



10/08/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital chart. The chart includes a bar graph and a line graph with data points. Four circular callouts show percentages: 16%, 44%, 76%, and 98%. In the foreground, there are stacks of coins. The overall theme is financial and technological.

ccee

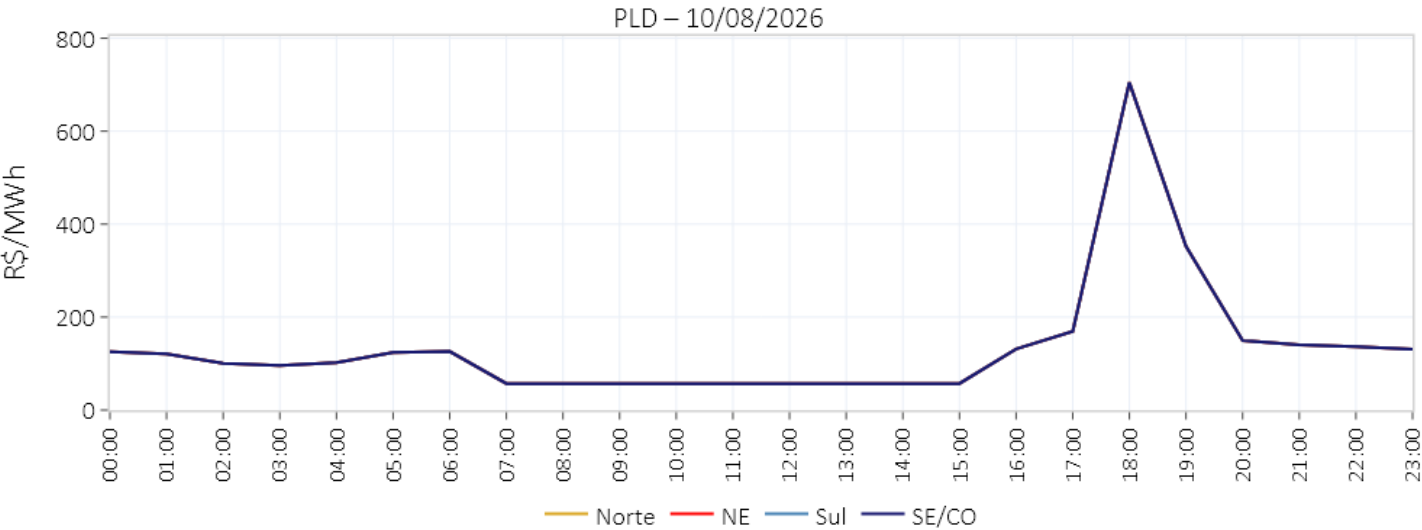
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 10/08/2026



No dia 10/08, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. No horário do vale, o PLD chegou aos patamares mínimos regulatórios, refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. No horário de ponta, o PLD apresentou patamares elevados, refletindo a redução da geração eólica e maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no SIN foi de R\$ 134/MWh.

No horário de vale do PLD (7h às 15h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da queda da carga líquida* do SIN (-16,2 GWm), associada ao movimento de elevação da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+19,7 GWm) e solar fotovoltaica (+11,3 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 705/MWh em todos os submercados, refletindo a elevação da carga líquida* do SIN (20,6 GWm). Esse movimento resulta da combinação da queda da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-3,3 GWm) e elevação da carga (16,2 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre o aumento da geração hidrelétrica (20,3 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (0,3 GWm).



	Demais Horas	Vale (7-15h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	143,28	57,31	-86,0 (-60%)	704,88	+561,6 (+392%)
PLD Sul (R\$/MWh)	143,27	57,31	-86,0 (-60%)	704,88	+561,6 (+392%)
PLD NE (R\$/MWh)	143,27	57,31	-86,0 (-60%)	704,88	+561,6 (+392%)
PLD Norte (R\$/MWh)	143,28	57,31	-86,0 (-60%)	704,88	+561,6 (+392%)
Carga SIN (GWmed)	80,4	86,7	+6,3 (+8%)	96,6	+16,2 (+20%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	19,9	11,5	-8,4 (-42%)	16,6	-3,3 (-17%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	0,8	20,5	+19,7 (+2462%)	0,2	-0,6 (-75%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	0,9	12,2	+11,3 (+1256%)	0,0	-0,9 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,4	7,1	-0,3 (-4%)	7,4	+0,0 (+0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	6,2	6,3	+0,1 (+2%)	6,7	+0,5 (+8%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	45,2	29,0	-16,2 (-36%)	65,8	+20,6 (+46%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,3	0,0	-0,3 (-100%)	0,6	+0,3 (+100%)
GH SIN (GWmed)	44,9	29,0	-15,9 (-35%)	65,2	+20,3 (+45%)

* 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
9/ago/26	R\$ 119,57/MWh	R\$ 119,57/MWh	R\$ 119,57/MWh	R\$ 119,57/MWh
10/ago/26	R\$ 134,44/MWh	R\$ 134,44/MWh	R\$ 134,44/MWh	R\$ 134,44/MWh
Projeção ago/26	R\$ 127,05/MWh	R\$ 127,05/MWh	R\$ 127,05/MWh	R\$ 127,05/MWh
Projeção set/26	R\$ 156,17/MWh	R\$ 156,17/MWh	R\$ 156,17/MWh	R\$ 156,17/MWh
Projeção out/26	R\$ 198,82/MWh	R\$ 198,82/MWh	R\$ 198,82/MWh	R\$ 198,82/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 9/ago/26	103%	190%	68%	73%	123%
Expectativa ago/26	92%	221%	64%	64%	122%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 9/ago/26	61,9%	84,6%	82%	88,2%	68,4%
Expectativa final de ago/26	60,3%	88,7%	75,5%	85,2%	66,3%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 9/ago/26	76,7%	73,8%
Expectativa ago/26	76,5%	73,5%
Projeção 2026	85,6%	85,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa ago/26	R\$ 10,2 MM	R\$ 4,0 MM
Projeção 2026	R\$ 766,3 MM	R\$ 58,9 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

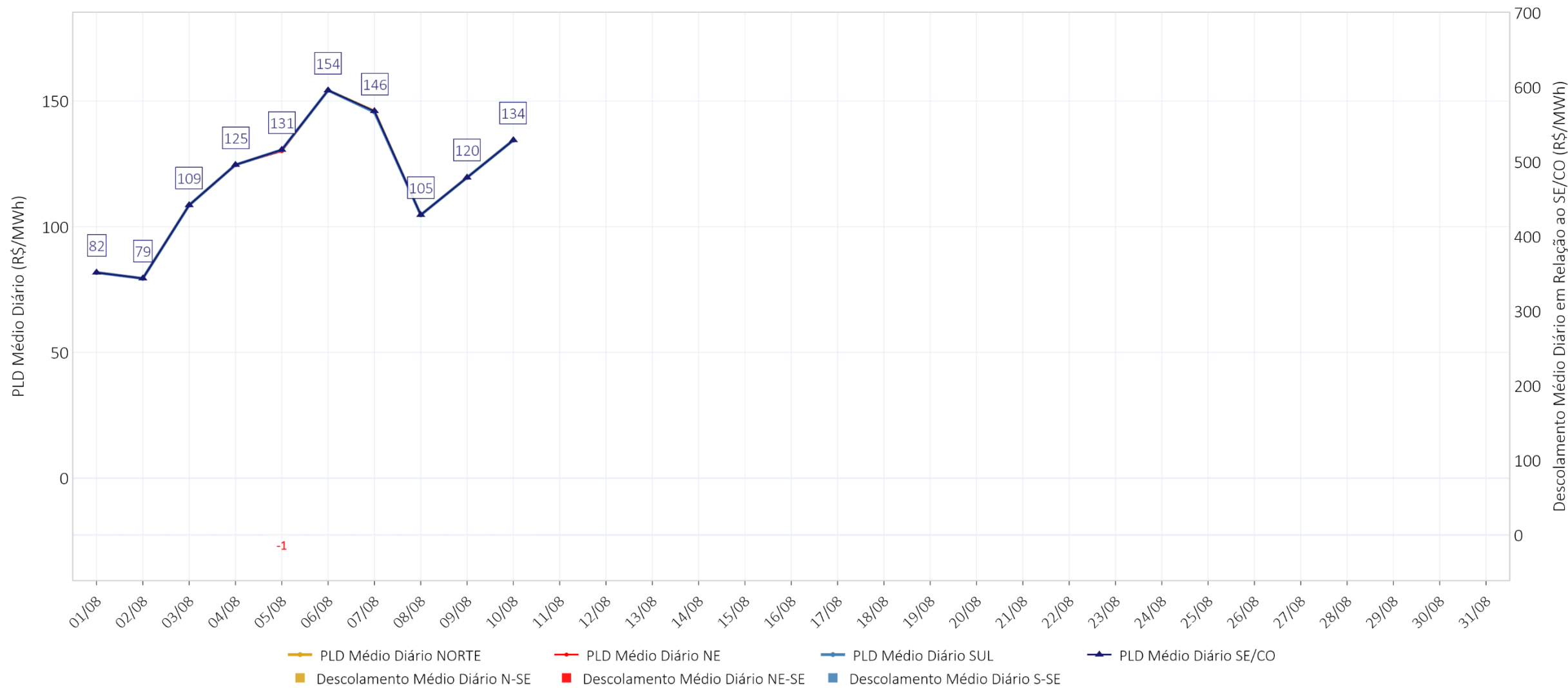
Análise e acompanhamento da operação

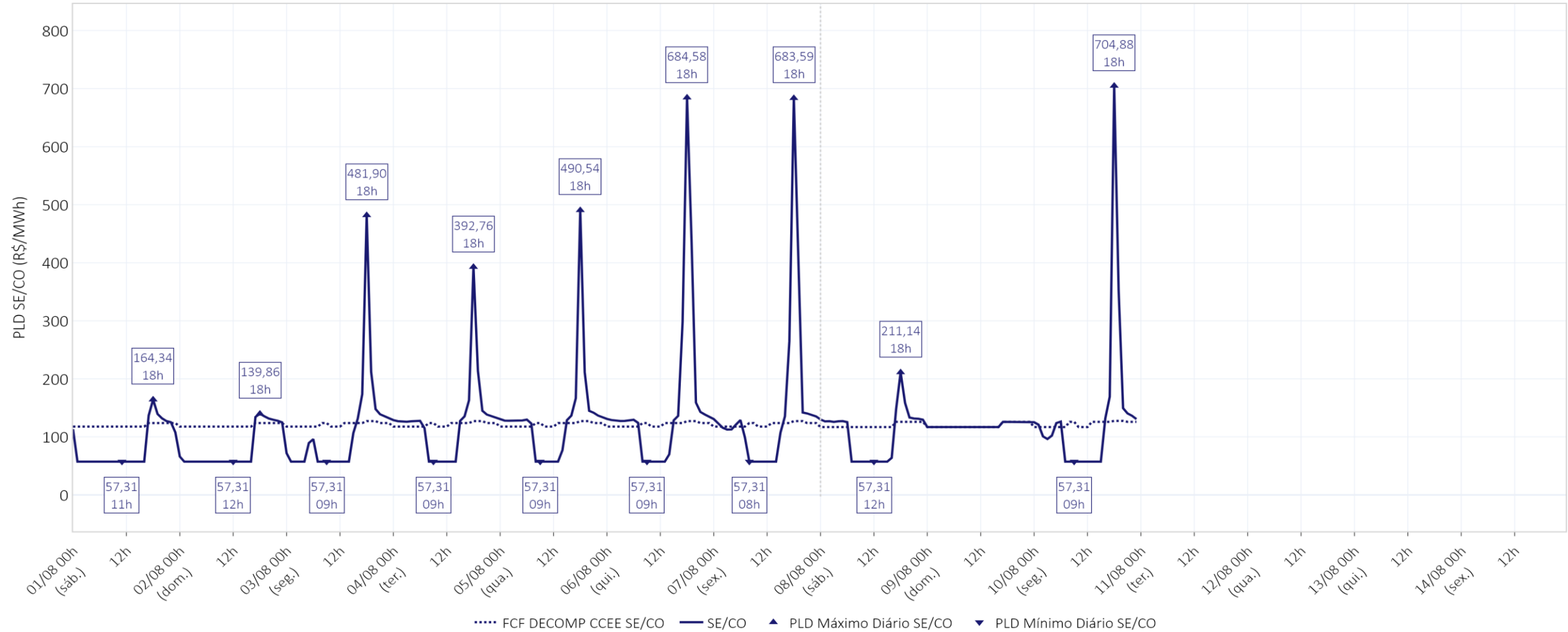
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

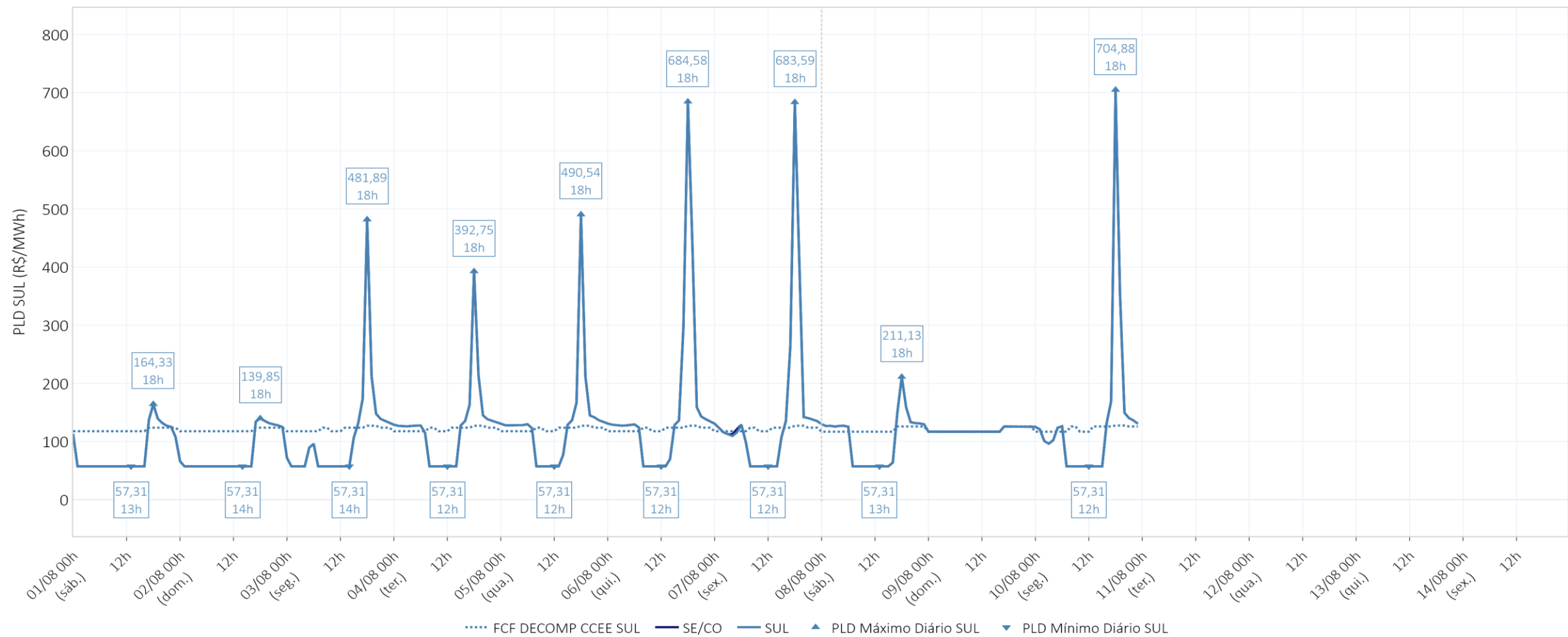
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 2 de agosto



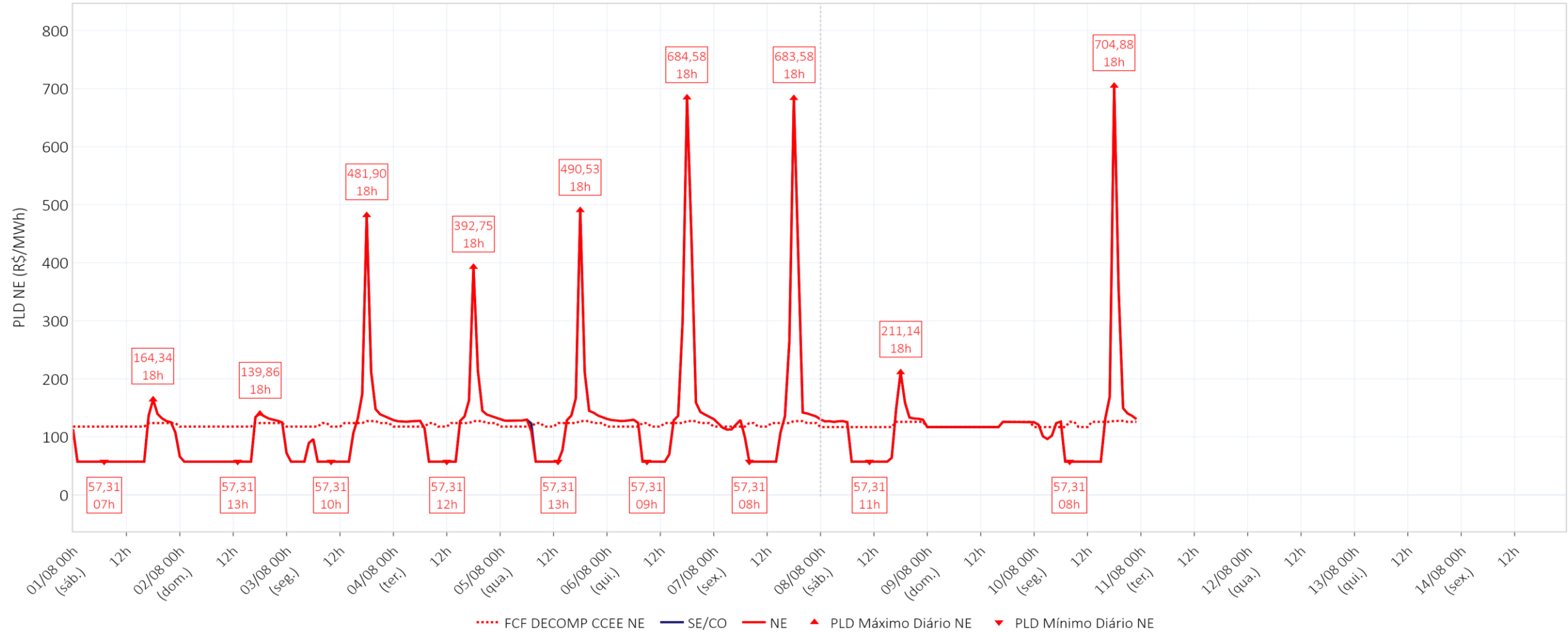


Média Diária (R\$/MWh)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
SE/CO	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134

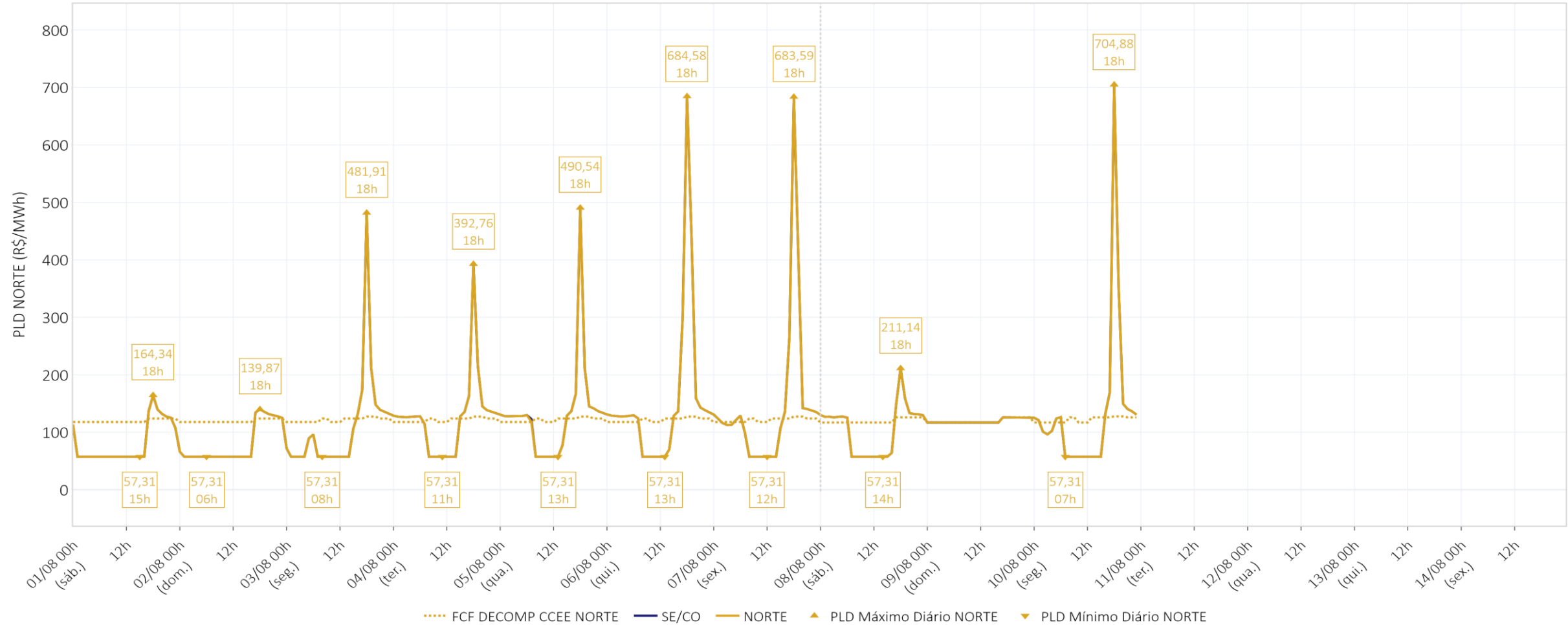


Média Diária (R\$/MWh)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
SE/CO	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134
SUL	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134

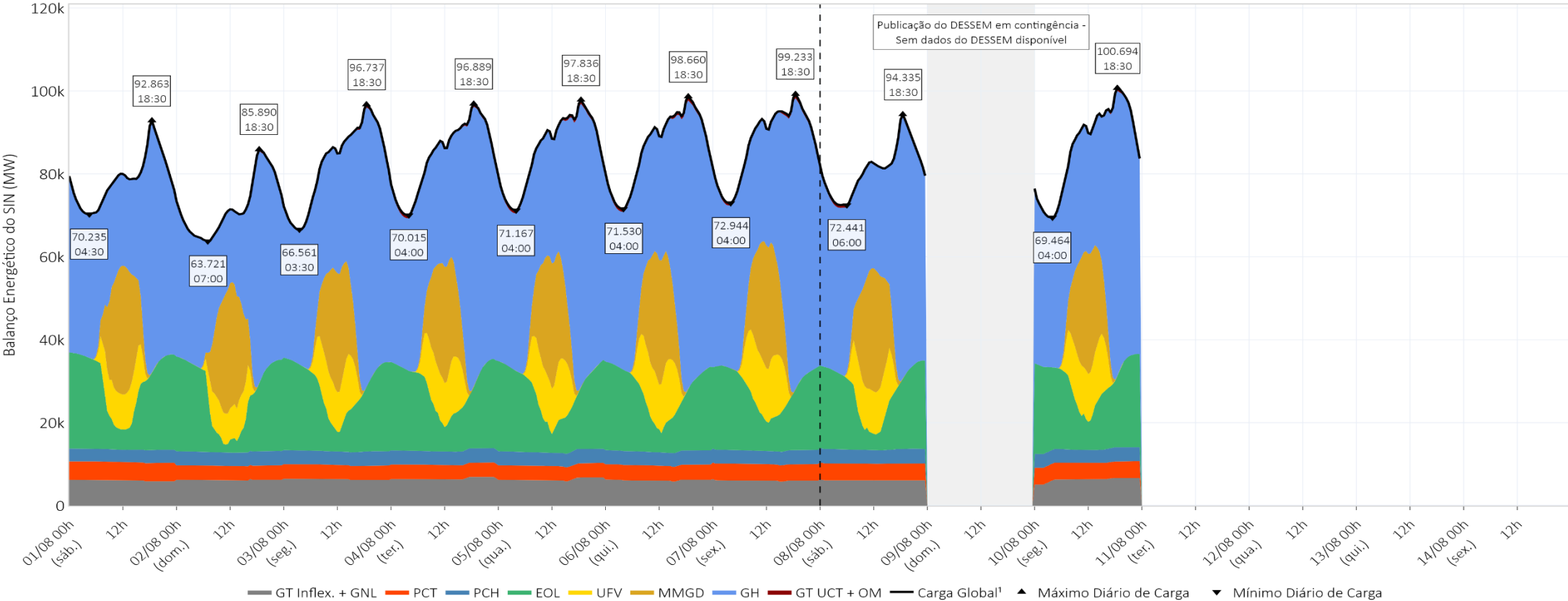
preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
SE/CO	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134
SUL	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134
NE	82	79	109	125	130	154	146	105	120	134



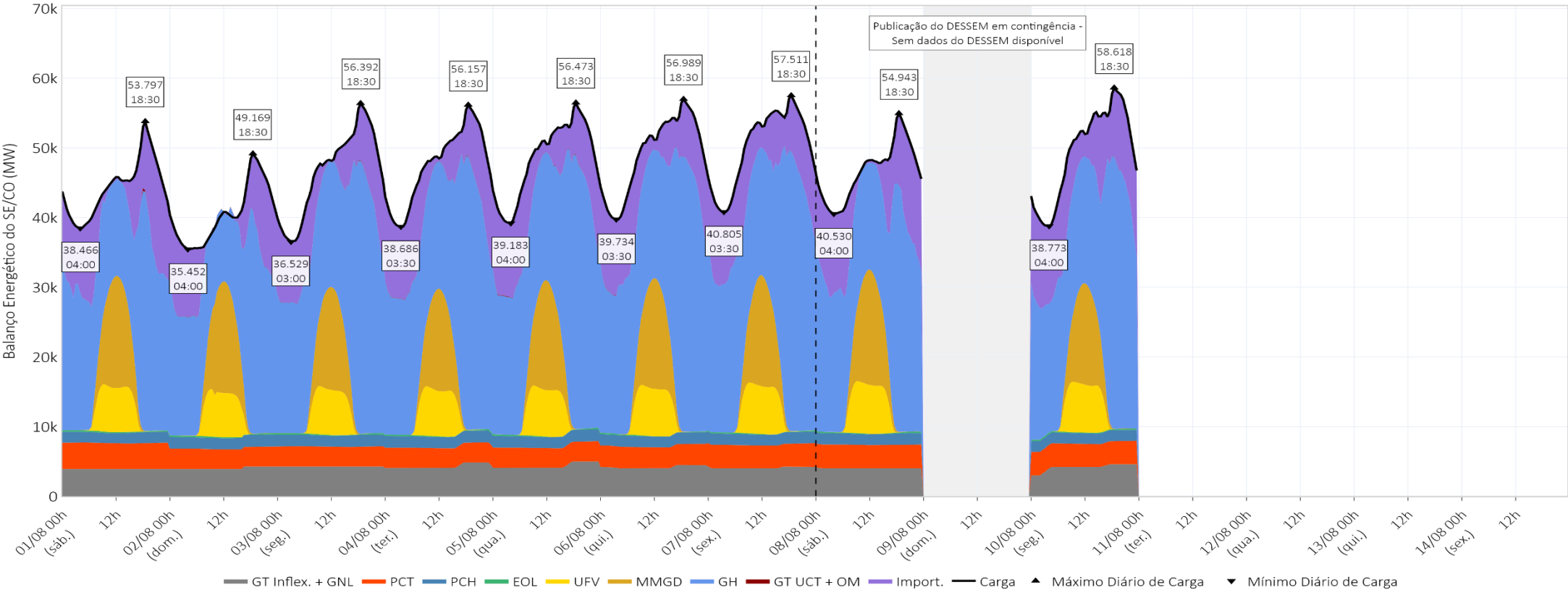
Média Diária (R\$/MWh)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
SE/CO	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134
SUL	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134
NE	82	79	109	125	130	154	146	105	120	134
NORTE	82	79	109	125	130	154	146	105	120	134



Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
Carga Global ¹	78.572	72.145	82.485	84.325	85.871	86.449	87.548	81.044		86.462
GT UCT + OM	142	144	219	426	565	565	520	290		211
GH	35.709	32.856	40.860	42.481	43.704	44.281	44.778	39.778		42.802
MMDG	8.789	8.601	8.134	7.838	8.511	8.545	8.403	8.550		8.196
UFV	3.866	3.421	4.595	4.804	5.083	5.249	5.552	4.515		5.092
EOL	16.542	14.140	15.540	15.443	14.899	14.693	14.968	14.364		16.645
PCH	3.044	3.342	3.342	3.342	3.341	3.346	3.310	3.426		3.302
PCT	4.405	3.446	3.447	3.456	3.457	3.634	3.971	4.019		3.984
GT Inflex. + GNL	6.075	6.194	6.348	6.534	6.311	6.136	6.046	6.102		6.230

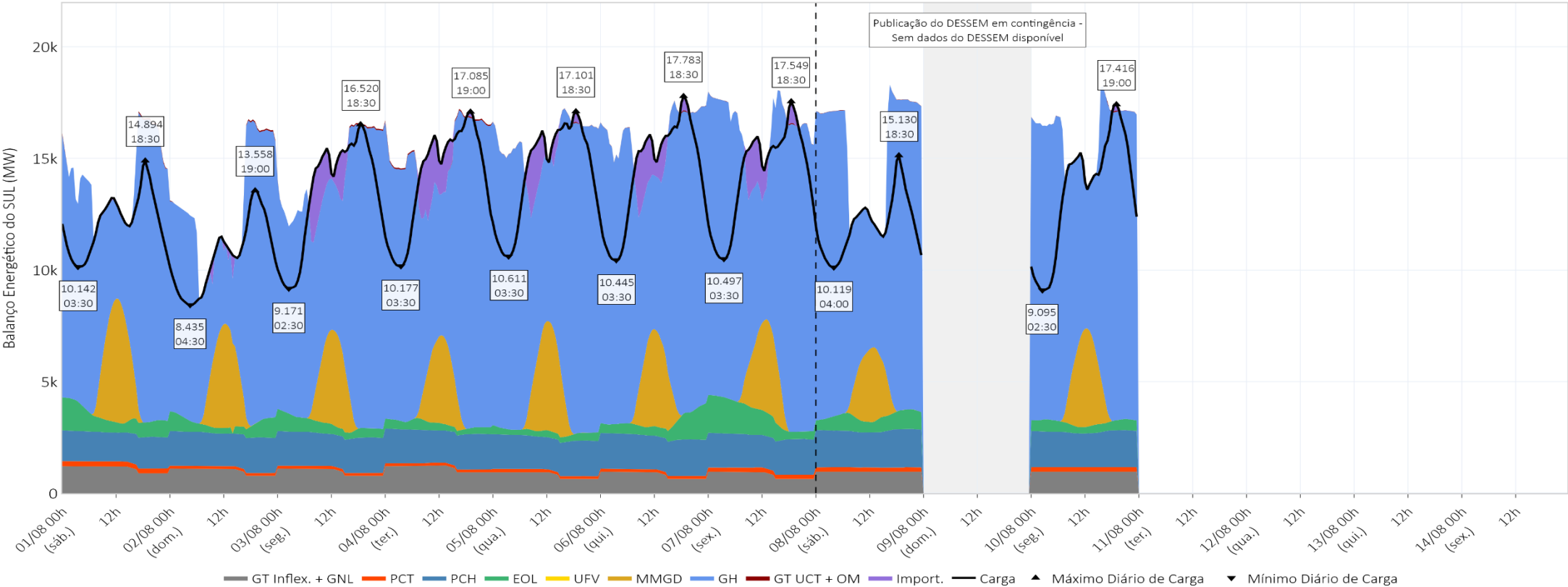
¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.

balanço energético – modelo dessem –SE/CO



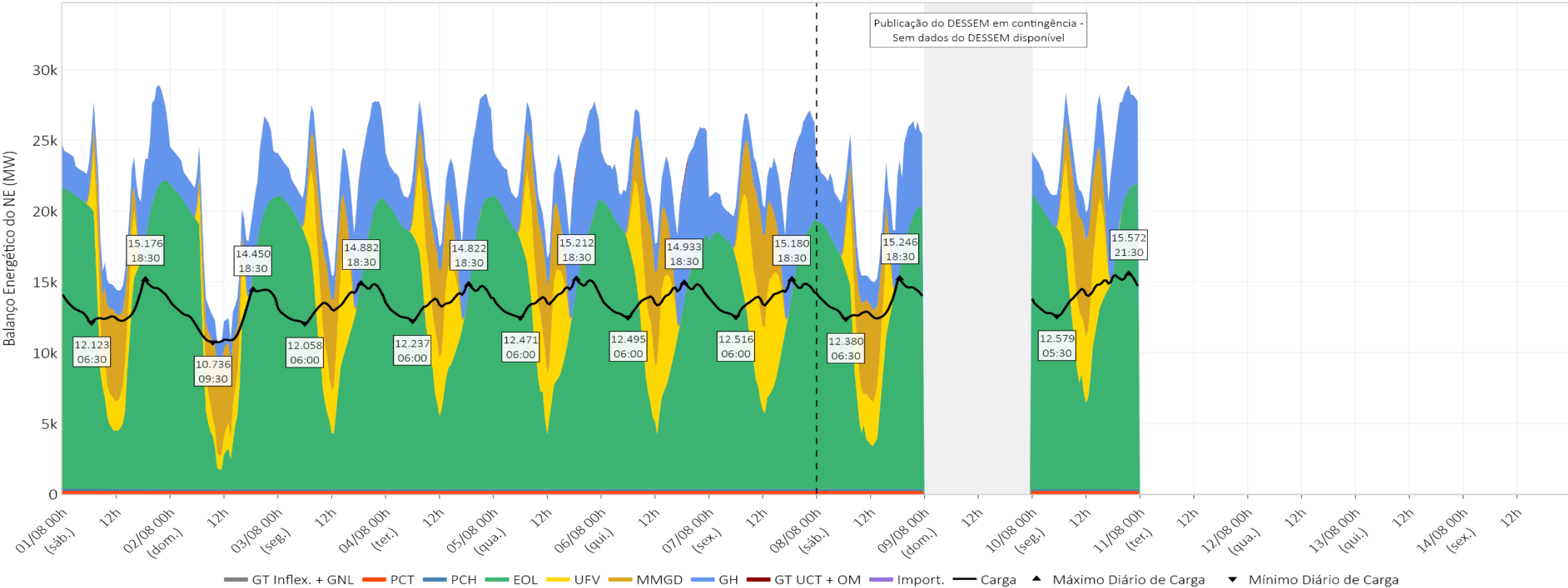
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
Carga¹	44.344	40.428	46.585	47.543	48.449	49.148	50.208	46.644		49.414
Interc.²	7.934	6.389	7.238	7.881	7.782	7.875	8.256	8.302		9.564
GT UCT + OM	13	30	35	35	36	10	3	2		3
GH	20.072	18.380	23.815	24.115	24.659	25.233	25.758	21.807		23.897
MMDG	4.519	4.504	4.137	3.996	4.372	4.462	4.383	4.677		4.093
UFV	2.459	2.407	2.415	2.549	2.602	2.623	2.664	2.705		2.655
EOL	180	169	156	143	121	102	102	139		167
PCH	1.523	1.656	1.656	1.656	1.656	1.611	1.620	1.616		1.554
PCT	3.729	2.868	2.868	2.868	2.868	3.035	3.313	3.362		3.321
GT Inflex. + GNL	3.916	4.025	4.266	4.300	4.354	4.198	4.109	4.036		4.159

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



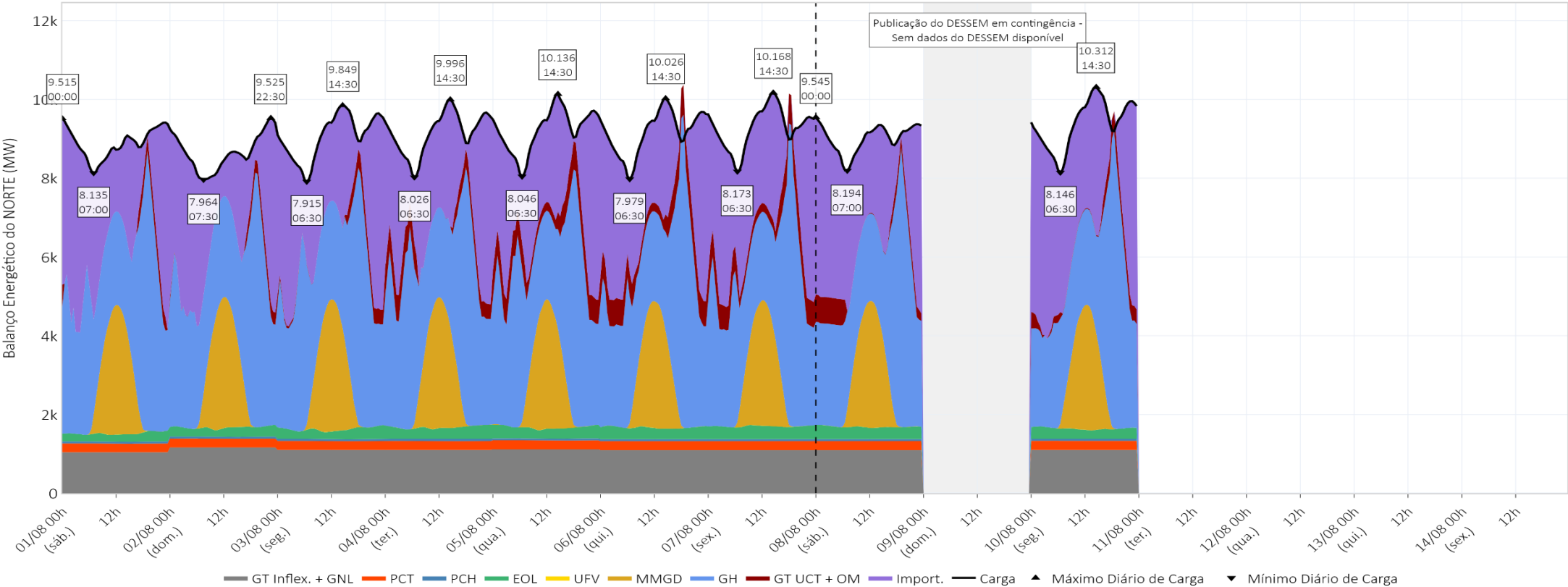
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
Carga¹	12.096	10.606	13.412	14.097	14.374	14.380	14.246	11.983		13.509
Interc.²	-2.040	-2.148	-731	-1.003	-1.154	-1.317	-1.961	-3.501		-2.655
GT UCT + OM	15	16	21	36	7	8	6	4		6
GH	9.168	8.328	9.834	10.898	11.465	11.299	11.508	11.056		11.813
MMGD	1.471	1.247	1.142	1.051	1.282	1.165	1.122	949		1.158
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0		0
EOL	800	512	524	341	292	686	1.018	668		428
PCH	1.351	1.522	1.522	1.522	1.521	1.571	1.525	1.646		1.588
PCT	219	125	124	124	124	132	193	196		205
GT Inflex. + GNL	1.113	1.003	977	1.128	837	837	837	965		965

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



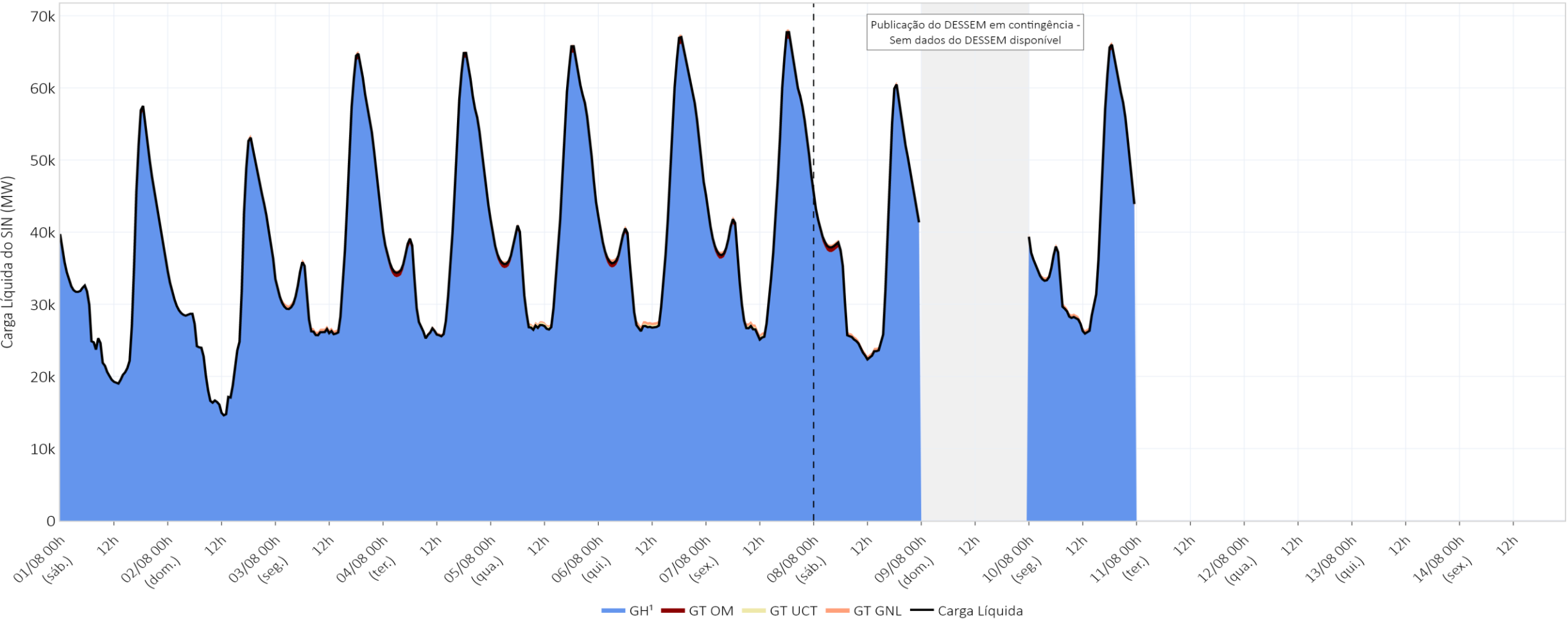
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
Carga¹	13.242	12.449	13.425	13.532	13.824	13.761	13.811	13.403		14.150
Interc.²	-8.762	-6.809	-9.364	-9.542	-9.266	-9.187	-9.084	-7.740		-10.261
GT UCT + OM	2	2	8	10	10	14	11	4		10
GH	3.062	2.813	3.779	3.996	4.157	4.385	4.169	3.773		3.823
MMGD	1.821	1.861	1.868	1.801	1.886	1.959	1.952	1.962		2.016
UFV	1.405	1.012	2.179	2.254	2.480	2.625	2.887	1.809		2.436
EOL	15.354	13.223	14.608	14.657	14.200	13.605	13.519	13.243		15.783
PCH	121	114	114	114	114	116	116	116		111
PCT	236	228	230	240	240	243	238	234		229
GT Inflex. + GNL	3	3	3	3	3	3	3	3		3

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



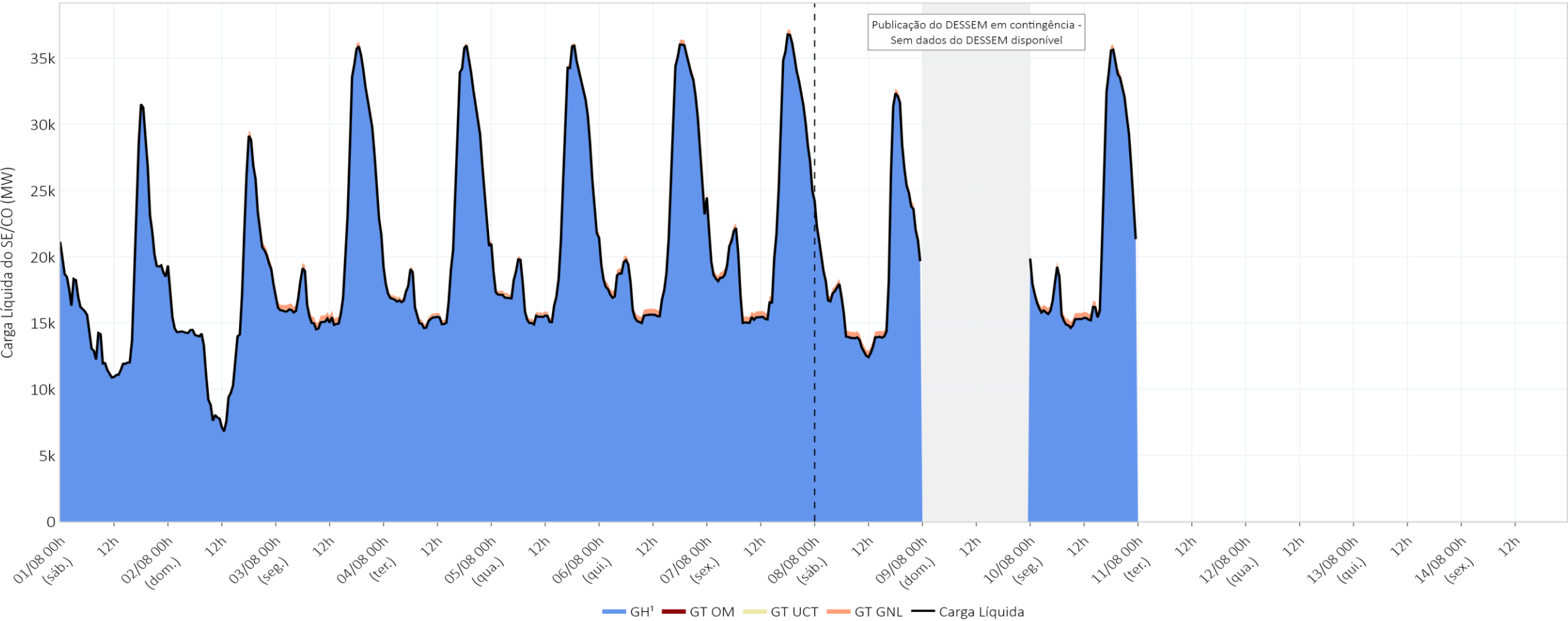
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
Carga¹	8.890	8.662	9.062	9.153	9.225	9.159	9.283	9.015		9.389
Interc.²	2.868	2.568	2.857	2.663	2.638	2.629	2.789	2.940		3.351
GT UCT + OM	111	96	155	345	512	534	500	280		193
GH	3.408	3.335	3.431	3.473	3.423	3.364	3.343	3.142		3.269
MMGD	978	988	988	991	971	960	947	962		929
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1		1
EOL	209	236	252	301	286	300	328	315		267
PCH	50	50	50	50	50	49	48	48		48
PCT	221	225	225	225	225	225	228	228		228
GT Inflex. + GNL	1.043	1.163	1.103	1.103	1.118	1.098	1.098	1.098		1.103

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



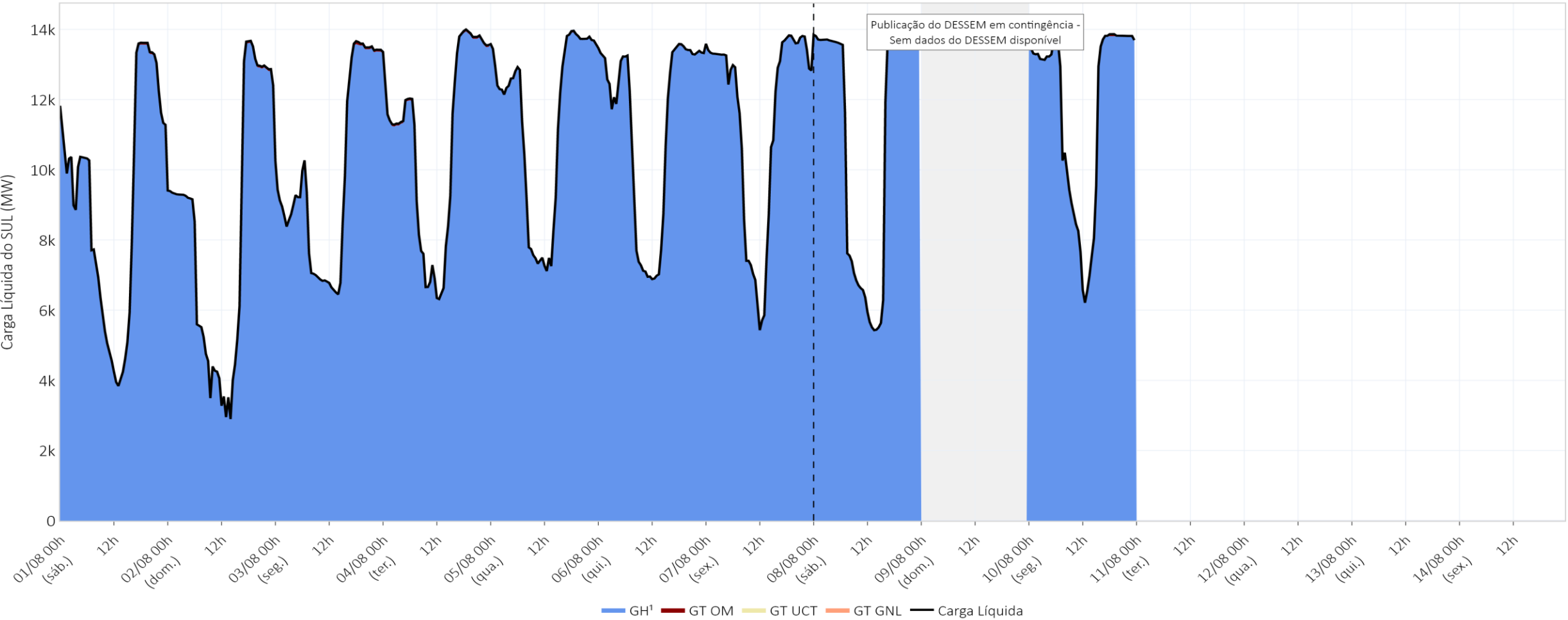
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
Carga Líquida	32.921	30.035	37.954	39.799	41.101	41.700	42.139	37.135		39.924
GT OM	142	107	170	395	475	497	437	284		199
GH¹	32.836	29.983	37.842	39.464	40.686	41.263	41.760	36.905		39.784

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



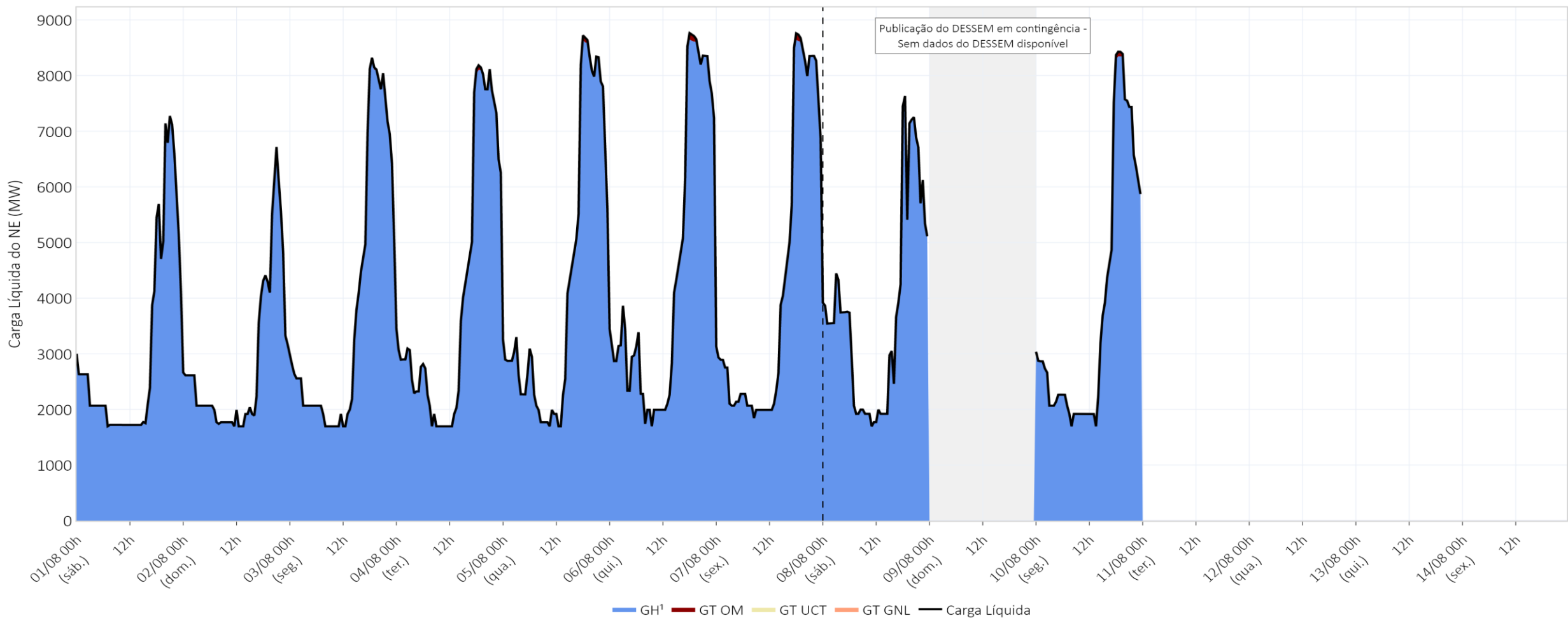
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
Carga Líquida	17.154	15.451	20.746	21.045	21.589	22.159	22.685	18.881		20.822
GT OM	13	0	7	8	7	3	3	1		2
GH¹	17.199	15.507	20.797	21.097	21.641	22.215	22.740	18.934		20.879

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



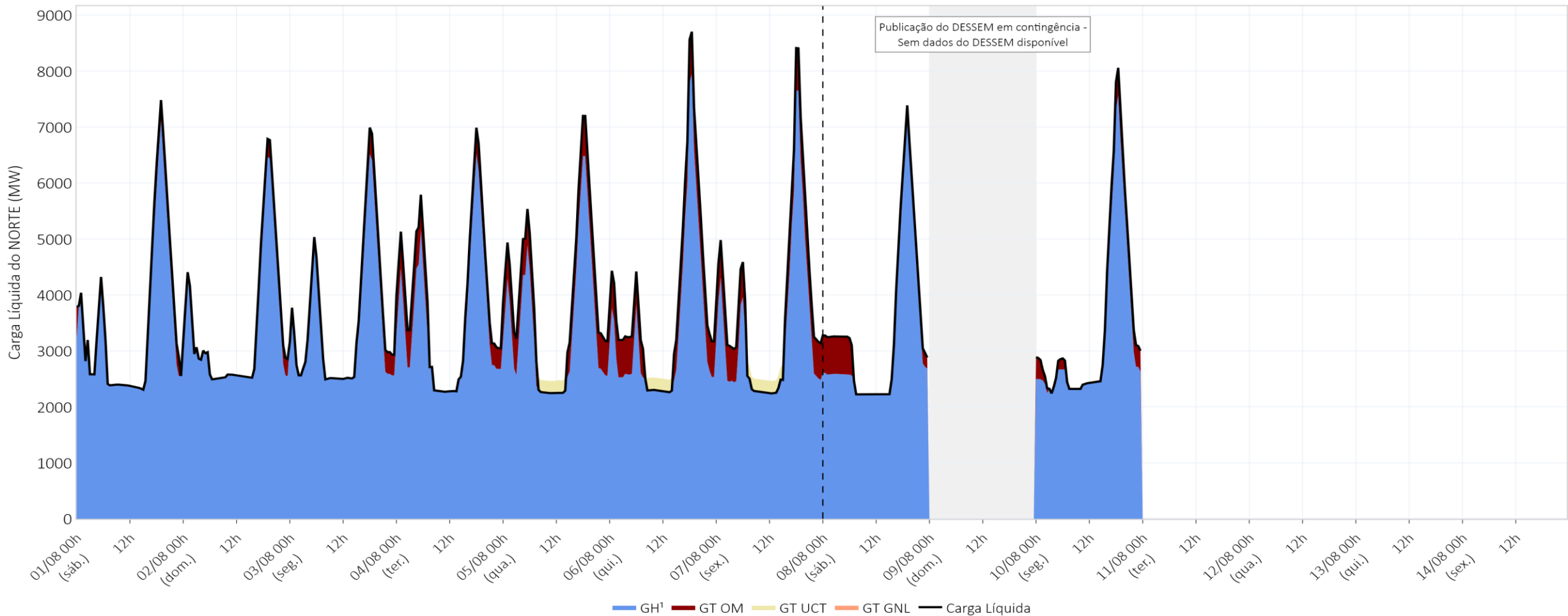
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
Carga Líquida	9.183	8.343	9.854	10.933	11.472	11.307	11.513	11.061		11.819
GT OM	15	15	20	36	7	8	6	4		6
GH¹	9.168	8.328	9.834	10.898	11.465	11.299	11.508	11.056		11.813

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



Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
Carga Líquida	3.064	2.815	3.786	4.005	4.166	4.398	4.179	3.776		3.832
GT OM	2	2	7	9	9	13	10	4		9
GH¹	3.062	2.813	3.779	3.996	4.157	4.385	4.169	3.773		3.823

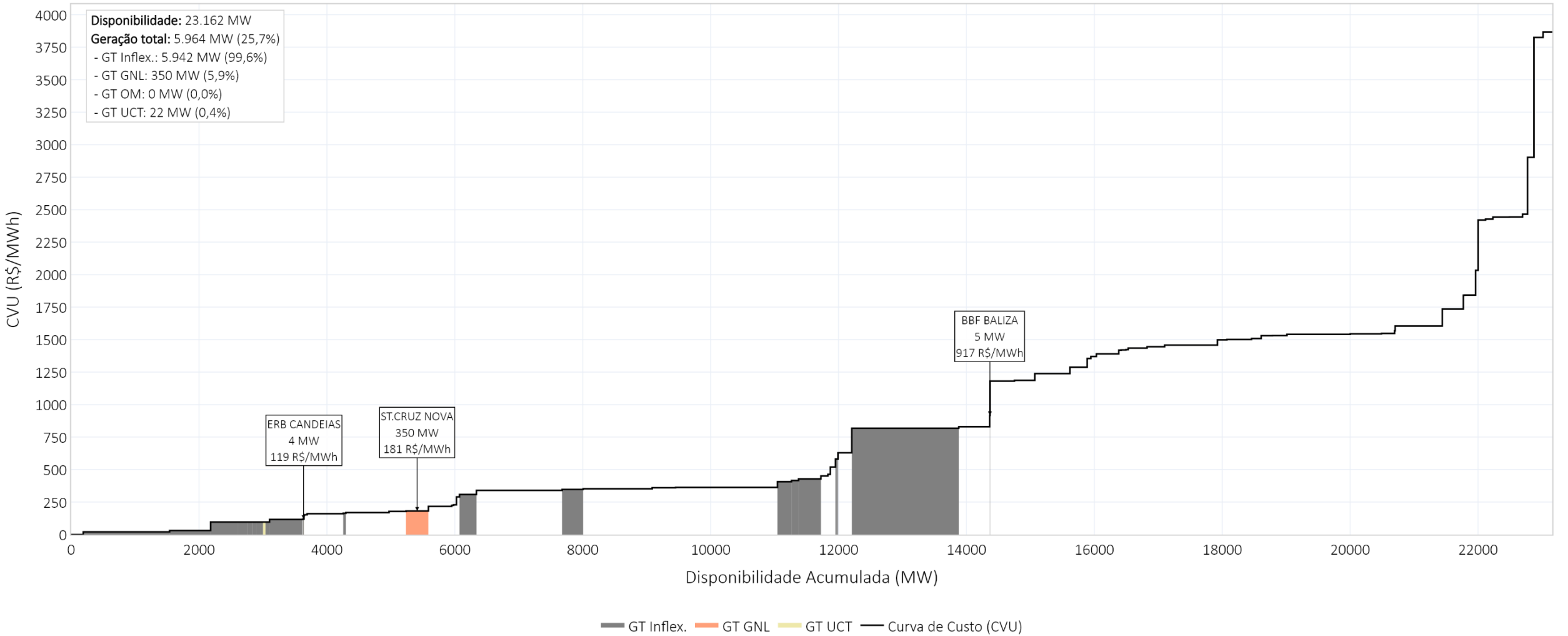
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08
Carga Líquida	3.519	3.425	3.568	3.815	3.874	3.836	3.762	3.417		3.450
GT OM	111	91	137	343	451	473	419	275		182
GH¹	3.408	3.335	3.431	3.473	3.423	3.364	3.343	3.142		3.269

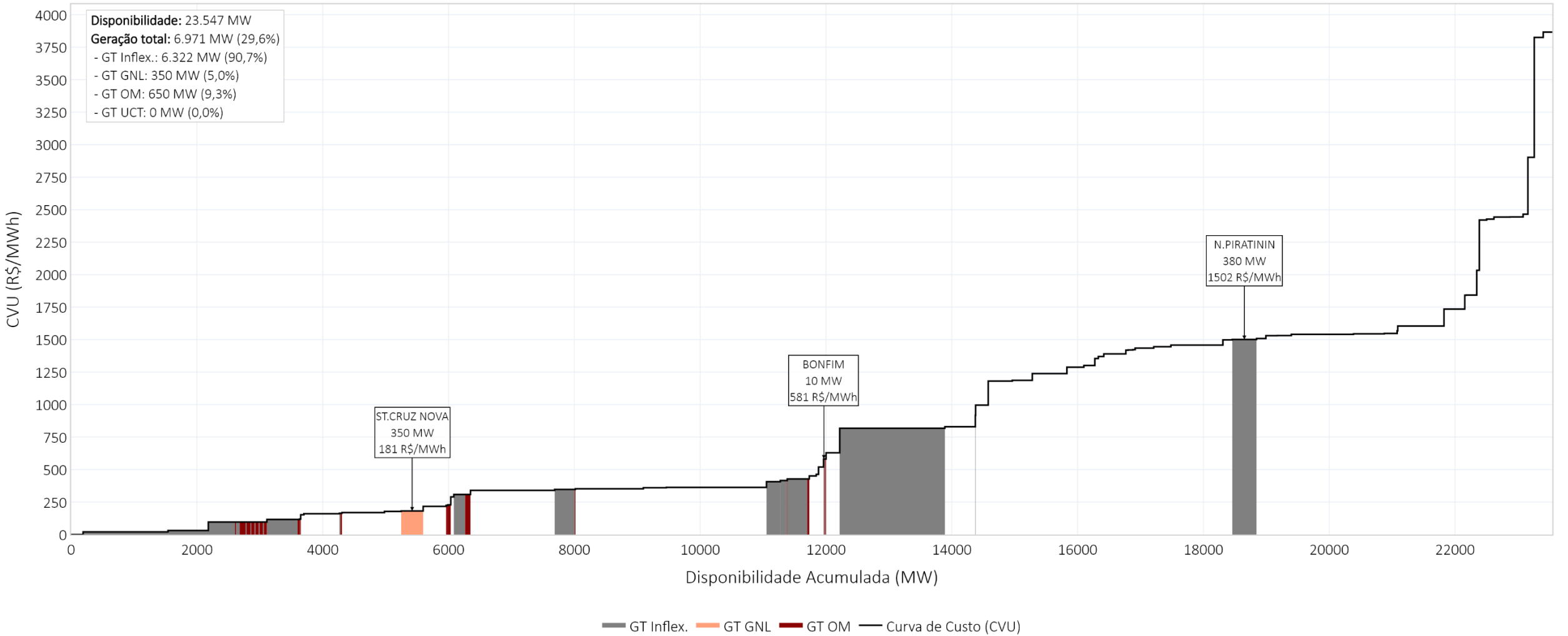
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

10/08/2026 - 12:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

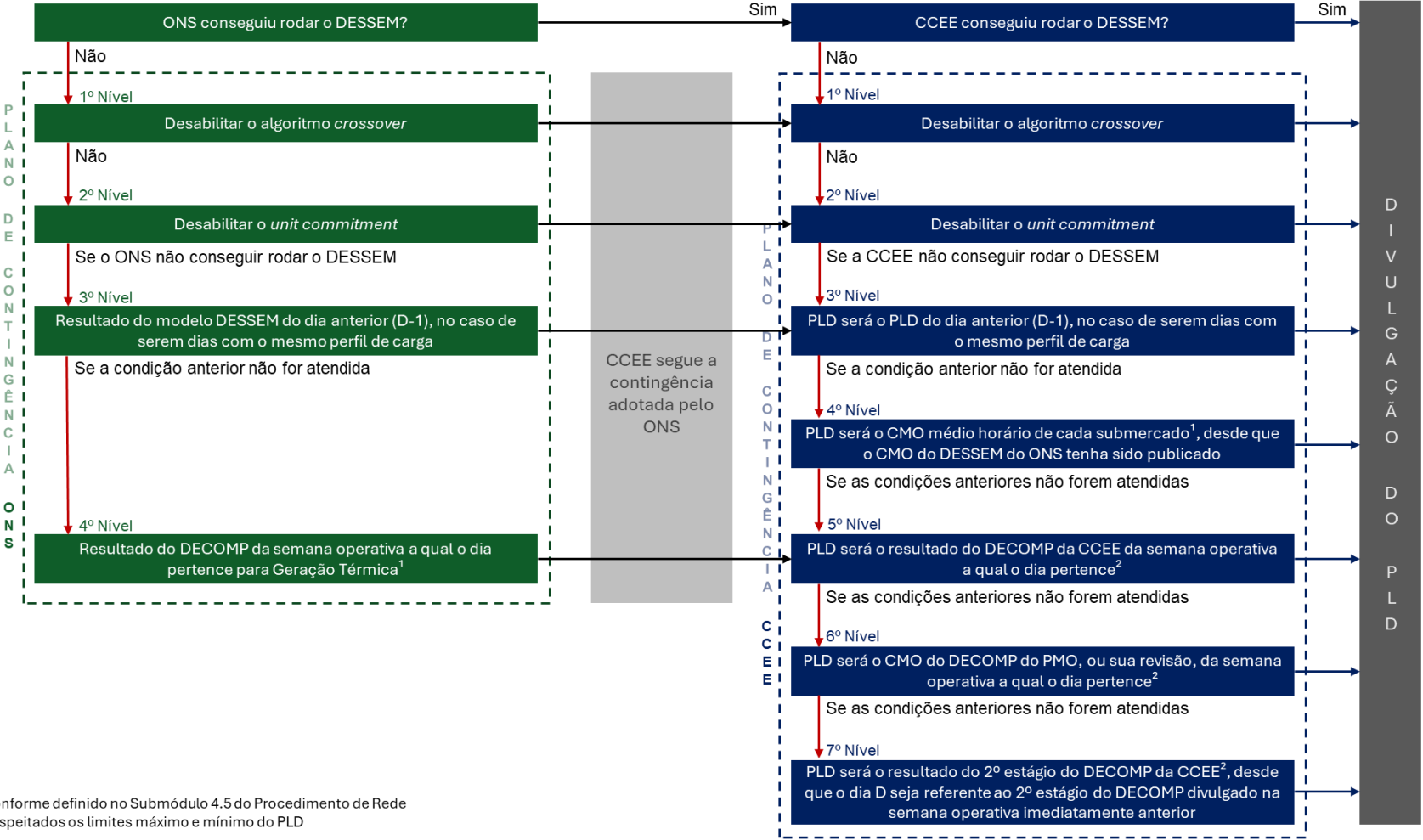
10/08/2026 - 18:30



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

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

contingências no cálculo do PLD

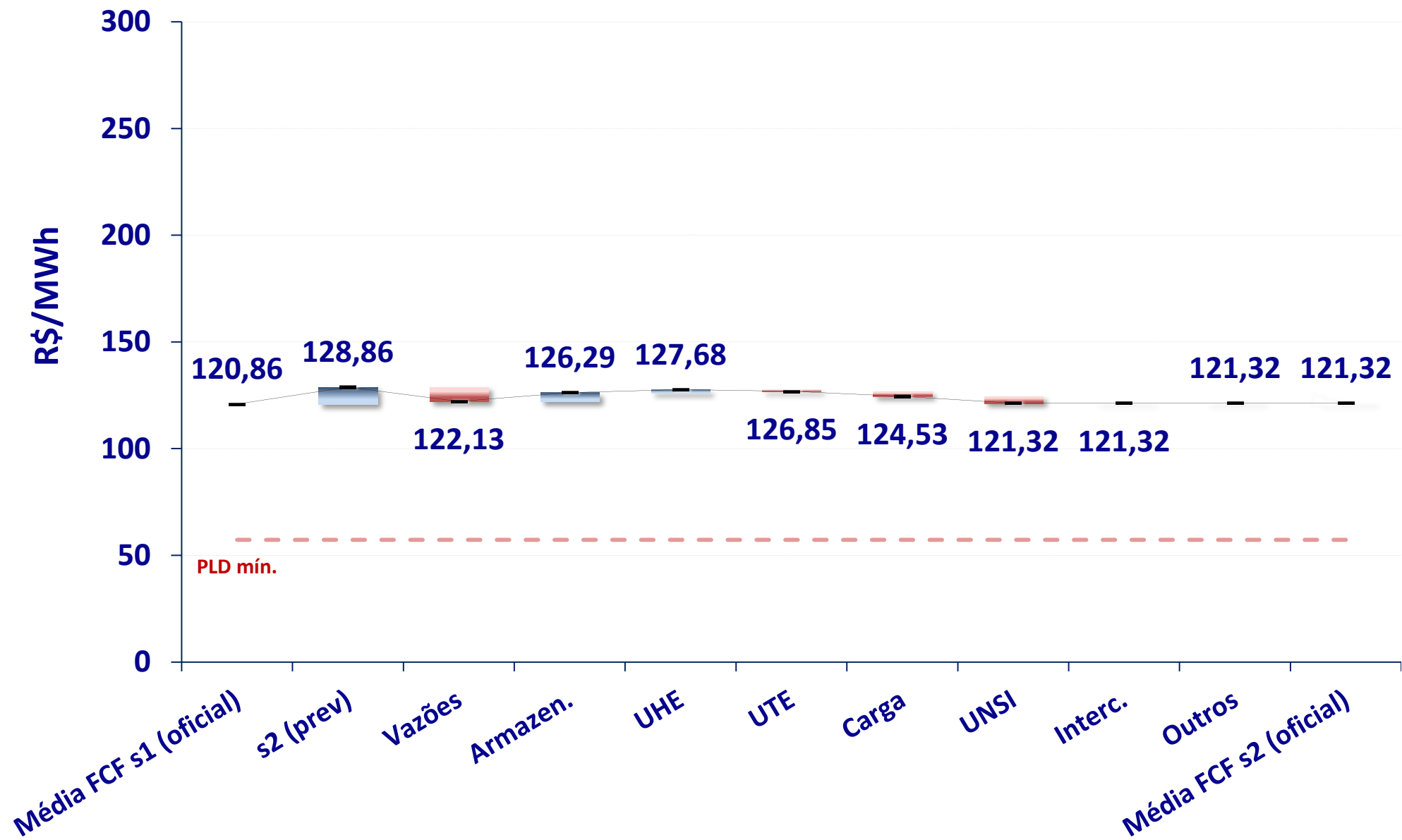


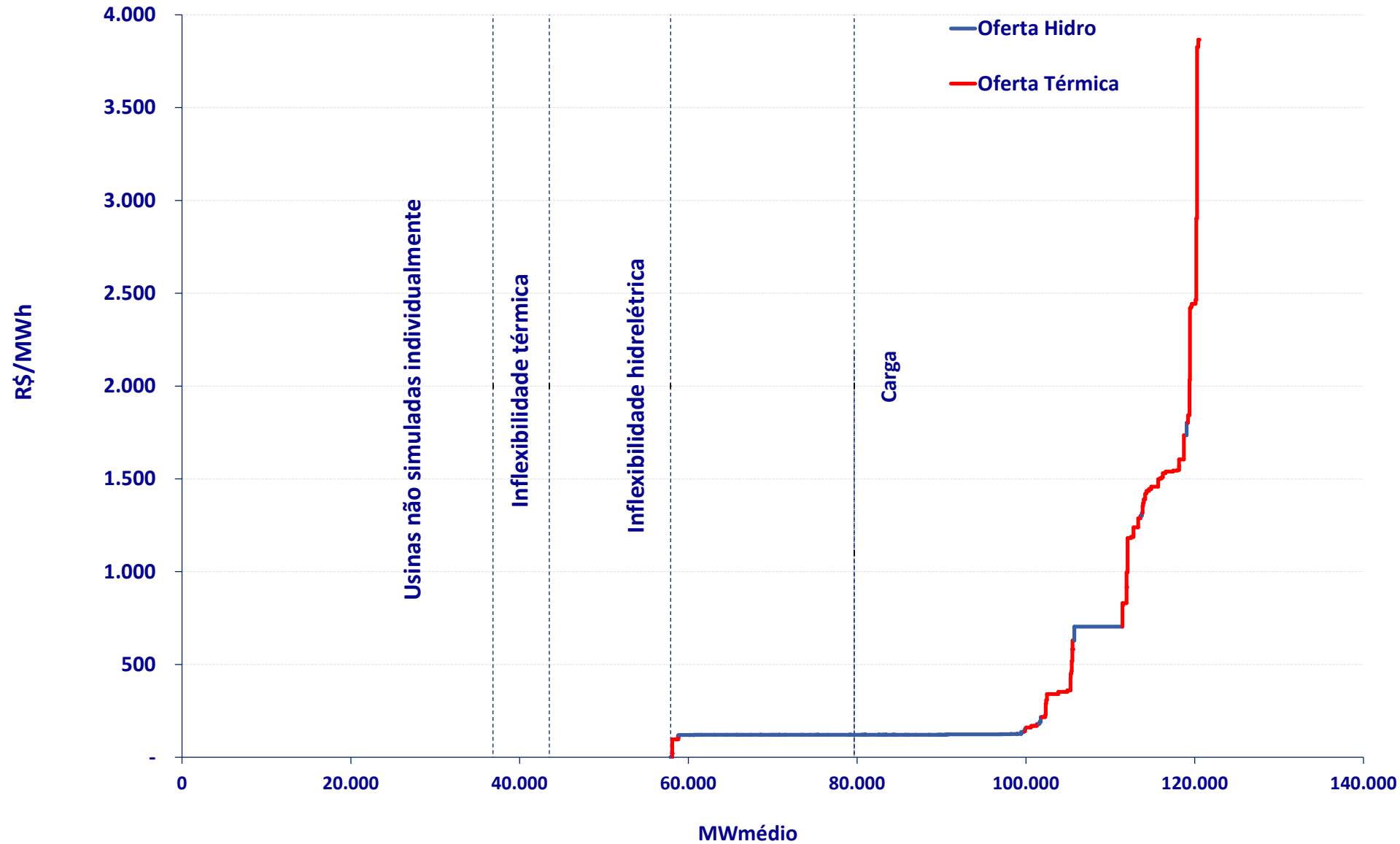
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
10/08/2026	-	-
09/08/2026	4º Nível	5º Nível
08/08/2026	-	-
07/08/2026	-	-
06/08/2026	-	-
05/08/2026	-	-
04/08/2026	-	-
03/08/2026	-	-
02/08/2026	-	-
01/08/2026	2º Nível	2º Nível
31/07/2026	-	-
30/07/2026	-	-
29/07/2026	-	-
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	-	-

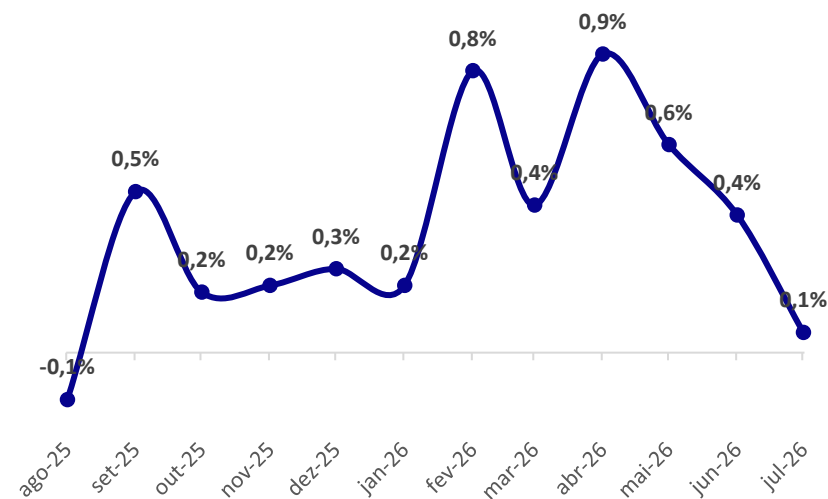
pmo de agosto - decomp da rv1

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 07/08/2026



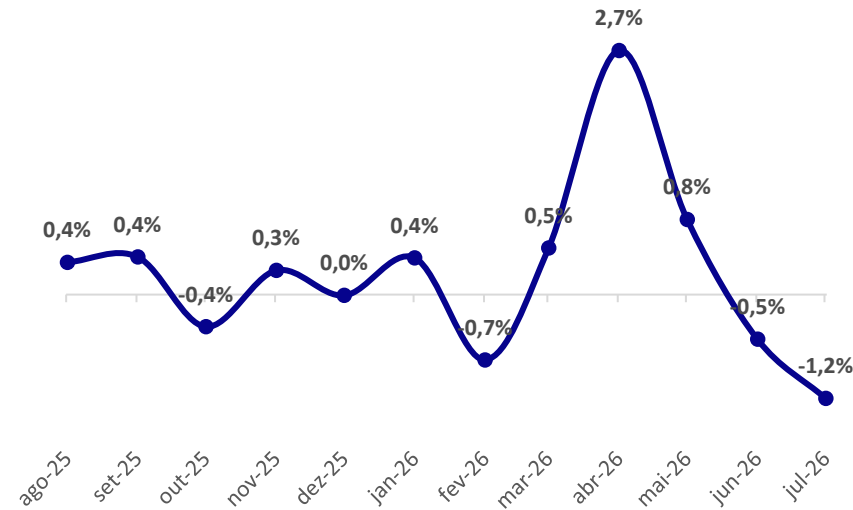


Variação mensal do IPCA 15



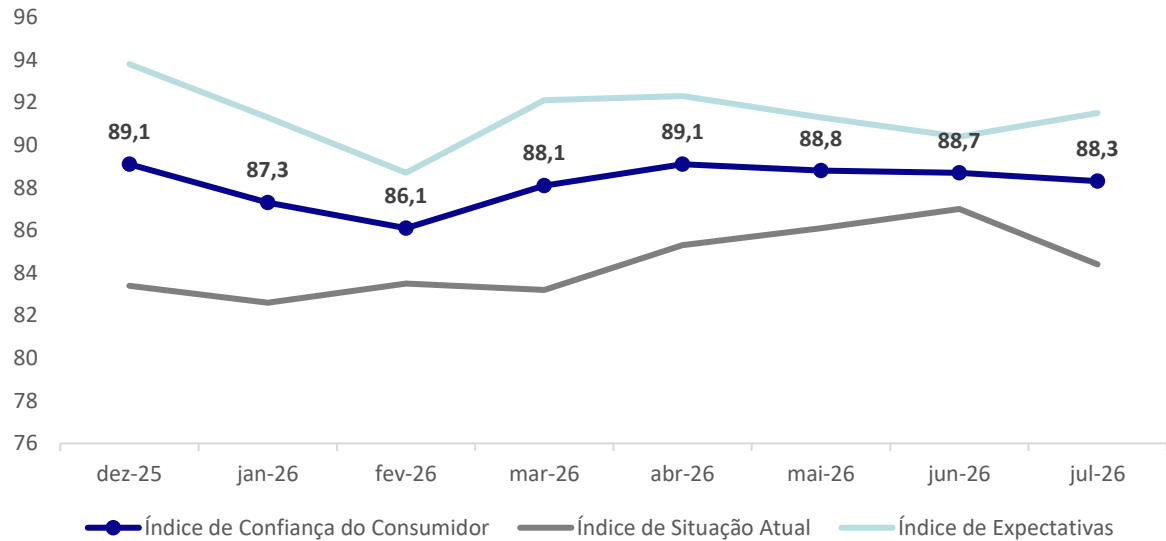
Grupo - IPCA 15	jul/26
1.Alimentação e bebidas	-0,66%
2.Habitação	0,97%
3.Artigos de residência	0,19%
4.Vestuário	-0,33%
5.Transportes	0,11%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,28%
7.Despesas pessoais	0,08%
8.Educação	-0,04%
9.Comunicação	-0,02%
Índice geral	0,06%

Variação mensal do IGP-M

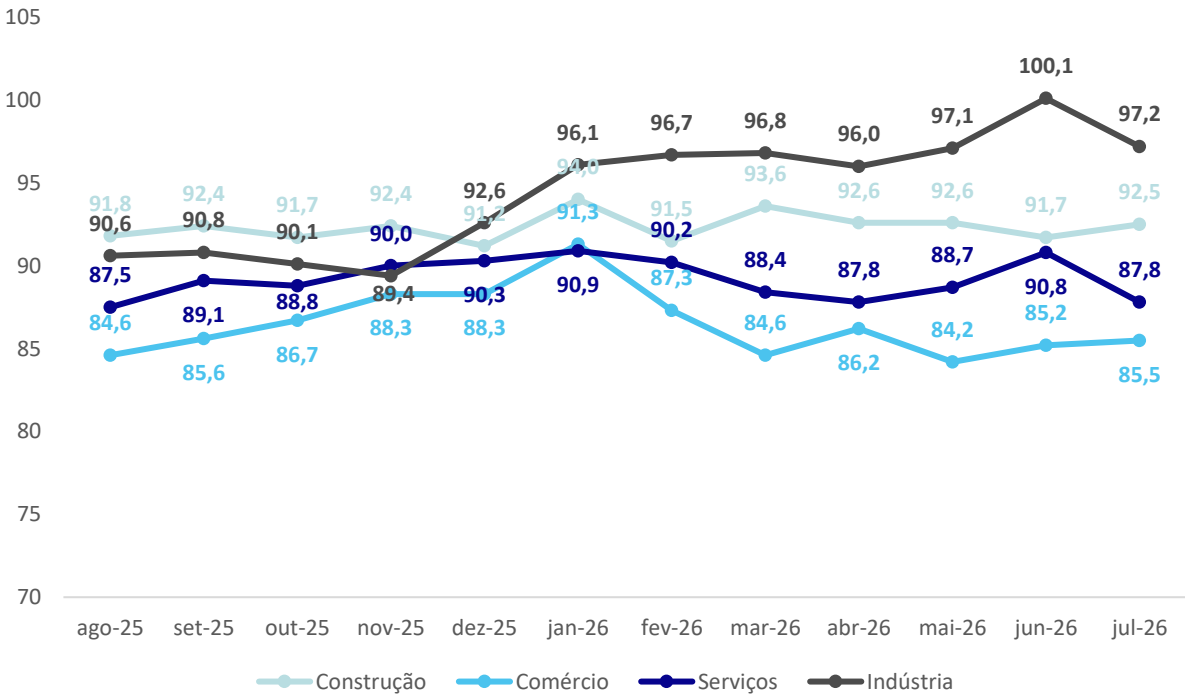


Índice	jul/26
IPA-M	-1,74%
IPC-M	-0,01%
INCC-M	0,62%
IGP-M	-1,16%

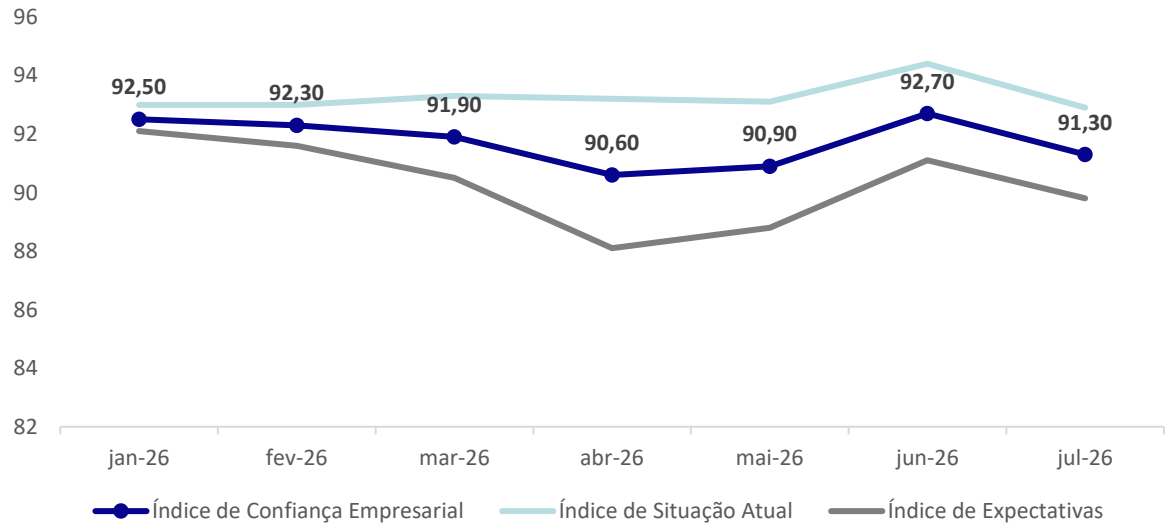
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



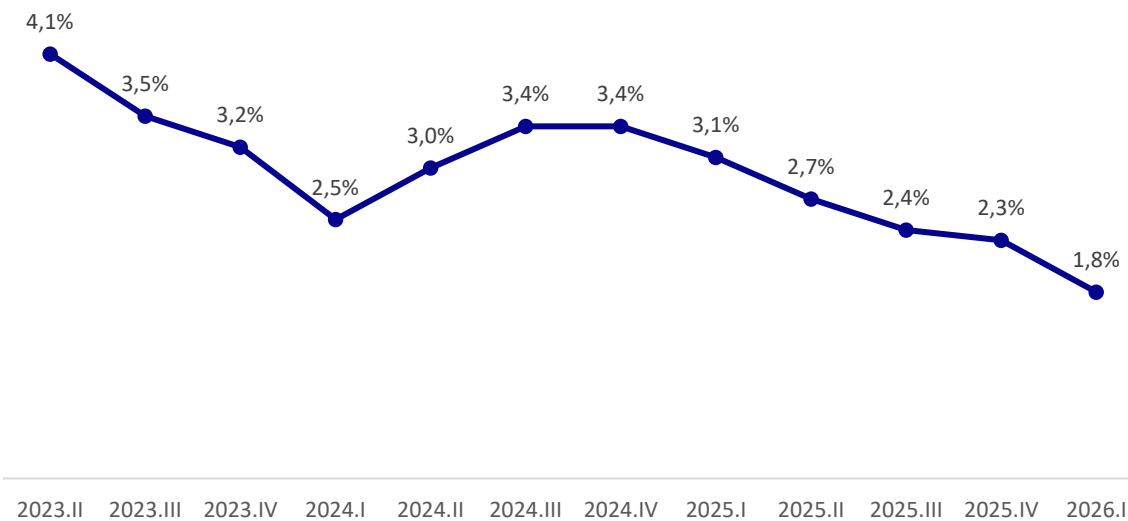
Índice de Confiança Empresarial



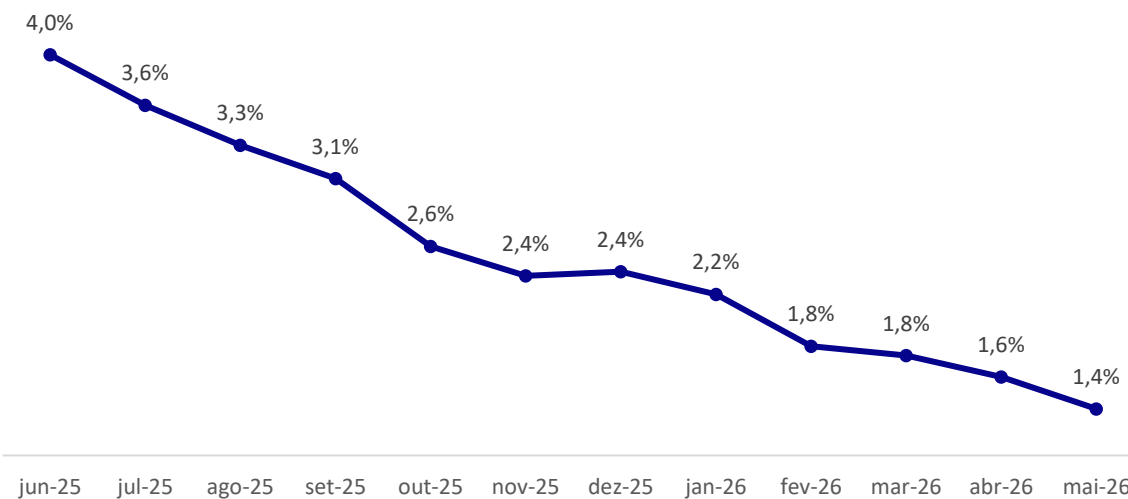
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
jul-26	0,8 p.p.	0,3 p.p.	-3 p.p.	-2,9 p.p.

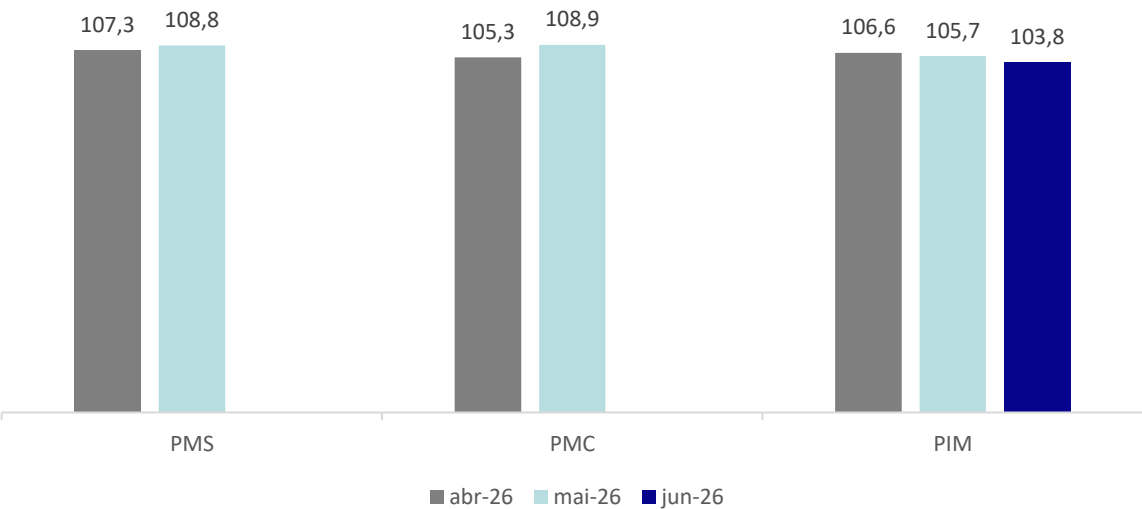
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

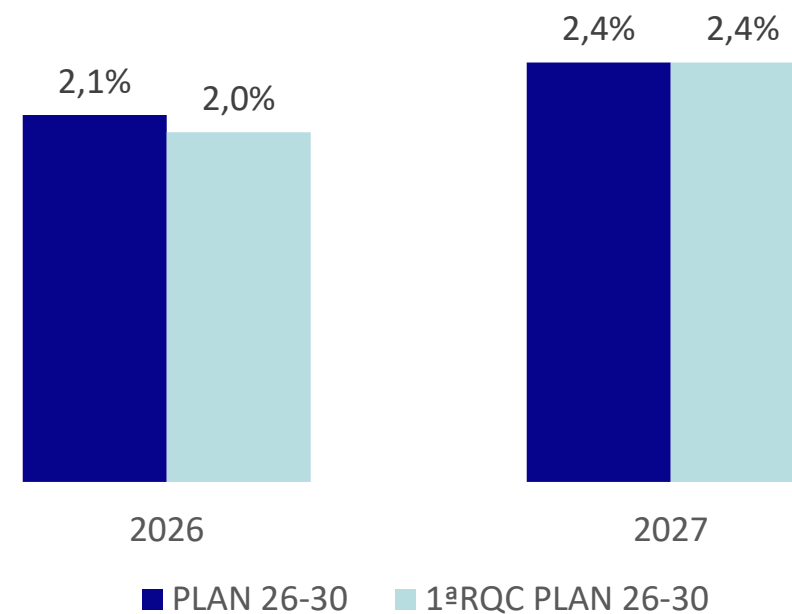


indicadores macroeconômicos - Brasil

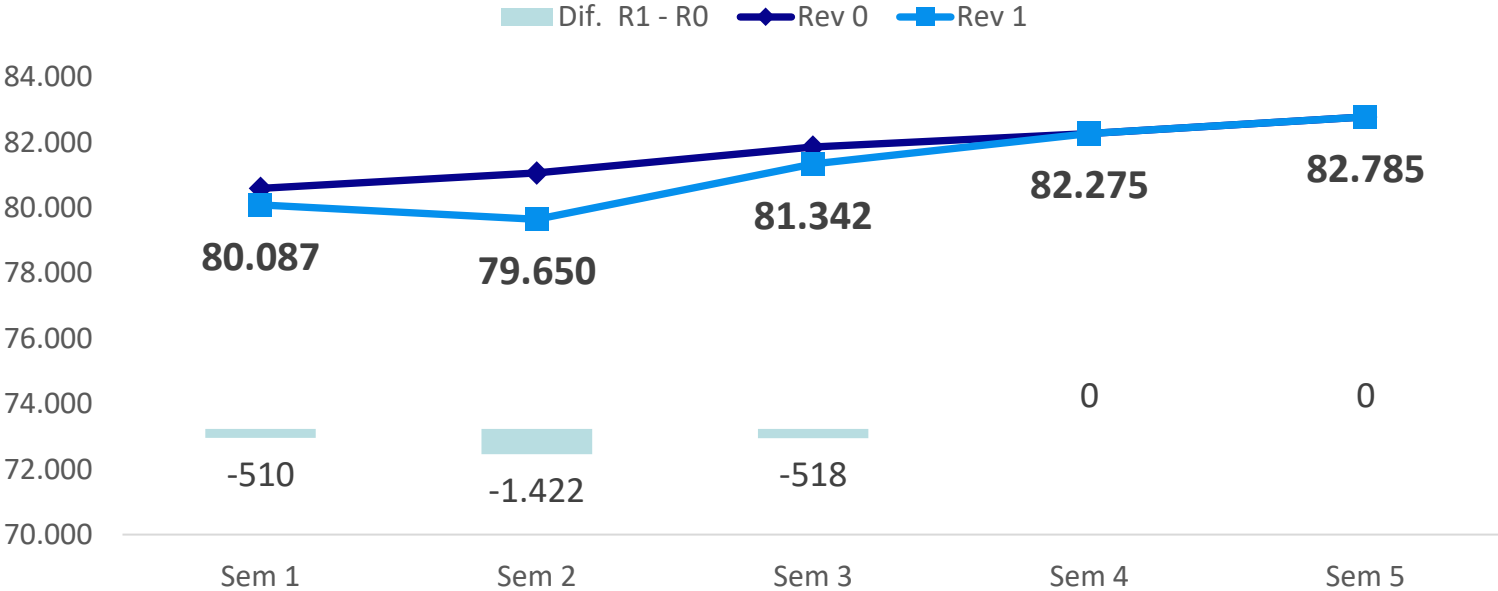
	2026	2027
PIB %	1,99	1,57
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,28
Selic %	13,75	12,00
IPCA %	5,03	4,22

Boletim Focus 31/08/2026

PIB



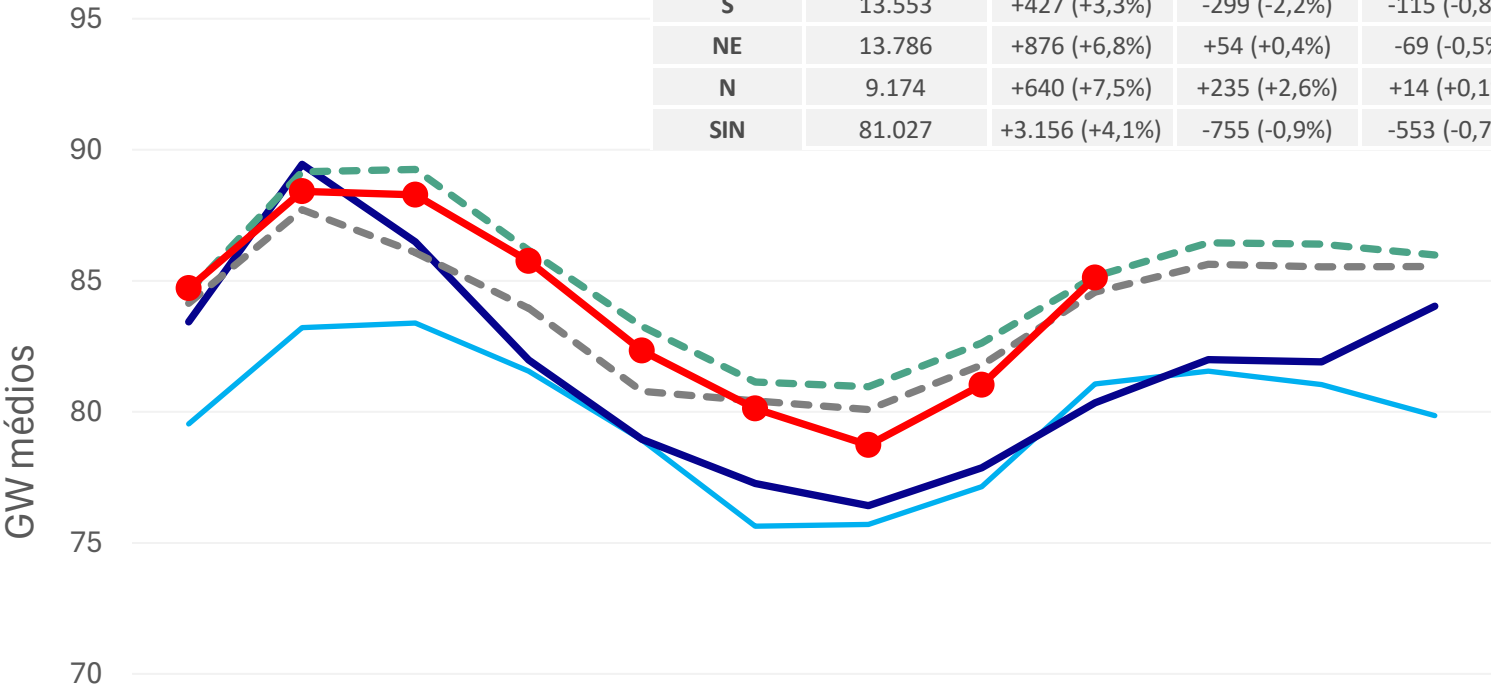
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



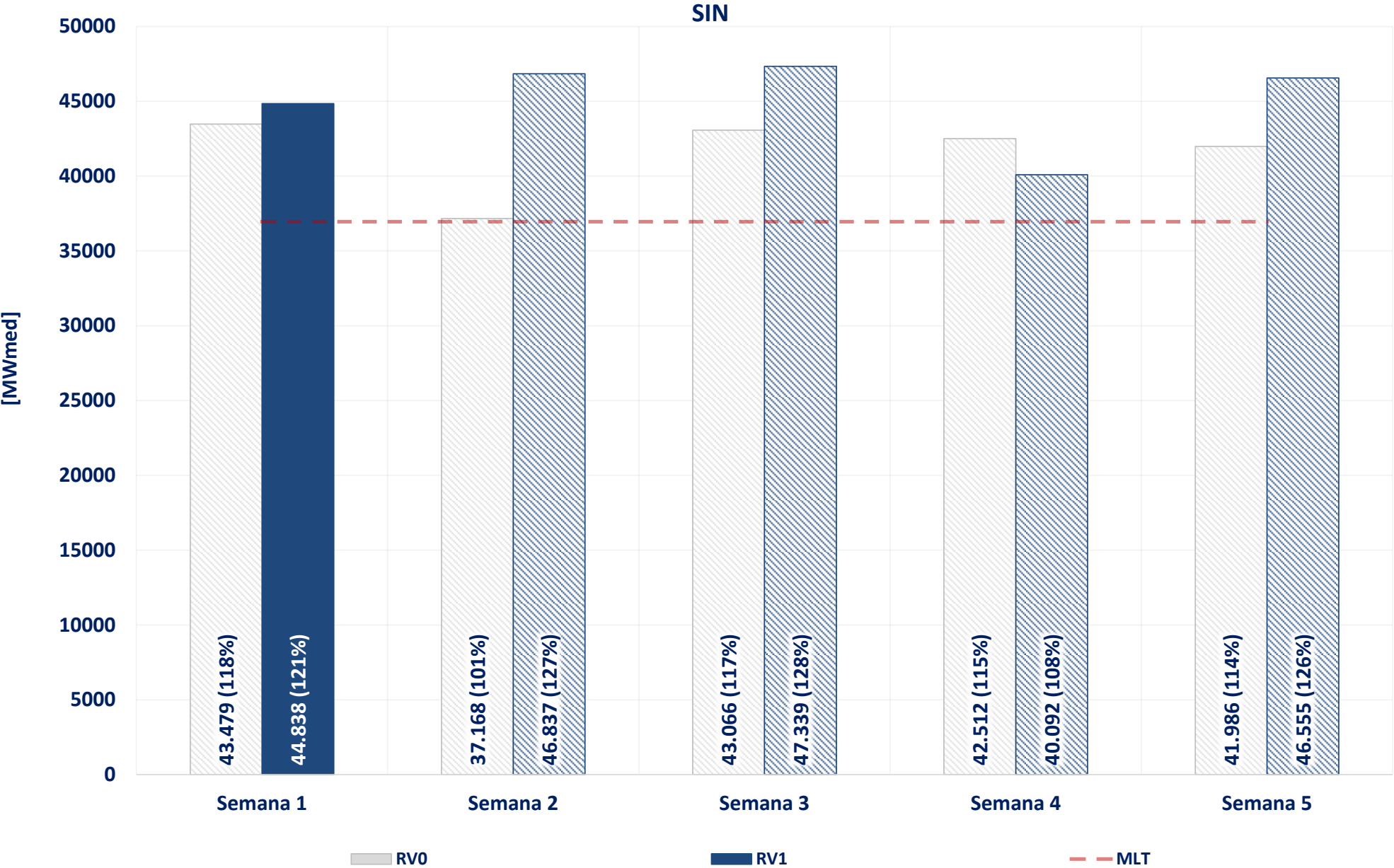
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Ago/26
RV0	80.597	81.072	81.860	82.275	82.785	81.580
RV1	80.087	79.650	81.342	82.275	82.785	81.027

Carga PMO Agosto: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 1	Ago/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	44.514	+1.213 (+2,8%)	-745 (-1,6%)	-383 (-0,9%)
S	13.553	+427 (+3,3%)	-299 (-2,2%)	-115 (-0,8%)
NE	13.786	+876 (+6,8%)	+54 (+0,4%)	-69 (-0,5%)
N	9.174	+640 (+7,5%)	+235 (+2,6%)	+14 (+0,1%)
SIN	81.027	+3.156 (+4,1%)	-755 (-0,9%)	-553 (-0,7%)



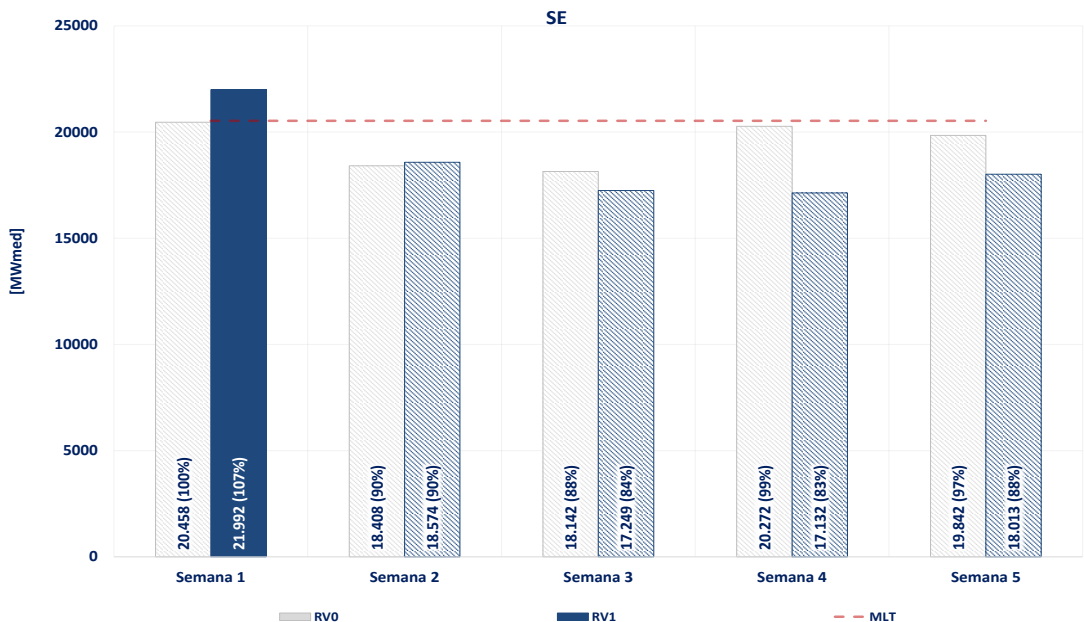
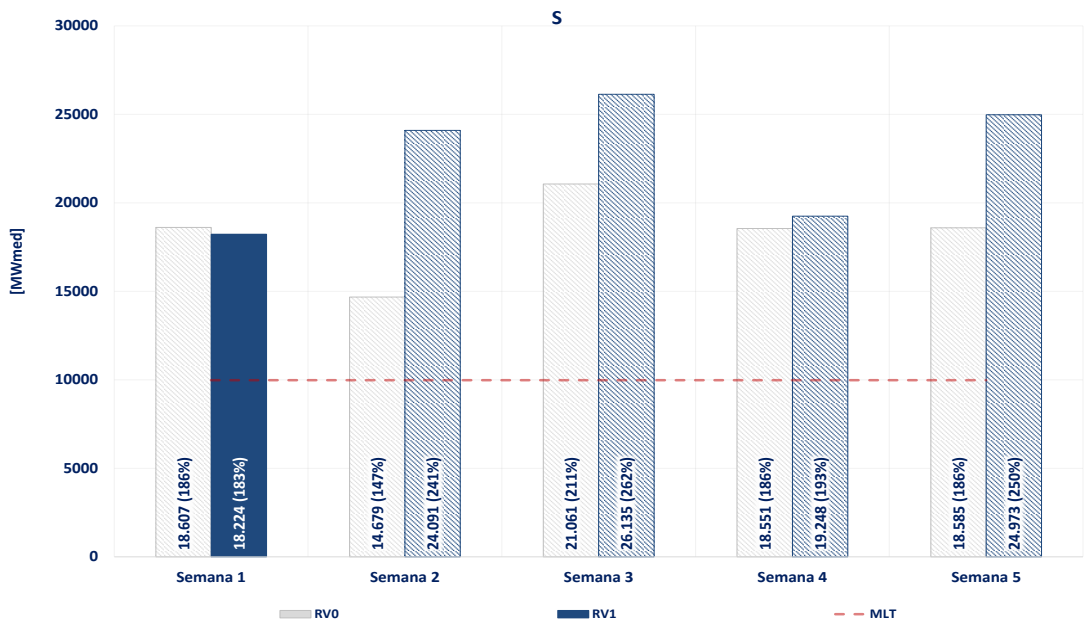
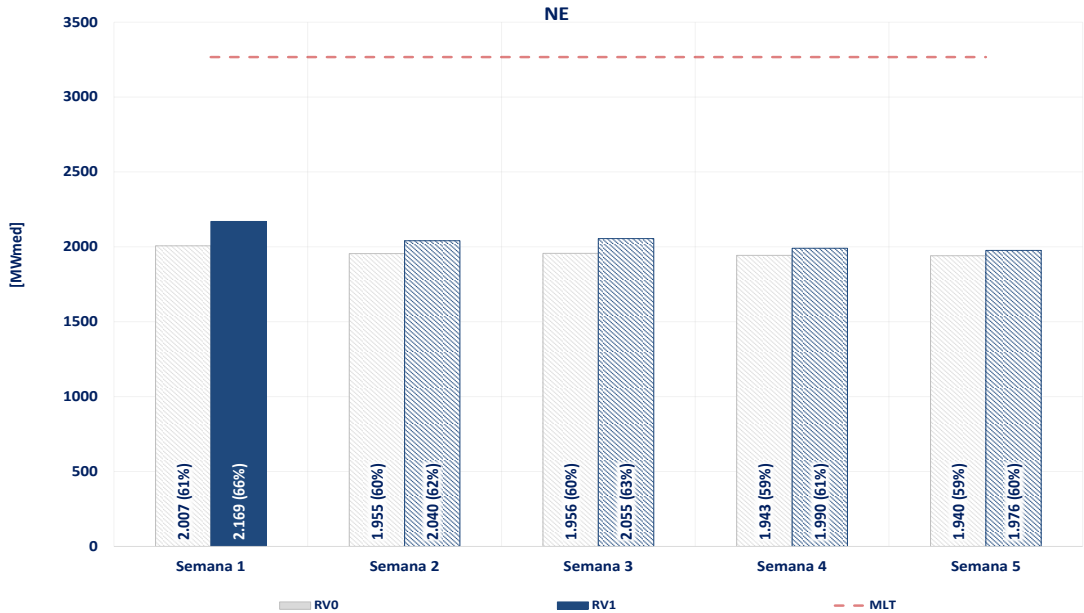
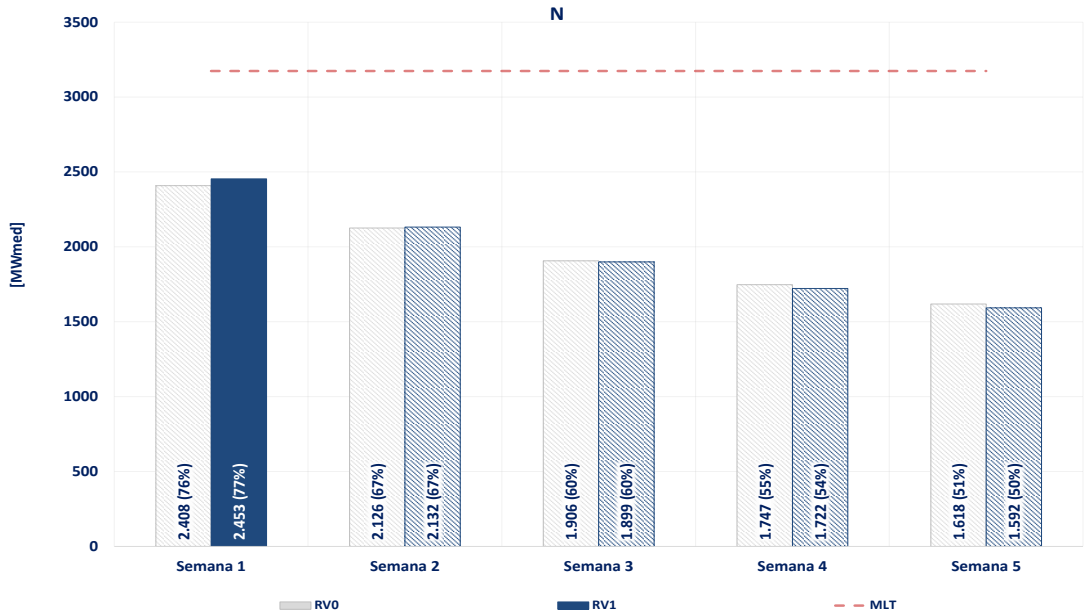
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
PMO Ago/26(rev1)	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,0	85,1			
Dif. PMO rev1 - 1ªRQC	0,6	0,7	2,2	1,8	1,6	-0,3	-1,4	-0,8	0,5			



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

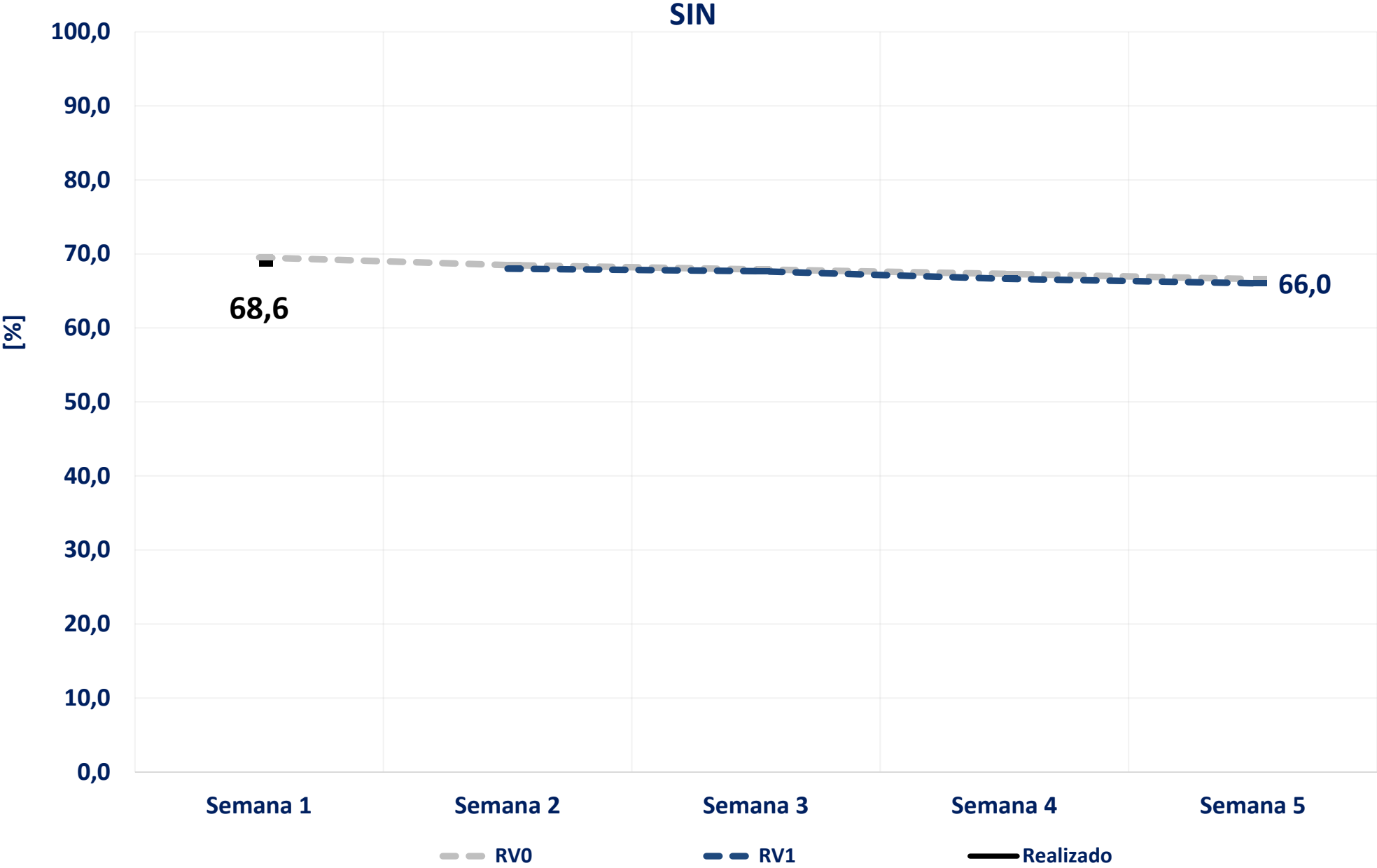
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de agosto



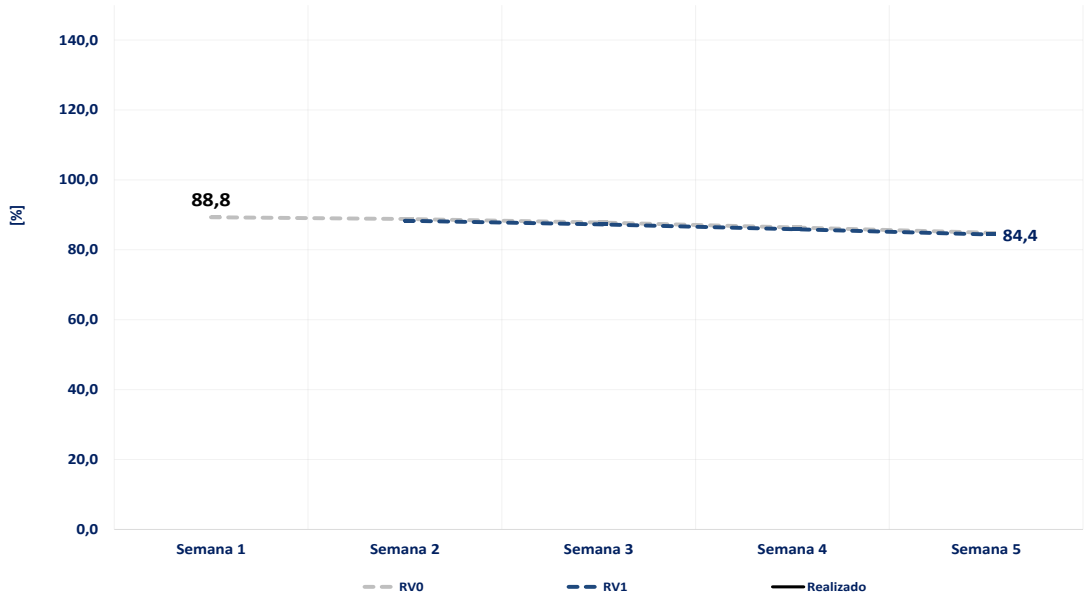
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

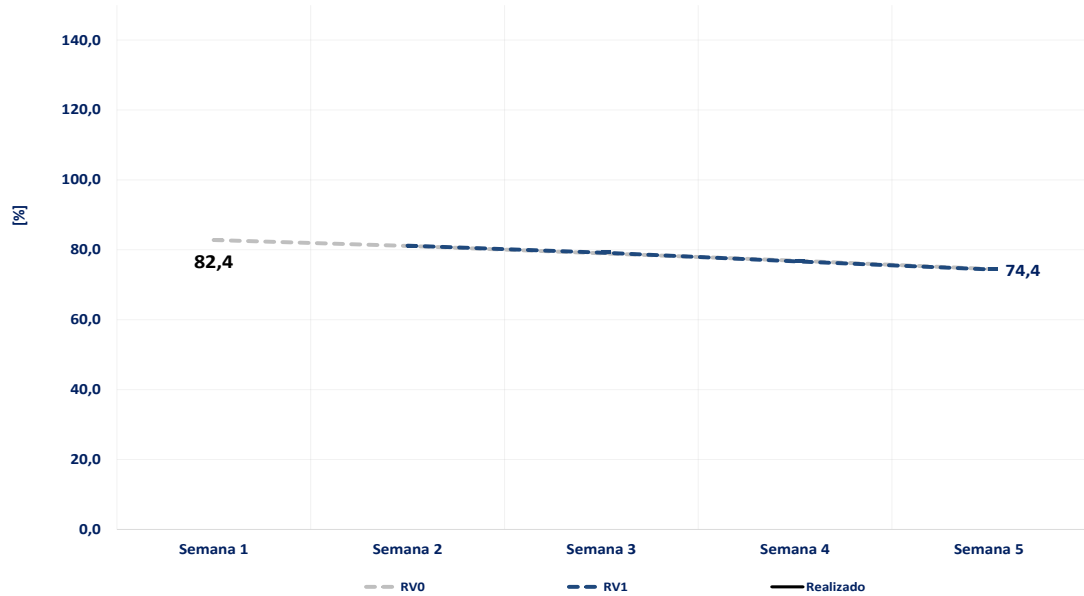


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de agosto

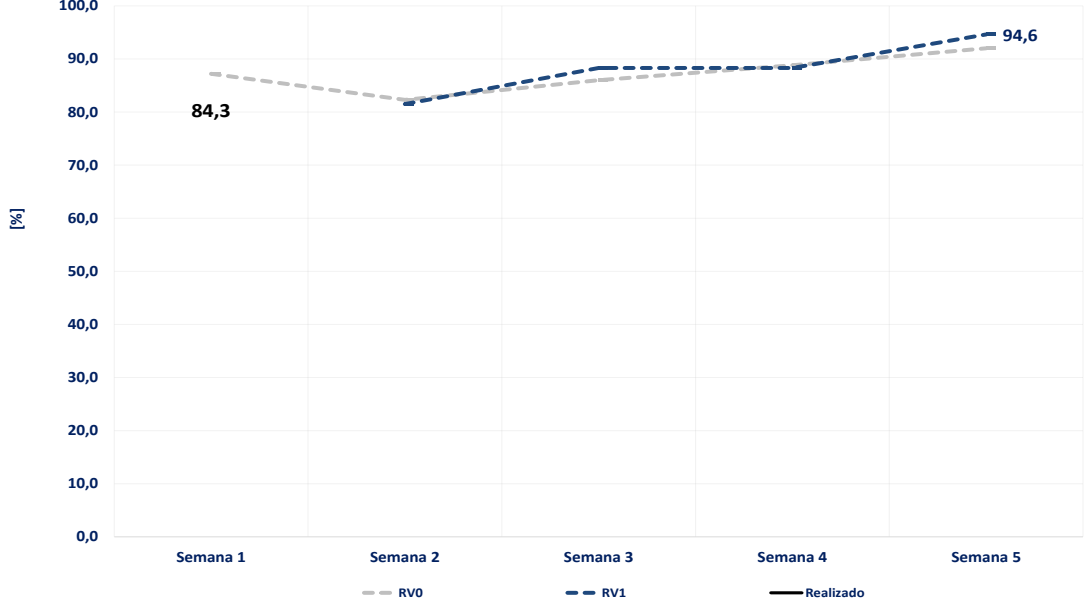
N



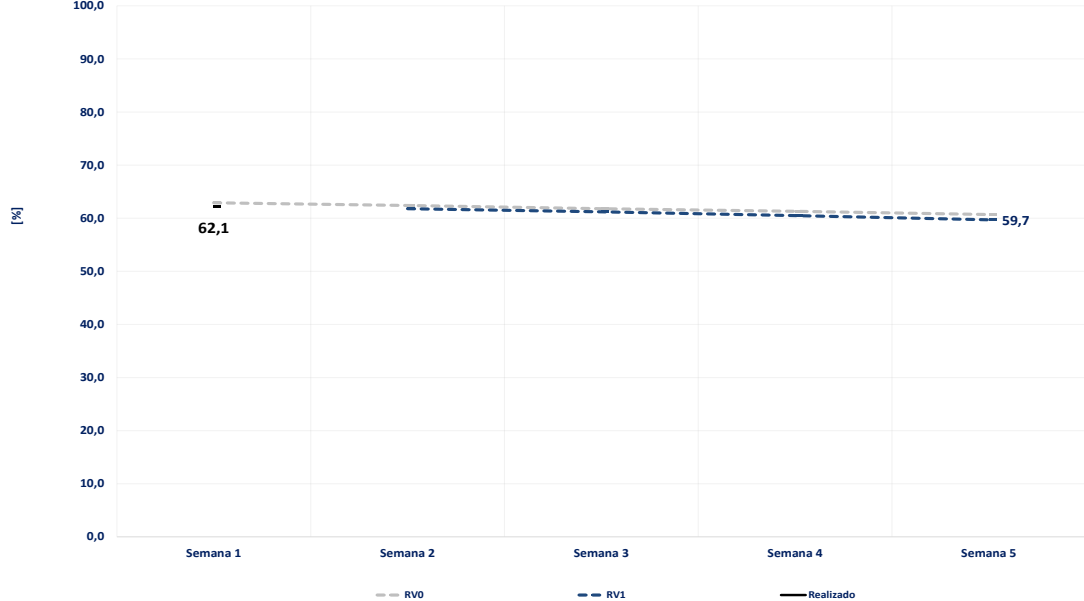
NE

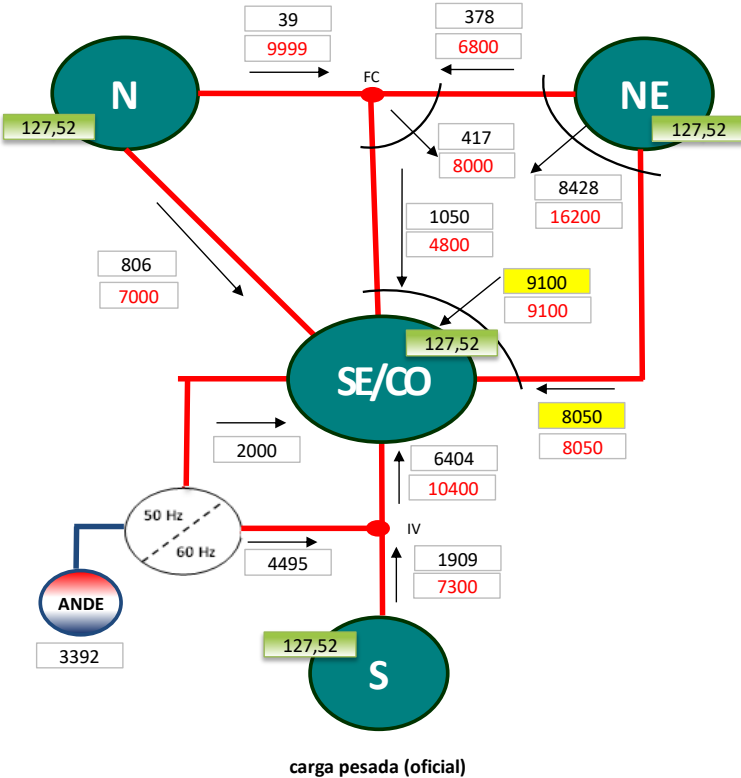
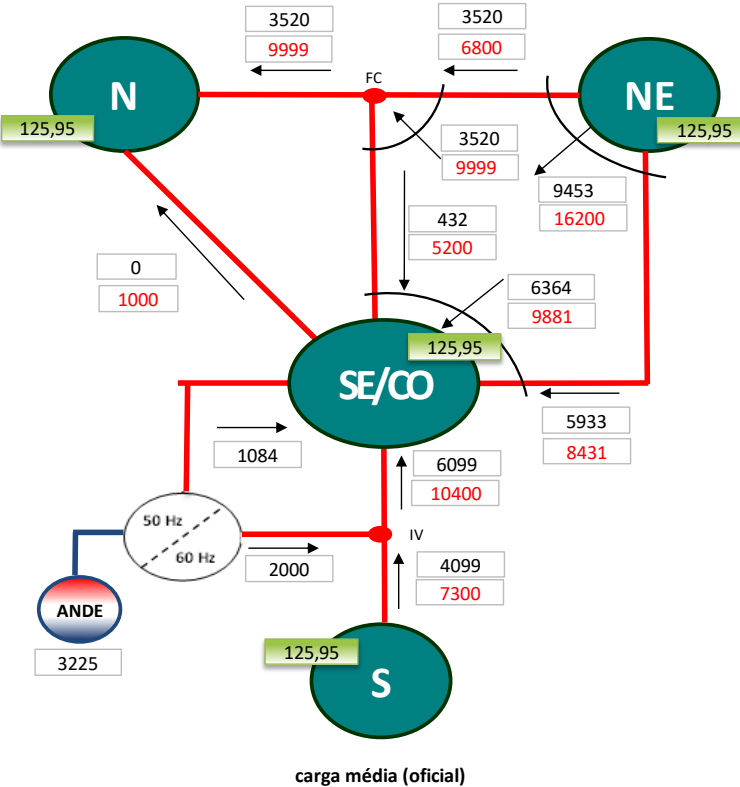
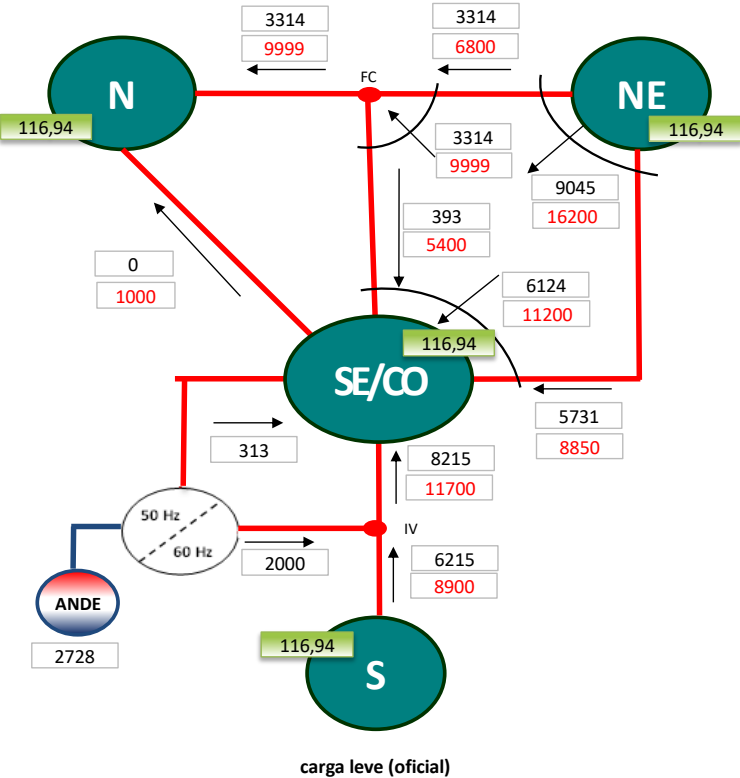


S

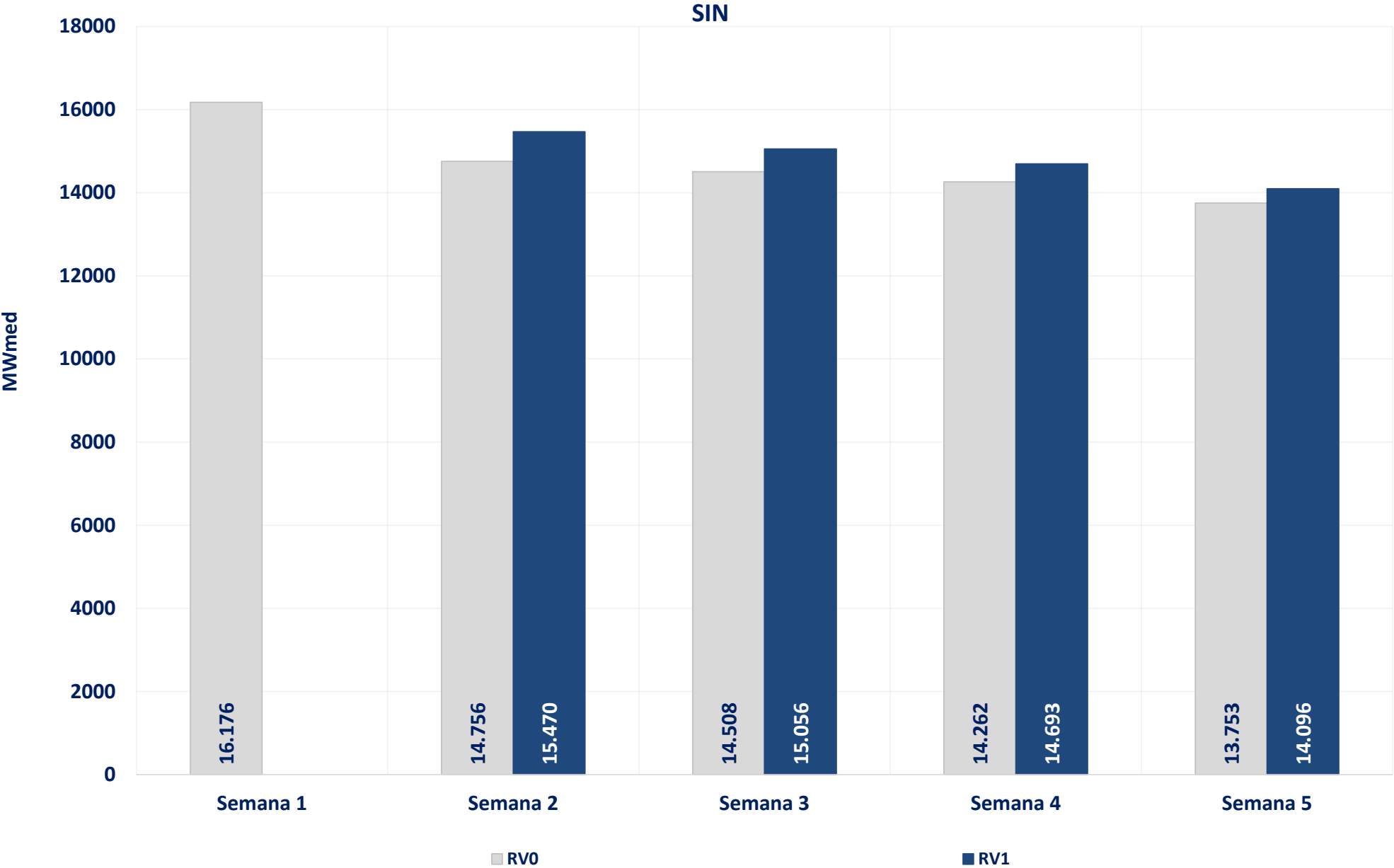


SE



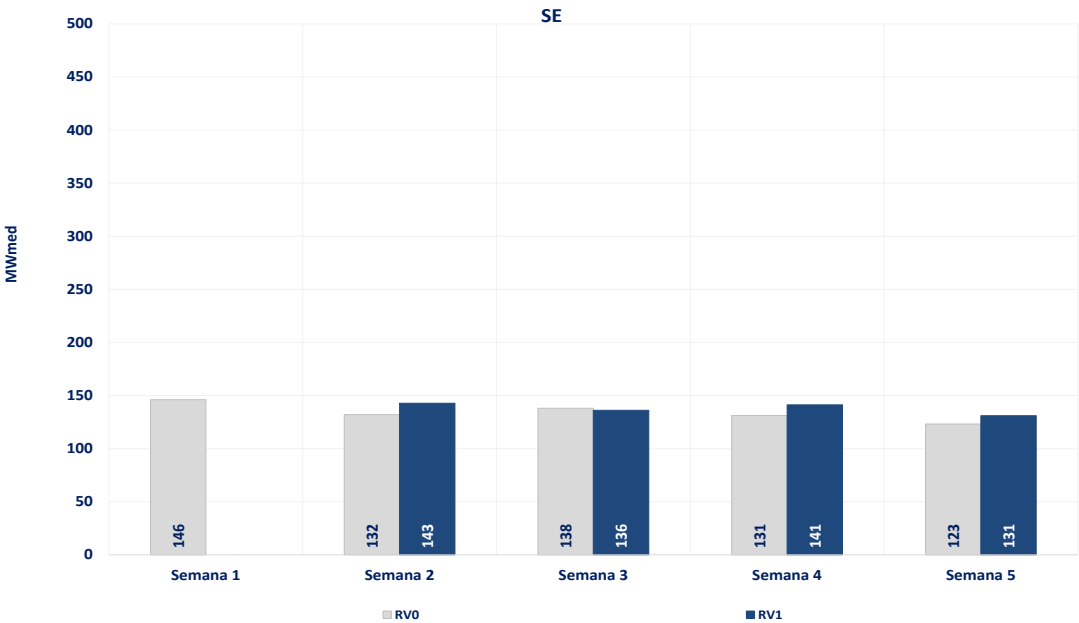
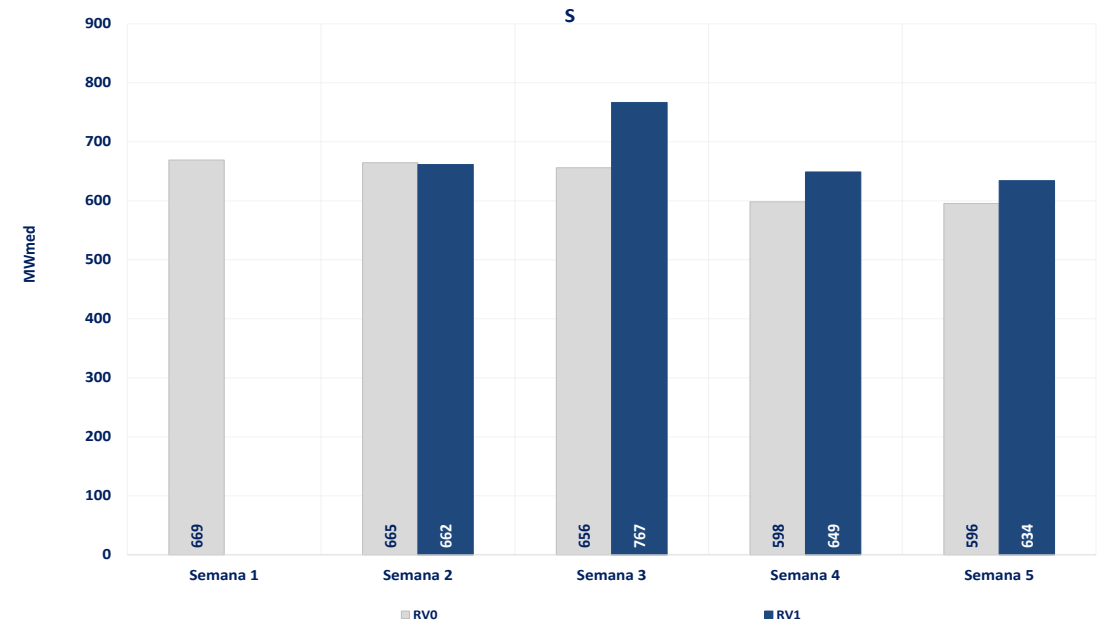
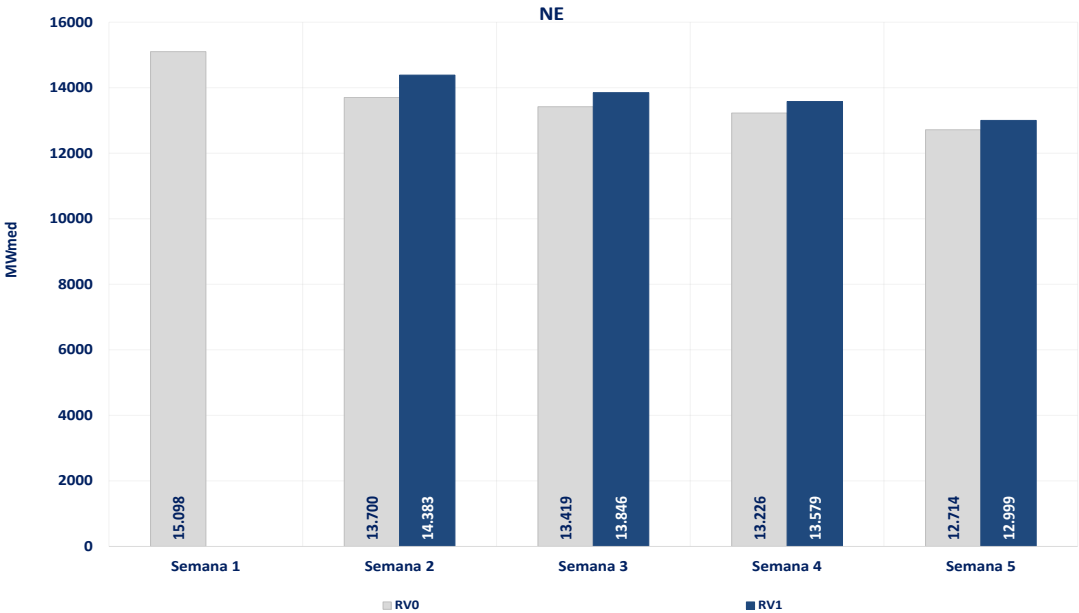
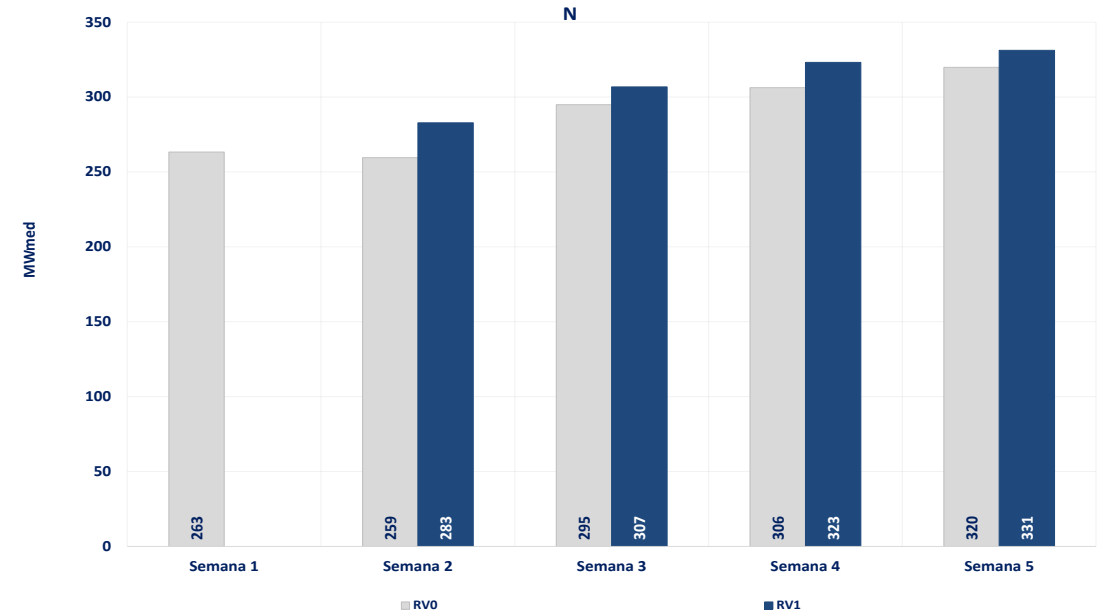


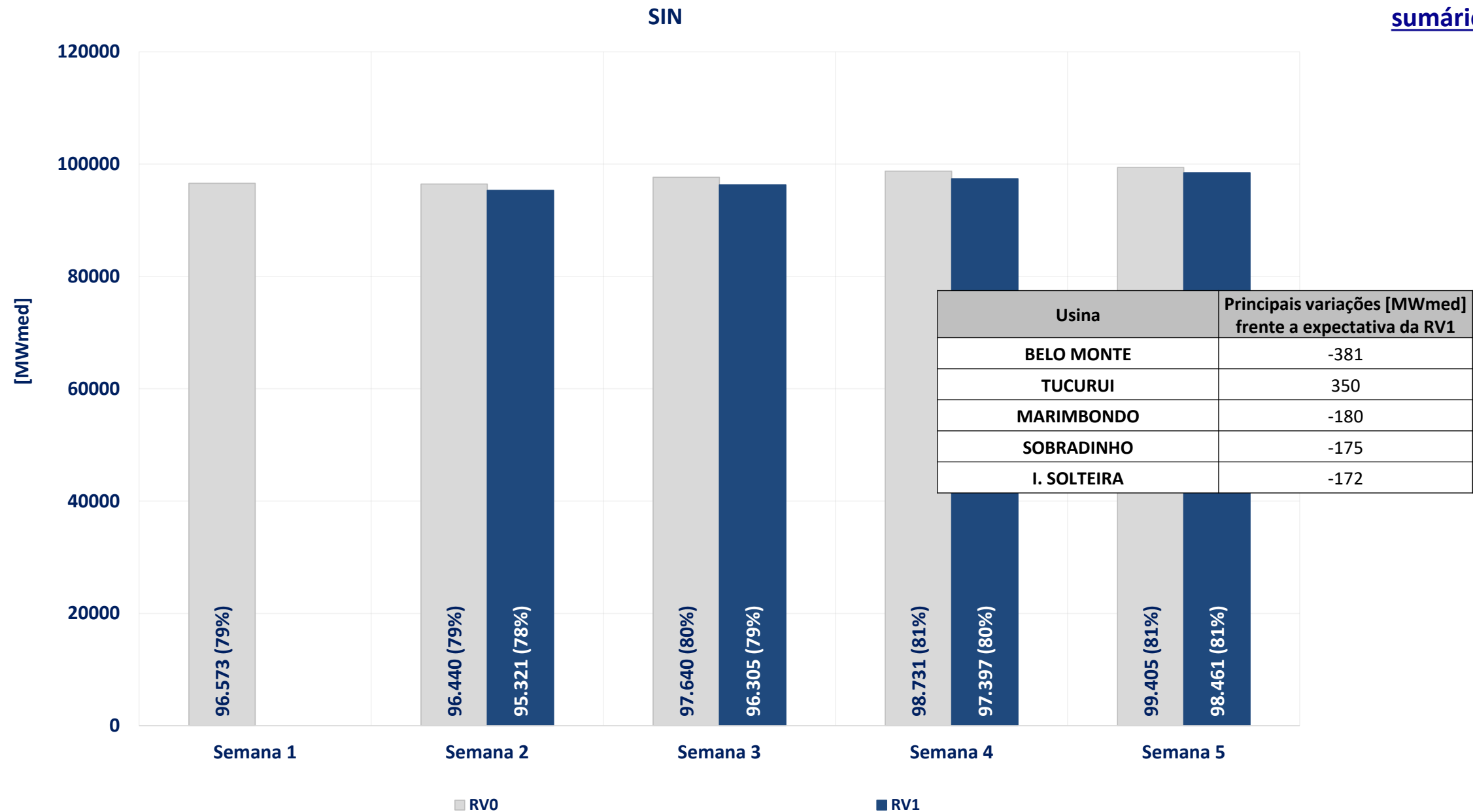
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)



Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

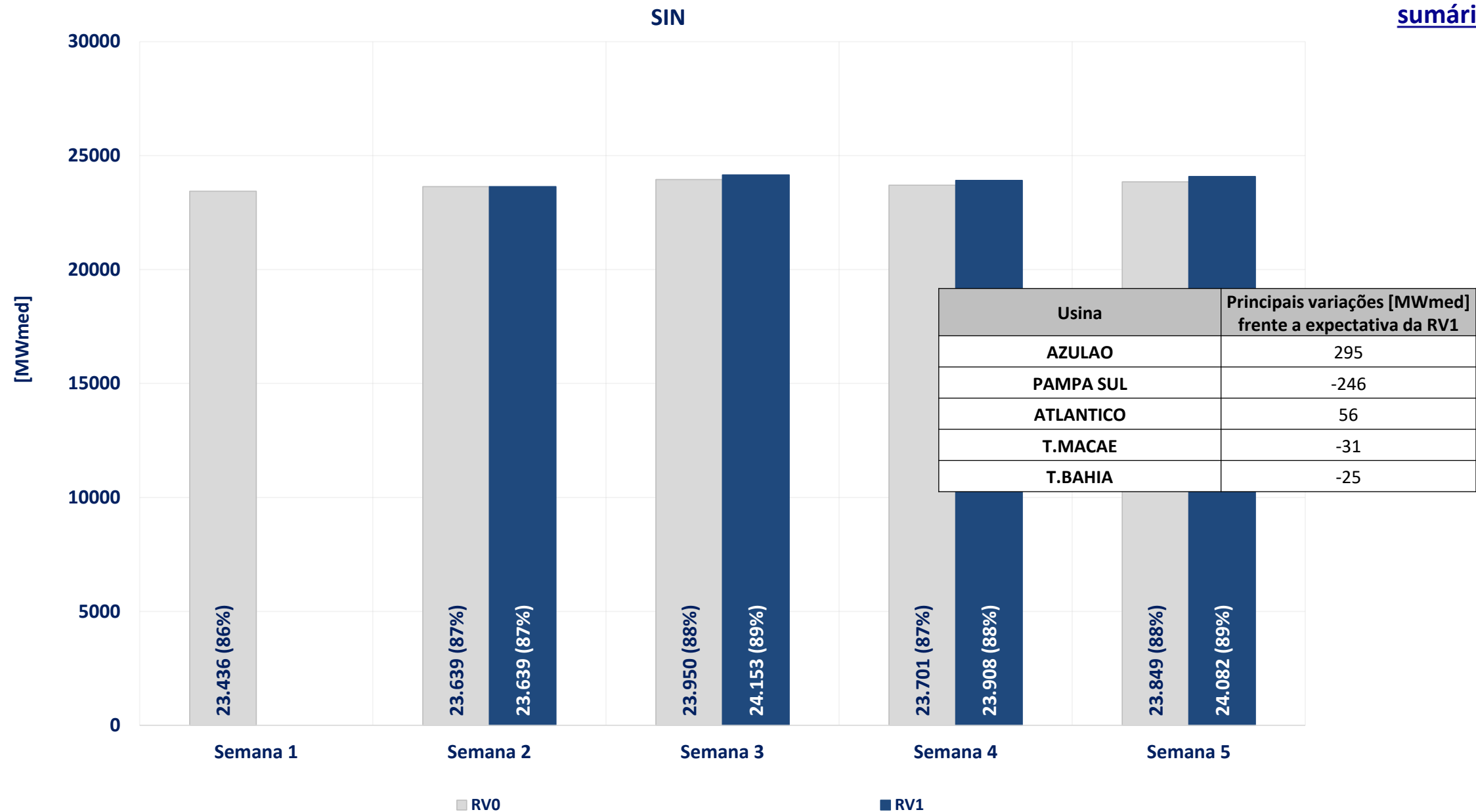
acompanhamento da geração eólica – rv1 de agosto

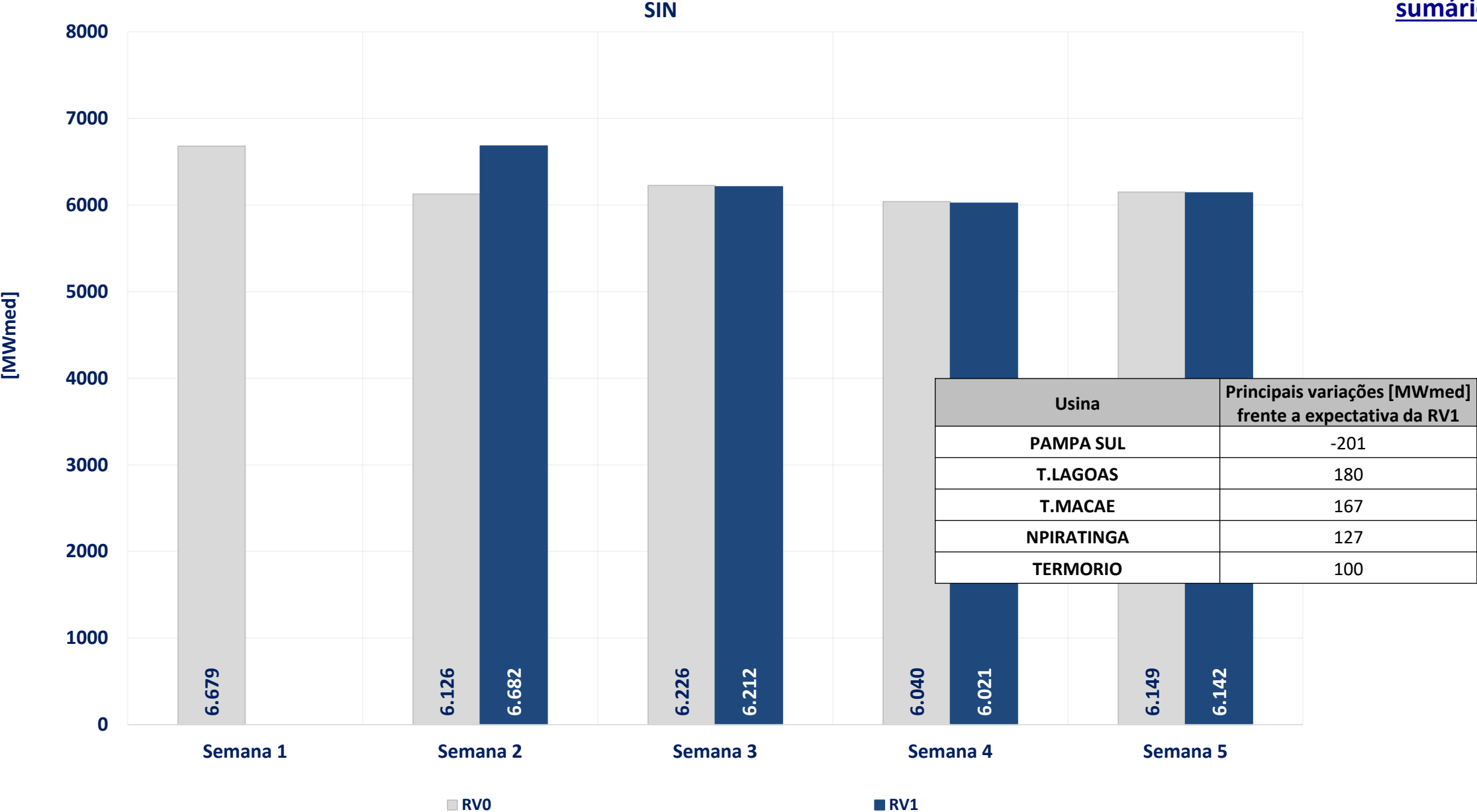


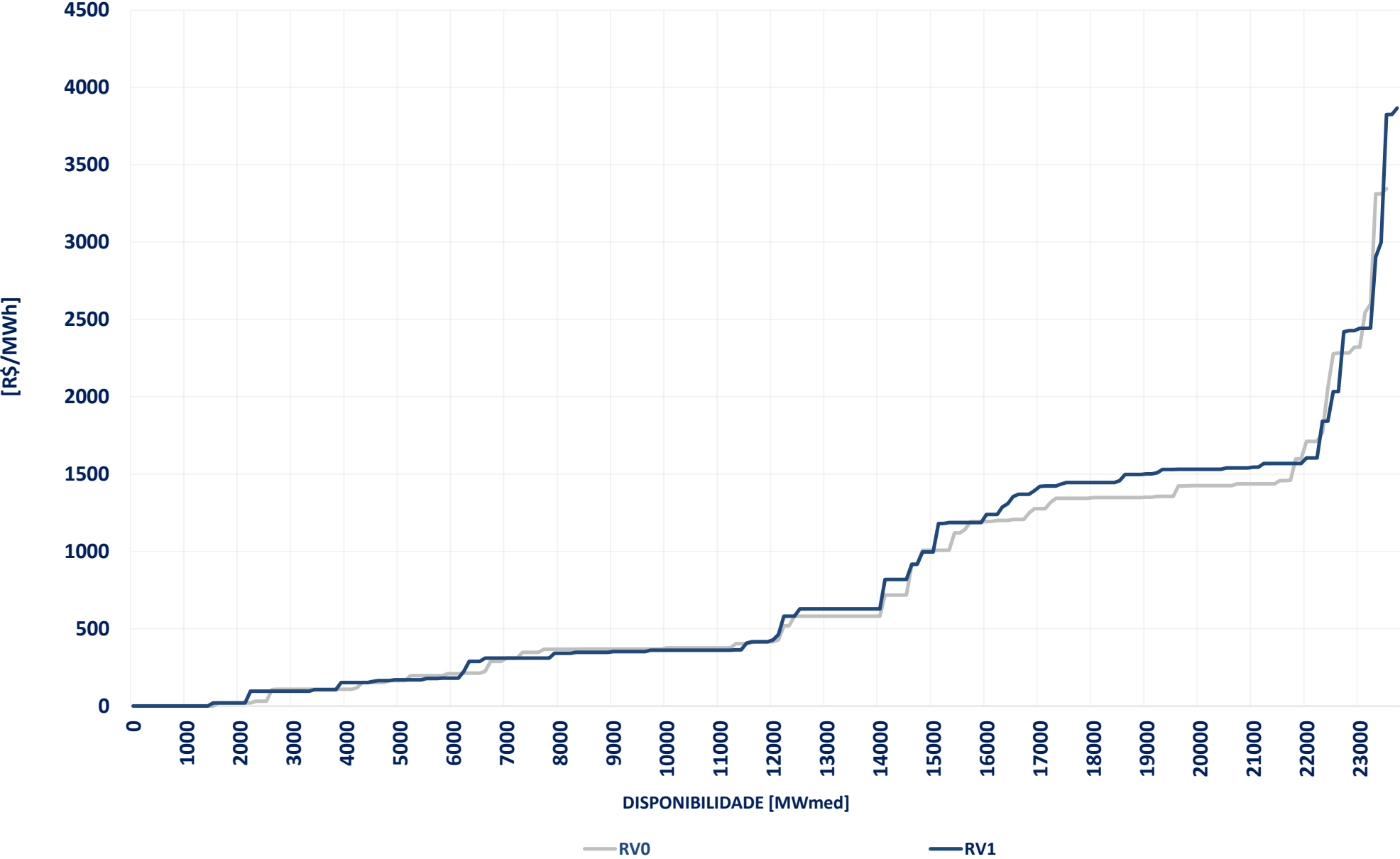


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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





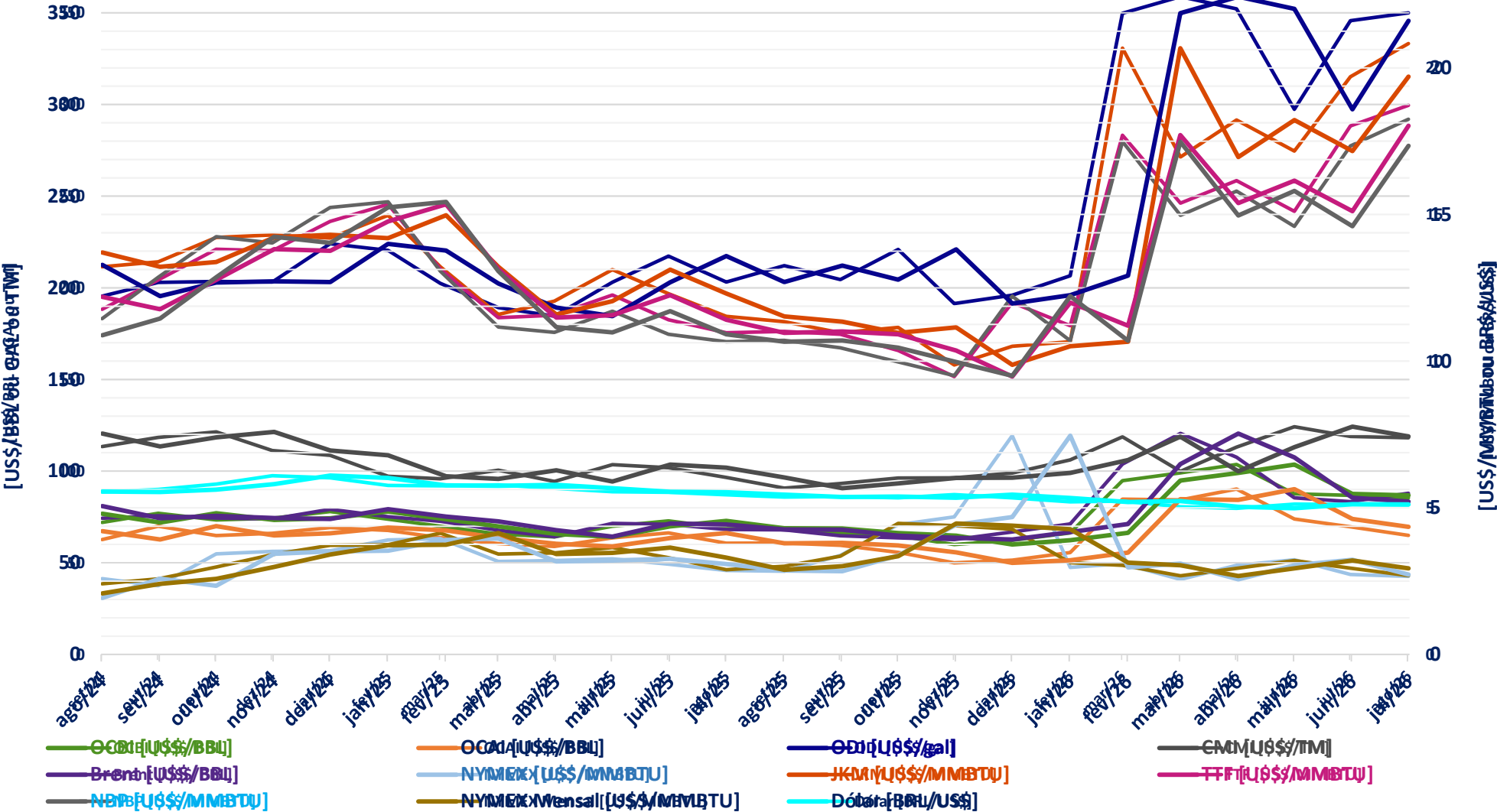


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	1458,13	1557,62	99 R\$/MWh (-6%)
48	ARAUCARIA	830	1877,63	1048 R\$/MWh (-56%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de agosto

Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	NBP [US\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [US\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação mai/jun	-15,4%	-15,6%	9,8%	-20,5%	6,3%	-5,8%	-6,5%	-7,6%	9,0%	2,9%
Variação jun/jul	-0,9%	16,3%	-4,3%	-2,4%	-15,7%	14,8%	19,3%	18,8%	-8,2%	-0,3%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 9,9% (3797 MWmed), indo de 111% a 122% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 7,6% (3358 MWmed), indo de 118% a 127% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,9% (-1,5 p.p), indo de 67,3% a 66,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de -4,4% (-706 MWmed), indo de 16176 a 15470 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,3% (-1252 MWmed), indo de 96573 a 95321 MWmed

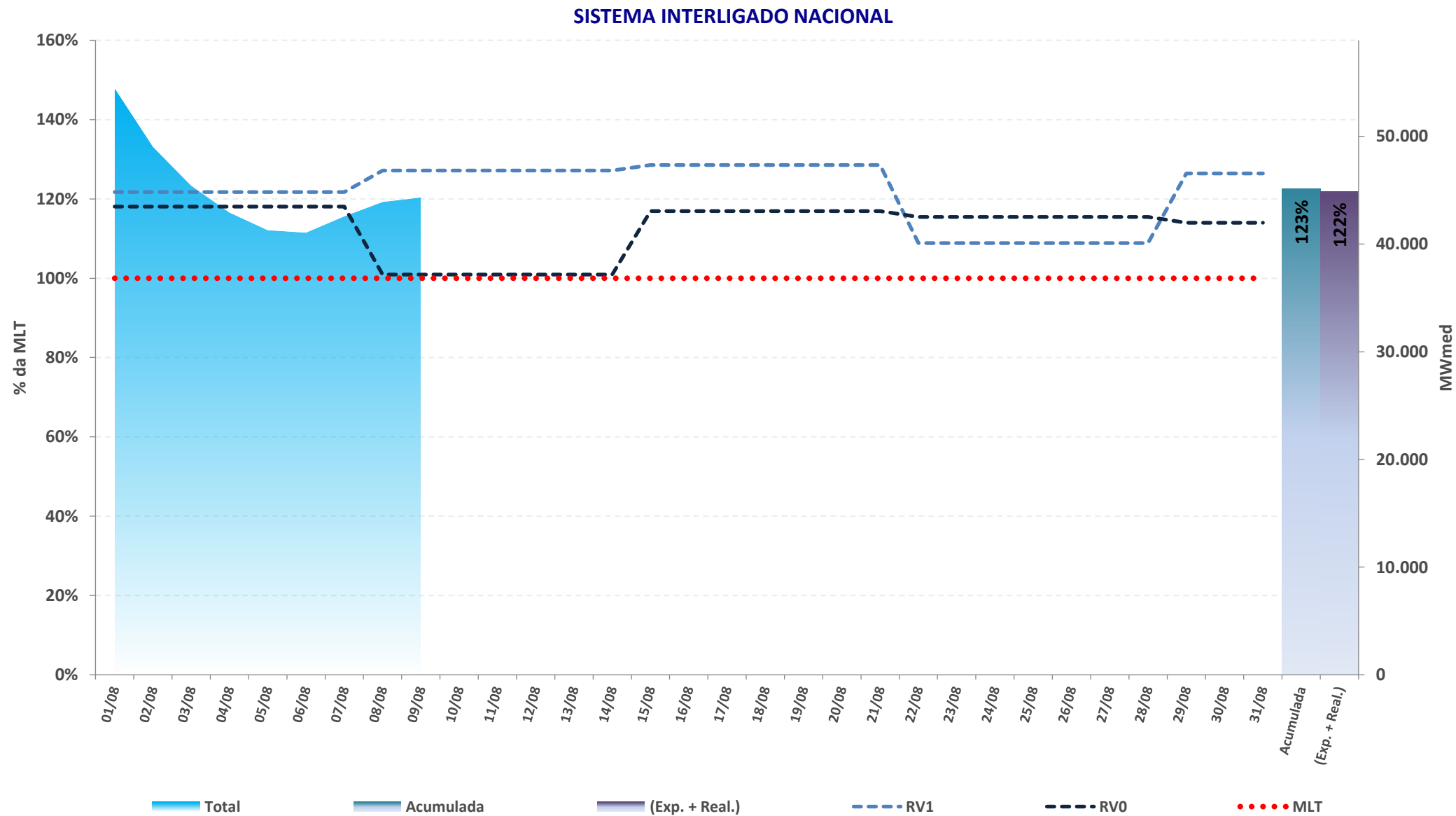
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 0,9% (203 MWmed), indo de 23436 a 23639 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 0,0% (2 MWmed), indo de 6679 a 6682 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 7,6% (58,40 R\$/MWh), indo de R\$ 767,98/MWh a R\$ 826,38/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 7,6% (58,40 R\$/MWh), indo de R\$ 767,98/MWh a R\$ 826,38/MWh

acompanhamento da operação

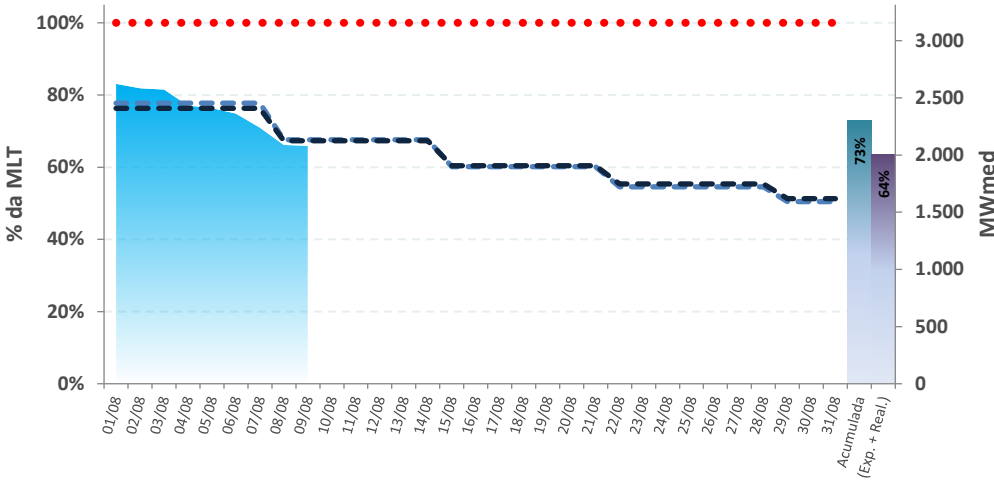


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

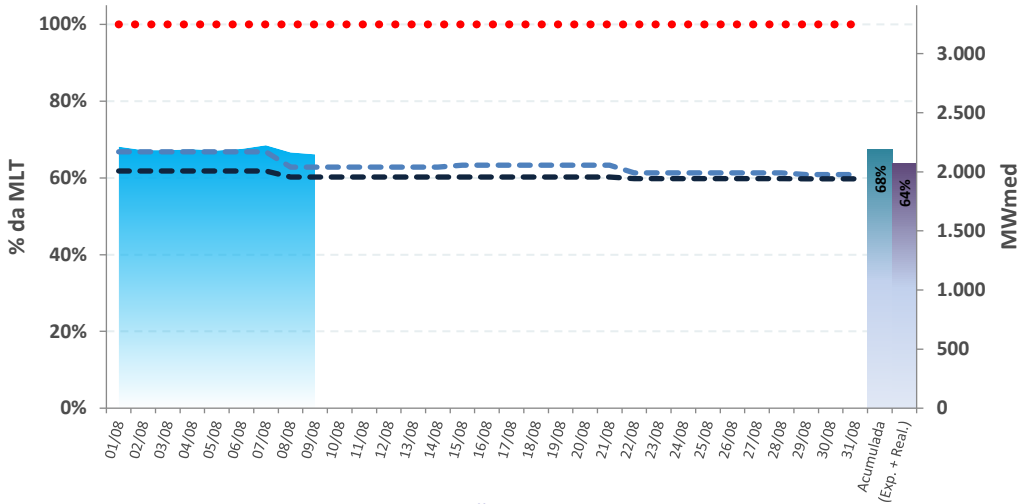
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

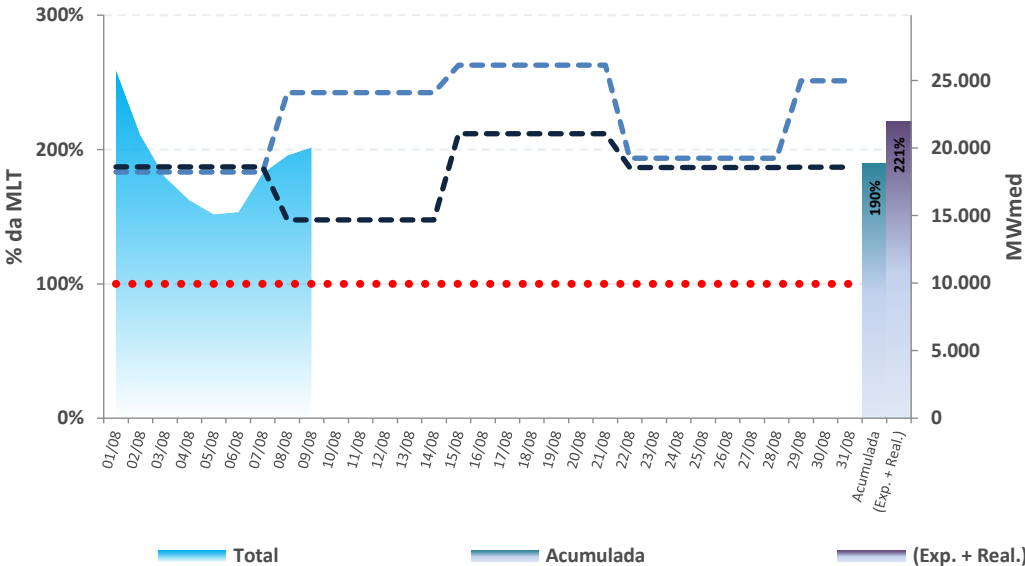
REGIÃO NORTE



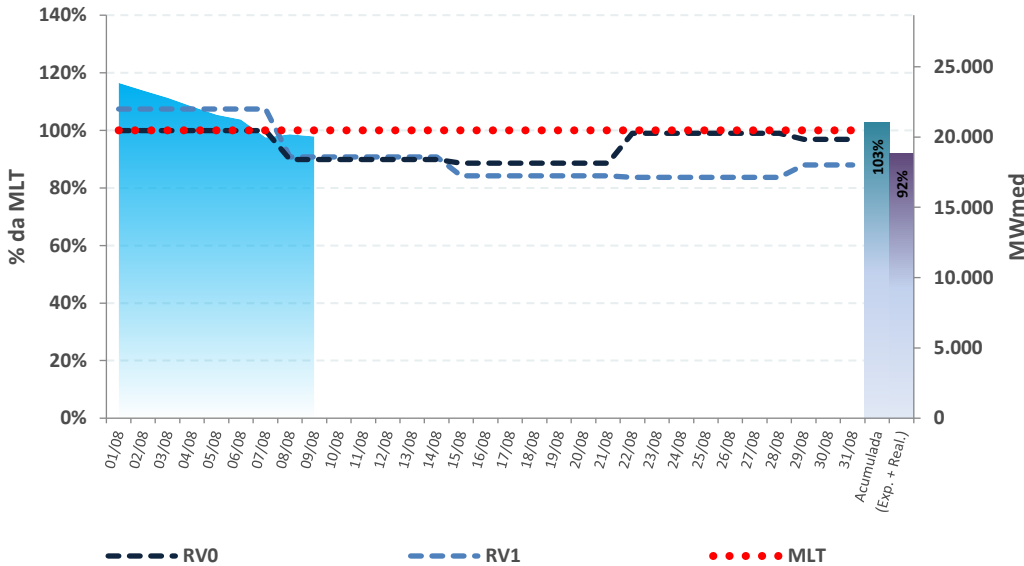
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



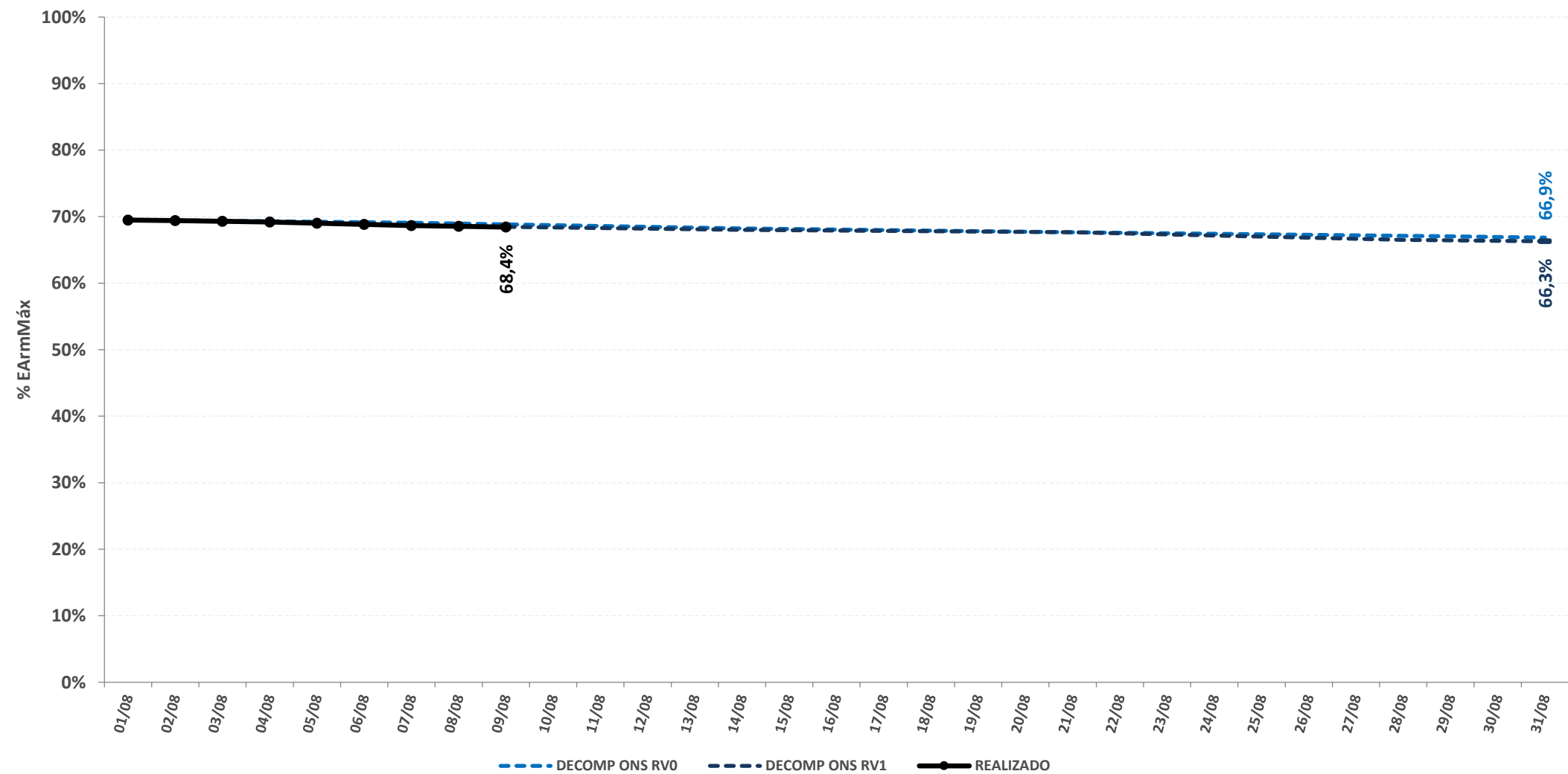
REGIÃO SUDESTE



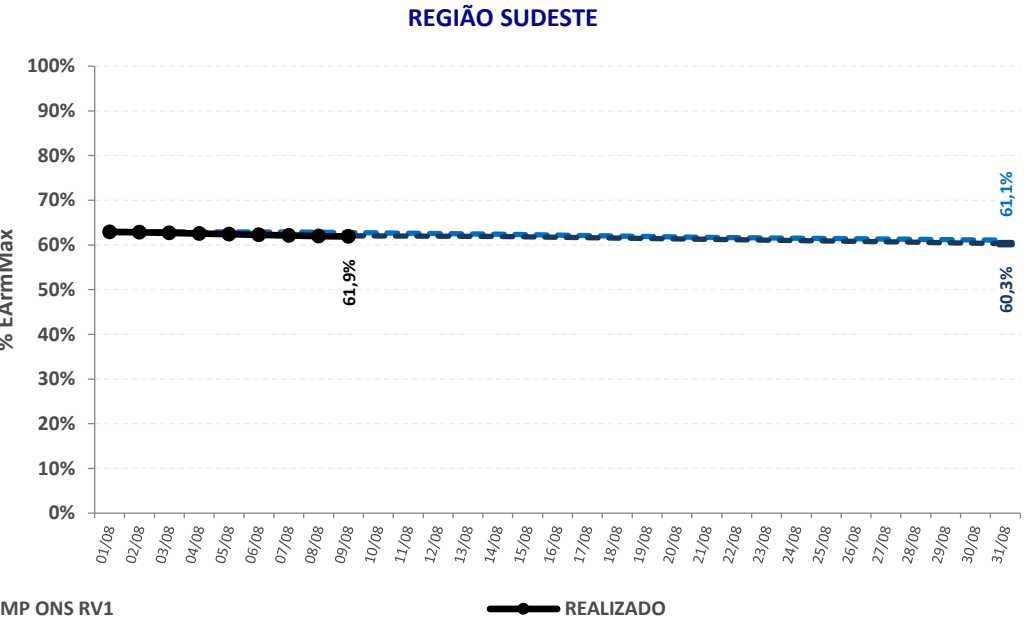
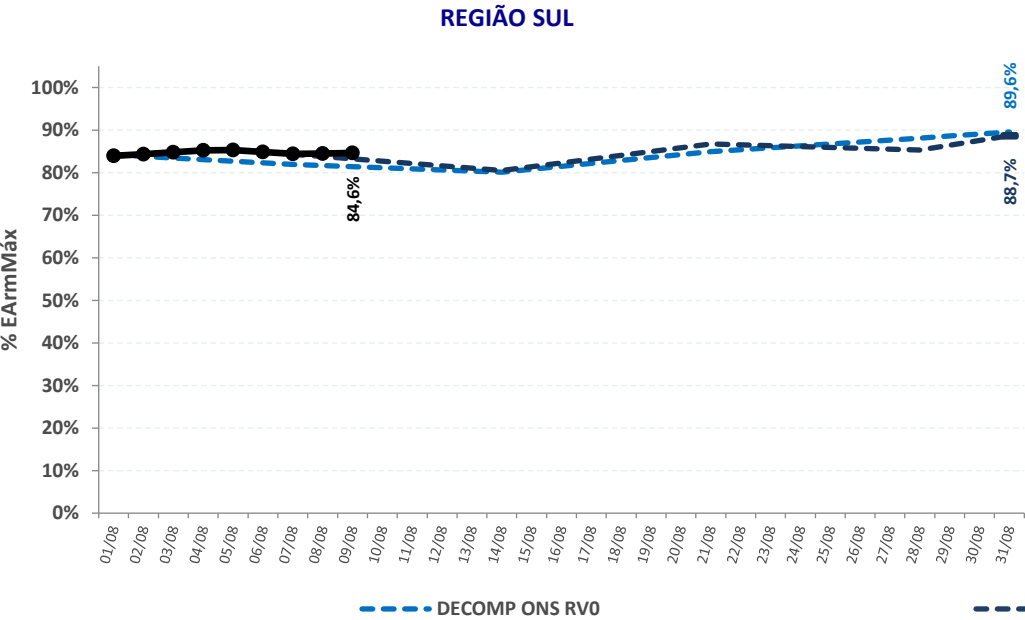
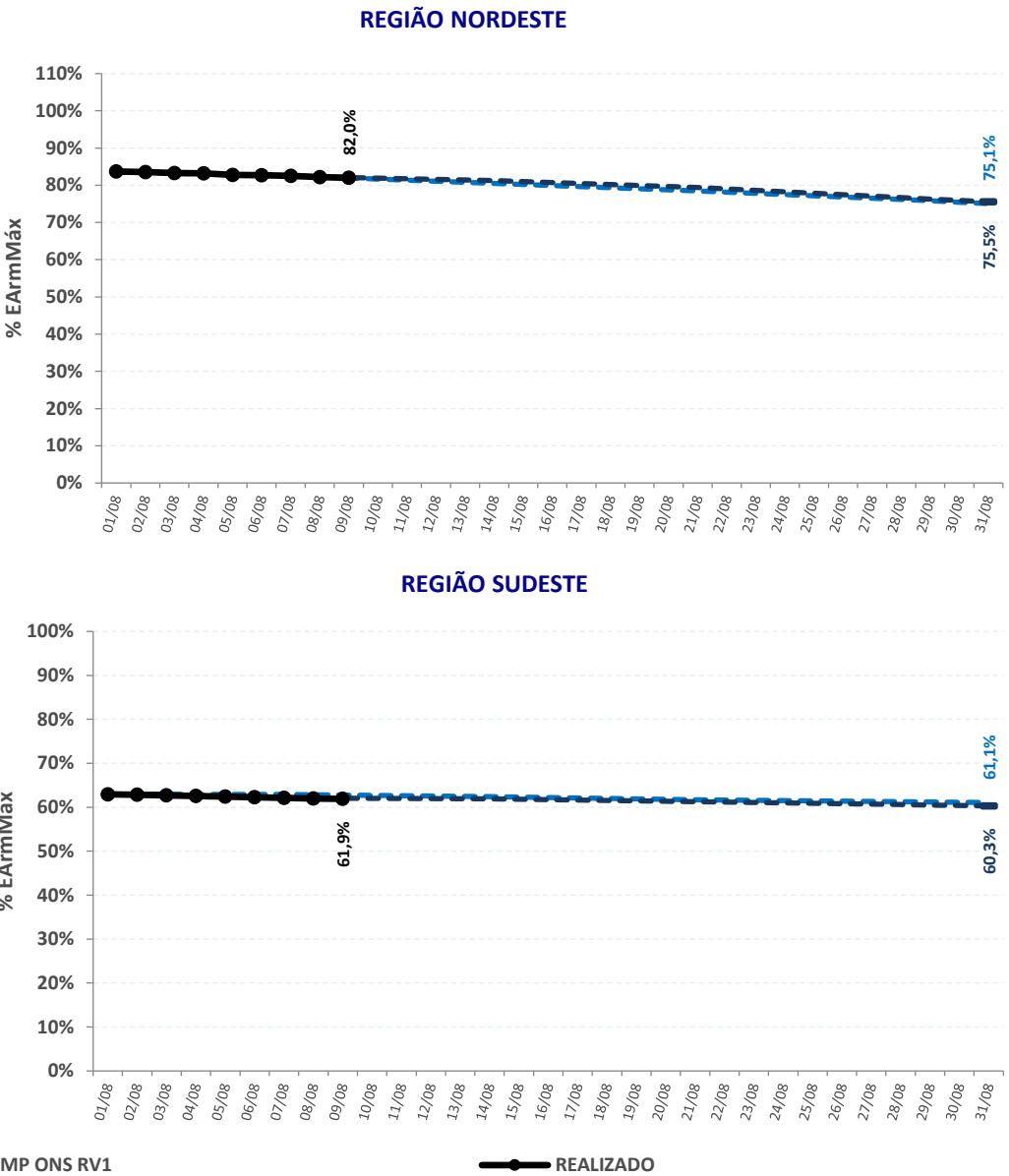
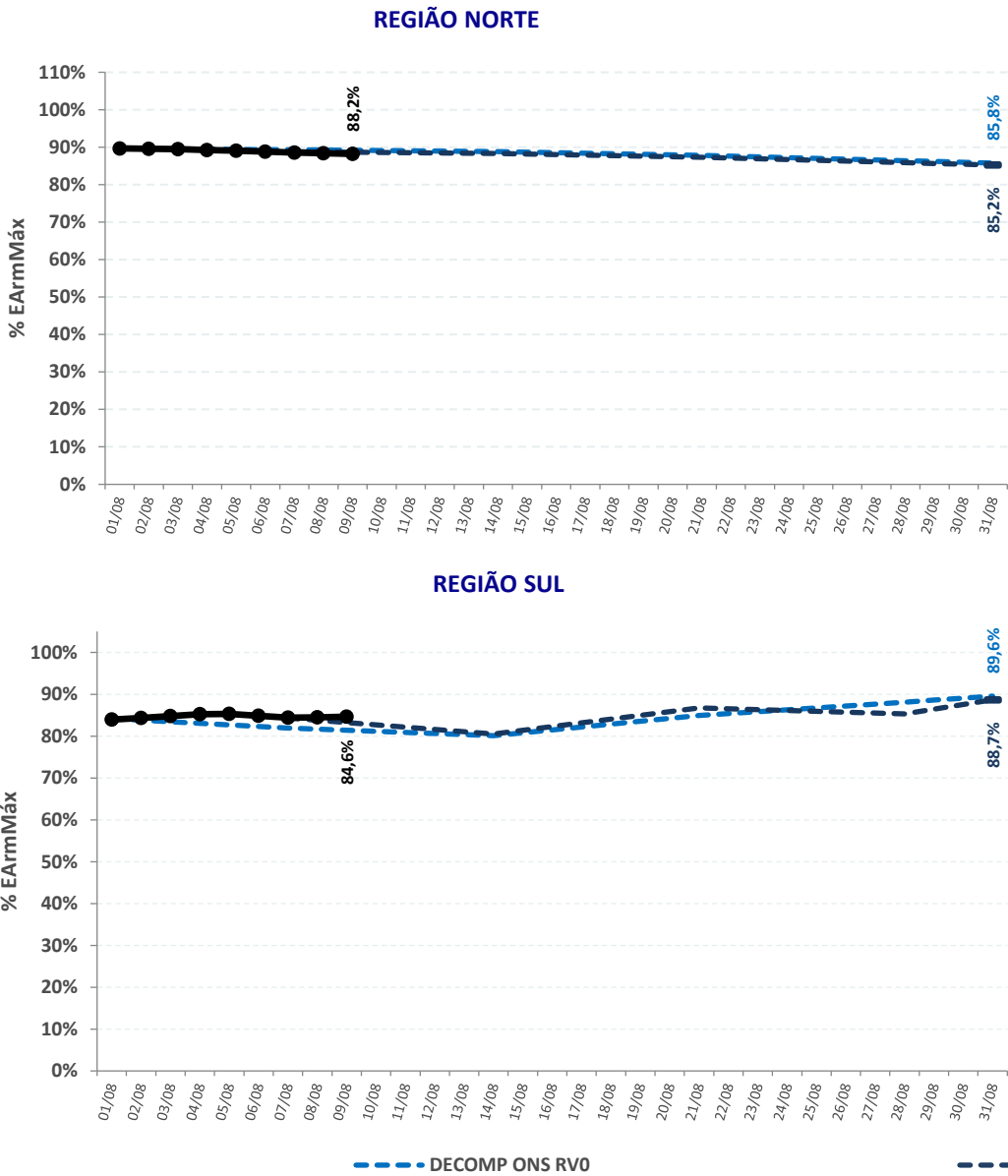
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

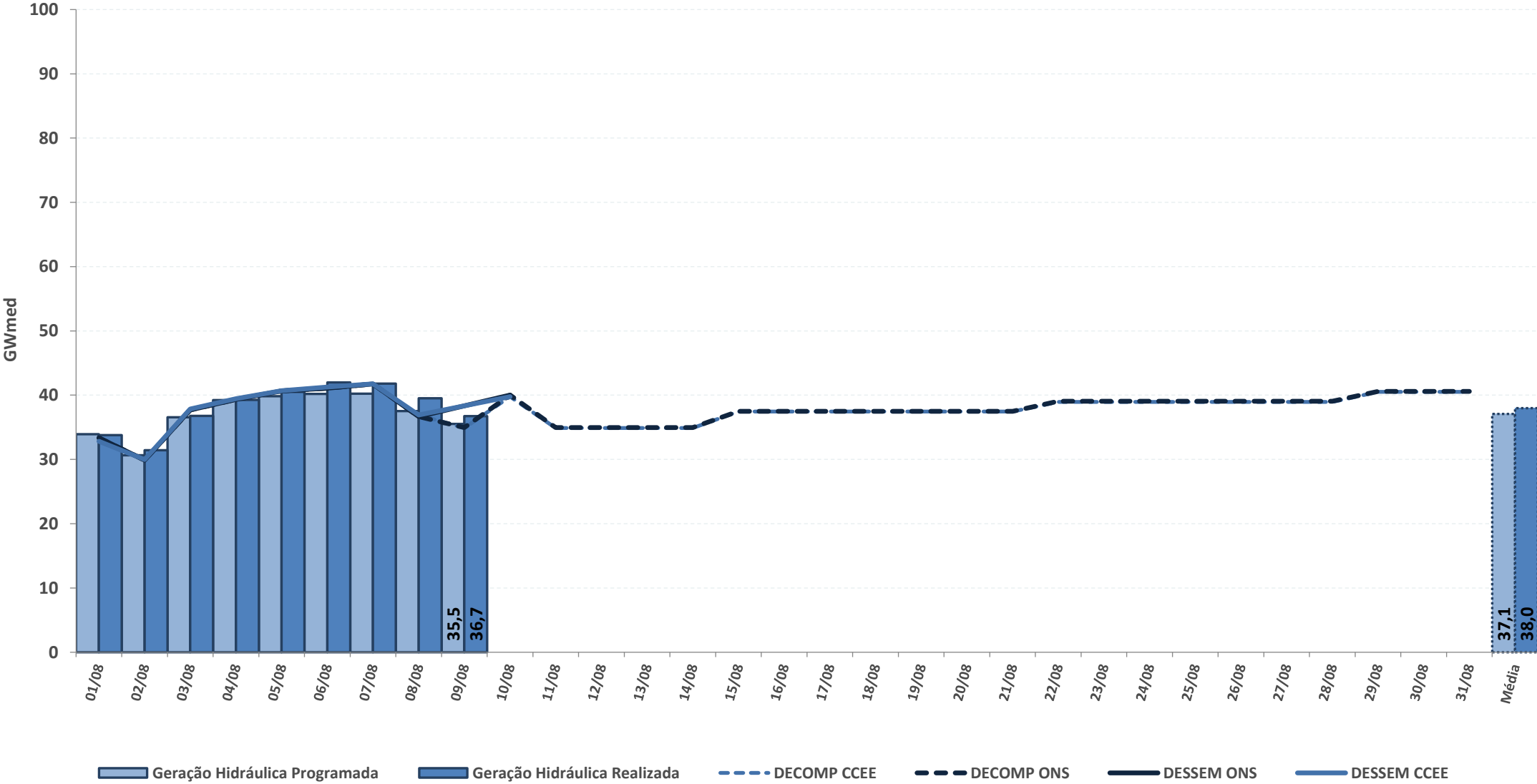
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada

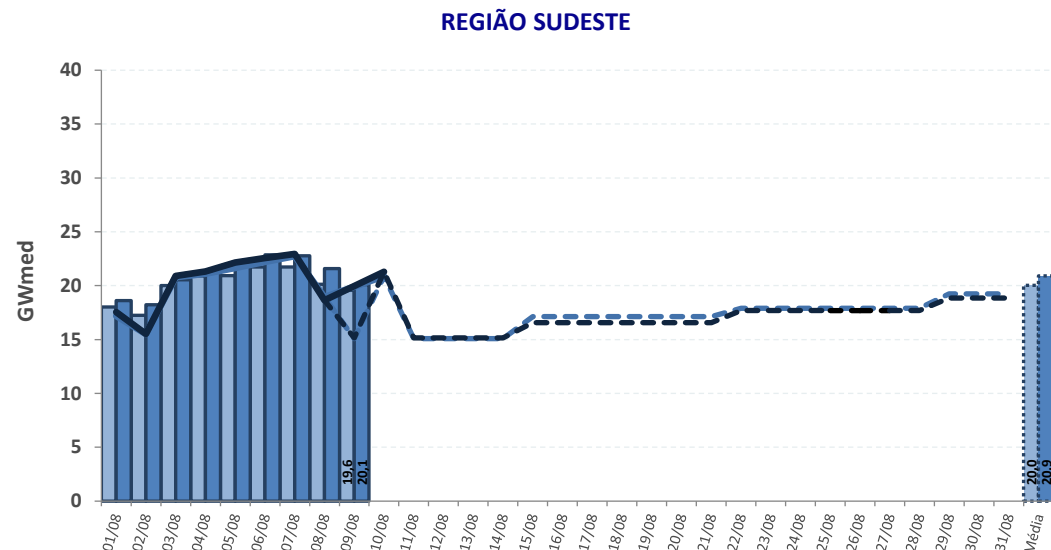
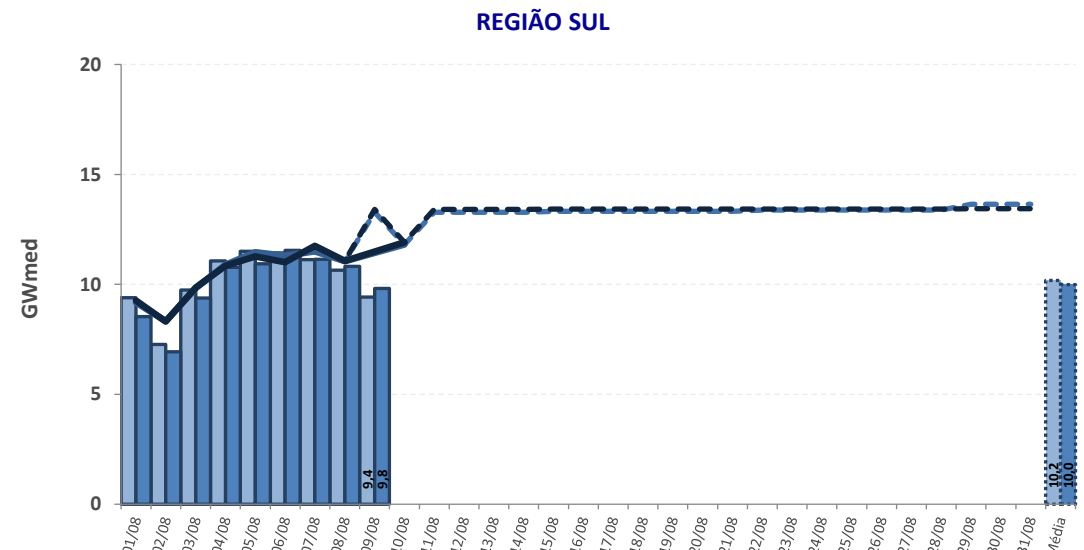
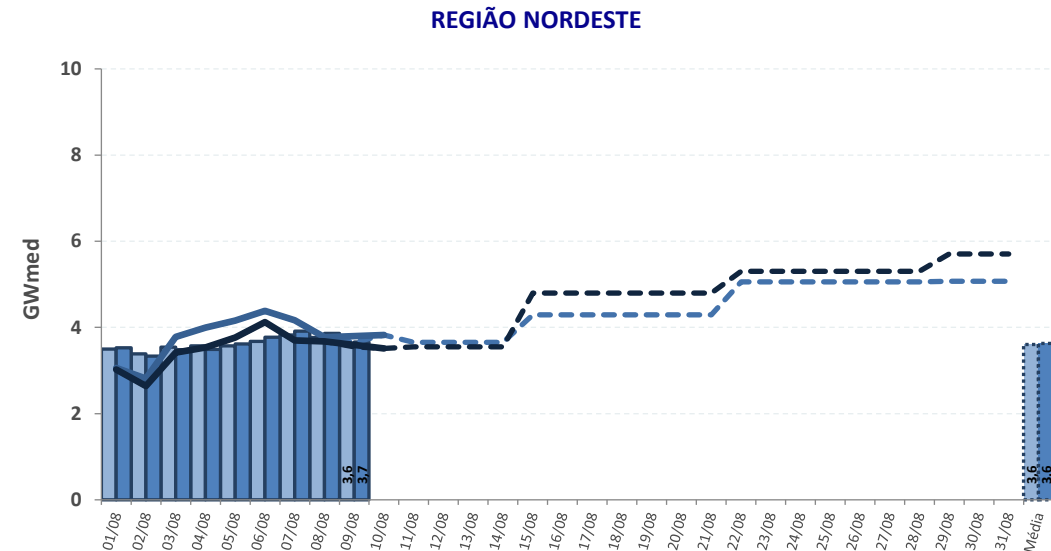
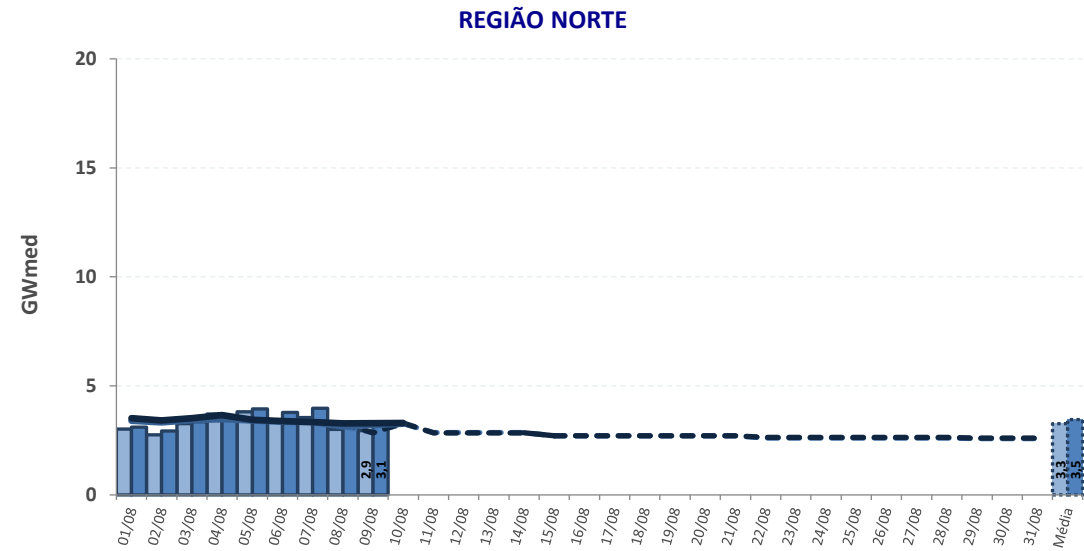


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

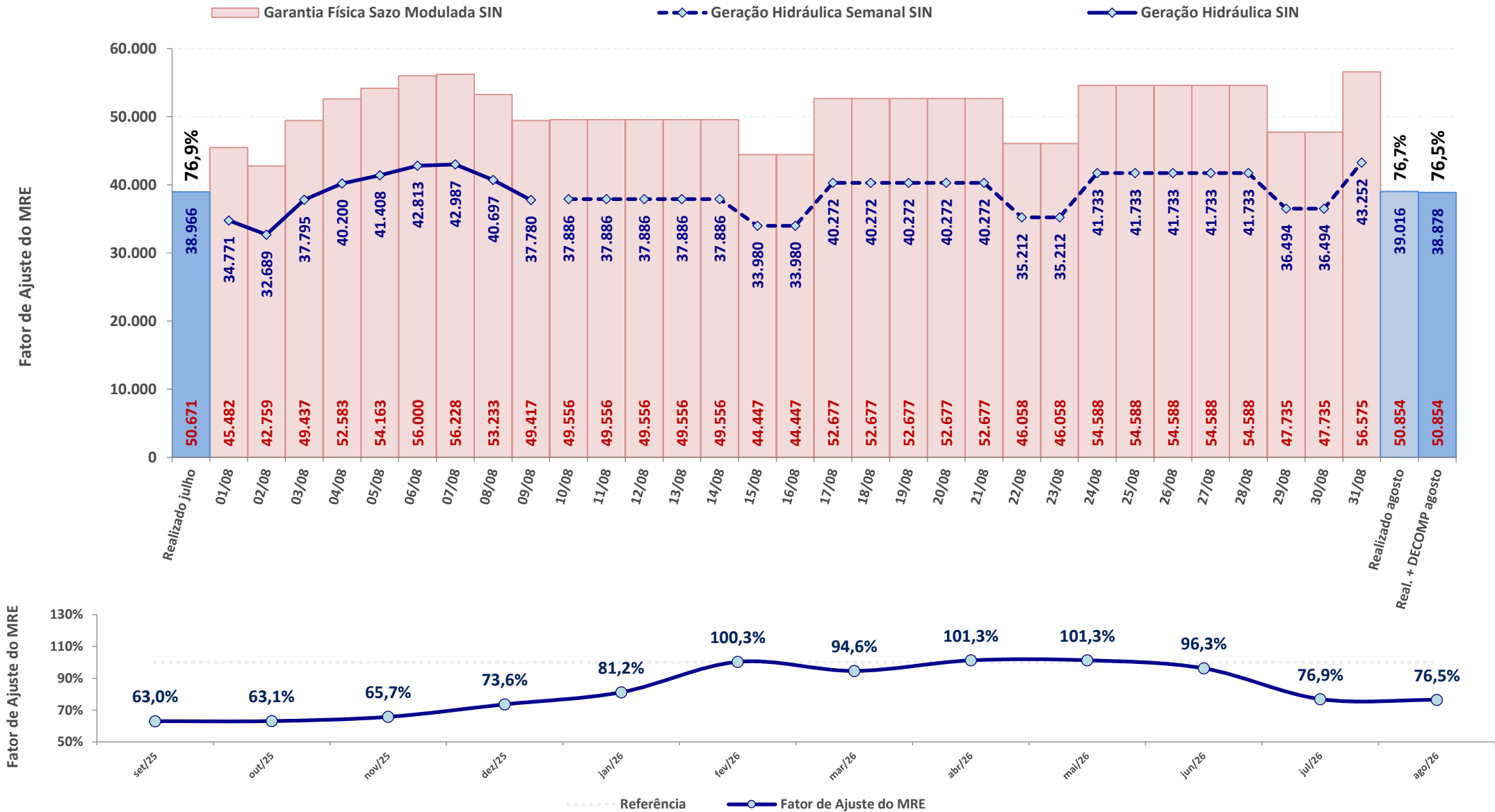


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

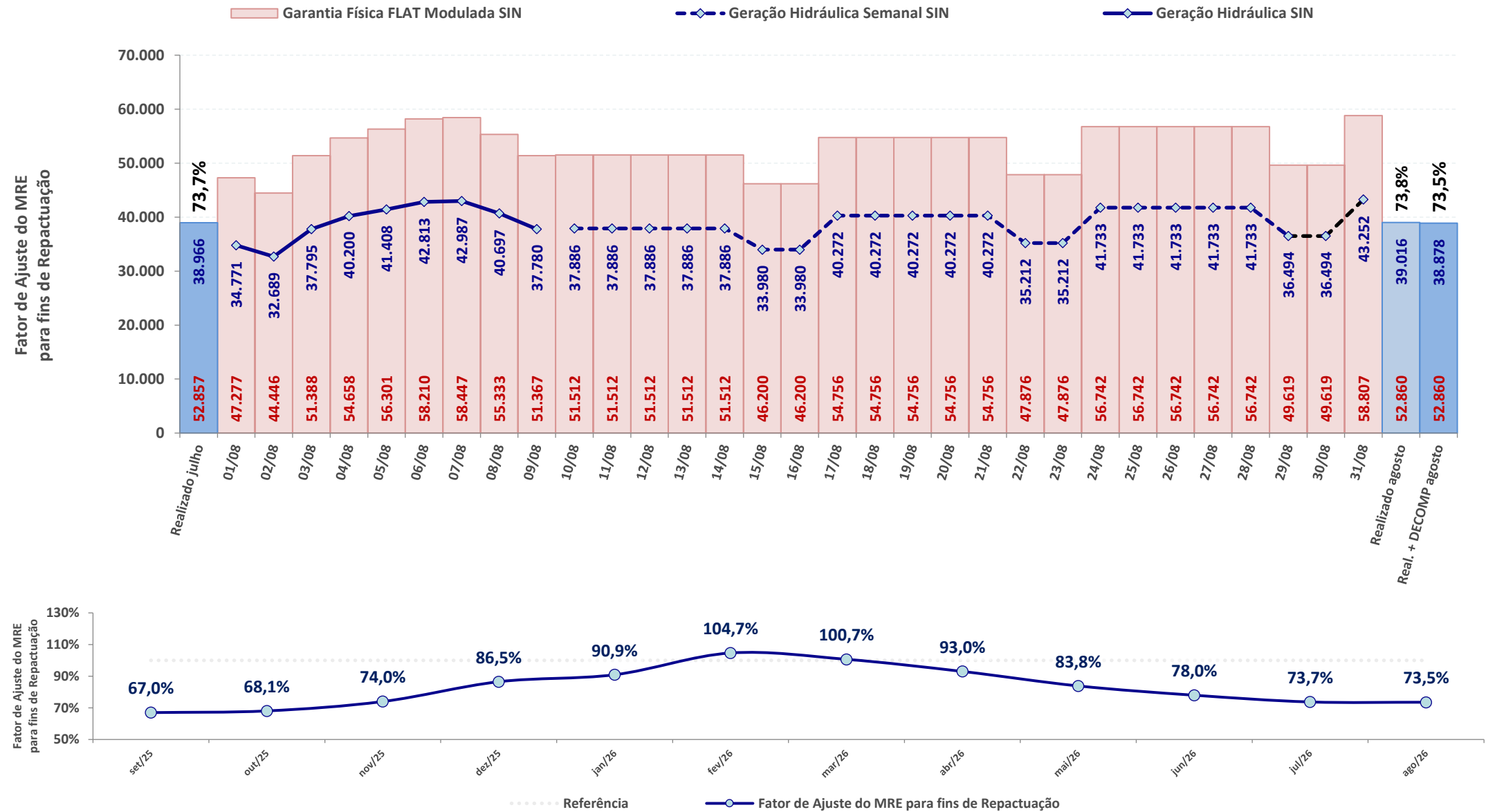
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

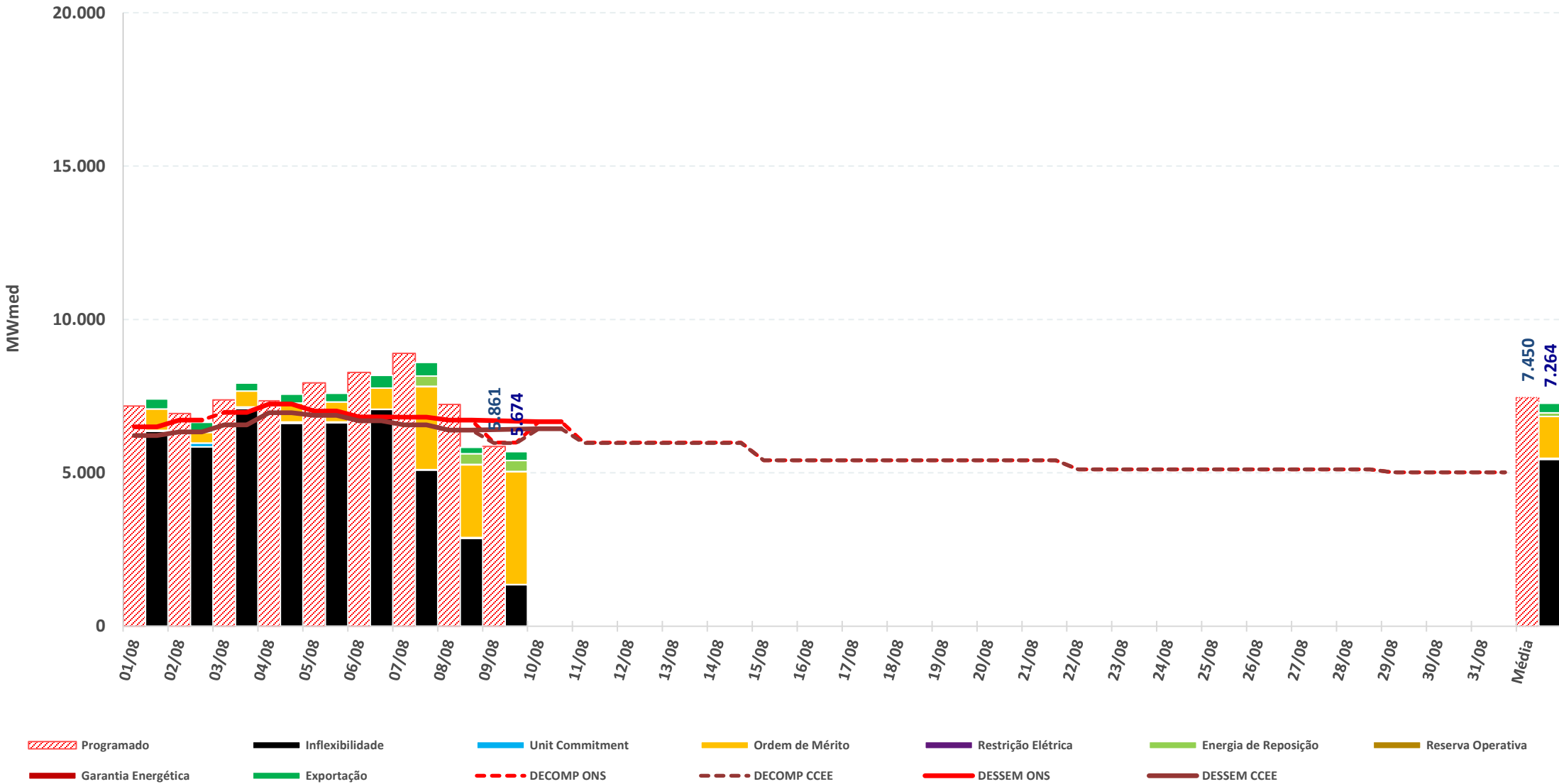
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

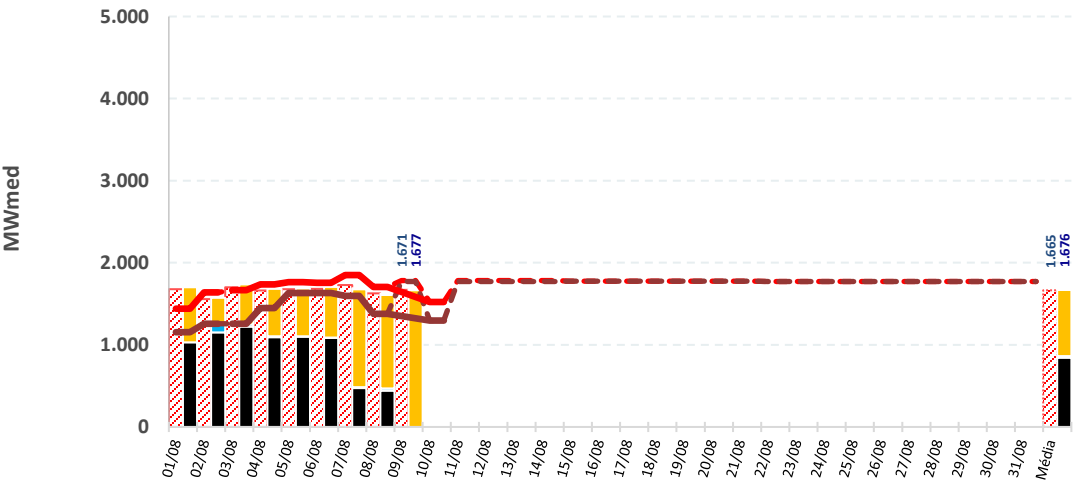
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



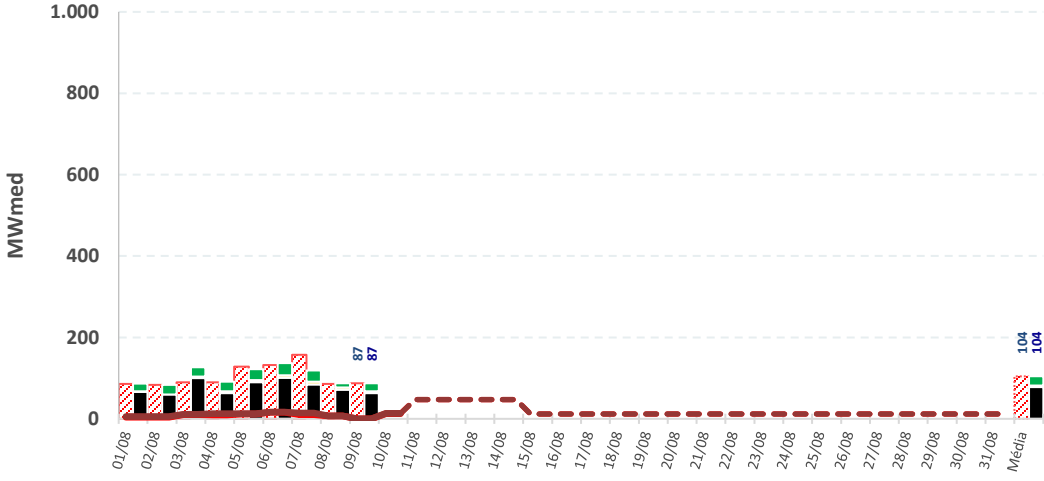
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

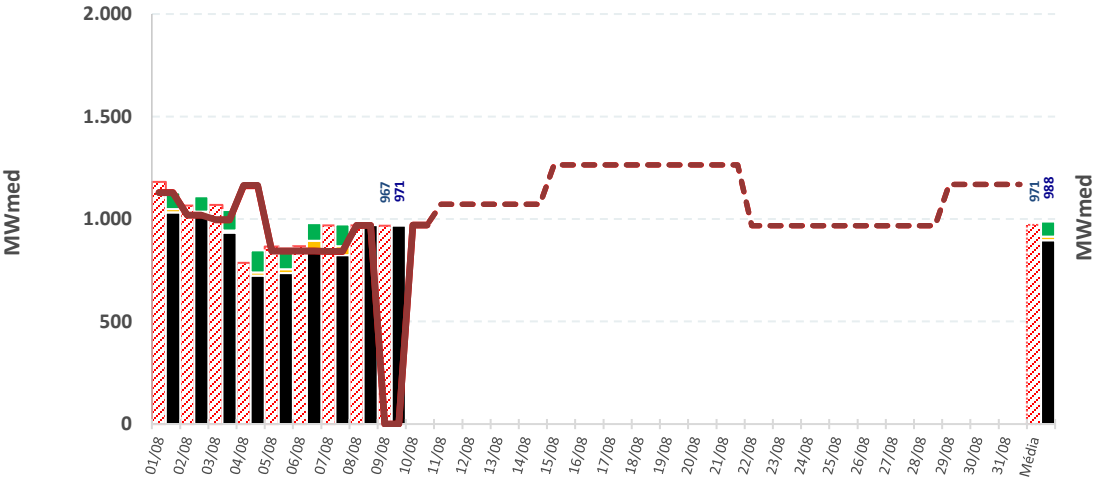
REGIÃO NORTE



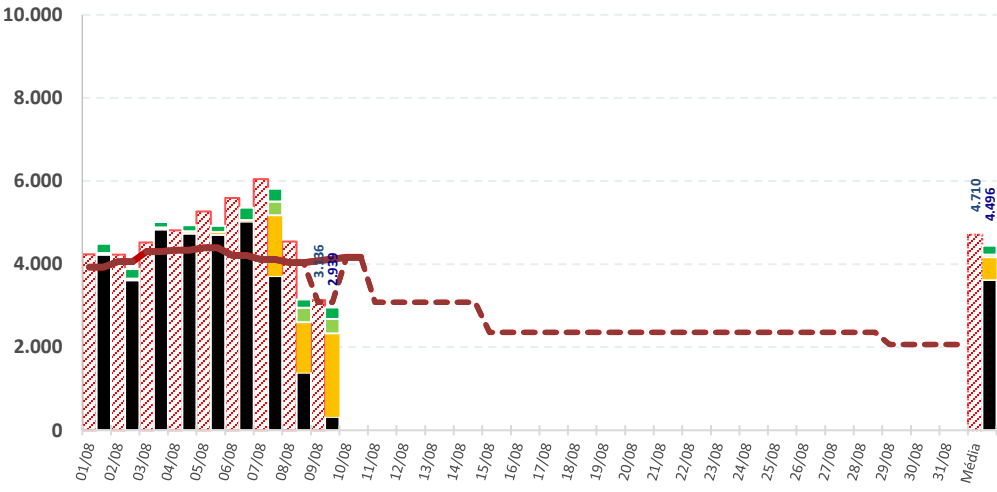
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



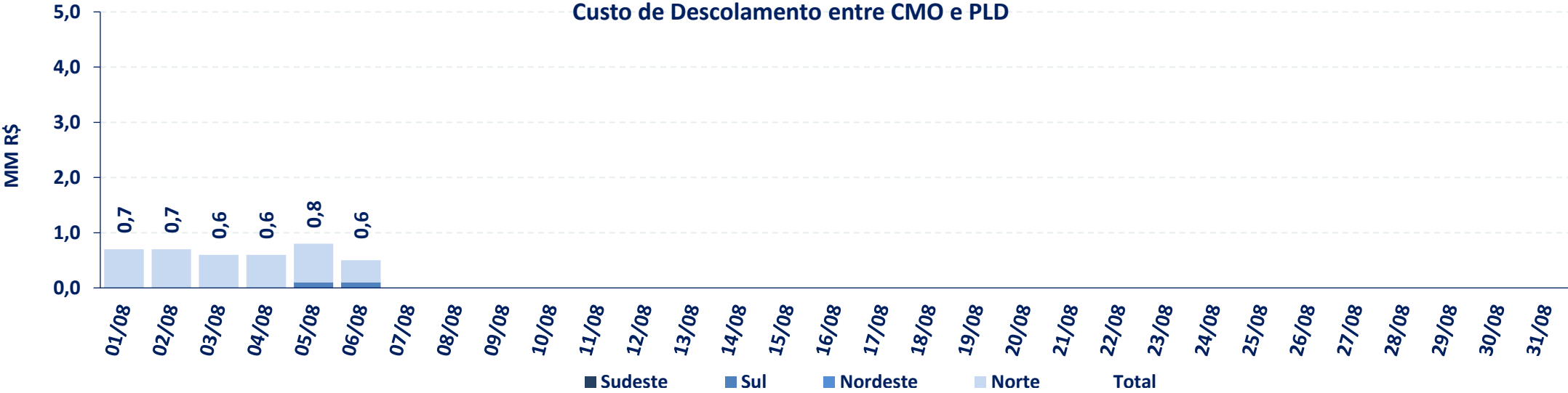
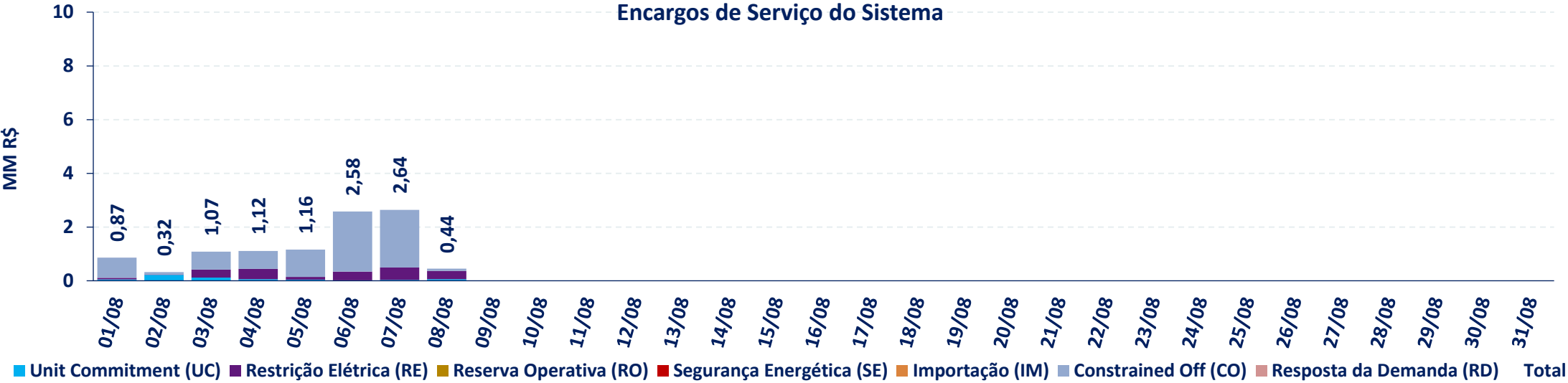
REGIÃO SUDESTE



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

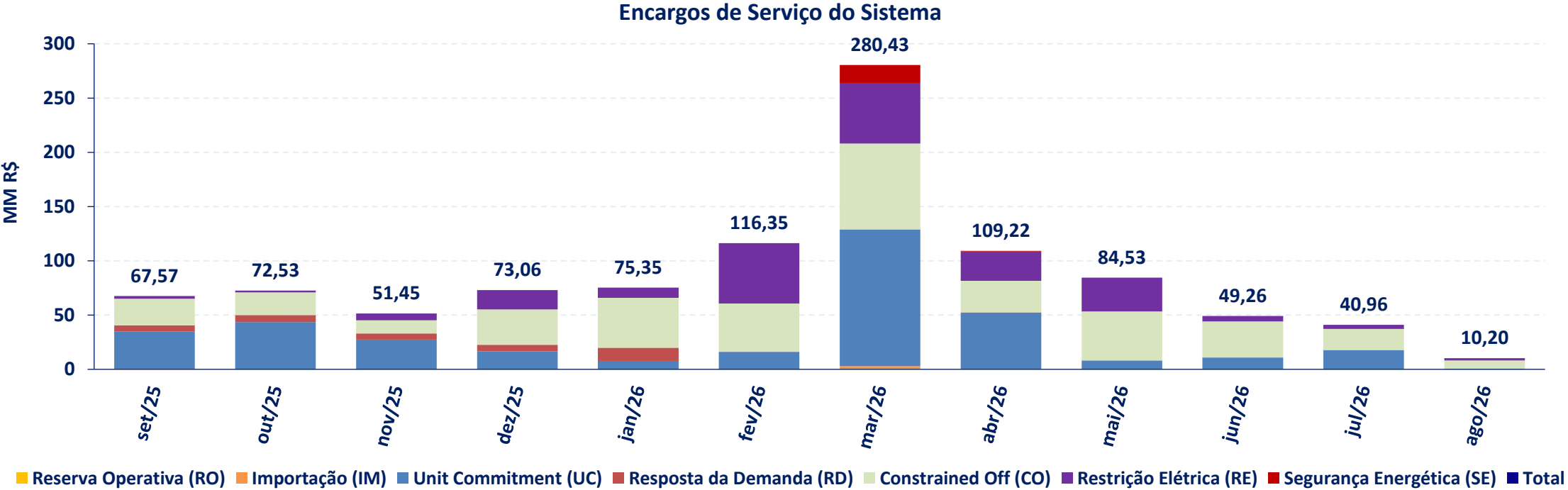
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



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

Fontes: BDO (ONS)

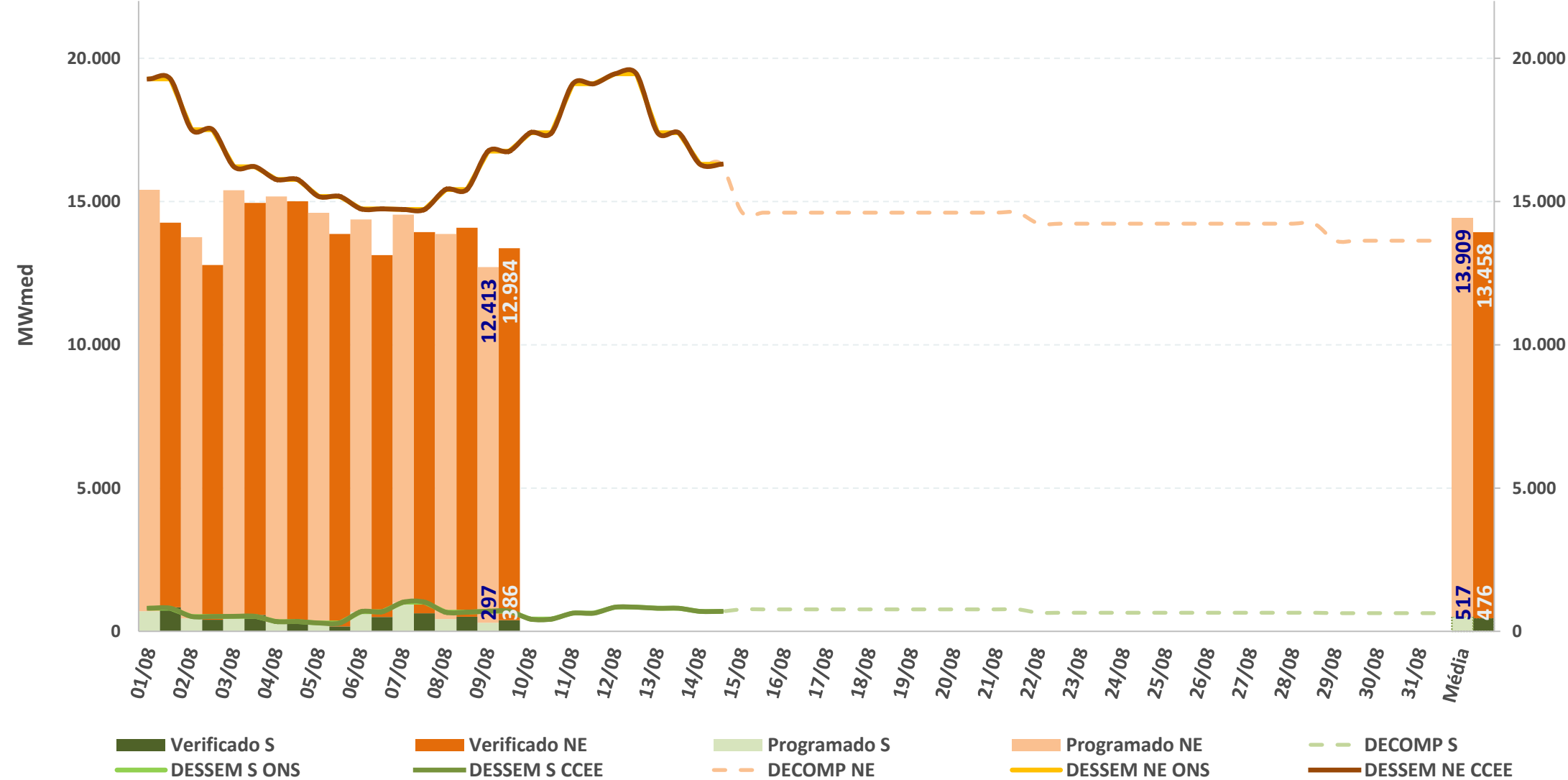


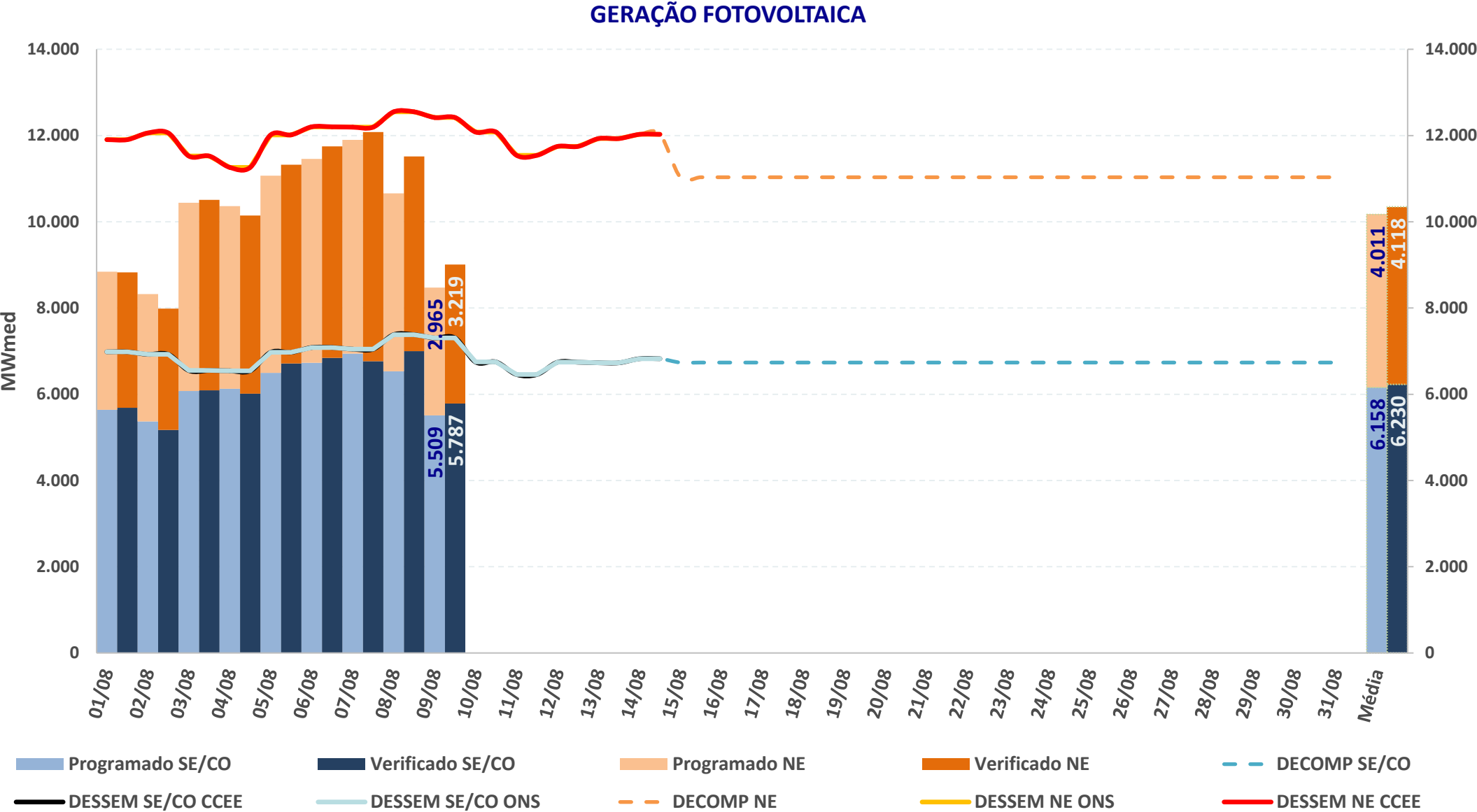
ESS MENSAL	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
RE [MM R\$]	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 3,69	R\$ 1,95
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 16,10	R\$ 125,74	R\$ 52,13	R\$ 8,19	R\$ 10,81	R\$ 17,82	R\$ 0,60
RD [MM R\$]	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 44,59	R\$ 79,18	R\$ 29,08	R\$ 45,13	R\$ 33,33	R\$ 19,45	R\$ 7,65
IM [MM R\$]	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 75,35	R\$ 116,35	R\$ 280,43	R\$ 109,22	R\$ 84,53	R\$ 49,26	R\$ 40,96	R\$ 10,20
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 29,26	R\$ 1,09	R\$ 2,06	R\$ 1,81	R\$ 9,53	R\$ 4,03

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA

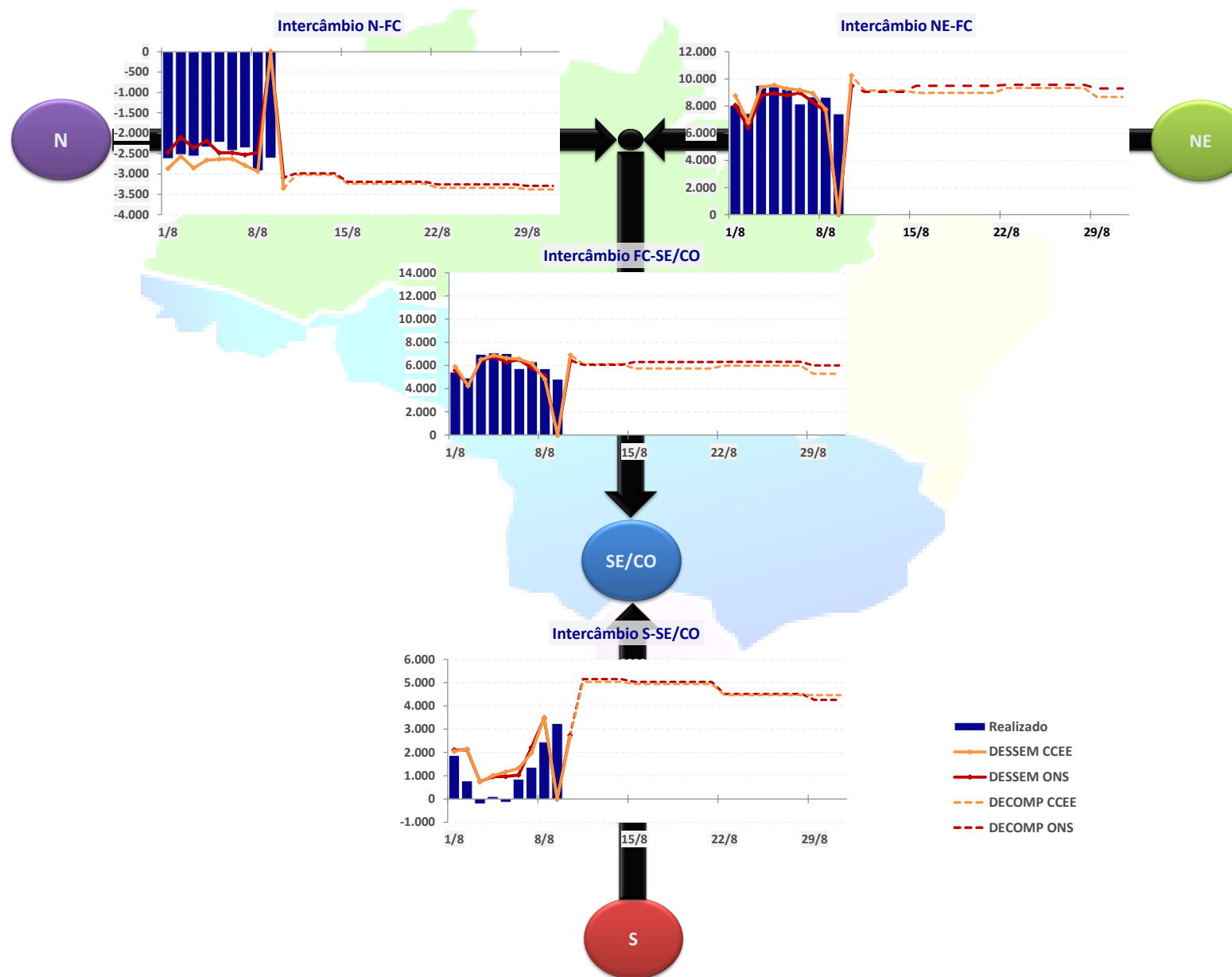


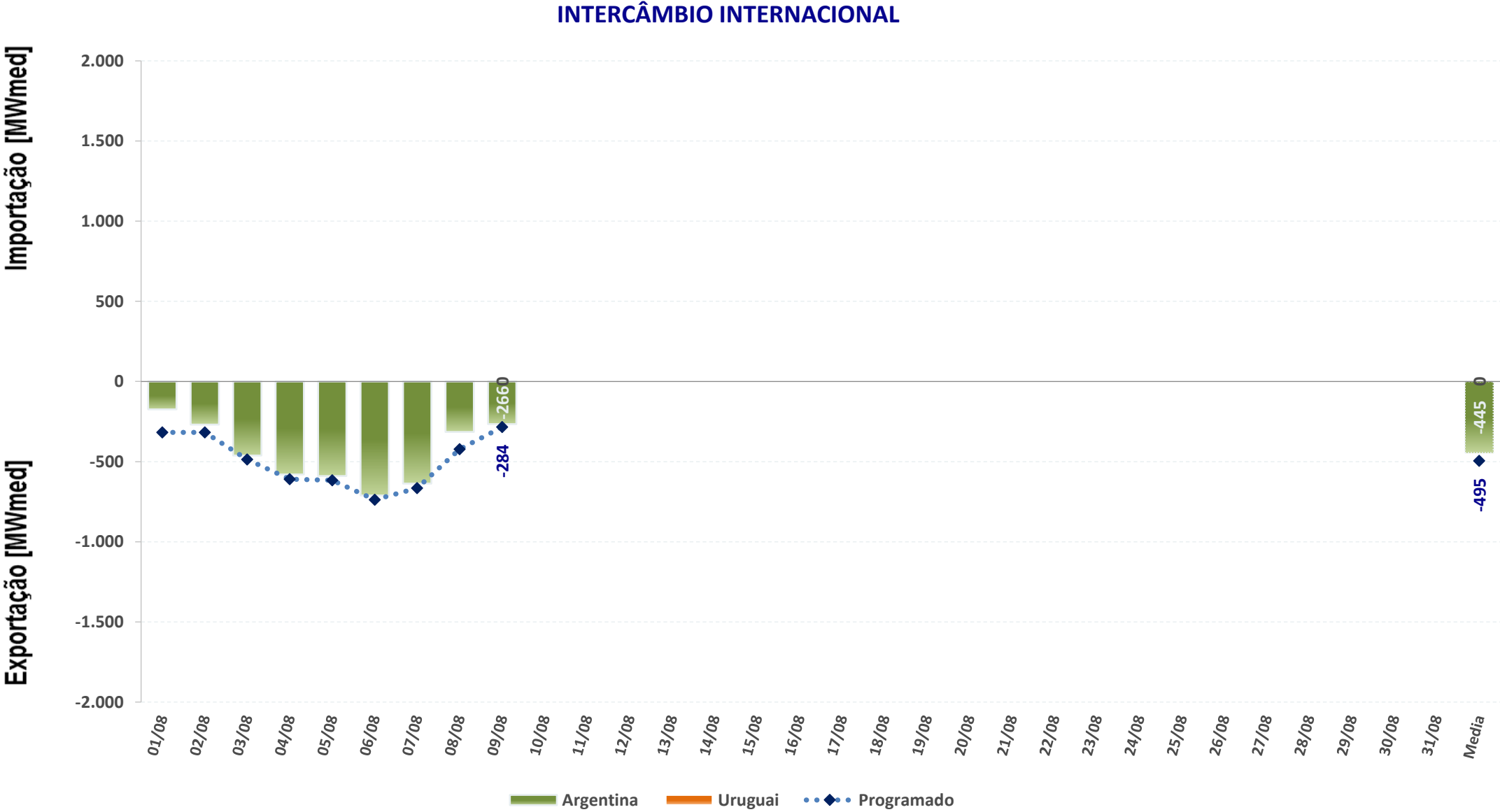


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UVF + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

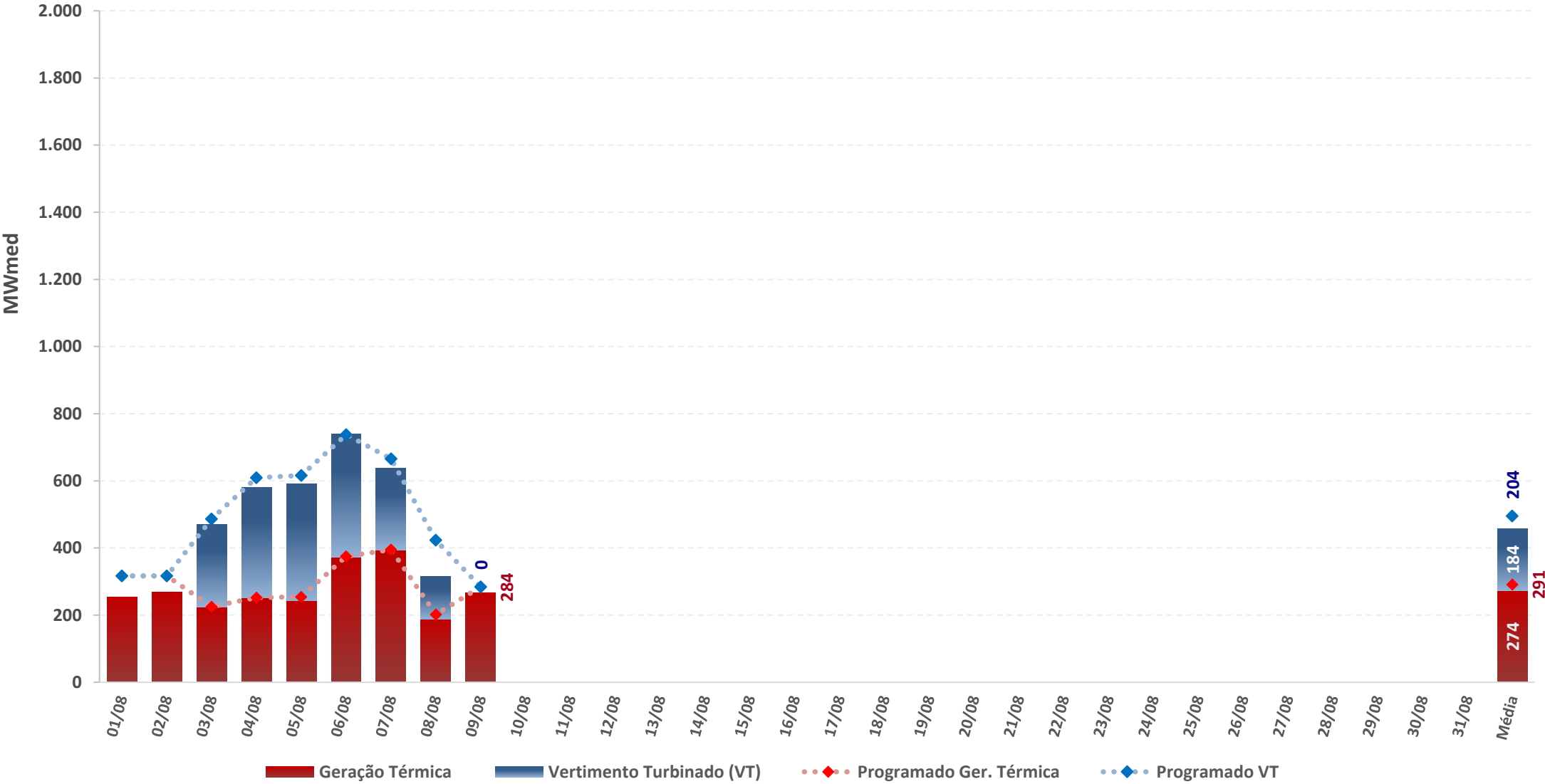


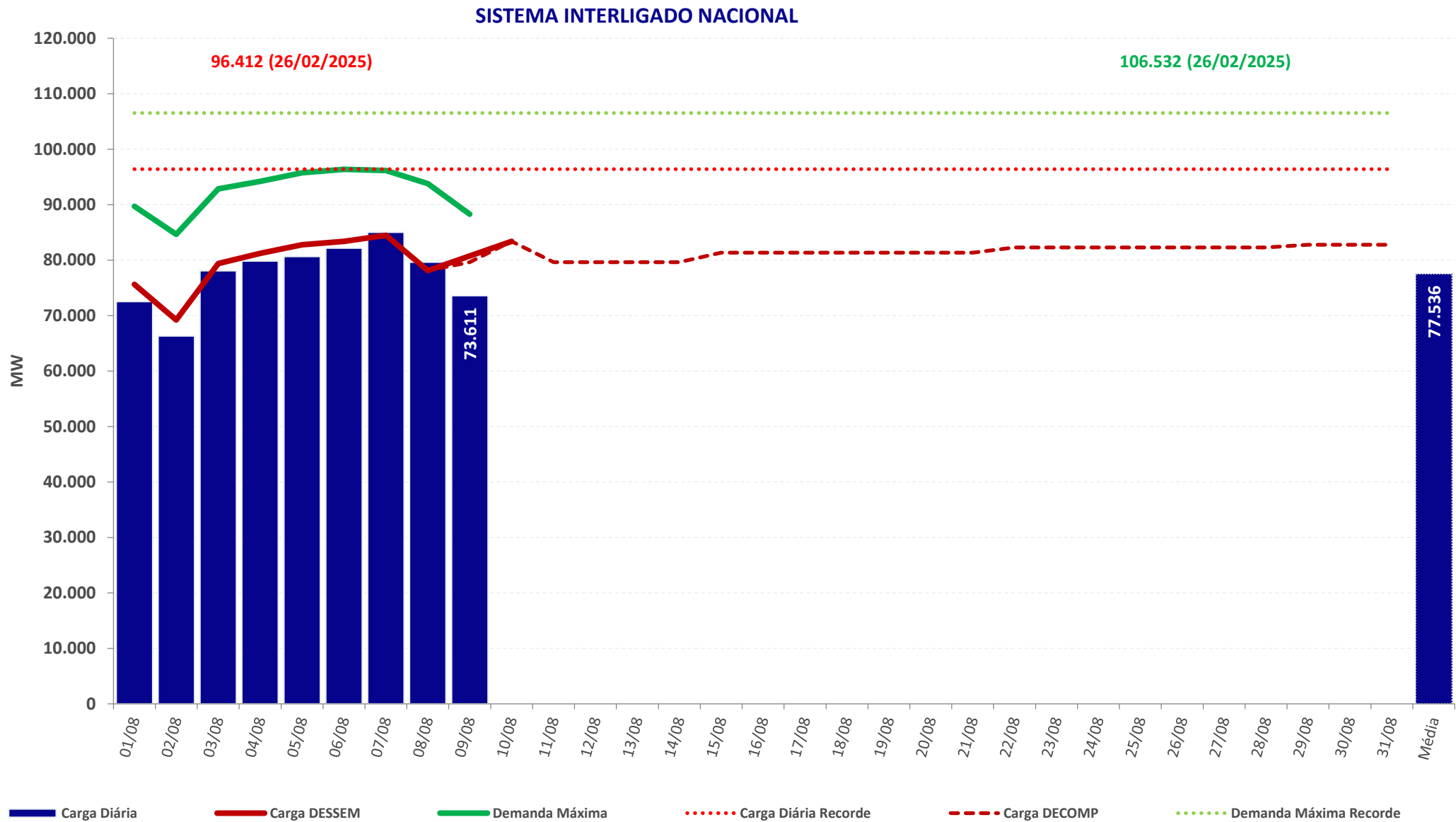


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

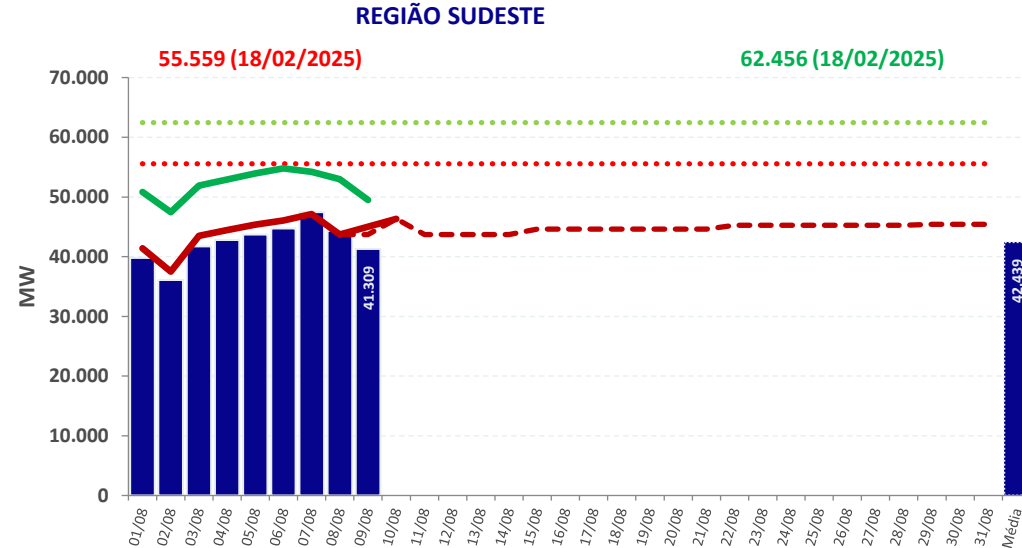
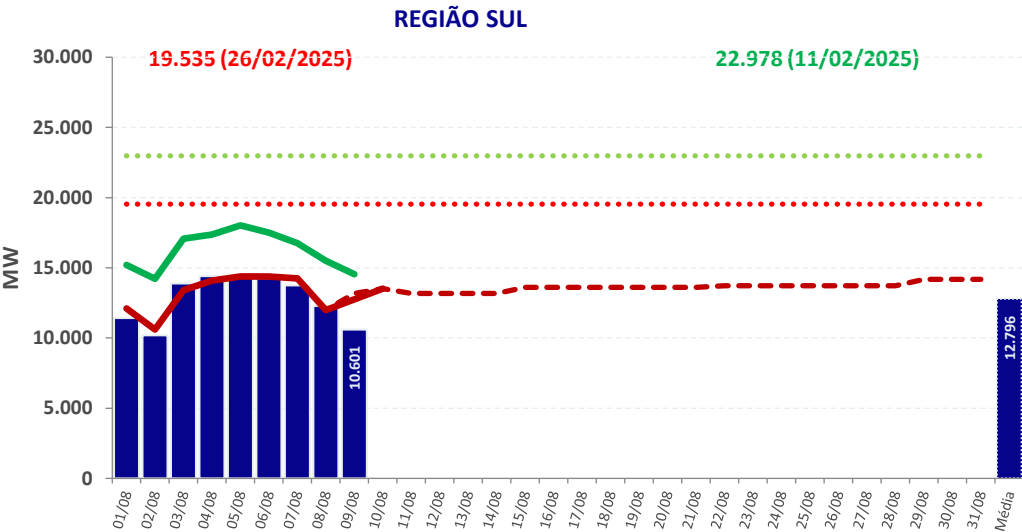
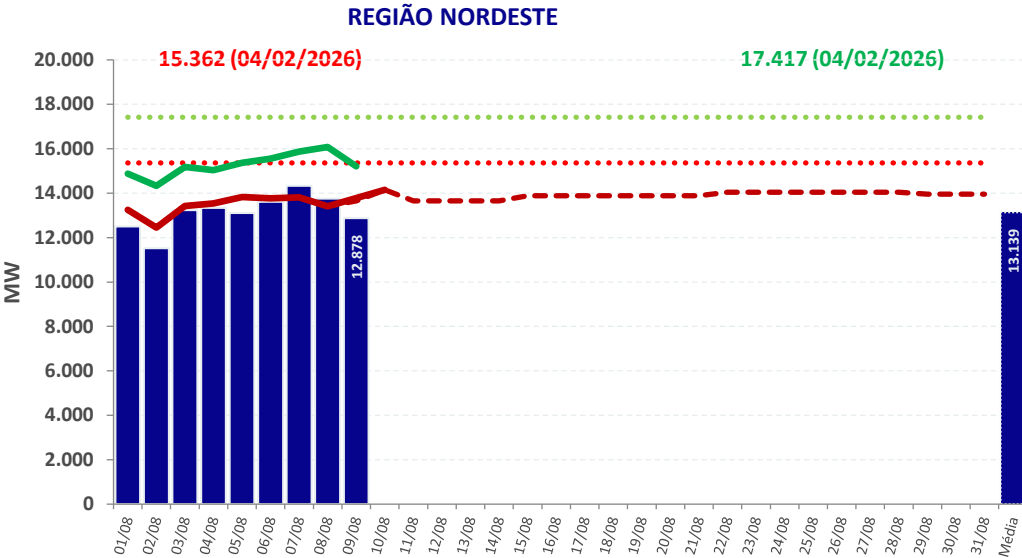
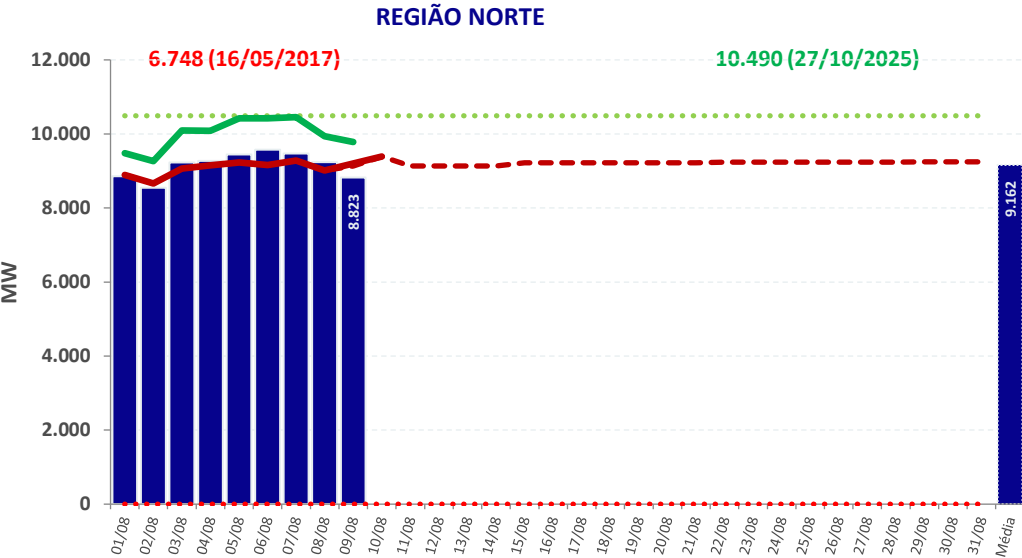
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





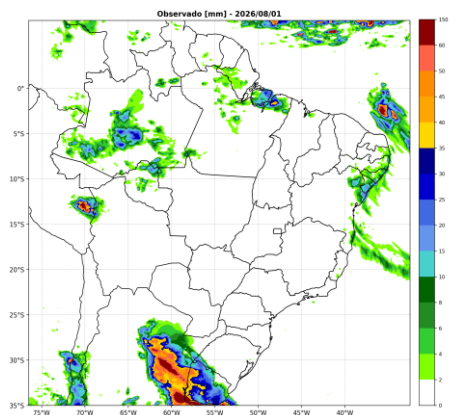
carga e demanda instantânea máxima



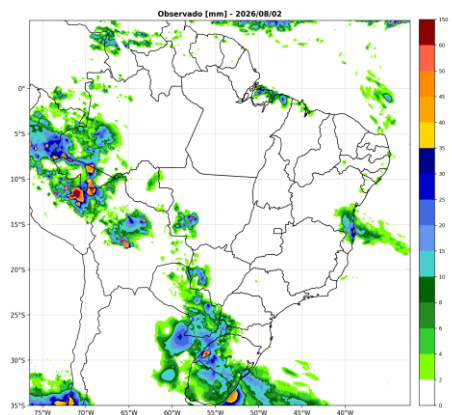
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 01/08 a 07/08

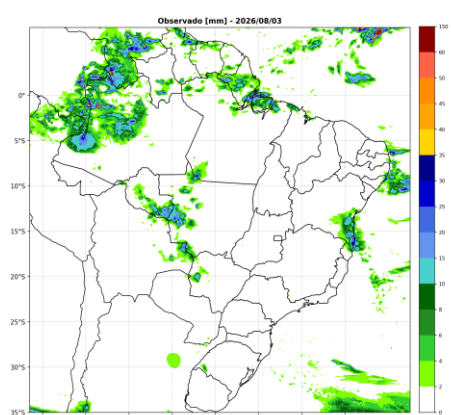
01/08



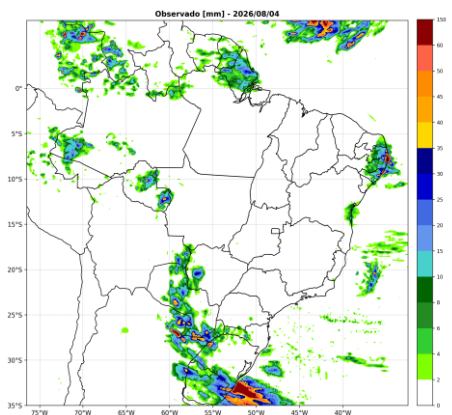
02/08



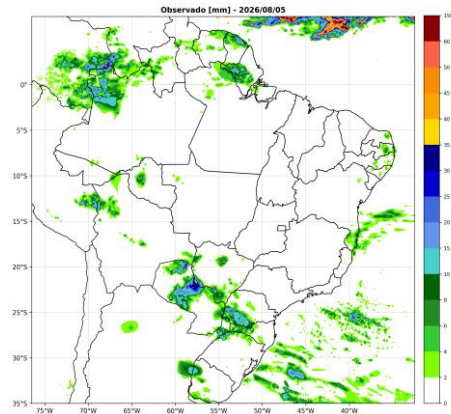
03/08



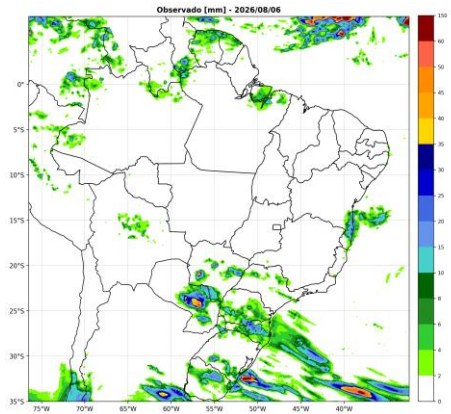
04/08



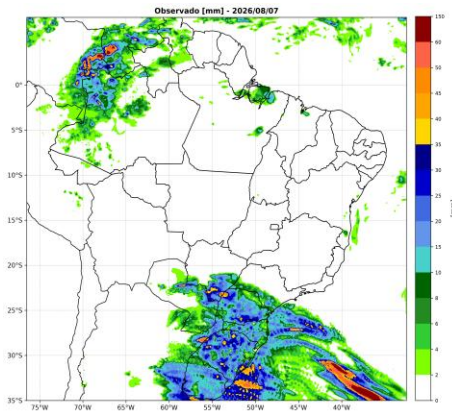
05/08



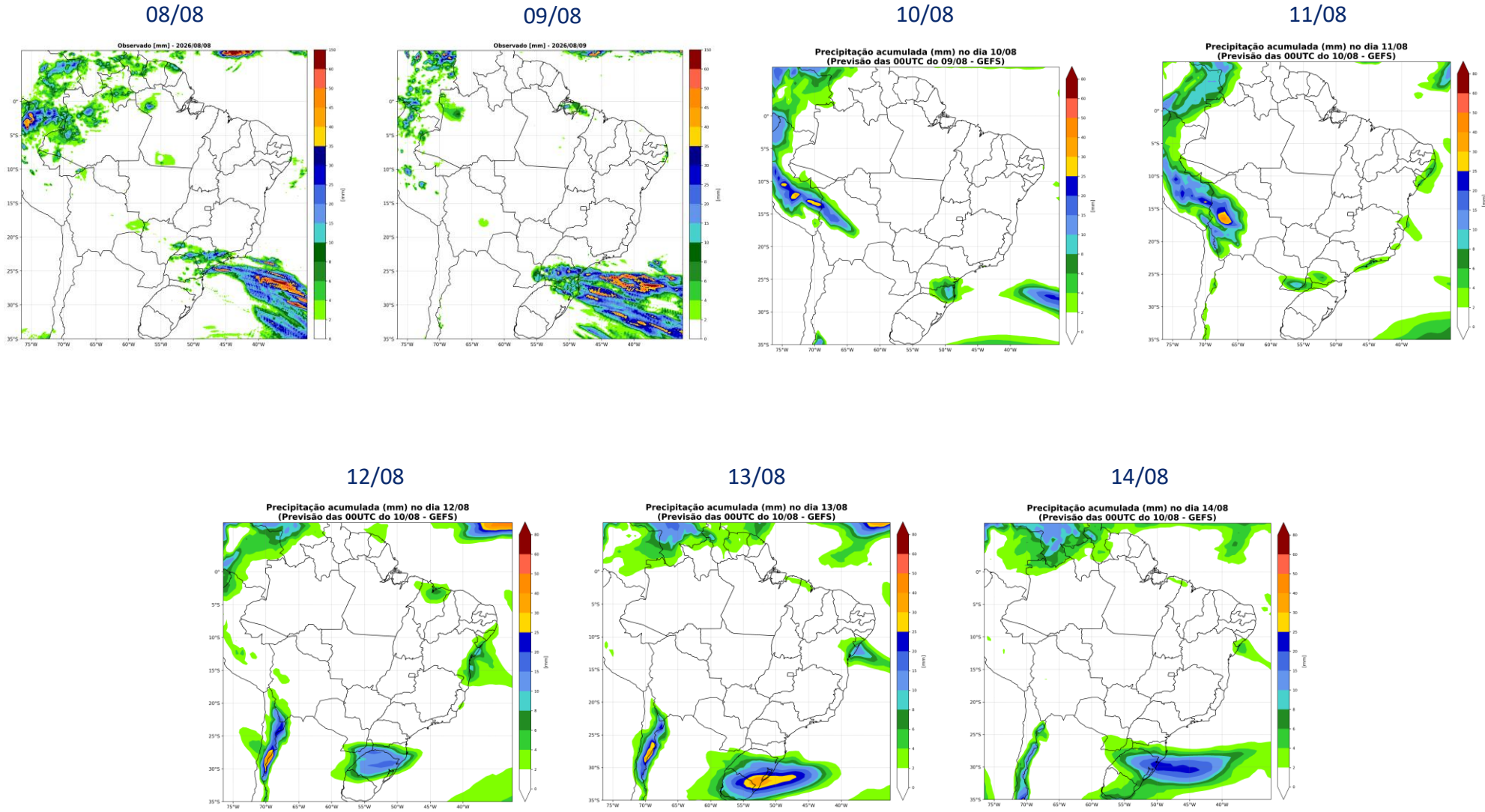
06/08



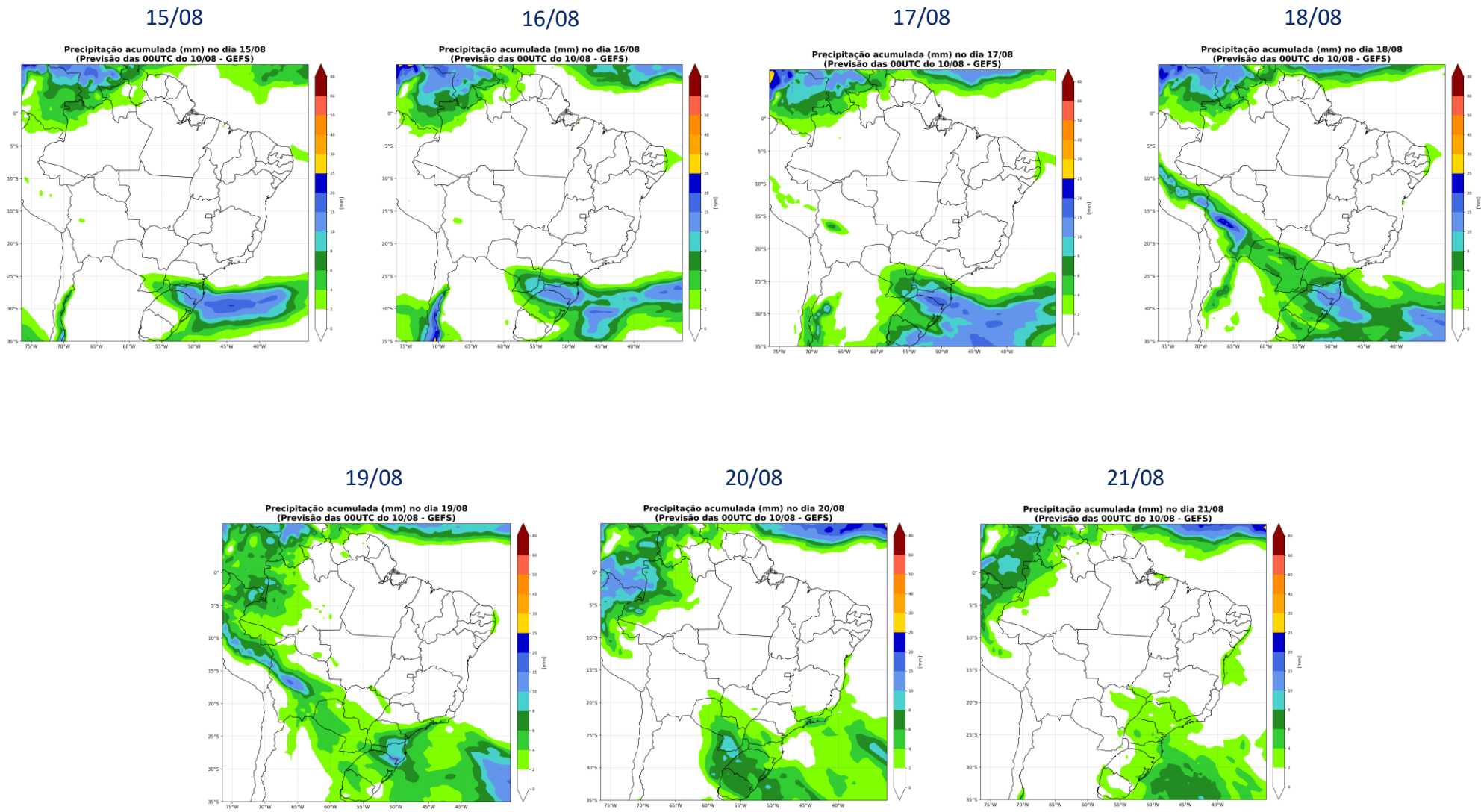
07/08



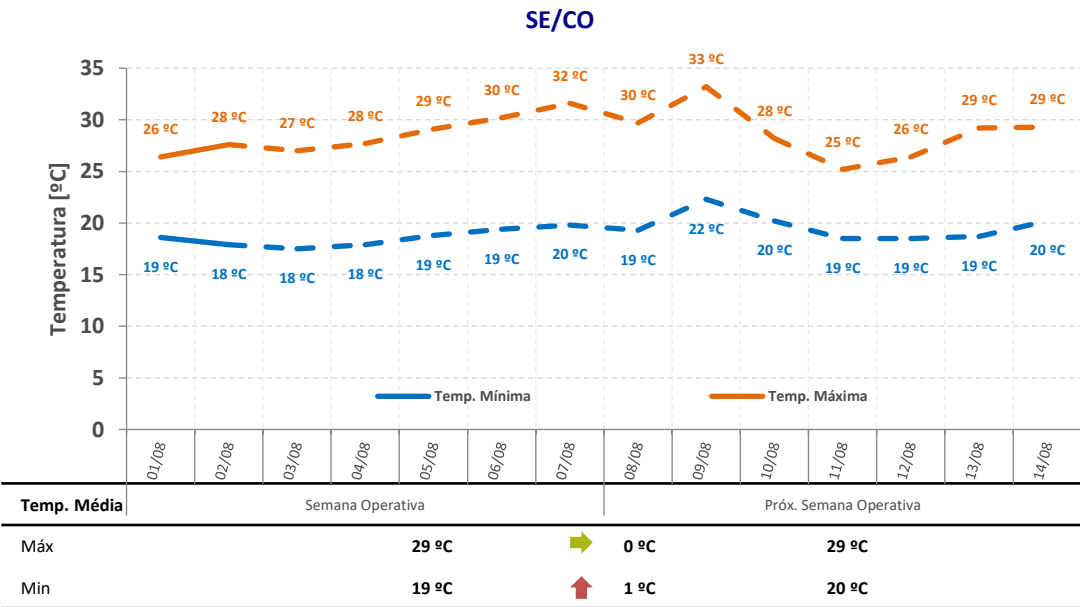
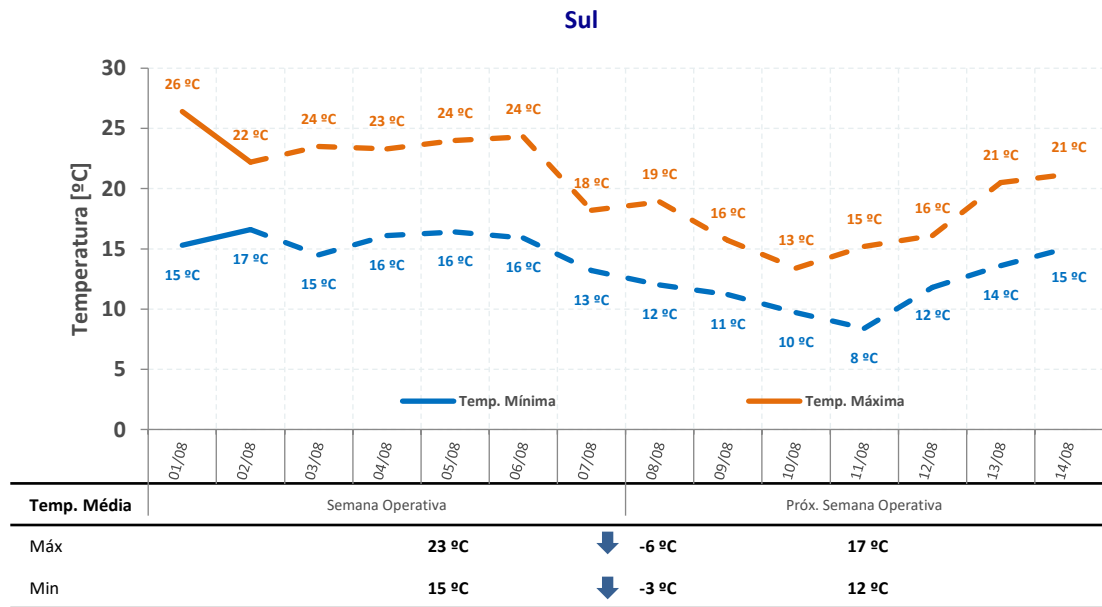
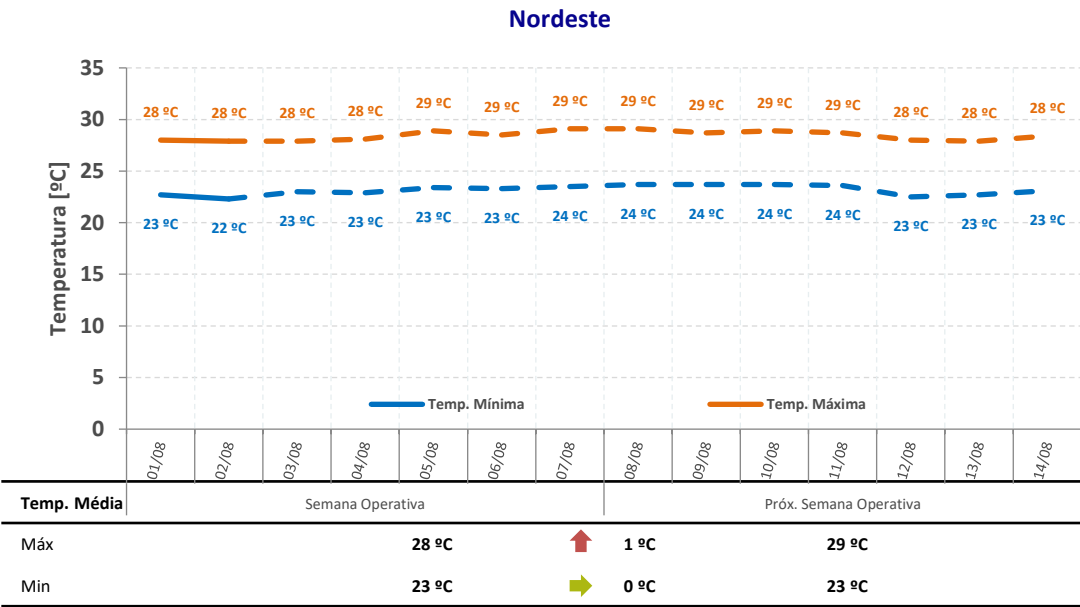
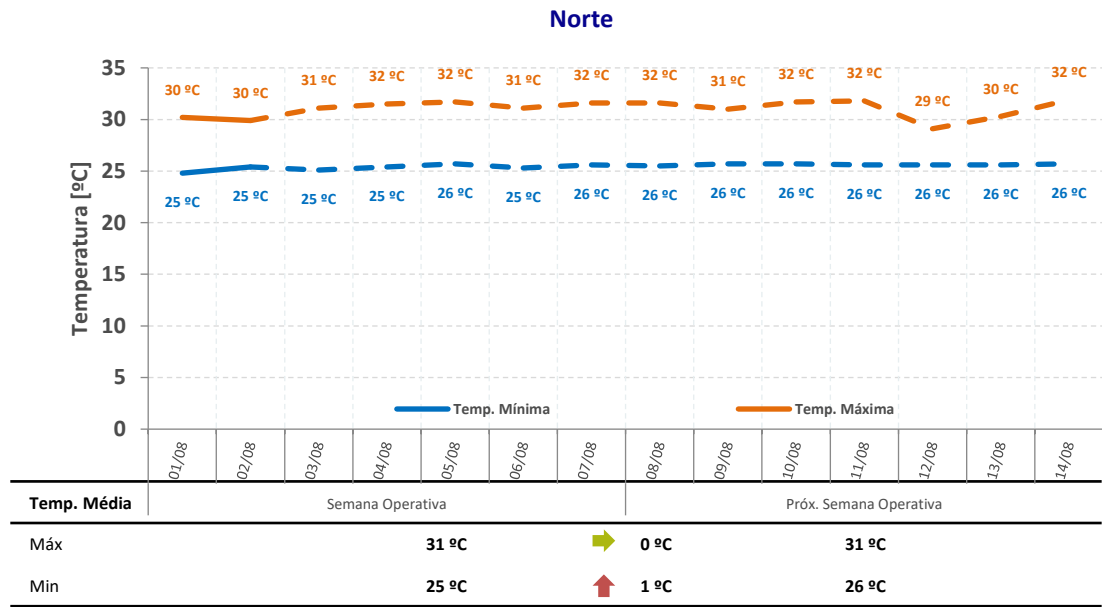
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 08/08 a 14/08



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 15/08 a 21/08



acompanhamento da temperatura

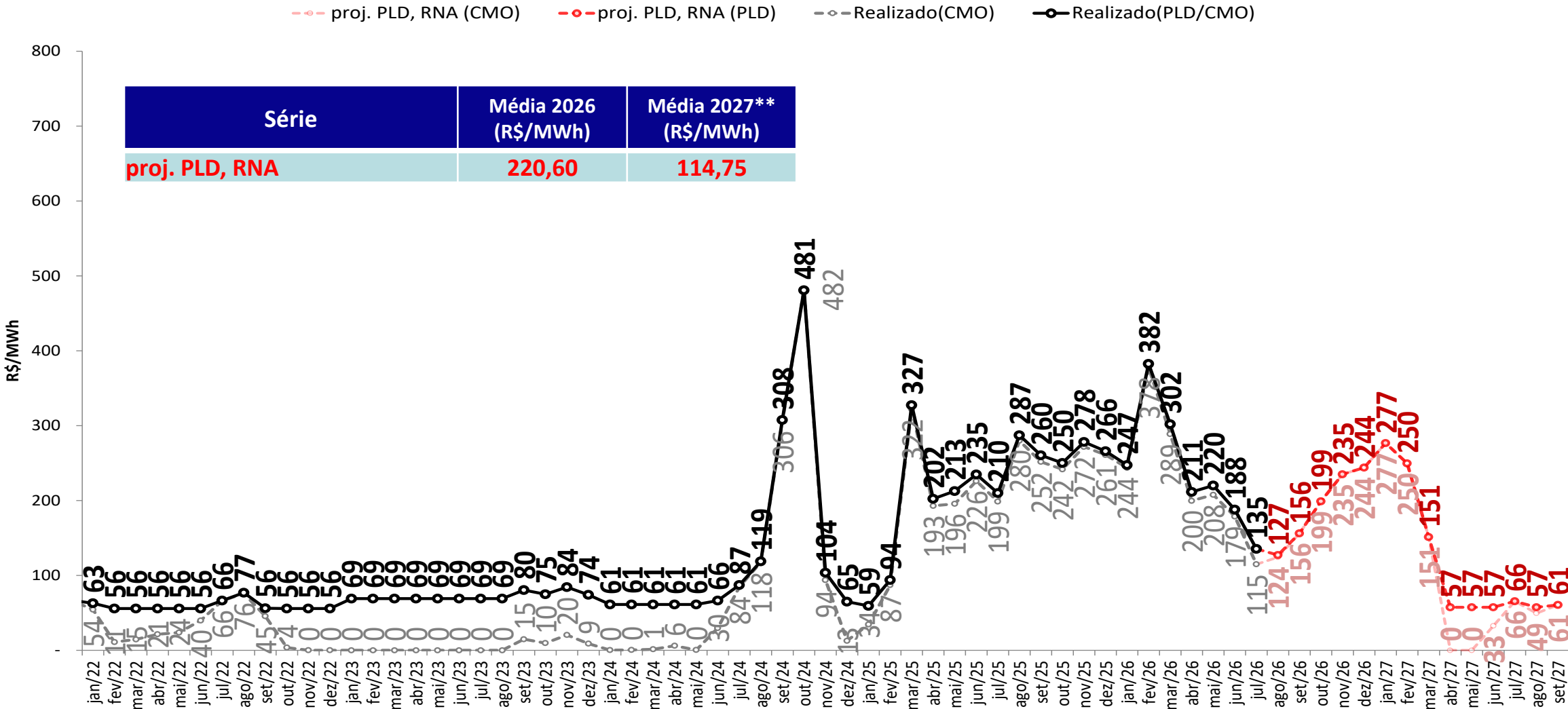


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

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

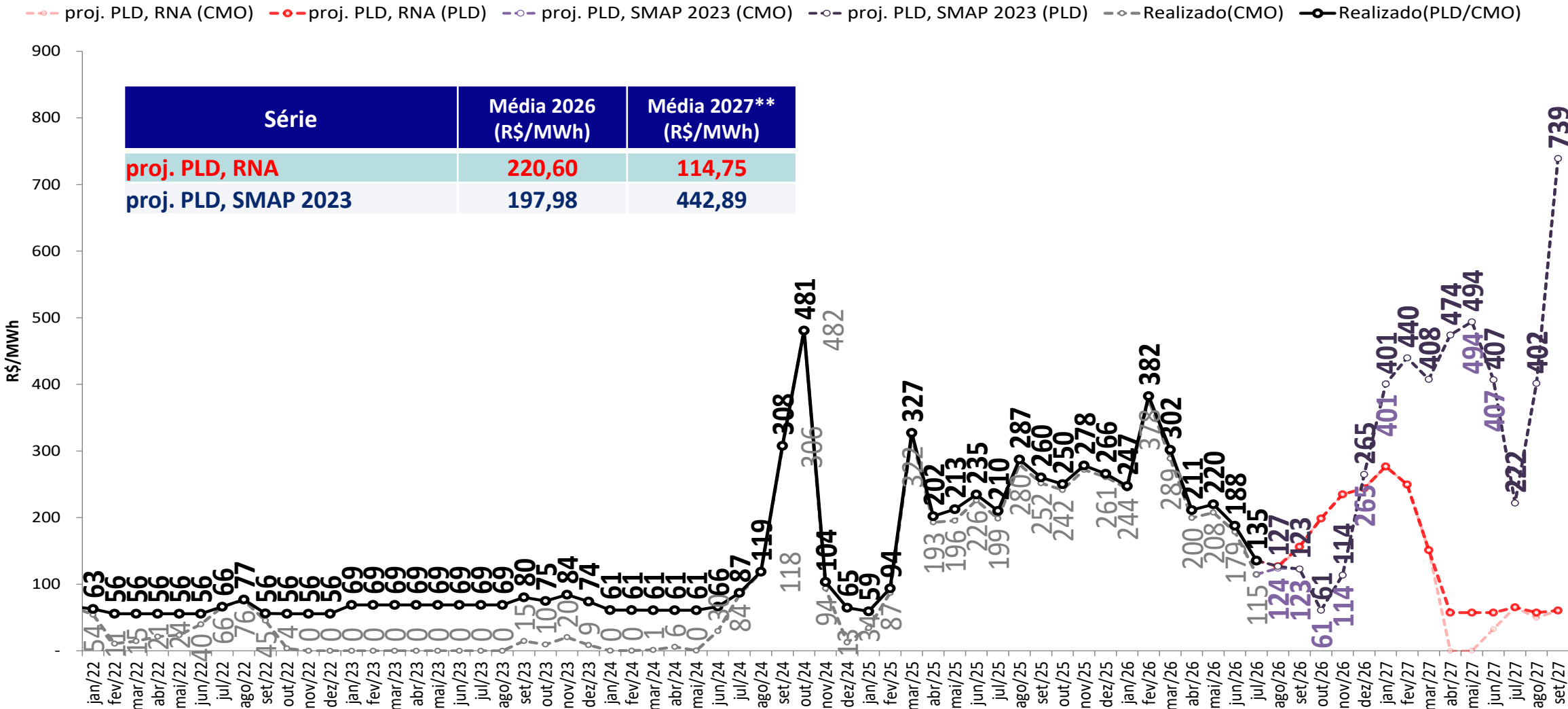


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

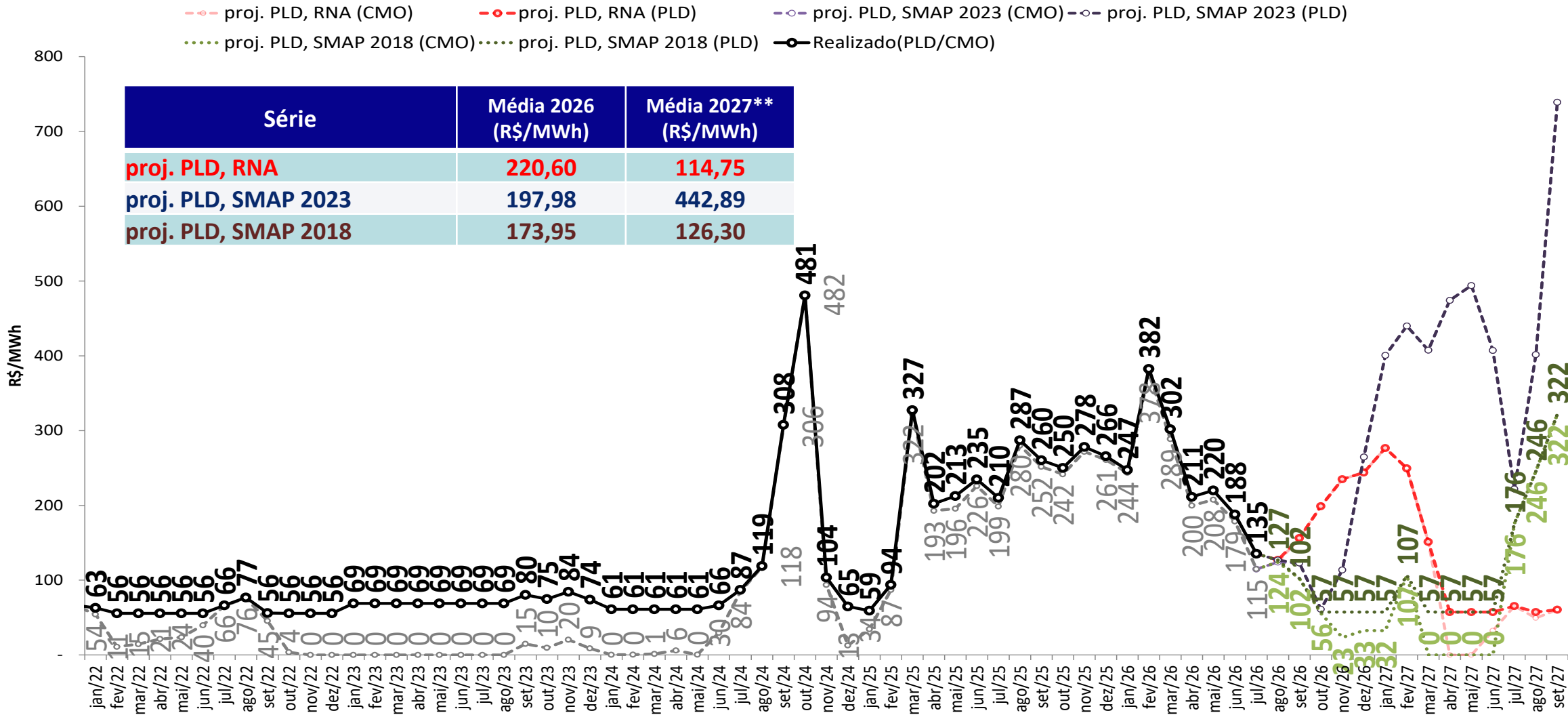


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



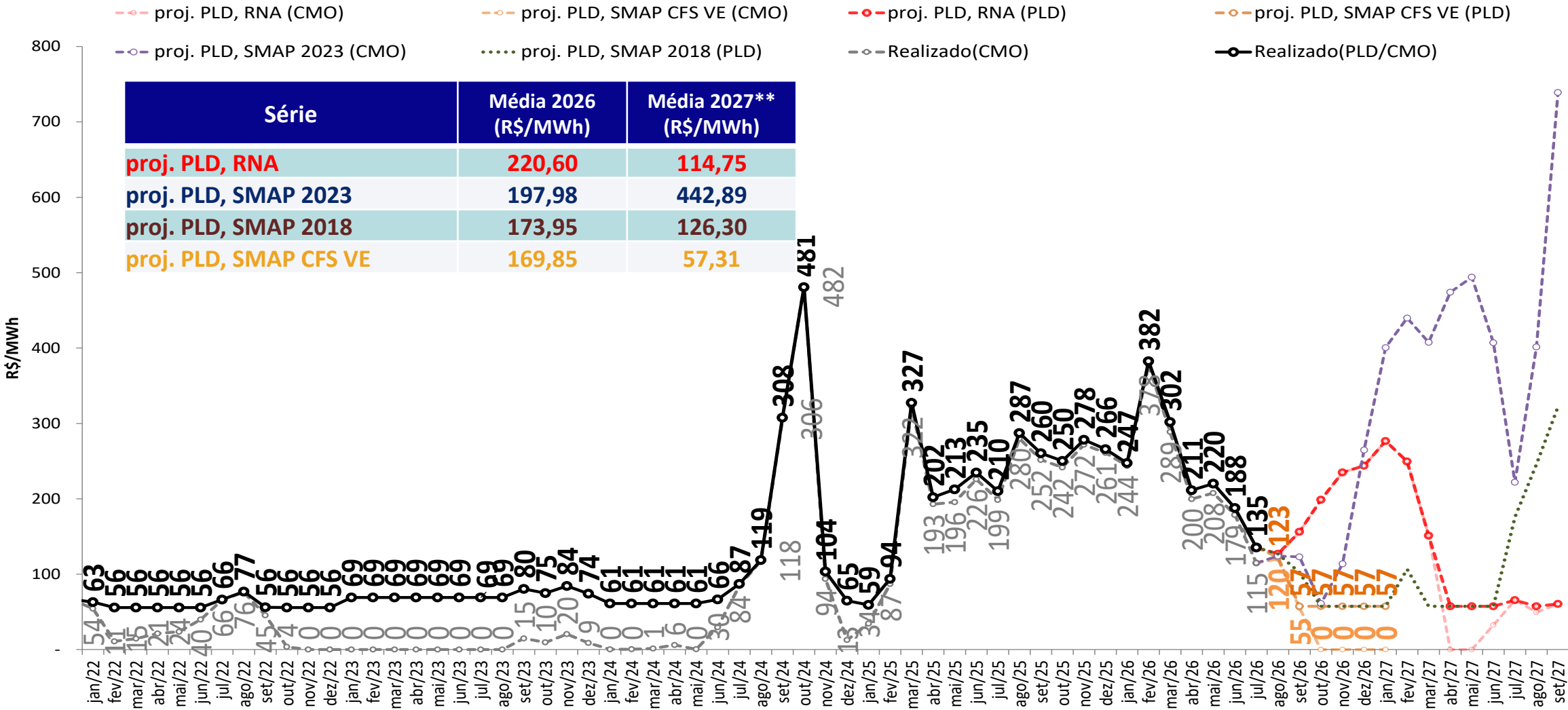
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

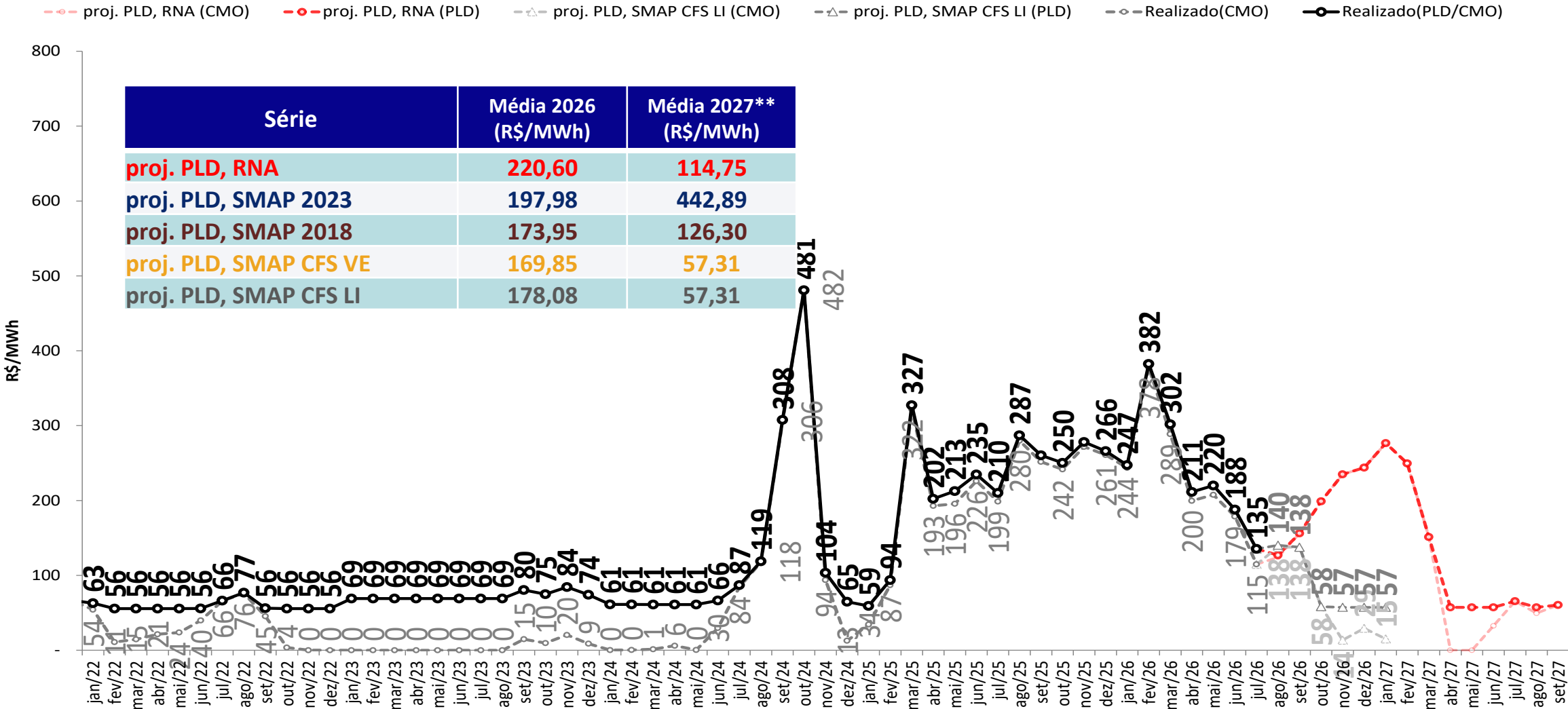


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



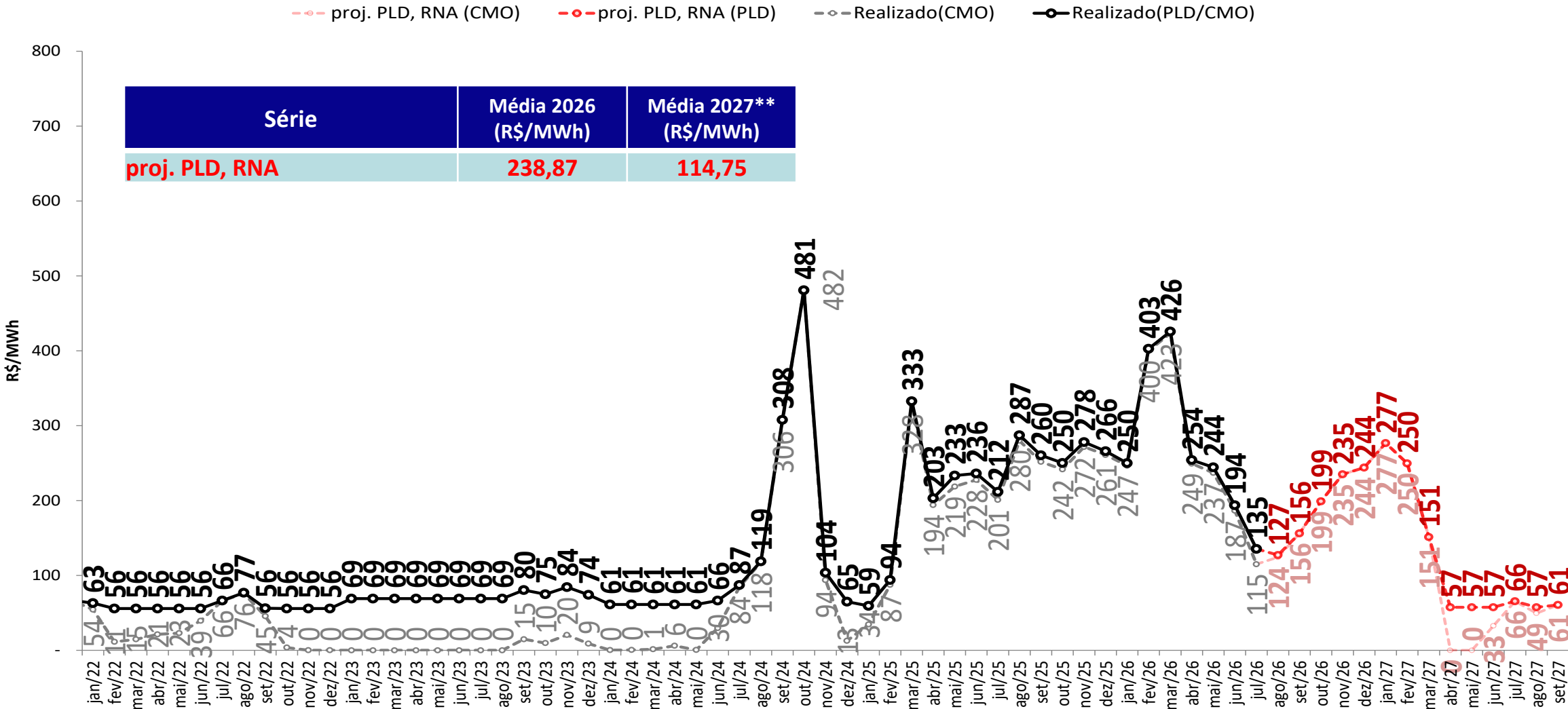
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

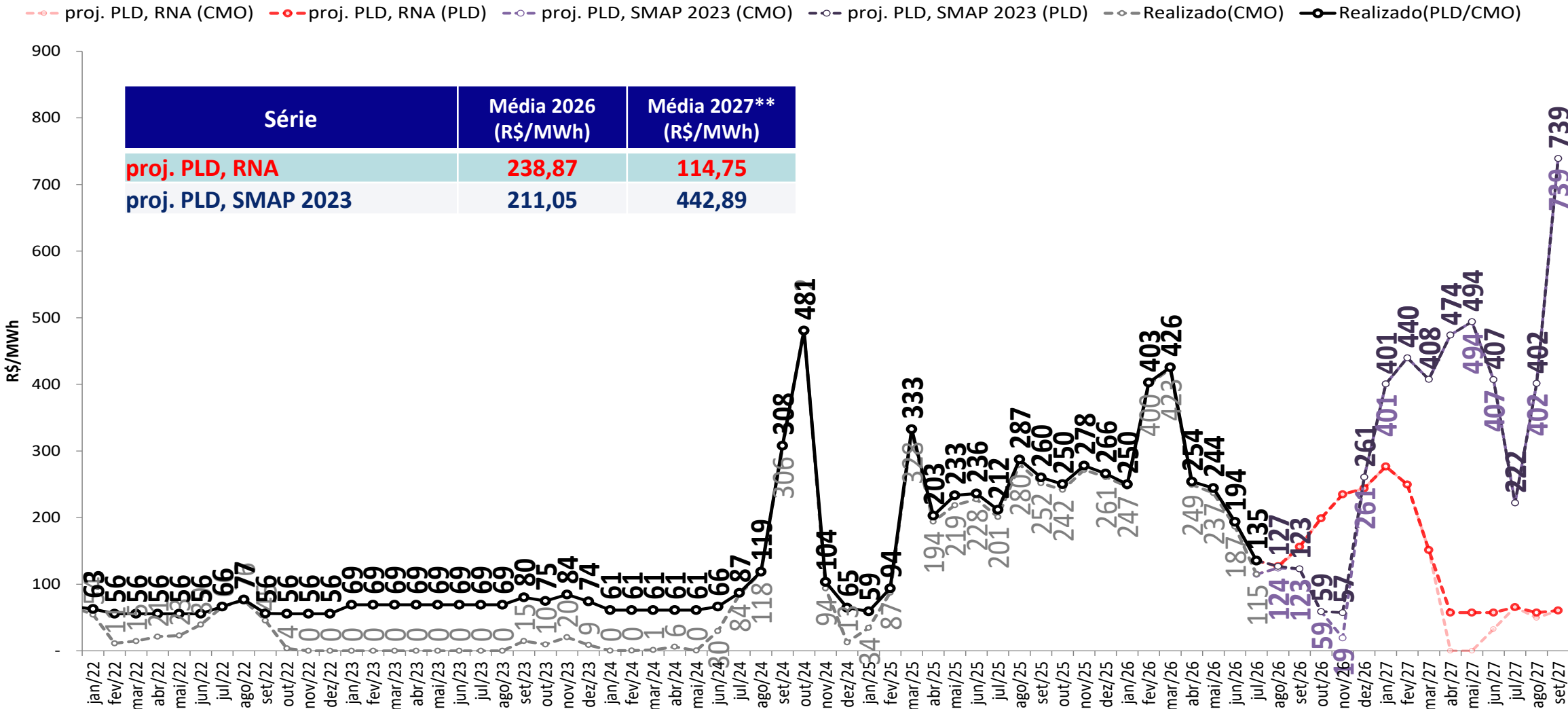
projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

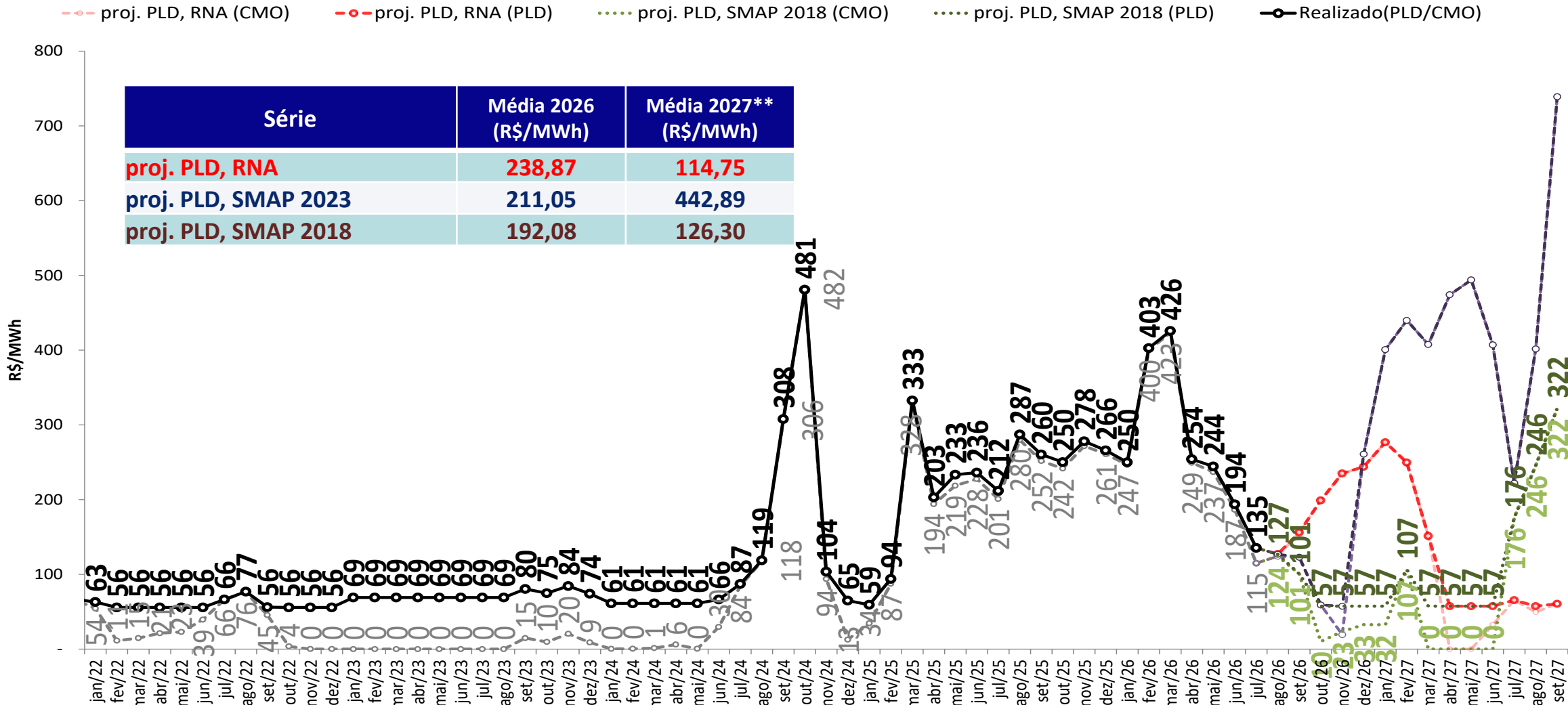


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

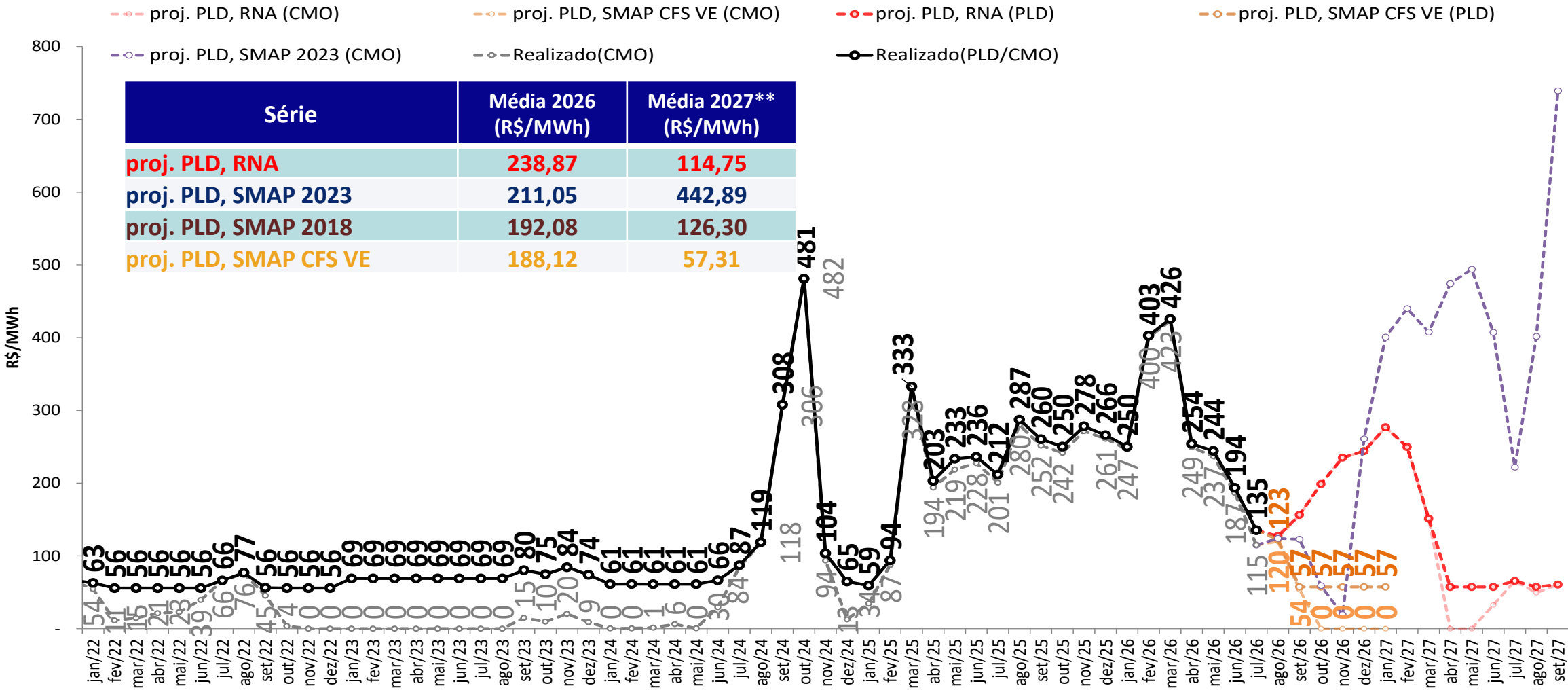
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



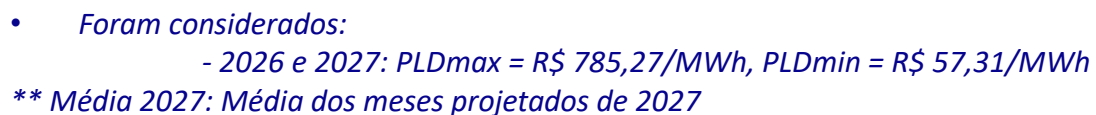
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

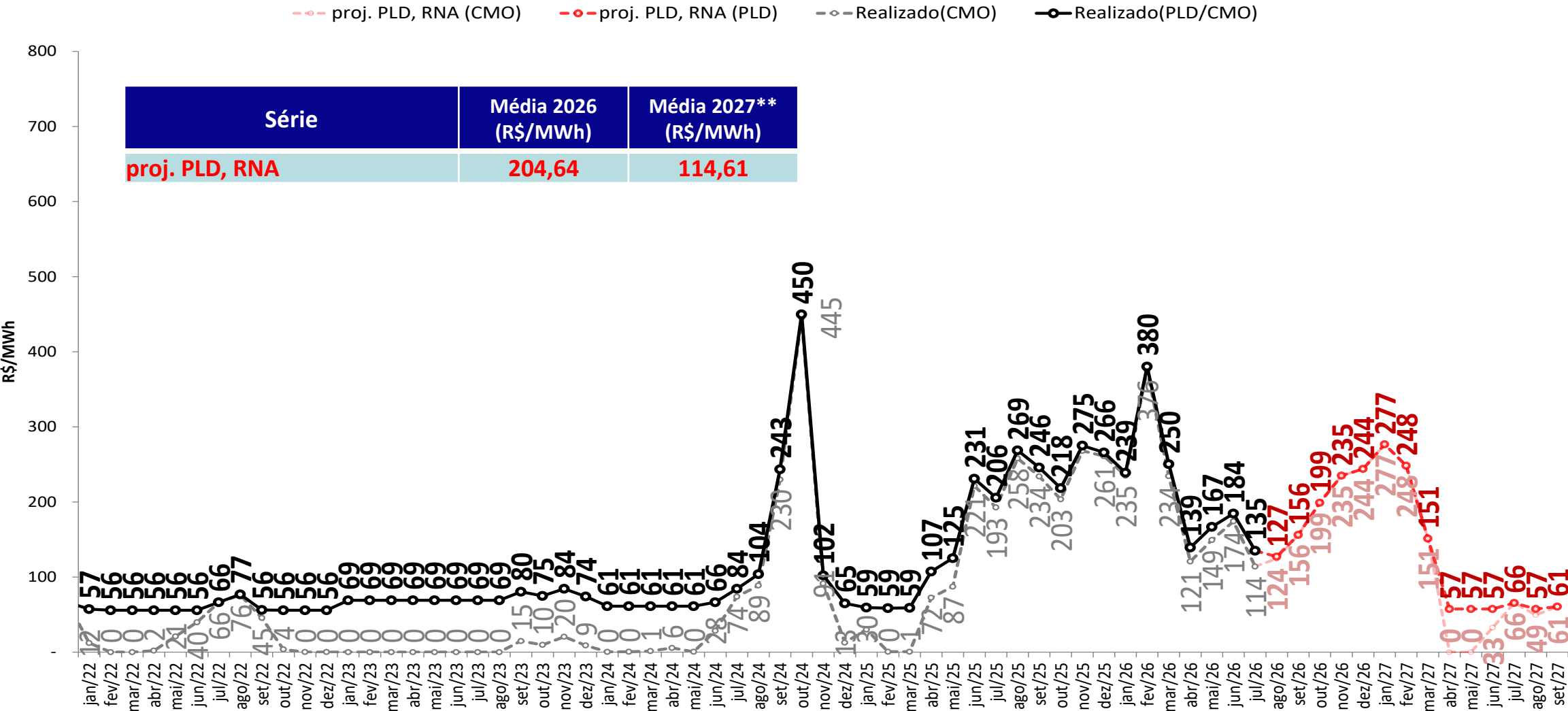


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



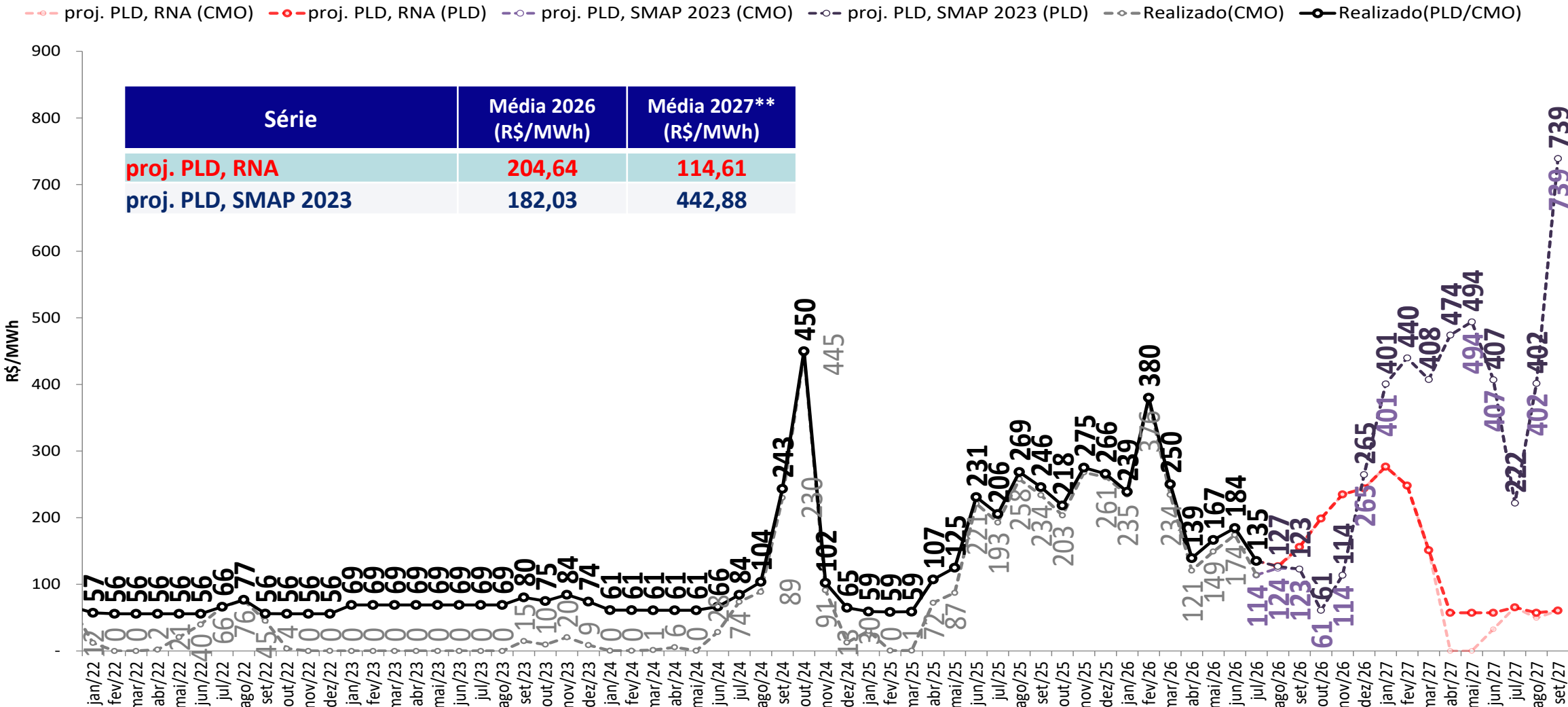
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



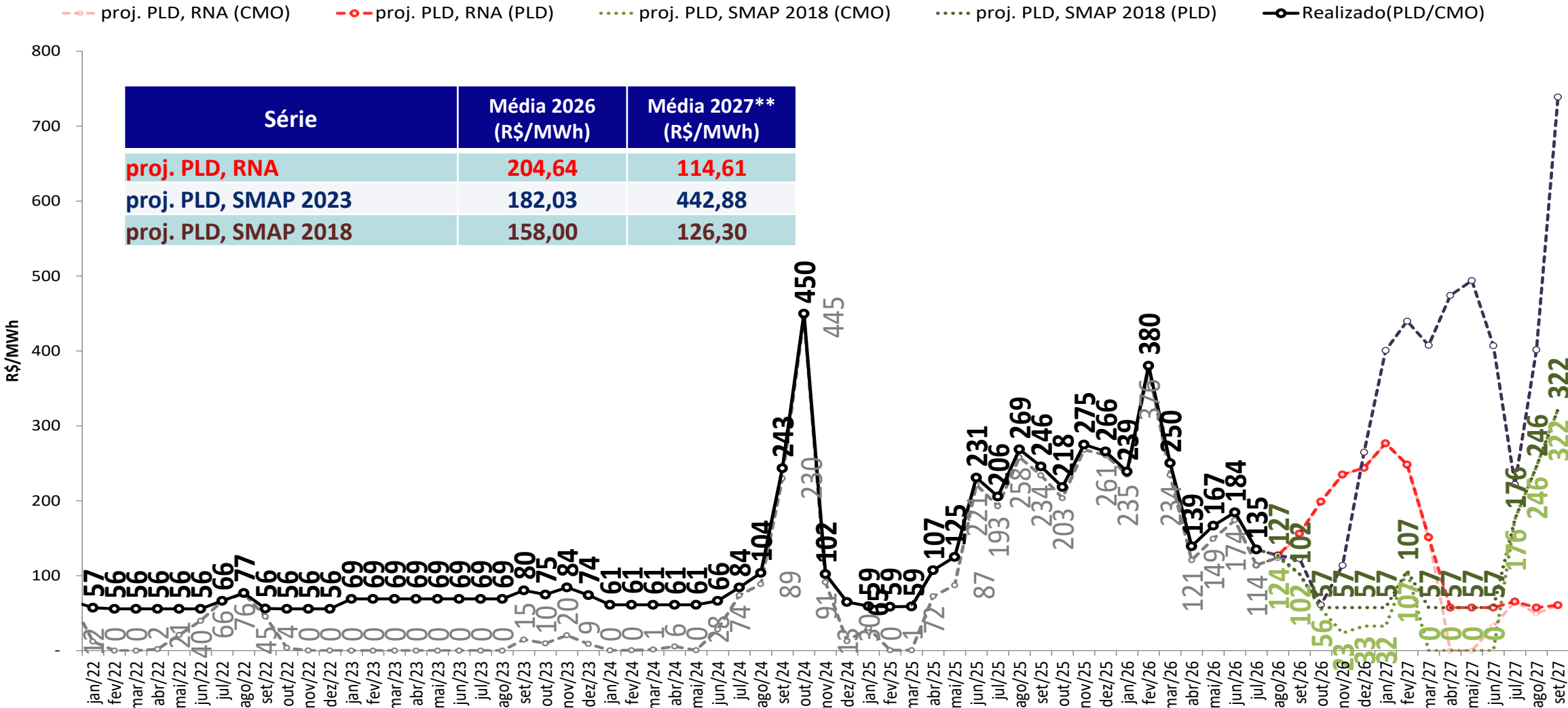
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



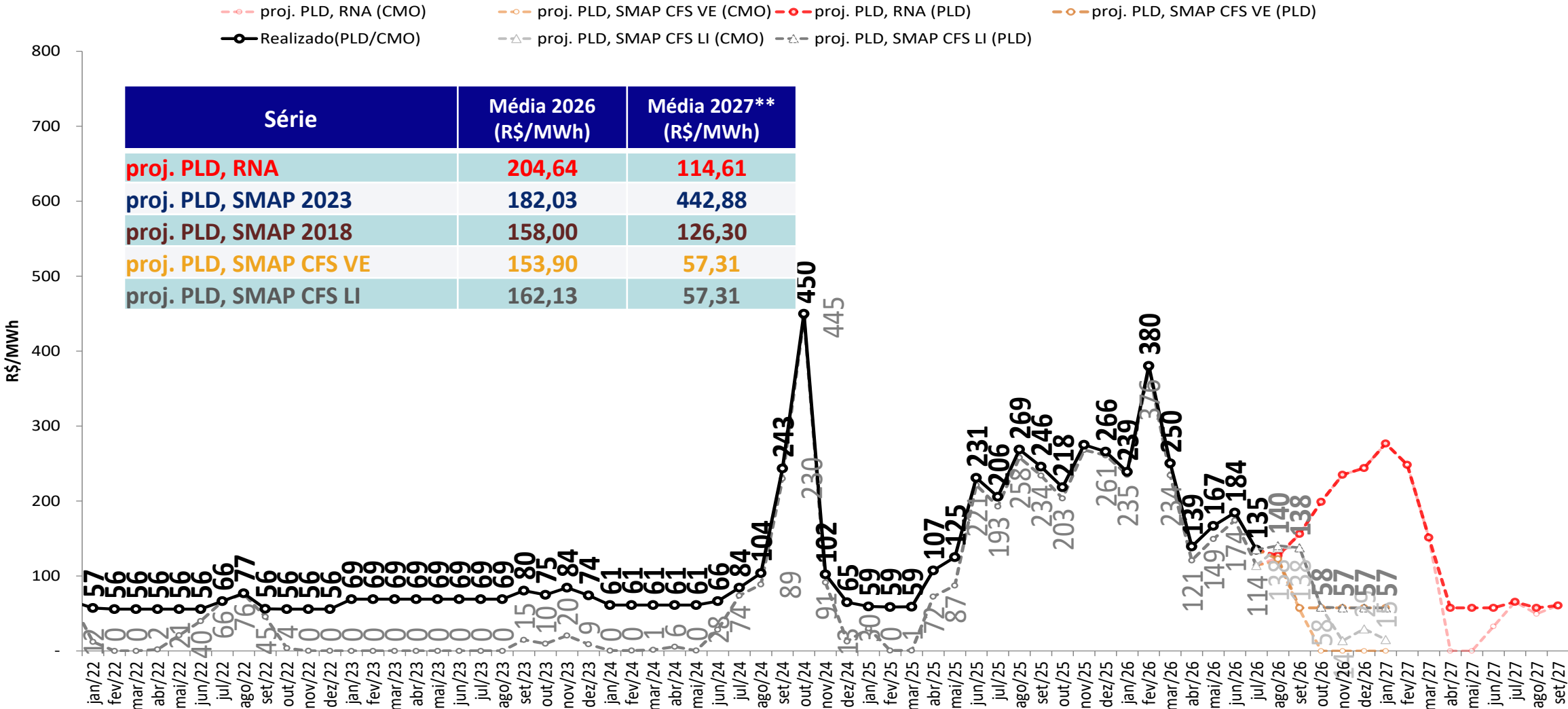
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

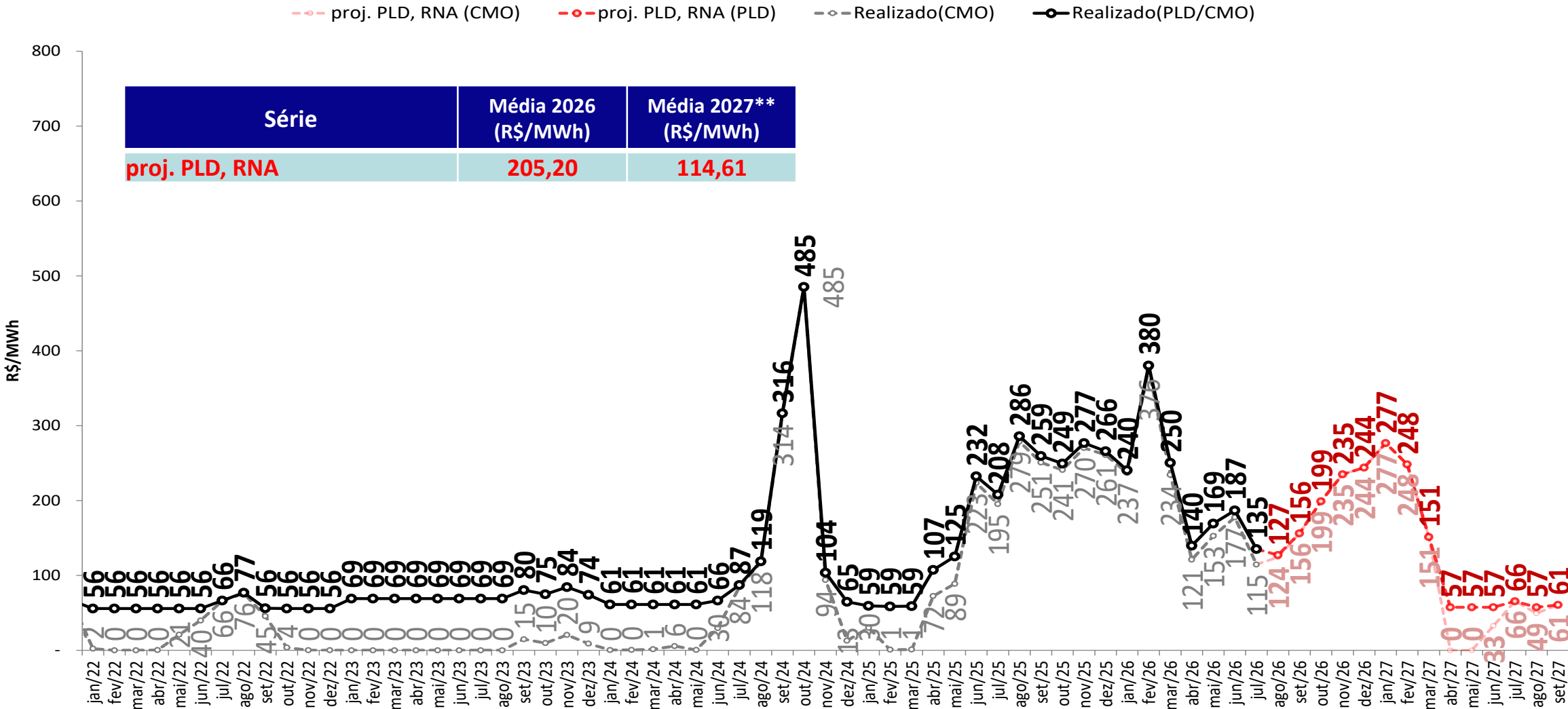
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• 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

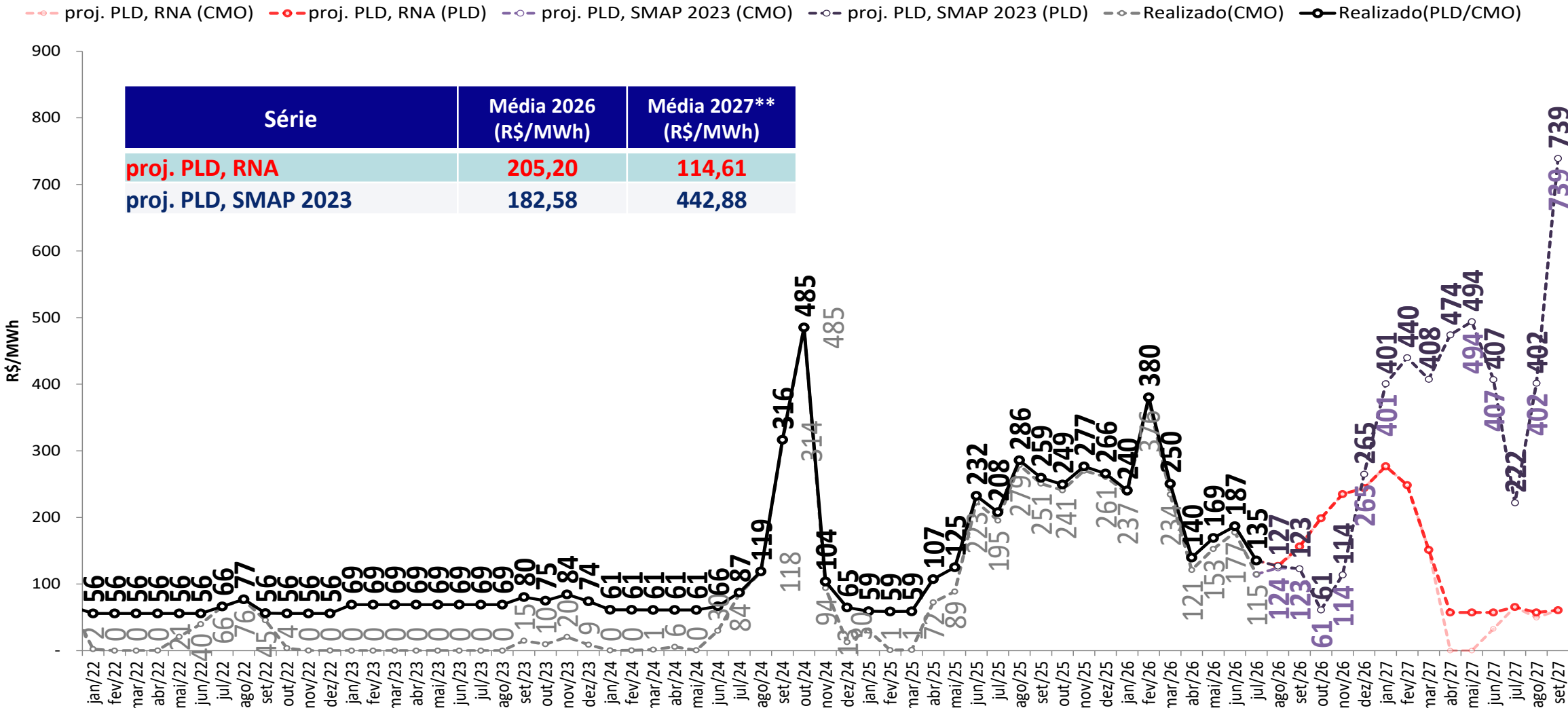
proj. PLD RNA



- 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

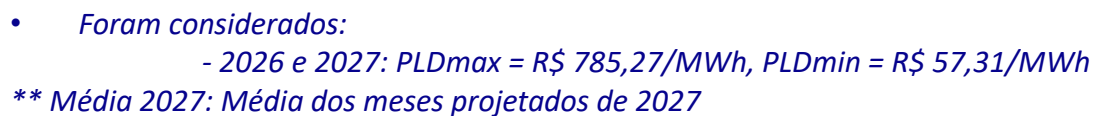
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

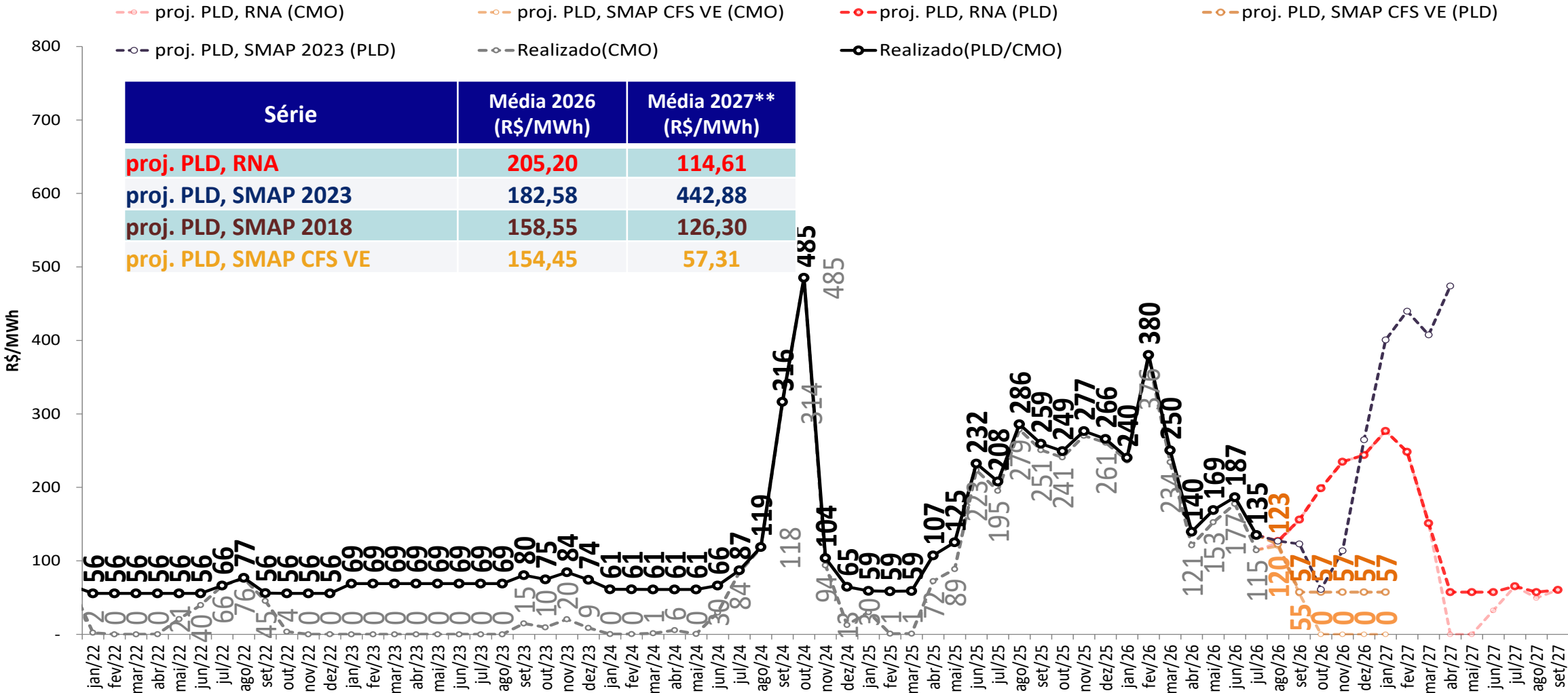
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – Norte



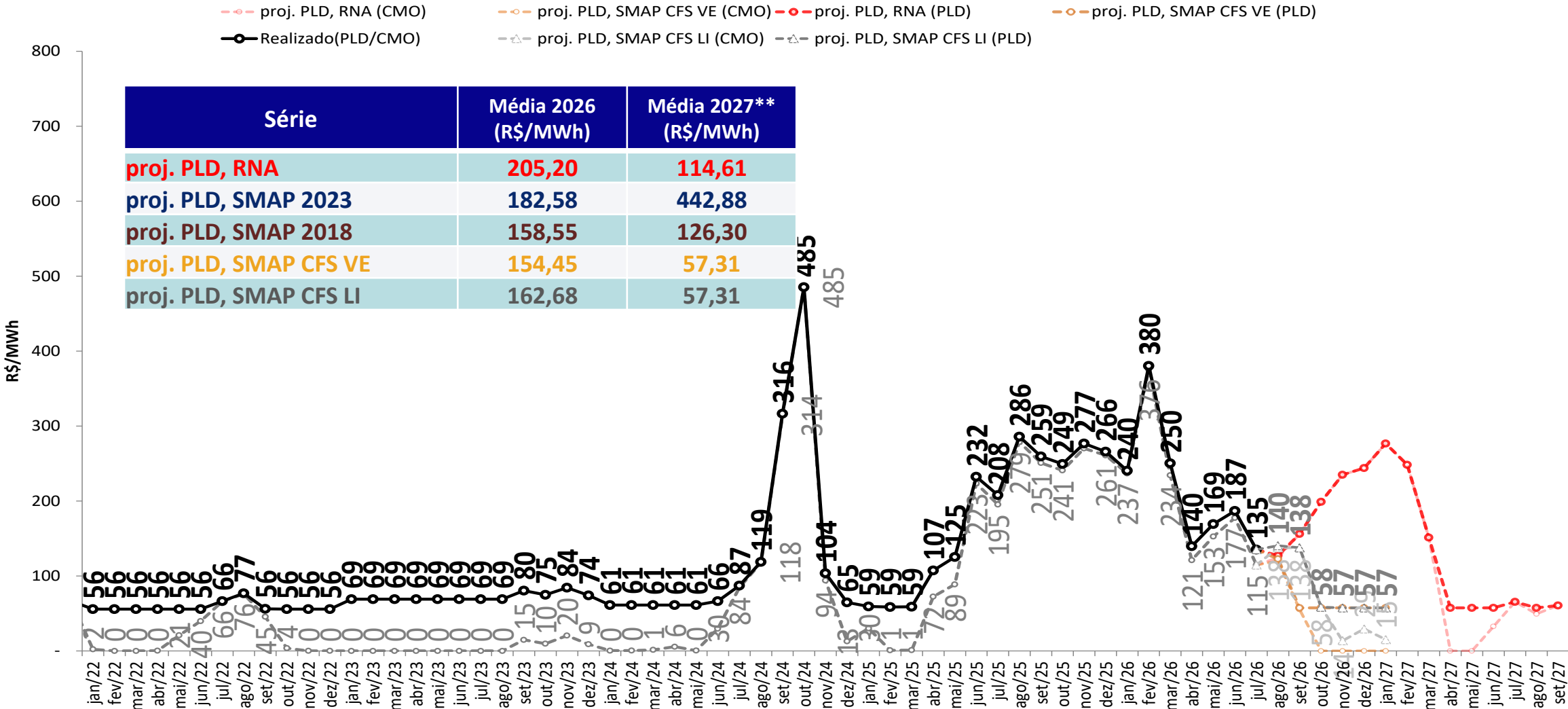
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

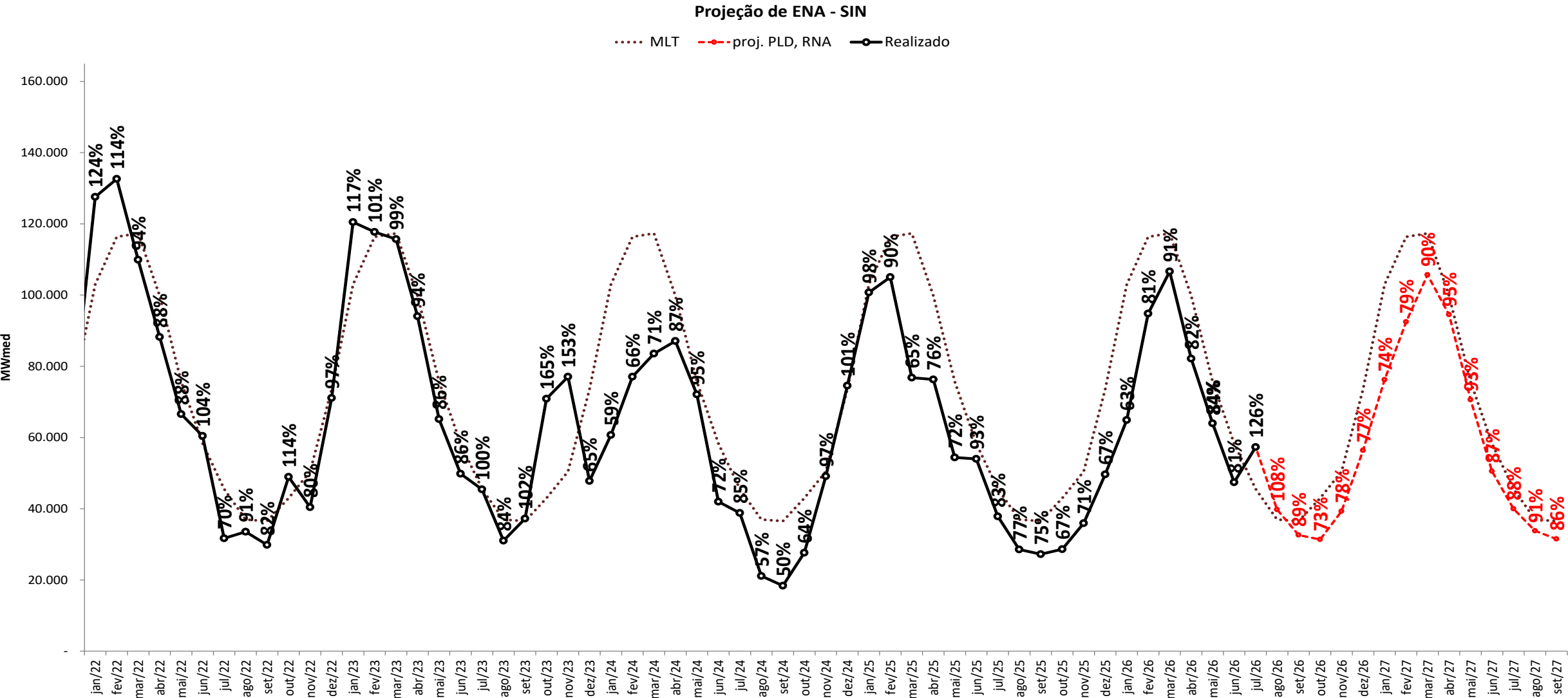
tabela resumo da projeção do PLD



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	135	127	156	199	235	244	277	250	151	57	57	57	66	61
proj. PLD, SMAP 2023	135	127	123	61	114	265	401	440	408	474	494	407	222	739
proj. PLD, SMAP 2018	135	127	102	57	57	57	57	107	57	57	57	57	176	322
proj. PLD, SMAP CFS VE	135	123	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	135	140	138	58	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	135	127	156	199	235	244	277	250	151	57	57	57	66	61
proj. PLD, SMAP 2023	135	127	123	59	57	261	401	440	408	474	494	407	222	739
proj. PLD, SMAP 2018	135	127	101	57	57	57	57	107	57	57	57	57	176	322
proj. PLD, SMAP CFS VE	135	123	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	135	140	138	58	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	135	127	156	199	235	244	277	248	151	57	57	57	66	61
proj. PLD, SMAP 2023	135	127	123	61	114	265	401	440	408	474	494	407	222	739
proj. PLD, SMAP 2018	135	127	102	57	57	57	57	107	57	57	57	57	176	322
proj. PLD, SMAP CFS VE	135	123	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	135	140	138	58	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	135	127	156	199	235	244	277	248	151	57	57	57	66	61
proj. PLD, SMAP 2023	135	127	123	61	114	265	401	440	408	474	494	407	222	739
proj. PLD, SMAP 2018	135	127	102	57	57	57	57	107	57	57	57	57	176	322
proj. PLD, SMAP CFS VE	135	123	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	135	140	138	58	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

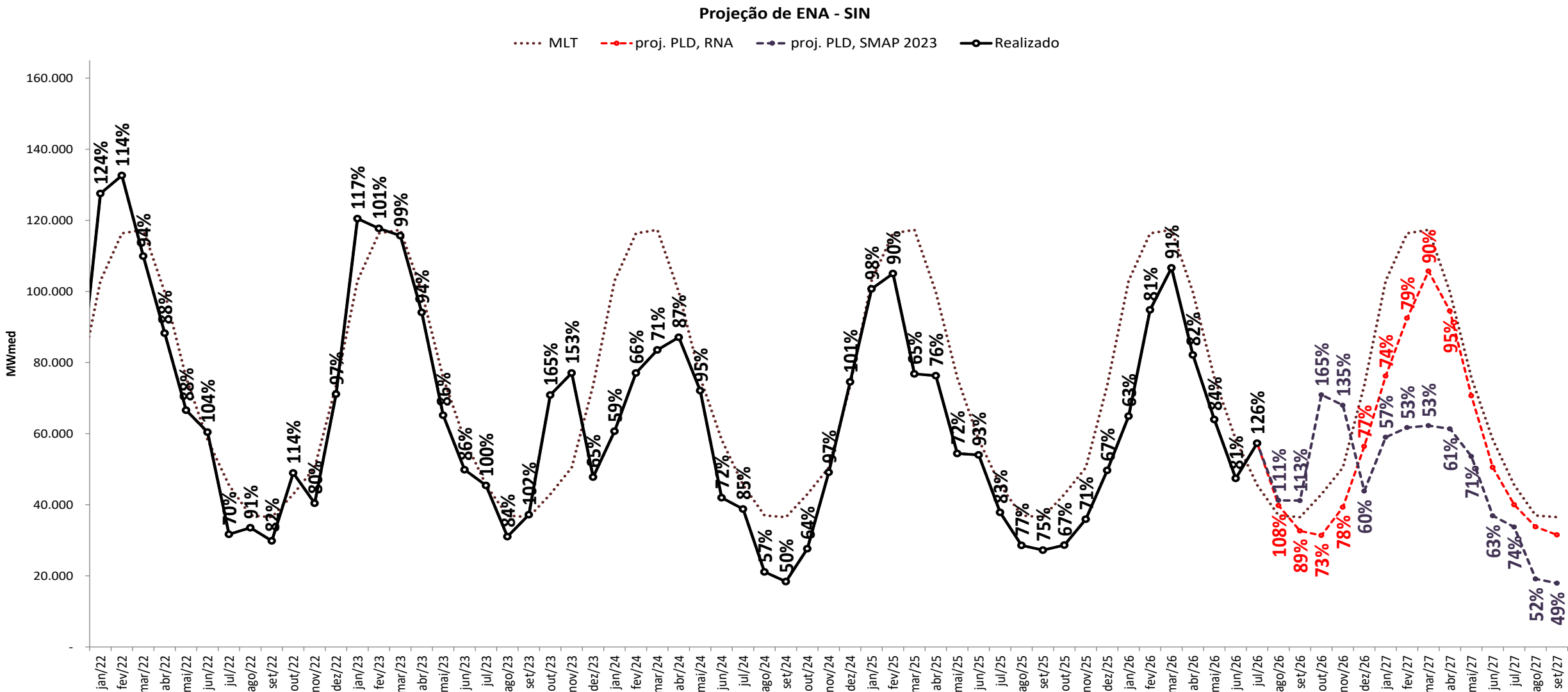
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



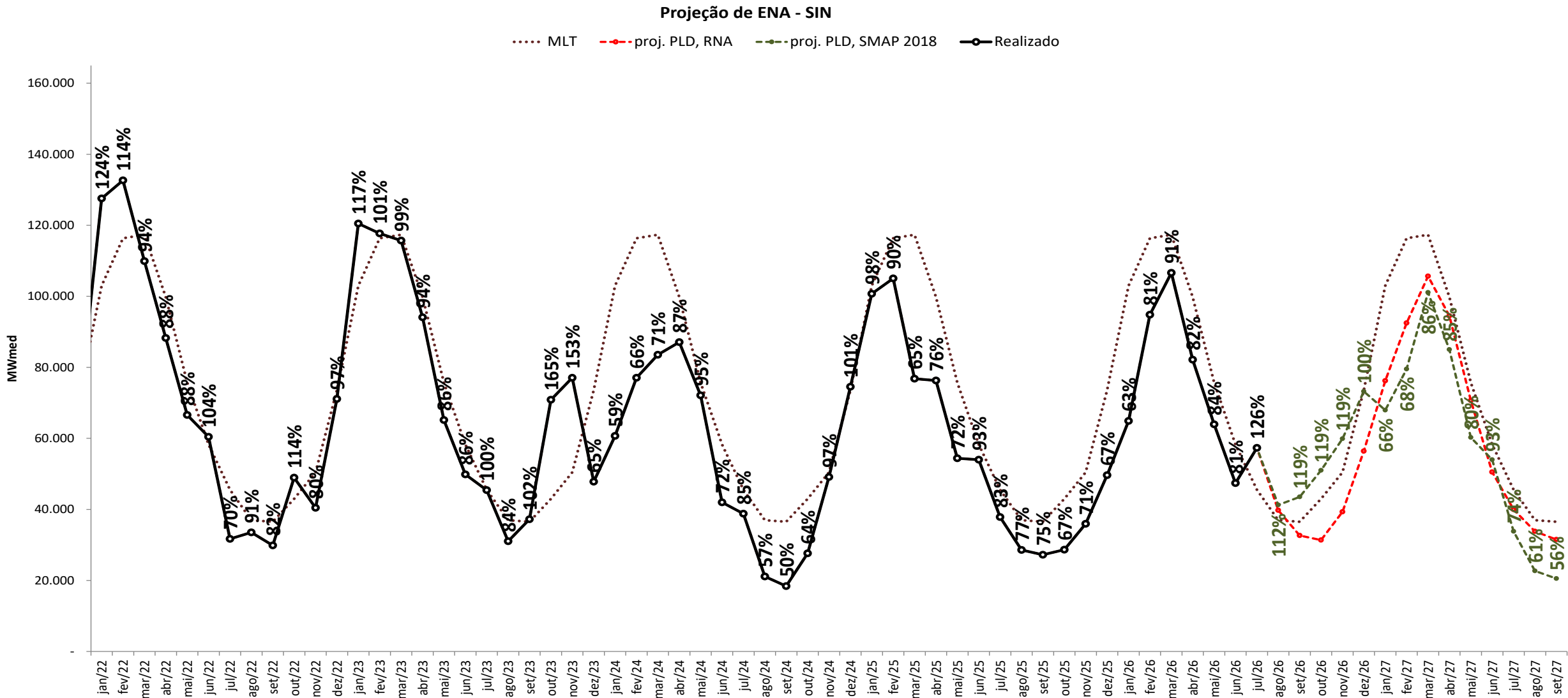
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



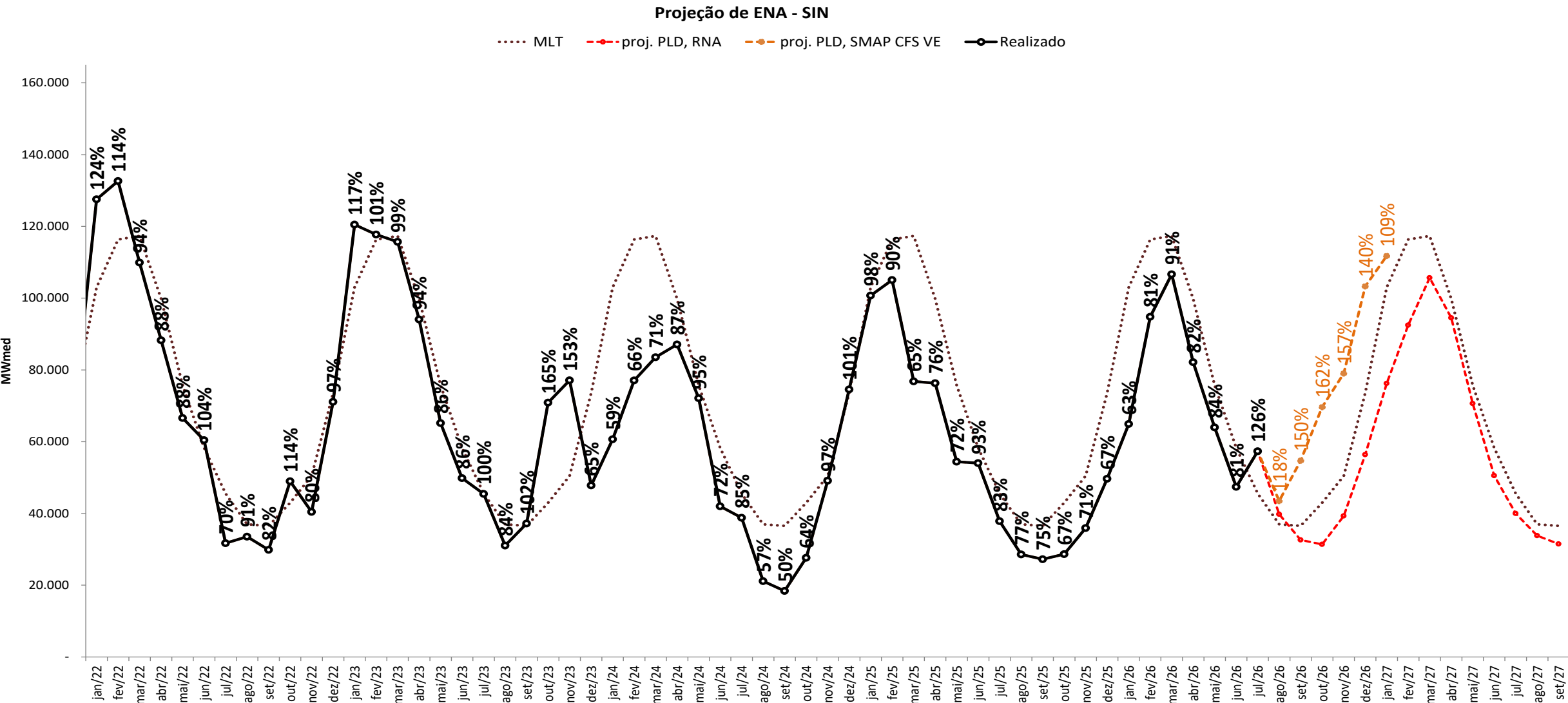
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



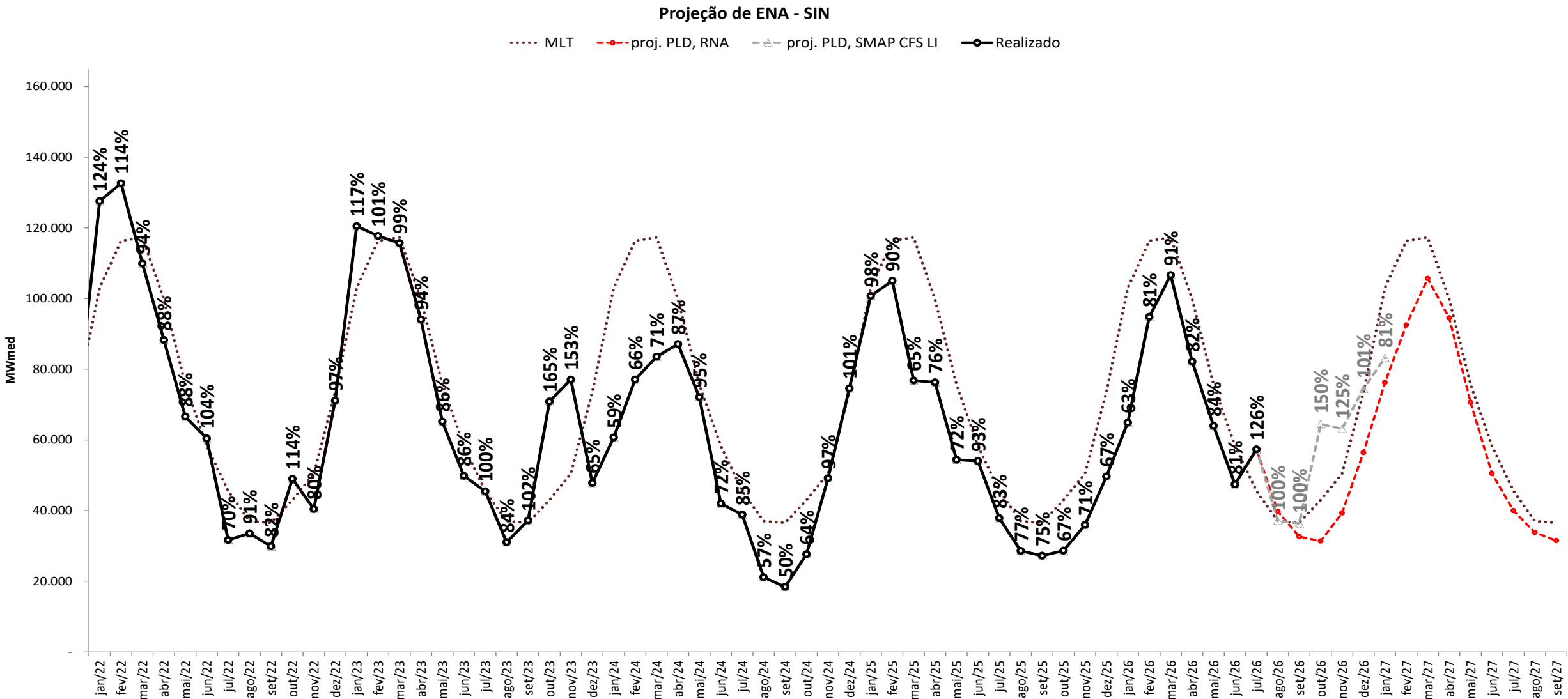
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

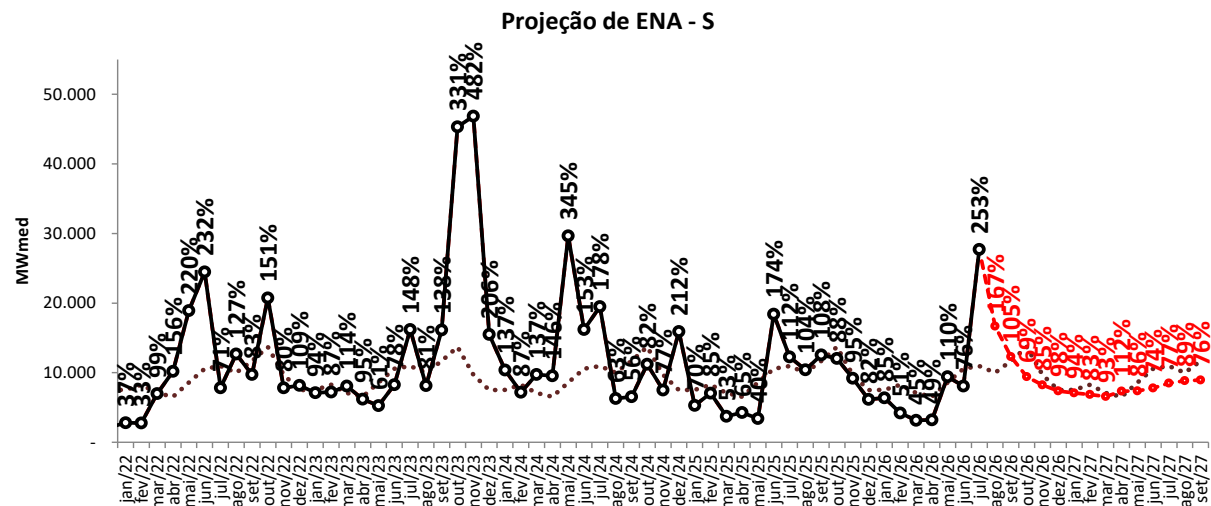


projeção de energia natural afluyente

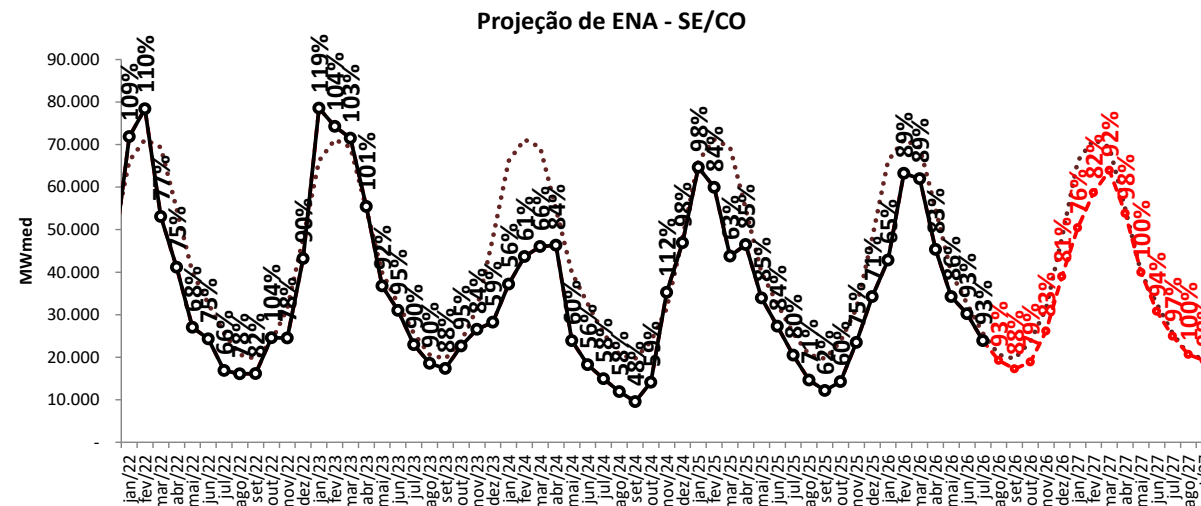
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD RNA



..... MLT

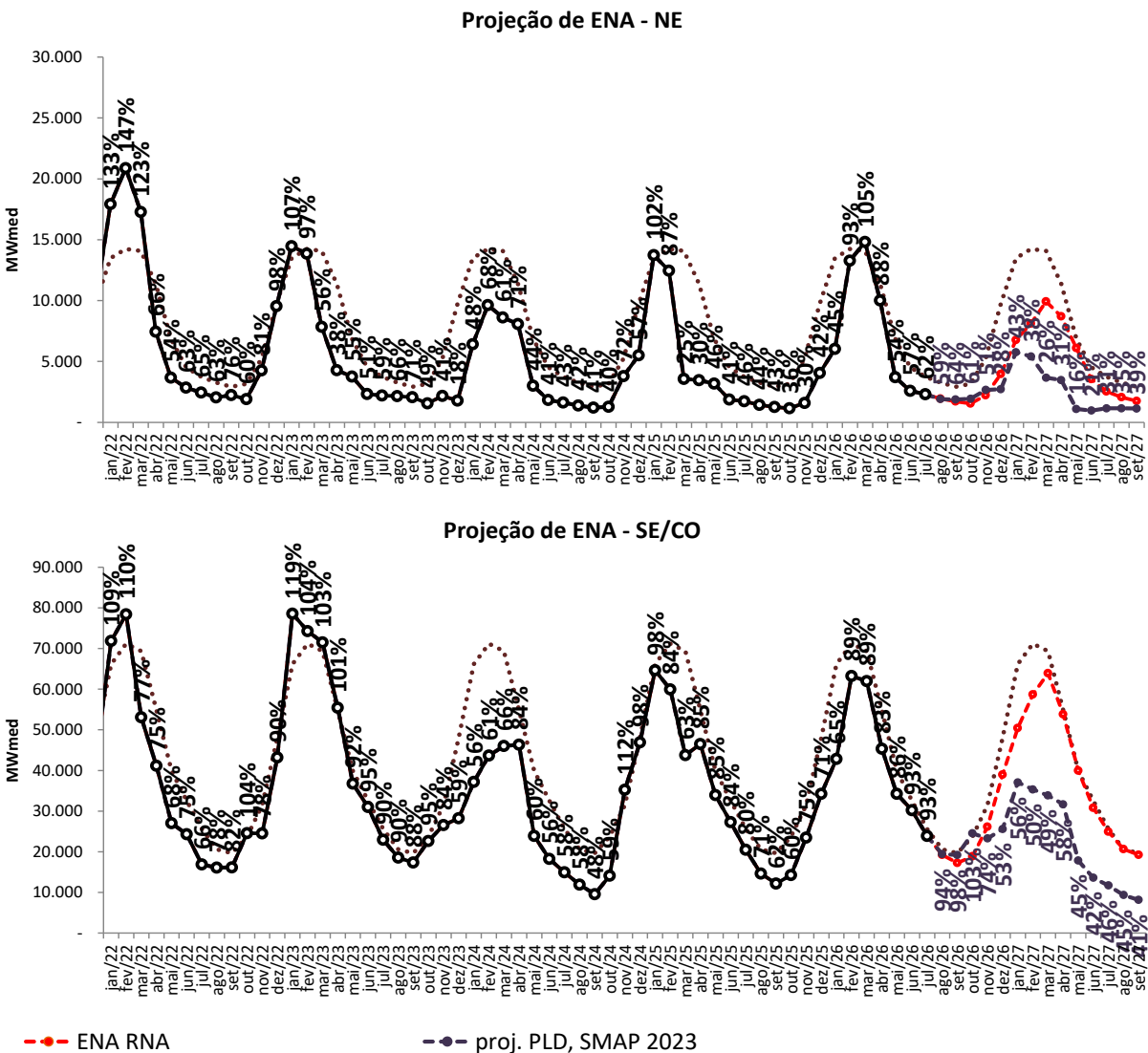
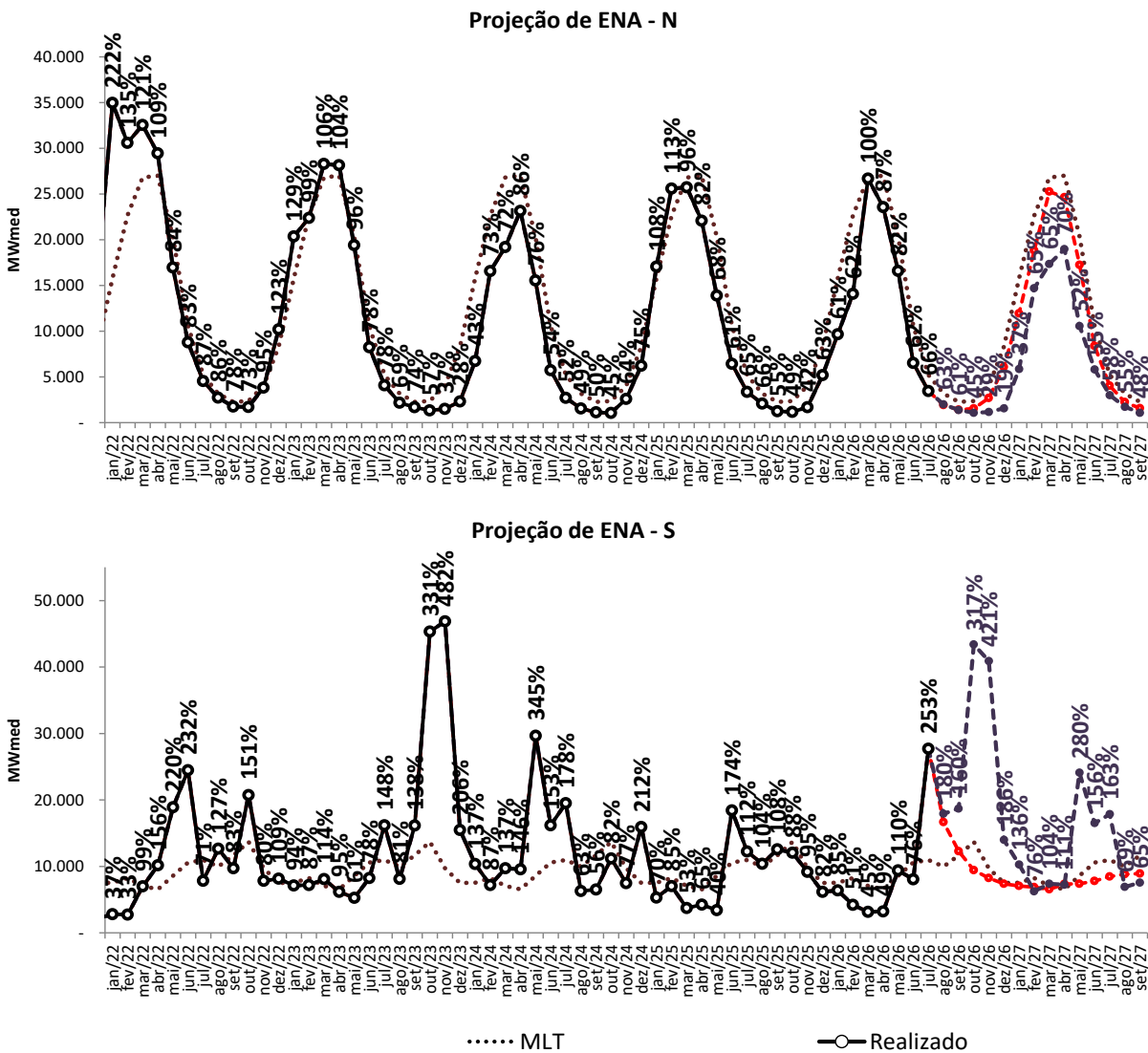


—●— Realizado

—●— ENA RNA

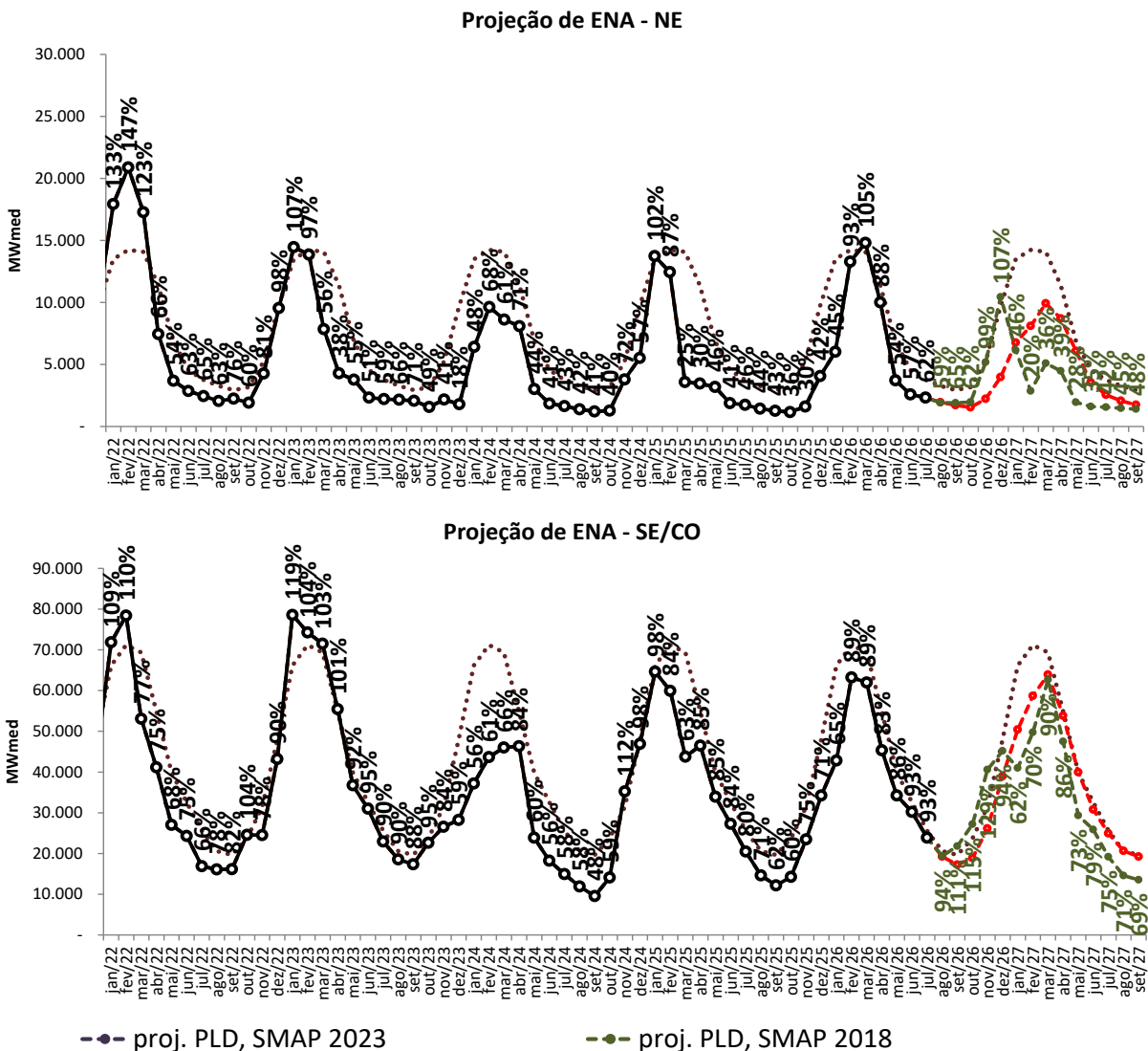
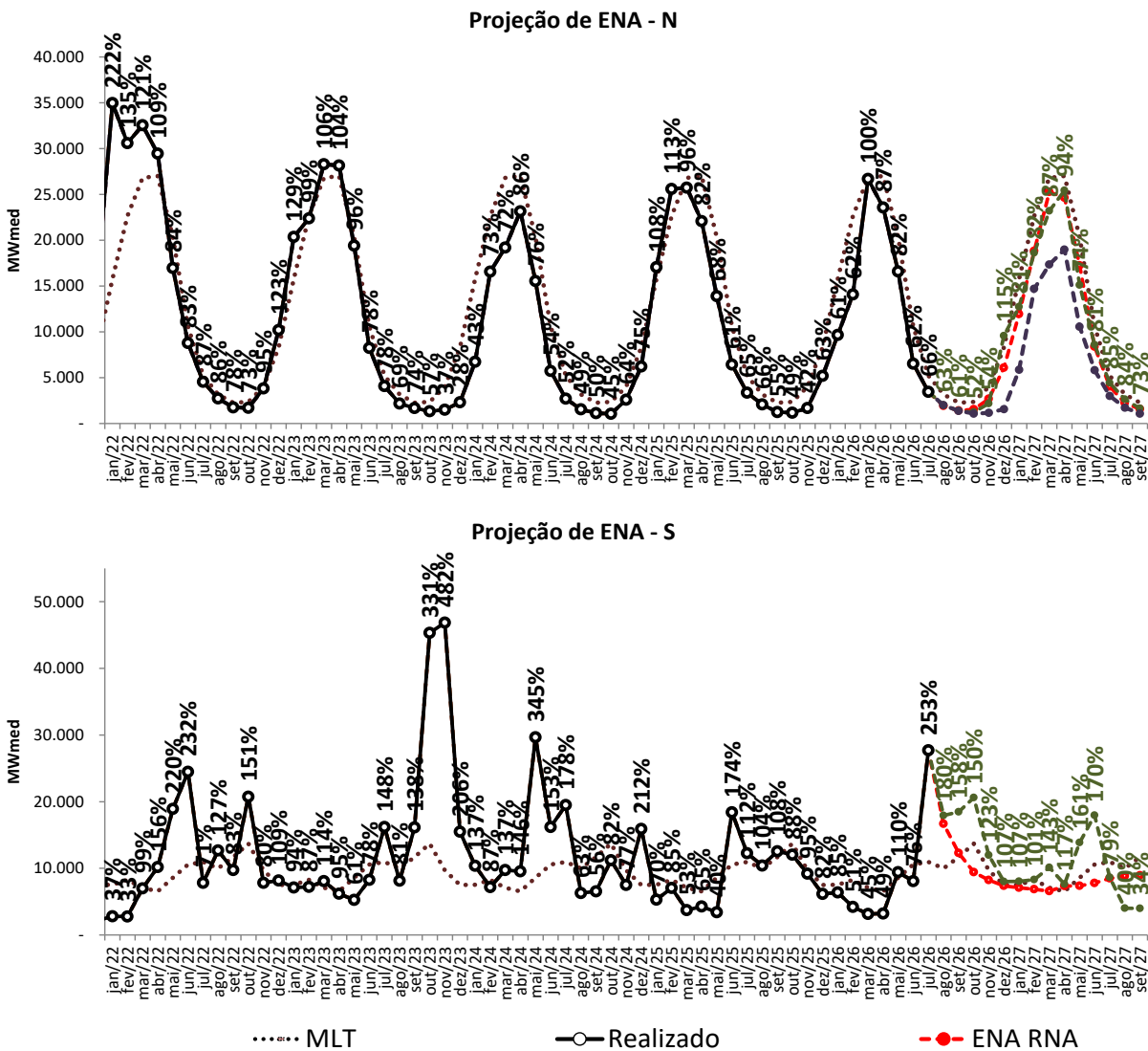
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



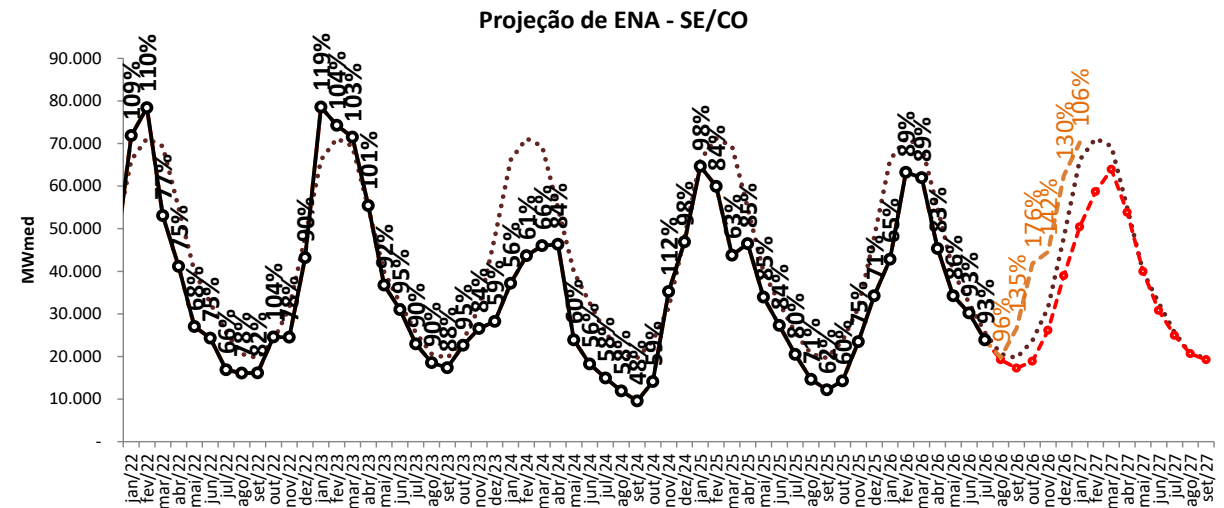
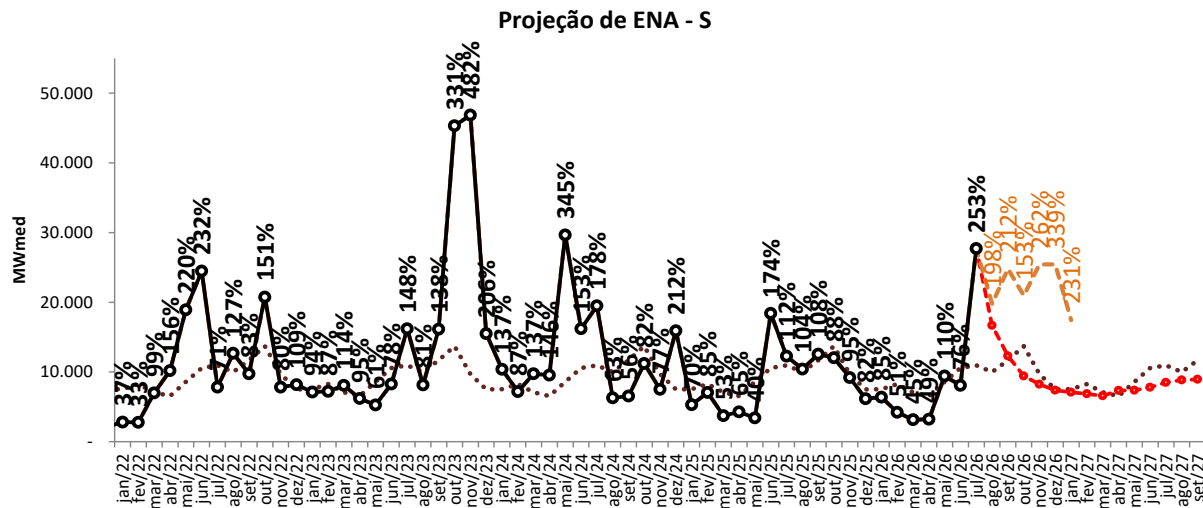
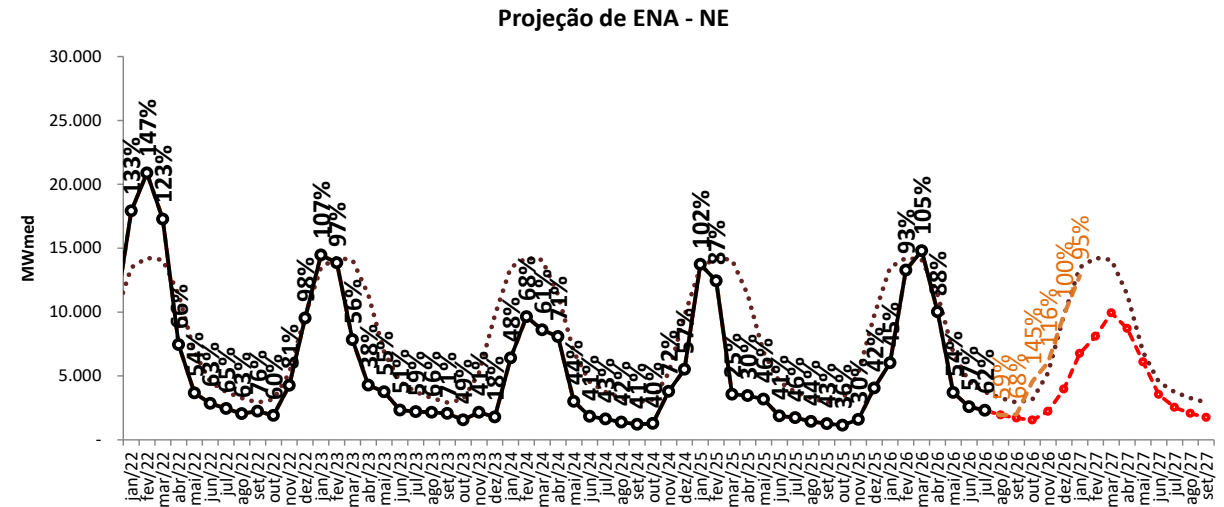
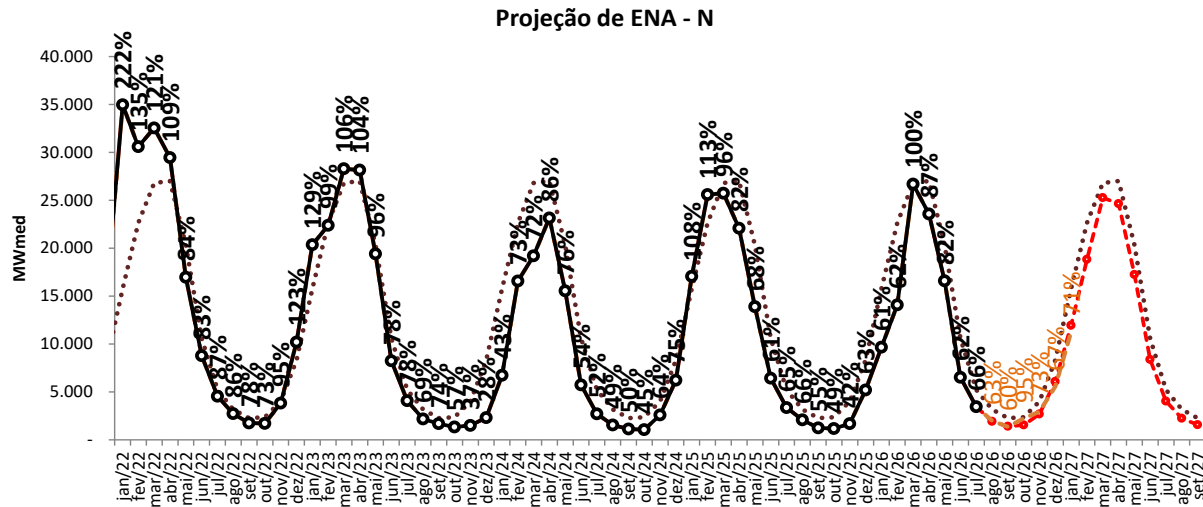
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

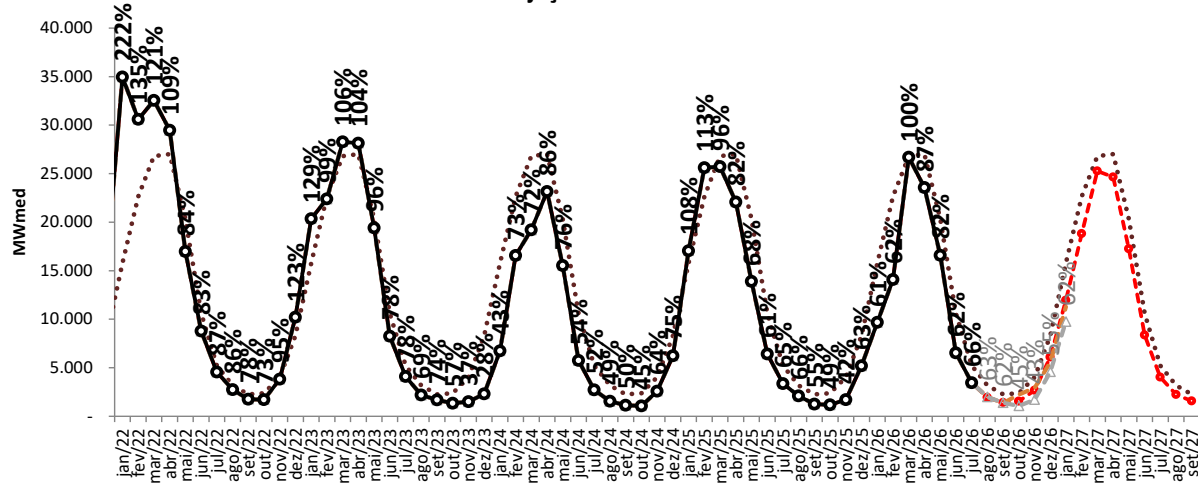


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2023 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2018

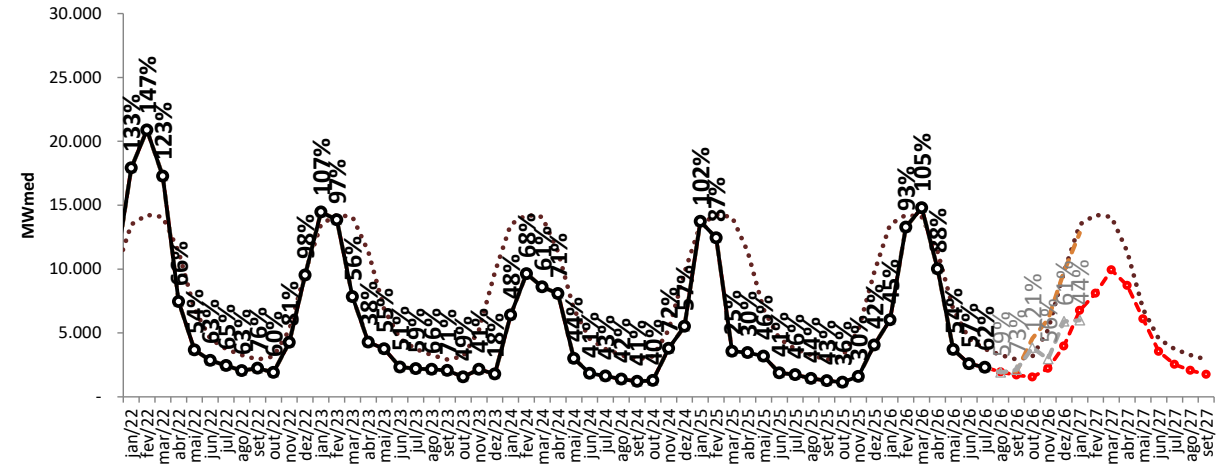
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

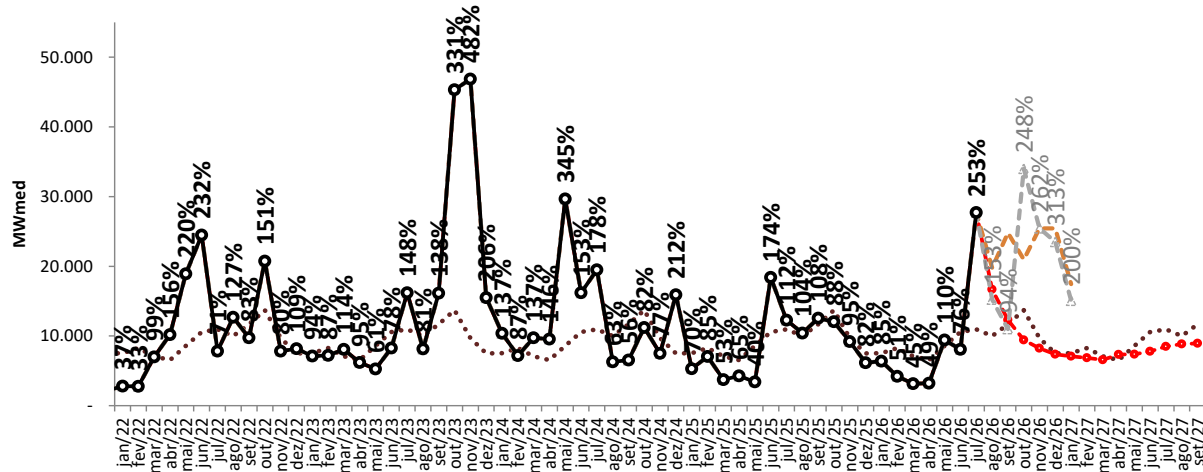
Projeção de ENA - N



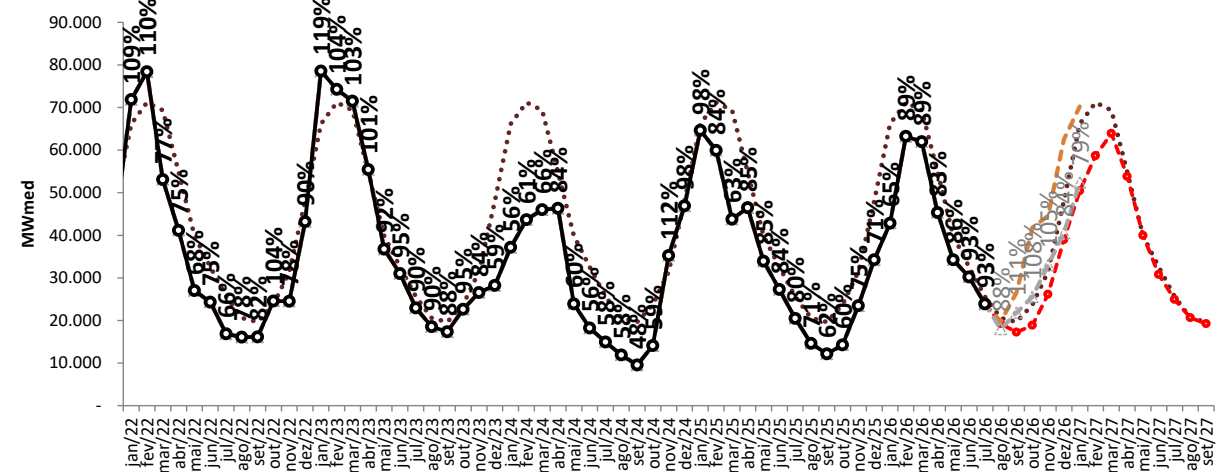
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

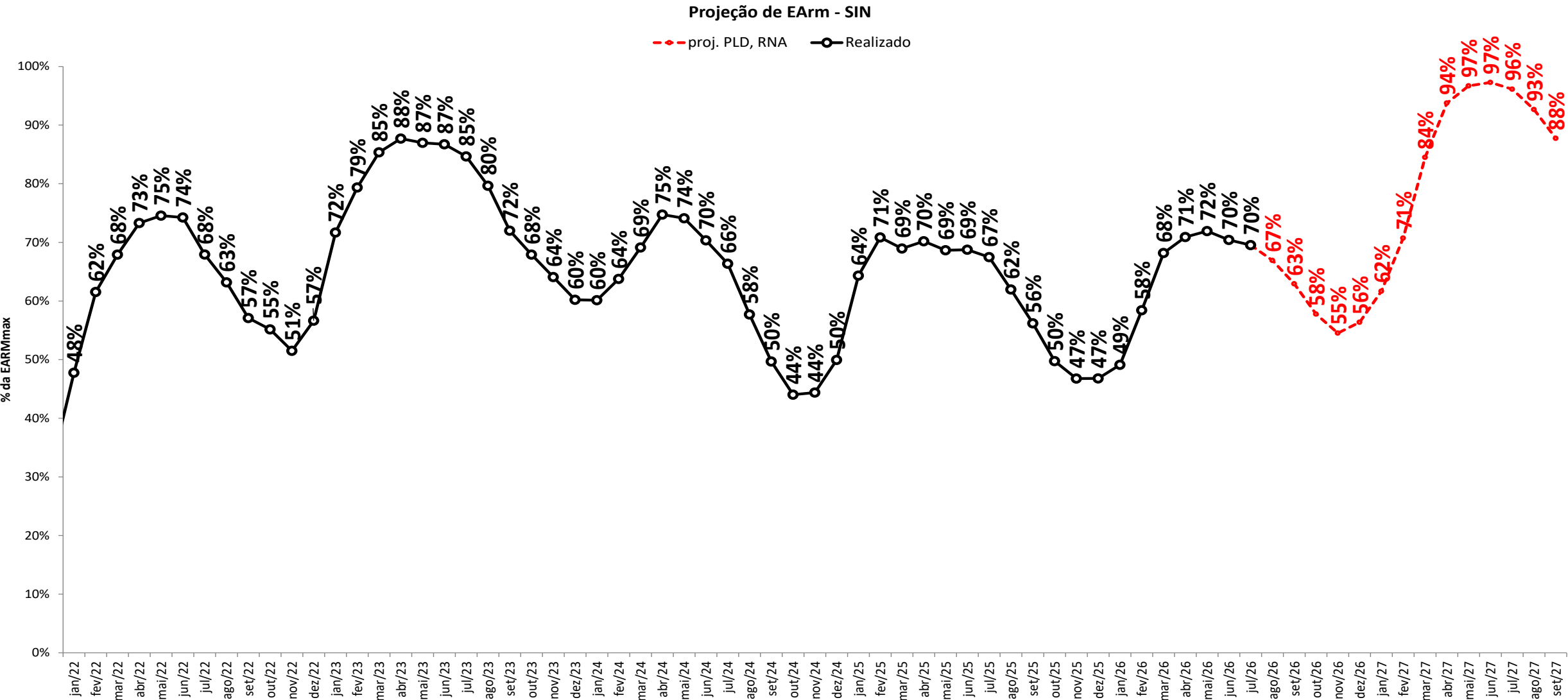
—○— Realizado

-●- ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

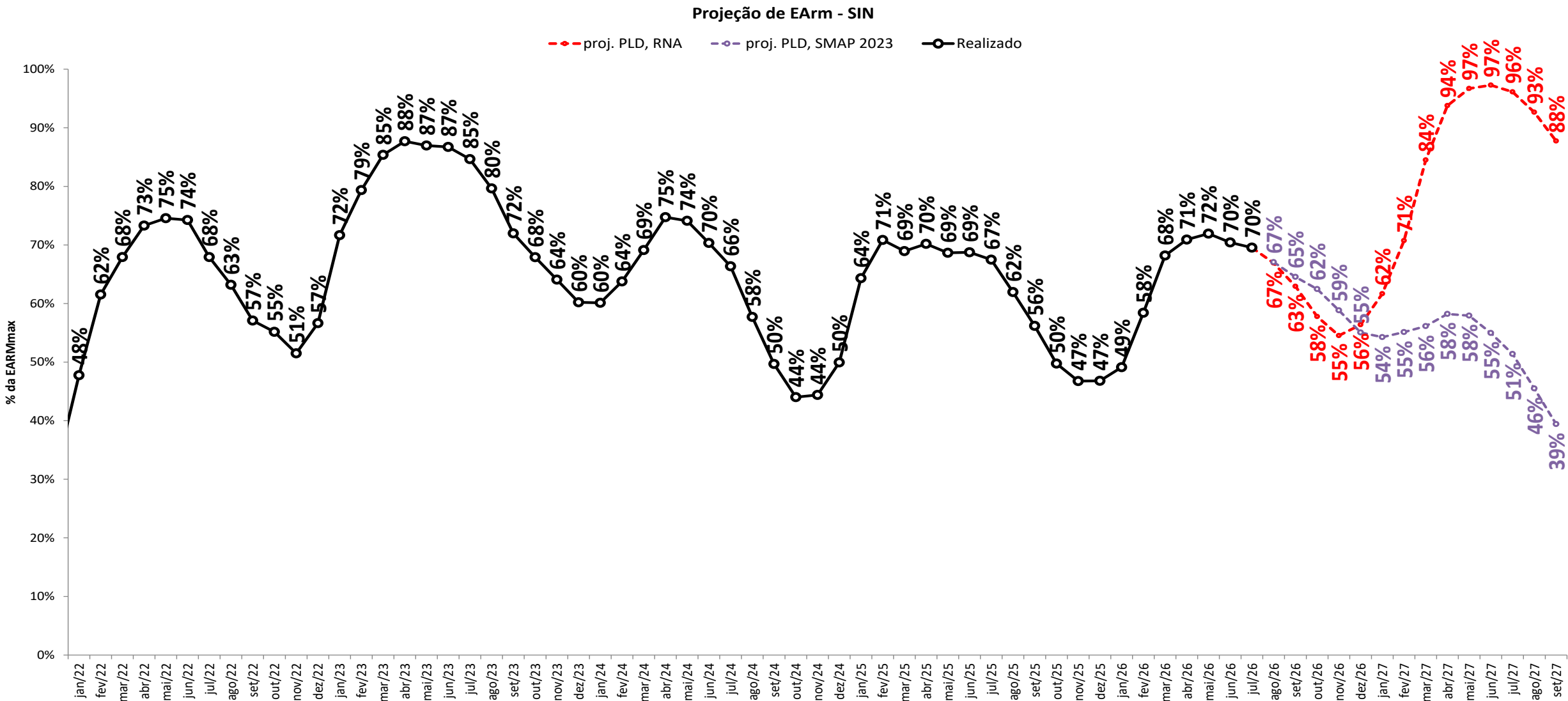
—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



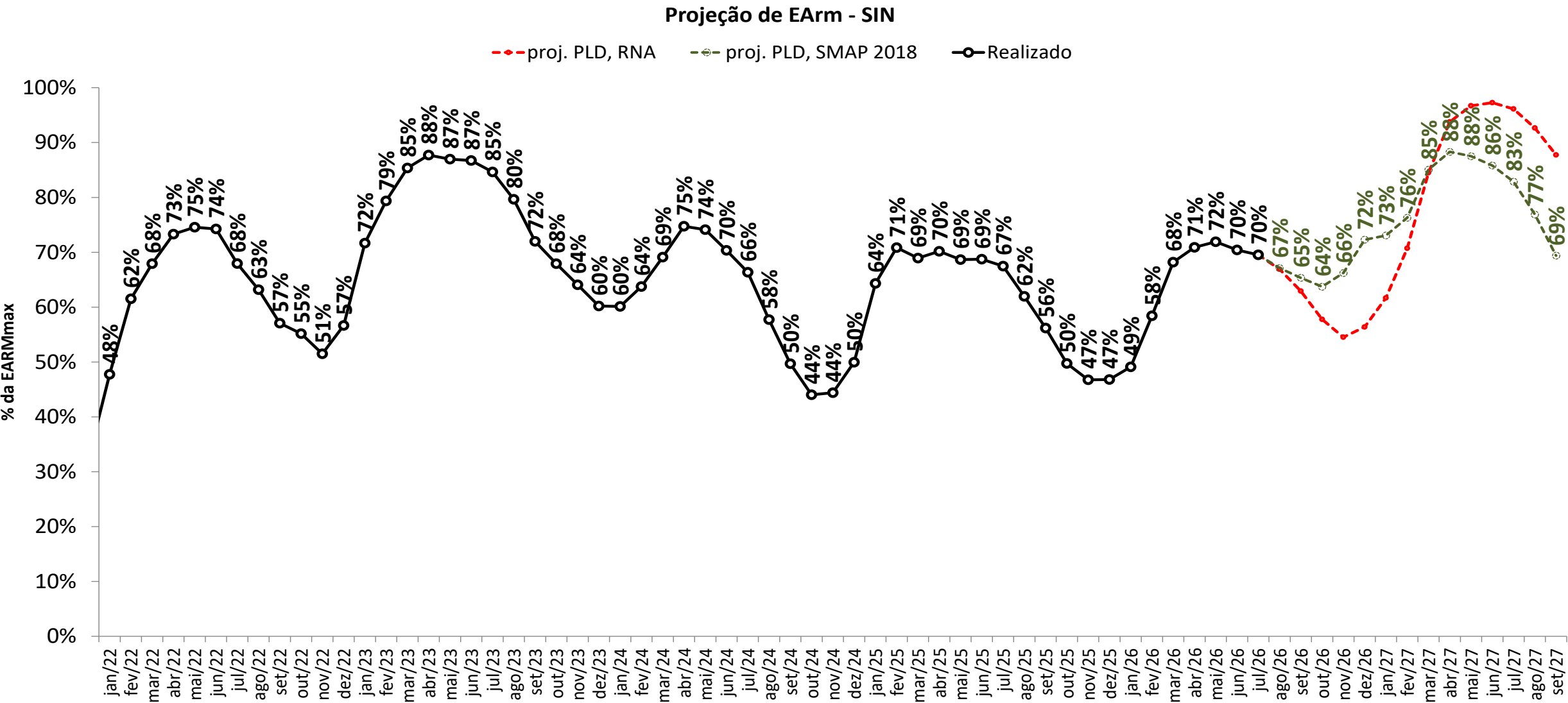
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



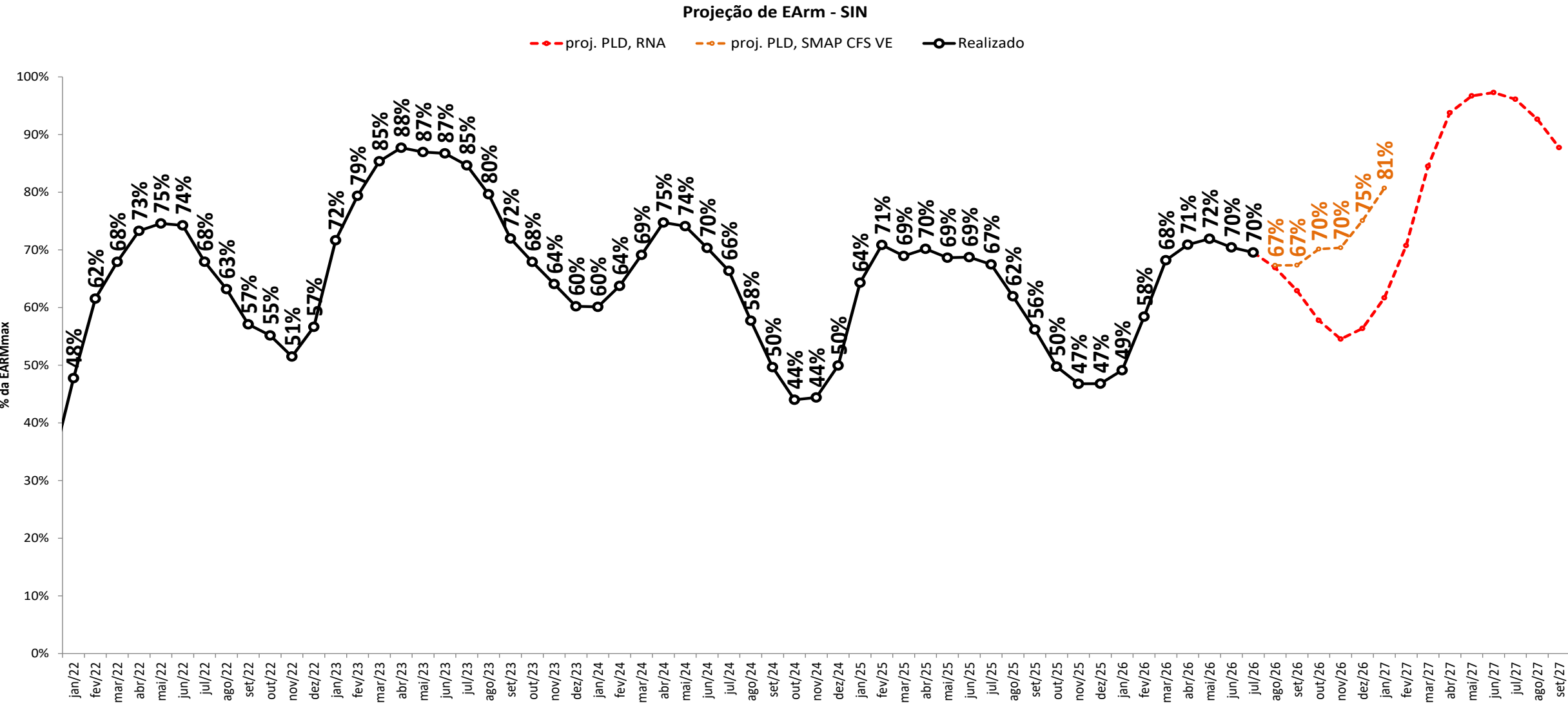
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



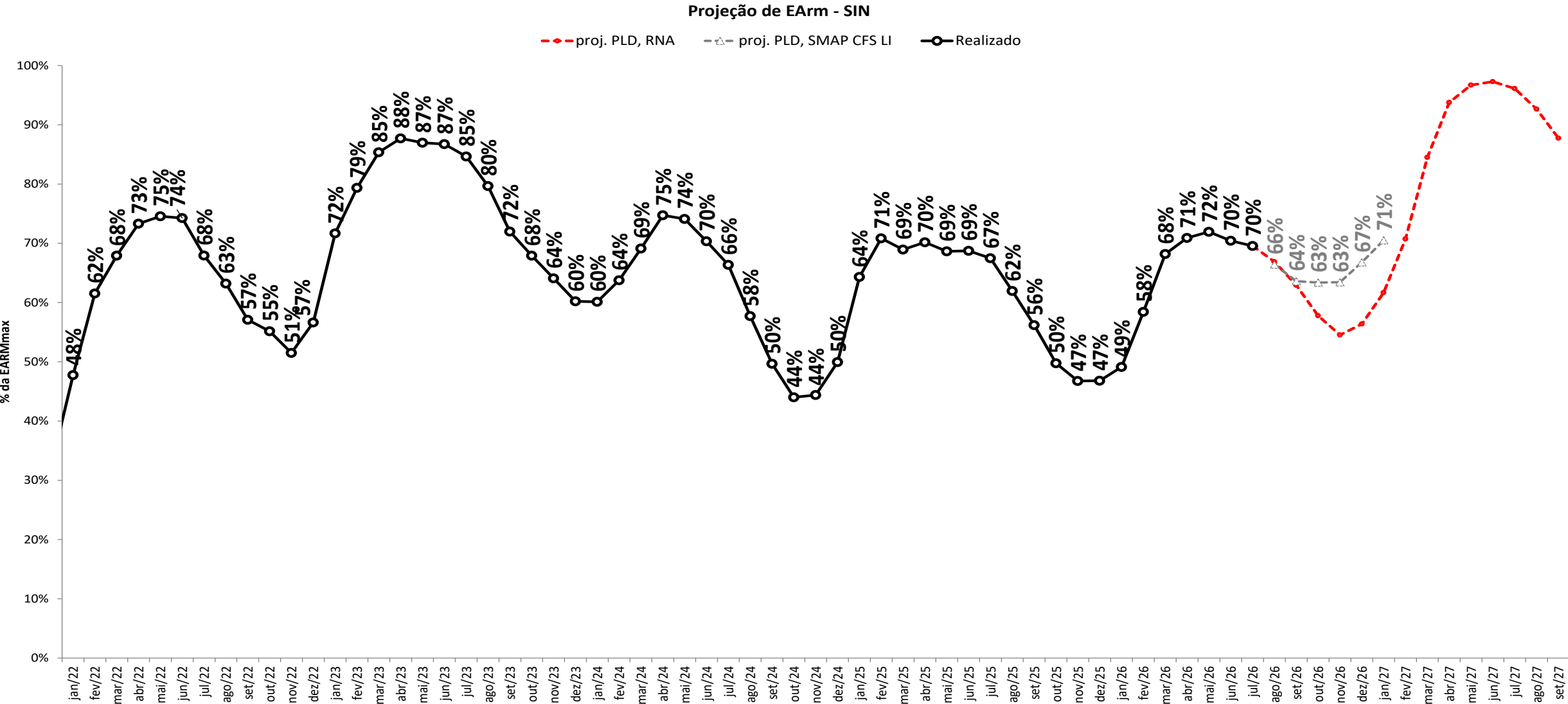
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

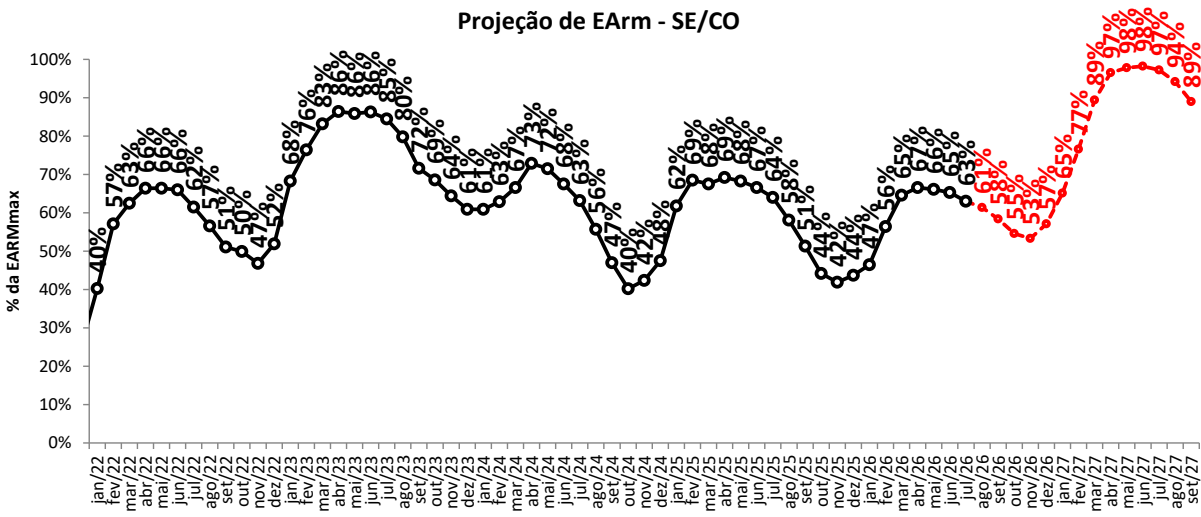
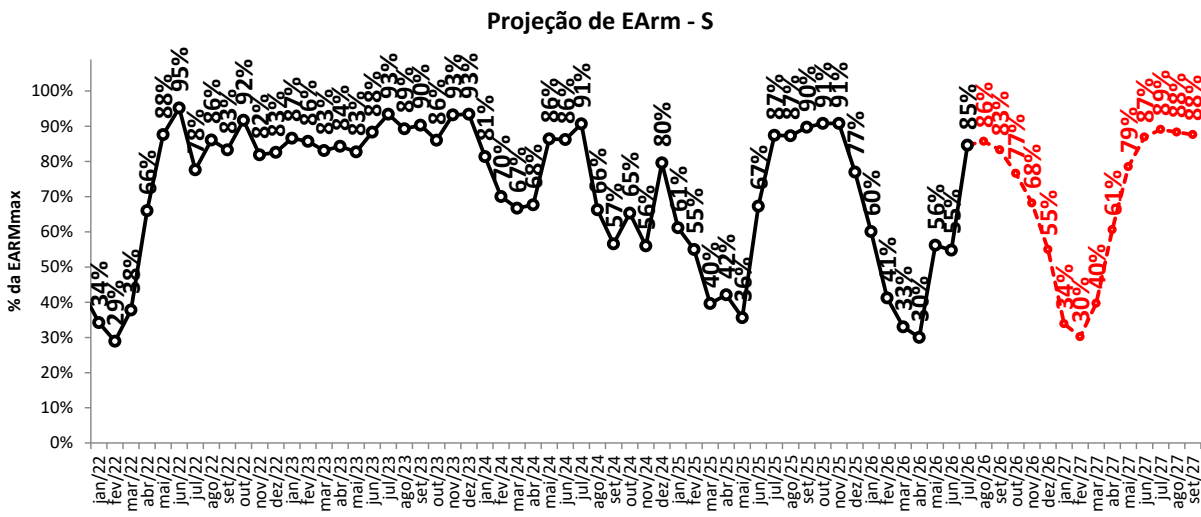
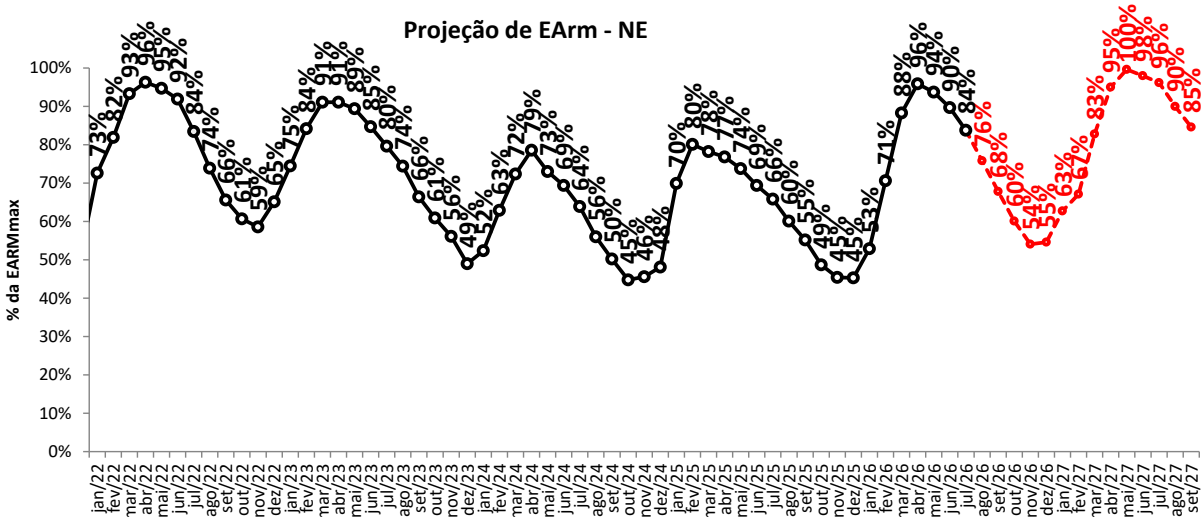
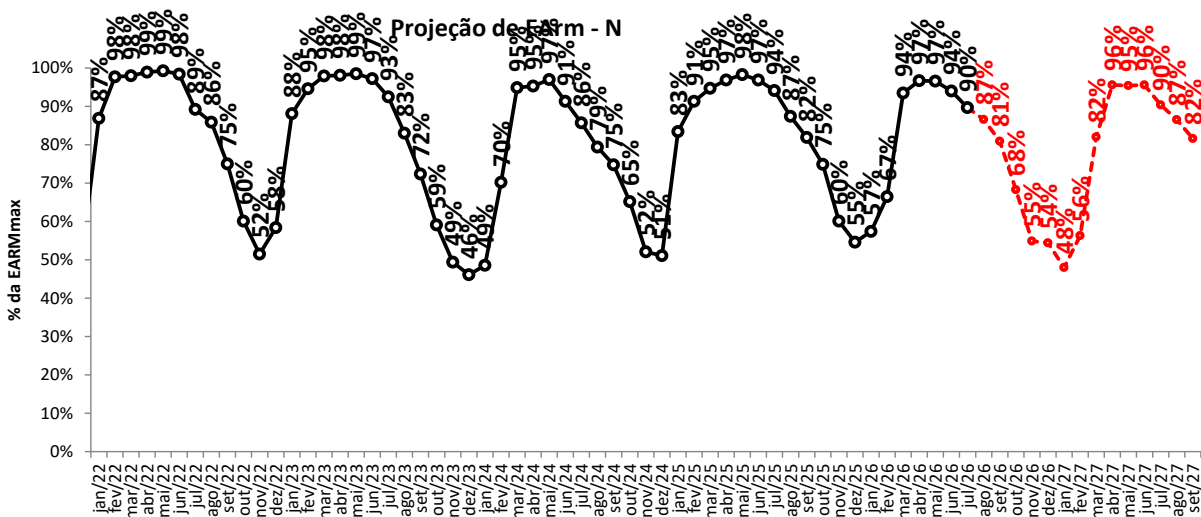


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



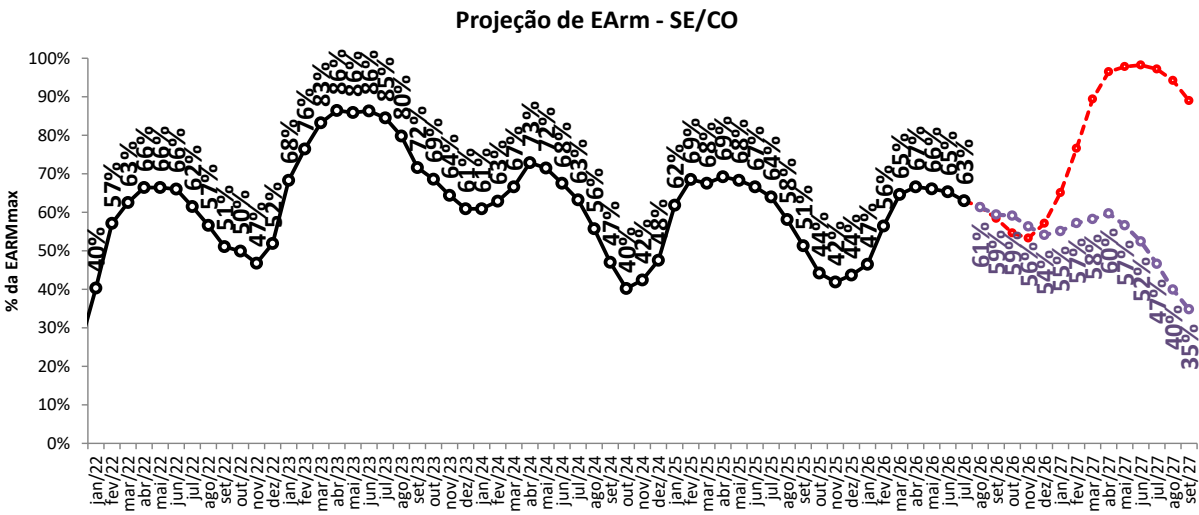
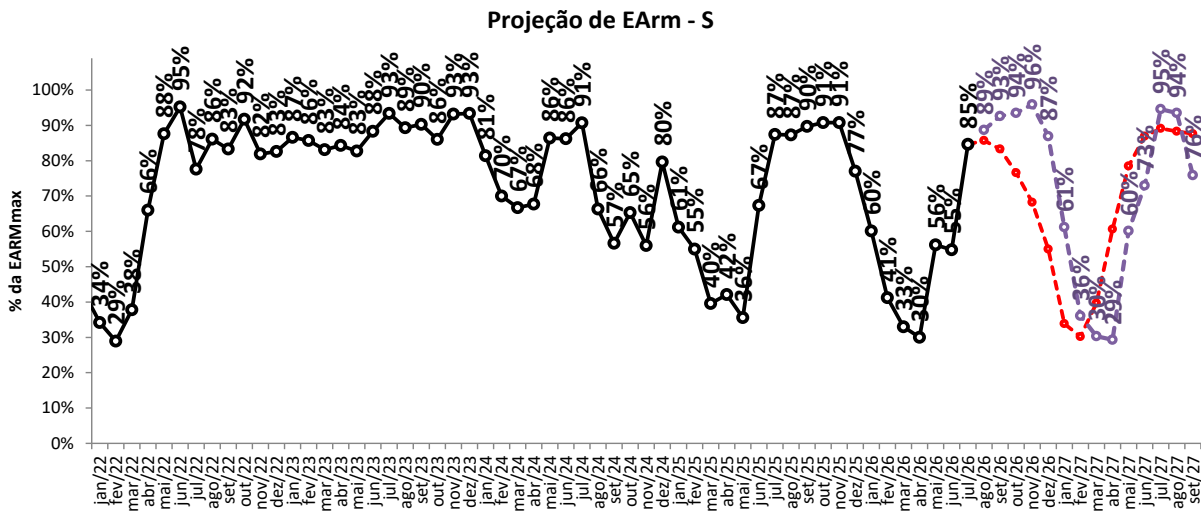
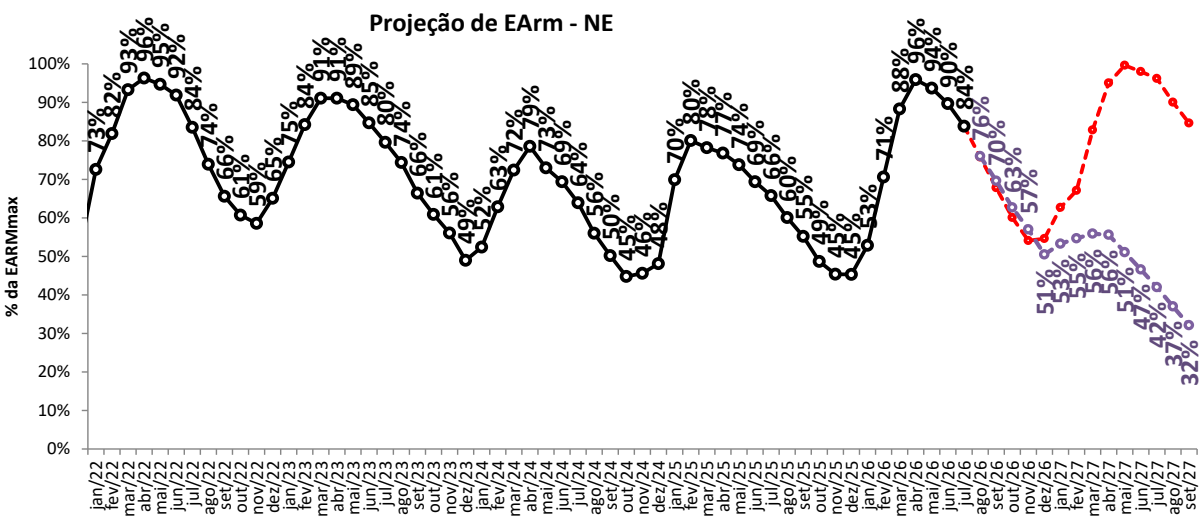
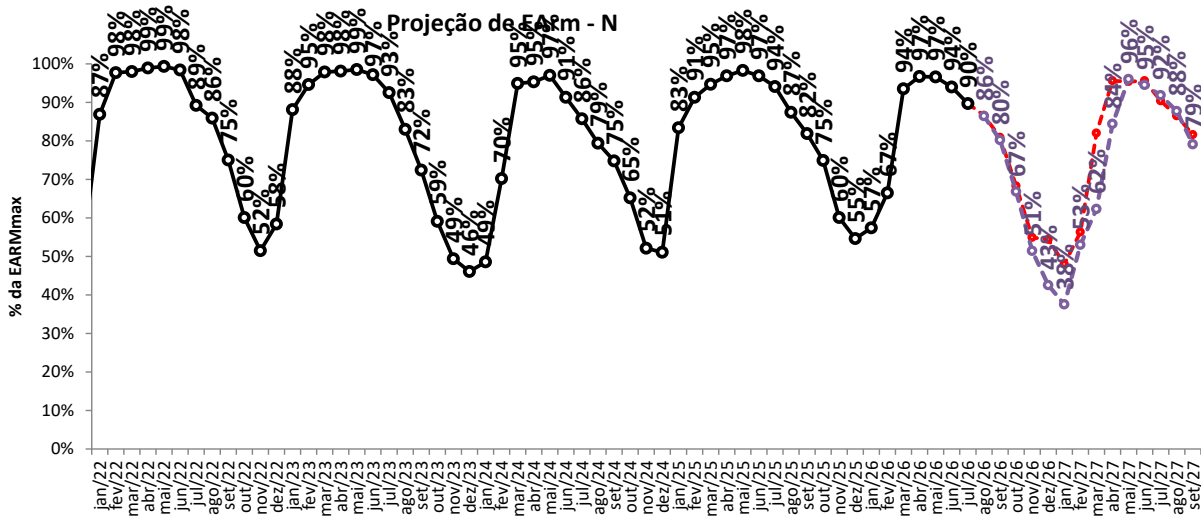
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



- - - proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

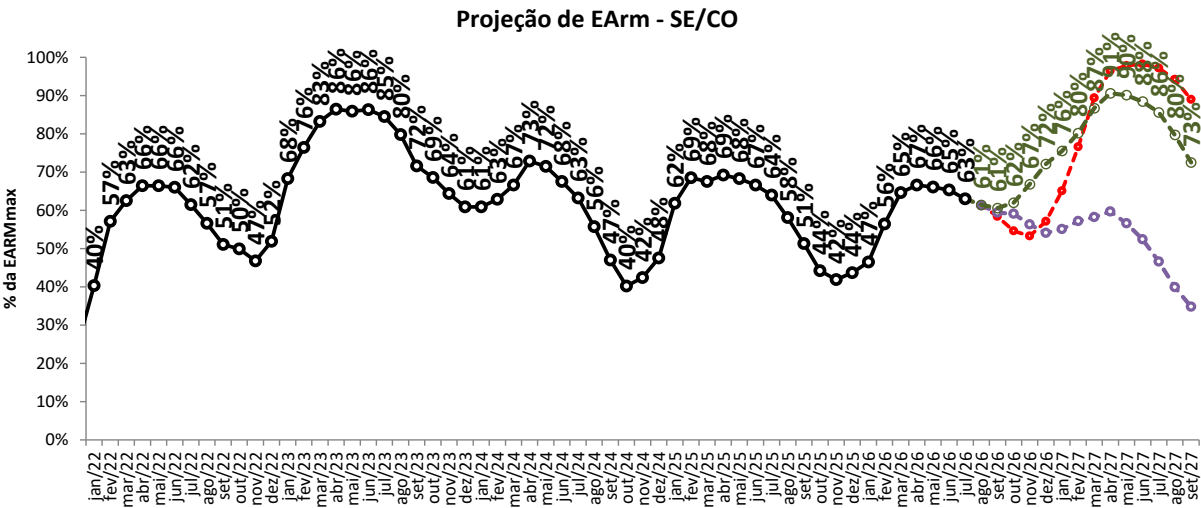
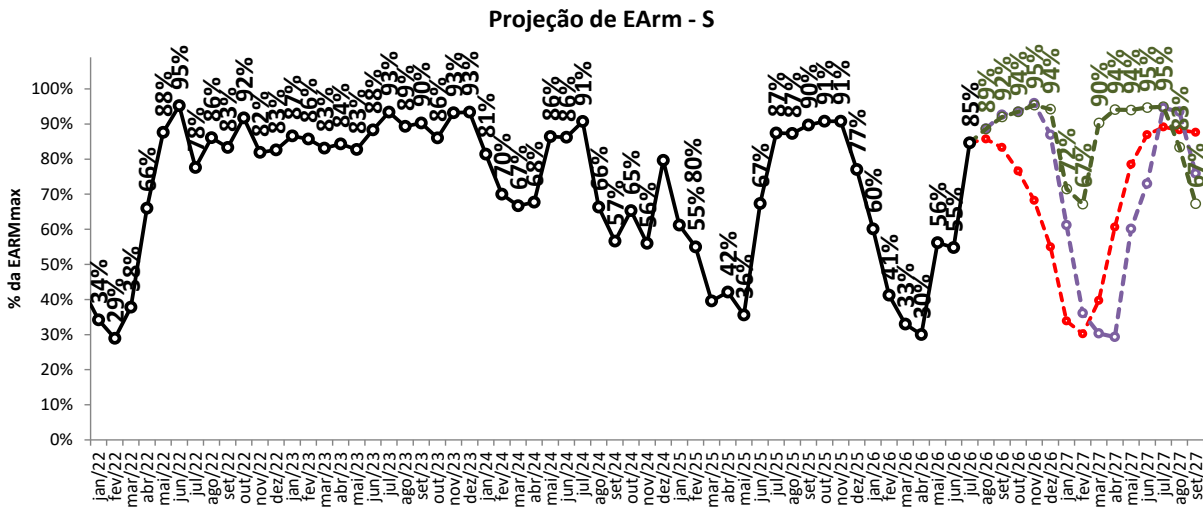
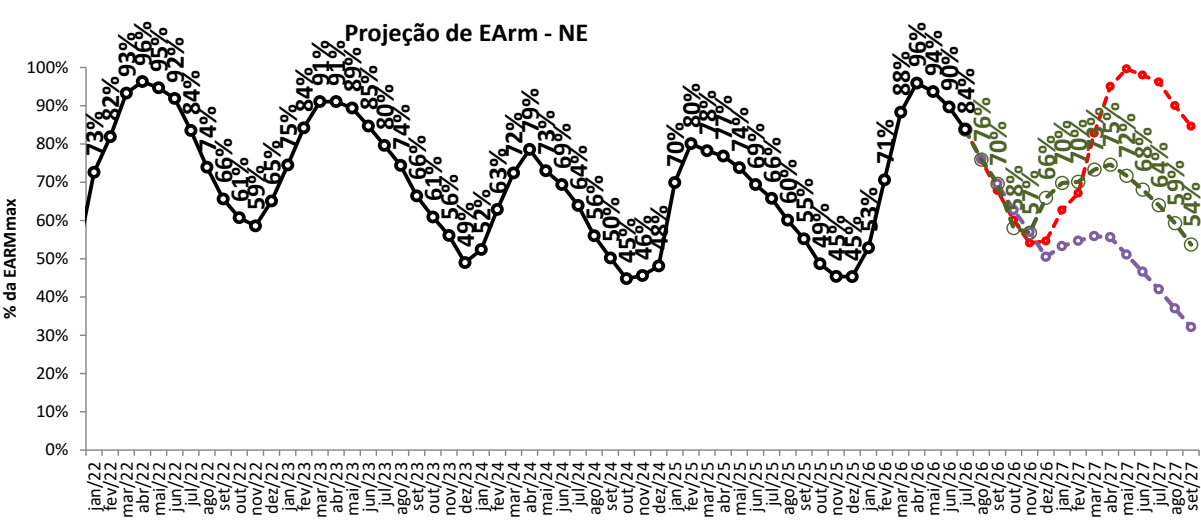
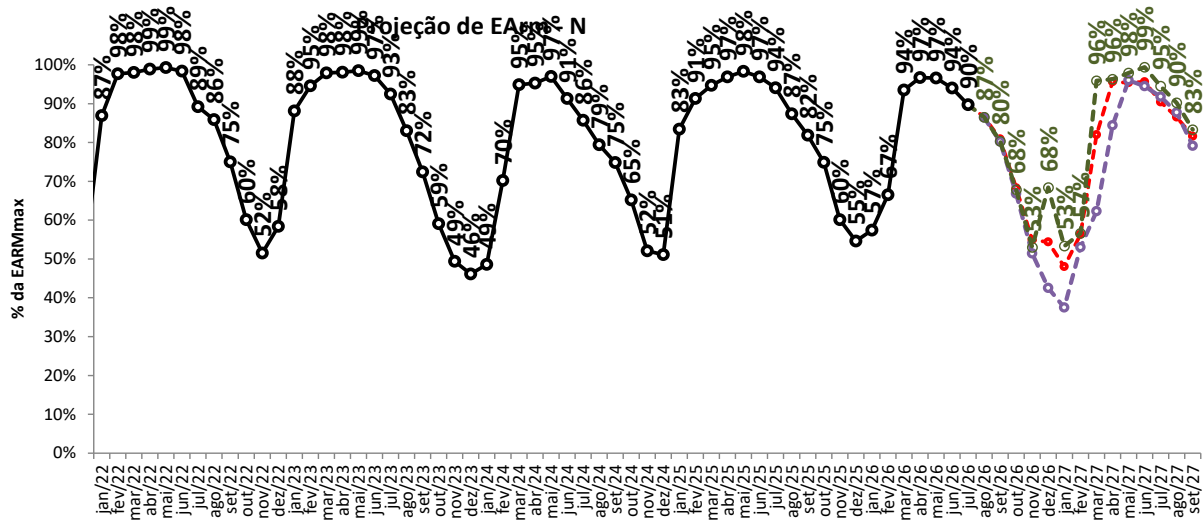


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

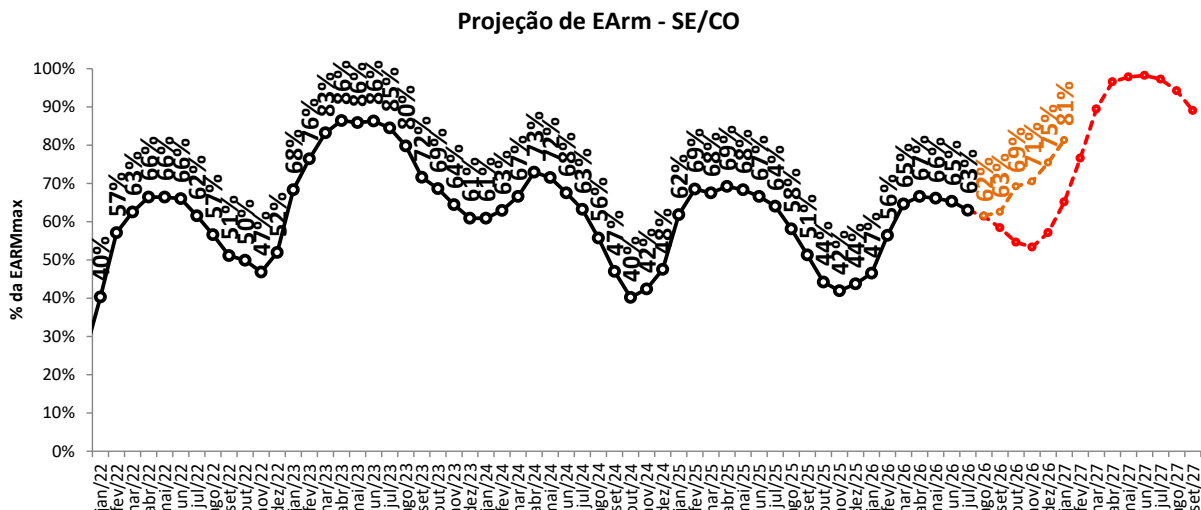
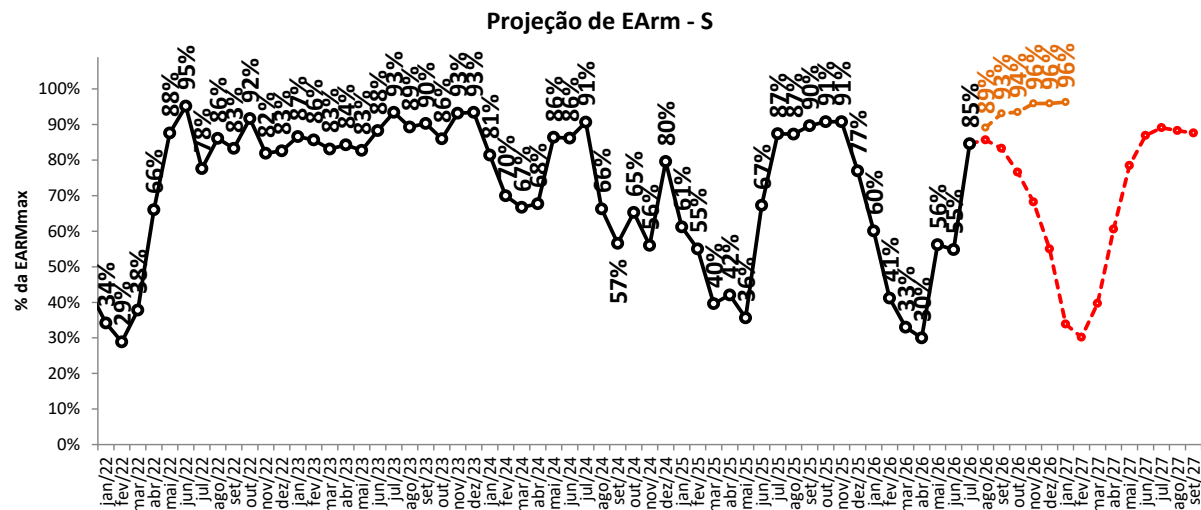
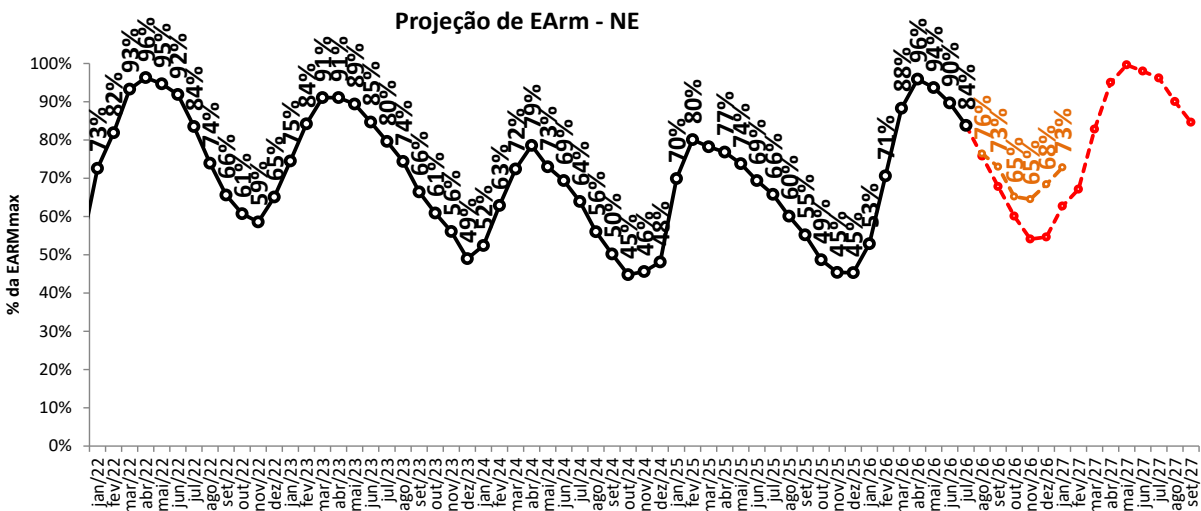
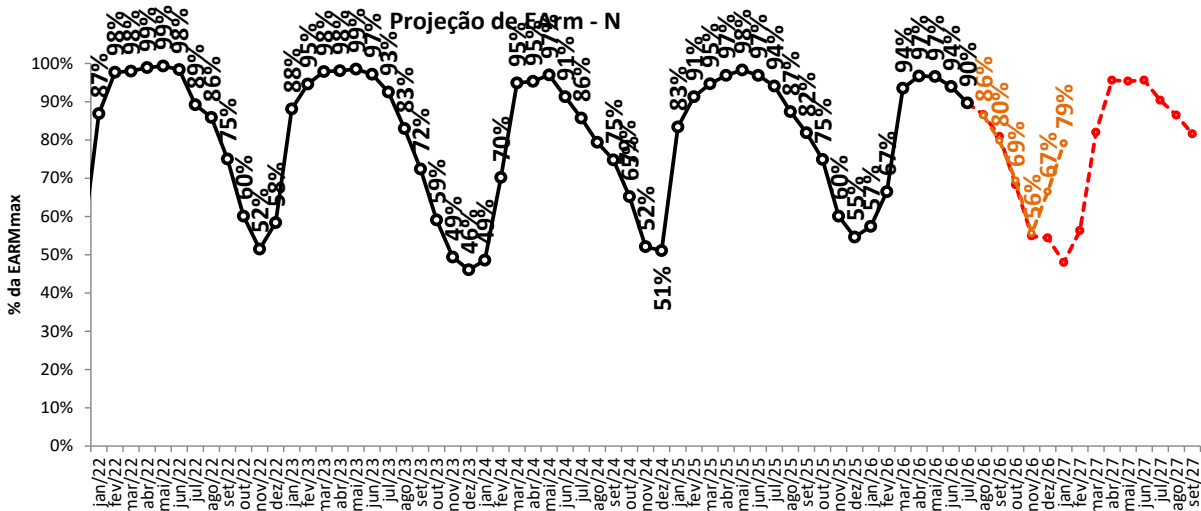
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



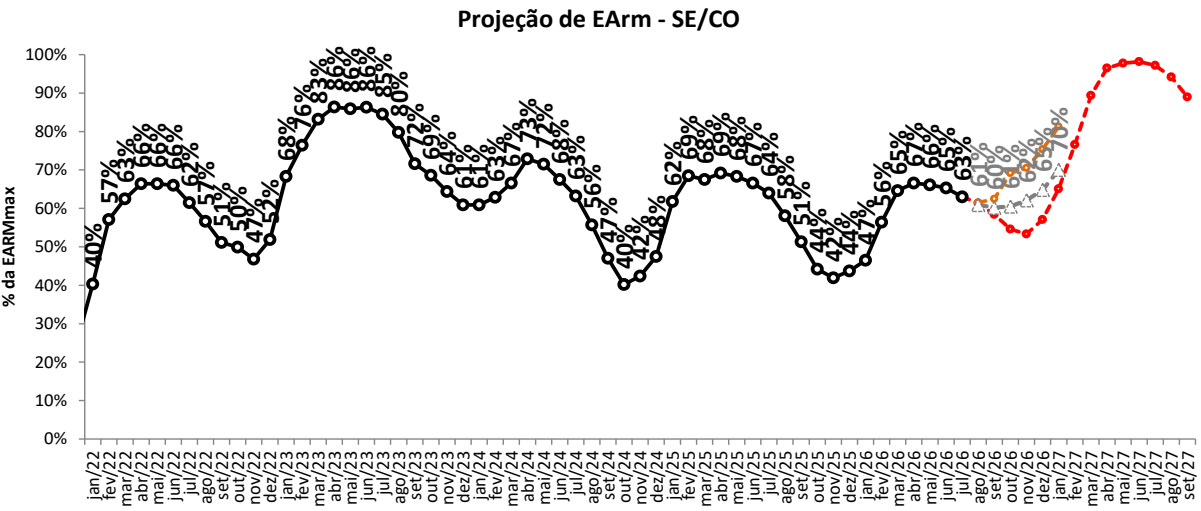
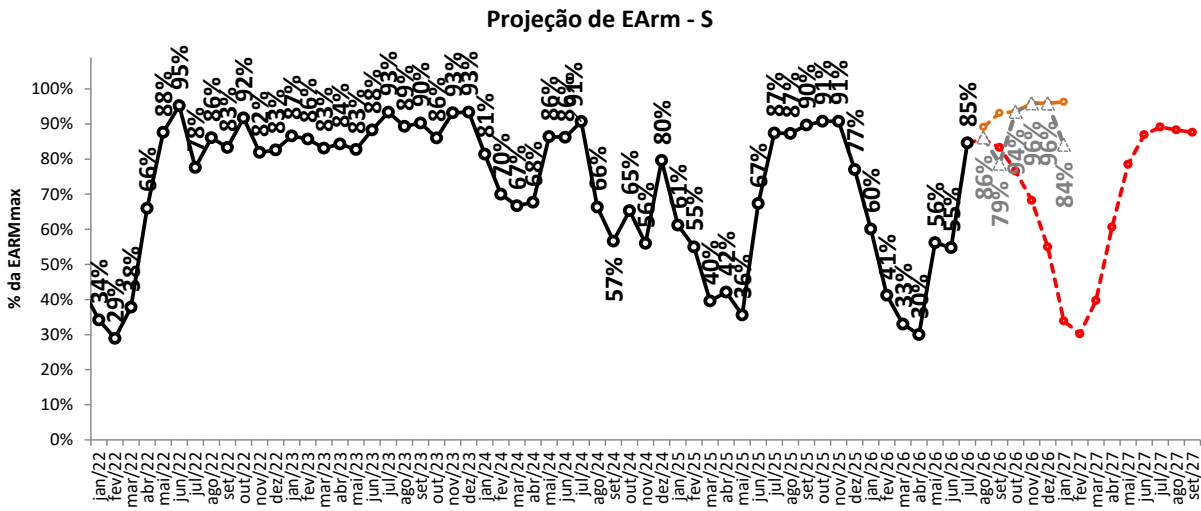
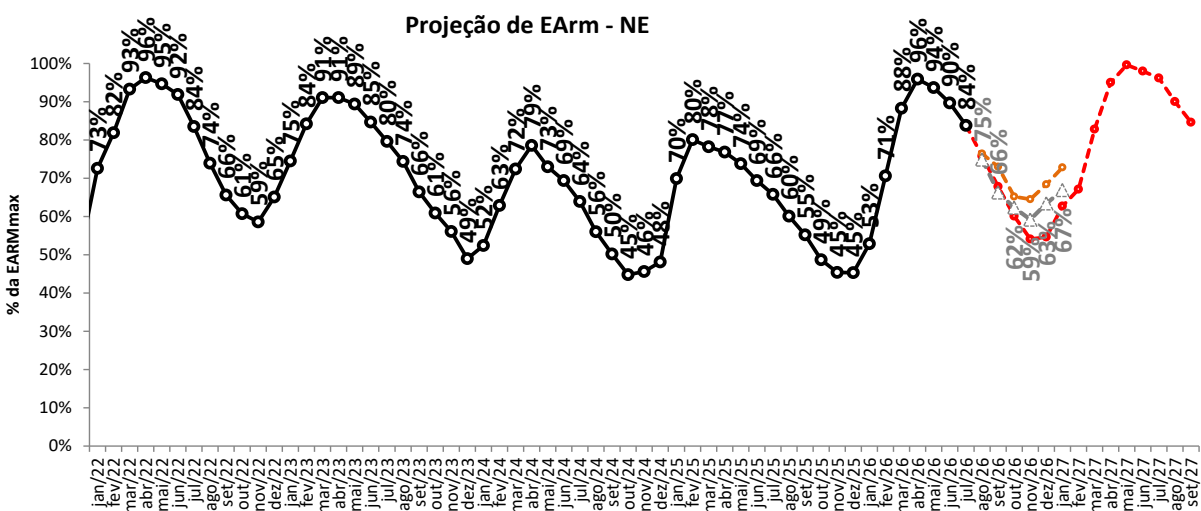
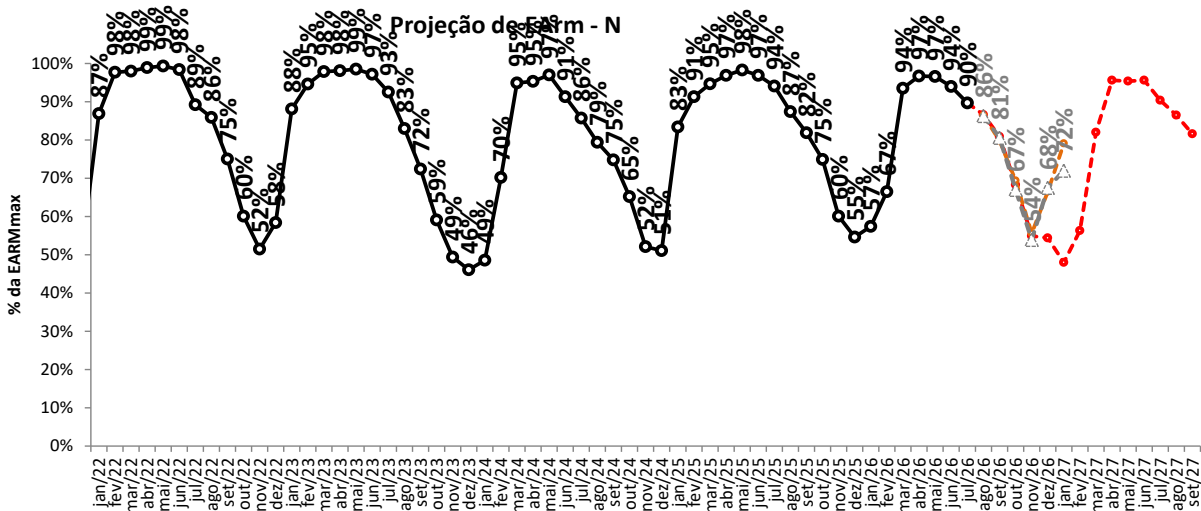
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

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	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	61	58	55	53	57	65	77	89	97	98	98	97	94	89
proj. PLD, SMAP 2023	61	59	59	56	54	55	57	58	60	57	52	47	40	35
proj. PLD, SMAP 2018	61	61	62	67	72	76	80	87	91	90	88	86	80	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	63	69	71	75	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	60	61	62	65	70	-	-	-	-	-	-	-	-

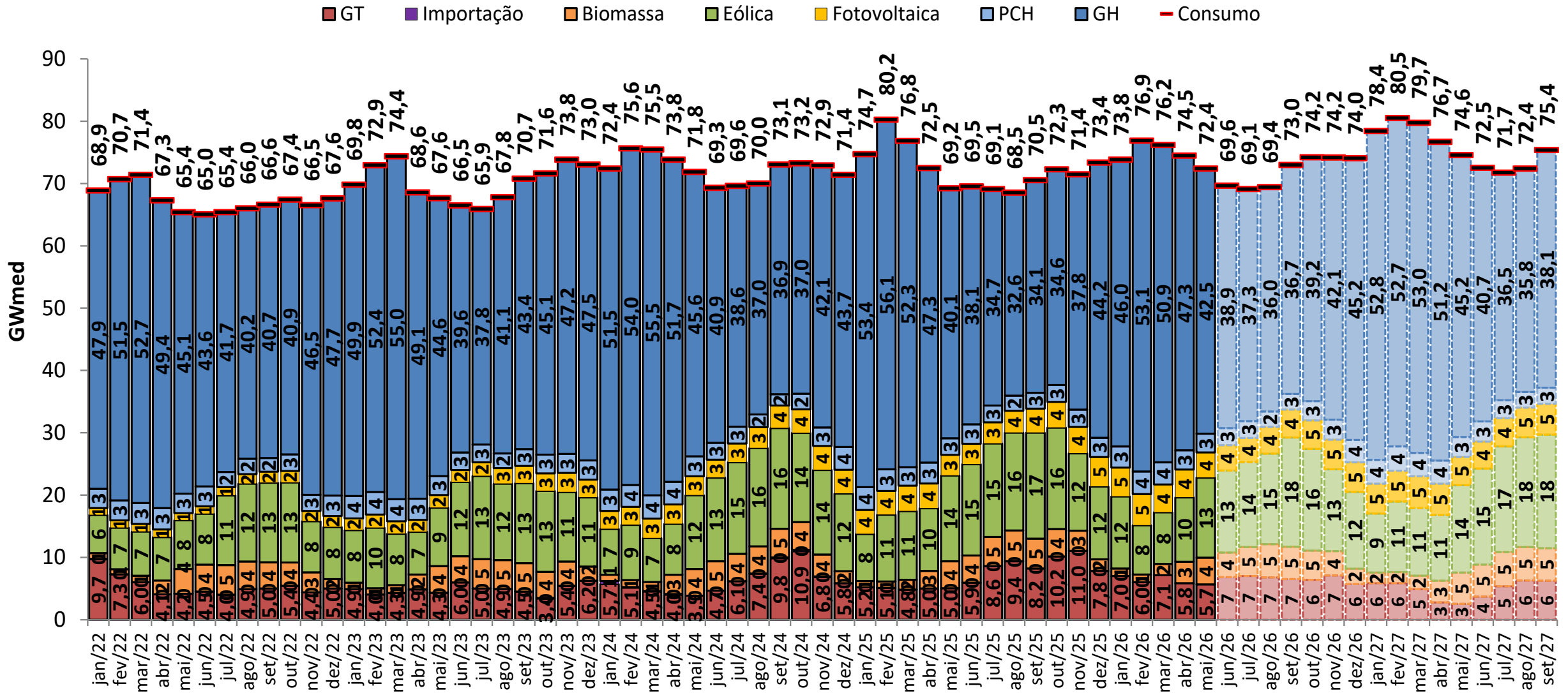
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	86	83	77	68	55	34	30	40	61	79	87	89	88	88
proj. PLD, SMAP 2023	89	93	94	96	87	61	36	30	29	60	73	95	94	76
proj. PLD, SMAP 2018	89	92	94	95	94	72	67	90	94	94	95	95	83	67
proj. PLD, SMAP CFS VE	89	93	94	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	79	94	96	96	84	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	76	68	60	54	55	63	67	83	95	100	98	96	90	85
proj. PLD, SMAP 2023	76	70	63	57	51	53	55	56	56	51	47	42	37	32
proj. PLD, SMAP 2018	76	70	58	57	66	70	70	73	75	72	68	64	59	54
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	73	65	65	68	73	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	66	62	59	63	67	-	-	-	-	-	-	-	-

N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	87	81	68	55	54	48	56	82	96	95	96	90	87	82
proj. PLD, SMAP 2023	86	80	67	51	43	38	53	62	84	96	95	92	88	79
proj. PLD, SMAP 2018	87	80	68	53	68	53	57	96	96	98	99	95	90	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	80	69	56	67	79	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	81	67	54	68	72	-	-	-	-	-	-	-	-

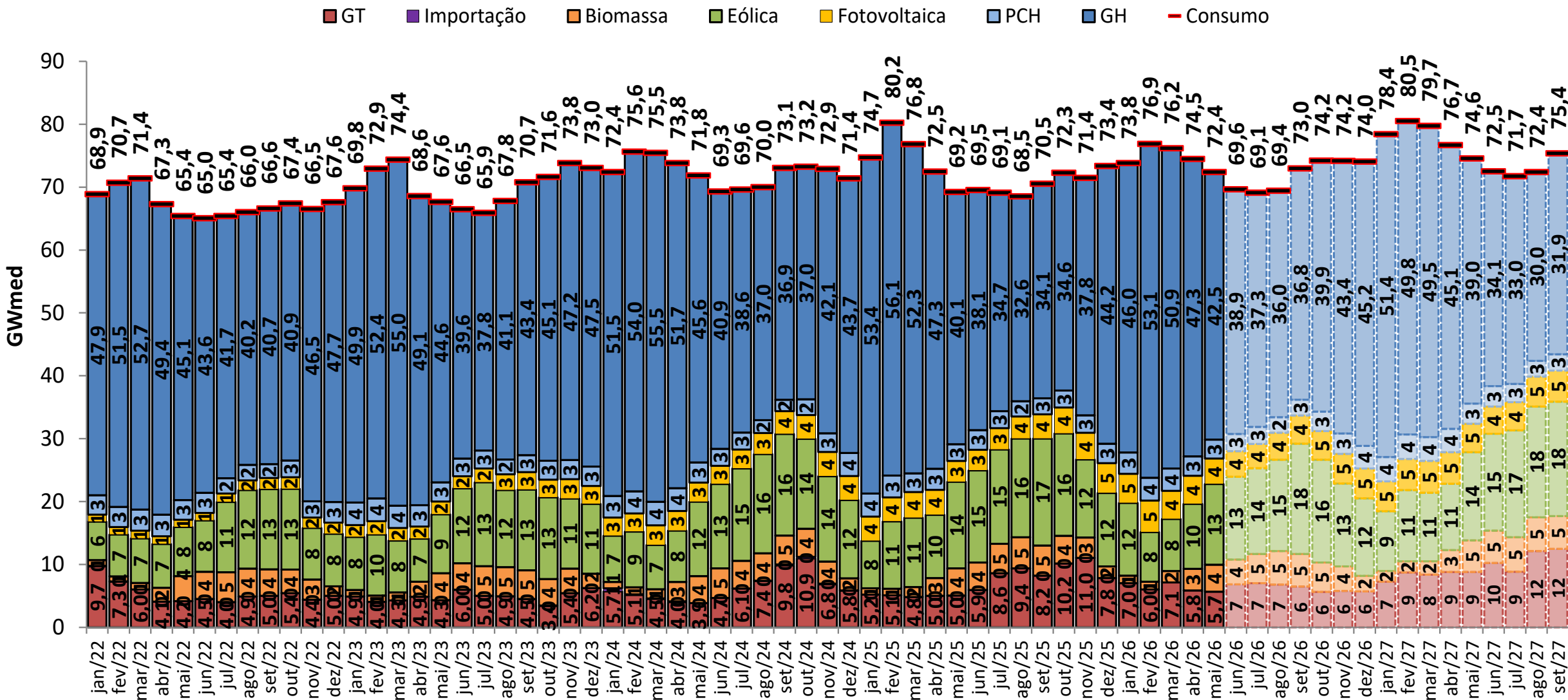
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	67	63	58	55	56	62	71	84	94	97	97	96	93	88
proj. PLD, SMAP 2023	67	65	62	59	55	54	55	56	58	58	55	51	46	39
proj. PLD, SMAP 2018	67	65	64	66	72	73	76	85	88	88	86	83	77	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	67	70	70	75	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	64	63	63	67	71	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



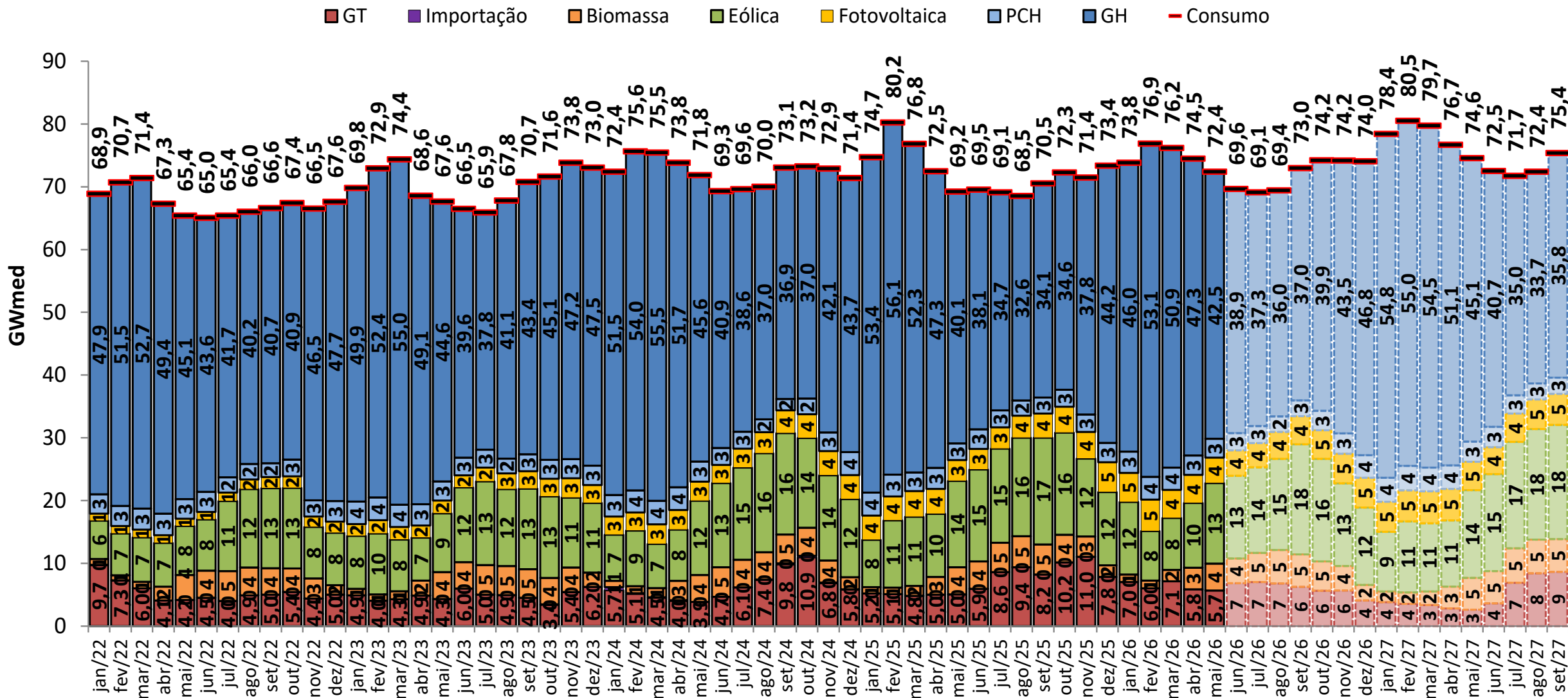
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



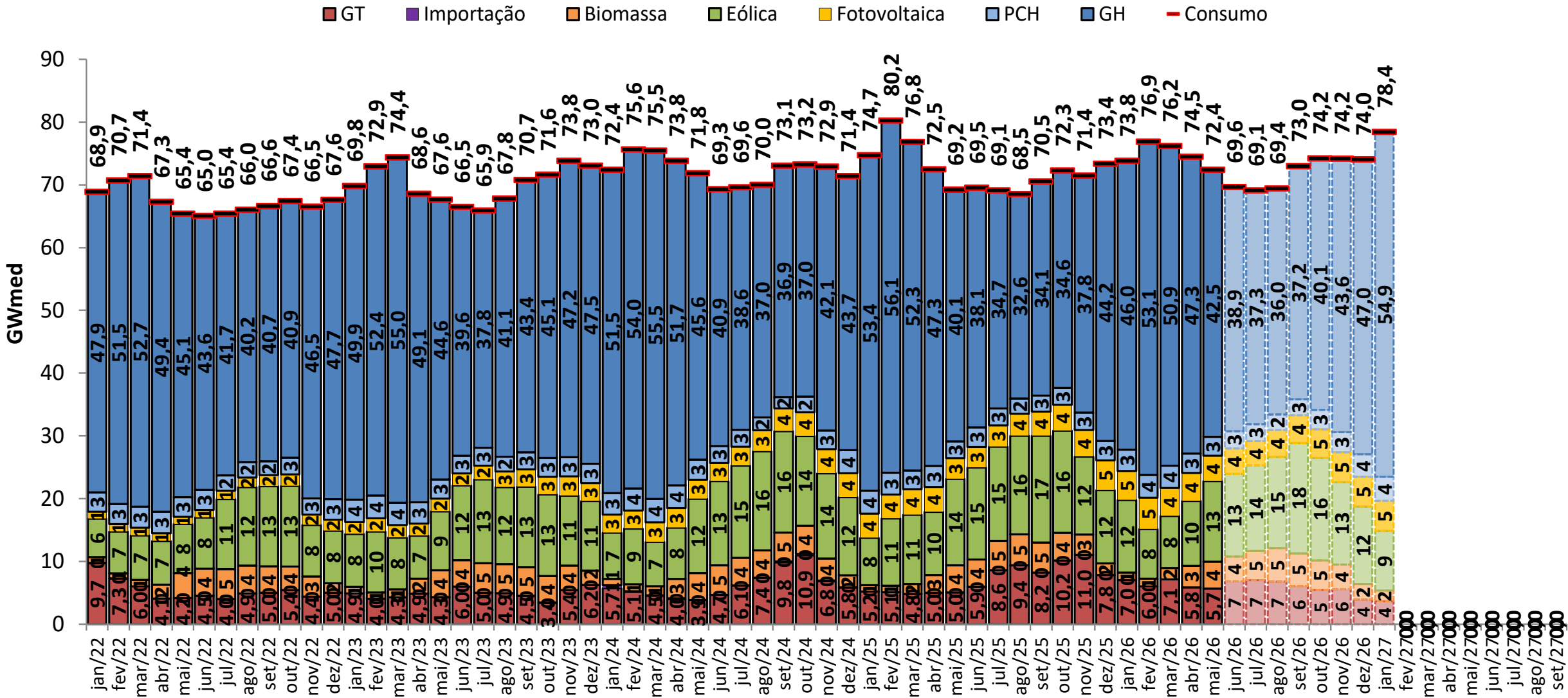
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



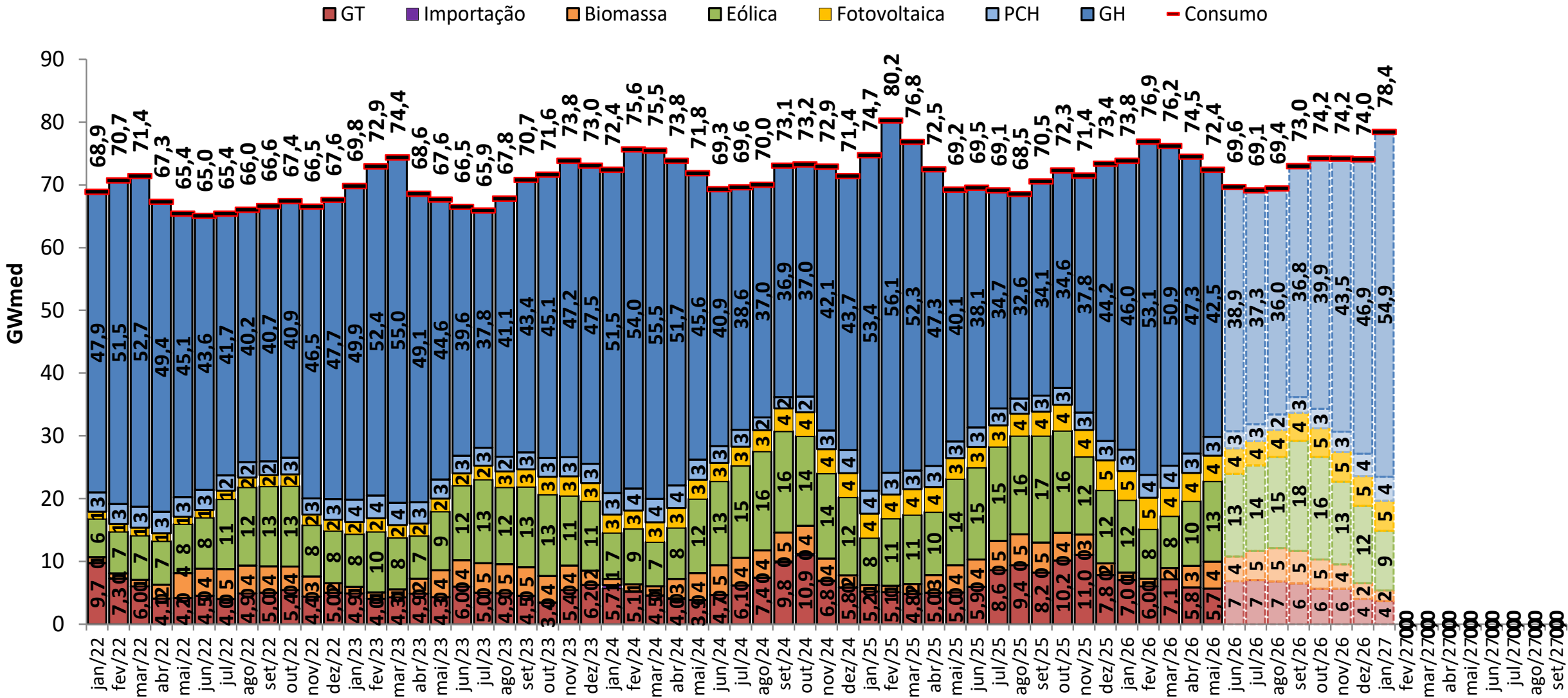
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



GF Sazo - perdas (≈4,267%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.217	29.465	31.936	32.510	34.064	33.396
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.279	7.375	7.958	8.050	8.451	8.003
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.570	9.394	10.215	10.246	10.924	10.580
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	50.671	50.854	55.117	55.881	58.780	57.184
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,3	9,6	9,3
Pacotão (PCH)	Sul										8,7	9,2	8,9
Perfil MRE		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%
Expansão UHEs - perdas (≈4,267%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	9,2	8,9
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	8,8	8,6
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	18,0	17,5
GF Sazo Total (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.217	29.465	31.936	32.517	34.073	33.405
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.279	7.375	7.958	8.058	8.460	8.012
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.570	9.394	10.215	10.246	10.924	10.580
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	50.671	50.854	55.117	55.896	58.798	57.201

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

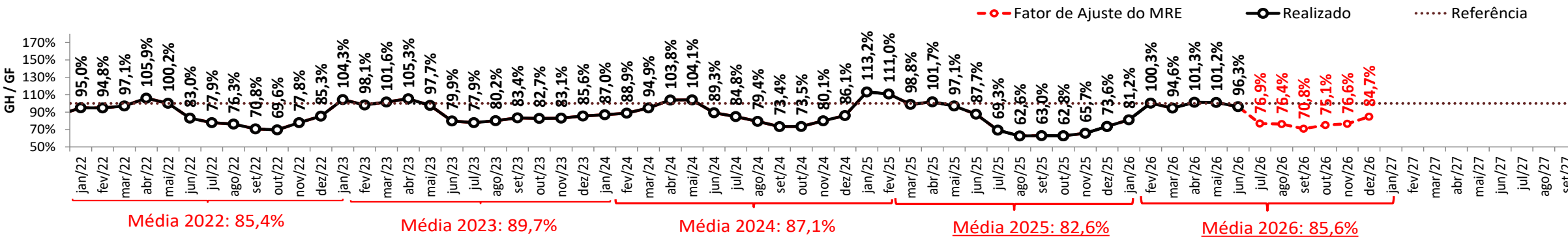
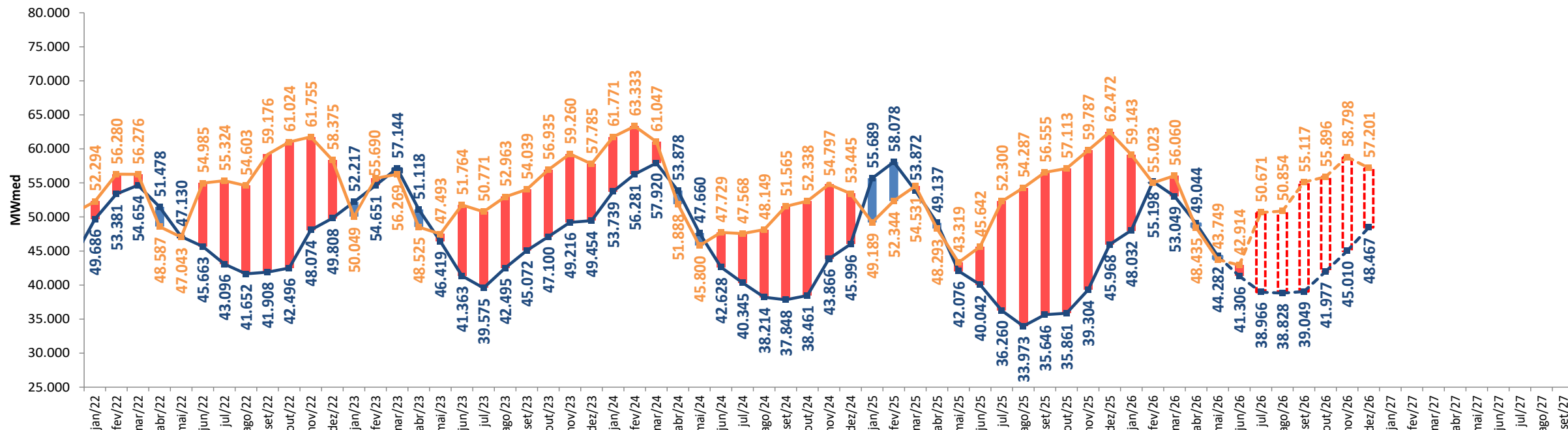
	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.752	30.631	30.836
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.615	7.599	7.390
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	9.983	9.765	9.797	9.692	9.823	9.769
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	52.857	52.860	52.858	52.859	52.856	52.799
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,4	9,4	9,4
Pacotão (PCH)	Sul										8,9	8,9	8,9
	Expansão - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	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	0,0	4,6	5,9	5,9
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	11,4	11,4
	GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.757	30.636	30.841
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.620	7.605	7.395
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	9.983	9.765	9.797	9.692	9.823	9.769
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	52.857	52.860	52.858	52.869	52.867	52.811

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

projeção do MRE

proj. PLD RNA

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



Média 2022: 85,4%

Média 2023: 89,7%

Média 2024: 87,1%

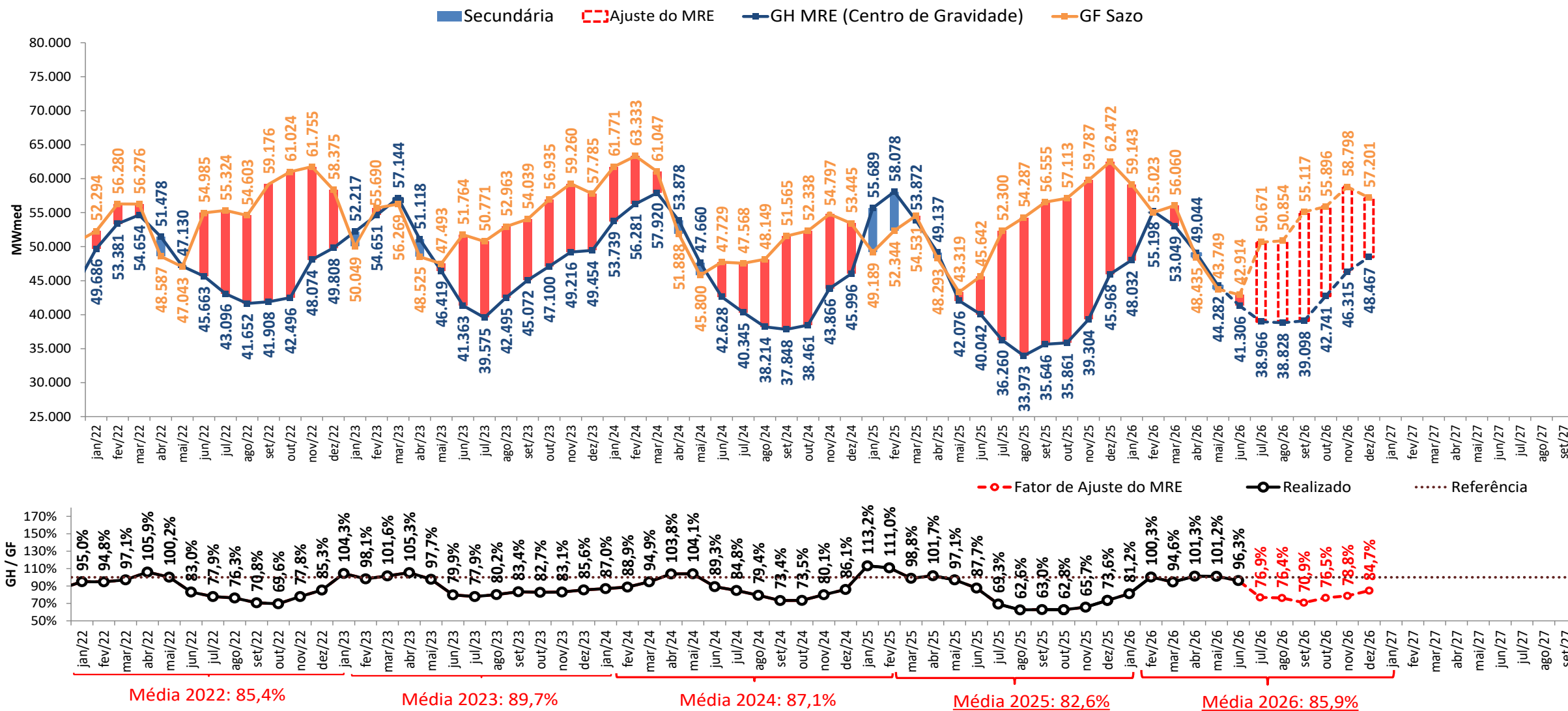
Média 2025: 82,6%

Média 2026: 85,6%

- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

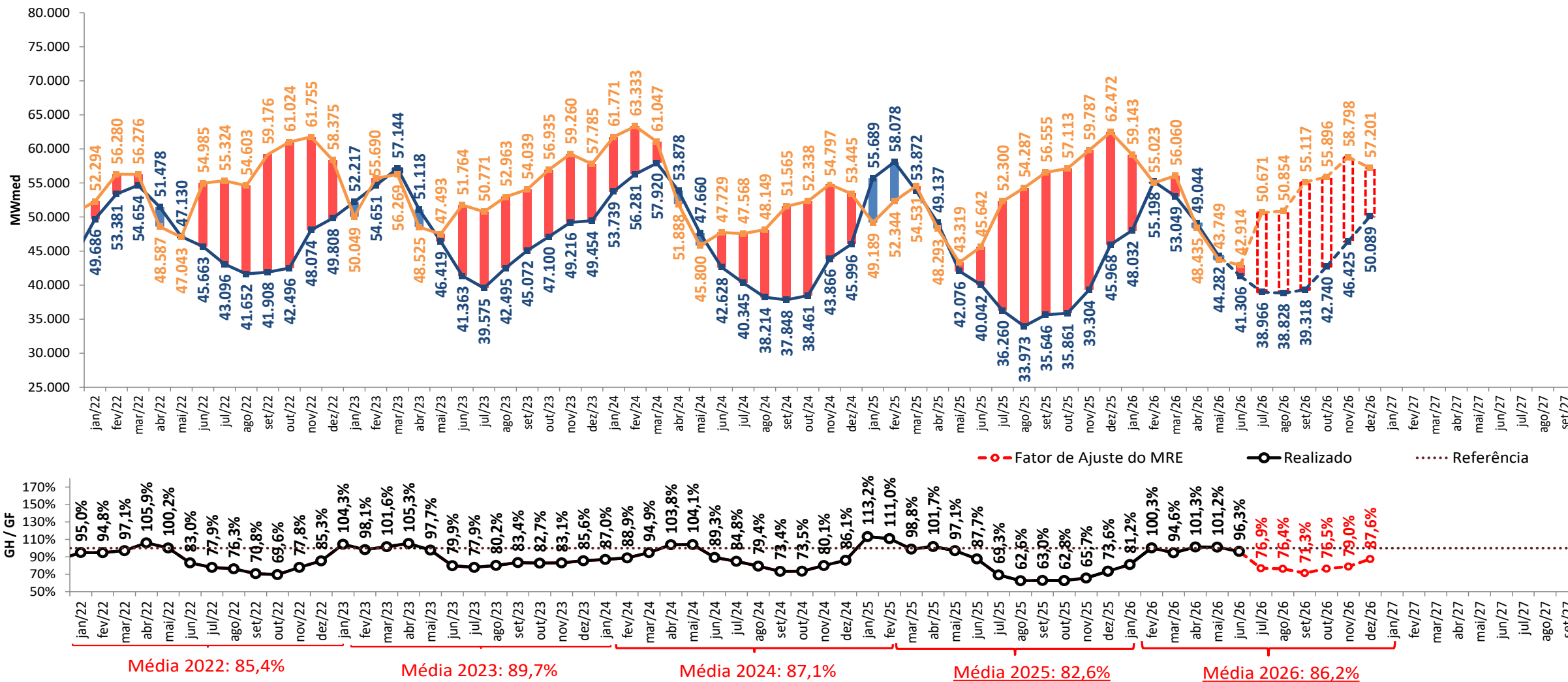


- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

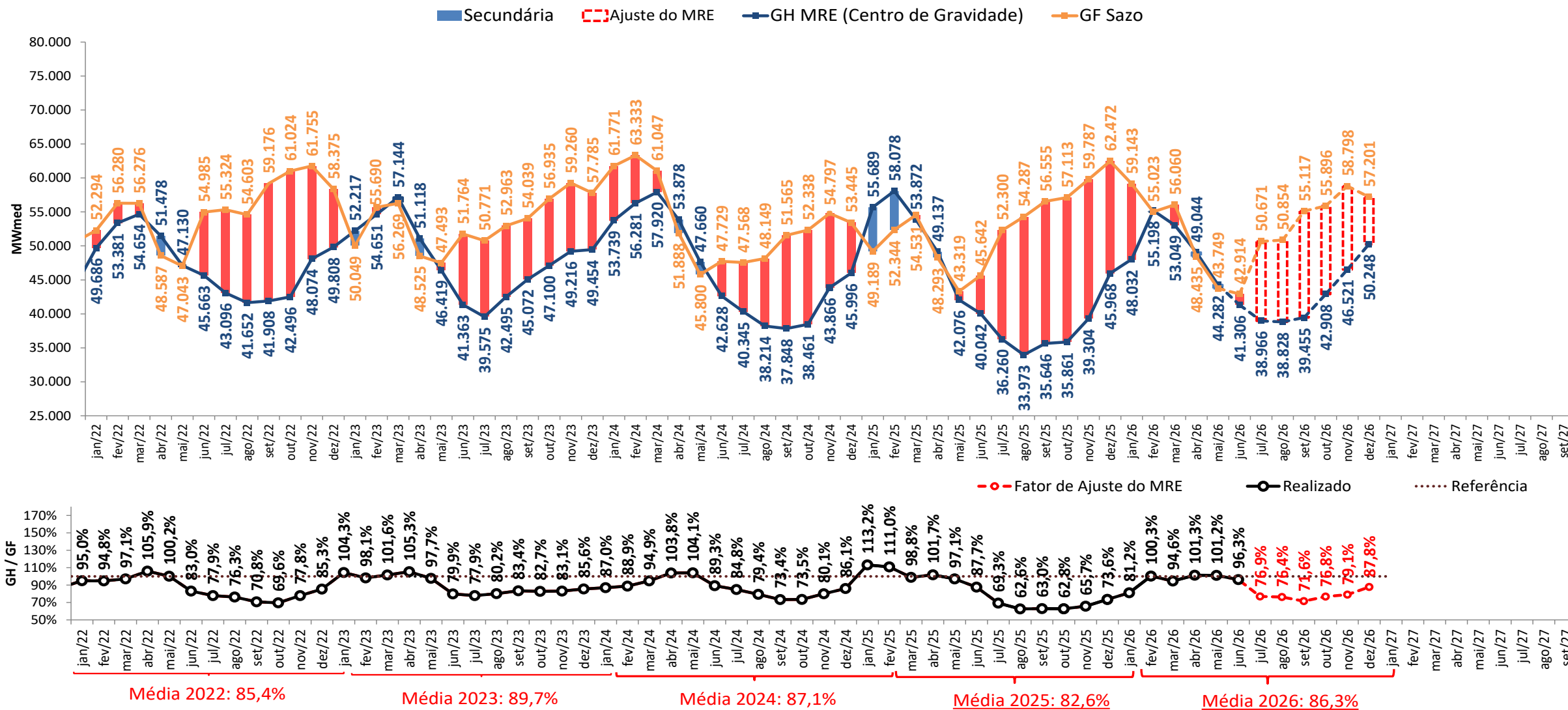
■ Secundária ■ Ajuste do MRE — GH MRE (Centro de Gravidade) — GF Sazo



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

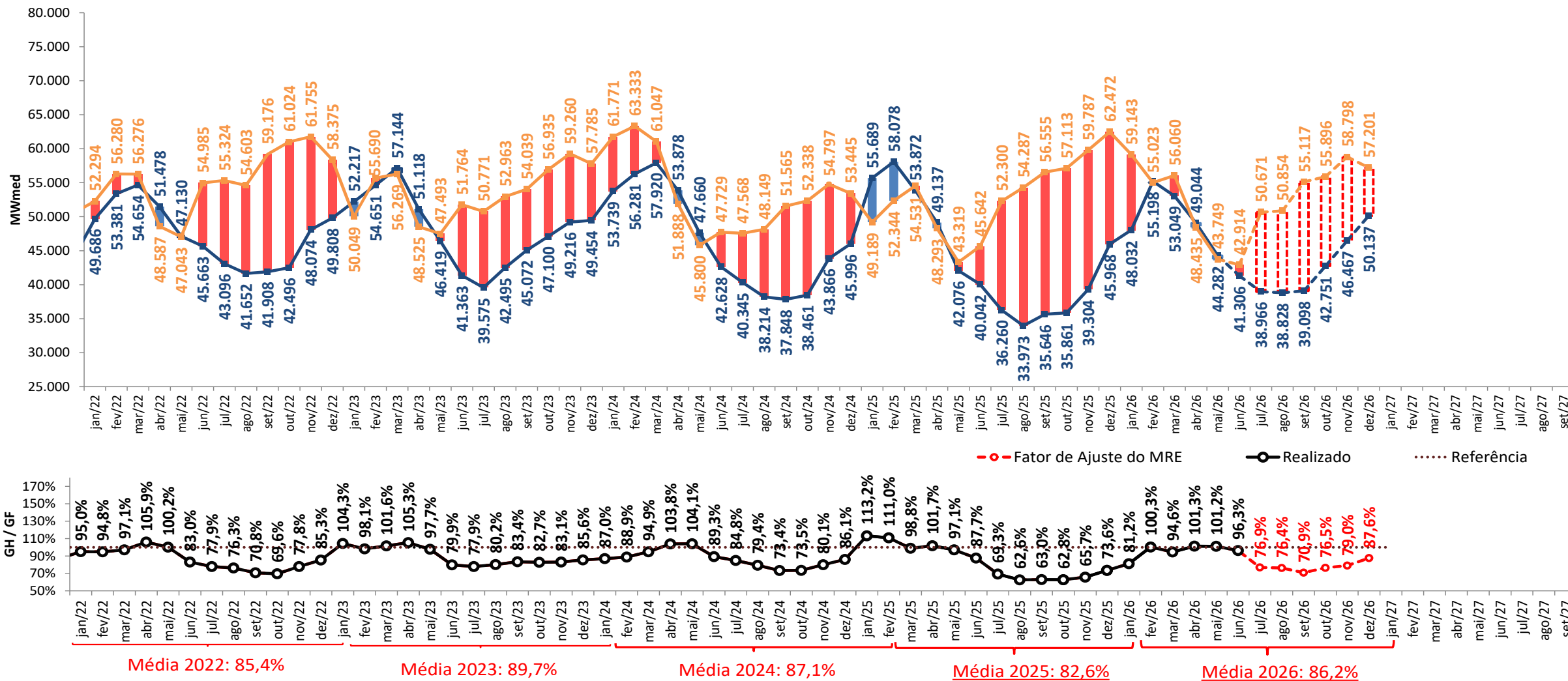


- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

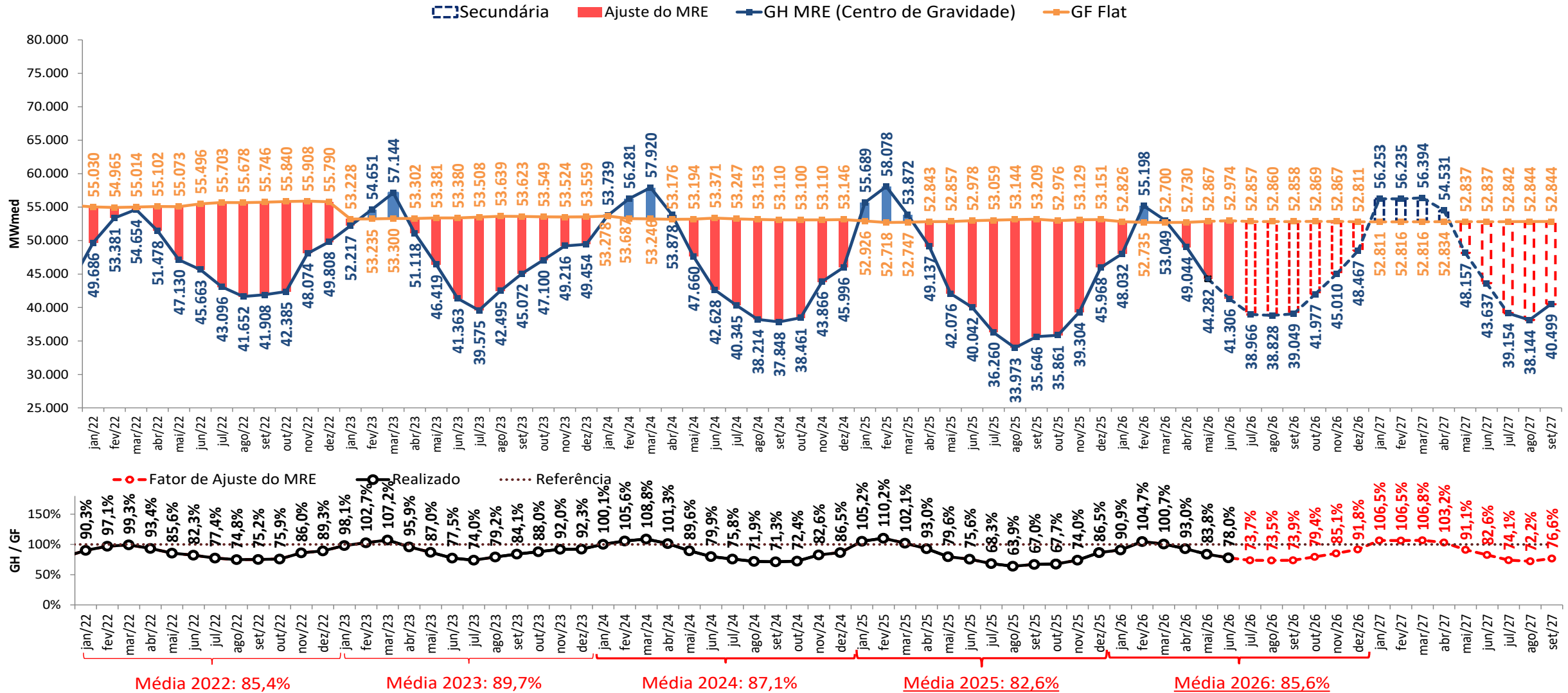
■ Secundária ■ Ajuste do MRE ■ GH MRE (Centro de Gravidade) ■ GF Sazo



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

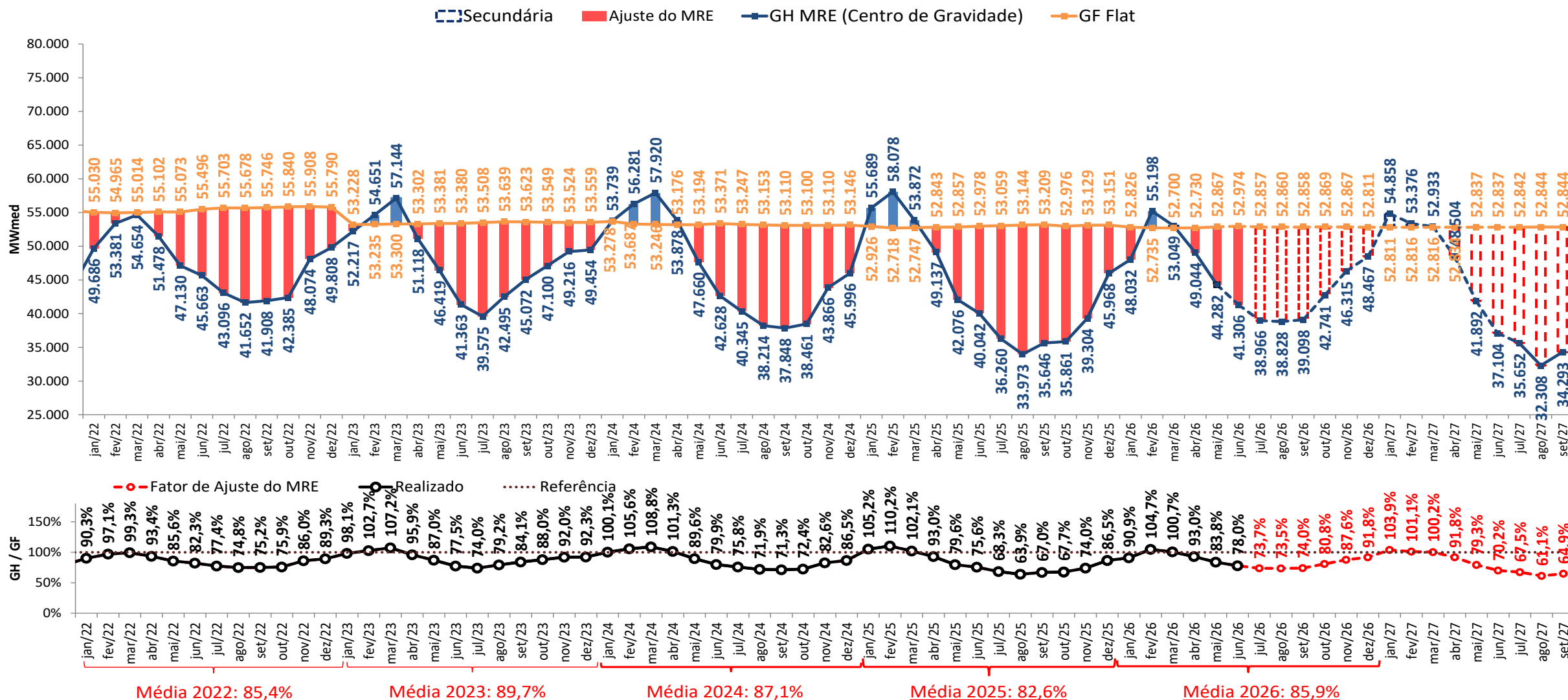
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

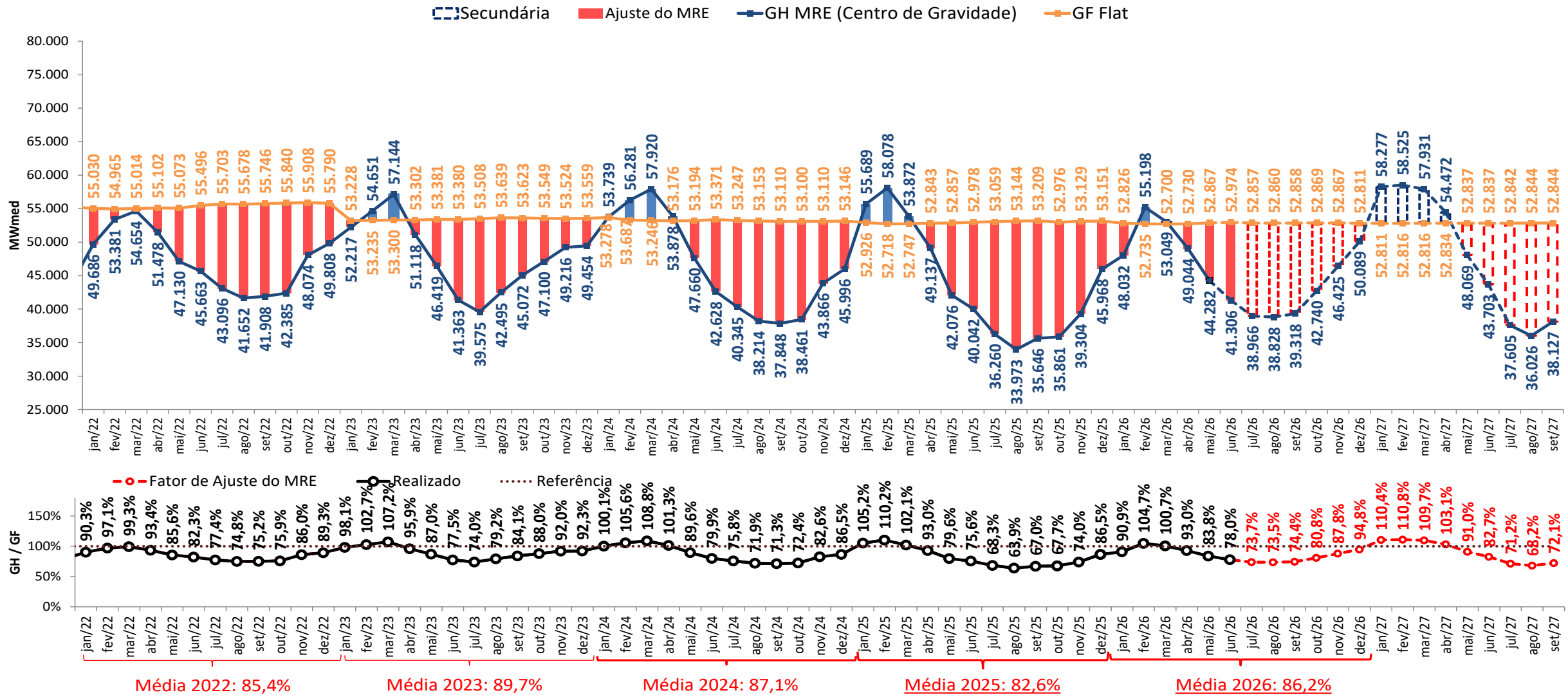
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

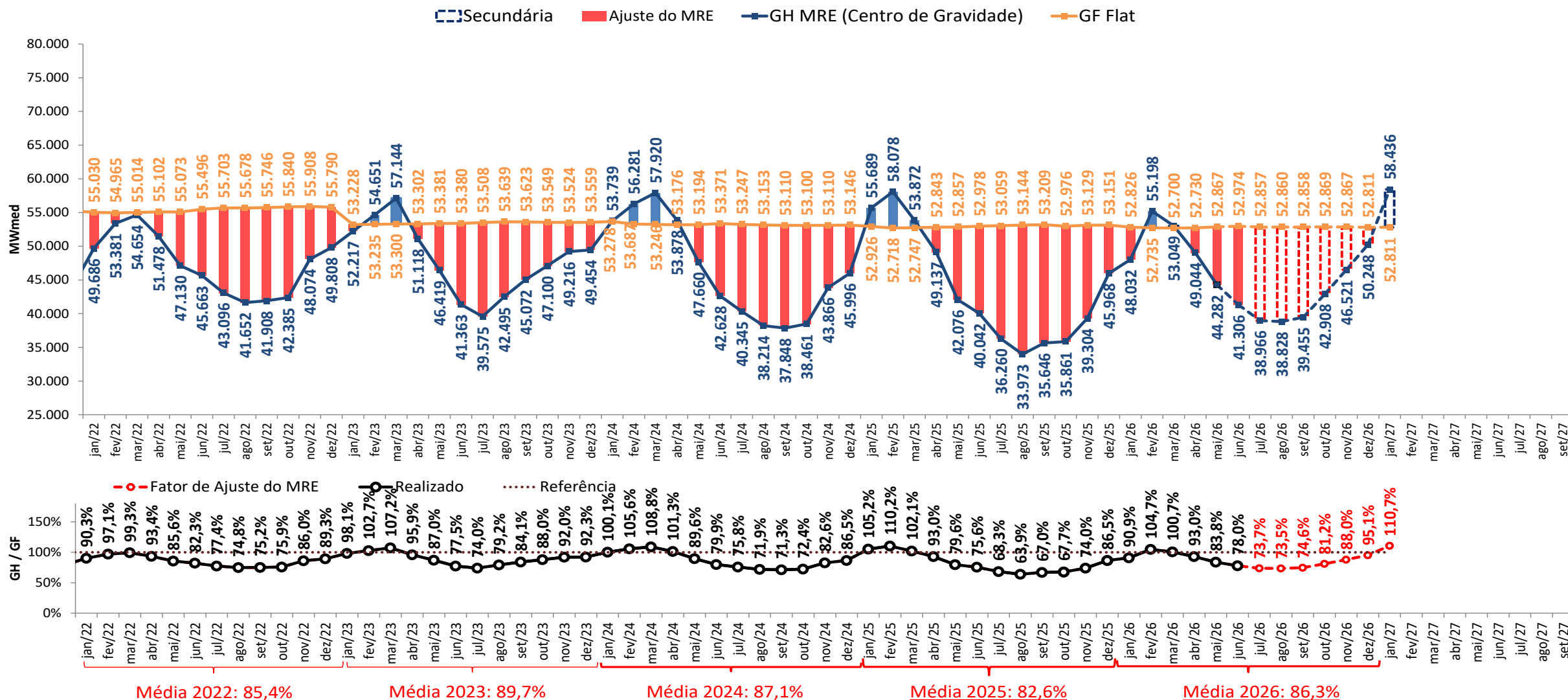
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

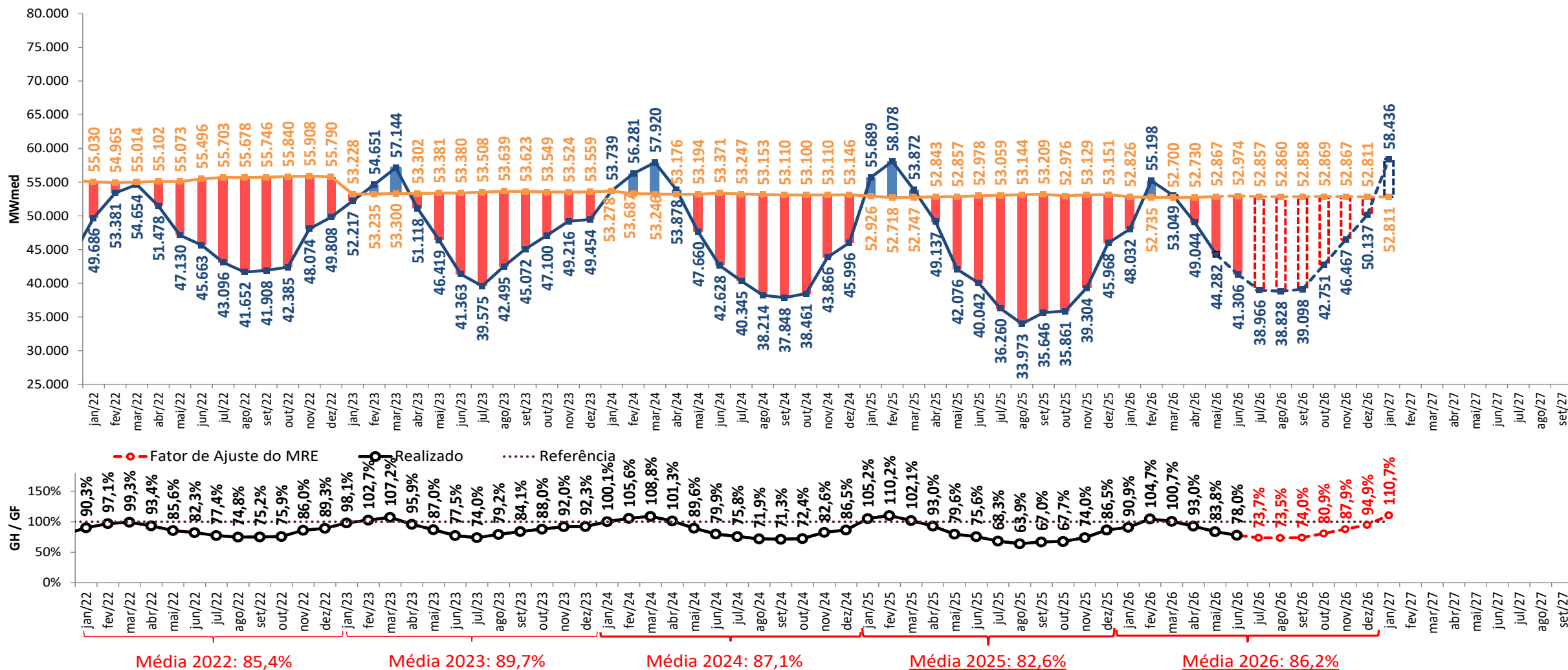


- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

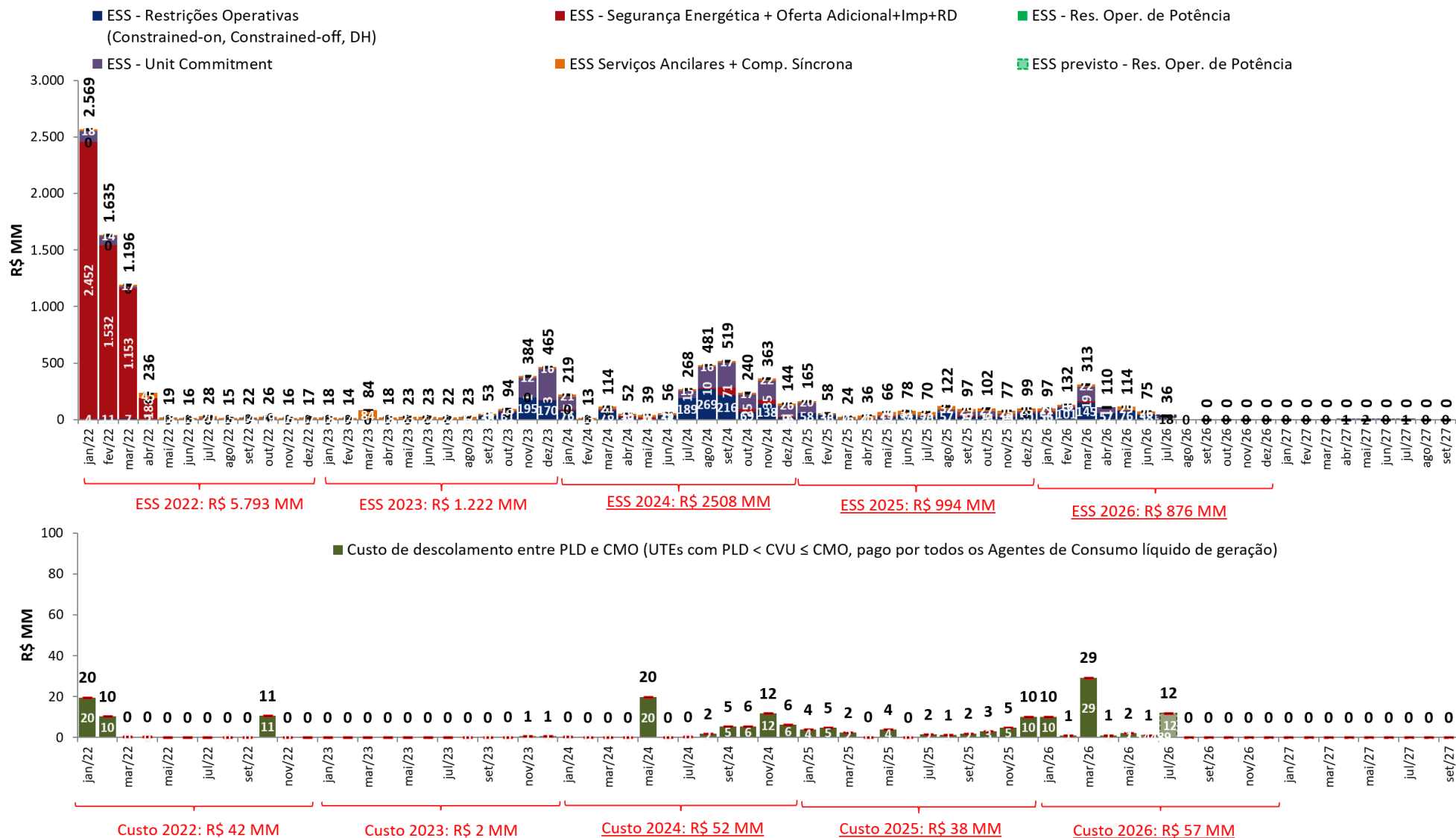
Secundária Ajuste do MRE GH MRE (Centro de Gravidade) GF Flat



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

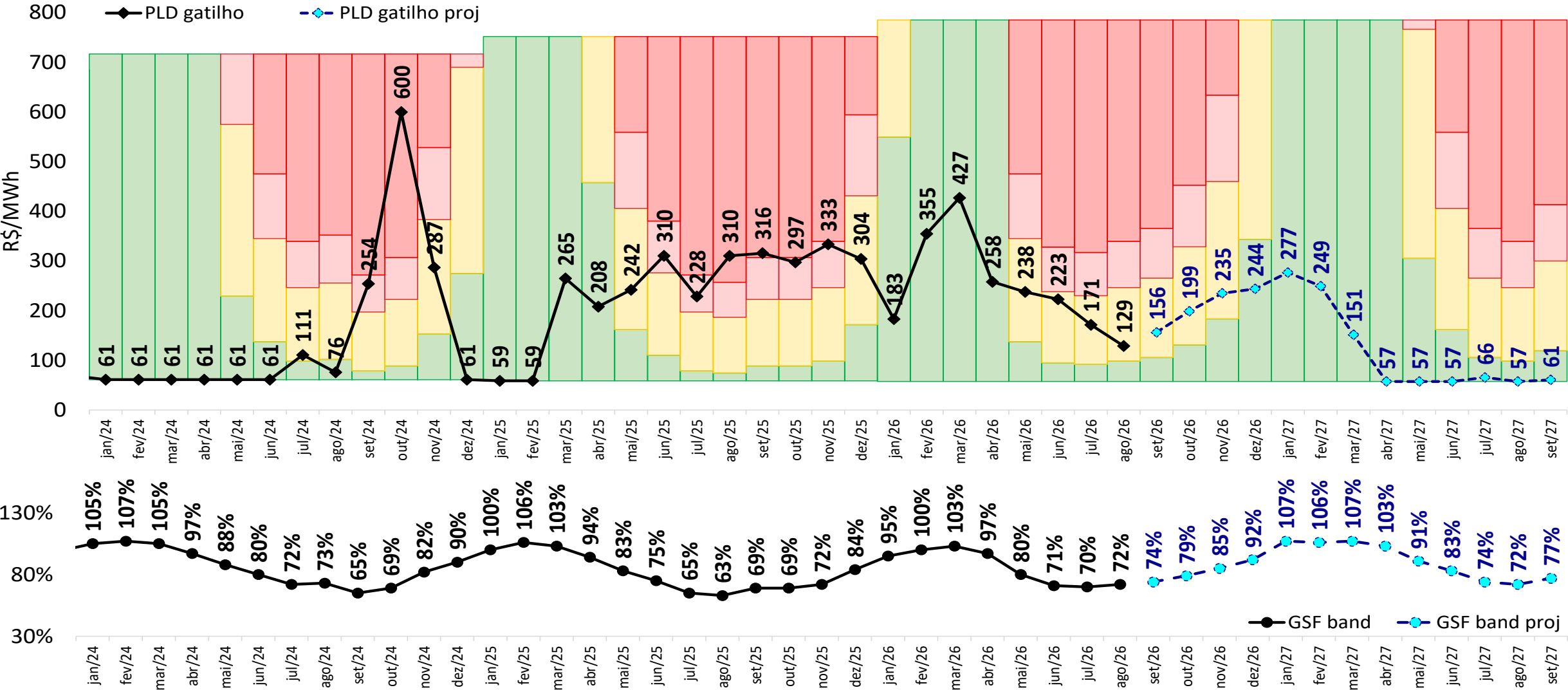
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

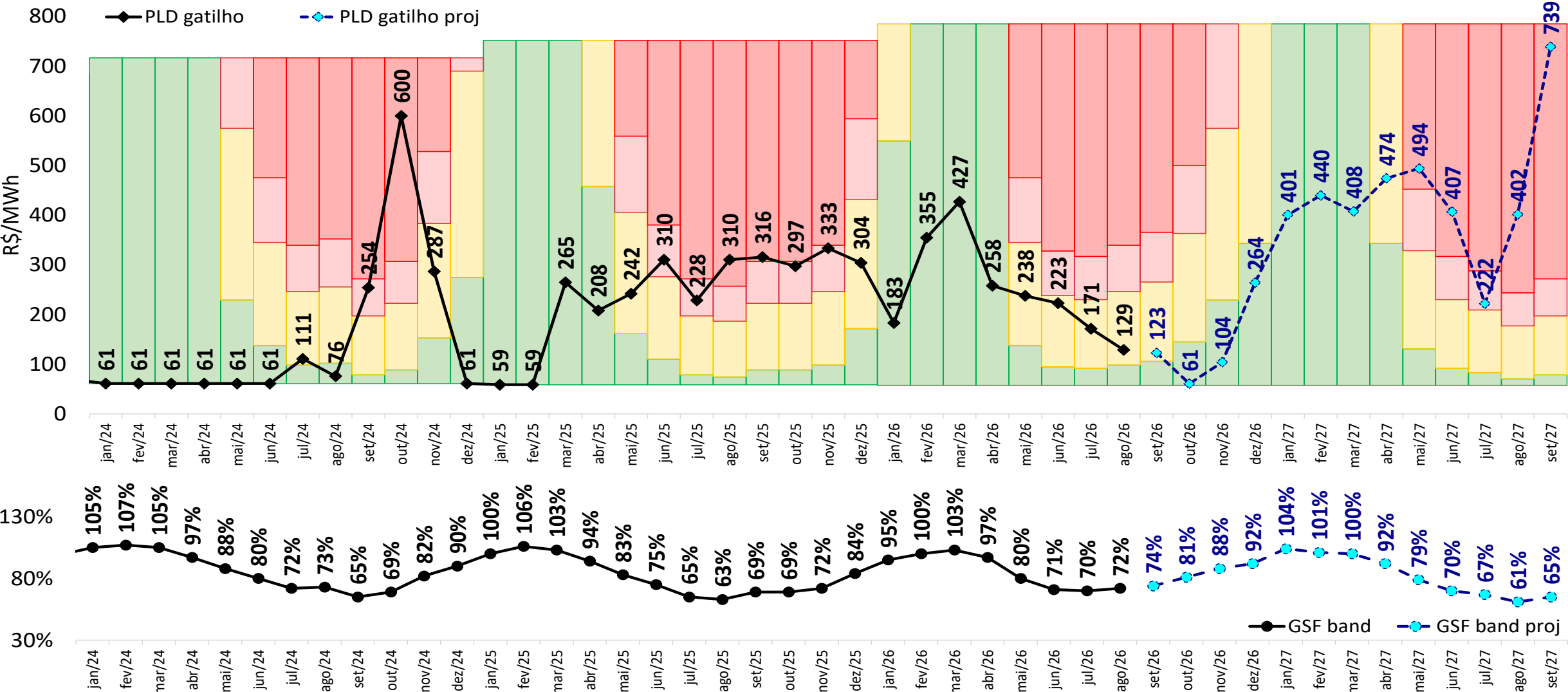


- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD

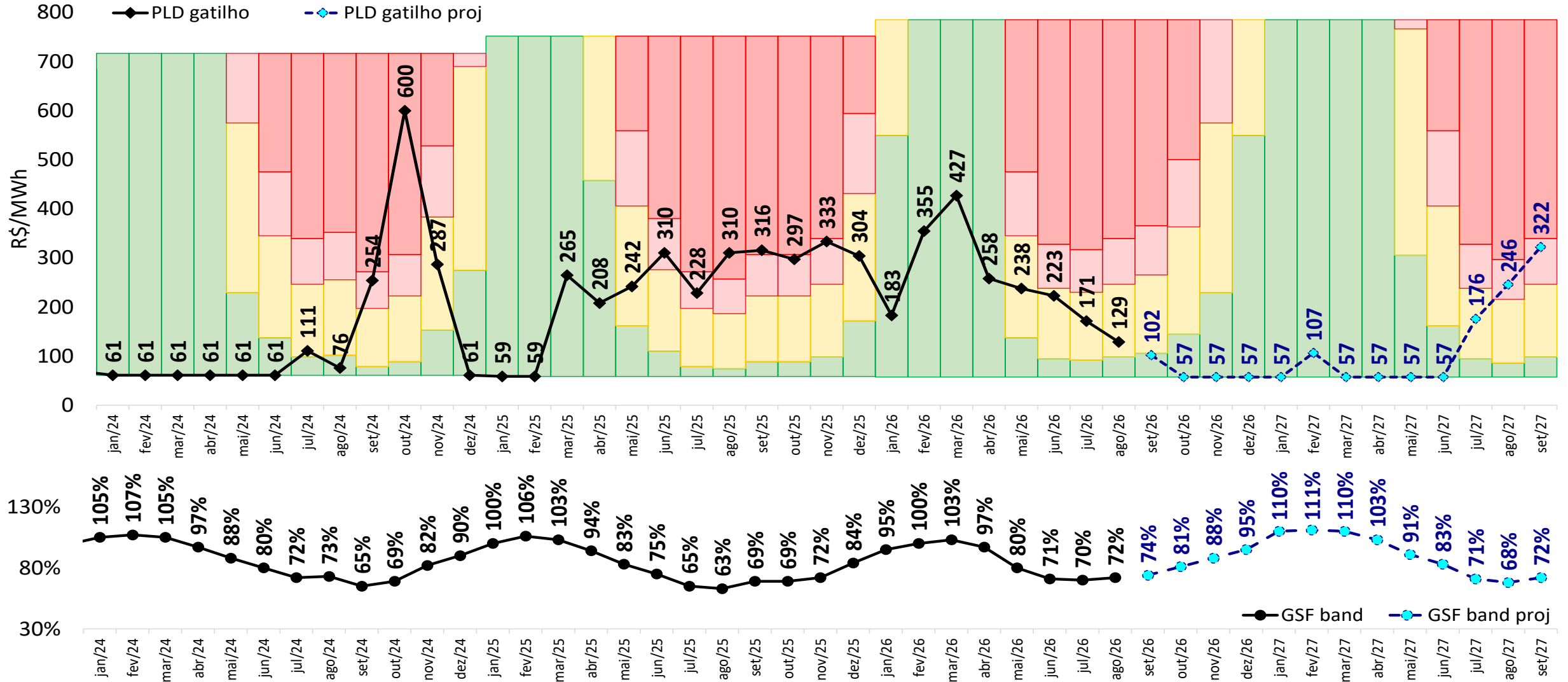


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

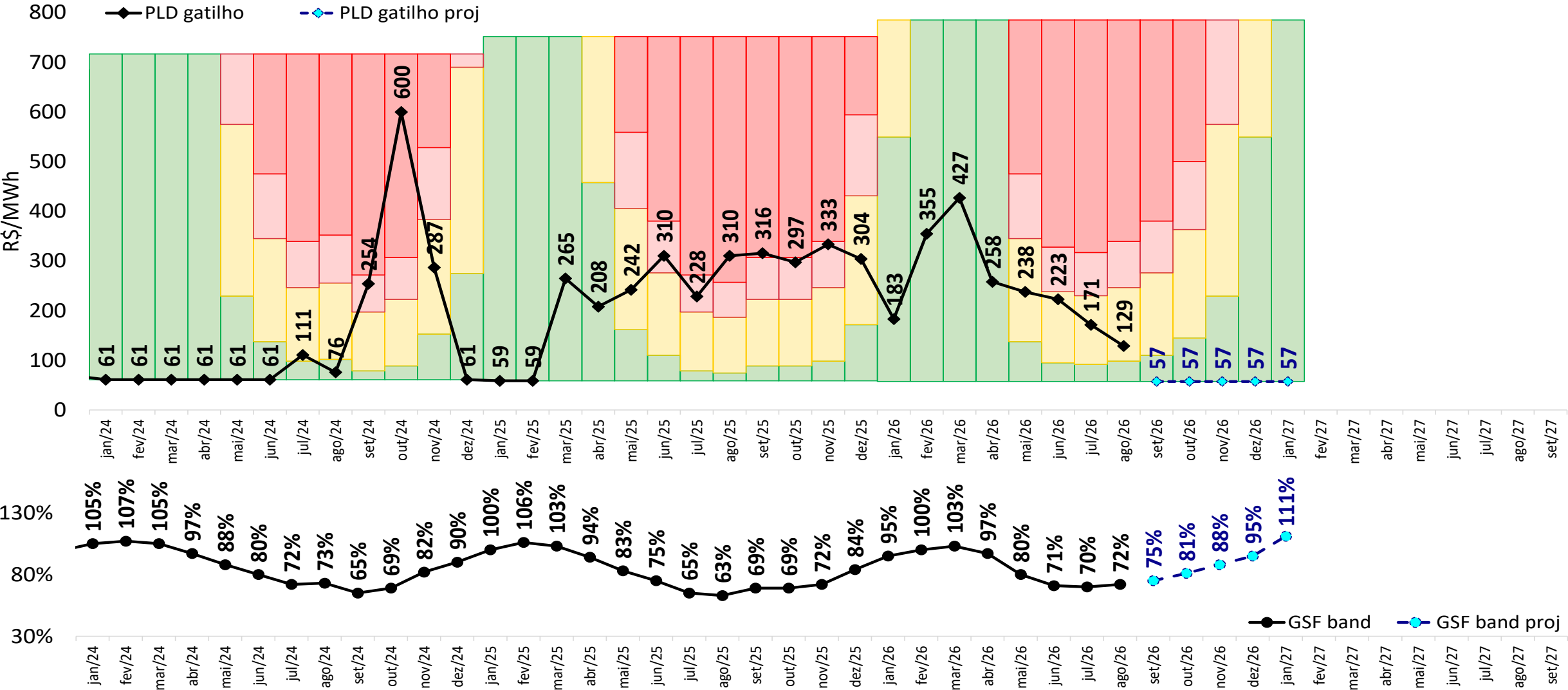


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

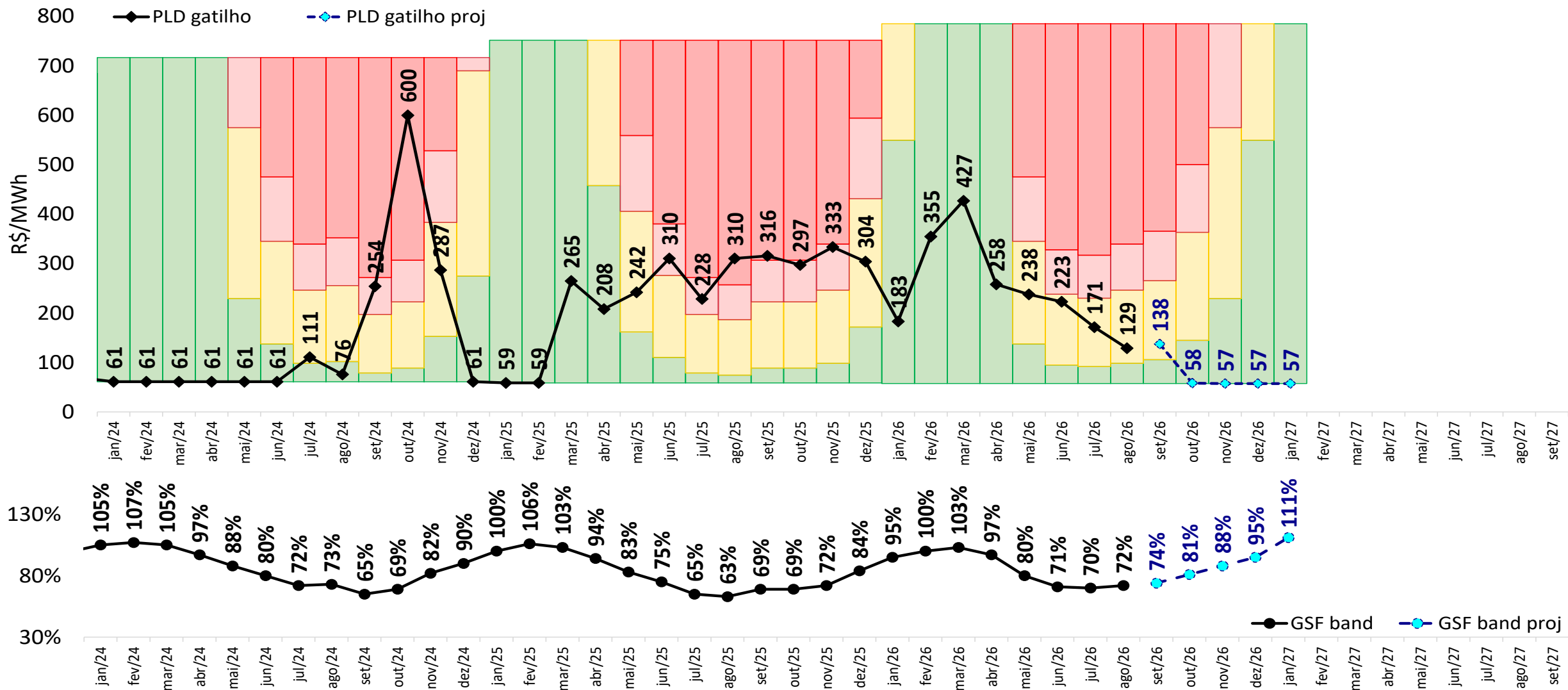


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



[ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEEOficial)



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



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



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



ccee