

info
pld
diário

29/06/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos



A hand is pointing at a bar chart with four bars of increasing height. Above each bar is a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. In the foreground, there are stacks of coins. The background is a dark blue gradient with a grid pattern and glowing lines.

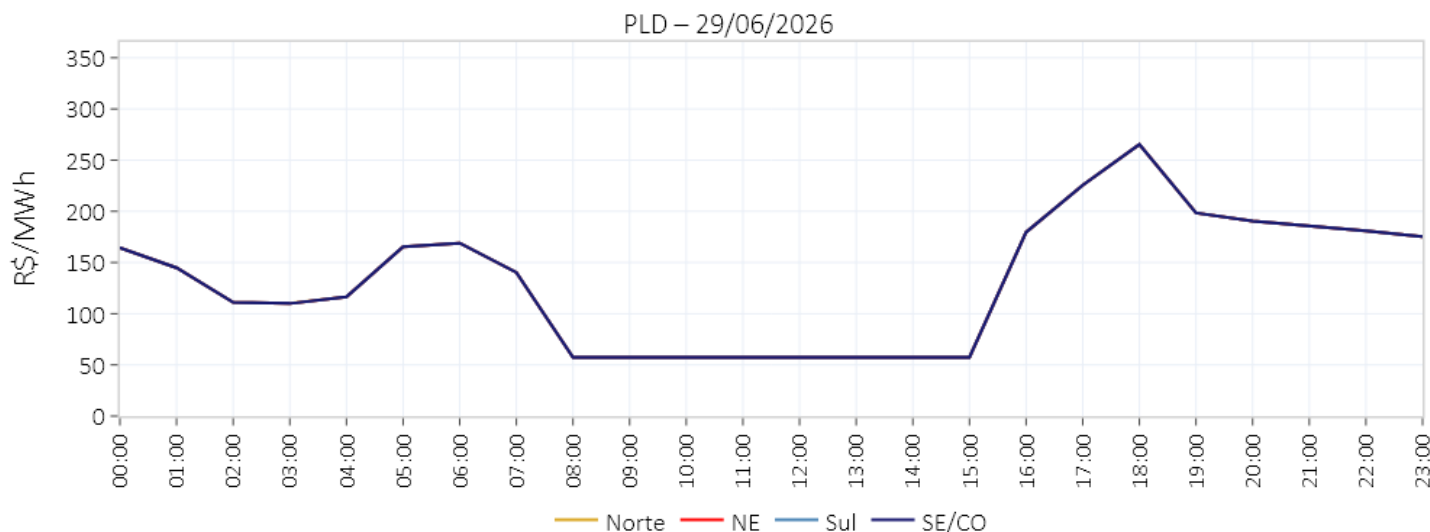
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje - 29/06/2026

No dia 29/06, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. Os quatro 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 valores mais elevados de PLD (+R\$ 208/MWh em relação ao horário de vale), refletindo a redução da geração eólica e solar, e a elevação da carga. Assim, o preço médio diário em todos os submercados foi de R\$ 133/MWh.

No horário de vale do PLD (8h às 15h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da diminuição da carga líquida* do SIN (-15,5 GWm), associada ao movimento de elevação da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+17,4 GWm) e solar fotovoltaica (+9,1 GWm). Pode-se observar comportamento prolongado do vale do PLD associado principalmente a realização do jogo do Brasil na Copa do Mundo de Seleções às 14h, e a elevação do PLD após o encerramento do jogo, previsto para as 16h.

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 265/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento da carga líquida* do SIN (+23,3 GWm). Esse movimento resulta da combinação da queda da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-4,3 GWm), MMGD (+0,7 GWm) e solar fotovoltaica (-1,1 GWm), e aumento de carga (+16,8 GWm). Para atendimento desse movimento, ocorre a elevação da geração hidrelétrica (+22,8 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+0,5 GWm).



	Demais Horas	Vale (8-15h)	Varição	Pico (18h)	Varição
PLD SE/CO (R\$/MWh)	163,85	57,31	-106,5 (-65%)	265,39	+101,5 (+62%)
PLD Sul (R\$/MWh)	163,85	57,31	-106,5 (-65%)	265,39	+101,5 (+62%)
PLD NE (R\$/MWh)	163,84	57,31	-106,5 (-65%)	265,39	+101,5 (+62%)
PLD Norte (R\$/MWh)	163,85	57,31	-106,5 (-65%)	265,39	+101,5 (+62%)
Carga SIN (GWmed)	77,3	78,9	+1,6 (+2%)	94,1	+16,8 (+22%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	18,9	9,4	-9,5 (-50%)	14,6	-4,3 (-23%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	0,8	18,2	+17,4 (+2175%)	0,1	-0,7 (-88%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	1,1	10,2	+9,1 (+827%)	0,0	-1,1 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,7	6,5	-0,2 (-3%)	6,7	0,0 (0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,3	4,6	+0,3 (+7%)	3,9	-0,4 (-9%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	45,5	30,0	-15,5 (-34%)	68,8	+23,3 (+51%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,7	0,0	-0,7 (-100%)	1,2	+0,5 (+71%)
GH SIN (GWmed)	44,8	30,0	-14,8 (-33%)	67,6	+22,8 (+51%)

* 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
28/jun/26	R\$ 101,94/MWh	R\$ 101,94/MWh	R\$ 101,94/MWh	R\$ 101,94/MWh
29/jun/26	R\$ 132,57/MWh	R\$ 132,57/MWh	R\$ 132,56/MWh	R\$ 132,57/MWh
Projeção jun/26	R\$ 203,55/MWh	R\$ 208,86/MWh	R\$ 201,97/MWh	R\$ 203,03/MWh
Projeção jul/26	R\$ 188,17/MWh	R\$ 188,17/MWh	R\$ 188,17/MWh	R\$ 188,17/MWh
Projeção ago/26	R\$ 199,62/MWh	R\$ 199,62/MWh	R\$ 199,62/MWh	R\$ 199,62/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 28/jun/26	91%	66%	59%	60%	78%
Expectativa jun/26	93%	77%	60%	58%	81%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 28/jun/26	65,7%	57,9%	89,3%	94,2%	70,8%
Expectativa final de jun/26	65,7%	60,6%	89,4%	94,5%	71,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 28/jun/26	96,5%	78,1%
Expectativa jun/26	95,8%	77,6%
Projeção 2026	83,5%	83,5%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/26	R\$ 44,0 MM	R\$ 4,5 MM
Projeção 2026	R\$ 709,9 MM	R\$ 48,1 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

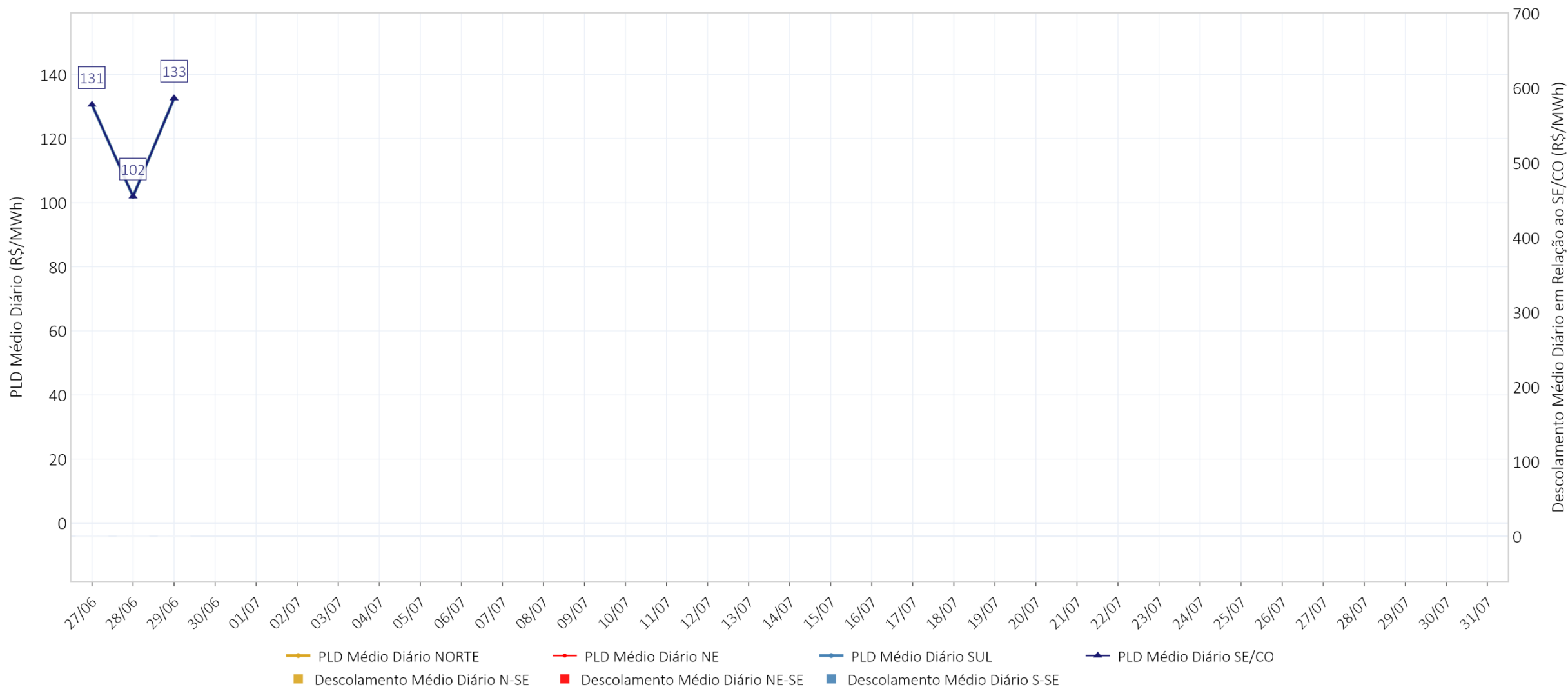
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

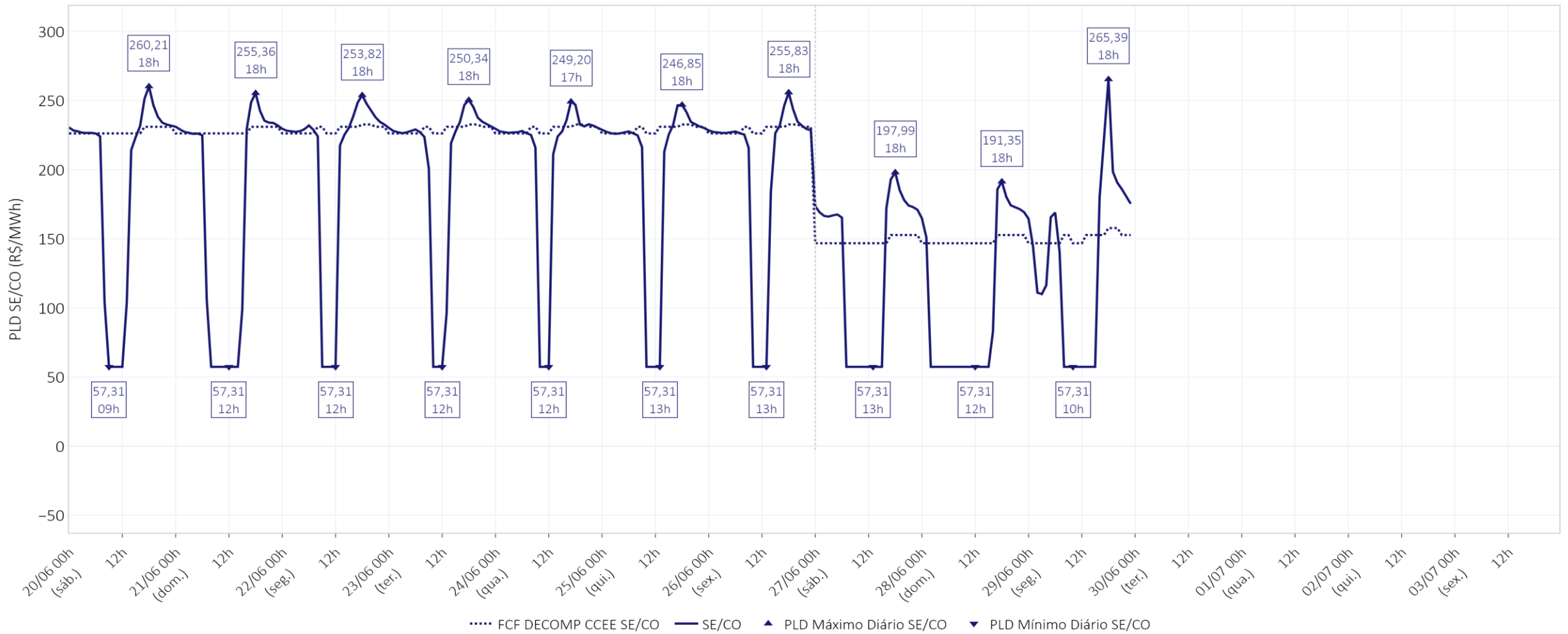
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 5 de junho

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

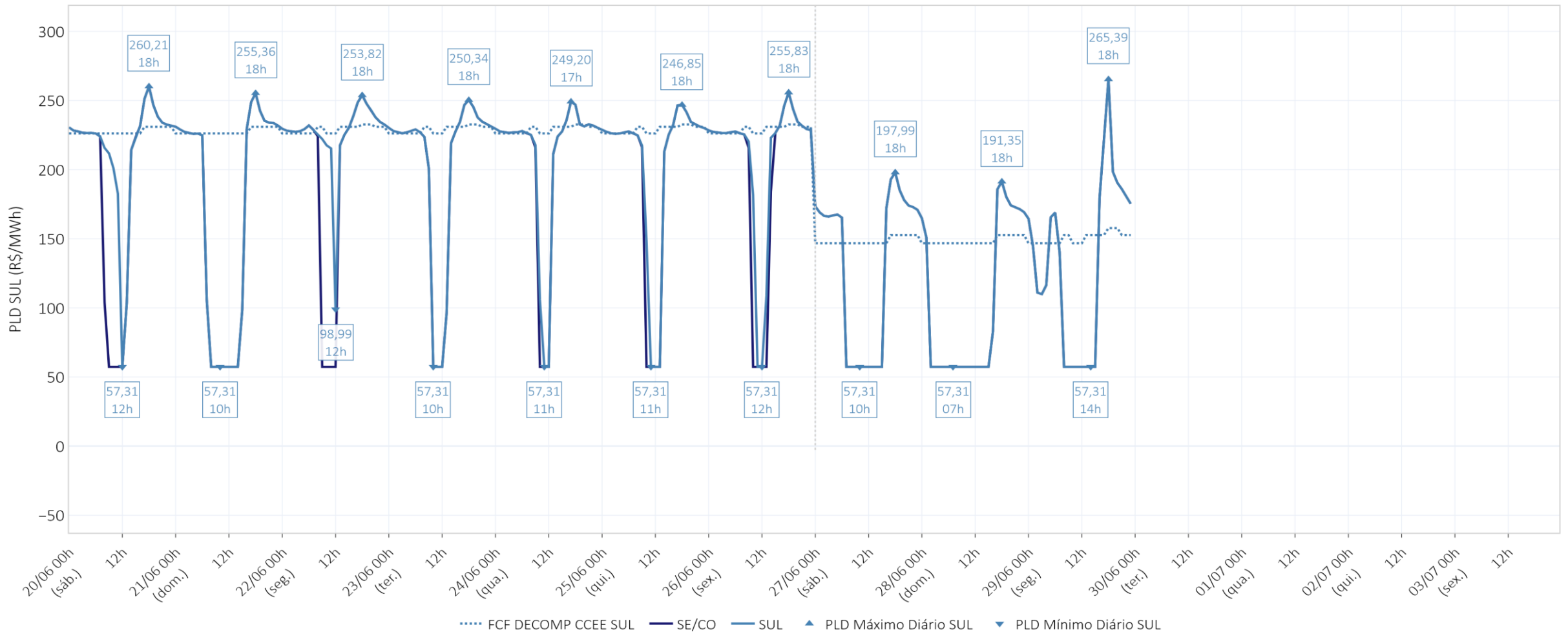


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



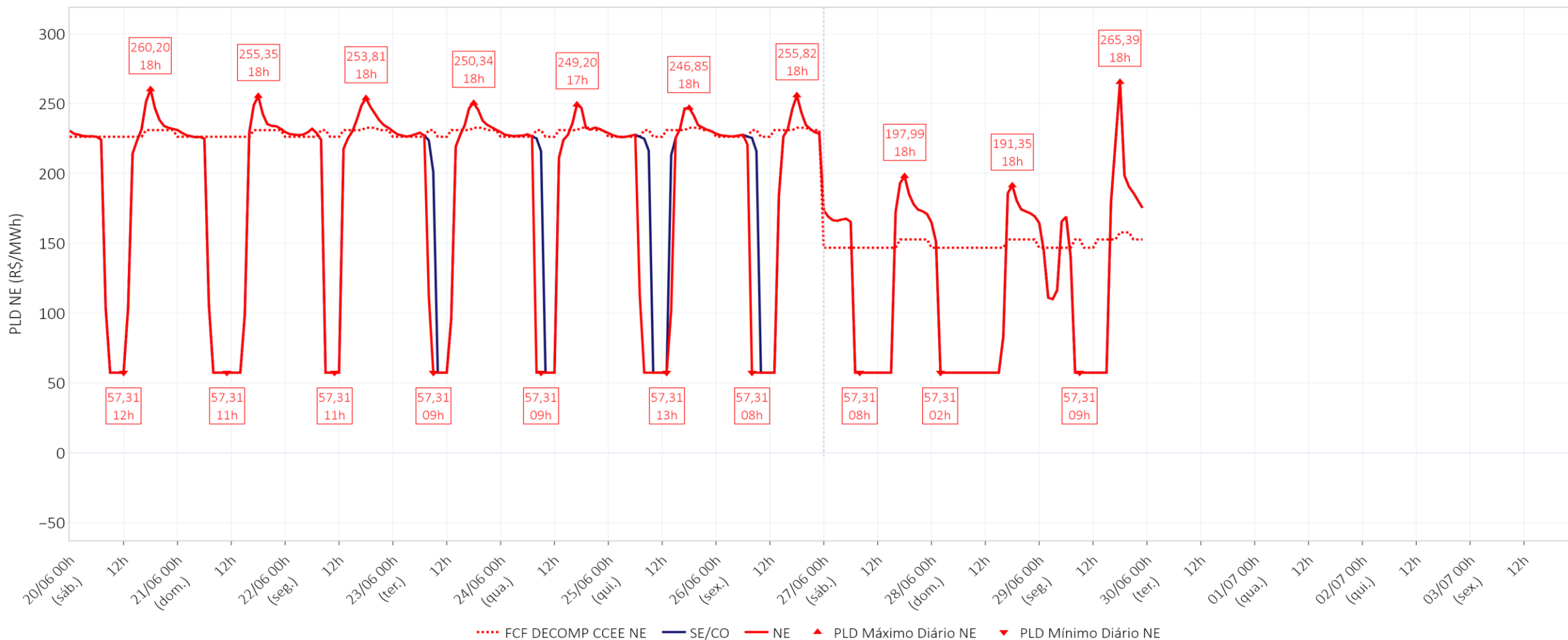
Média Diária (R\$/MWh)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
SE/CO	192	171	204	203	208	201	200	131	102	133

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



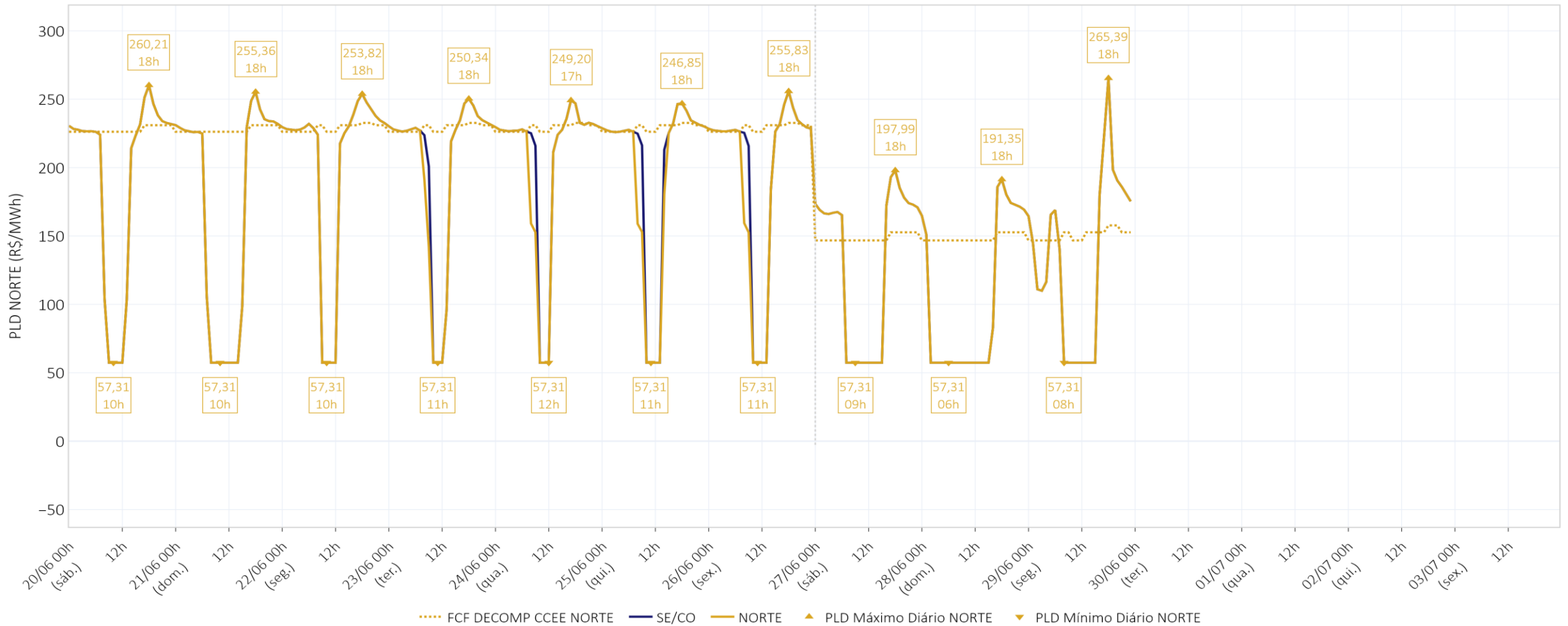
Média Diária (R\$/MWh)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
SE/CO	192	171	204	203	208	201	200	131	102	133
SUL	215	171	226	203	210	205	209	131	102	133

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



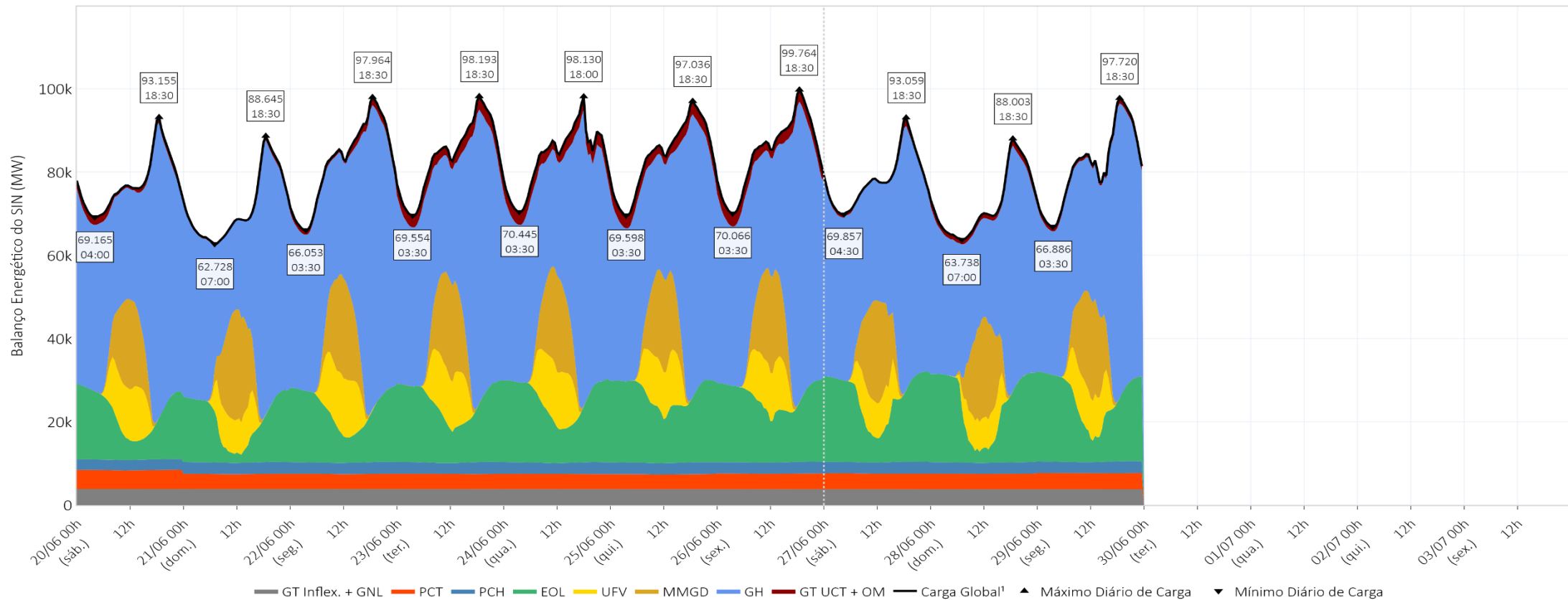
Média Diária (R\$/MWh)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
SE/CO	192	171	204	203	208	201	200	131	102	133
SUL	215	171	226	203	210	205	209	131	102	133
NE	192	171	204	193	194	178	186	131	102	133

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
SE/CO	192	171	204	203	208	201	200	131	102	133
SUL	215	171	226	203	210	205	209	131	102	133
NE	192	171	204	193	194	178	186	131	102	133
NORTE	192	171	204	199	202	194	195	131	102	133

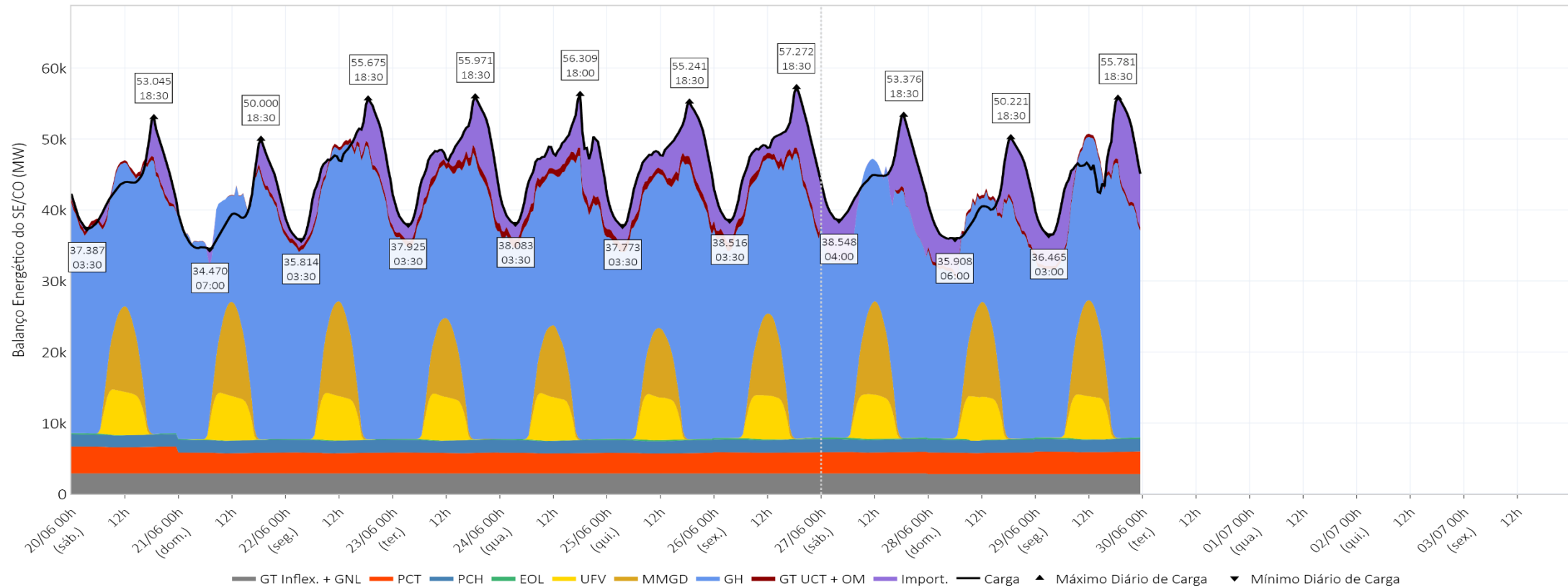
balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
Carga Global¹	77.325	71.501	82.265	83.718	83.372	83.788	84.529	78.179	72.306	81.244
GT UCT + OM	1.260	469	1.366	2.835	2.952	2.893	2.805	597	1.331	1.022
GH	42.716	39.340	45.742	44.441	43.514	43.081	44.565	41.087	36.686	43.522
MMGD	6.016	7.276	6.630	6.561	6.347	6.239	6.449	6.726	6.649	6.602
UFV	4.818	3.679	5.216	4.951	5.131	4.678	4.593	3.629	3.082	4.068
EOL	11.592	10.475	13.051	14.674	15.210	16.694	15.813	15.805	14.303	15.585
PCH	2.539	2.809	2.809	2.809	2.808	2.808	2.761	2.759	2.757	2.804
PCT	4.481	3.544	3.543	3.539	3.537	3.536	3.686	3.684	3.685	3.828
GT Inflex. + GNL	3.903	3.908	3.908	3.908	3.873	3.858	3.858	3.893	3.813	3.813

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

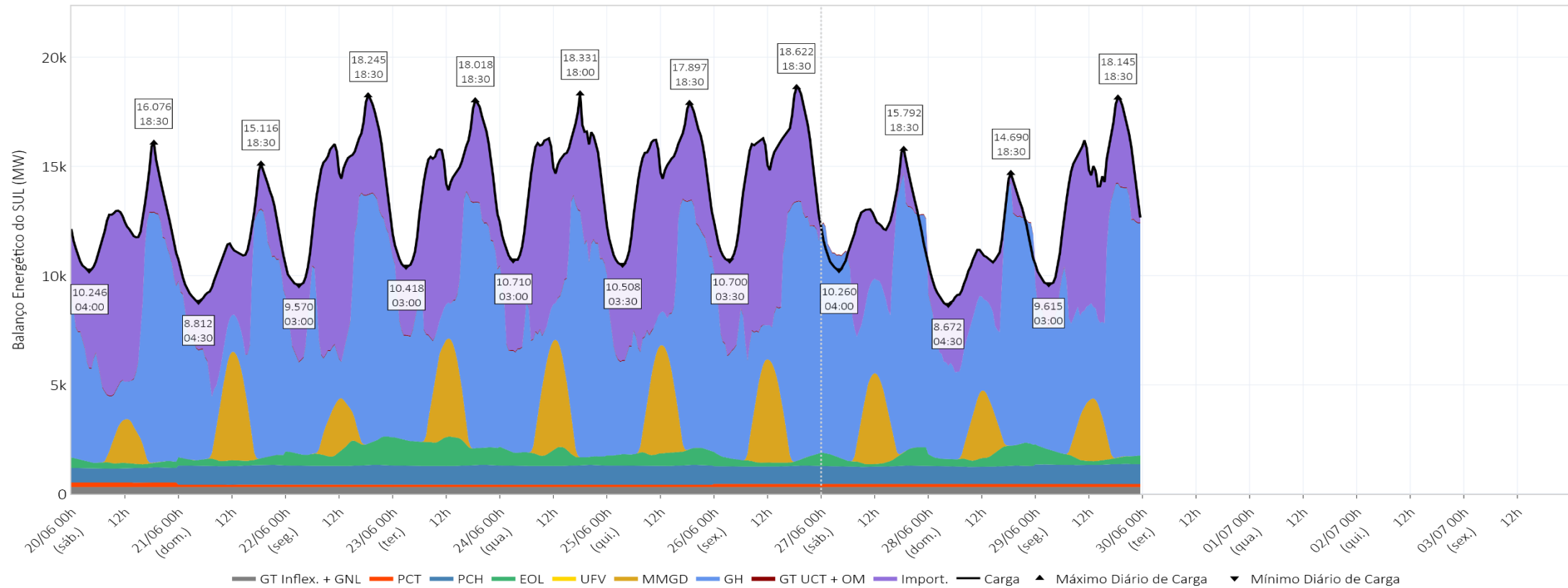


Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
Carga¹	43.265	39.687	45.899	46.907	46.392	46.807	47.503	44.294	40.967	45.250
Interc.²	673	-150	2.416	4.023	4.134	4.722	4.574	4.937	3.487	3.988
GT UCT + OM	503	212	579	955	1.089	1.074	973	68	456	472
GH	28.136	26.077	29.293	28.938	28.501	28.422	28.755	25.635	23.434	26.998
MMGD	3.267	3.559	3.613	3.025	2.706	2.644	3.135	3.550	3.621	3.701
UFV	2.256	2.340	2.335	2.293	2.317	2.260	2.253	2.245	2.225	2.246
EOL	79	75	90	98	105	162	164	175	140	138
PCH	1.714	1.780	1.780	1.780	1.780	1.780	1.794	1.794	1.793	1.755
PCT	3.734	2.891	2.891	2.891	2.891	2.891	3.002	3.002	3.002	3.144
GT Inflex. + GNL	2.903	2.903	2.903	2.903	2.868	2.853	2.853	2.888	2.808	2.808

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.

balanço energético – modelo dessem – S

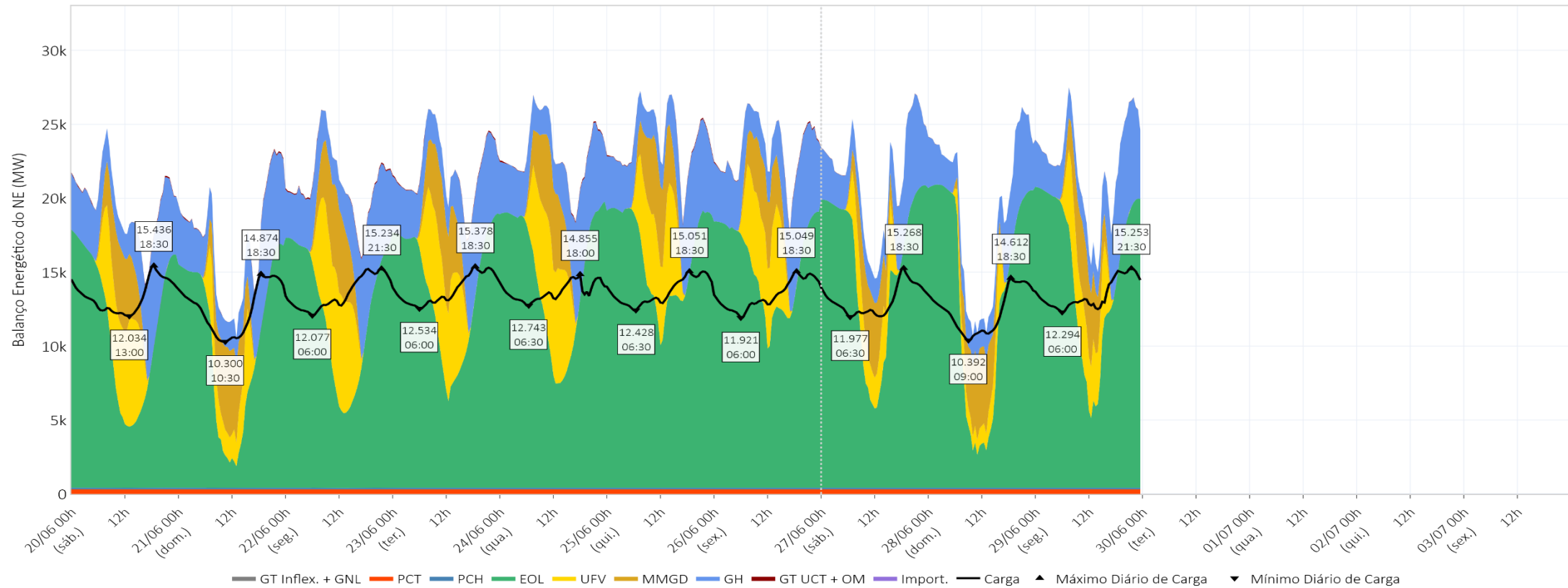


Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
Carga¹	12.346	11.167	14.158	14.300	14.612	14.486	14.810	12.397	10.903	13.999
Interc.²	4.550	2.741	4.806	4.466	5.240	5.315	5.404	1.490	1.868	3.921
GT UCT + OM	30	22	33	28	29	28	30	21	13	21
GH	5.786	5.534	6.611	6.229	6.167	5.953	6.556	8.152	6.420	7.564
MMGD	523	1.264	615	1.208	1.302	1.287	1.244	1.046	754	742
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	270	305	794	1.070	574	602	304	419	581	400
PCH	667	872	872	872	872	871	811	810	809	896
PCT	201	108	108	107	107	108	141	140	139	136
GT Inflex. + GNL	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320

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.

balanço energético – modelo dessem – NE

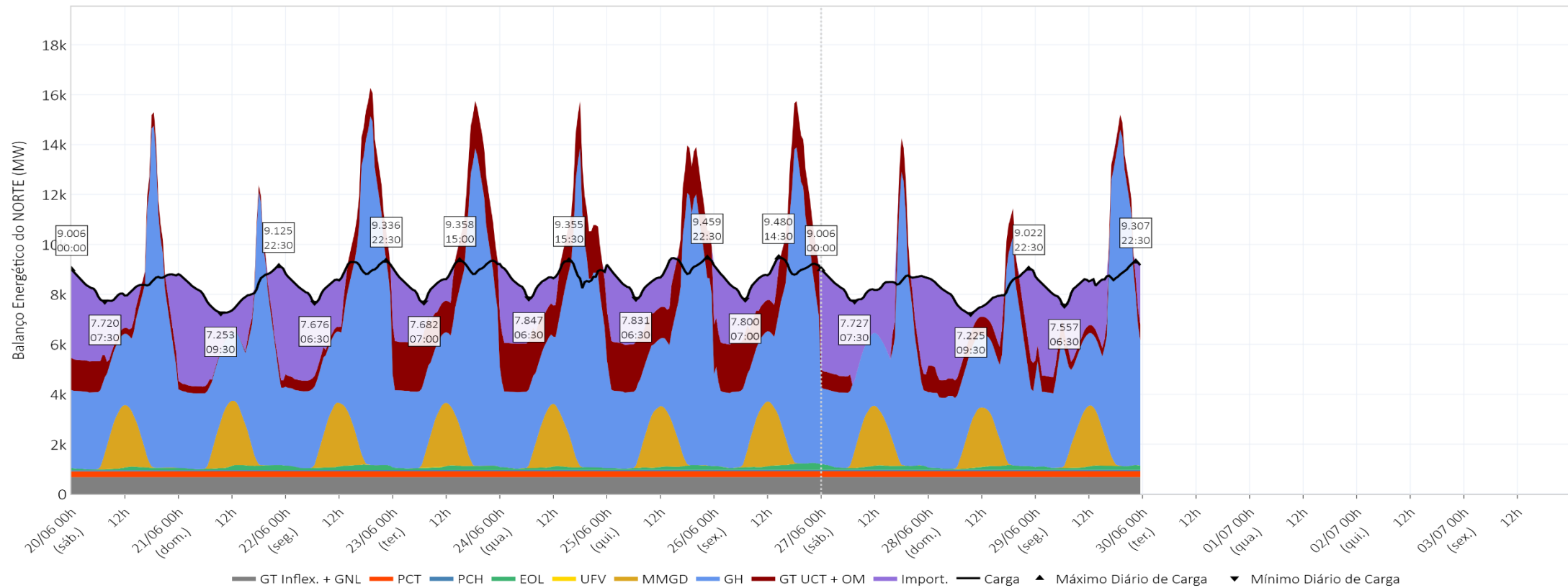


Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
Carga¹	13.384	12.517	13.544	13.795	13.691	13.686	13.434	13.110	12.369	13.501
Interc.²	-6.183	-4.607	-7.489	-8.120	-9.380	-10.245	-9.868	-8.370	-6.922	-8.641
GT UCT + OM	38	39	58	49	43	42	42	8	2	8
GH	3.878	3.660	4.011	3.826	3.751	3.662	4.025	3.190	2.984	3.510
MMGD	1.501	1.697	1.645	1.588	1.622	1.588	1.308	1.421	1.565	1.473
UFV	2.561	1.338	2.880	2.656	2.812	2.417	2.339	1.382	856	1.820
EOL	11.162	9.970	12.021	13.381	14.430	15.811	15.173	15.066	13.468	14.912
PCH	105	103	103	103	103	103	103	103	103	102
PCT	322	317	316	313	310	308	312	311	312	316
GT Inflex. + GNL	-0	-0	-0	-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.

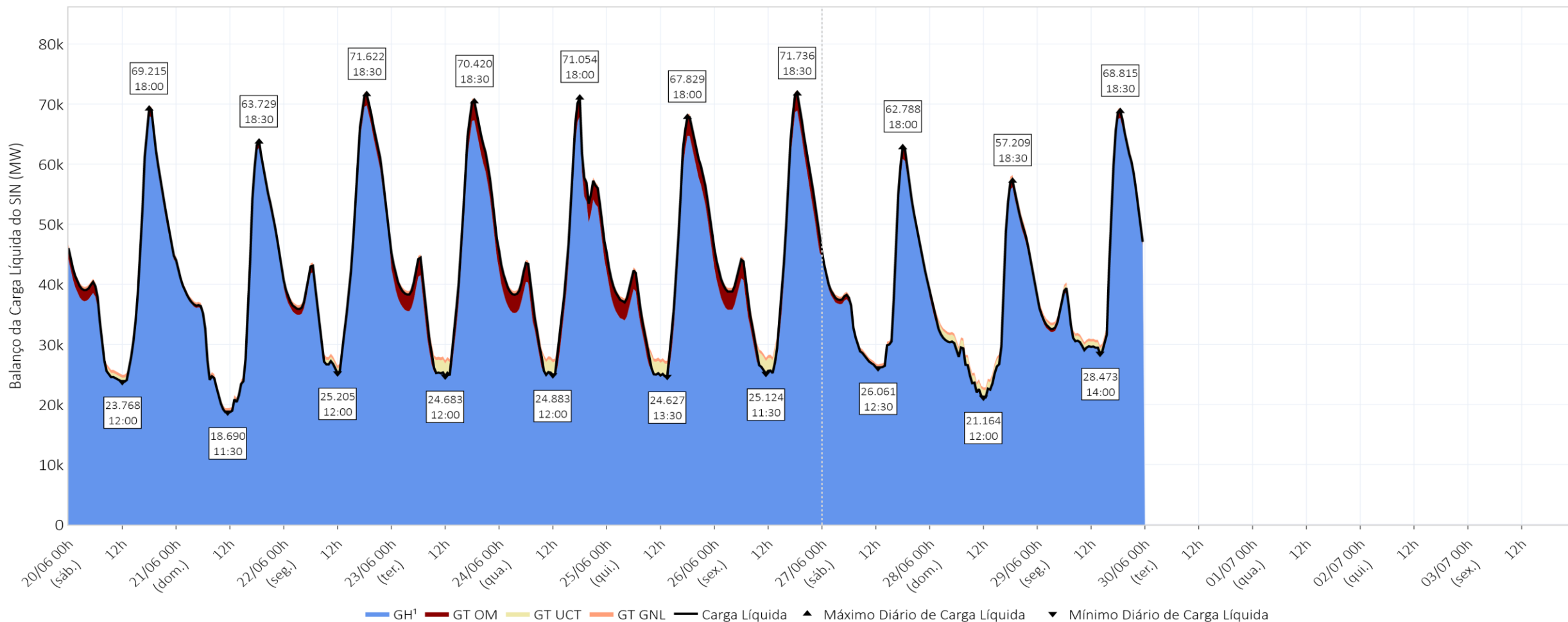
balanço energético – modelo dessem – N



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
Carga¹	8.330	8.130	8.664	8.717	8.677	8.809	8.783	8.378	8.067	8.494
Interc.²	961	2.016	268	-369	6	207	-110	1.943	1.568	731
GT UCT + OM	688	197	696	1.802	1.791	1.750	1.760	501	861	521
GH	4.916	4.068	5.829	5.448	5.095	5.044	5.229	4.110	3.848	5.450
MMGD	725	756	757	741	716	720	763	709	708	687
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	81	124	146	125	101	119	172	146	113	135
PCH	53	53	53	53	53	53	52	52	52	52
PCT	225	229	229	229	229	229	231	231	231	232
GT Inflex. + GNL	680	685	685	685	685	685	685	685	685	685

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

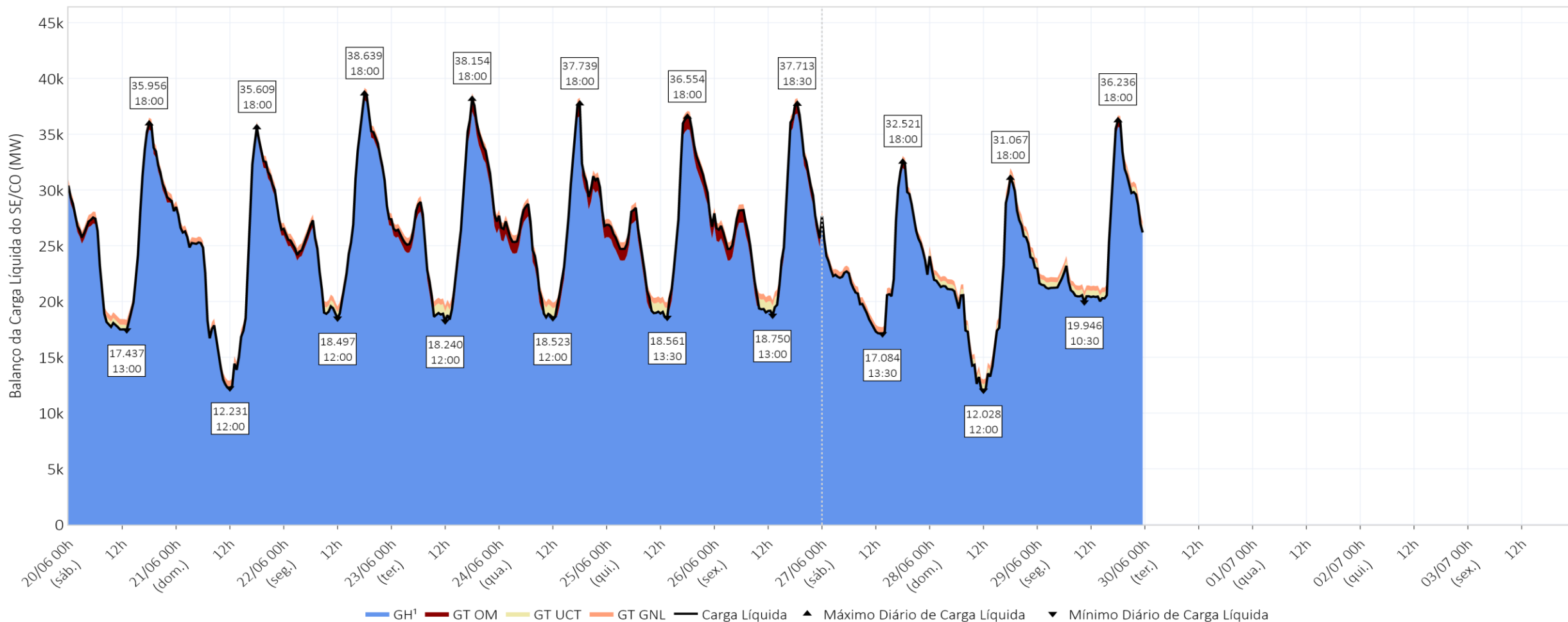
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
Carga Líquida	41.006	36.936	44.011	43.914	43.162	42.577	43.949	39.029	34.468	41.201
GT OM	1.135	441	1.251	2.457	2.633	2.481	2.369	597	435	464
GH¹	39.939	36.563	42.825	41.523	40.597	40.164	41.647	38.500	34.099	40.803

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

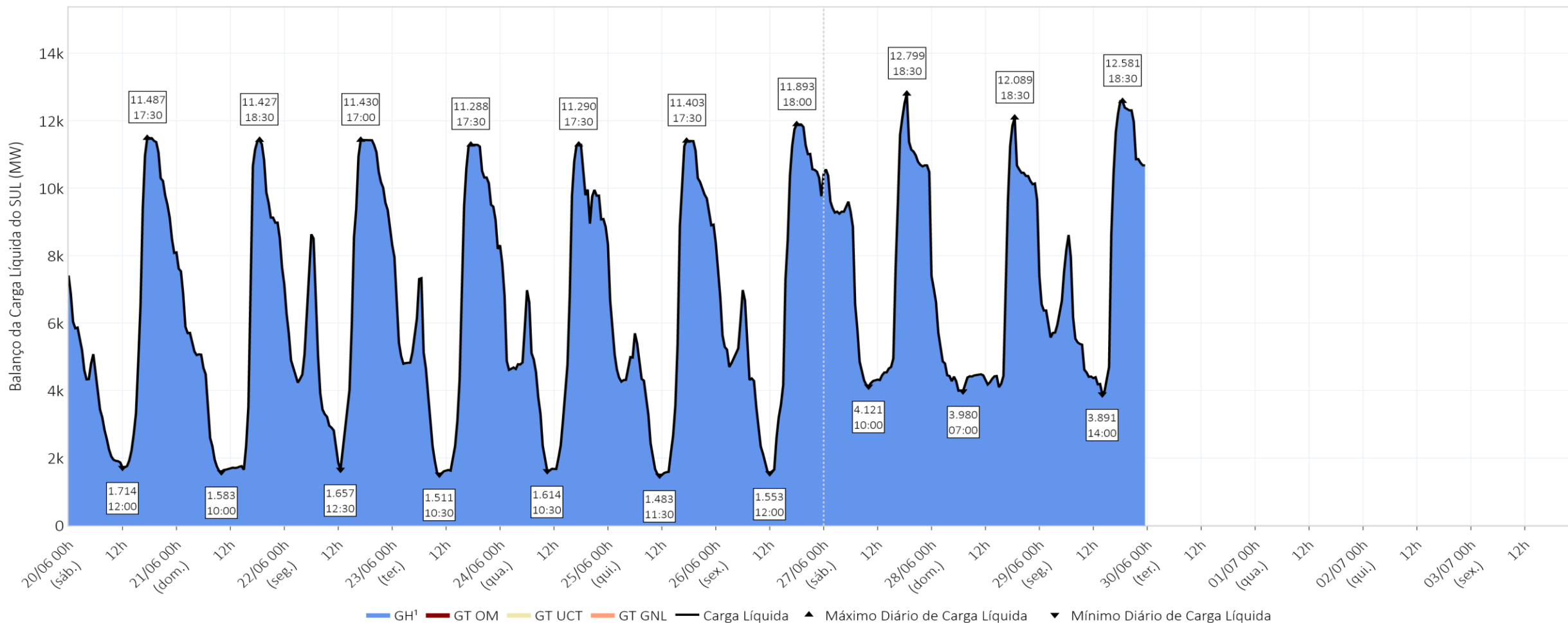
carga líquida – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
Carga Líquida	25.725	23.432	26.816	26.773	26.511	26.384	26.601	23.048	20.795	24.290
GT OM	434	199	506	819	994	947	830	68	15	77
GH¹	25.359	23.300	26.375	26.021	25.584	25.504	25.838	23.048	20.847	24.280

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

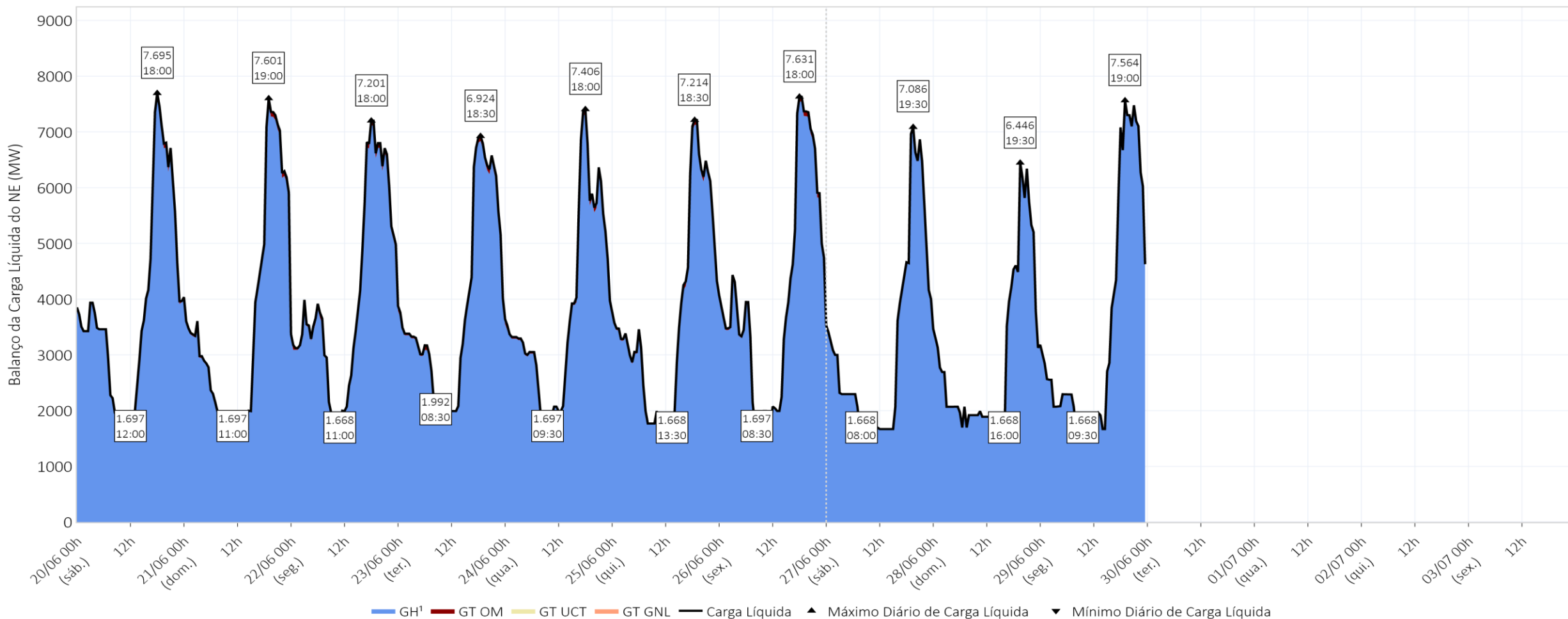
carga líquida – modelo dessem – S



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
Carga Líquida	5.816	5.556	6.643	6.256	6.196	5.982	6.586	8.173	6.432	7.584
GT OM	30	22	32	28	29	28	30	21	13	20
GH¹	5.786	5.534	6.611	6.229	6.167	5.953	6.556	8.152	6.420	7.564

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

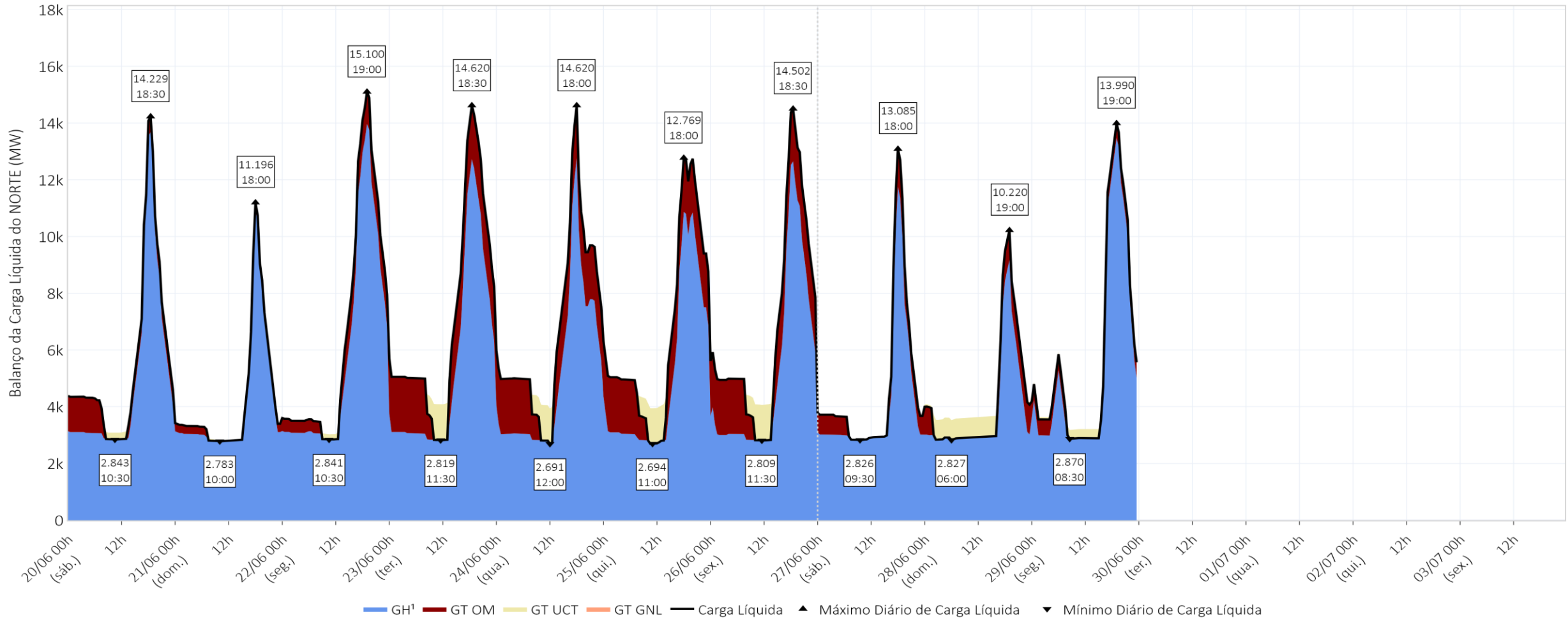
carga líquida – modelo dessem – NE



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
Carga Líquida	3.912	3.696	4.061	3.870	3.791	3.701	4.064	3.197	2.986	3.516
GT OM	34	35	50	44	40	38	39	8	2	6
GH¹	3.878	3.660	4.011	3.826	3.751	3.662	4.025	3.190	2.984	3.510

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

carga líquida – modelo dessem – N

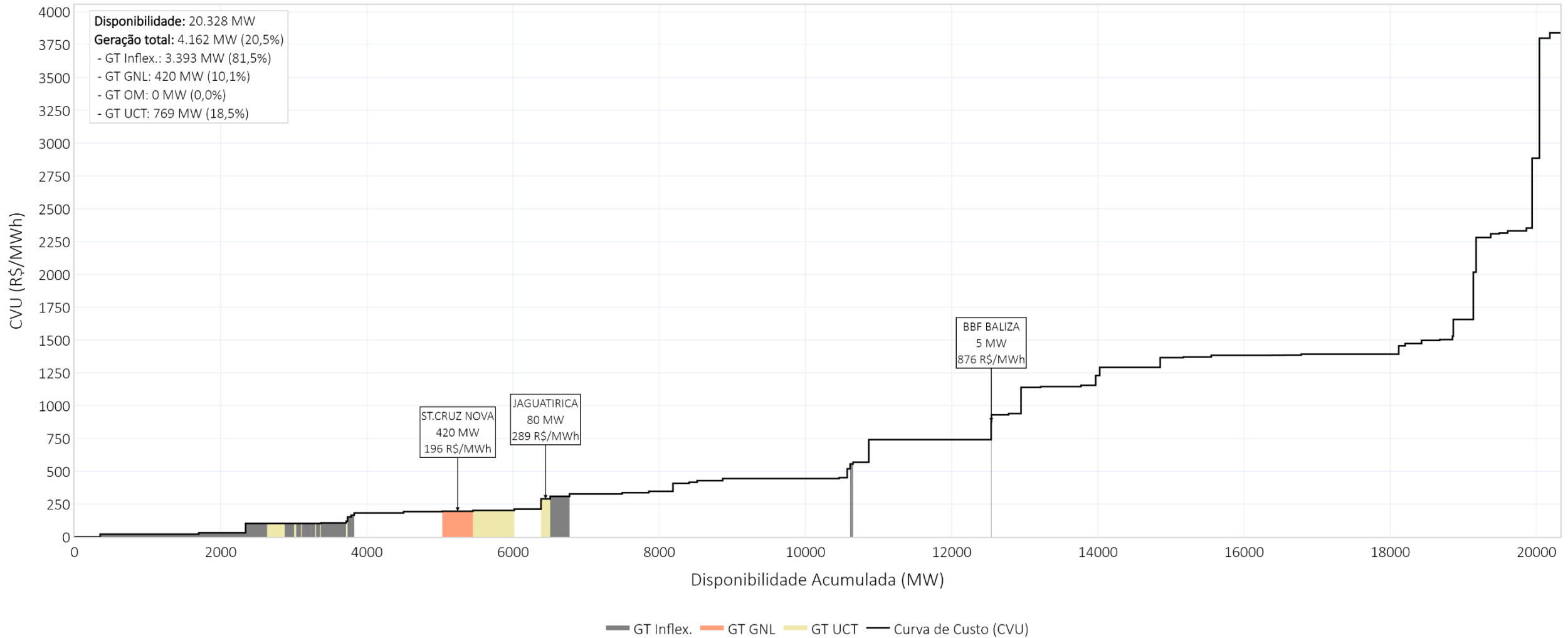


Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06
Carga Líquida	5.552	4.253	6.491	7.015	6.664	6.511	6.699	4.611	4.254	5.811
GT OM	637	185	662	1.567	1.569	1.468	1.470	501	406	361
GH¹	4.916	4.068	5.829	5.448	5.095	5.044	5.229	4.110	3.848	5.450

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

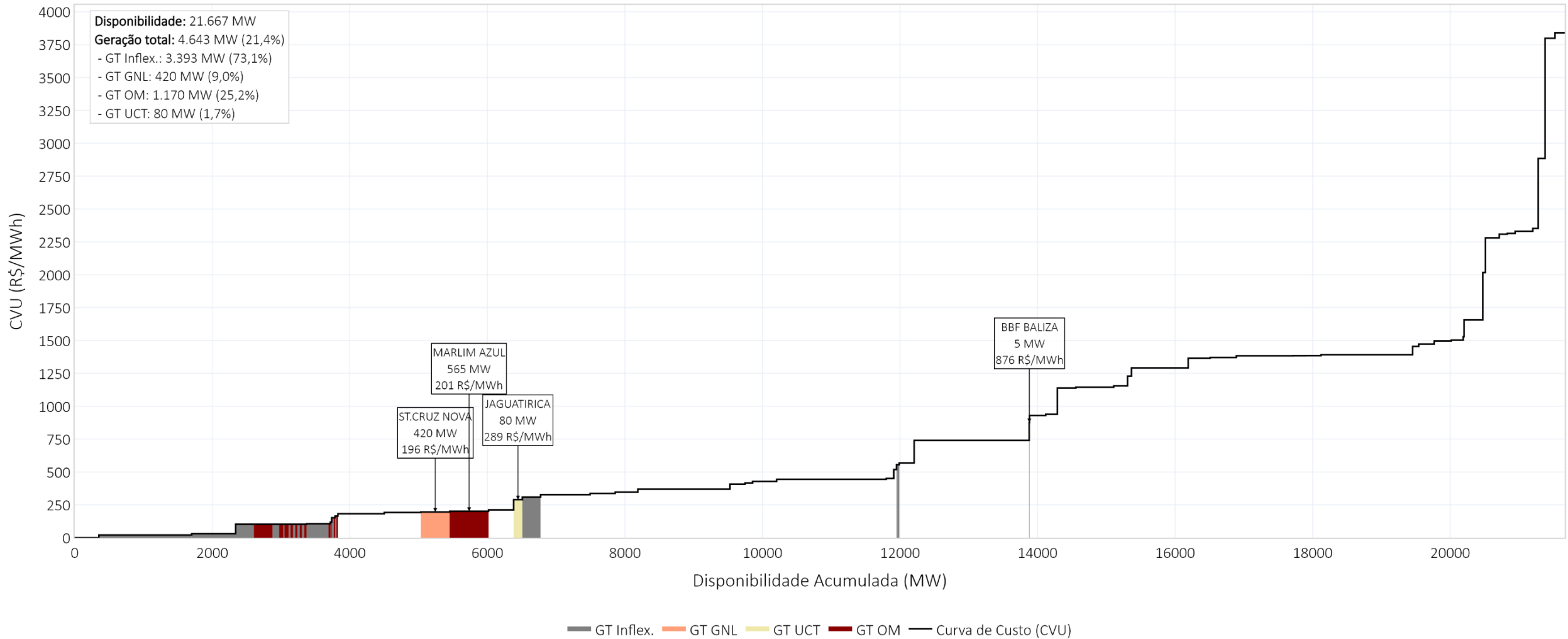
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

29/06/2026 - 14:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

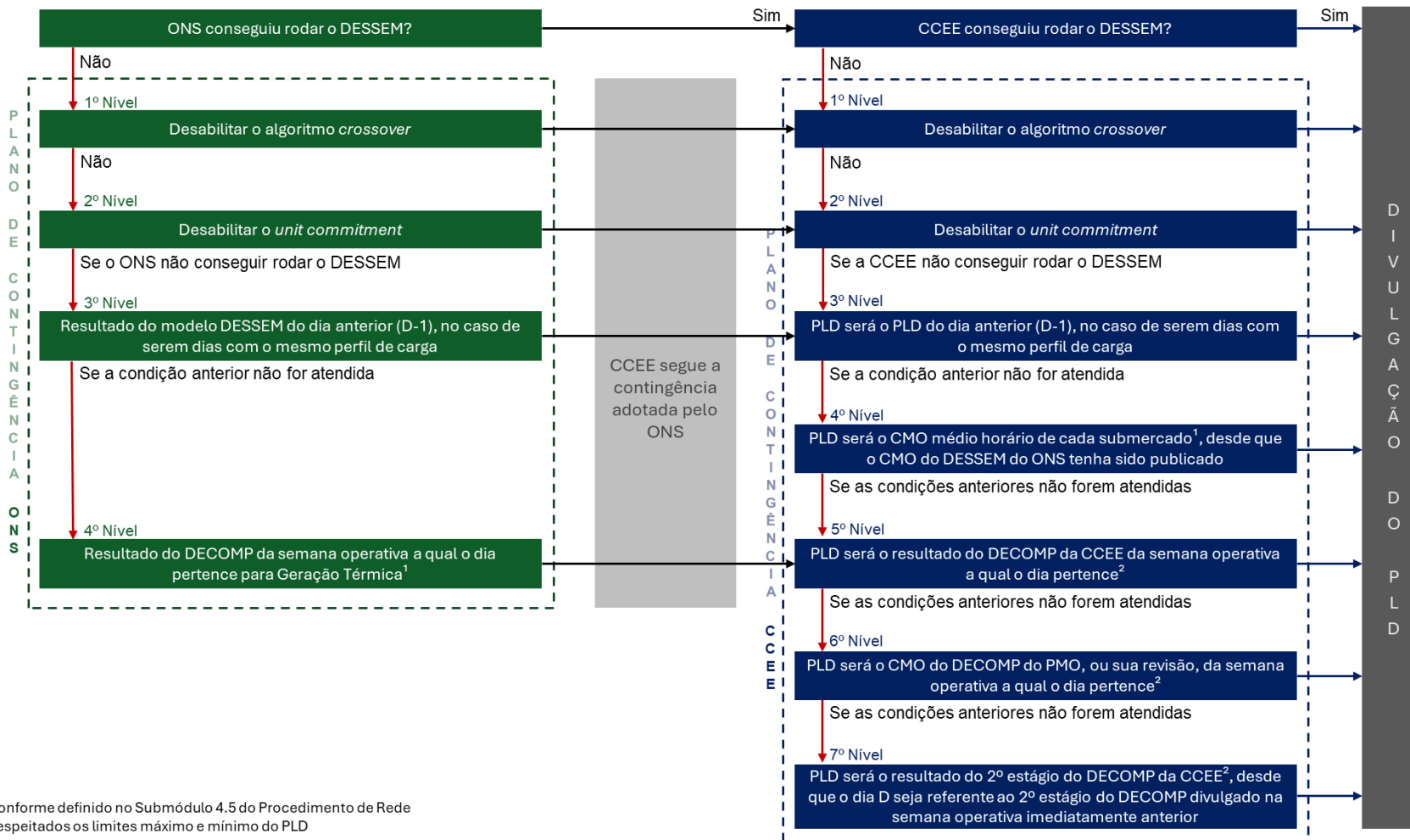
29/06/2026 - 18:30



A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de atos regulatórios com impacto no cálculo do PLD informa as seguintes publicações.

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	29/06/2026	Despacho	2.329/2026	ANEEL	Reestabelecer, a partir 1º de julho de 2026, a operação comercial da UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo - LORM (aniga UTE Linhares)

contingências no cálculo do PLD

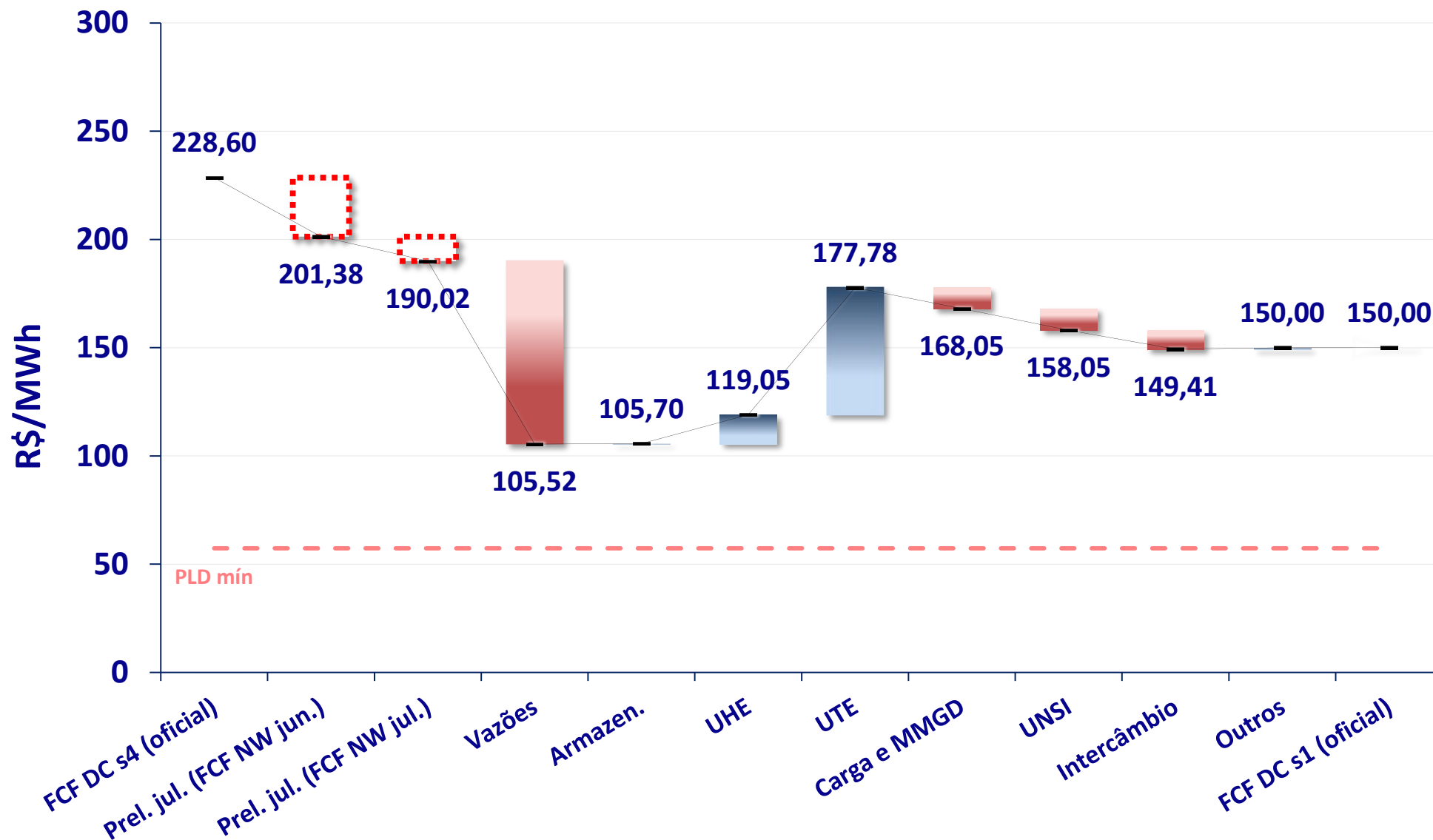


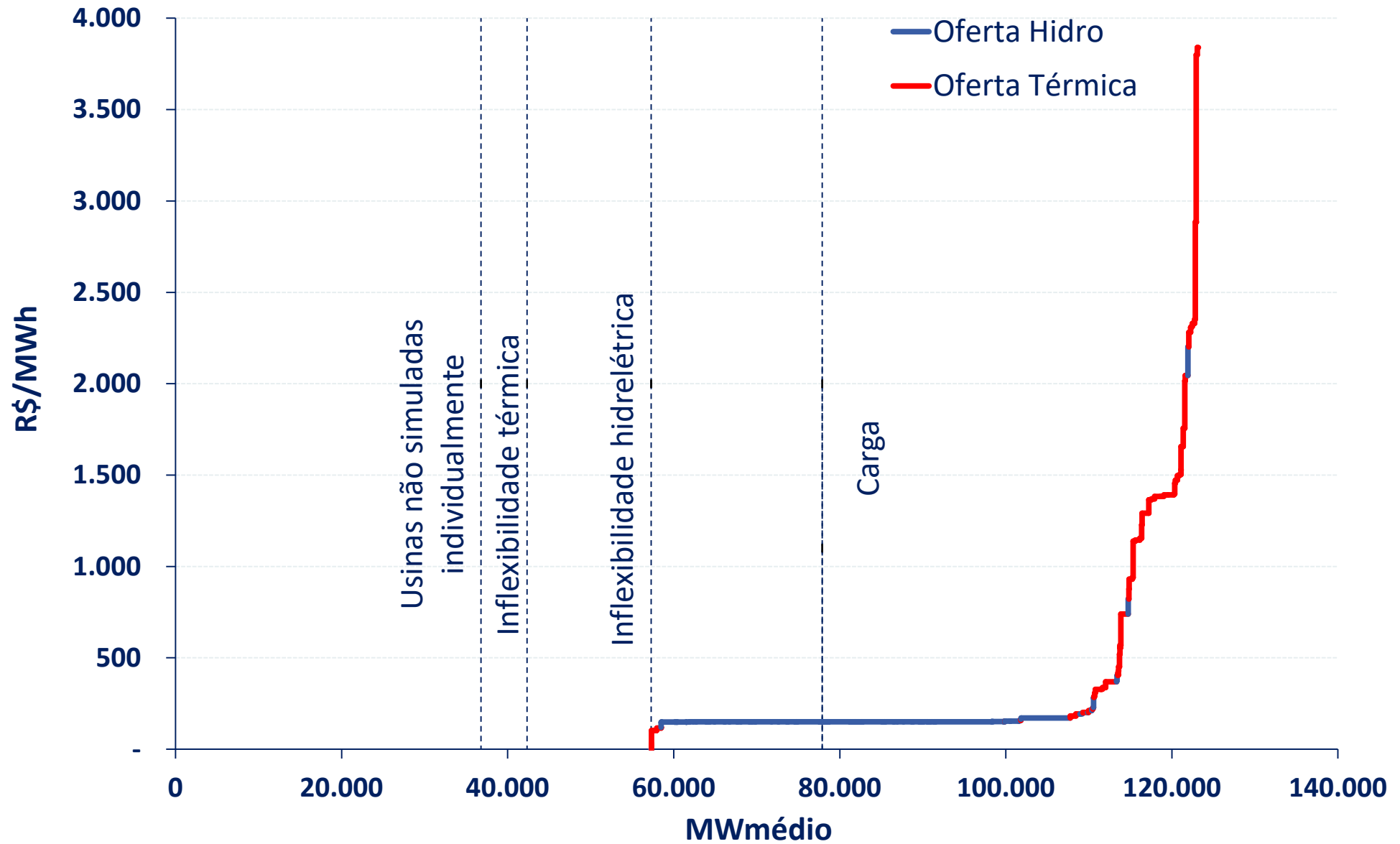
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
29/06/2026	-	-
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	-	-
20/06/2026	-	-
19/06/2026	-	-
18/06/2026	-	-
17/06/2026	-	-
16/06/2026	-	-
15/06/2026	-	-
14/06/2026	-	-
13/06/2026	-	-
12/06/2026	-	-
11/06/2026	-	-
10/06/2026	-	-
09/06/2026	-	-
08/06/2026	-	-
07/06/2026	-	-
06/06/2026	-	-
05/06/2026	-	-
04/06/2026	-	-
03/06/2026	-	-
02/06/2026	-	-
01/06/2026	-	-
31/05/2026	-	-
30/05/2026	4º Nível	5º Nível

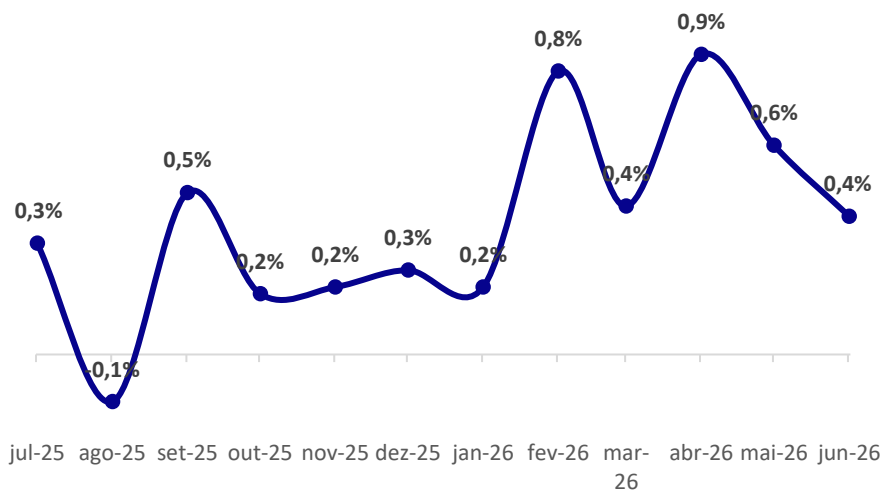
pmo de julho - decomp da rv0

decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv0 de julho



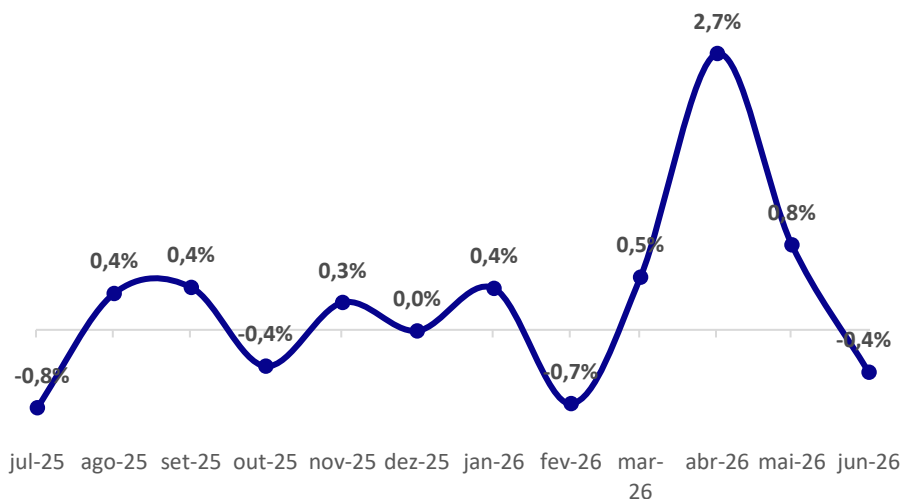


Varição mensal do IPCA 15



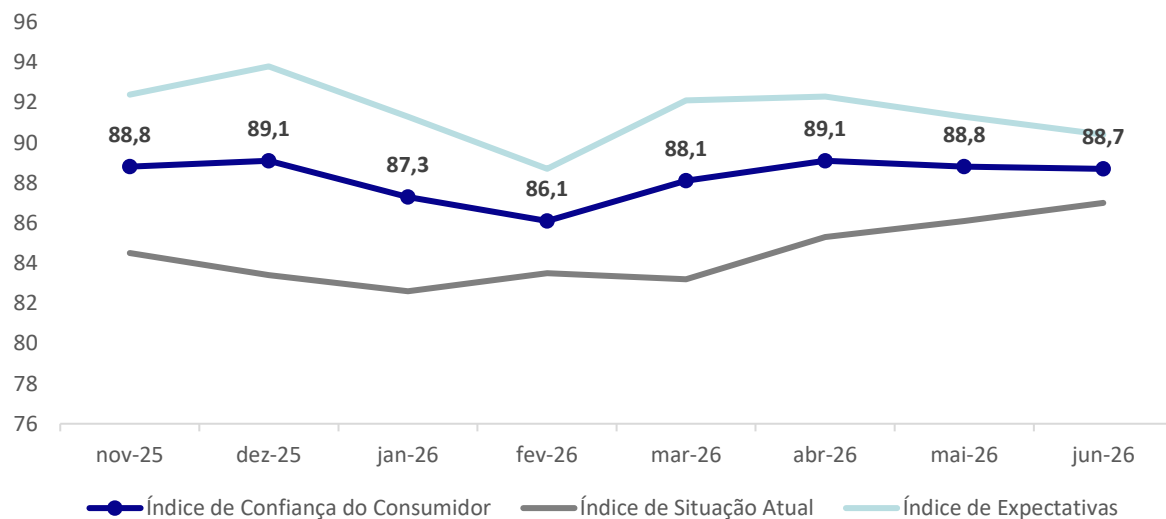
Grupo - IPCA 15	jun/26
1.Alimentação e bebidas	0,16%
2.Habitação	0,11%
3.Artigos de residência	0,01%
4.Vestuário	0,02%
5.Transportes	-0,01%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,06%
7.Despesas pessoais	0,04%
8.Educação	0,00%
9.Comunicação	0,02%
Índice geral	0,41%

Varição mensal do IGP-M (2ª prévia)

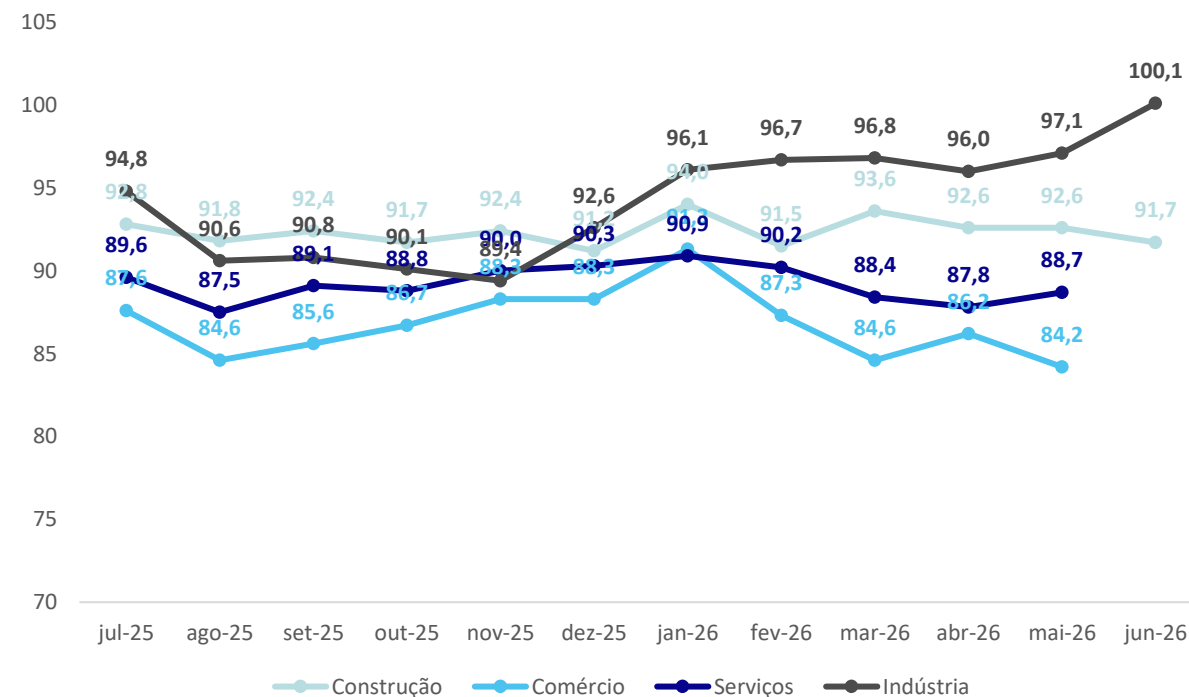


Índice	jun/26
IPA-M	-0,84%
IPC-M	0,40%
INCC-M	0,91%
IGP-M	-0,42%

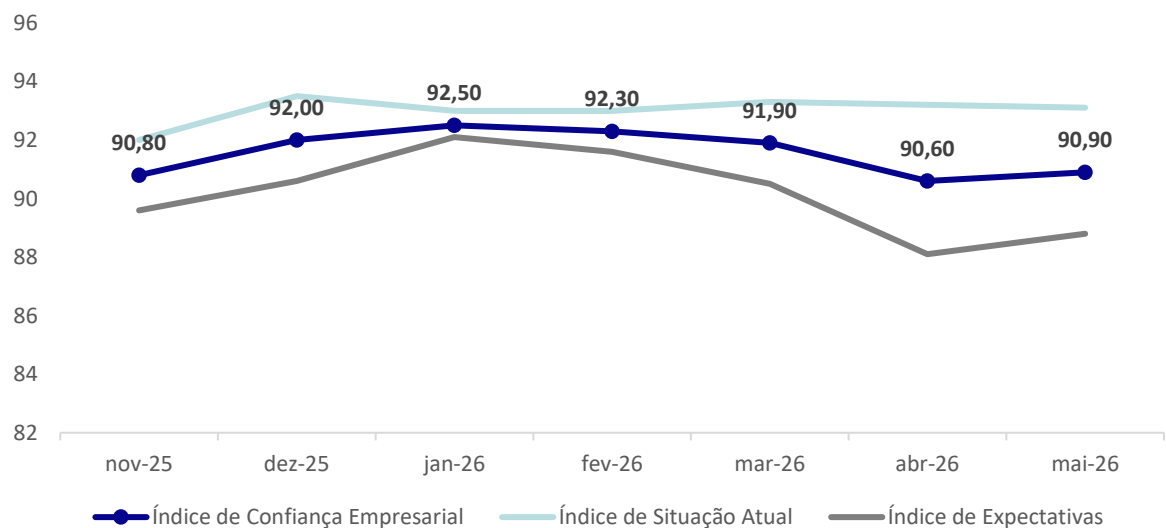
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



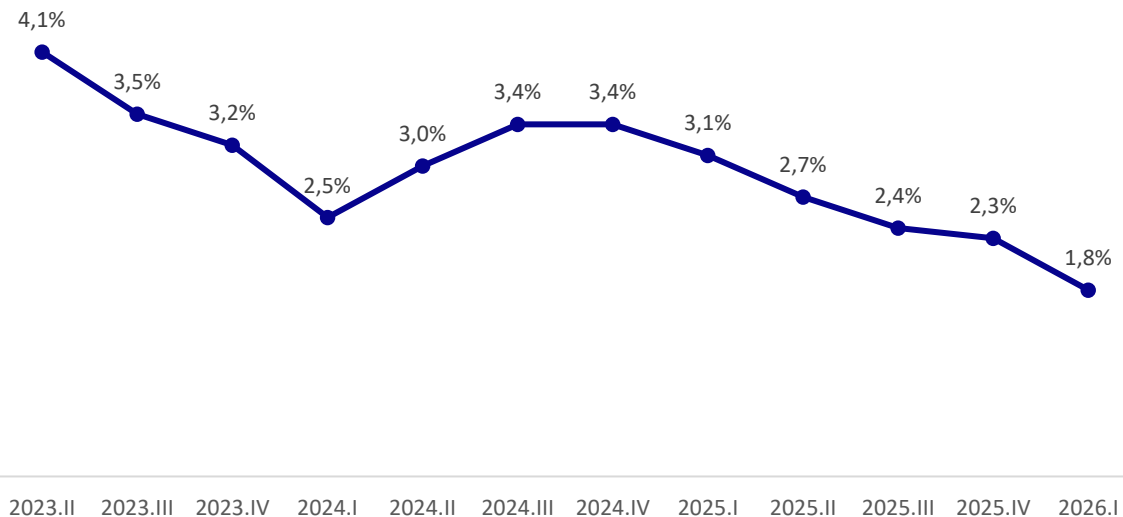
Índice de Confiança Empresarial



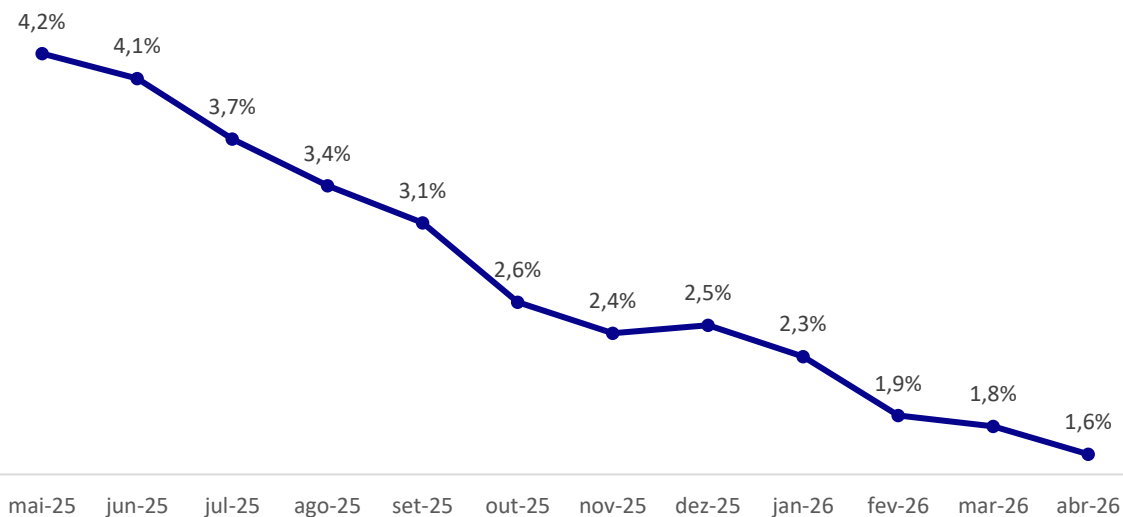
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
jun-26	-0,9 p.p.	-84,2 p.p.	-88,7 p.p.	3 p.p.

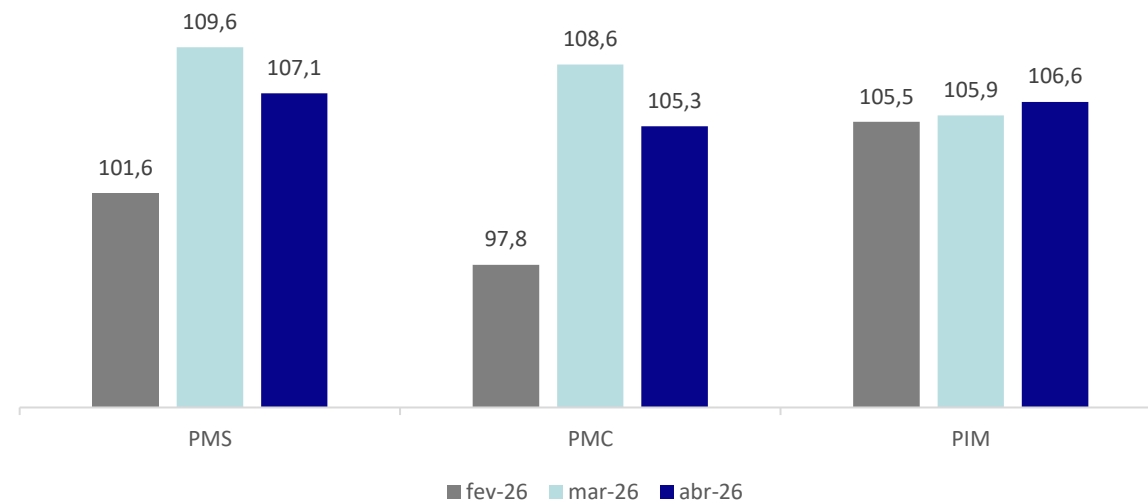
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

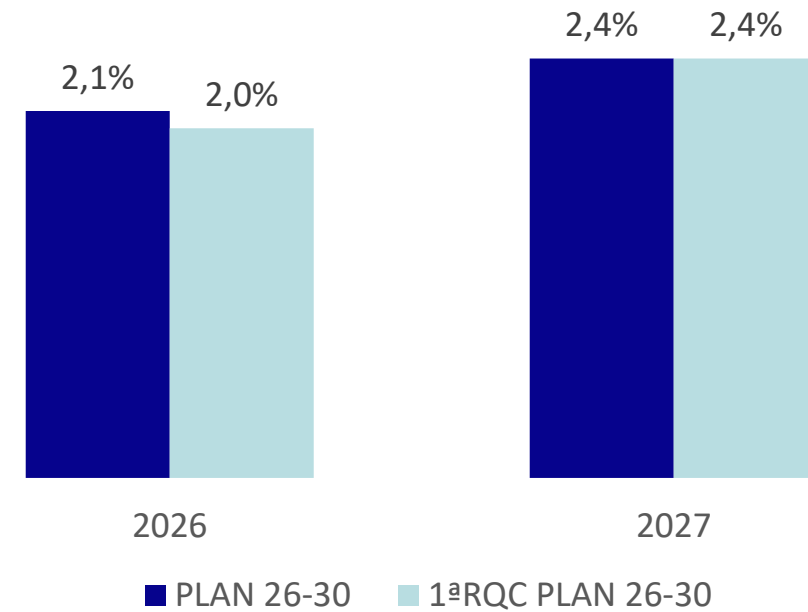


indicadores macroeconômicos - Brasil

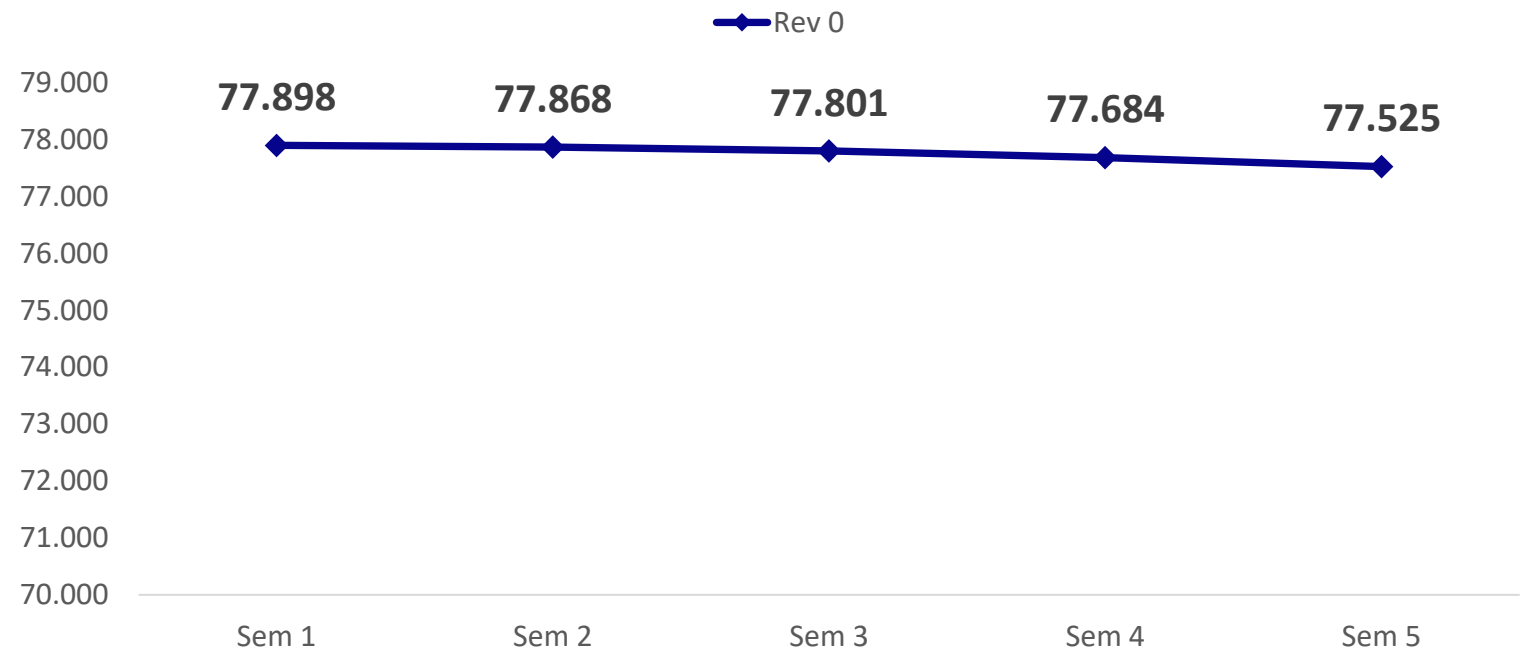
	2026	2027
PIB %	1,98	1,70
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,27
Selic %	14,00	12,00
IPCA %	5,33	4,15

Boletim Focus 19/06/2026

PIB



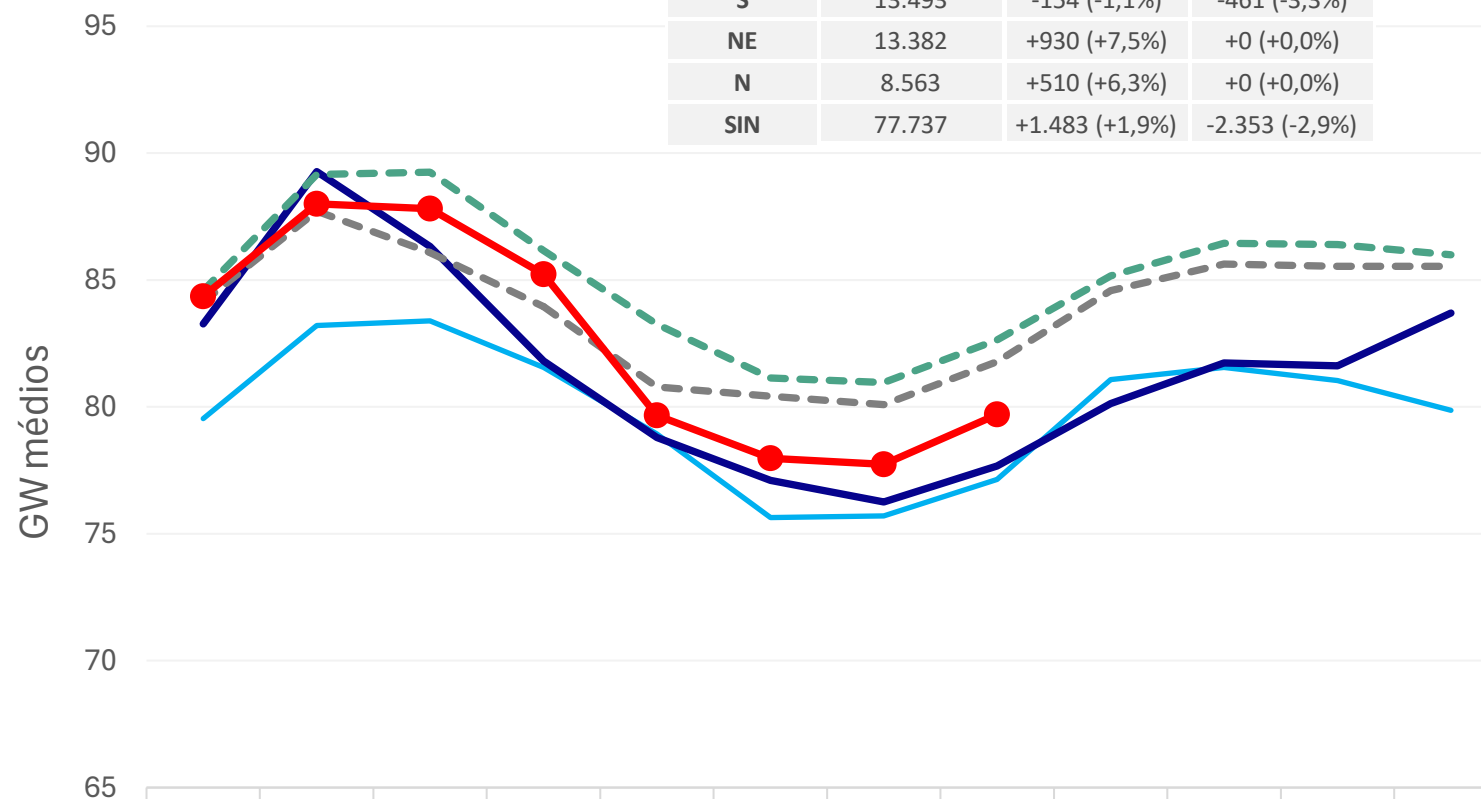
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



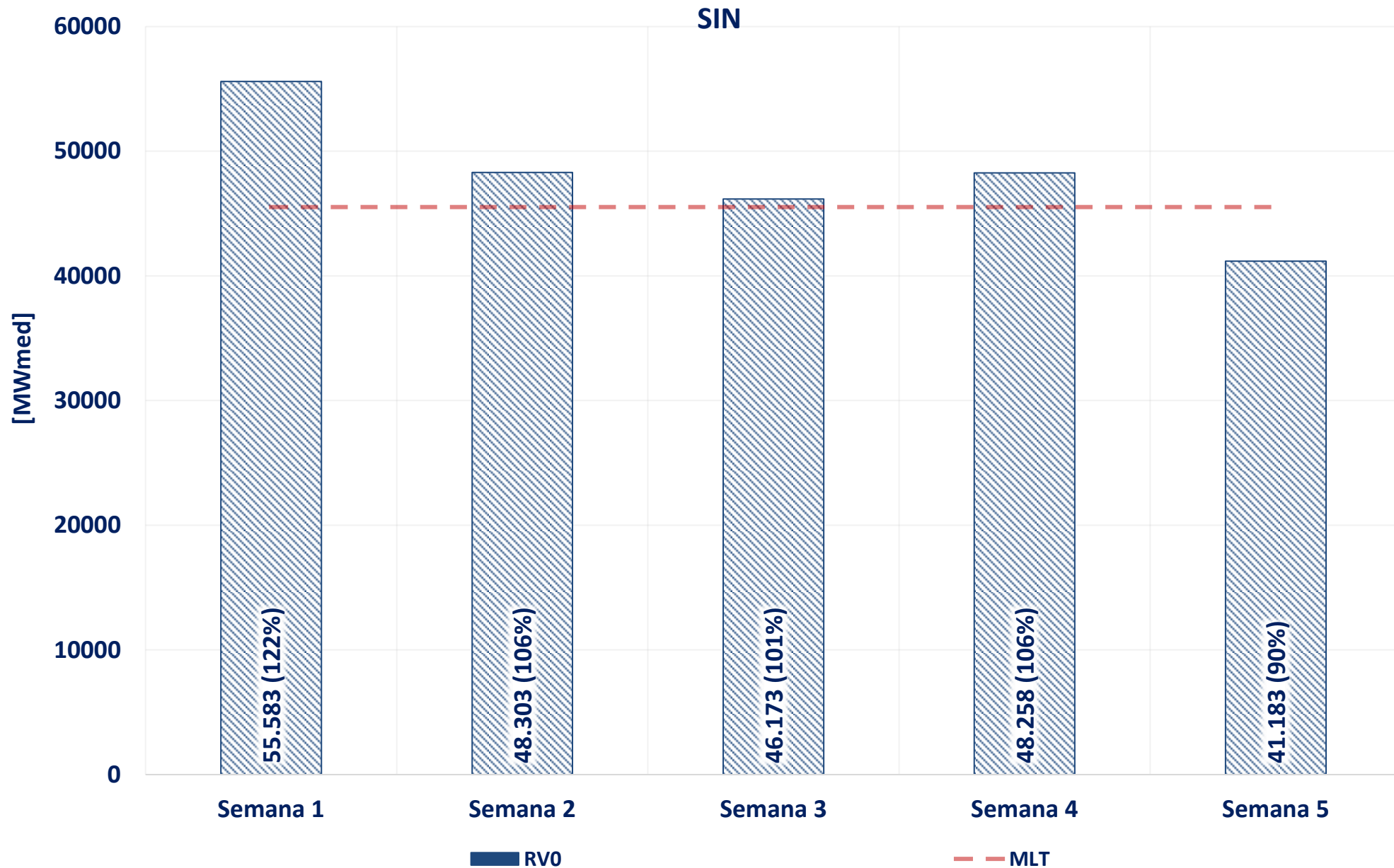
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Jul/26
RVO	77.898	77.868	77.801	77.684	77.525	77.737

Carga PMO Julho: Variações (MWm e %) ante

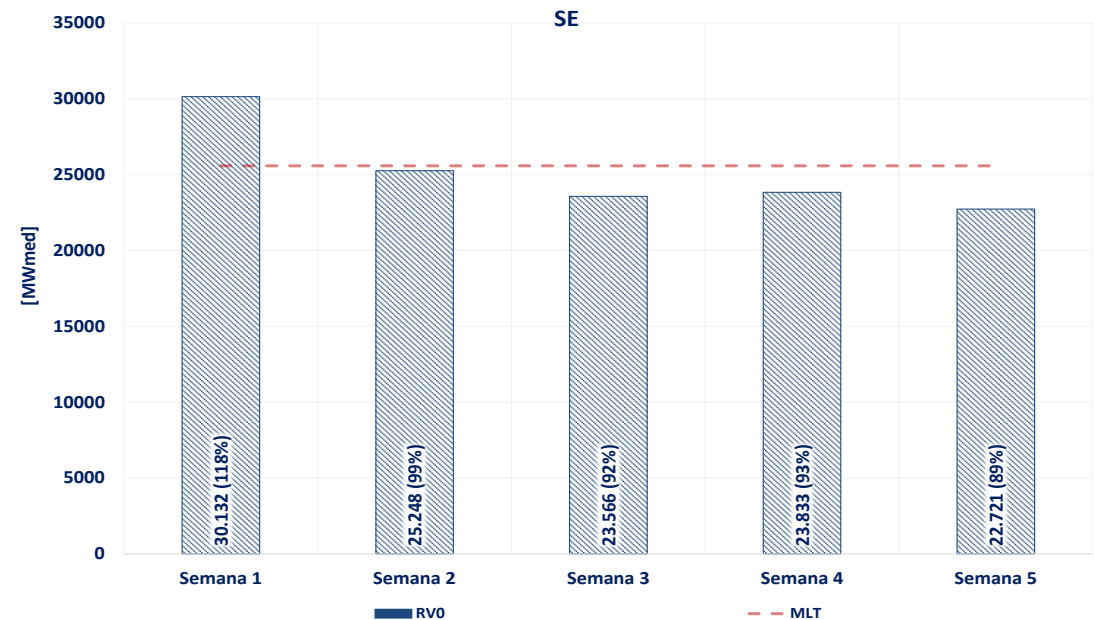
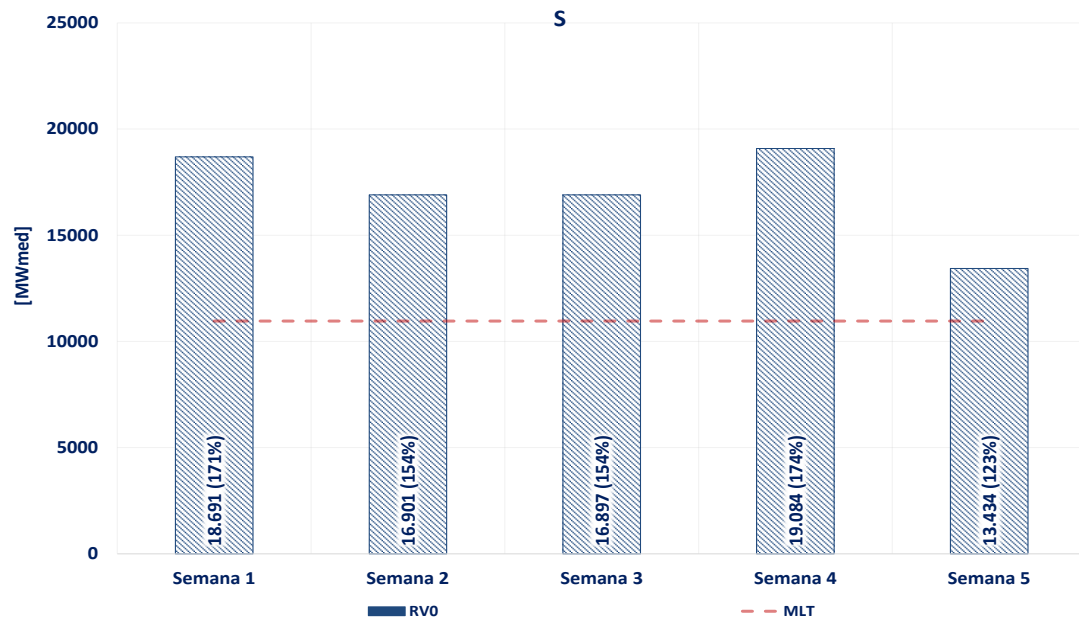
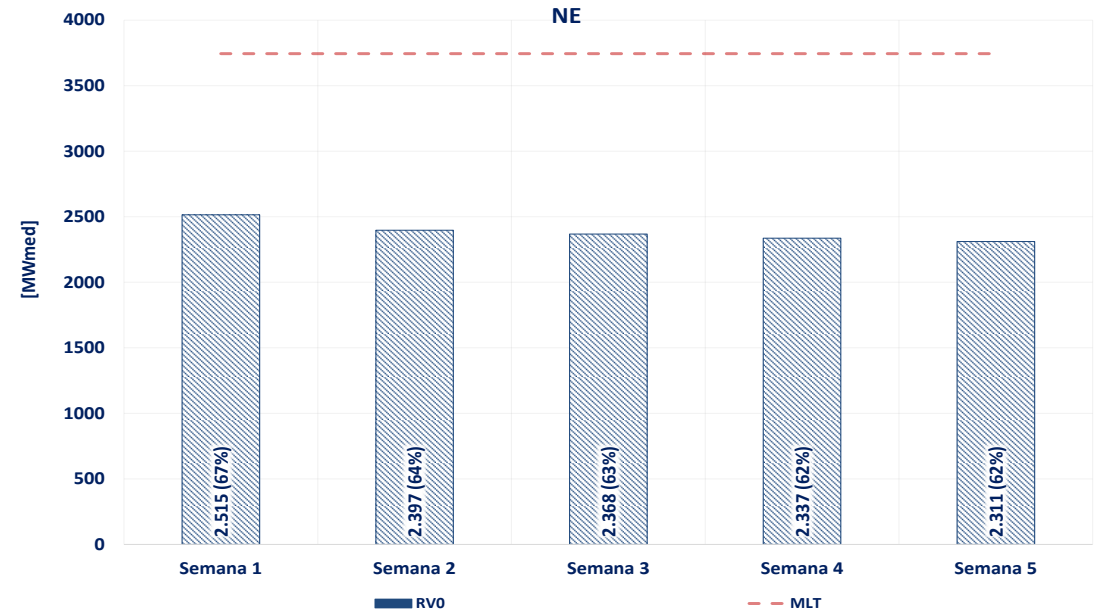
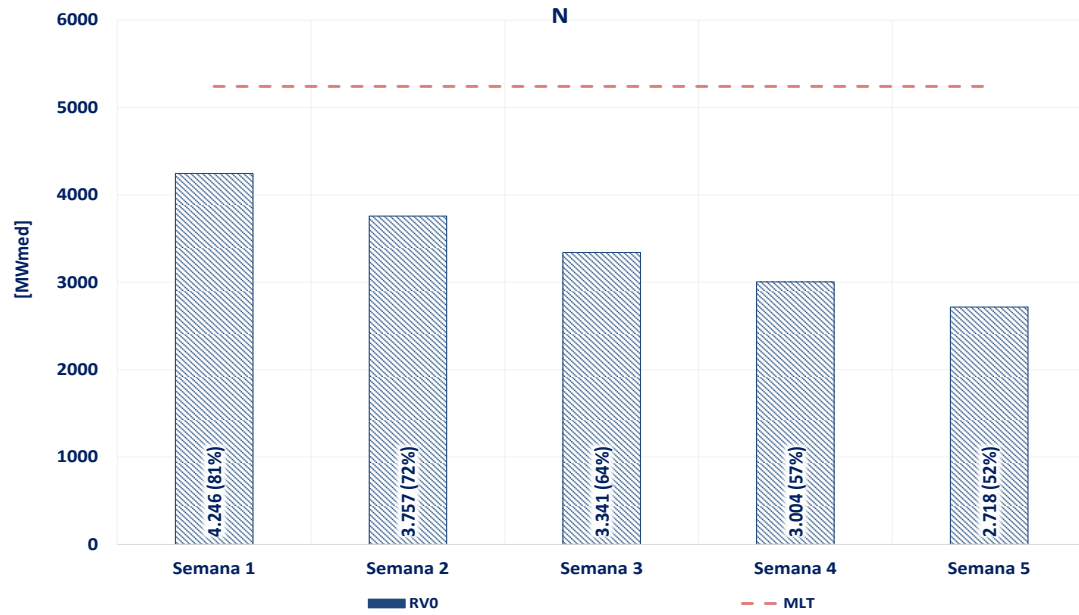
	Rev. 0	Jul/25	1ª RQ PLAN
SE/CO	42.299	+197 (+0,5%)	-1.892 (-4,3%)
S	13.493	-154 (-1,1%)	-461 (-3,3%)
NE	13.382	+930 (+7,5%)	+0 (+0,0%)
N	8.563	+510 (+6,3%)	+0 (+0,0%)
SIN	77.737	+1.483 (+1,9%)	-2.353 (-2,9%)



	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(rev0)	84,4	88,0	87,8	85,2	79,7	78,0	77,7	79,7				
Dif. PMO rev0 - 1ªRQC	0,2	0,3	1,7	1,3	-1,1	-2,4	-2,4	-2,1				

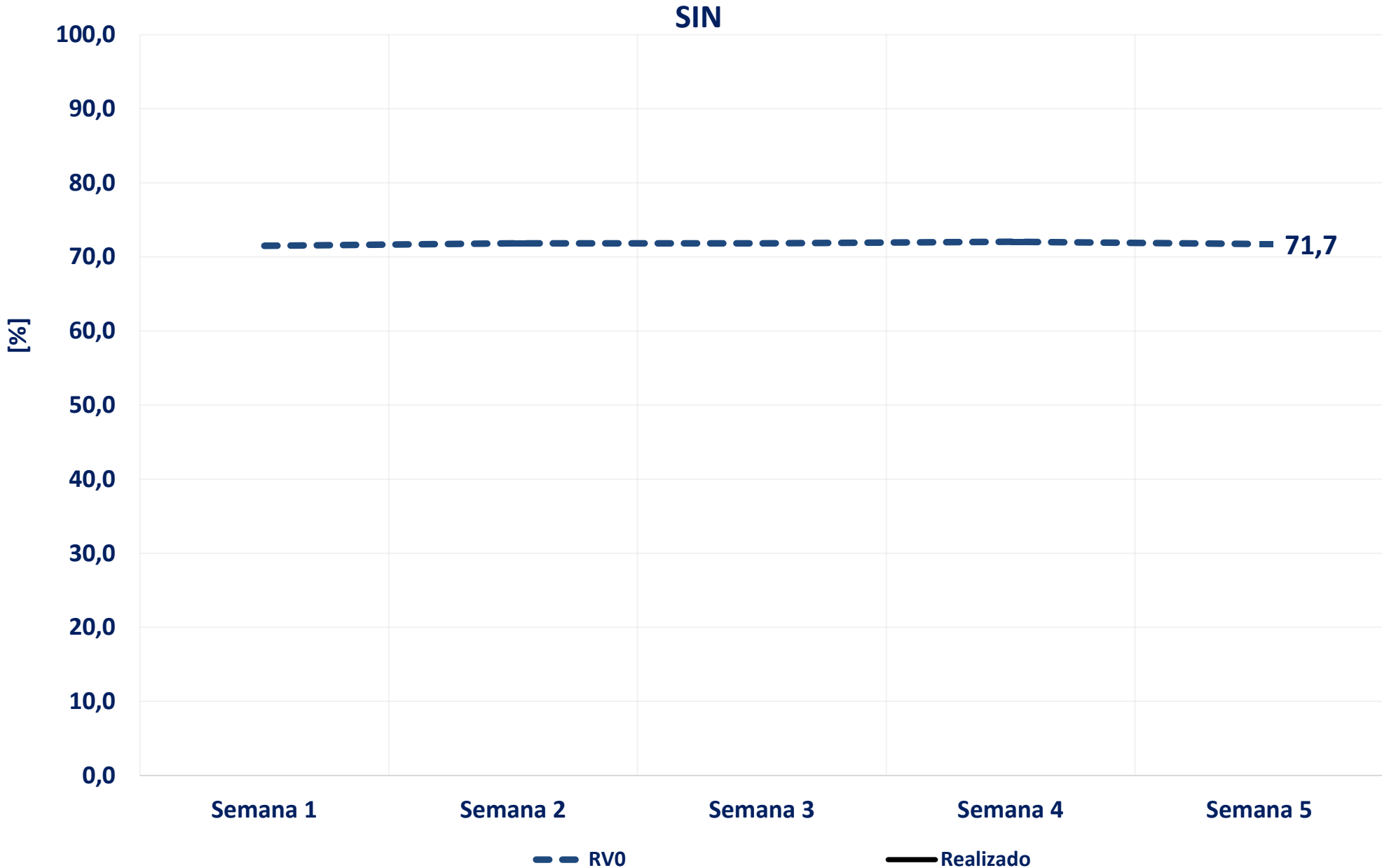


acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de julho



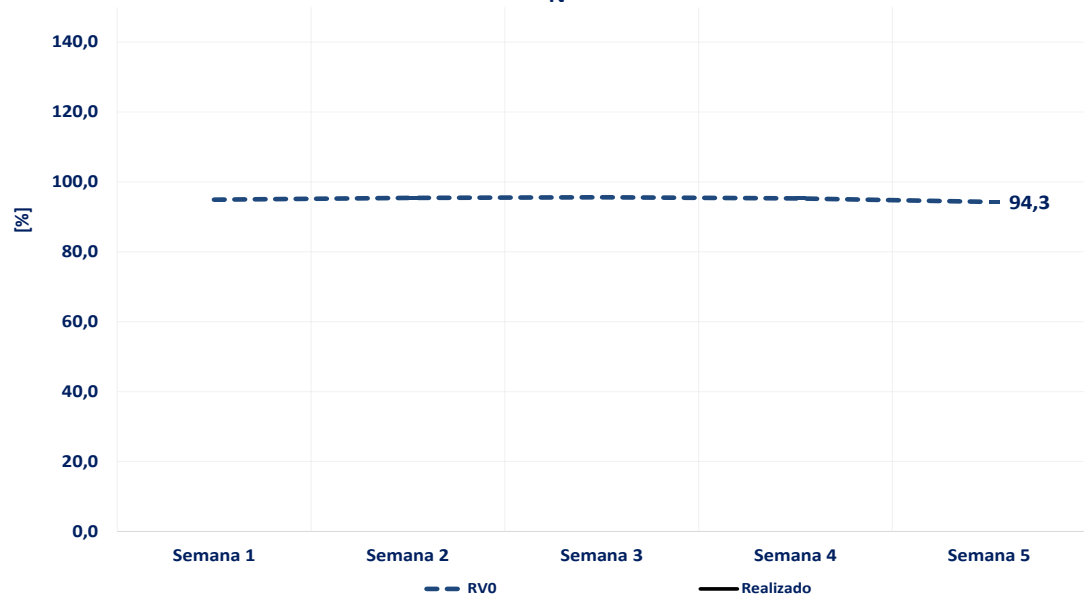
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

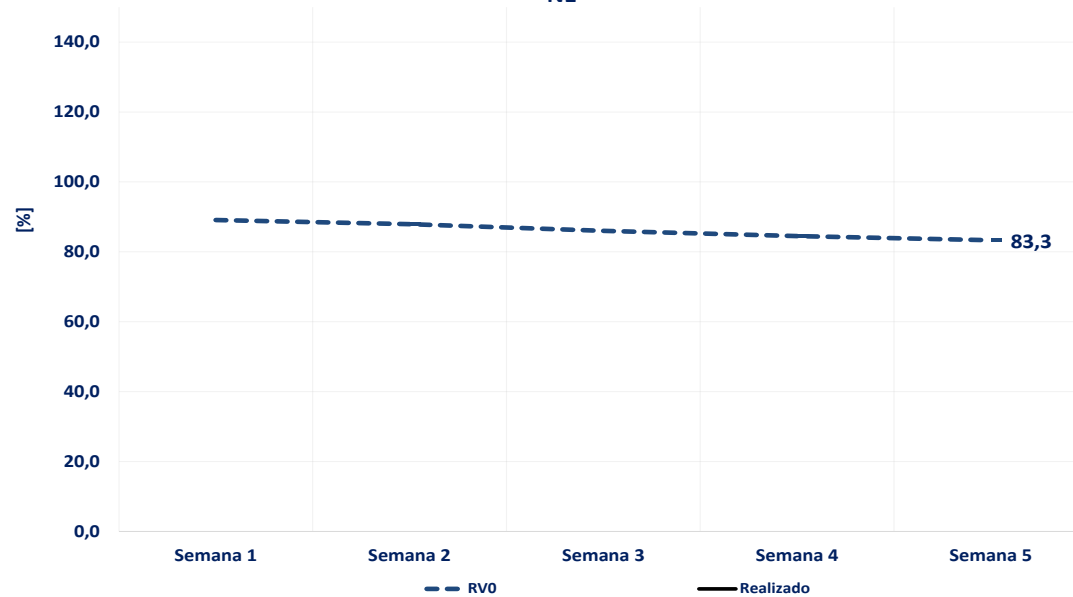


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de julho

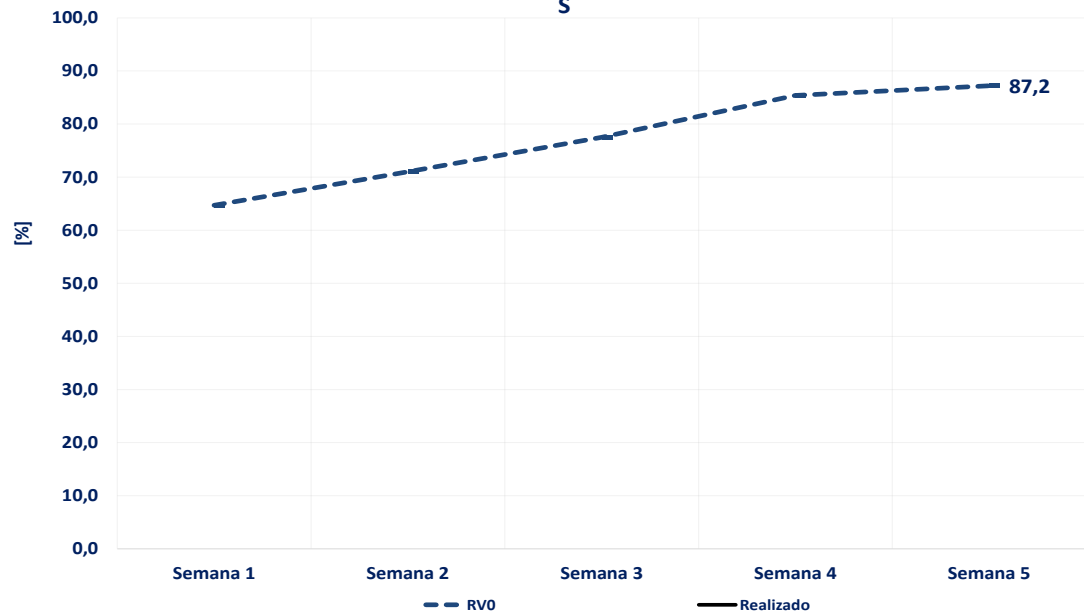
N



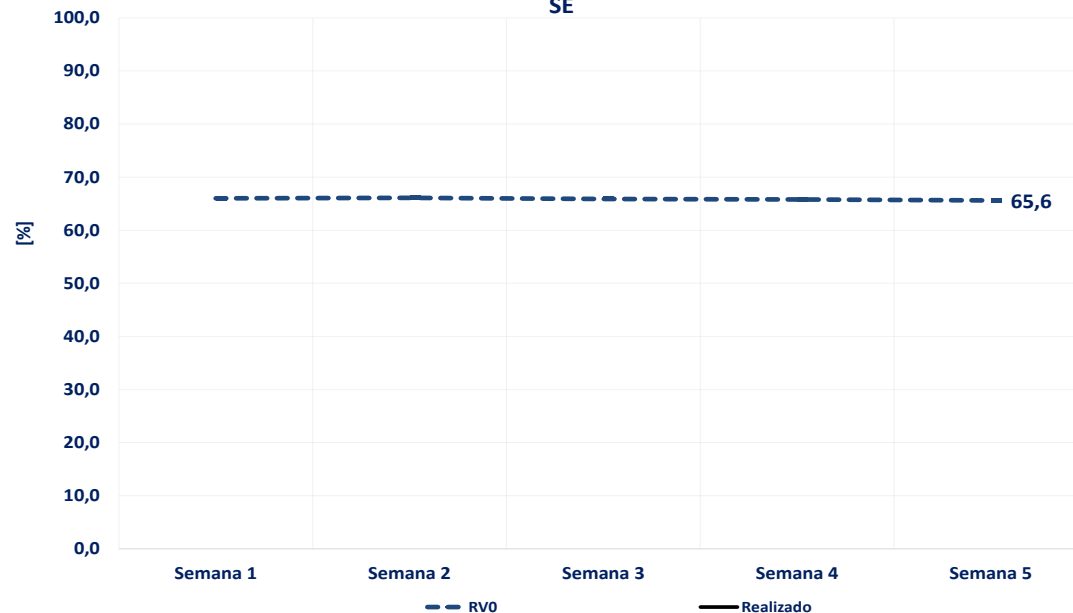
NE



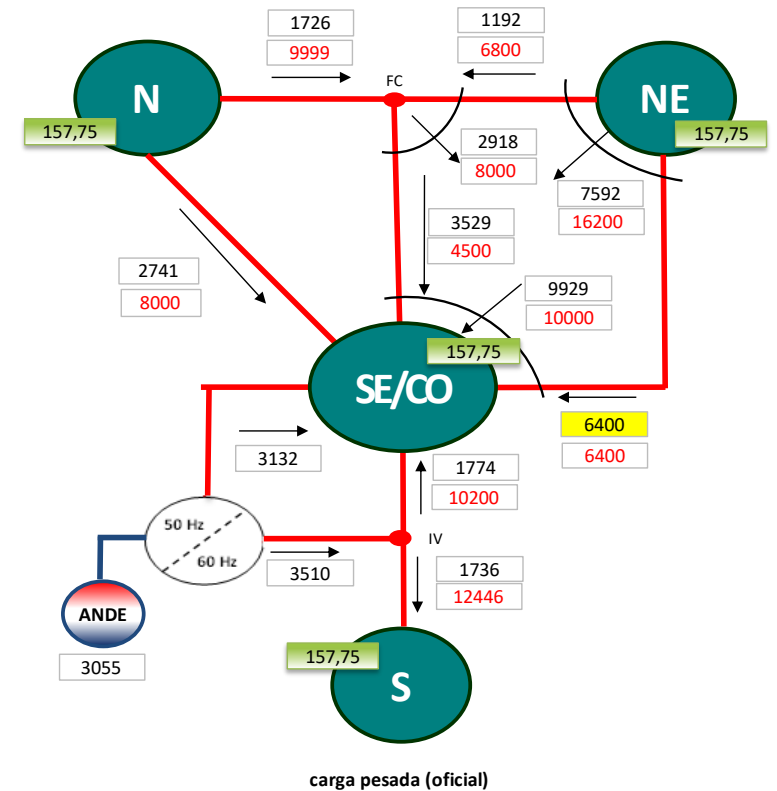
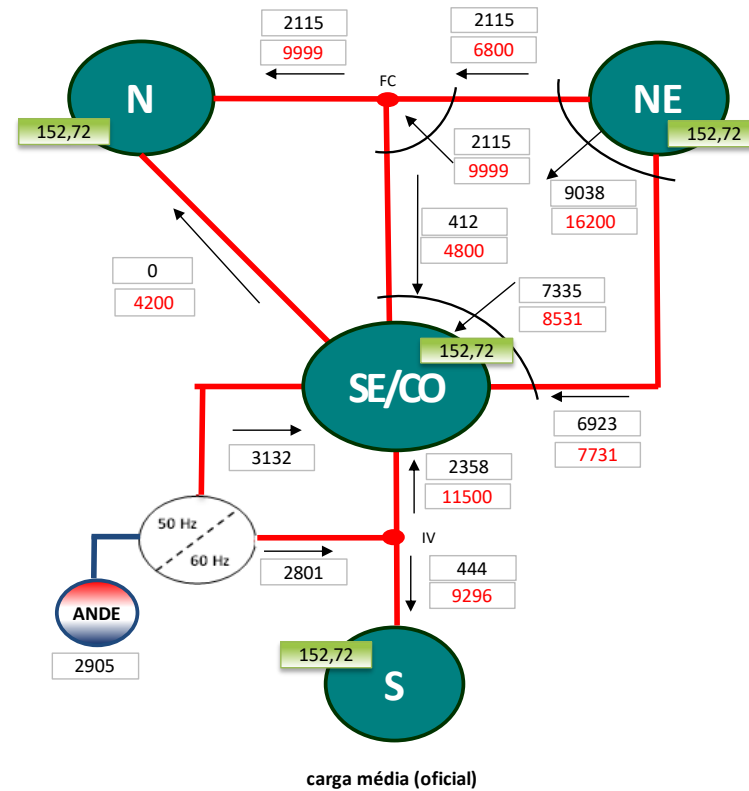
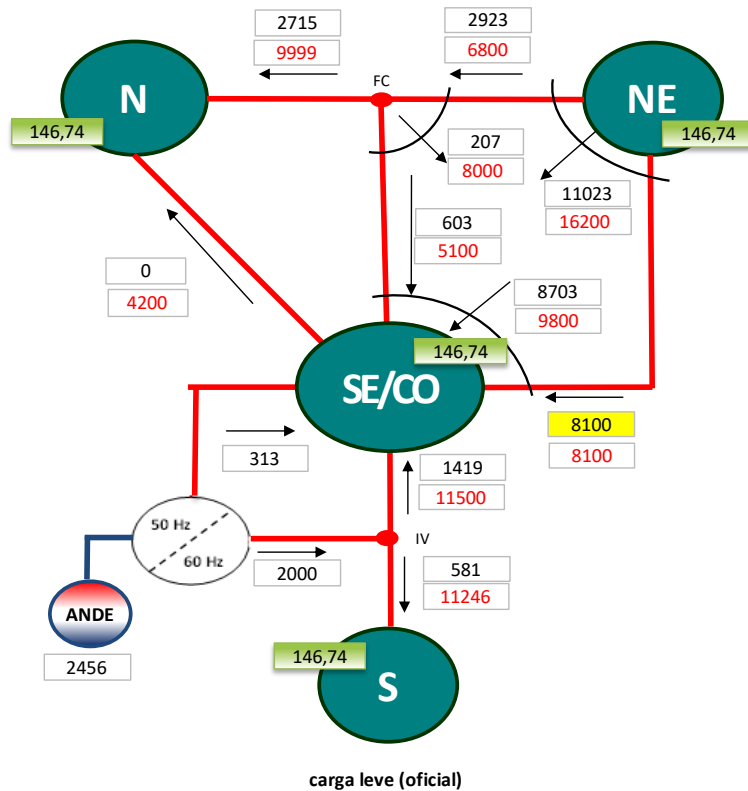
S



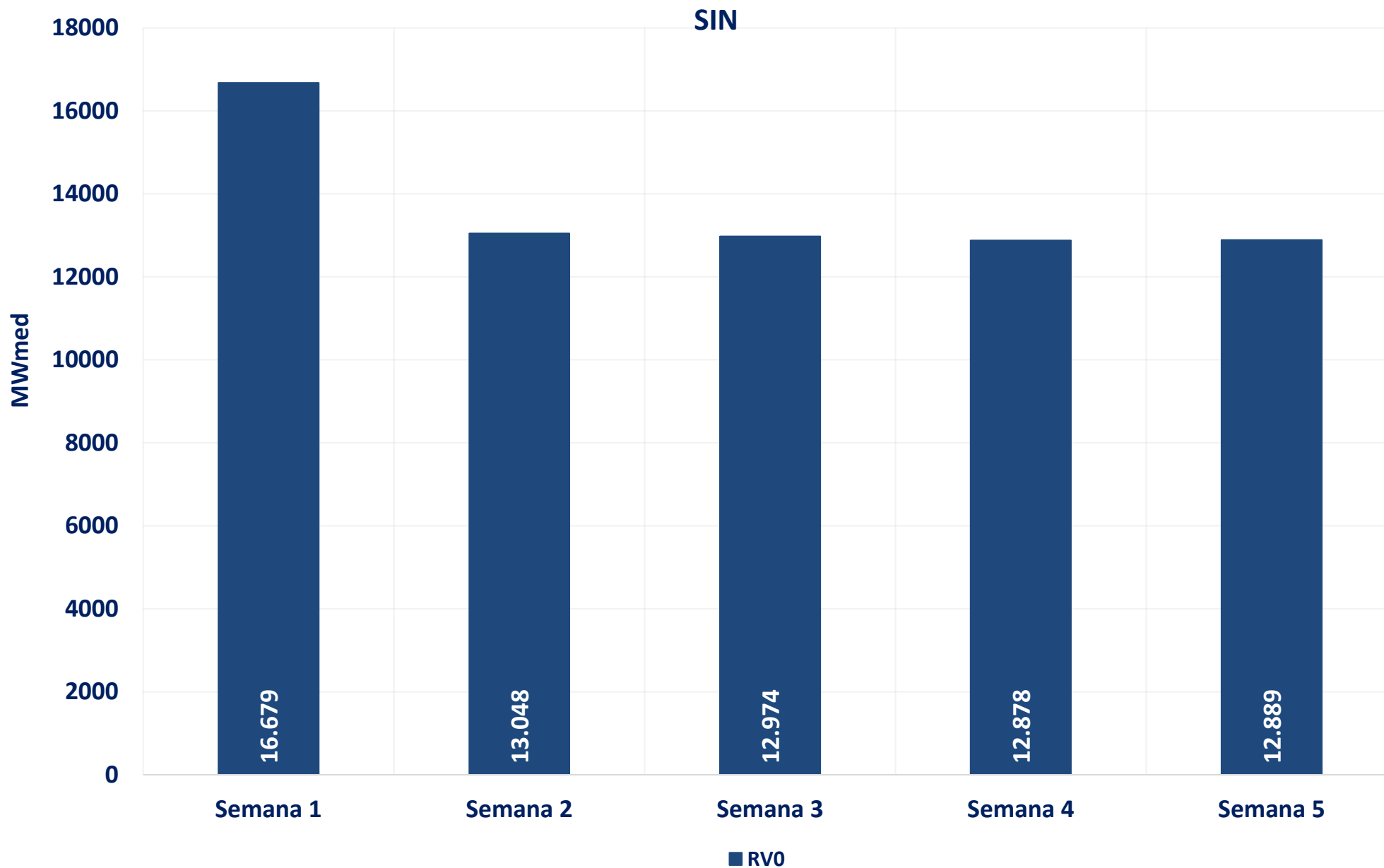
SE



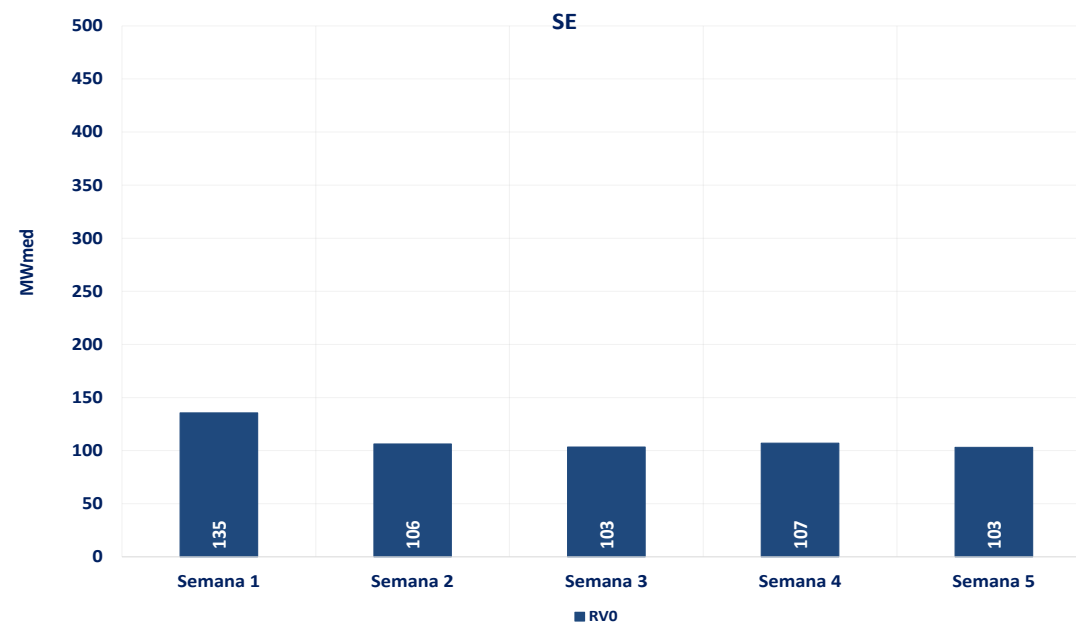
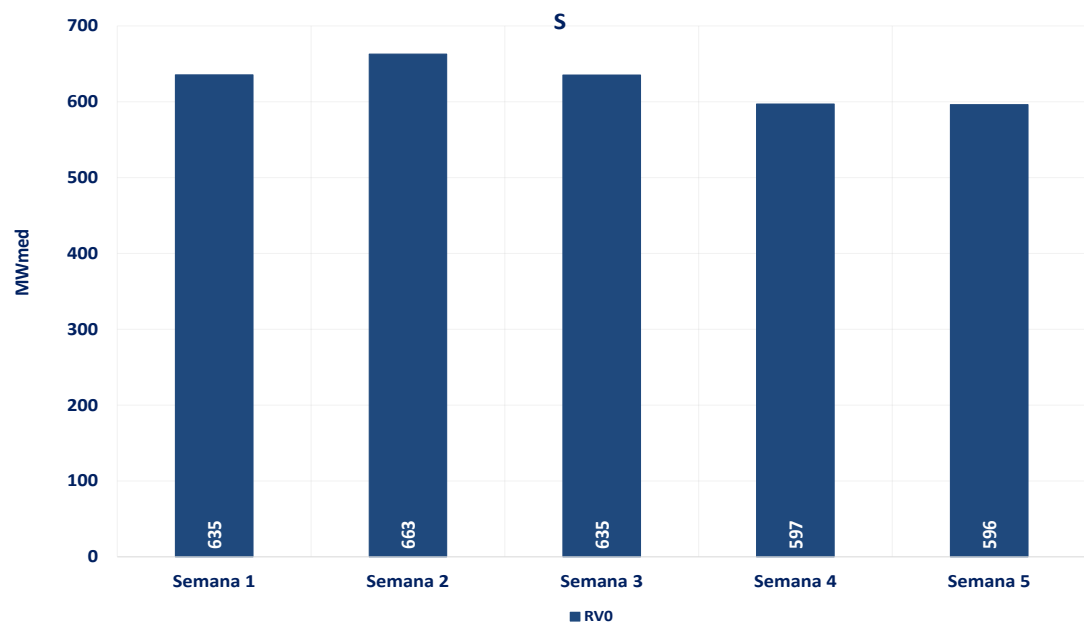
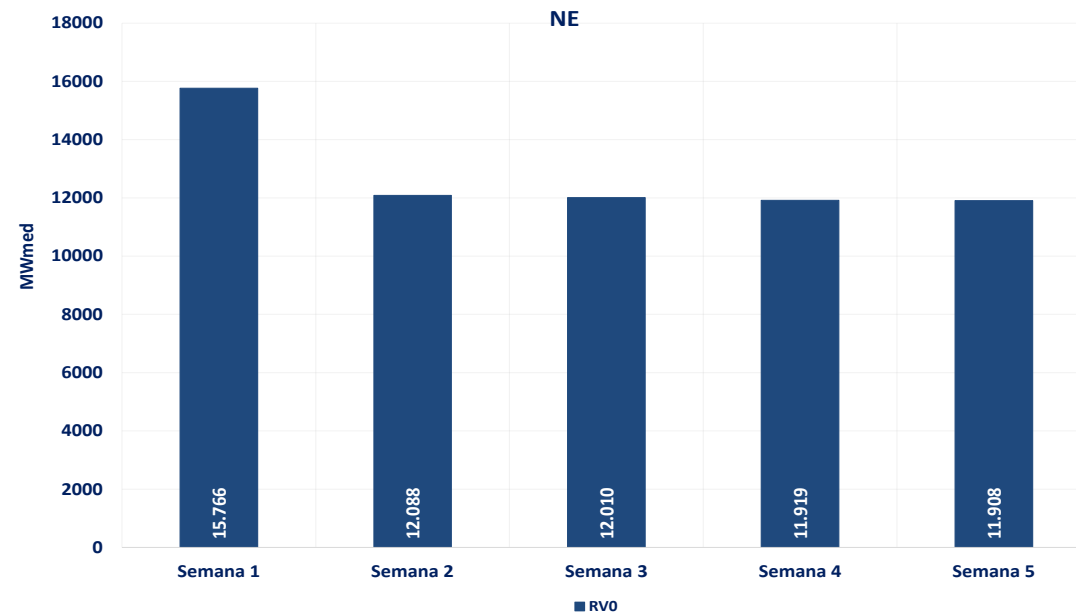
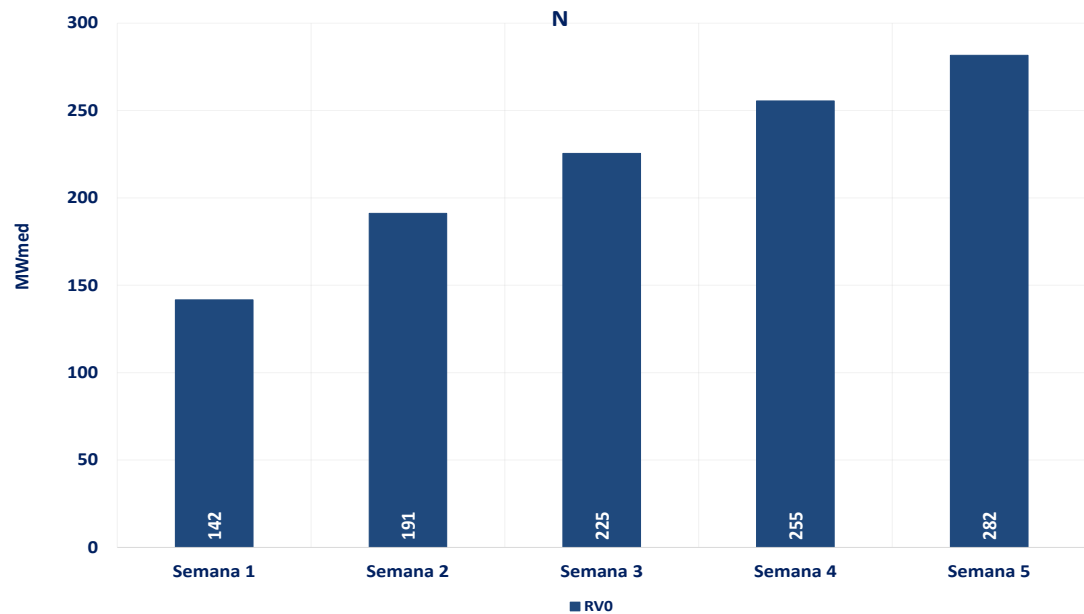
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv0 de julho

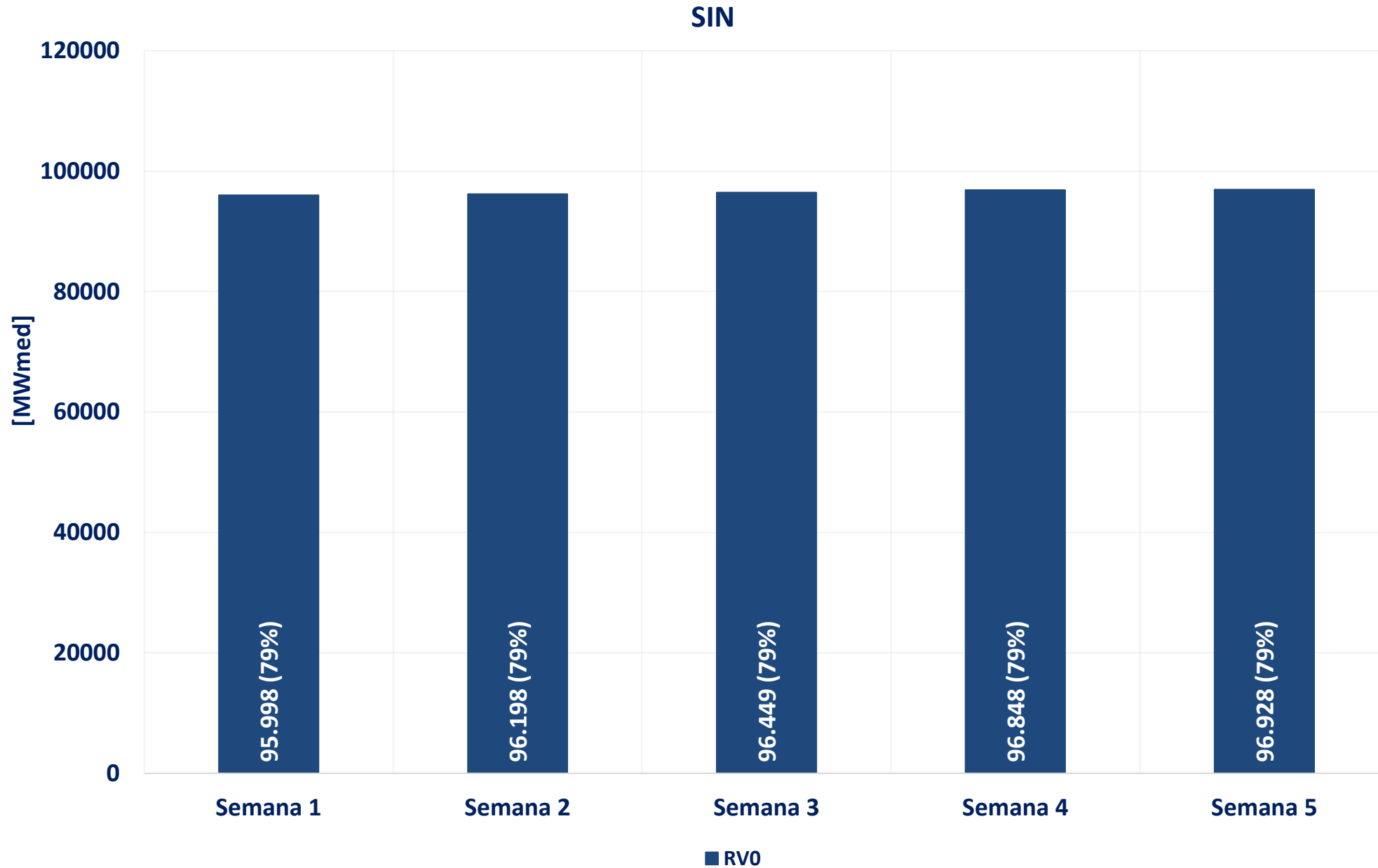


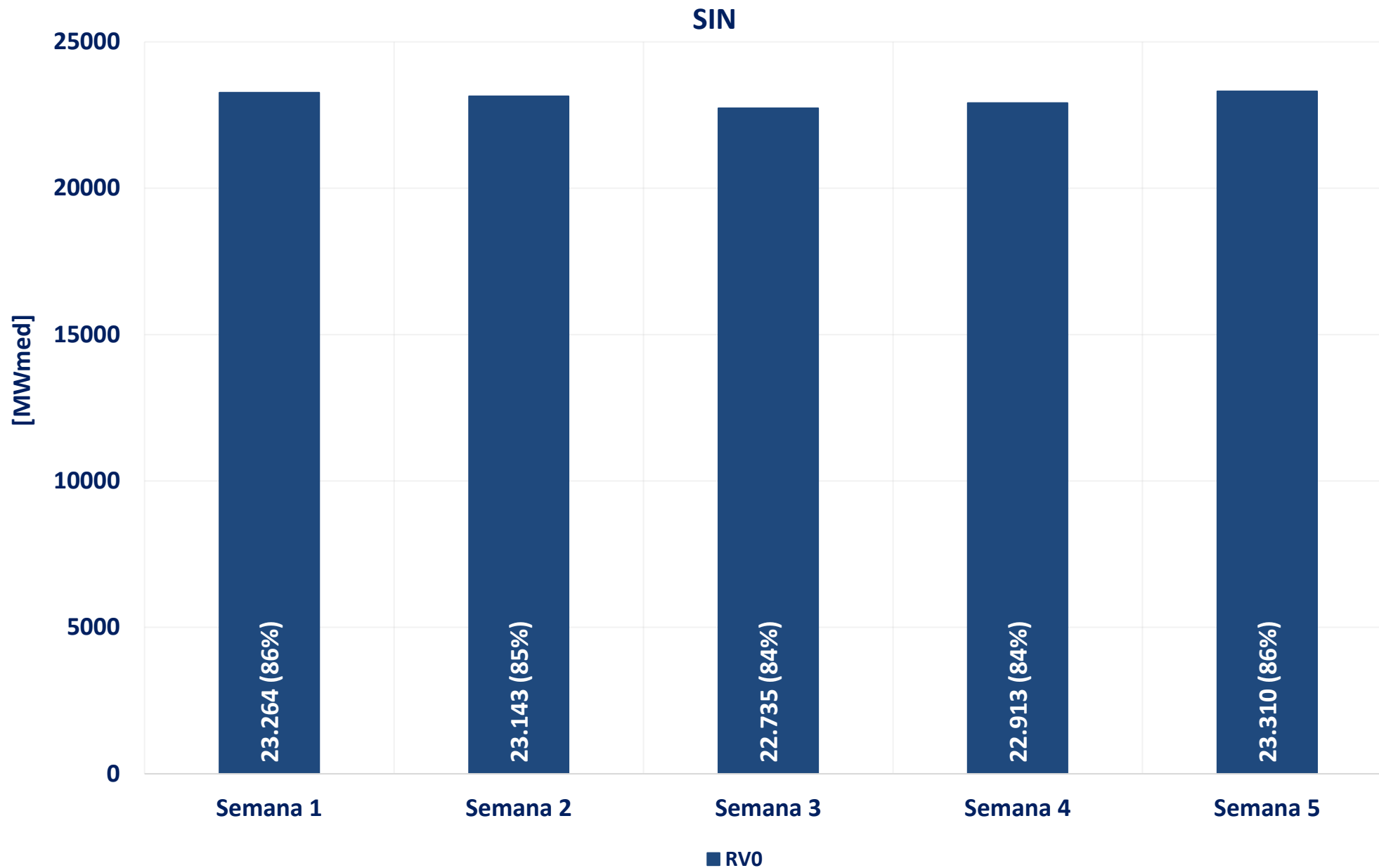
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX atingimento do limite (MWmédios)

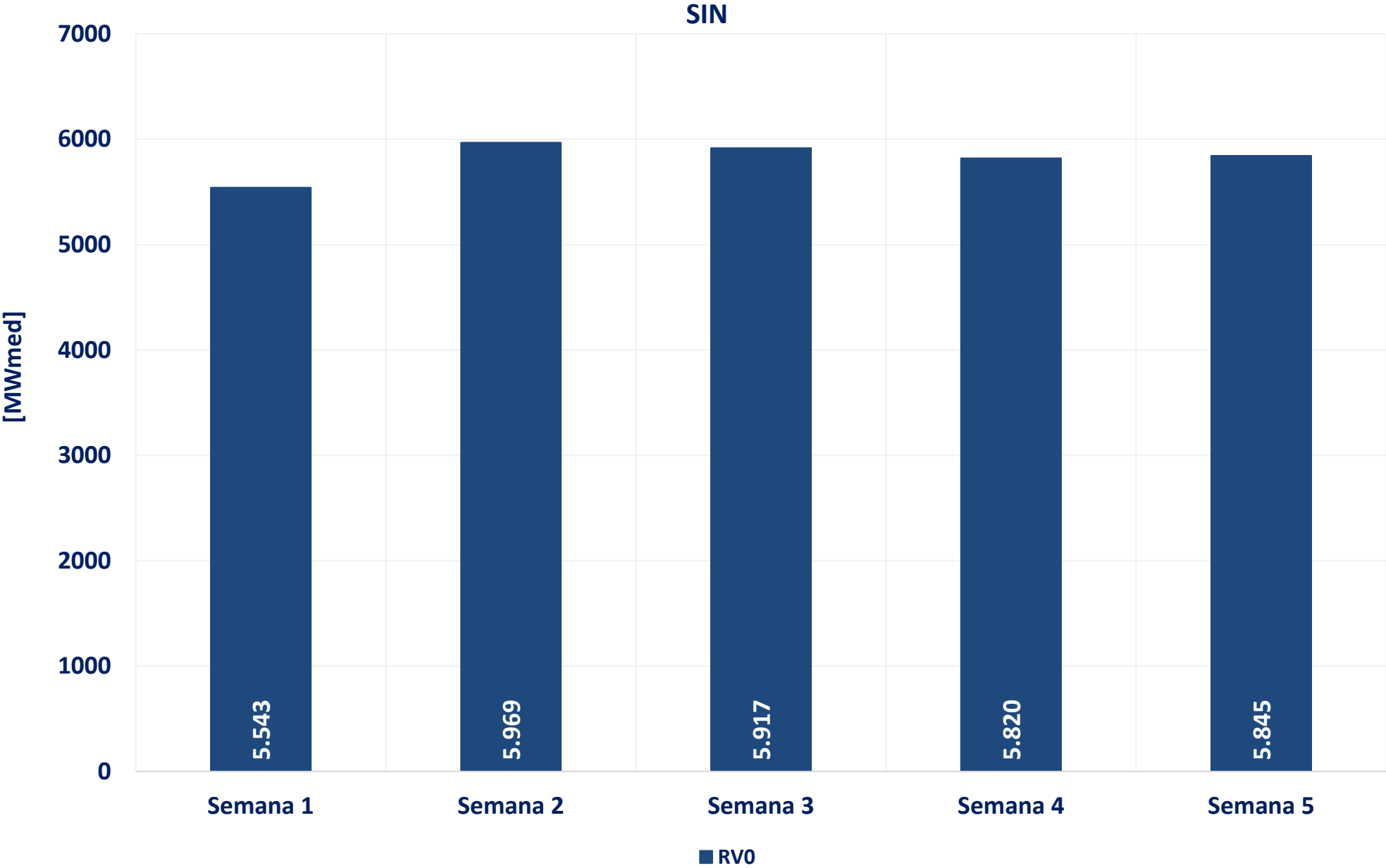


acompanhamento da geração eólica – rv0 de julho



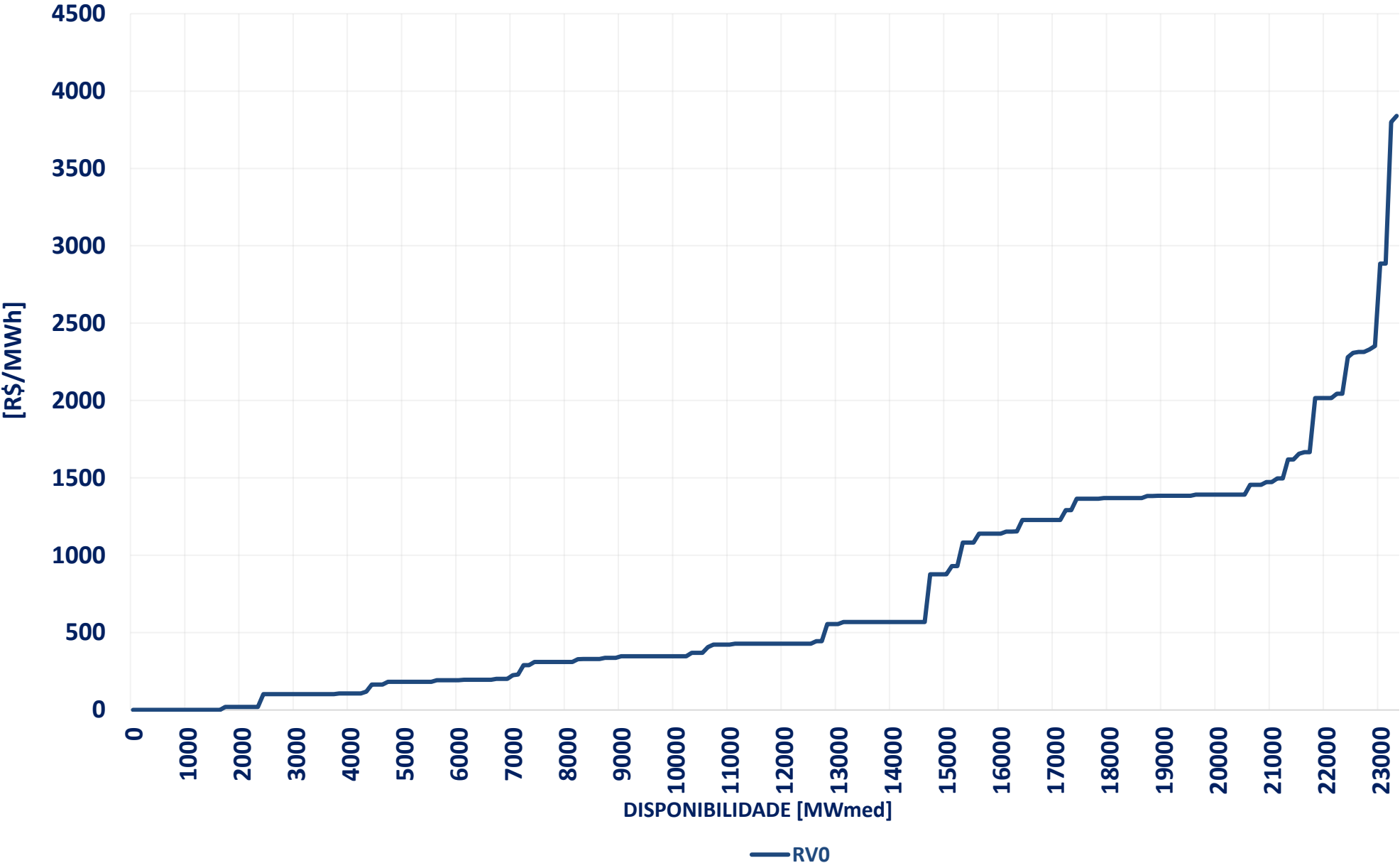






Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)

acompanhamento da pilha térmica – rv0 de julho



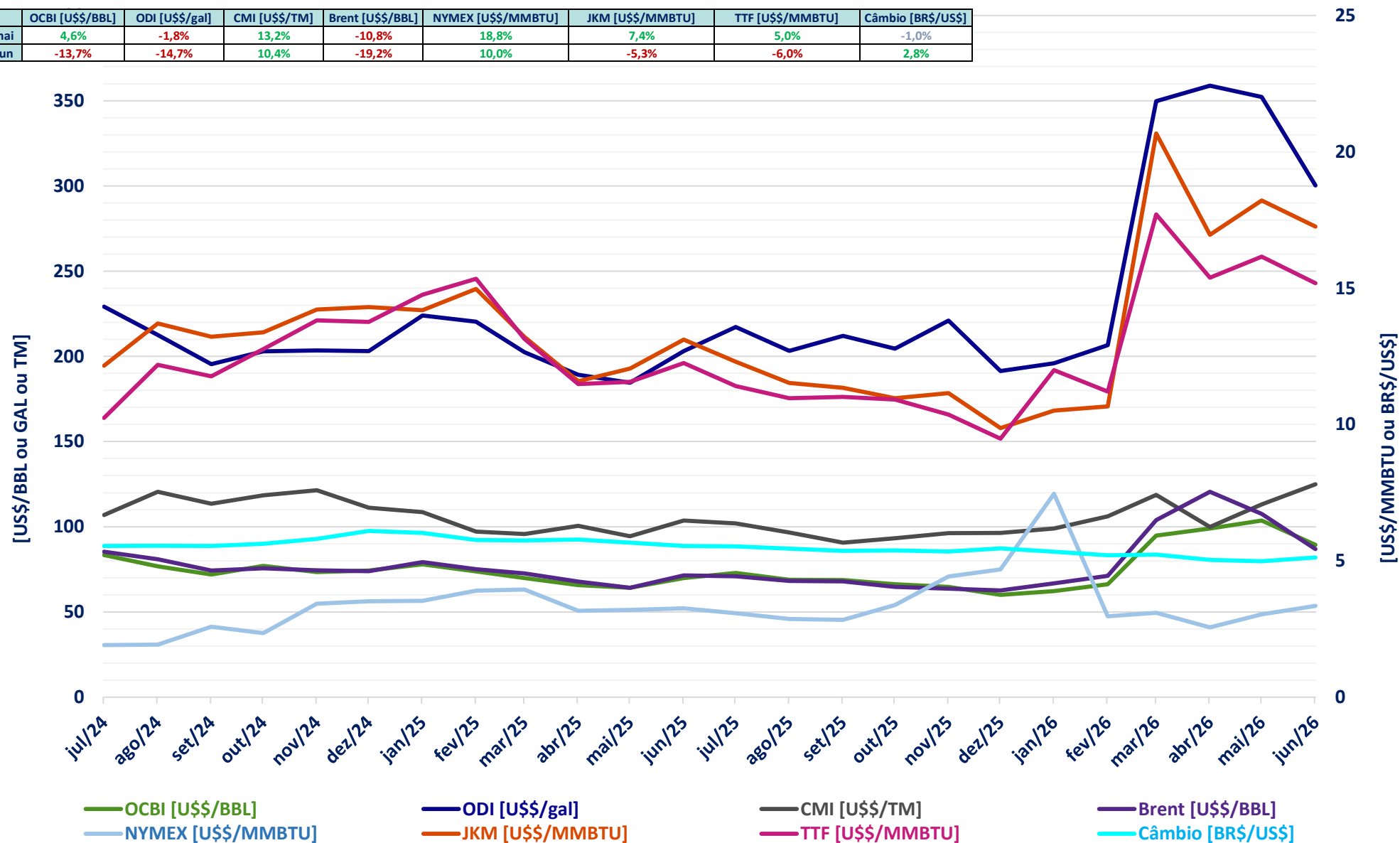
declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv0 de julho

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	Varição
54	J.FORA	1454,98	1242,71	-212 R\$/MWh (17%)
60	NORTEFLU	1291,1	1437,63	147 R\$/MWh (-10%)
62	SEROPEDICA	1472,87	1173,91	-299 R\$/MWh (25%)
110	NPIRATINGA	1756,39	1393,63	-363 R\$/MWh (26%)
251	POVOACAO I	1082,6	1300,91	218 R\$/MWh (-17%)
253	VIANA I	1152,98	1300,07	147 R\$/MWh (-11%)
48	ARAUCARIA	930	1755,36	825 R\$/MWh (-47%)
64	CANOAS	1496,64	1830,21	334 R\$/MWh (-18%)
43	T.BAHIA	939,66	1395,92	456 R\$/MWh (-33%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de julho

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição abr/mai	4,6%	-1,8%	13,2%	-10,8%	18,8%	7,4%	5,0%	-1,0%
Varição mai/jun	-13,7%	-14,7%	10,4%	-19,2%	10,0%	-5,3%	-6,0%	2,8%



A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 103% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 122% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 72,0%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 16679 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 95998 MWmed

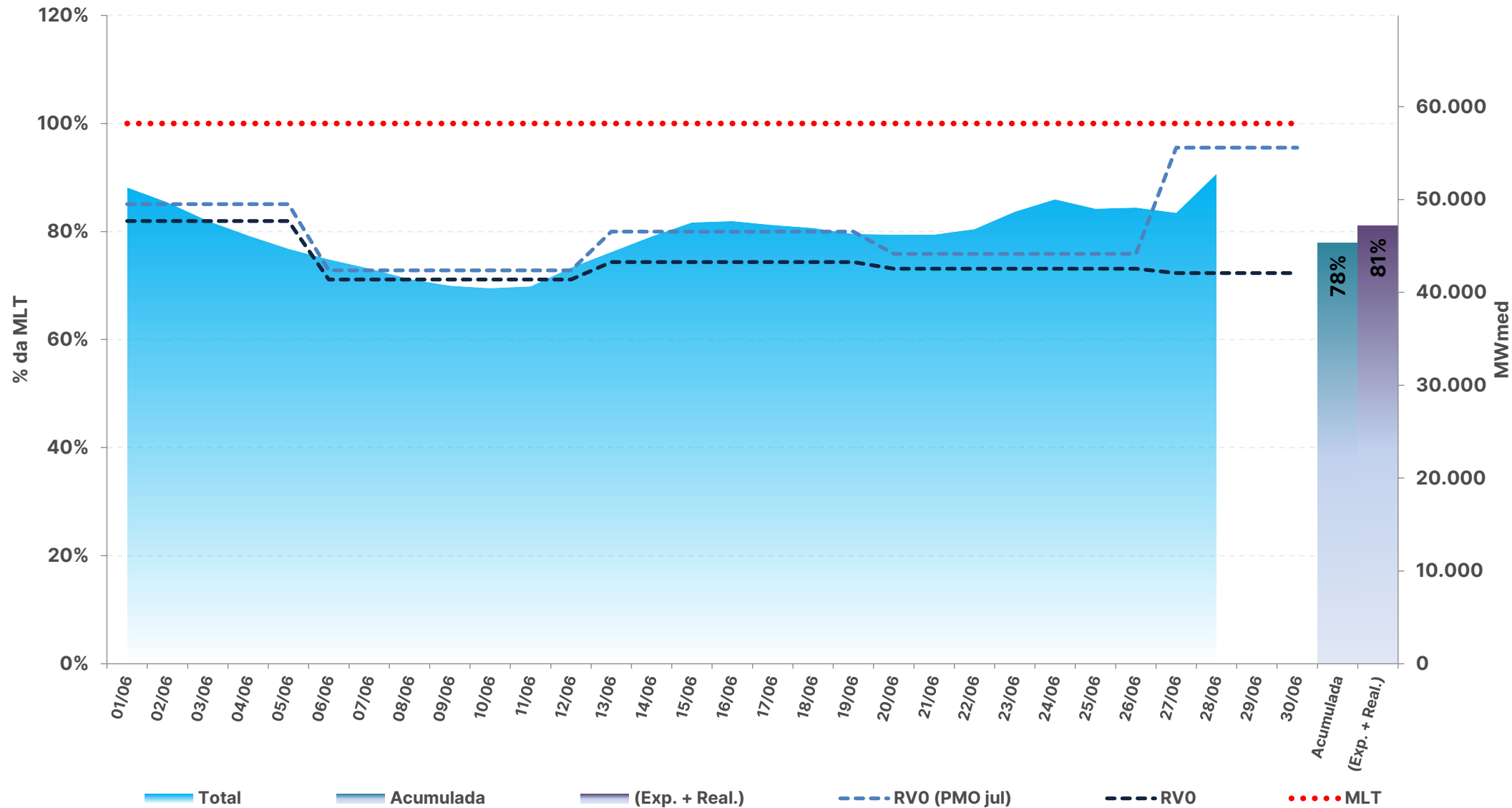
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 23264 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 5543 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R\$ 761,10/MWh

acompanhamento da operação

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

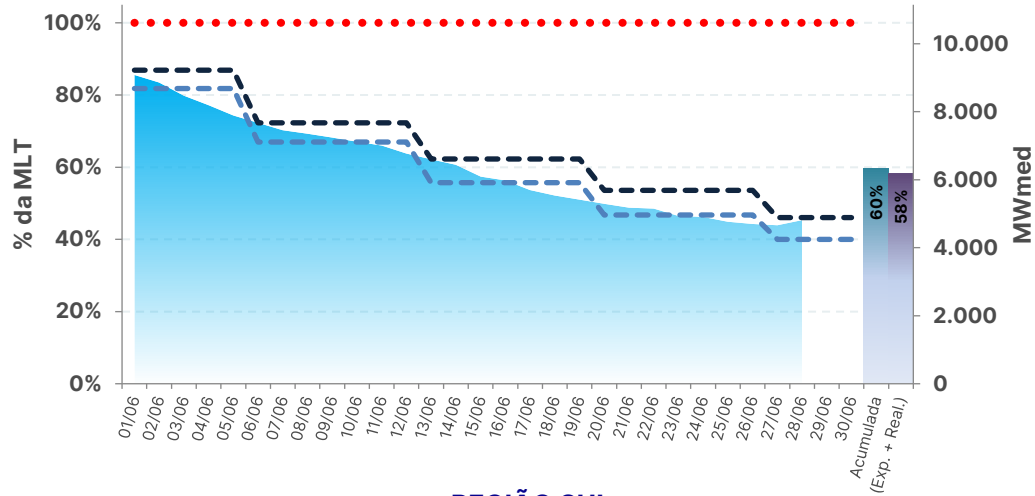


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

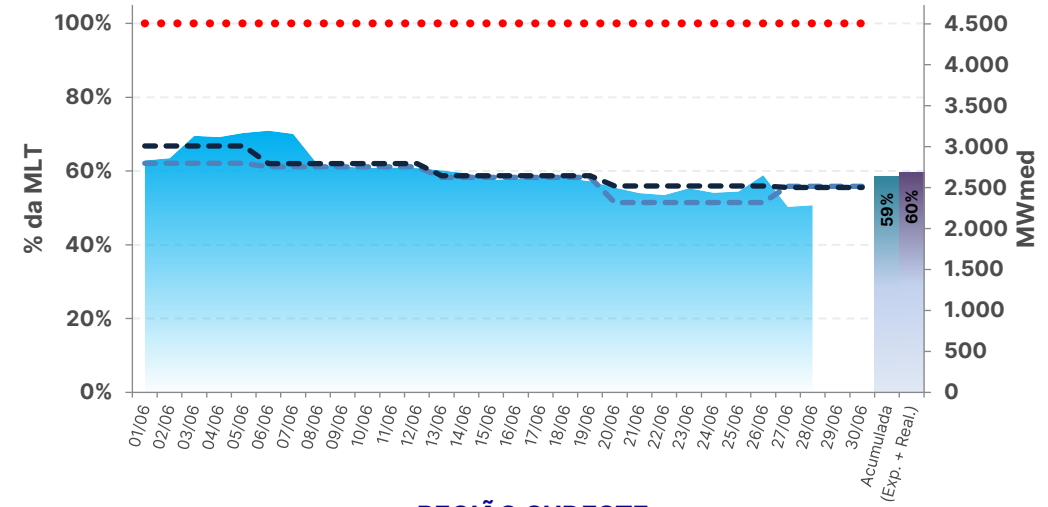
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

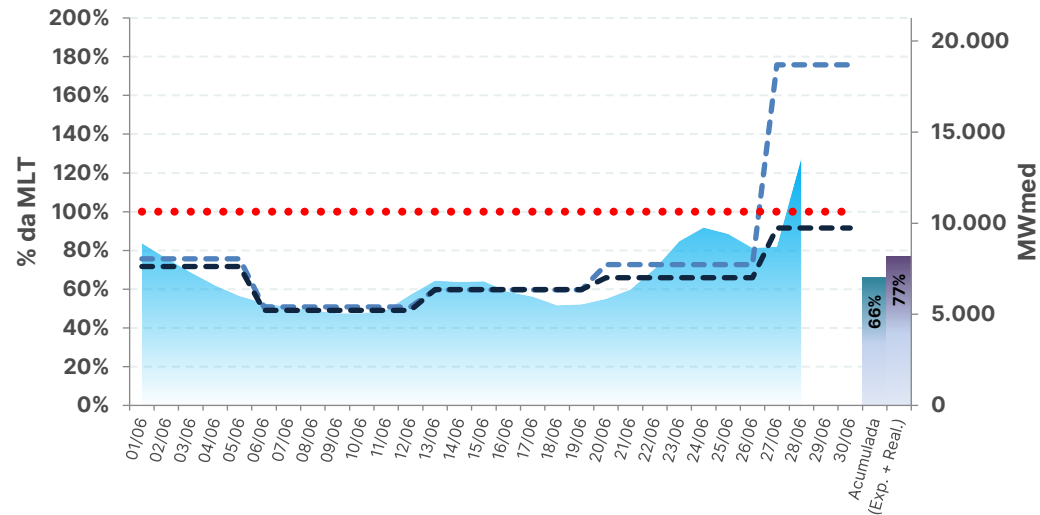
REGIÃO NORTE



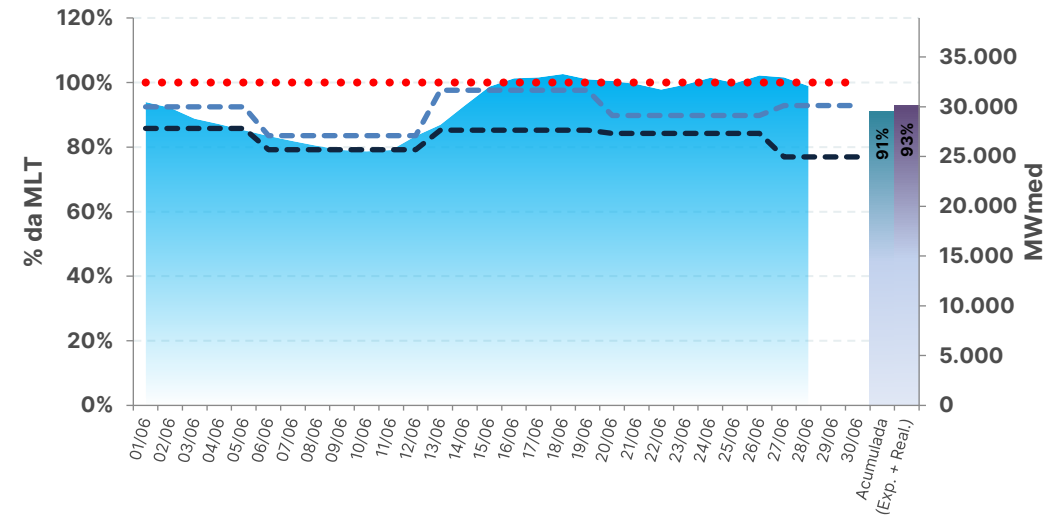
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



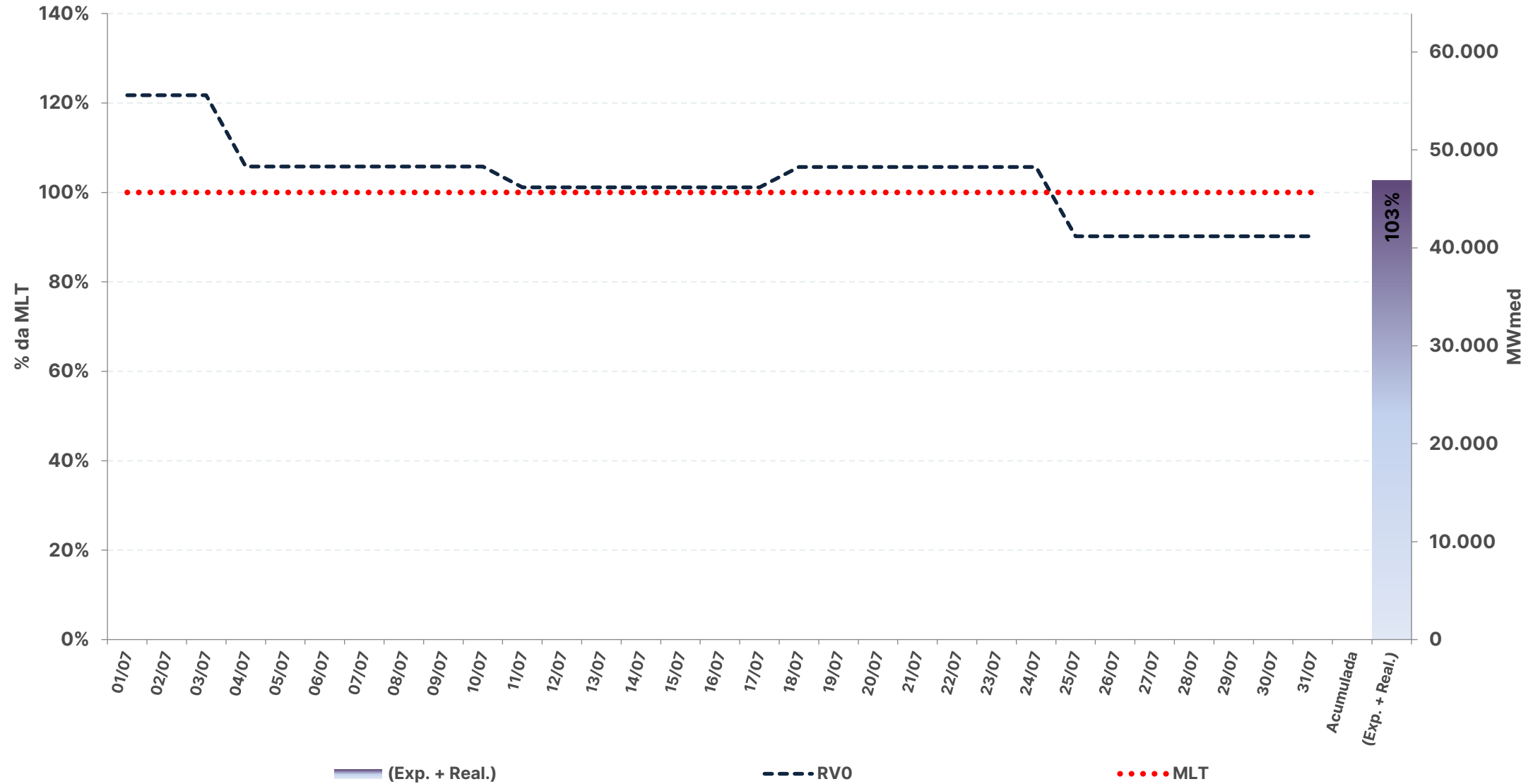
■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)
 - - - RVO
 - - - RVO (PMO jul)
 MLT

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

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

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de julho

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

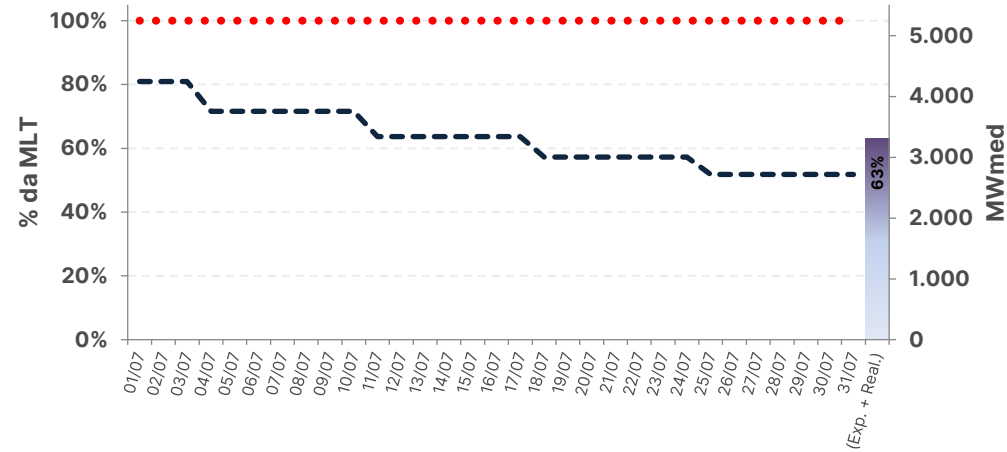


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

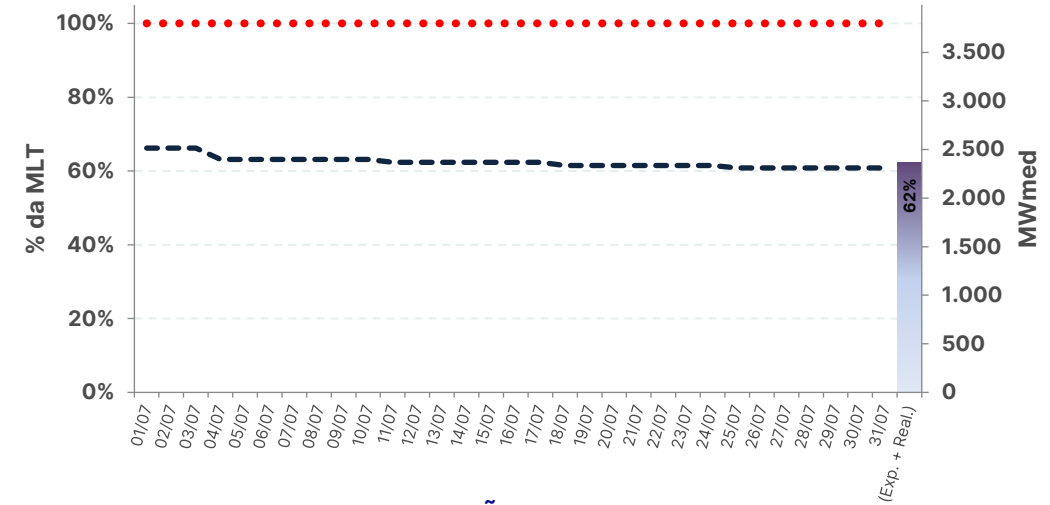
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de julho

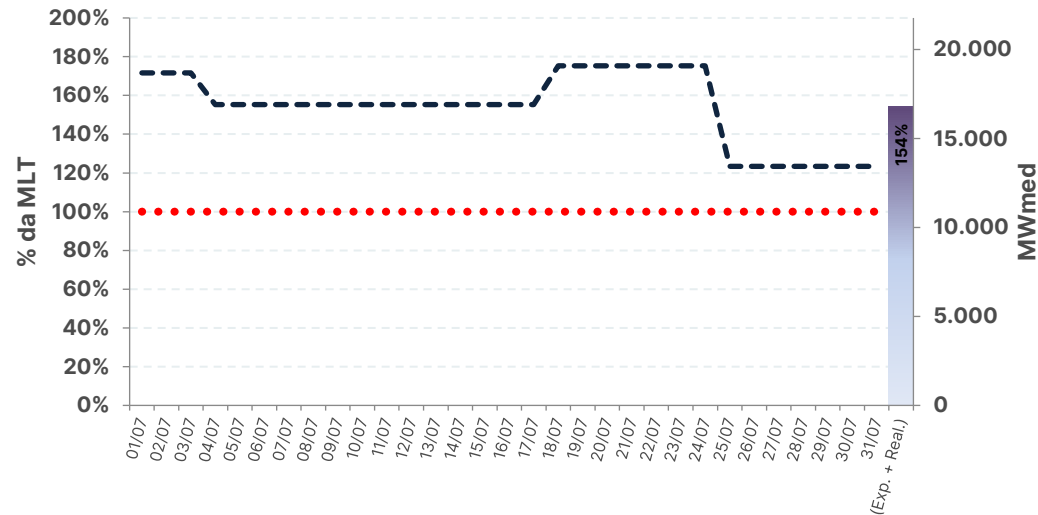
REGIÃO NORTE



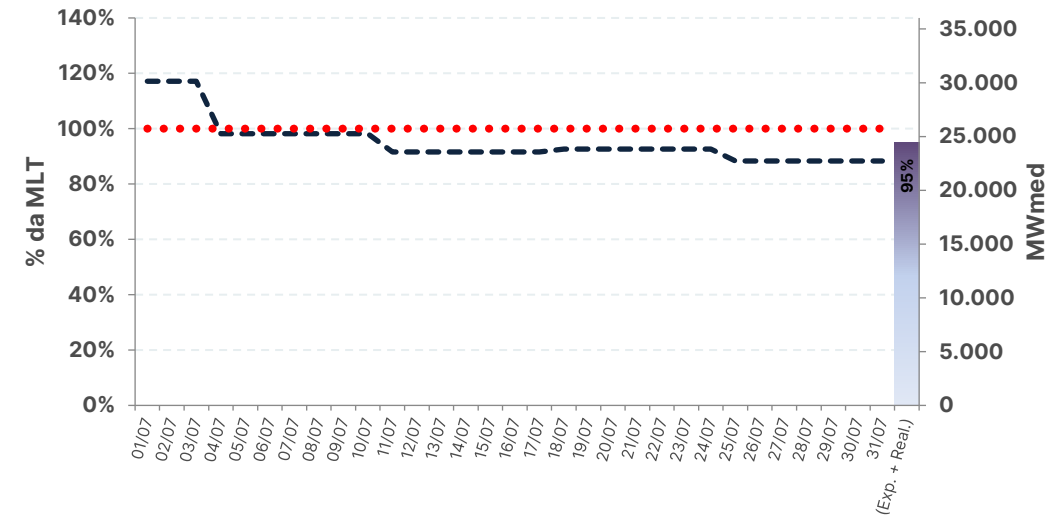
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



(Exp. + Real.)

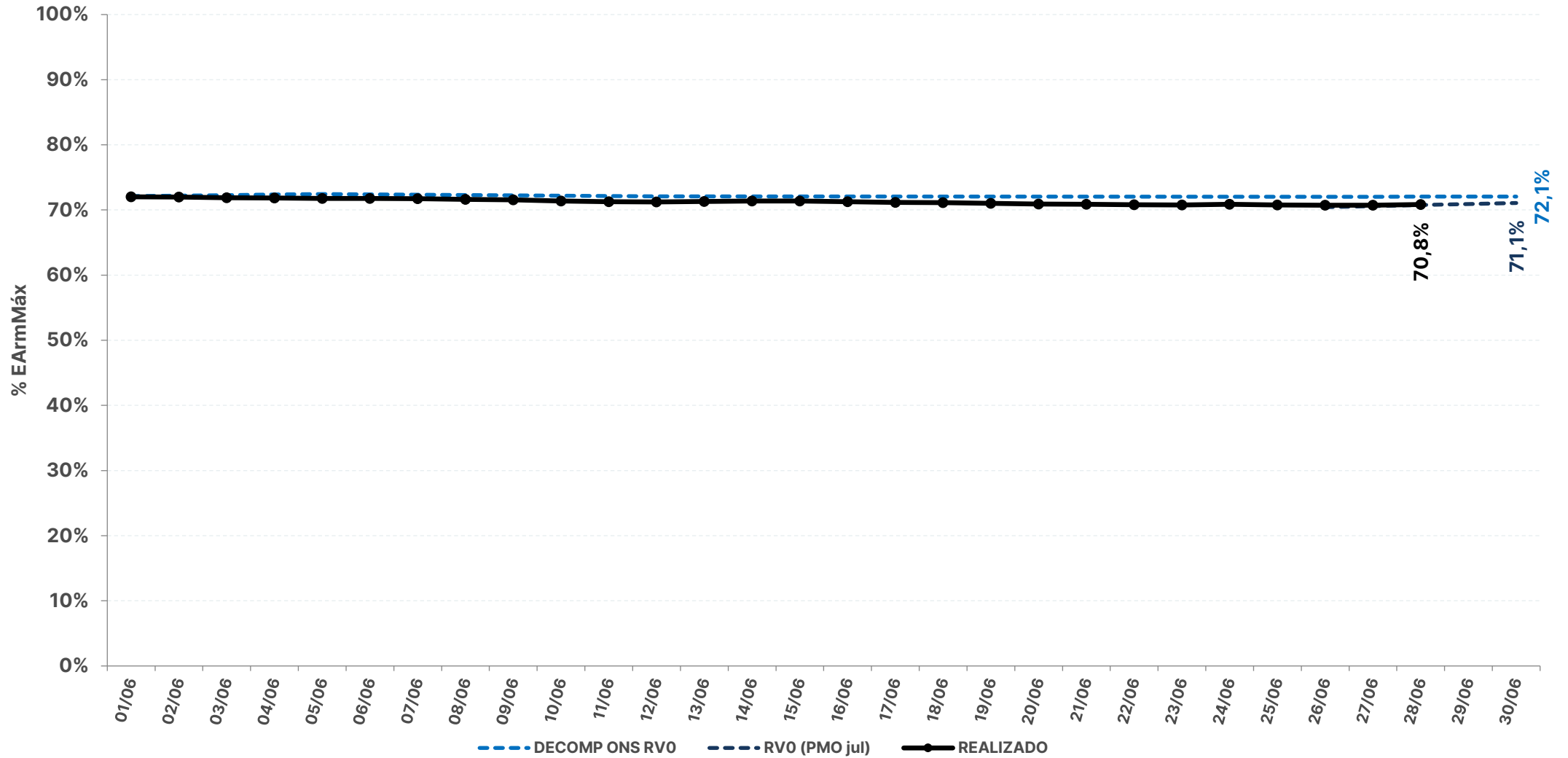
----- RVO

..... MLT

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

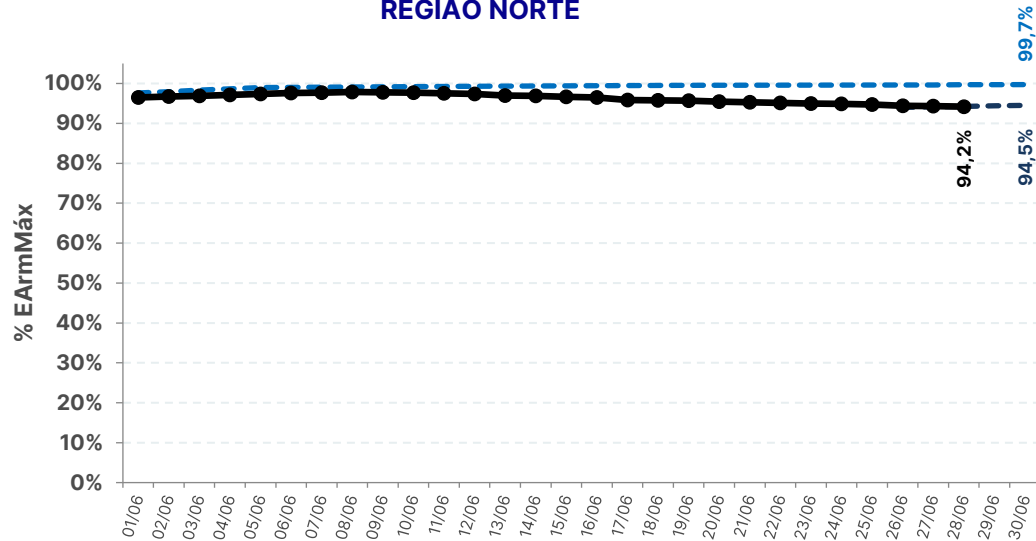
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

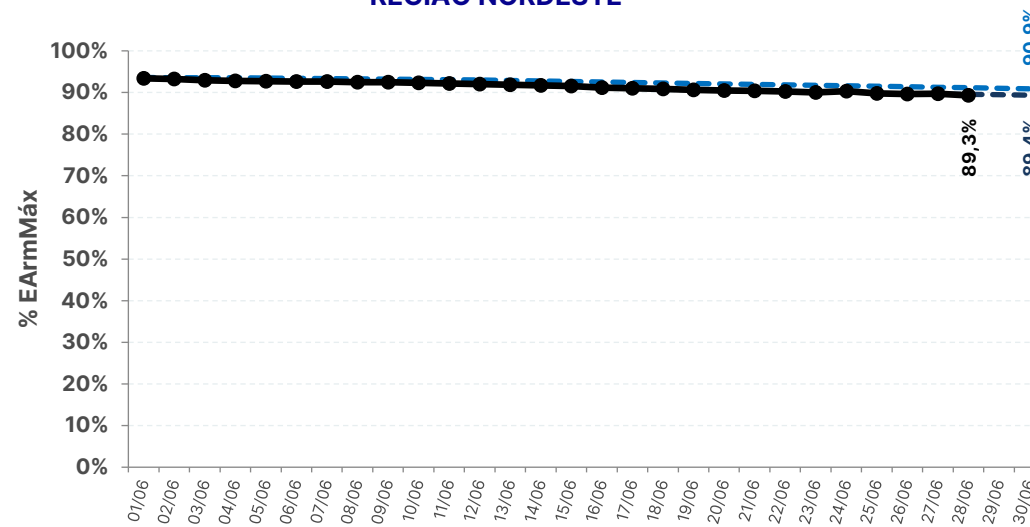


acompanhamento da energia armazenada

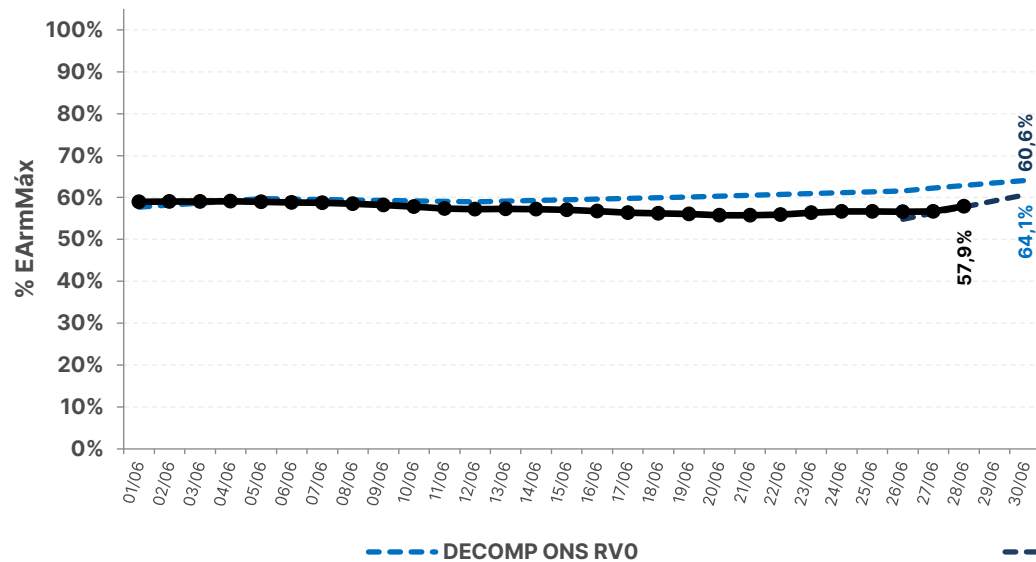
REGIÃO NORTE



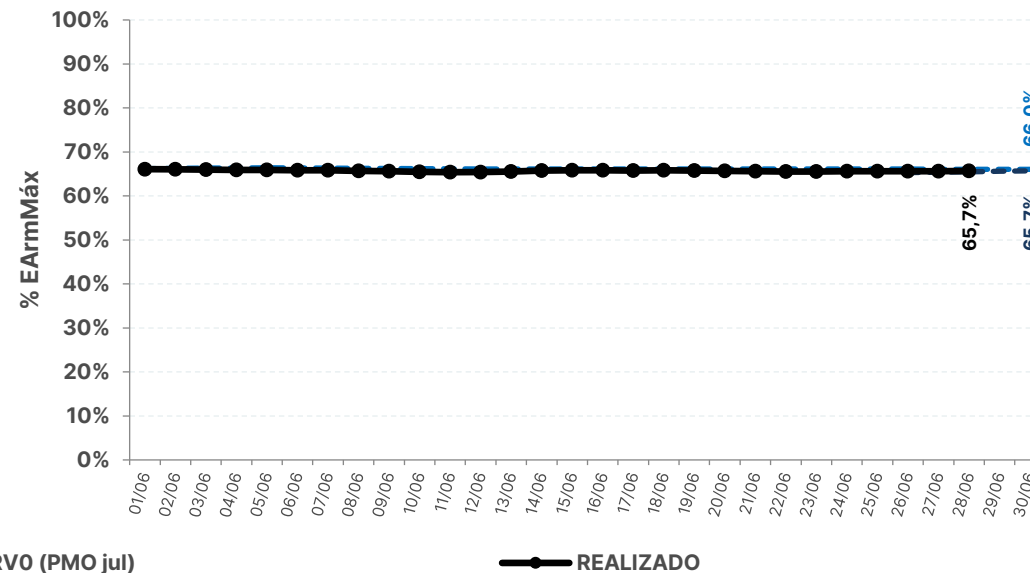
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

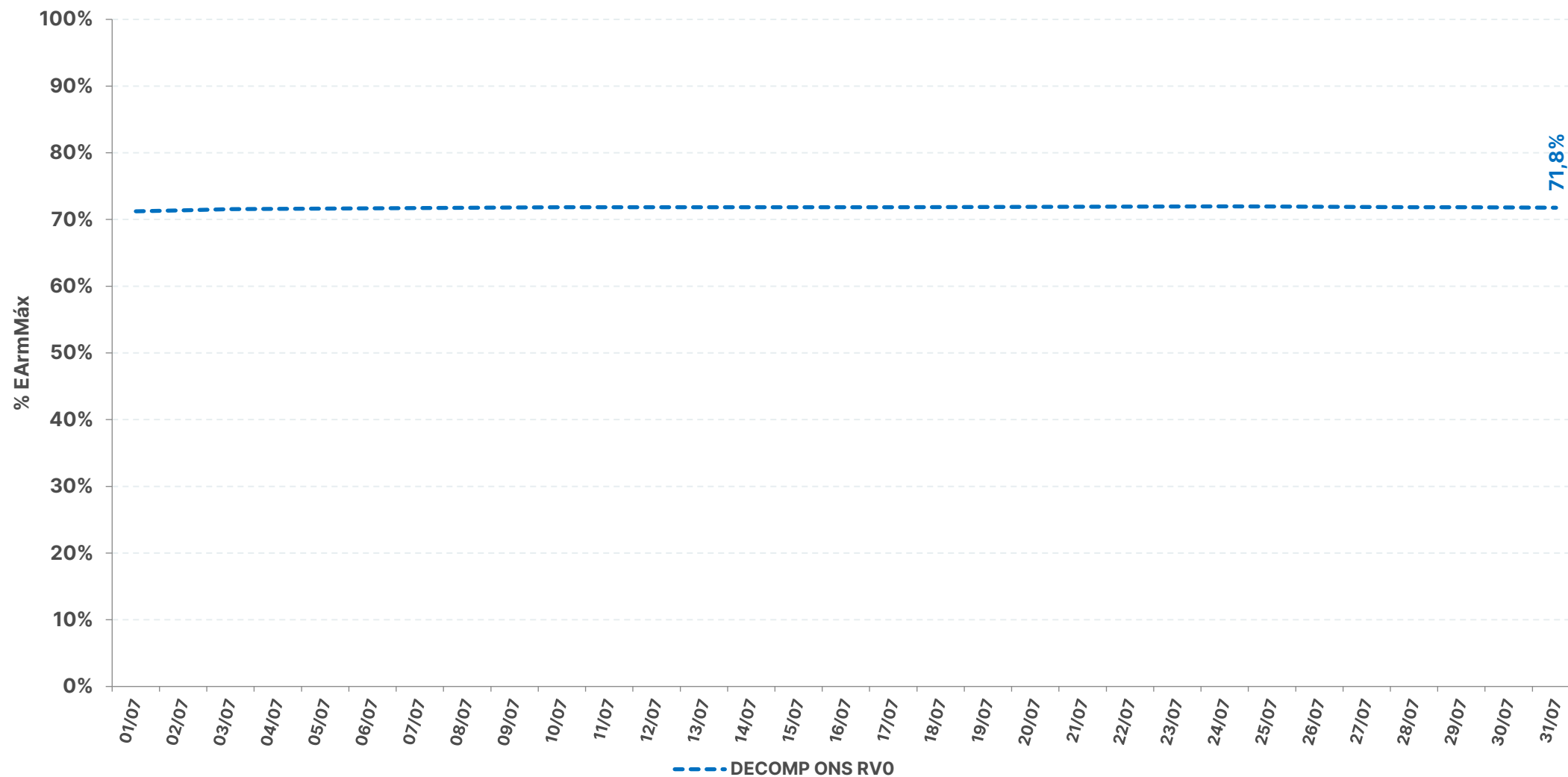


--- DECOMP ONS RVO

--- RVO (PMO jul)

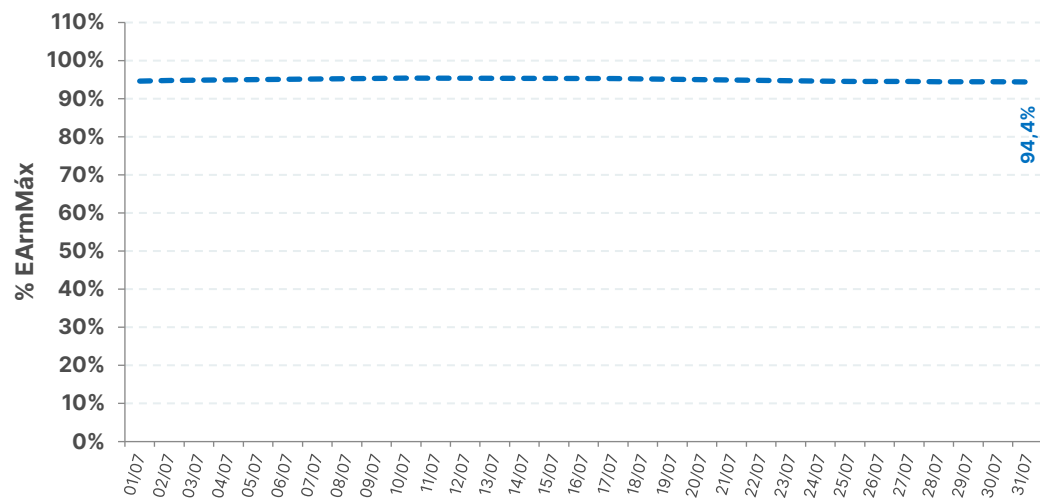
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

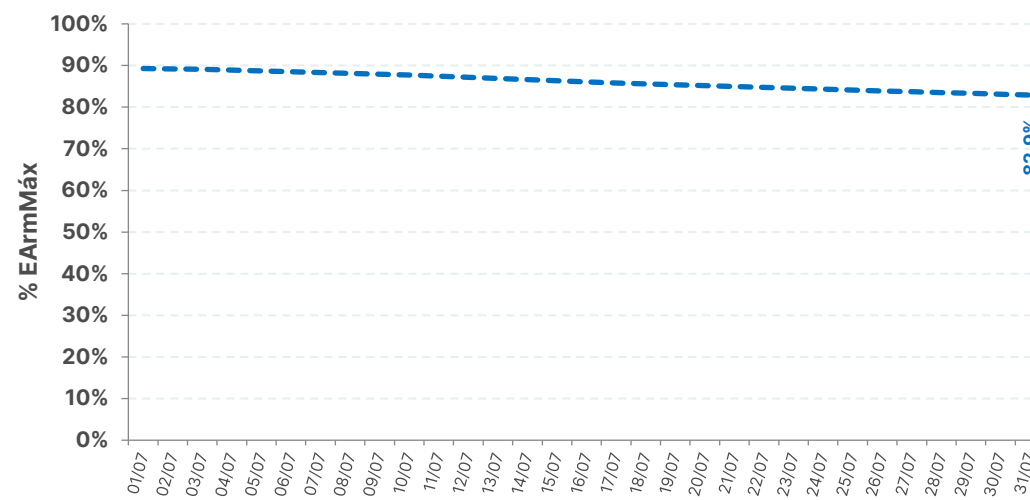


acompanhamento da energia armazenada – PMO de julho

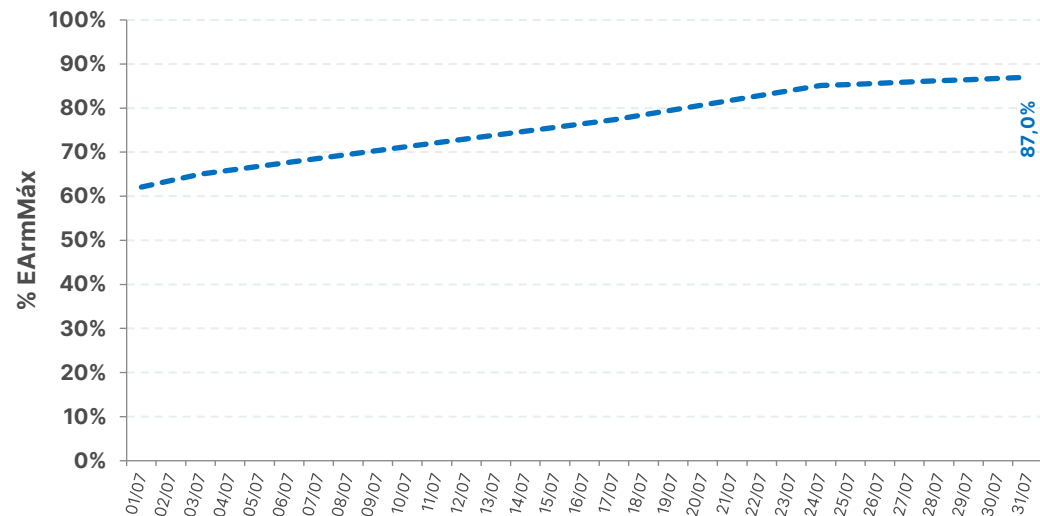
REGIÃO NORTE



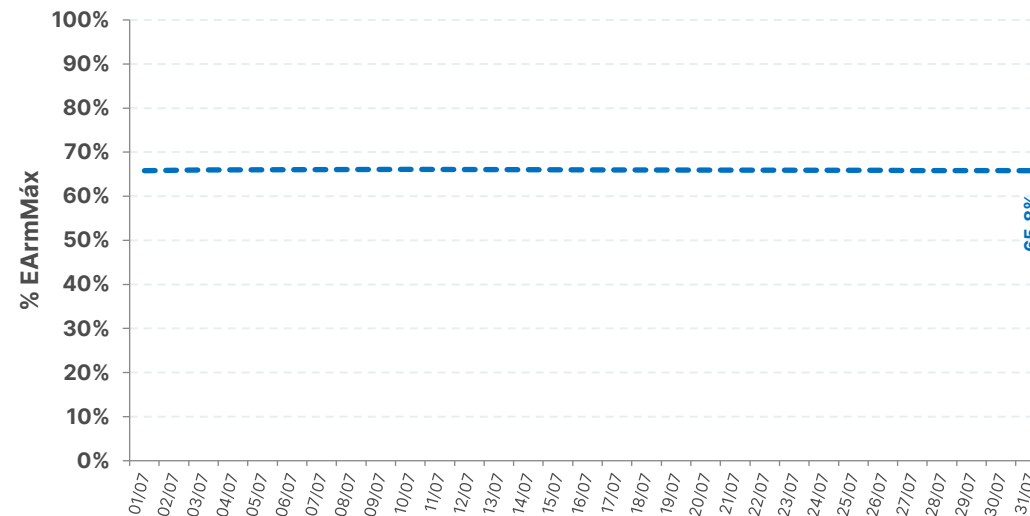
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

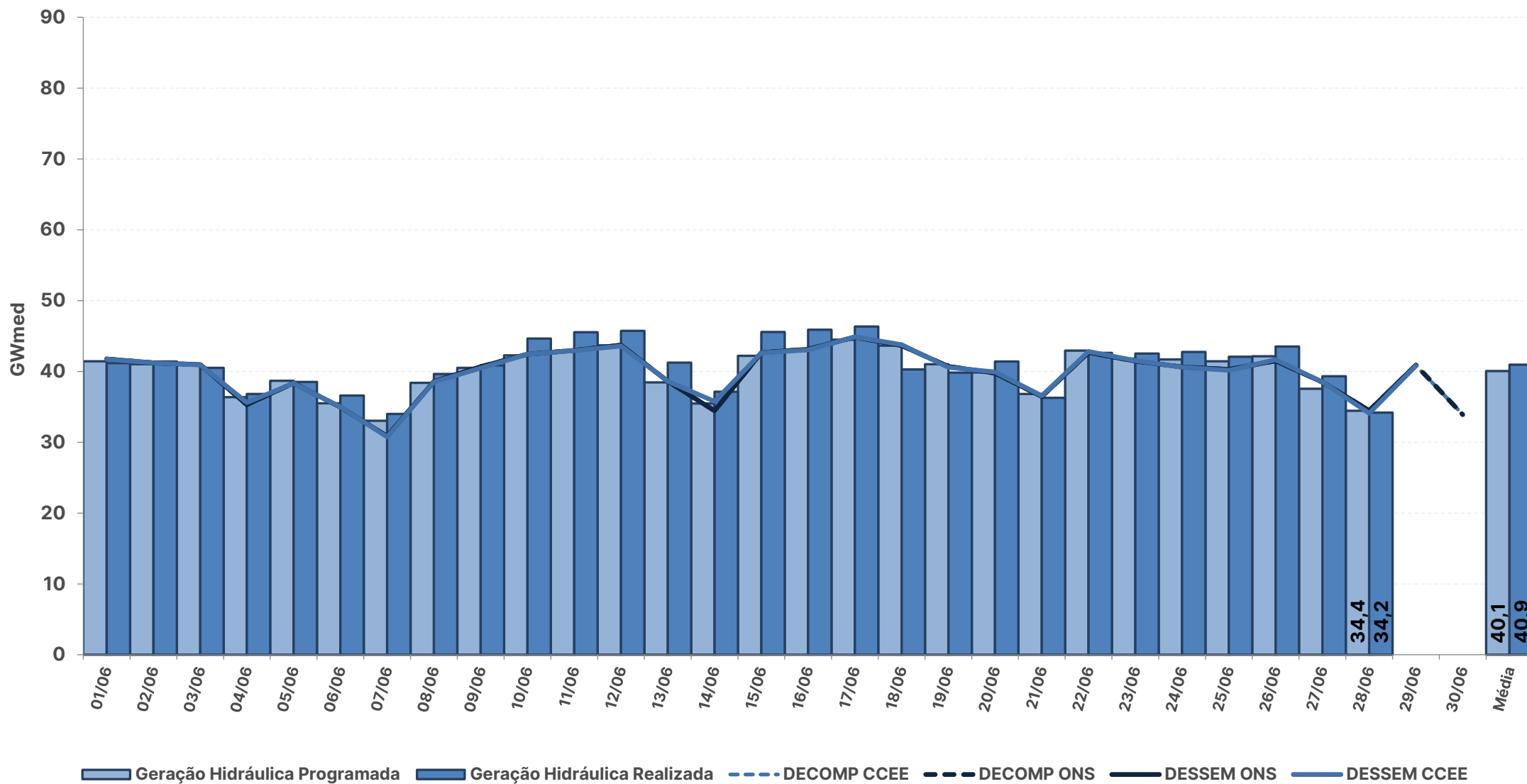


REGIÃO SUDESTE



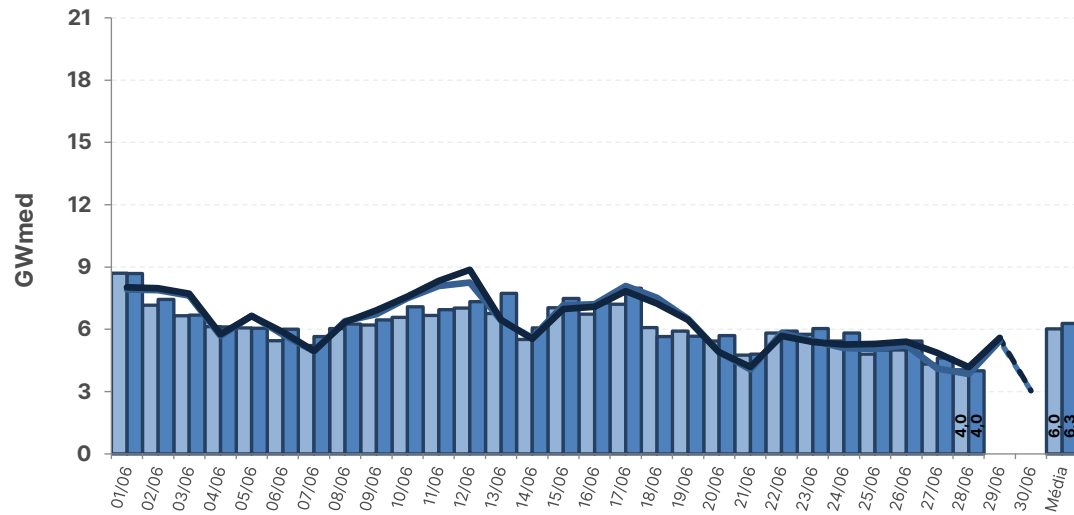
— DECOMP ON S RVO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

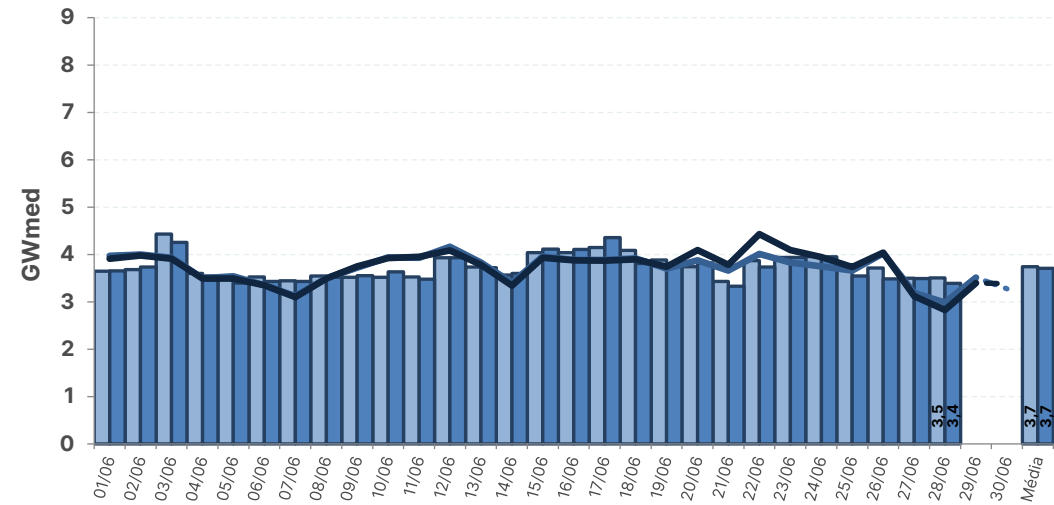


acompanhamento da geração hidráulica

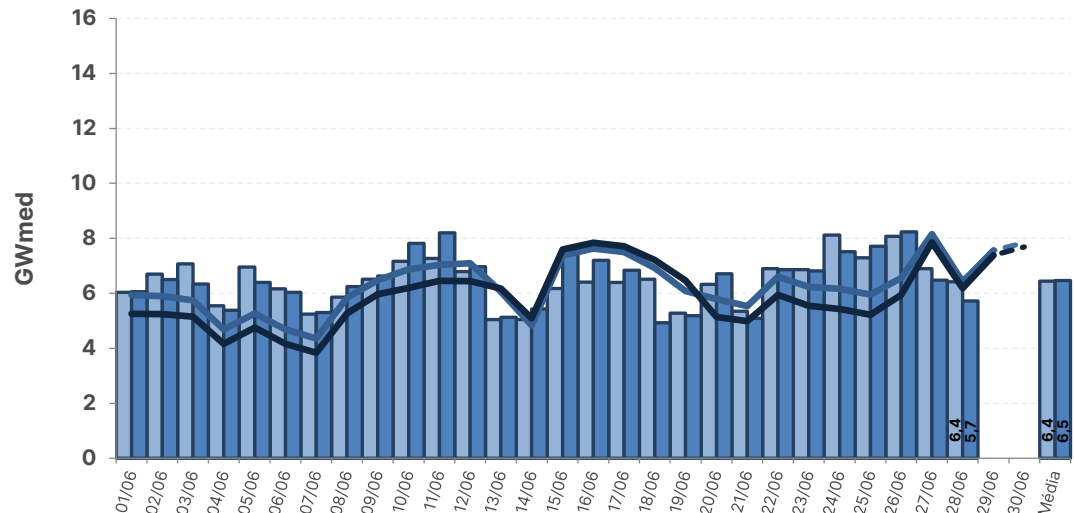
REGIÃO NORTE



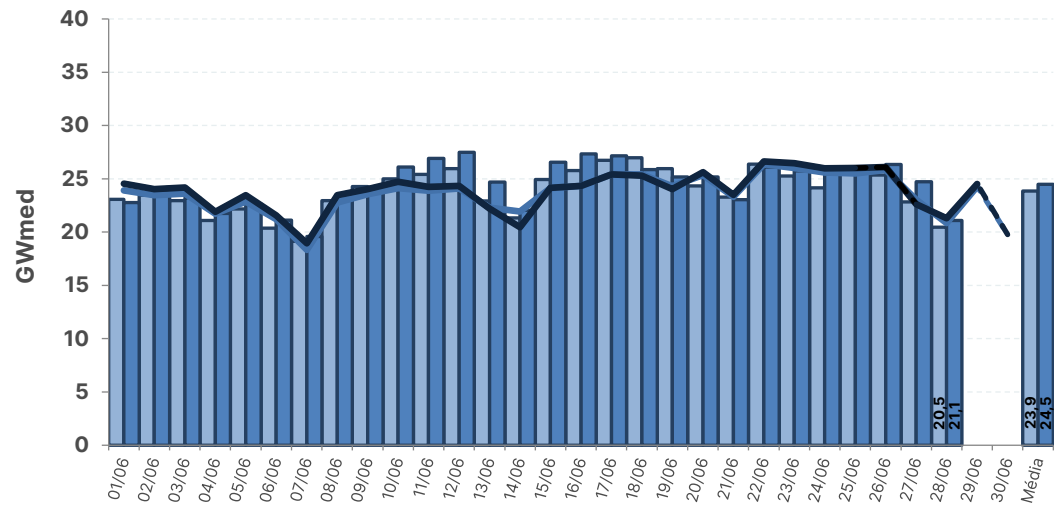
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

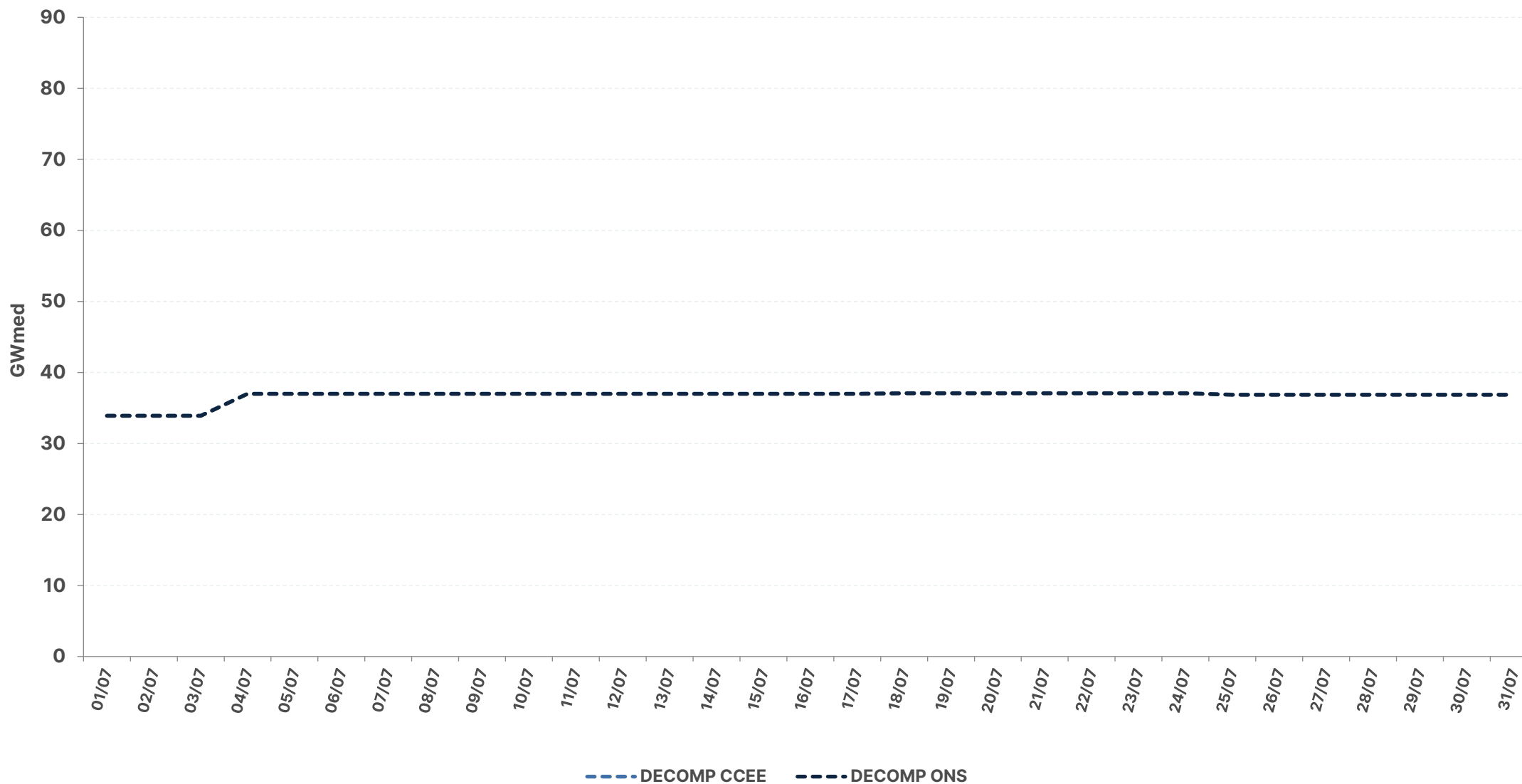


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

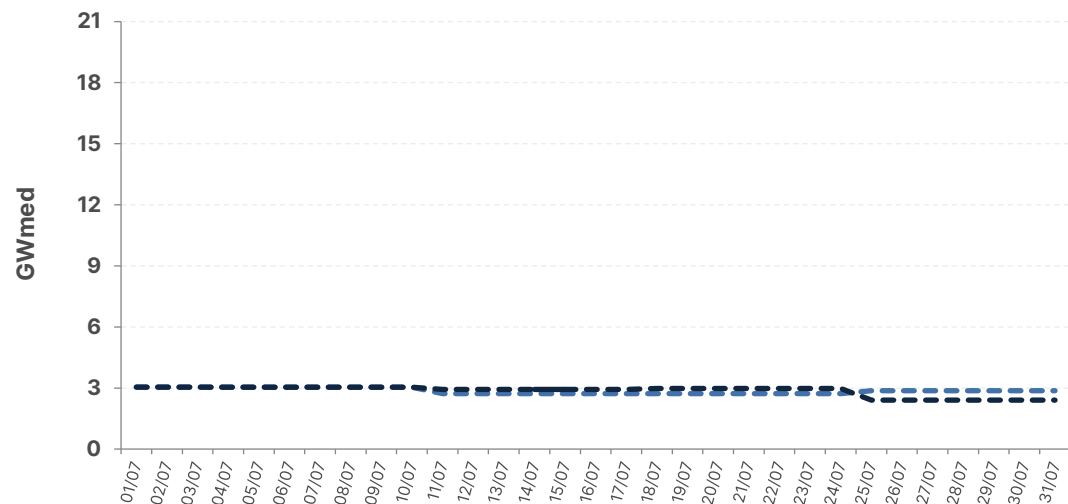


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

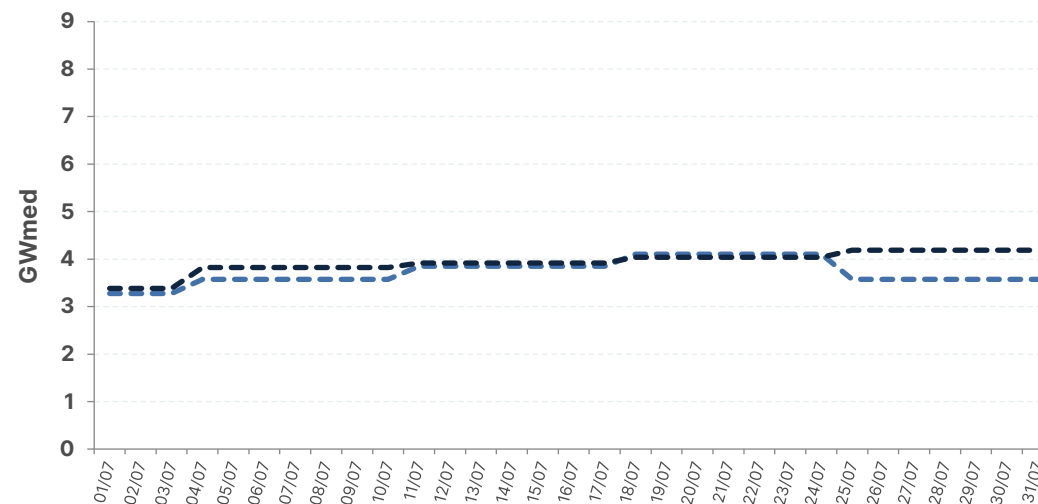
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica – PMO de julho

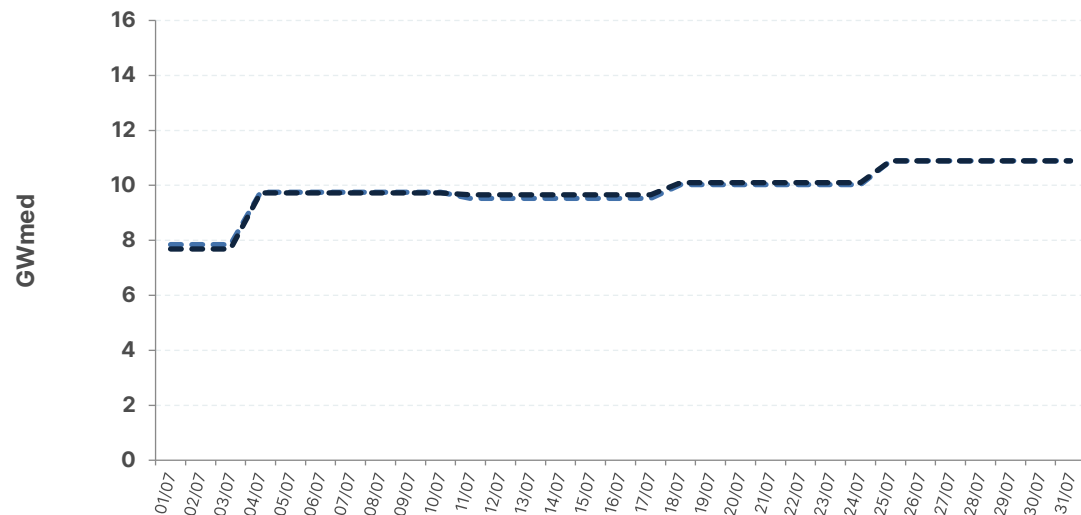
REGIÃO NORTE



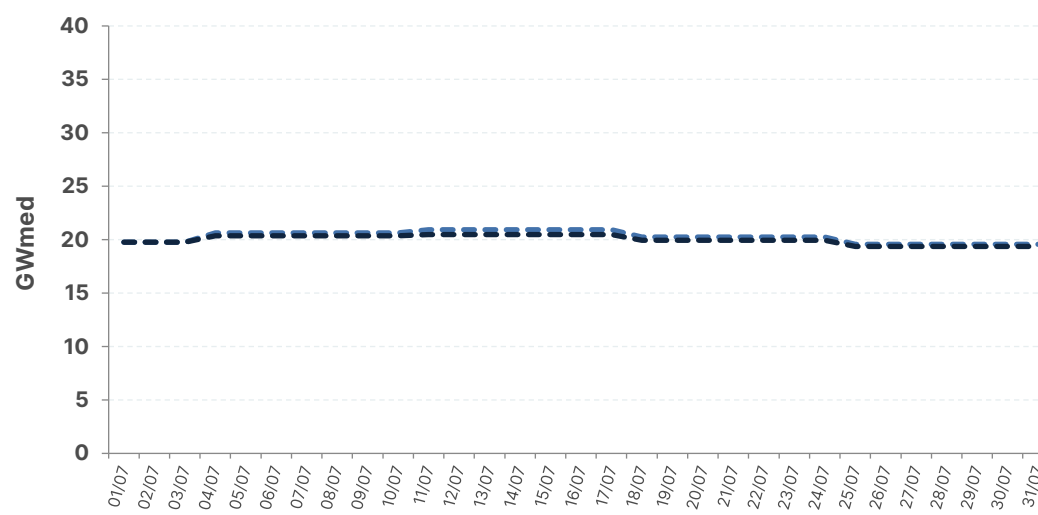
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



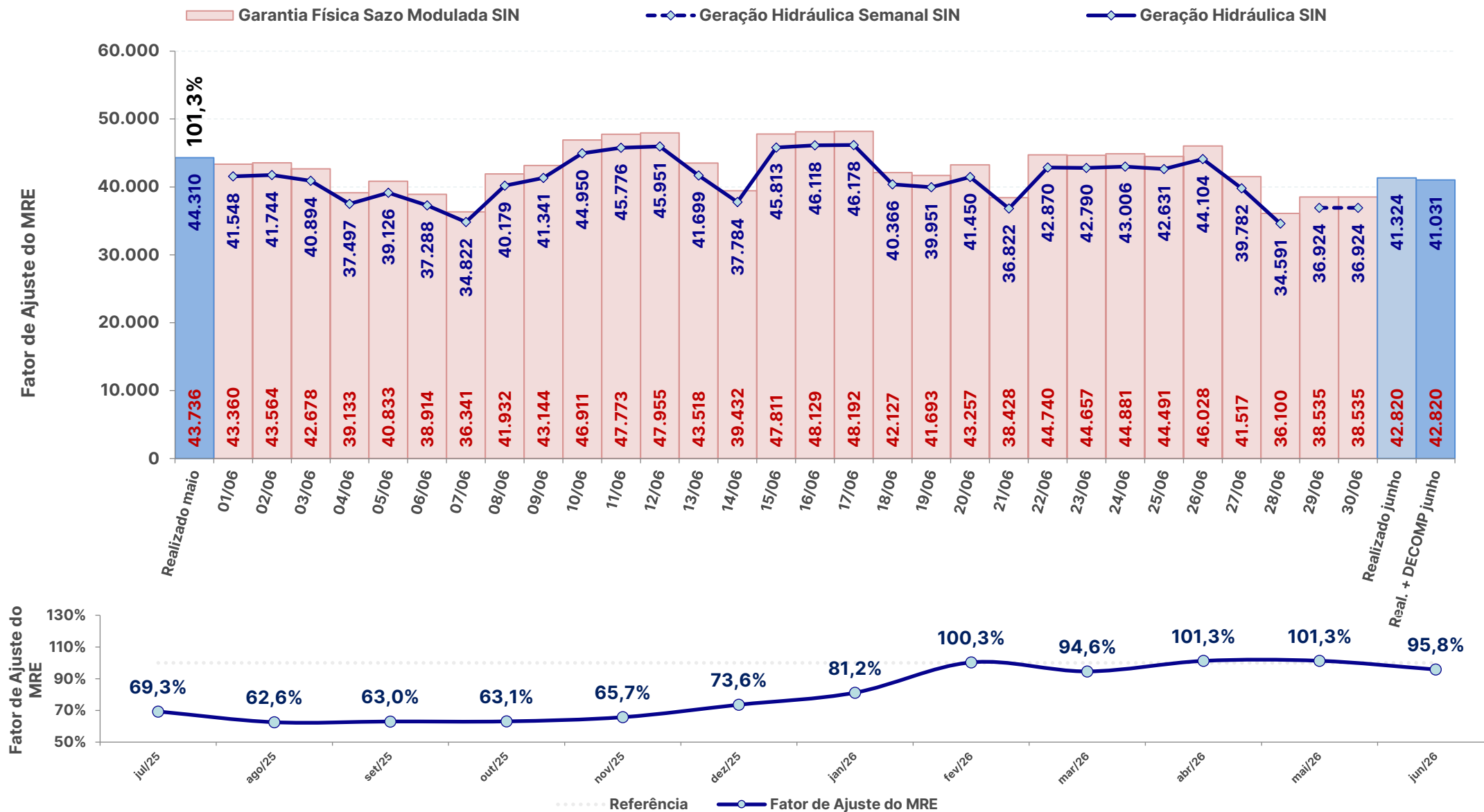
--- DECOMP CCEE

--- DECOMP ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

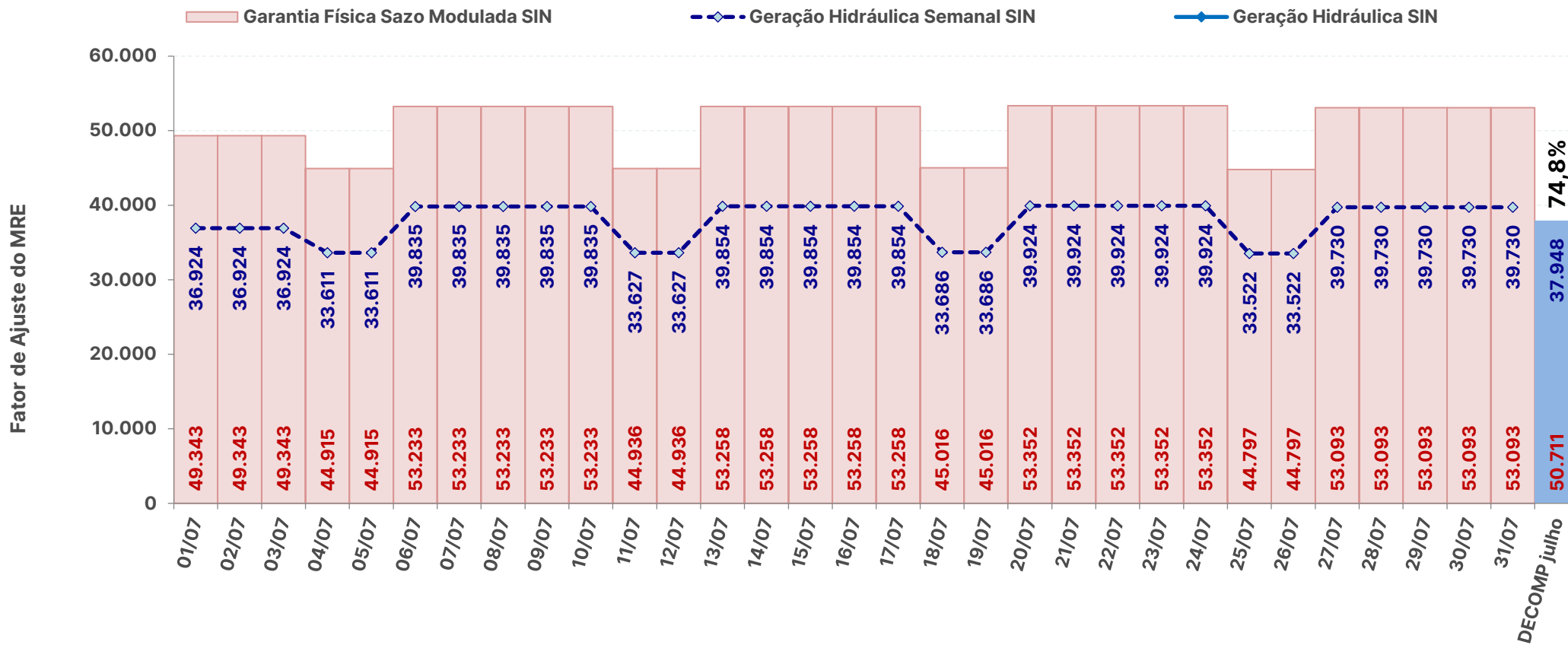
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

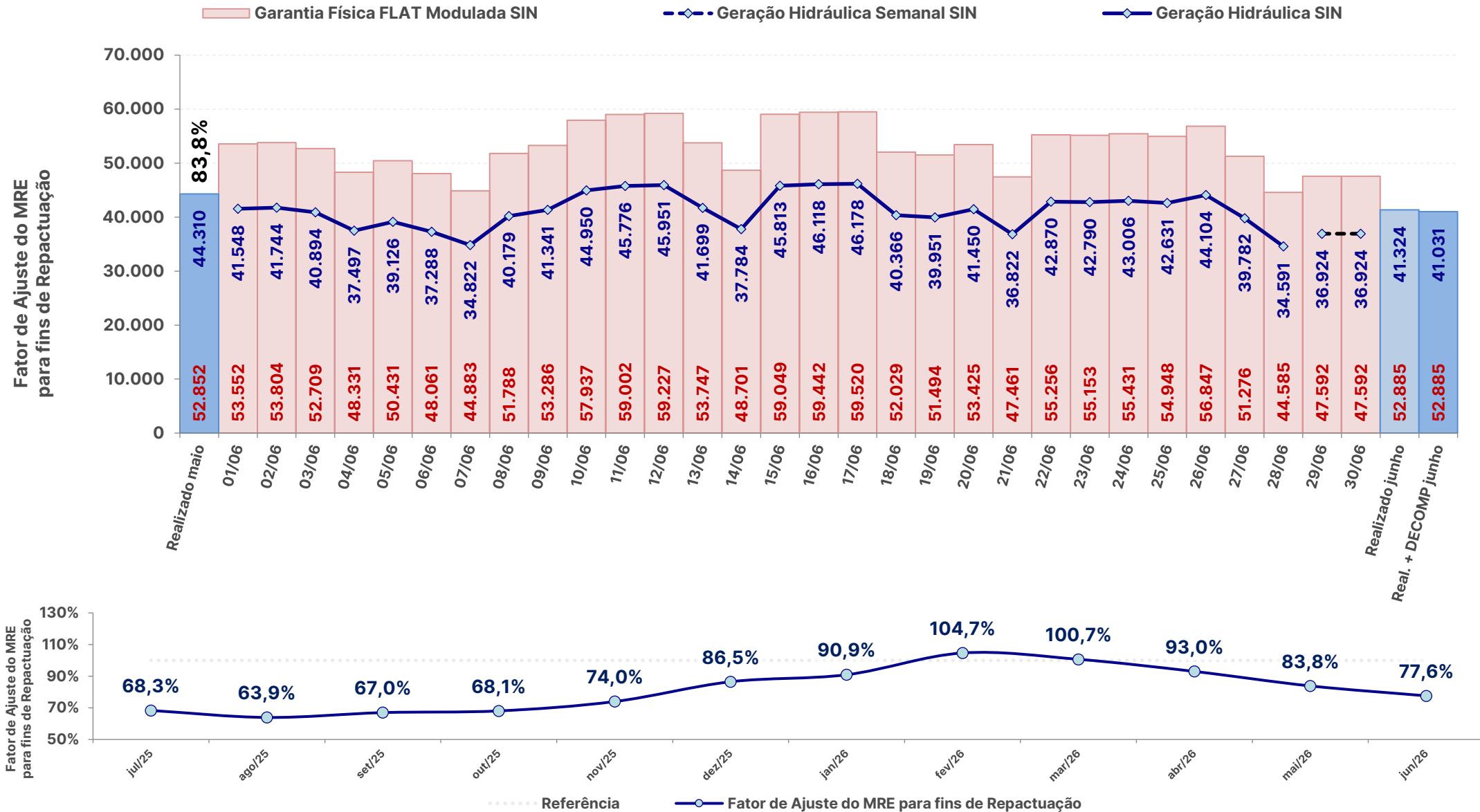
acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de julho



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

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

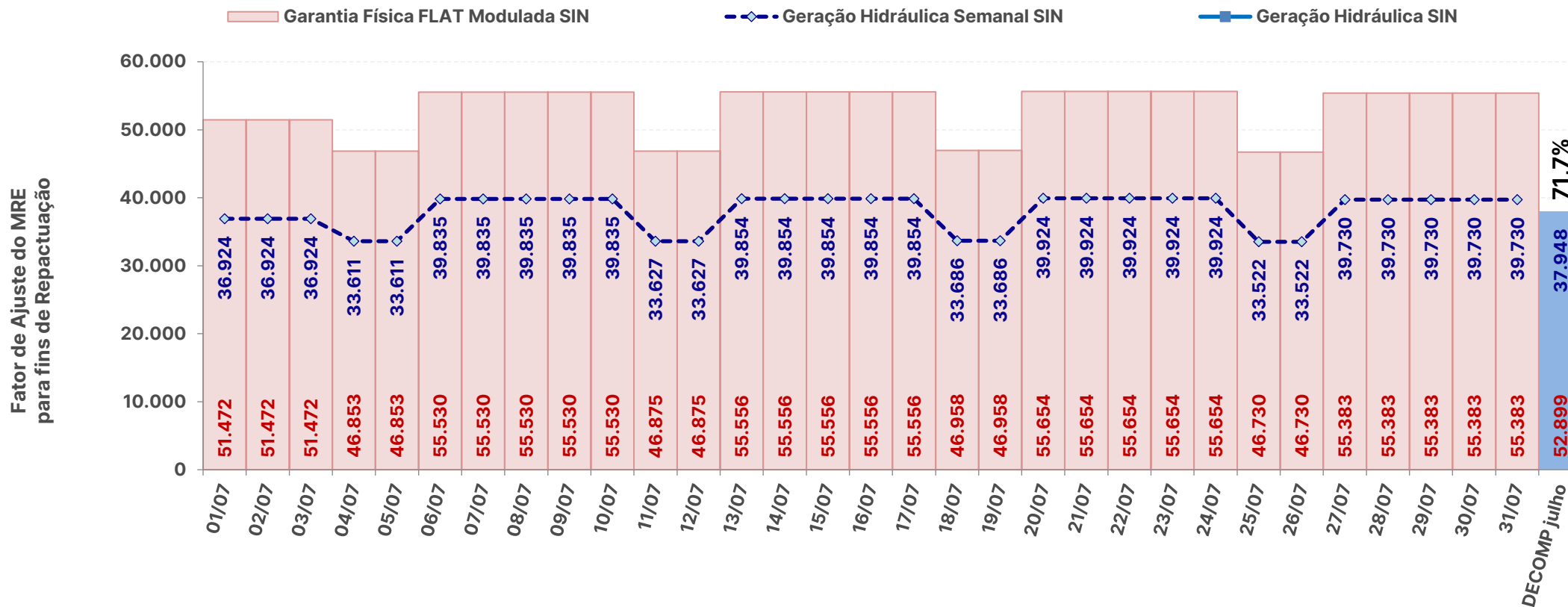
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

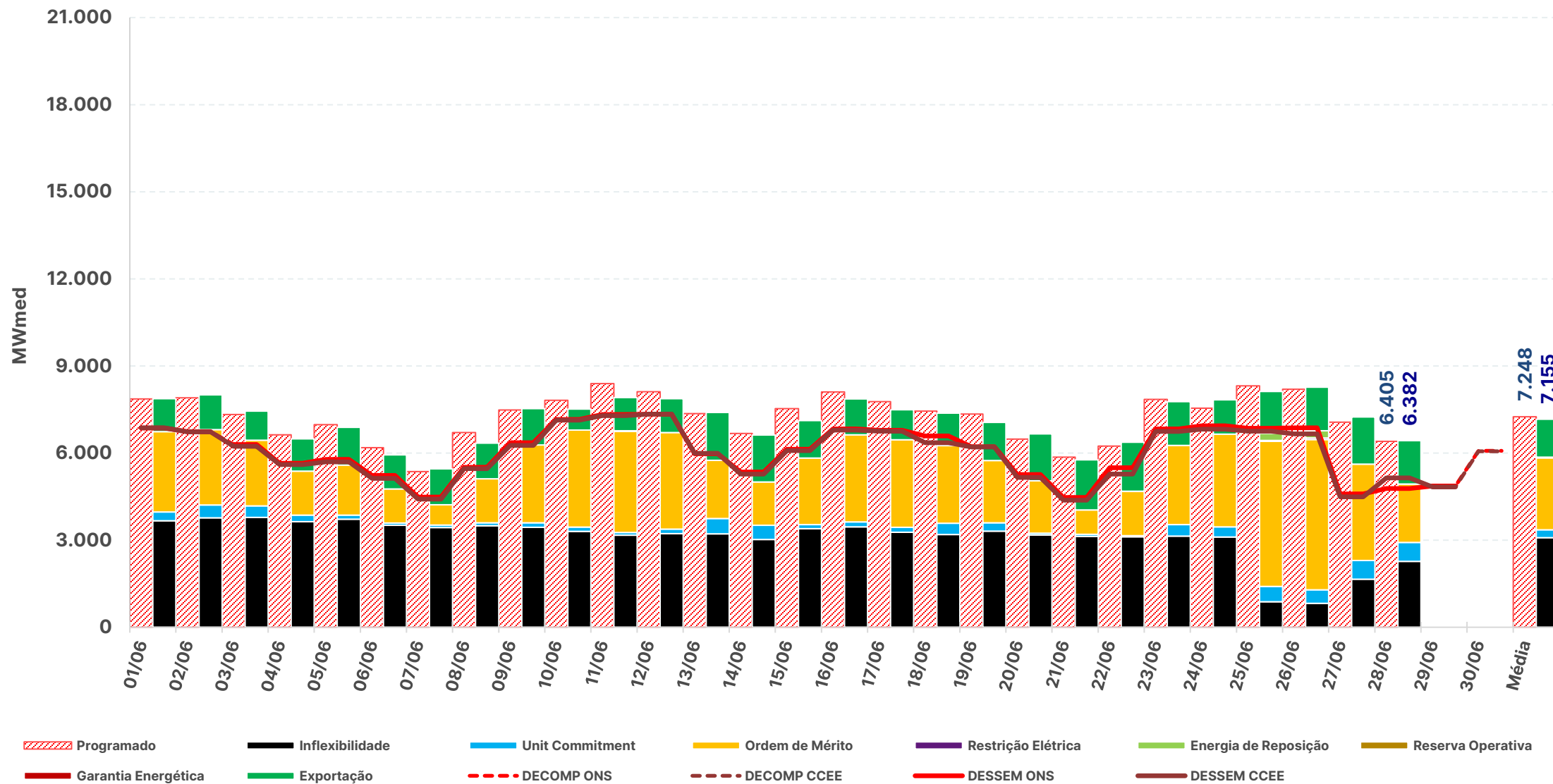
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de julho



* 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

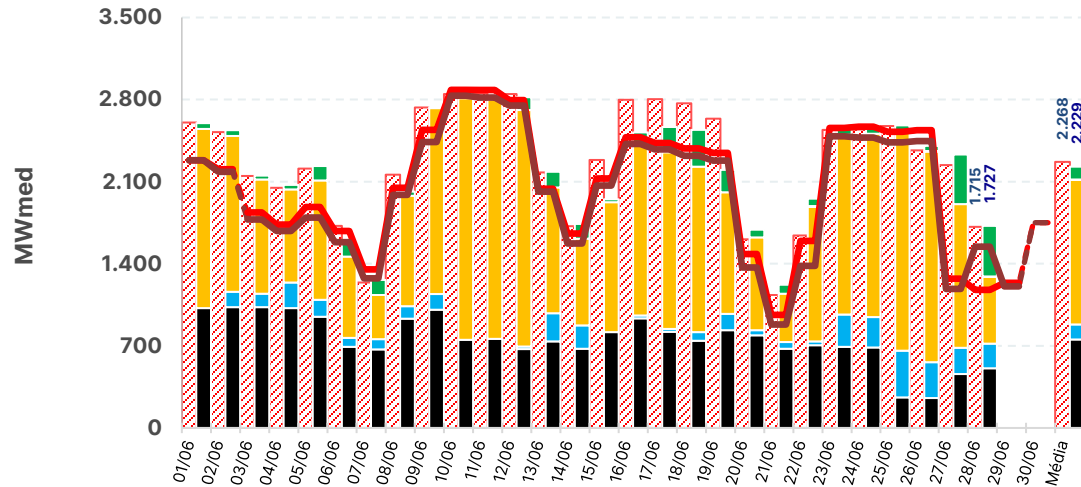


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

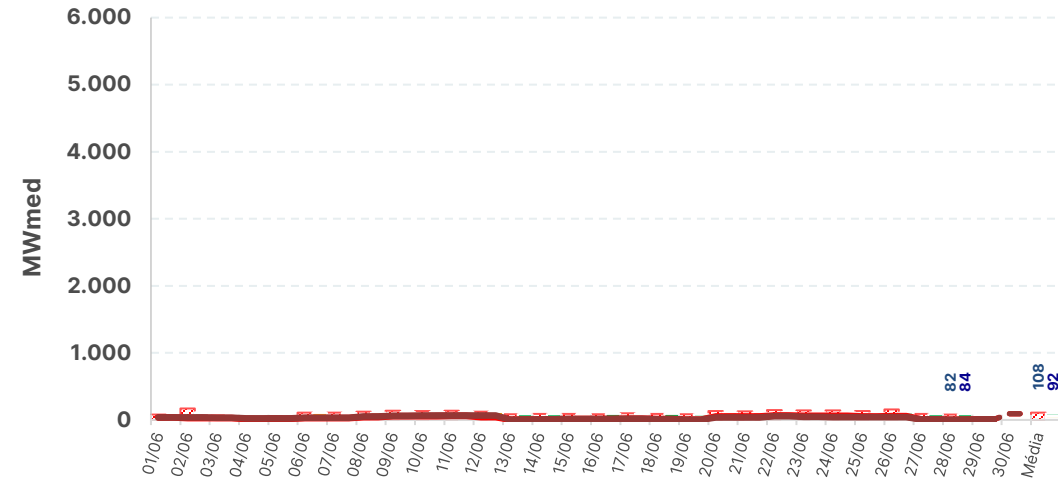
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

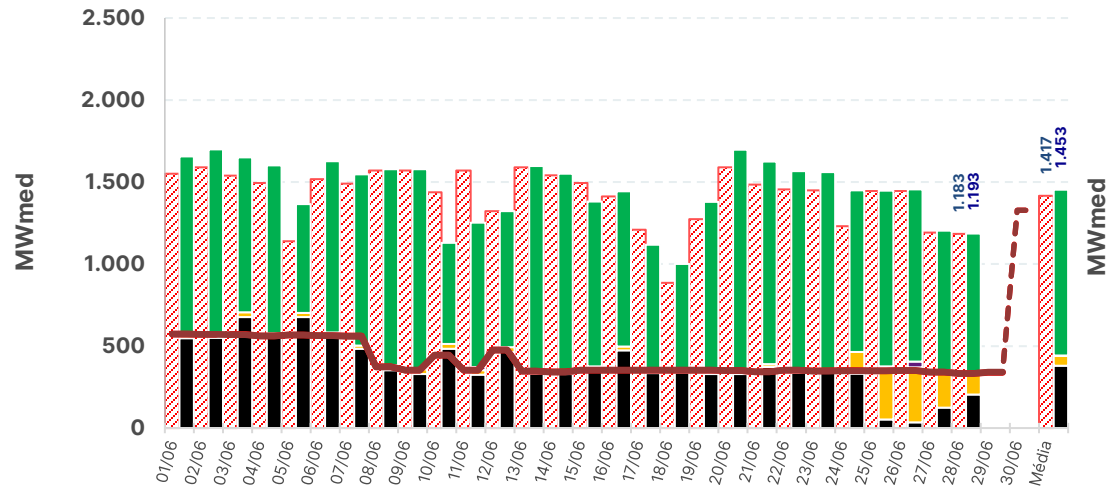
REGIÃO NORTE



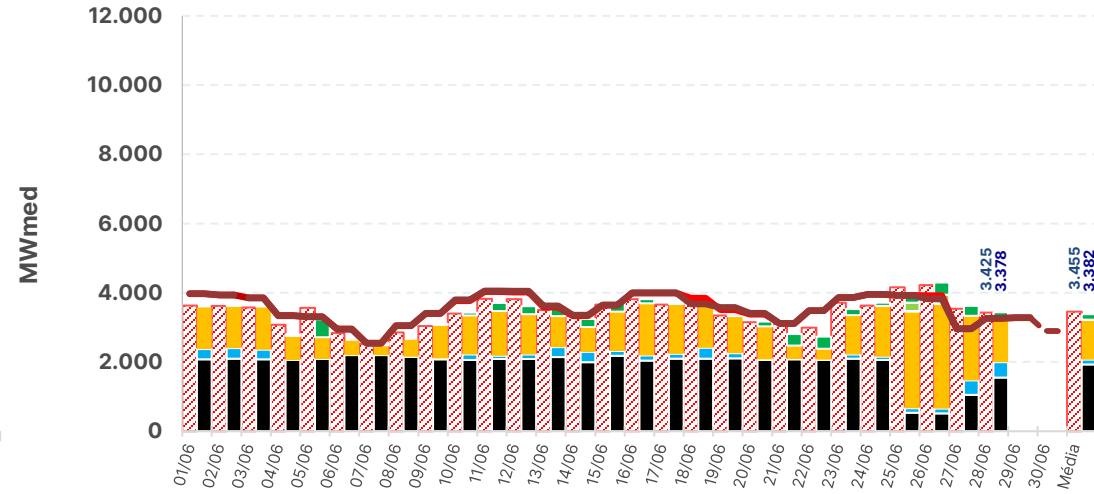
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



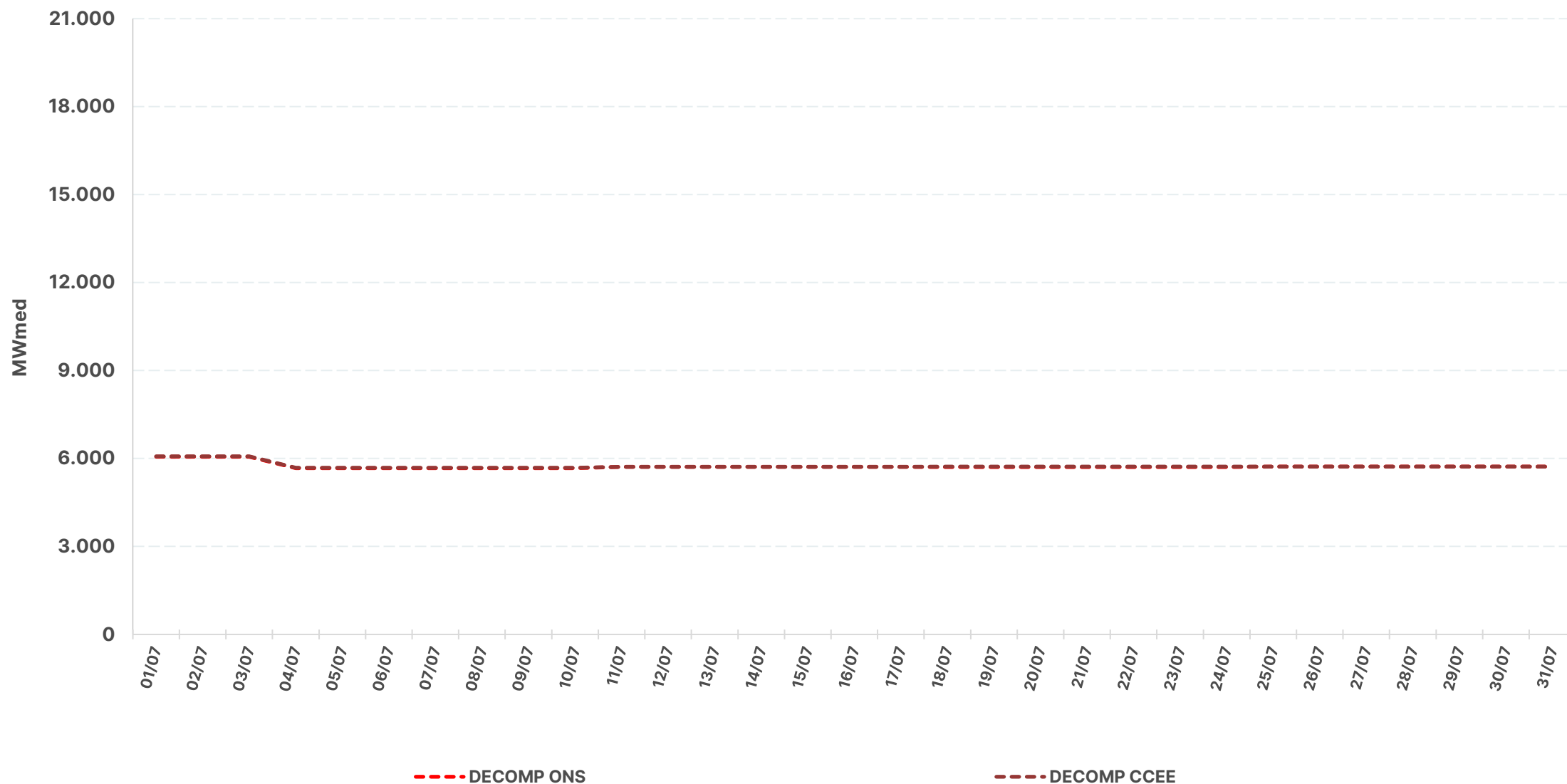
- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS

- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

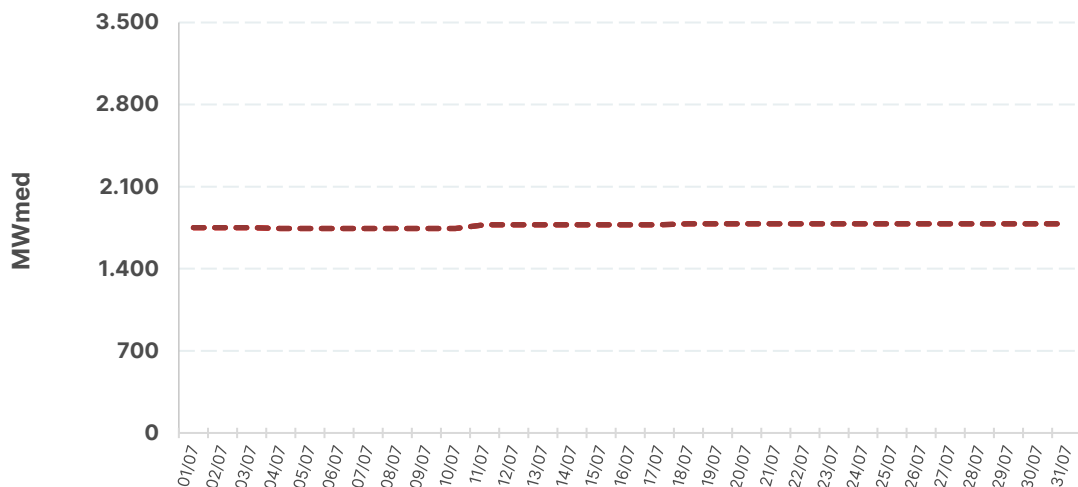


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

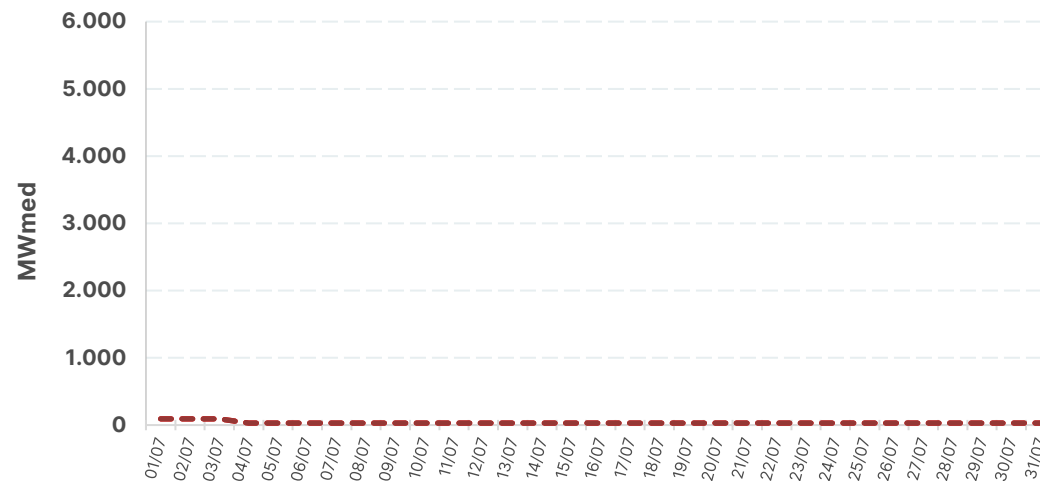
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica – PMO de julho

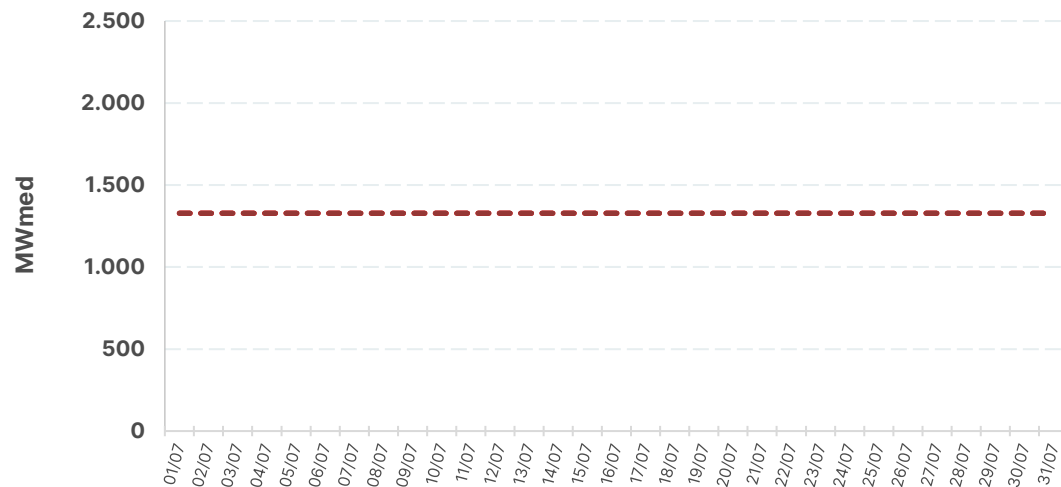
REGIÃO NORTE



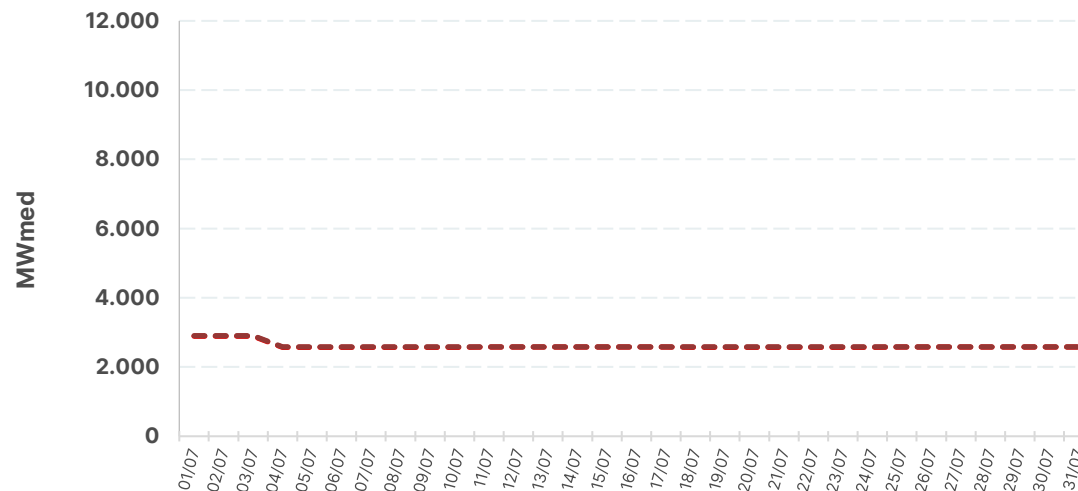
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



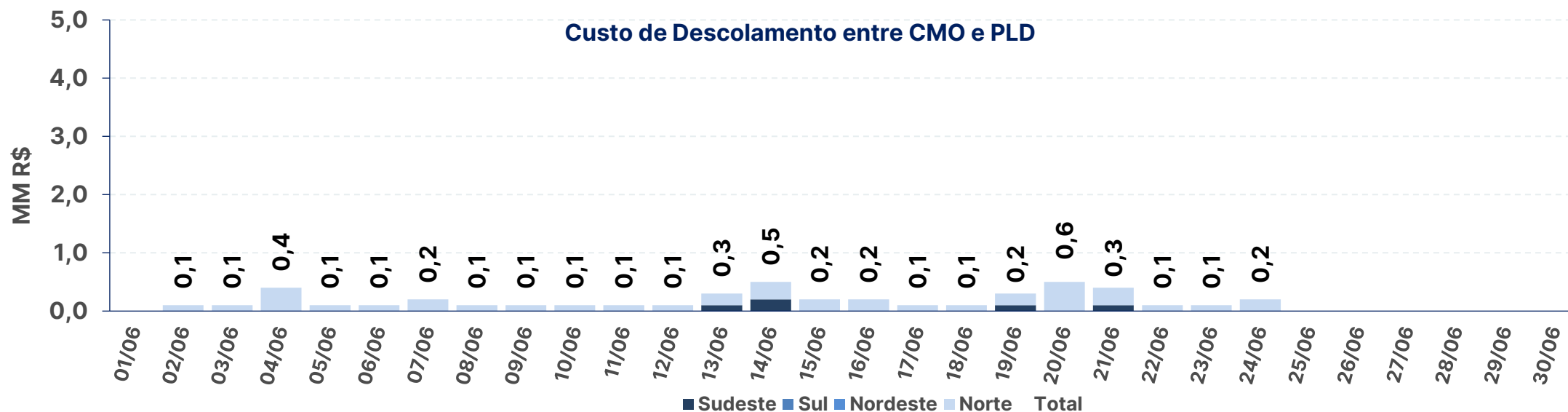
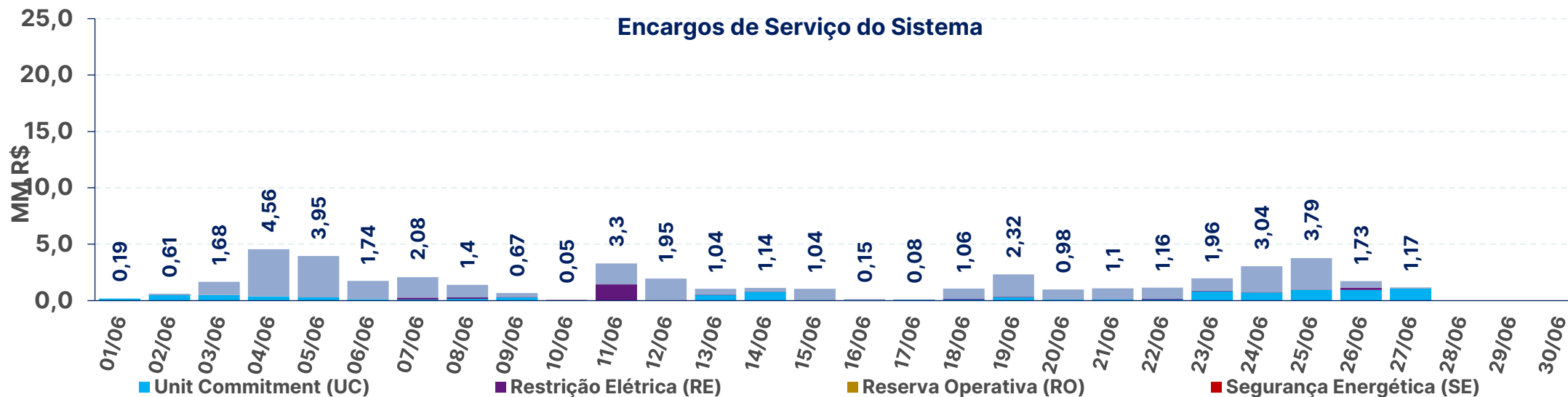
REGIÃO SUDESTE



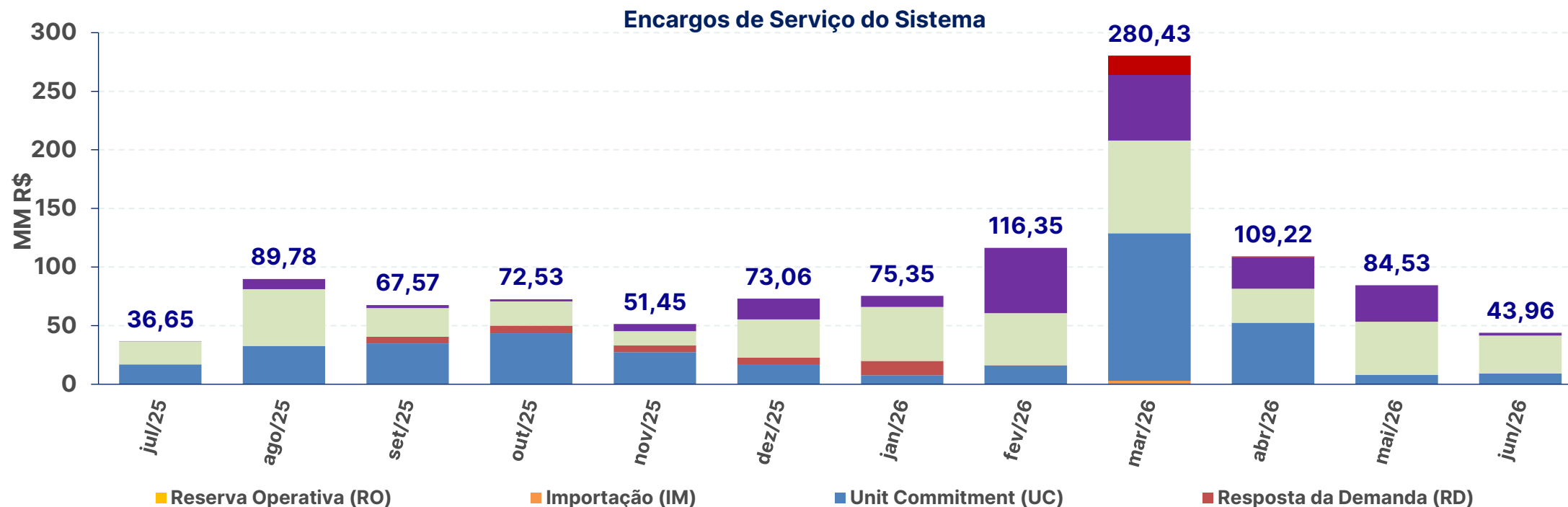
--- DECOMP ONS

--- DECOMP CCEE

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

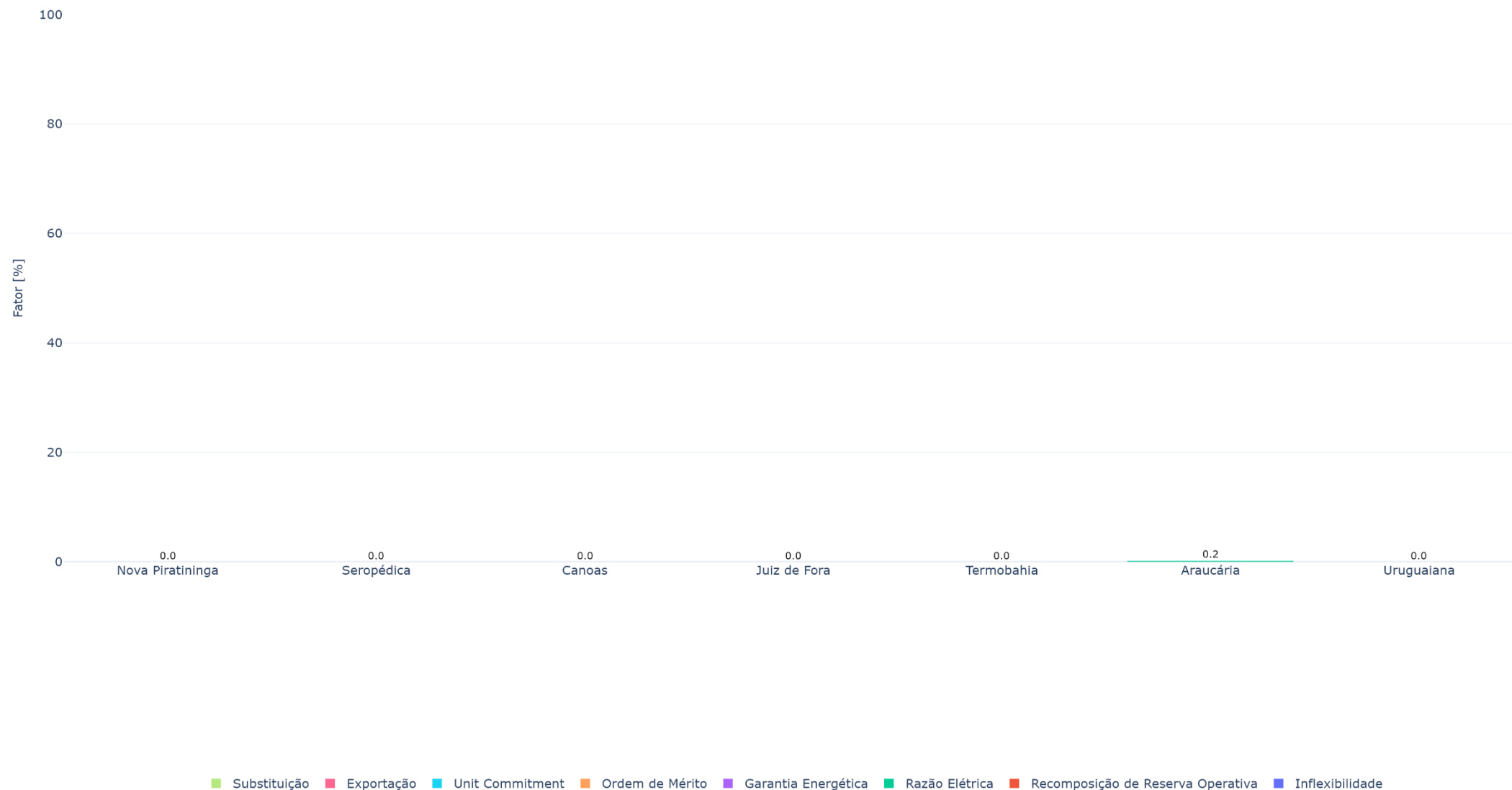


histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD

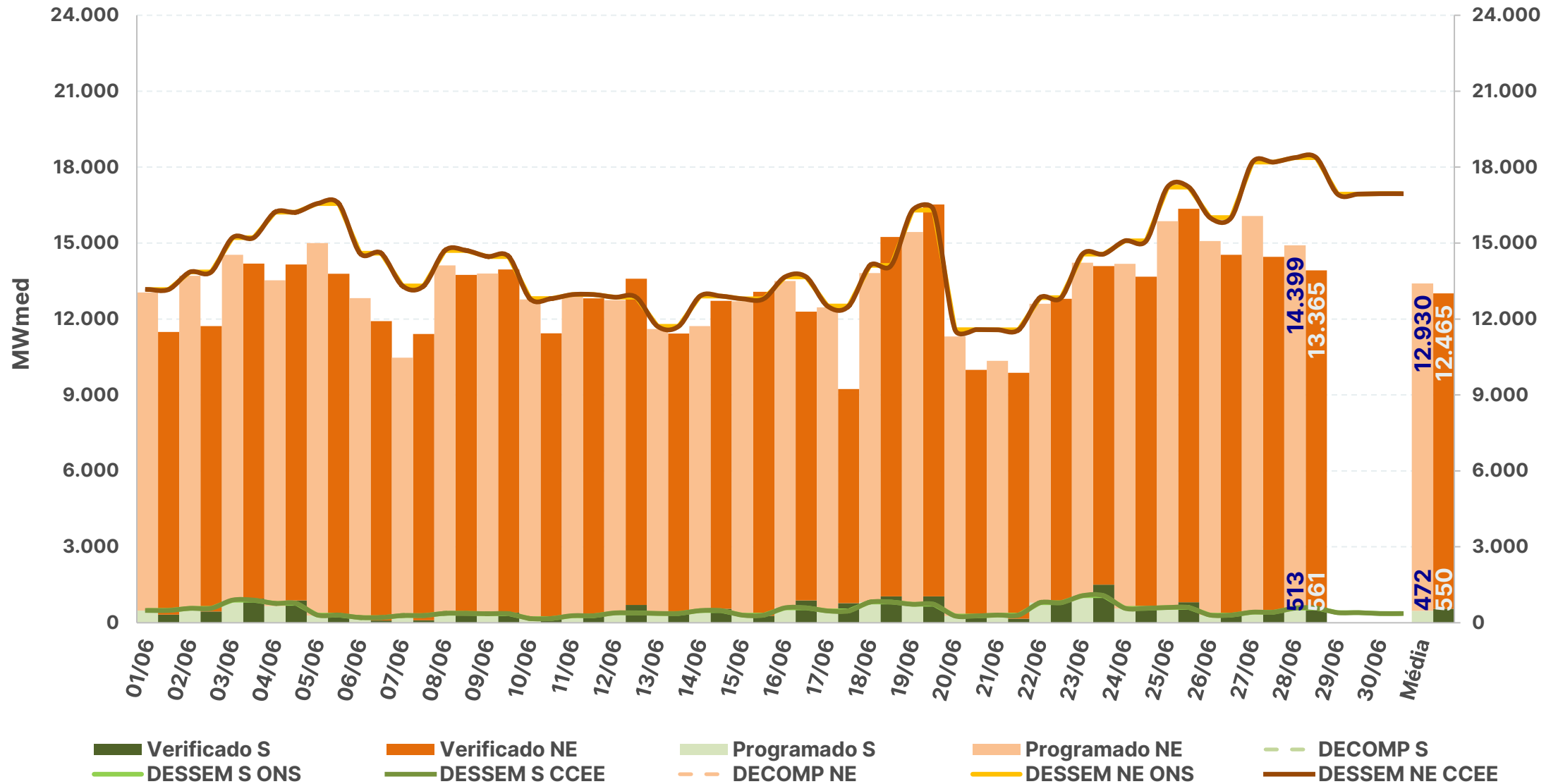


ESS MENSAL	Jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 2,39
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 16,93	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\$ 9,26
RD [MM R\$]	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\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 19,72	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\$ 32,31
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 36,65	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\$ 43,96
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 1,62	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\$ 4,53

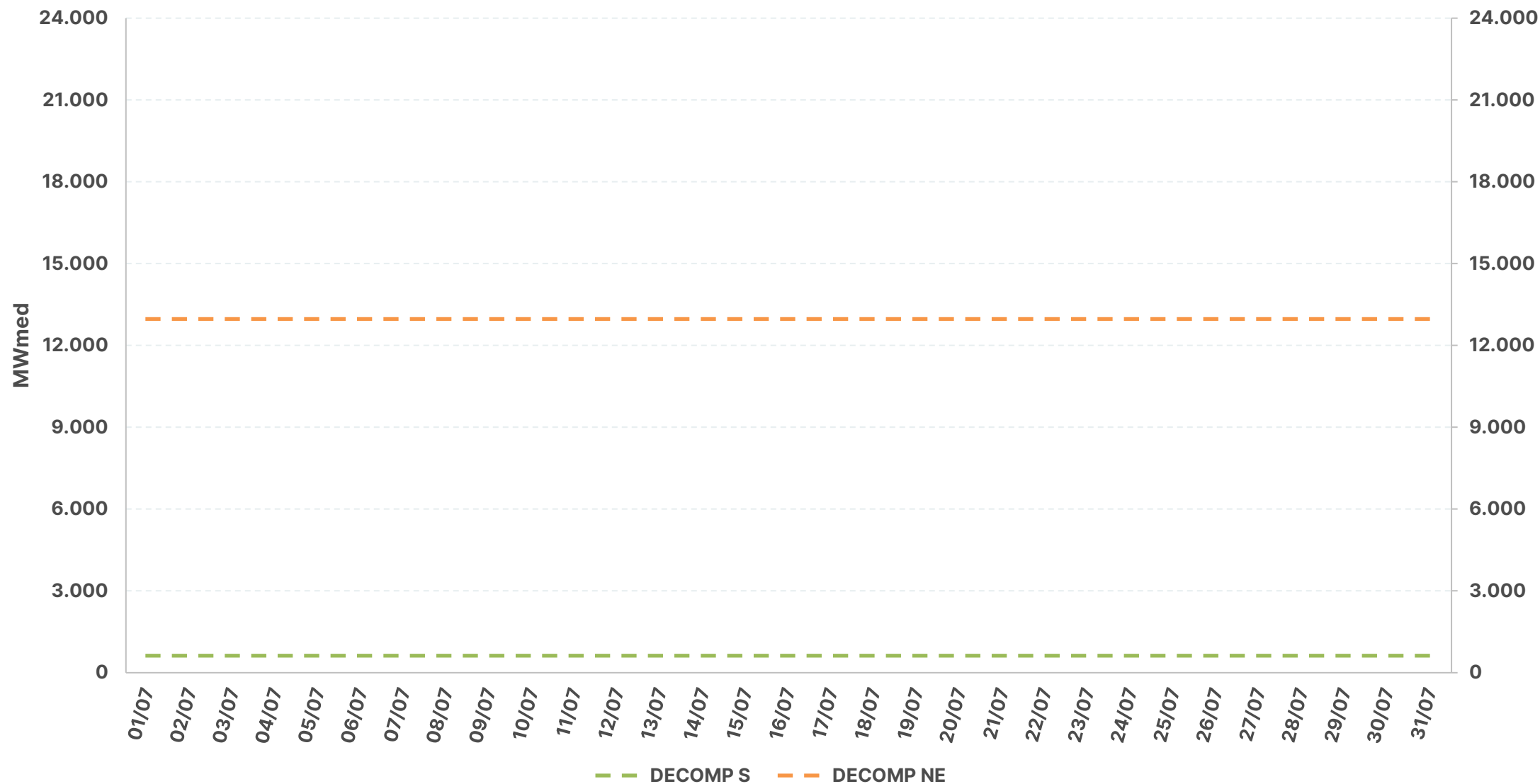
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



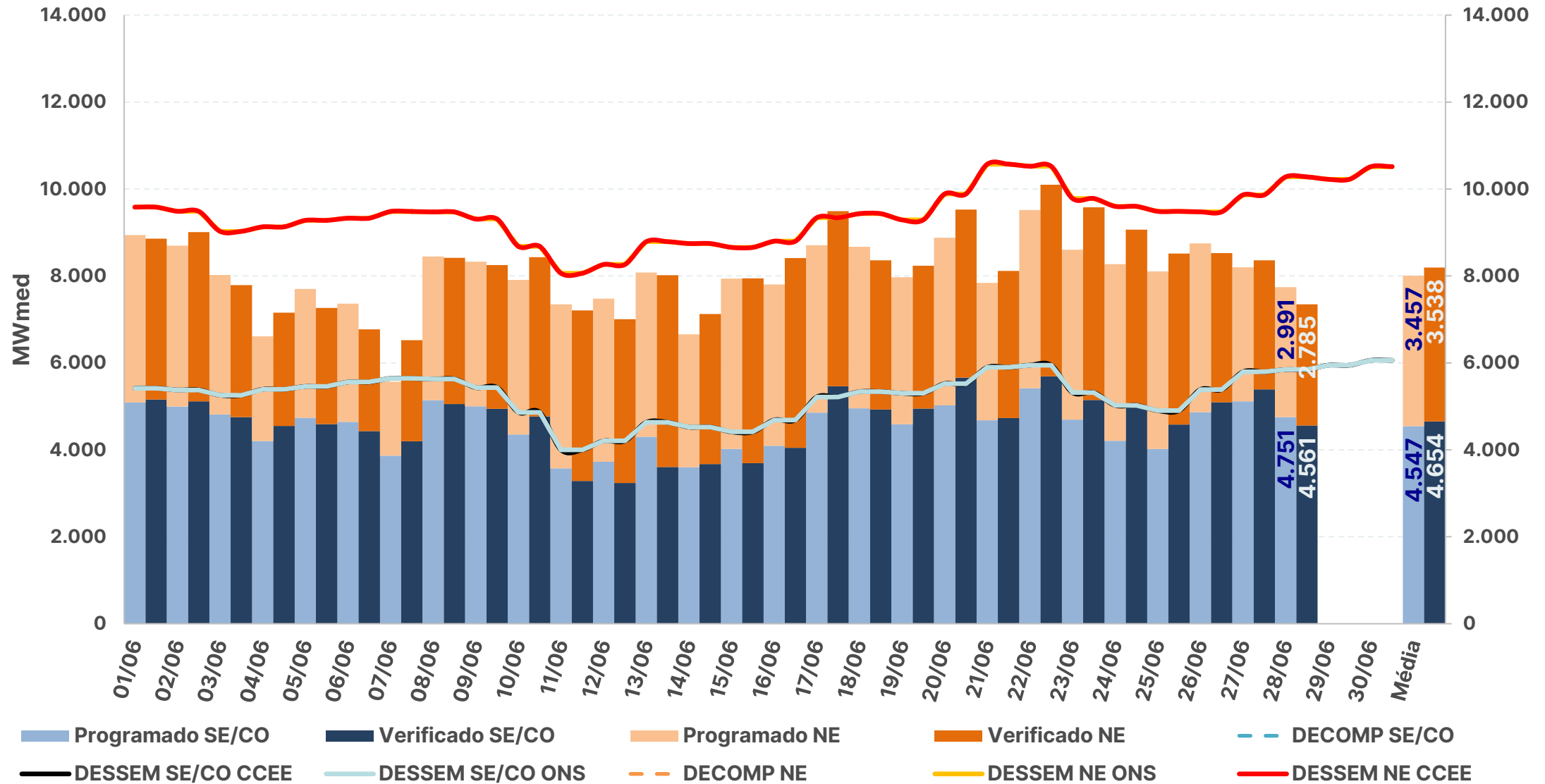
GERAÇÃO EÓLICA



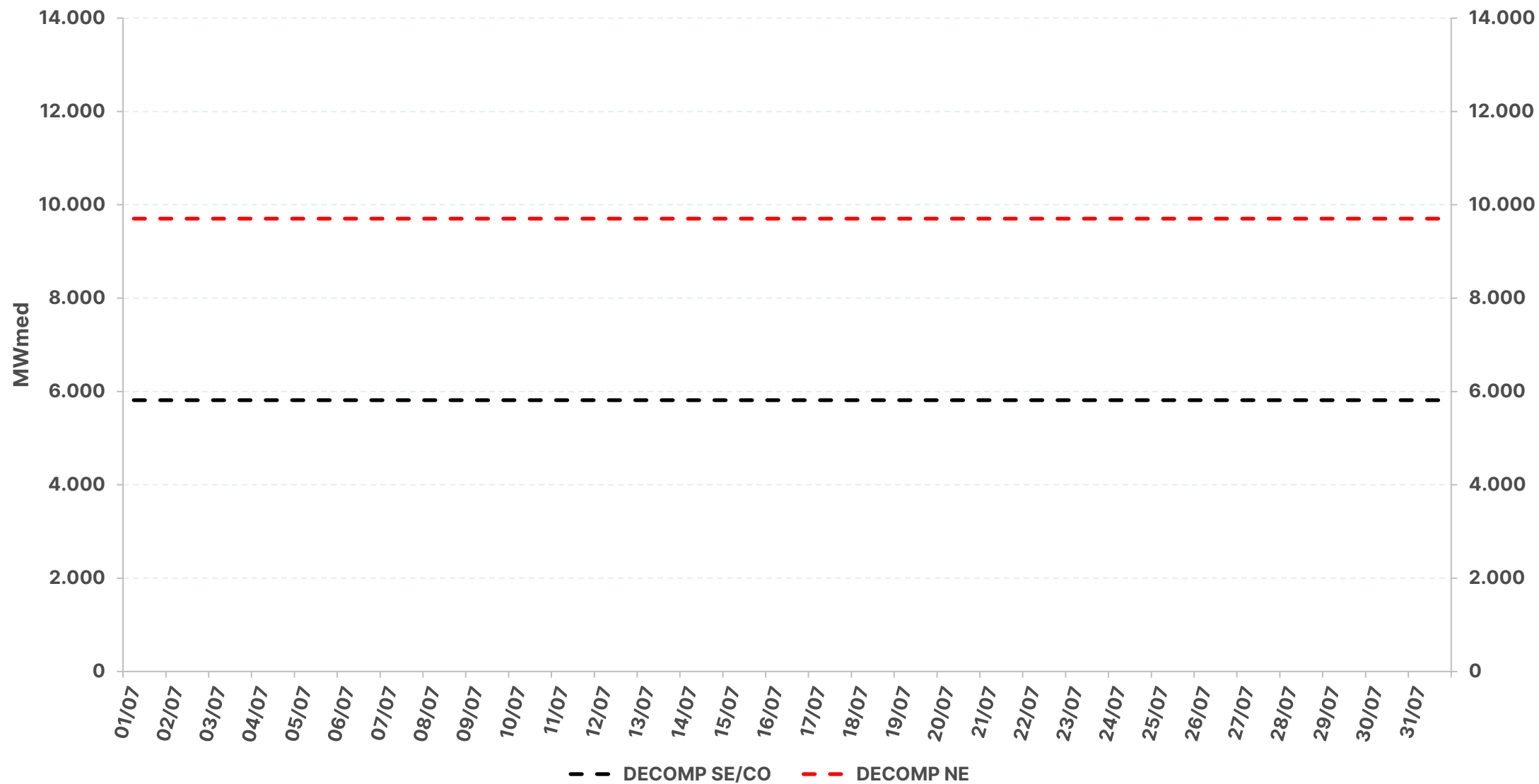
GERAÇÃO EÓLICA



GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



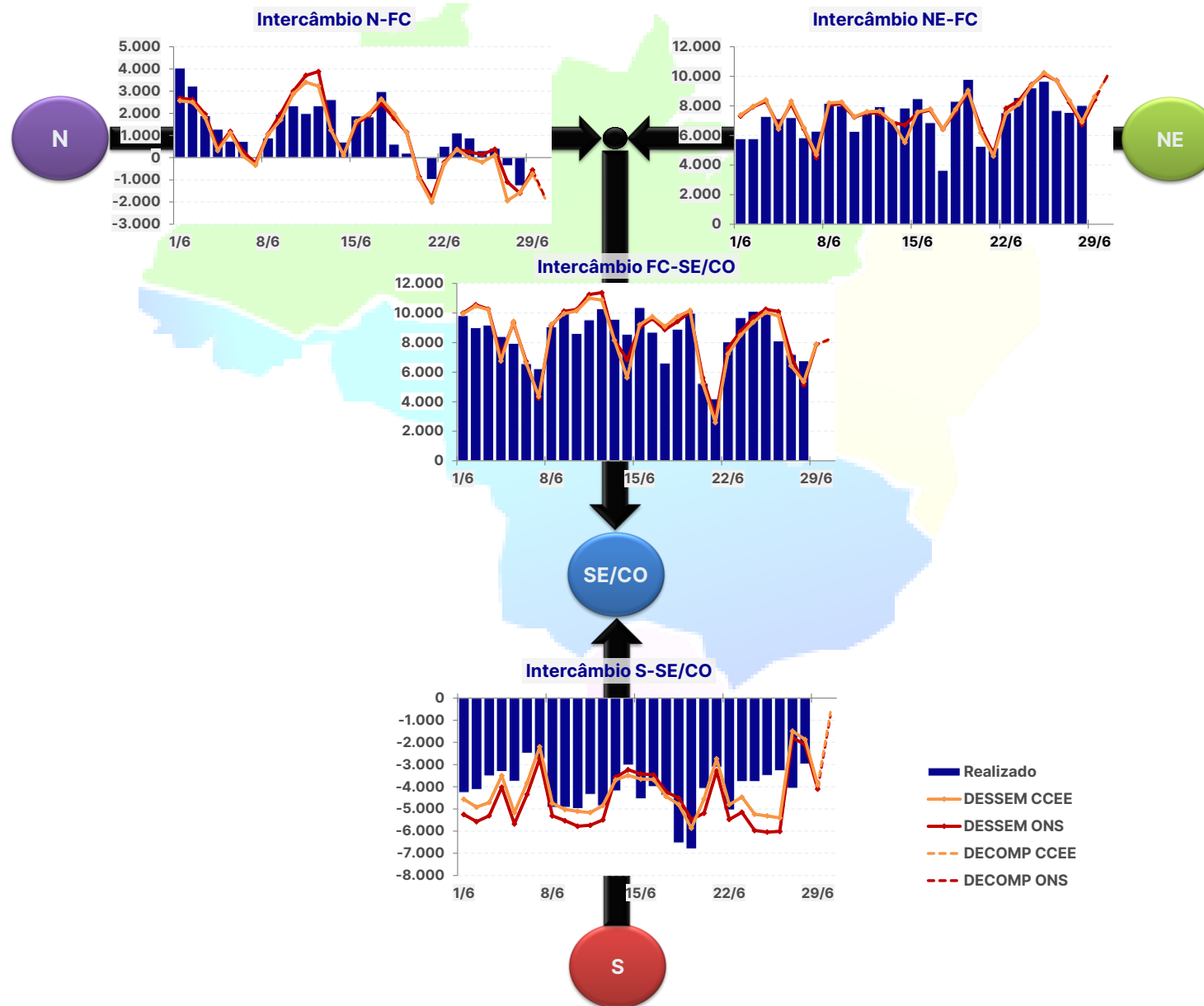
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



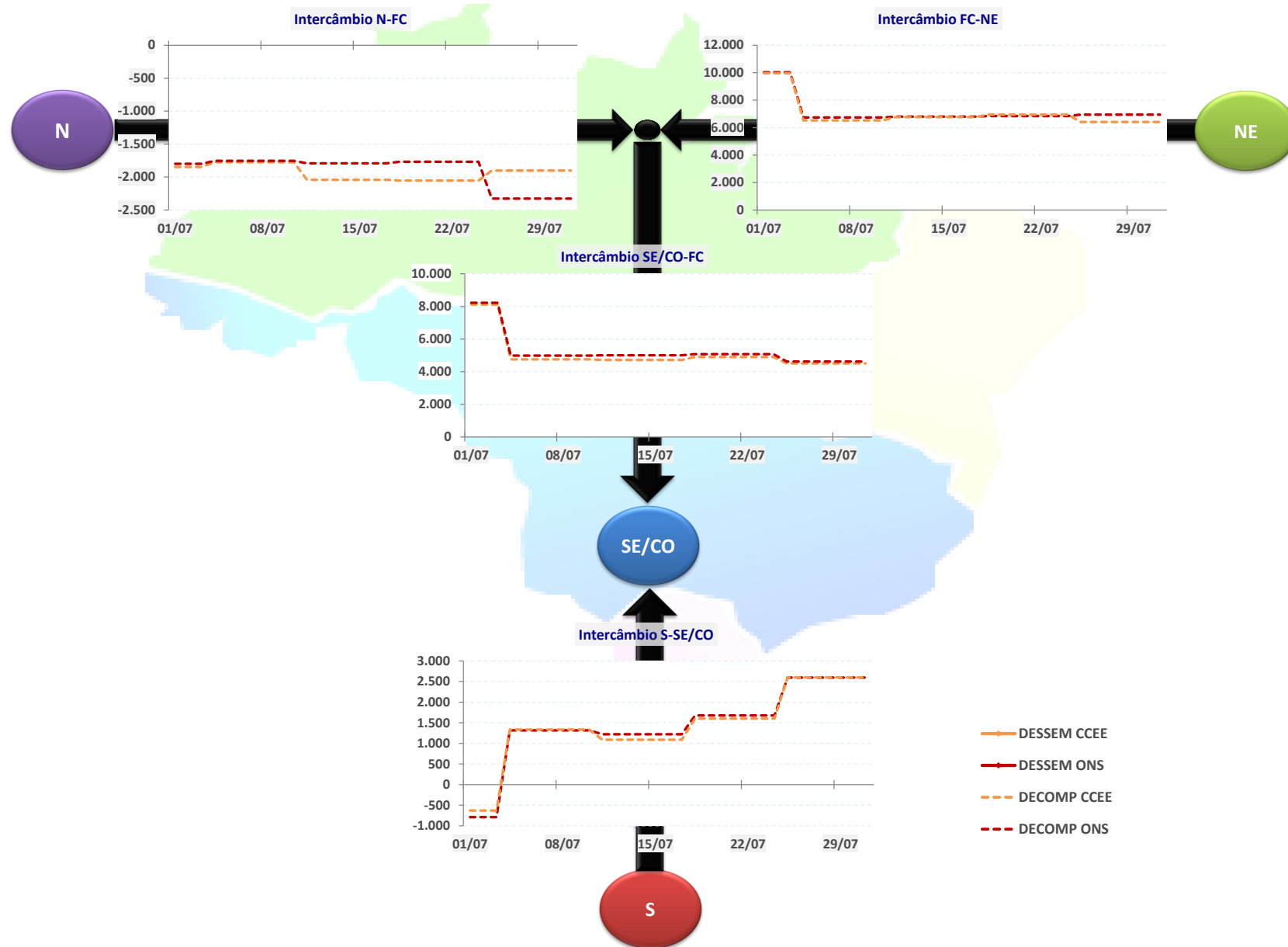
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

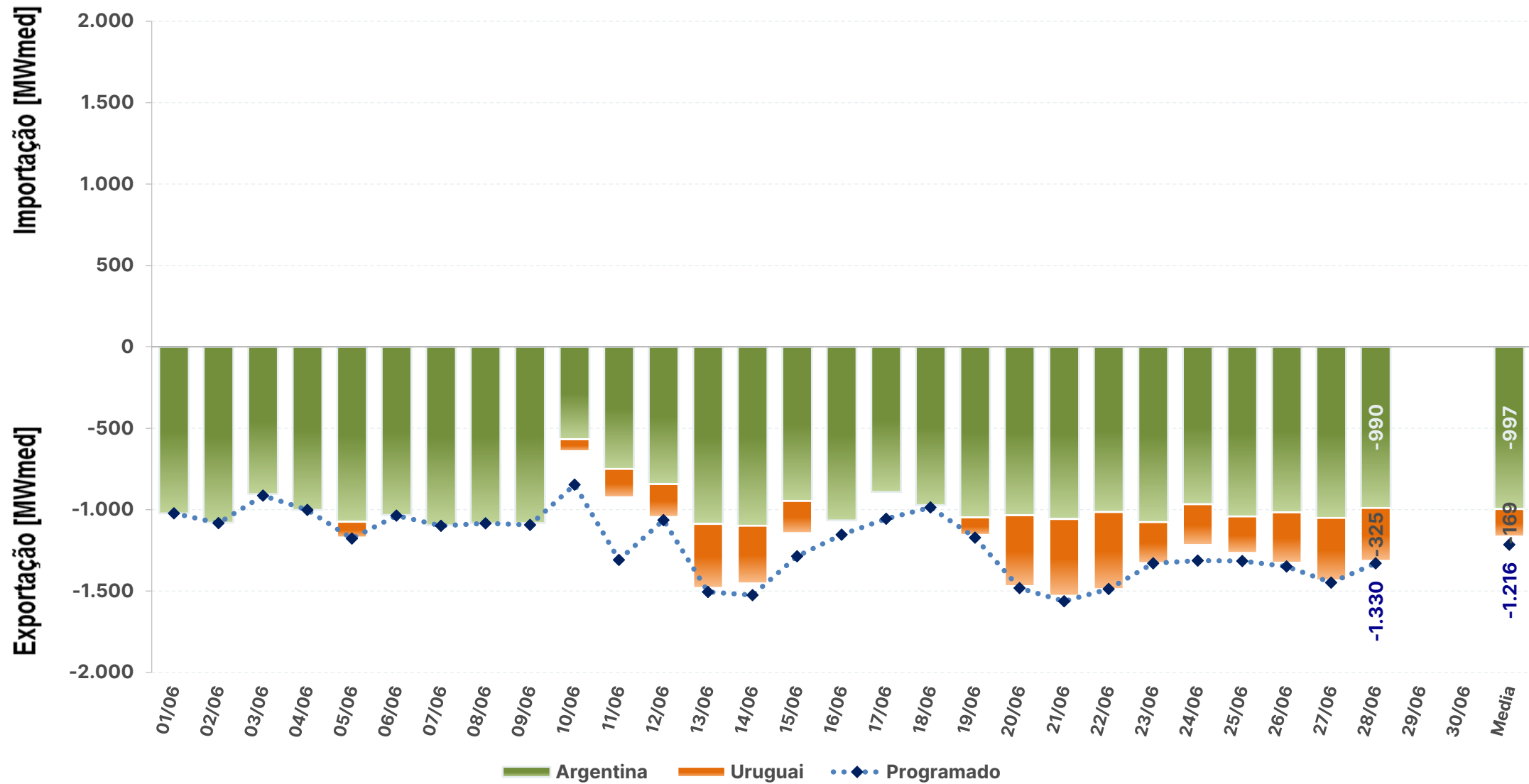
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



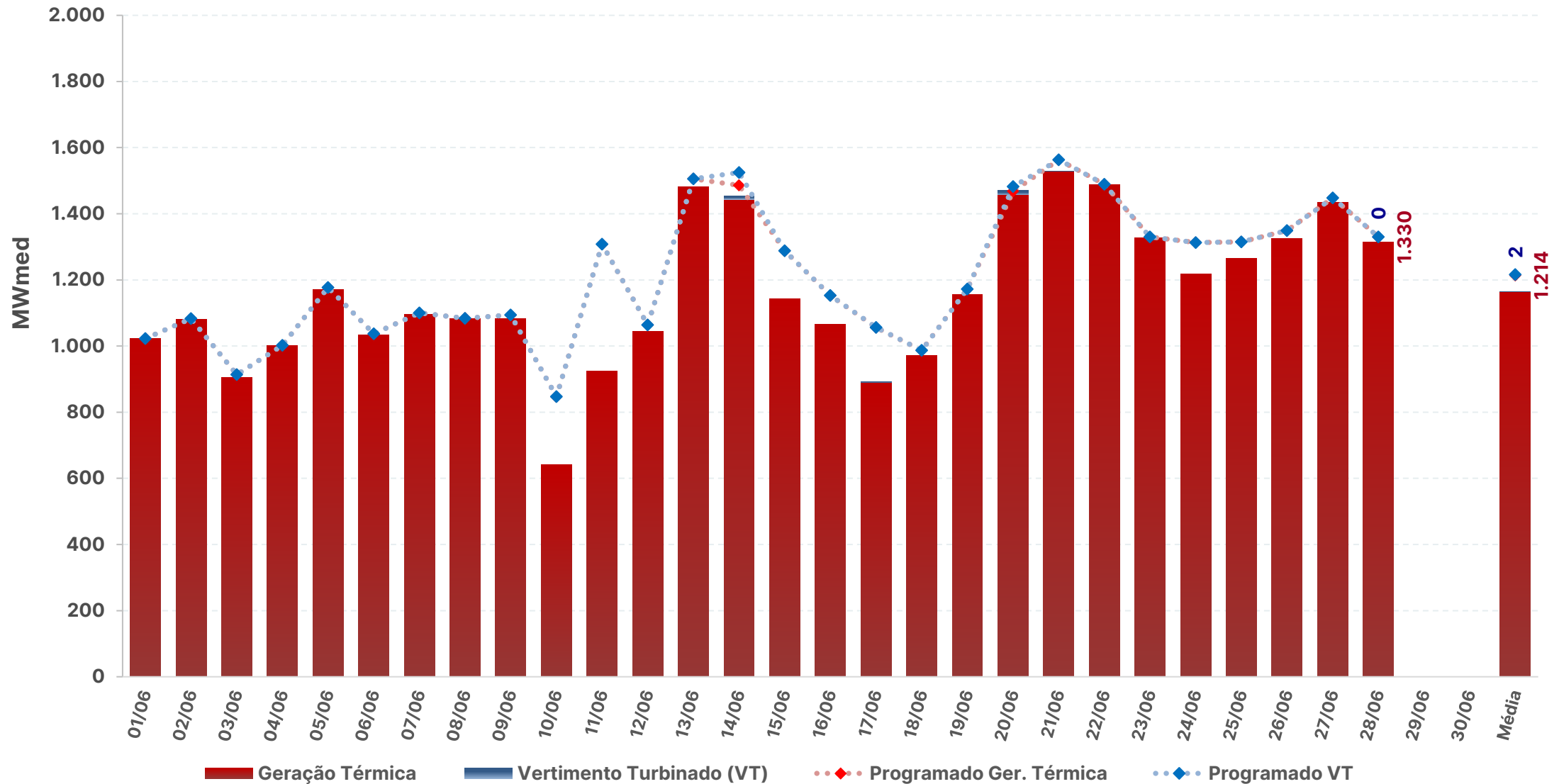
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de julho



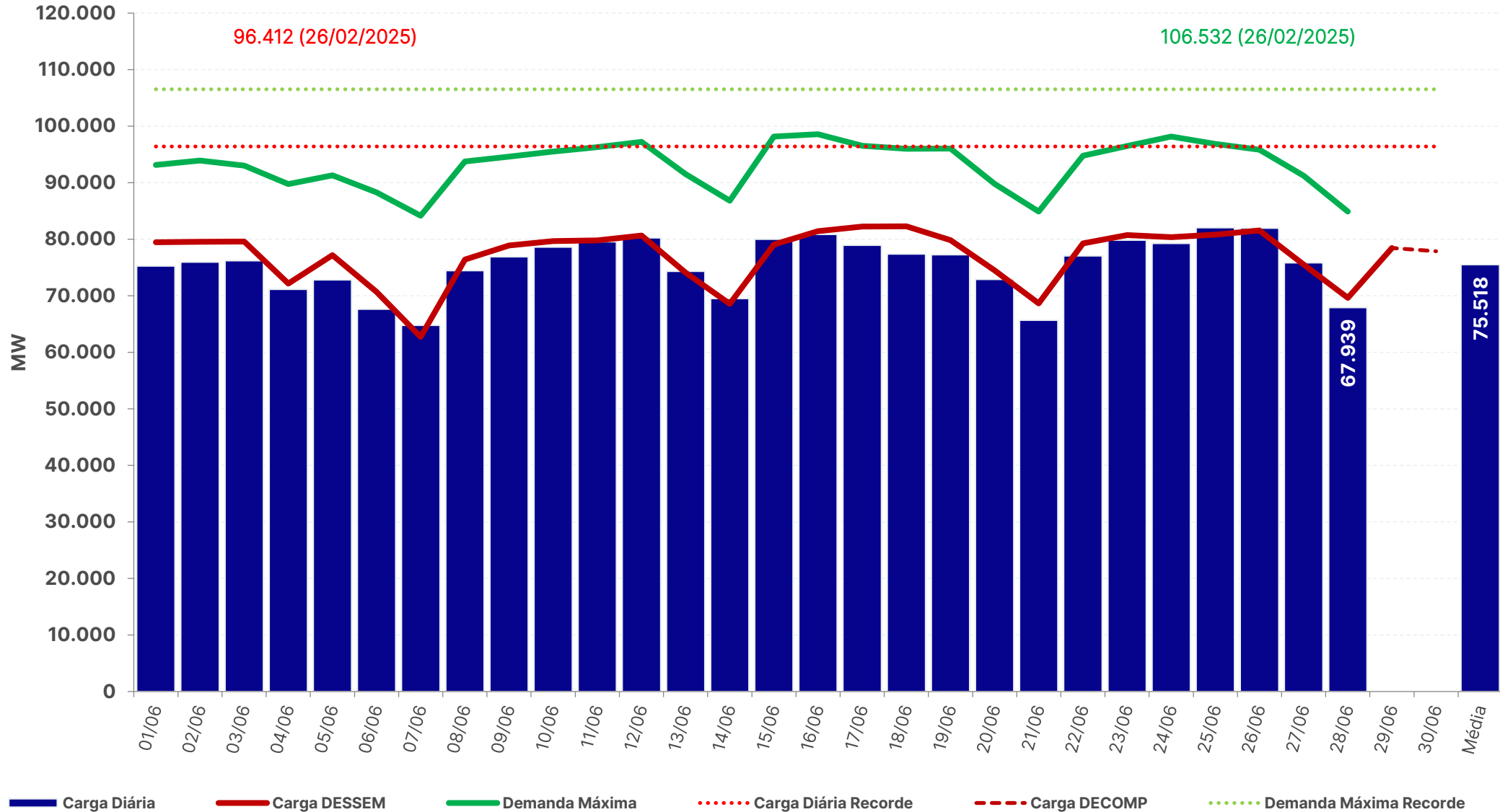
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



EXPORTAÇÃO

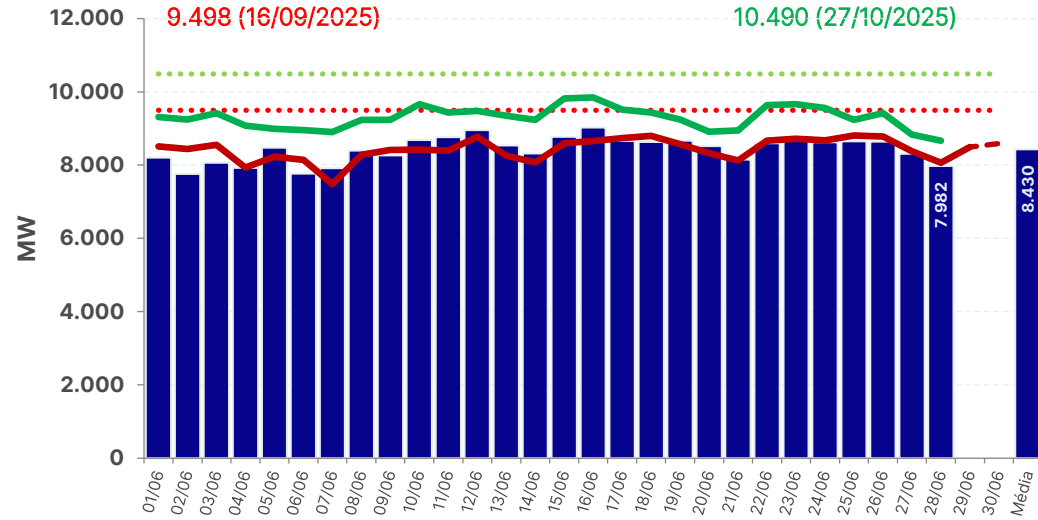


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

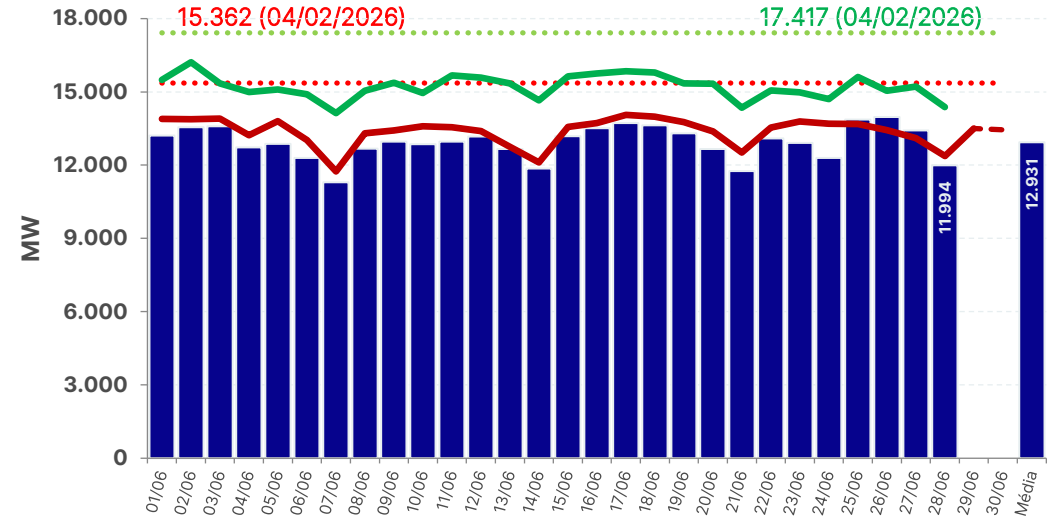


carga e demanda instantânea máxima

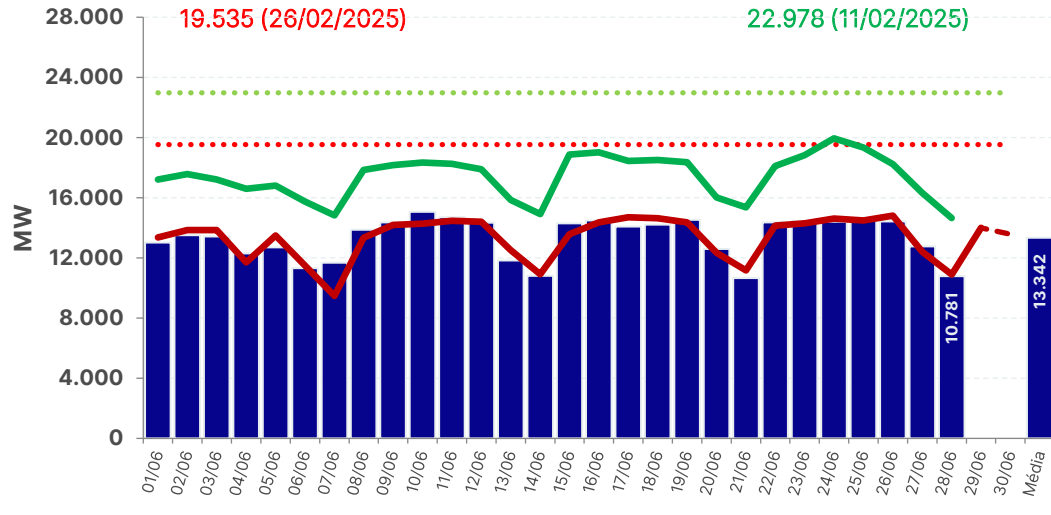
REGIÃO NORTE



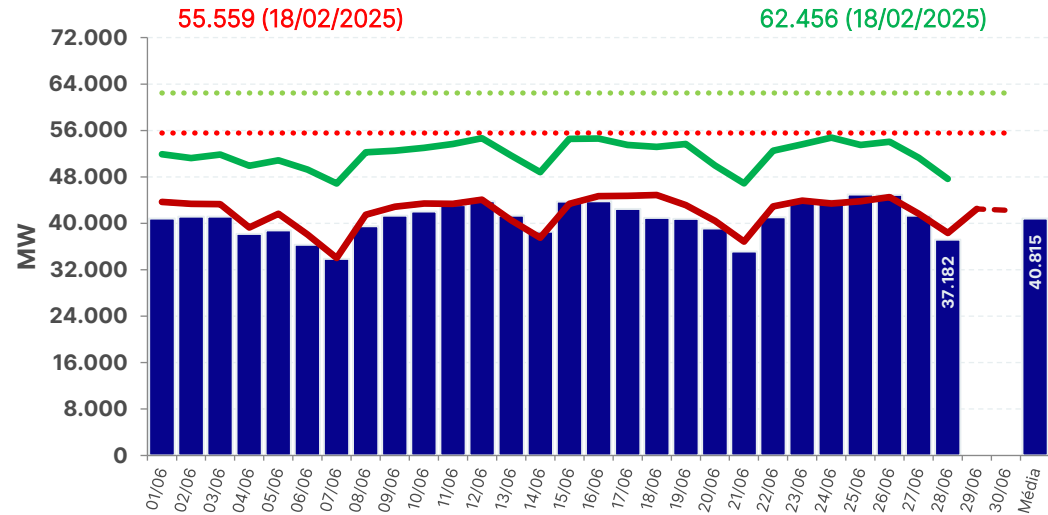
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

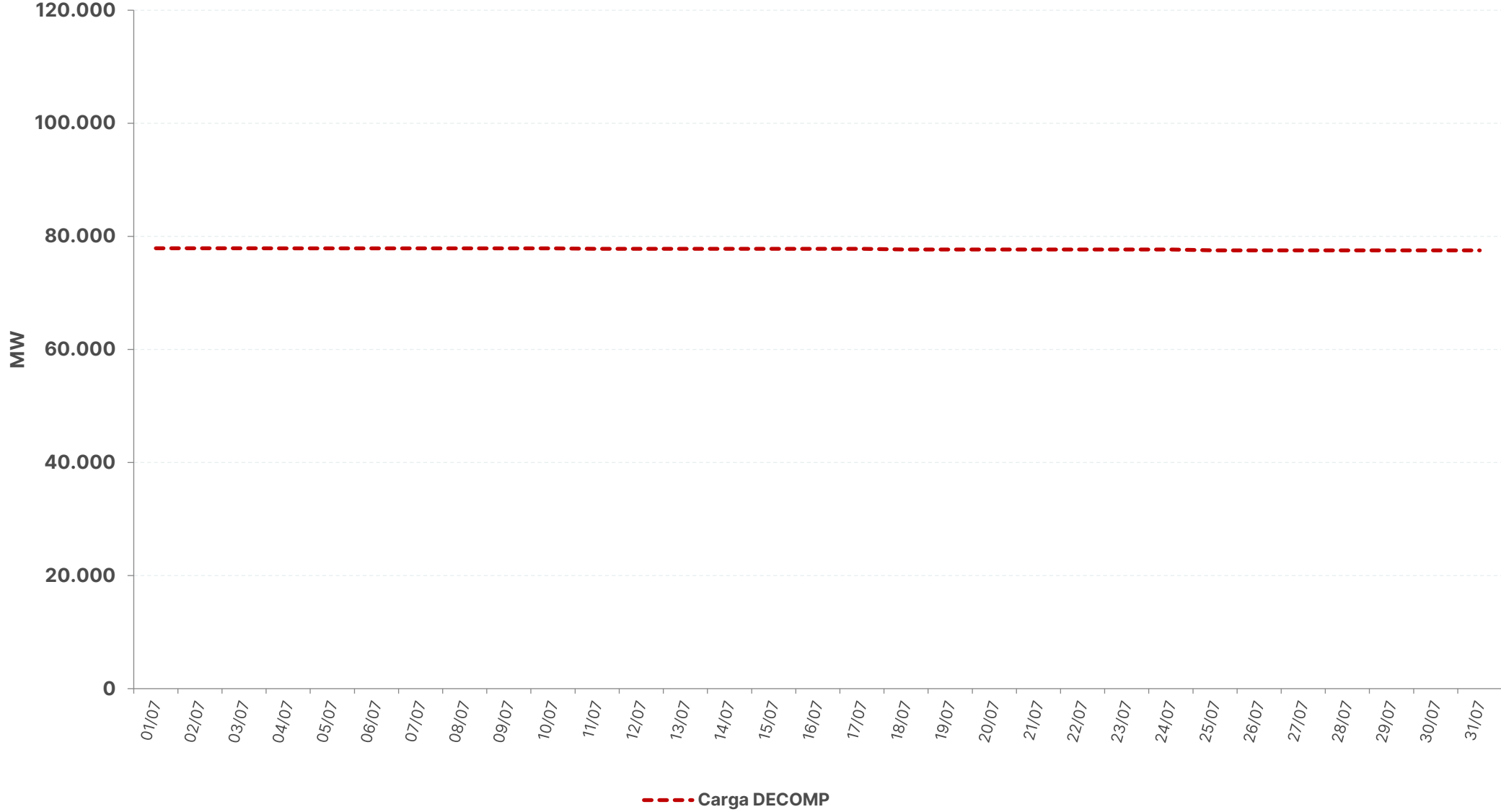


REGIÃO SUDESTE



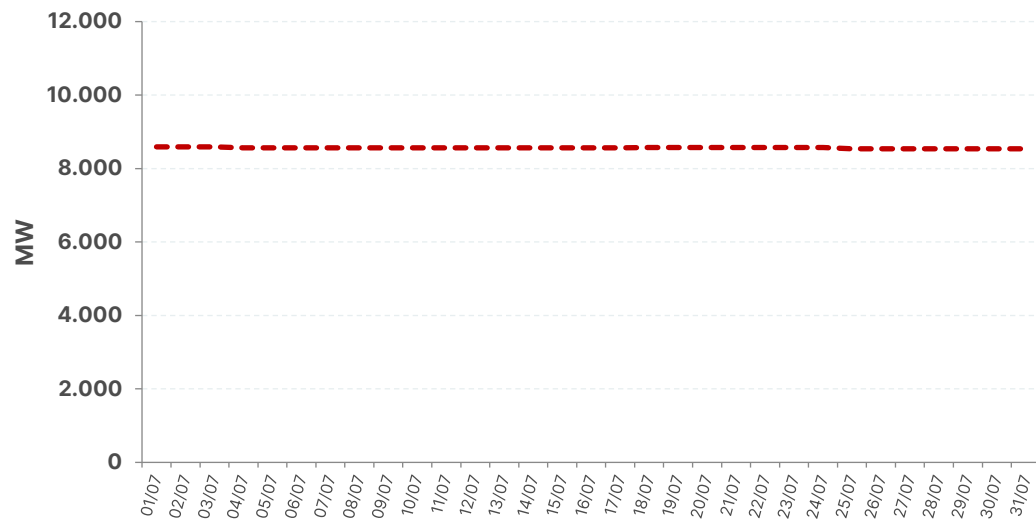
■ Carga Diária
 ⋯ Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

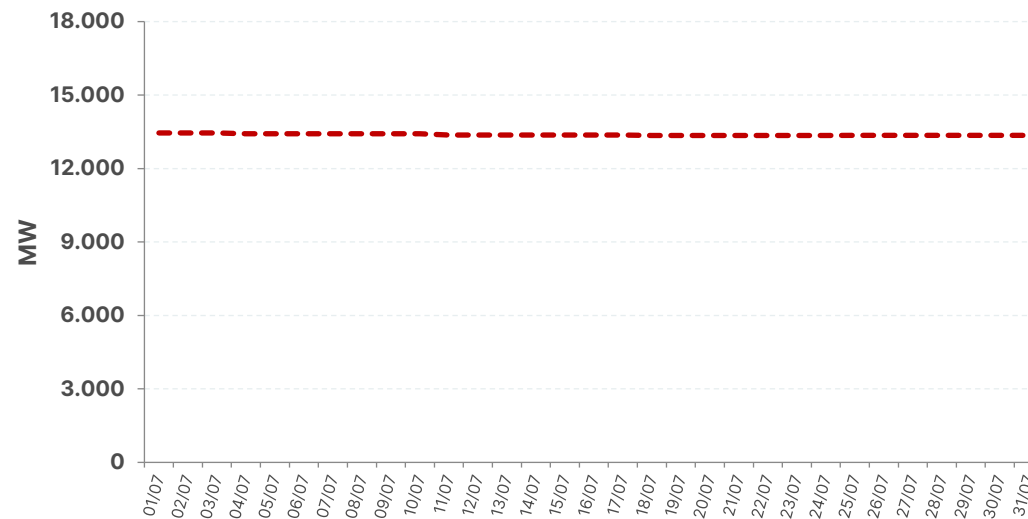


carga e demanda instantânea máxima – PMO de julho

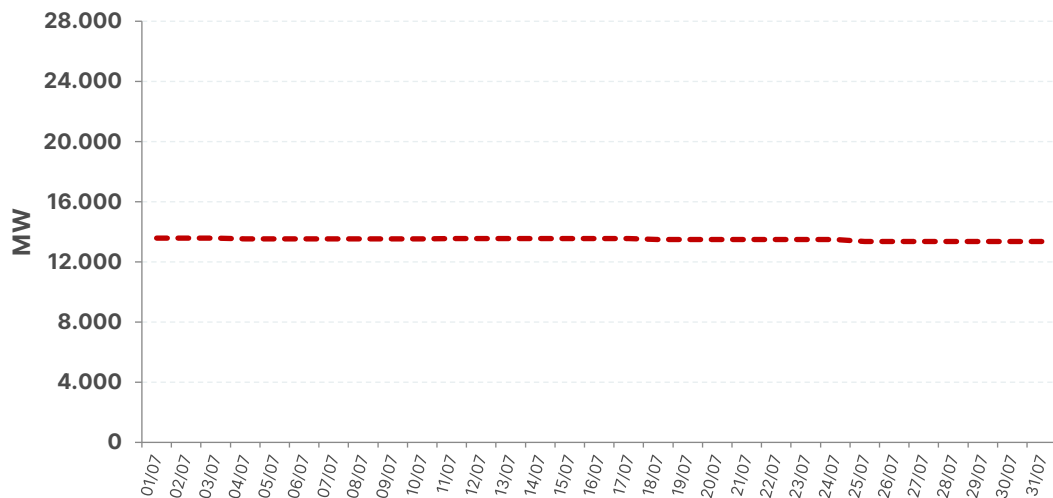
REGIÃO NORTE



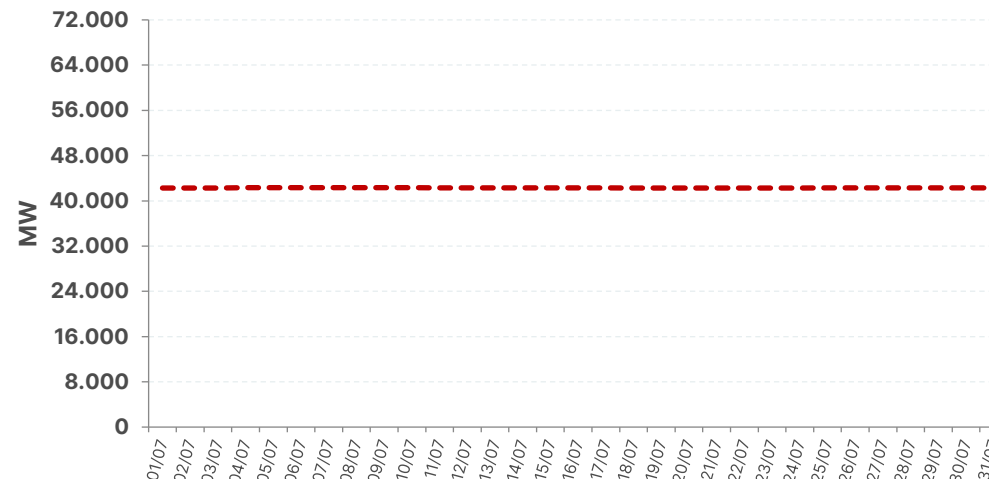
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



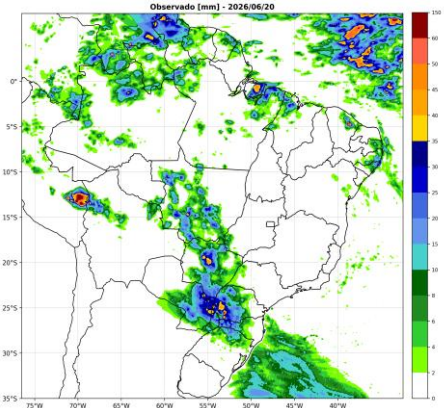
REGIÃO SUDESTE



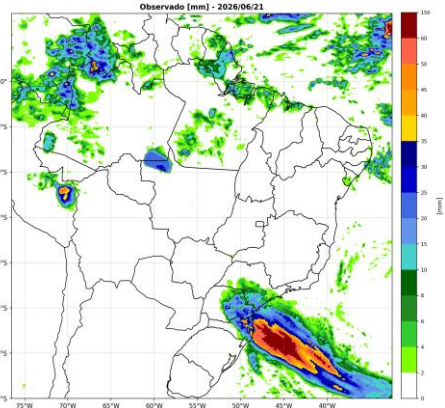
--- Carga DECOMP

Chuva diária observada na semana operativa passada – 20/06 a 26/06

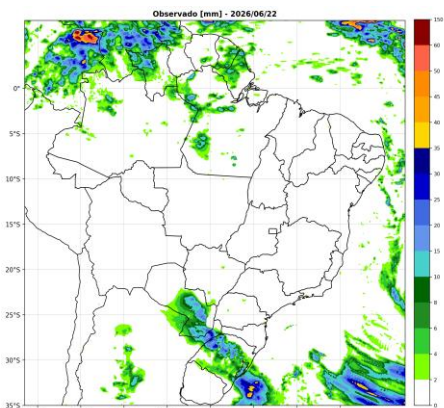
20/06



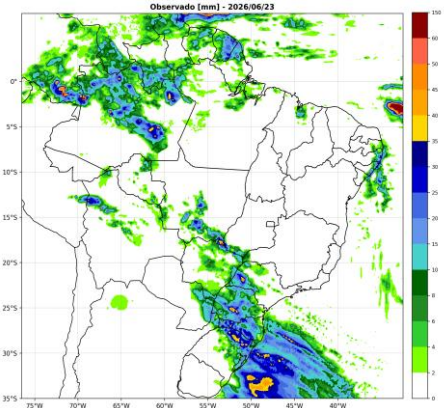
21/06



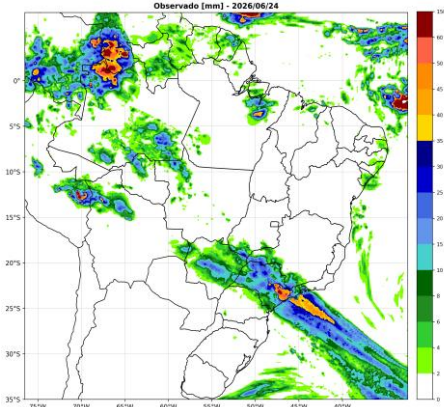
22/06



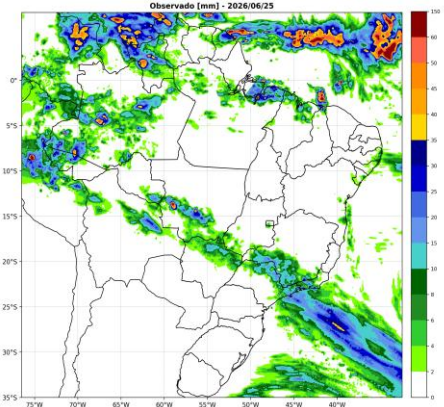
23/06



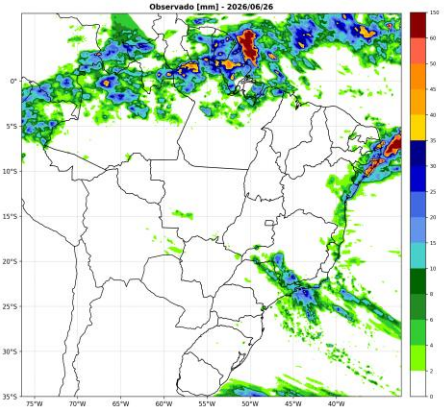
24/06



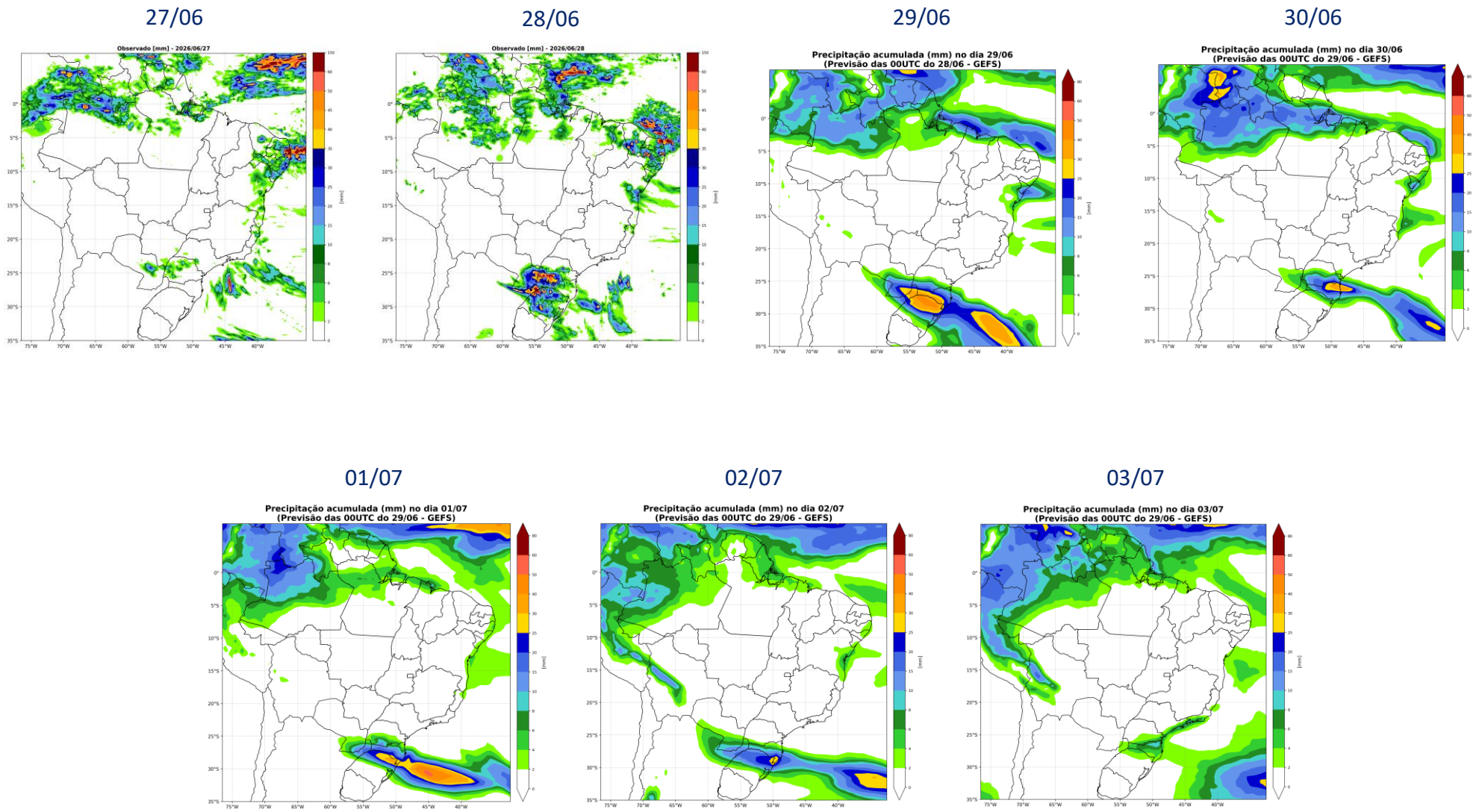
25/06



26/06

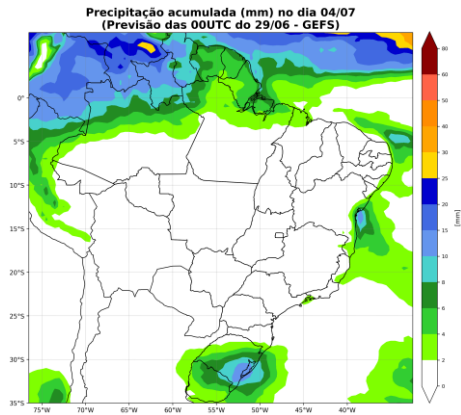


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 27/06 a 03/07

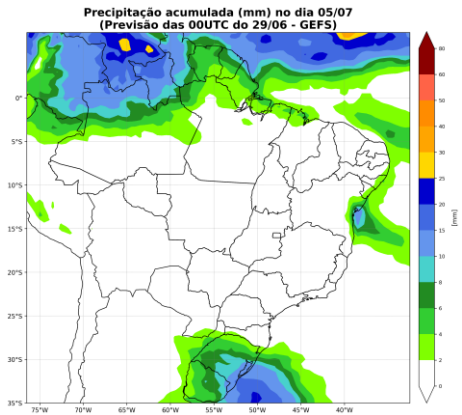


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 04/07 a 10/07

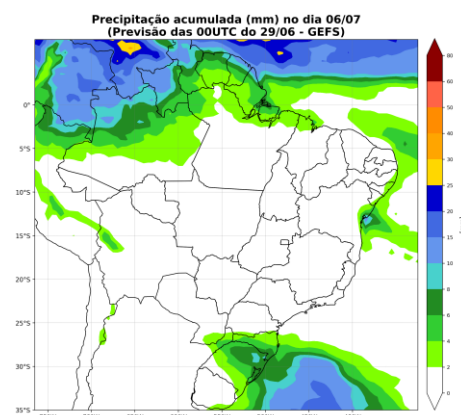
04/07



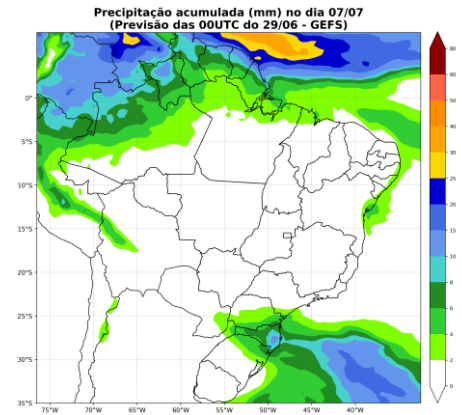
05/07



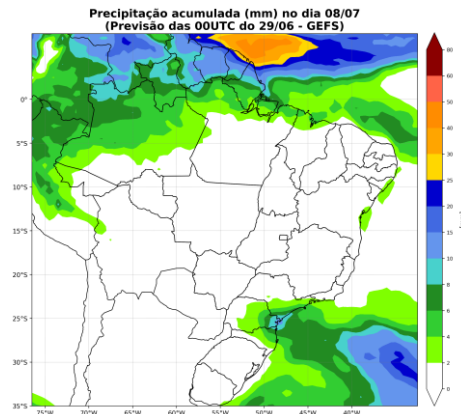
06/07



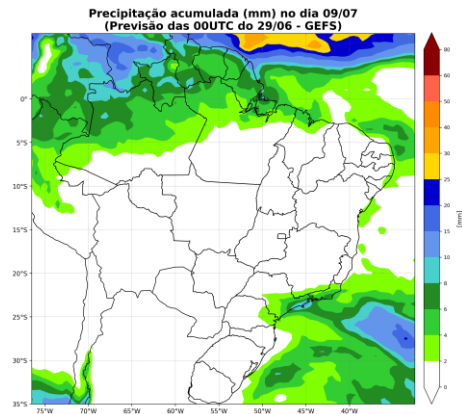
07/07



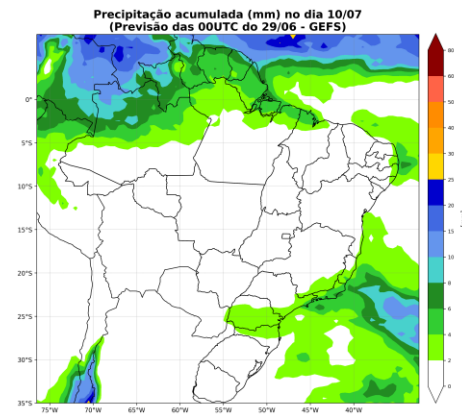
08/07



09/07

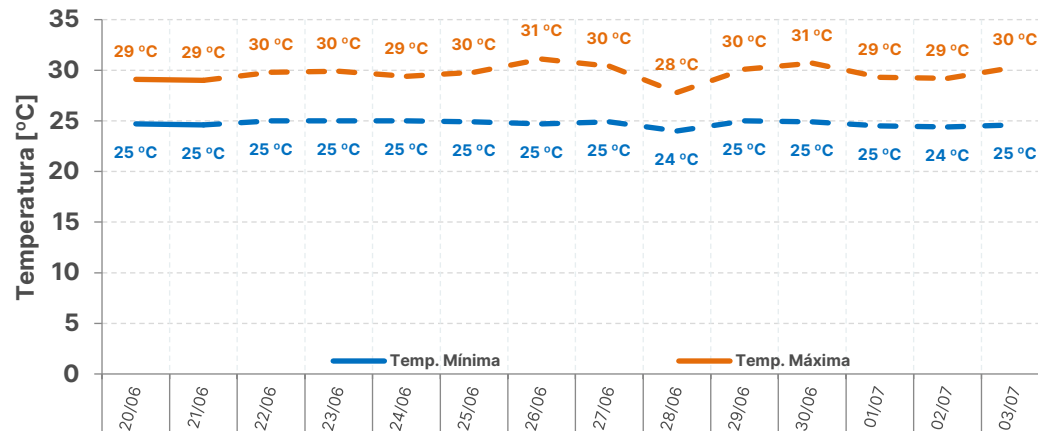


10/07



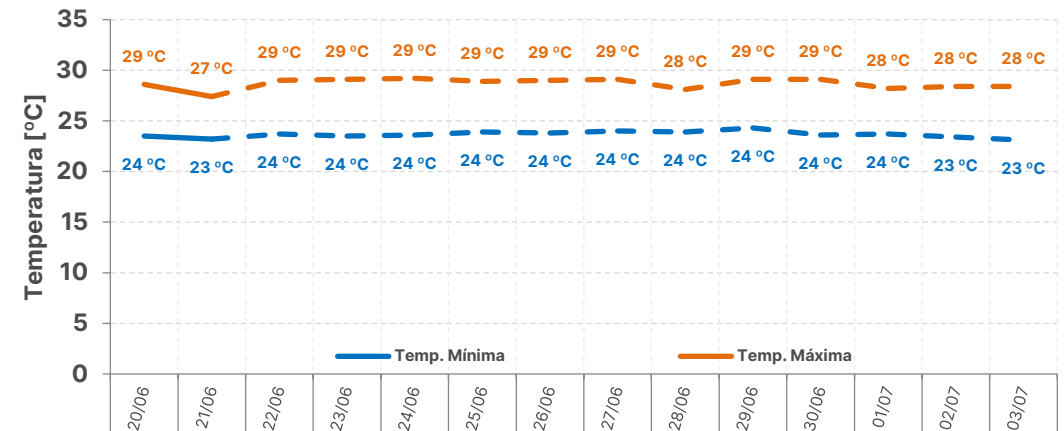
acompanhamento da temperatura

Norte



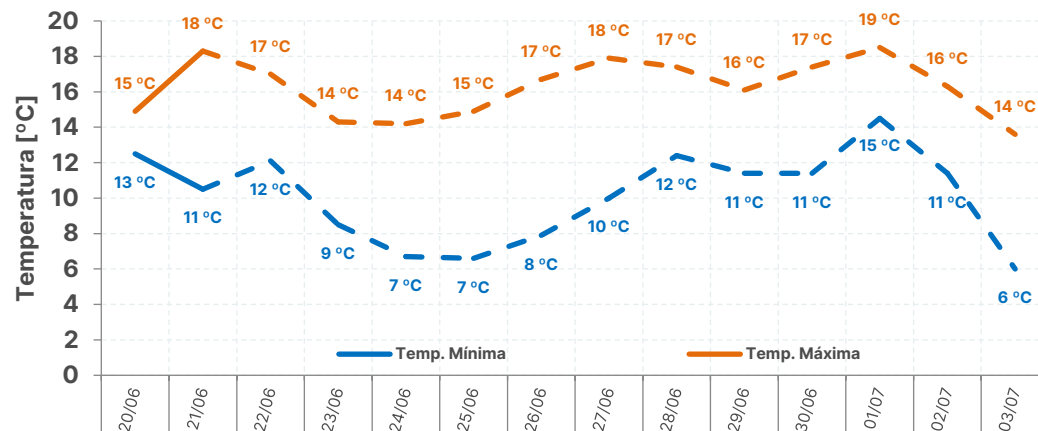
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	30 °C	30 °C
Min	25 °C	25 °C

Nordeste



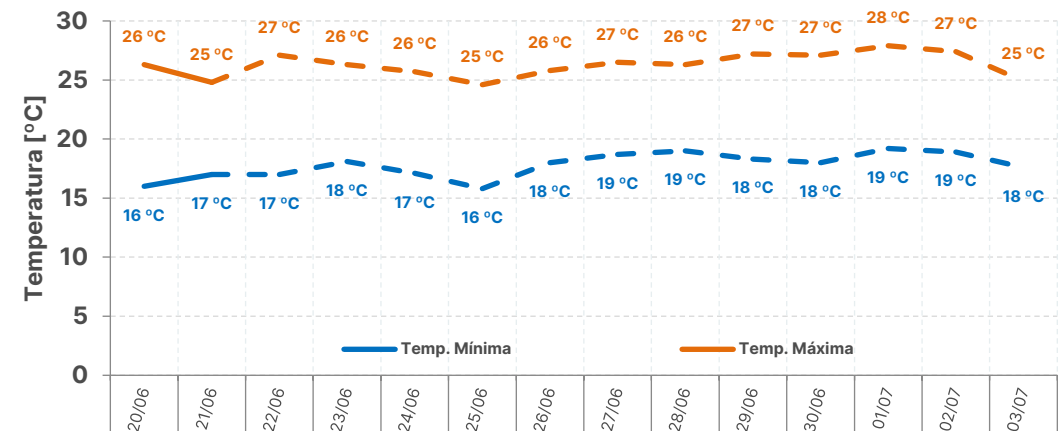
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	29 °C	29 °C
Min	24 °C	24 °C

Sul



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	16 °C	17 °C
Min	9 °C	11 °C

SE/CO



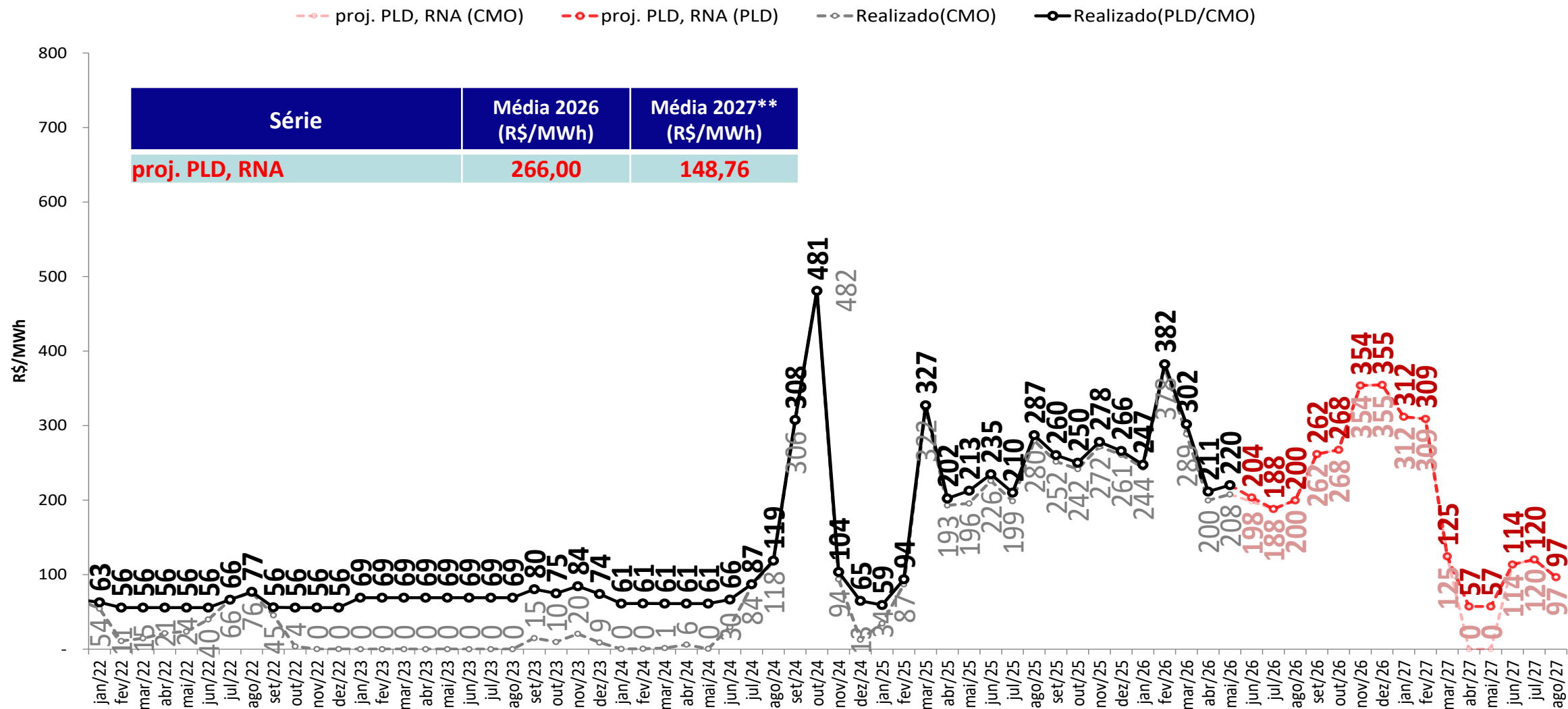
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	26 °C	27 °C
Min	17 °C	19 °C

sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

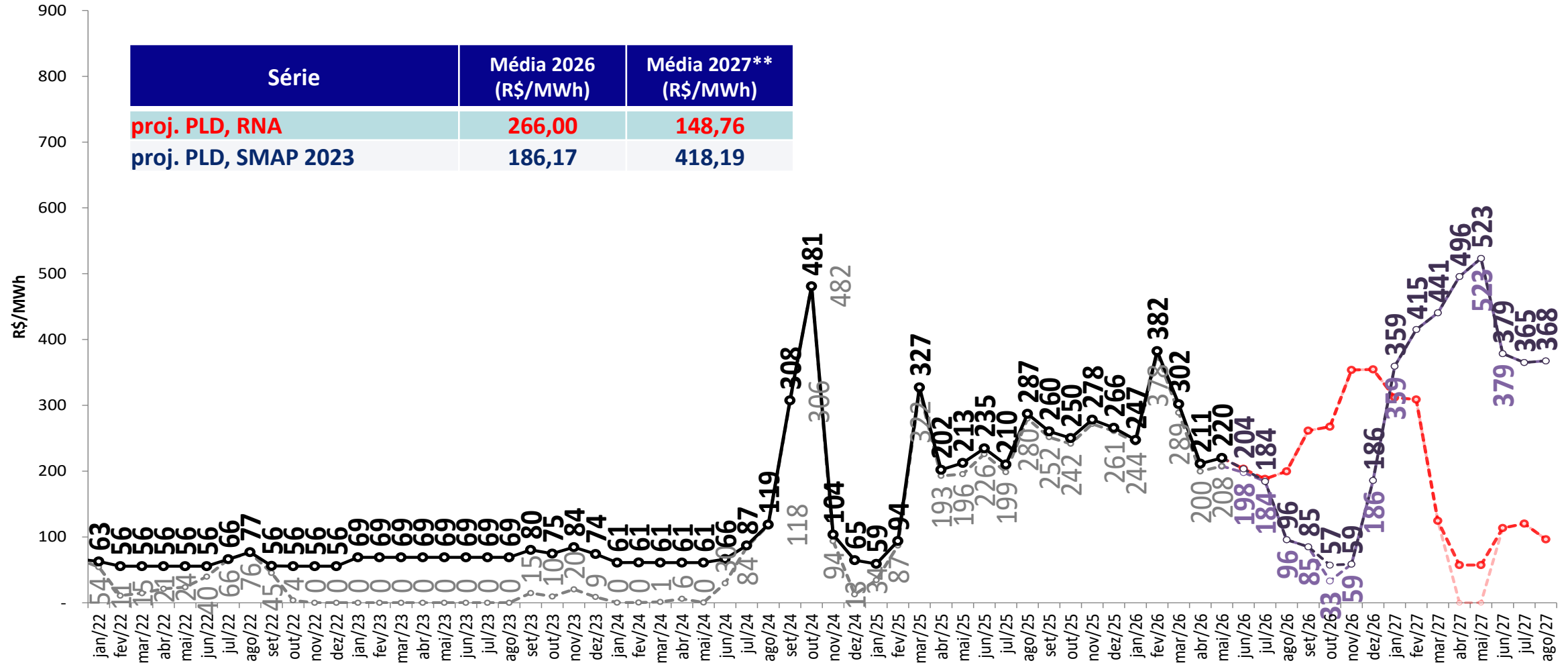
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



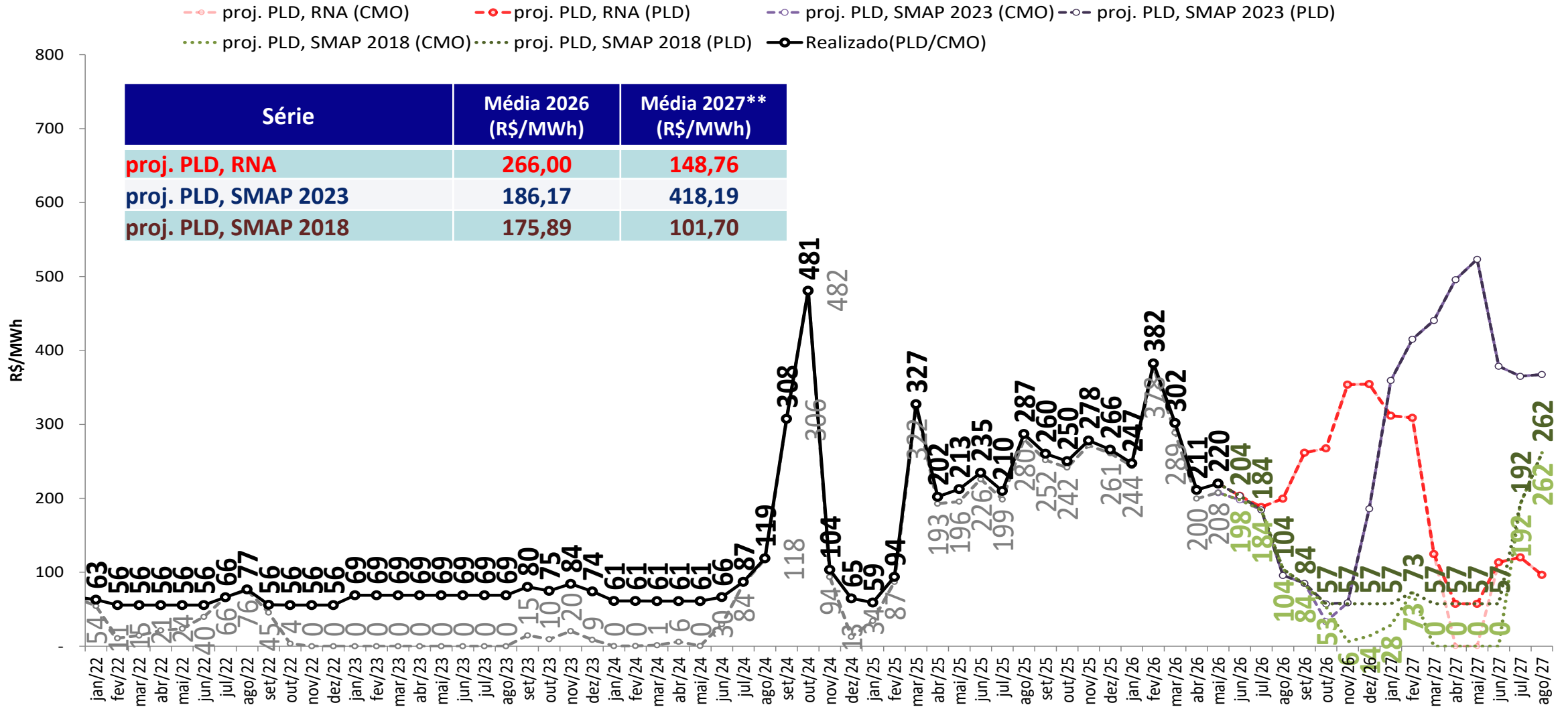
• Foram considerados:

- 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



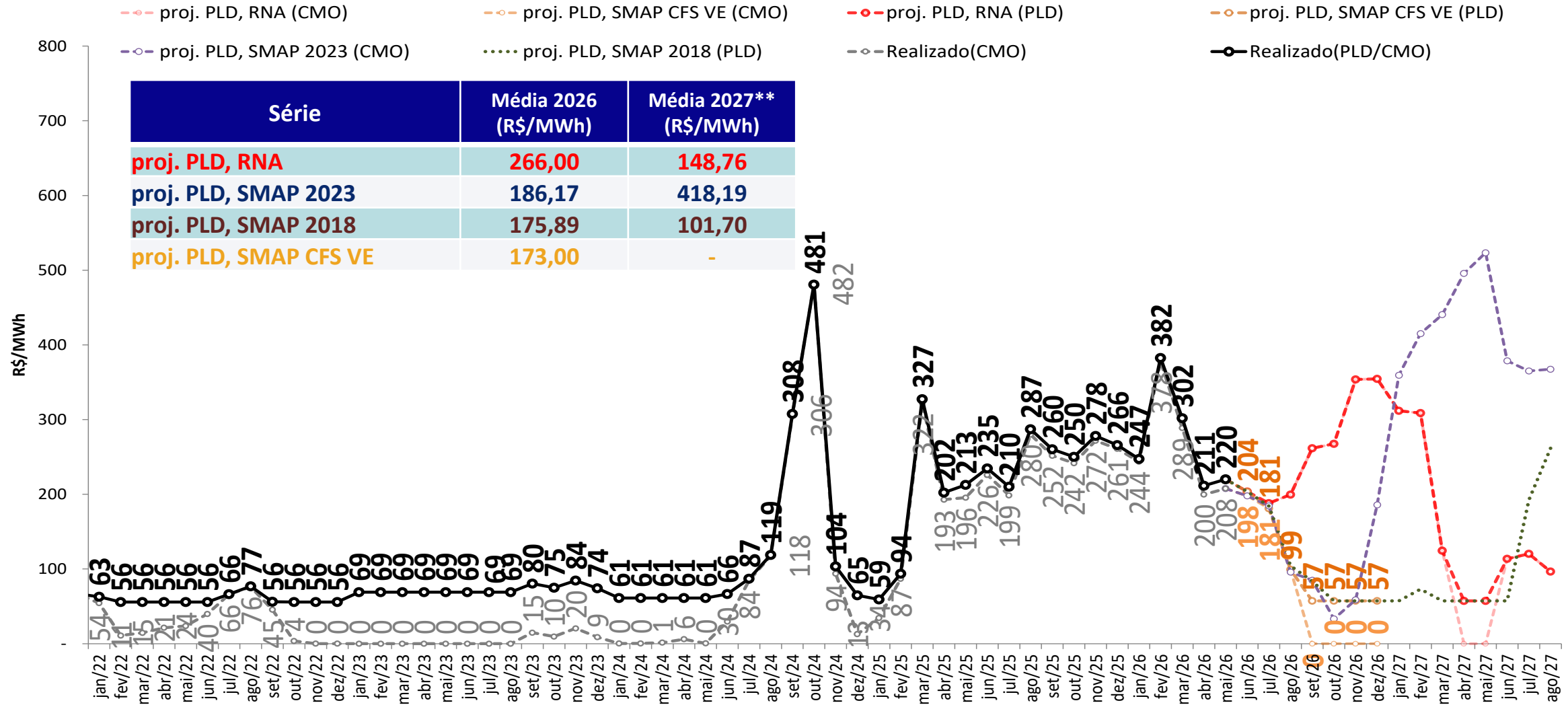
• **Foram considerados:**

- 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



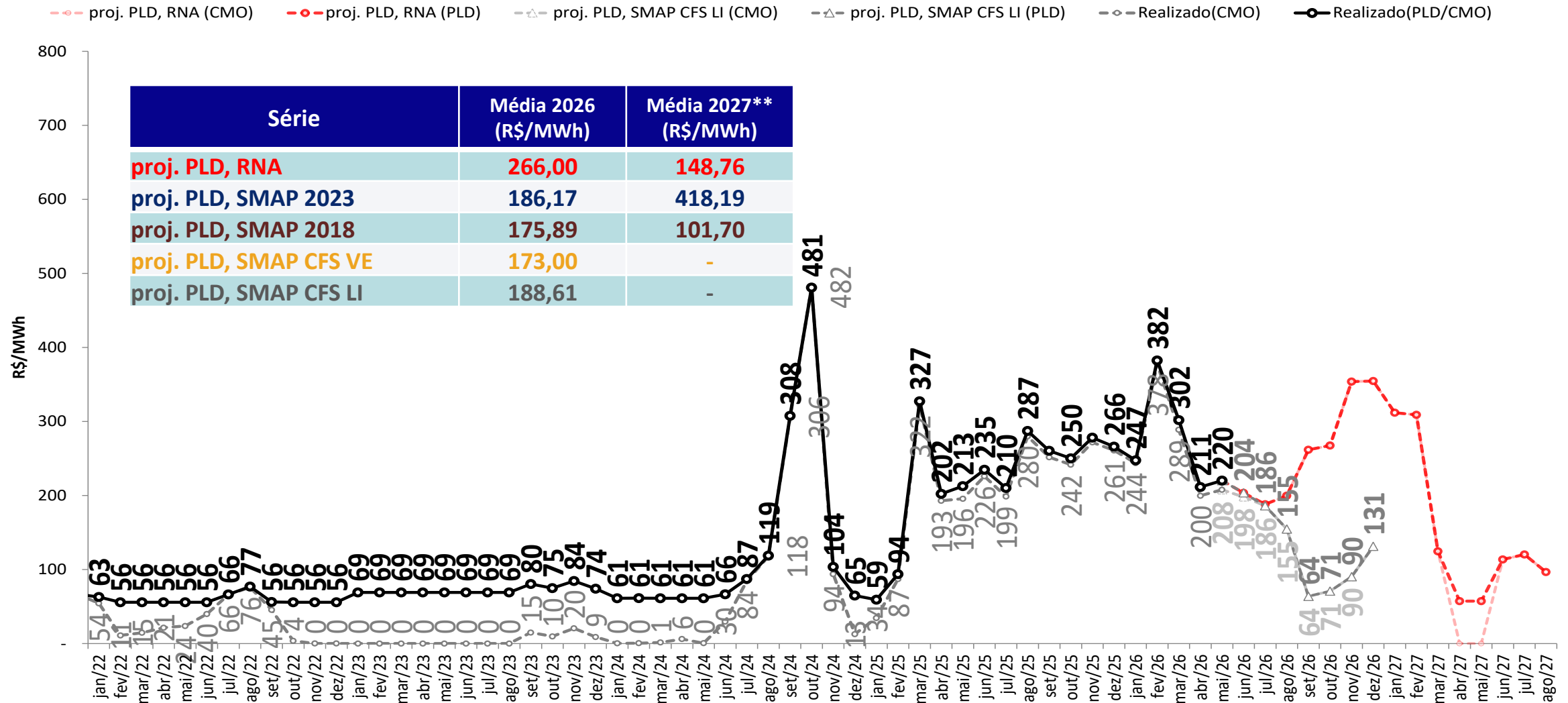
• **Foram considerados:**

- 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



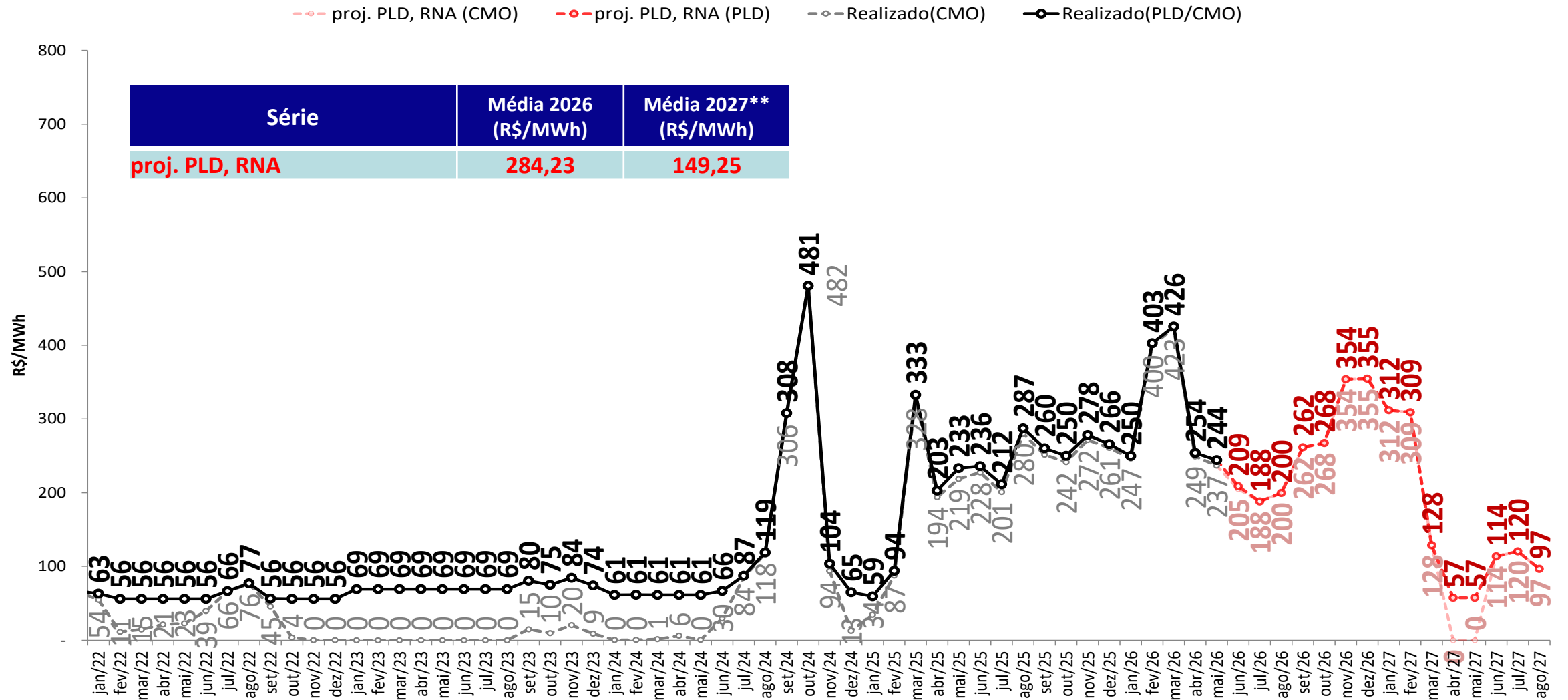
• Foram considerados:

- 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:

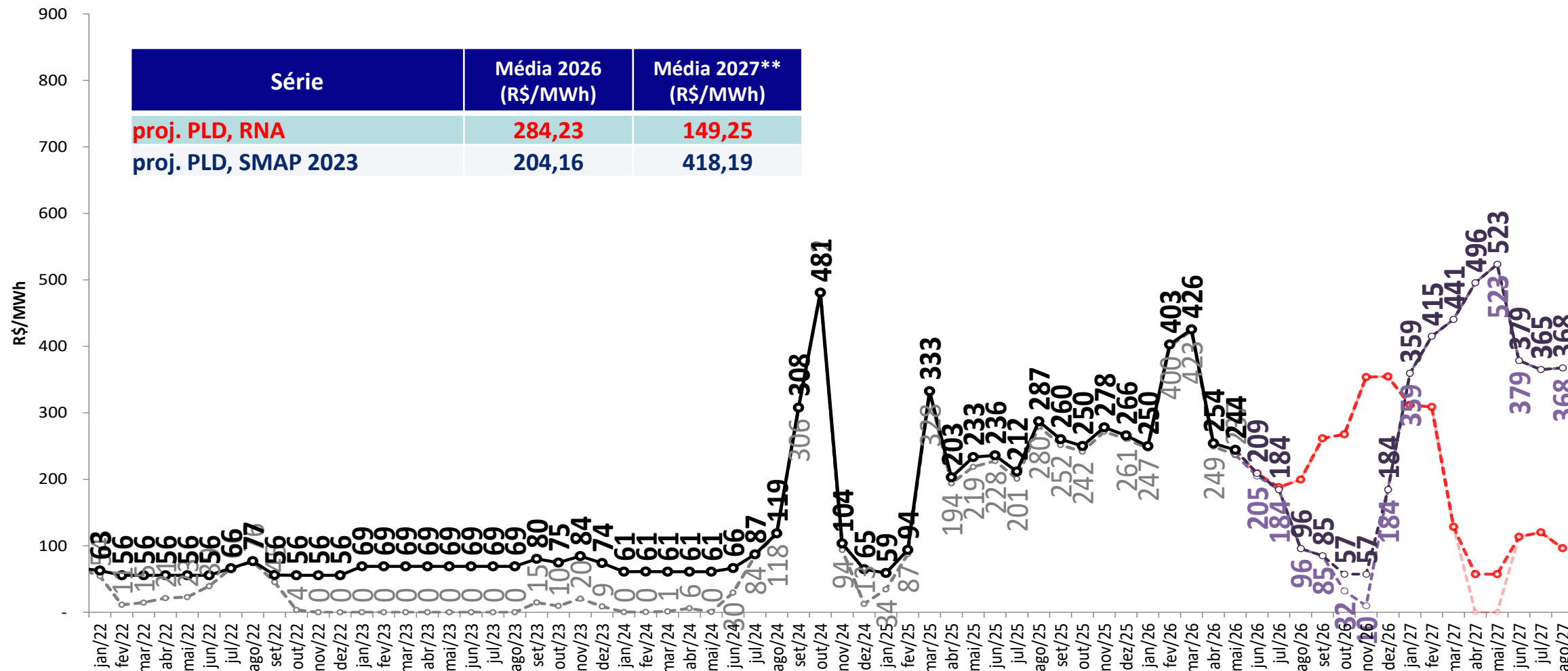
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



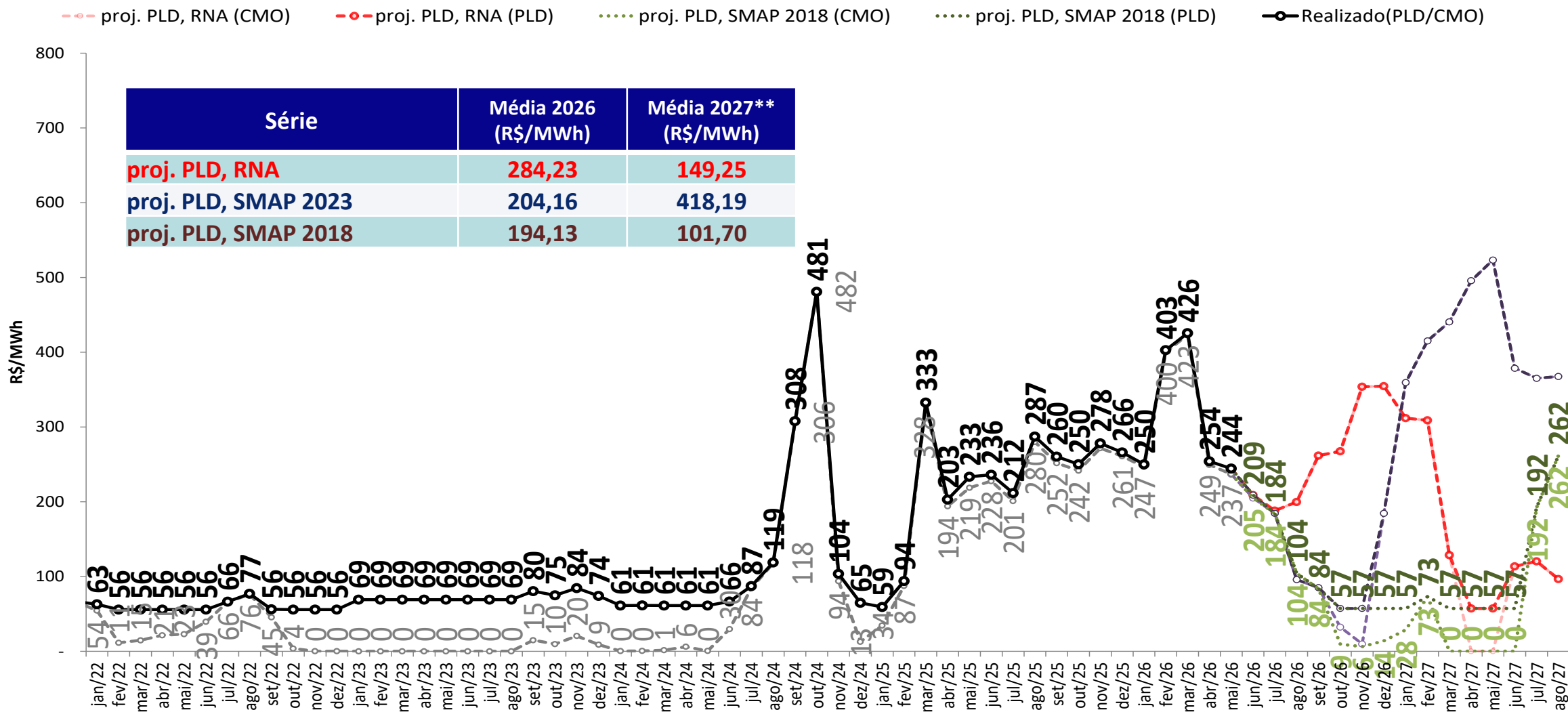
• Foram considerados:

- 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



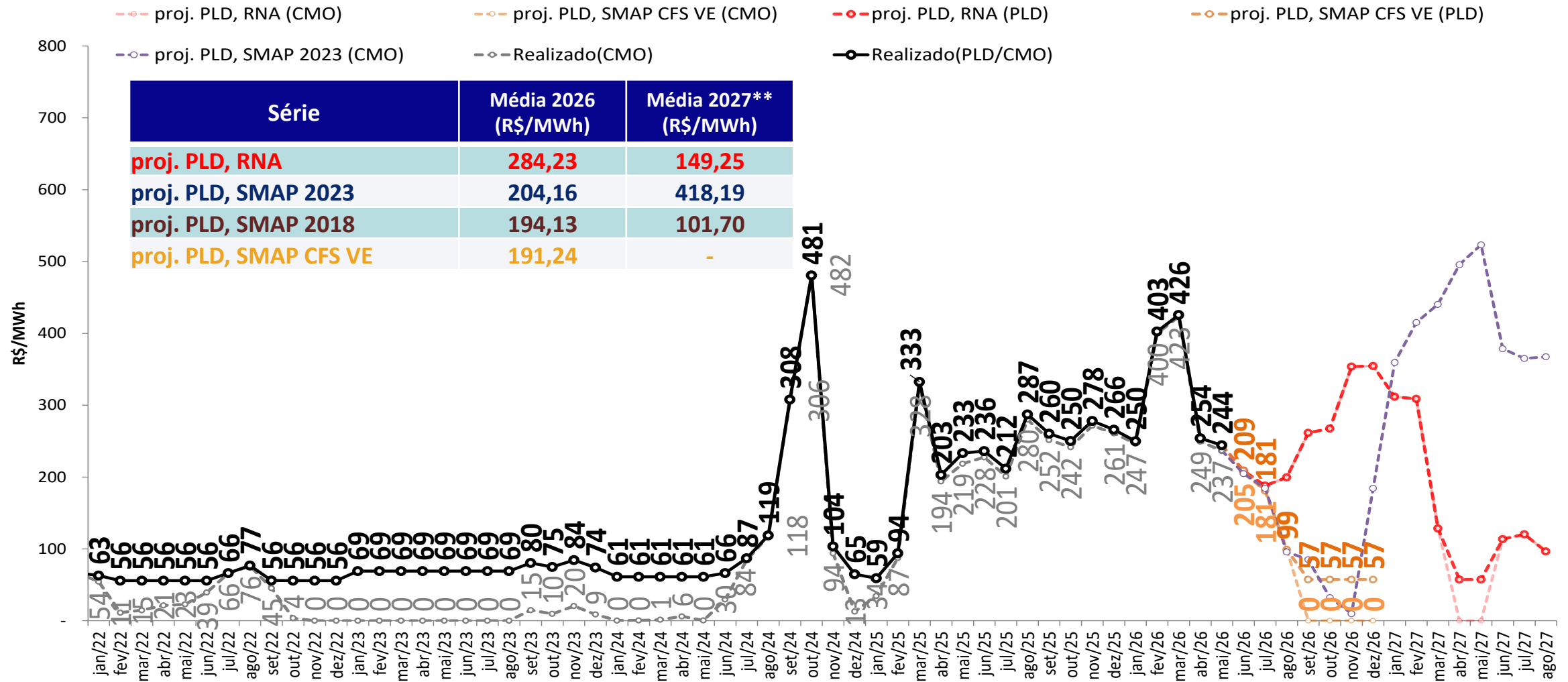
• Foram considerados:

- 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



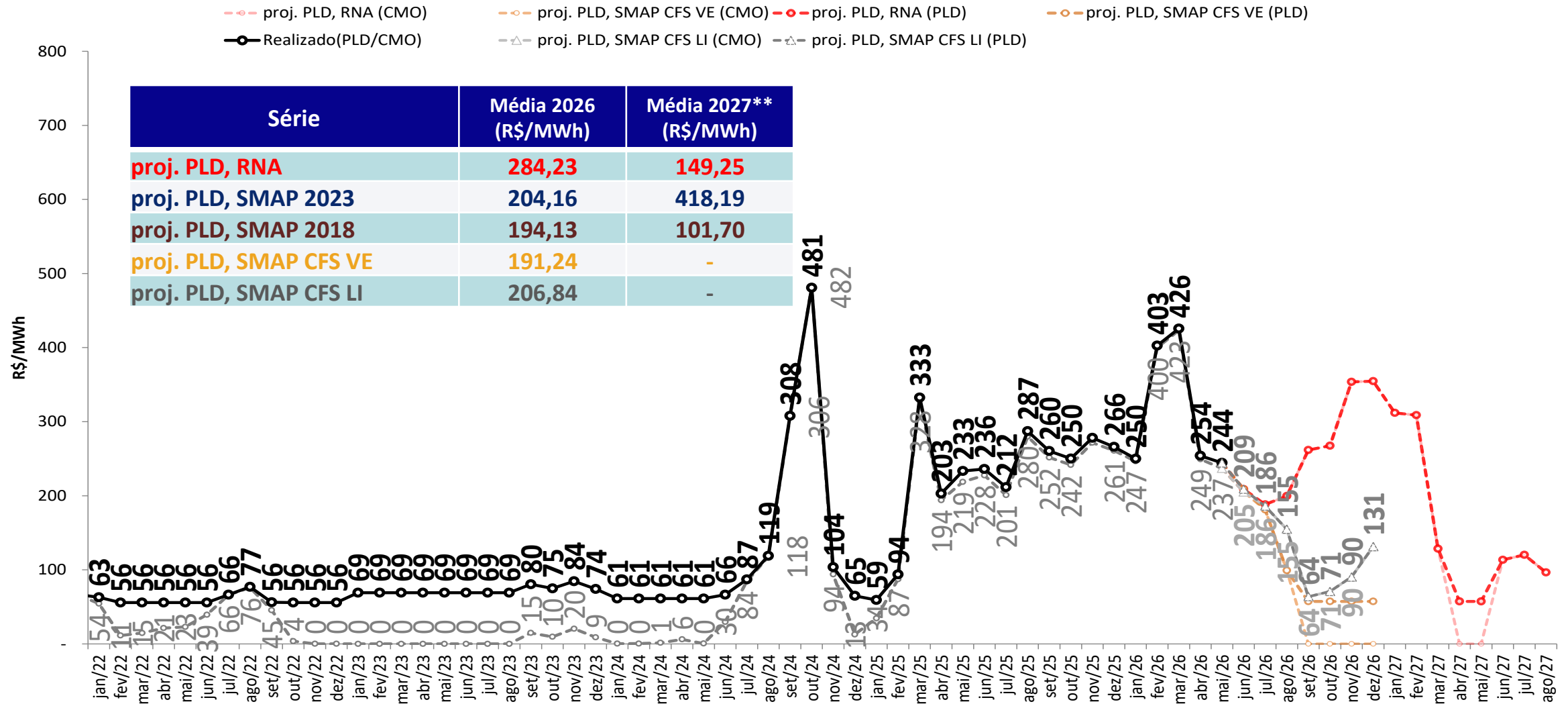
• Foram considerados:

- 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



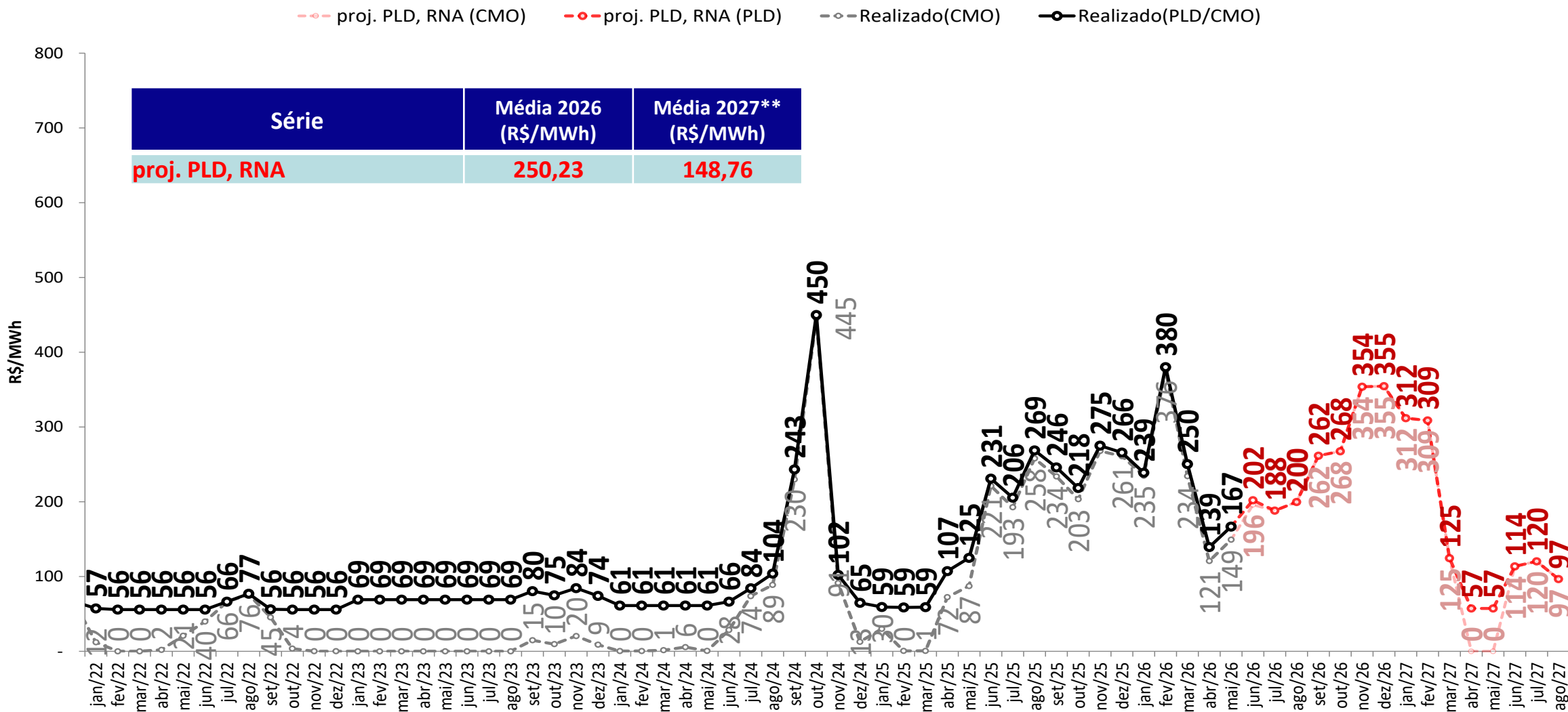
• Foram considerados:

- 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:*

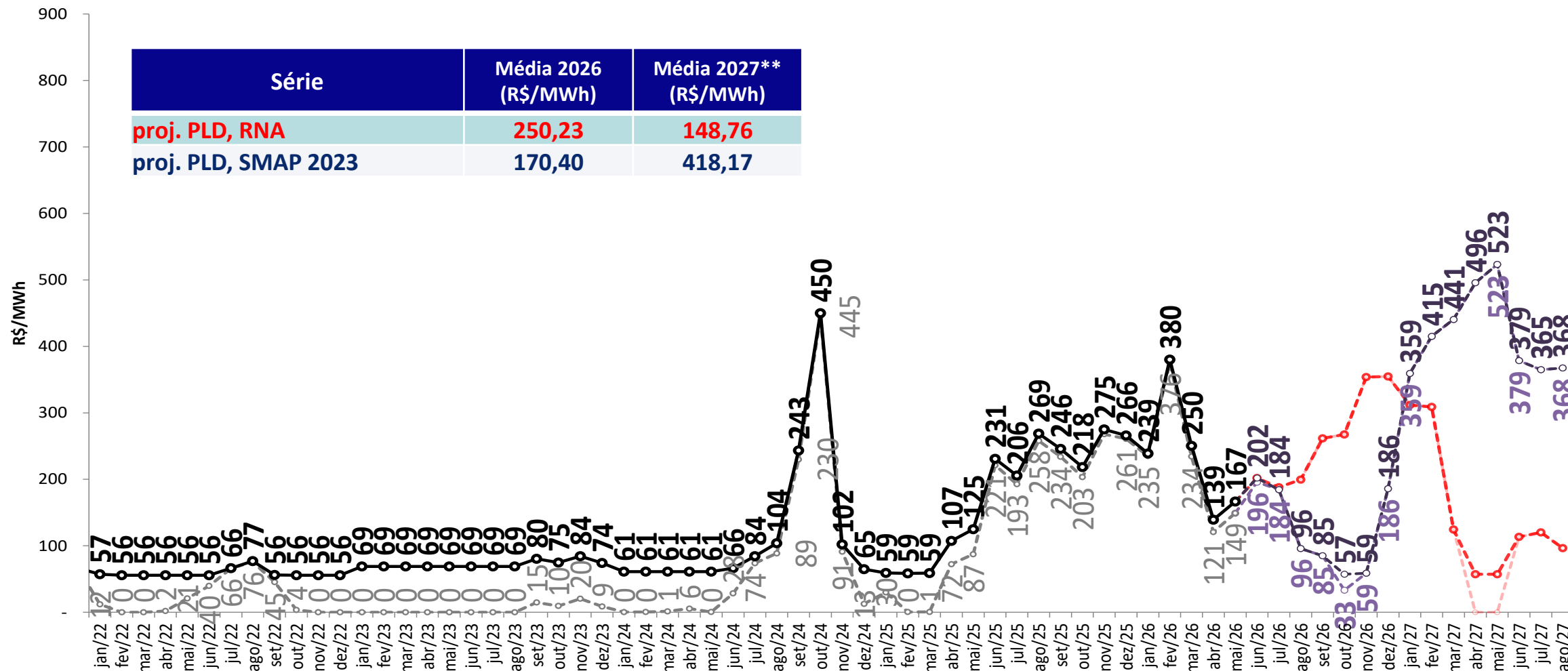
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



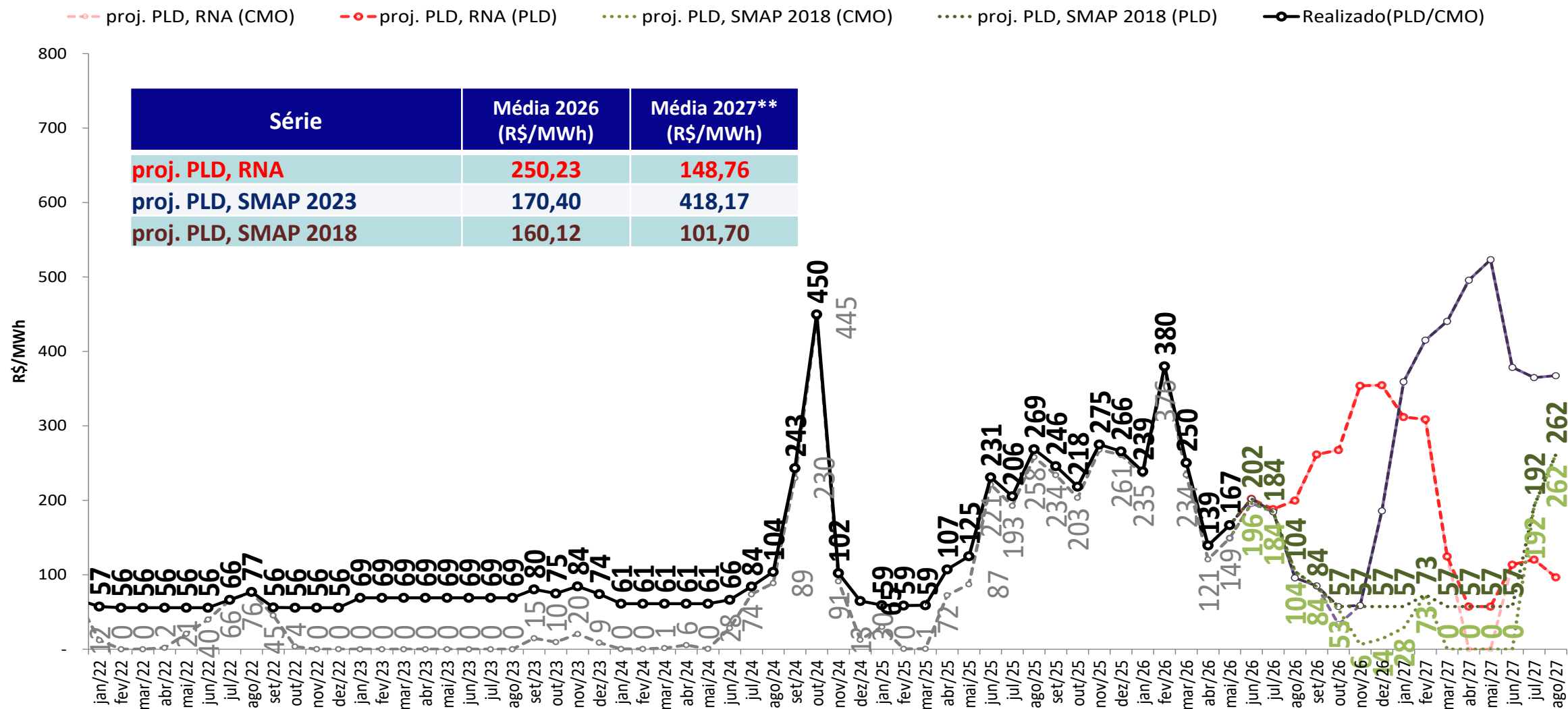
• Foram considerados:

- 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



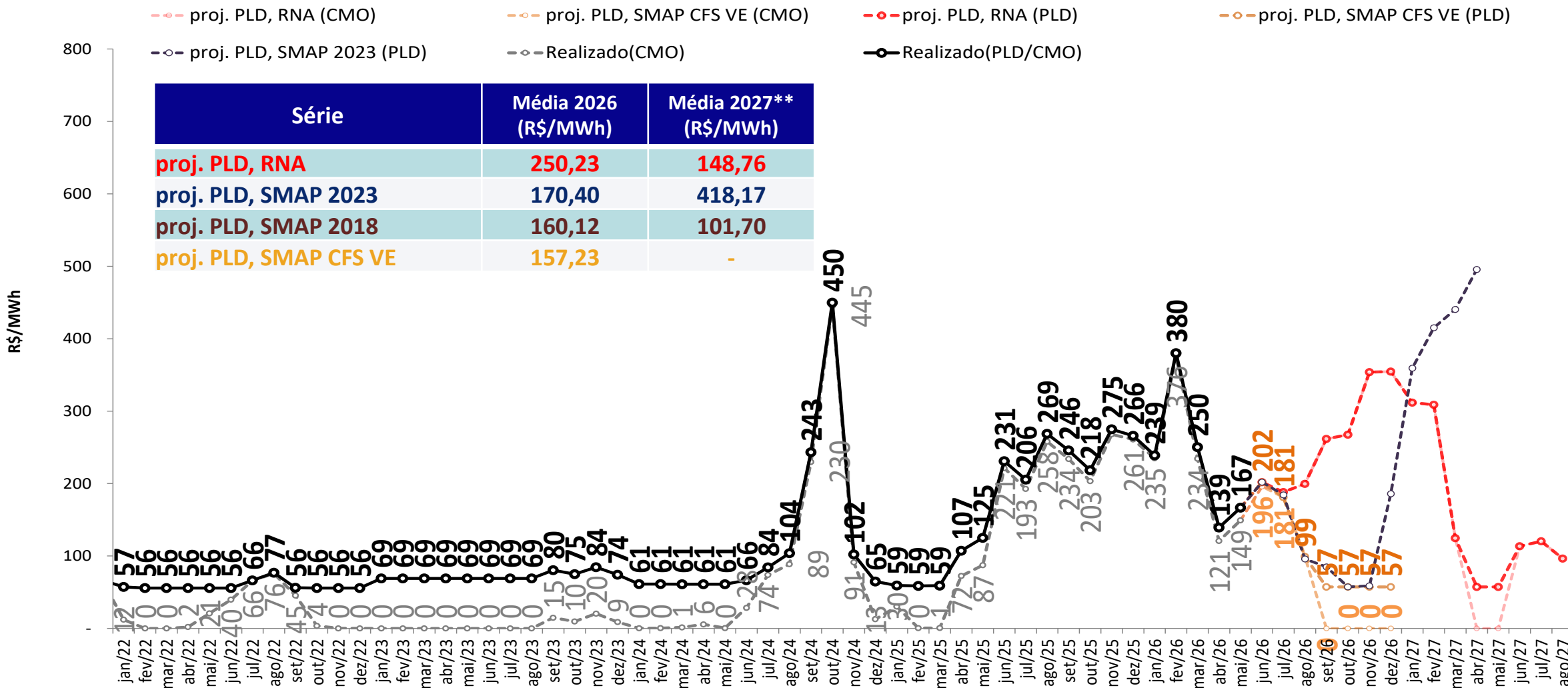
• Foram considerados:

- 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



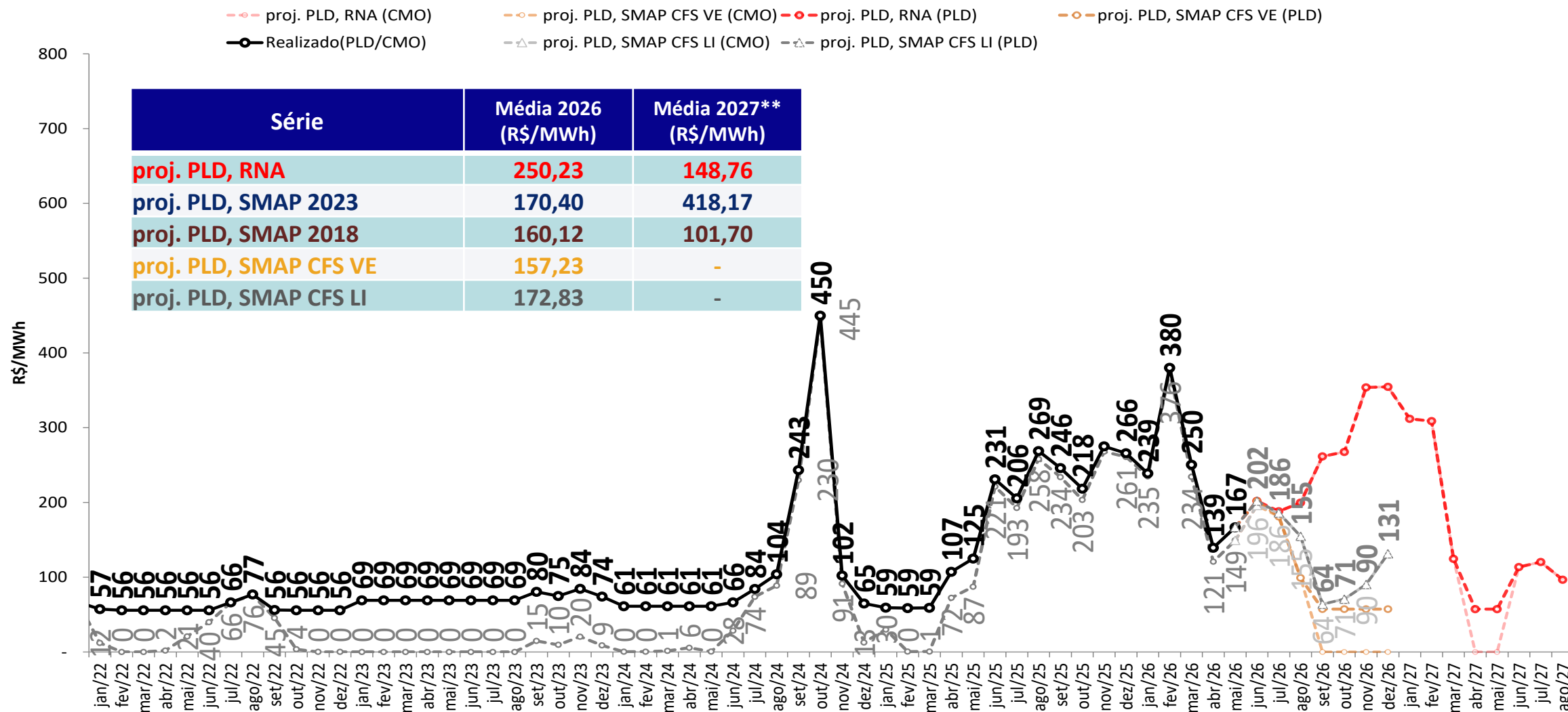
• Foram considerados:

- 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



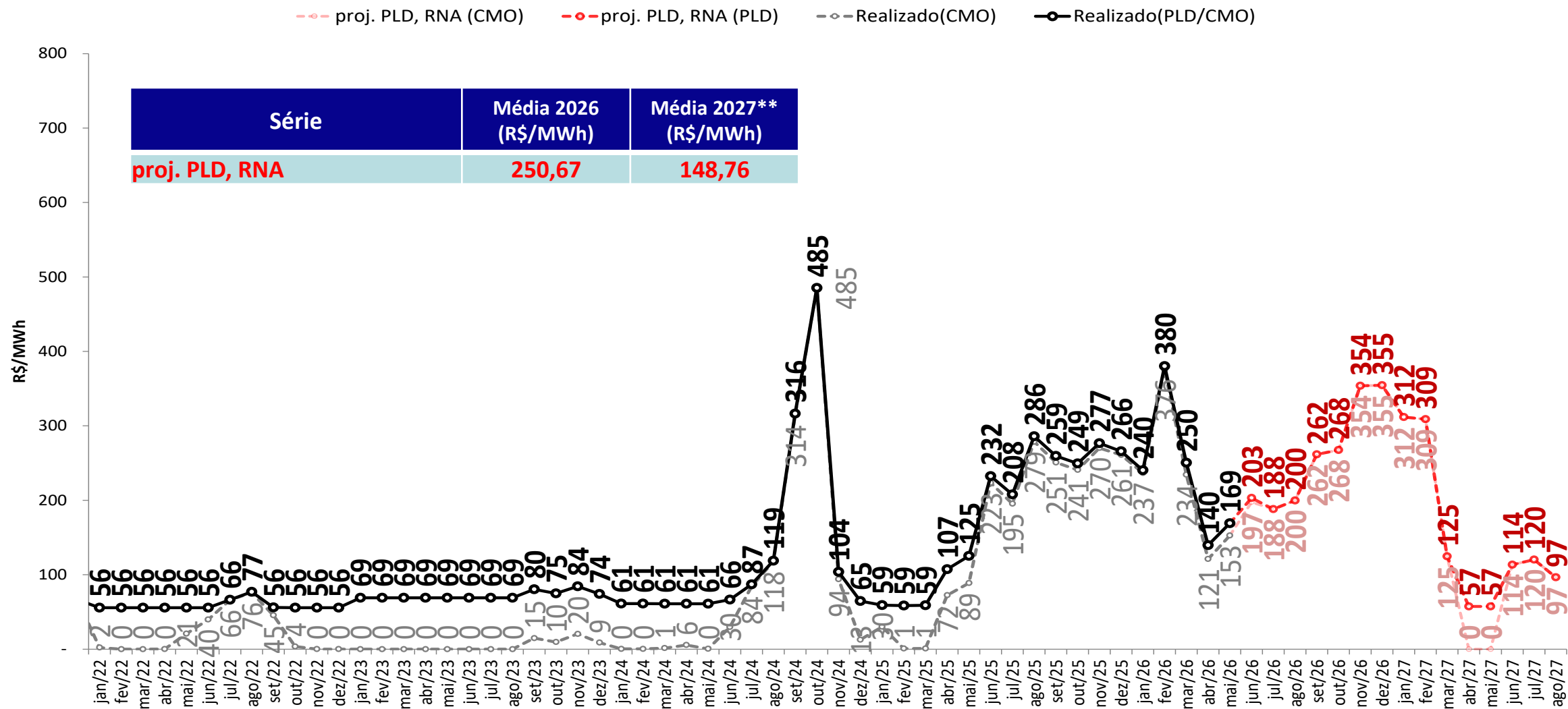
• Foram considerados:

- 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:

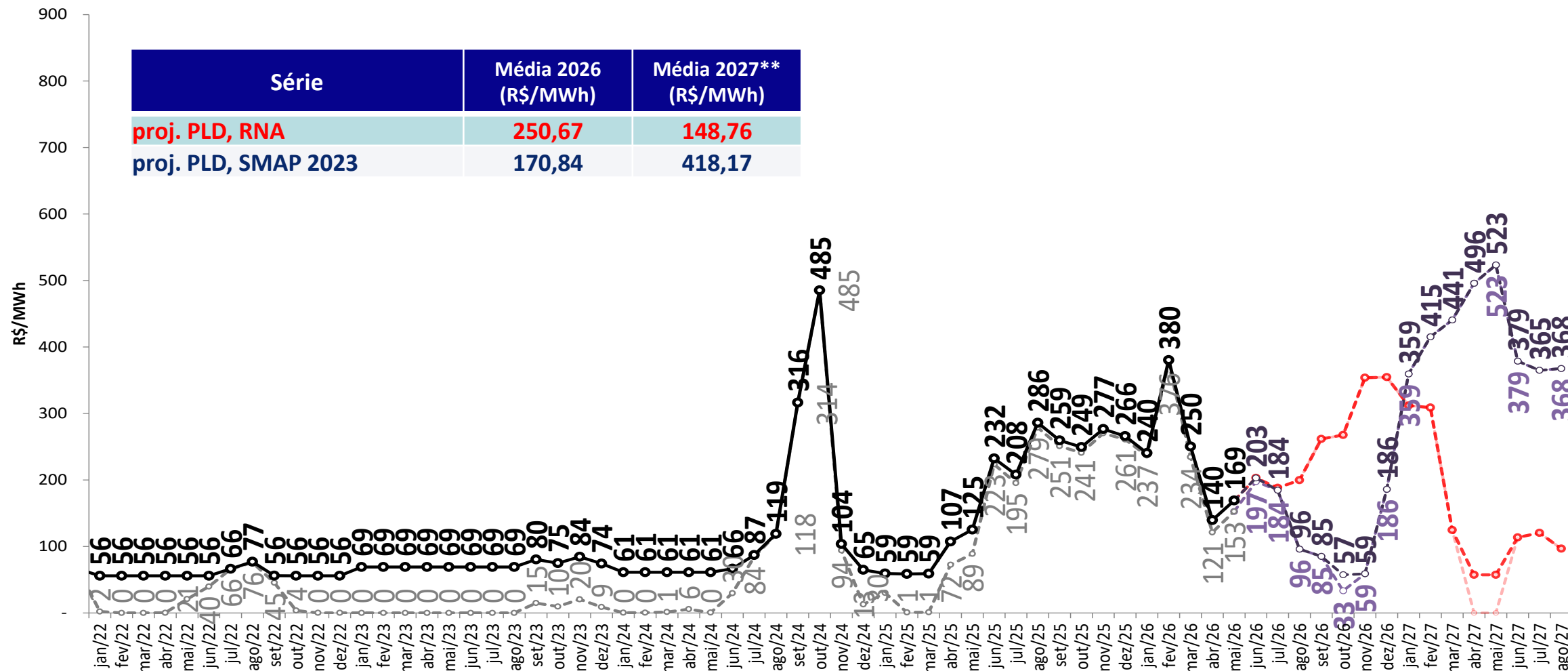
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



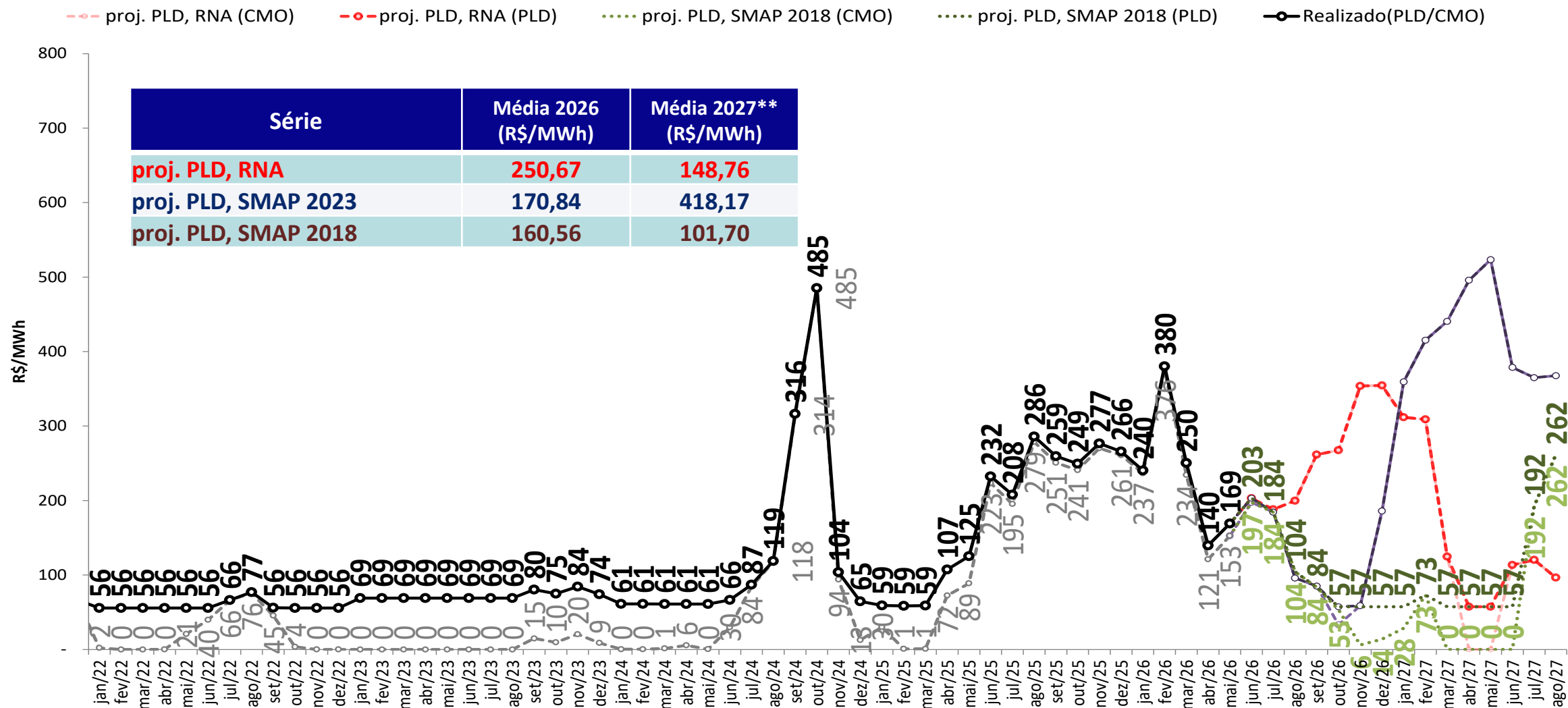
• Foram considerados:

- 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



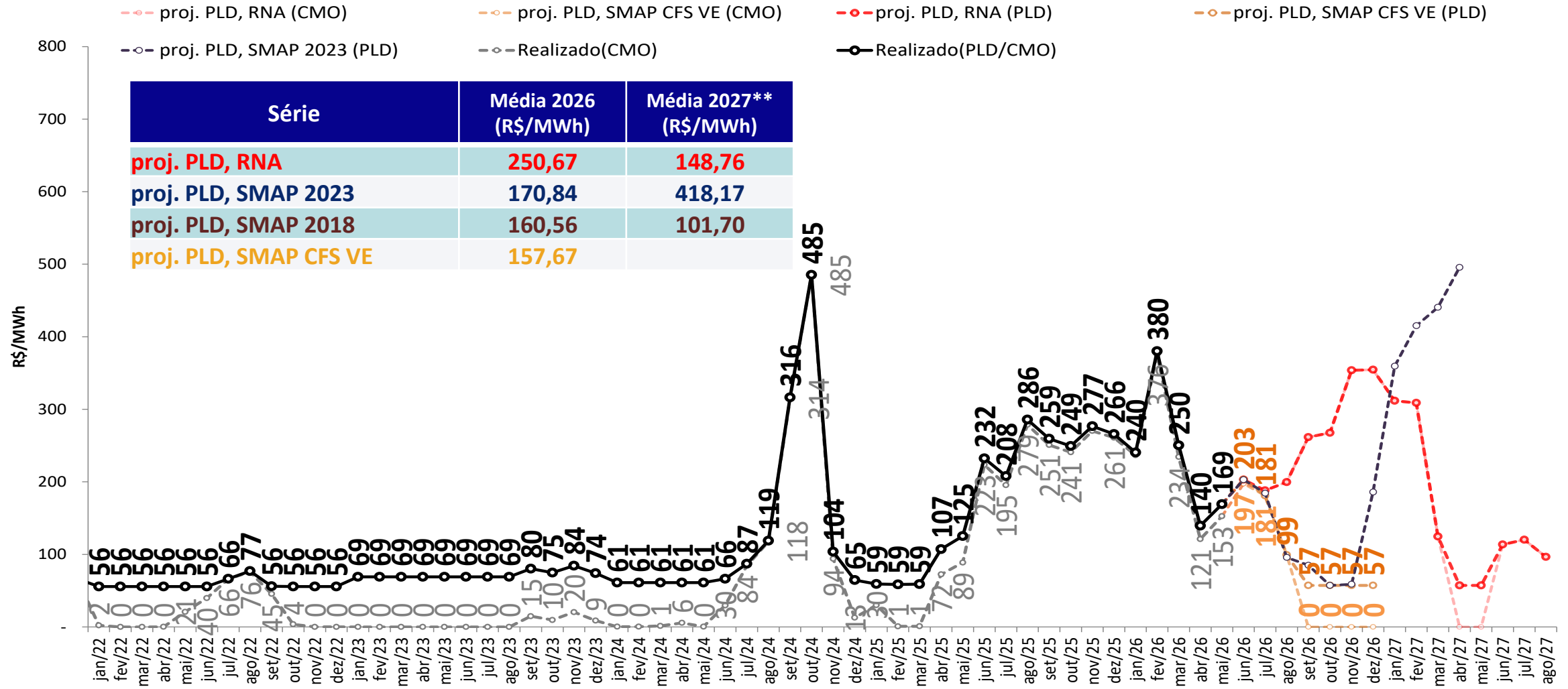
• Foram considerados:

- 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

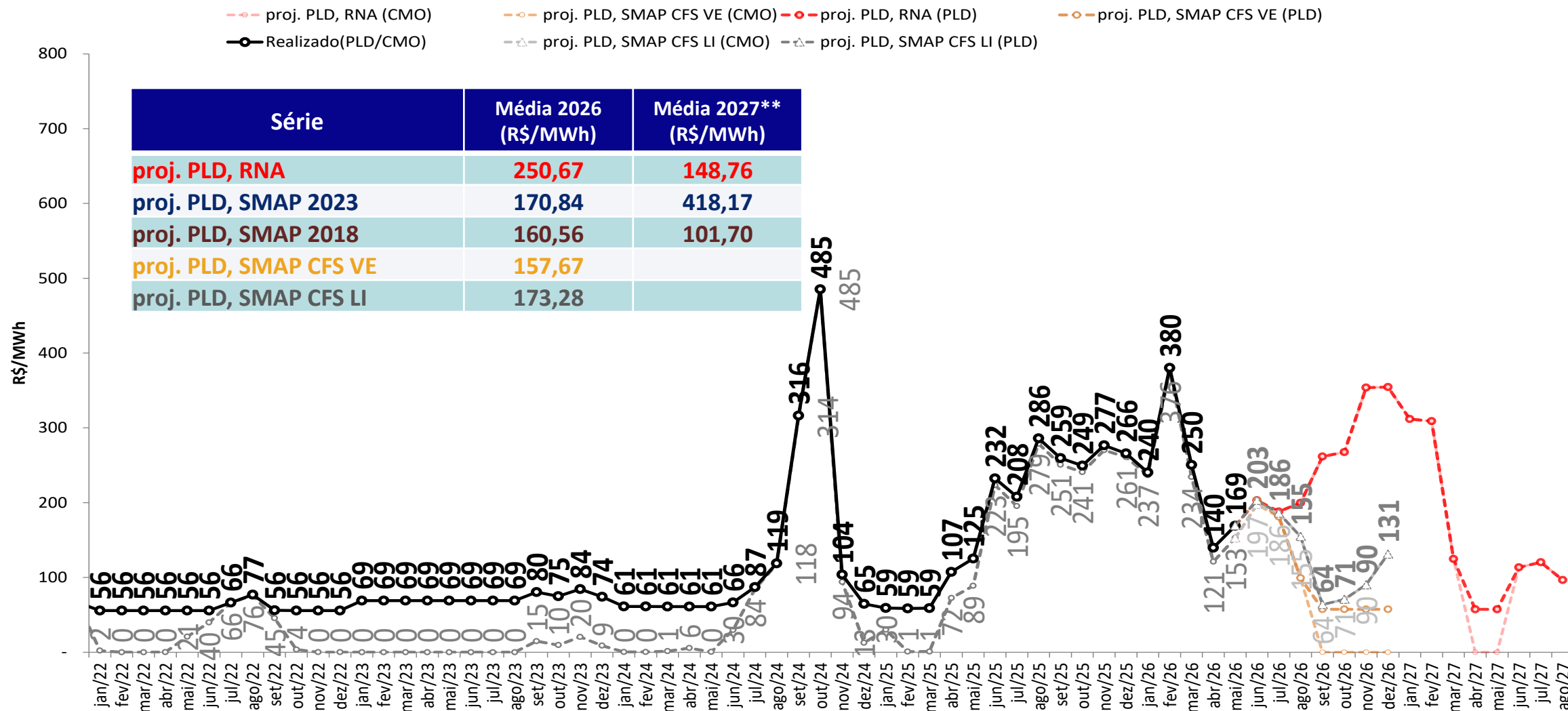
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

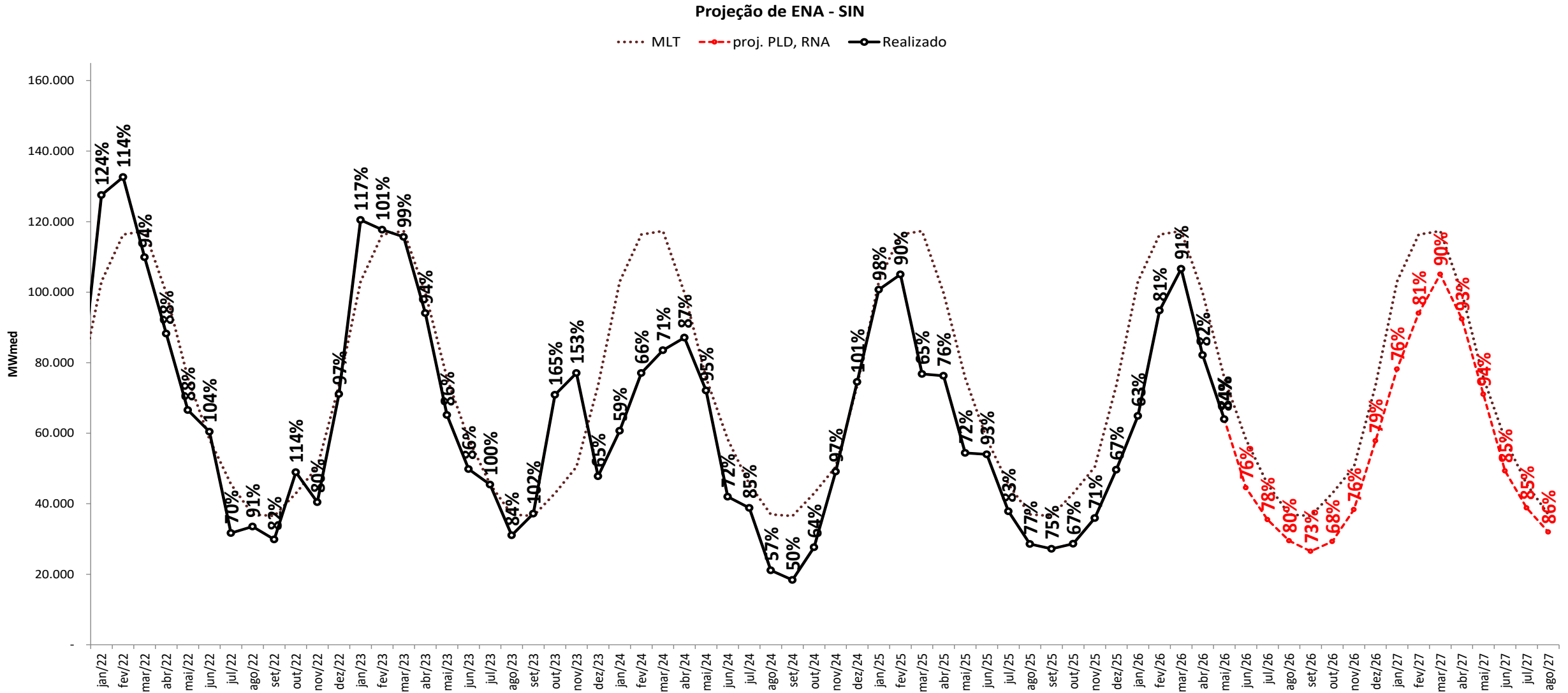
tabela resumo da projeção do PLD

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	ago/27
proj. PLD, RNA	188	200	262	268	354	355	312	309	125	57	57	114	120	97
proj. PLD, SMAP 2023	184	96	85	57	59	186	359	415	441	496	523	379	365	368
proj. PLD, SMAP 2018	184	104	84	57	57	57	57	73	57	57	57	57	192	262
proj. PLD, SMAP CFS VE	181	99	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	186	155	64	71	90	131								
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	188	200	262	268	354	355	312	309	128	57	57	114	120	97
proj. PLD, SMAP 2023	184	96	85	57	57	184	359	415	441	496	523	379	365	368
proj. PLD, SMAP 2018	184	104	84	57	57	57	57	73	57	57	57	57	192	262
proj. PLD, SMAP CFS VE	181	99	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	186	155	64	71	90	131								
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	188	200	262	268	354	355	312	309	125	57	57	114	120	97
proj. PLD, SMAP 2023	184	96	85	57	59	186	359	415	441	496	523	379	365	368
proj. PLD, SMAP 2018	184	104	84	57	57	57	57	73	57	57	57	57	192	262
proj. PLD, SMAP CFS VE	181	99	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	186	155	64	71	90	131								
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	188	200	262	268	354	355	312	309	125	57	57	114	120	97
proj. PLD, SMAP 2023	184	96	85	57	59	186	359	415	441	496	523	379	365	368
proj. PLD, SMAP 2018	184	104	84	57	57	57	57	73	57	57	57	57	192	262
proj. PLD, SMAP CFS VE	181	99	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	186	155	64	71	90	131								

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

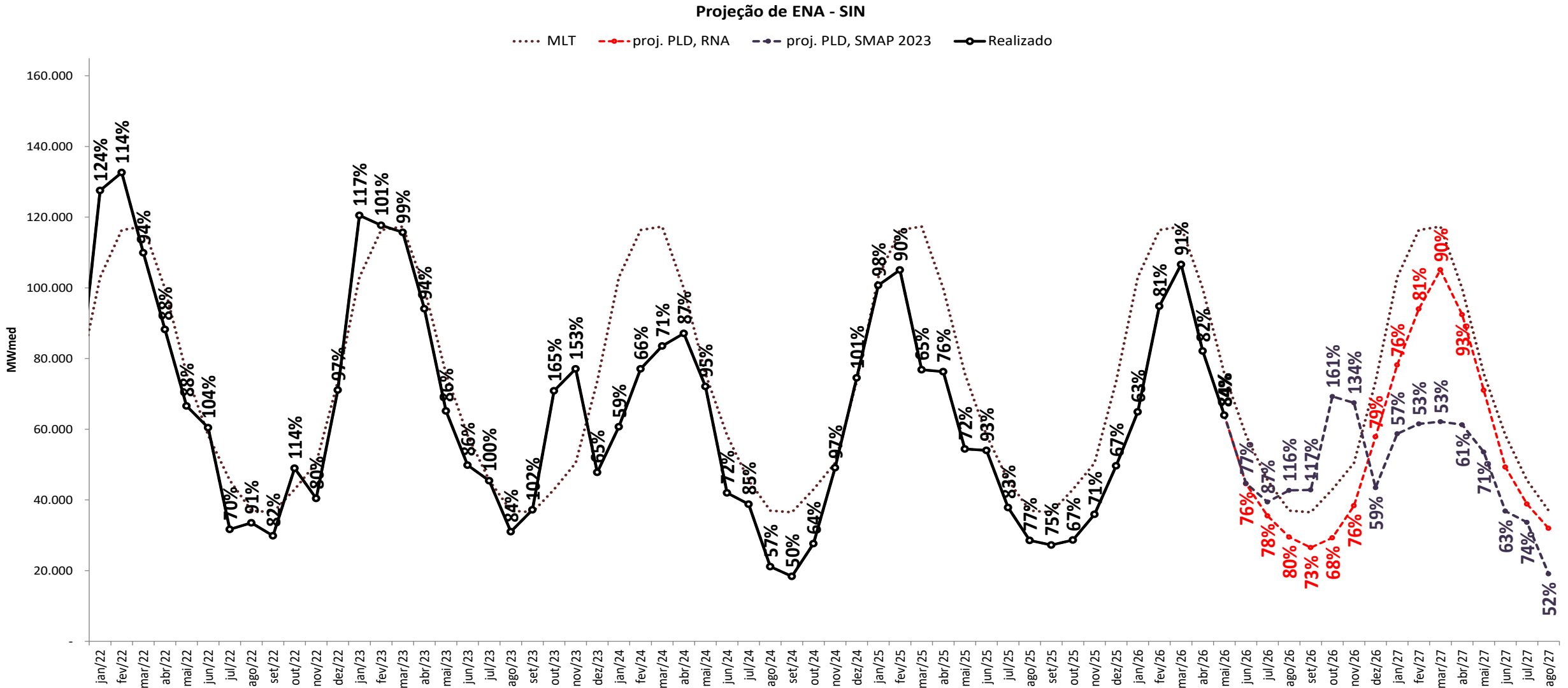
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



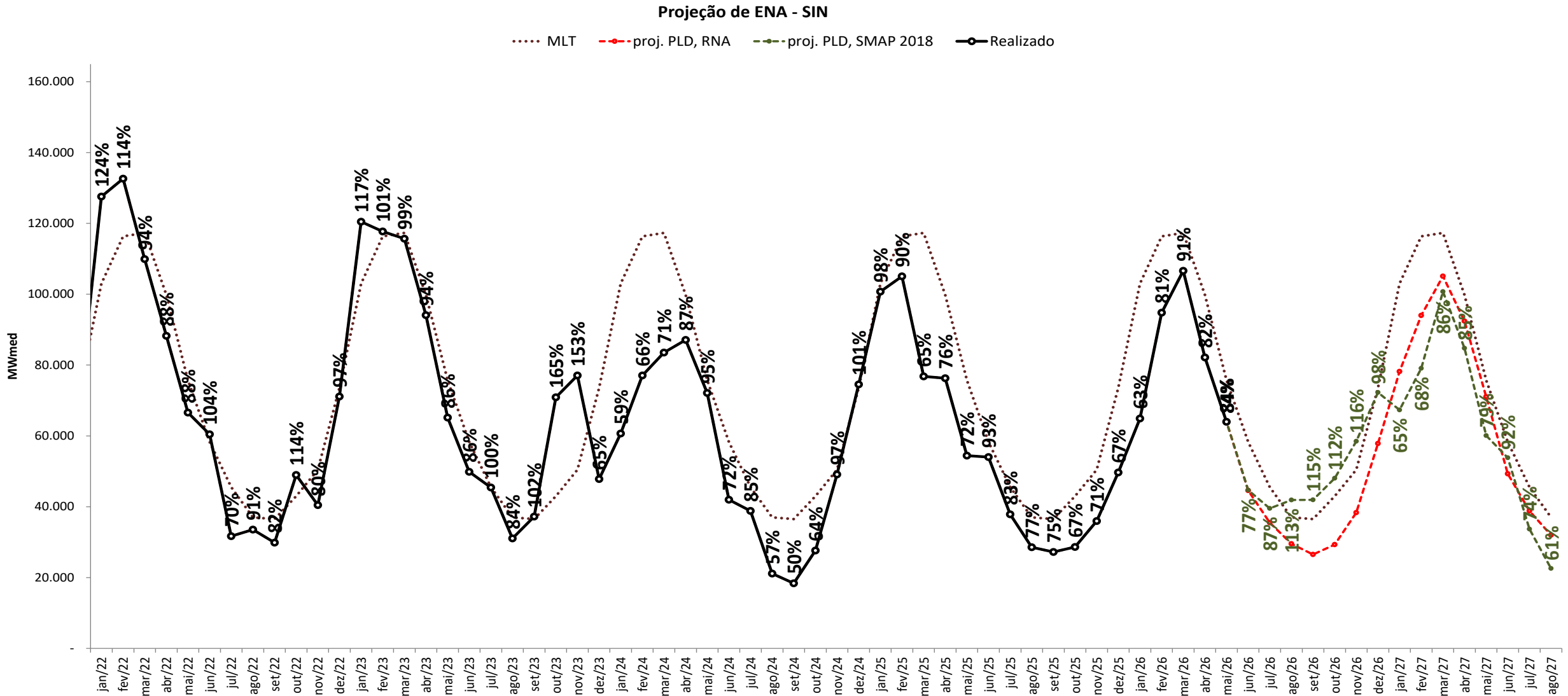
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



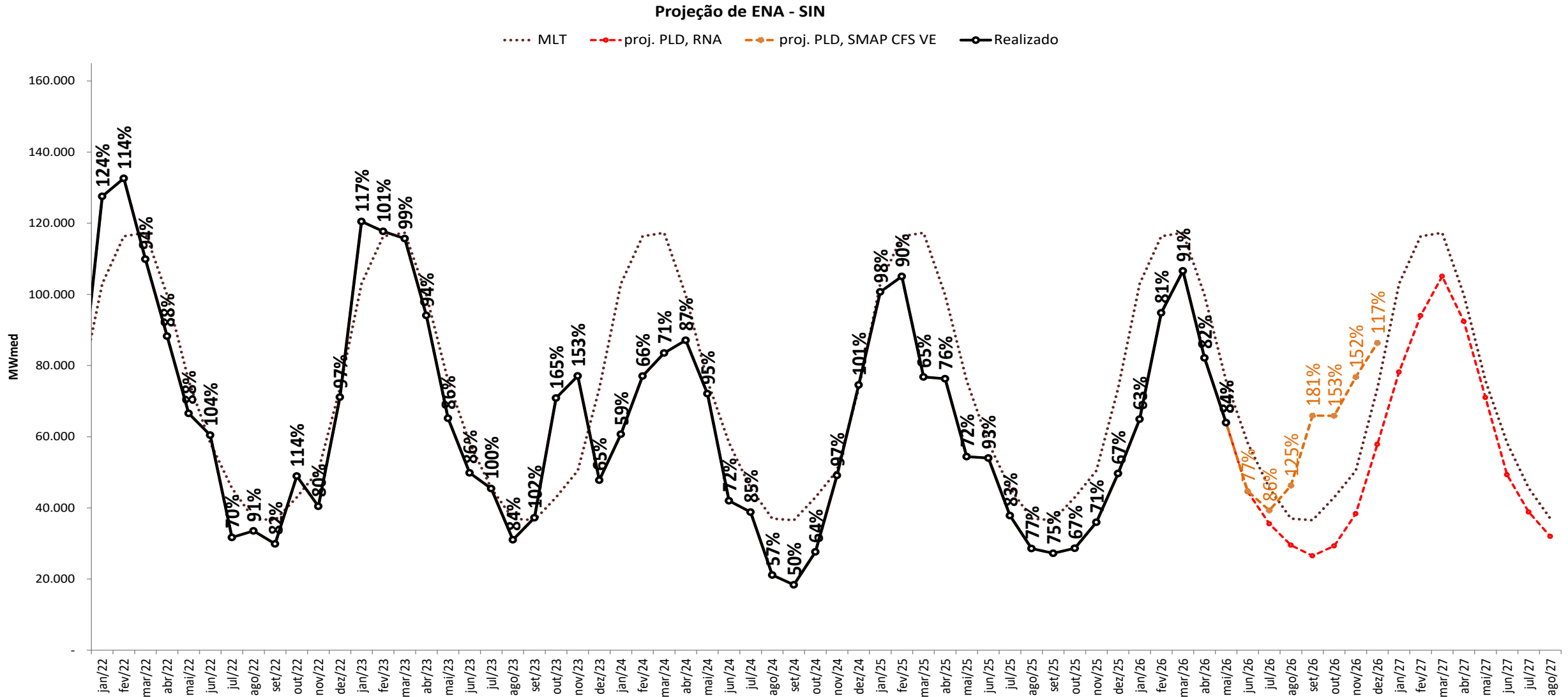
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



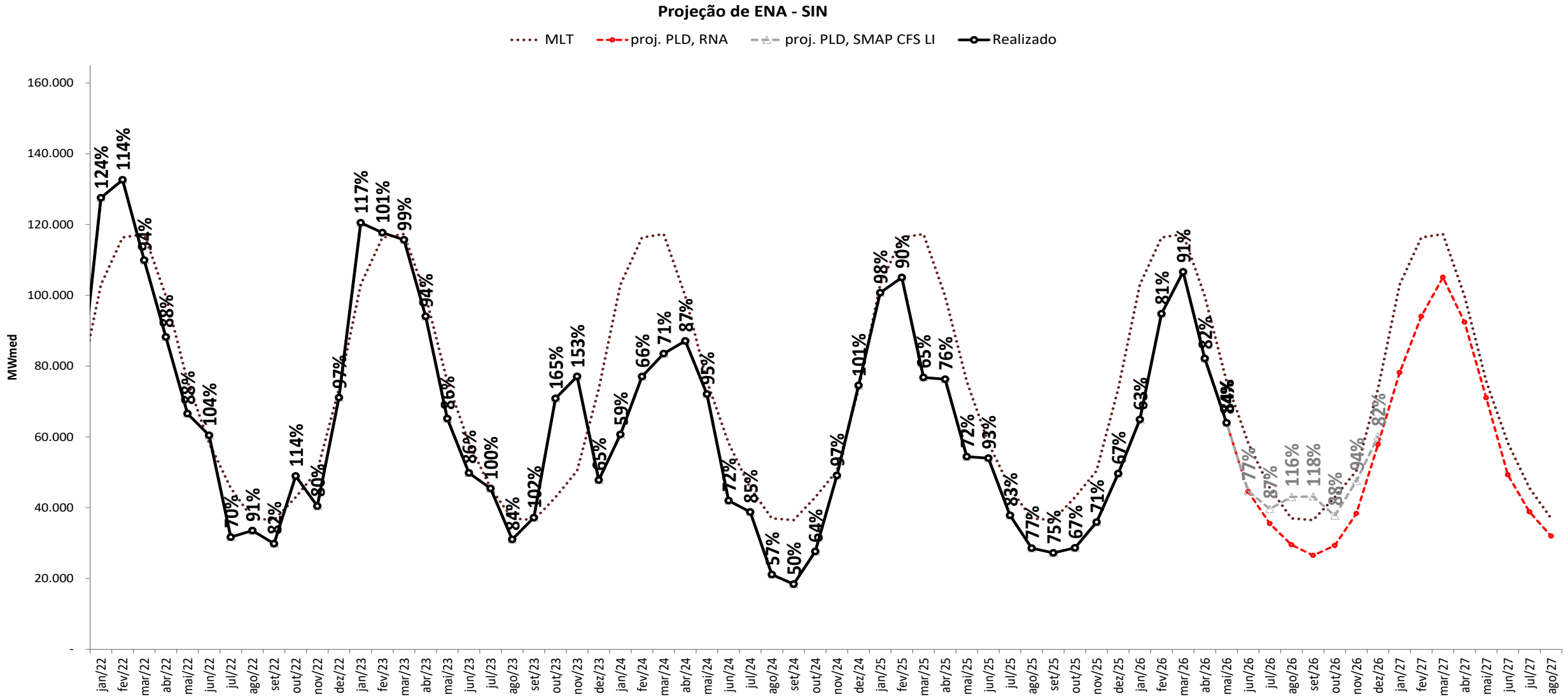
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

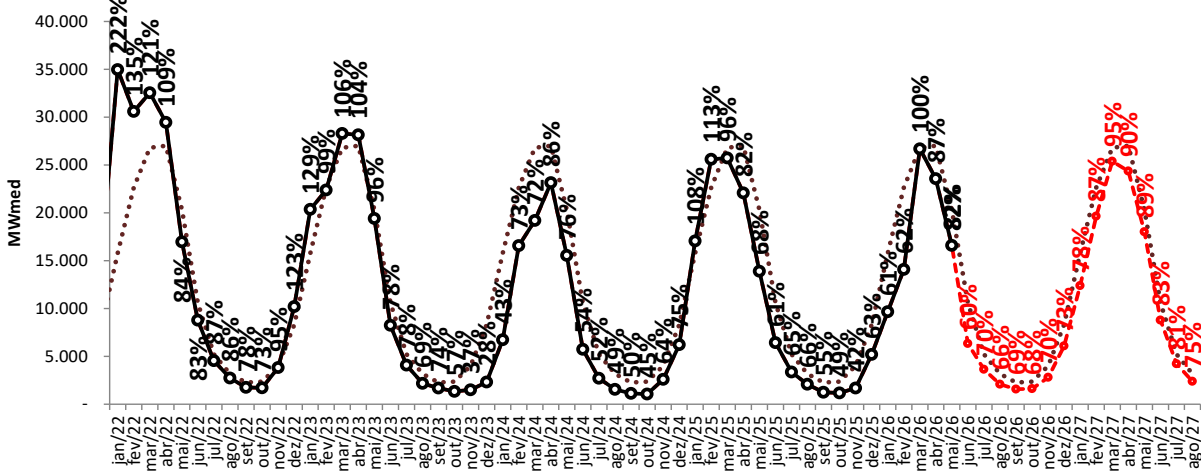


projeção de energia natural afluyente

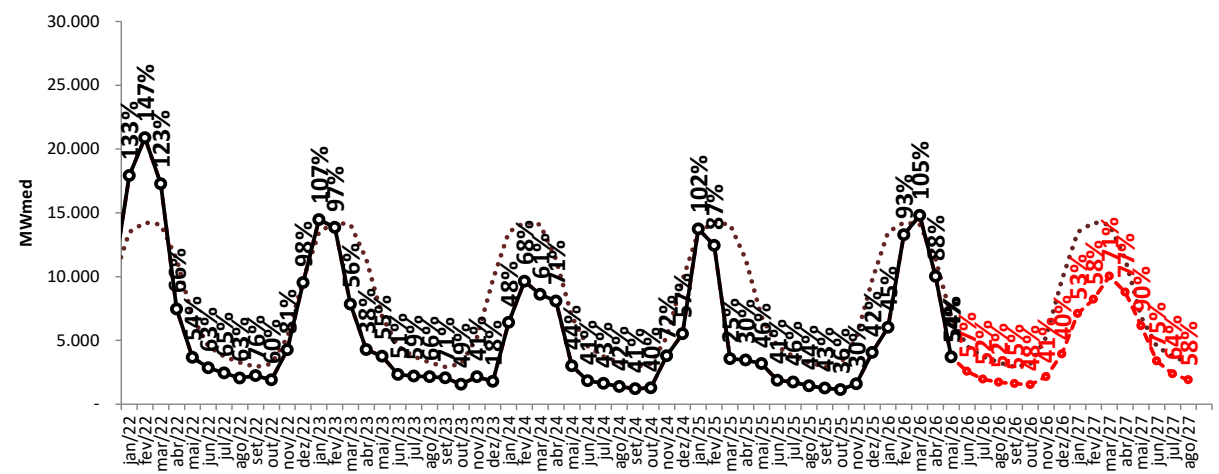
proj. PLD RNA



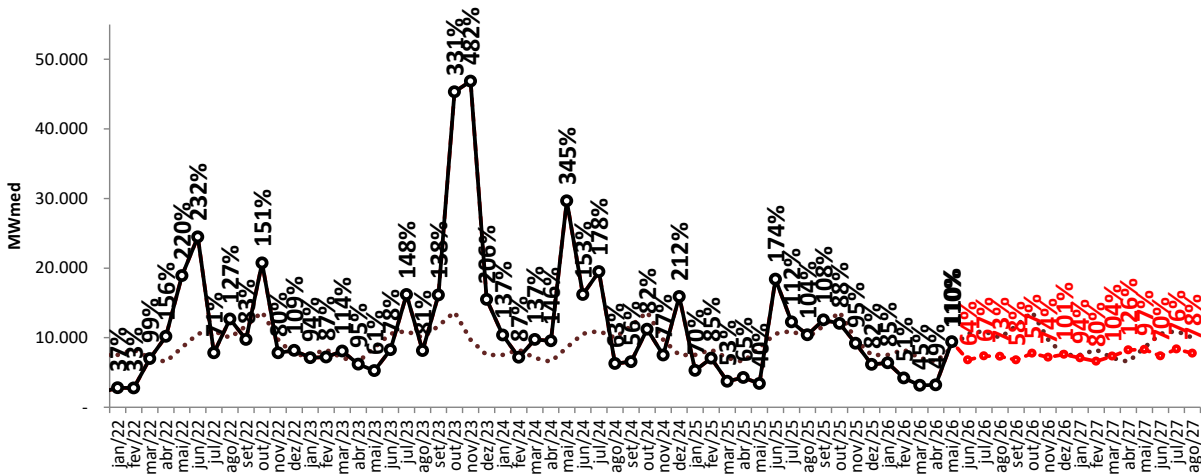
Projeção de ENA - N



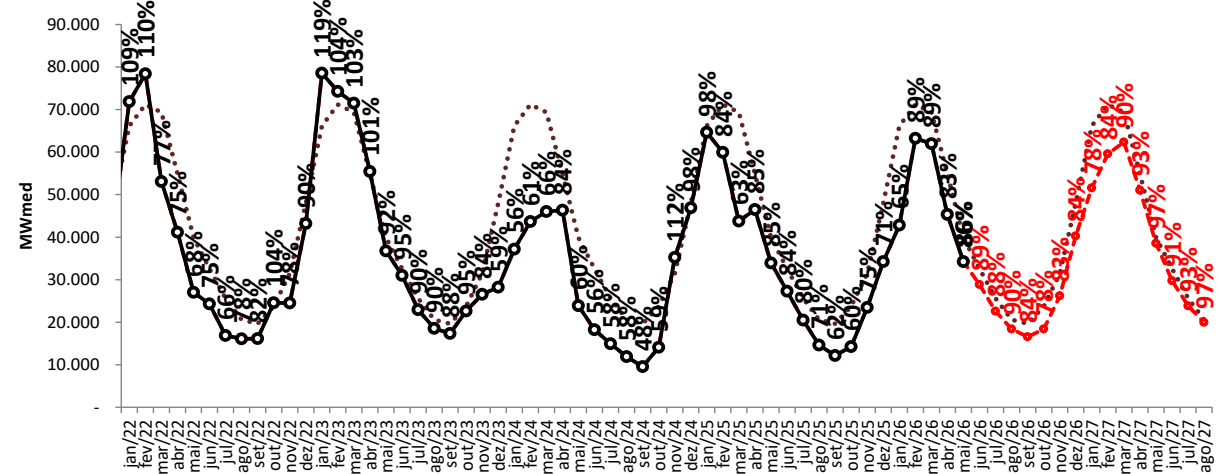
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

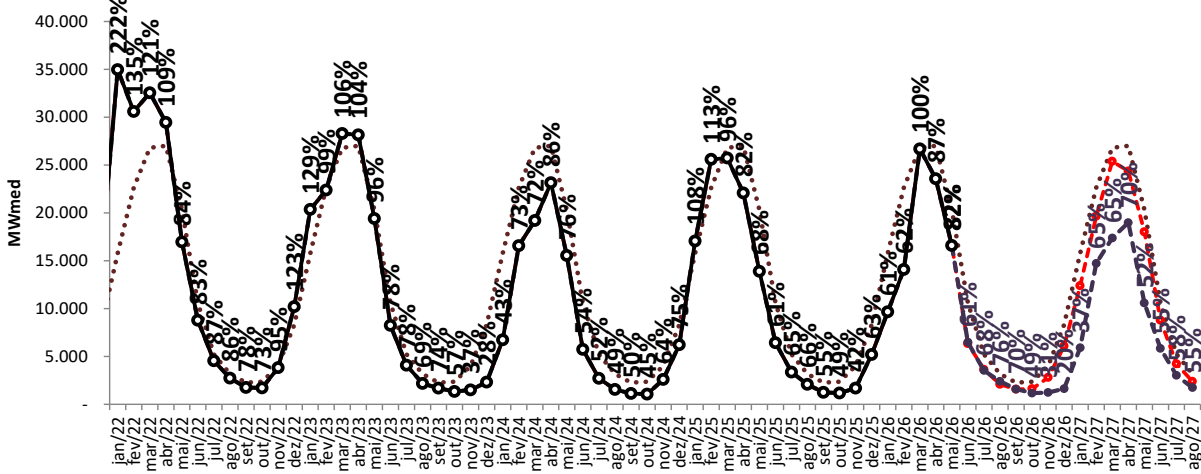
- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

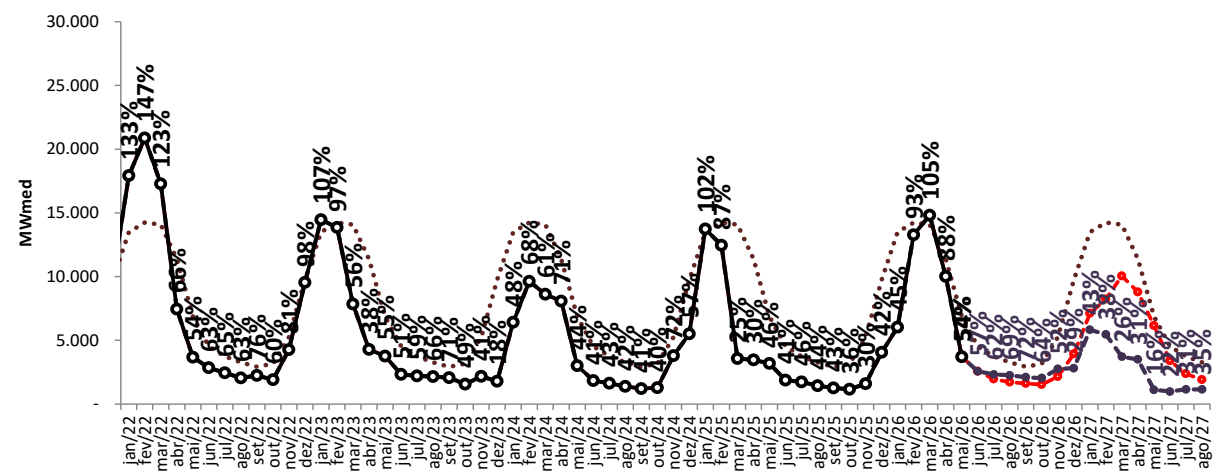
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



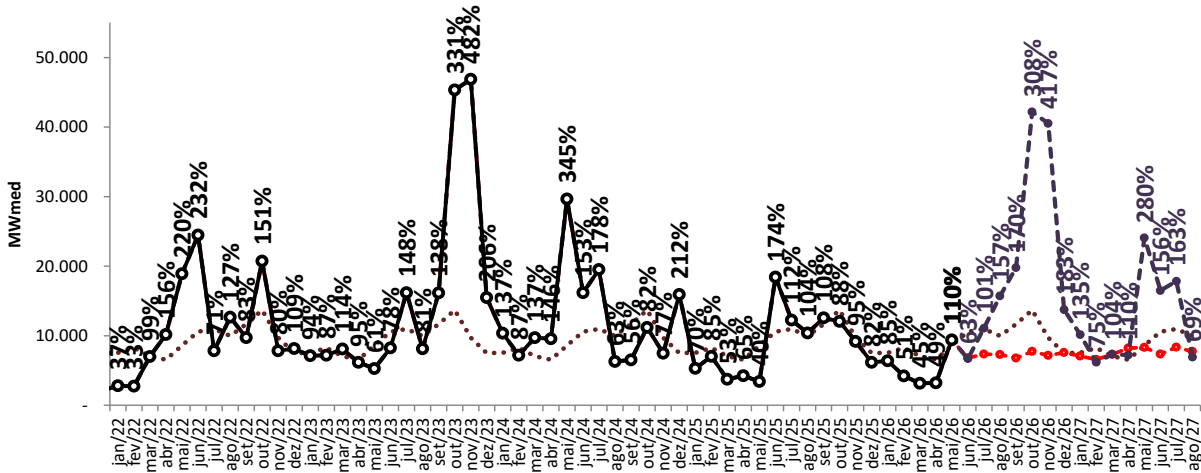
Projeção de ENA - N



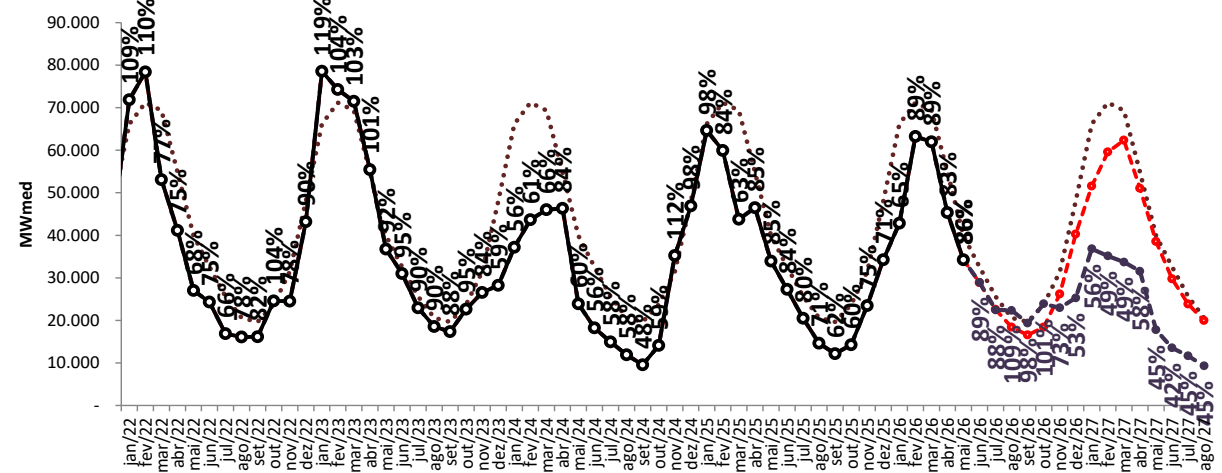
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT —○— Realizado

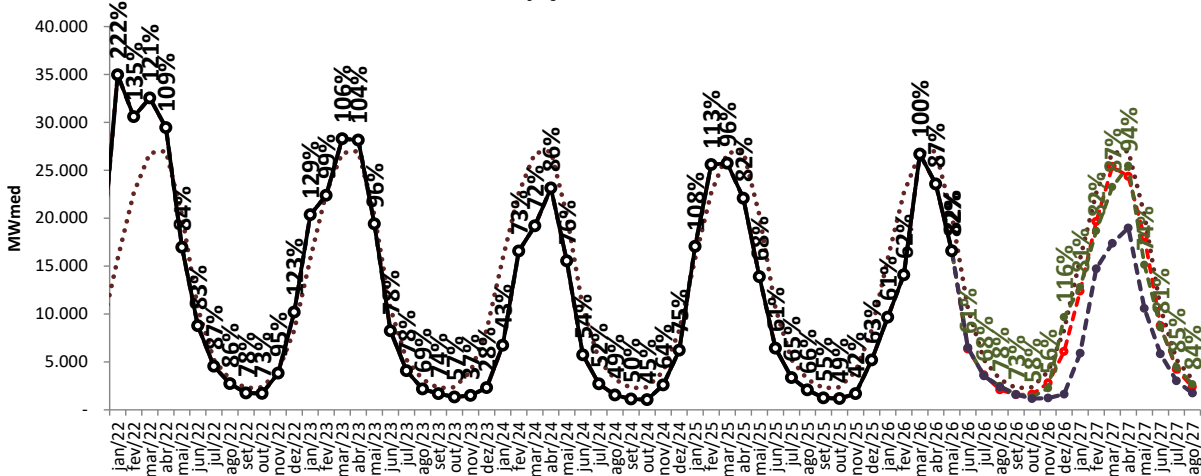
---●--- ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

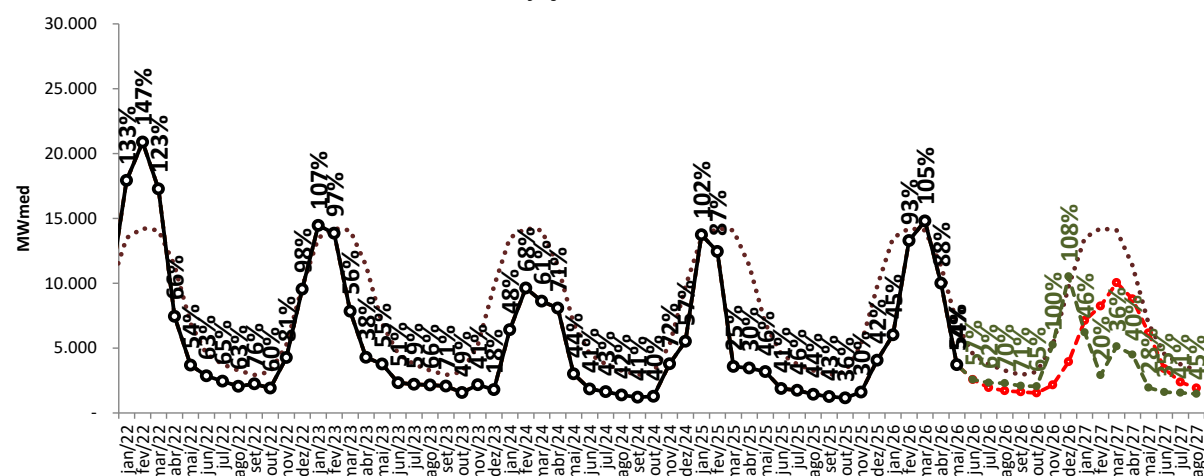
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



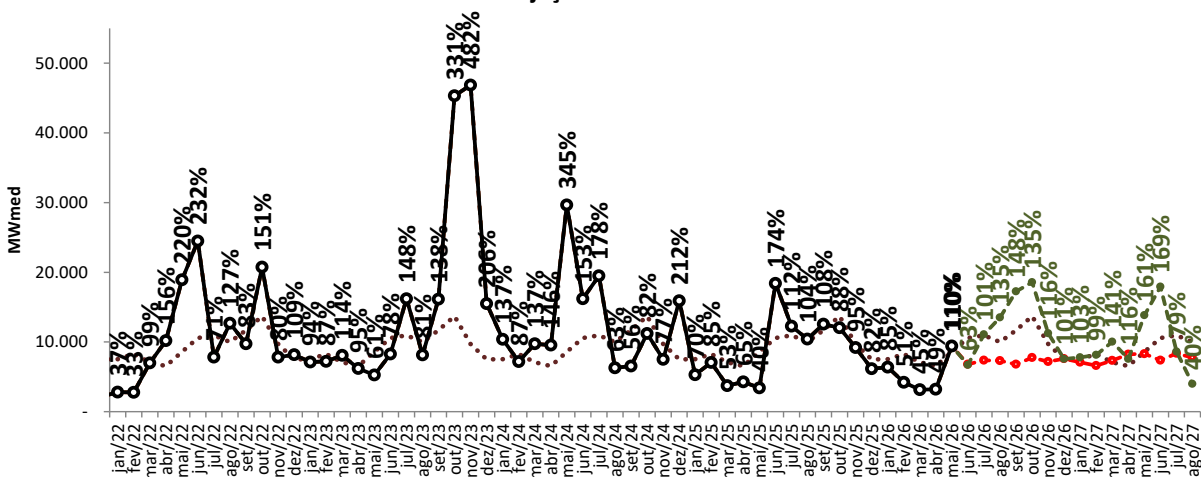
Projeção de ENA - N



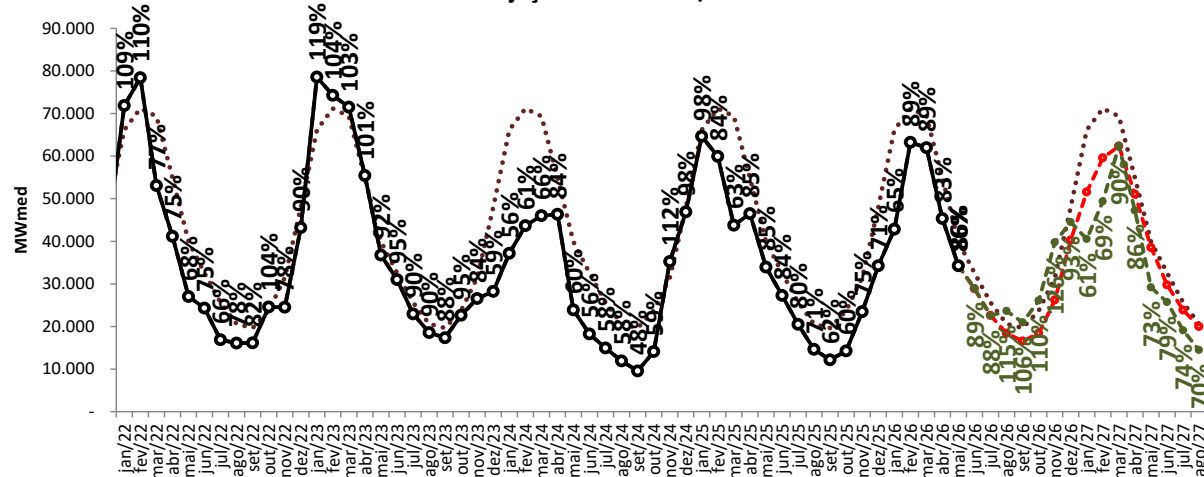
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

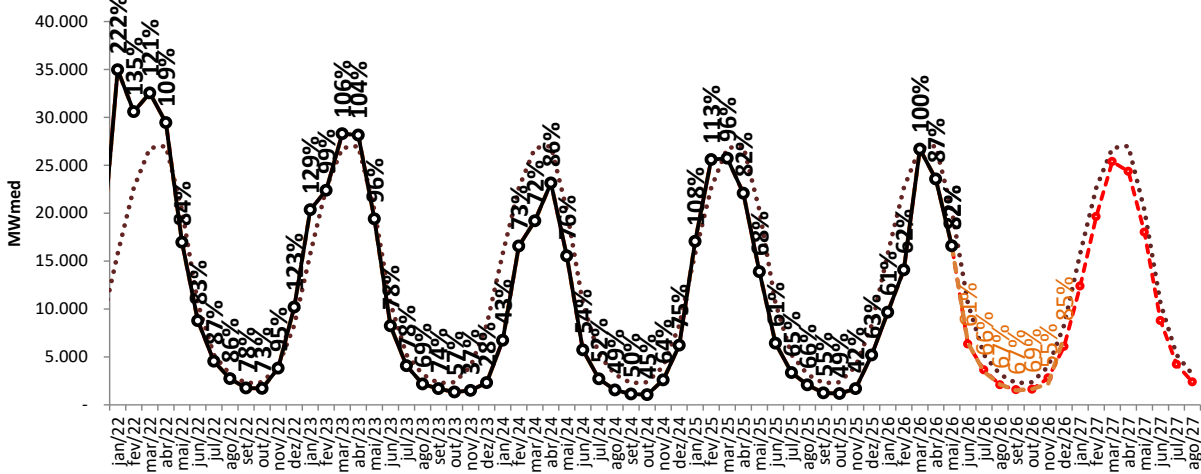
-●- proj. PLD, SMAP 2023

-●- proj. PLD, SMAP 2018

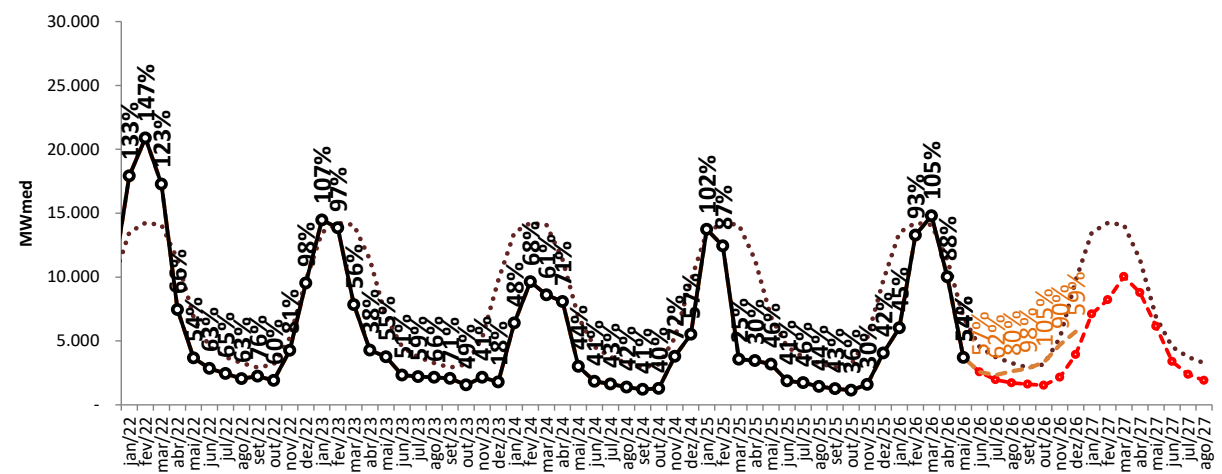
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

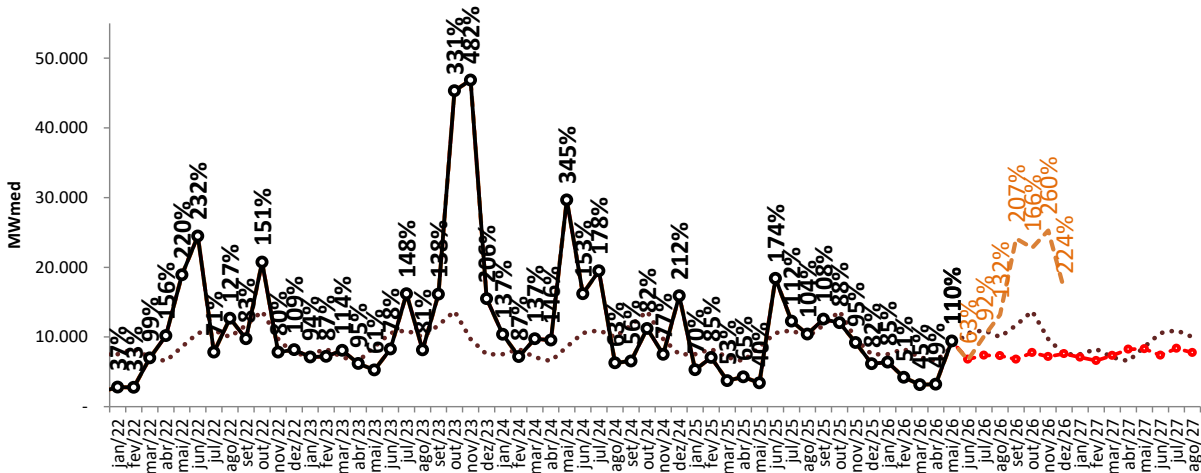
Projeção de ENA - N



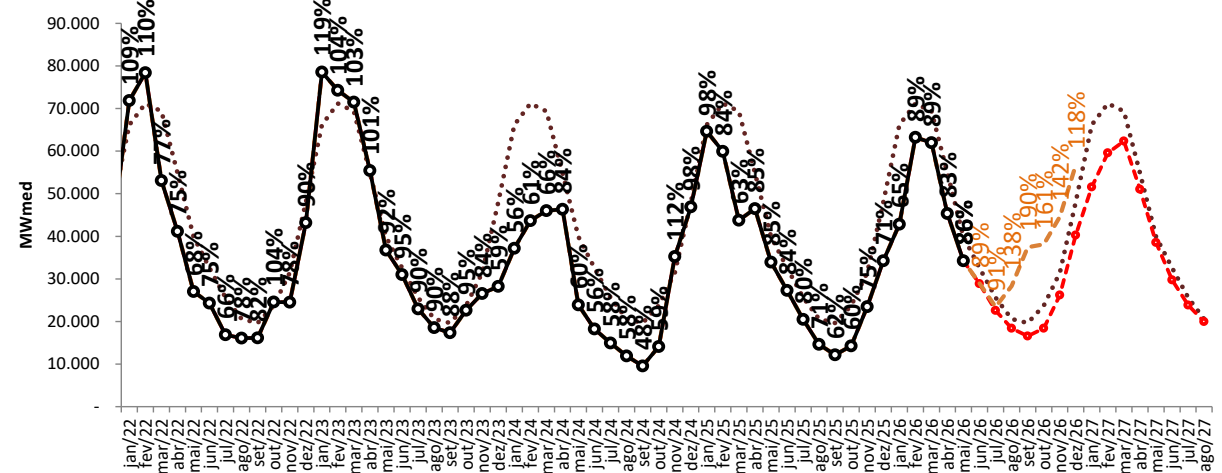
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

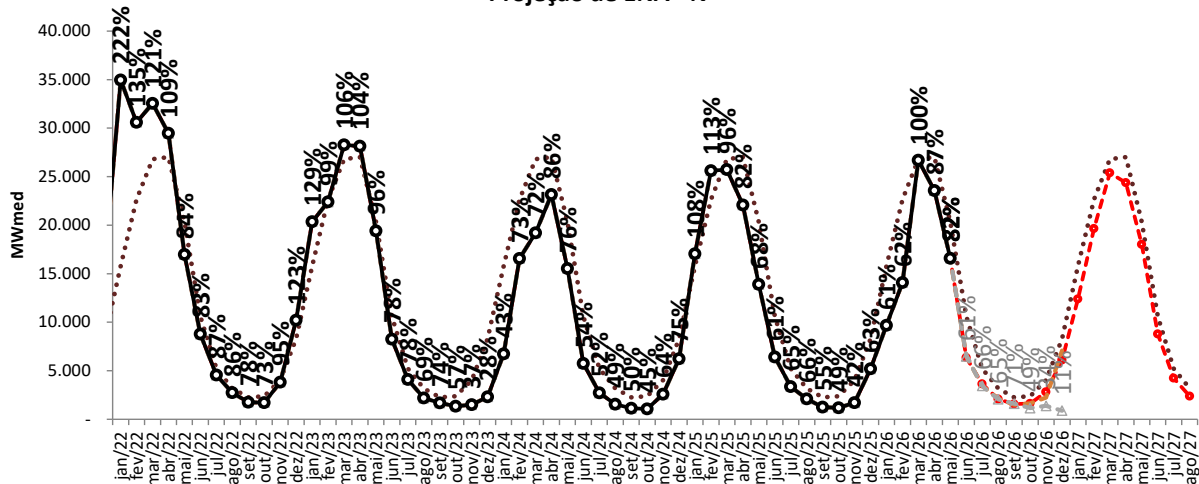


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2023 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2018

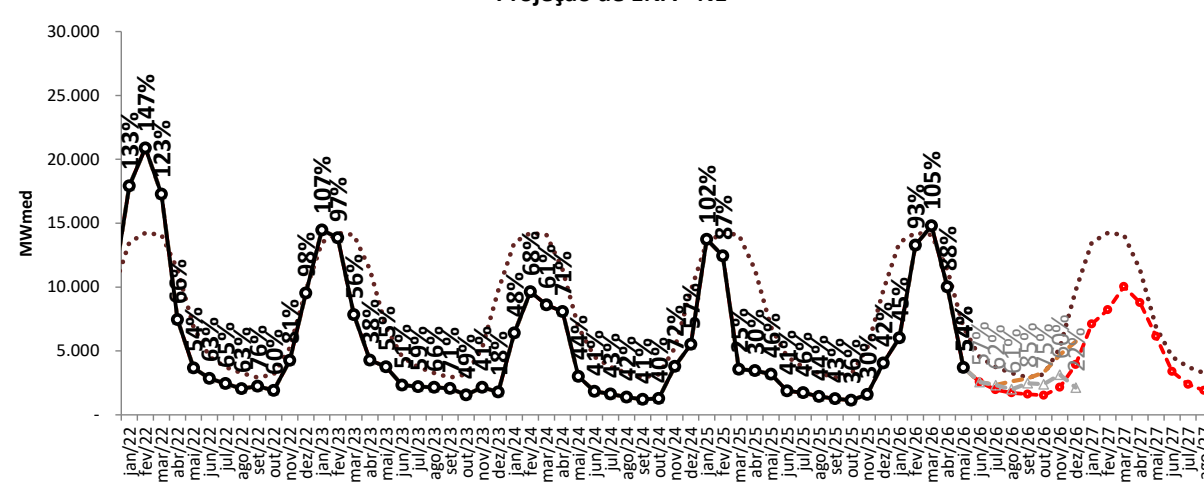
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

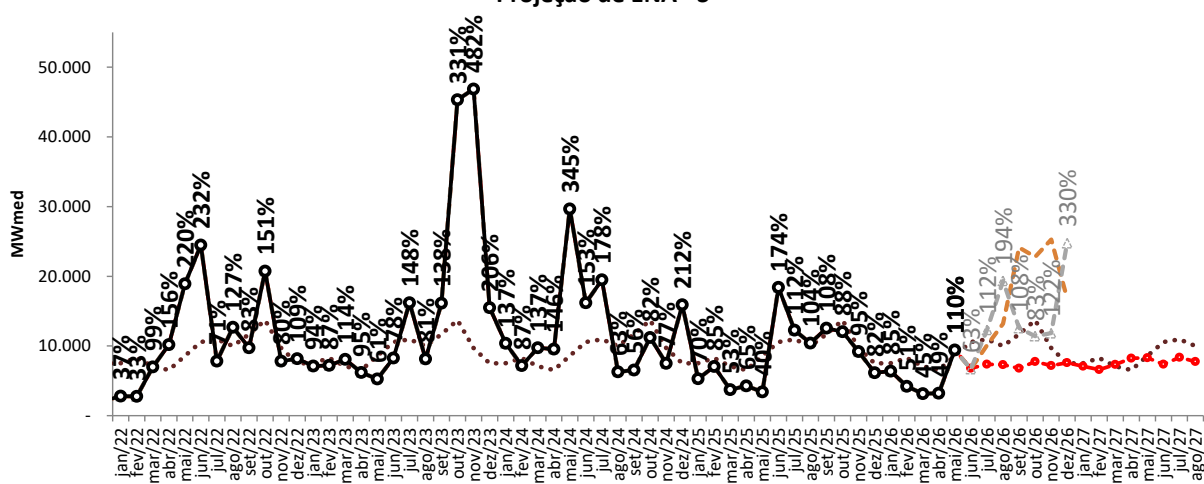
Projeção de ENA - N



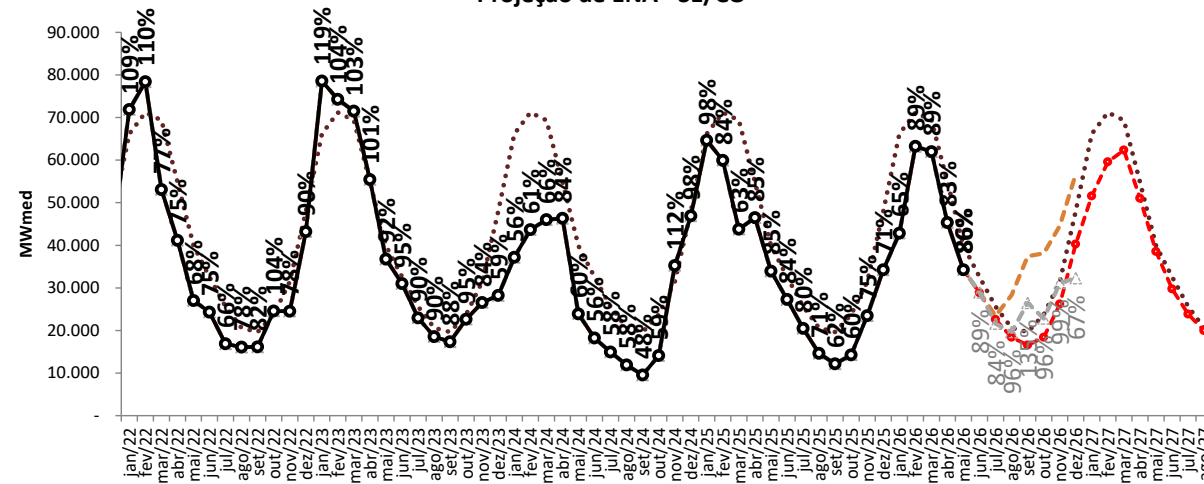
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

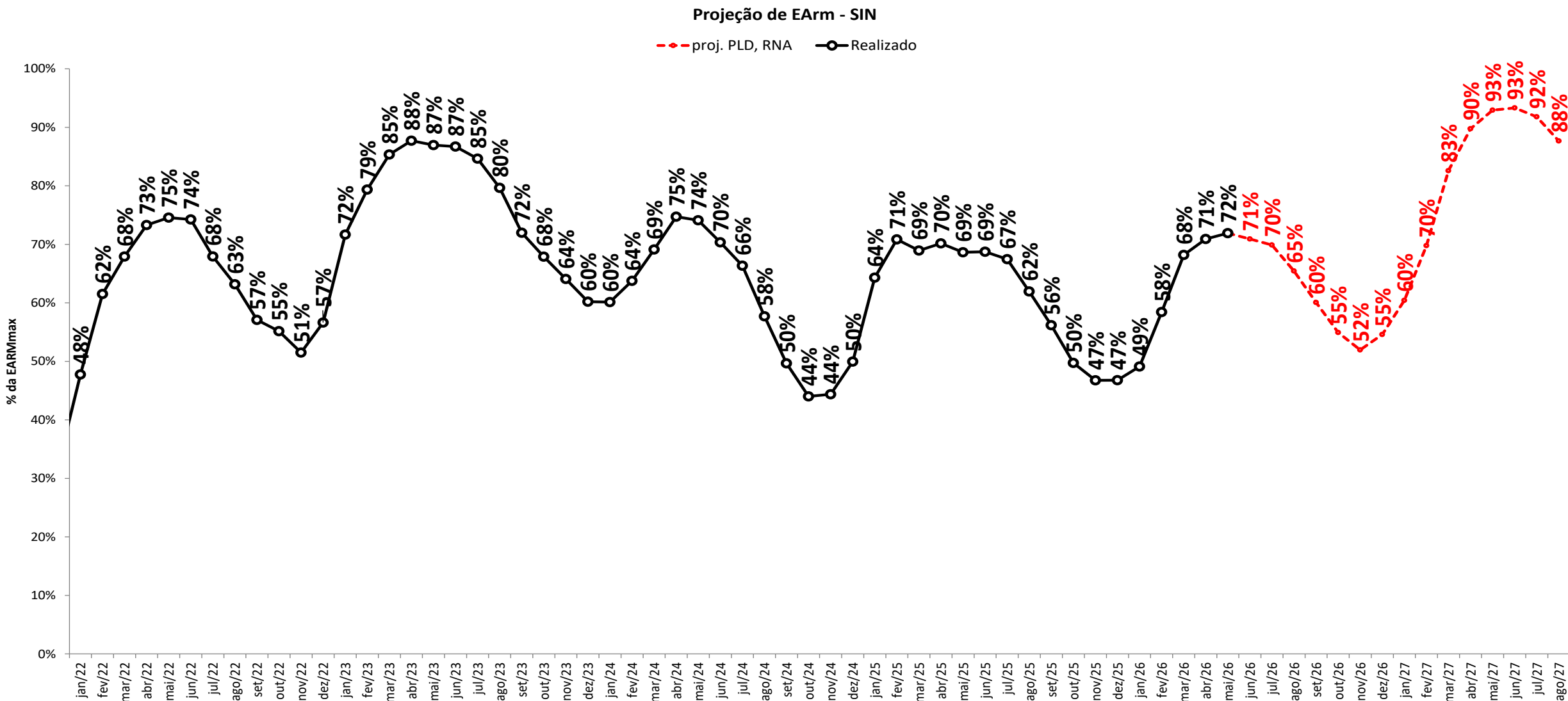
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

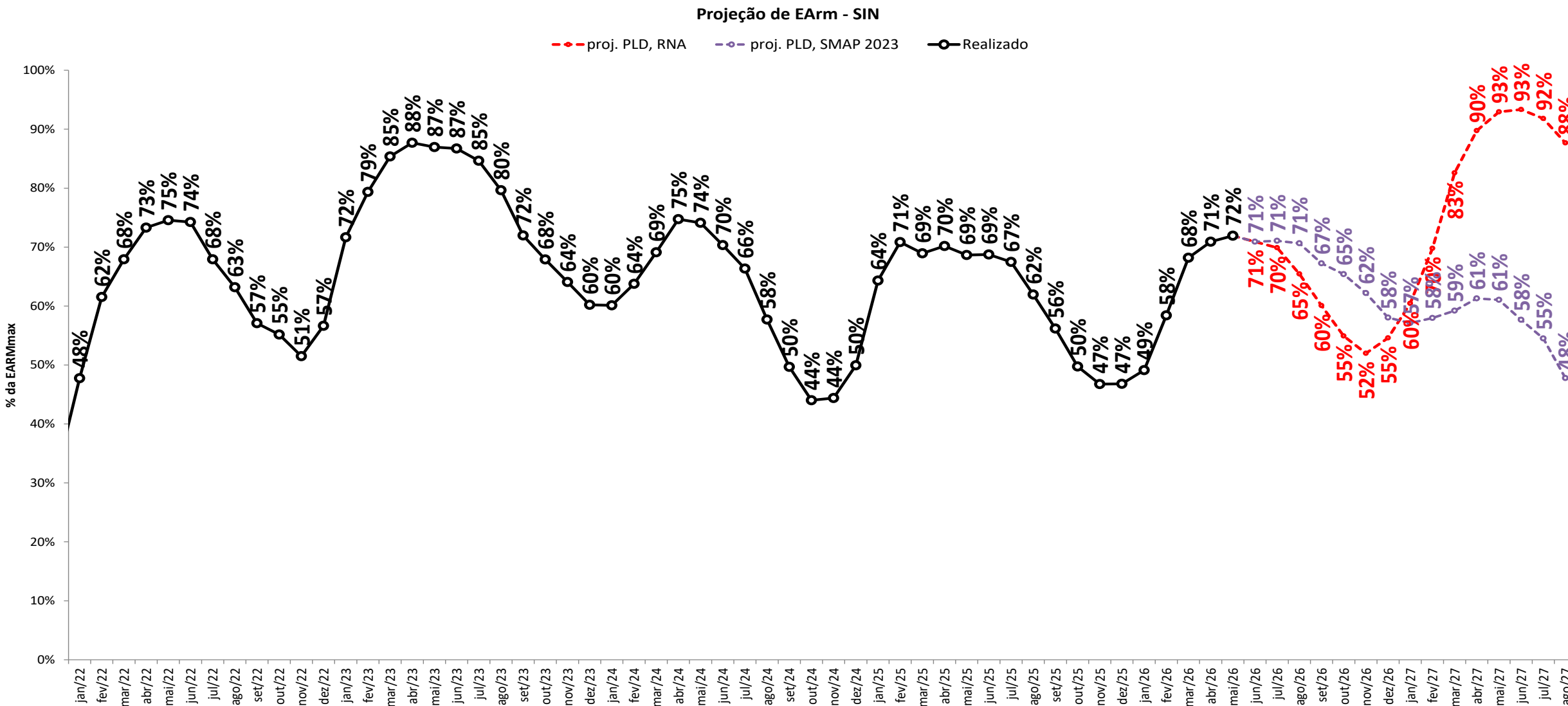
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

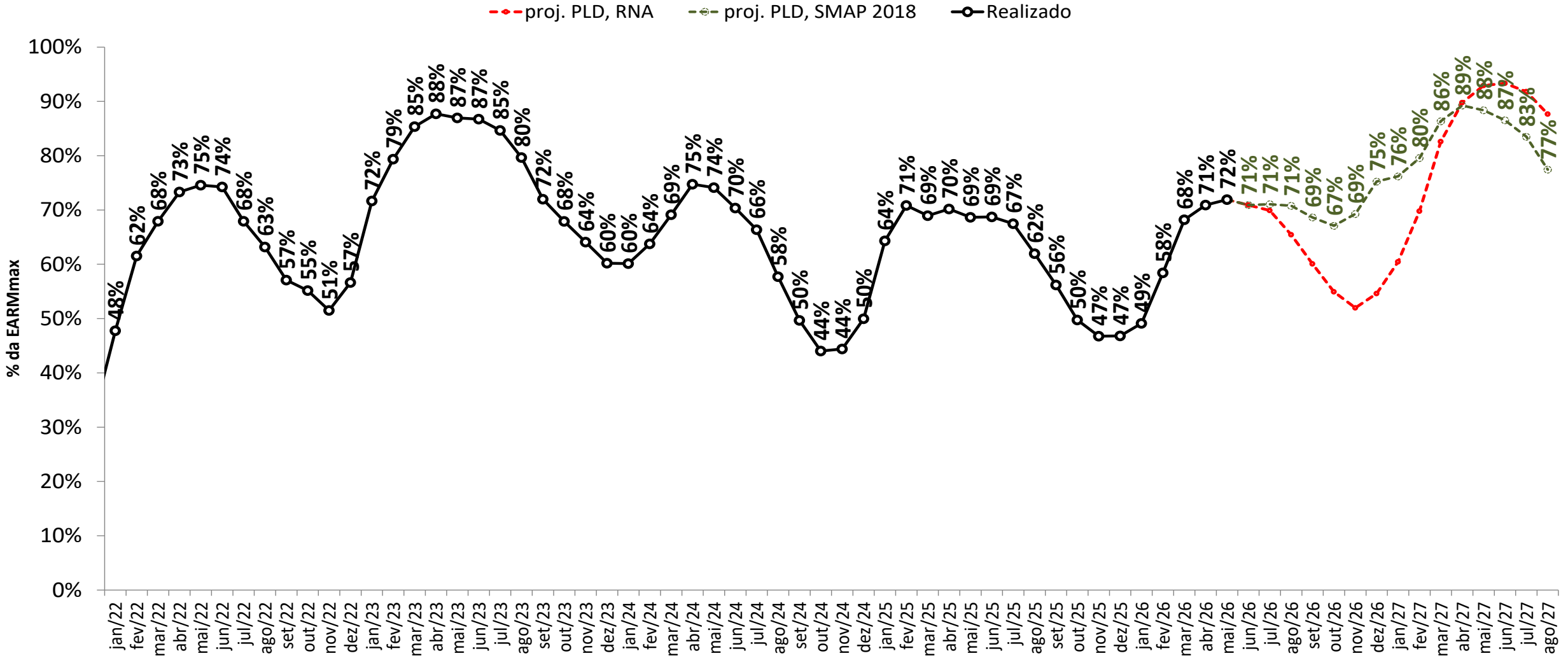


projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

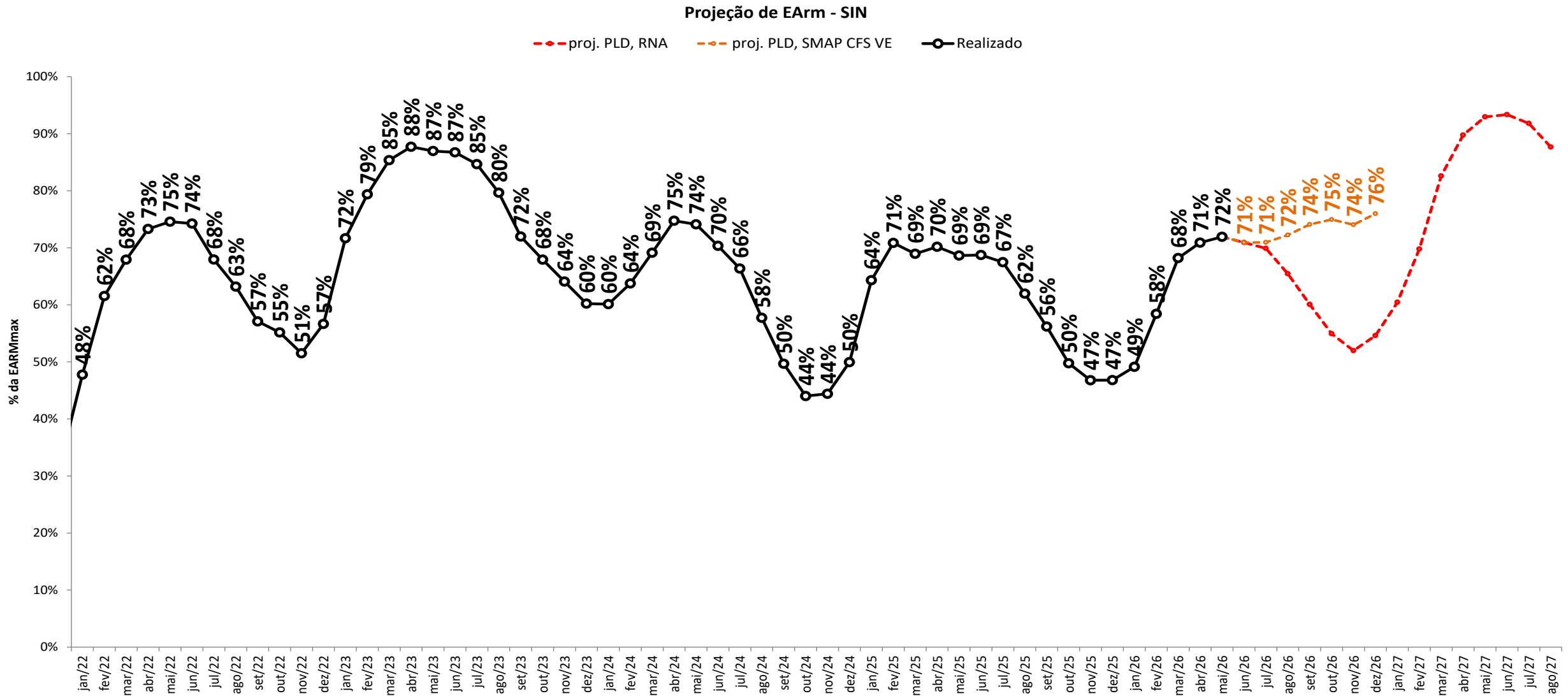


Projeção de EArm - SIN



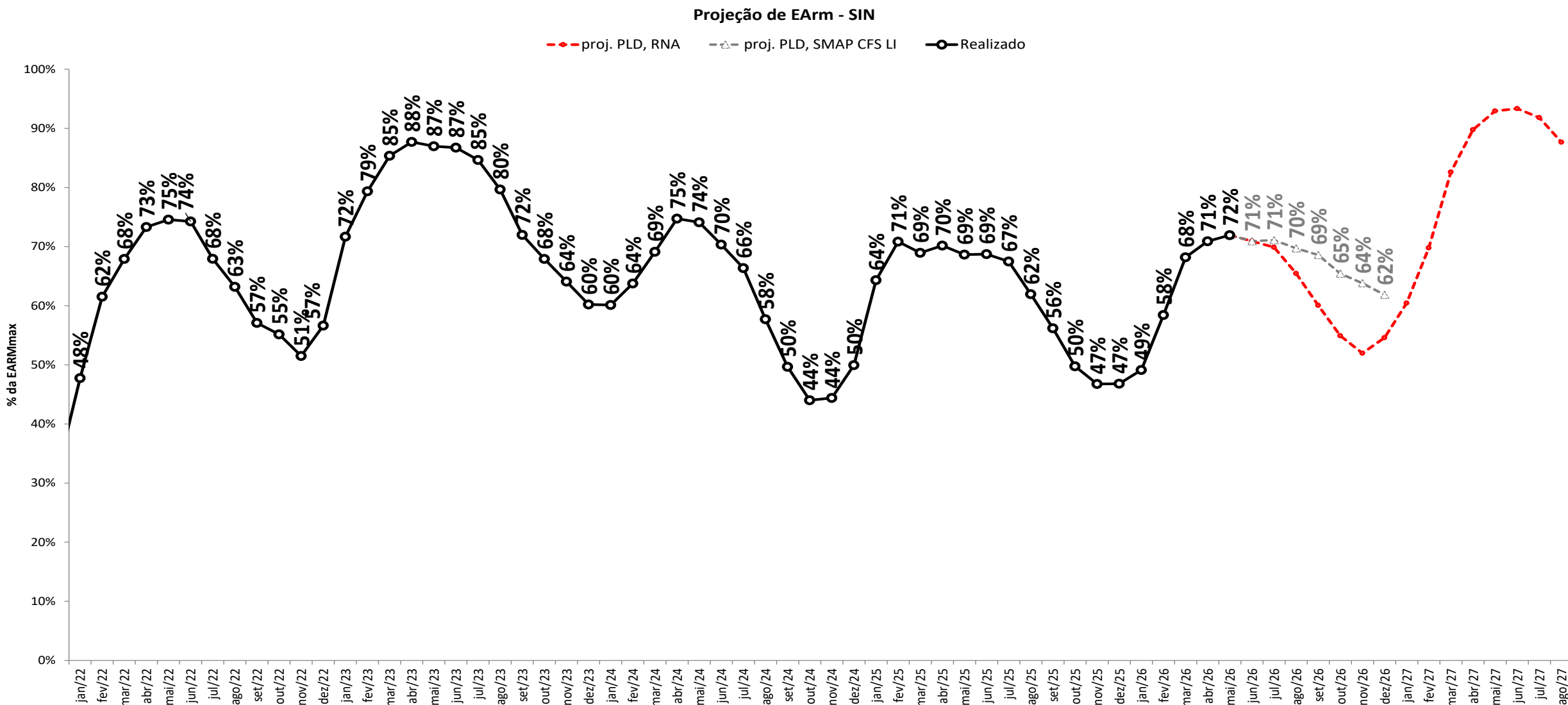
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



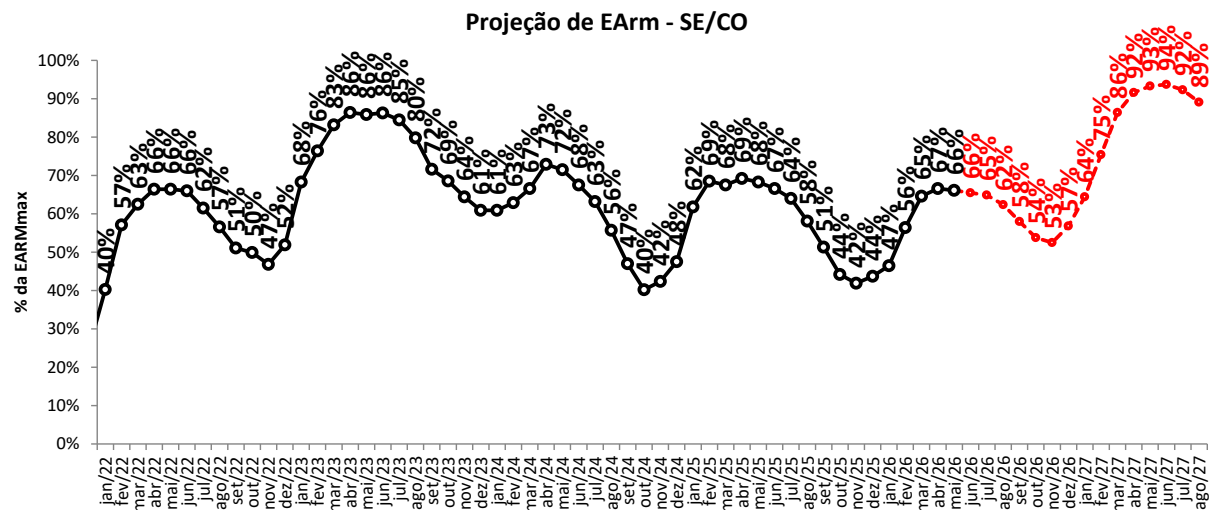
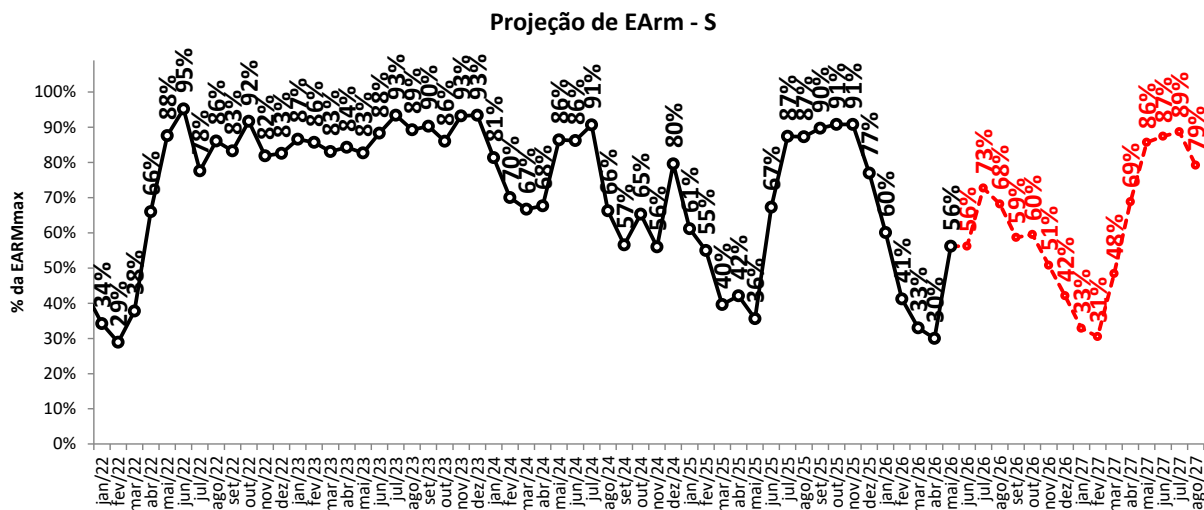
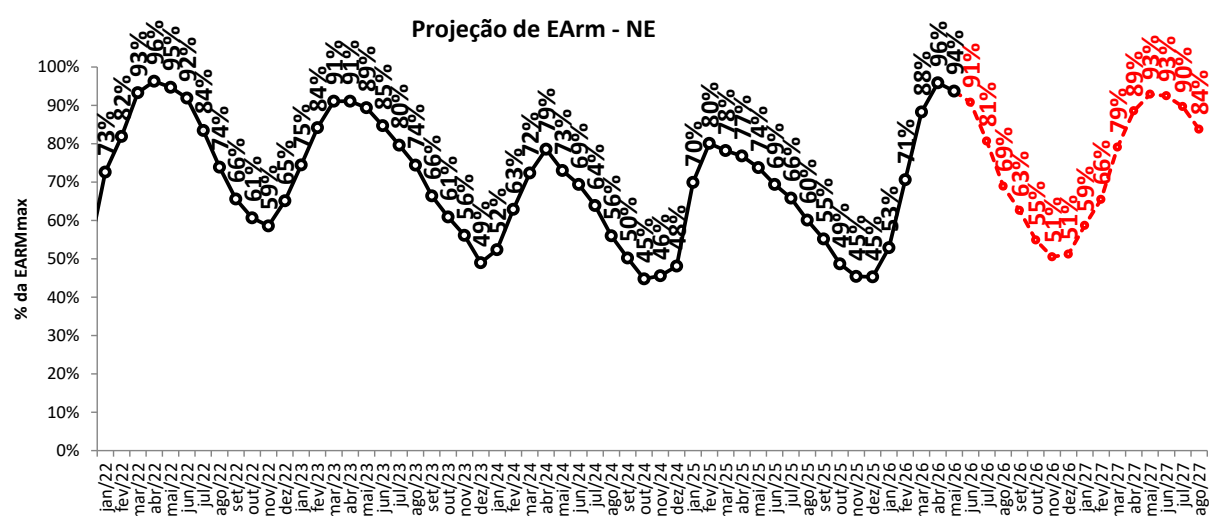
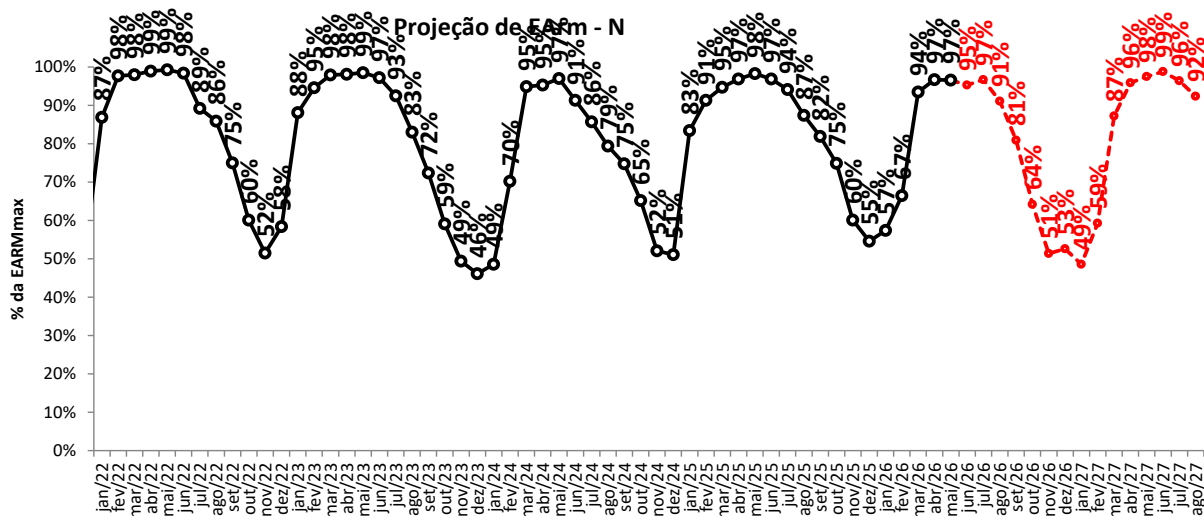
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

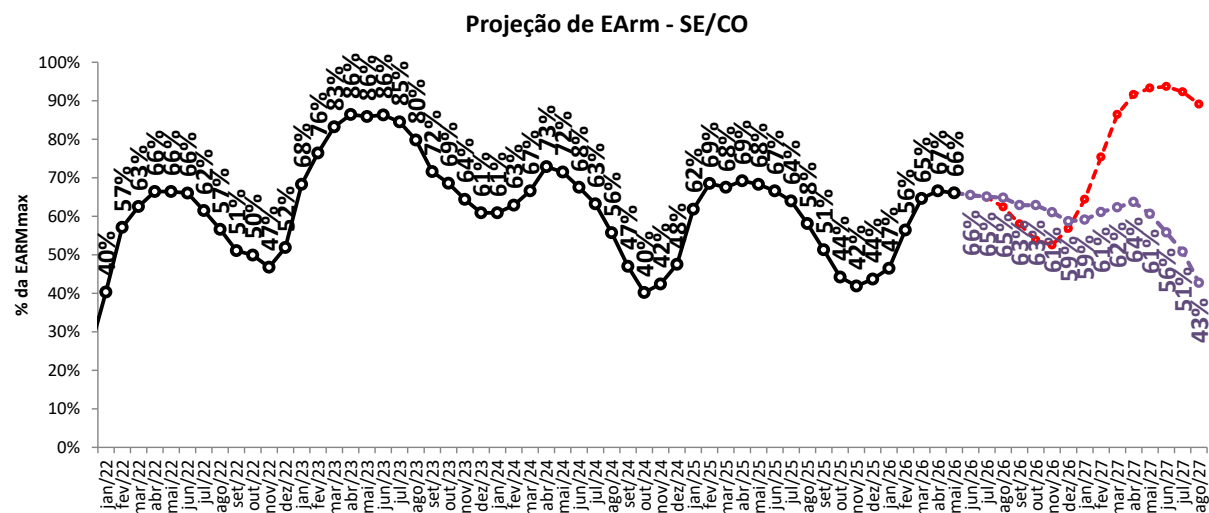
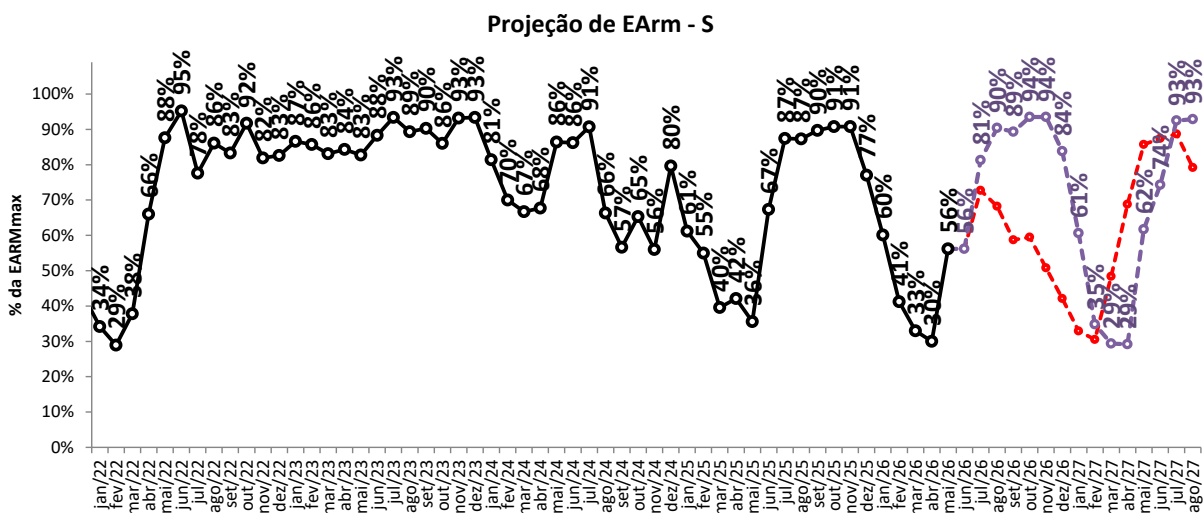
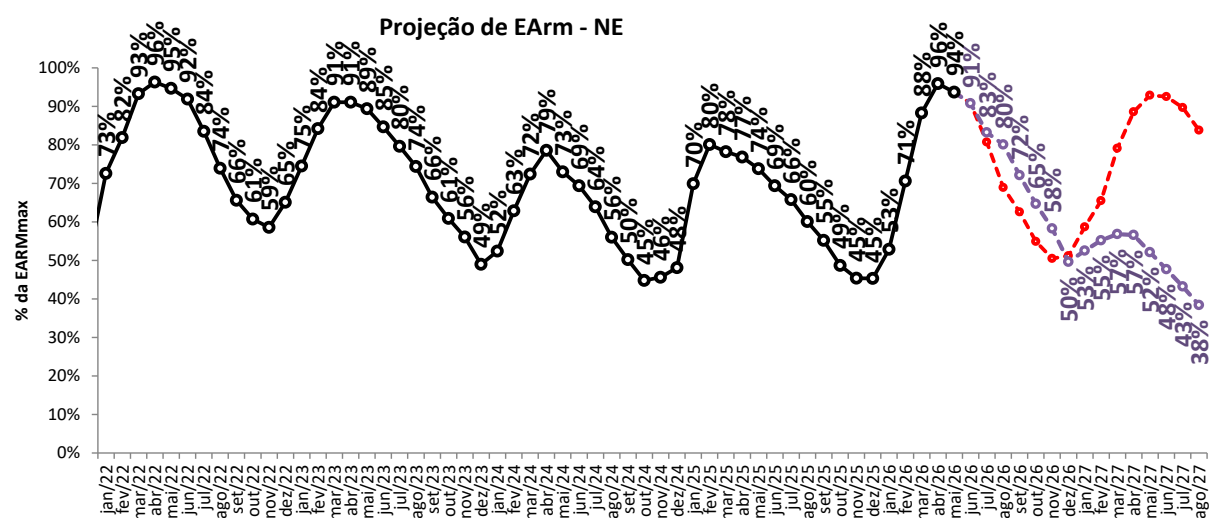
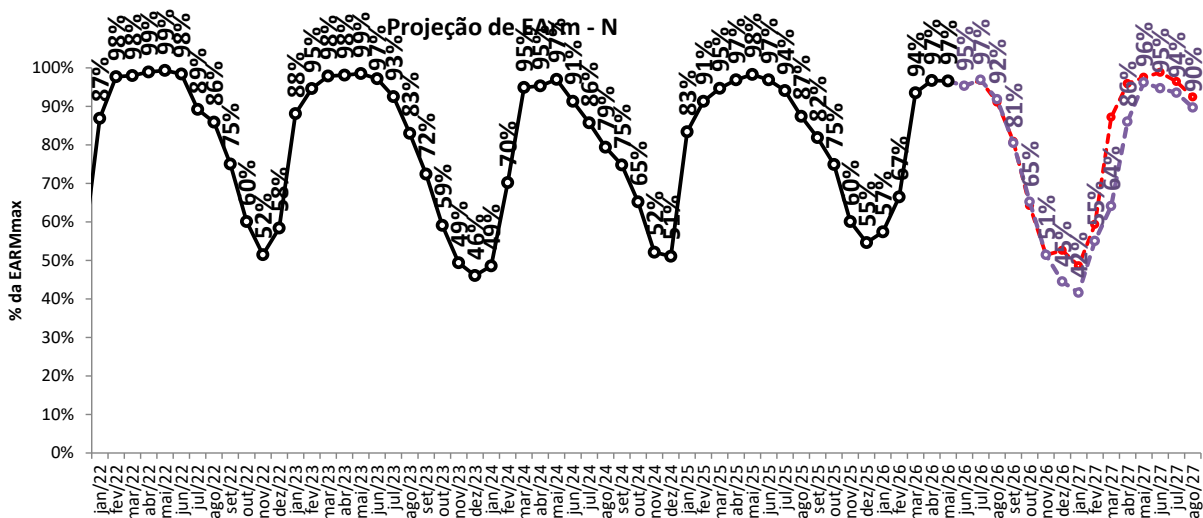
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

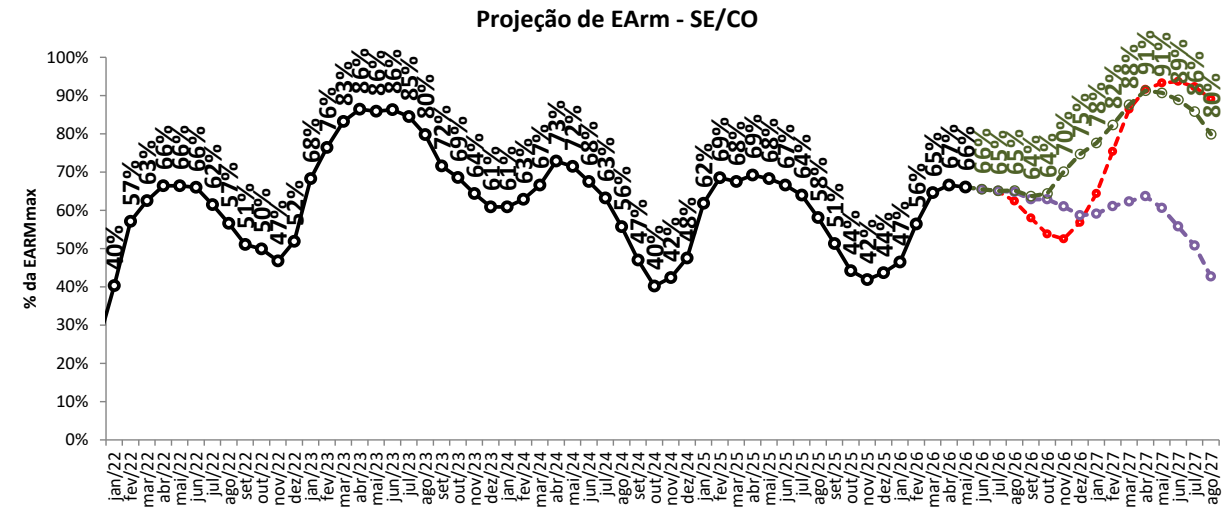
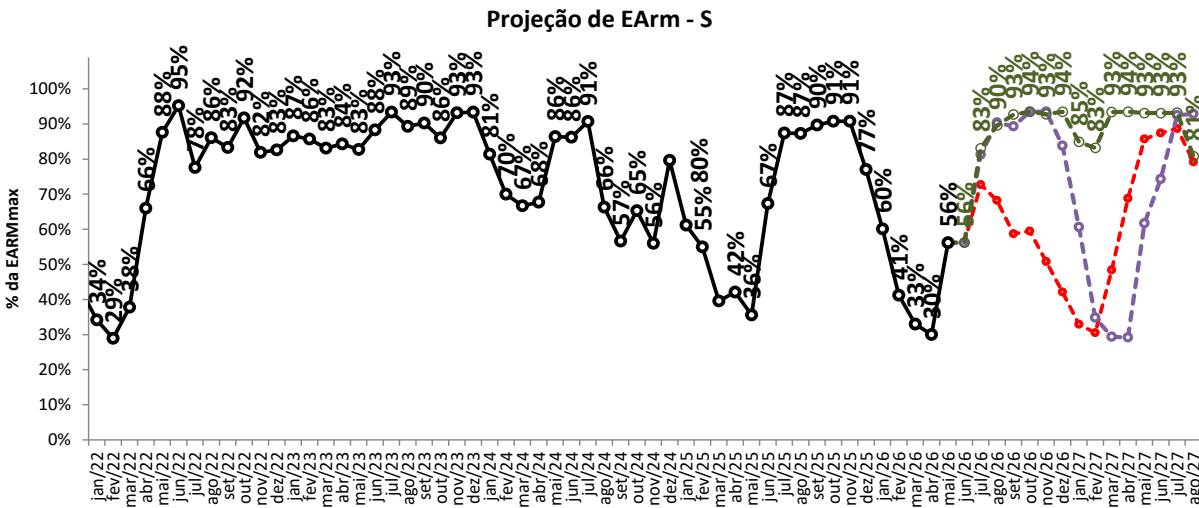
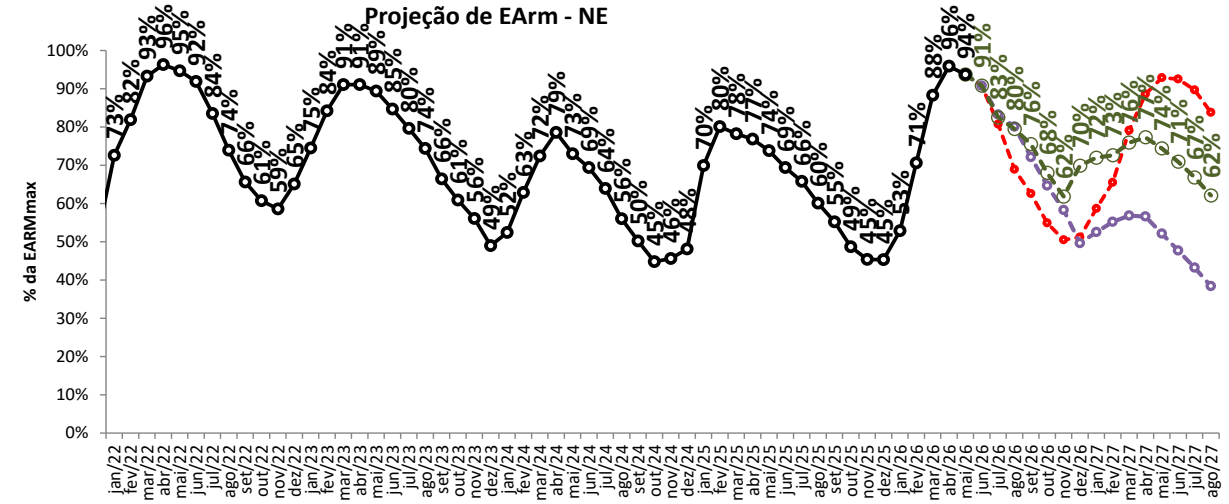
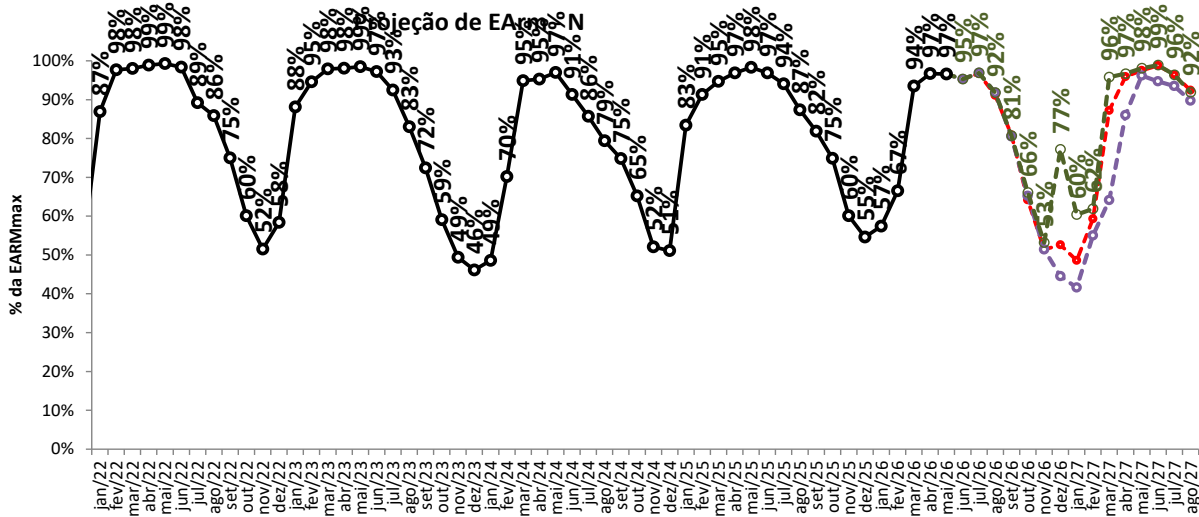


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

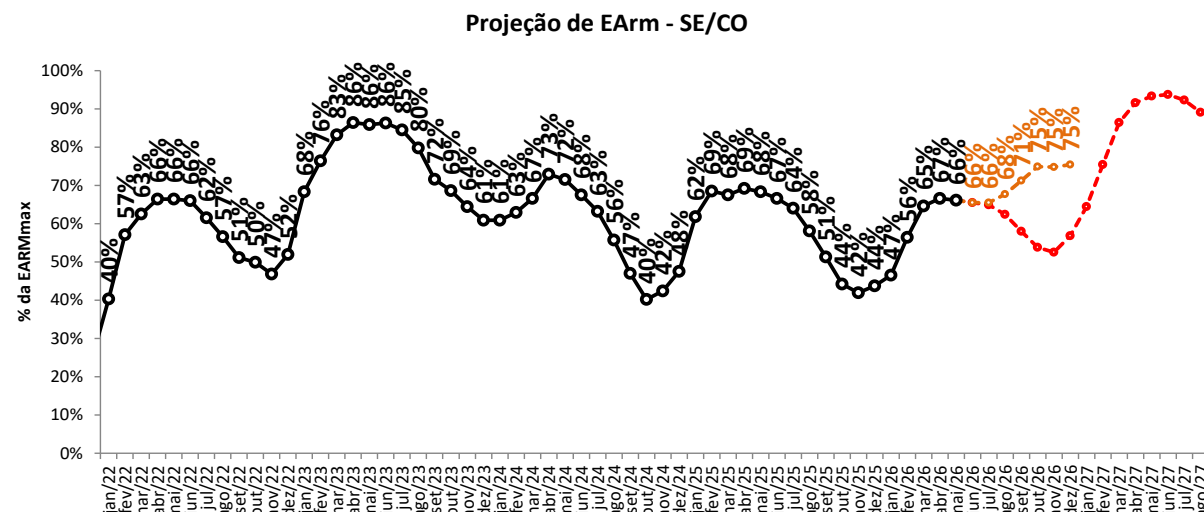
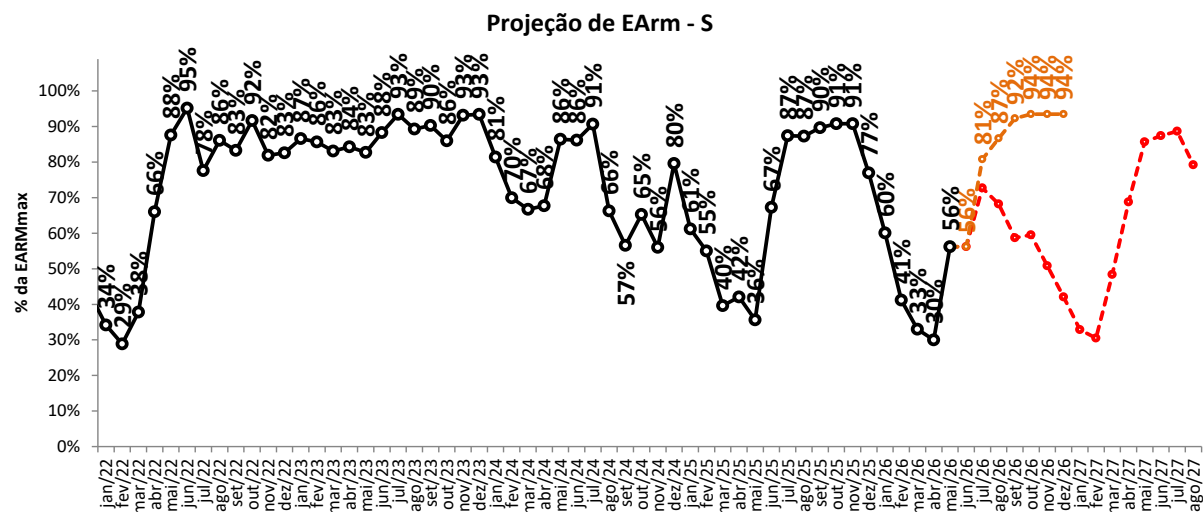
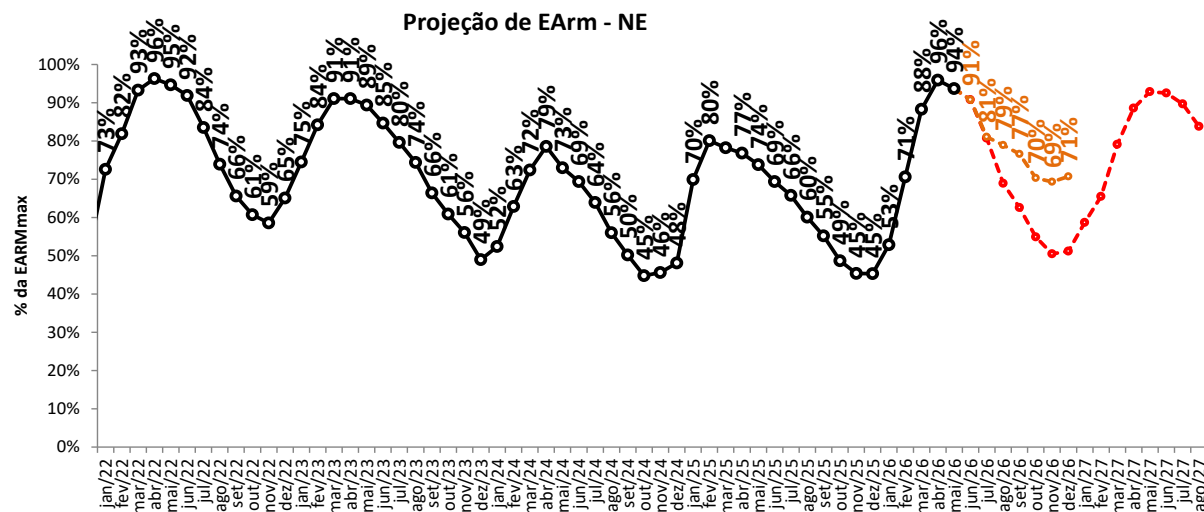
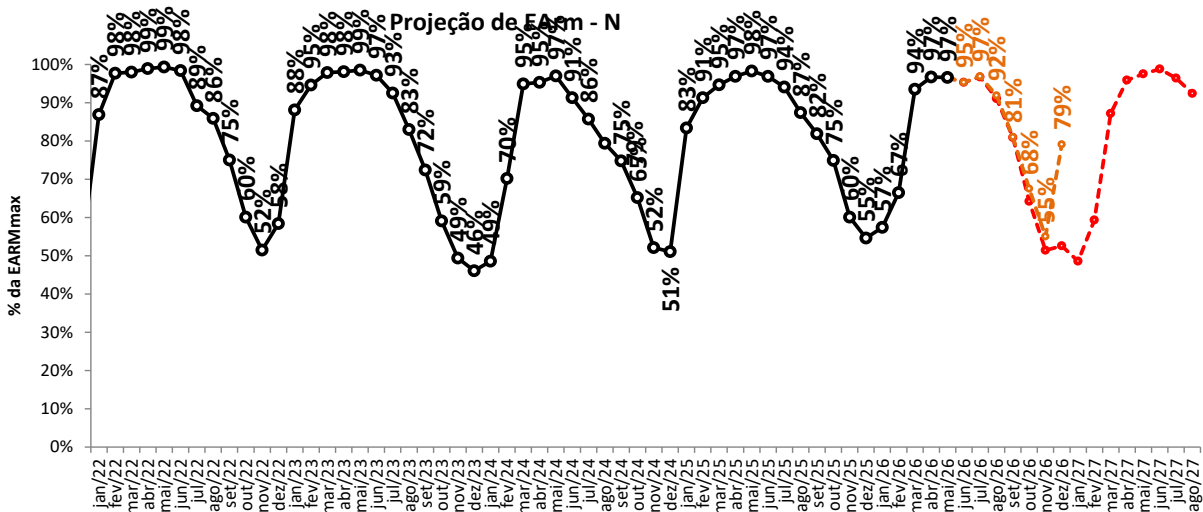
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



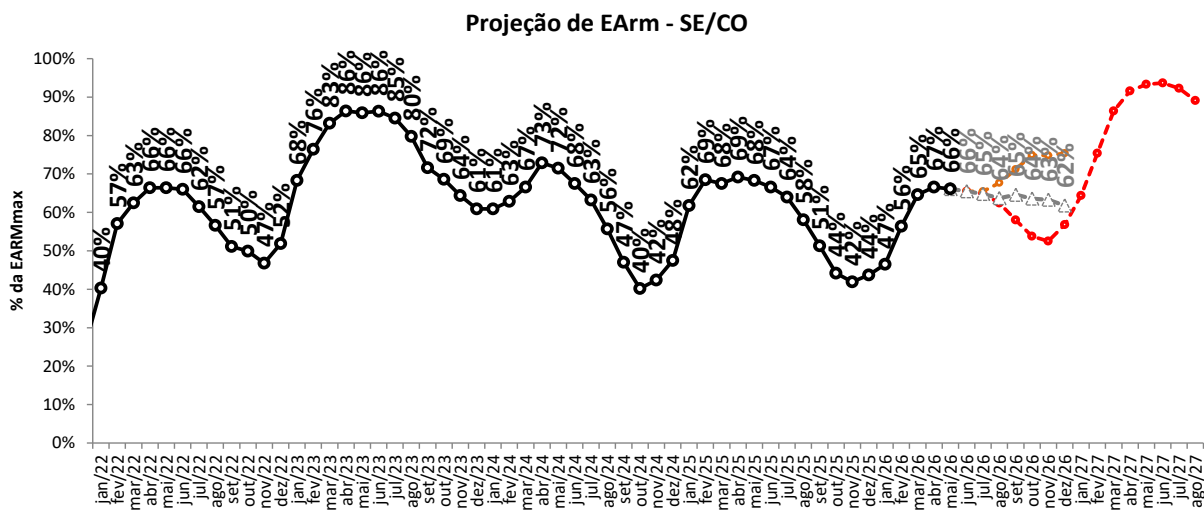
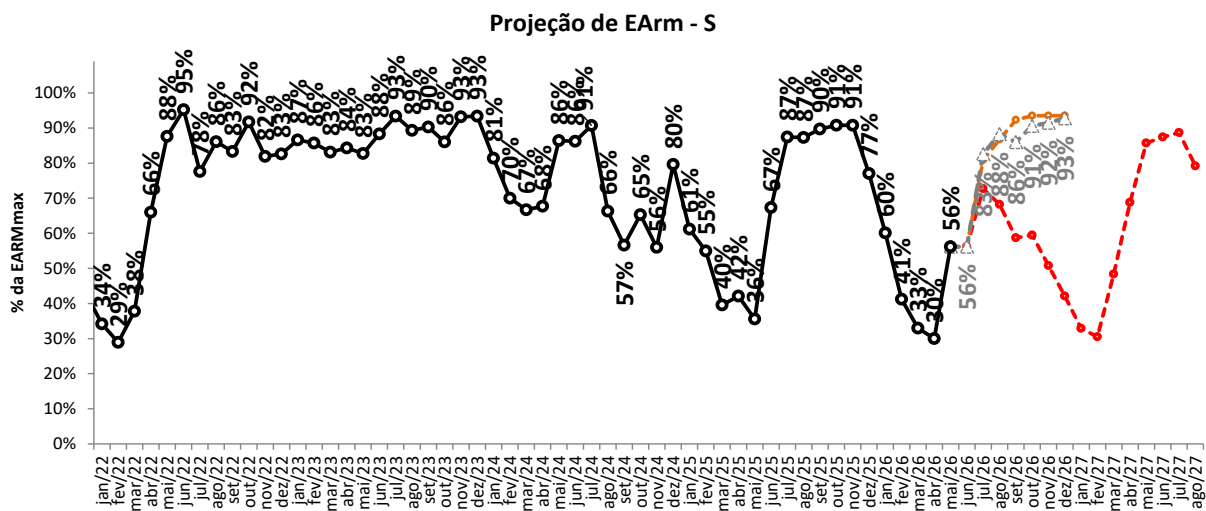
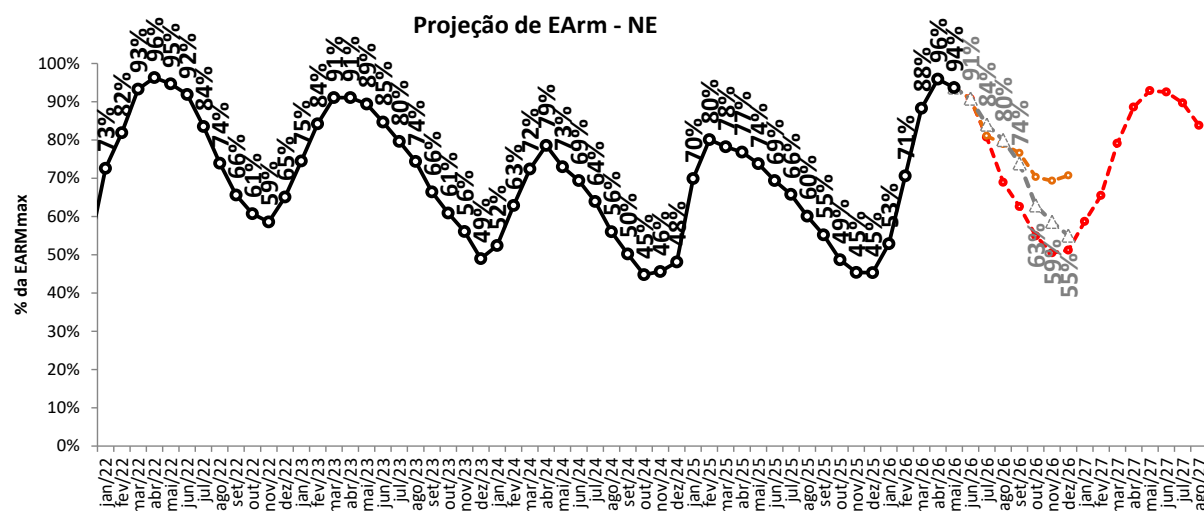
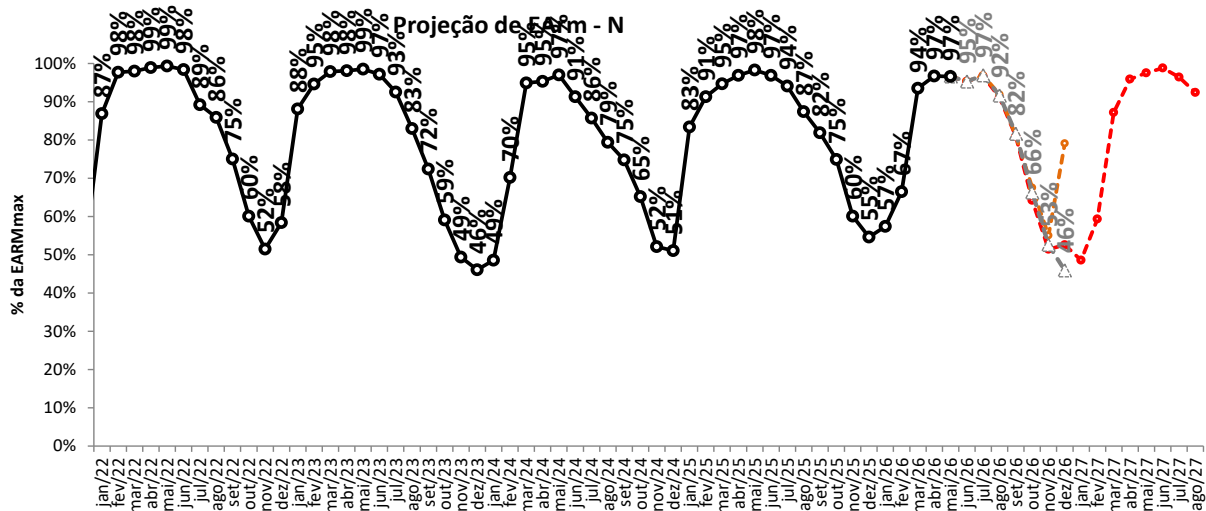
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—o— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP 2018

---proj. PLD, SMAP CFS LI

—o— 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	62	58	54	53	57	64	75	86	92	93	94	92	89
proj. PLD, SMAP 2023	65	65	63	63	61	59	59	61	62	64	61	56	51	43
proj. PLD, SMAP 2018	65	65	64	64	70	75	78	82	88	91	91	89	86	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	68	71	75	75	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	64	65	64	63	62	-	-	-	-	-	-	-	-

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	73	68	59	60	51	42	33	31	48	69	86	87	89	79
proj. PLD, SMAP 2023	81	90	89	94	94	84	61	35	29	29	62	74	93	93
proj. PLD, SMAP 2018	83	90	93	94	93	94	85	83	93	94	93	93	93	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	81	87	92	94	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	88	86	91	92	93	-	-	-	-	-	-	-	-

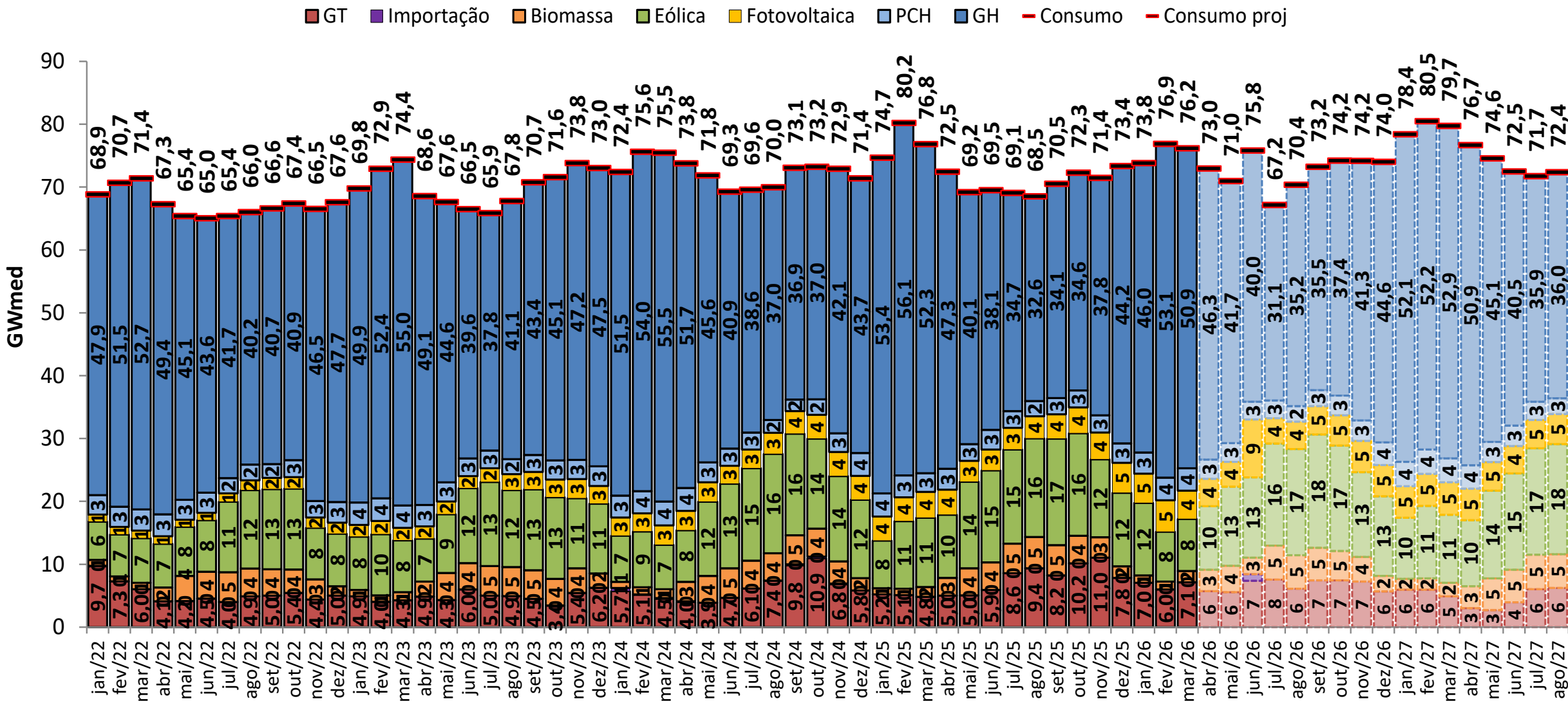
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	81	69	63	55	51	51	59	66	79	89	93	93	90	84
proj. PLD, SMAP 2023	83	80	72	65	58	50	53	55	57	57	52	48	43	38
proj. PLD, SMAP 2018	83	80	76	68	62	70	72	73	76	77	74	71	67	62
proj. PLD, SMAP CFS VE	81	79	77	70	69	71	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	80	74	63	59	55	-	-	-	-	-	-	-	-

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	97	91	81	64	51	53	49	59	87	96	98	99	96	92
proj. PLD, SMAP 2023	97	92	81	65	51	45	42	55	64	86	96	95	94	90
proj. PLD, SMAP 2018	97	92	81	66	53	77	60	62	96	97	98	99	96	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	92	81	68	55	79	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	92	82	66	53	46	-	-	-	-	-	-	-	-

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	70	65	60	55	52	55	60	70	83	90	93	93	92	88
proj. PLD, SMAP 2023	71	71	67	65	62	58	57	58	59	61	61	58	55	48
proj. PLD, SMAP 2018	71	71	69	67	69	75	76	80	86	89	88	87	83	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	72	74	75	74	76	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	71	70	69	65	64	62	-	-	-	-	-	-	-	-

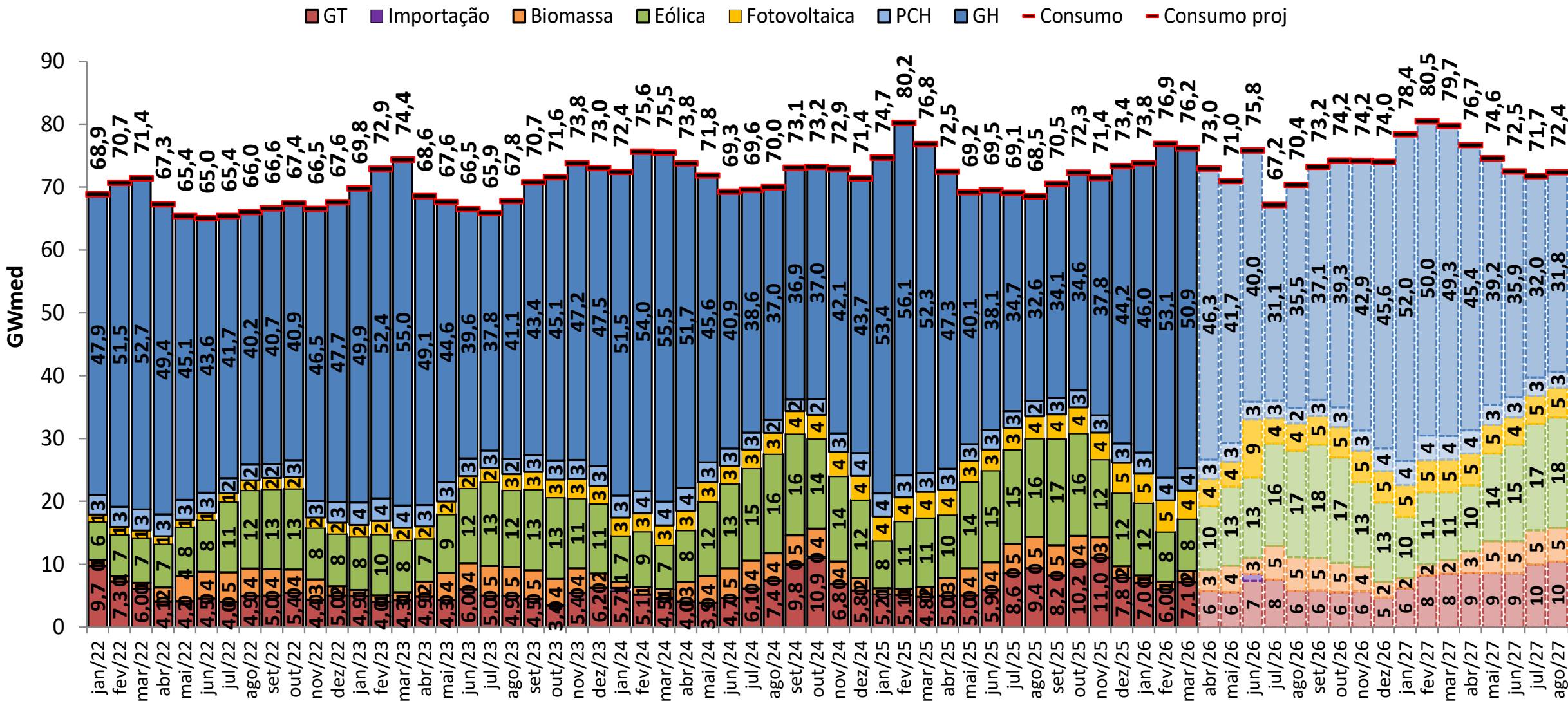
balanço operativo

proj. PLD RNA



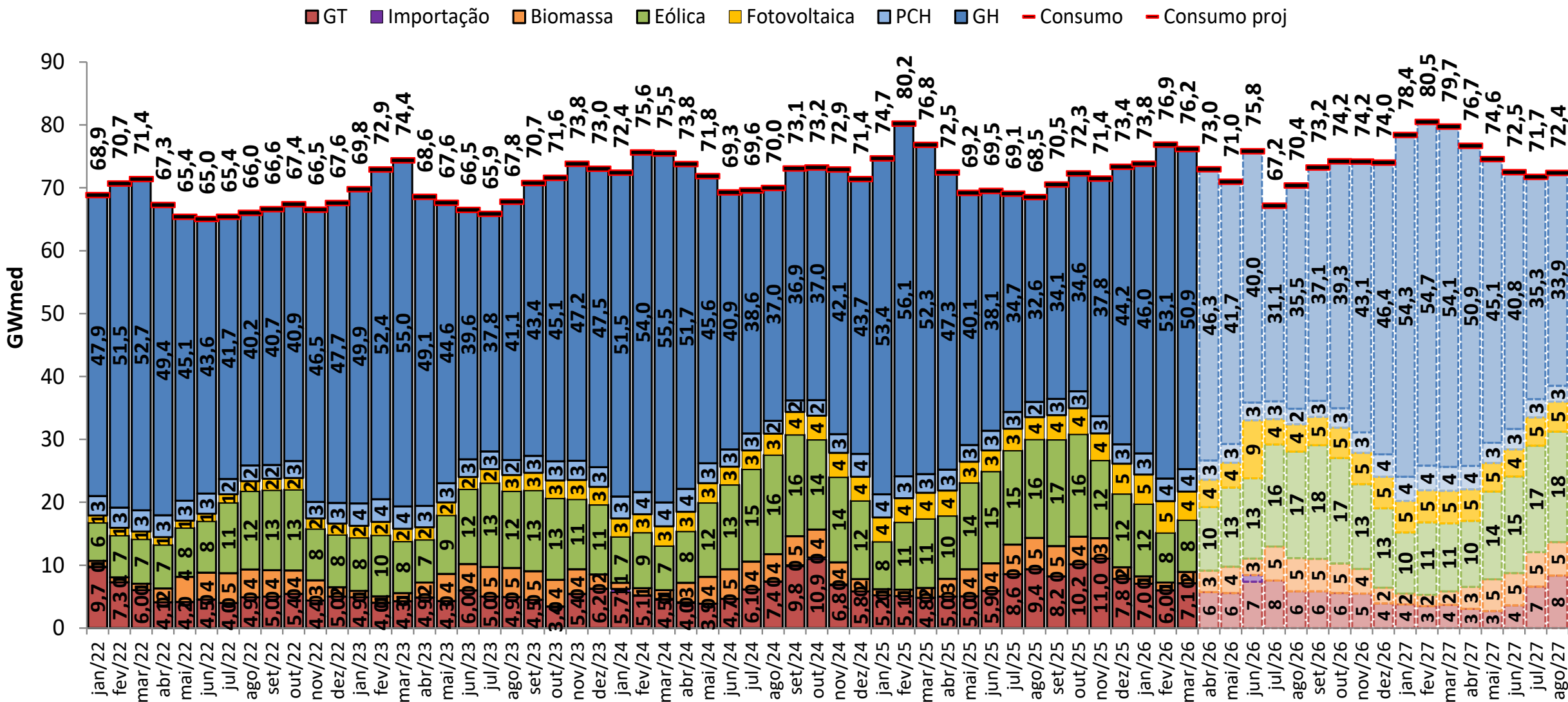
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



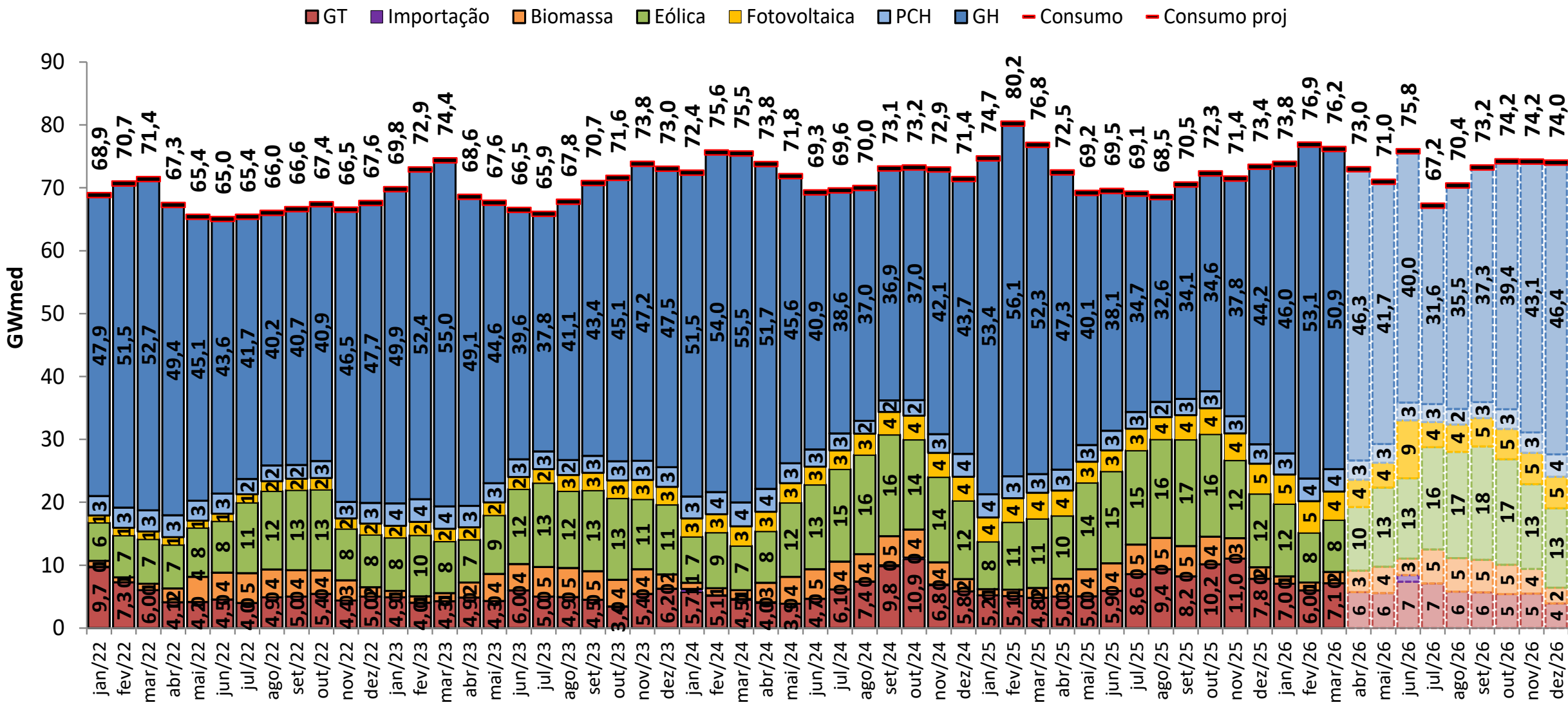
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



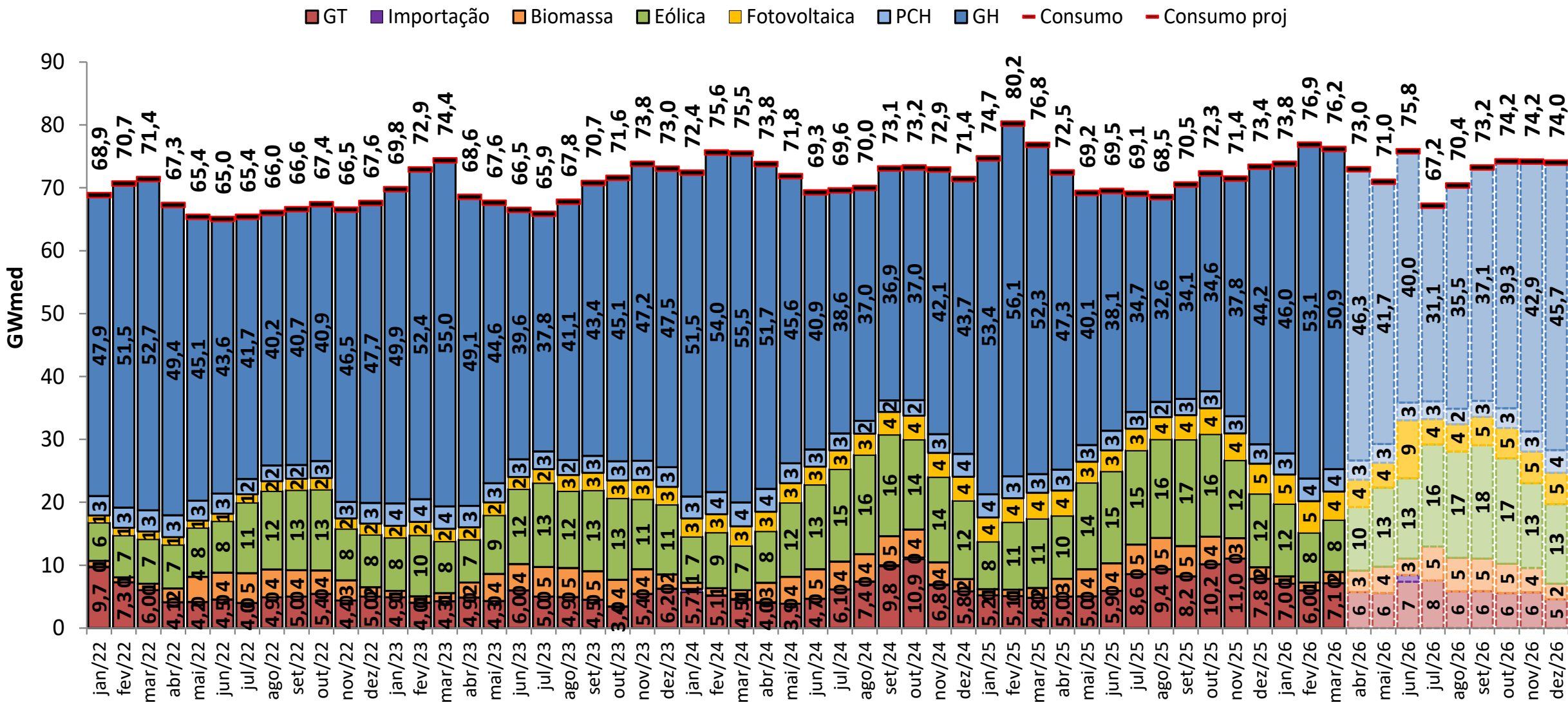
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



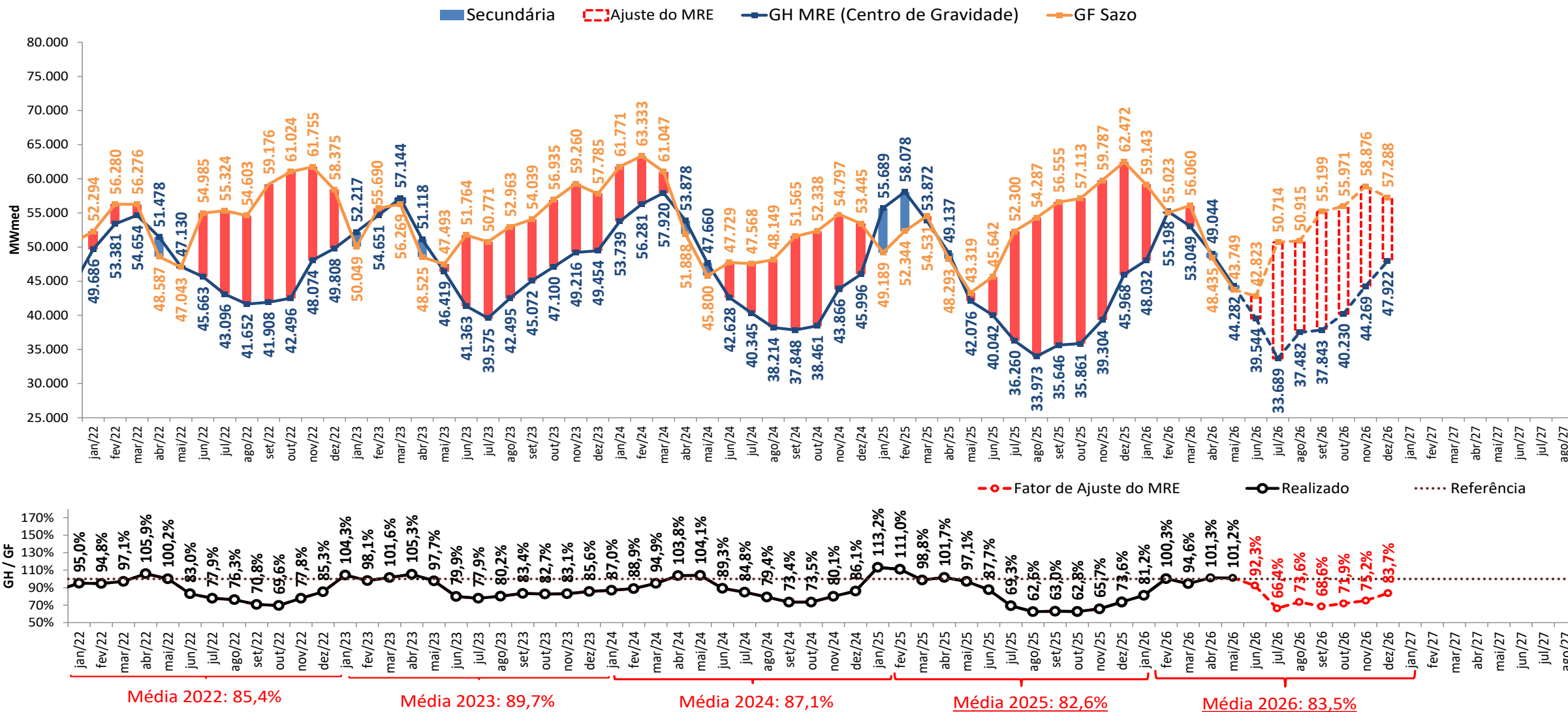
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

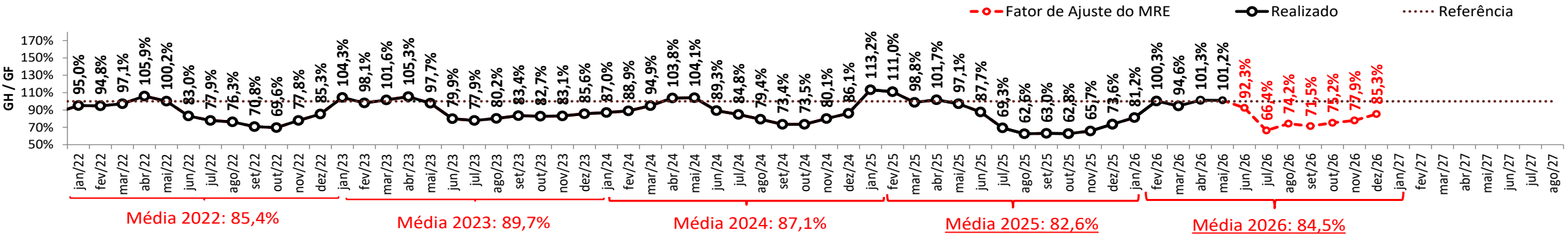
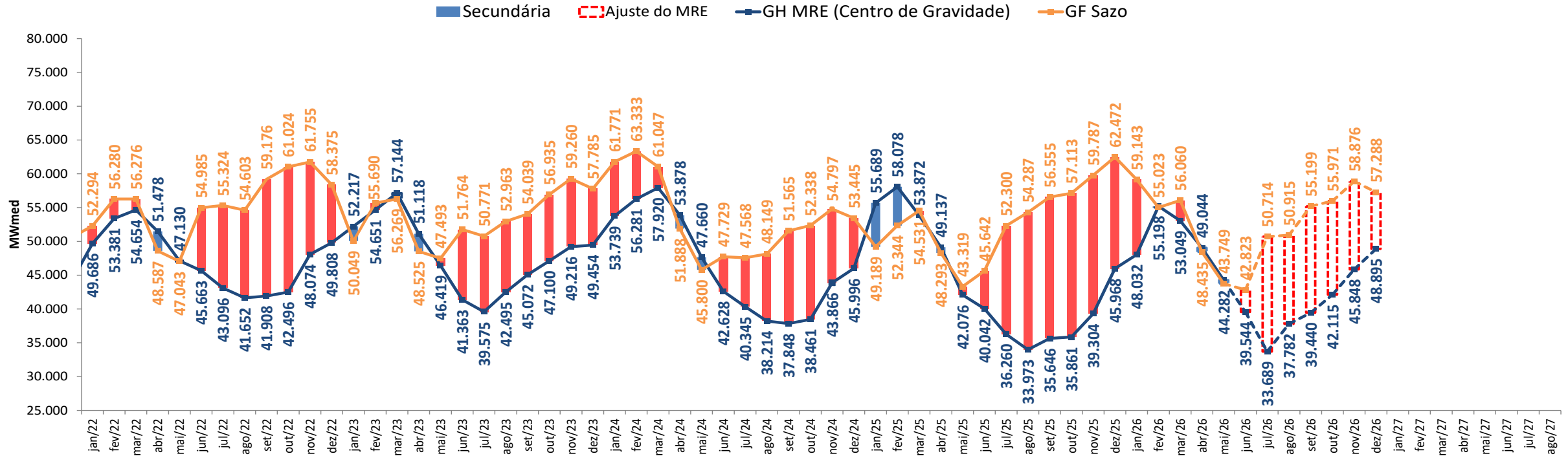
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

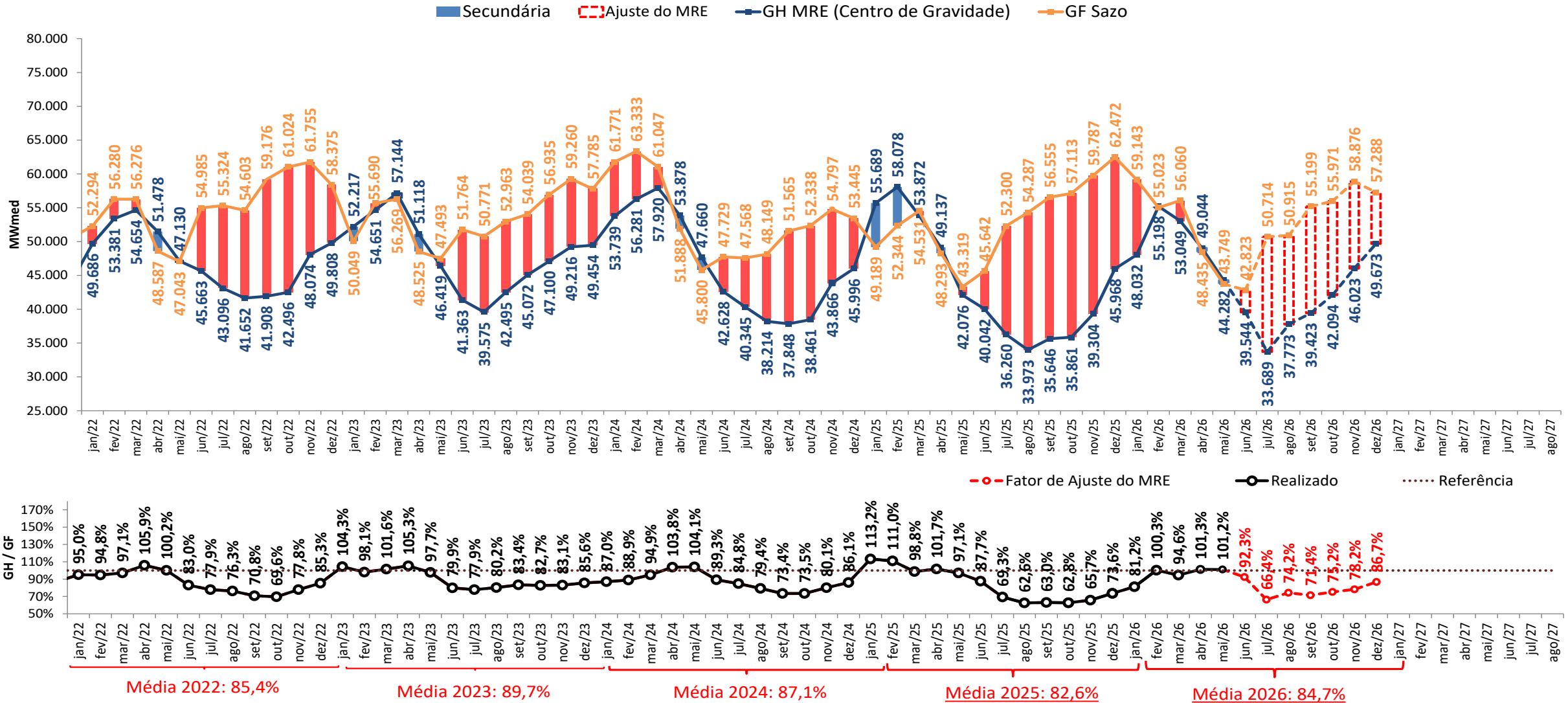
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

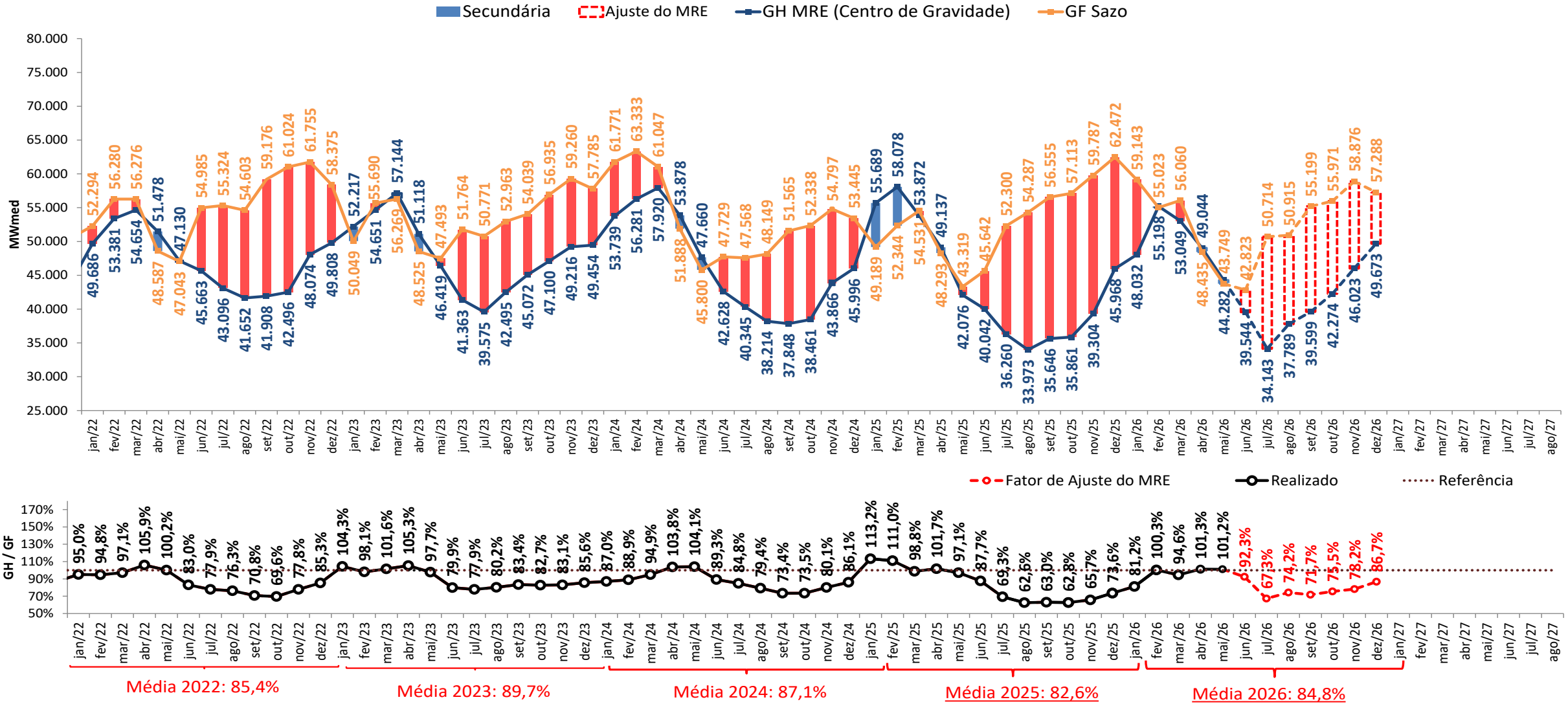
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

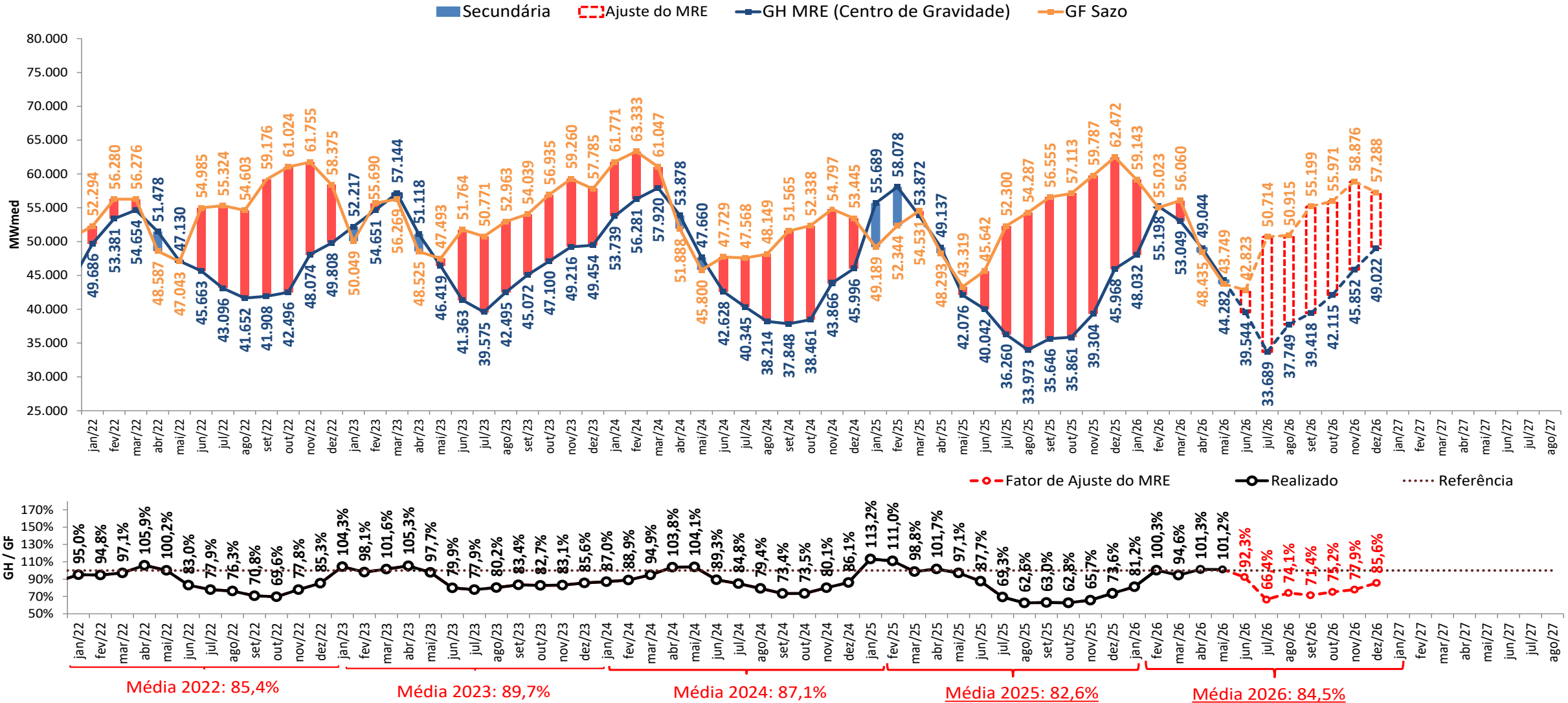
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

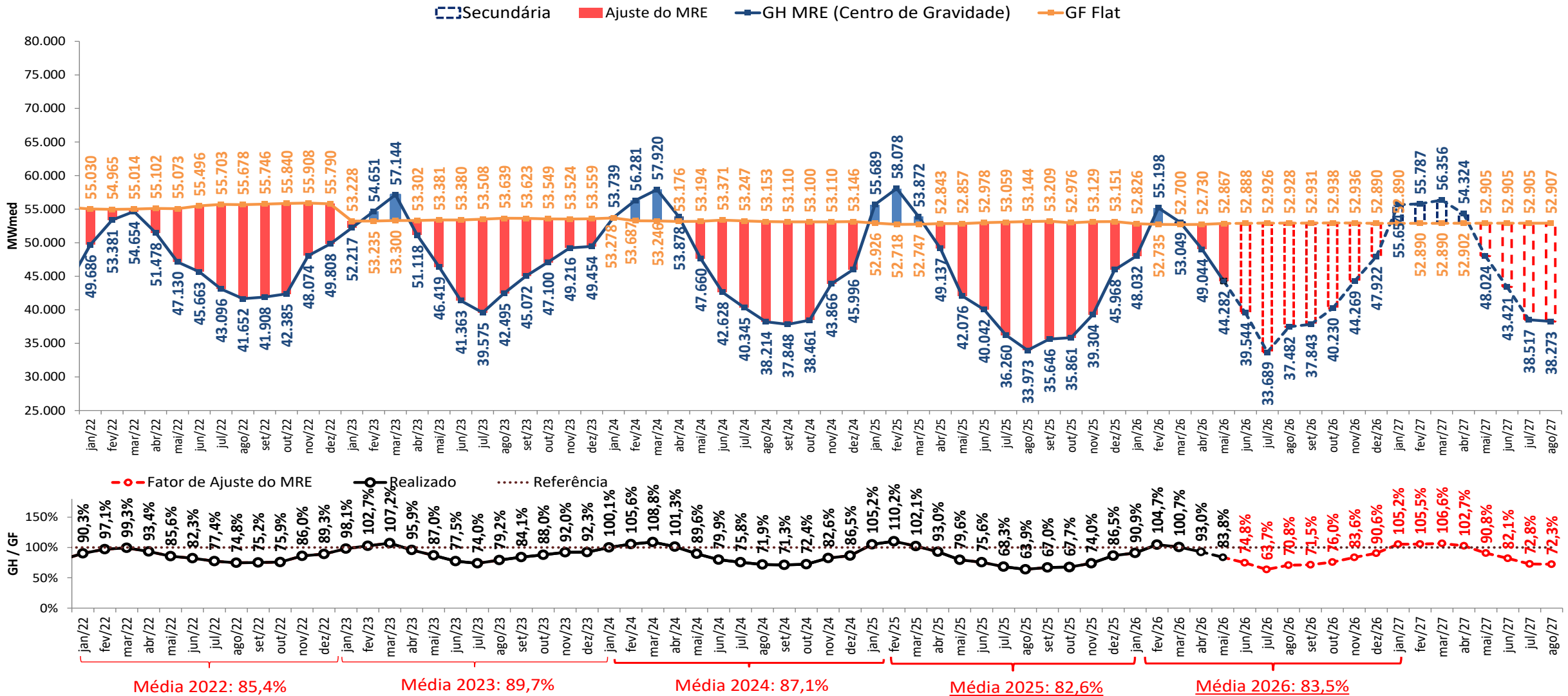
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

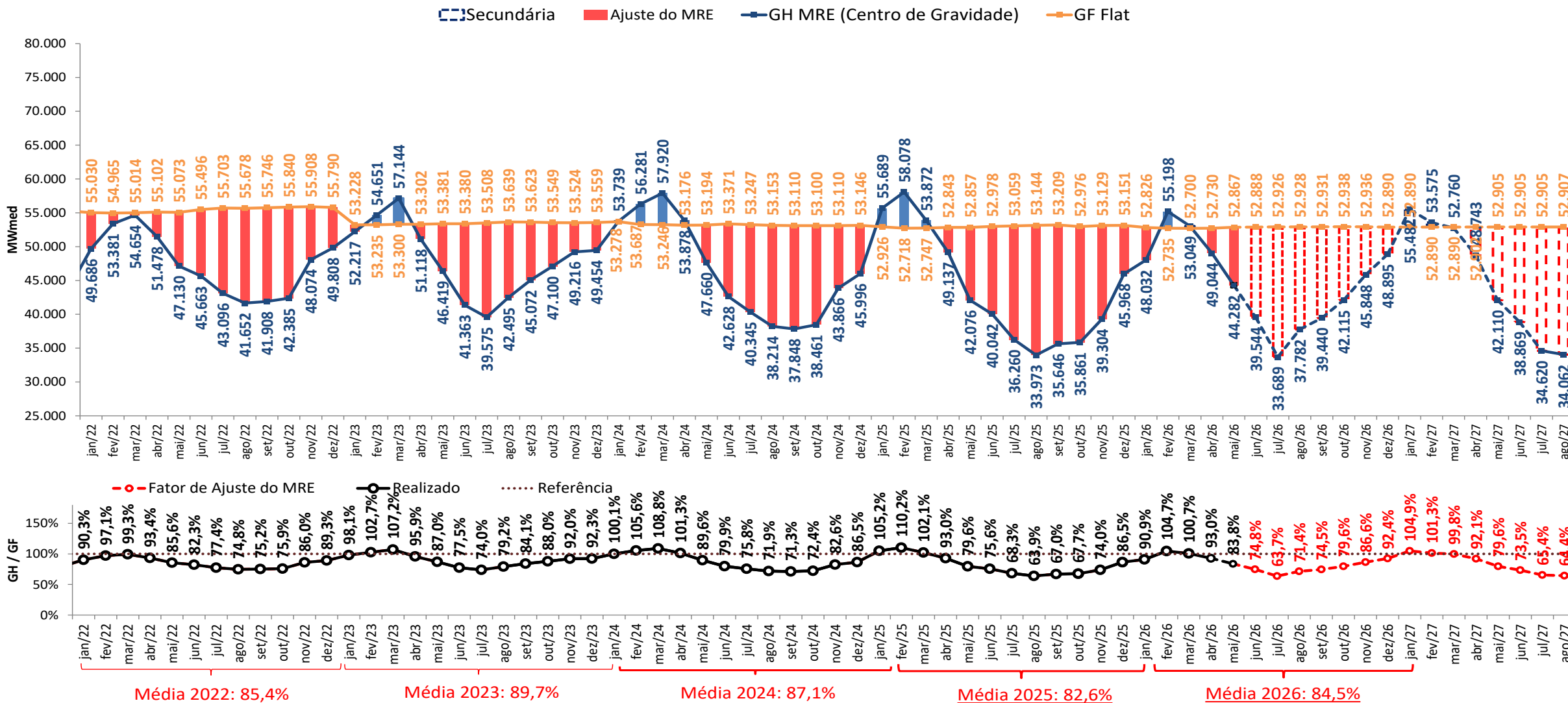
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

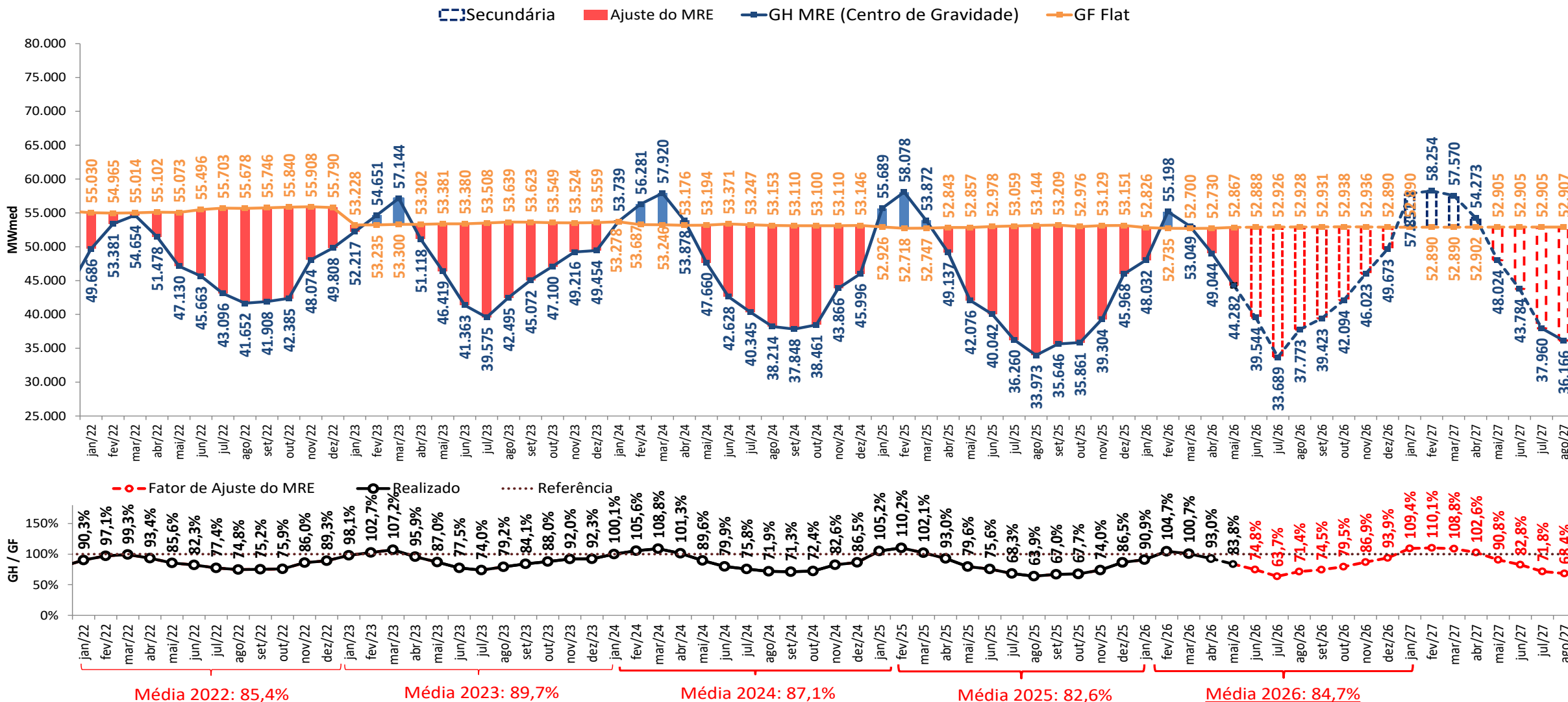
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

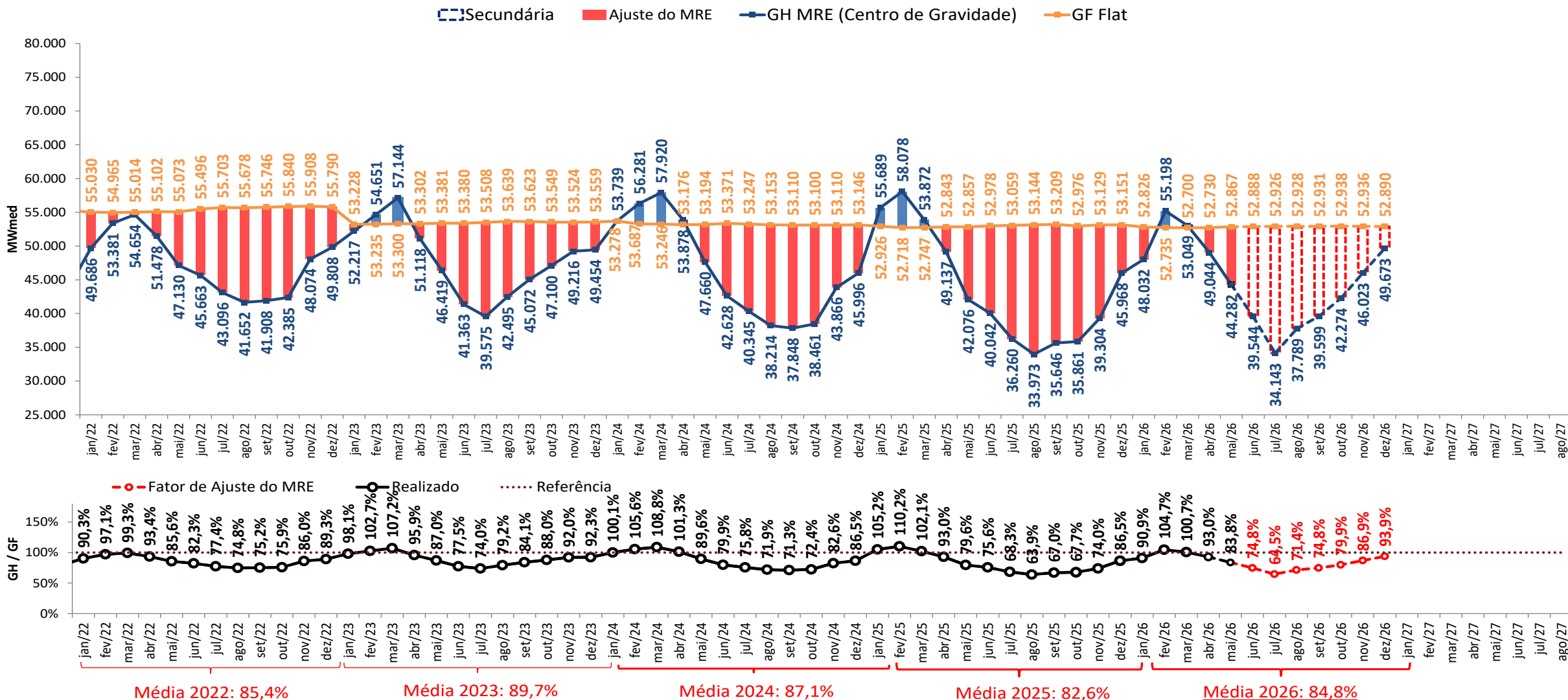
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

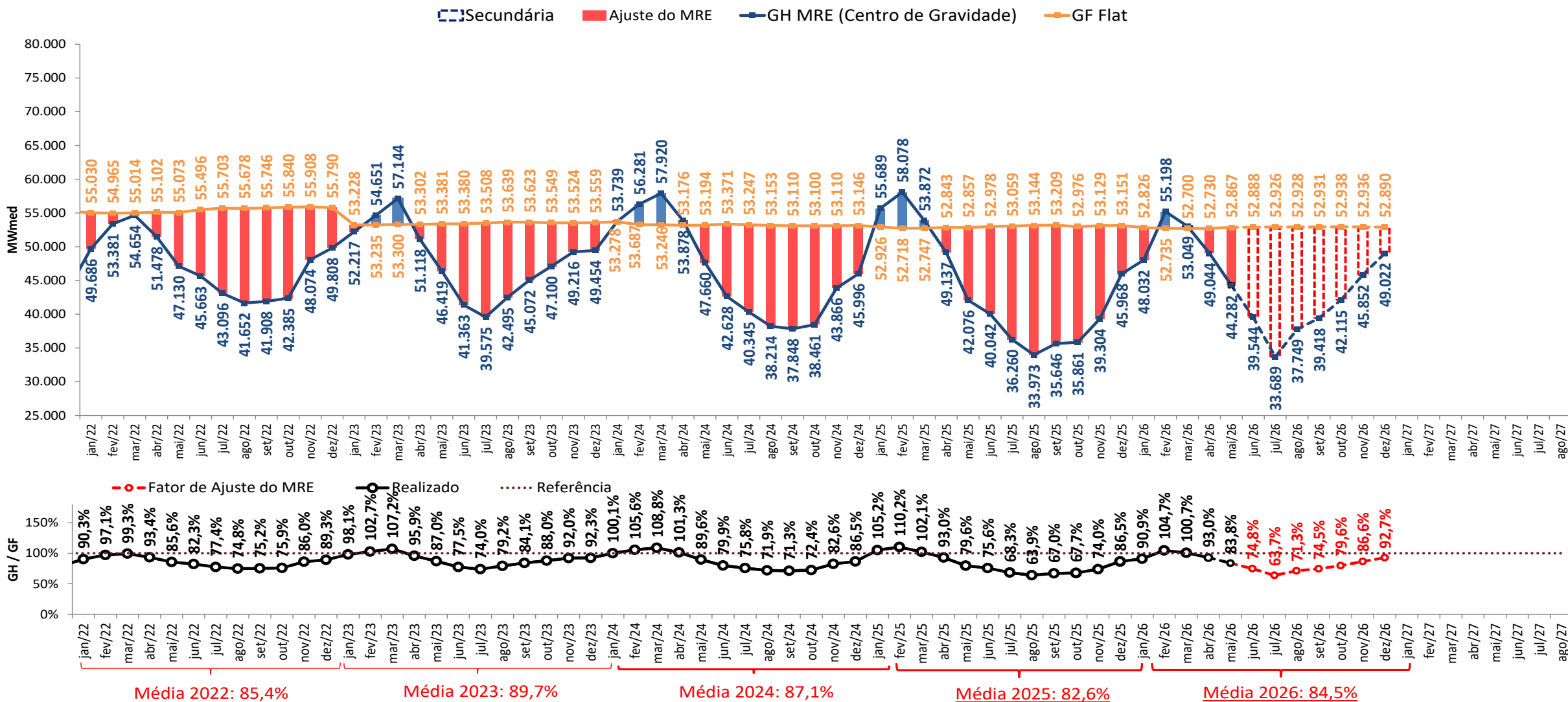
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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 maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,279%) (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	33.213	28.444	25.670	24.866	29.225	29.472	31.944	32.518	34.073	33.413	
Sul	8.659	8.072	8.578	7.196	6.560	6.364	7.314	7.410	7.996	8.087	8.491	8.046	
Nordeste	5.358	4.996	5.088	4.399	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.182	8.397	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
SIN	59.143	55.023	56.060	48.435	43.749	42.823	50.714	50.896	55.162	55.927	58.829	57.243	

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								2,4	12,6	20,0	21,0	20,5	
Pacotão (PCH)	Sul								18,3	26,0	26,4	27,8	27,0	
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 (≈4,279%) (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	2,3	12,0	19,1	20,1	19,6	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	24,9	25,3	26,6	25,9	
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	36,9	44,4	46,7	45,5	

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	jan/27
Sudeste	34.505	32.656	33.213	28.444	25.670	24.866	29.225	29.475	31.956	32.538	34.093	33.433	
Sul	8.659	8.072	8.578	7.196	6.560	6.364	7.314	7.427	8.021	8.113	8.518	8.072	
Nordeste	5.358	4.996	5.088	4.399	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.182	8.397	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
SIN	59.143	55.023	56.060	48.435	43.749	42.823	50.714	50.915	55.199	55.971	58.876	57.288	

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,279%) (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	31.222	30.966	31.019	30.710	30.486	30.635	30.635	30.760	30.639	30.851	
Sul	7.734	7.736	8.064	7.834	7.927	7.860	7.629	7.702	7.668	7.650	7.635	7.429	
Nordeste	4.786	4.788	4.783	4.789	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.631	9.141	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
SIN	52.826	52.735	52.700	52.730	52.867	52.888	52.902	52.904	52.902	52.902	52.900	52.854	

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								2,6	12,9	20,3	20,3	20,3	
Pacotão (PCH)	Sul								20,0	26,4	26,4	26,4	26,4	

Expansão - perdas (≈4,279%) (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	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	1,6	8,0	12,7	12,7	12,7	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	16,5	16,5	16,5	16,5	
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	24,5	29,1	29,1	29,1	

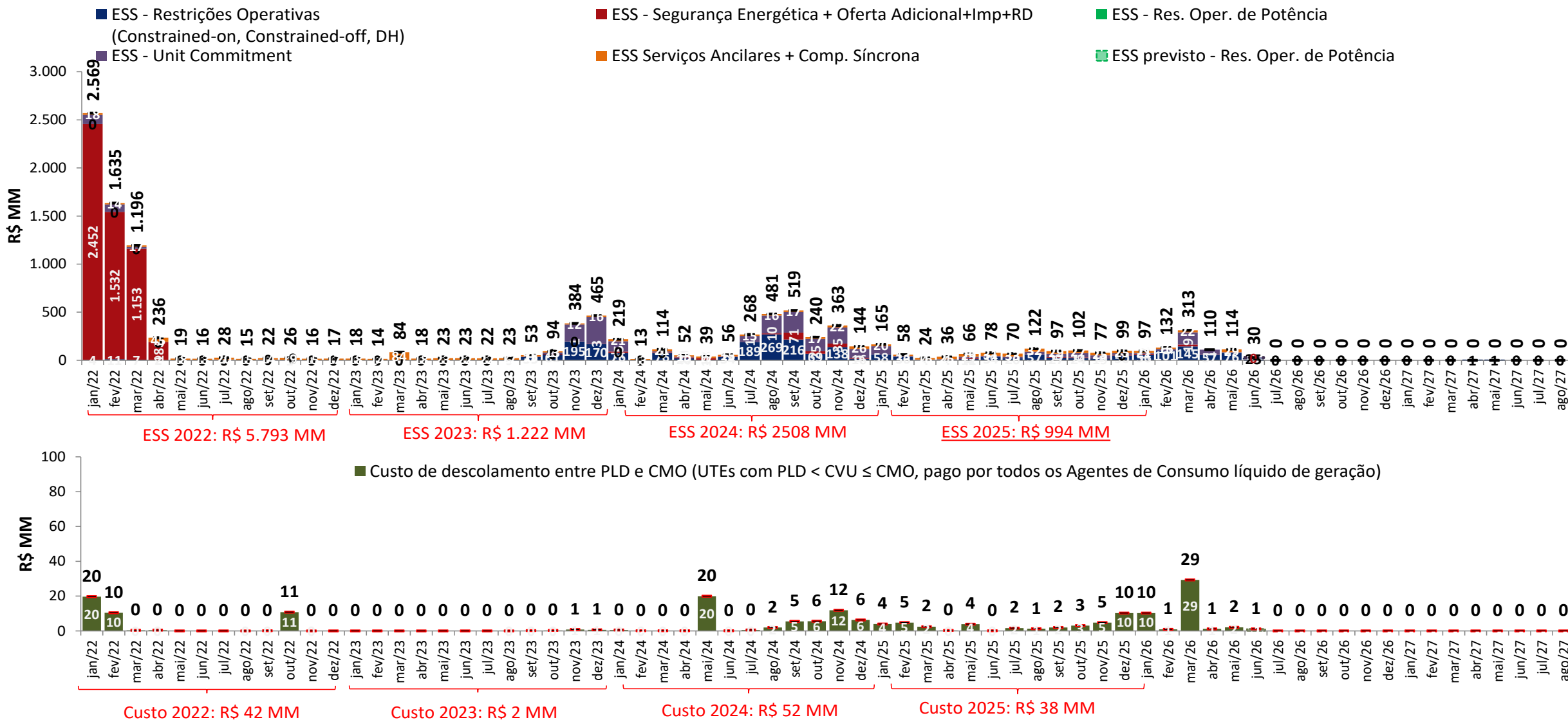
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.222	30.966	31.019	30.710	30.486	30.637	30.643	30.773	30.652	30.864	
Sul	7.734	7.736	8.064	7.834	7.927	7.860	7.629	7.715	7.685	7.666	7.652	7.445	
Nordeste	4.786	4.788	4.783	4.789	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.631	9.141	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
SIN	52.826	52.735	52.700	52.730	52.867	52.888	52.902	52.918	52.926	52.932	52.929	52.883	

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

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

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

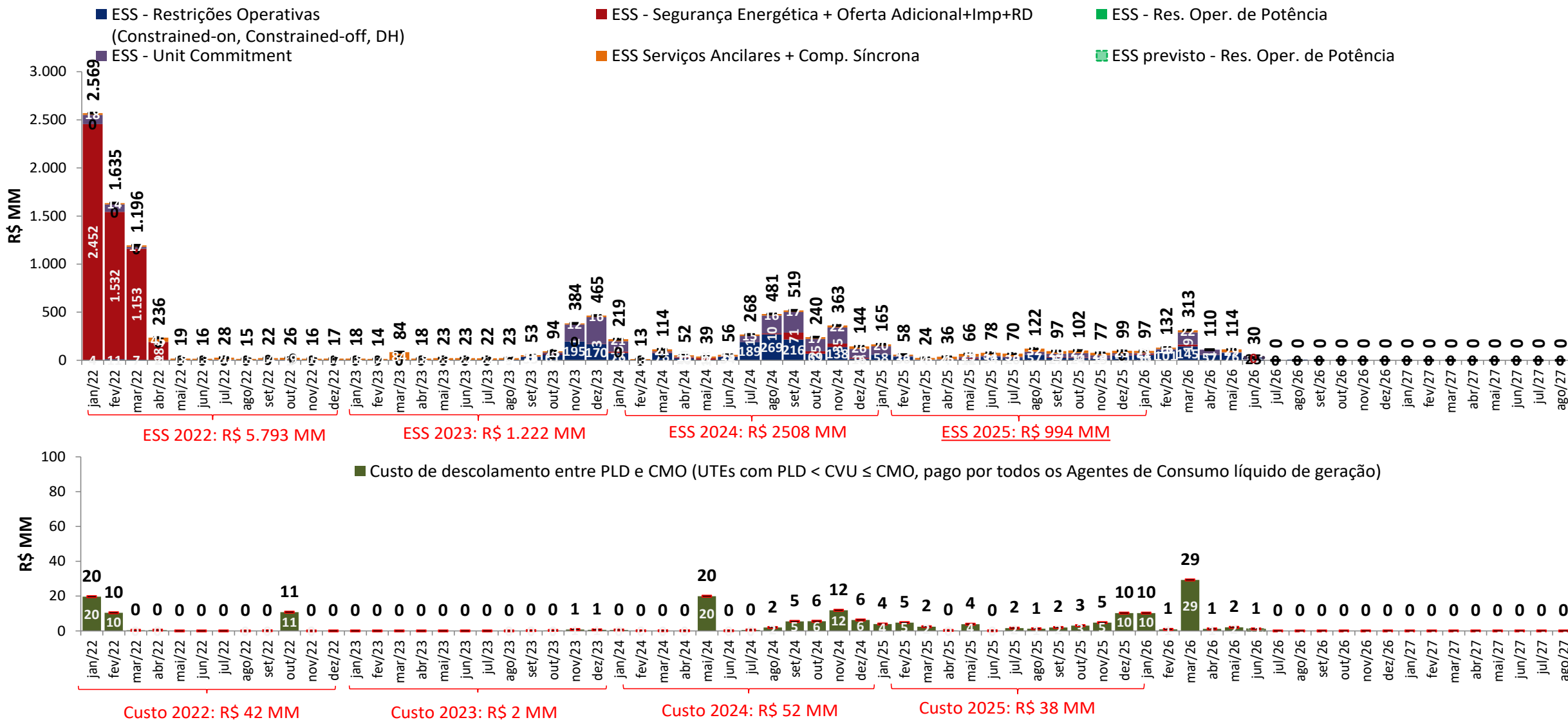
proj. PLD RNA



• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

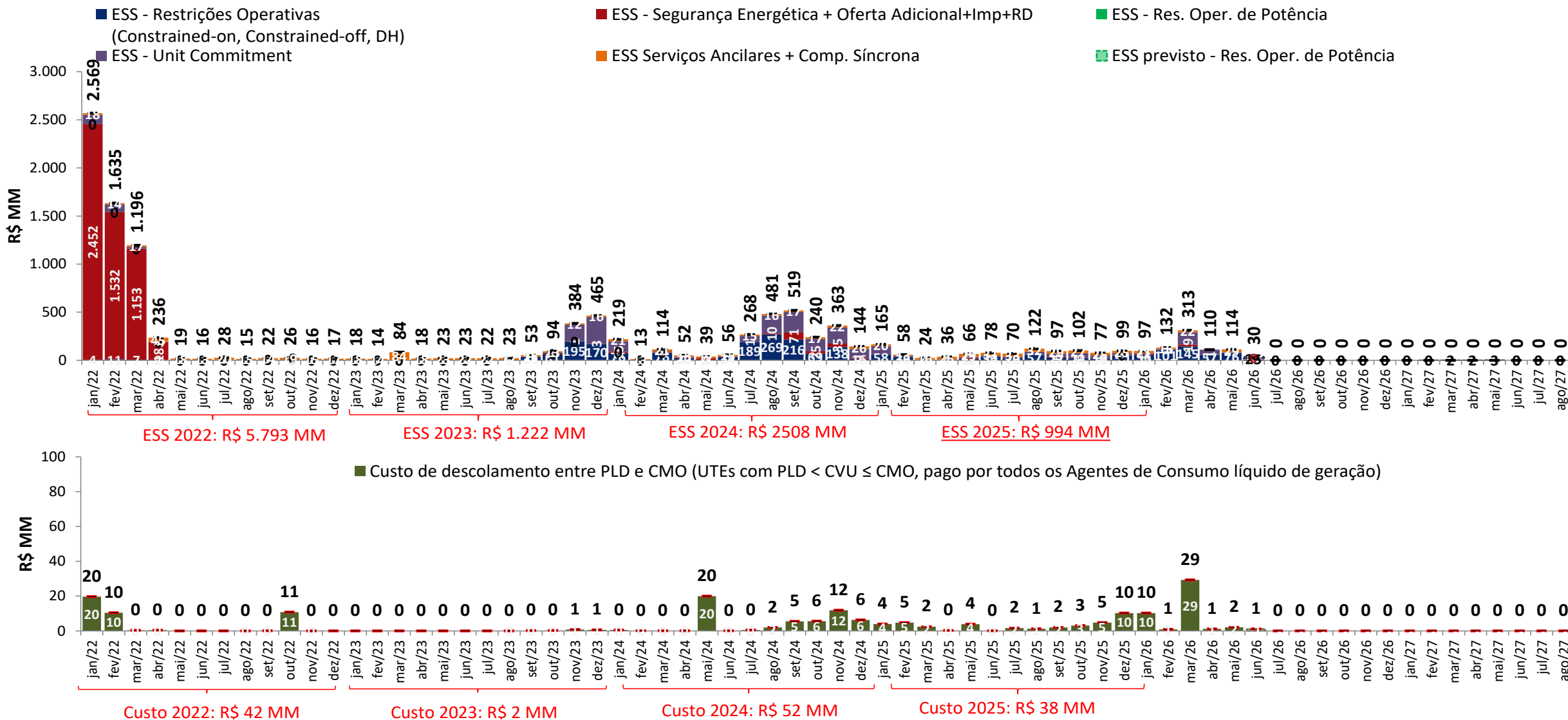
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

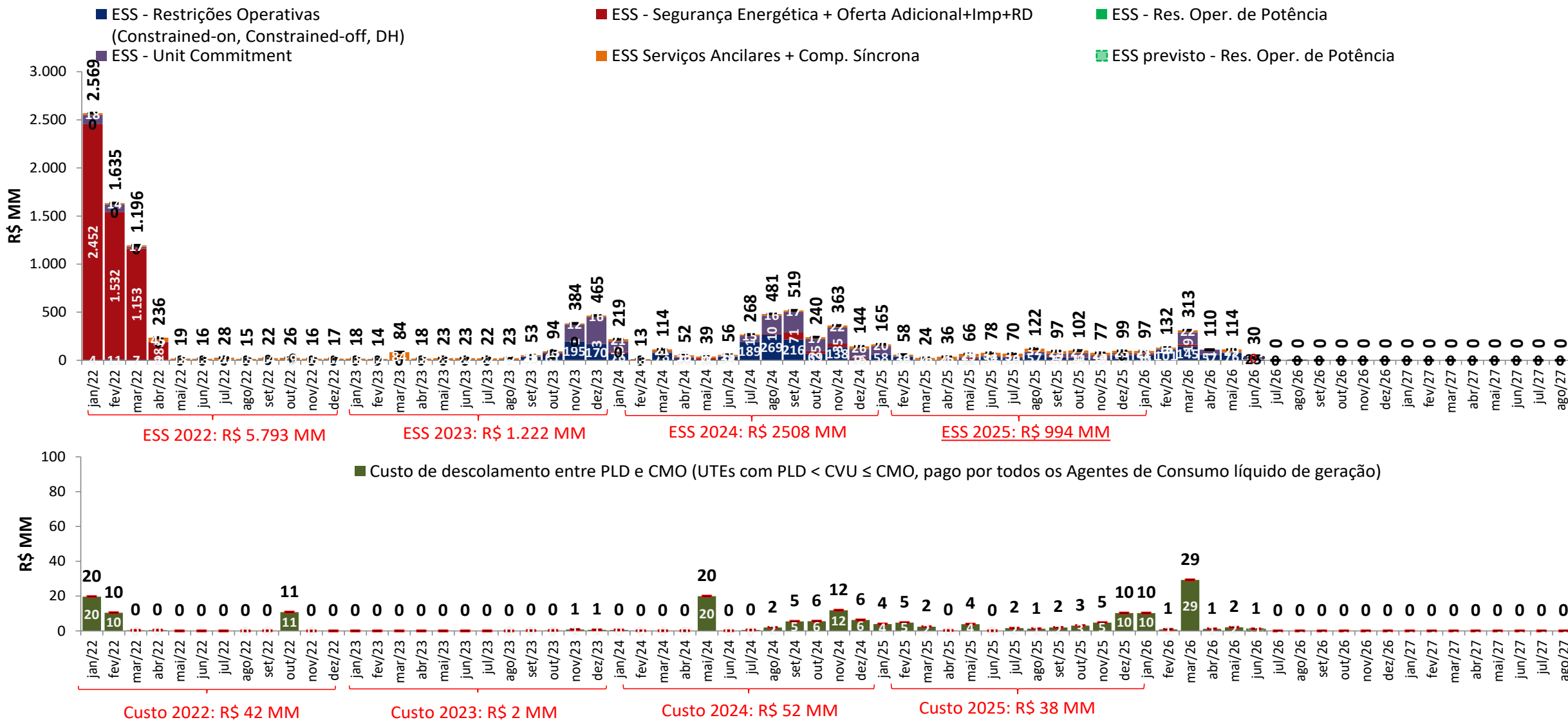
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

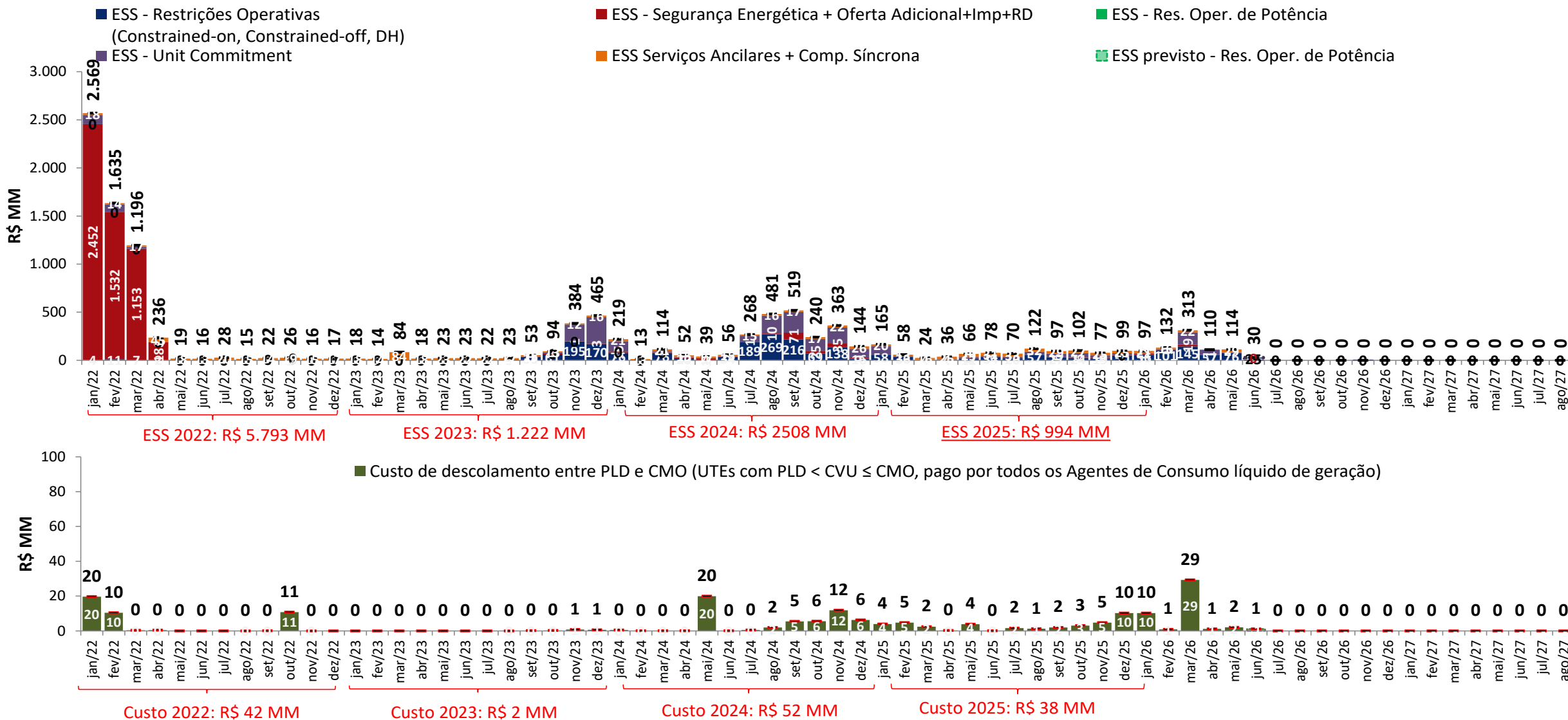
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

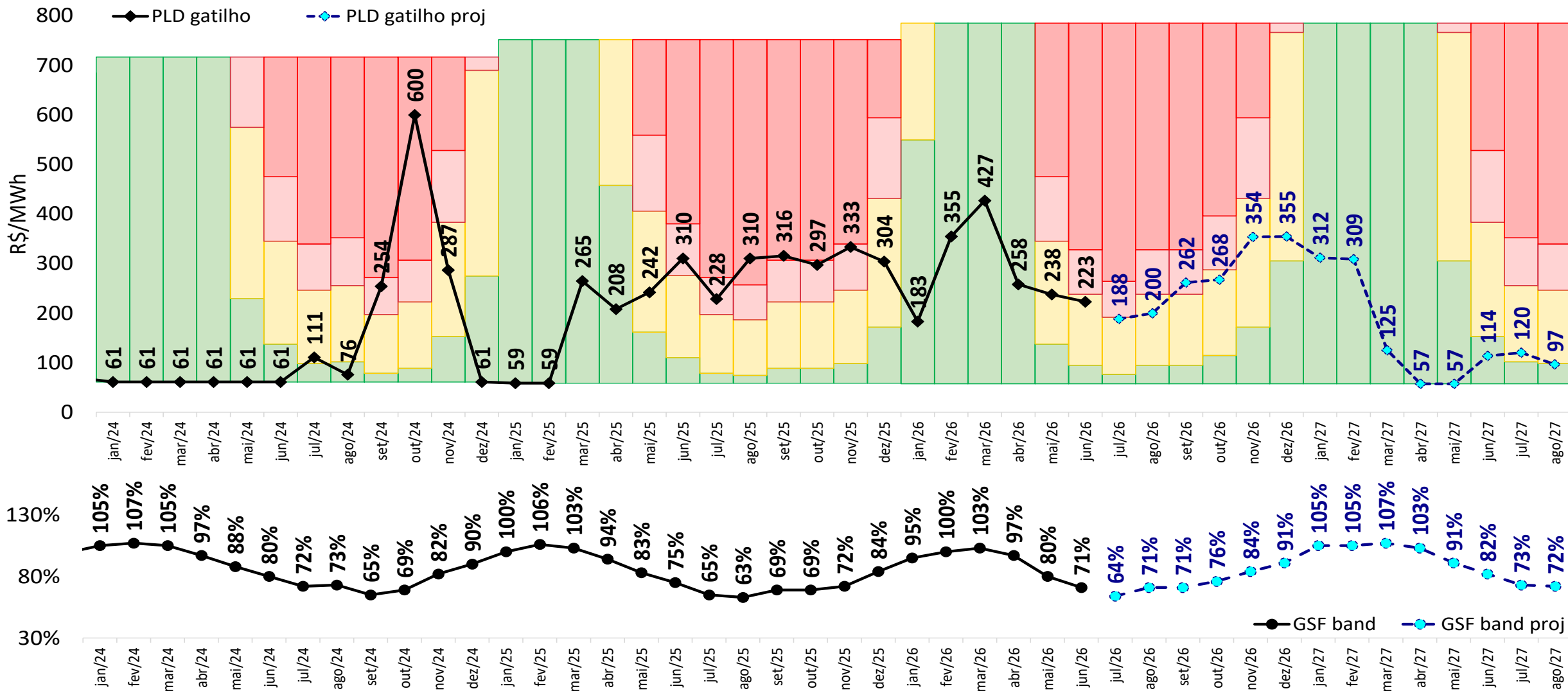
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

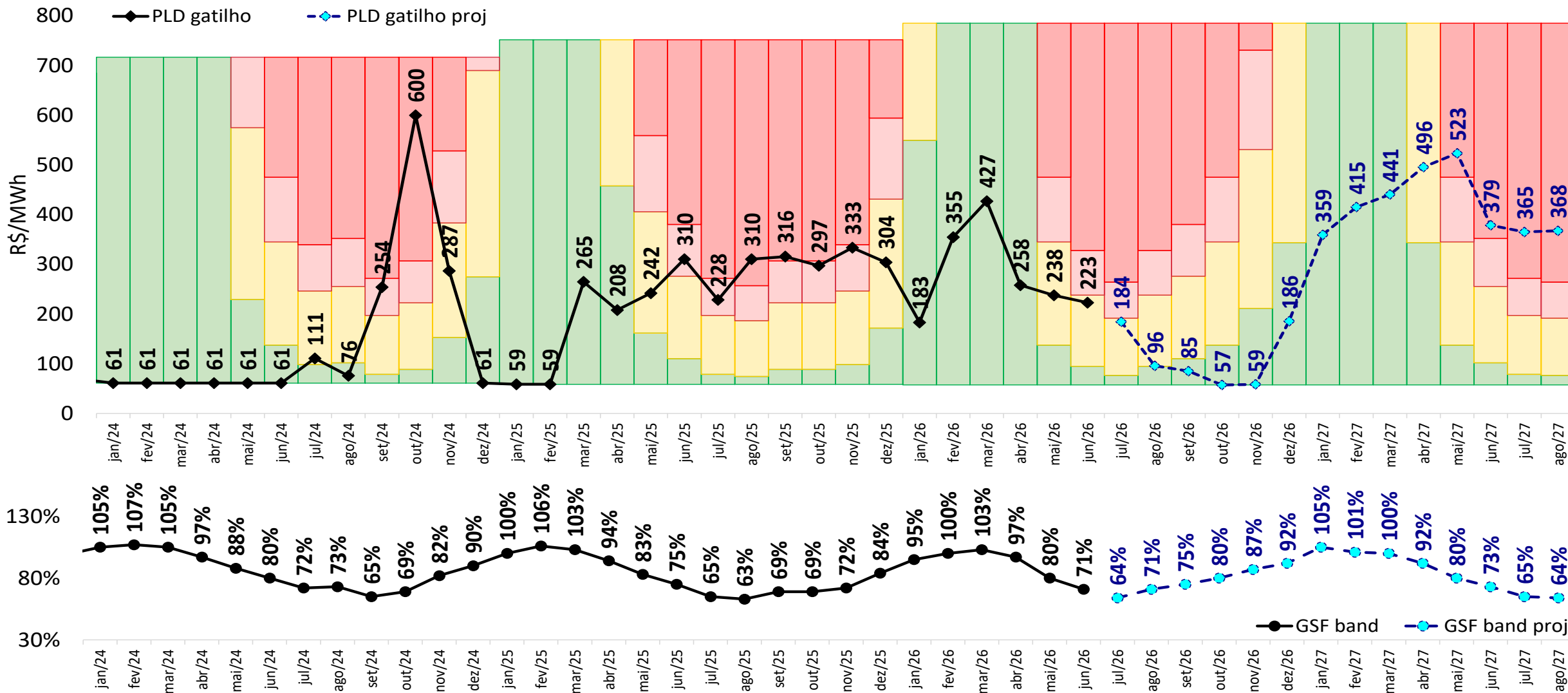
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



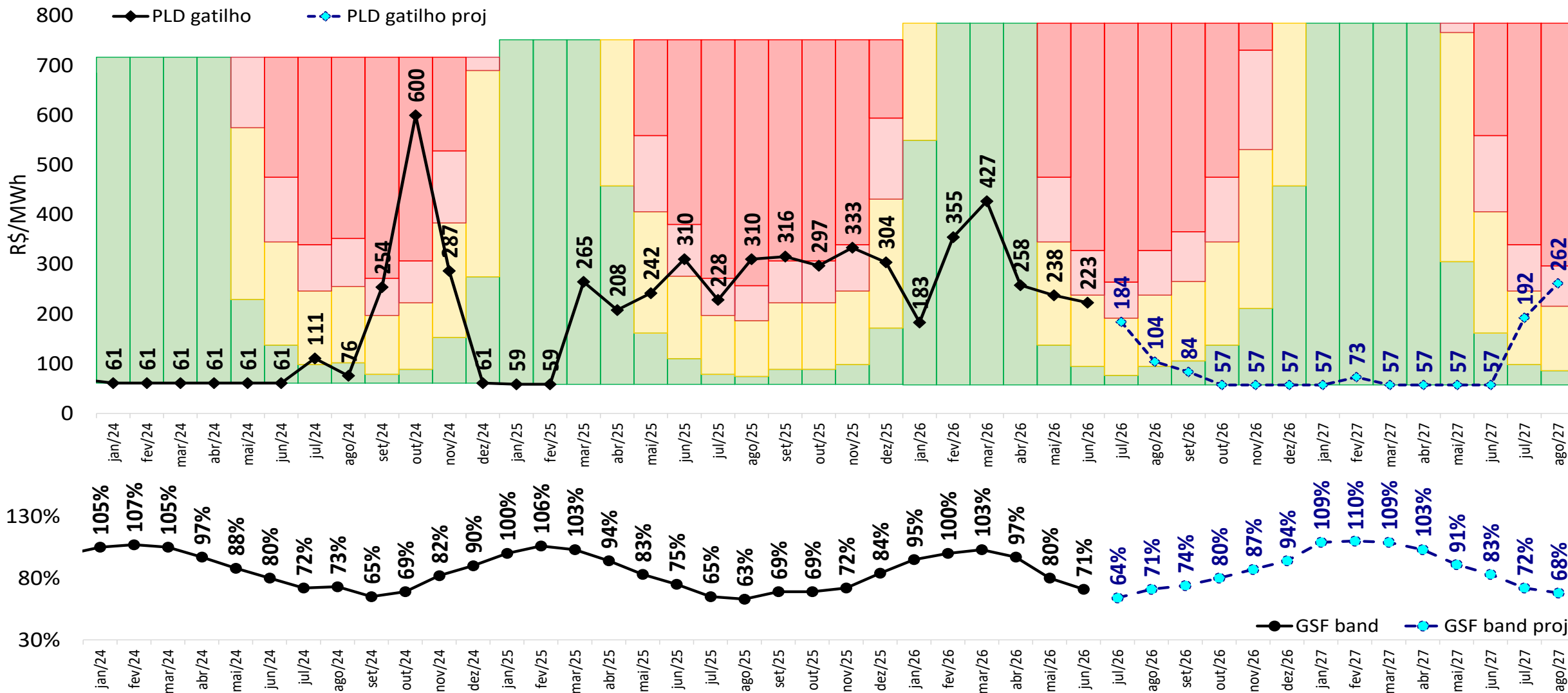
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



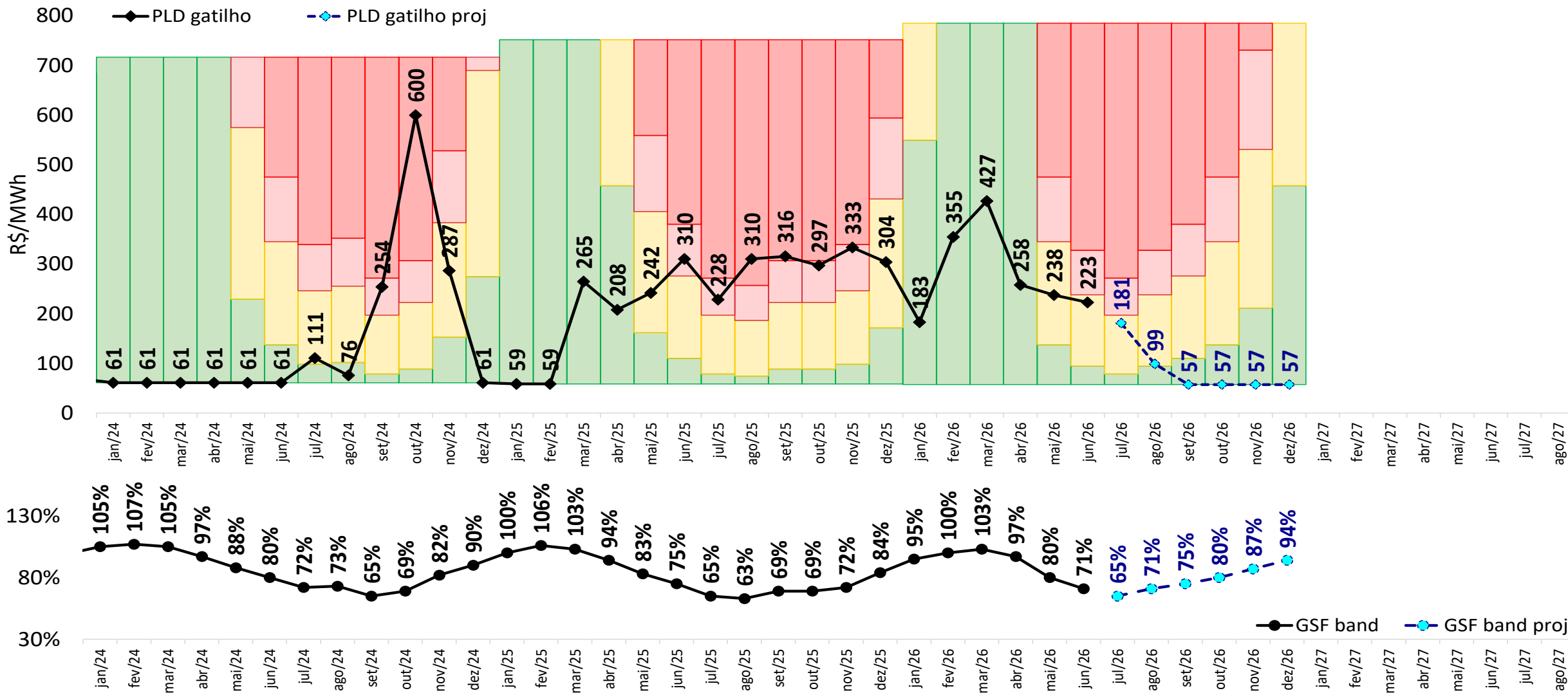
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



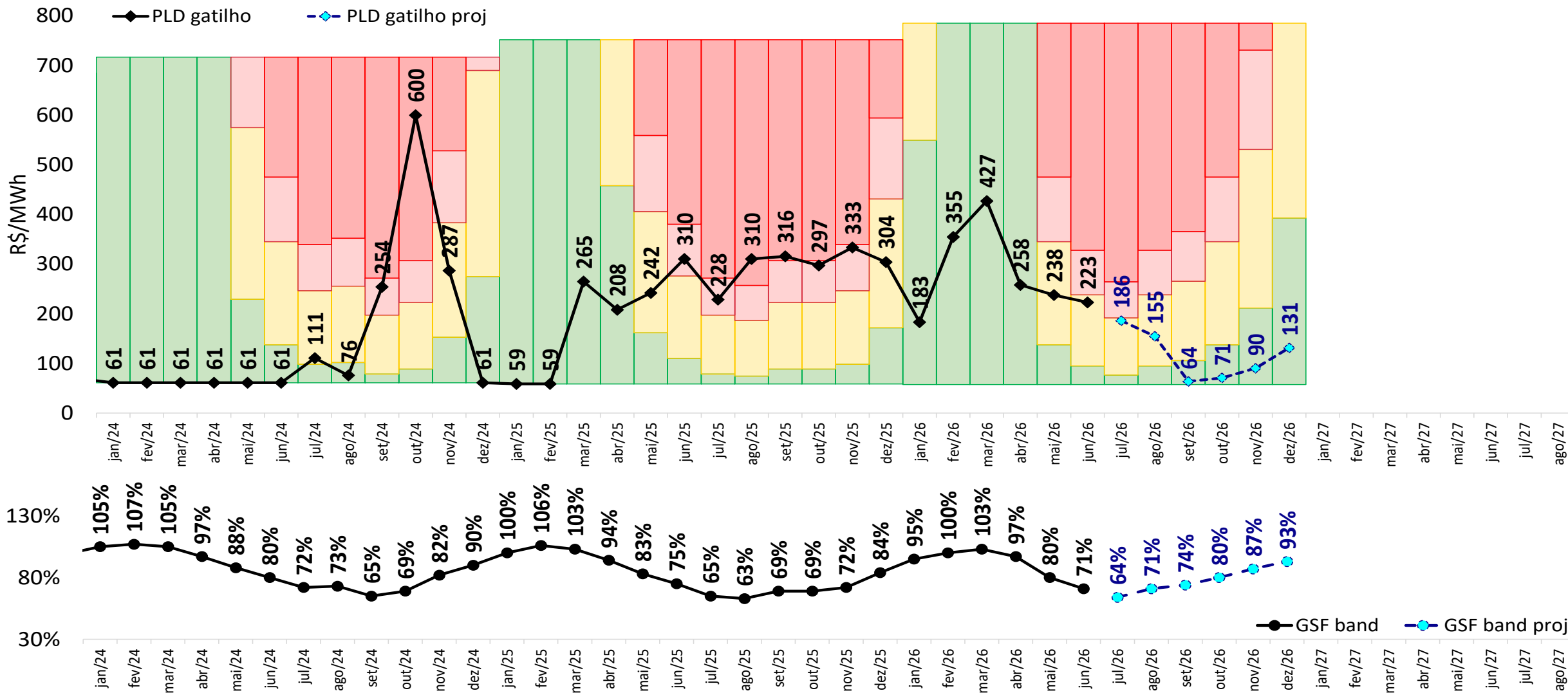
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





-  ccee.org.br
-  [ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)
-  [CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE Oficial)
-  [ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)
-  [ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)
-  [cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeoficial)



ccee