



28/07/2026

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, each topped with a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the bars are stacks of coins. A line graph with glowing blue and orange nodes and connecting lines is overlaid on the scene. The overall color palette is dominated by blue and white, with some orange and green highlights from the digital elements.

ccee

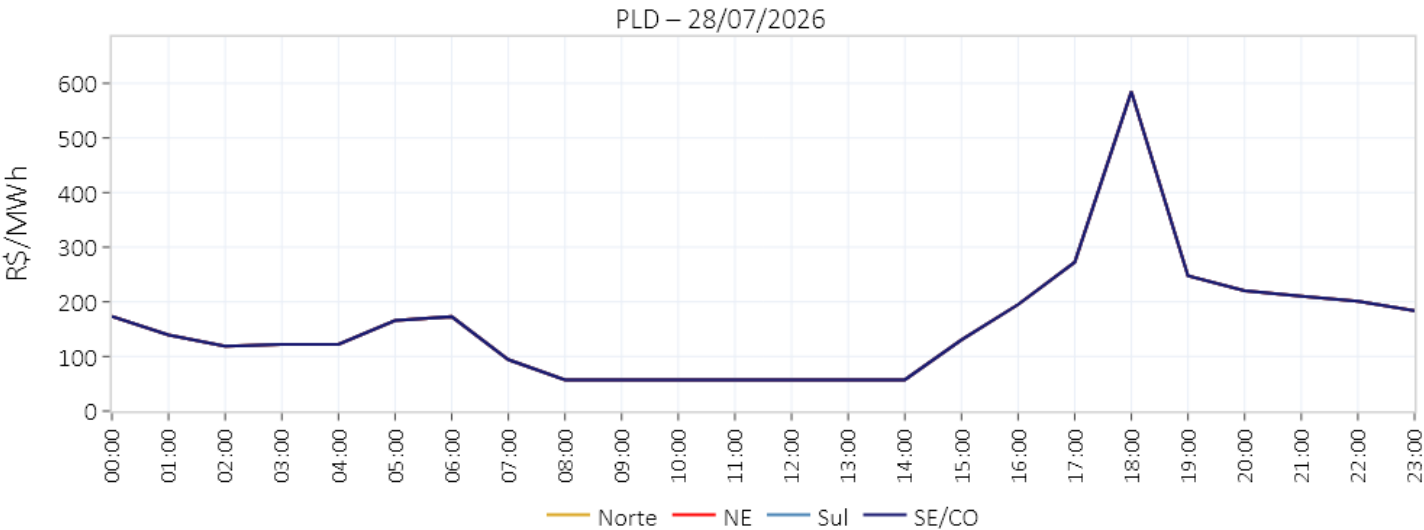
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 28/07/2026



No dia 28/07, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. Os submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte permaneceram acoplados no horário de vale, com patamares reduzidos de PLD, recuando ao piso regulatório (R\$ 57/MWh), refletindo as condições hidrológicas favoráveis e a elevada geração solar distribuída e centralizada. No horário de ponta, os submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte permaneceram acoplados, com patamares elevados de PLD, refletindo a redução da geração eólica e solar e a maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário em todos os submercados foi de R\$ 156/MWh.

No horário de vale do PLD (8h às 14h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da queda da carga líquida* do SIN (-17,7 GWm), associada ao movimento de aumento da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+20,5 GWm), solar fotovoltaica (+10,4 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 585/MWh em todos os submercados, refletindo a elevação da carga líquida* do SIN (20,4 GWm). Esse movimento resulta da combinação da queda da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-2,5 GWm), MMGD (-1,9 GWm), solar fotovoltaica (-1,9 GWm) e aumento da carga (14,2 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre o aumento da geração hidrelétrica (20,0 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+0,4 GWm).



	Demais Horas	Vale (8-14h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	173,1	57,31	-115,8 (-67%)	584,82	+411,7 (+238%)
PLD Sul (R\$/MWh)	173,1	57,31	-115,8 (-67%)	584,82	+411,7 (+238%)
PLD NE (R\$/MWh)	173,1	57,31	-115,8 (-67%)	584,82	+411,7 (+238%)
PLD Norte (R\$/MWh)	173,11	57,31	-115,8 (-67%)	584,82	+411,7 (+238%)
Carga SIN (GWmed)	80,2	84,9	+4,7 (+6%)	94,4	+14,2 (+18%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	18,3	9,6	-8,7 (-48%)	15,8	-2,5 (-14%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	2,0	22,5	+20,5 (+1025%)	0,1	-1,9 (-95%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	1,9	12,3	+10,4 (+547%)	0,0	-1,9 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,6	7,4	-0,2 (-3%)	7,6	+0,0 (+0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	6,3	6,8	+0,5 (+8%)	6,3	+0,0 (+0%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	44,0	26,3	-17,7 (-40%)	64,4	+20,4 (+46%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,1	0,0	-1,1 (-100%)	1,5	+0,4 (+36%)
GH SIN (GWmed)	42,9	26,3	-16,6 (-39%)	62,9	+20,0 (+47%)

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

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

PLD	SE/CO	S	NE	N
27/jul/26	R\$ 123,91/MWh	R\$ 123,9/MWh	R\$ 123,9/MWh	R\$ 123,91/MWh
28/jul/26	R\$ 156,48/MWh	R\$ 156,48/MWh	R\$ 156,48/MWh	R\$ 156,49/MWh
Projeção jul/26	R\$ 138,39/MWh	R\$ 138,28/MWh	R\$ 138,39/MWh	R\$ 138,39/MWh
Projeção ago/26	R\$ 120,48/MWh	R\$ 120,48/MWh	R\$ 120,48/MWh	R\$ 120,48/MWh
Projeção set/26	R\$ 155,51/MWh	R\$ 155,51/MWh	R\$ 155,51/MWh	R\$ 155,51/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 27/jul/26	91%	253%	63%	68%	120%
Expectativa jul/26	93%	259%	62%	65%	128%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 27/jul/26	63,3%	83,6%	84,6%	90,5%	69,9%
Expectativa final de jul/26	63,1%	88,4%	83,3%	90,8%	69,9%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 27/jul/26	76,5%	73,4%
Expectativa jul/26	76,7%	73,5%
Projeção 2026	84,6%	84,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jul/26	R\$ 28,2 MM	R\$ 10,6 MM
Projeção 2026	R\$ 743,3 MM	R\$ 56,0 MM

Análise do PLD da semana corrente

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

Análise do DECOMP da semana corrente

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

Análise e acompanhamento da operação

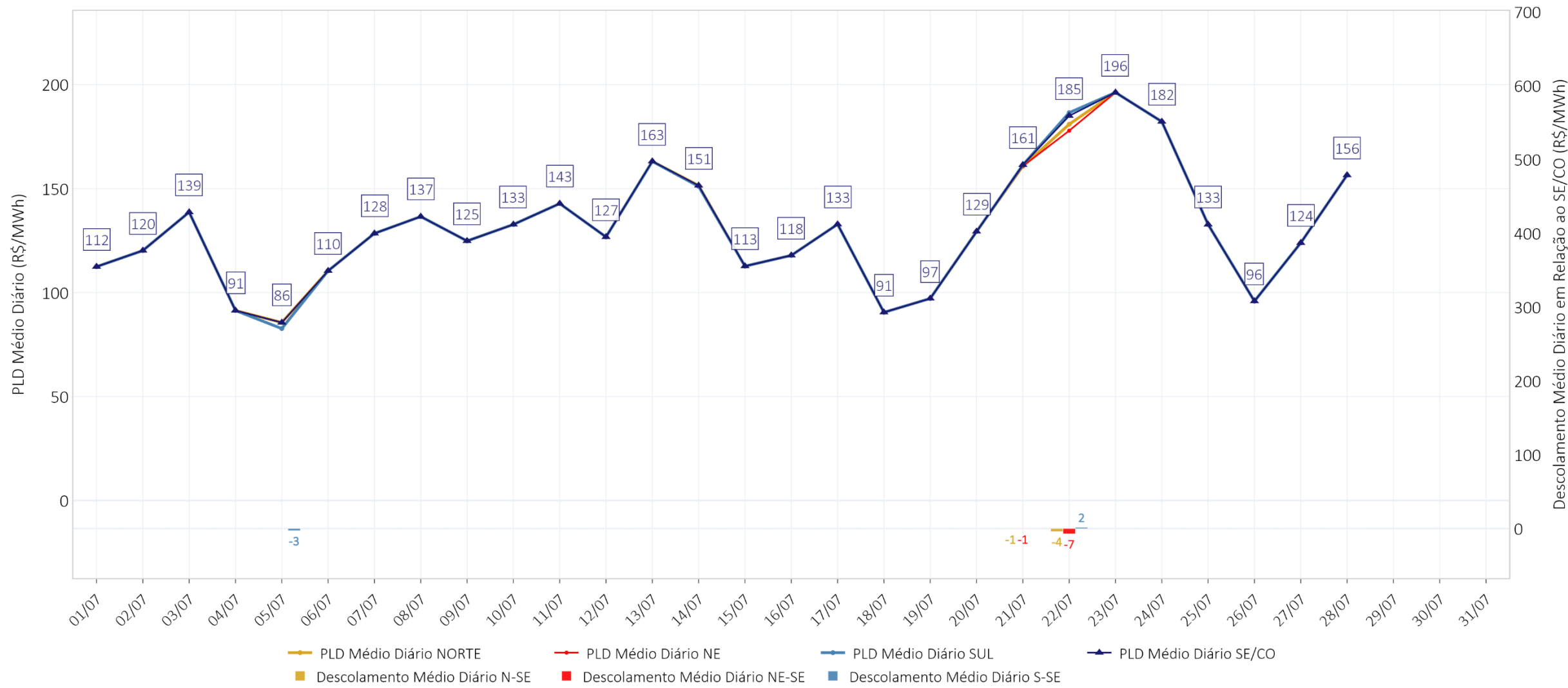
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

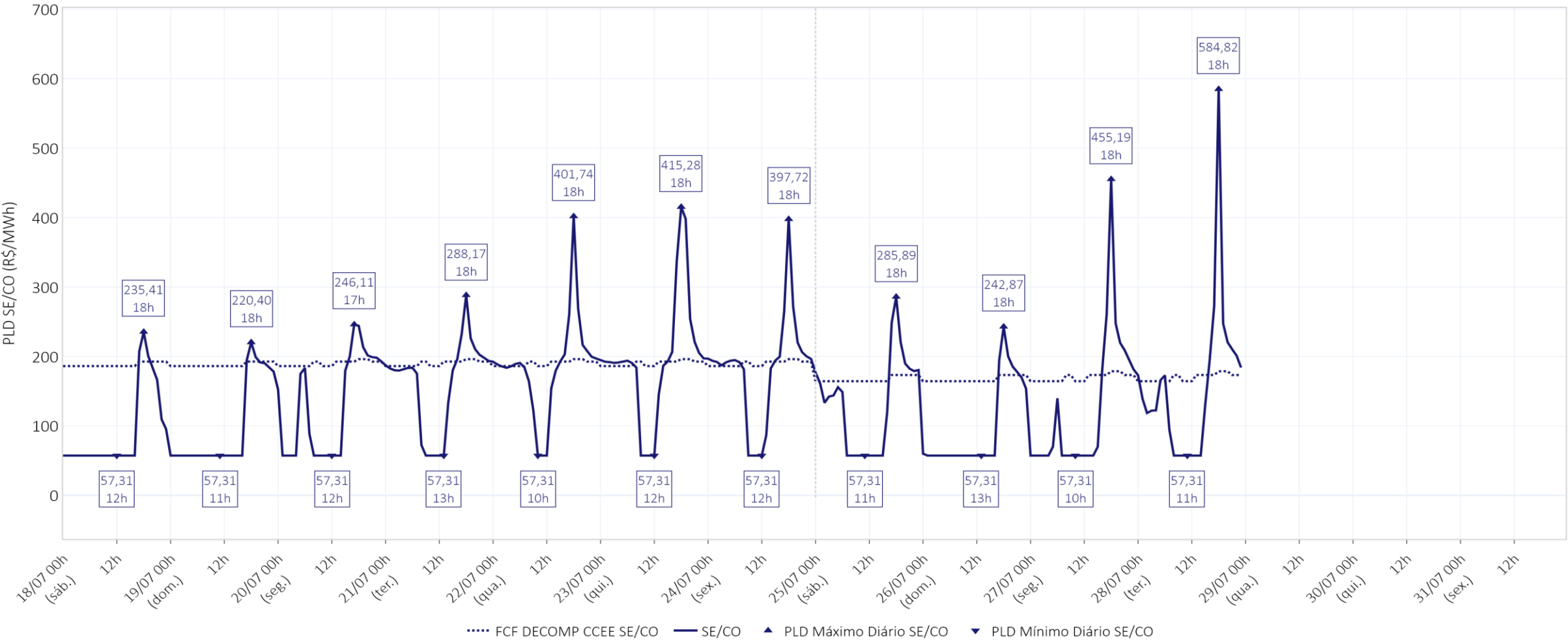
15. PLD
16. ENA
17. armazenamento
18. balanco operativo
19. GSF
20. encargos
21. bandeira tarifária

semana 5 de julho

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

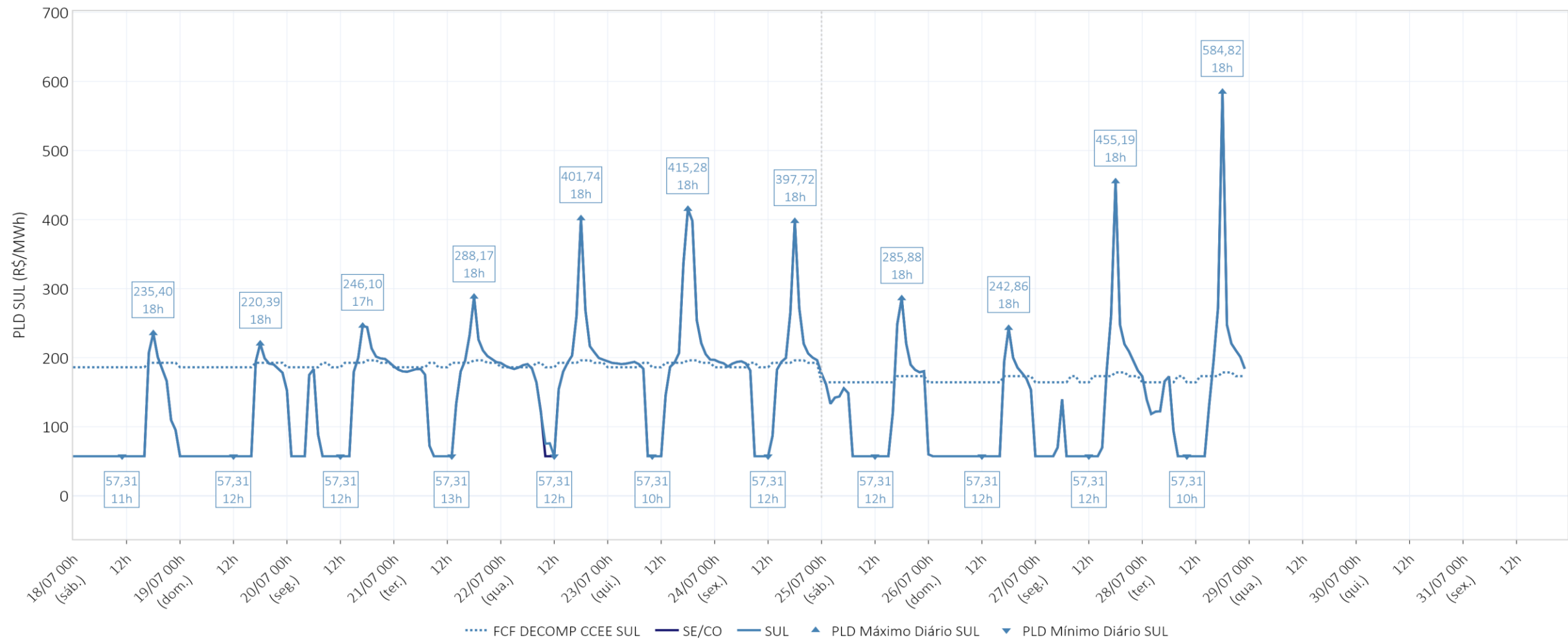


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



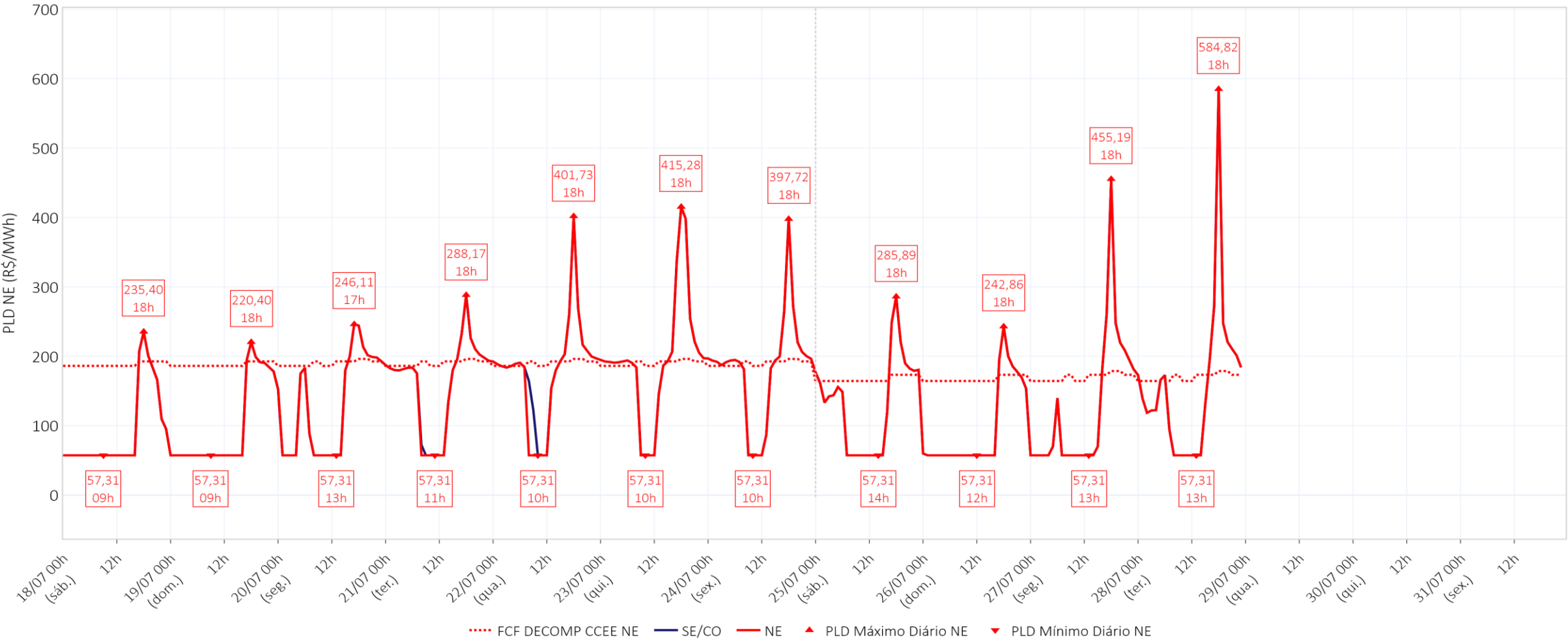
Média Diária (R\$/MWh)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
SE/CO	91	97	129	161	185	196	182	133	96	124	156

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



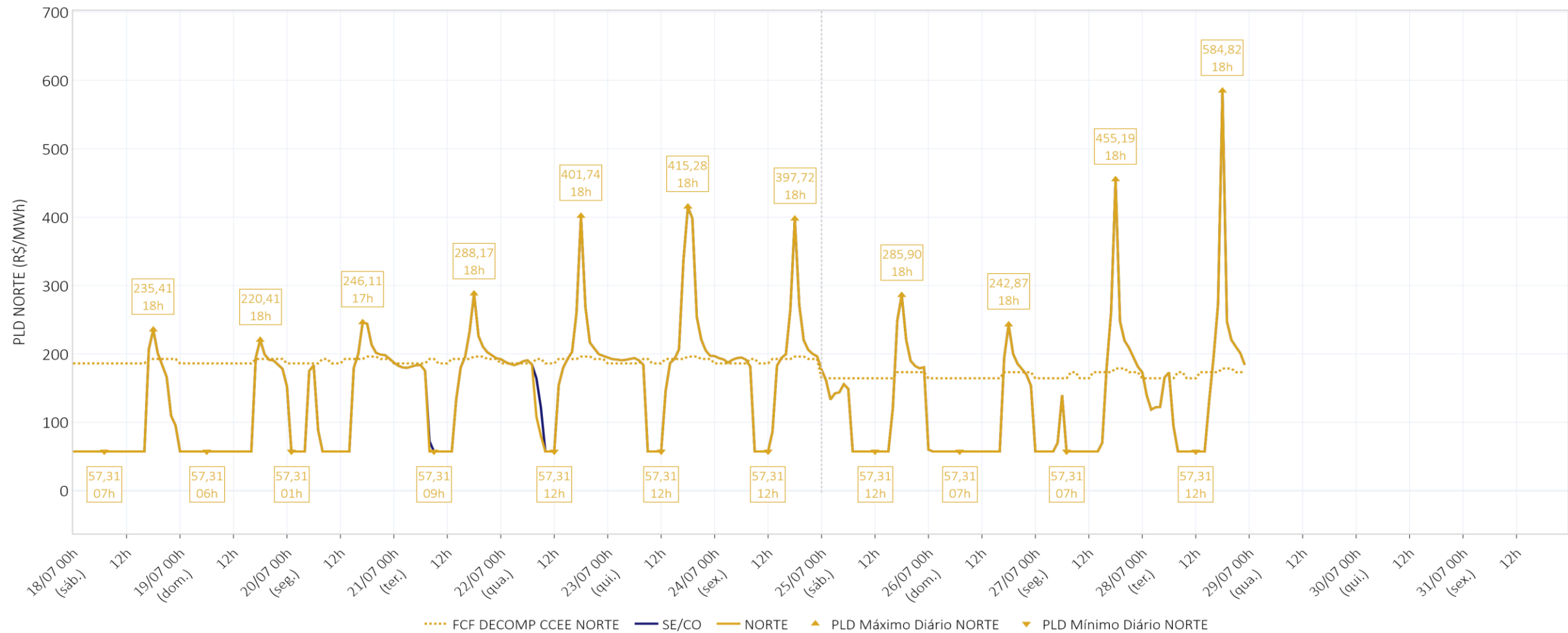
Média Diária (R\$/MWh)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
SE/CO	91	97	129	161	185	196	182	133	96	124	156
SUL	91	97	129	161	187	196	182	133	96	124	156

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

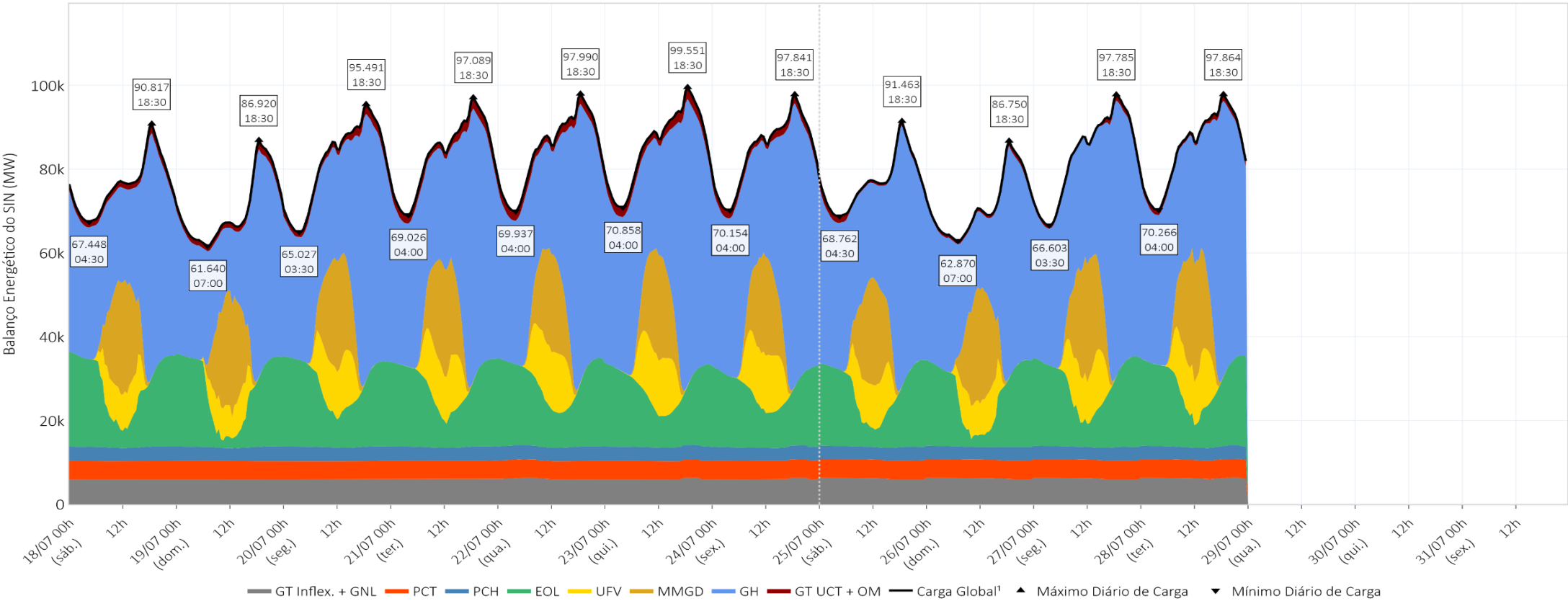


Média Diária (R\$/MWh)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
SE/CO	91	97	129	161	185	196	182	133	96	124	156
SUL	91	97	129	161	187	196	182	133	96	124	156
NE	91	97	129	161	178	196	182	133	96	124	156

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

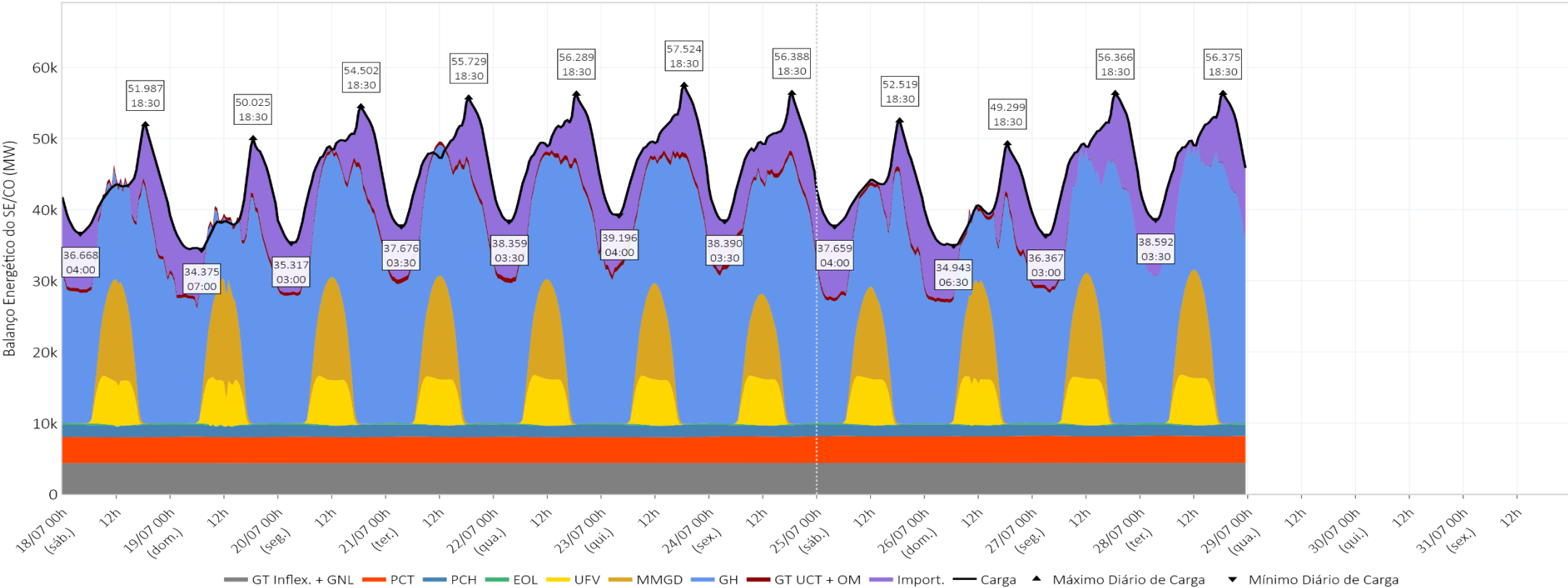


Média Diária (R\$/MWh)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
SE/CO	91	97	129	161	185	196	182	133	96	124	156
SUL	91	97	129	161	187	196	182	133	96	124	156
NE	91	97	129	161	178	196	182	133	96	124	156
NORTE	91	97	129	161	181	196	182	133	96	124	156



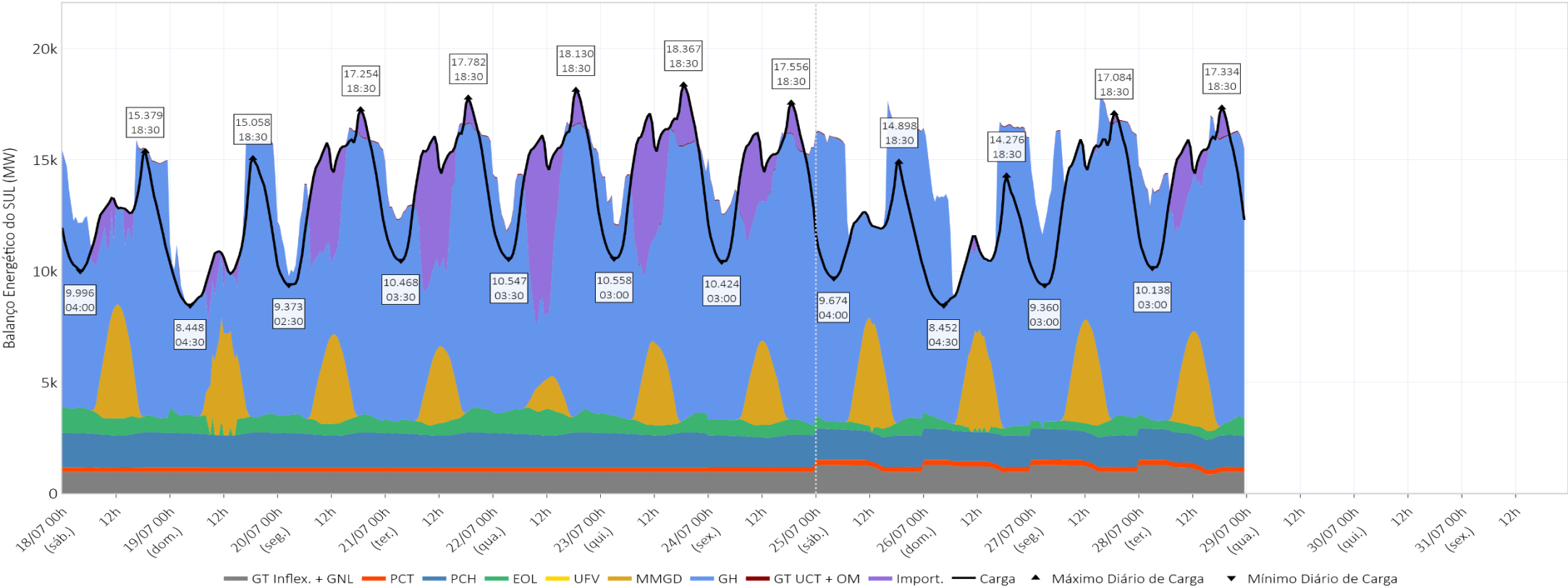
Média Diária (MWmed)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
Carga Global¹	76.174	70.413	81.459	83.317	84.499	85.532	84.219	76.942	71.509	83.213	84.891
GT UCT + OM	1.495	1.439	1.664	2.003	2.033	2.253	1.754	977	819	802	1.081
GH	34.439	30.524	38.153	40.187	40.937	42.805	42.705	37.137	32.591	40.789	41.577
MMGD	7.536	7.693	7.446	7.251	6.655	7.010	6.533	7.083	7.650	7.905	7.884
UFV	3.656	3.205	4.790	4.901	5.279	5.226	5.235	4.242	3.569	4.727	4.888
EOL	15.384	13.893	15.735	15.283	15.810	14.521	14.370	13.753	13.134	15.256	15.676
PCH	3.359	3.349	3.362	3.362	3.362	3.362	3.166	3.106	3.106	3.107	3.107
PCT	4.352	4.356	4.348	4.350	4.349	4.346	4.423	4.471	4.456	4.454	4.447
GT Inflex. + GNL	5.954	5.954	5.960	5.979	6.073	6.009	6.034	6.174	6.184	6.174	6.232

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



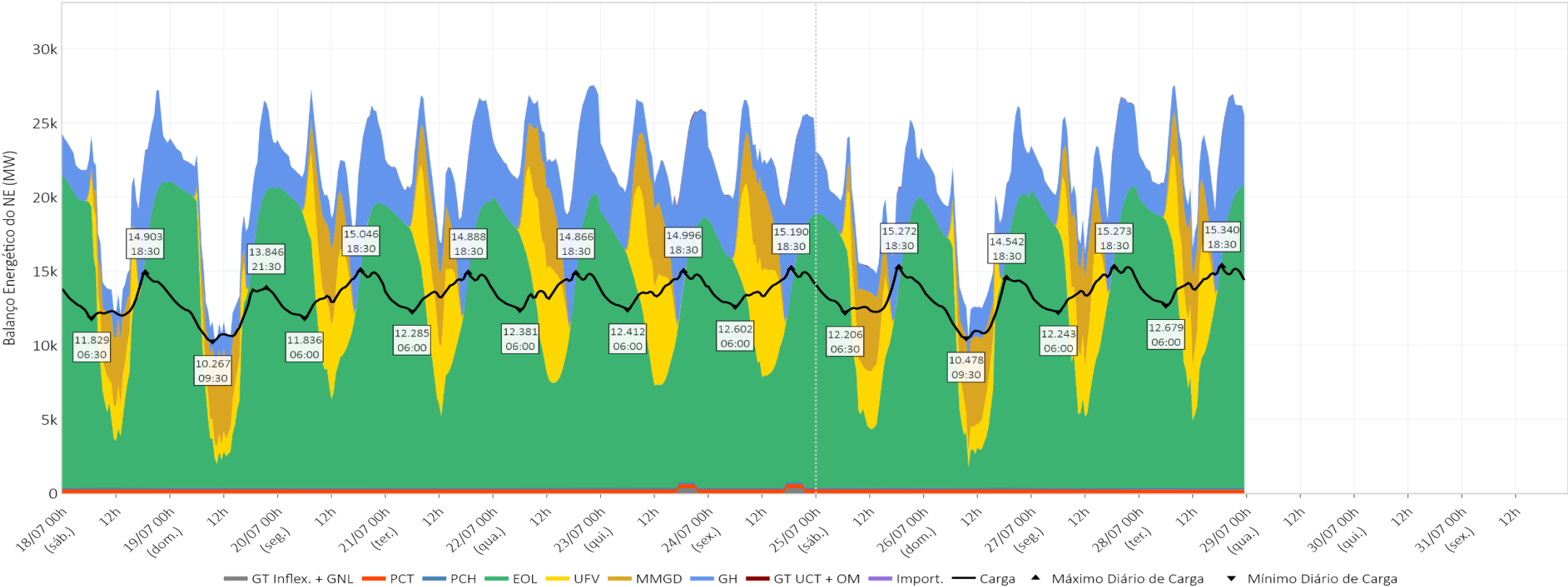
Média Diária (MWmed)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
Carga¹	42.603	39.562	45.677	46.683	47.580	48.199	47.327	43.255	40.108	46.836	47.859
Interc.²	5.810	4.852	6.552	6.217	7.090	6.660	6.651	6.688	5.577	7.387	7.071
GT UCT + OM	486	482	527	588	602	605	605	533	510	205	50
GH	20.003	17.978	22.244	23.470	23.621	24.934	24.468	20.176	17.809	22.753	24.090
MMGD	4.024	4.055	4.054	4.081	3.929	3.698	3.278	3.522	3.916	4.138	4.227
UFV	2.410	2.353	2.448	2.466	2.511	2.478	2.498	2.479	2.445	2.480	2.542
EOL	166	147	144	133	115	128	134	137	126	151	153
PCH	1.678	1.669	1.681	1.682	1.681	1.681	1.599	1.566	1.566	1.567	1.567
PCT	3.655	3.655	3.655	3.655	3.655	3.655	3.708	3.753	3.753	3.753	3.753
GT Inflex. + GNL	4.371	4.371	4.372	4.391	4.376	4.361	4.386	4.401	4.406	4.401	4.406

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 de energia quando negativos.



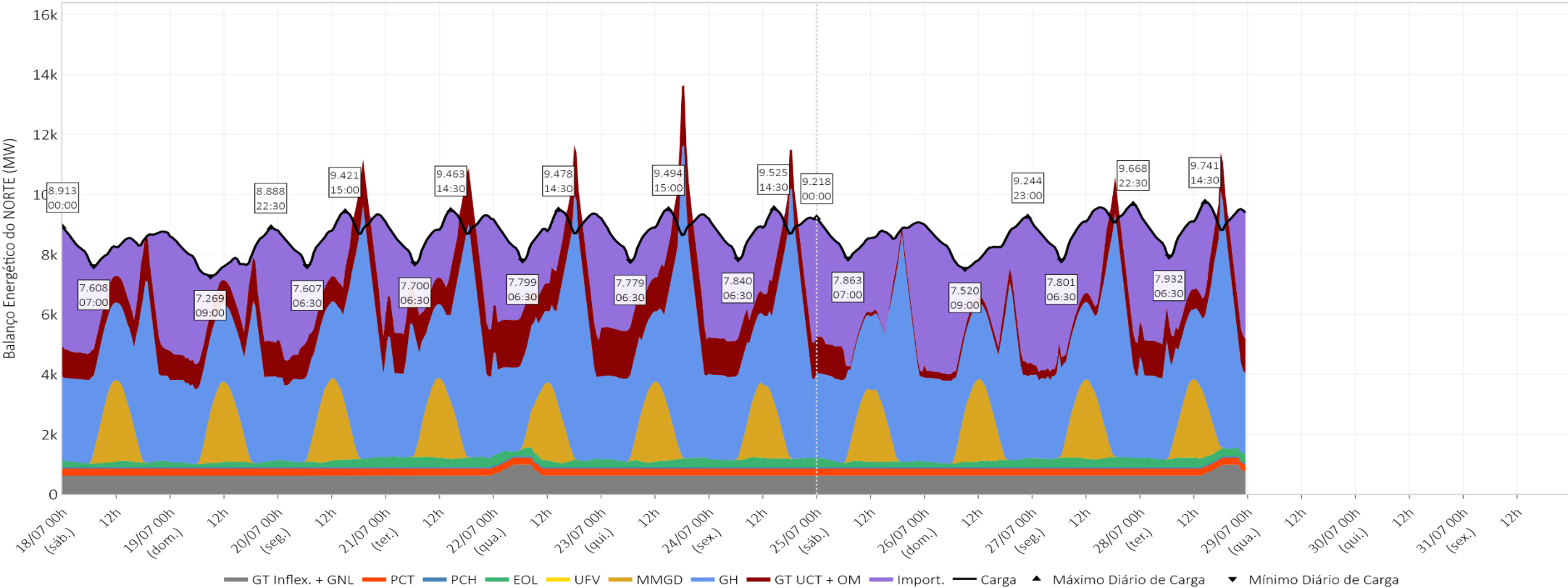
Média Diária (MWmed)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
Carga¹	12.246	10.851	13.695	14.282	14.458	14.845	14.281	11.804	10.657	13.698	13.998
Interc.²	-885	-541	668	995	1.261	1.244	271	-2.965	-2.509	-1.634	-487
GT UCT + OM	8	9	17	25	29	28	26	19	10	14	22
GH	8.222	6.855	8.603	8.964	9.090	9.249	9.790	10.317	8.903	10.833	10.150
MMGD	1.358	1.218	1.051	923	408	1.006	968	1.248	1.174	1.230	1.133
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	862	631	681	700	996	642	648	447	331	515	489
PCH	1.521	1.520	1.521	1.521	1.521	1.521	1.402	1.371	1.371	1.371	1.372
PCT	199	198	195	193	193	196	216	225	225	226	226
GT Inflex. + GNL	960	960	960	960	960	960	960	1.142	1.152	1.142	1.094

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 de energia quando negativos.



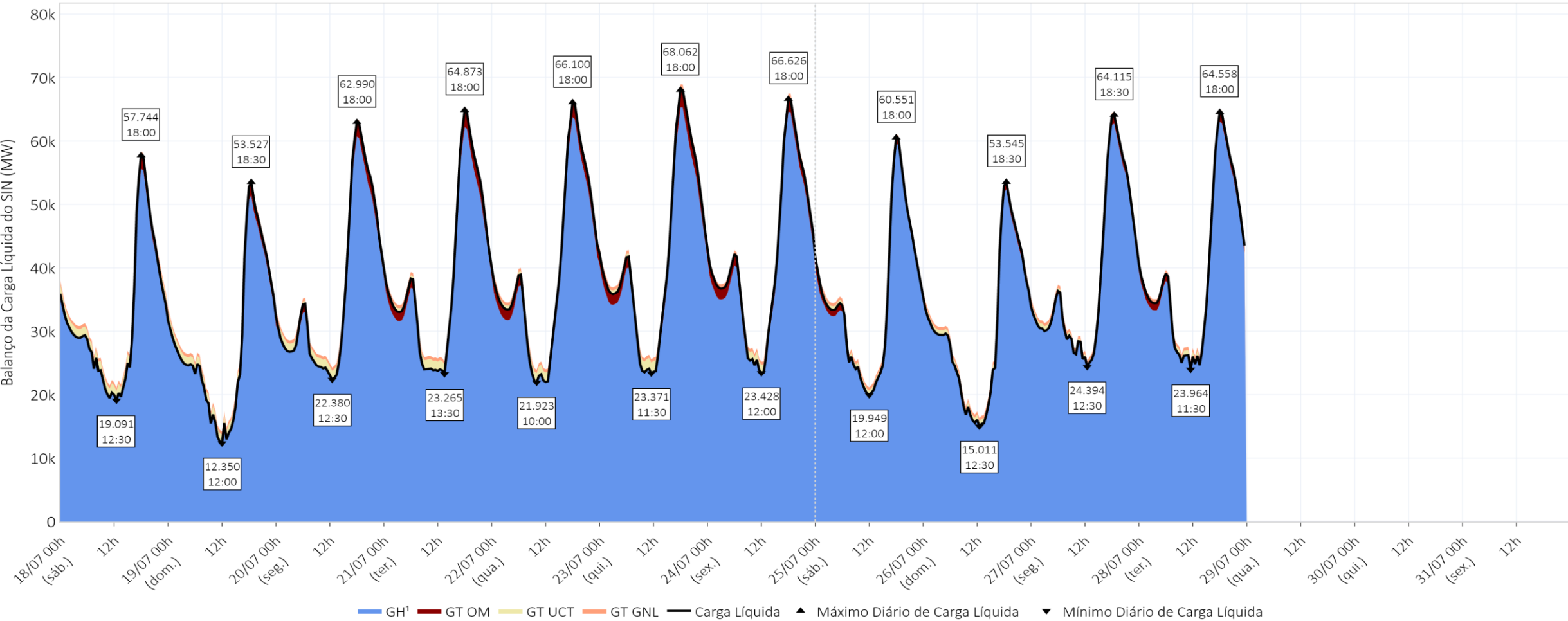
Média Diária (MWmed)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
Carga¹	12.981	12.031	13.406	13.597	13.657	13.678	13.797	13.279	12.412	13.725	14.050
Interc.²	-7.285	-6.566	-9.084	-8.808	-9.955	-9.322	-8.973	-6.618	-6.169	-8.511	-8.880
GT UCT + OM	6	2	10	16	18	24	19	11	5	13	17
GH	3.086	2.764	3.544	3.967	4.414	4.752	4.698	3.190	2.839	3.551	3.686
MMGD	1.365	1.637	1.533	1.474	1.567	1.524	1.558	1.576	1.763	1.767	1.768
UFV	1.244	851	2.340	2.434	2.766	2.746	2.735	1.761	1.123	2.246	2.345
EOL	14.186	12.959	14.683	14.132	14.464	13.517	13.311	12.973	12.479	14.290	14.752
PCH	110	110	110	110	110	110	115	118	118	118	118
PCT	269	274	270	273	273	267	271	265	250	247	240
GT Inflex. + GNL	0	0	0	0	0	61	61	3	3	3	3

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



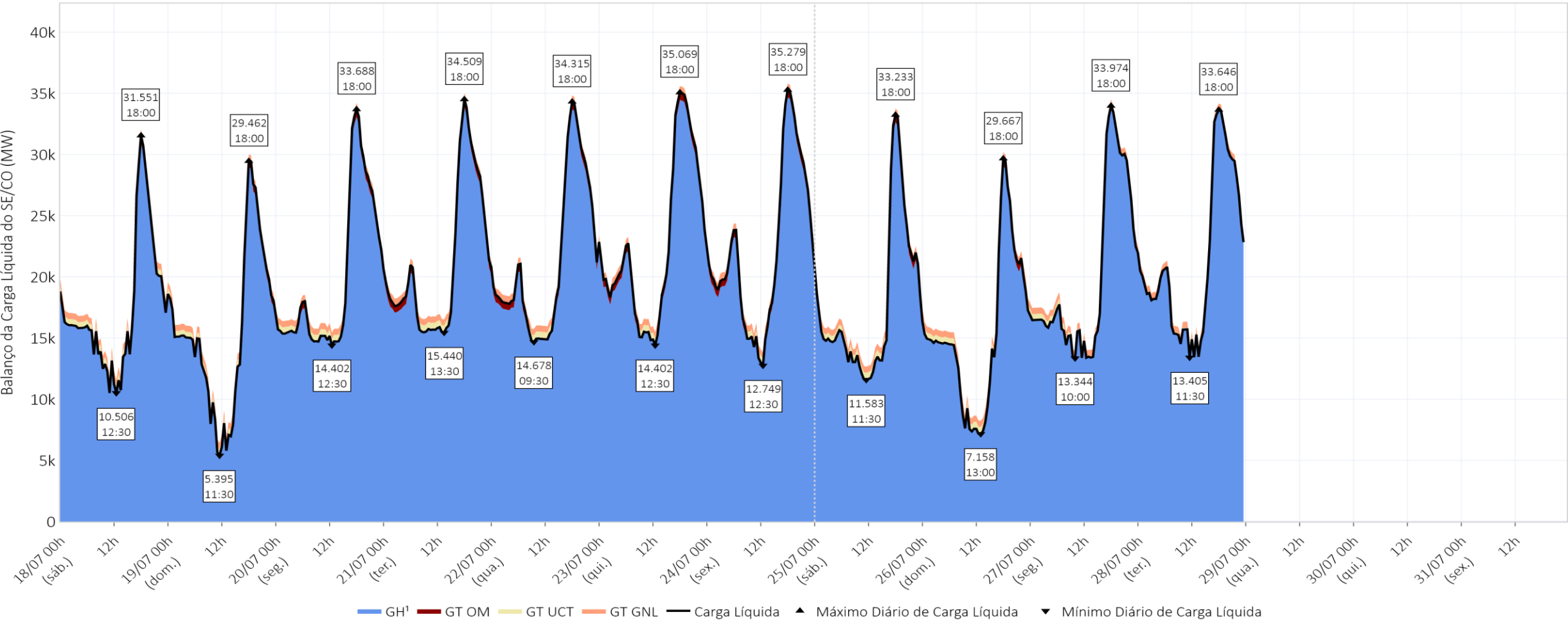
Média Diária (MWmed)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
Carga¹	8.344	7.969	8.681	8.756	8.805	8.809	8.814	8.604	8.332	8.954	8.984
Interc.²	2.360	2.255	1.864	1.596	1.604	1.419	2.051	2.896	3.101	2.757	2.295
GT UCT + OM	994	946	1.111	1.374	1.385	1.597	1.103	415	295	569	992
GH	3.128	2.926	3.762	3.786	3.812	3.871	3.749	3.453	3.040	3.652	3.650
MMGD	789	782	808	773	751	781	729	736	797	769	756
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	170	155	227	318	235	233	276	197	197	300	283
PCH	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
PCT	229	229	229	229	229	229	228	228	228	228	228
GT Inflex. + GNL	623	623	628	628	737	628	628	628	623	628	729

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 de energia quando negativos.



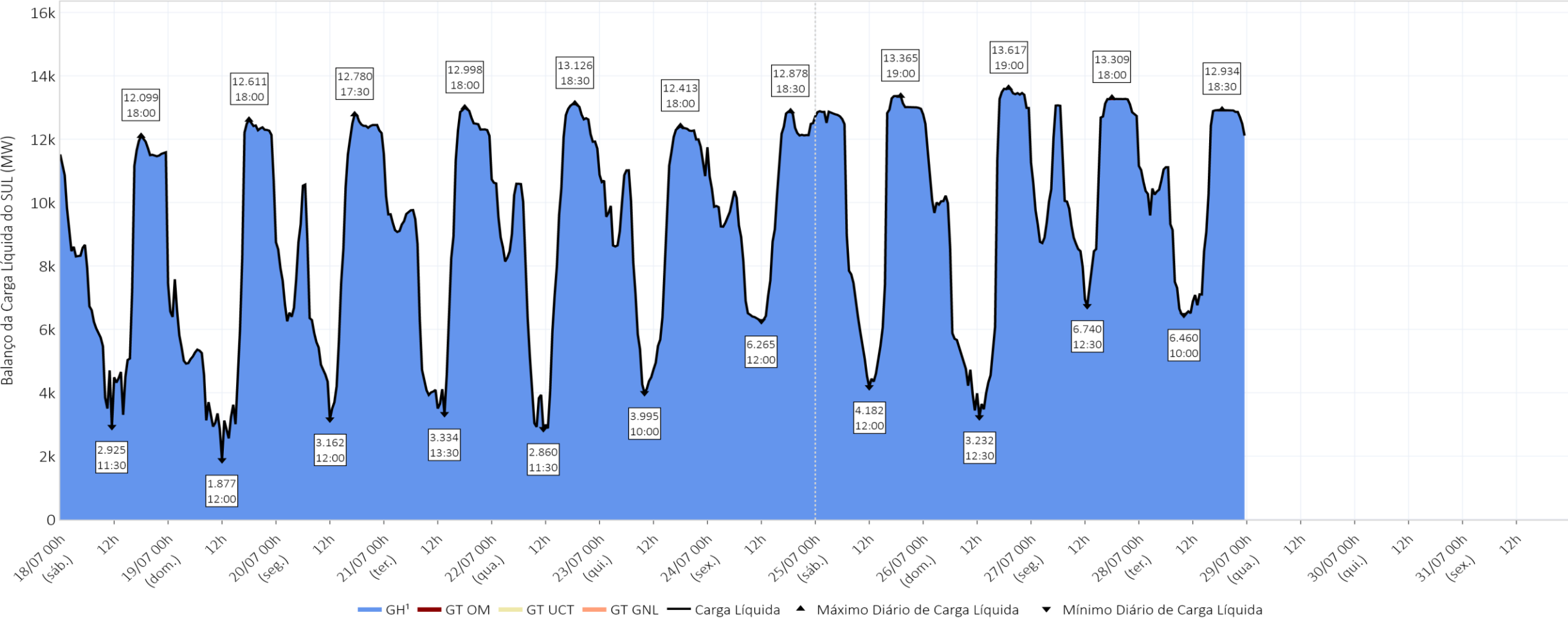
Média Diária (MWmed)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
Carga Líquida	32.141	28.338	36.316	38.800	39.670	41.744	41.399	35.118	30.244	38.472	39.624
GT OM	348	462	942	1.391	1.514	1.716	1.468	624	301	457	824
GH¹	31.852	27.936	35.435	37.469	38.219	40.087	39.987	34.549	30.004	38.071	38.858

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



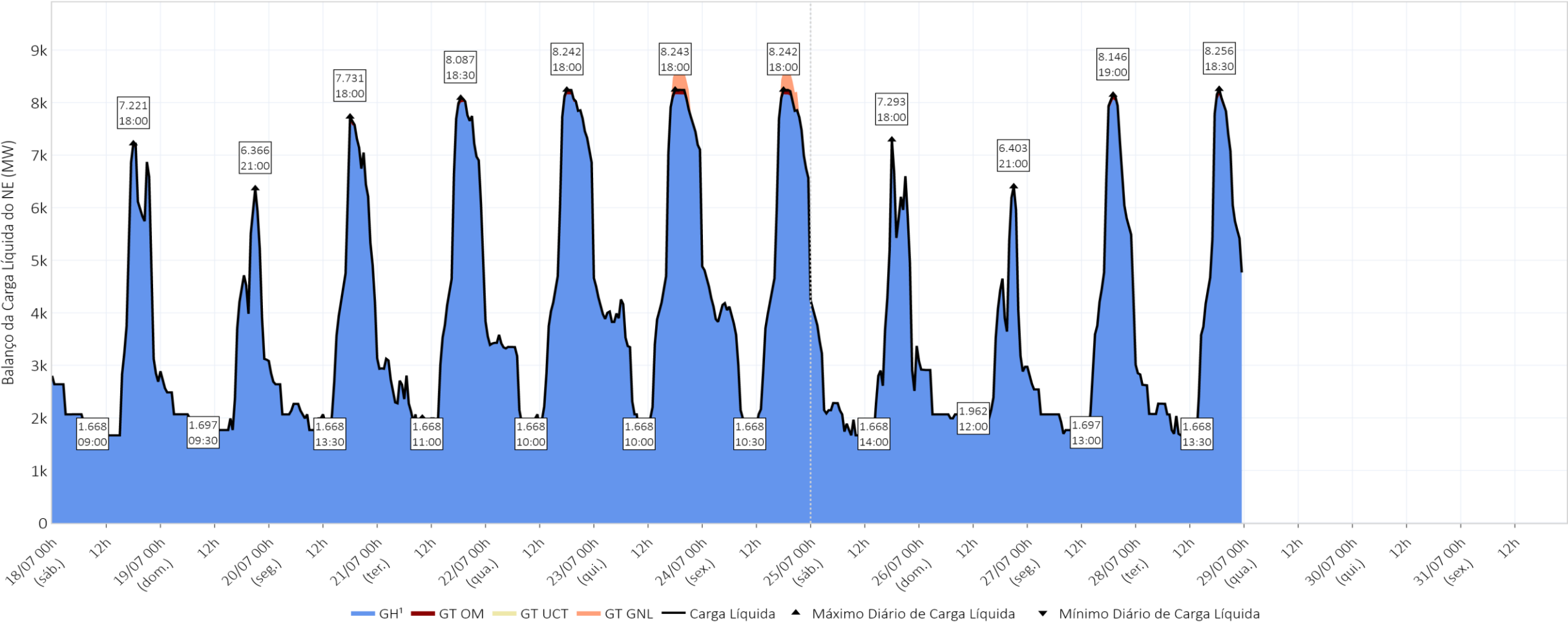
Média Diária (MWmed)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
Carga Líquida	17.465	15.501	19.771	21.142	21.335	22.673	22.210	17.775	15.309	20.002	21.347
GT OM	109	170	306	450	495	517	517	241	147	24	34
GH¹	17.415	15.391	19.526	20.752	20.903	22.216	21.749	17.589	15.222	20.035	21.372

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



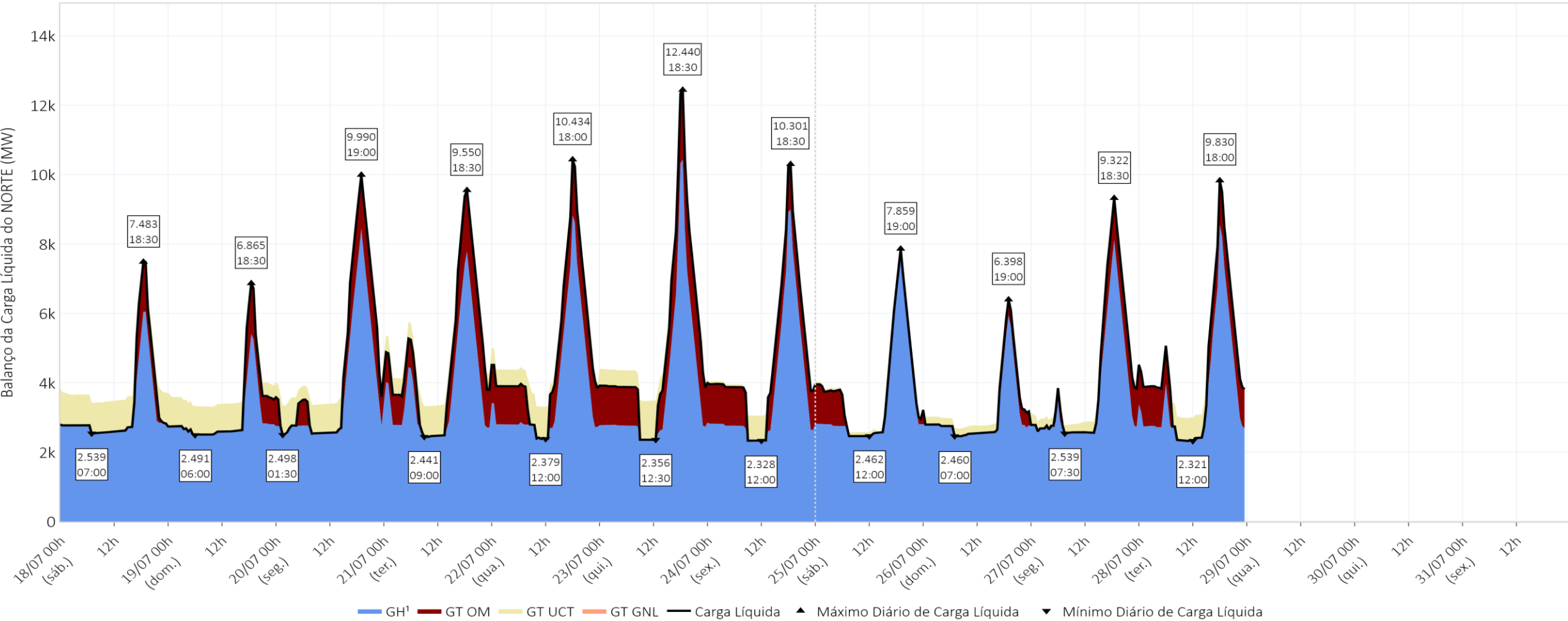
Média Diária (MWmed)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
Carga Líquida	8.230	6.864	8.619	8.989	9.119	9.276	9.816	10.336	8.913	10.846	10.172
GT OM	8	9	16	25	29	27	26	18	10	14	22
GH¹	8.222	6.855	8.603	8.964	9.090	9.249	9.790	10.317	8.903	10.833	10.150

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



Média Diária (MWmed)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
Carga Líquida	3.090	2.766	3.553	3.981	4.431	4.774	4.716	3.200	2.843	3.562	3.702
GT OM	4	2	9	14	17	22	18	10	4	11	15
GH¹	3.086	2.764	3.544	3.967	4.414	4.752	4.698	3.190	2.839	3.551	3.686

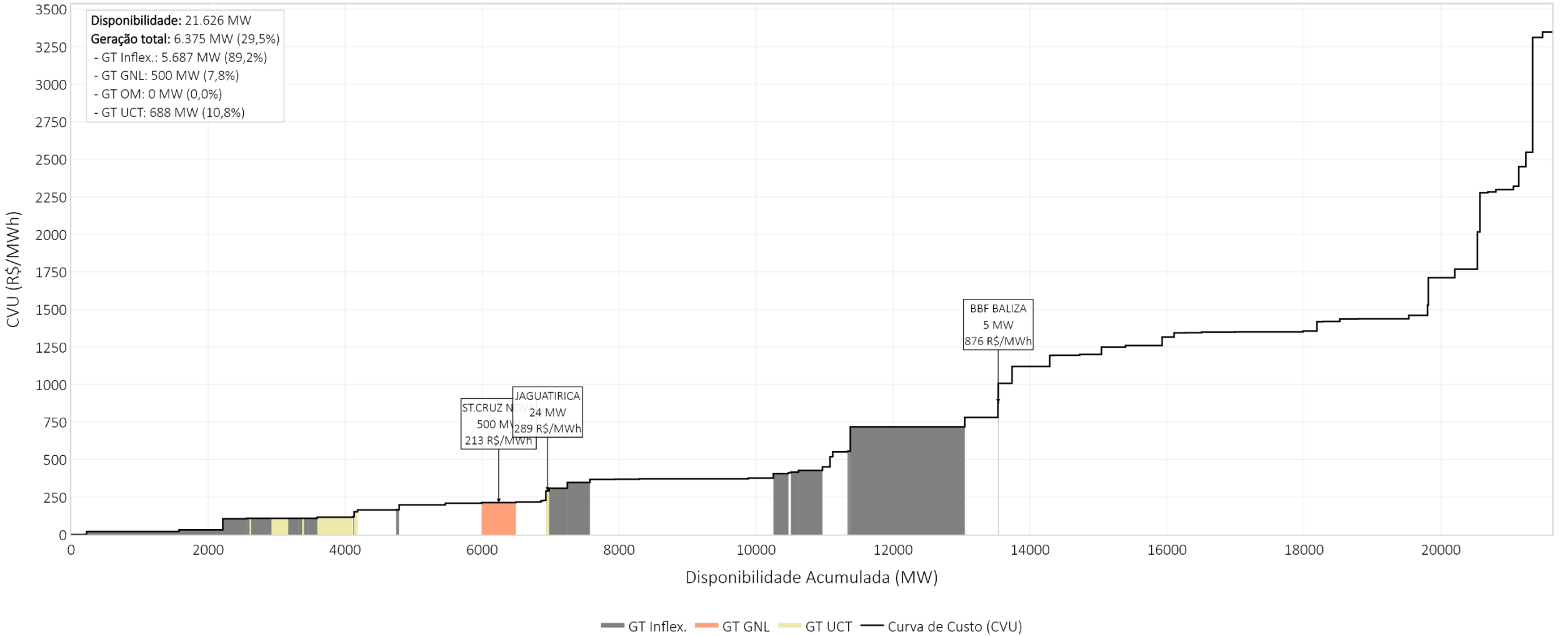
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



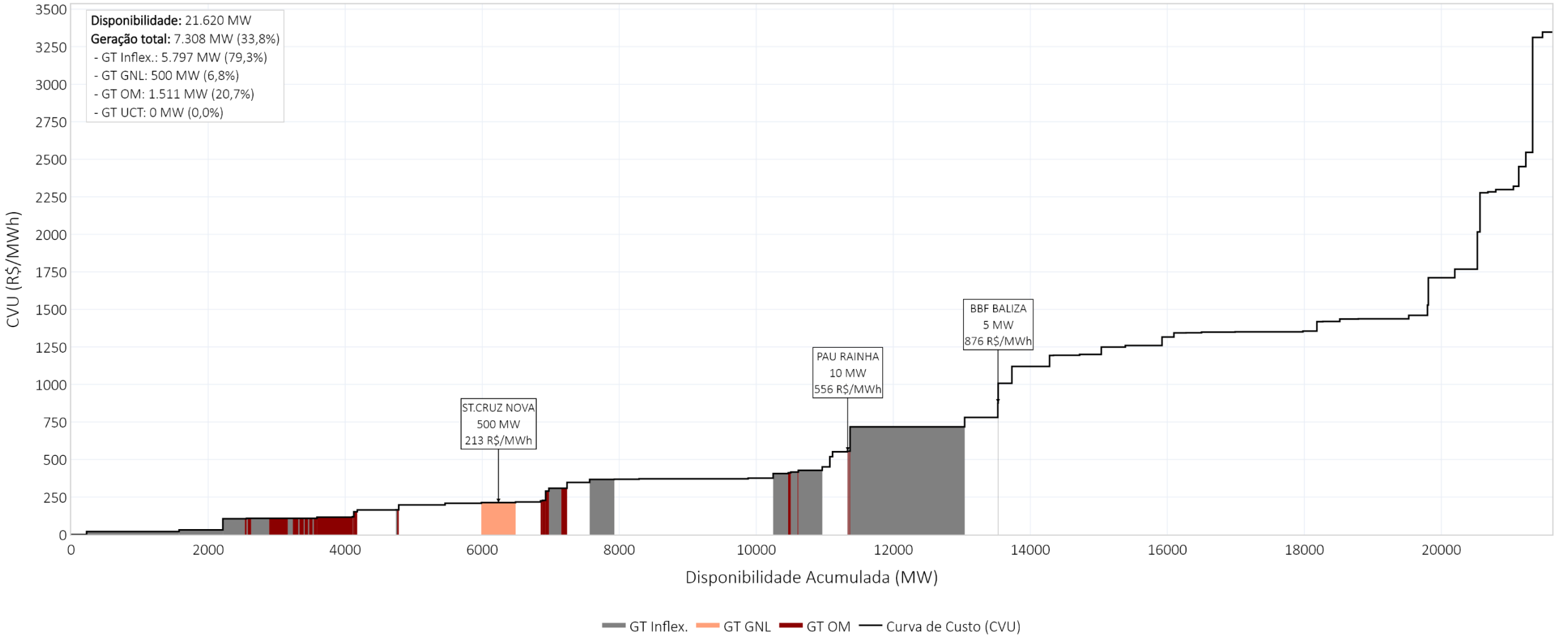
Média Diária (MWmed)	18/07	19/07	20/07	21/07	22/07	23/07	24/07	25/07	26/07	27/07	28/07
Carga Líquida	3.355	3.207	4.373	4.688	4.785	5.021	4.657	3.808	3.181	4.061	4.402
GT OM	227	281	611	902	974	1.150	907	355	140	409	753
GH¹	3.128	2.926	3.762	3.786	3.812	3.871	3.749	3.453	3.040	3.652	3.650

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

28/07/2026 - 11:30



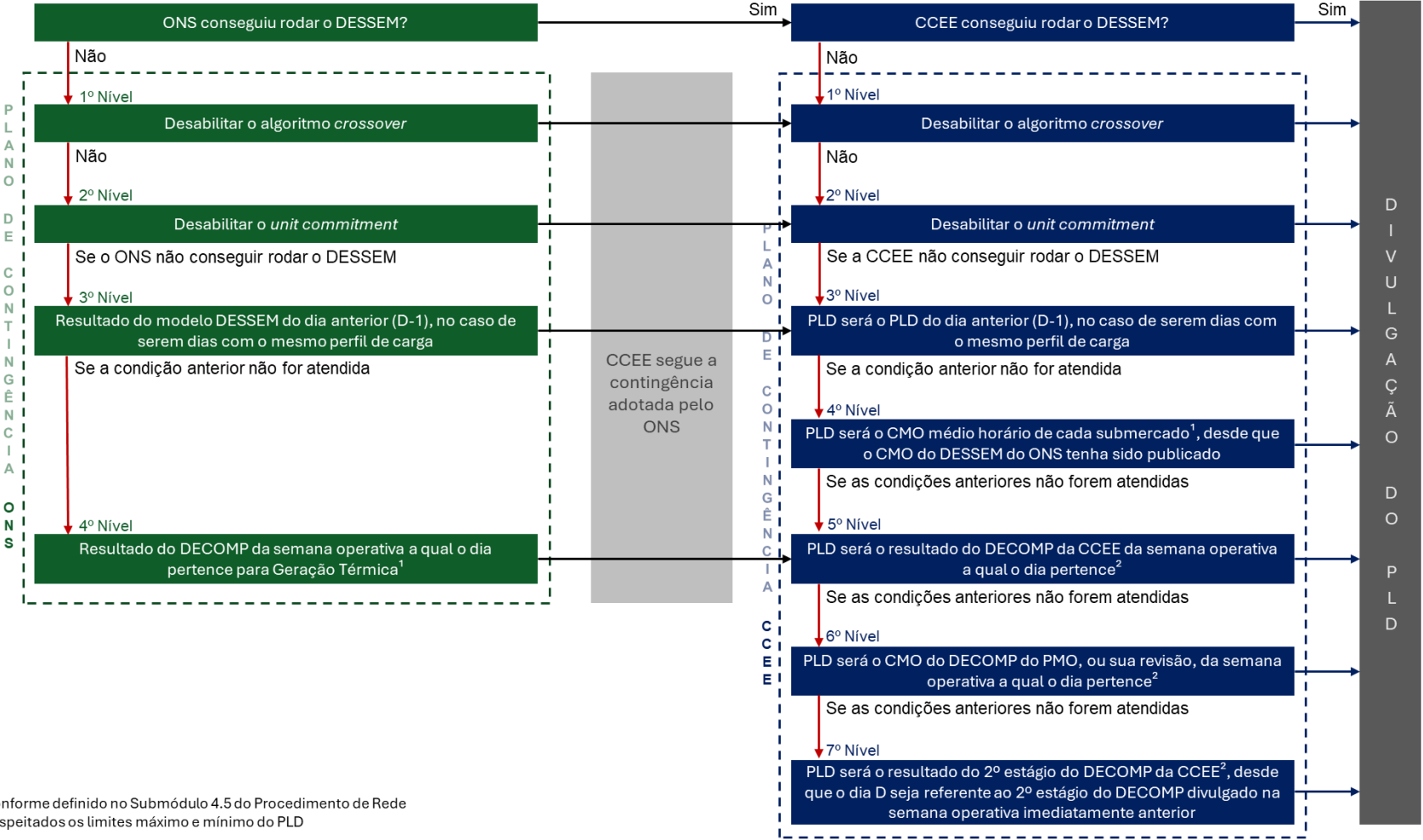
28/07/2026 - 18:00



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

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Jaguari	Taxa de Irrigação/Desvio de Água	5,2 m³/s	8,6 m³/s	NEWAVE, DECOMP e DESSEM	Comunicado conjunto ANA, SP Águas, IGAM e INEA	03/07/2026	PMO Setembro/2026
2	UHE Taquaruçu	Nível Mínimo	282 m	283 m	DESSEM	FSARH 10.321/2026	06/07/2026	PMO Setembro/2026

contingências no cálculo do PLD

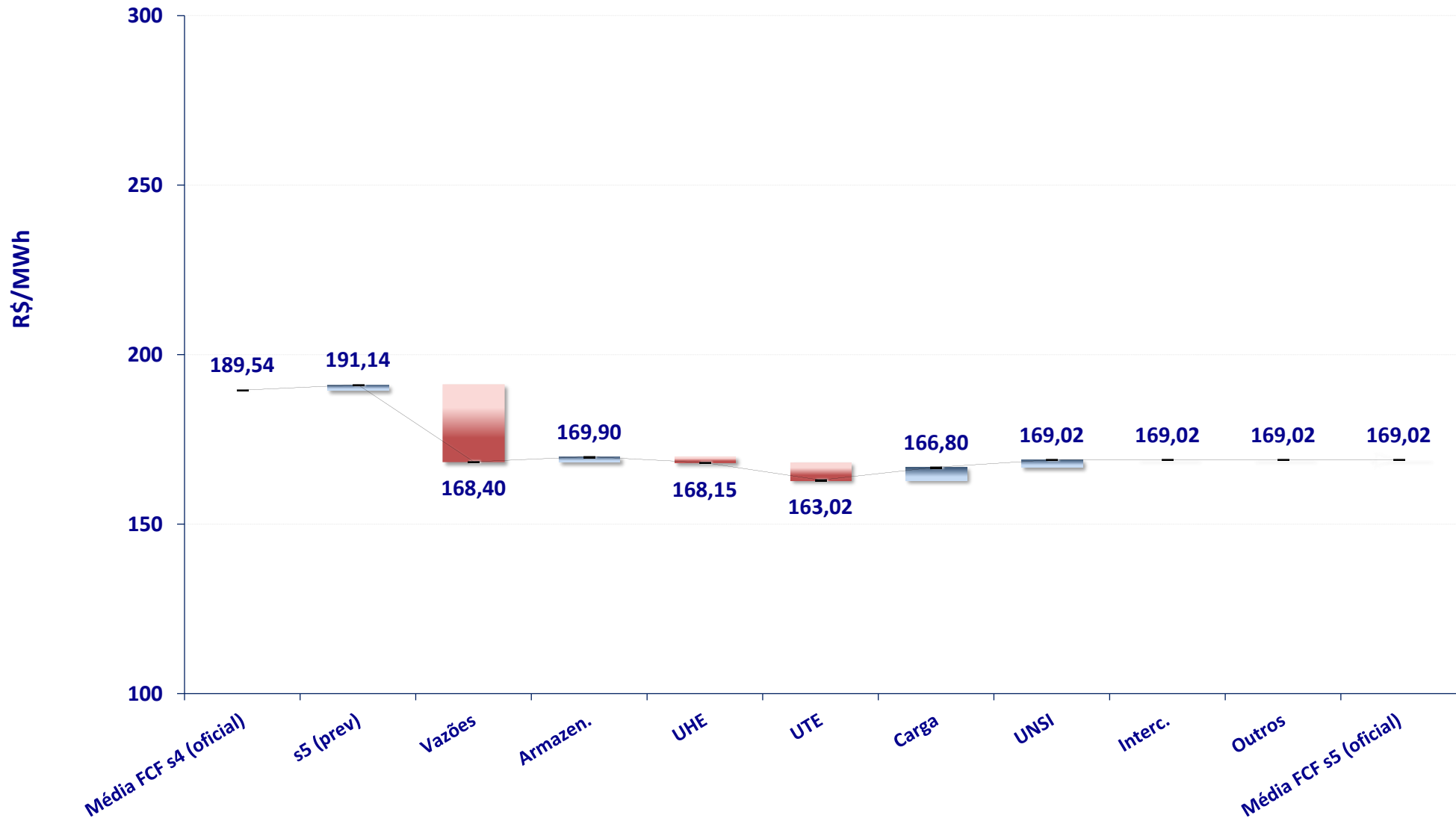


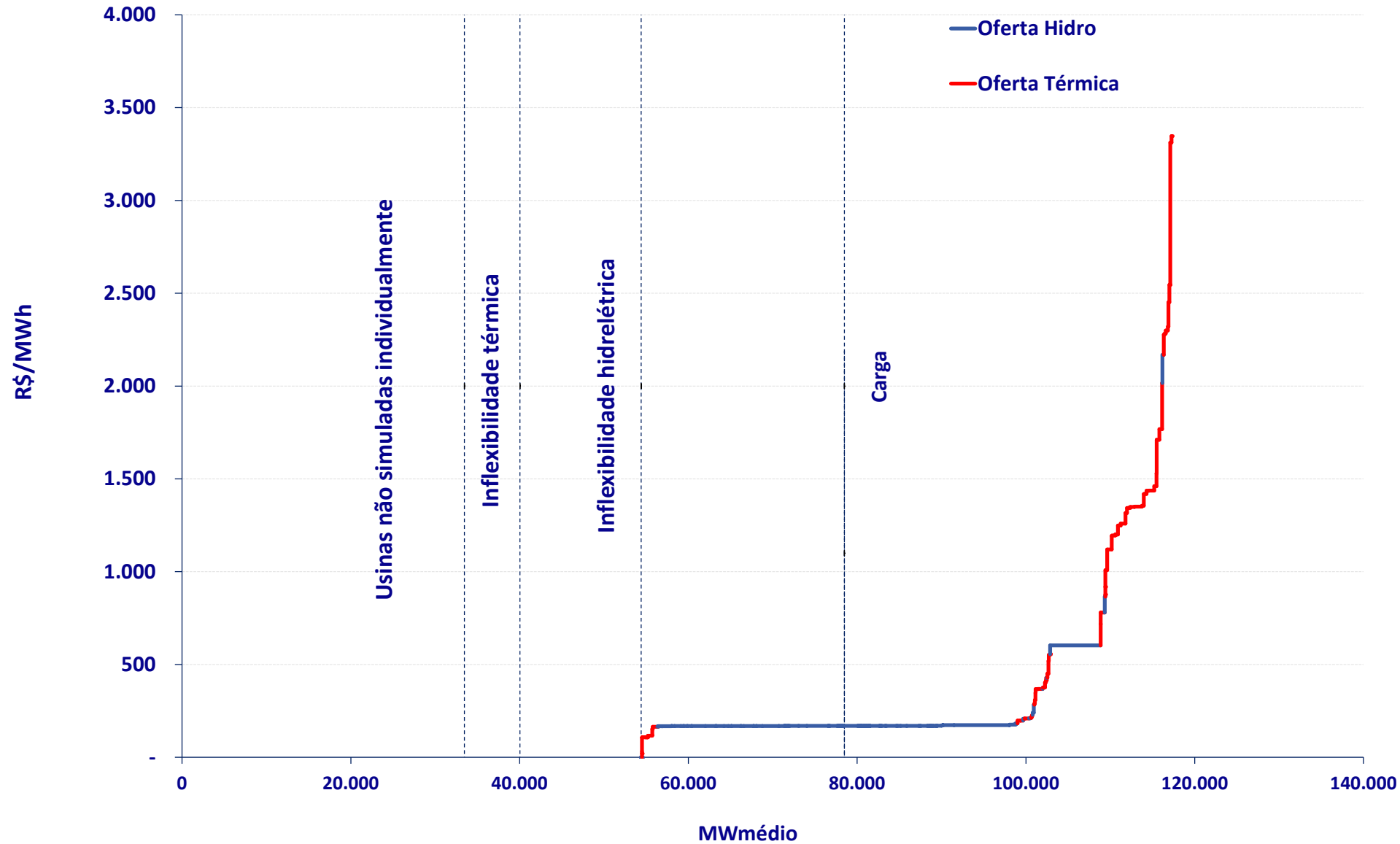
Contingência	ONS	CCEE
28/07/2026	-	-
27/07/2026	-	-
26/07/2026	-	-
25/07/2026	-	-
24/07/2026	-	-
23/07/2026	-	-
22/07/2026	-	-
21/07/2026	-	-
20/07/2026	-	-
19/07/2026	-	-
18/07/2026	-	-
17/07/2026	-	-
16/07/2026	-	-
15/07/2026	-	-
14/07/2026	-	-
13/07/2026	-	-
12/07/2026	2º Nível	2º Nível
11/07/2026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

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

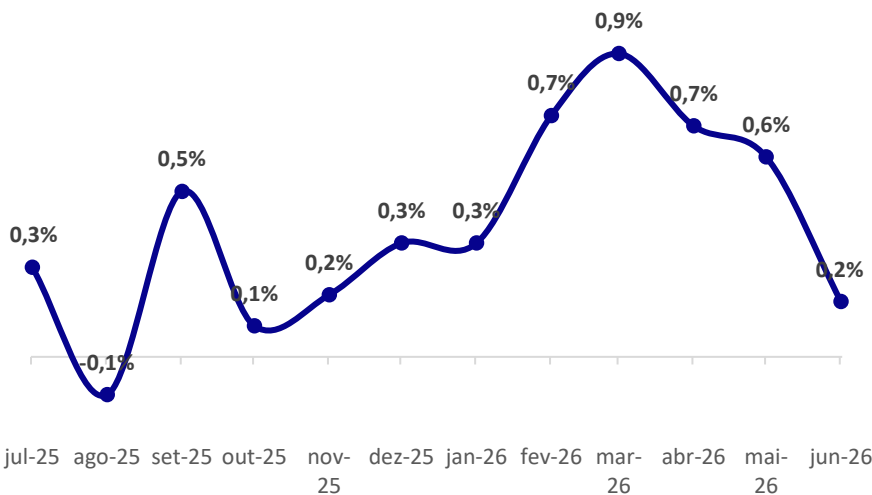
pmo de julho - decomp da rv4

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 24/07/2026



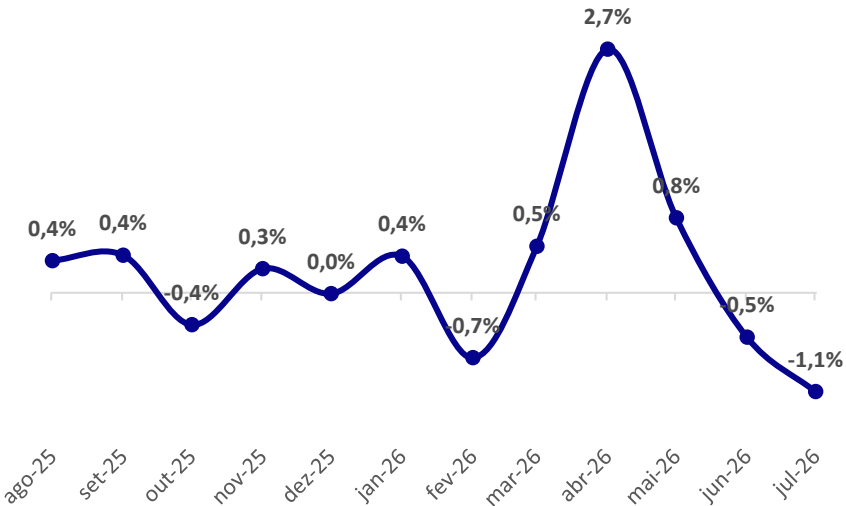


Variação mensal do IPCA



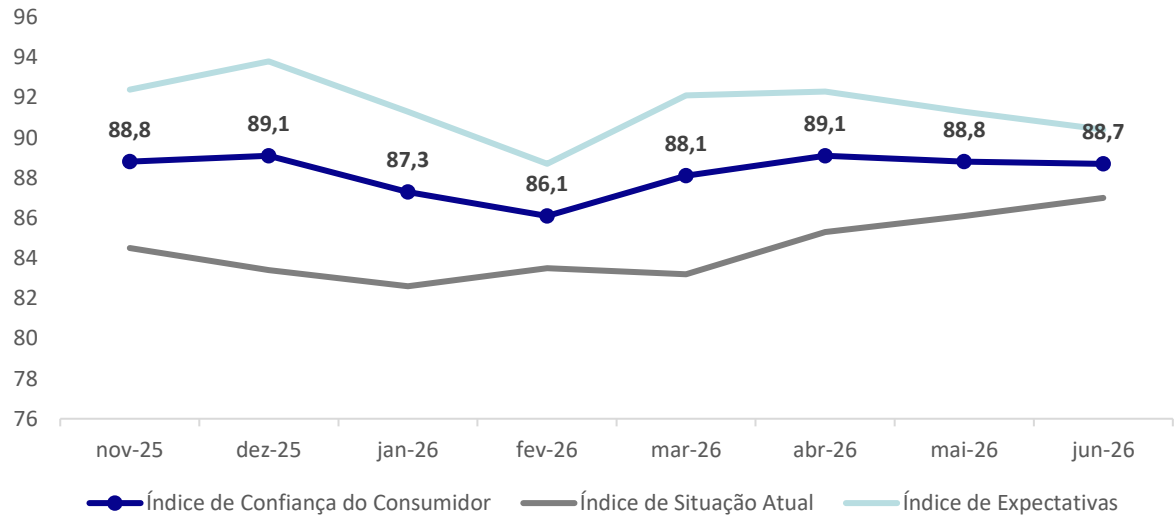
Grupo - IPCA	jun/26
1.Alimentação e bebidas	-0,24%
2.Habitação	0,63%
3.Artigos de residência	0,23%
4.Vestuário	0,17%
5.Transportes	0,17%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,23%
7.Despesas pessoais	0,25%
8.Educação	-0,02%
9.Comunicação	0,19%
Índice geral	0,16%

Variação mensal do IGP-M (2ª prévia)

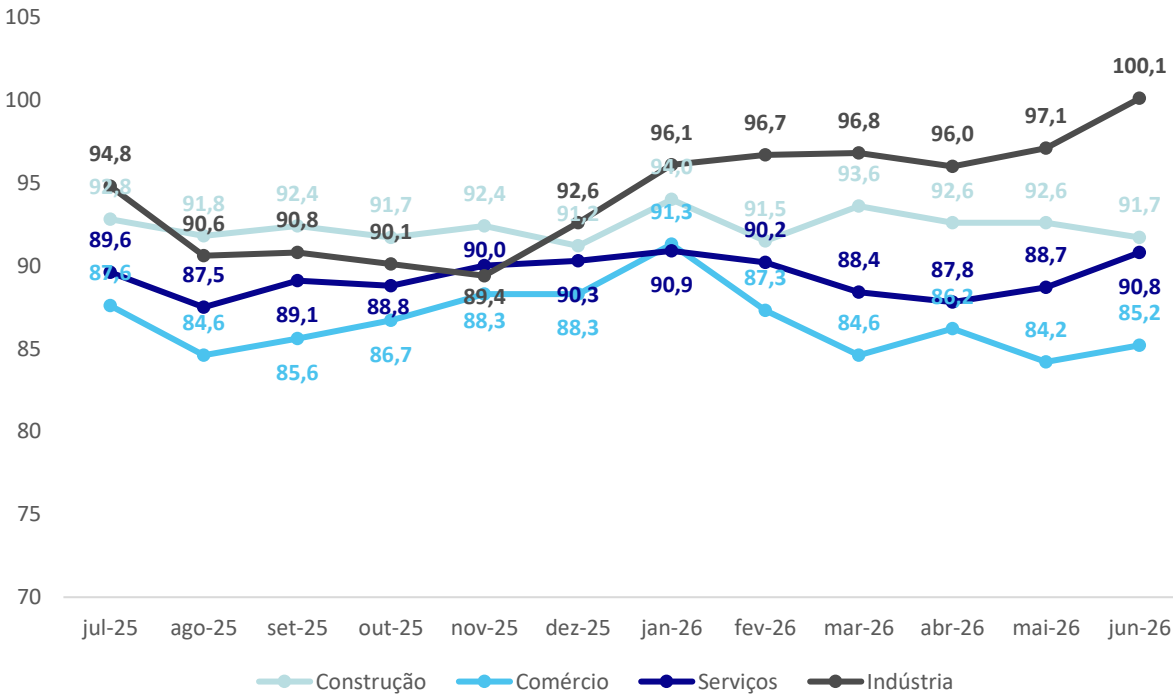


Índice	jul/26
IPA-M	-1,72%
IPC-M	0,12%
INCC-M	0,46%
IGP-M	-1,11%

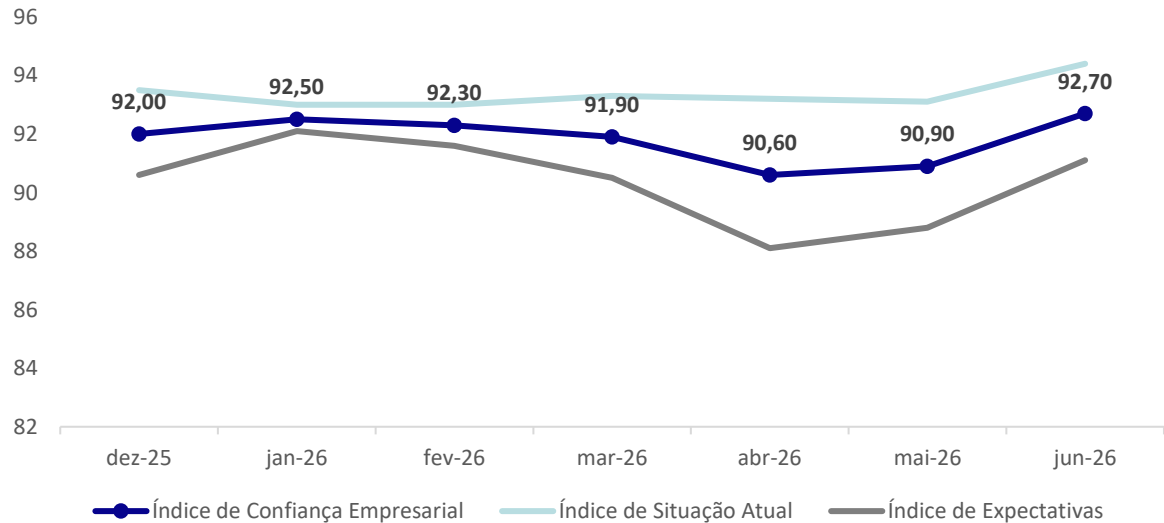
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



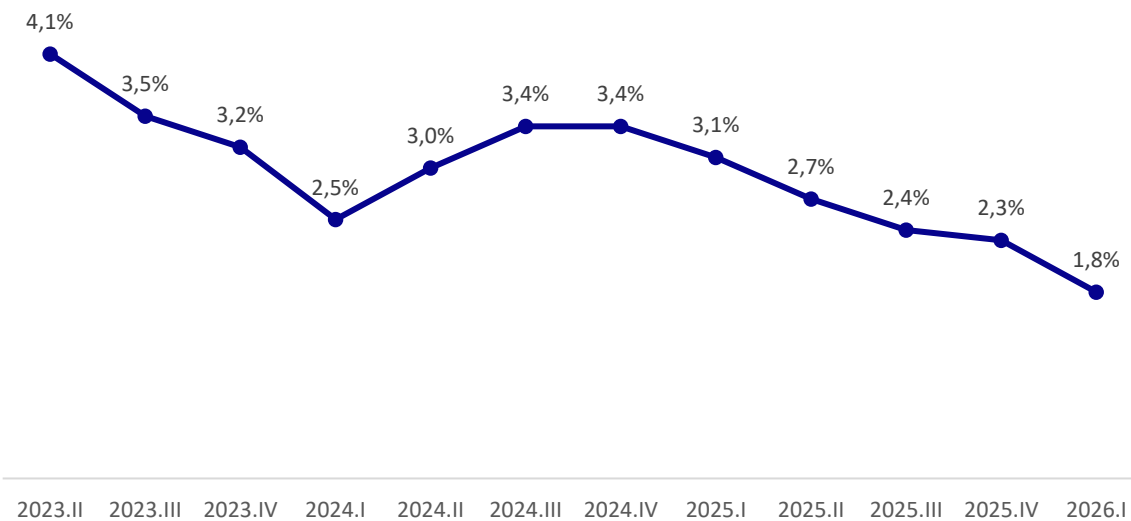
Índice de Confiança Empresarial



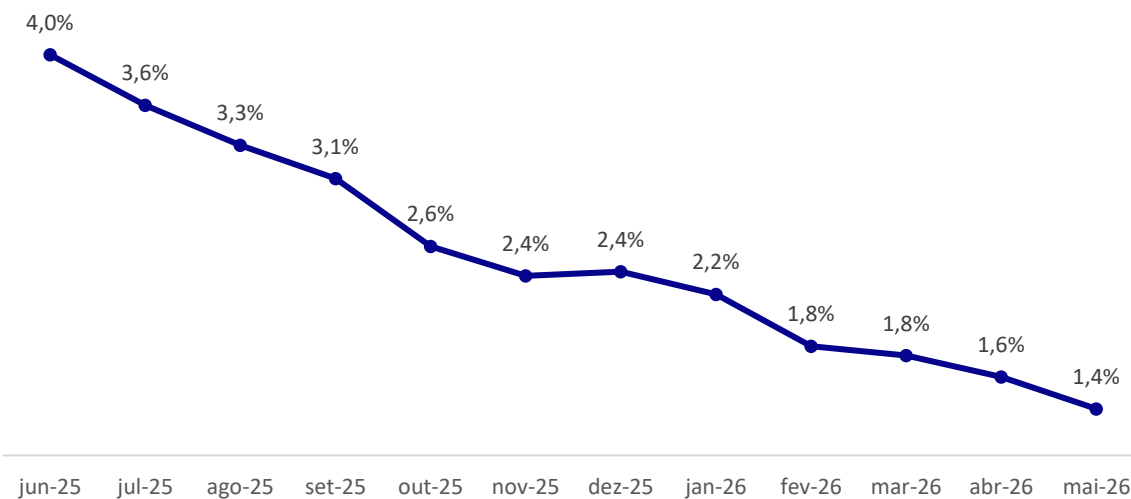
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
jun-26	-0,9 p.p.	1 p.p.	2,1 p.p.	3 p.p.

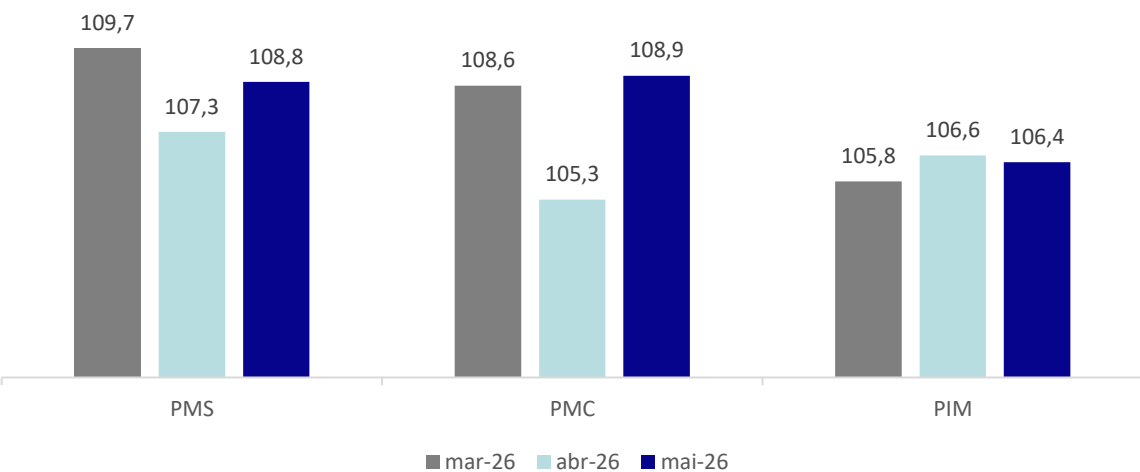
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

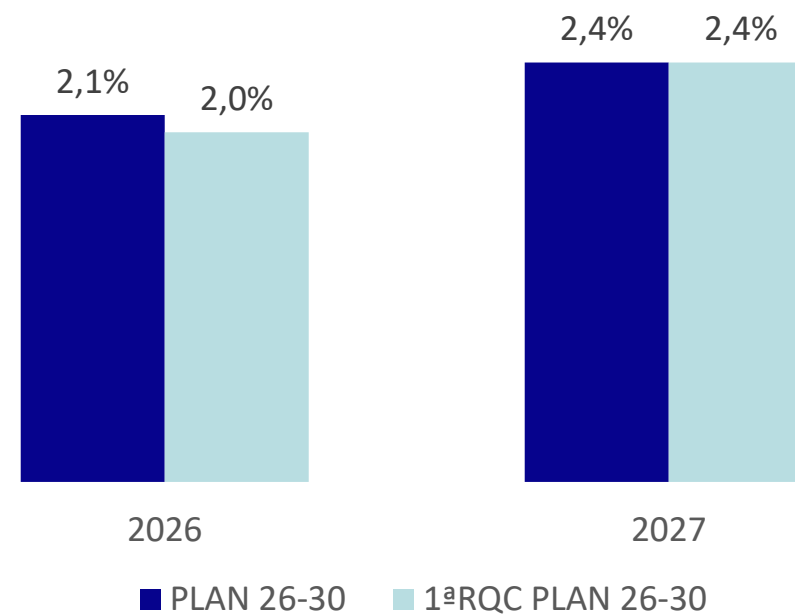


indicadores macroeconômicos - Brasil

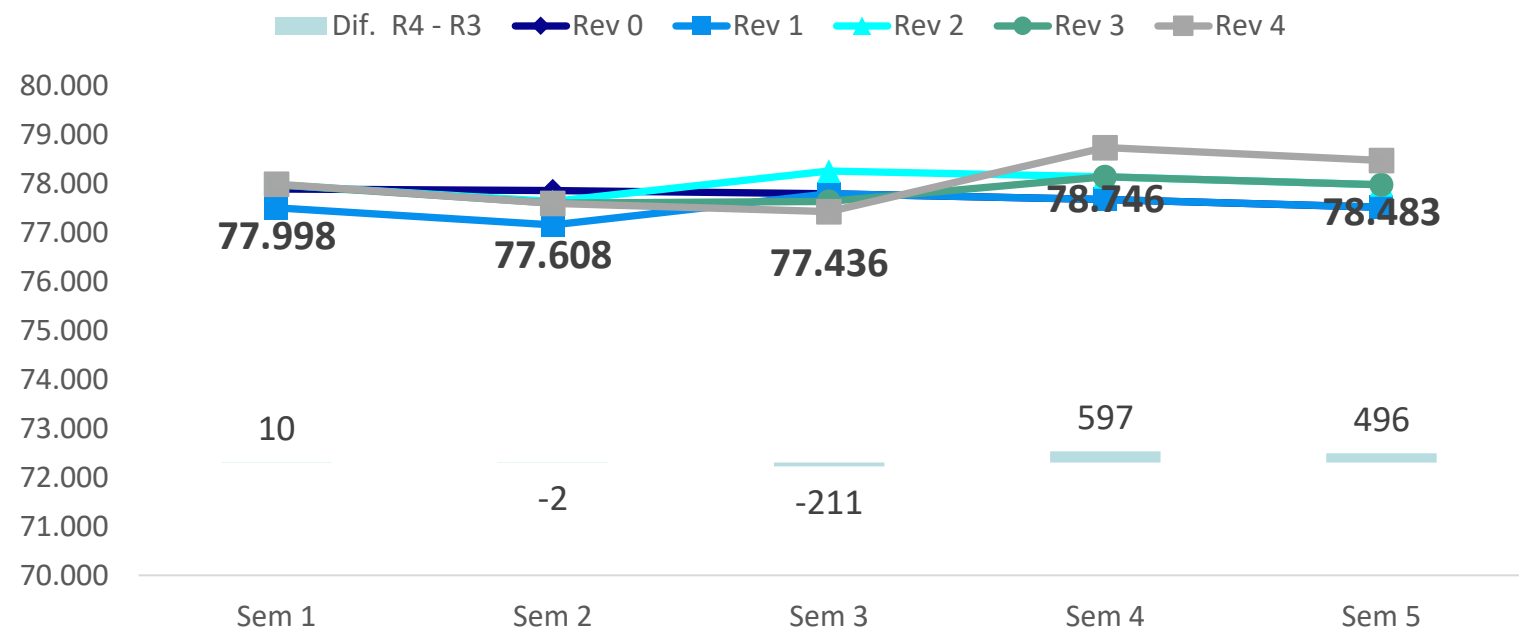
	2026	2027
PIB %	1,99	1,65
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,28
Selic %	14,00	12,00
IPCA %	5,15	4,20

Boletim Focus 17/07/2026

PIB



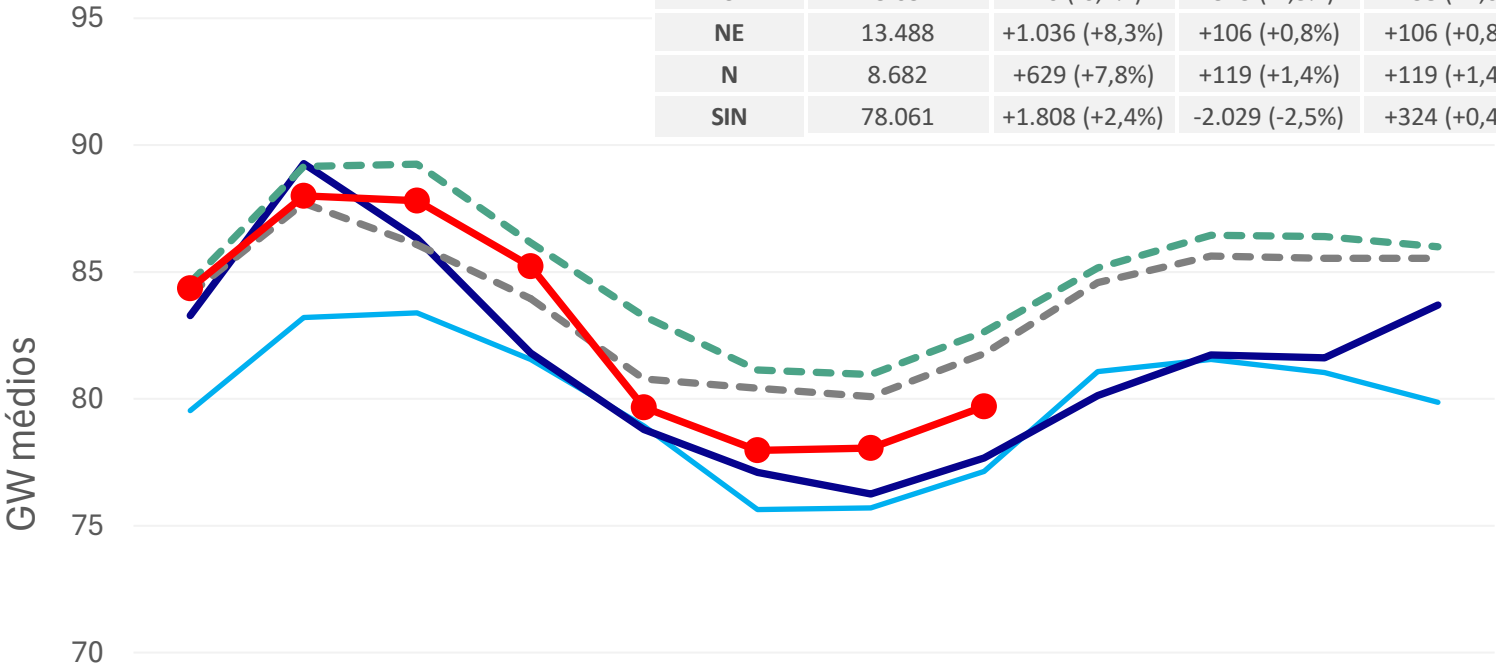
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



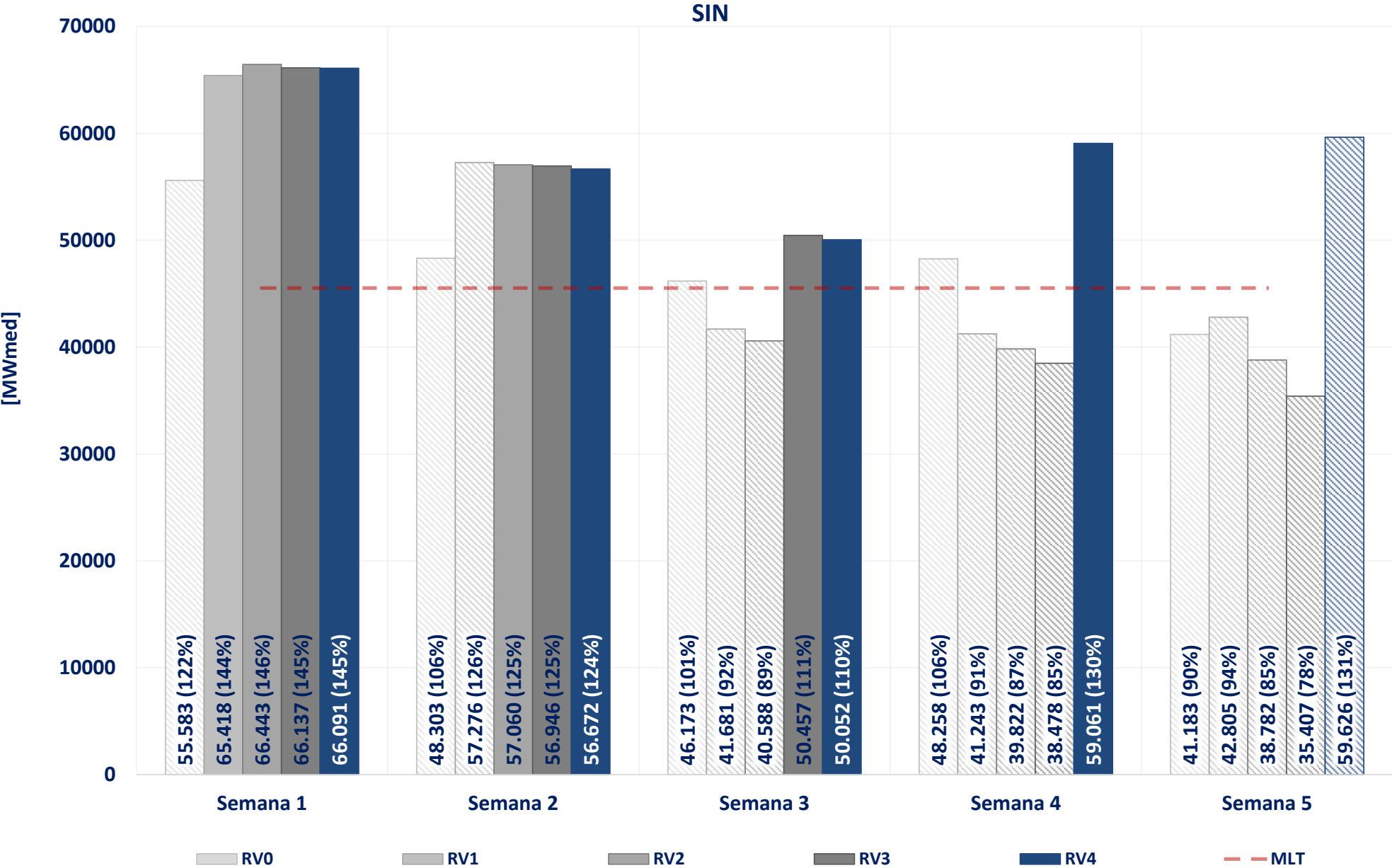
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Jul/26
RV0	77.898	77.868	77.801	77.684	77.525	77.737
RV1	77.516	77.164	77.801	77.684	77.525	77.541
RV2	77.987	77.644	78.266	78.148	77.987	78.009
RV3	77.987	77.610	77.647	78.148	77.987	77.862
RV4	77.998	77.608	77.436	78.746	78.483	78.061

Carga PMO Julho: Variações (MWm e %) ante

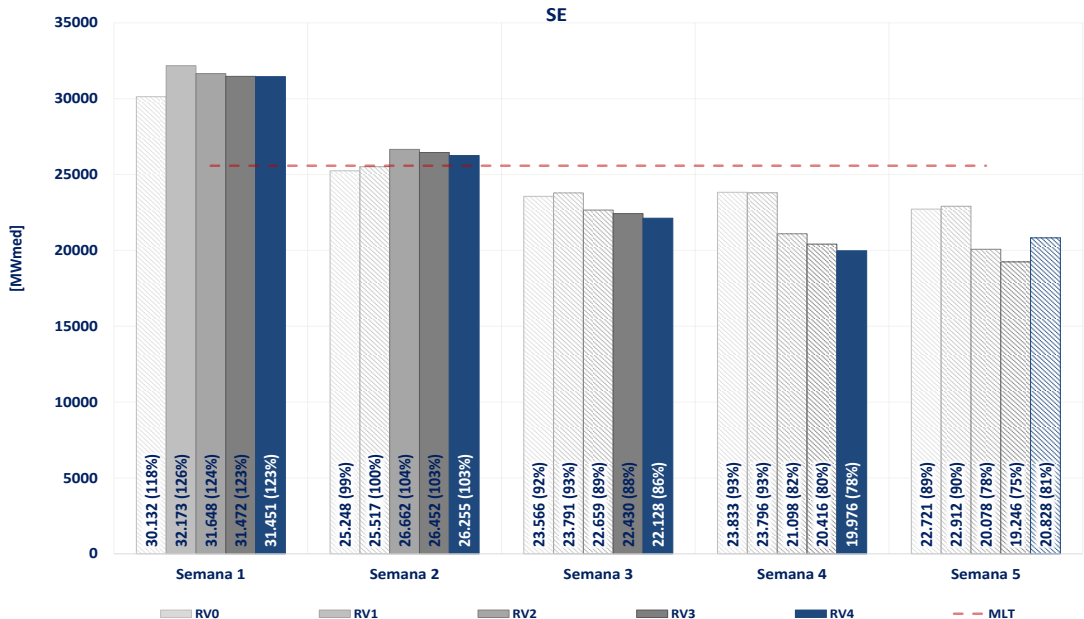
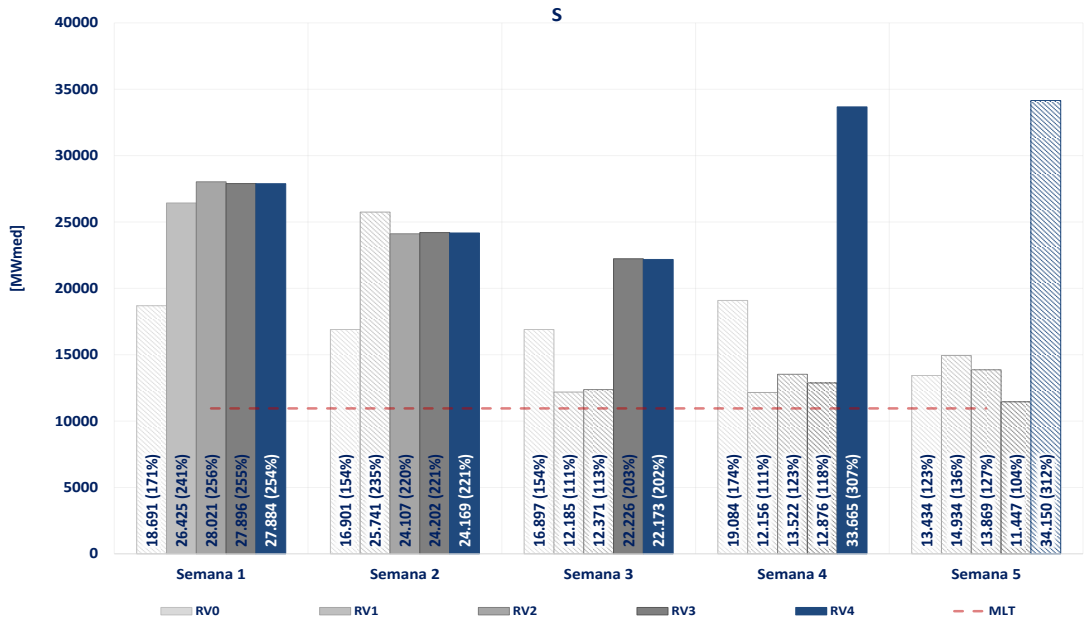
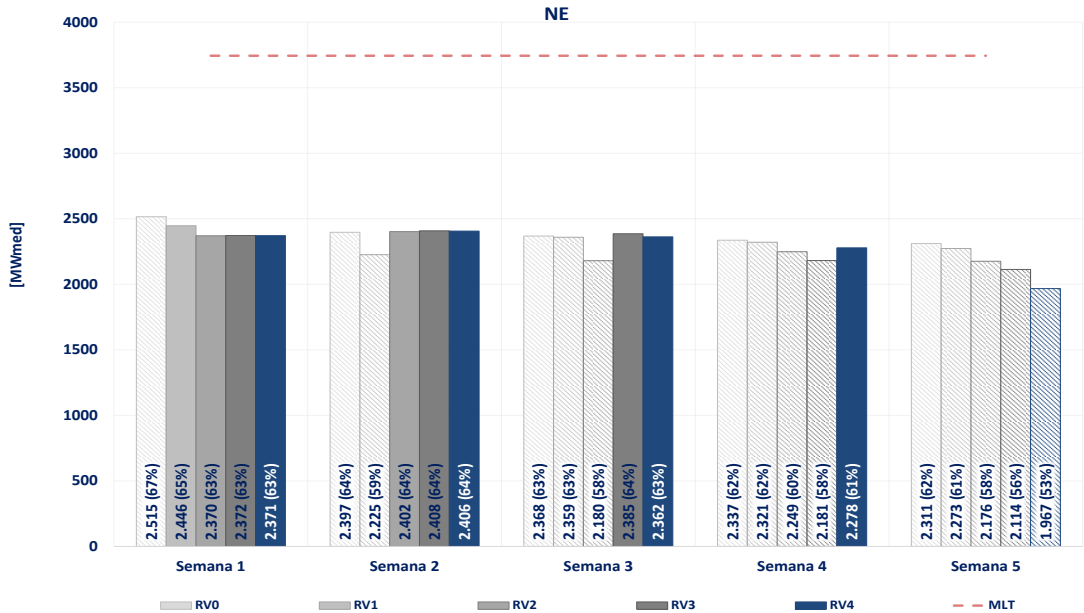
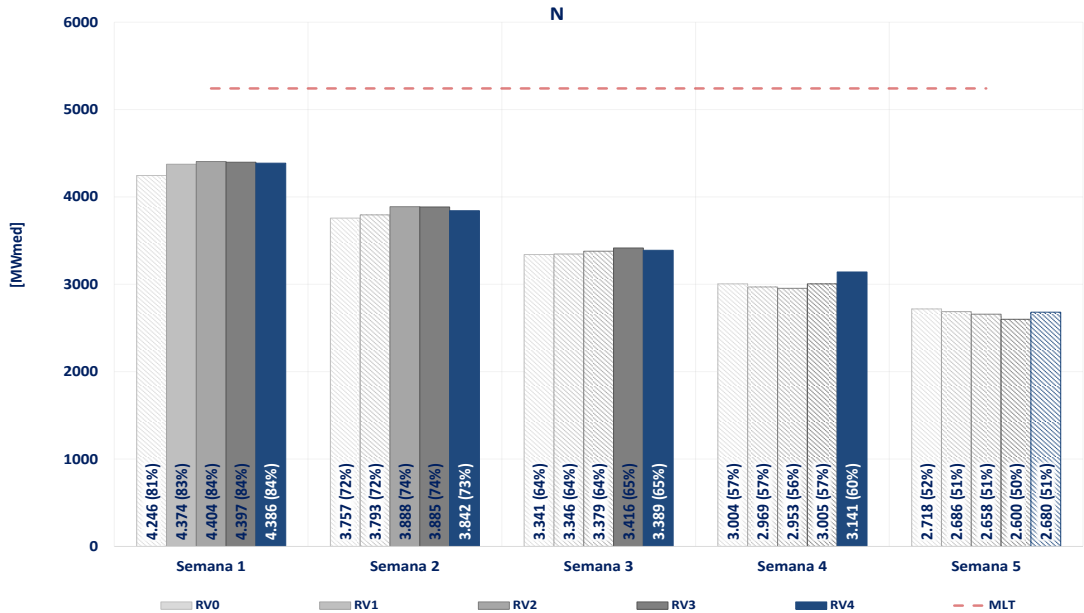
	Rev. 4	Jul/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	42.261	+159 (+0,4%)	-1.930 (-4,4%)	-38 (-0,1%)
S	13.631	-16 (-0,1%)	-323 (-2,3%)	+138 (+1,0%)
NE	13.488	+1.036 (+8,3%)	+106 (+0,8%)	+106 (+0,8%)
N	8.682	+629 (+7,8%)	+119 (+1,4%)	+119 (+1,4%)
SIN	78.061	+1.808 (+2,4%)	-2.029 (-2,5%)	+324 (+0,4%)



	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,3	77,7	80,1	81,7	81,6	83,7
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
PMO Jul/26(rev4)	84,4	88,0	87,8	85,2	79,7	78,0	78,1	79,7				
Dif. PMO rev4 - 1ªRQC	0,2	0,3	1,7	1,3	-1,1	-2,4	-2,0	-2,1				

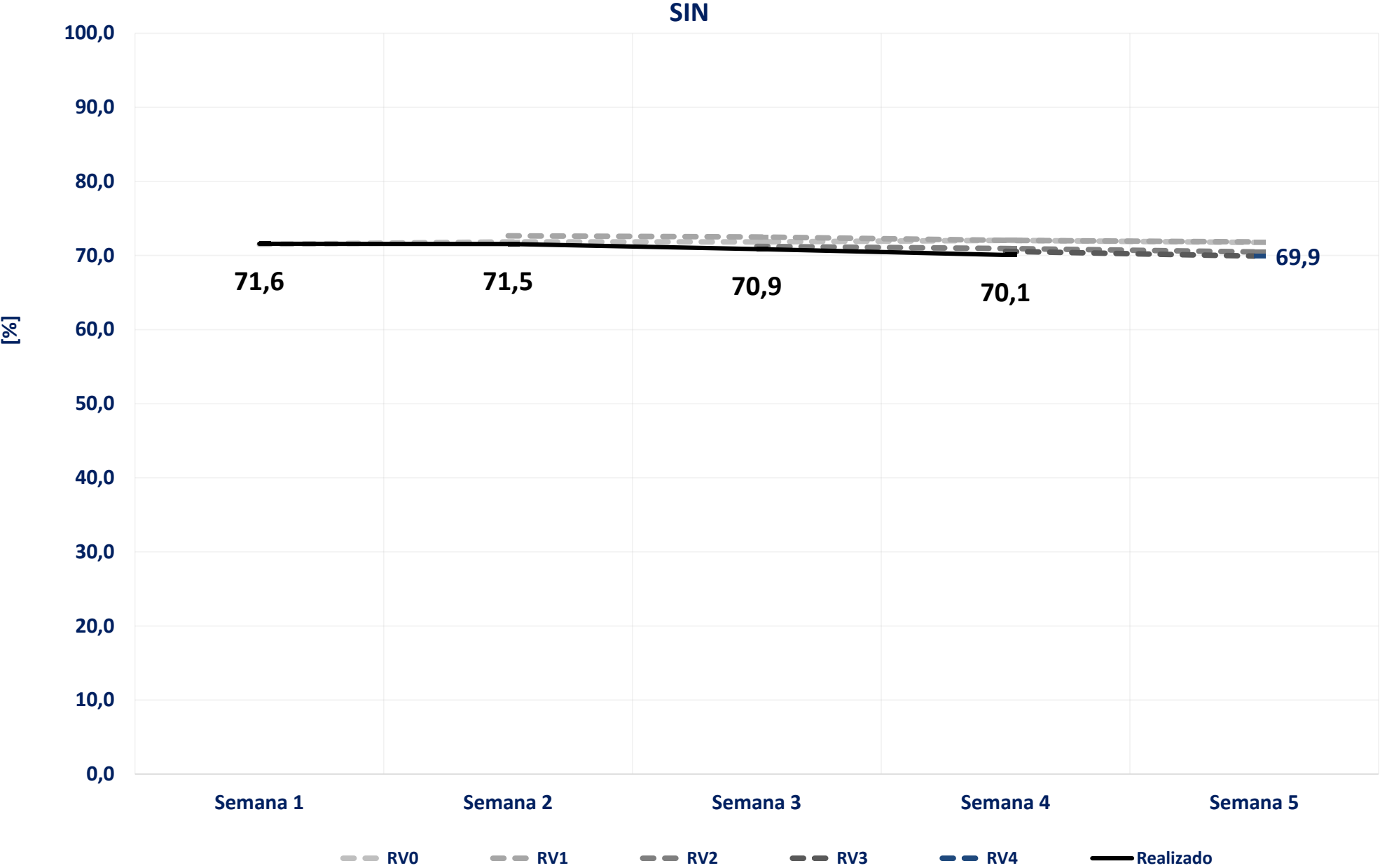


acompanhamento da energia natural afluyente – rv4 de julho



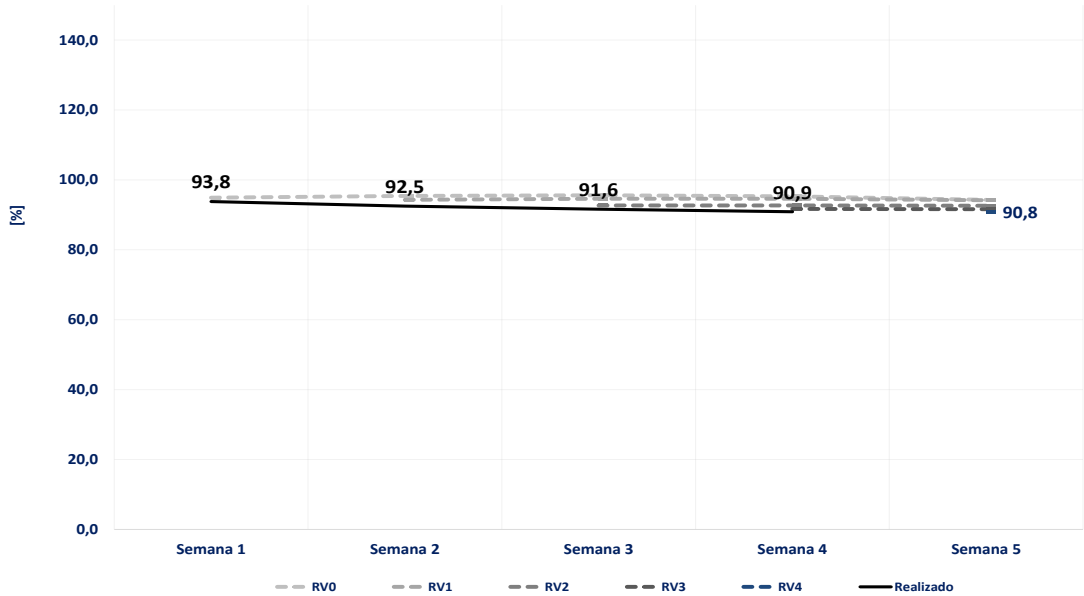
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

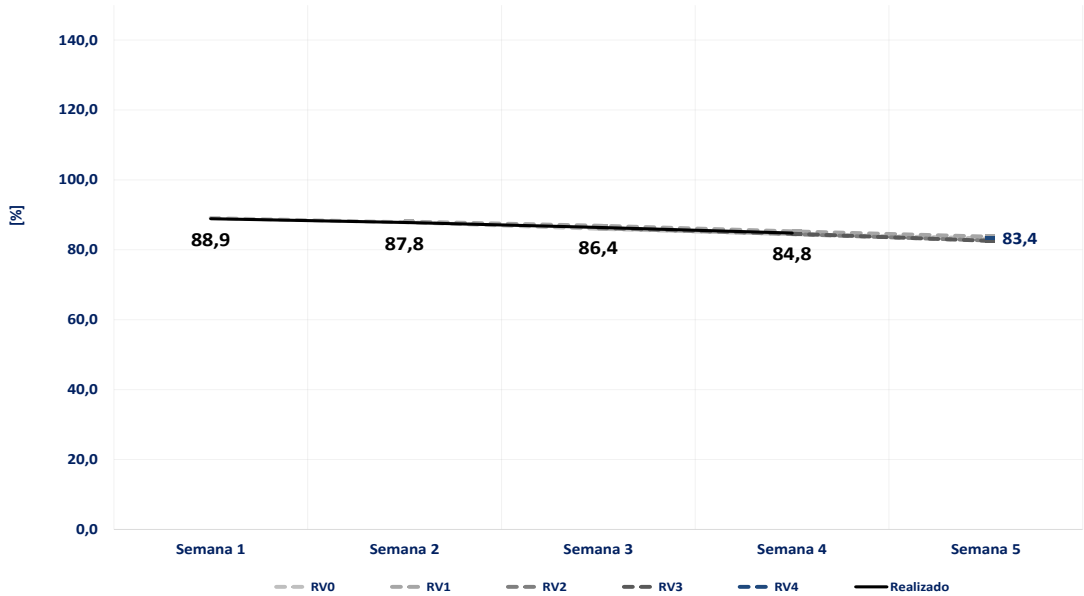


acompanhamento da energia armazenada – rv4 de julho

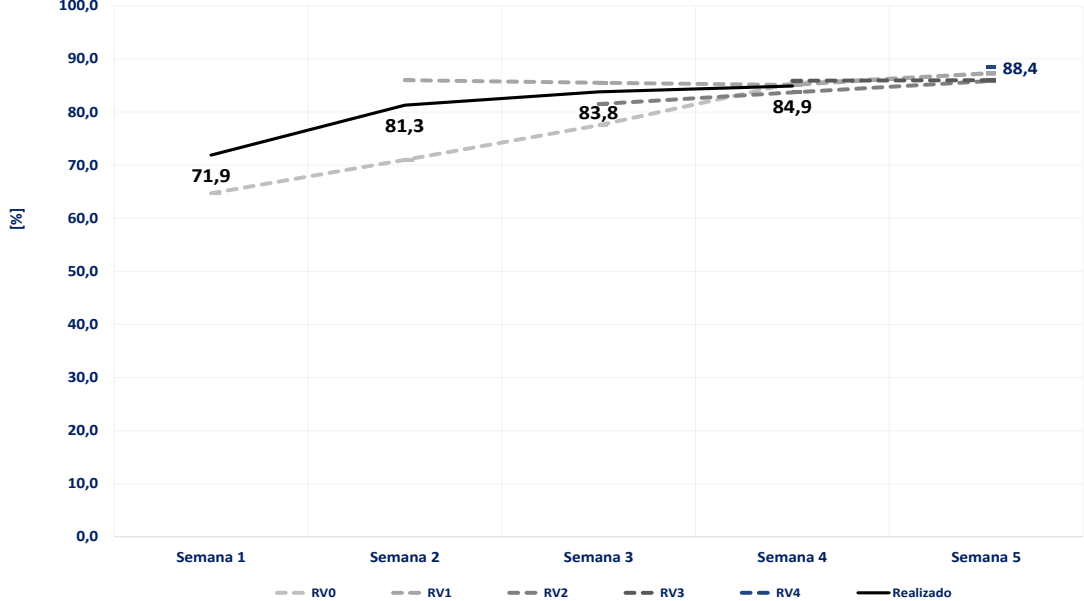
N



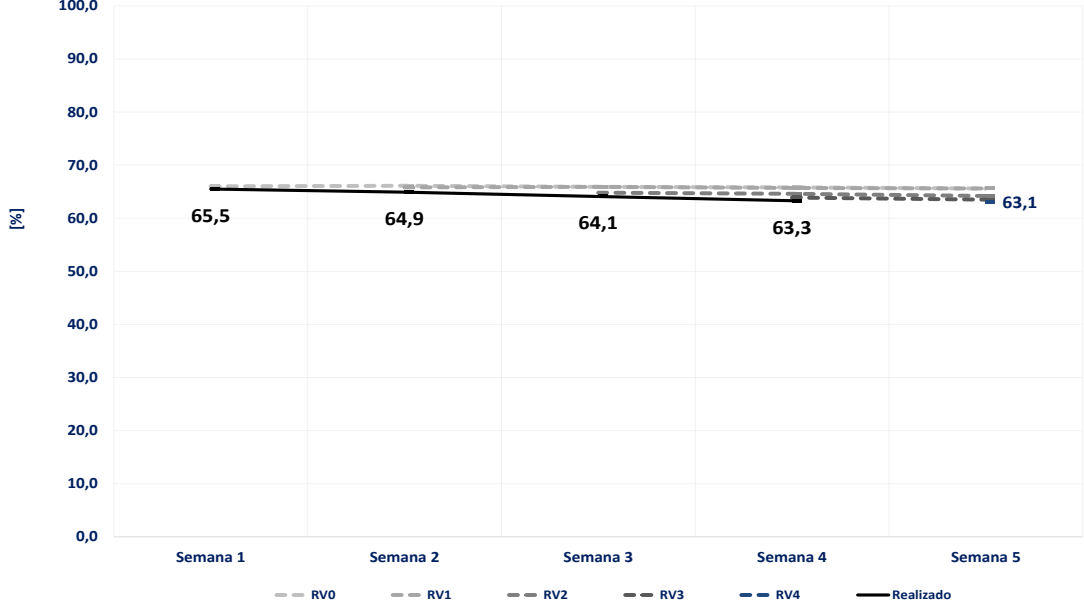
NE



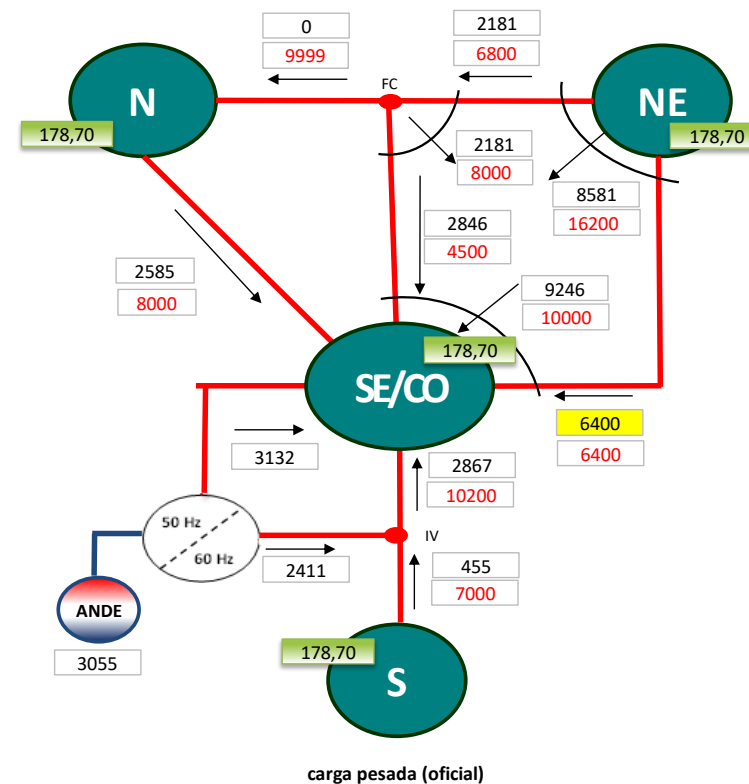
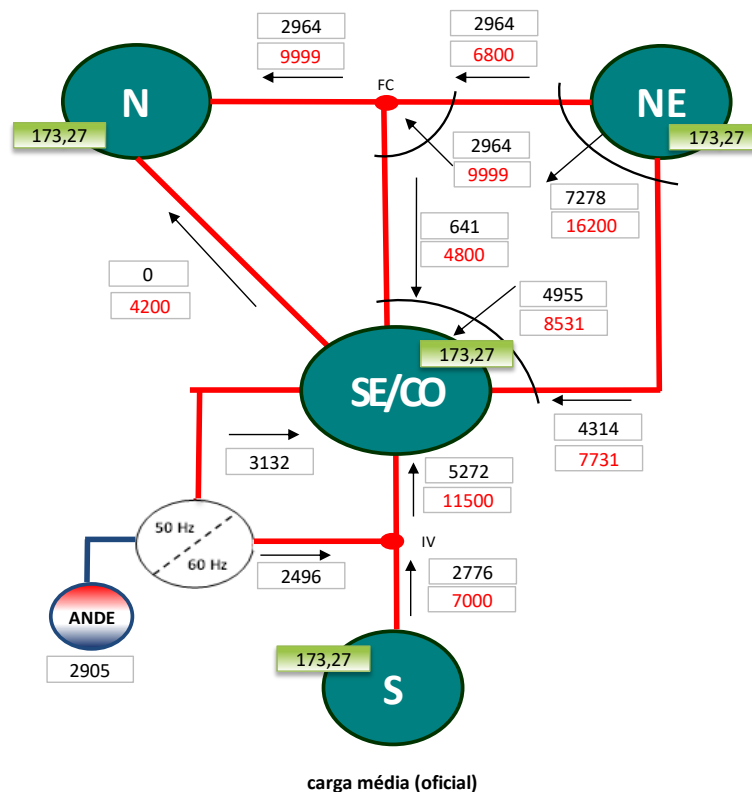
S



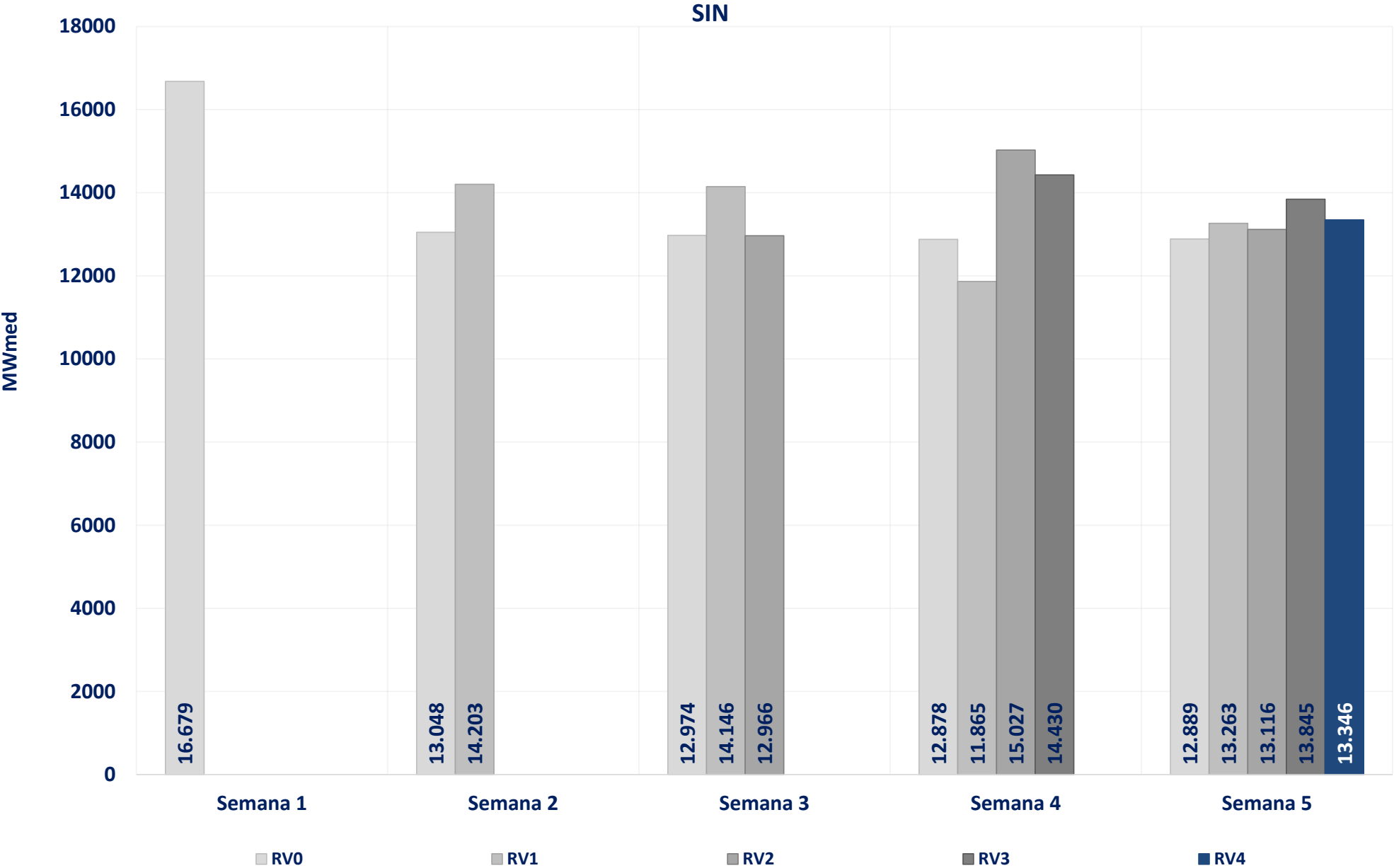
SE



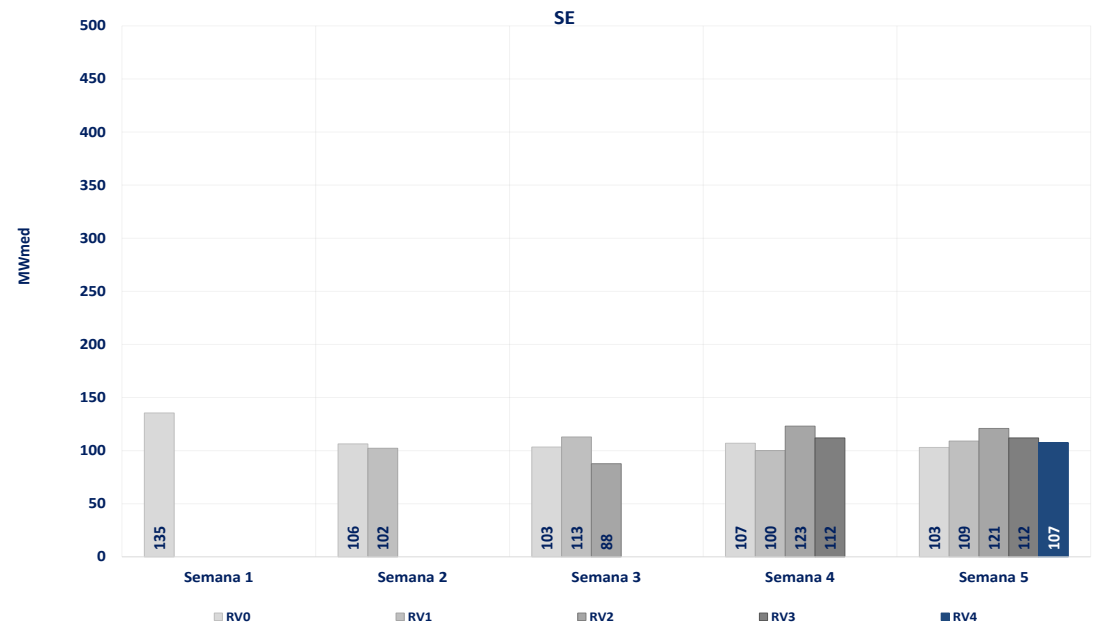
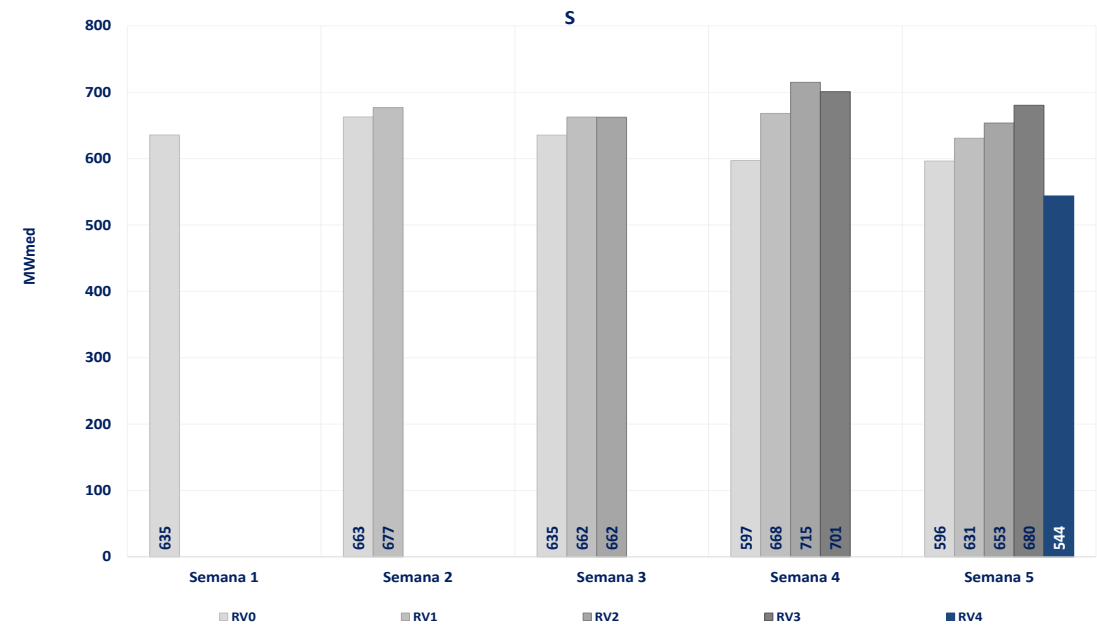
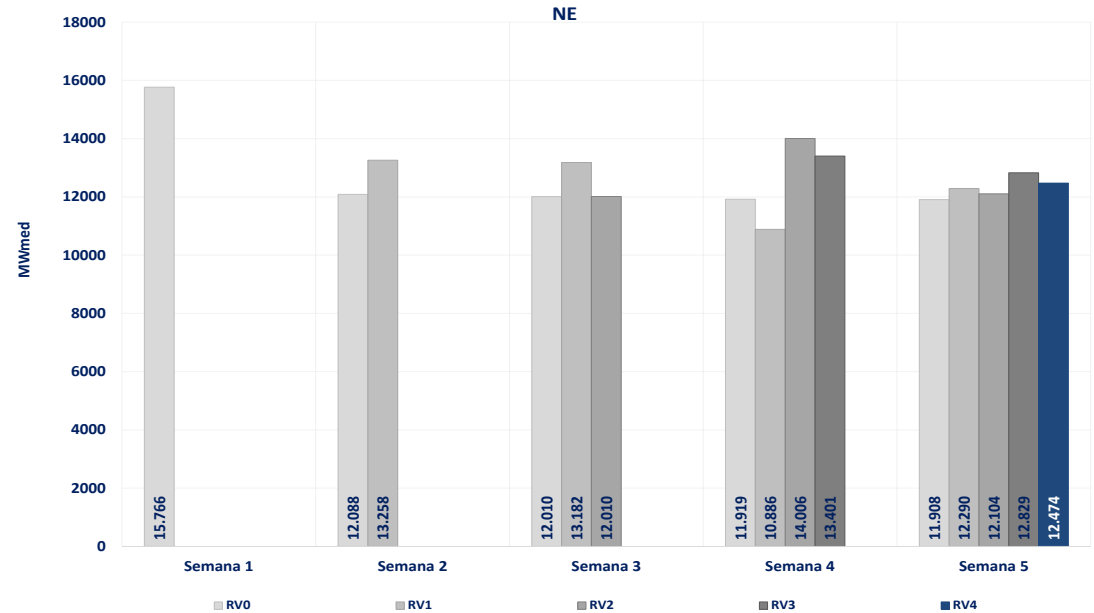
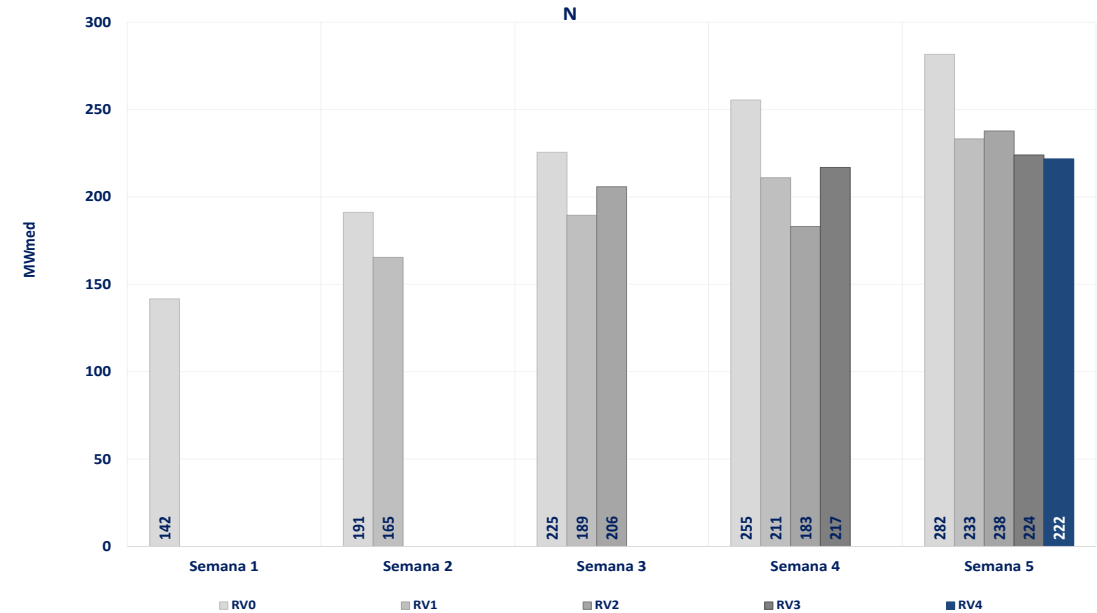
ccee
sumário

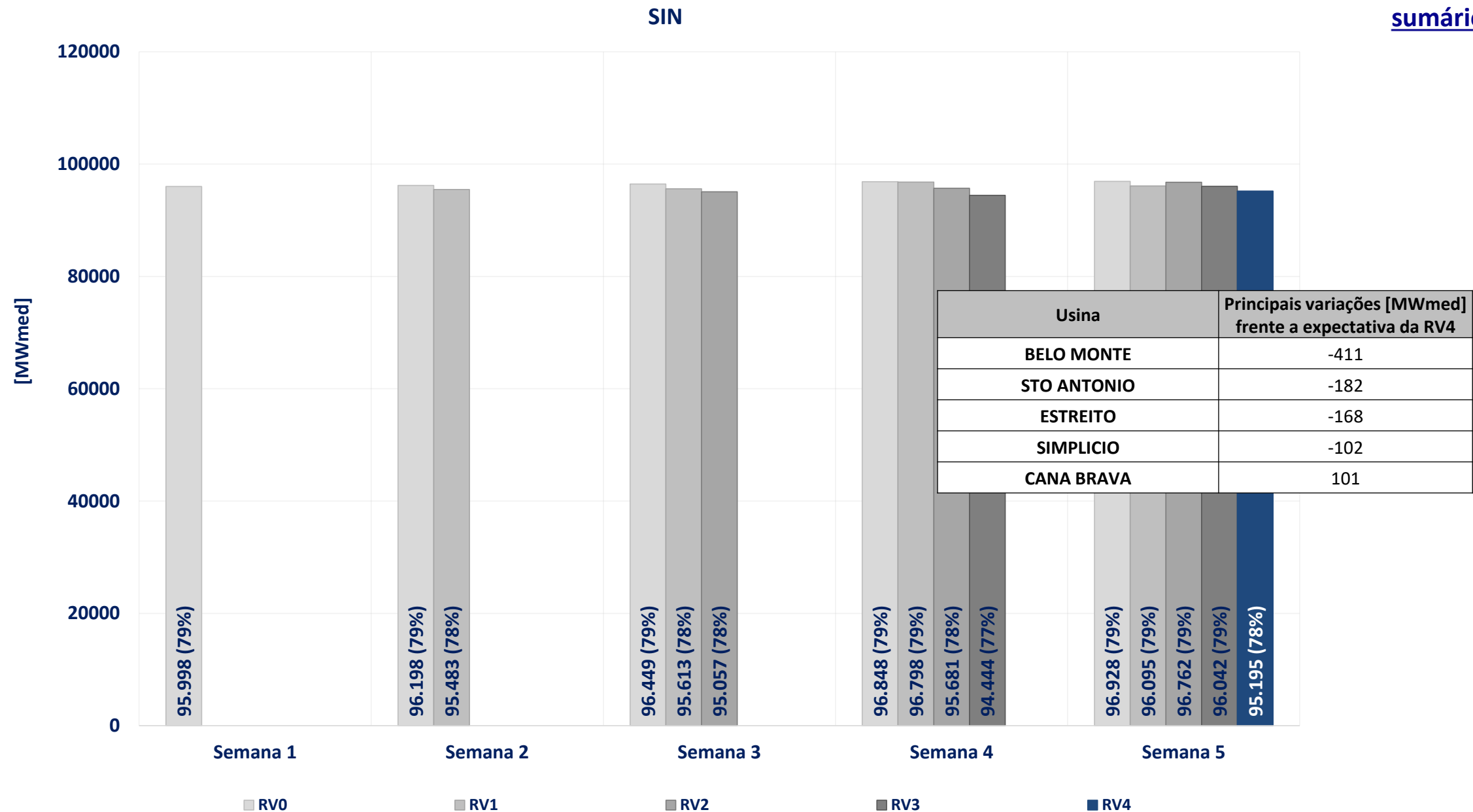


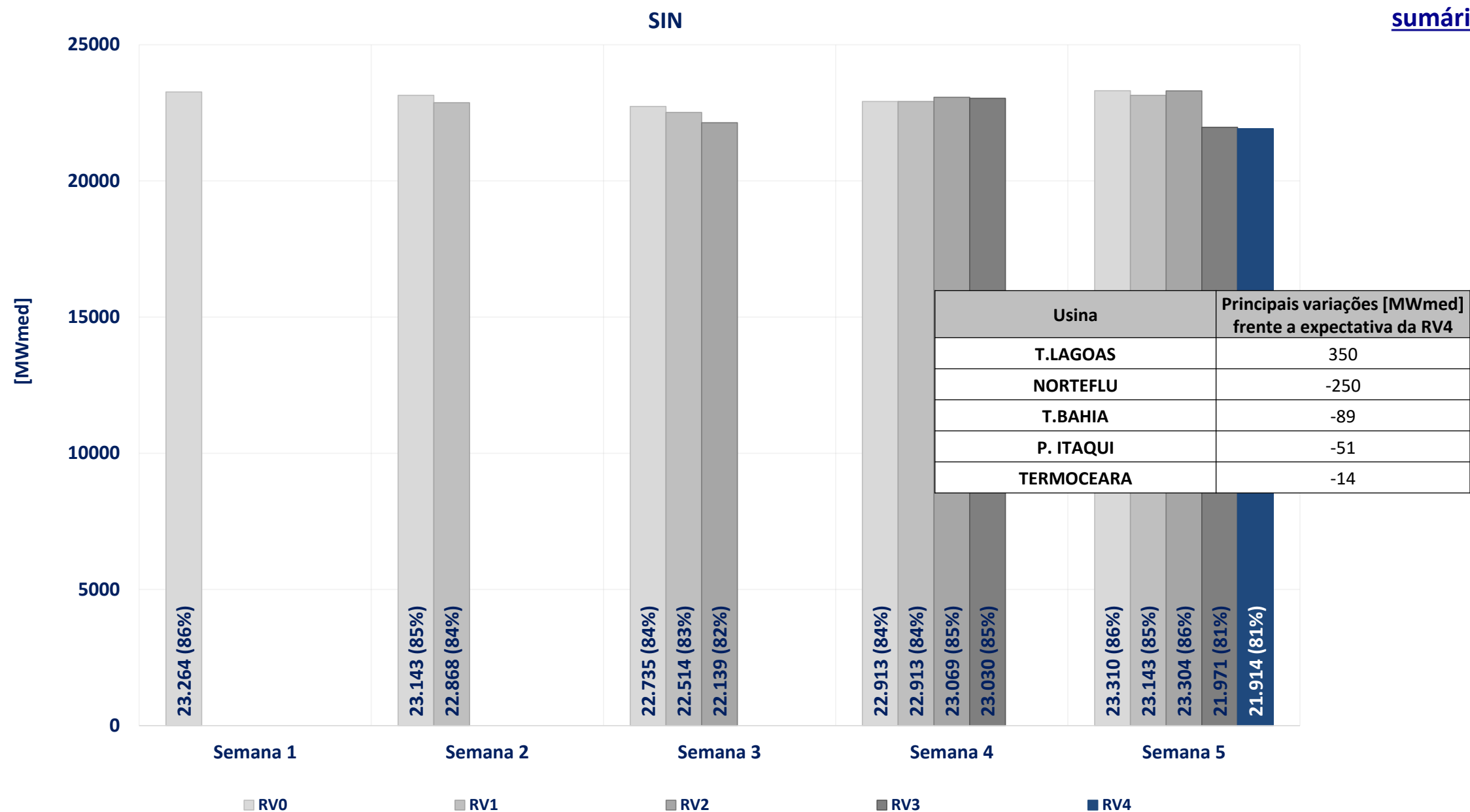
XXXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX	fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	atingimento do limite (MWmédios)



acompanhamento da geração eólica – rv4 de julho

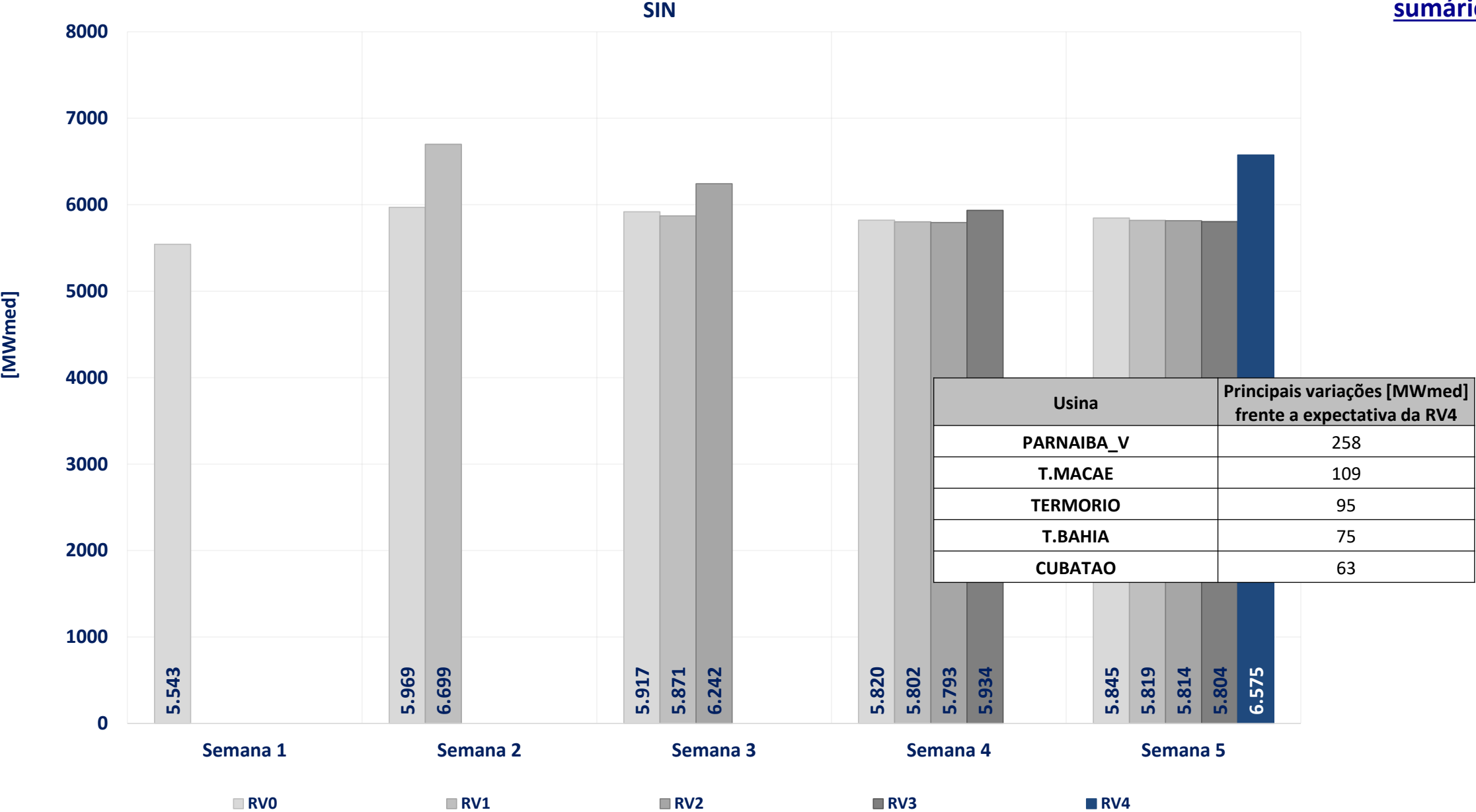




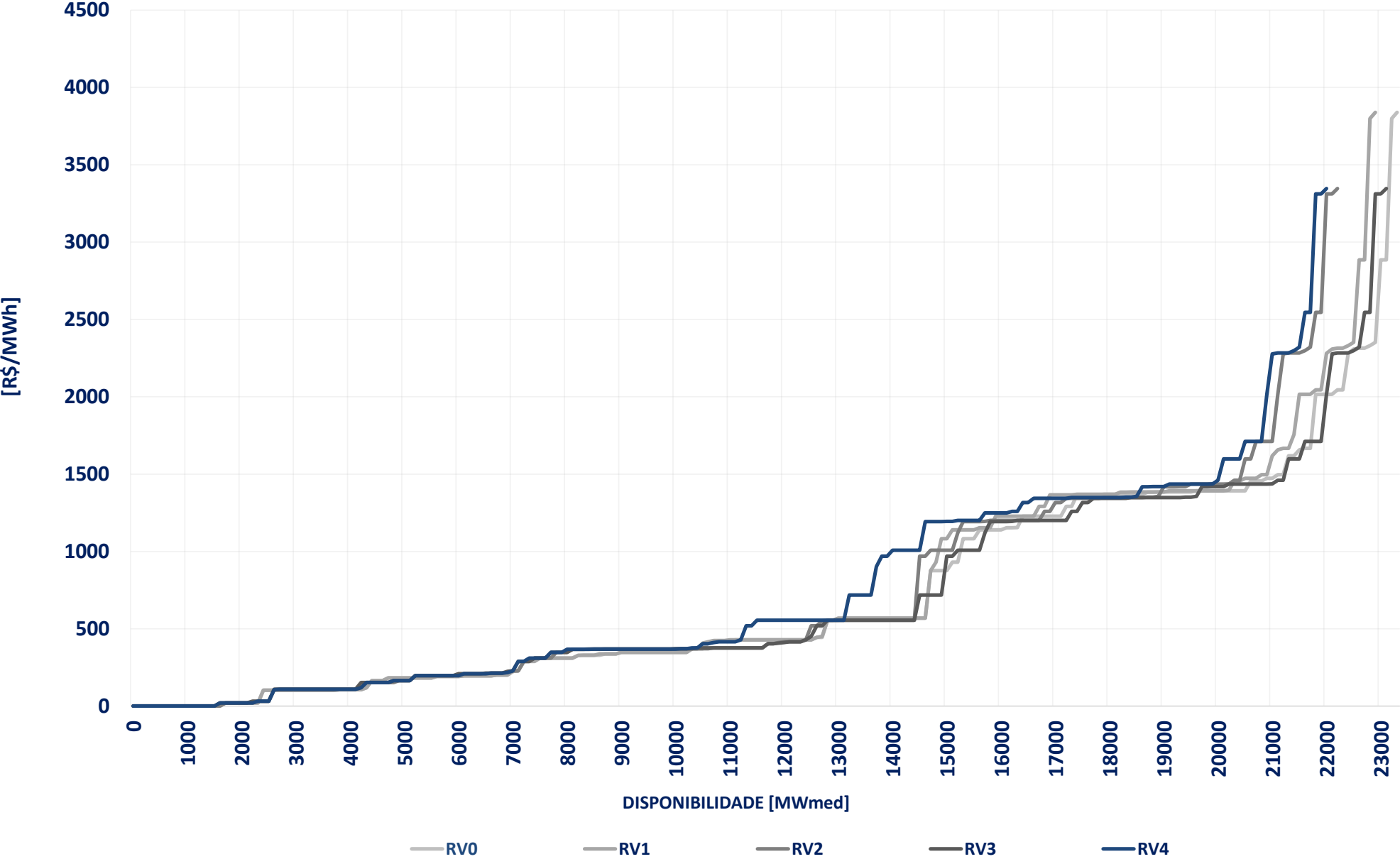


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



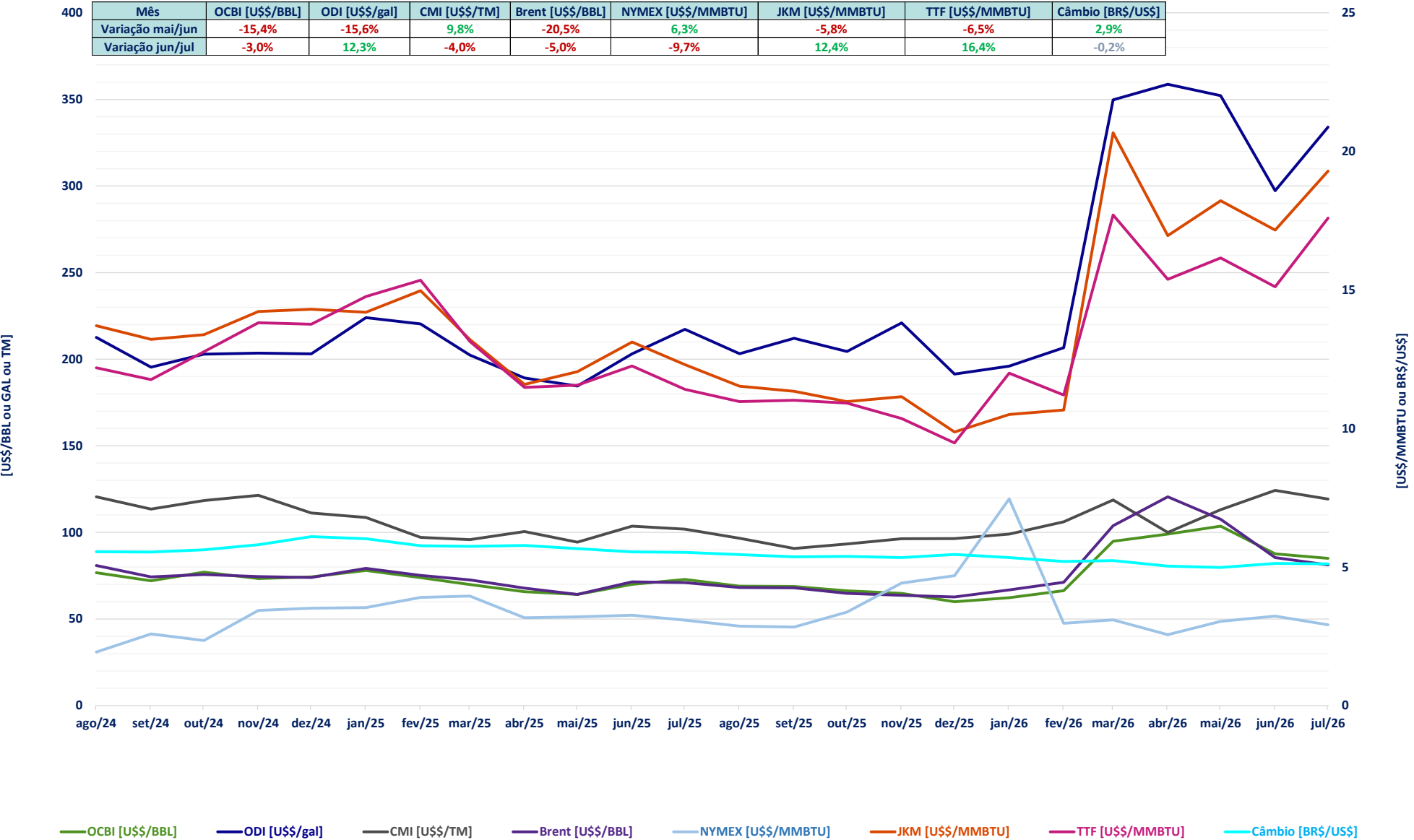
Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)



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	1259,37	1458,13	199 R\$/MWh (-14%)
48	ARAUCARIA	780	1721,03	941 R\$/MWh (-55%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv4 de julho



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 21,2% (9959 MWmed), indo de 104% a 126% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 54,1% (21148 MWmed), indo de 85% a 131% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -100,0% (-0,6 p.p), indo de 70,6% a 0,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de -7,5% (-1084 MWmed), indo de 14430 a 13346 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 0,8% (751 MWmed), indo de 94444 a 95195 MWmed

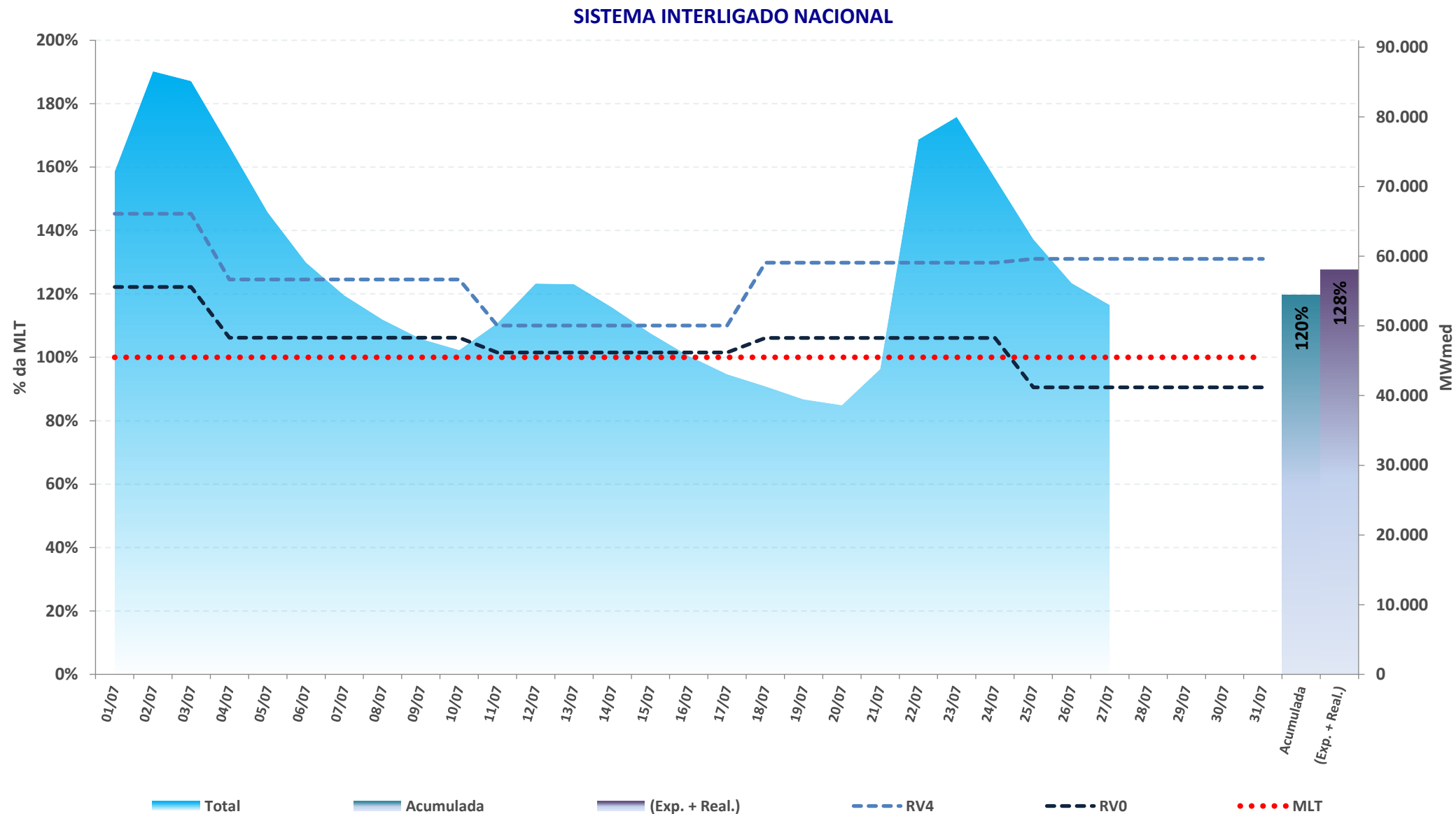
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -4,8% (-1116 MWmed), indo de 23030 a 21914 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 10,8% (641 MWmed), indo de 5934 a 6575 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 2,8% (20,66 R\$/MWh), indo de R\$ 737,61/MWh a R\$ 758,27/MWh

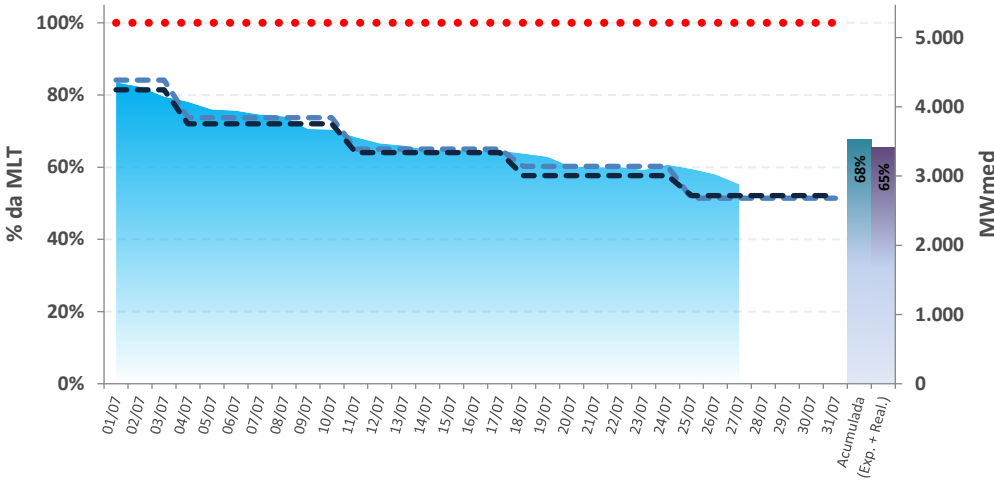
O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -0,4% (-2,83 R\$/MWh), indo de R\$ 761,10/MWh a R\$ 758,27/MWh

acompanhamento da operação

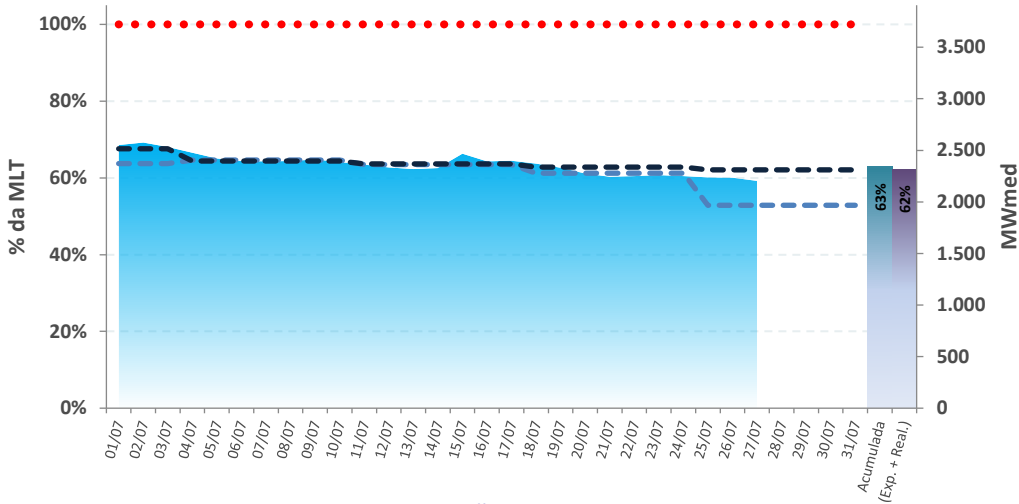


acompanhamento da energia natural afluente

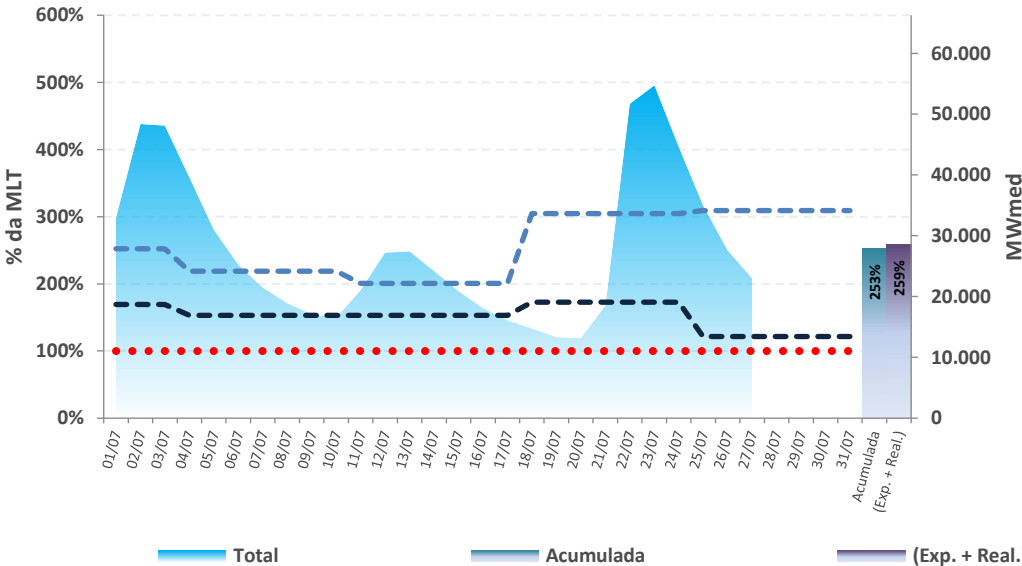
REGIÃO NORTE



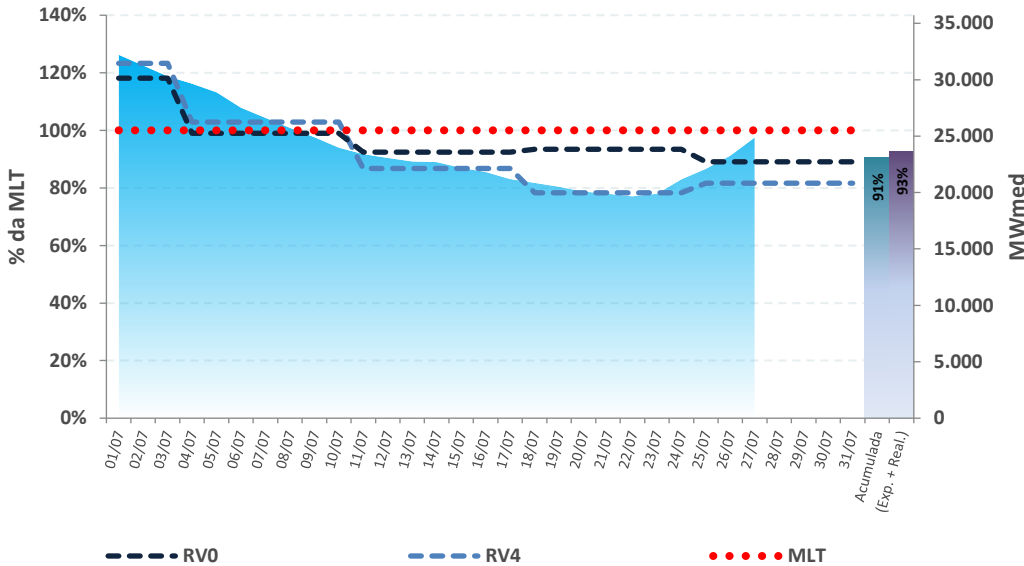
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



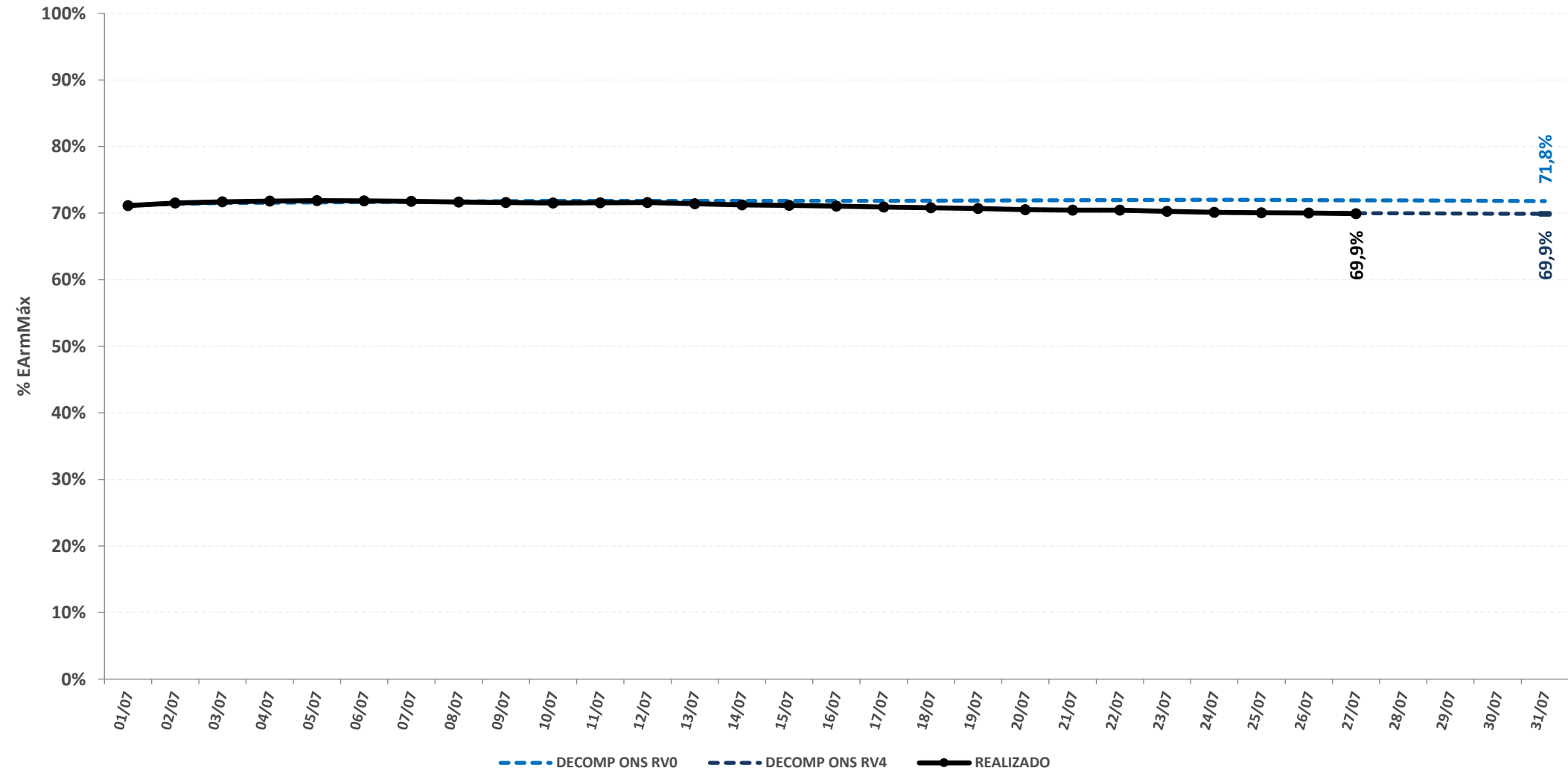
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV4 MLT

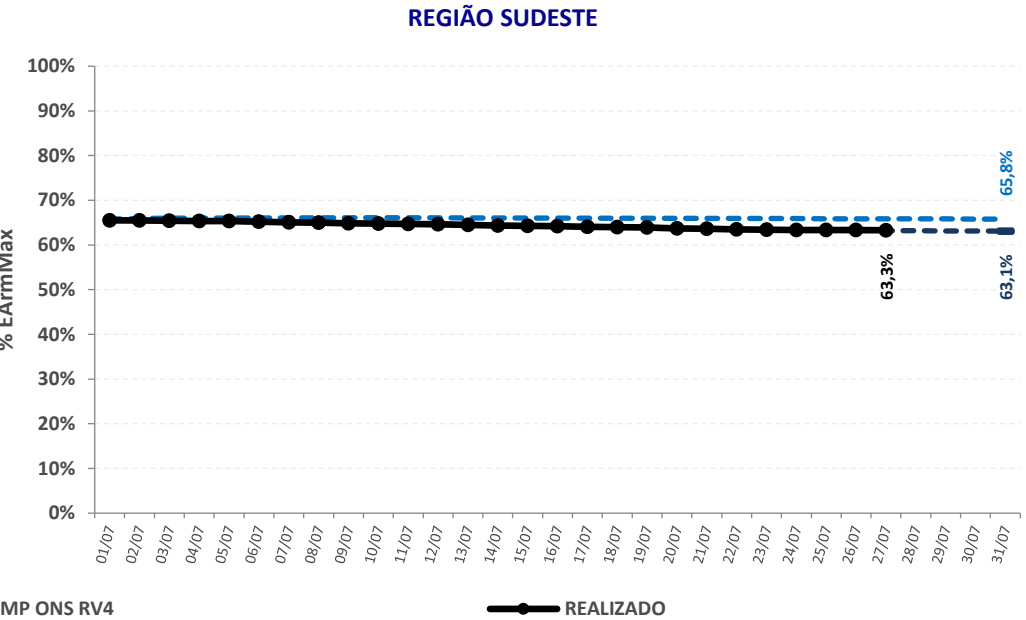
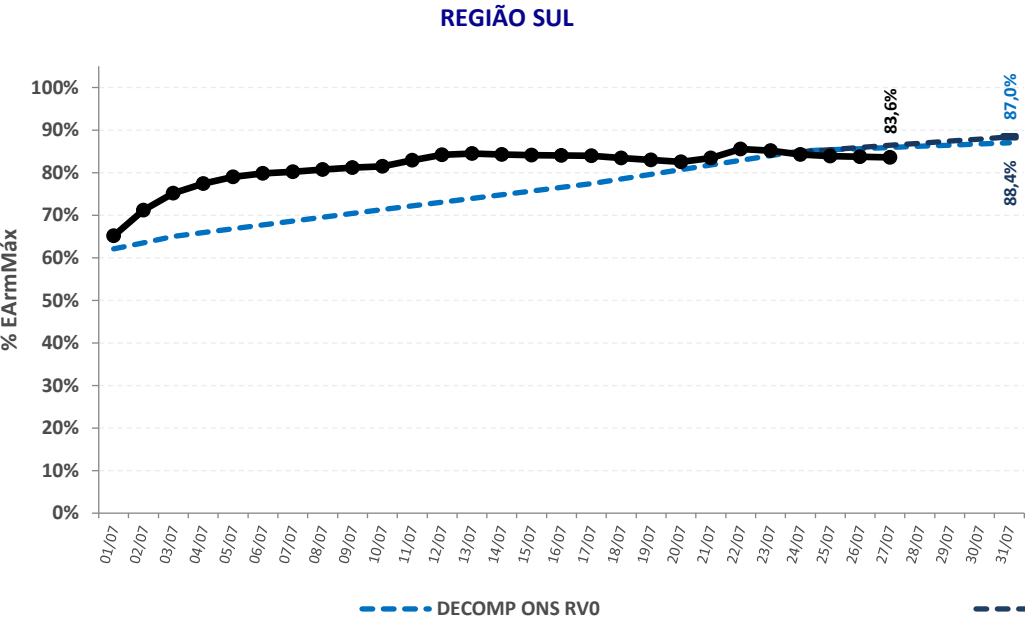
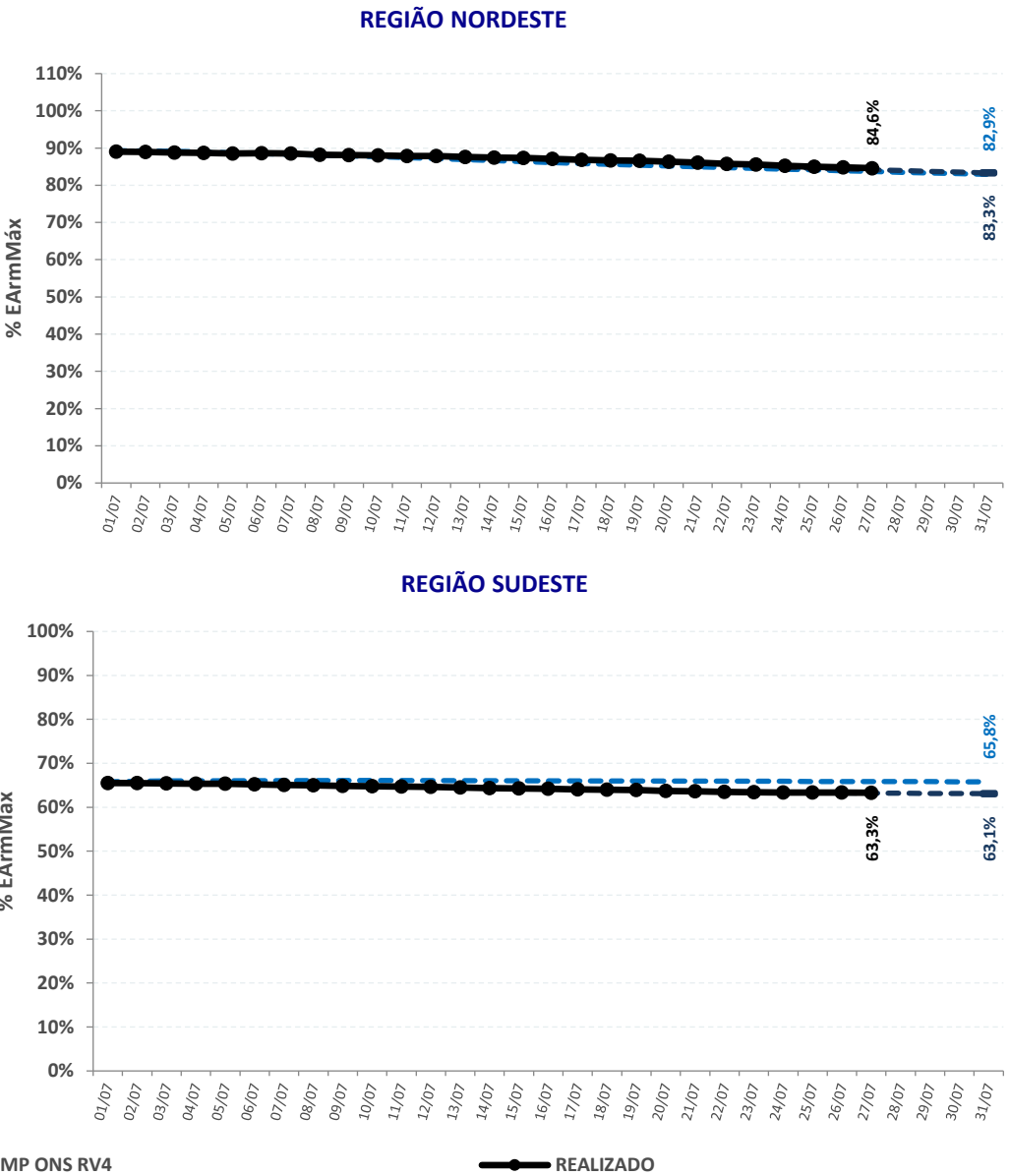
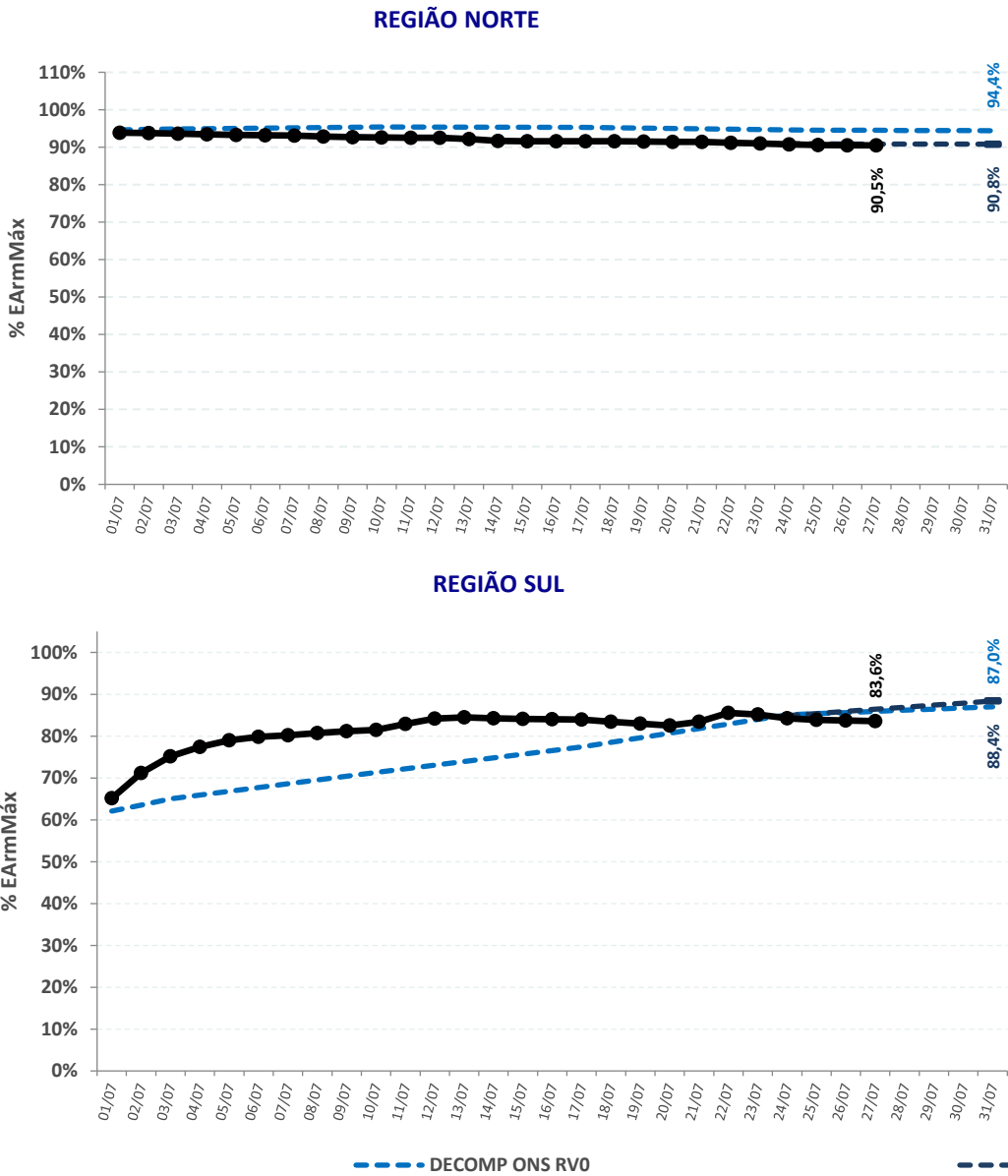
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

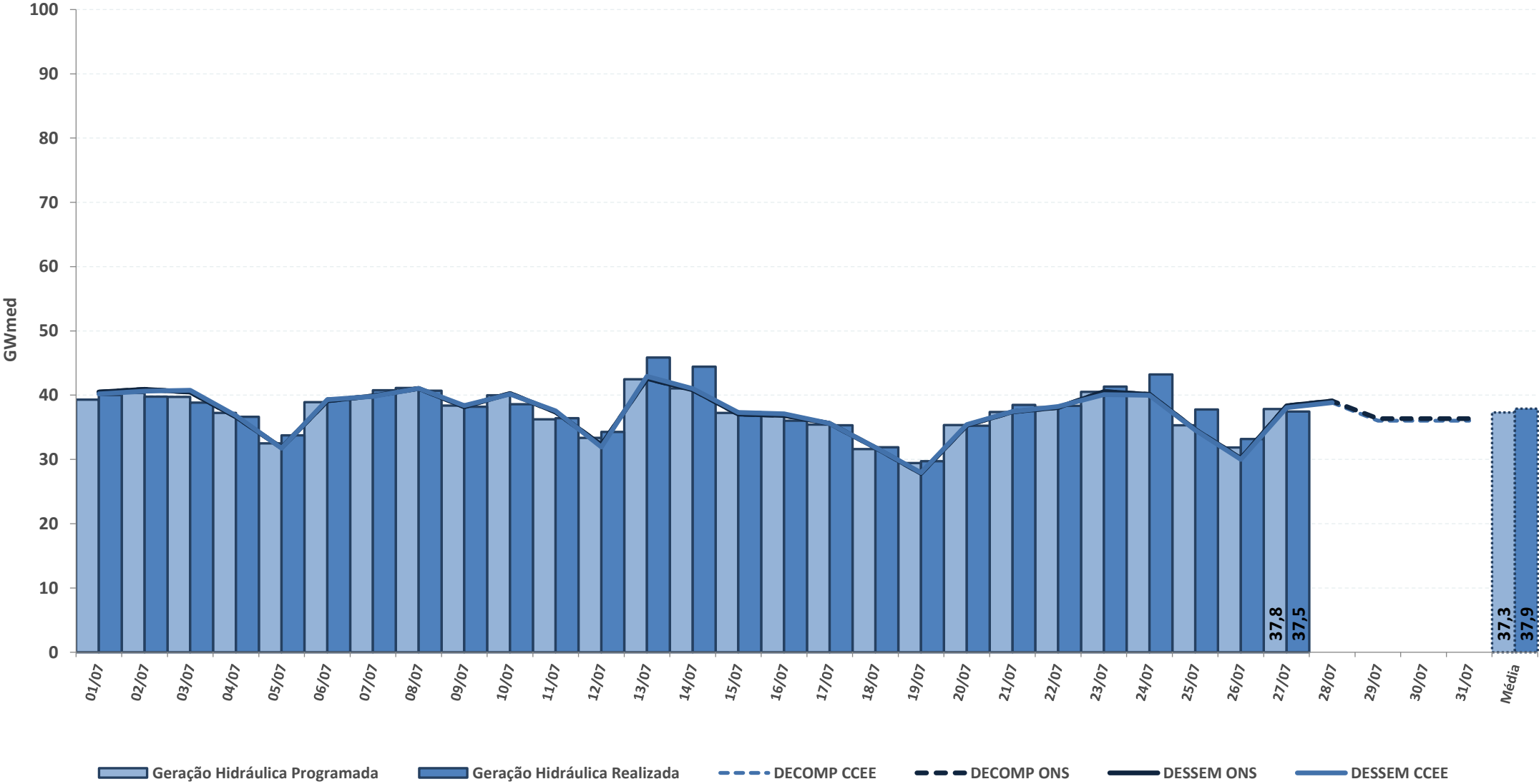
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada



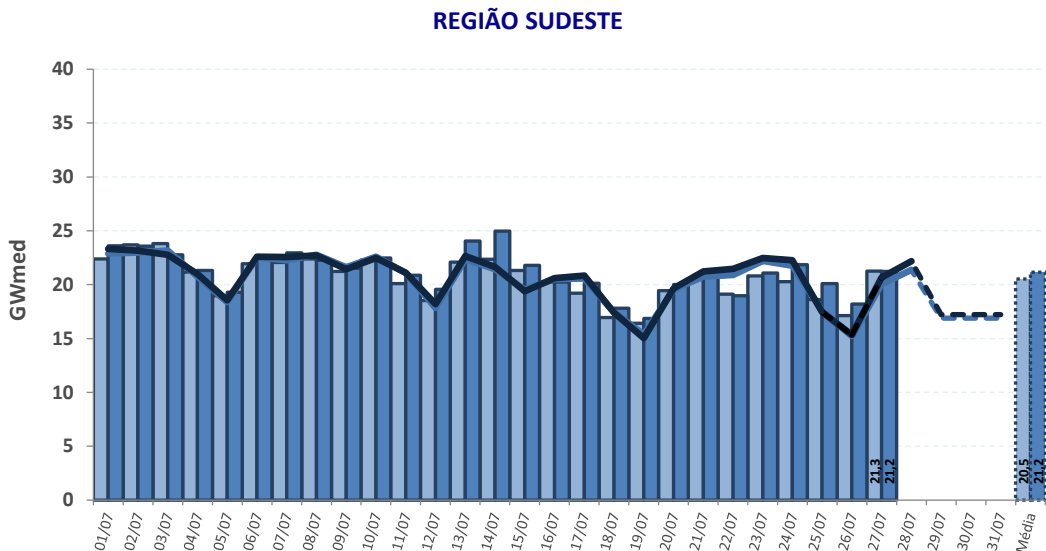
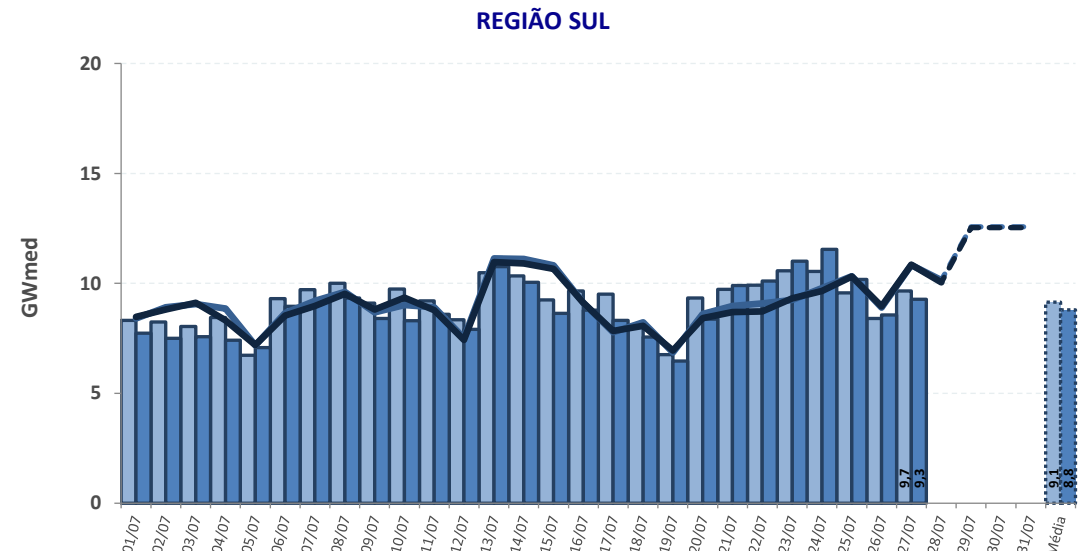
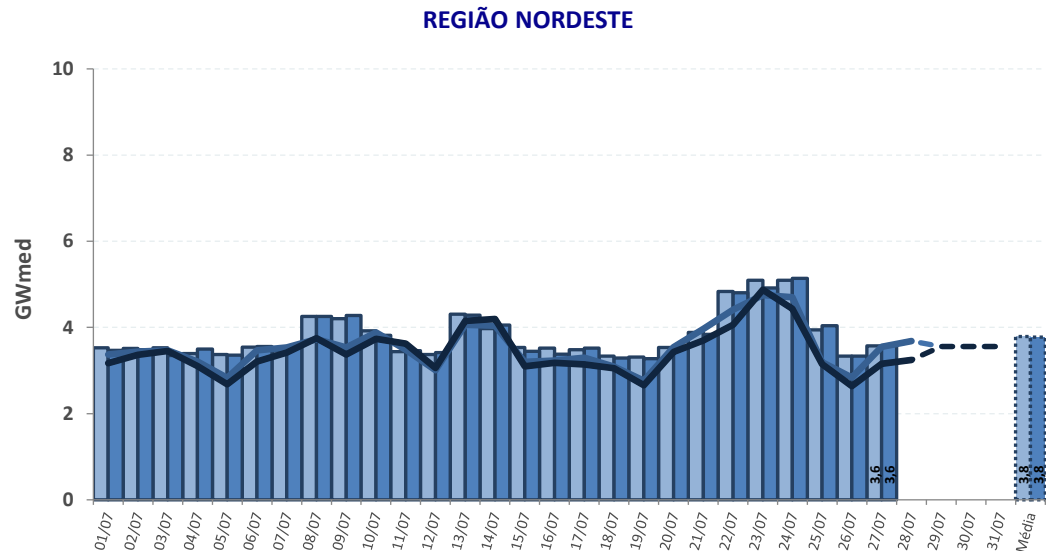
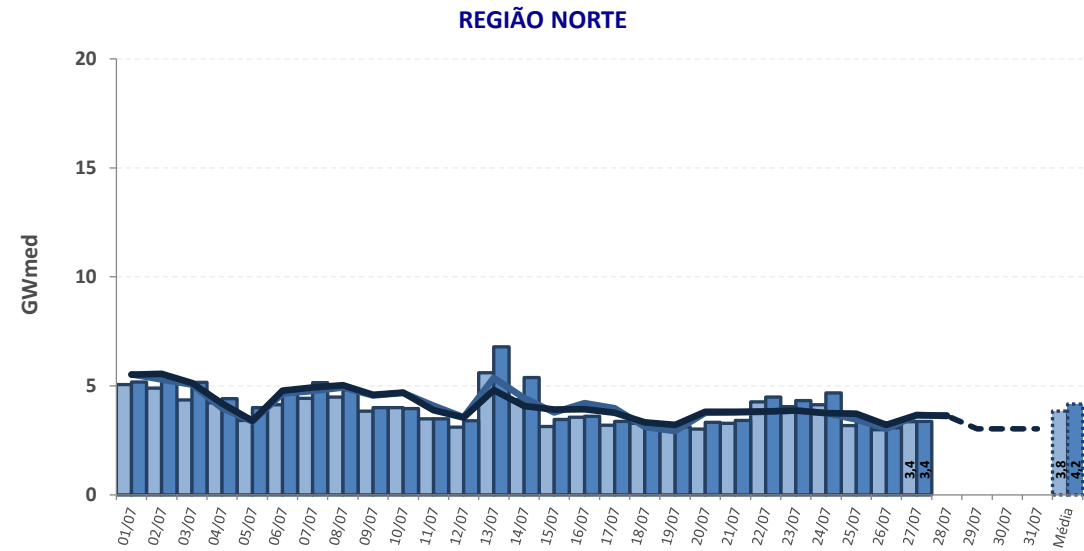
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

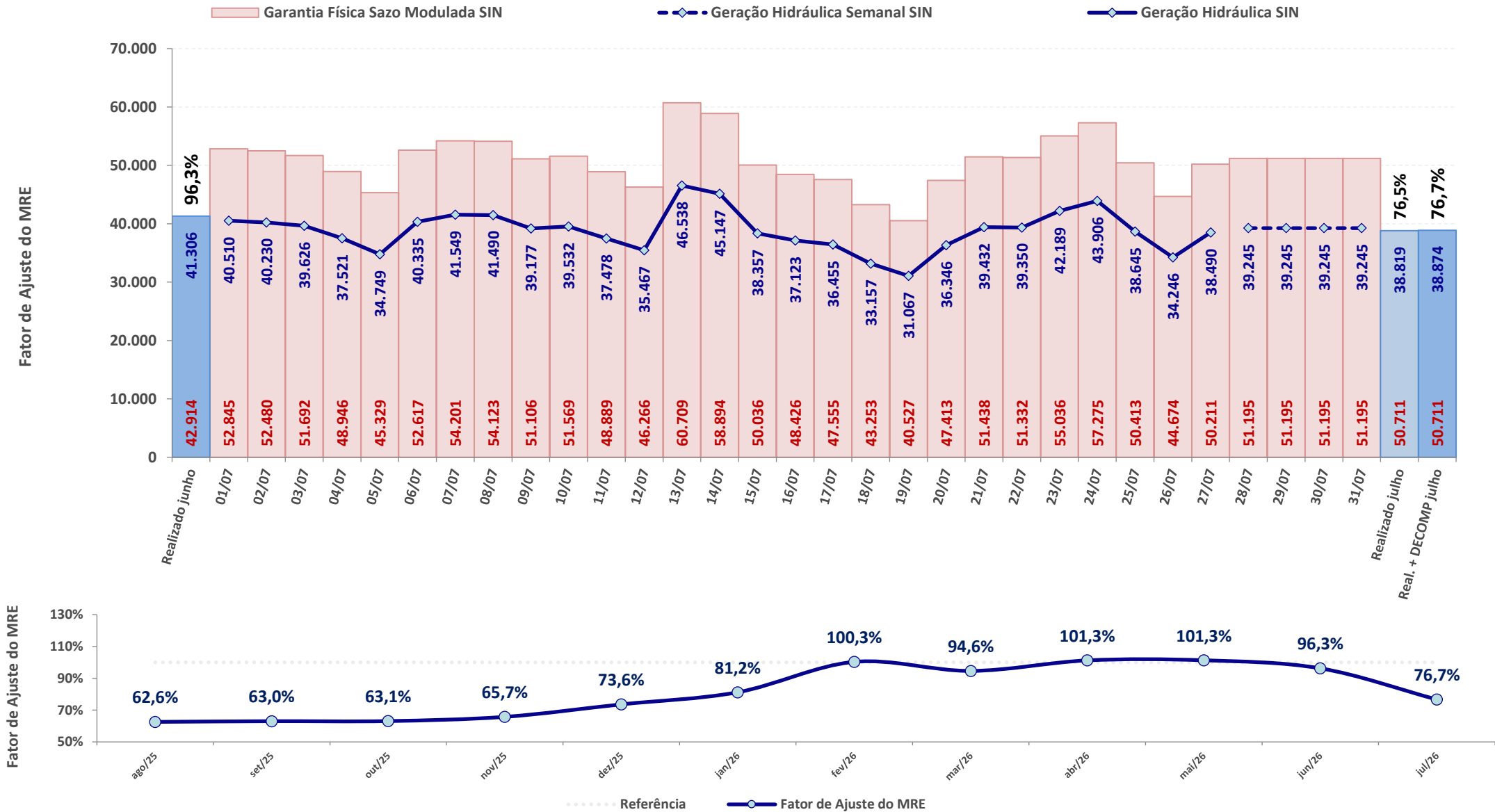


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

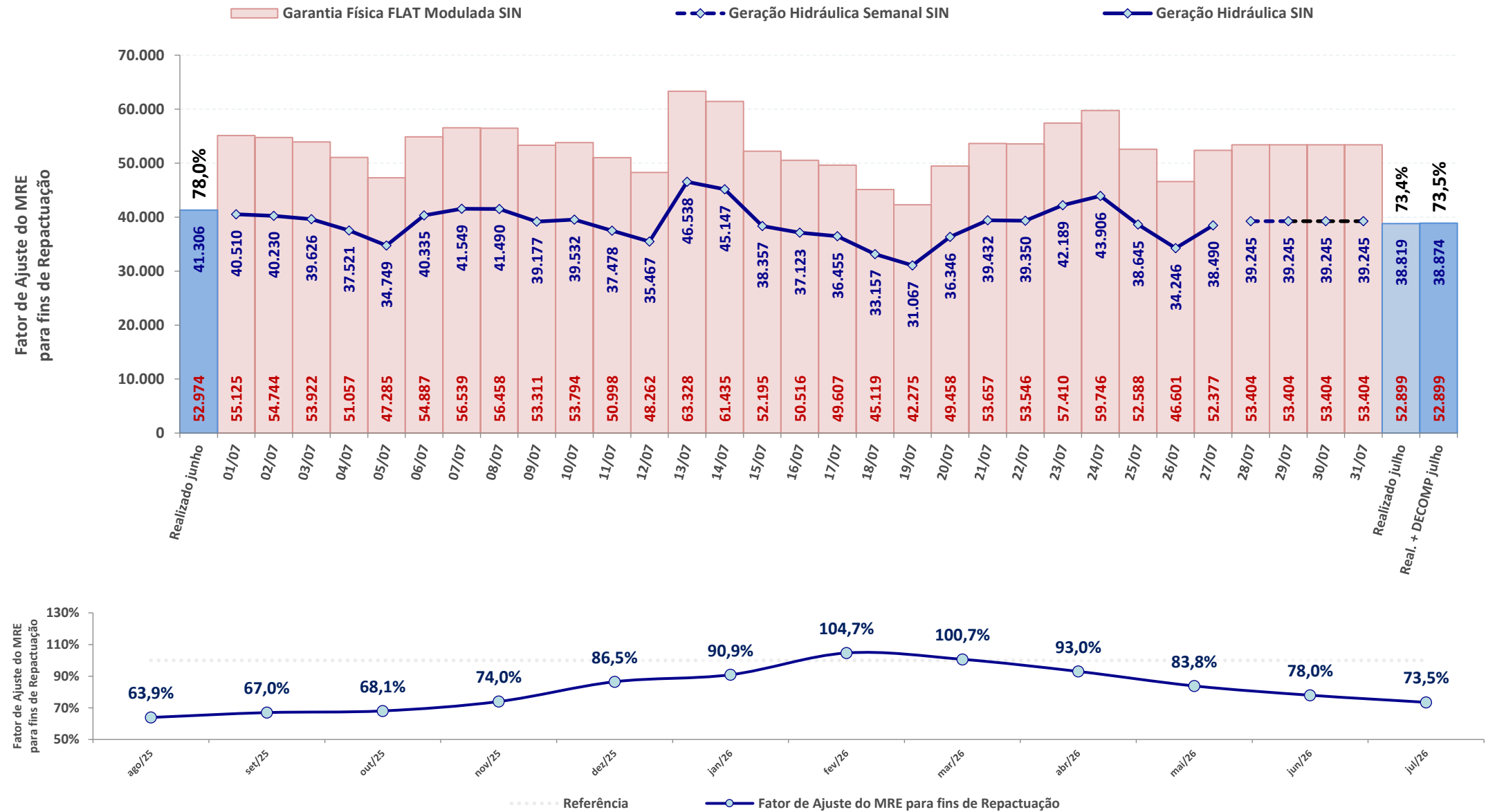
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

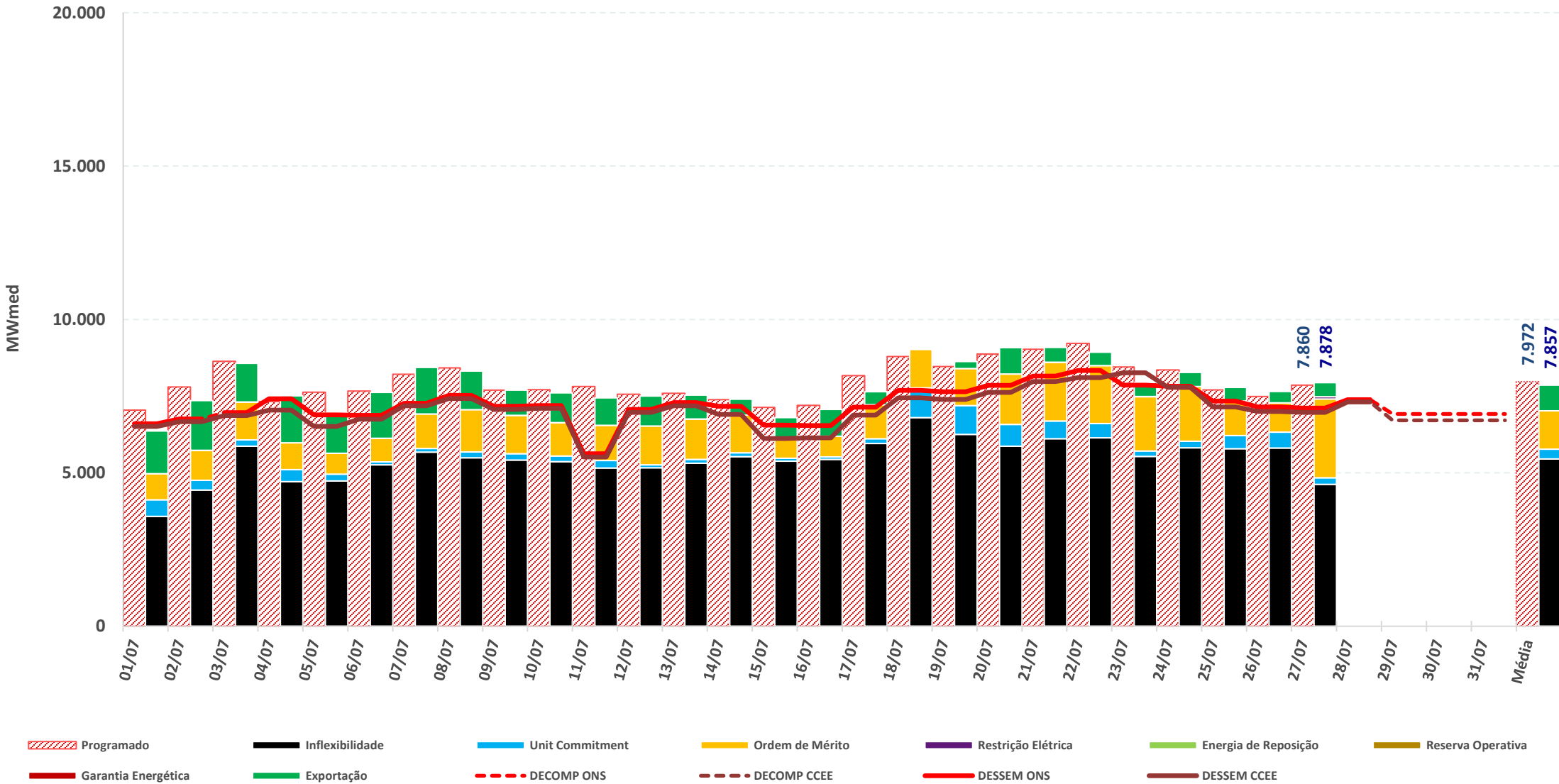
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

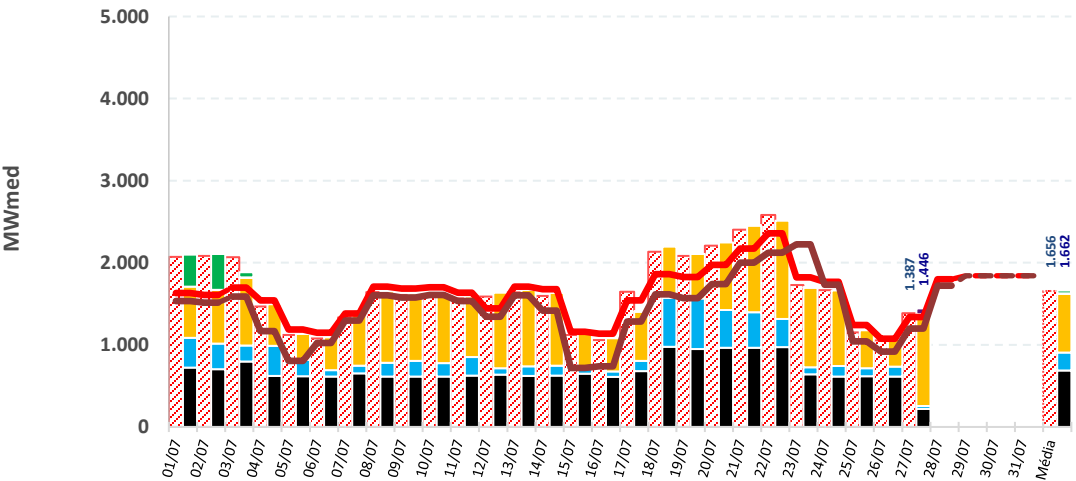
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



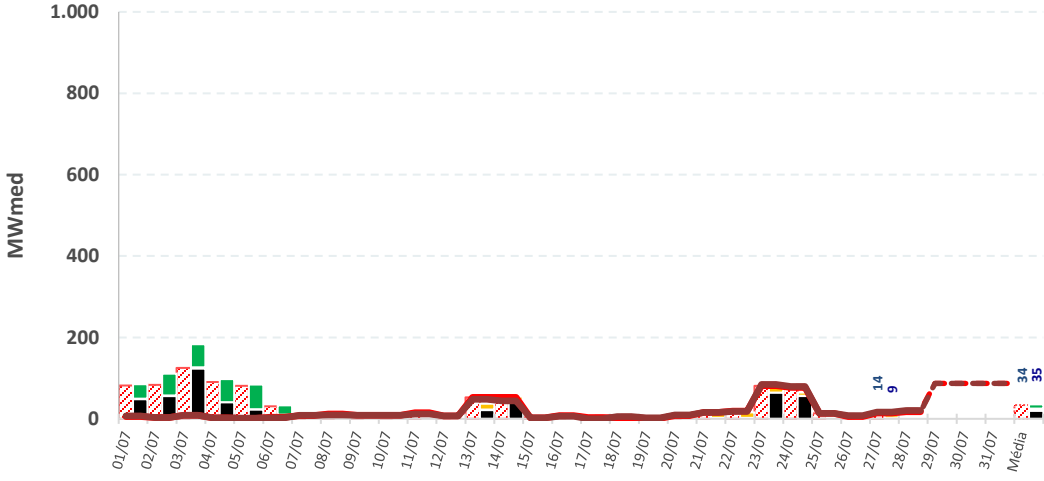
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

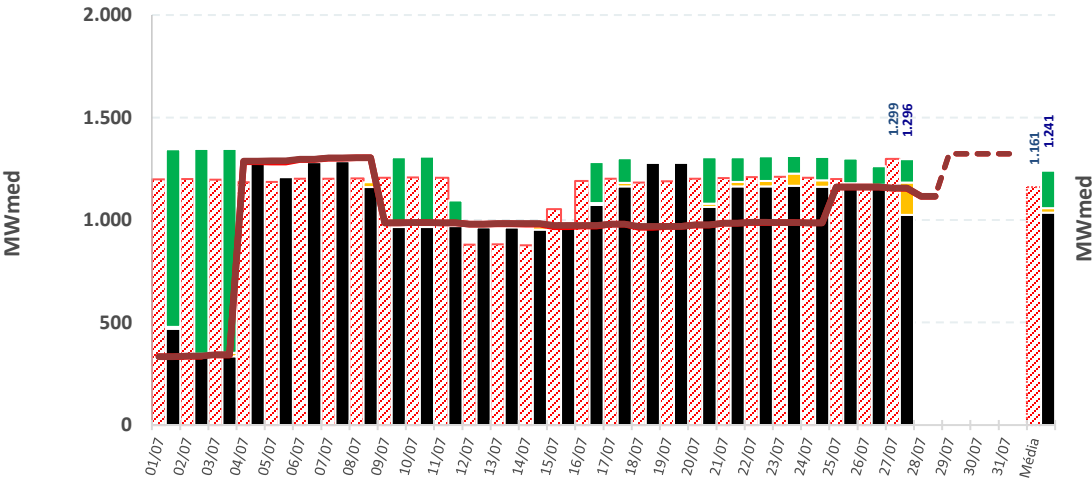
REGIÃO NORTE



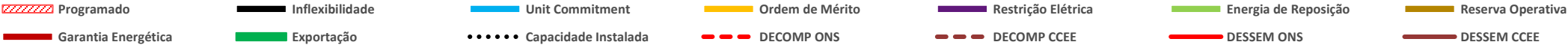
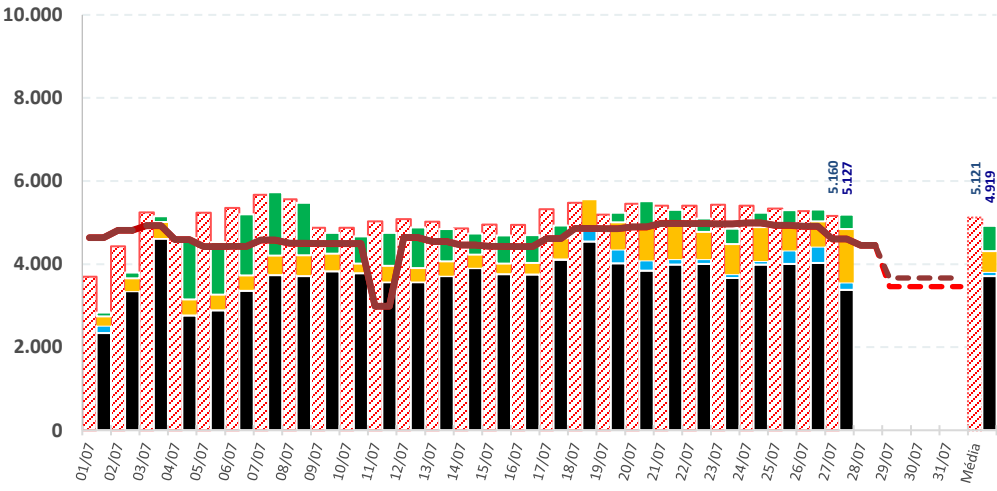
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

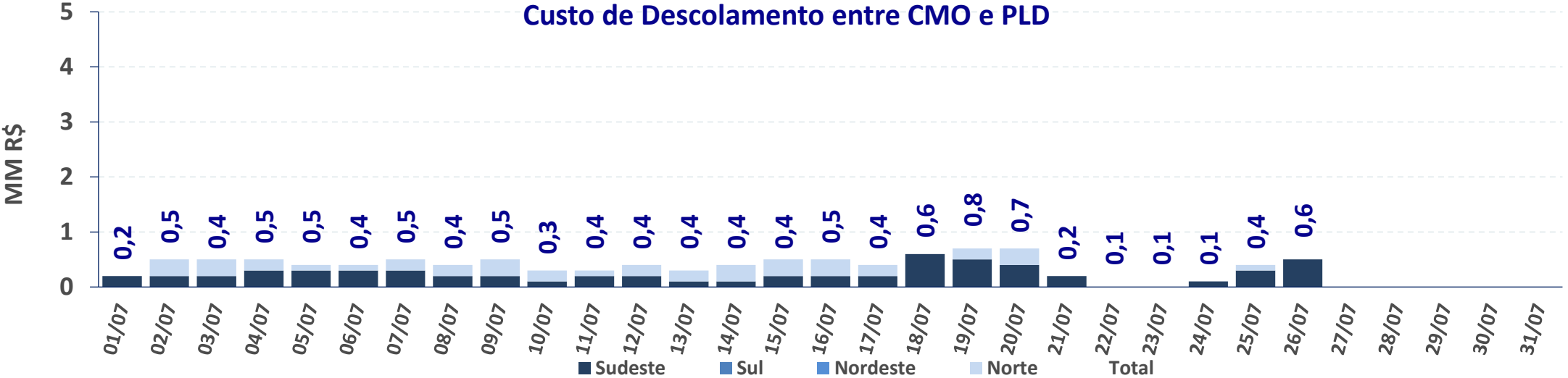
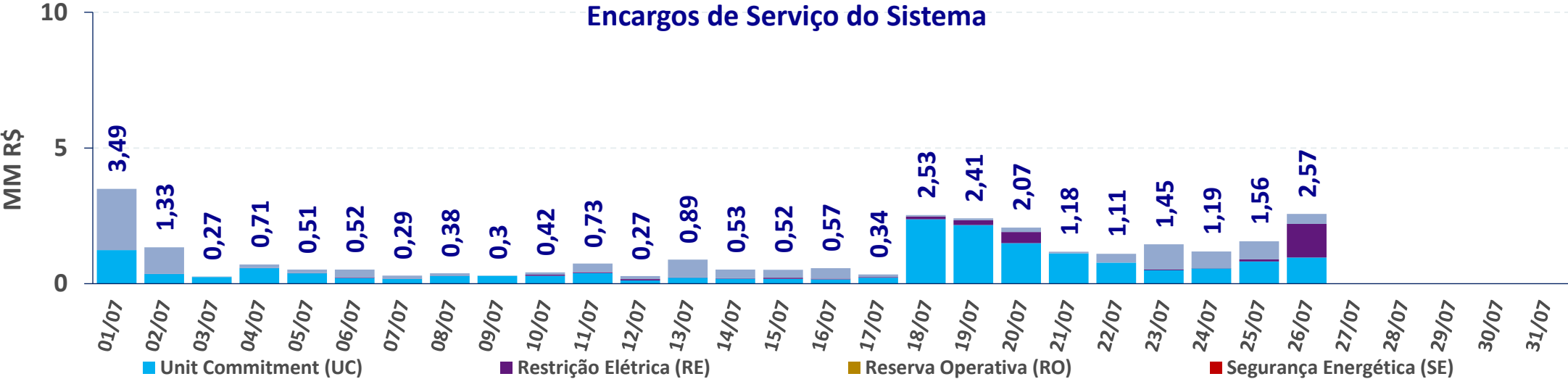


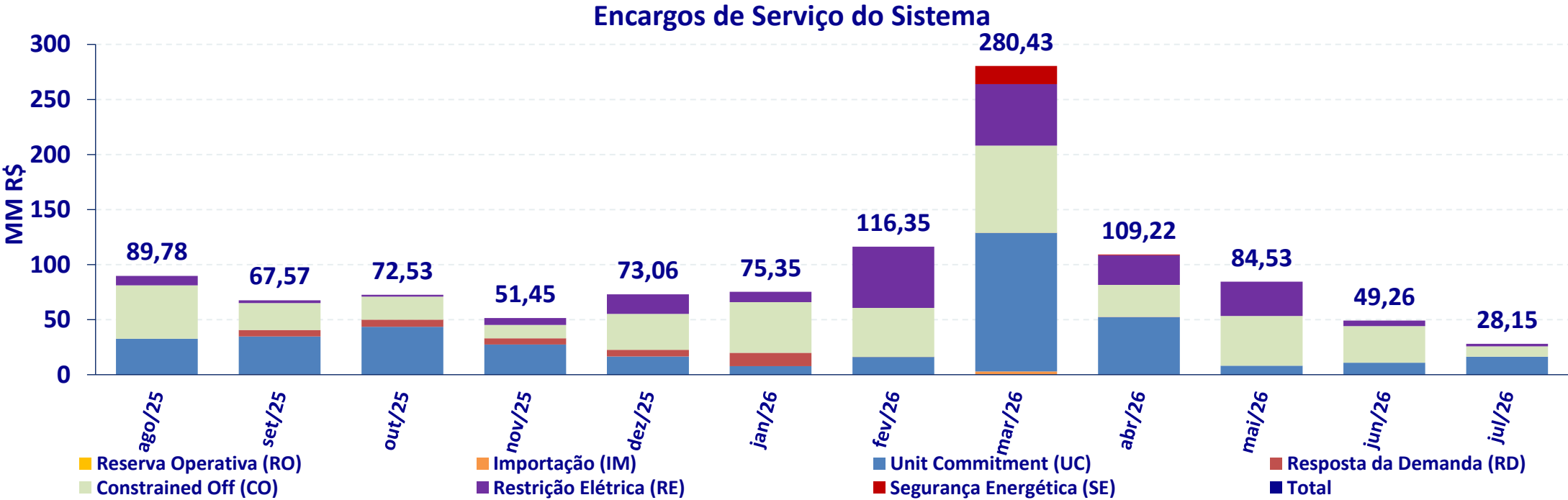
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

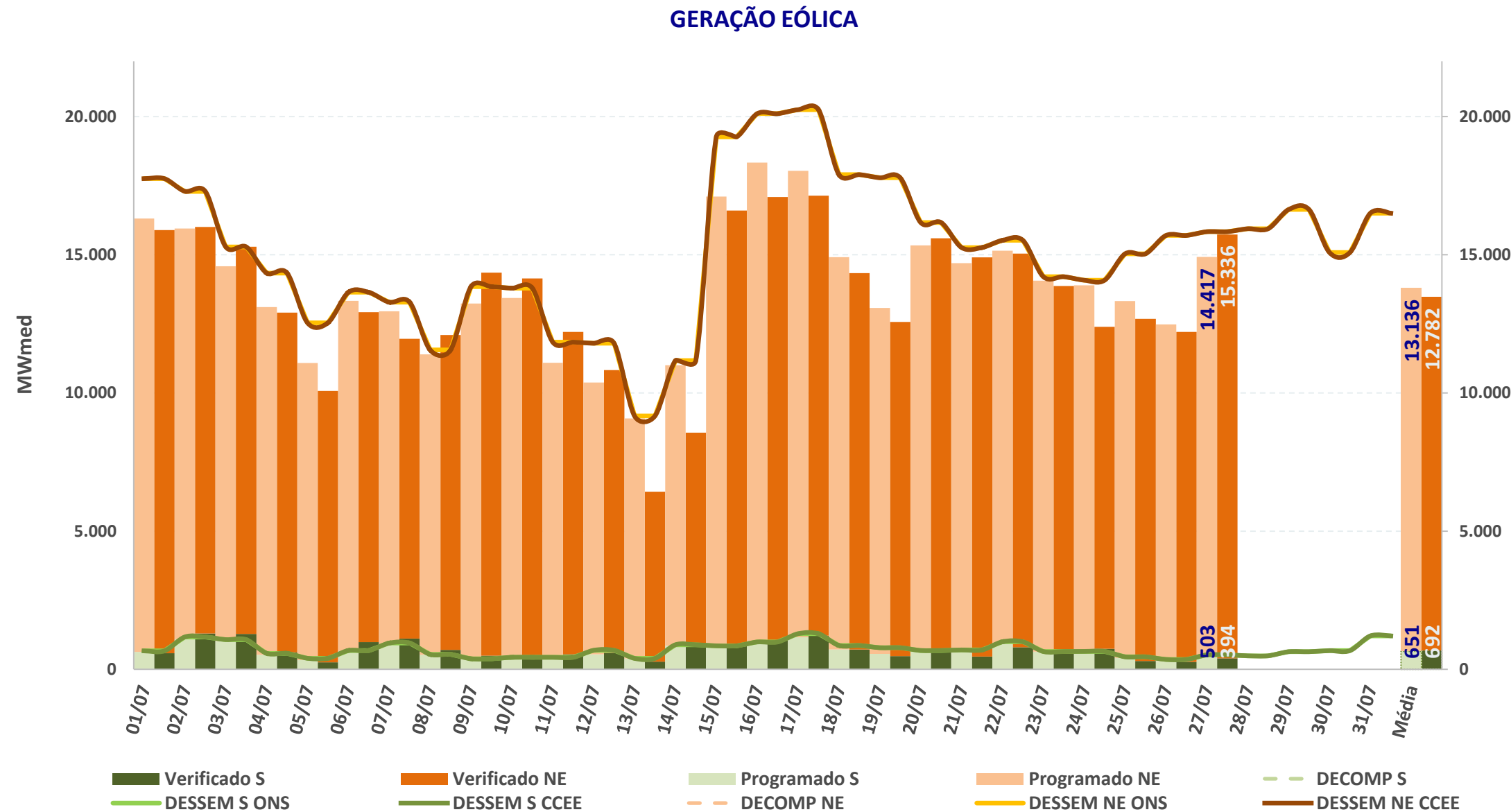


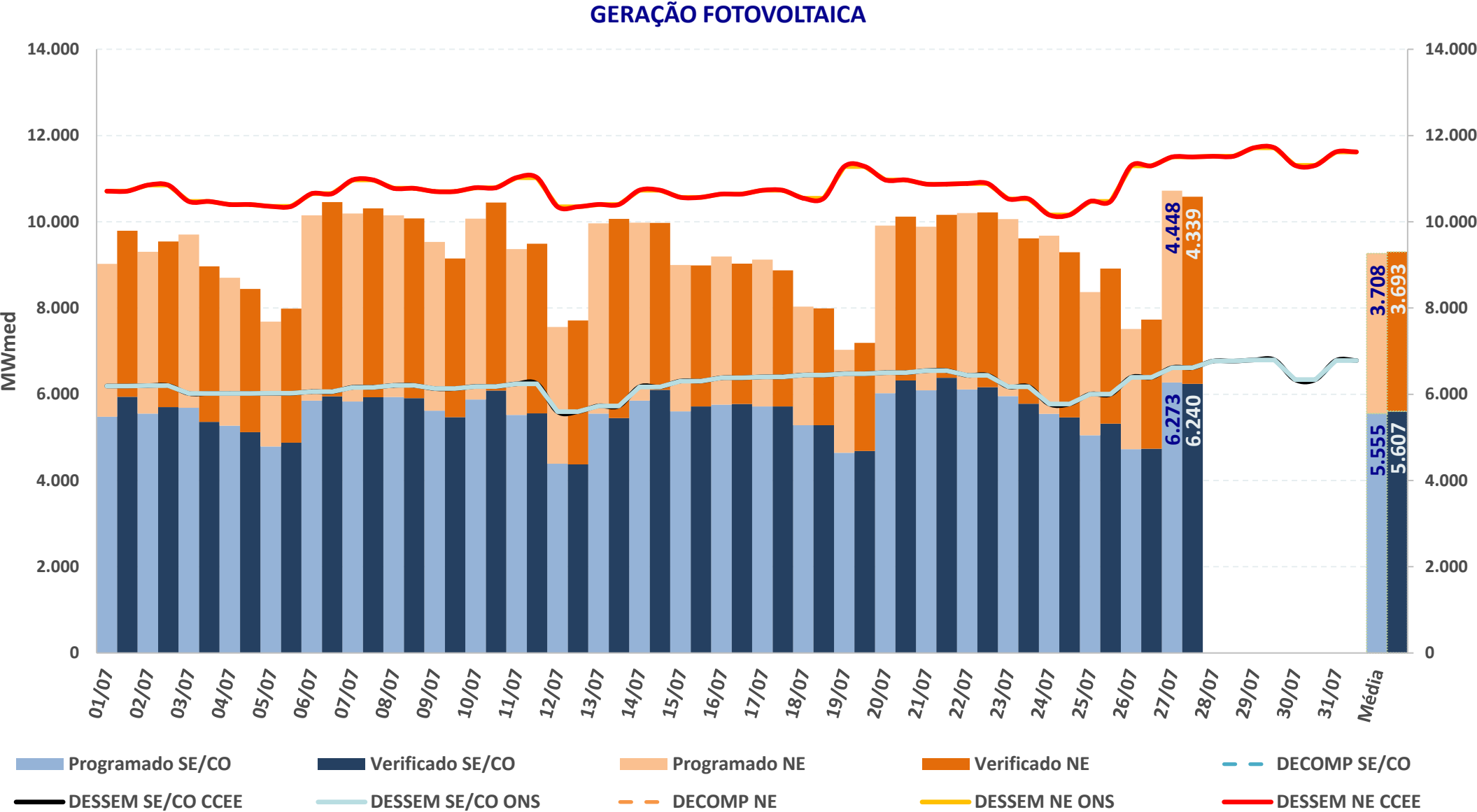


ESS MENSAL	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
RE [MM R\$]	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,40
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 16,10	R\$ 125,74	R\$ 52,13	R\$ 8,19	R\$ 10,81	R\$ 16,27
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -	R\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 48,53	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 44,59	R\$ 79,18	R\$ 29,08	R\$ 45,13	R\$ 33,33	R\$ 9,47
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 89,78	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 75,35	R\$ 116,35	R\$ 280,43	R\$ 109,22	R\$ 84,53	R\$ 49,26	R\$ 28,15
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 29,26	R\$ 1,09	R\$ 2,06	R\$ 1,81	R\$ 10,63

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



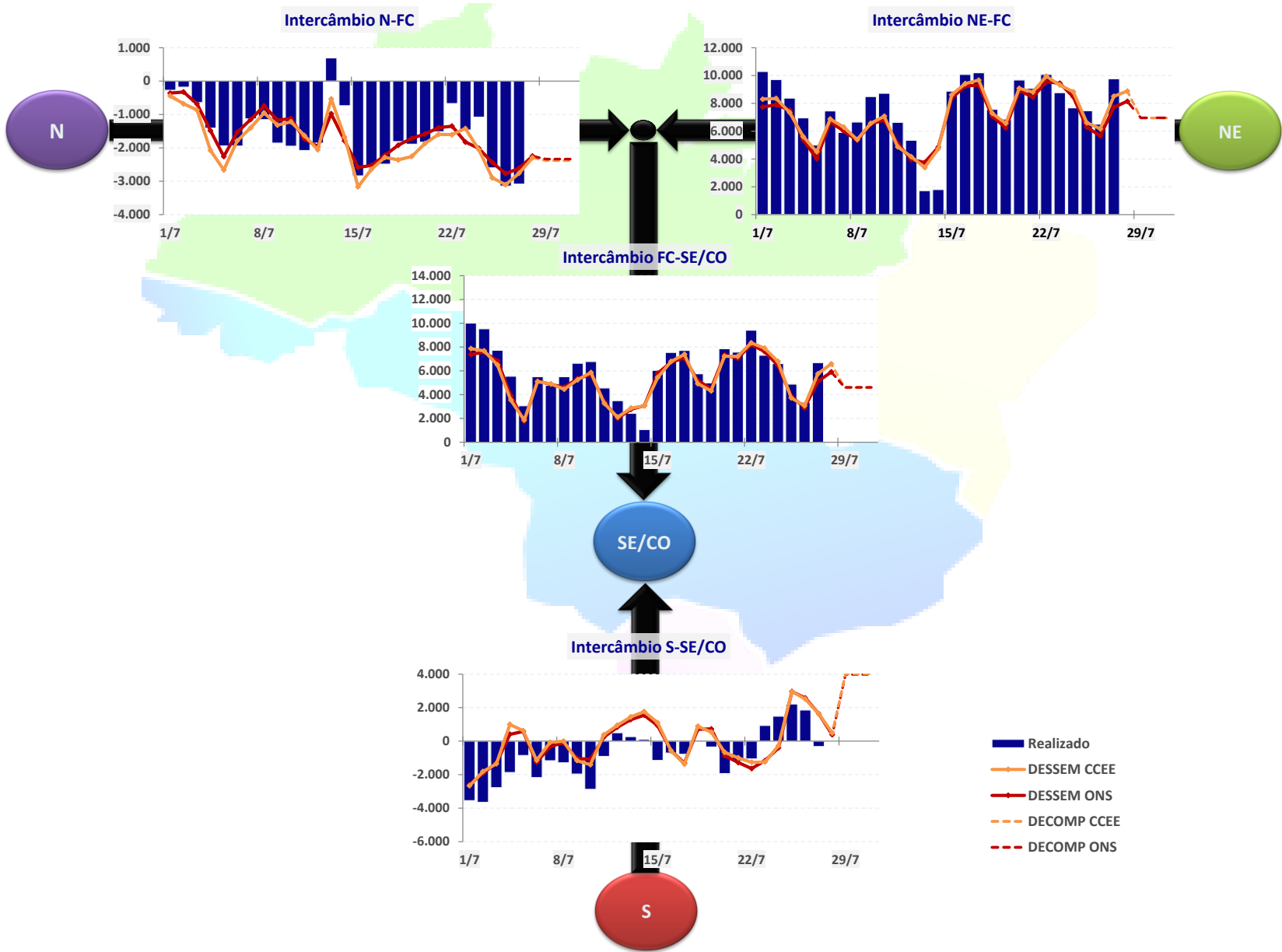




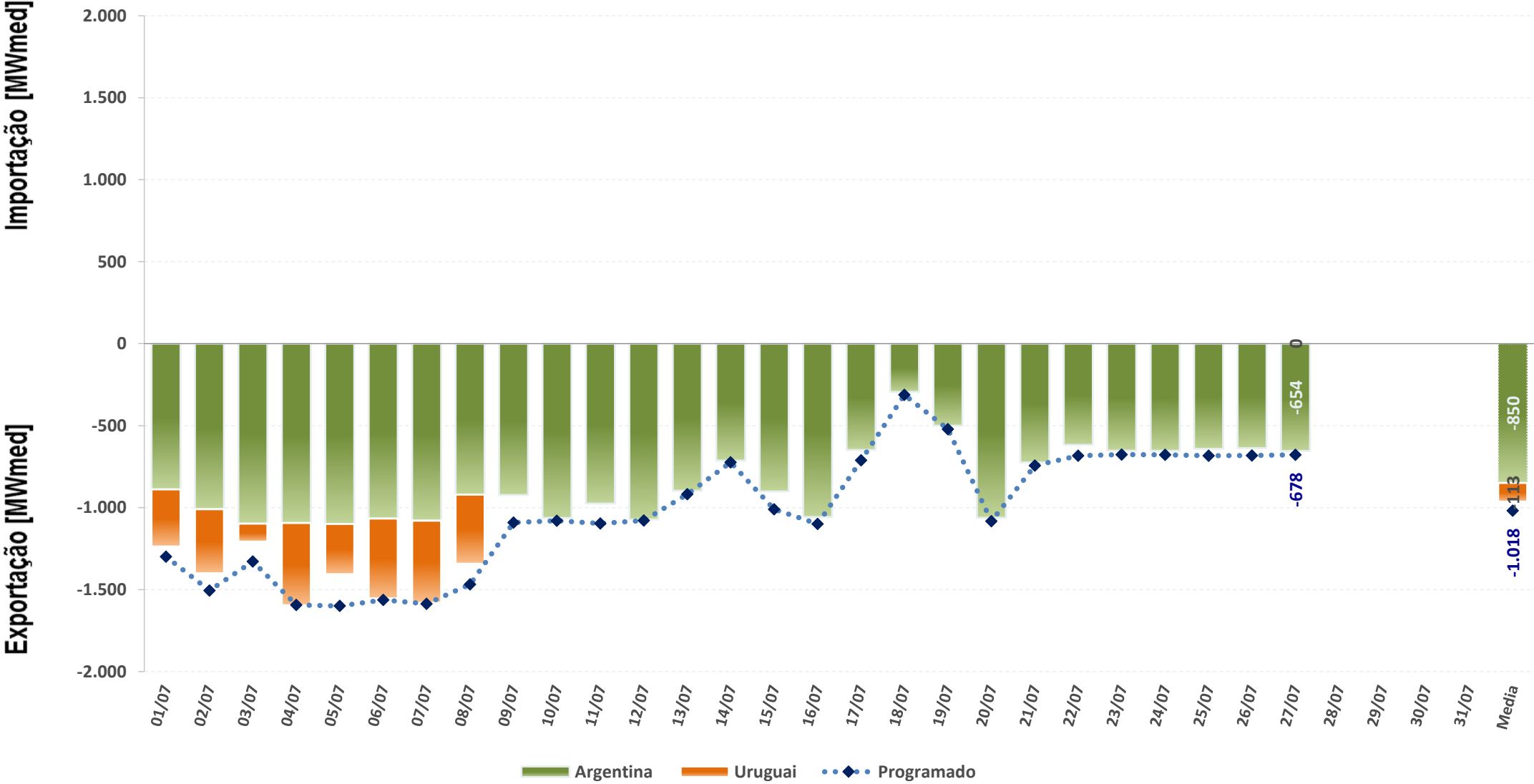
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



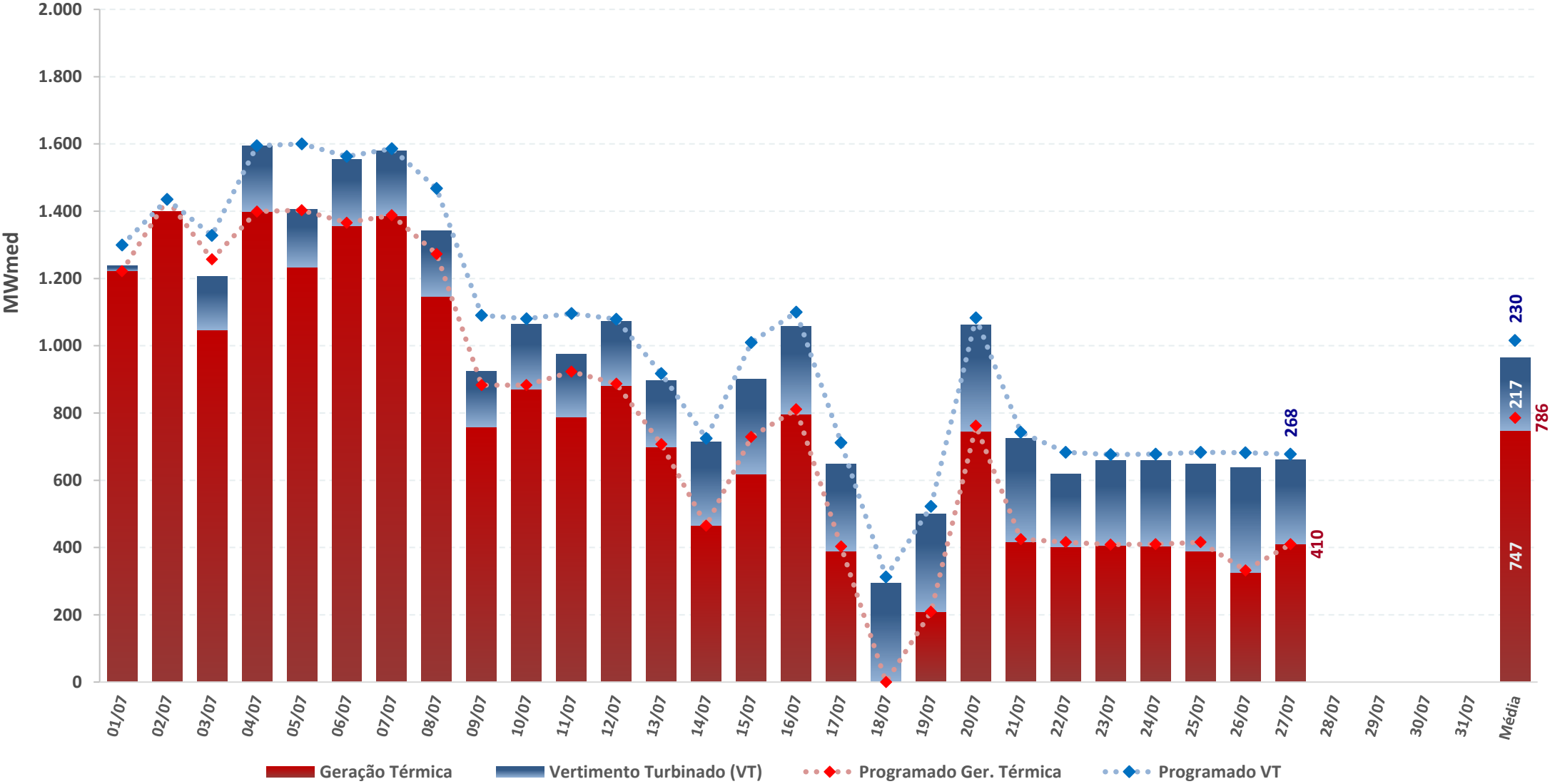
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



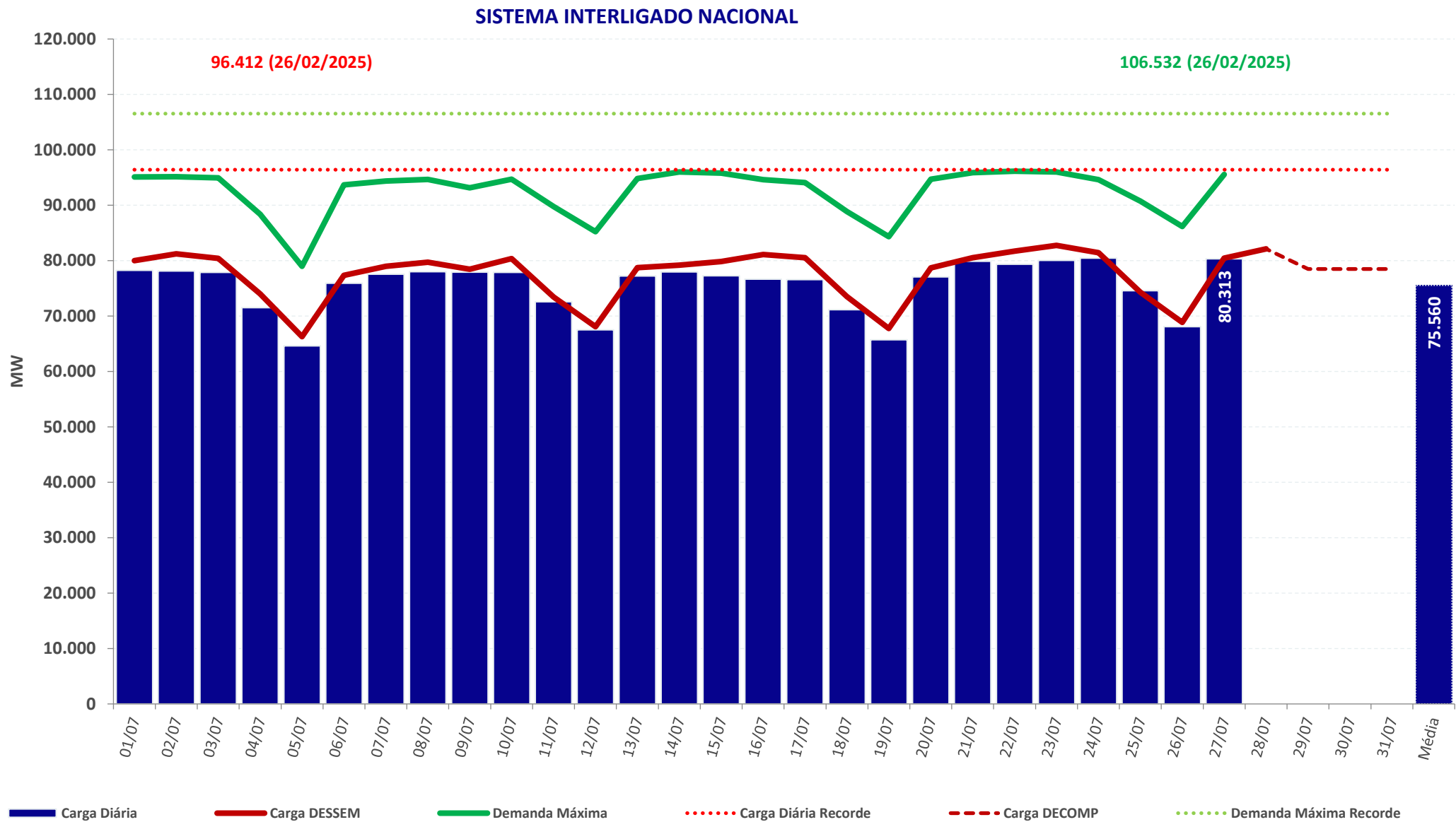
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

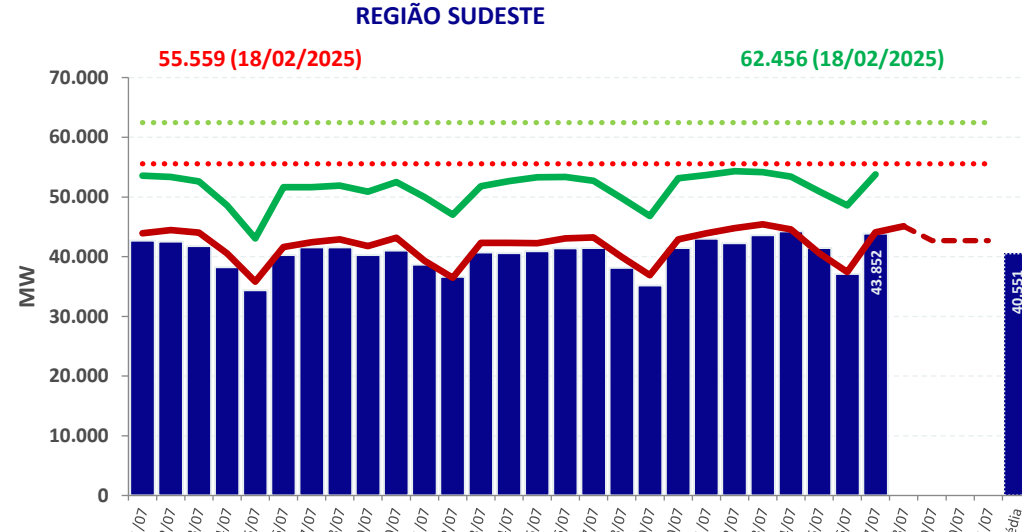
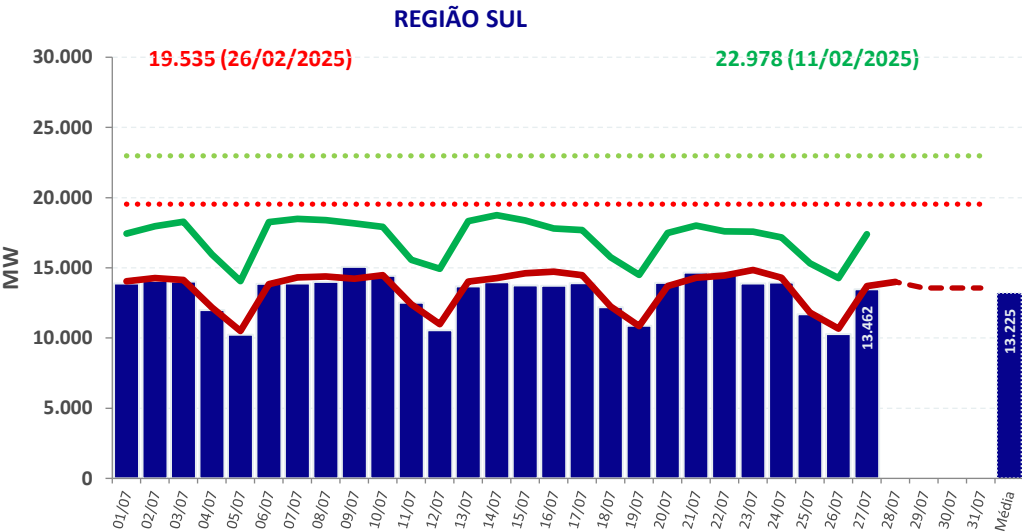
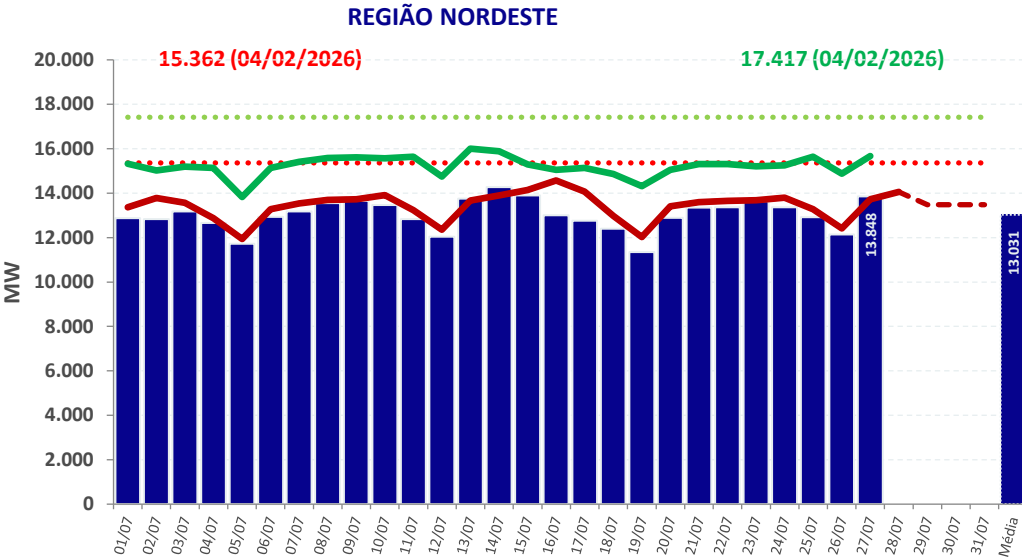
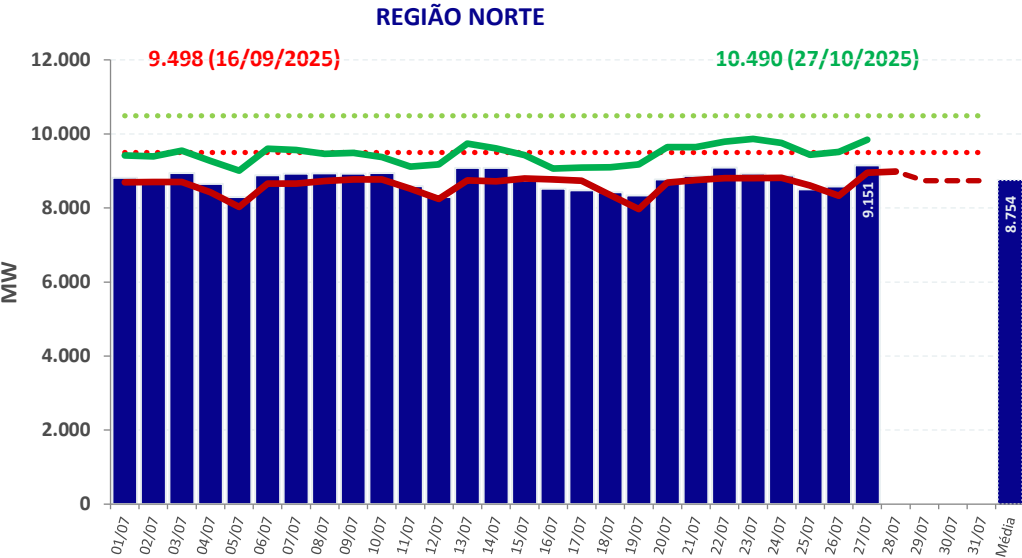
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima

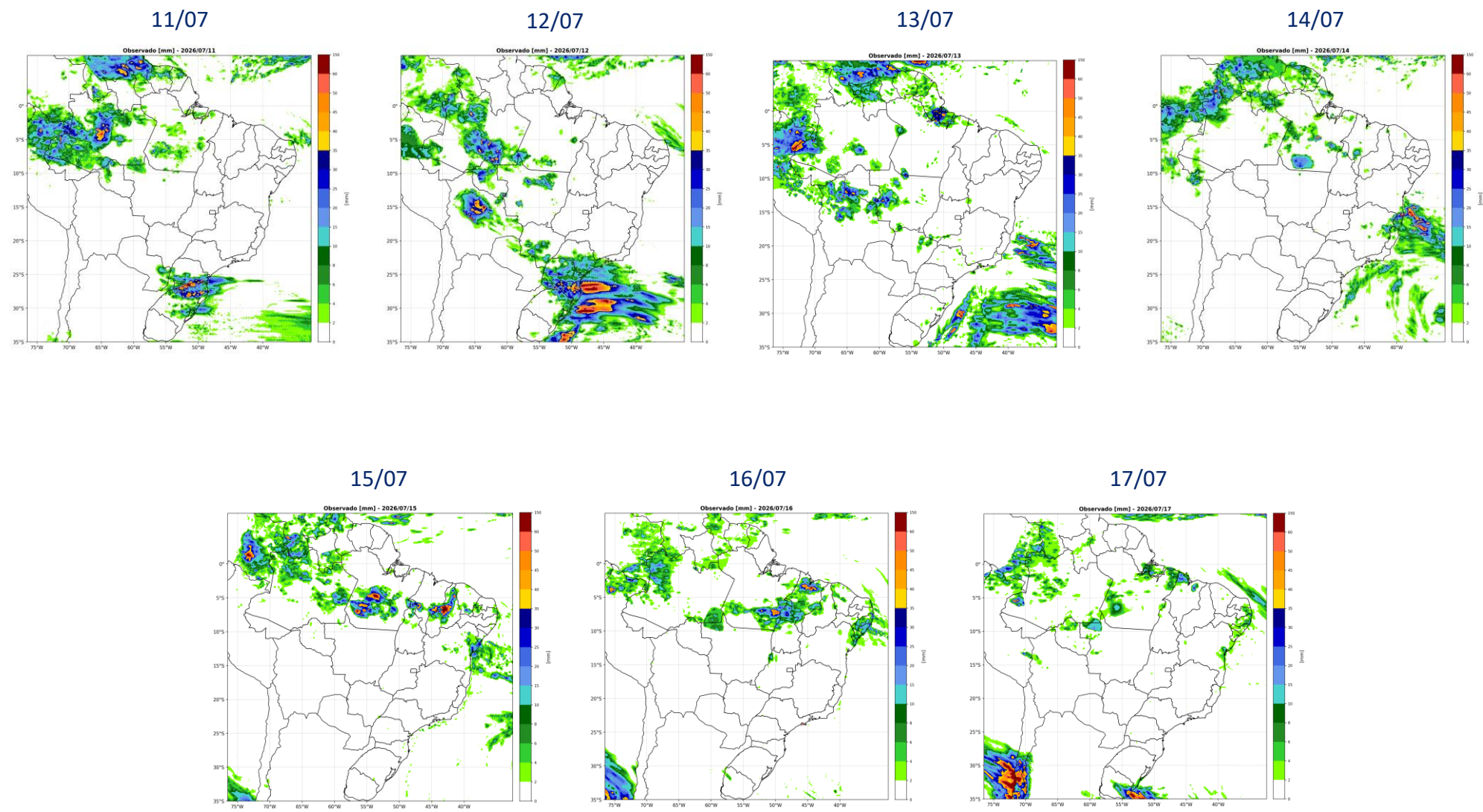


carga e demanda instantânea máxima



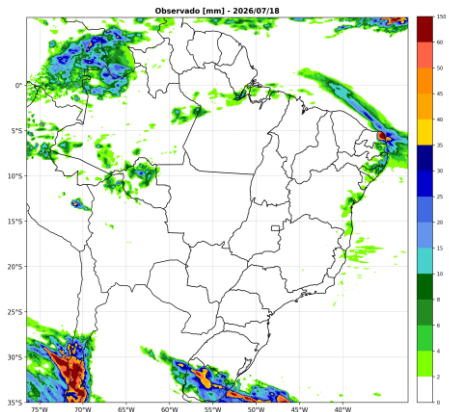
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 11/07 a 17/07

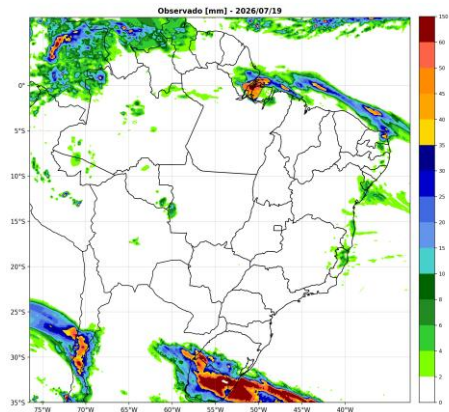


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 18/07 a 24/07

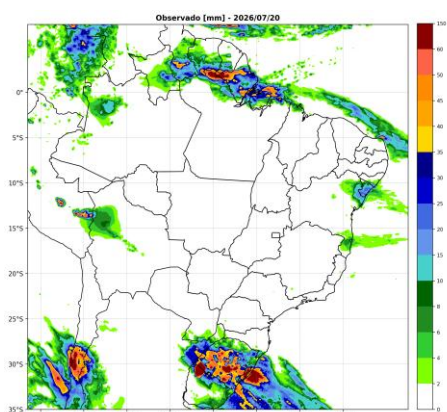
18/07



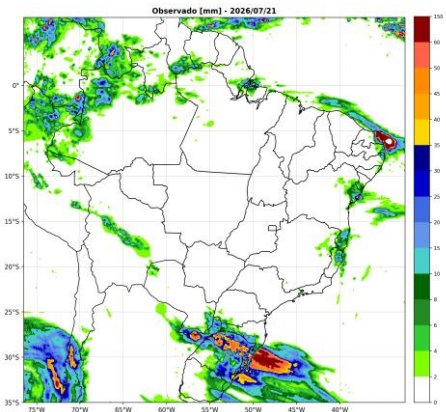
19/07



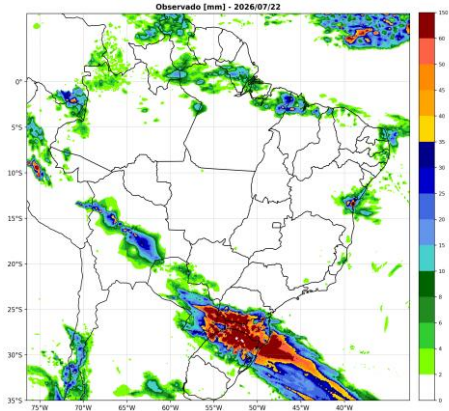
20/07



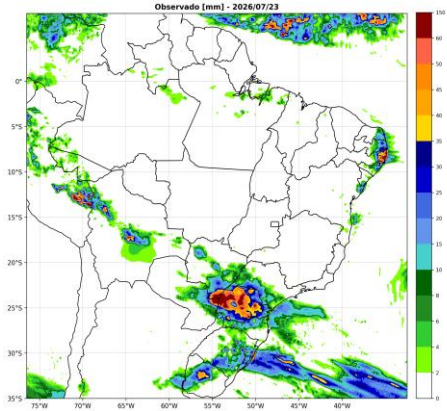
21/07



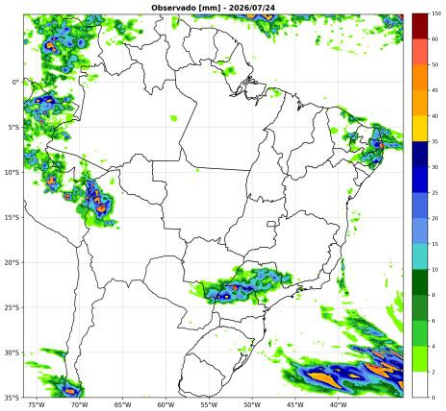
22/07



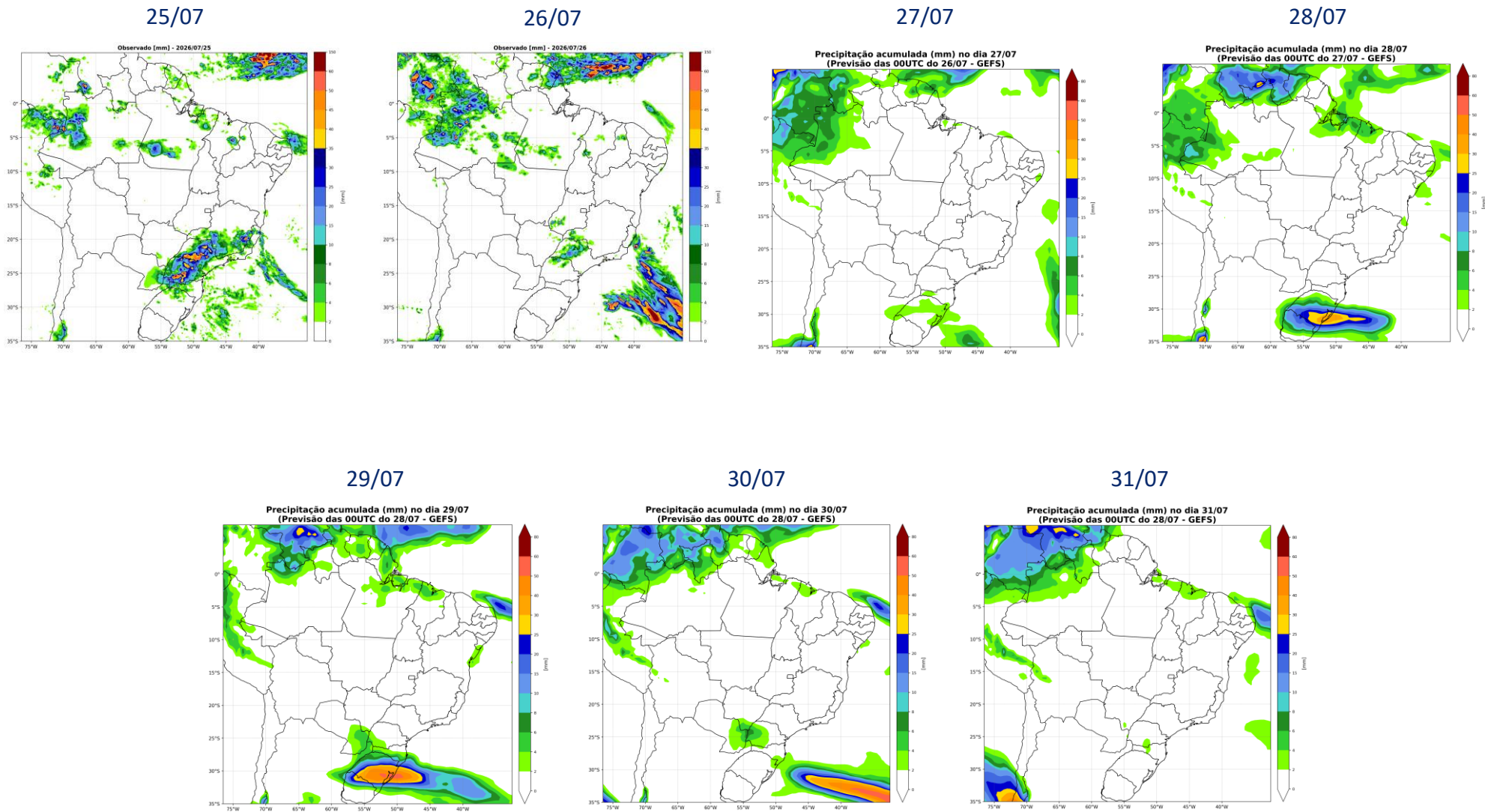
23/07



24/07

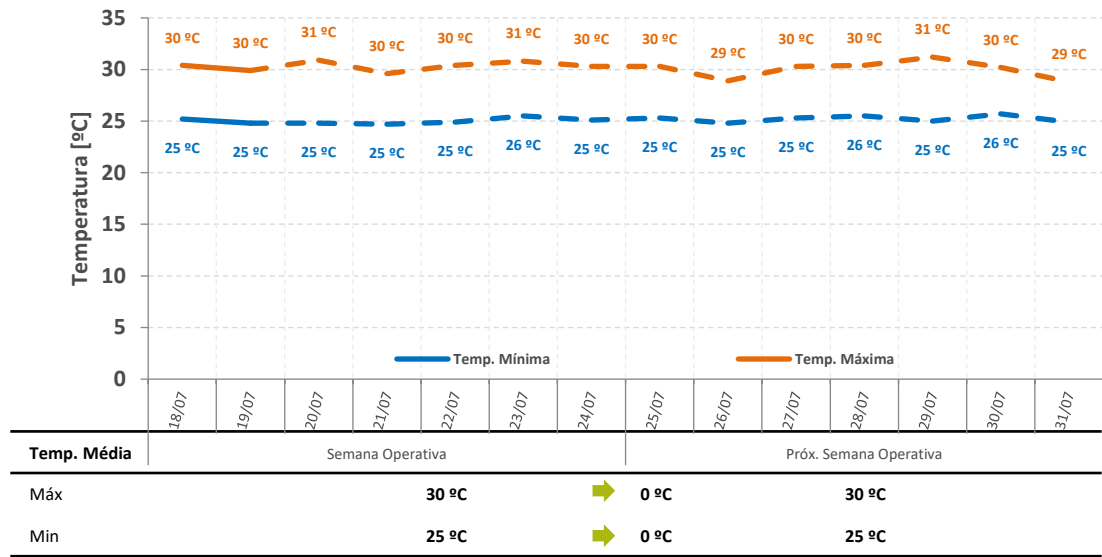


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 25/07 a 31/07

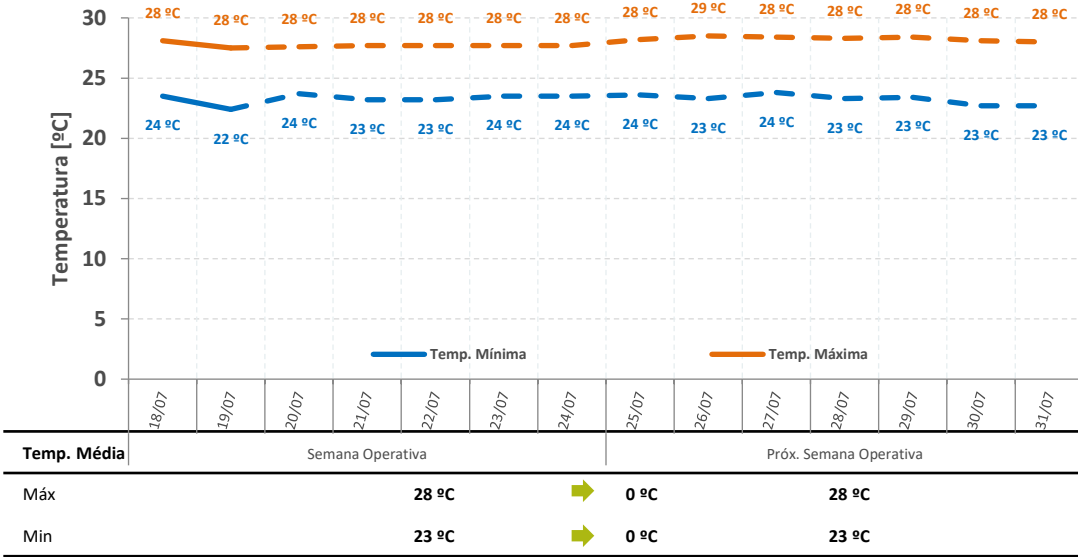


acompanhamento da temperatura

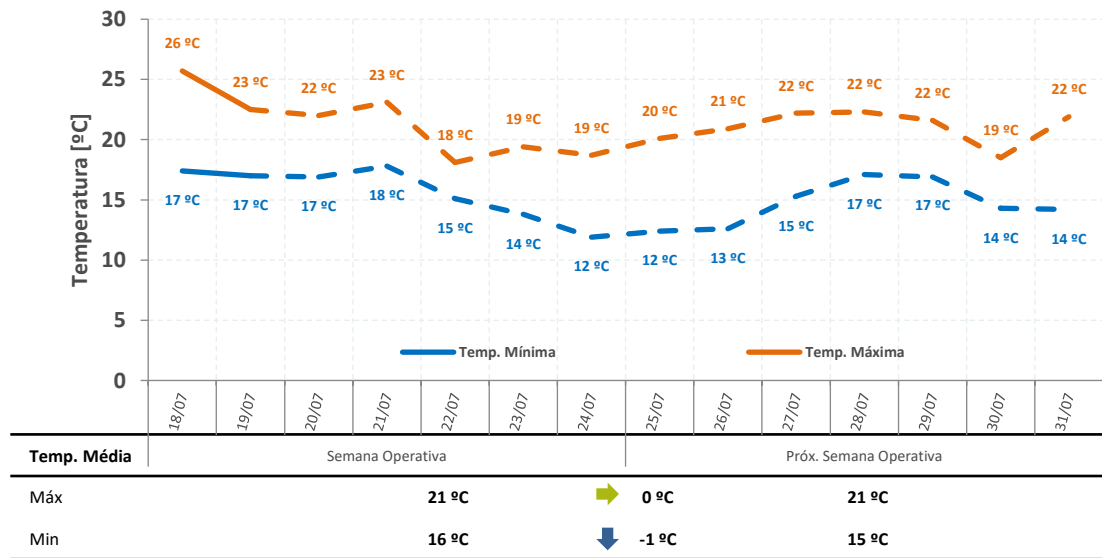
Norte



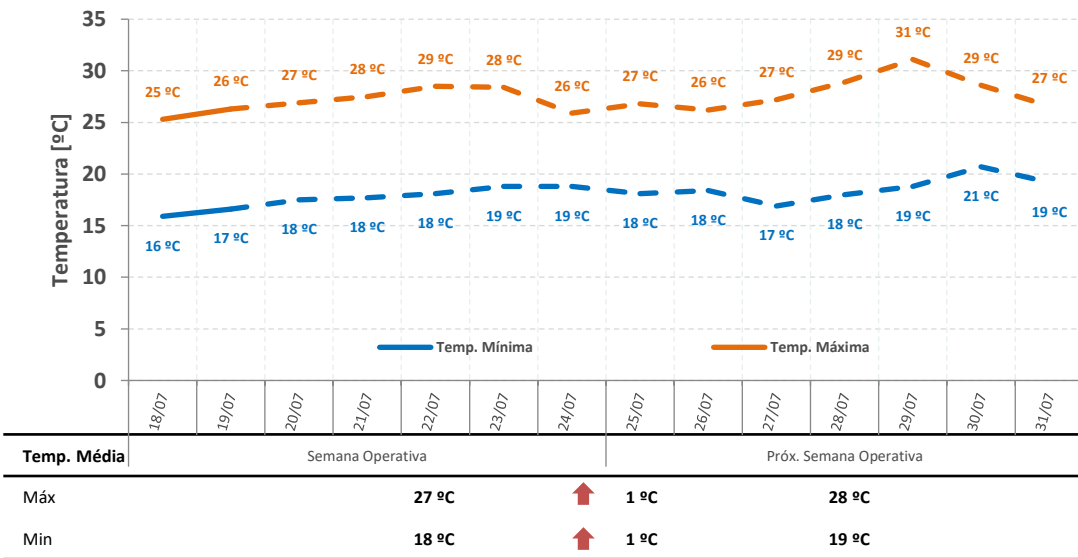
Nordeste



Sul



SE/CO

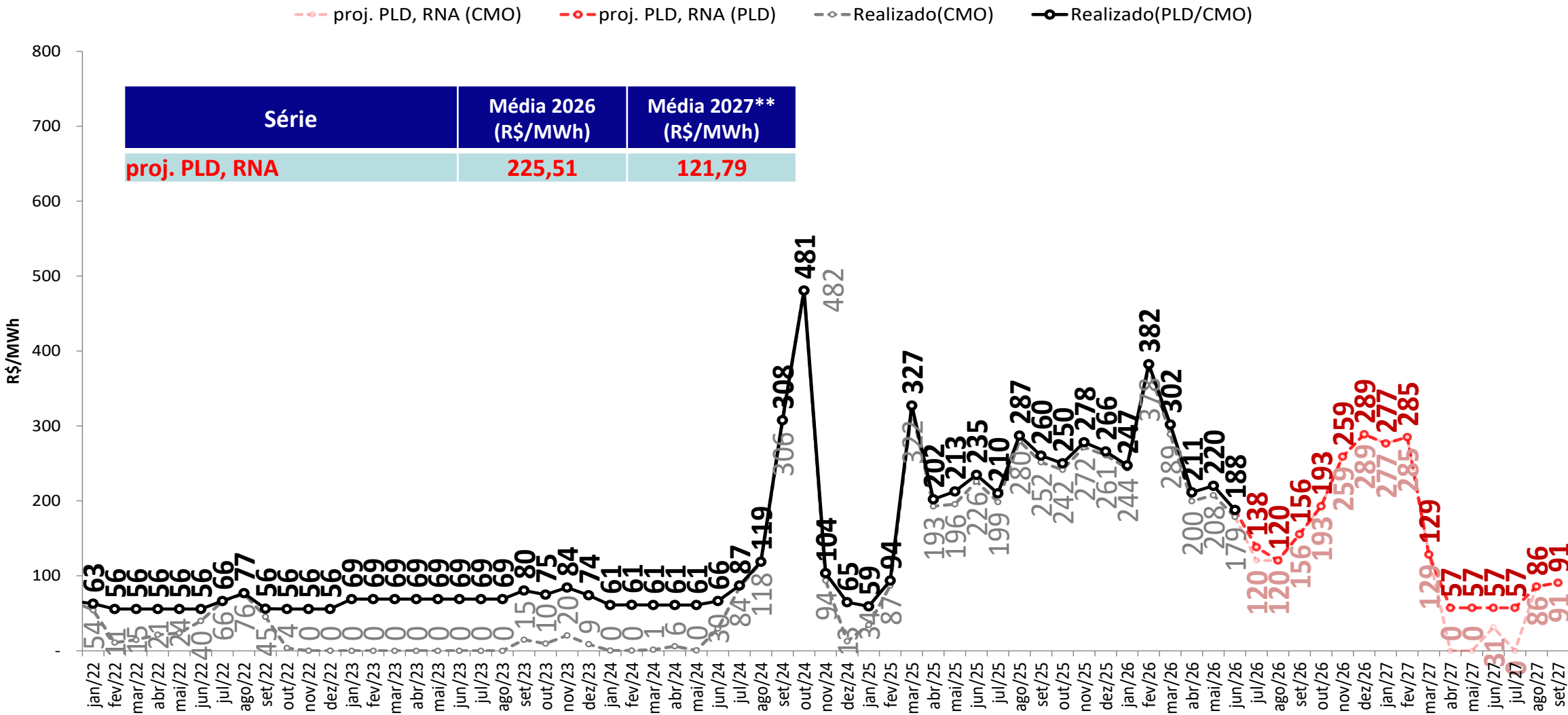


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

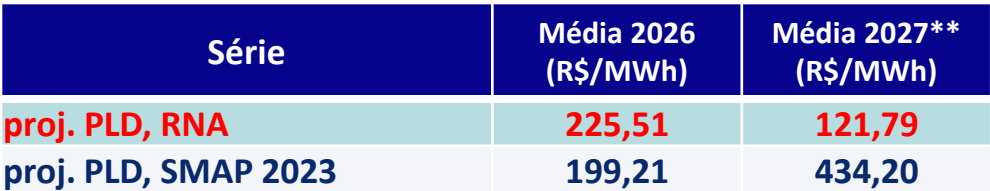
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2023 a setembro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2018 a setembro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto 2026 até janeiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto até janeiro 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

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



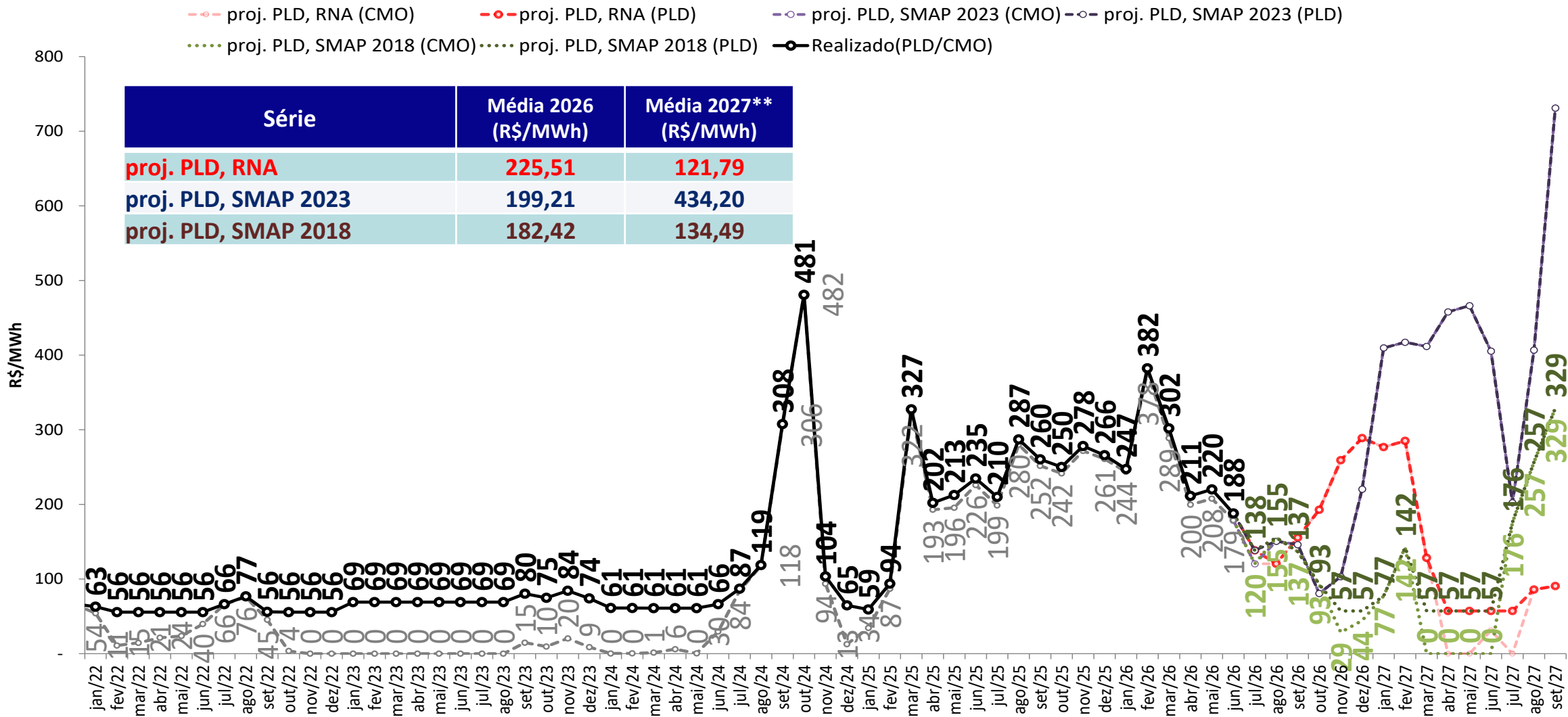
- 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

112

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

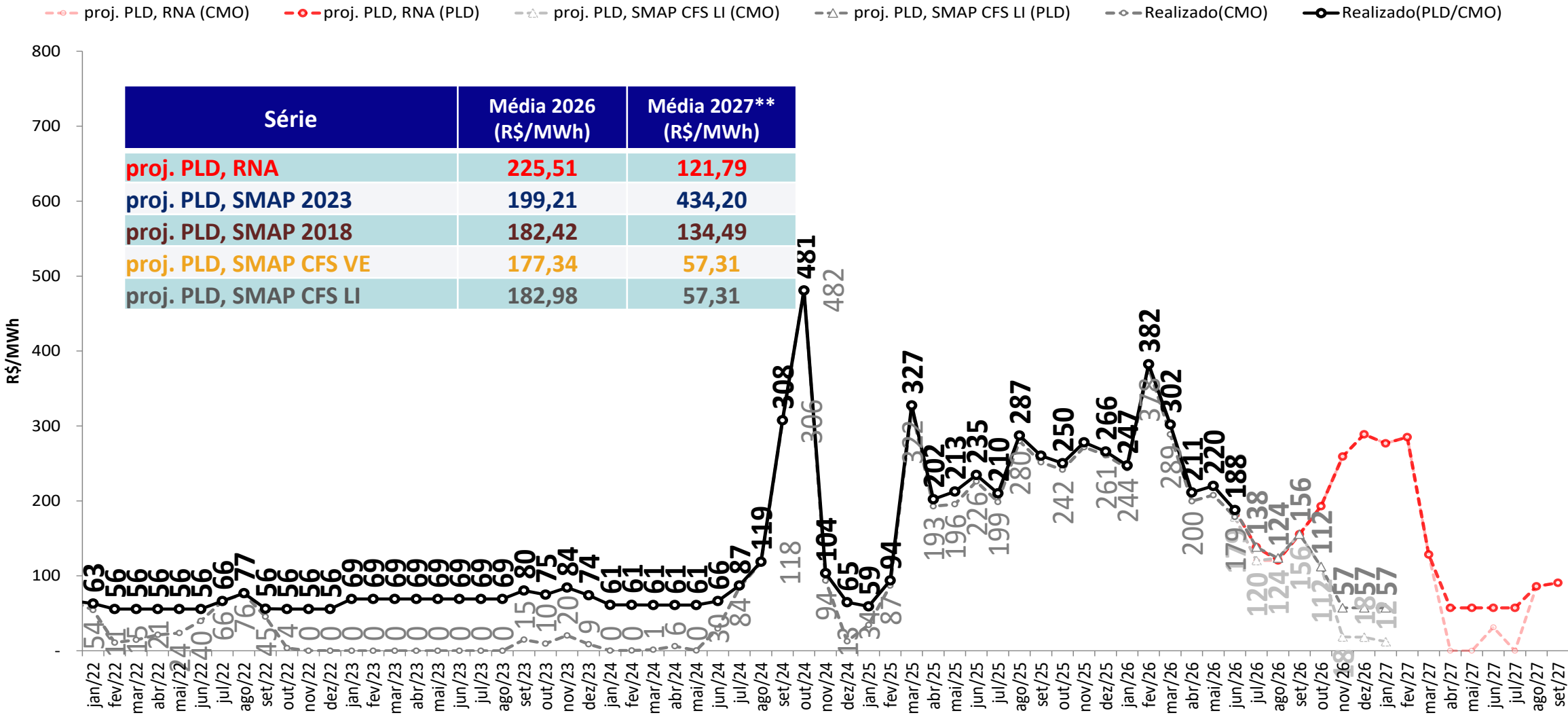
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

projeção do PLD – SE/CO



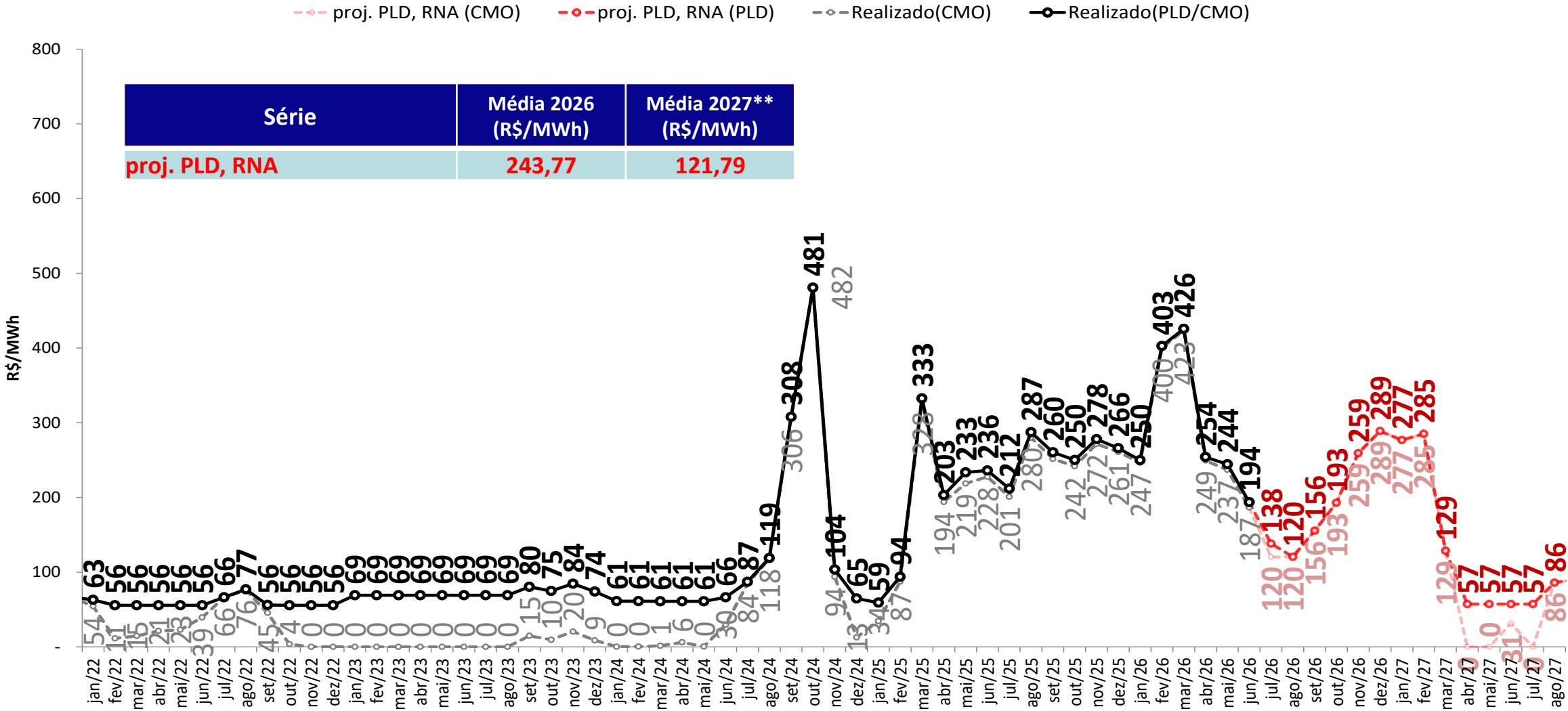
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

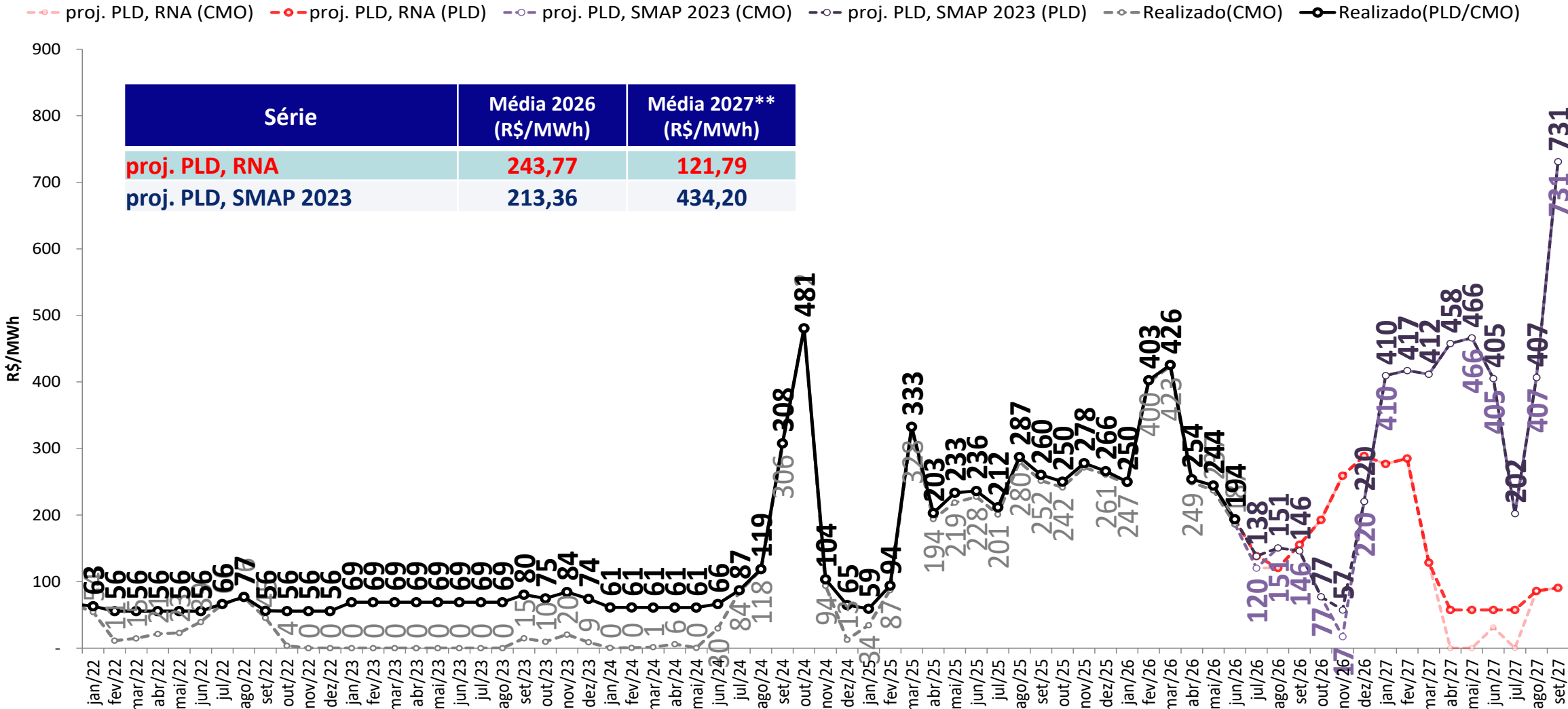
projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Sul

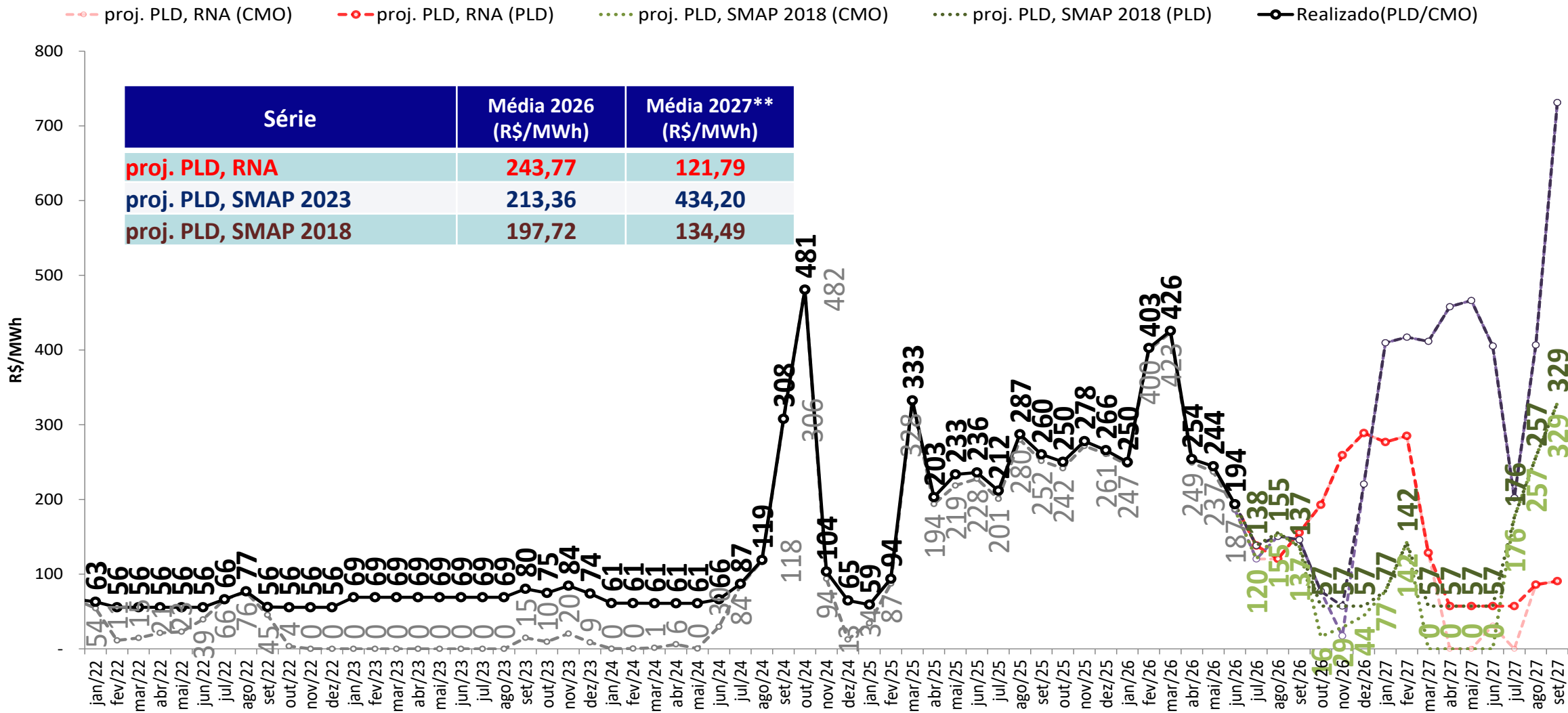
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



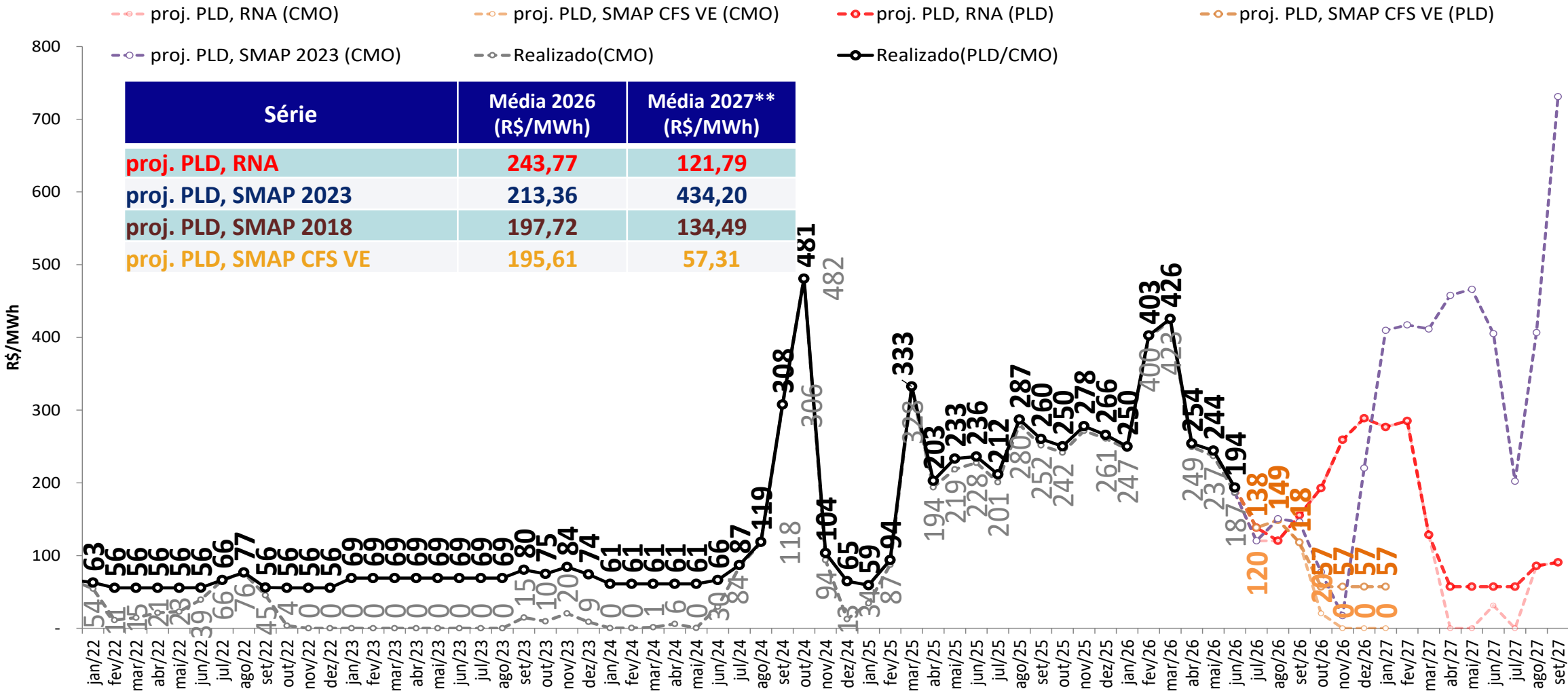
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

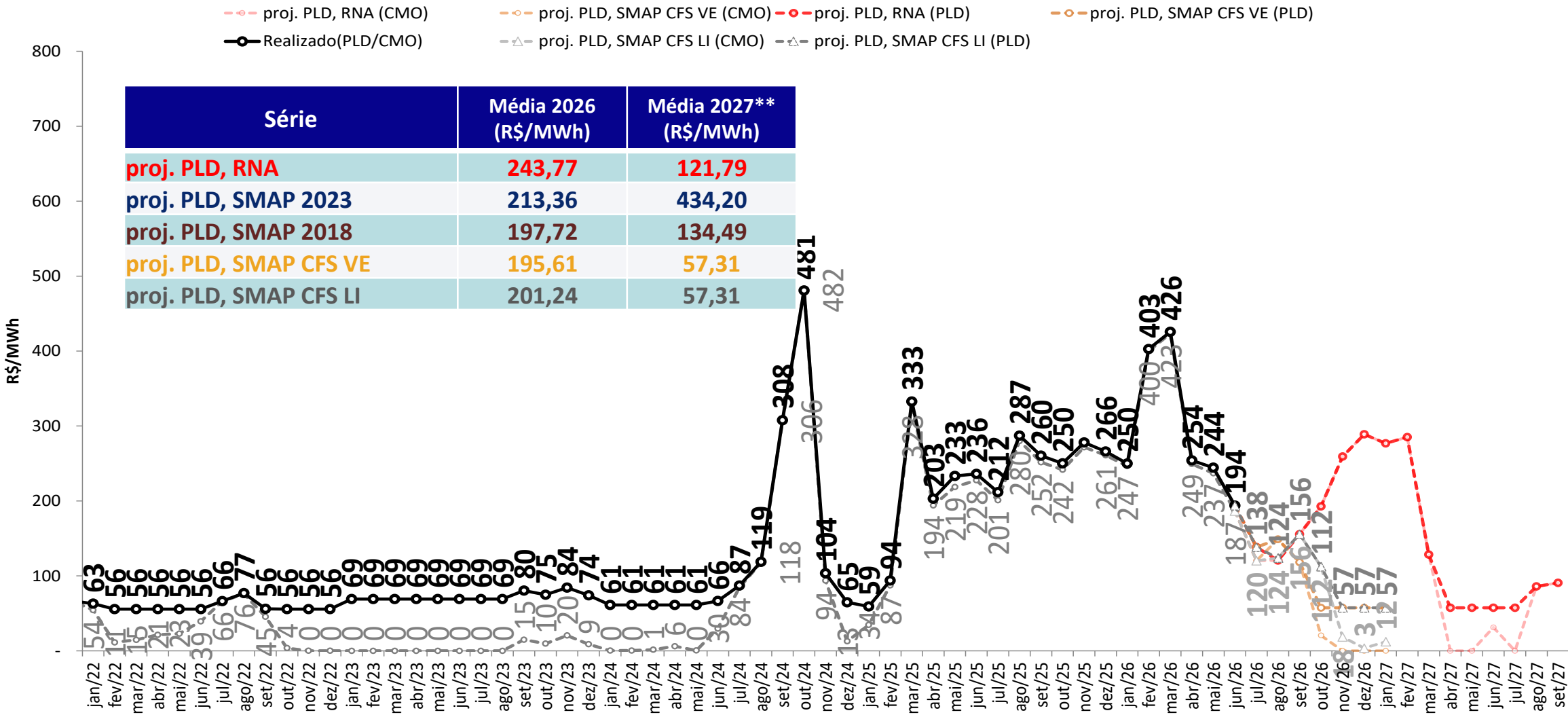
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



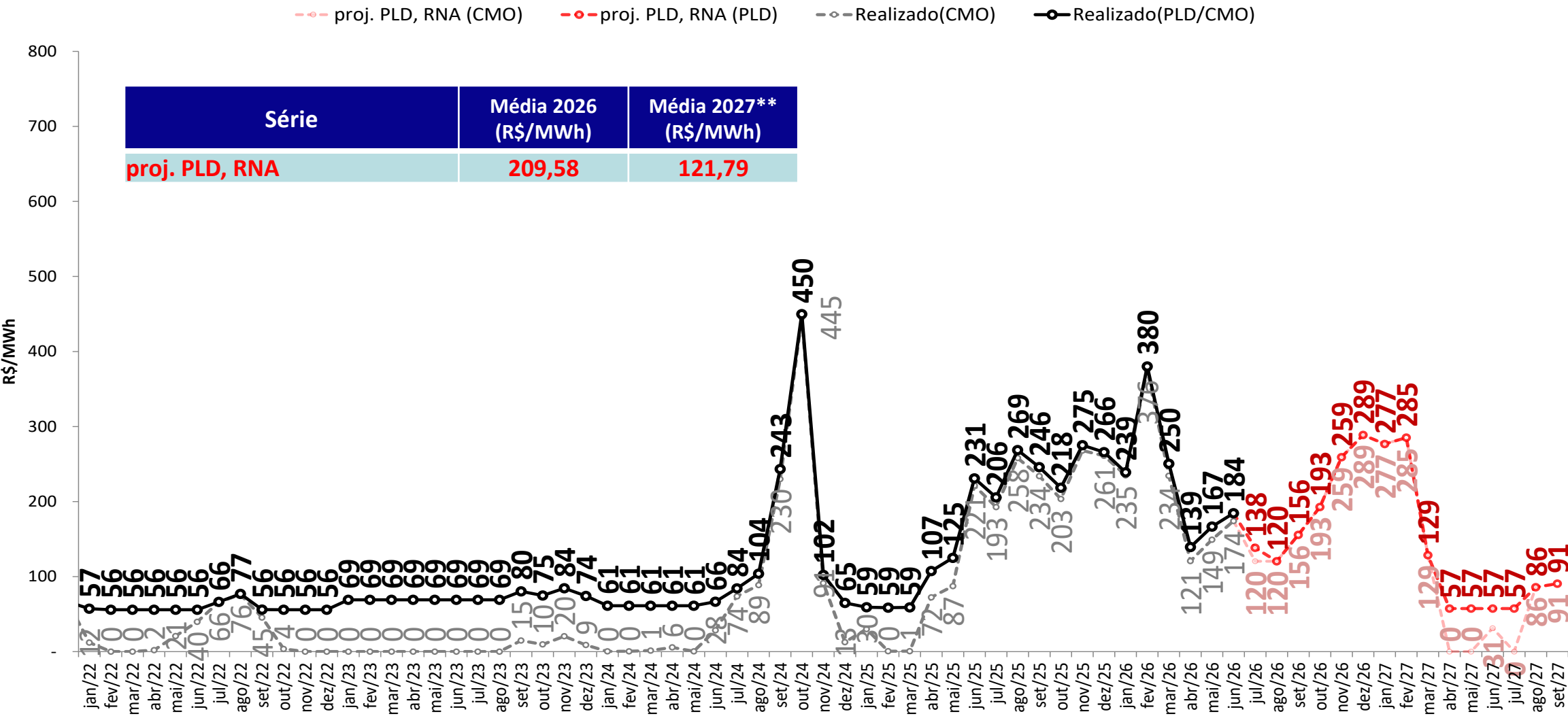
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

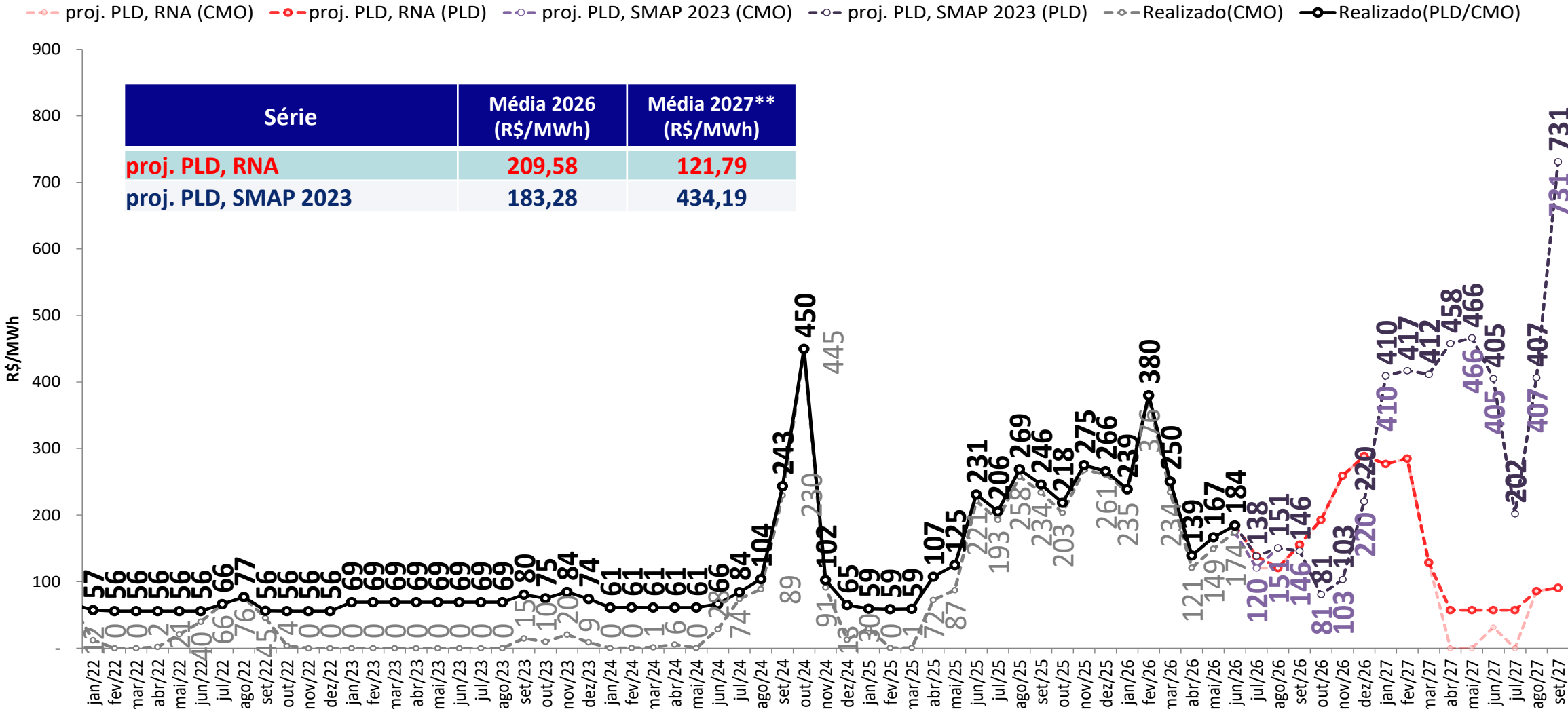
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



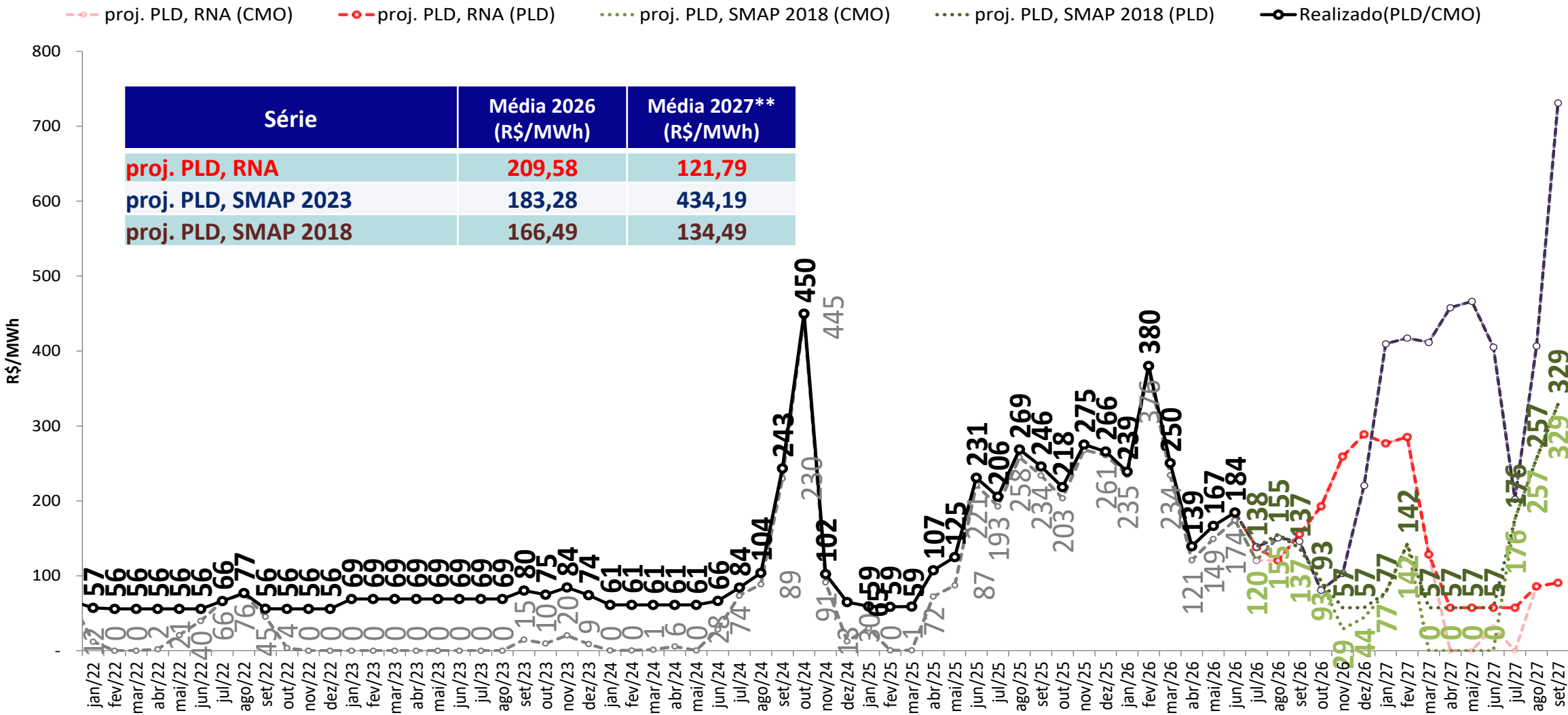
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

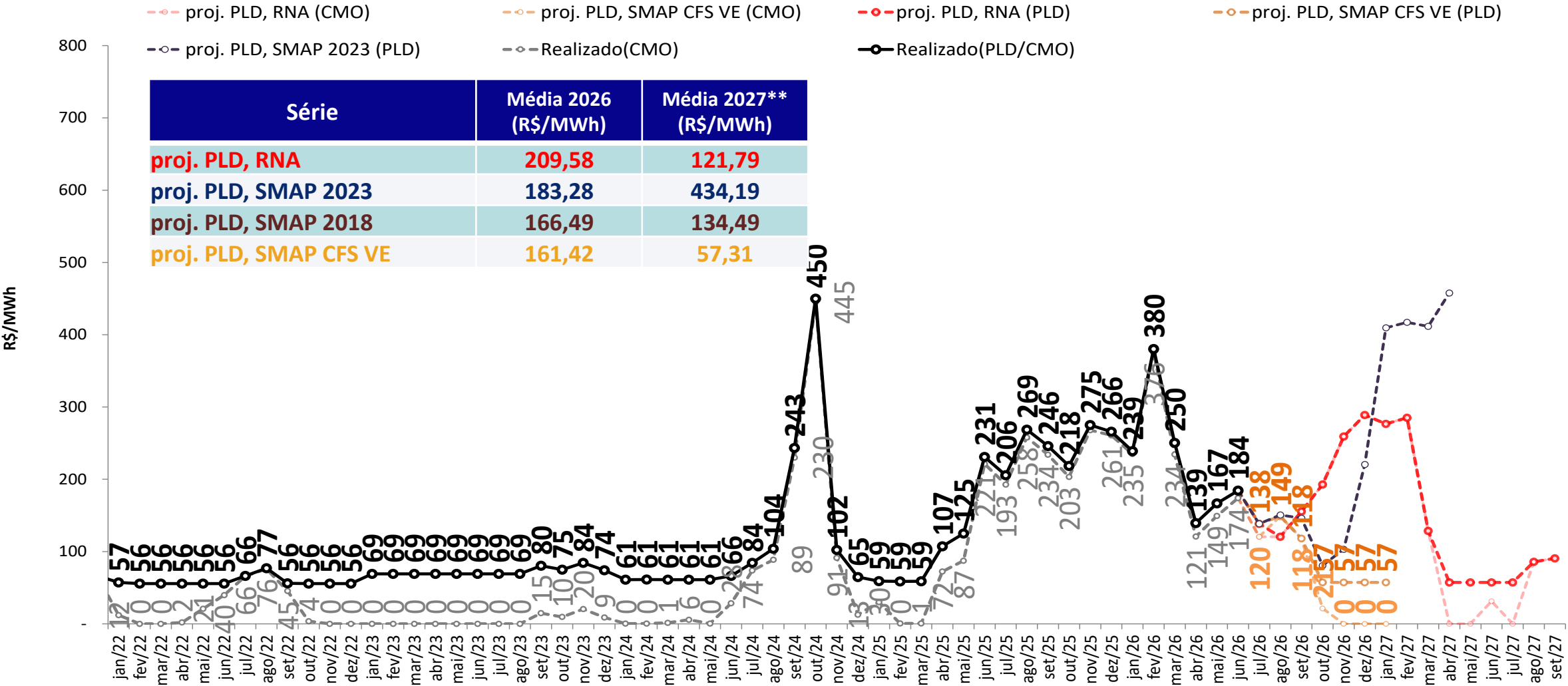
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Nordeste

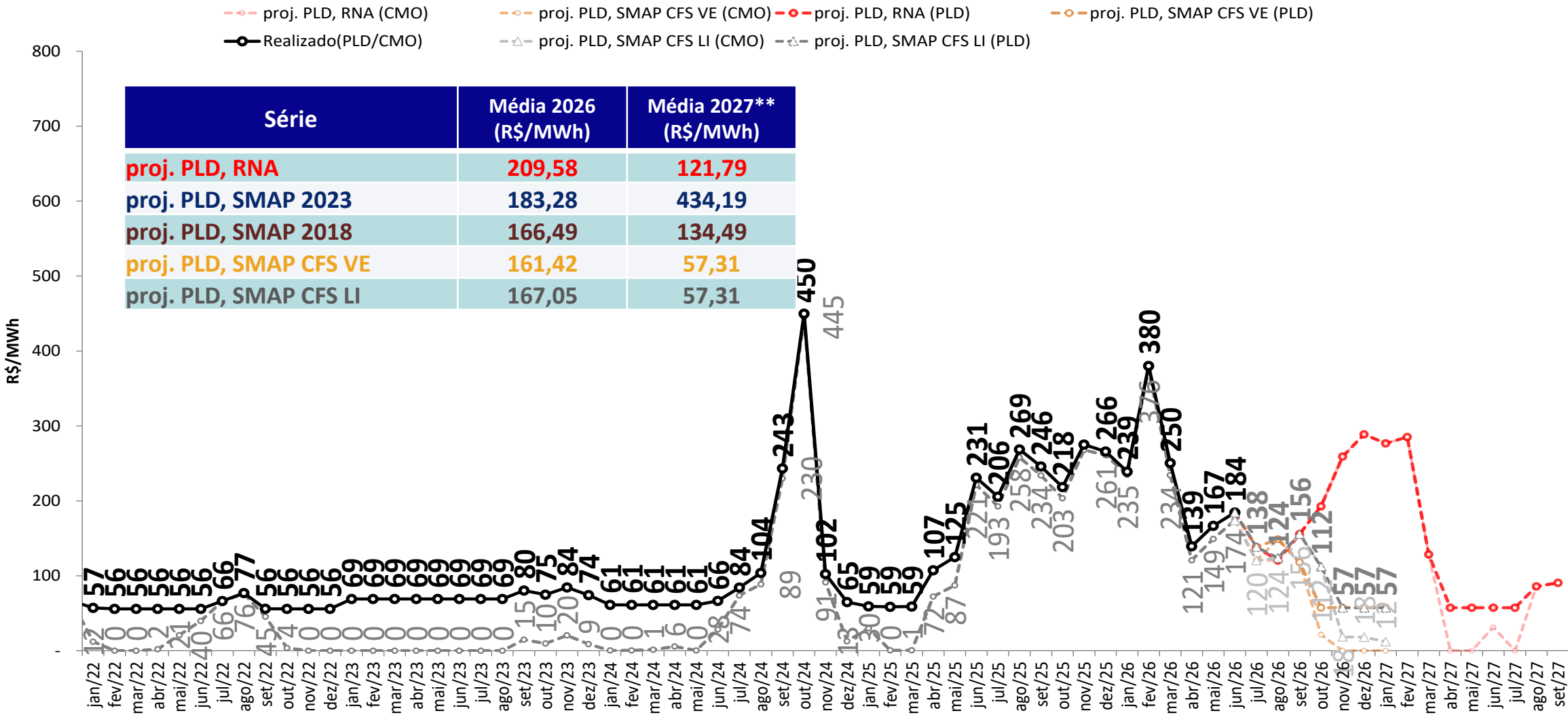
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

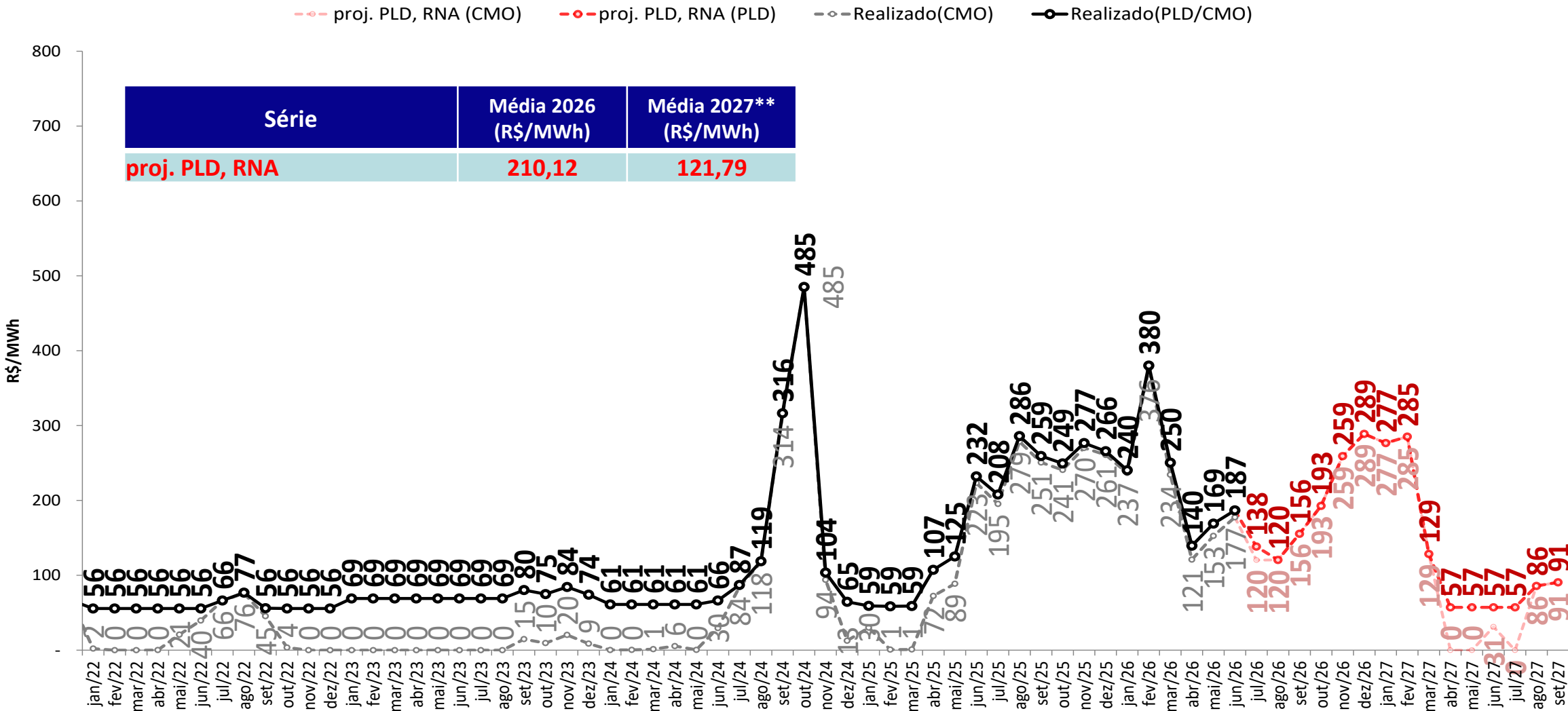
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção 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

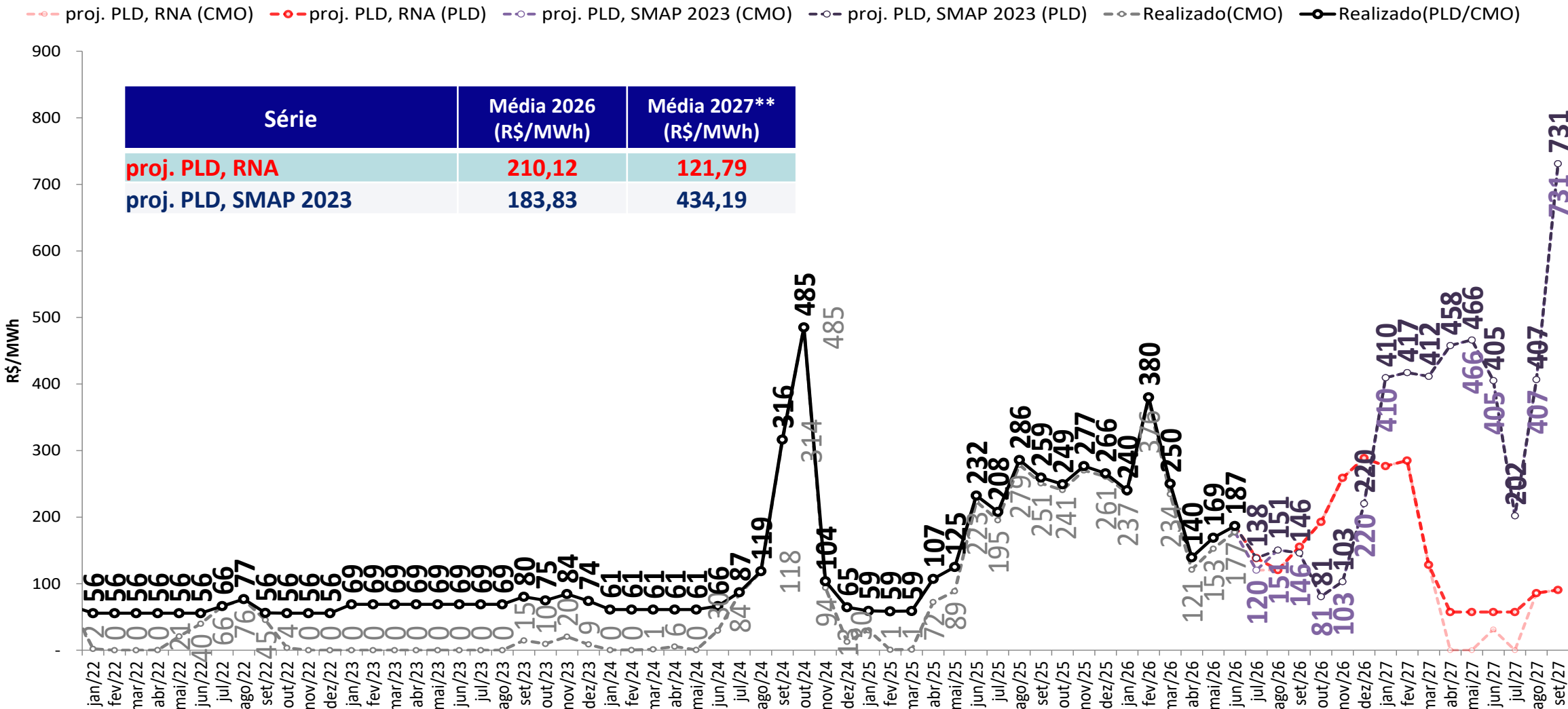
projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



- 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

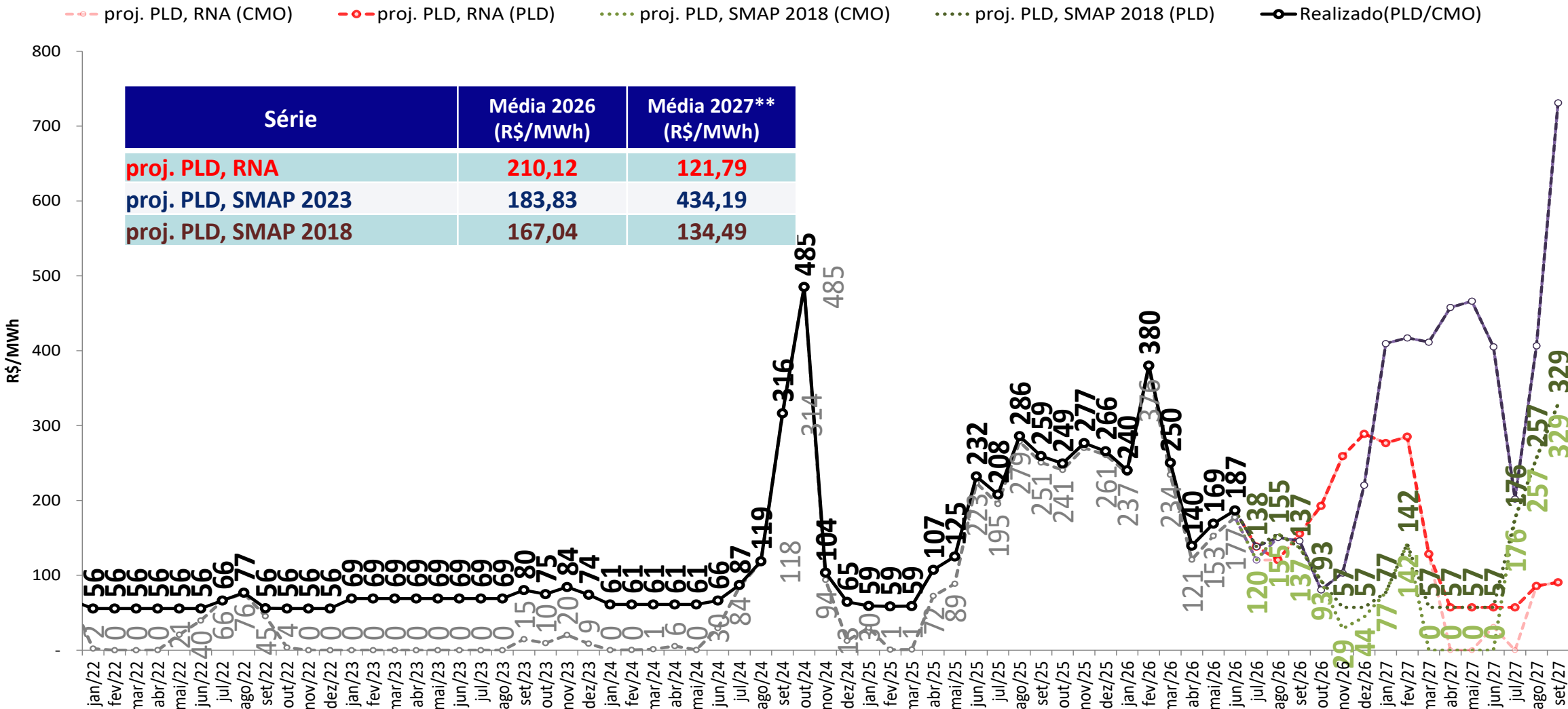


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



Foram considerados:

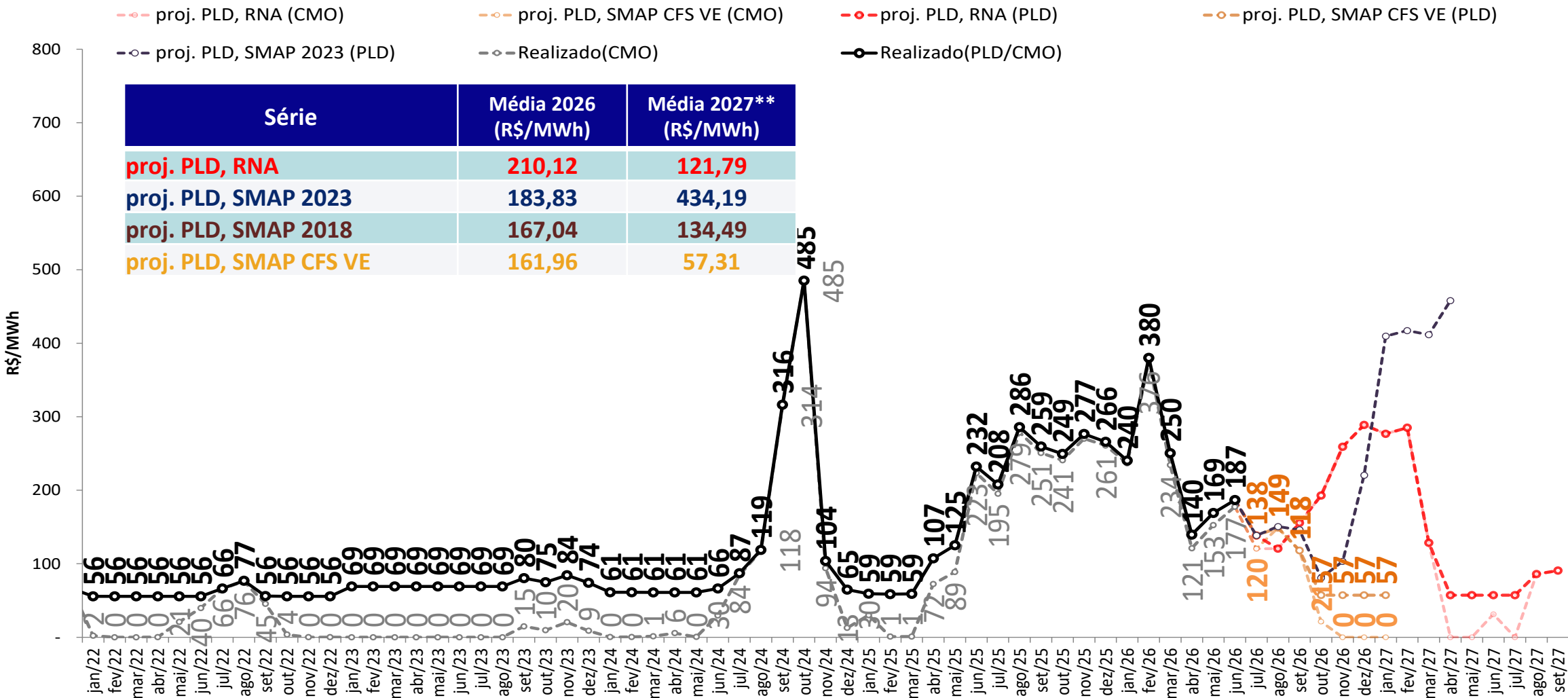
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

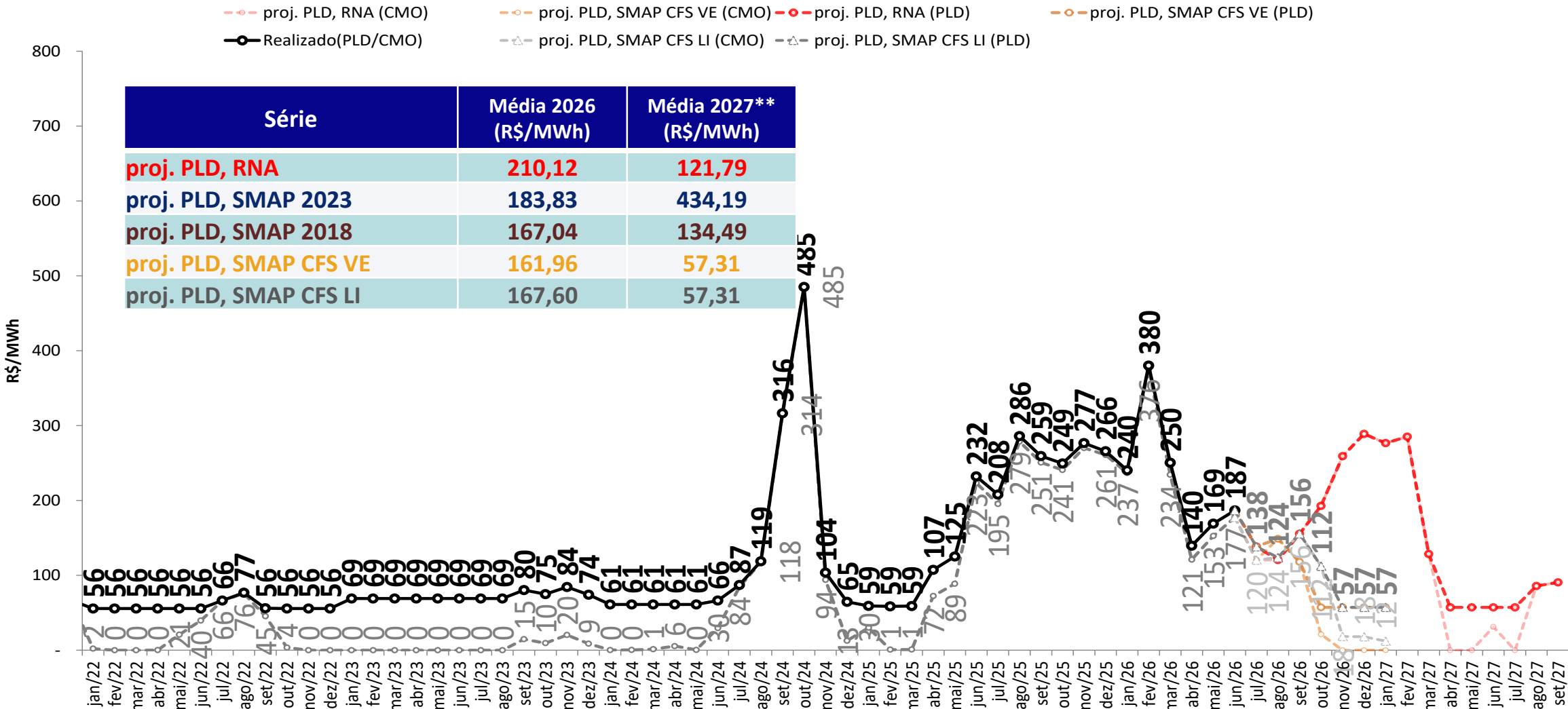


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

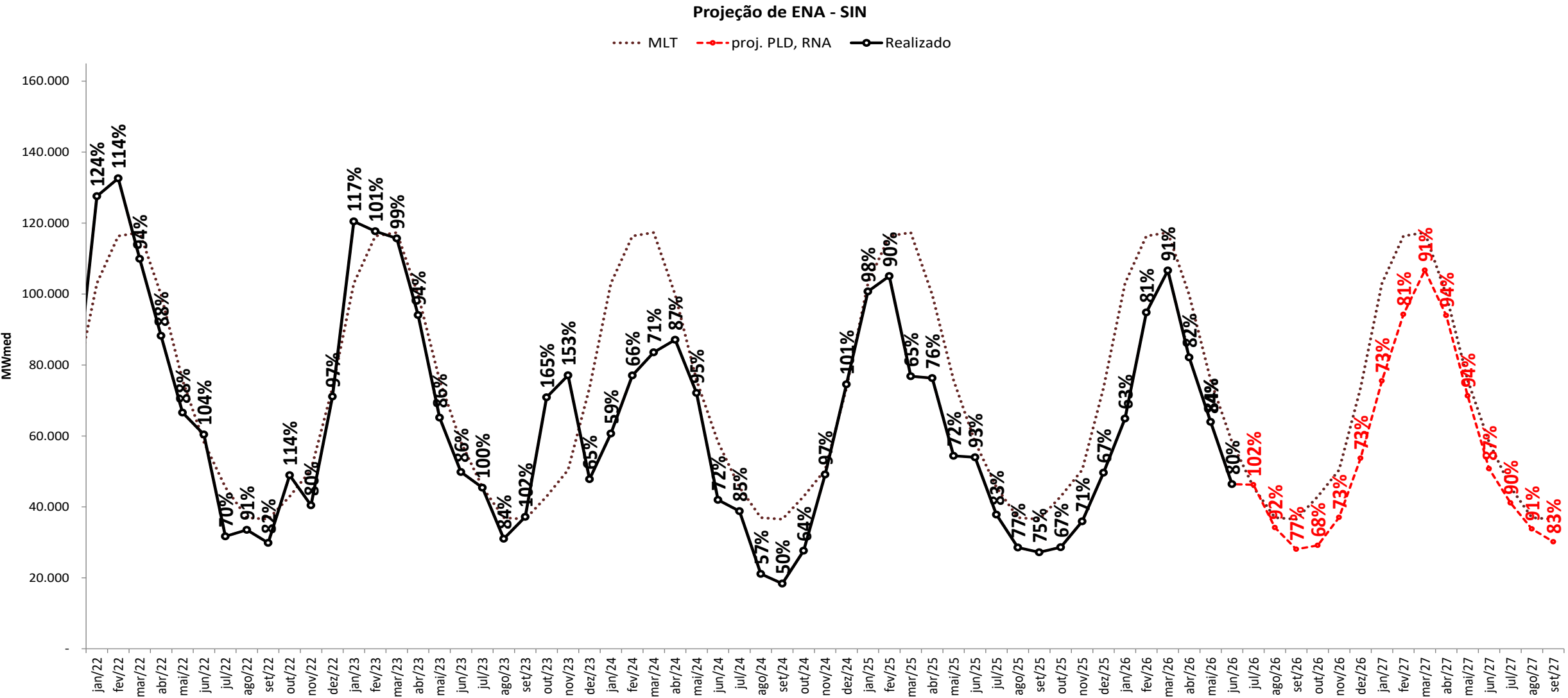
SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	138	120	156	193	259	289	277	285	129	57	57	57	57	91
proj. PLD, SMAP 2023	138	151	146	81	103	220	410	417	412	458	466	405	202	731
proj. PLD, SMAP 2018	138	155	137	93	57	57	77	142	57	57	57	57	176	329
proj. PLD, SMAP CFS VE	138	149	118	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	138	124	156	112	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	138	120	156	193	259	289	277	285	129	57	57	57	57	91
proj. PLD, SMAP 2023	138	151	146	77	57	220	410	417	412	458	466	405	202	731
proj. PLD, SMAP 2018	138	155	137	57	57	57	77	142	57	57	57	57	176	329
proj. PLD, SMAP CFS VE	138	149	118	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	138	124	156	112	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	138	120	156	193	259	289	277	285	129	57	57	57	57	91
proj. PLD, SMAP 2023	138	151	146	81	103	220	410	417	412	458	466	405	202	731
proj. PLD, SMAP 2018	138	155	137	93	57	57	77	142	57	57	57	57	176	329
proj. PLD, SMAP CFS VE	138	149	118	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	138	124	156	112	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	138	120	156	193	259	289	277	285	129	57	57	57	57	91
proj. PLD, SMAP 2023	138	151	146	81	103	220	410	417	412	458	466	405	202	731
proj. PLD, SMAP 2018	138	155	137	93	57	57	77	142	57	57	57	57	176	329
proj. PLD, SMAP CFS VE	138	149	118	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	138	124	156	112	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

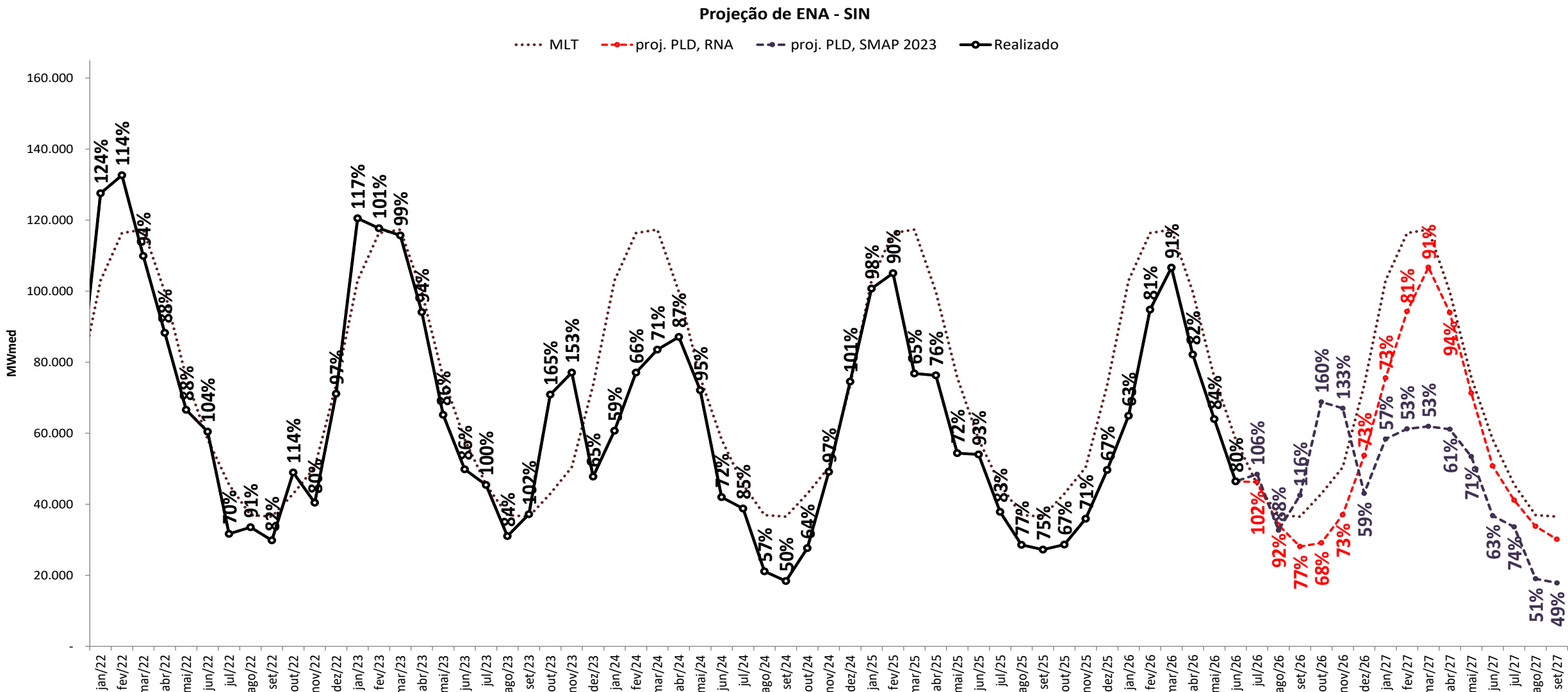
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



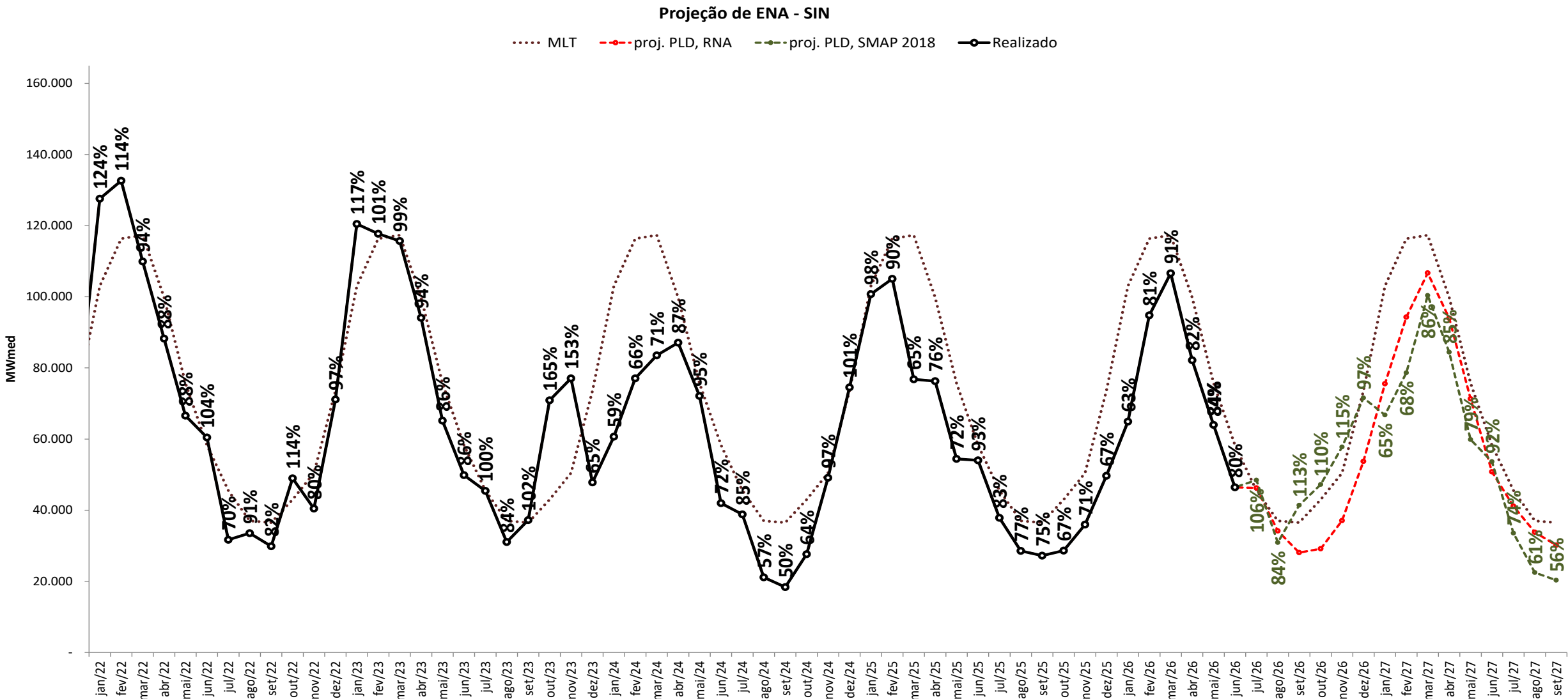
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



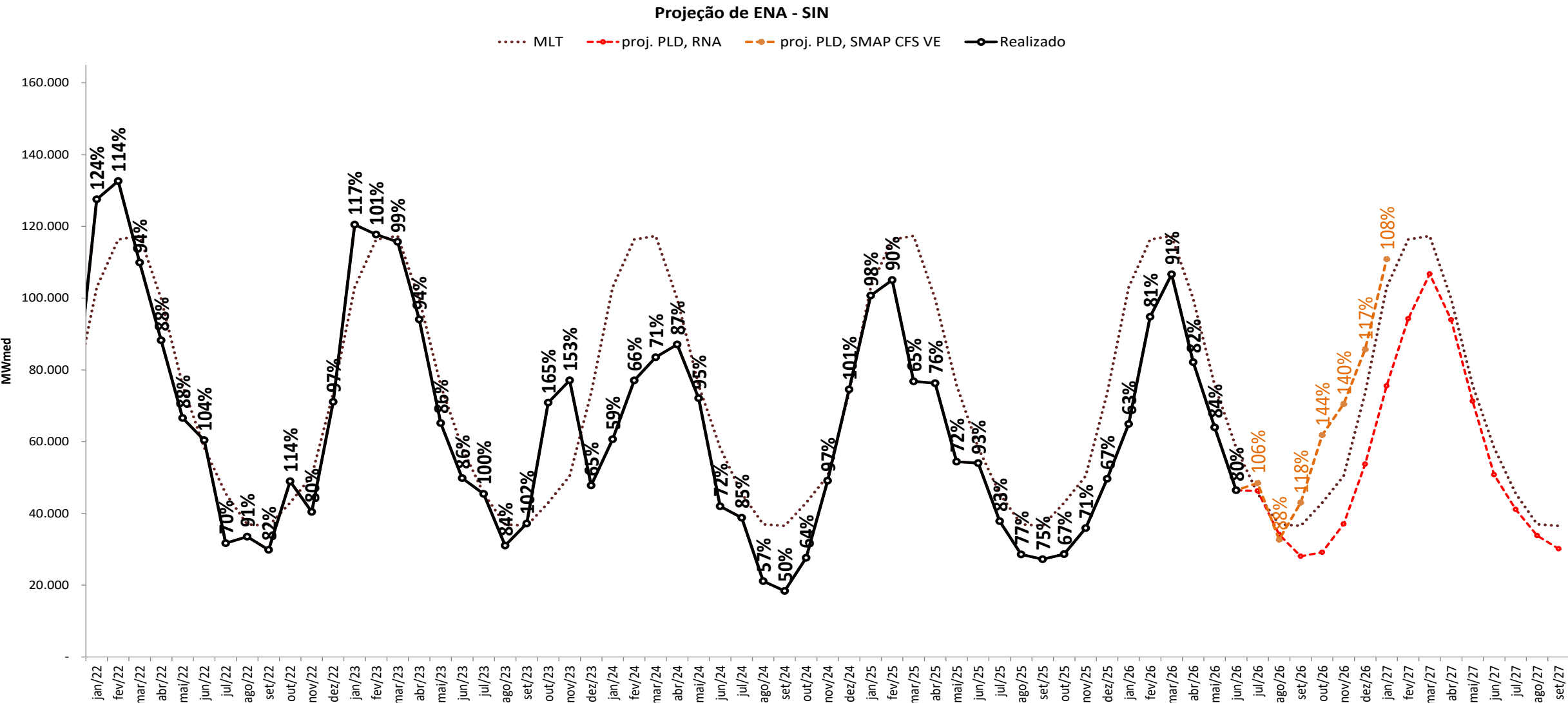
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



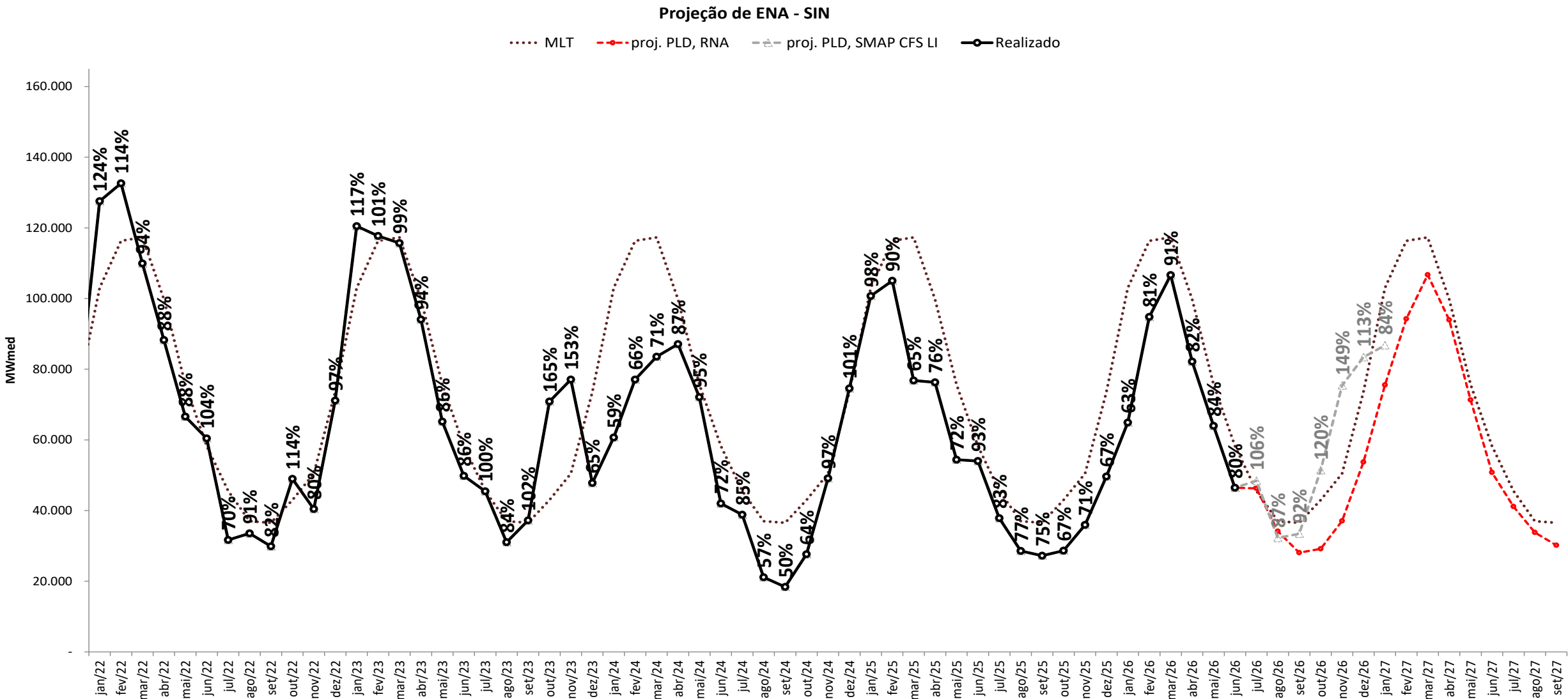
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

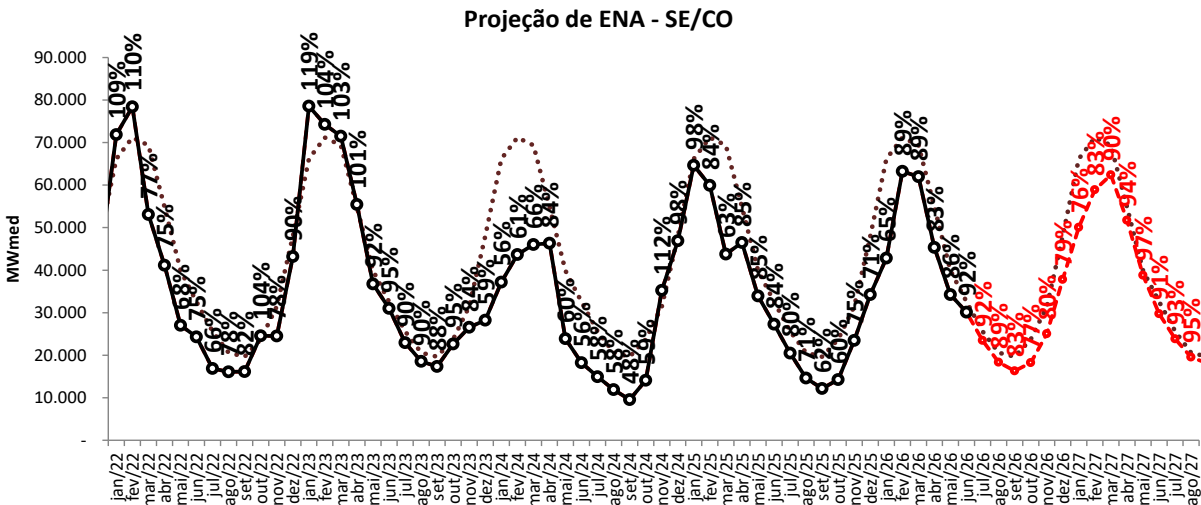
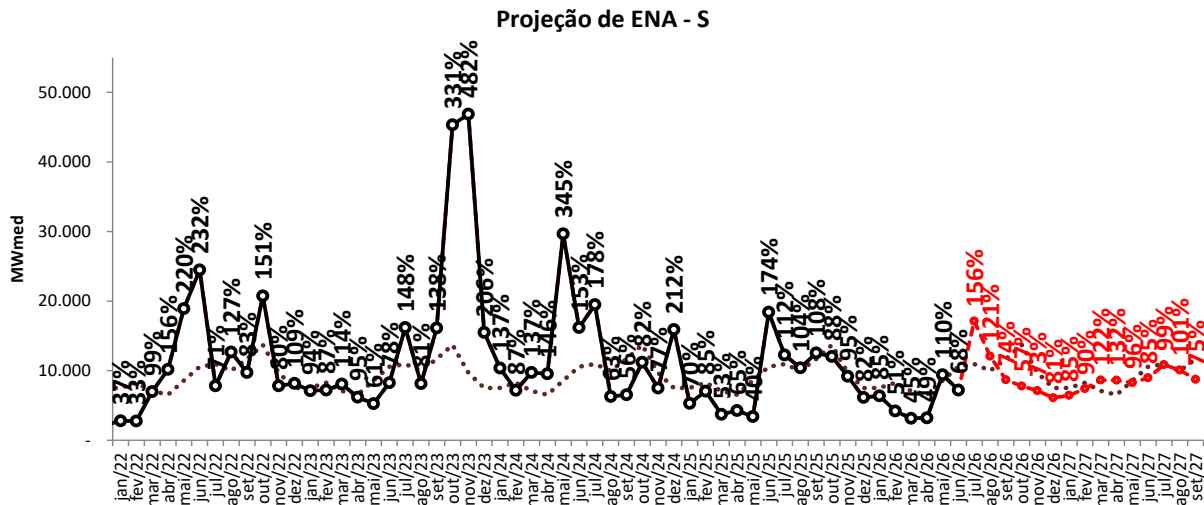
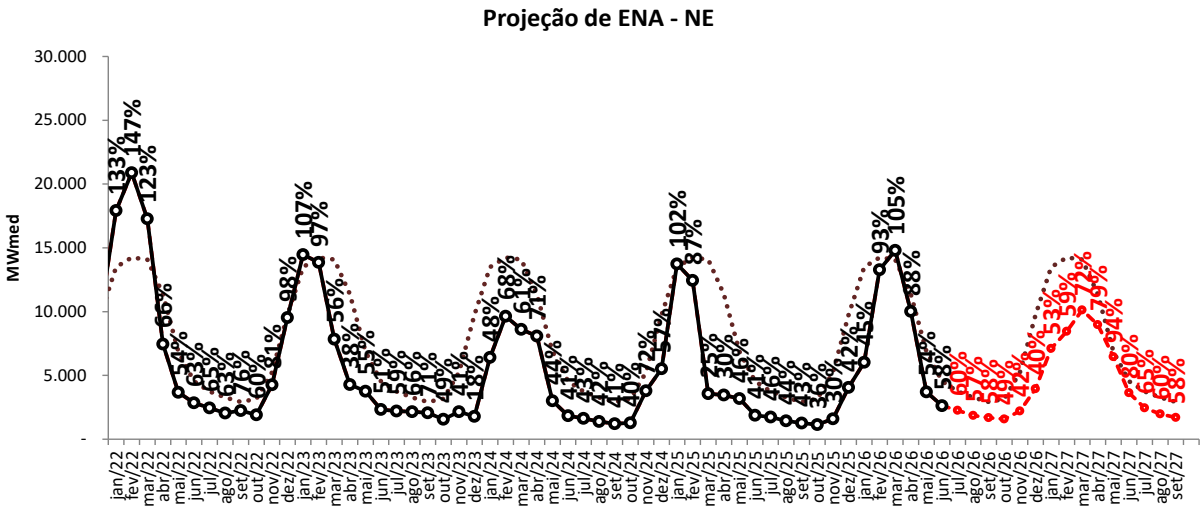
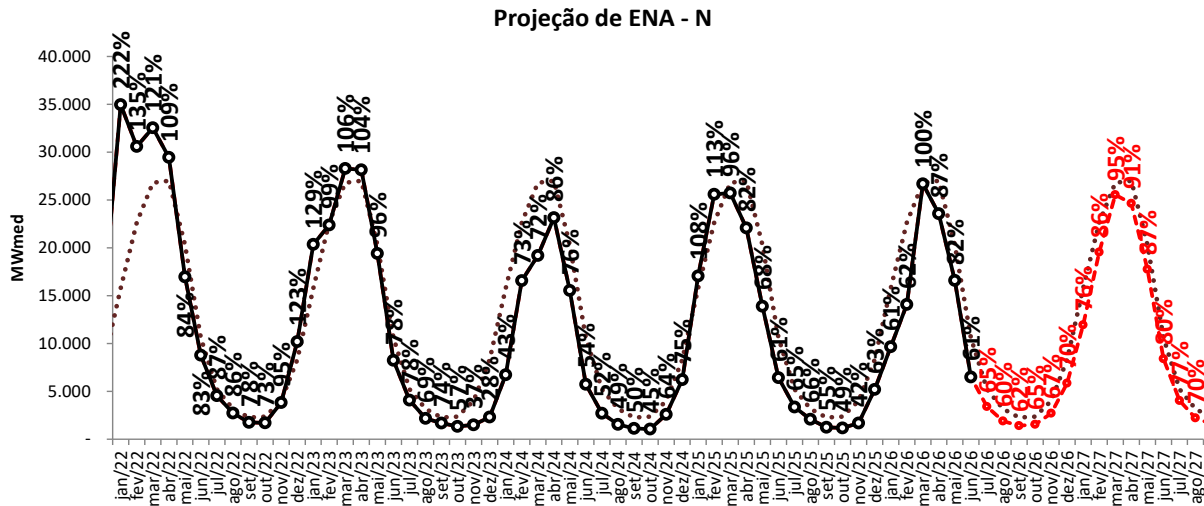


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



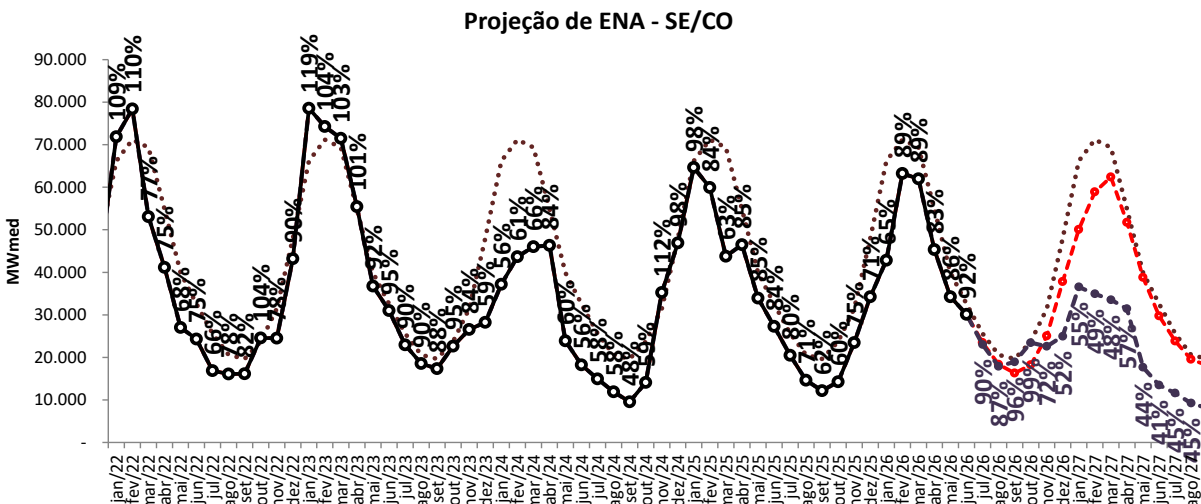
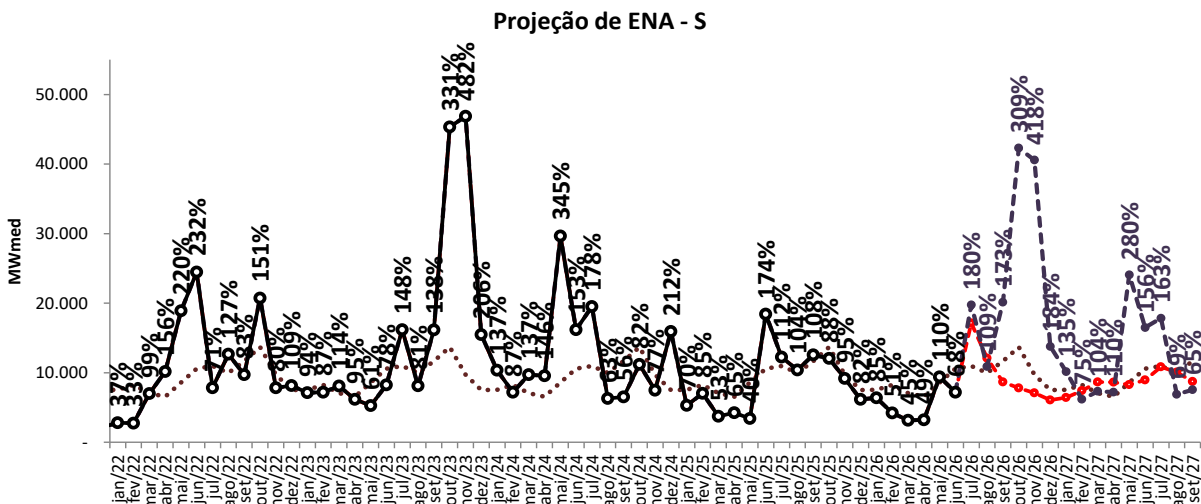
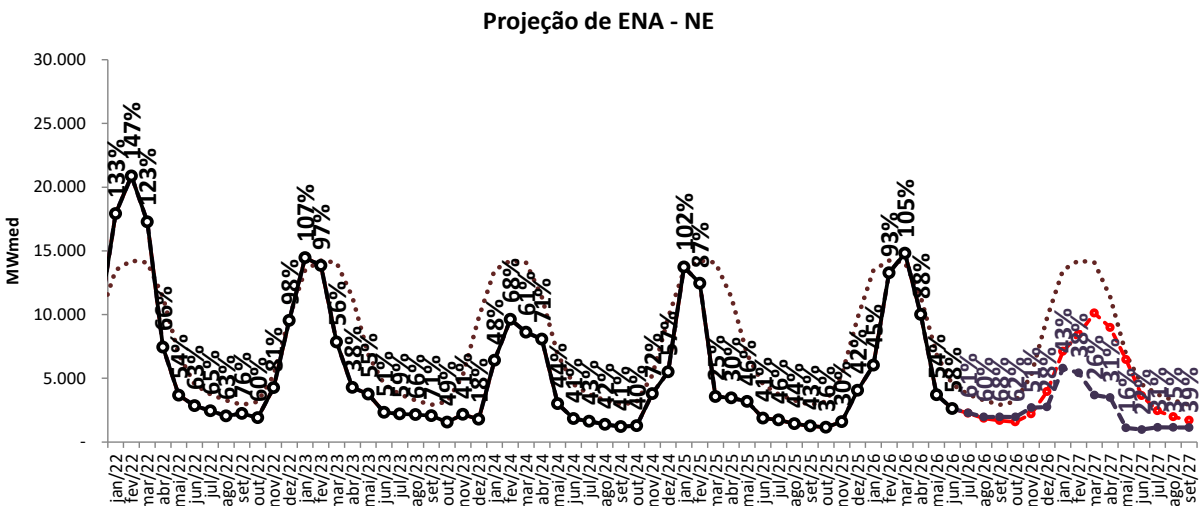
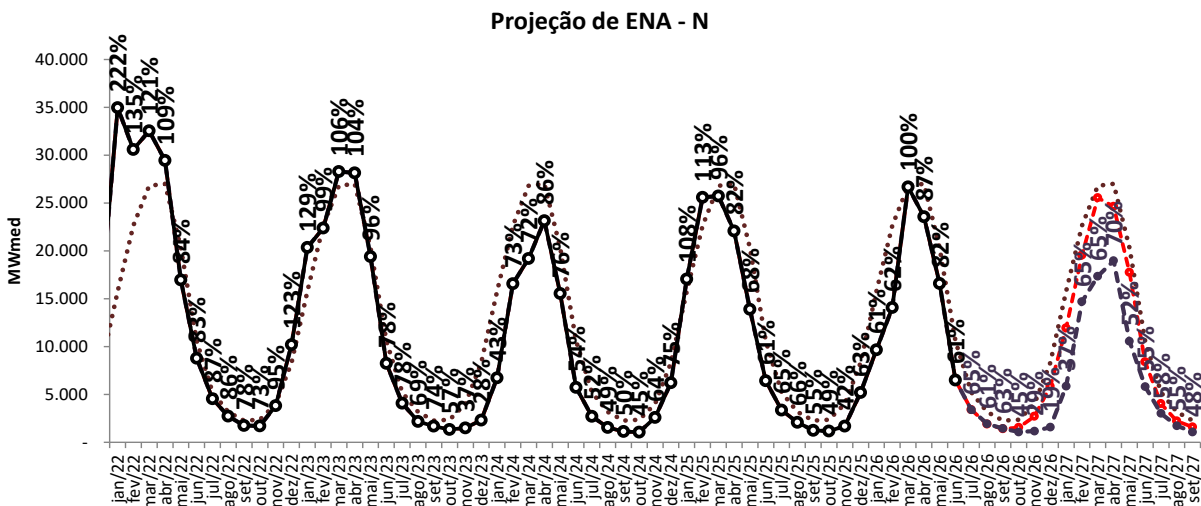
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

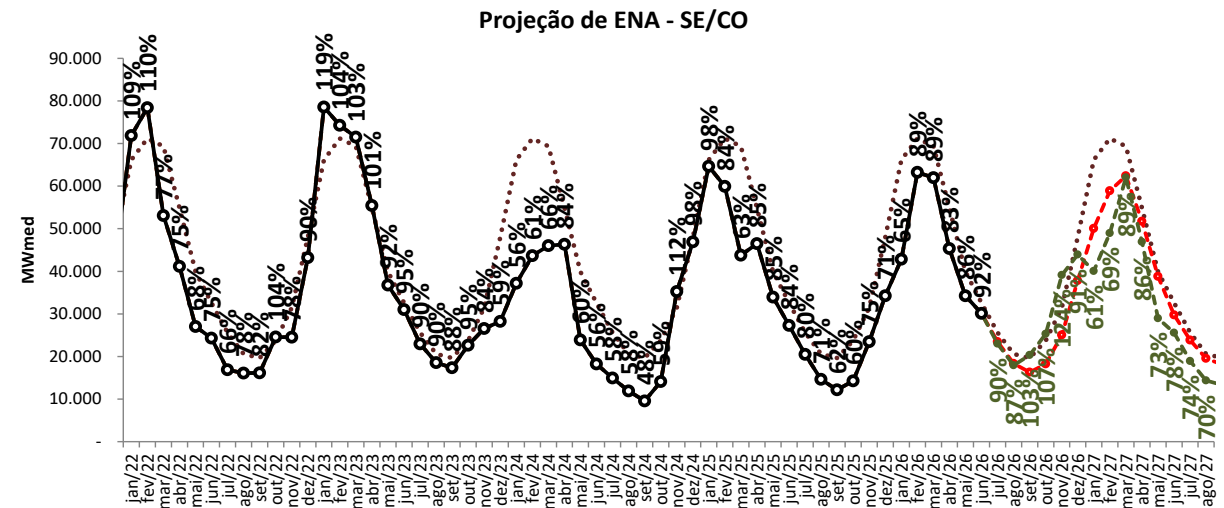
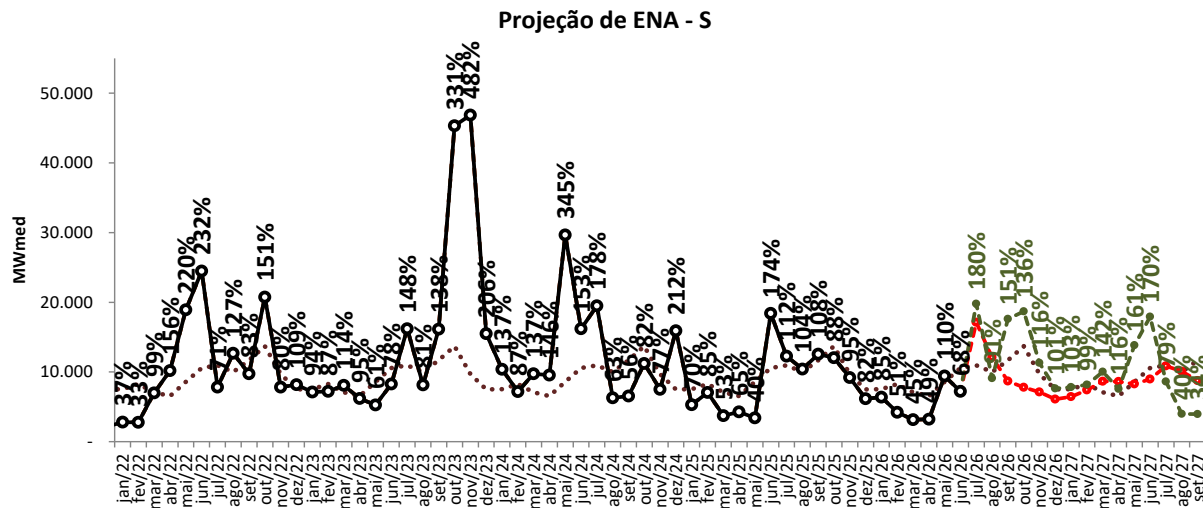
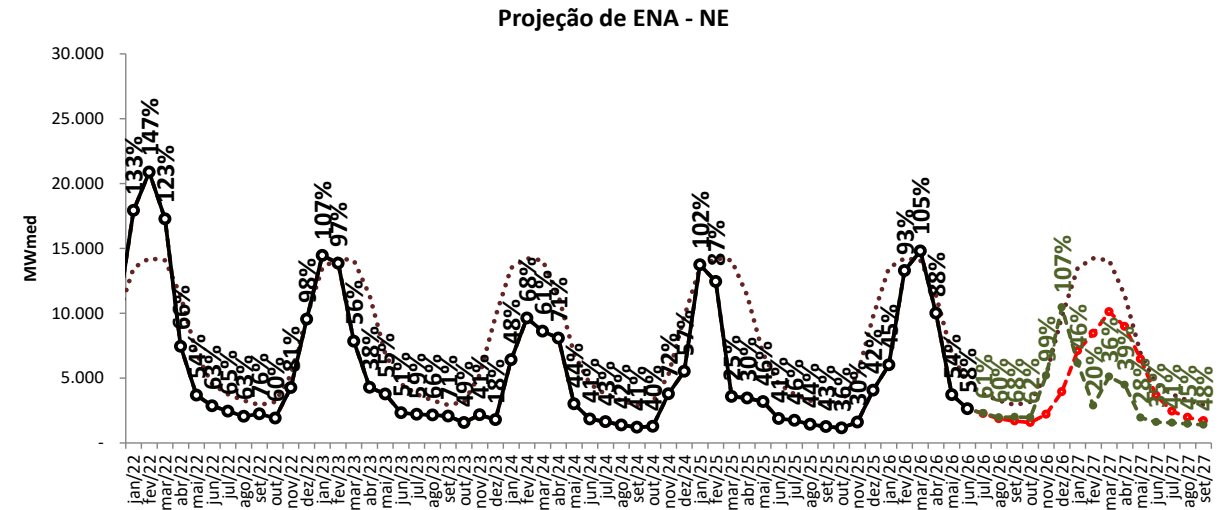
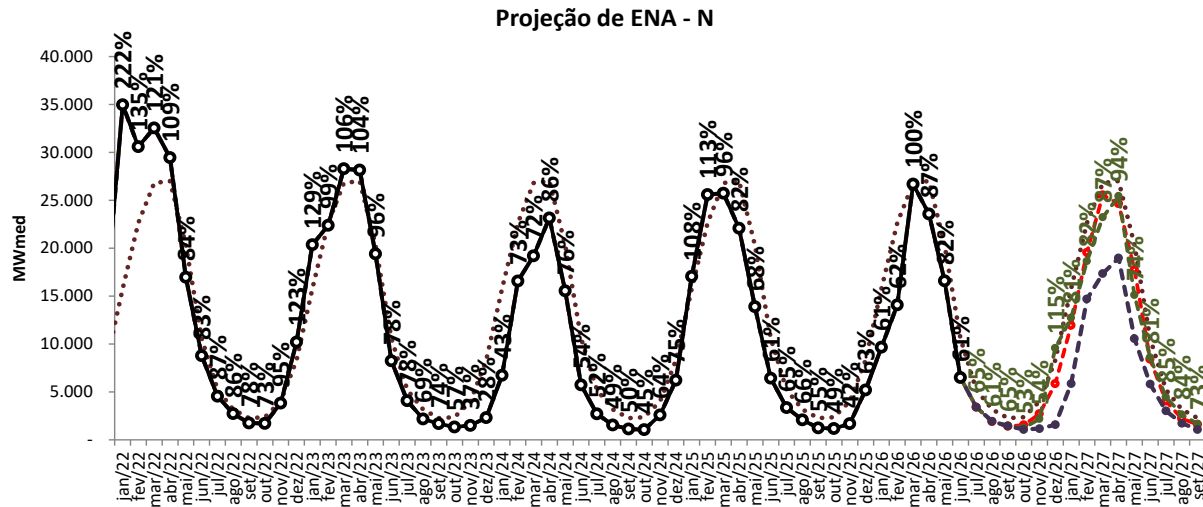
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

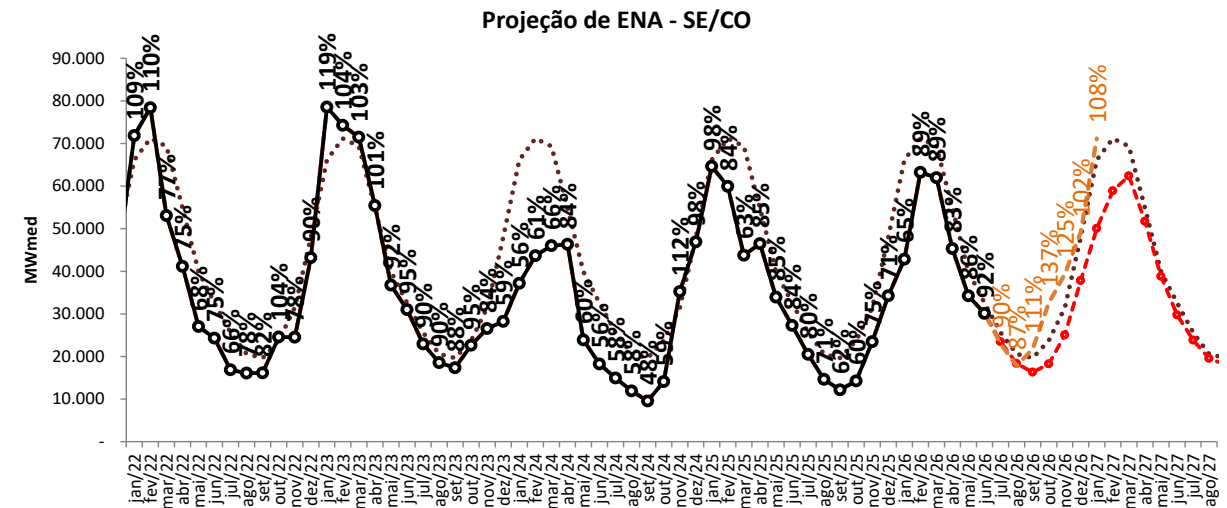
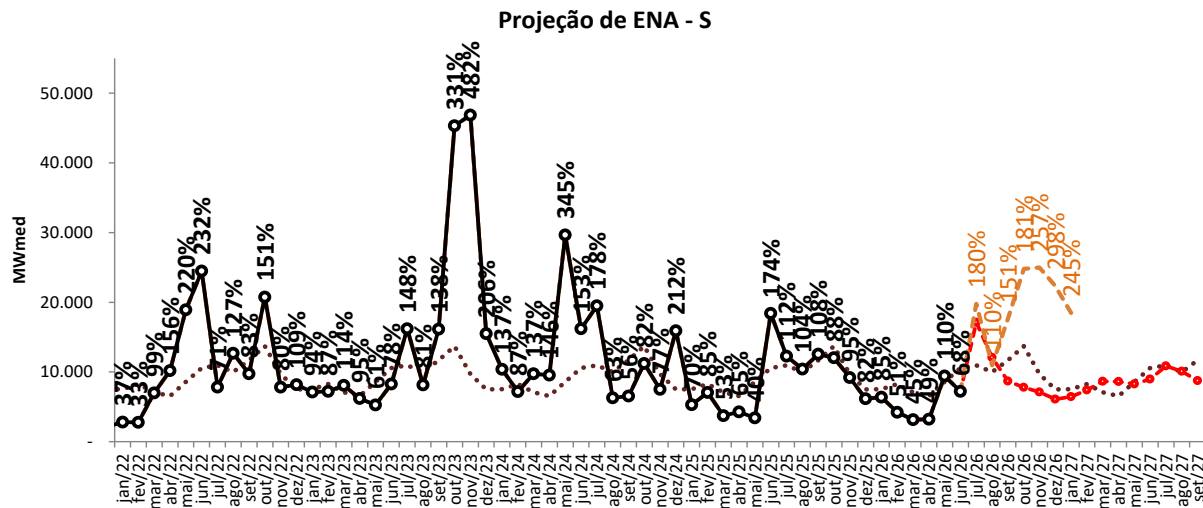
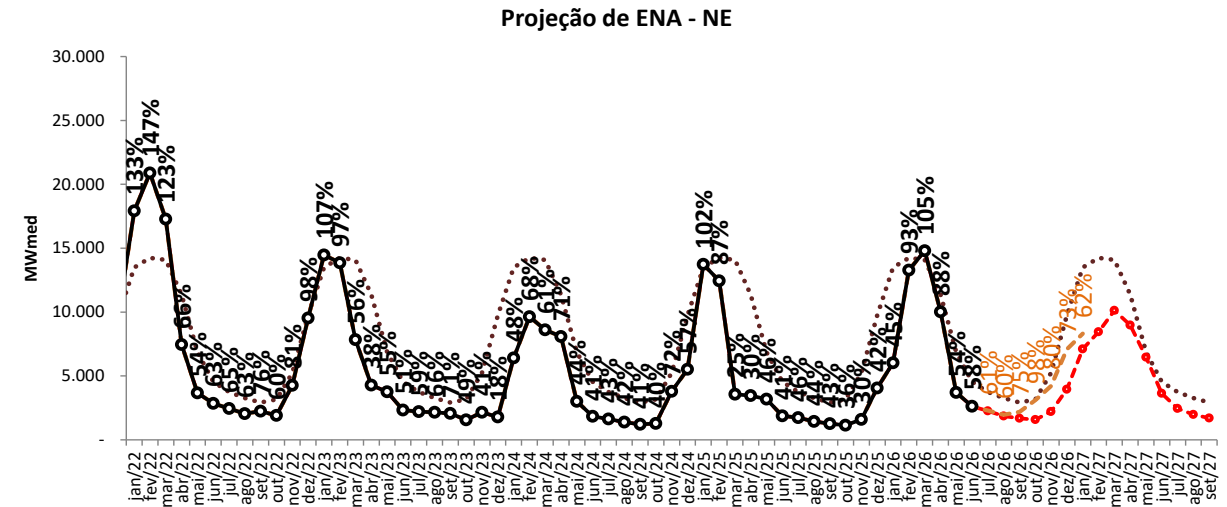
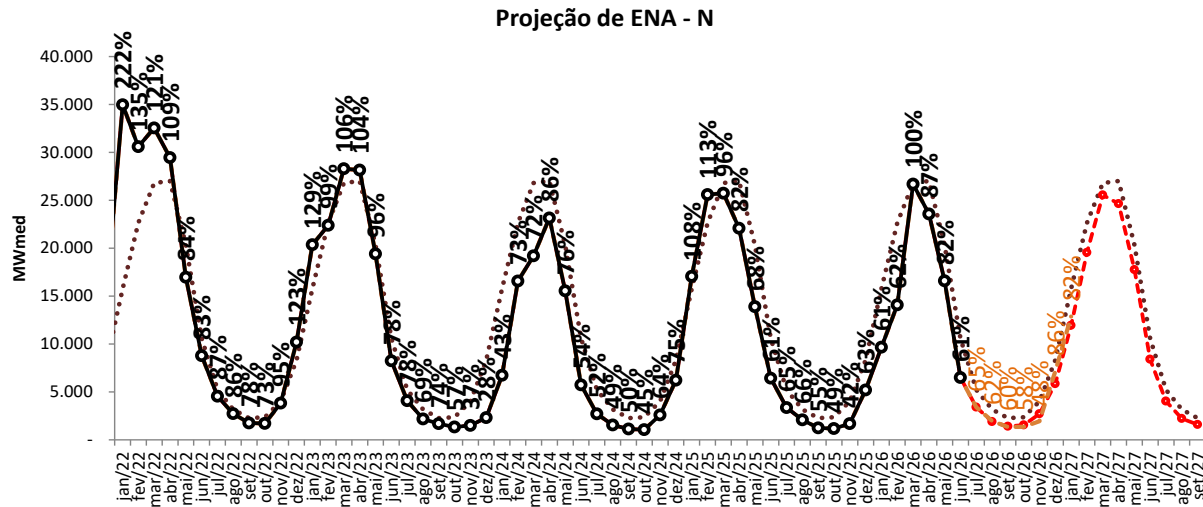
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

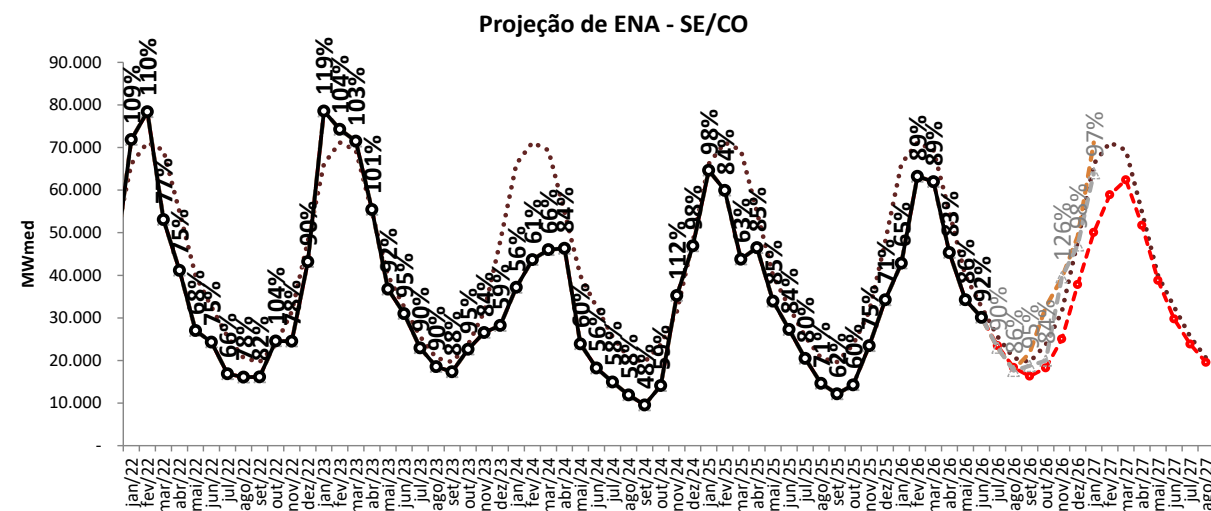
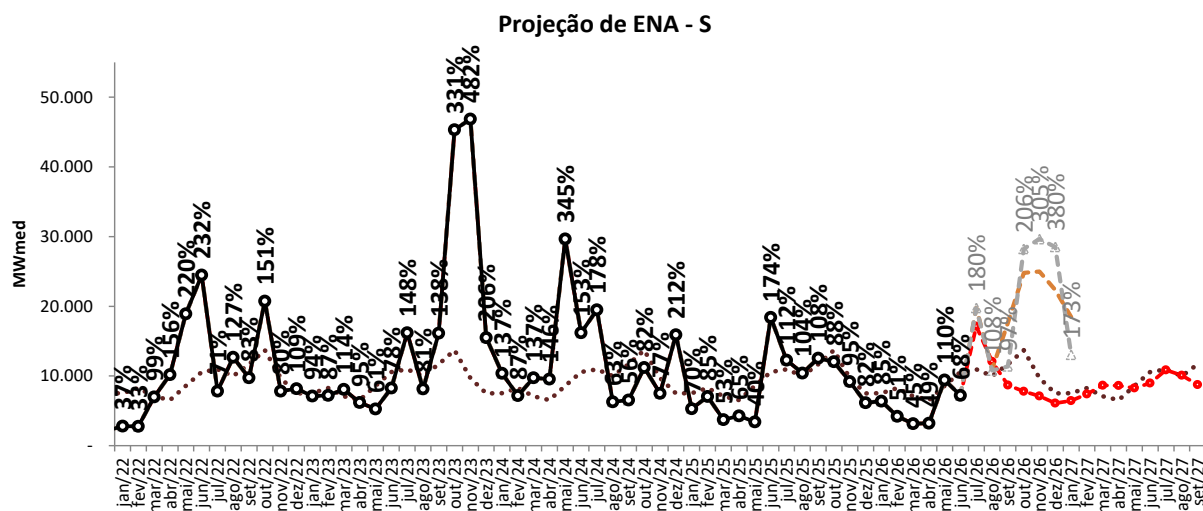
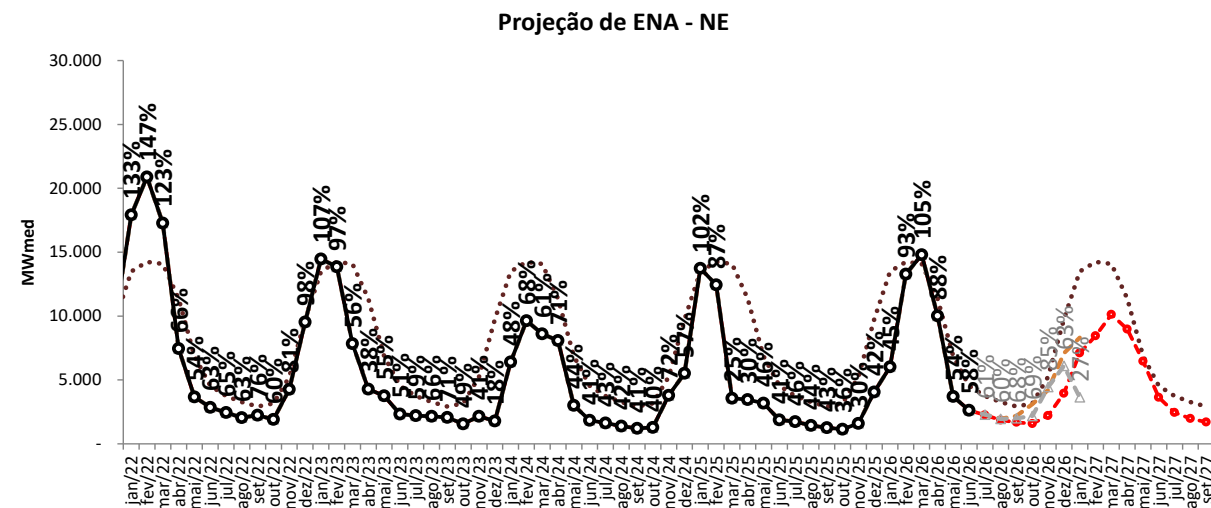
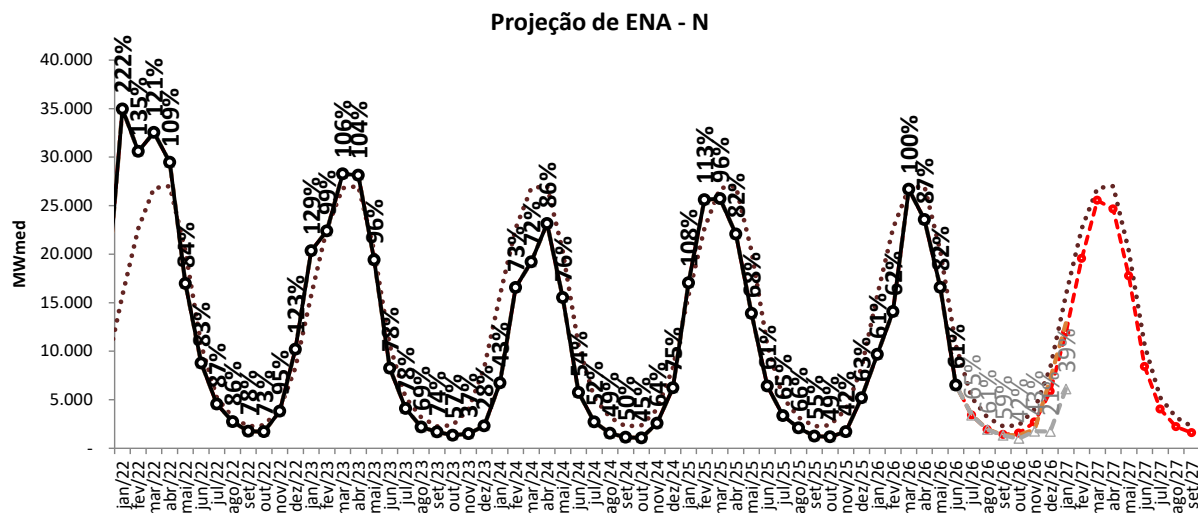
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



... MLT

—○— Realizado

● ENA RNA

- proj. PLD, SMAP CFS VE

- proj. PLD, SMAP CFS LI

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



SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	92	89	83	77	80	79	76	83	90	94	97	91	93	95	92
proj. PLD, SMAP 2023	90	87	96	99	72	52	55	49	48	57	44	41	45	45	41
proj. PLD, SMAP 2018	90	87	103	107	124	91	61	69	89	86	73	78	74	70	68
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	87	111	137	125	102	108	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	90	86	95	84	126	98	97	-	-	-	-	-	-	-	-

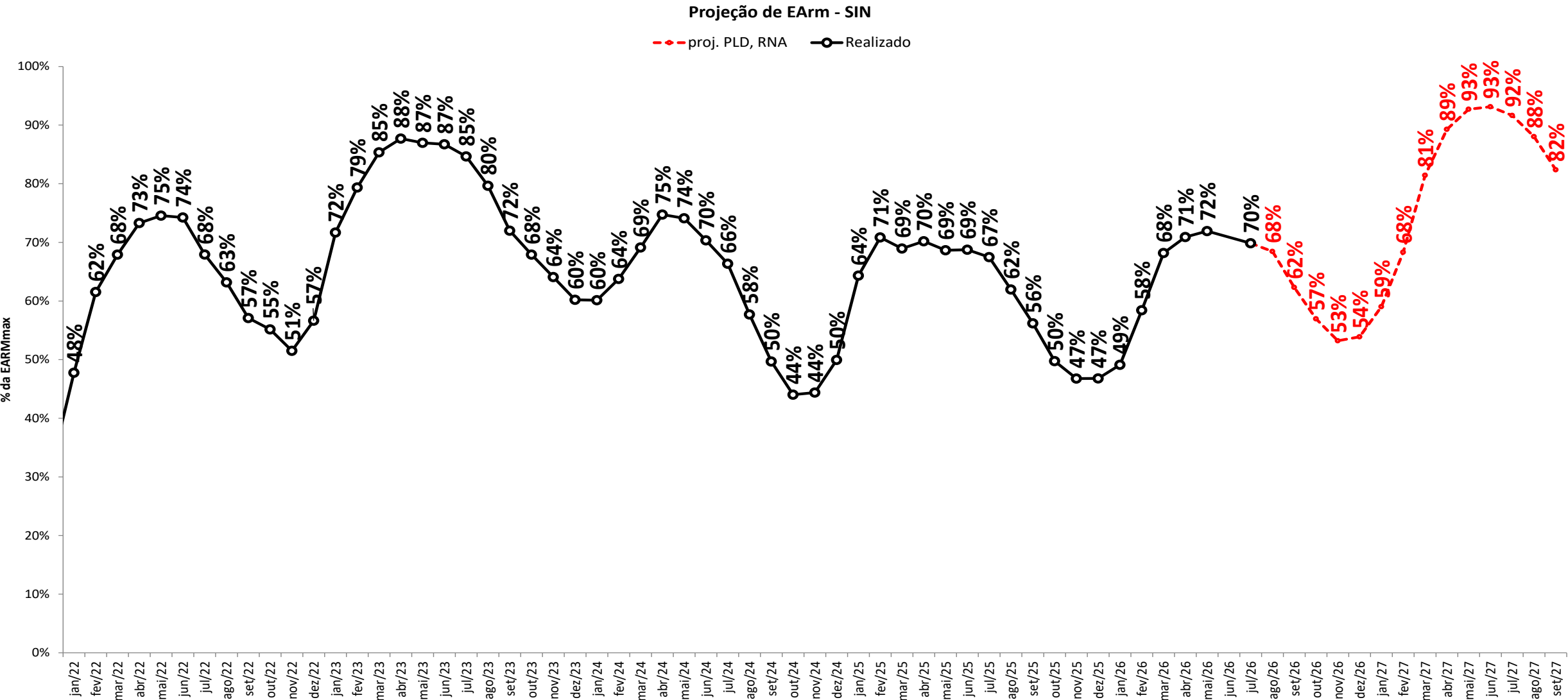
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	156	121	74	57	73	81	85	90	122	132	96	85	99	101	75
proj. PLD, SMAP 2023	180	109	173	309	418	184	135	75	104	110	280	156	163	69	65
proj. PLD, SMAP 2018	180	91	151	136	116	101	103	99	142	116	161	170	79	40	34
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	110	151	181	257	298	245	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	180	108	97	206	305	380	173	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	60	57	58	49	42	40	53	59	72	79	94	80	65	60	58
proj. PLD, SMAP 2023	61	60	68	62	51	28	43	38	26	31	16	22	31	35	39
proj. PLD, SMAP 2018	61	60	68	62	99	107	46	20	36	39	28	35	41	45	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	60	75	98	80	73	62	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	60	68	69	85	63	27	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	65	60	62	65	67	70	76	86	95	91	87	80	77	70	70
proj. PLD, SMAP 2023	65	61	63	45	29	19	37	65	65	70	52	55	58	55	48
proj. PLD, SMAP 2018	65	61	65	53	54	115	81	82	87	94	74	81	85	84	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	62	60	58	48	86	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	61	59	42	43	21	39	-	-	-	-	-	-	-	-

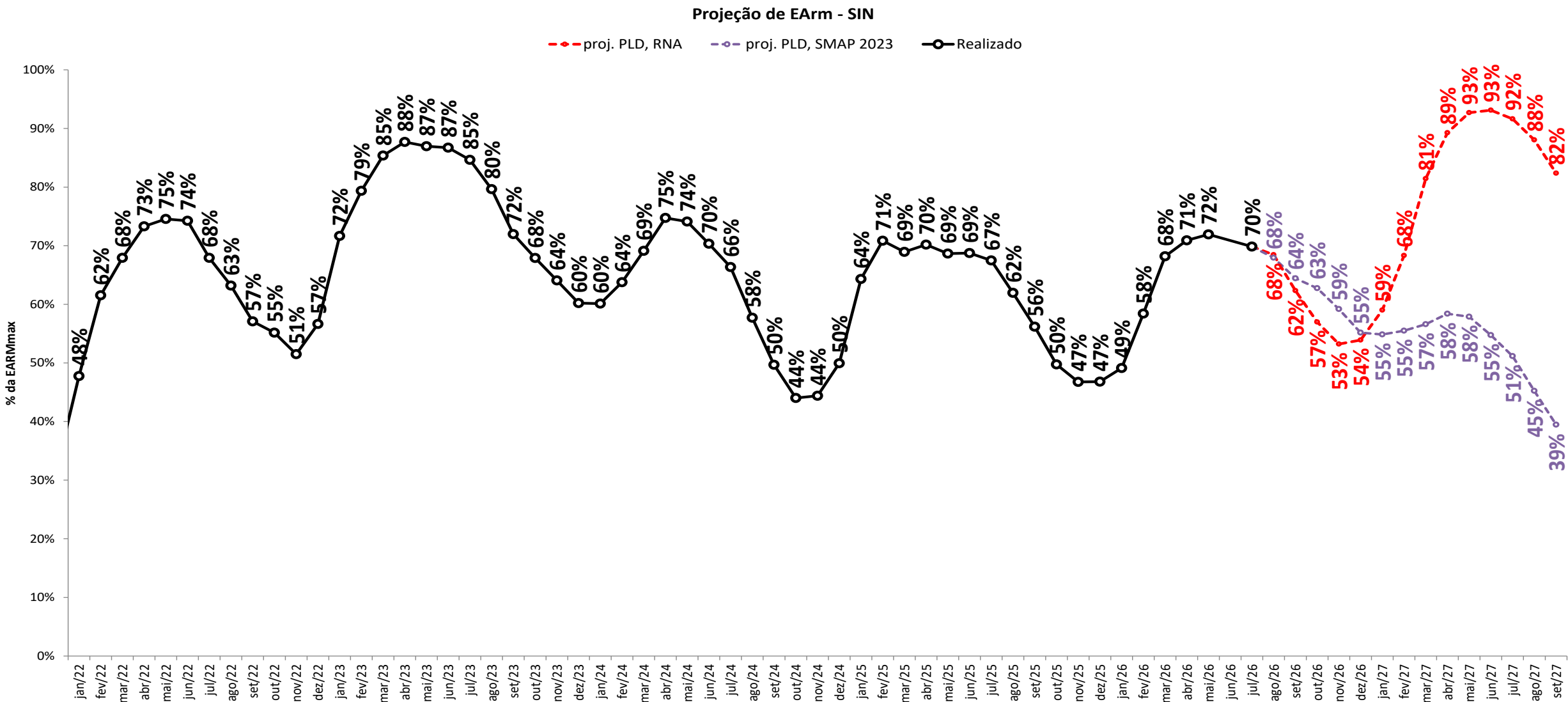
SIN	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	102	92	77	68	73	73	73	81	91	94	94	87	90	91	83
proj. PLD, SMAP 2023	106	88	116	160	133	59	57	53	53	61	71	63	74	51	49
proj. PLD, SMAP 2018	106	84	113	110	115	97	65	68	86	85	79	92	74	61	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	106	88	118	144	140	117	108	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	106	87	92	120	149	113	84	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



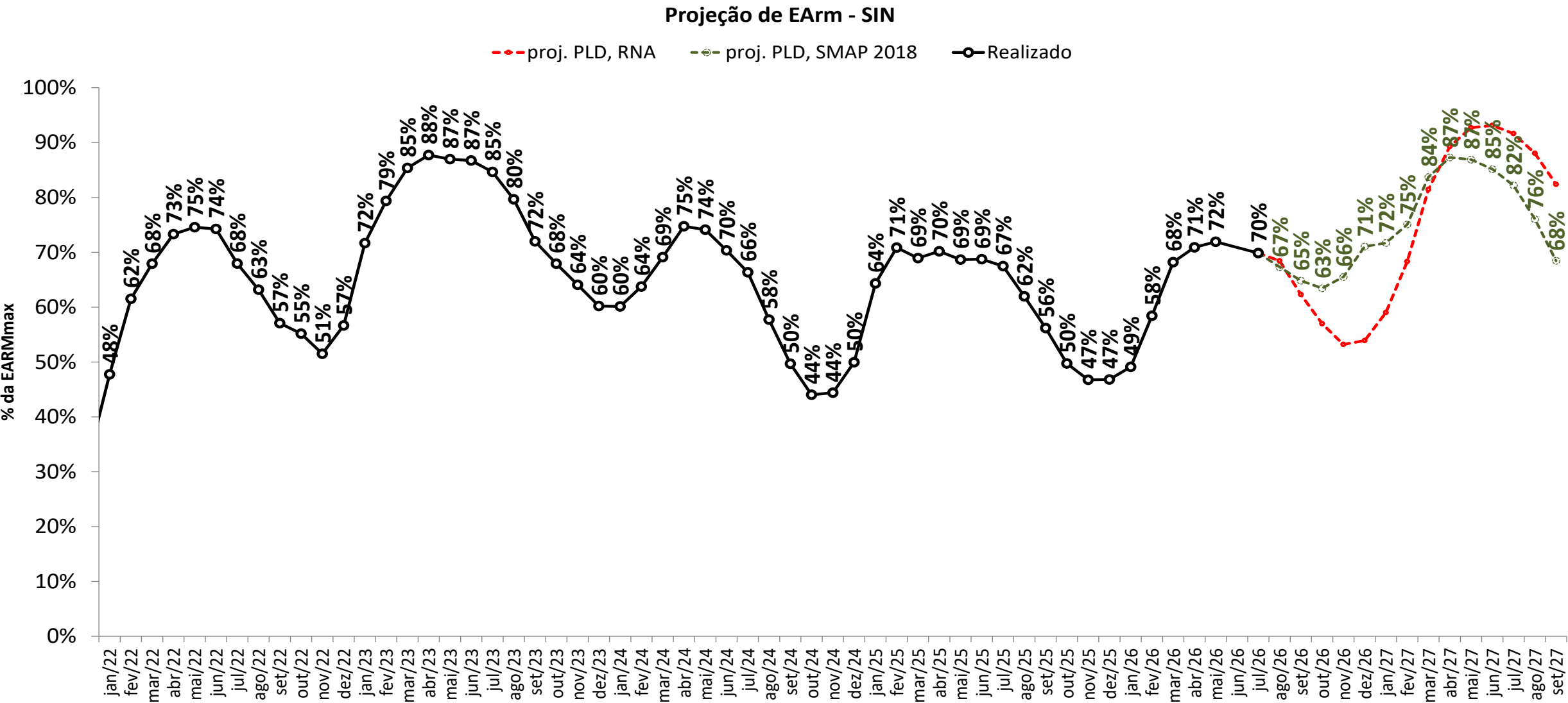
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



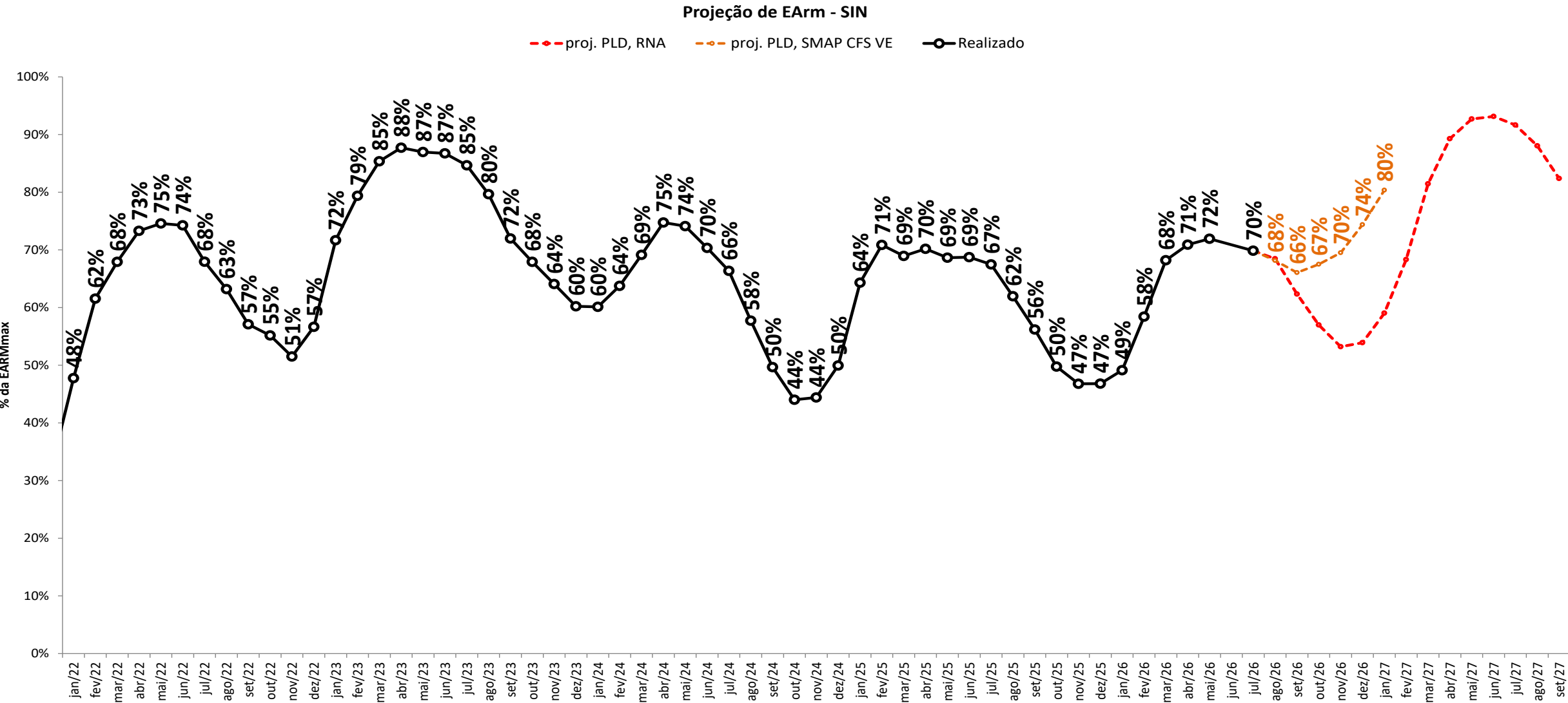
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



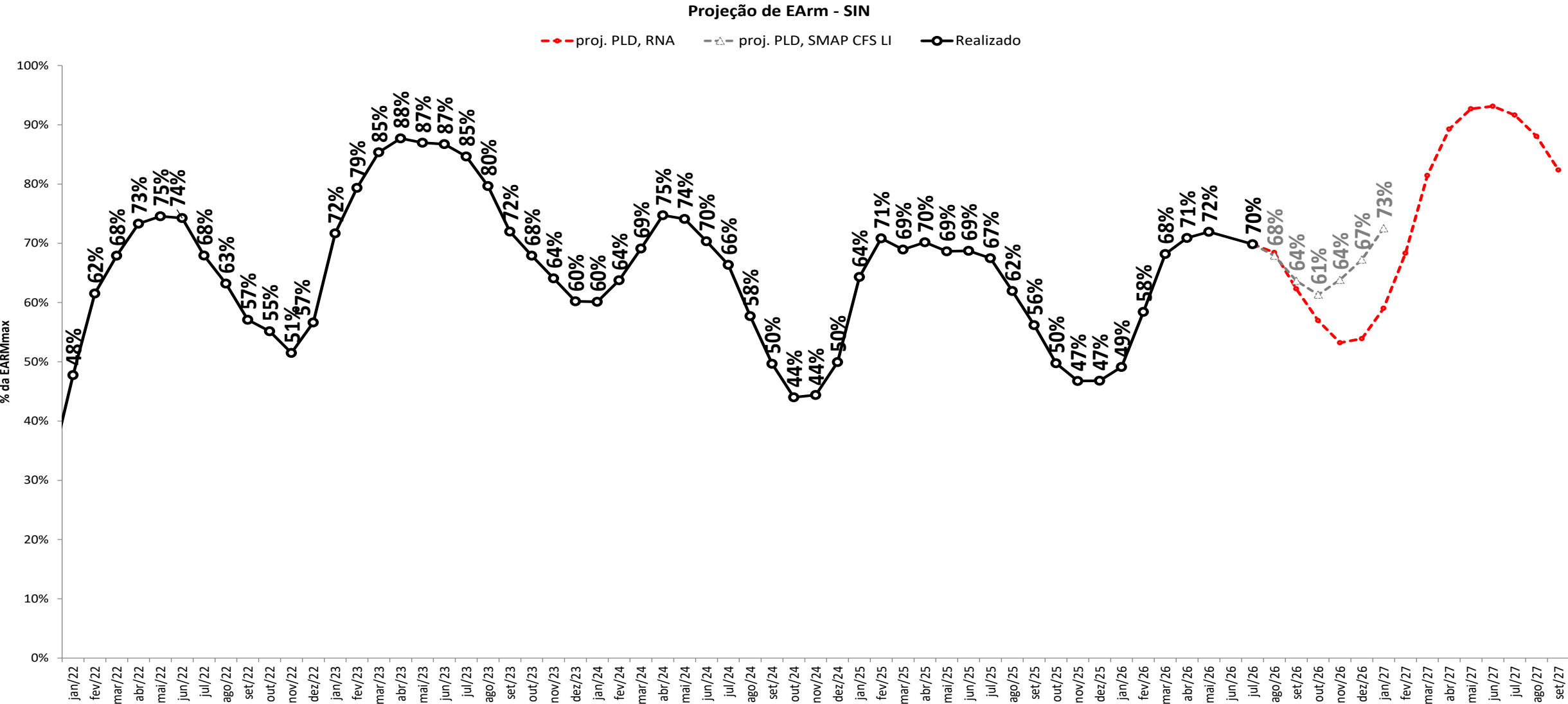
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

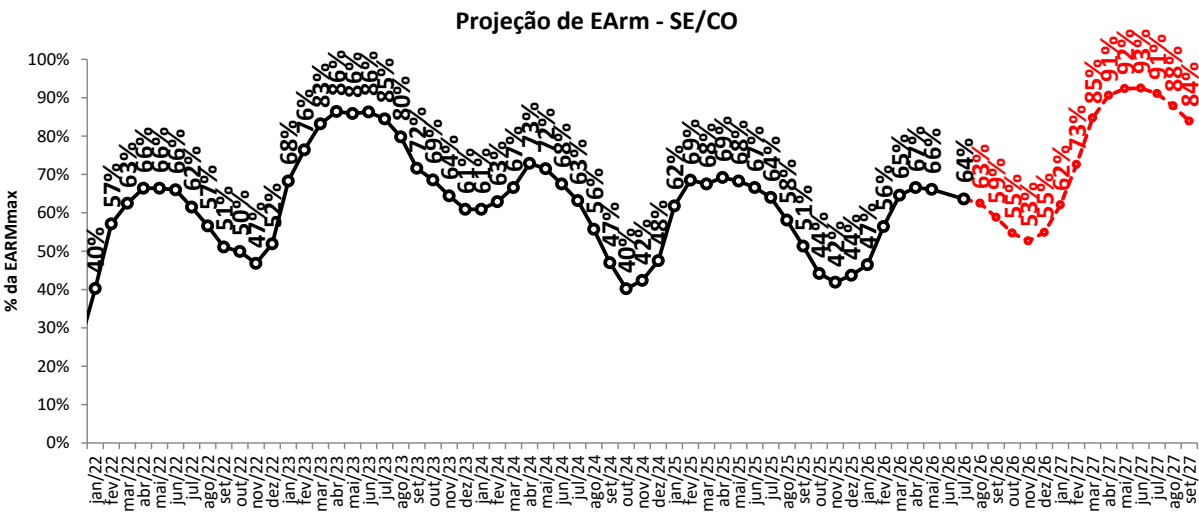
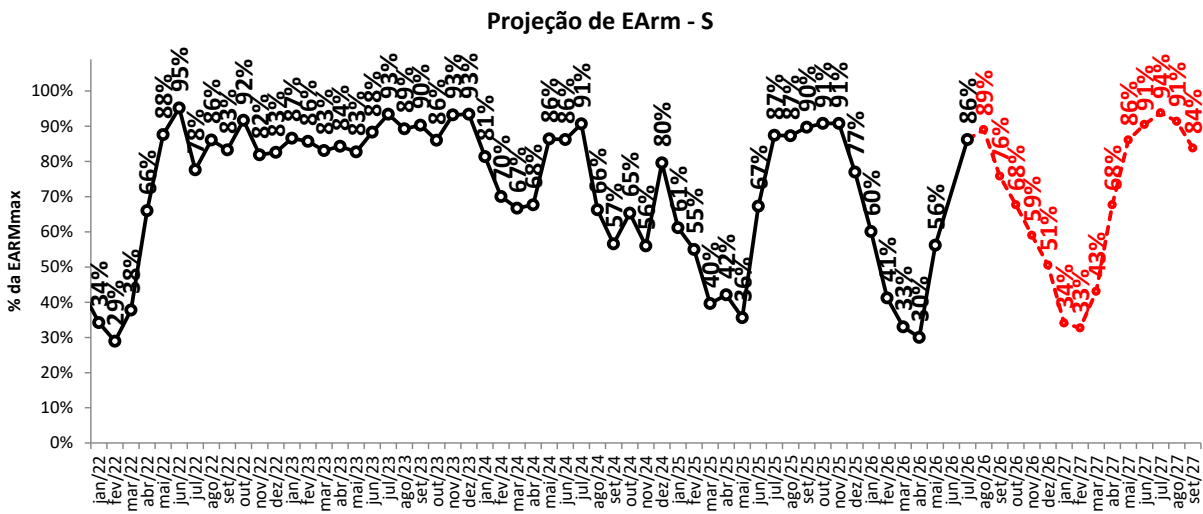
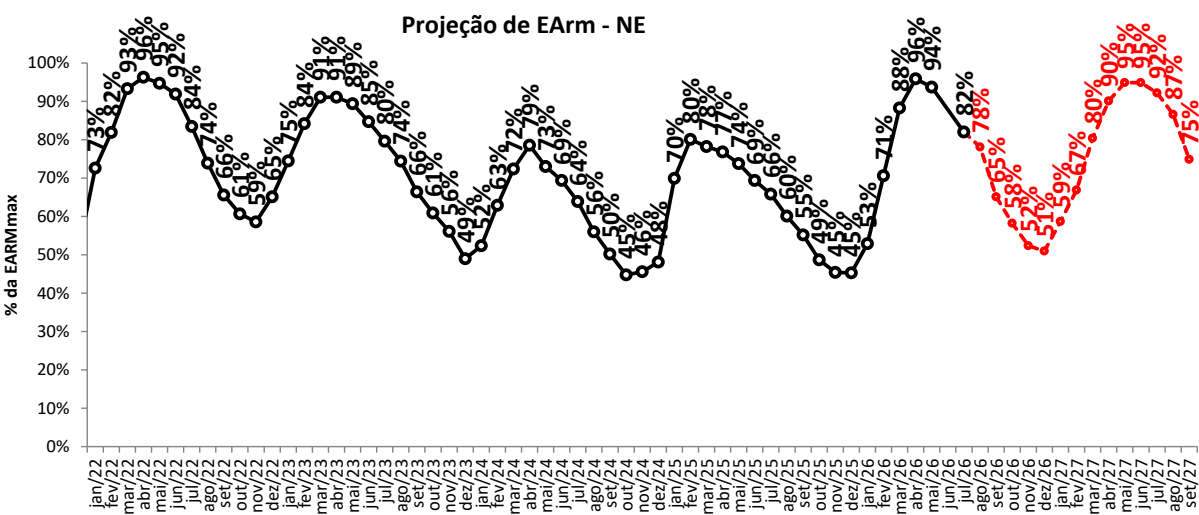
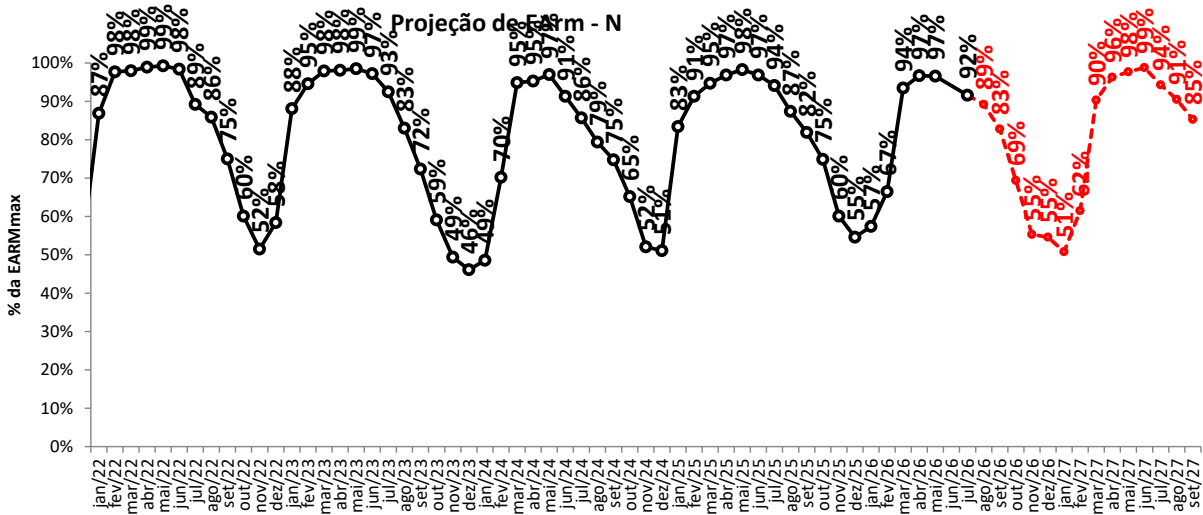


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



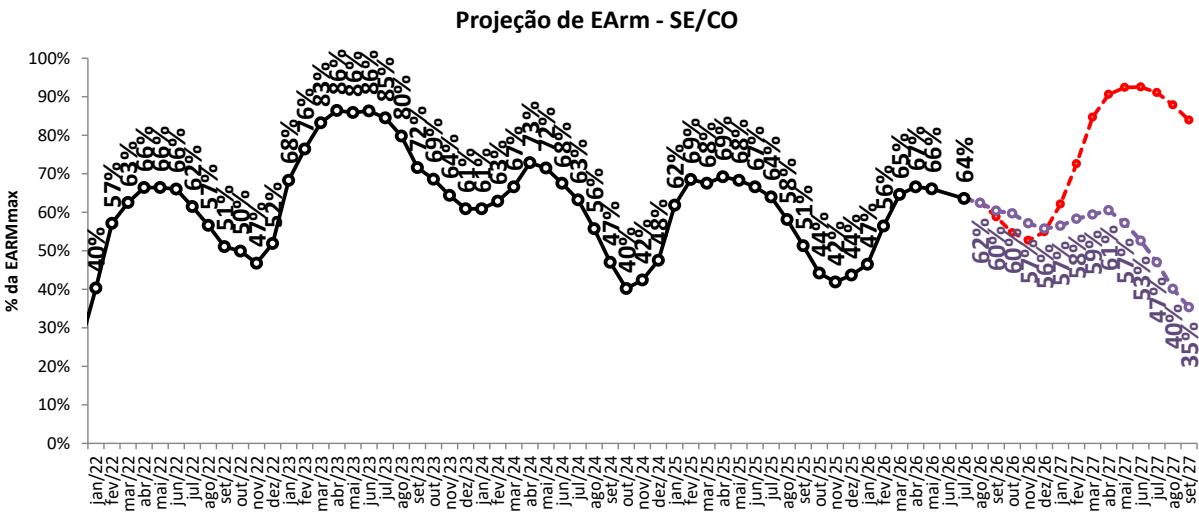
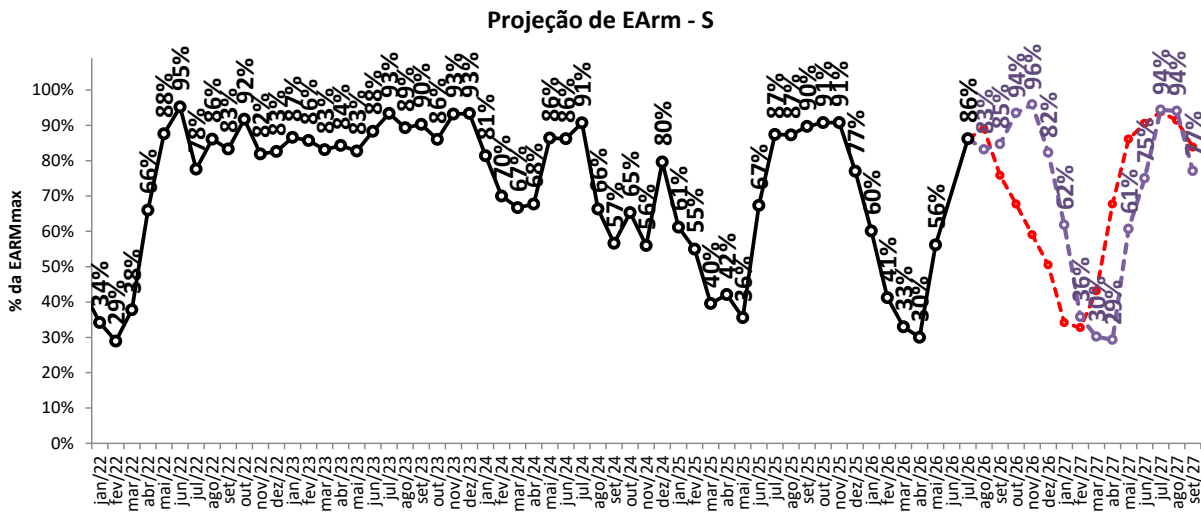
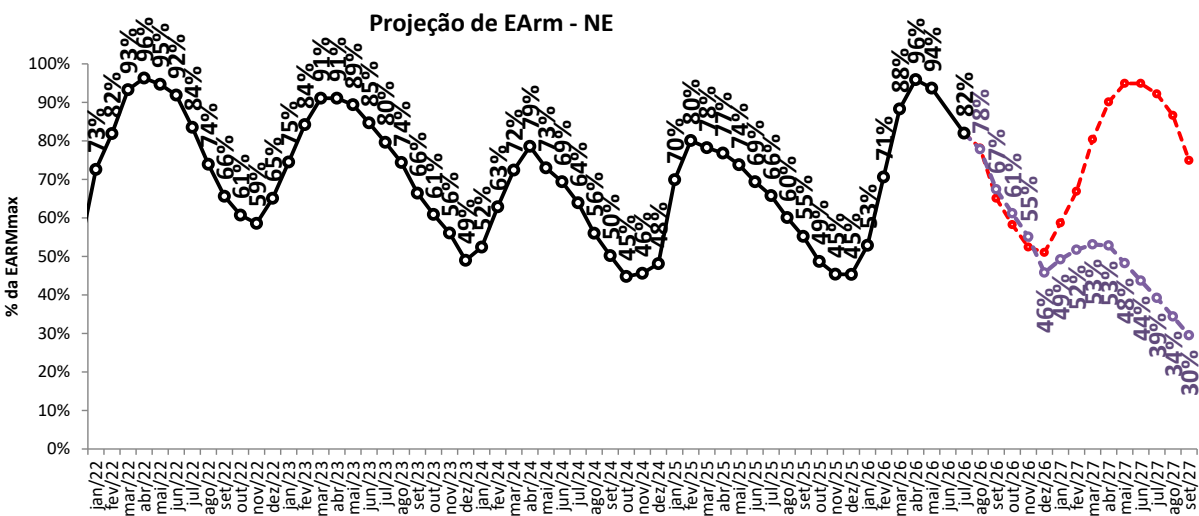
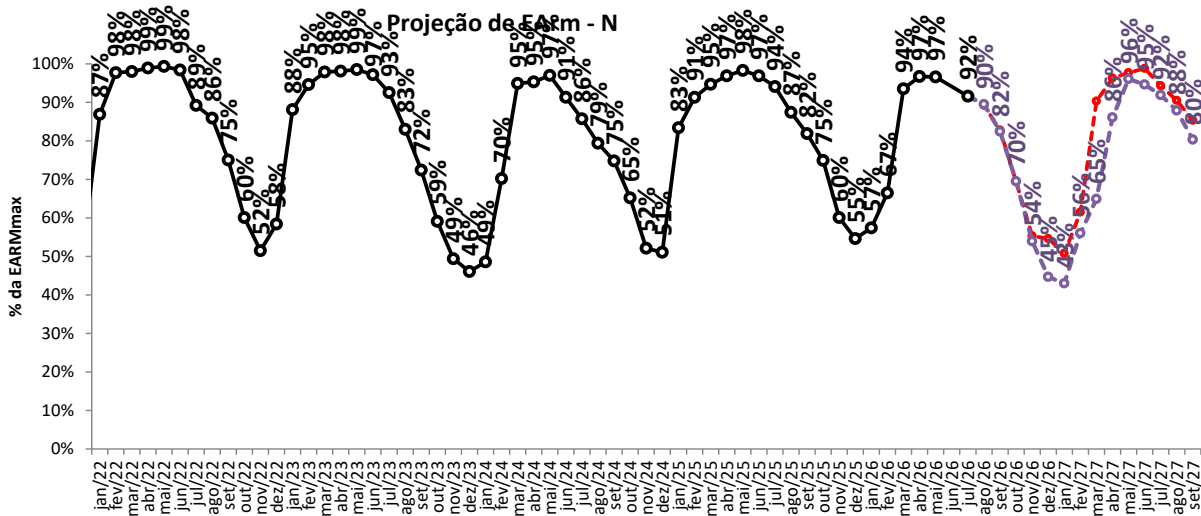
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



- - - ○ - - - proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

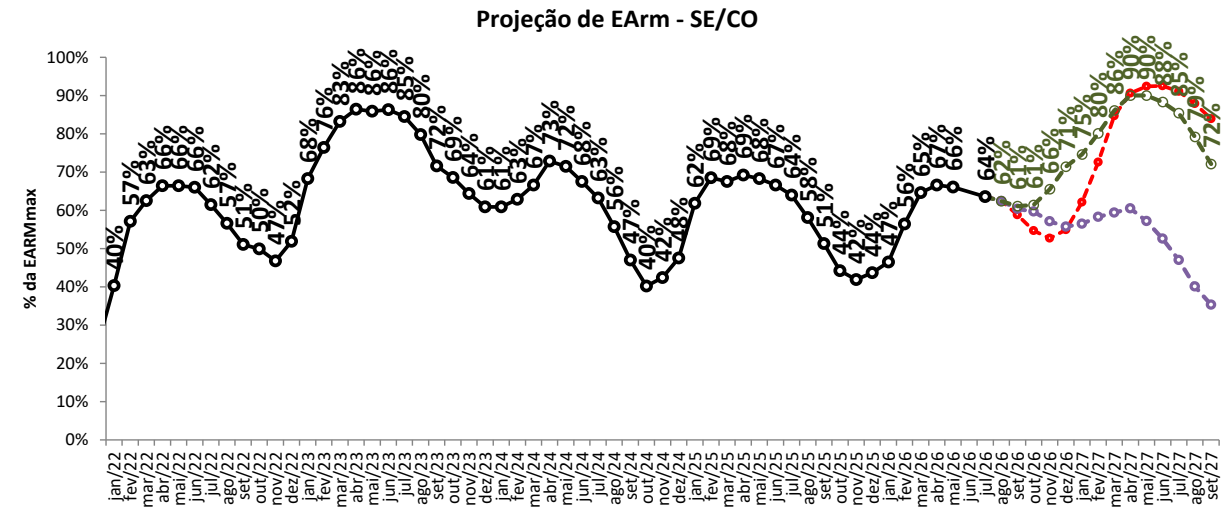
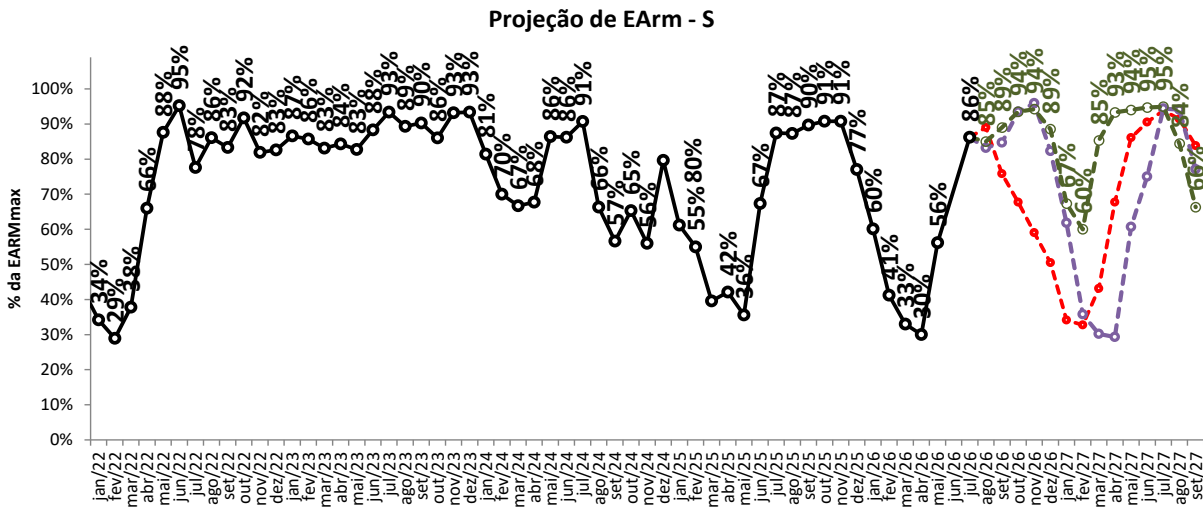
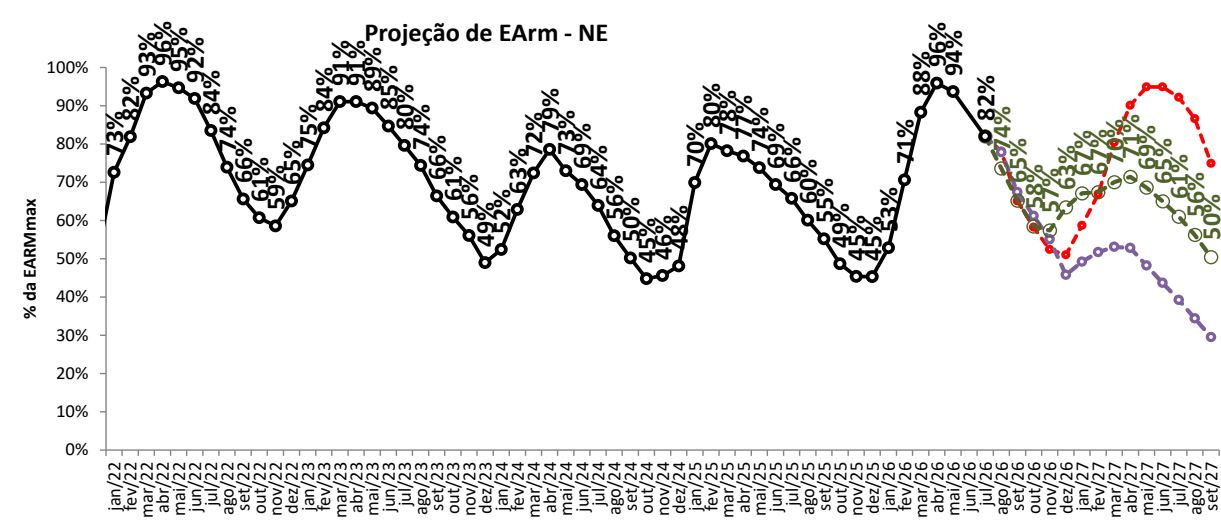
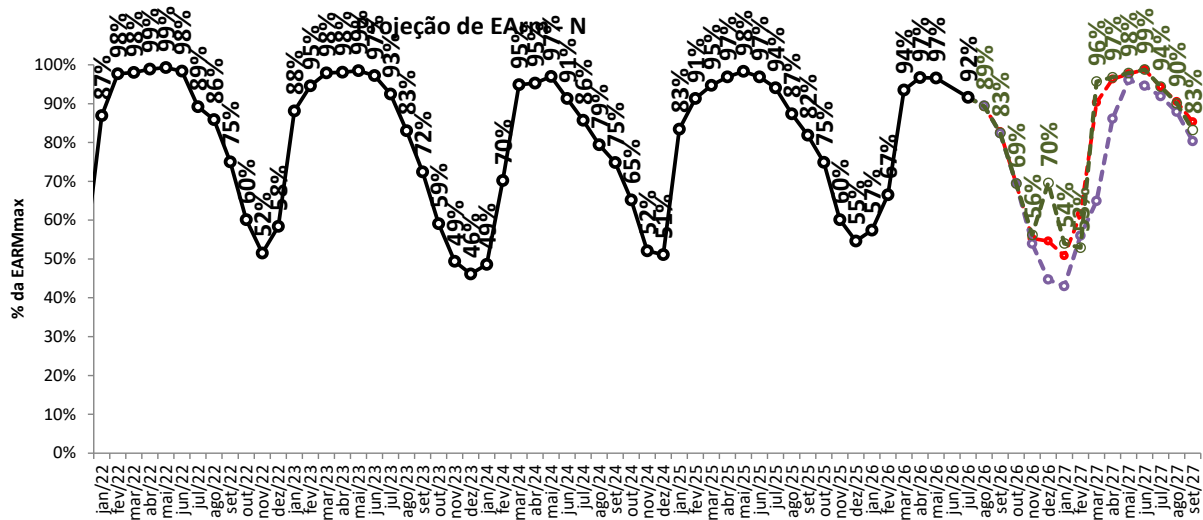


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

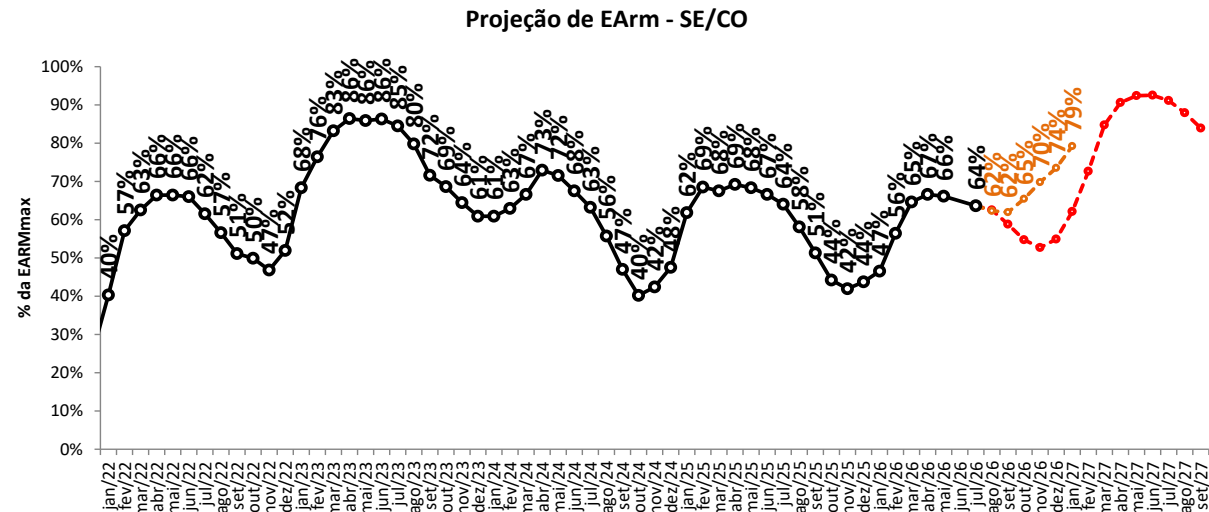
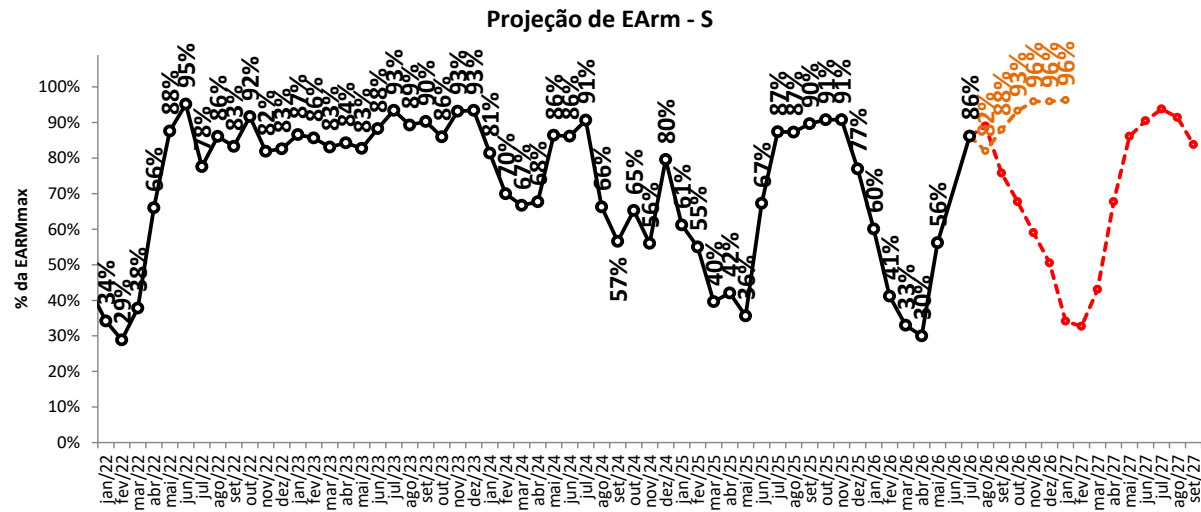
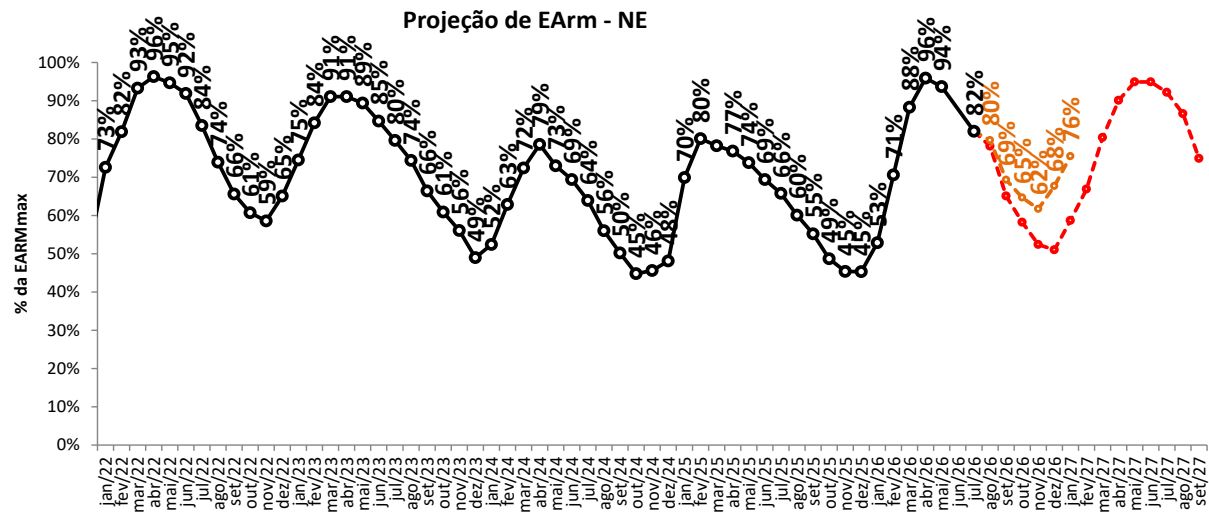
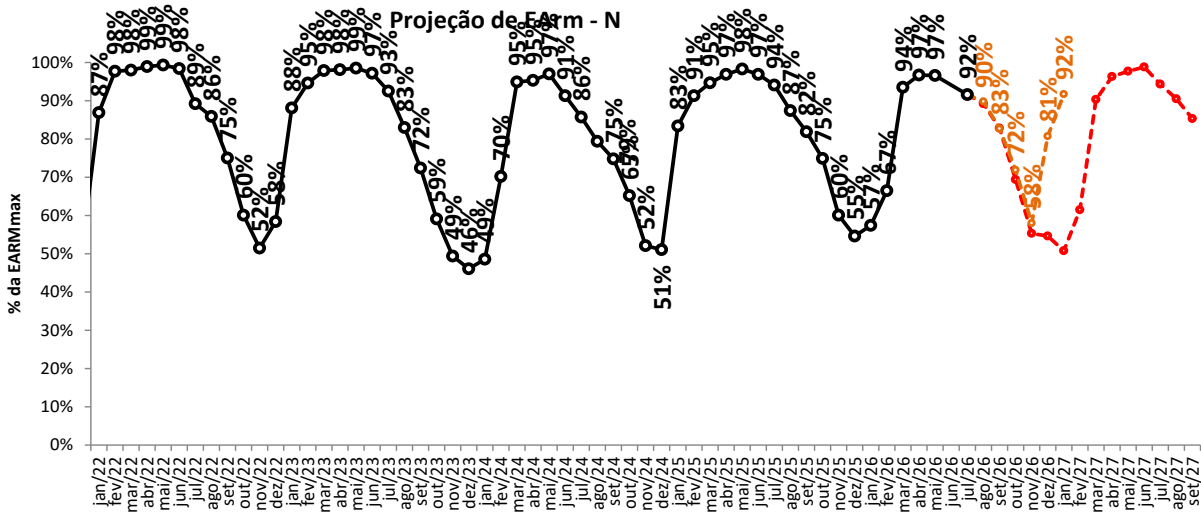
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



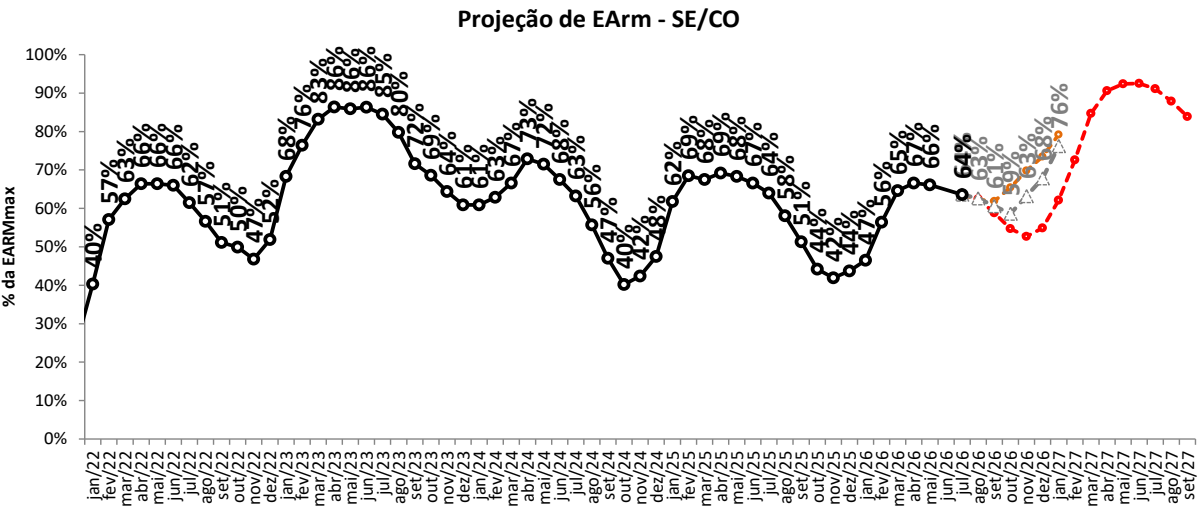
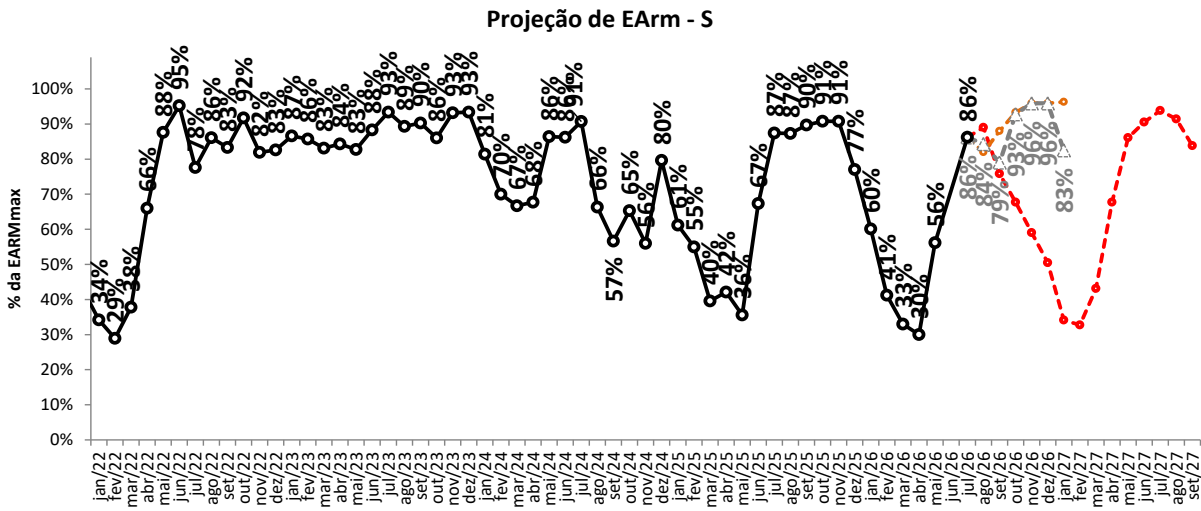
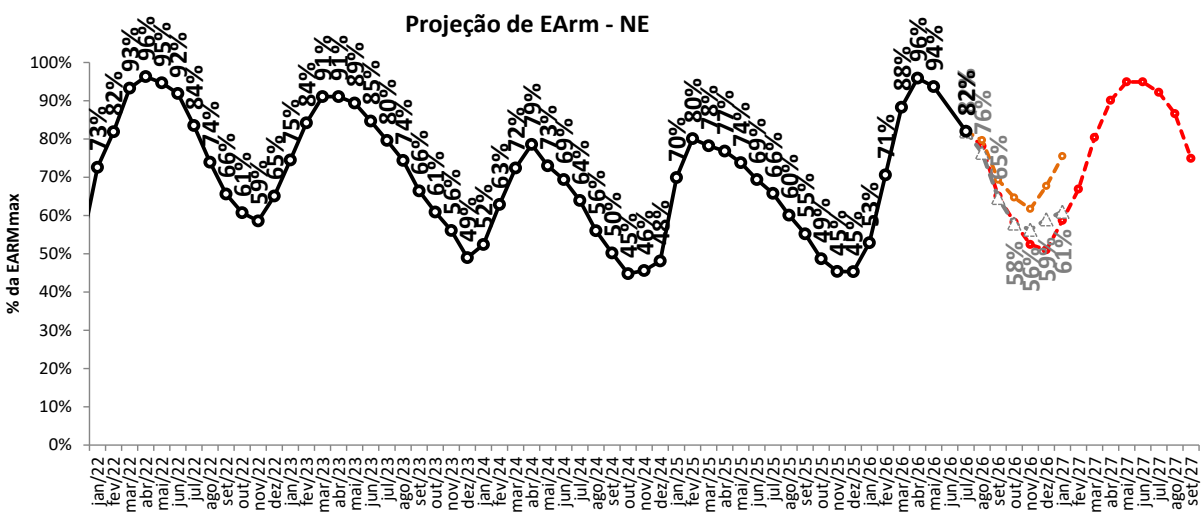
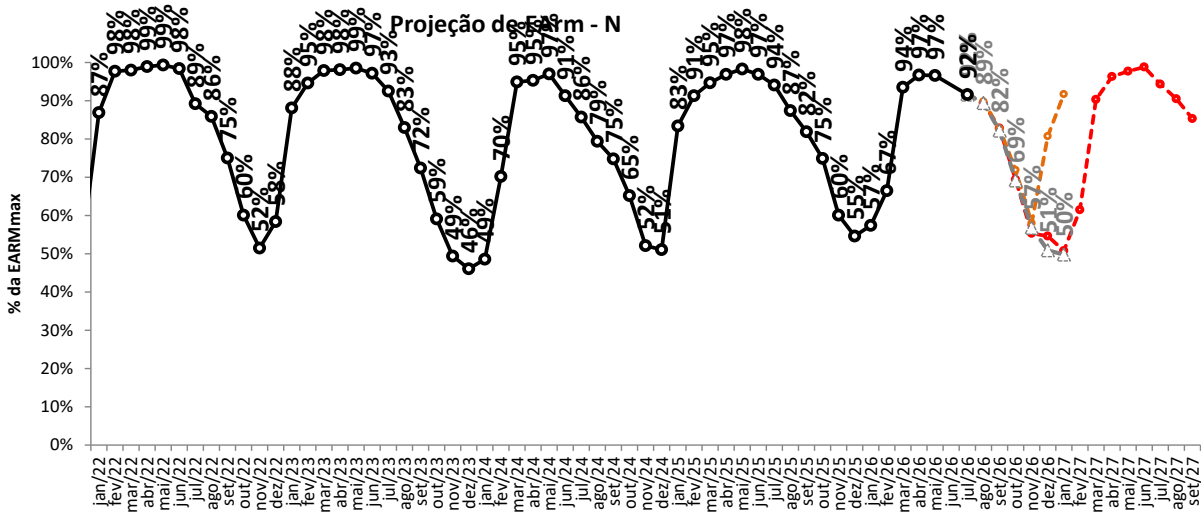
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

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	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	64	63	59	55	53	55	62	73	85	91	92	93	91	88
proj. PLD, SMAP 2023	64	62	60	60	57	56	57	58	59	61	57	53	47	40
proj. PLD, SMAP 2018	64	62	61	61	66	71	75	80	86	90	90	88	85	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	64	62	62	65	70	74	79	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	64	63	61	59	63	68	76	-	-	-	-	-	-	-

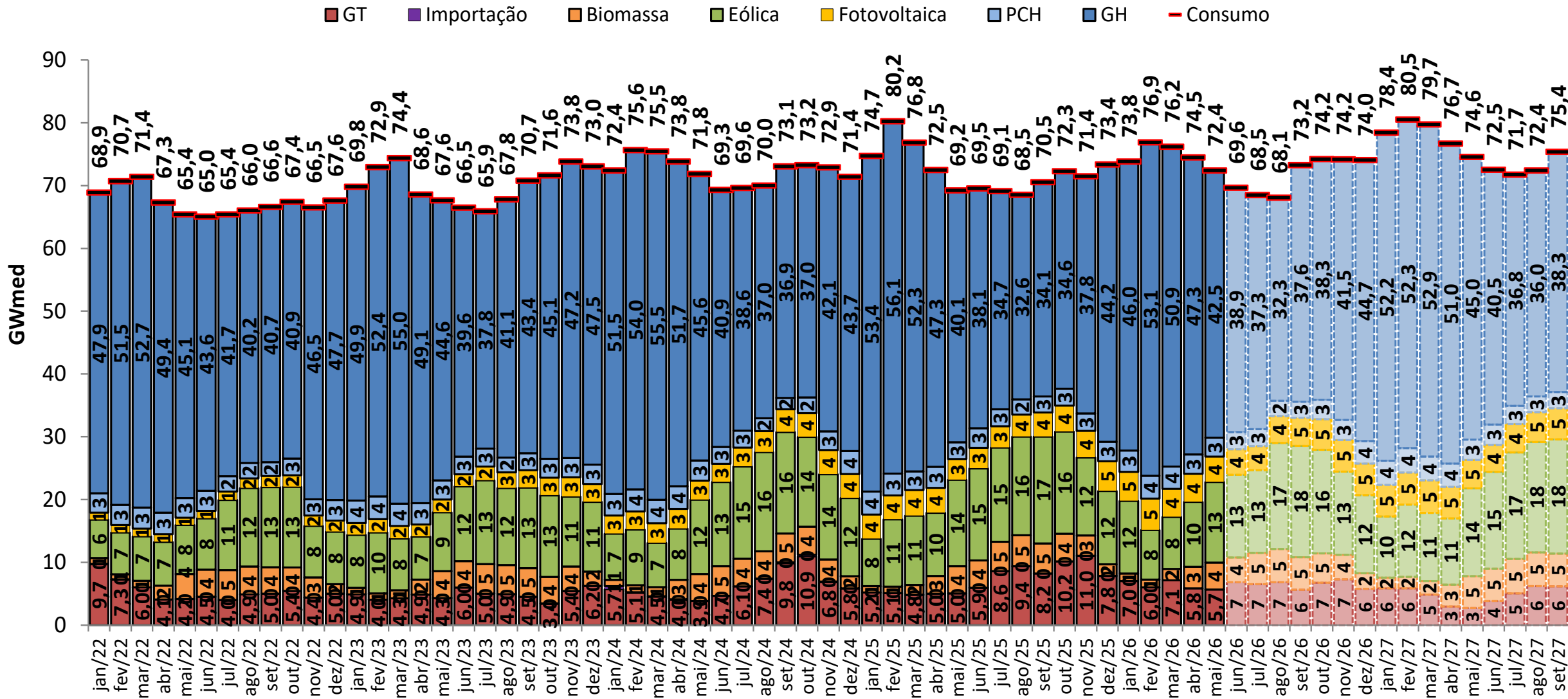
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	86	89	76	68	59	51	34	33	43	68	86	91	94	91
proj. PLD, SMAP 2023	86	83	85	94	96	82	62	36	30	29	61	75	94	94
proj. PLD, SMAP 2018	86	85	89	94	94	89	67	60	85	93	94	95	95	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	82	88	93	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	84	79	93	96	96	83	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	82	78	65	58	52	51	59	67	80	90	95	95	92	87
proj. PLD, SMAP 2023	82	78	67	61	55	46	49	52	53	53	48	44	39	34
proj. PLD, SMAP 2018	82	74	65	58	57	63	67	67	70	71	69	65	61	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	80	69	65	62	68	76	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	76	65	58	56	59	61	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	92	89	83	69	55	55	51	62	90	96	98	99	94	91
proj. PLD, SMAP 2023	92	90	82	70	54	45	43	56	65	86	96	95	92	88
proj. PLD, SMAP 2018	92	89	83	69	56	70	54	53	96	97	98	99	94	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	90	83	72	58	81	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	89	82	69	57	51	50	-	-	-	-	-	-	-

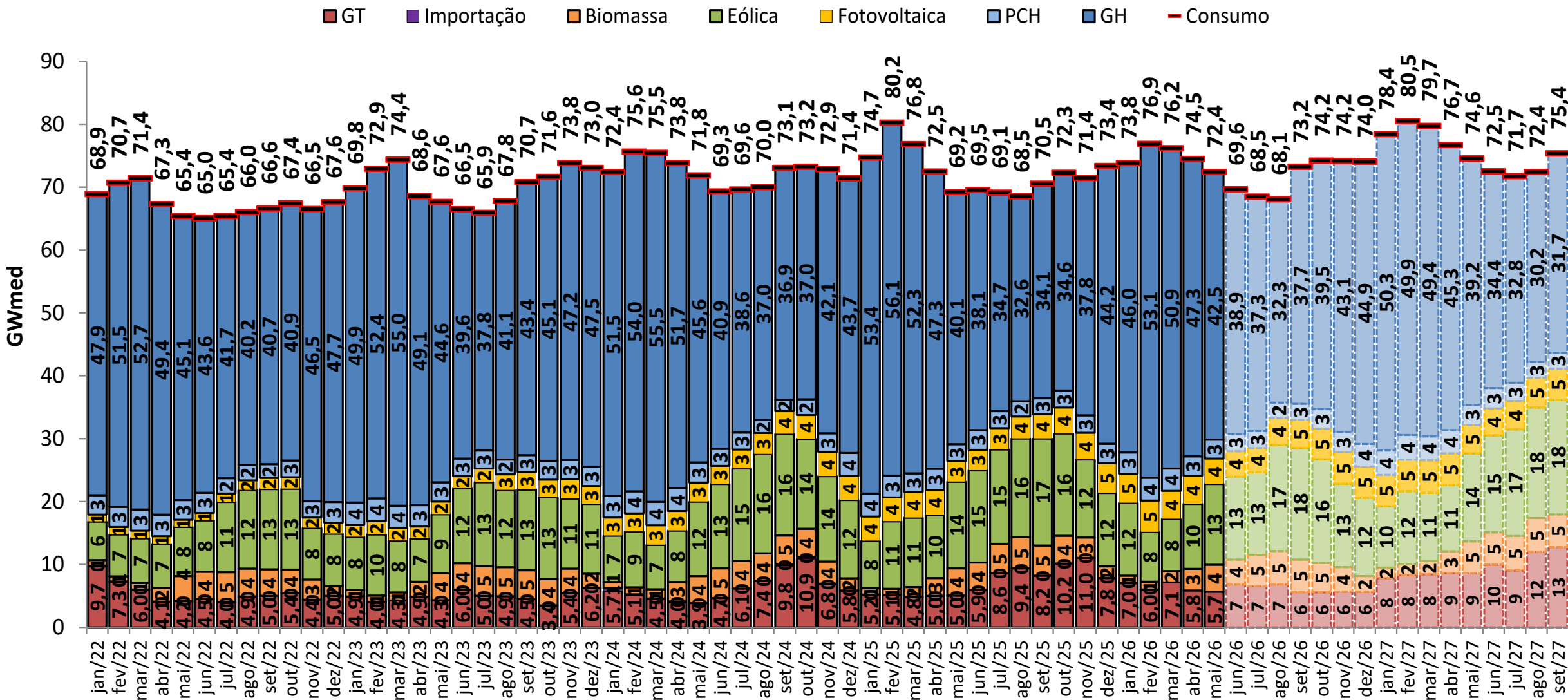
S/N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	70	68	62	57	53	54	59	68	81	89	93	93	92	88
proj. PLD, SMAP 2023	70	68	64	63	59	55	55	55	57	58	58	55	51	45
proj. PLD, SMAP 2018	70	67	65	63	66	71	72	75	84	87	87	85	82	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	68	66	67	70	74	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	68	64	61	64	67	73	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



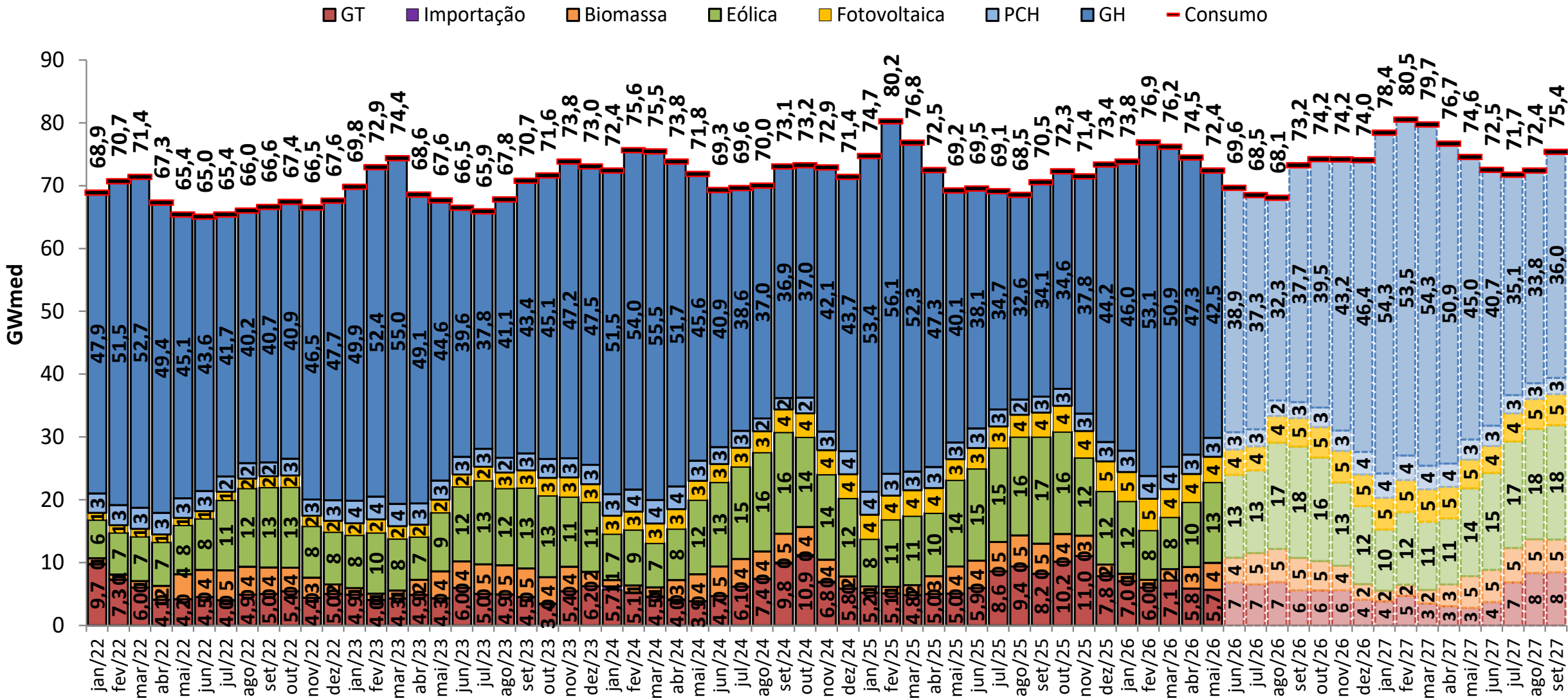
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



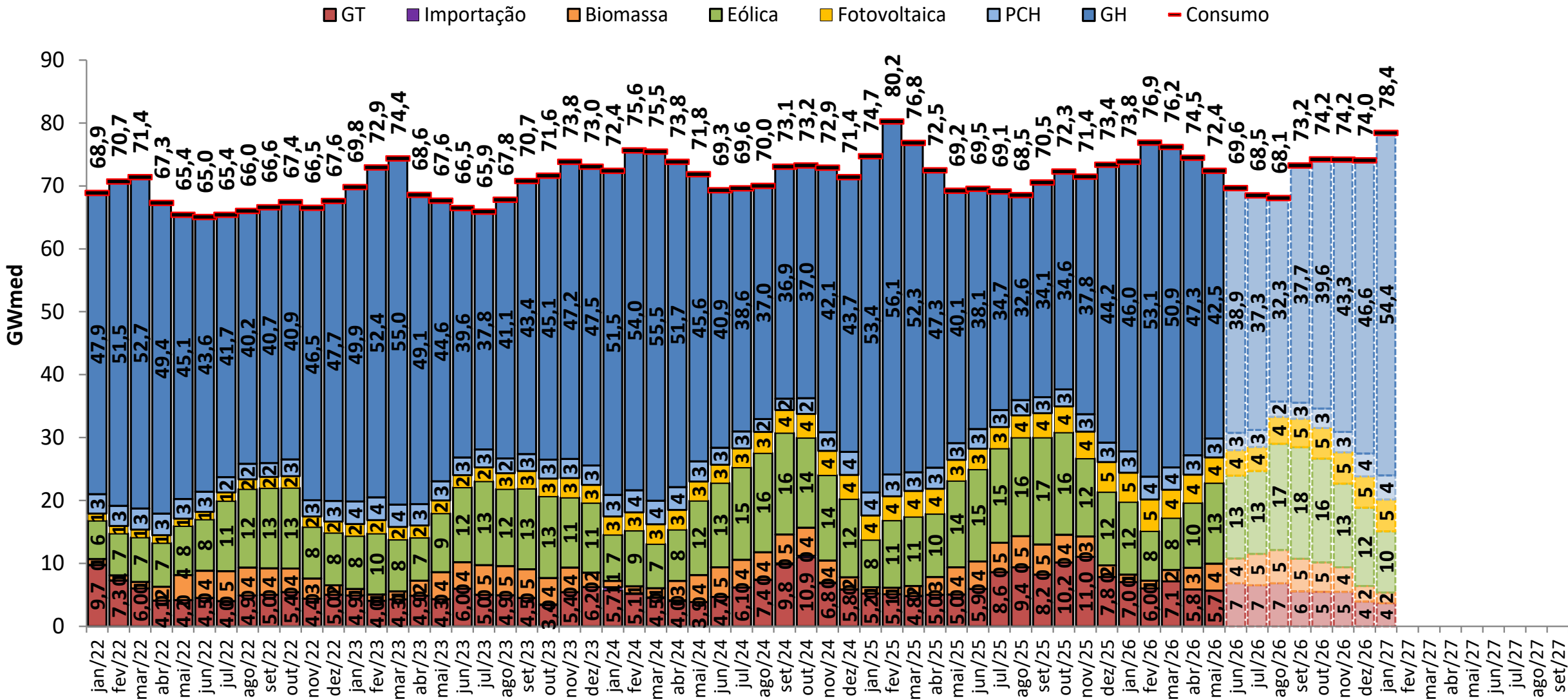
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



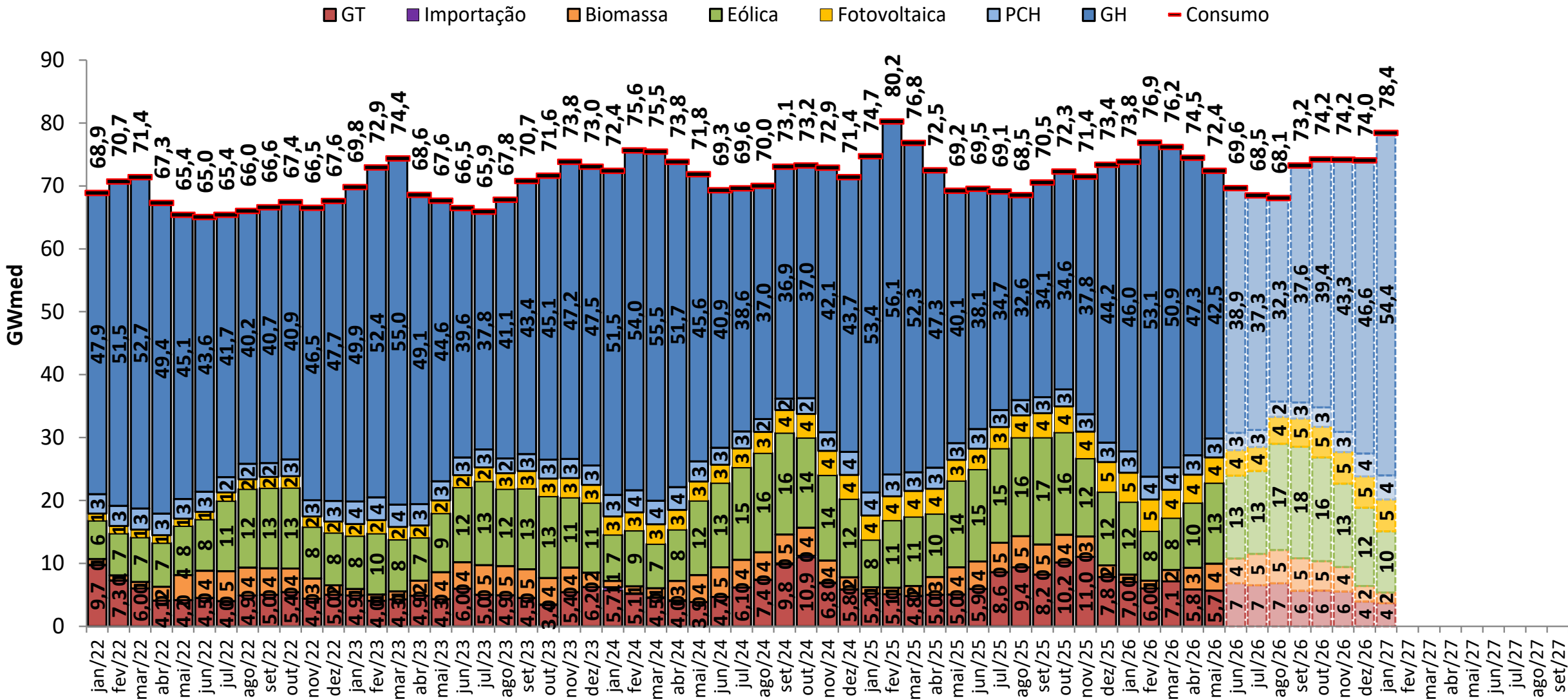
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



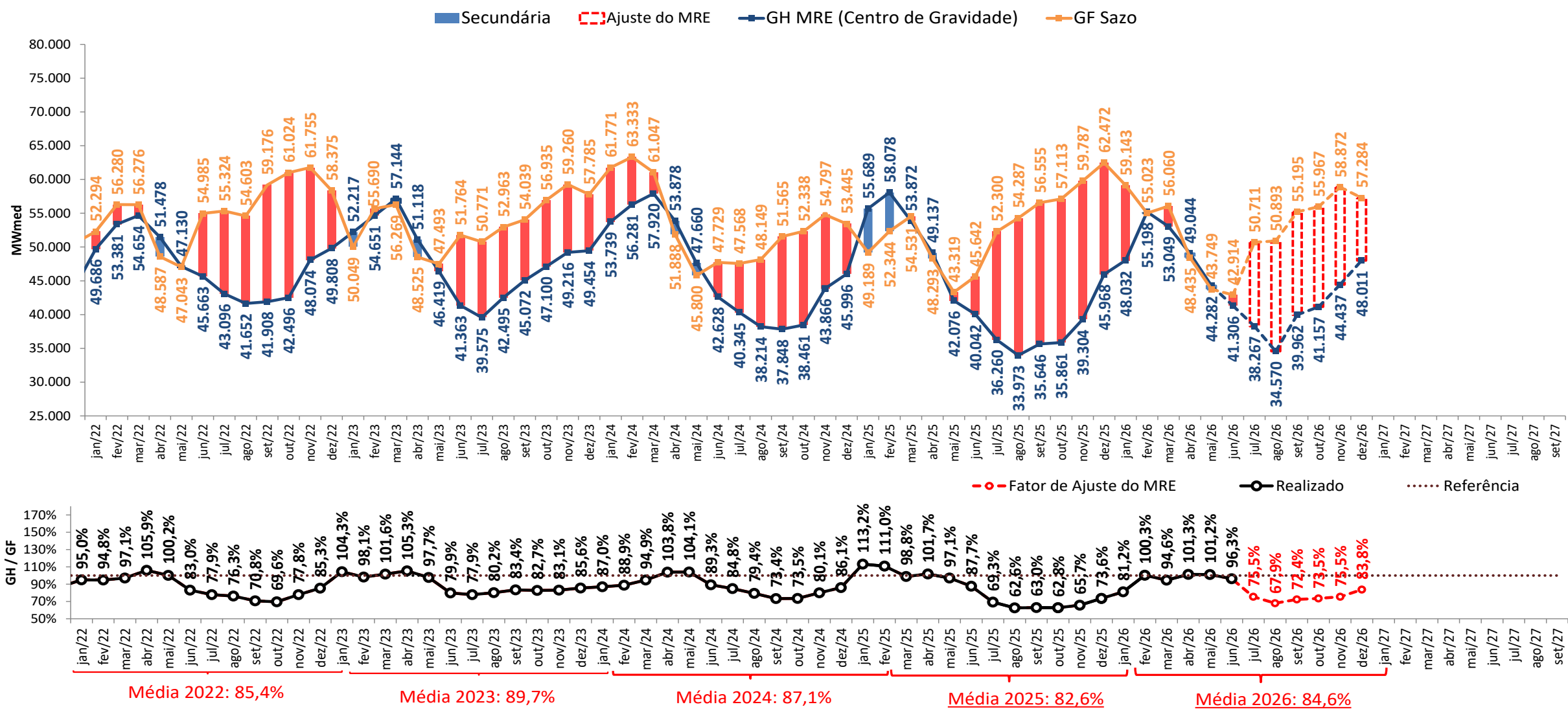
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

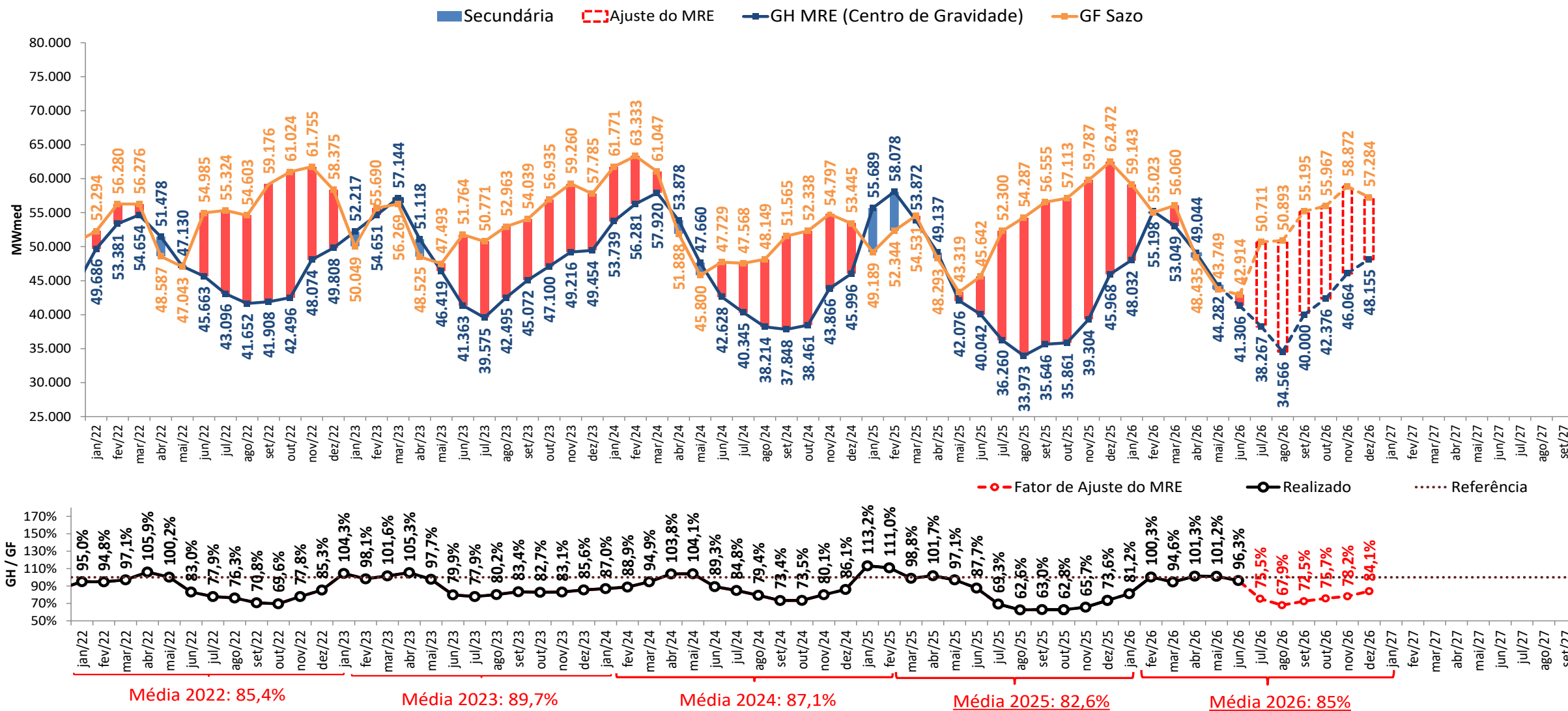
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

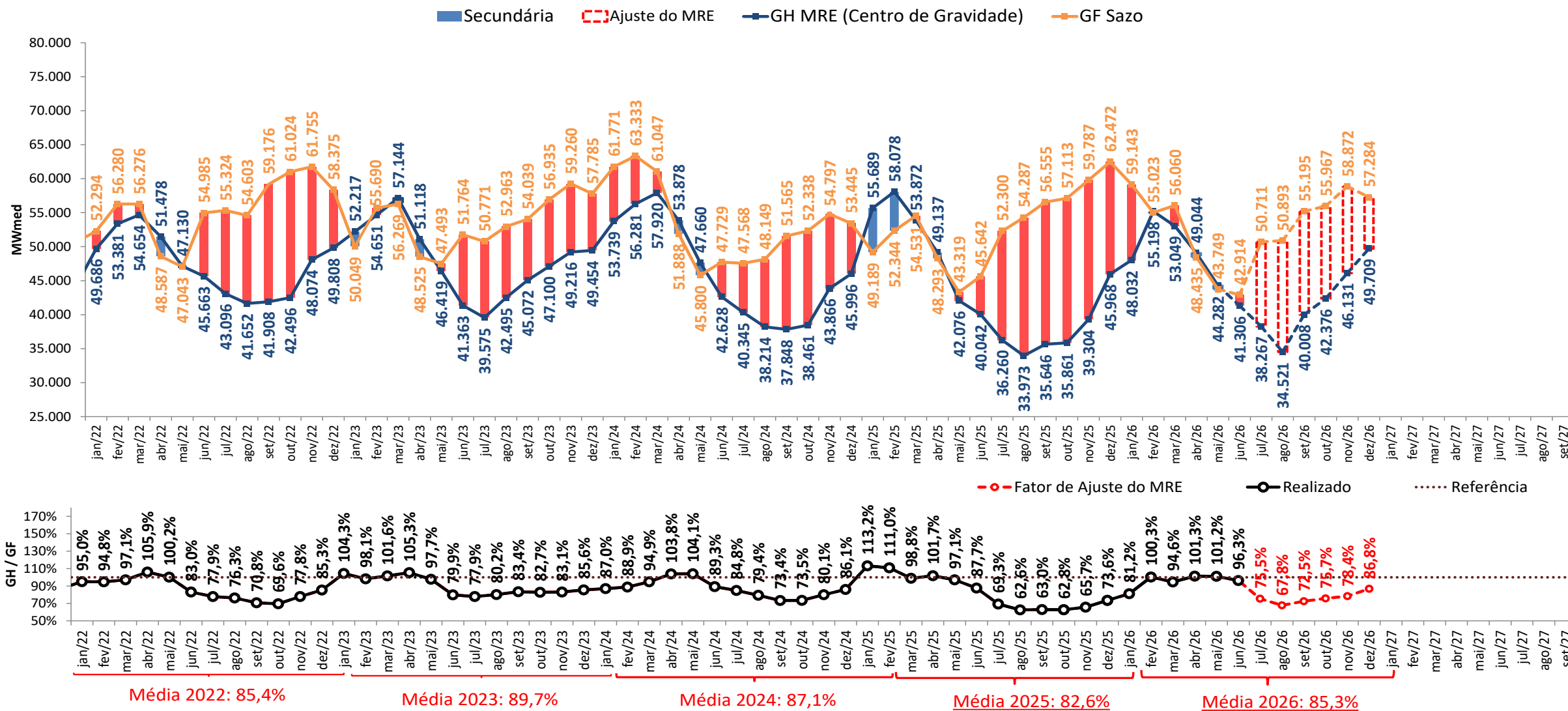
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

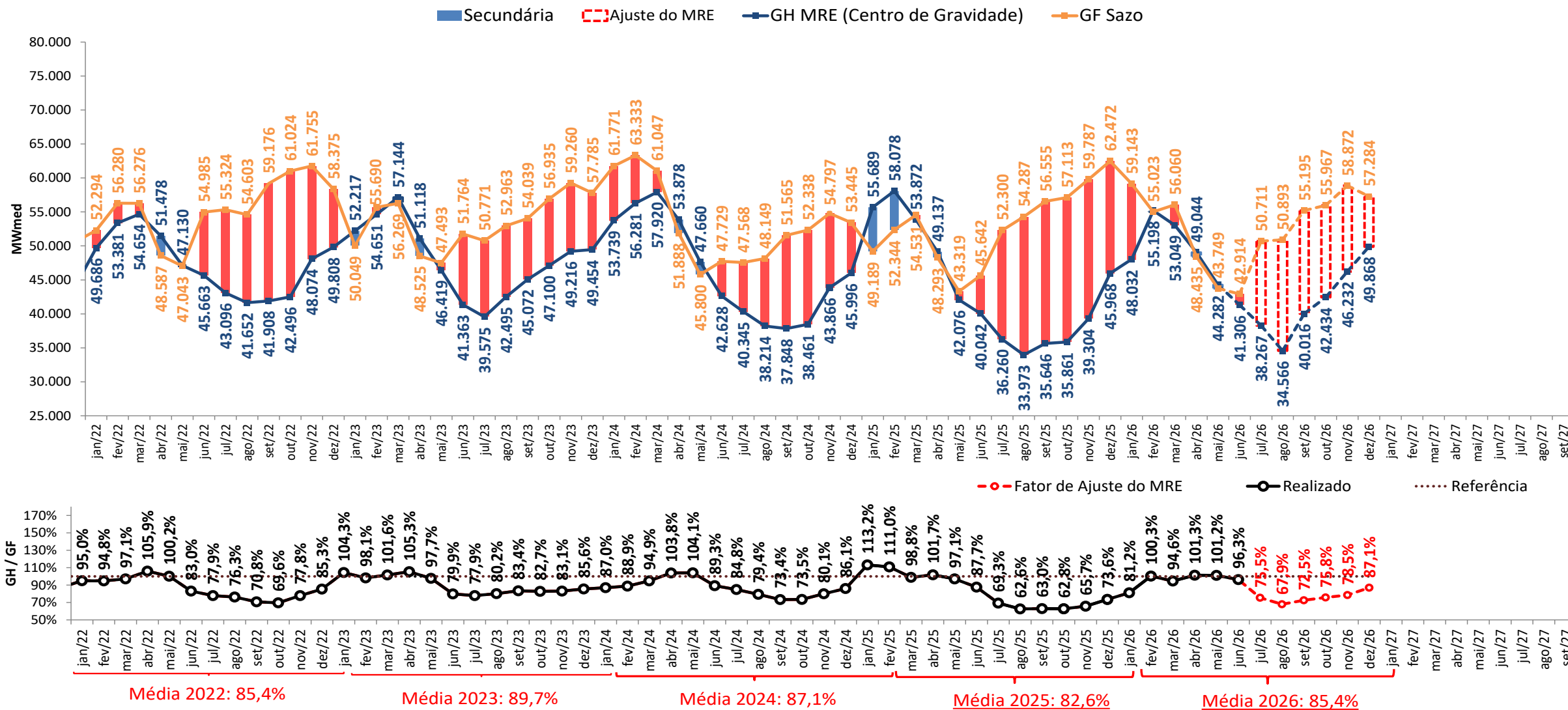
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

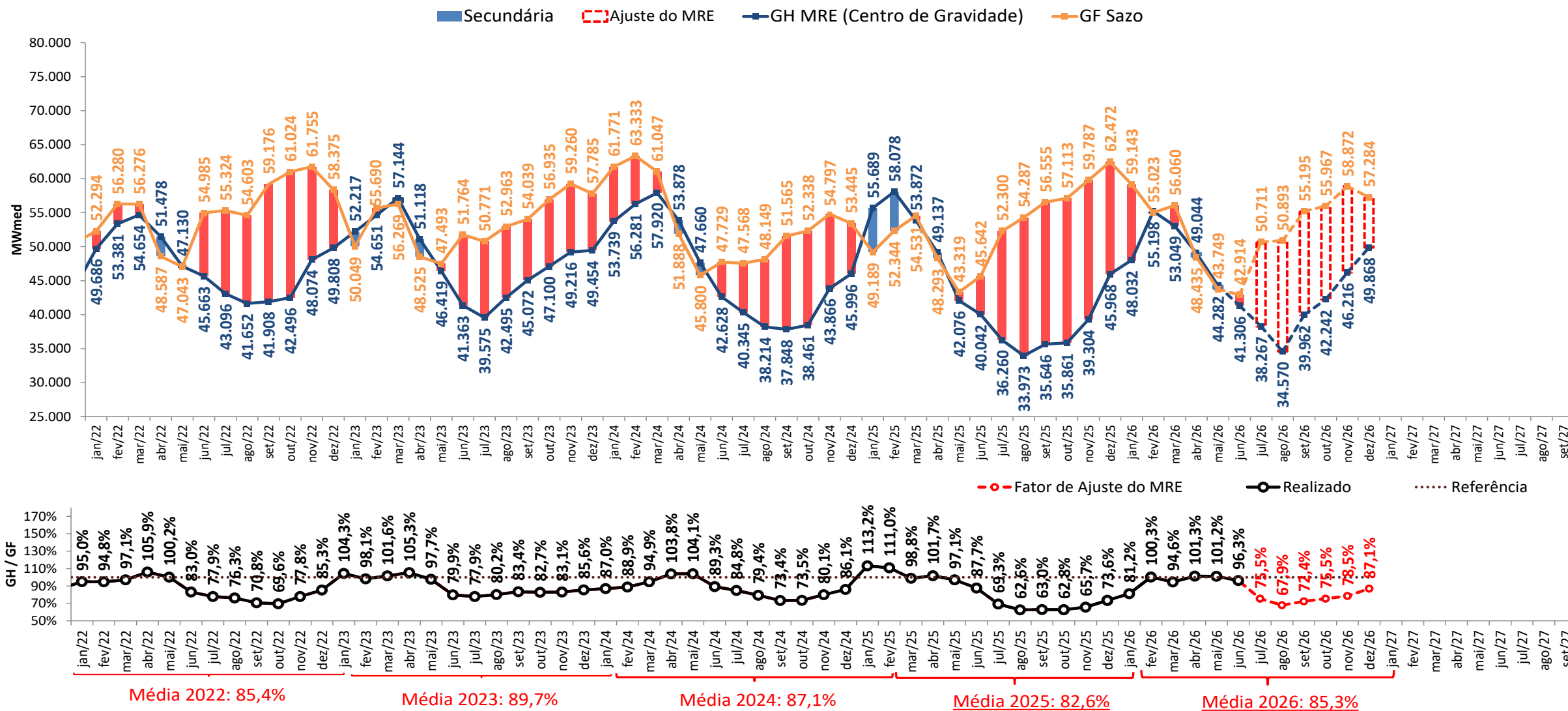
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

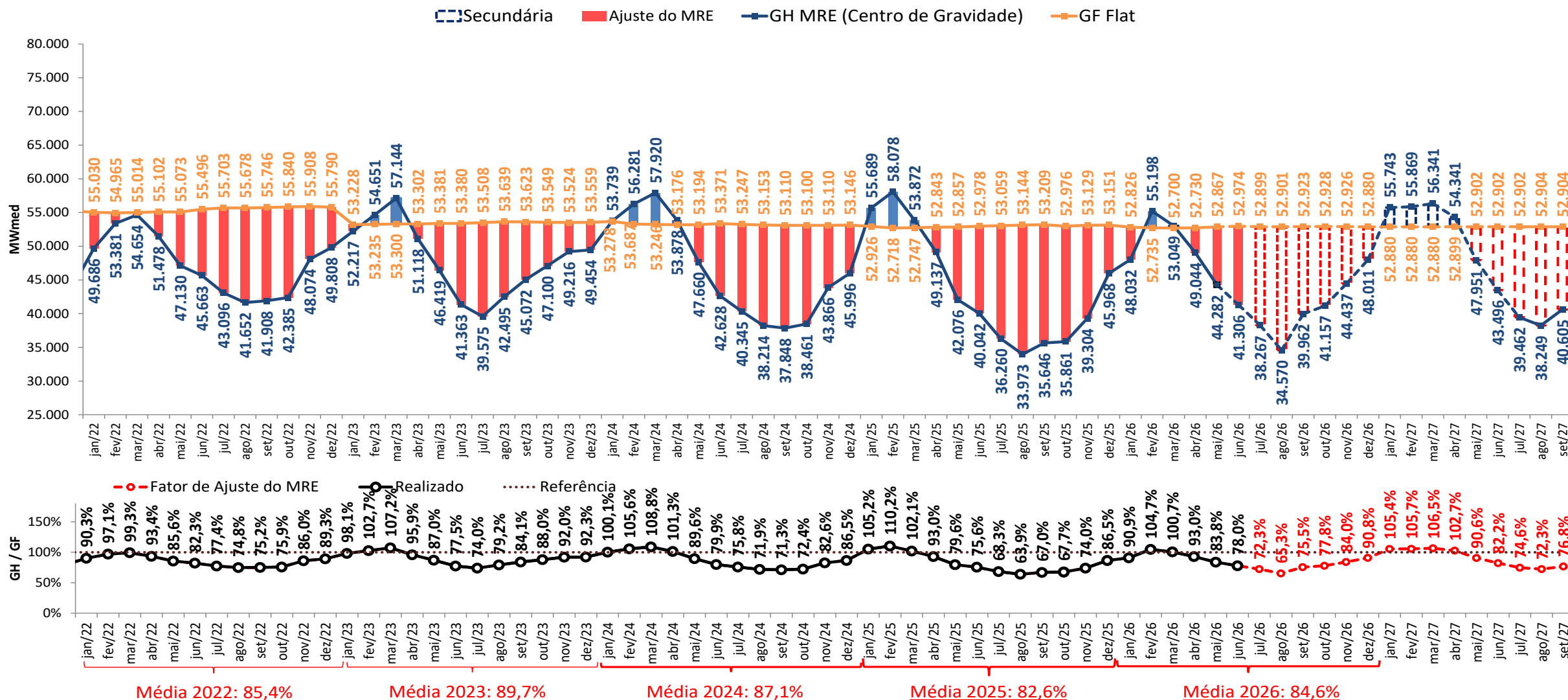
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

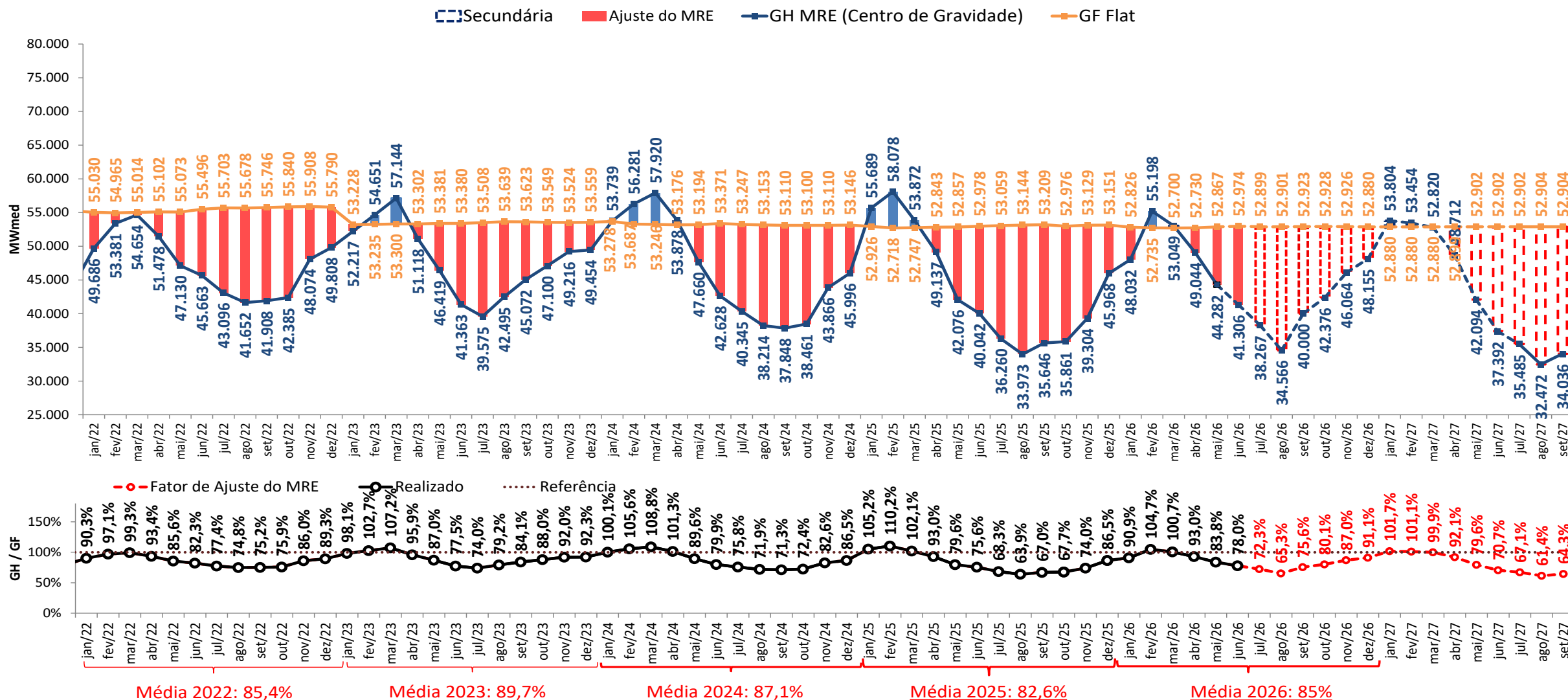
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

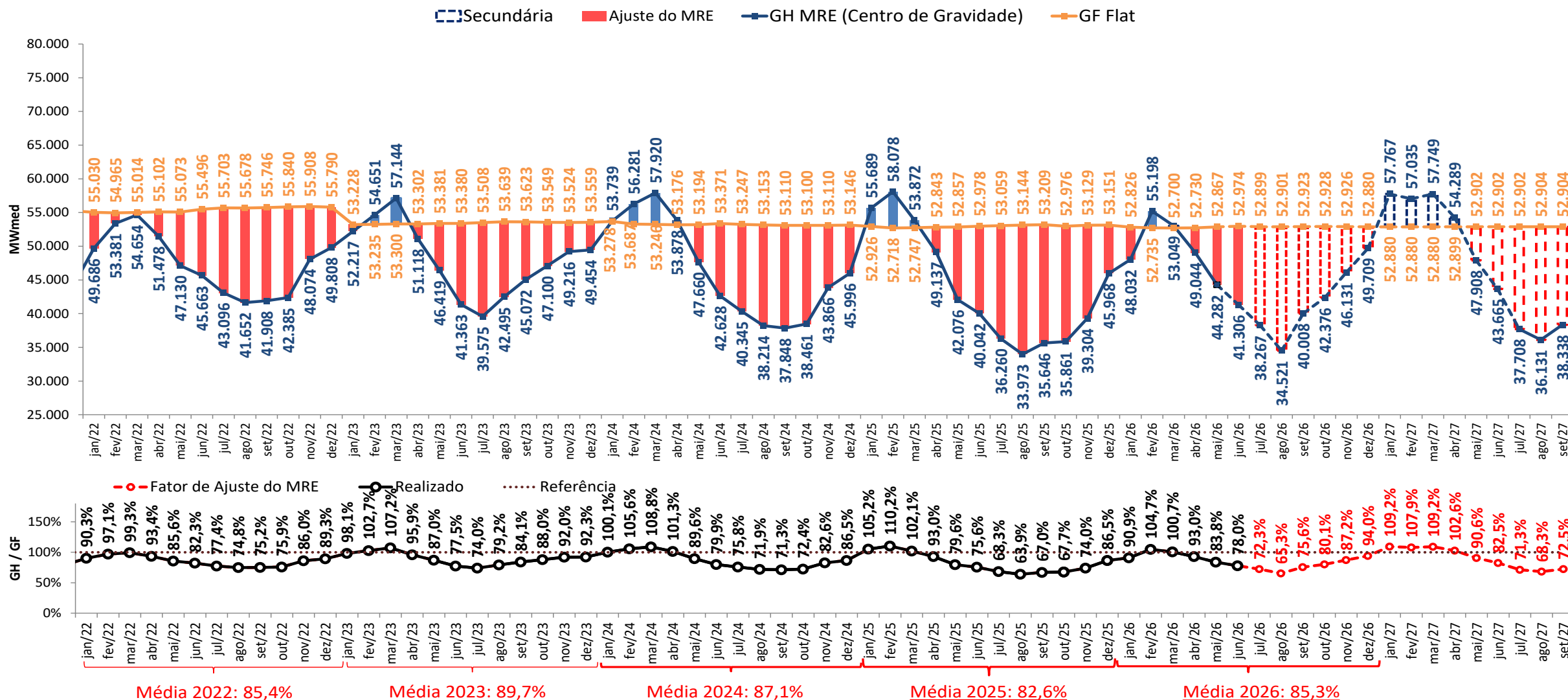
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

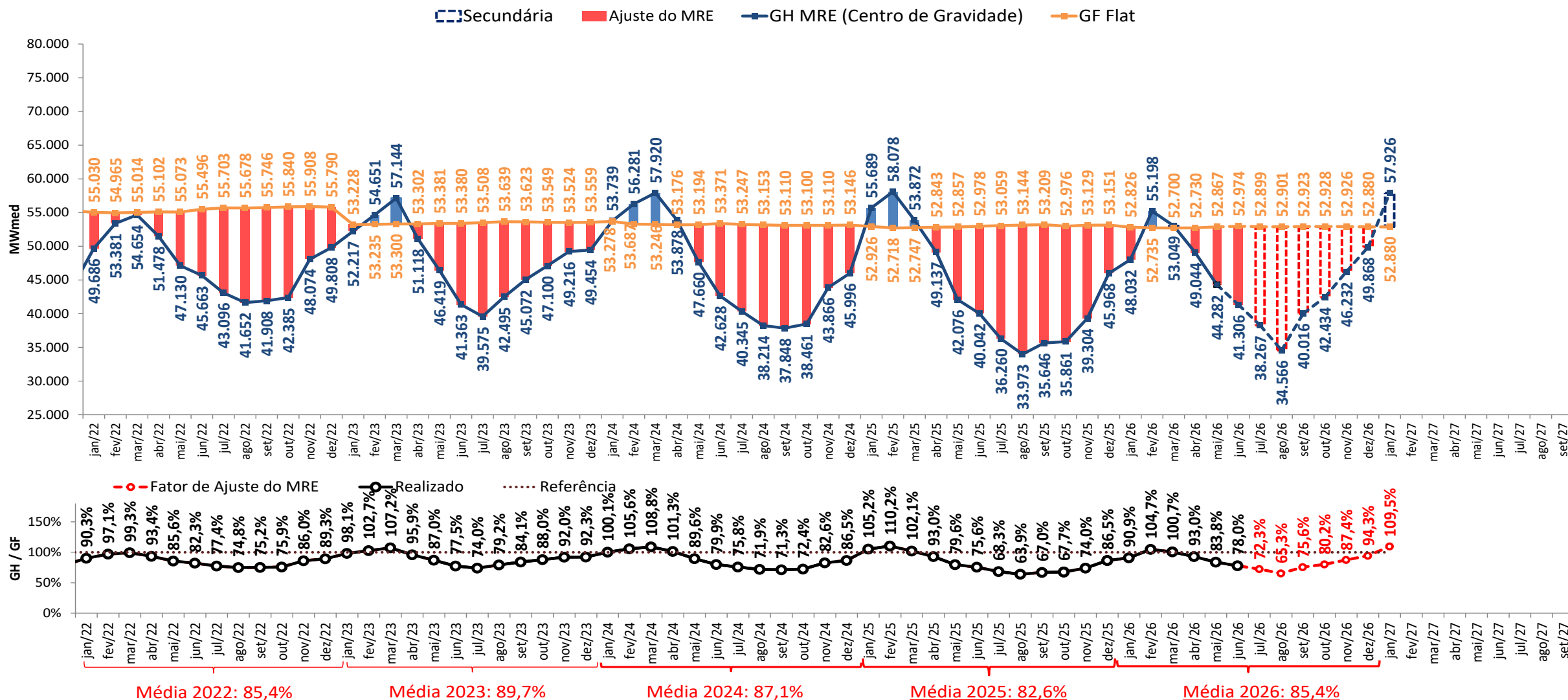
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

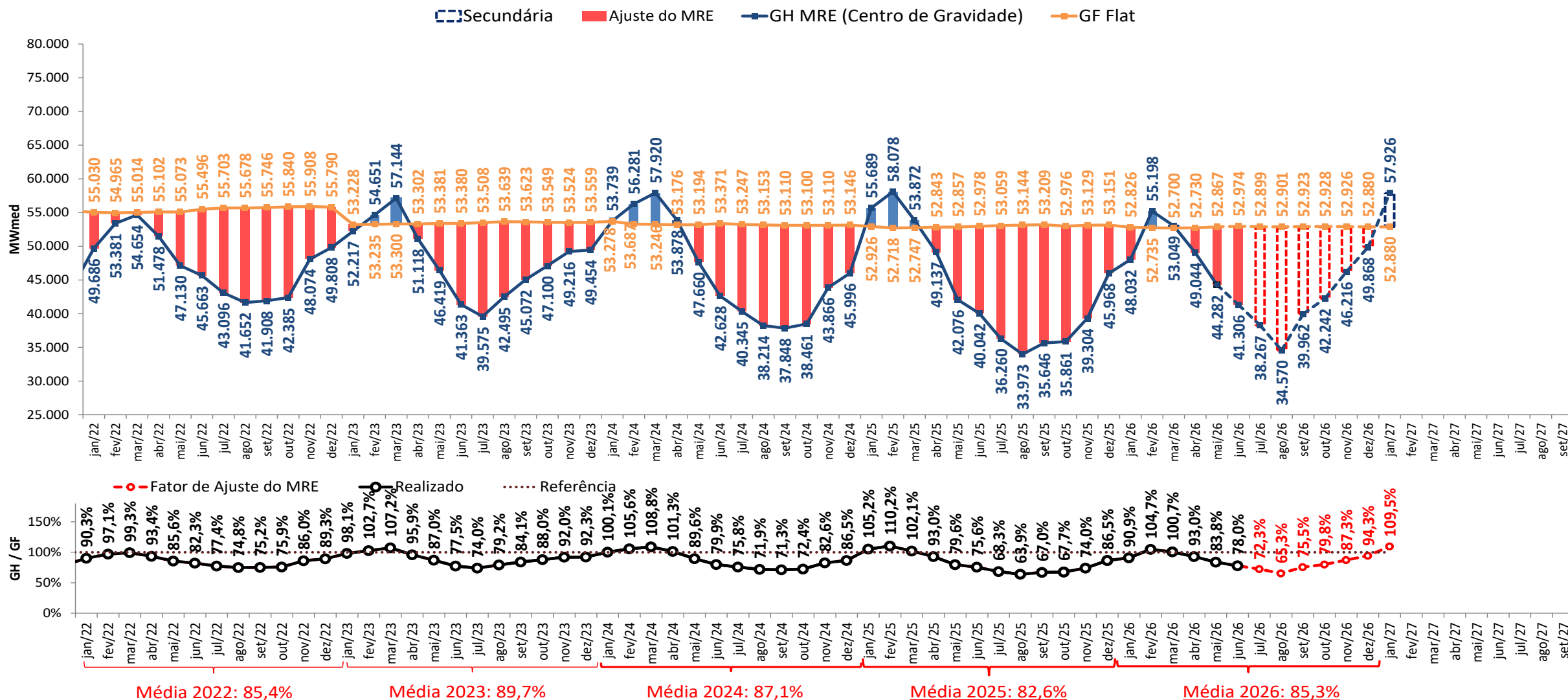
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,285%) (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	24.864	29.223	29.471	31.943	32.517	34.071	33.411
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.363	7.313	7.409	7.995	8.087	8.490	8.045
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.699	9.569	9.392	10.213	10.244	10.922	10.578
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.820	50.711	50.893	55.159	55.923	58.826	57.239
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									10,0	17,4	18,3	17,8
Pacotão (PCH)	Sul									28,1	28,5	30,0	29,2
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 (≈4,285%) (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	9,5	16,6	17,5	17,0
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	27,3	28,7	28,0
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	43,9	46,2	45,0
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	24.864	29.223	29.471	31.952	32.533	34.089	33.428
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.363	7.313	7.409	8.022	8.114	8.519	8.073
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.699	9.569	9.392	10.213	10.244	10.922	10.578
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.820	50.711	50.893	55.195	55.967	58.872	57.284

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

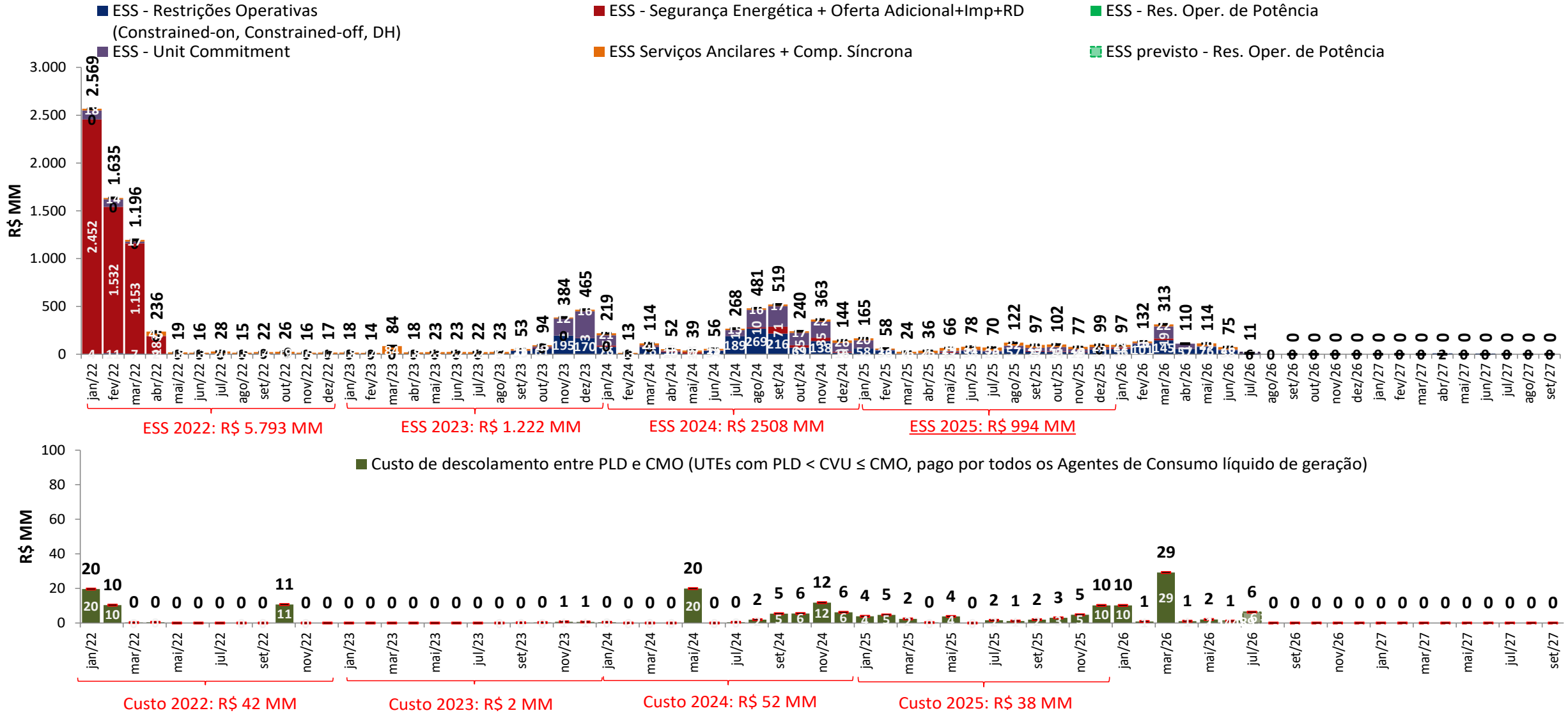
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,285%) (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	30.709	30.484	30.634	30.634	30.758	30.637	30.850
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.859	7.629	7.702	7.668	7.650	7.635	7.428
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.809	4.805	4.802	4.803	4.802	4.803	4.806
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.508	9.981	9.763	9.795	9.690	9.821	9.767
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.885	52.899	52.901	52.899	52.899	52.897	52.851
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									10,3	17,7	17,7	17,7
Pacotão (PCH)	Sul									29,0	29,0	29,0	29,0
	Expansão - perdas (≈4,285%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Expansao PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	11,0	11,0	11,0
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	18,1	18,1	18,1
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	29,1	29,1	29,1
	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	30.709	30.484	30.634	30.640	30.769	30.648	30.861
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.859	7.629	7.702	7.686	7.668	7.653	7.446
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.809	4.805	4.802	4.803	4.802	4.803	4.806
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.508	9.981	9.763	9.795	9.690	9.821	9.767
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.885	52.899	52.901	52.923	52.928	52.926	52.880

- 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

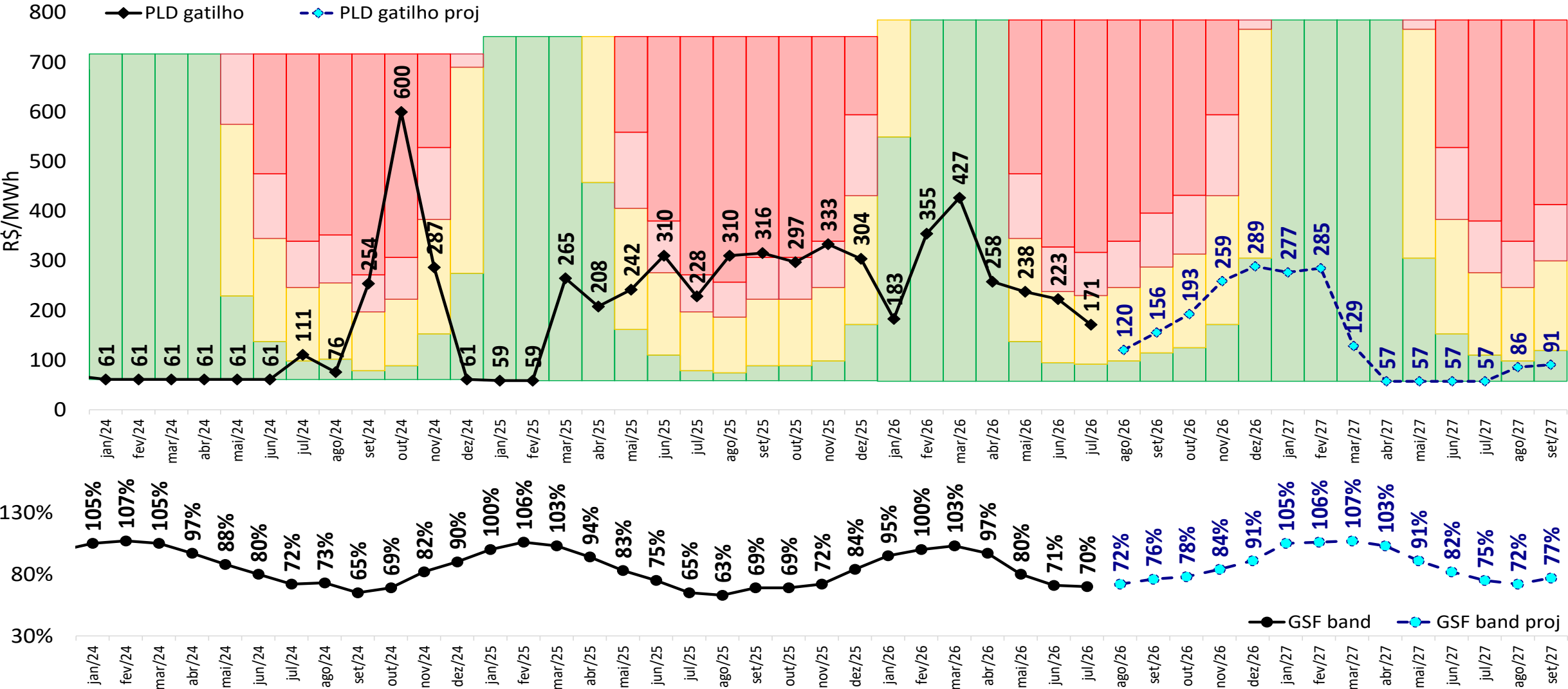
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

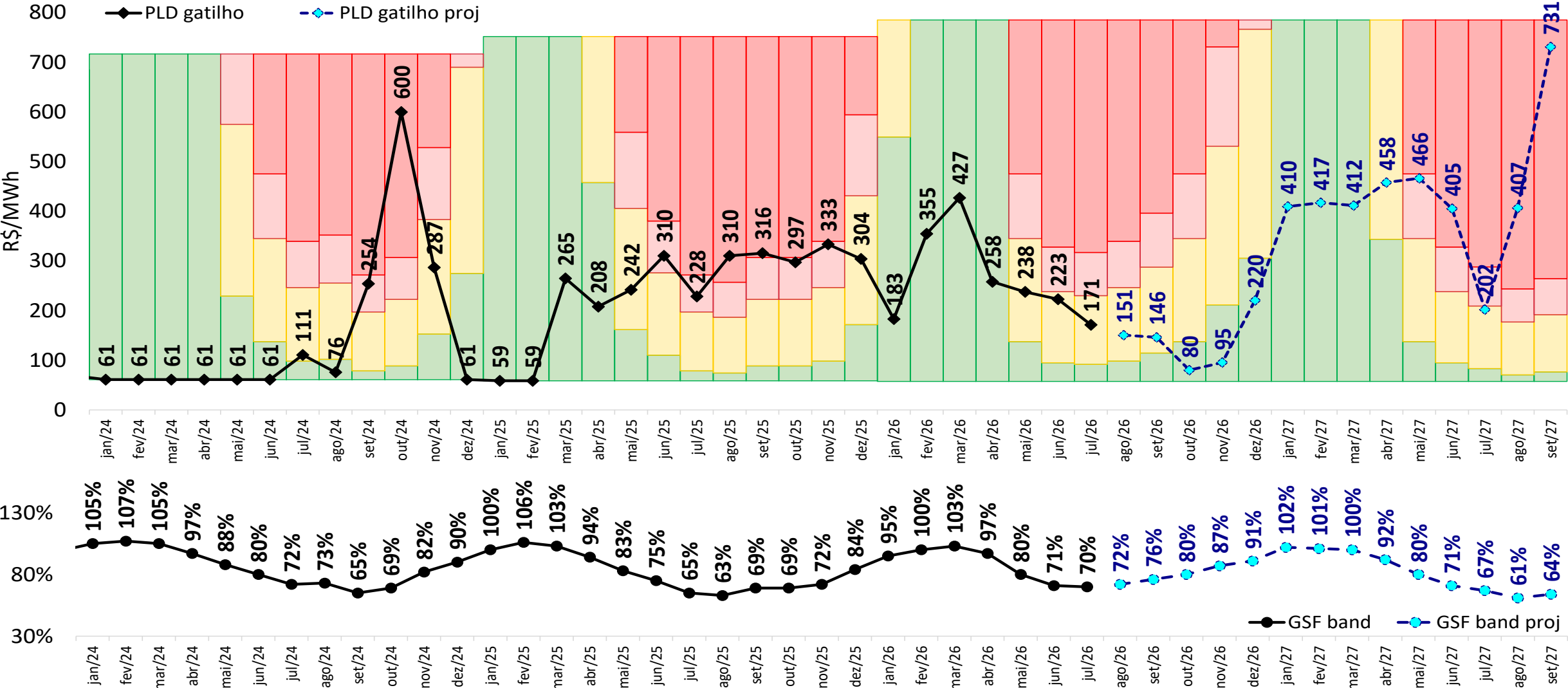


- A estimativa de ESS para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

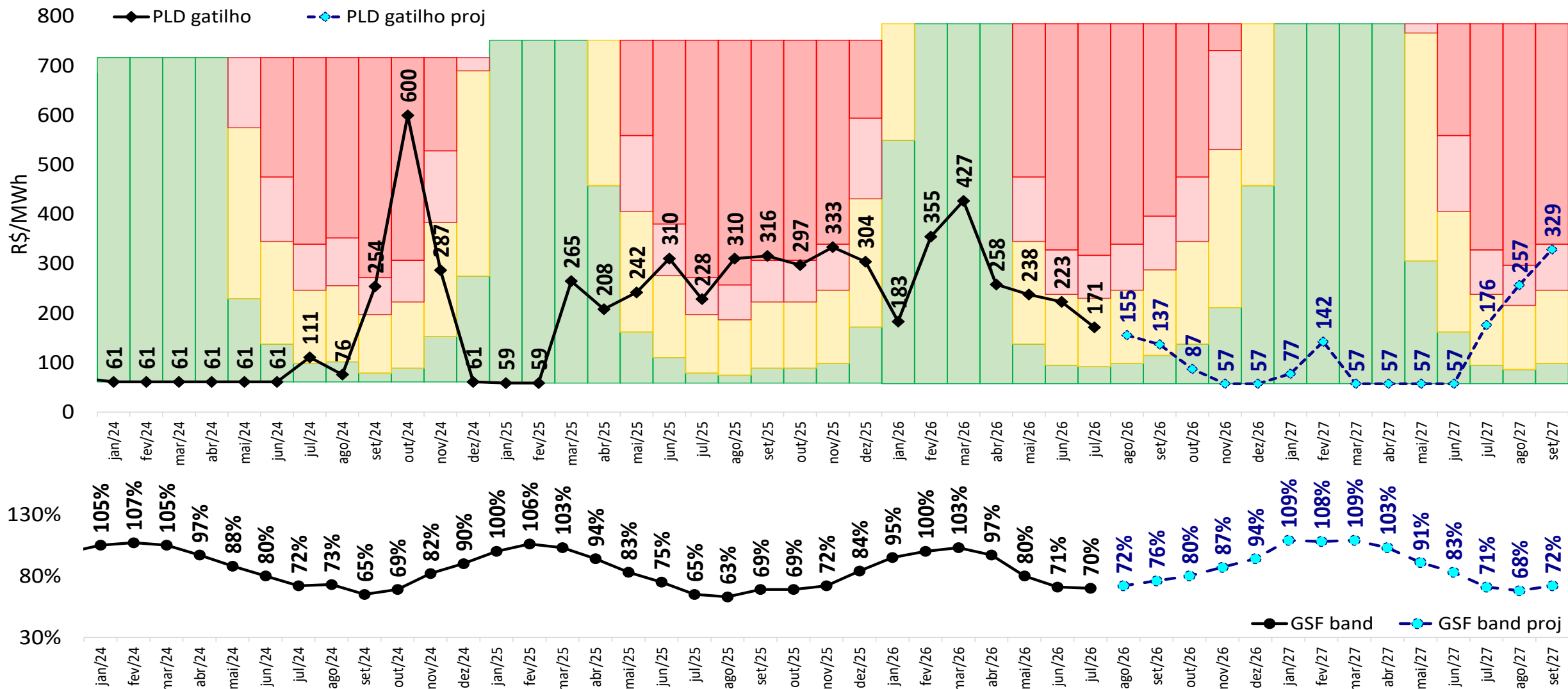


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

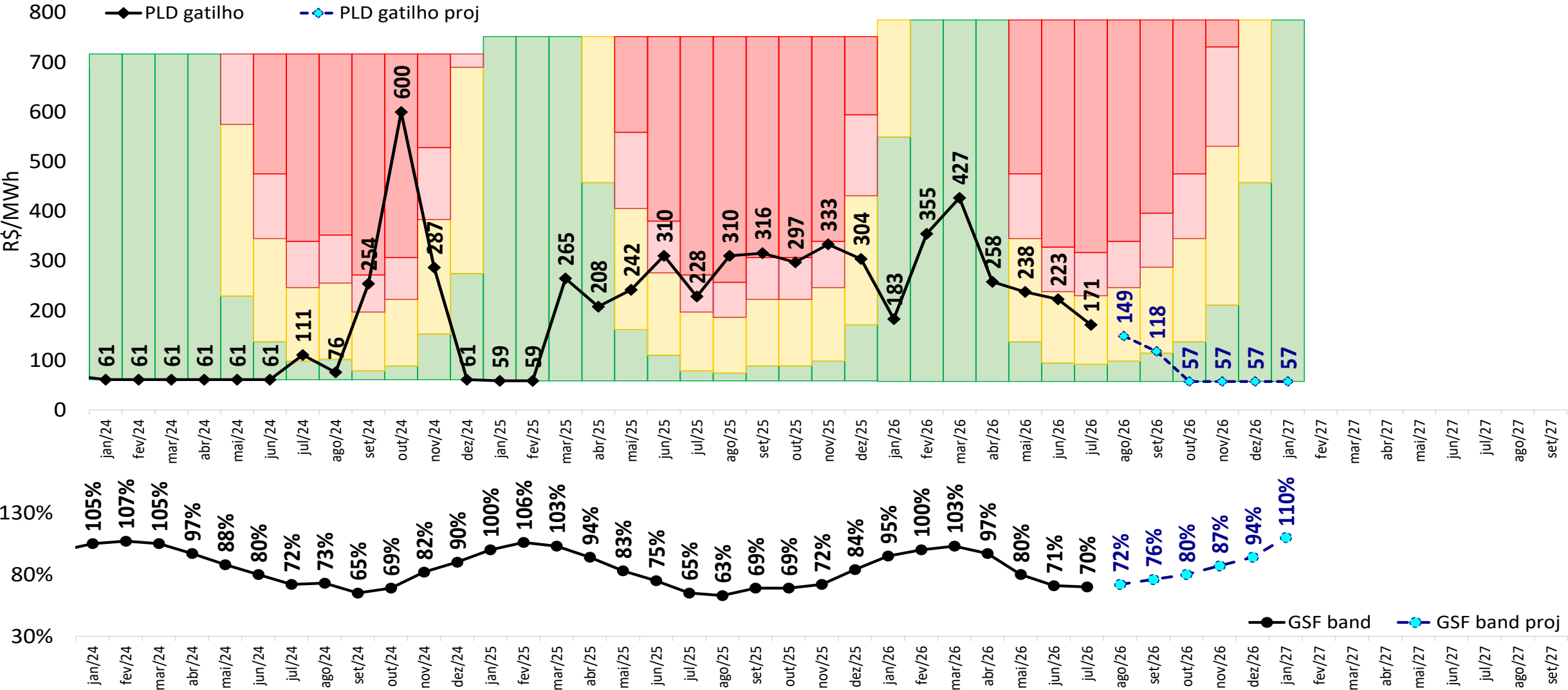


projeção da bandeira tarifária

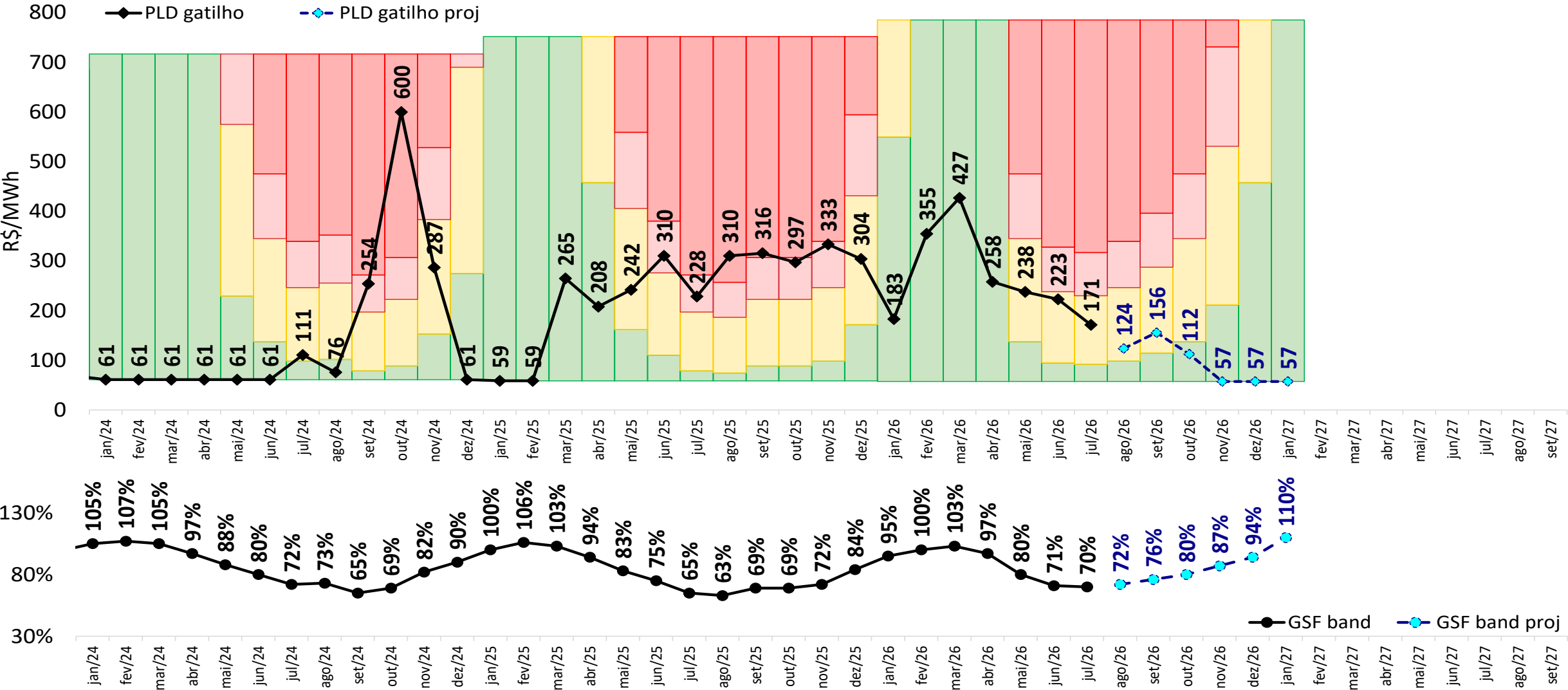
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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/CCEE%20Oficial)



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



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



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



ccee