



21/07/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring 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

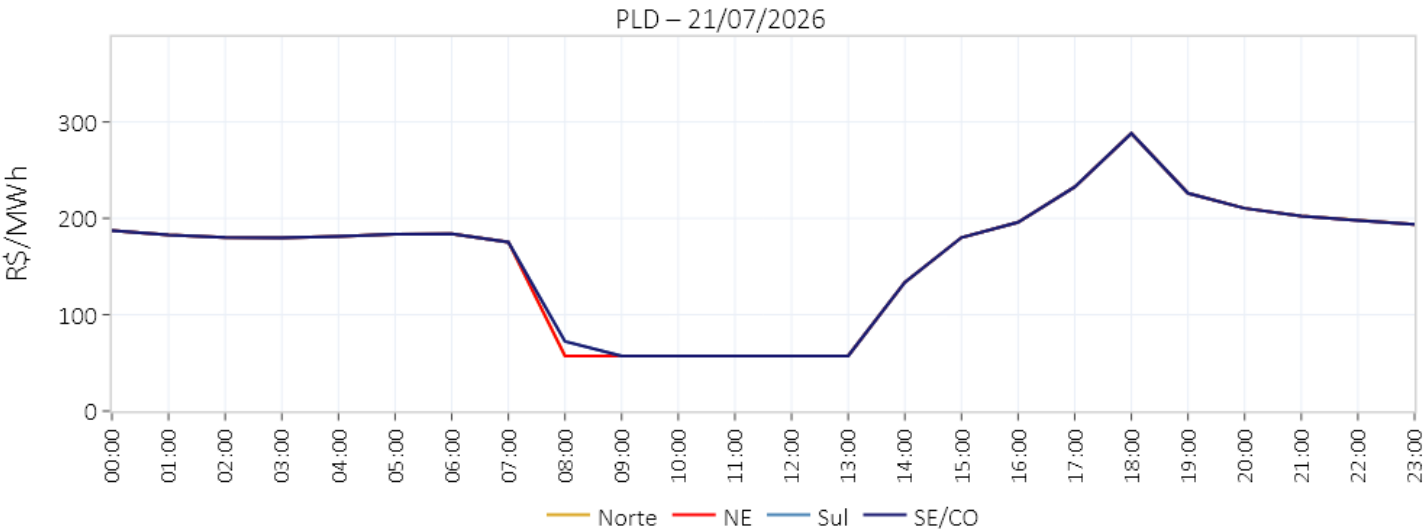
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 21/07/2026



No dia 21/07, o PLD apresentou leve desacoplamento entre submercados para o período das 8h, quando os submercados Nordeste e Norte recuaram para o piso regulatório (-R\$ 15/MWh em relação aos demais submercados) em função da elevação da geração renovável intermitente da região Nordeste e do atingimento do limite de intercâmbio de exportação desses submercados (13,8 GW). Assim, foi observado que todos os submercados recuaram ao piso regulatório (R\$ 57/MWh) durante o horário de vale, refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. Durante o horário de ponta, o PLD apresentou valor mais elevados (+R\$ 231/MWh em relação ao horário de vale), refletindo a redução da geração solar e a elevação da carga. Dessa forma, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste e Sul foi de R\$ 161/MWh, enquanto o Nordeste e Norte ficaram em R\$ 160/MWh.

No horário de vale do PLD (9h às 13h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da queda da carga líquida* do SIN (-17,6 GWm), associada ao movimento de aumento geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+19,4 GWm) e solar fotovoltaica (+9,2 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 288/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento da carga líquida* do SIN (+23,1 GWm). Esse movimento resulta da combinação da queda da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-2,2 GWm), MMGD (-3,2 GWm) e solar fotovoltaica (-3,1 GWm), e da elevação de carga (+14,2 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre elevação da geração hidrelétrica (+22,2 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+0,9 GWm).



	Demais Horas	Vale (9-13h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	183,28	57,31	-126,0 (-69%)	288,17	+104,9 (+57%)
PLD Sul (R\$/MWh)	183,28	57,31	-126,0 (-69%)	288,17	+104,9 (+57%)
PLD NE (R\$/MWh)	182,44	57,31	-125,1 (-69%)	288,17	+105,7 (+58%)
PLD Norte (R\$/MWh)	182,45	57,31	-125,1 (-69%)	288,17	+105,7 (+58%)
Carga SIN (GWmed)	79,3	82,6	+3,3 (+4%)	93,5	+14,2 (+18%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	17,1	8,8	-8,3 (-49%)	14,9	-2,2 (-13%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	3,3	22,7	+19,4 (+588%)	0,1	-3,2 (-97%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,1	12,3	+9,2 (+297%)	0,0	-3,1 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,8	7,5	-0,3 (-4%)	7,8	+0,0 (+0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	6,4	7,3	+0,9 (+14%)	6,0	-0,4 (-6%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	41,6	24,0	-17,6 (-42%)	64,7	+23,1 (+56%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,7	0,0	-1,7 (-100%)	2,6	+0,9 (+53%)
GH SIN (GWmed)	39,9	24,0	-15,9 (-40%)	62,1	+22,2 (+56%)

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

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

PLD	SE/CO	S	NE	N
20/jul/26	R\$ 129,37/MWh	R\$ 129,36/MWh	R\$ 129,36/MWh	R\$ 129,37/MWh
21/jul/26	R\$ 161,41/MWh	R\$ 161,4/MWh	R\$ 160,78/MWh	R\$ 160,78/MWh
Projeção jul/26	R\$ 156,82/MWh	R\$ 156,73/MWh	R\$ 156,69/MWh	R\$ 156,79/MWh
Projeção ago/26	R\$ 123,90/MWh	R\$ 123,90/MWh	R\$ 123,90/MWh	R\$ 123,90/MWh
Projeção set/26	R\$ 171,22/MWh	R\$ 171,22/MWh	R\$ 171,22/MWh	R\$ 171,22/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 20/jul/26	93%	224%	64%	71%	109%
Expectativa jul/26	90%	183%	62%	64%	108%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 20/jul/26	63,7%	82,6%	86,3%	91,4%	70,5%
Expectativa final de jul/26	63,6%	86,2%	82%	91,6%	69,9%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 20/jul/26	76,1%	73%
Expectativa jul/26	75,3%	72,2%
Projeção 2026	0,0%	0,0%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jul/26	R\$ 17,1 MM	R\$ 8,5 MM
Projeção 2026	R\$ 732,3 MM	R\$ 53,9 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

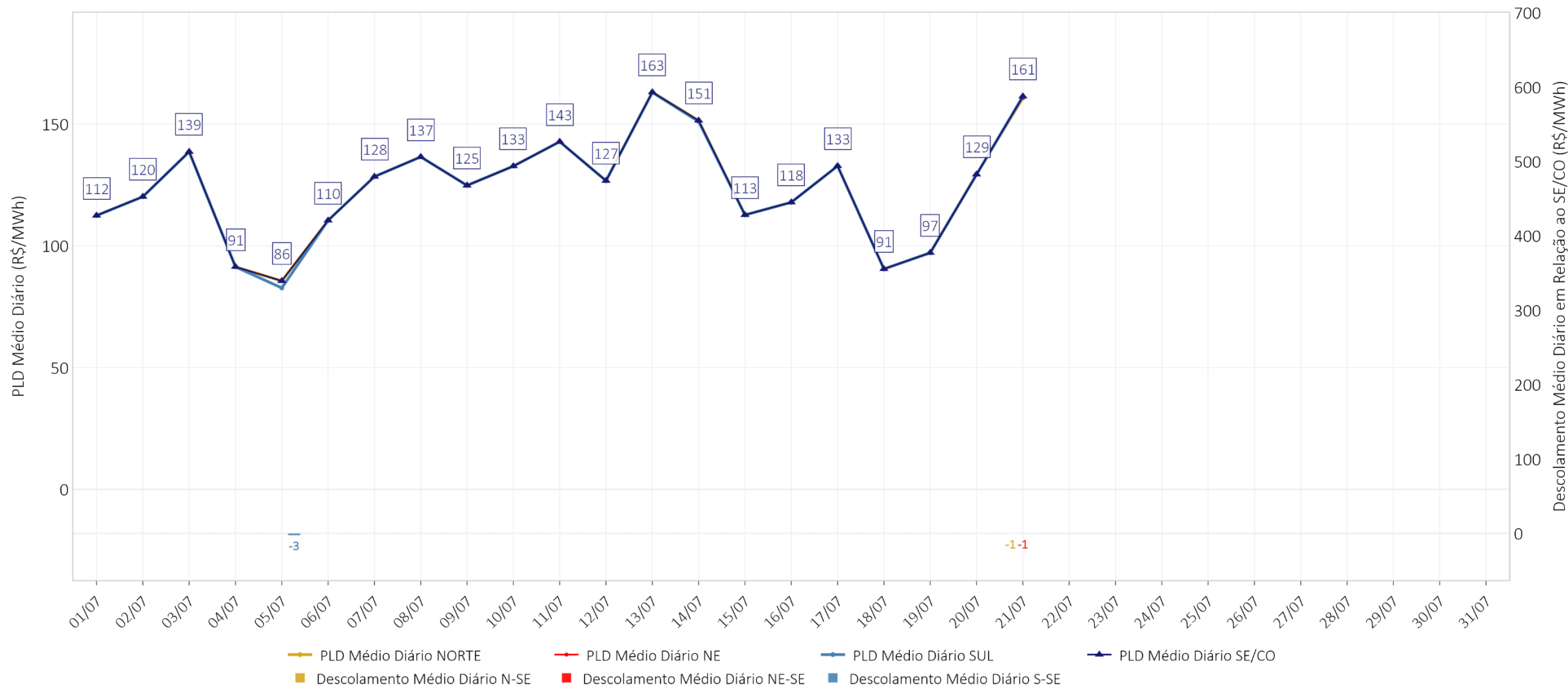
Análise e acompanhamento da operação

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

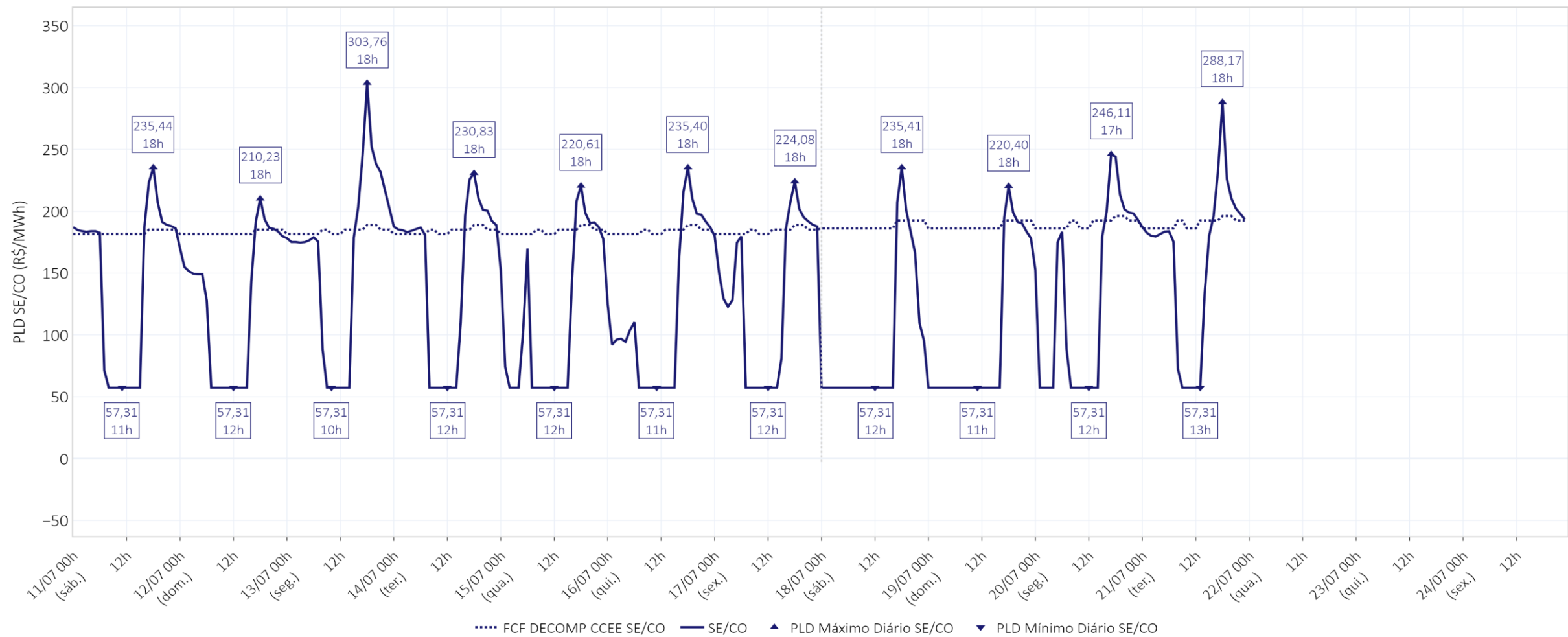
Projeção do PLD

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

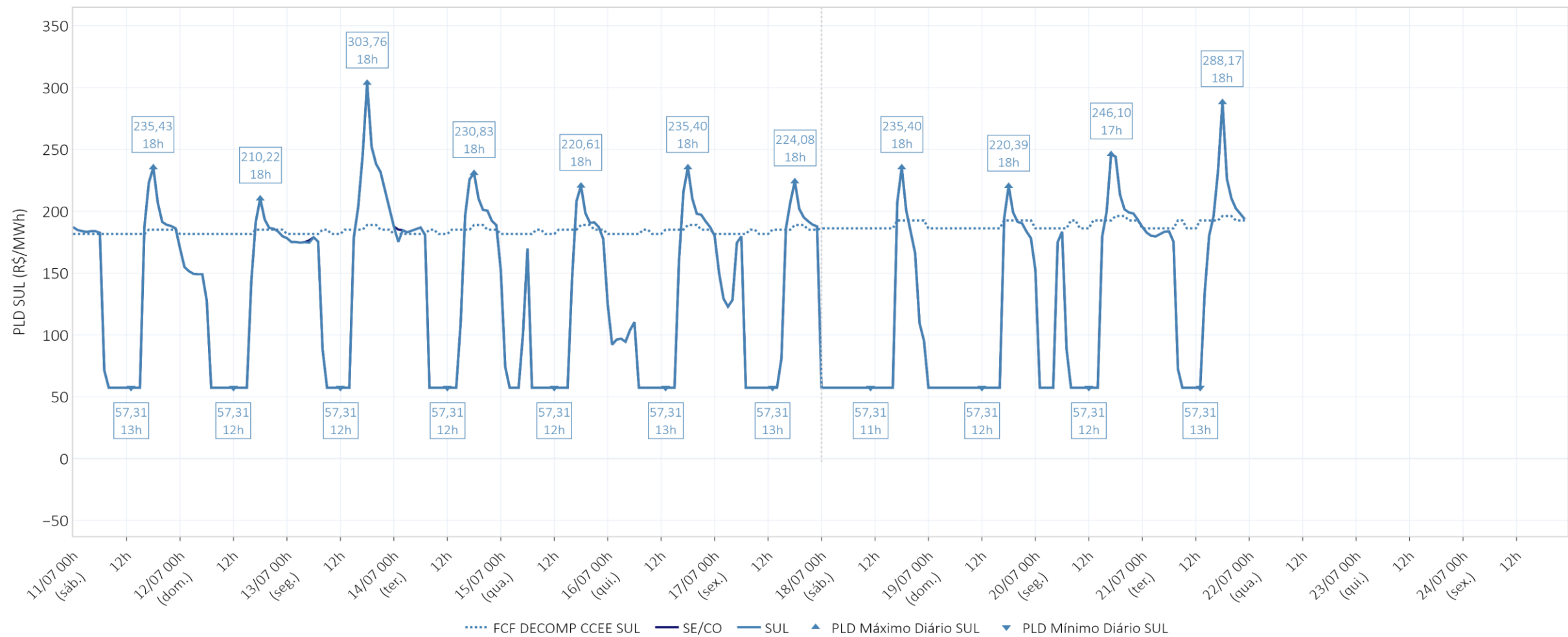
semana 4 de julho



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

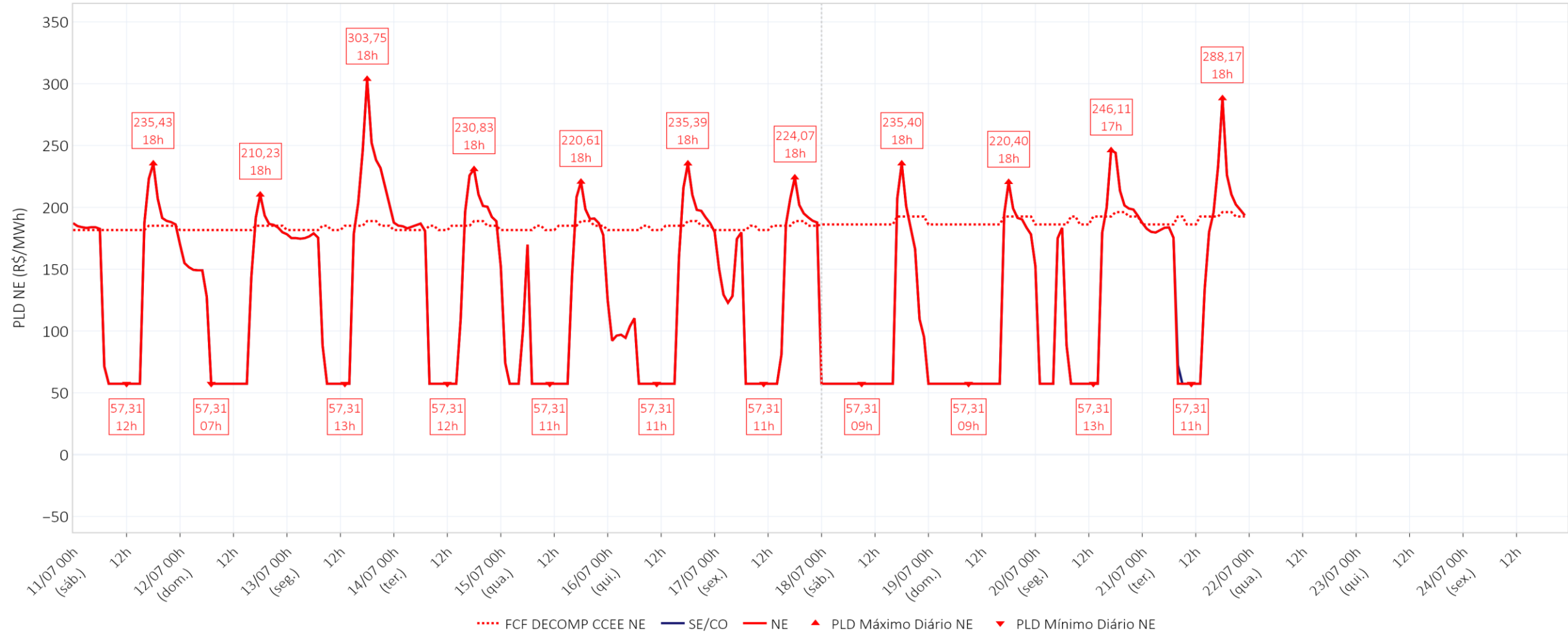


Média Diária (R\$/MWh)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
SE/CO	143	127	163	151	113	118	133	91	97	129	161



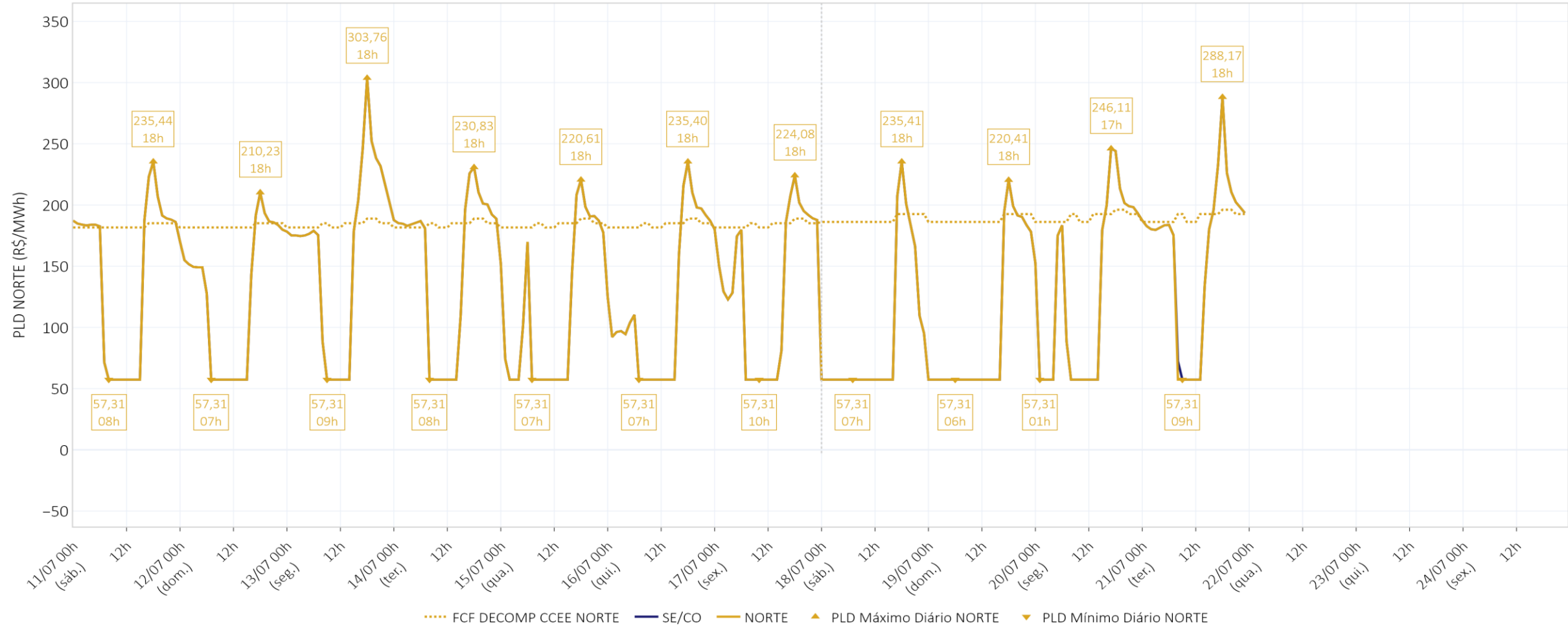
Média Diária (R\$/MWh)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
SE/CO	143	127	163	151	113	118	133	91	97	129	161
SUL	143	127	163	151	113	118	133	91	97	129	161

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

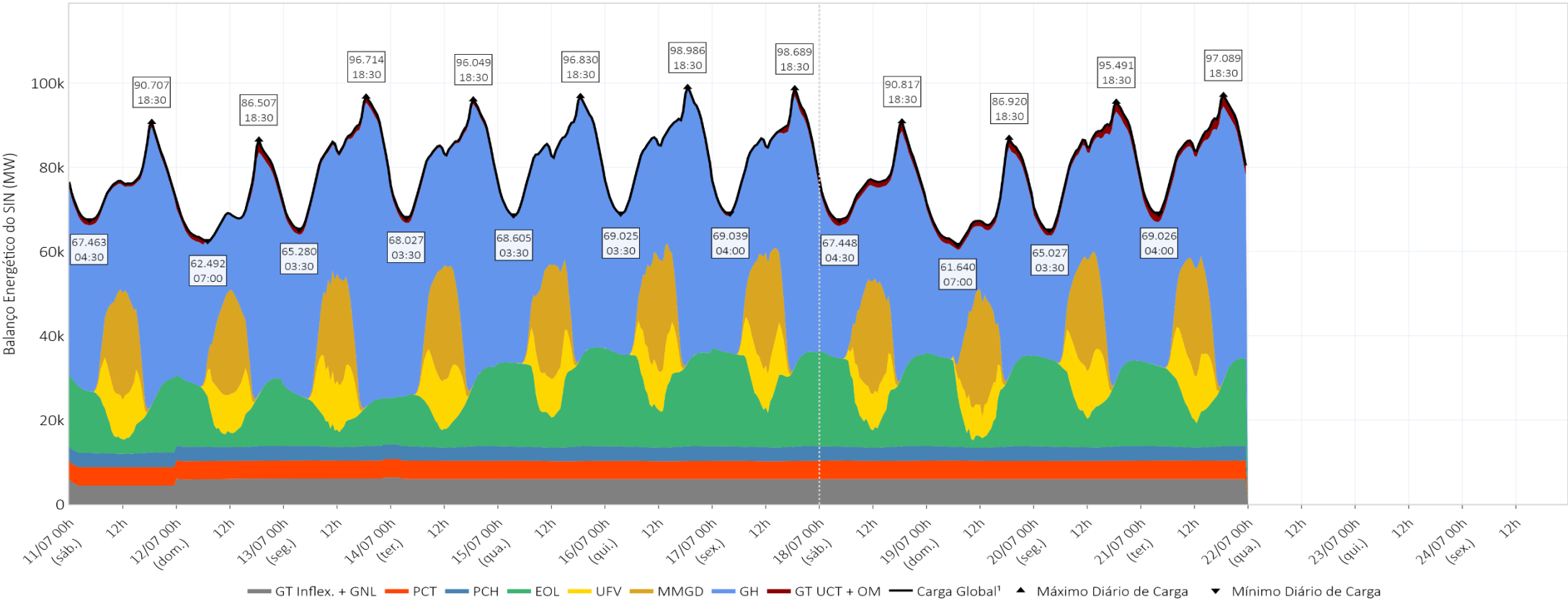


Média Diária (R\$/MWh)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
SE/CO	143	127	163	151	113	118	133	91	97	129	161
SUL	143	127	163	151	113	118	133	91	97	129	161
NE	143	127	163	151	113	118	133	91	97	129	161

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

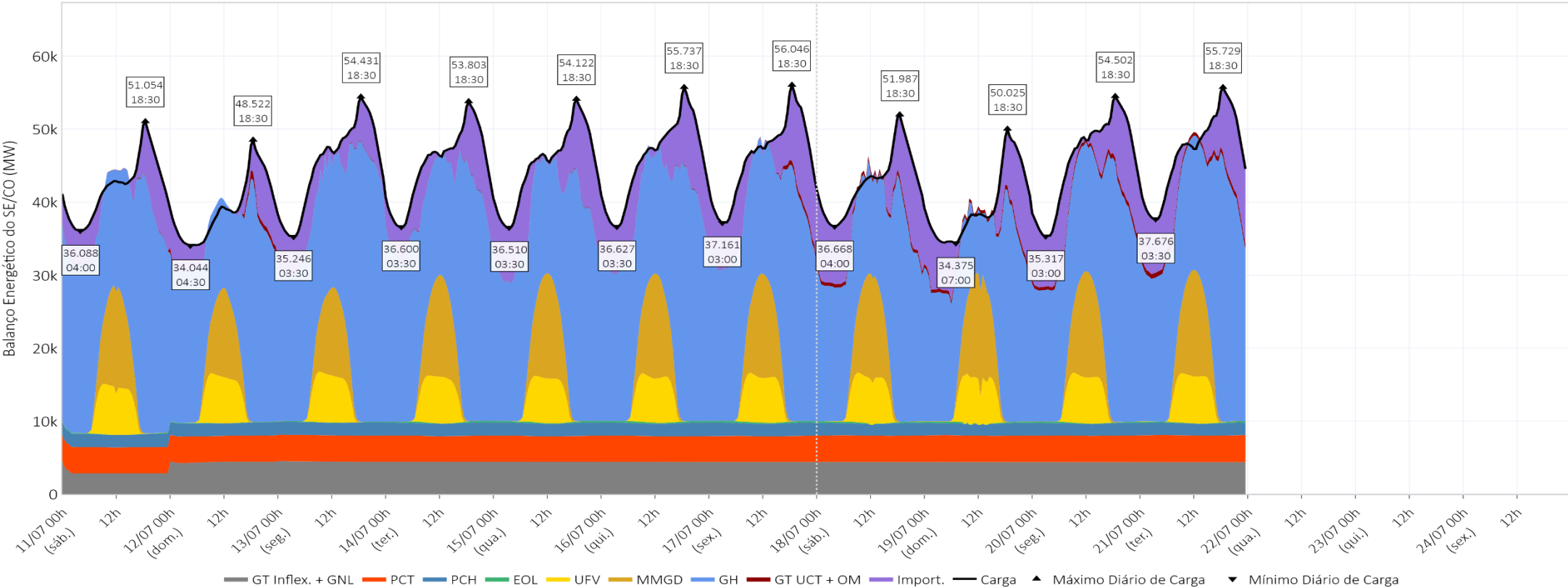


Média Diária (R\$/MWh)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
SE/CO	143	127	163	151	113	118	133	91	97	129	161
SUL	143	127	163	151	113	118	133	91	97	129	161
NE	143	127	163	151	113	118	133	91	97	129	161
NORTE	143	127	163	151	113	118	133	91	97	129	161



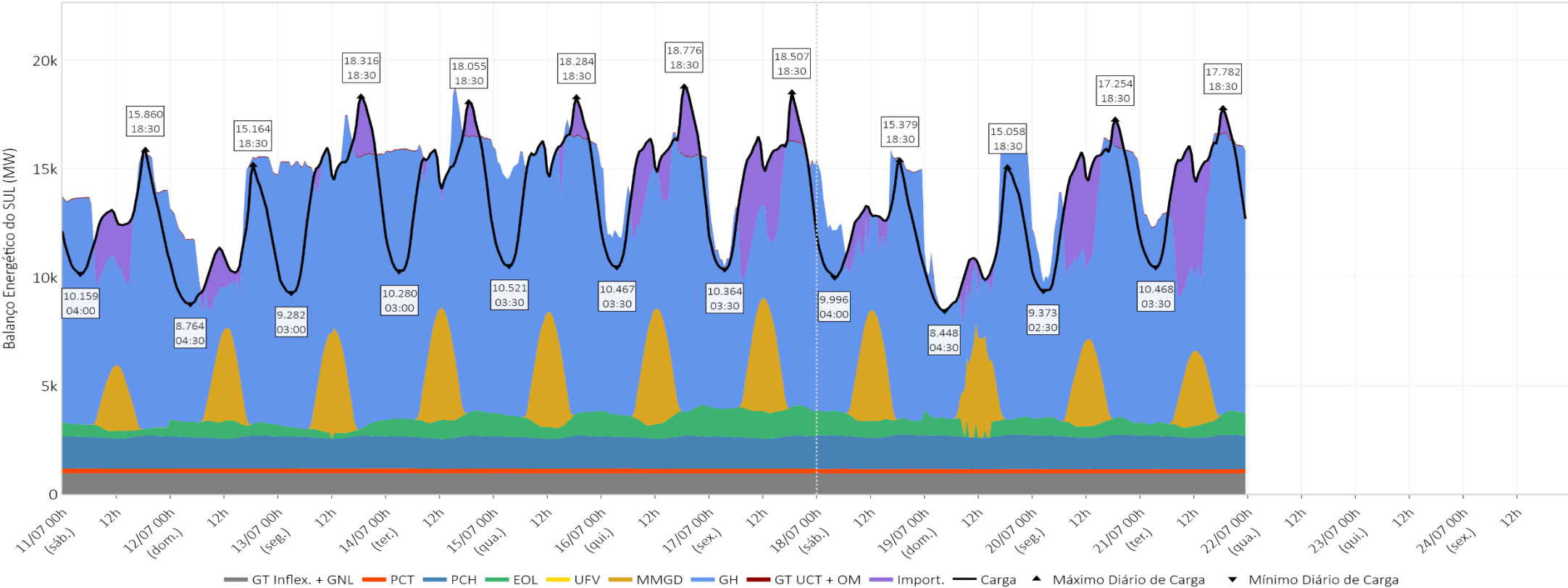
Média Diária (MWmed)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
Carga Global ¹	76.100	70.734	81.517	81.977	82.617	83.894	83.294	76.174	70.413	81.459	83.317
GT UCT + OM	1.001	988	1.091	885	156	177	916	1.495	1.439	1.664	2.003
GH	40.150	34.532	45.644	43.740	40.037	39.805	38.335	34.439	30.524	38.153	40.187
MMDG	7.009	6.793	7.107	7.576	7.604	7.501	7.562	7.536	7.693	7.446	7.251
UFV	4.473	3.947	4.787	4.796	3.912	4.312	4.328	3.656	3.205	4.790	4.901
EOL	11.248	10.799	9.112	11.283	17.266	18.463	18.513	15.384	13.893	15.735	15.283
PCH	3.396	3.393	3.395	3.394	3.394	3.394	3.394	3.359	3.349	3.362	3.362
PCT	4.306	4.295	4.287	4.283	4.283	4.279	4.282	4.352	4.356	4.348	4.350
GT Inflex. + GNL	4.518	5.985	6.093	6.021	5.964	5.964	5.964	5.954	5.954	5.960	5.979

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



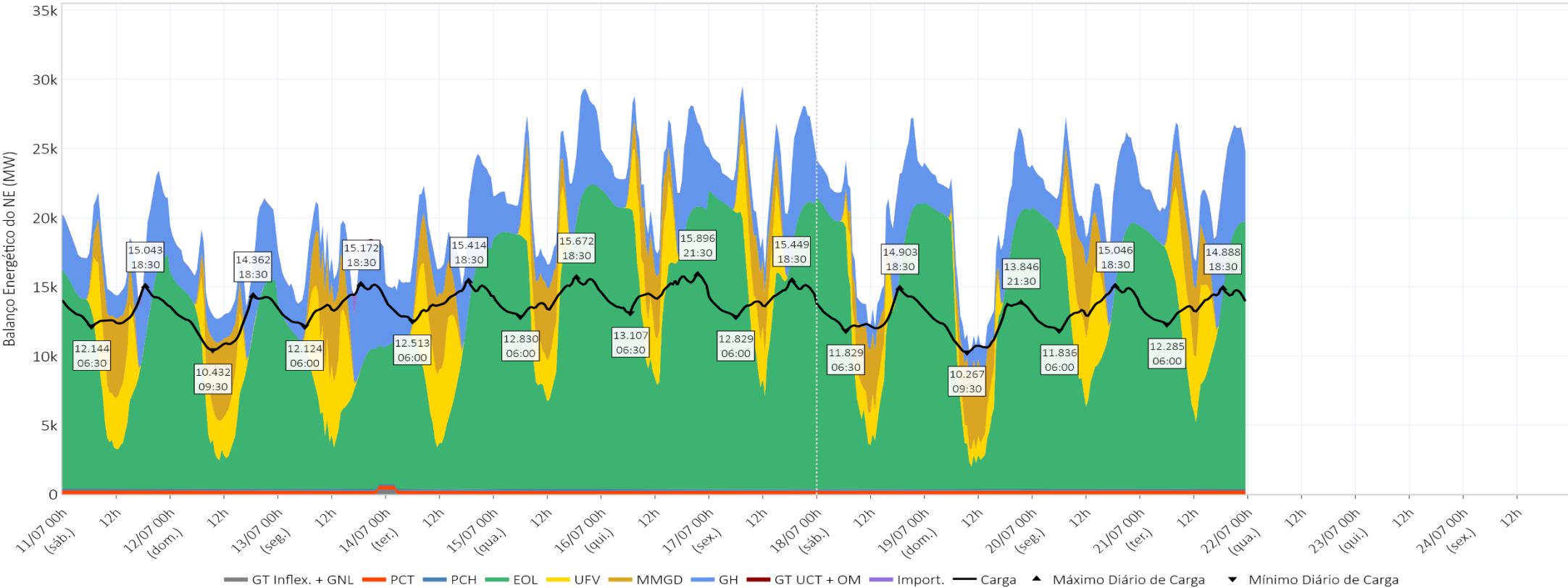
Média Diária (MWmed)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
Carga¹	41.937	39.146	45.091	45.088	45.059	45.819	46.012	42.603	39.562	45.677	46.683
Interc.²	3.633	3.056	4.307	4.822	6.551	6.214	6.151	5.810	4.852	6.552	6.217
GT UCT + OM	56	241	61	59	45	43	233	486	482	527	588
GH	23.669	20.442	25.085	24.144	22.241	23.246	23.292	20.003	17.978	22.244	23.470
MMGD	3.775	3.247	3.345	3.863	4.001	3.998	4.001	4.024	4.055	4.054	4.081
UFV	2.447	2.343	2.385	2.308	2.305	2.384	2.404	2.410	2.353	2.448	2.466
EOL	70	60	64	135	180	198	195	166	147	144	133
PCH	1.776	1.773	1.776	1.775	1.775	1.774	1.774	1.678	1.669	1.681	1.682
PCT	3.581	3.581	3.581	3.581	3.581	3.581	3.581	3.655	3.655	3.655	3.655
GT Inflex. + GNL	2.930	4.402	4.487	4.401	4.381	4.381	4.381	4.371	4.371	4.372	4.391

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.



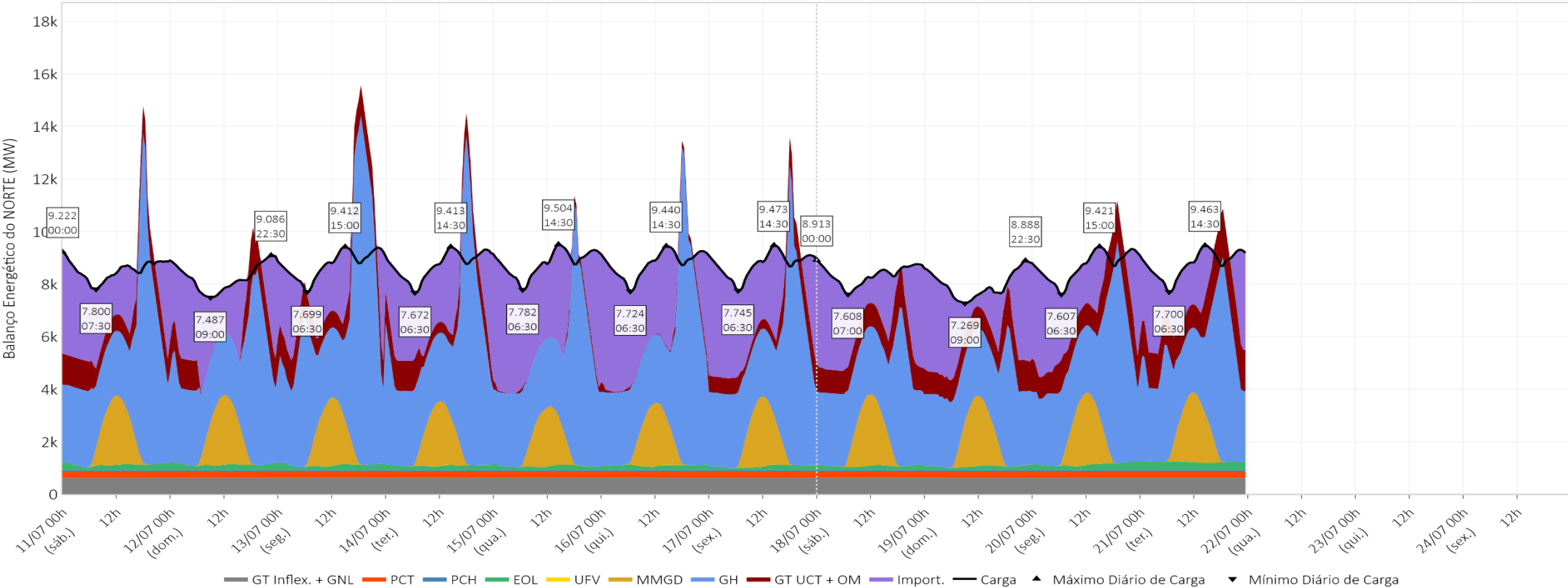
Média Diária (MWmed)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
Carga¹	12.408	10.995	14.014	14.272	14.616	14.730	14.473	12.246	10.851	13.695	14.282
Interc.²	-376	-941	-1.446	-1.761	-1.101	570	1.371	-885	-541	668	995
GT UCT + OM	21	20	23	23	13	13	20	8	9	17	25
GH	8.915	7.520	11.134	11.112	10.819	9.115	7.777	8.222	6.855	8.603	8.964
MMGD	777	1.079	1.279	1.377	1.402	1.412	1.384	1.358	1.218	1.051	923
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	433	684	390	888	850	988	1.288	862	631	681	700
PCH	1.454	1.454	1.454	1.454	1.454	1.454	1.454	1.521	1.520	1.521	1.521
PCT	218	219	220	218	218	217	219	199	198	195	193
GT Inflex. + GNL	965	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960

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.



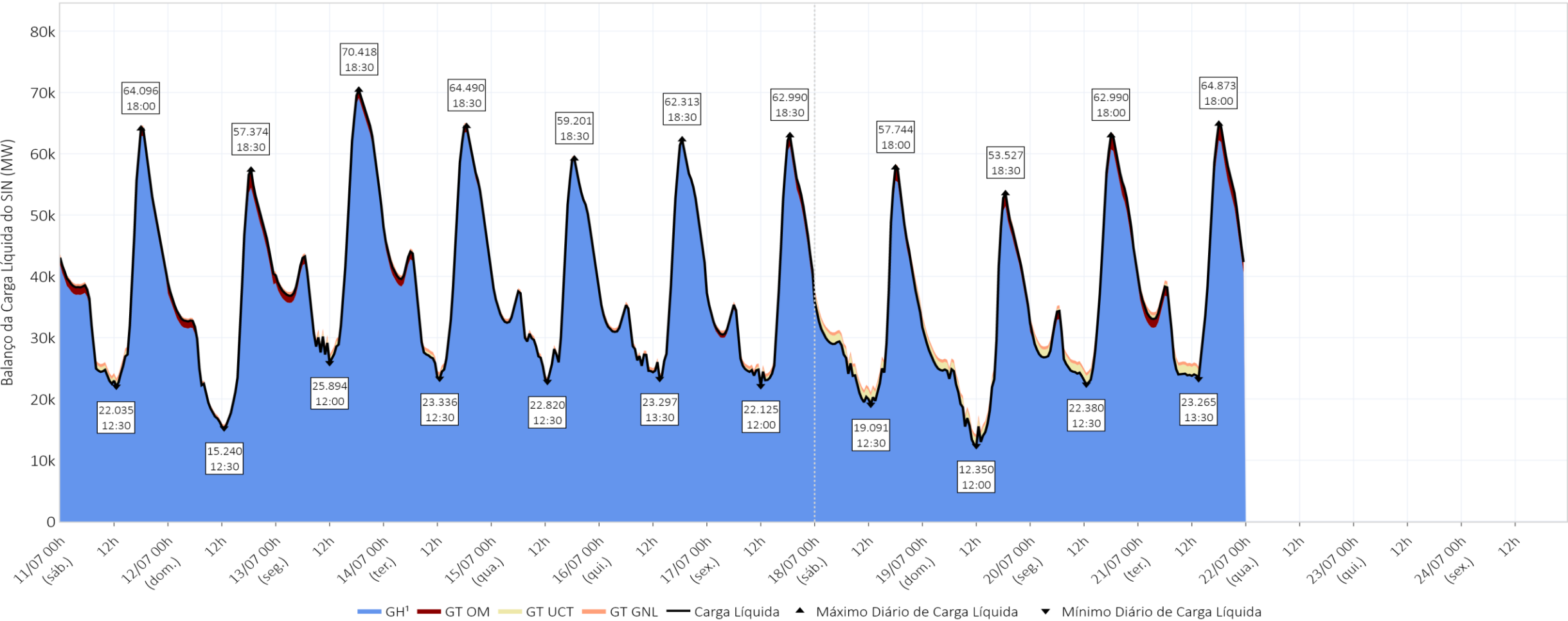
Média Diária (MWmed)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
Carga¹	13.231	12.350	13.669	13.894	14.144	14.571	14.069	12.981	12.031	13.406	13.597
Interc.²	-4.885	-4.169	-3.392	-4.735	-8.615	-9.421	-9.807	-7.285	-6.566	-9.084	-8.808
GT UCT + OM	11	7	25	7	2	6	0	6	2	10	16
GH	3.481	3.010	4.061	4.043	3.200	3.232	3.297	3.086	2.764	3.544	3.967
MMGD	1.680	1.685	1.725	1.612	1.513	1.376	1.410	1.365	1.637	1.533	1.474
UFV	2.025	1.603	2.400	2.486	1.606	1.927	1.923	1.244	851	2.340	2.434
EOL	10.527	9.834	8.455	10.076	16.071	17.086	16.879	14.186	12.959	14.683	14.132
PCH	113	113	113	113	113	113	113	110	110	110	110
PCT	278	266	258	255	254	252	254	269	274	270	273
GT Inflex. + GNL	0	0	23	38	0	0	0	0	0	0	0

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.



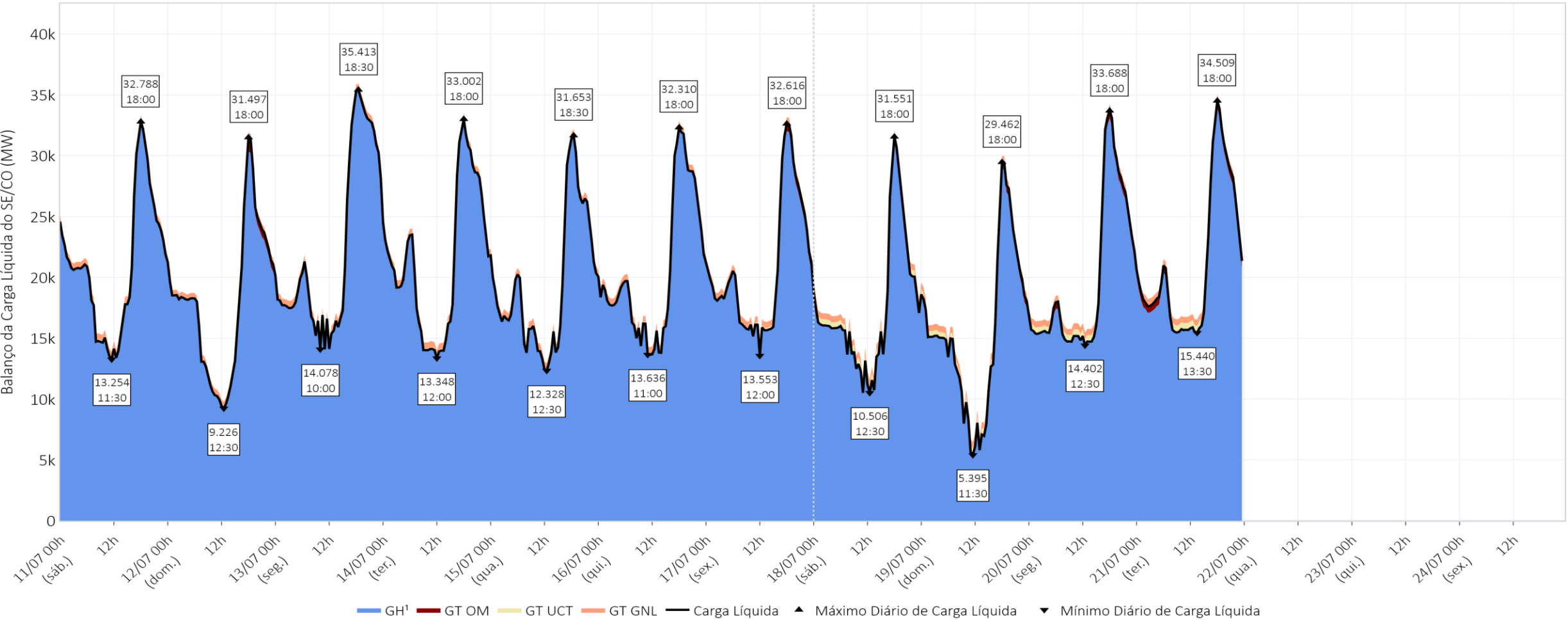
Média Diária (MWmed)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
Carga¹	8.524	8.243	8.742	8.722	8.797	8.774	8.740	8.344	7.969	8.681	8.756
Interc.²	1.627	2.054	530	1.674	3.165	2.637	2.285	2.360	2.255	1.864	1.596
GT UCT + OM	912	720	981	796	96	115	663	994	946	1.111	1.374
GH	4.085	3.561	5.364	4.441	3.777	4.212	3.968	3.128	2.926	3.762	3.786
MMGD	777	783	758	723	688	714	767	789	782	808	773
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	218	220	204	184	166	191	151	170	155	227	318
PCH	52	52	52	52	52	52	52	50	50	50	50
PCT	228	228	228	228	228	228	228	229	229	229	229
GT Inflex. + GNL	623	623	623	623	623	623	623	623	623	628	628

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.



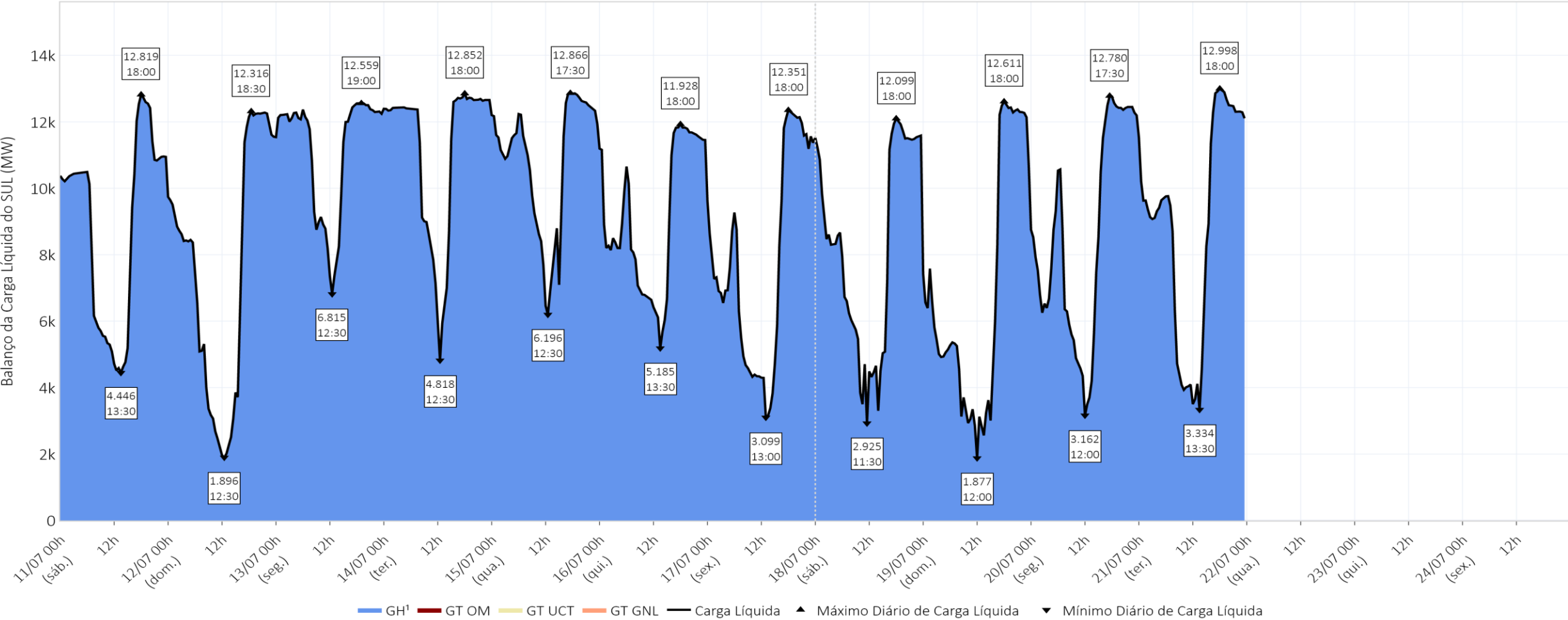
Média Diária (MWmed)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
Carga Líquida	38.261	32.871	43.773	41.706	37.388	37.168	36.339	32.141	28.338	36.316	38.800
GT OM	760	988	907	745	129	139	781	348	462	942	1.391
GH¹	37.563	31.945	42.926	41.022	37.319	37.087	35.617	31.852	27.936	35.435	37.469

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



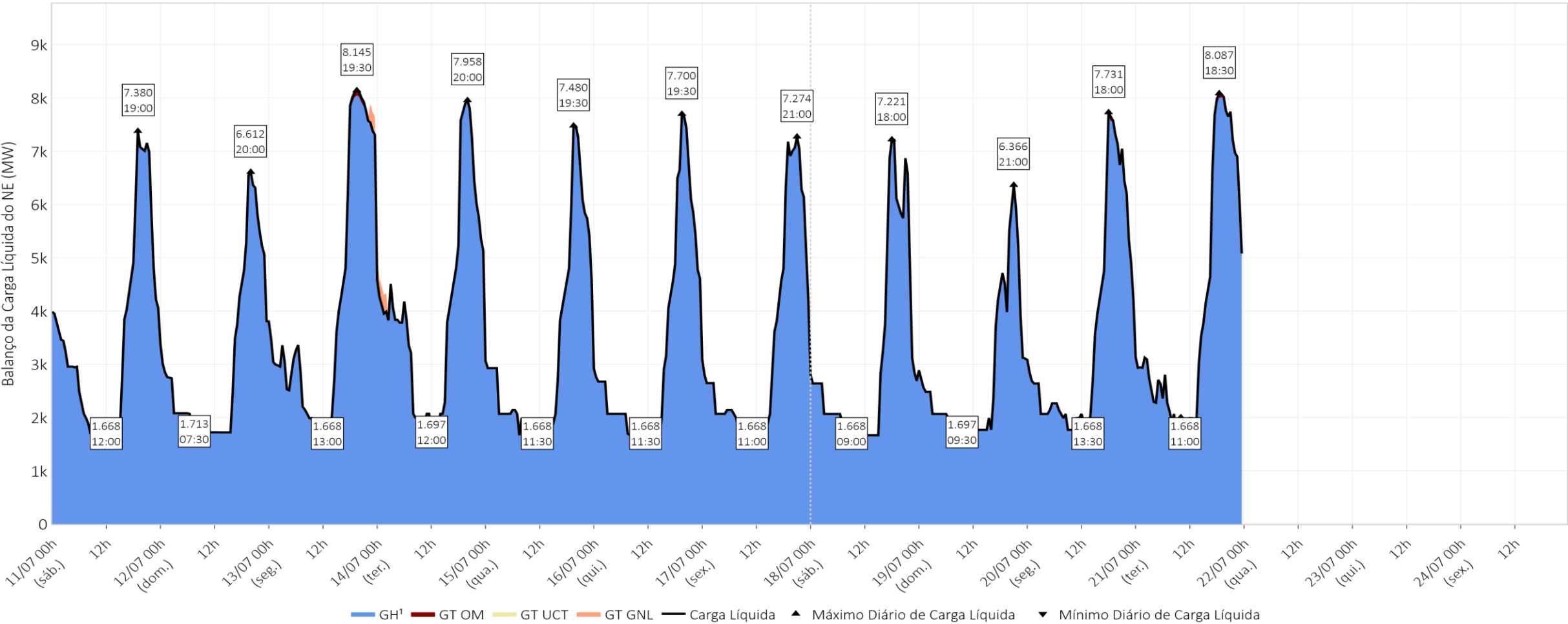
Média Diária (MWmed)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
Carga Líquida	21.064	18.033	22.358	21.416	19.489	20.492	20.720	17.465	15.501	19.771	21.142
GT OM	44	241	53	50	26	22	205	109	170	306	450
GH¹	21.081	17.854	22.367	21.426	19.523	20.528	20.574	17.415	15.391	19.526	20.752

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



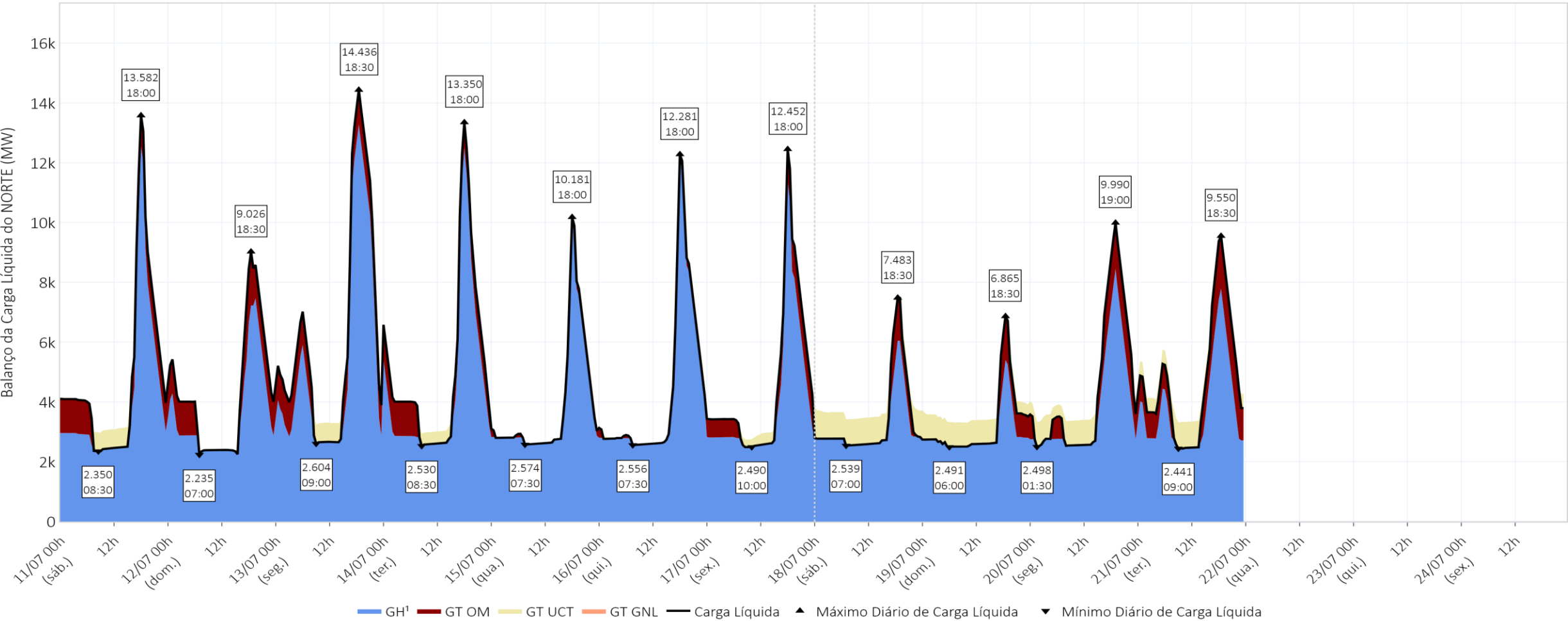
Média Diária (MWmed)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
Carga Líquida	8.936	7.540	11.157	11.135	10.831	9.128	7.797	8.230	6.864	8.619	8.989
GT OM	21	20	23	23	13	13	20	8	9	16	25
GH ¹	8.915	7.520	11.134	11.112	10.819	9.115	7.777	8.222	6.855	8.603	8.964

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



Média Diária (MWmed)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
Carga Líquida	3.491	3.017	4.085	4.048	3.202	3.236	3.297	3.090	2.766	3.553	3.981
GT OM	10	7	24	5	2	5	0	4	2	9	14
GH¹	3.481	3.010	4.061	4.043	3.200	3.232	3.297	3.086	2.764	3.544	3.967

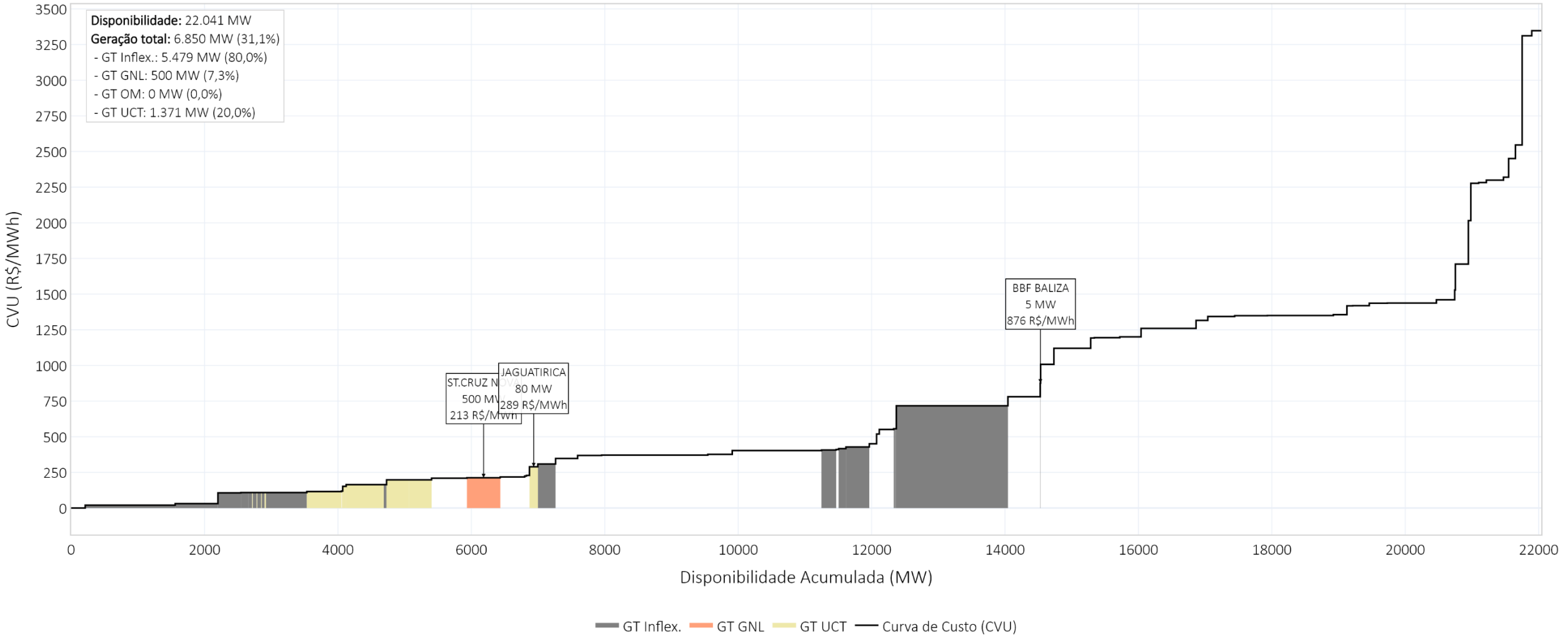
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	11/07	12/07	13/07	14/07	15/07	16/07	17/07	18/07	19/07	20/07	21/07
Carga Líquida	4.770	4.281	6.172	5.108	3.865	4.311	4.525	3.355	3.207	4.373	4.688
GT OM	685	720	808	667	88	99	556	227	281	611	902
GH ¹	4.085	3.561	5.364	4.441	3.777	4.212	3.968	3.128	2.926	3.762	3.786

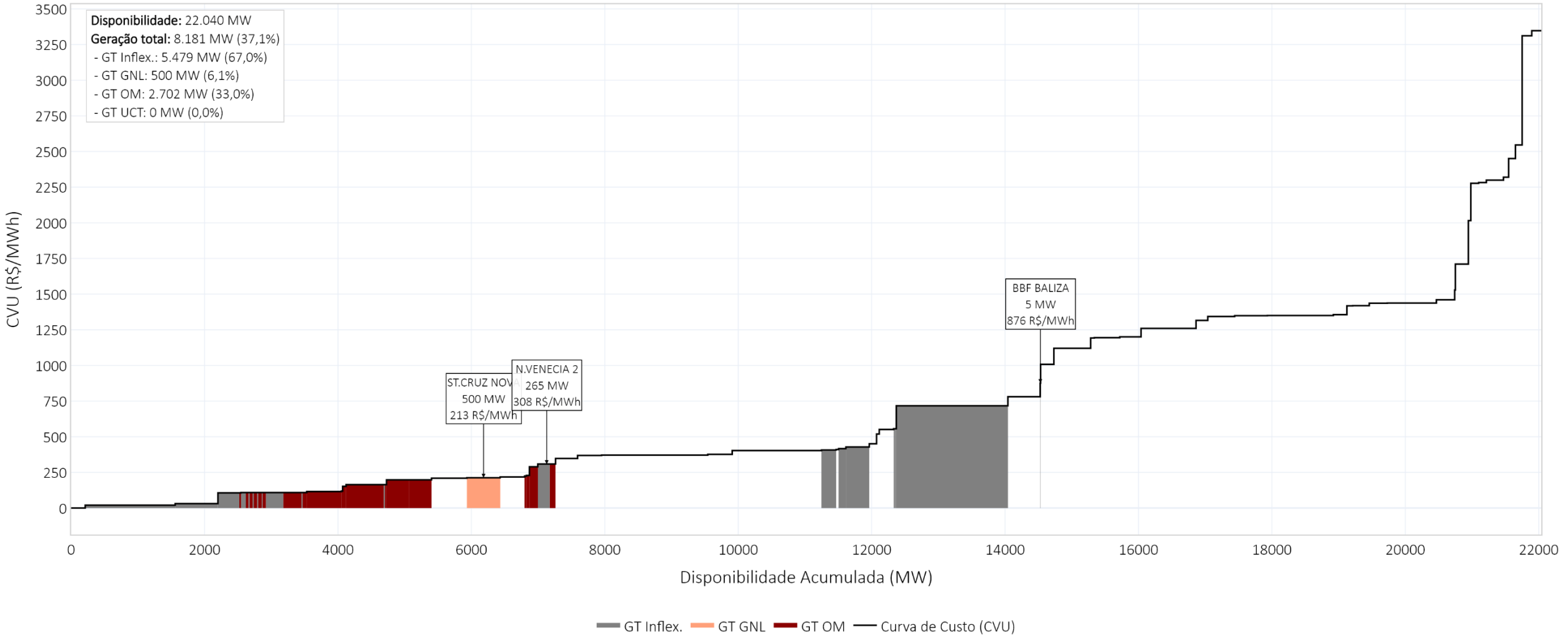
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

21/07/2026 - 13:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

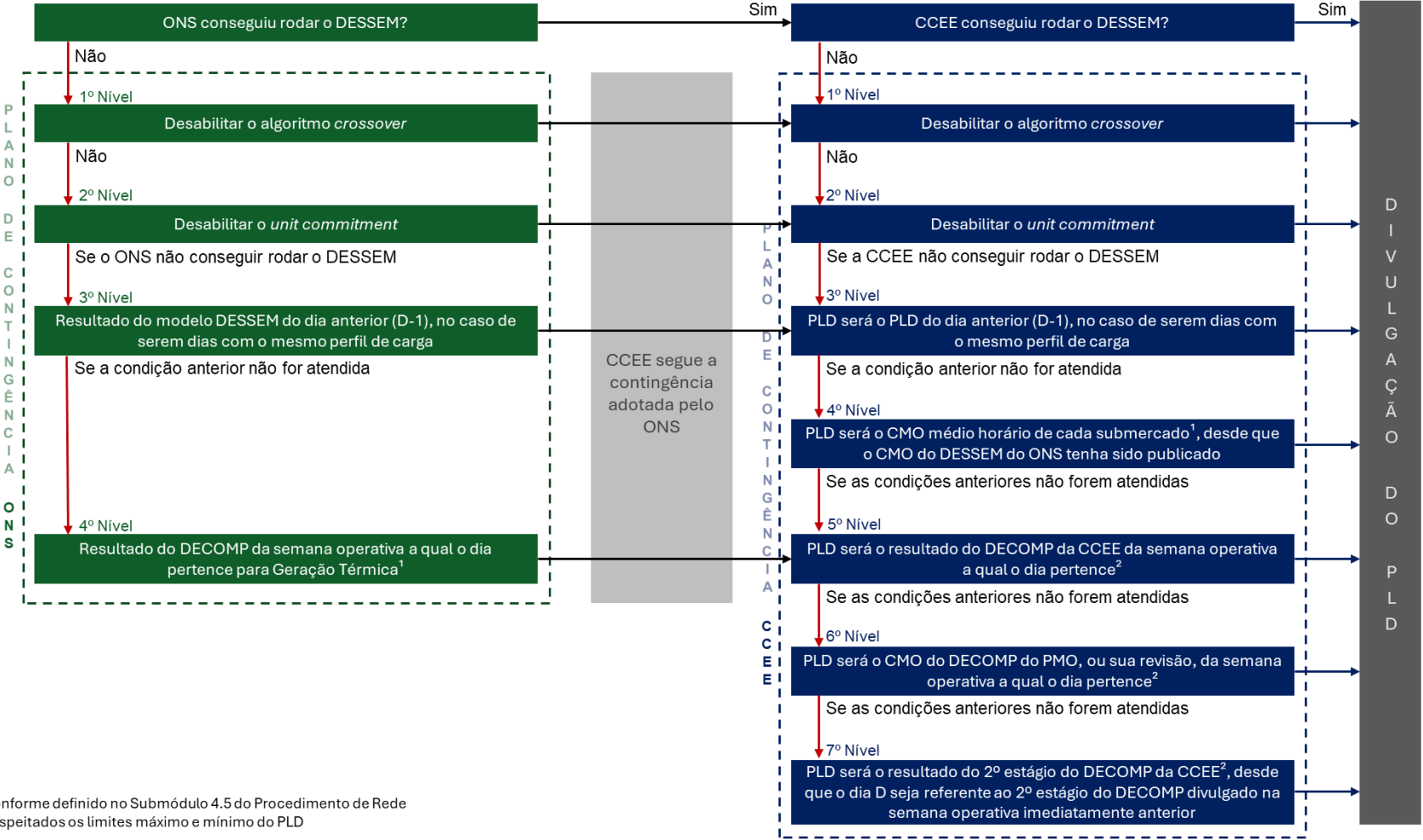
21/07/2026 - 18:00



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	-	283 m	DESSEM	FSARH 10.321/2026	06/07/2026	PMO Setembro/2026

contingências no cálculo do PLD



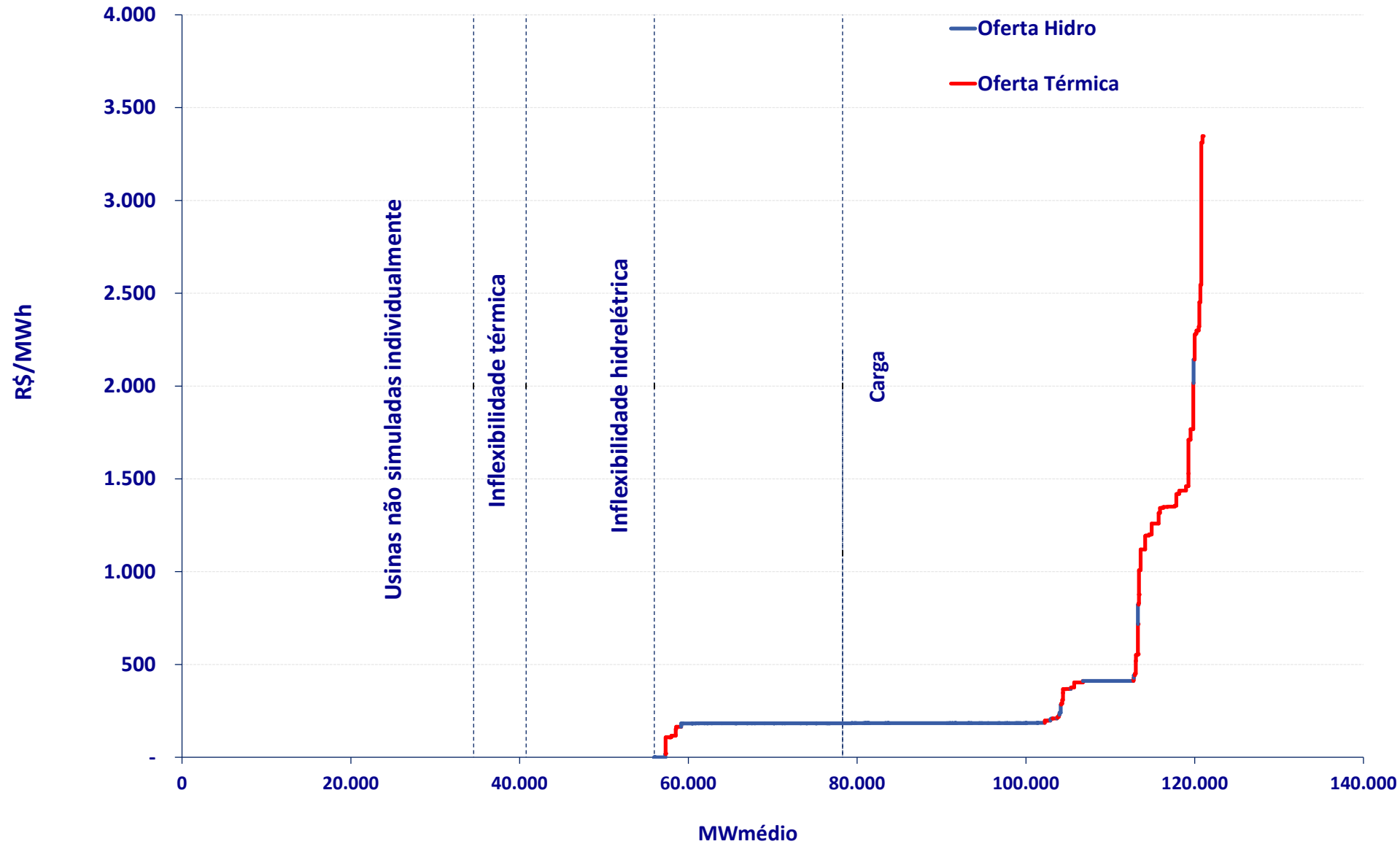
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
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	-	-
27/06/2026	2º Nível	2º Nível
26/06/2026	-	-
25/06/2026	-	-
24/06/2026	-	-
23/06/2026	-	-
22/06/2026	-	-
21/06/2026	-	-

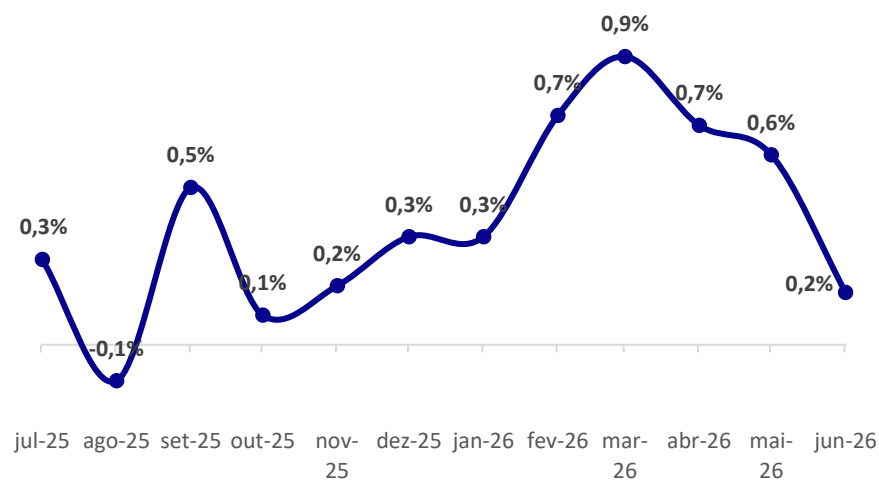
pmo de julho - decomp da rv3

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 17/07/2026



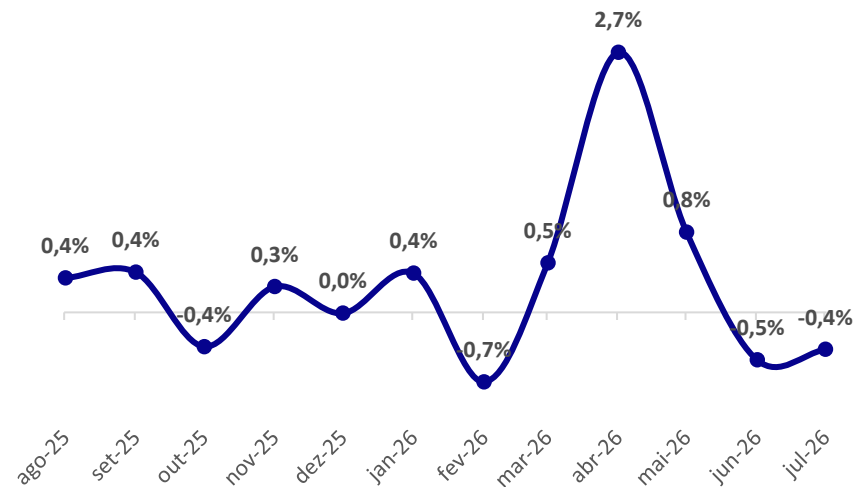


Variação mensal do IPCA



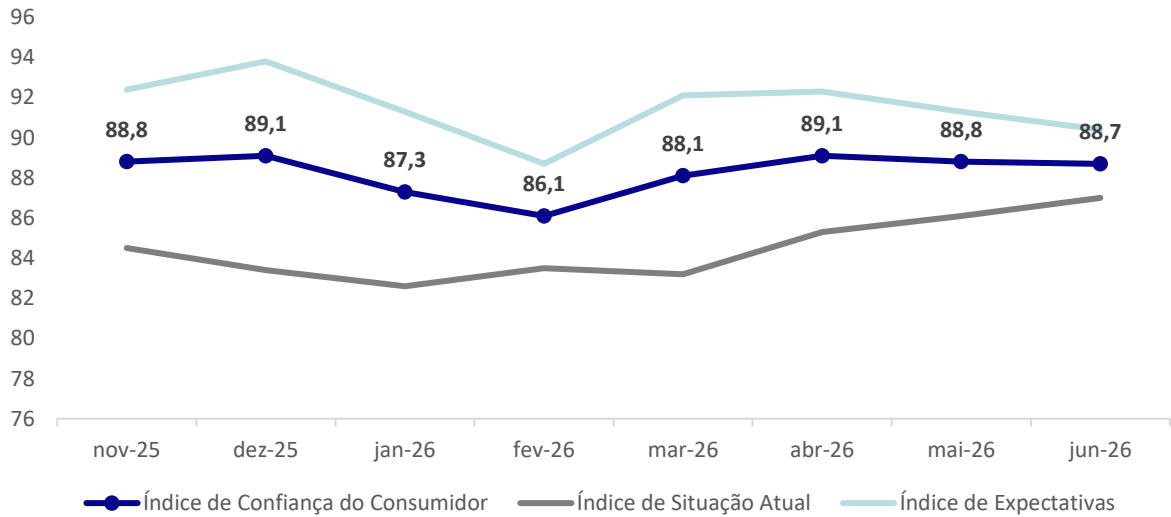
Grupo - IPCA	jun/26
1.Alimentação e bebidas	-0,24%
2.Habitação	0,63%
3.Artigos de residência	0,23%
4.Vestuário	0,17%
5.Transportes	0,17%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,23%
7.Despesas pessoais	0,25%
8.Educação	-0,02%
9.Comunicação	0,19%
Índice geral	0,16%

Variação mensal do IGP-M (1ª prévia)

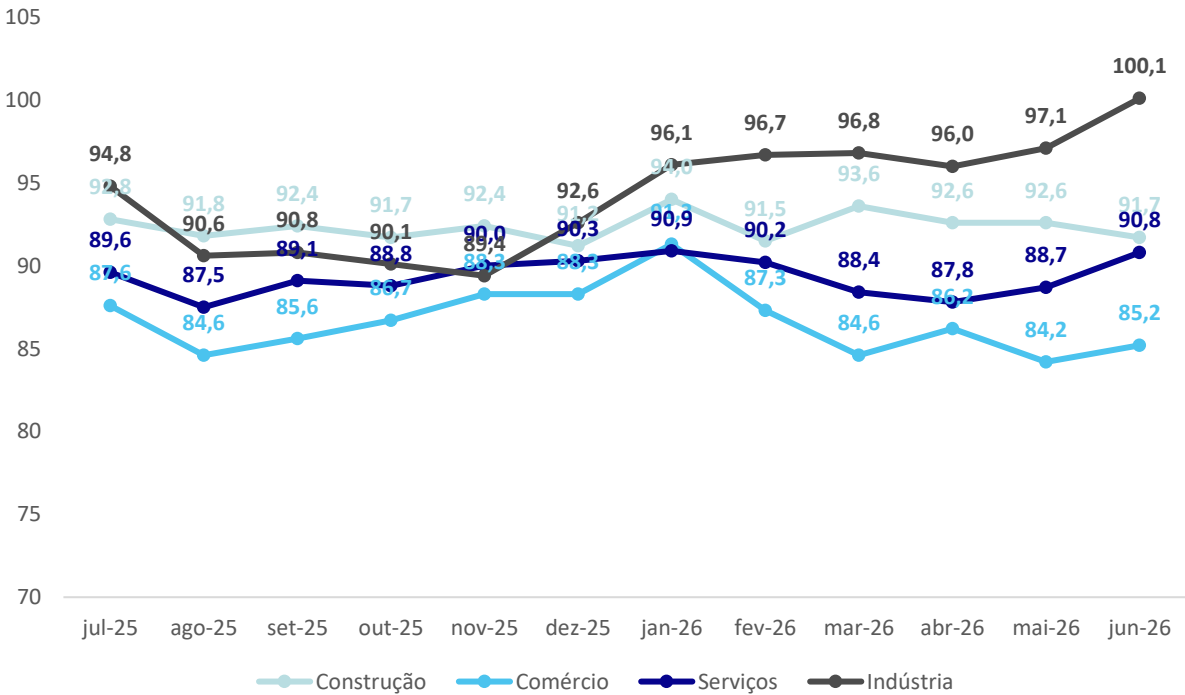


Índice	jul/26
IPA-M	-0,66%
IPC-M	0,01%
INCC-M	0,69%
IGP-M	-0,39%

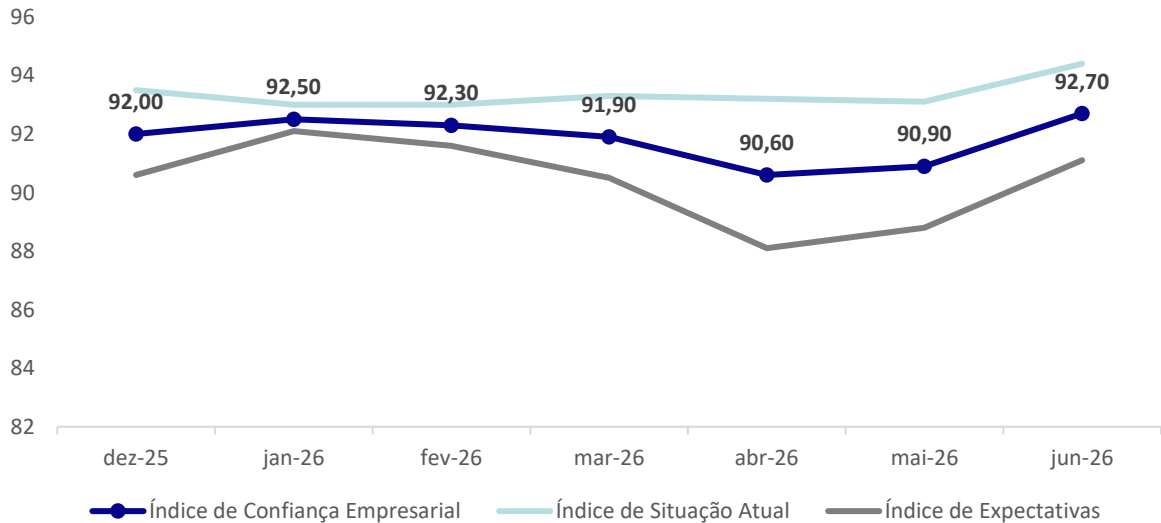
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



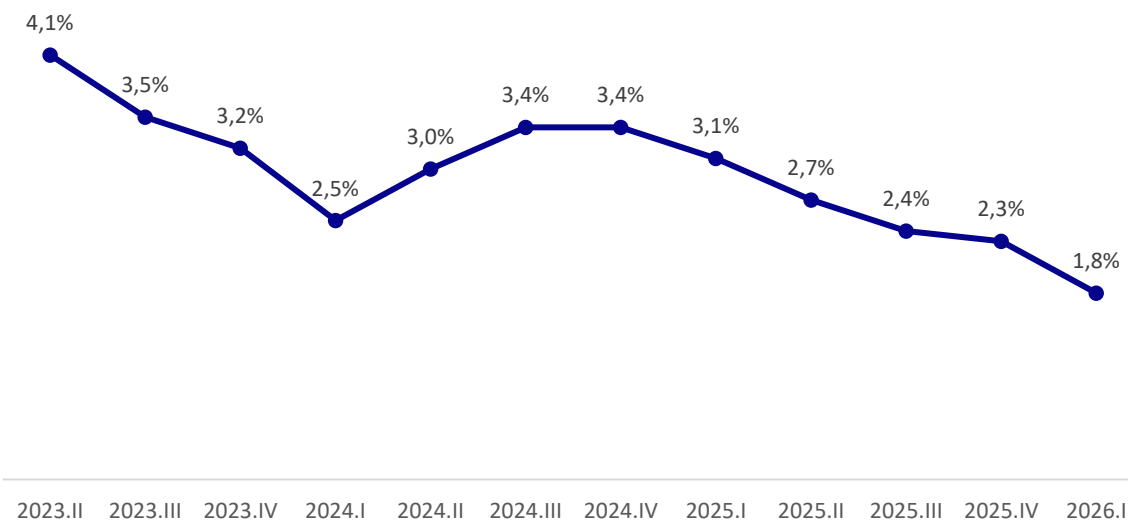
Índice de Confiança Empresarial



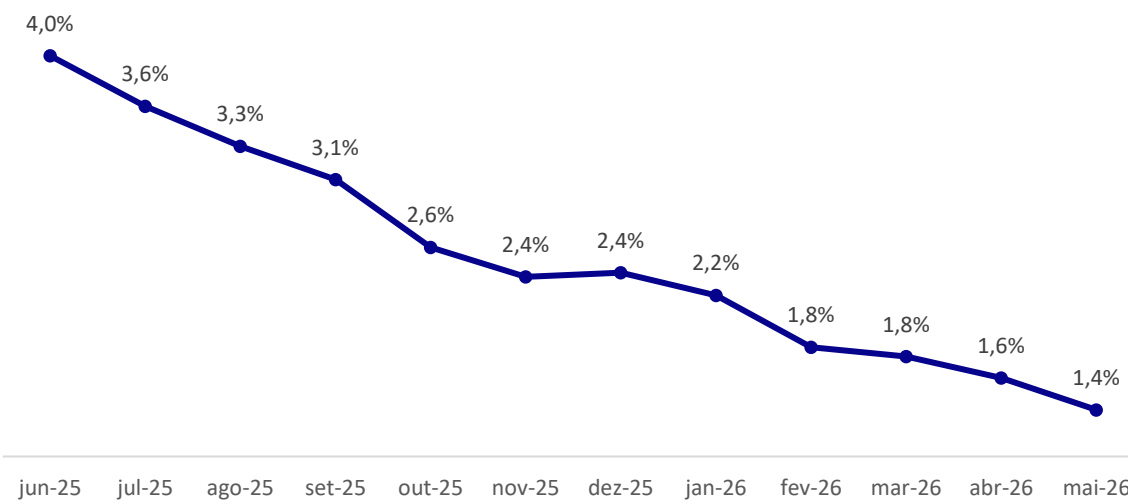
variação mensal

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

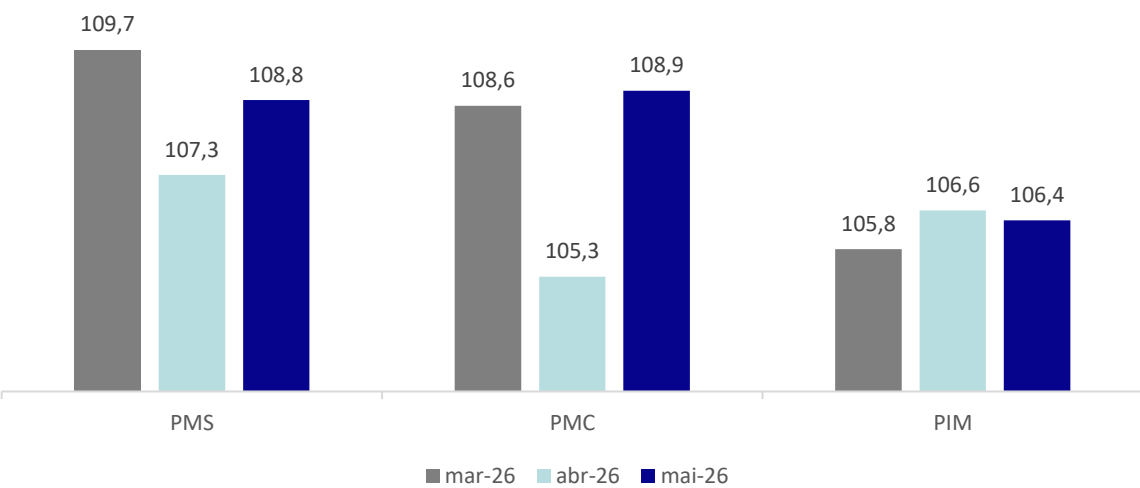
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

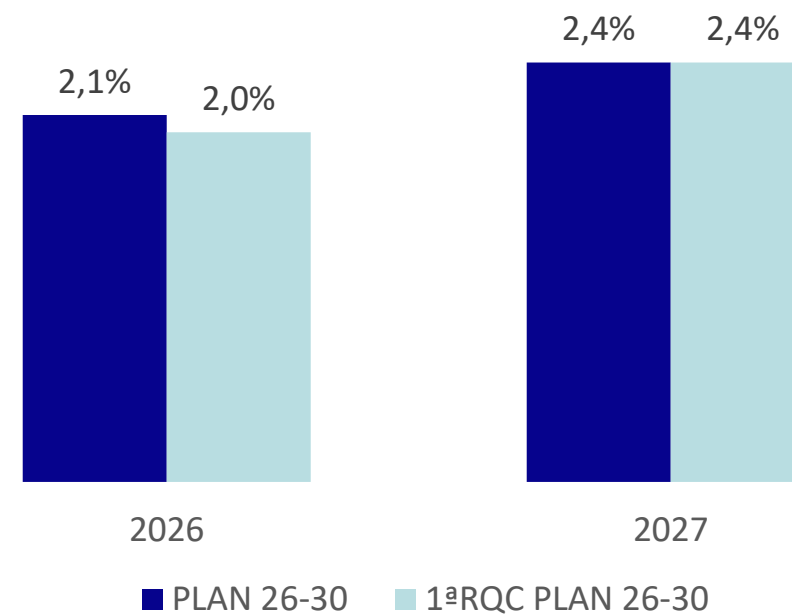


indicadores macroeconômicos - Brasil

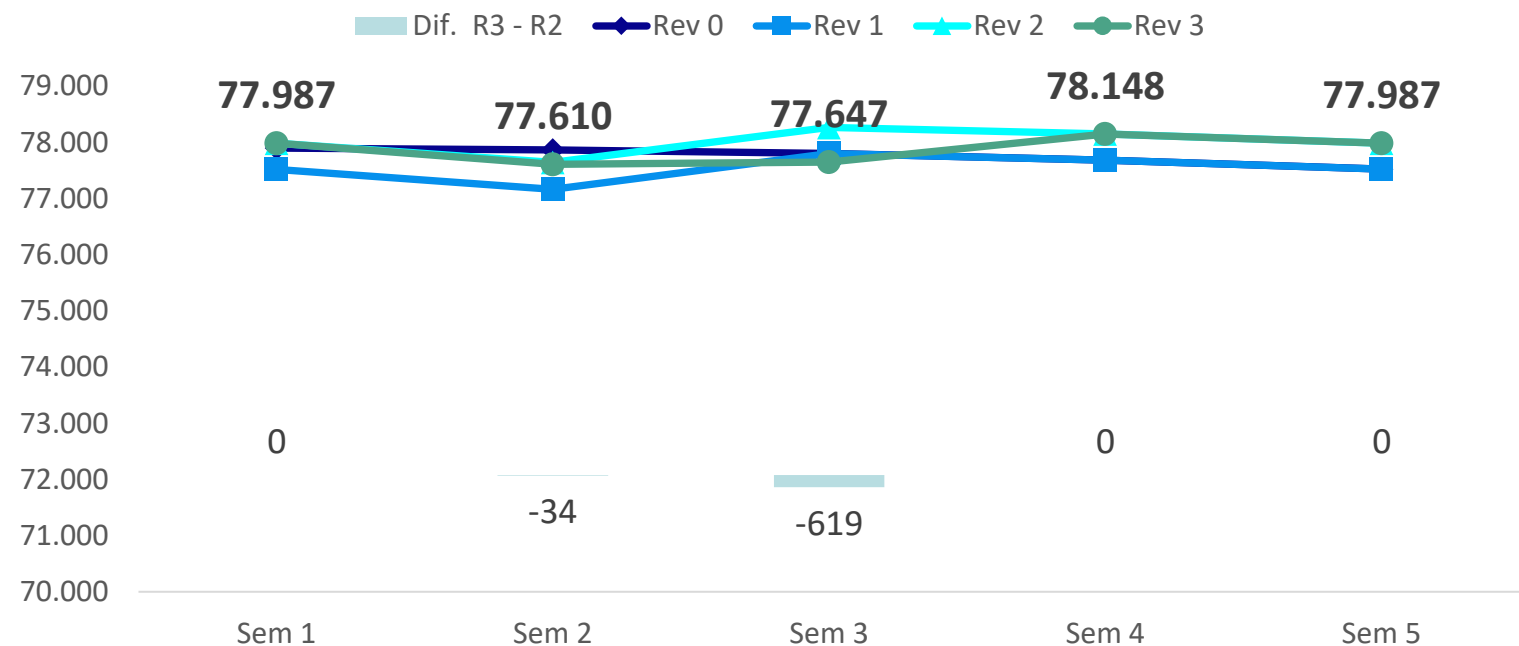
	2026	2027
PIB %	1,99	1,65
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,28
Selic %	14,00	12,00
IPCA %	5,16	4,20

Boletim Focus 10/07/2026

PIB



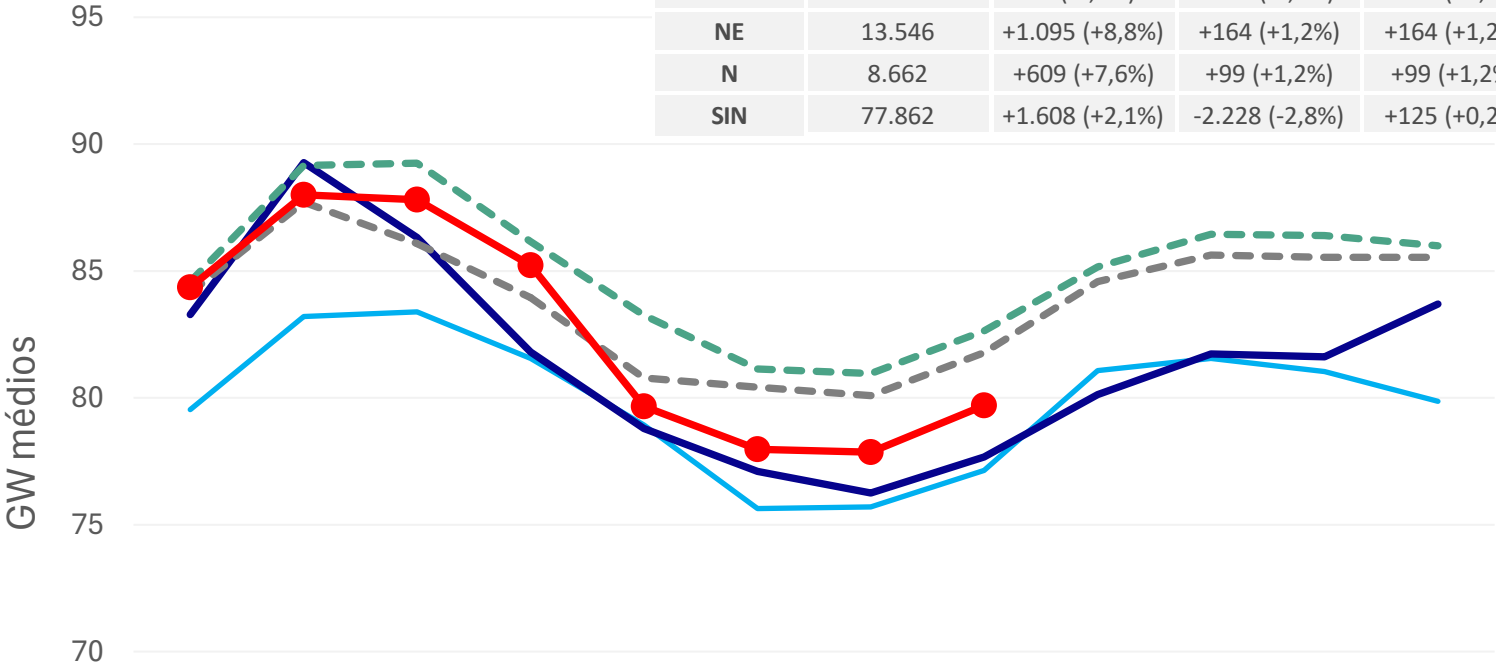
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



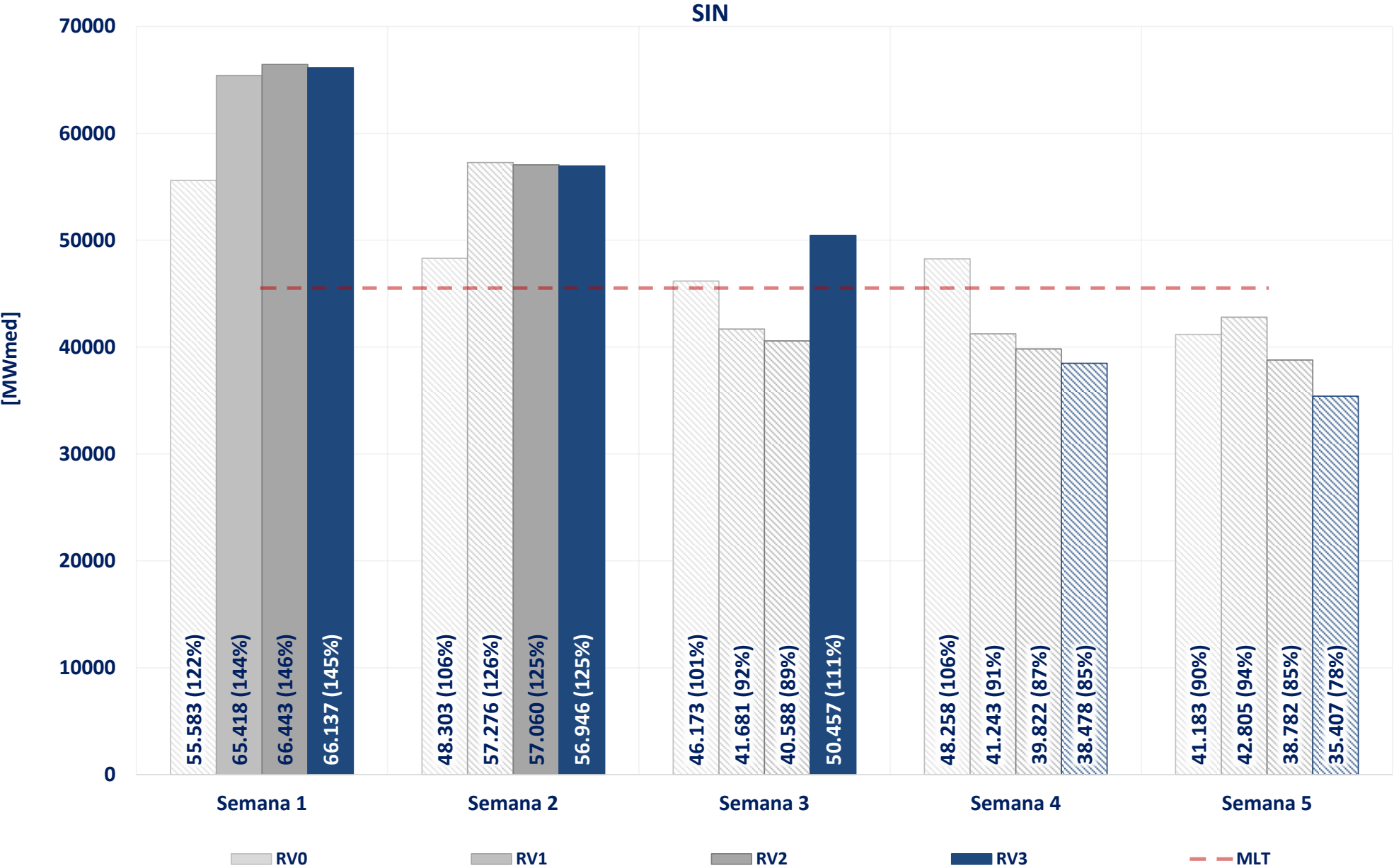
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Jul/26
RV0	77.898	77.868	77.801	77.684	77.525	77.737
RV1	77.516	77.164	77.801	77.684	77.525	77.541
RV2	77.987	77.644	78.266	78.148	77.987	78.009
RV3	77.987	77.610	77.647	78.148	77.987	77.862

Carga PMO Julho: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 3	Jul/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	42.010	-92 (-0,2%)	-2.181 (-4,9%)	-289 (-0,7%)
S	13.643	-4 (-0,0%)	-311 (-2,2%)	+150 (+1,1%)
NE	13.546	+1.095 (+8,8%)	+164 (+1,2%)	+164 (+1,2%)
N	8.662	+609 (+7,6%)	+99 (+1,2%)	+99 (+1,2%)
SIN	77.862	+1.608 (+2,1%)	-2.228 (-2,8%)	+125 (+0,2%)



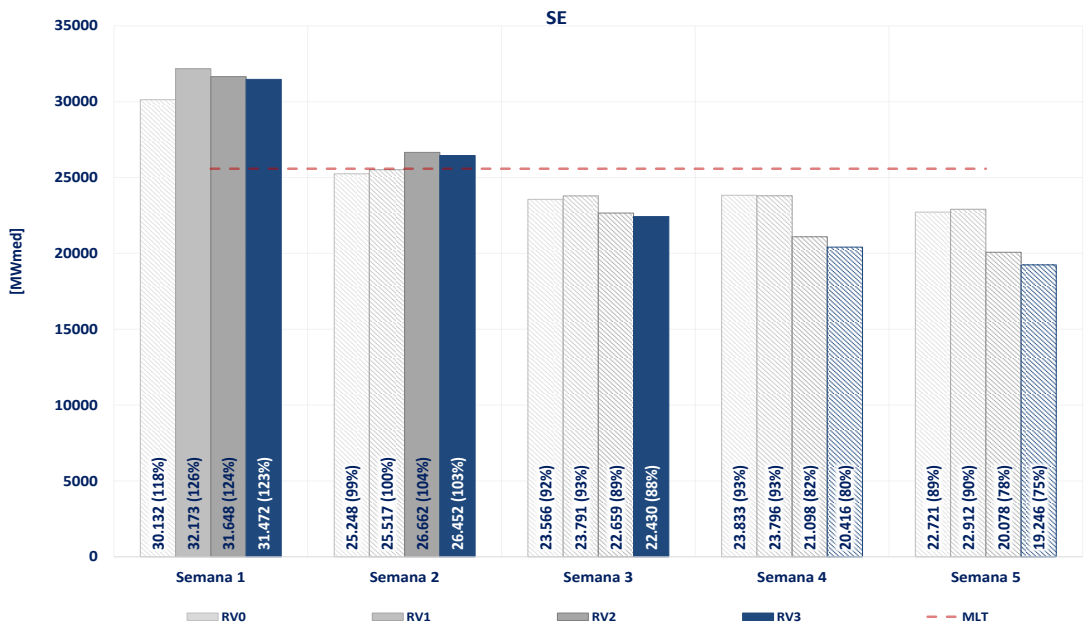
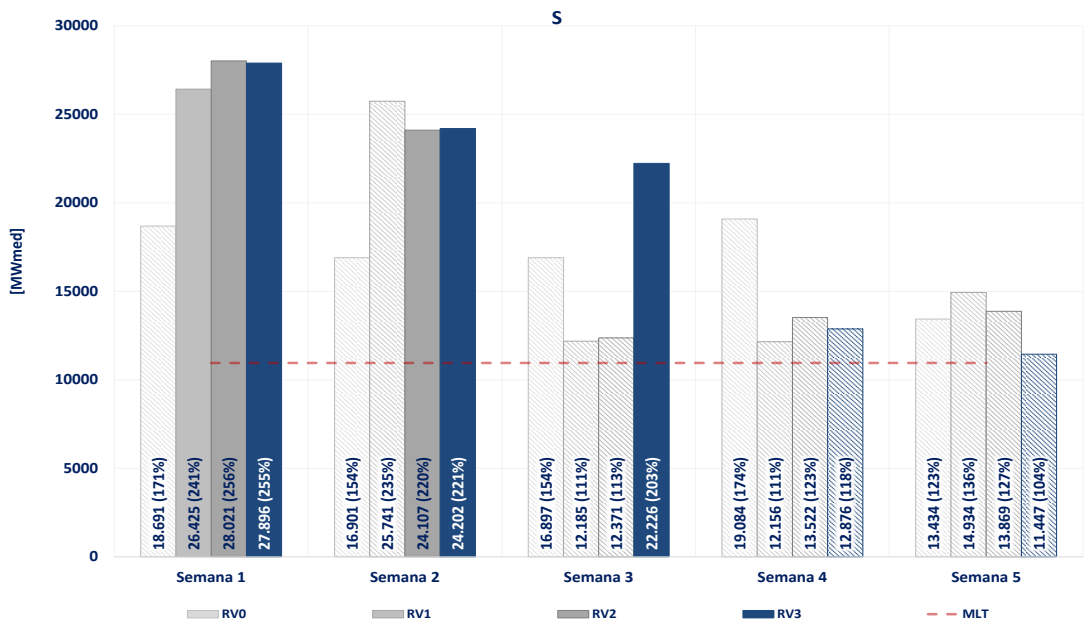
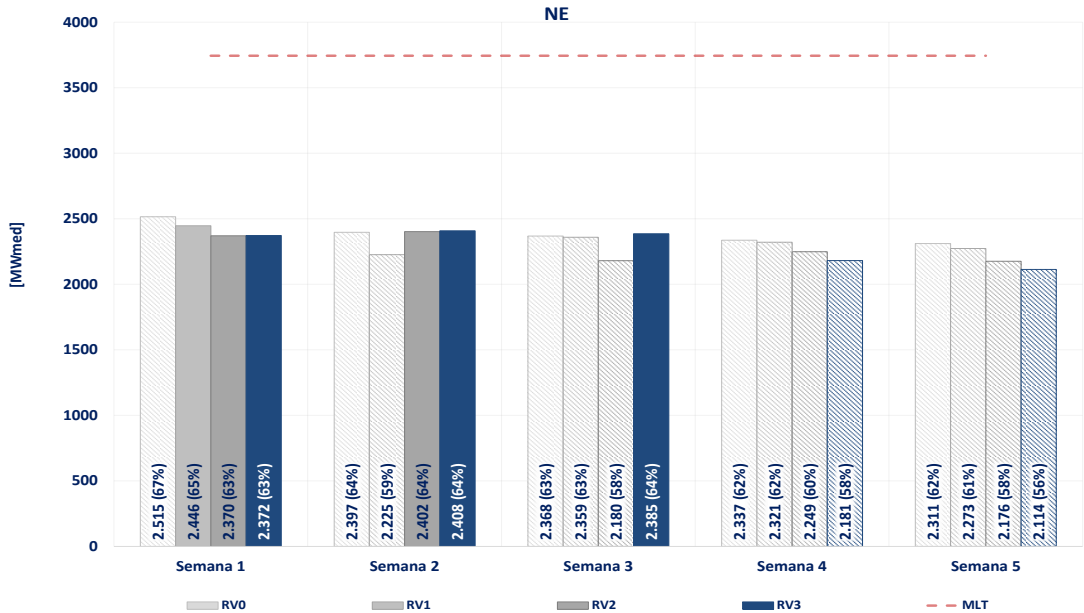
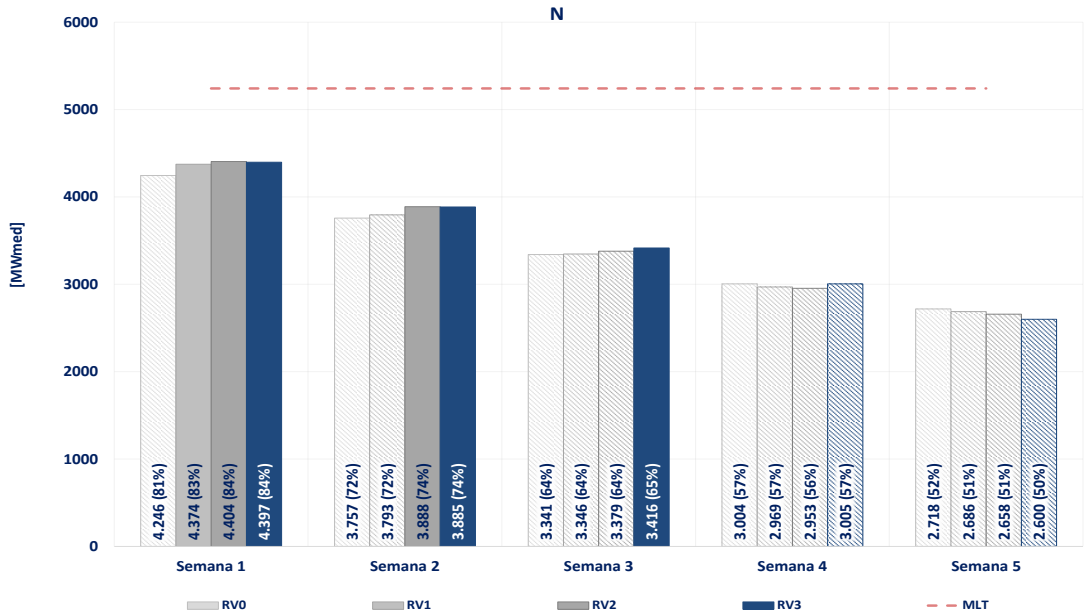
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,3	77,7	80,1	81,7	81,6	83,7
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
PMO Jul/26(rev3)	84,4	88,0	87,8	85,2	79,7	78,0	77,9	79,7				
Dif. PMO rev3 - 1ªRQC	0,2	0,3	1,7	1,3	-1,1	-2,4	-2,2	-2,1				



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

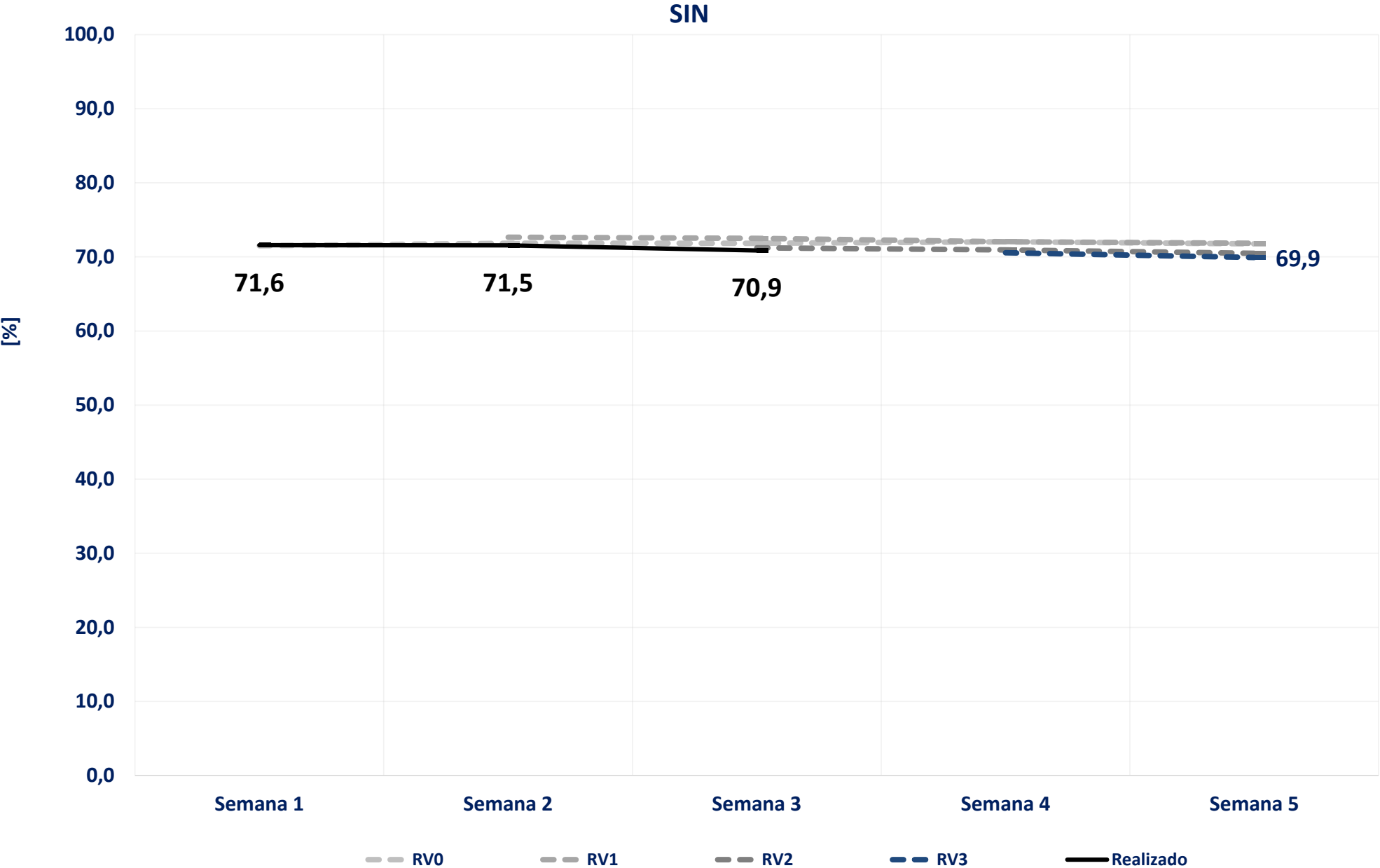
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de julho



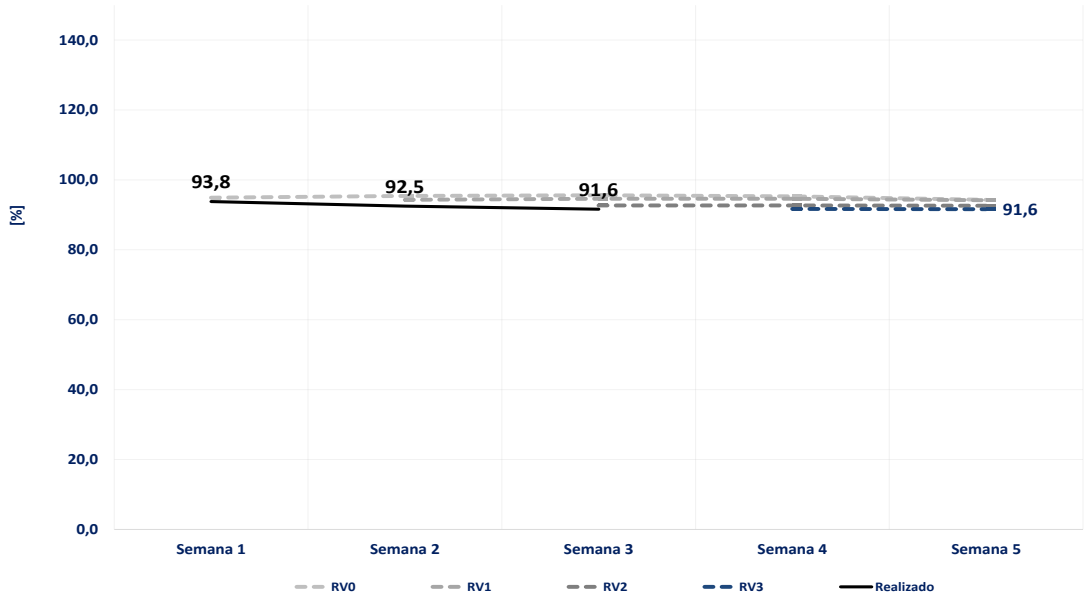
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

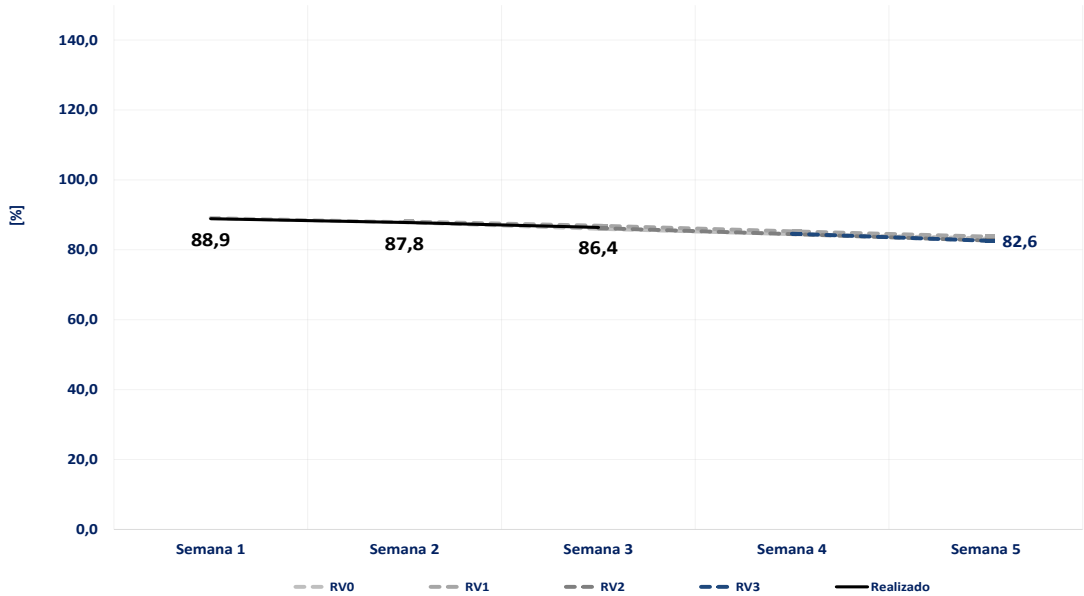


acompanhamento da energia armazenada – rv3 de julho

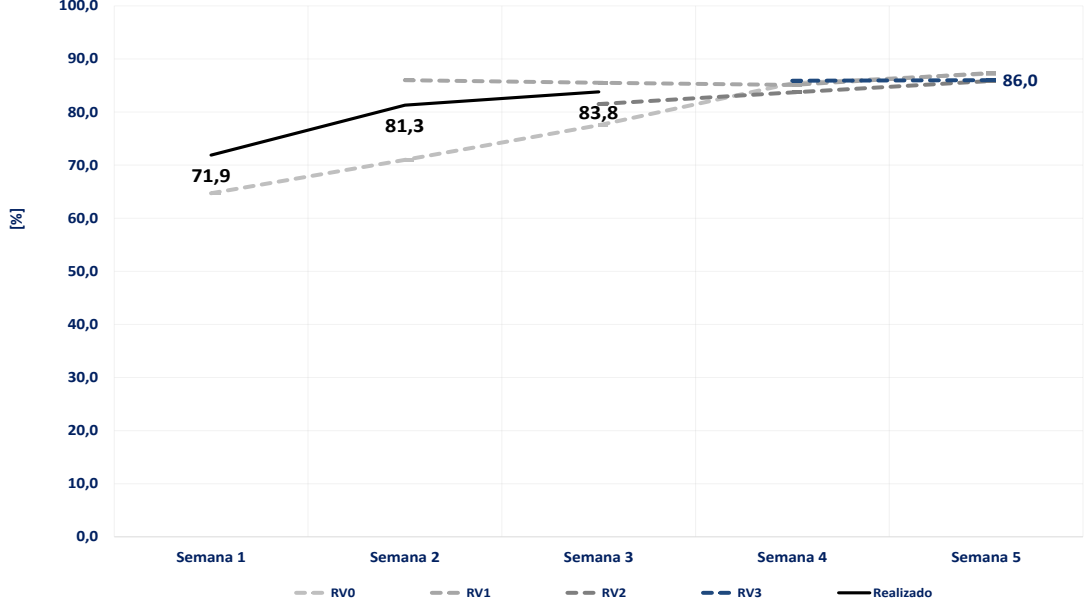
N



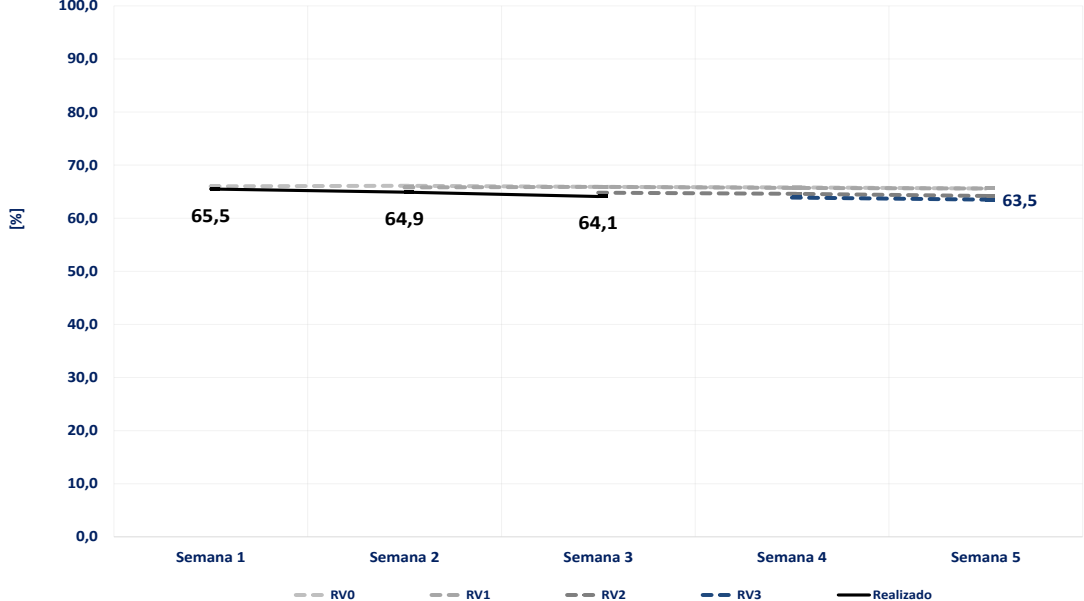
NE

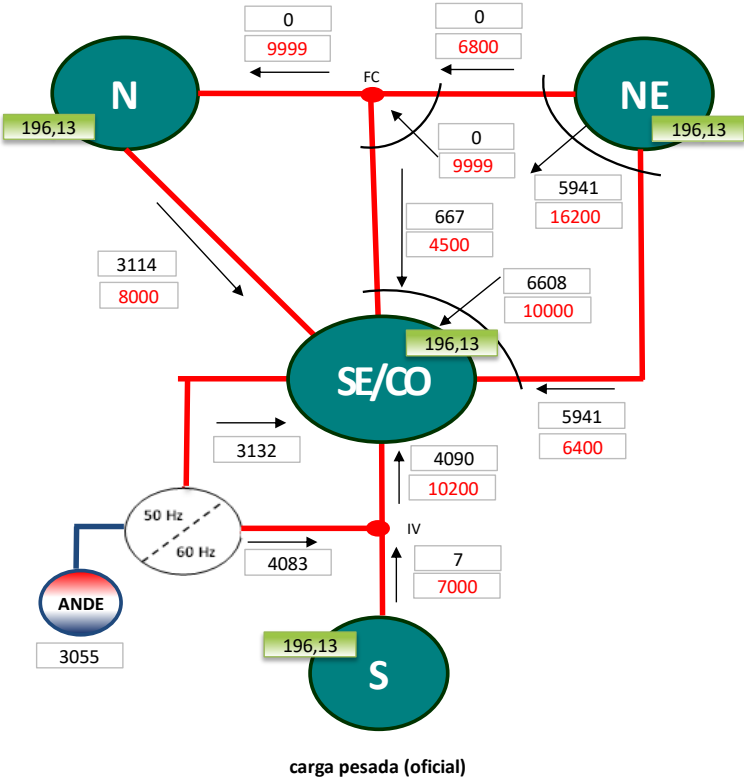
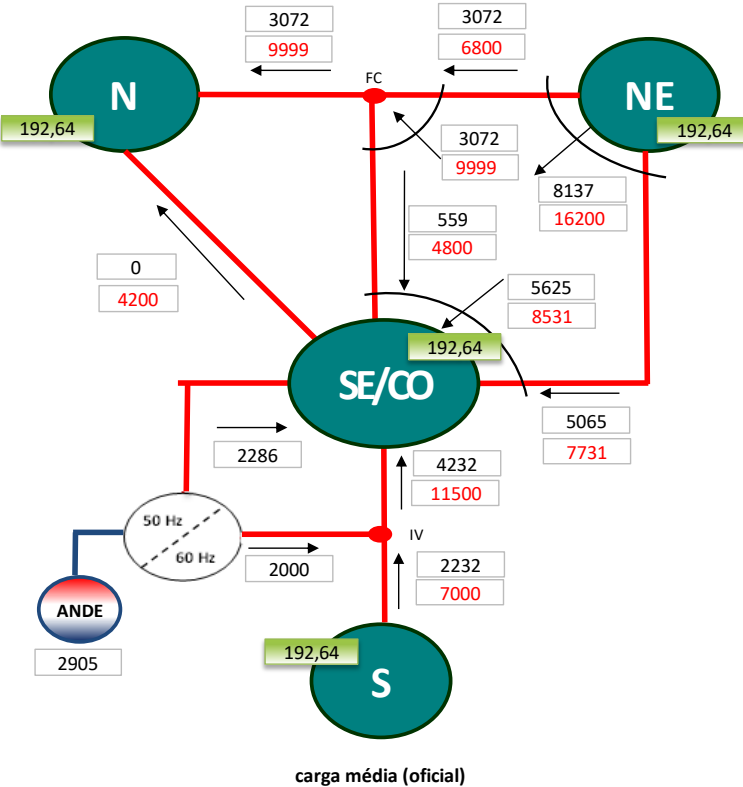
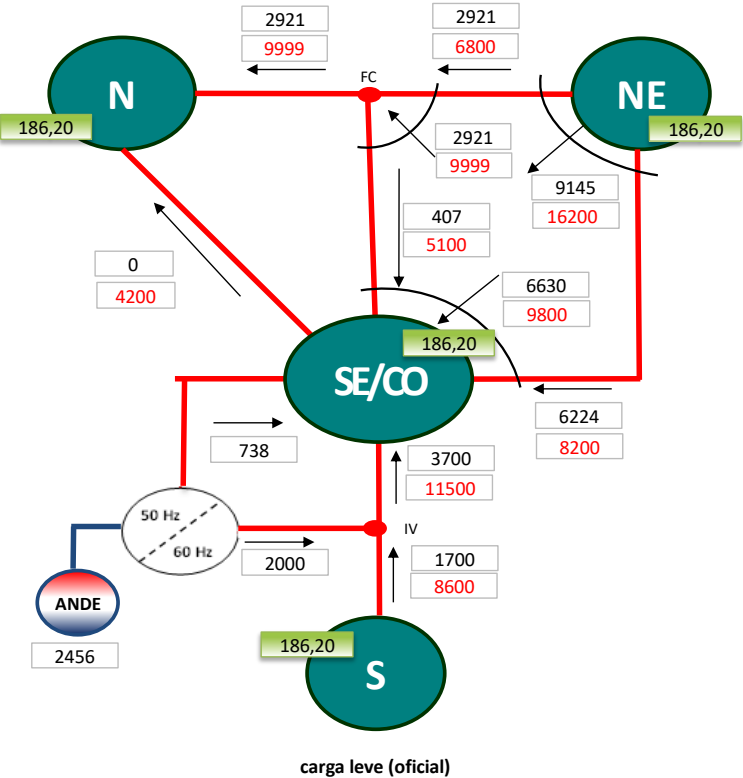


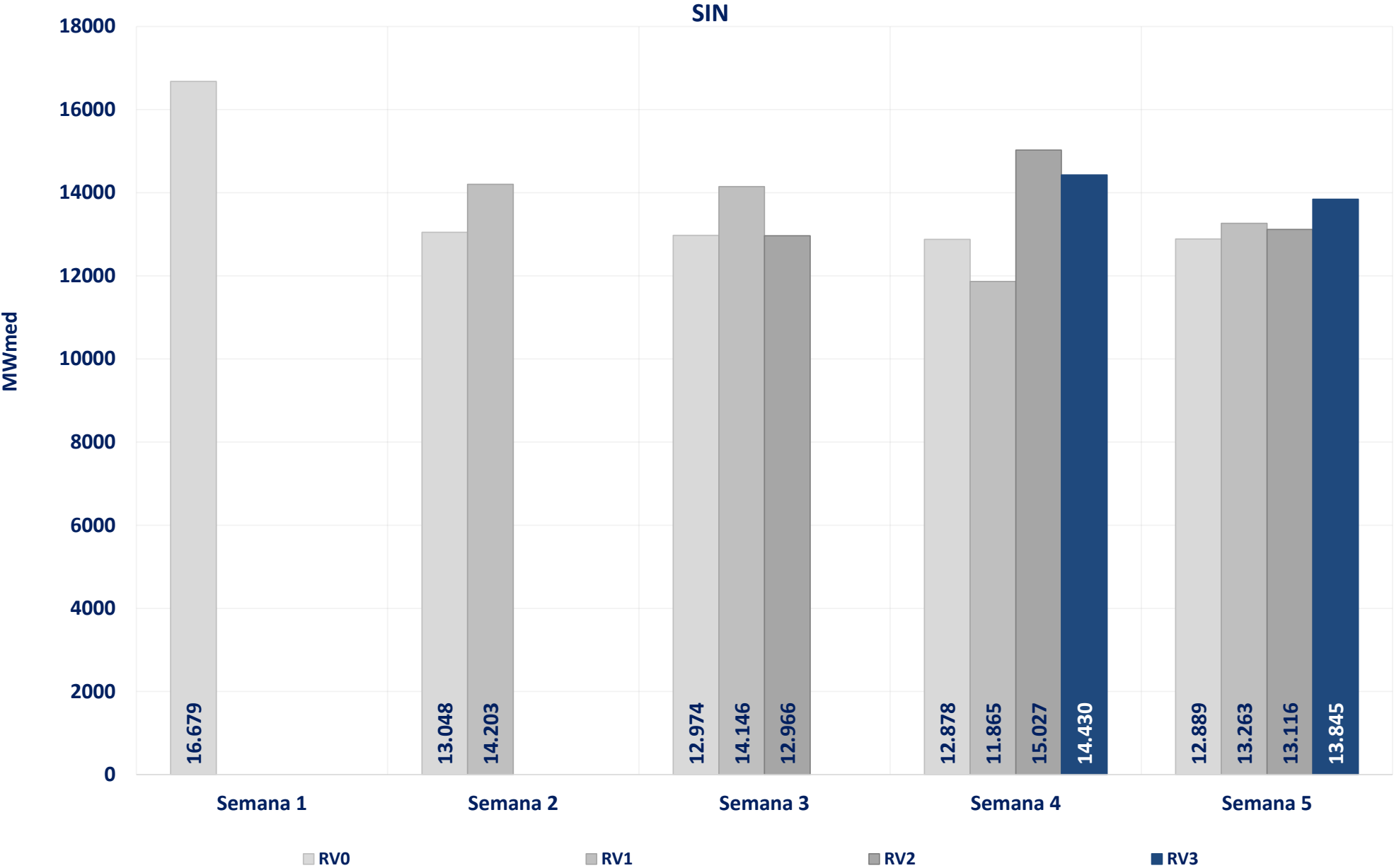
S



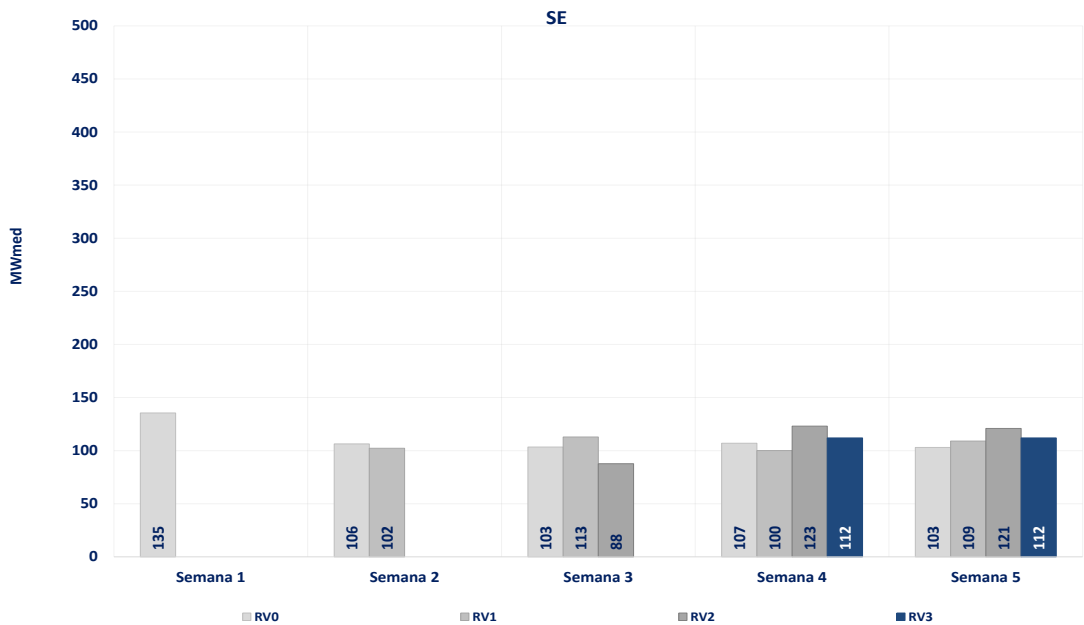
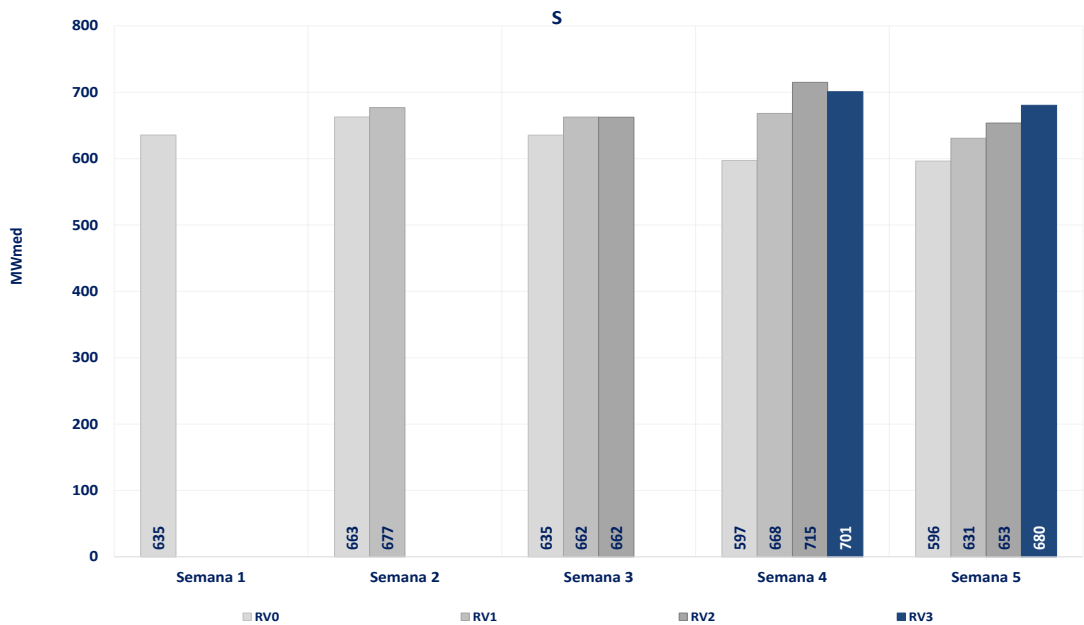
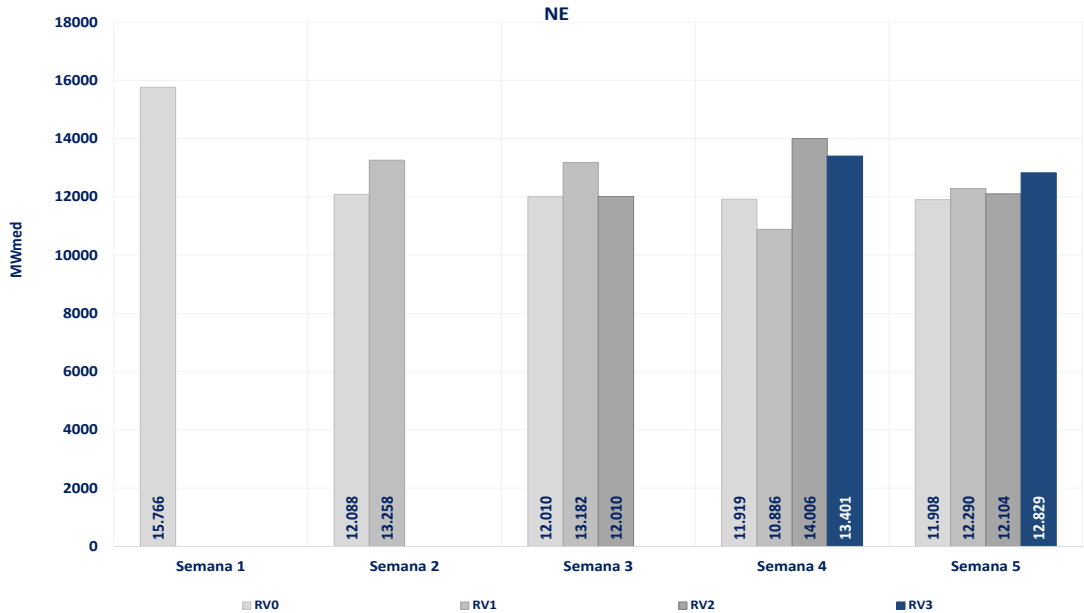
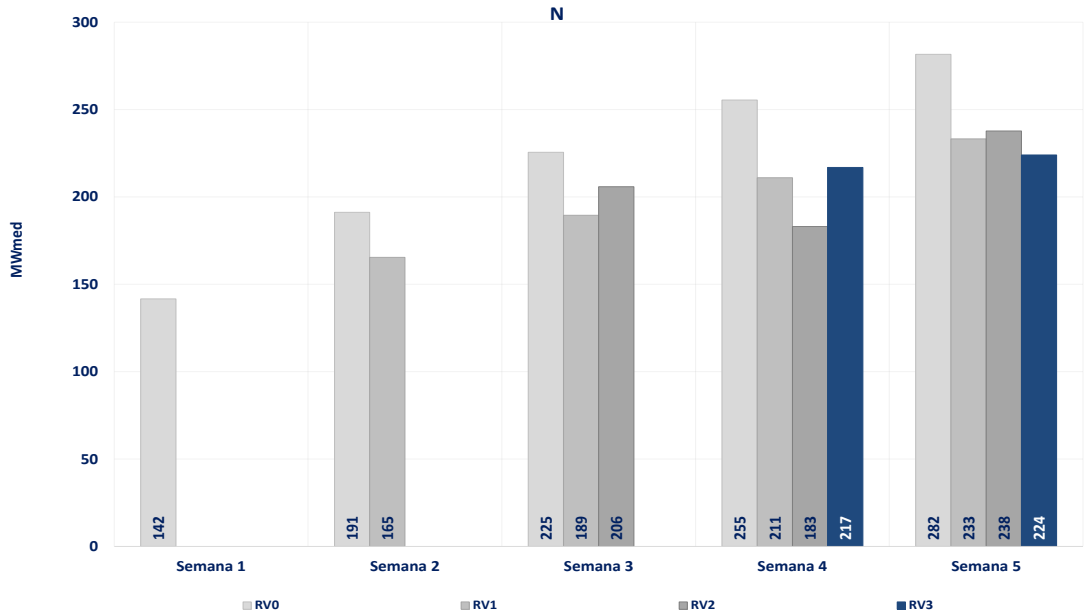
SE

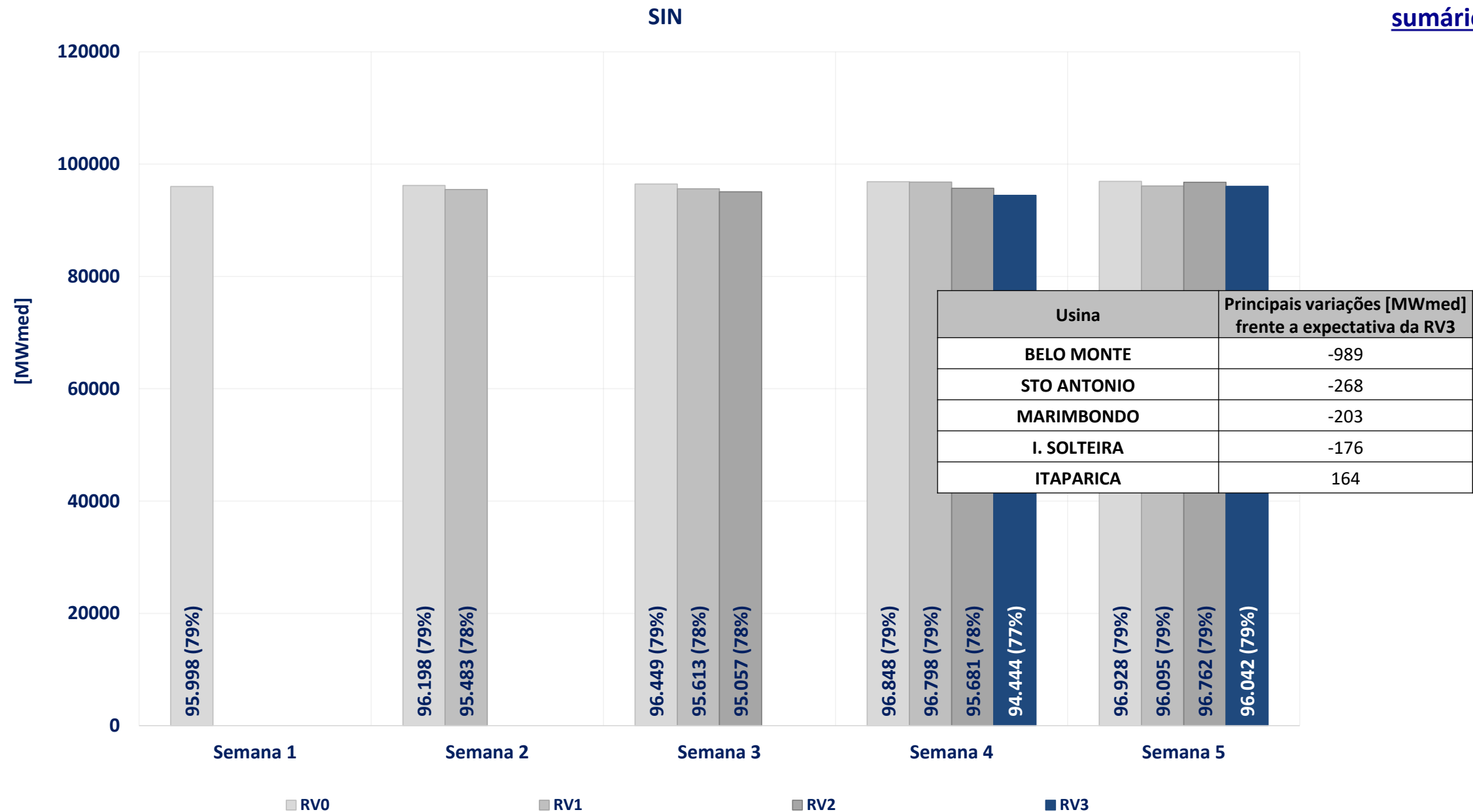


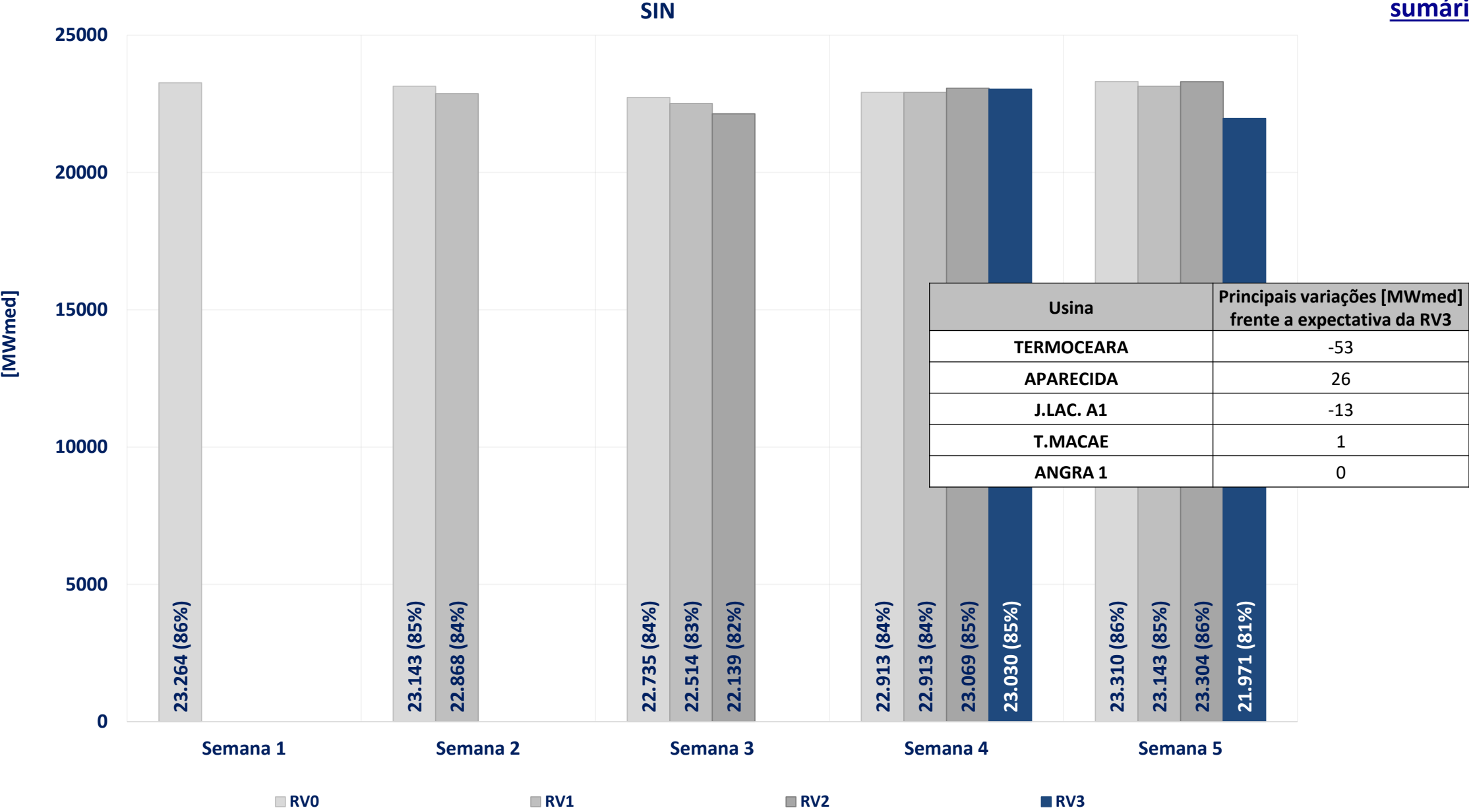




acompanhamento da geração eólica – rv3 de julho

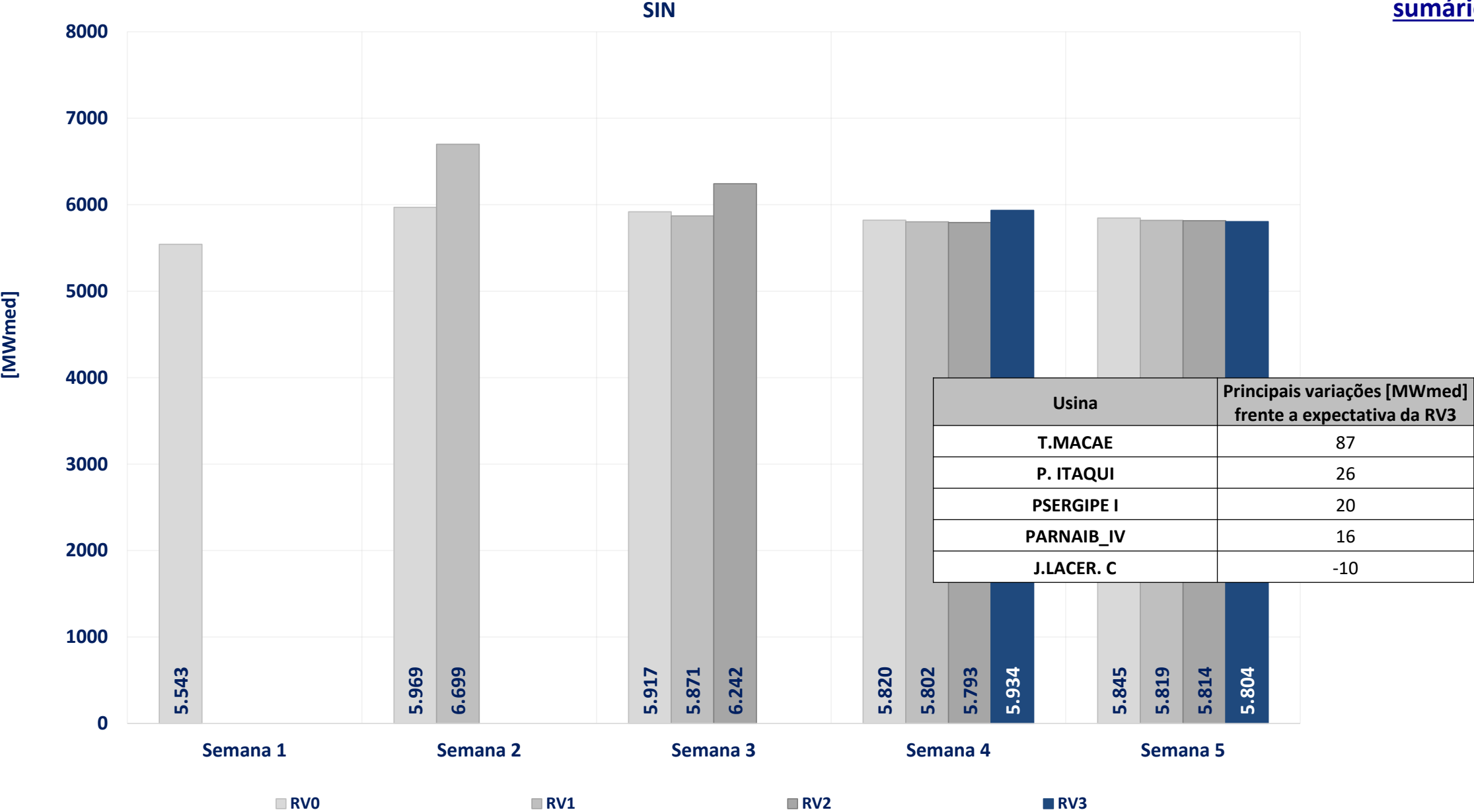




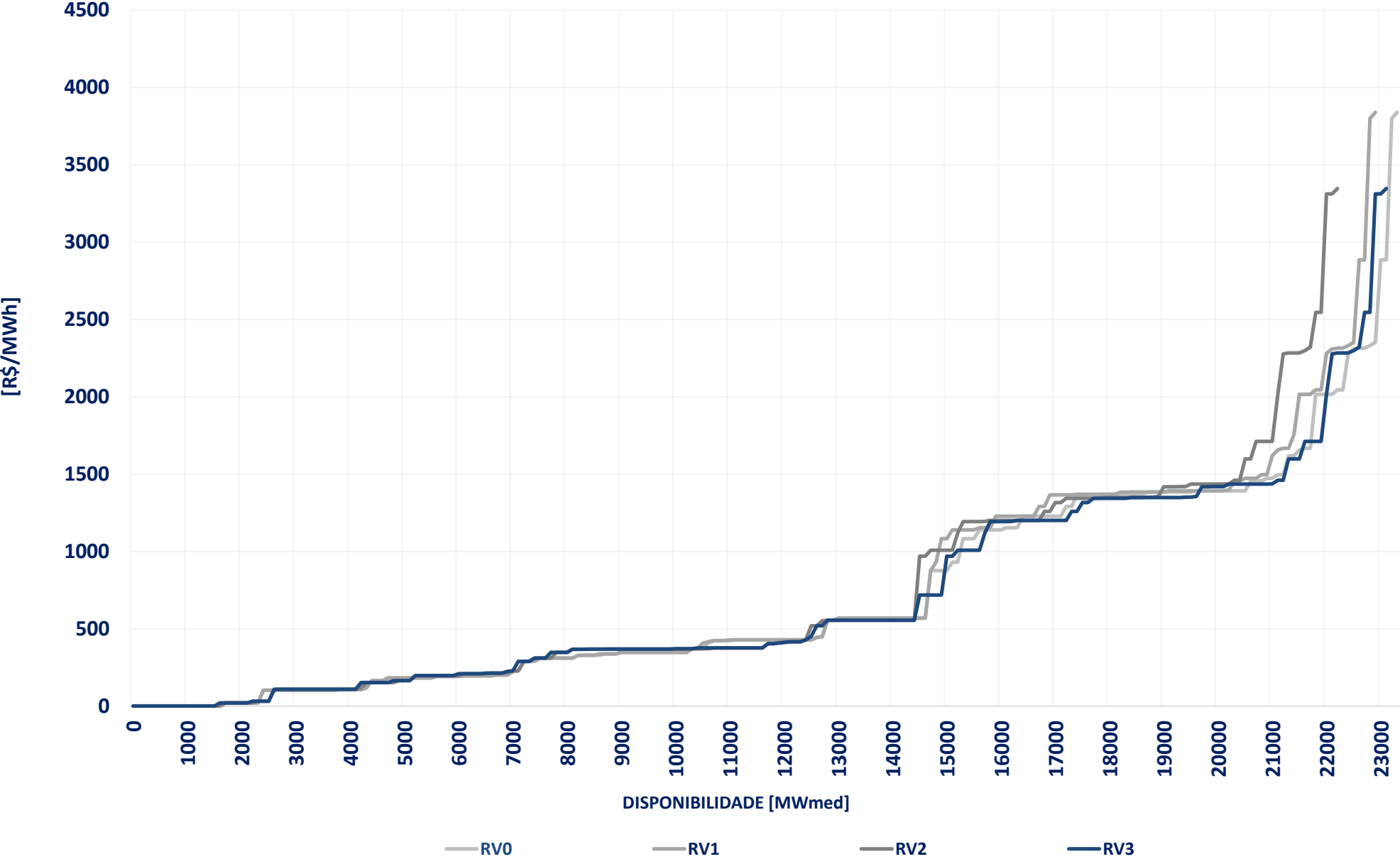


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



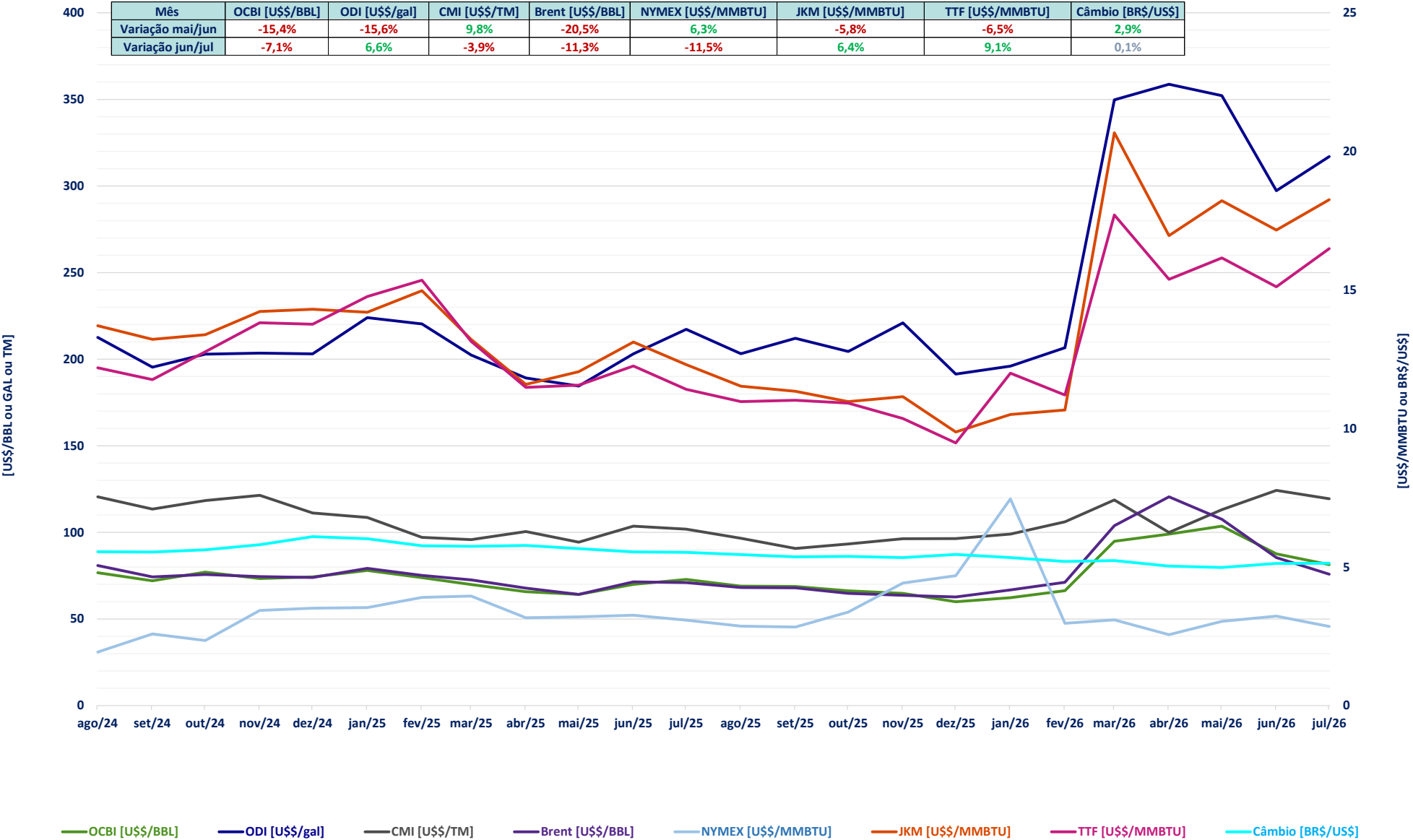
Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)



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
48	ARAUCARIA	780	1721,03	941 R\$/MWh (-55%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 de julho



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 2,0% (1108 MWmed), indo de 102% a 104% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -4,5% (-2110 MWmed), indo de 89% a 85% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -0,4% (-0,7 p.p), indo de 70,9% a 70,6%

A eólica para o SIN apresentou variação de 11,3% (1464 MWmed), indo de 12966 a 14430 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,6% (-613 MWmed), indo de 95057 a 94444 MWmed

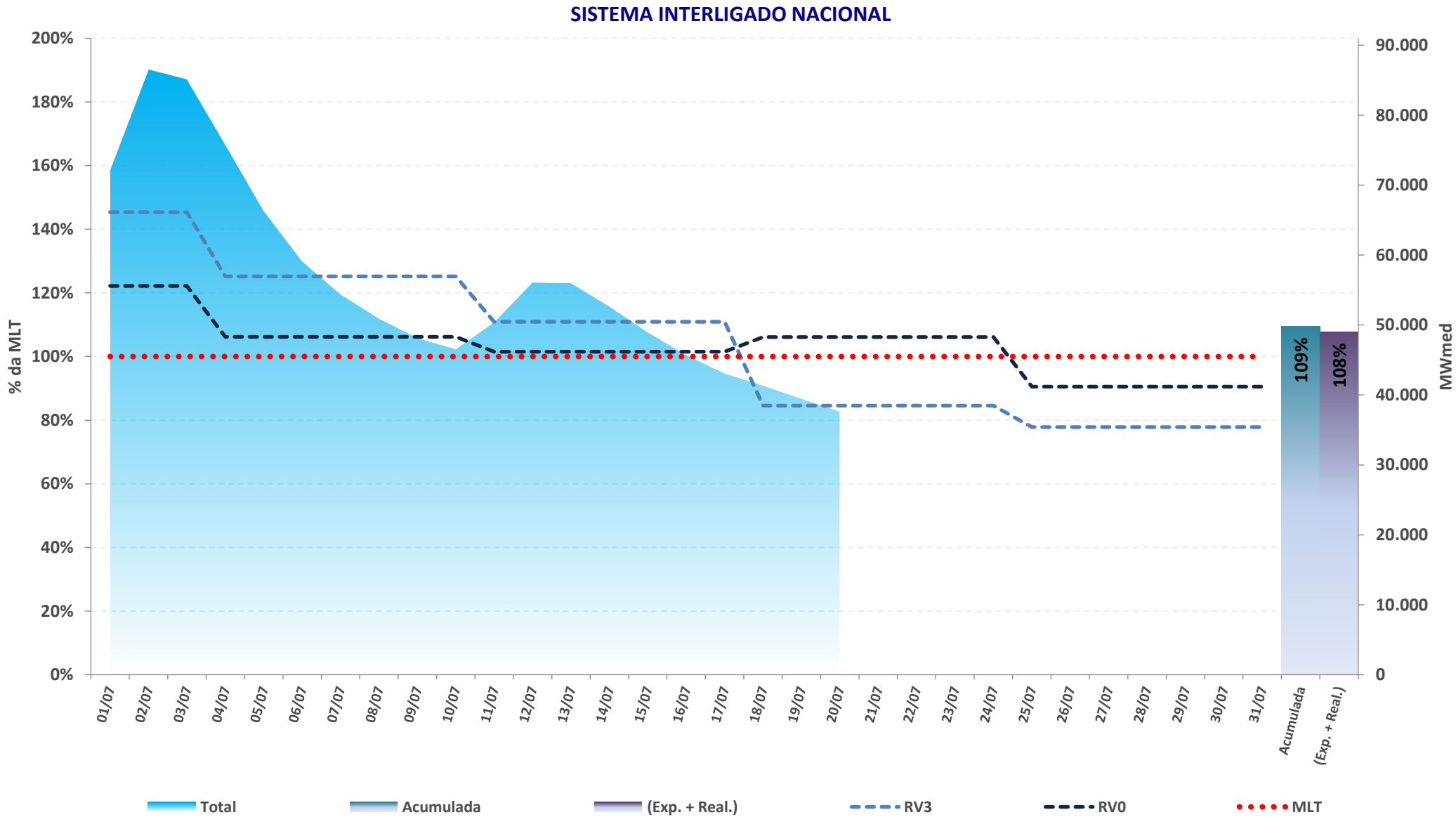
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 4,0% (890 MWmed), indo de 22139 a 23030 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -4,9% (-308 MWmed), indo de 6242 a 5934 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 1,9% (13,41 R\$/MWh), indo de R\$ 724,20/MWh a R\$ 737,61/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -3,1% (-23,49 R\$/MWh), indo de R\$ 761,10/MWh a R\$ 737,61/MWh

acompanhamento da operação

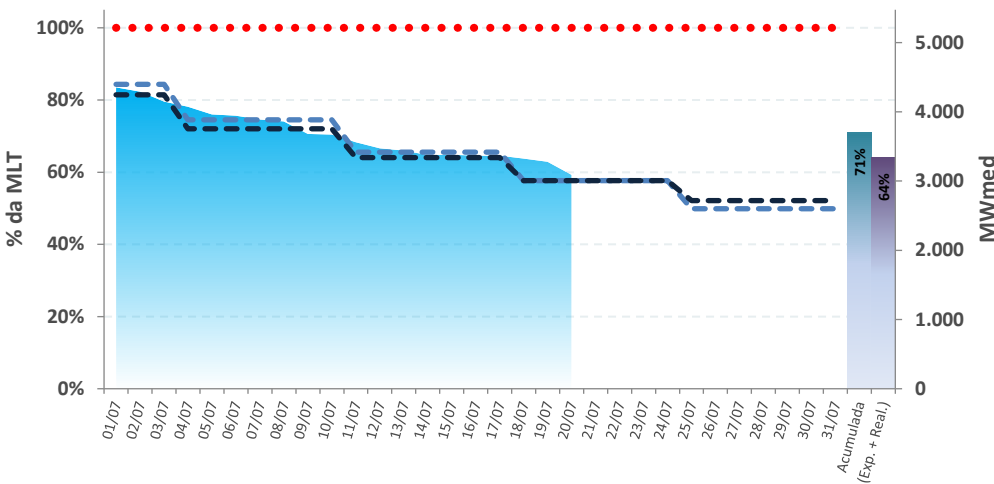


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

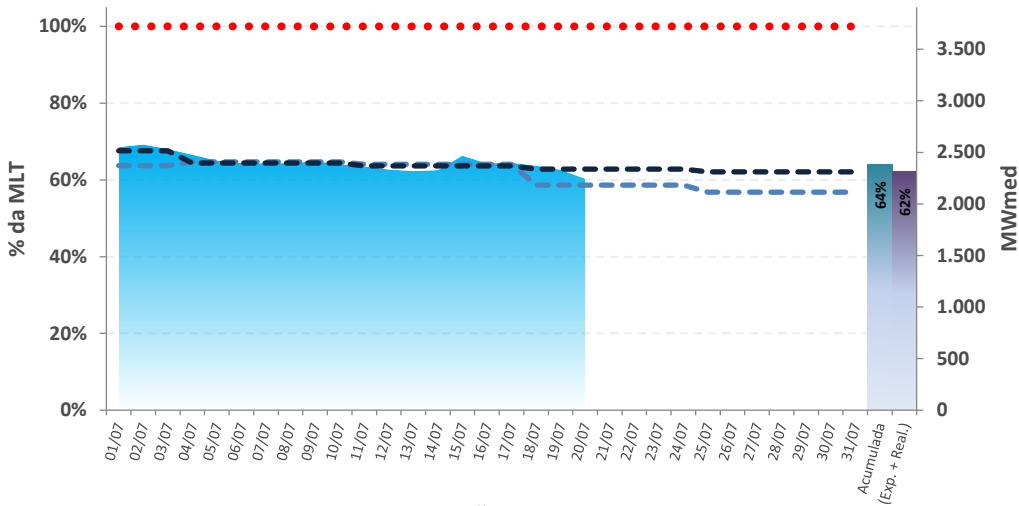
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

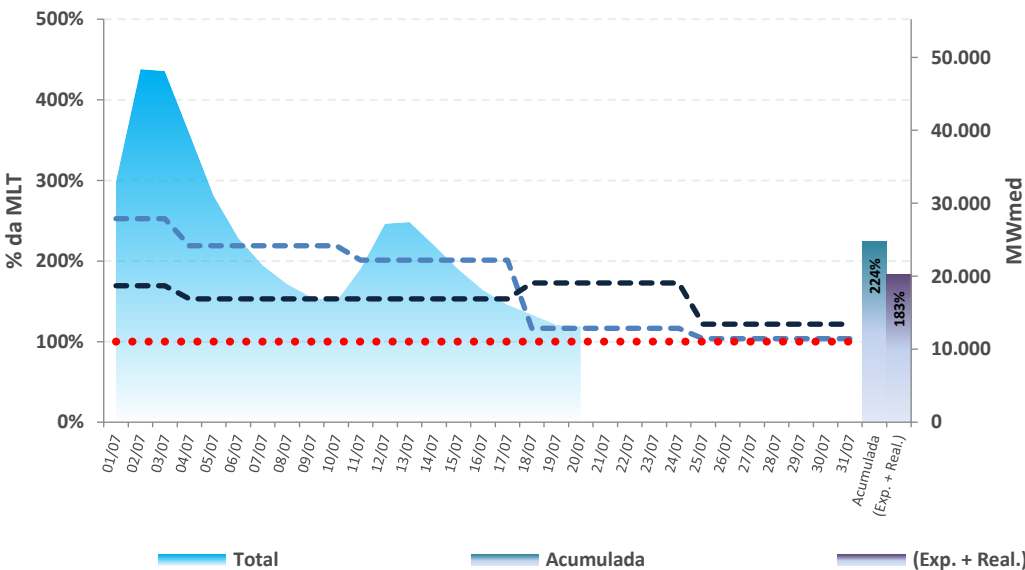
REGIÃO NORTE



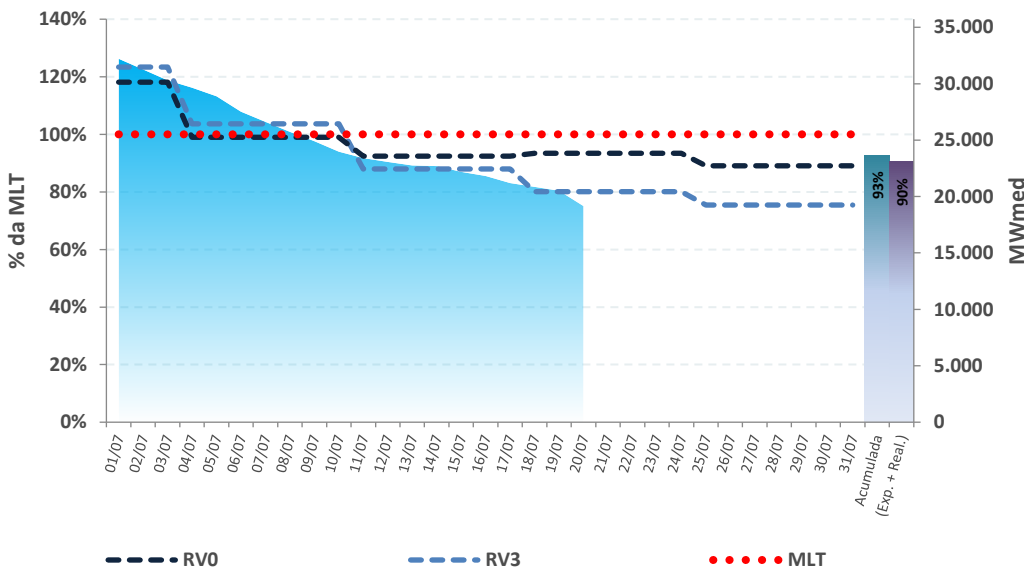
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



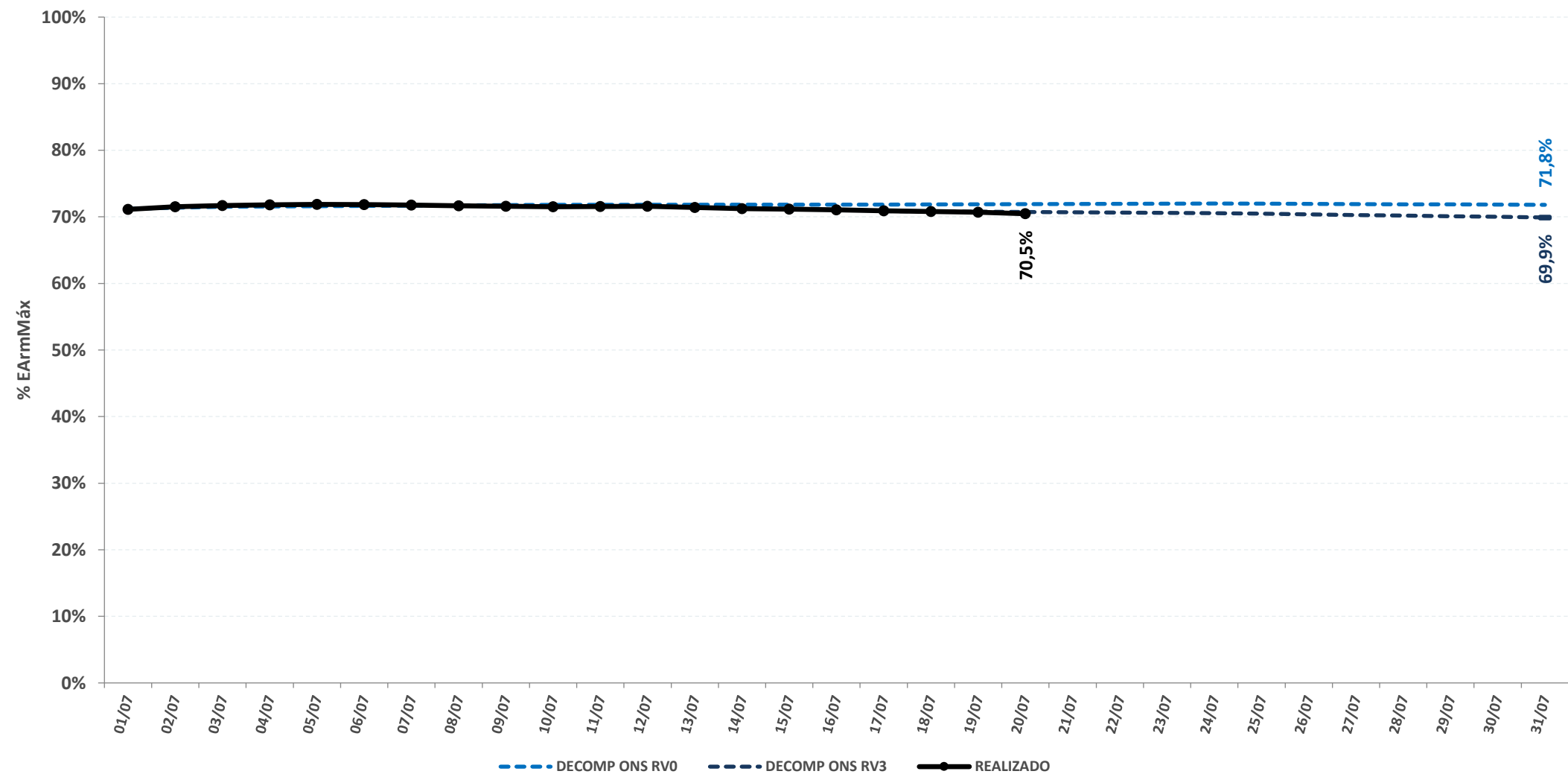
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV3 MLT

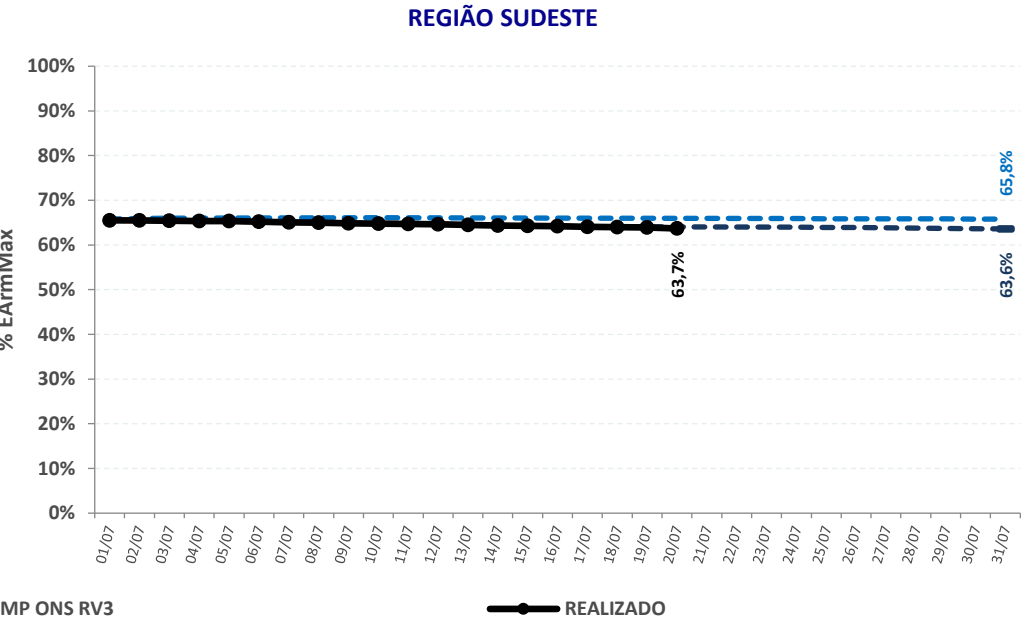
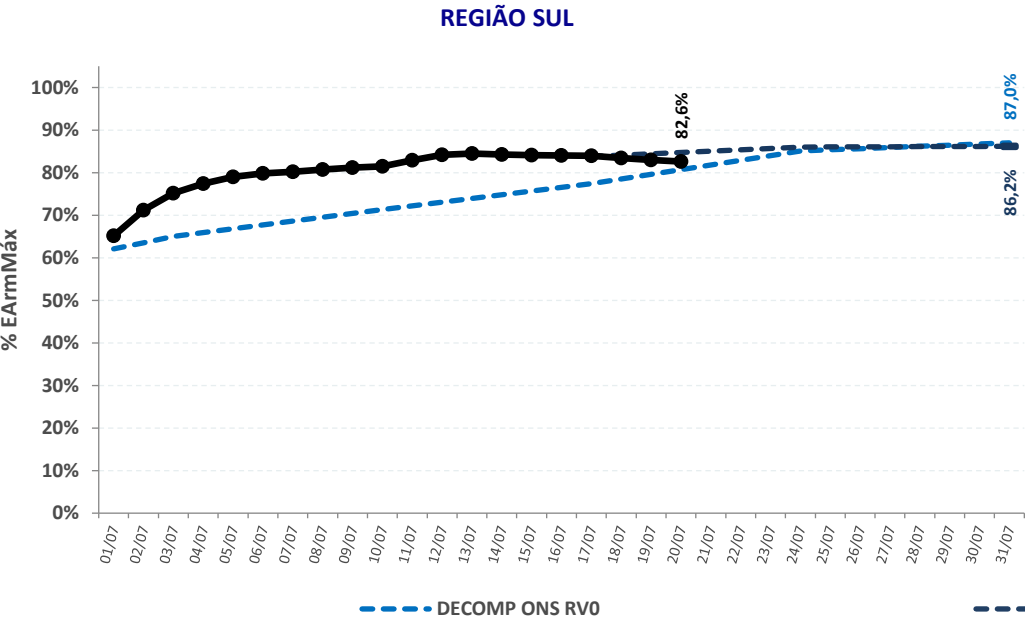
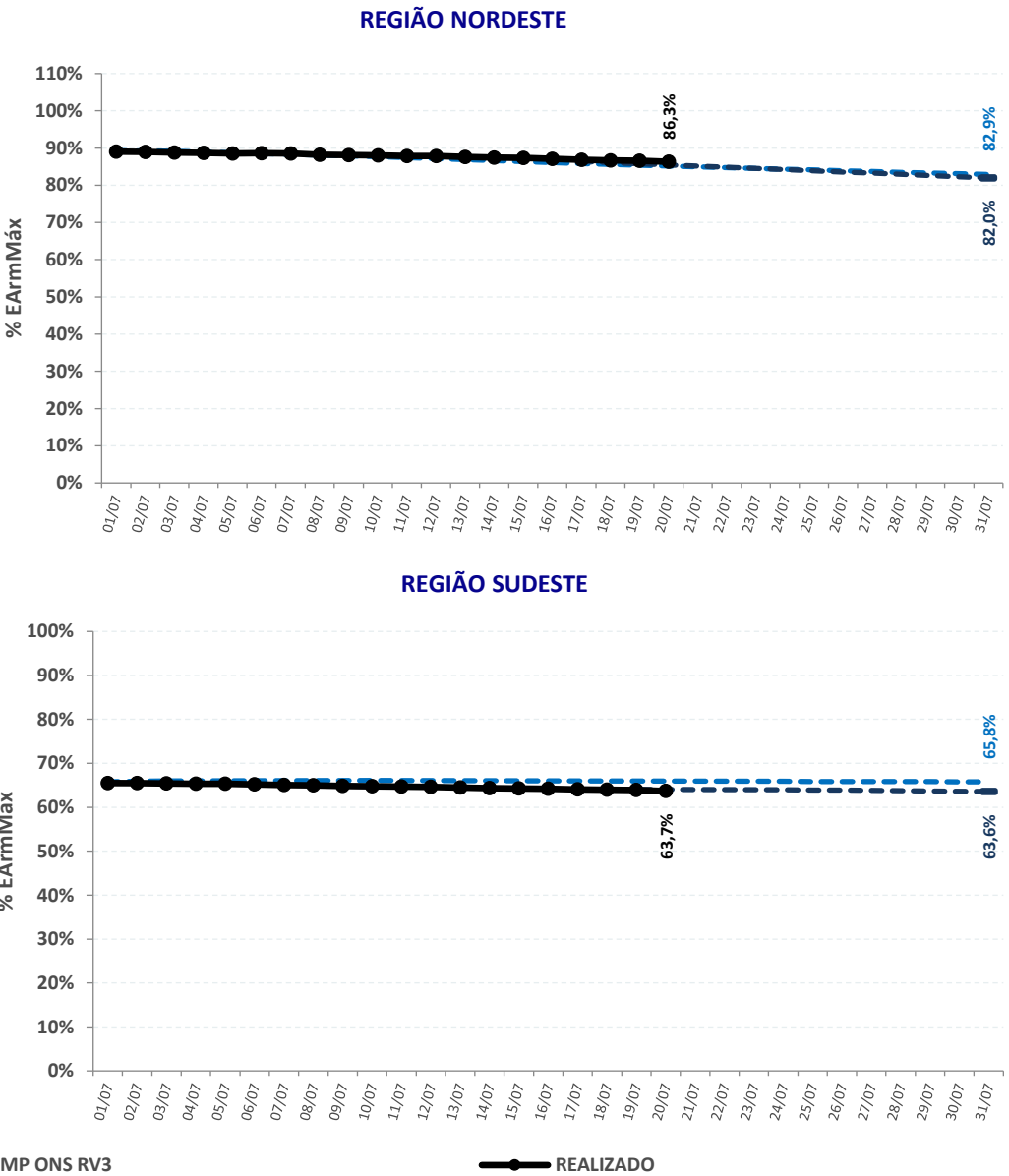
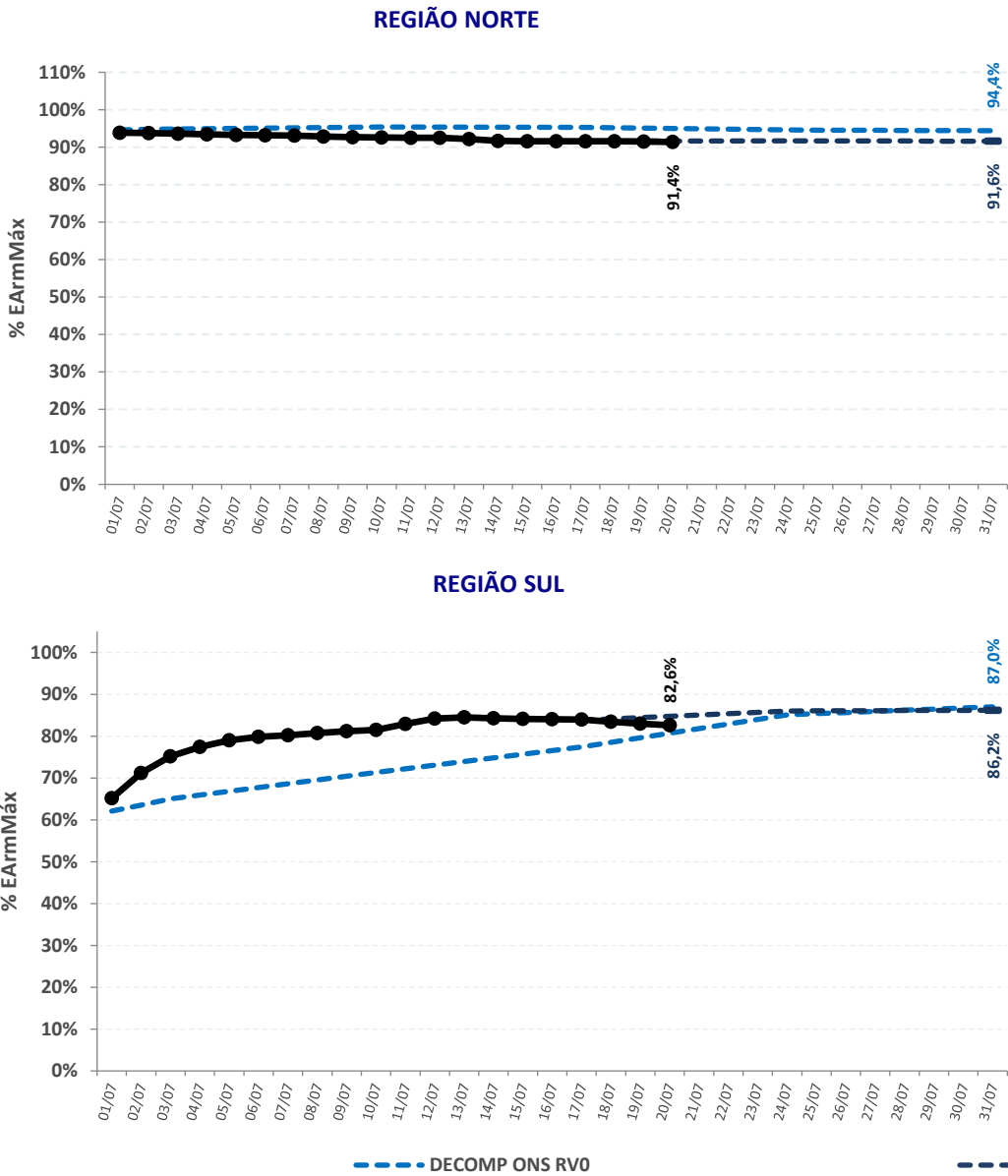
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

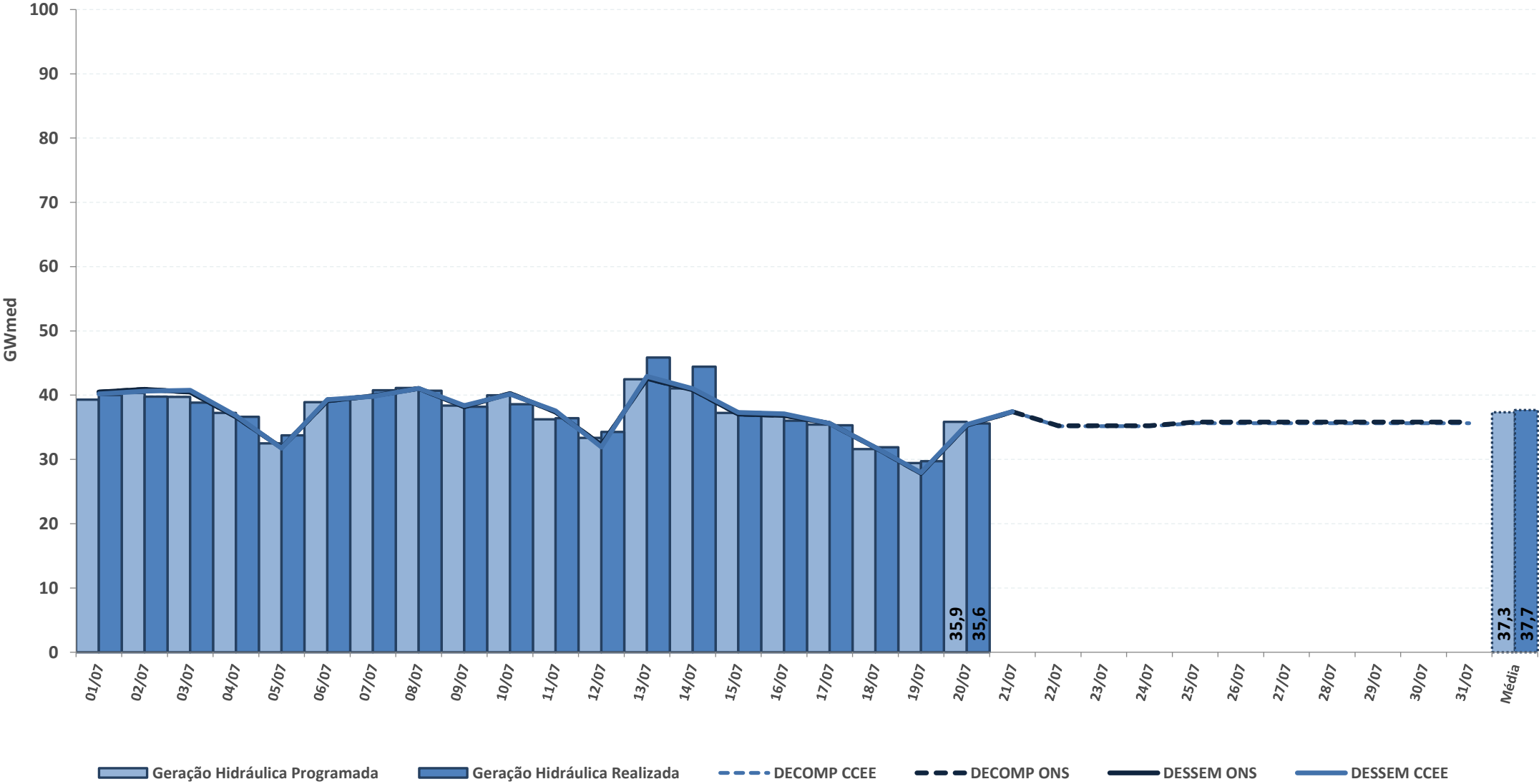
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada

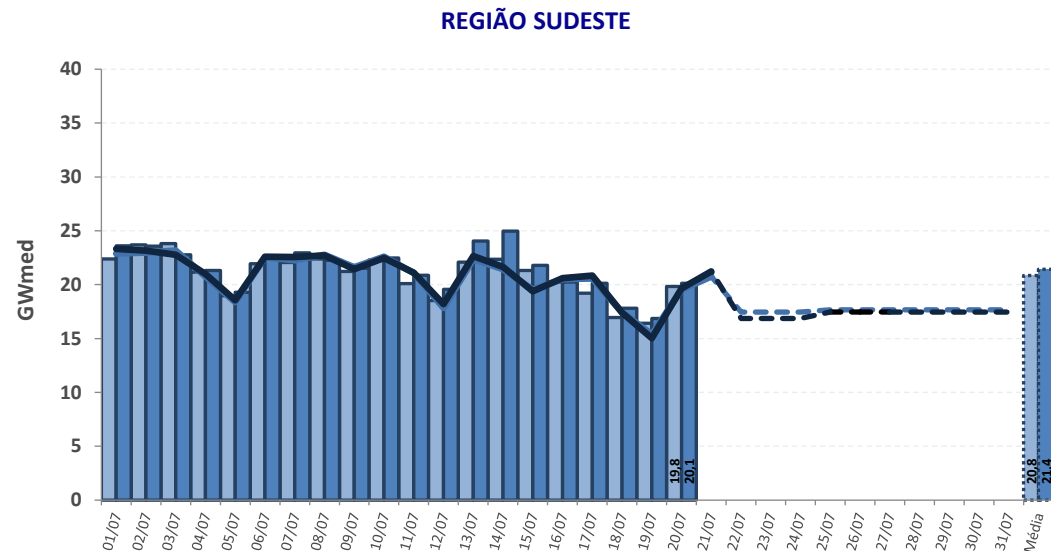
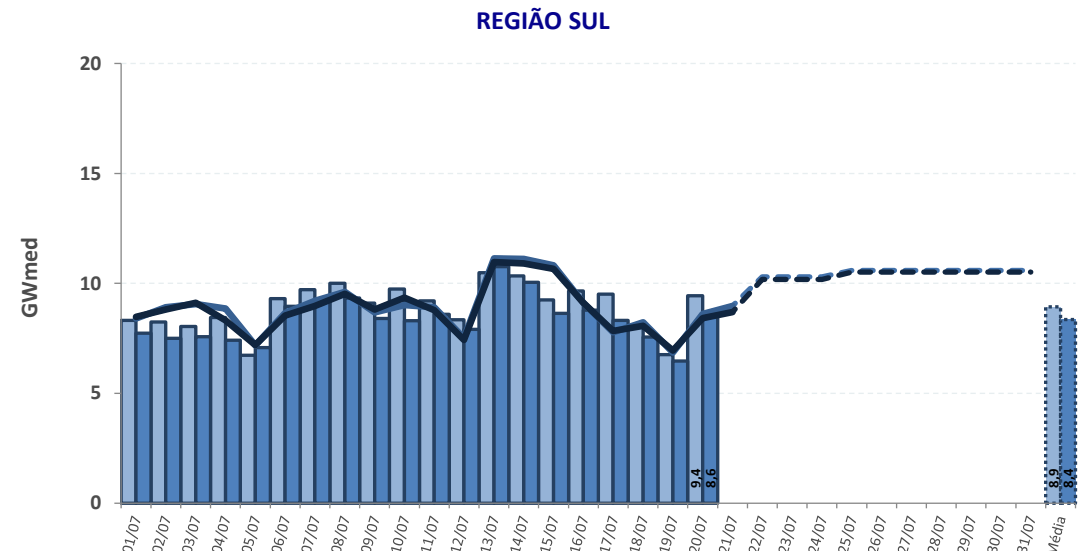
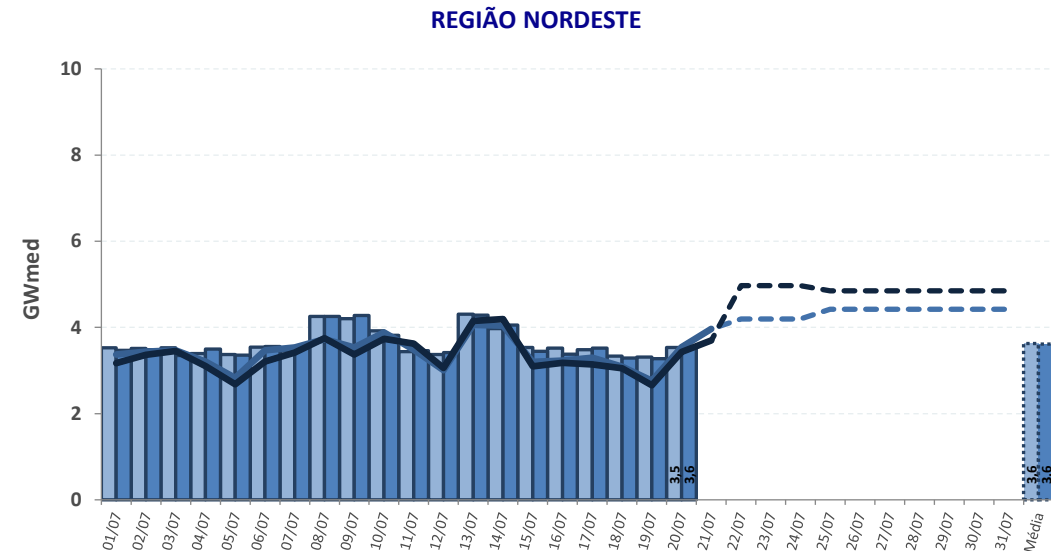
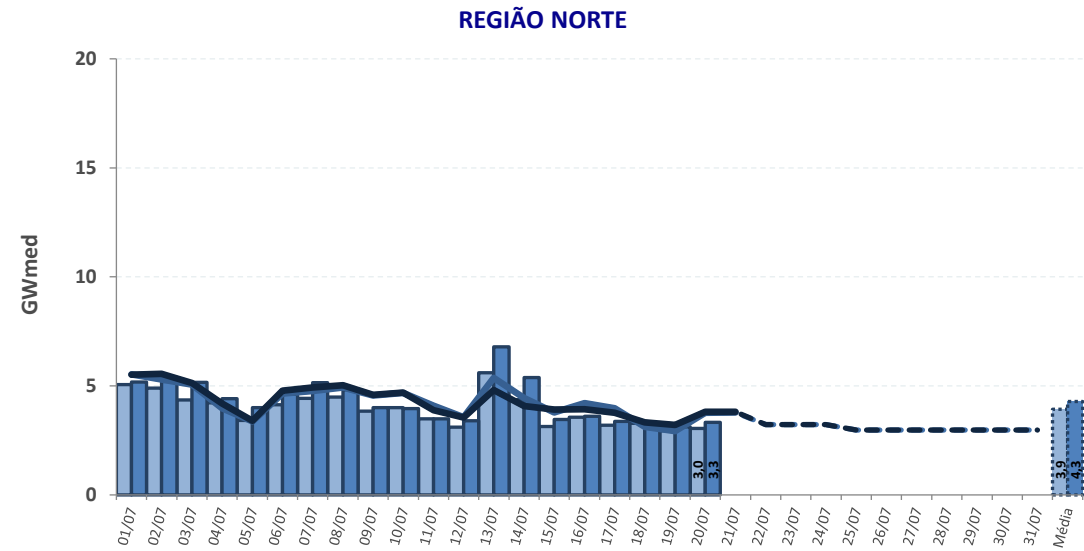


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

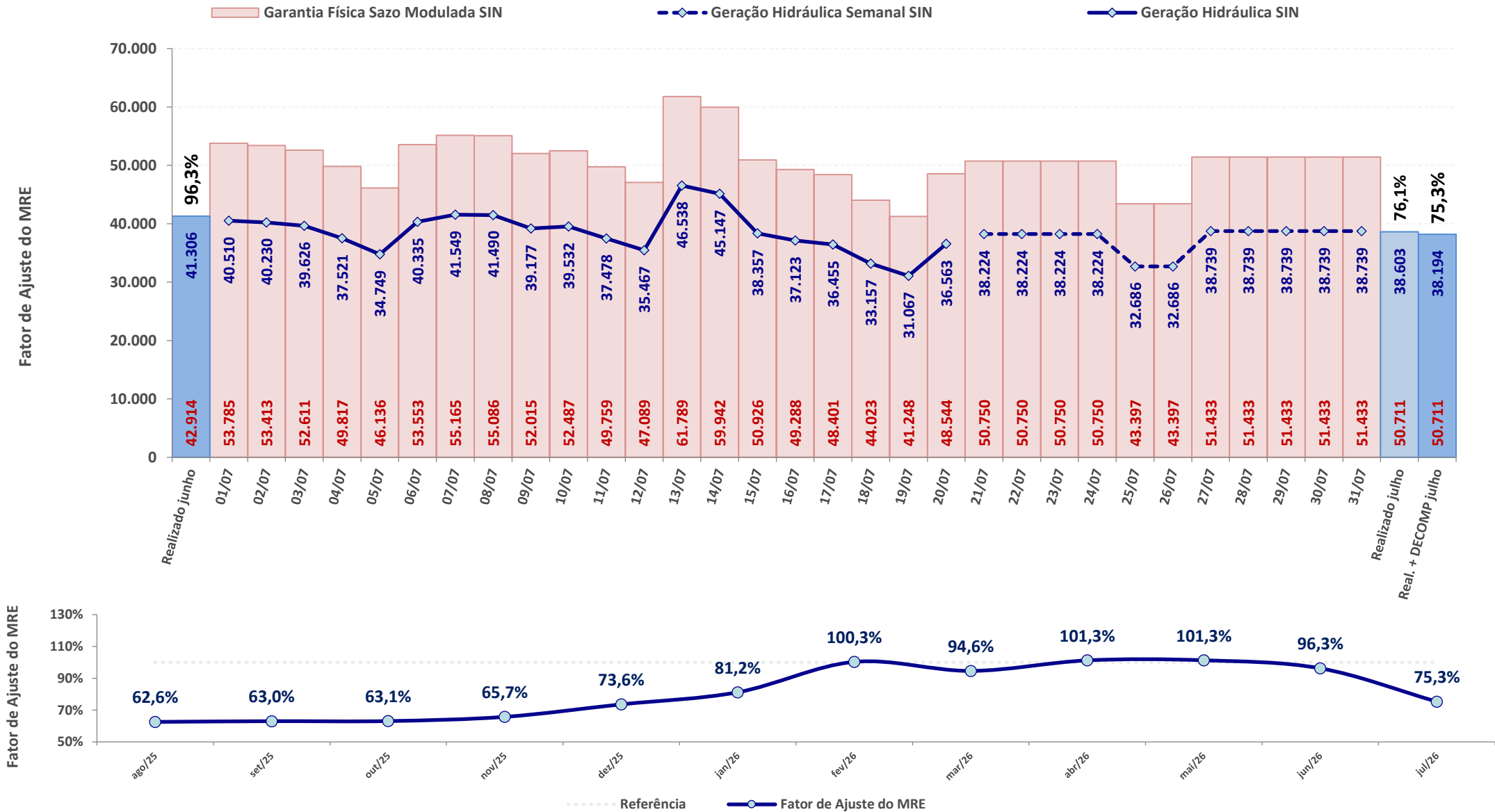


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

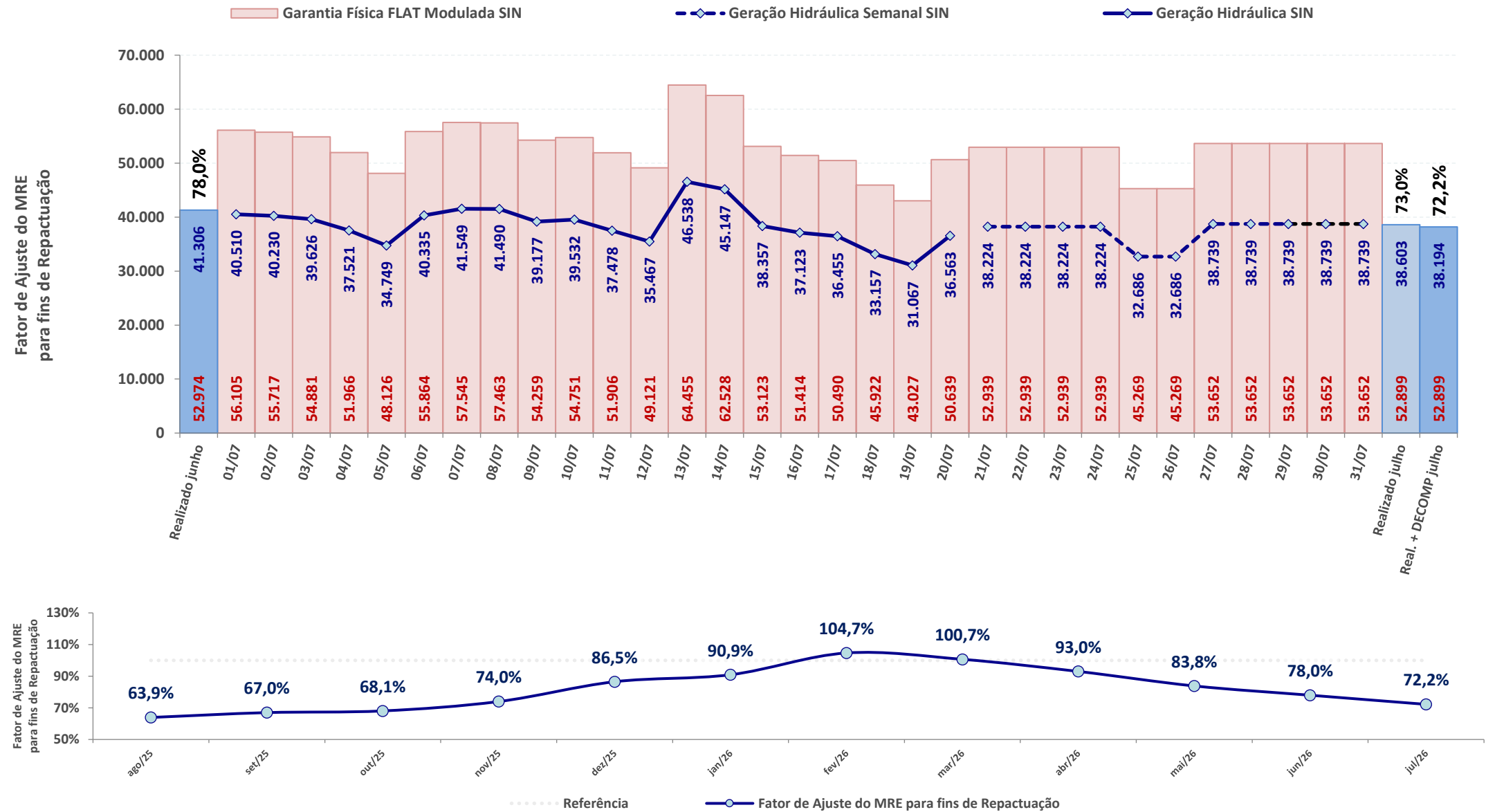
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

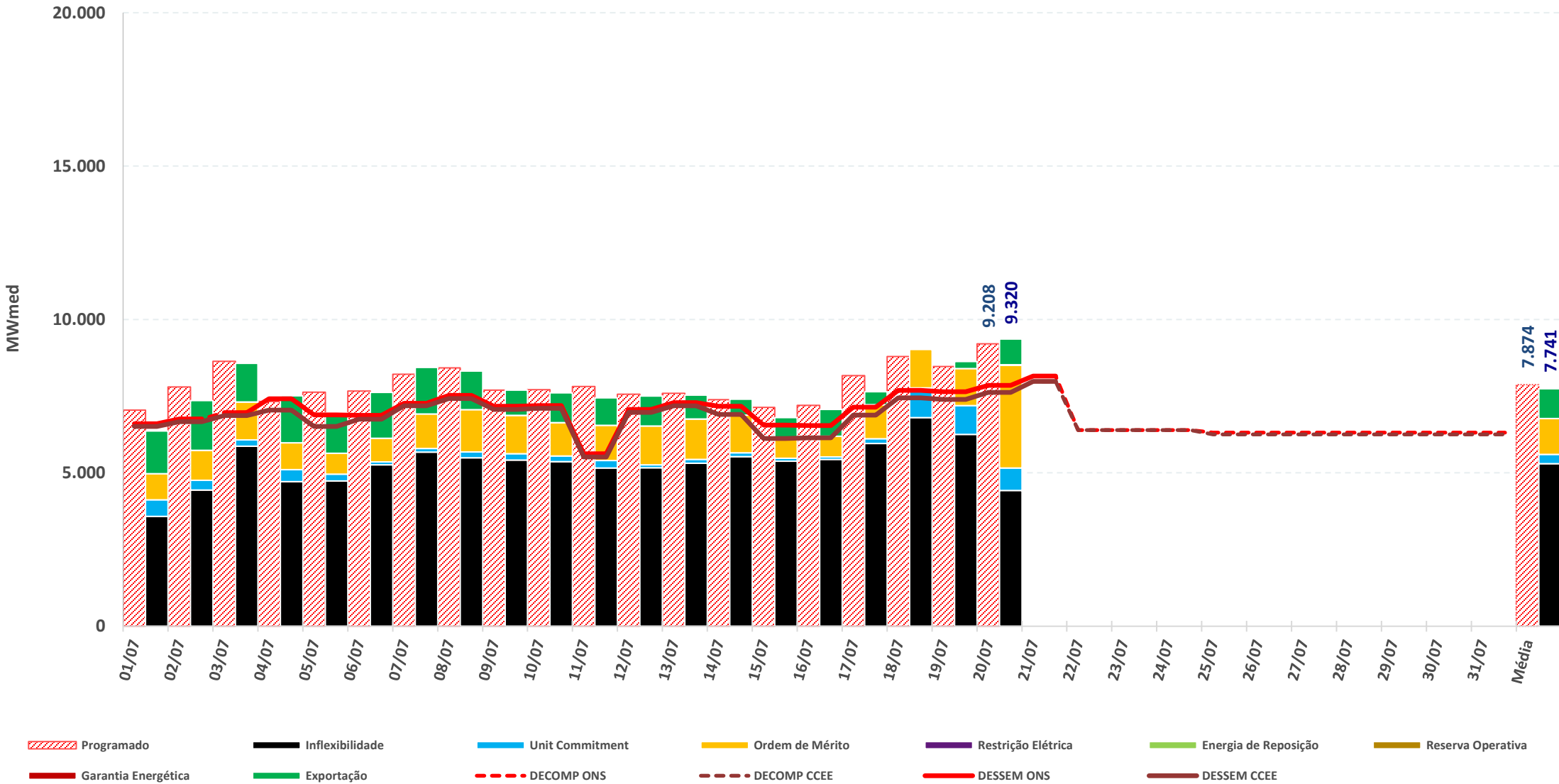
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

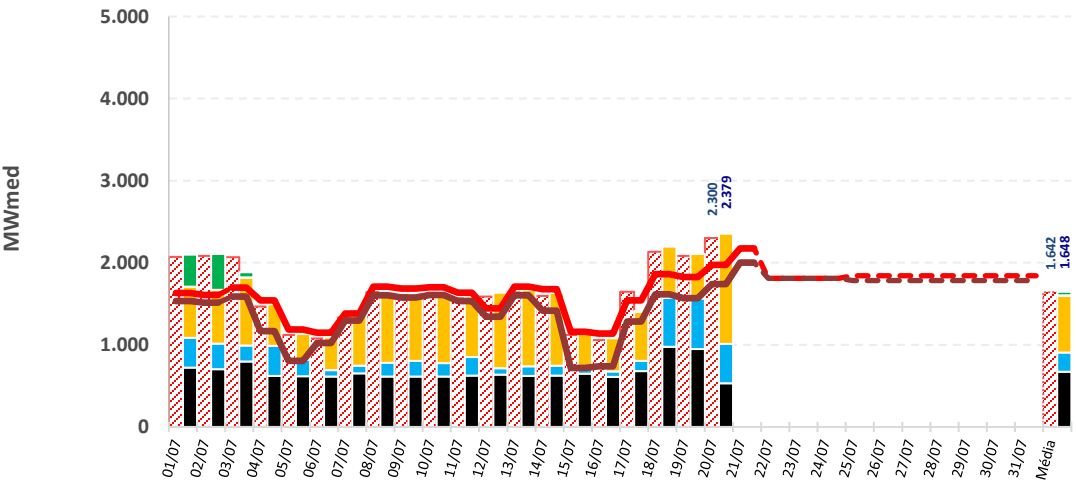
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



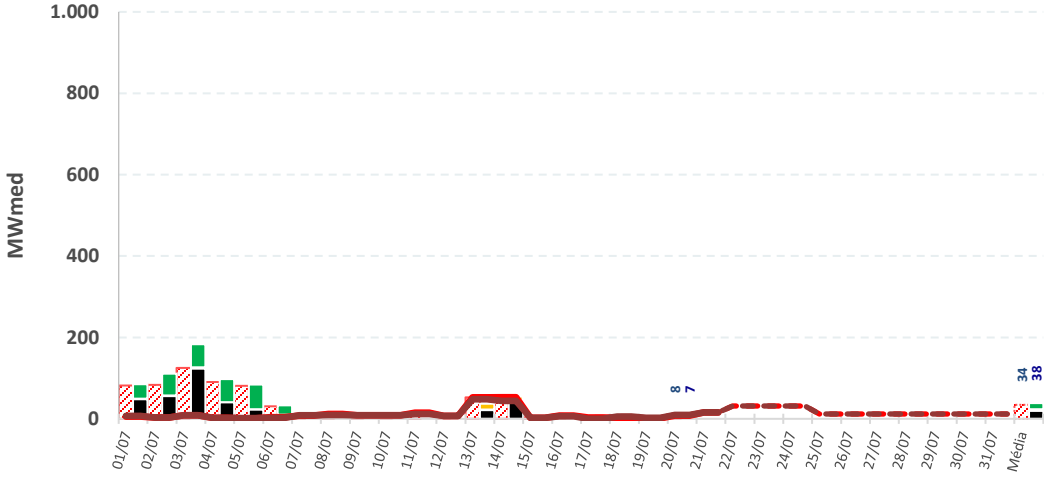
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

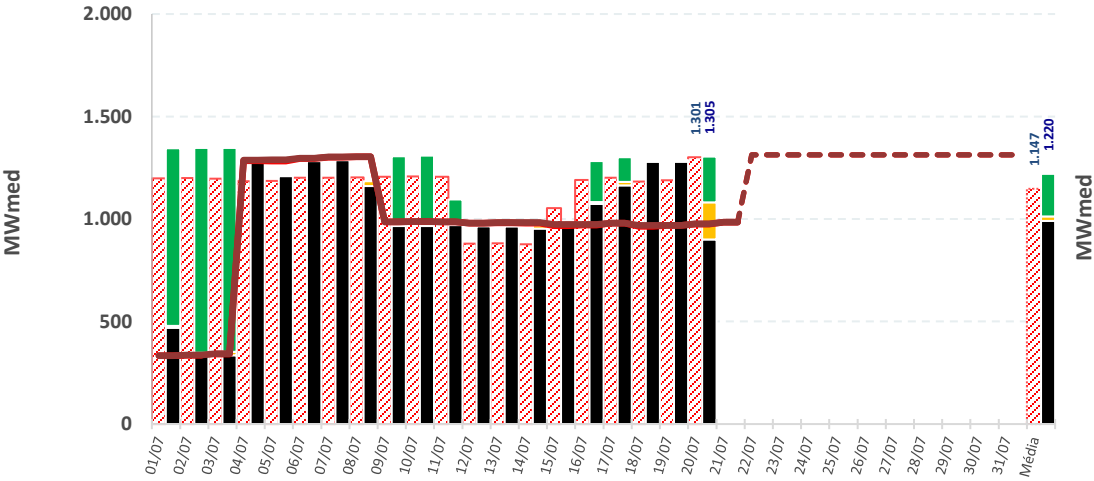
REGIÃO NORTE



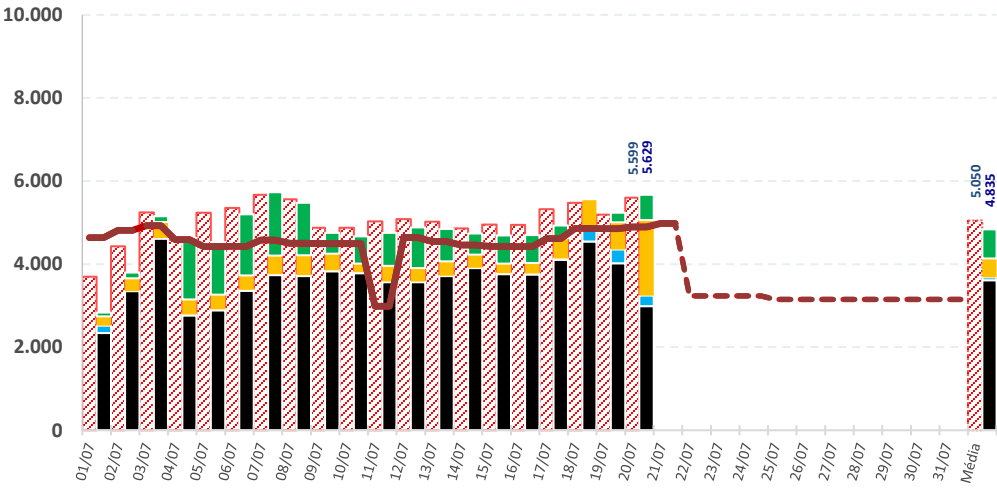
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

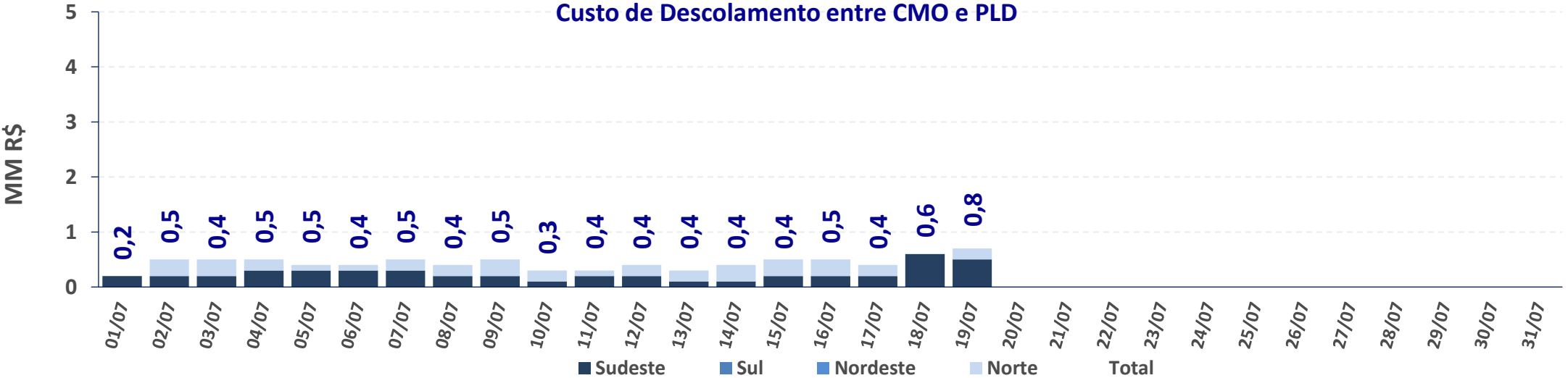
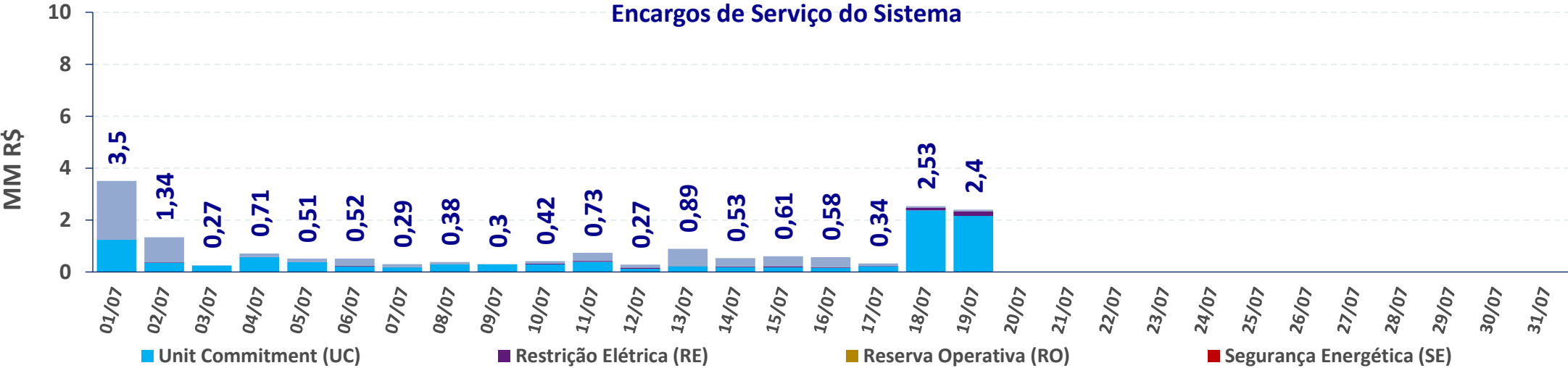


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

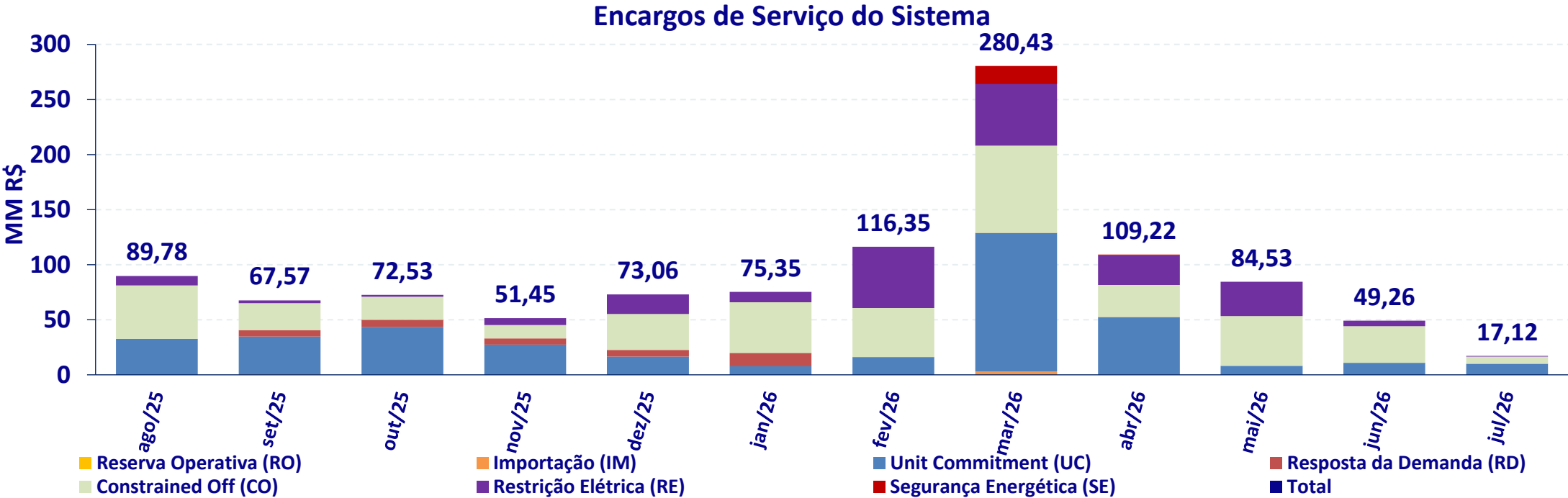
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



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

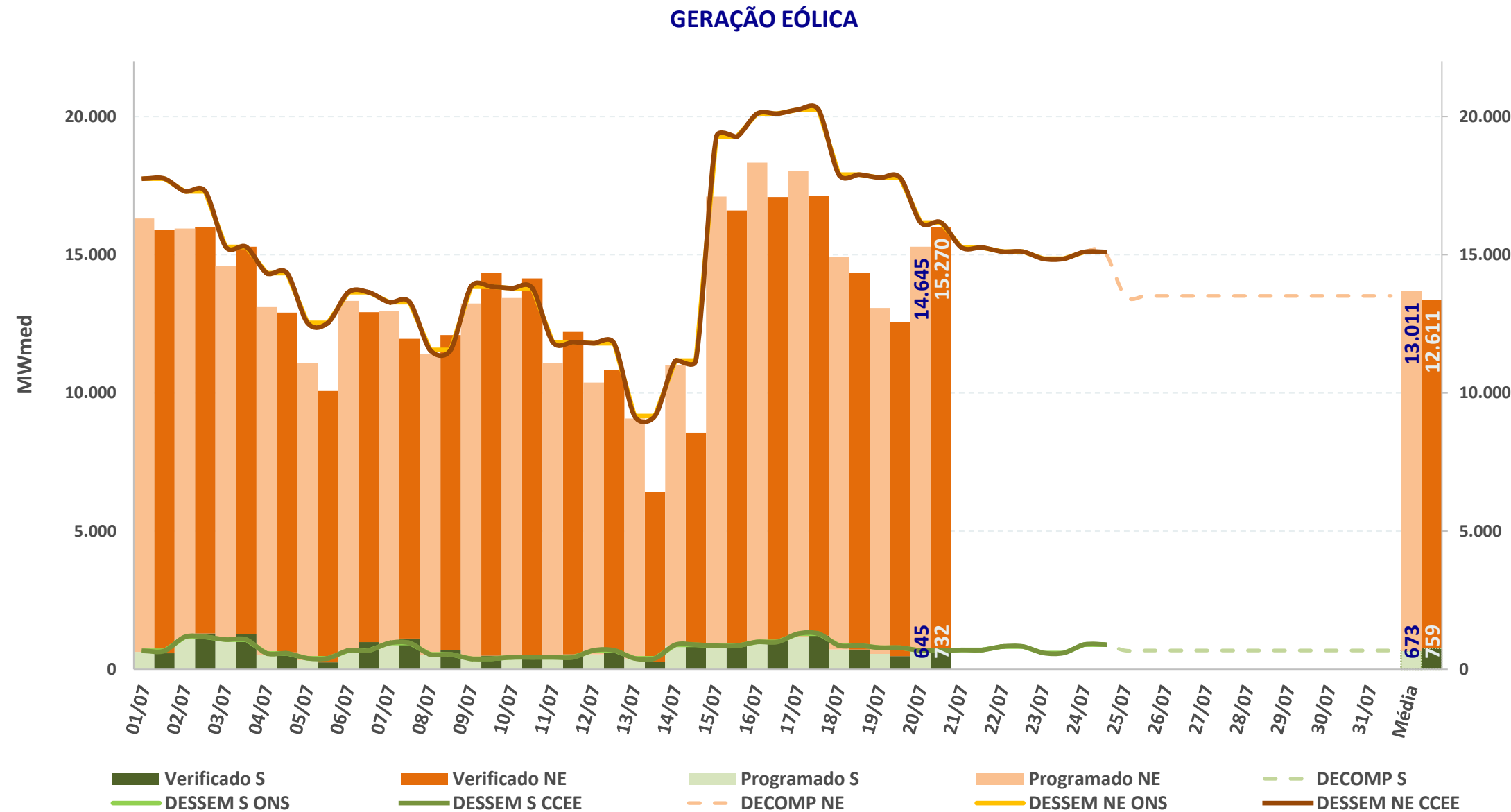
Fontes: BDO (ONS)

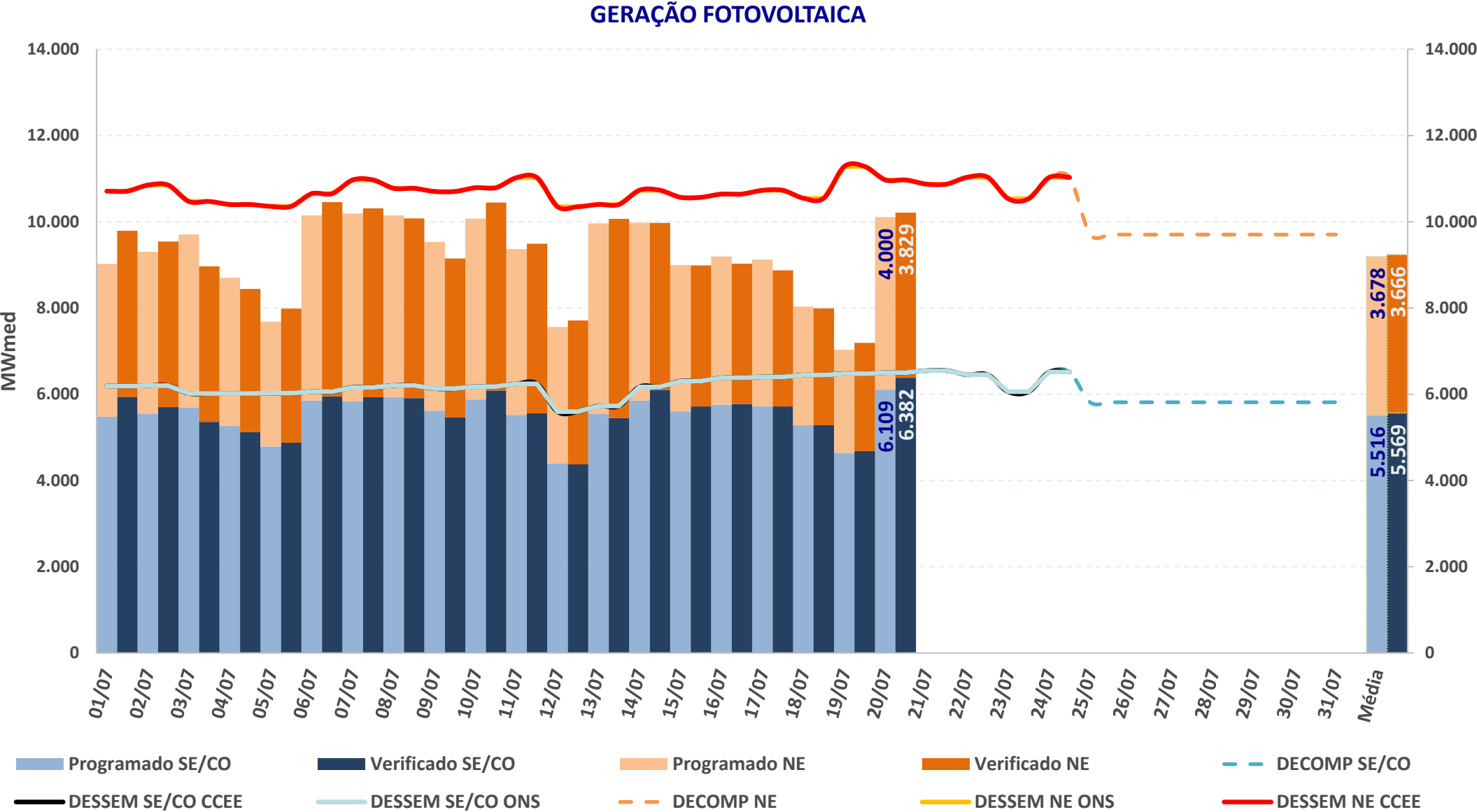


ESS MENSAL	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
RE [MM R\$]	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 0,63
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	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\$ 10,05
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\$ 6,44
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\$ 17,12
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\$ 8,53

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

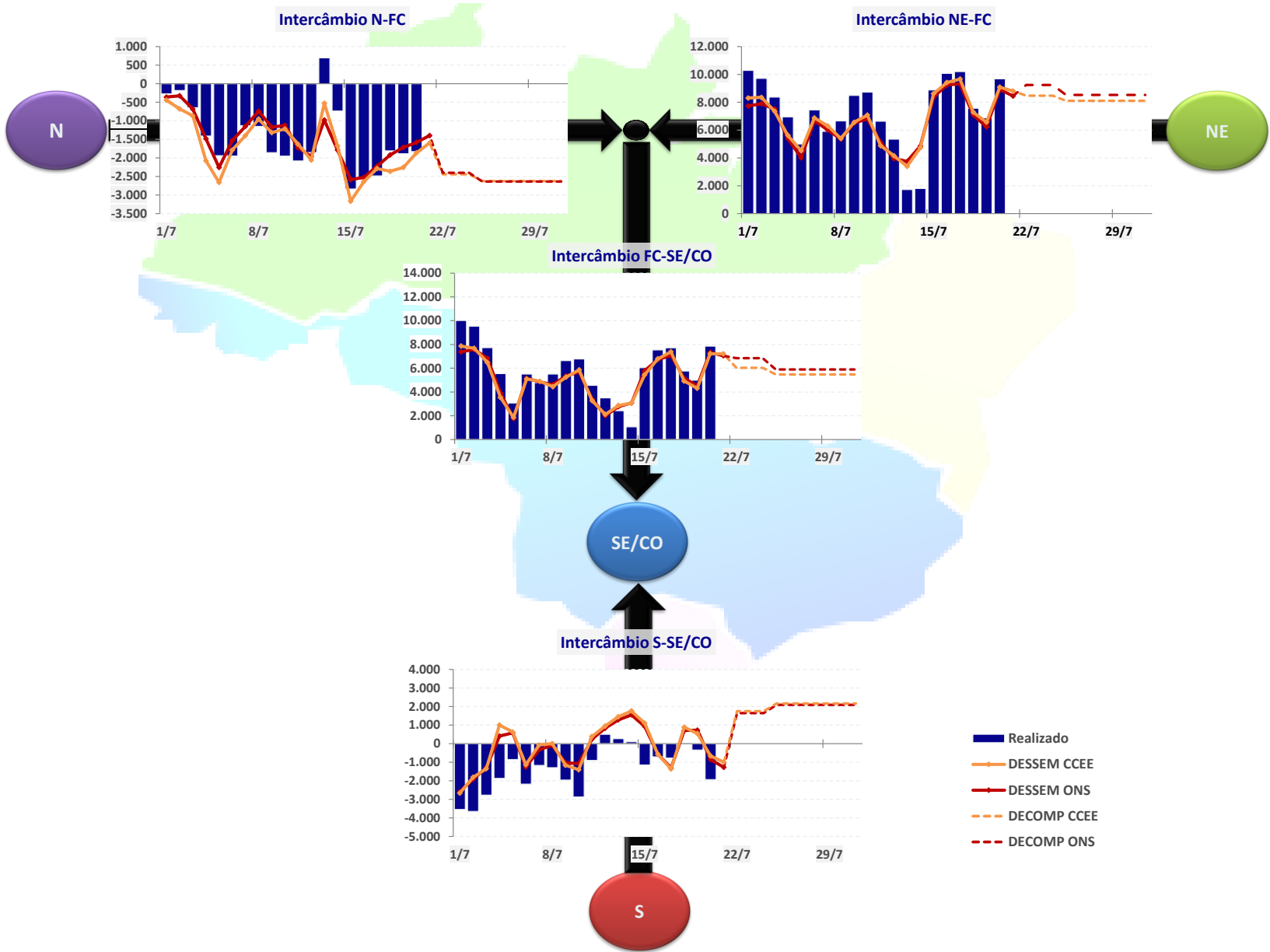


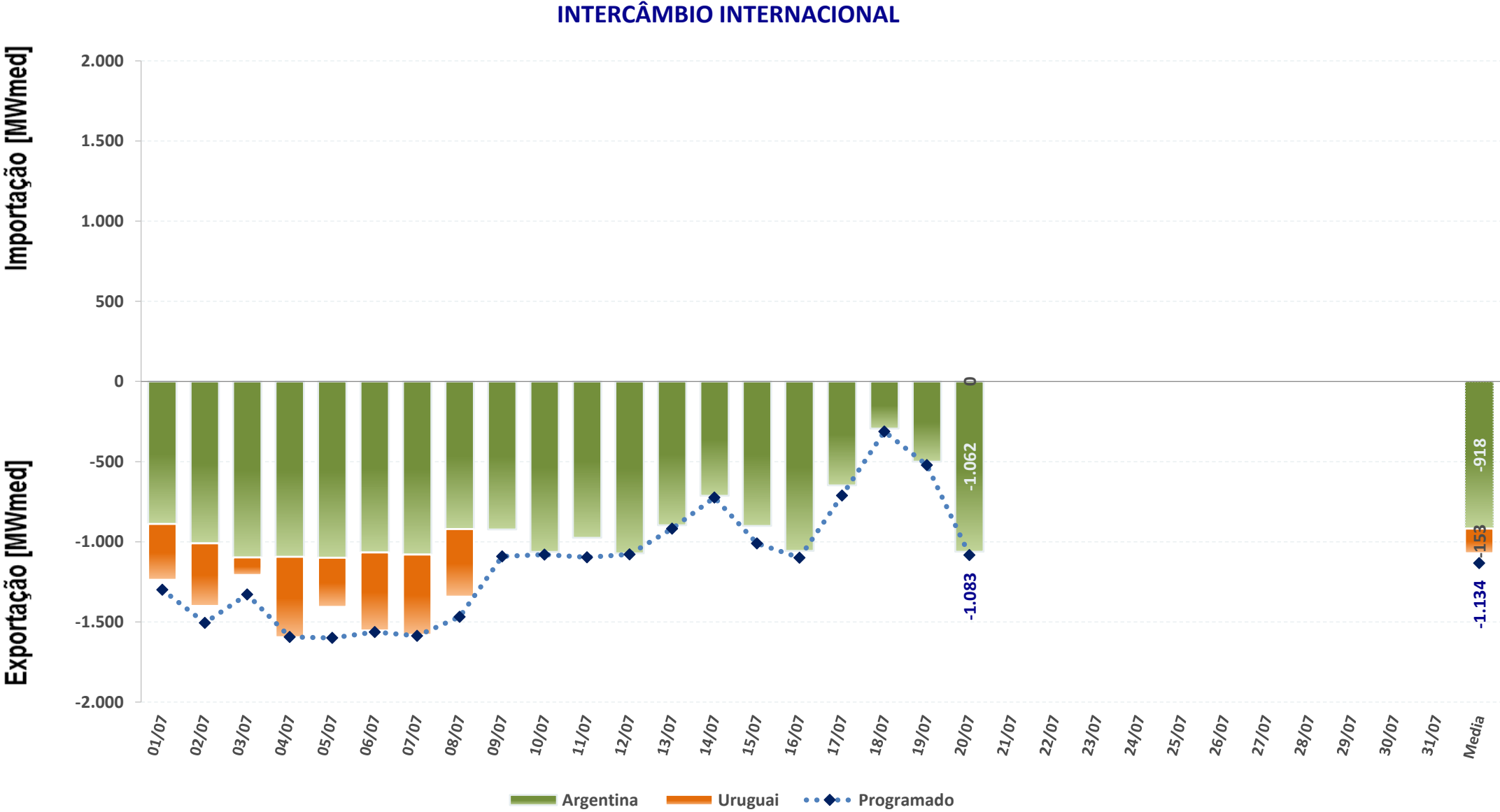




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

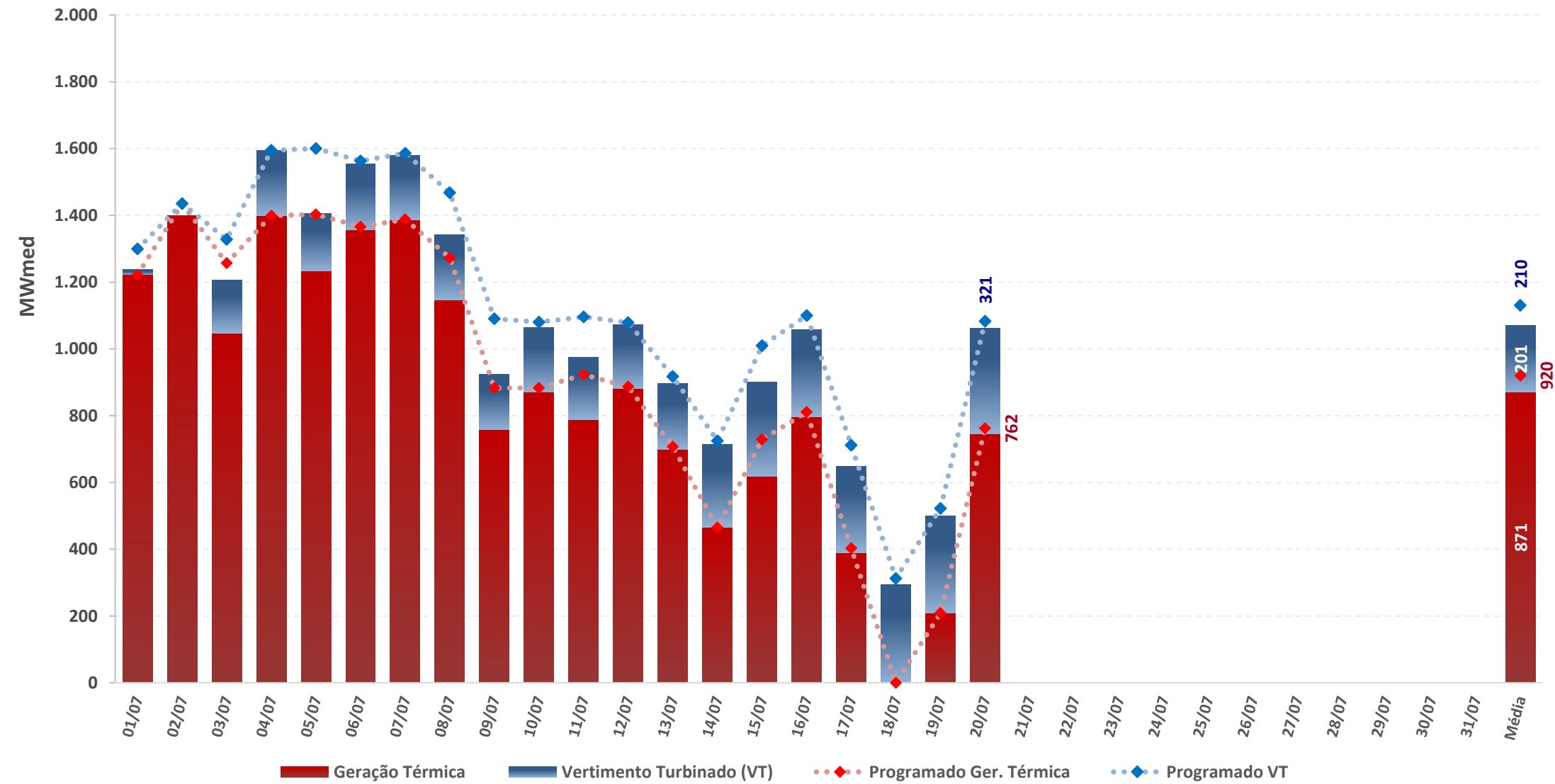


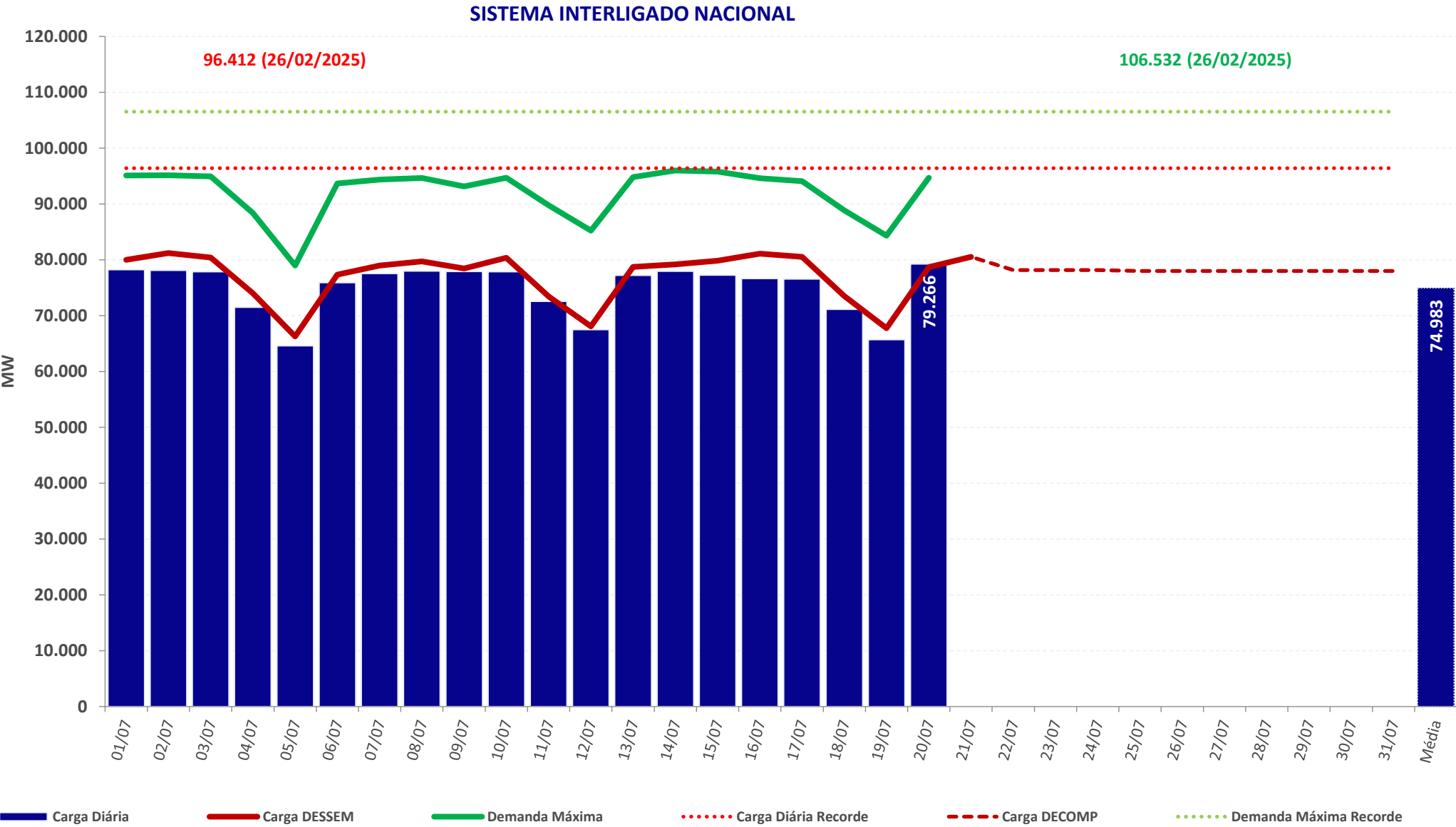


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

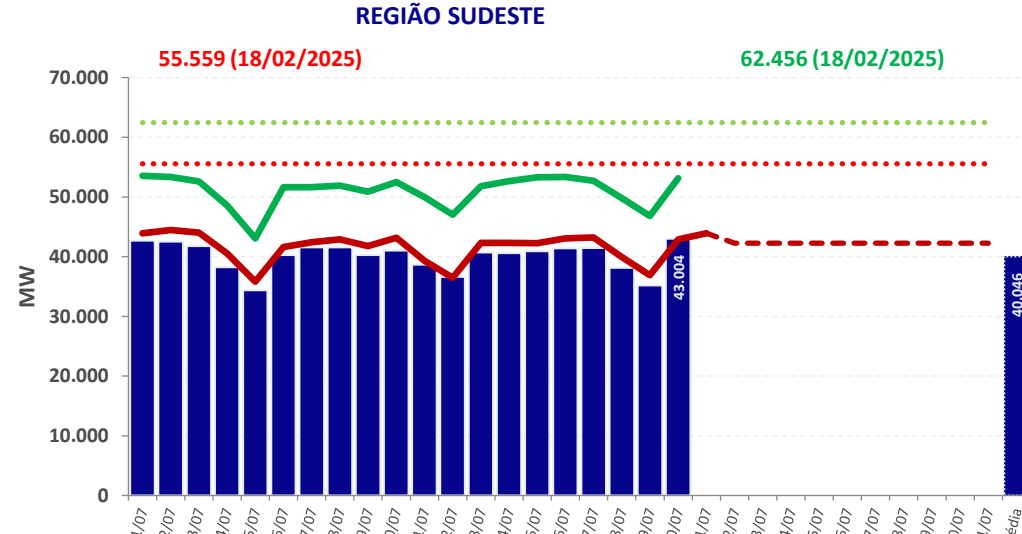
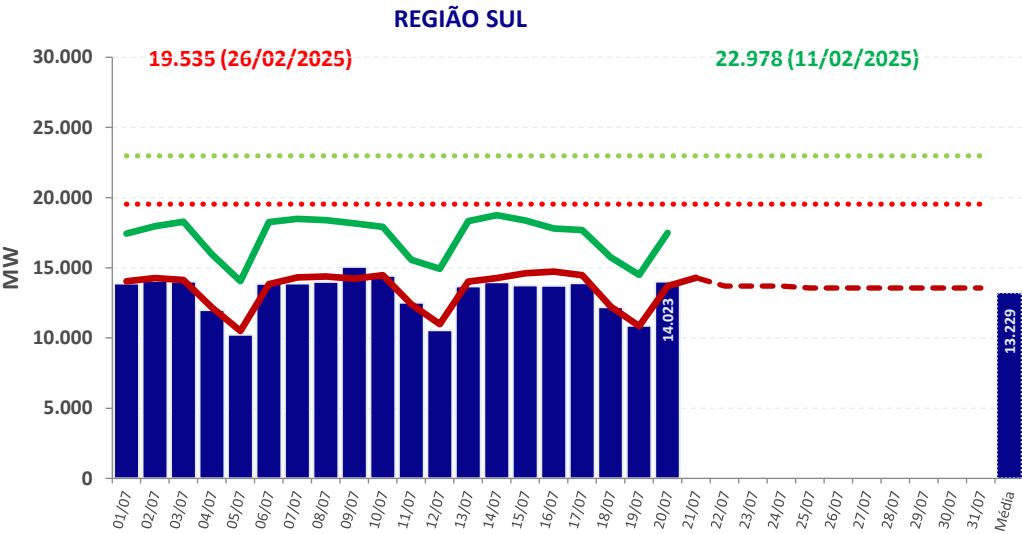
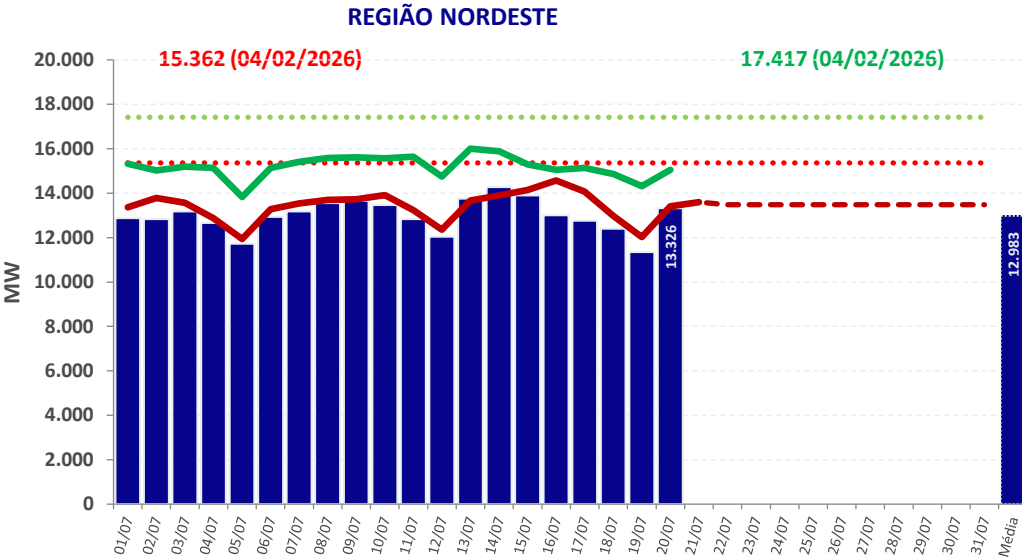
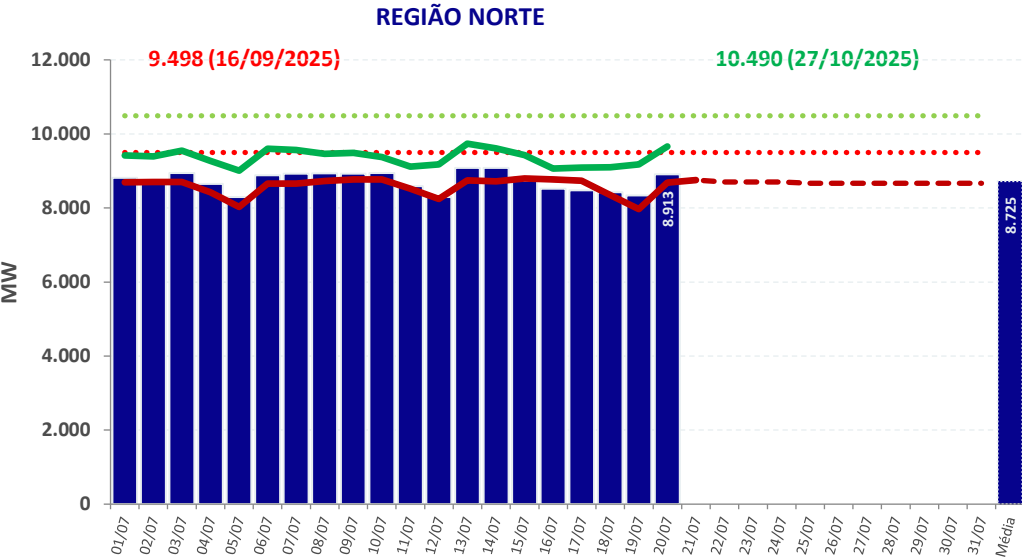
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



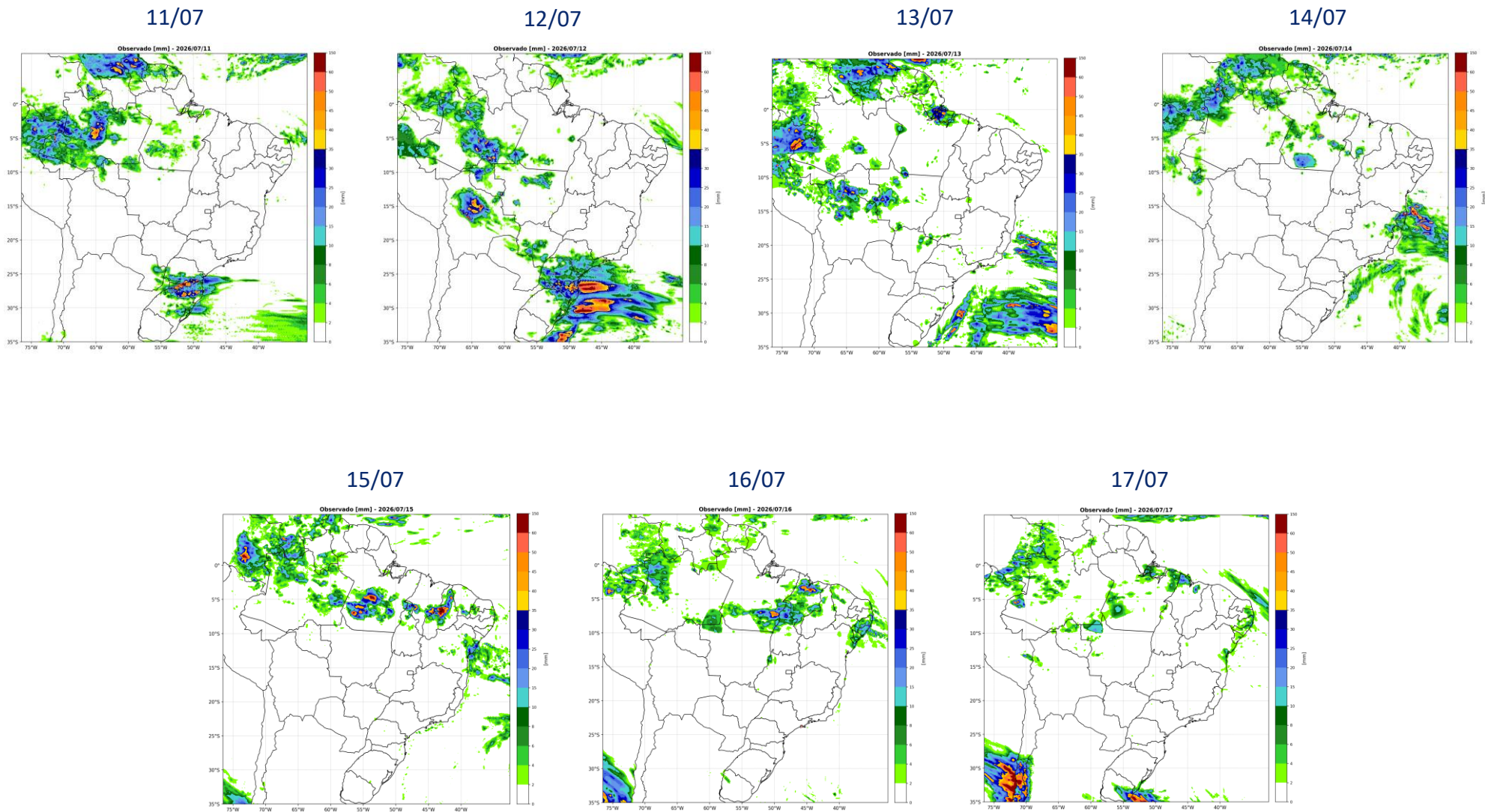


carga e demanda instantânea máxima

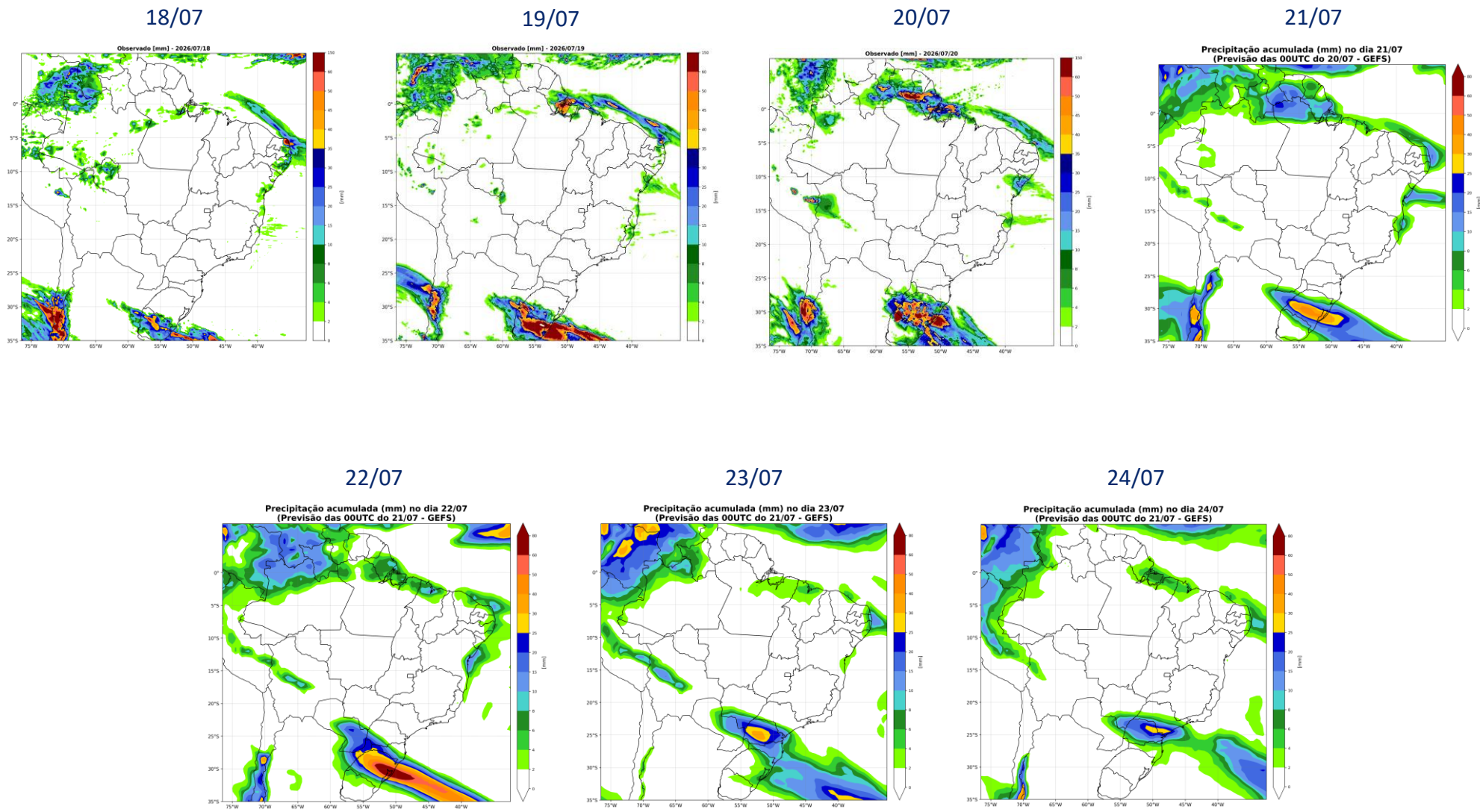


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

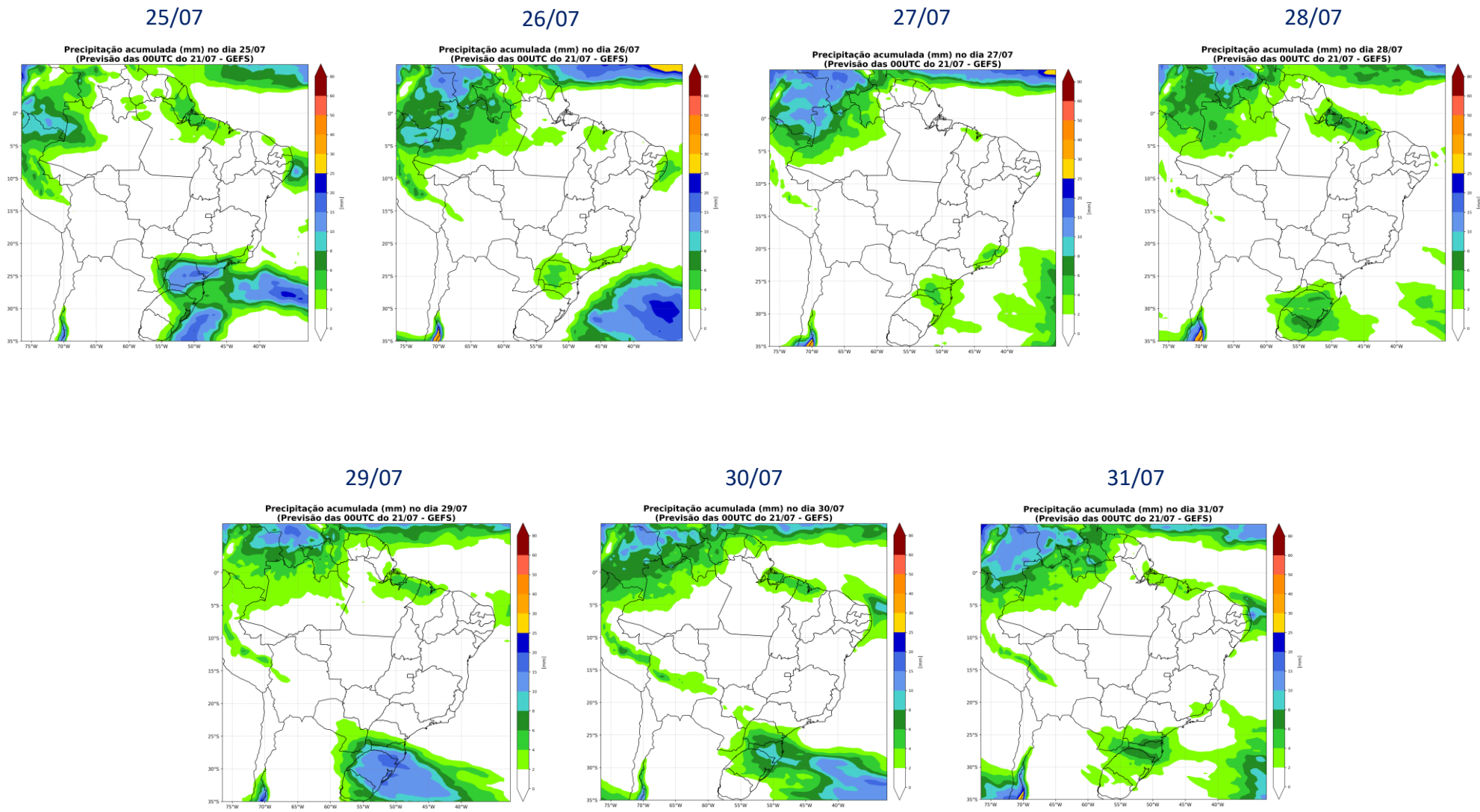
Chuva diária observada na semana operativa passada – 11/07 a 17/07

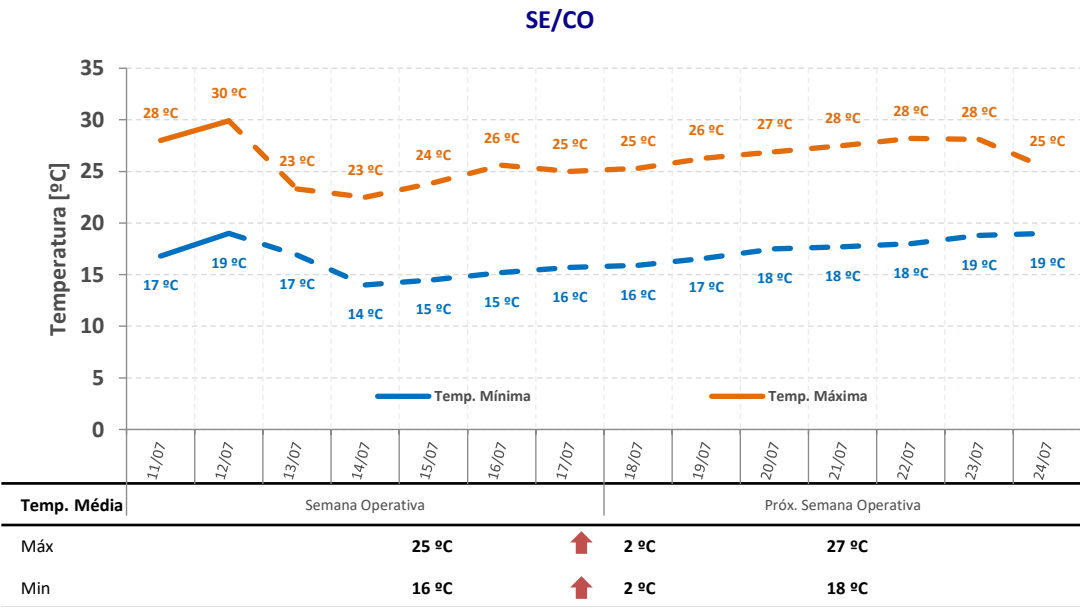
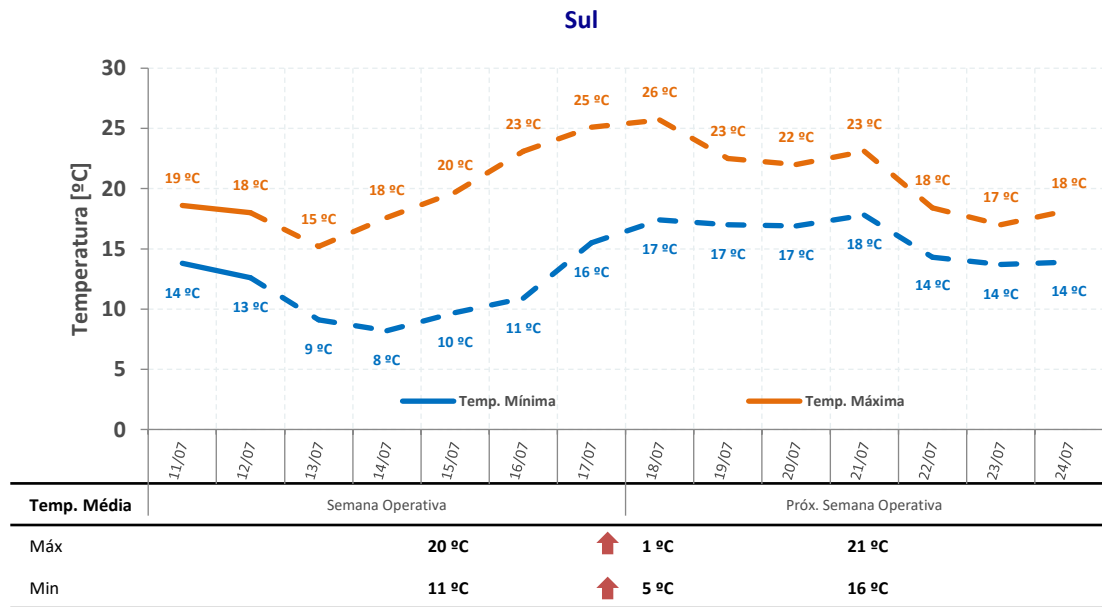
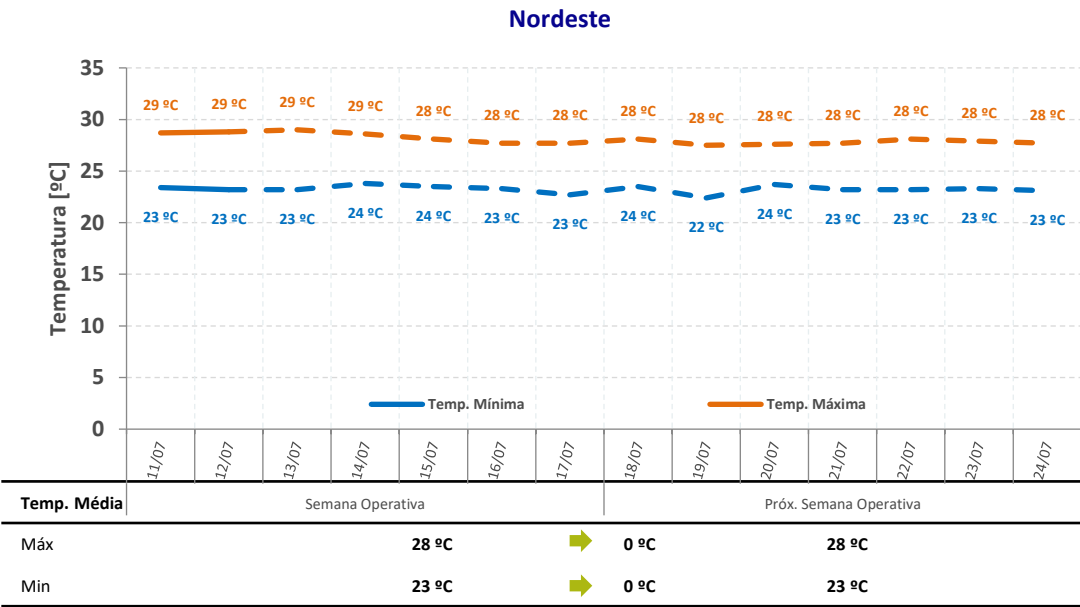
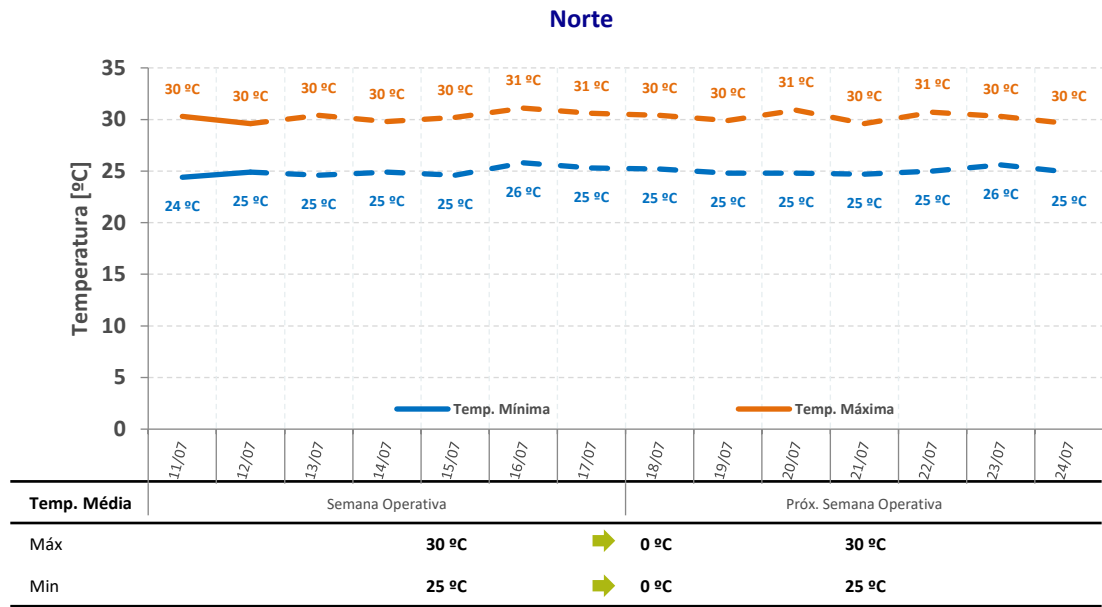


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 18/07 a 24/07



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





sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

Projeção do PLD: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Junho:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 1: SMAP 2023/2024:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 2: SMAP 20218/2019:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

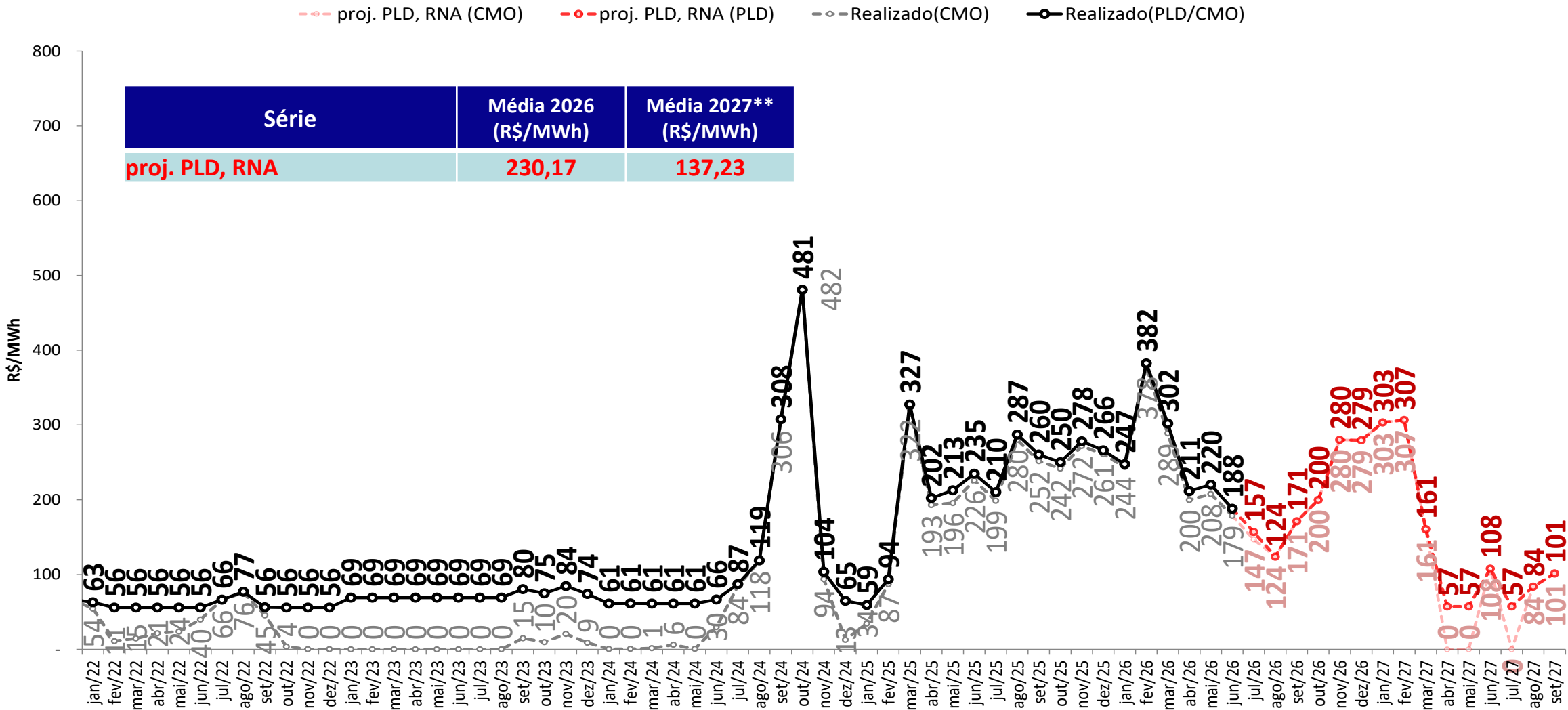
Sensibilidade 3: SMAP CFS VE:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 4: SMAP CFS LI:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

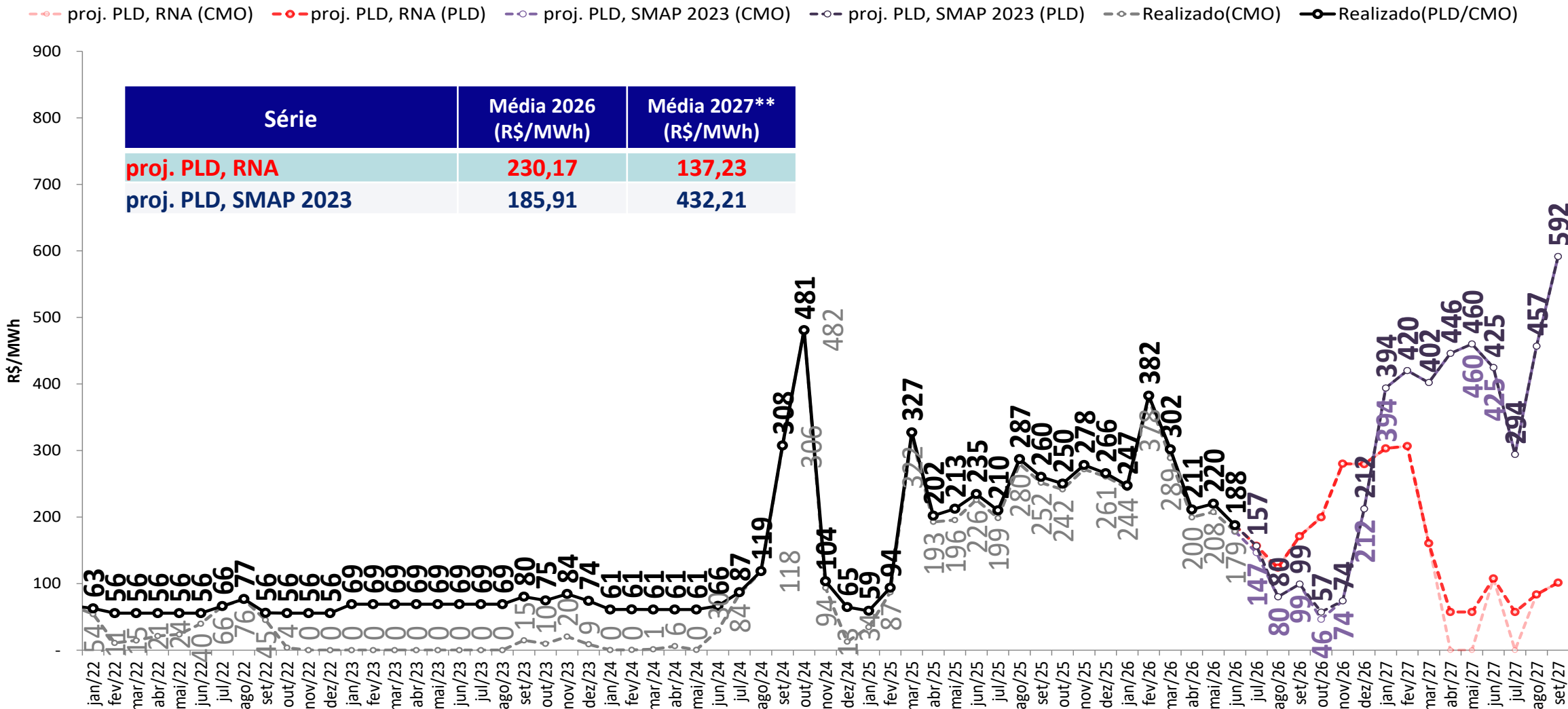
projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

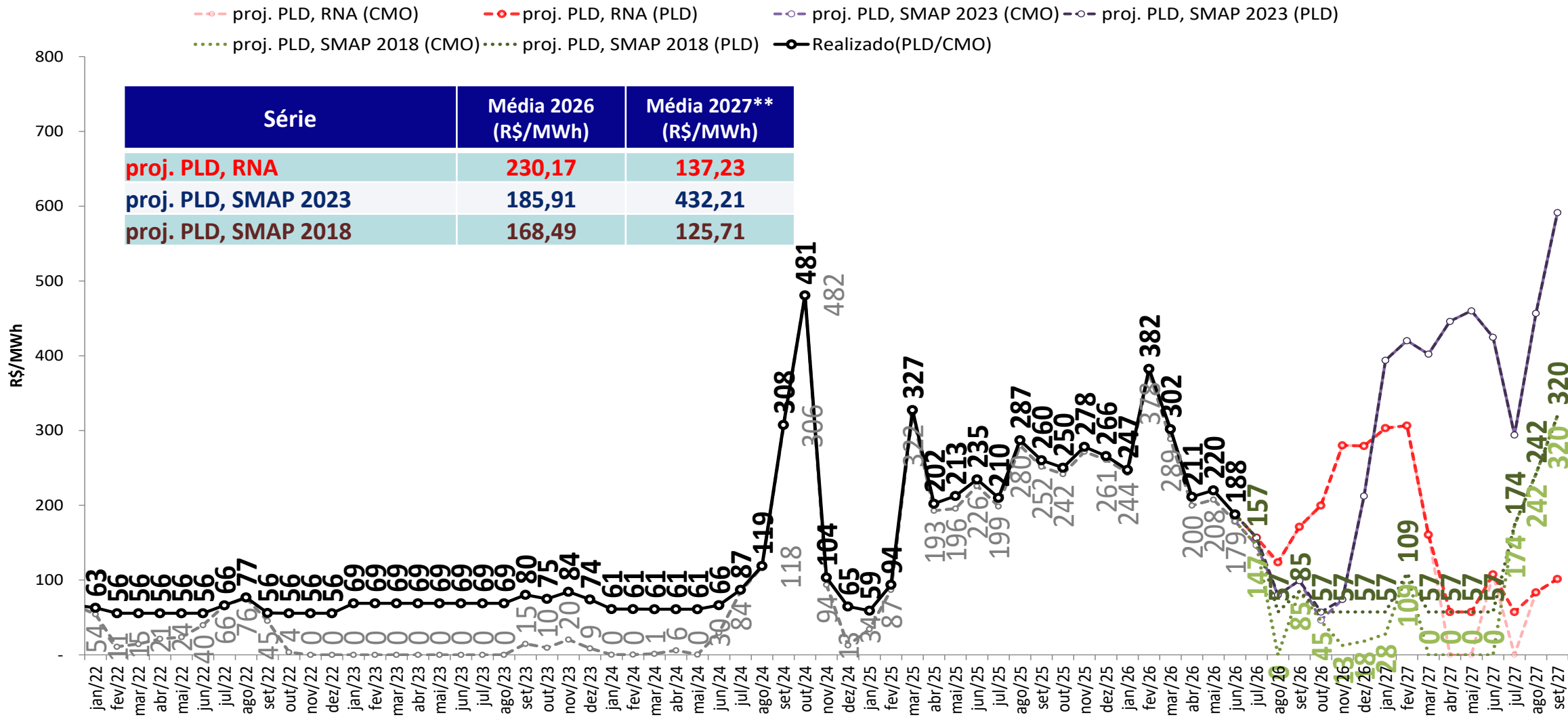


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

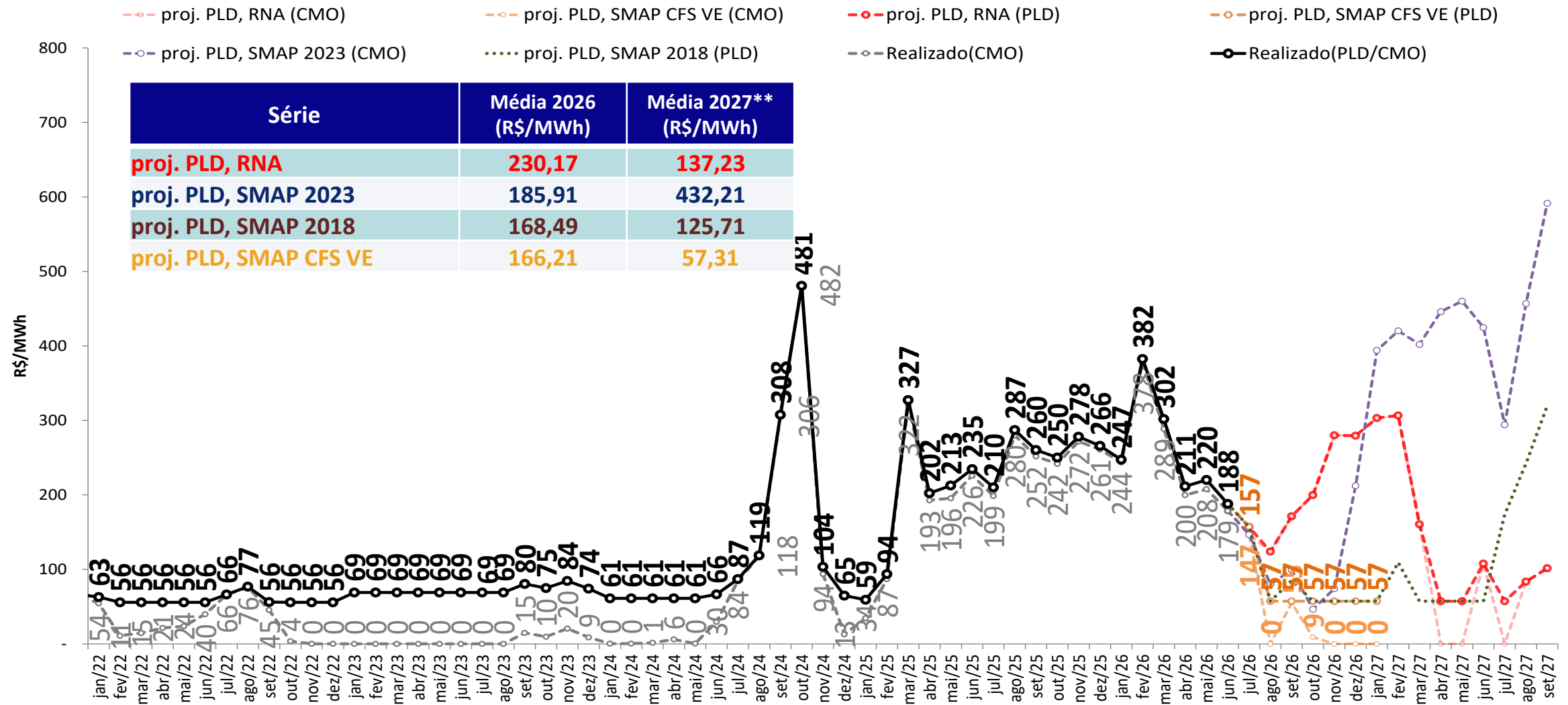
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



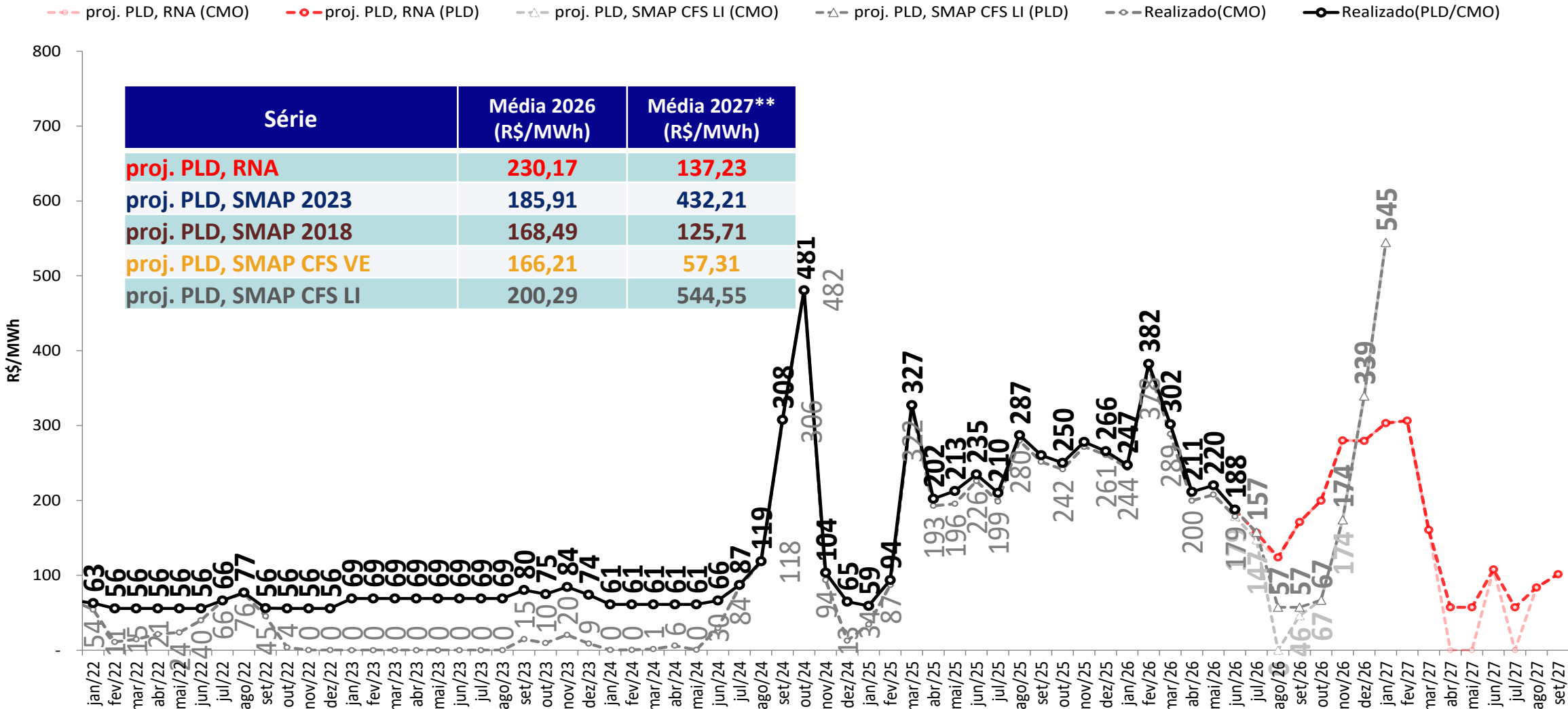
- Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

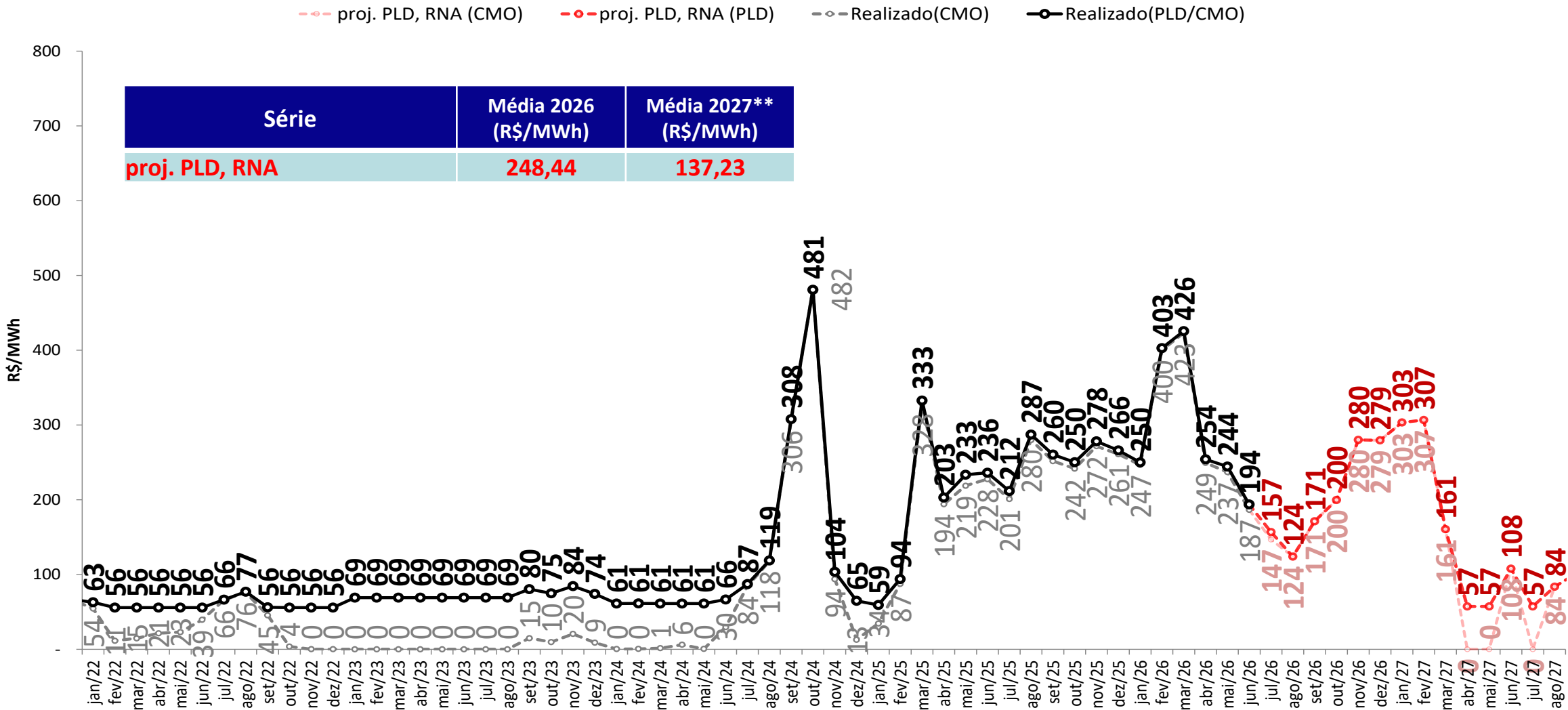


• Foram considerados:

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

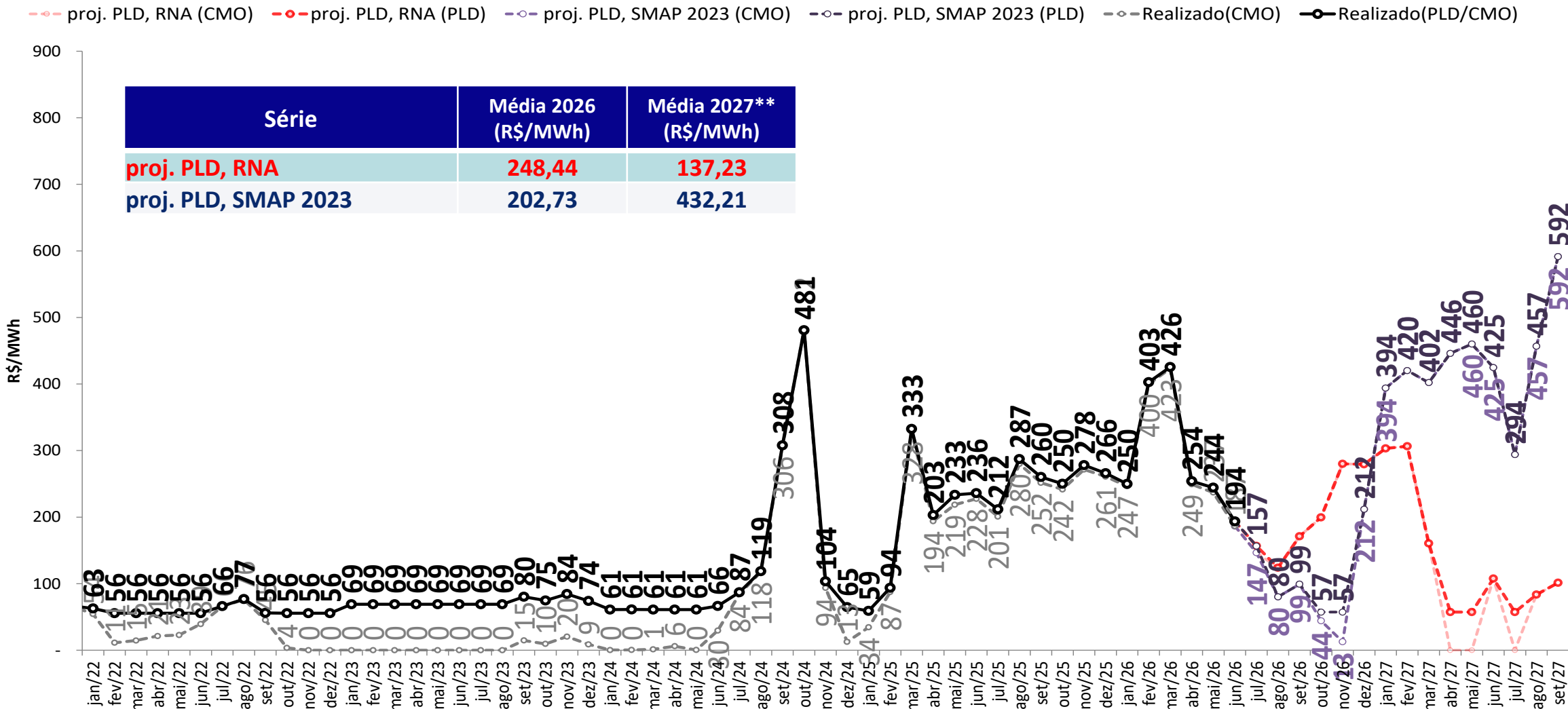
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



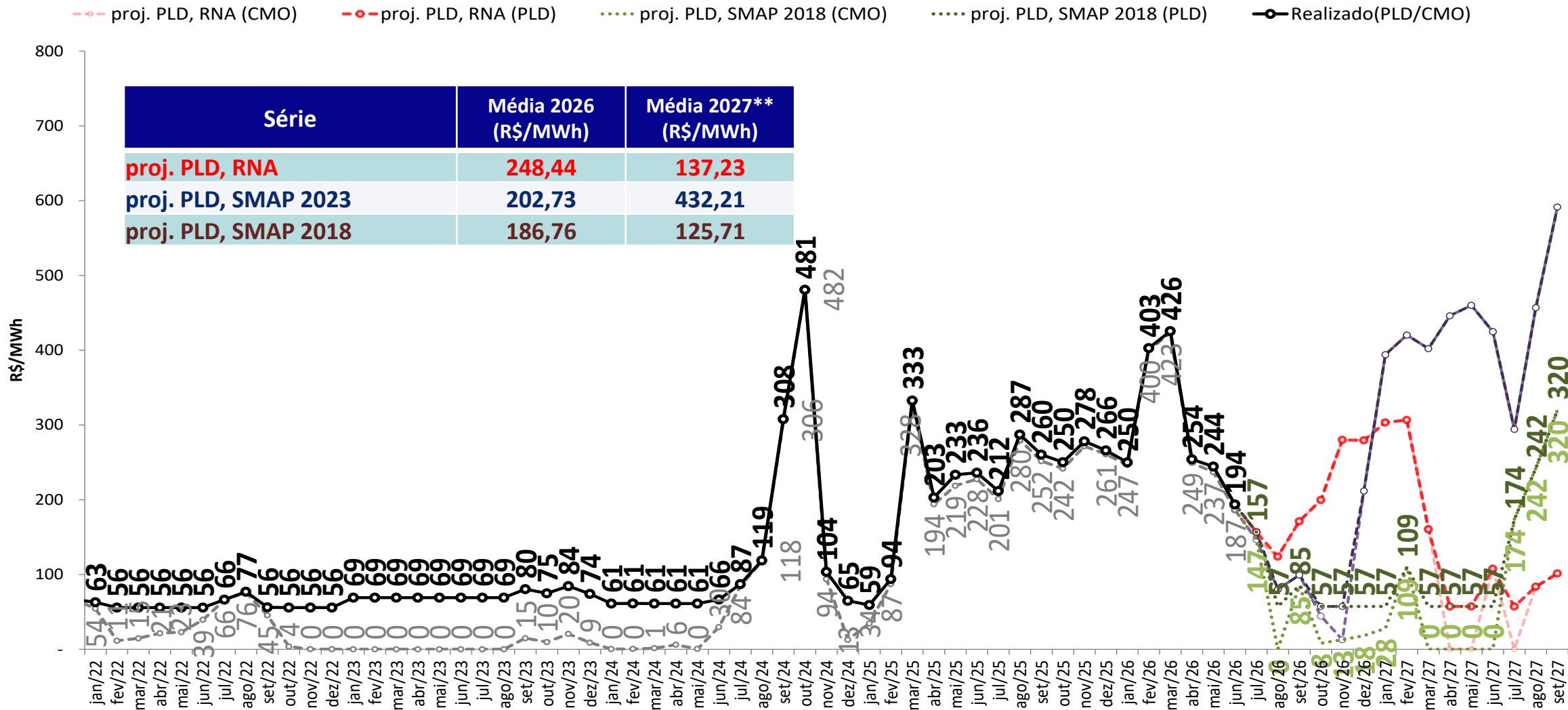
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



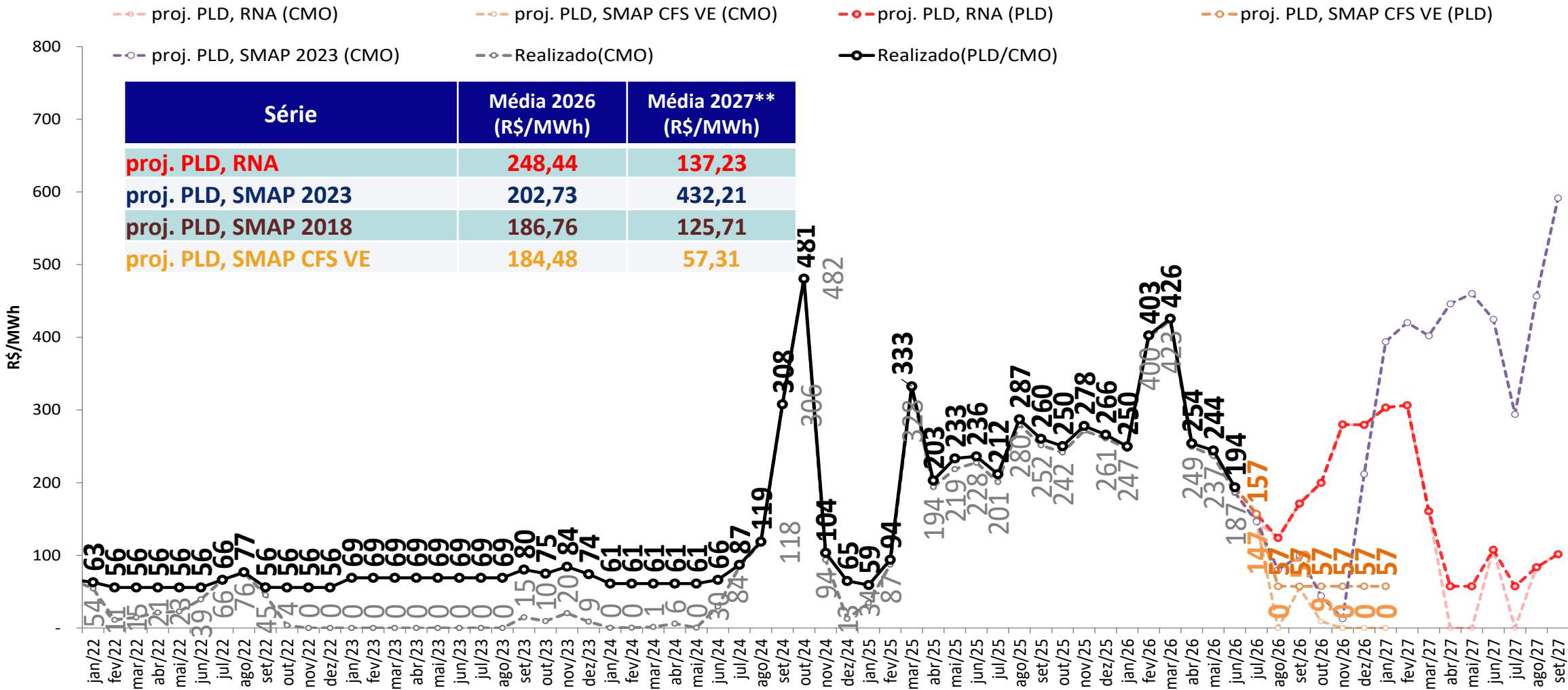
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



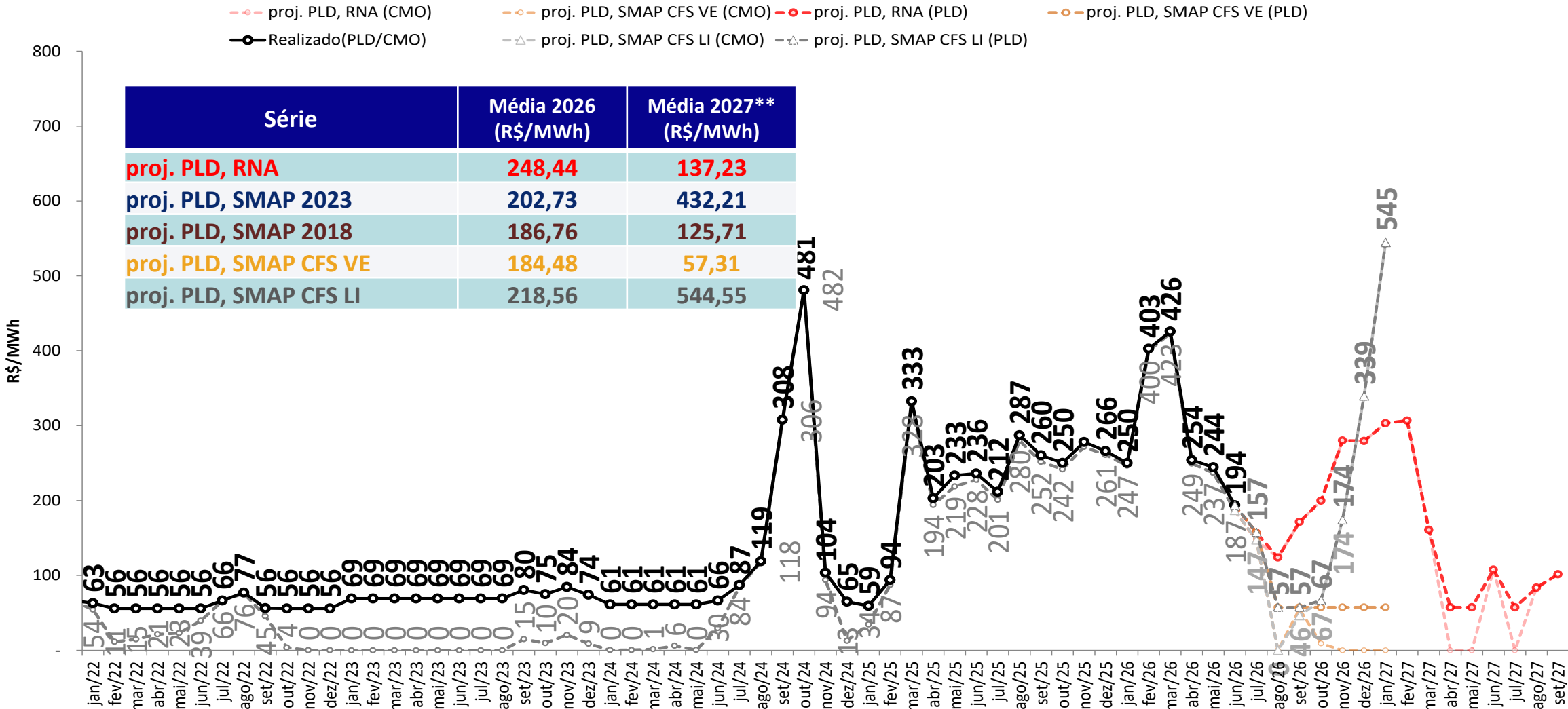
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



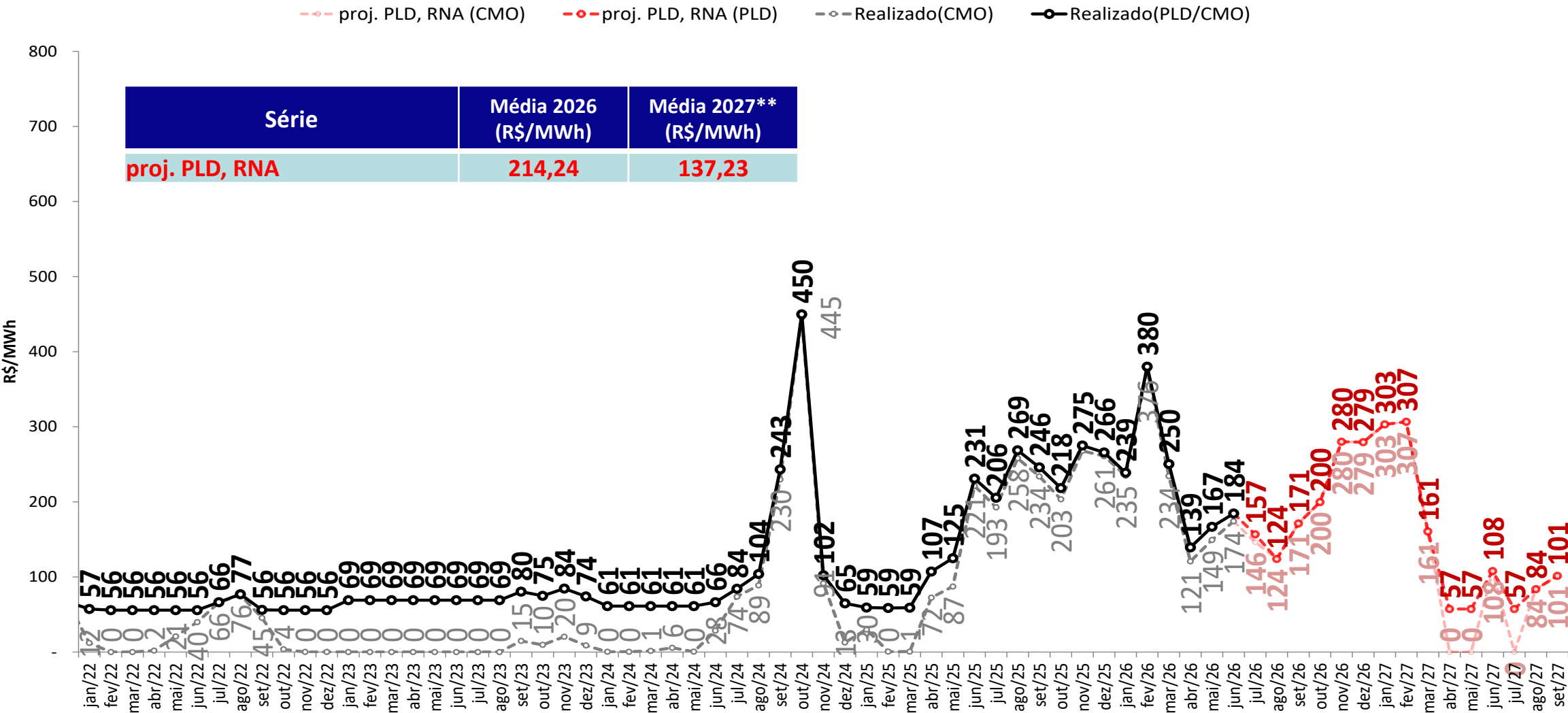
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



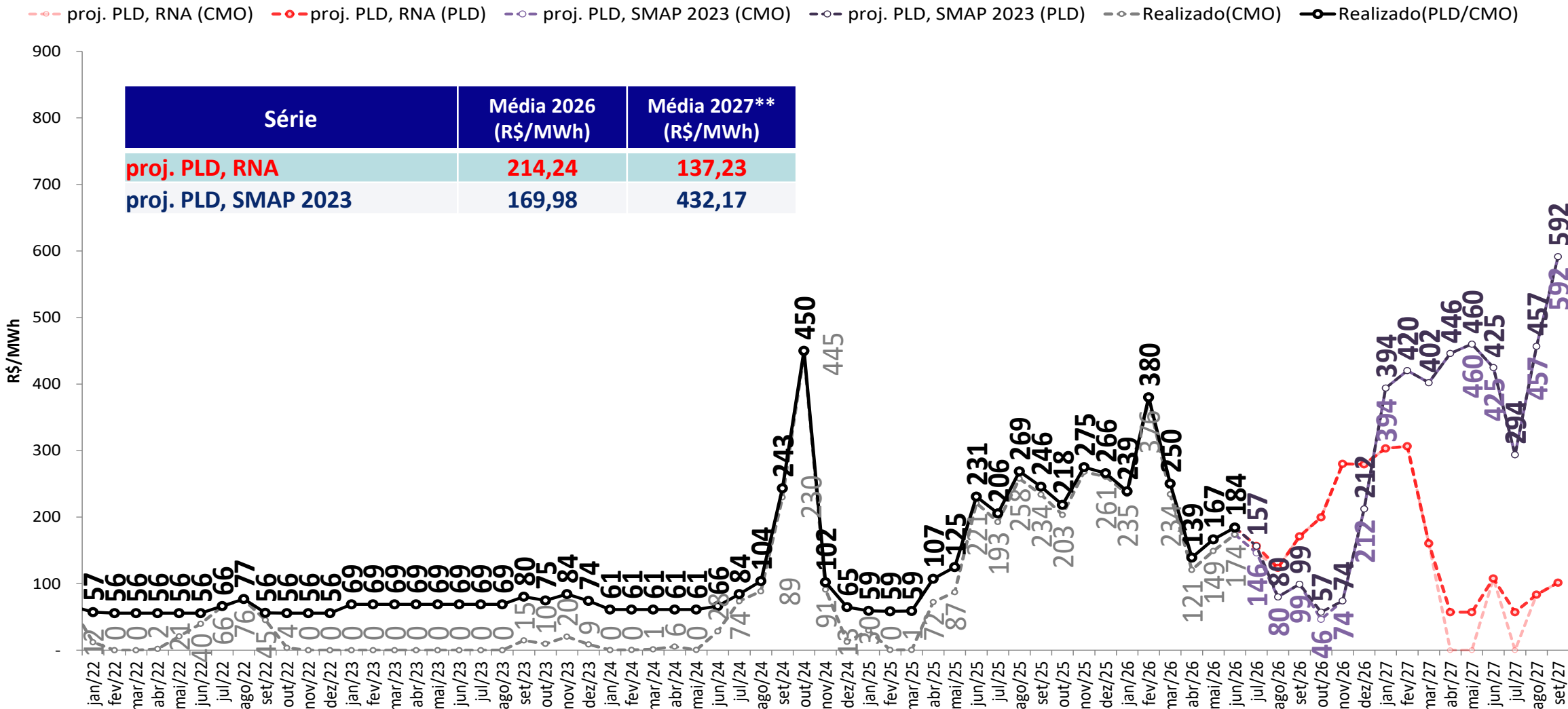
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



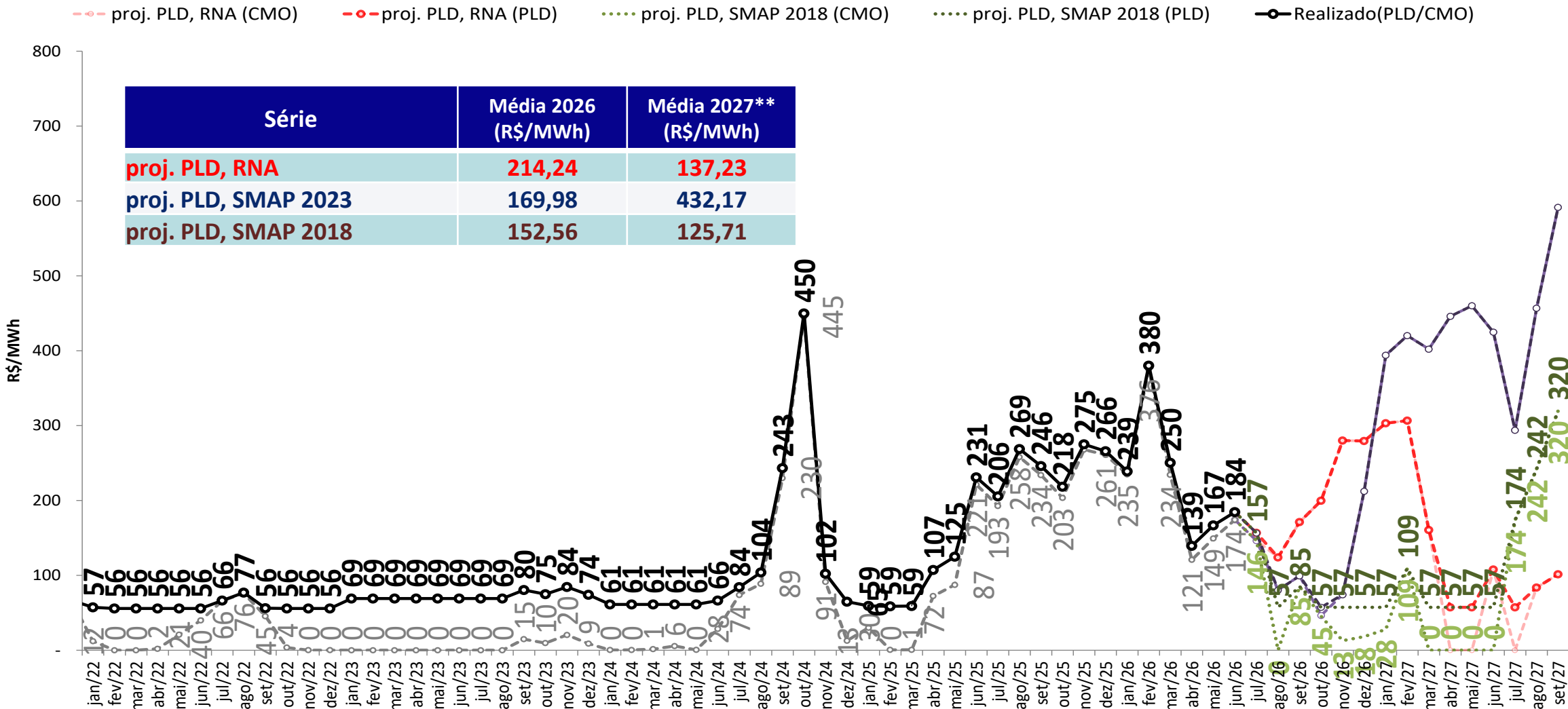
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



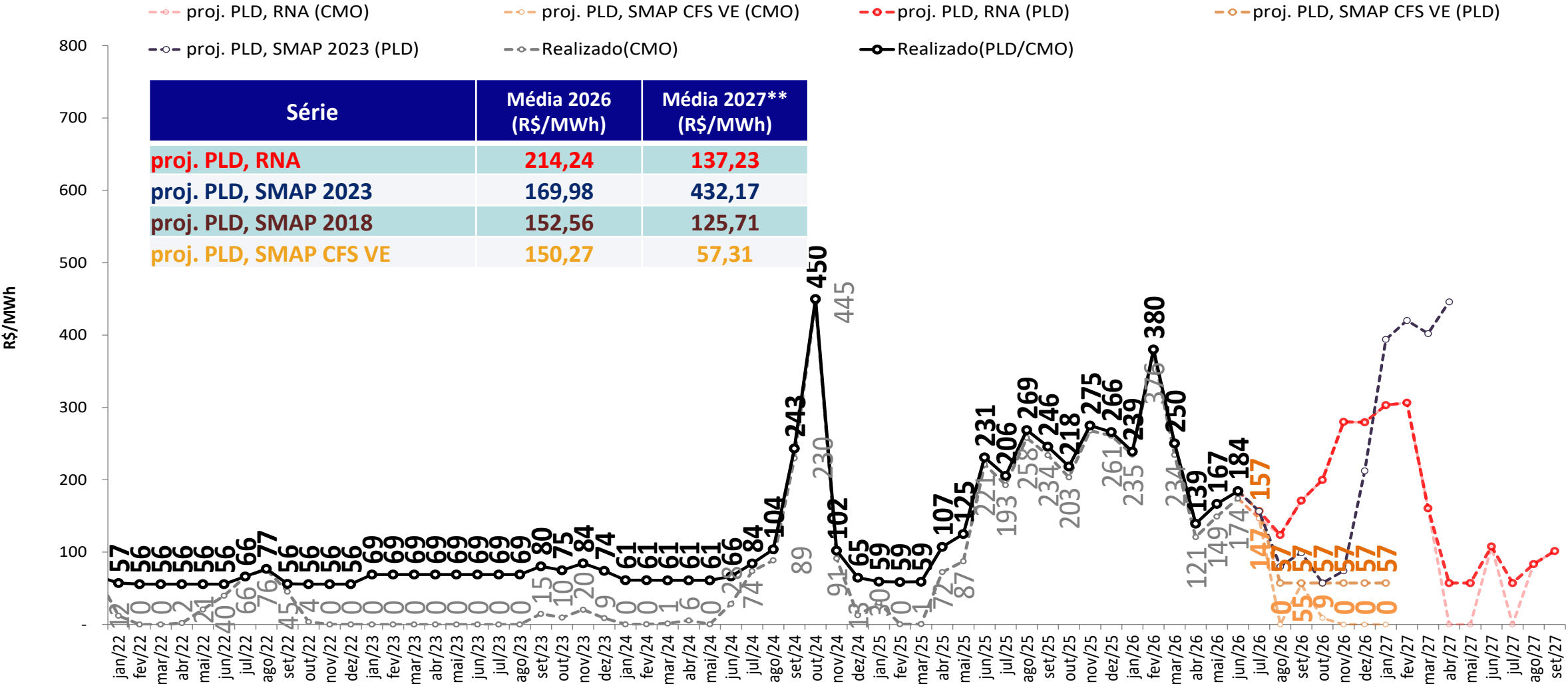
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



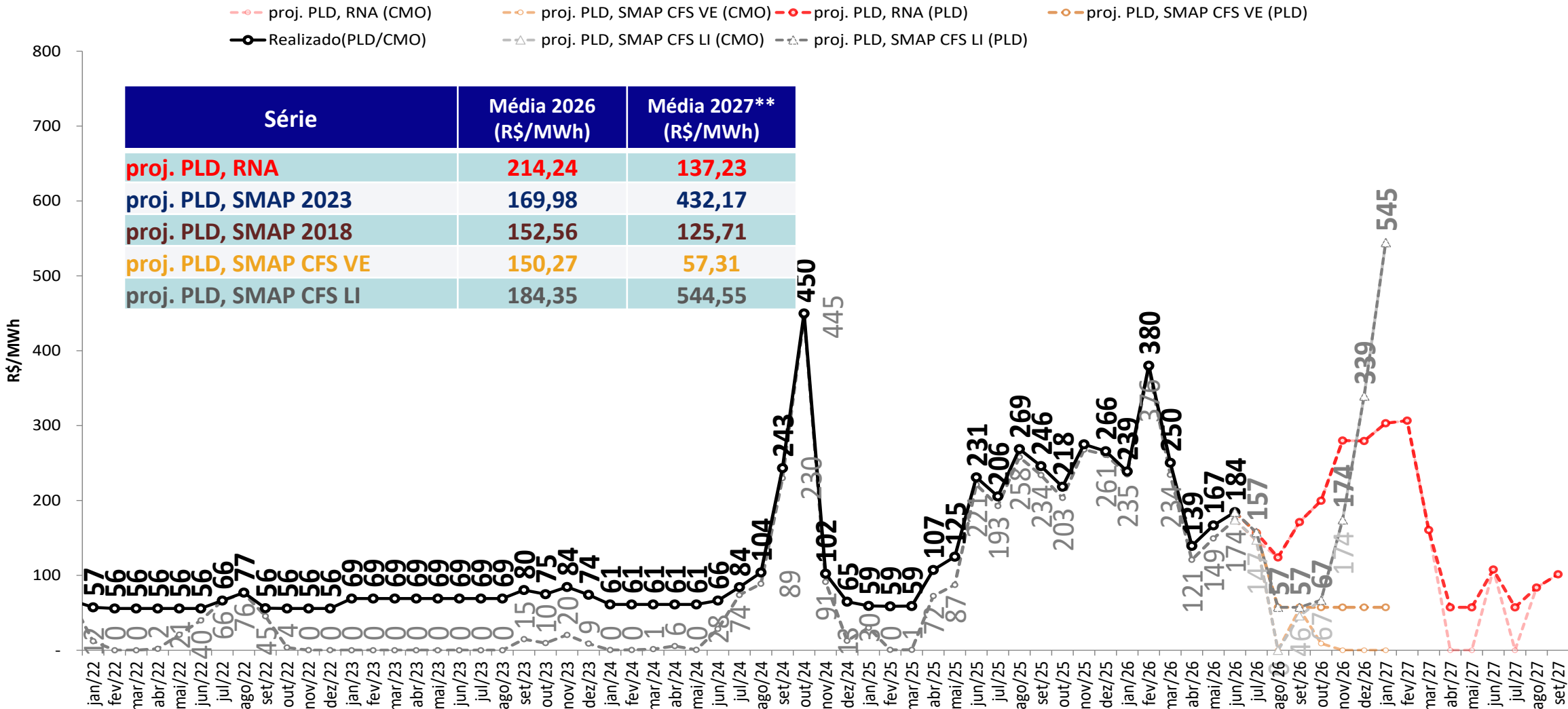
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



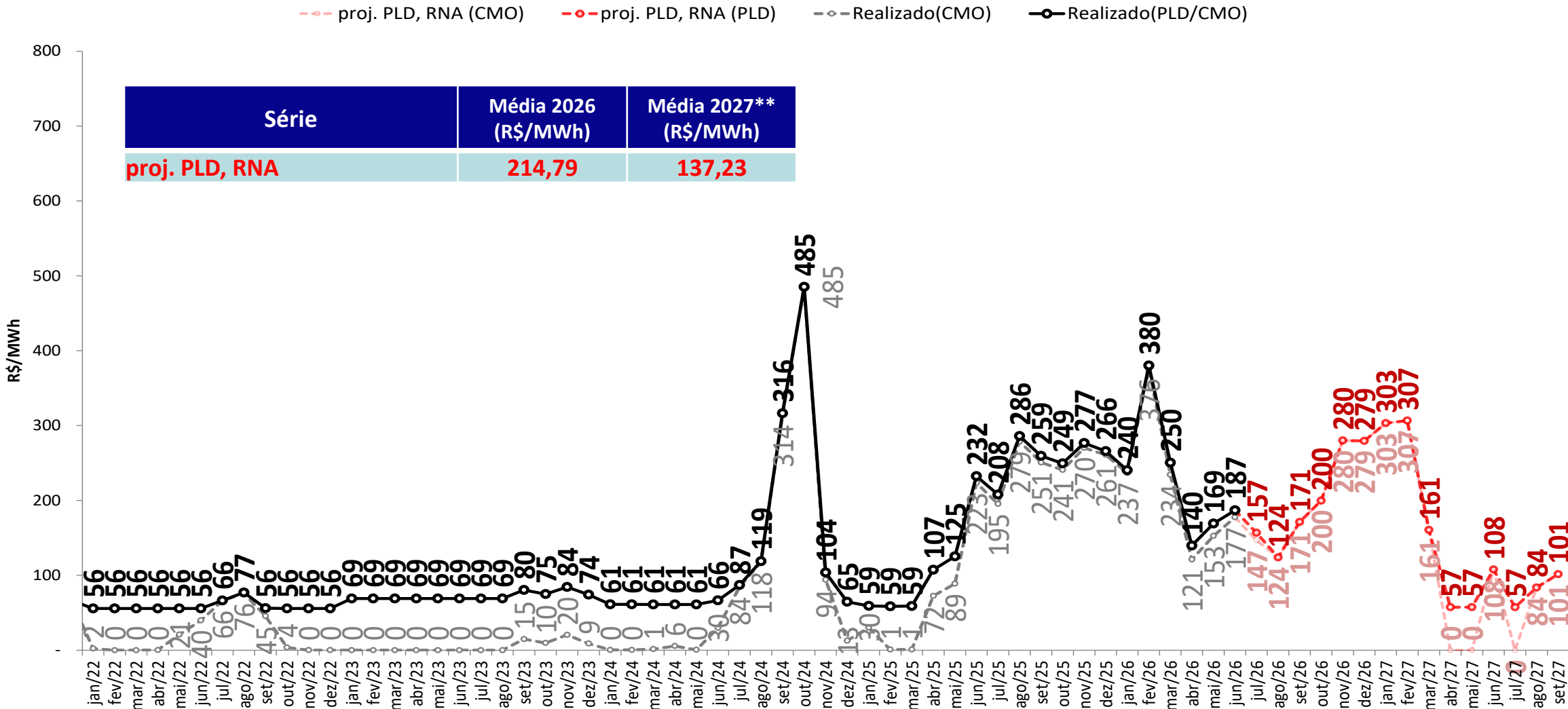
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



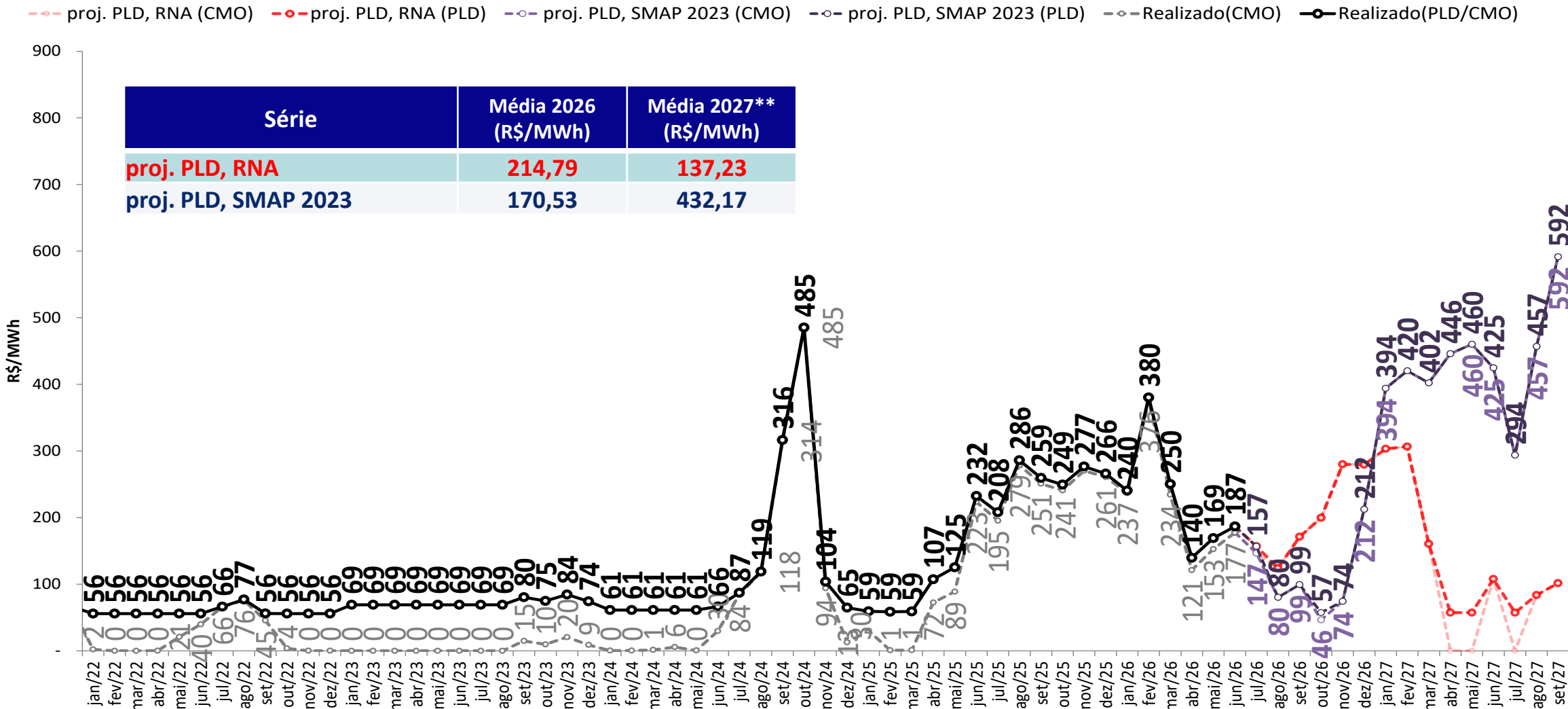
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



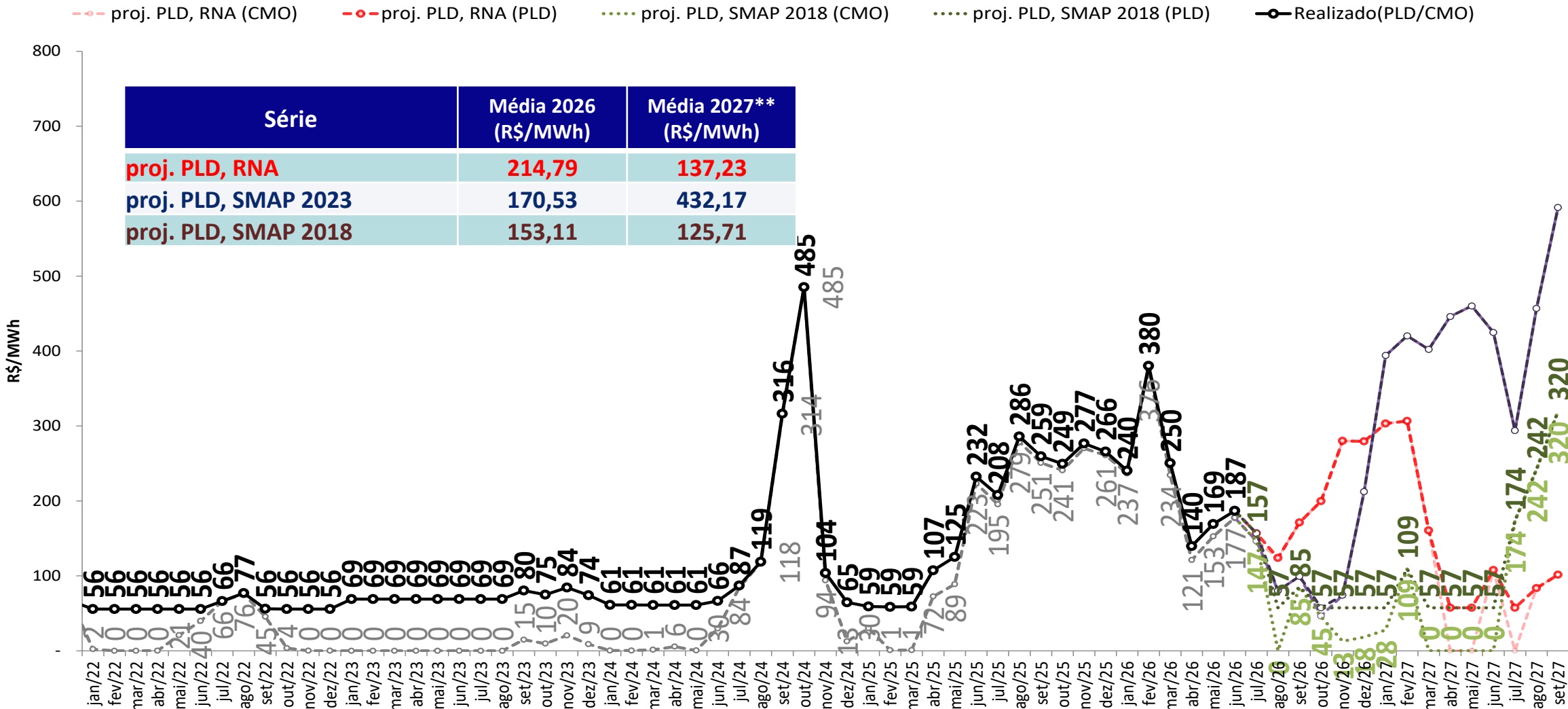
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



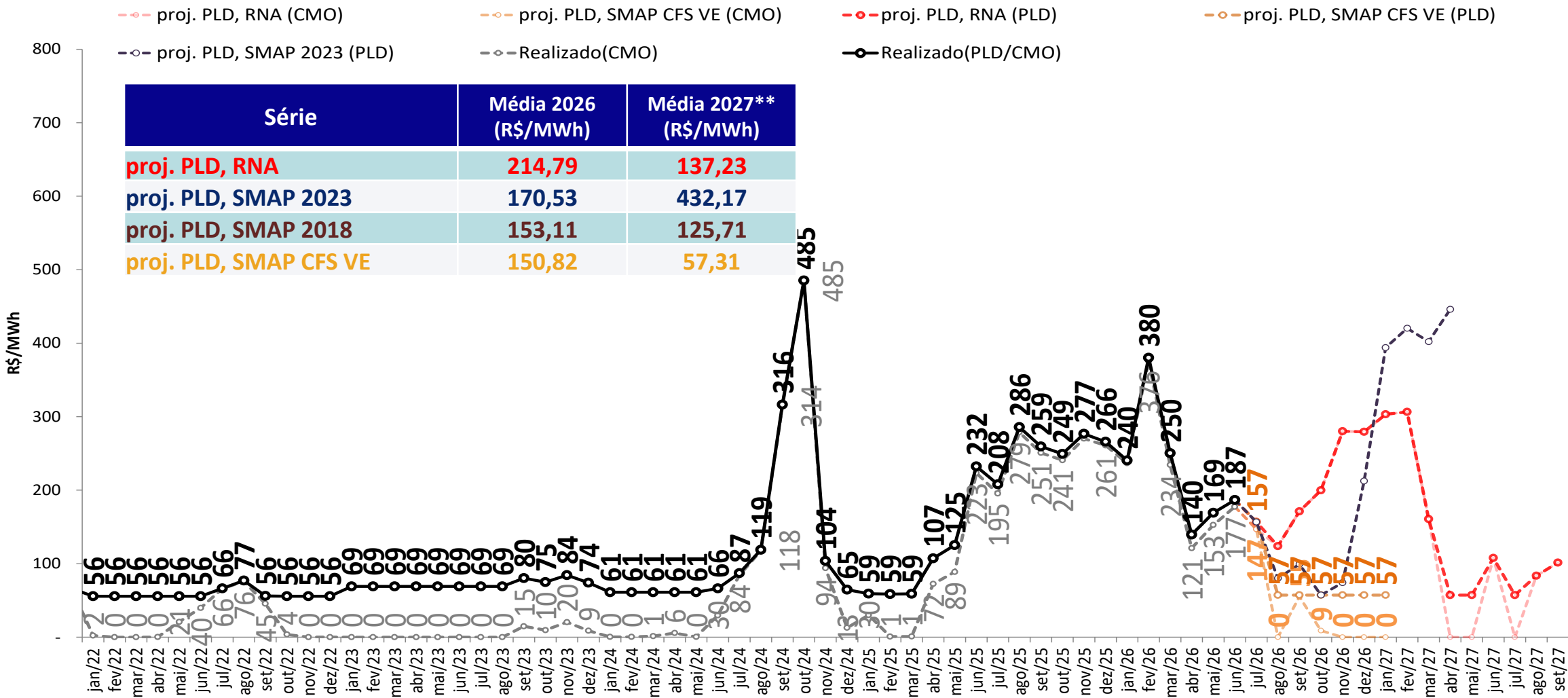
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

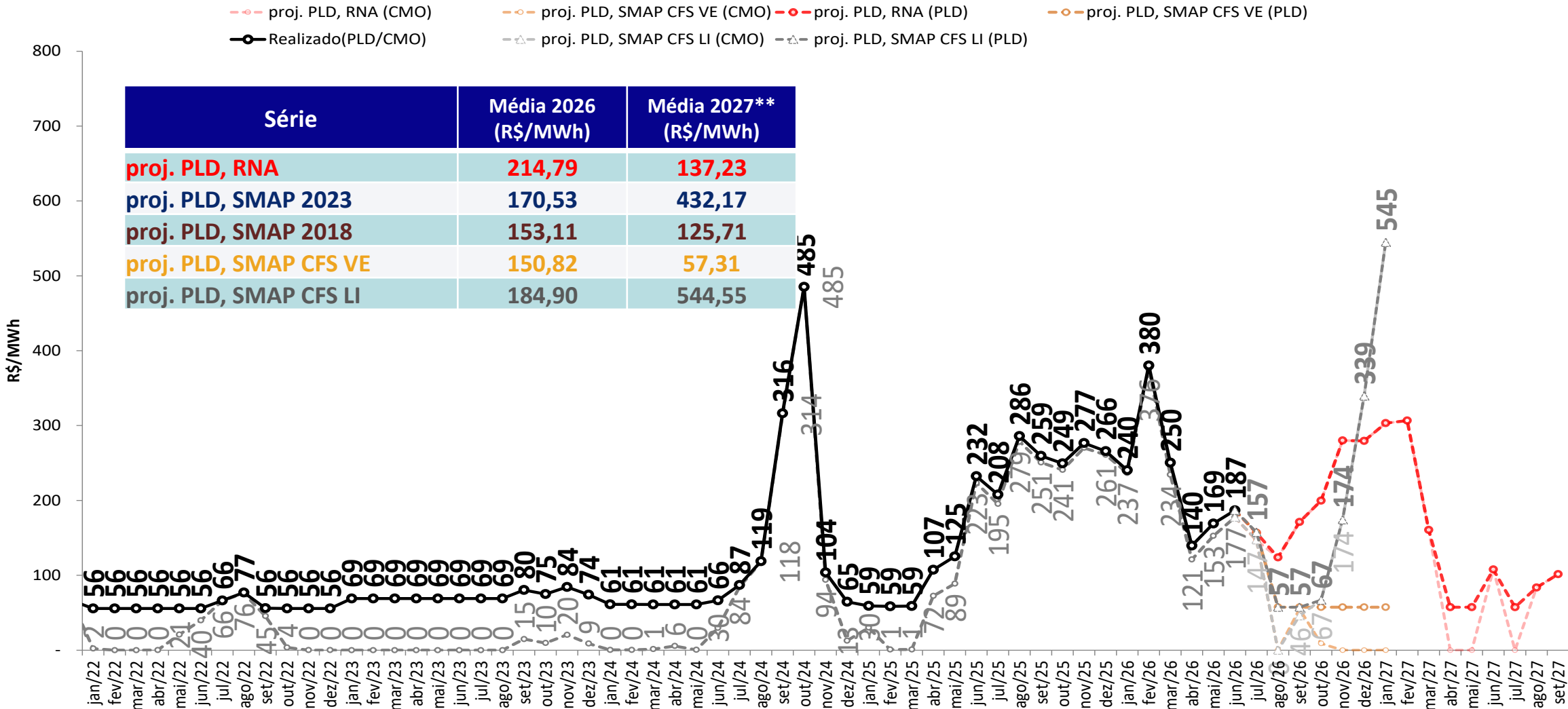
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

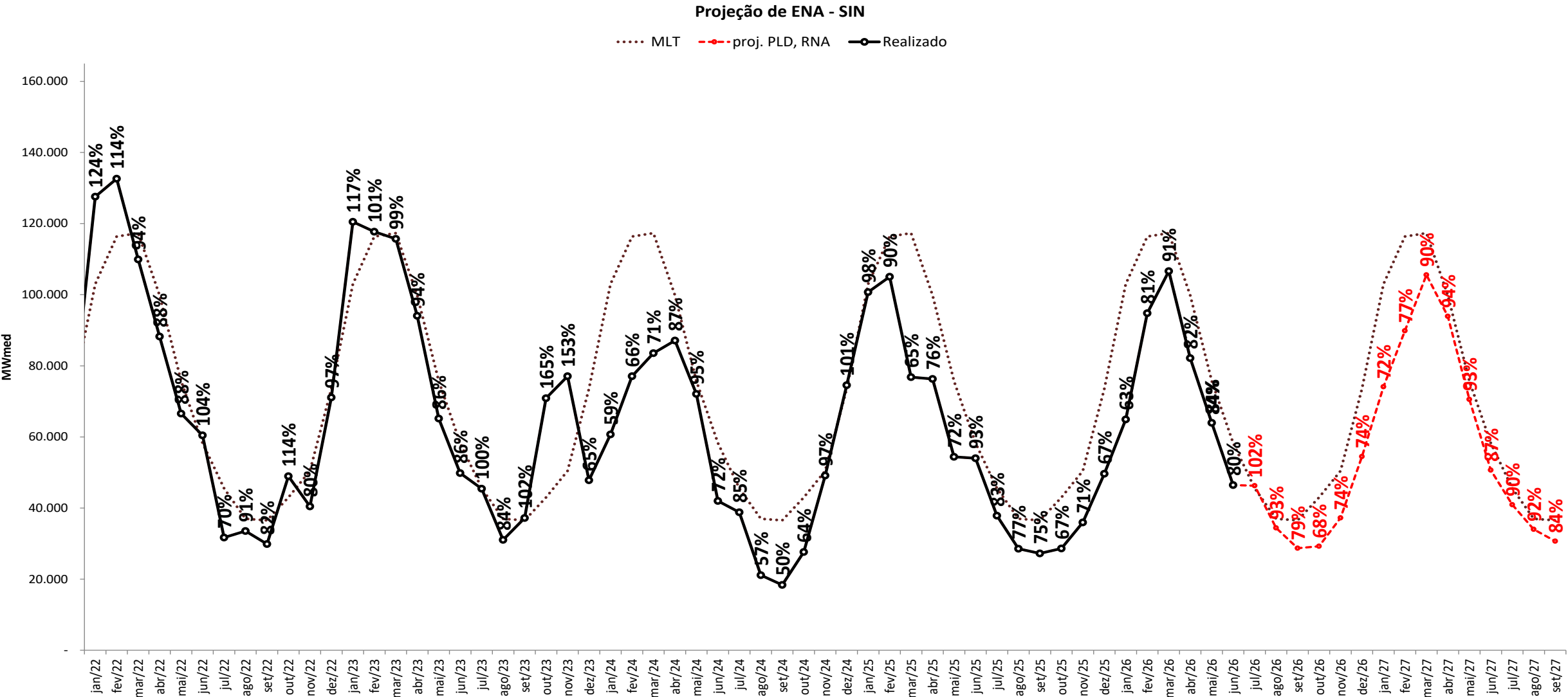
tabela resumo da projeção do PLD



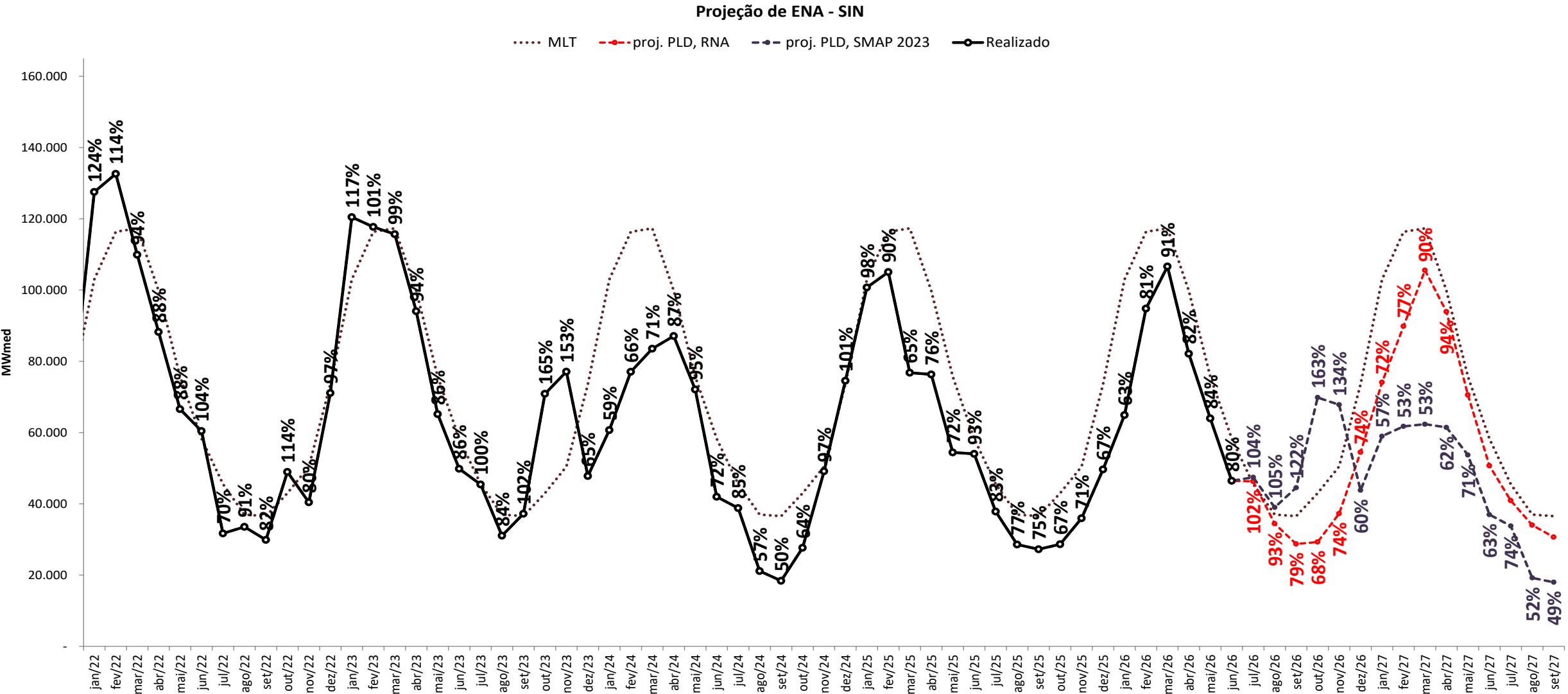
SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	157	124	171	200	280	279	303	307	161	57	57	108	57	101
proj. PLD, SMAP 2023	157	80	99	57	74	212	394	420	402	446	460	425	294	592
proj. PLD, SMAP 2018	157	57	85	57	57	57	57	109	57	57	57	57	174	320
proj. PLD, SMAP CFS VE	157	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	157	57	57	67	174	339	545	-	-	-	-	-	-	-
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	157	124	171	200	280	279	303	307	161	57	57	108	57	101
proj. PLD, SMAP 2023	157	80	99	57	57	212	394	420	402	446	460	425	294	592
proj. PLD, SMAP 2018	157	57	85	57	57	57	57	109	57	57	57	57	174	320
proj. PLD, SMAP CFS VE	157	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	157	57	57	67	174	339	545	-	-	-	-	-	-	-
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	157	124	171	200	280	279	303	307	161	57	57	108	57	101
proj. PLD, SMAP 2023	157	80	99	57	74	212	394	420	402	446	460	425	294	592
proj. PLD, SMAP 2018	157	57	85	57	57	57	57	109	57	57	57	57	174	320
proj. PLD, SMAP CFS VE	157	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	157	57	57	67	174	339	545	-	-	-	-	-	-	-
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	157	124	171	200	280	279	303	307	161	57	57	108	57	101
proj. PLD, SMAP 2023	157	80	99	57	74	212	394	420	402	446	460	425	294	592
proj. PLD, SMAP 2018	157	57	85	57	57	57	57	109	57	57	57	57	174	320
proj. PLD, SMAP CFS VE	157	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	157	57	57	67	174	339	545	-	-	-	-	-	-	-

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

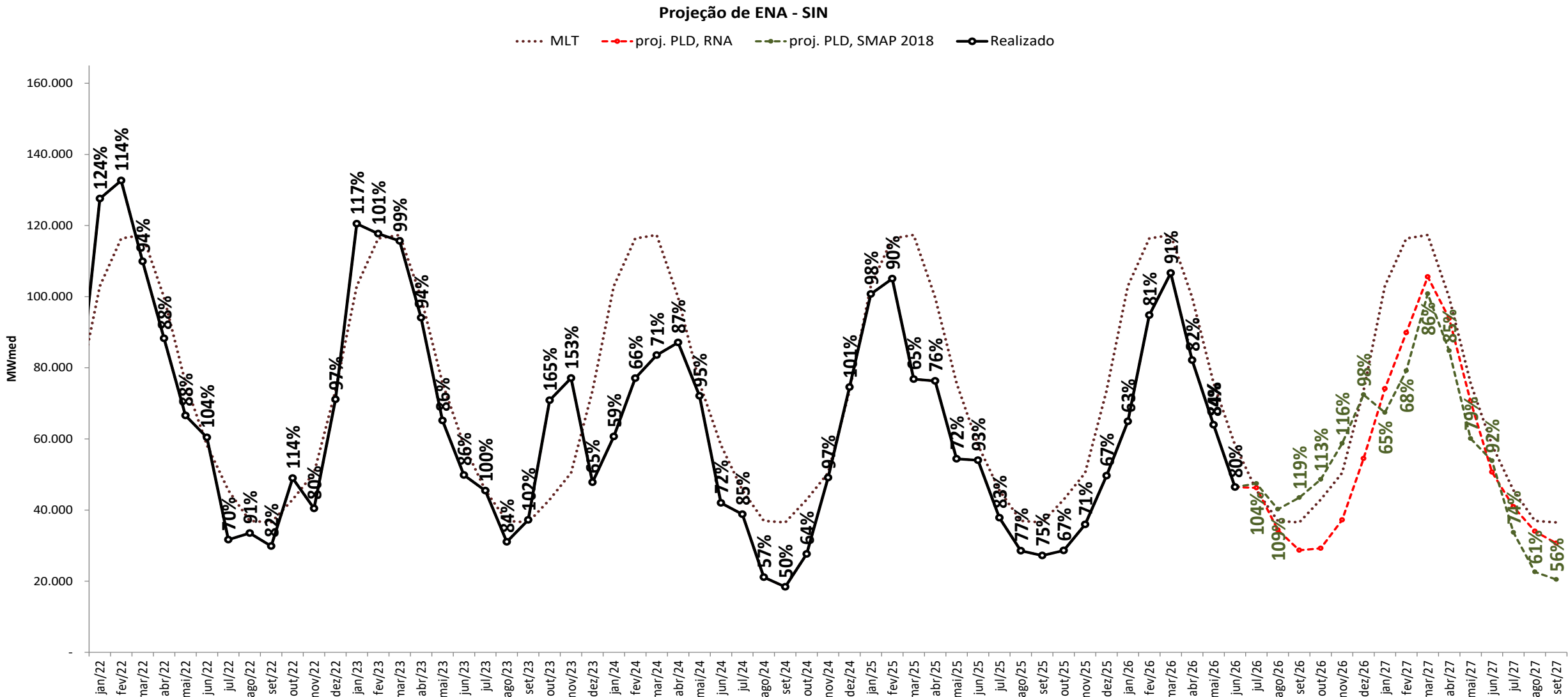
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



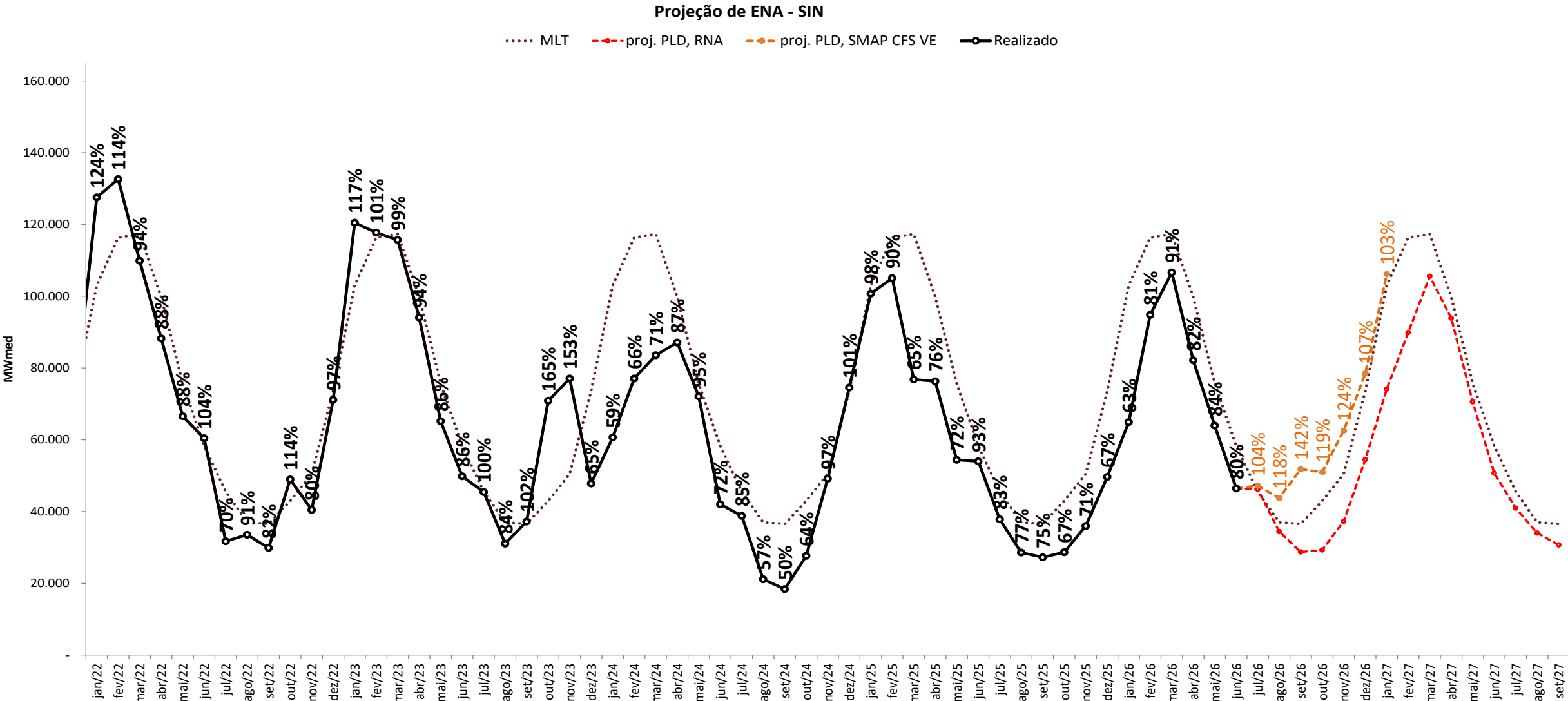
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



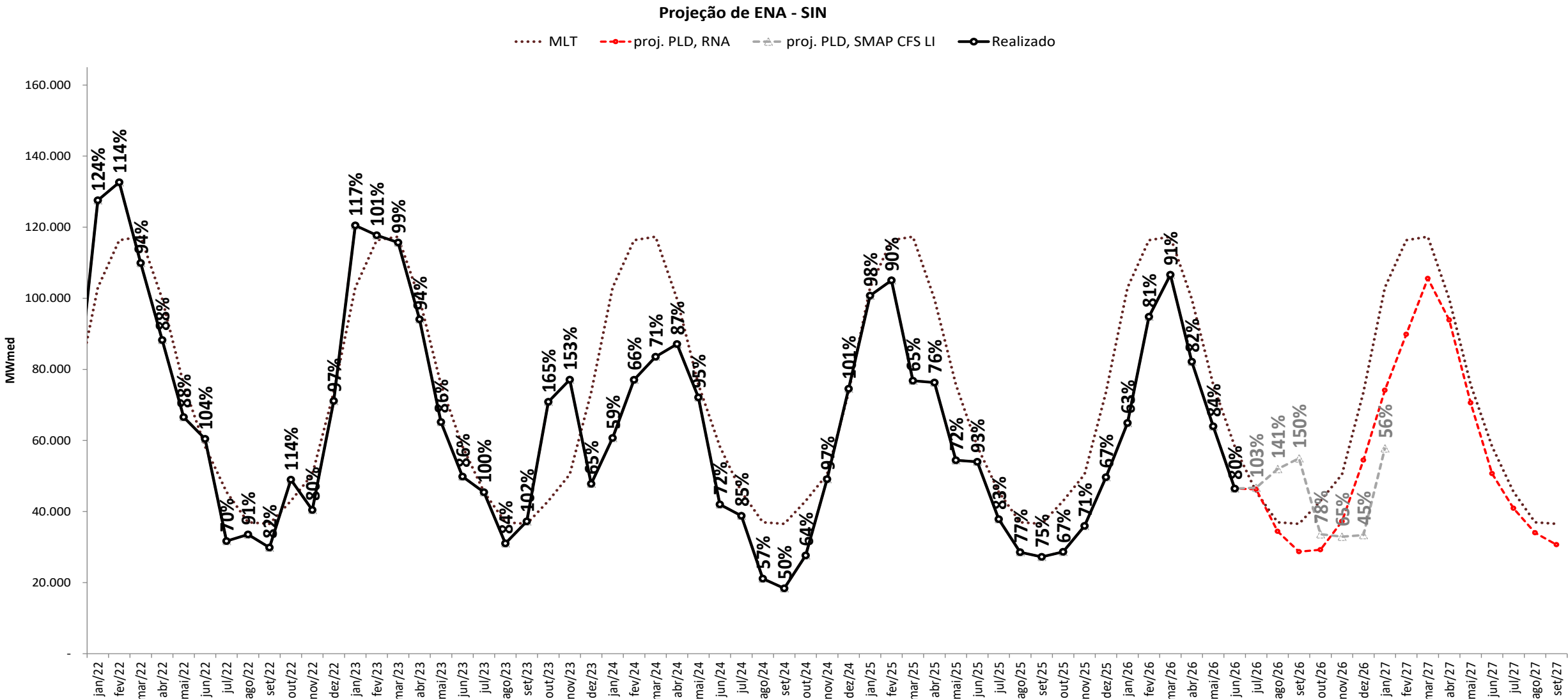
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



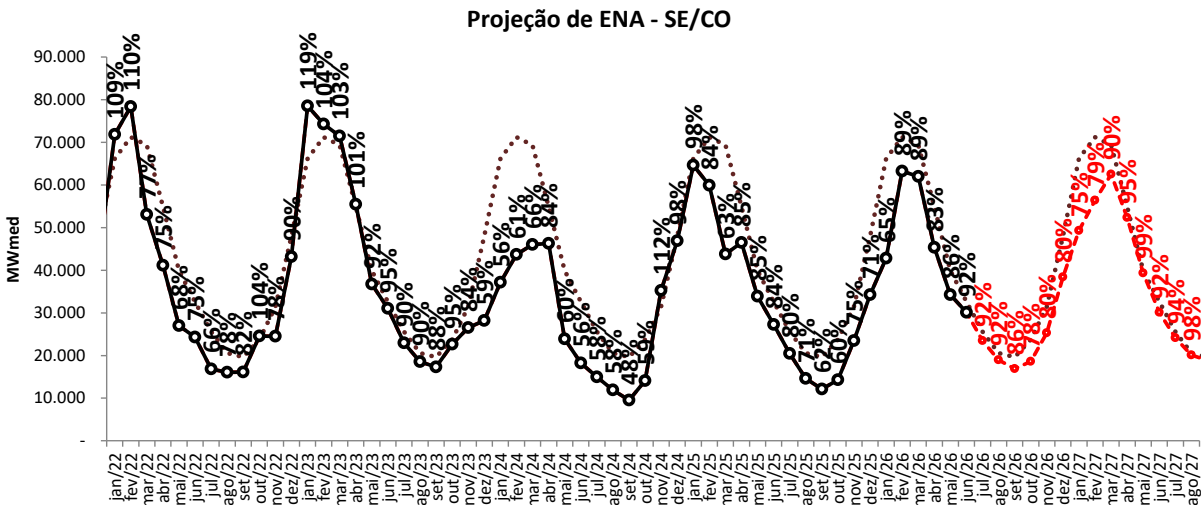
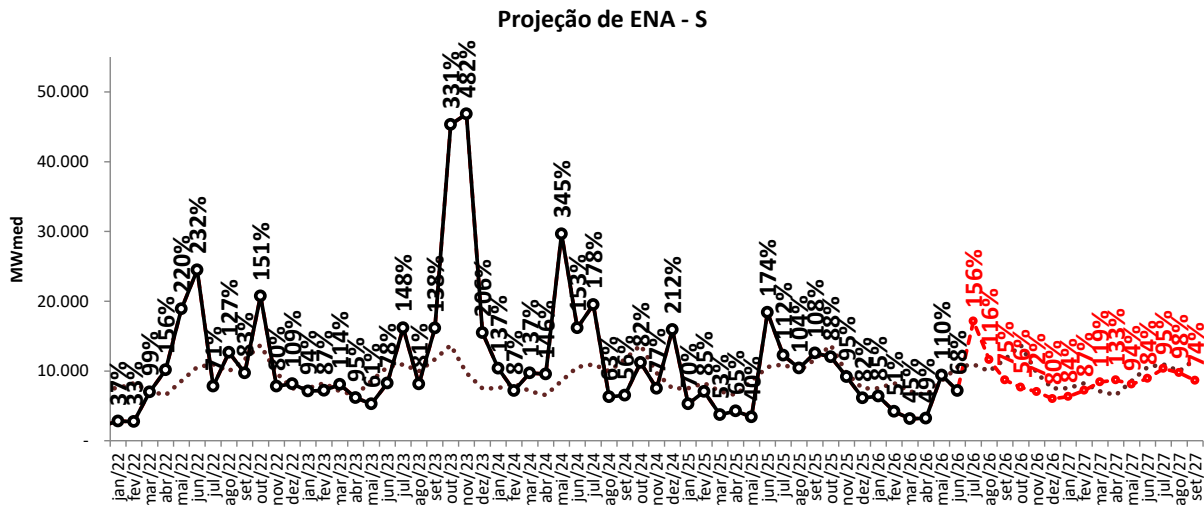
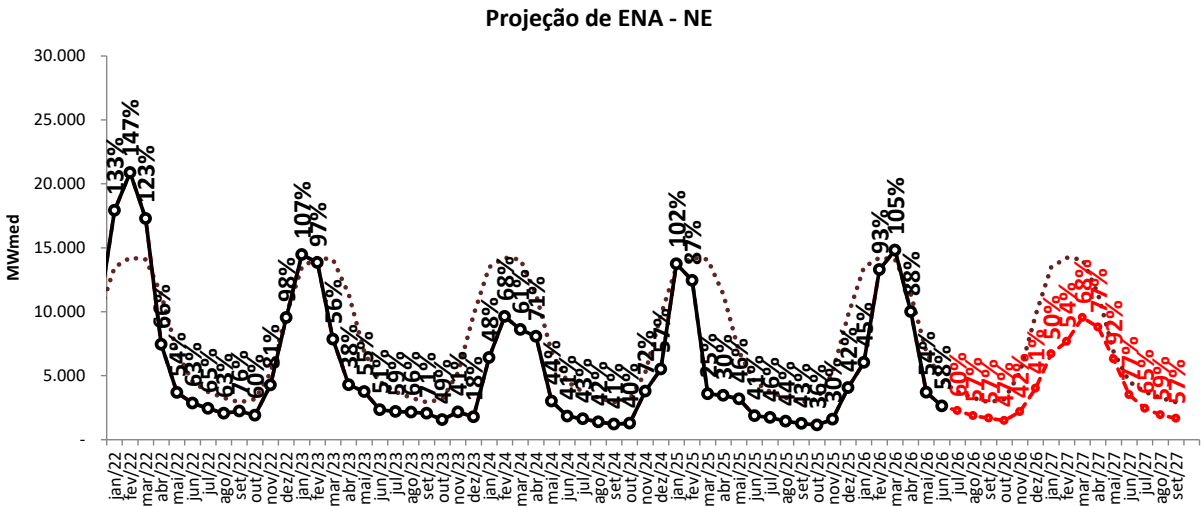
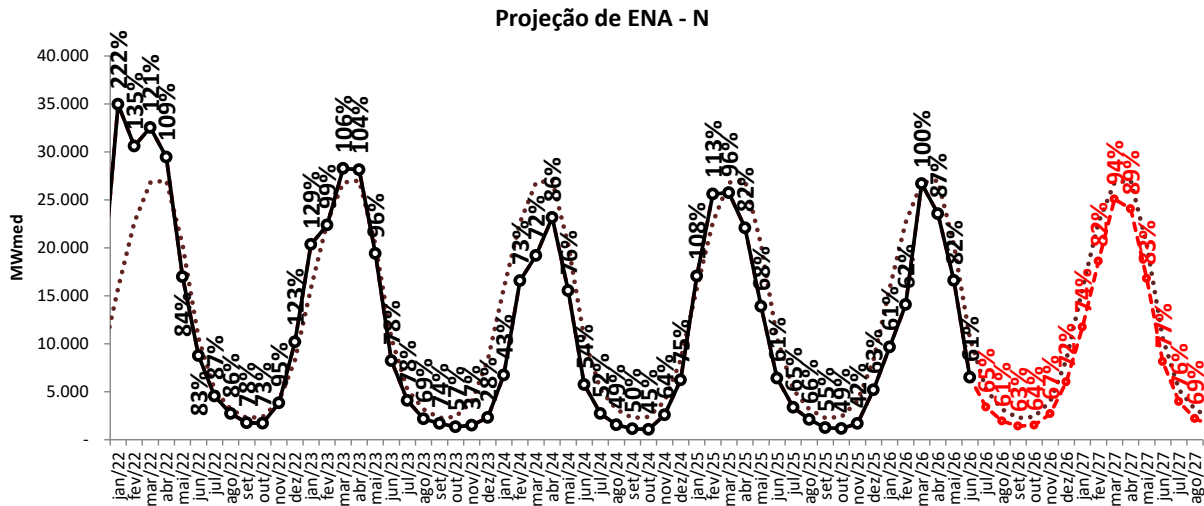
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



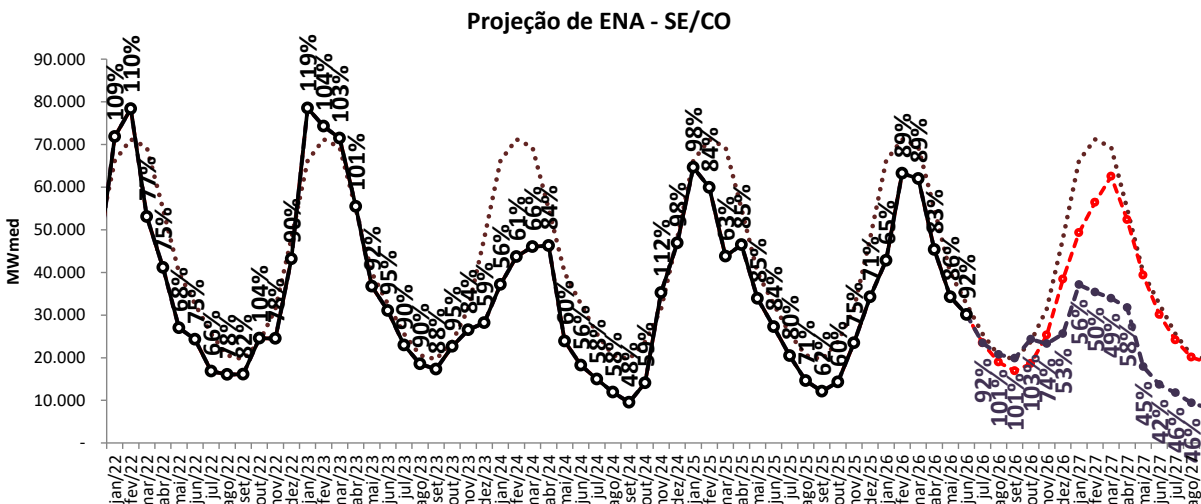
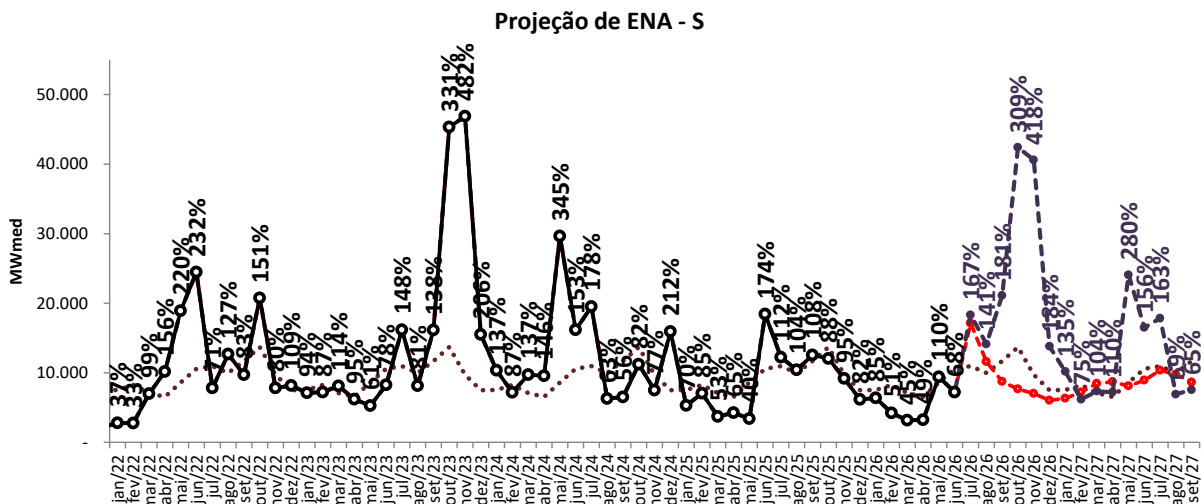
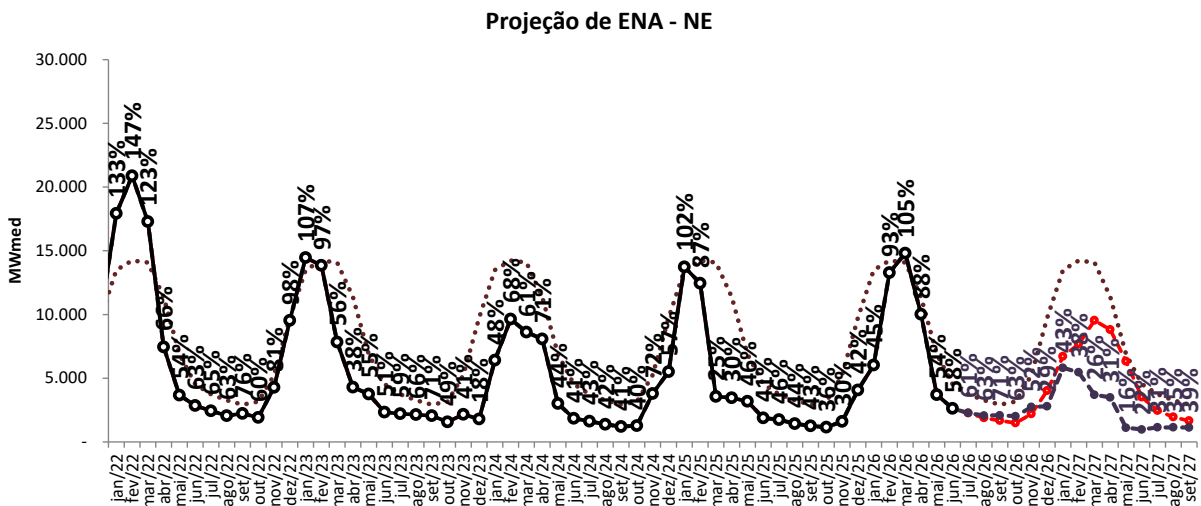
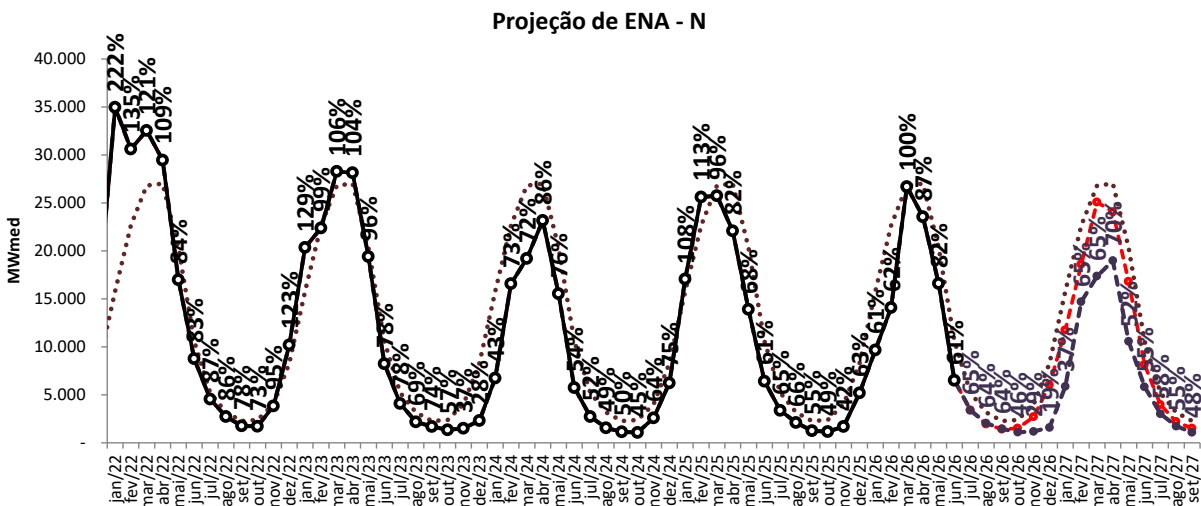
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



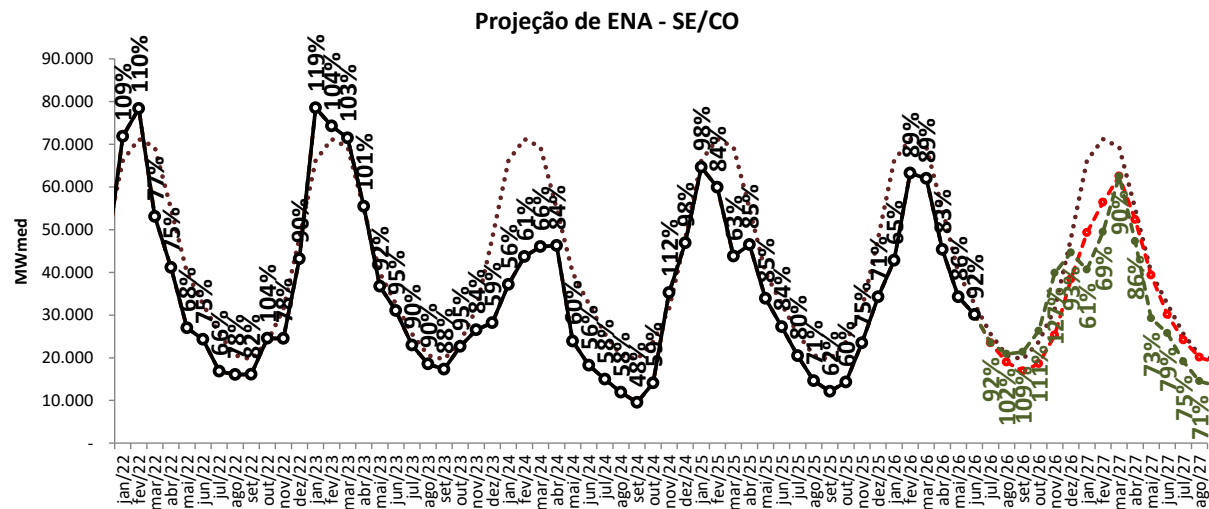
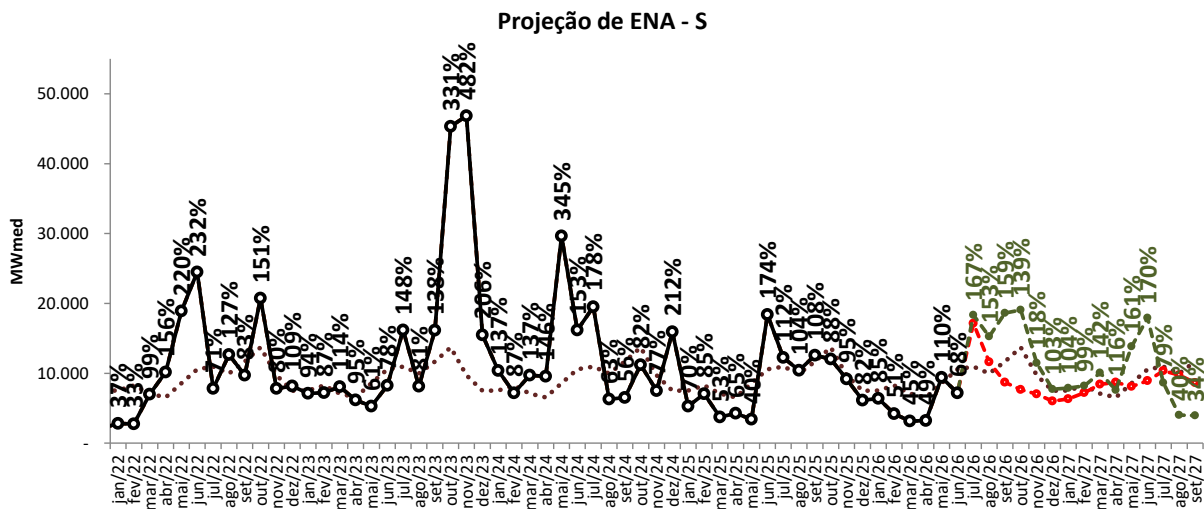
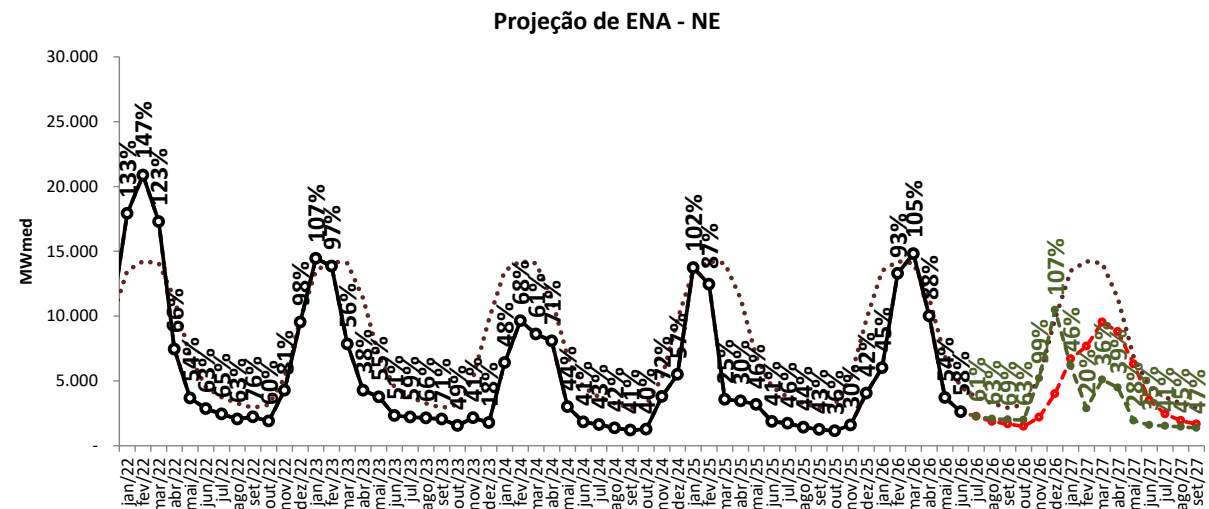
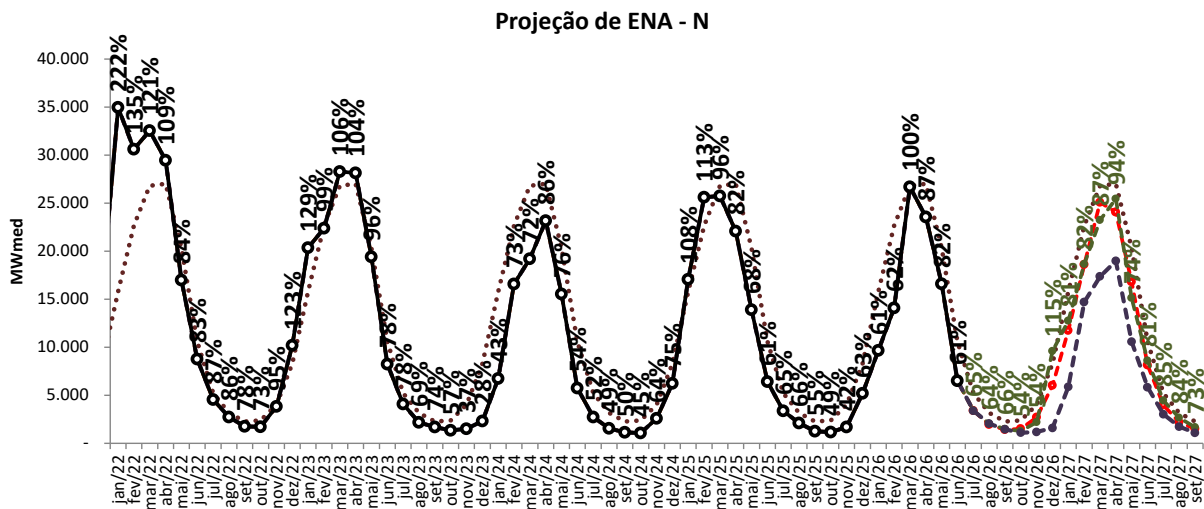
..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

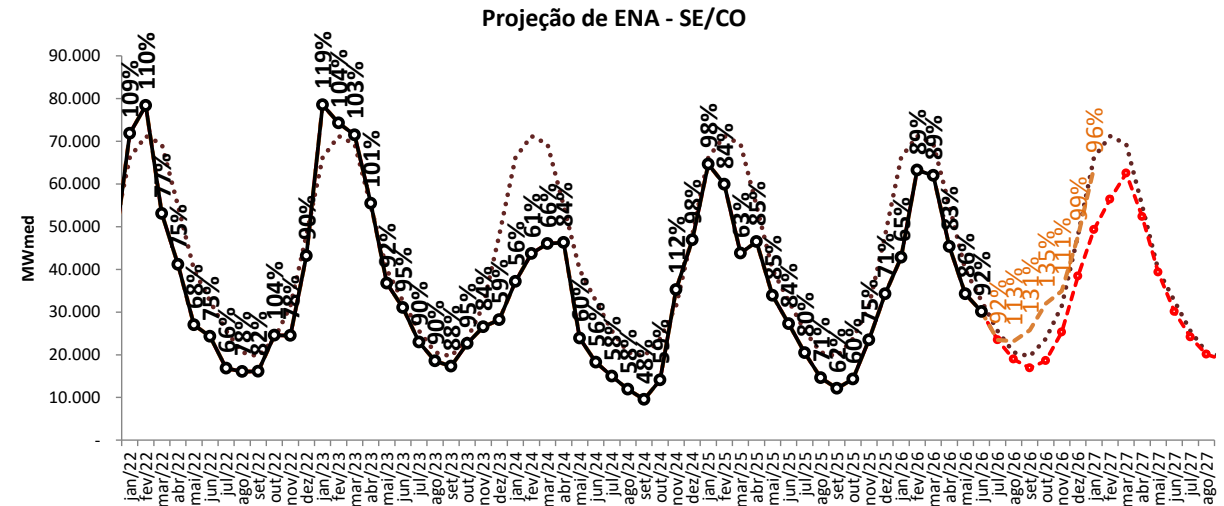
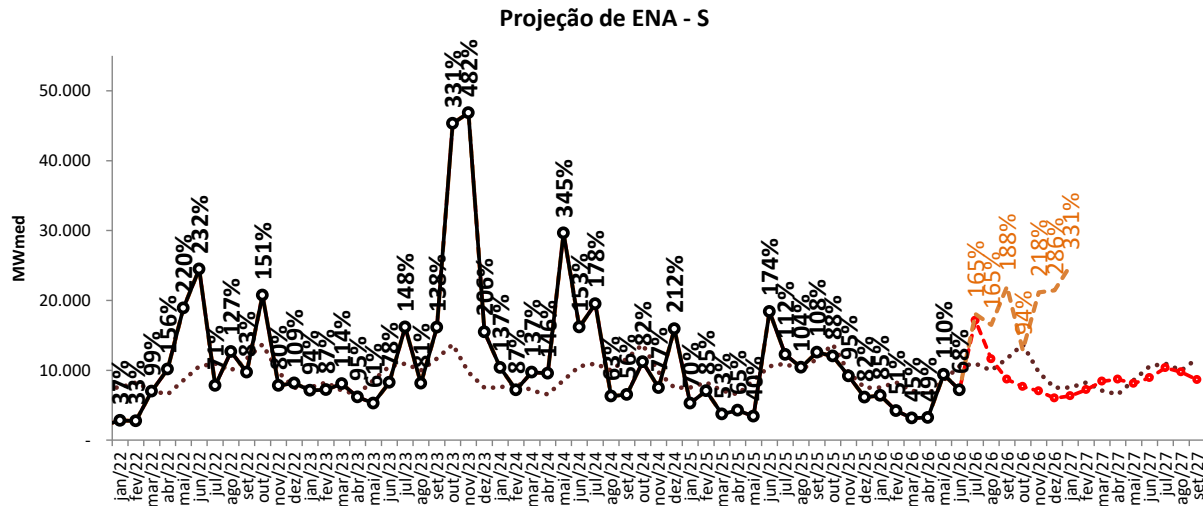
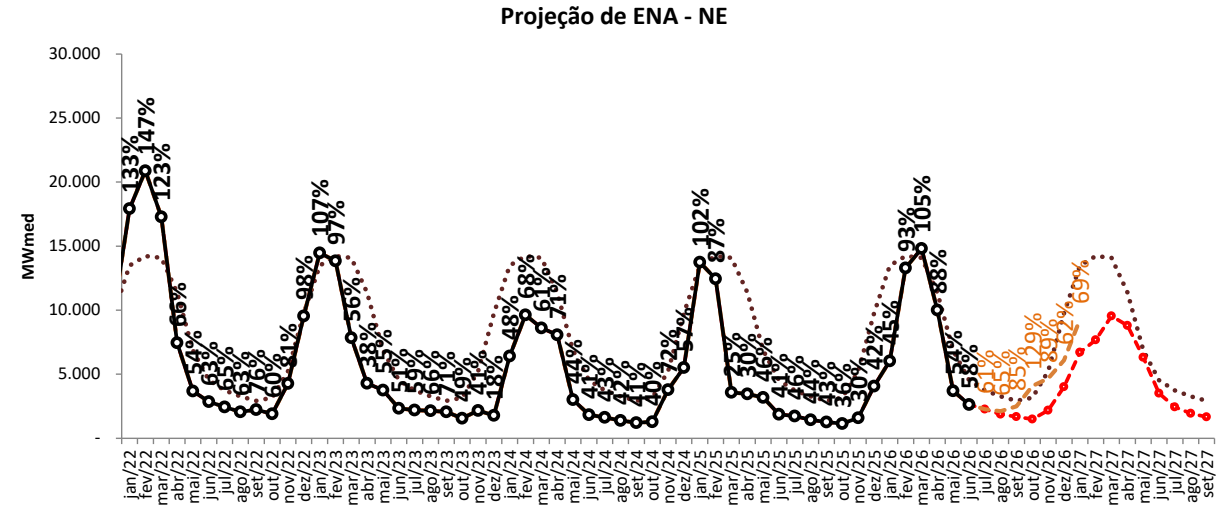
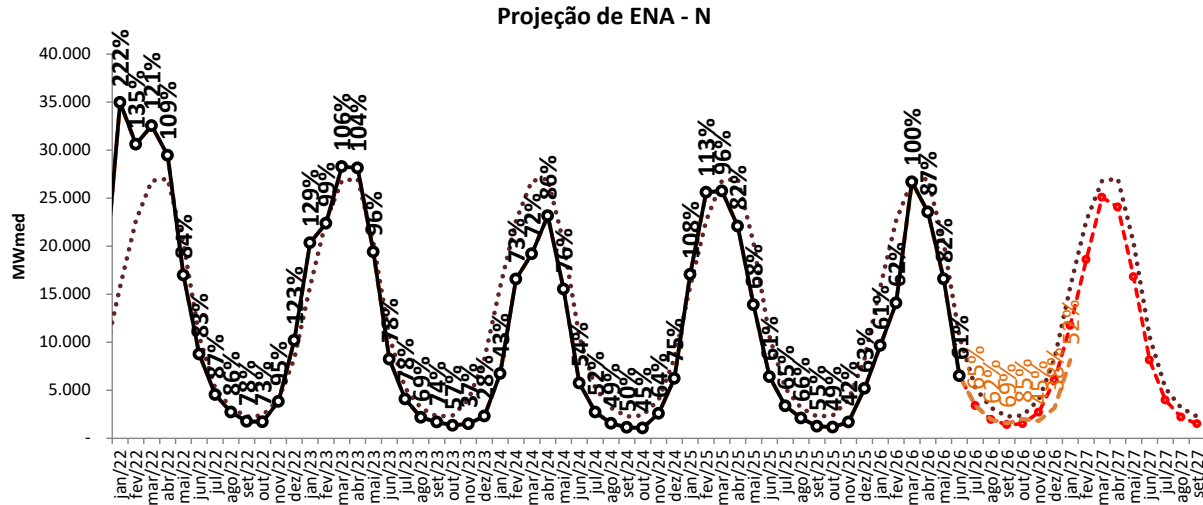
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

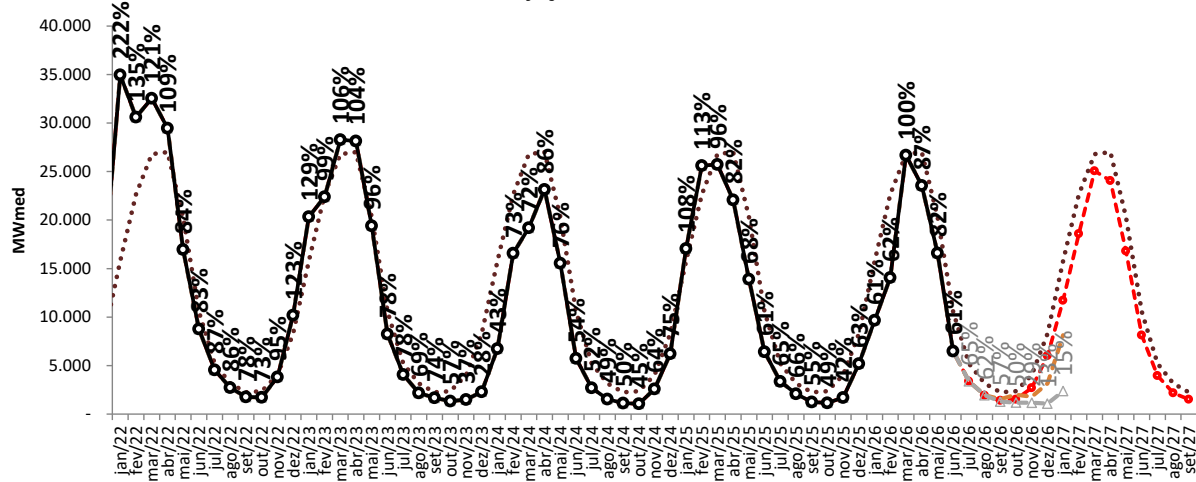


..... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2018

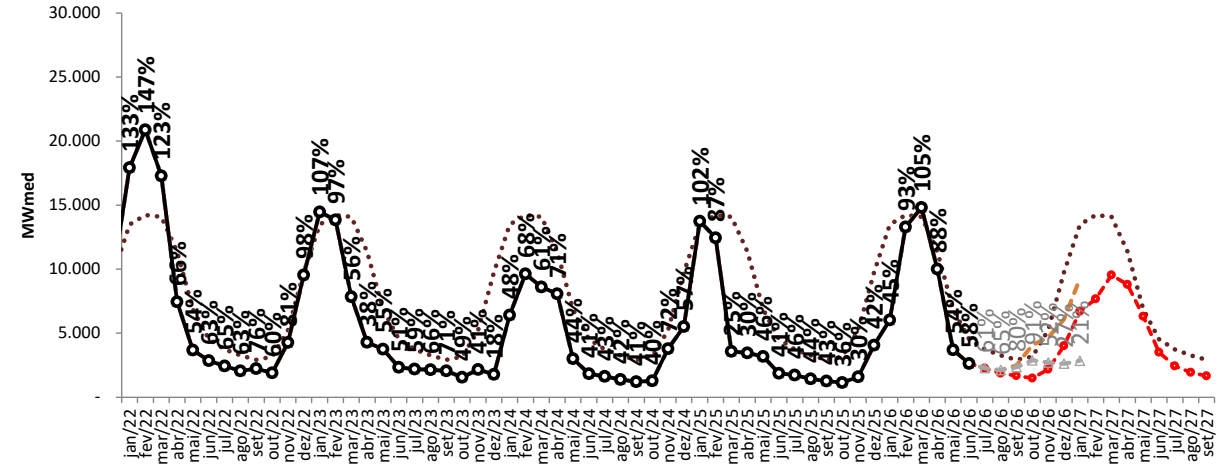
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

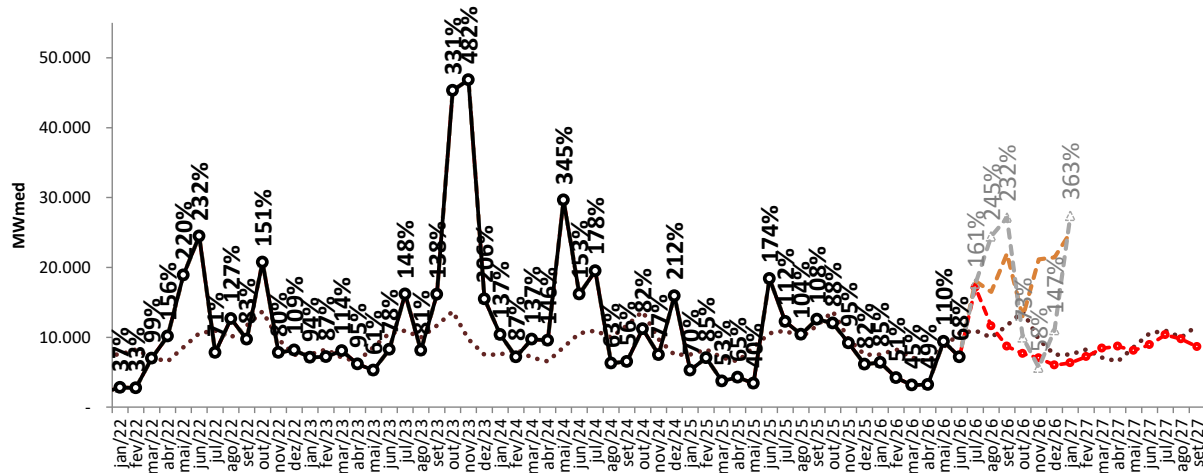
Projeção de ENA - N



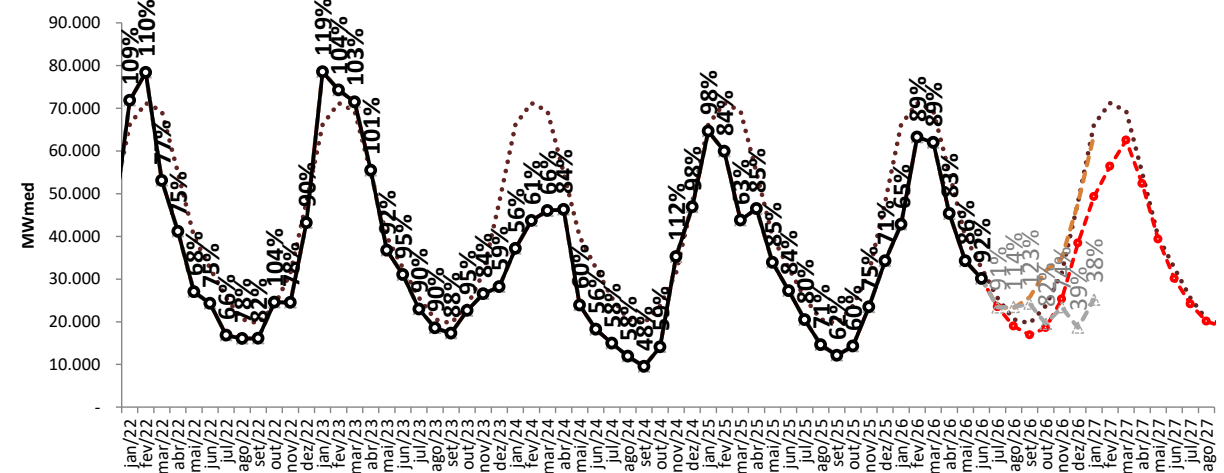
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—▲— proj. PLD, SMAP CFS LI

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	92	86	78	80	80	75	79	90	95	99	92	94	98	96
proj. PLD, SMAP 2023	92	101	101	103	74	53	56	50	49	58	45	42	46	46	42
proj. PLD, SMAP 2018	92	102	109	111	127	93	61	69	90	86	73	79	75	71	68
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	113	131	135	111	99	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	114	123	82	74	39	38	-	-	-	-	-	-	-	-

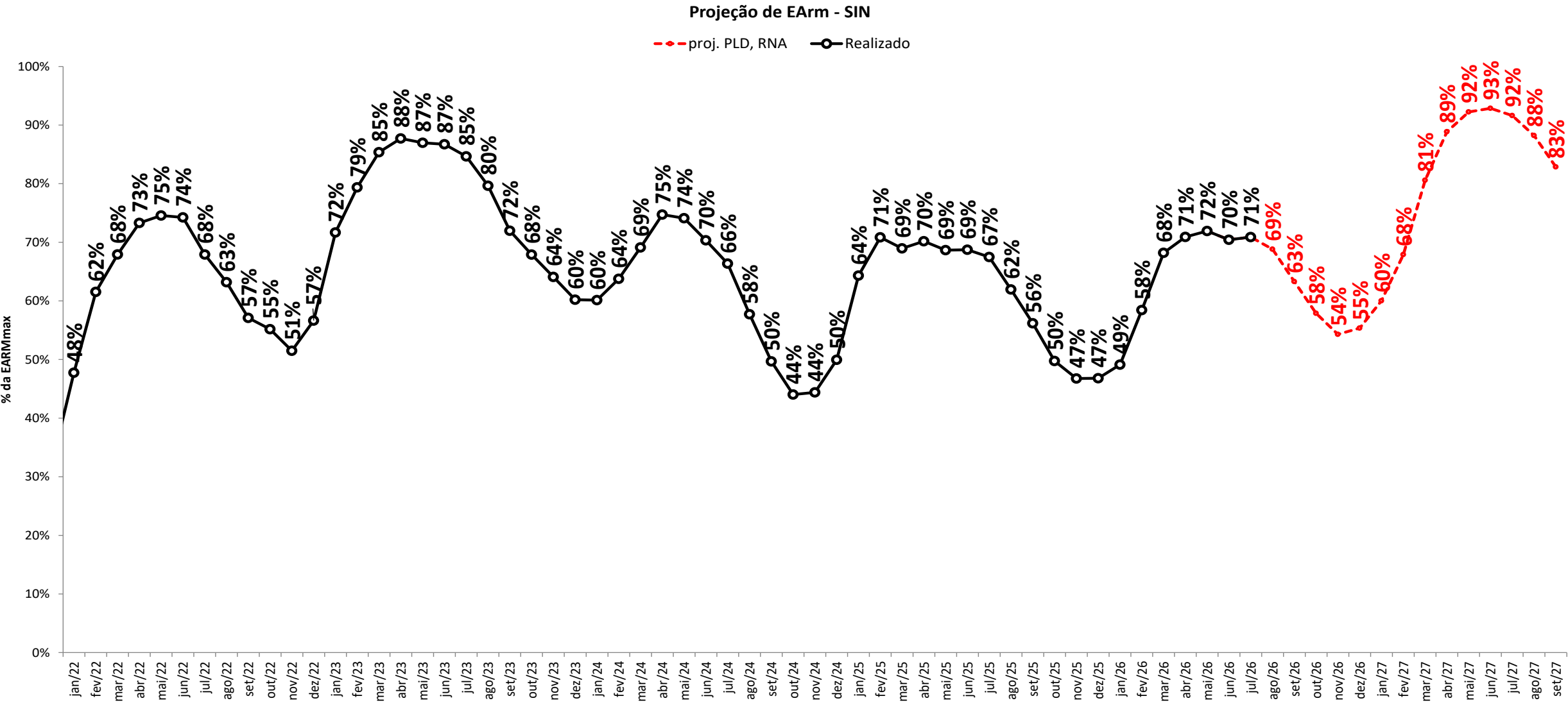
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	156	116	75	56	72	80	84	87	119	133	94	84	95	98	74
proj. PLD, SMAP 2023	167	141	181	309	418	184	135	75	104	110	280	156	163	69	65
proj. PLD, SMAP 2018	167	153	159	139	118	103	104	99	142	116	161	170	79	40	34
proj. PLD, SMAP CFS VE	165	165	188	94	218	286	331	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	161	245	232	73	58	147	363	-	-	-	-	-	-	-	-

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	57	47	42	41	50	54	68	77	92	77	65	59	57
proj. PLD, SMAP 2023	61	63	71	63	52	29	43	38	26	31	16	22	31	35	39
proj. PLD, SMAP 2018	61	63	69	63	99	107	46	20	36	39	28	35	41	45	47
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	65	85	129	89	62	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	65	80	91	52	27	21	-	-	-	-	-	-	-	-

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	61	63	64	67	72	74	82	94	89	83	77	76	69	67
proj. PLD, SMAP 2023	65	64	64	46	29	19	37	65	65	70	52	55	58	55	48
proj. PLD, SMAP 2018	65	64	66	54	54	115	81	82	87	94	74	81	85	84	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	62	69	85	45	38	52	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	62	57	50	29	13	15	-	-	-	-	-	-	-	-

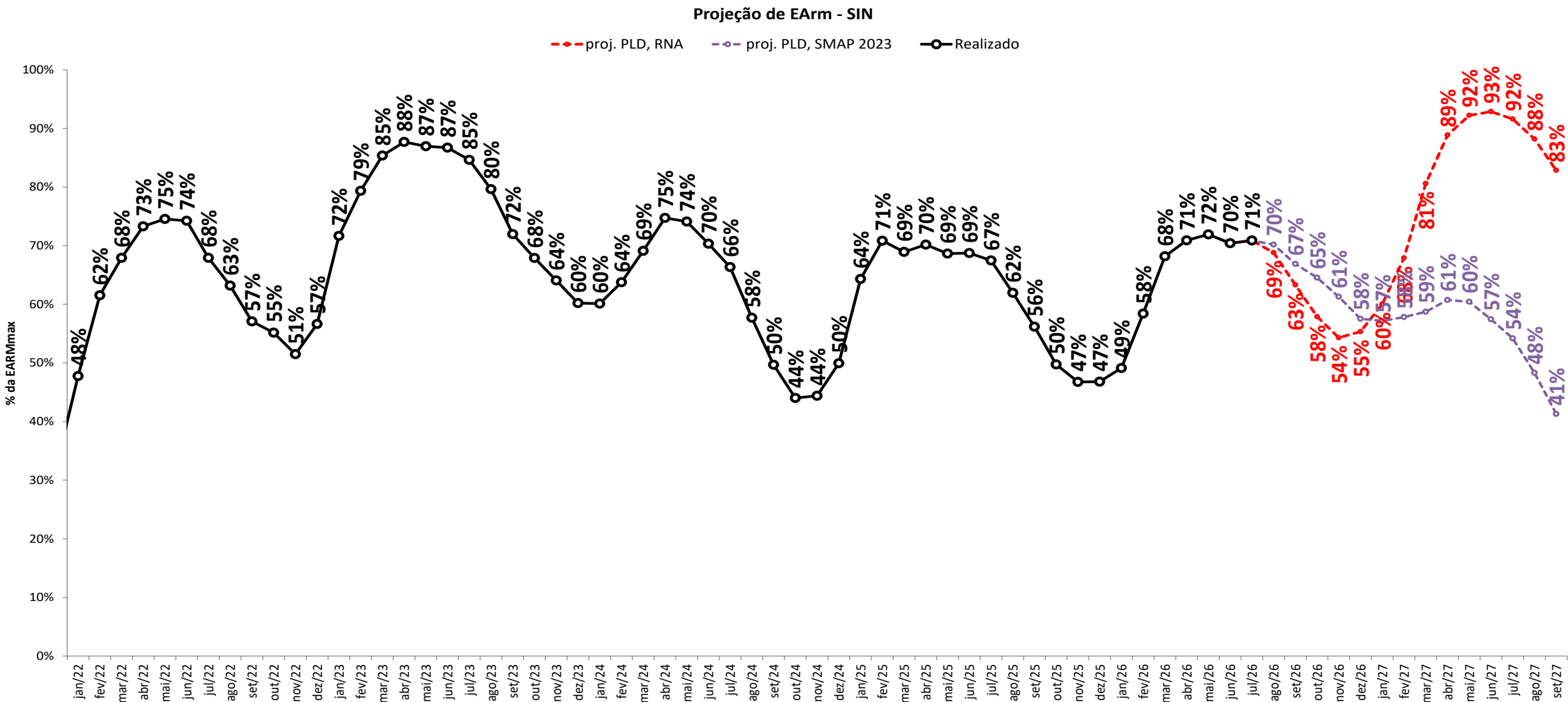
SIN	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	102	93	79	68	74	74	72	77	90	94	93	87	90	92	84
proj. PLD, SMAP 2023	104	105	122	163	134	60	57	53	53	62	71	63	74	52	49
proj. PLD, SMAP 2018	104	109	119	113	116	98	65	68	86	85	79	92	74	61	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	104	118	142	119	124	107	103	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	103	141	150	78	65	45	56	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

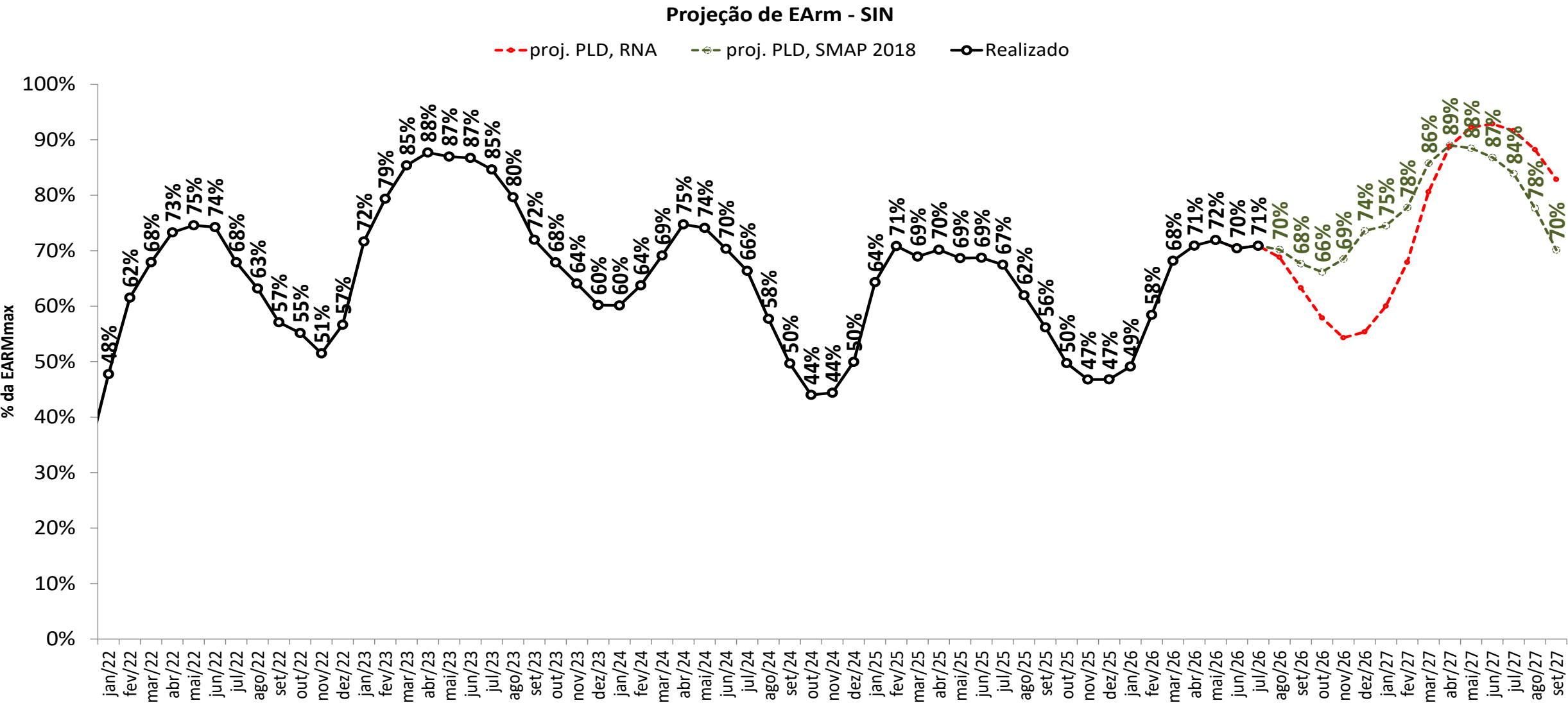


projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

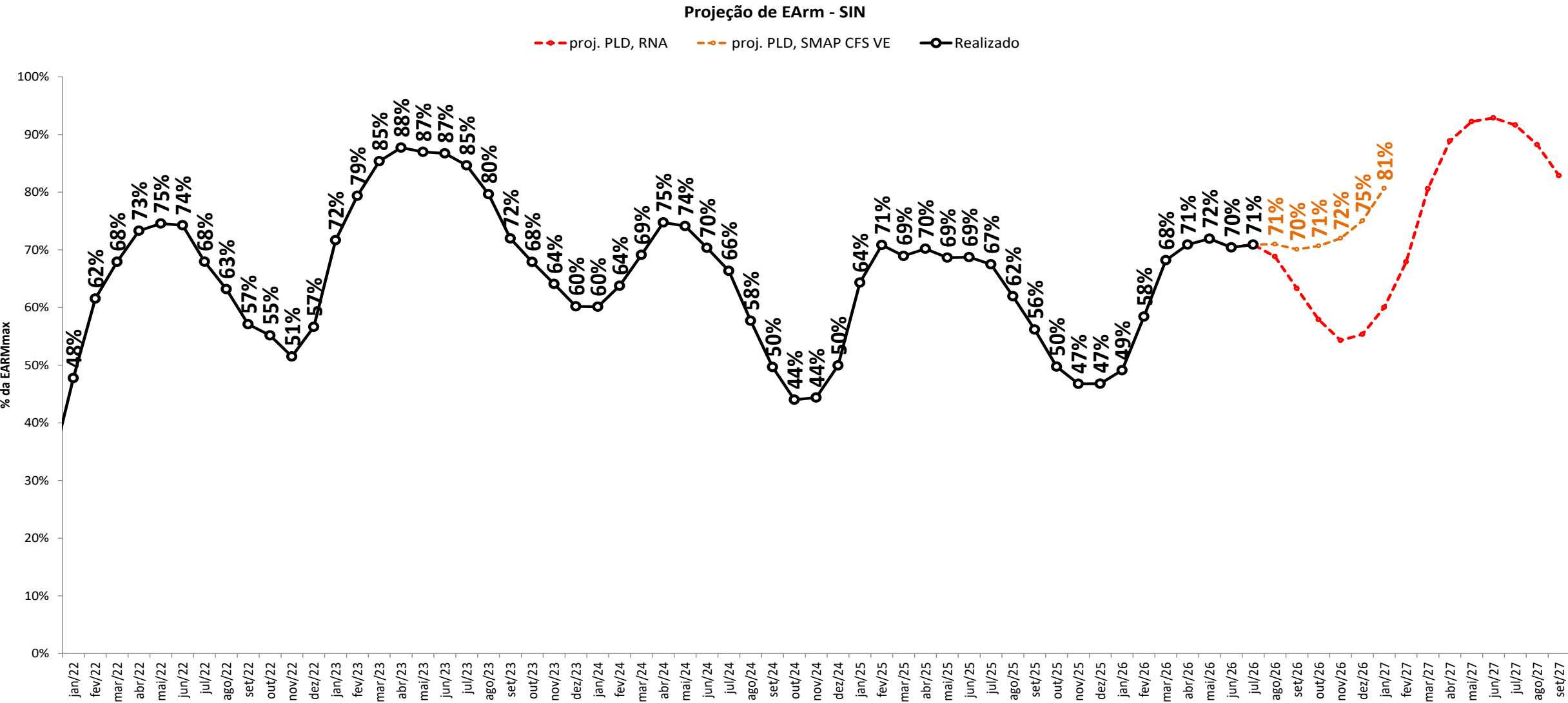


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

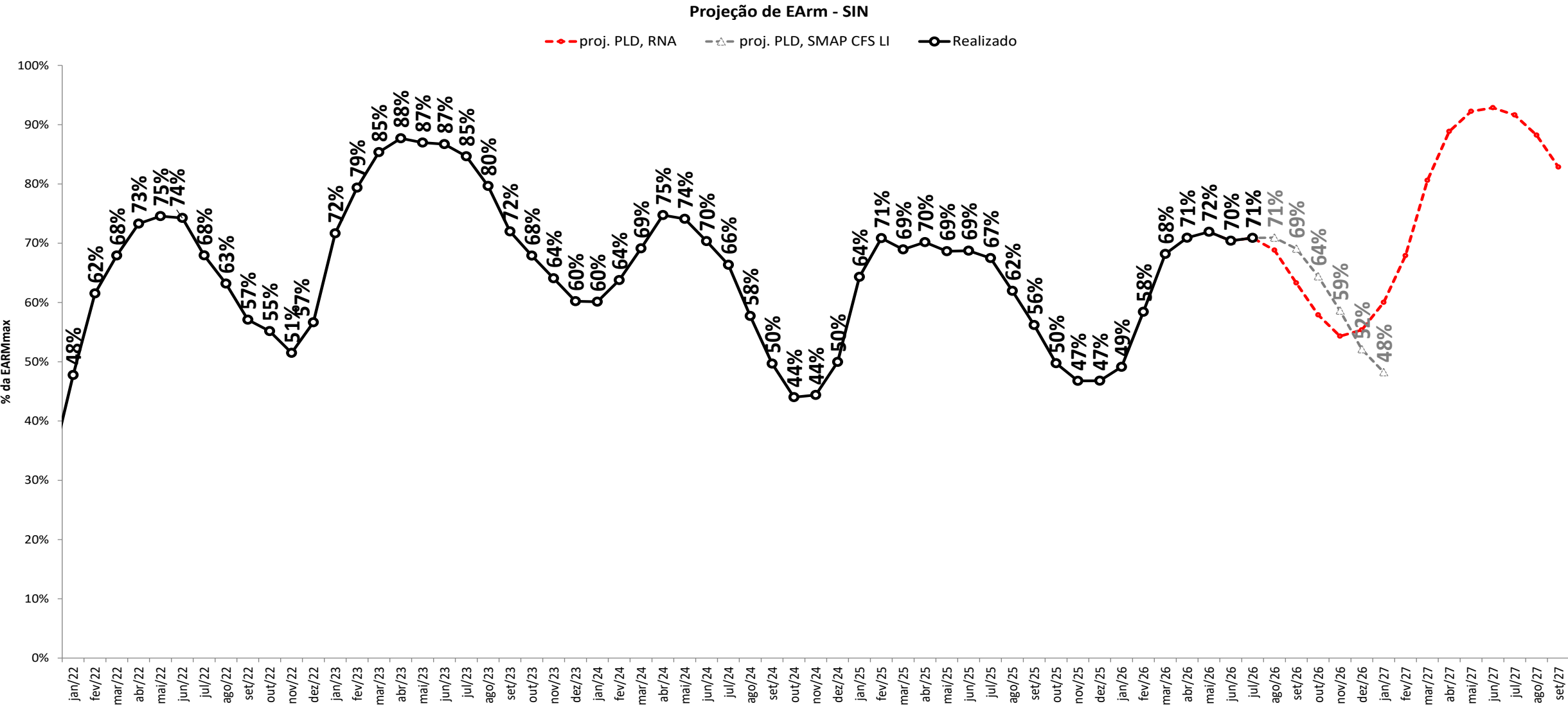


projeção de energia armazenada

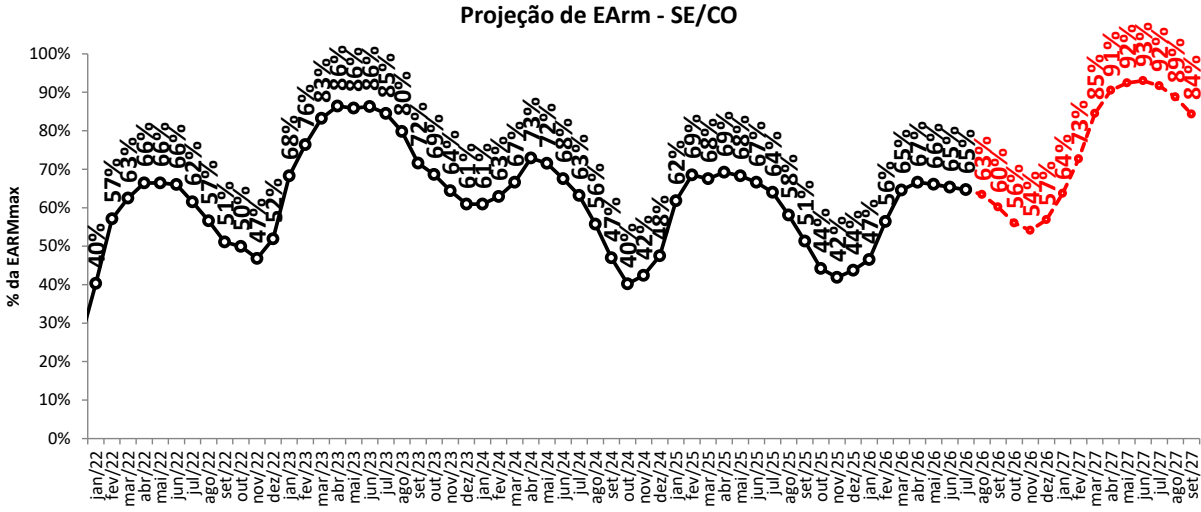
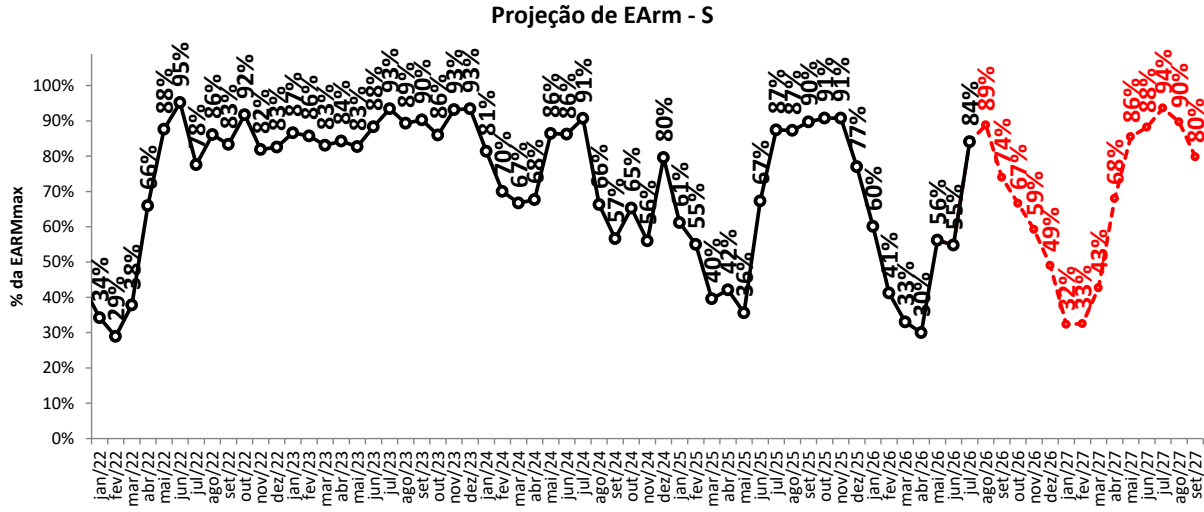
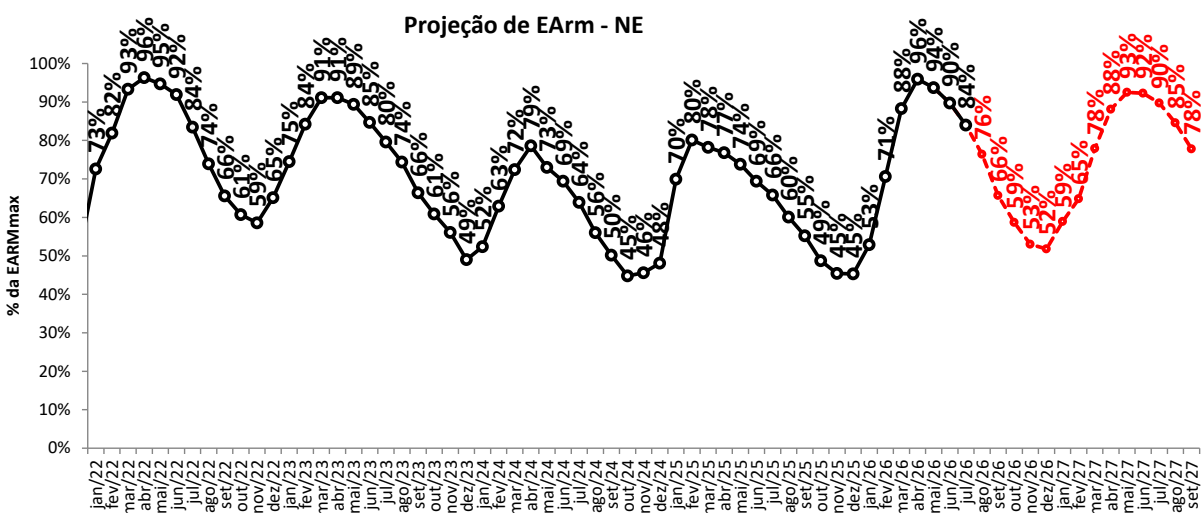
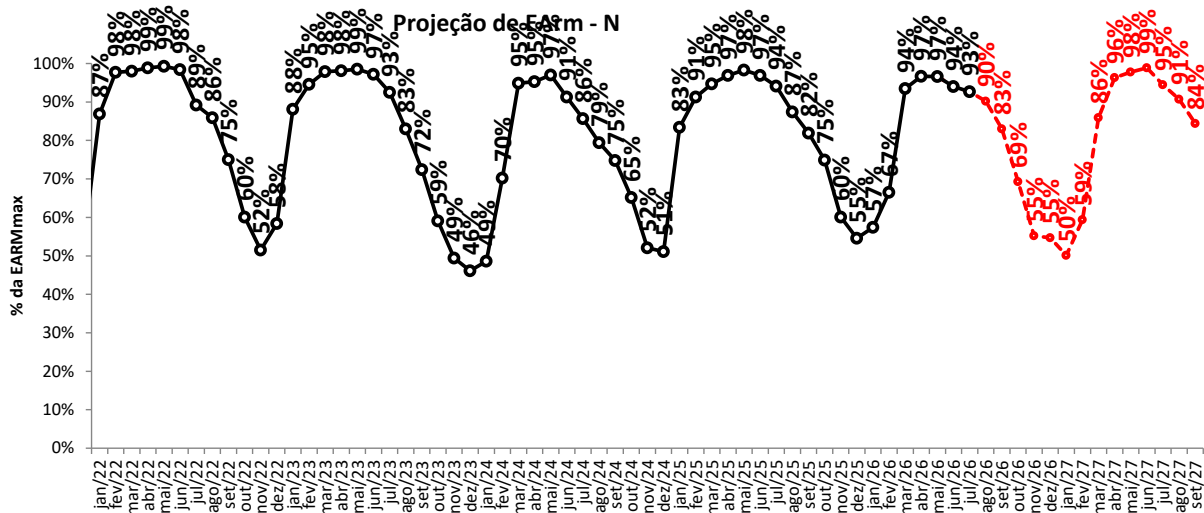
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



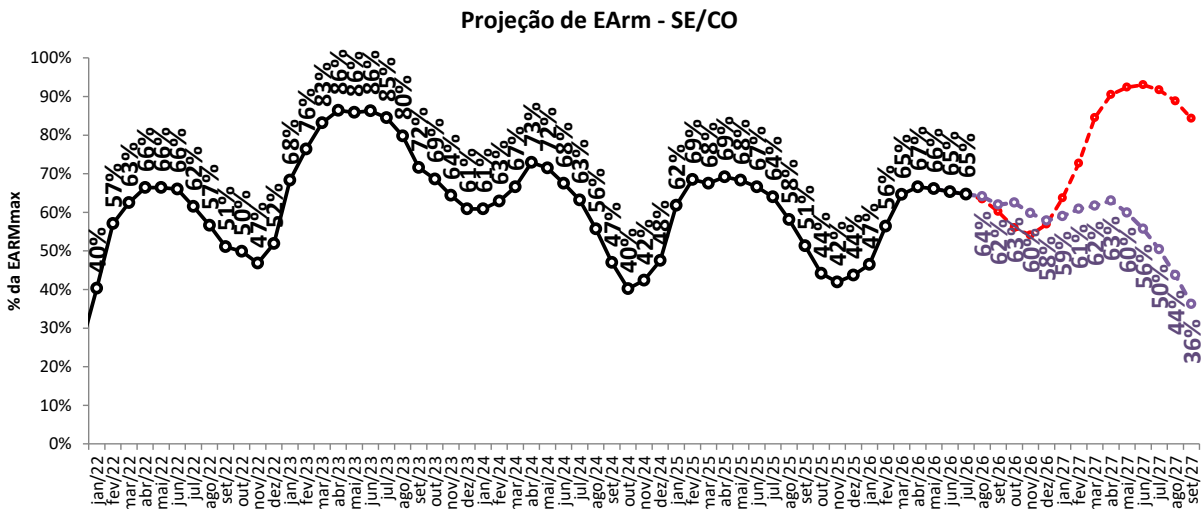
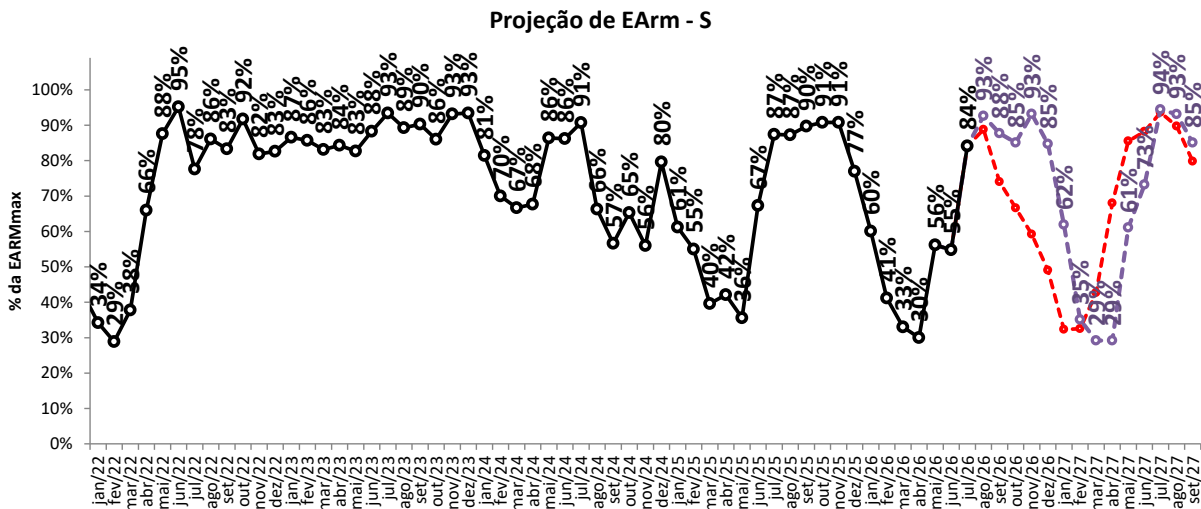
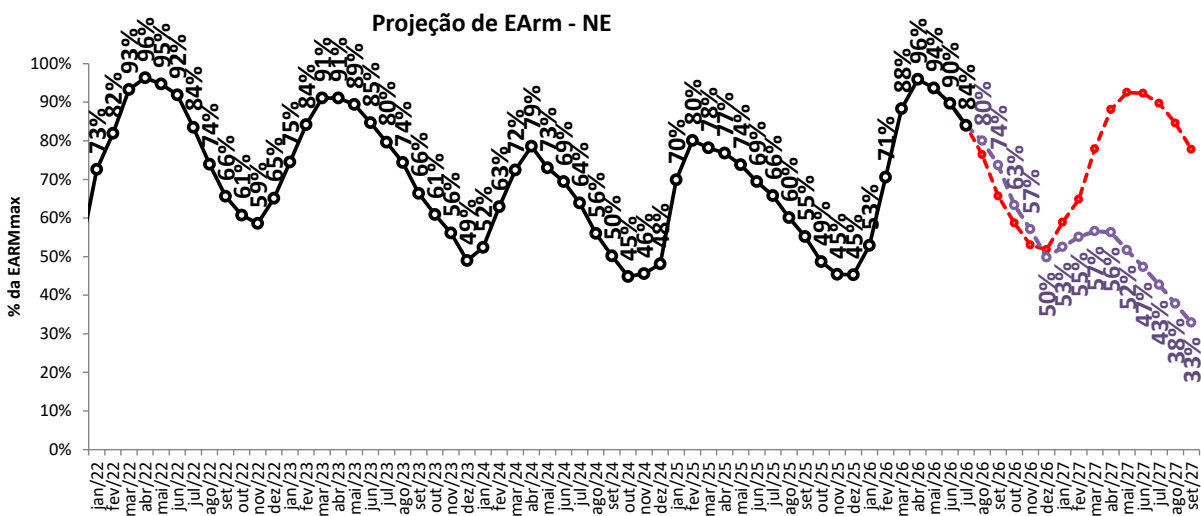
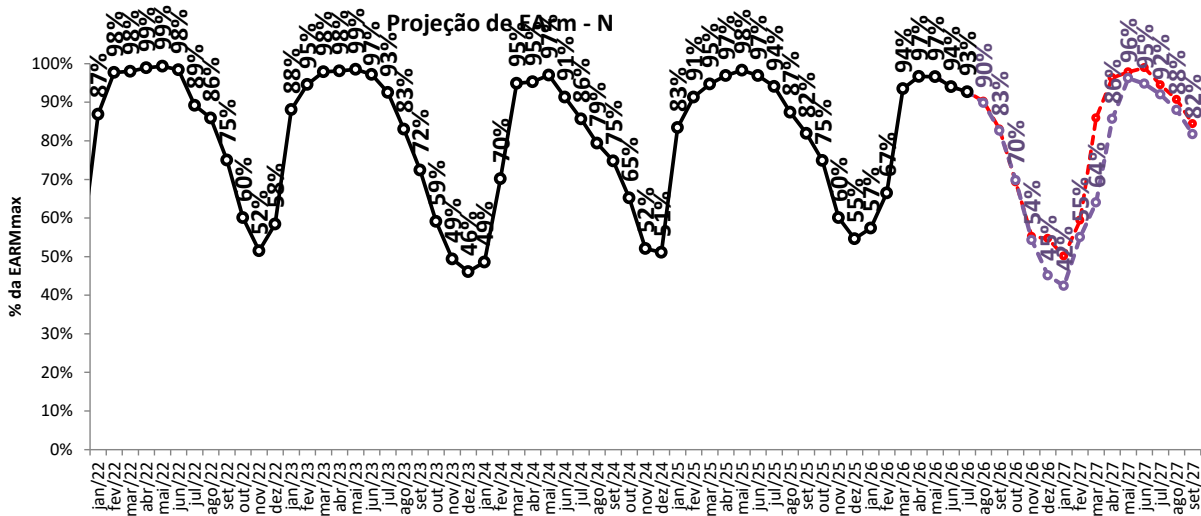
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

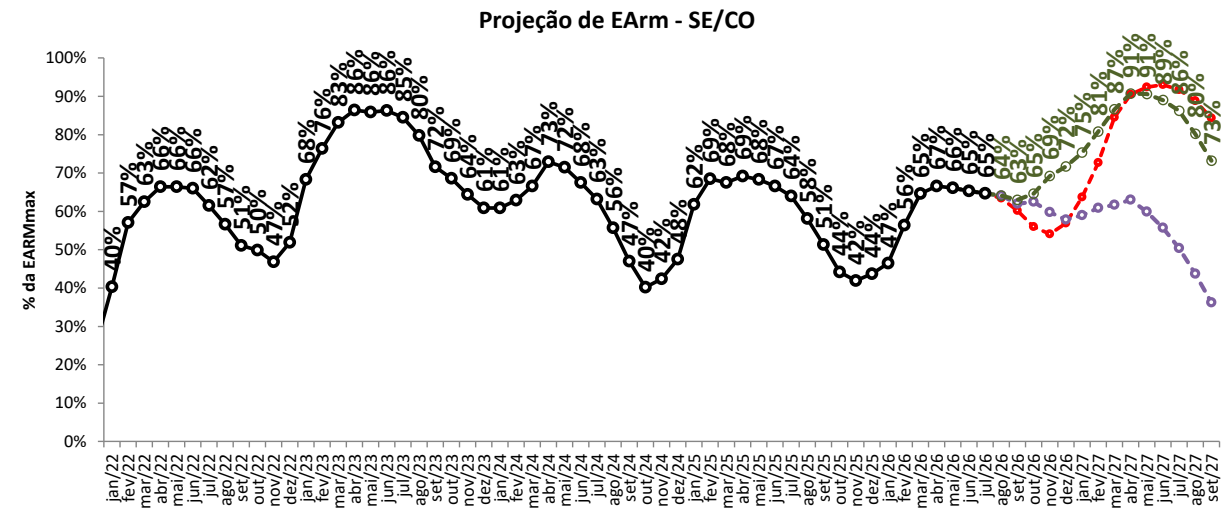
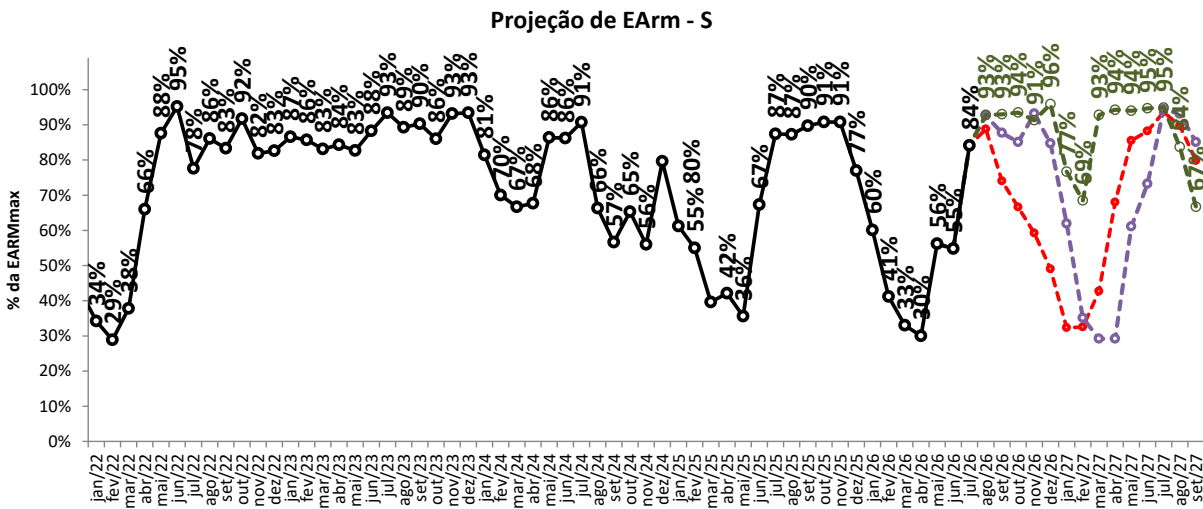
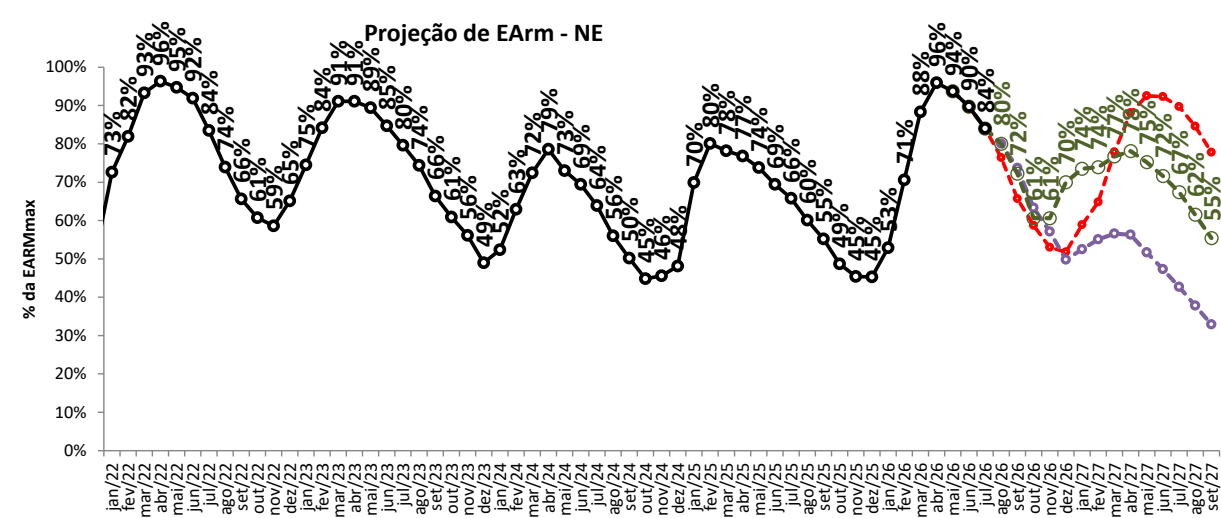
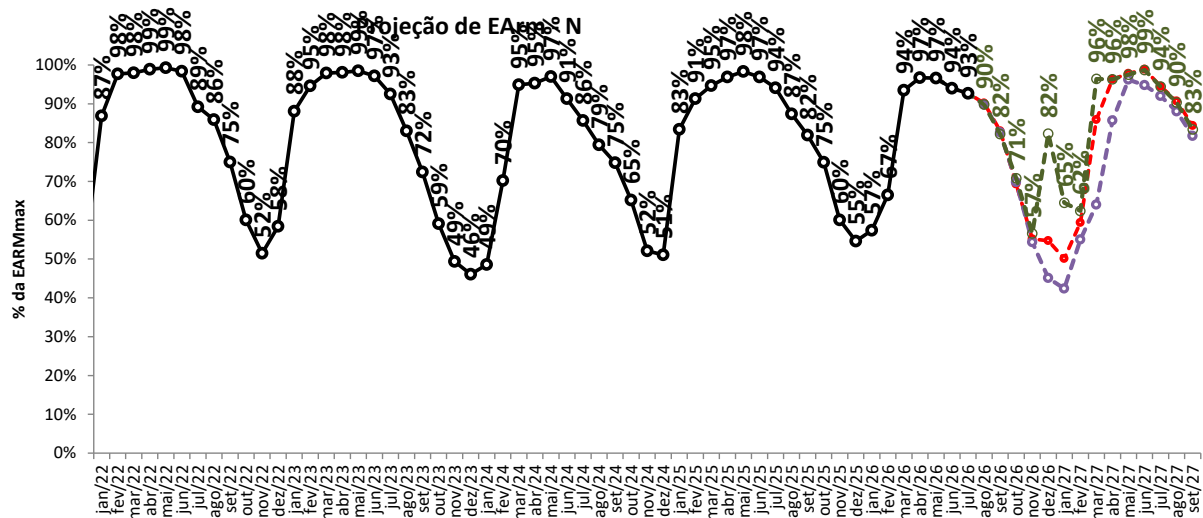


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA

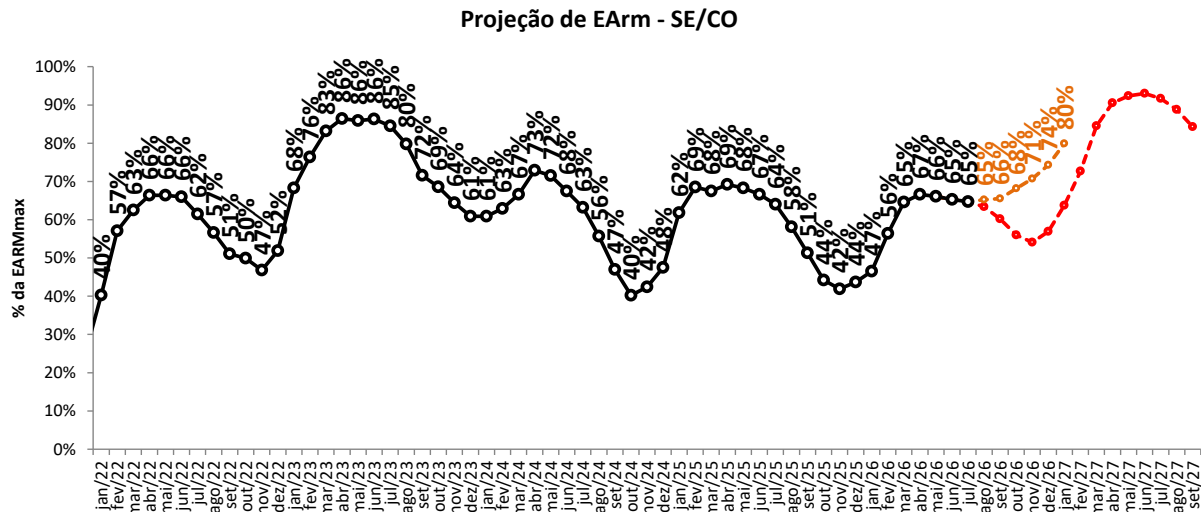
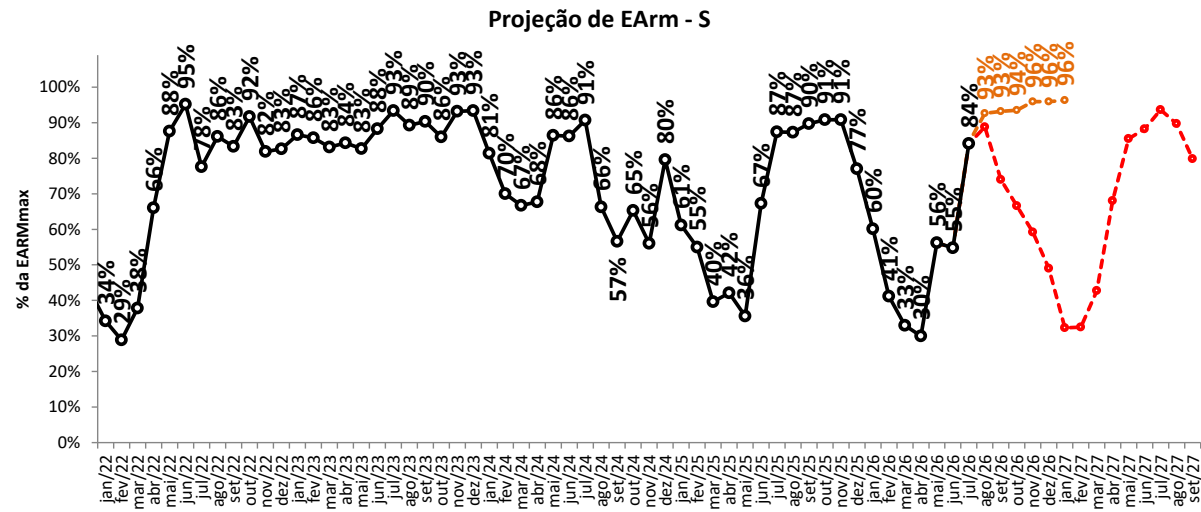
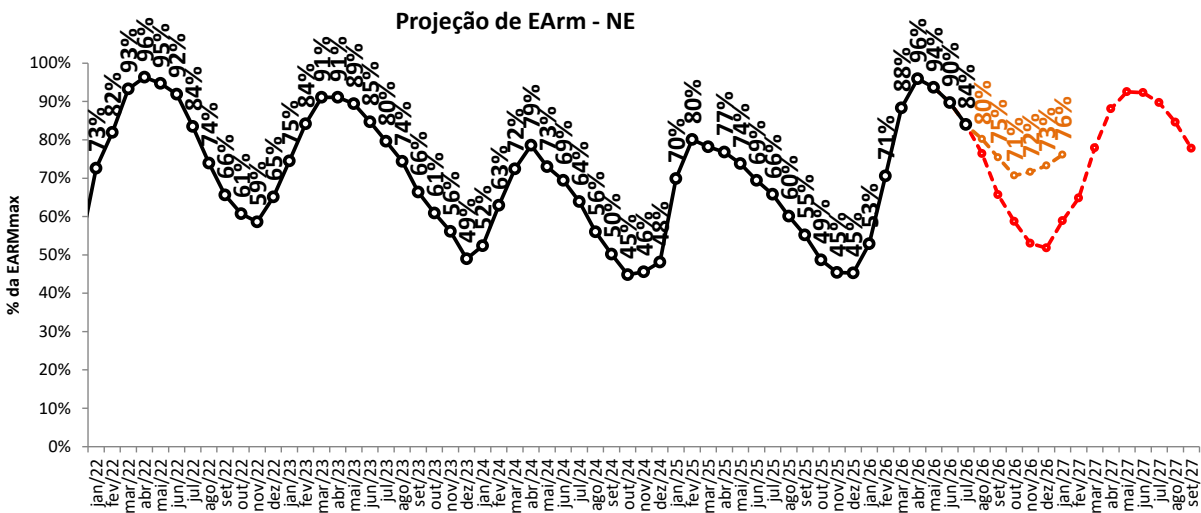
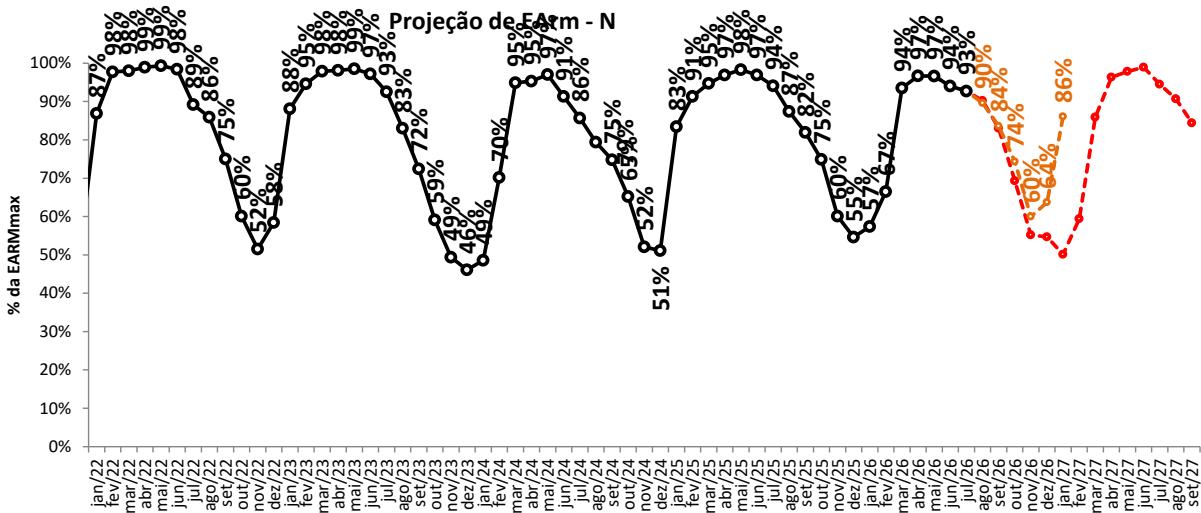
proj. PLD, SMAP 2023

proj. PLD, SMAP 2018

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



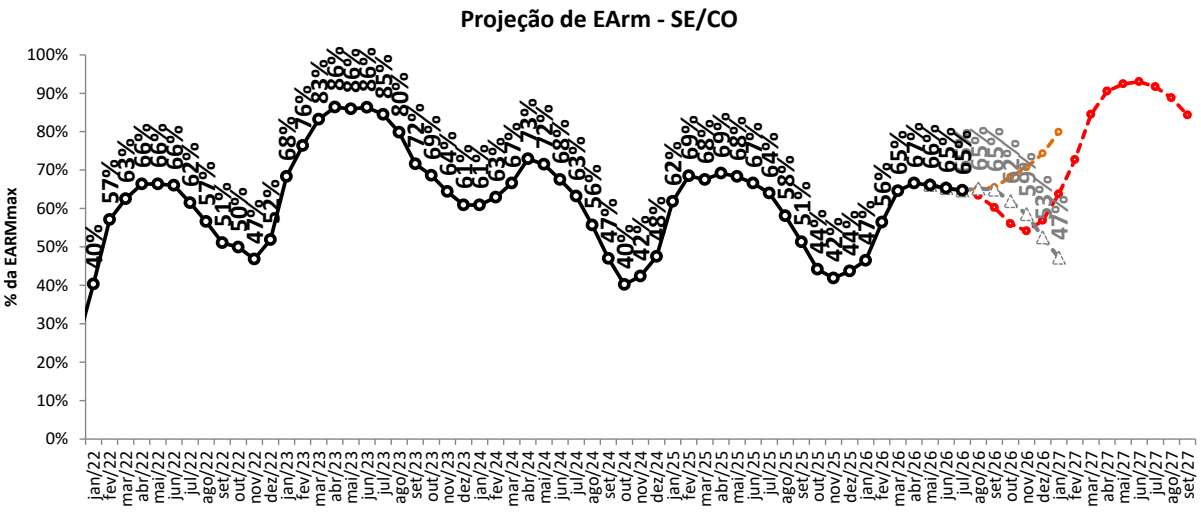
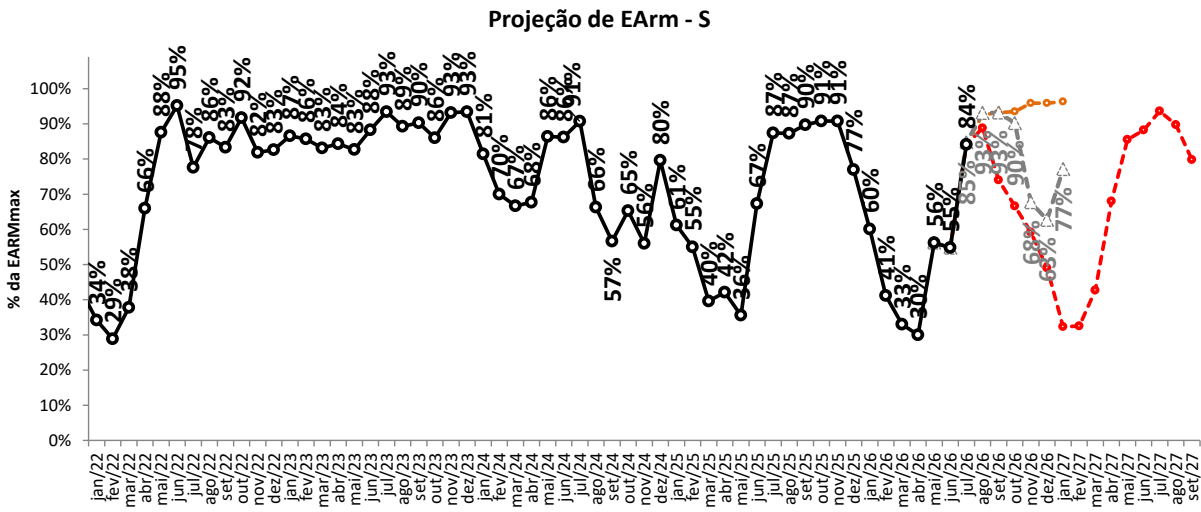
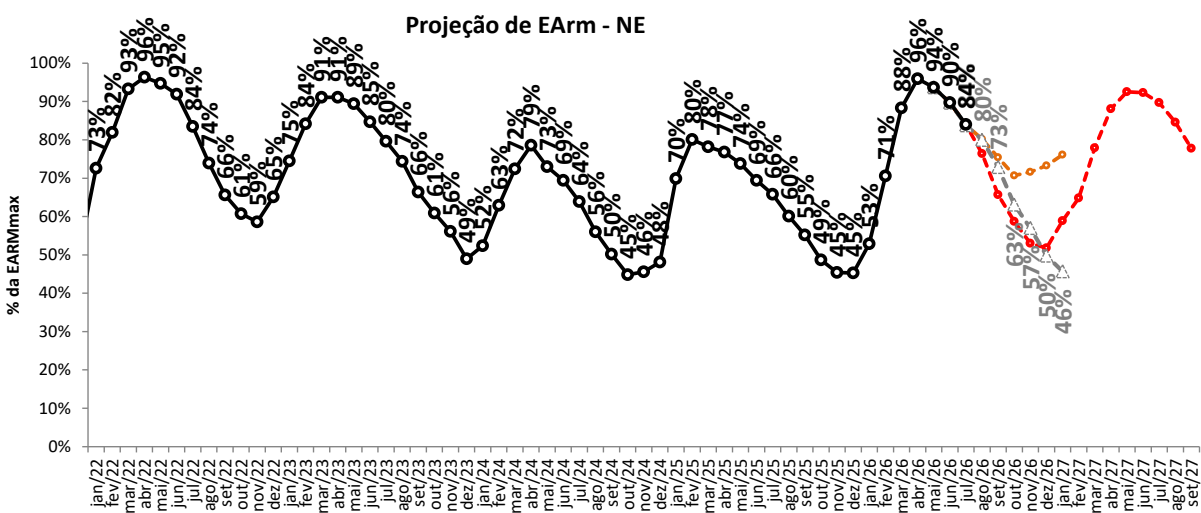
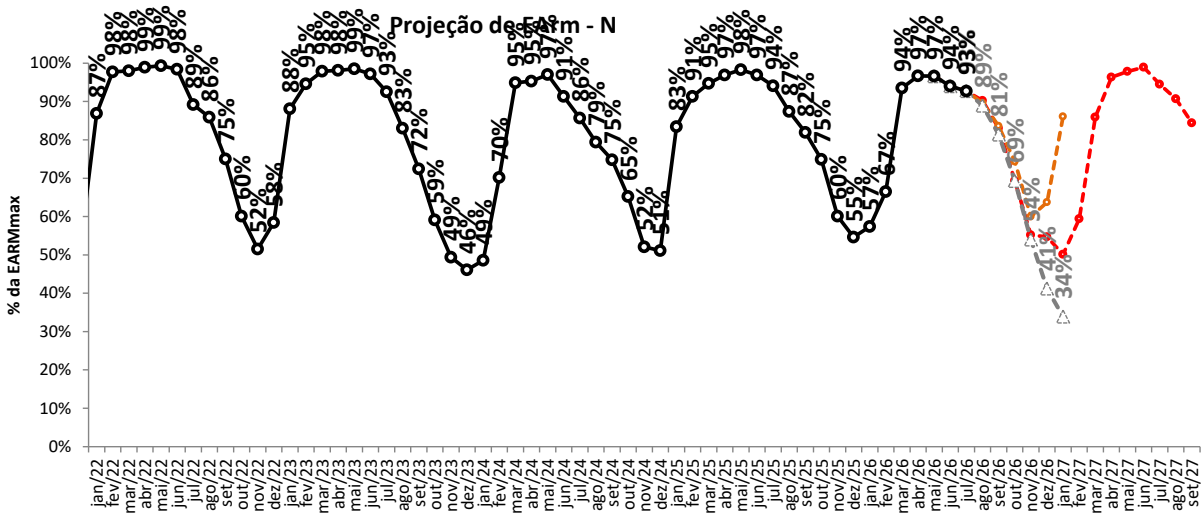
proj. PLD, RNA

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	65	63	60	56	54	57	64	73	85	91	92	93	92	89
proj. PLD, SMAP 2023	65	64	62	63	60	58	59	61	62	63	60	56	50	44
proj. PLD, SMAP 2018	65	64	63	65	69	72	75	81	87	91	91	89	86	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	65	66	68	71	74	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	65	65	62	59	53	47	-	-	-	-	-	-	-

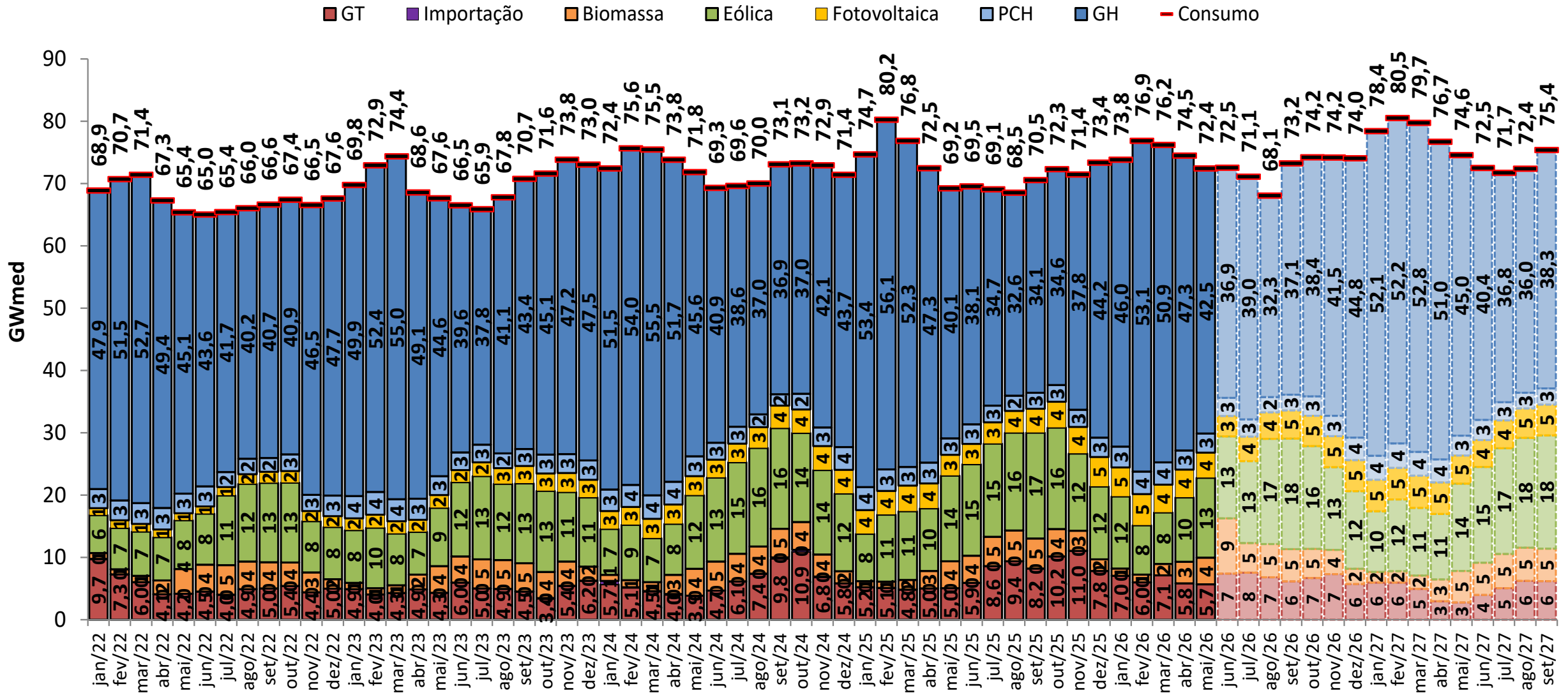
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	84	89	74	67	59	49	32	33	43	68	86	88	94	90
proj. PLD, SMAP 2023	84	93	88	85	93	85	62	35	29	29	61	73	94	93
proj. PLD, SMAP 2018	84	93	93	94	91	96	77	69	93	94	94	95	95	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	93	93	94	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	93	93	90	68	63	77	-	-	-	-	-	-	-

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	84	76	66	59	53	52	59	65	78	88	93	92	90	85
proj. PLD, SMAP 2023	84	80	74	63	57	50	53	55	57	56	52	47	43	38
proj. PLD, SMAP 2018	84	80	72	61	61	70	74	74	77	78	75	72	67	62
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	80	75	71	72	73	76	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	80	73	63	57	50	46	-	-	-	-	-	-	-

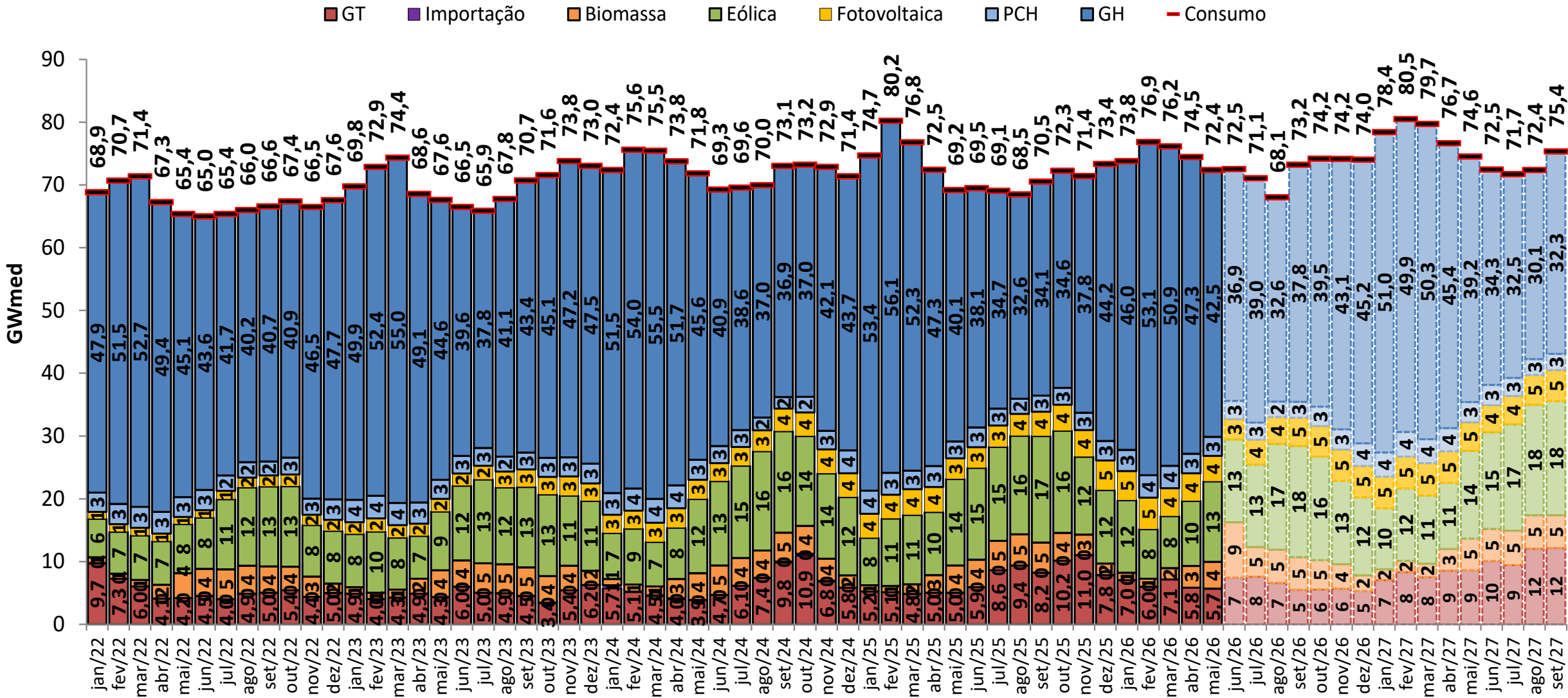
N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	93	90	83	69	55	55	50	59	86	96	98	99	95	91
proj. PLD, SMAP 2023	93	90	83	70	54	45	42	55	64	86	96	95	92	88
proj. PLD, SMAP 2018	93	90	82	71	57	82	65	62	96	96	98	99	94	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	90	84	74	60	64	86	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	93	89	81	69	54	41	34	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	71	69	63	58	54	55	60	68	81	89	92	93	92	88
proj. PLD, SMAP 2023	71	70	67	65	61	58	57	58	59	61	60	57	54	48
proj. PLD, SMAP 2018	71	70	68	66	69	74	75	78	86	89	88	87	84	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	71	70	71	72	75	81	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	71	71	69	64	59	52	48	-	-	-	-	-	-	-

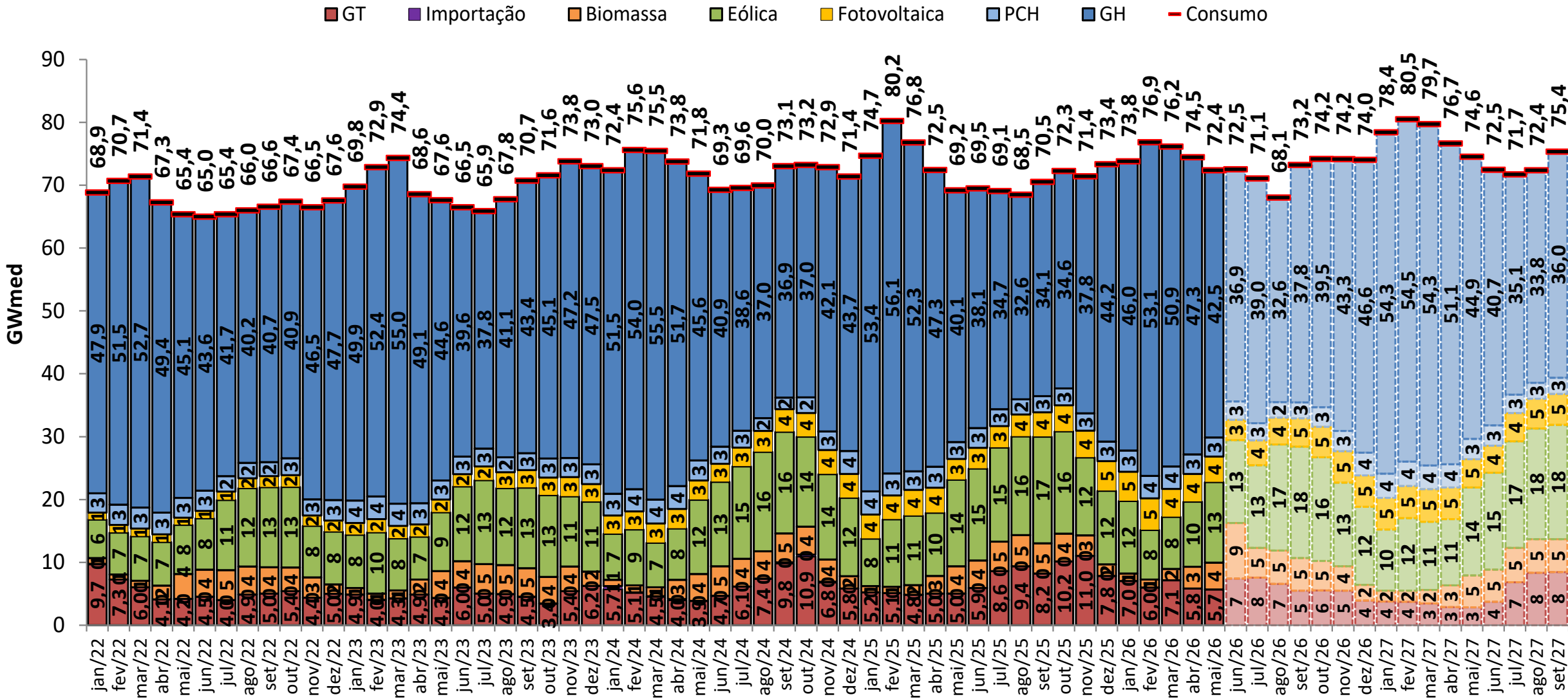
balanço operativo
proj. PLD RNA



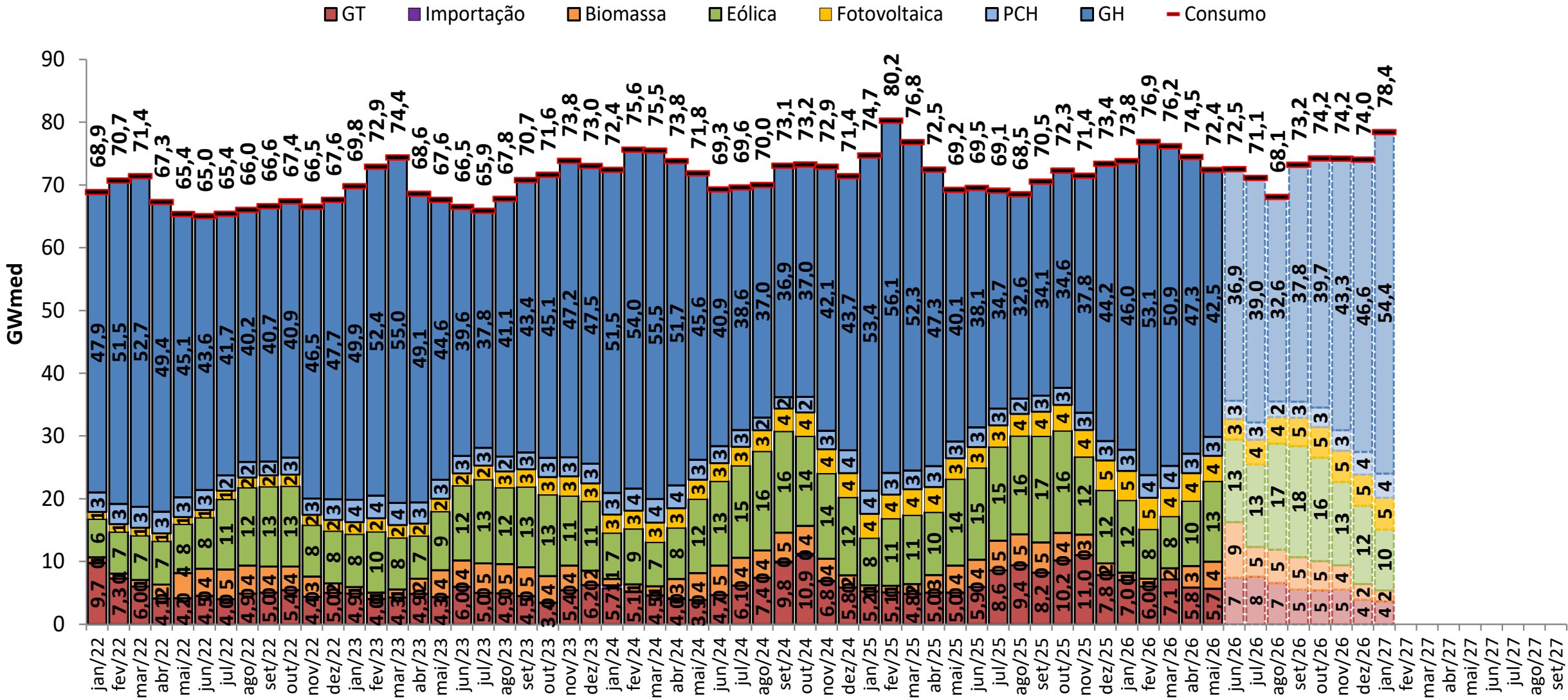
balanço operativo
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

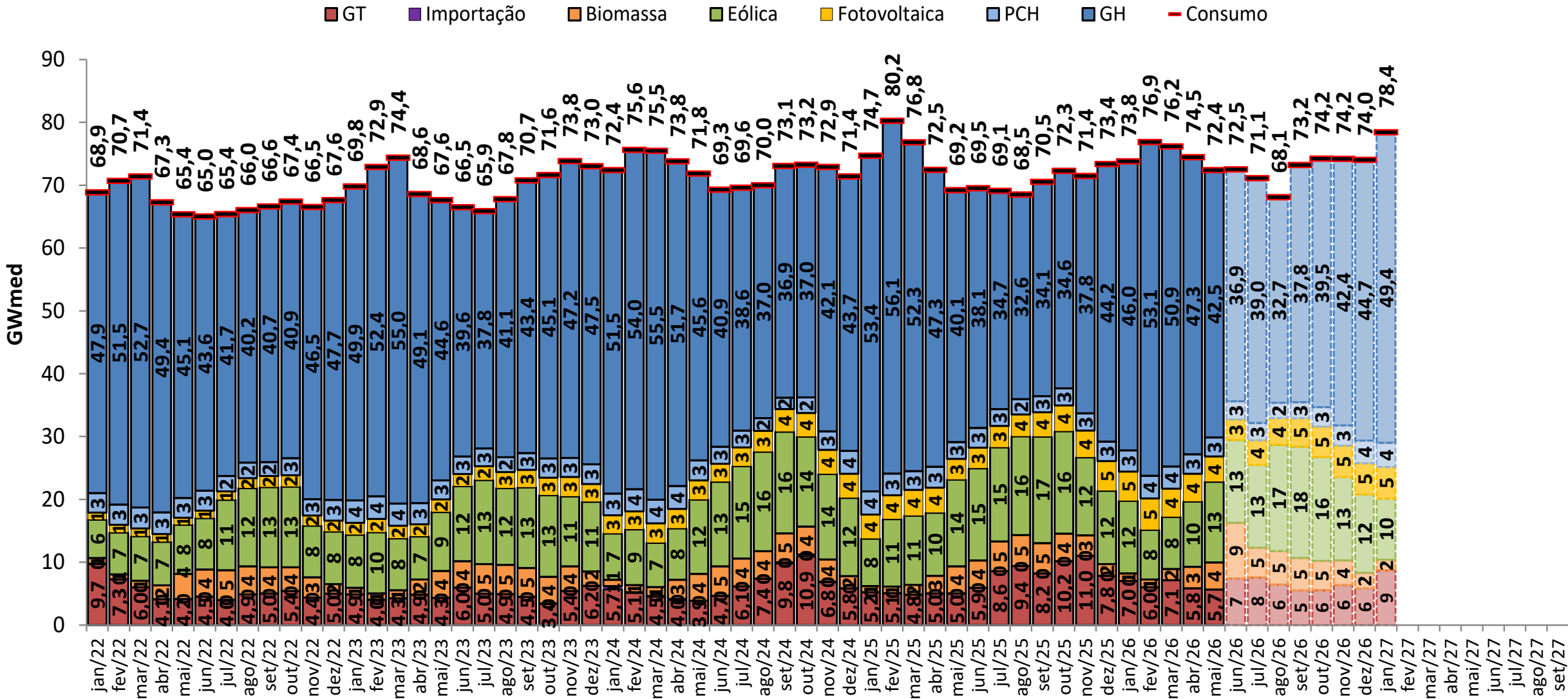


balanço operativo
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



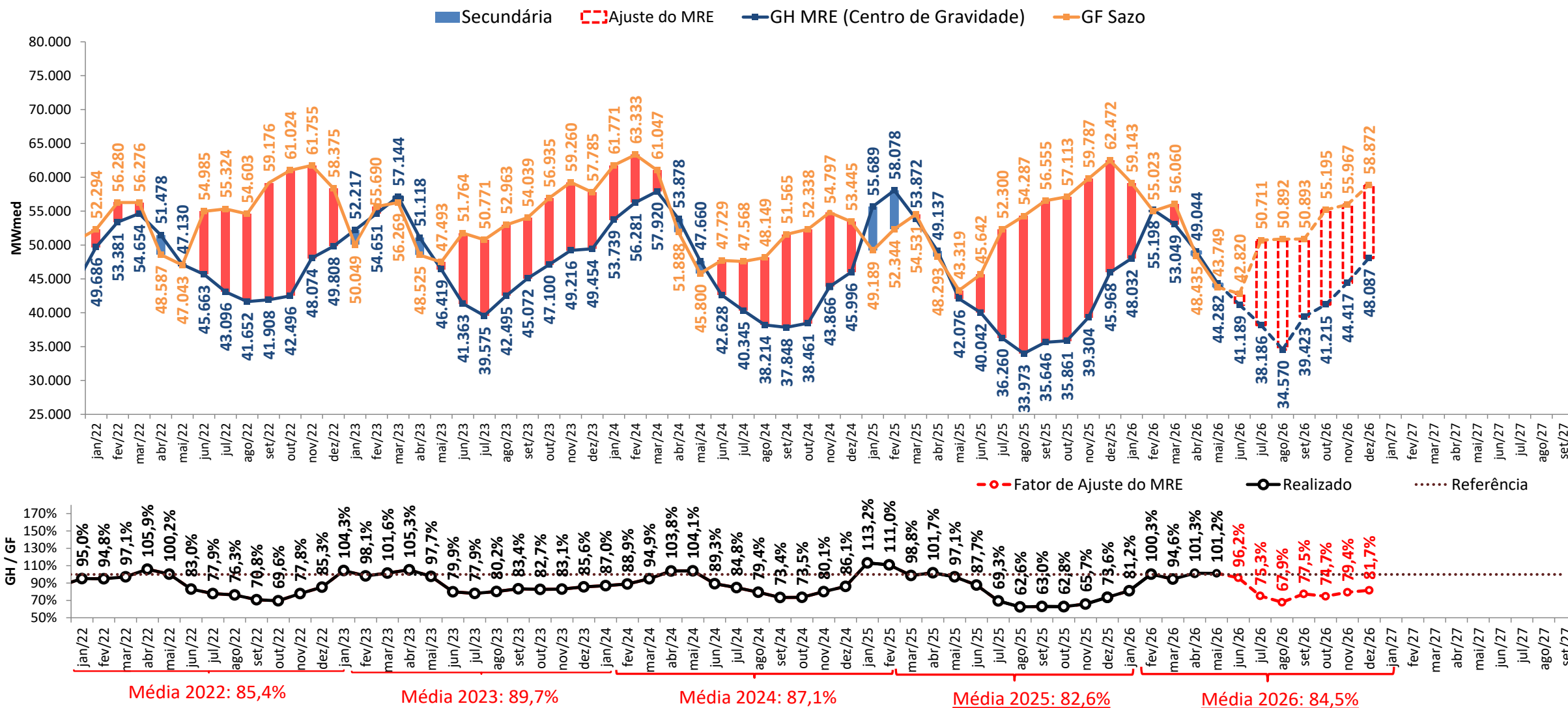
balanço operativo
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





projeção do MRE

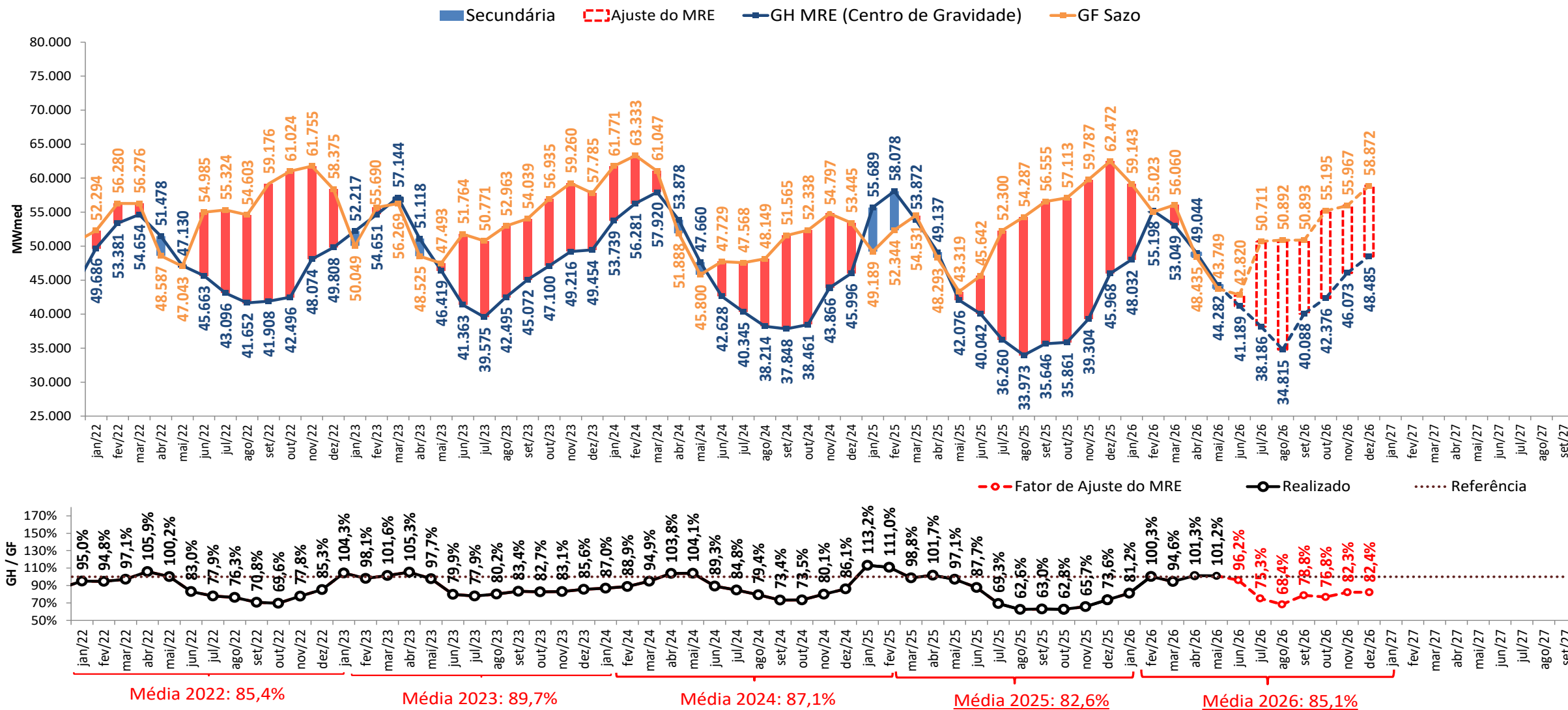
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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

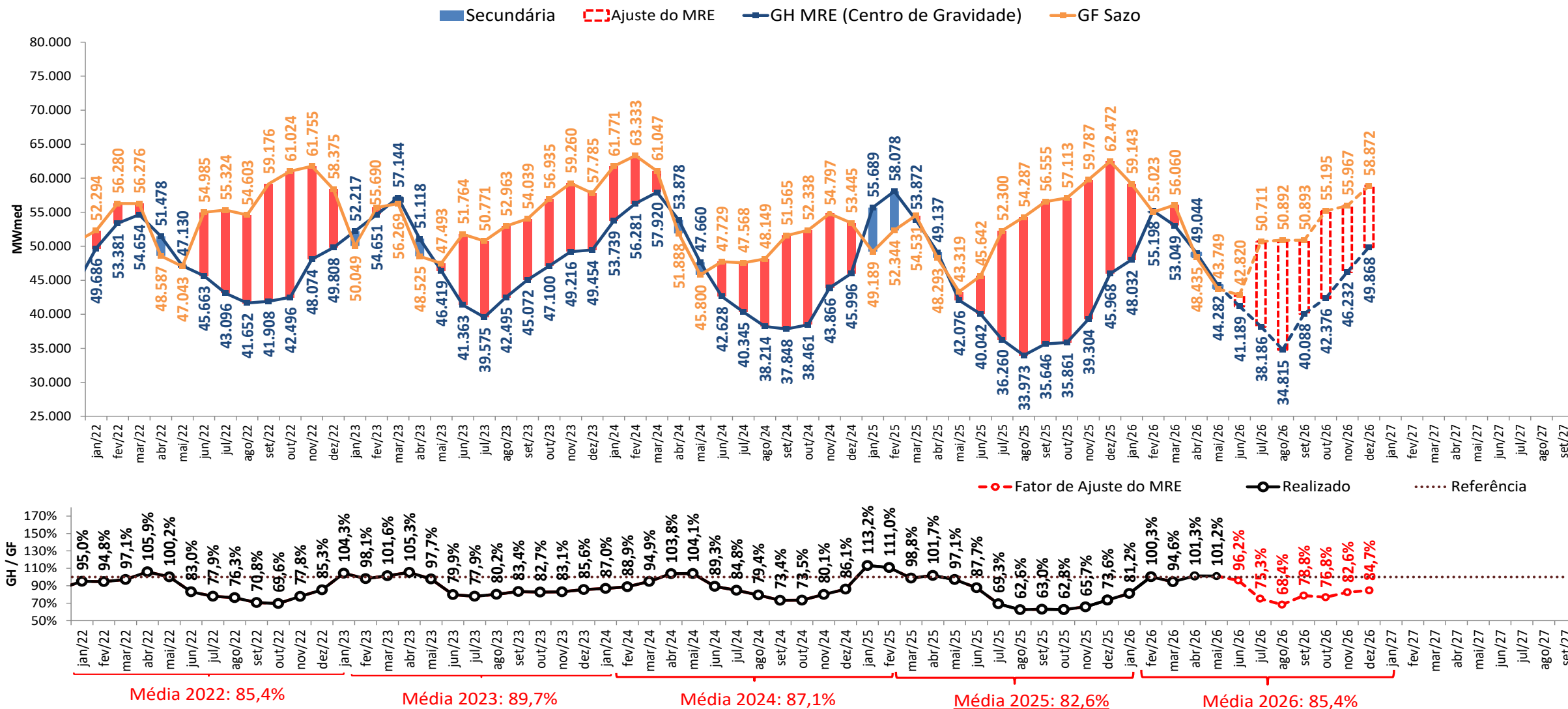
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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

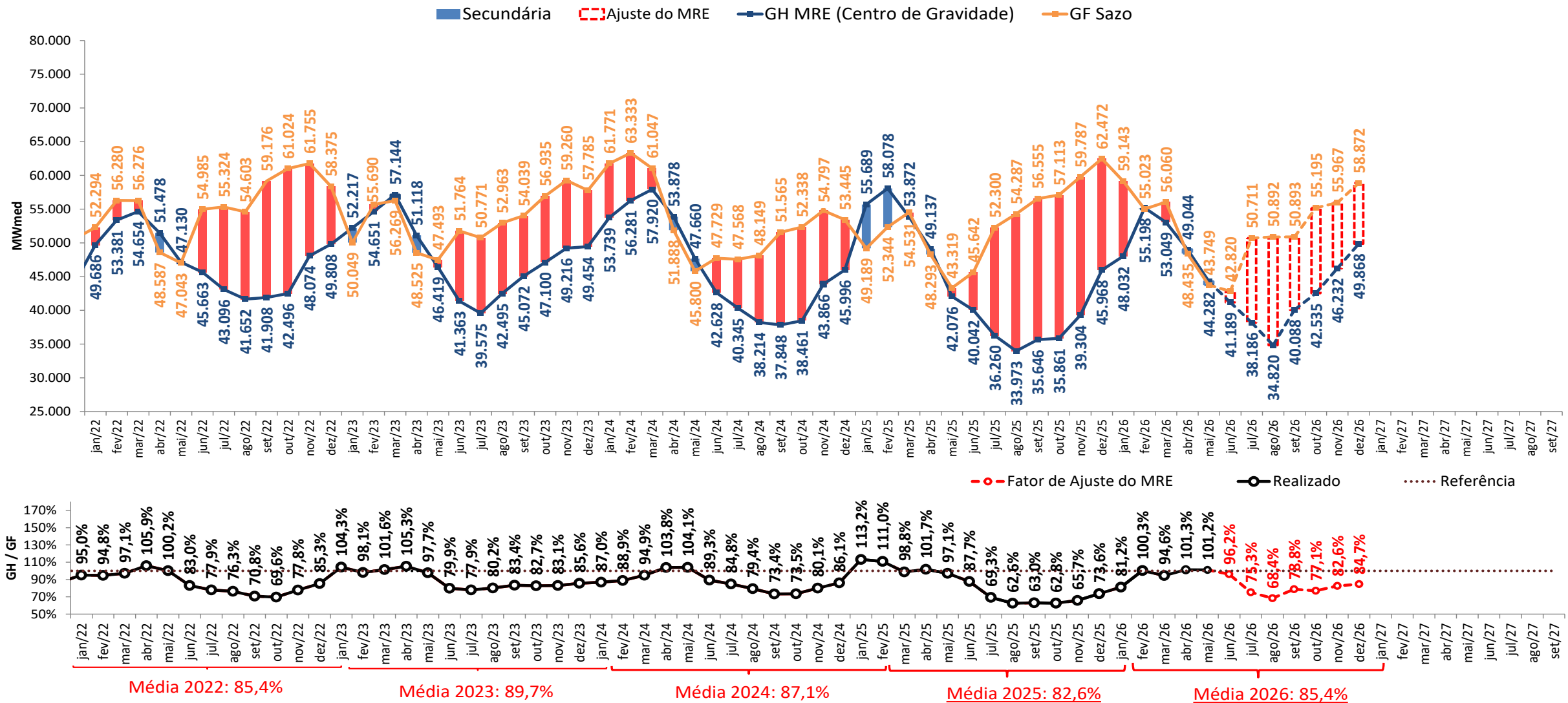
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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

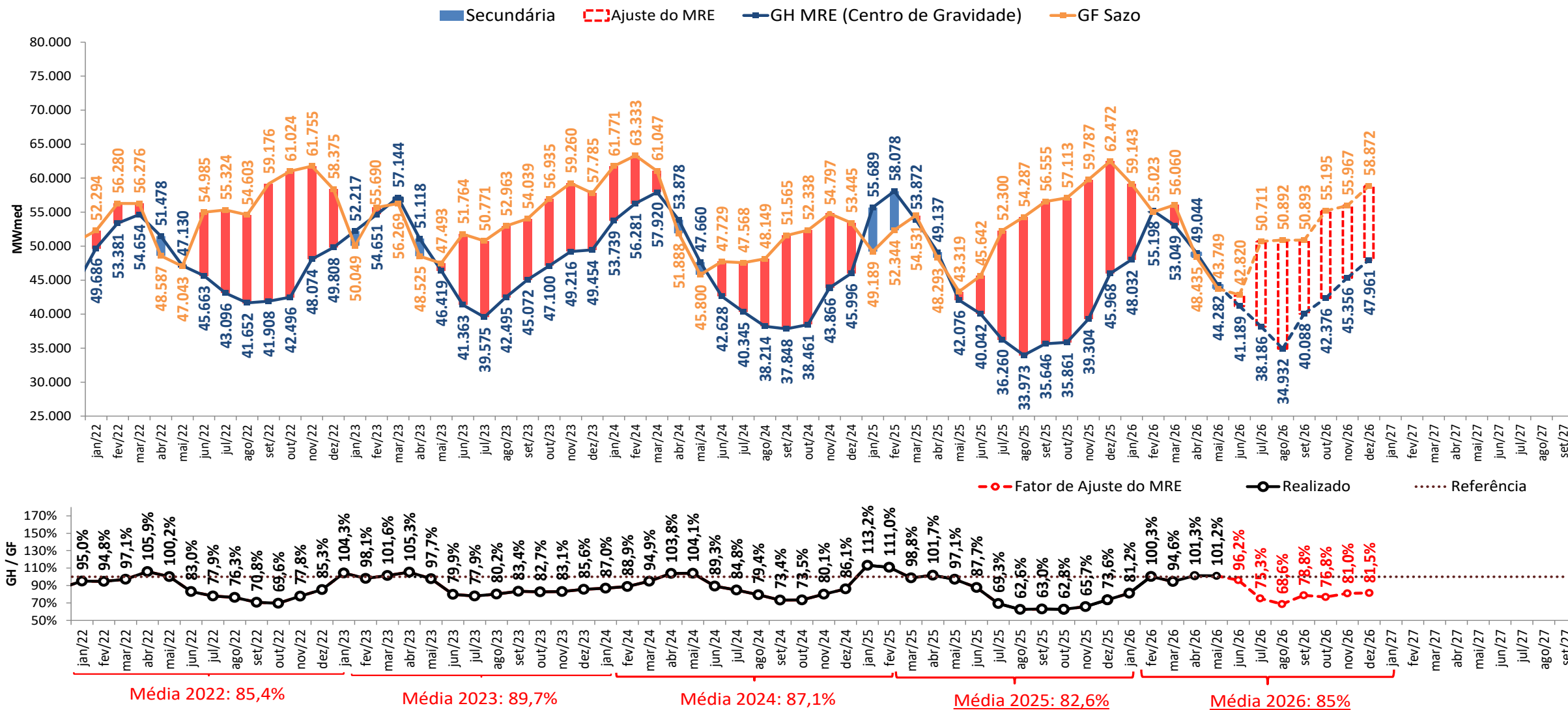
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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

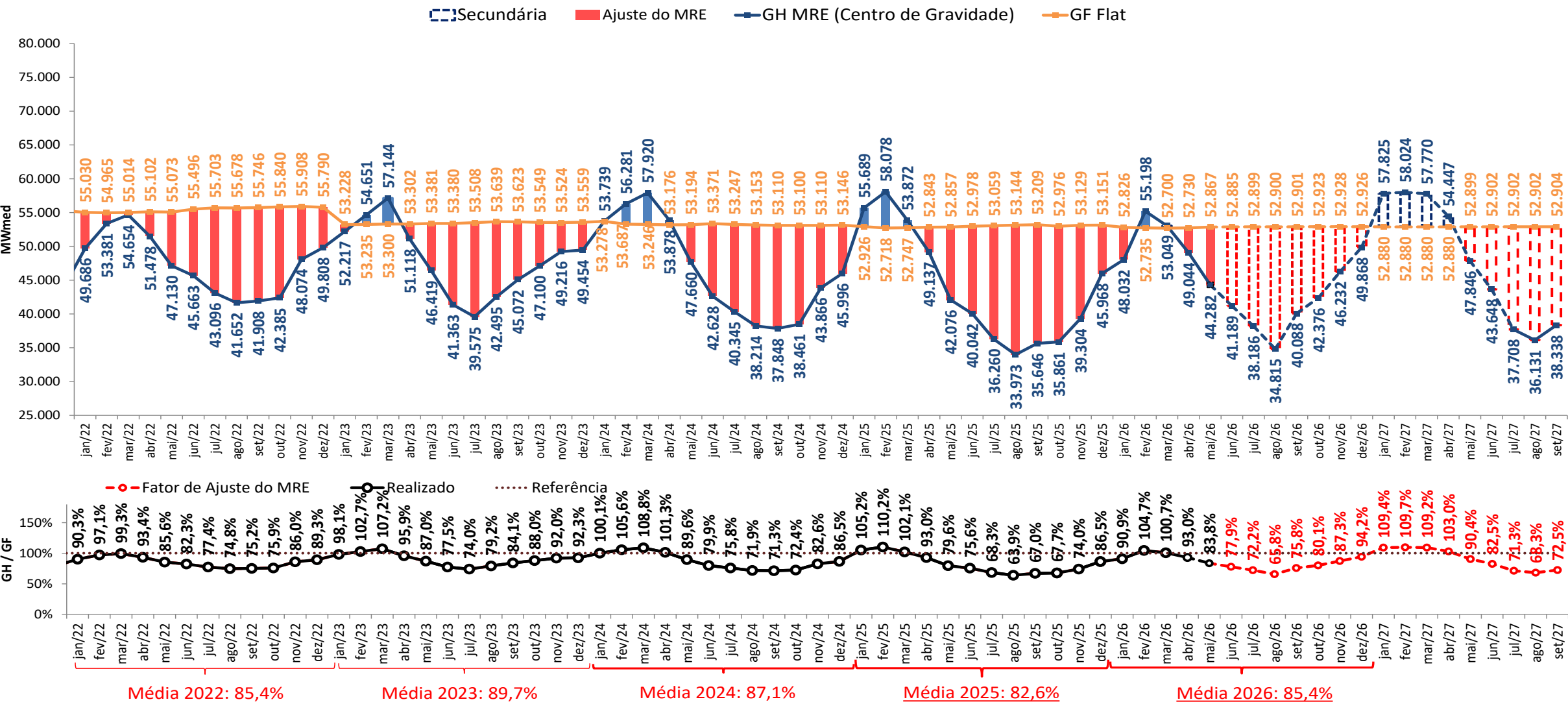
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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

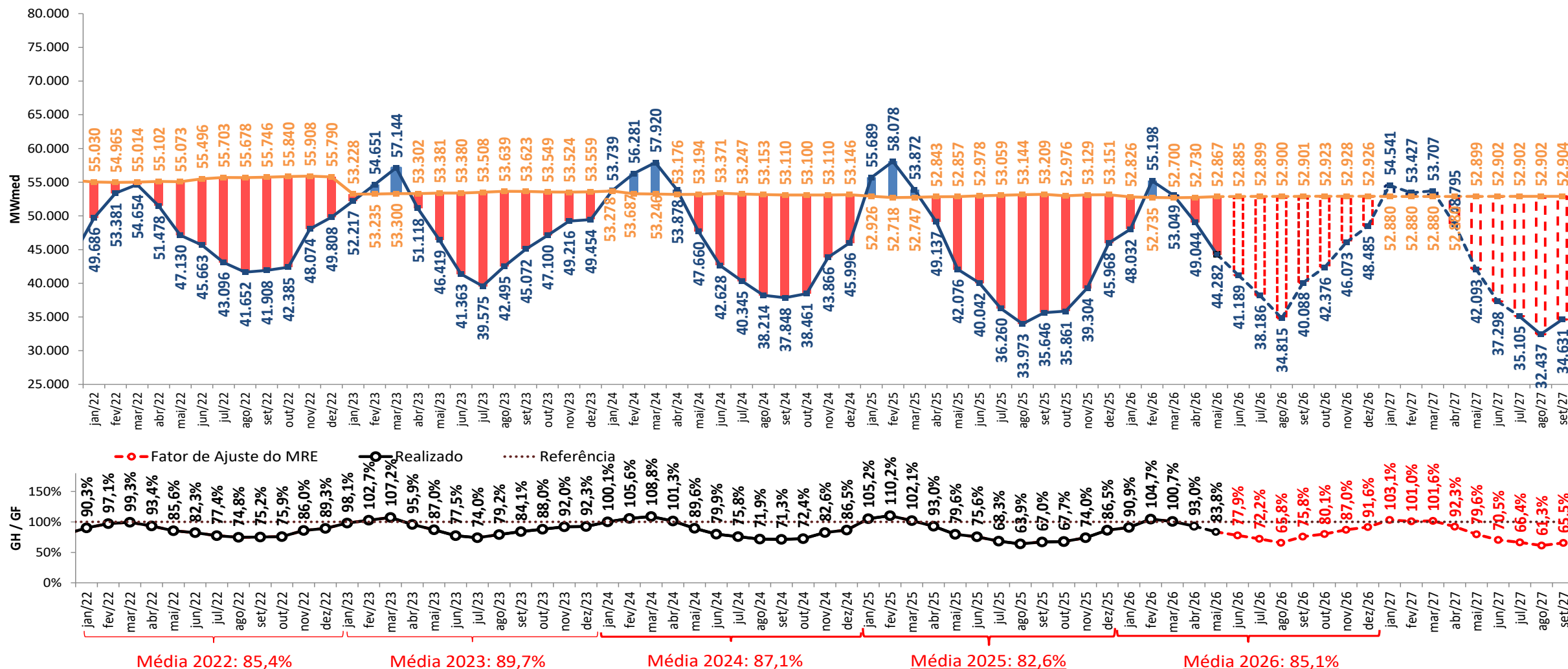


- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

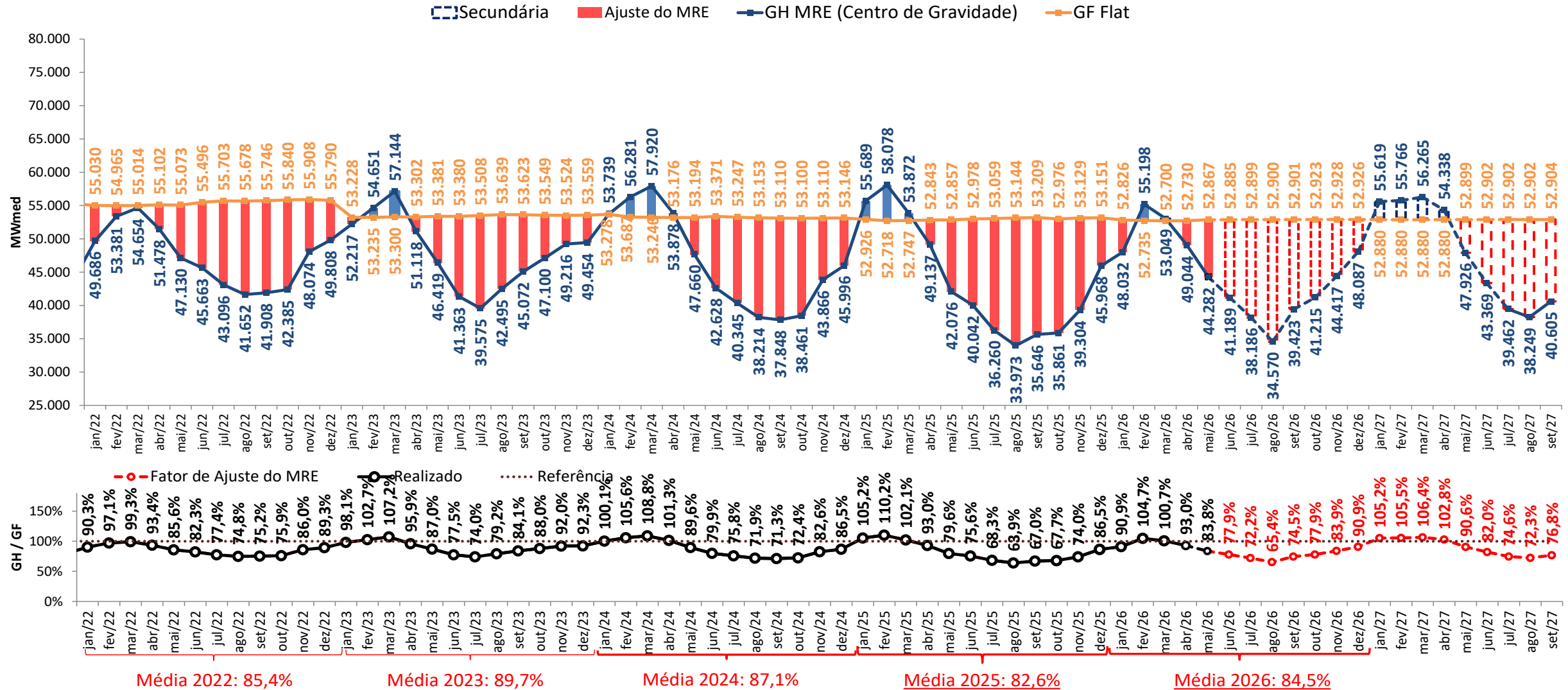
Secundária Ajuste do MRE GH MRE (Centro de Gravidade) GF Flat



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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

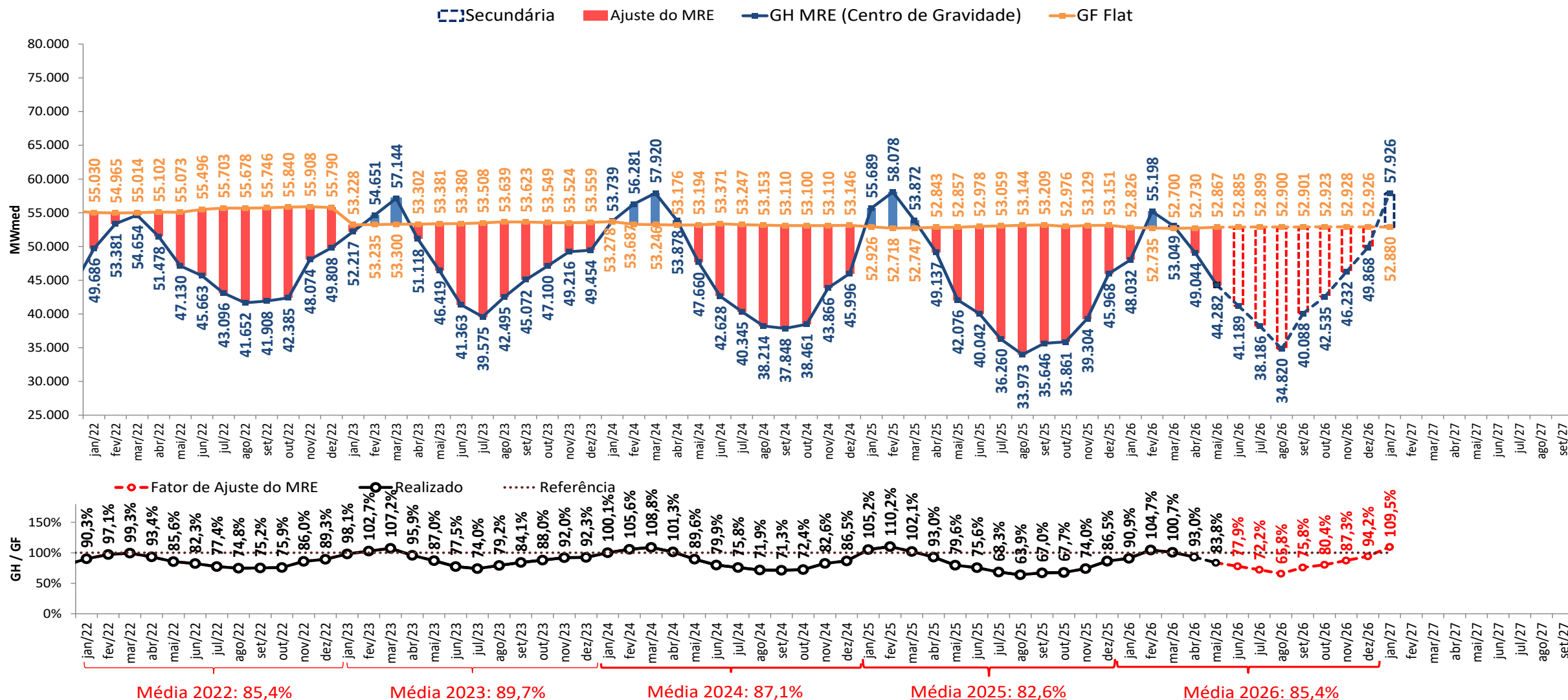
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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

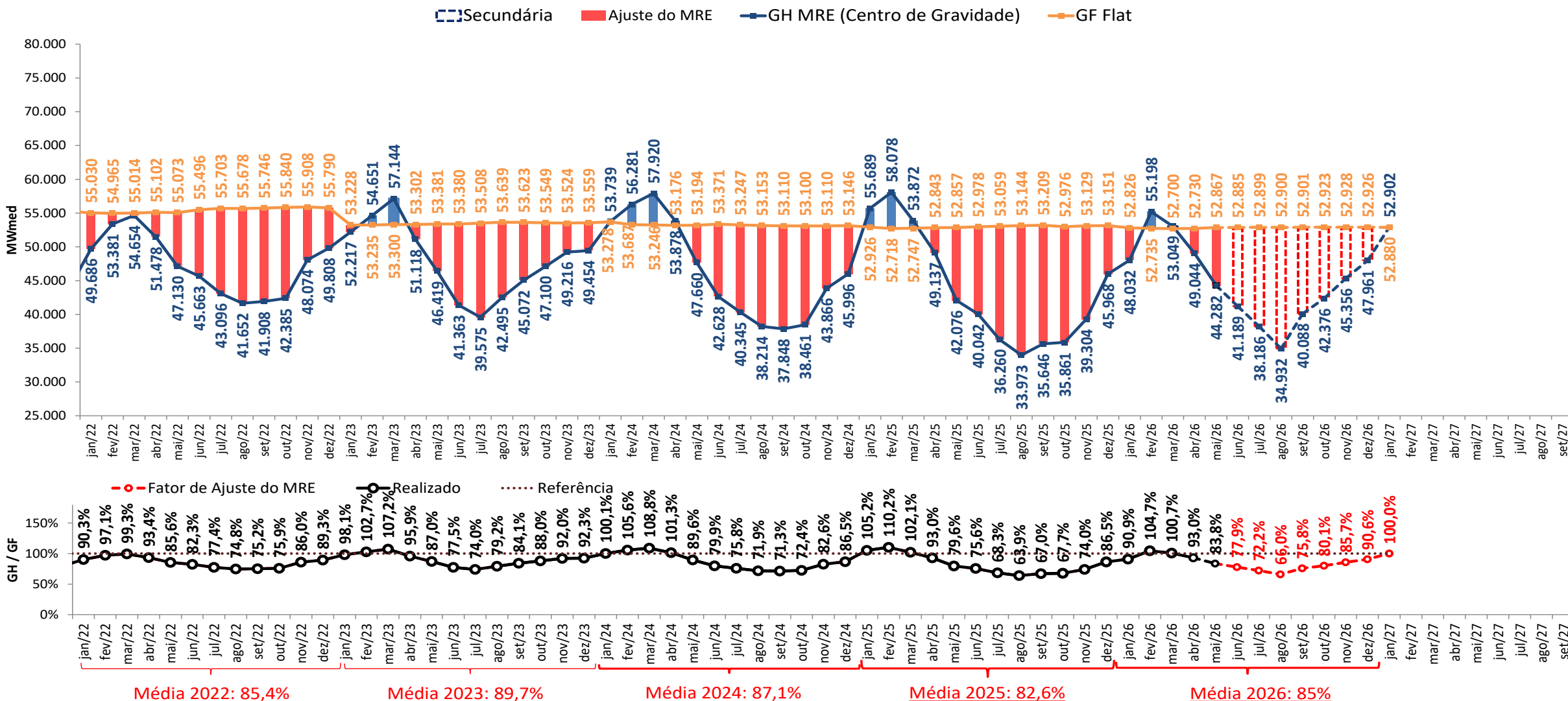
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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

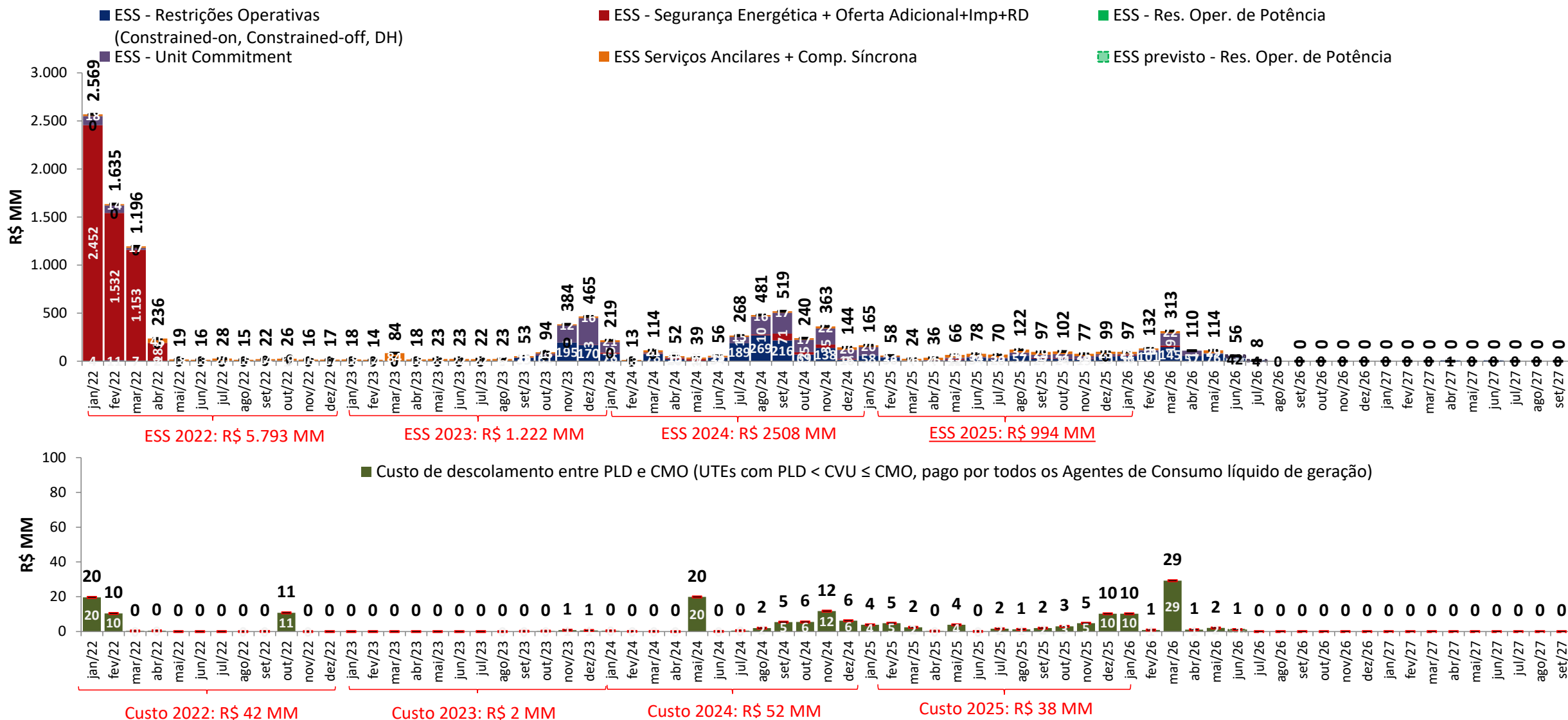
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

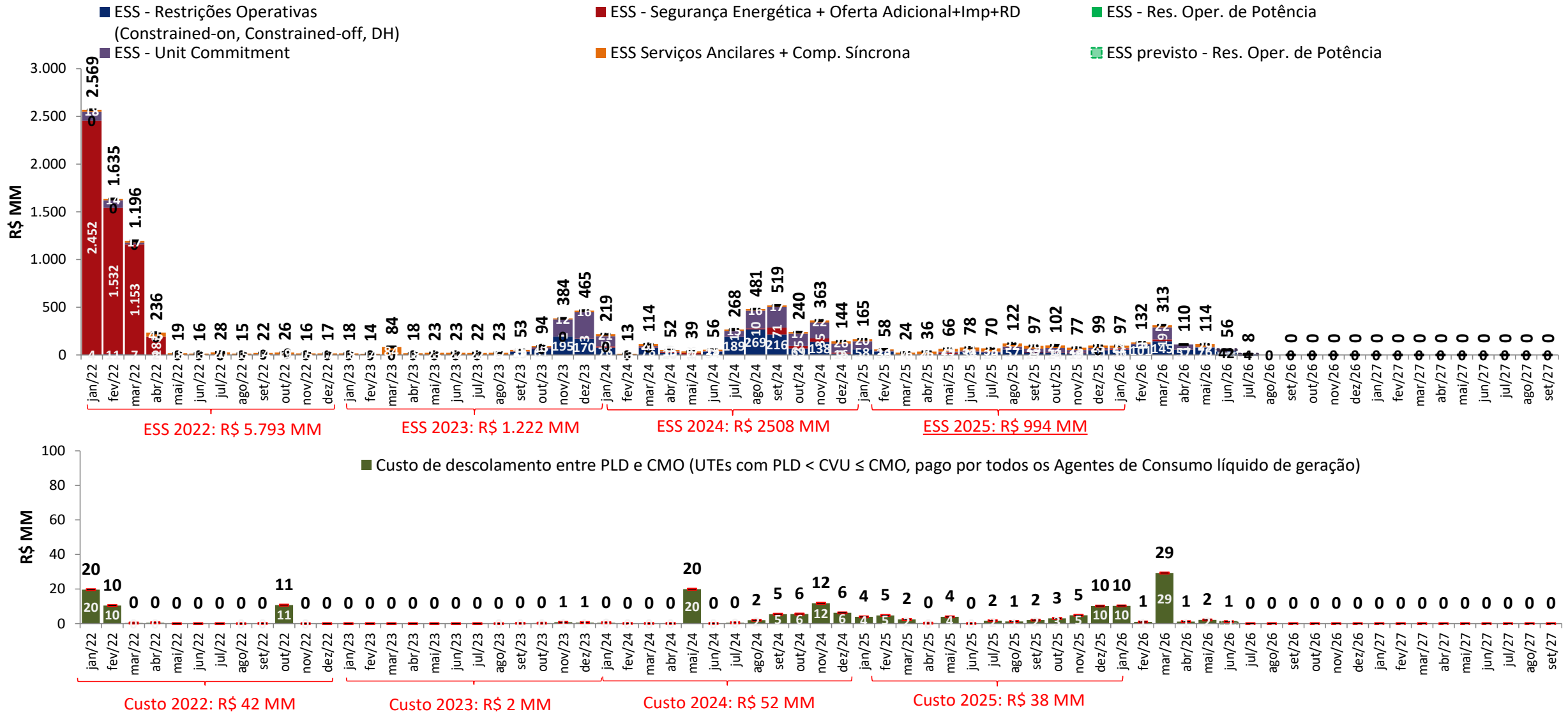
proj. PLD RNA



- A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

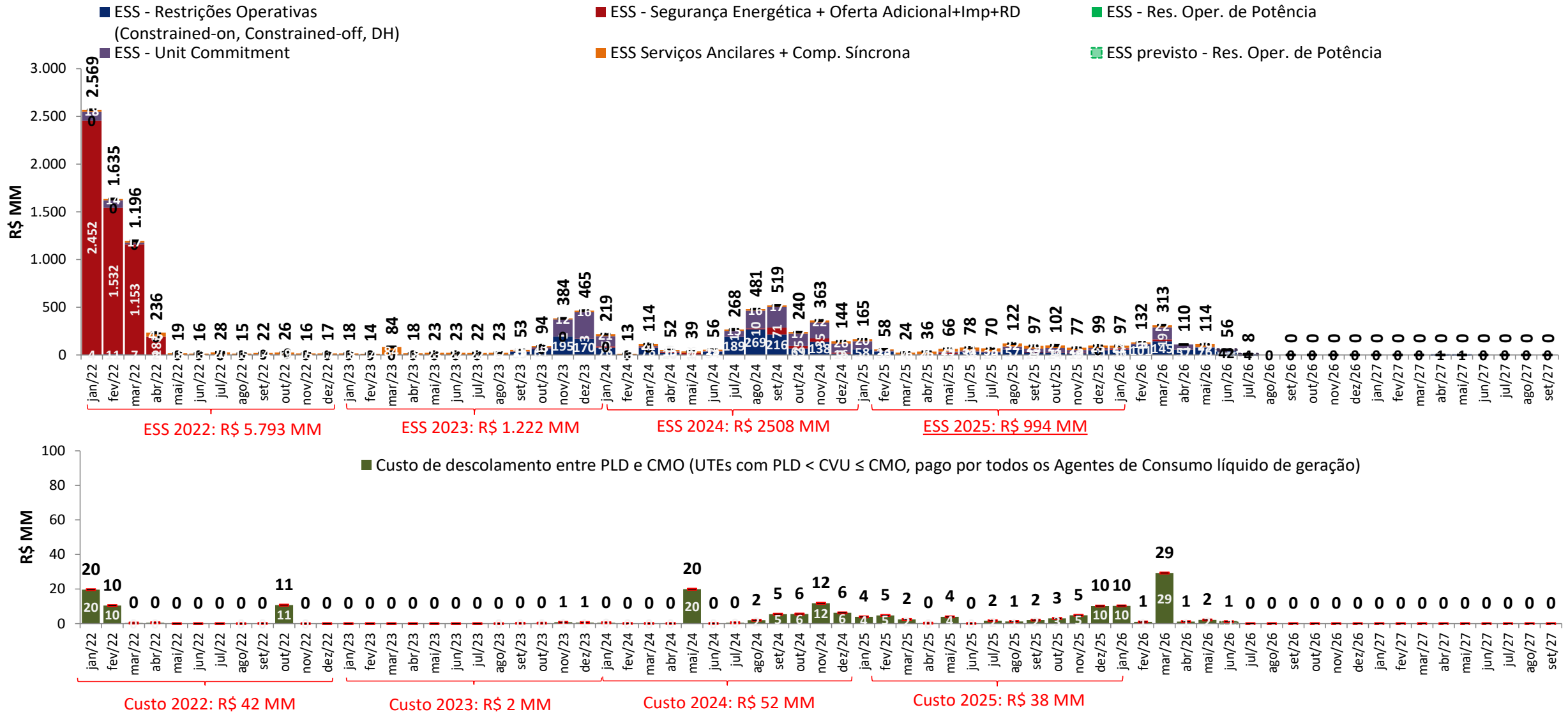
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

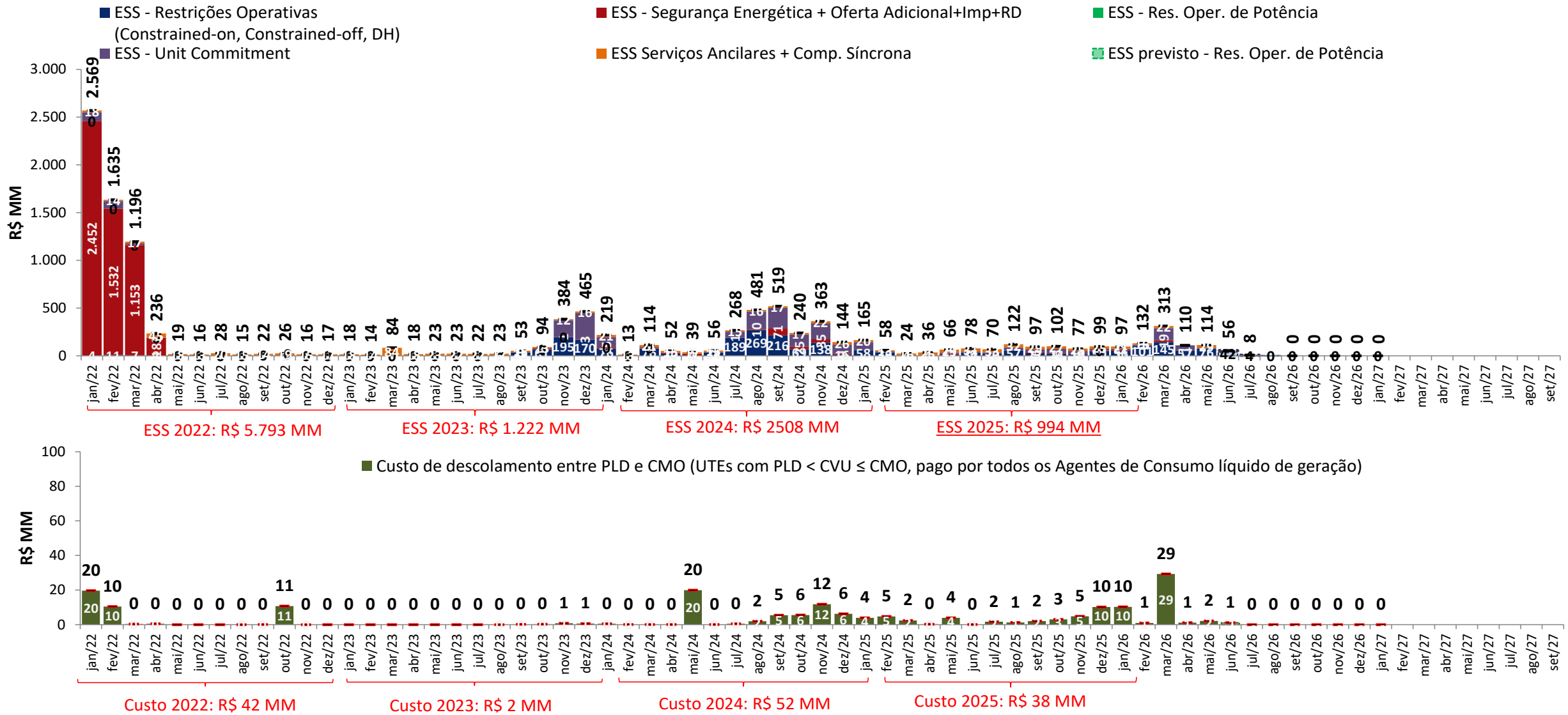
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

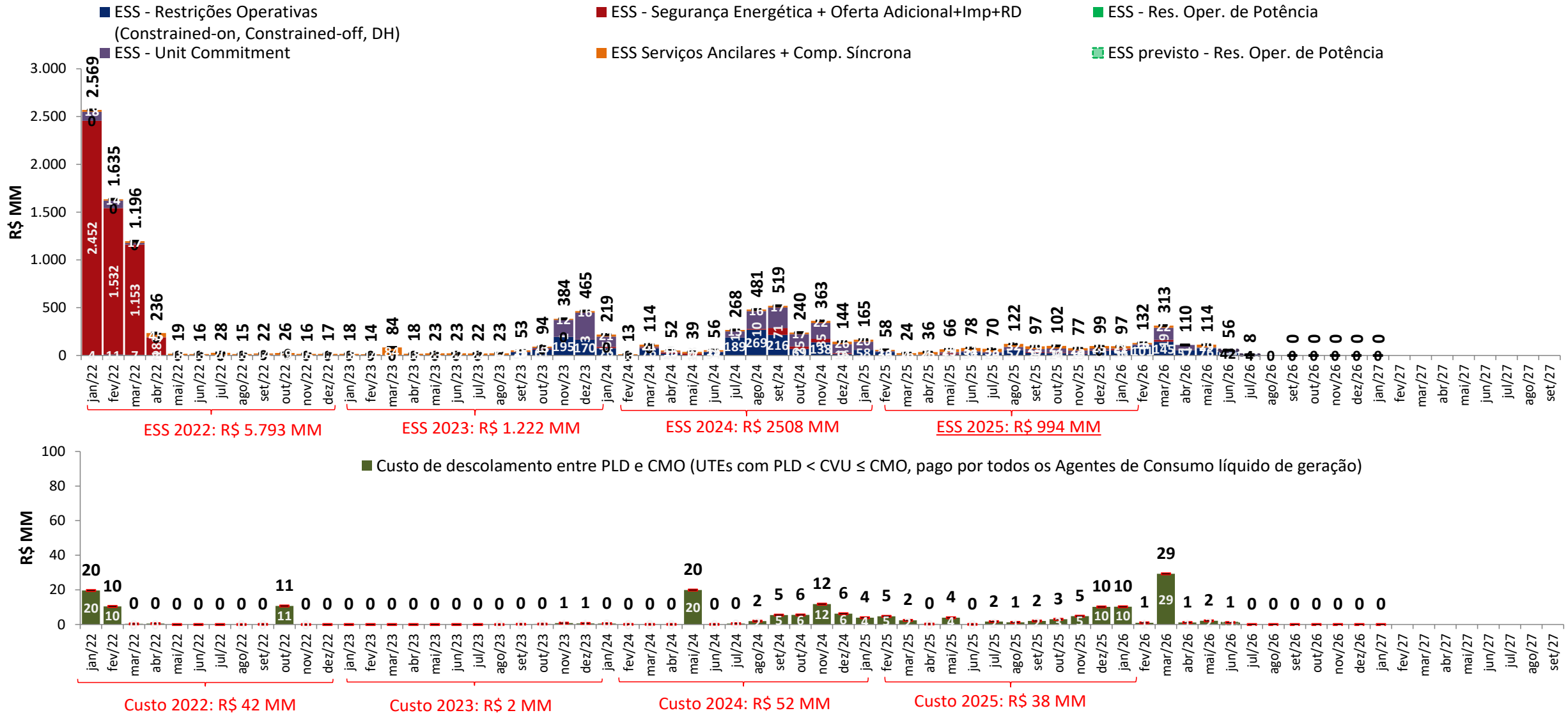
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

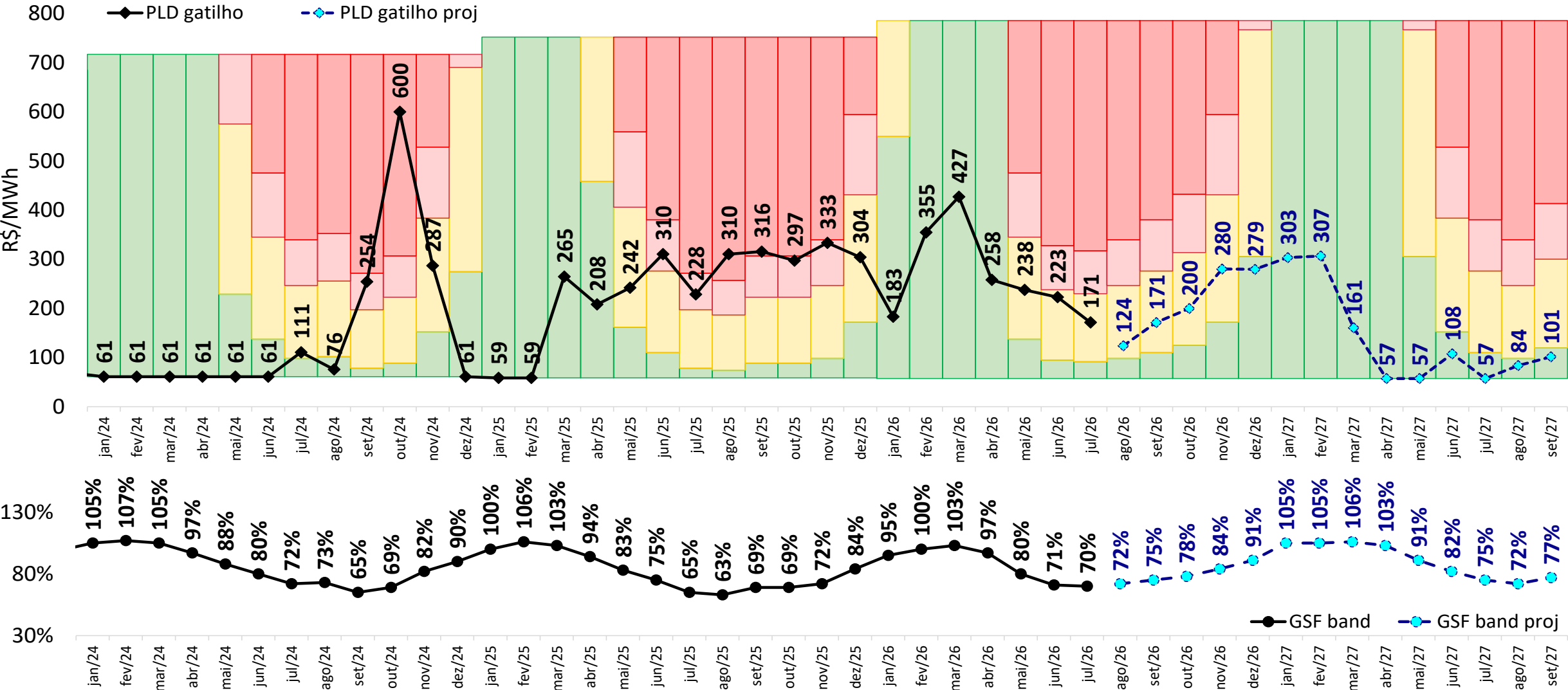
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

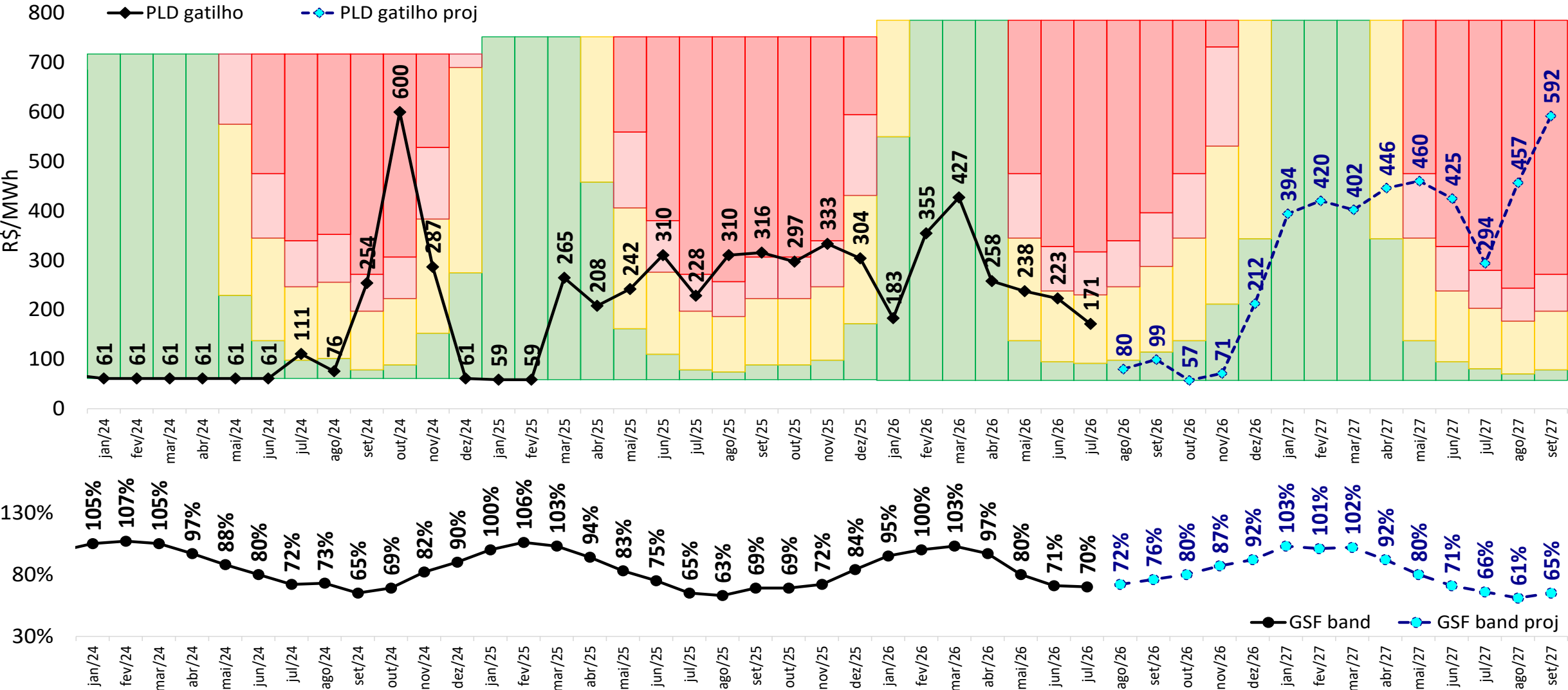


- A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 07/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

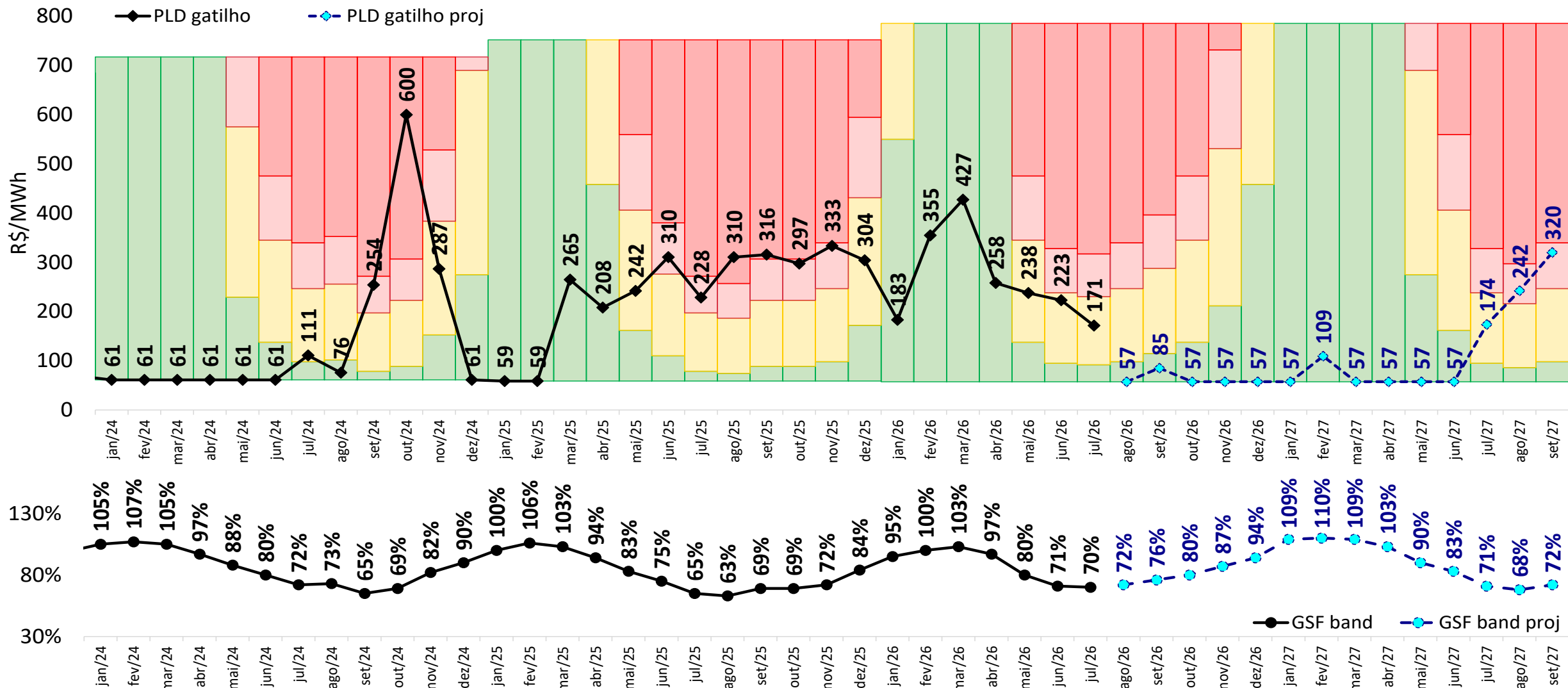


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

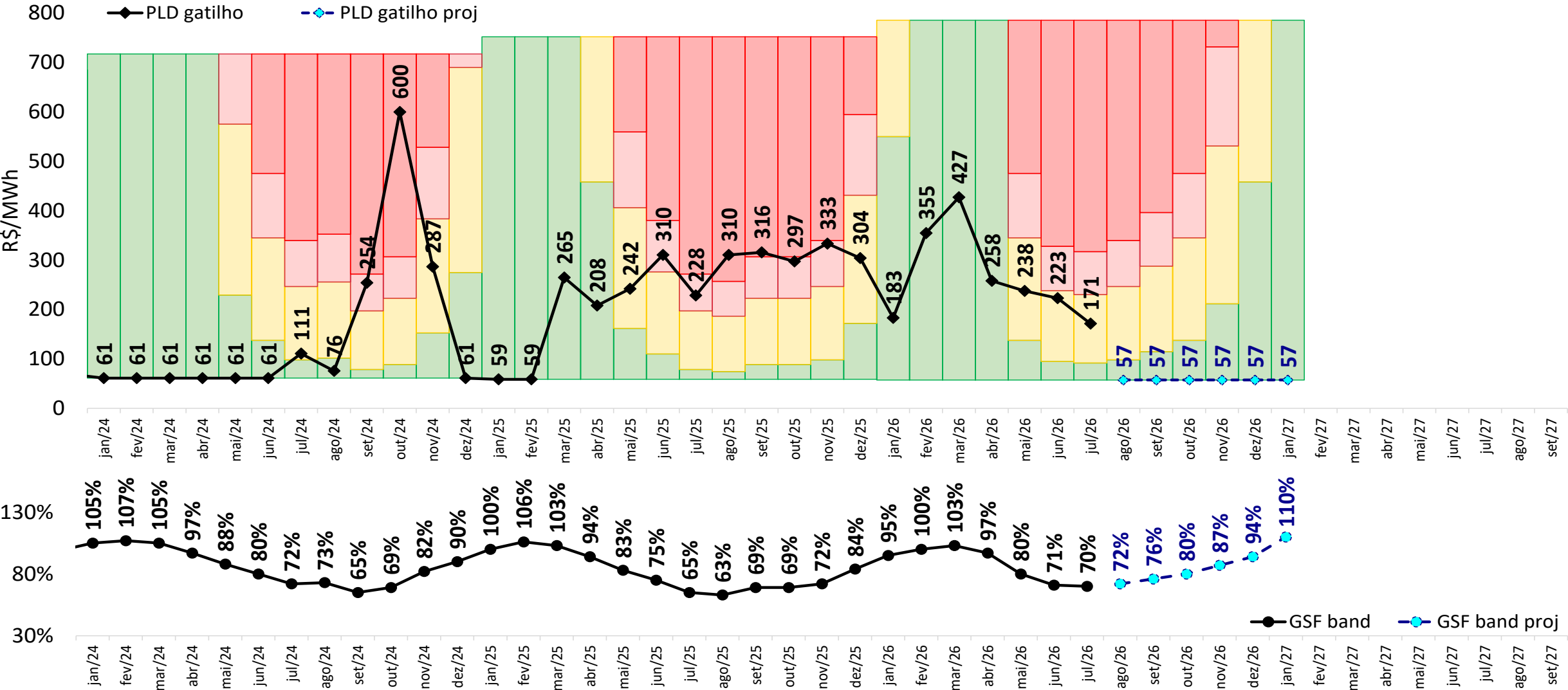


projeção da bandeira tarifária

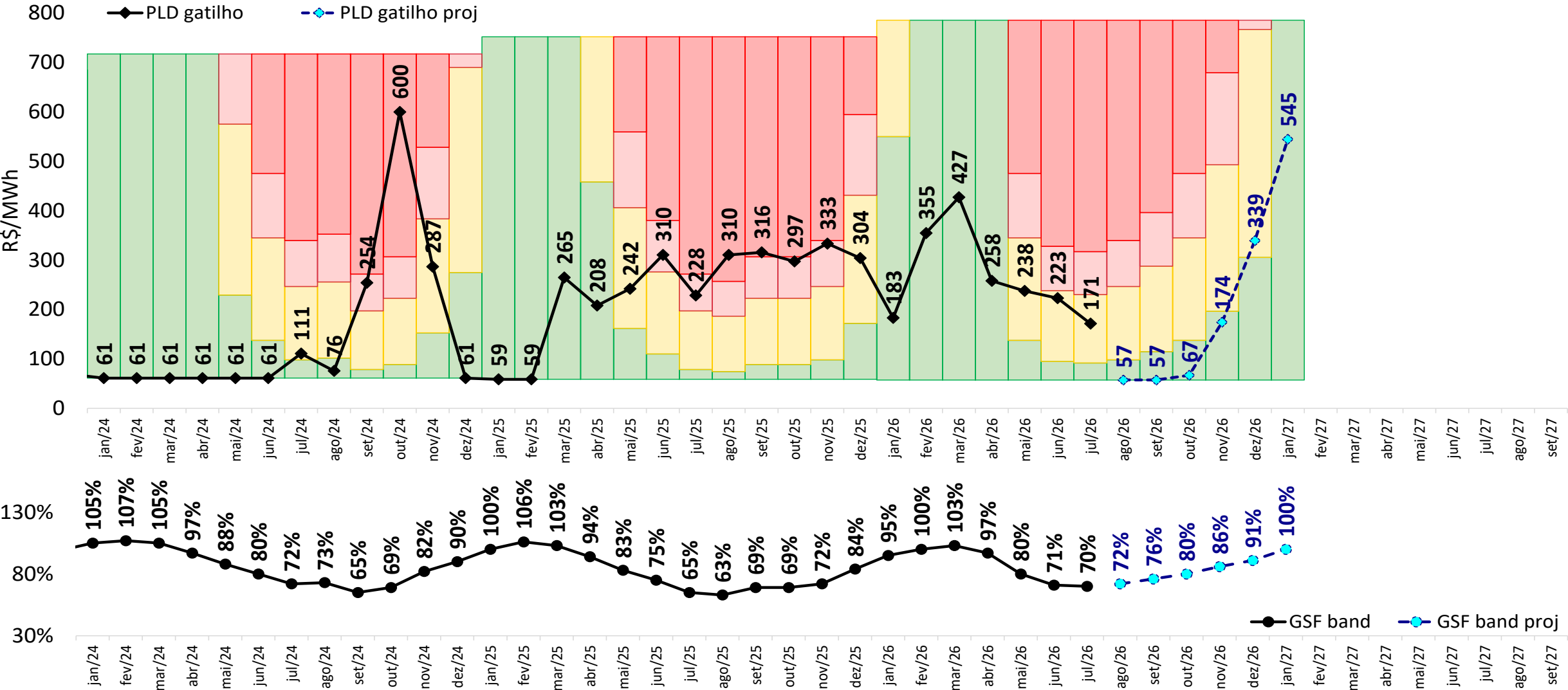
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



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

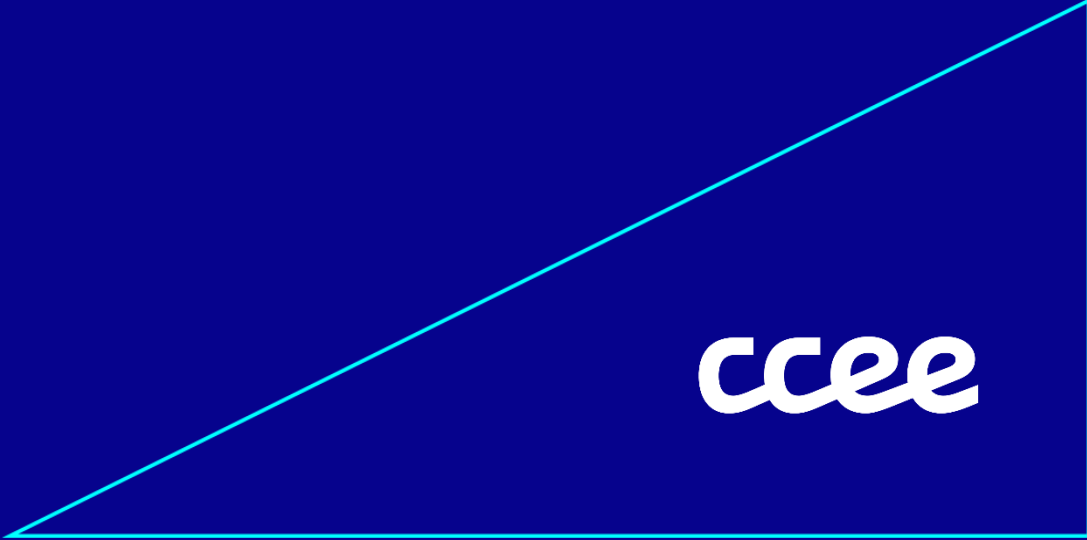


	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,285%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
	Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.709	30.484	30.634	30.634	30.758	30.637	30.850	
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.859	7.629	7.702	7.668	7.650	7.635	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	jan/27
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	jan/27
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	jan/27
	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



-  ccee.org.br
-  [ccee_oficial](#)
-  [CCEE Oficial](#)
-  [ccee_oficial](#)
-  [ccee](#)
-  [cceeoficial](#)

A large, light blue right-angled triangle is positioned in the bottom right corner of the slide. Inside the triangle, the word 'ccee' is written in a white, lowercase, cursive-style font.

ccee