



25/09/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital interface. The interface displays a bar chart with four bars of increasing height. Above each bar is a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the bars are stacks of coins, with the height of the coin stacks corresponding to the bar heights. A line graph with blue dots and connecting lines is overlaid on the chart. The overall color scheme is blue and white with some orange highlights.

ccee

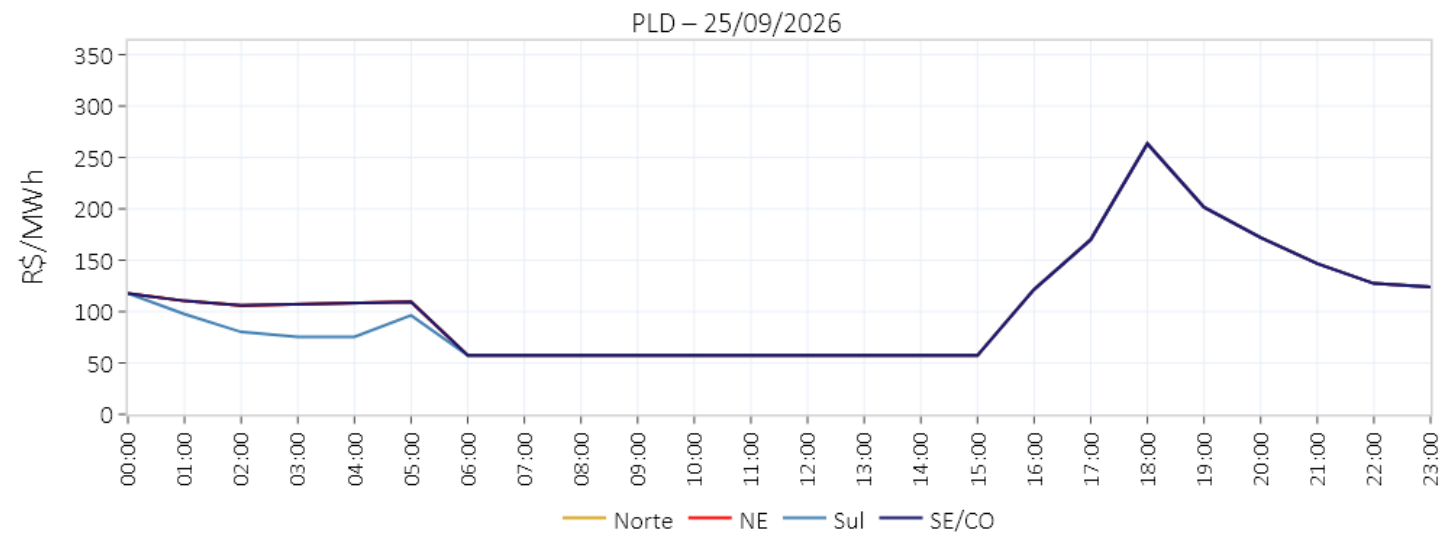
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 25/09/2026



No dia 25/09, o PLD apresentou **desacoplamento** durante o período de madrugada, descolando entre o submercado Sul e os demais submercados. No horário do vale, o PLD chegou ao valor mínimo regulatório em todos os submercados, refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. No horário de ponta, o PLD se eleva, devido a redução da geração eólica e a maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte foi de R\$ 107/MWh. No Sul, de R\$ 102/MWh.

No horário de vale do PLD (6h às 15h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da queda da carga líquida* do SIN (-20,5 GWm), associada ao movimento de aumento da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+21,9 GWm) e solar fotovoltaica (+11,8 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 263/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento da carga líquida* do SIN (16,3 GWm). Esse movimento resulta da combinação da diminuição da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-2,2 GWm), e elevação da carga (12,6 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre aumento da geração hidrelétrica (14,7 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (1,6 GWm).



	Demais Horas	Vale (6-15h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	132,47	57,31	-75,2 (-57%)	263,43	+131,0 (+99%)
PLD Sul (R\$/MWh)	123,5	57,31	-66,2 (-54%)	263,42	+139,9 (+113%)
PLD NE (R\$/MWh)	132,46	57,31	-75,2 (-57%)	263,42	+131,0 (+99%)
PLD Norte (R\$/MWh)	132,47	57,31	-75,2 (-57%)	263,43	+131,0 (+99%)
Carga SIN (GWmed)	84,4	88,6	+4,2 (+5%)	97,0	+12,6 (+15%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	20,2	11,4	-8,8 (-44%)	18,0	-2,2 (-11%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	1,1	23,0	+21,9 (+1991%)	0,2	-0,9 (-82%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	0,8	12,6	+11,8 (+1475%)	0,0	-0,8 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,6	7,3	-0,3 (-4%)	7,6	+0,0 (+0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	5,0	4,9	-0,1 (-2%)	5,2	+0,2 (+4%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	49,8	29,3	-20,5 (-41%)	66,1	+16,3 (+33%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,9	0,0	-0,9 (-100%)	2,5	+1,6 (+178%)
GH SIN (GWmed)	48,9	29,3	-19,6 (-40%)	63,6	+14,7 (+30%)

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

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

PLD	SE/CO	S	NE	N
24/set/26	R\$ 107,19/MWh	R\$ 96,2/MWh	R\$ 107,18/MWh	R\$ 107,19/MWh
25/set/26	R\$ 106,61/MWh	R\$ 101,75/MWh	R\$ 106,6/MWh	R\$ 106,61/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 24/set/26	143%	265%	69%	53%	173%
Expectativa set/26	146%	258%	70%	52%	170%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 24/set/26	57,4%	82,5%	69,9%	74,2%	62,3%
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 24/set/26	68,4%	71,3%
Expectativa set/26	70%	73%
Projeção 2026	87,5%	87,5%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/26	R\$ 0,0 MM	R\$ 0,0 MM
Projeção 2026	R\$ 1027,3 MM	R\$ 63,8 MM

Análise do PLD da semana corrente

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

Análise do DECOMP da semana corrente

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

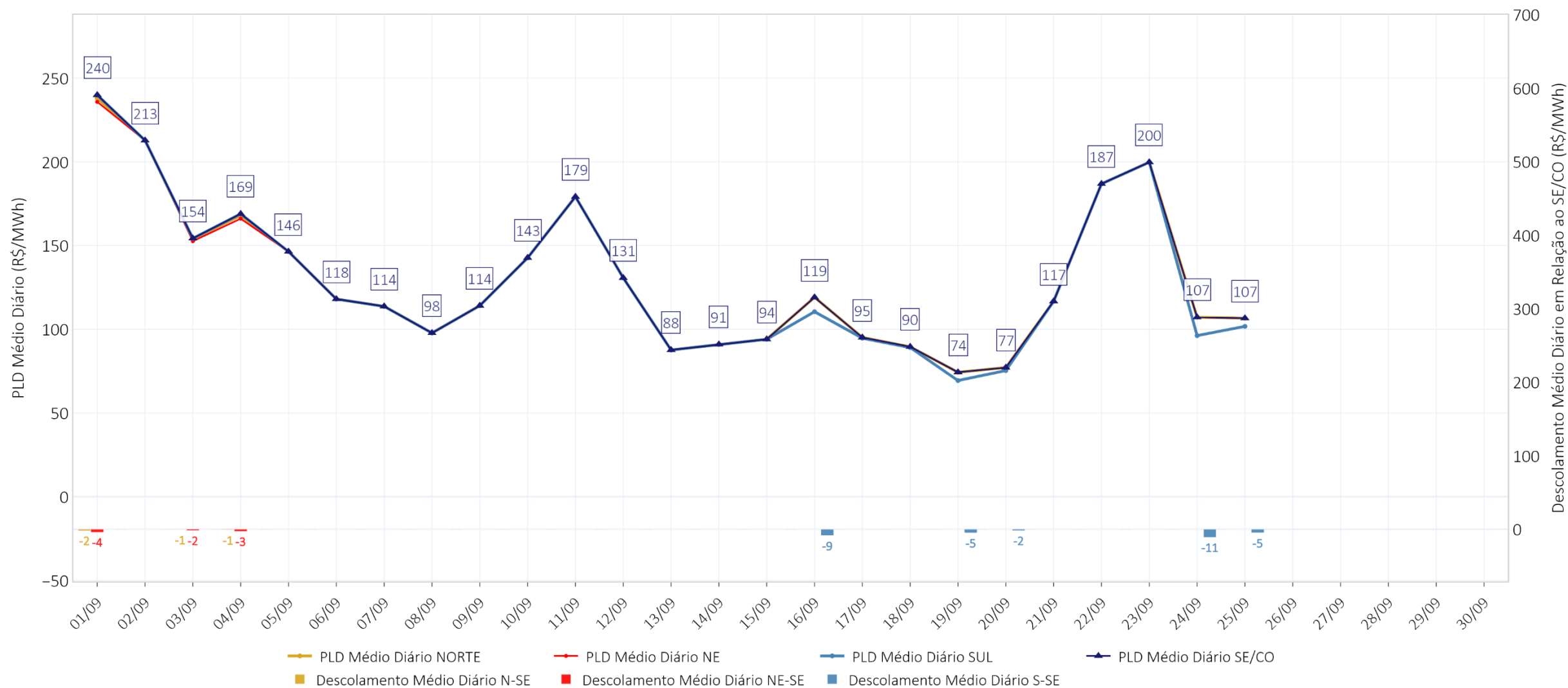
Análise e acompanhamento da operação

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

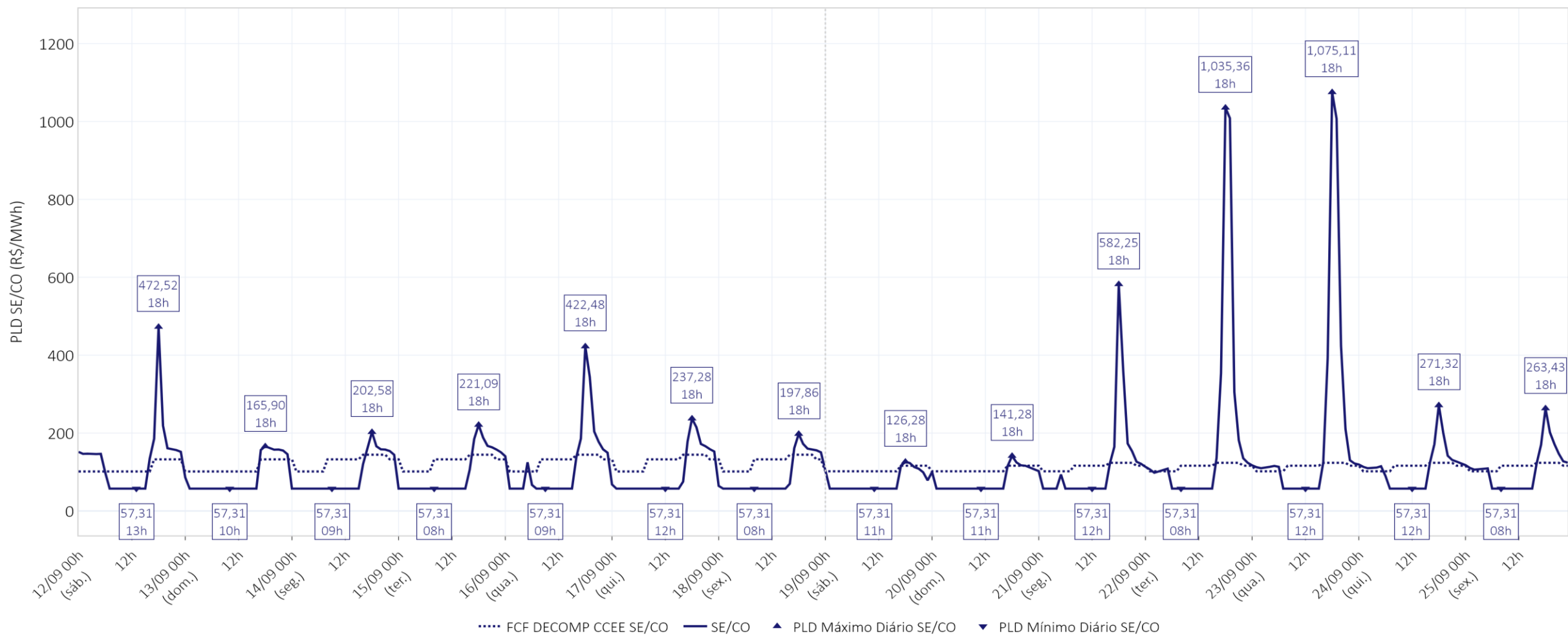
Projeção do PLD

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

semana 4 de setembro

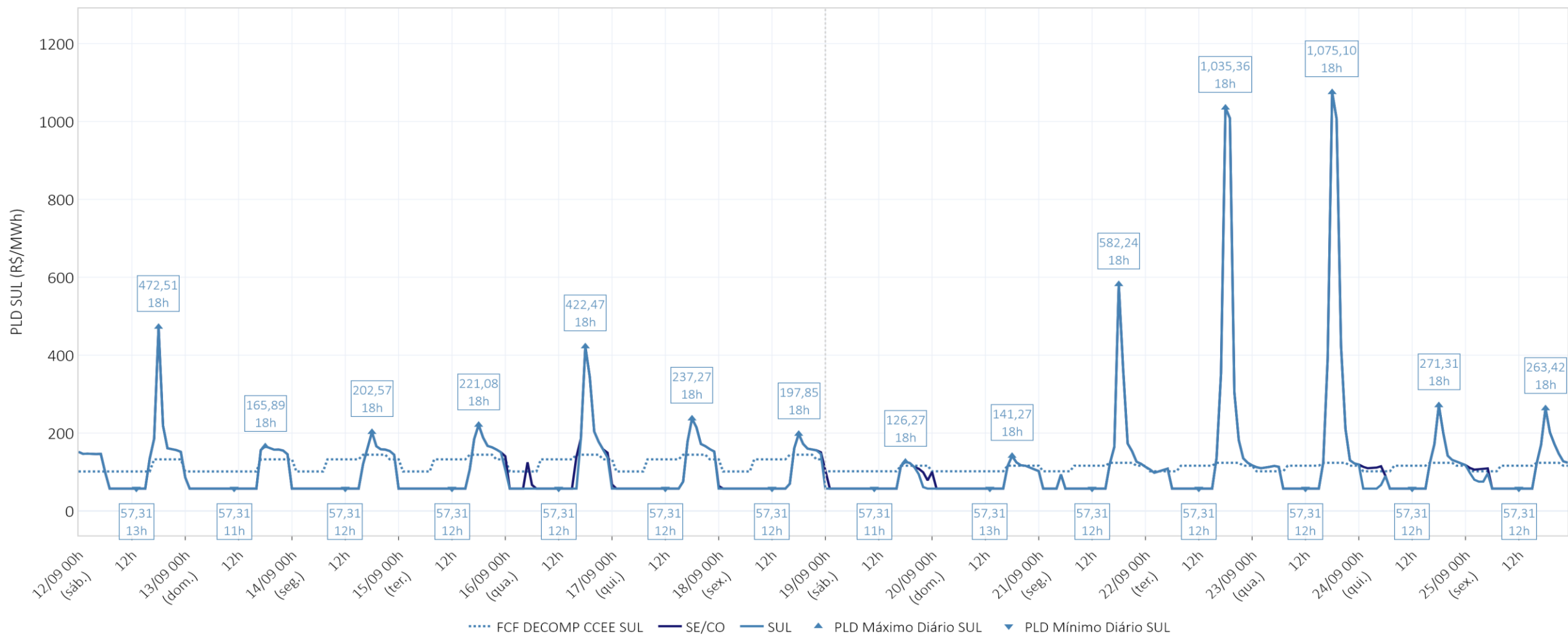


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



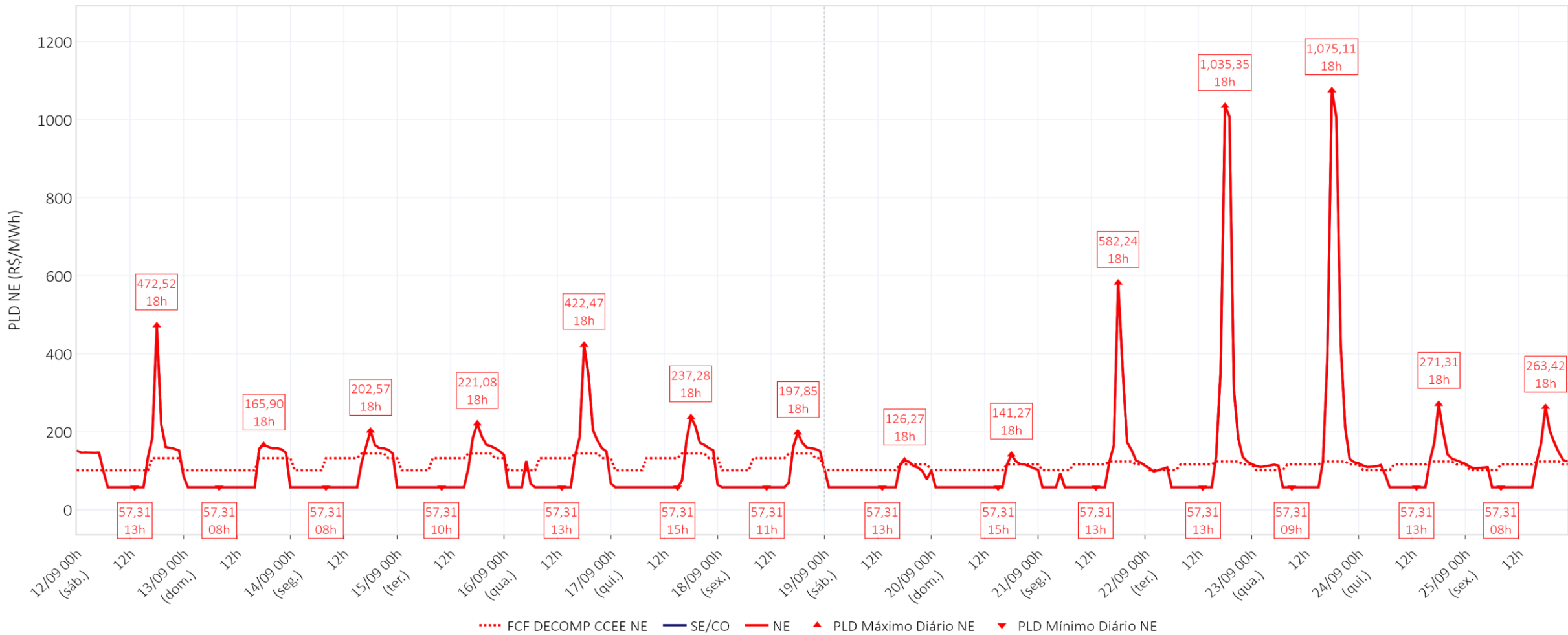
Média Diária (R\$/MWh)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
SE/CO	131	88	91	94	119	95	90	74	77	117	187	200	107	107

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária

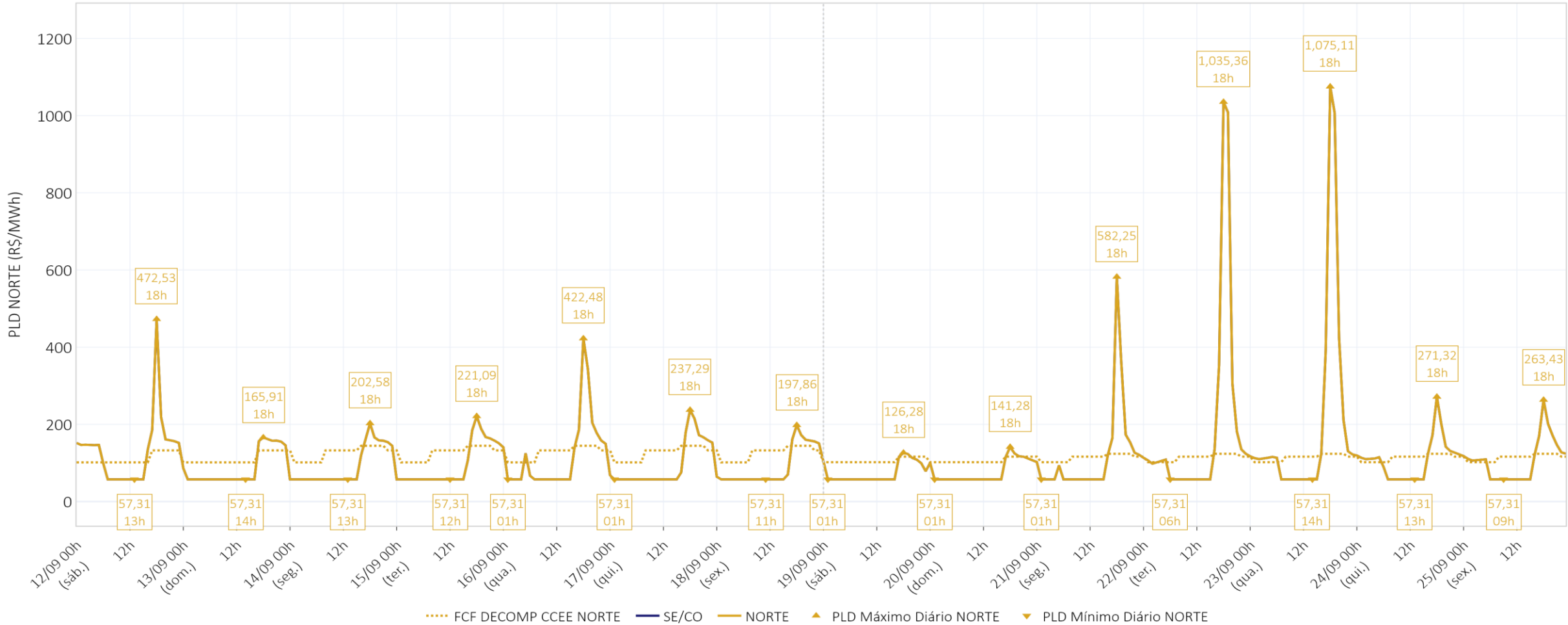


Média Diária (R\$/MWh)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
SE/CO	131	88	91	94	119	95	90	74	77	117	187	200	107	107
SUL	131	88	91	94	110	95	89	69	75	117	187	200	96	102

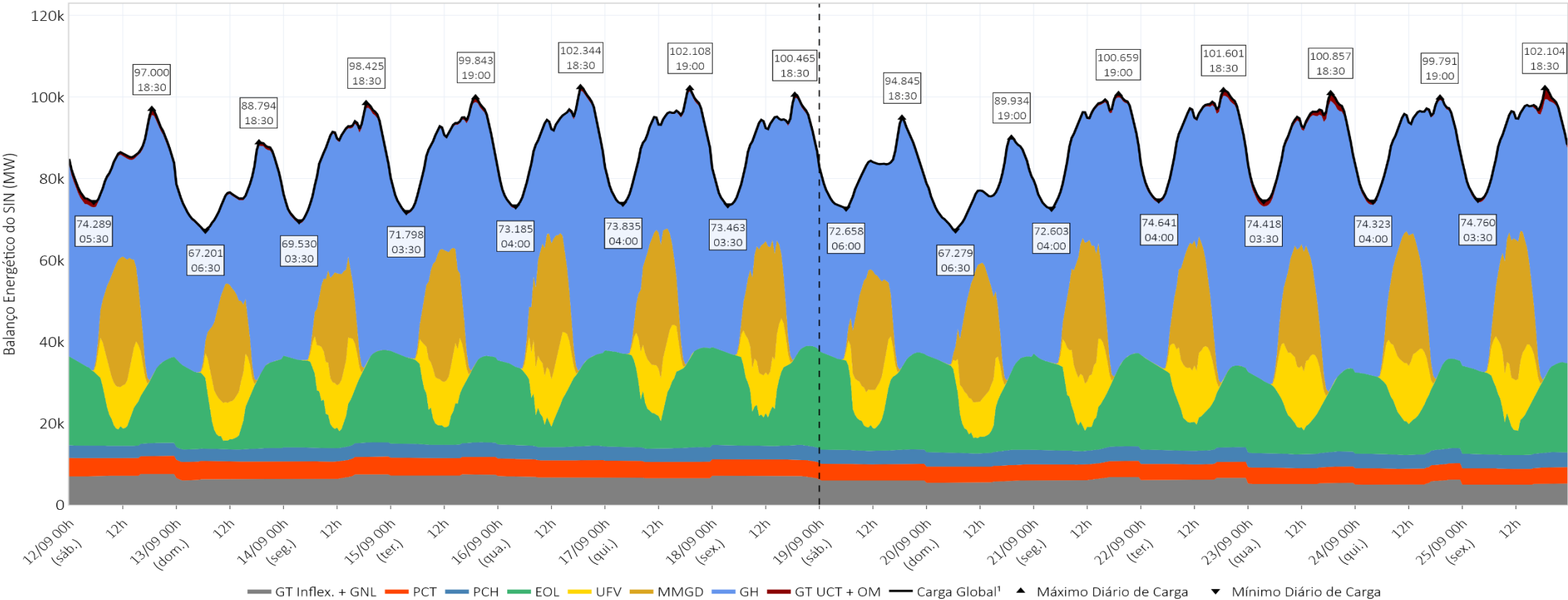
preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
SE/CO	131	88	91	94	119	95	90	74	77	117	187	200	107	107
SUL	131	88	91	94	110	95	89	69	75	117	187	200	96	102
NE	131	88	91	94	119	95	90	74	77	117	187	200	107	107

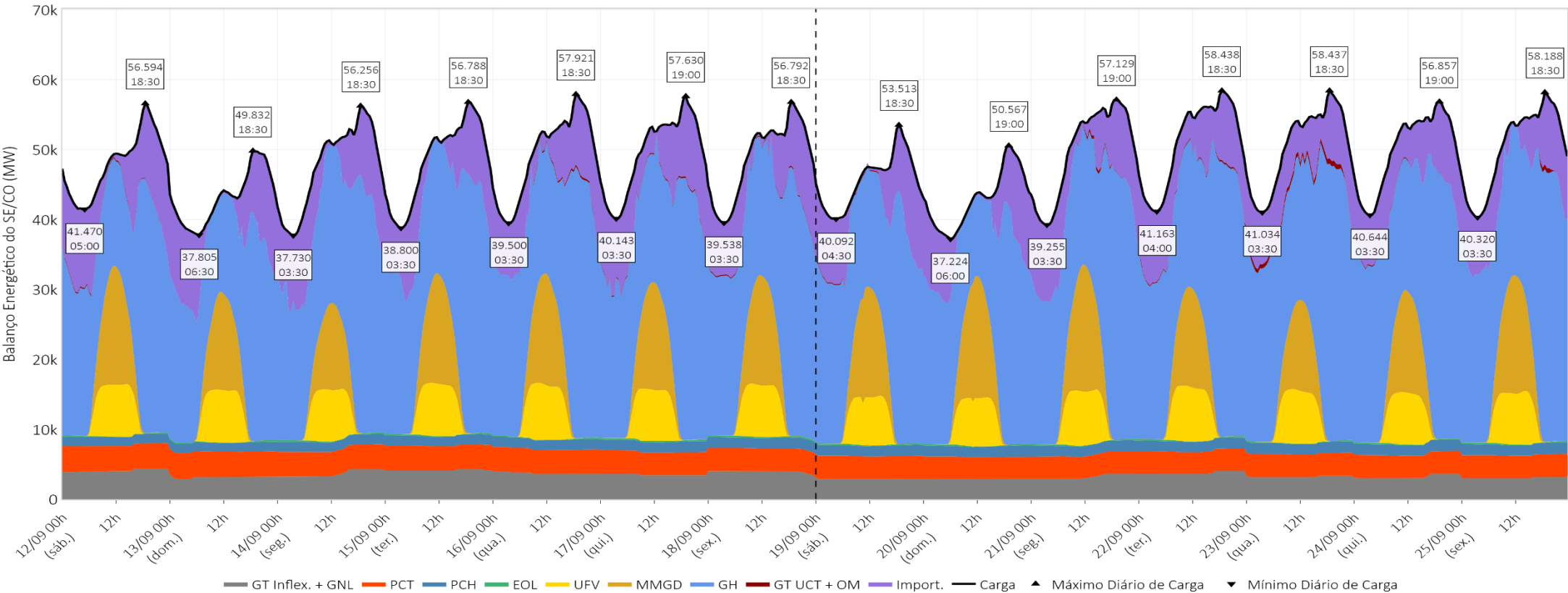


Média Diária (R\$/MWh)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
SE/CO	131	88	91	94	119	95	90	74	77	117	187	200	107	107
SUL	131	88	91	94	110	95	89	69	75	117	187	200	96	102
NE	131	88	91	94	119	95	90	74	77	117	187	200	107	107
NORTE	131	88	91	94	119	95	90	74	77	117	187	200	107	107



Média Diária (MWmed)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
Carga Global¹	84.150	76.534	85.419	87.188	88.774	89.209	88.225	82.004	77.048	89.431	90.315	89.177	89.268	90.118
GT UCT + OM	940	504	622	567	480	350	327	187	86	313	692	1.164	436	590
GH	39.789	35.818	40.798	41.334	42.660	41.312	40.683	38.518	34.841	43.893	45.629	46.211	44.619	44.767
MMGD	9.226	8.465	8.039	9.641	9.888	9.836	9.556	8.740	9.903	10.005	9.223	8.778	9.551	10.185
UFV	4.966	4.340	5.227	5.087	5.538	5.150	4.733	4.235	4.123	5.409	5.758	6.210	5.875	5.699
EOL	14.573	13.745	16.334	15.630	15.823	18.563	18.456	16.944	15.171	16.179	15.460	14.174	16.070	16.429
PCH	3.080	3.079	3.387	3.388	3.389	3.436	3.438	3.438	3.476	3.476	3.476	3.537	3.534	3.533
PCT	4.422	4.421	4.325	4.323	4.246	4.018	4.019	4.021	3.902	3.901	3.901	3.969	3.971	3.961
GT Inflex. + GNL	7.155	6.162	6.687	7.218	6.751	6.543	7.013	5.921	5.545	6.254	6.177	5.134	5.212	4.954

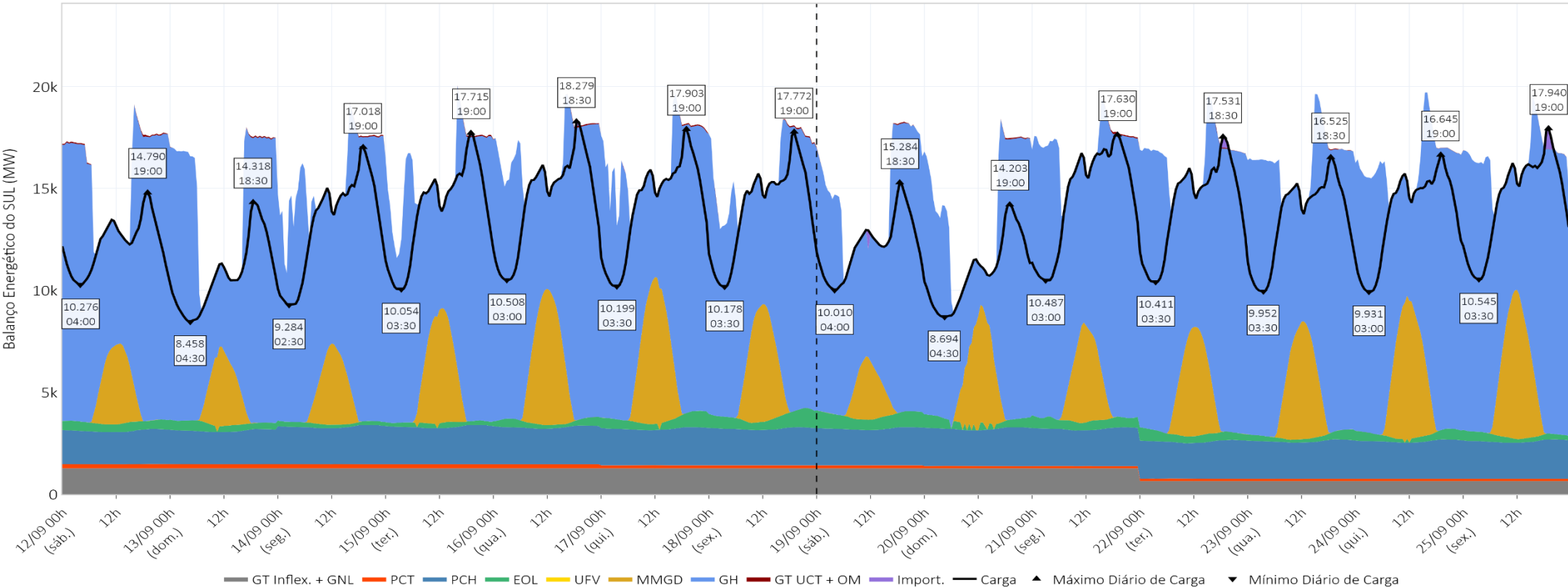
¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
Carga¹	47.978	43.168	47.706	48.490	49.255	49.551	48.818	45.644	42.982	49.926	51.091	50.471	49.998	50.219
Interc.²	8.632	7.371	8.236	7.019	7.432	8.750	7.467	6.982	6.400	7.896	8.131	7.461	7.717	7.103
GT UCT + OM	131	1	2	4	149	153	149	95	0	109	163	573	81	77
GH	22.326	20.565	24.239	24.695	25.186	24.714	24.618	23.183	20.992	25.553	26.947	27.609	26.886	26.960
MMGD	4.788	4.042	3.603	4.615	4.666	4.508	4.681	4.751	5.080	5.233	4.234	3.734	4.317	5.070
UFV	2.911	2.959	2.860	2.882	3.059	2.895	2.912	2.753	2.750	3.073	3.021	2.909	2.817	2.946
EOL	126	124	171	156	129	213	203	184	155	145	134	106	145	160
PCH	1.315	1.314	1.415	1.416	1.437	1.513	1.513	1.514	1.523	1.523	1.523	1.562	1.560	1.559
PCT	3.633	3.633	3.533	3.533	3.454	3.270	3.270	3.270	3.181	3.181	3.181	3.253	3.253	3.253
GT Inflex. + GNL	4.115	3.159	3.647	4.170	3.743	3.535	4.005	2.913	2.903	3.214	3.757	3.266	3.222	3.091

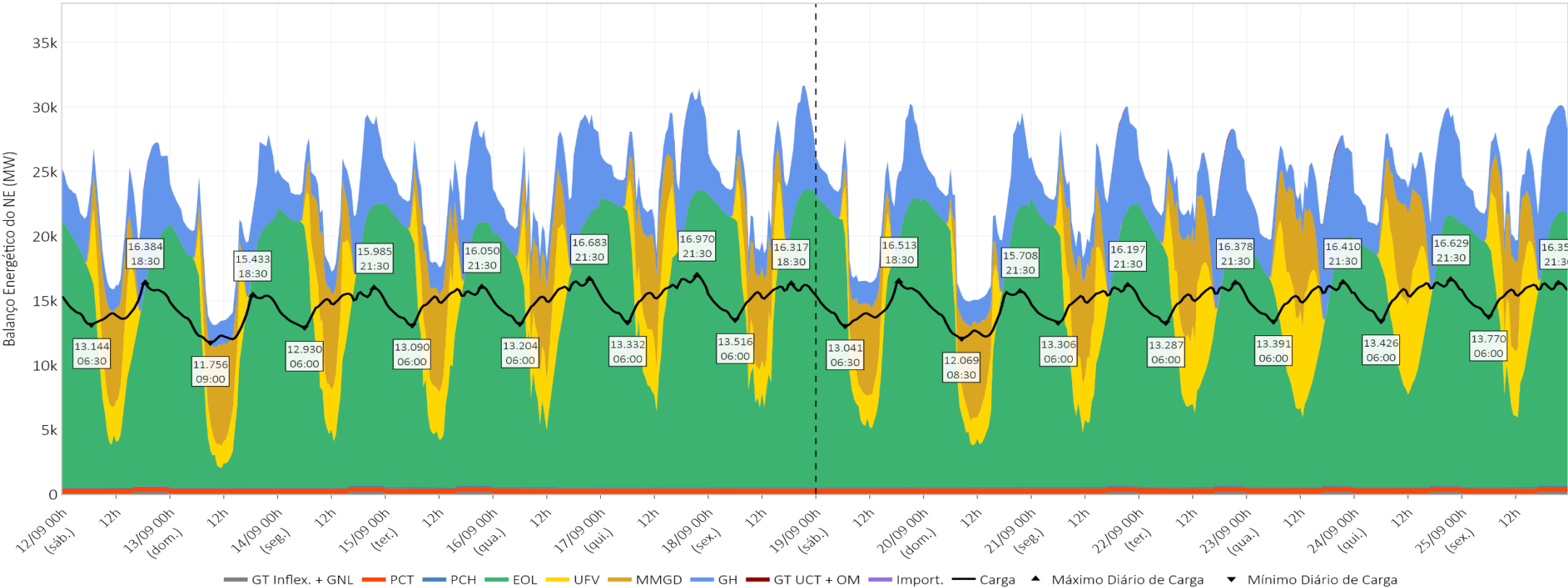
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.

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



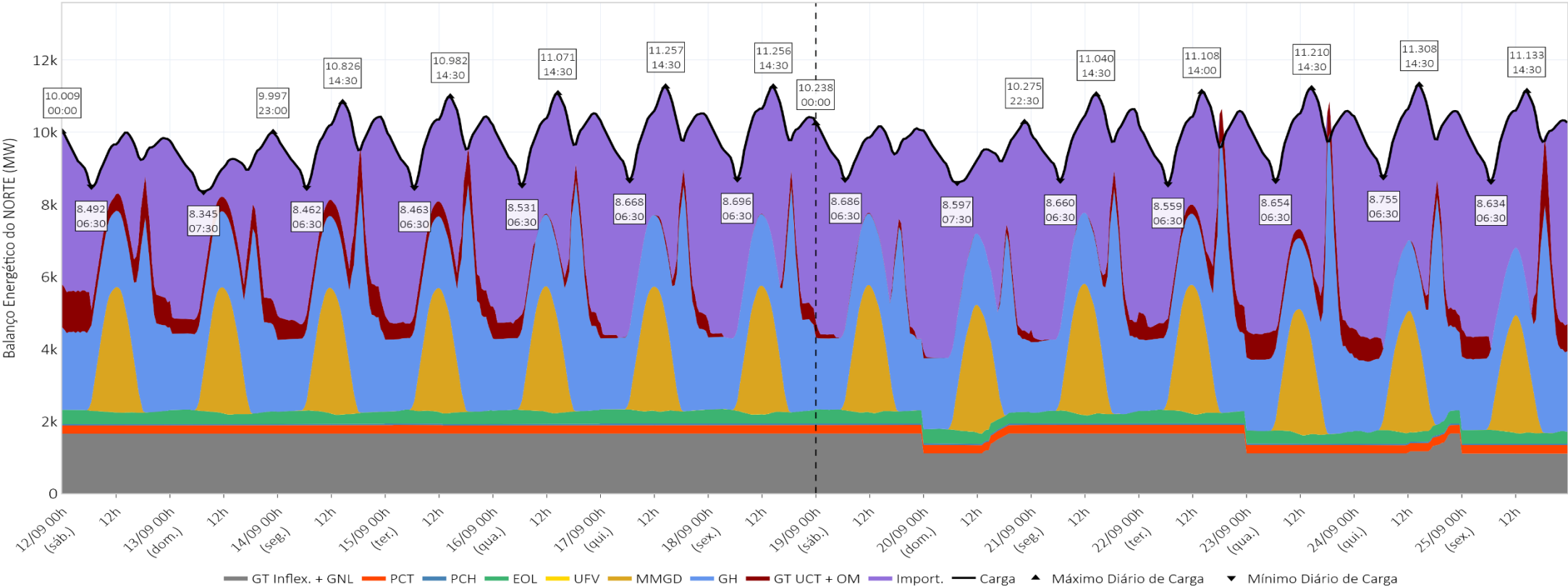
Média Diária (MWmed)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
Carga¹	12.272	10.759	13.279	13.942	14.437	14.213	14.061	12.179	10.938	14.610	14.177	13.520	13.732	14.440
Interc.²	-3.475	-3.579	-2.208	-1.774	-2.221	-2.059	-1.722	-2.506	-2.813	-2.333	-2.303	-2.784	-2.496	-1.899
GT UCT + OM	32	14	16	17	17	16	15	8	12	20	6	6	2	3
GH	10.990	9.776	10.847	10.499	11.074	10.462	10.271	9.978	8.591	11.902	11.886	11.687	11.205	11.344
MMGD	1.179	1.056	1.114	1.677	1.990	2.089	1.670	812	1.576	1.335	1.581	1.737	2.077	2.085
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	428	375	201	216	288	494	612	671	361	477	420	269	342	306
PCH	1.638	1.638	1.834	1.834	1.821	1.793	1.793	1.793	1.824	1.824	1.824	1.848	1.846	1.846
PCT	209	209	205	205	199	149	151	153	117	114	114	106	107	105
GT Inflex. + GNL	1.270	1.270	1.270	1.270	1.270	1.270	1.270	1.270	1.270	1.270	650	650	650	650

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.



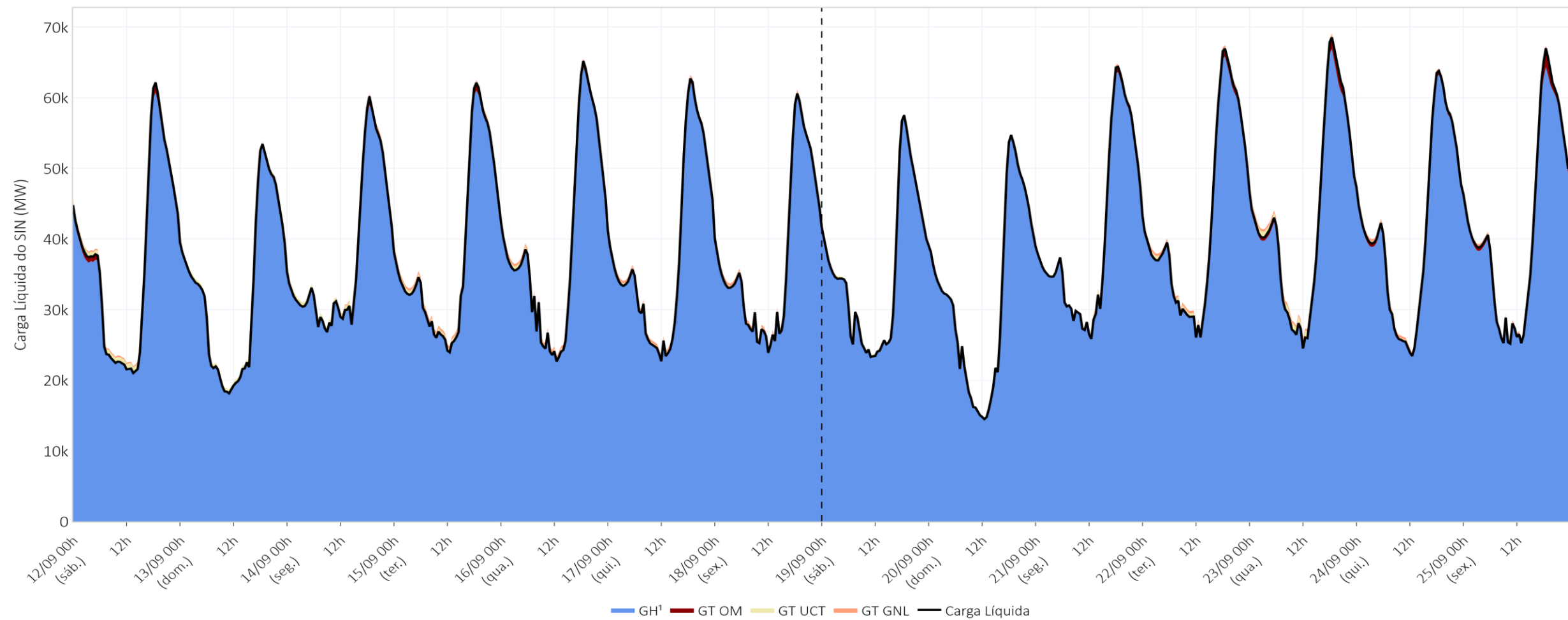
Média Diária (MWmed)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
Carga¹	14.453	13.467	14.643	14.859	15.122	15.361	15.239	14.525	13.730	14.906	15.059	15.101	15.397	15.432
Interc.²	-8.017	-6.667	-9.429	-8.751	-8.991	-10.777	-9.890	-8.399	-7.687	-9.590	-9.347	-8.851	-9.716	-9.624
GT UCT + OM	9	2	3	3	3	3	3	1	1	13	19	19	4	5
GH	3.965	3.005	3.216	3.593	3.844	3.658	3.322	3.048	2.979	3.963	4.167	4.294	4.043	3.996
MMGD	2.215	2.312	2.276	2.317	2.198	2.196	2.137	2.118	2.204	2.349	2.334	2.269	2.168	2.106
UFV	2.053	1.380	2.366	2.205	2.478	2.253	1.819	1.481	1.372	2.335	2.735	3.300	3.056	2.752
EOL	13.668	12.913	15.635	14.918	15.050	17.485	17.305	15.734	14.318	15.260	14.574	13.489	15.260	15.624
PCH	89	89	99	99	93	92	92	92	89	89	89	88	88	88
PCT	351	350	357	356	365	369	367	368	371	372	372	378	379	370
GT Inflex. + GNL	120	83	120	120	83	83	83	83	83	115	115	115	115	115

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.



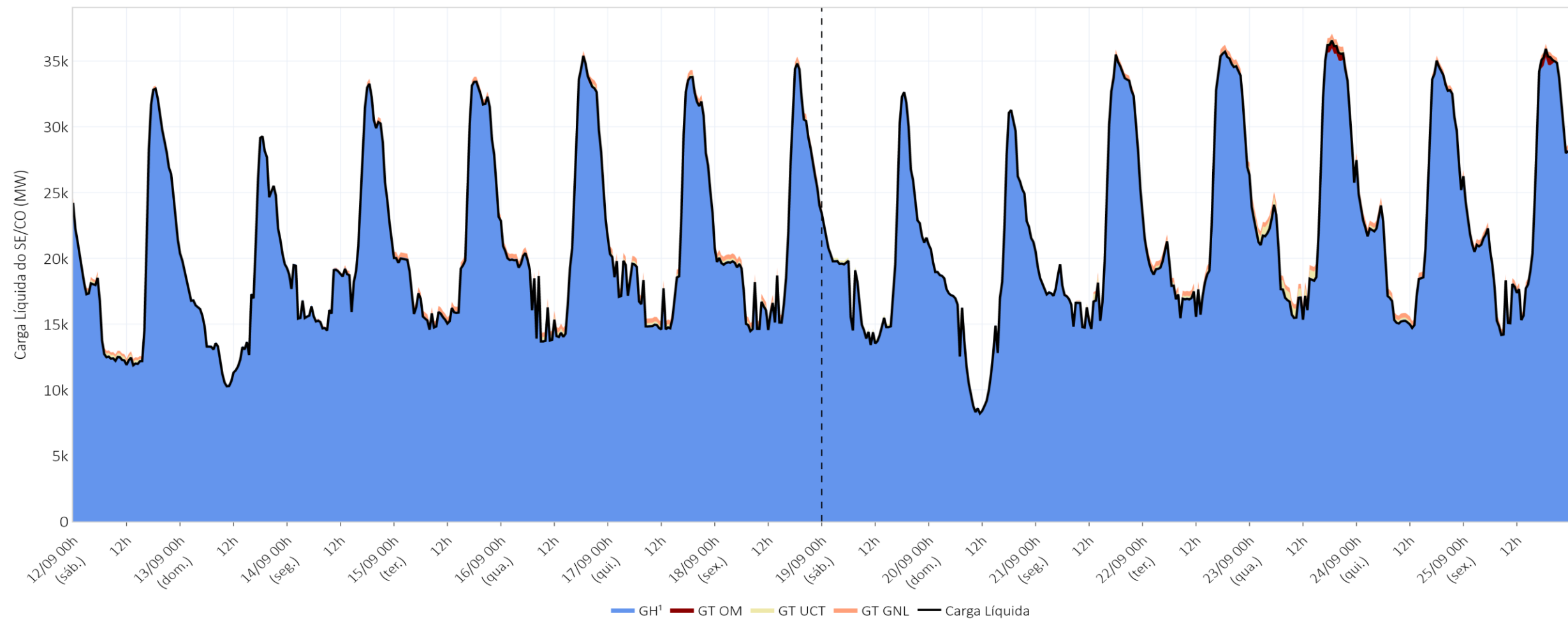
Média Diária (MWmed)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
Carga ¹	9.447	9.140	9.791	9.897	9.960	10.083	10.107	9.656	9.397	9.988	9.987	10.084	10.140	10.027
Interc. ²	2.860	2.875	3.401	3.505	3.780	4.086	4.145	3.922	4.099	4.027	3.519	4.173	4.495	4.421
GT UCT + OM	768	487	602	543	311	179	160	84	73	171	504	565	349	505
GH	2.507	2.472	2.496	2.547	2.556	2.477	2.472	2.310	2.280	2.476	2.628	2.621	2.485	2.467
MMGD	1.044	1.054	1.045	1.032	1.035	1.043	1.068	1.059	1.044	1.087	1.075	1.038	990	923
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2
EOL	351	334	327	340	356	371	336	354	338	298	331	310	324	339
PCH	37	37	39	39	38	39	39	39	41	41	41	39	39	39
PCT	229	229	230	230	228	231	231	231	232	232	232	233	233	233
GT Inflex. + GNL	1.650	1.650	1.650	1.658	1.655	1.655	1.655	1.655	1.289	1.655	1.655	1.103	1.224	1.098

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.



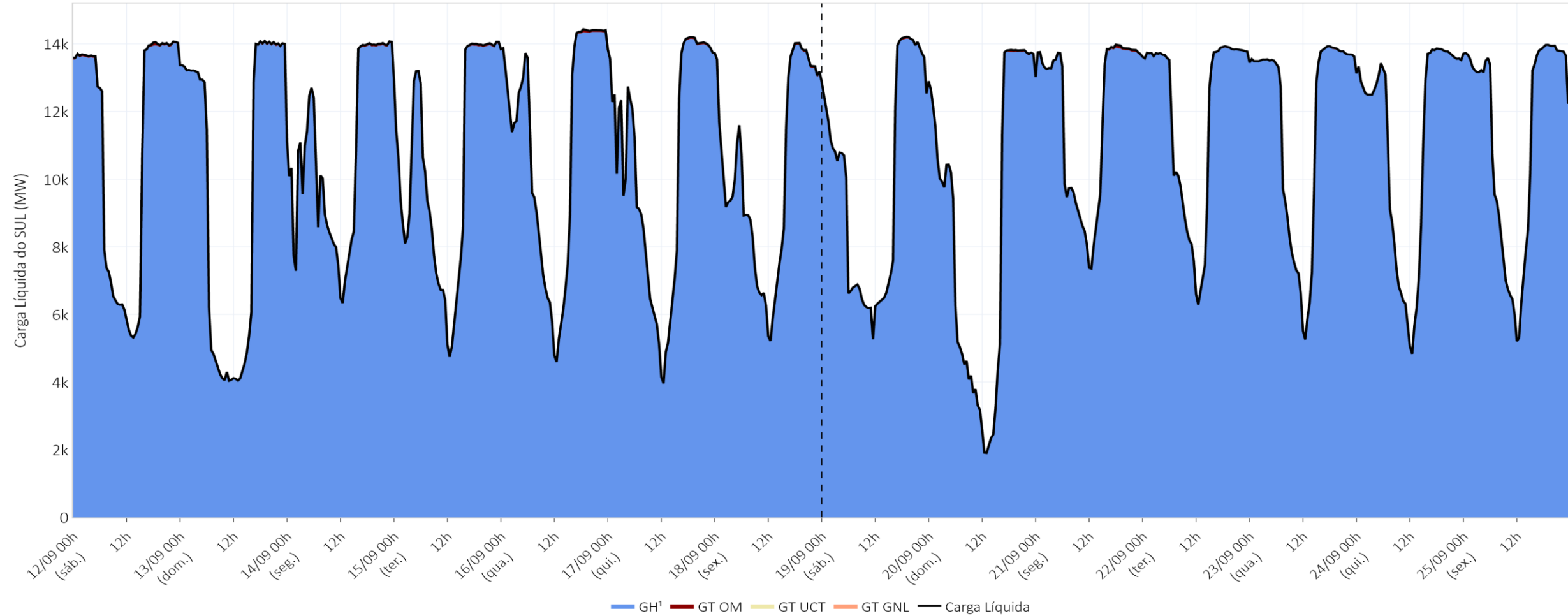
Média Diária (MWmed)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
Carga Líquida	37.009	32.678	37.460	37.987	39.353	37.969	37.326	35.342	31.686	40.581	42.517	43.290	41.445	41.839
GT OM	448	99	185	176	209	170	166	60	81	192	391	582	339	590
GH¹	36.630	32.660	37.366	37.902	39.227	37.880	37.251	35.360	31.683	40.461	42.197	42.779	41.186	41.335

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



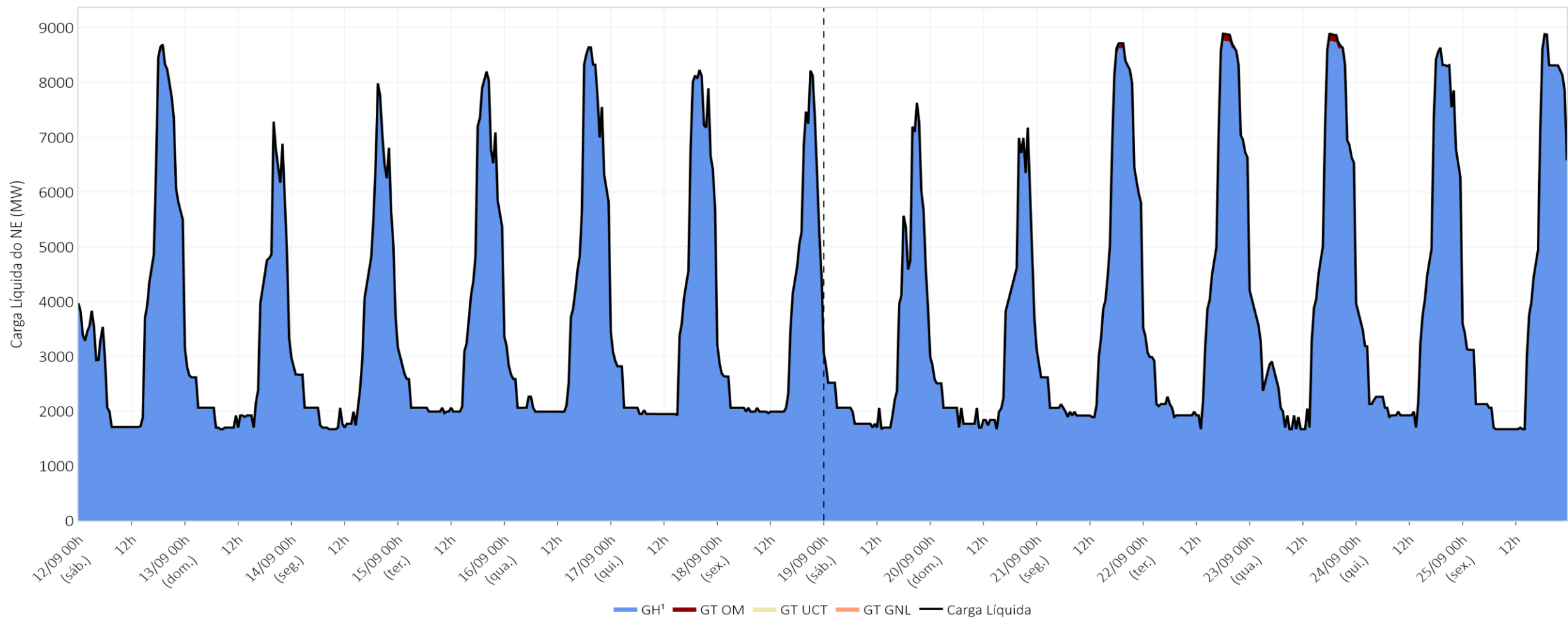
Média Diária (MWmed)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
Carga Líquida	19.117	17.326	20.718	21.176	21.707	21.208	21.098	19.947	17.756	22.057	23.459	24.215	23.377	23.520
GT OM	18	1	2	4	37	7	4	0	0	9	15	110	4	77
GH¹	19.168	17.407	20.807	21.263	21.754	21.282	21.186	20.024	17.833	22.120	23.515	24.177	23.454	23.528

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



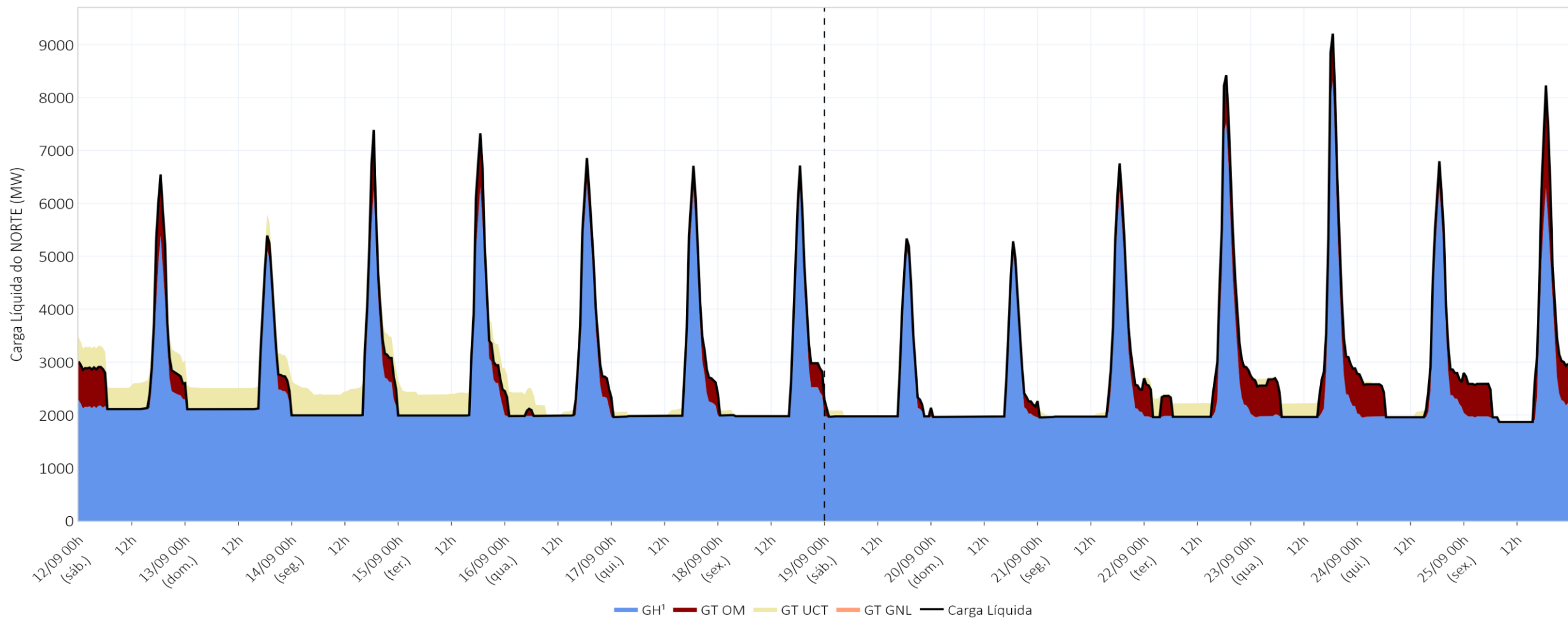
Média Diária (MWmed)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
Carga Líquida	11.021	9.789	10.863	10.515	11.091	10.478	10.287	9.985	8.603	11.921	11.891	11.693	11.207	11.346
GT OM	31	14	16	16	17	16	15	7	12	20	6	6	2	3
GH¹	10.990	9.776	10.847	10.499	11.074	10.462	10.271	9.978	8.591	11.902	11.886	11.687	11.205	11.344

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



Média Diária (MWmed)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
Carga Líquida	3.973	3.007	3.219	3.595	3.846	3.661	3.325	3.048	2.979	3.973	4.183	4.312	4.046	4.000
GT OM	8	2	2	2	3	2	2	0	0	10	16	18	3	5
GH¹	3.965	3.005	3.216	3.593	3.844	3.658	3.322	3.048	2.979	3.963	4.167	4.294	4.043	3.996

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

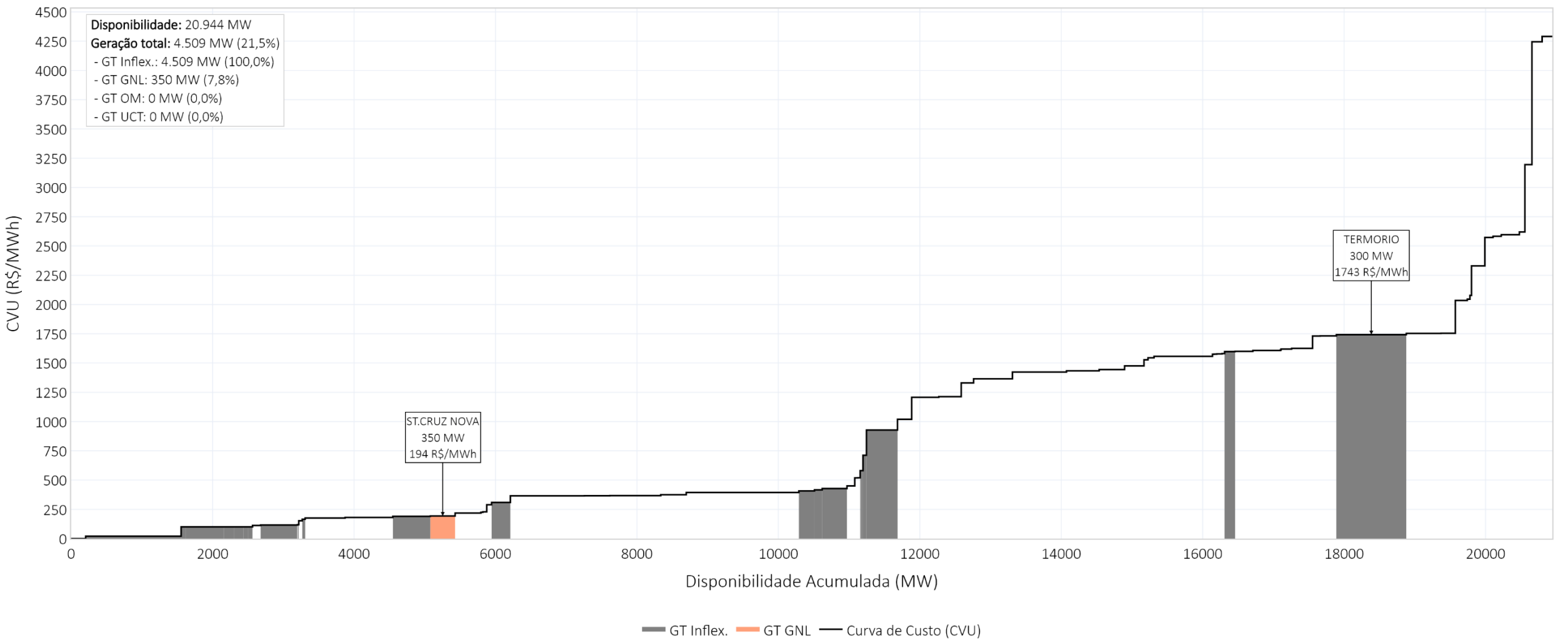


Média Diária (MWmed)	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09	17/09	18/09	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09
Carga Líquida	2.897	2.556	2.661	2.701	2.708	2.622	2.616	2.363	2.348	2.629	2.984	3.069	2.815	2.973
GT OM	391	83	165	154	152	145	144	53	69	154	355	448	330	505
GH¹	2.507	2.472	2.496	2.547	2.556	2.477	2.472	2.310	2.280	2.476	2.628	2.621	2.485	2.467

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

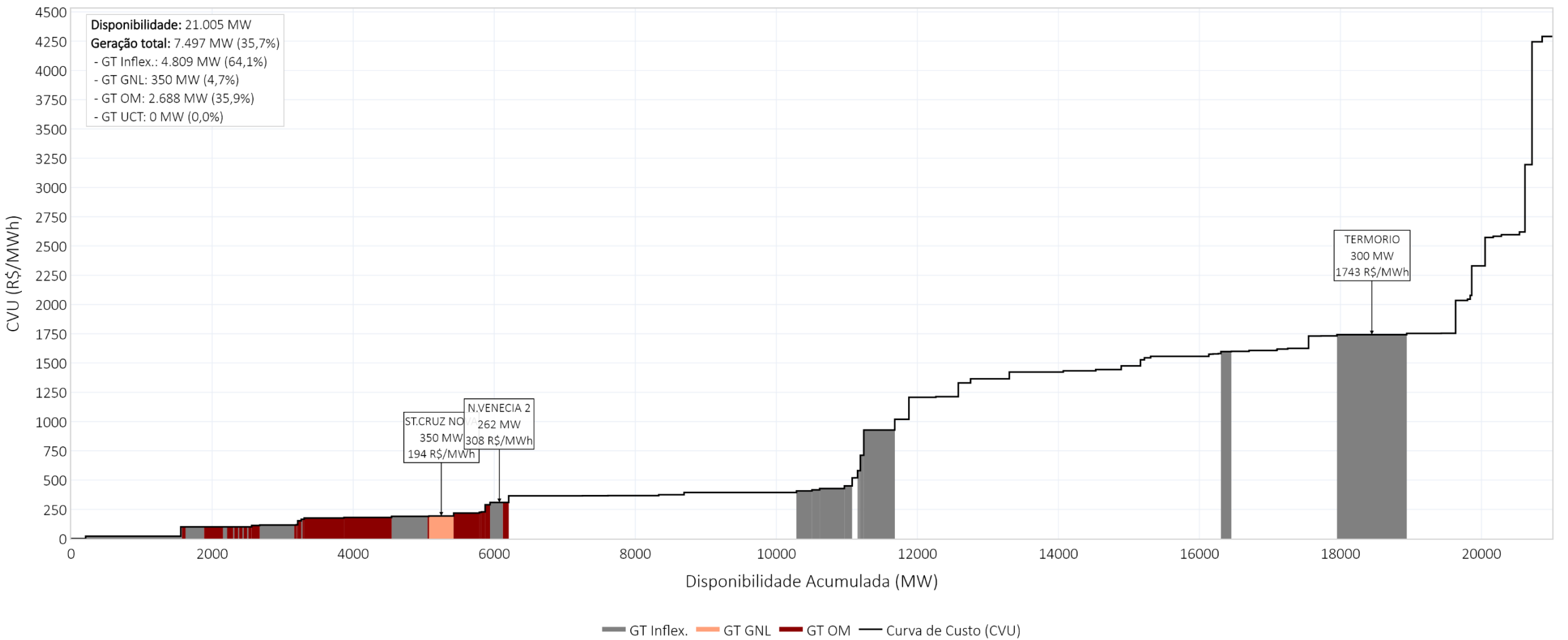
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

25/09/2026 - 10:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

25/09/2026 - 18:30



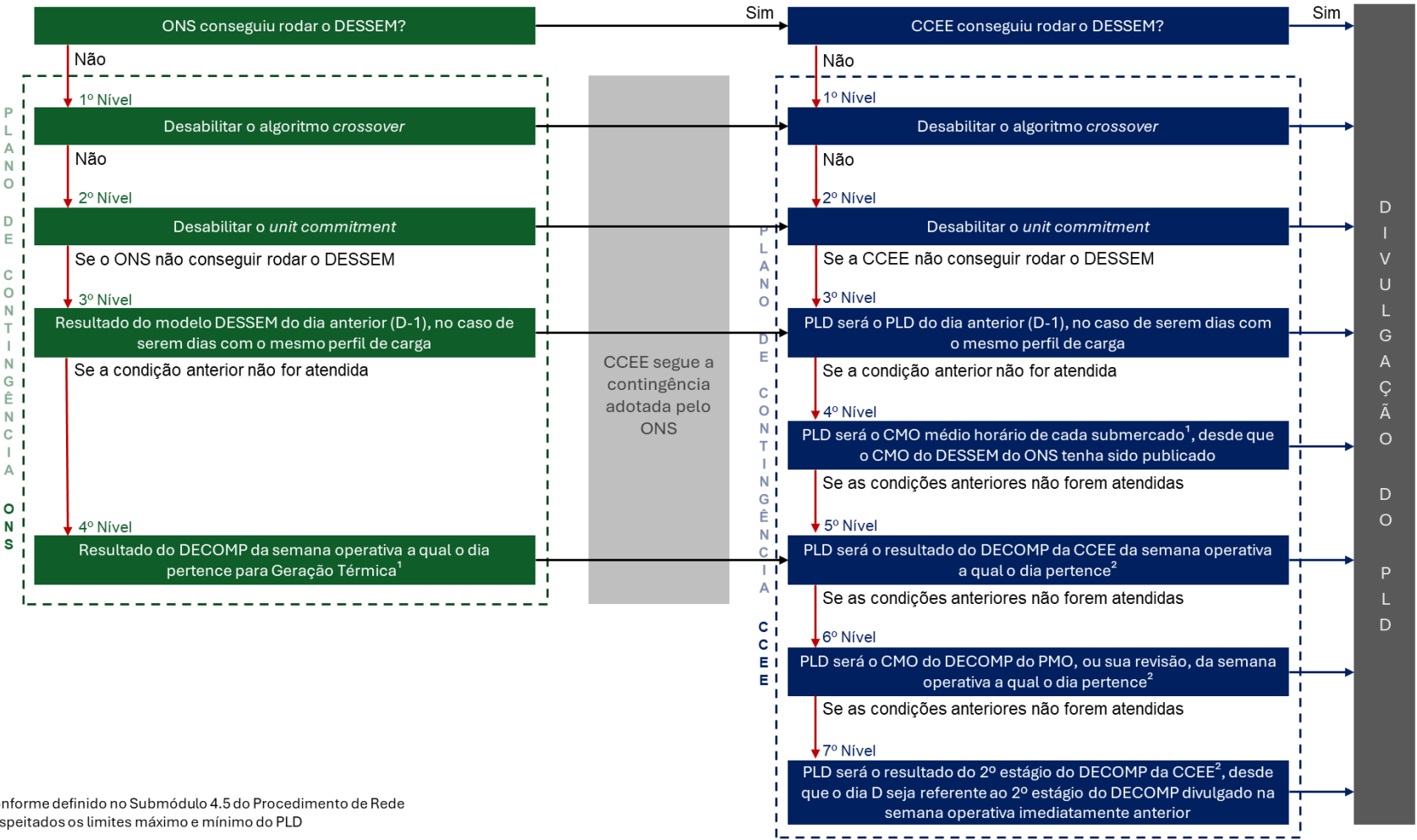
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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 14 de julho	Vazão vertida máxima	-	1200 m³/s	DESSEM	FSARH 10.693/2026	30/07/2026	PMO Outubro/2026
2	UHE Belo Monte	Vazão defluente mínima	-	100 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.808/2026	13/08/2026	PMO Outubro/2026
3	UHE Belo Monte	Vazão defluente máxima	-	100 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.809/2026	13/08/2026	PMO Outubro/2026
4	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
5	UHE Nova Ponte	Vazão vertida máxima	-	0 m³/s	DESSEM	FSARH 11.112/2026	18/09/2026	Não considera
6	UHE Lajeado	Vazão defluente mínima	255 m³/s	770 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 11.130/2026	21/09/2026	Não considera
7	UHE Três irmãos	Nível mínimo	-	324,40 m	DESSEM	FSARH 11.166/2026	24/09/2026	PMO Novembro/2026
8	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>

contingências no cálculo do PLD



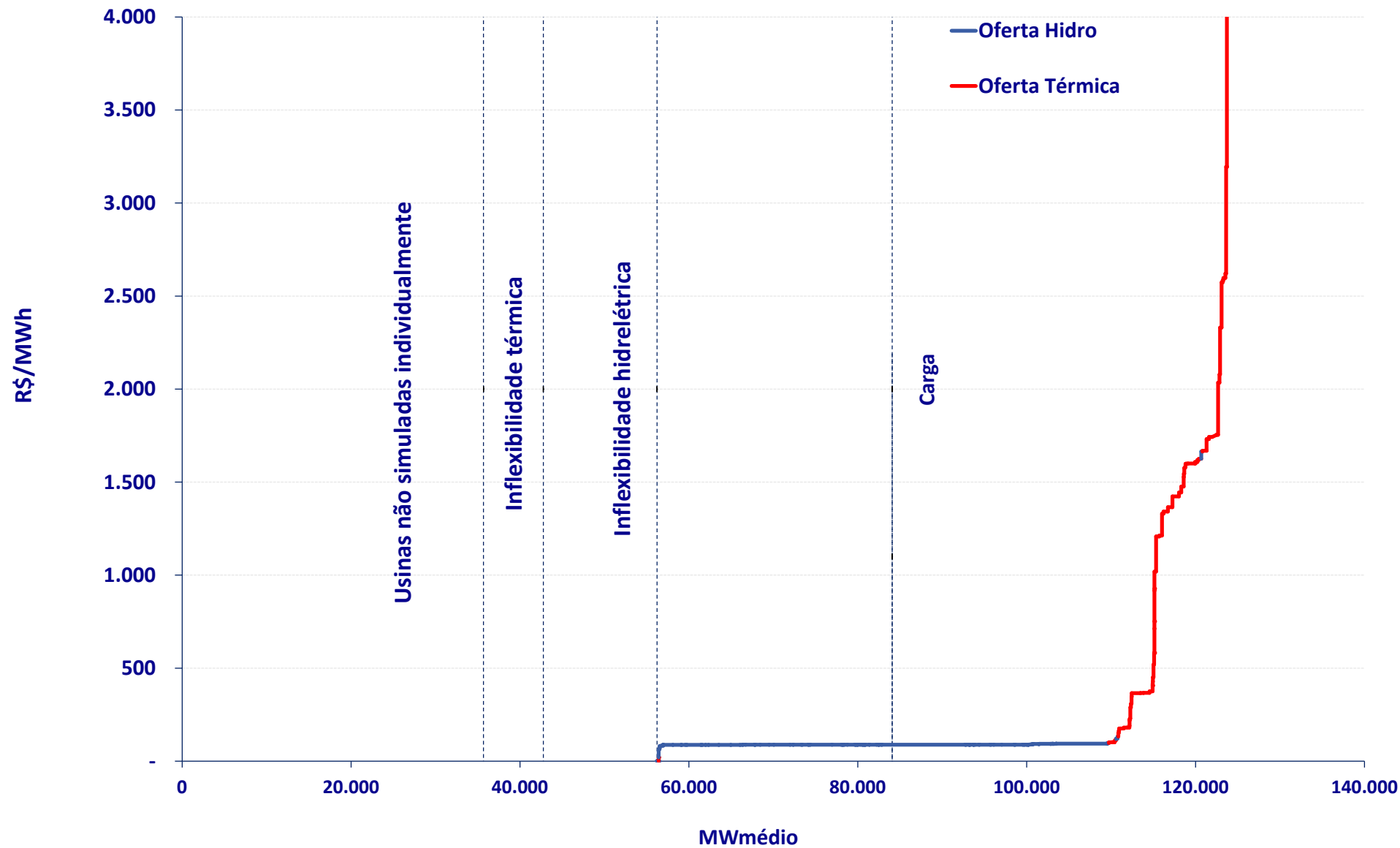
Contingência	ONS	CCEE
25/09/2026	-	-
24/09/2026	-	-
23/09/2026	-	-
22/09/2026	-	-
21/09/2026	-	-
20/09/2026	-	-
19/09/2026	-	-
18/09/2026	-	-
17/09/2026	-	-
16/09/2026	-	-
15/09/2026	-	-
14/09/2026	-	-
13/09/2026	-	-
12/09/2026	1º Nível	1º Nível
11/09/2026	-	-
10/09/2026	-	-
09/09/2026	-	-
08/09/2026	-	-
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	-	-
29/08/2026	-	-
28/08/2026	-	-
27/08/2026	-	-
26/08/2026	1º Nível	1º Nível

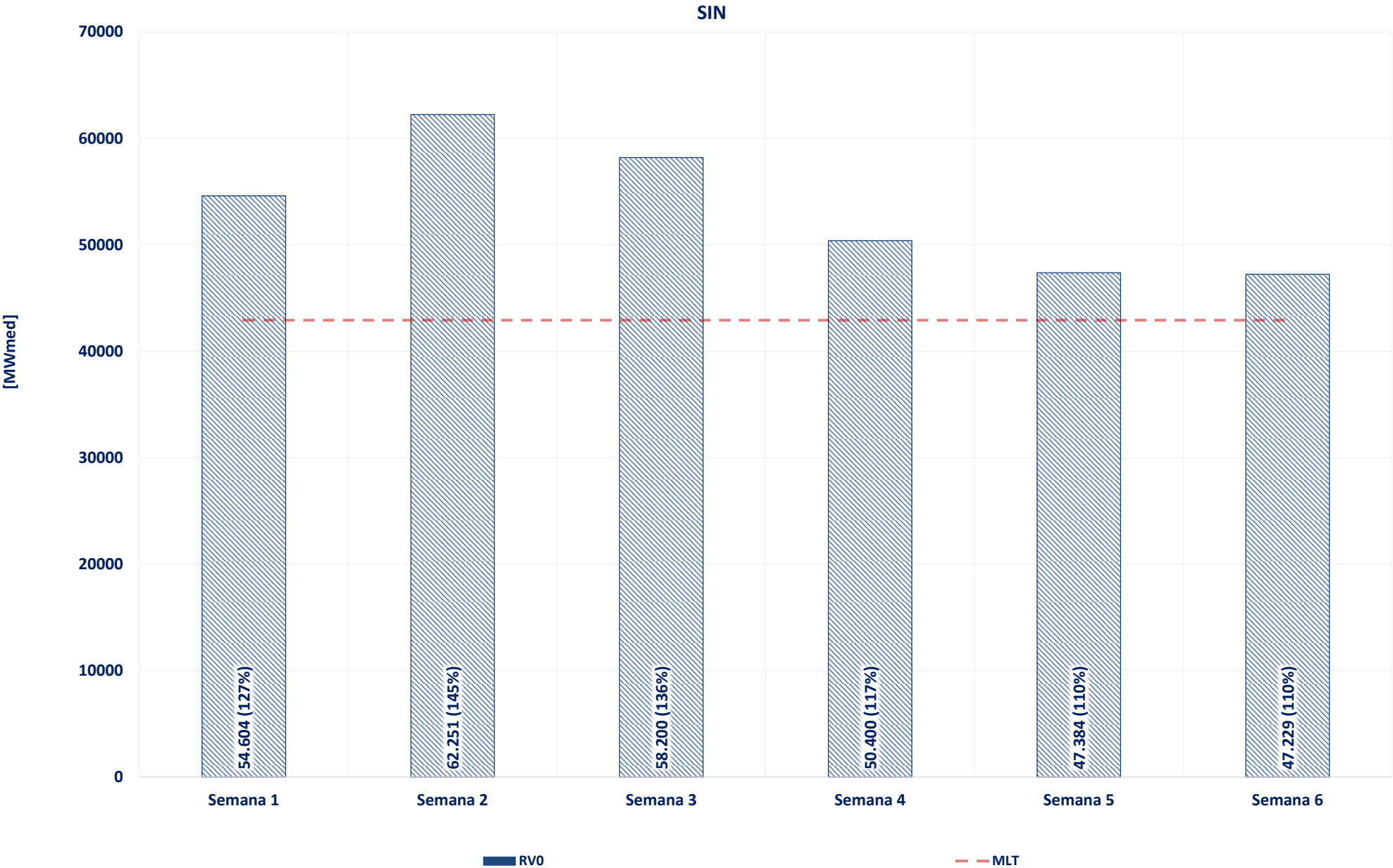
A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de mercado informa eventuais inconsistências encontradas durante o cálculo do PLD.

Nº	Descrição
1	O FSARH 11041-2026, de caráter temporário, estabelece valores de vazão vertida mínima média diária para a UHE Sinop. A restrição estava válida entre os dias 14/09/2026 às 0h e 24/09/2026 às 23h59, e define valores distintos para cada dia ao longo desse período. Contudo, nos decks do modelo DESSEM dos dias de 19/09/2026 a 21/09/2026, equivocadamente, a restrição foi considerada também para o dia 25/09/2026, com valor de 120 m³/s, em desacordo com o período de vigência estabelecido pelo FSARH.

pmo de outubro - decomp da rv0

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

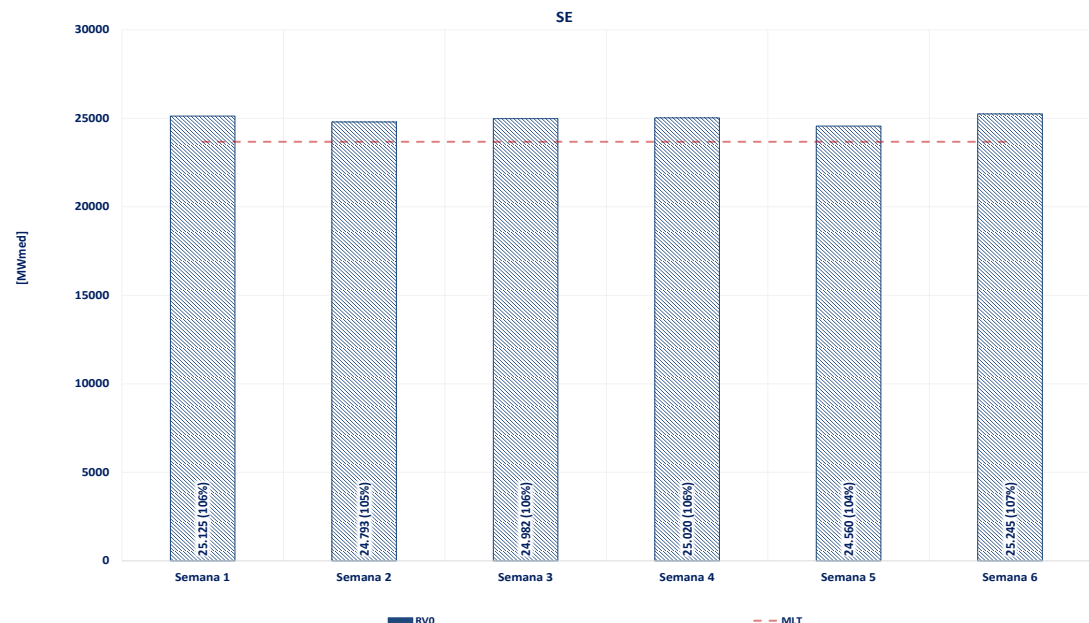
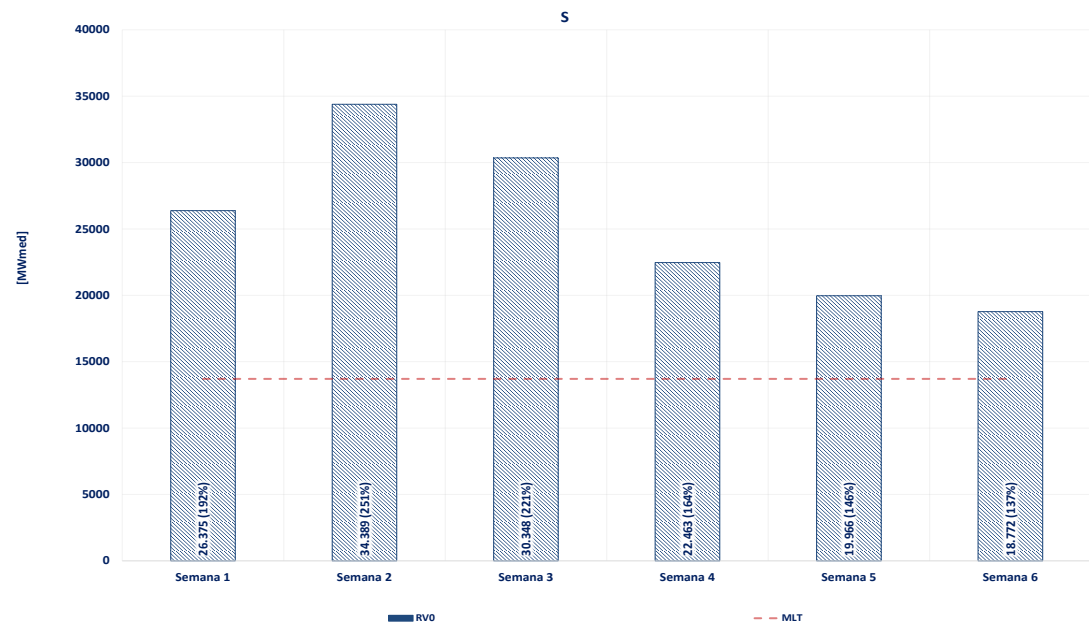
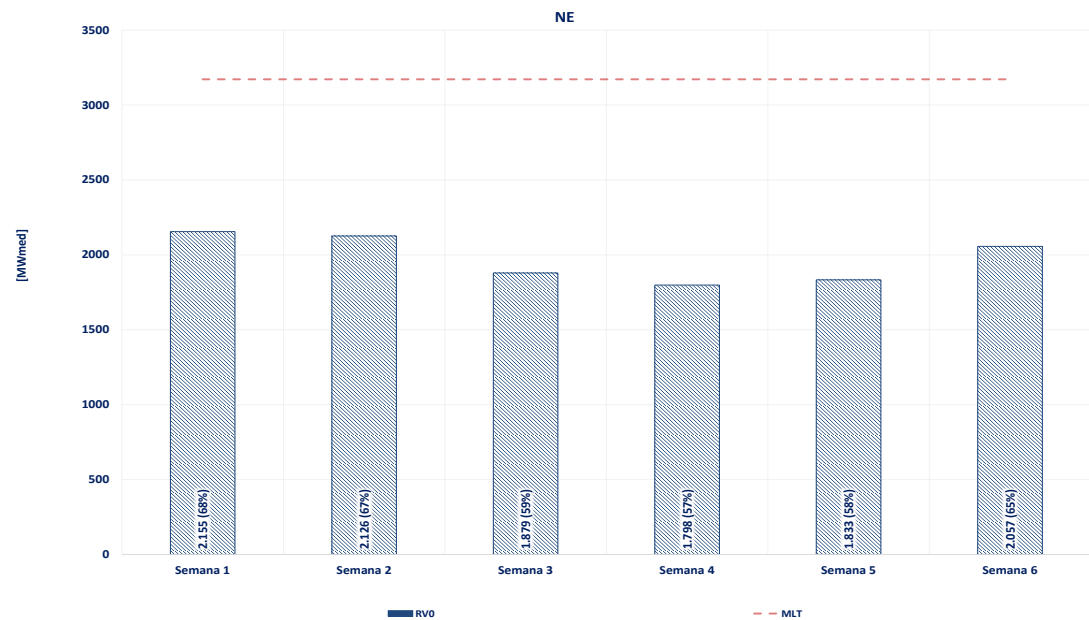
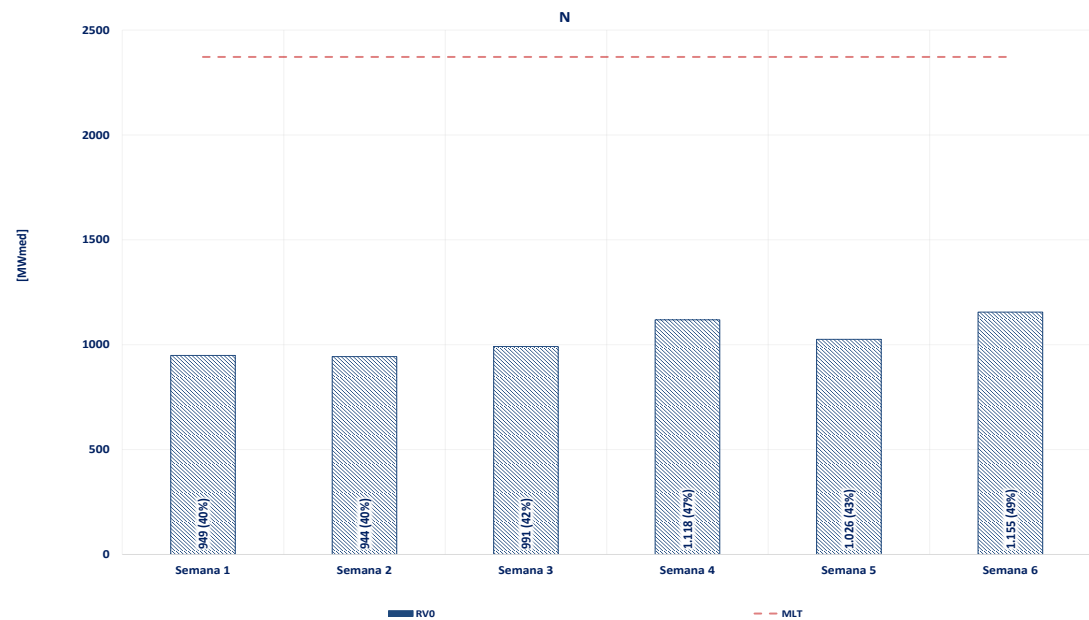


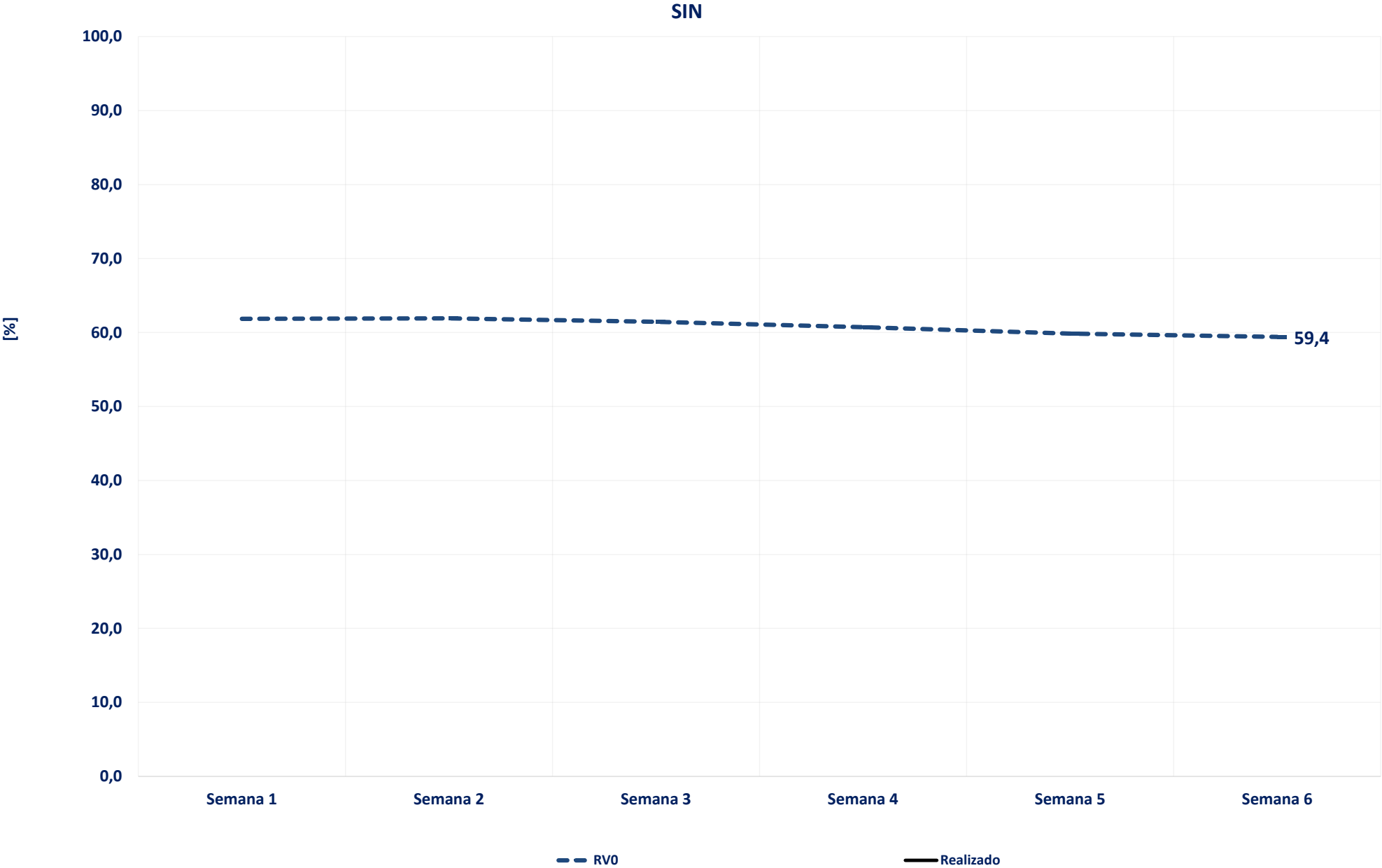


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

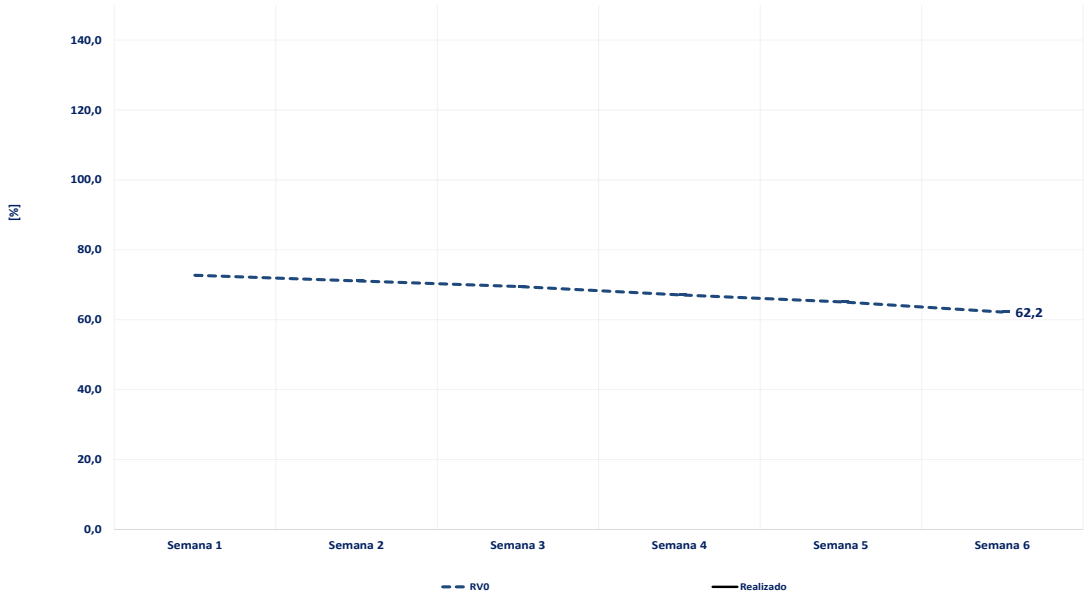
acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de outubro



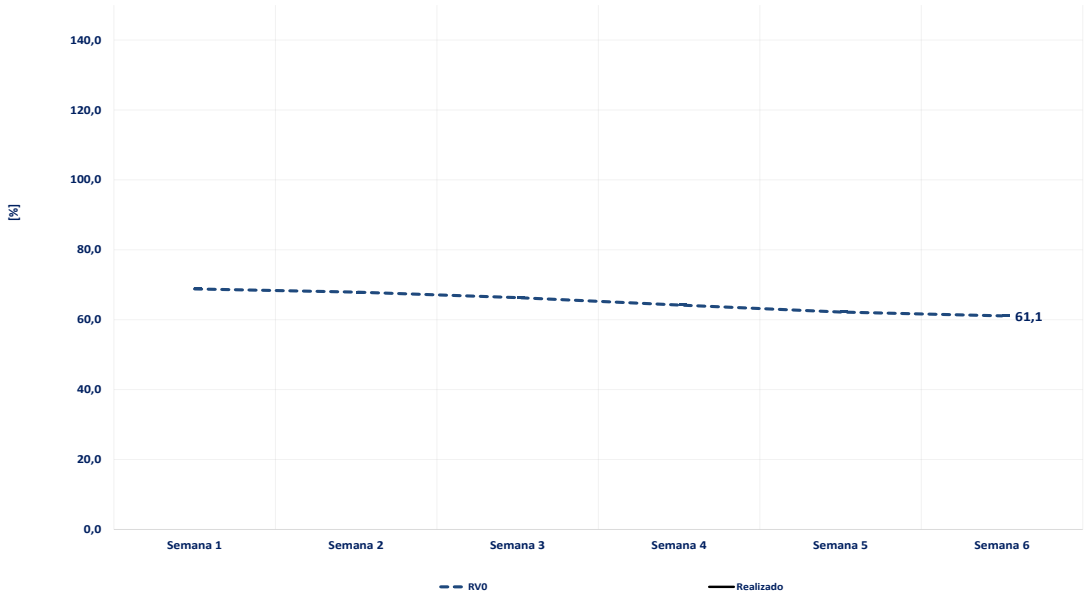


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de outubro

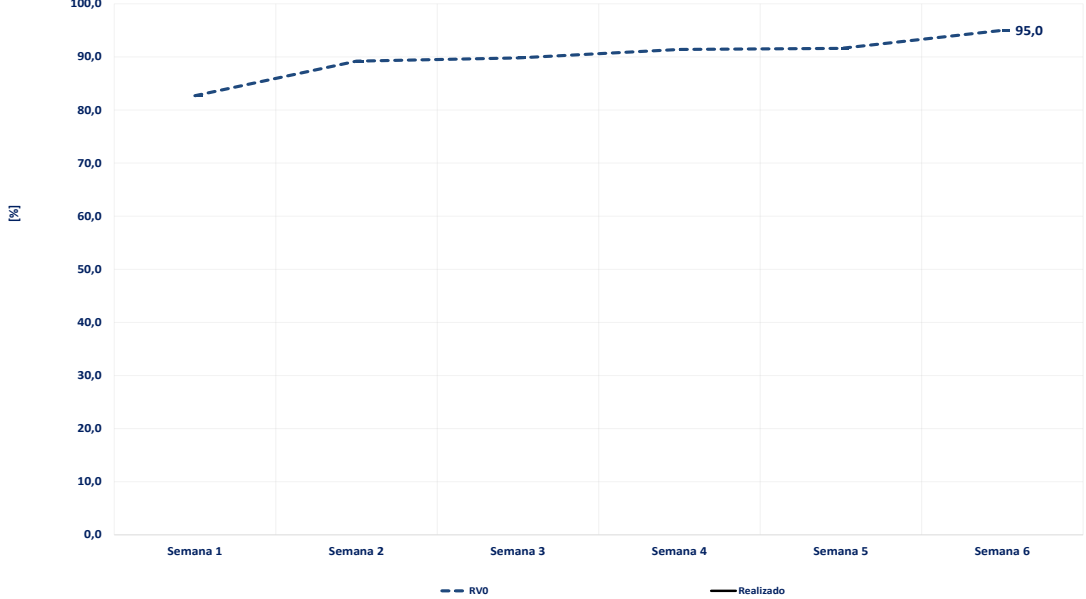
N



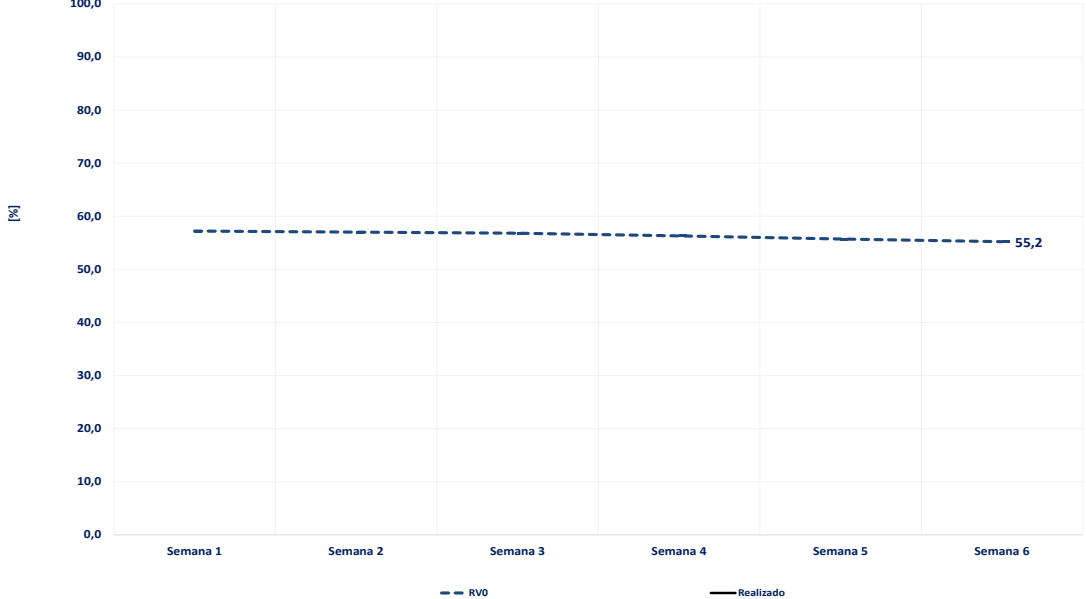
NE

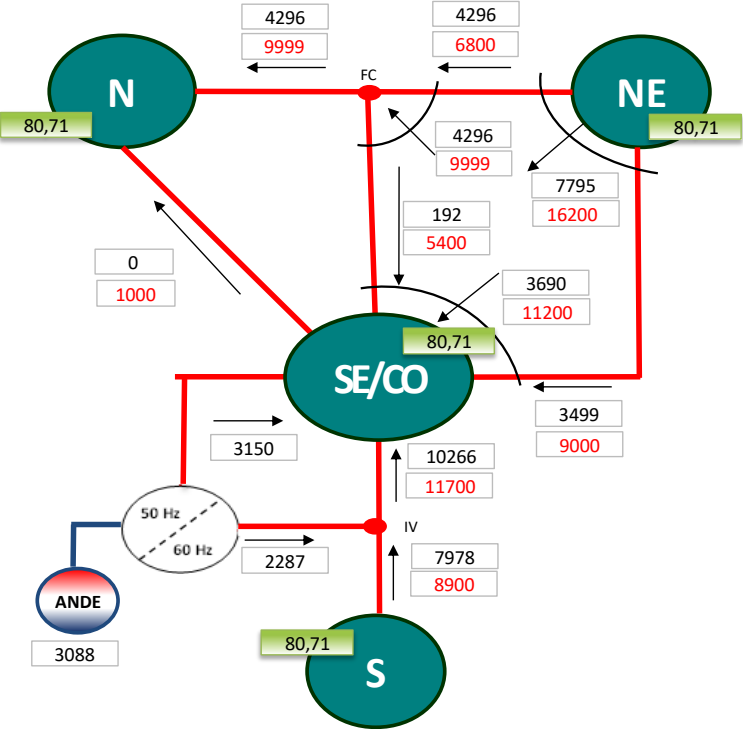


S

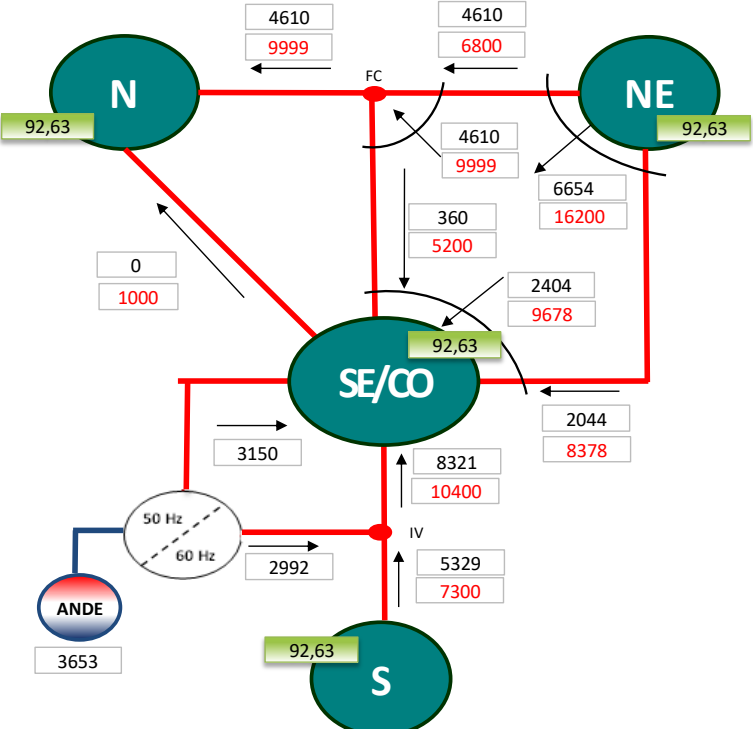


SE

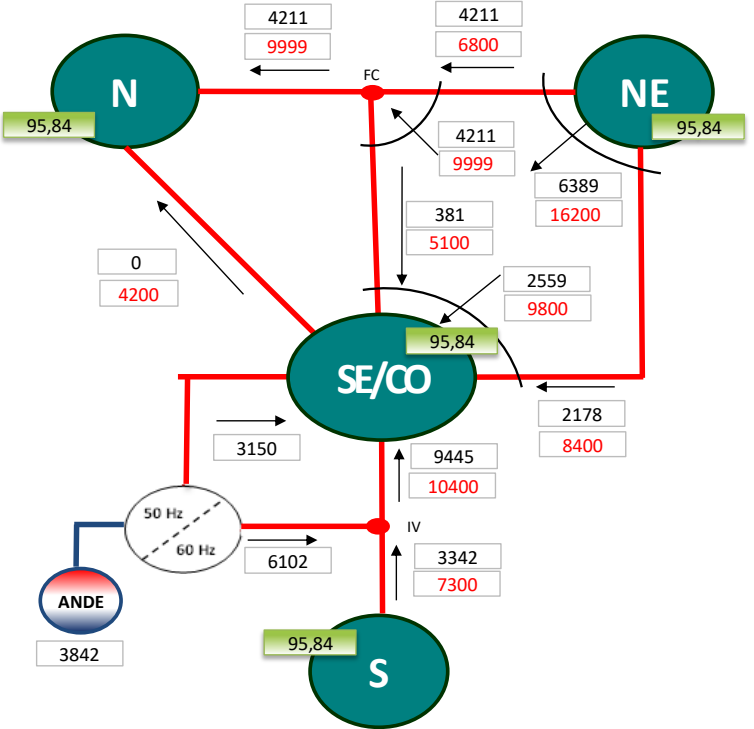




carga leve (oficial)

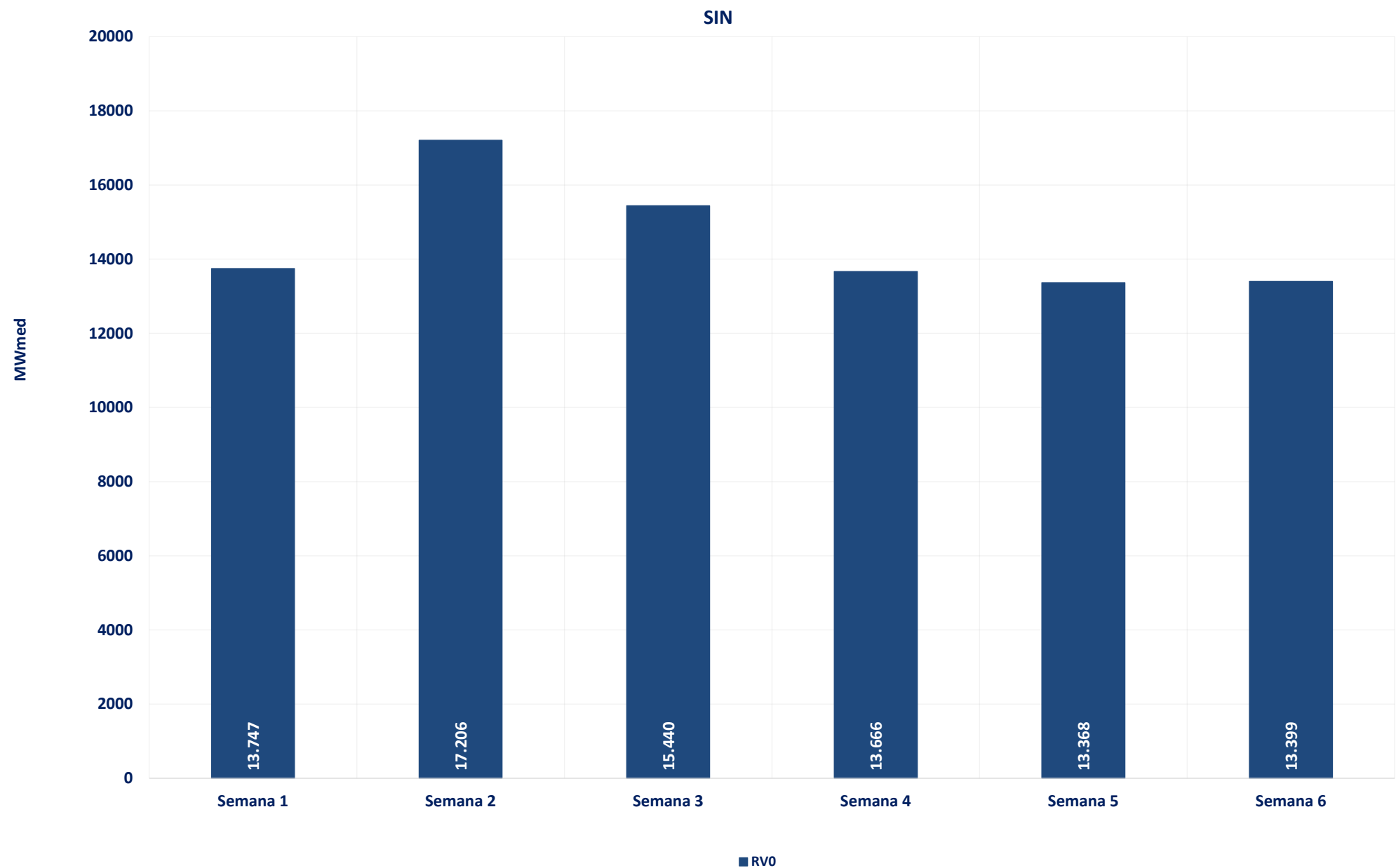


carga média (oficial)

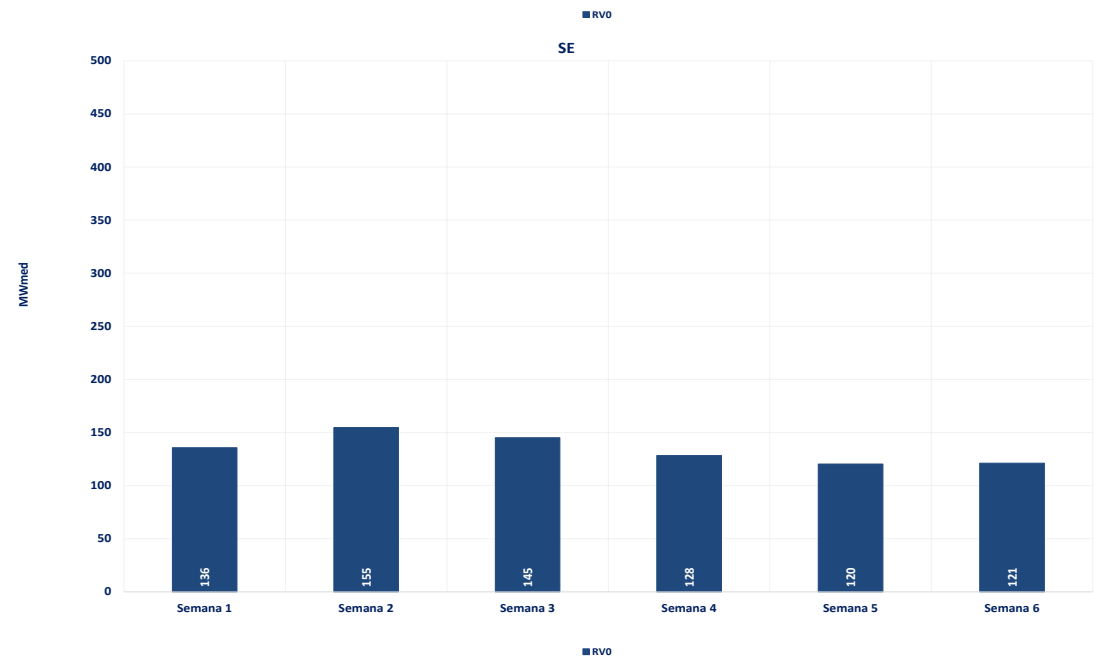
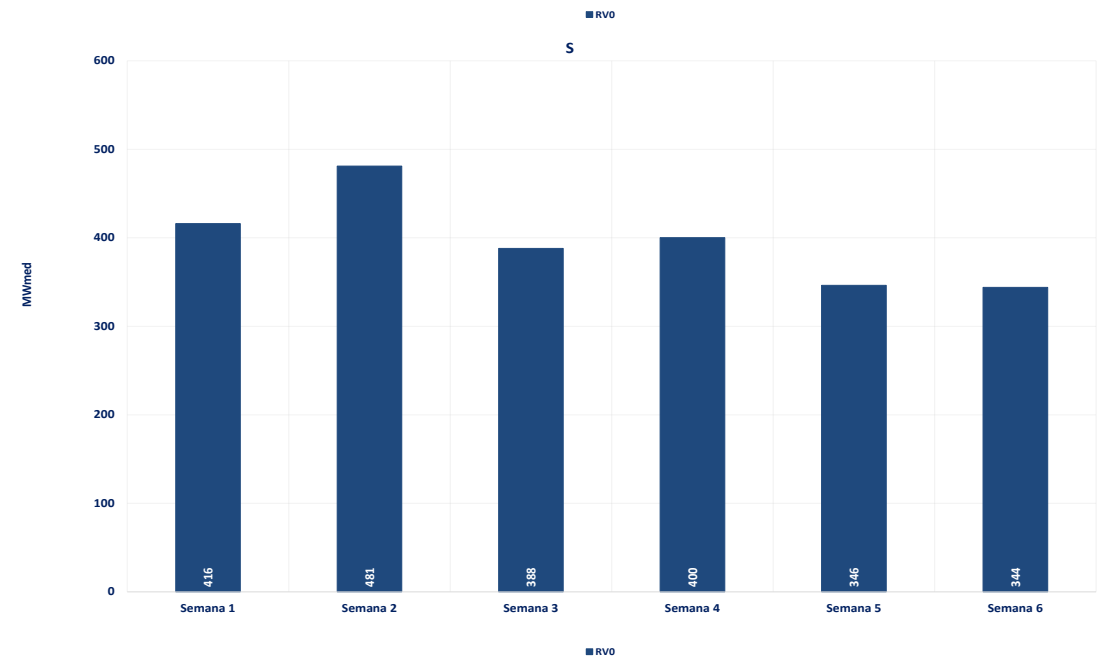
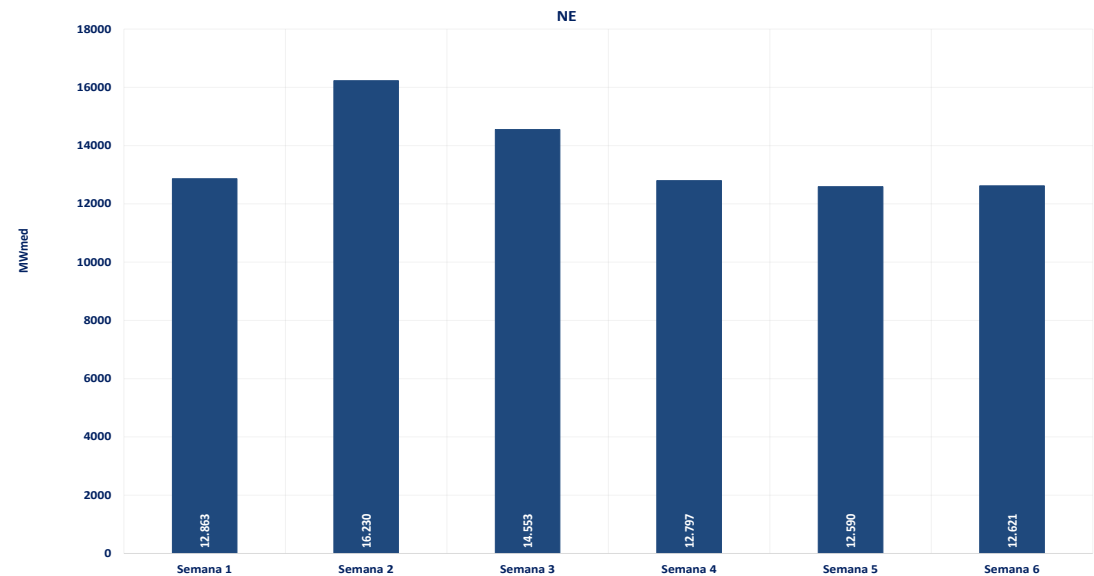
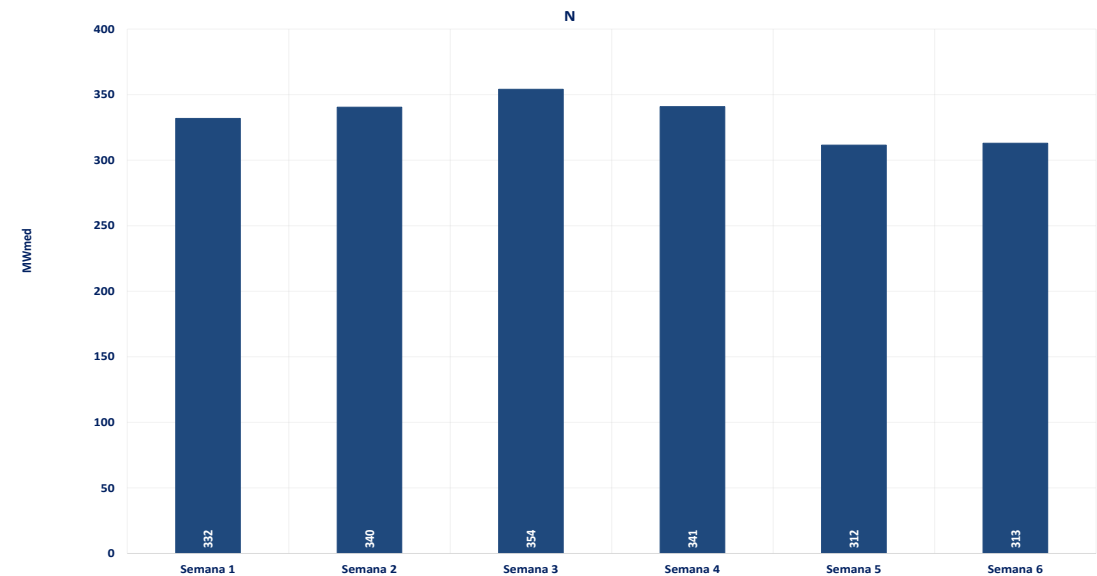


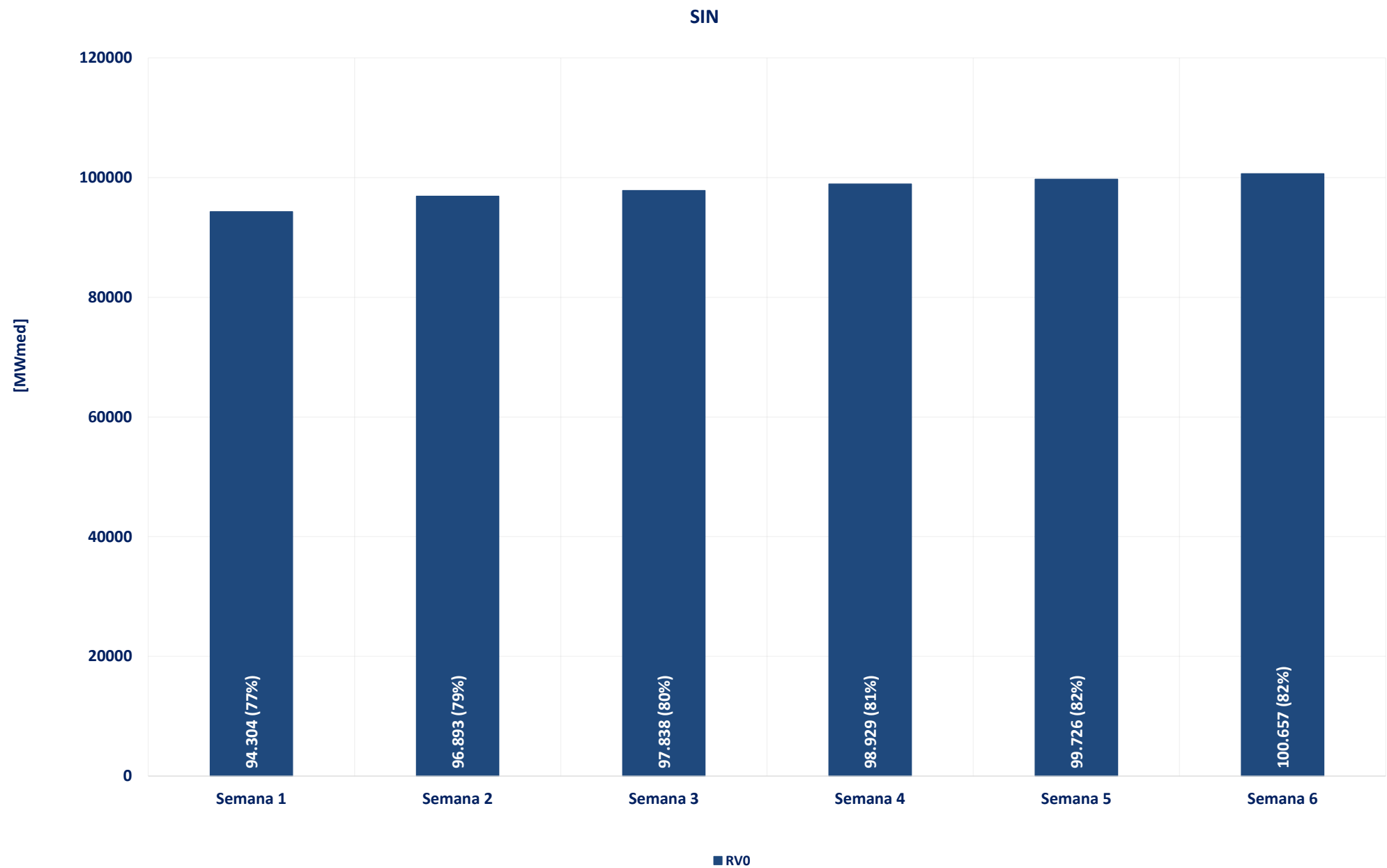
carga pesada (oficial)

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)



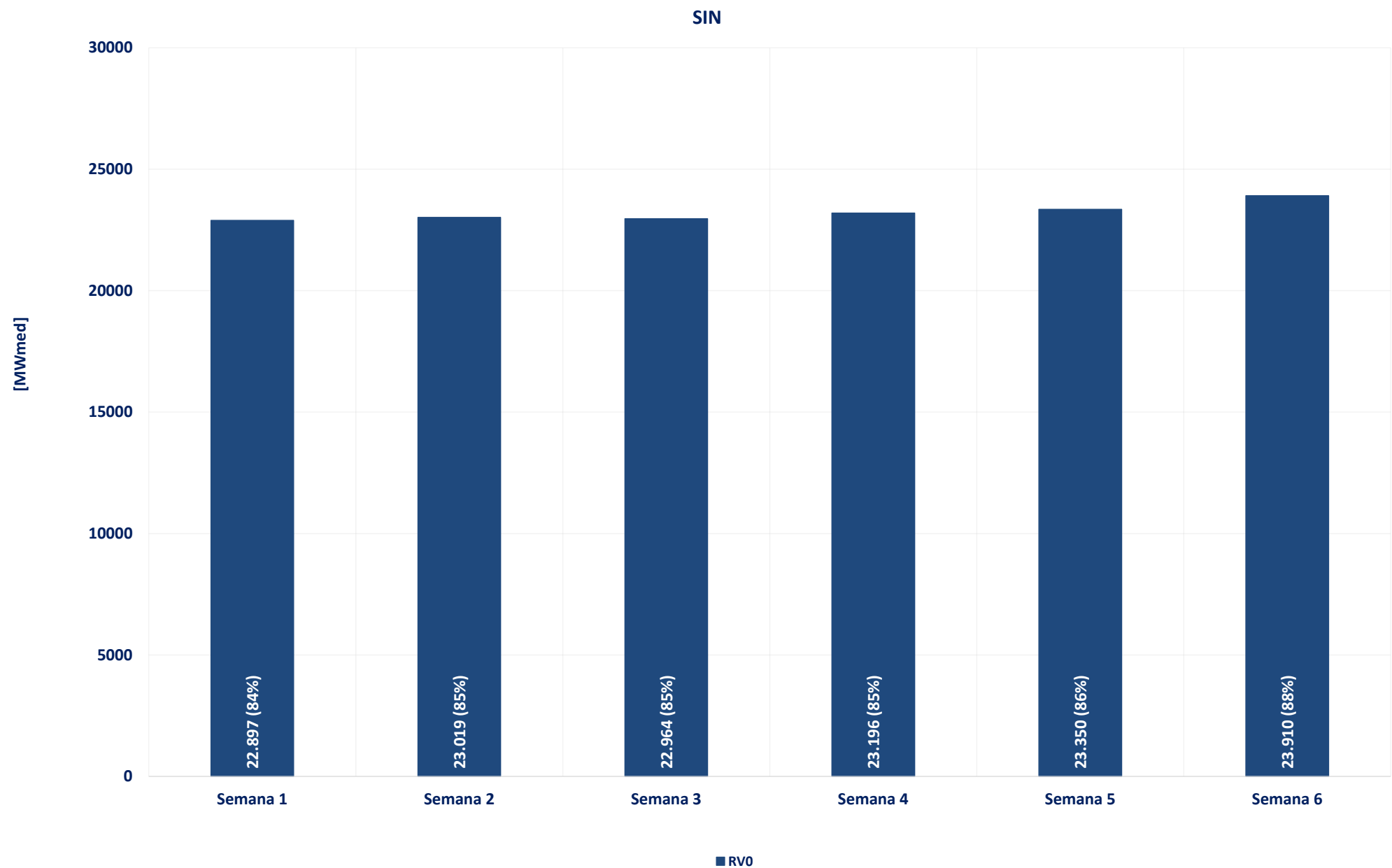
acompanhamento da geração eólica – rv0 de outubro





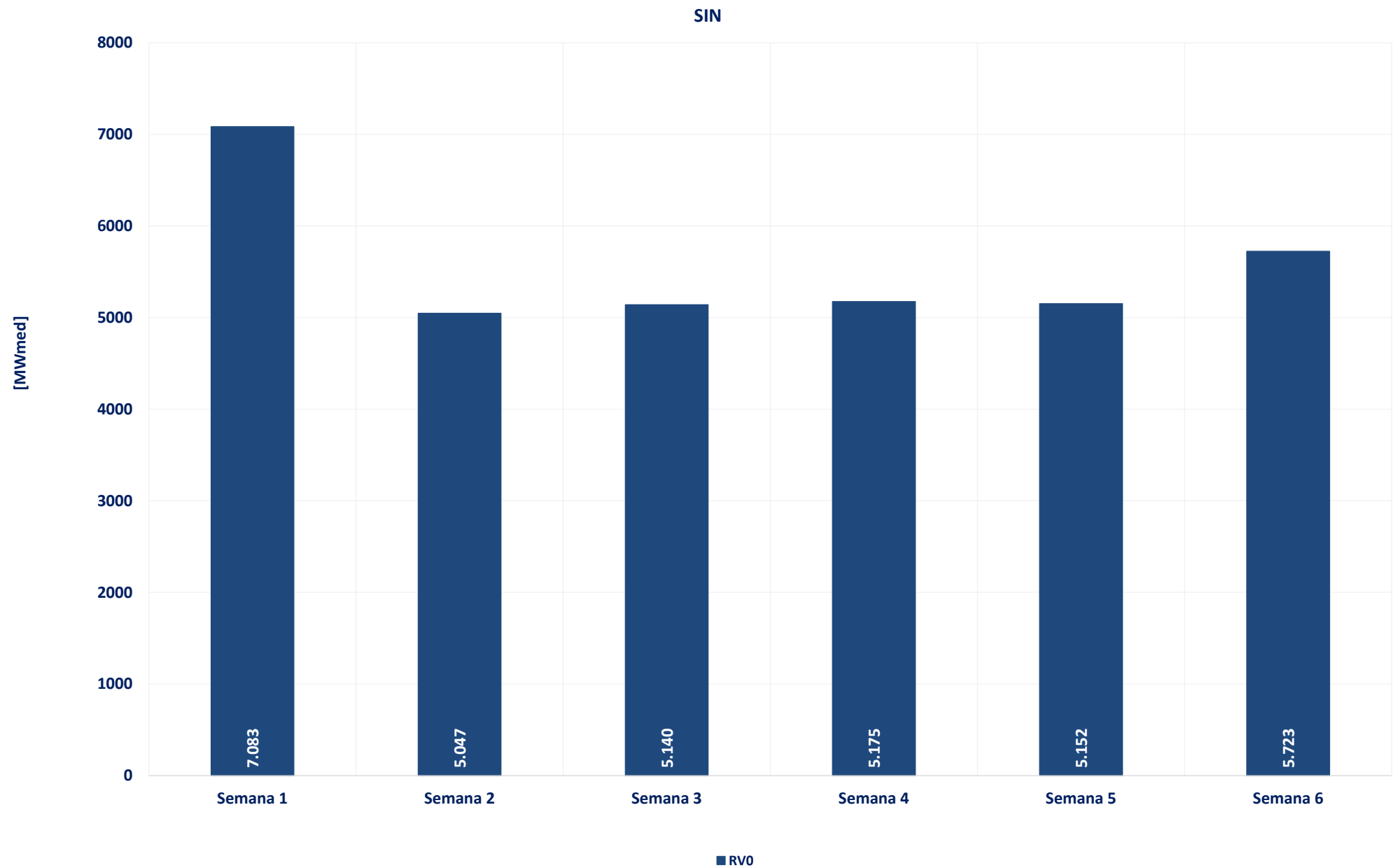
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

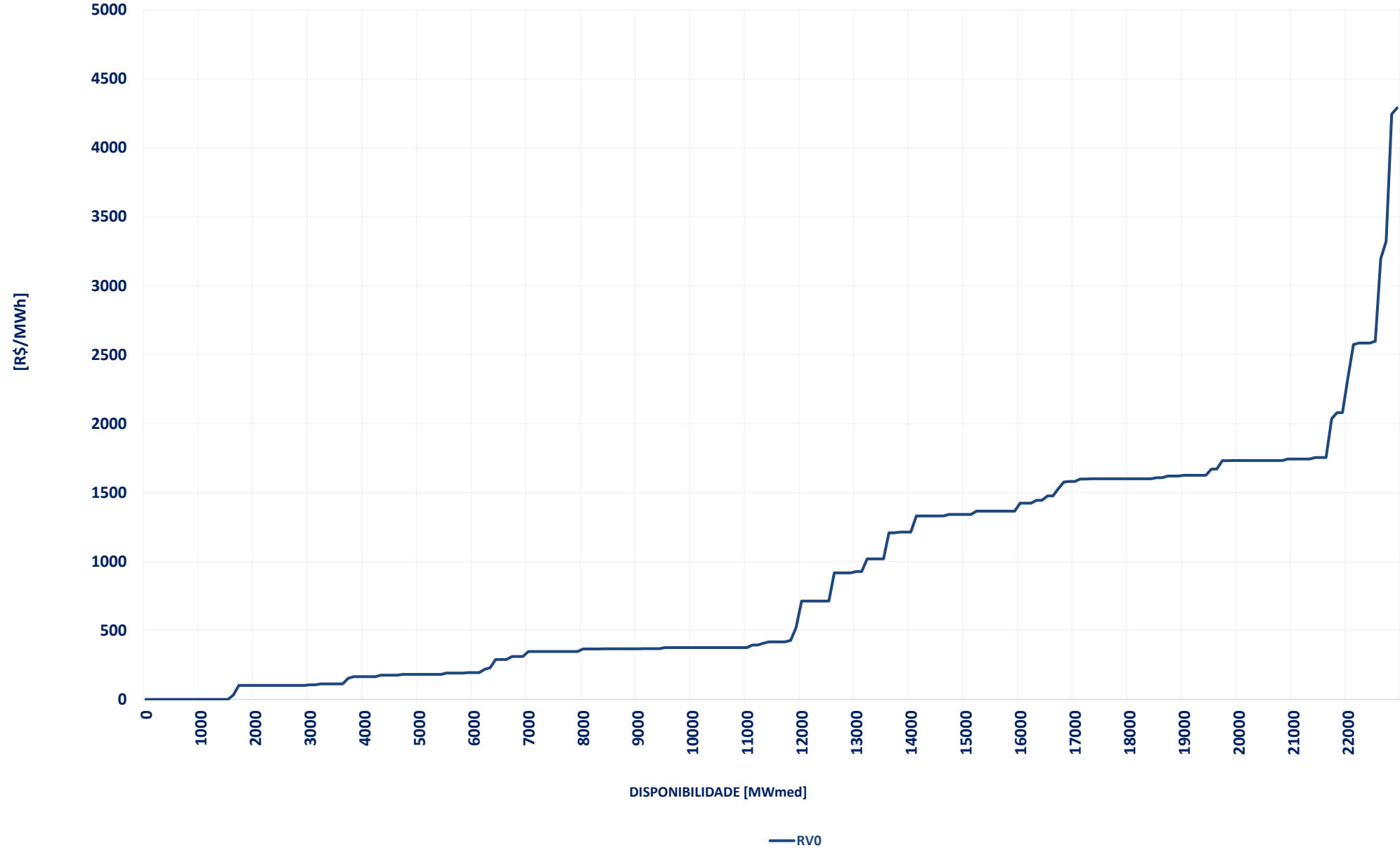
Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (relato.rvX)



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

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



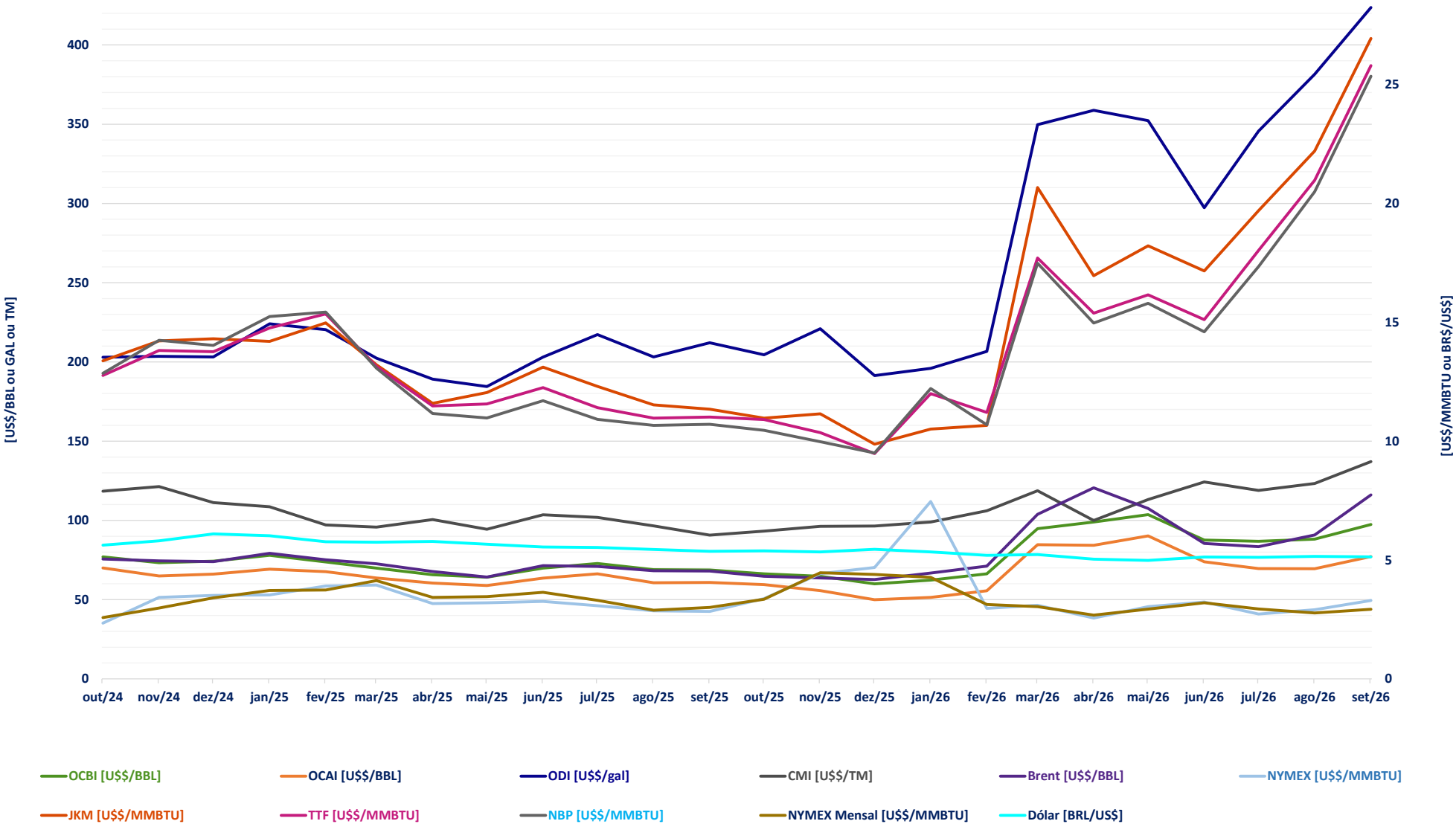


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência de acordo com o período declarado pelo agente, limitado ao mínimo da semana operativa e máximo ao mês operativo em questão. Para os demais meses será considerado o CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Com a finalidade de apresentar os valores de CVU declarado ao ONS e à CCEE, são apresentadas a seguir as declarações de CVU para a semana operativa.

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	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

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

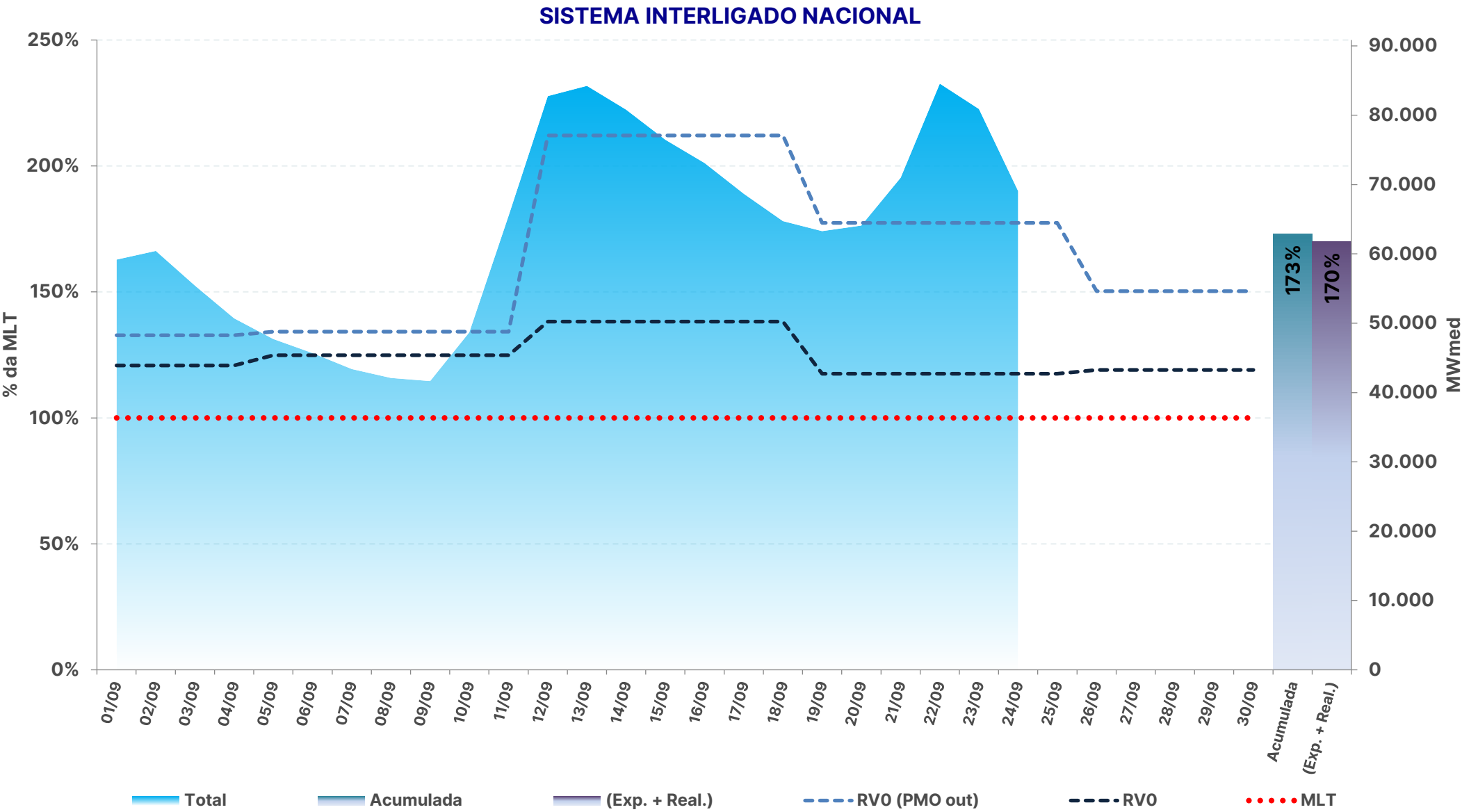
A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 94304 MWmed

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

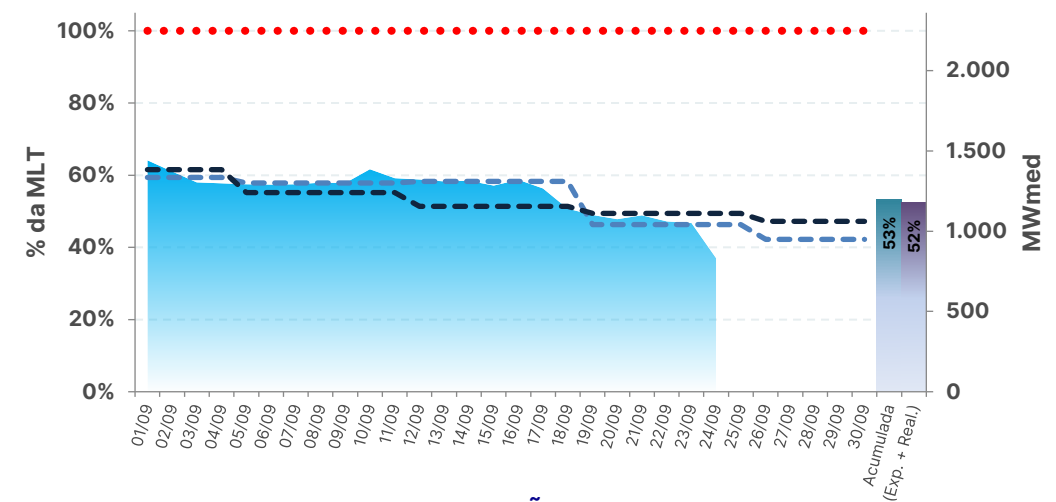
acompanhamento da operação



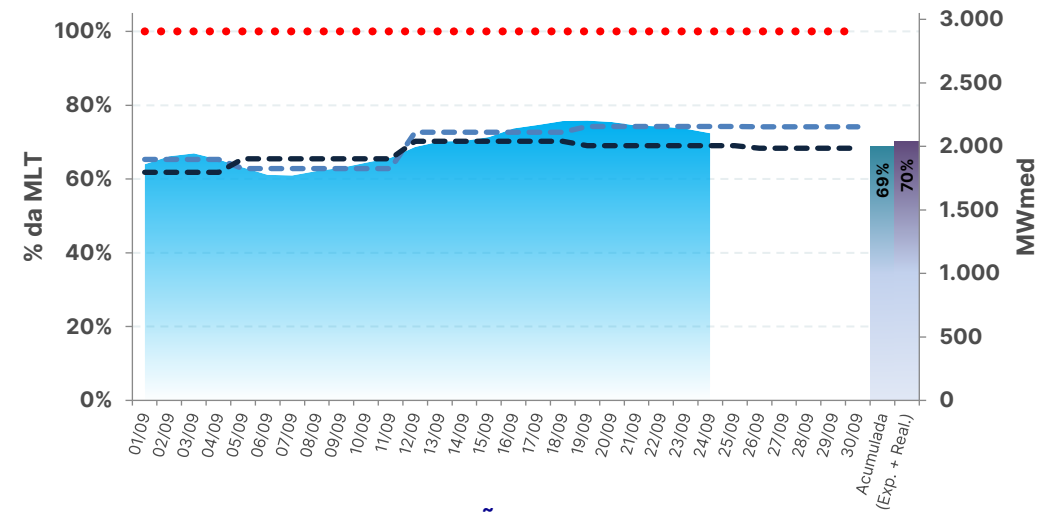
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

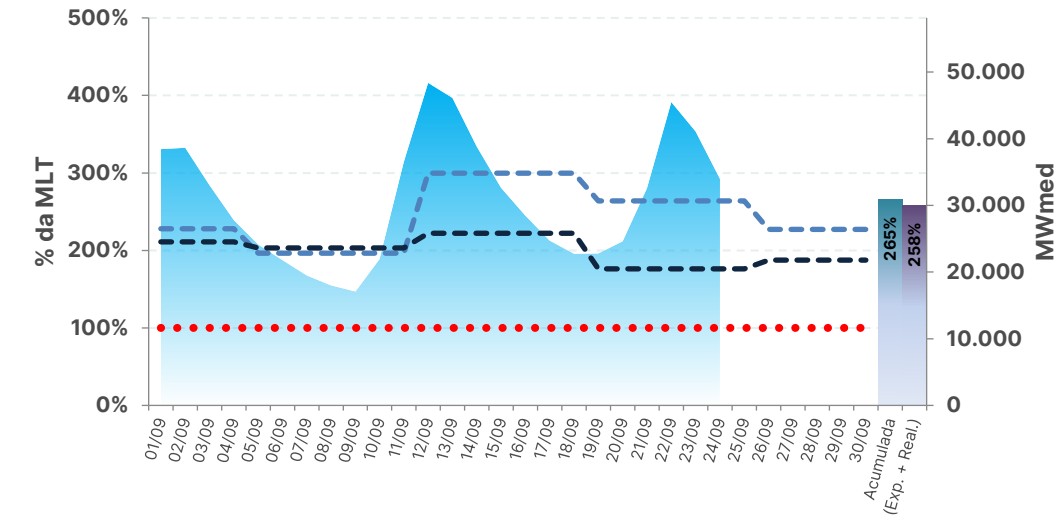
REGIÃO NORTE



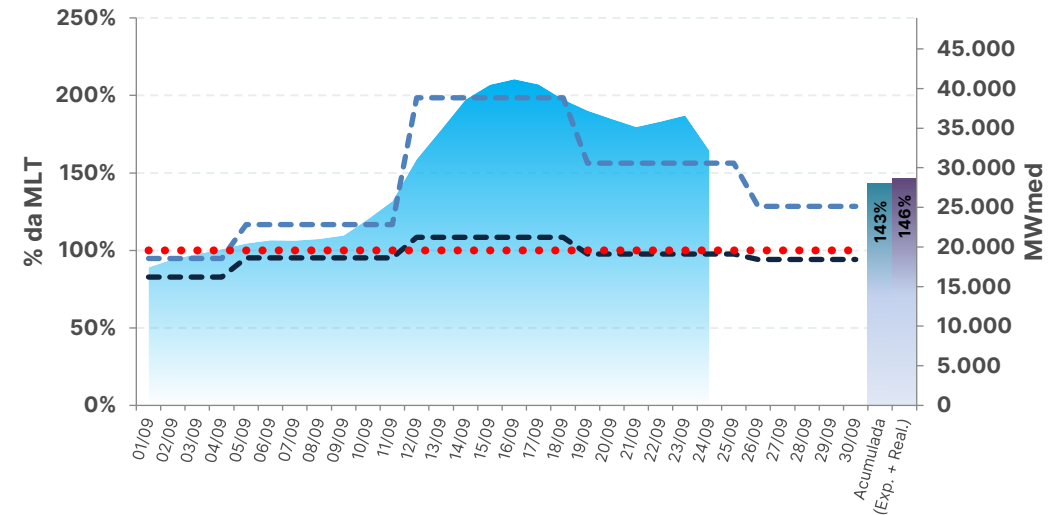
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO

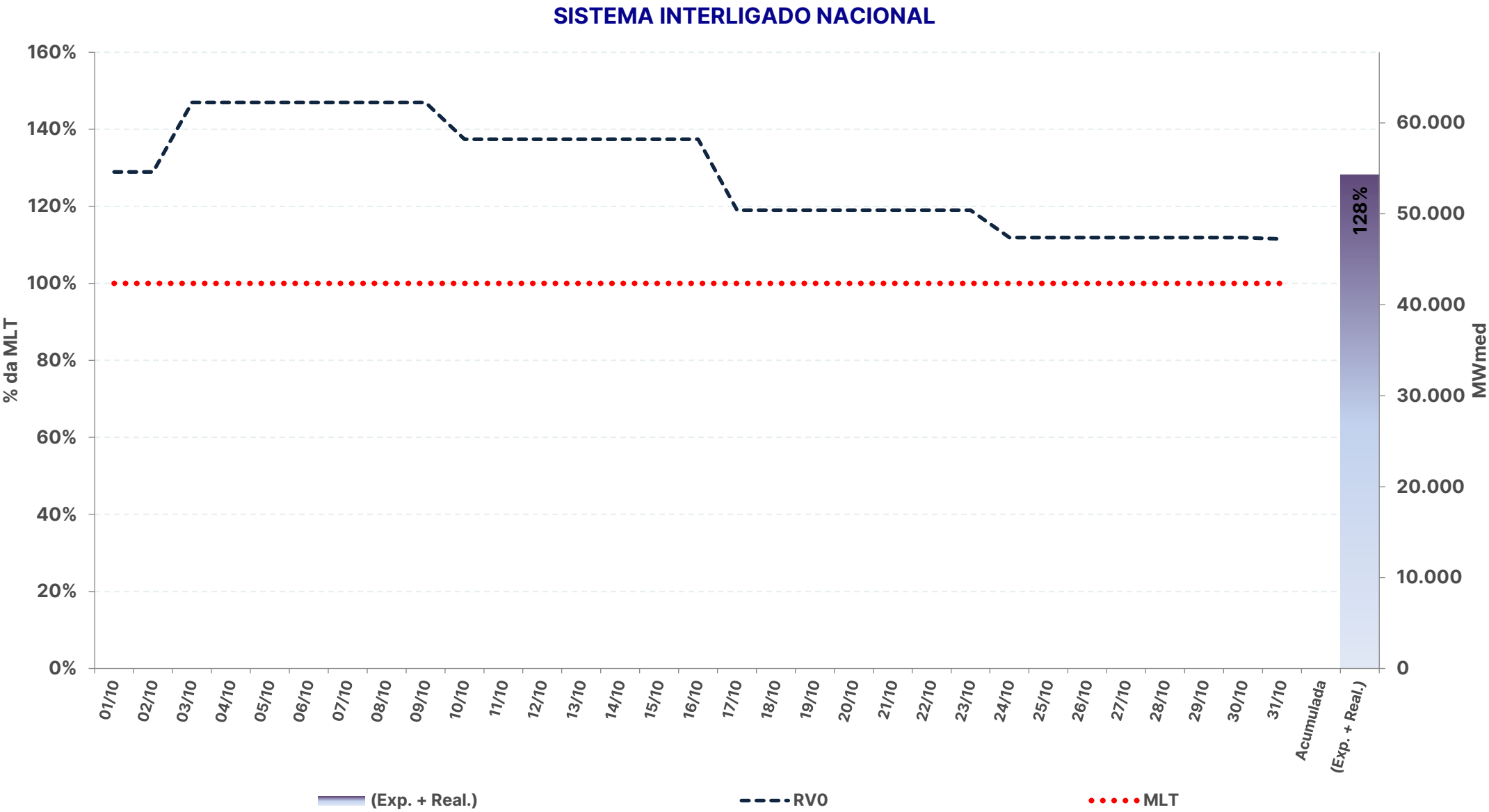
RVO (PMO out)

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)

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de outubro

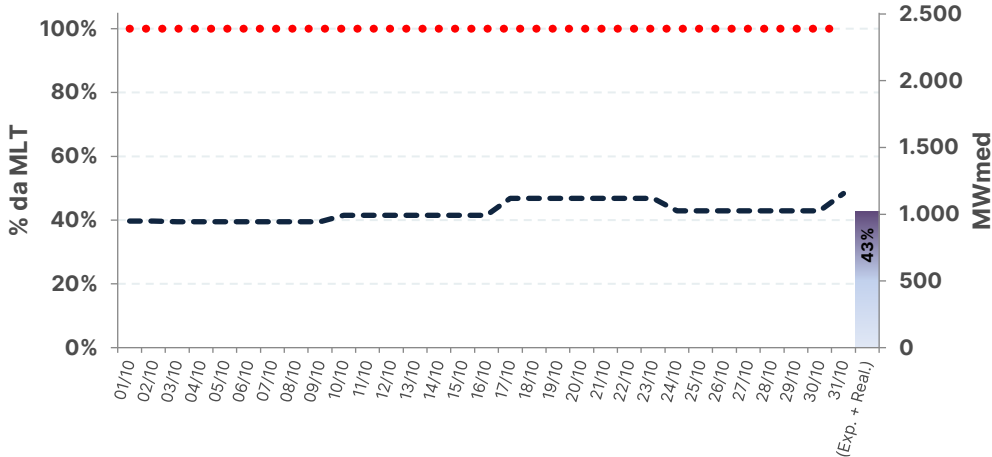


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

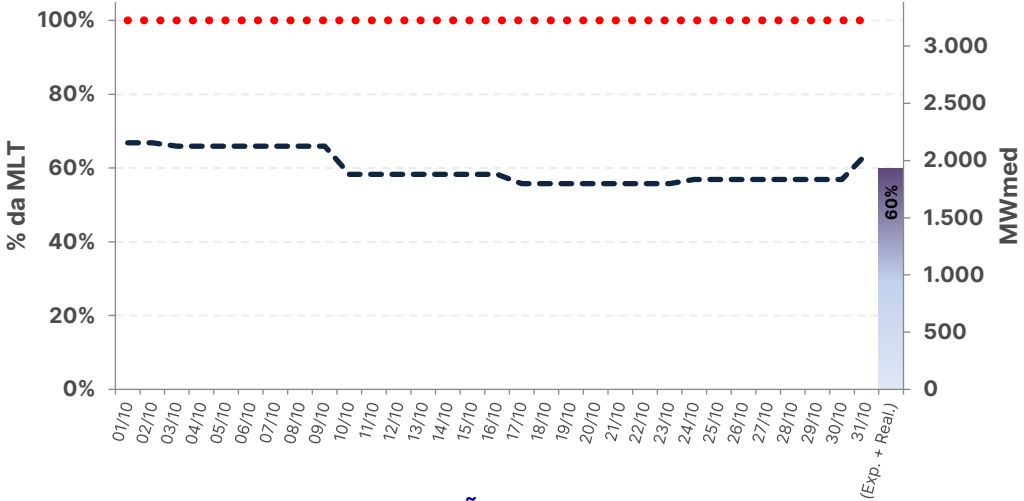
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de outubro

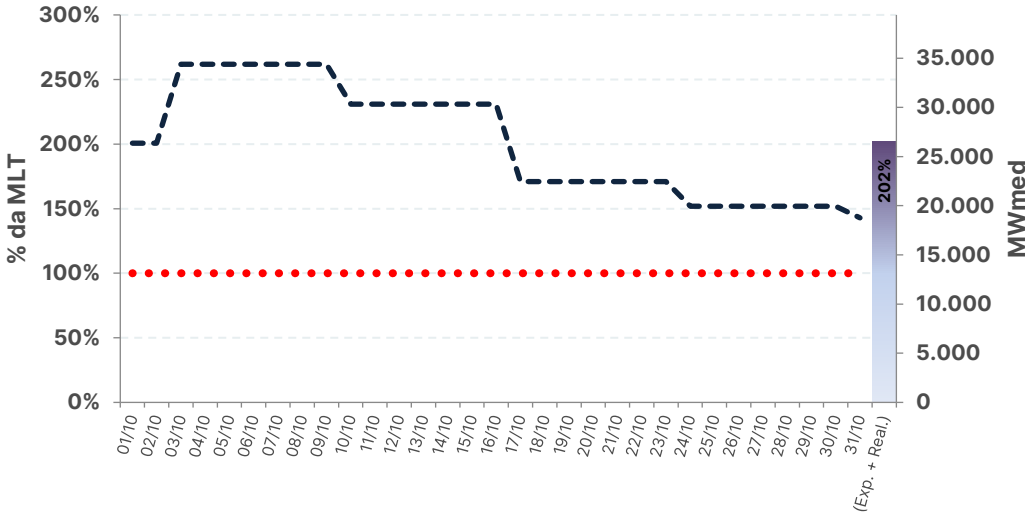
REGIÃO NORTE



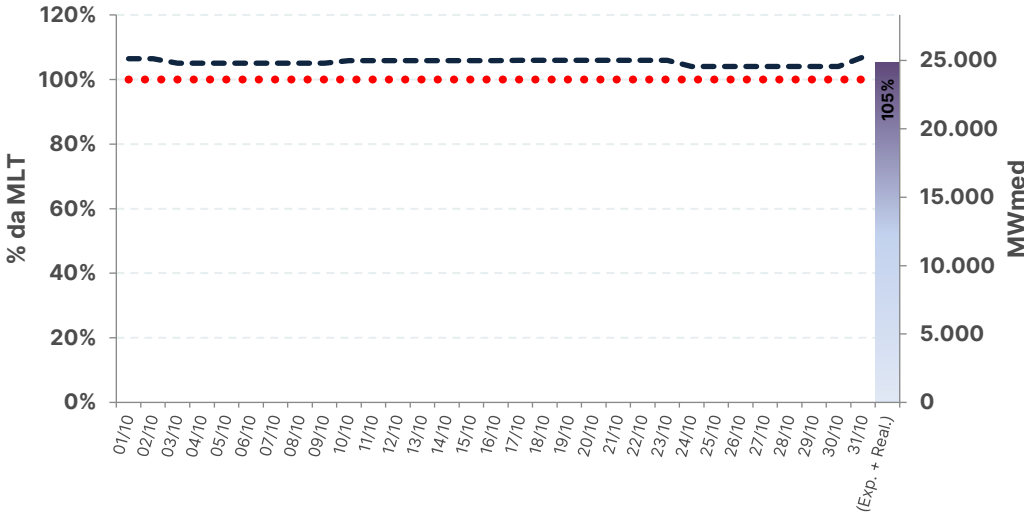
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



(Exp. + Real.)

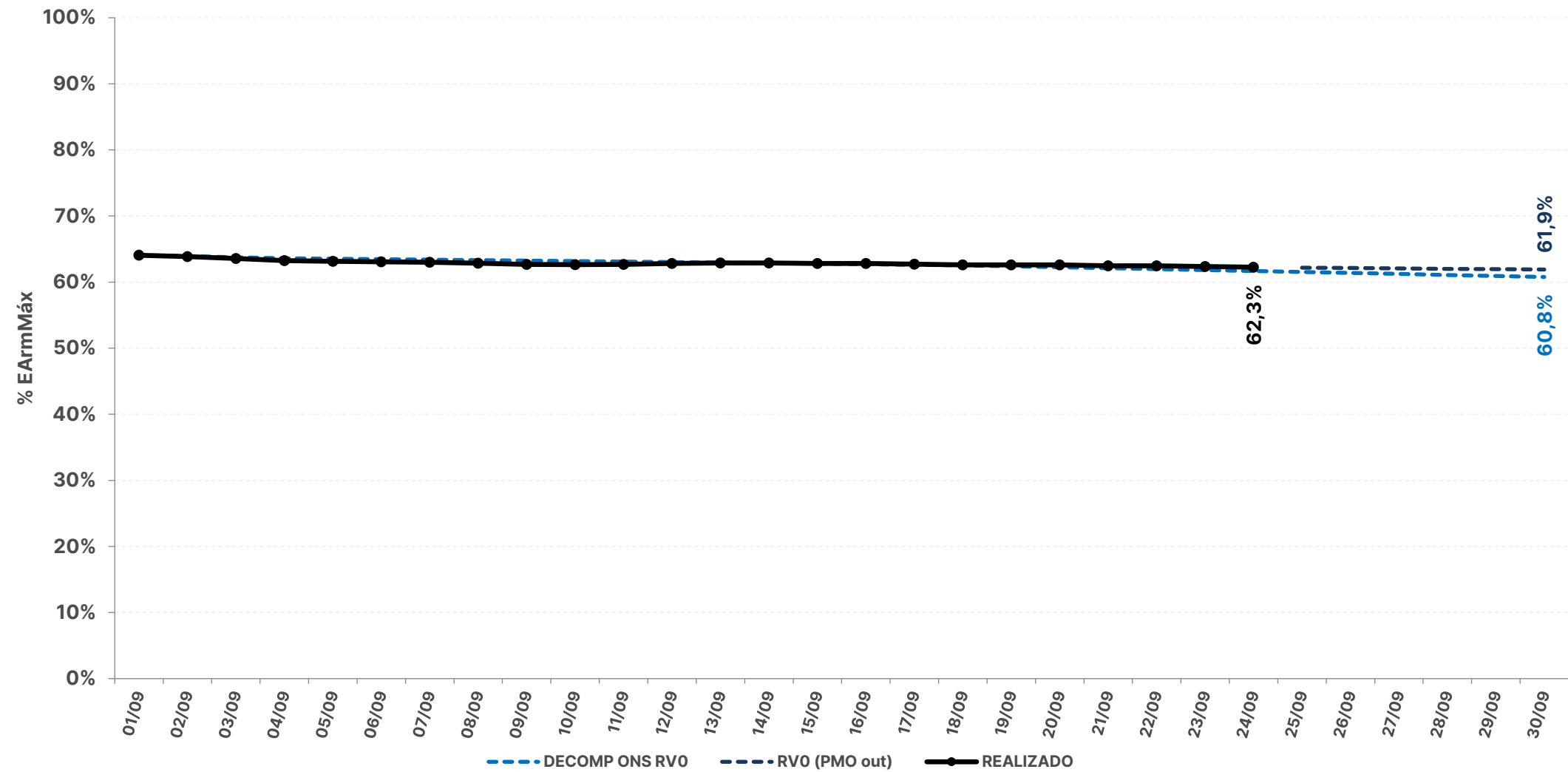
----- RVO

..... MLT

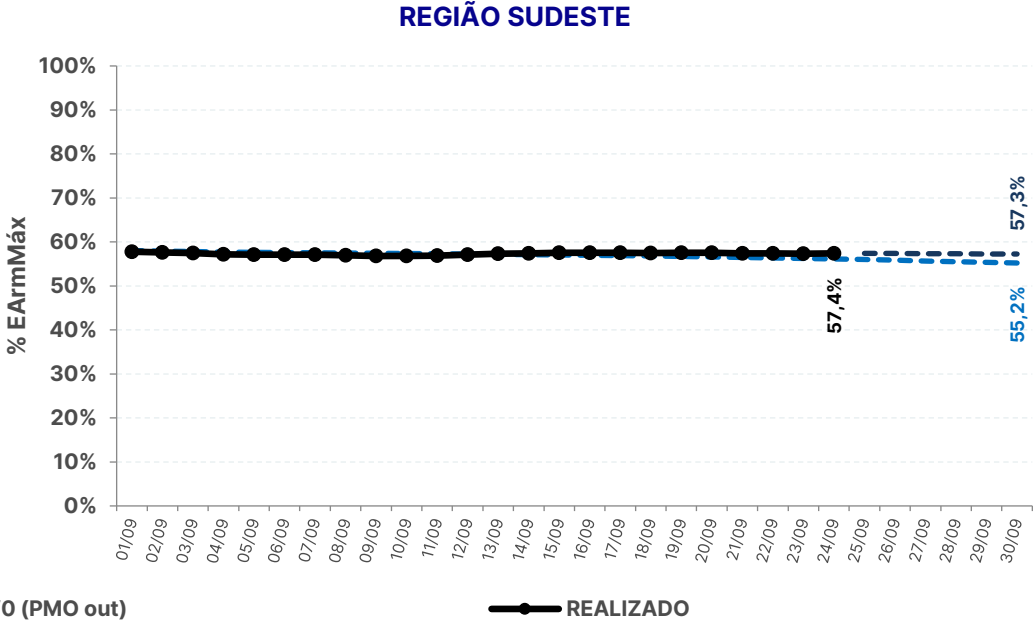
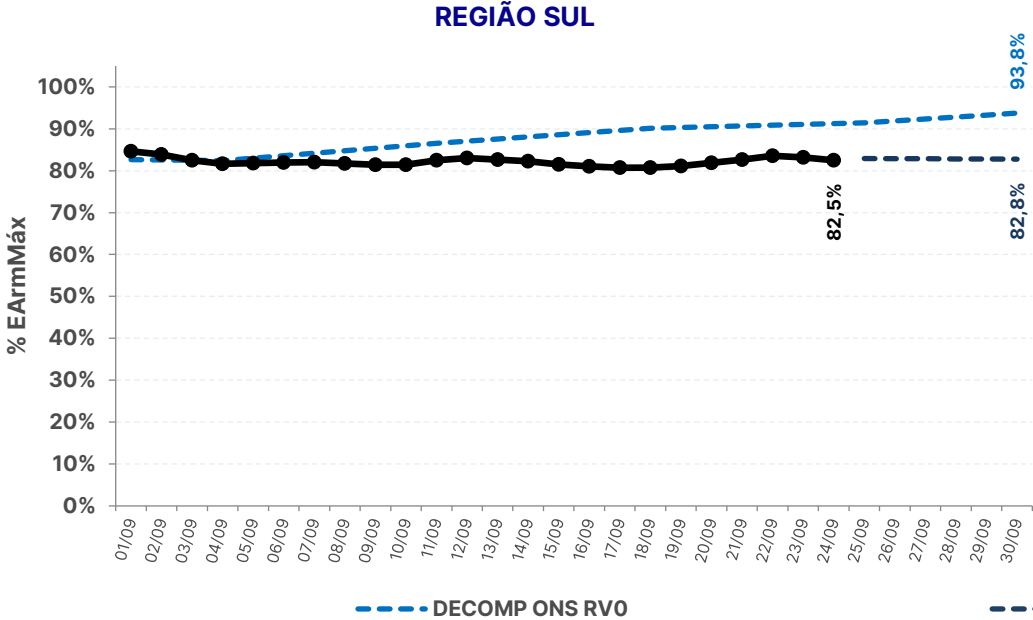
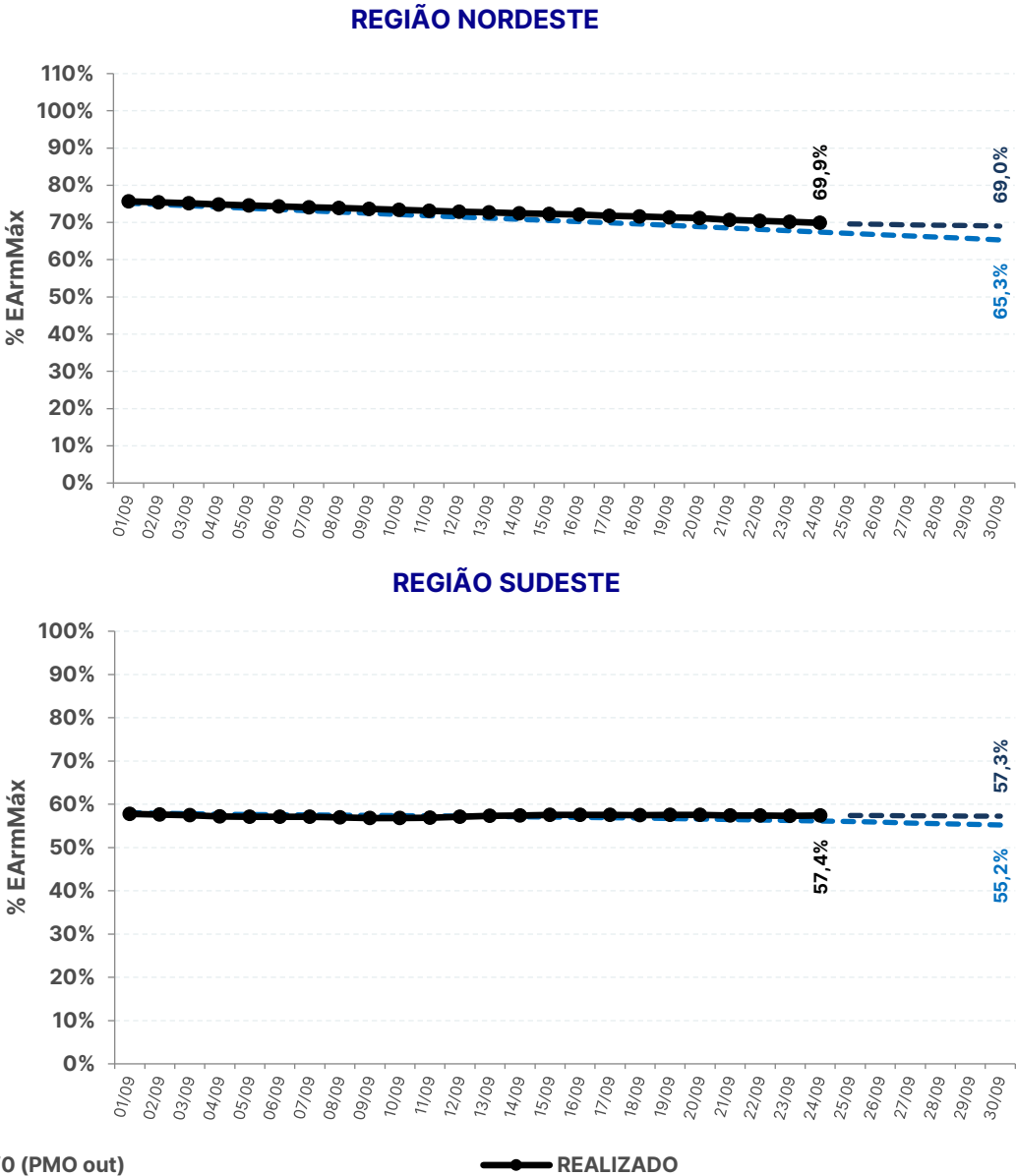
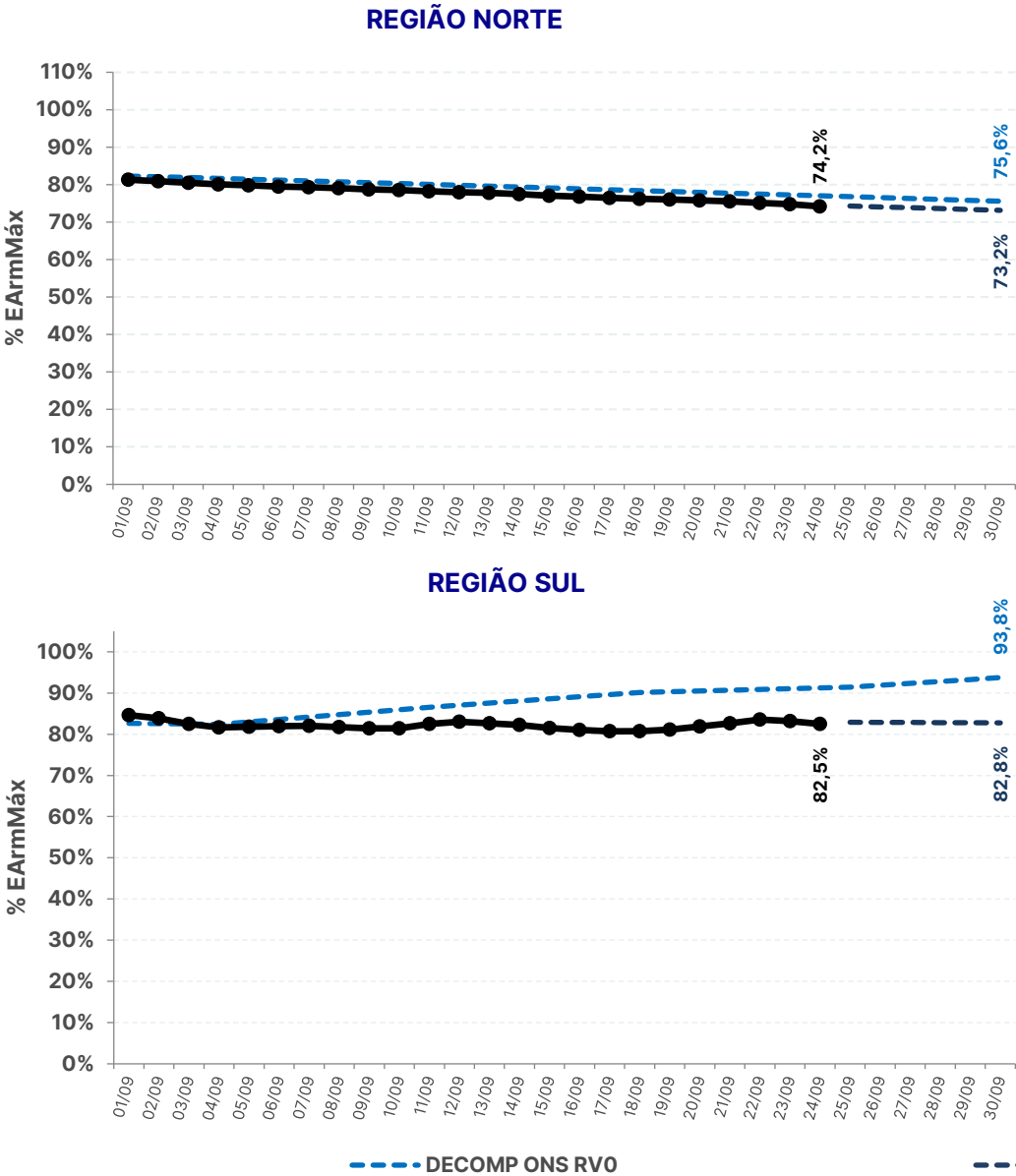
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada

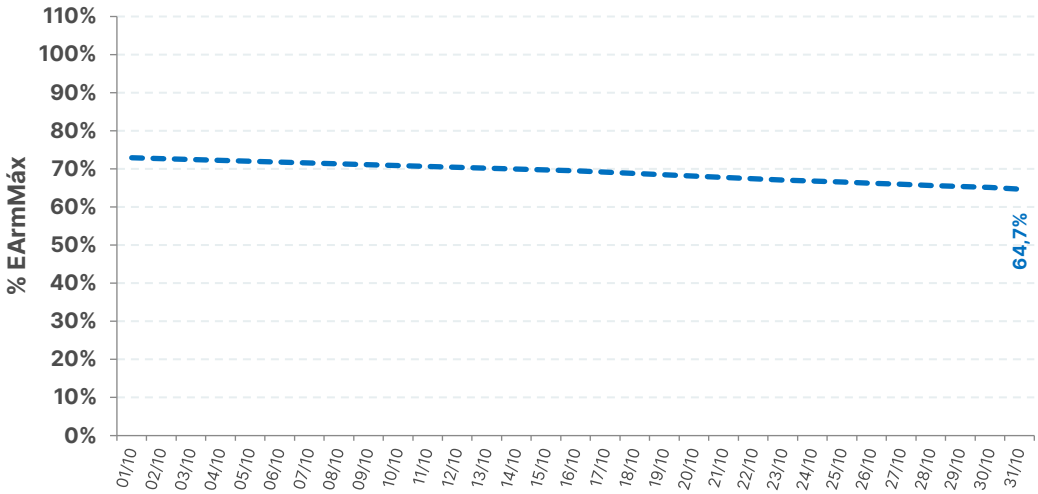


The chart displays the percentage of maximum arm energy (% EArmMáx) over a 31-day period. The y-axis ranges from 0% to 100% in 10% increments. The x-axis shows dates from 01/10 to 31/10. A single data series, 'DECOMP ON S RV0', is represented by a blue dashed line. The value remains constant at approximately 62% from 01/10 to 30/10, then drops to 59.7% on 31/10.

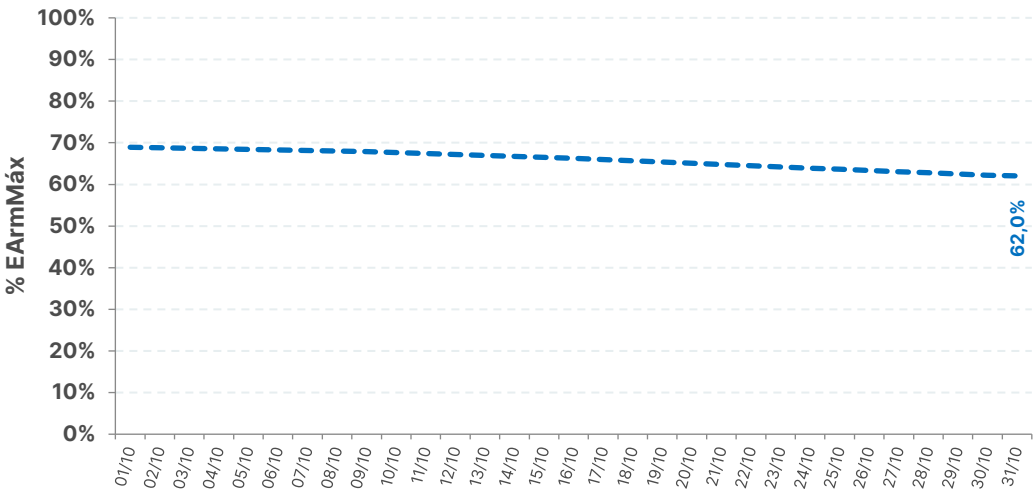
Date	% EArmMáx
01/10	62%
02/10	62%
03/10	62%
04/10	62%
05/10	62%
06/10	62%
07/10	62%
08/10	62%
09/10	62%
10/10	62%
11/10	62%
12/10	62%
13/10	62%
14/10	62%
15/10	62%
16/10	62%
17/10	62%
18/10	62%
19/10	62%
20/10	62%
21/10	62%
22/10	62%
23/10	62%
24/10	62%
25/10	62%
26/10	62%
27/10	62%
28/10	62%
29/10	62%
30/10	62%
31/10	59.7%

acompanhamento da energia armazenada – PMO de outubro

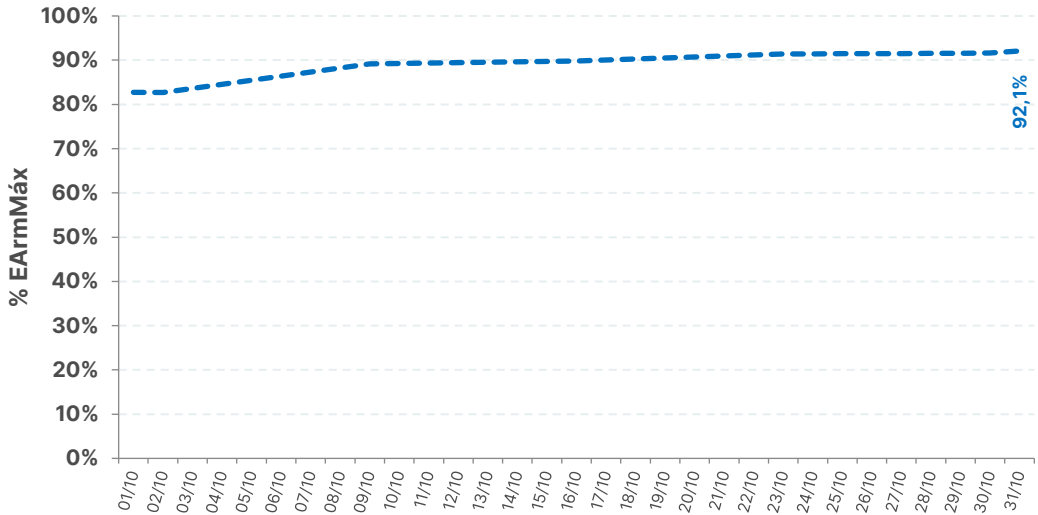
REGIÃO NORTE



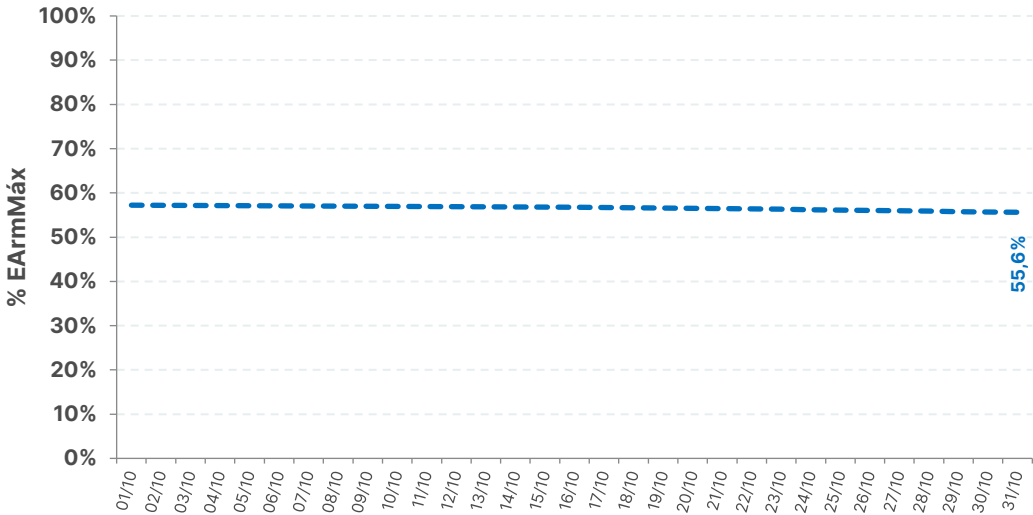
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

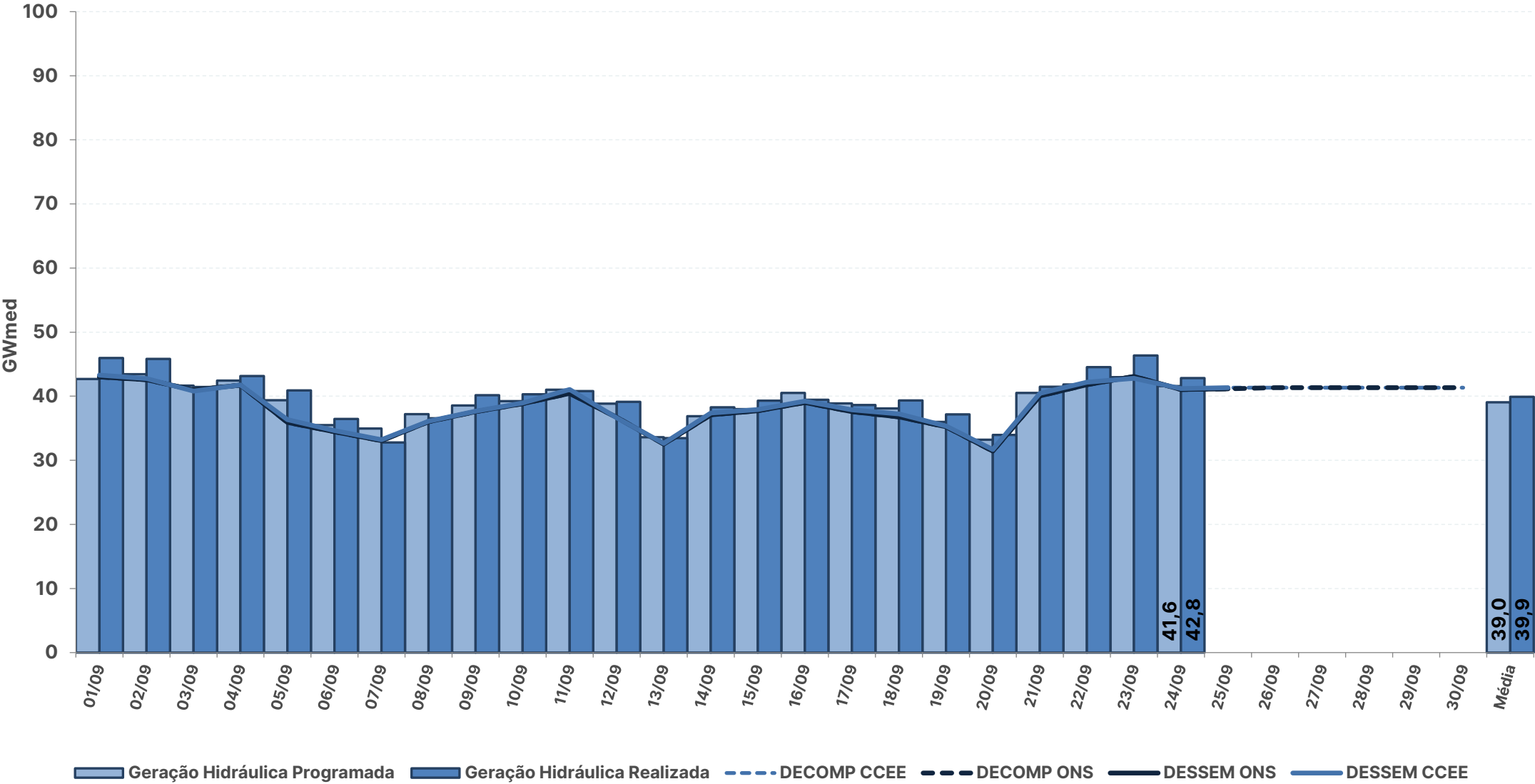


REGIÃO SUDESTE



DECOMPOS RVO

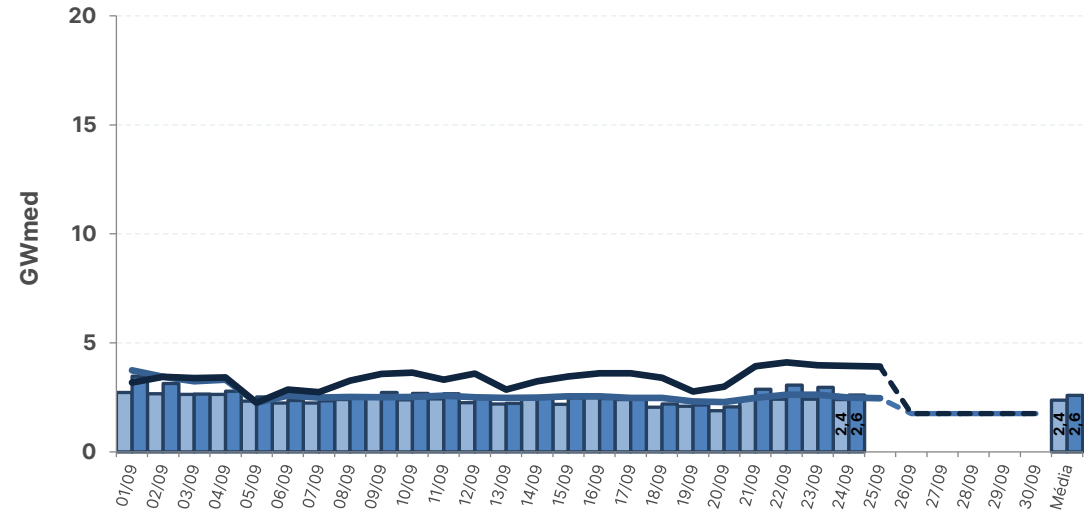
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



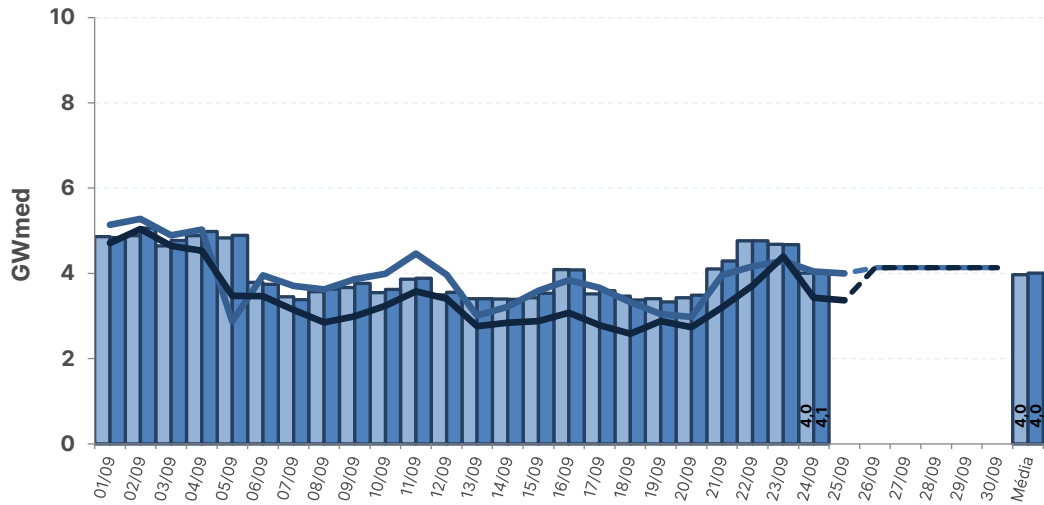
* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

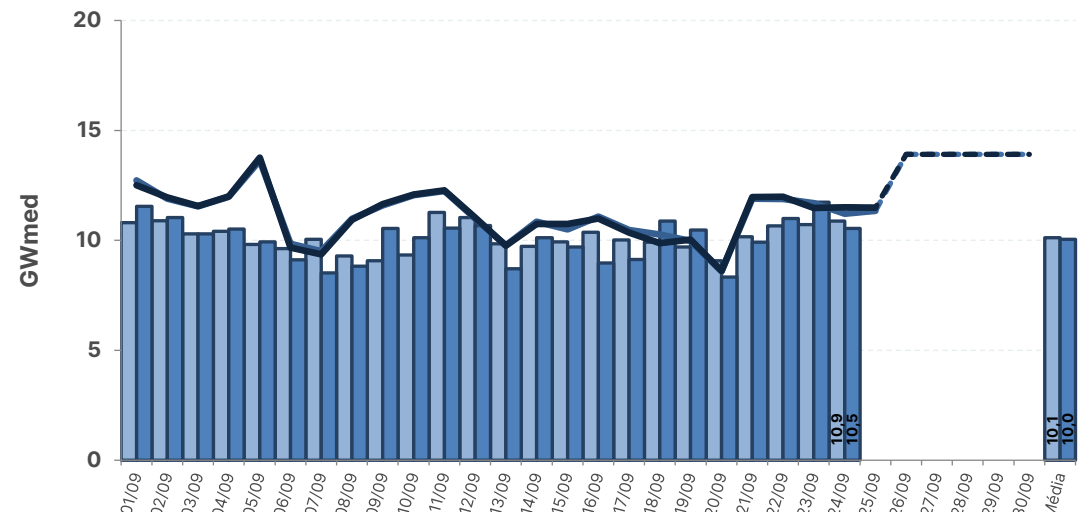
REGIÃO NORTE



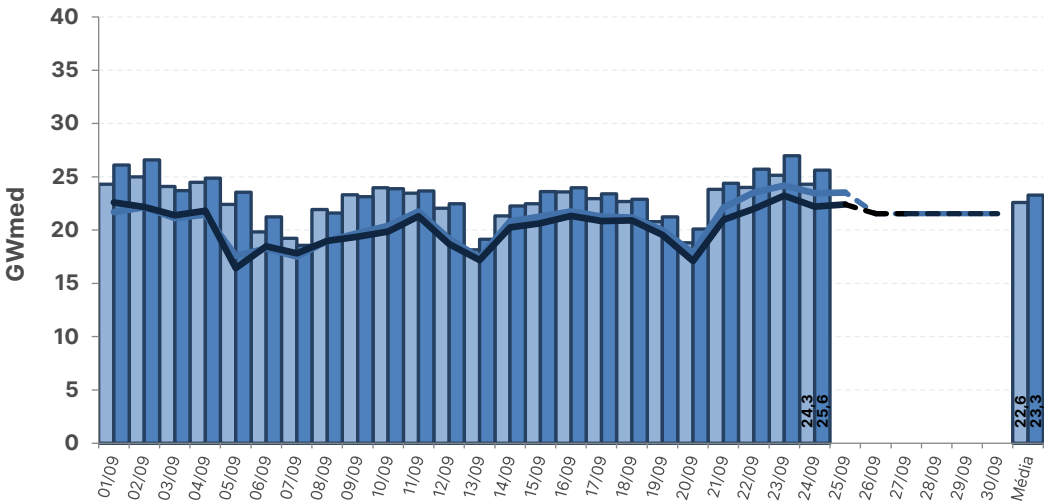
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

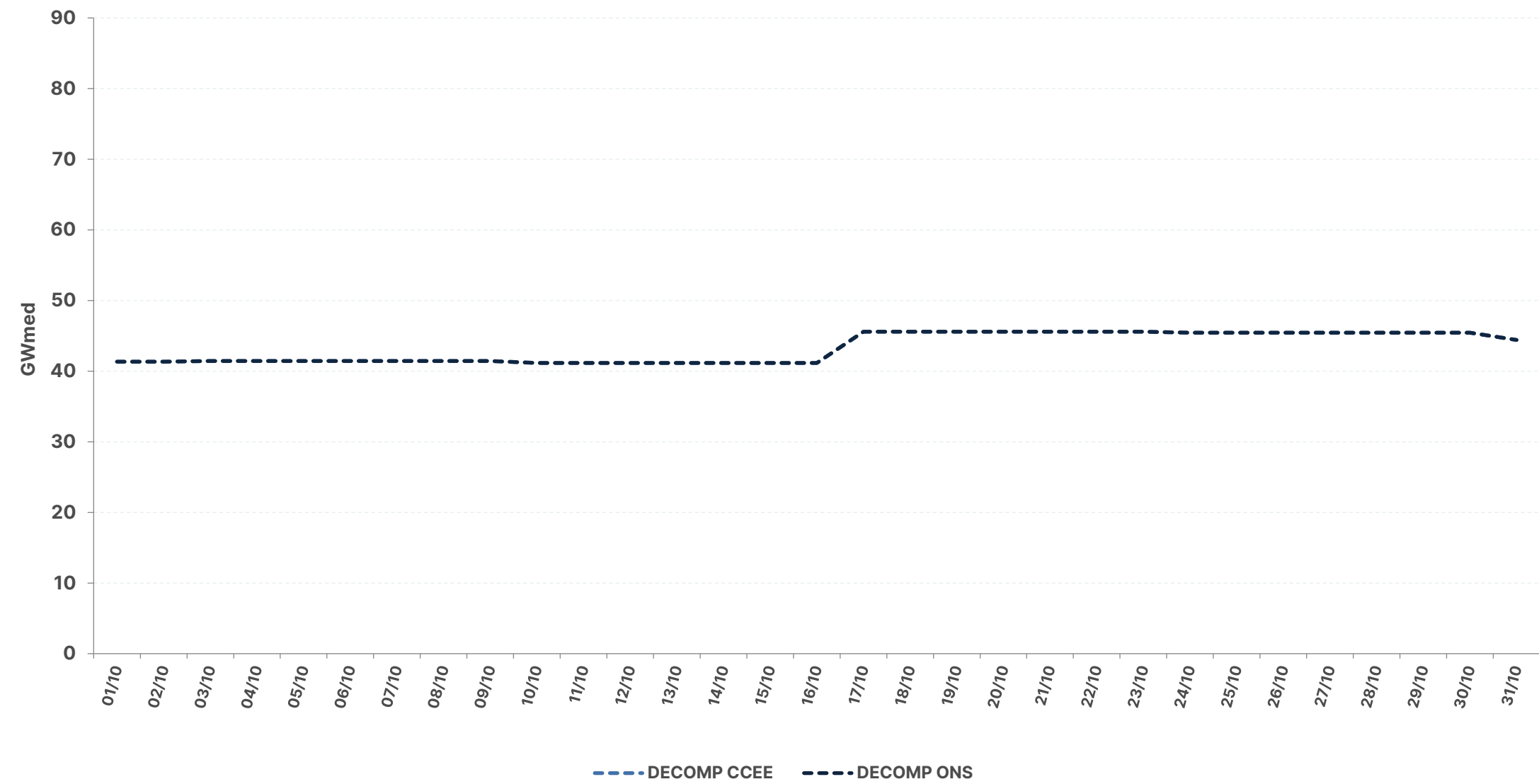


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada - - - - - DECOMP CCEE - - - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

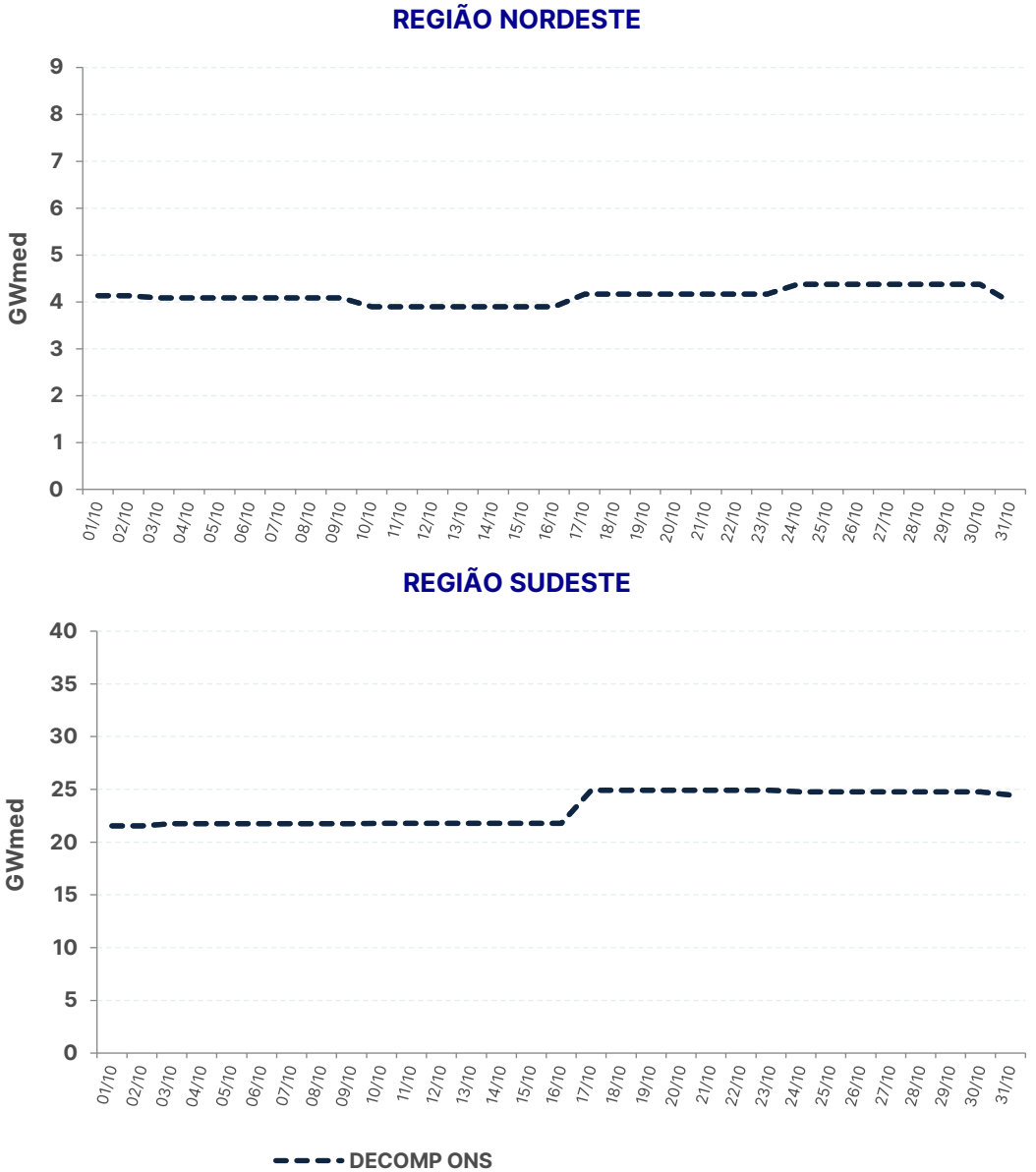
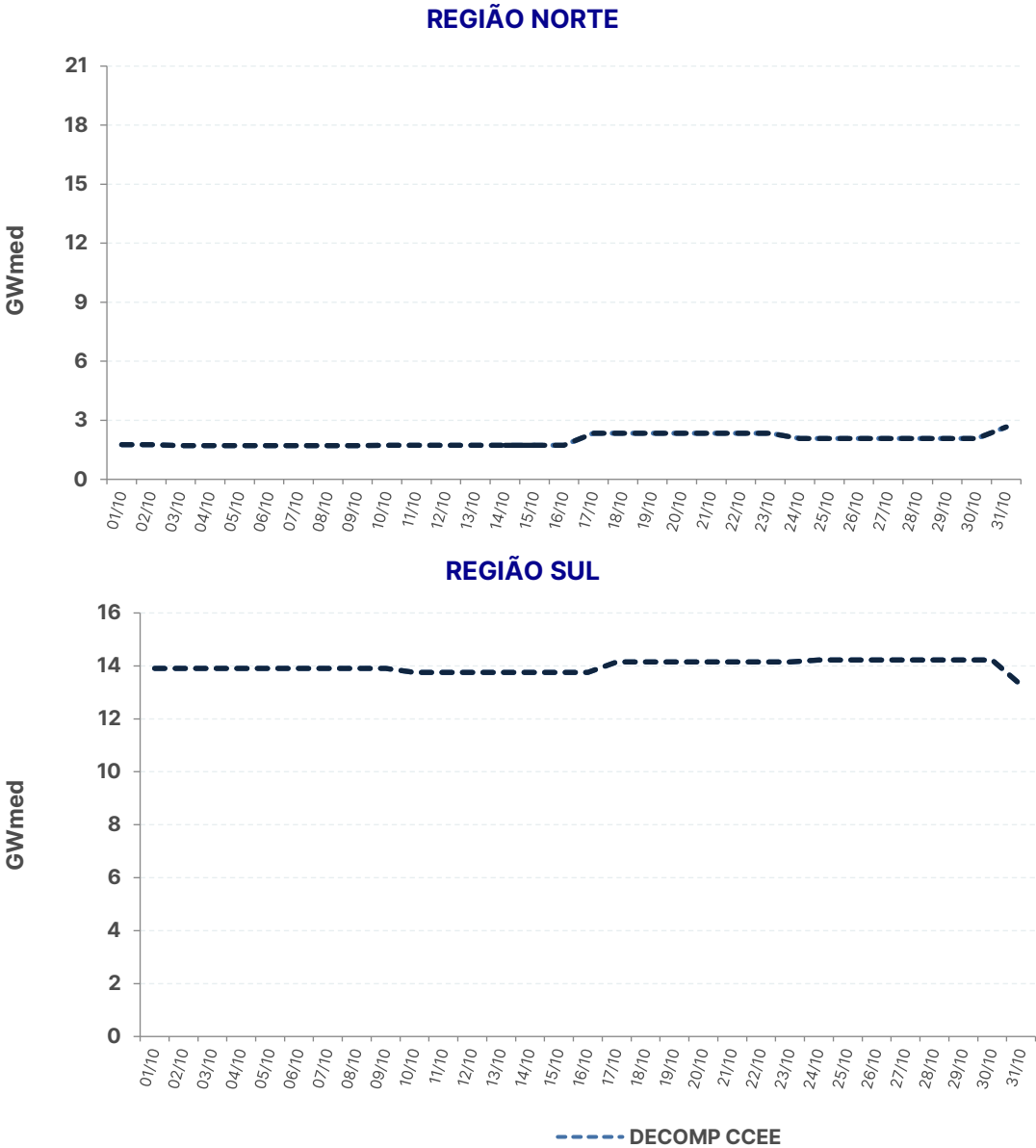
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

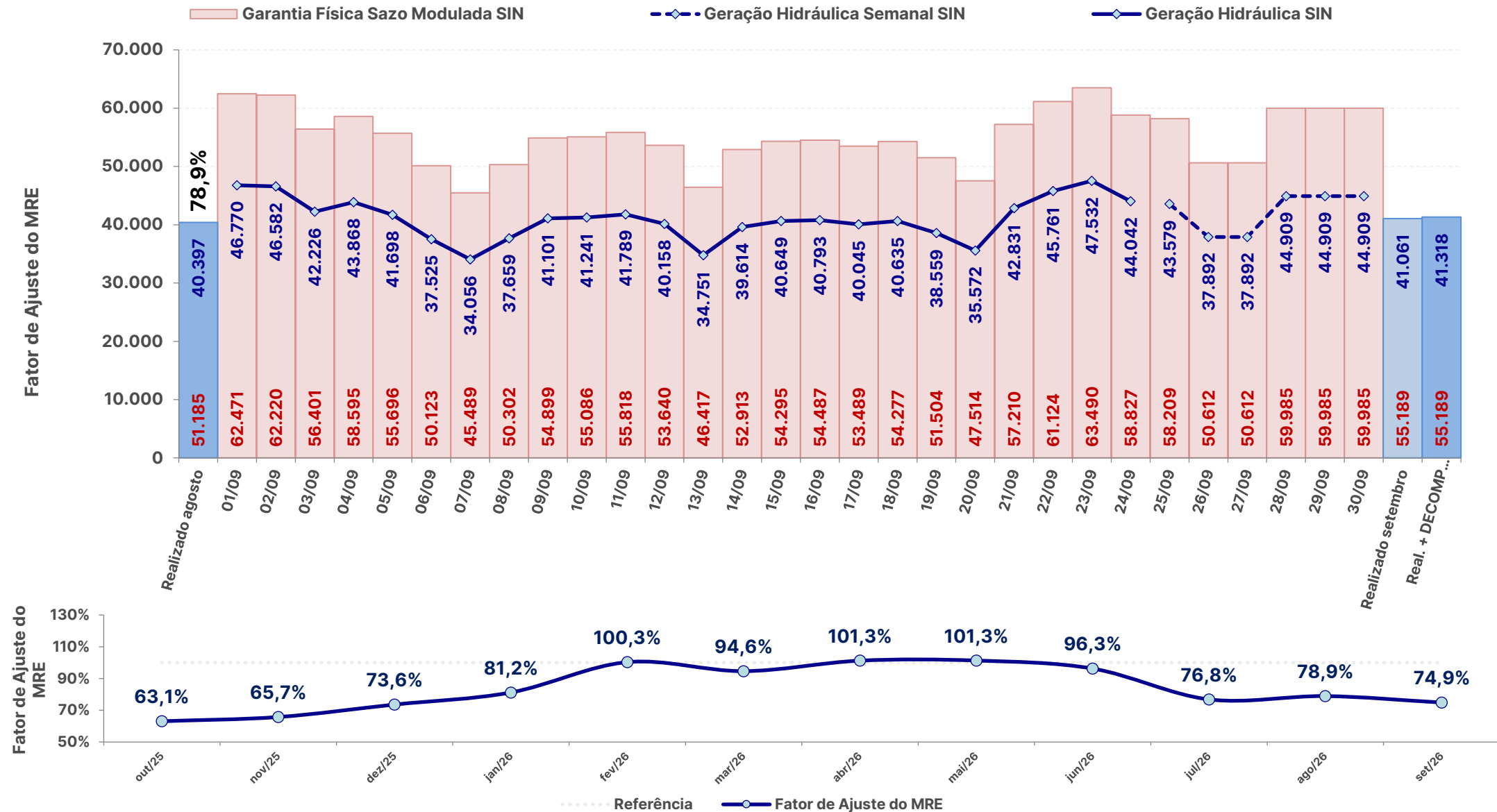
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica – PMO de outubro



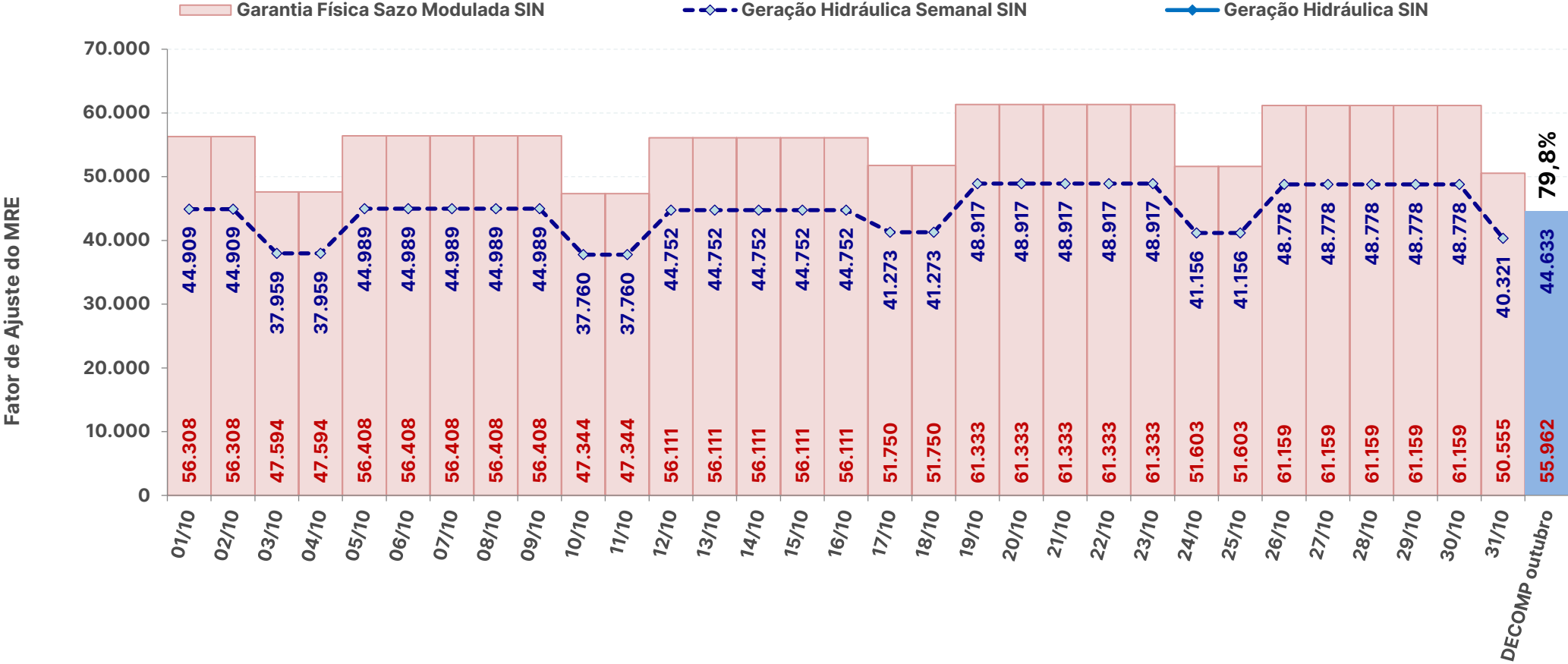
* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

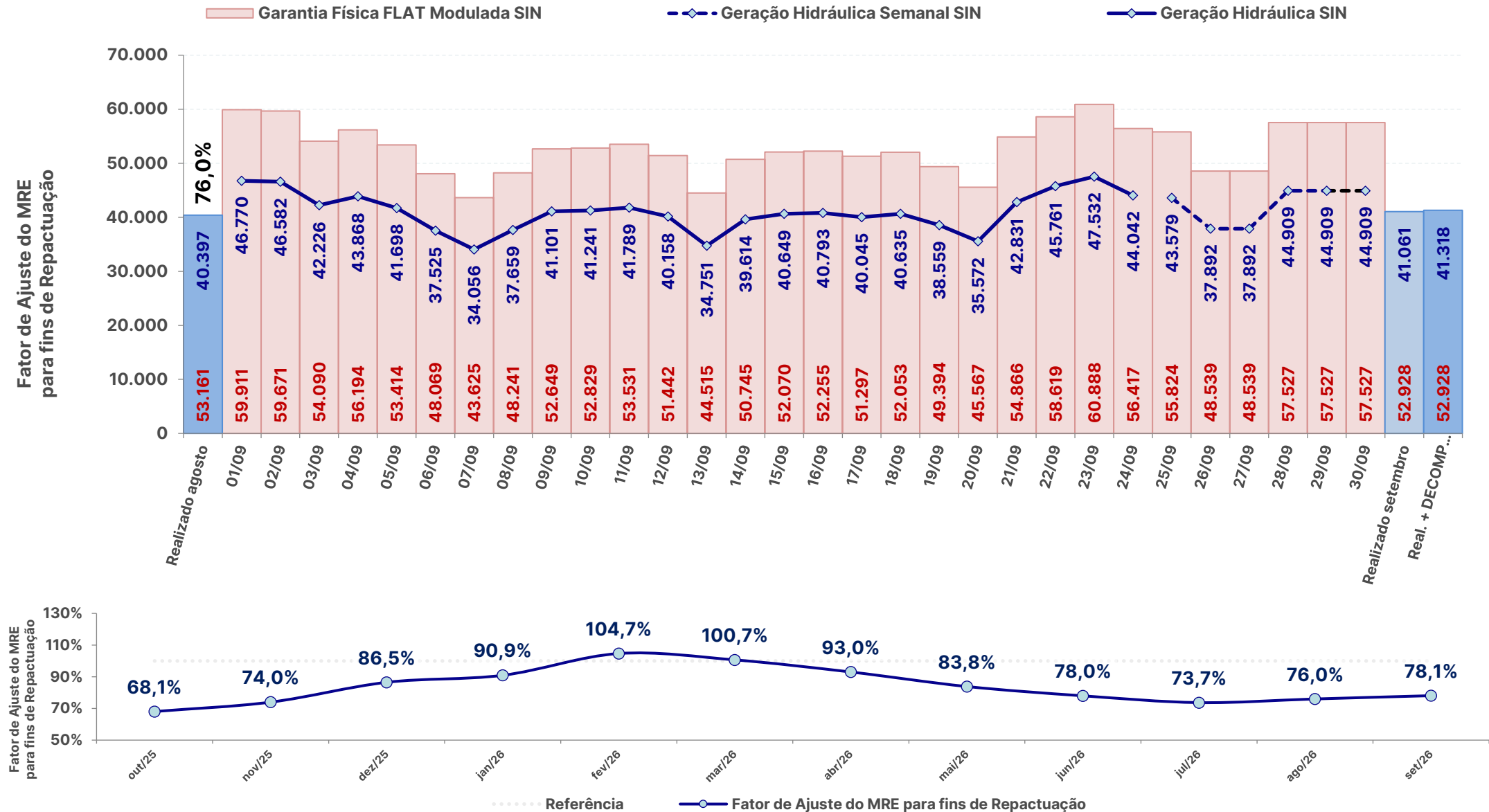
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)



* 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)

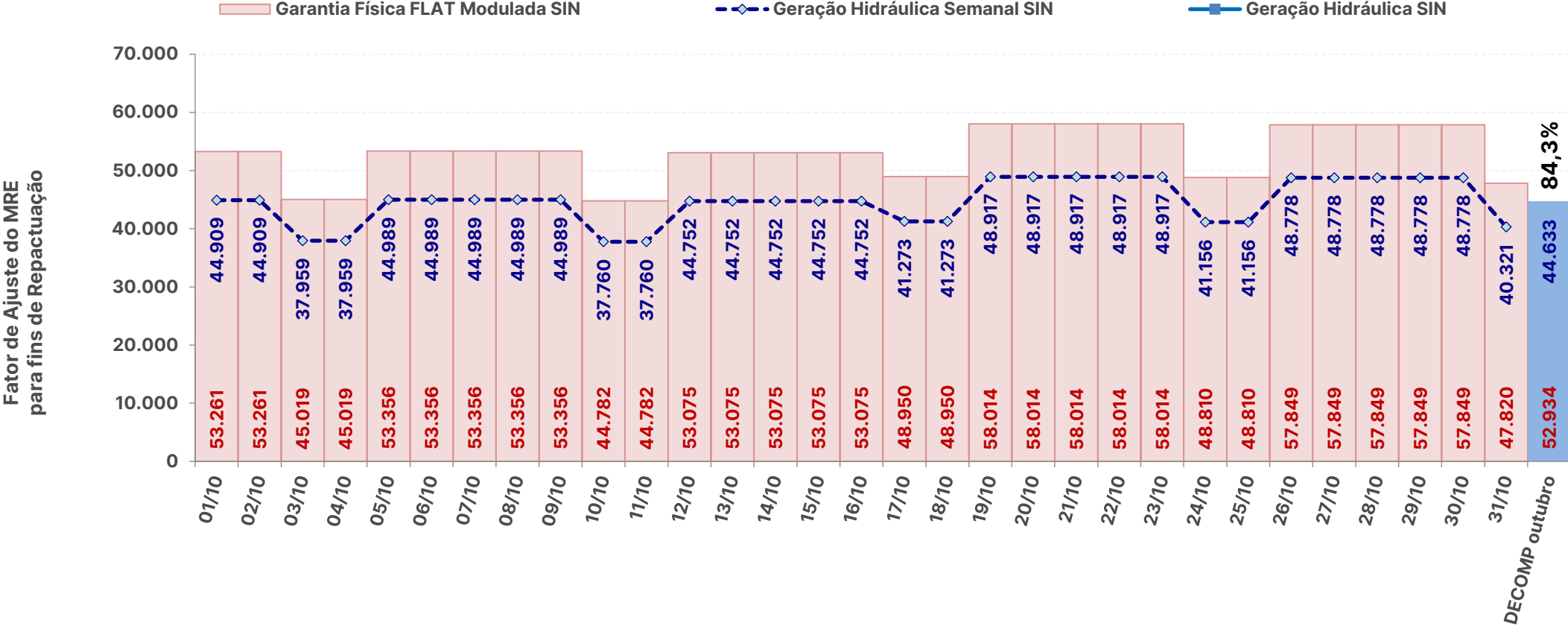
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

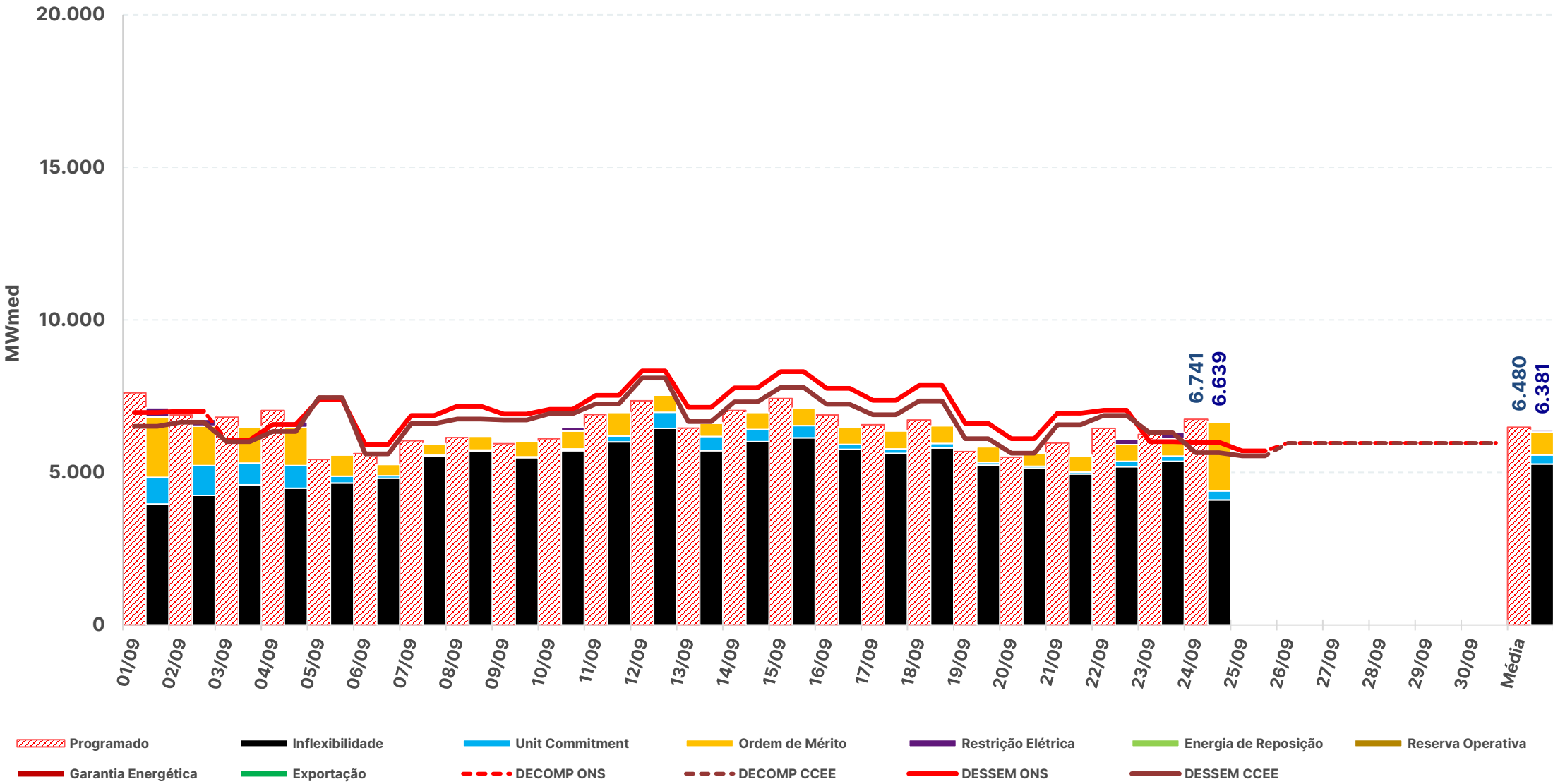
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de outubro



* 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)

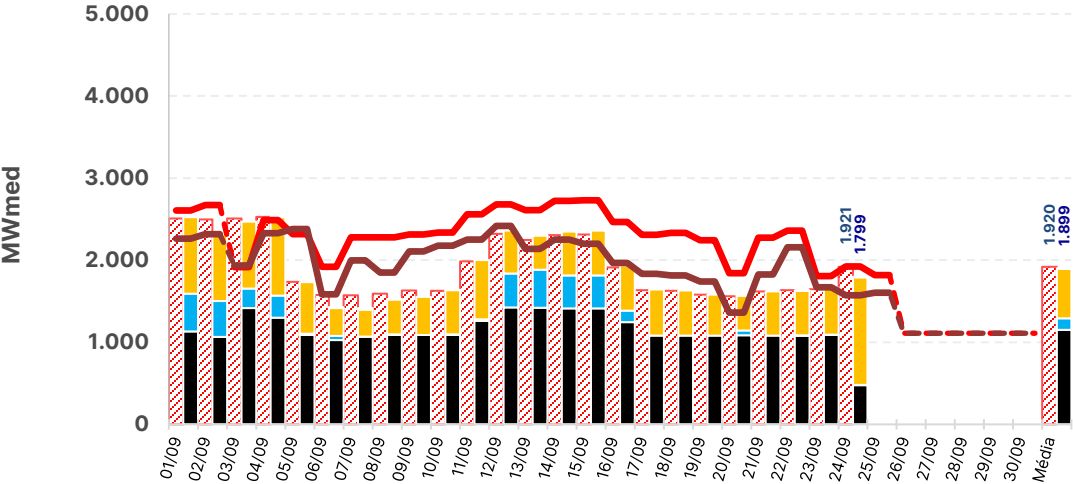
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



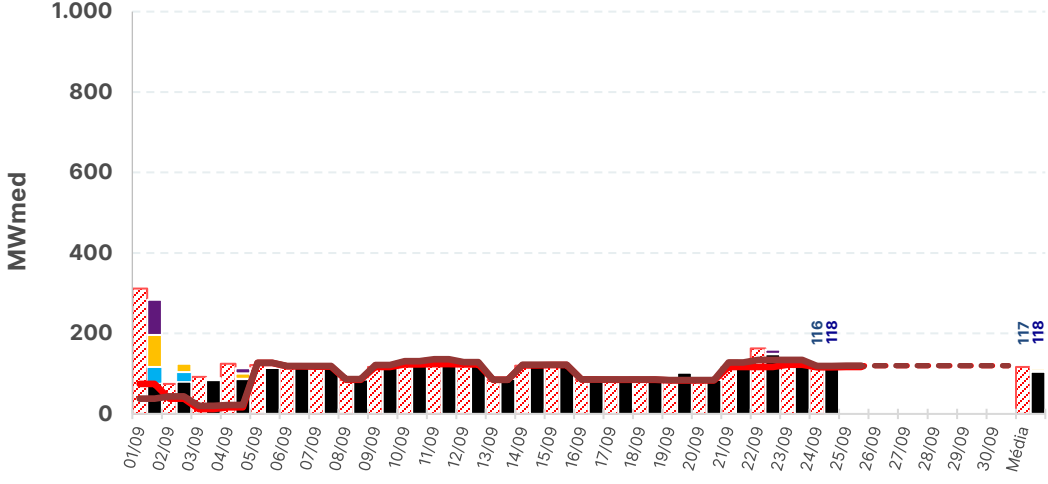
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

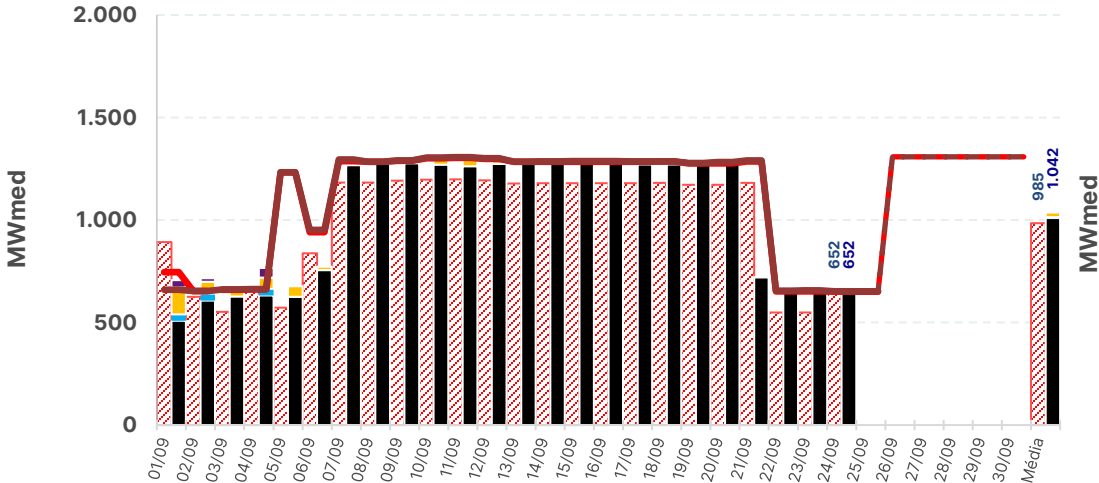
REGIÃO NORTE



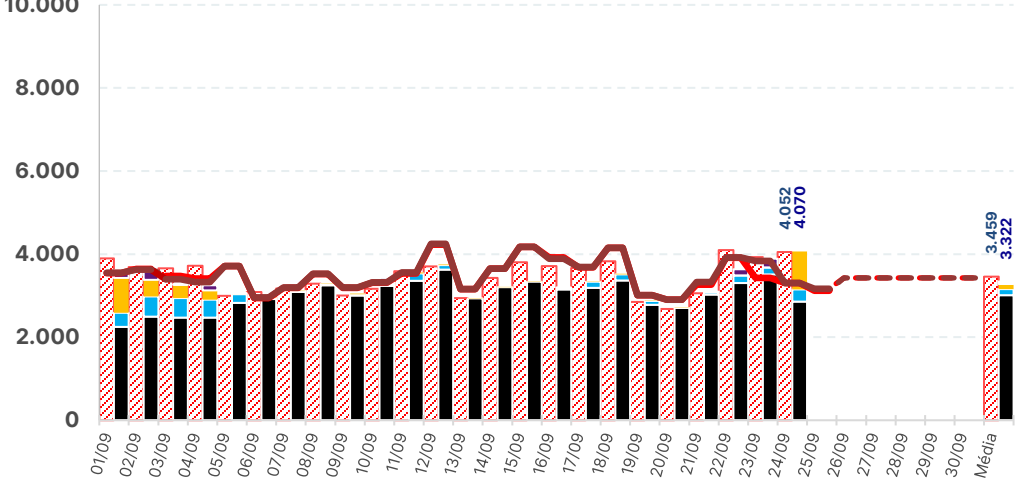
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

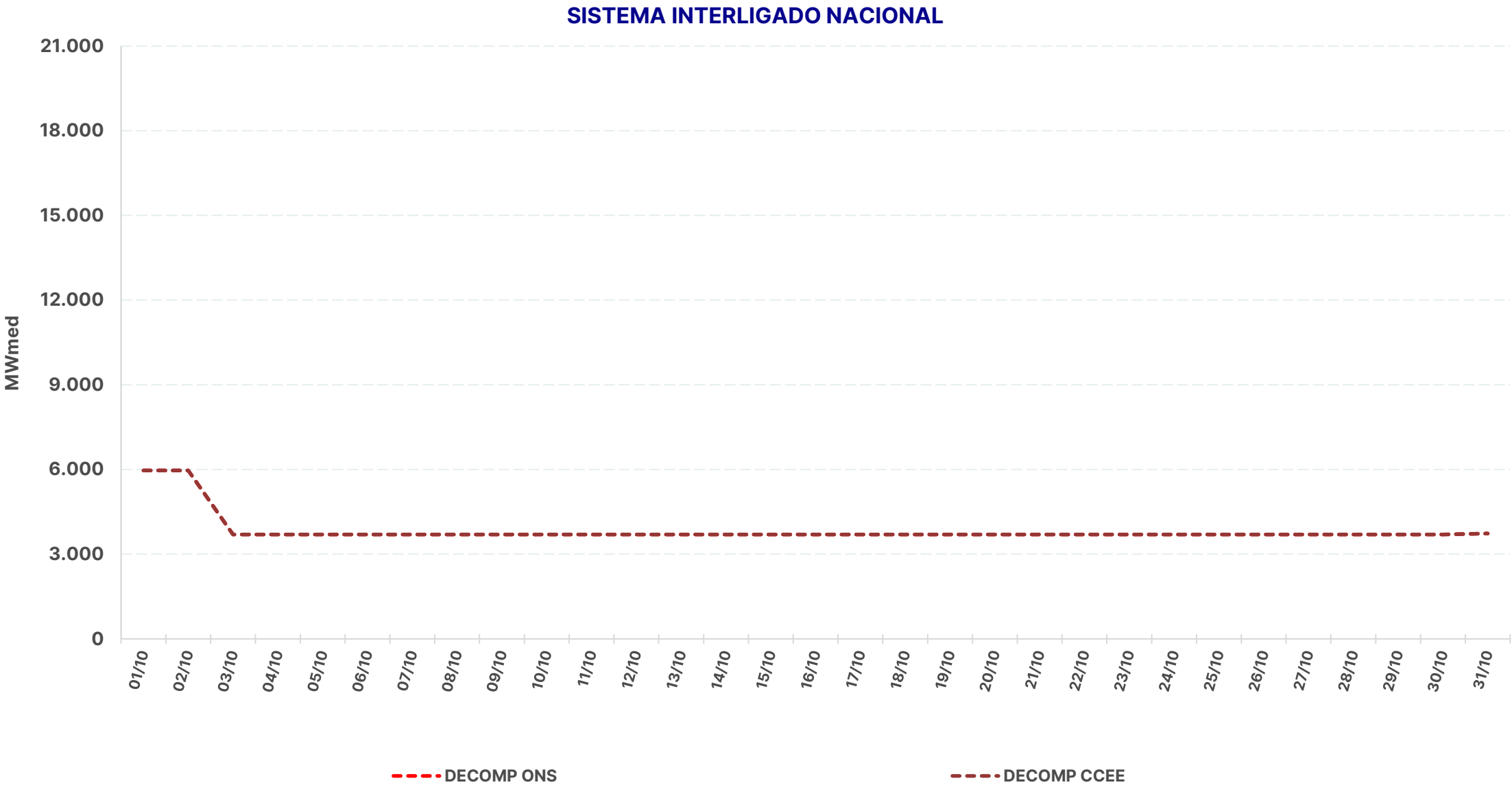


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

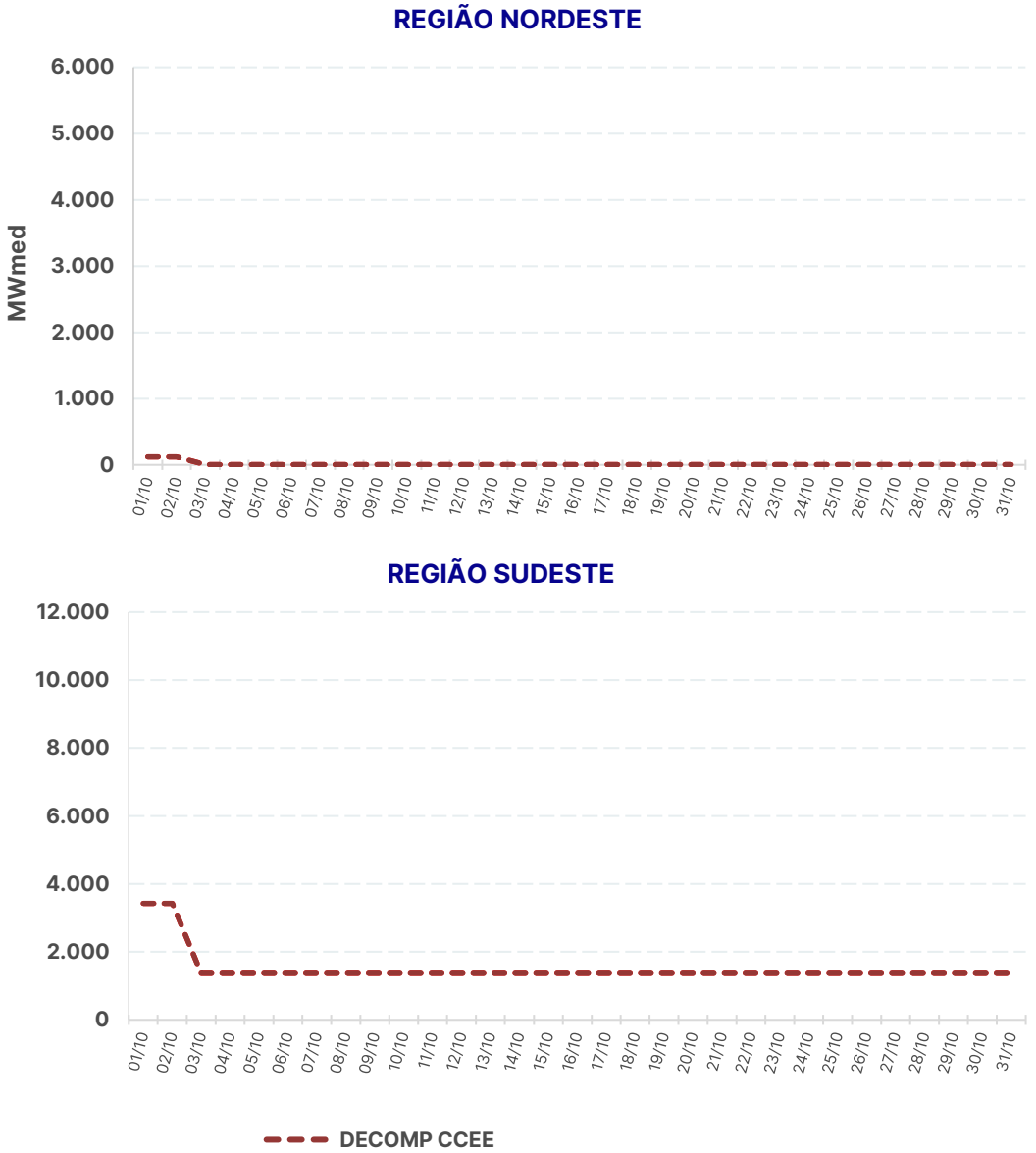
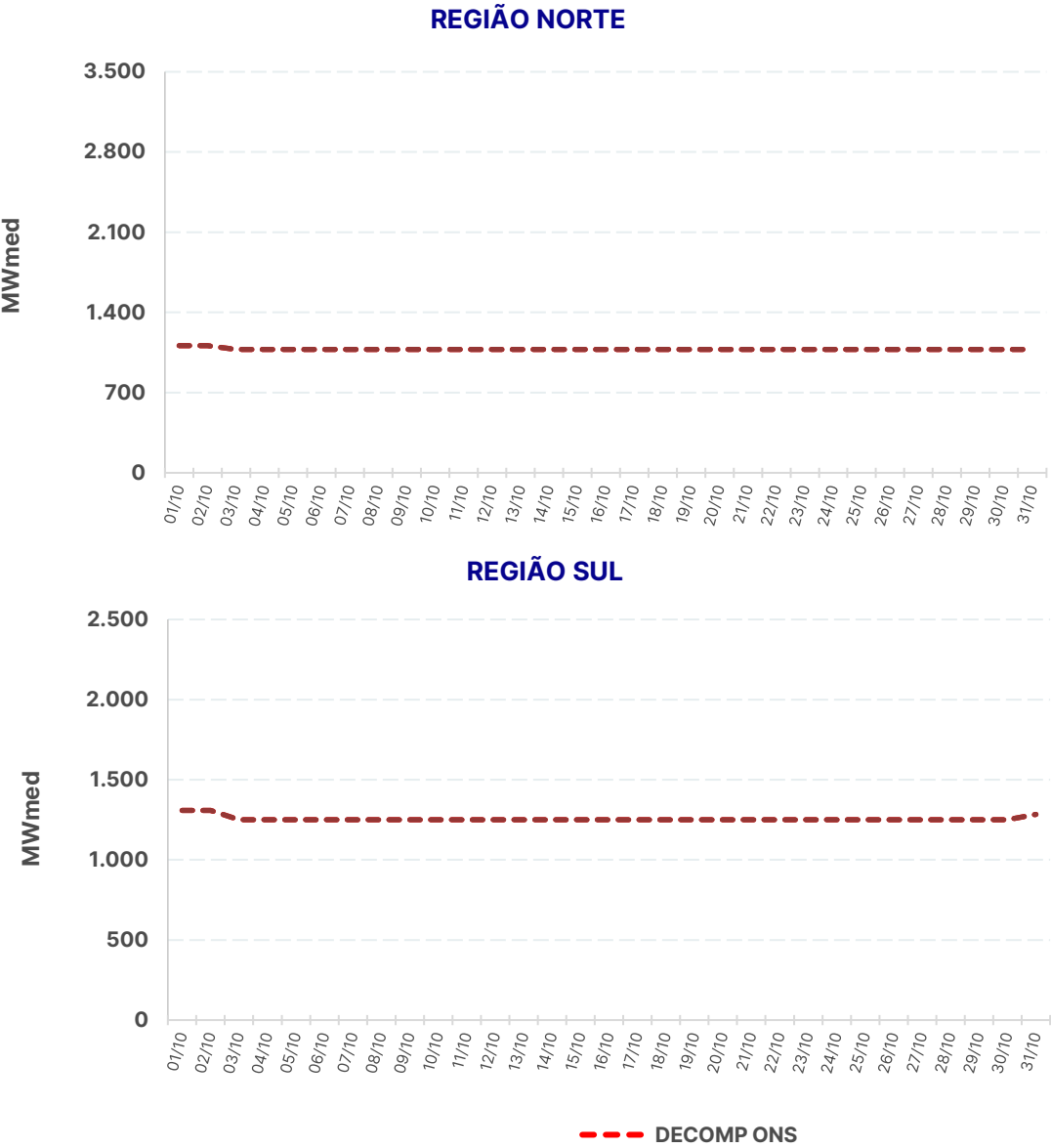
acompanhamento da geração térmica – PMO de outubro



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

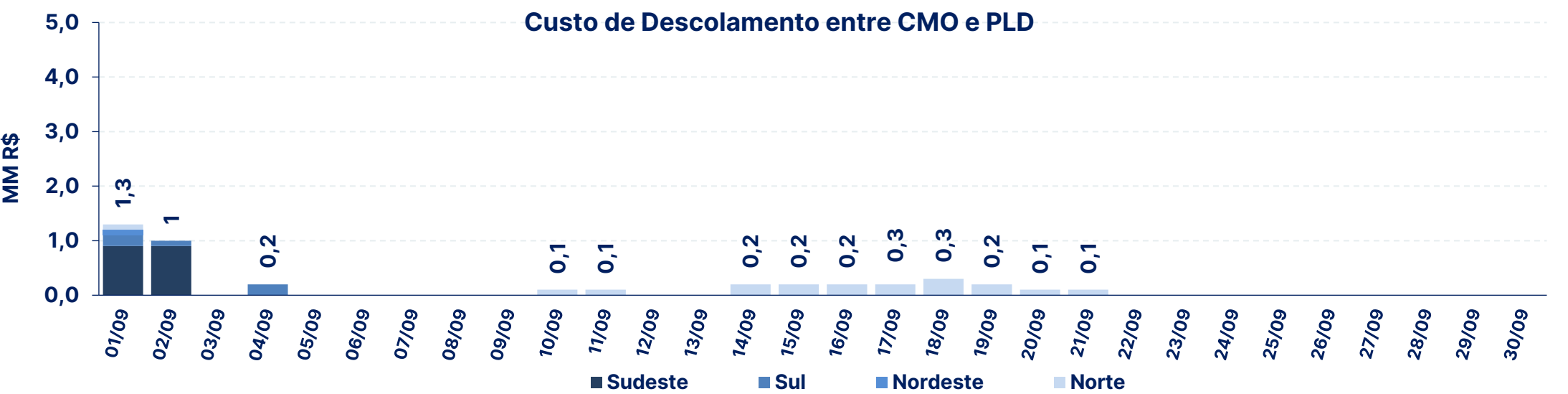
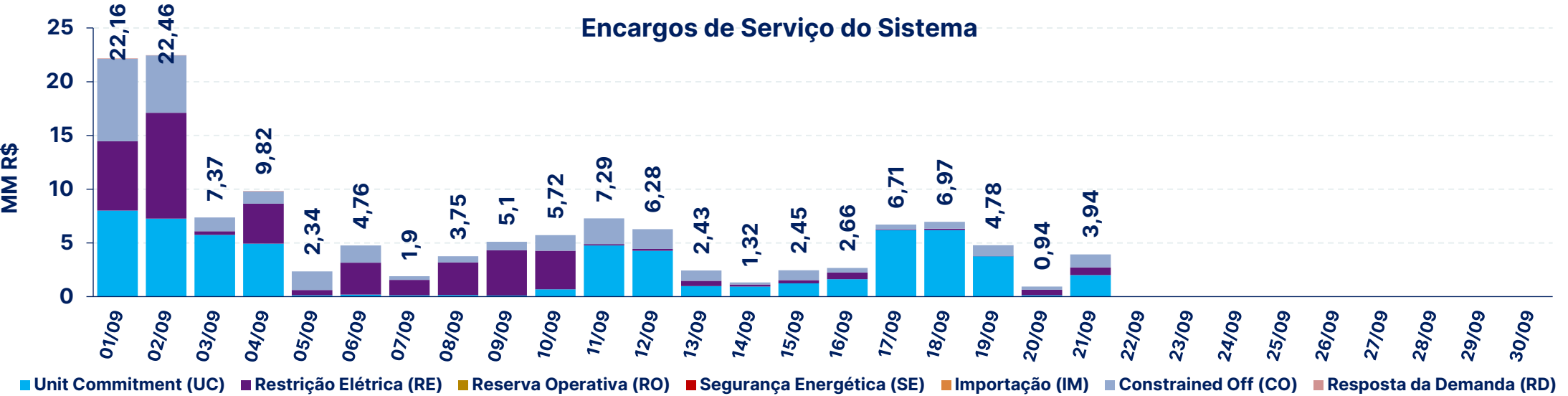
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

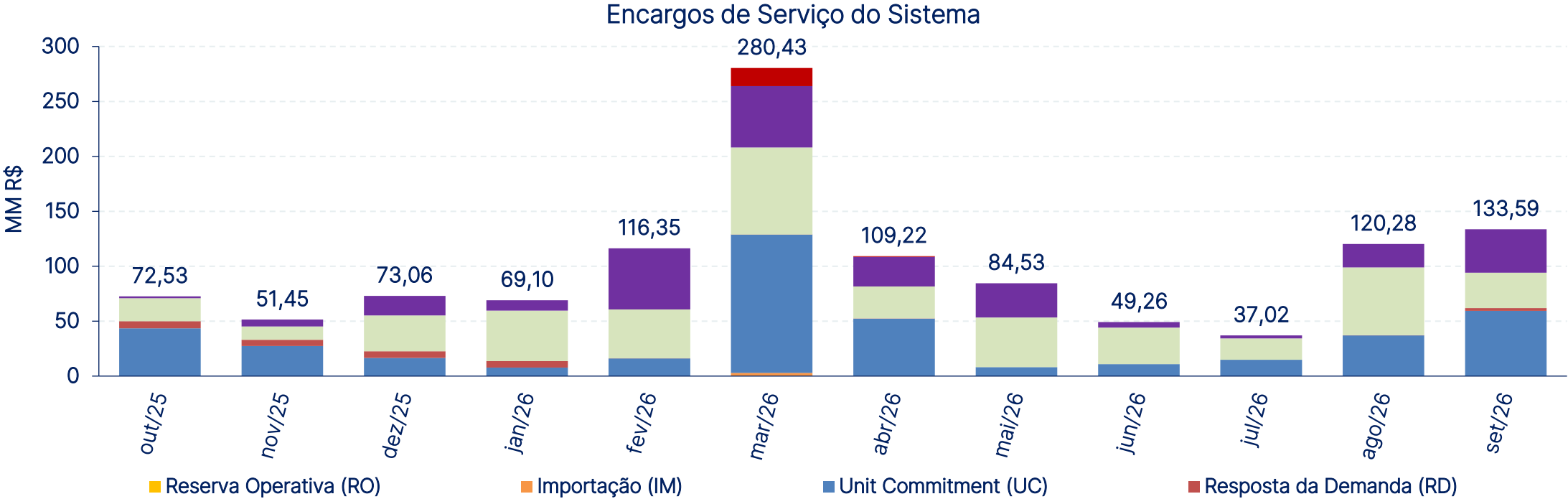
acompanhamento da geração térmica – PMO de outubro



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

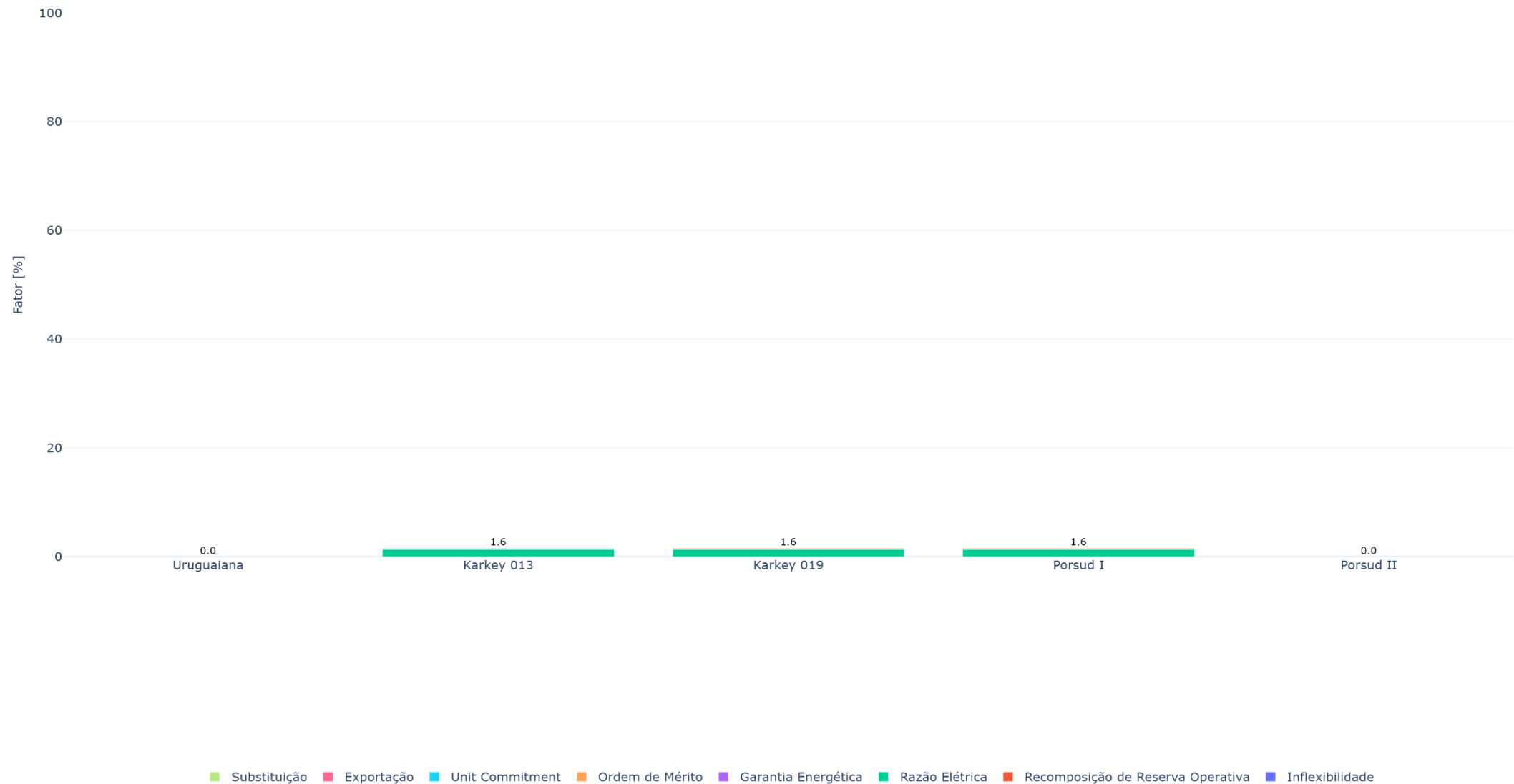
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

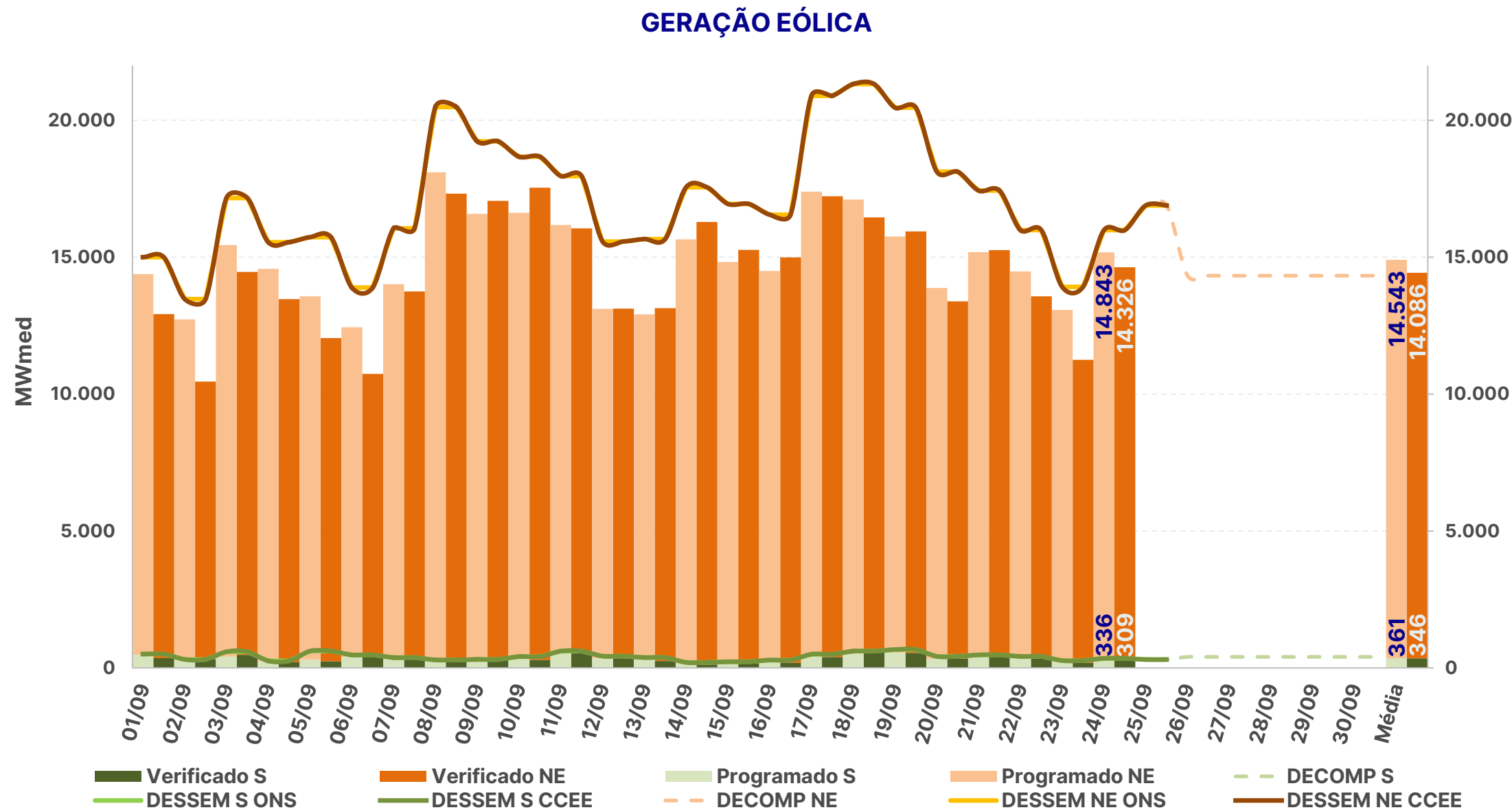




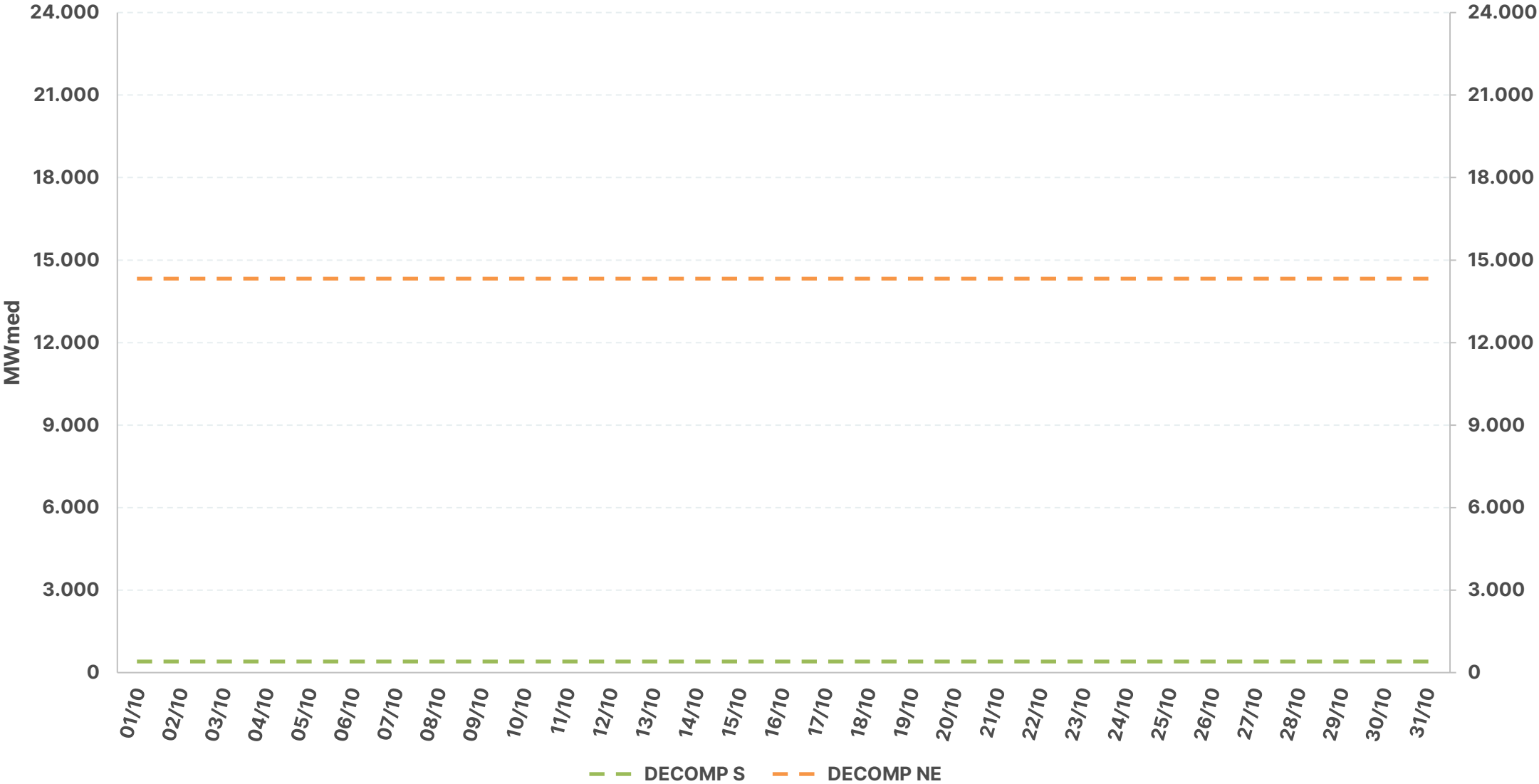
ESS MENSAL	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
RE [MM R\$]	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 21,28	R\$ 46,33	R\$ -
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 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\$ 71,92	R\$ -
RD [MM R\$]	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\$ 2,60	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 40,27	R\$ -
IM [MM R\$]	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	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\$ 161,12	R\$ -
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 4,61	R\$ -

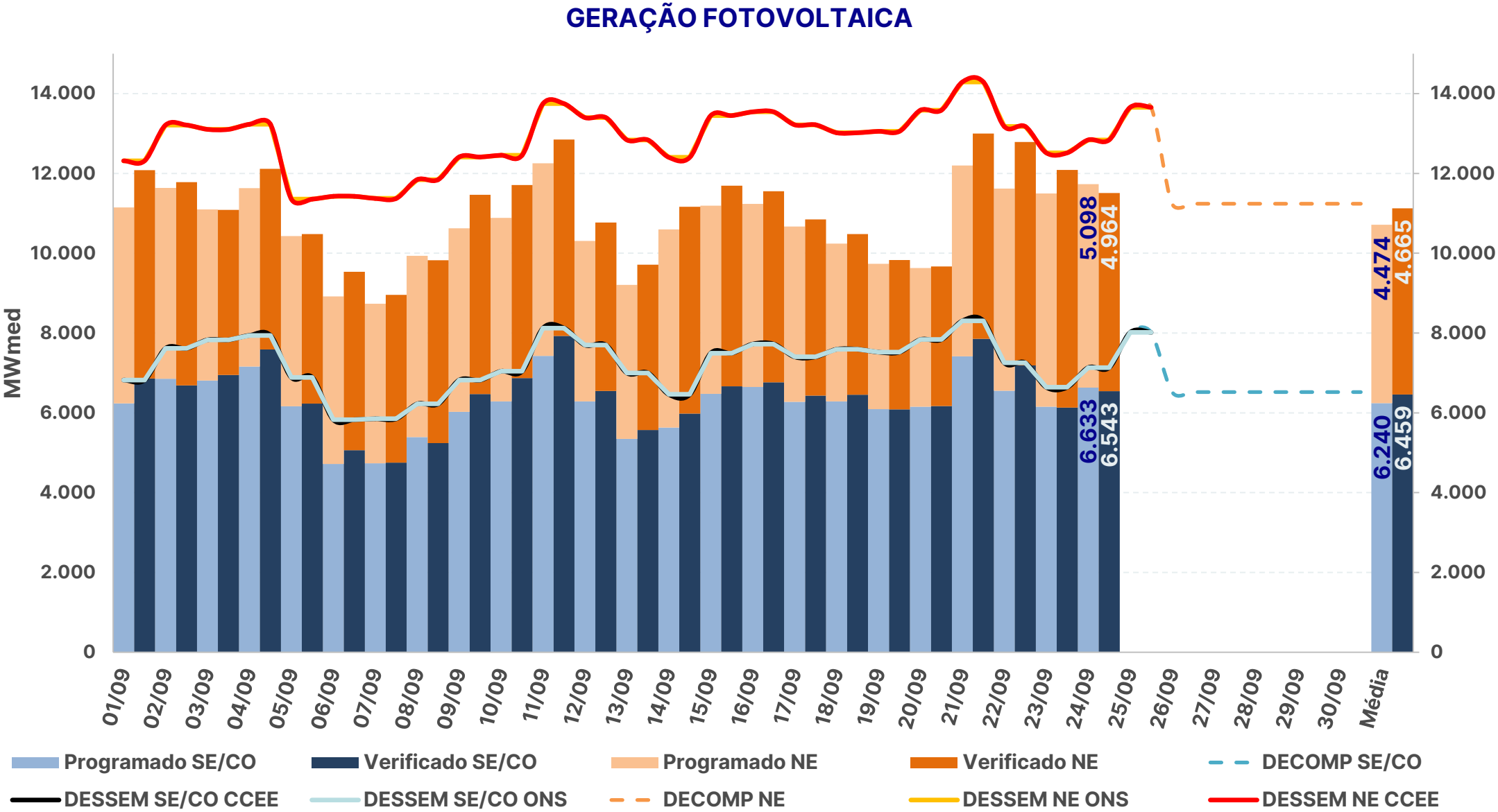
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant





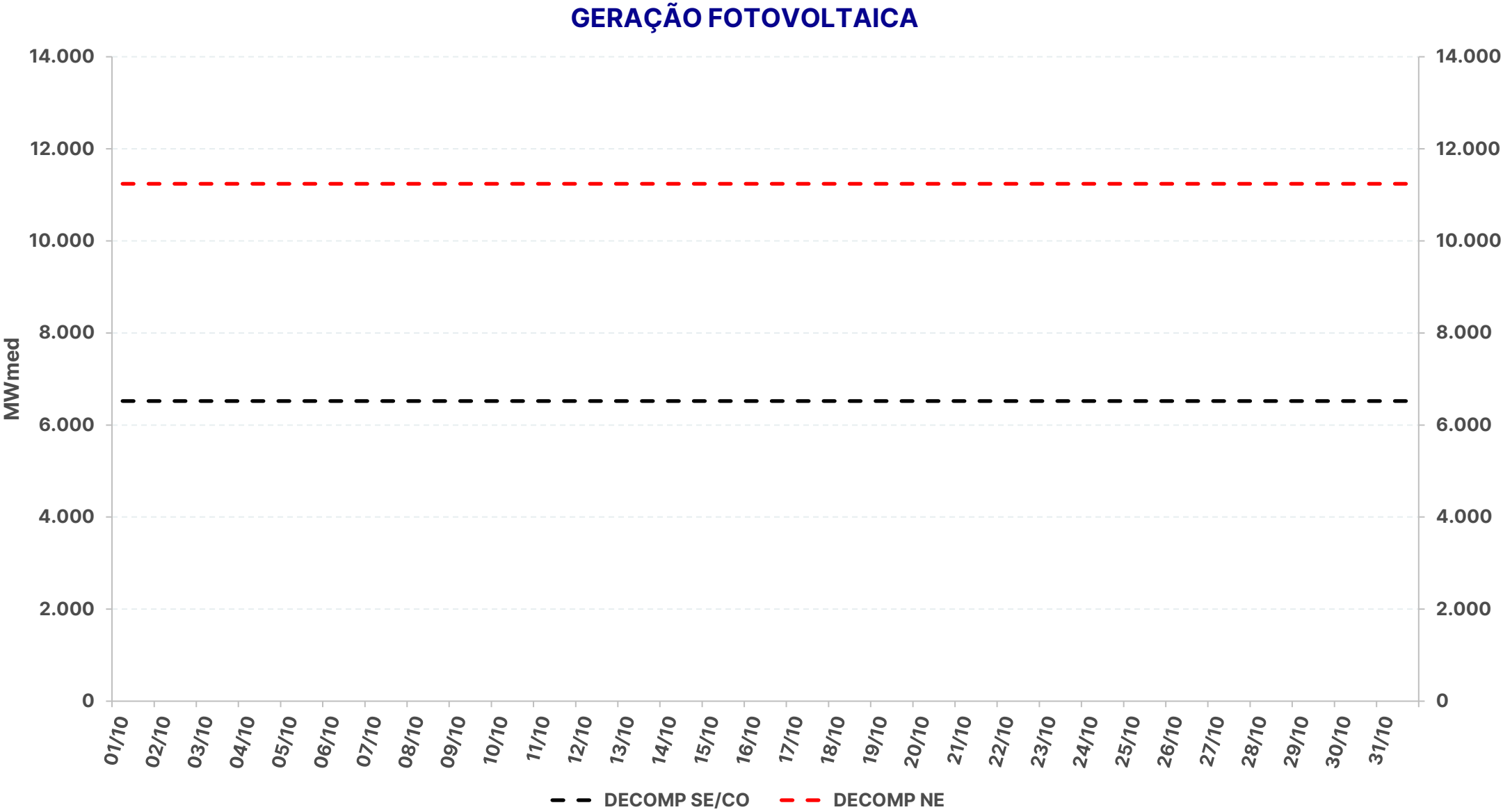
GERAÇÃO EÓLICA





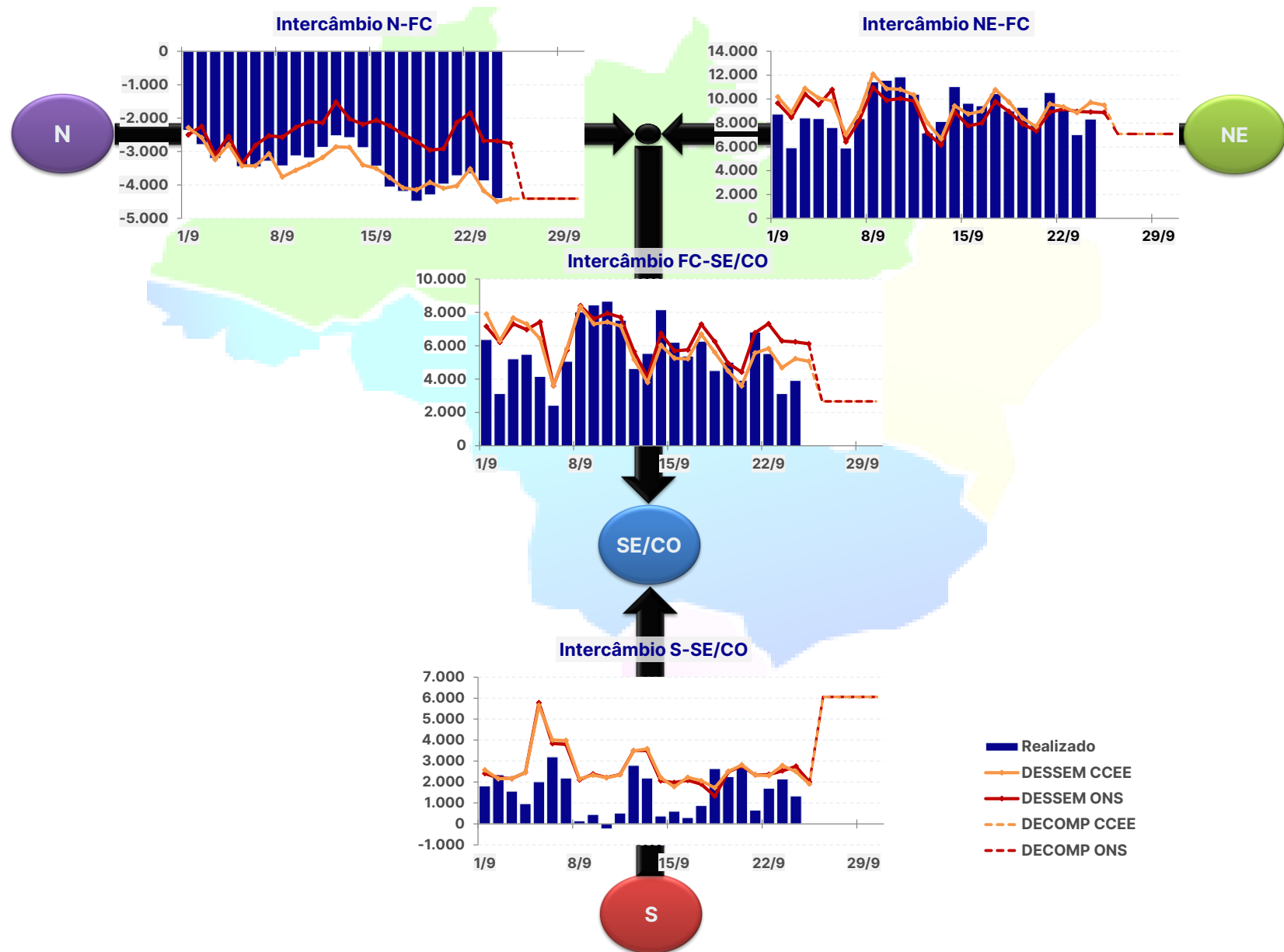
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

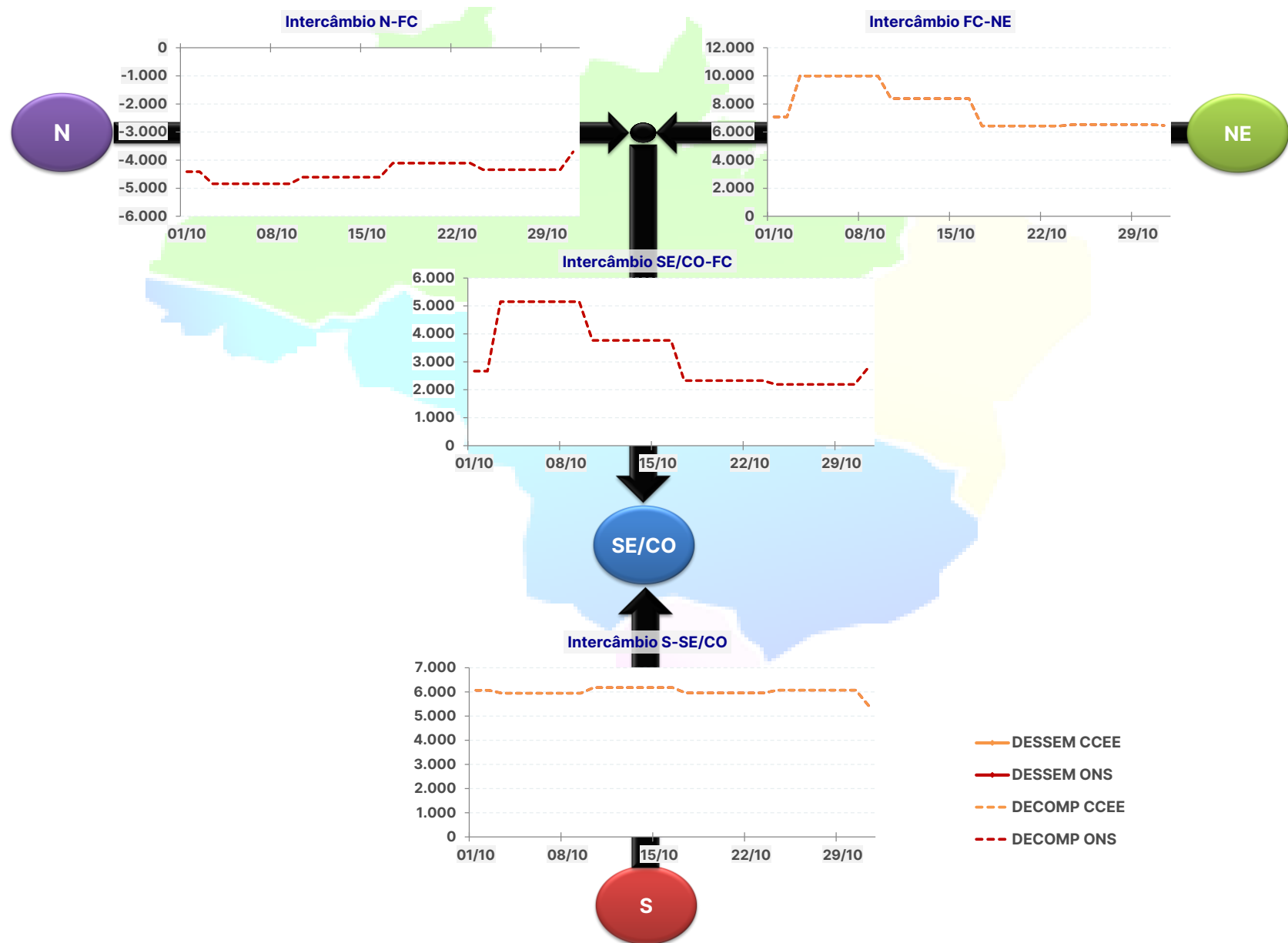


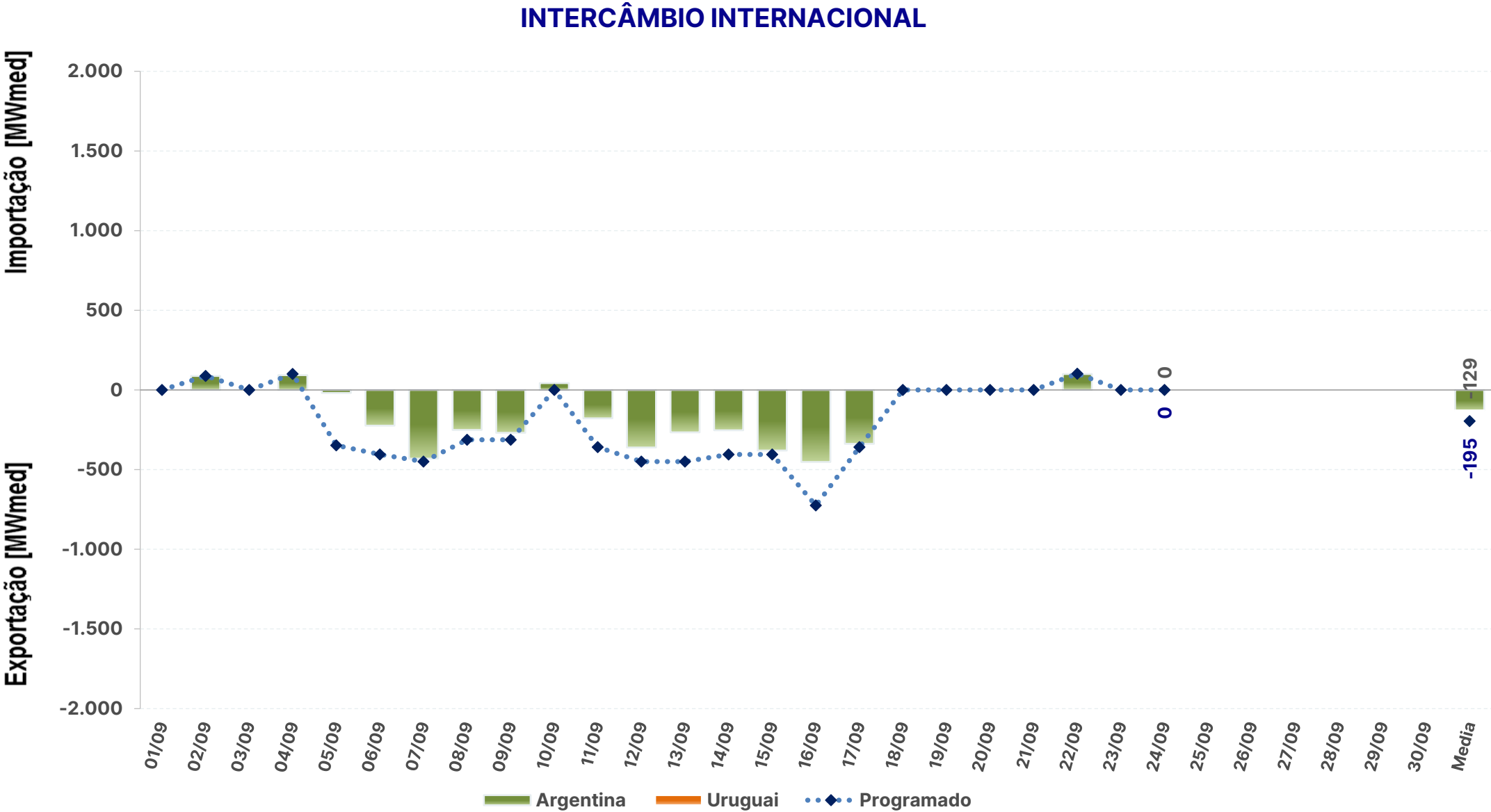
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de outubro

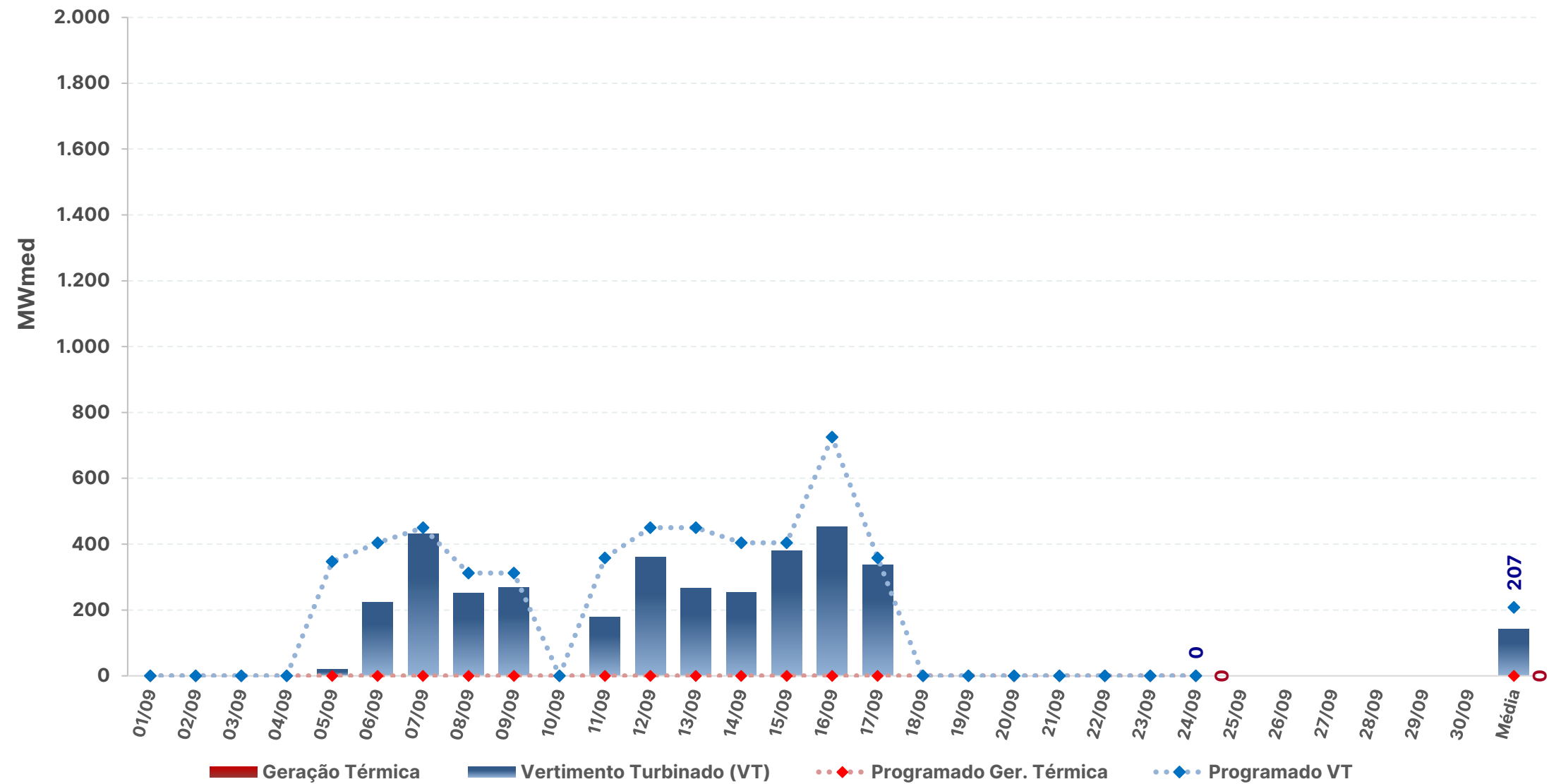


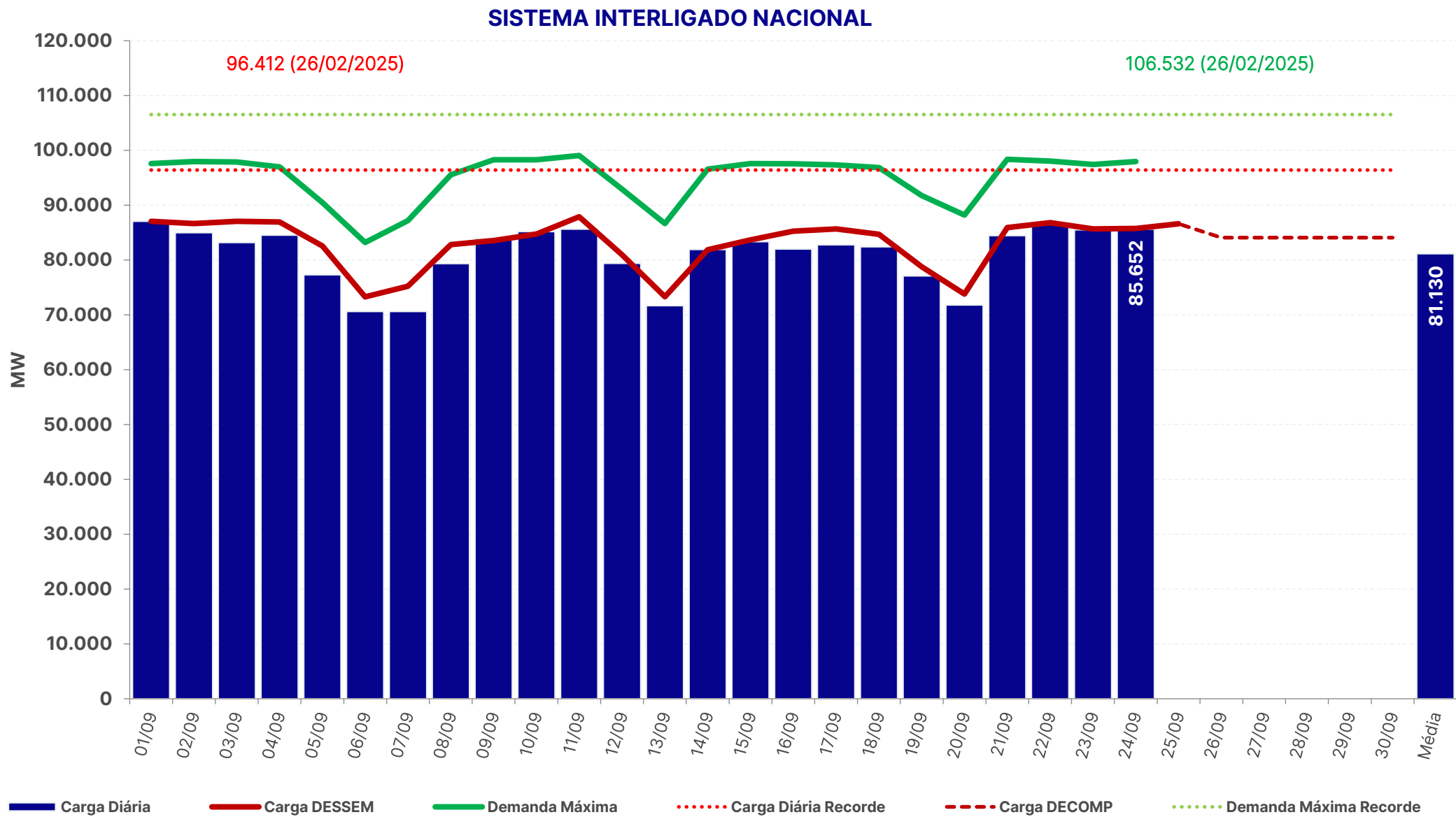


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

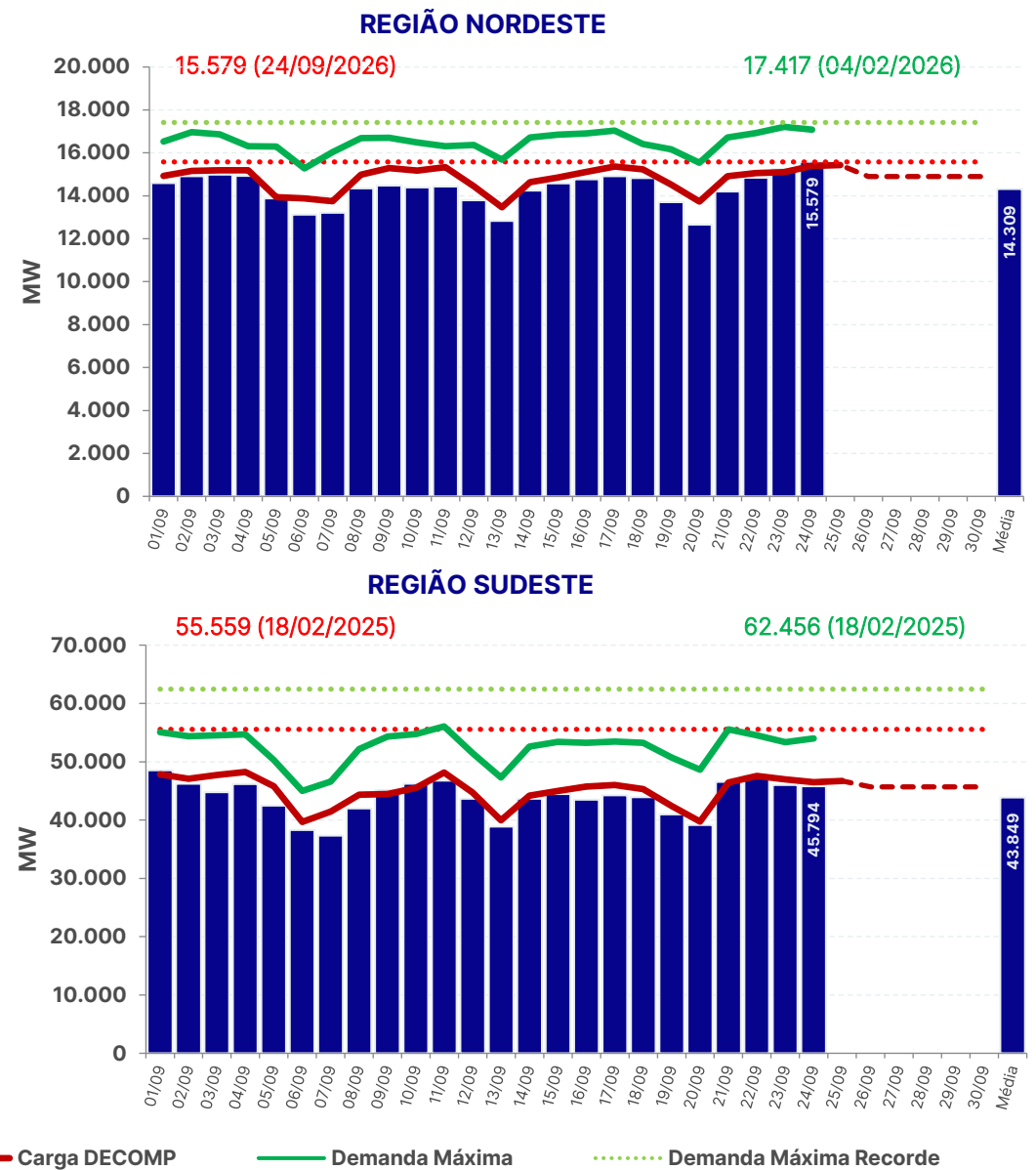
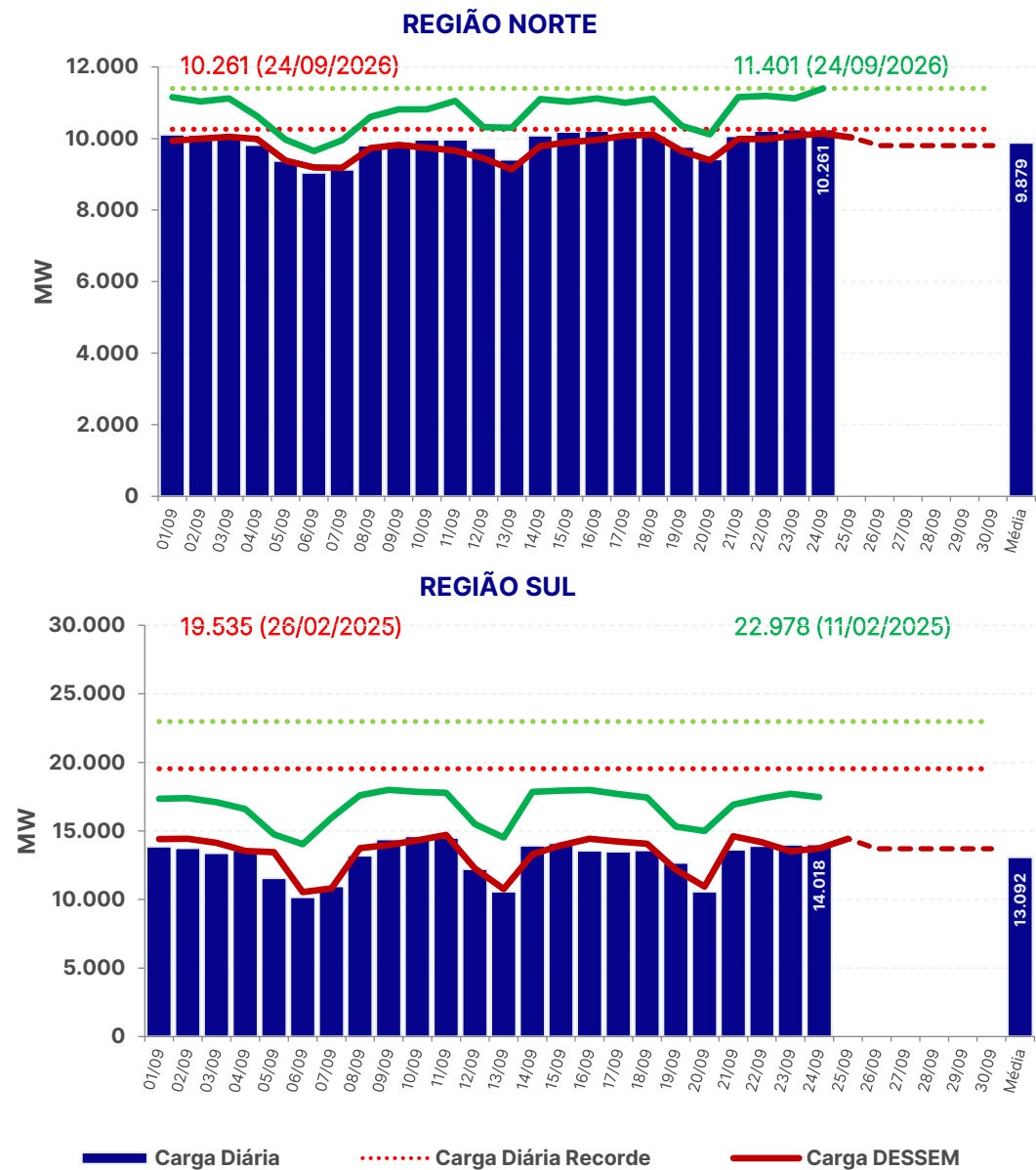
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO

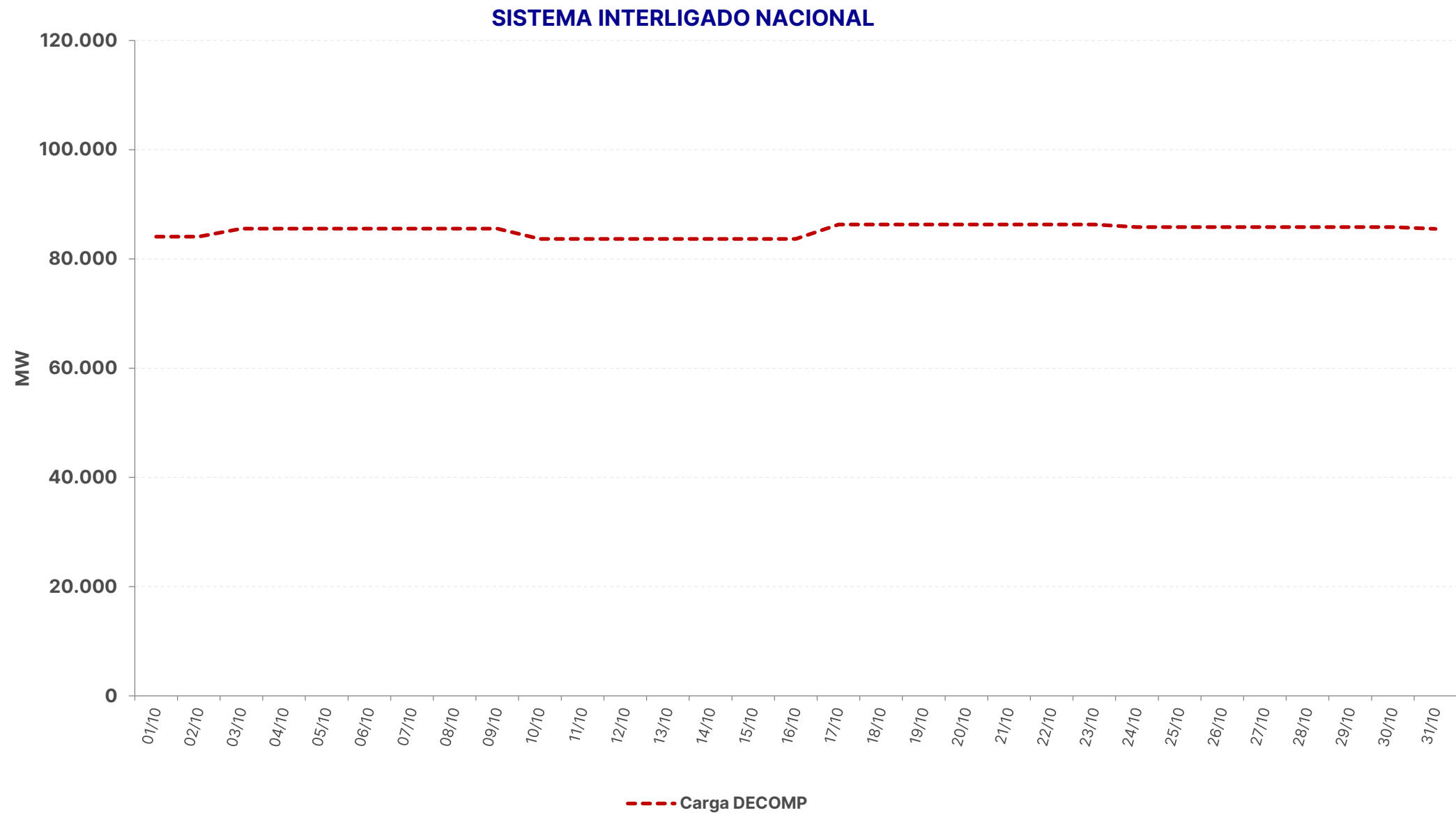




carga e demanda instantânea máxima

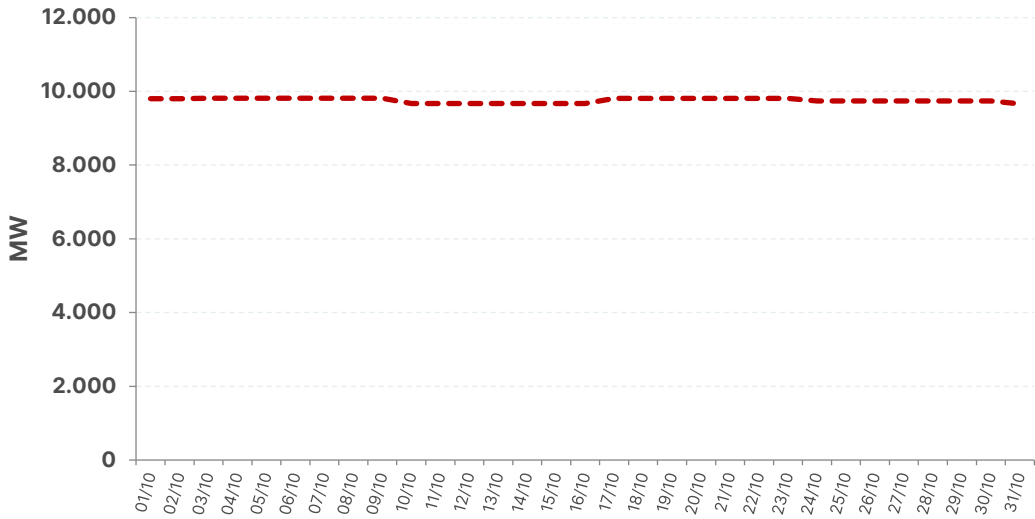


carga e demanda instantânea máxima – PMO de outubro

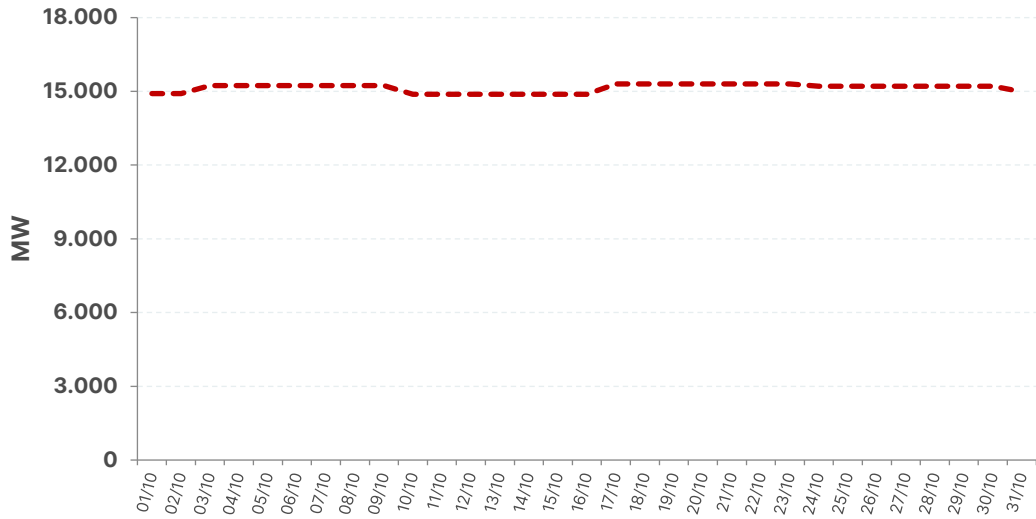


carga e demanda instantânea máxima – PMO de outubro

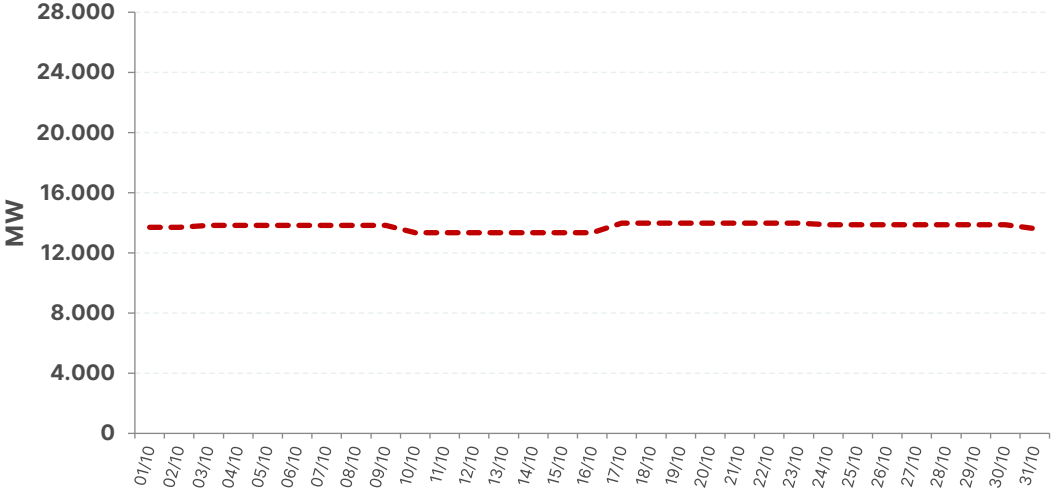
REGIÃO NORTE



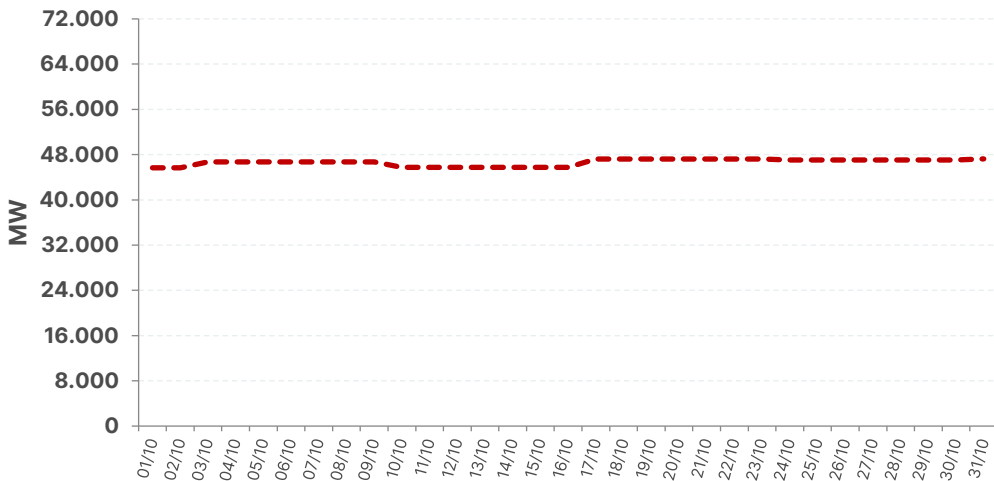
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

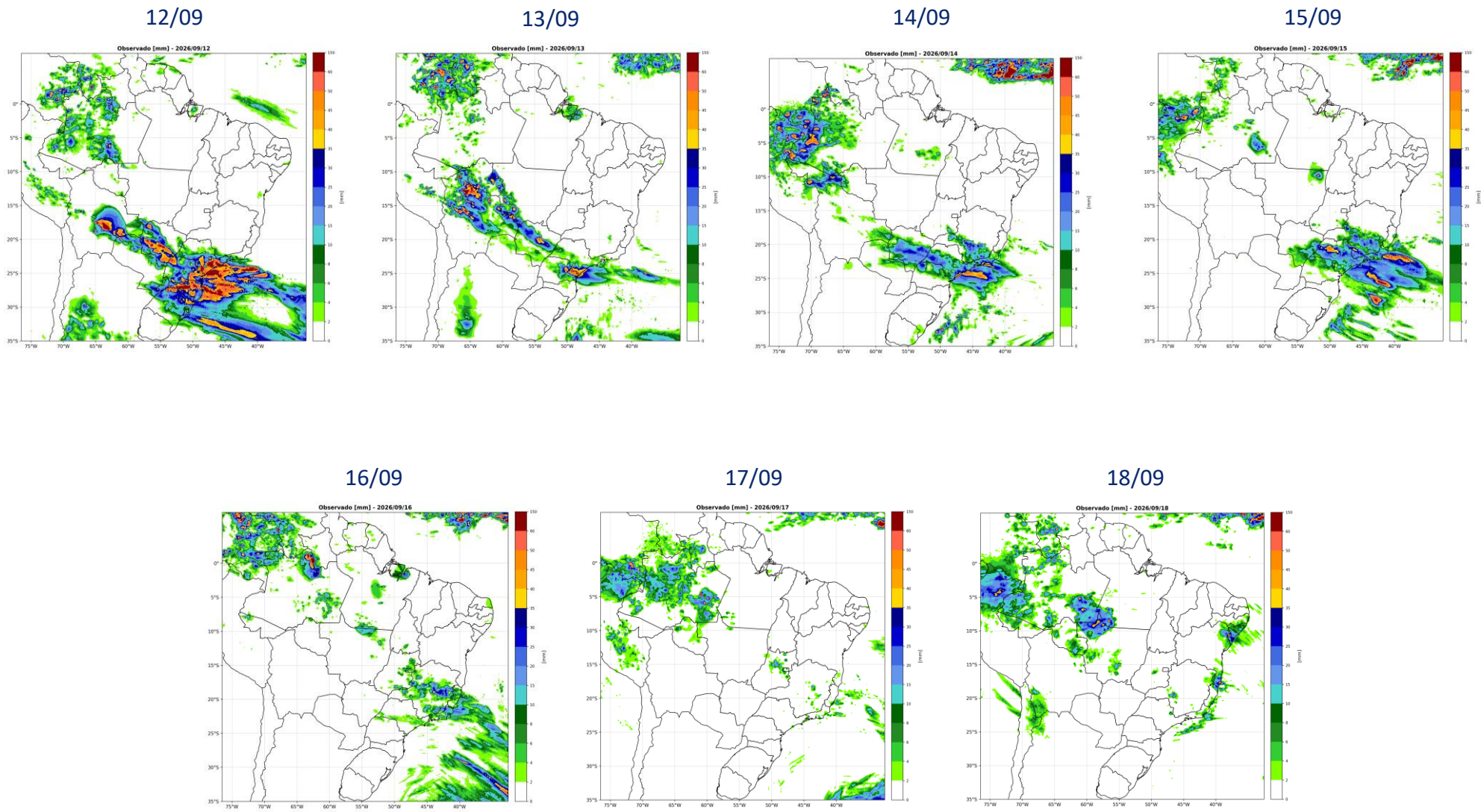


REGIÃO SUDESTE

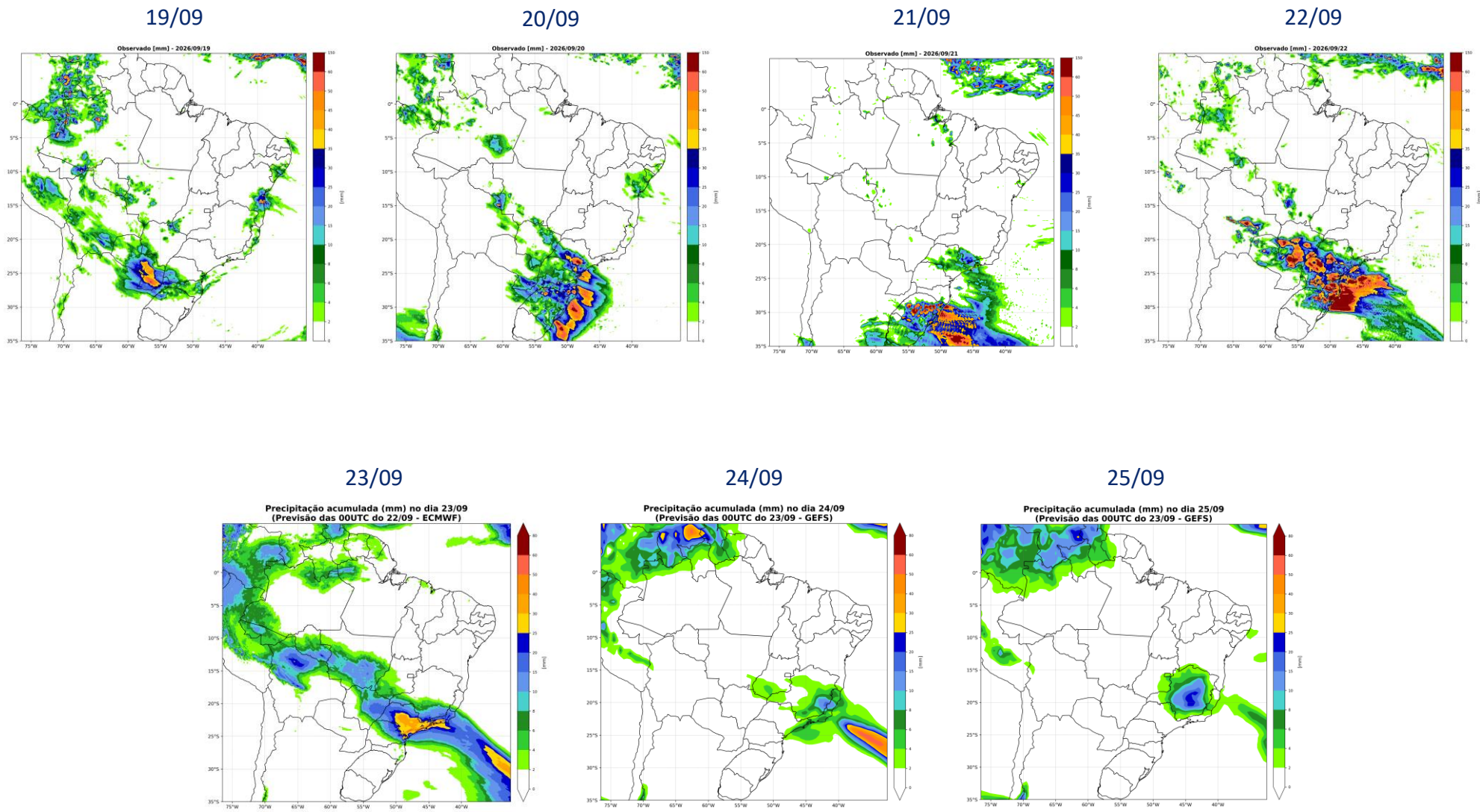


--- Carga DECOMP

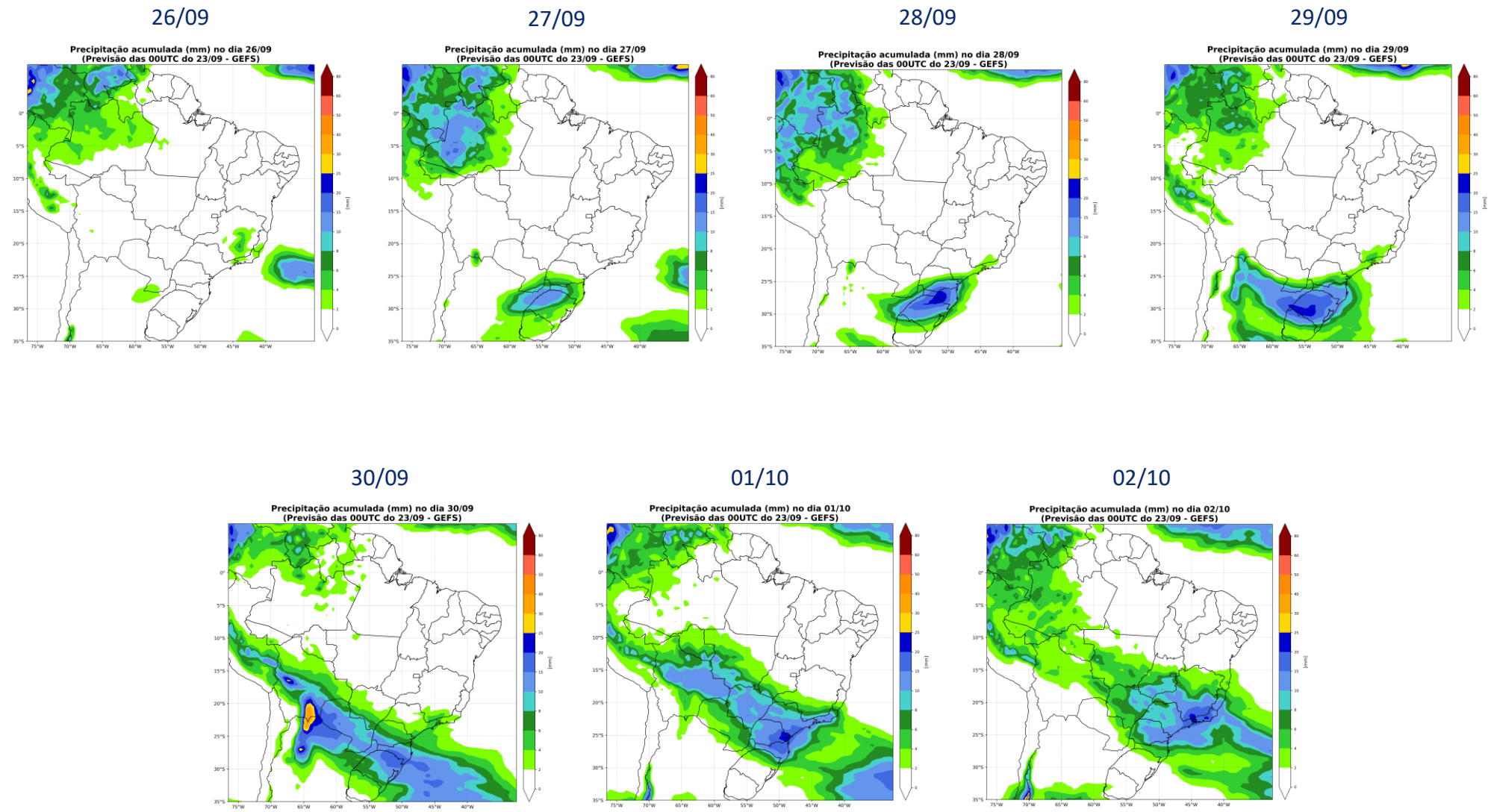
Chuva diária observada na semana operativa passada – 12/09 a 18/09

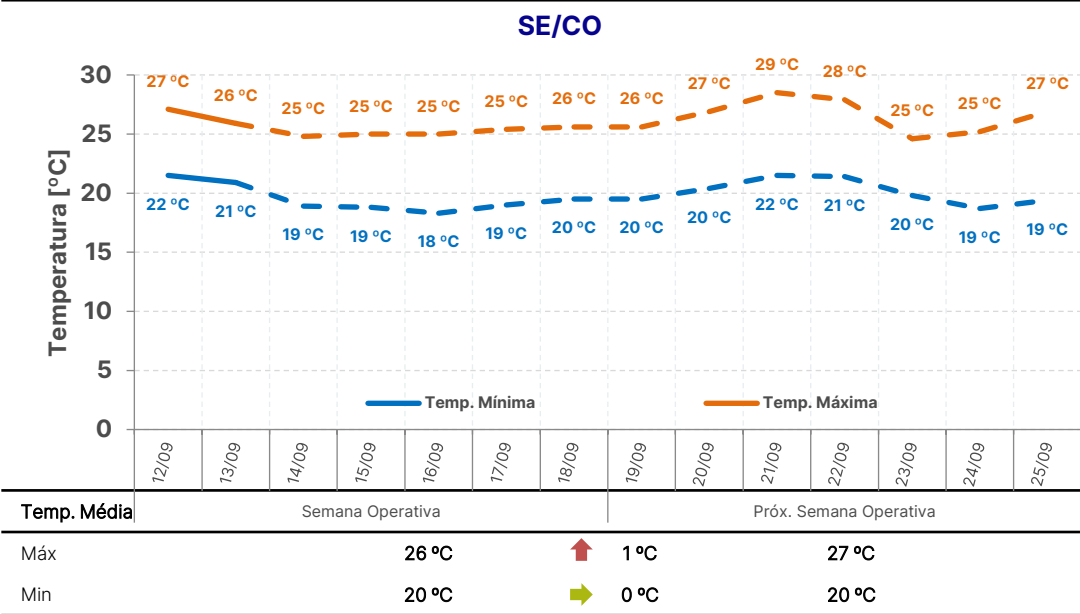
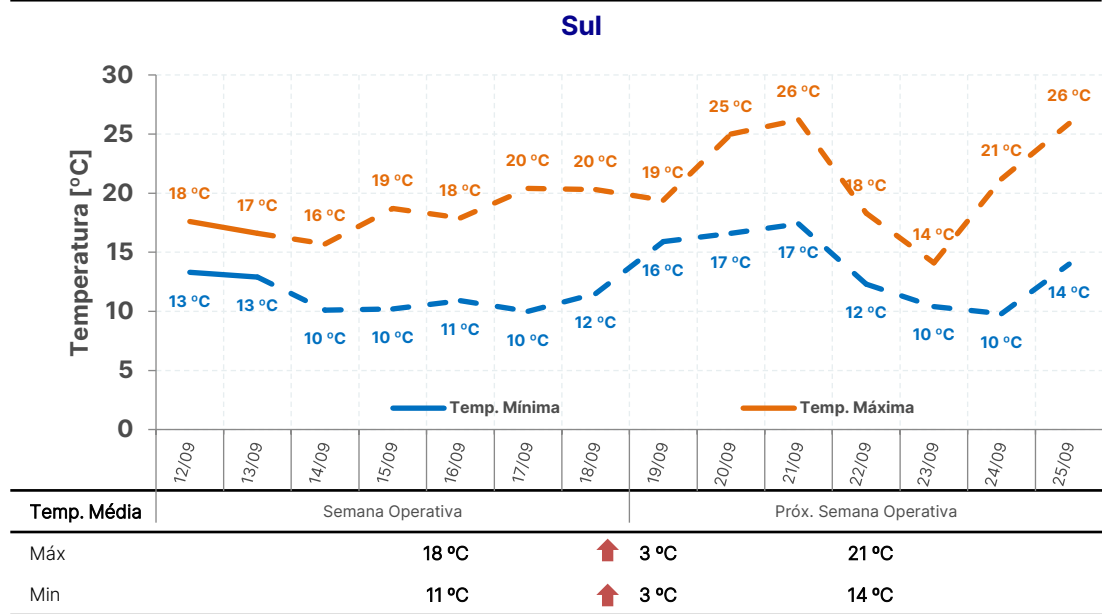
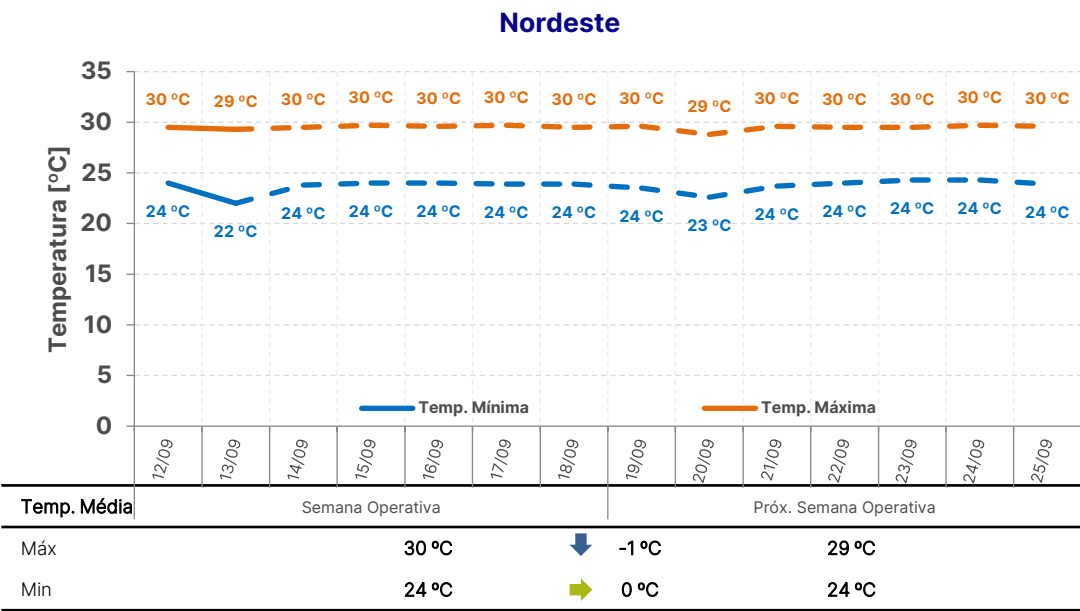
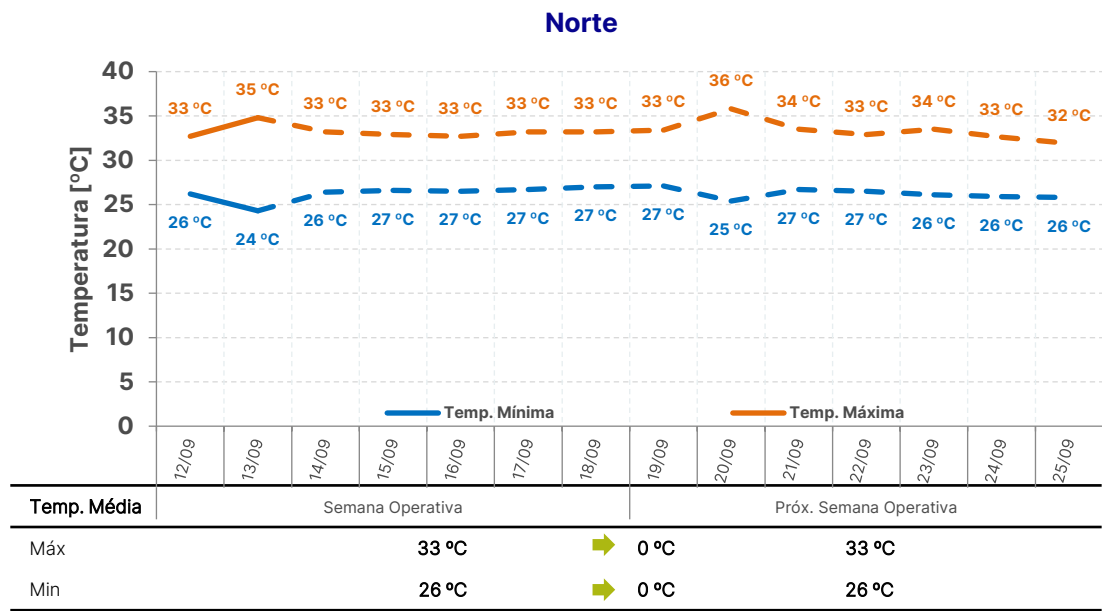


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 19/09 a 25/09



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



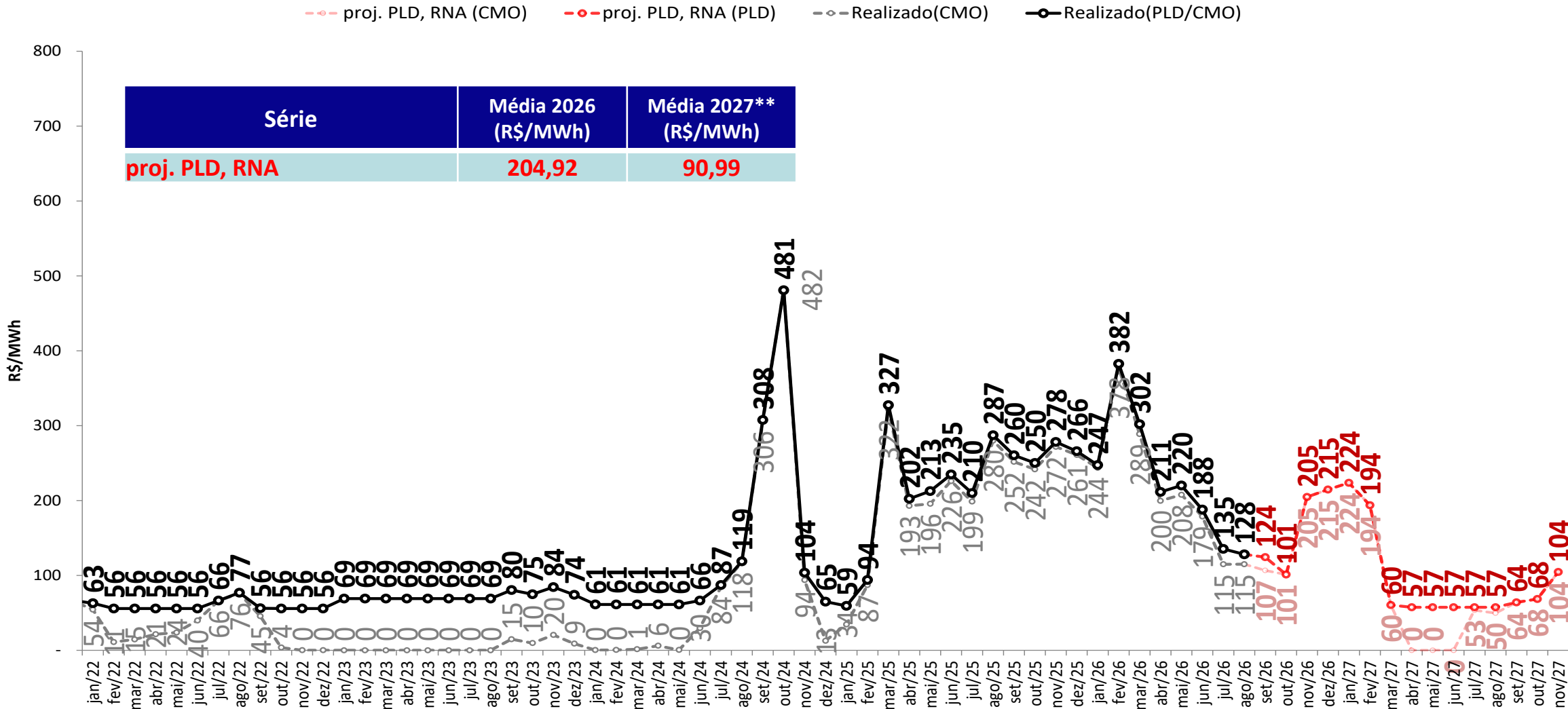


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

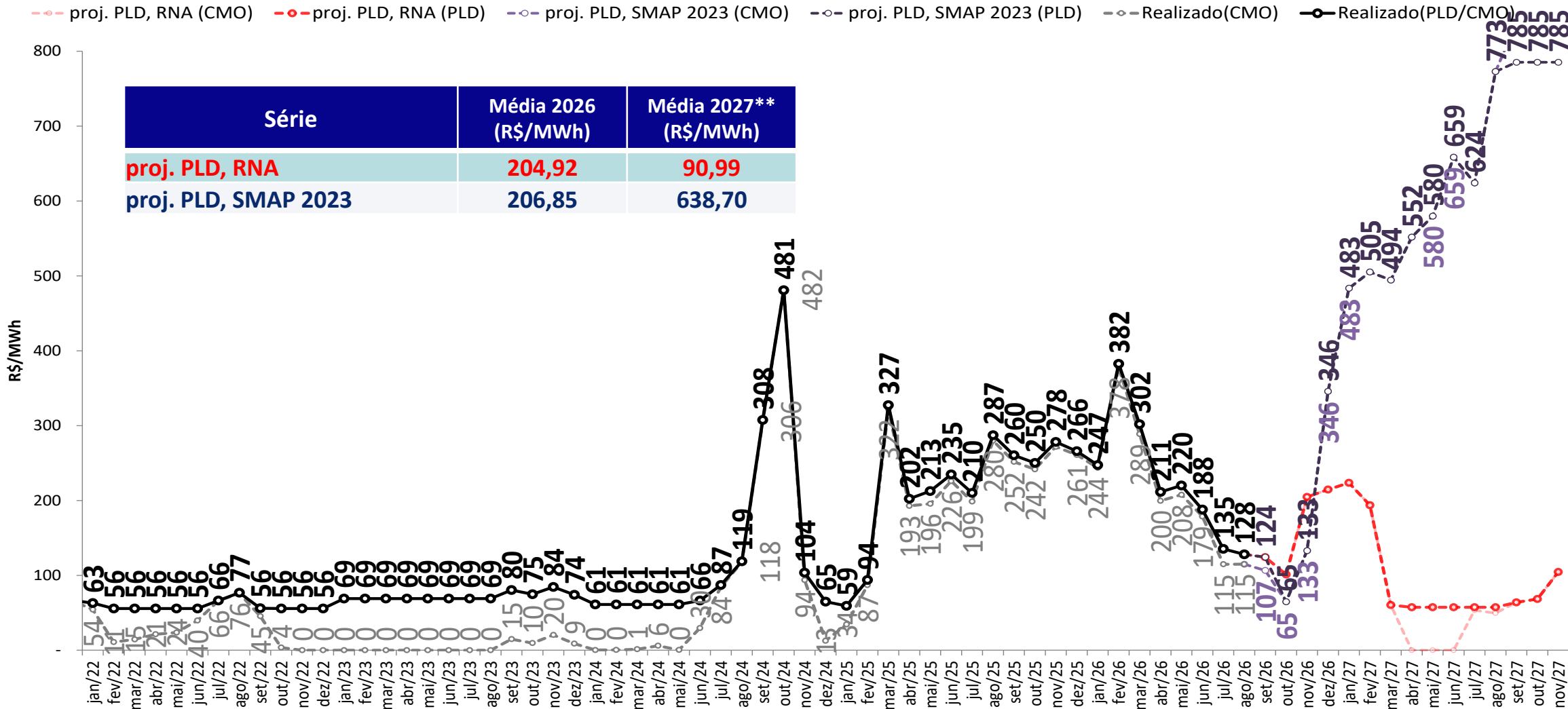
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando 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

projecção 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**

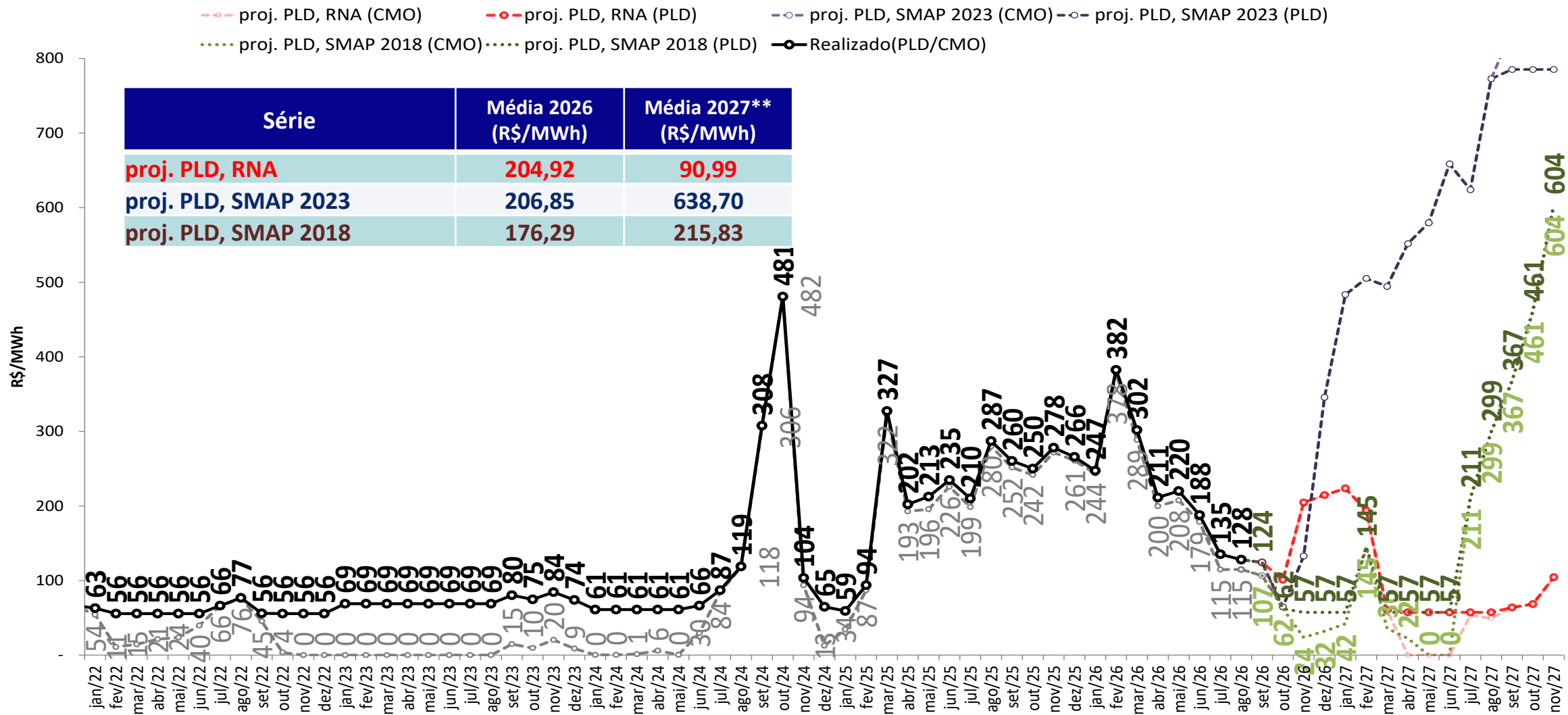
projecção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projecção do PLD – SE/CO

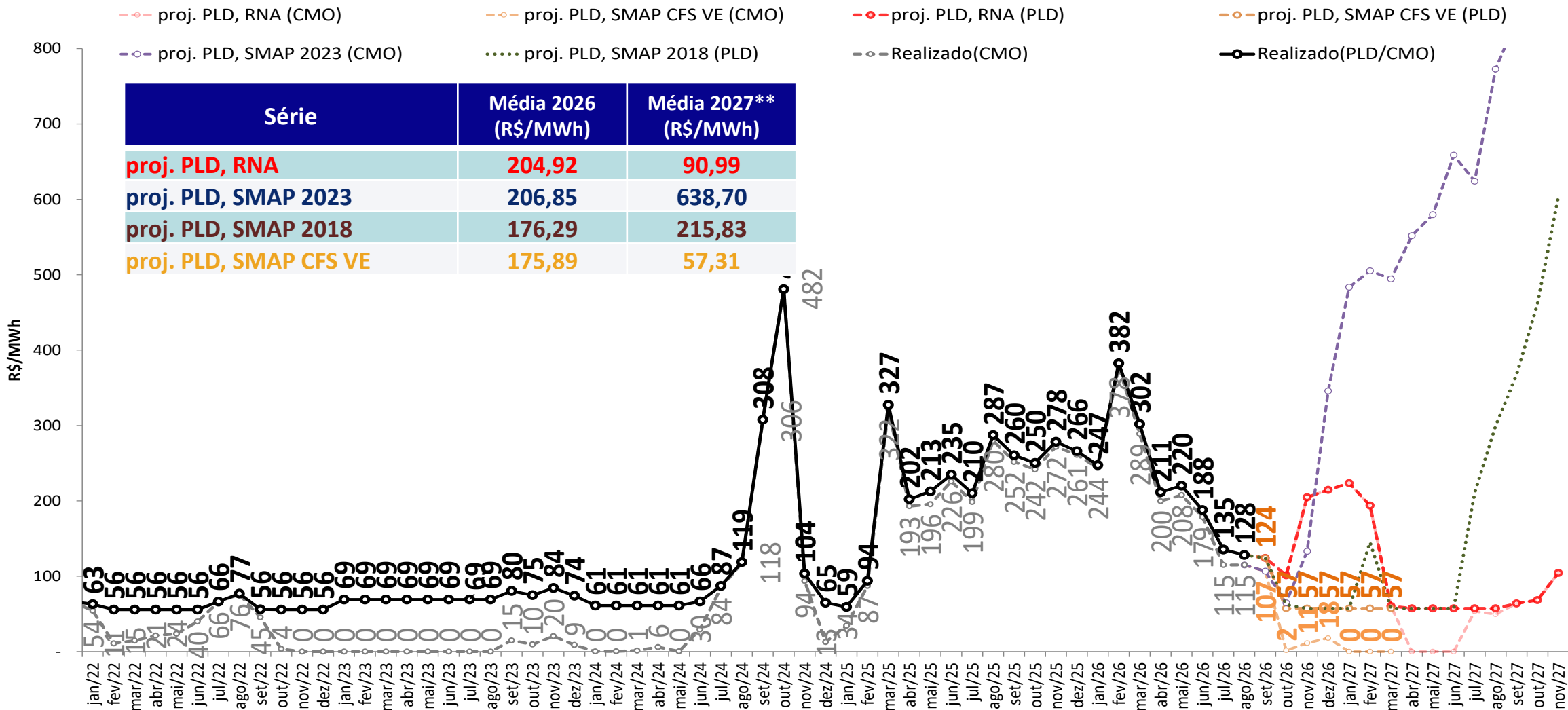
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

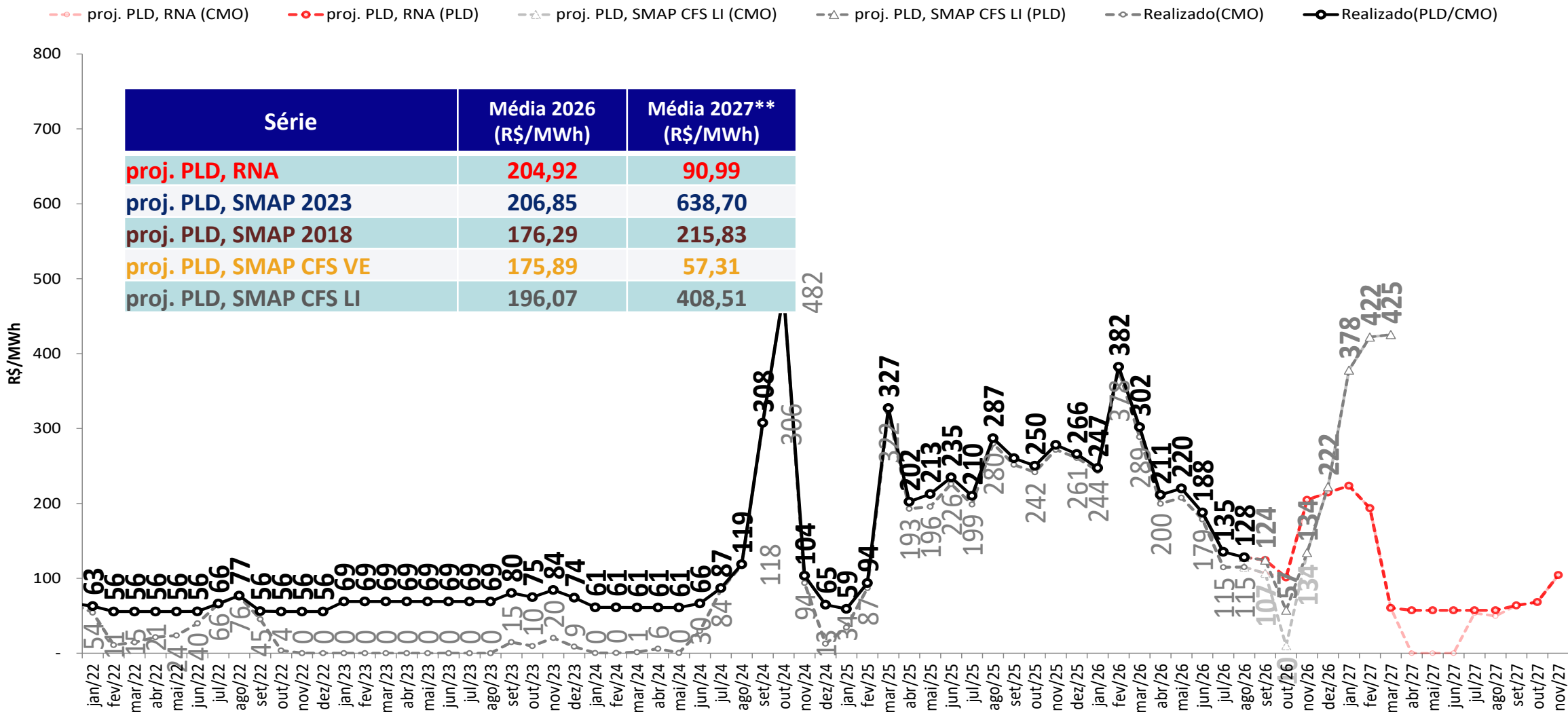
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **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

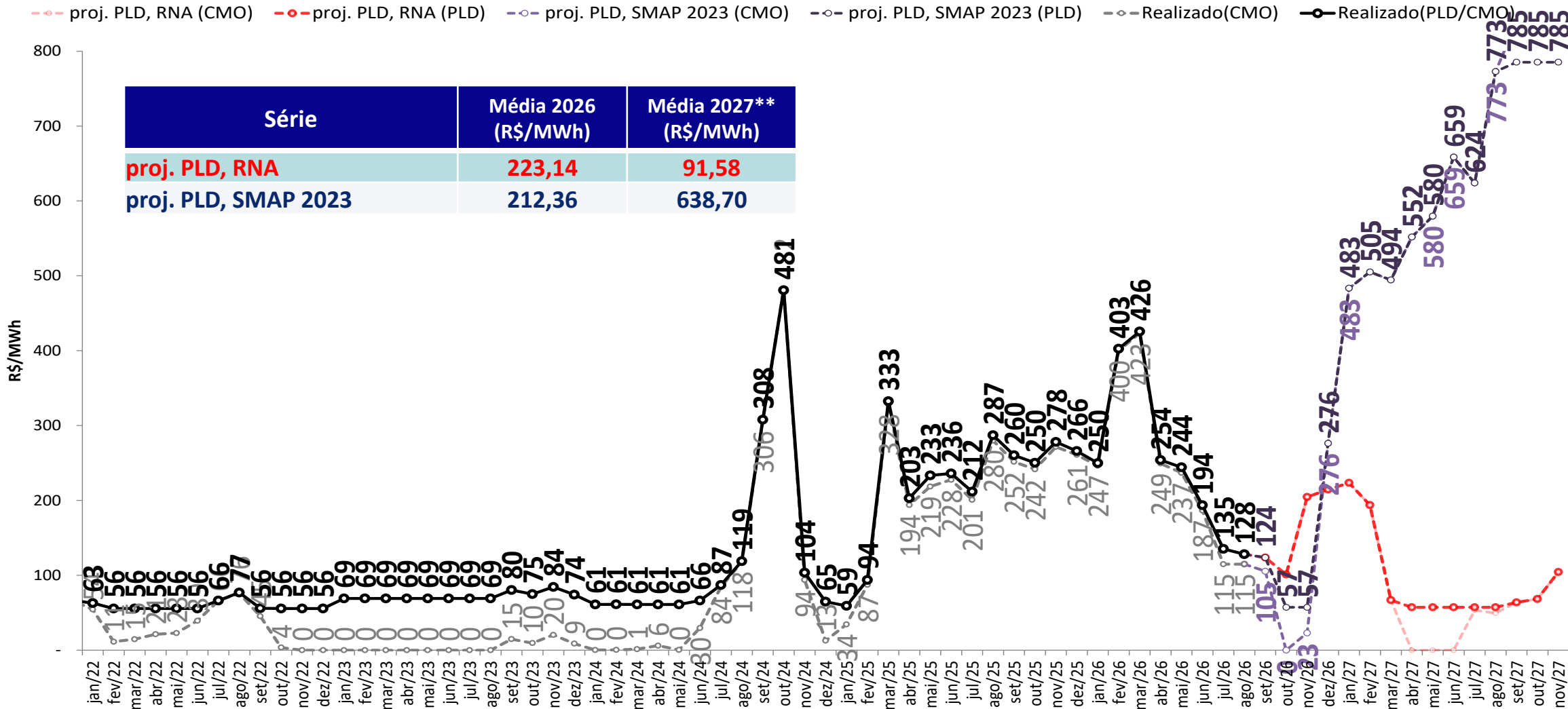


• Foram considerados:

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

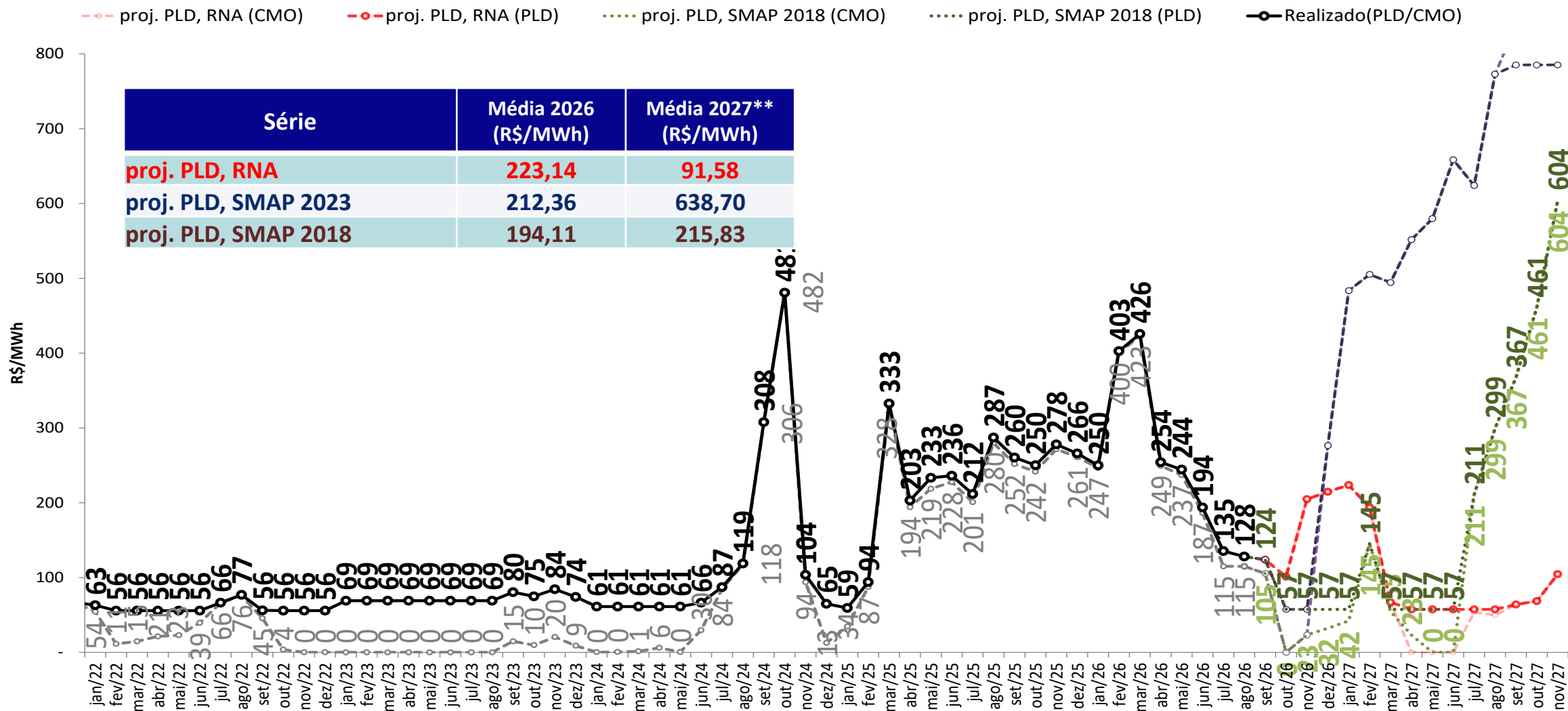
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projção 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

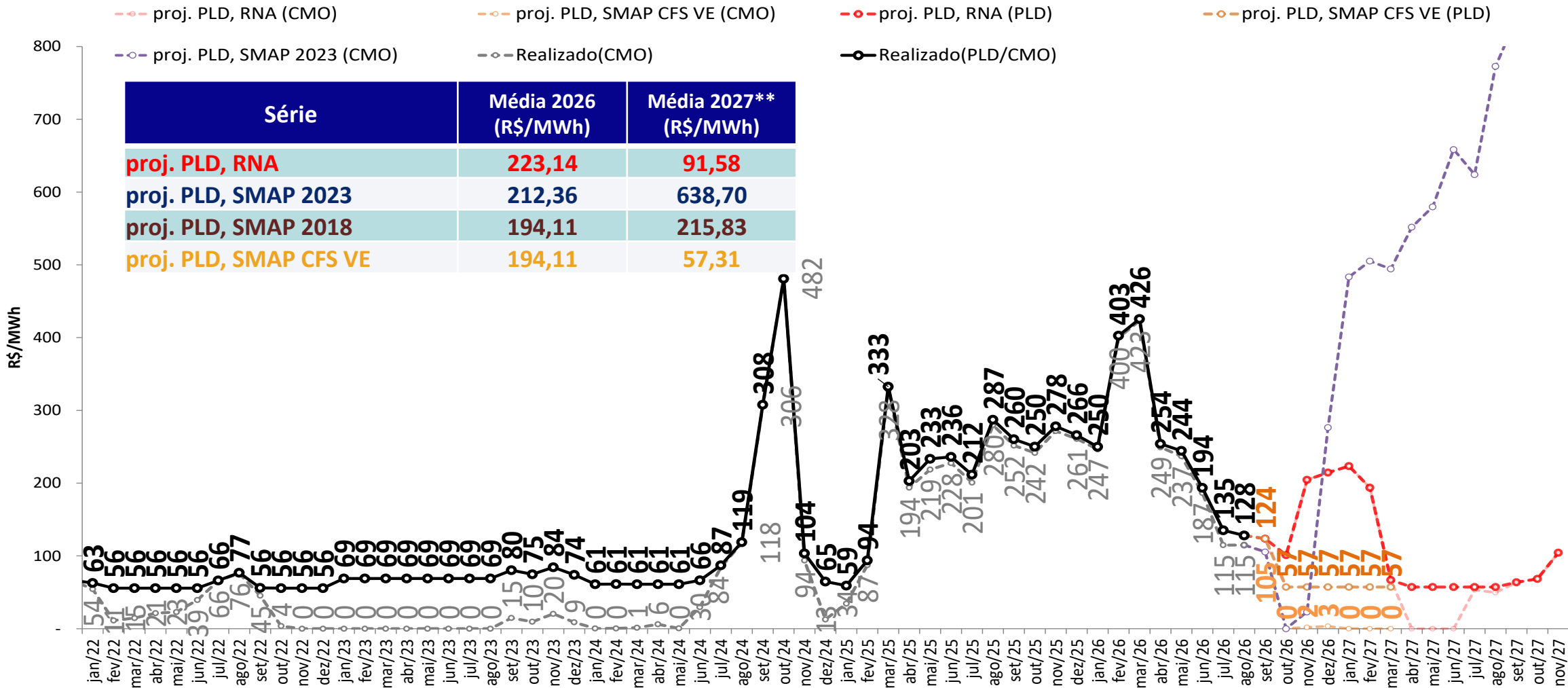
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projecção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

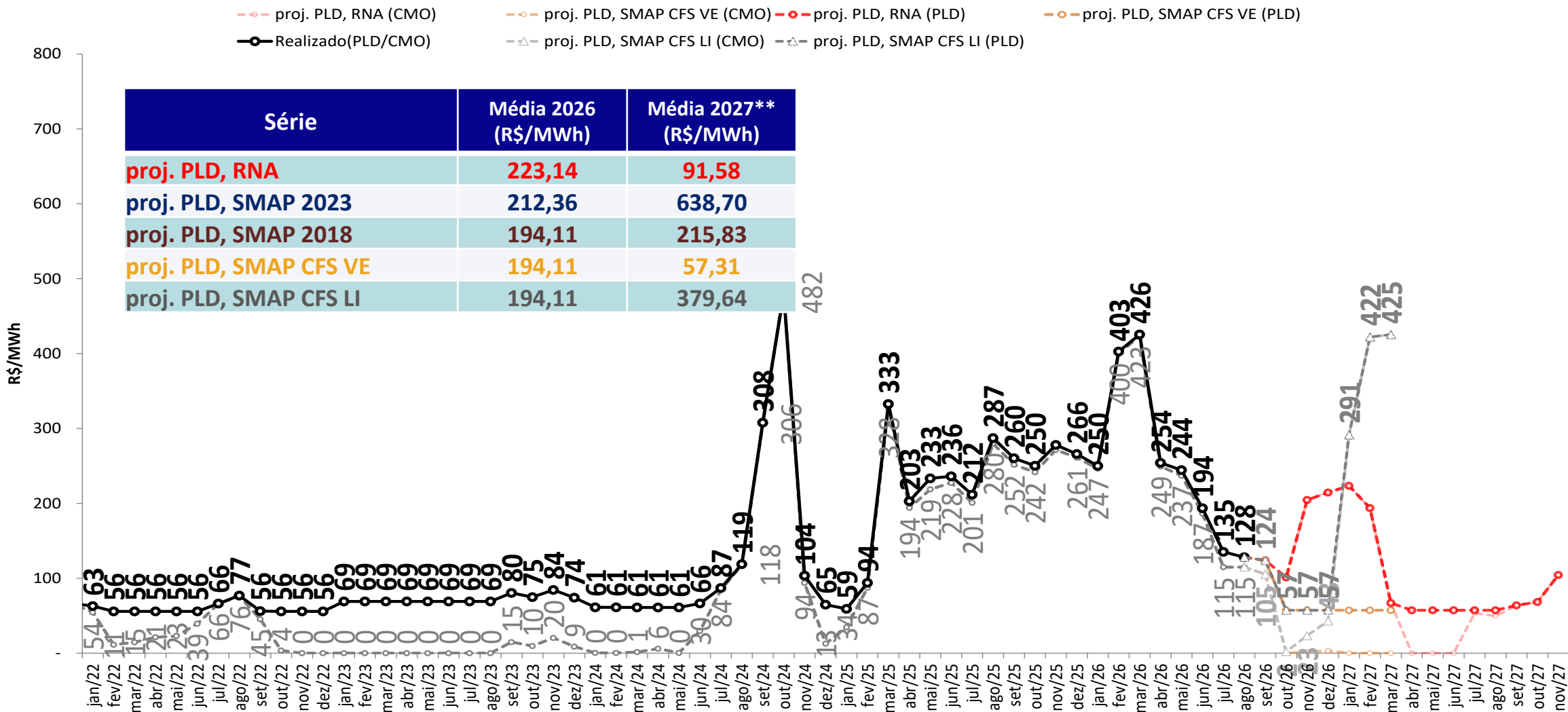


Foram considerados:

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

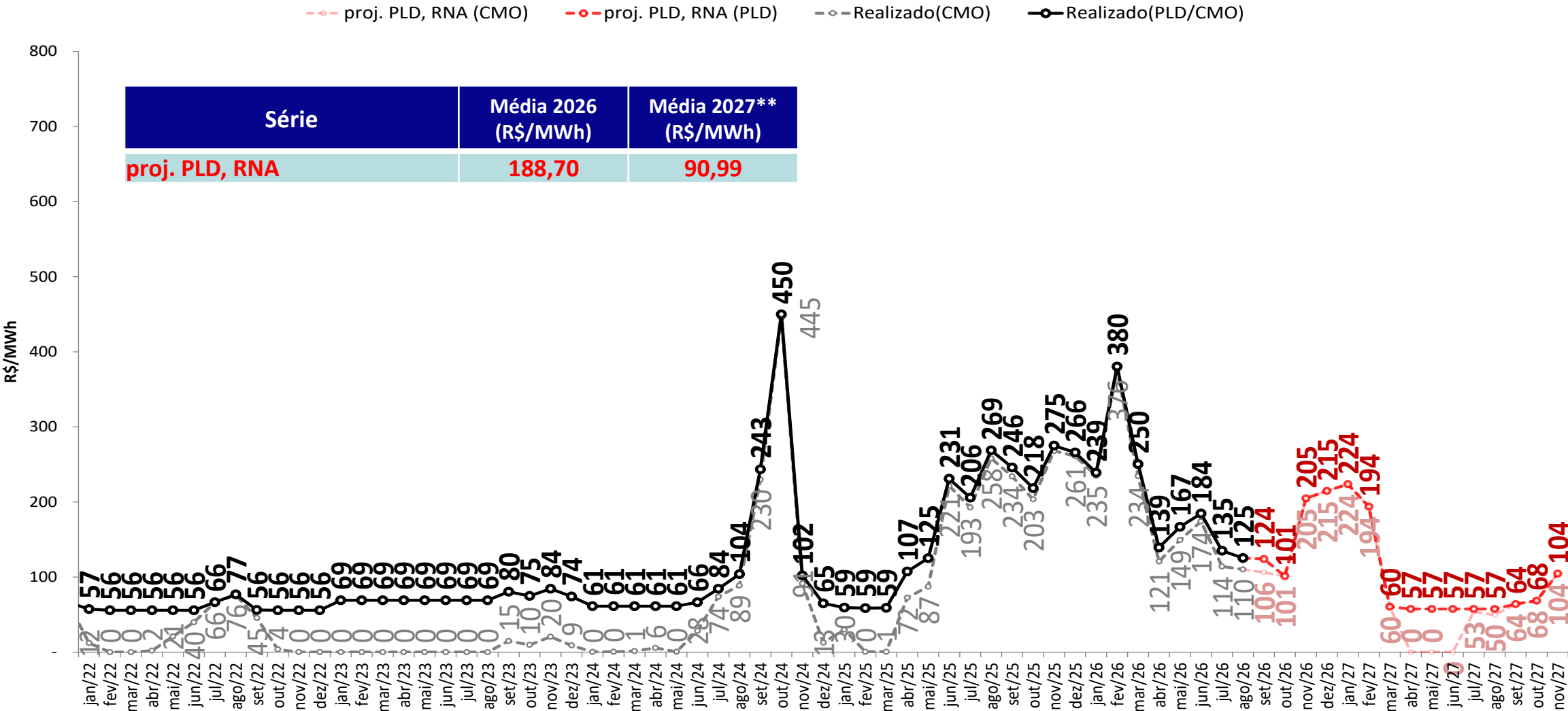
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



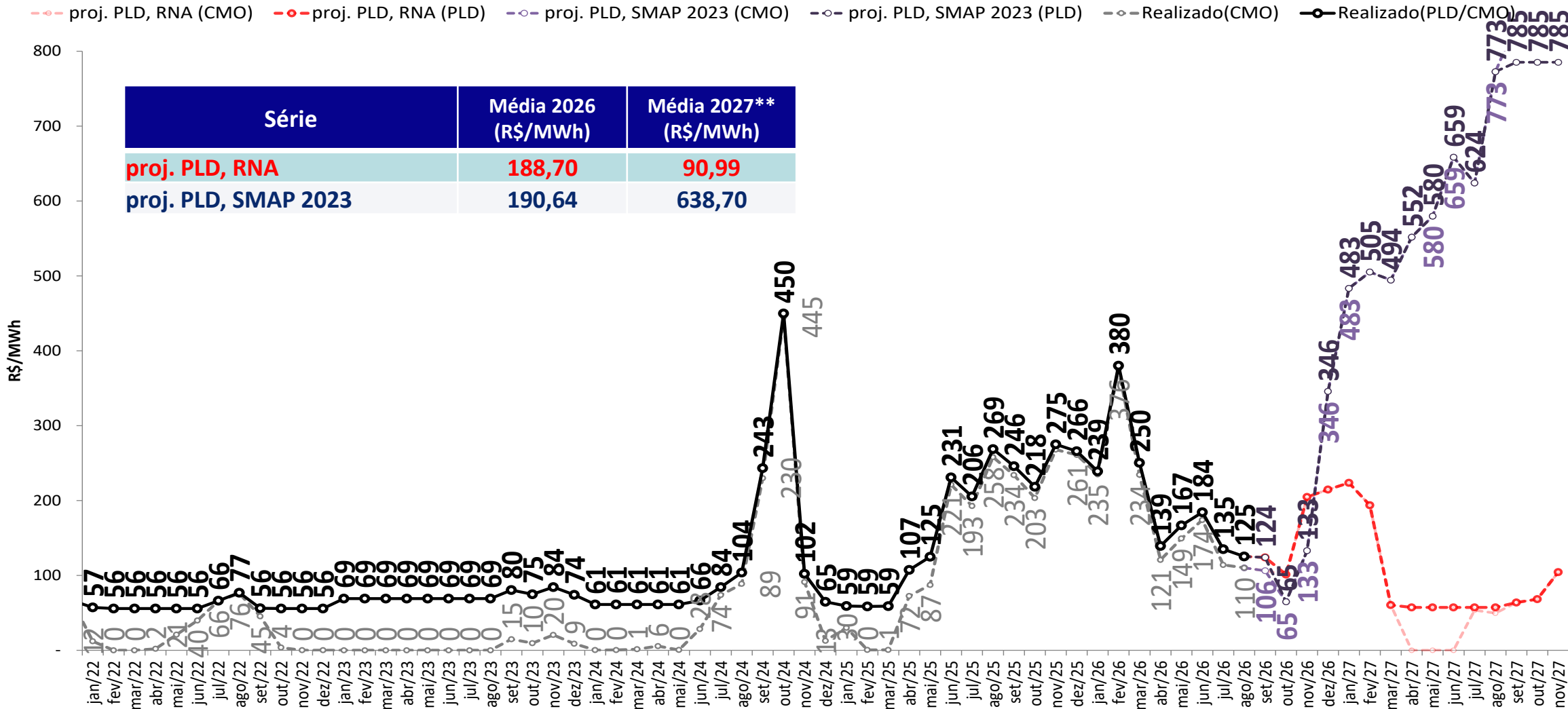
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



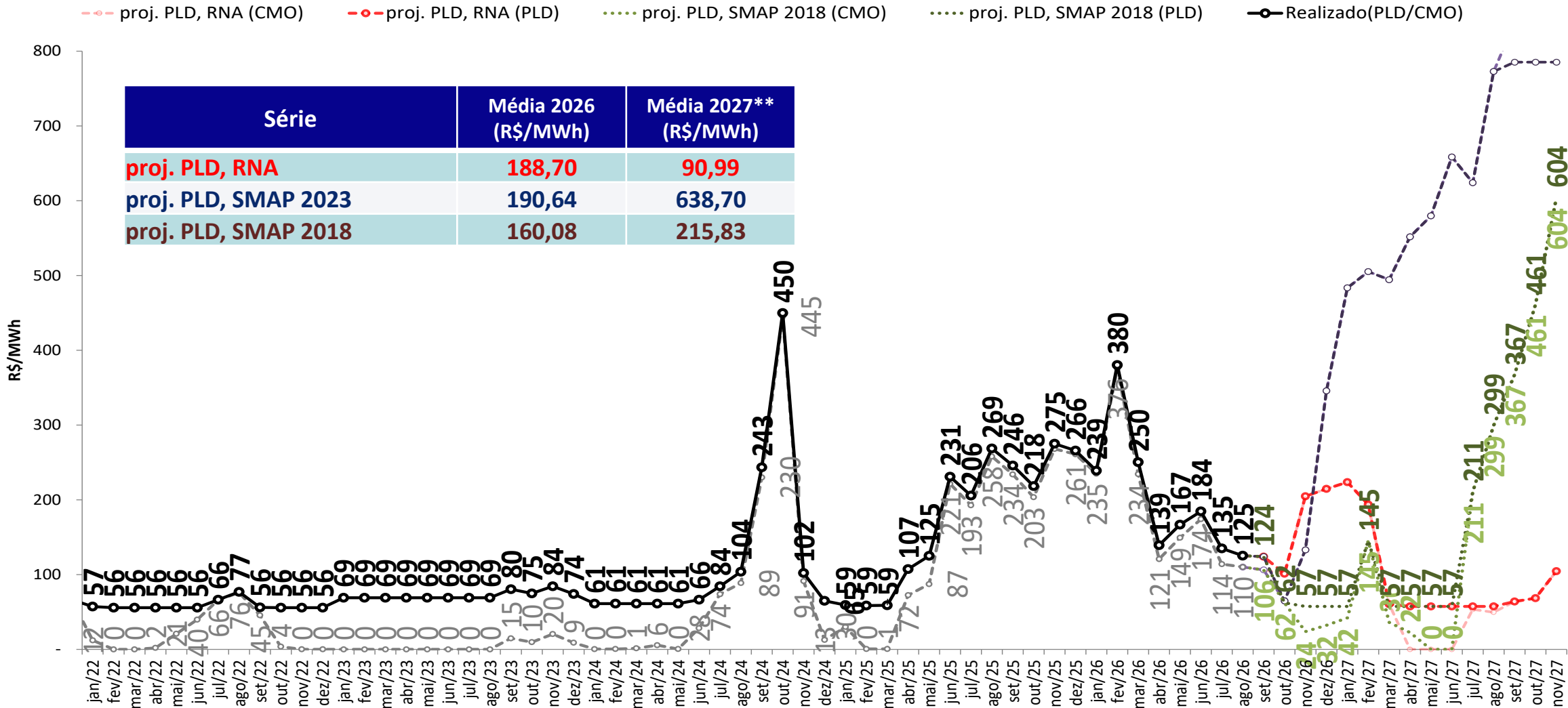
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



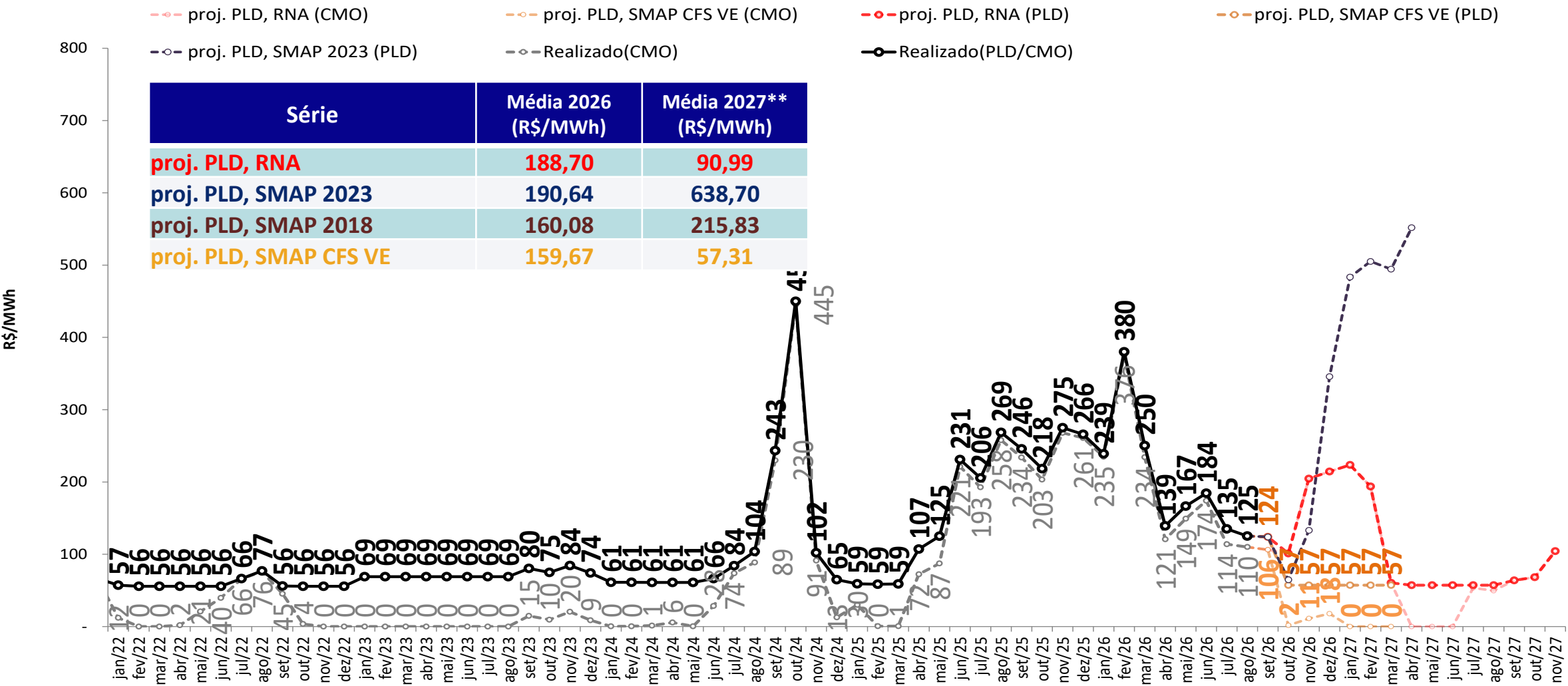
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



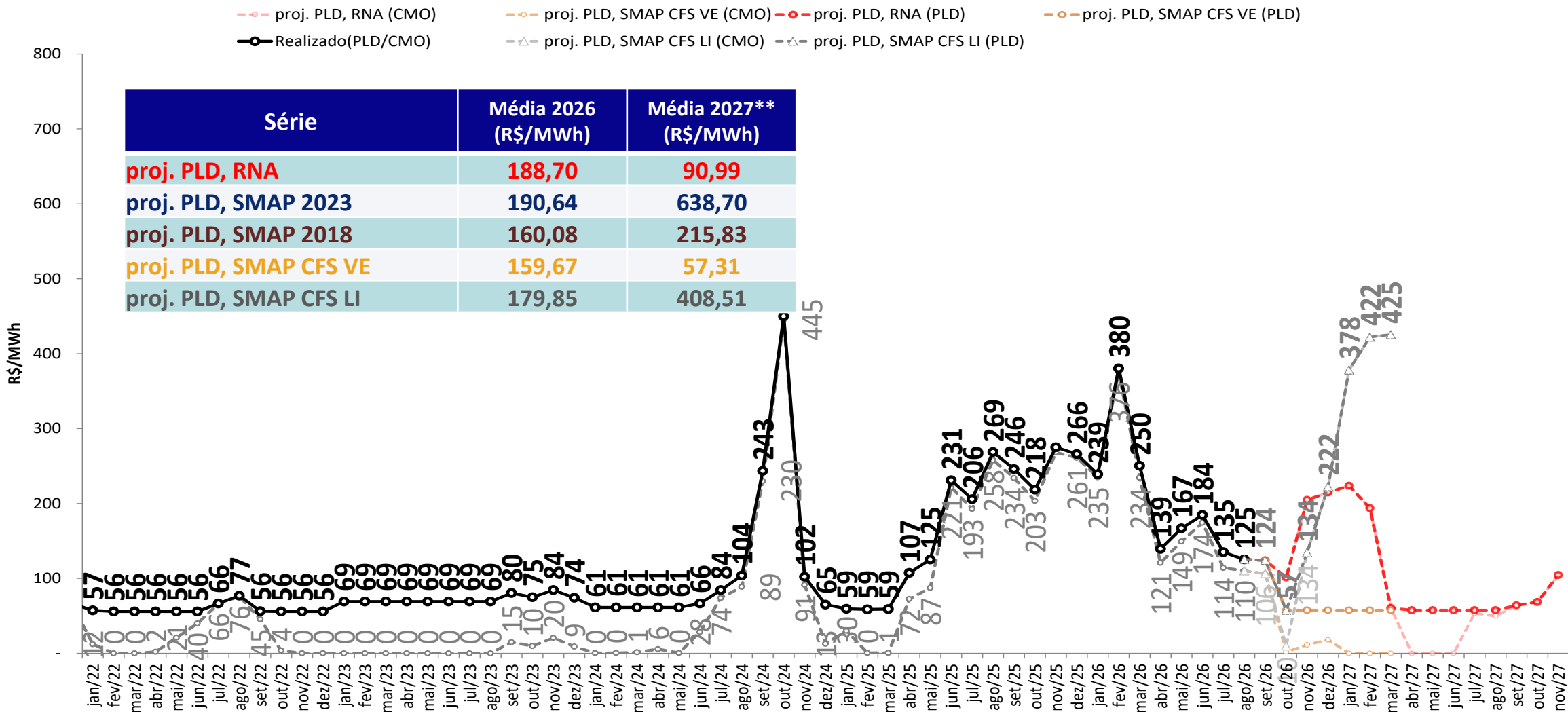
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



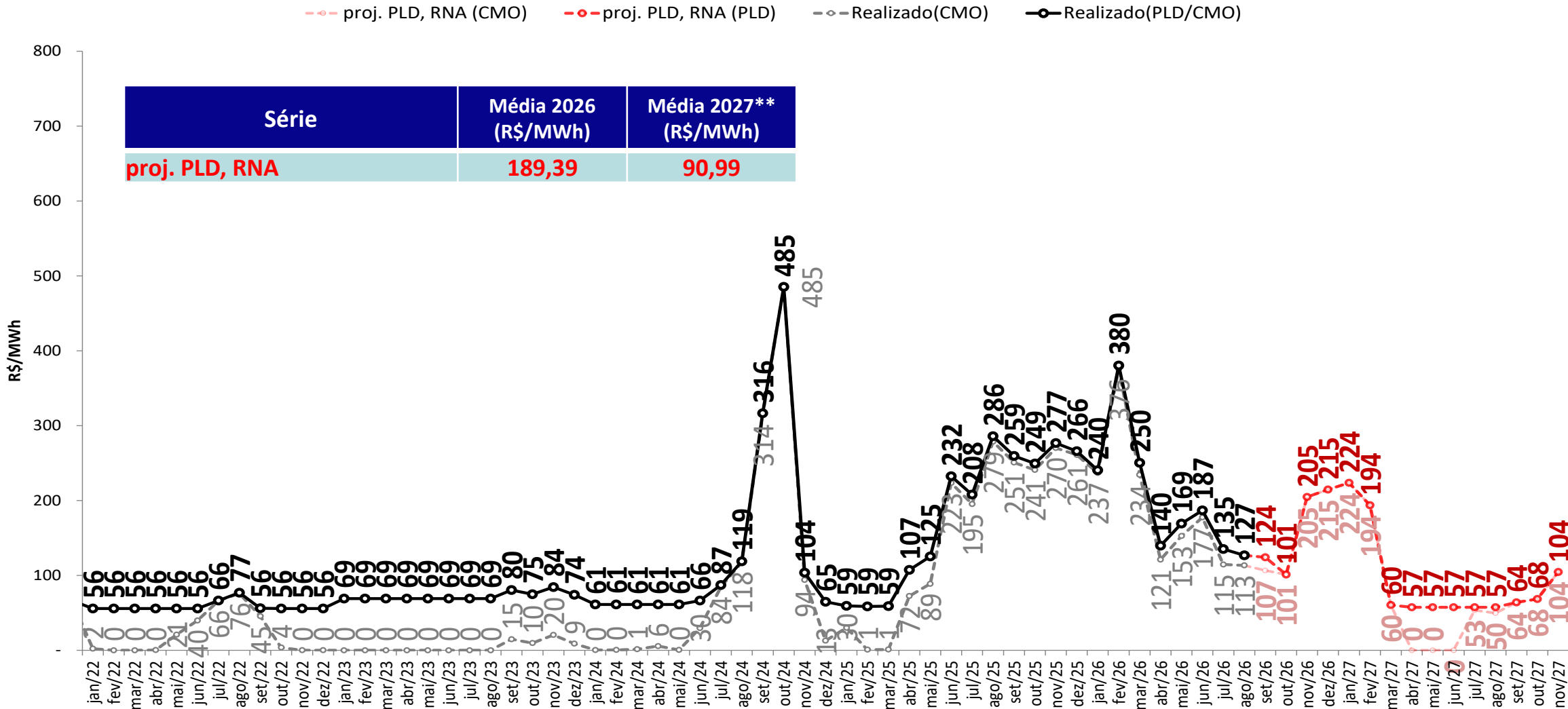
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



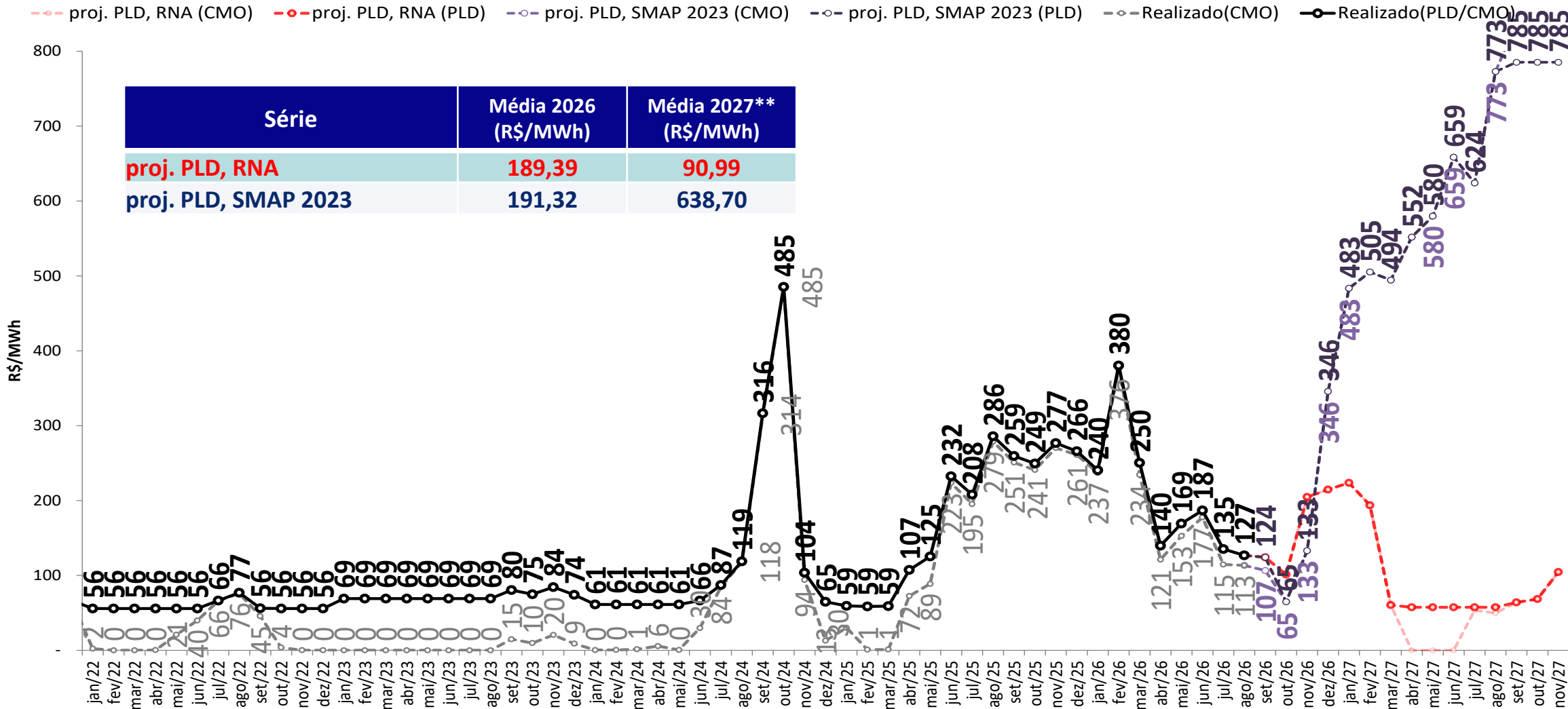
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



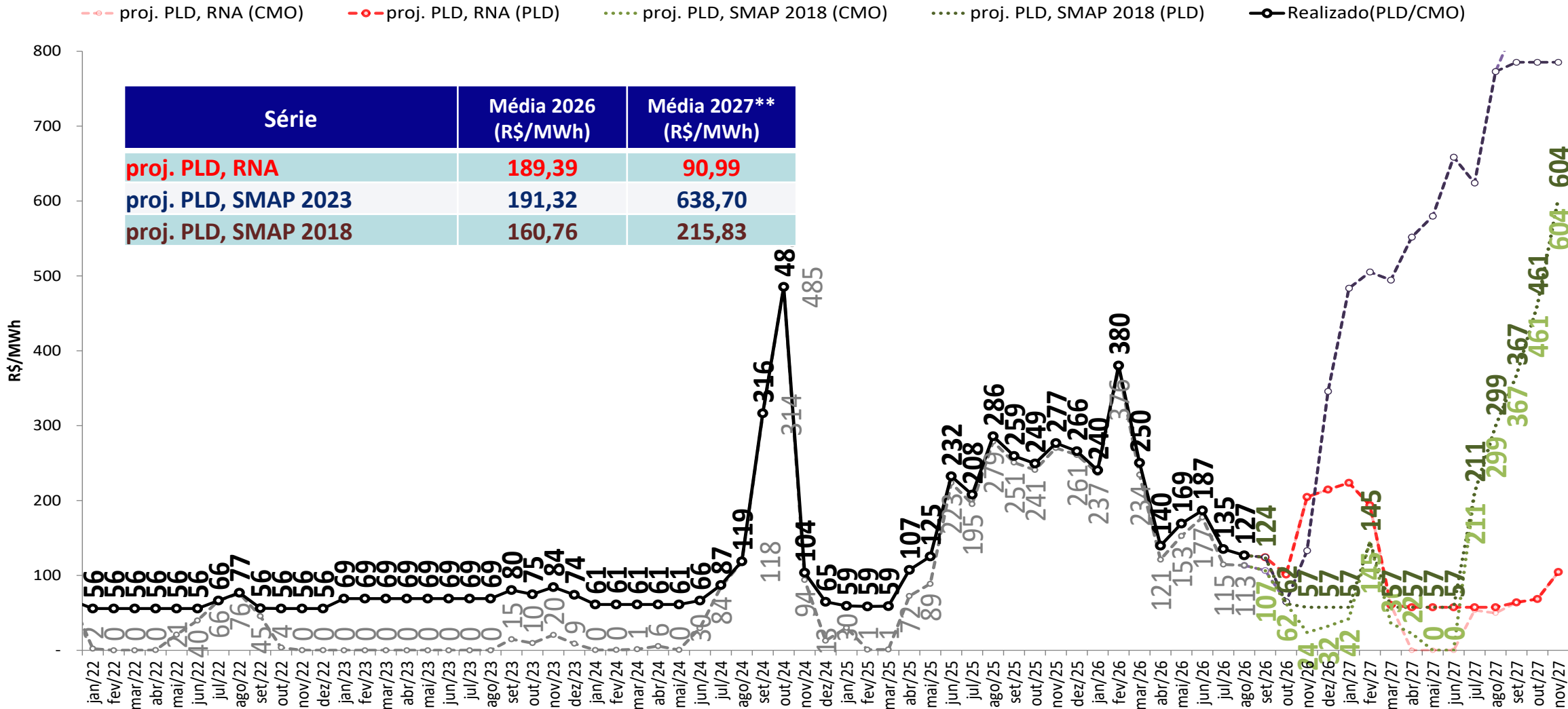
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

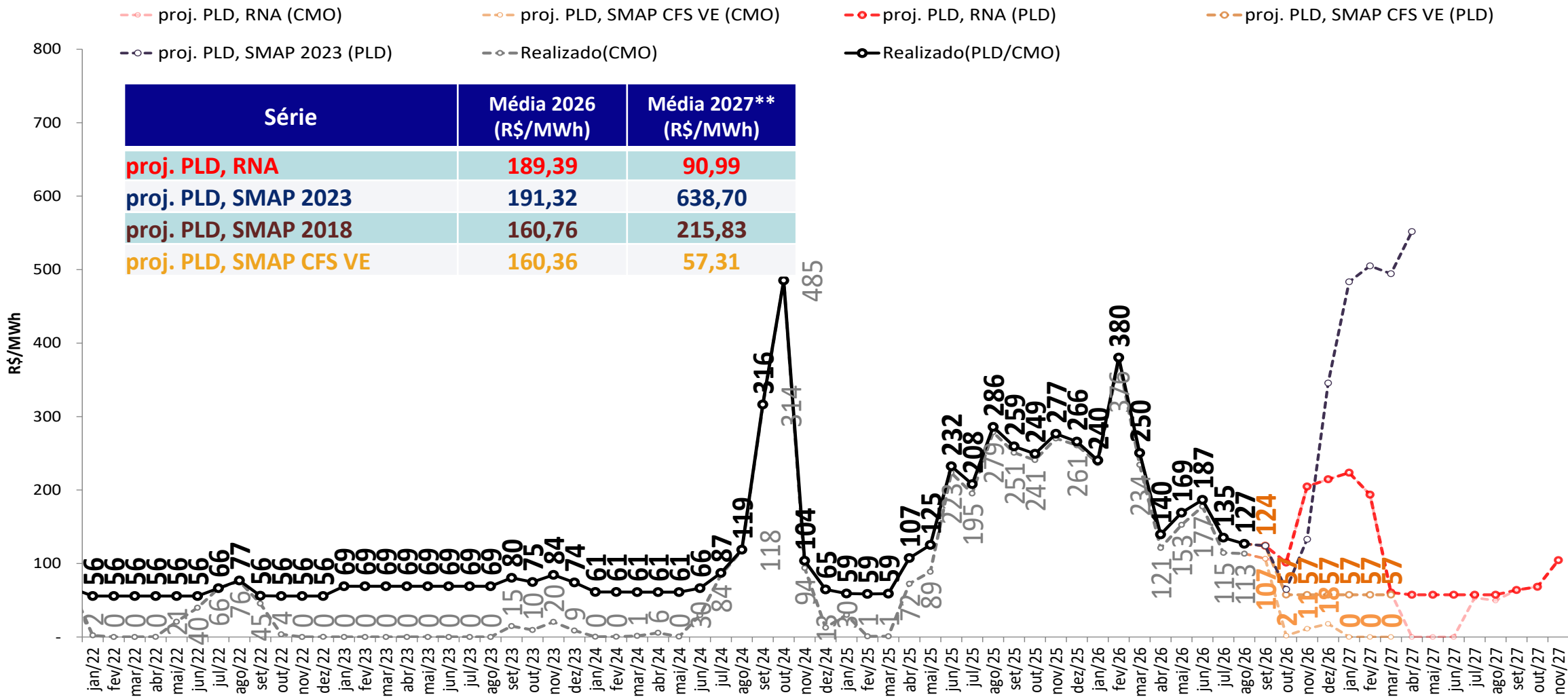


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção 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



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

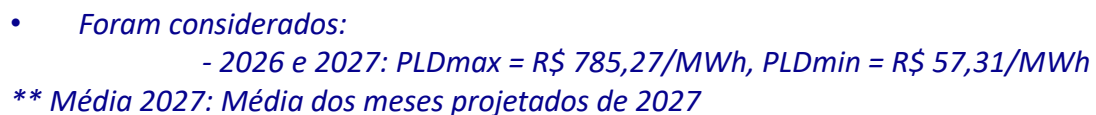


tabela resumo da projeção do PLD

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	-	-	-	-	-	-	-	-

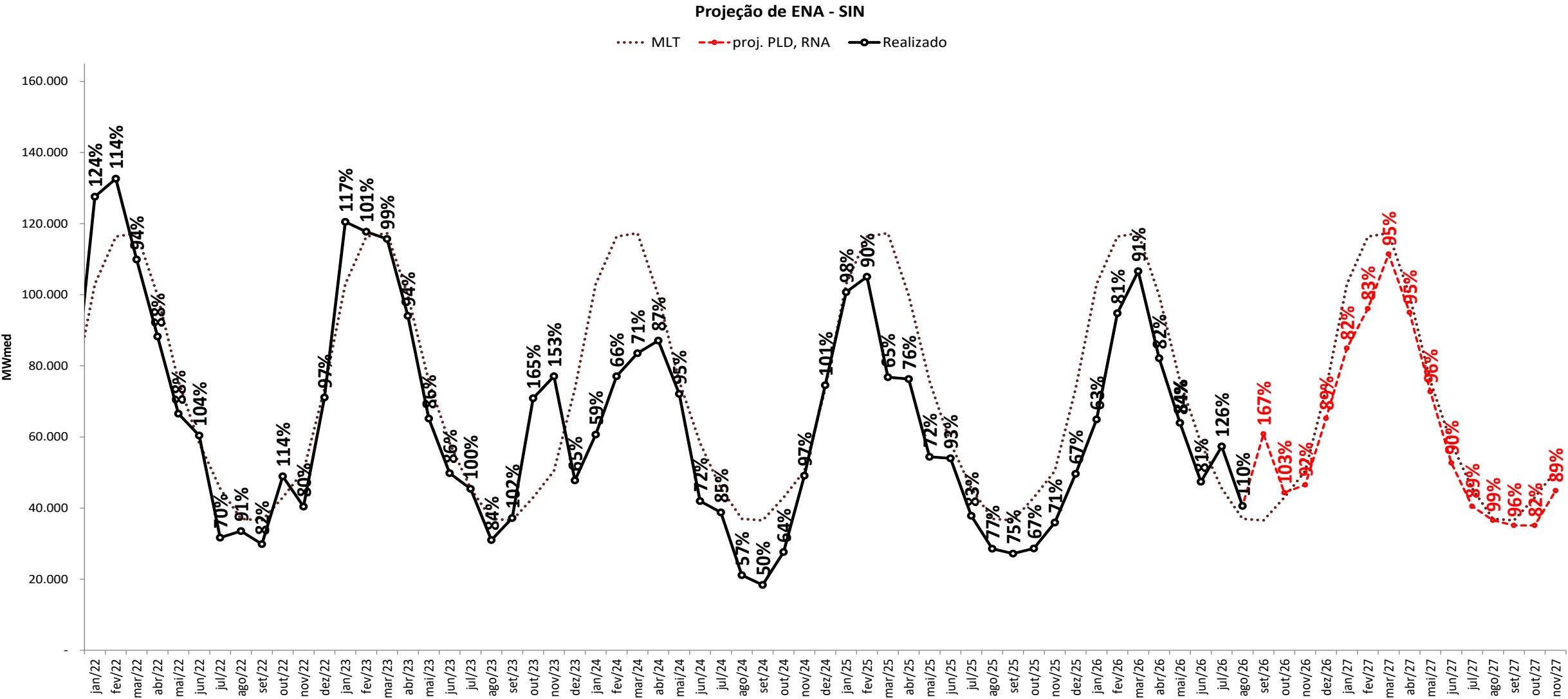
S	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	101	205	215	224	194	67	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	276	483	505	494	552	580	659	624	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	57	57	57	57	145	57	57	57	57	211	299	367	461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

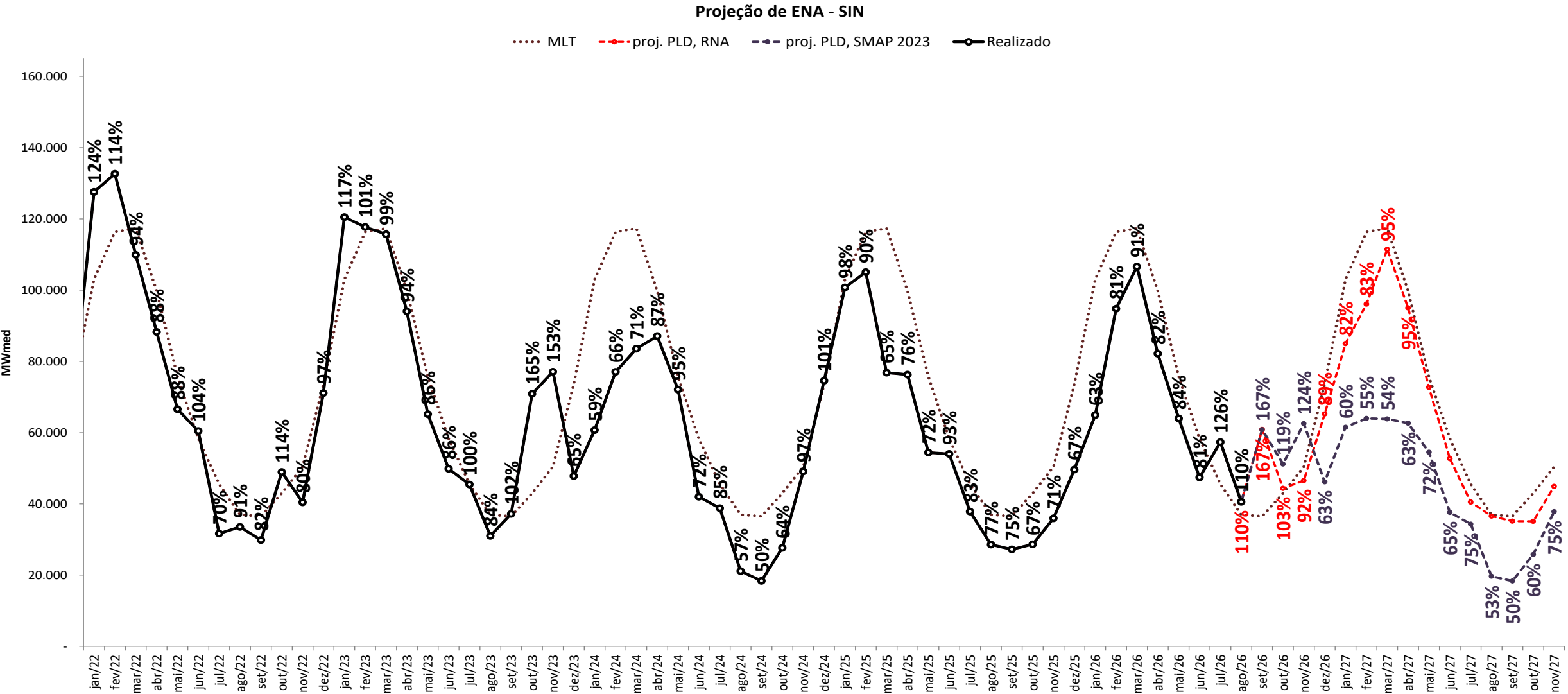
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



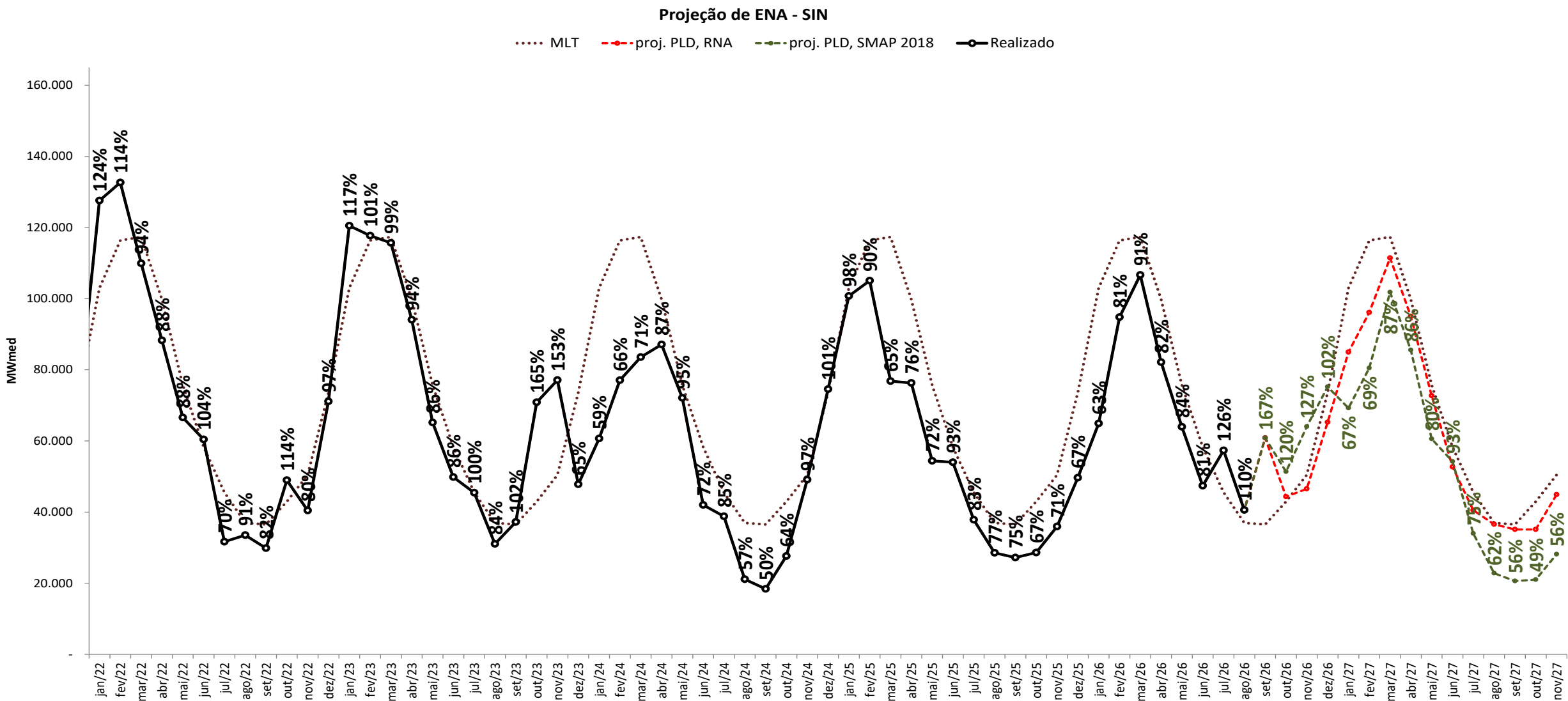
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



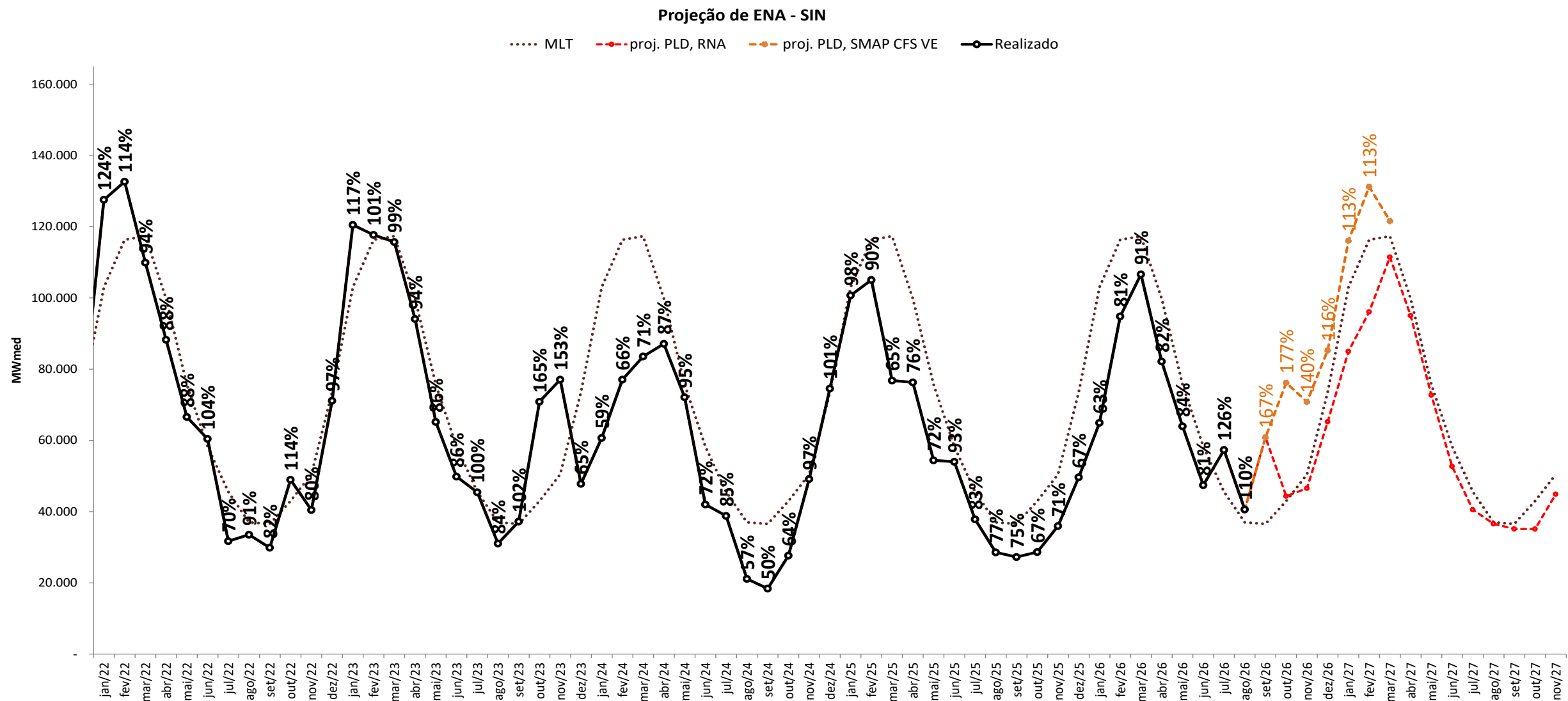
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



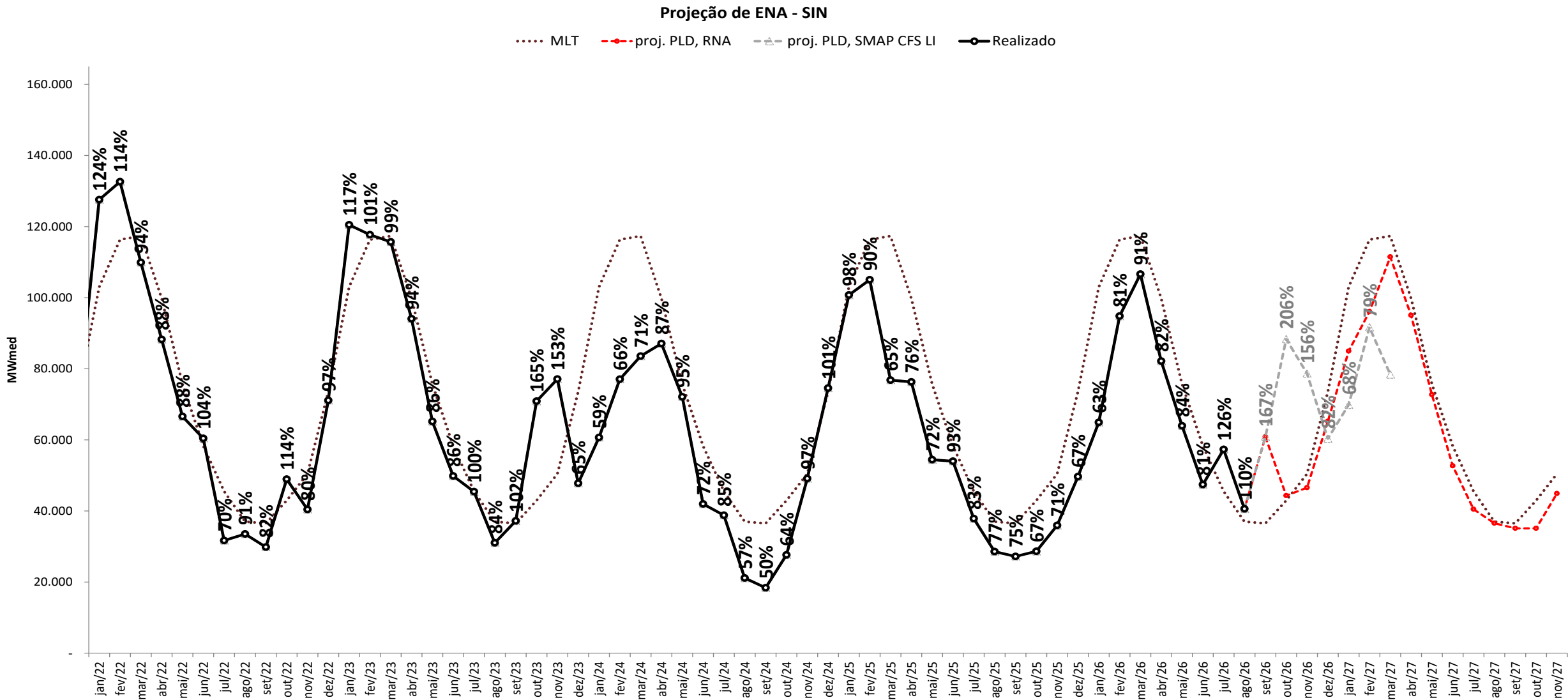
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

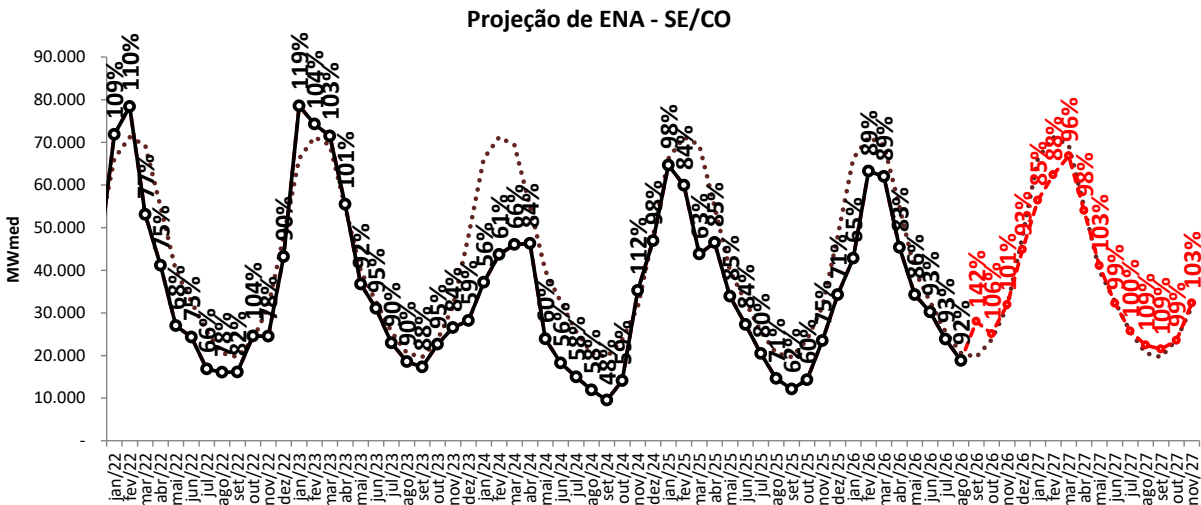
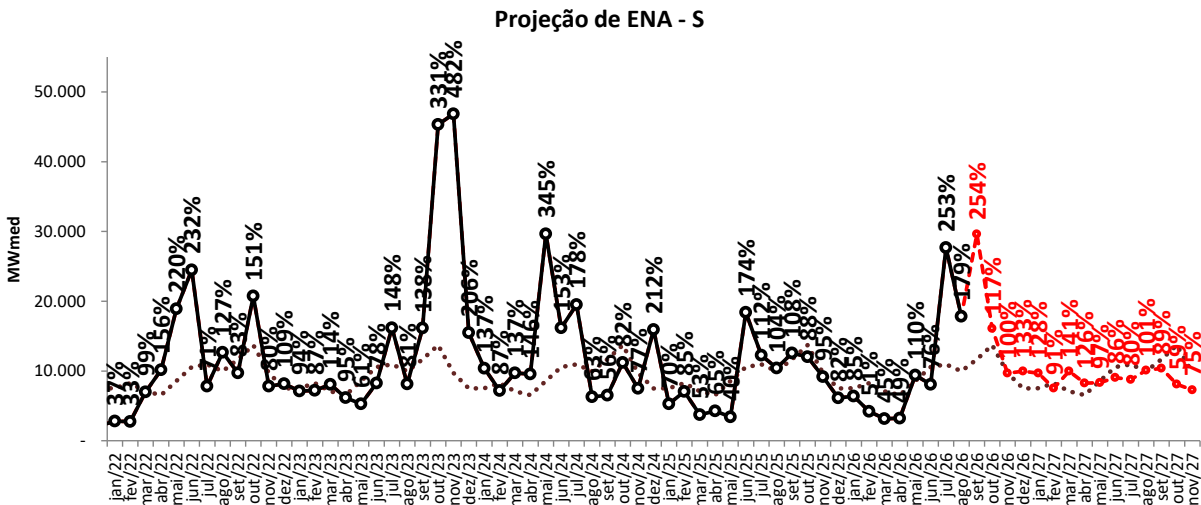
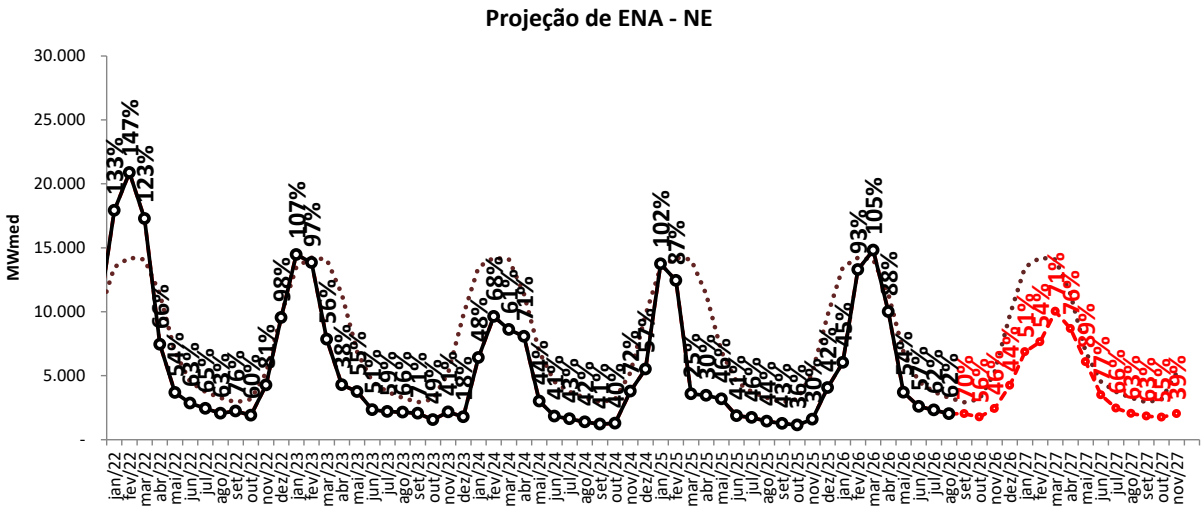
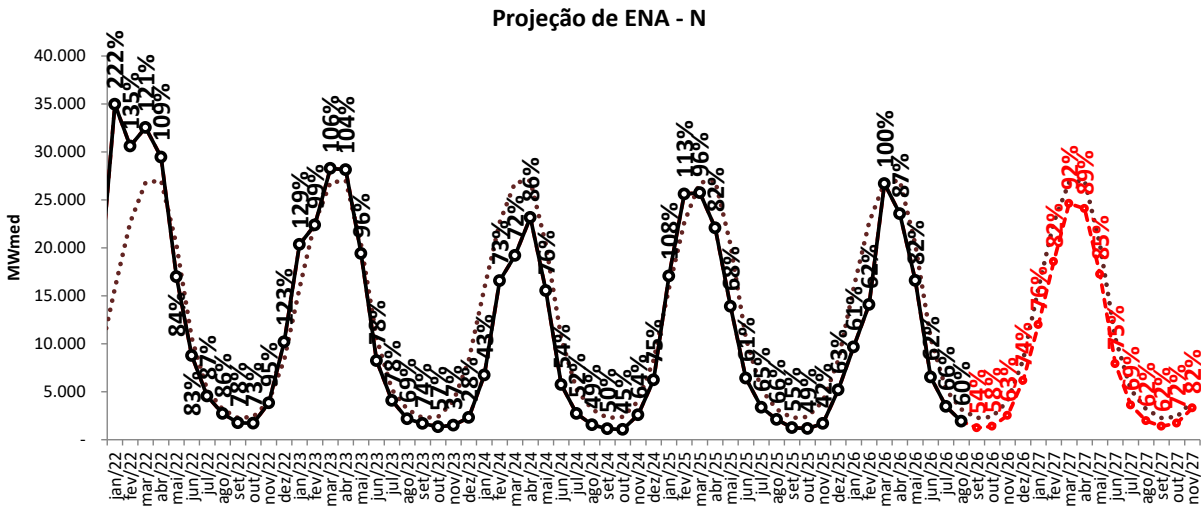


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



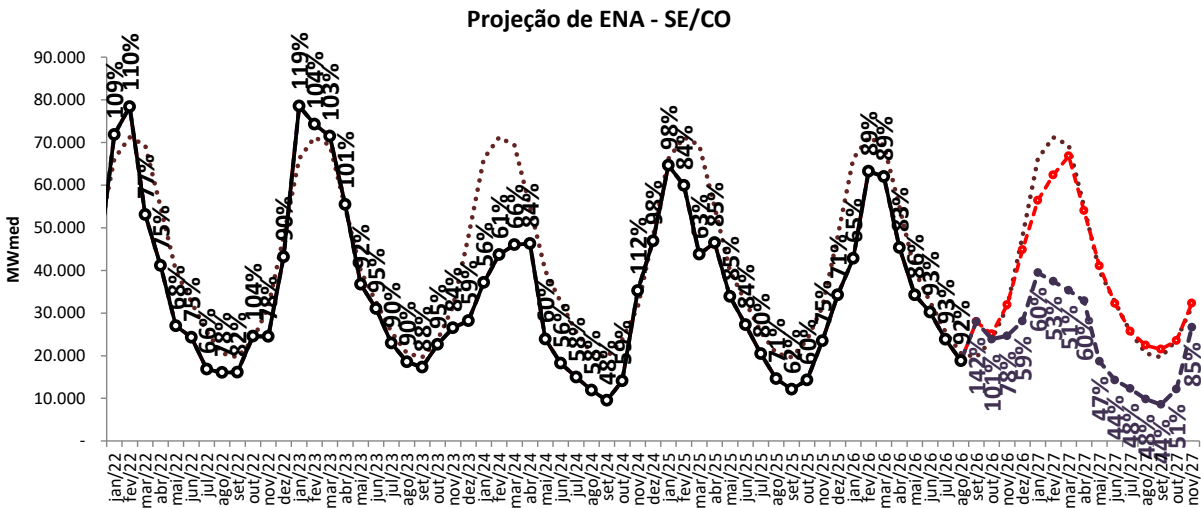
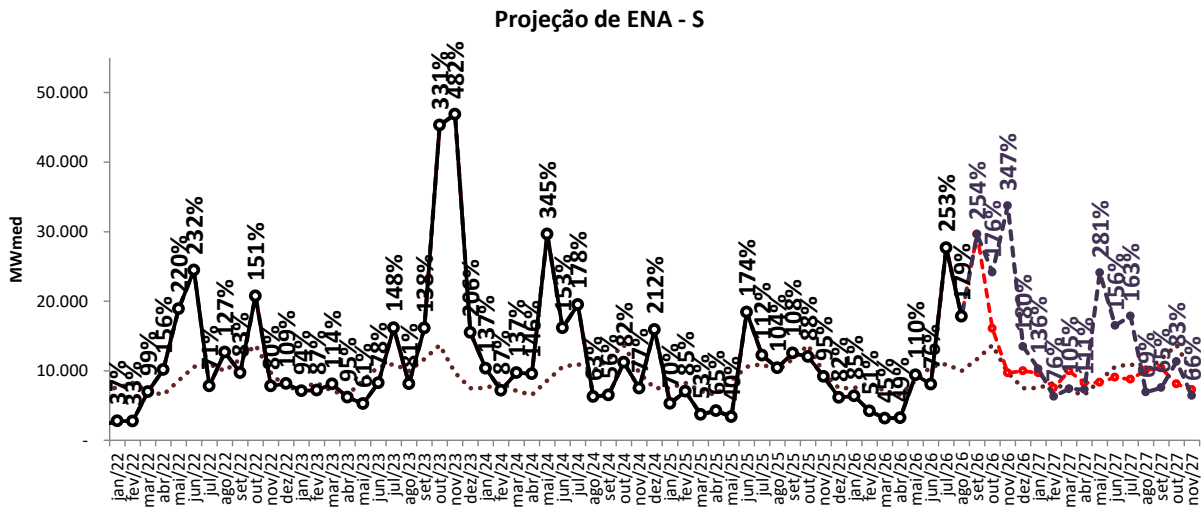
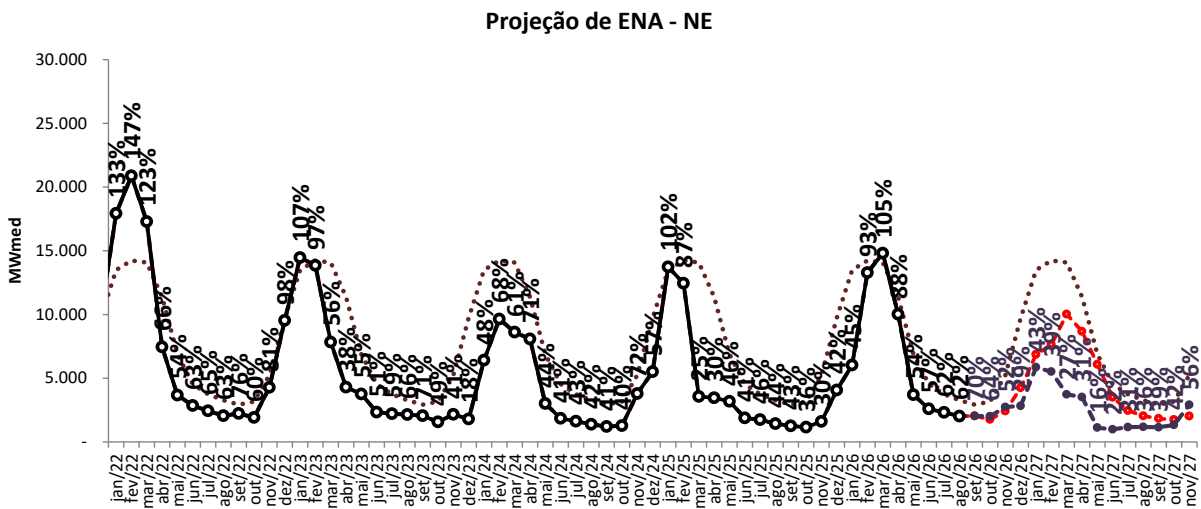
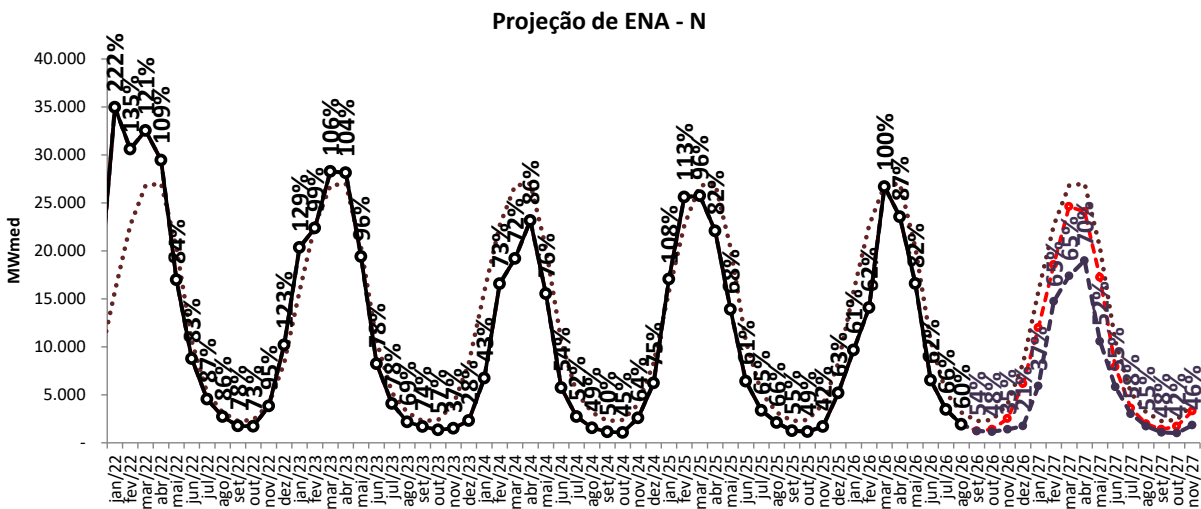
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

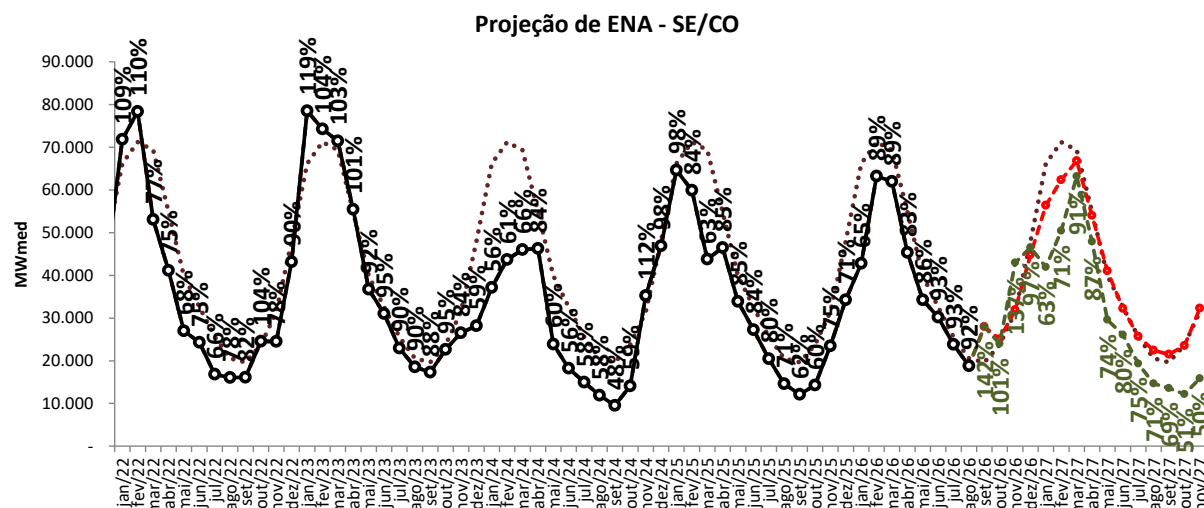
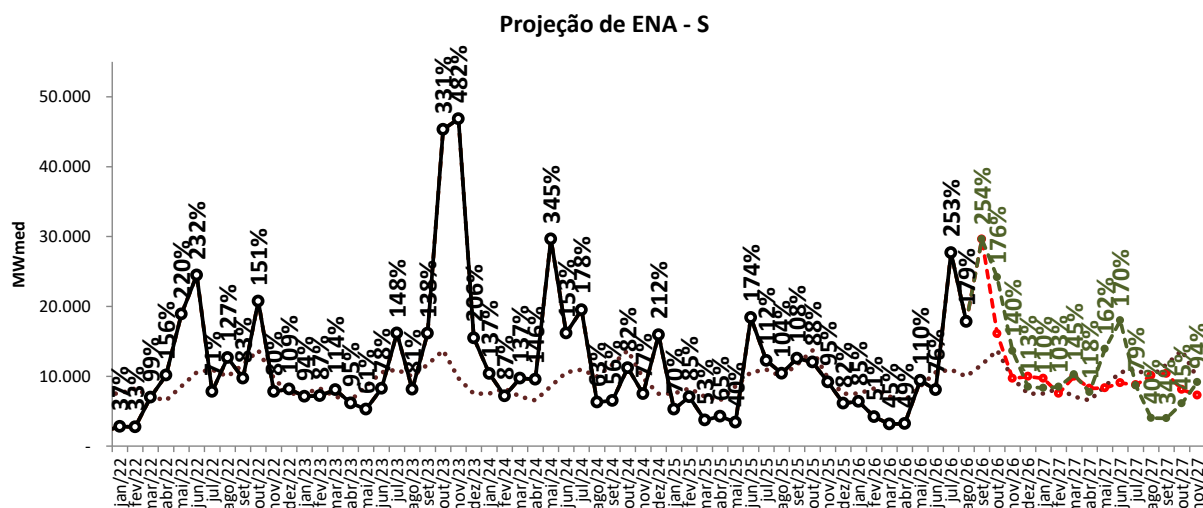
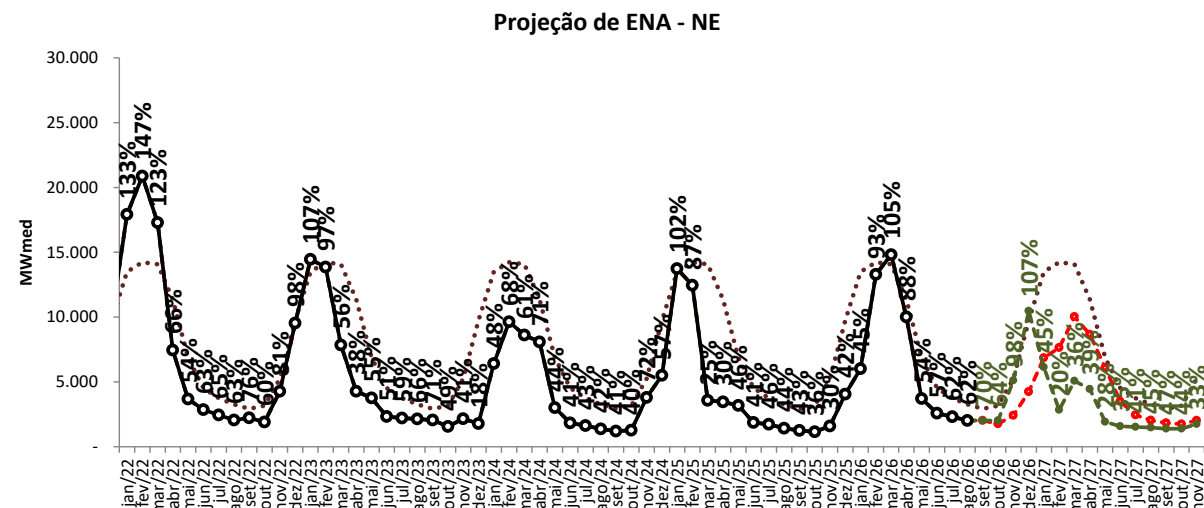
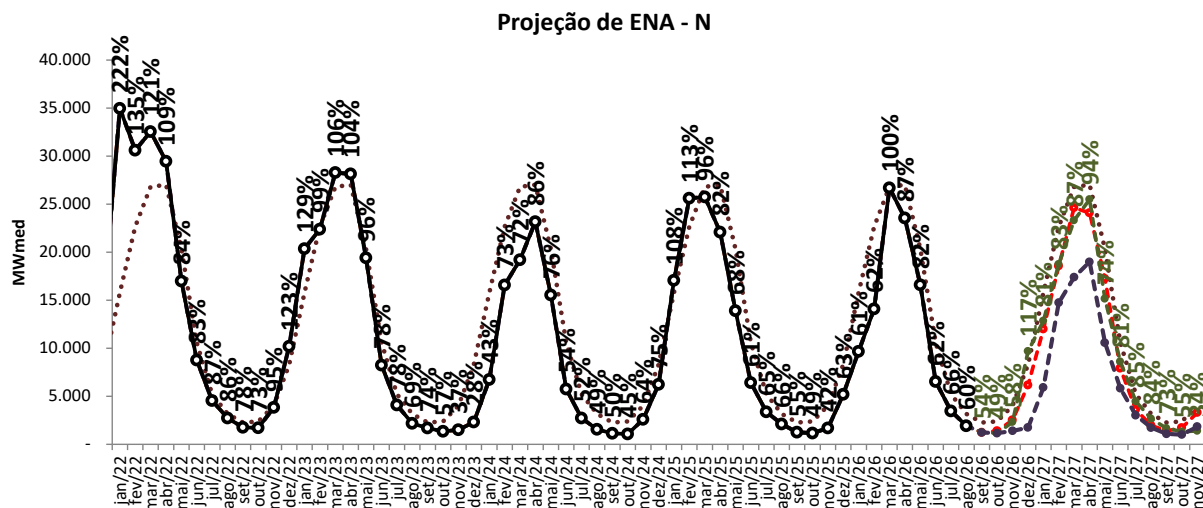
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

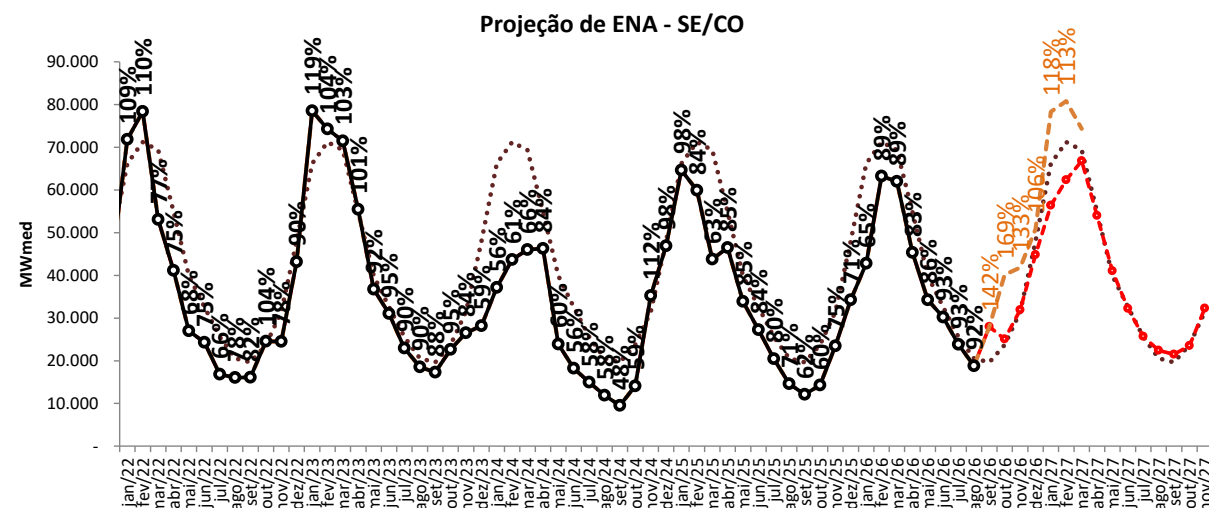
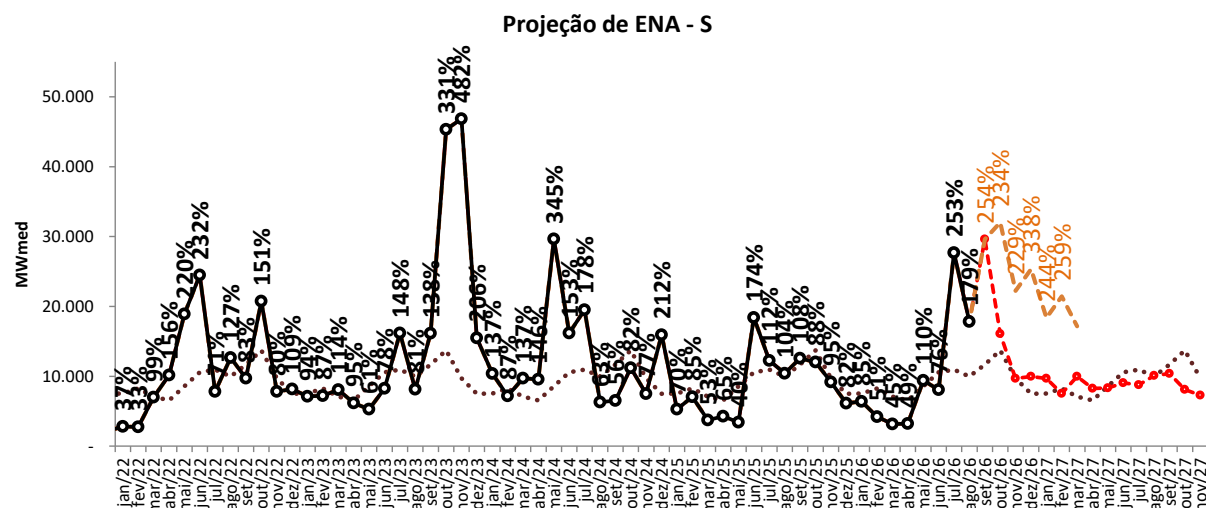
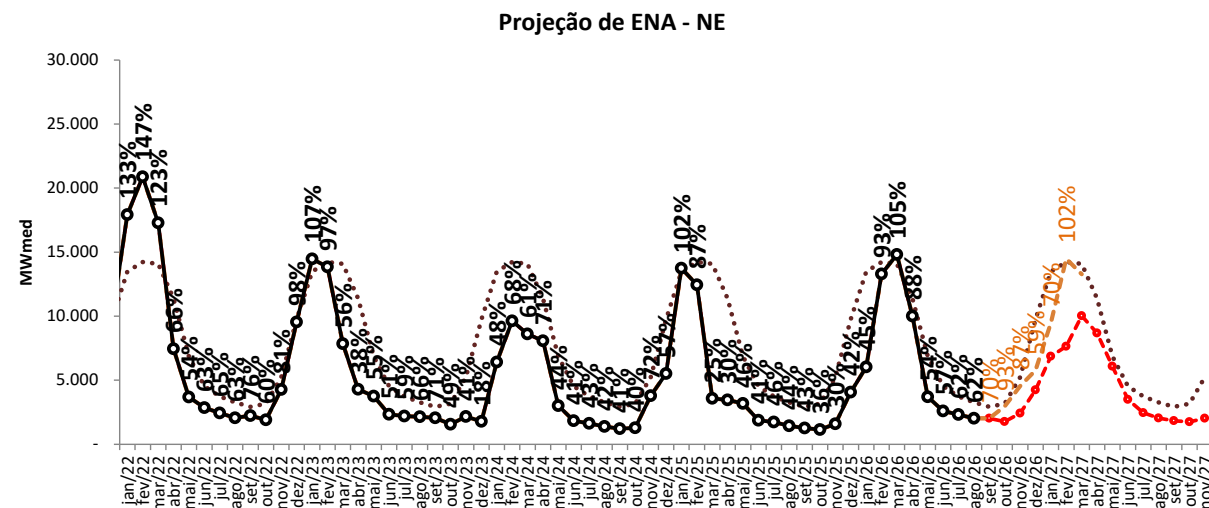
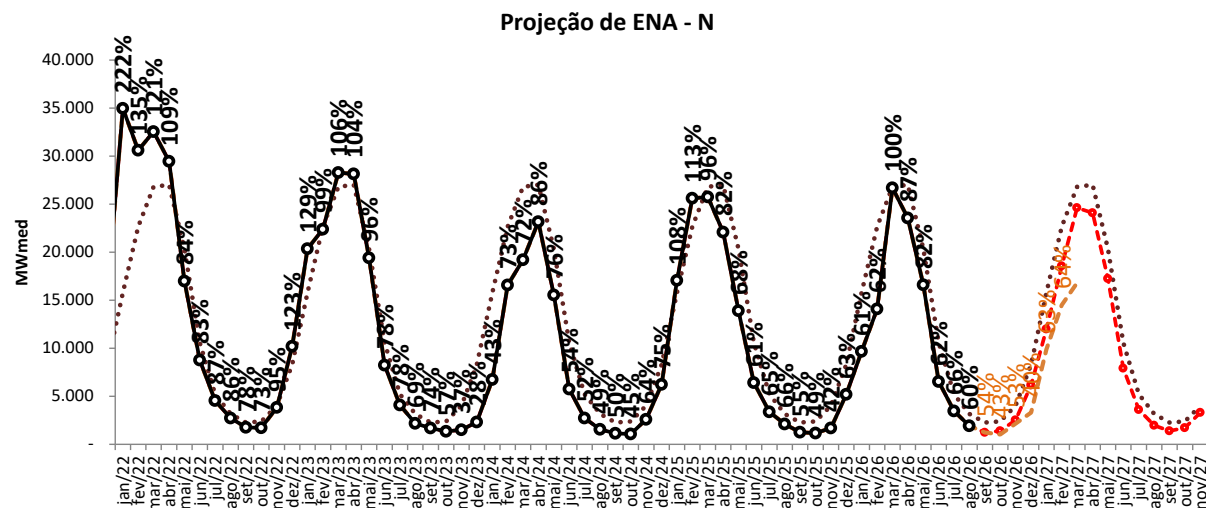
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

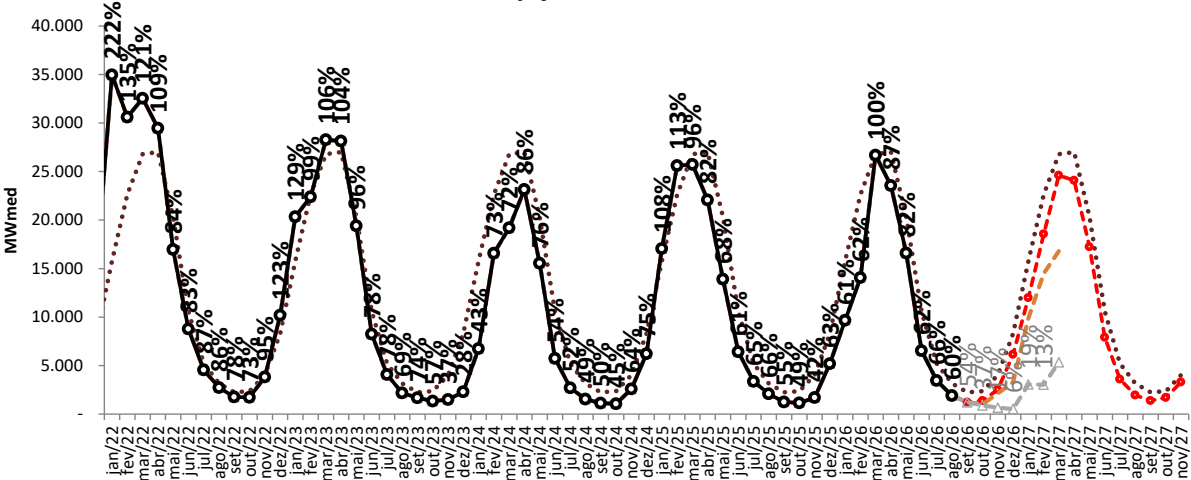
—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

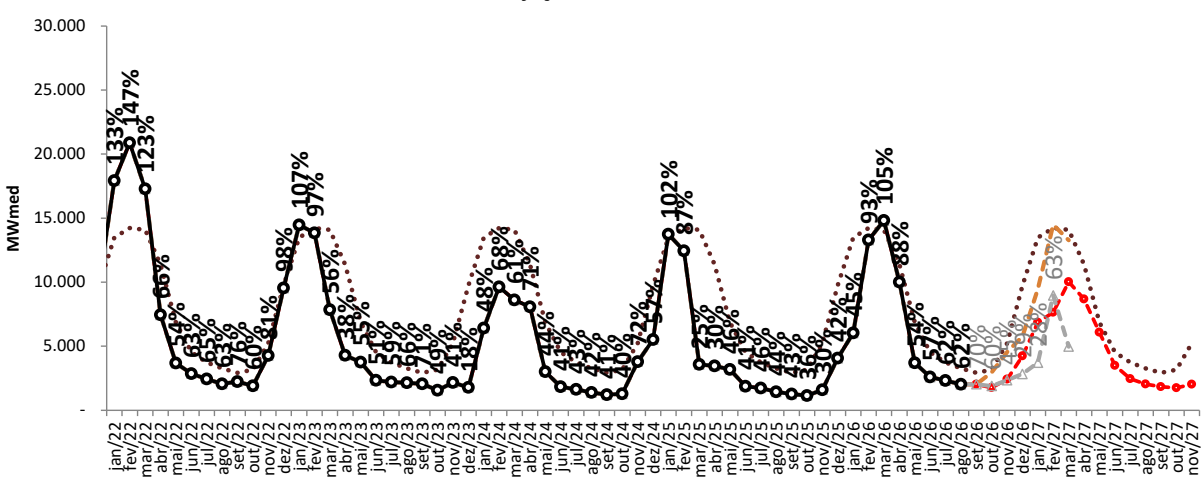
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



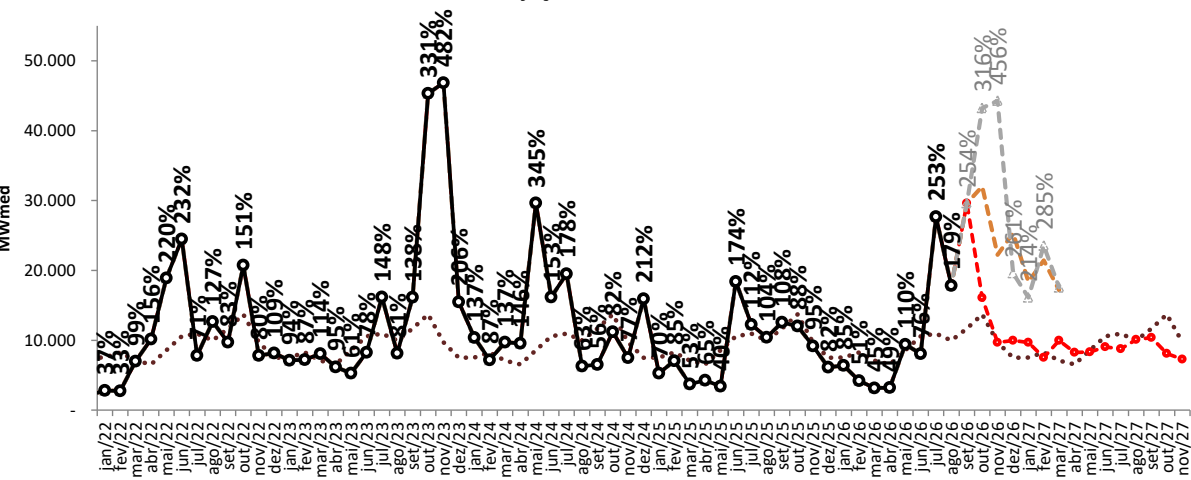
Projeção de ENA - N



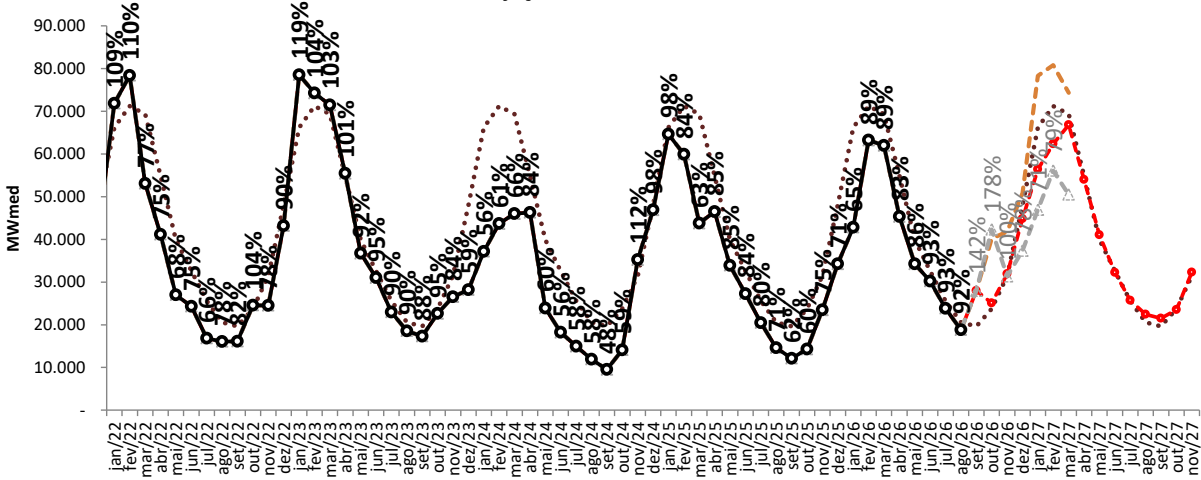
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

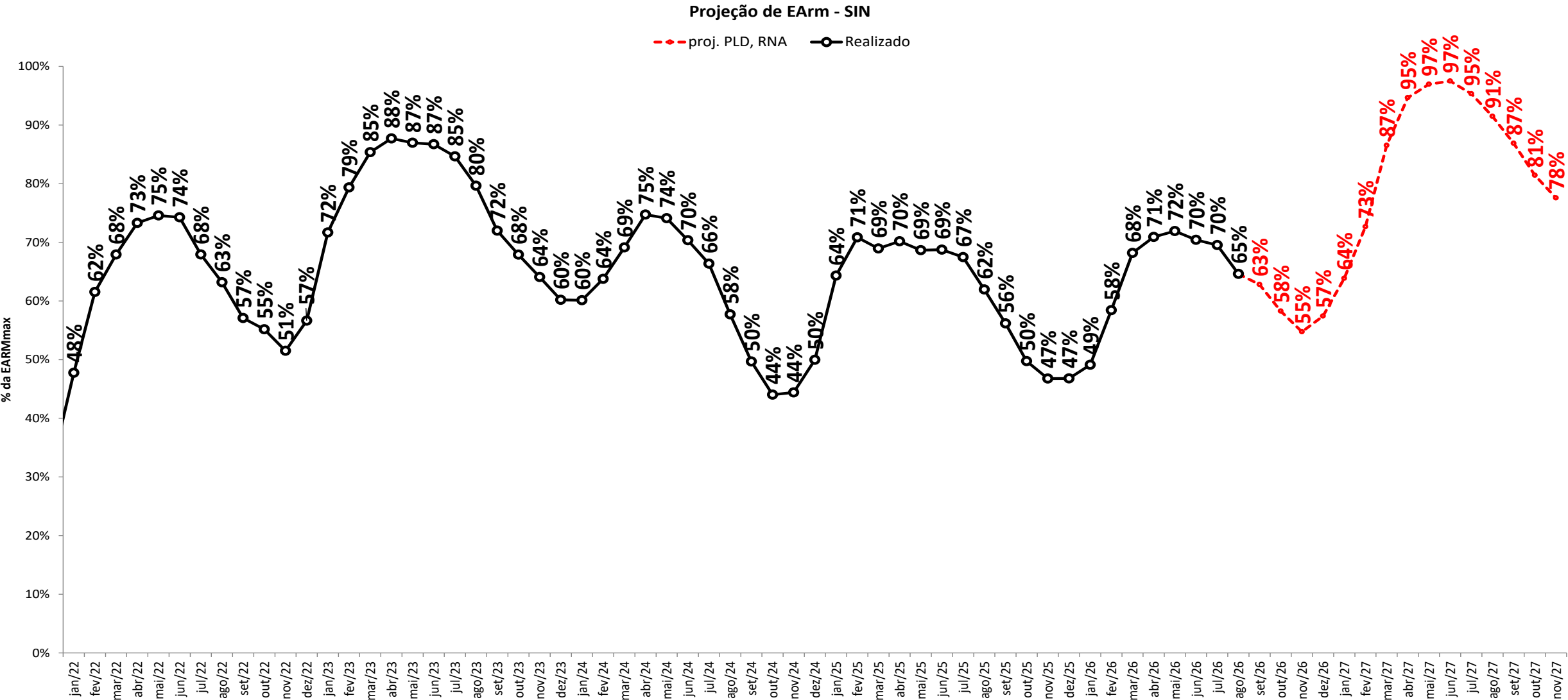
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

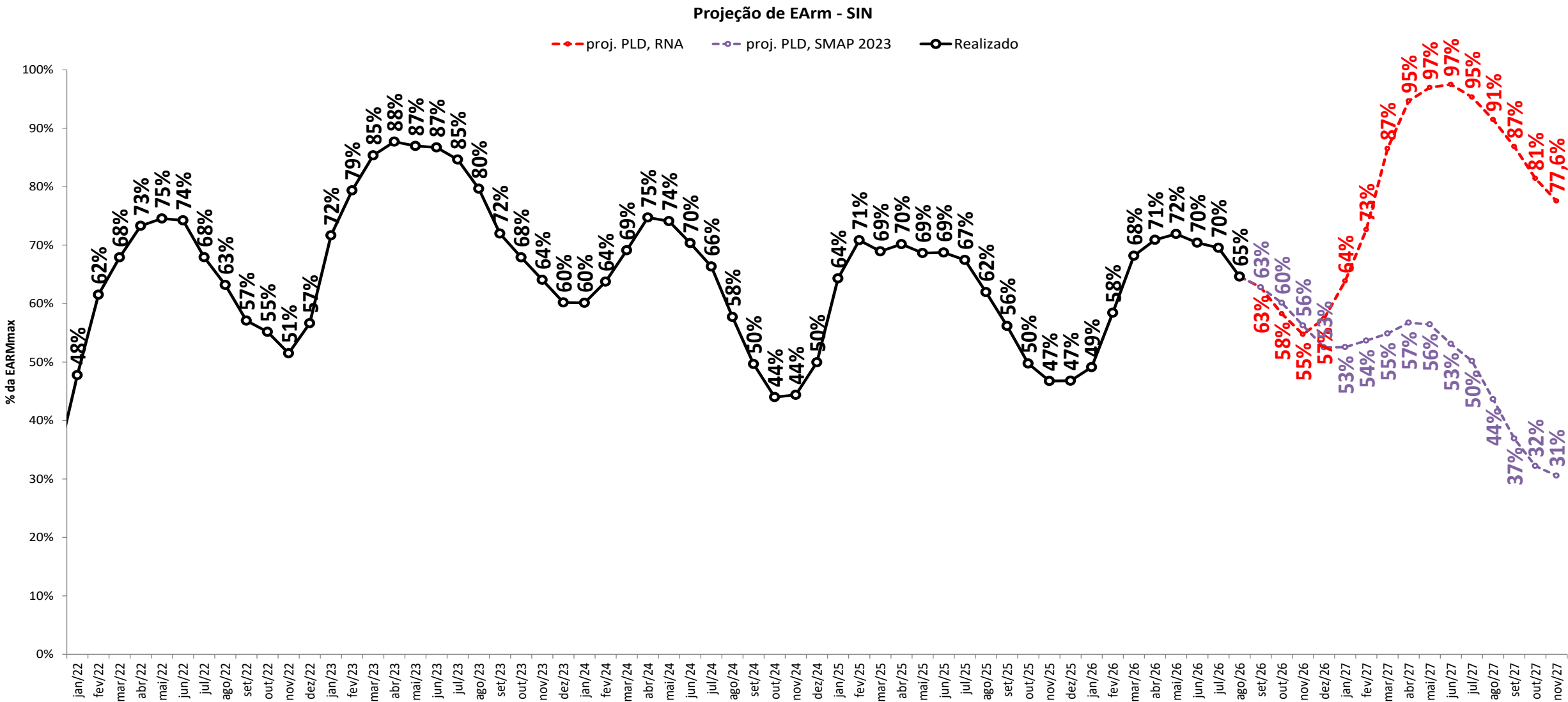
—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

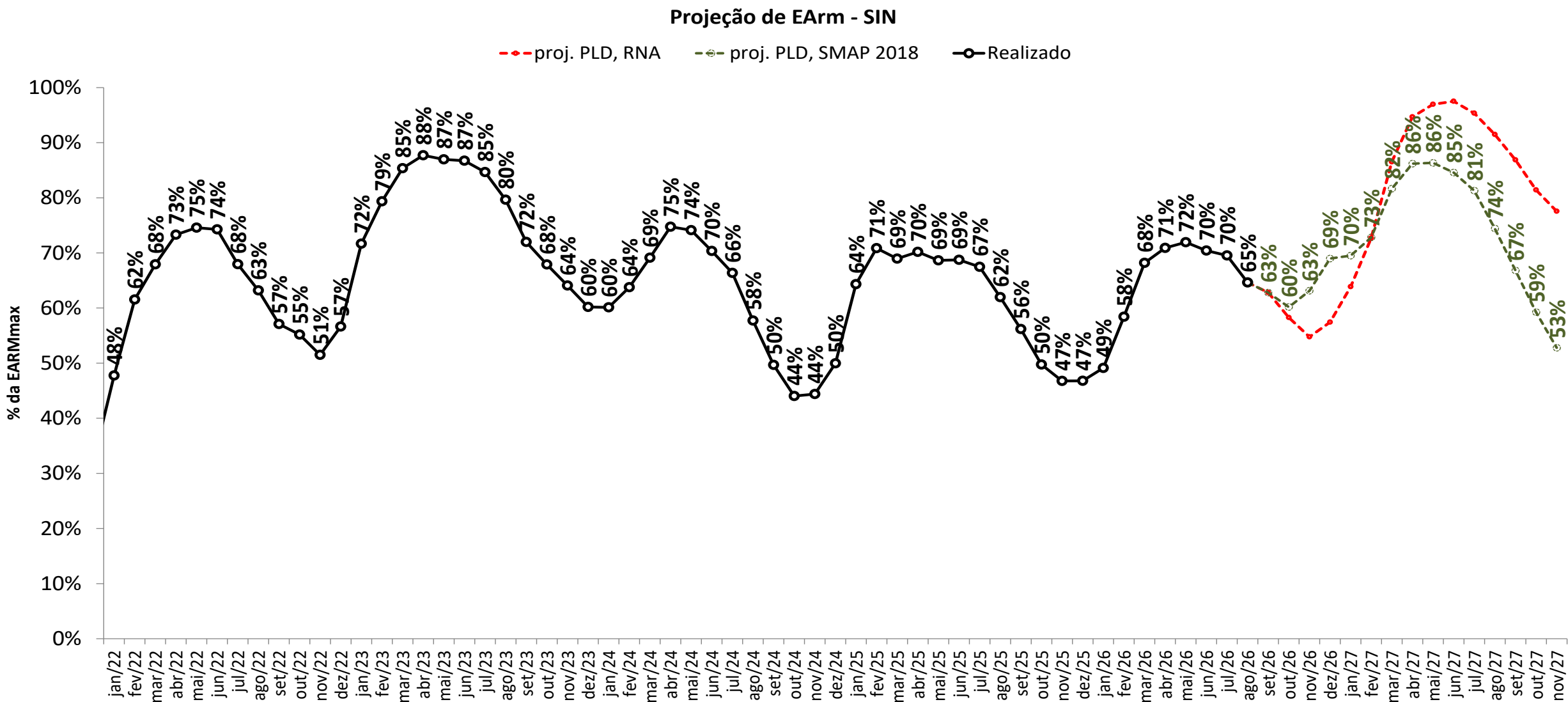


projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

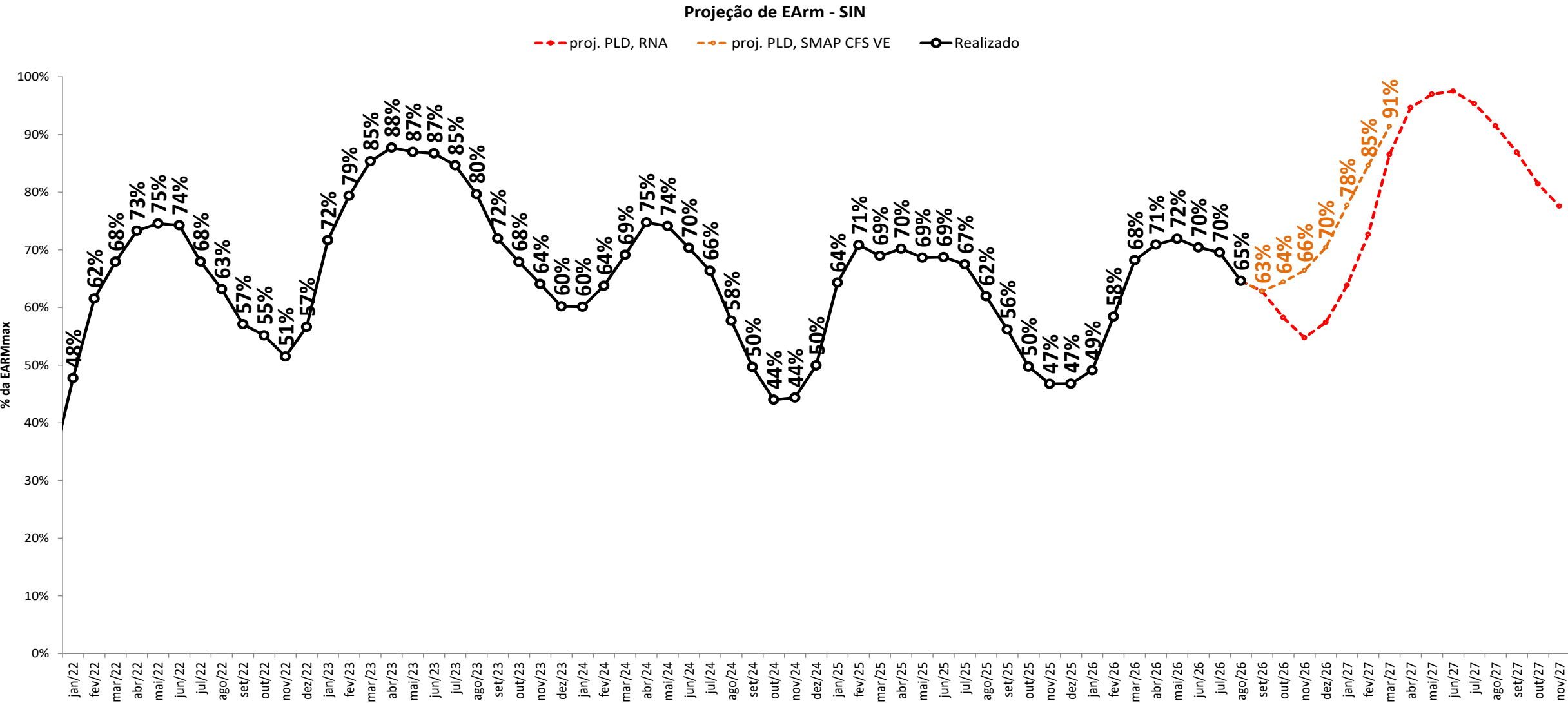


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



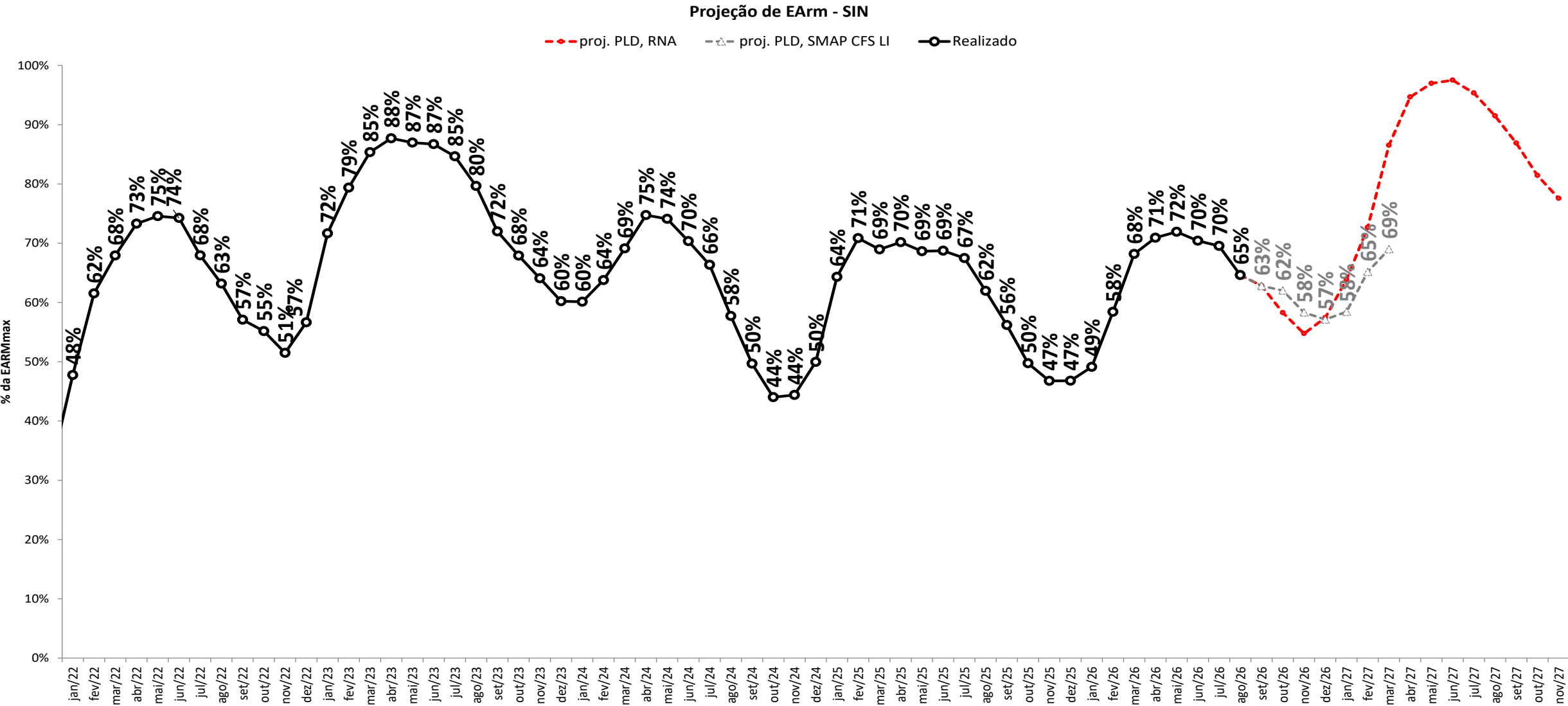
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

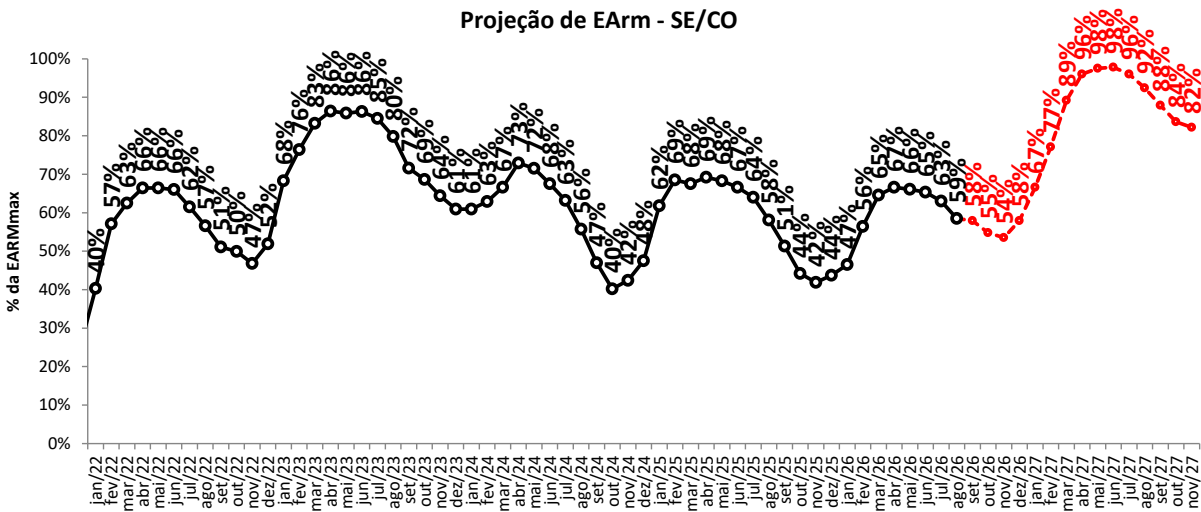
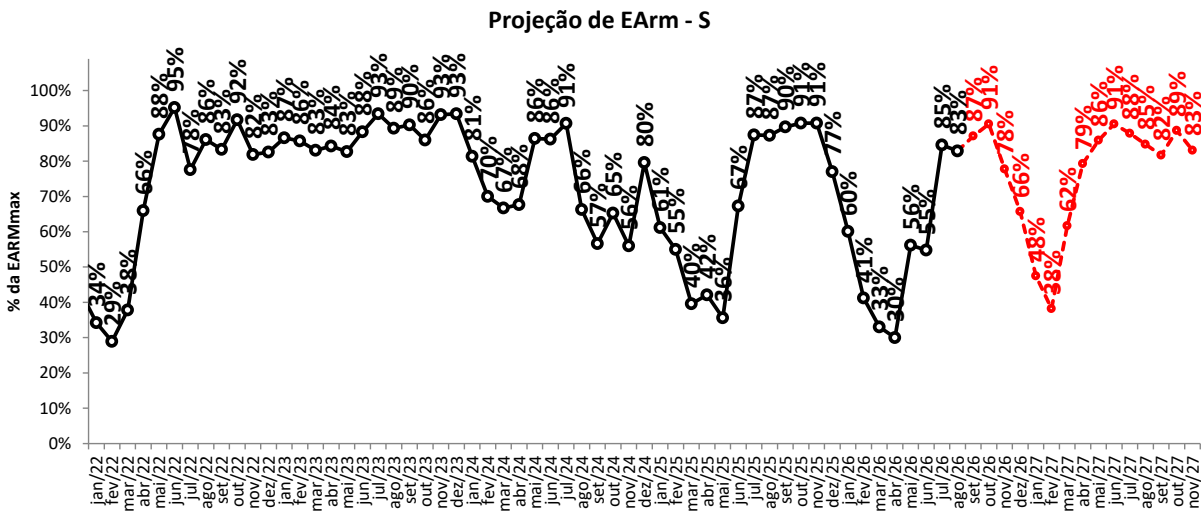
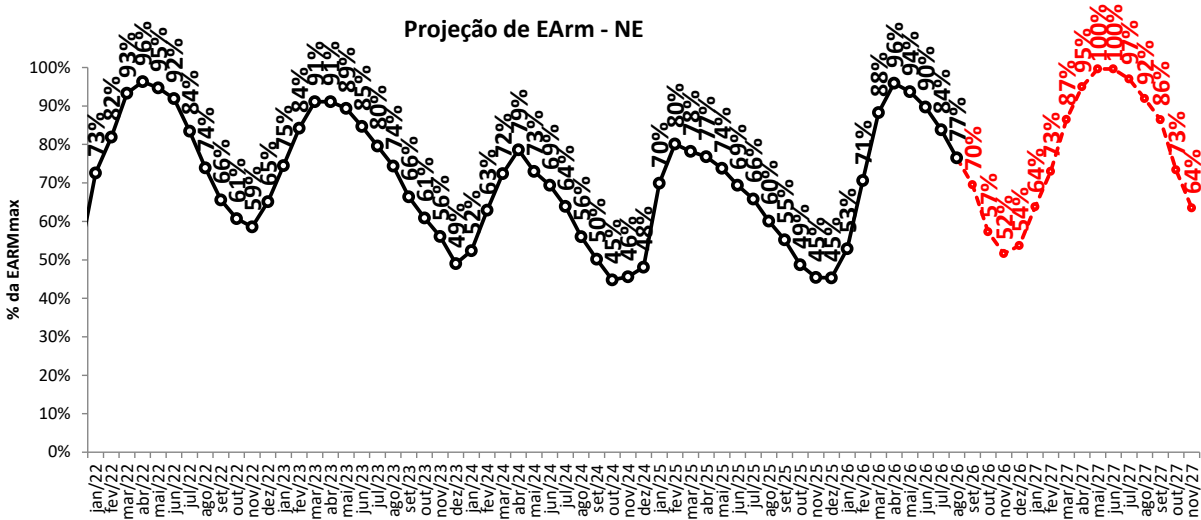
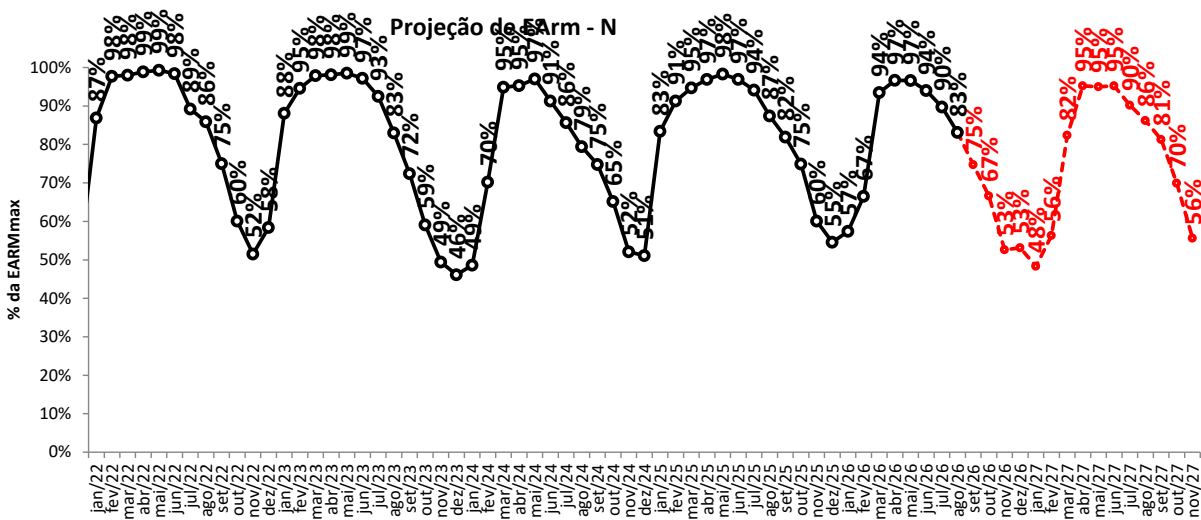


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



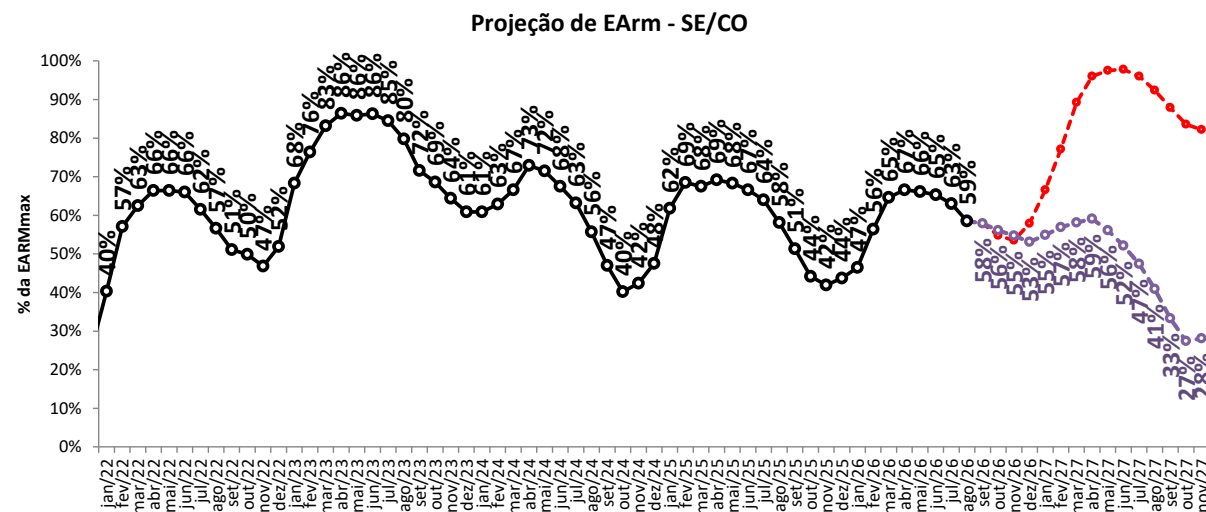
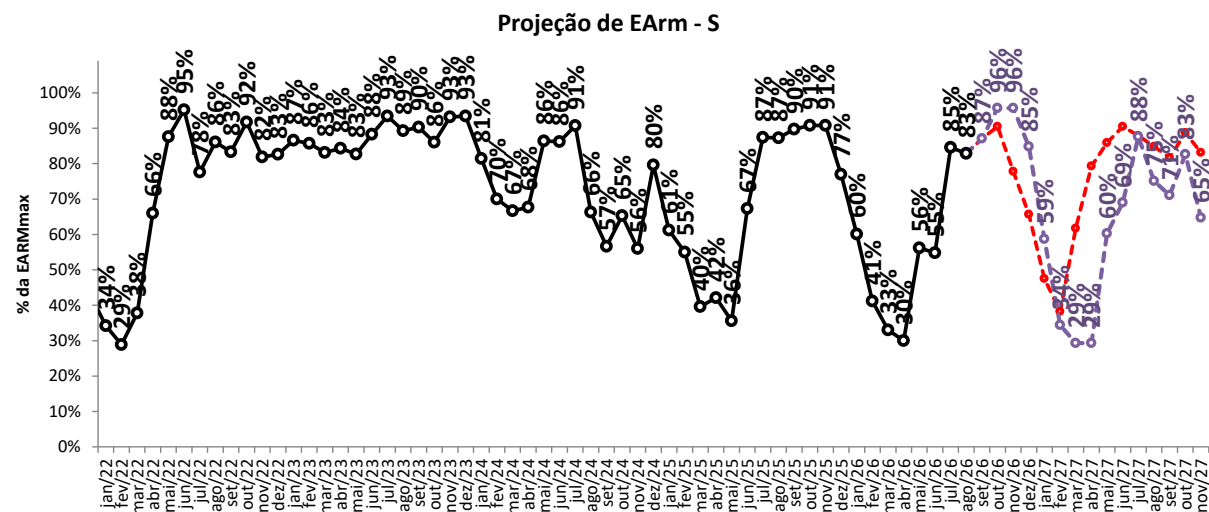
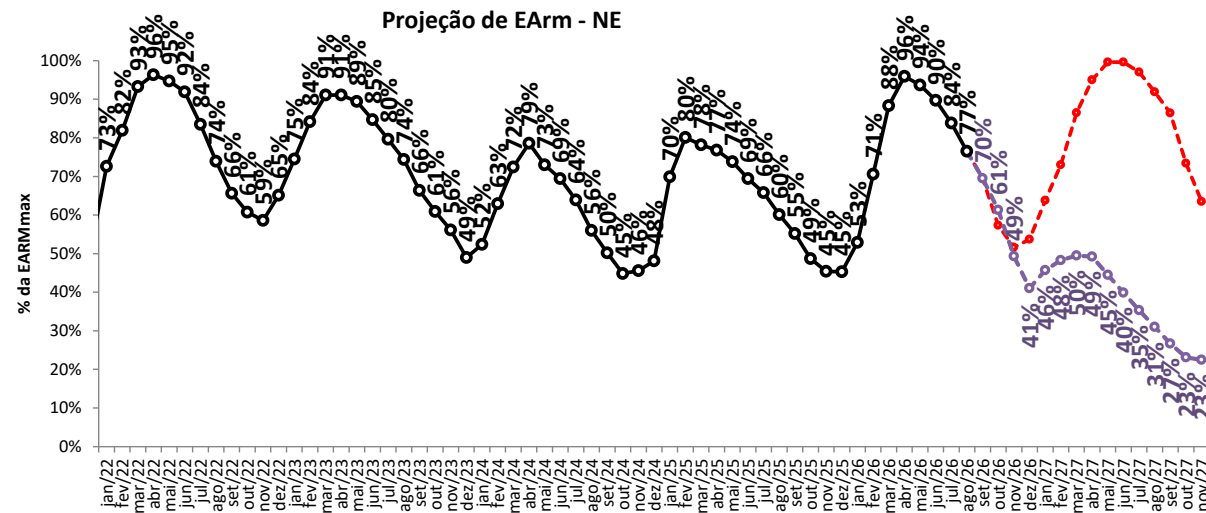
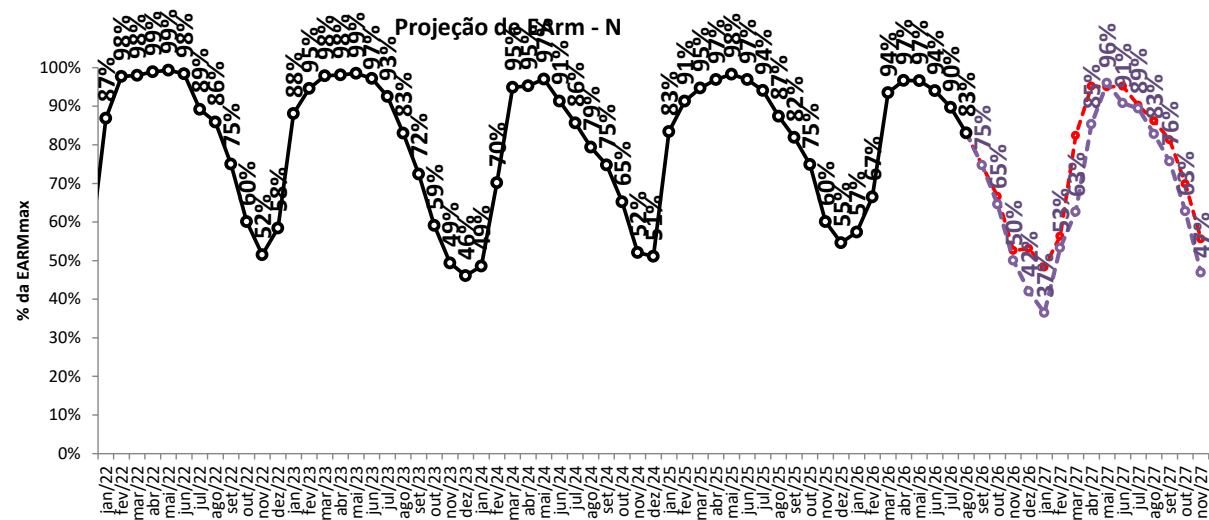
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

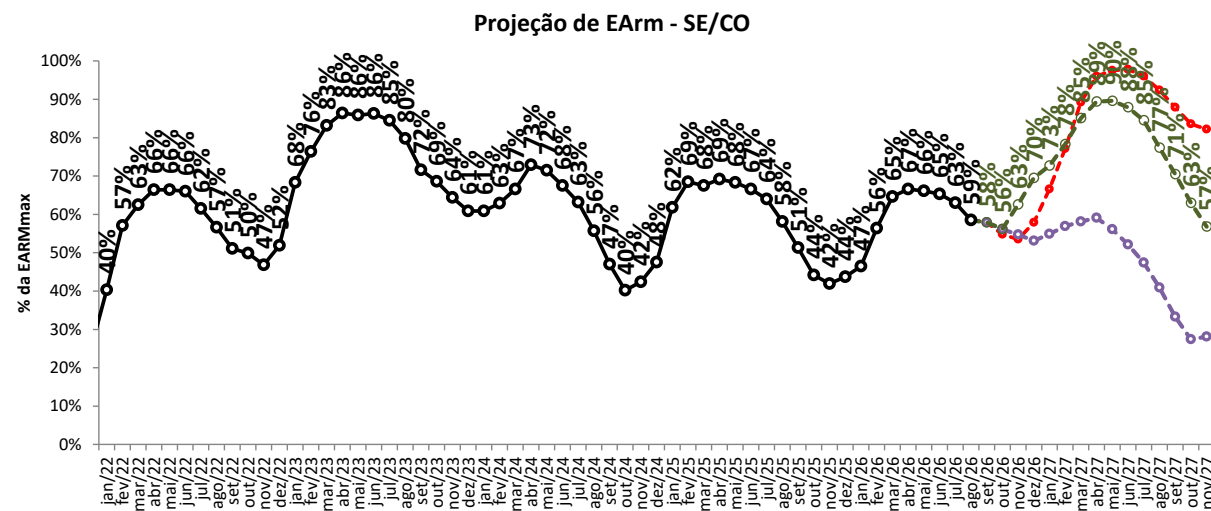
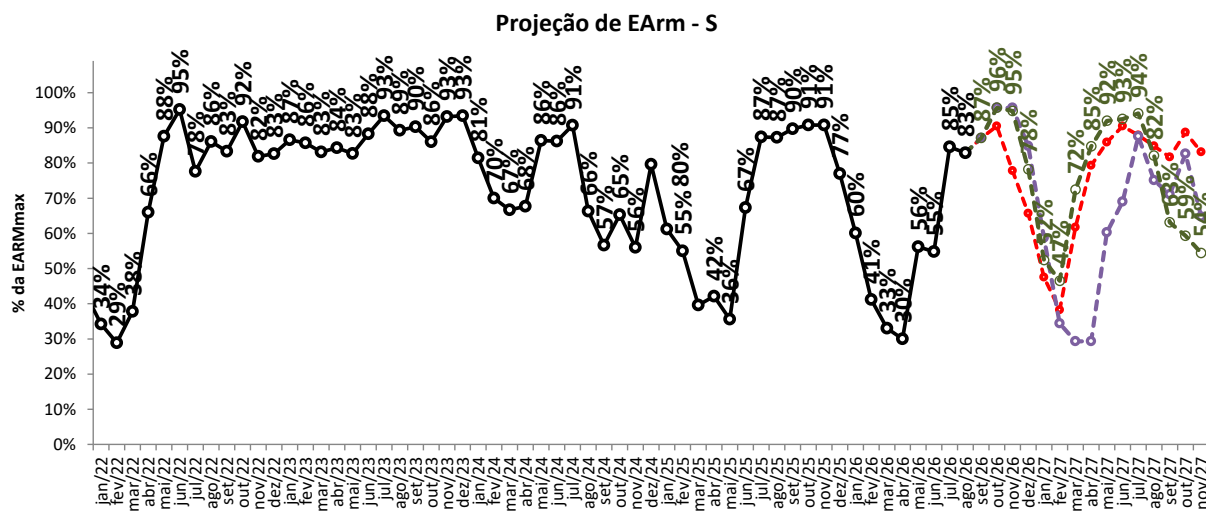
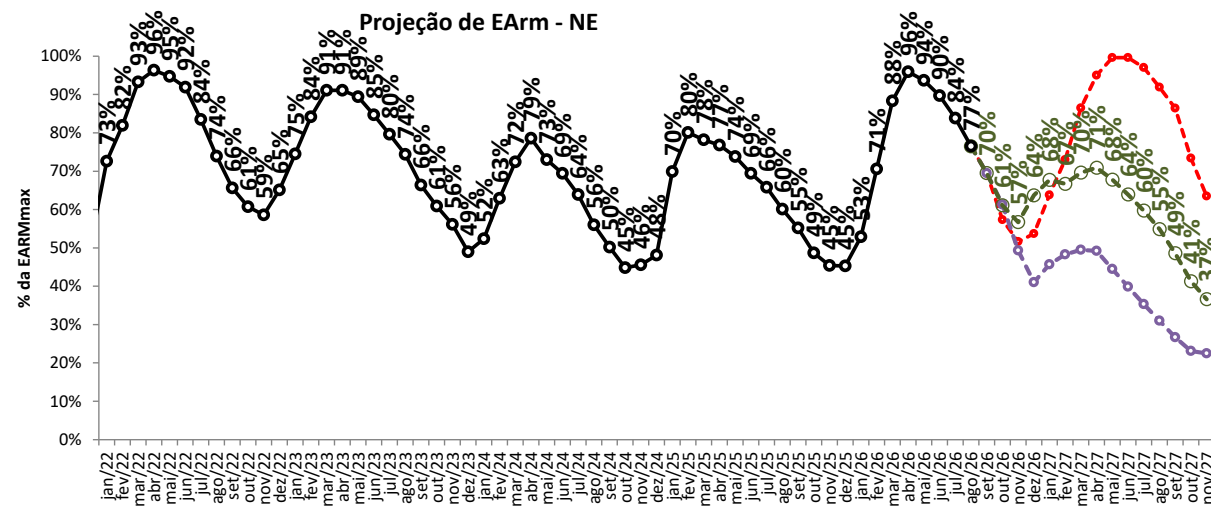
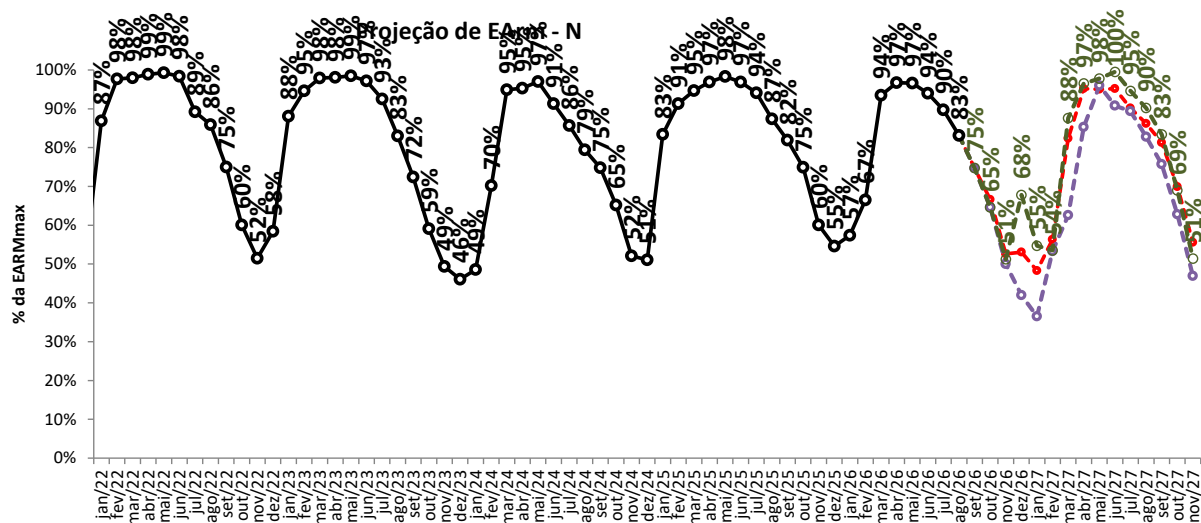


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA

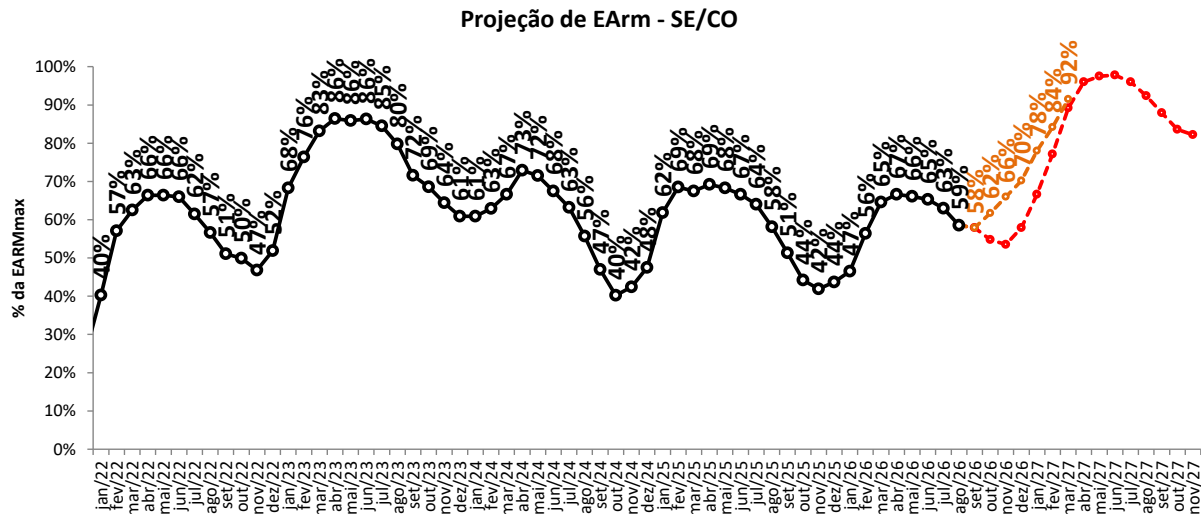
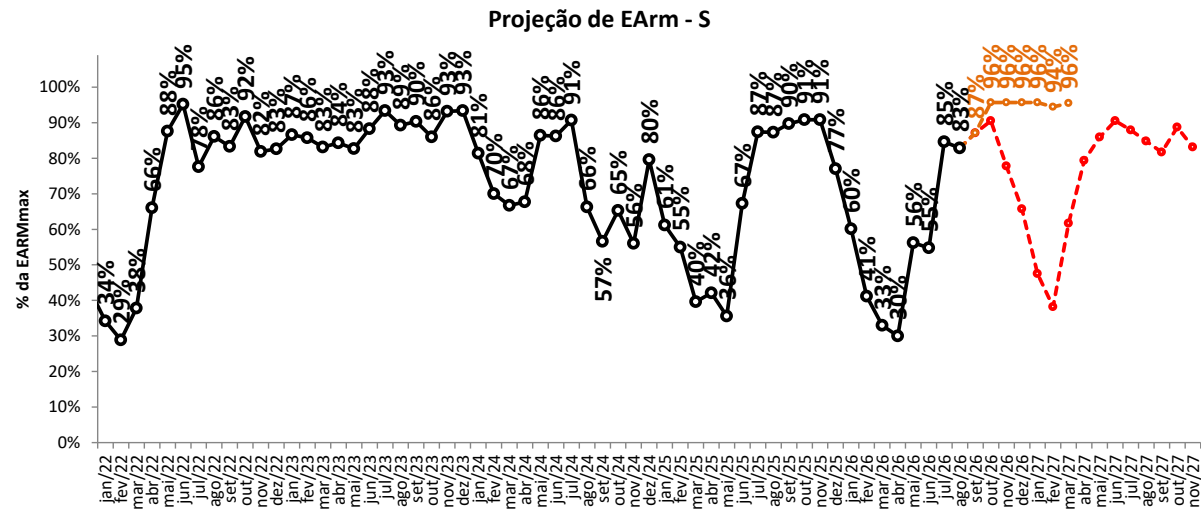
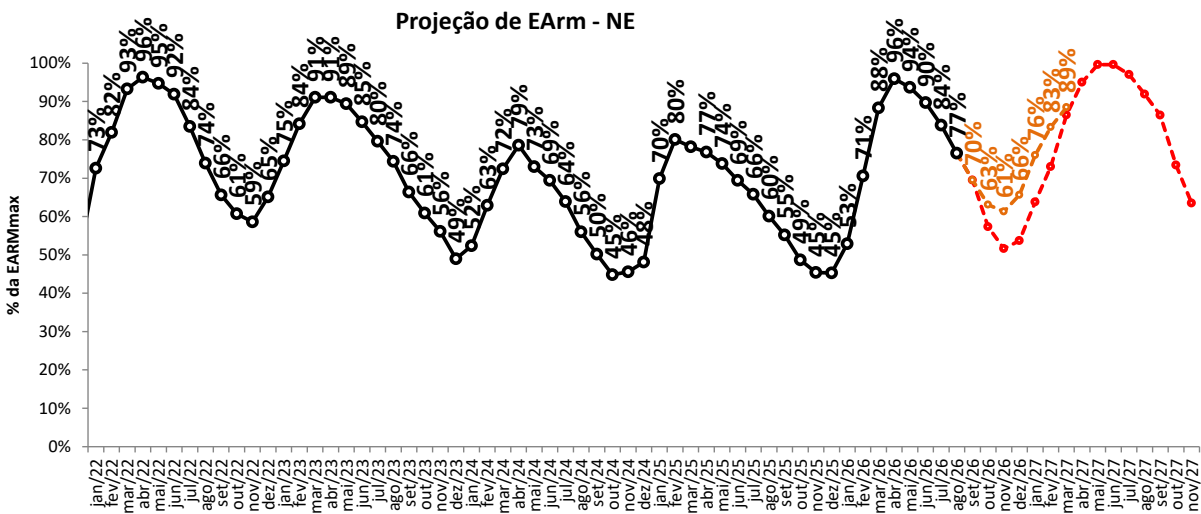
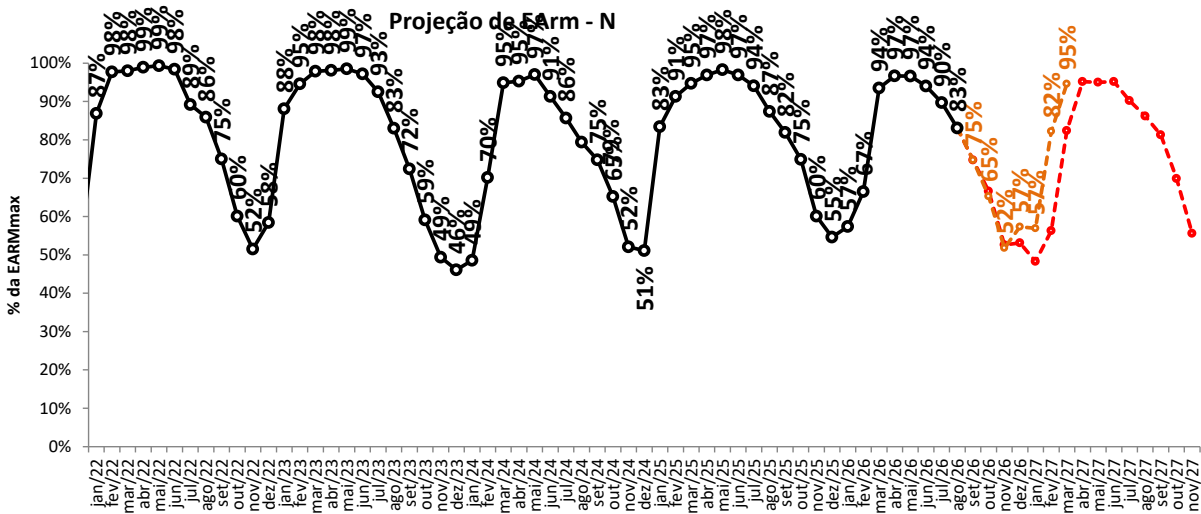
proj. PLD, SMAP 2023

proj. PLD, SMAP 2018

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

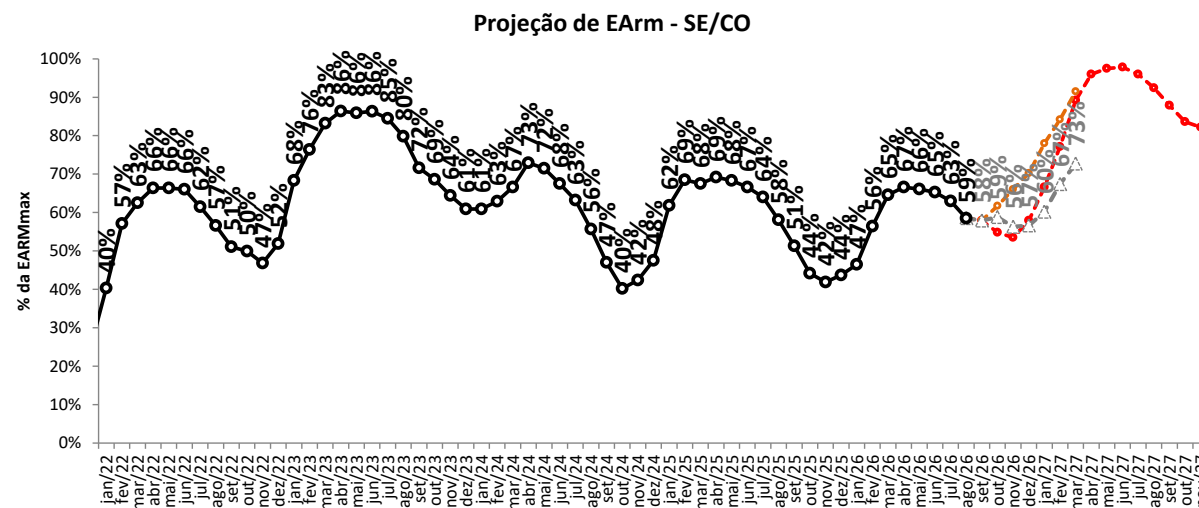
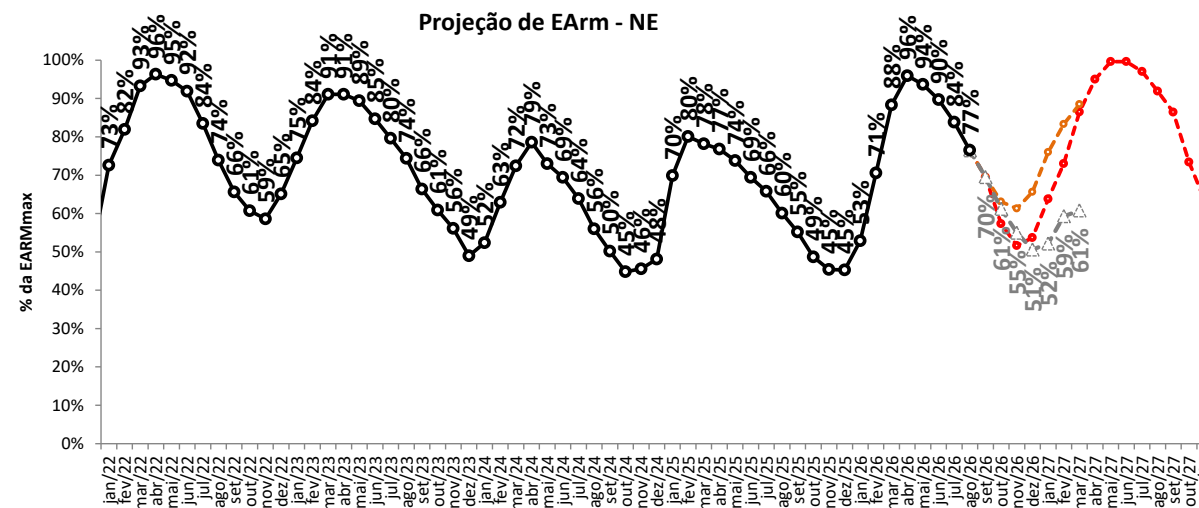


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

ccee



—●— Realizado

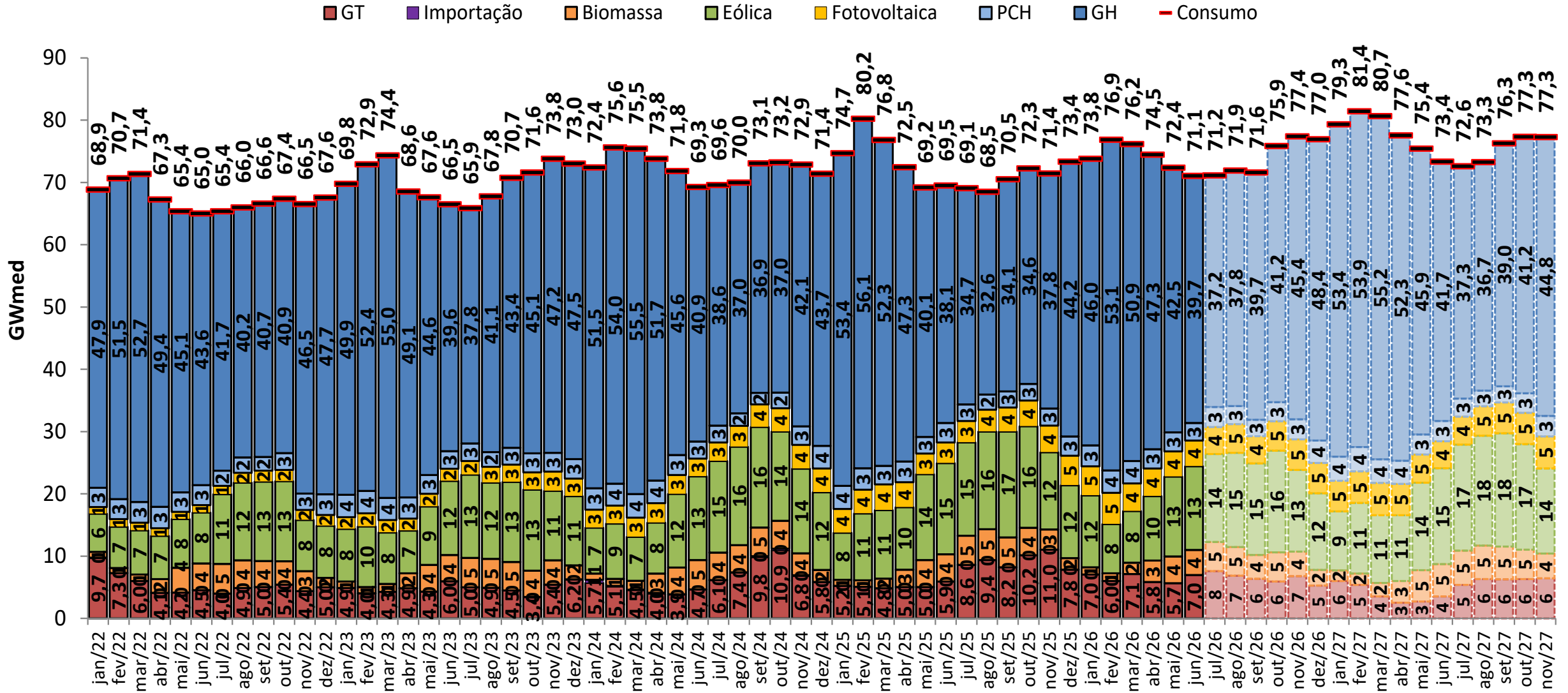
tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



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

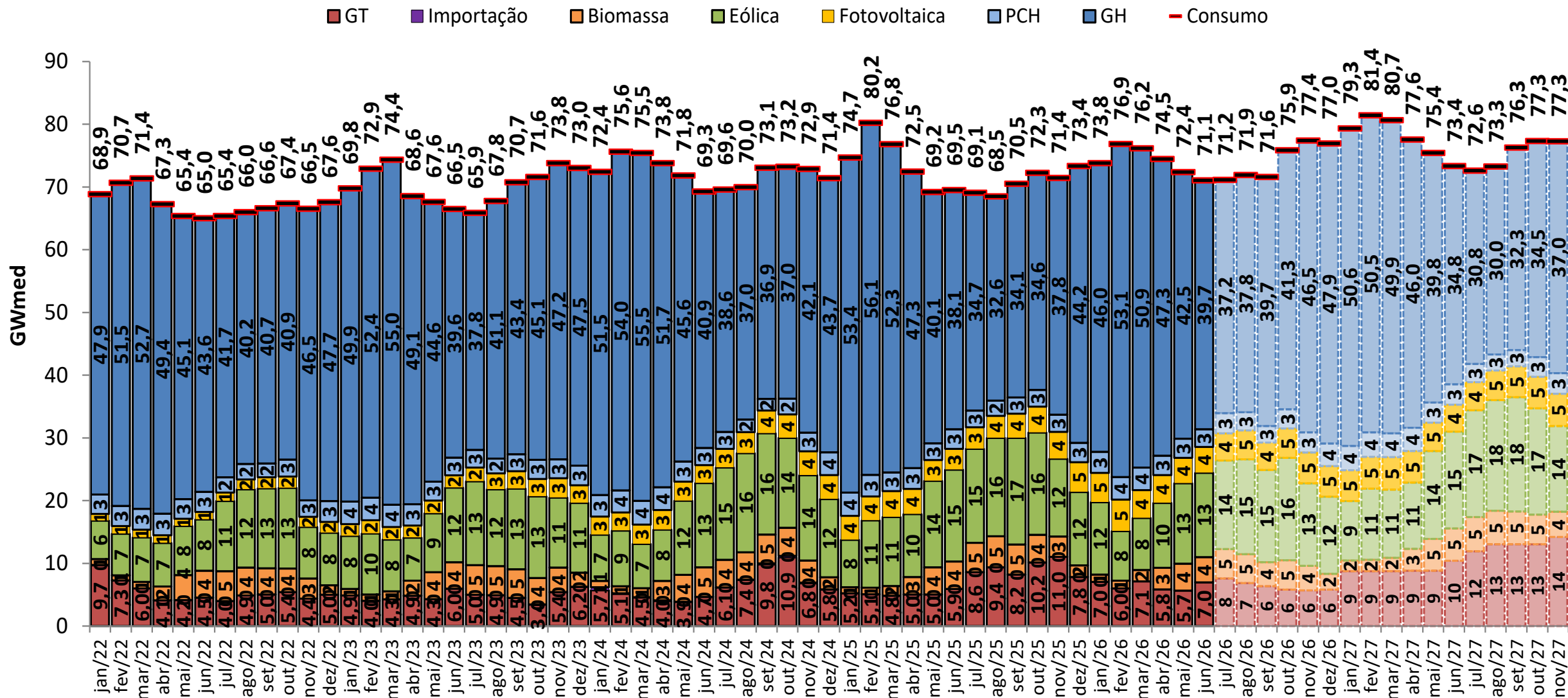
balanço operativo

proj. PLD RNA



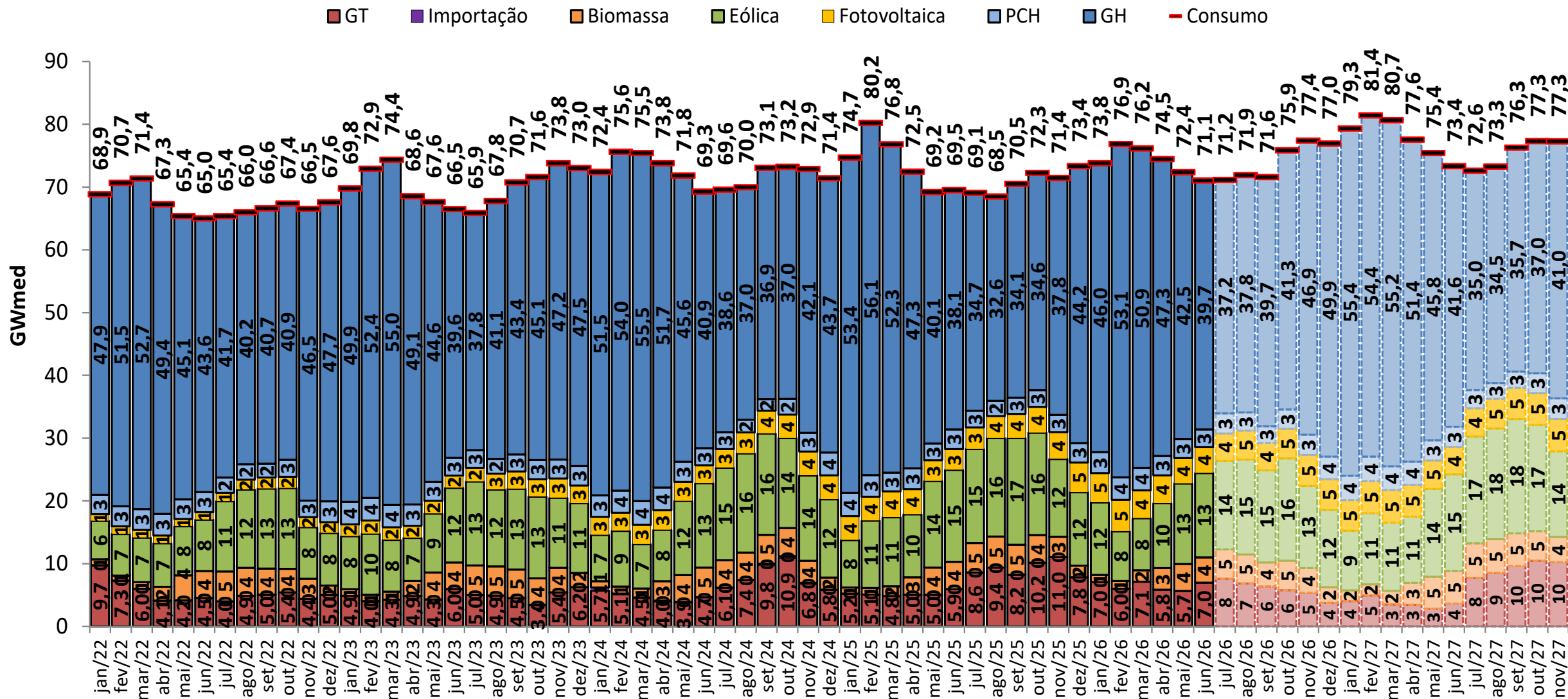
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



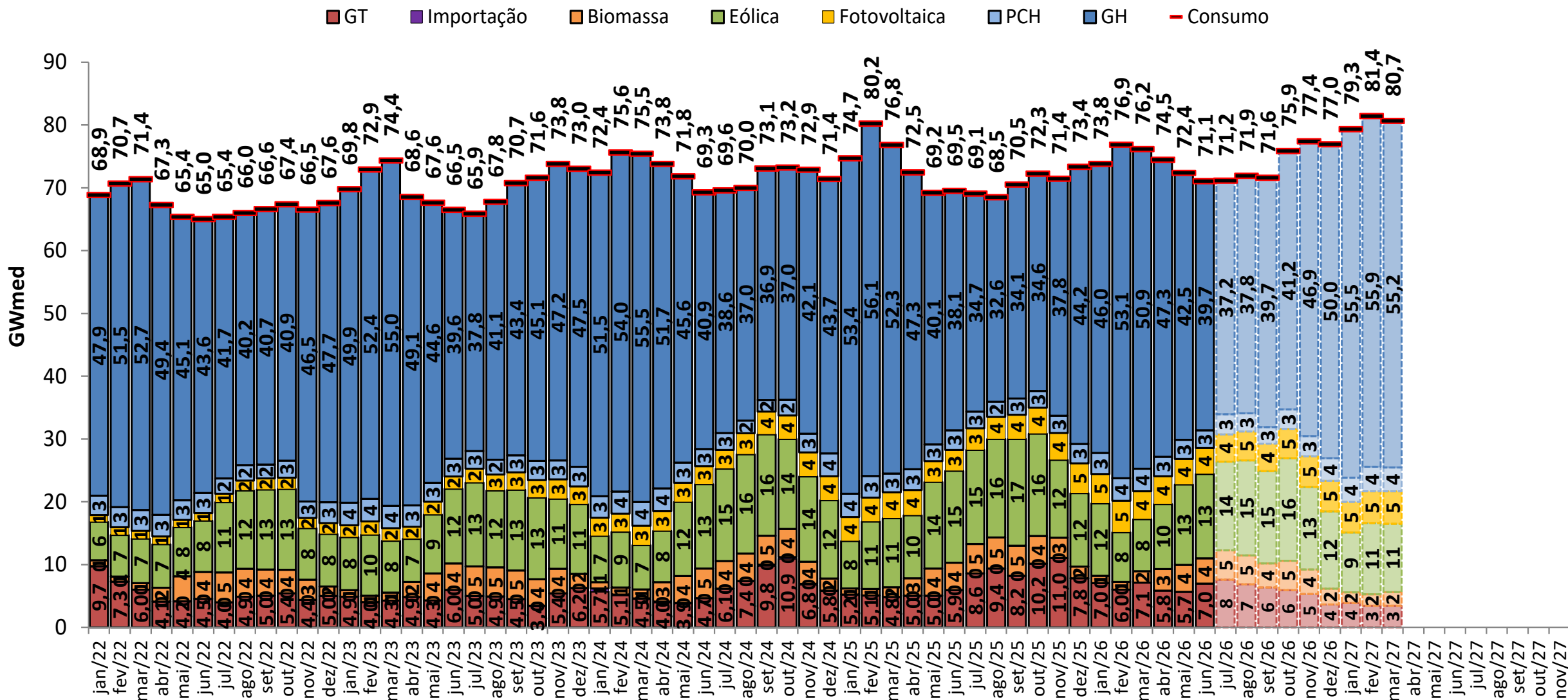
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



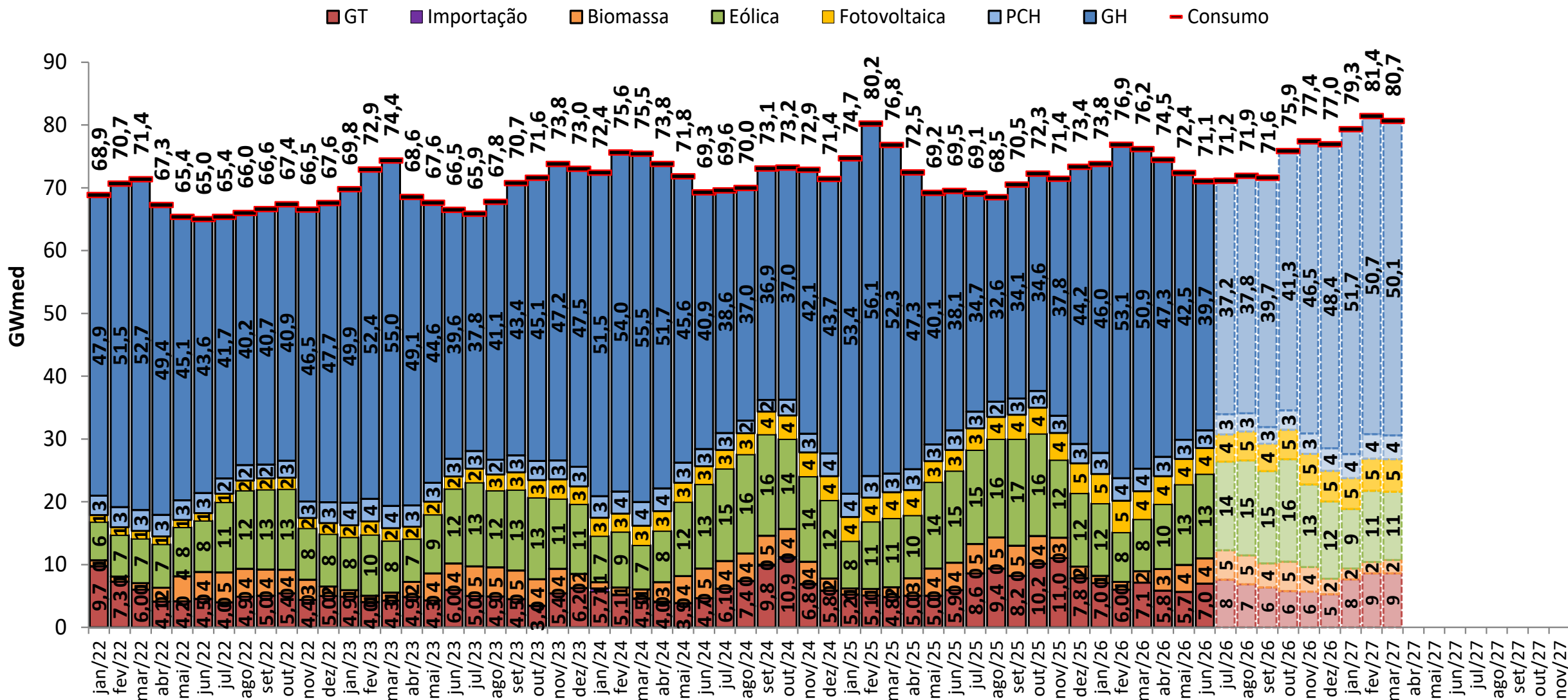
balanço operativo

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

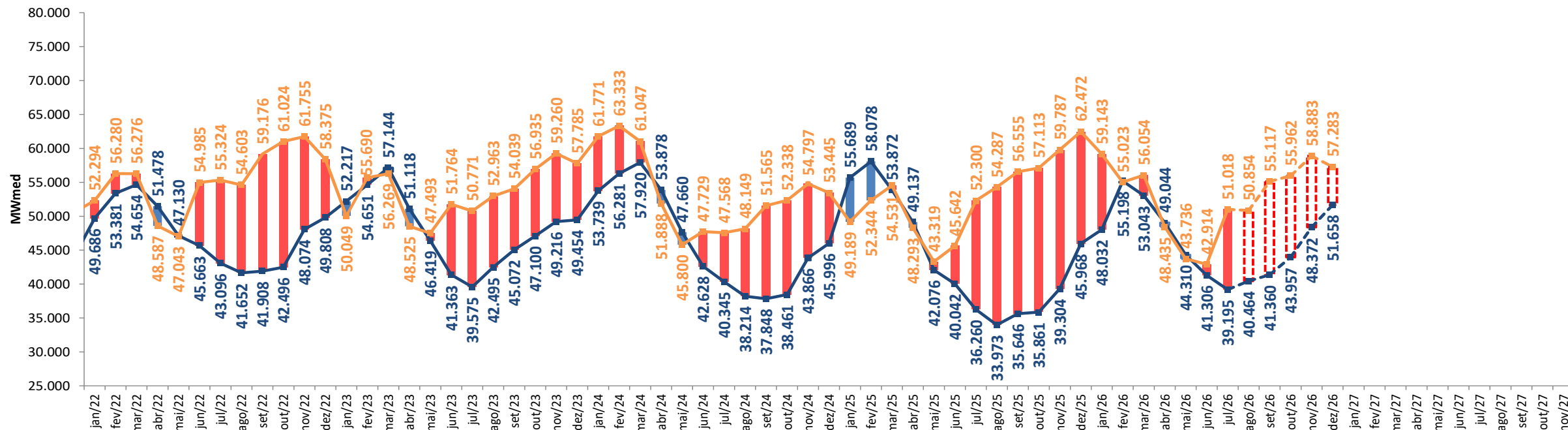
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.672	30.670	30.670	30.799	30.678	30.883
Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.630	7.421
Nordeste	4.786	4.788	4.782	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

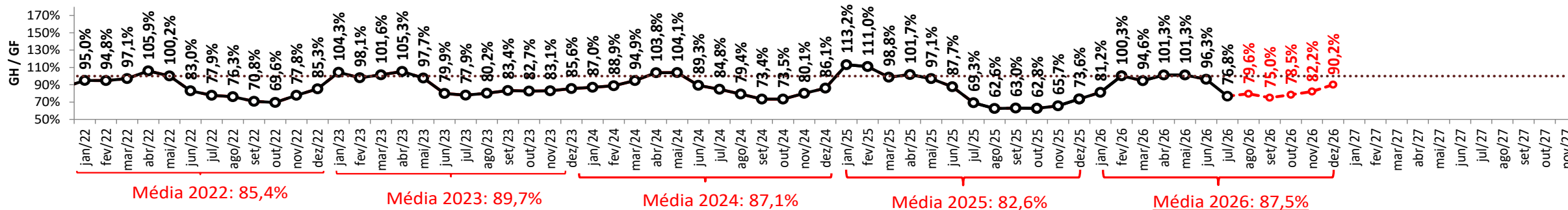
projeção do MRE

proj. PLD RNA

■ Secundária ■ Ajuste do MRE — GH MRE (Centro de Gravidade) — GF Sazo



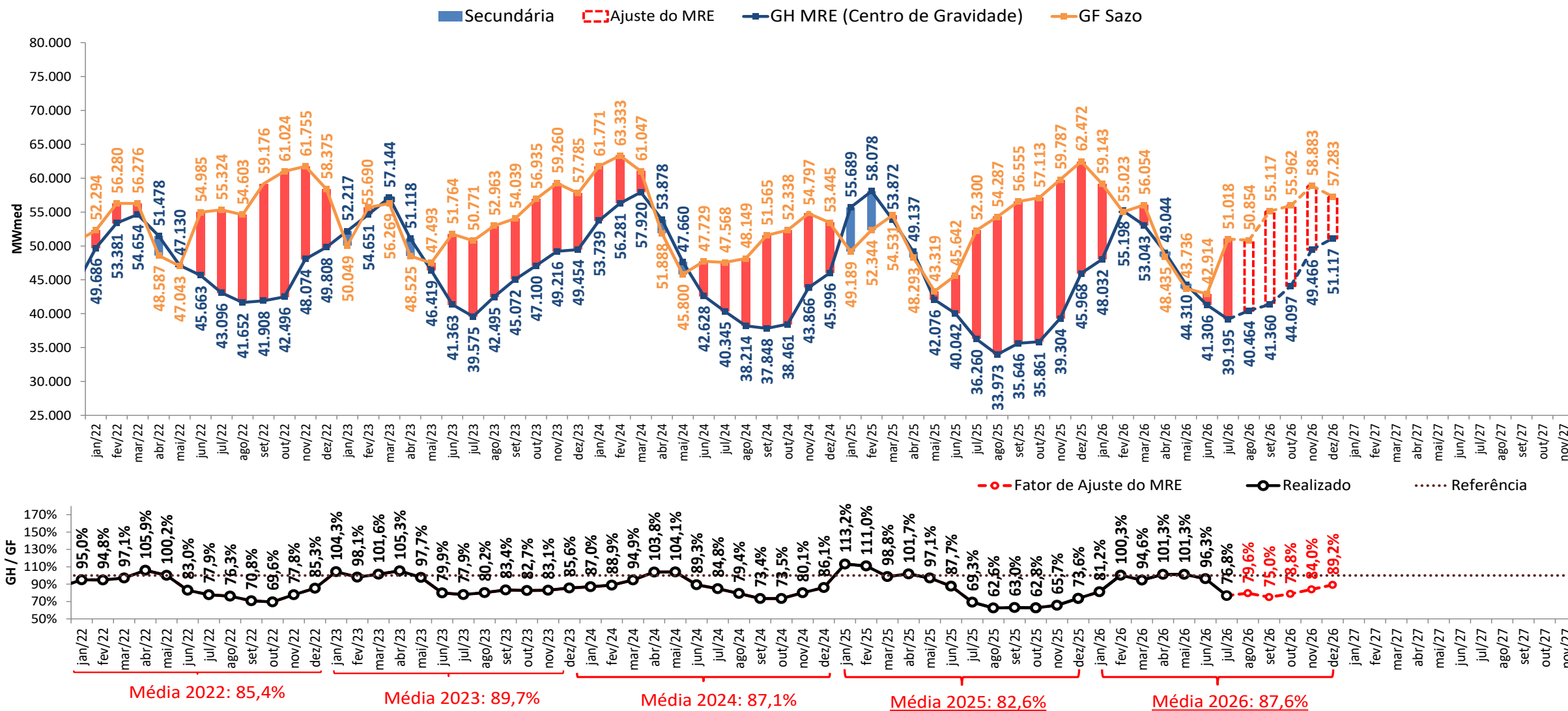
● Fator de Ajuste do MRE ● Realizado Referência



- 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

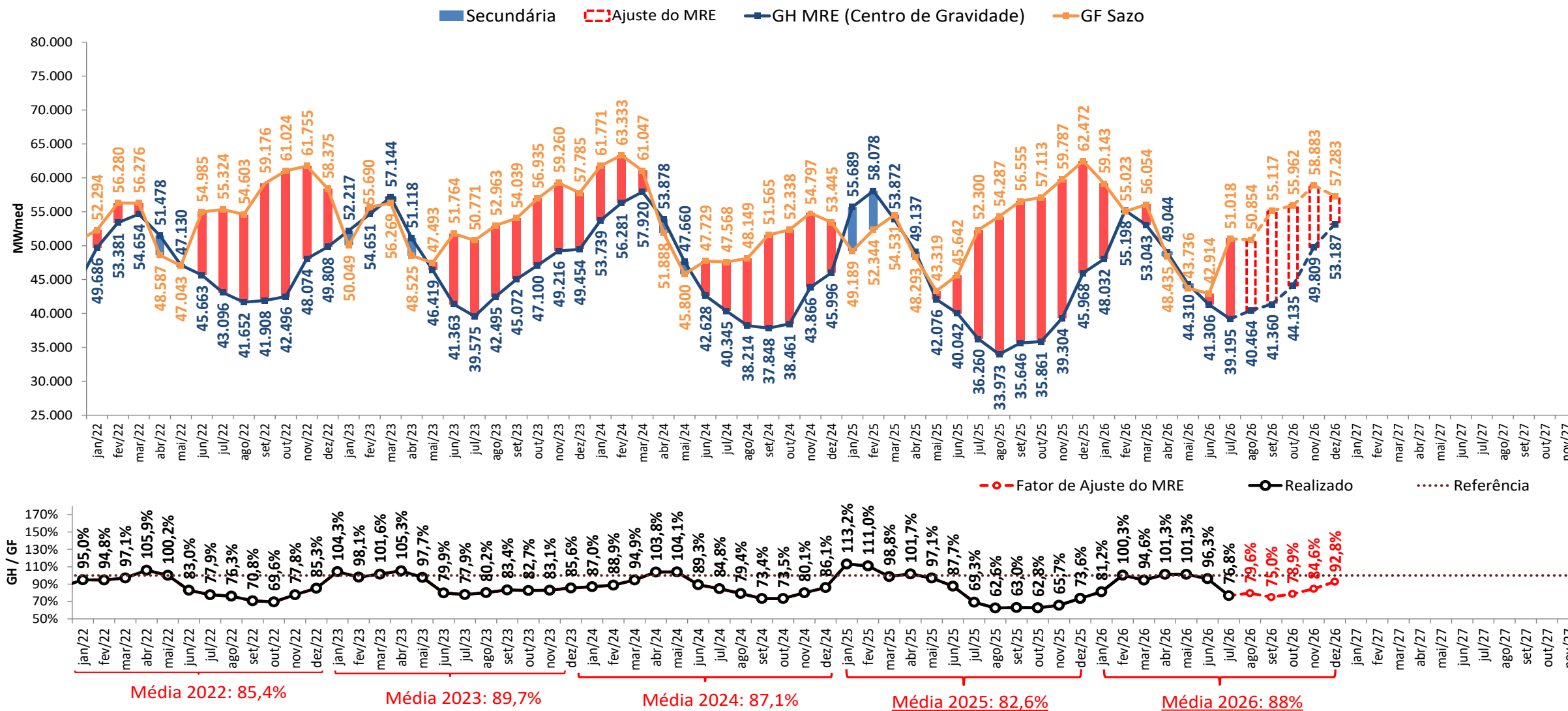
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

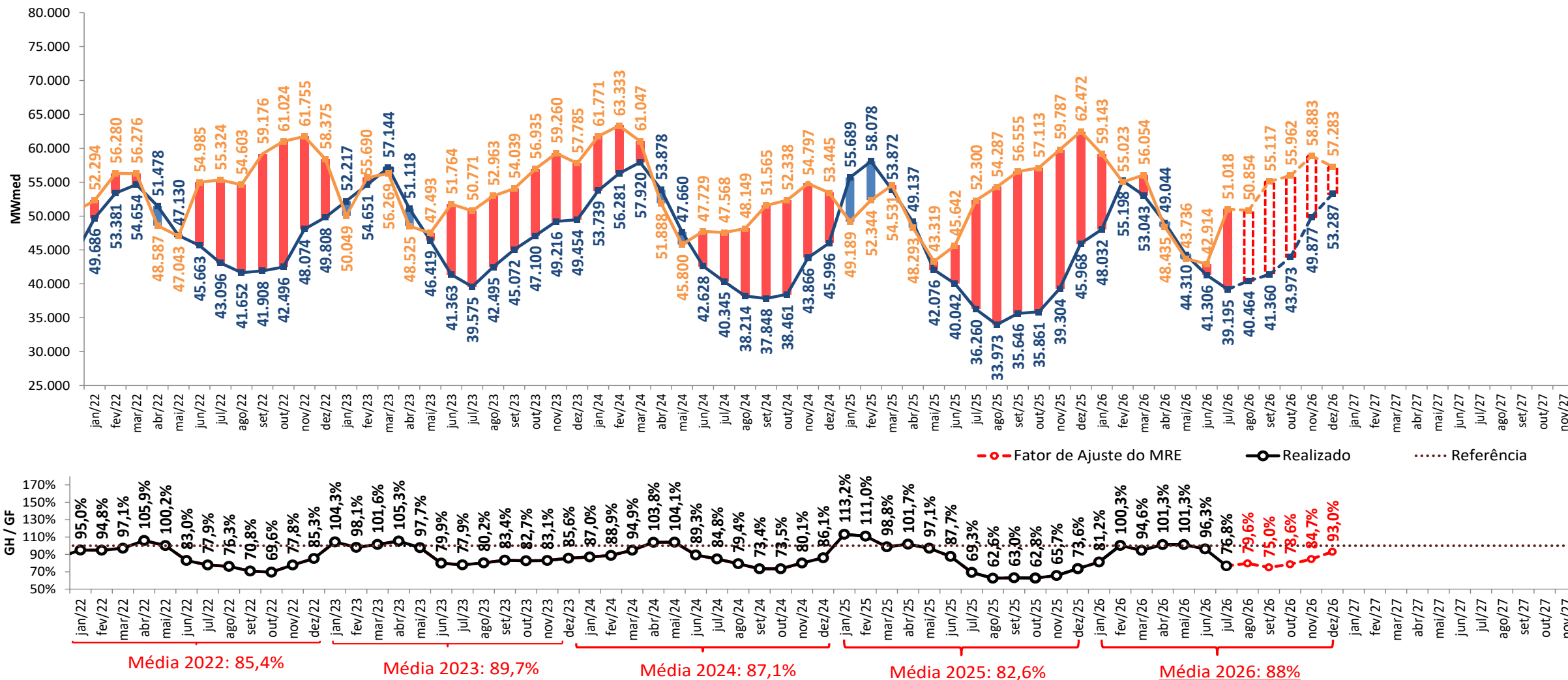


- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

■ Secundária ■ Ajuste do MRE — GH MRE (Centro de Gravidade) — GF Sazo

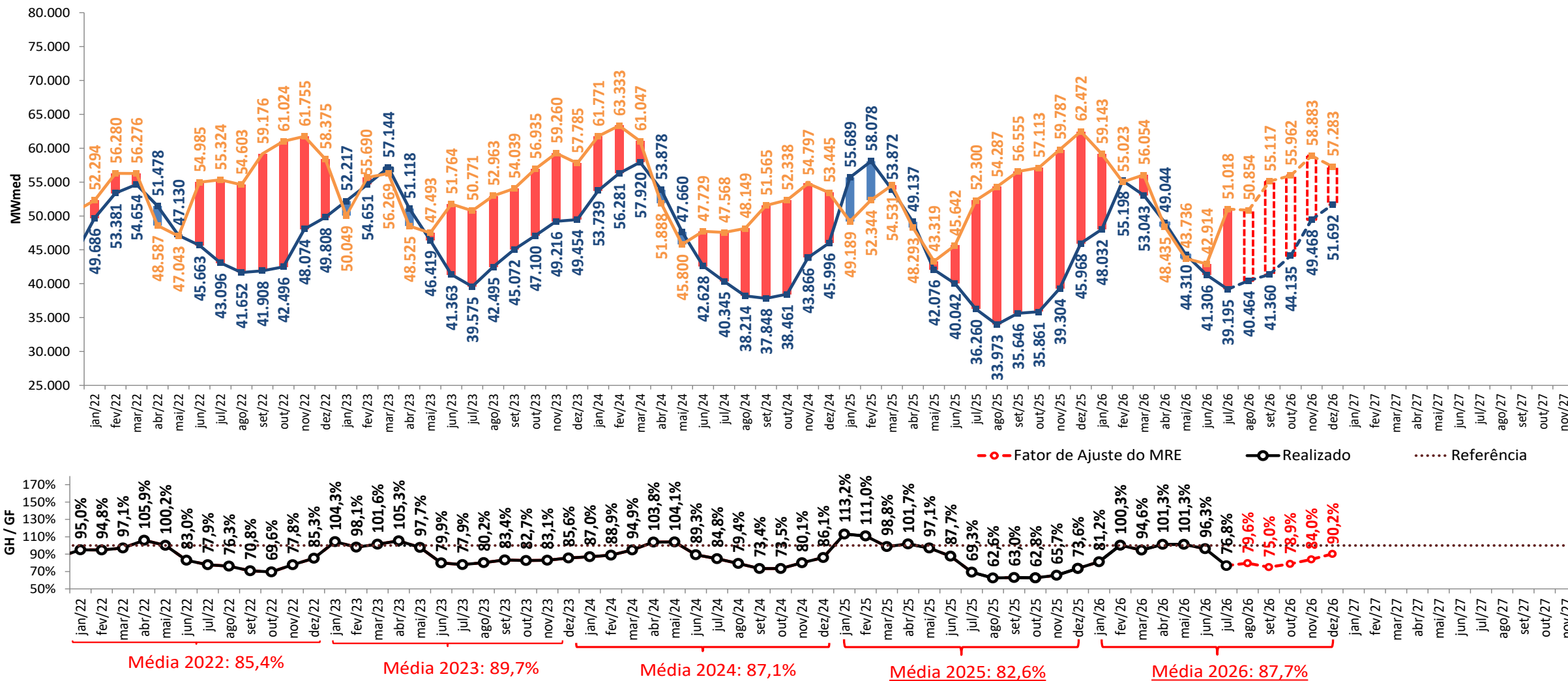


- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

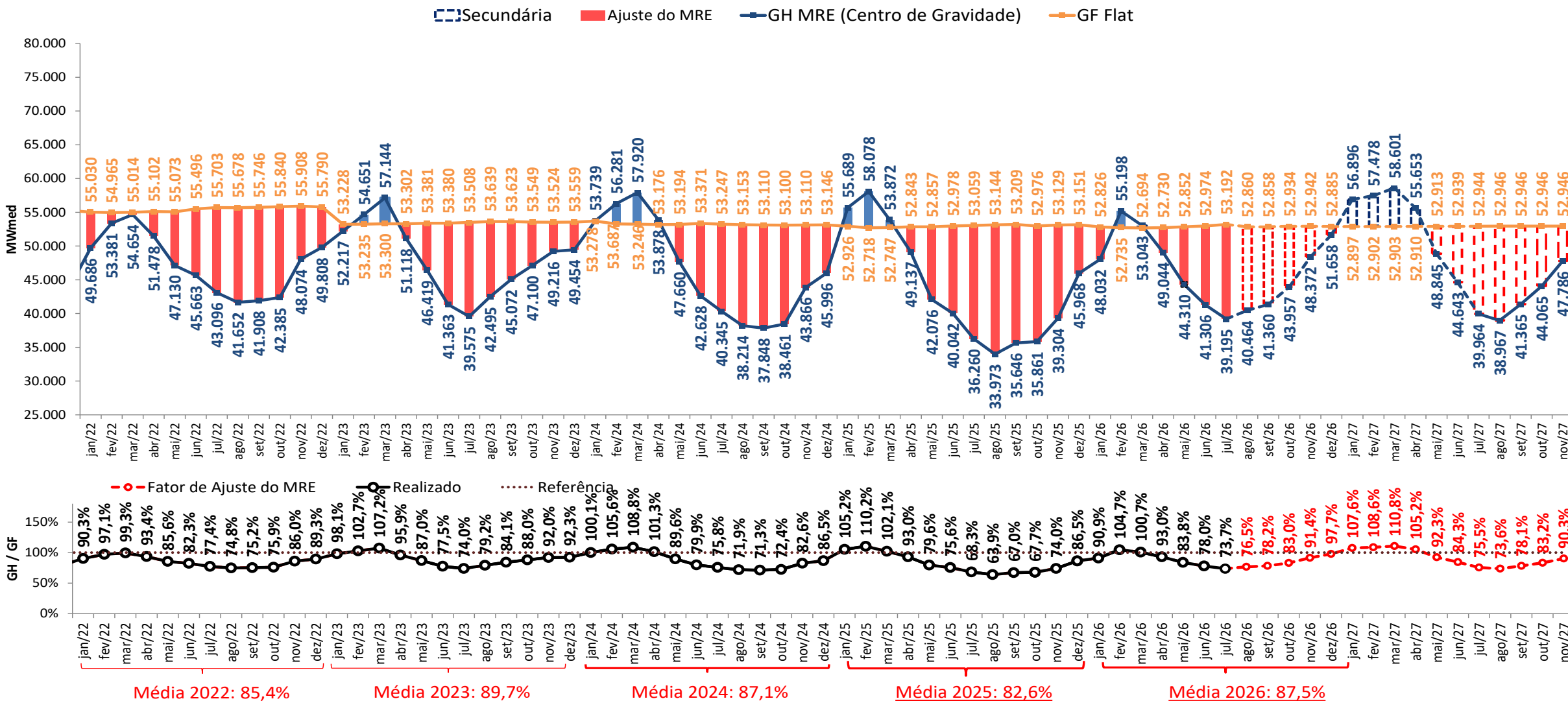
■ Secundária ■ Ajuste do MRE ■ GH MRE (Centro de Gravidade) ■ GF Sazo



- 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

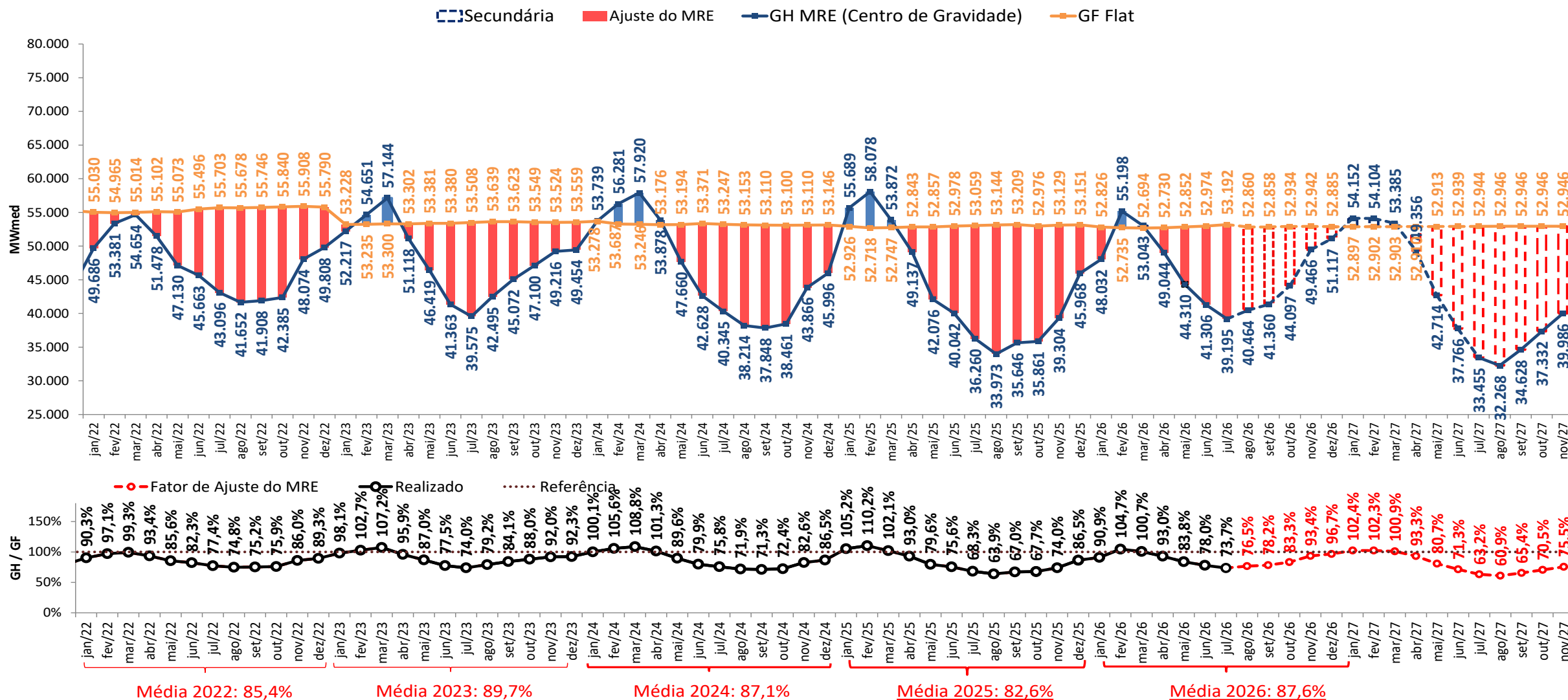
proj. PLD RNA



- 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

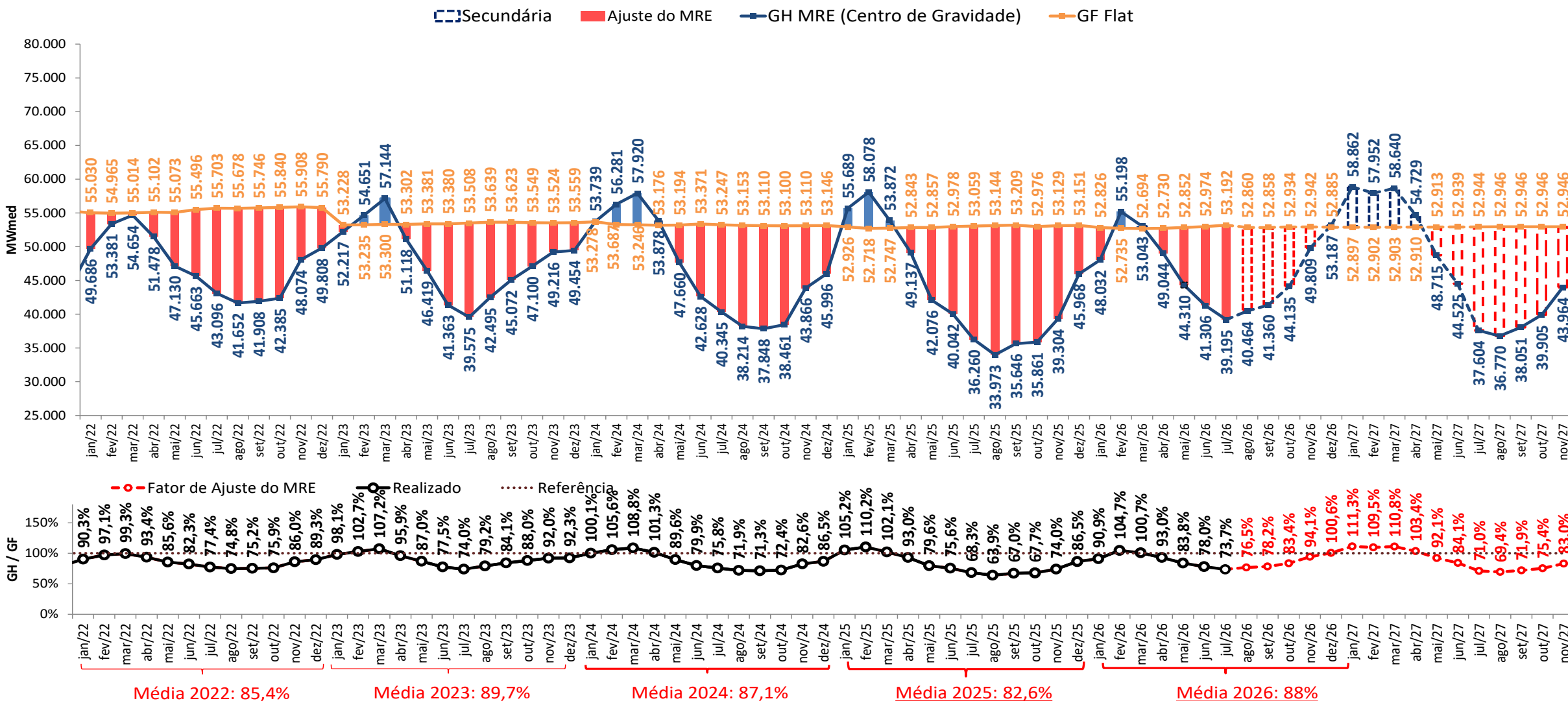
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

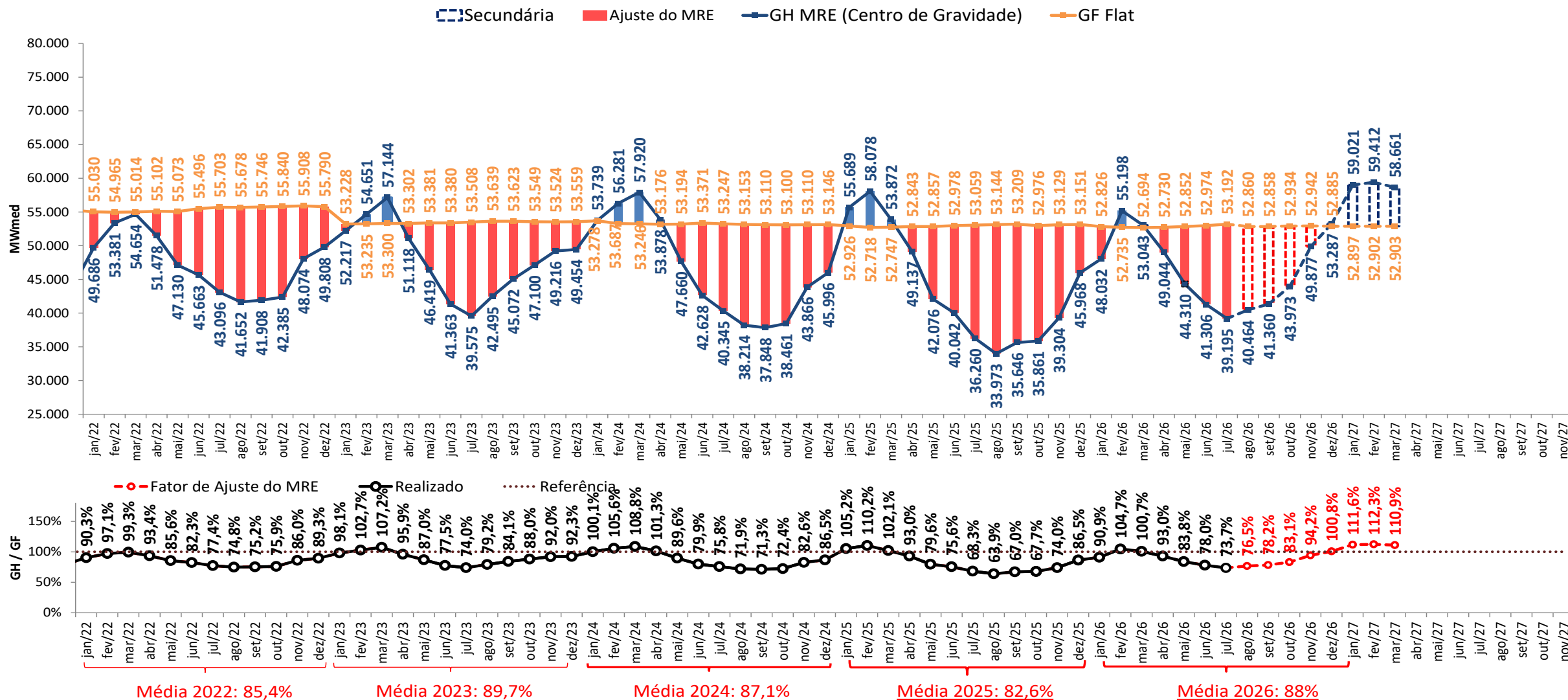
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

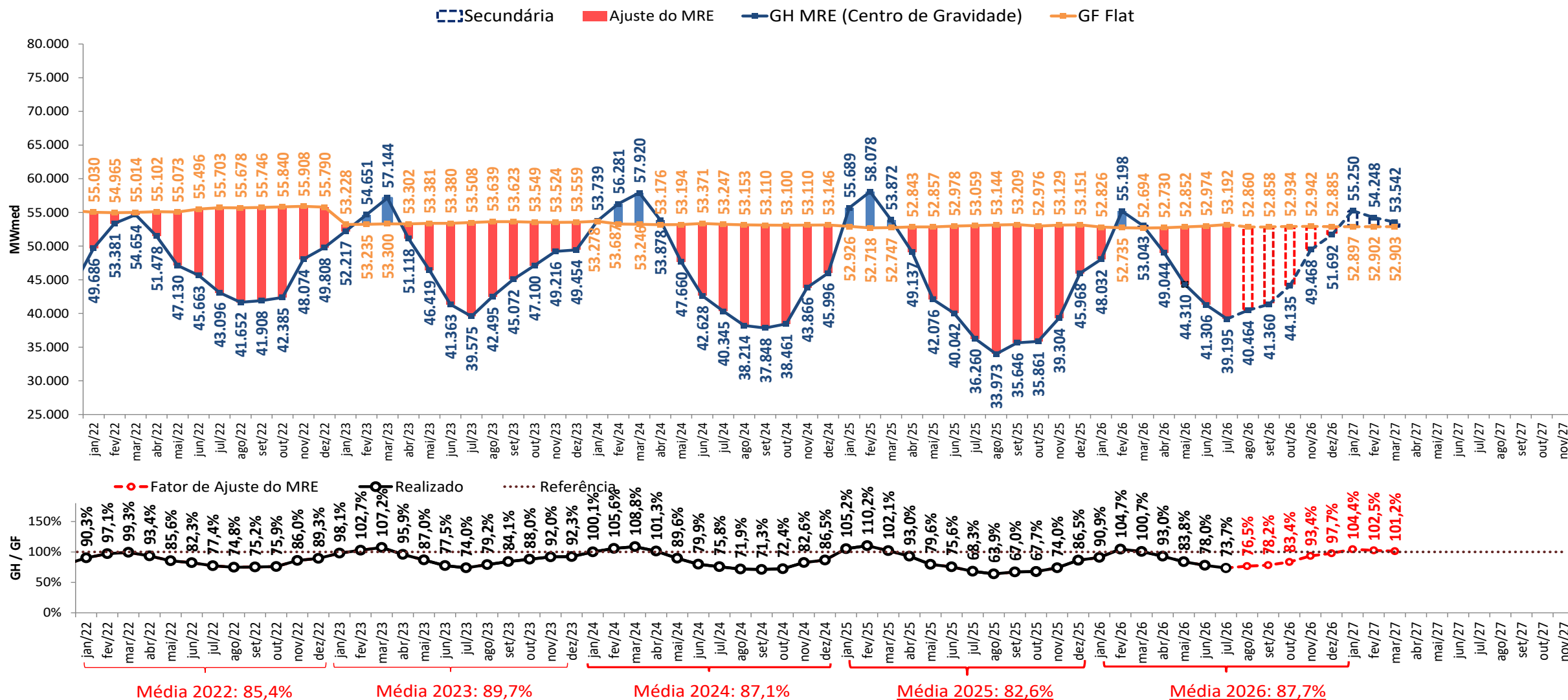
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

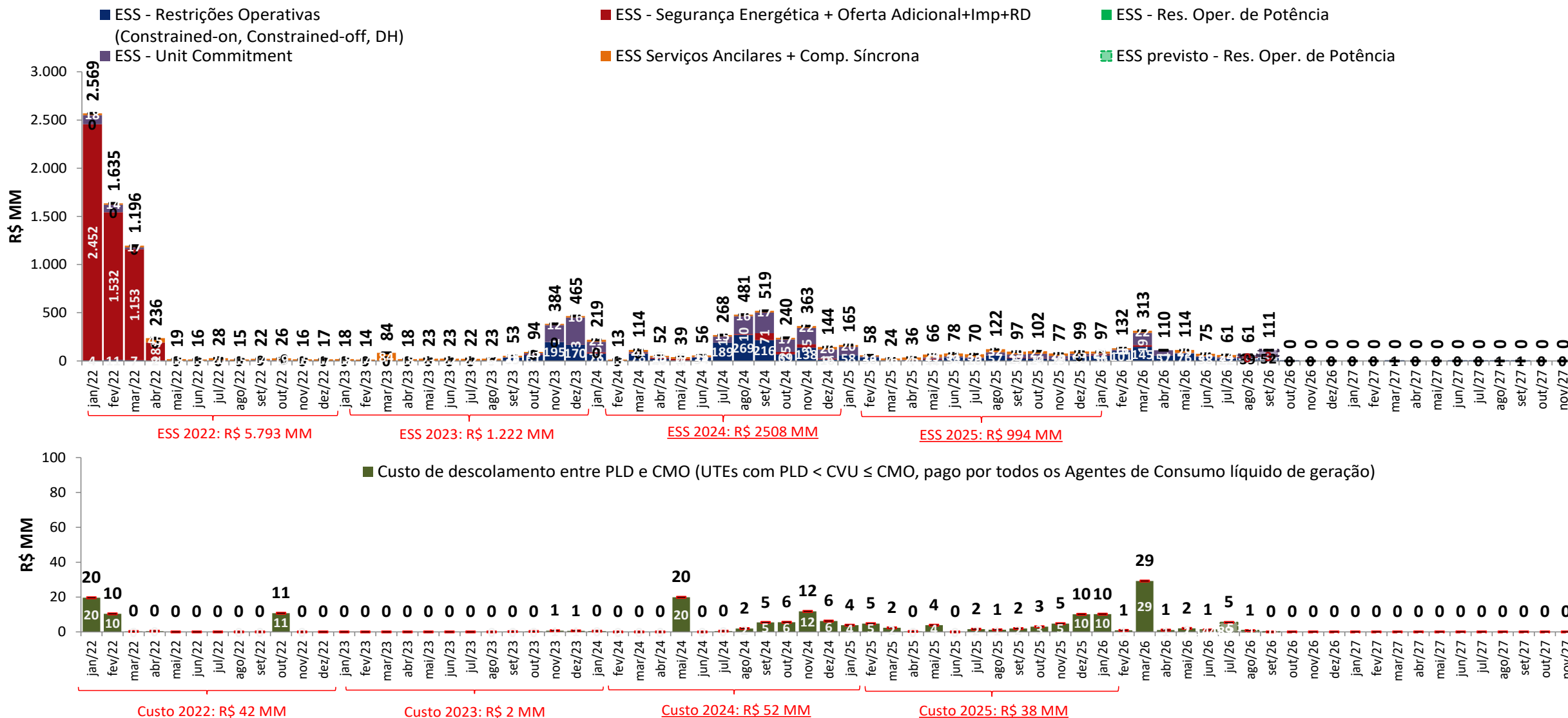
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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)

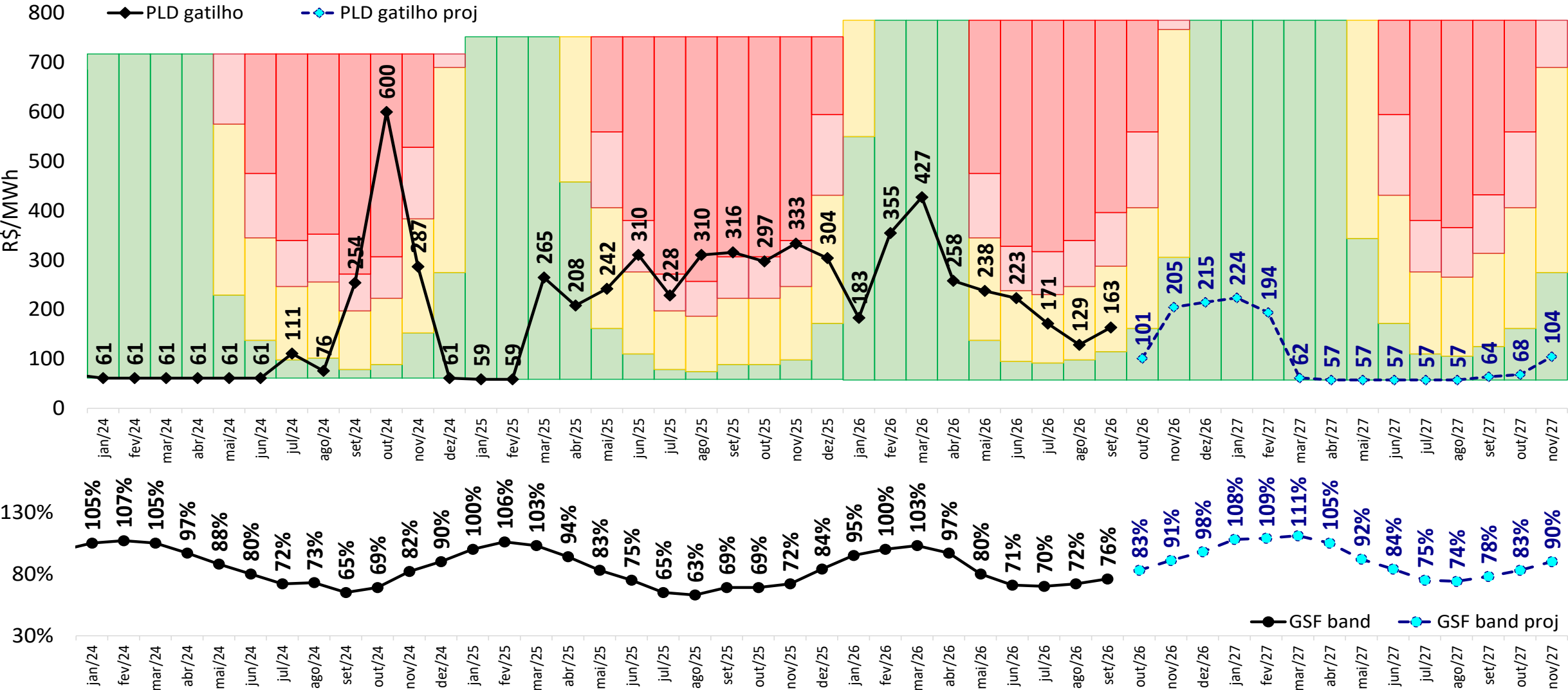
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



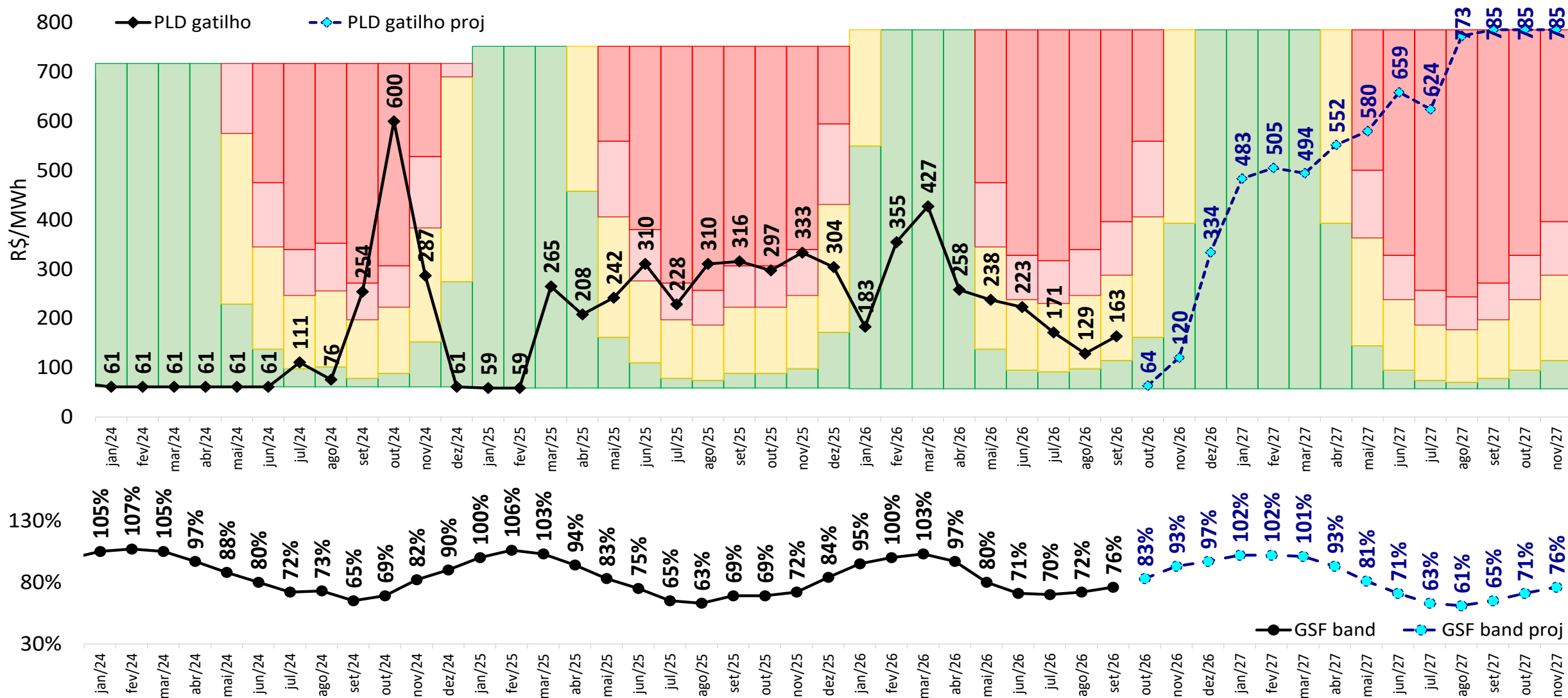
- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



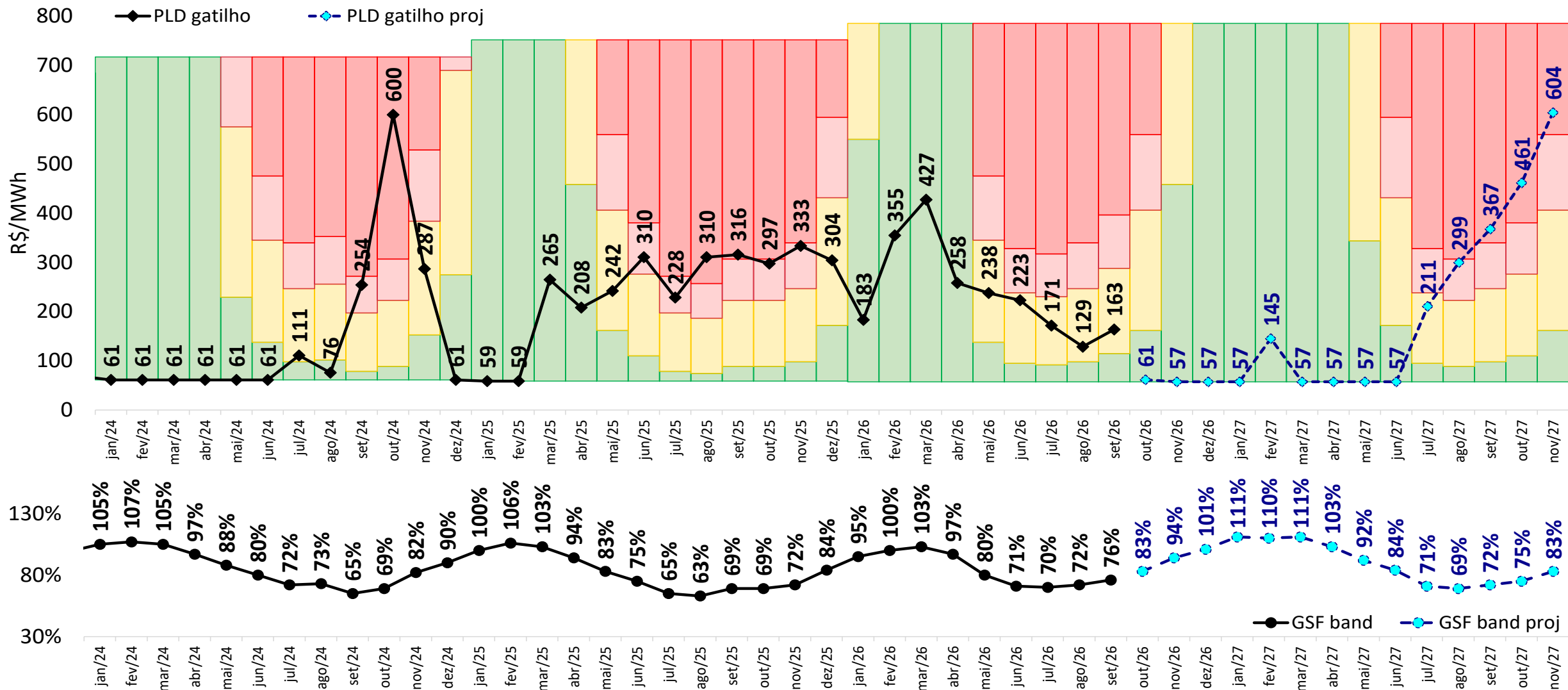
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



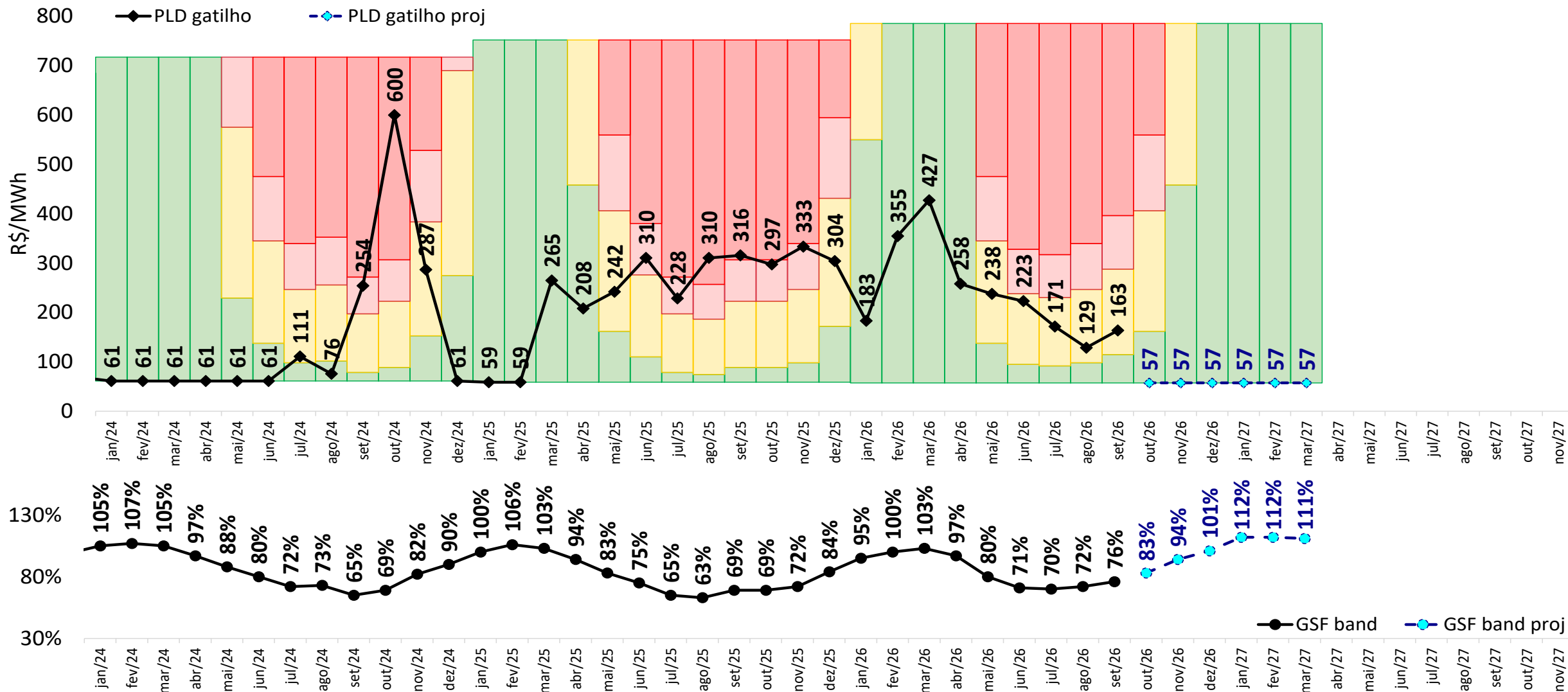
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



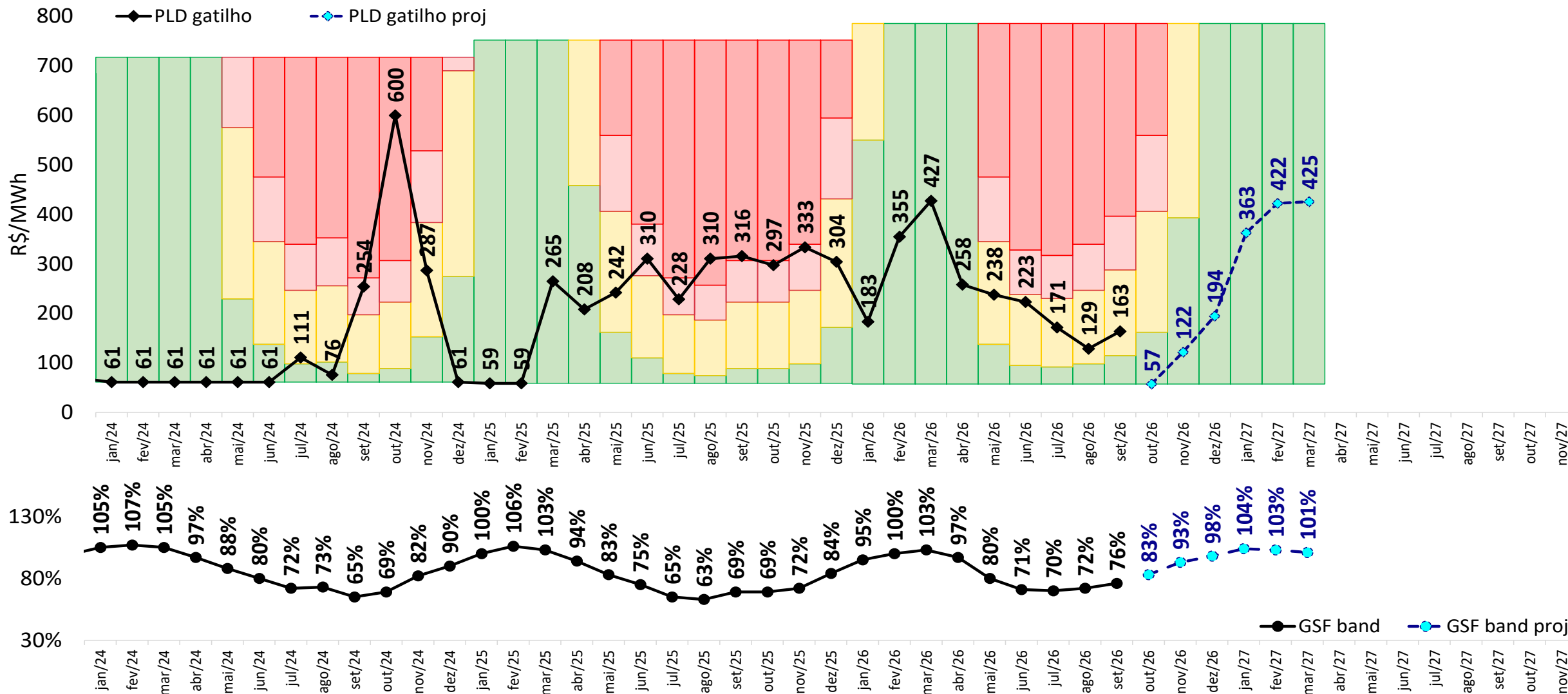
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



ccee_oficial



CCEE Oficial



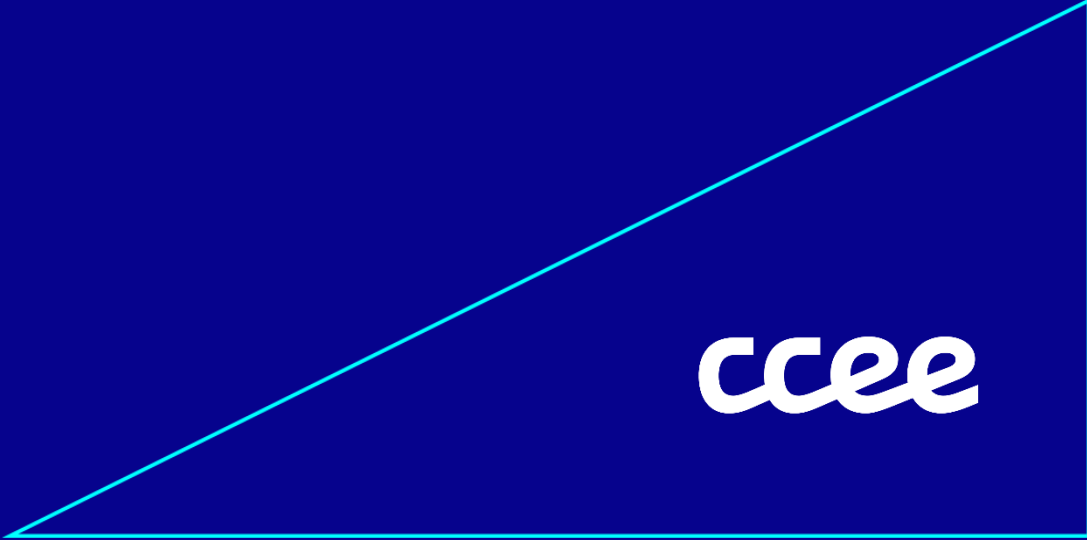
ccee_oficial



ccee



cceeoficial



ccee