



02/06/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital interface with a bar chart and a line graph. The bar chart has four bars with corresponding percentage labels: 16%, 44%, 76%, and 98%. The line graph shows an upward trend. There are also stacks of coins visible. The overall theme is financial and data analysis.

ccee

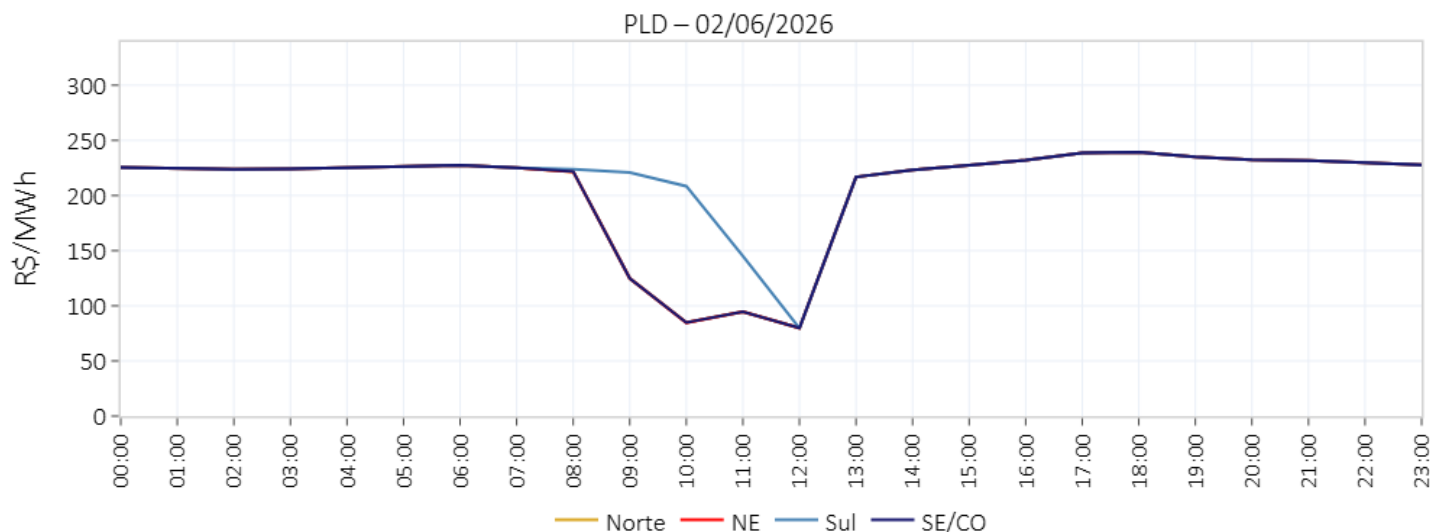
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 02/06/2026



No dia 02/06, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados ao longo de poucas horas do dia. No **horário de vale**, todos os submercados permaneceram acoplados, com **patamares reduzidos de PLD** em relação às demais horas em função da elevada geração solar centralizada e distribuída. O mesmo ocorreu para o **horário de ponta**, com todos os submercados ficaram acoplados, mas com o **PLD em patamares mais elevados** em relação às demais horas, refletindo a **redução da geração eólica e solar**, e a **elevação da carga**. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte foi de R\$ 206/MWh, enquanto o Sul ficou em R\$ 217/MWh.

No horário de vale do PLD (12h), o preço vai à R\$ 80/MWh em todos os submercados como consequência da queda da carga líquida* do SIN (-16,7 GWm), associada ao movimento de aumento geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+15,1 GWm) e solar fotovoltaica (+8,9 GWm).

No horário de pico do PLD (17h às 18h), os preços atingem R\$ 239/MWh no SIN, refletindo aumento da carga líquida* do SIN (+24,8 GWm). Esse movimento resulta da combinação da diminuição da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-3,0 GWm), MMGD (-5,2 GWm) e solar fotovoltaica (-4,8 GWm), e o aumento de carga (+ 11,4 GWm). Para atendimento desse movimento há aumento da geração hidrelétrica (+24,1 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (0,7 GWm).



	Demais Horas	Vale (12h)	Variação	Pico (17-18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	208,72	79,79	-128,9 (-62%)	238,91	+30,2 (+14%)
PLD Sul (R\$/MWh)	221,68	79,79	-141,9 (-64%)	238,91	+17,2 (+8%)
PLD NE (R\$/MWh)	208,72	79,78	-128,9 (-62%)	238,9	+30,2 (+14%)
PLD Norte (R\$/MWh)	208,72	79,79	-128,9 (-62%)	238,9	+30,2 (+14%)
Carga SIN (GWmed)	78,5	80,2	+1,7 (+2%)	89,9	+11,4 (+15%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	14,6	7,8	-6,8 (-47%)	11,6	-3,0 (-21%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	5,7	20,8	+15,1 (+265%)	0,5	-5,2 (-91%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	5,2	14,1	+8,9 (+171%)	0,4	-4,8 (-92%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,5	6,4	-0,1 (-2%)	6,6	+0,1 (+2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,6	5,9	+1,3 (+28%)	4,1	-0,5 (-11%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	41,9	25,2	-16,7 (-40%)	66,7	+24,8 (+59%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	2,1	0,2	-1,9 (-90%)	2,8	+0,7 (+33%)
GH SIN (GWmed)	39,8	25,0	-14,8 (-37%)	63,9	+24,1 (+61%)

* 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
1/jun/26	R\$ 222,92/MWh	R\$ 225,99/MWh	R\$ 222,92/MWh	R\$ 222,92/MWh
2/jun/26	R\$ 205,87/MWh	R\$ 217,21/MWh	R\$ 205,86/MWh	R\$ 205,87/MWh
Projeção jun/26	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh
Projeção jul/26	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh
Projeção ago/26	R\$ 355,82/MWh	R\$ 355,82/MWh	R\$ 355,82/MWh	R\$ 355,82/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 1/jun/26	88%	82%	62%	88%	85%
Expectativa jun/26	83%	66%	59%	64%	74%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 1/jun/26	66,1%	59%	93,5%	96,5%	72%
Expectativa final de jun/26	66%	64,1%	90,9%	99,7%	72,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 1/jun/26	97,6%	79%
Expectativa jun/26	90%	72,8%
Projeção 2026	79,6%	79,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/26	R\$ 0,0 MM	R\$ 0,0 MM
Projeção 2026	R\$ 639,0 MM	R\$ 44,9 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

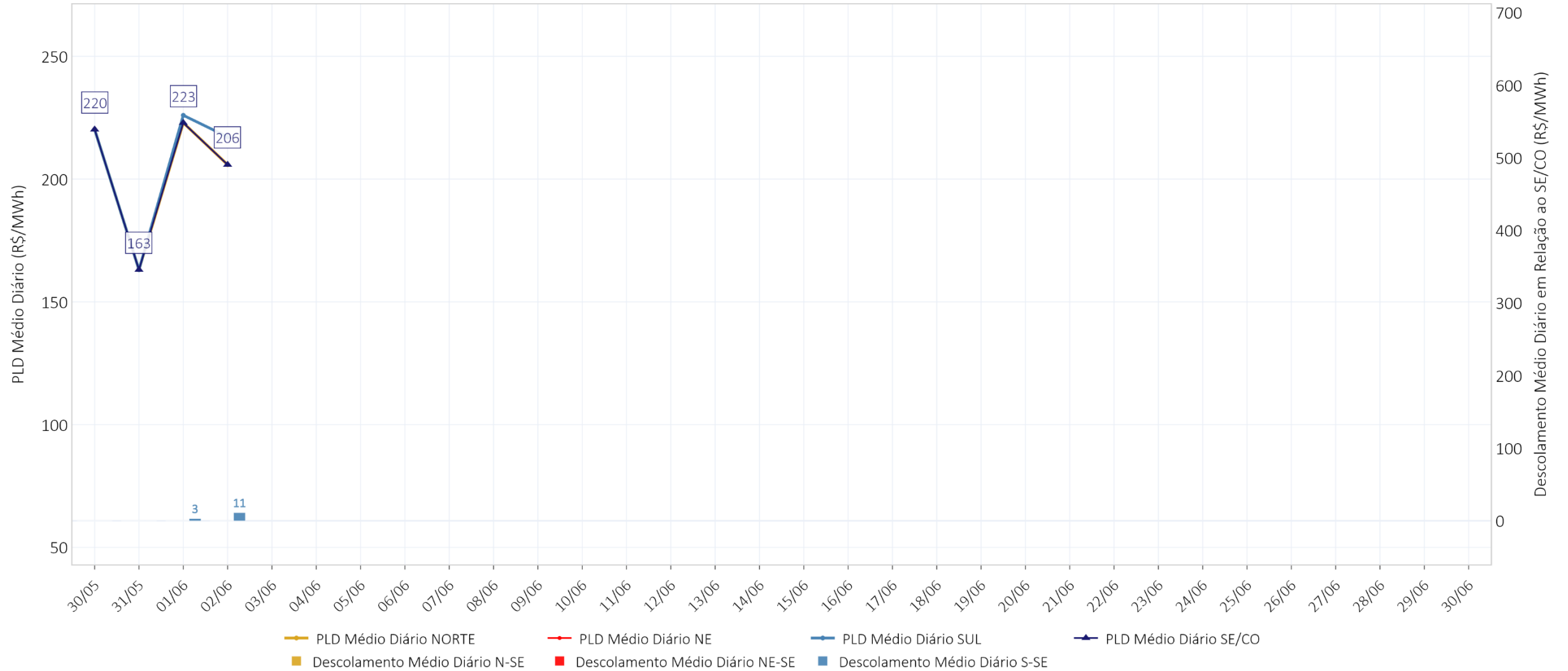
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

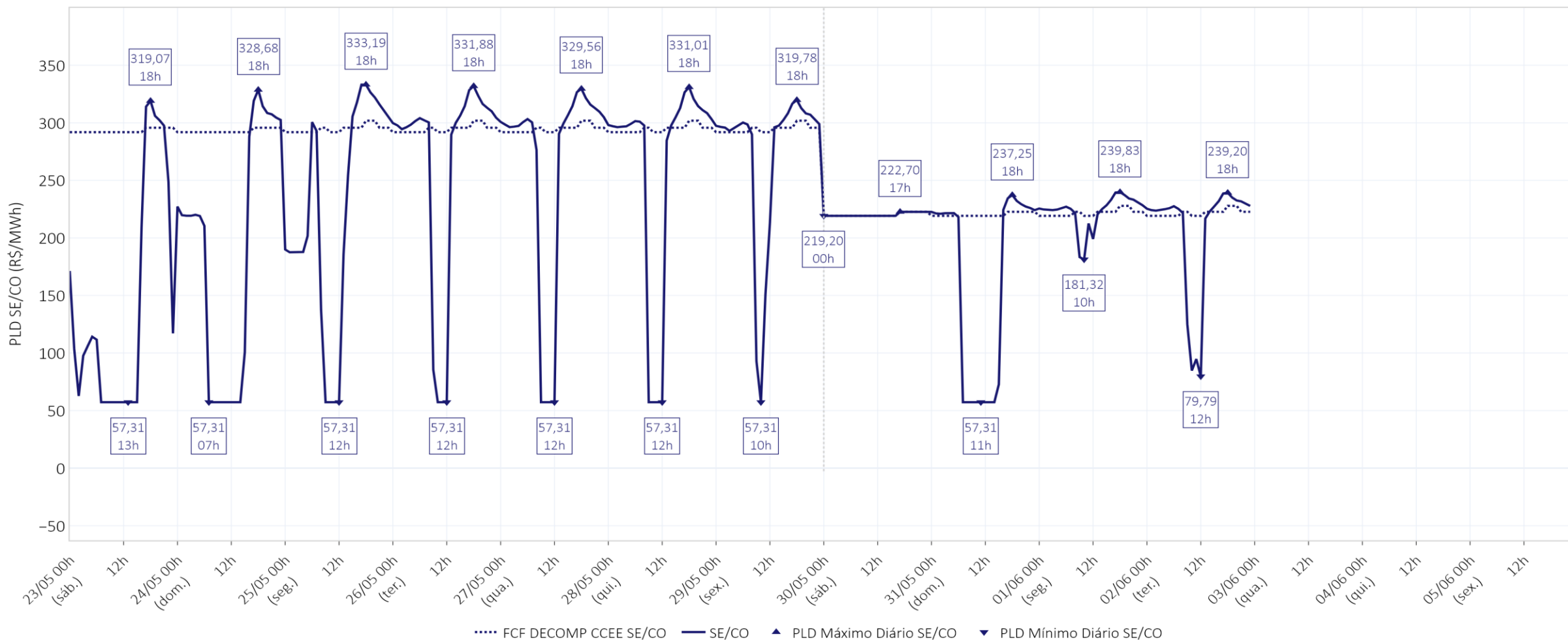
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 1 de junho

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

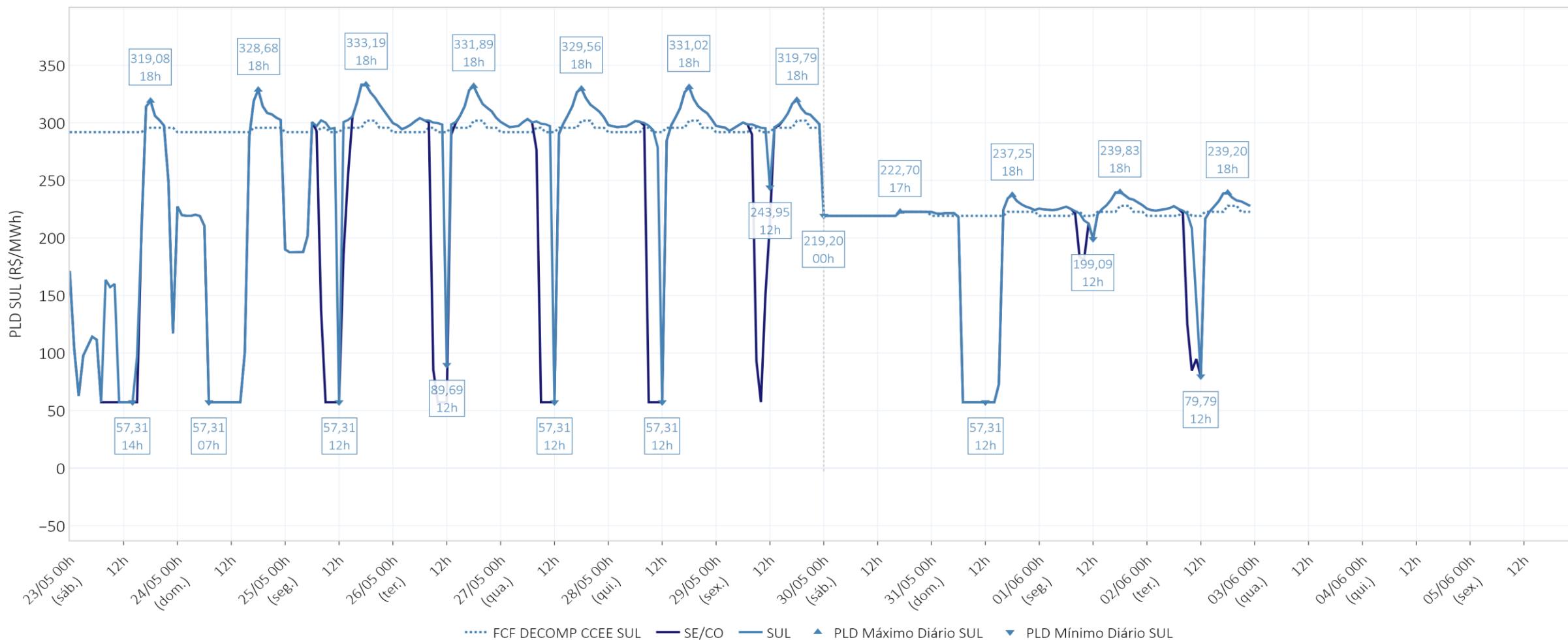


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



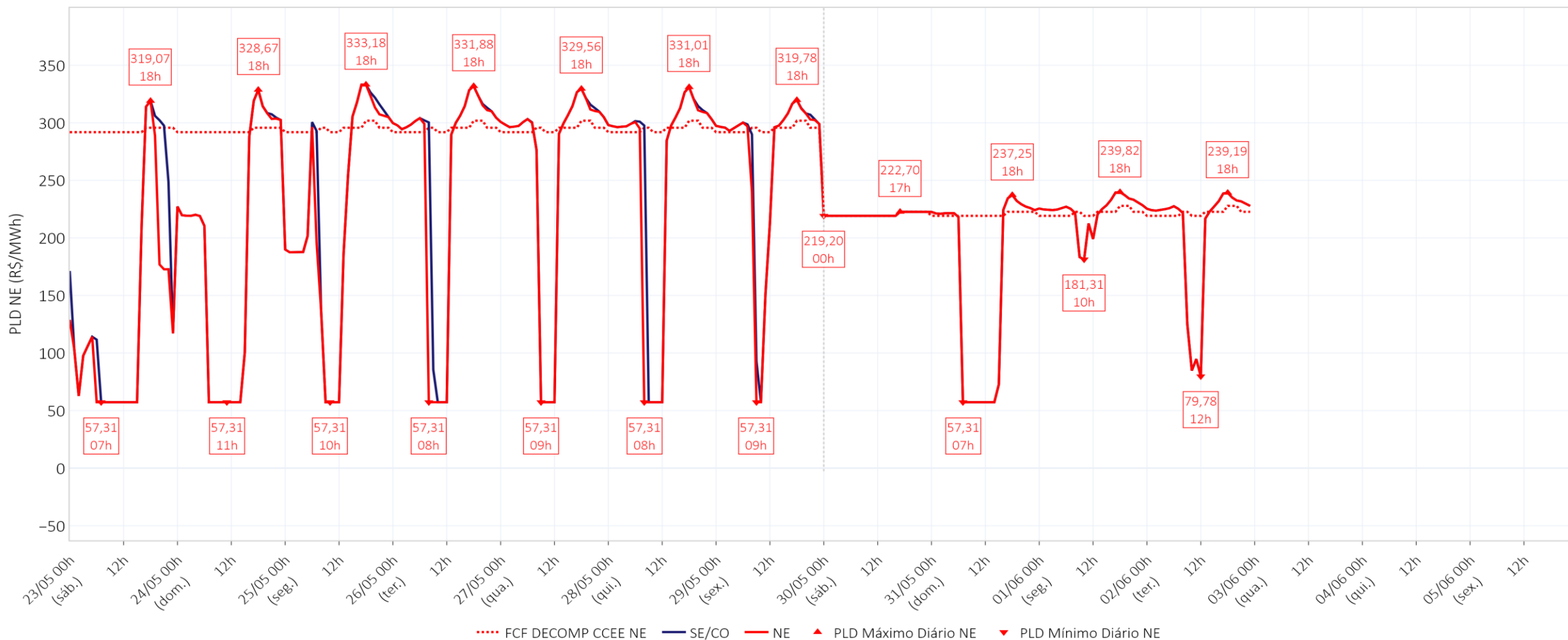
Média Diária (R\$/MWh)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
SE/CO	142	190	225	266	264	264	273	220	163	223	206

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



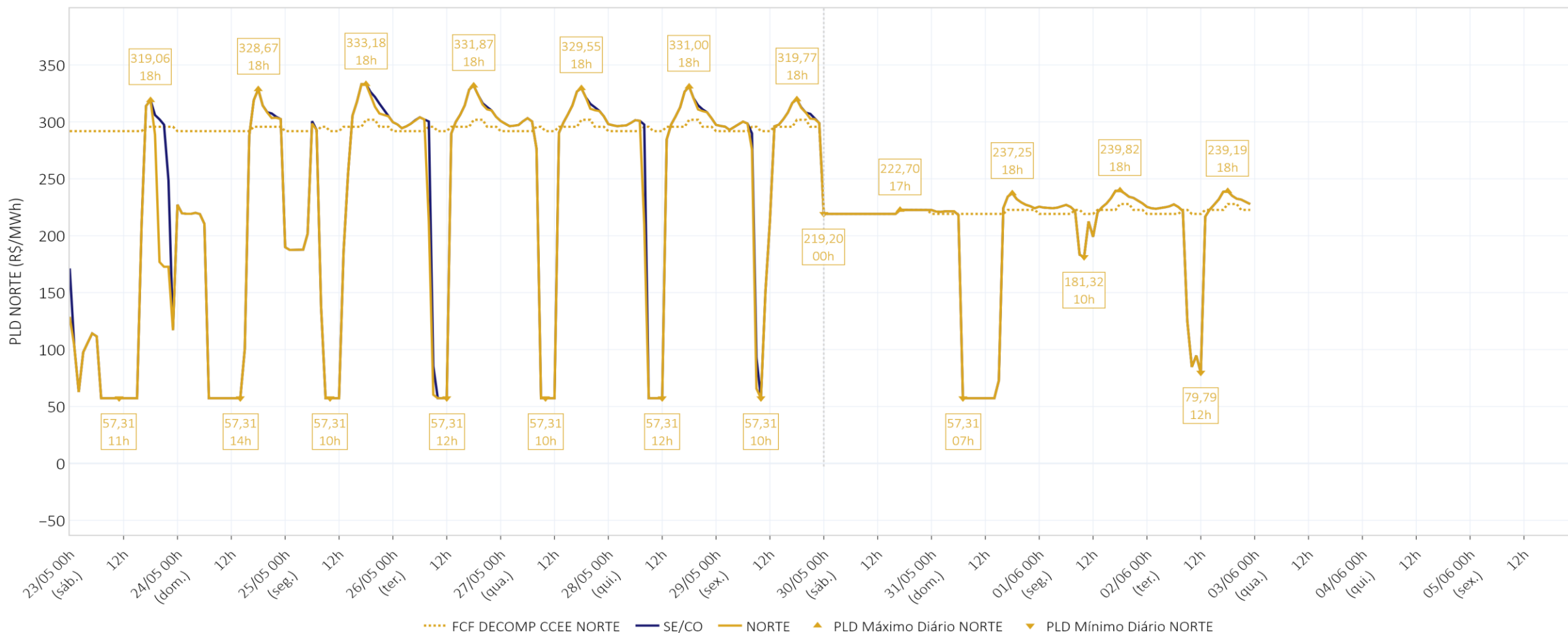
Média Diária (R\$/MWh)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
SE/CO	142	190	225	266	264	264	273	220	163	223	206
SUL	156	190	269	297	295	293	299	220	163	226	217

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



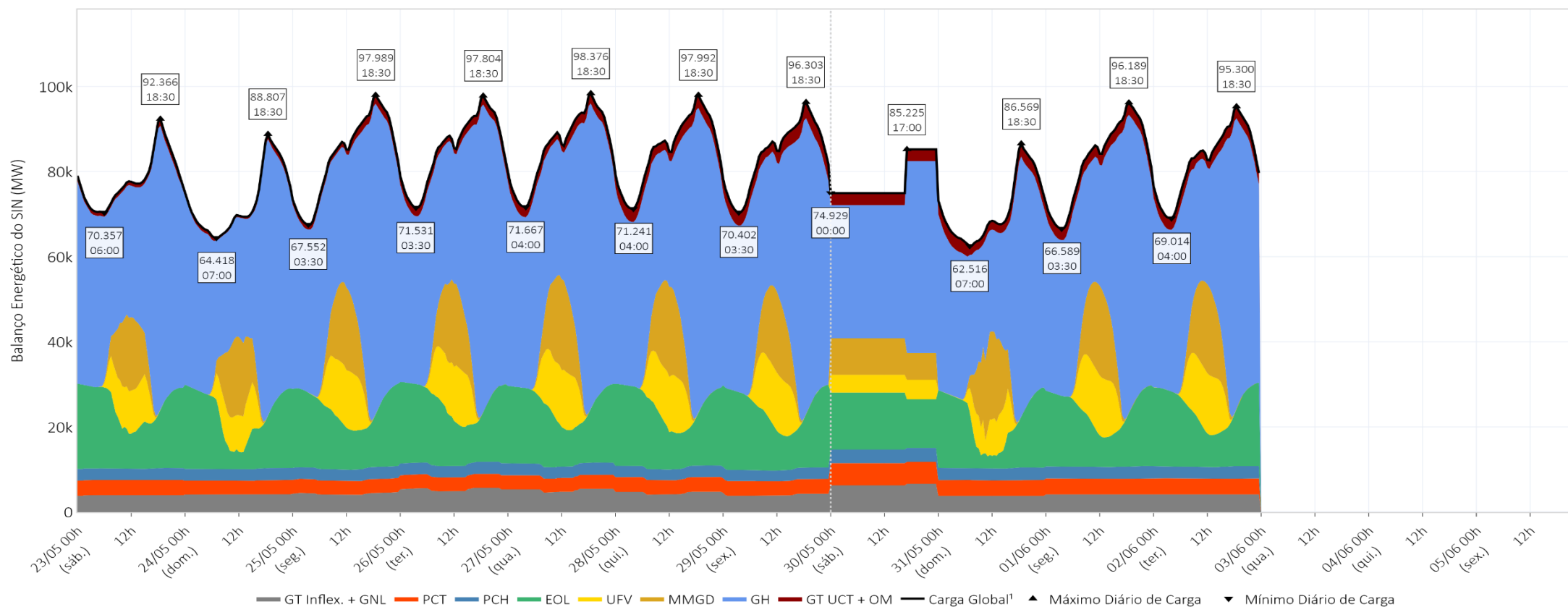
Média Diária (R\$/MWh)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
SE/CO	142	190	225	266	264	264	273	220	163	223	206
SUL	156	190	269	297	295	293	299	220	163	226	217
NE	123	190	220	255	263	253	269	220	163	223	206

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
SE/CO	142	190	225	266	264	264	273	220	163	223	206
SUL	156	190	269	297	295	293	299	220	163	226	217
NE	123	190	220	255	263	253	269	220	163	223	206
NORTE	125	190	224	261	264	260	271	220	163	223	206

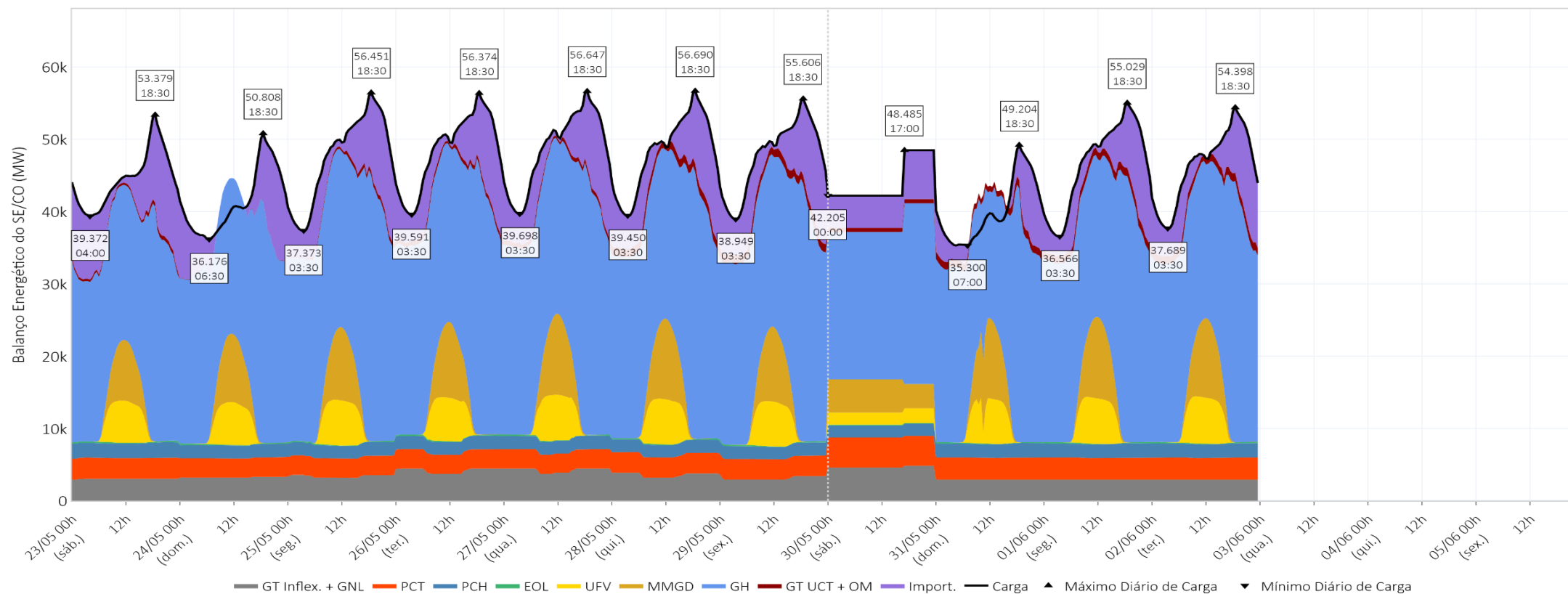
balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
Carga Global¹	78.046	72.947	83.638	85.301	85.720	85.017	83.880	77.932	71.059	82.470	82.524
GT UCT + OM	1.101	845	1.567	1.907	2.233	2.891	3.240	2.742	2.690	2.732	2.595
GH	42.841	40.284	47.064	47.080	47.159	46.233	45.891	35.322	37.471	44.651	44.136
MMDG	4.853	5.180	5.393	5.418	5.852	5.929	5.255	7.911	5.707	5.861	5.853
UFV	4.029	3.607	5.047	4.872	5.041	4.924	5.042	4.299	3.333	5.196	5.201
EOL	15.008	12.889	14.248	14.670	14.225	14.479	14.408	12.814	11.543	13.357	14.064
PCH	2.747	2.762	2.763	2.762	2.763	2.604	2.604	3.224	2.834	2.835	2.835
PCT	3.541	3.262	3.267	3.271	3.275	3.439	3.449	5.206	3.704	3.700	3.703
GT Inflex. + GNL	3.927	4.116	4.288	5.321	5.172	4.517	3.992	6.360	3.776	4.138	4.138

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

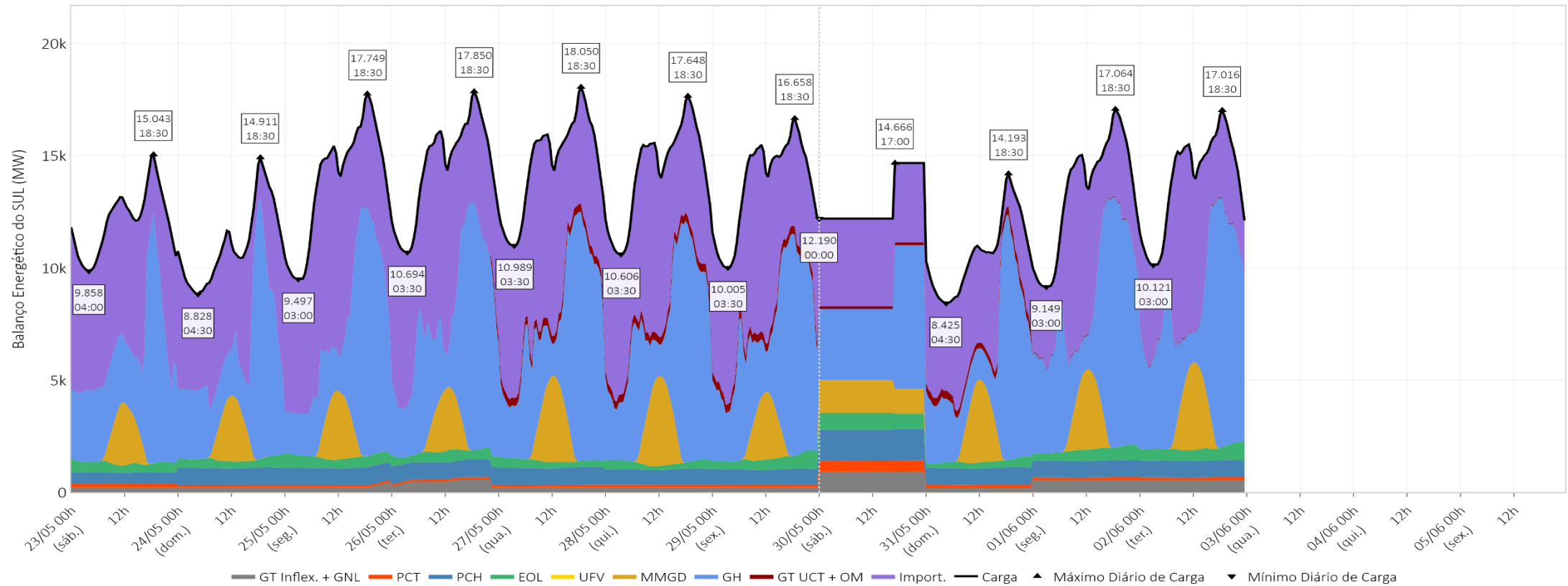
balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
Carga¹	44.533	41.375	47.622	48.572	48.777	48.330	47.746	44.036	40.070	46.693	46.354
Interc.²	7.494	4.426	6.440	6.056	6.197	6.169	6.815	5.130	1.858	5.385	5.553
GT UCT + OM	395	27	375	536	531	1.074	1.101	573	941	1.058	1.020
GH	24.067	24.352	27.802	28.113	27.839	27.421	26.913	21.731	24.078	26.819	26.366
MMGD	2.345	2.625	2.745	2.837	3.041	3.064	2.820	4.236	3.028	3.091	3.025
UFV	2.097	2.084	2.265	2.210	2.307	2.288	2.258	1.786	2.161	2.328	2.353
EOL	154	148	131	147	126	130	136	113	109	121	144
PCH	2.063	1.816	1.817	1.817	1.818	1.769	1.769	1.642	1.932	1.932	1.932
PCT	2.880	2.670	2.670	2.670	2.670	2.817	2.817	4.169	3.044	3.042	3.042
GT Inflex. + GNL	3.039	3.228	3.376	4.187	4.247	3.598	3.117	4.655	2.918	2.918	2.918

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

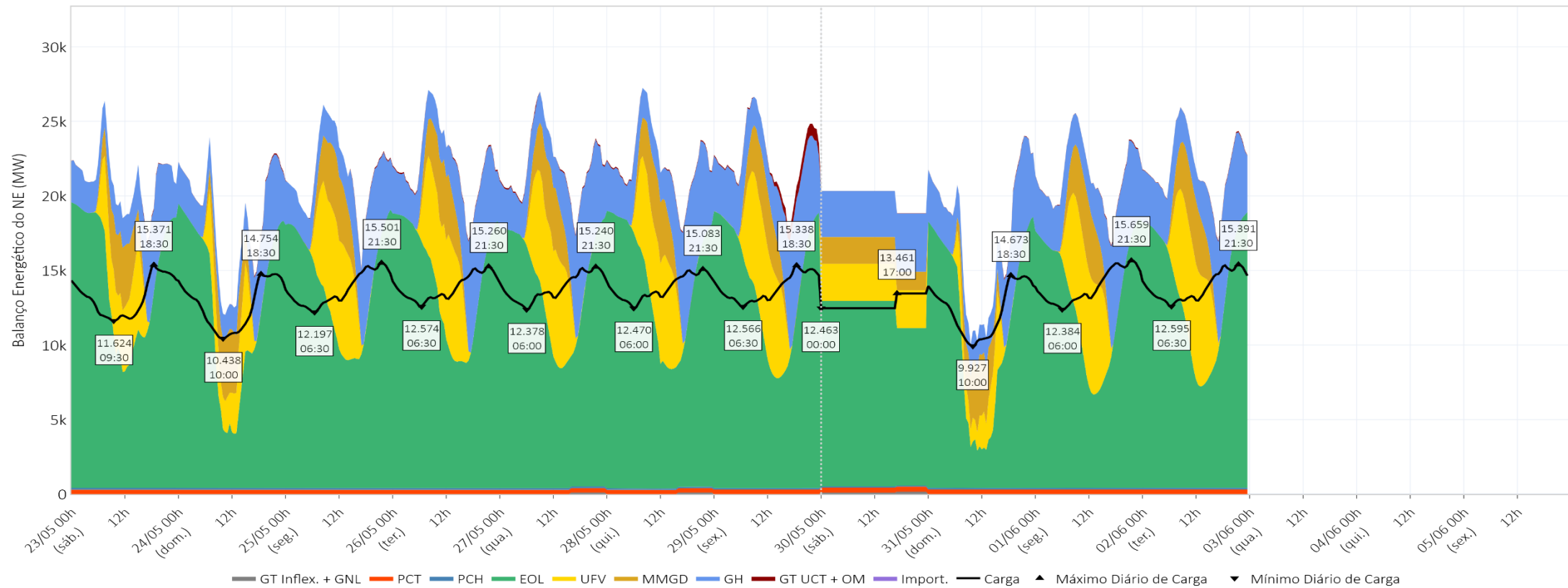
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
Carga¹	12.066	11.060	13.862	14.466	14.617	14.282	13.699	12.912	10.623	13.371	13.848
Interc.²	5.672	4.602	6.552	6.344	6.330	6.154	5.840	3.795	3.889	4.563	4.919
GT UCT + OM	3	5	8	29	352	352	353	124	316	33	31
GH	4.363	4.219	4.889	5.567	5.508	5.383	5.222	4.106	4.079	5.945	5.893
MMGD	711	757	805	744	998	1.058	753	1.358	952	933	1.022
UFV	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0
EOL	436	390	495	443	335	309	506	730	305	486	570
PCH	498	778	778	777	777	691	691	1.392	742	743	744
PCT	163	89	91	95	97	115	113	492	129	128	128
GT Inflex. + GNL	220	220	245	467	220	220	220	911	210	540	540

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.

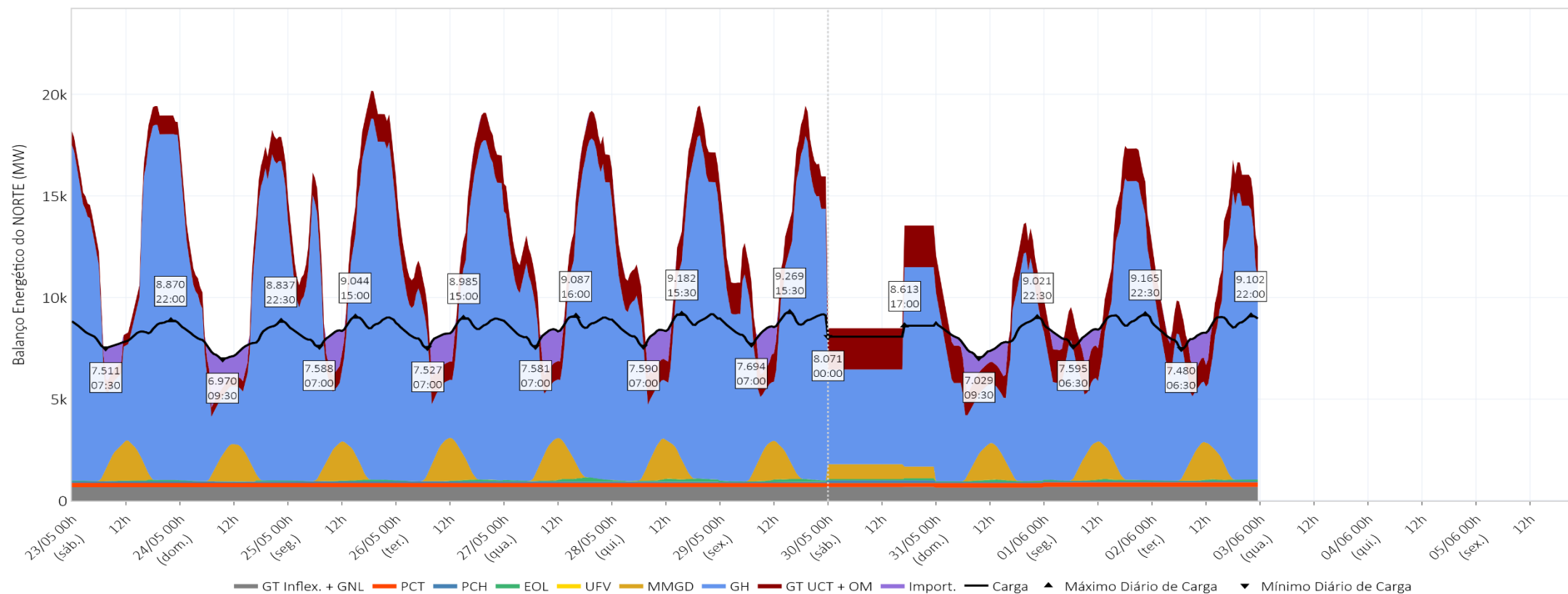


Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
Carga¹	13.212	12.628	13.719	13.851	13.834	13.838	13.805	12.754	12.354	13.897	13.880
Interc.²	-7.807	-5.841	-7.739	-8.312	-8.122	-8.377	-8.684	7.140	-4.964	-7.381	-7.971
GT UCT + OM	16	32	34	62	70	56	329	12	24	39	39
GH	3.070	2.938	3.390	3.781	3.817	3.923	4.164	3.324	3.421	3.973	3.994
MMGD	1.222	1.252	1.282	1.231	1.225	1.236	1.134	1.627	1.213	1.298	1.263
UFV	1.931	1.522	2.781	2.661	2.733	2.635	2.783	2.509	1.171	2.868	2.847
EOL	14.369	12.325	13.569	14.025	13.668	13.943	13.684	11.893	11.070	12.683	13.286
PCH	121	113	113	113	113	97	97	72	109	108	108
PCT	291	287	290	290	292	288	300	340	311	310	313
GT Inflex. + GNL	-0	-0	-0	-0	37	37	-0	119	-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

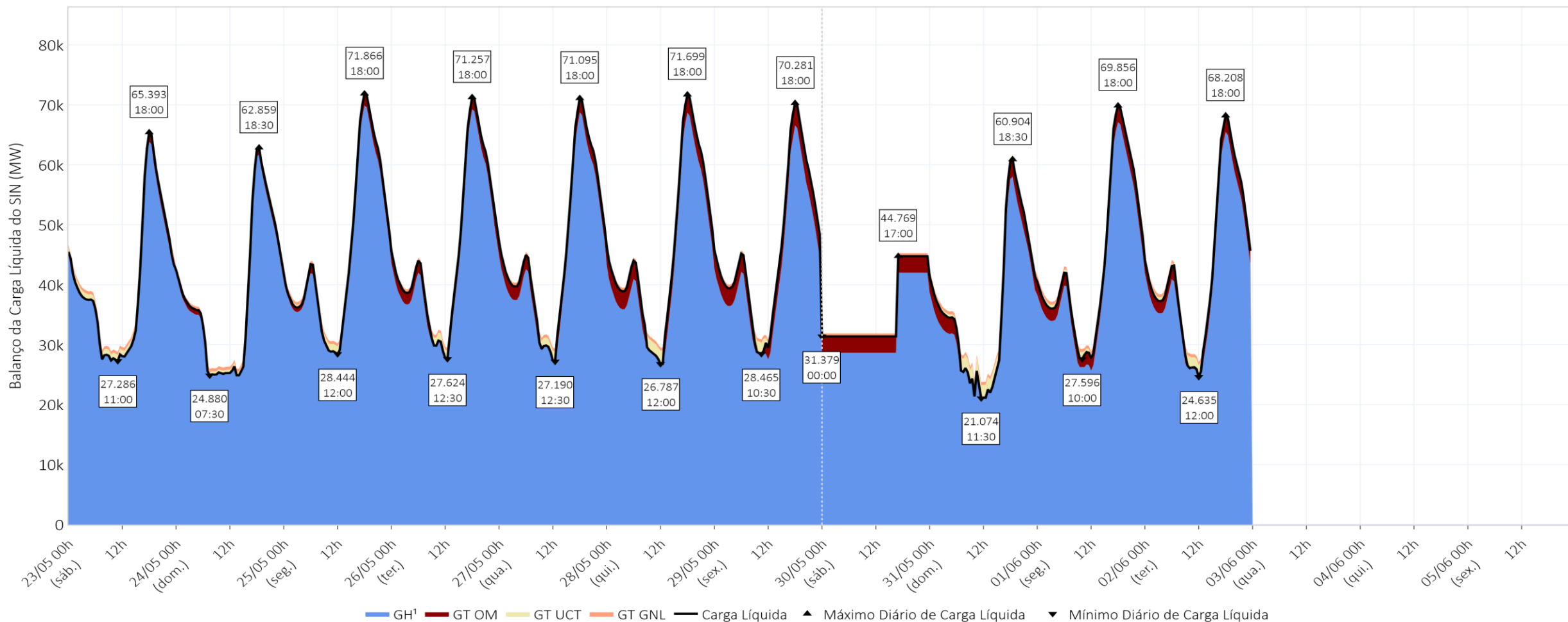


Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
Carga¹	8.235	7.883	8.436	8.411	8.493	8.567	8.630	8.229	8.012	8.508	8.442
Interc.²	-5.360	-3.187	-5.252	-4.088	-4.405	-3.946	-3.971	1.731	-783	-2.567	-2.502
GT UCT + OM	688	781	1.150	1.280	1.280	1.409	1.456	2.032	1.409	1.603	1.505
GH	11.341	8.775	10.983	9.620	9.994	9.505	9.592	6.161	5.893	7.914	7.882
MMGD	575	547	562	605	588	571	548	691	515	539	542
UFV	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1
EOL	49	27	53	56	96	98	82	77	59	67	63
PCH	65	55	55	55	55	48	48	117	51	51	51
PCT	207	216	216	216	216	219	219	206	219	219	219
GT Inflex. + GNL	668	668	667	667	668	663	656	674	648	680	680

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.

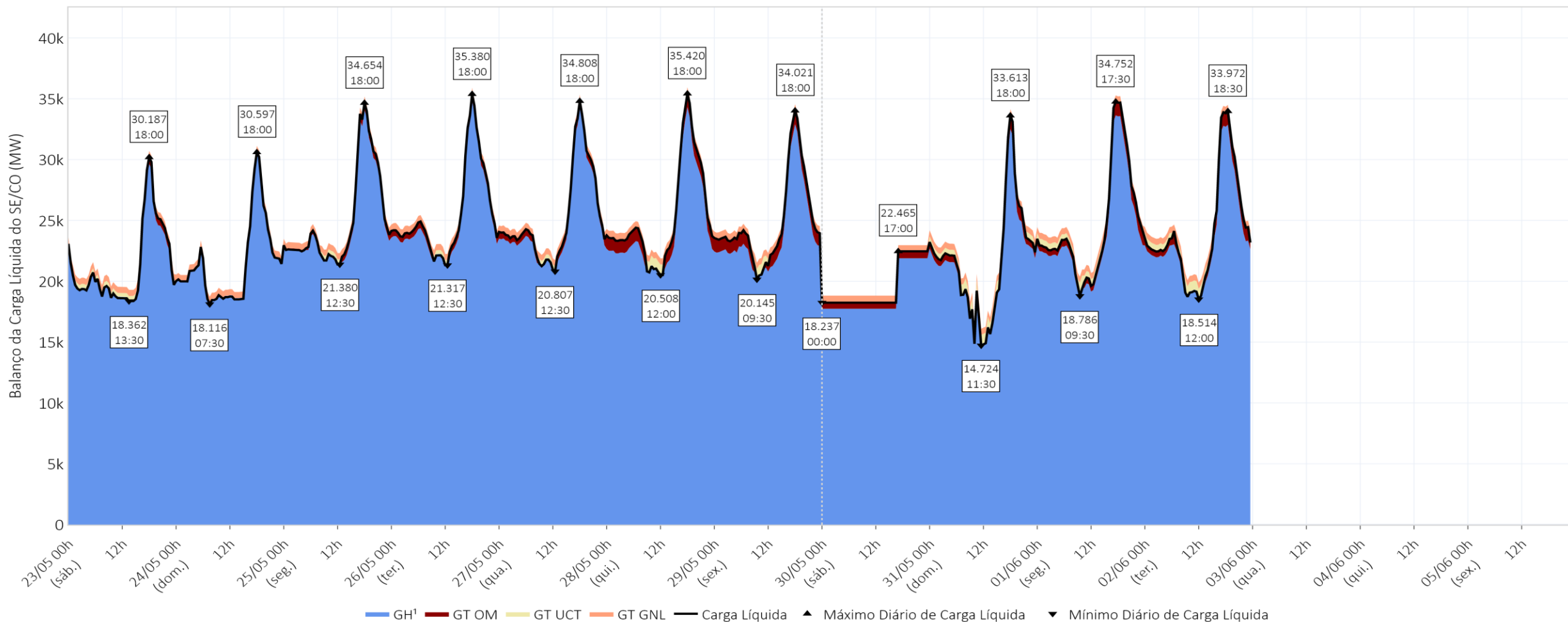
carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
Carga Líquida	40.381	38.006	45.231	45.698	46.084	45.712	45.834	35.285	36.310	44.008	43.229
GT OM	480	665	1.254	1.705	2.012	2.566	3.030	2.742	1.685	2.344	2.080
GH¹	39.968	37.412	44.046	44.062	44.141	43.215	42.873	32.545	34.694	41.733	41.218

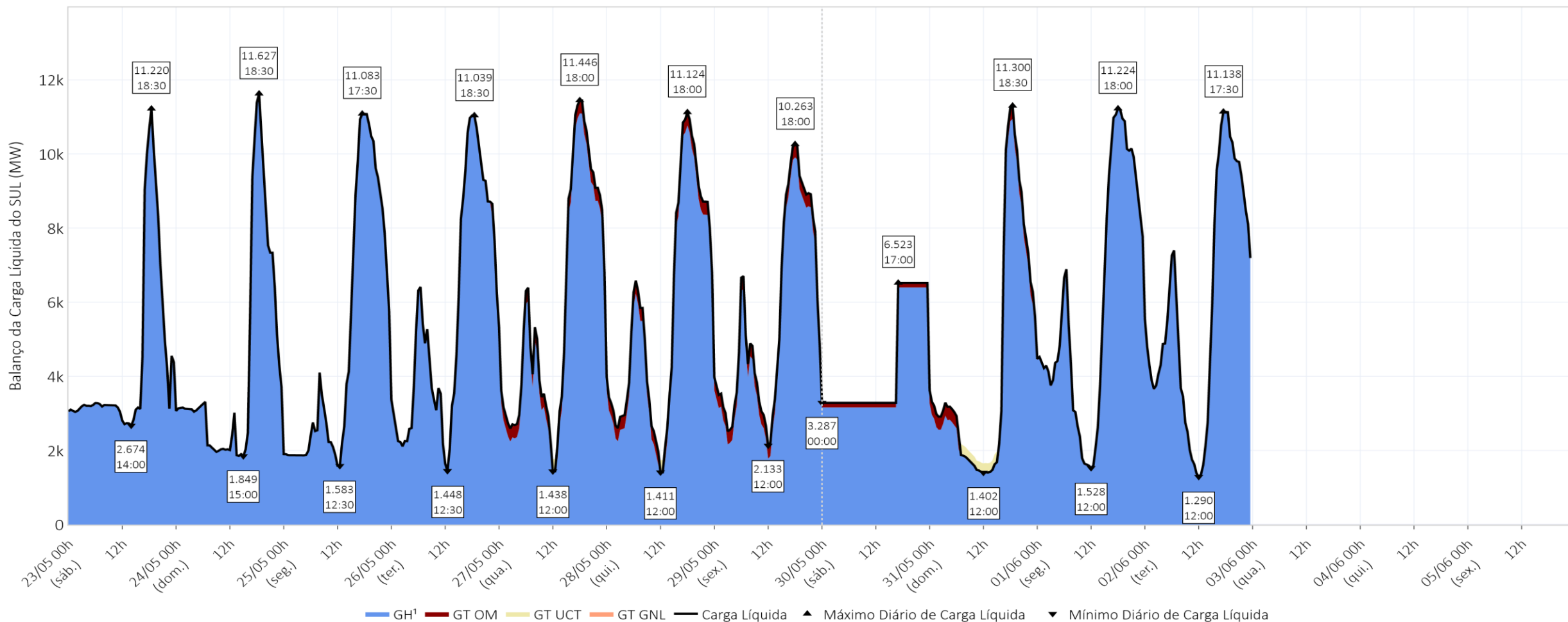
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

carga líquida – modelo dessem –SE/CO



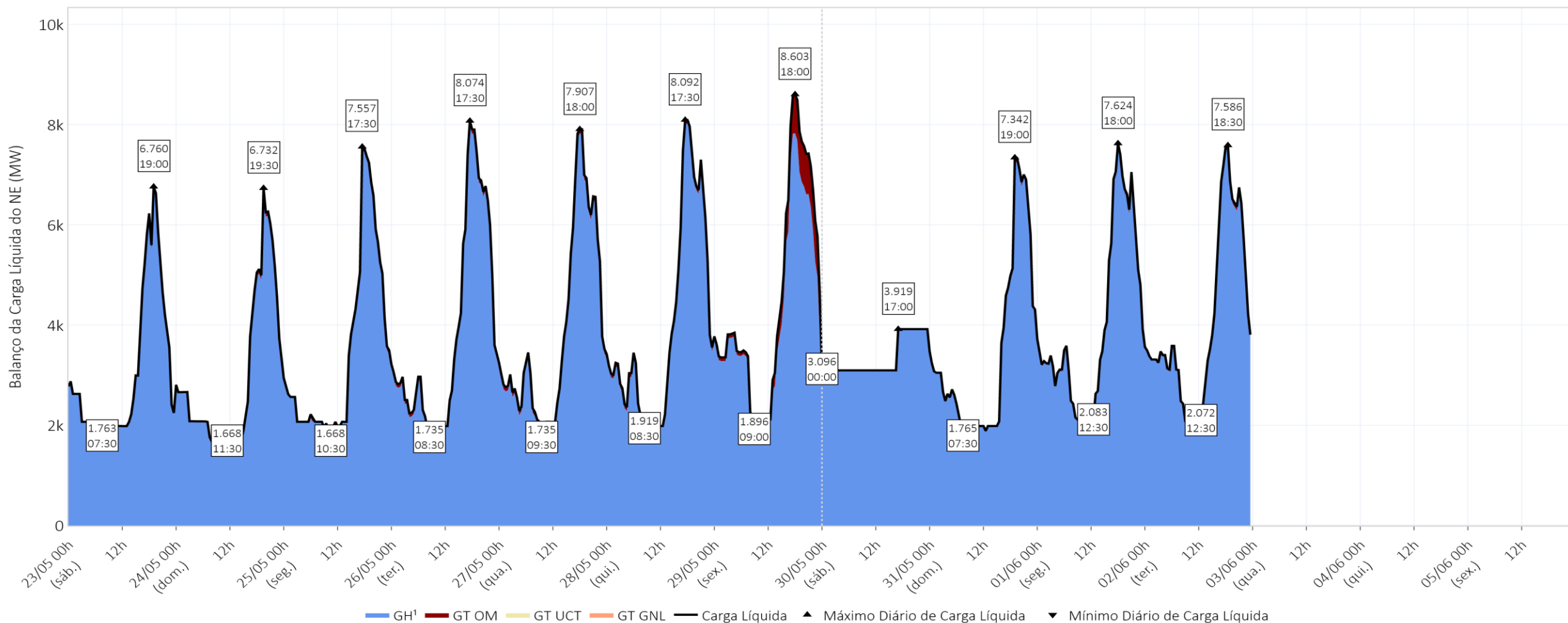
Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
Carga Líquida	21.302	21.436	25.032	25.515	25.230	25.281	24.834	19.470	21.694	24.582	24.057
GT OM	175	27	318	489	477	947	1.007	573	462	750	677
GH¹	21.194	21.480	24.784	25.095	24.822	24.403	23.895	18.954	21.301	23.901	23.449

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



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
Carga Líquida	4.365	4.224	4.896	5.596	5.846	5.722	5.575	4.231	4.304	5.978	5.924
GT OM	3	5	8	29	338	338	353	124	225	33	31
GH¹	4.363	4.219	4.889	5.567	5.508	5.383	5.222	4.106	4.079	5.945	5.893

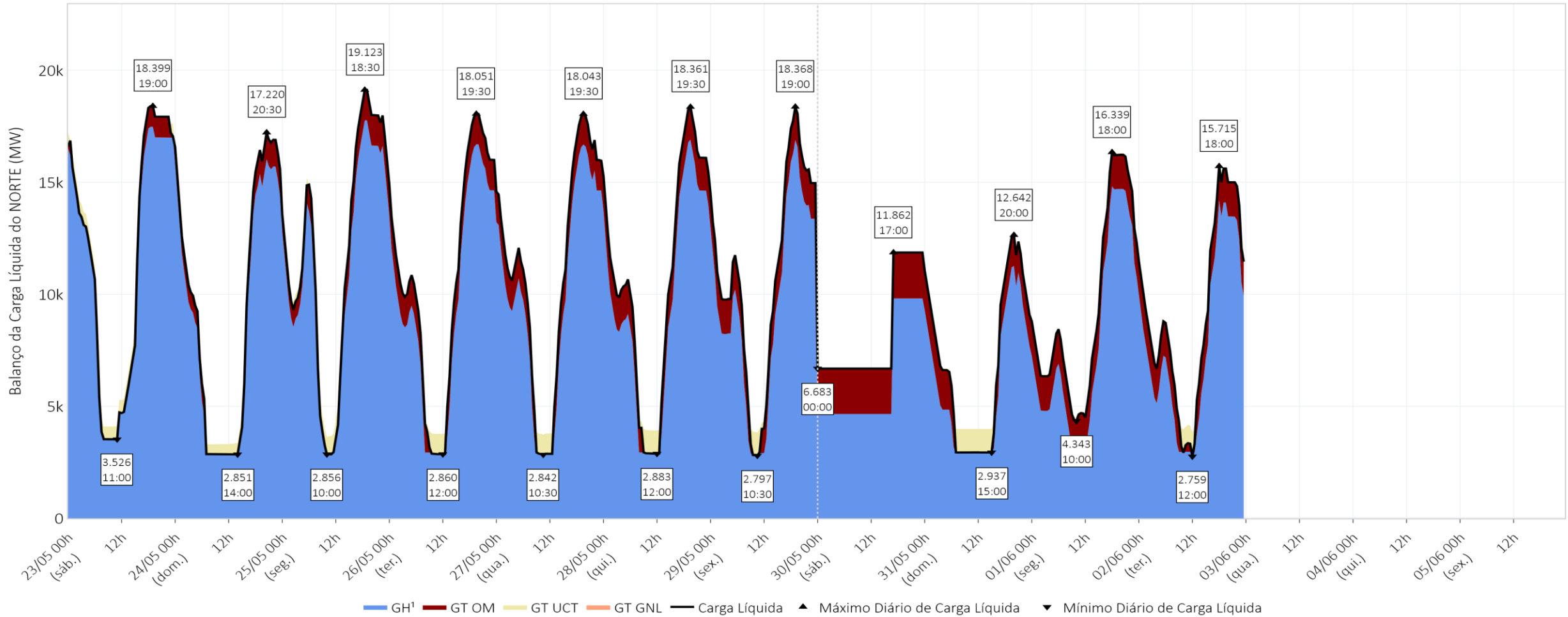
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
Carga Líquida	3.082	2.968	3.421	3.842	3.886	3.980	4.490	3.336	3.443	4.012	4.030
GT OM	12	30	31	61	69	56	326	12	21	38	36
GH¹	3.070	2.938	3.390	3.781	3.817	3.923	4.164	3.324	3.421	3.973	3.994

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

carga líquida – modelo dessem – N

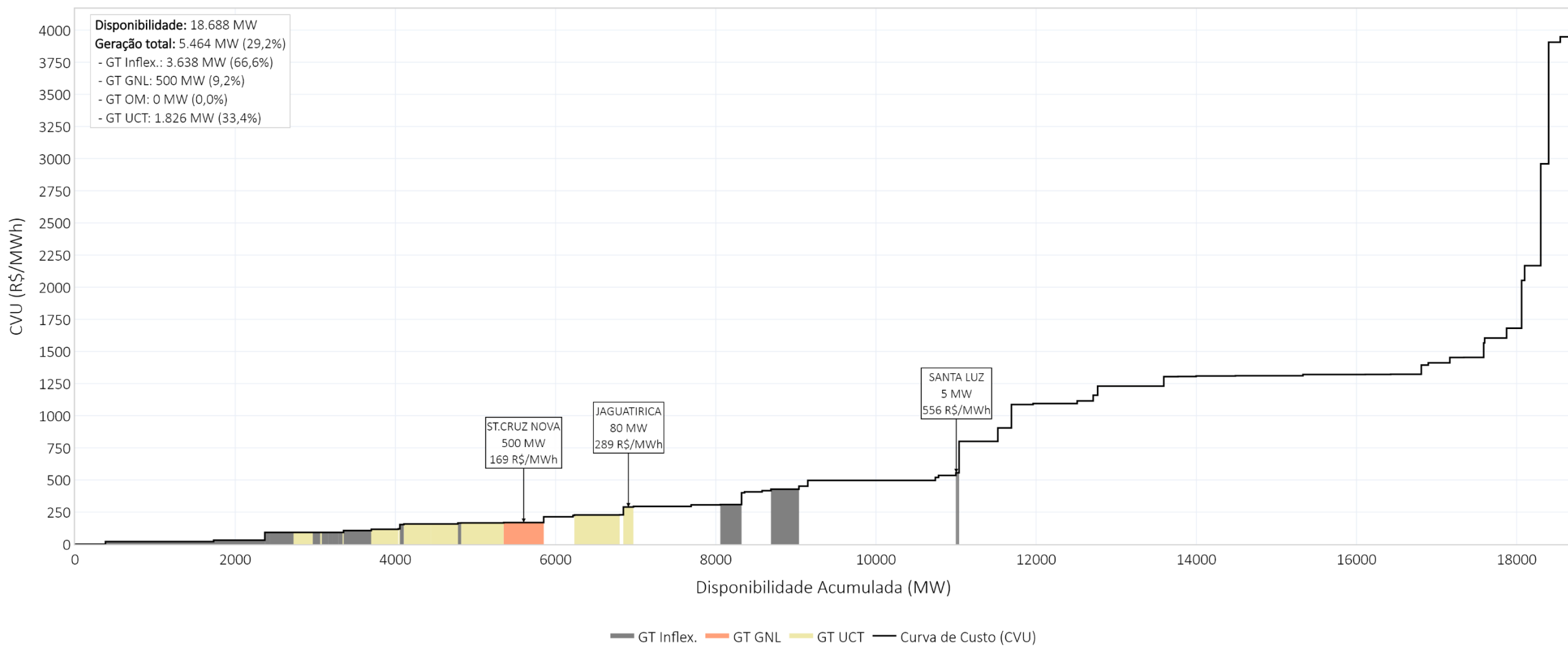


Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06
Carga Líquida	11.632	9.378	11.881	10.745	11.122	10.729	10.936	8.193	6.870	9.437	9.218
GT OM	290	602	898	1.125	1.128	1.224	1.344	2.032	977	1.523	1.336
GH¹	11.341	8.775	10.983	9.620	9.994	9.505	9.592	6.161	5.893	7.914	7.882

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

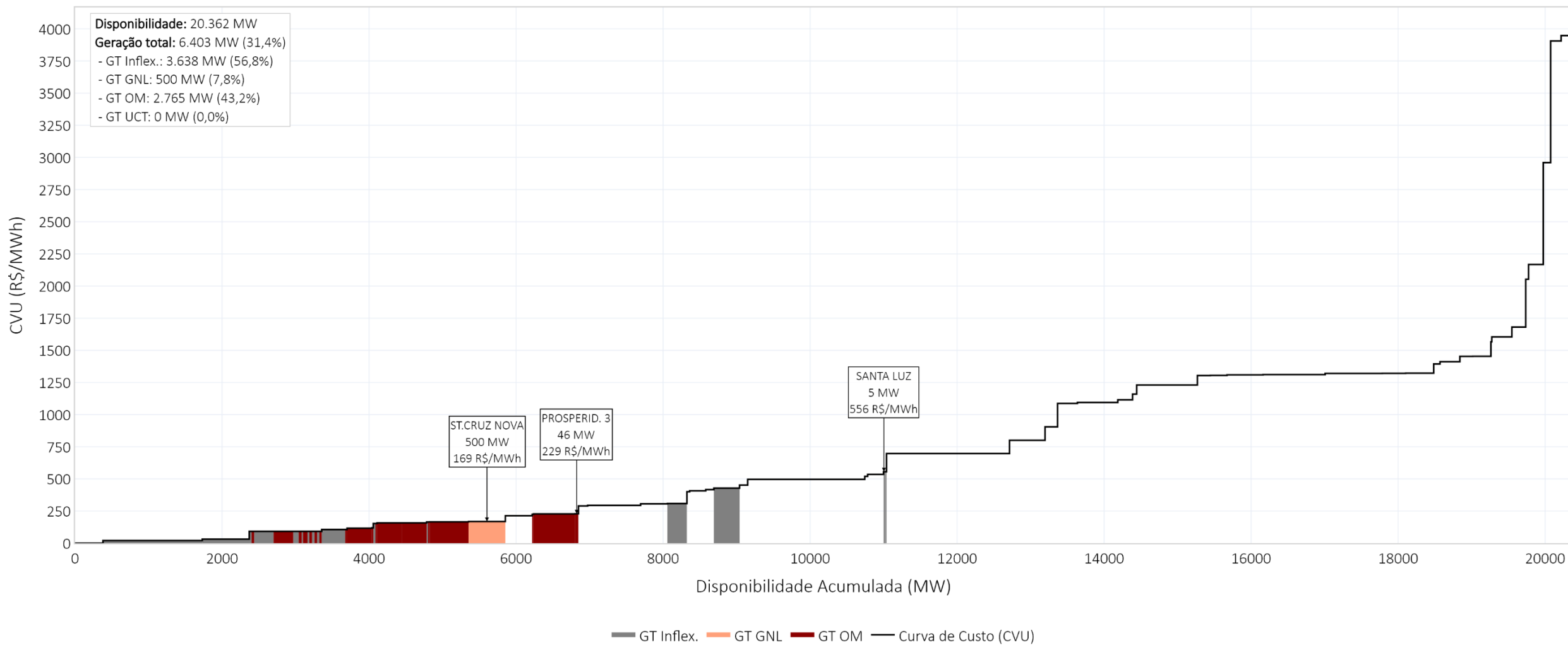
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

02/06/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

02/06/2026 - 18:00



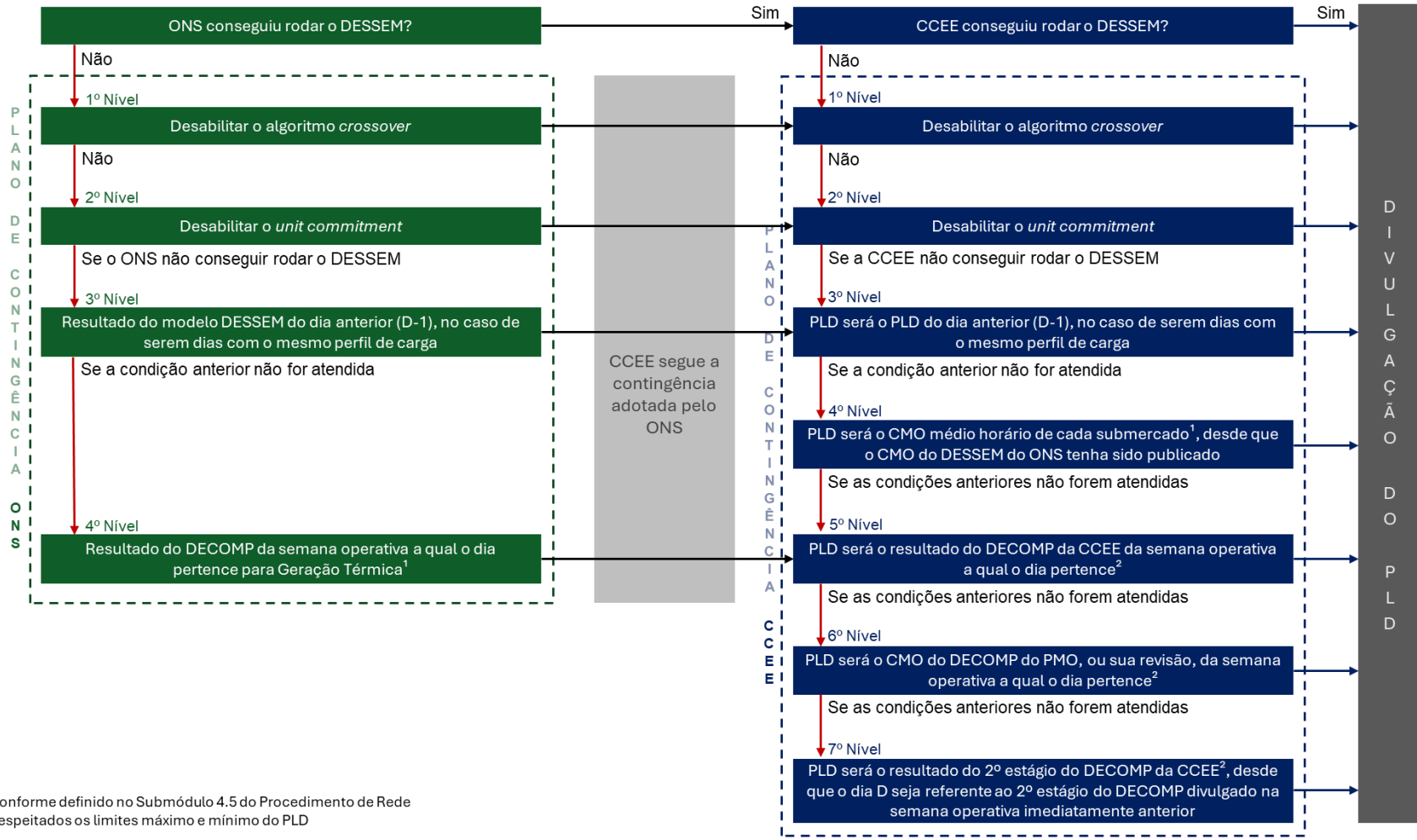
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	Salto Osório	Defluência Mínima	200 m3/s	60 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10061	01/05/2026	PMO Julho
2	Machadinho	Defluência Mínima	120 m3/s	90 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10048	30/04/2026	PMO Julho
3	Itá	Defluência Mínima	150 m3/s	100 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10049	30/04/2026	PMO Julho
4	Lajeado	Defluência Mínima	255 m3/s	570 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10246	30/05/2026	-

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

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	01/06/2026	Portaria	135/2026	MME	Estabelece as Diretrizes para a realização dos Leilões de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Empreendimentos de Geração Existentes de 2026.
2	01/06/2026	Despacho	1.949/2026	ANEEL	Suspensão da OC da UTE Termoparaíba e Termonordeste a partir da publicação do referido DSP.

contingências no cálculo do PLD

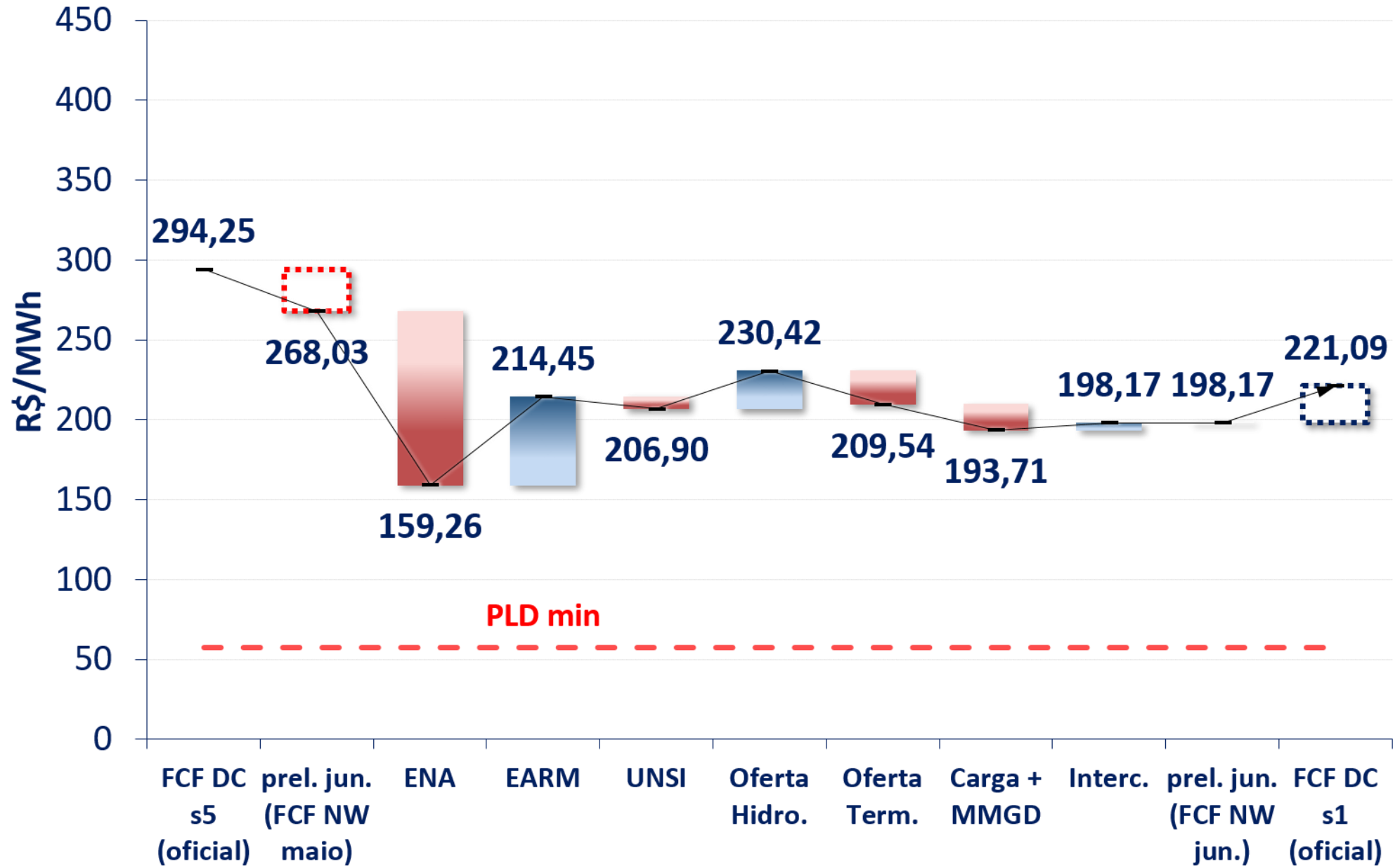


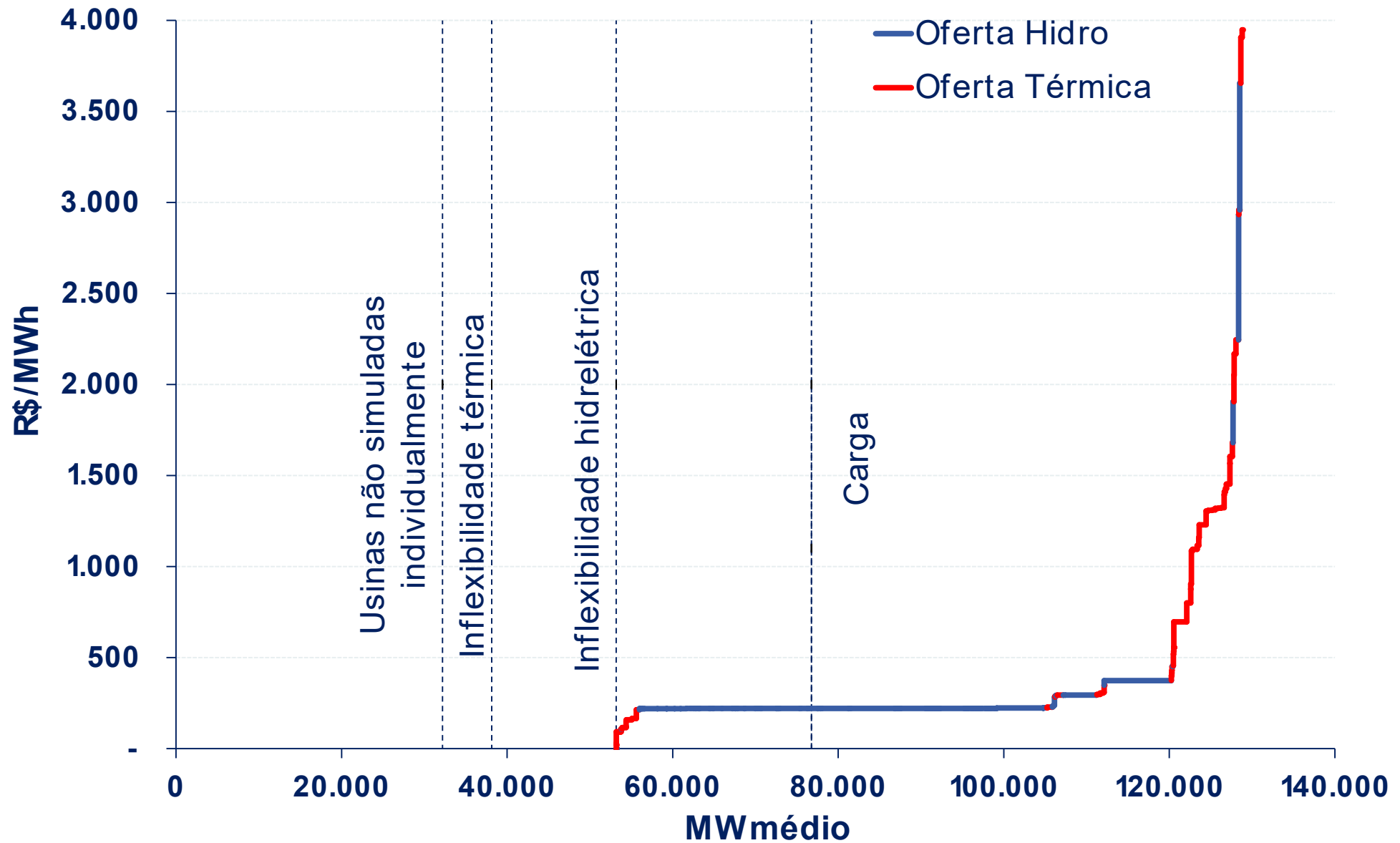
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
02/06/2026	-	-
01/06/2026	-	-
31/05/2026	-	-
30/05/2026	4º Nível	4º Nível
29/05/2026	-	-
28/05/2026	-	-
27/05/2026	-	-
26/05/2026	-	-
25/05/2026	-	-
24/05/2026	-	-
23/05/2026	-	-
22/05/2026	-	-
21/05/2026	-	-
20/05/2026	-	-
19/05/2026	-	-
18/05/2026	-	-
17/05/2026	-	-
16/05/2026	-	-
15/05/2026	-	-
14/05/2026	-	-
13/05/2026	-	-
12/05/2026	-	-
11/05/2026	-	-
10/05/2026	-	-
09/05/2026	-	-
08/05/2026	-	-
07/05/2026	-	-
06/05/2026	-	-
05/05/2026	-	-
04/05/2026	-	-
03/05/2026	-	-

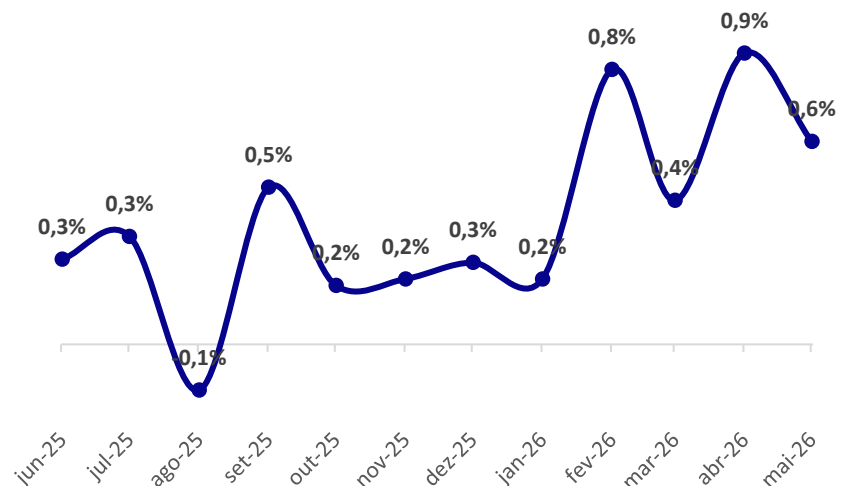
pmo de junho - decomp da rv0

decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv0 de junho



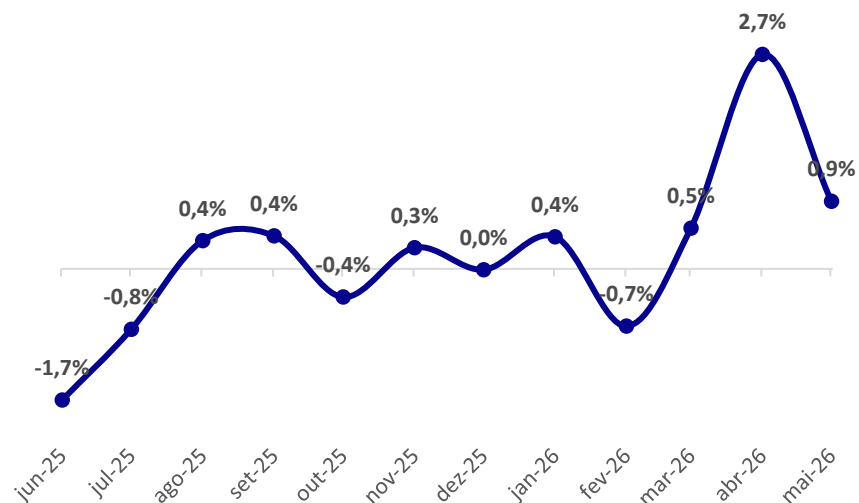


Variação mensal do IPCA 15



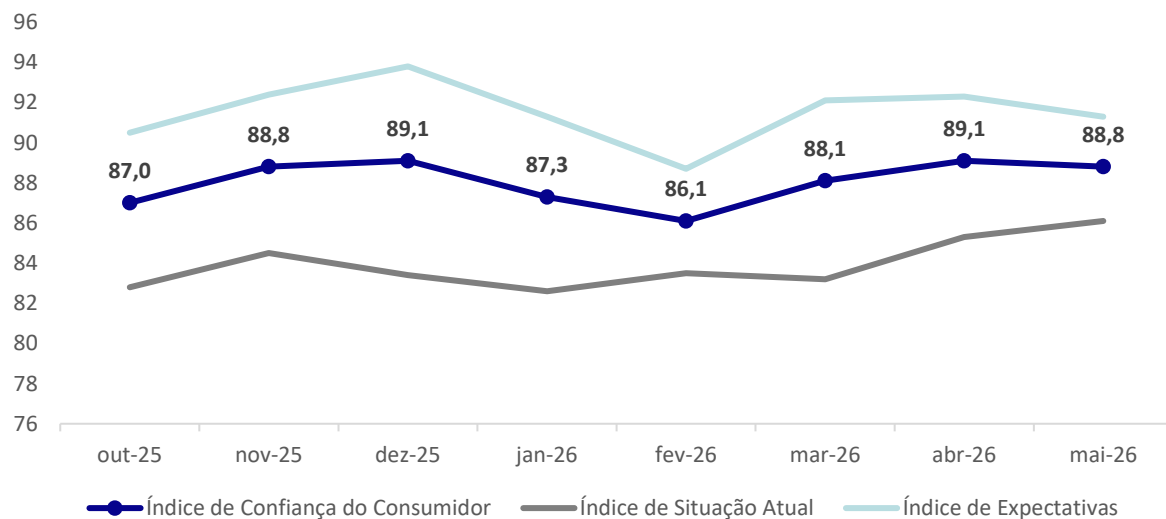
Grupo - IPCA 15	mai/26
1.Alimentação e bebidas	1,38%
2.Habitação	1,03%
3.Artigos de residência	0,21%
4.Vestuário	0,36%
5.Transportes	-0,33%
6.Saúde e cuidados pessoais	1,05%
7.Despesas pessoais	0,50%
8.Educação	0,01%
9.Comunicação	0,36%
Índice geral	0,62%

Varição mensal do IGP-M (2ª prévia)

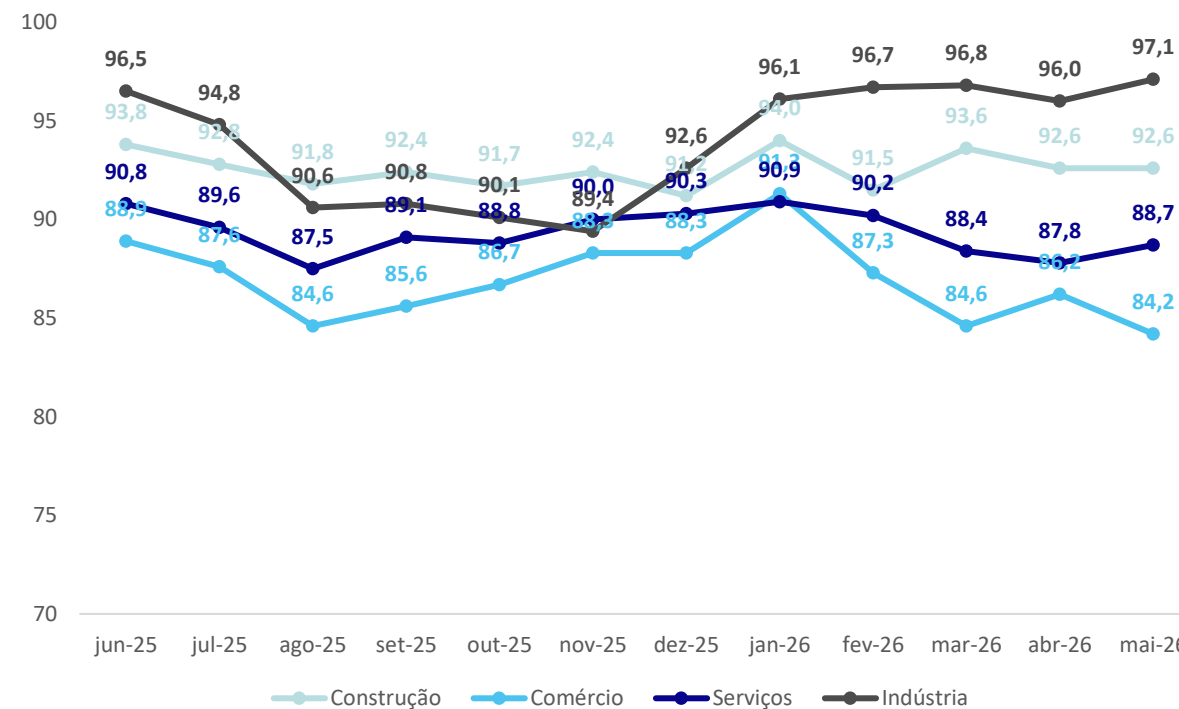


Índice	mai/26
IPA-M	0,98%
IPC-M	0,52%
INCC-M	0,73%
IGP-M	0,86%

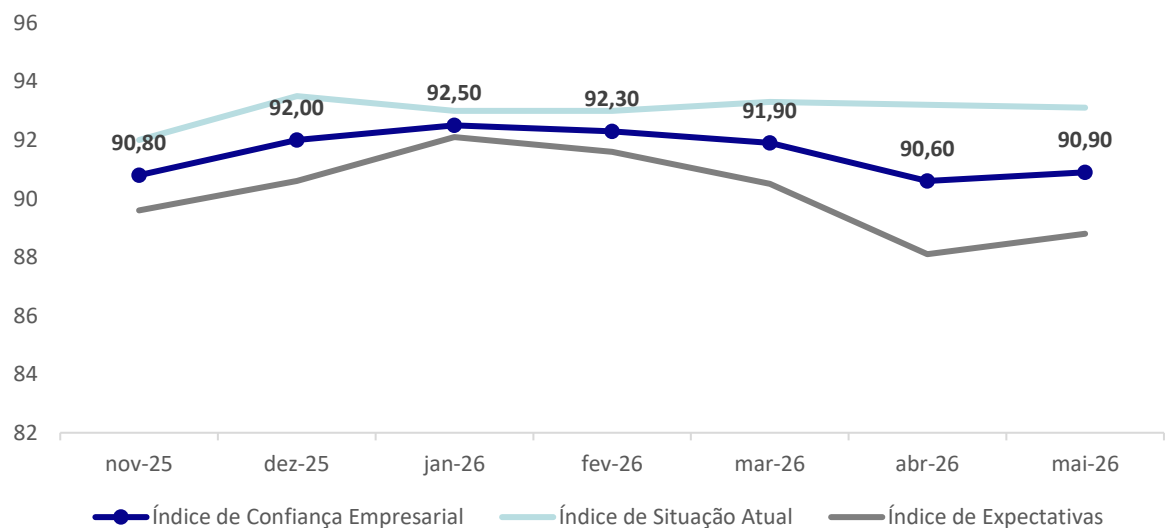
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



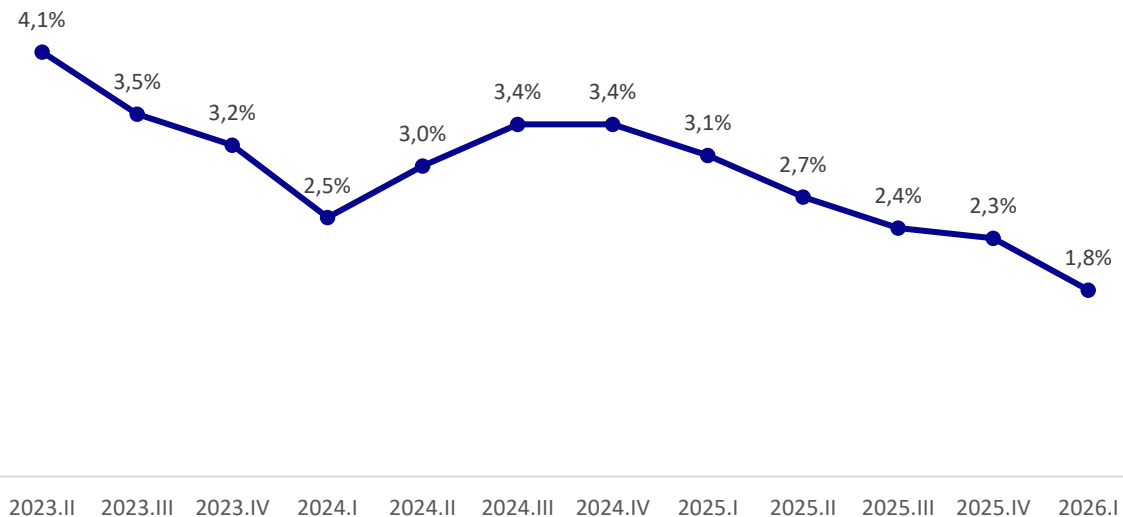
Índice de Confiança Empresarial



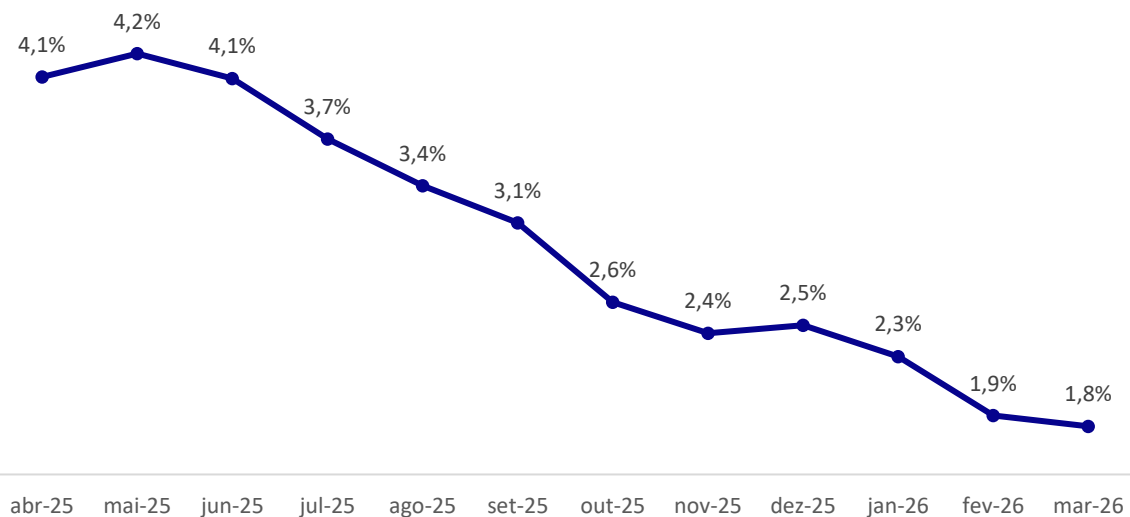
variação mensal

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

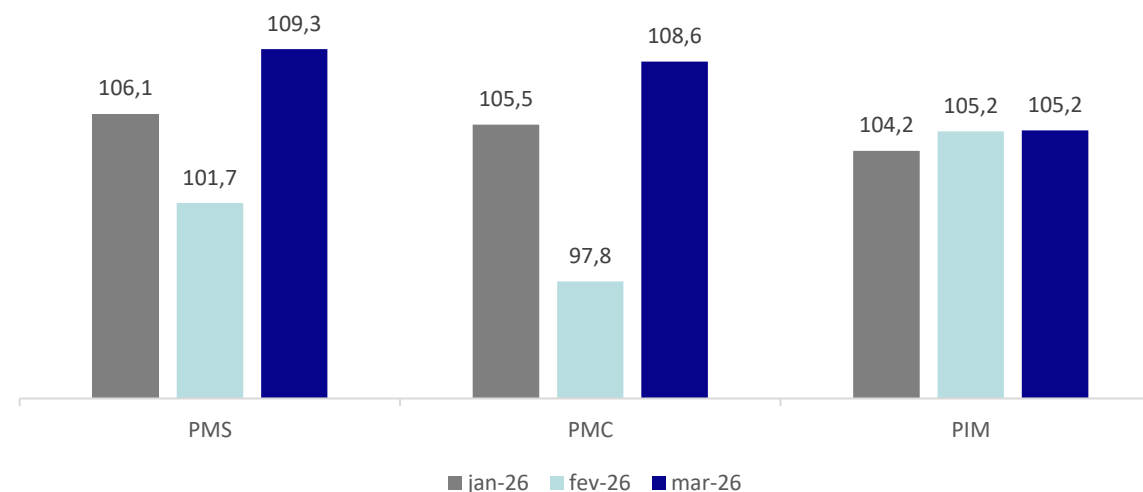
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

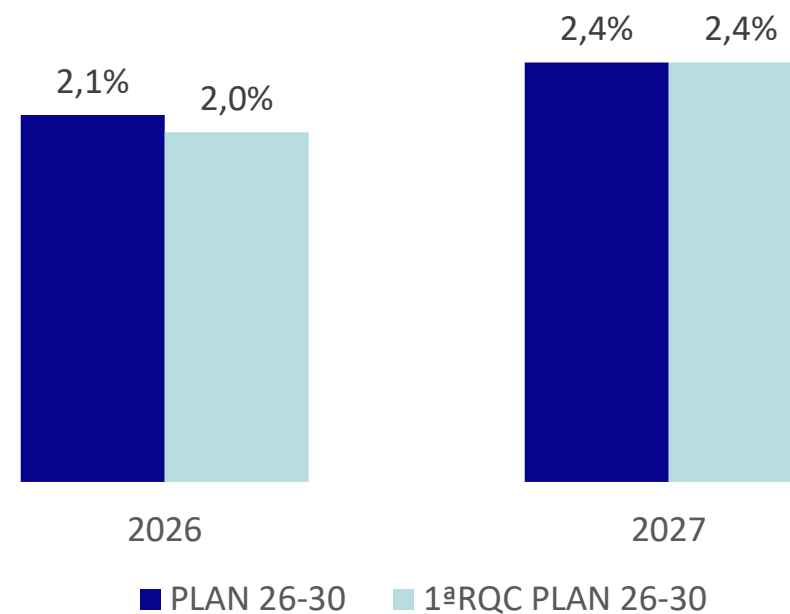


indicadores macroeconômicos - Brasil

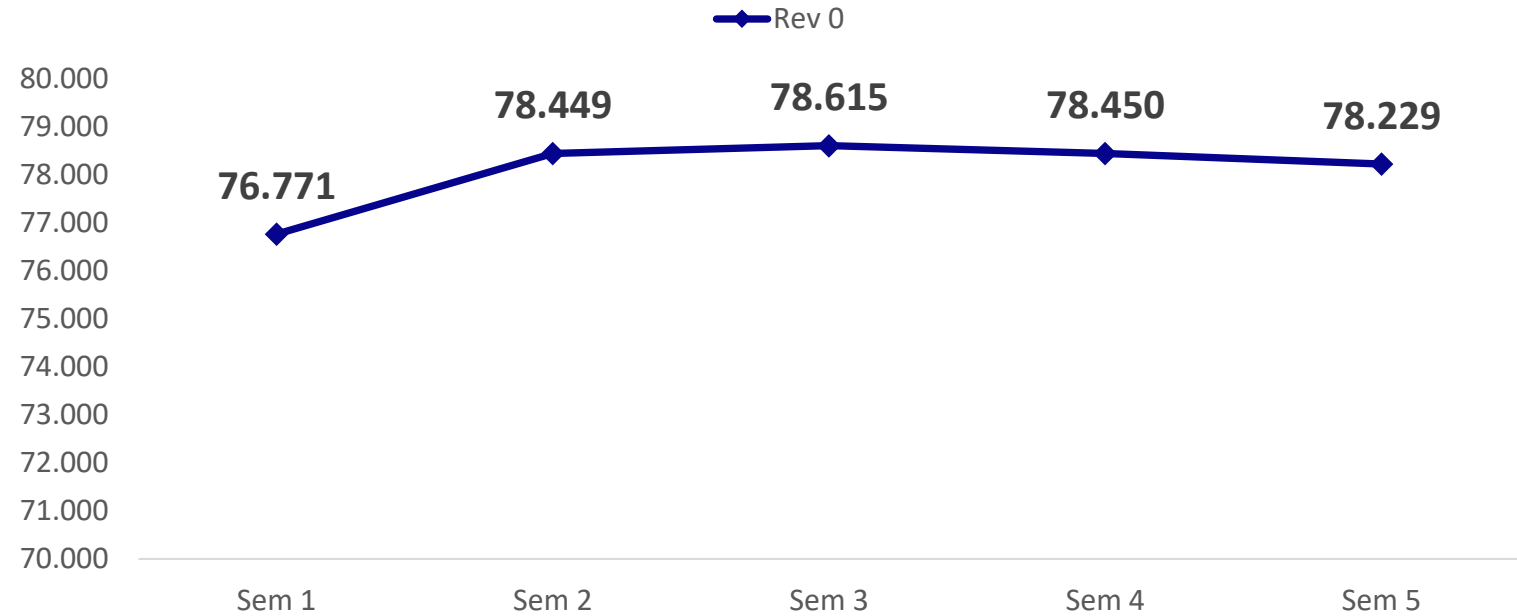
	2026	2027
PIB %	1,90	1,70
Câmbio R\$/US\$	5,16	5,25
Selic %	13,25	11,25
IPCA %	5,09	4,02

Boletim Focus 29/05/2026

PIB



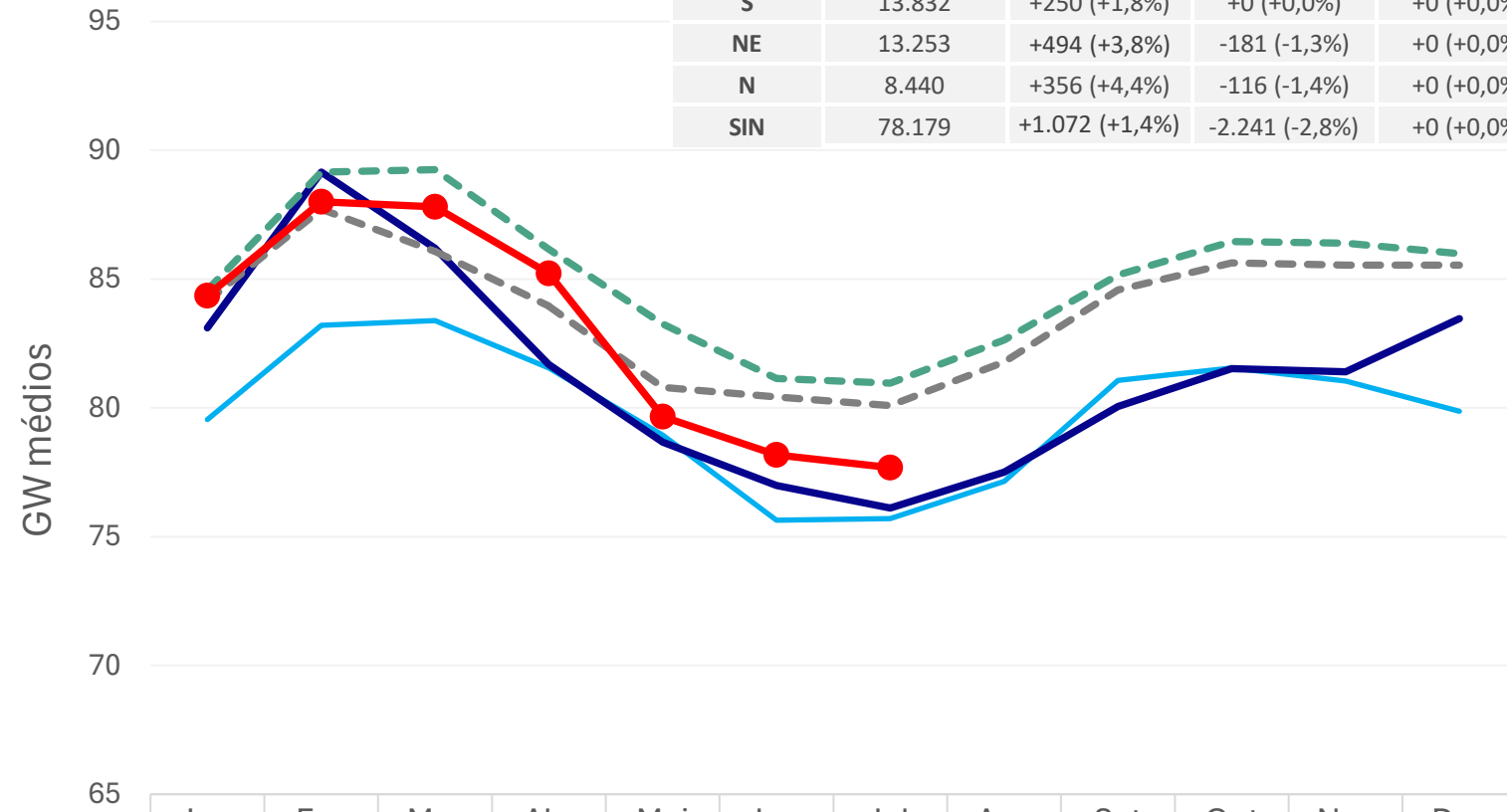
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Jun/26
RVO	76.771	78.449	78.615	78.450	78.229	78.179

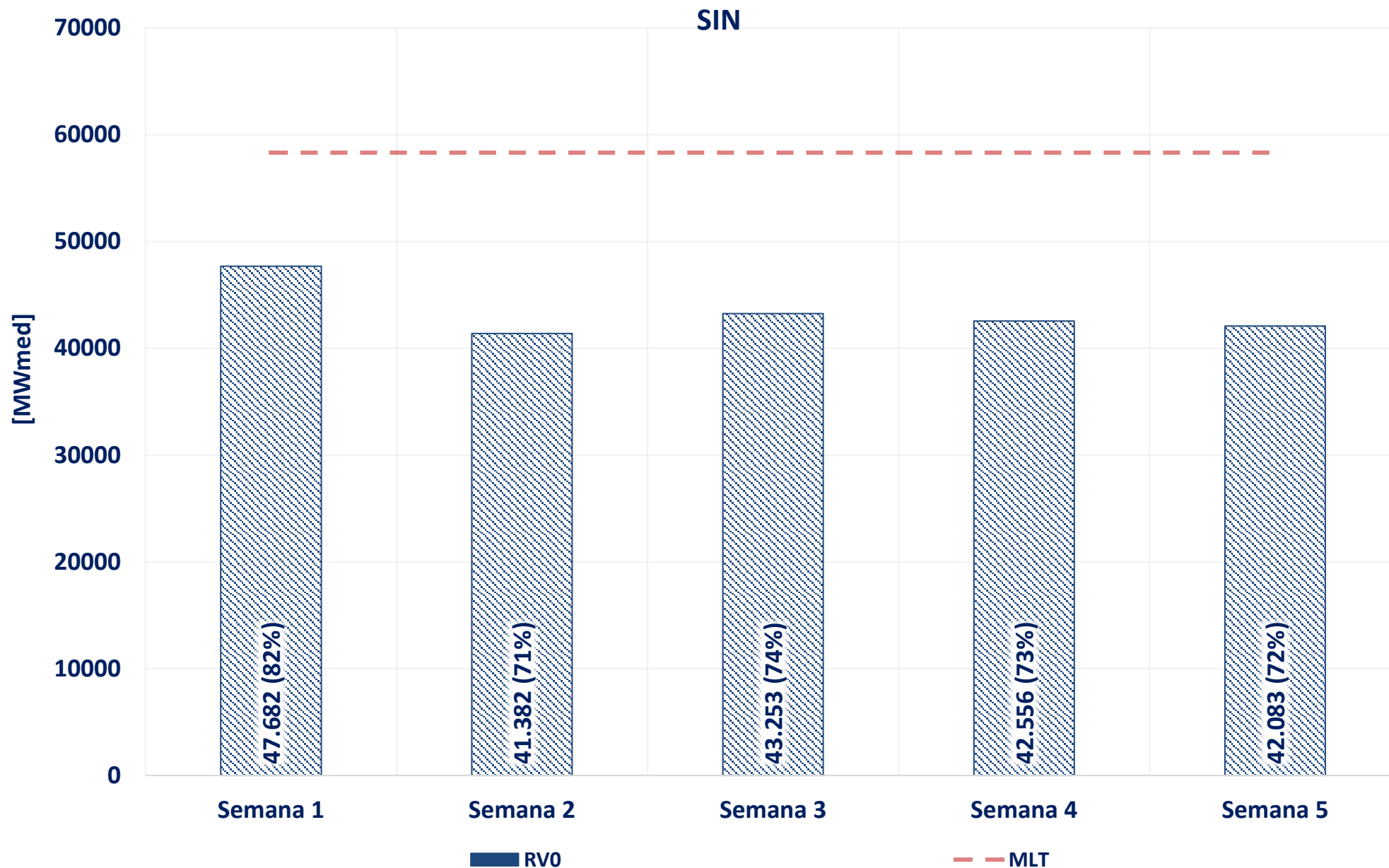
Carga PMO Junho: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 0	Jun/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	42.654	-22 (-0,1%)	-1.943 (-4,4%)	+0 (+0,0%)
S	13.832	+250 (+1,8%)	+0 (+0,0%)	+0 (+0,0%)
NE	13.253	+494 (+3,8%)	-181 (-1,3%)	+0 (+0,0%)
N	8.440	+356 (+4,4%)	-116 (-1,4%)	+0 (+0,0%)
SIN	78.179	+1.072 (+1,4%)	-2.241 (-2,8%)	+0 (+0,0%)

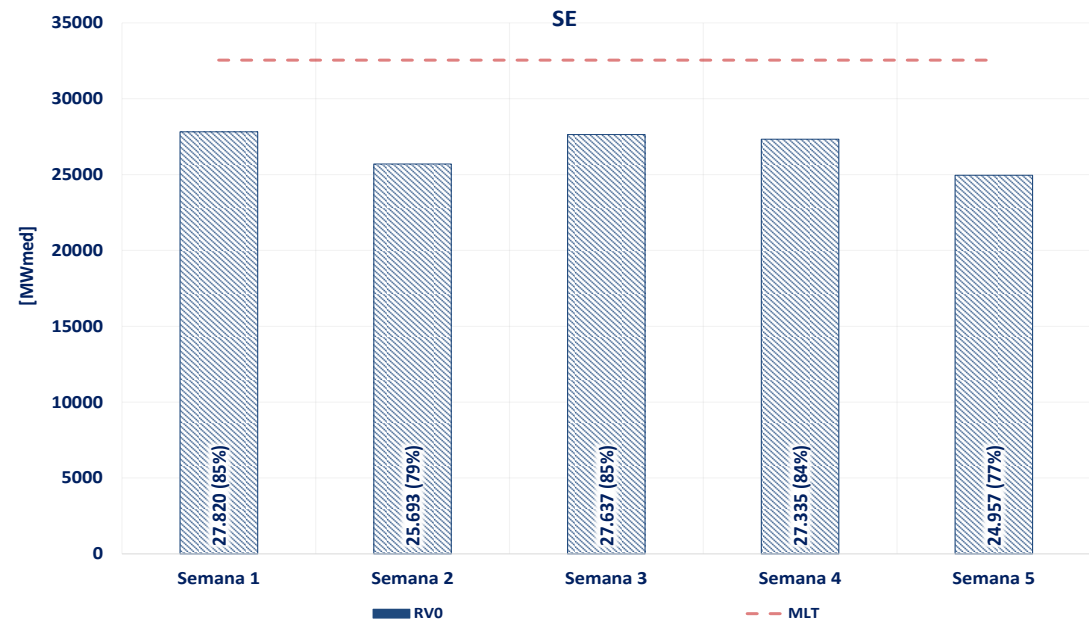
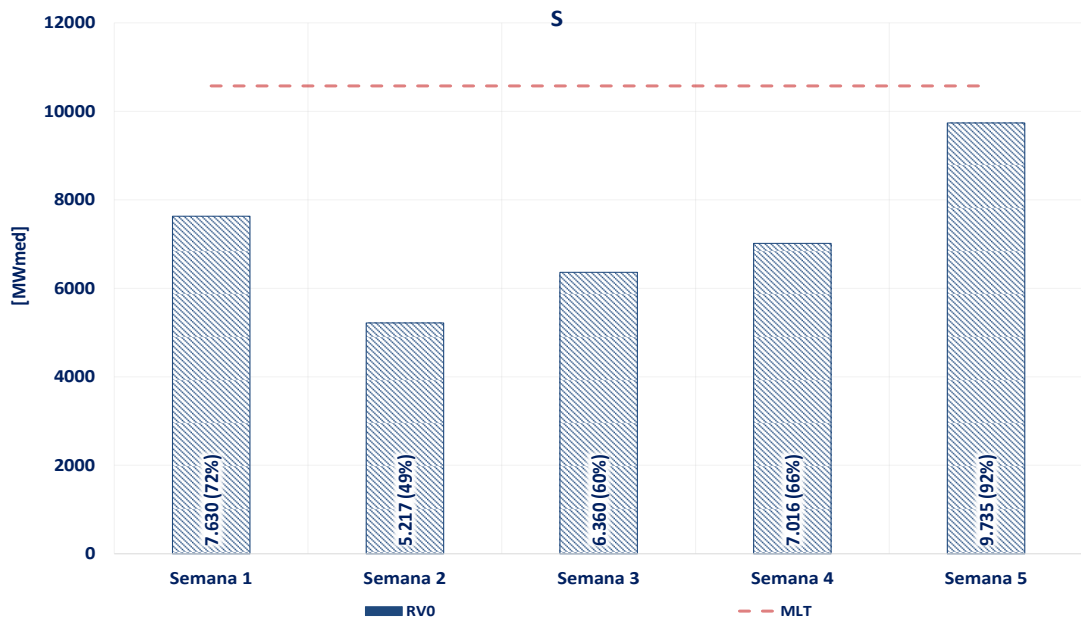
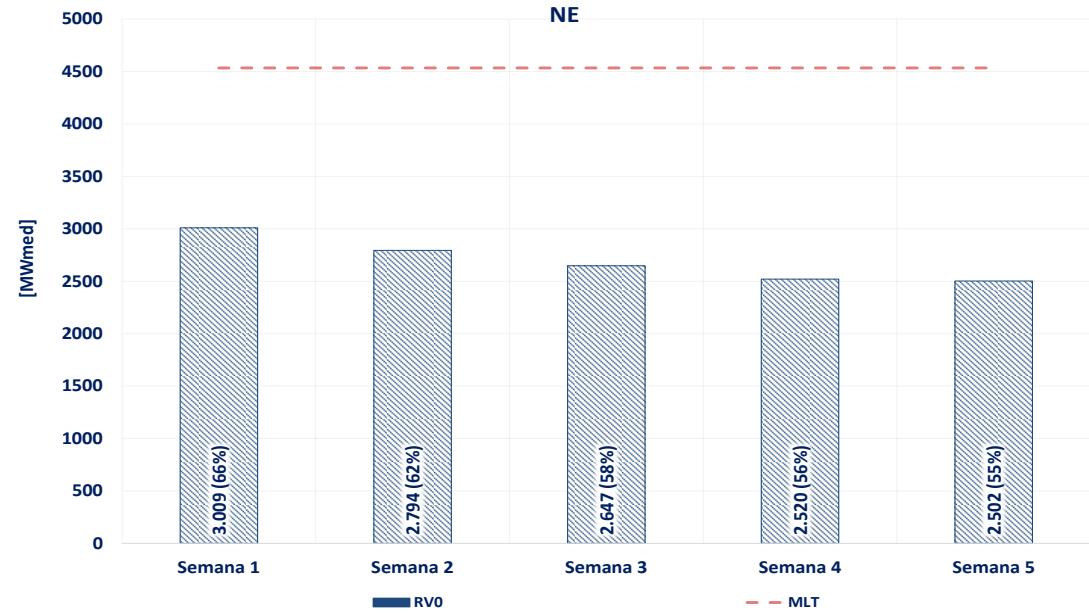
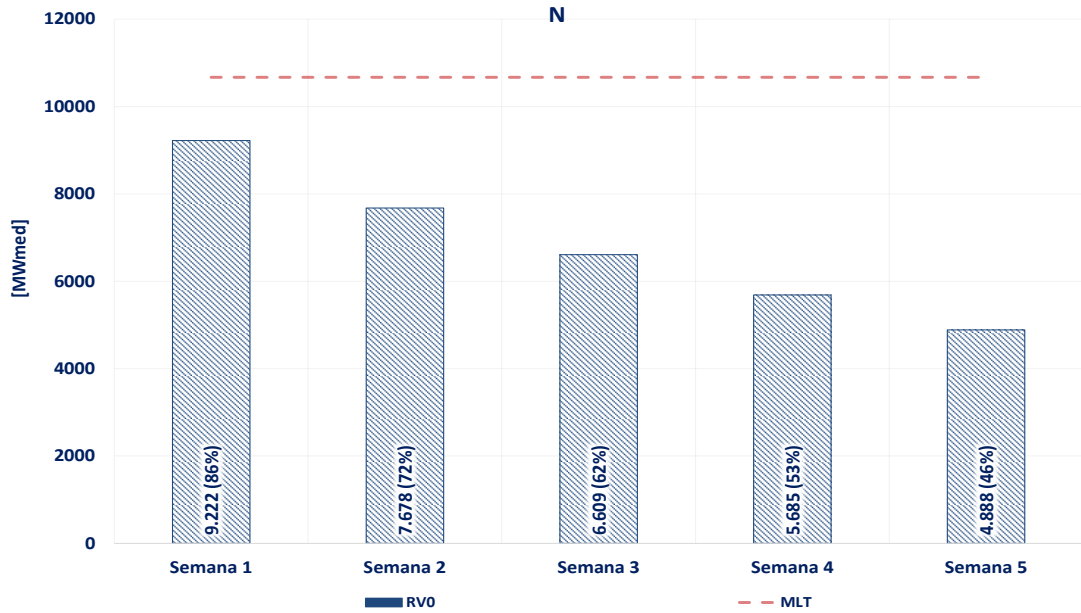


	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
— 2025	83,1	89,2	86,2	81,7	78,7	77,0	76,1	77,5	80,0	81,5	81,4	83,5
- - - PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
- - - 1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0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

acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de junho

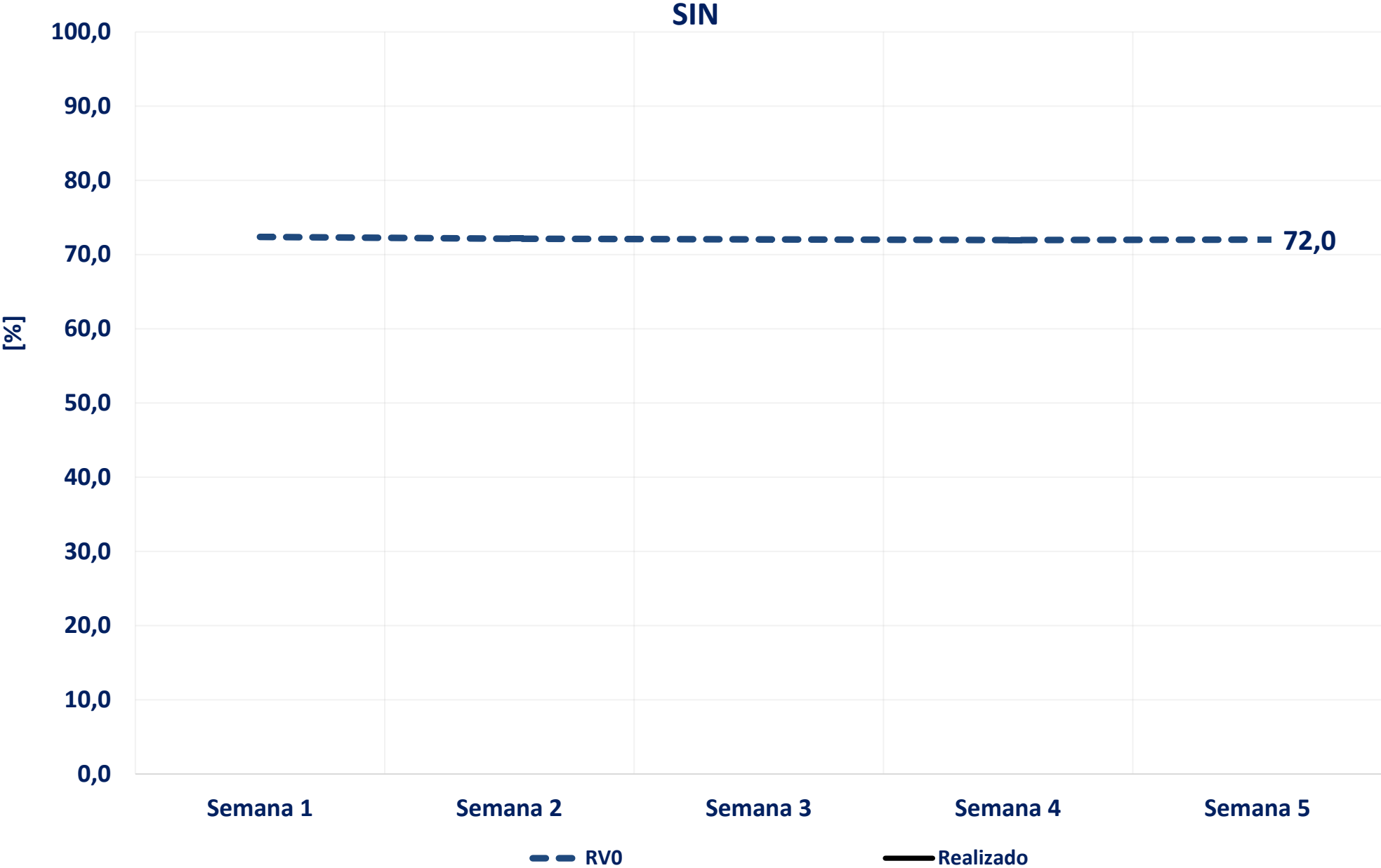


acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de junho



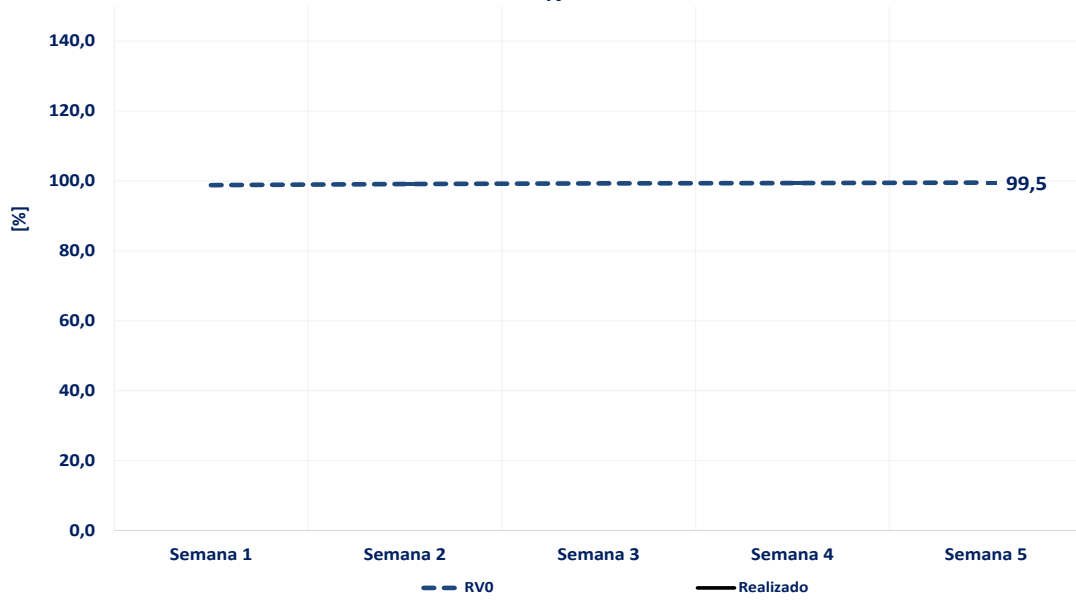
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

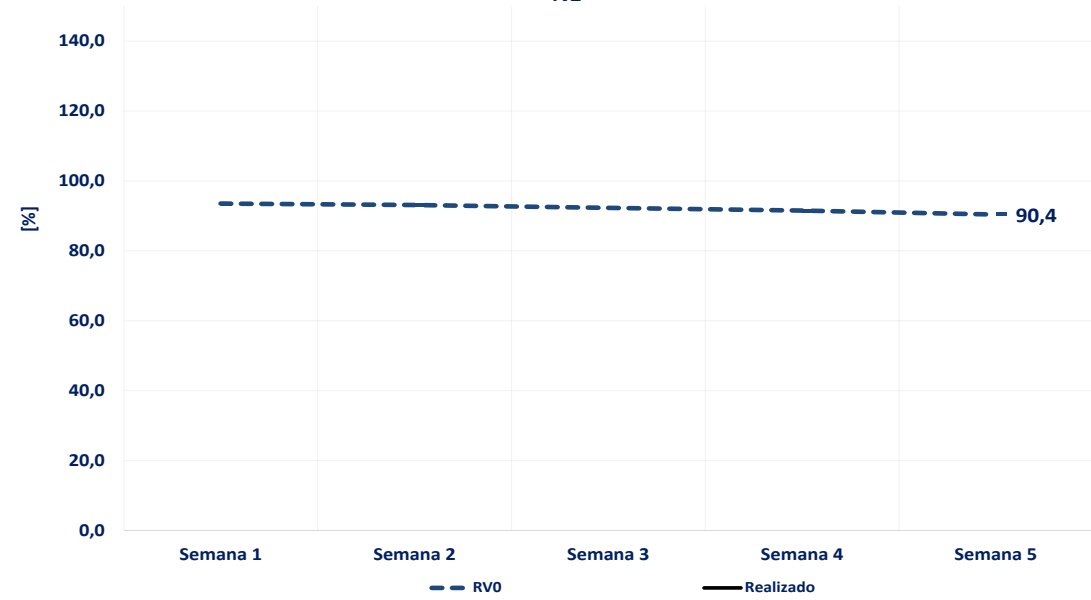


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de junho

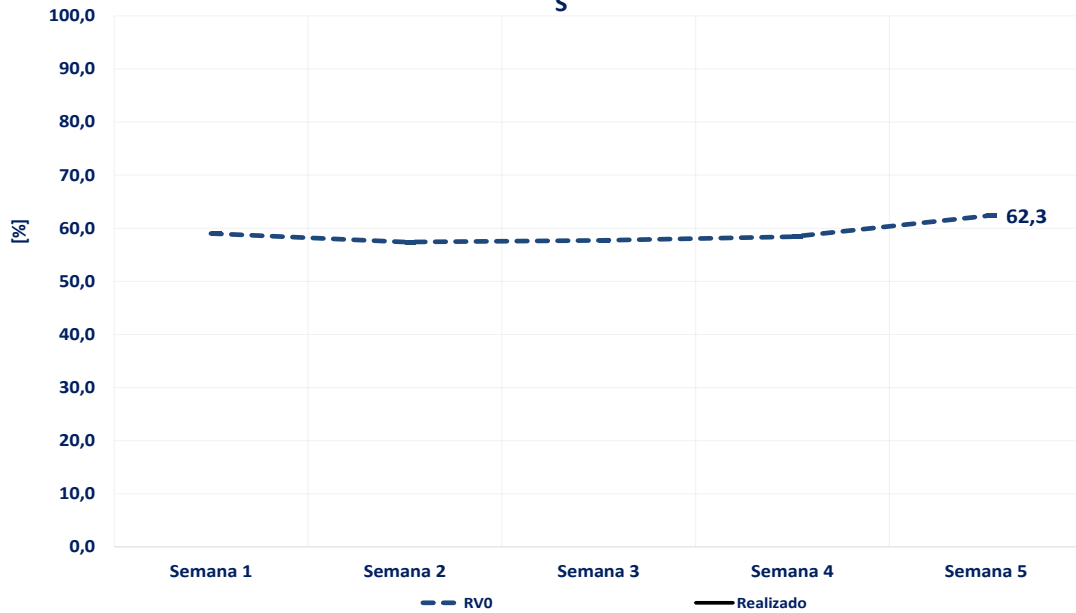
N



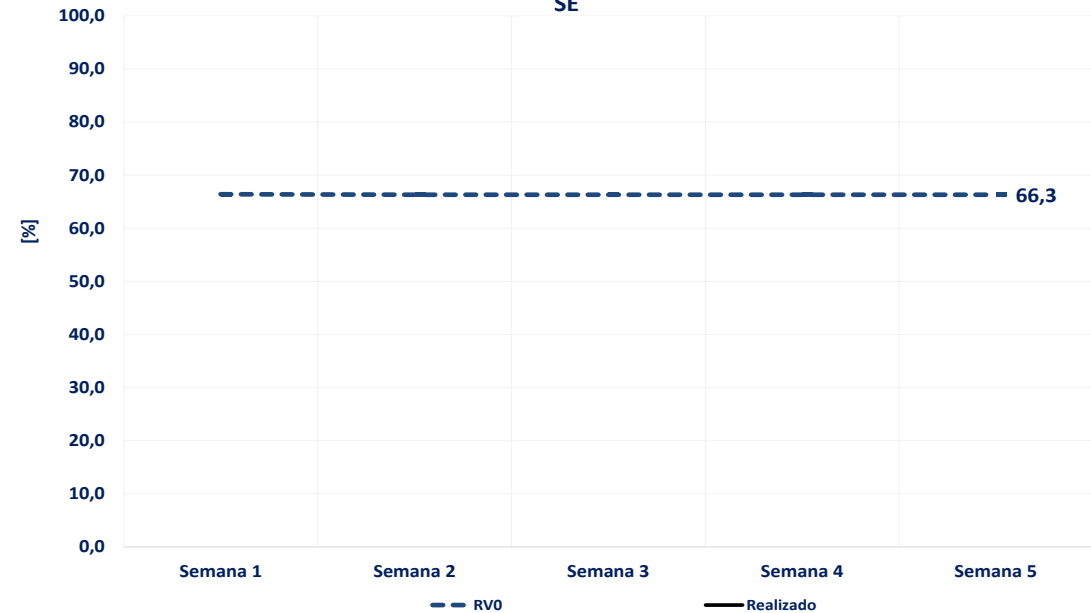
NE

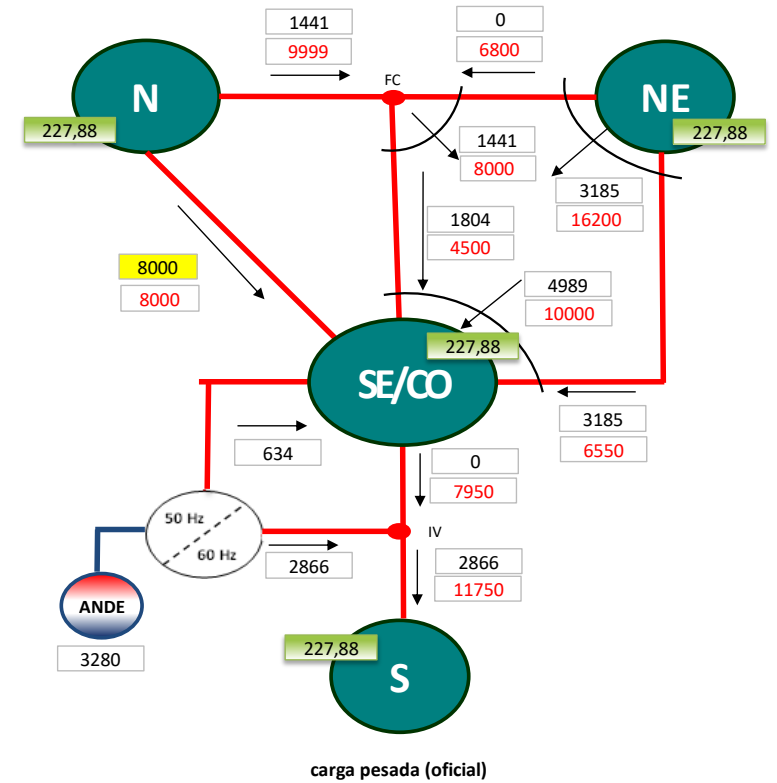
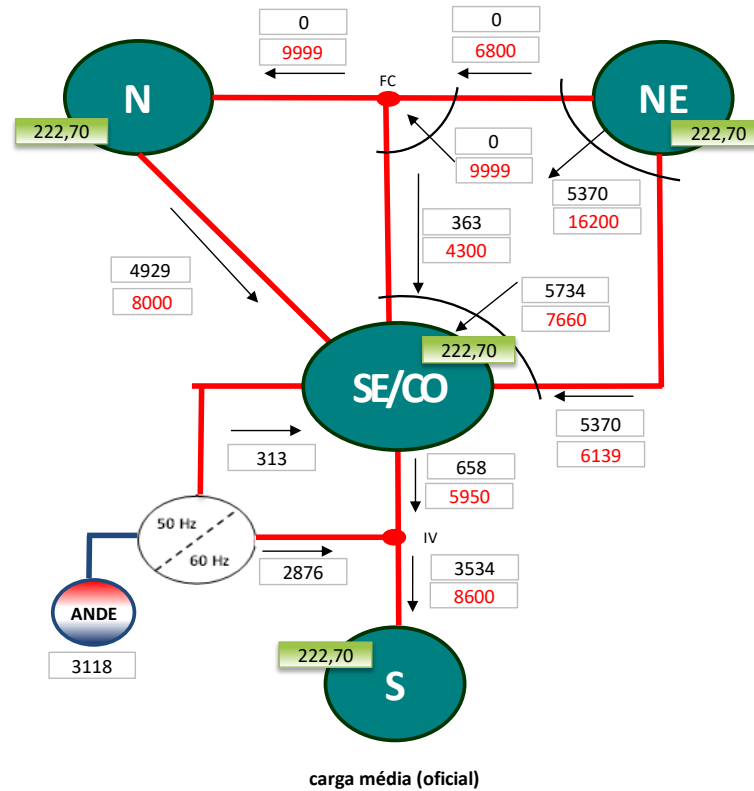
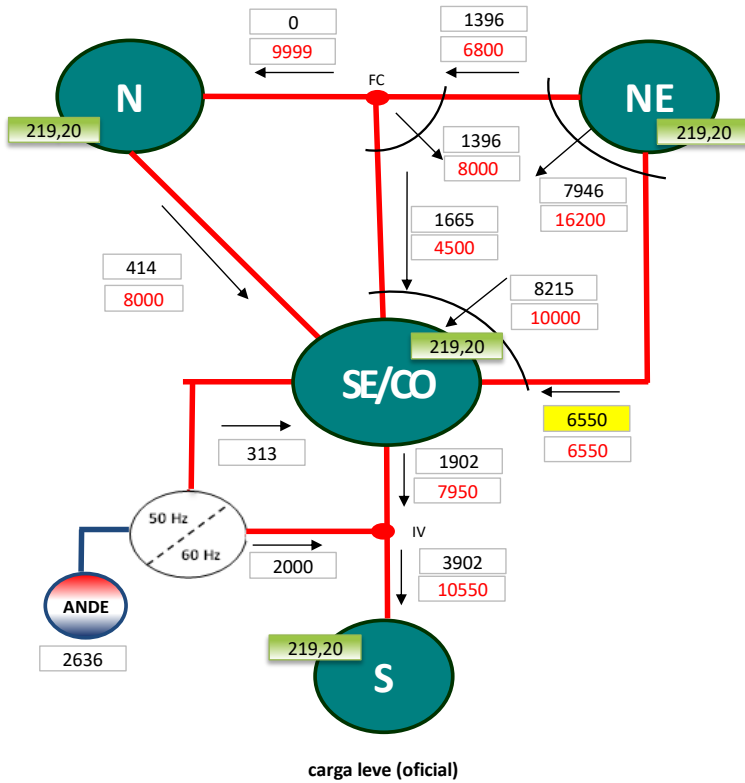


S

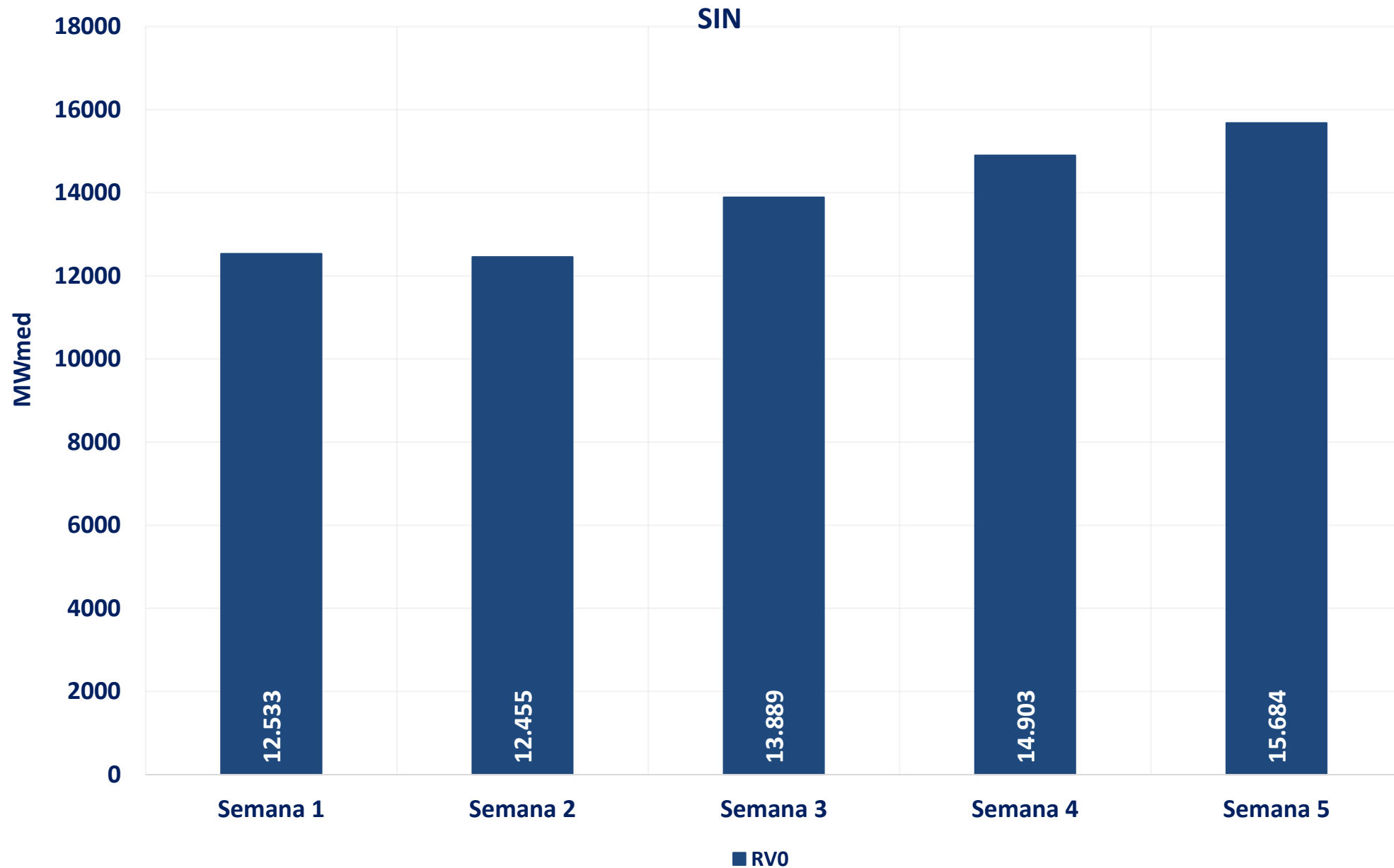


SE

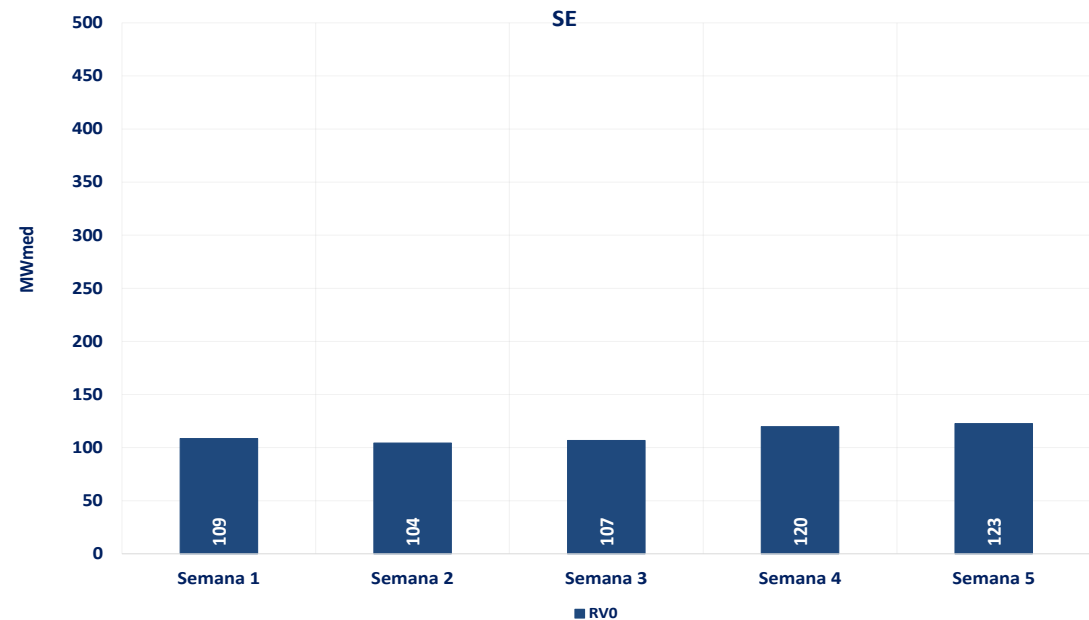
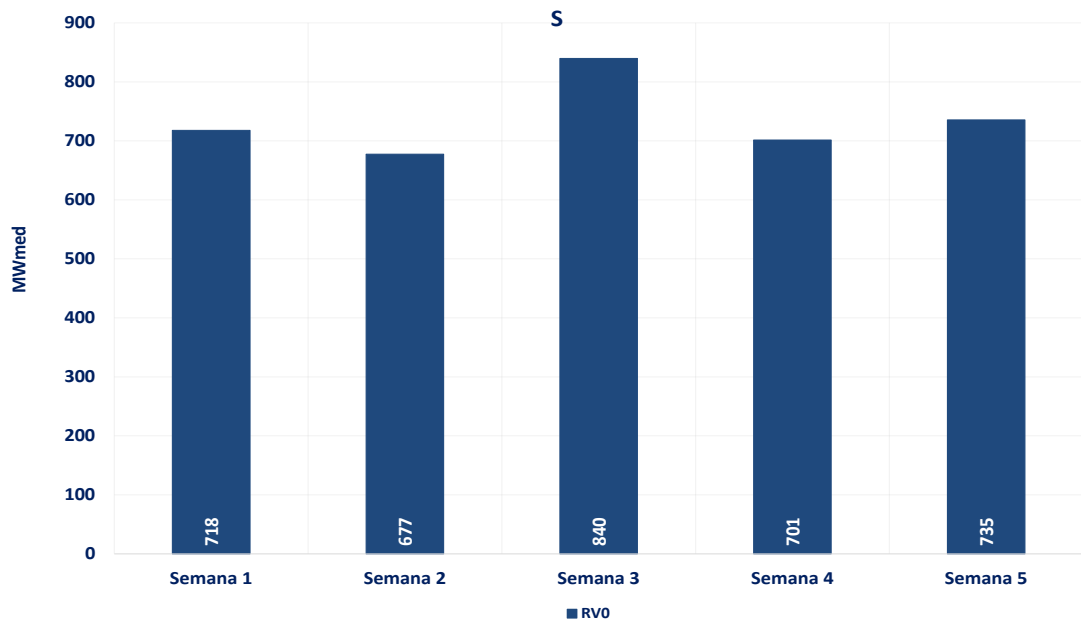
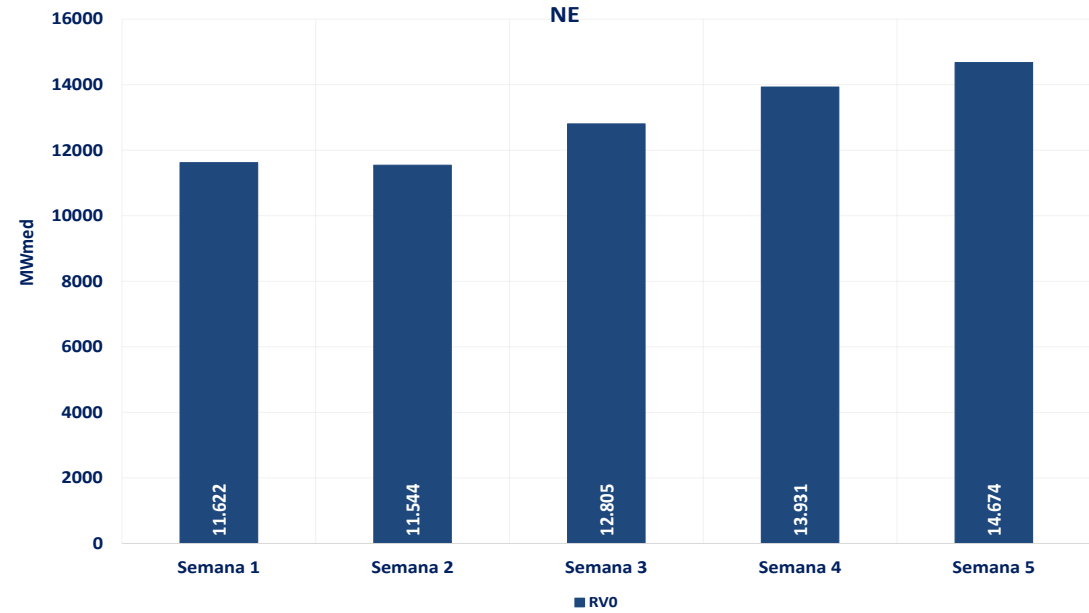
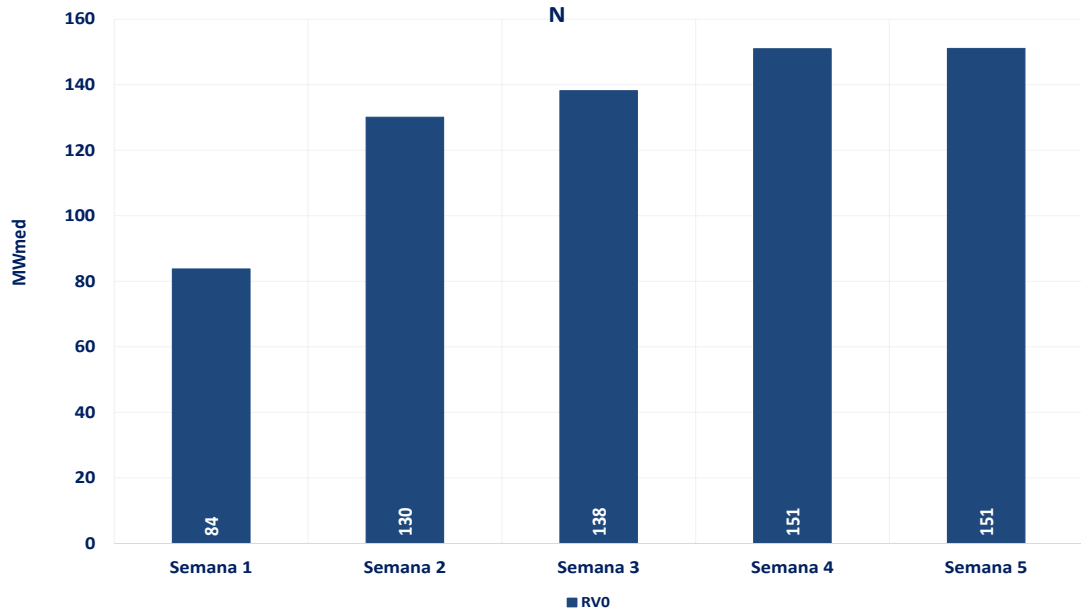




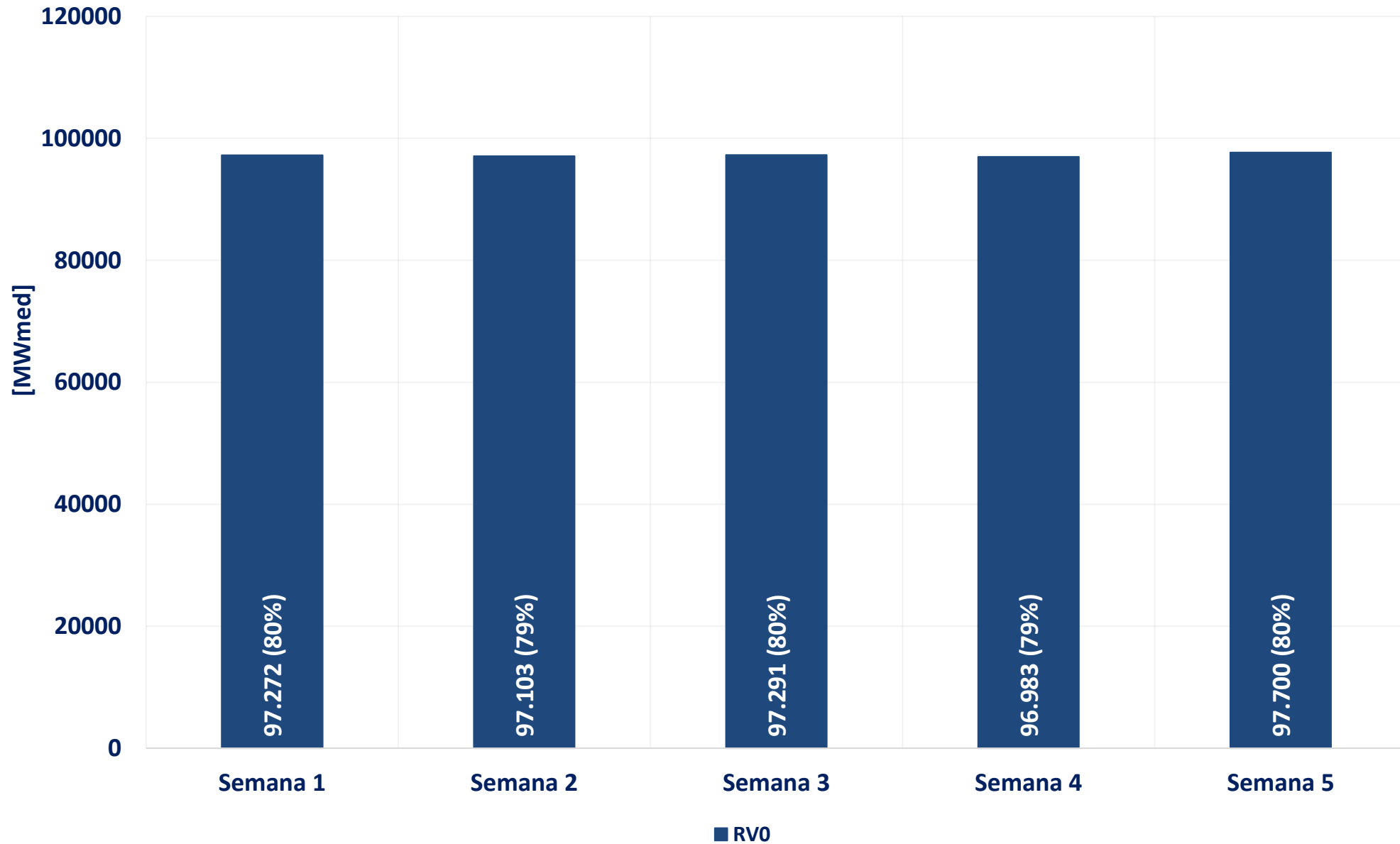
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)

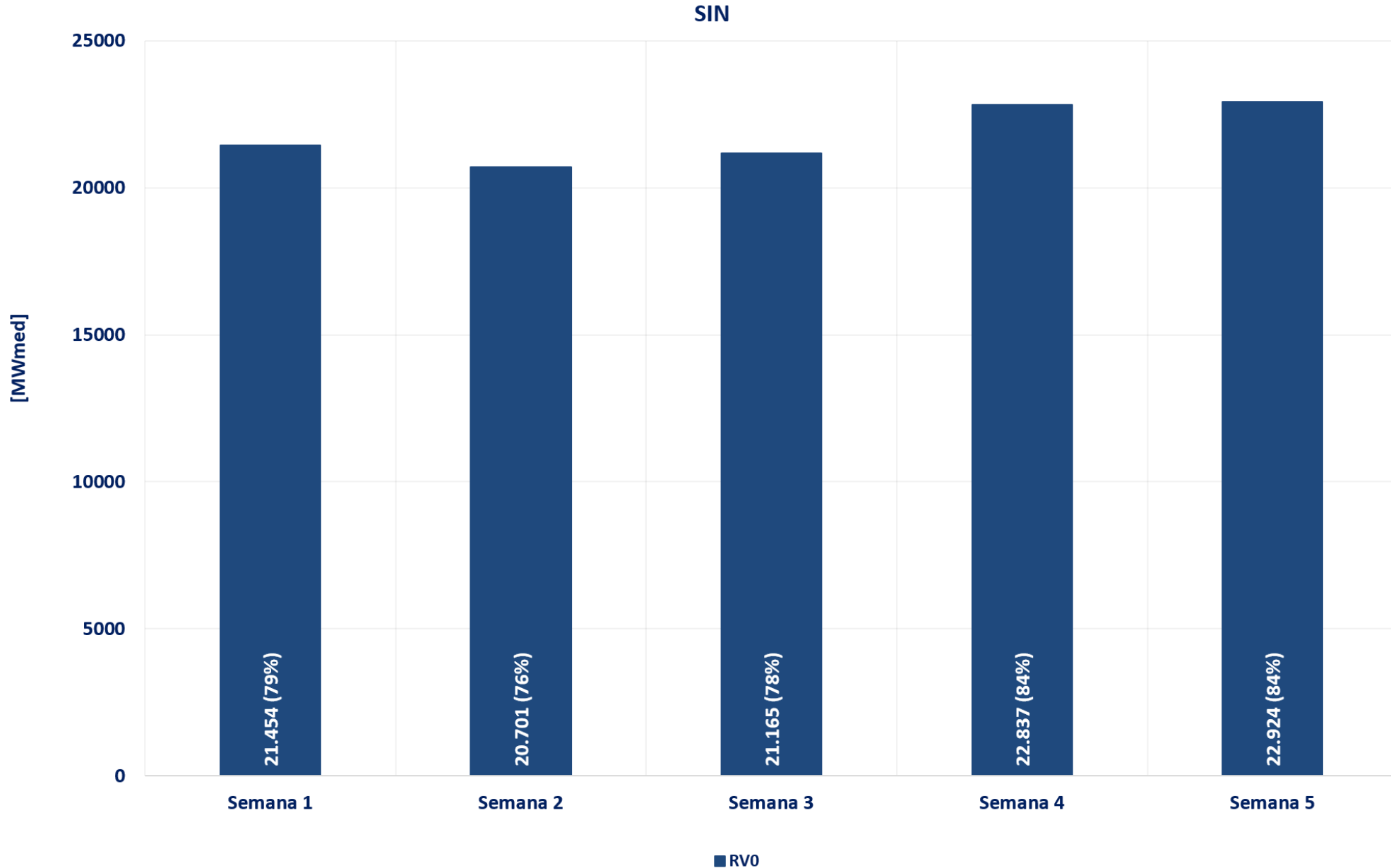


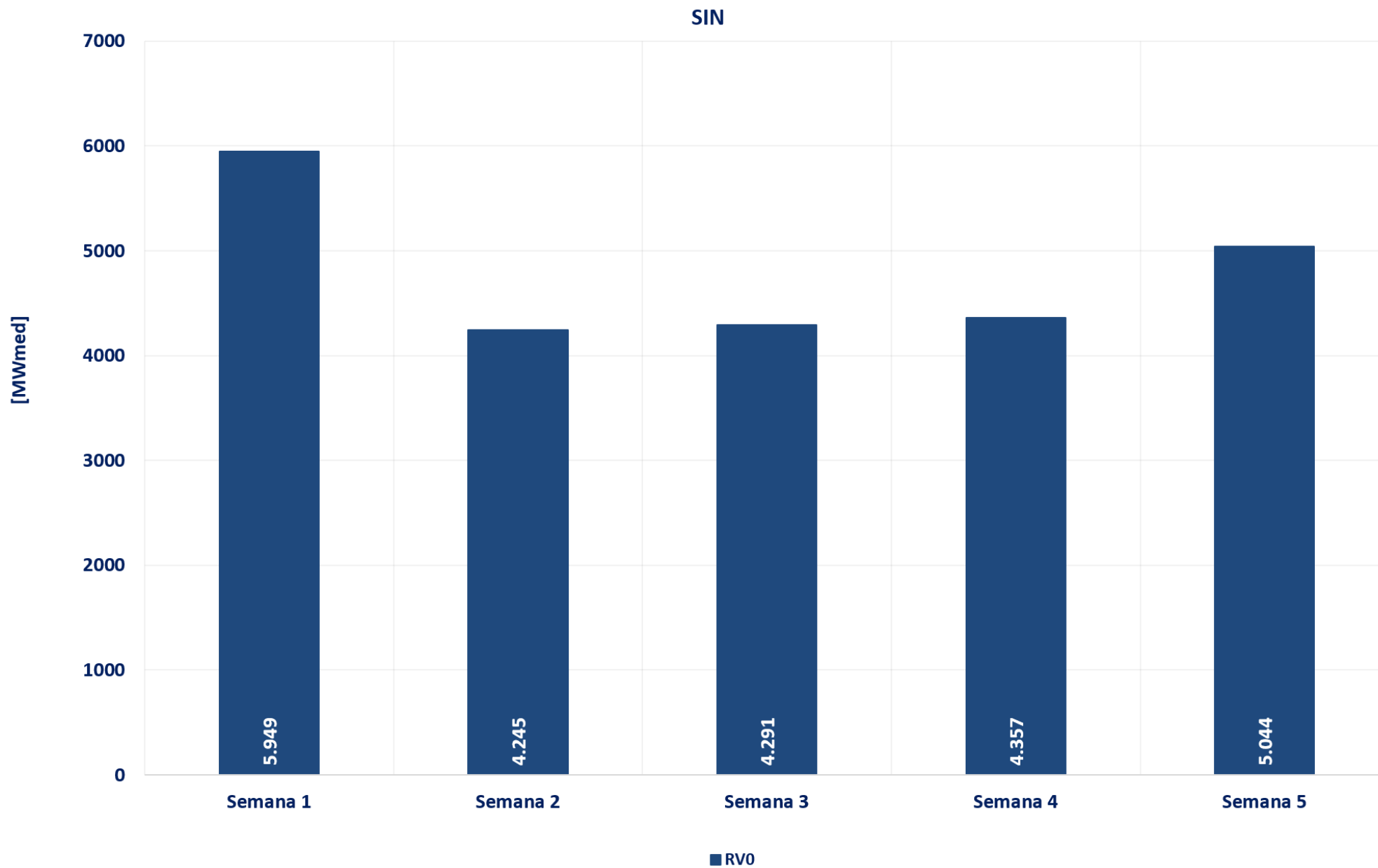
acompanhamento da geração eólica – rv0 de junho



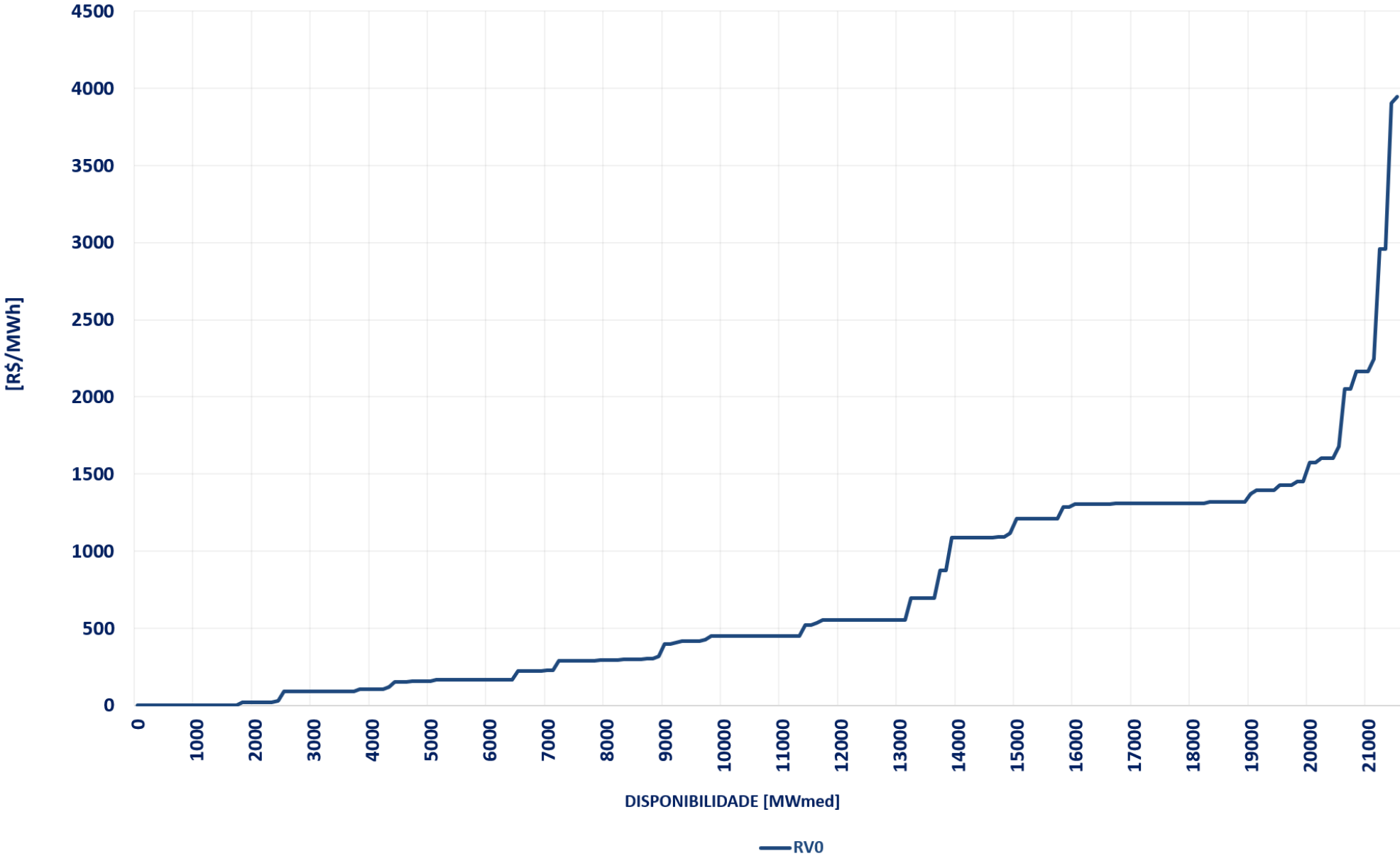
SIN







acompanhamento da pilha térmica – rv0 de junho



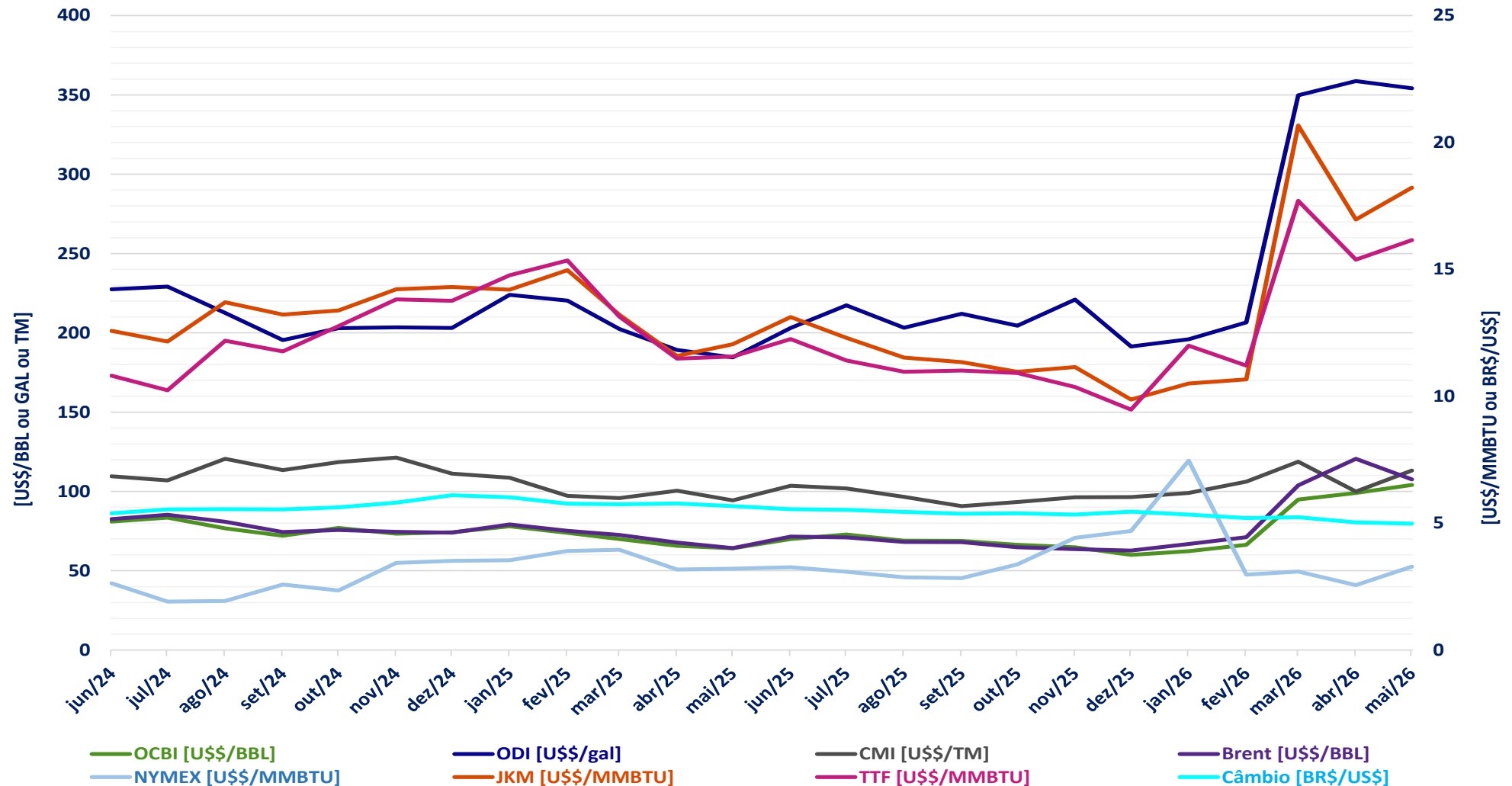
declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv0 de junho

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

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
48	ARAUCARIA	800,00	1688,69	-889 R\$/MWh (-53%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de junho

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 mar/abr	4,4%	2,6%	-15,8%	16,0%	-17,3%	-17,9%	-13,1%	-3,8%
Varição abr/mai	5,1%	-1,3%	13,2%	-10,8%	28,4%	7,4%	5,0%	-1,0%



A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 74% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 82% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 71,9%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 12533 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 97272 MWmed

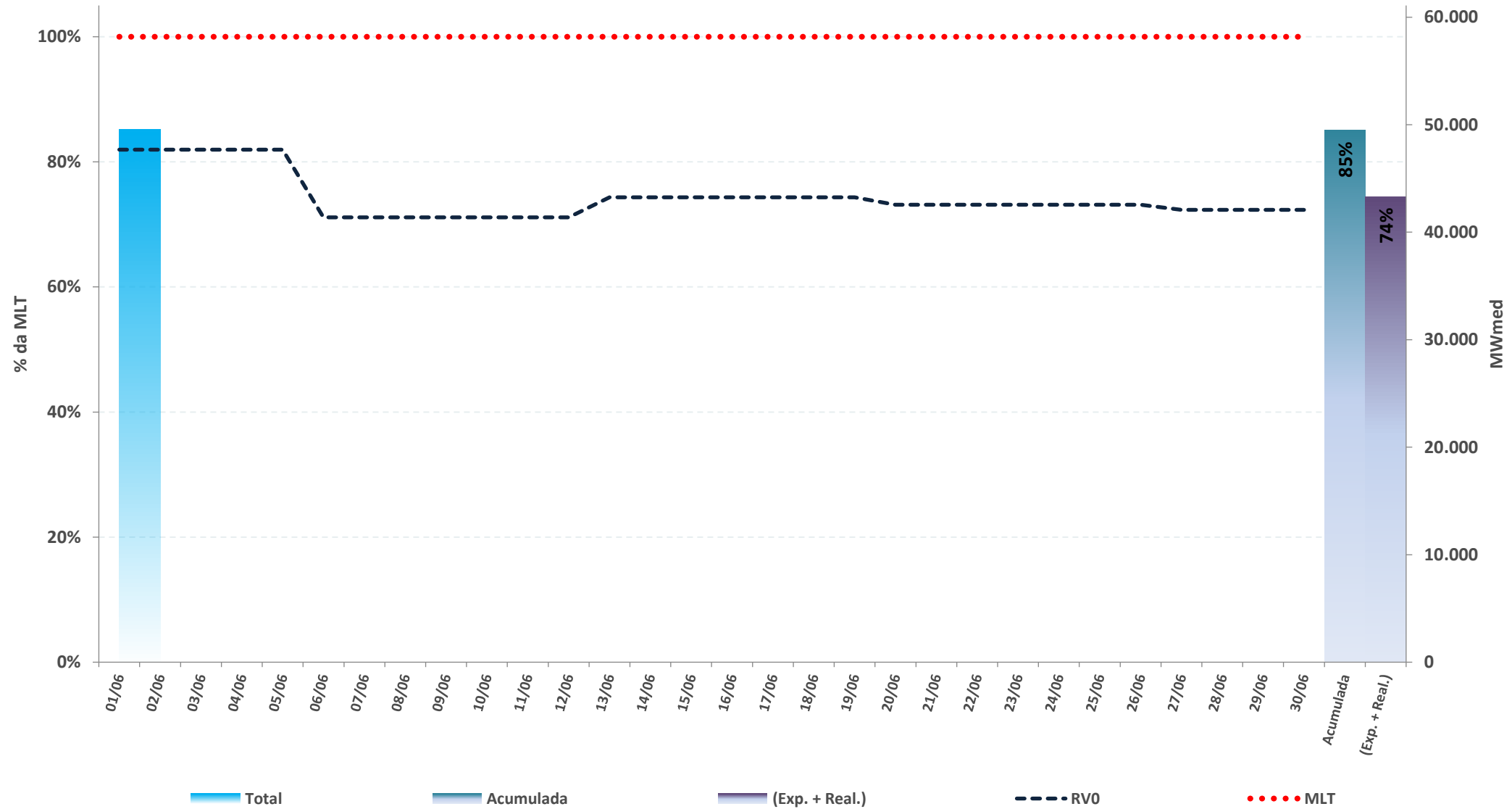
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 21454 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 5949 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R\$ 729,41/MWh

acompanhamento da operação

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

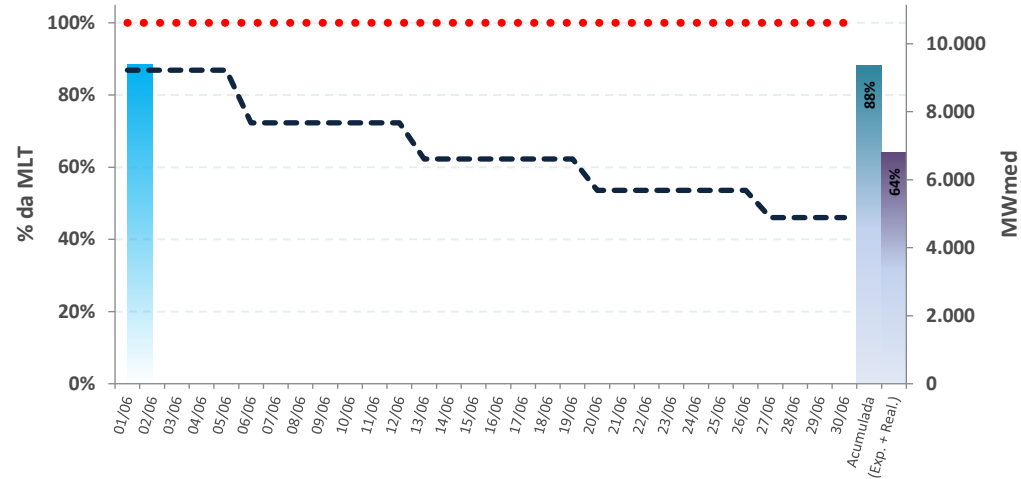


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

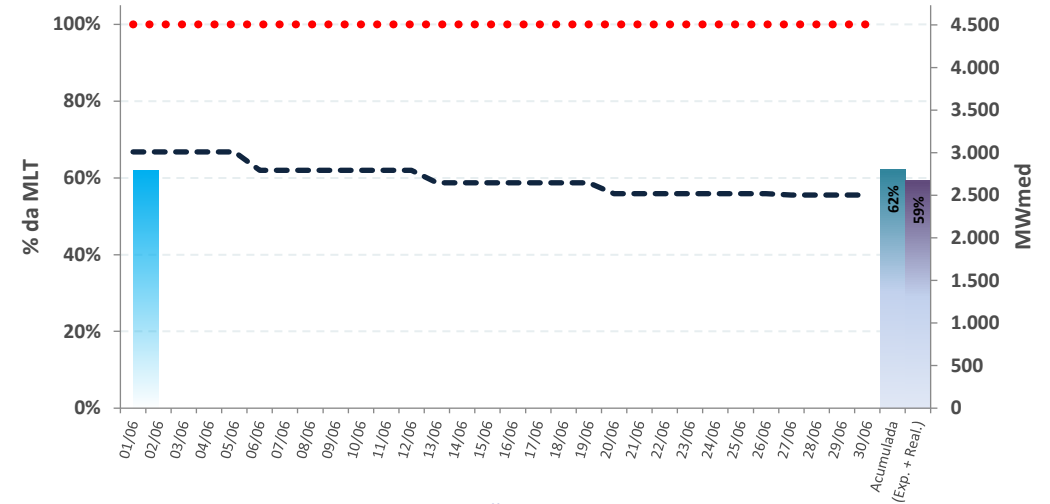
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

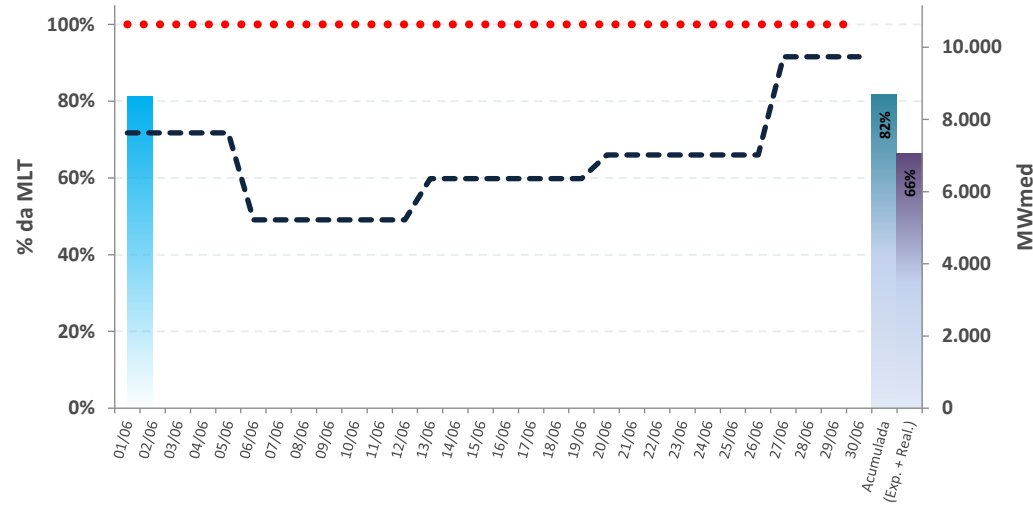
REGIÃO NORTE



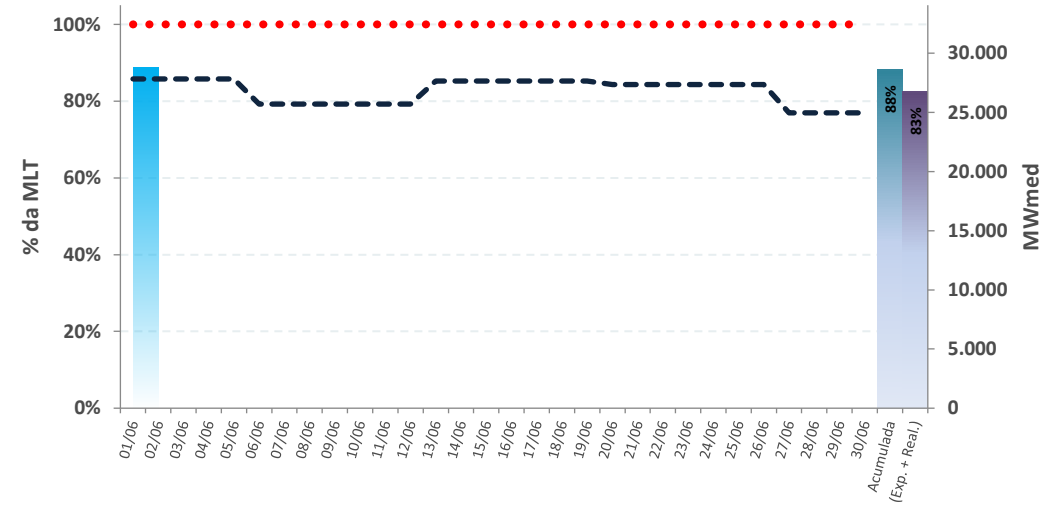
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

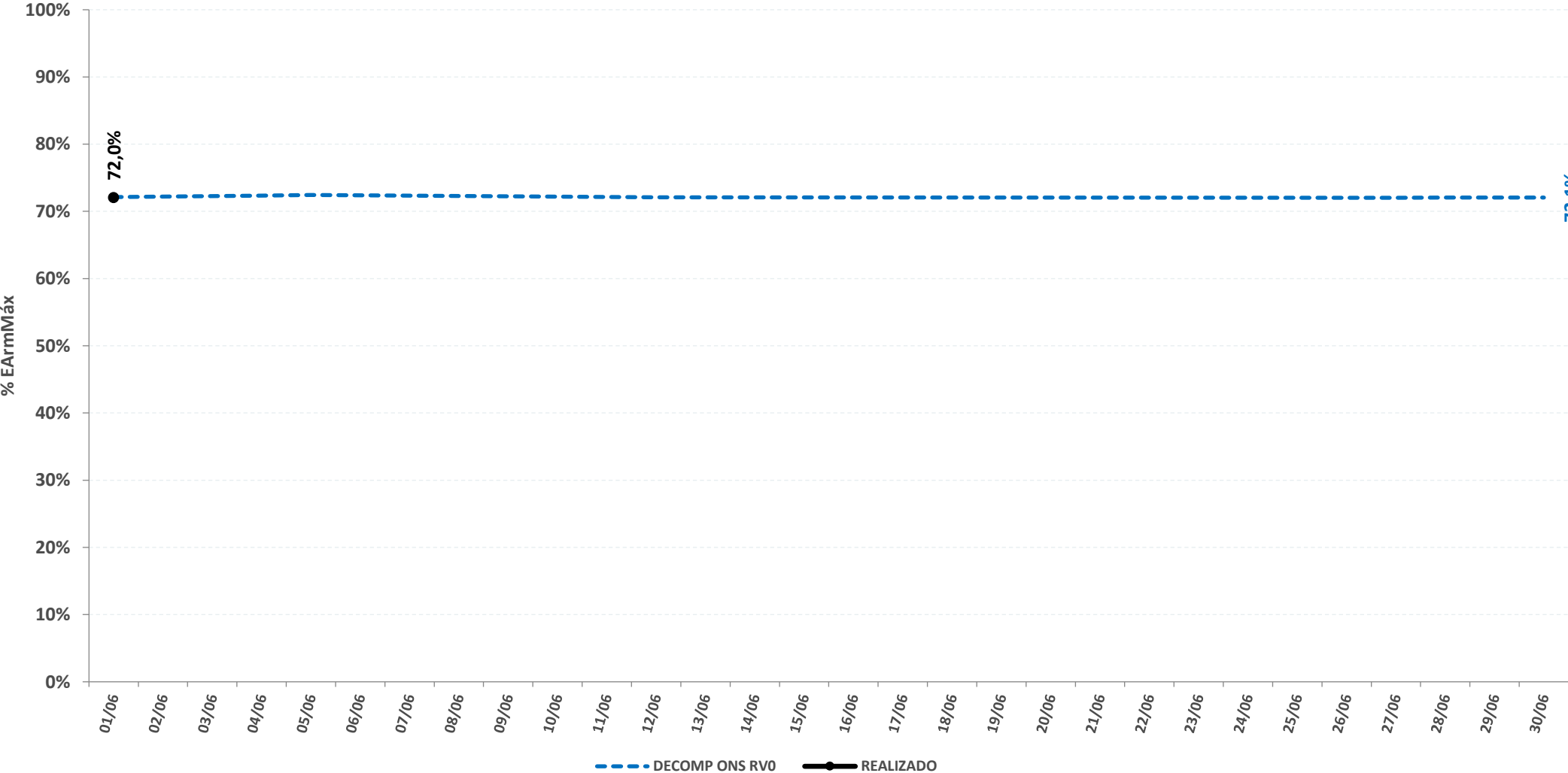


■ Total ■ Acumulada ■ (Exp. + Real.) - - - RVO ●●●● MLT

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

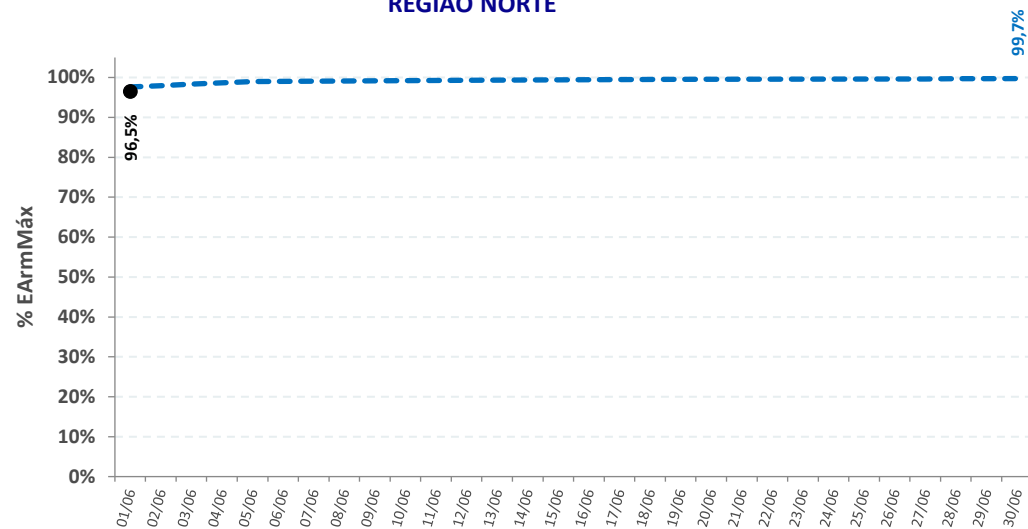
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

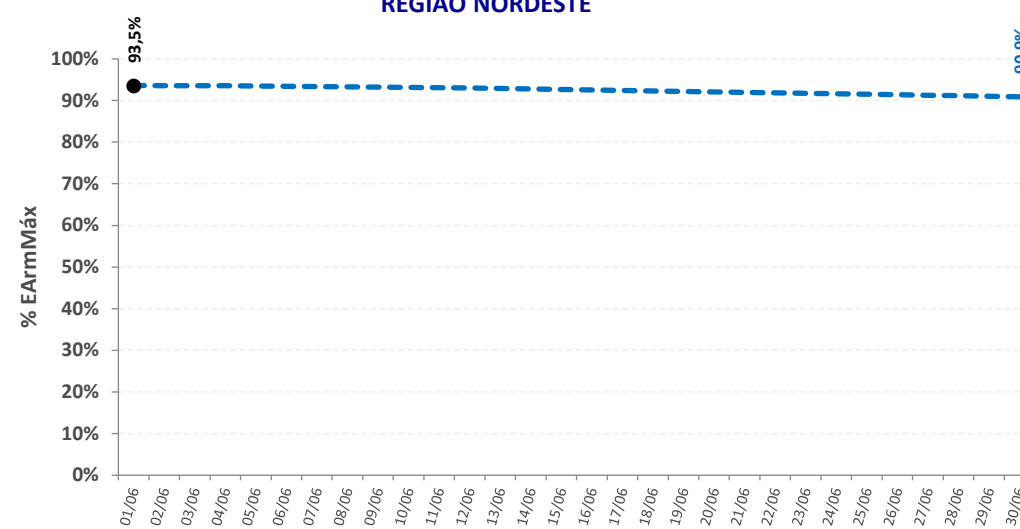


acompanhamento da energia armazenada

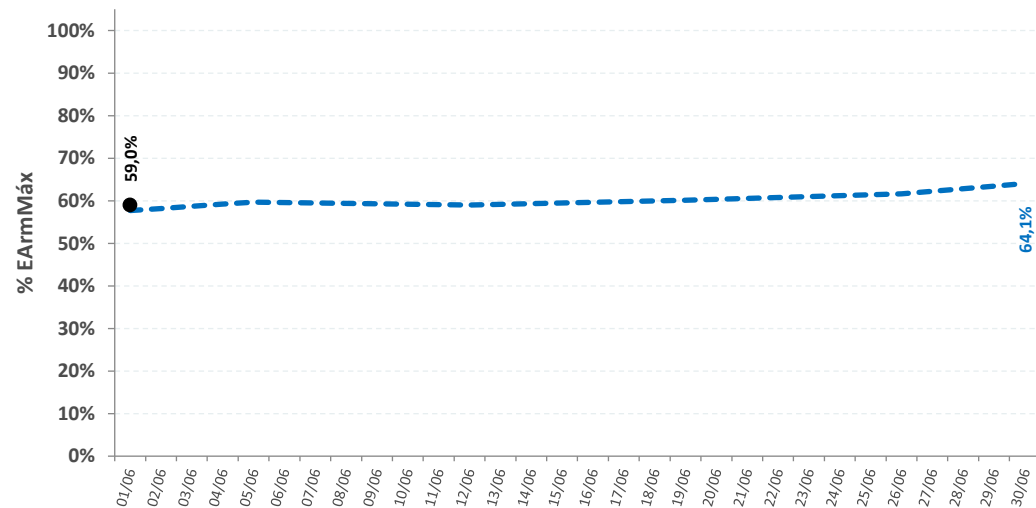
REGIÃO NORTE



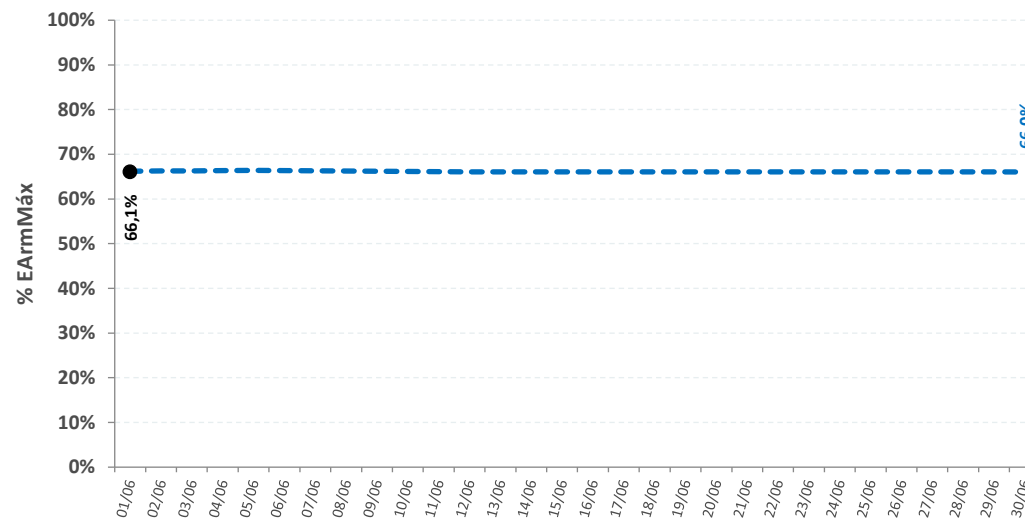
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



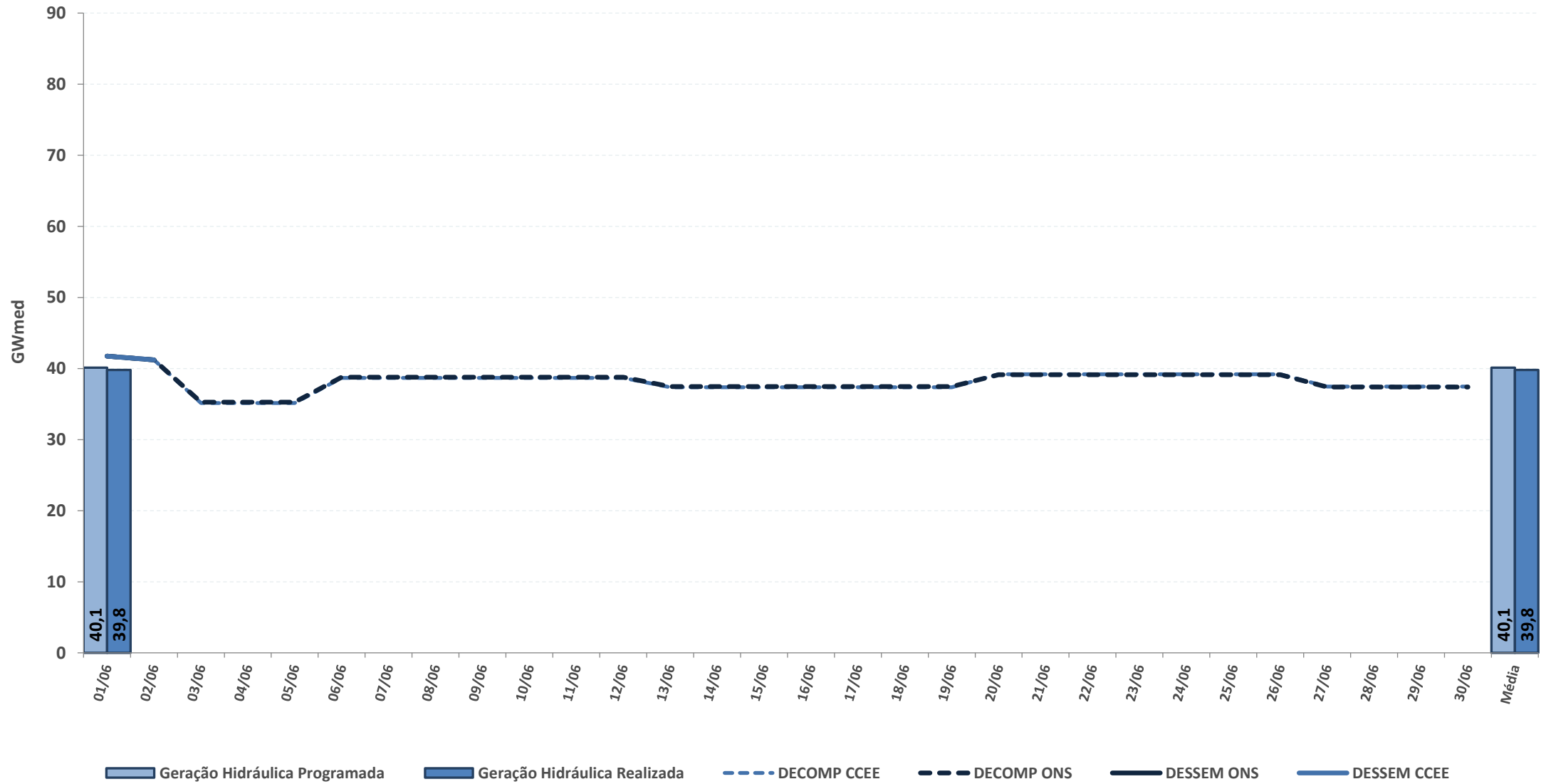
REGIÃO SUDESTE



--- DECOMP ONS RVO

● REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

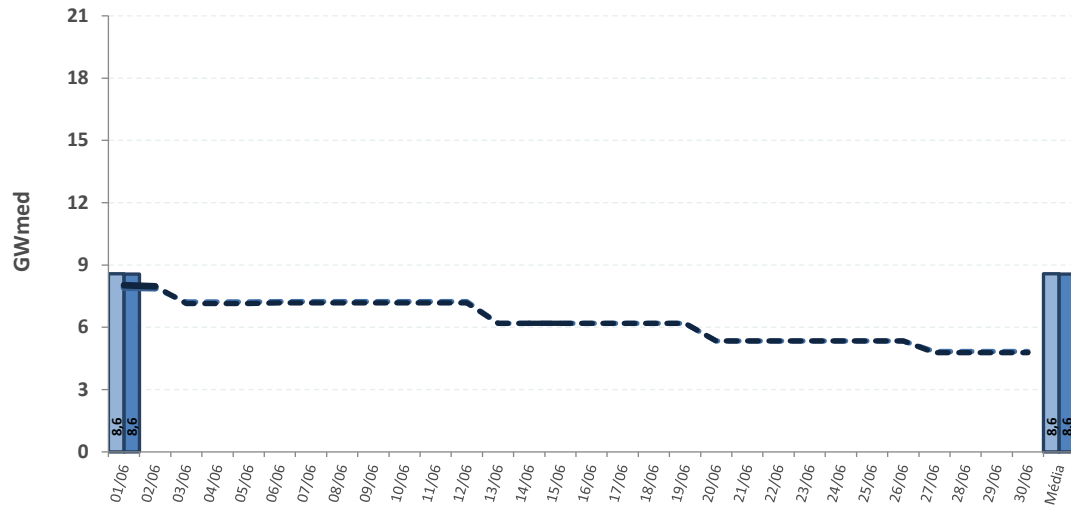


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

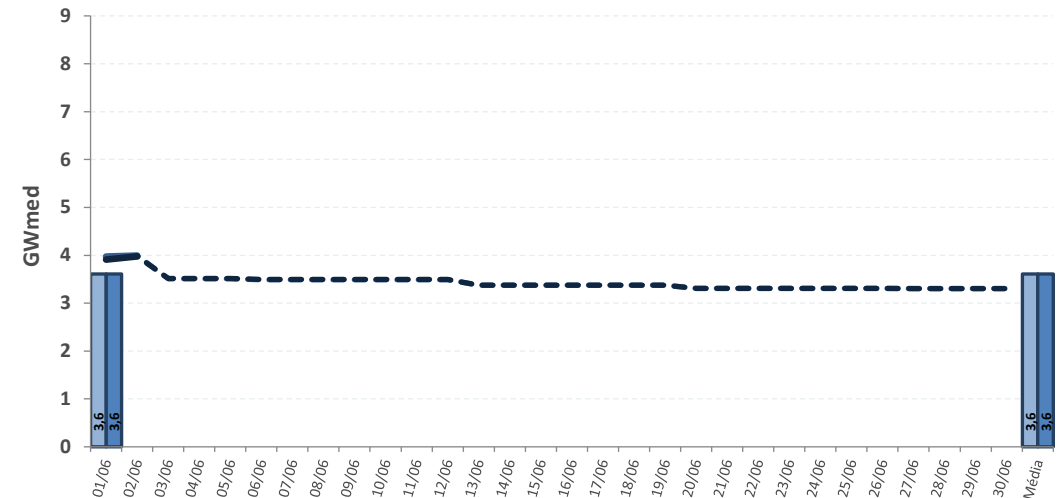
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

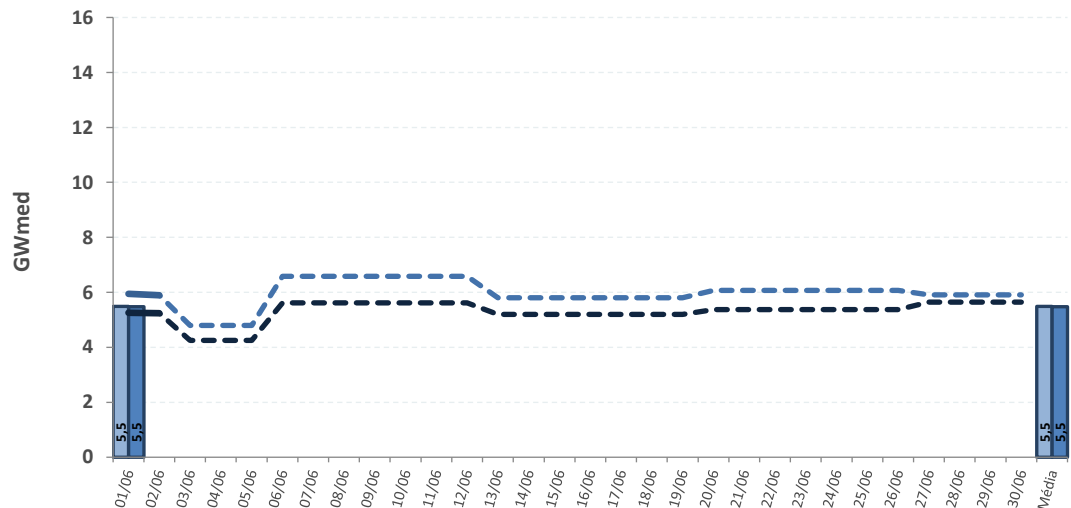
REGIÃO NORTE



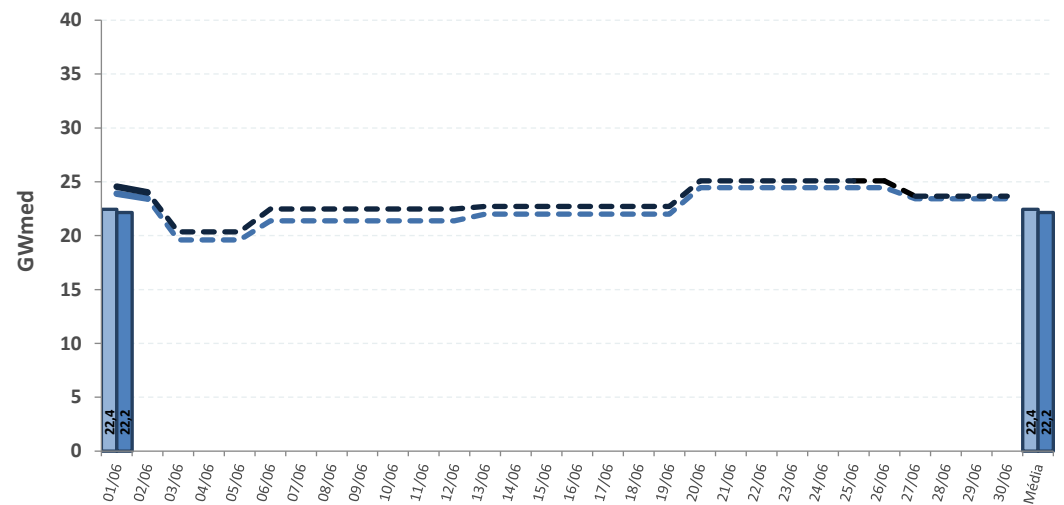
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

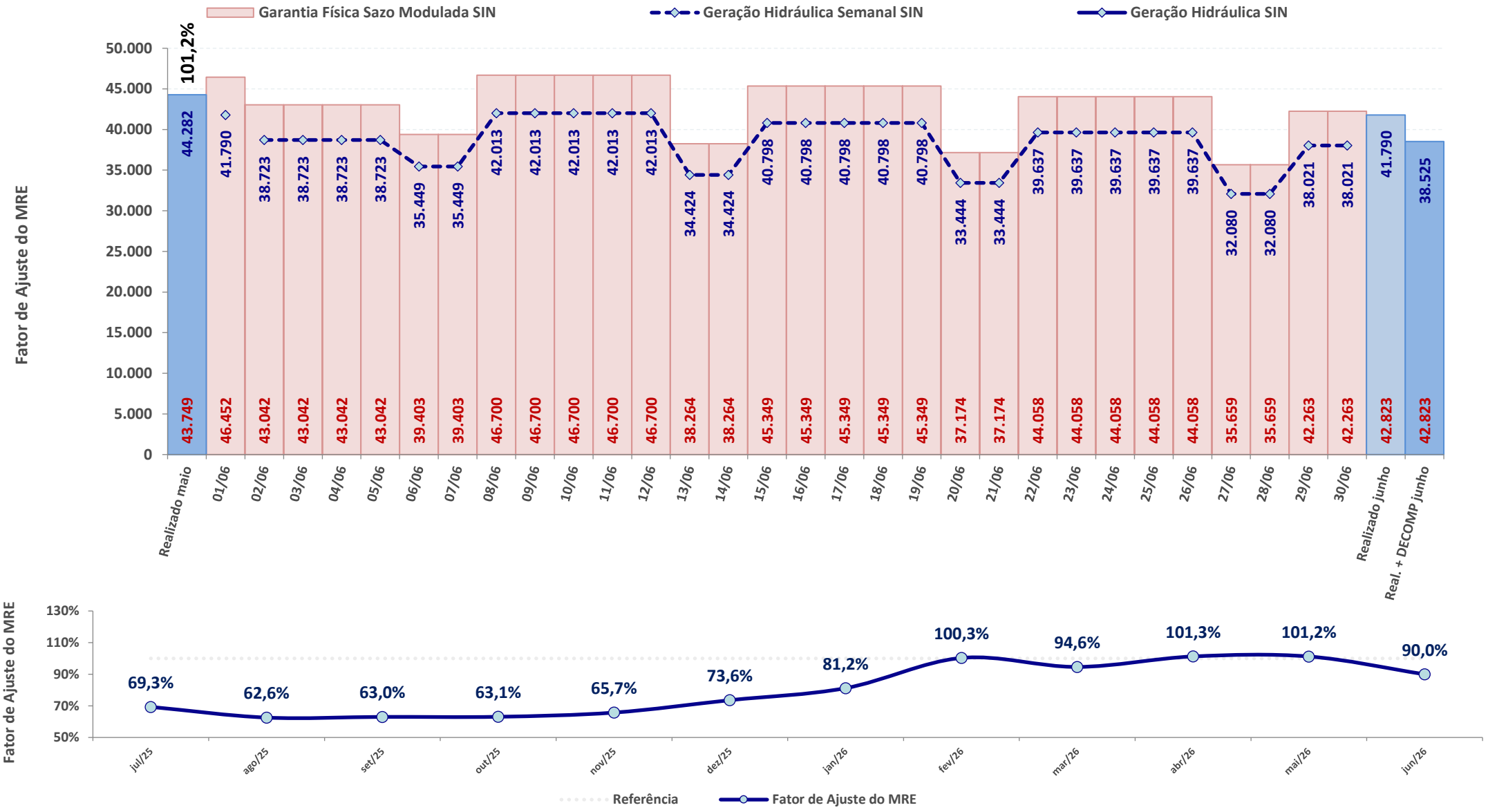


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

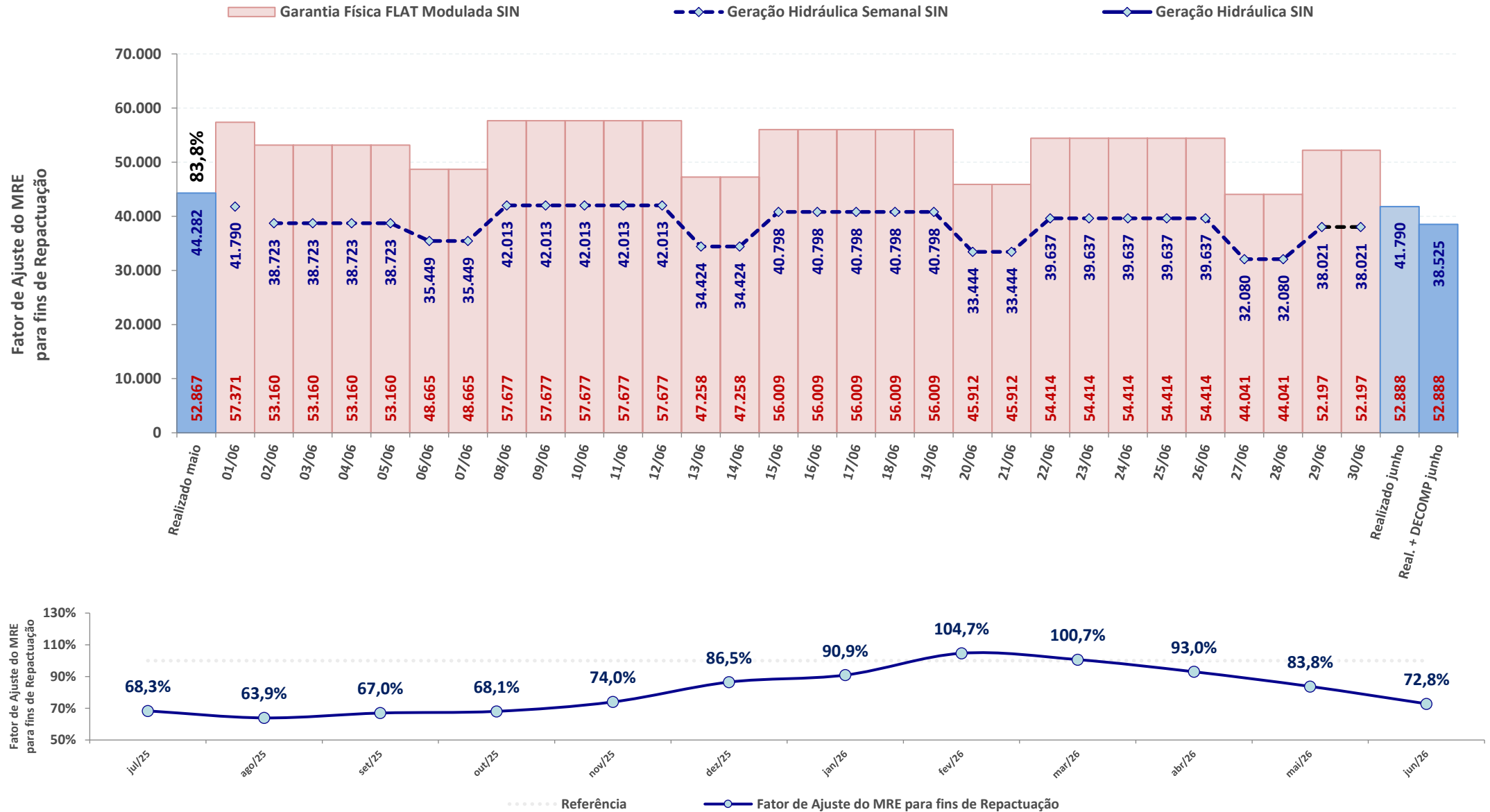
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

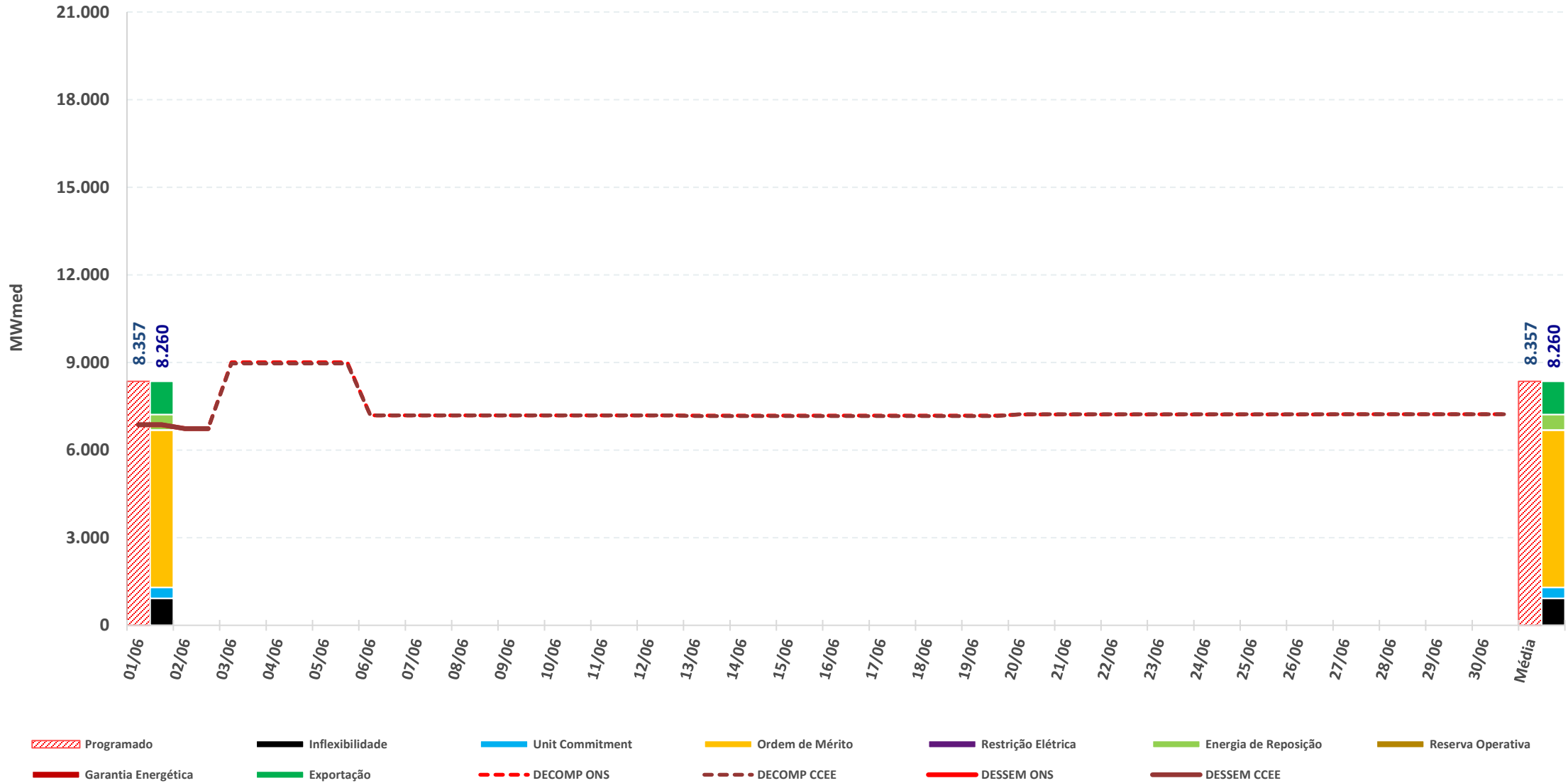
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

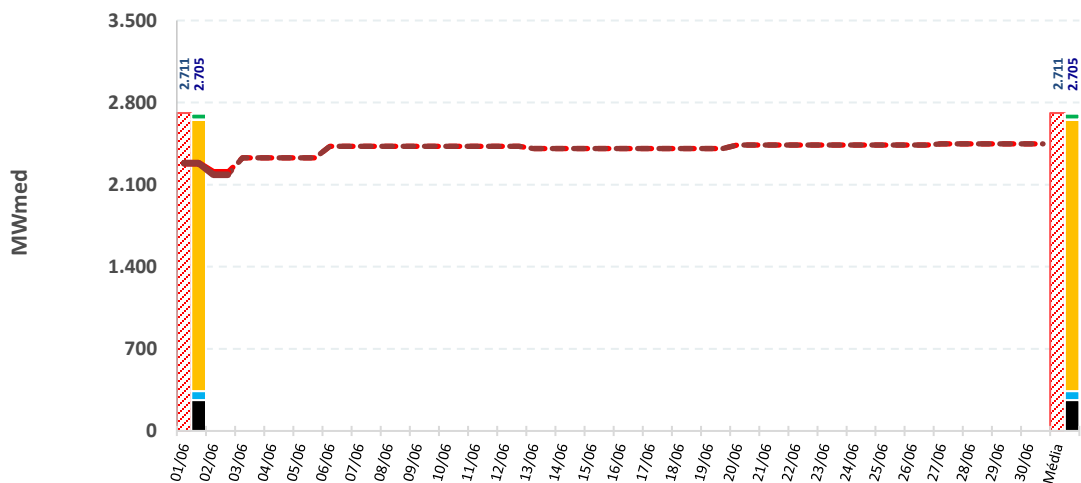


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

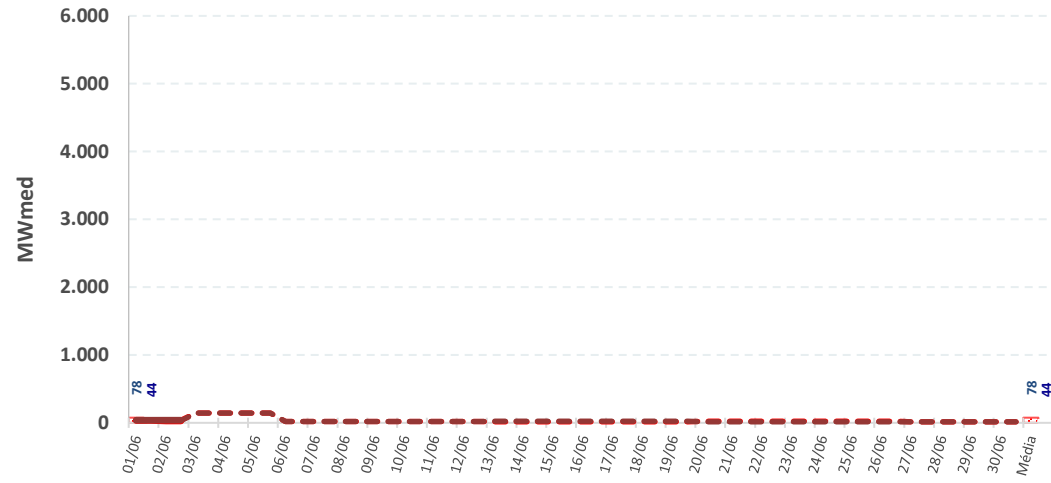
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

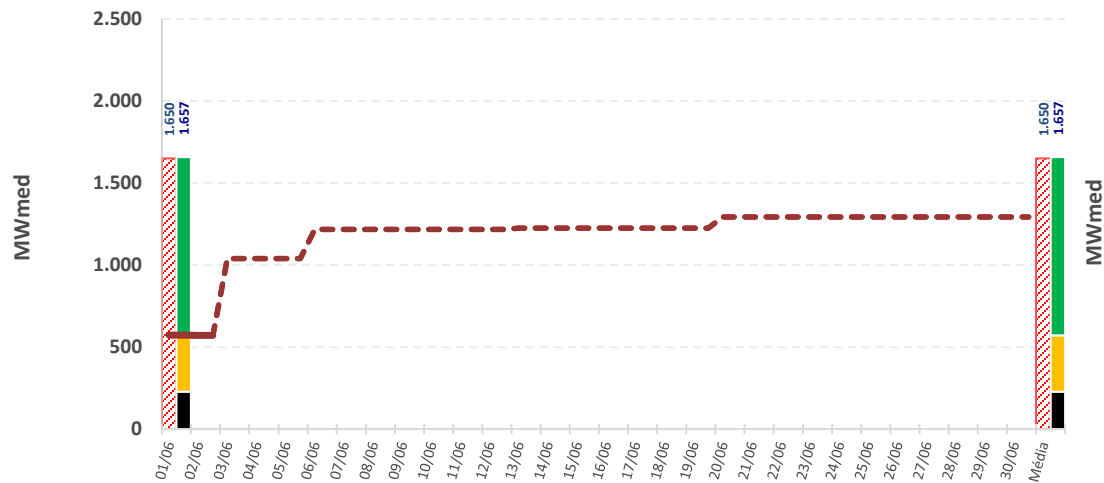
REGIÃO NORTE



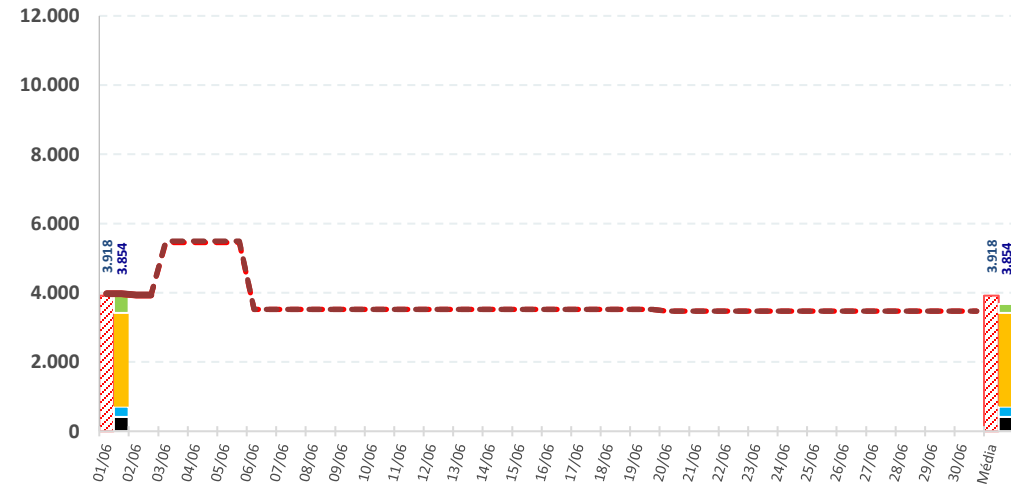
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

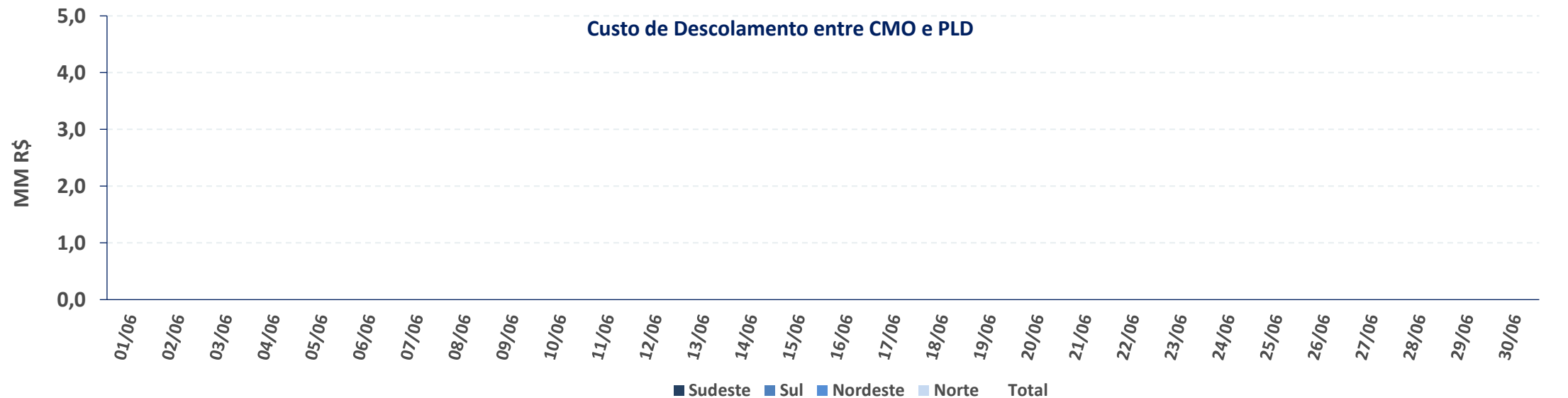
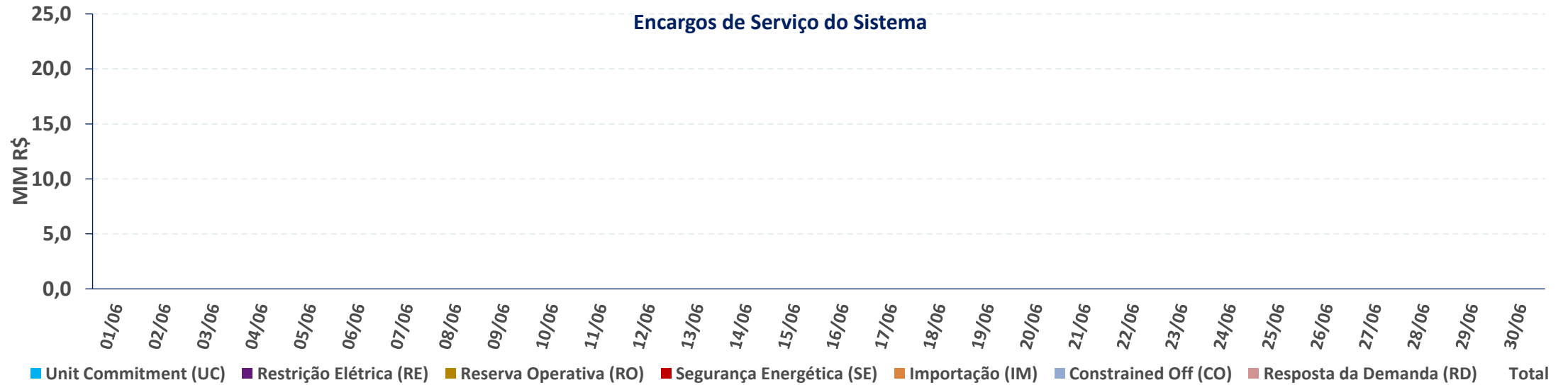


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

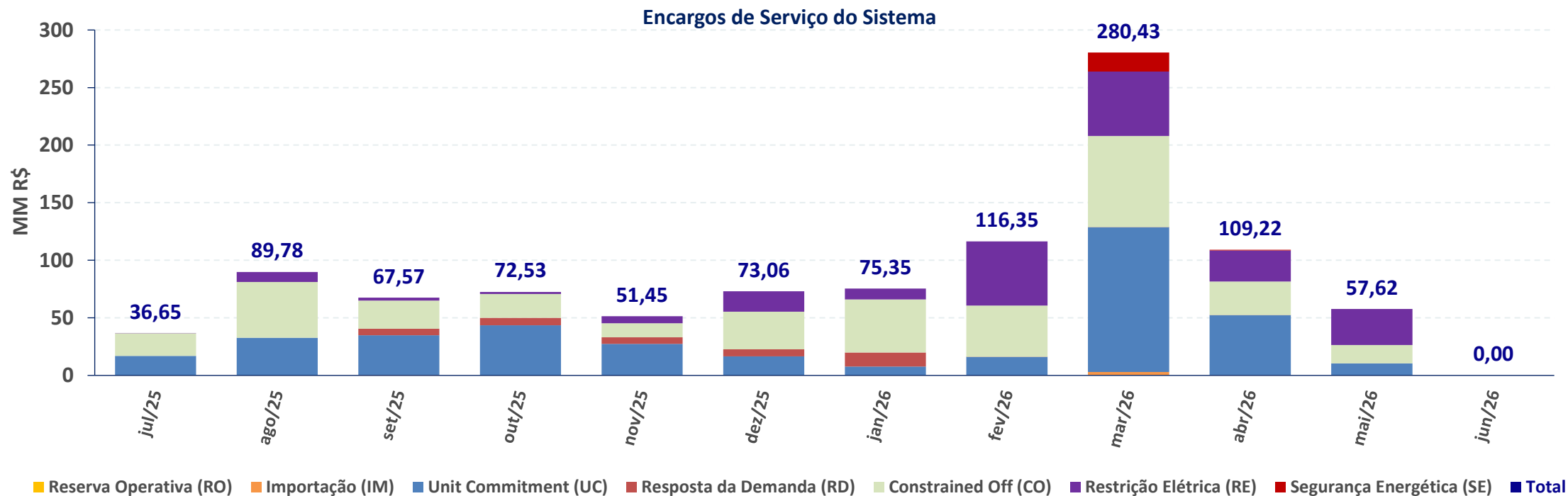
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



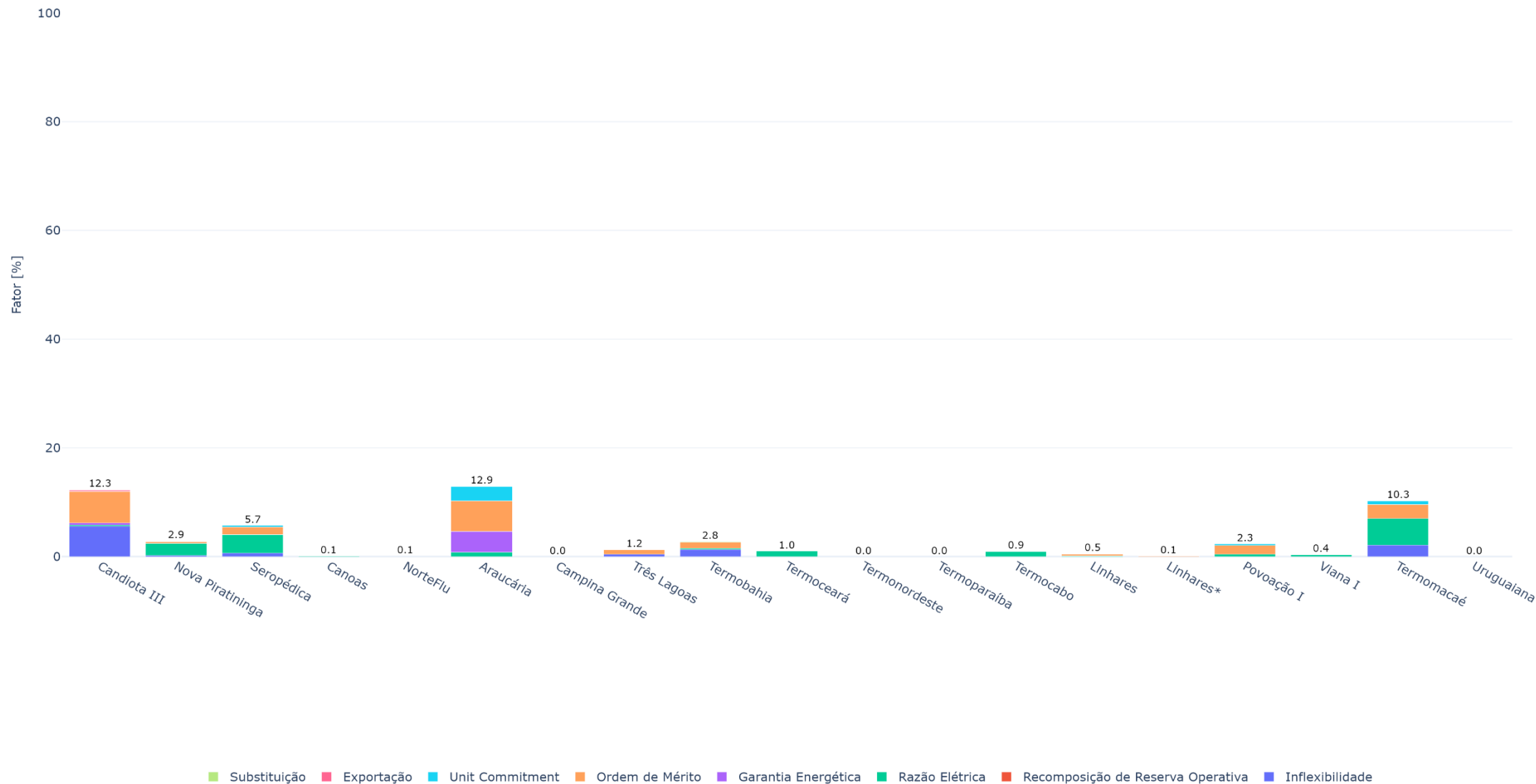
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

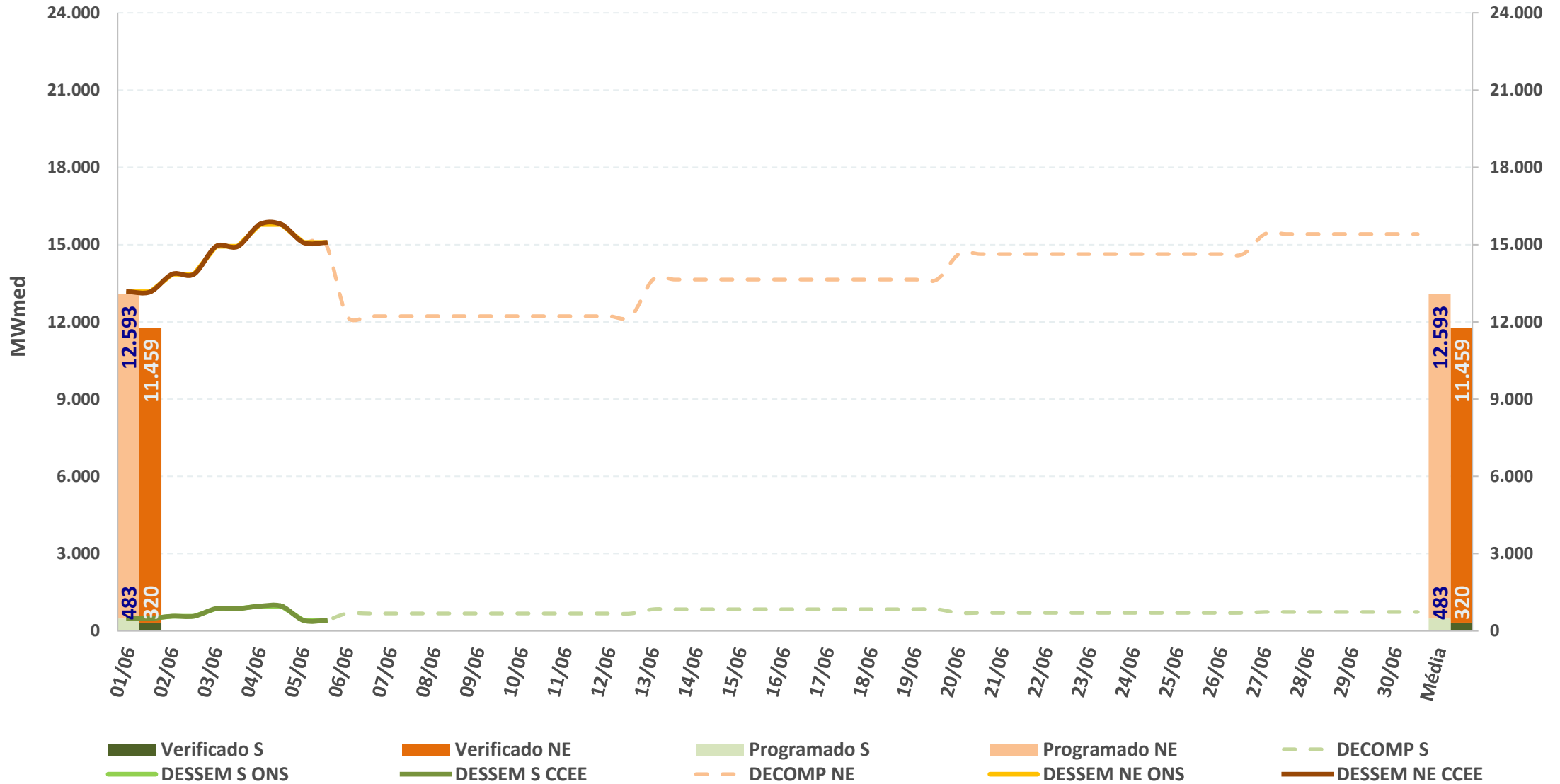


ESS MENSAL	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,18	R\$ -
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	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\$ 10,42	R\$ -
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\$ 16,02	R\$ -
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\$ 57,62	R\$ -
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\$ 3,39	R\$ -

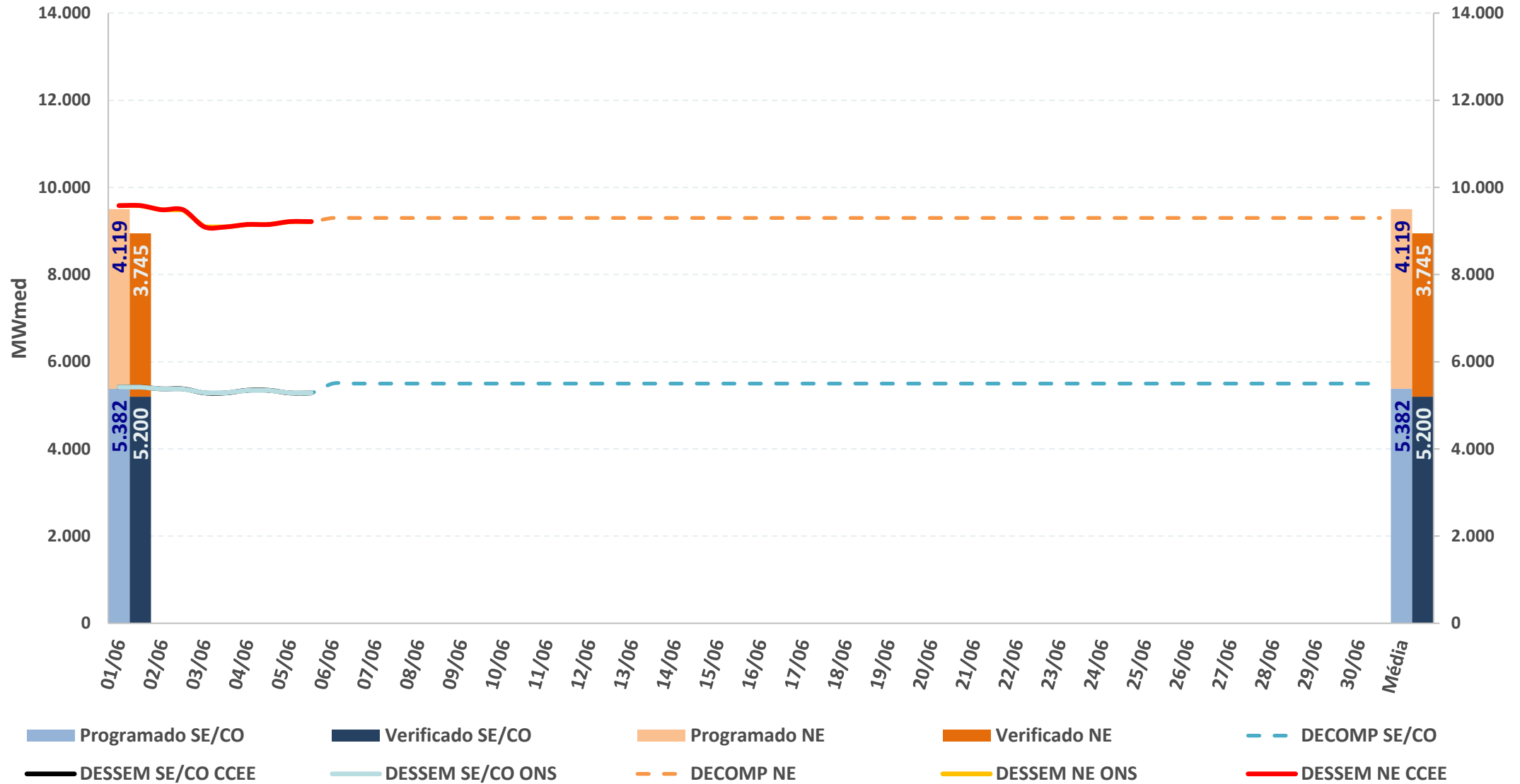
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA



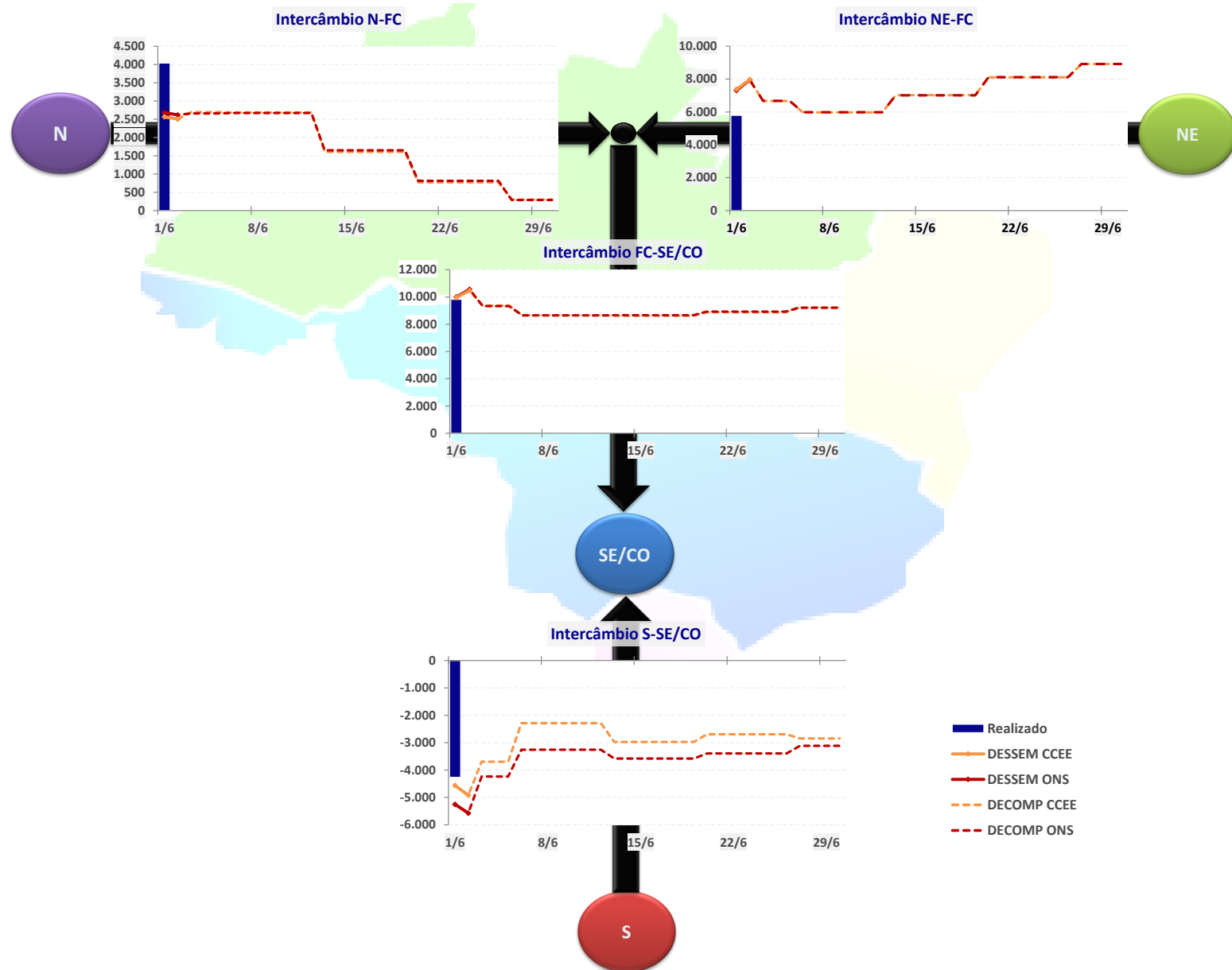
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



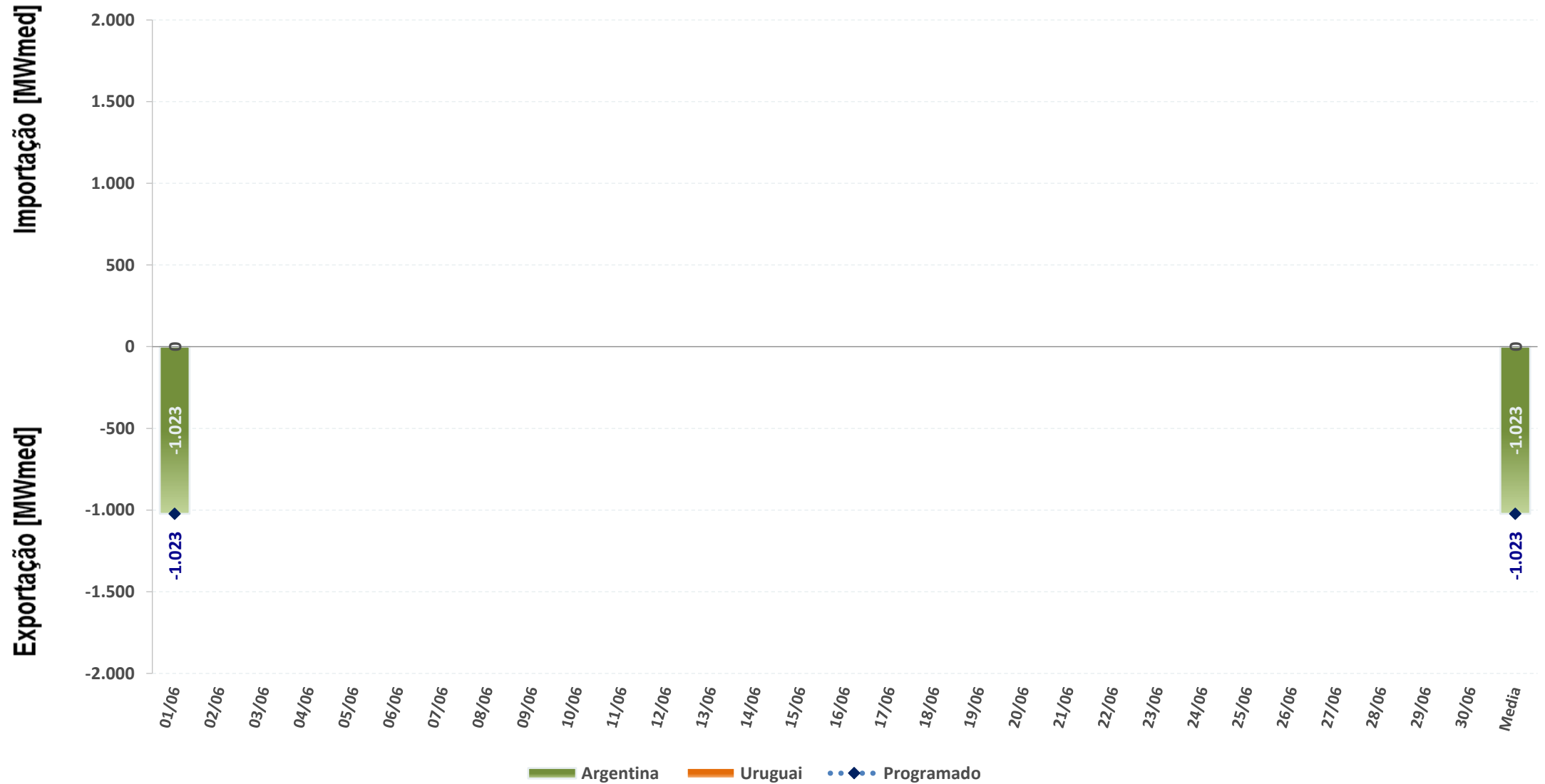
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

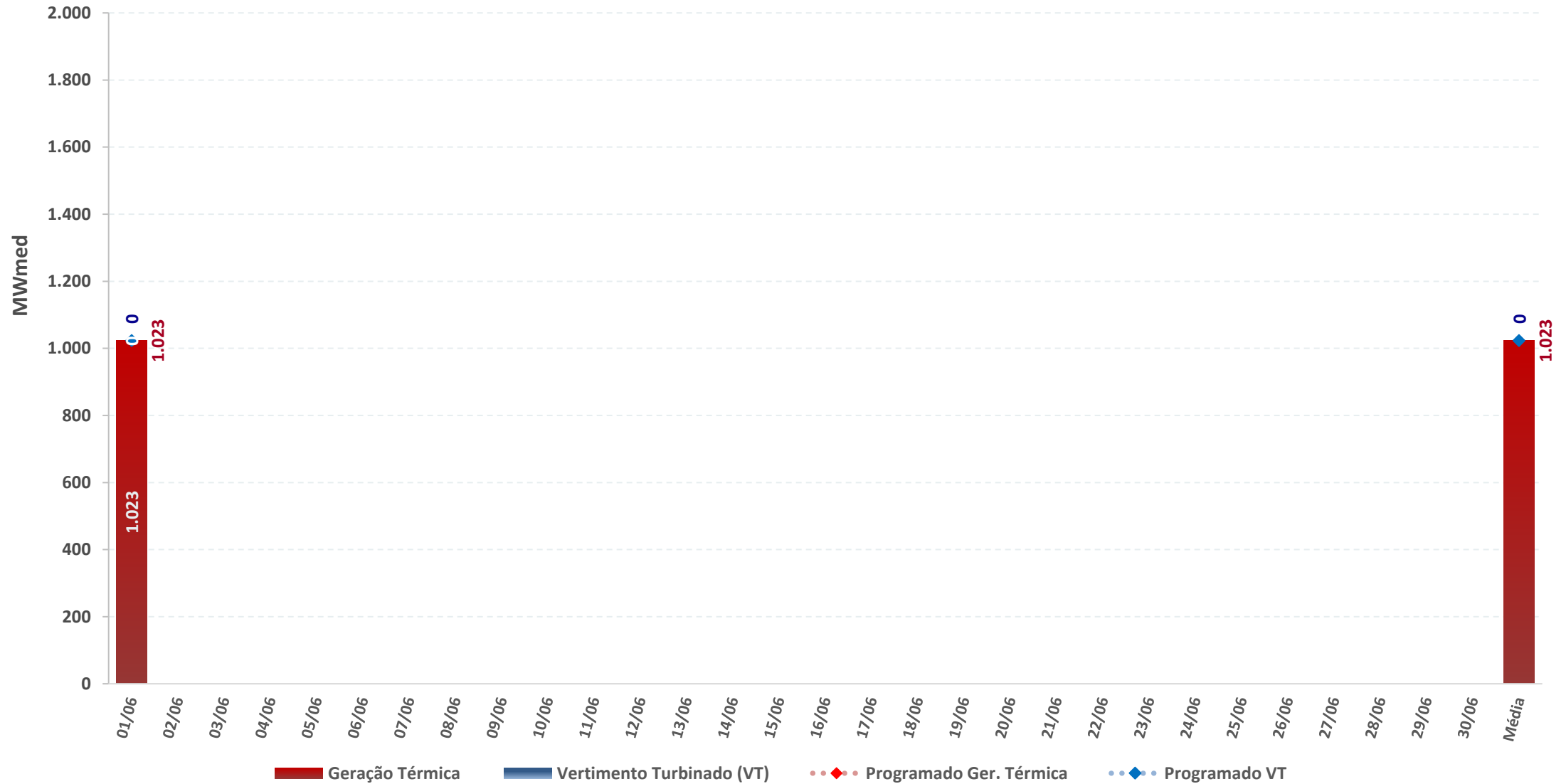
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



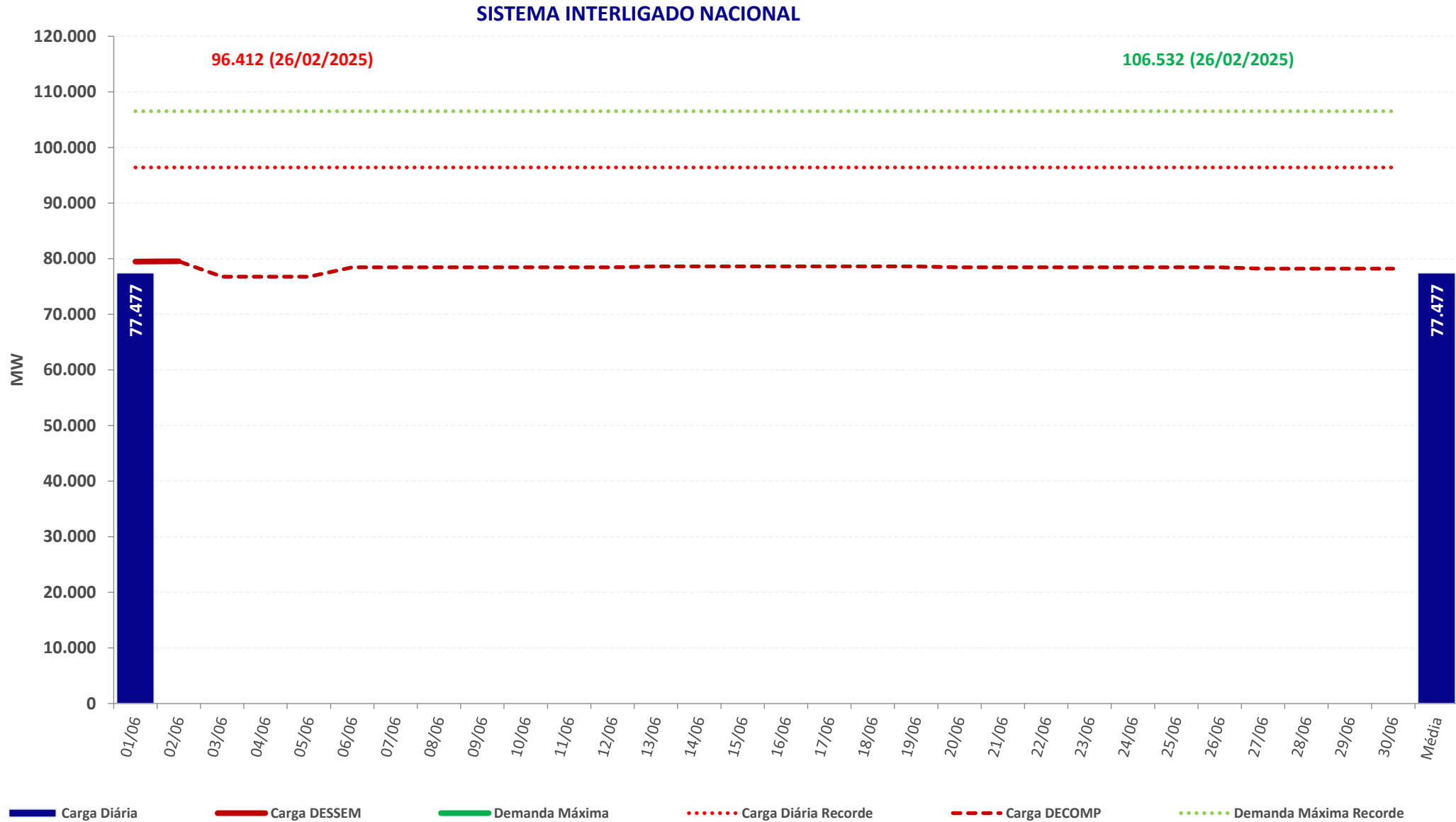
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



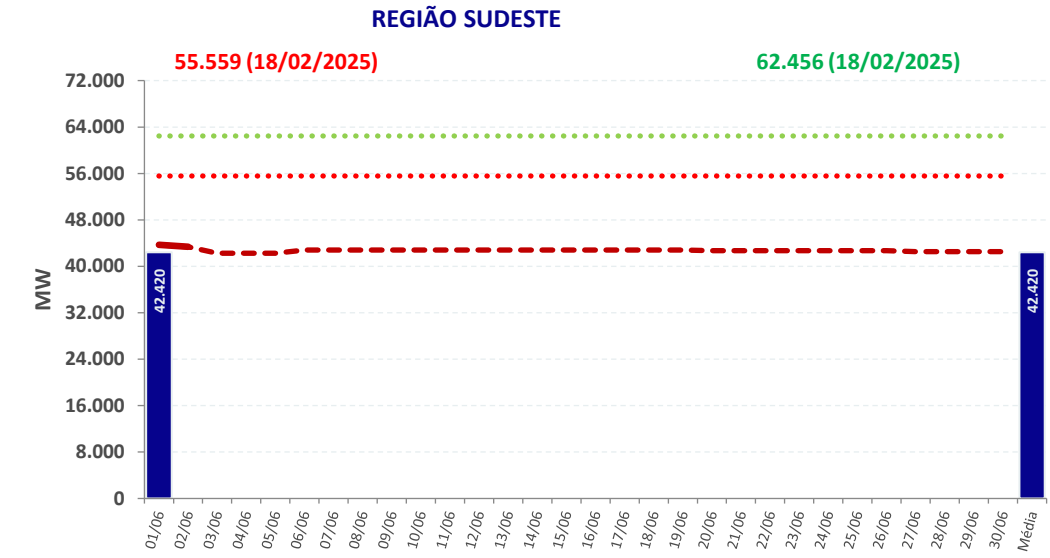
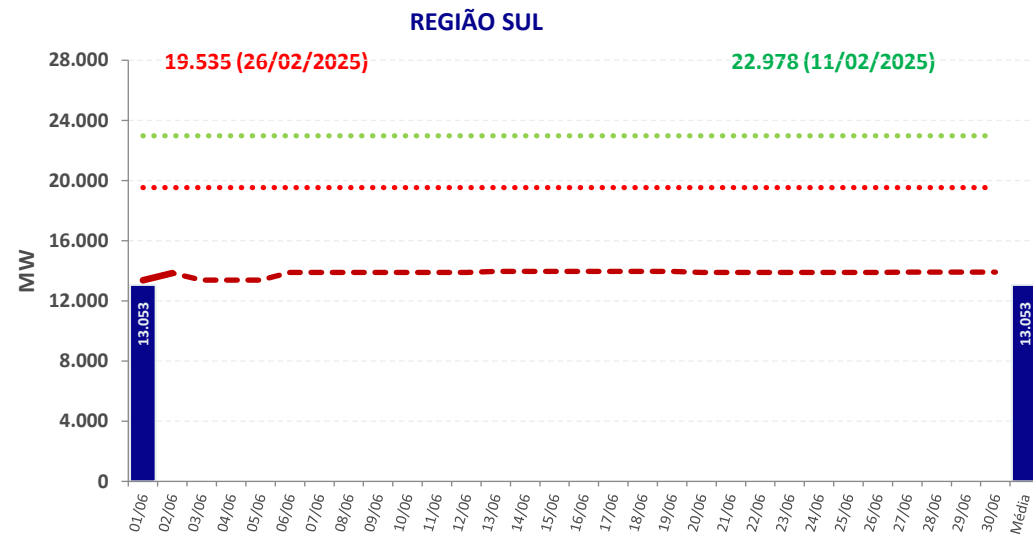
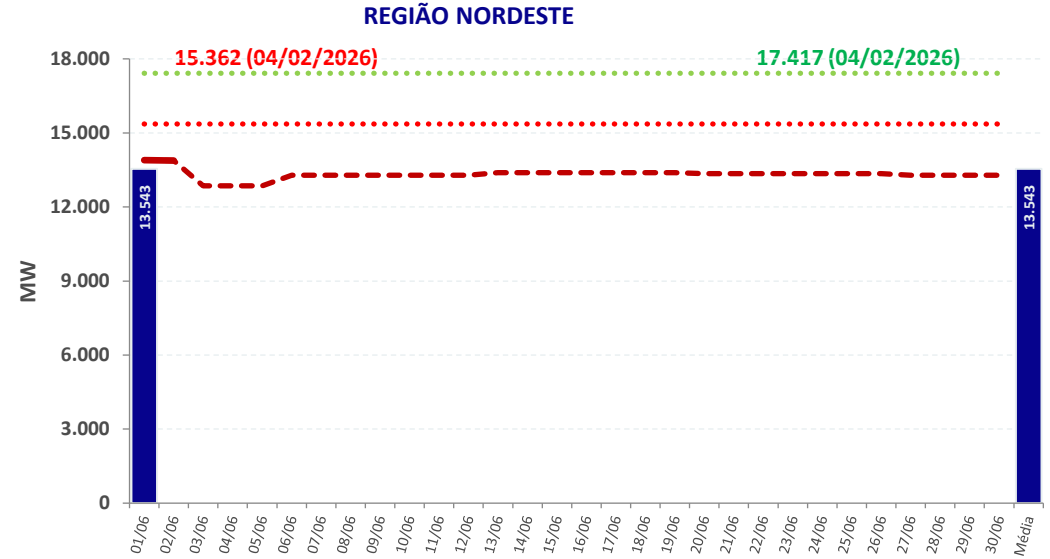
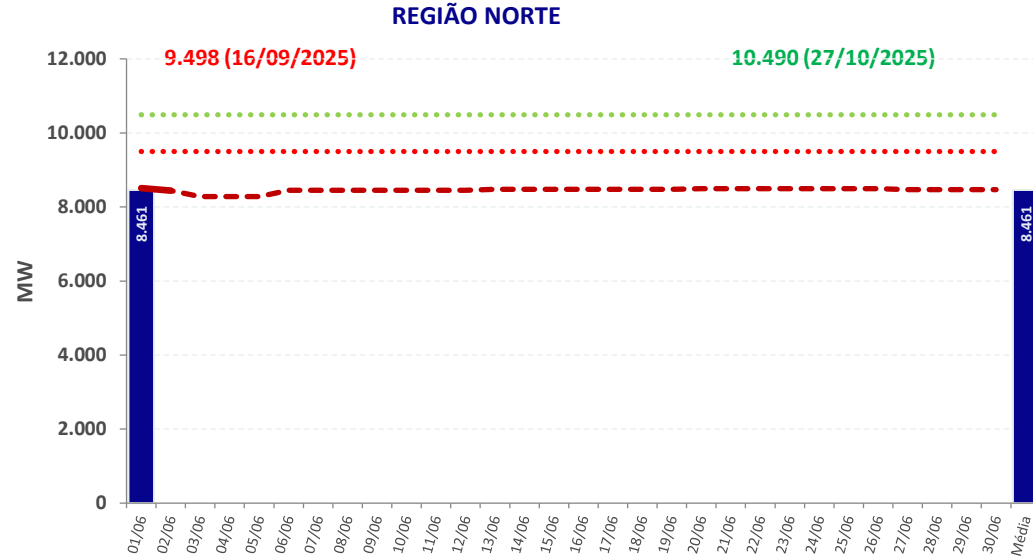
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima



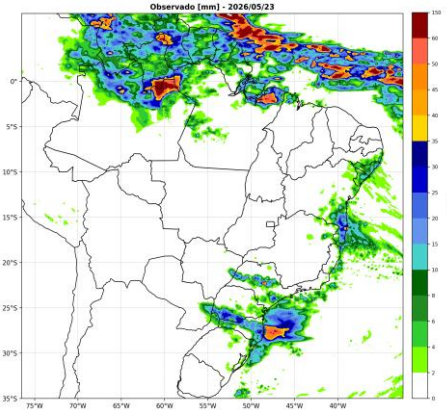
carga e demanda instantânea máxima



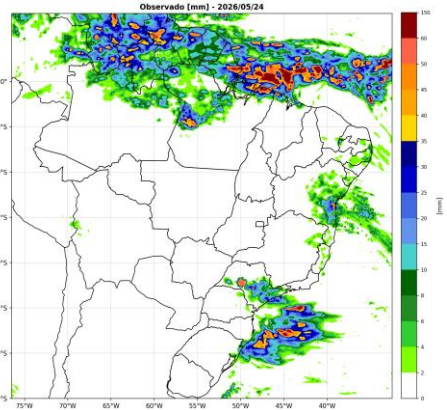
■ Carga Diária
 ⋯ Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 23/05 a 29/05

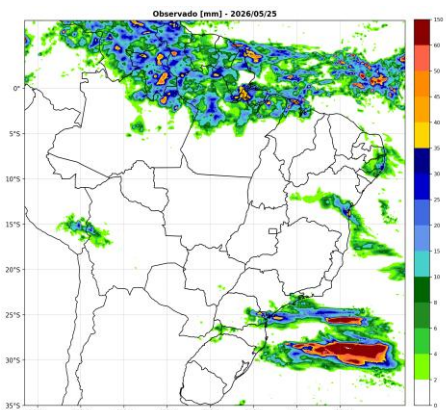
23/05



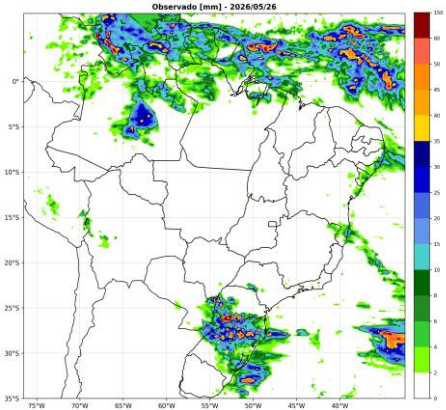
24/05



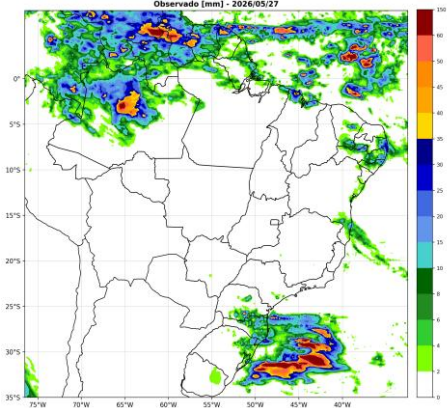
25/05



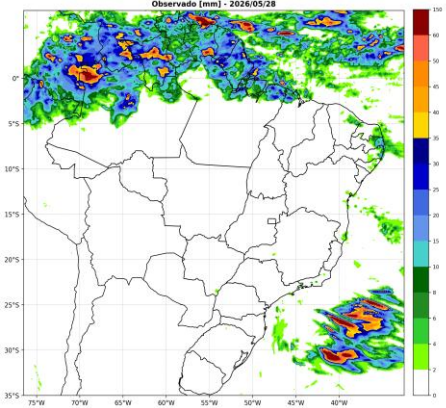
26/05



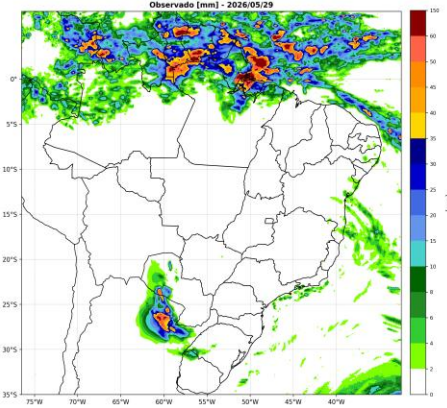
27/05



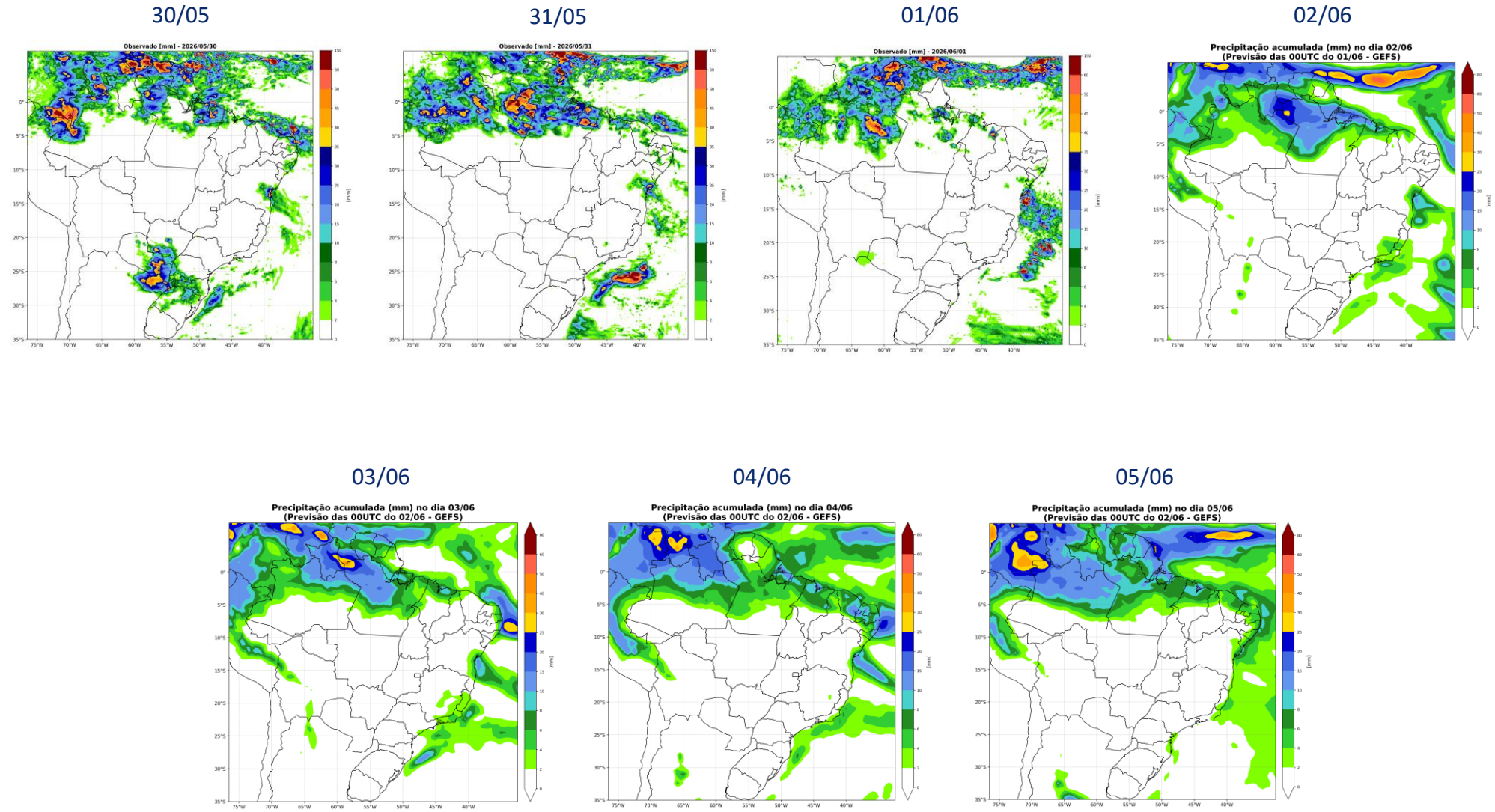
28/05



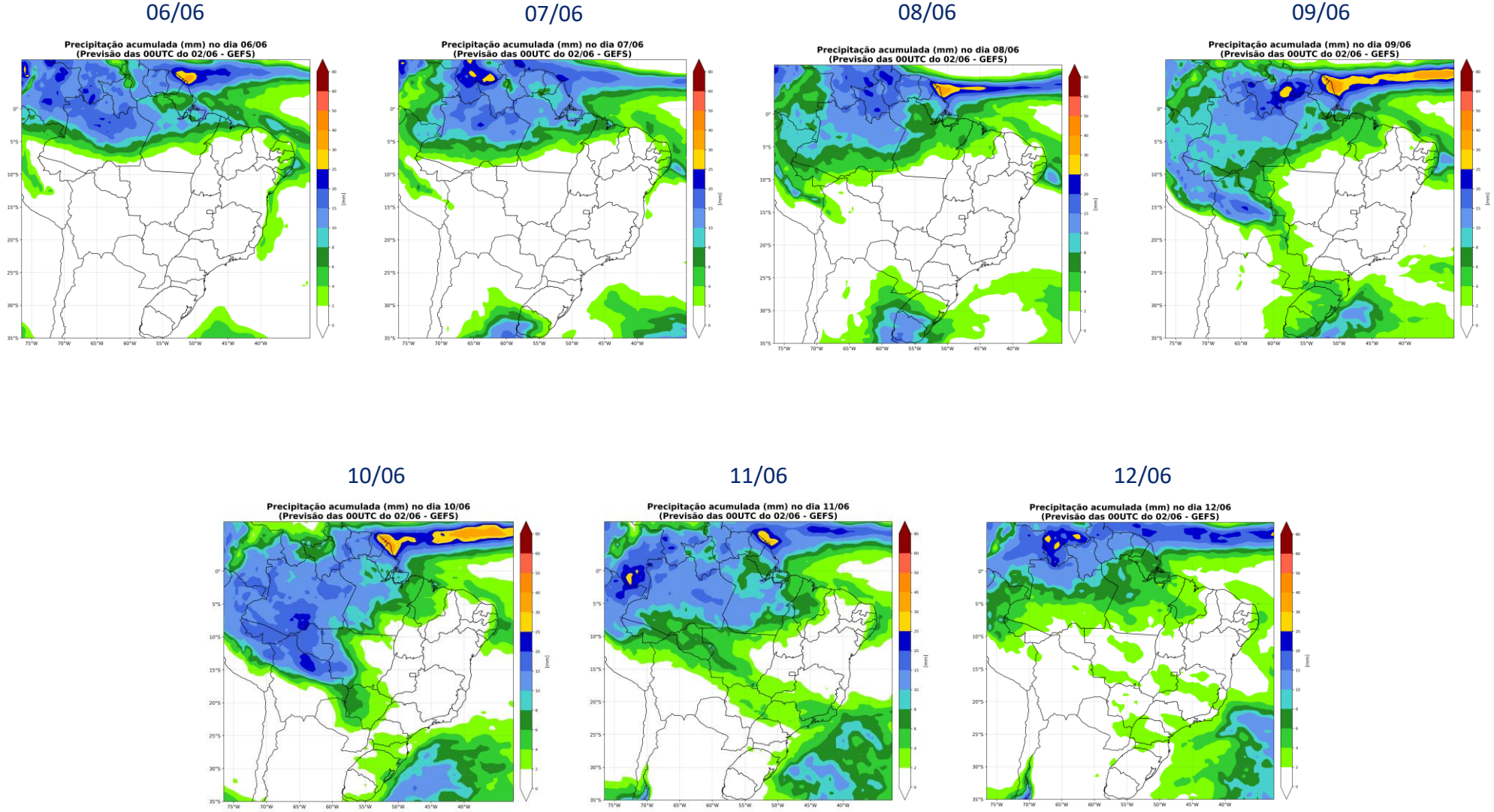
29/05



Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 30/05 a 05/06

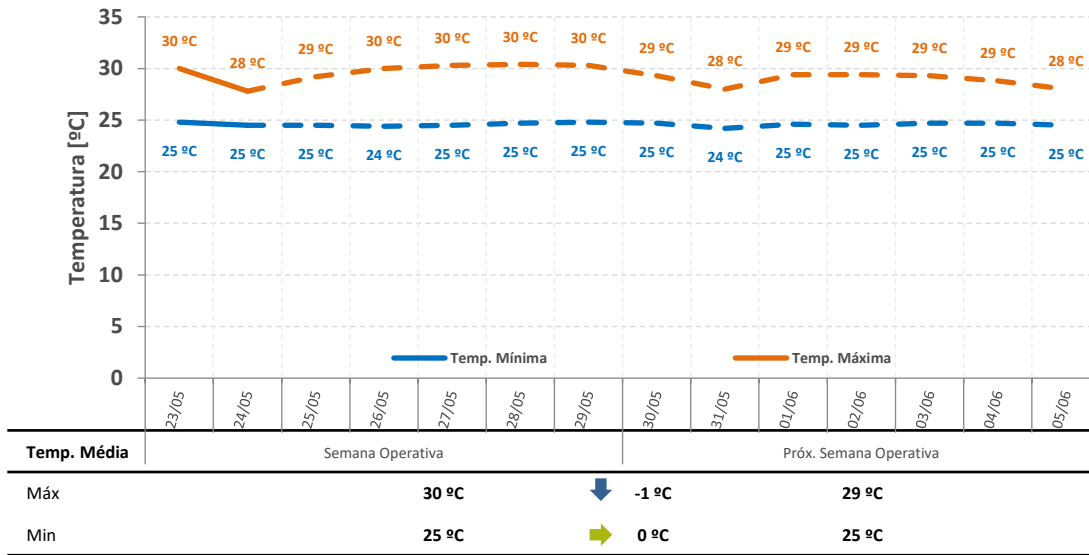


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 06/06 a 12/06

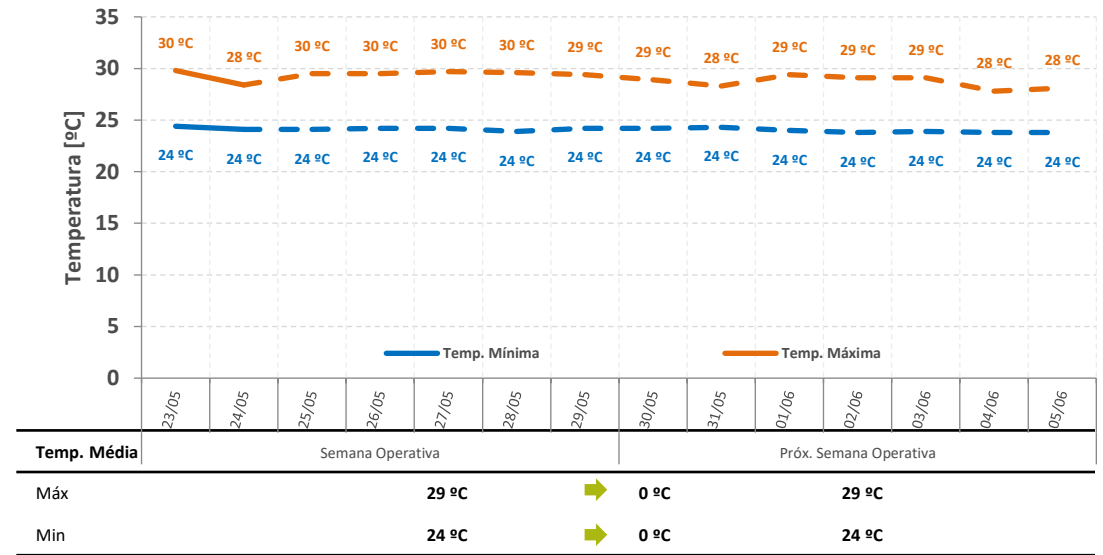


acompanhamento da temperatura

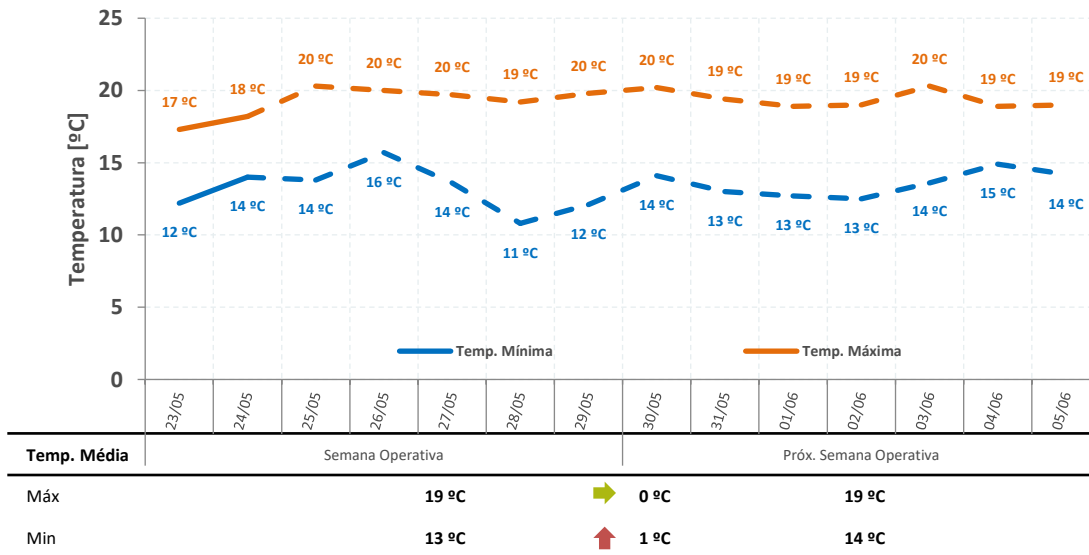
Norte



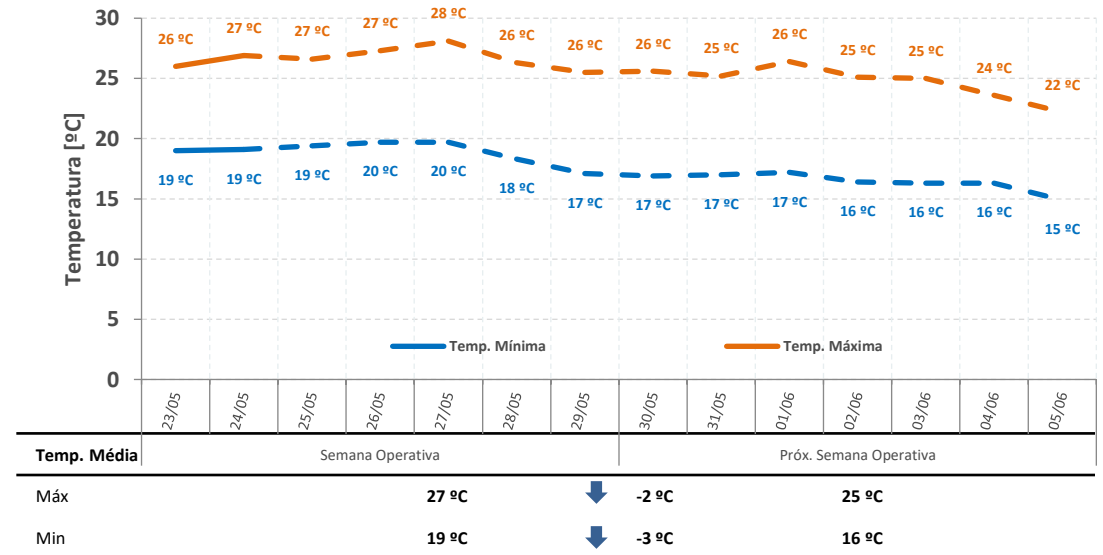
Nordeste



Sul



SE/CO



sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

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

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 1: SMAP 2023/2024:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 2: SMAP 20218/2019:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 3: SMAP CFS VE:

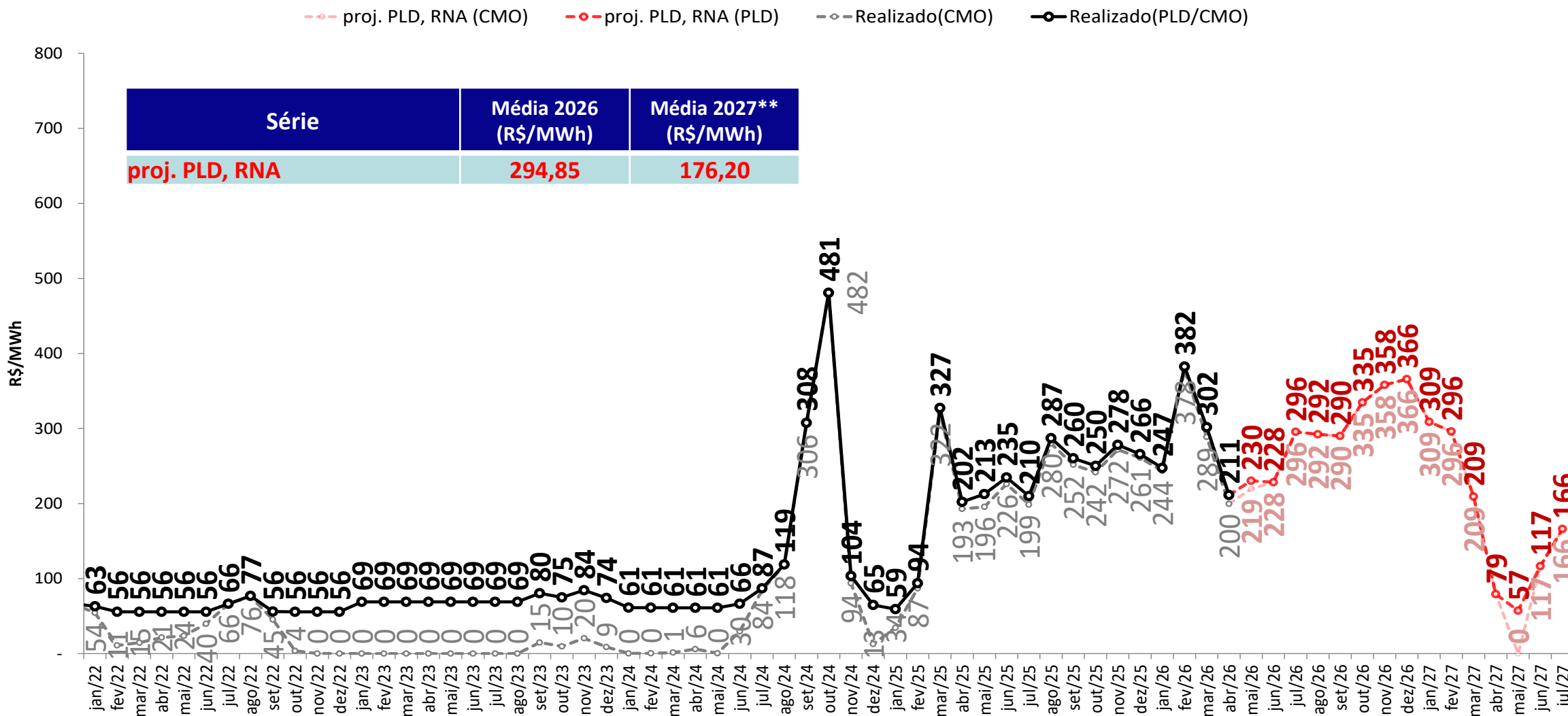
Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 4: SMAP CFS LI:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• *Foram considerados:*

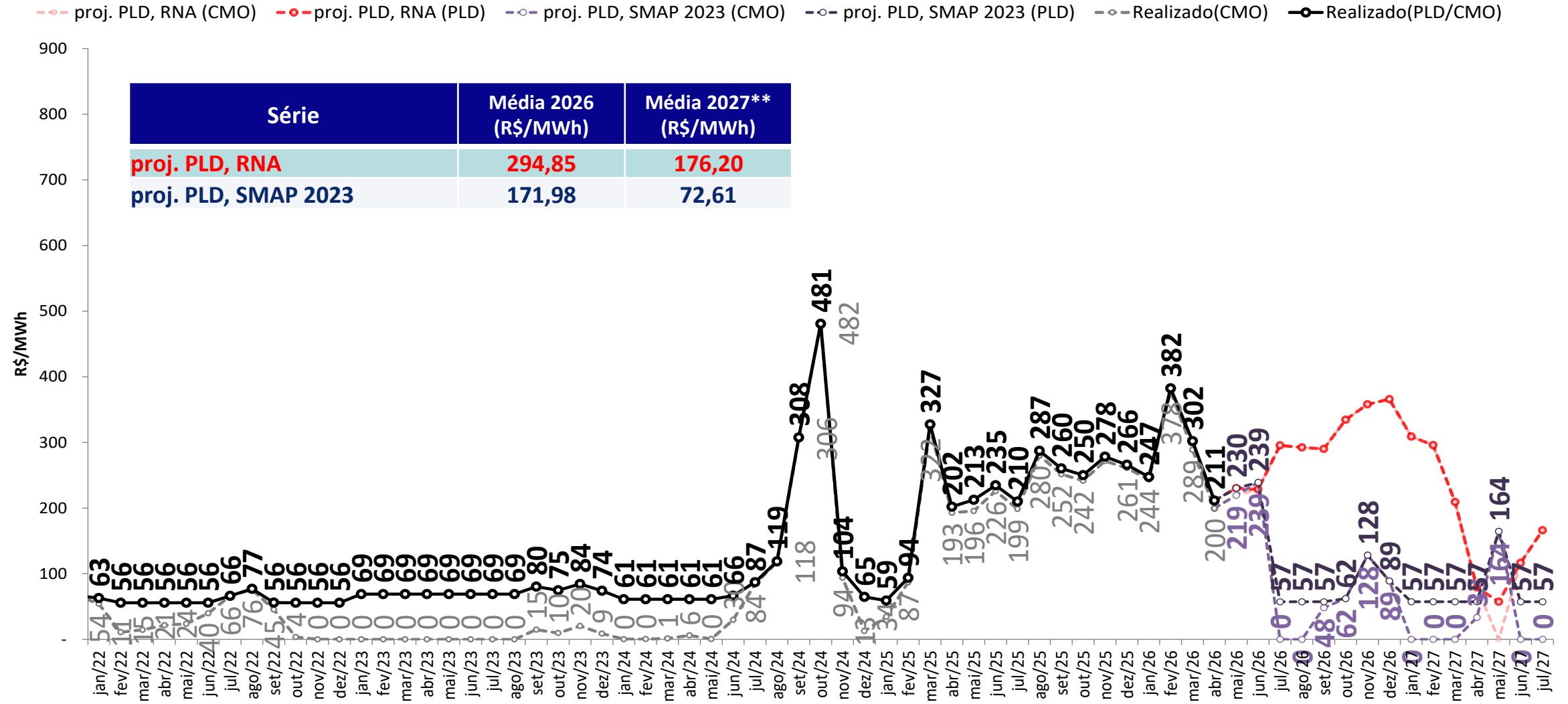
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

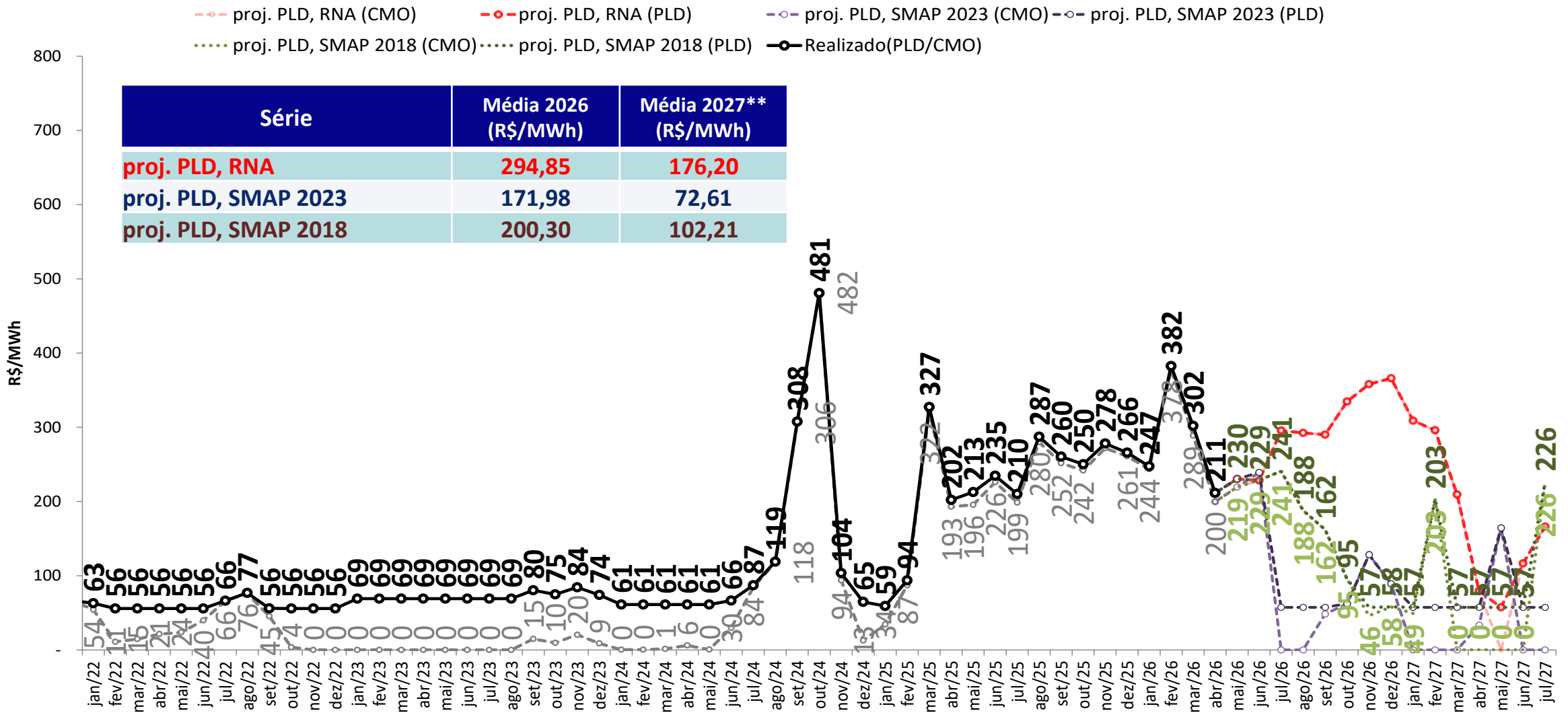


- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

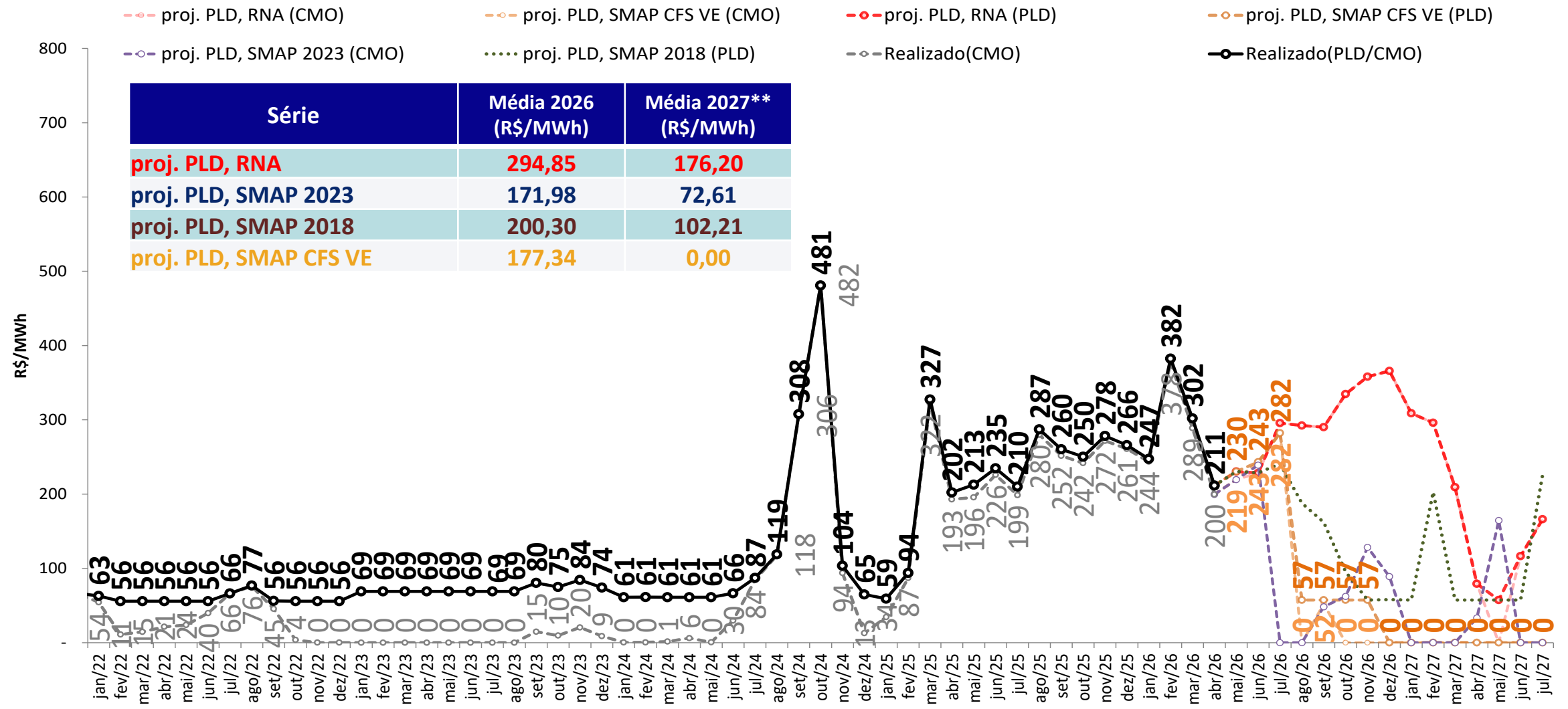


- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

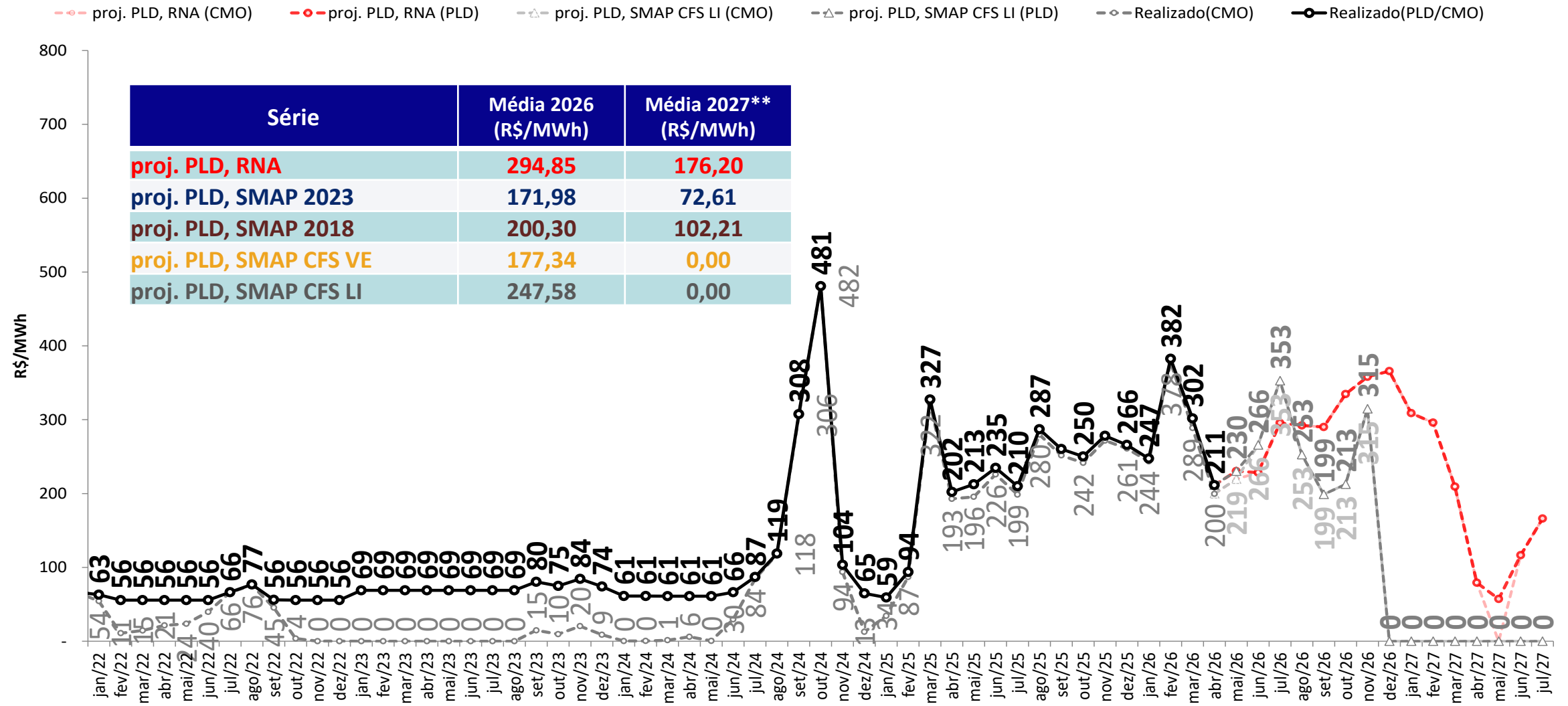


- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



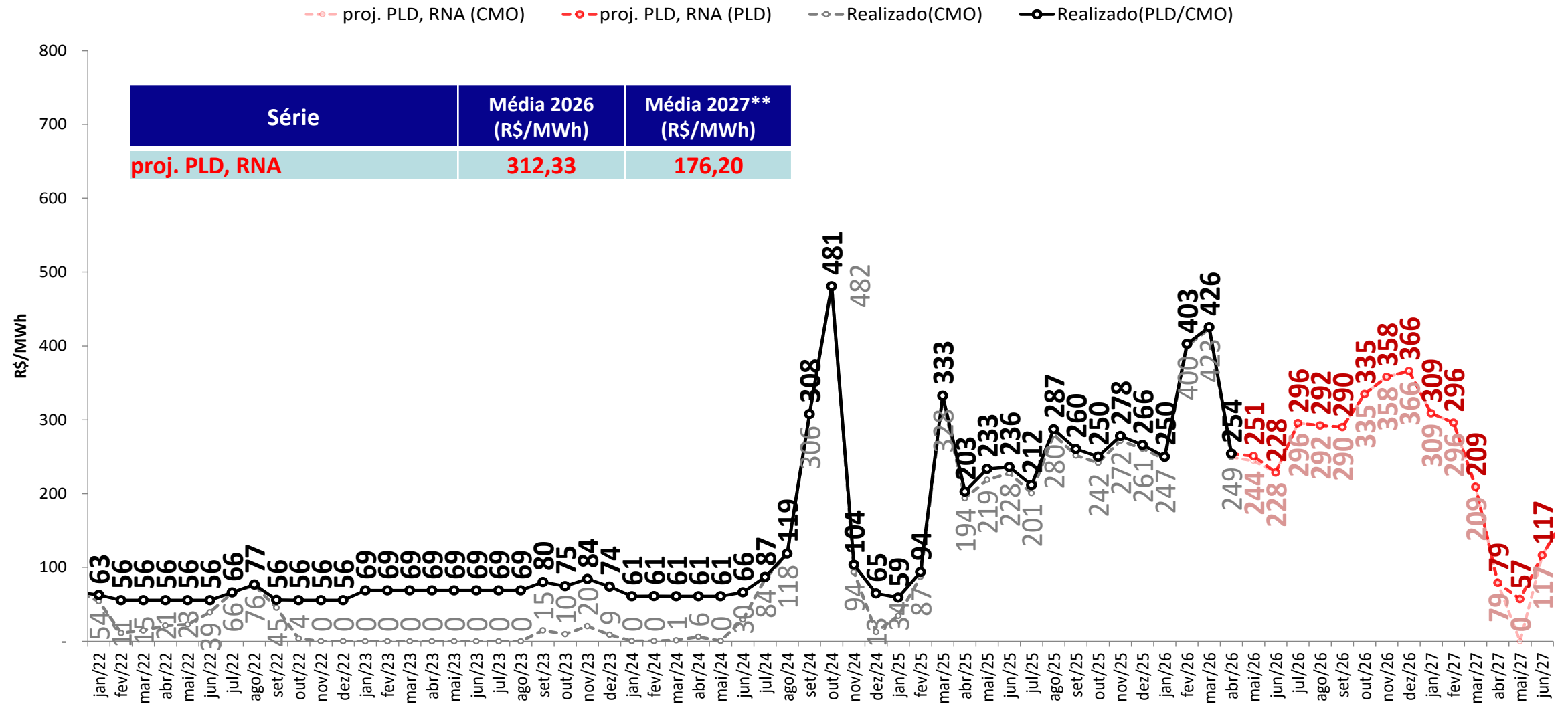
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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



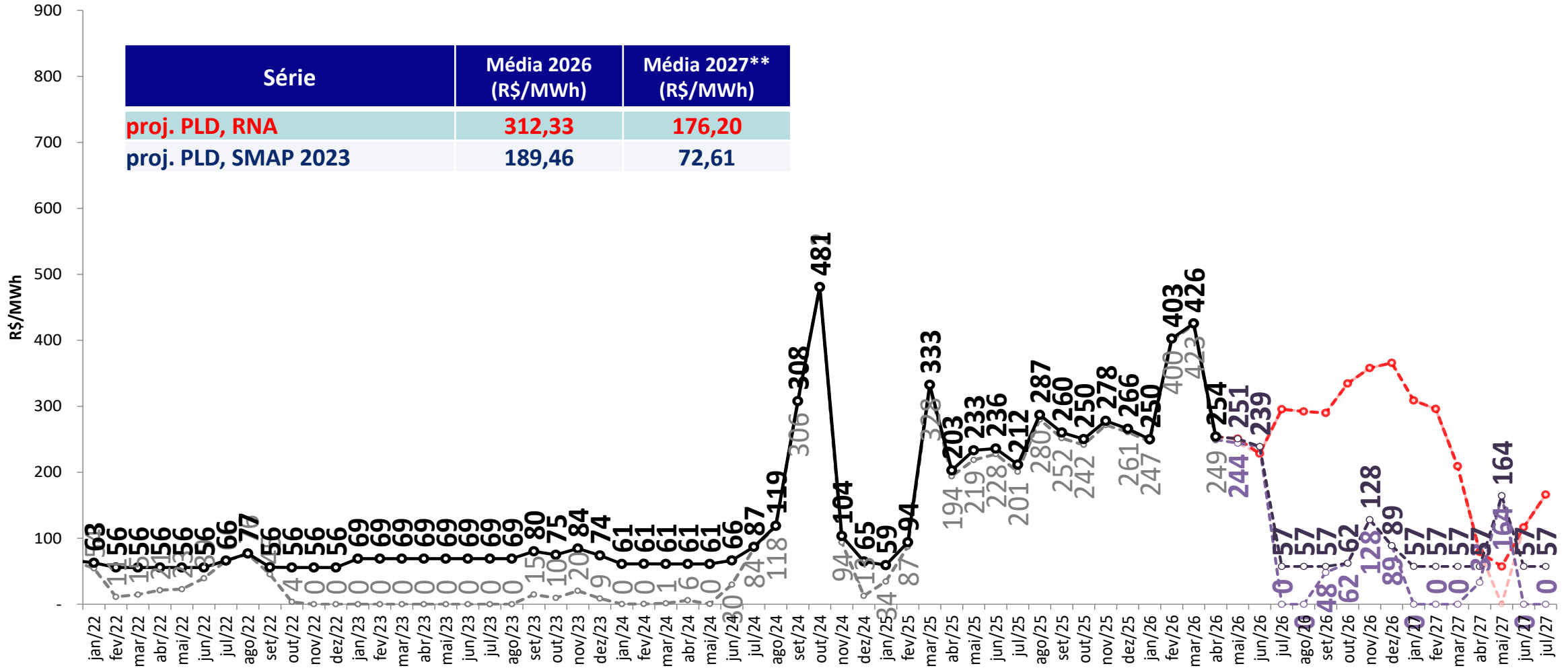
- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



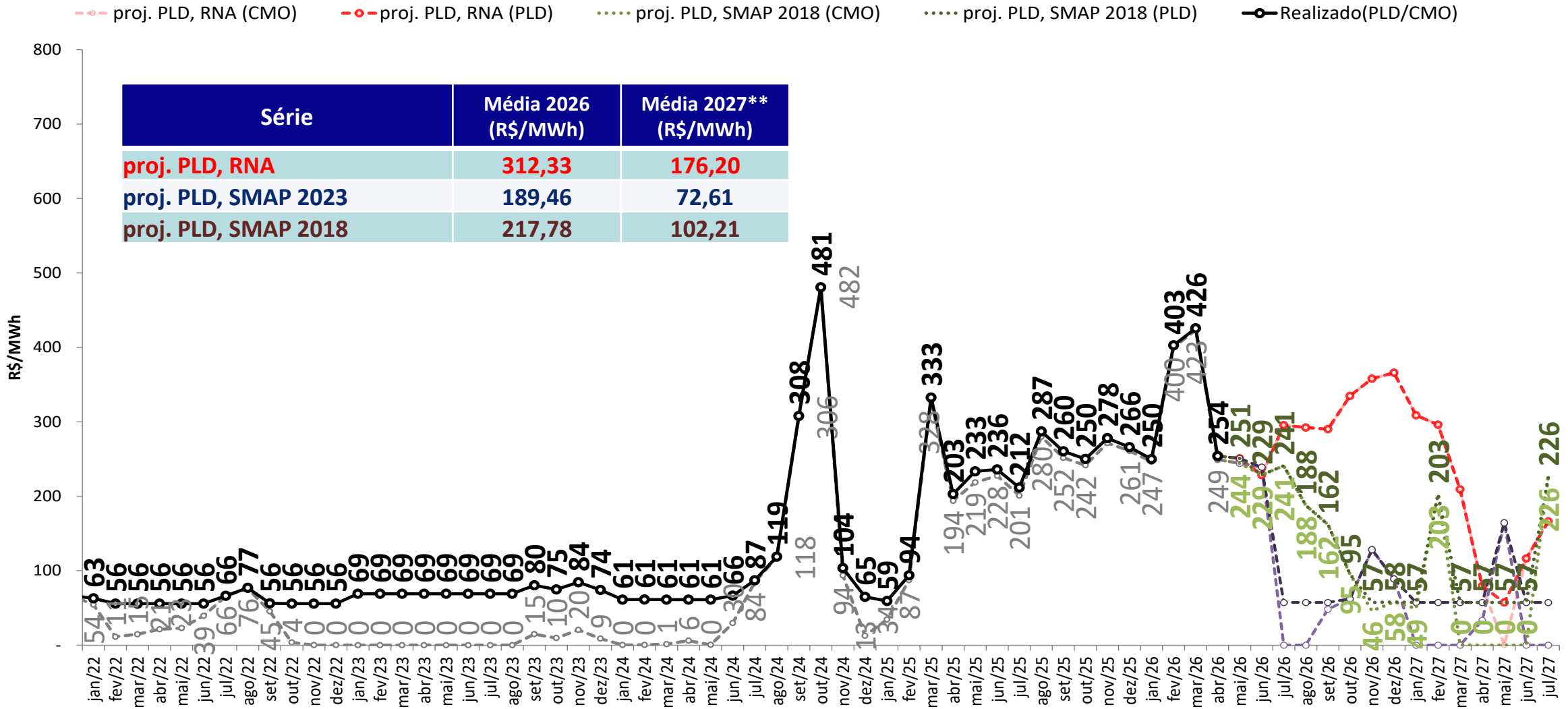
proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



- **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



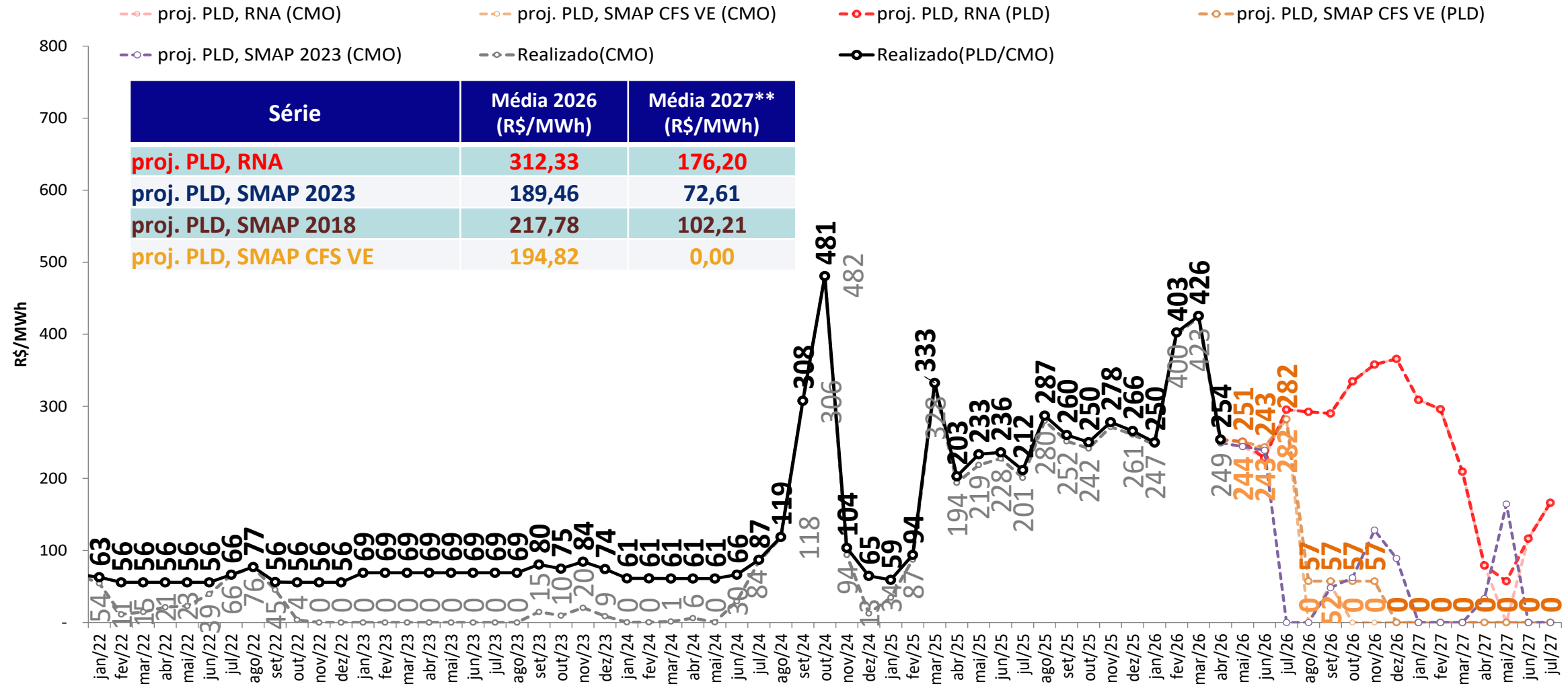
• **Foram considerados:**

- 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

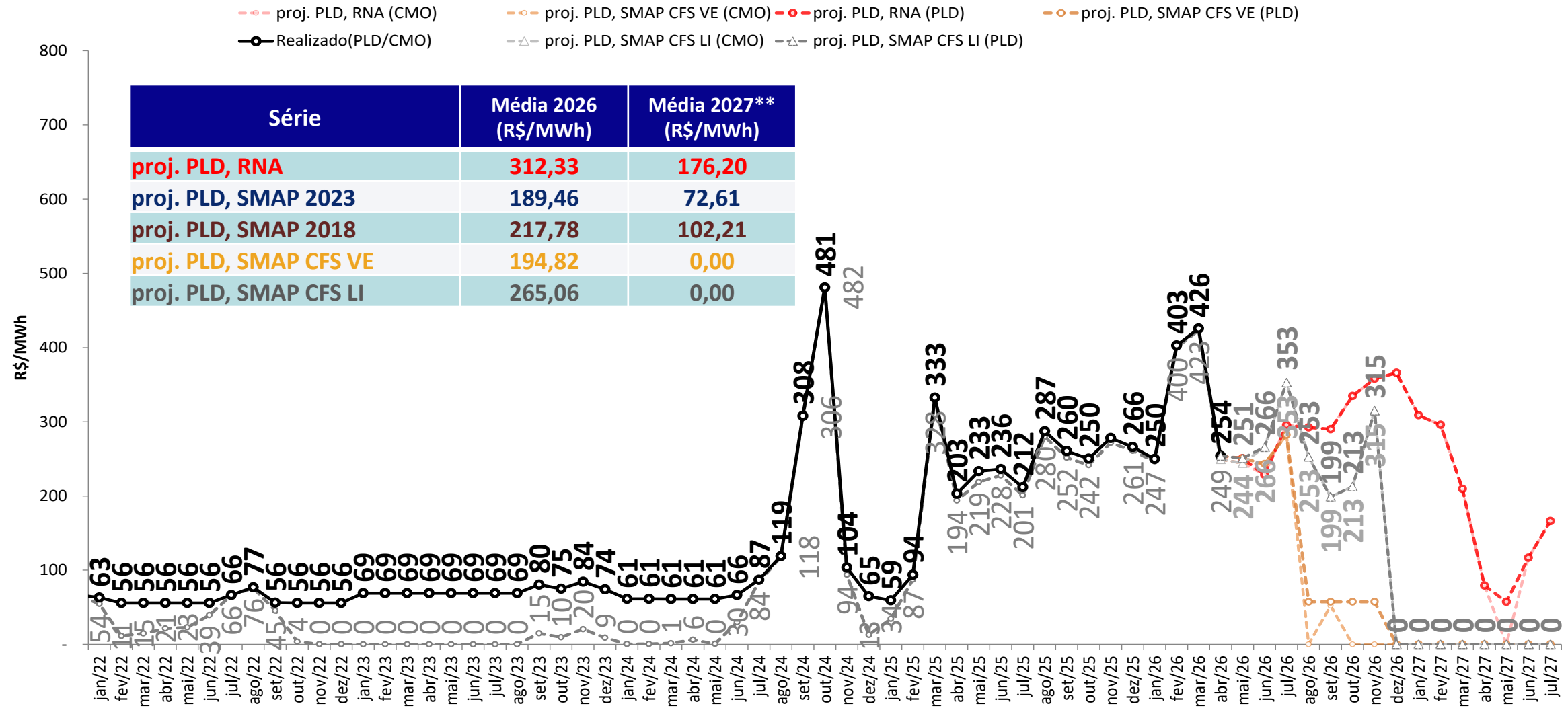


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul



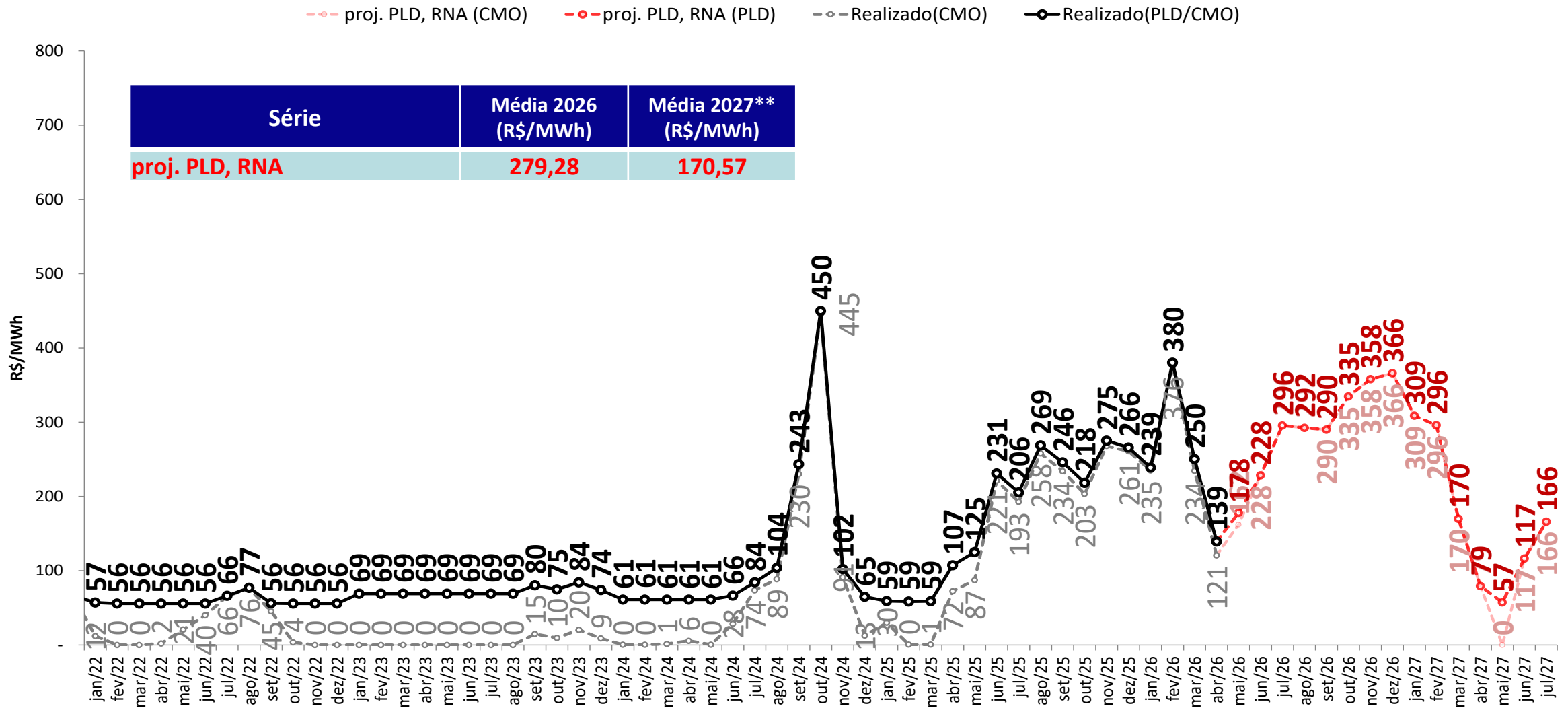
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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



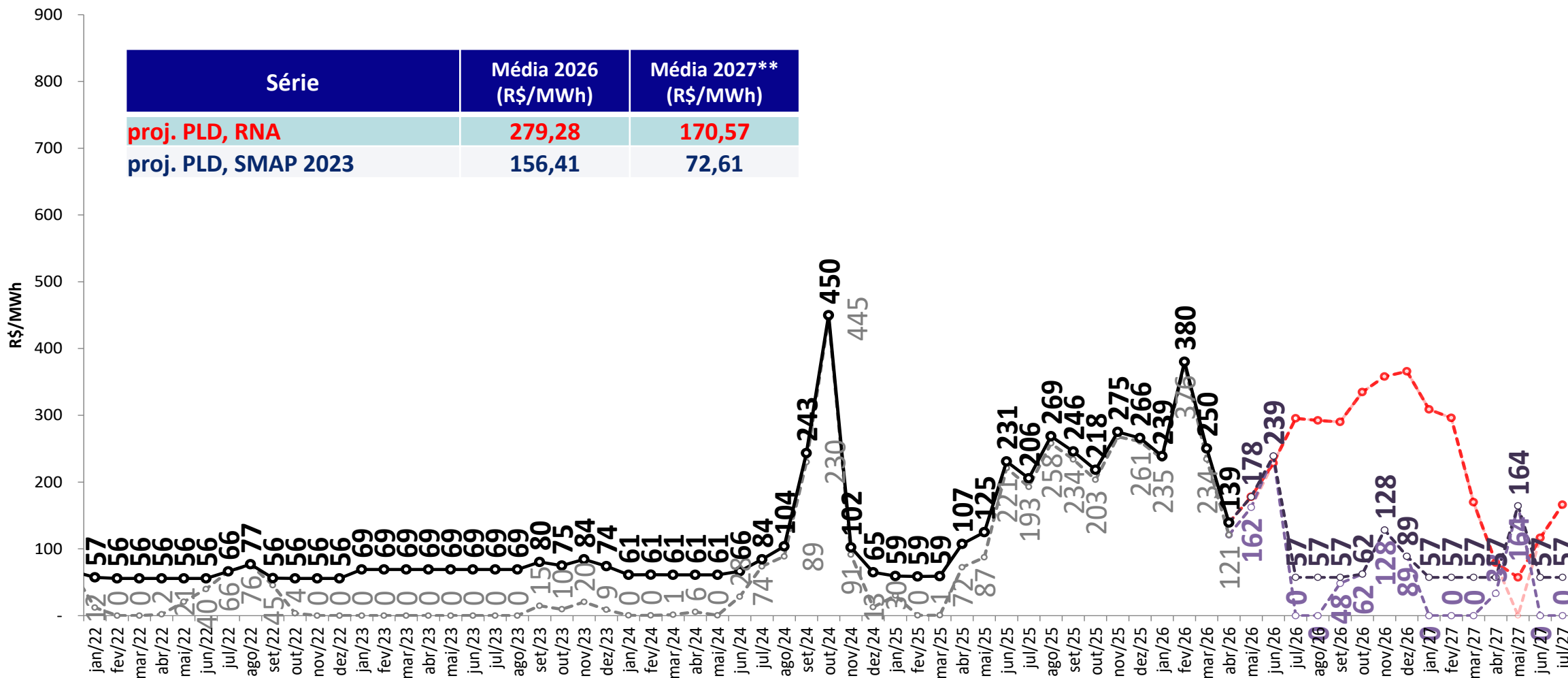
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
 - ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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)



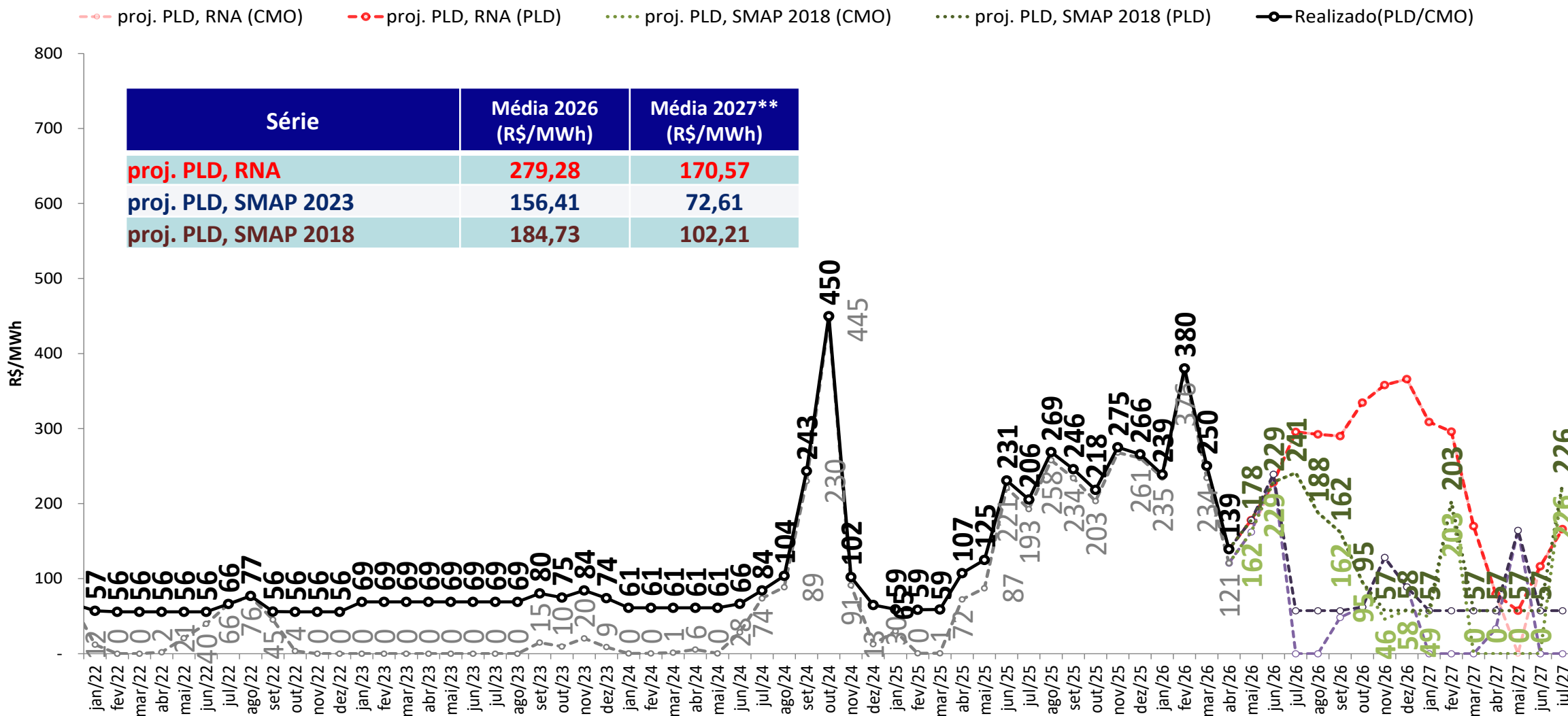
- **Foram considerados:**

- 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



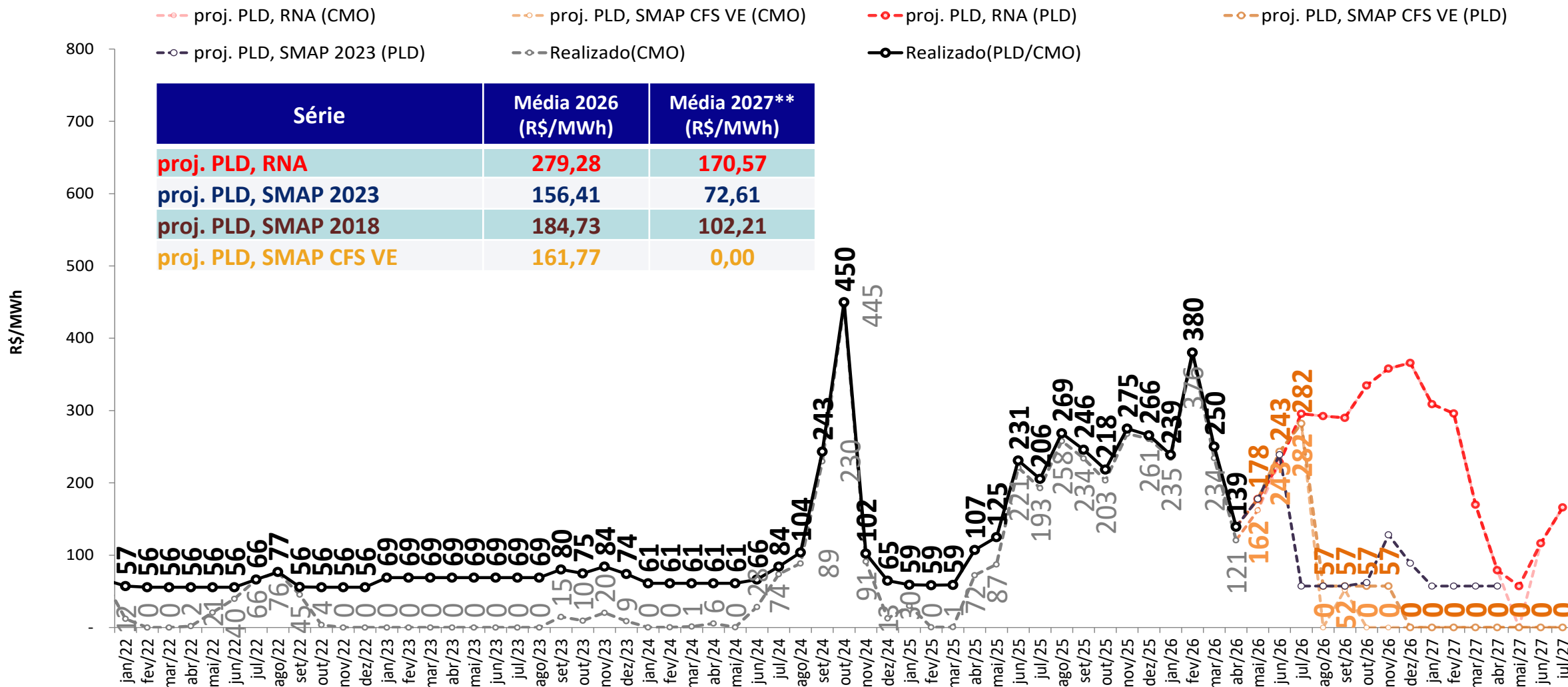
• **Foram considerados:**

- 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

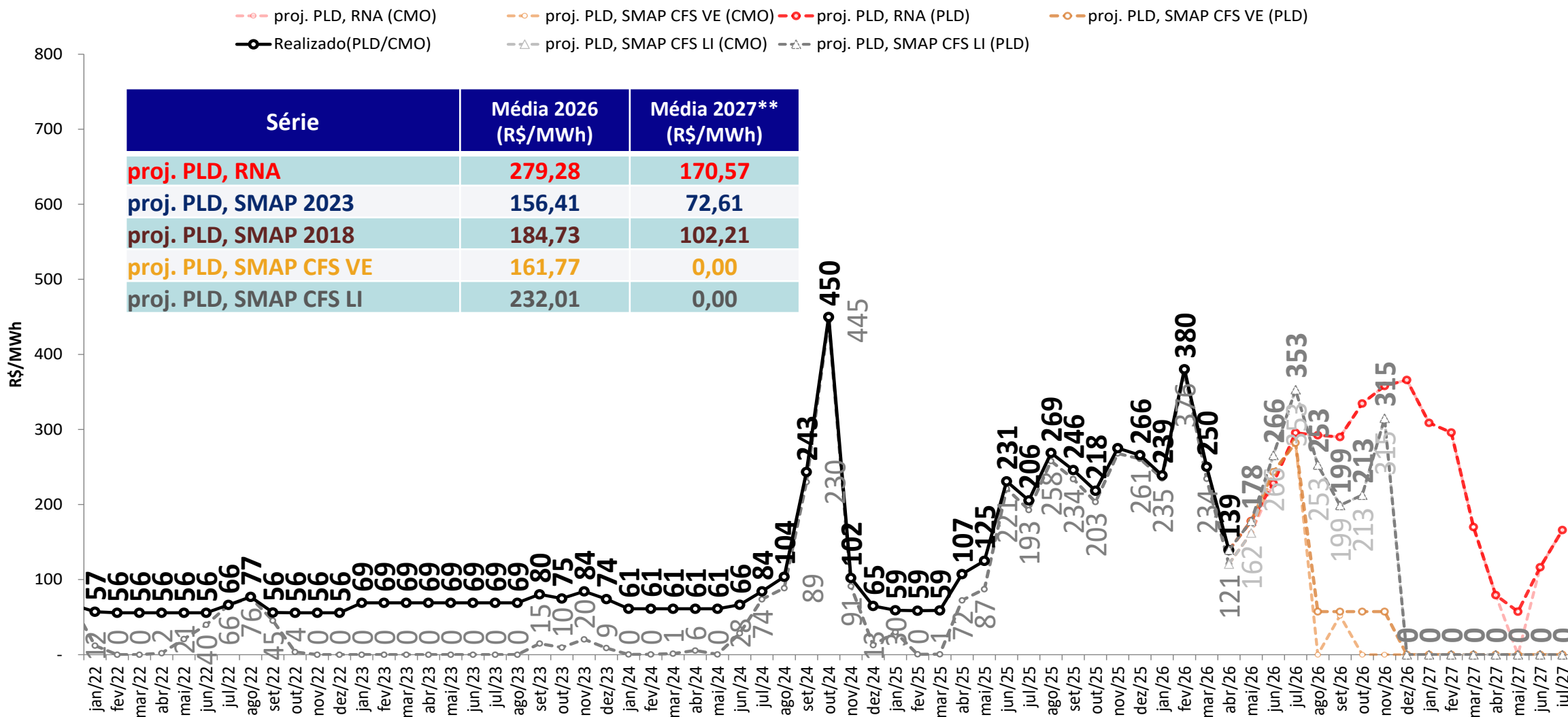
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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



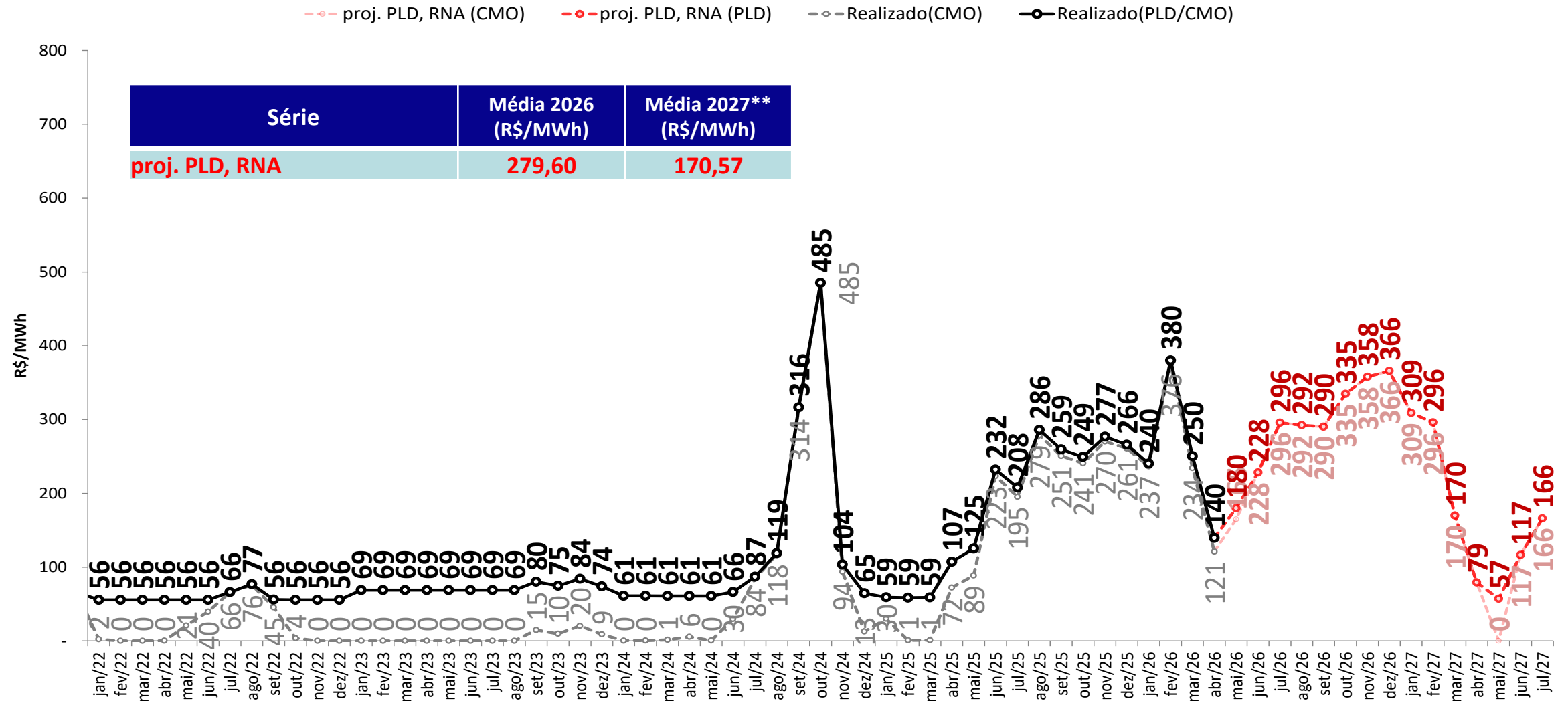
• **Foram considerados:**

- 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



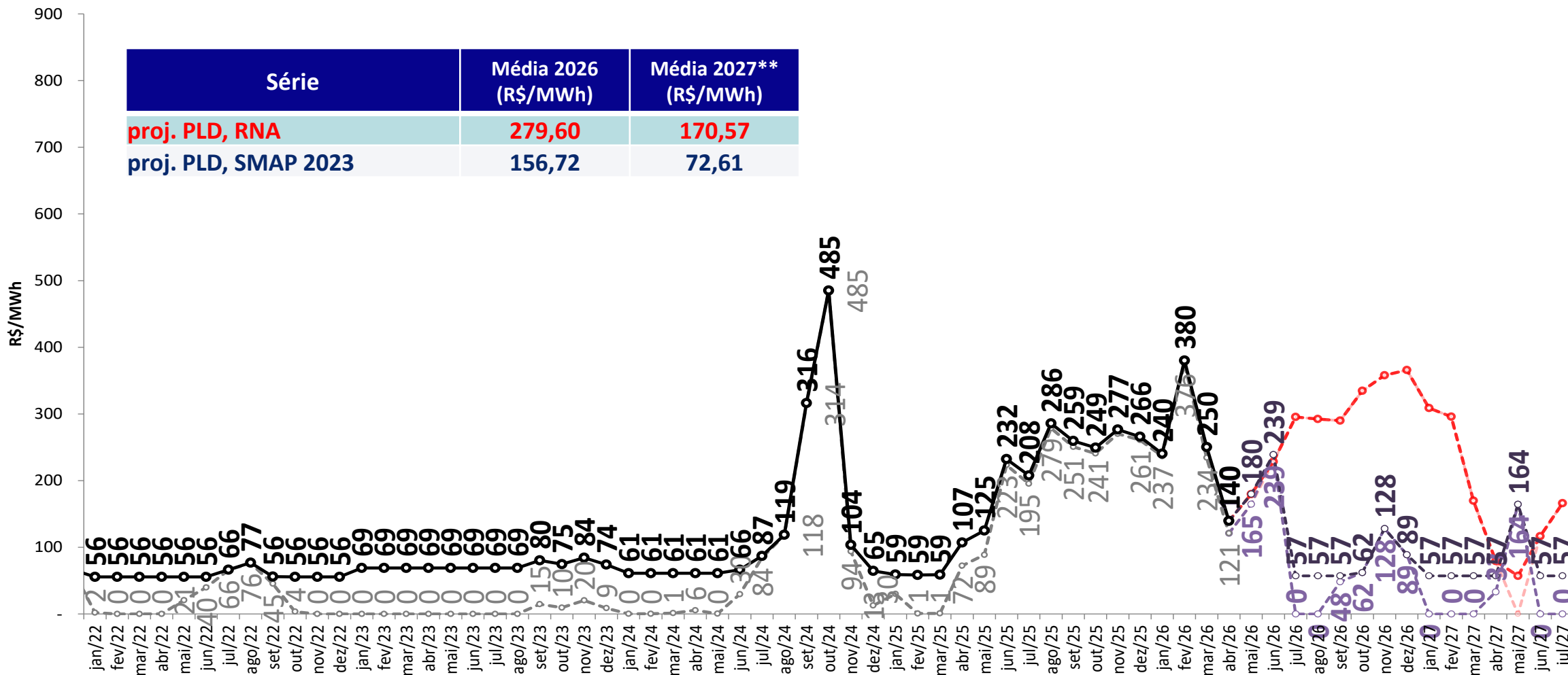
- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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)



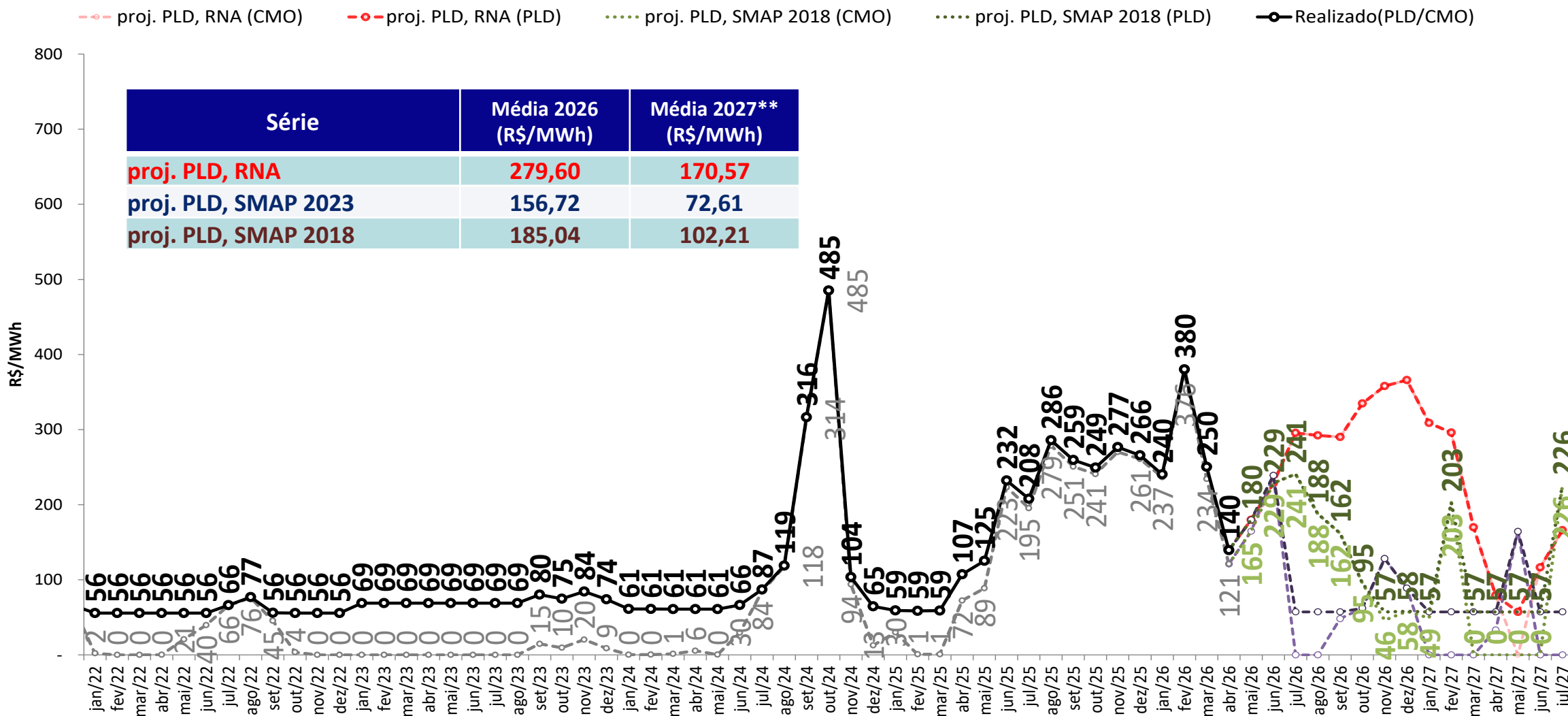
• *Foram considerados:*

- 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



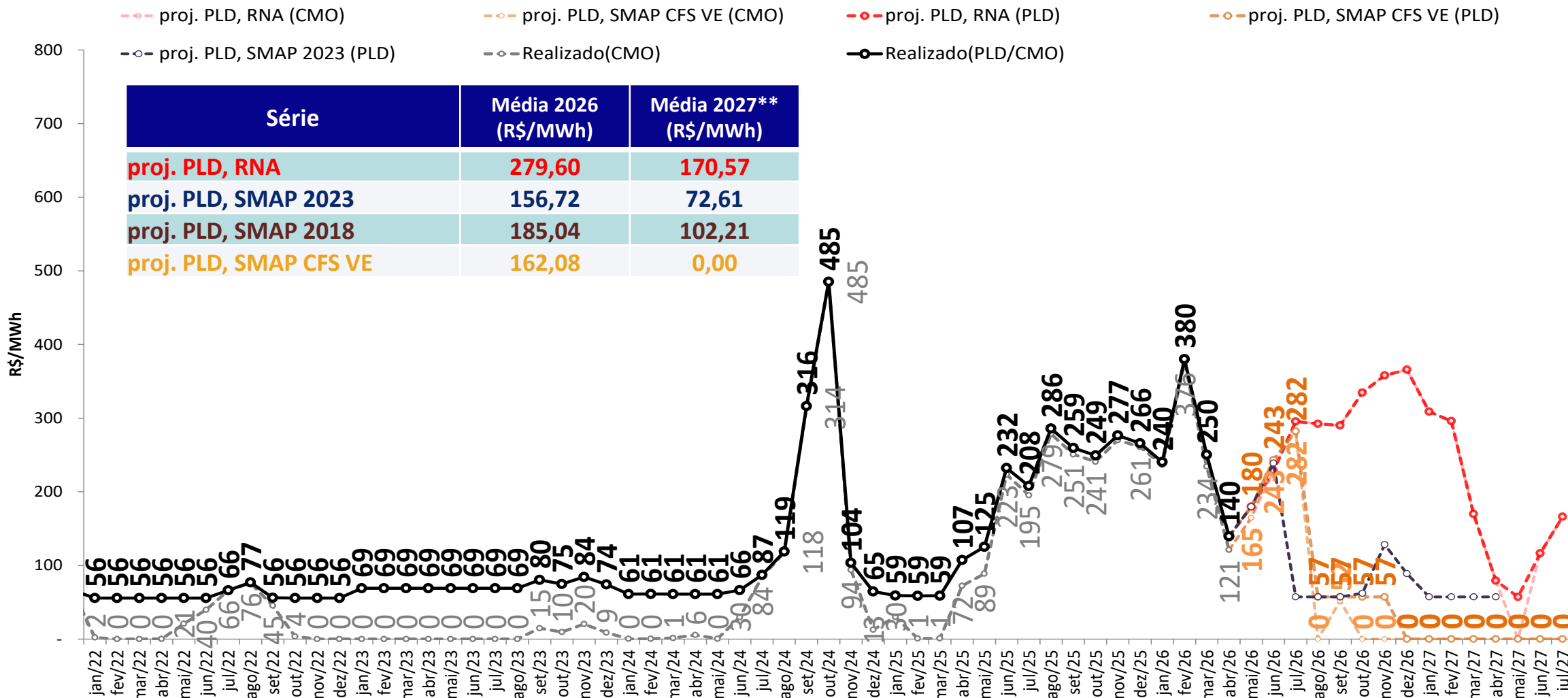
• *Foram considerados:*

- 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



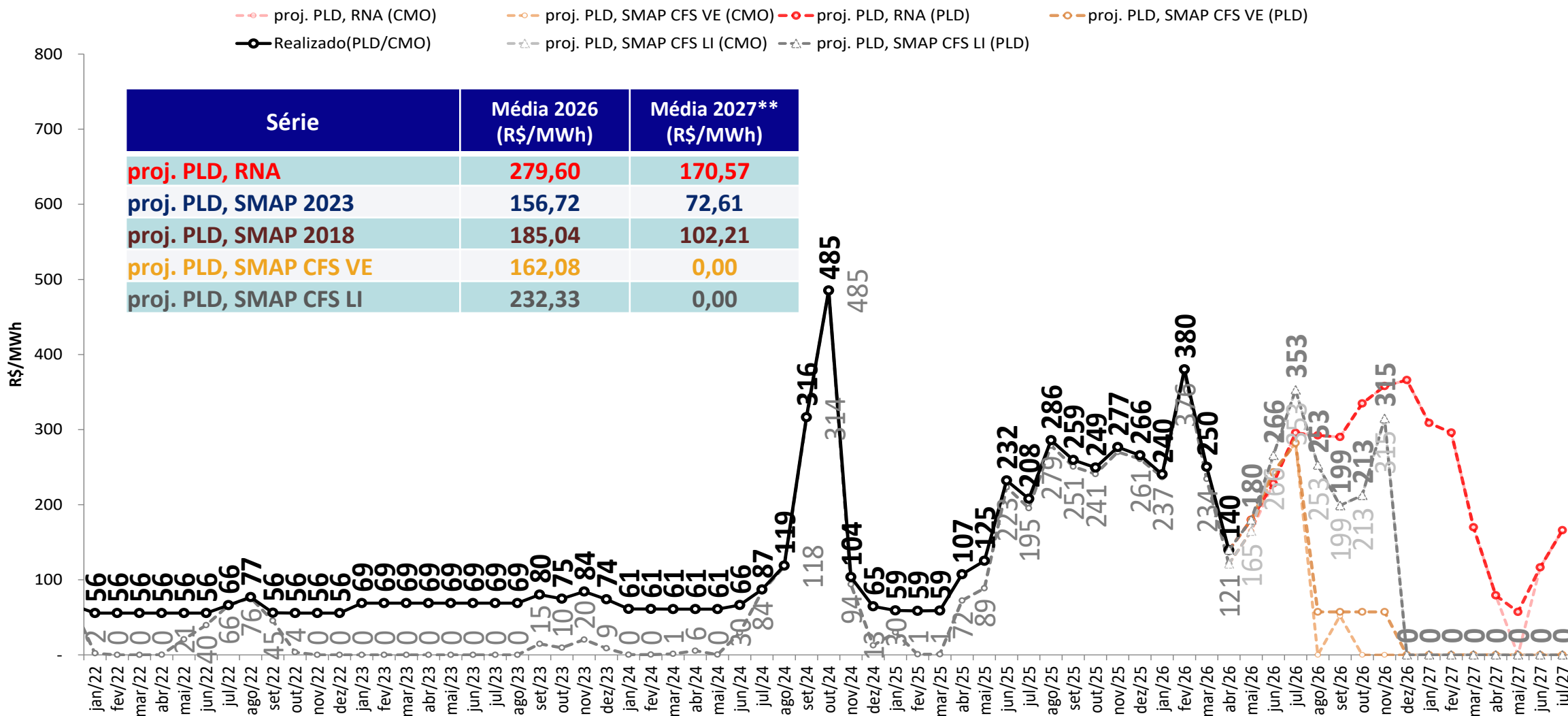
• Foram considerados:

- 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	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	230	228	296	292	290	335	358	366	309	296	209	79	57	166
proj. PLD, SMAP 2023	230	239	57	57	57	62	128	89	57	57	57	57	164	57
proj. PLD, SMAP 2018	230	229	241	188	162	95	57	58	57	203	57	57	57	226
proj. PLD, SMAP CFS VE	230	243	282	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	230	266	353	253	199	213	315	0	0	0	0	0	0	0
S	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	251	228	296	292	290	335	358	366	309	296	209	79	57	166
proj. PLD, SMAP 2023	251	239	57	57	57	62	128	89	57	57	57	57	164	57
proj. PLD, SMAP 2018	251	229	241	188	162	95	57	58	57	203	57	57	57	226
proj. PLD, SMAP CFS VE	251	243	282	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	251	266	353	253	199	213	315	0	0	0	0	0	0	0

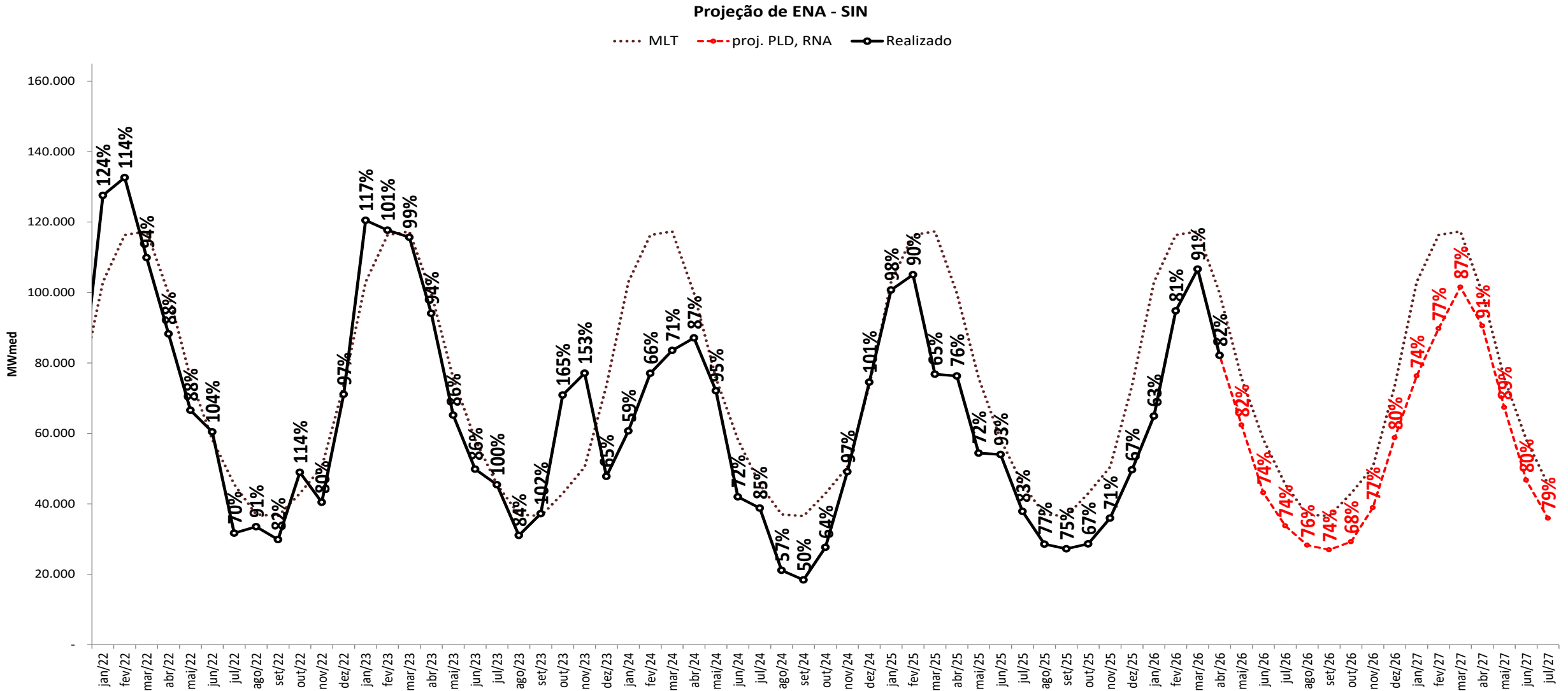
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	178	228	296	292	290	335	358	366	309	296	170	79	57	166
proj. PLD, SMAP 2023	178	239	57	57	57	62	128	89	57	57	57	57	164	57
proj. PLD, SMAP 2018	178	229	241	188	162	95	57	58	57	203	57	57	57	226
proj. PLD, SMAP CFS VE	178	243	282	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	178	266	353	253	199	213	315	0	0	0	0	0	0	0

N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	180	228	296	292	290	335	358	366	309	296	170	79	57	166
proj. PLD, SMAP 2023	180	239	57	57	57	62	128	89	57	57	57	57	164	57
proj. PLD, SMAP 2018	180	229	241	188	162	95	57	58	57	203	57	57	57	226
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	243	282	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	180	266	353	253	199	213	315	0	0	0	0	0	0	0

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

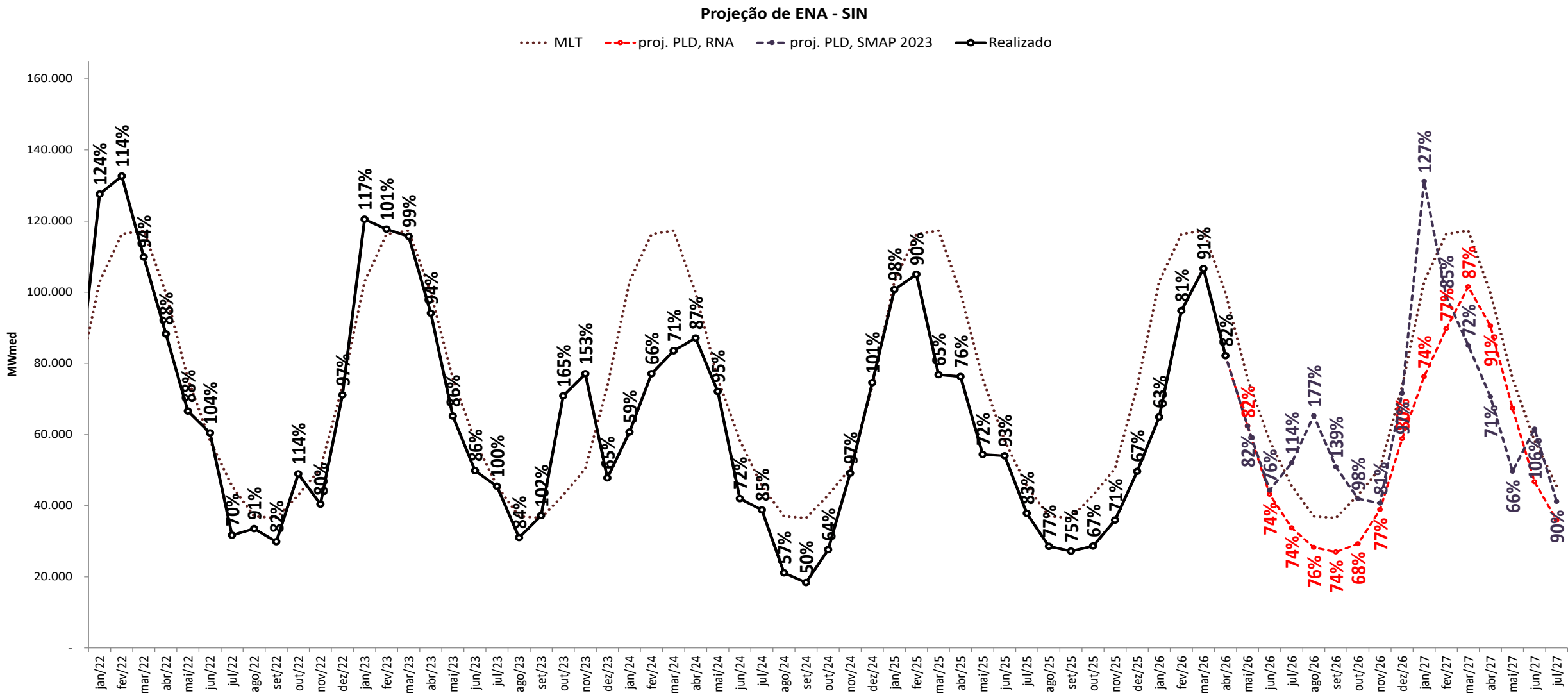
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



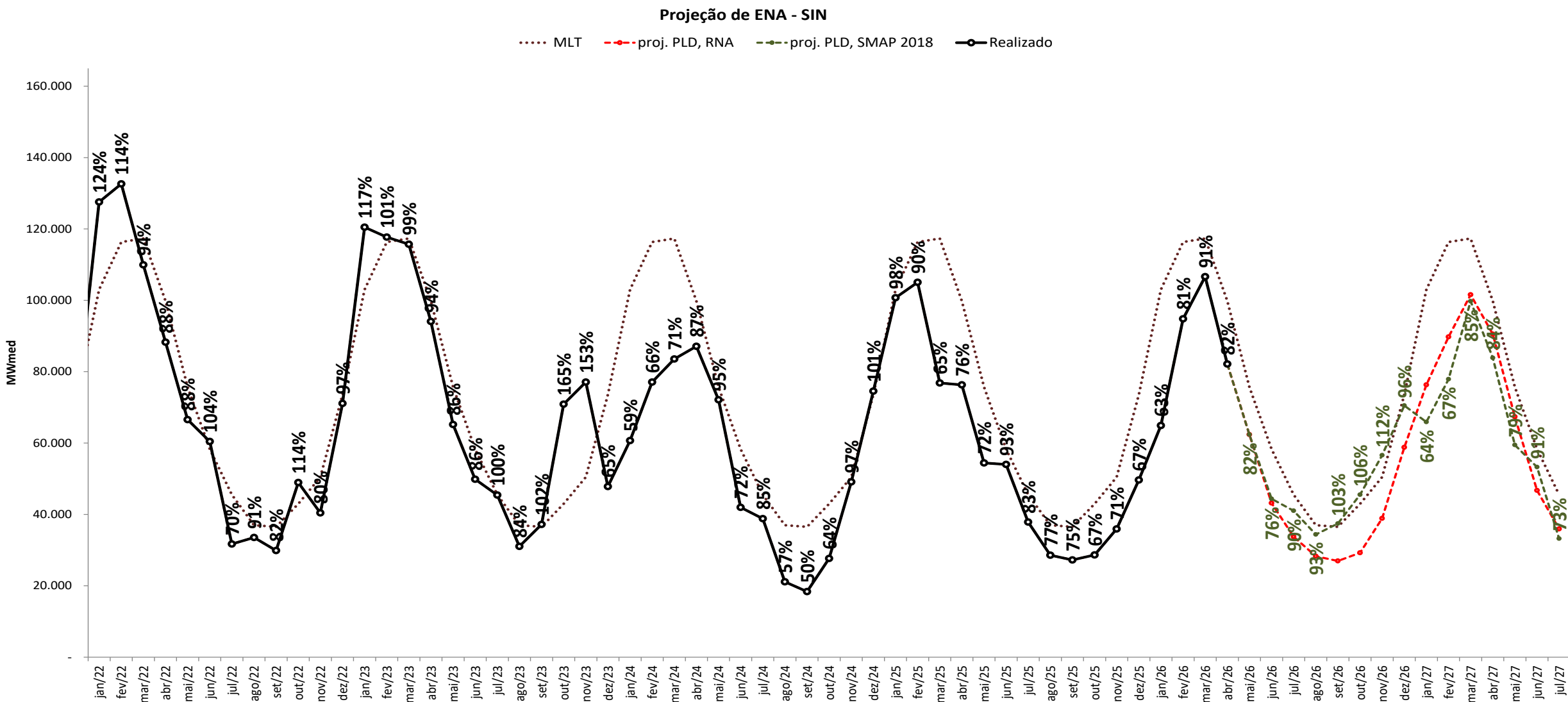
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



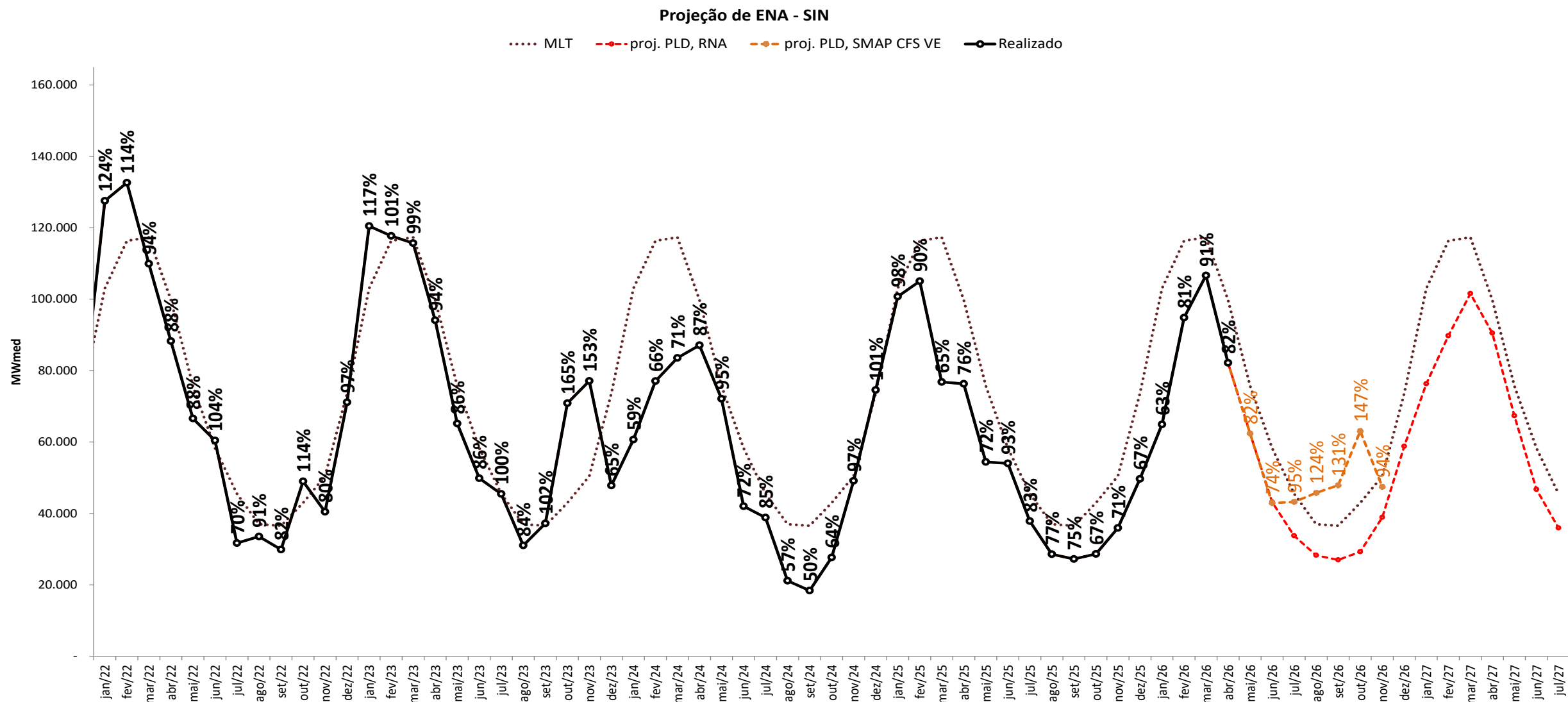
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



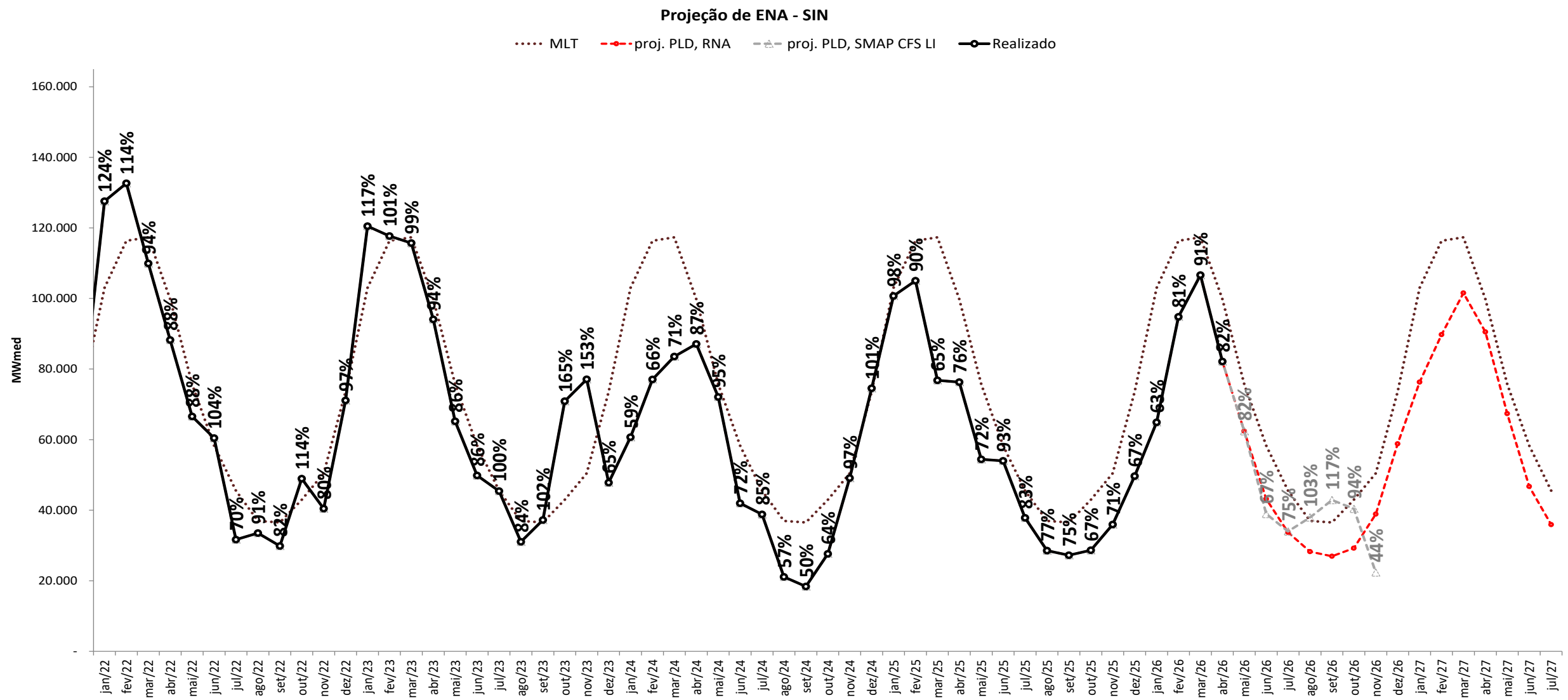
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

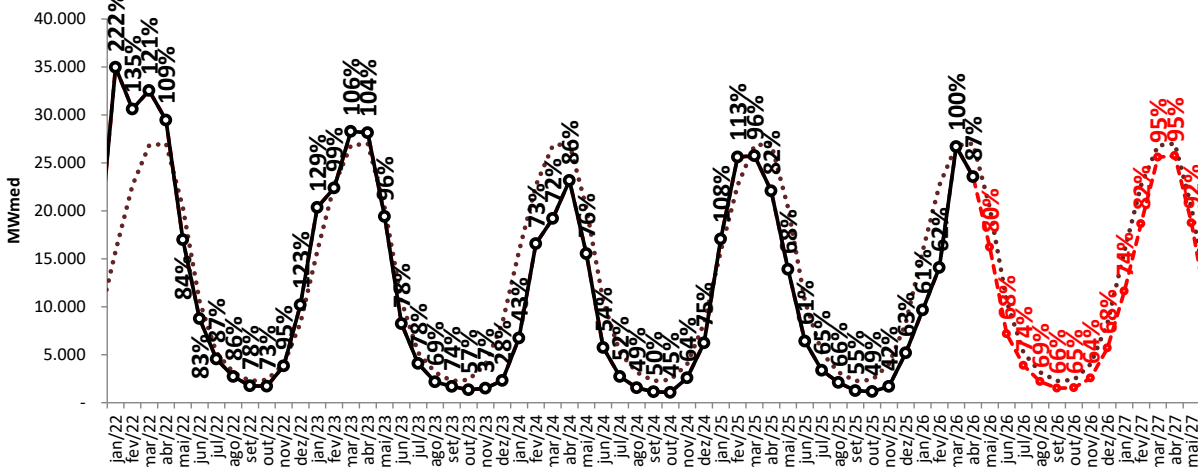


projeção de energia natural afluente

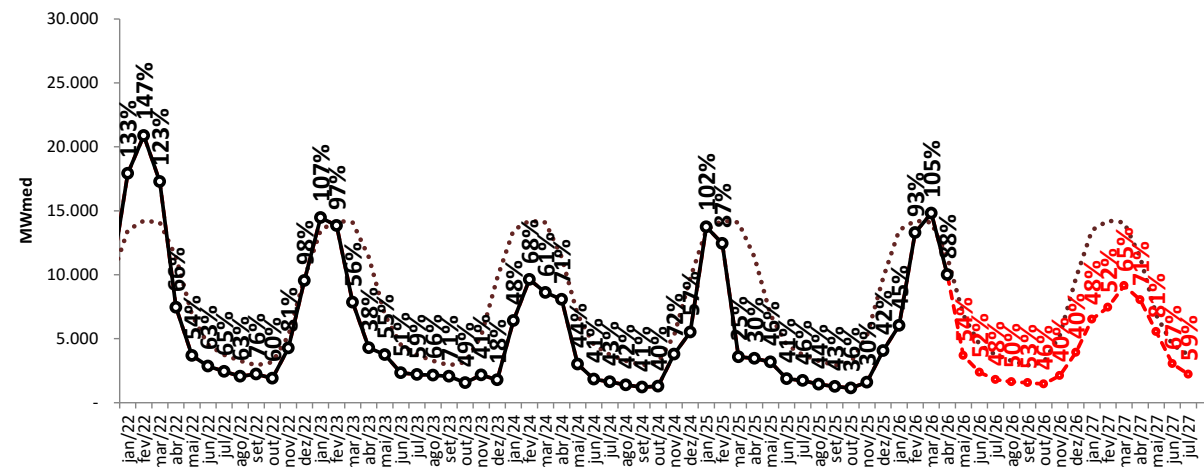
proj. PLD RNA



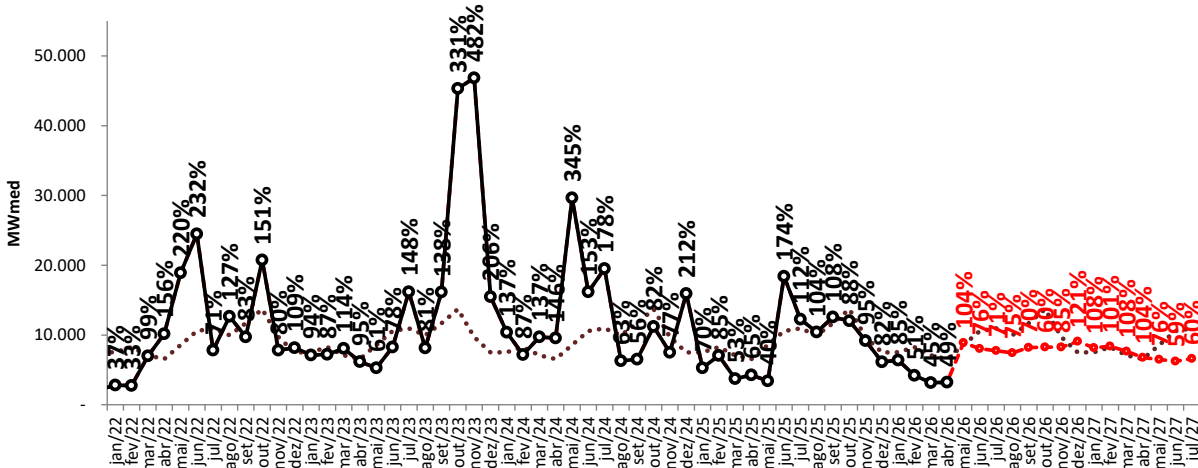
Projeção de ENA - N



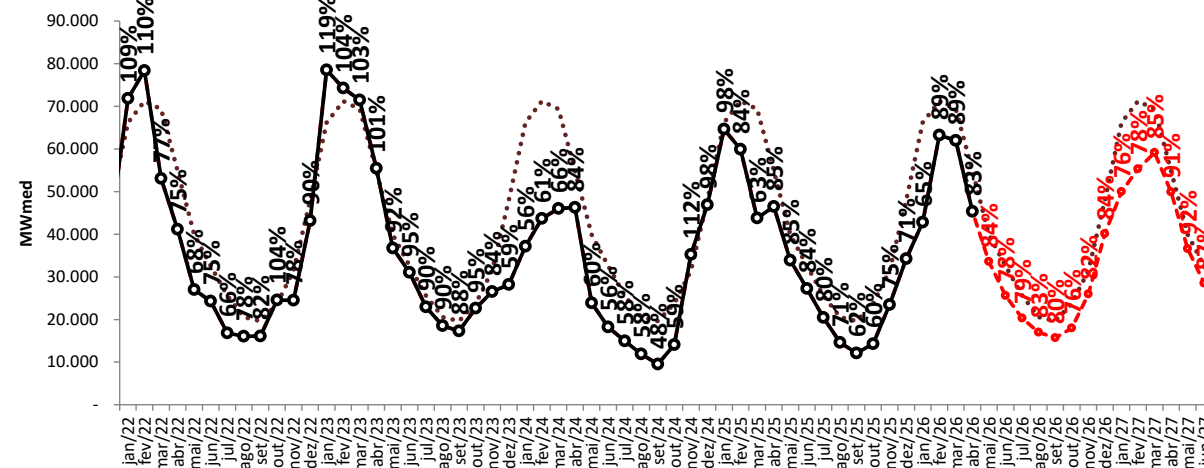
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

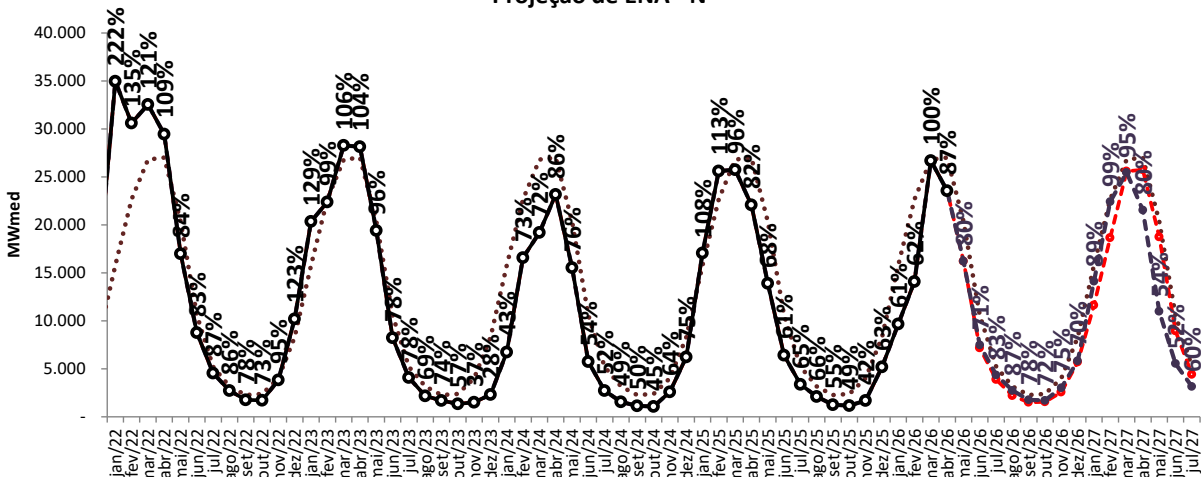
- - - ● - - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

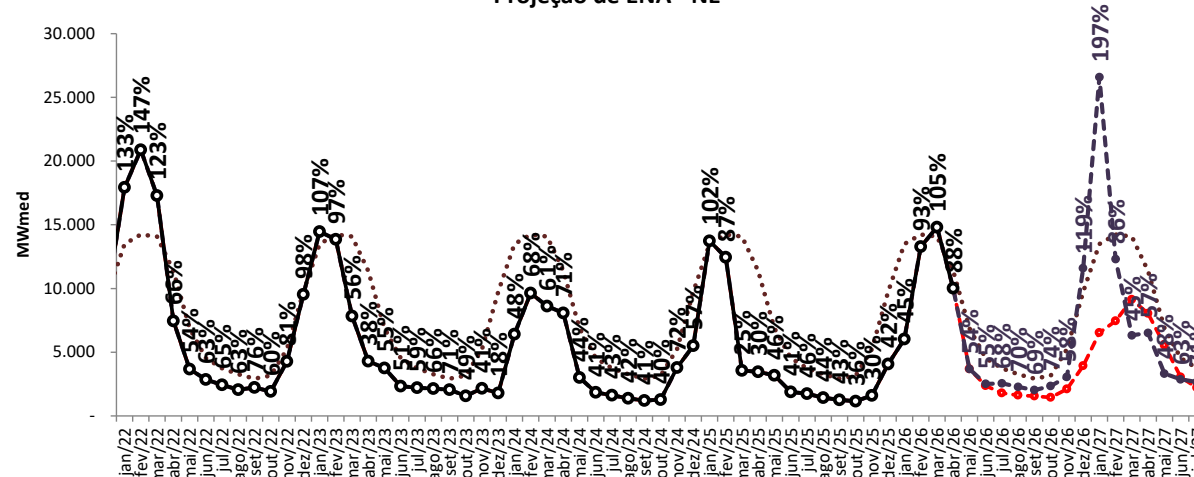
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



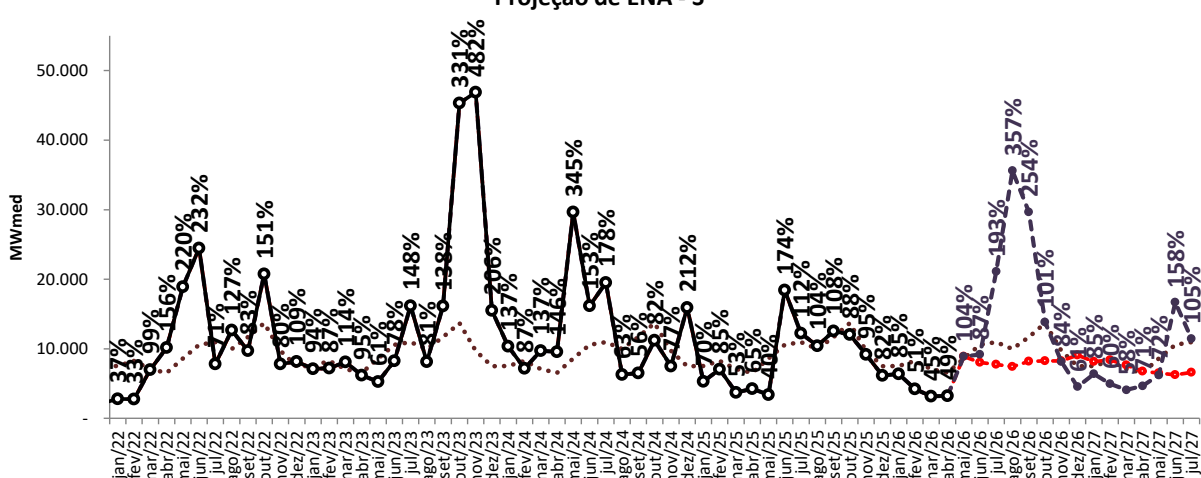
Projeção de ENA - N



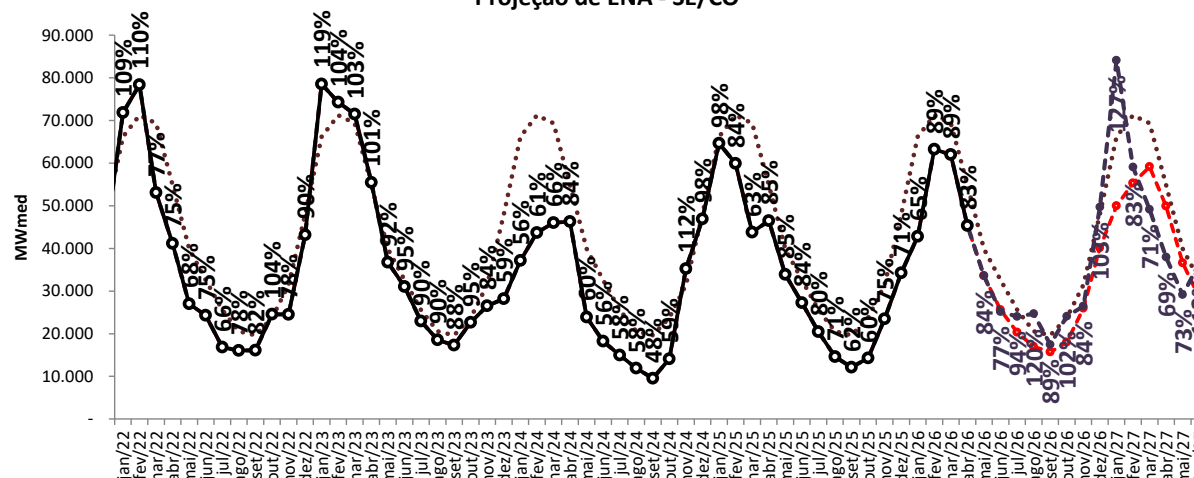
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

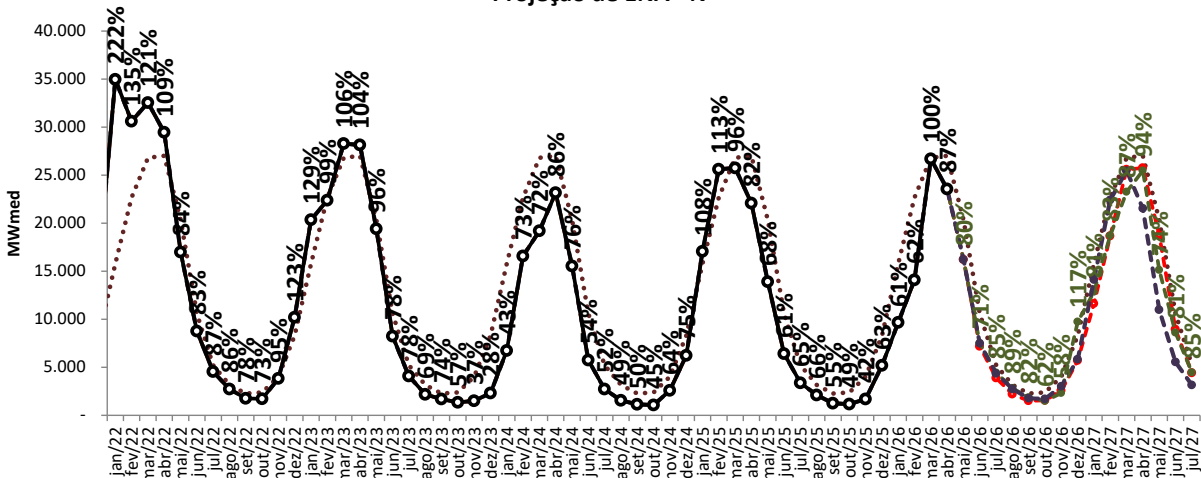
—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

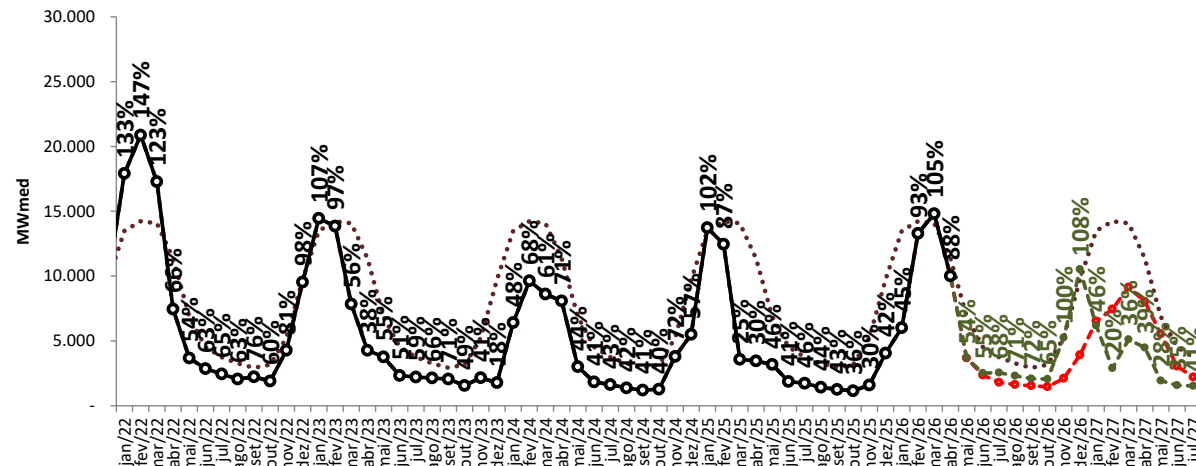
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



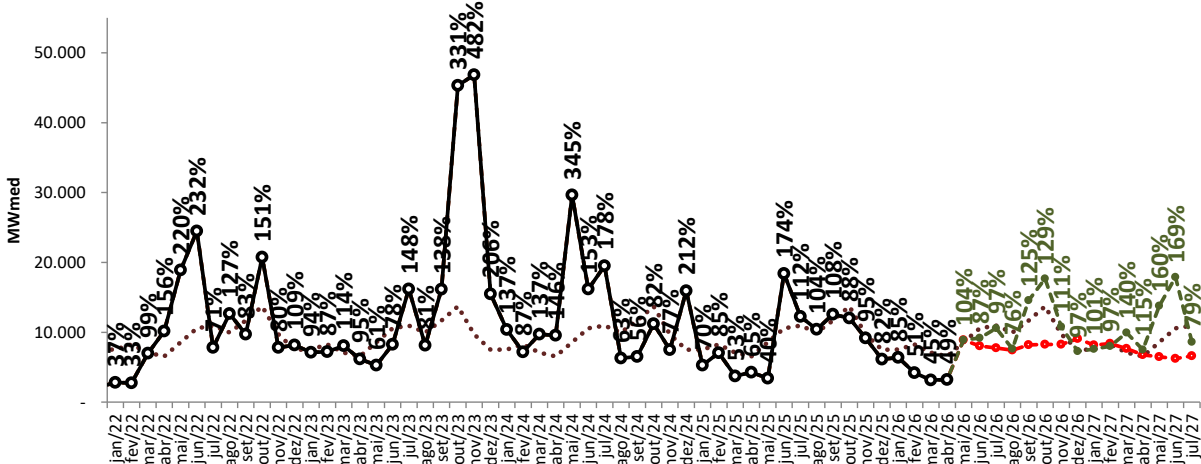
Projeção de ENA - N



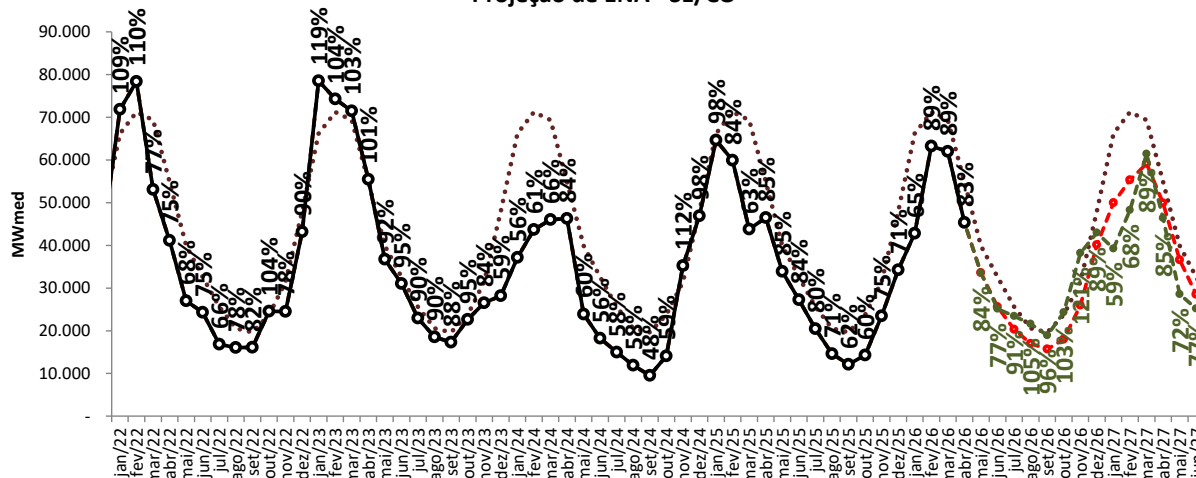
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

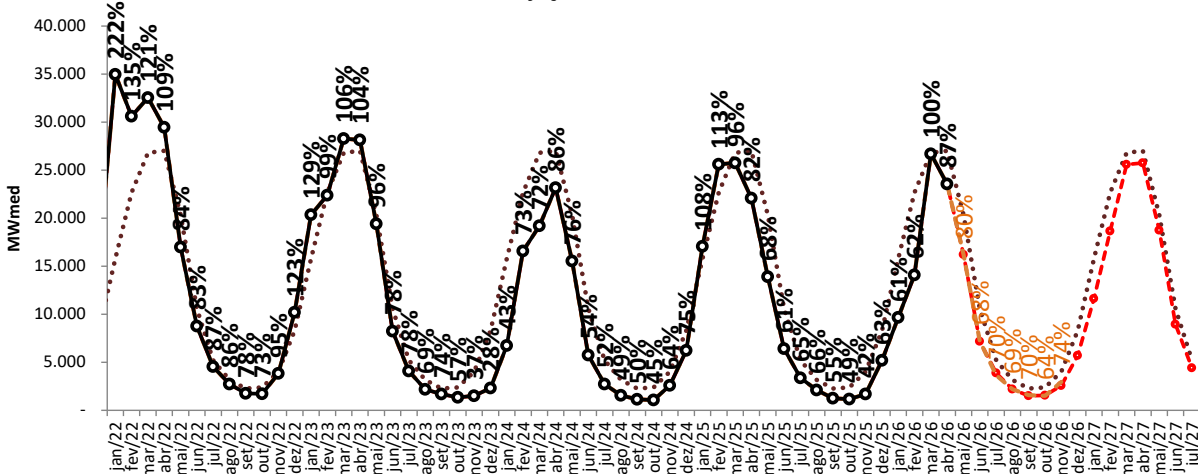
—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

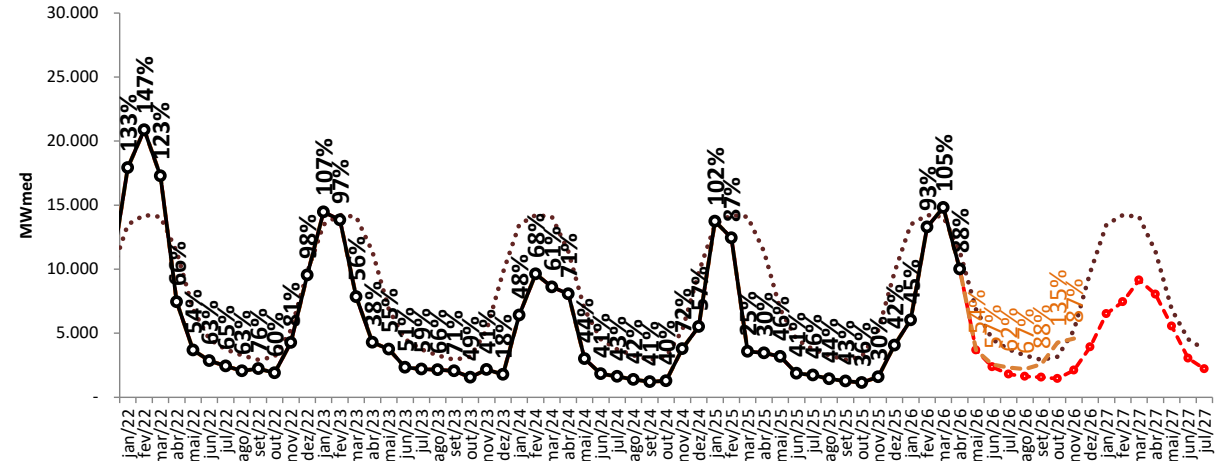
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

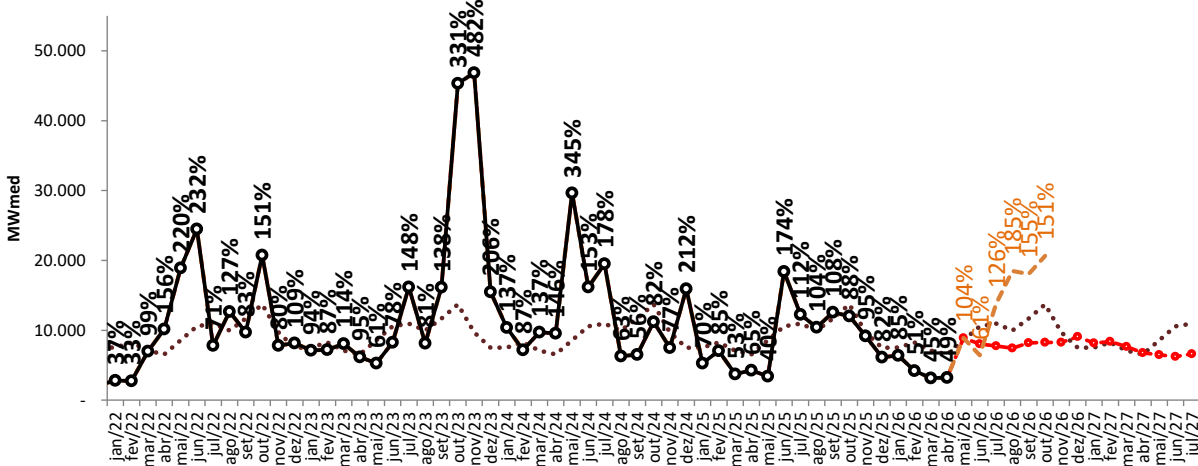
Projeção de ENA - N



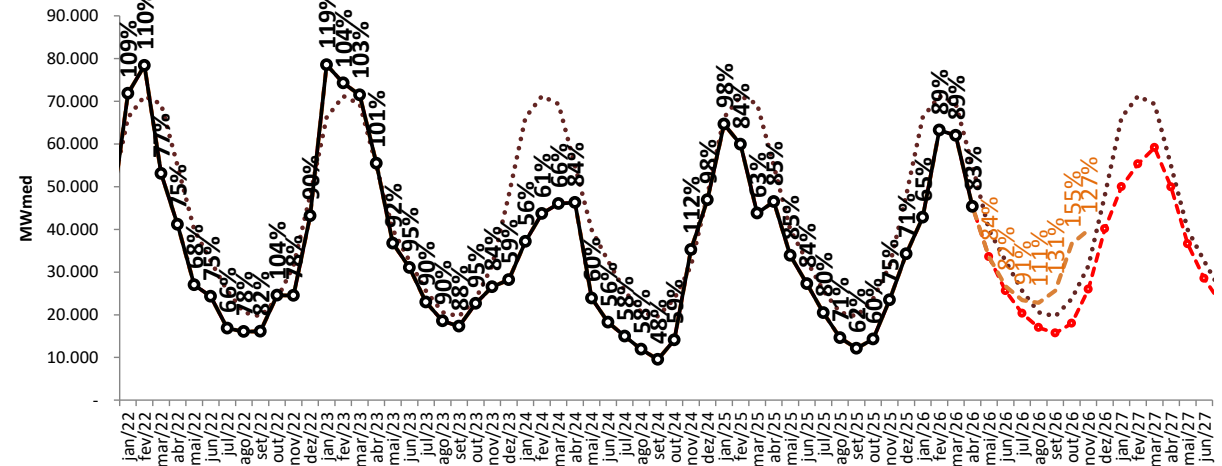
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

---●--- ENA RNA

---●--- proj. PLD, SMAP 2023

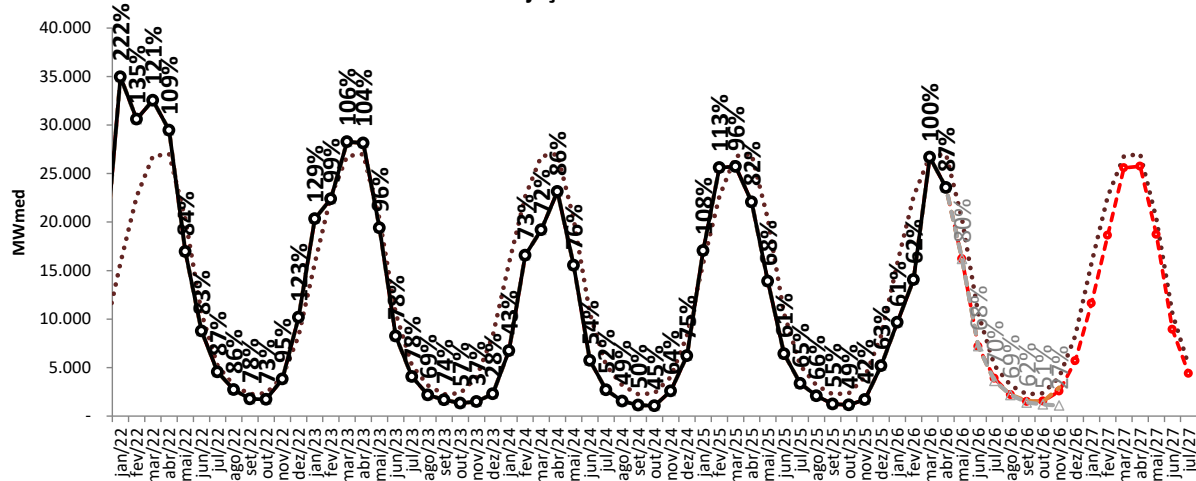
---●--- proj. PLD, SMAP CFS VE

---●--- proj. PLD, SMAP 2018

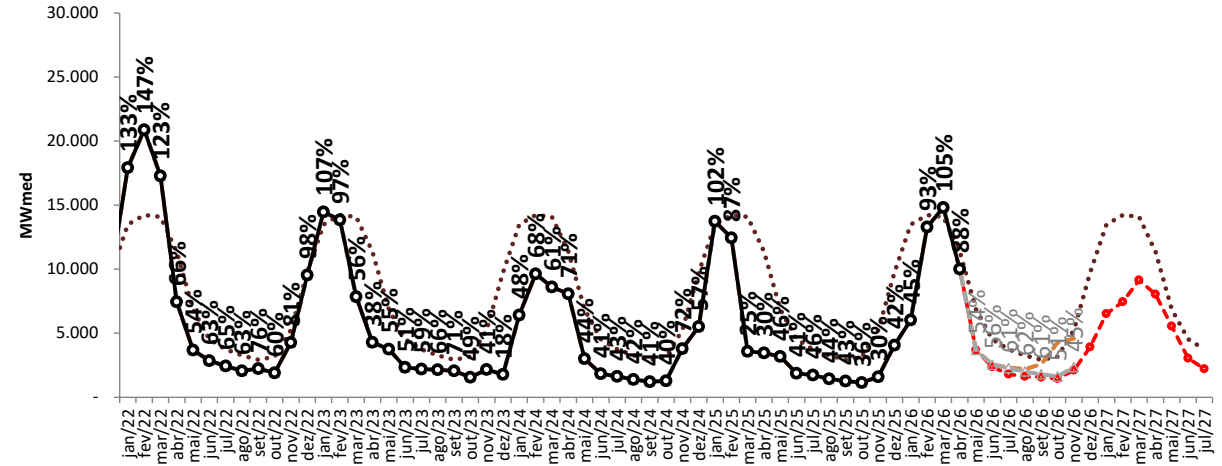
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

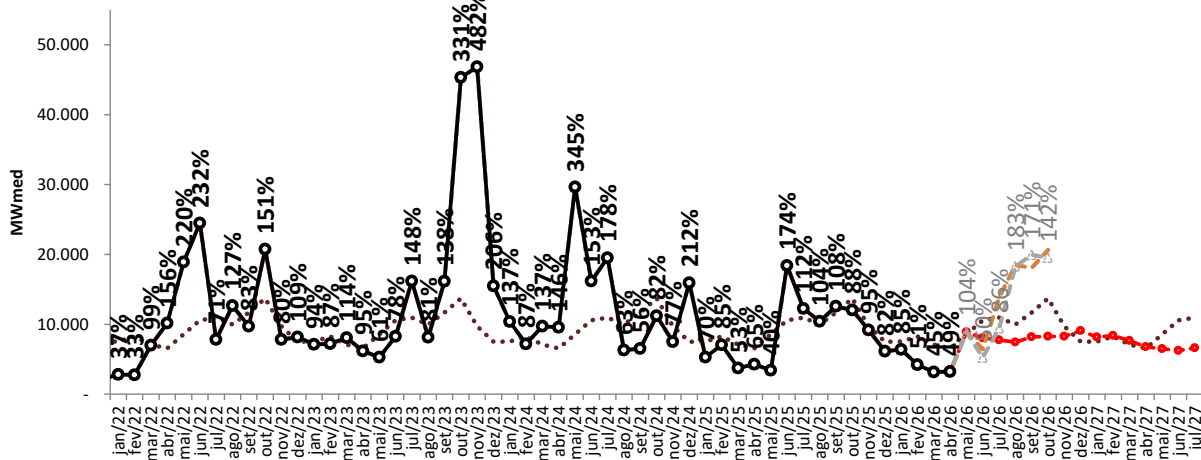
Projeção de ENA - N



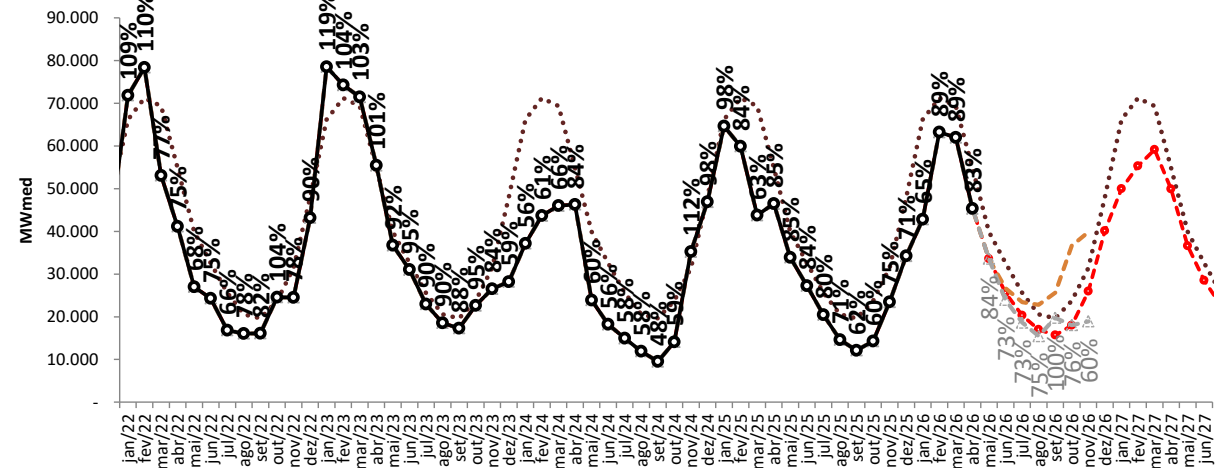
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

..... proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de energia natural afluyente

SE/CO	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	84	78	79	83	80	76	82	84	76	78	85	91	92	87
proj. PLD, SMAP 2023	84	77	94	120	89	102	84	103	127	83	71	69	73	112
proj. PLD, SMAP 2018	84	77	91	105	96	103	121	89	59	68	89	85	72	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	82	91	111	131	155	127	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	73	73	75	100	76	60	-	-	-	-	-	-	-

S	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	104	76	71	75	70	60	85	121	108	101	108	104	76	59
proj. PLD, SMAP 2023	104	87	193	357	254	101	84	61	85	60	58	71	72	158
proj. PLD, SMAP 2018	104	87	97	76	125	129	111	97	101	97	140	115	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	104	61	126	185	155	151	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	104	50	86	183	171	142	-	-	-	-	-	-	-	-

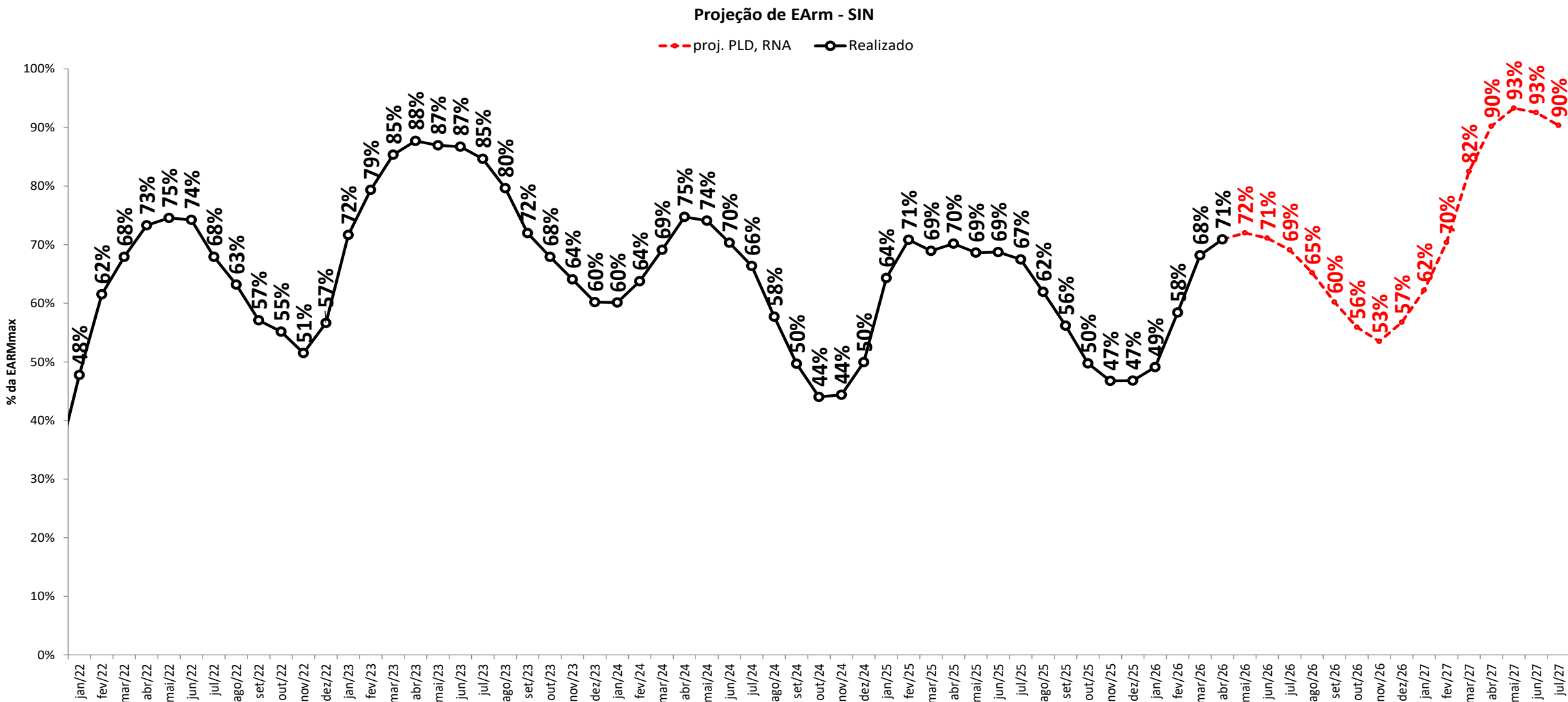
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	54	52	48	50	53	46	40	40	48	52	65	71	81	67
proj. PLD, SMAP 2023	54	55	68	70	69	74	58	119	197	86	45	57	48	63
proj. PLD, SMAP 2018	54	55	68	71	72	65	100	108	46	20	36	39	28	35
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	57	62	67	88	135	87	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	54	56	61	62	61	51	45	-	-	-	-	-	-	-

N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	80	68	74	69	66	65	64	68	74	82	95	95	92	84
proj. PLD, SMAP 2023	80	71	83	87	78	72	75	70	89	99	95	80	54	52
proj. PLD, SMAP 2018	80	71	85	89	82	62	58	117	81	83	87	94	74	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	68	70	69	70	64	74	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	68	70	69	62	51	27	-	-	-	-	-	-	-

S/N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	82	74	74	76	74	68	77	80	74	77	87	91	89	80
proj. PLD, SMAP 2023	82	76	114	177	139	98	81	97	127	85	72	71	66	106
proj. PLD, SMAP 2018	82	76	90	93	103	106	112	96	64	67	85	84	79	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	74	95	124	131	147	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	67	75	103	117	94	44	-	-	-	-	-	-	-

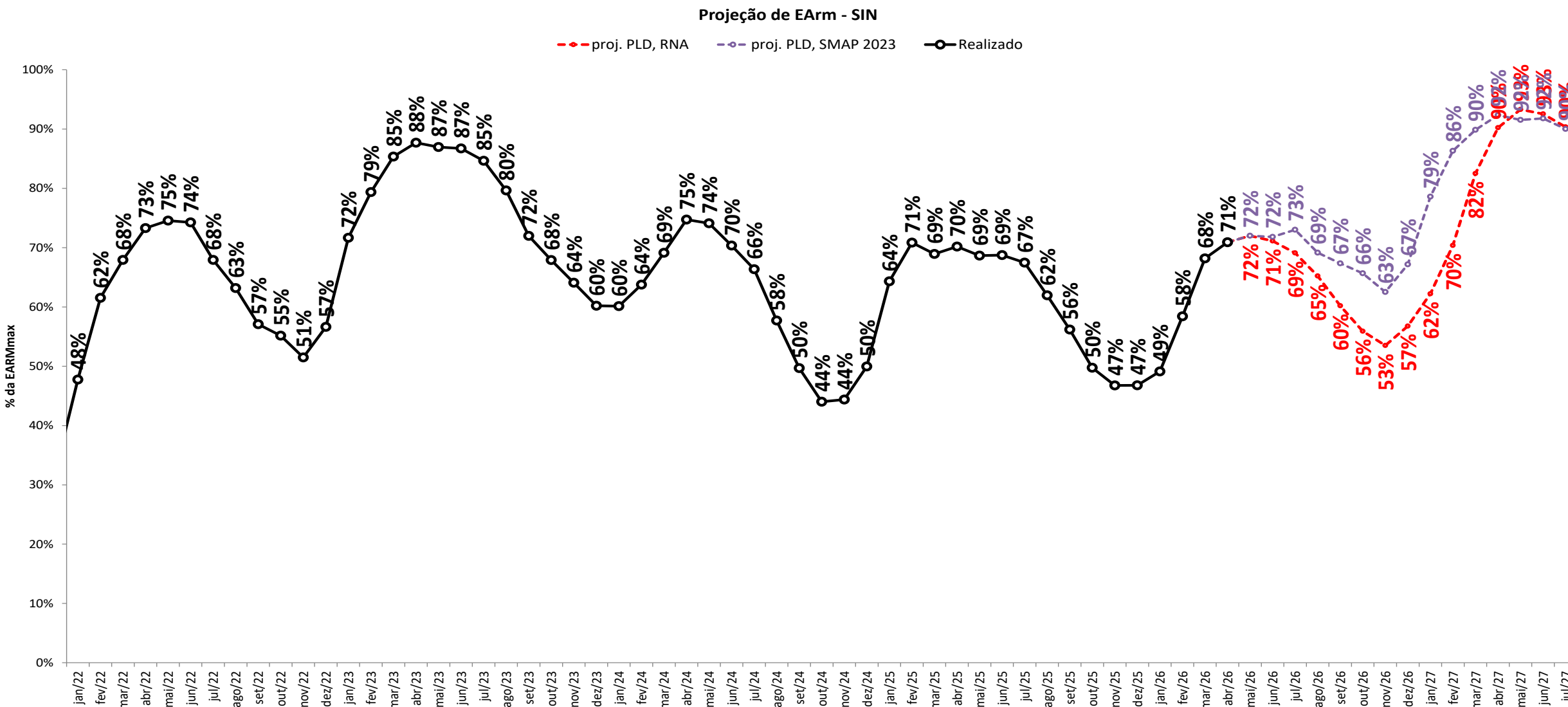
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

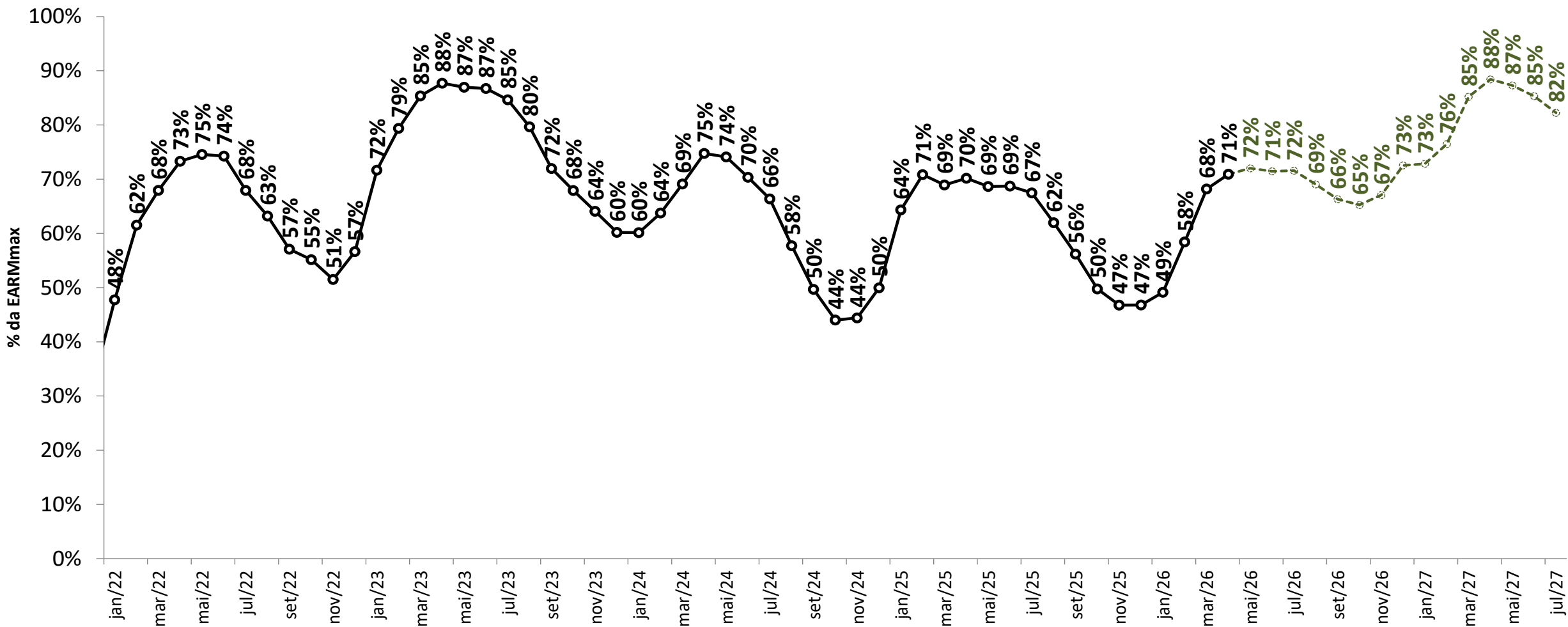
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

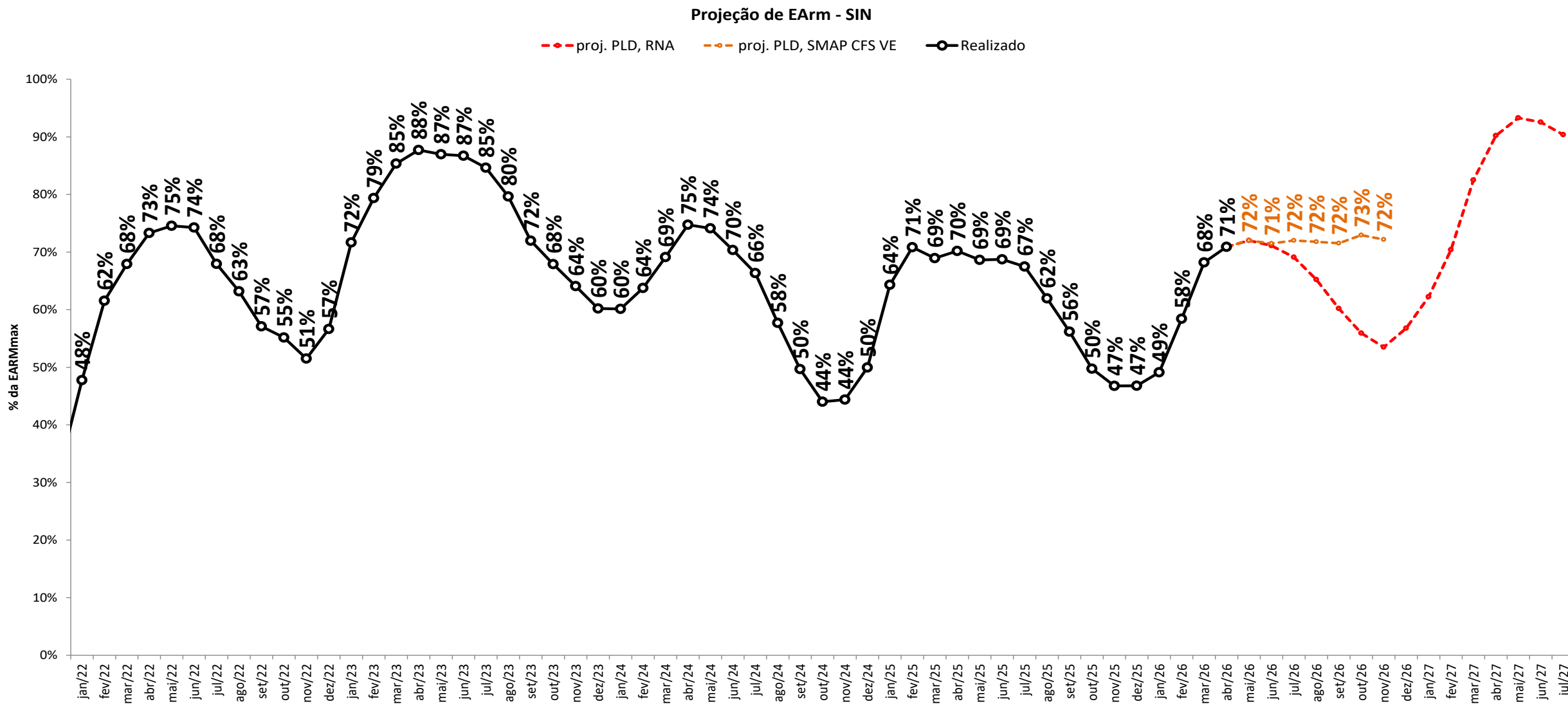
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, SMAP 2018 Realizado



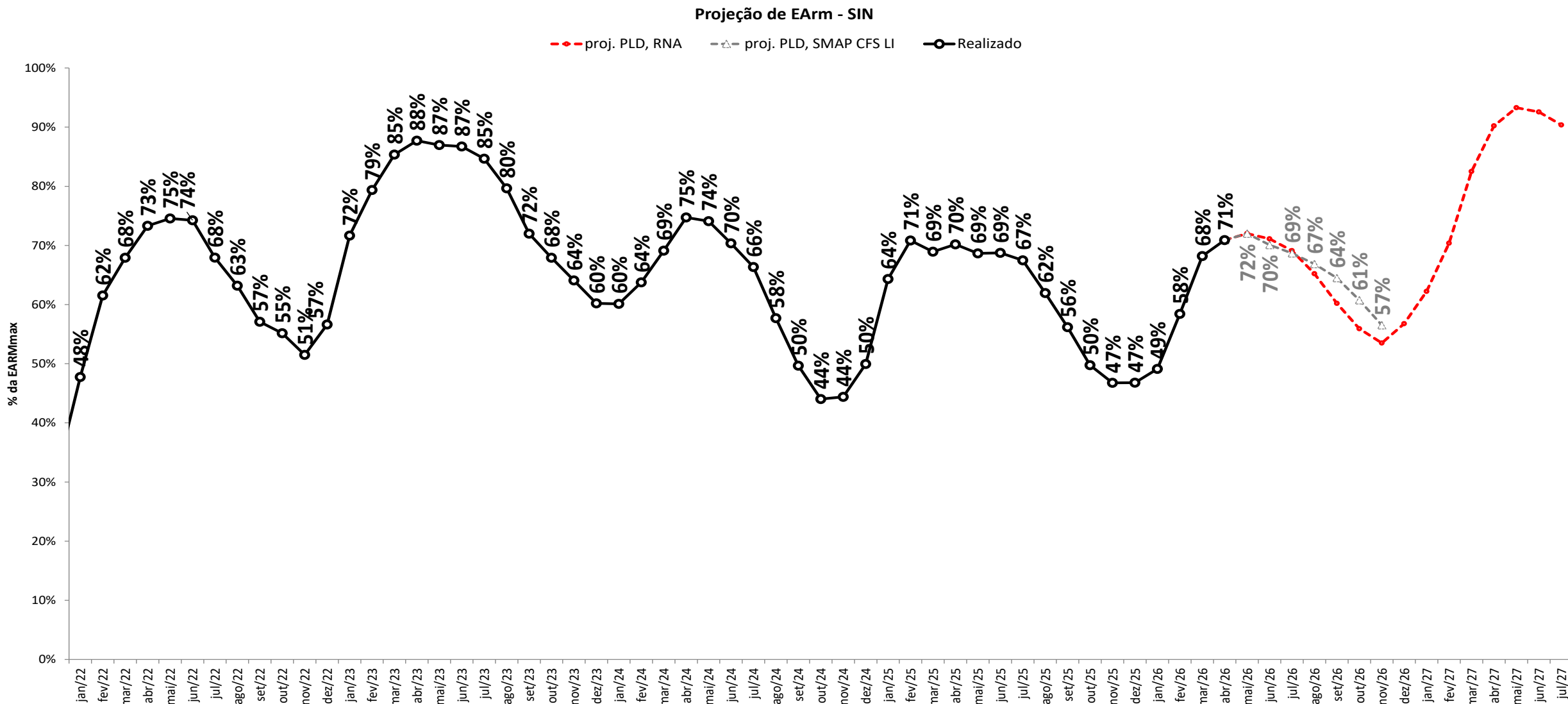
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



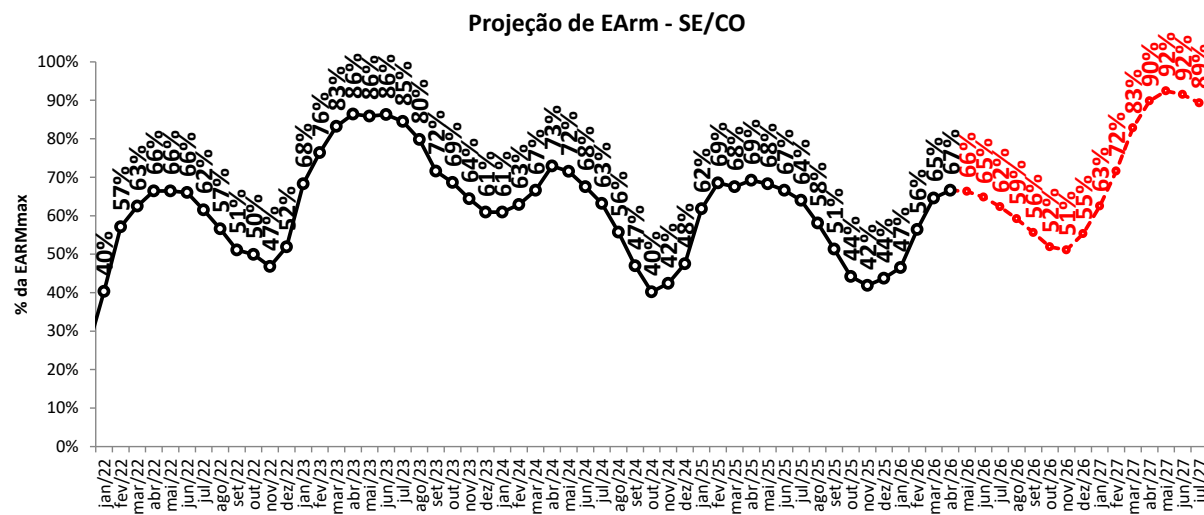
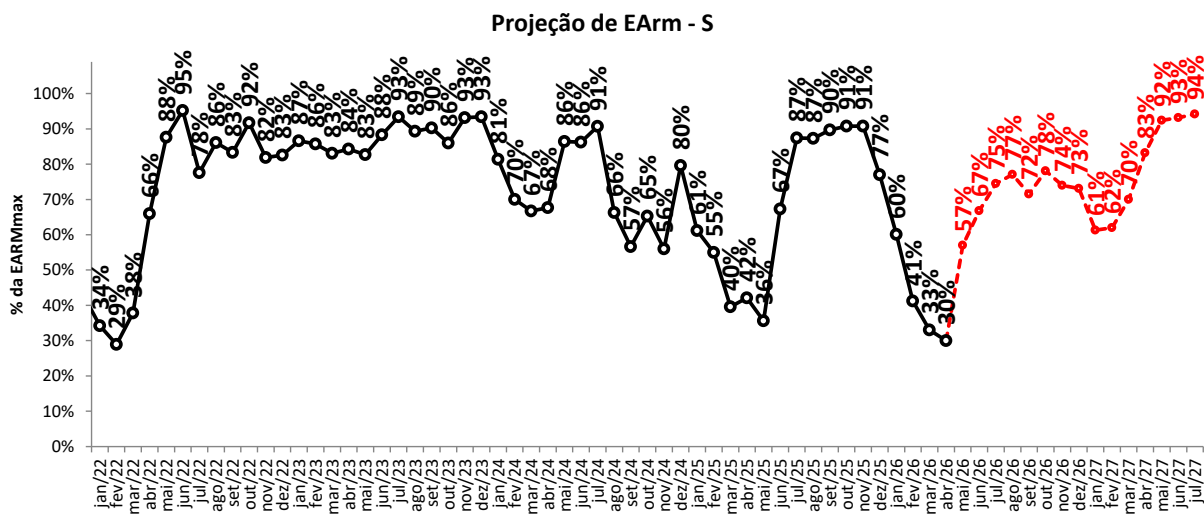
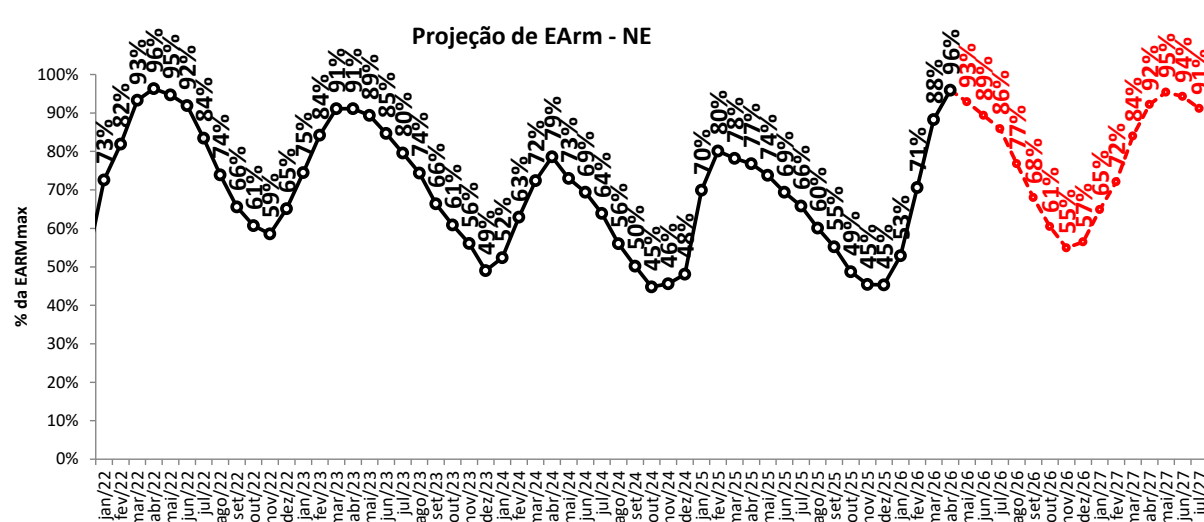
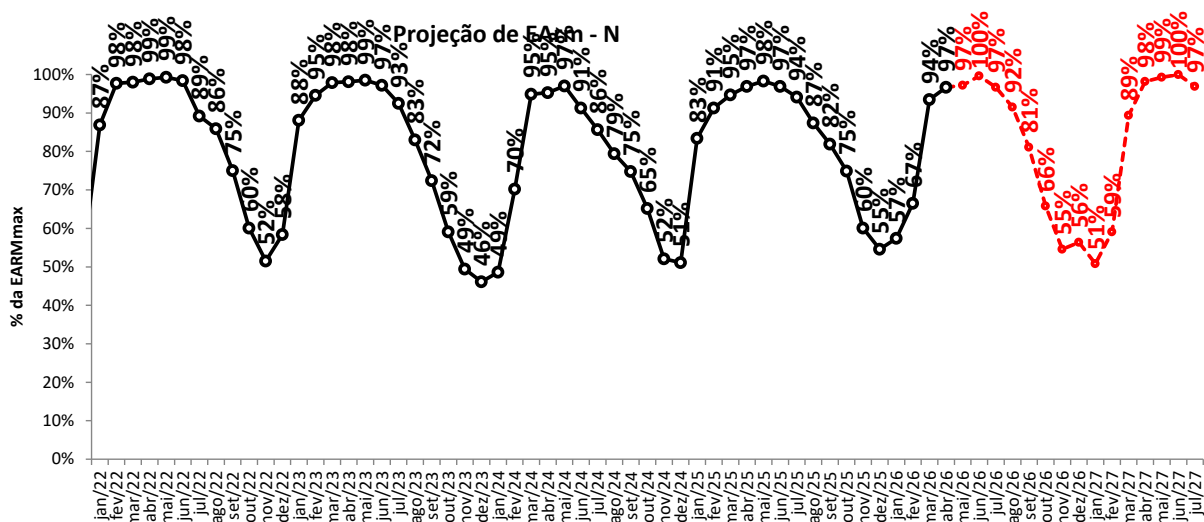
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

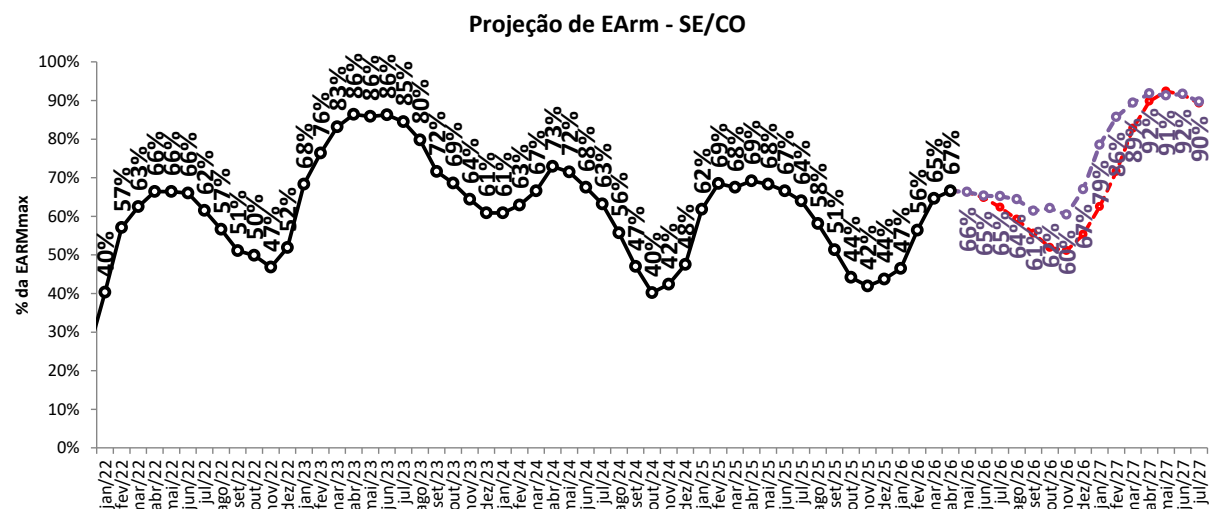
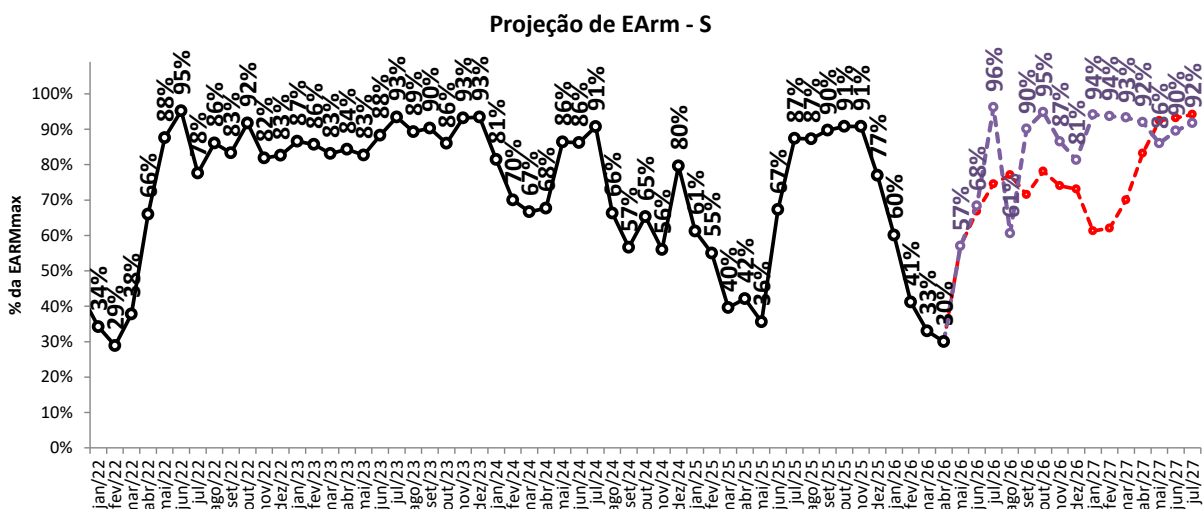
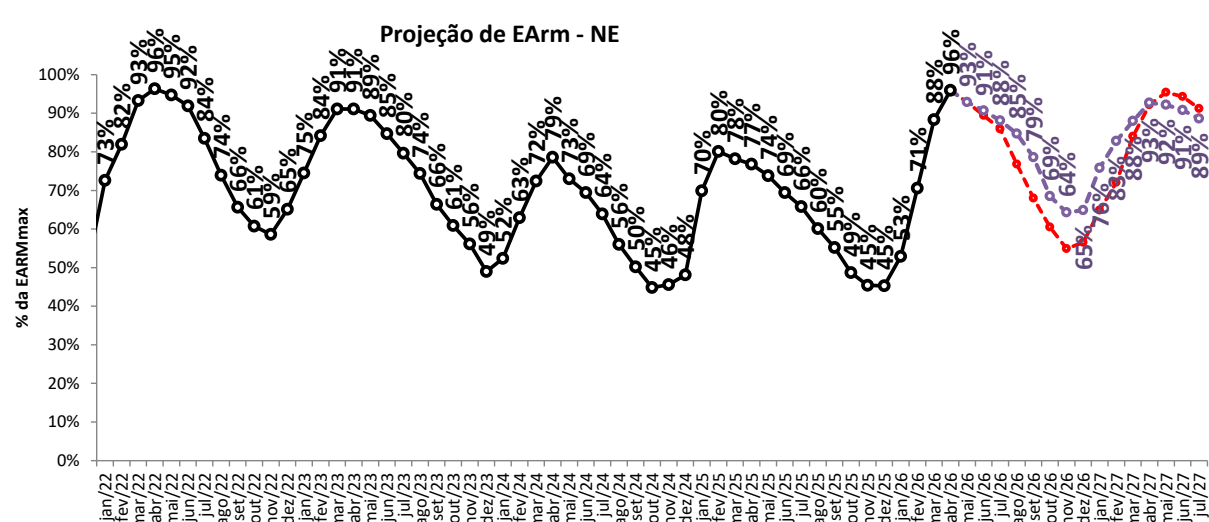
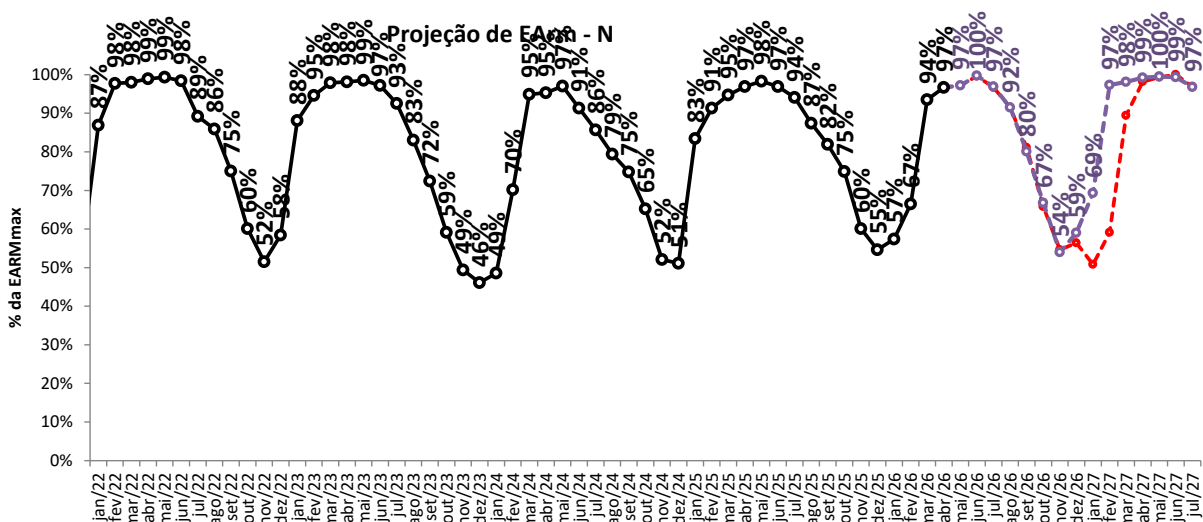
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

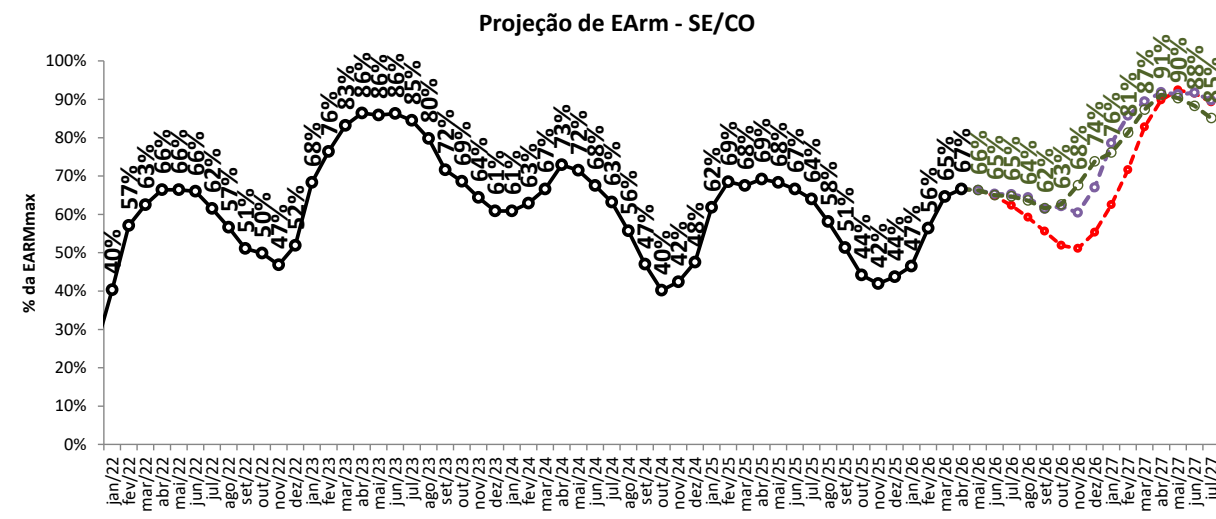
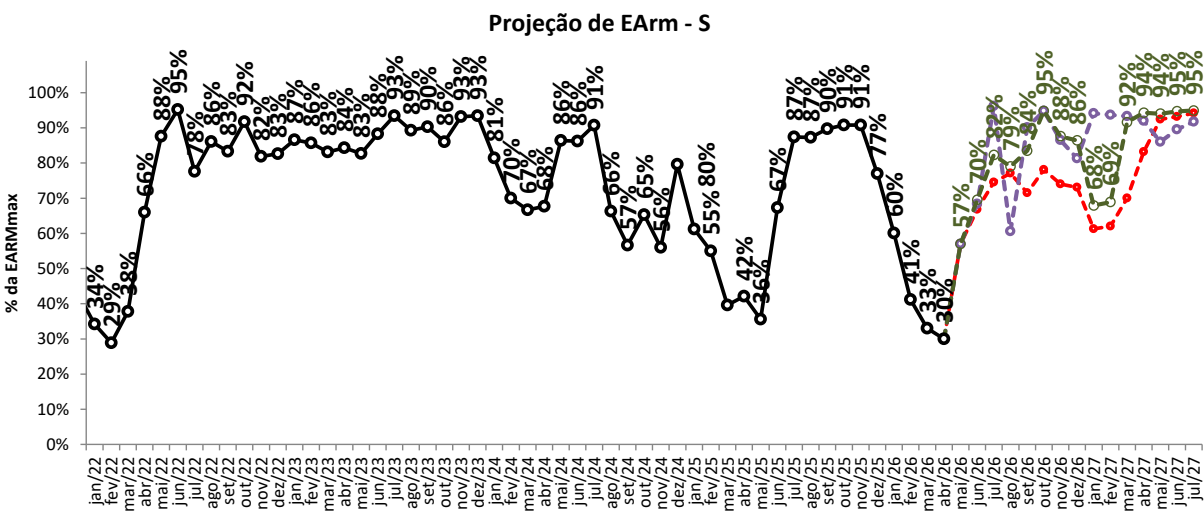
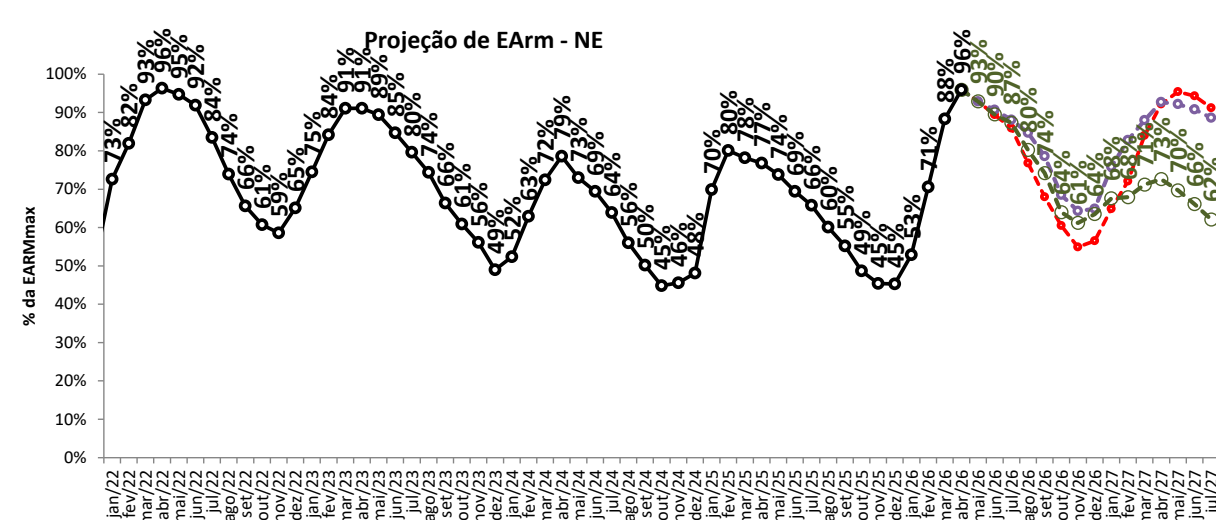
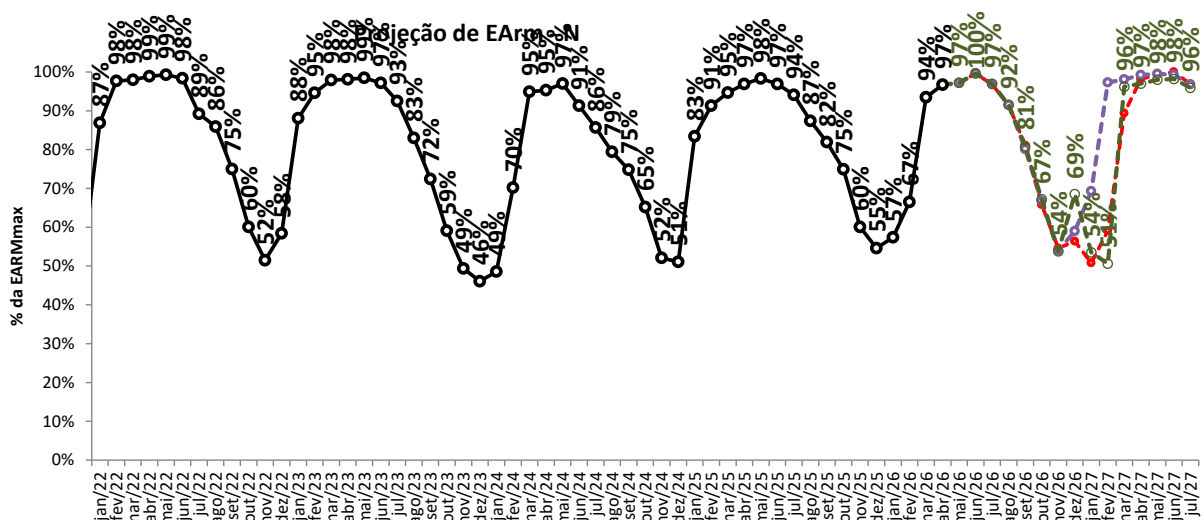


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

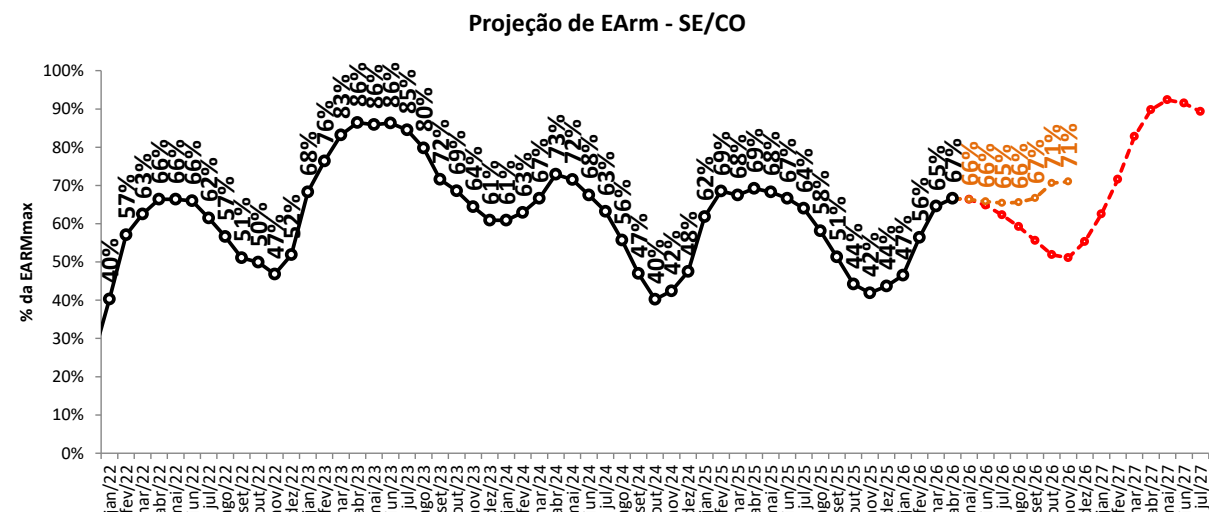
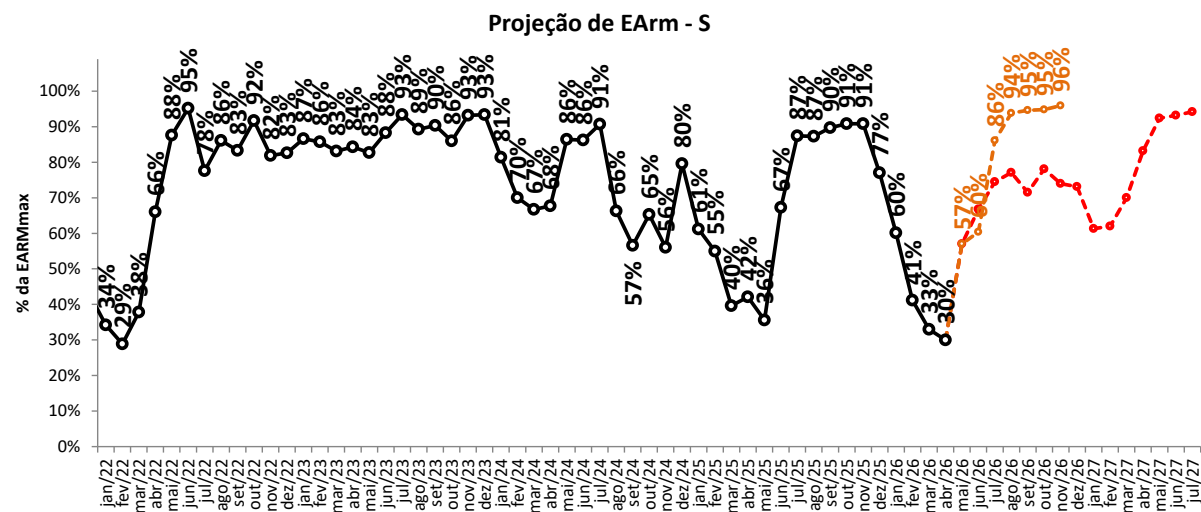
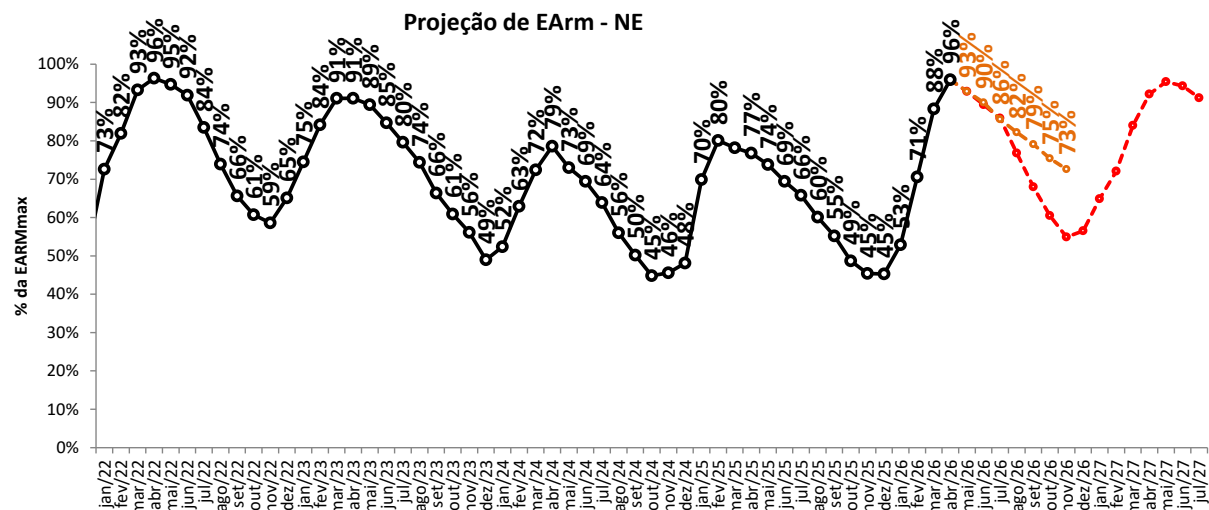
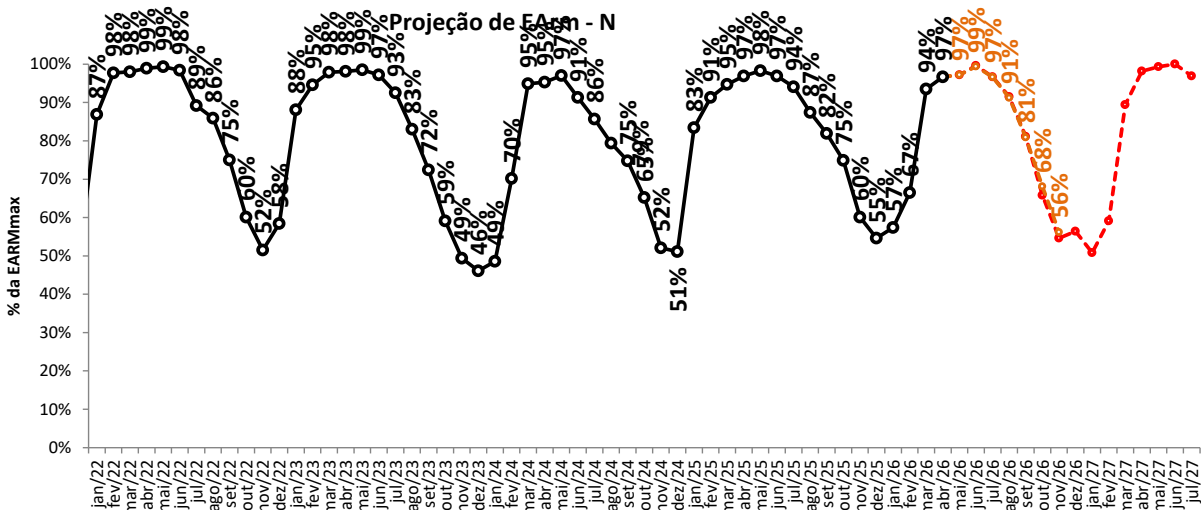
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- - - proj. PLD, RNA
 - - - proj. PLD, SMAP 2023
 - - - proj. PLD, SMAP 2018
 —●— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



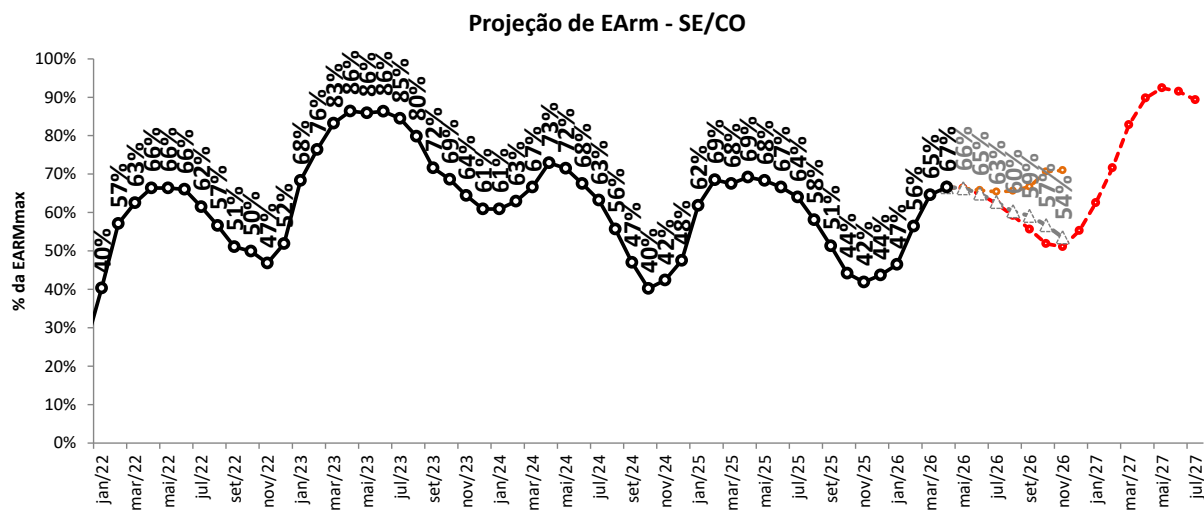
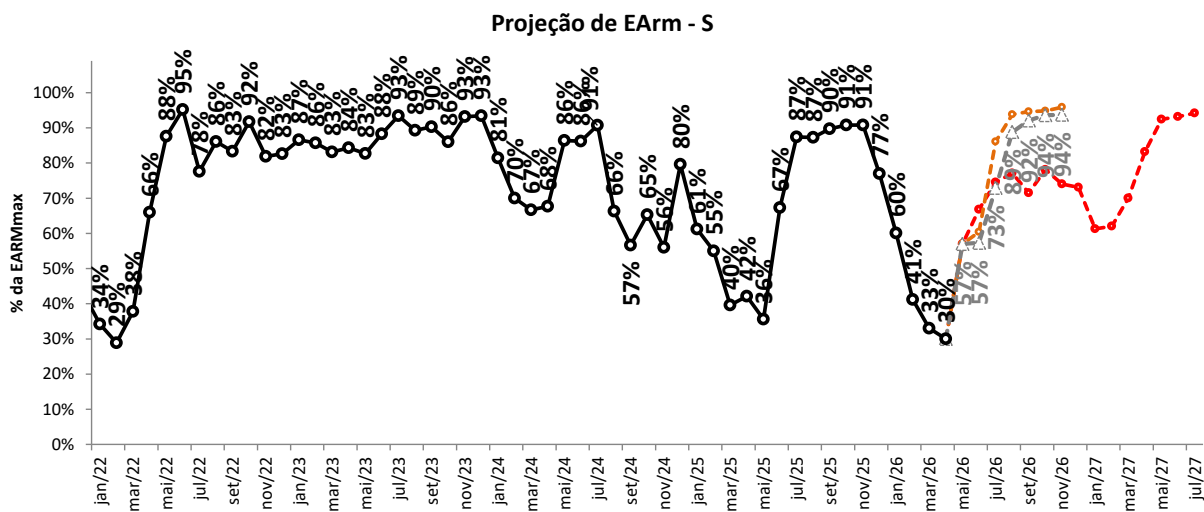
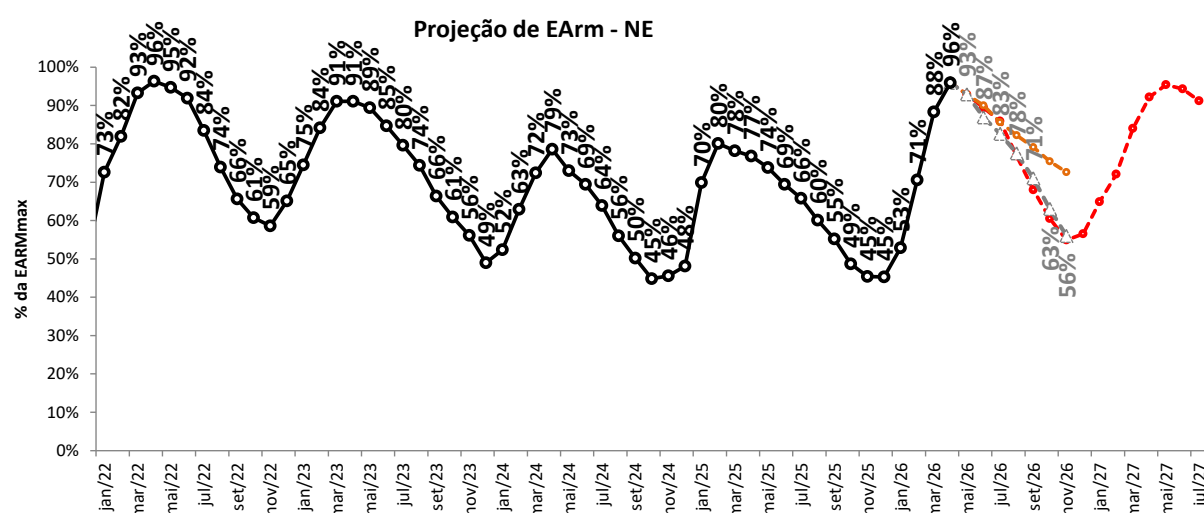
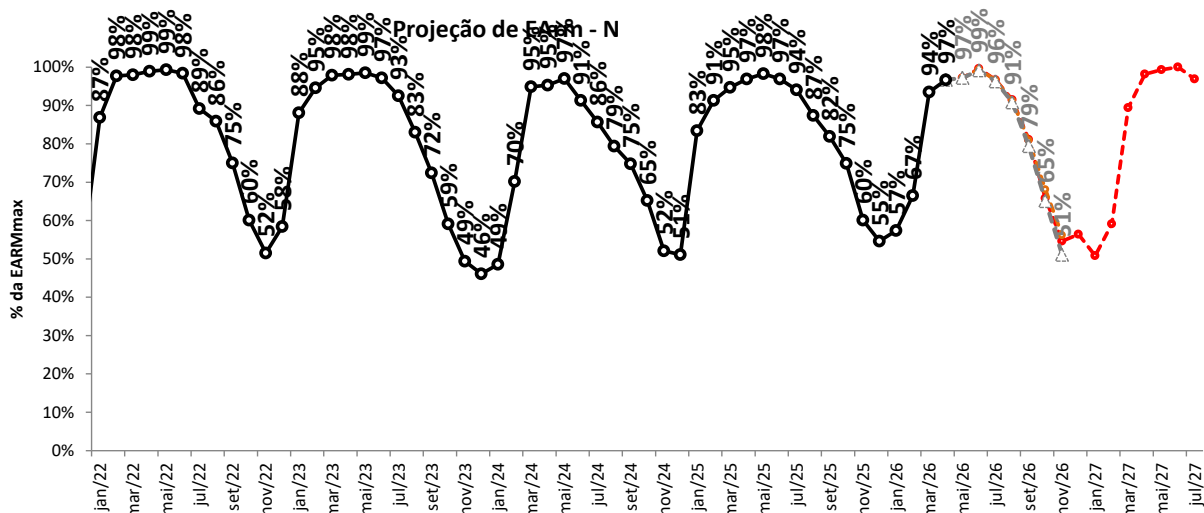
--- proj. PLD, RNA

--- 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	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	66	65	62	59	56	52	51	55	63	72	83	90	92	92
proj. PLD, SMAP 2023	66	65	65	64	61	62	60	67	79	86	89	92	91	92
proj. PLD, SMAP 2018	66	65	65	64	62	63	68	74	76	81	87	91	90	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	66	65	66	67	71	71	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	65	63	60	59	57	54	-	-	-	-	-	-	-

S	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	57	67	75	77	72	78	74	73	61	62	70	83	92	93
proj. PLD, SMAP 2023	57	68	96	61	90	95	87	81	94	94	93	92	86	90
proj. PLD, SMAP 2018	57	70	82	79	84	95	88	86	68	69	92	94	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	60	86	94	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	57	73	89	92	94	94	-	-	-	-	-	-	-

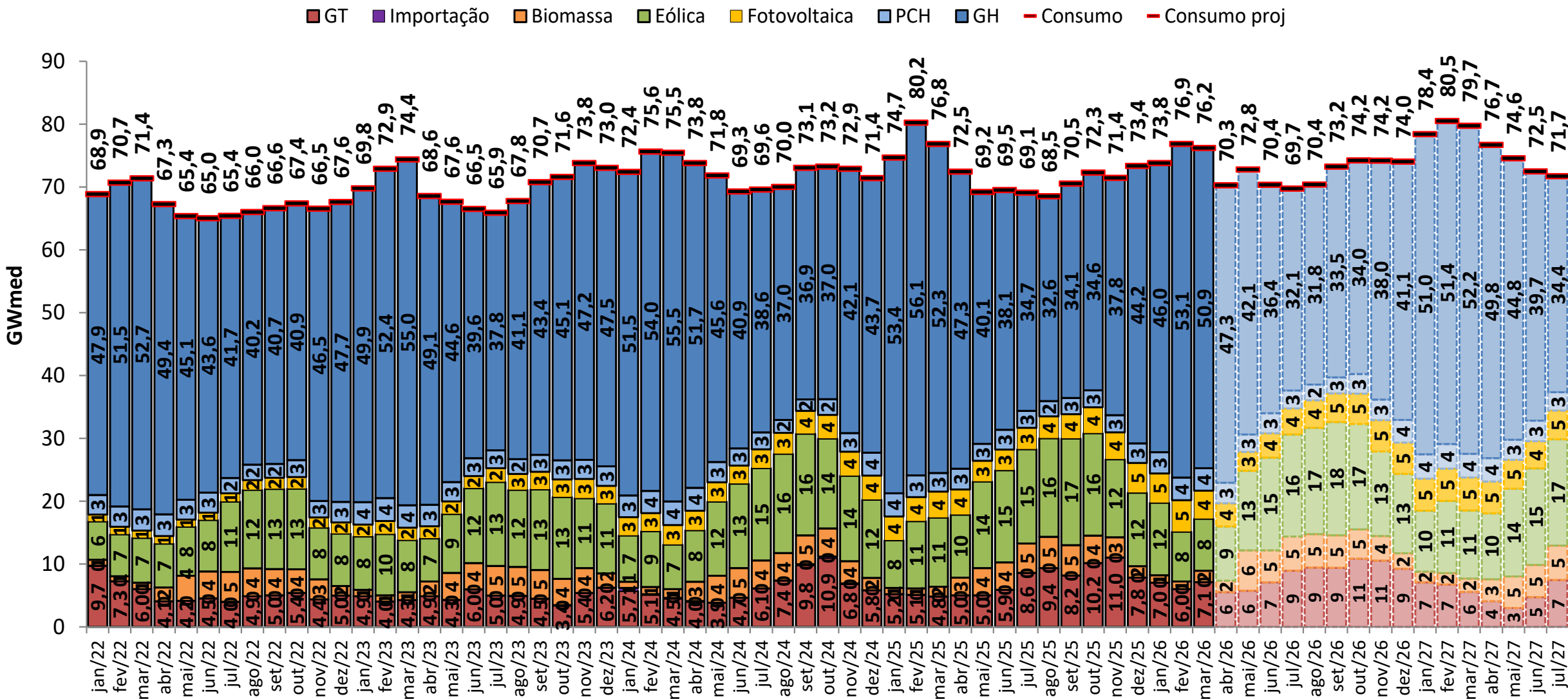
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	93	89	86	77	68	61	55	57	65	72	84	92	95	94
proj. PLD, SMAP 2023	93	91	88	85	79	69	64	65	76	83	88	93	92	91
proj. PLD, SMAP 2018	93	90	87	80	74	64	61	64	68	68	71	73	70	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	90	86	82	79	75	73	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	93	87	83	78	71	63	56	-	-	-	-	-	-	-

N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	97	100	97	92	81	66	55	56	51	59	89	98	99	100
proj. PLD, SMAP 2023	97	100	97	92	80	67	54	59	69	97	98	99	100	99
proj. PLD, SMAP 2018	97	100	97	92	81	67	54	69	54	51	96	97	98	98
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	99	97	91	81	68	56	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	99	96	91	79	65	51	-	-	-	-	-	-	-

SIN	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	72	71	69	65	60	56	53	57	62	70	82	90	93	93
proj. PLD, SMAP 2023	72	72	73	69	67	66	63	67	79	86	90	92	92	92
proj. PLD, SMAP 2018	72	71	72	69	66	65	67	73	73	76	85	88	87	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	71	72	72	72	73	72	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	70	69	67	64	61	57	-	-	-	-	-	-	-

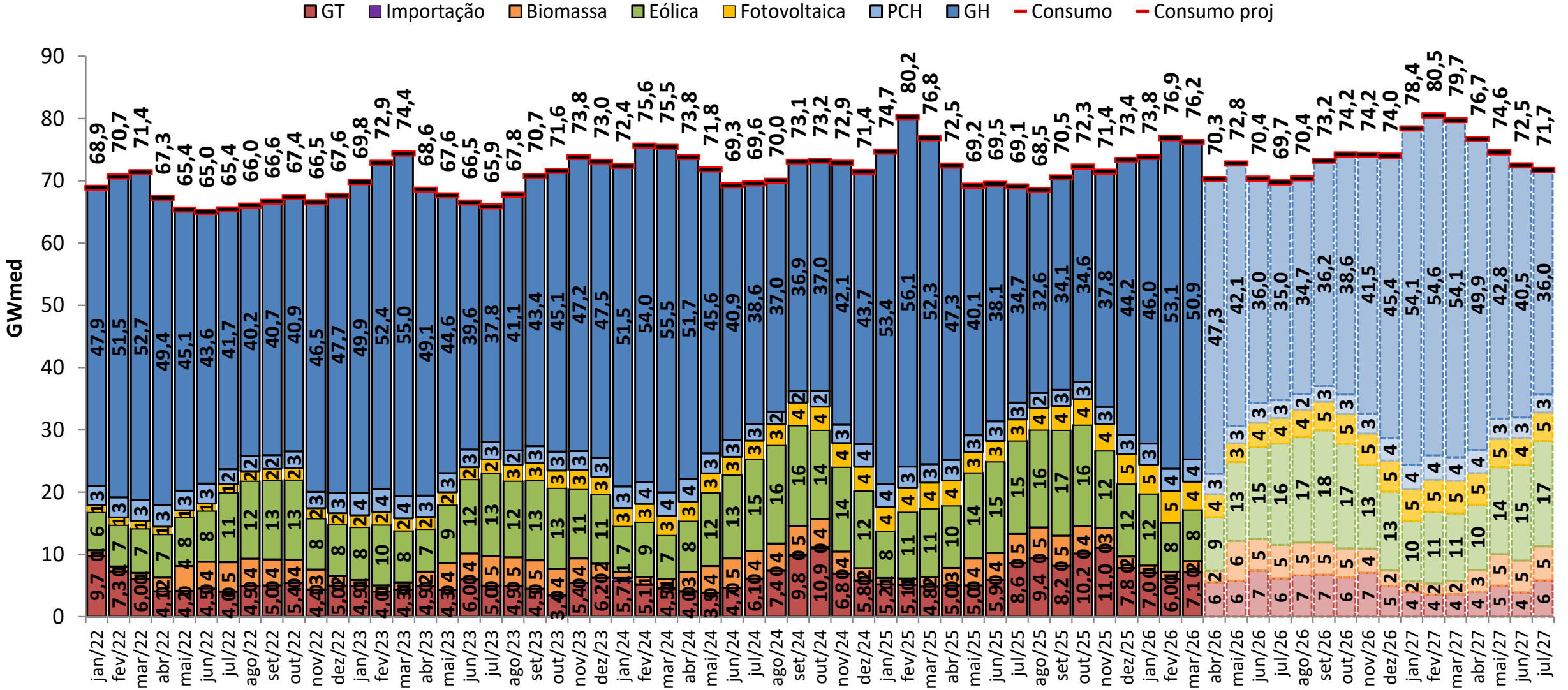
balanço operativo

proj. PLD RNA



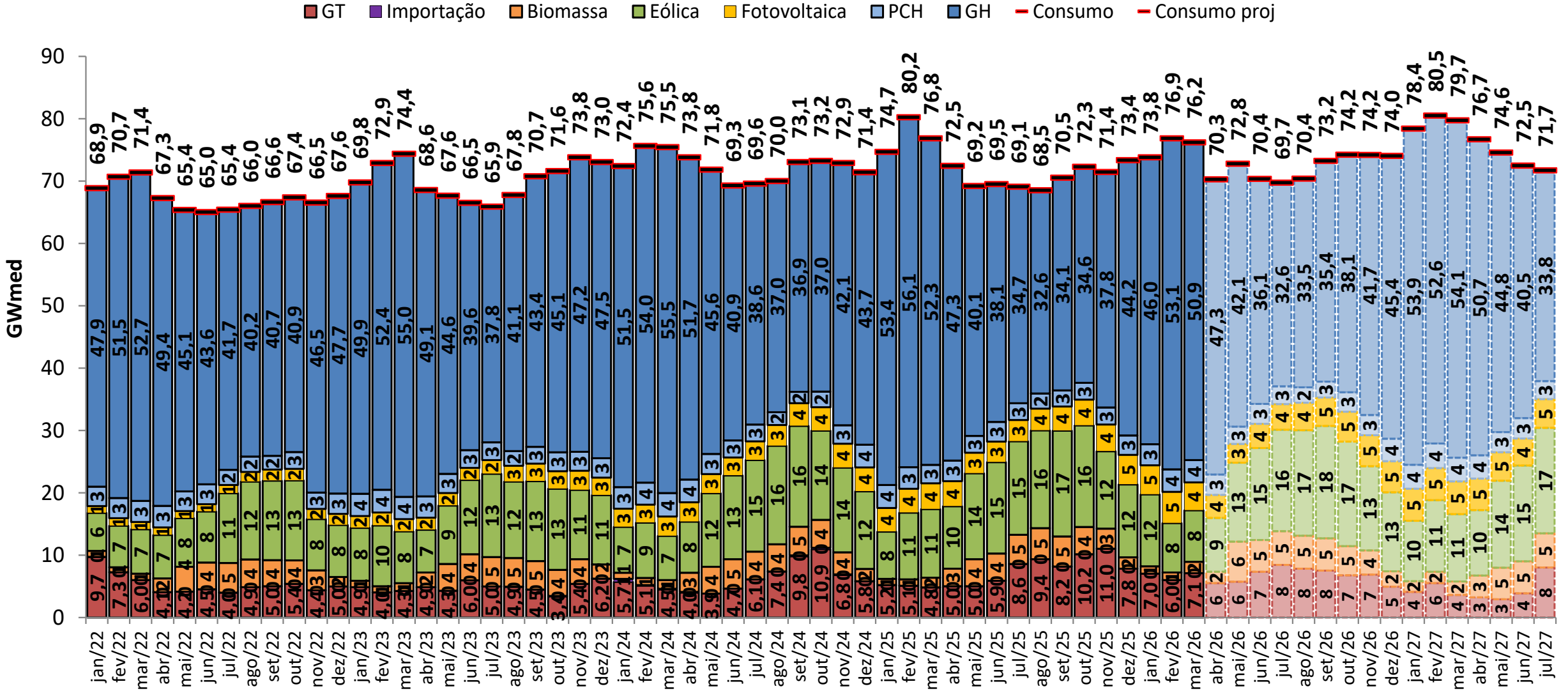
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



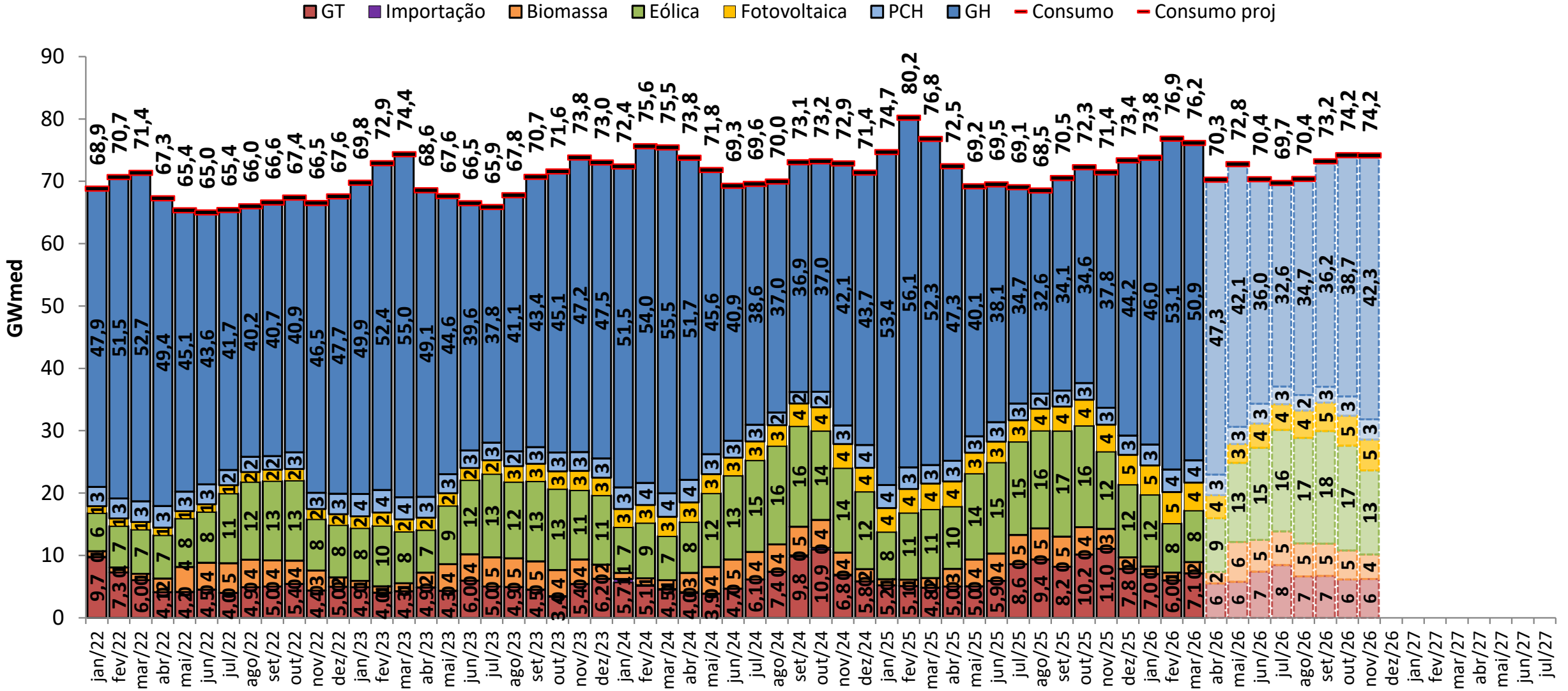
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



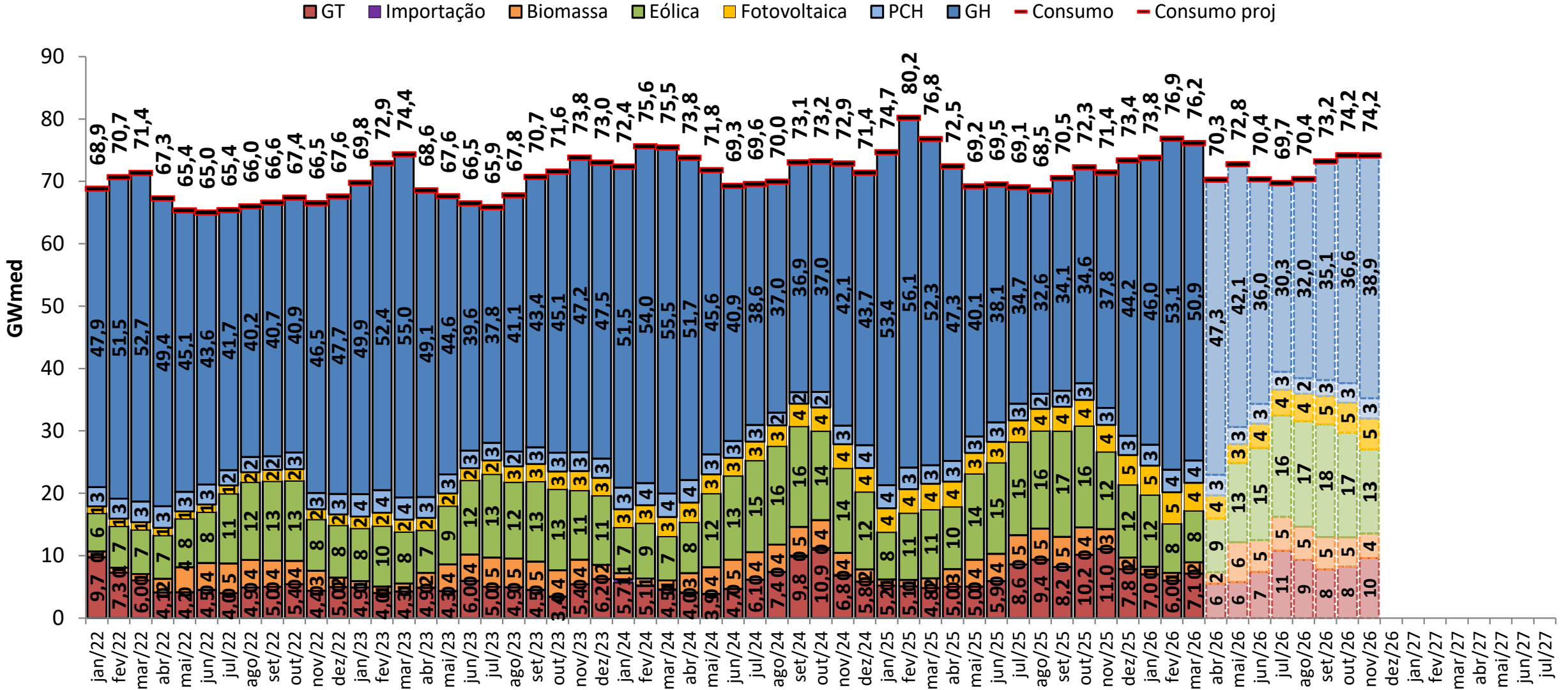
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



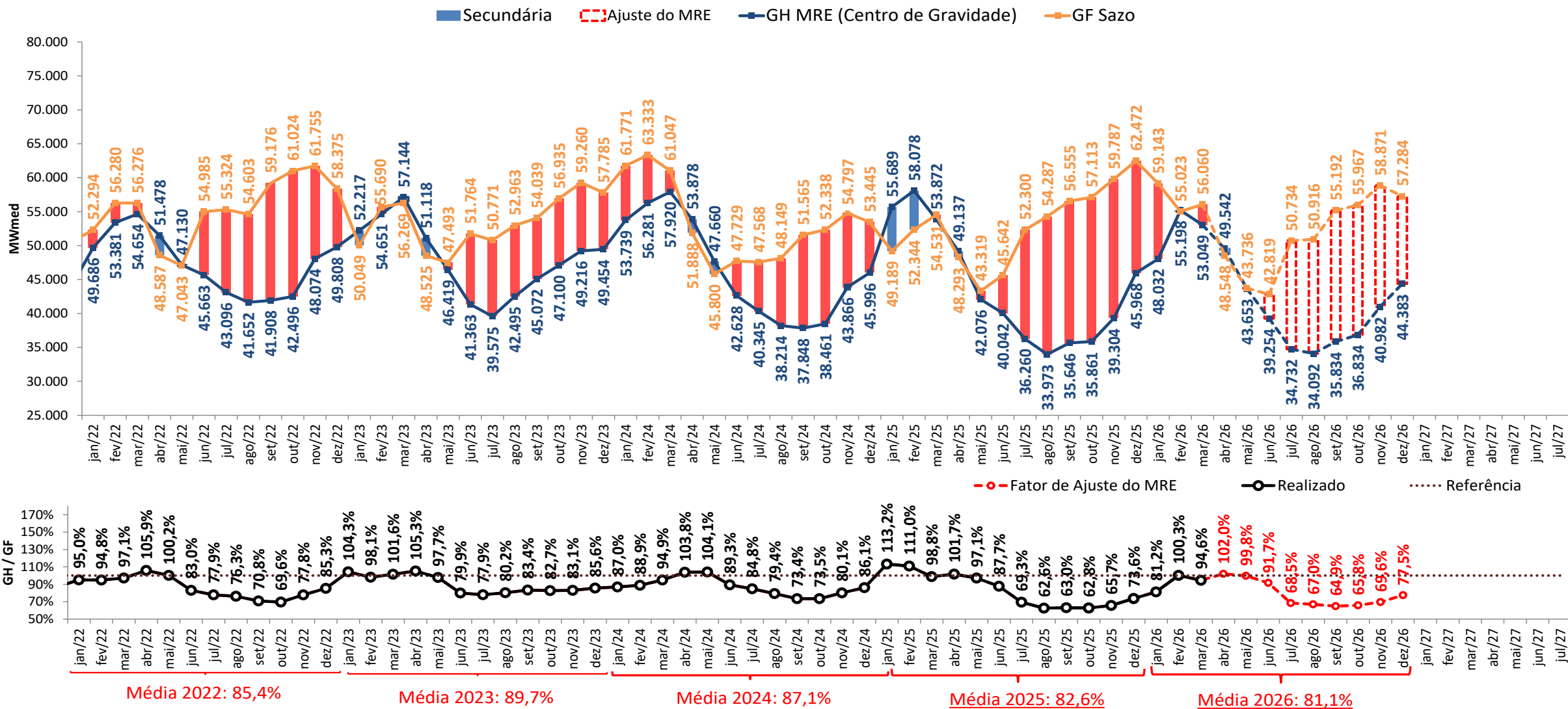
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

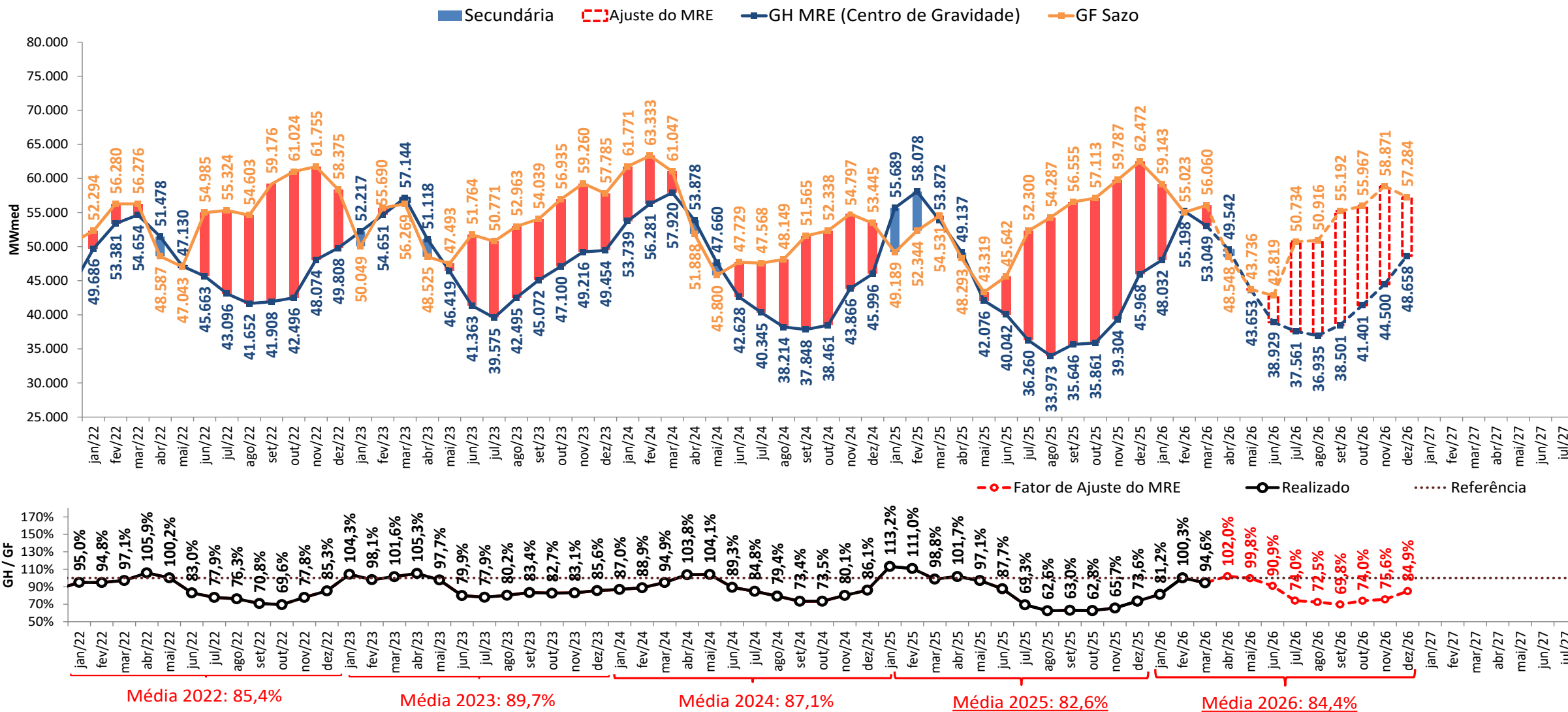
proj. PLD RNA



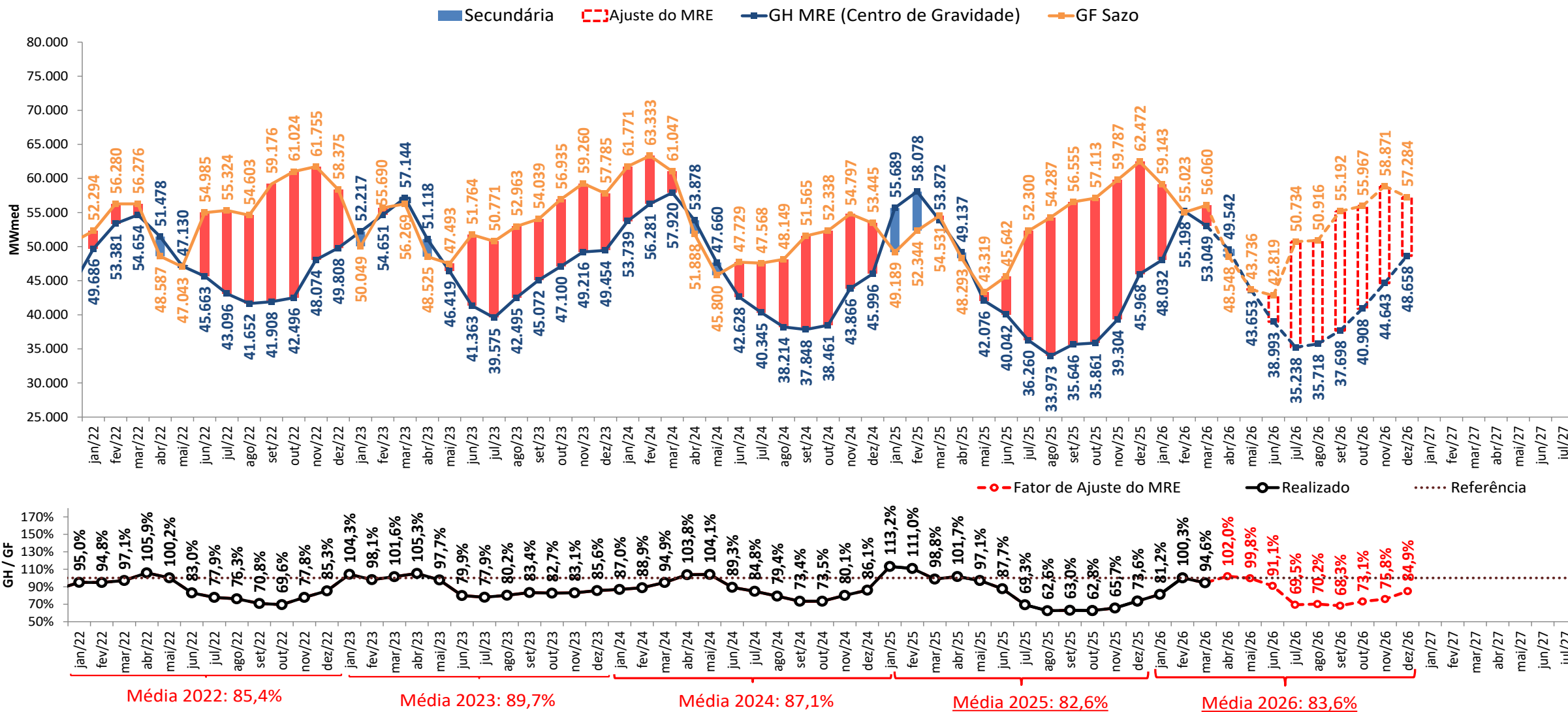
- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



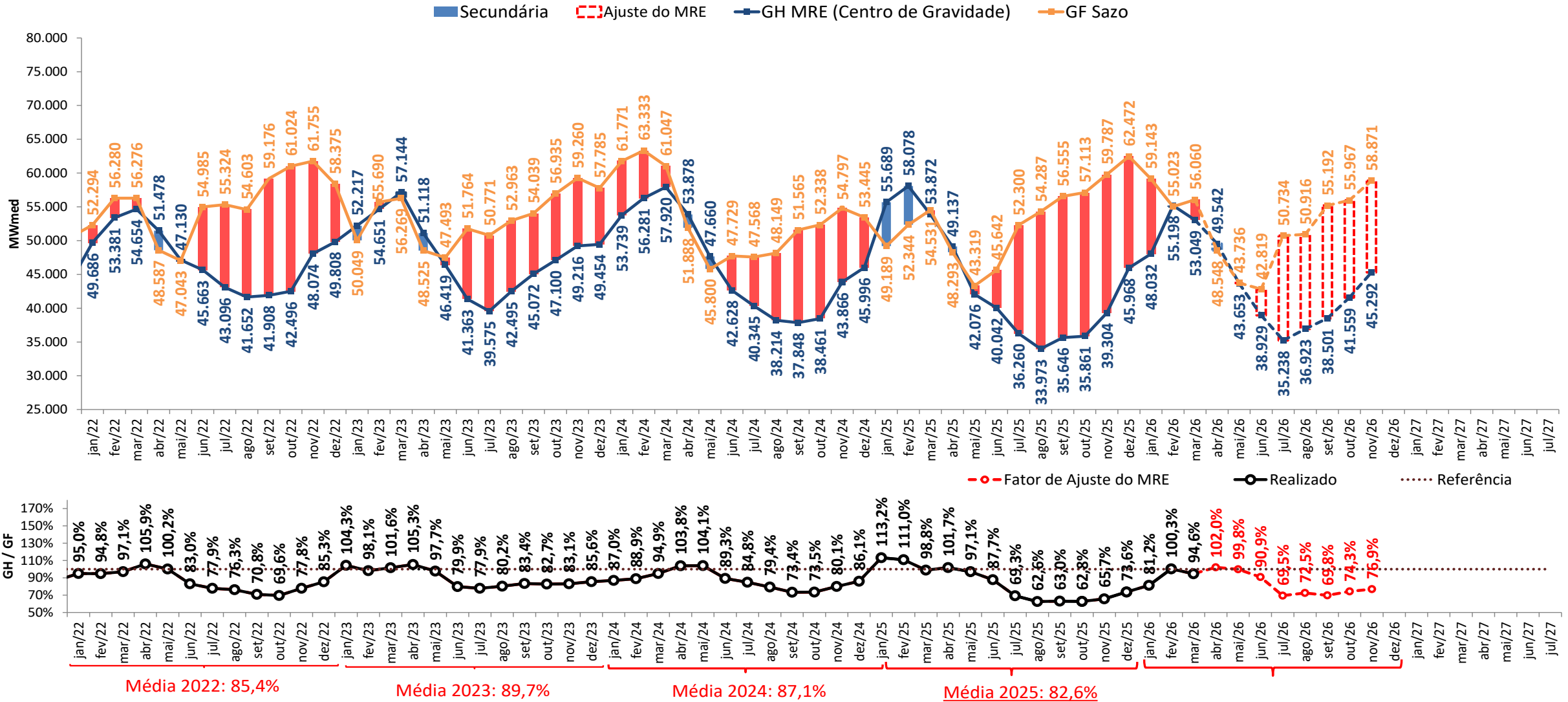
- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

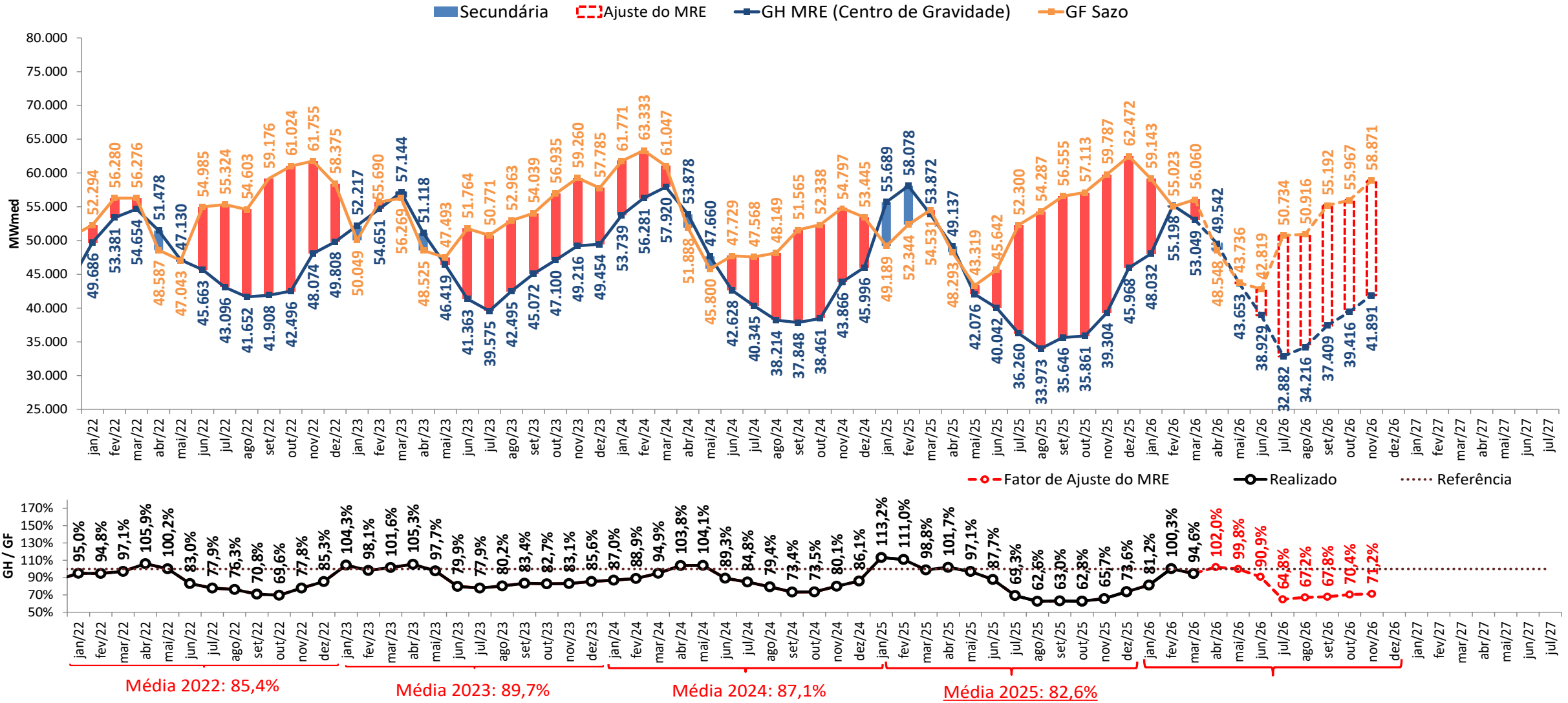
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

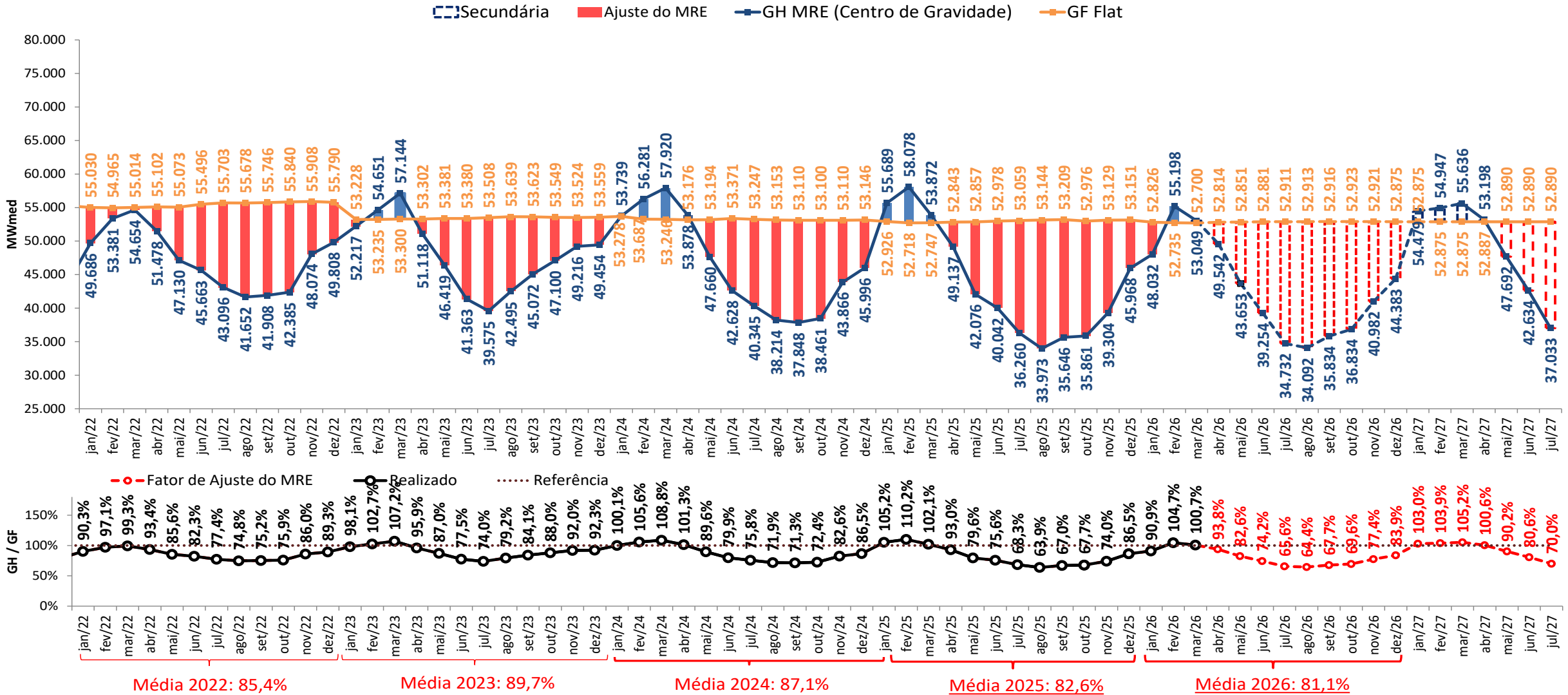
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

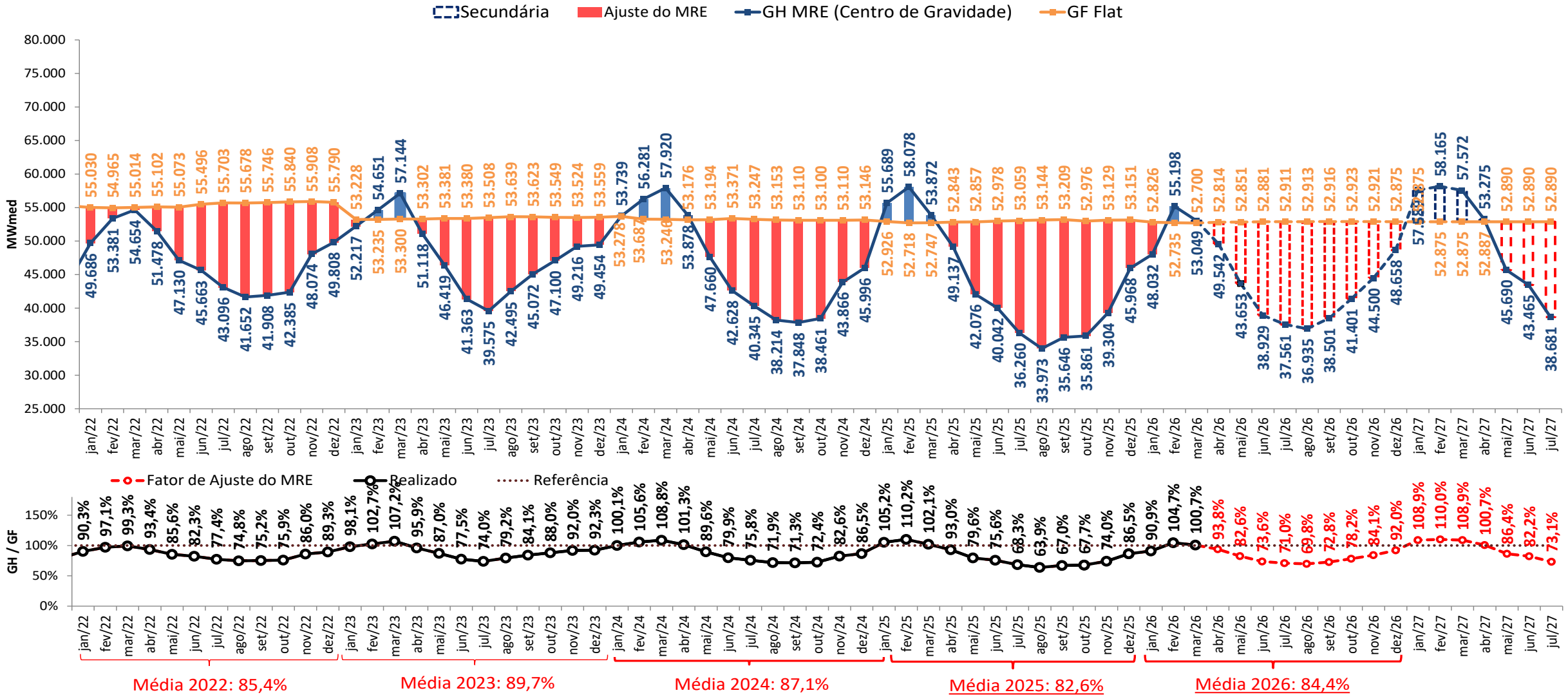
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

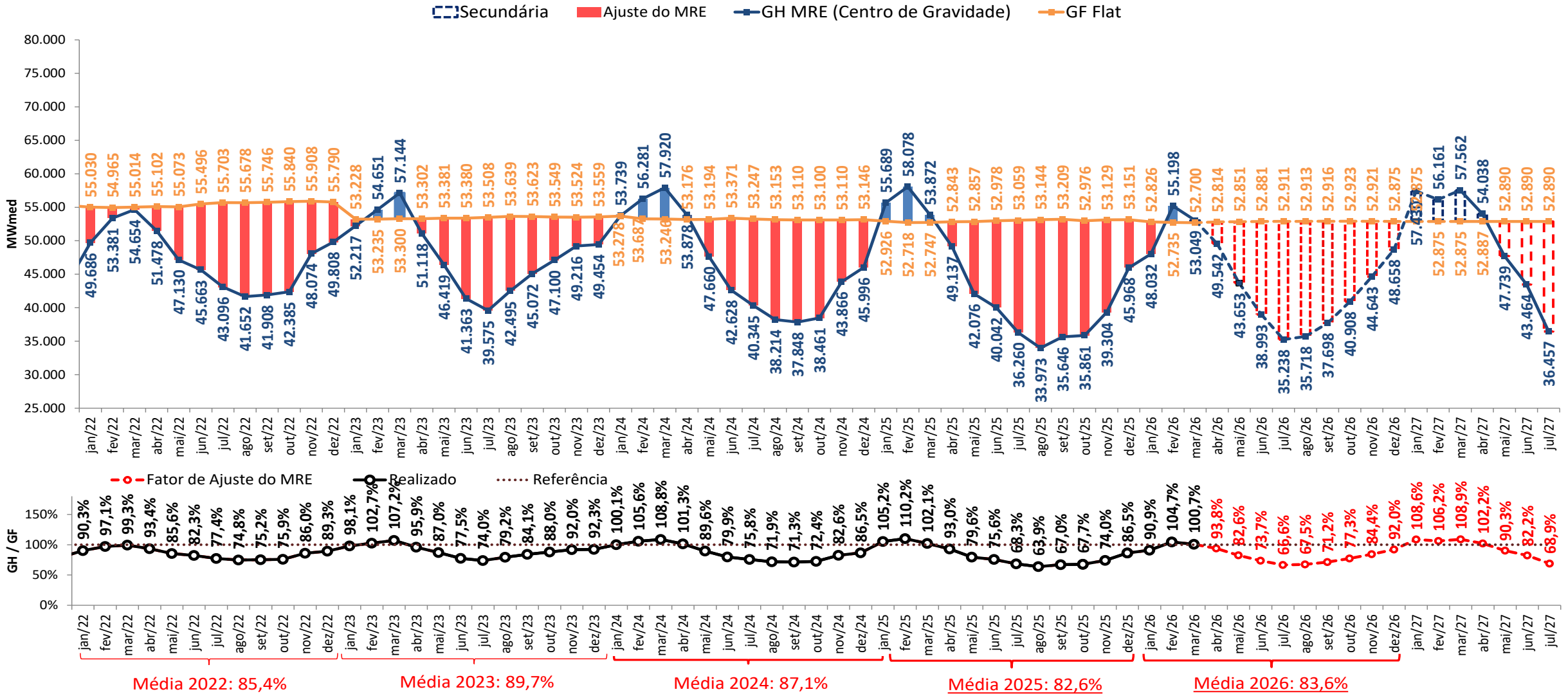
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

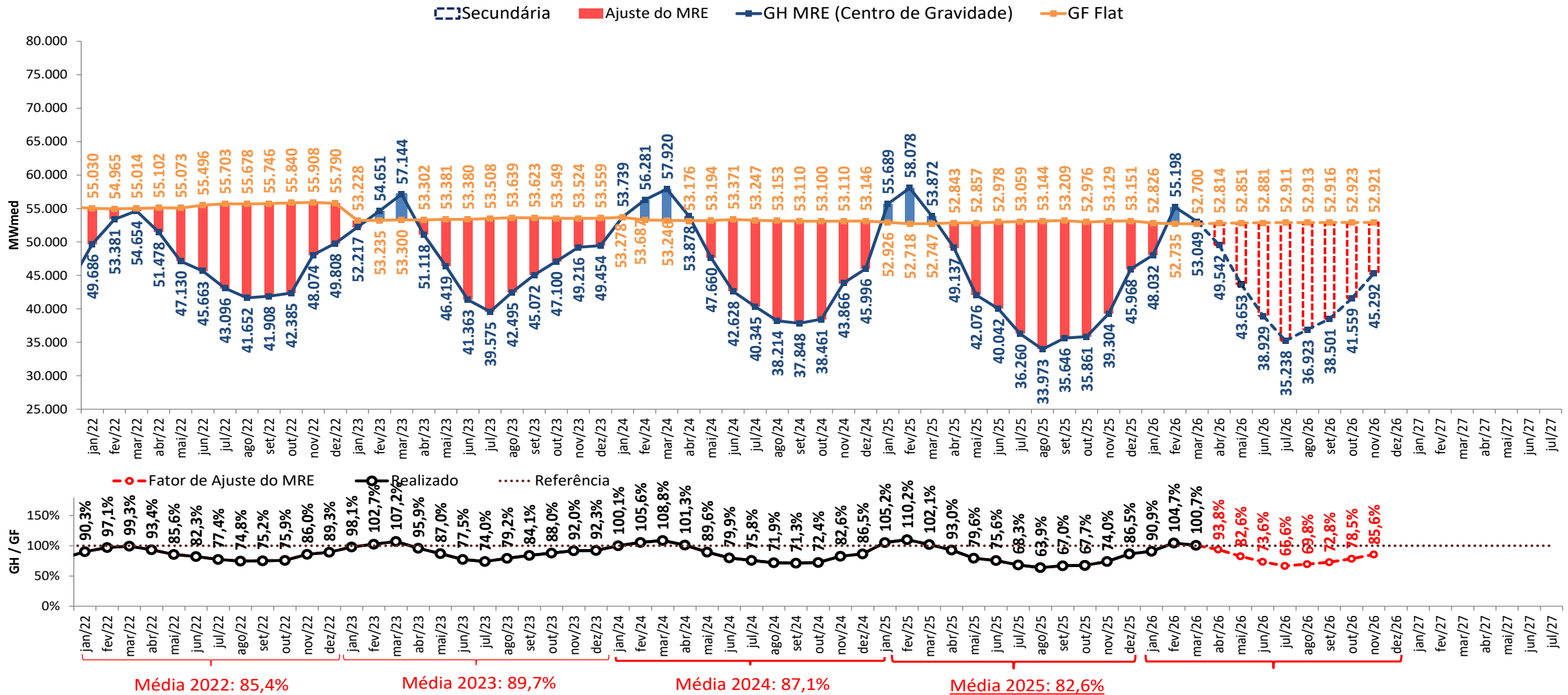
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

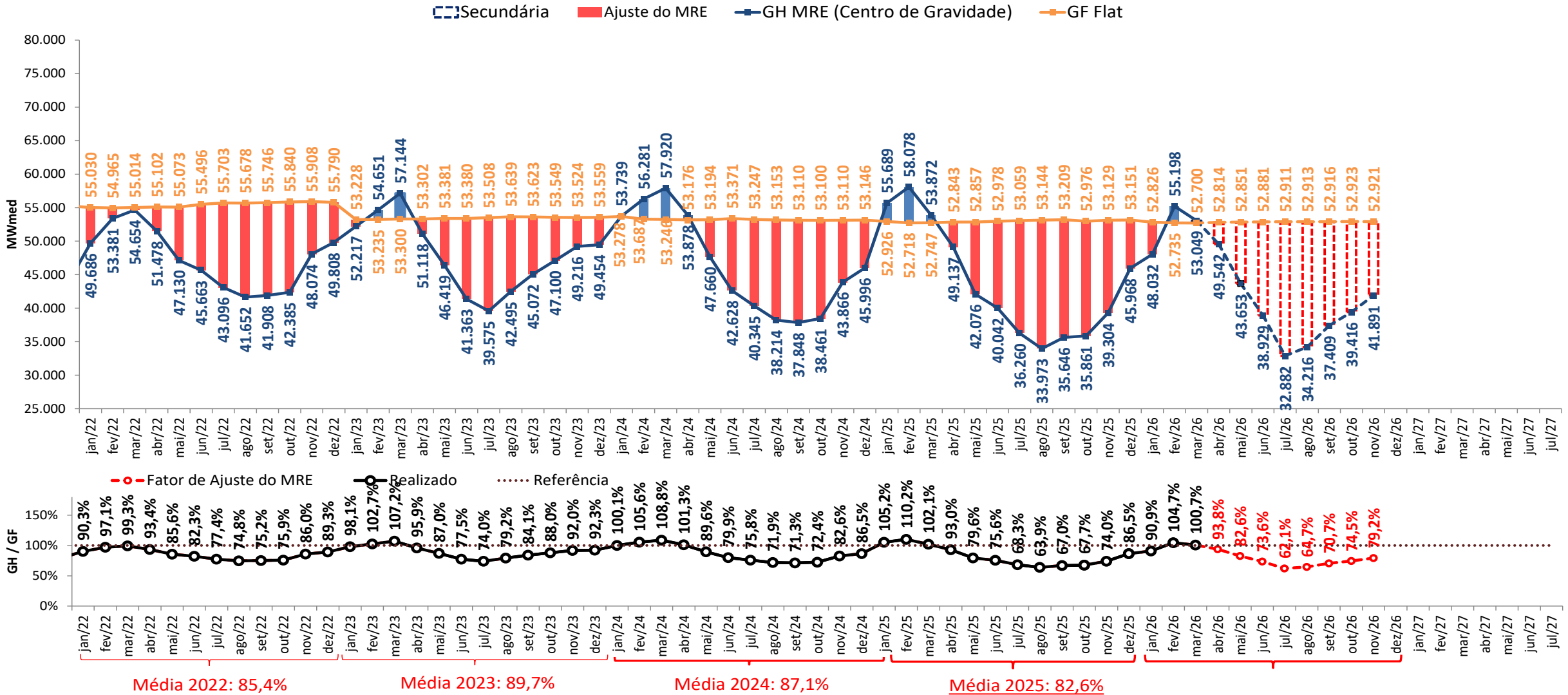
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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 abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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	33.223	28.519	25.670	24.866	29.225	29.472	31.944	32.518	34.073	33.413	
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.299	7.396	7.980	8.072	8.475	8.030	
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
SIN	59.143	55.023	56.060	48.548	43.736	42.811	50.700	50.881	55.147	55.911	58.813	57.227	

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						8,1	17,3	17,4	20,7	21,0	22,1	21,5	
Pacotão (PCH)	Sul							18,5	18,6	26,3	37,2	39,1	38,1	
	Perfil MRE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	
	SIN	112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%	

Expansão UHes - perdas (≈4,279%) (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	7,8	16,6	16,6	19,8	20,1	21,1	20,6	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	17,8	25,2	35,6	37,5	36,5	
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	34,3	34,4	45,0	55,7	58,6	57,1	

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	33.223	28.519	25.670	24.873	29.241	29.489	31.964	32.539	34.094	33.434	
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.317	7.413	8.006	8.107	8.512	8.066	
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
SIN	59.143	55.023	56.060	48.548	43.736	42.819	50.734	50.916	55.192	55.967	58.871	57.284	

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,279%) (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	31.232	31.024	31.019	30.710	30.486	30.635	30.635	30.760	30.639	30.851	
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.614	7.687	7.653	7.635	7.620	7.414	
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
SIN	52.826	52.735	52.700	52.814	52.851	52.874	52.887	52.889	52.887	52.888	52.885	52.839	

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste						10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3	
Pacotão (PCH)	Sul							20,0	20,0	26,4	37,2	37,2	37,2	

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	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	12,5	16,5	23,2	23,2	23,2	
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	24,0	24,0	29,1	35,9	35,9	35,9	

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	31.232	31.024	31.019	30.717	30.497	30.647	30.648	30.773	30.652	30.864	
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.627	7.700	7.670	7.658	7.644	7.437	
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
SIN	52.826	52.735	52.700	52.814	52.851	52.881	52.911	52.913	52.916	52.923	52.921	52.875	

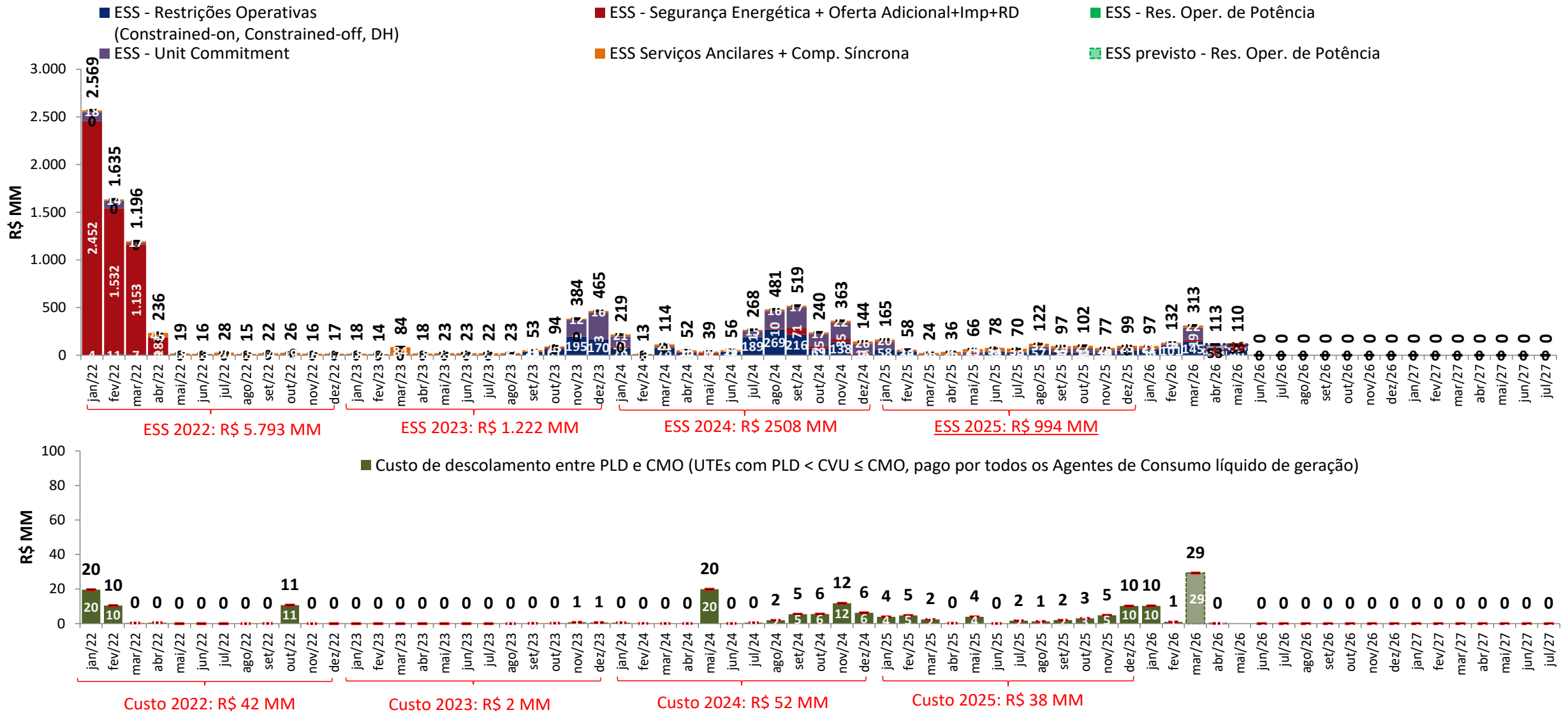
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

- 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

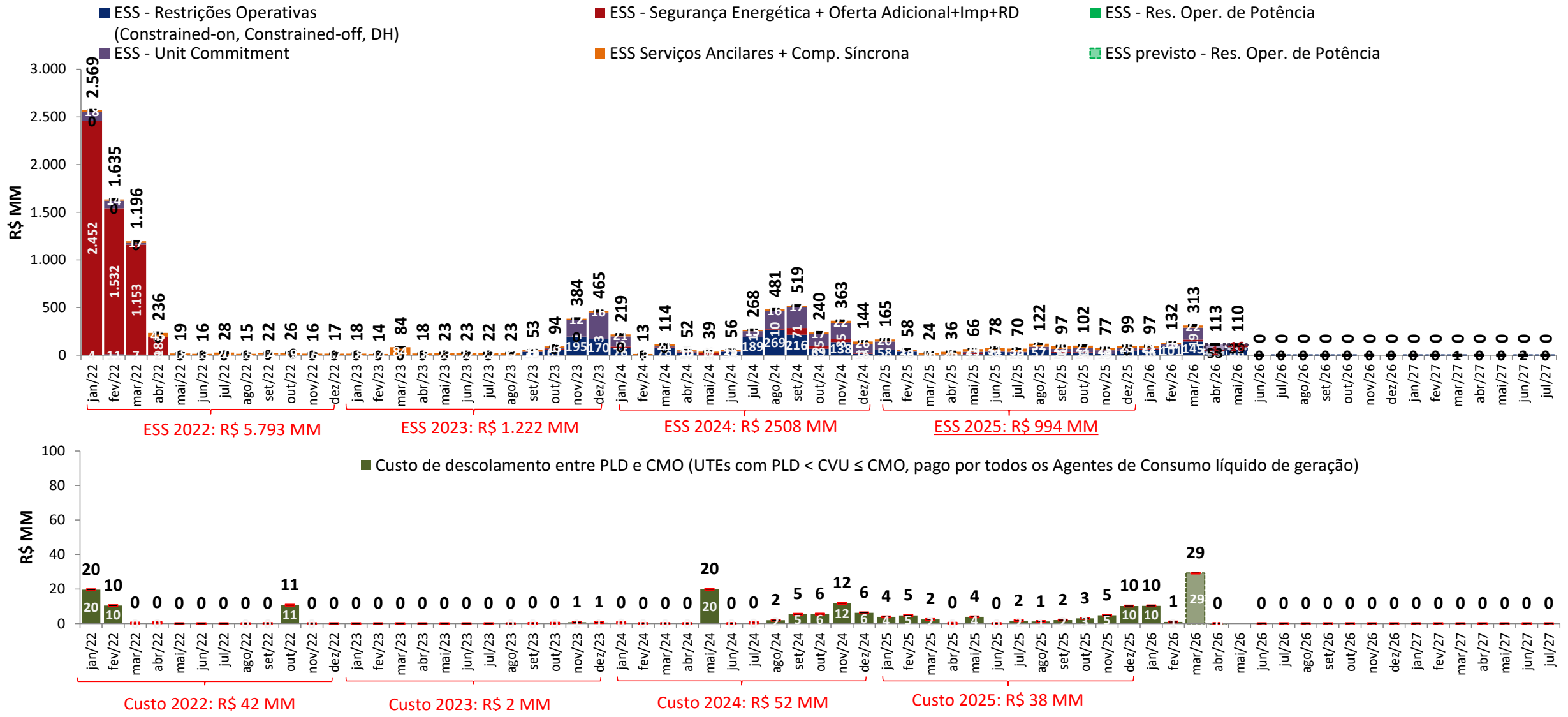


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

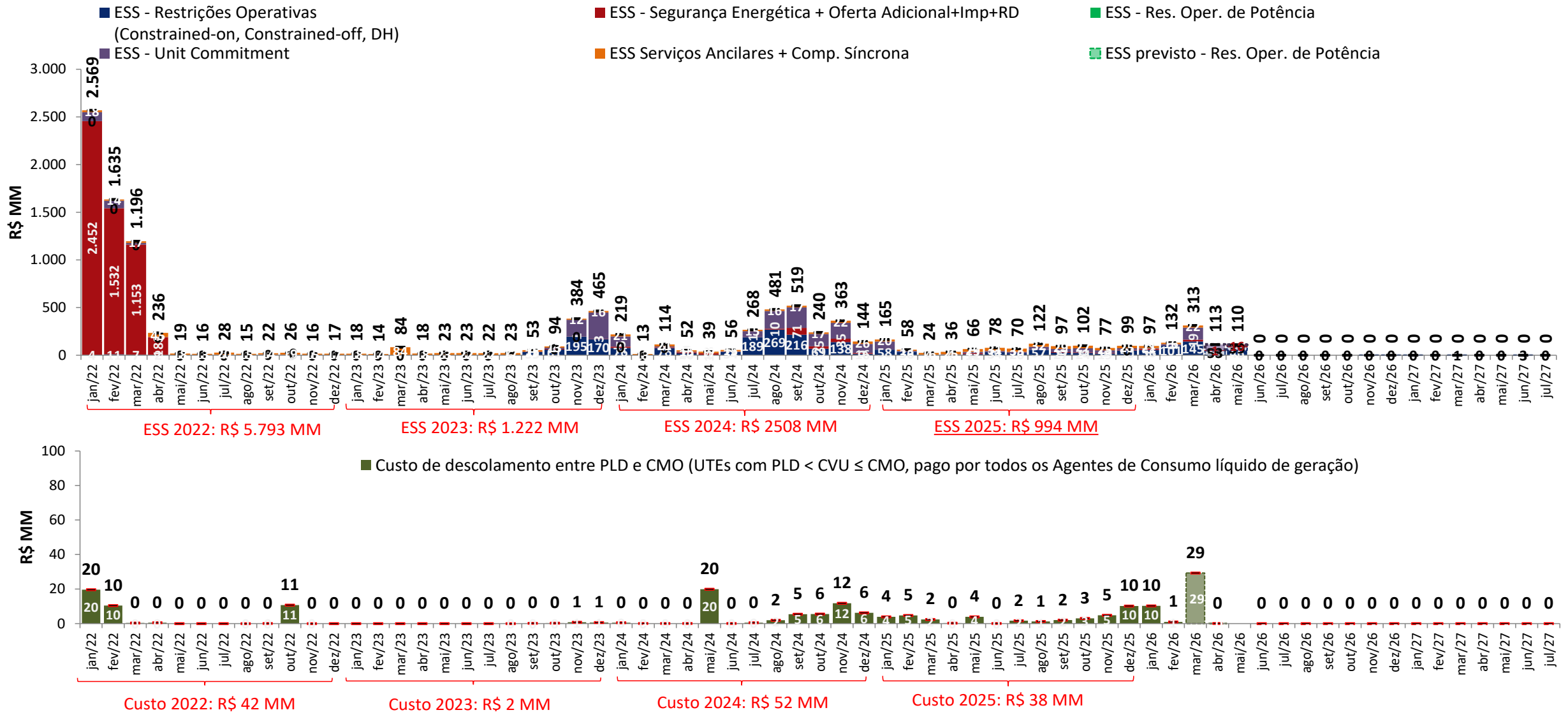


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

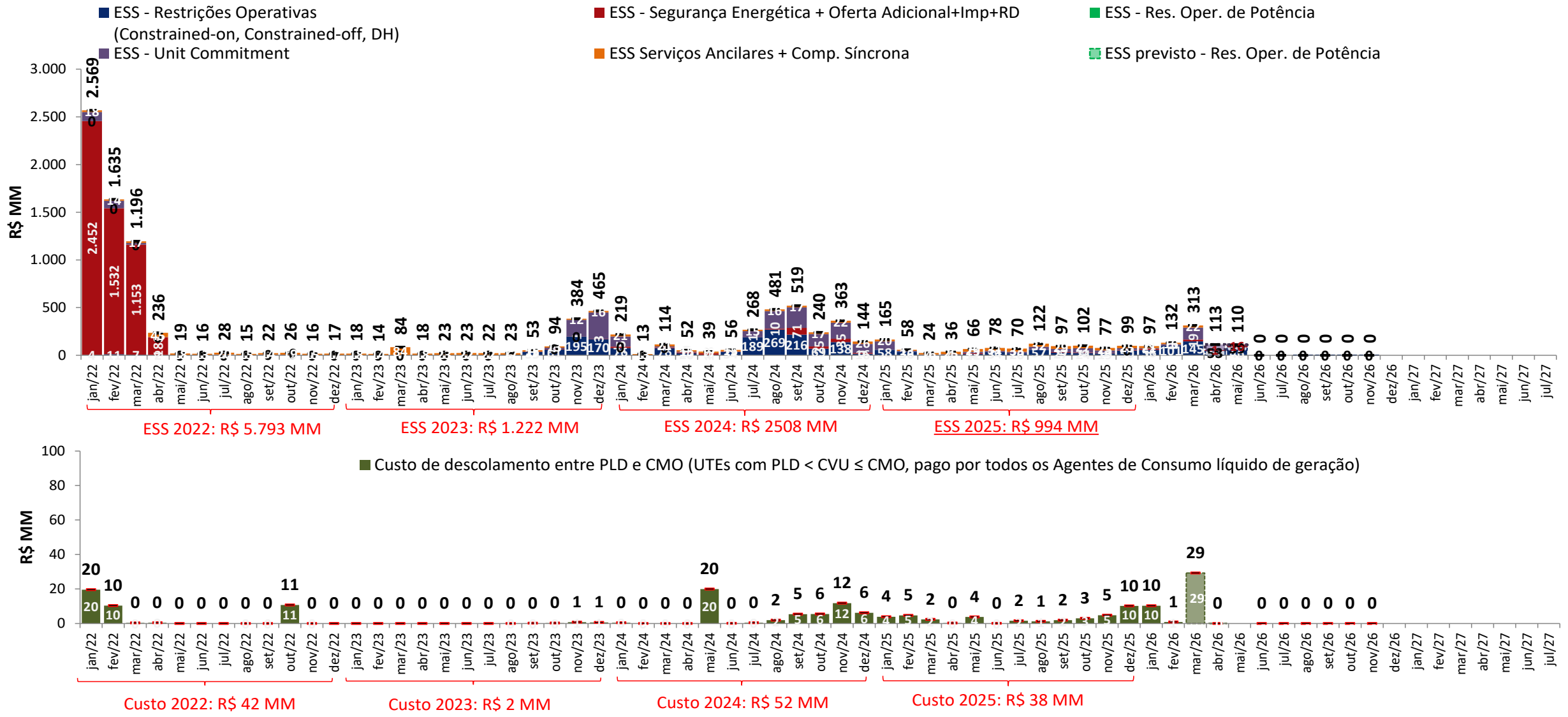


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

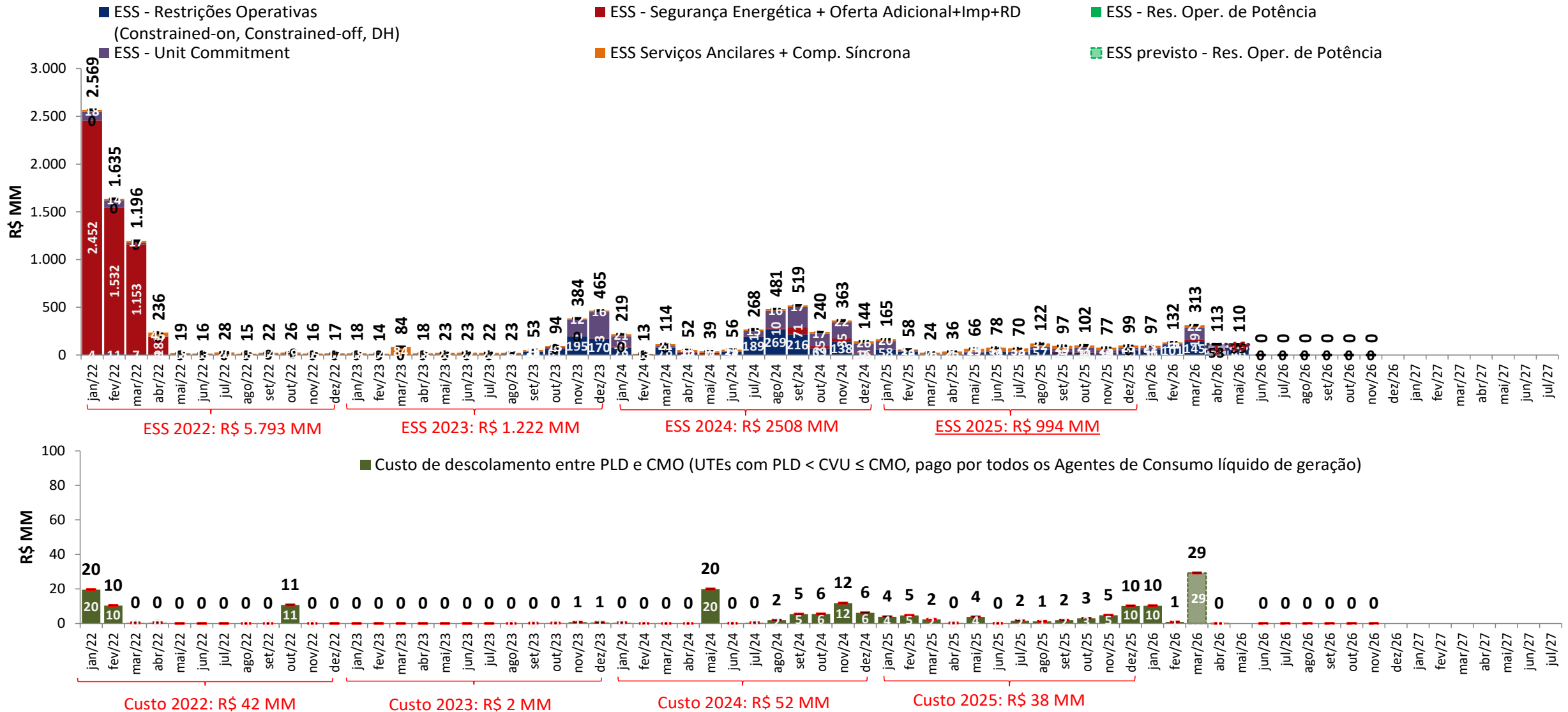


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



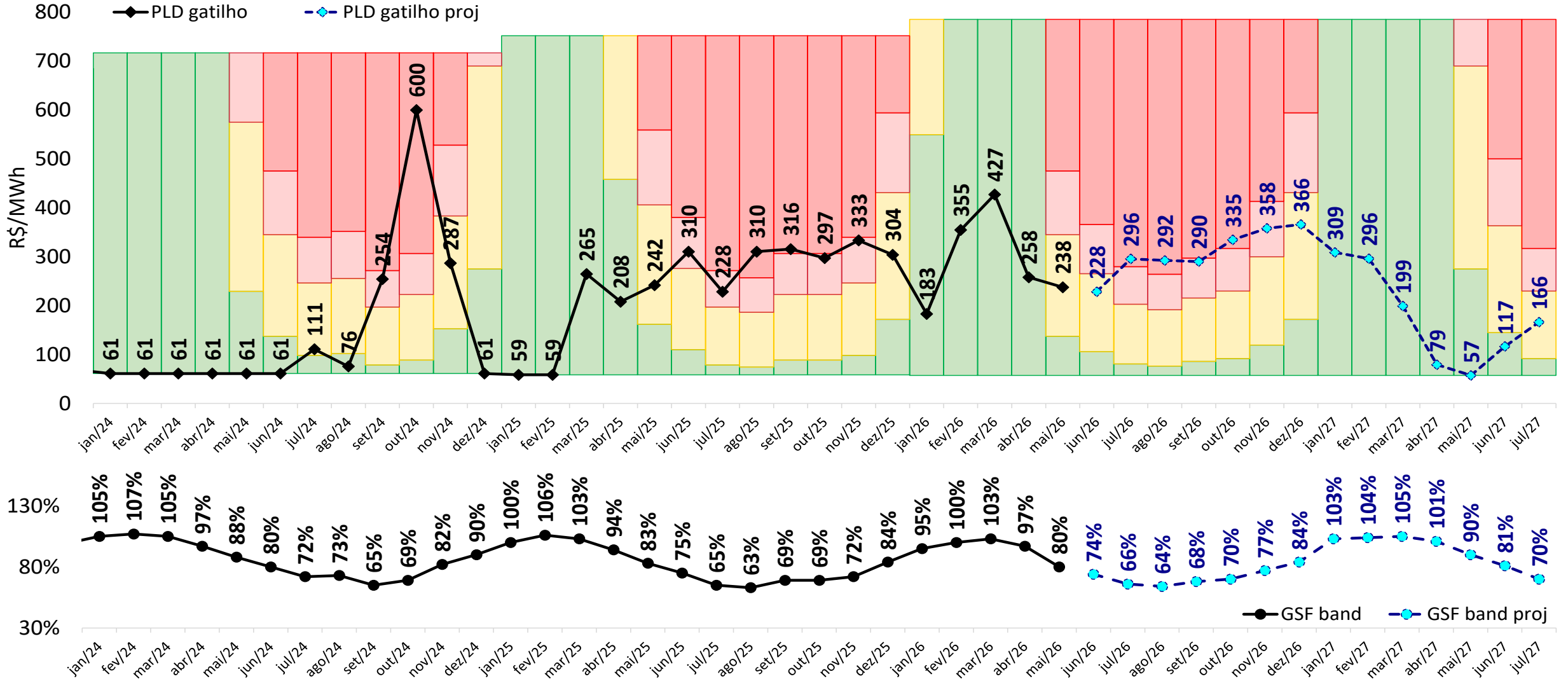
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

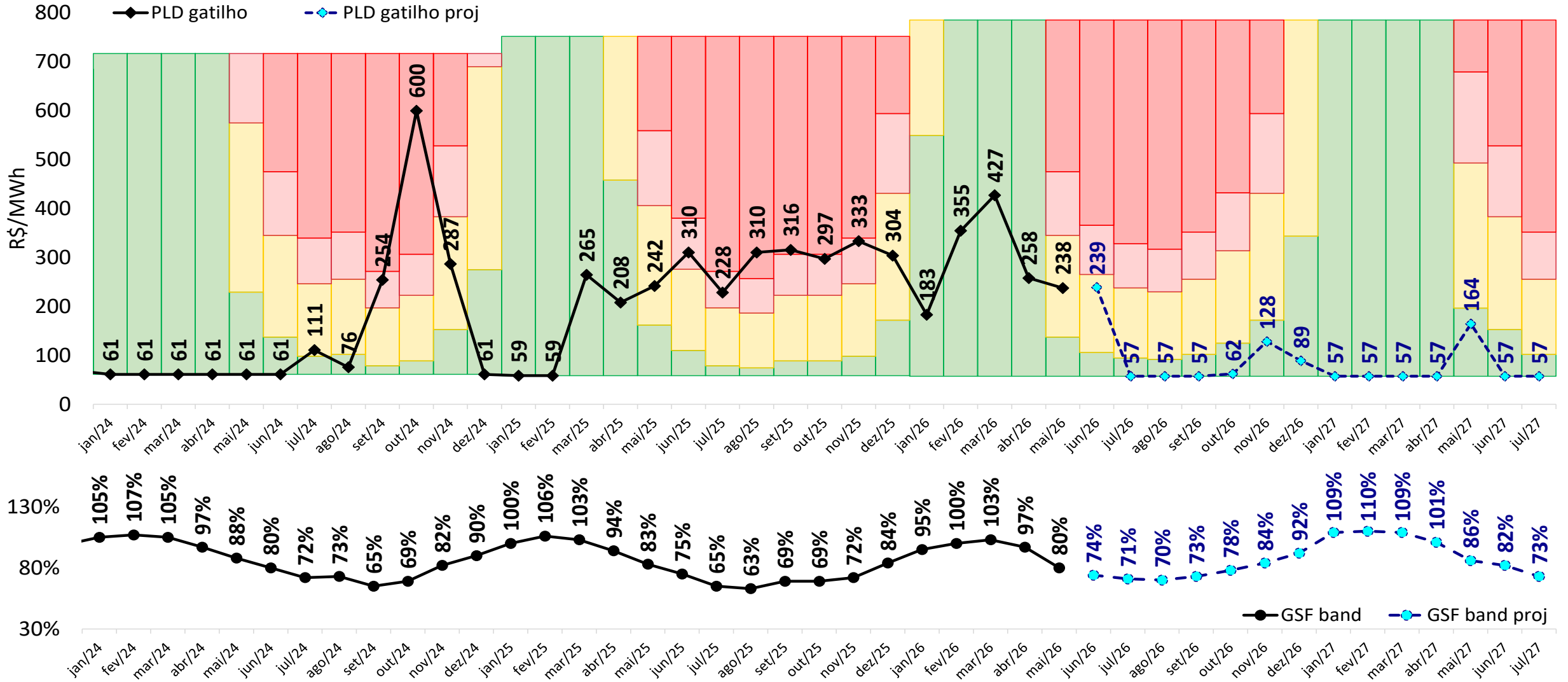
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



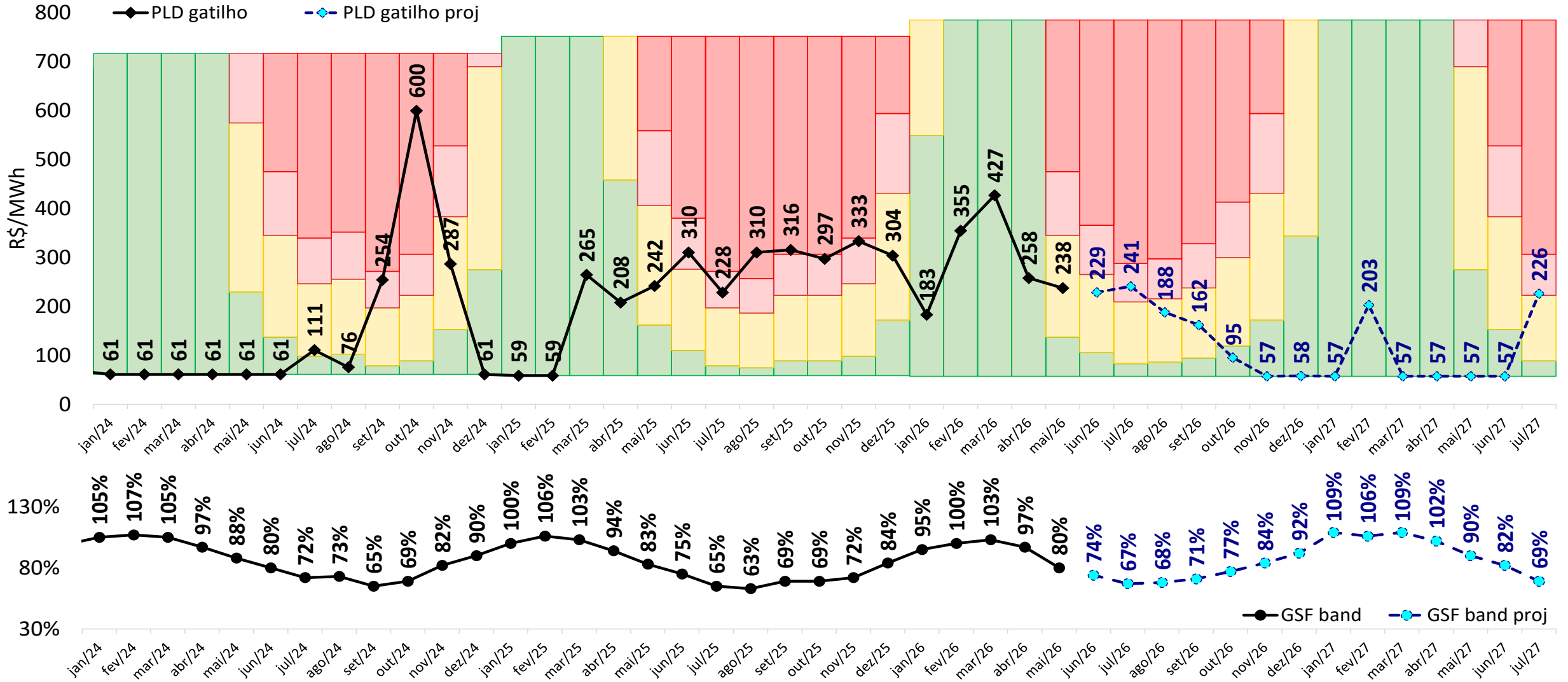
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



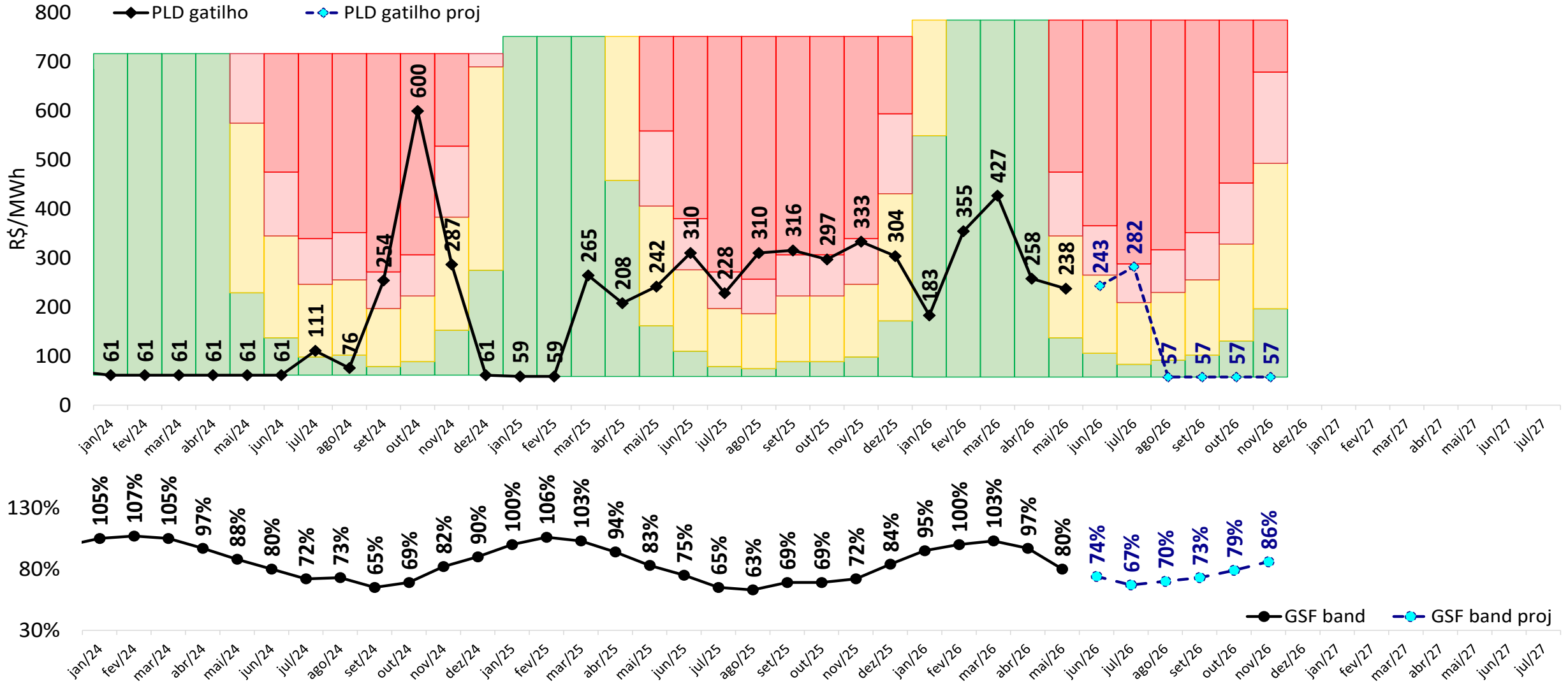
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



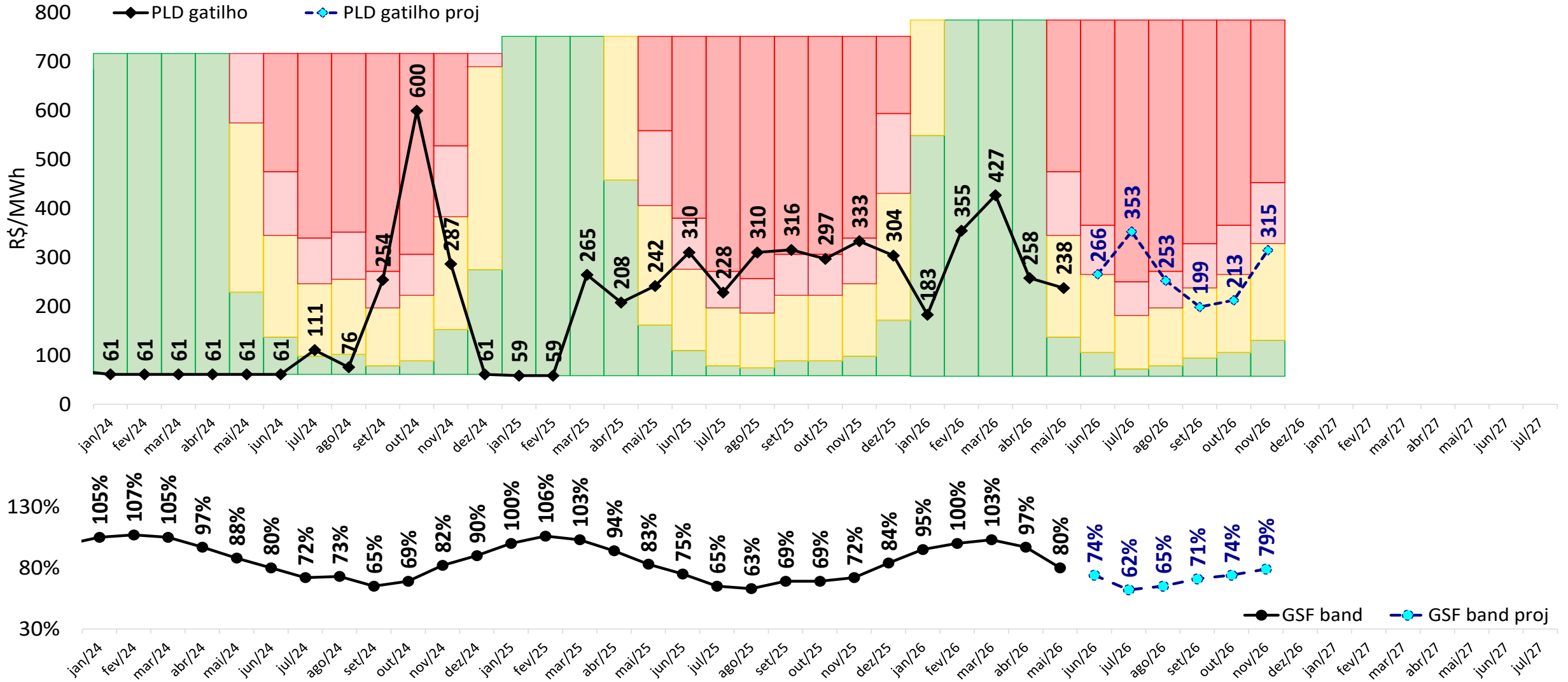
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



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



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



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



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



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

ccee