



18/05/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A hand is shown pointing at a bar chart with four bars of increasing height. Above each bar is a circular data point containing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. The background is a dark blue gradient with a grid of light blue dots and glowing lines. In the bottom right corner, there are stacks of silver coins.

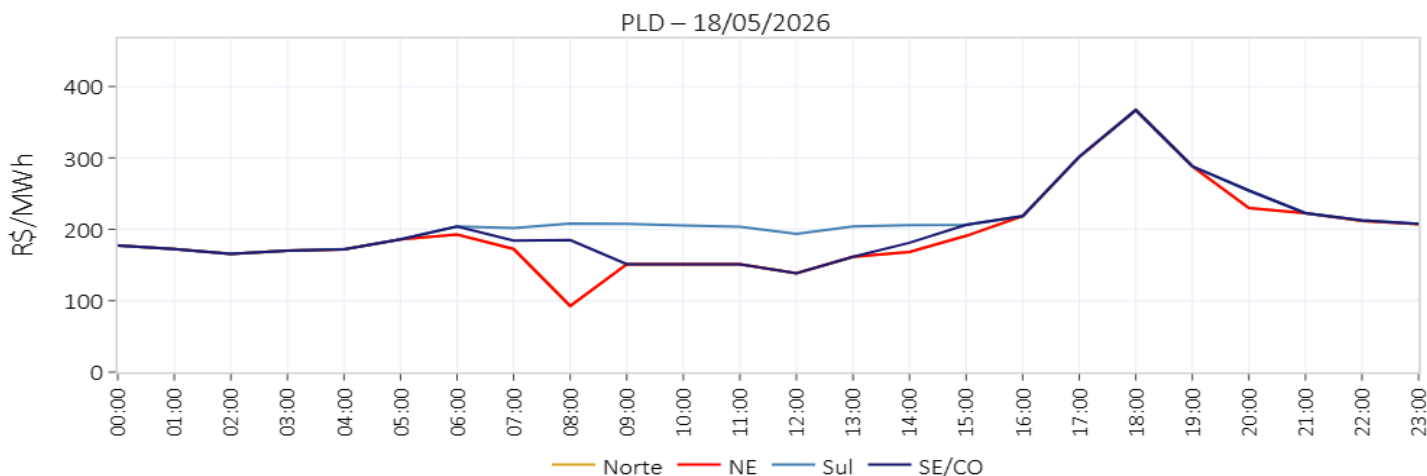
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje - 18/05/2026

No dia 18/05, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte** permaneceram com o PLD em **patamares um pouco mais reduzidos no horário de vale**, em relação as demais horas. Em contrapartida, o submercado **Sul** apresentou PLD **mais elevado** no mesmo período. Durante o **horário de ponta**, todos os submercados permaneceram acoplados, com **patamares elevados de PLD**, refletindo a **redução da geração eólica, solar centralizada e distribuída**, e maior **necessidade de atendimento da carga**. Assim, o **preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste** foi de R\$ 201/MWh, no Sul de R\$ 215/MWh, no Nordeste e Norte de R\$ 194/MWh.

No **horário de vale do PLD (12h)**, o preço vai à R\$ 138/MWh no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte como consequência de **diminuição da carga líquida* do SIN (-14,3 GWm)**, associada ao movimento de **aumento da geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+12,7 GWm)** e **solar fotovoltaica (+8,6 GWm)**. No Sul, durante o mesmo período, o preço permanece em R\$ 193/MWh devido ao **atingimento dos limites de intercâmbio de importação (7,6 GW)** da região. A manutenção do PLD em valores mais elevados (distantes do piso regulatório), durante o **horário de vale**, é justificada pela **menor geração eólica (-2 GWm)** e **MMGD (- 3 GWm)** quando comparado ao mesmo período da semana passada.

No **horário de pico do PLD (18h)**, os preços atingem R\$ 367/MWh em todos os submercados, refletindo **aumento da carga líquida do SIN (+26,2 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação de **diminuição da geração intermitente** em relação às demais horas: **geração eólica (-2,8 GWm)**, **MMGD (-4,6 GWm)**, **solar fotovoltaica (-4,9 GWm)** e **elevação de carga (+13,7 GWm)**. Para atendimento desse movimento ocorre a **elevação da geração hidrelétrica (+25,5 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (+0,7 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (12h)	Varição	Pico (18h)	Varição
PLD SE/CO (R\$/MWh)	196,54	138,42	-58,1 (-30%)	366,91	+170,4 (+87%)
PLD Sul (R\$/MWh)	208,89	193,44	-15,4 (-7%)	366,91	+158,0 (+76%)
PLD NE (R\$/MWh)	188,88	138,41	-50,5 (-27%)	366,9	+178,0 (+94%)
PLD Norte (R\$/MWh)	188,88	138,42	-50,5 (-27%)	366,89	+178,0 (+94%)
Carga SIN (GWmed)	80,6	82,7	+2,1 (+3%)	94,3	+13,7 (+17%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	12,5	7,2	-5,3 (-42%)	9,7	-2,8 (-22%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	4,6	17,3	+12,7 (+276%)	0,0	-4,6 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,9	13,5	+8,6 (+176%)	0,0	-4,9 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,2	6,1	-0,1 (-2%)	6,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,1	4,6	+0,5 (+12%)	3,8	-0,3 (-7%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	48,3	34,0	-14,3 (-30%)	74,5	+26,2 (+54%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,9	0,3	-0,6 (-67%)	1,6	+0,7 (+78%)
GH SIN (GWmed)	47,4	33,7	-13,7 (-29%)	72,9	+25,5 (+54%)

* 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
17/mai/26	R\$ 127,32/MWh	R\$ 127,32/MWh	R\$ 126,96/MWh	R\$ 126,96/MWh
18/mai/26	R\$ 201,22/MWh	R\$ 214,83/MWh	R\$ 194,19/MWh	R\$ 194,19/MWh
Projeção mai/26	R\$ 253,95/MWh	R\$ 265,97/MWh	R\$ 203,07/MWh	R\$ 203,34/MWh
Projeção jun/26	R\$ 295,42/MWh	R\$ 295,42/MWh	R\$ 295,42/MWh	R\$ 295,42/MWh
Projeção jul/26	R\$ 338,62/MWh	R\$ 338,62/MWh	R\$ 338,62/MWh	R\$ 338,62/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 17/mai/26	85%	116%	62%	93%	89%
Expectativa mai/26	83%	91%	53%	82%	81%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 17/mai/26	65,7%	48,9%	94,9%	96,3%	71,3%
Expectativa final de mai/26	66,6%	55%	93,1%	97,8%	72,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 17/mai/26	103,4%	85,6%
Expectativa mai/26	97,8%	80,9%
Projeção 2026	79,7%	79,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mai/26	R\$ 42,4 MM	R\$ 2,6 MM
Projeção 2026	R\$ 623,8 MM	R\$ 44,1 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

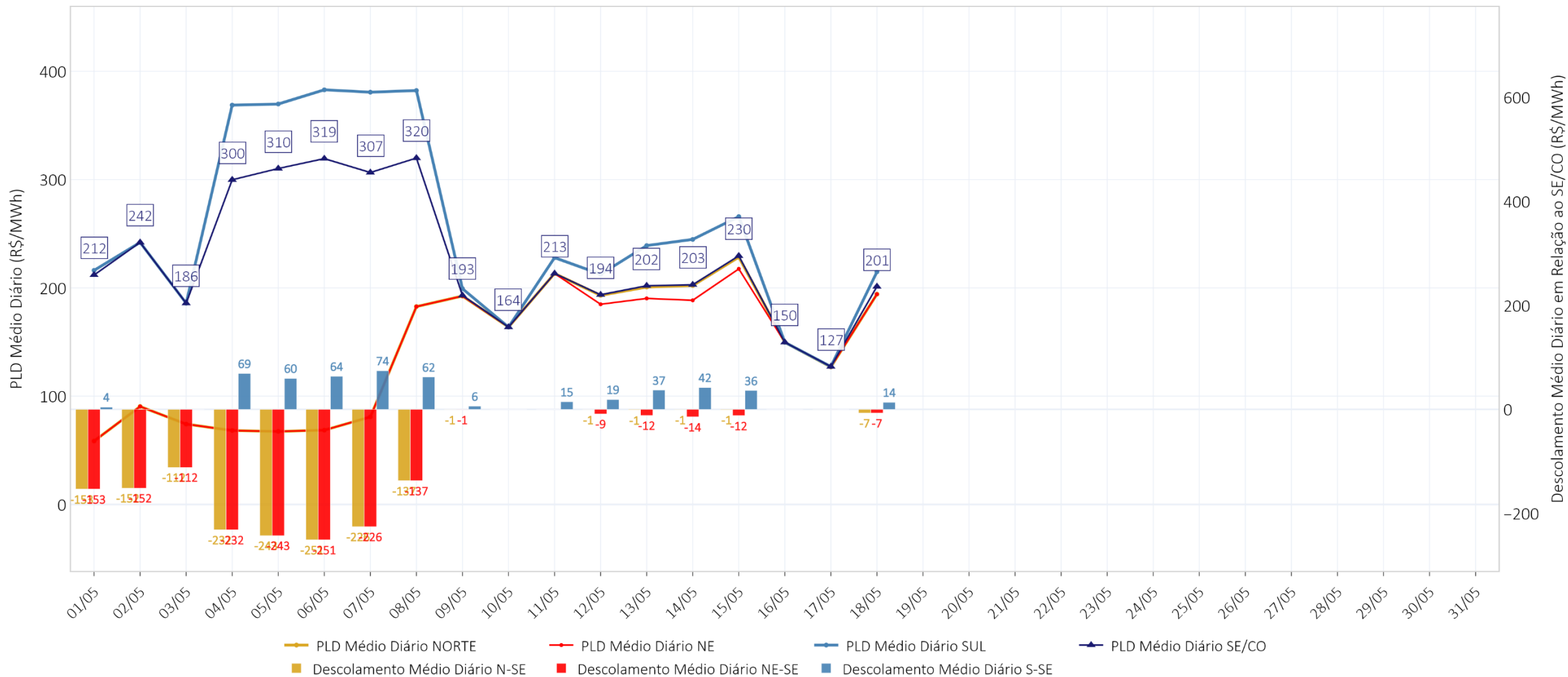
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

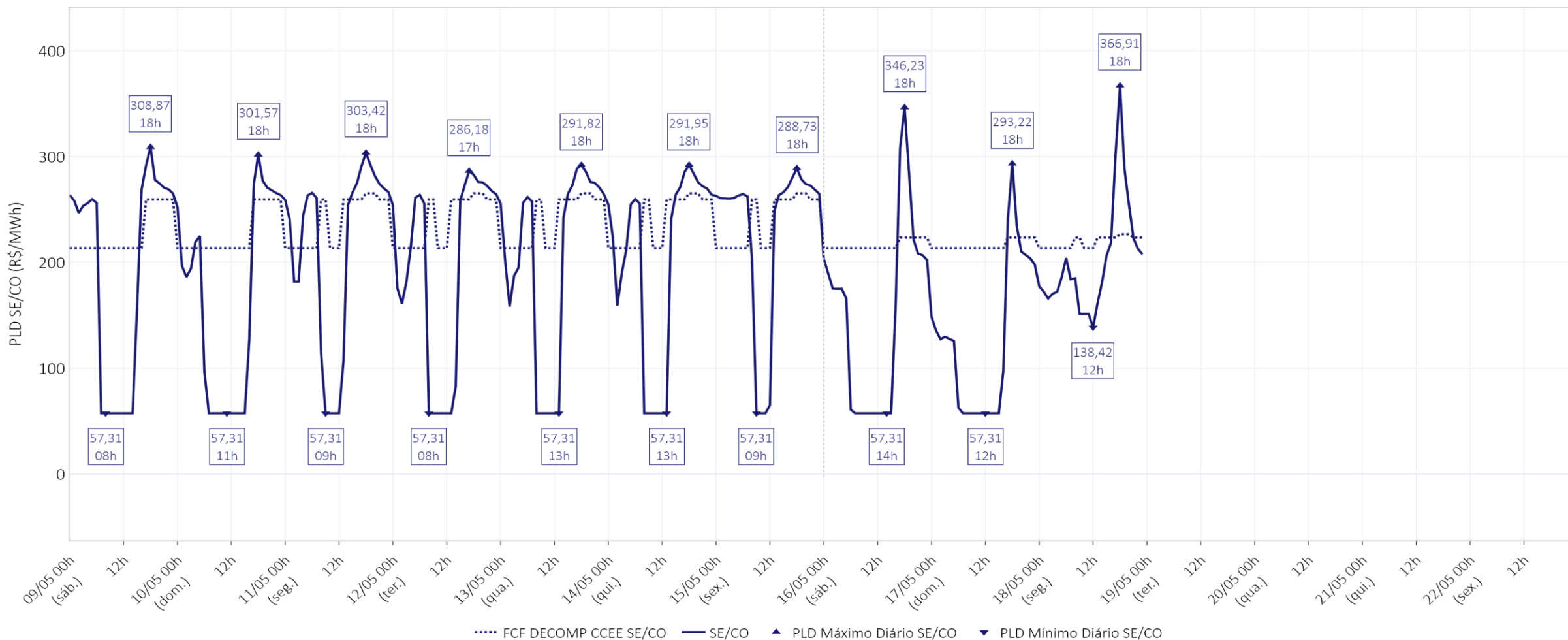
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 4 de maio

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

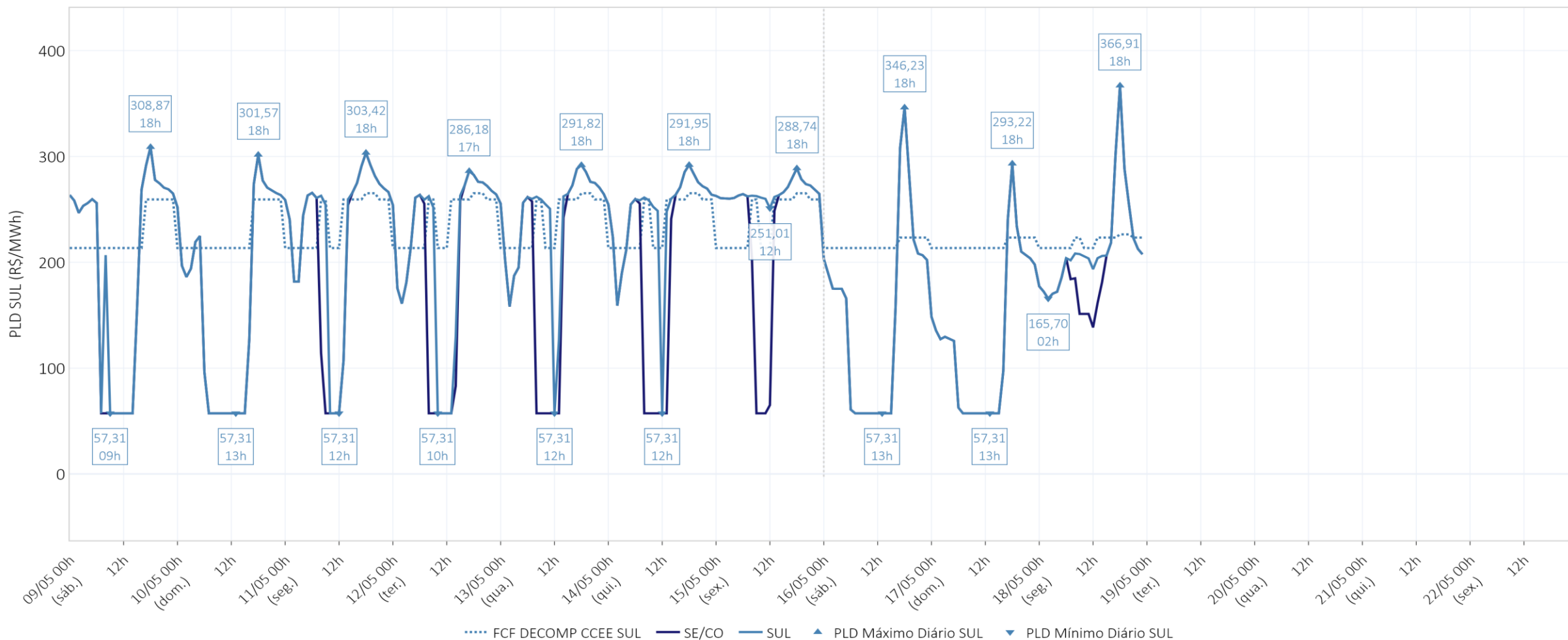


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



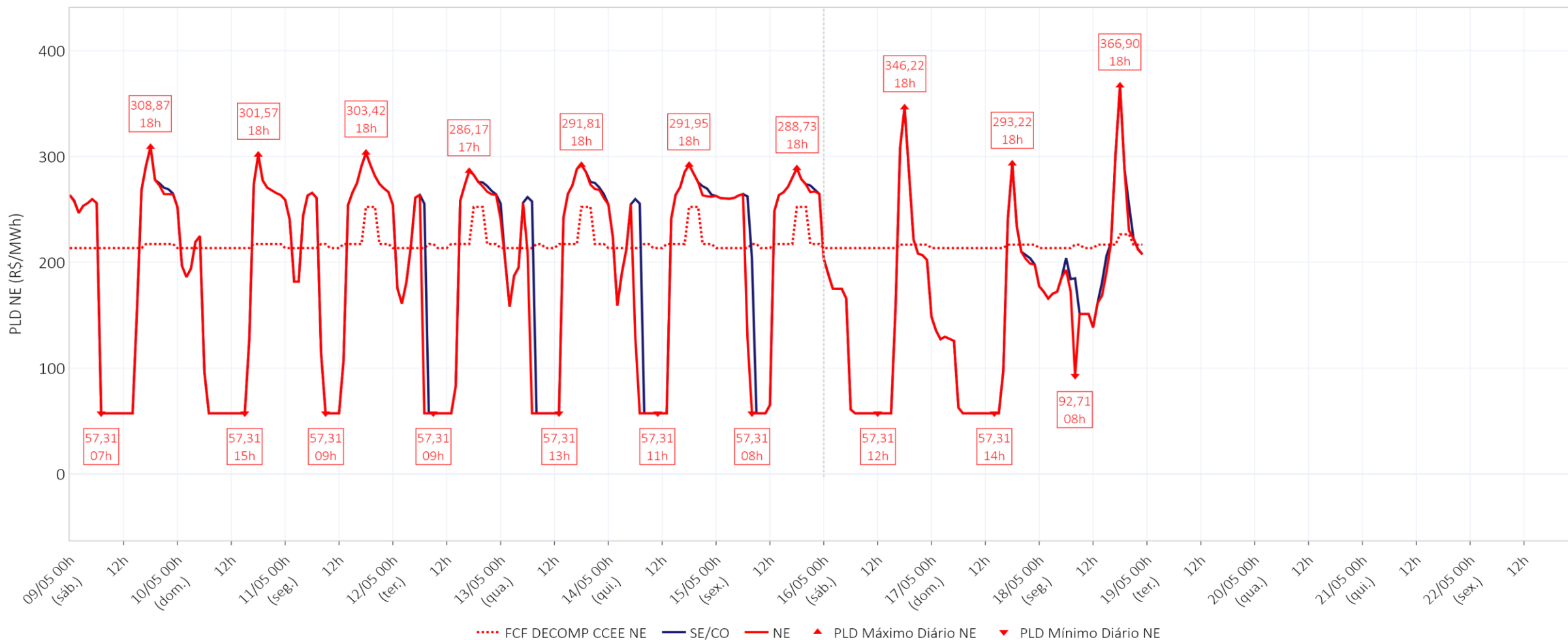
Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
SE/CO	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



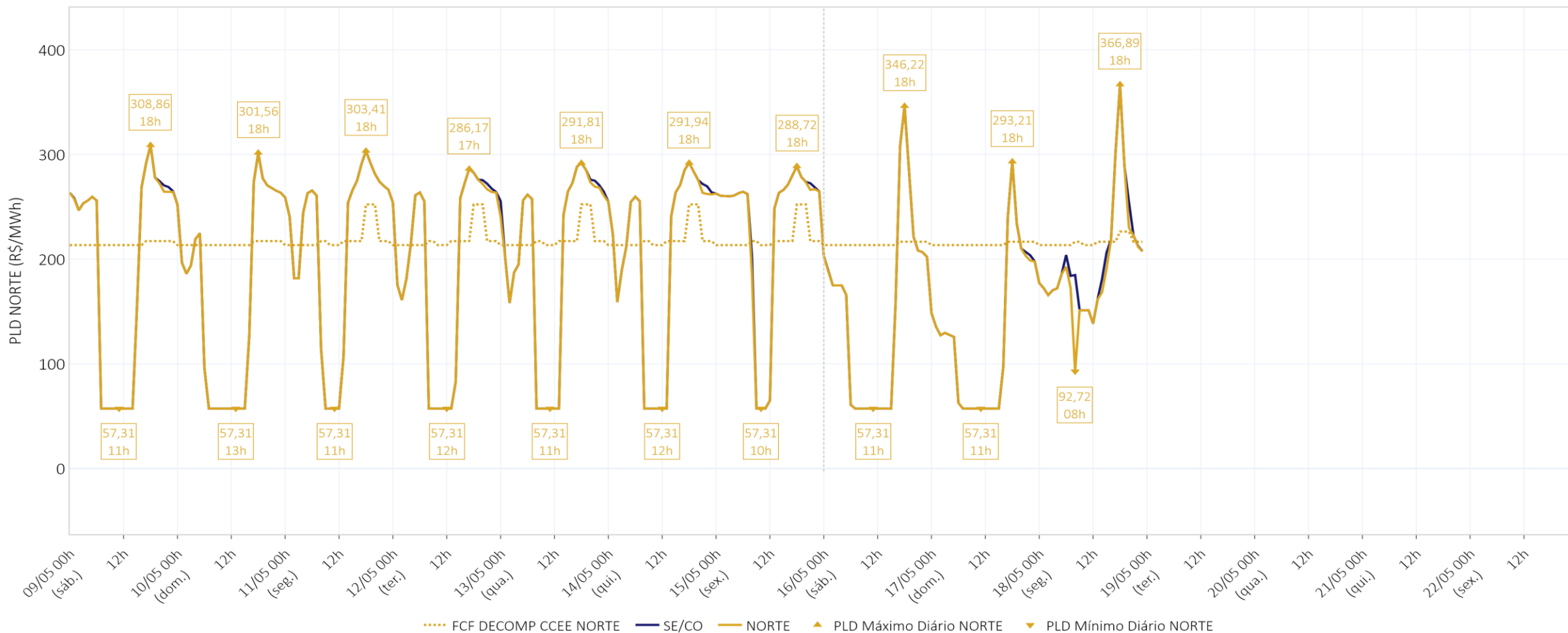
Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
SE/CO	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201
SUL	199	164	228	213	239	245	266	150	127	215

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



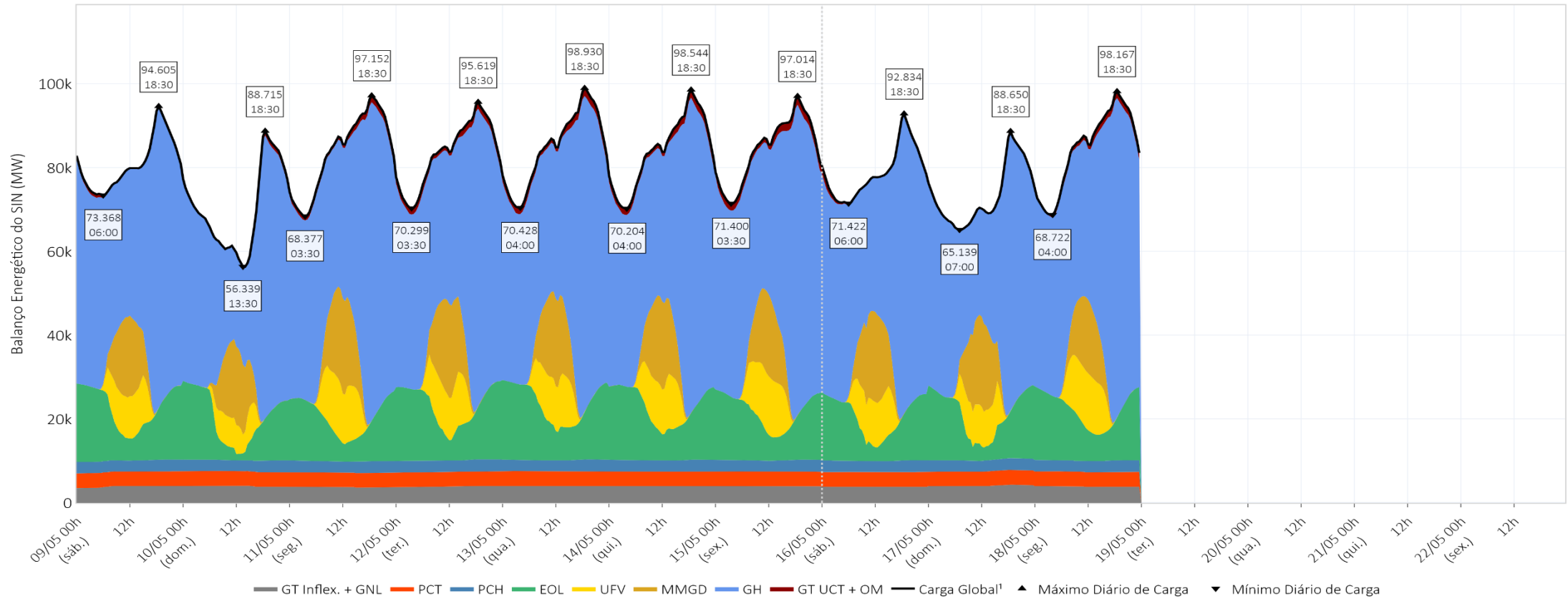
Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
SE/CO	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201
SUL	199	164	228	213	239	245	266	150	127	215
NE	192	164	213	185	190	189	218	150	127	194

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
SE/CO	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201
SUL	199	164	228	213	239	245	266	150	127	215
NE	192	164	213	185	190	189	218	150	127	194
NORTE	192	164	213	193	201	202	228	150	127	194

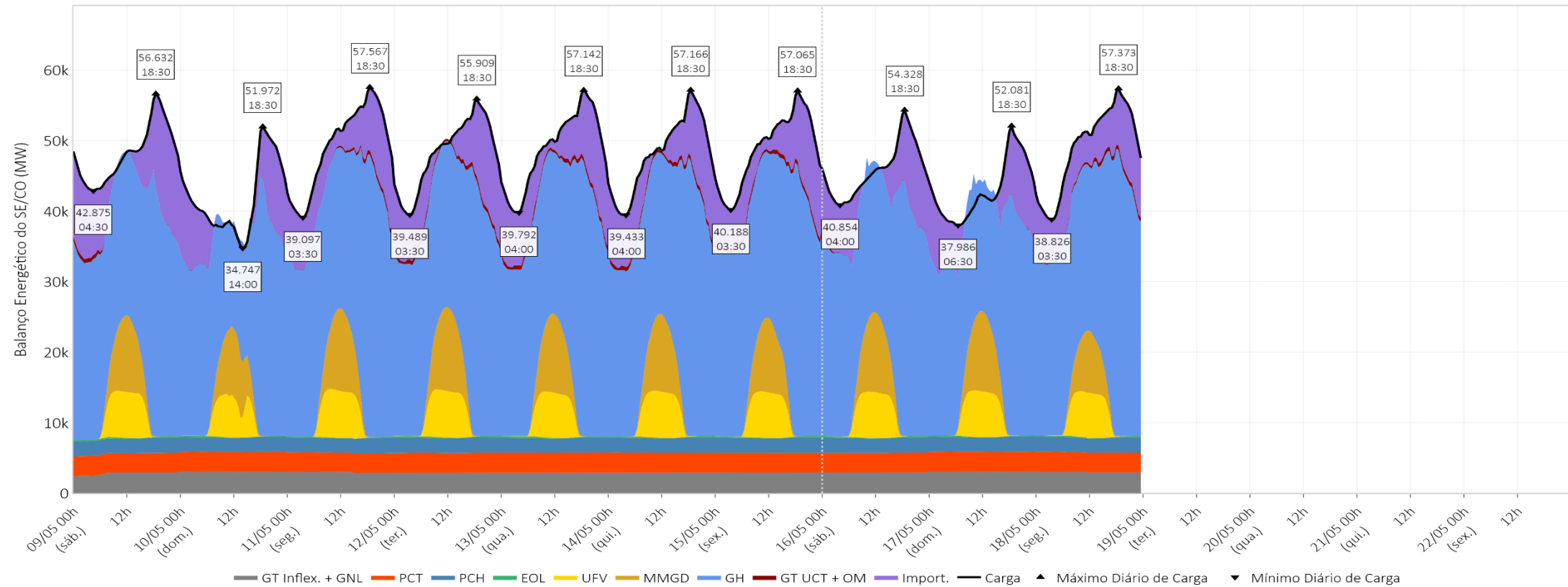
balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
Carga Global¹	80.863	70.121	83.759	83.362	84.783	84.082	84.297	78.811	73.380	84.373
GT UCT + OM	341	376	1.160	1.350	1.485	1.490	1.671	378	150	1.119
GH	48.160	40.985	50.637	47.892	49.244	49.150	50.193	47.425	42.041	50.946
MMGD	5.377	5.404	6.362	6.343	5.851	5.858	5.482	6.020	6.021	4.965
UFV	4.118	2.867	5.084	4.486	4.431	4.506	5.078	4.277	3.771	5.061
EOL	12.809	10.291	10.612	13.159	13.541	12.917	11.718	10.678	11.125	12.181
PCH	2.704	2.704	2.706	2.750	2.712	2.712	2.713	2.712	2.712	2.711
PCT	3.471	3.483	3.481	3.493	3.514	3.511	3.512	3.507	3.505	3.505
GT Inflex. + GNL	3.882	4.010	3.717	3.891	4.006	3.938	3.931	3.813	4.056	3.886

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

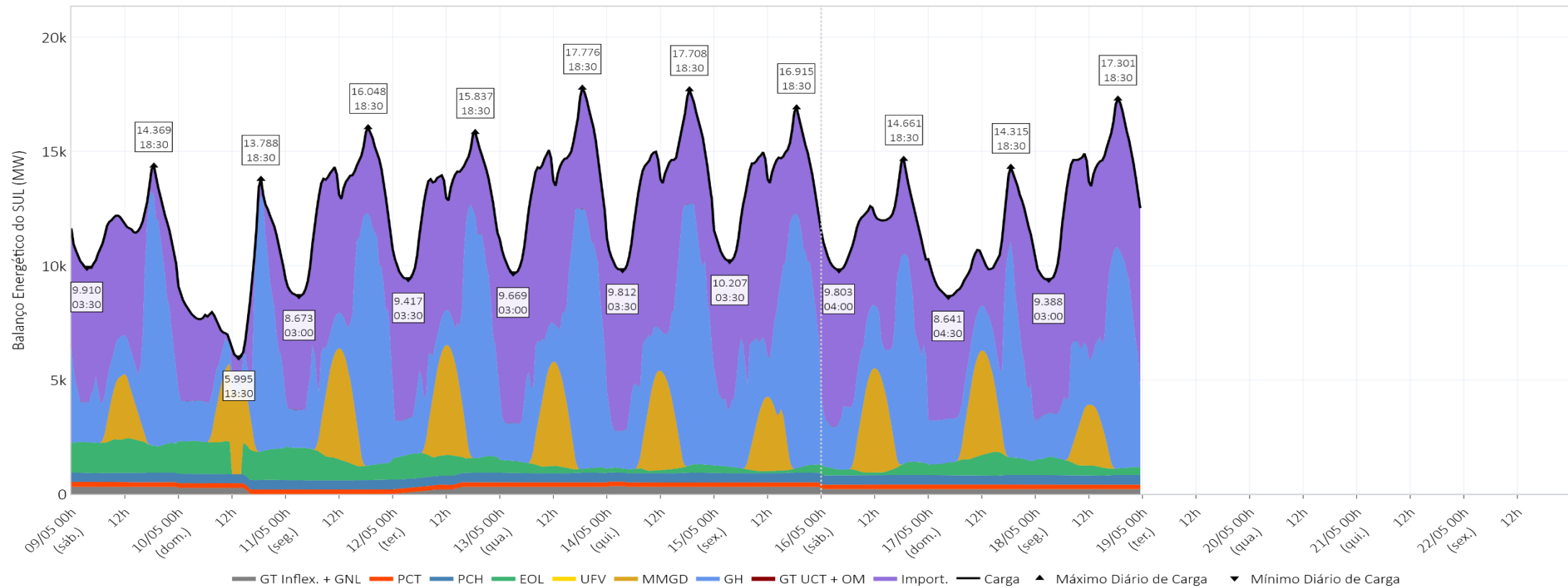
balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
Carga¹	48.123	41.902	49.144	48.186	48.802	48.106	48.777	45.827	43.008	49.003
Interc.²	7.831	5.360	6.823	6.526	7.159	6.681	6.739	5.969	4.819	7.107
GT UCT + OM	174	25	259	493	502	506	535	70	13	356
GH	26.770	23.623	28.321	27.270	27.621	27.430	28.176	26.203	24.457	28.664
MMGD	2.998	2.723	3.241	3.341	3.113	3.036	2.913	3.158	3.158	2.410
UFV	2.500	2.118	2.569	2.529	2.411	2.455	2.437	2.440	2.443	2.419
EOL	175	110	95	163	143	142	119	135	126	132
PCH	2.105	2.105	2.105	2.148	2.111	2.111	2.111	2.111	2.110	2.110
PCT	2.765	2.765	2.765	2.777	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802
GT Inflex. + GNL	2.805	3.074	2.965	2.939	2.939	2.944	2.944	2.939	3.079	3.002

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.

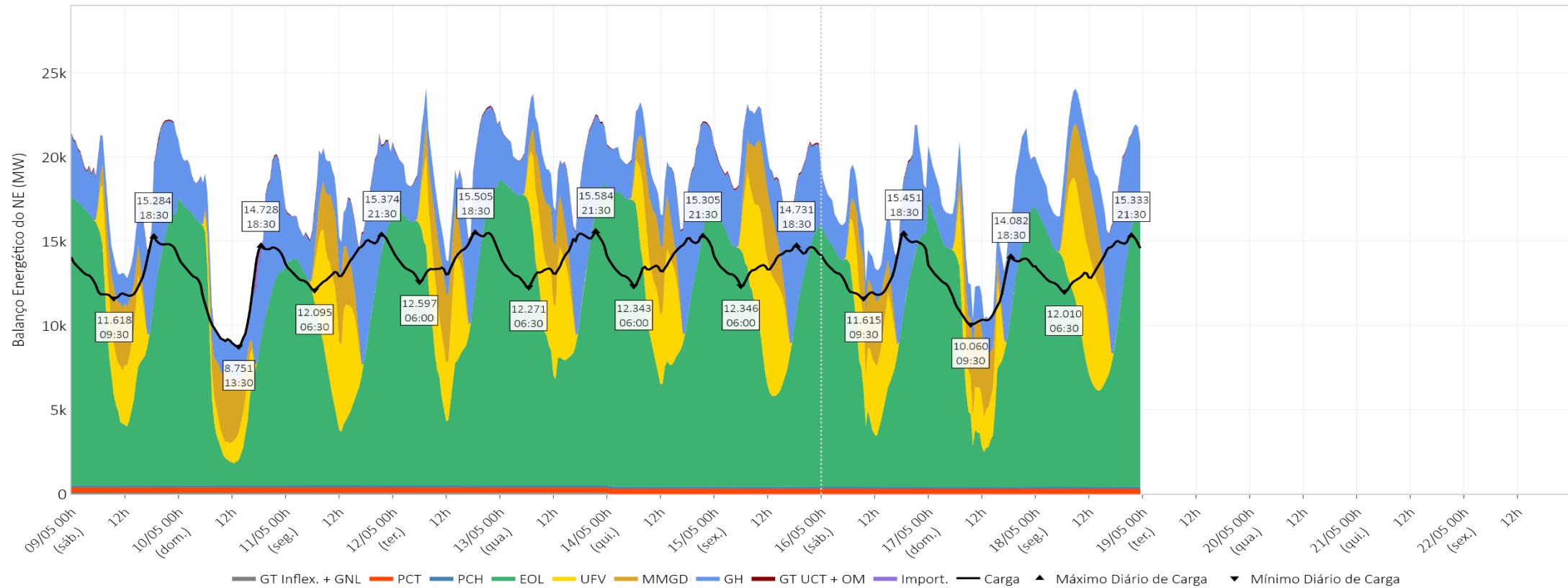


Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
Carga¹	11.581	8.776	12.673	12.815	13.655	13.735	13.564	11.727	10.563	13.493
Interc.²	4.693	2.520	5.203	5.656	6.295	6.464	6.013	5.457	4.710	7.087
GT UCT + OM	5	5	7	7	7	8	8	4	3	8
GH	3.912	3.218	4.532	4.177	4.878	4.952	5.511	3.895	3.068	4.369
MMGD	697	1.014	1.325	1.312	1.218	1.166	902	1.231	1.231	712
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	1.344	1.235	1.001	855	336	221	208	317	729	495
PCH	402	402	404	404	404	405	405	405	405	405
PCT	207	203	201	200	196	196	197	197	197	197
GT Inflex. + GNL	320	179	0	205	320	325	320	221	220	220

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.

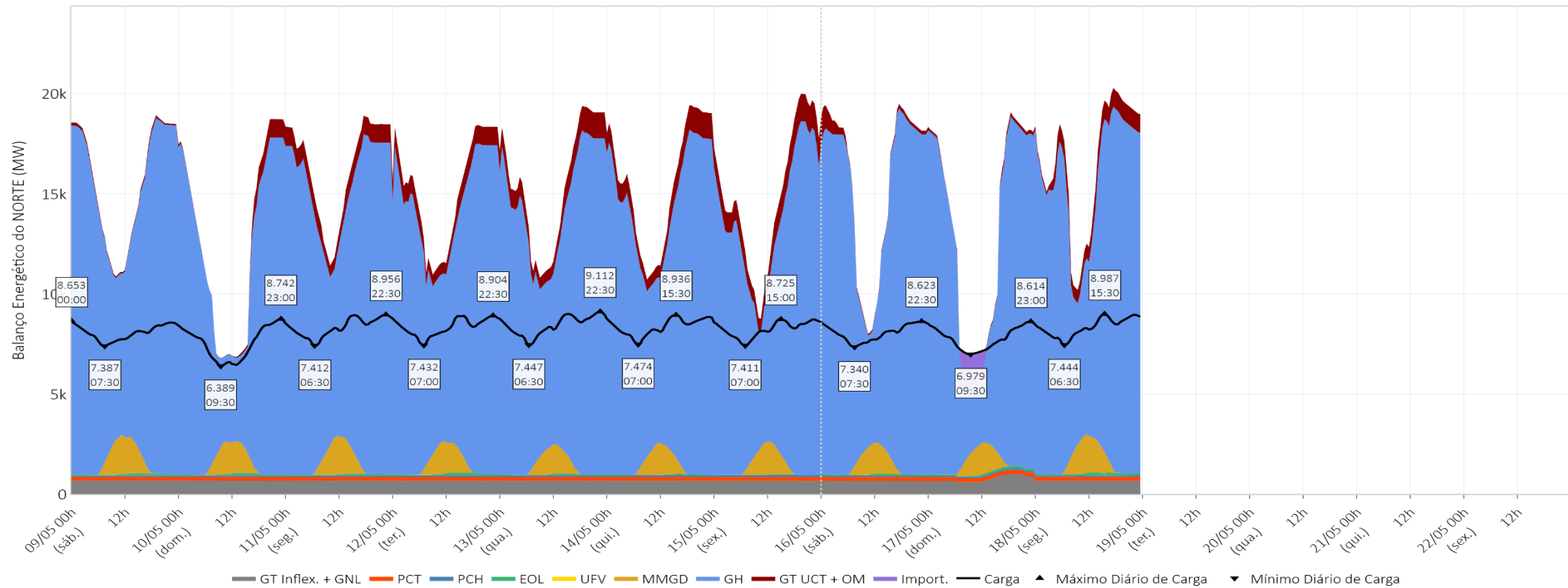
balanço energético – modelo dessem – NE



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
Carga¹	13.100	11.889	13.619	14.025	13.900	13.879	13.728	13.209	12.041	13.548
Interc.²	-4.975	-2.801	-4.054	-5.316	-6.373	-5.936	-6.067	-3.803	-4.145	-5.952
GT UCT + OM	46	27	47	40	39	39	58	21	10	17
GH	3.577	3.346	3.868	3.557	3.586	3.563	4.085	3.377	3.054	3.678
MMGD	1.098	1.154	1.258	1.206	1.095	1.209	1.212	1.175	1.175	1.275
UFV	1.617	748	2.514	1.955	2.018	2.050	2.640	1.836	1.327	2.641
EOL	11.220	8.897	9.471	12.065	13.017	12.517	11.366	10.173	10.191	11.462
PCH	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
PCT	311	311	311	313	313	310	309	305	303	303
GT Inflex. + GNL	80	80	80	80	80	2	-0	-0	-0	-0

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

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

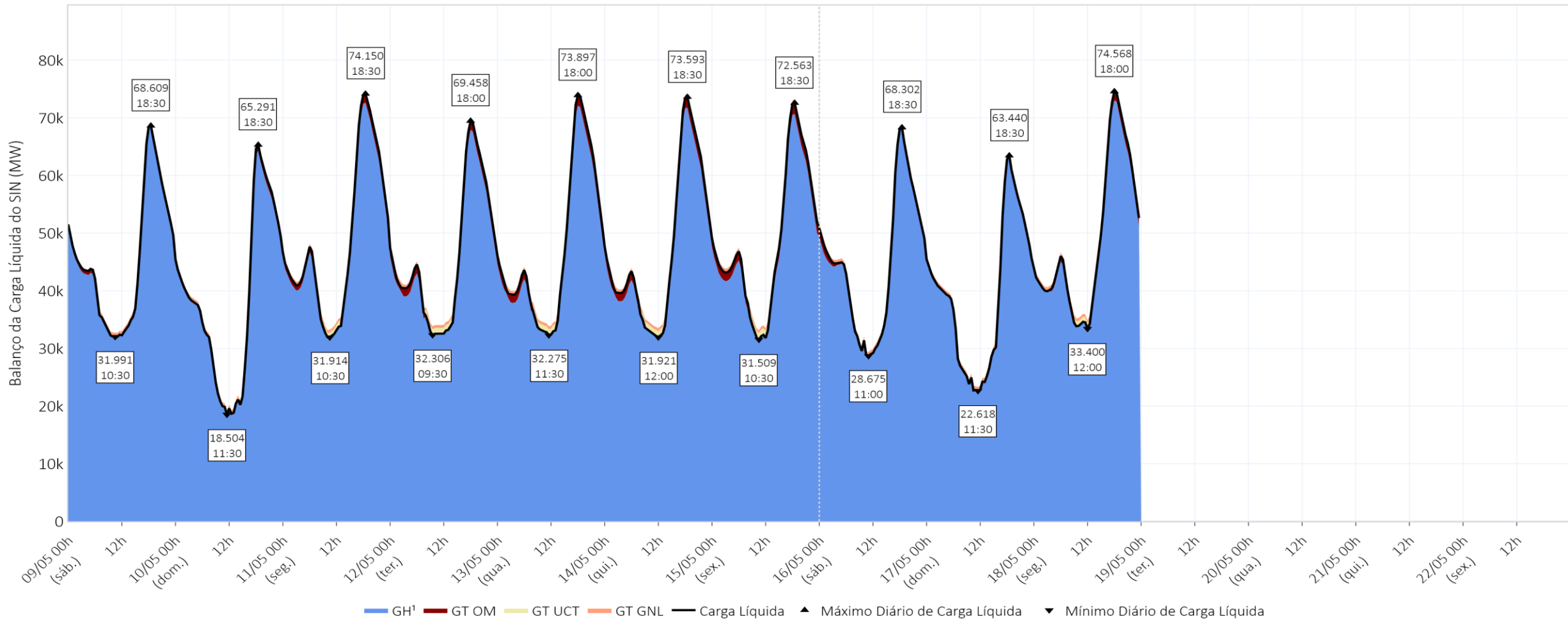


Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
Carga¹	8.058	7.554	8.323	8.337	8.426	8.362	8.228	8.047	7.769	8.330
Interc.²	-7.550	-5.079	-7.972	-6.865	-7.081	-7.208	-6.685	-7.624	-5.385	-8.241
GT UCT + OM	115	319	847	810	936	937	1.069	281	124	738
GH	13.901	10.798	13.917	12.889	13.159	13.206	12.421	13.950	11.462	14.235
MMDG	584	513	538	484	425	446	455	456	456	568
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	70	49	45	75	44	38	25	54	78	91
PCH	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
PCT	187	203	203	203	203	203	203	203	203	203
GT Inflex. + GNL	677	677	672	667	667	667	667	653	757	663

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.

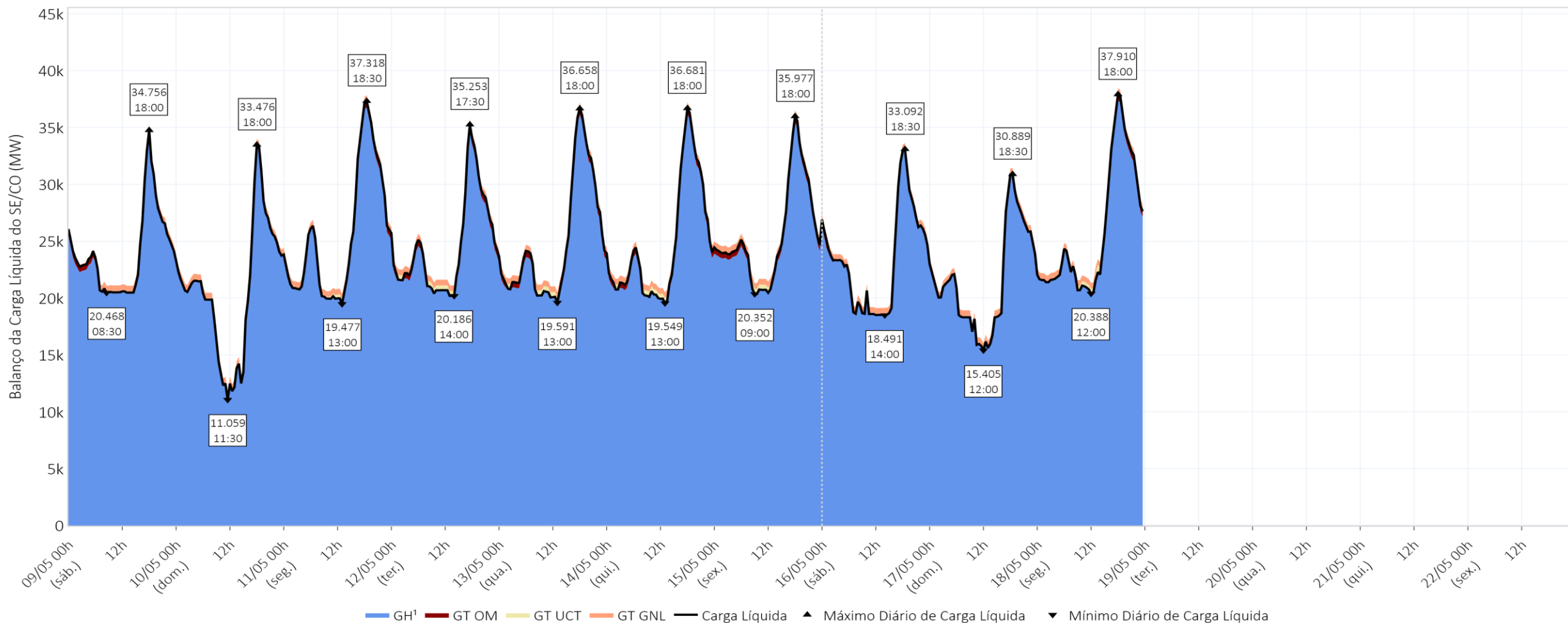
carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
Carga Líquida	45.494	38.383	48.564	45.889	47.393	47.302	48.519	44.769	39.170	48.757
GT OM	272	351	1.011	1.082	1.233	1.237	1.413	285	70	897
GH¹	45.288	38.112	47.619	44.874	46.226	46.132	47.175	44.553	39.168	47.928

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

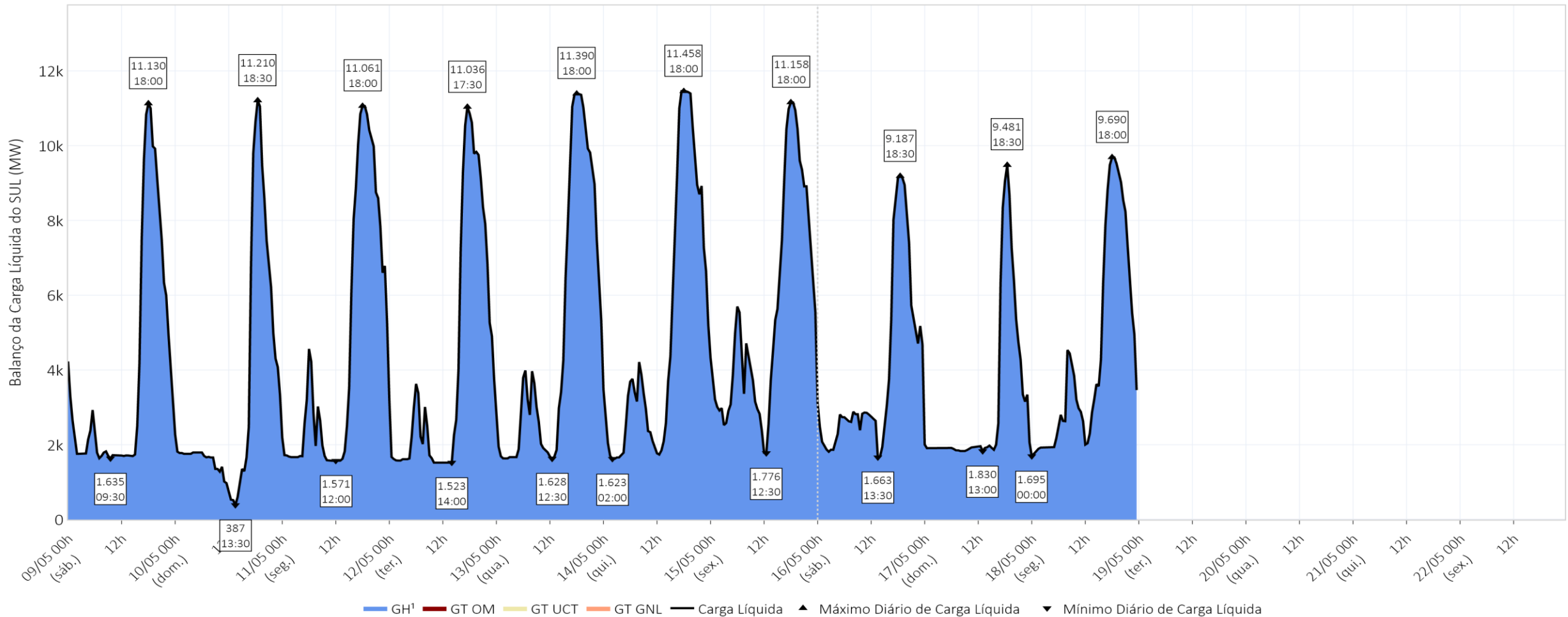
carga líquida – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
Carga Líquida	24.003	20.695	25.468	24.568	24.940	24.751	25.555	23.332	21.529	25.851
GT OM	171	24	231	383	403	406	466	70	13	273
GH¹	23.897	20.750	25.304	24.252	24.603	24.412	25.158	23.330	21.584	25.646

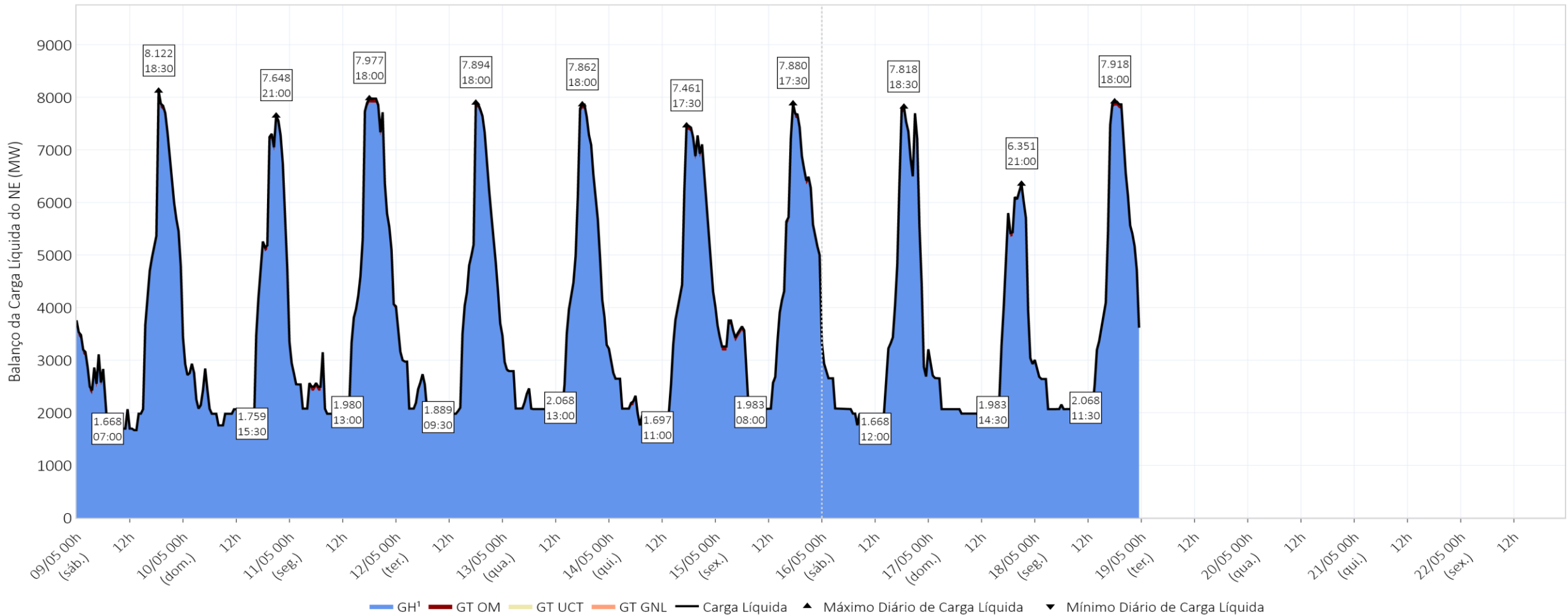
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

carga líquida – modelo dessem – S



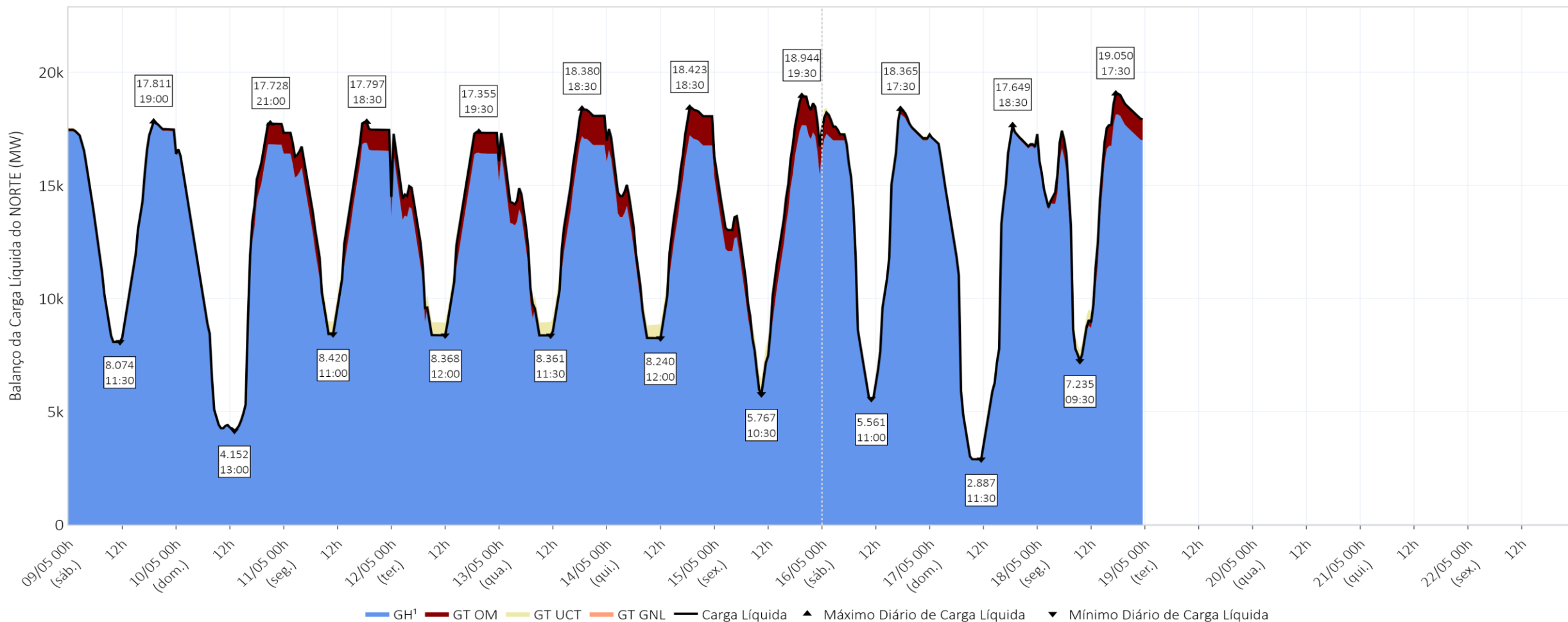
Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
Carga Líquida	3.917	3.223	4.539	4.183	4.885	4.959	5.519	3.900	3.071	4.377
GT OM	5	5	7	6	7	8	8	4	3	8
GH¹	3.912	3.218	4.532	4.177	4.878	4.952	5.511	3.895	3.068	4.369

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



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
Carga Líquida	3.622	3.372	3.913	3.595	3.622	3.600	4.142	3.395	3.062	3.692
GT OM	45	25	46	38	37	38	57	18	8	15
GH¹	3.577	3.346	3.868	3.557	3.586	3.563	4.085	3.377	3.054	3.678

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

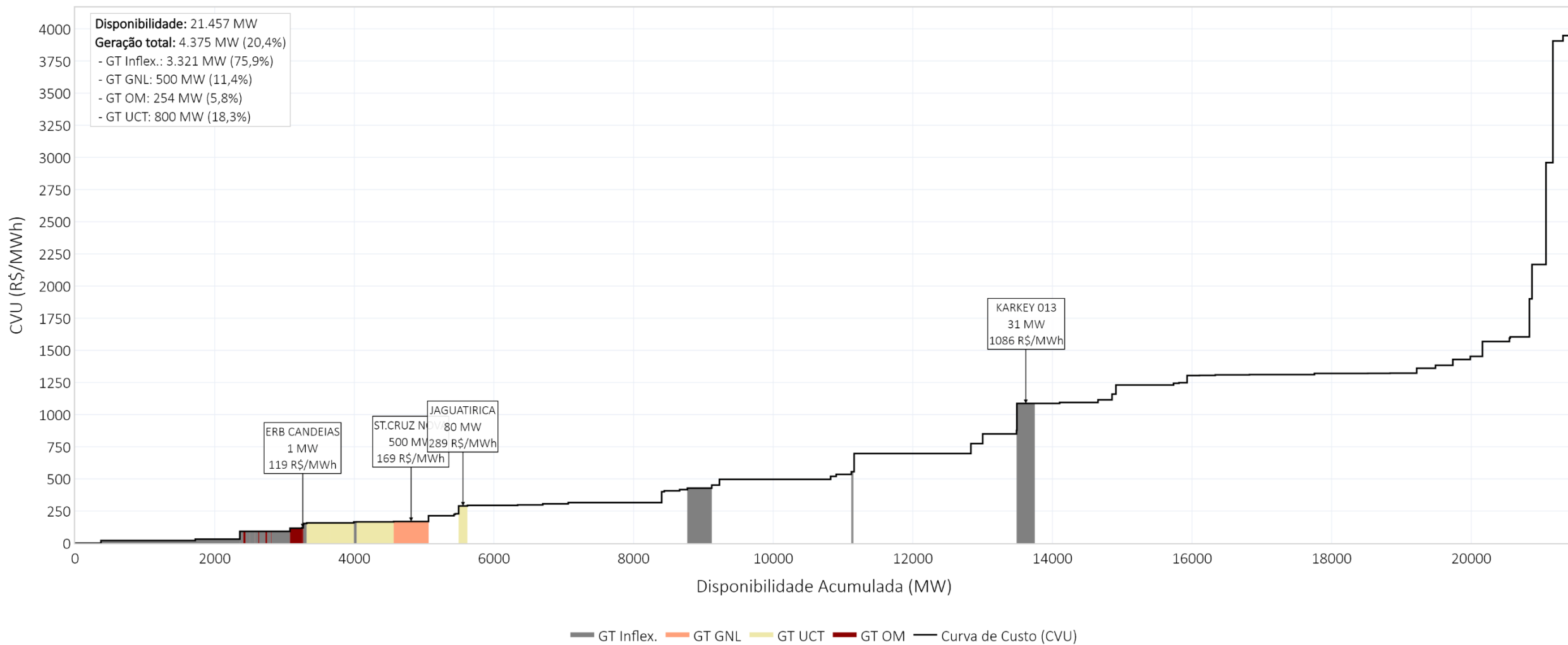


Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05
Carga Líquida	13.952	11.094	14.644	13.544	13.945	13.991	13.302	14.143	11.508	14.836
GT OM	51	297	727	655	787	786	882	193	46	601
GH¹	13.901	10.798	13.917	12.889	13.159	13.206	12.421	13.950	11.462	14.235

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

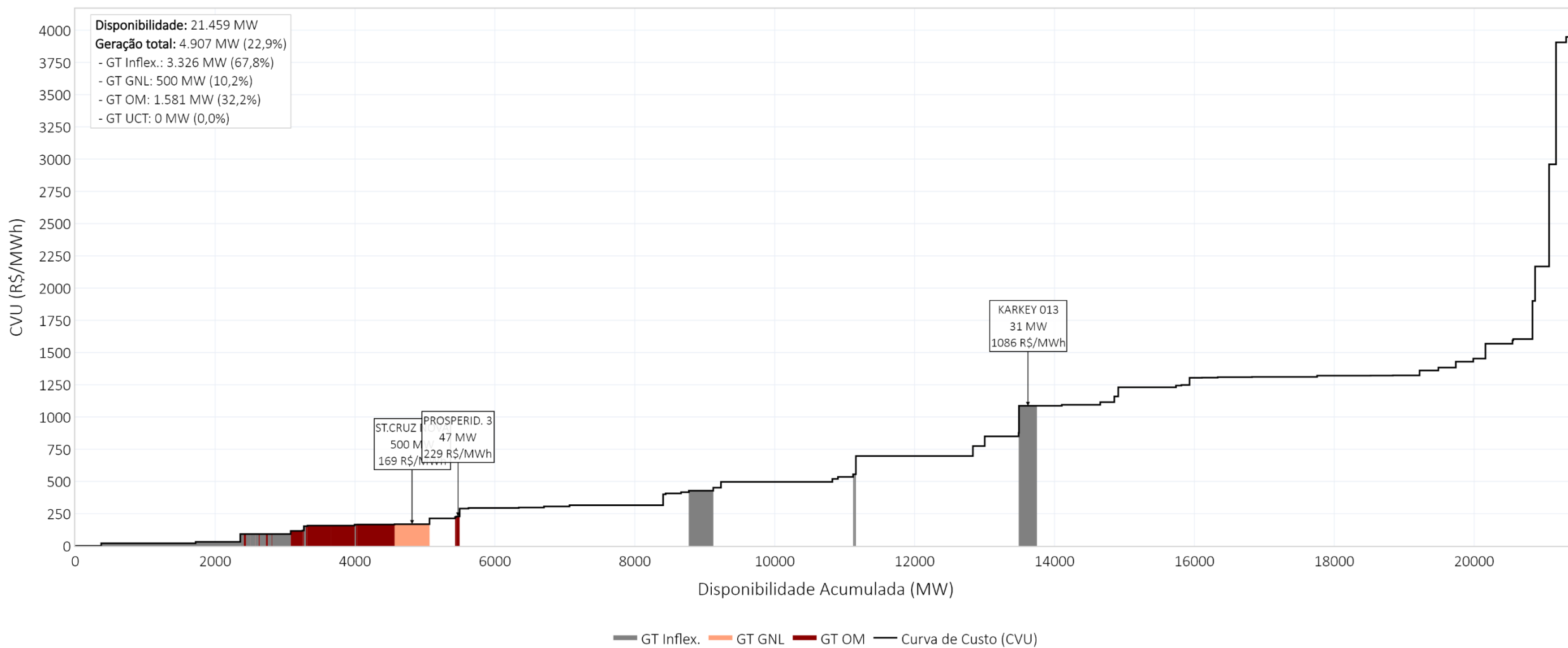
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

18/05/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

18/05/2026 - 18:00



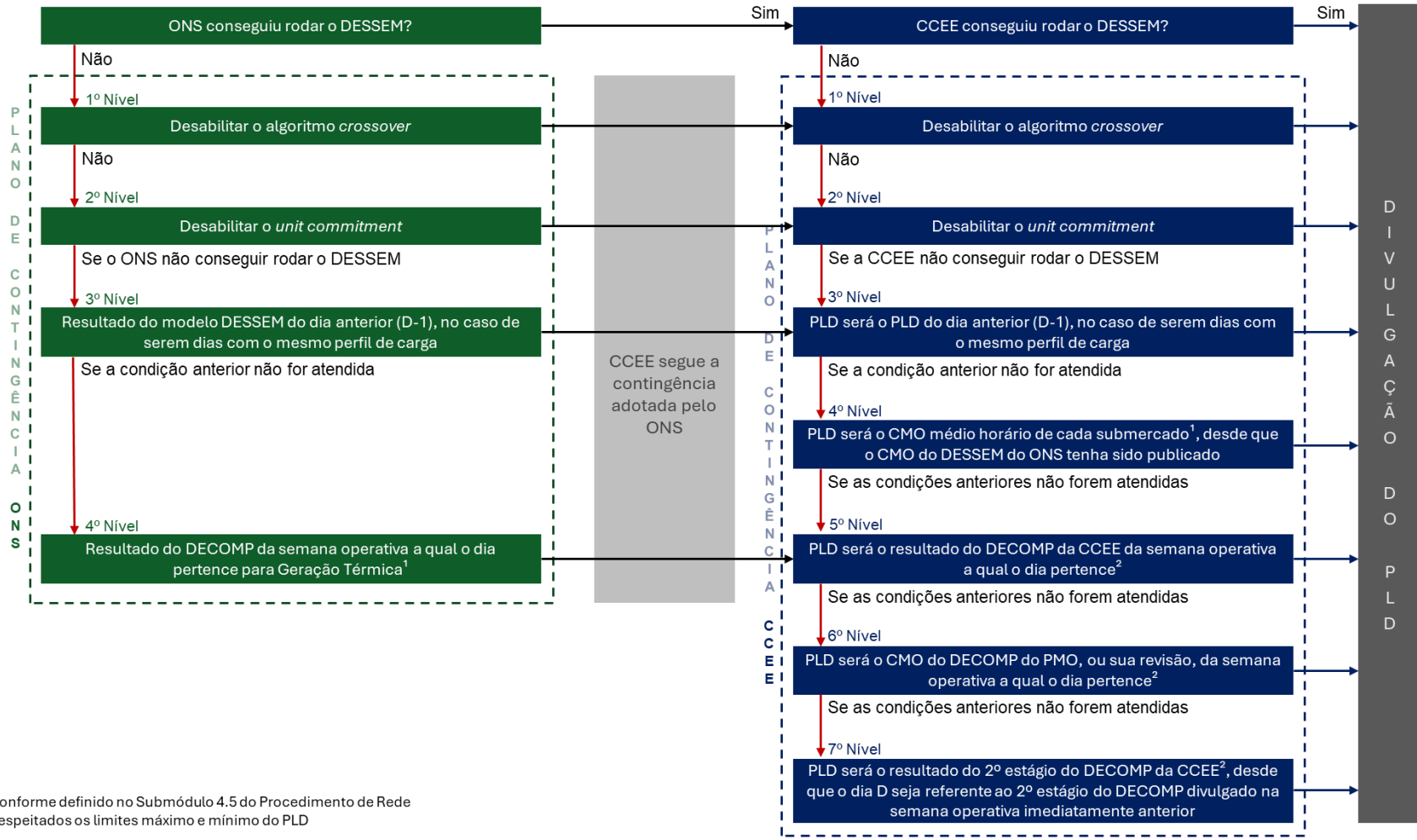
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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	-
2	Machadinho	Defluência Mínima	120 m3/s	90 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10048	30/04/2026	-
3	Itá	Defluência Mínima	150 m3/s	100 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10049	30/04/2026	-
4	Ilha Solteira	Nível mínimo de montante	-	325,4 m	NEWAVE/DECOMP/DESSEM	FSARH 10029	22/04/2026	PMO de junho/2026
5	Três Irmãos	Nível mínimo de montante	-	325,4 m	NEWAVE/DECOMP/DESSEM	FSARH 10030	22/04/2026	PMO de junho/2026
6	Baixo Iguaçu	Defluência Mínima	350 m3/s	271 m3/s	DESSEM	FSARH 10064	07/05/2026	-

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	15/05/2026	Despacho	1656/2026	ANEEL	Suspender, a partir da publicação do presente DSP, a OC de todas as UGs (UG1 a UG3) da UTE Termocabo.

contingências no cálculo do PLD

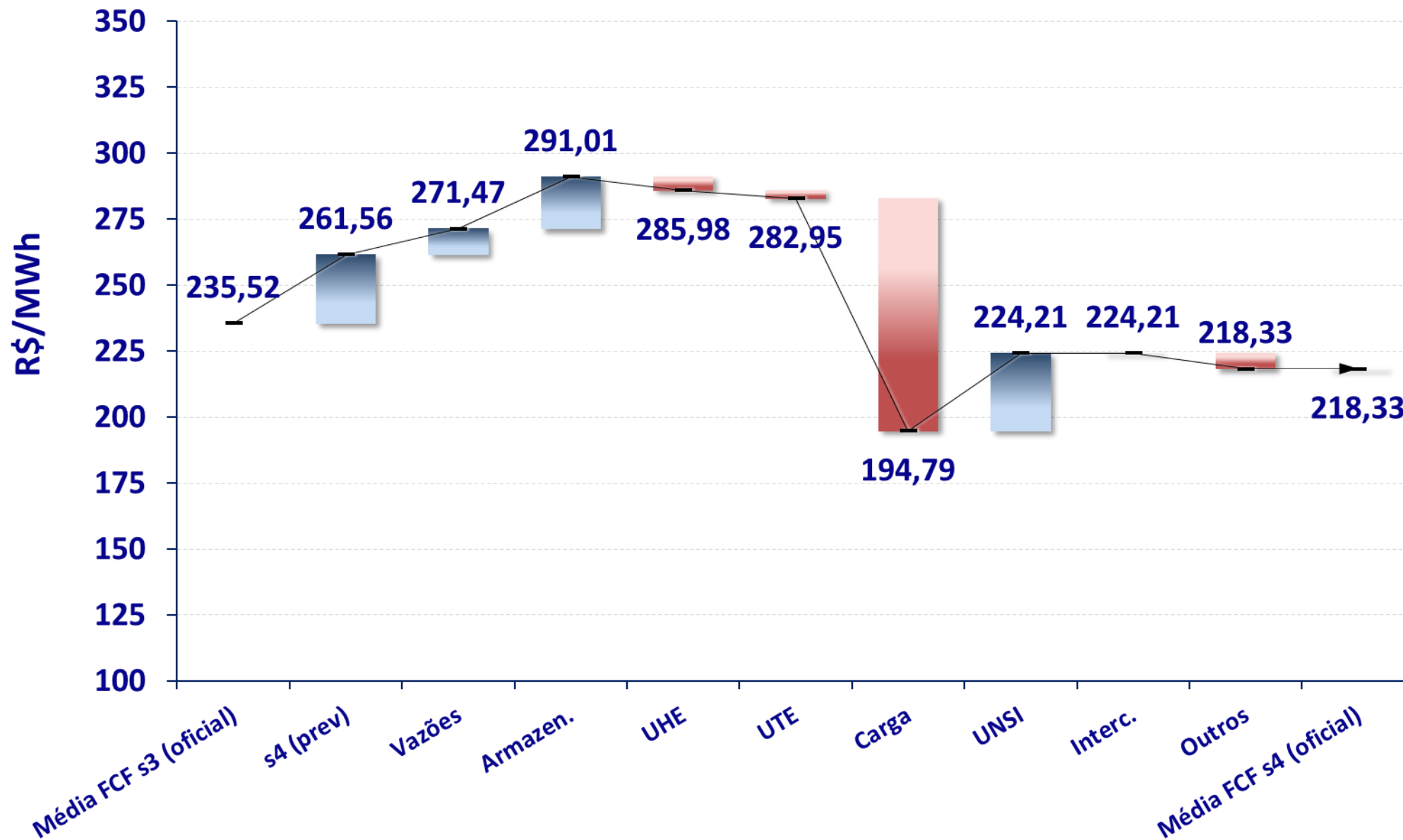


¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

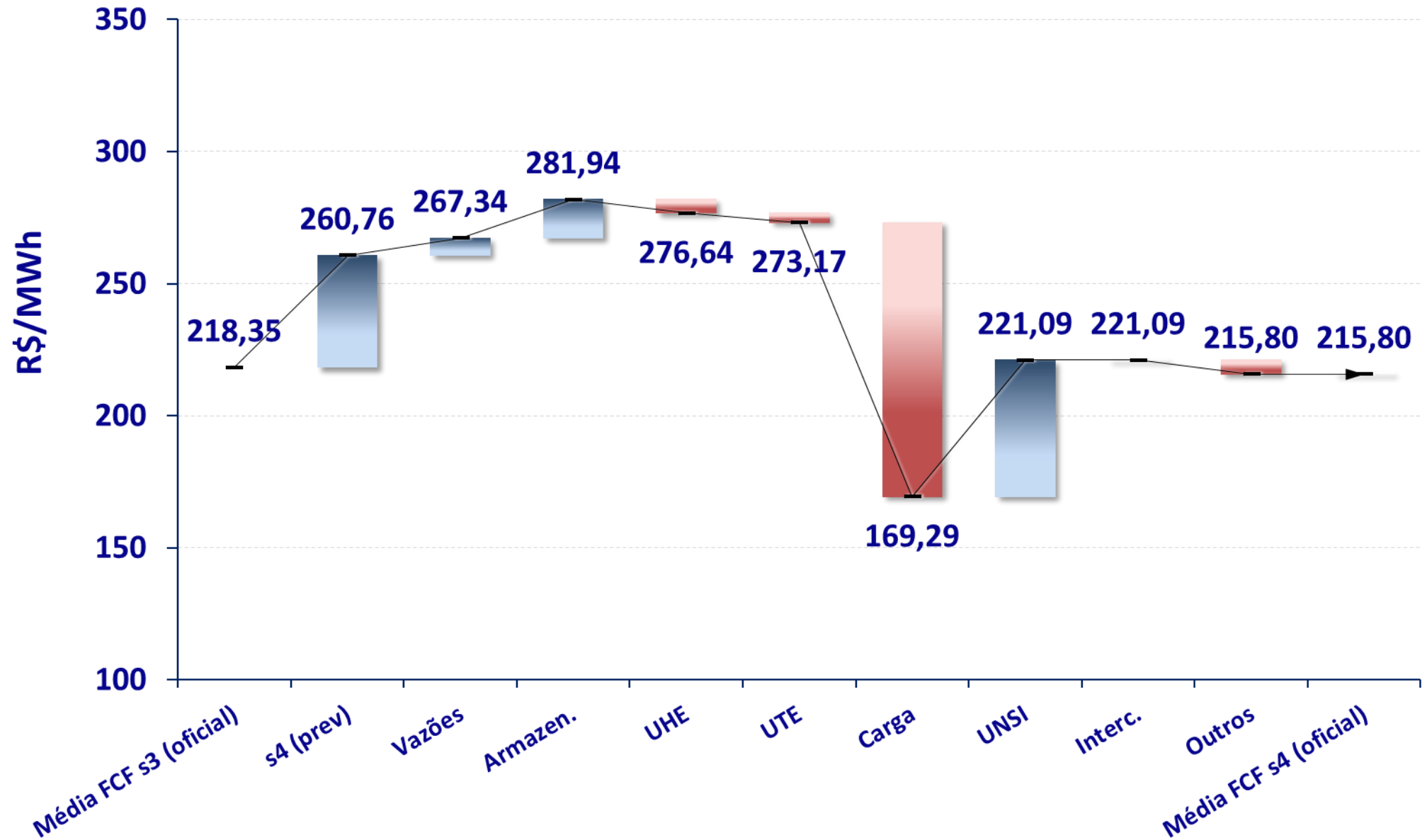
Contingência	ONS	CCEE
18/05/2026	-	-
17/05/2026	-	-
16/05/2026	-	-
15/05/2026	-	-
14/05/2026	-	-
13/05/2026	-	-
12/05/2026	-	-
11/05/2026	-	-
10/05/2026	-	-
09/05/2026	-	-
08/05/2026	-	-
07/05/2026	-	-
06/05/2026	-	-
05/05/2026	-	-
04/05/2026	-	-
03/05/2026	-	-
02/05/2026	-	-
01/05/2026	-	-
30/04/2026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

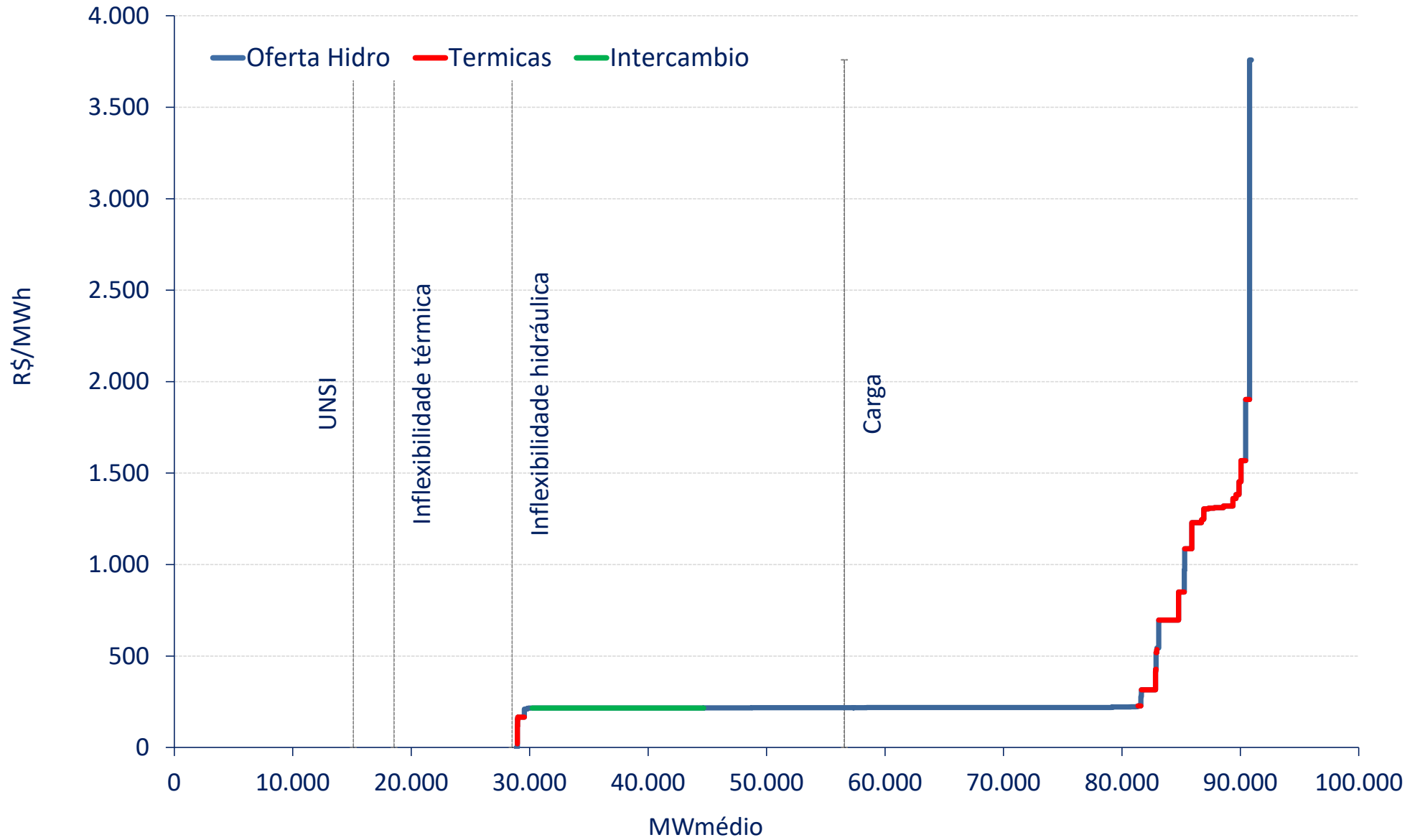
pmo de maio - decomp da rv3

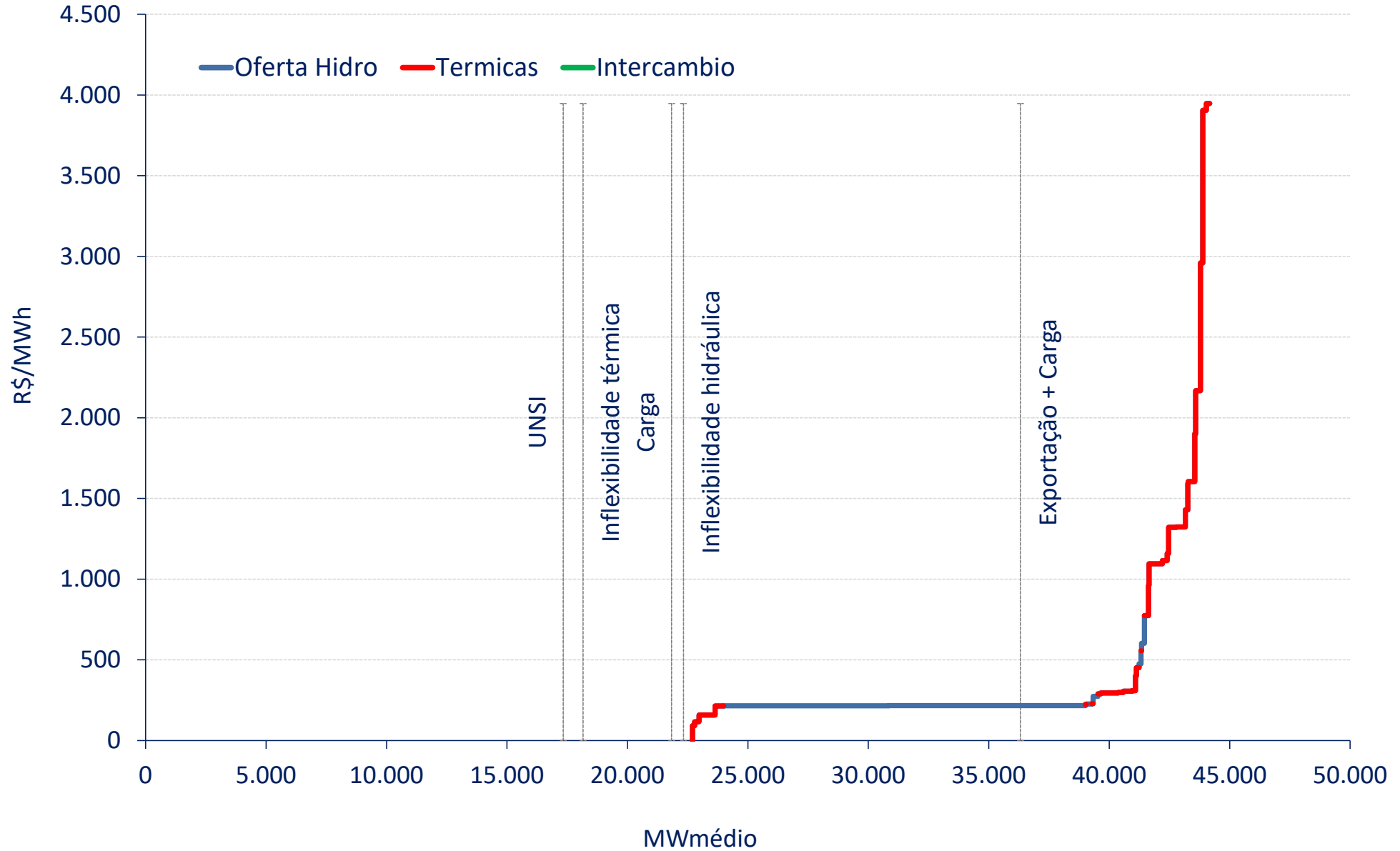
decomposição da FCF do DECOMP – SE/S – rv3 de maio



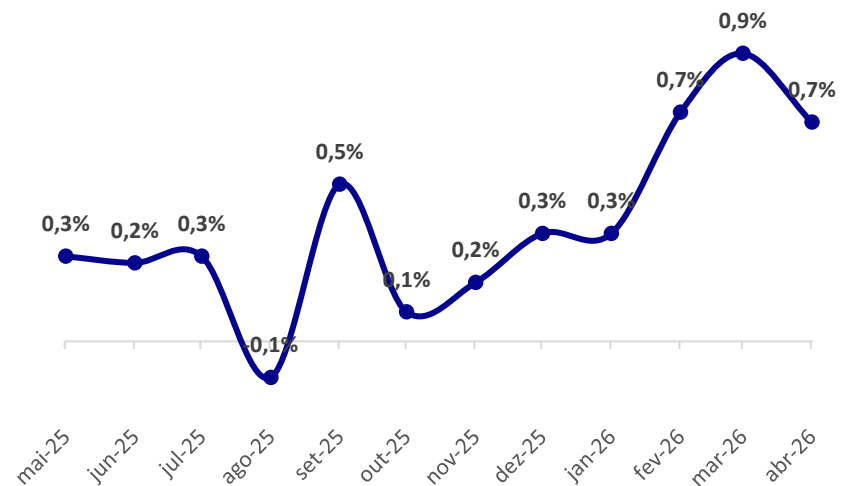
decomposição da FCF do DECOMP – NE/N – rv3 de maio





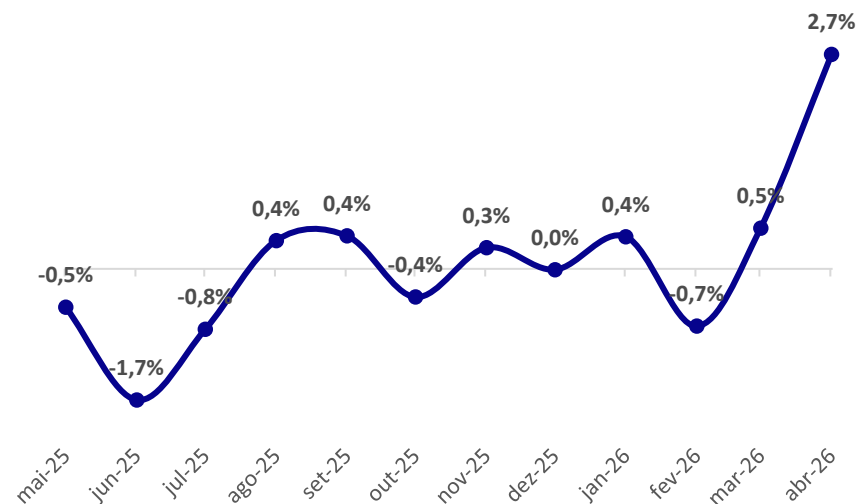


Varição mensal do IPCA



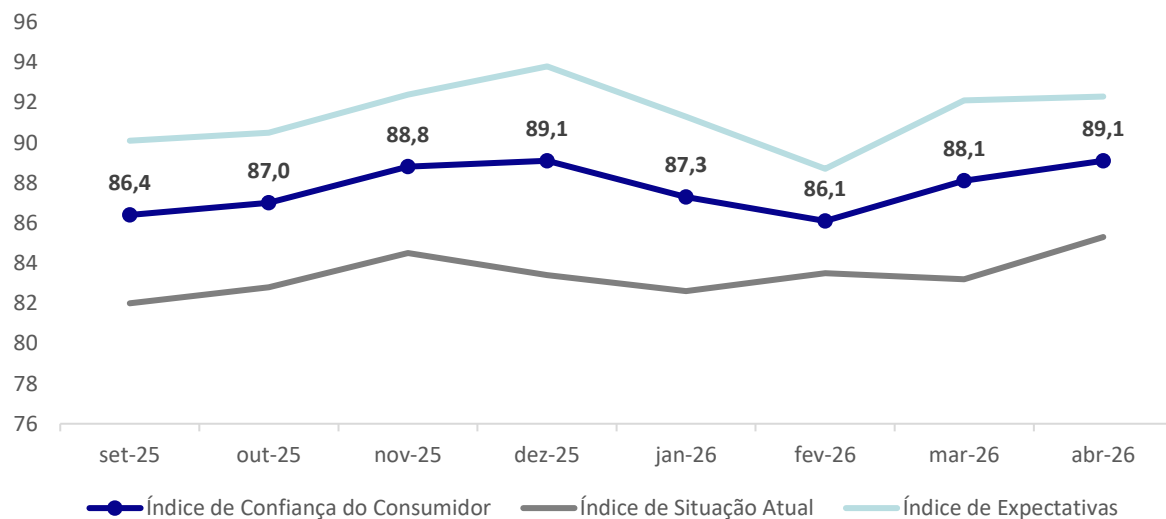
Grupo - IPCA	abr/26
1.Alimentação e bebidas	0,29%
2.Habitação	0,10%
3.Artigos de residência	0,02%
4.Vestuário	0,02%
5.Transportes	0,01%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,16%
7.Despesas pessoais	0,04%
8.Educação	0,00%
9.Comunicação	0,03%
Índice geral	0,67%

Varição mensal do IGP-M

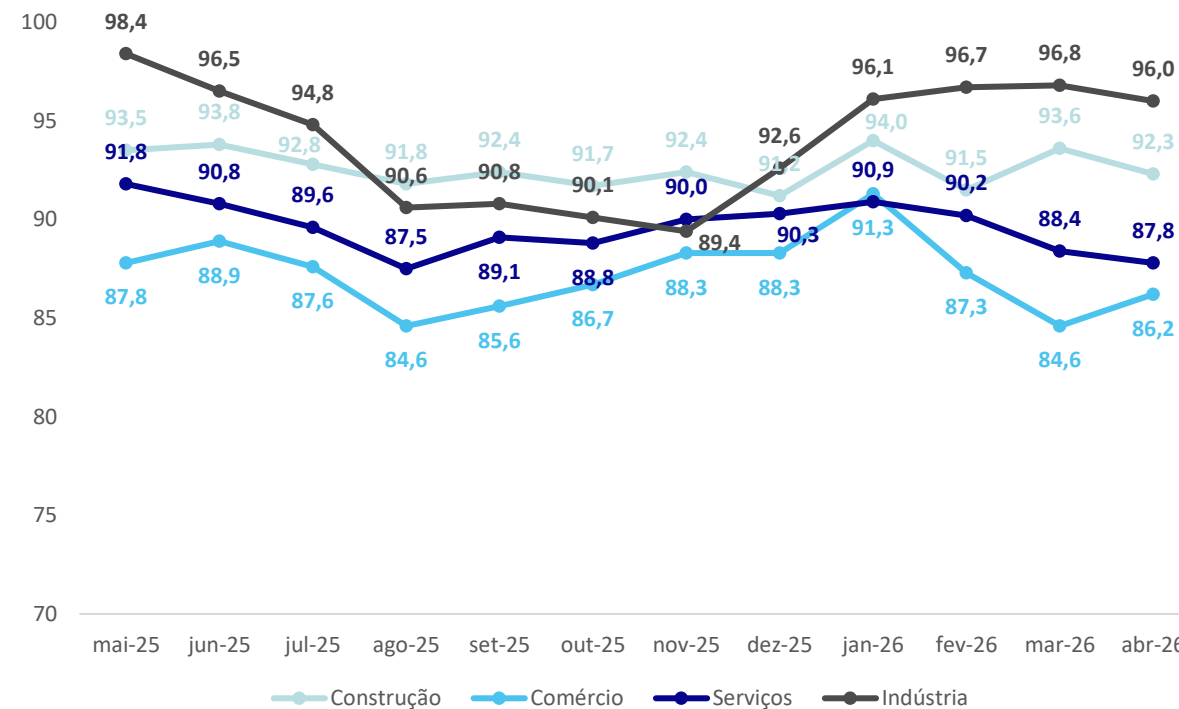


Índice	abr/26
IPA-M	3,49%
IPC-M	0,94%
INCC-M	1,04%
IGP-M	2,73%

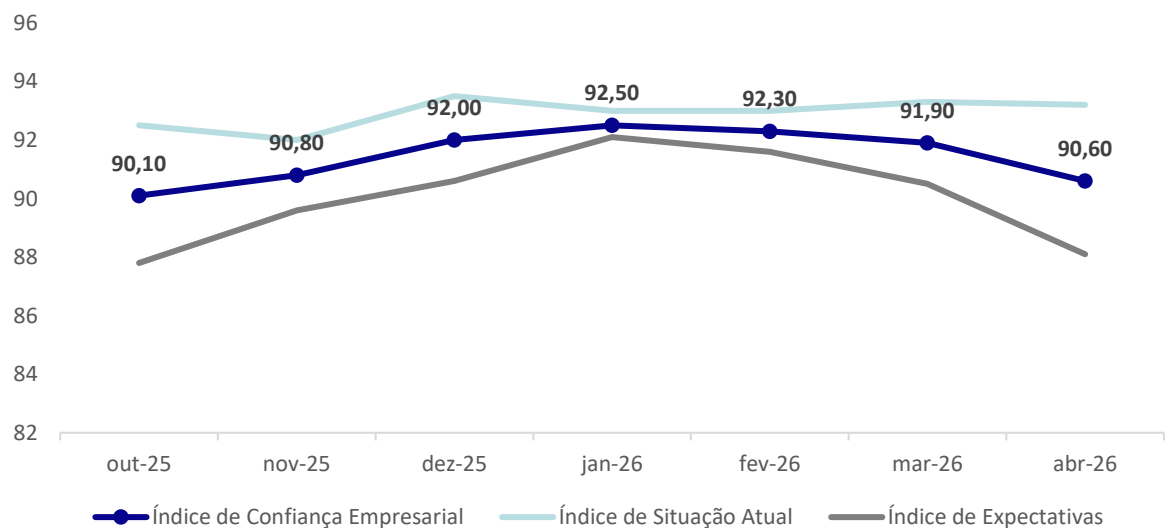
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



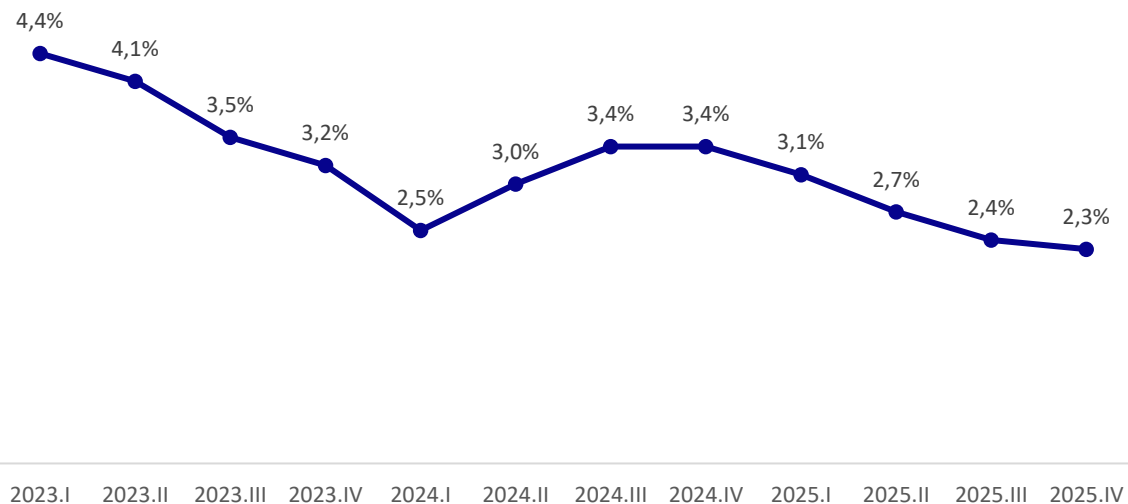
Índice de Confiança Empresarial



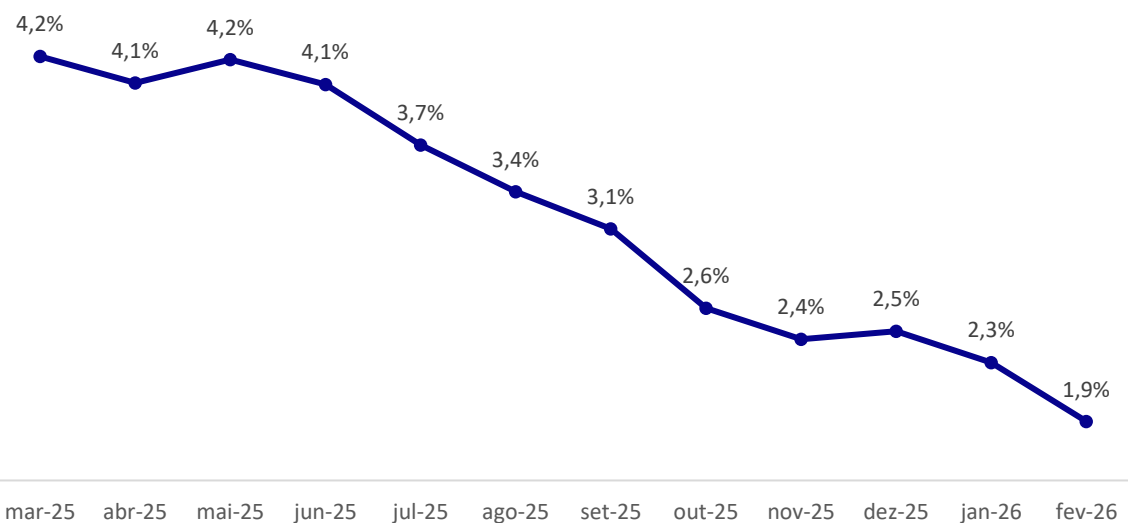
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
abr-26	-1,3 p.p.	1,6 p.p.	-0,6 p.p.	-0,8 p.p.

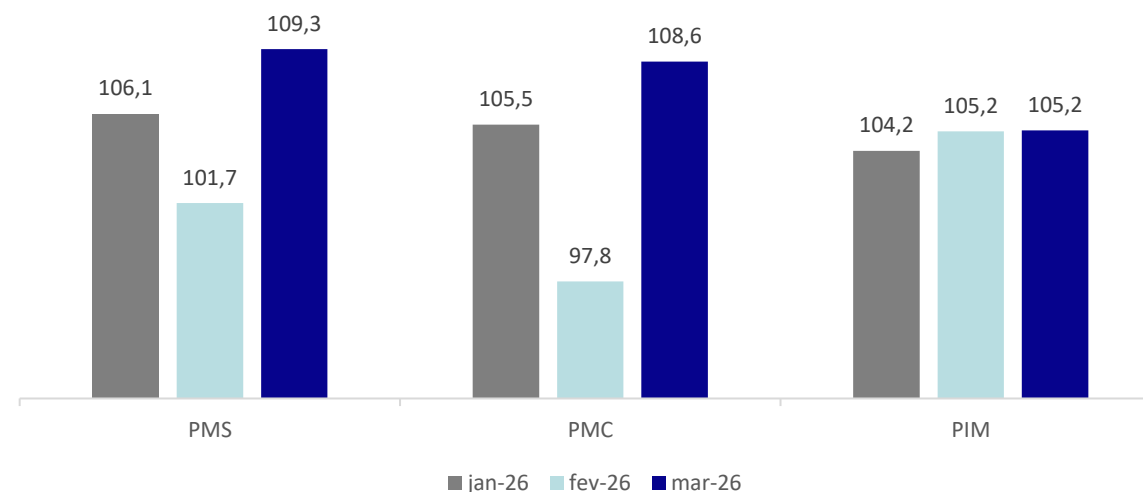
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

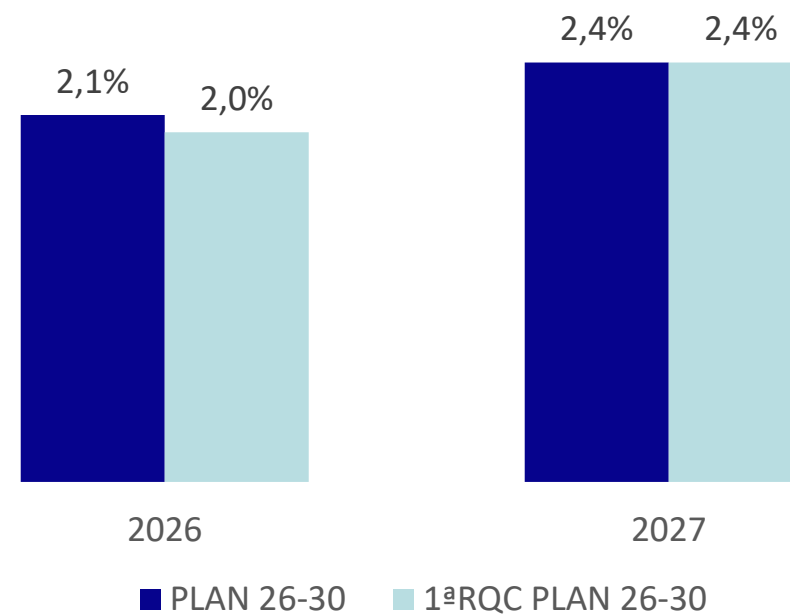


indicadores macroeconômicos - Brasil

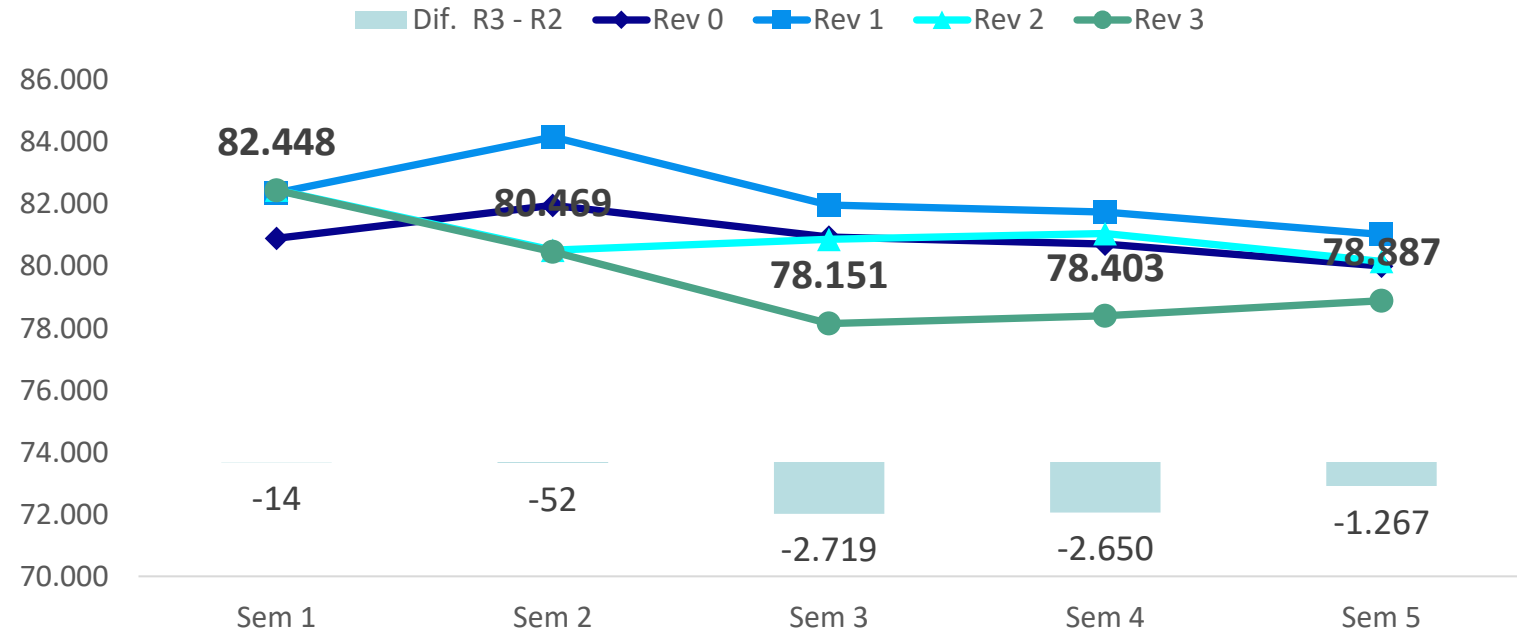
	2026	2027
PIB %	1,85	1,76
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,30
Selic %	13,00	11,25
IPCA %	4,91	4,00

Boletim Focus 08/05/2026

PIB



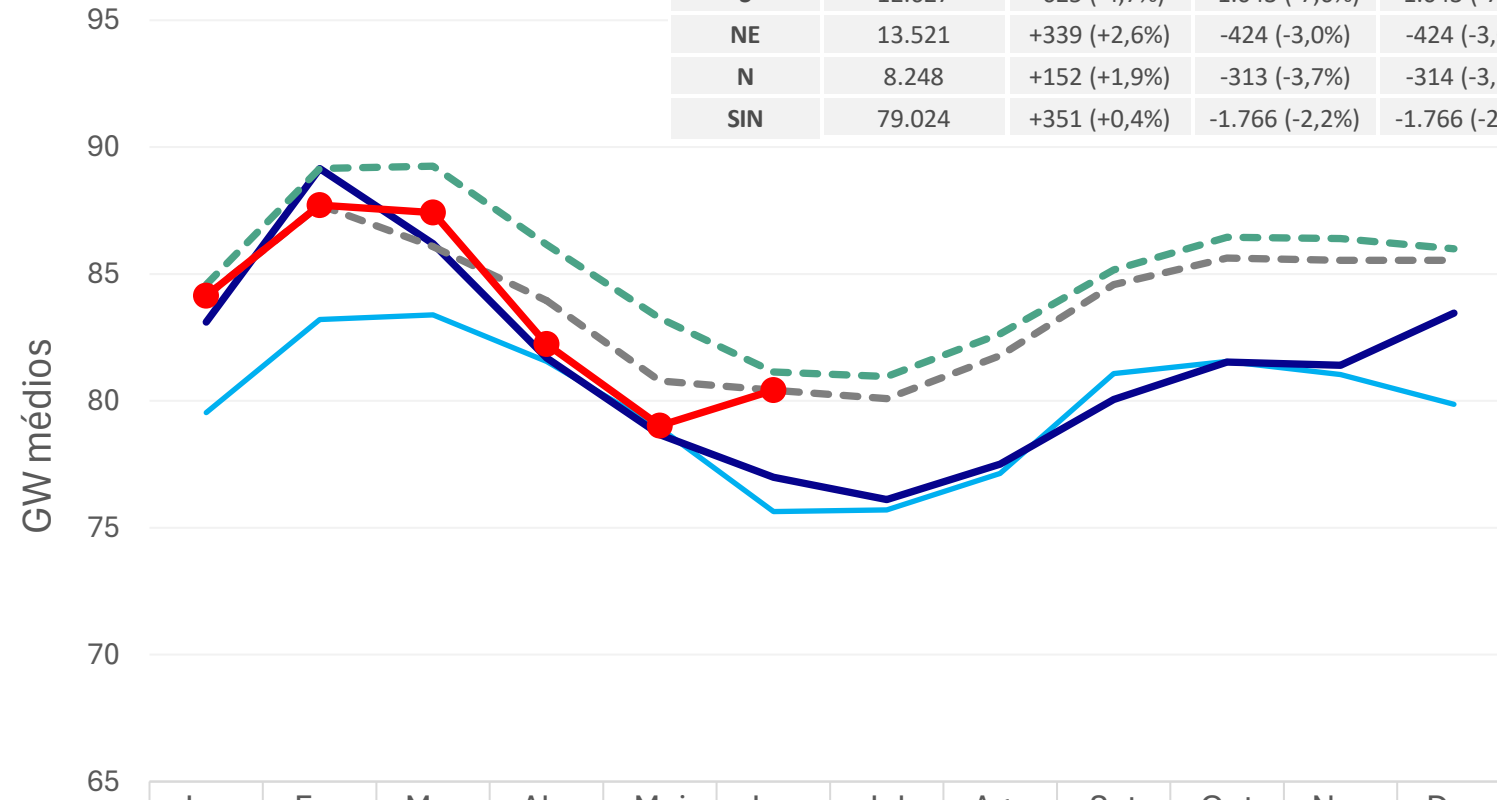
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	mai/26
RV0	80.897	81.967	80.942	80.713	80.008	79.081	80.790
RV1	82.362	84.170	81.977	81.745	81.025	80.085	82.095
RV2	82.462	80.521	80.871	81.053	80.154	79.747	80.650
RV3	82.448	80.469	78.151	78.403	78.887	77.967	79.024

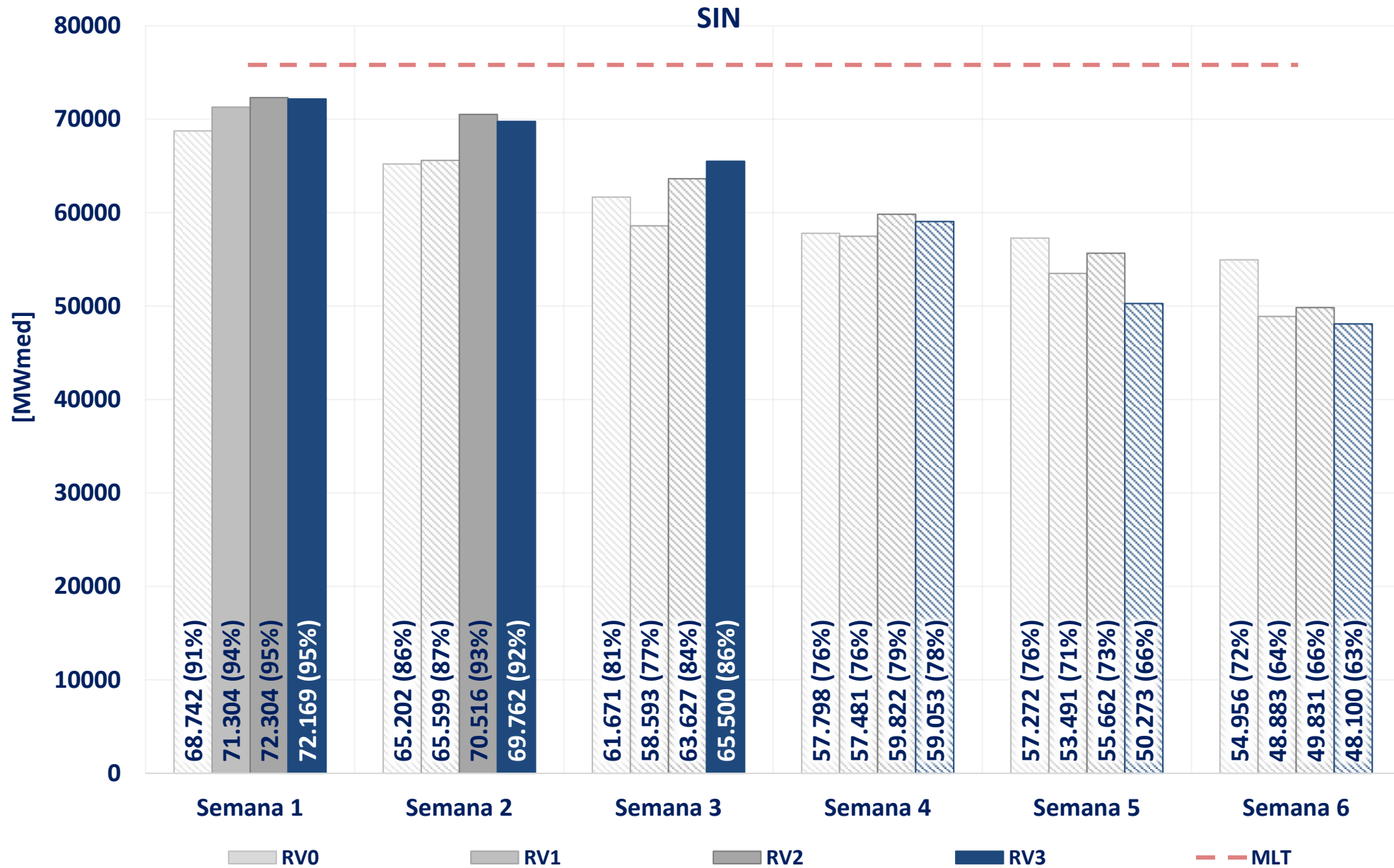
Carga PMO Maio: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 3	mai/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	44.629	+486 (+1,1%)	+16 (+0,0%)	+16 (+0,0%)
S	12.627	-625 (-4,7%)	-1.043 (-7,6%)	-1.043 (-7,6%)
NE	13.521	+339 (+2,6%)	-424 (-3,0%)	-424 (-3,0%)
N	8.248	+152 (+1,9%)	-313 (-3,7%)	-314 (-3,7%)
SIN	79.024	+351 (+0,4%)	-1.766 (-2,2%)	-1.766 (-2,2%)



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

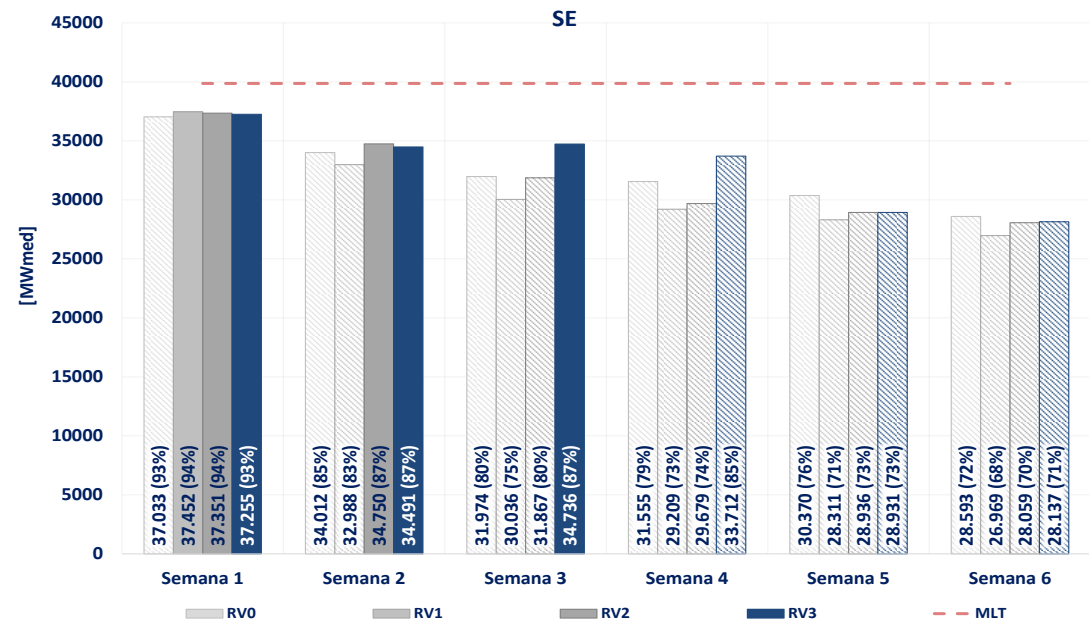
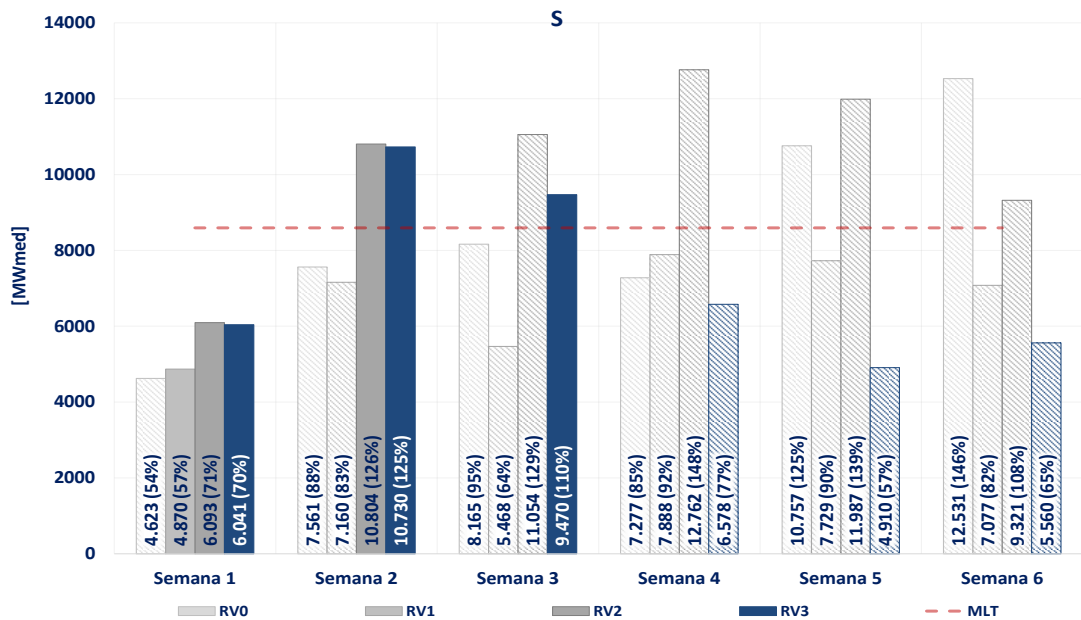
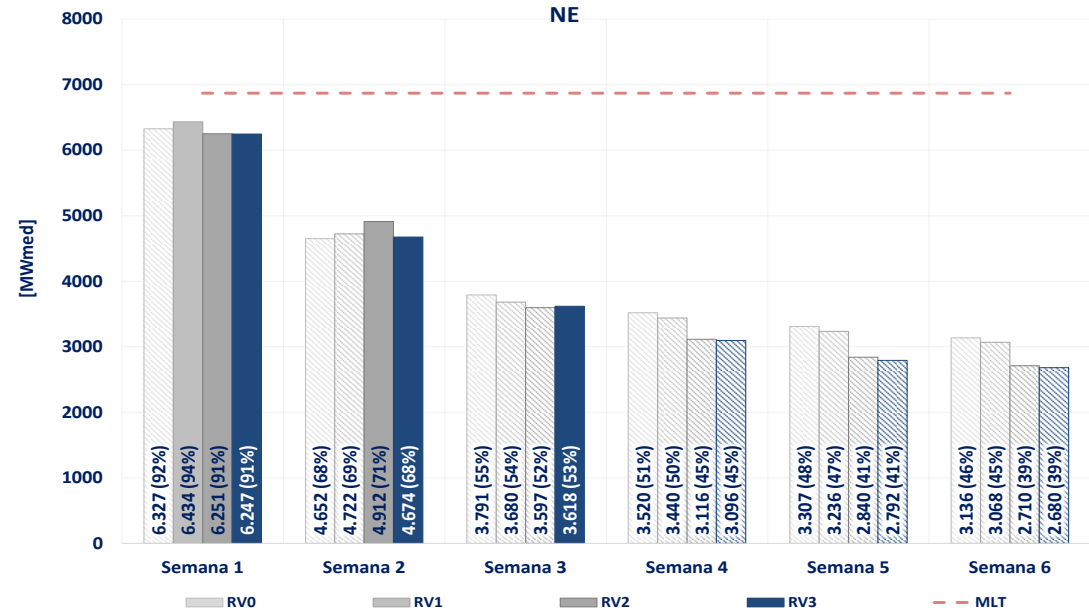
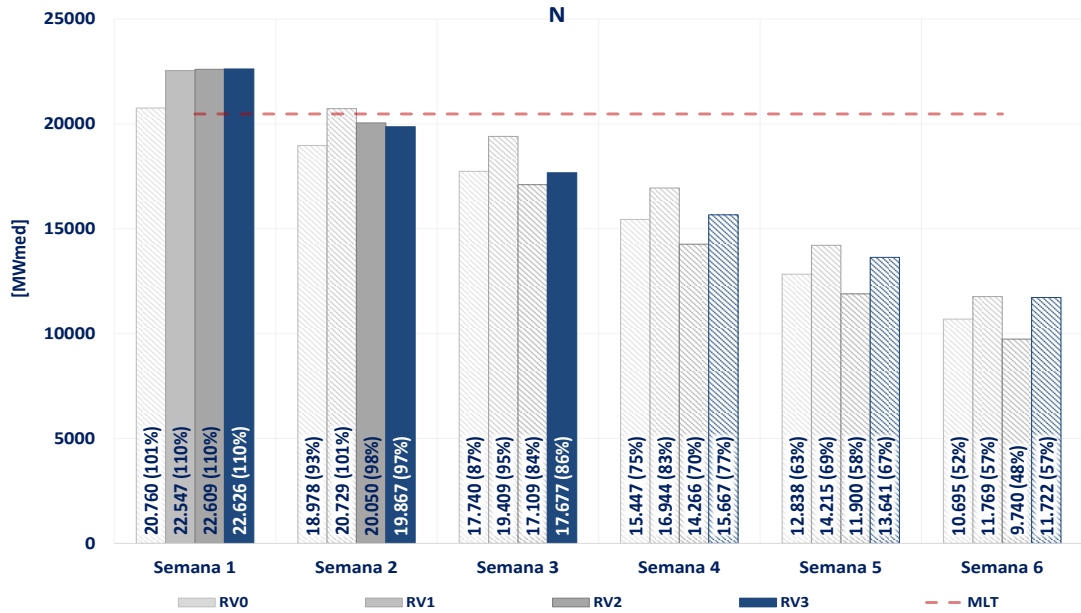
acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de maio



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

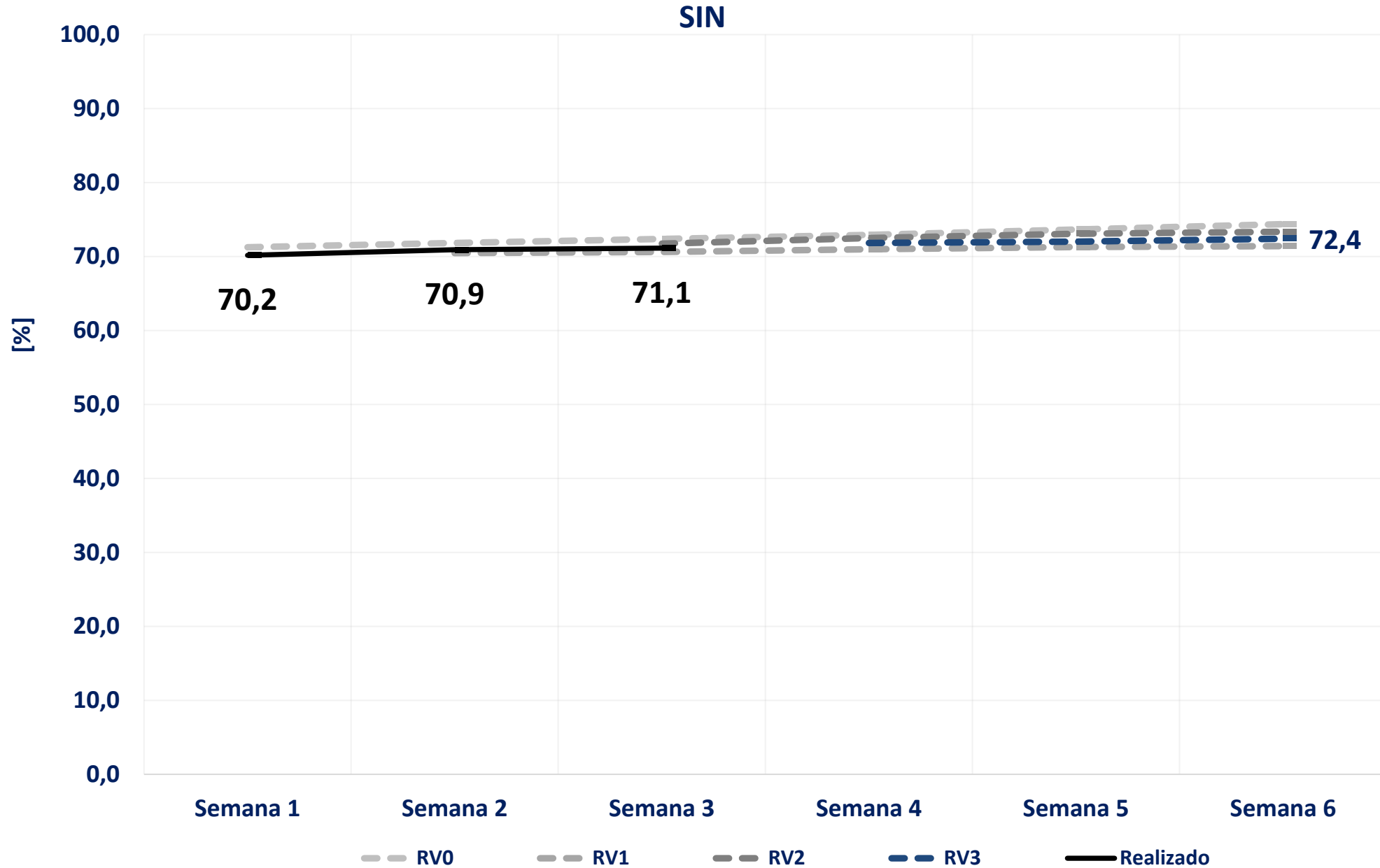
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de maio



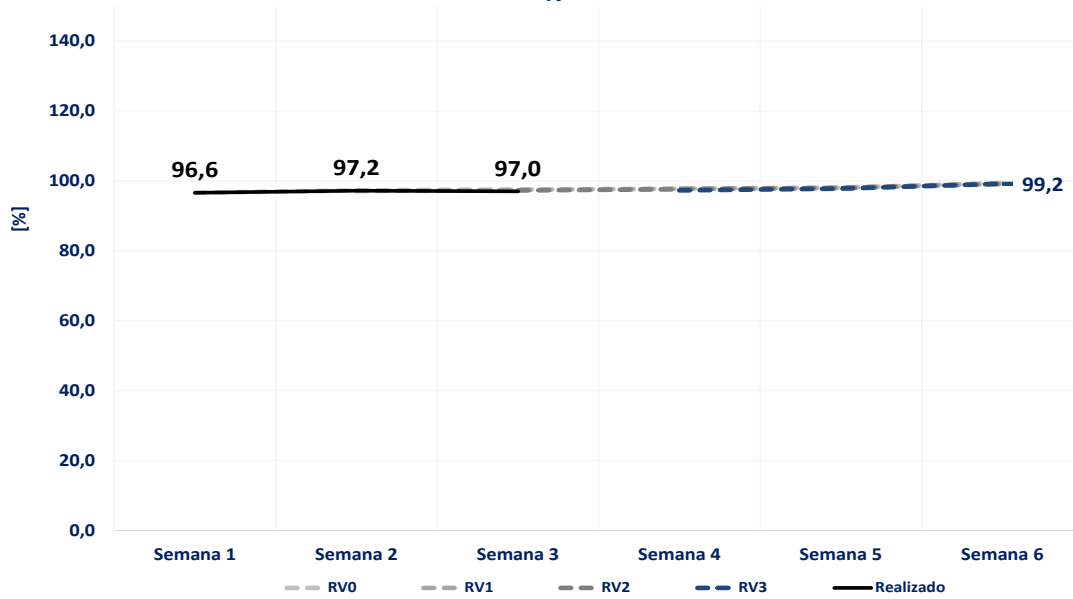
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

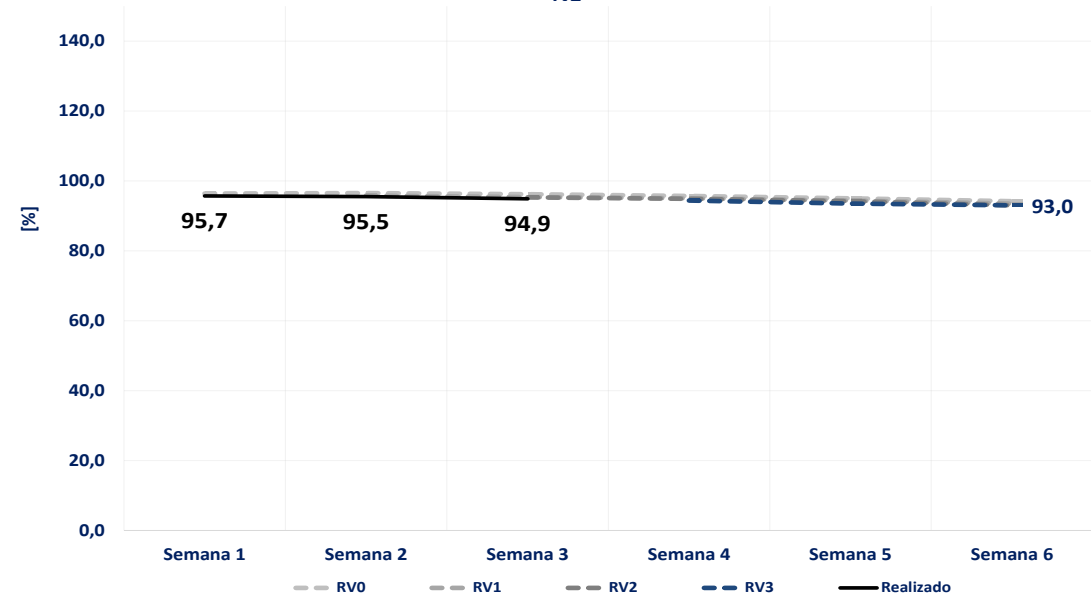


acompanhamento da energia armazenada – rv3 de maio

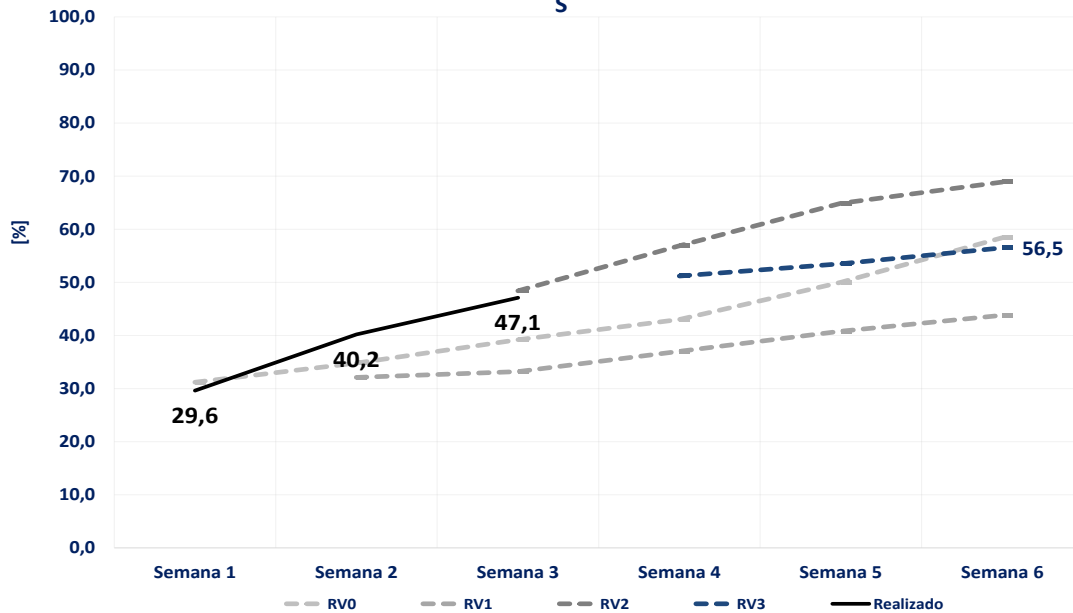
N



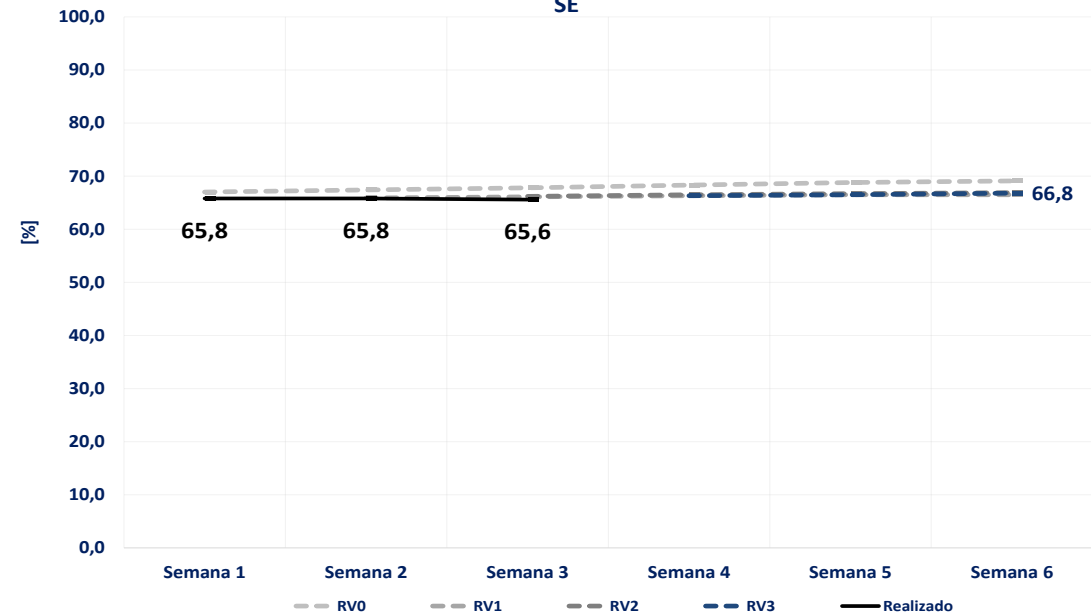
NE



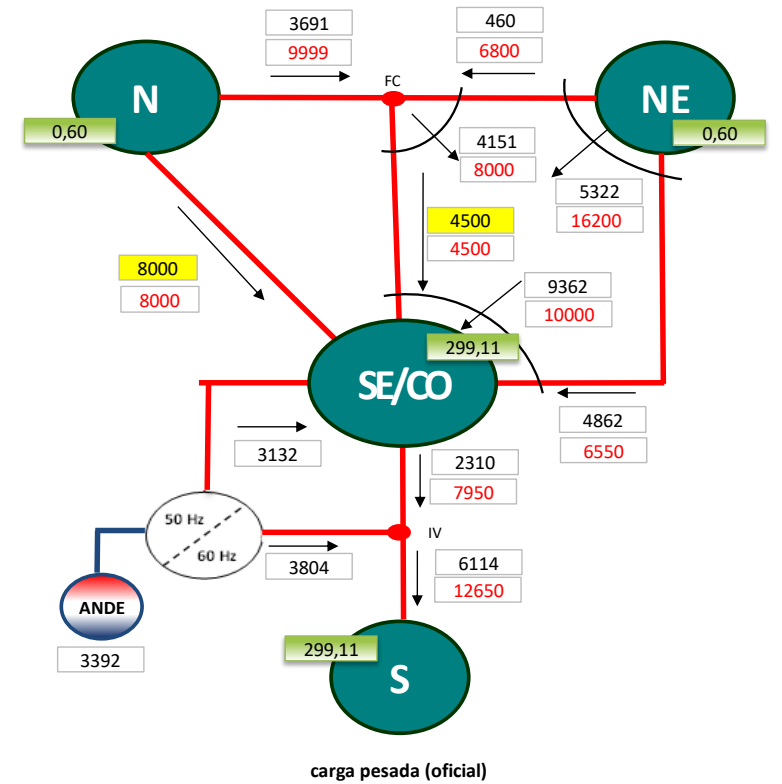
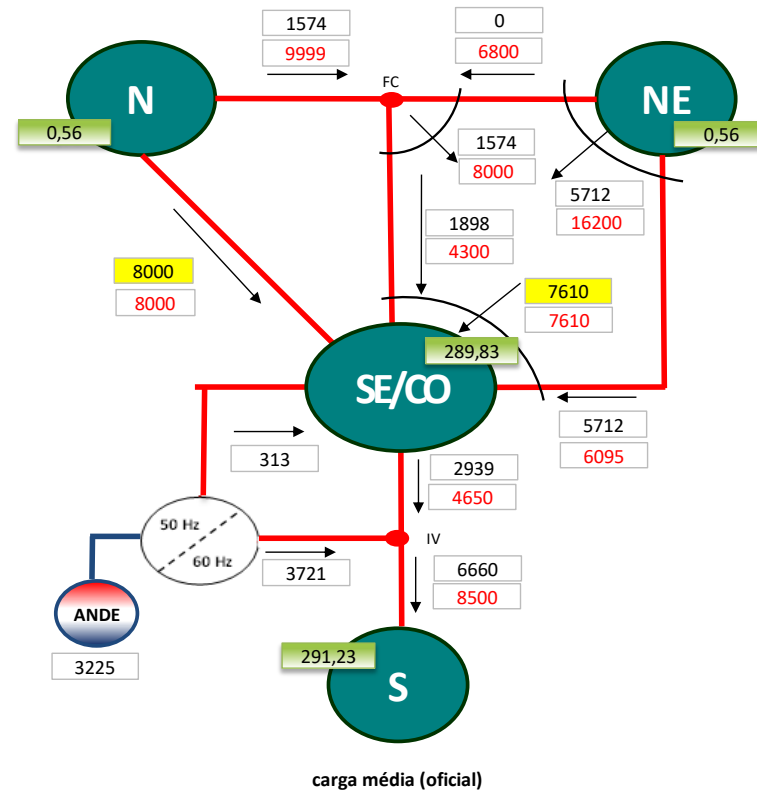
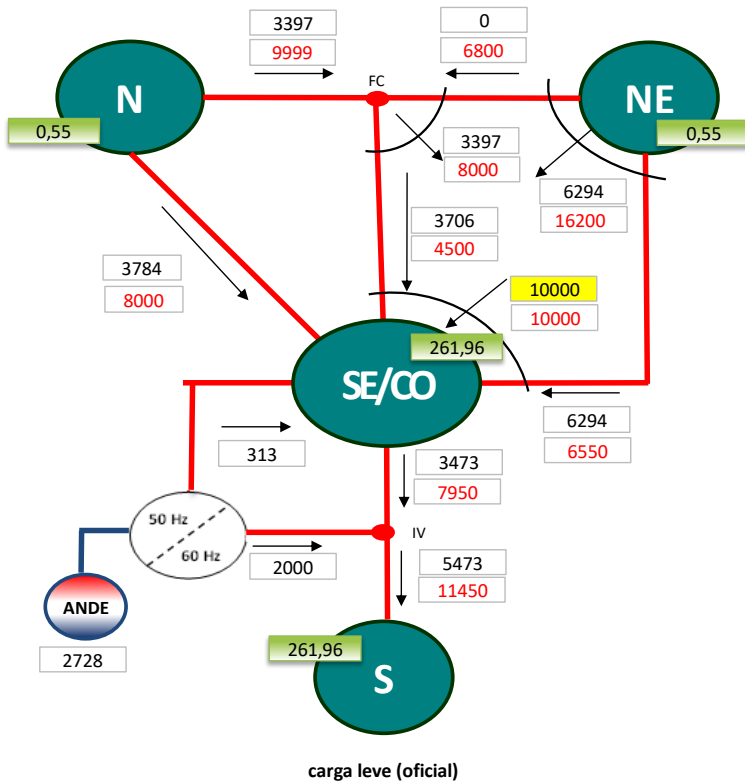
S



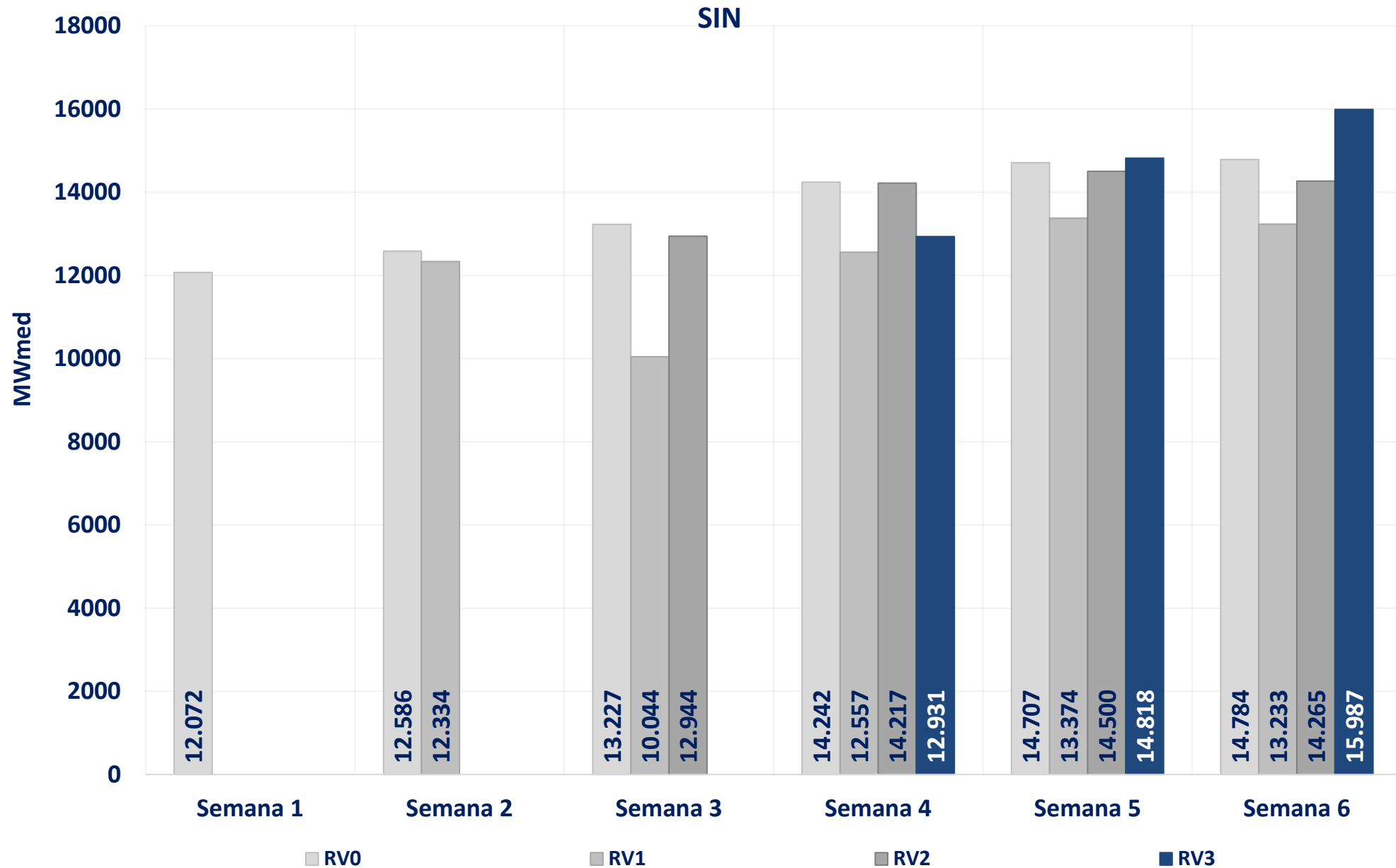
SE



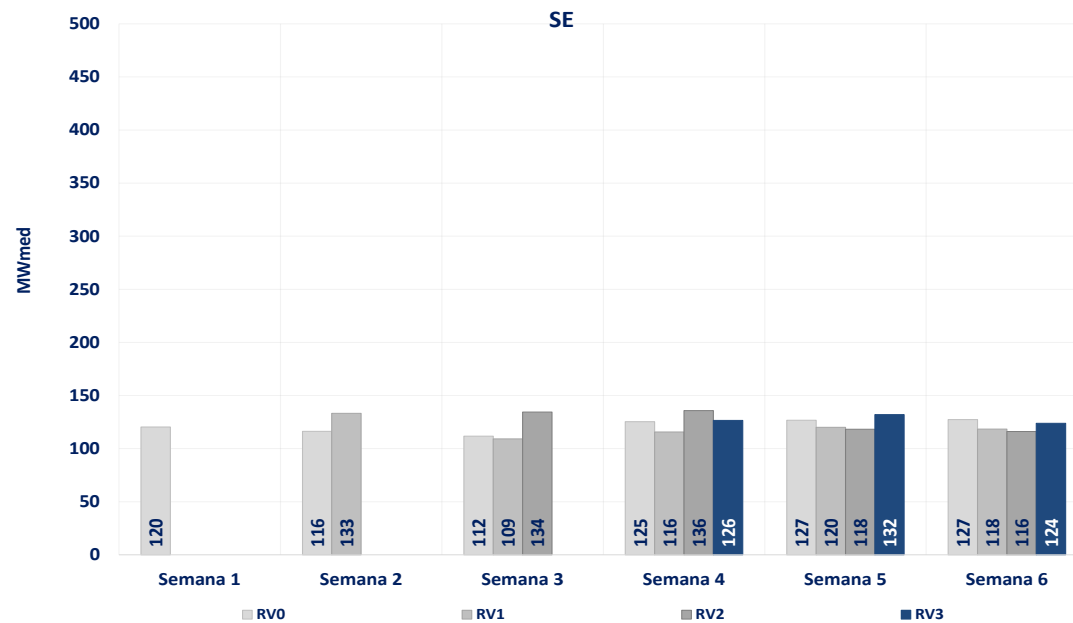
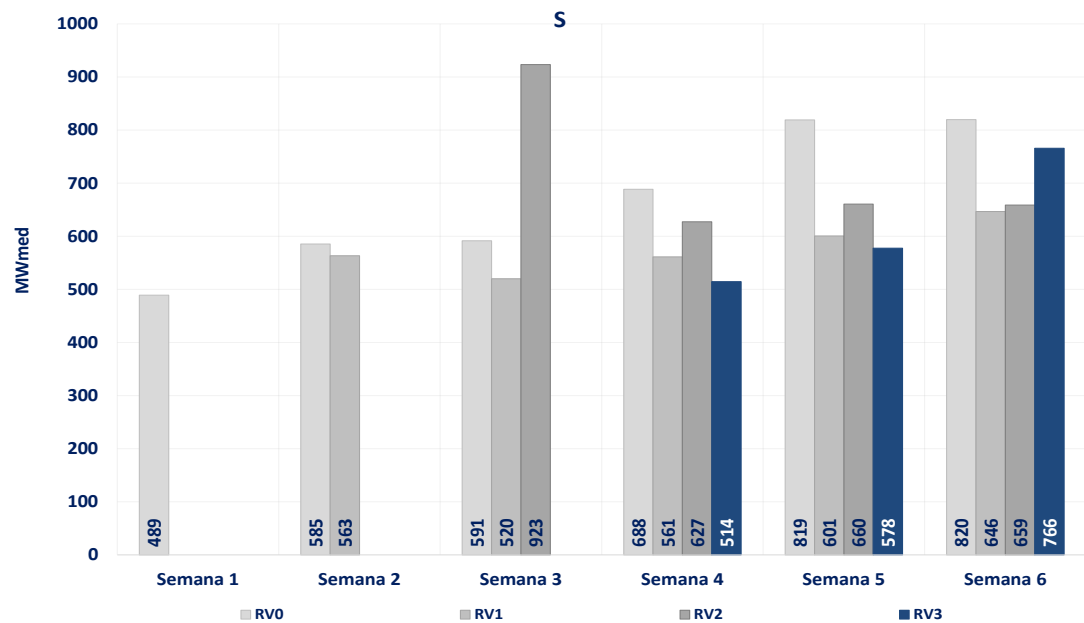
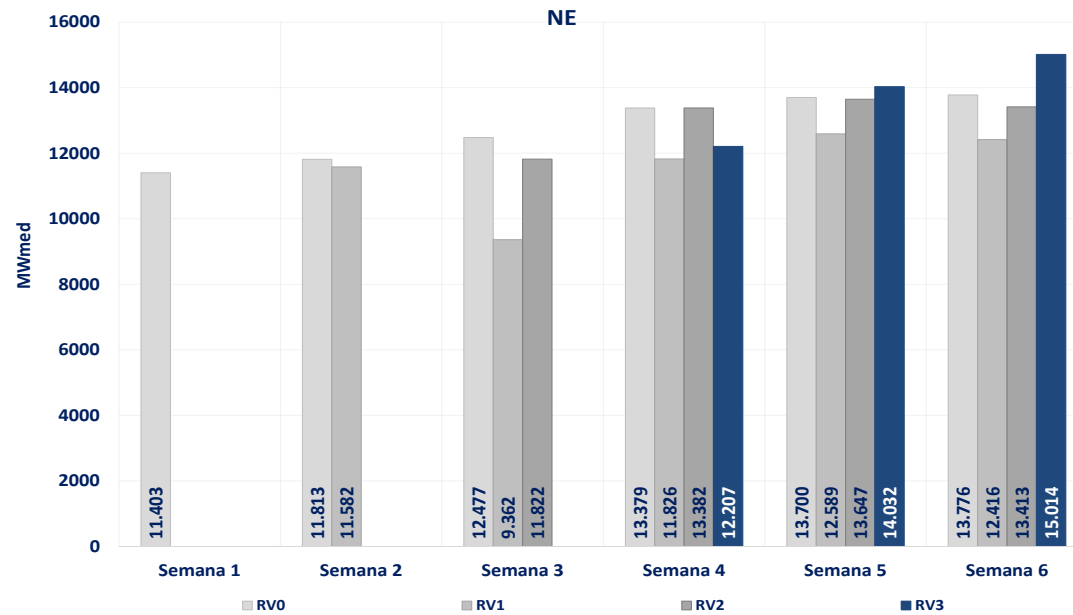
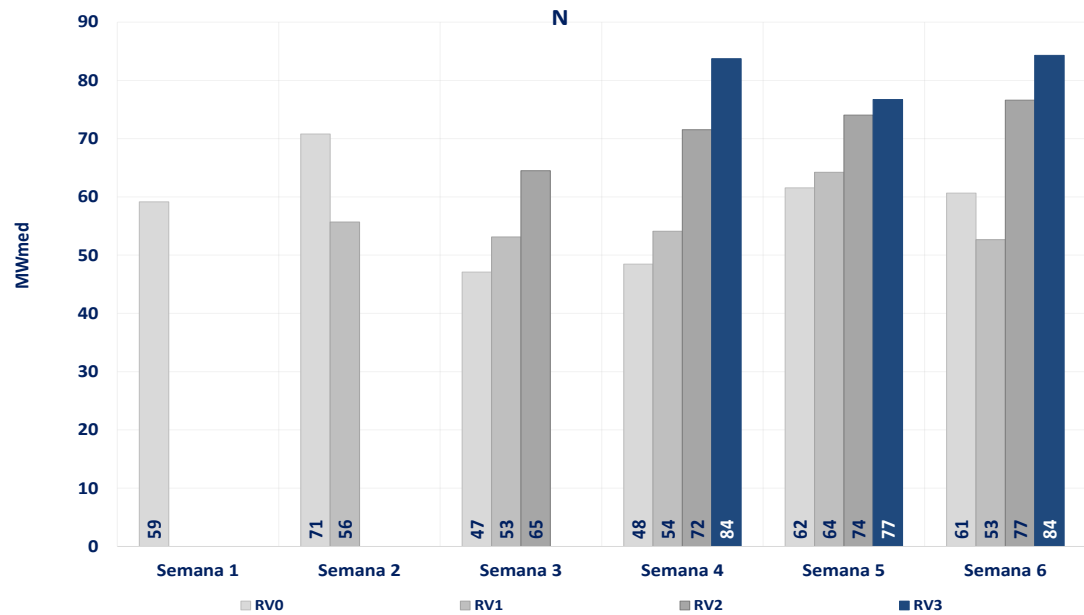
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv3 de maio



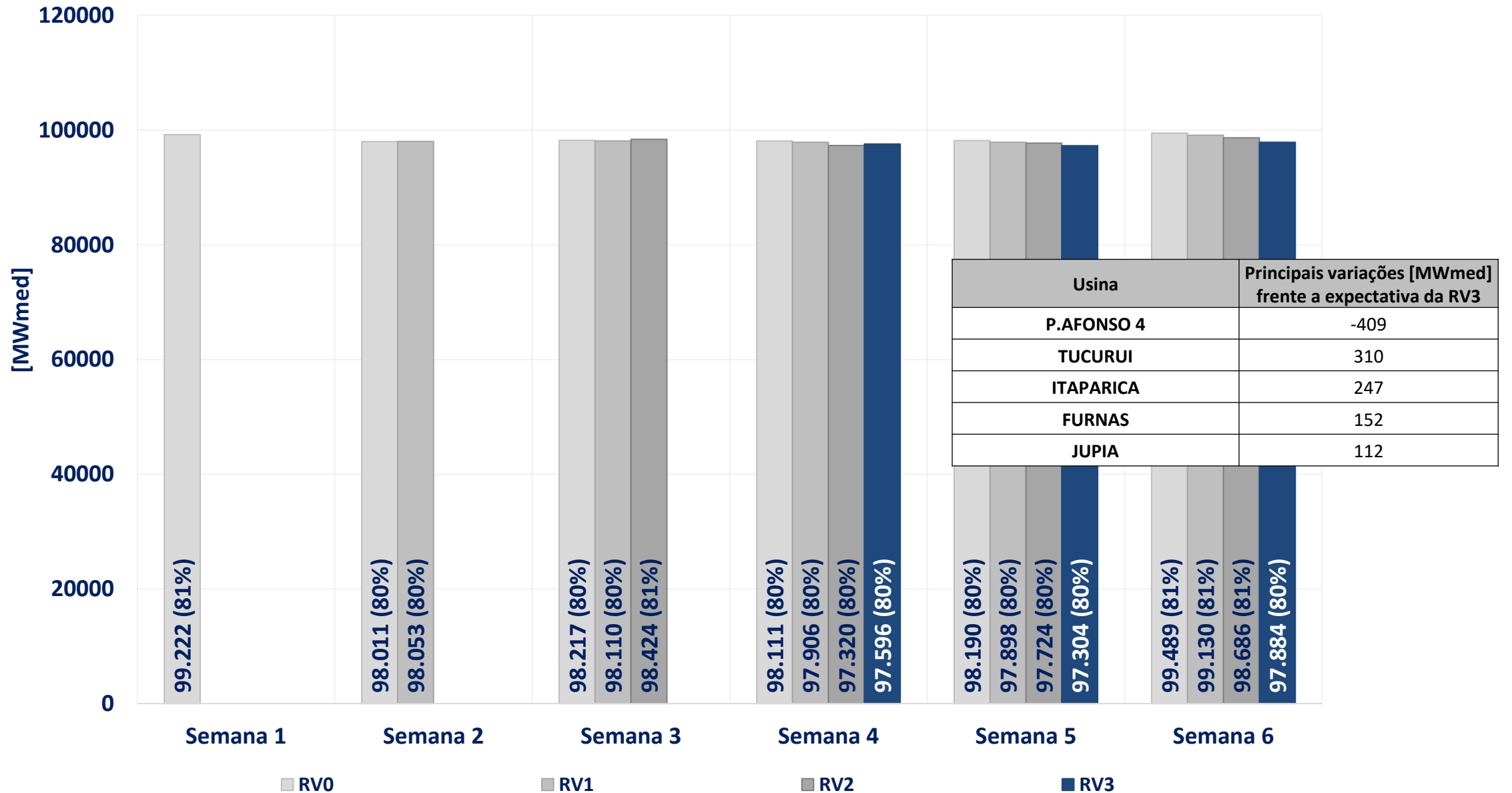
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)

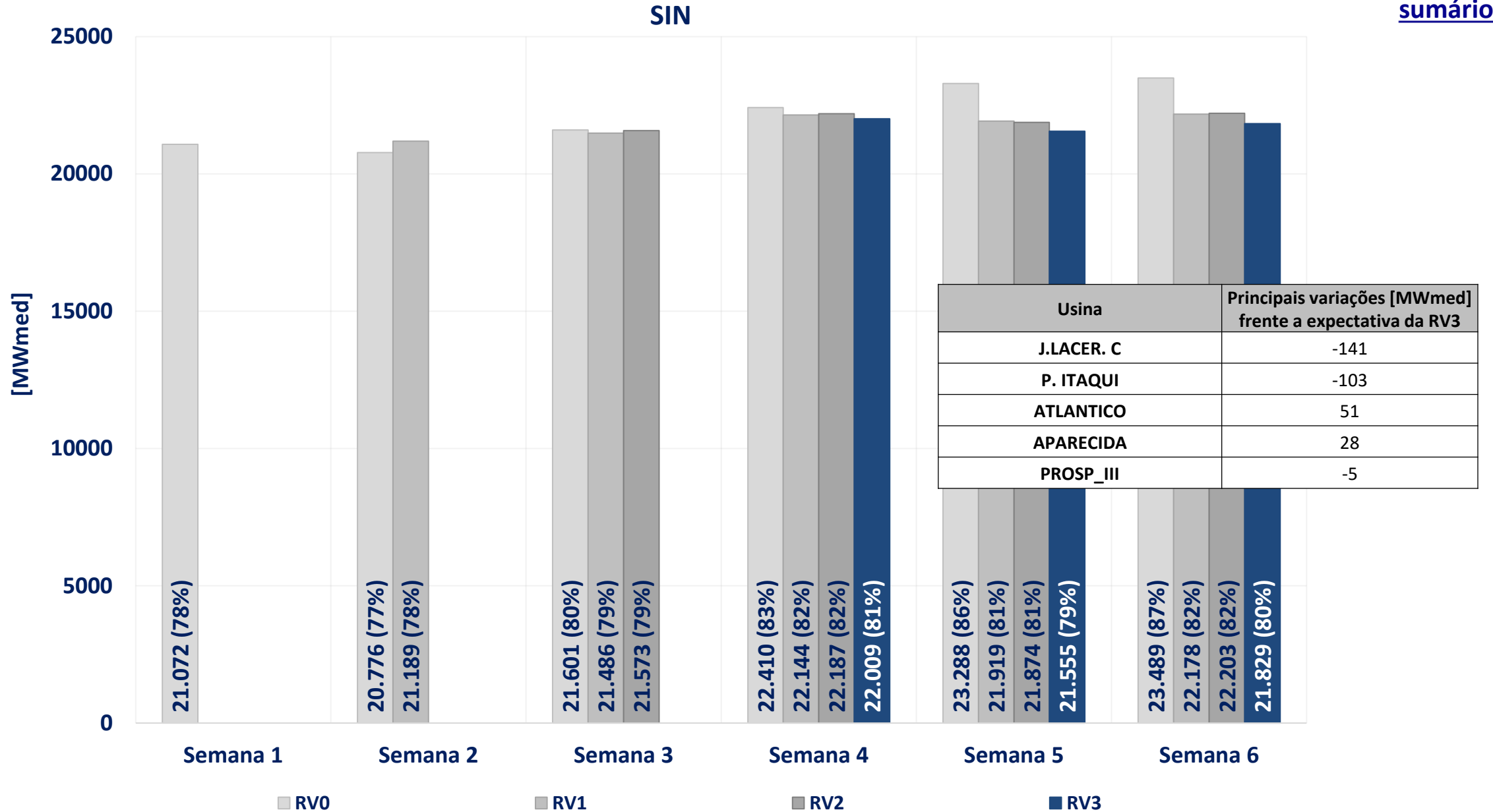


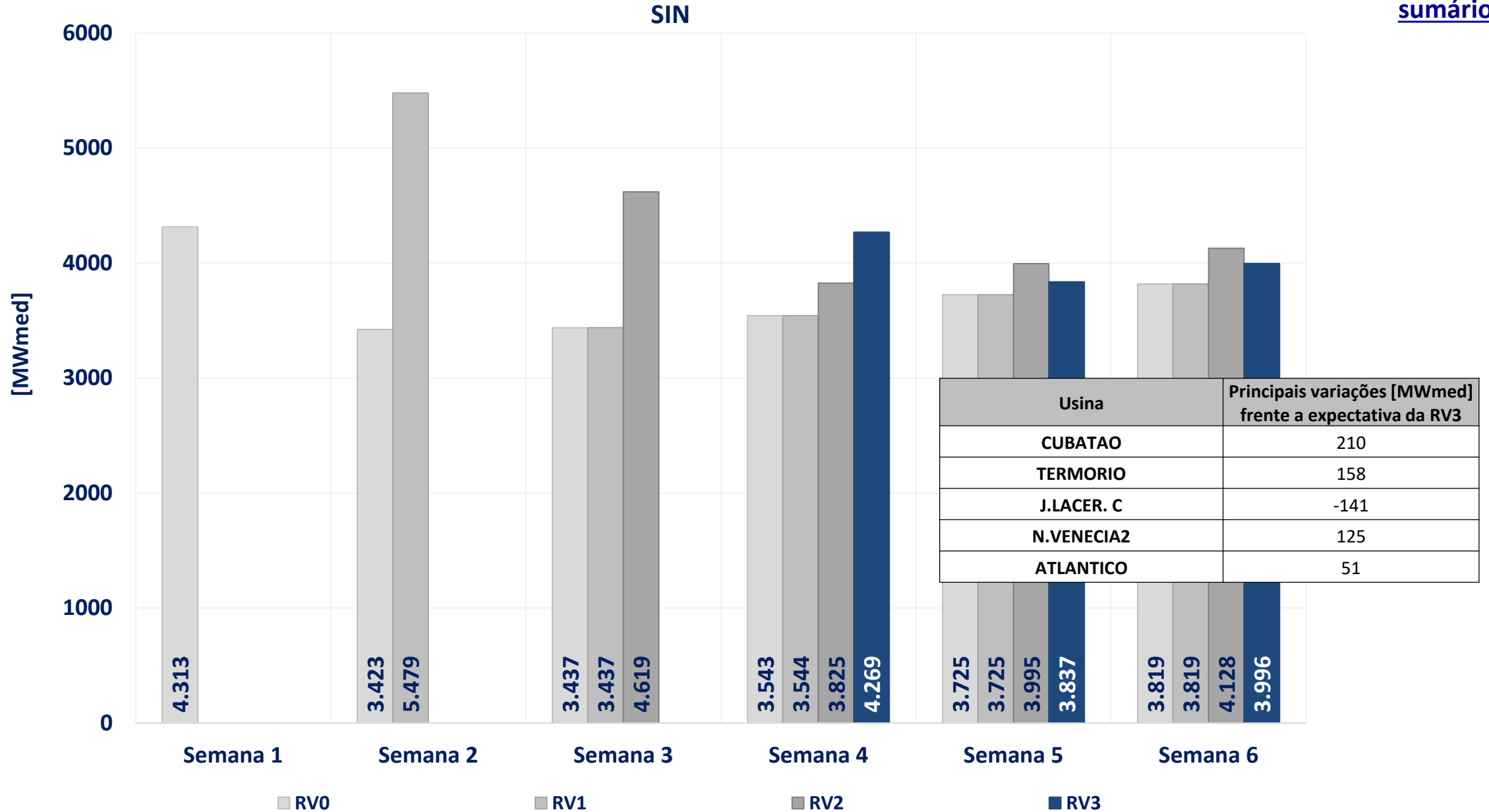
acompanhamento da geração eólica – rv3 de maio

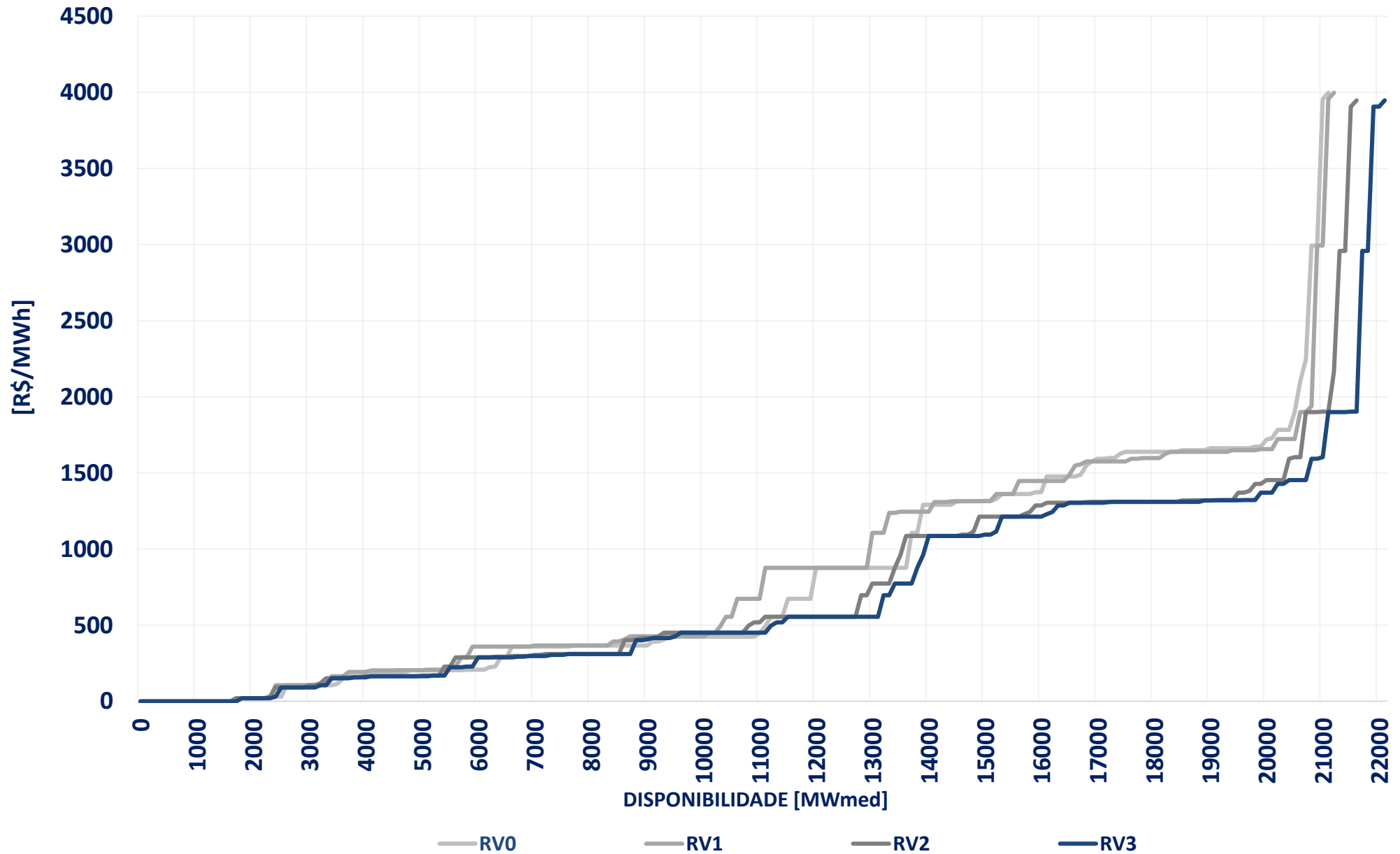


SIN







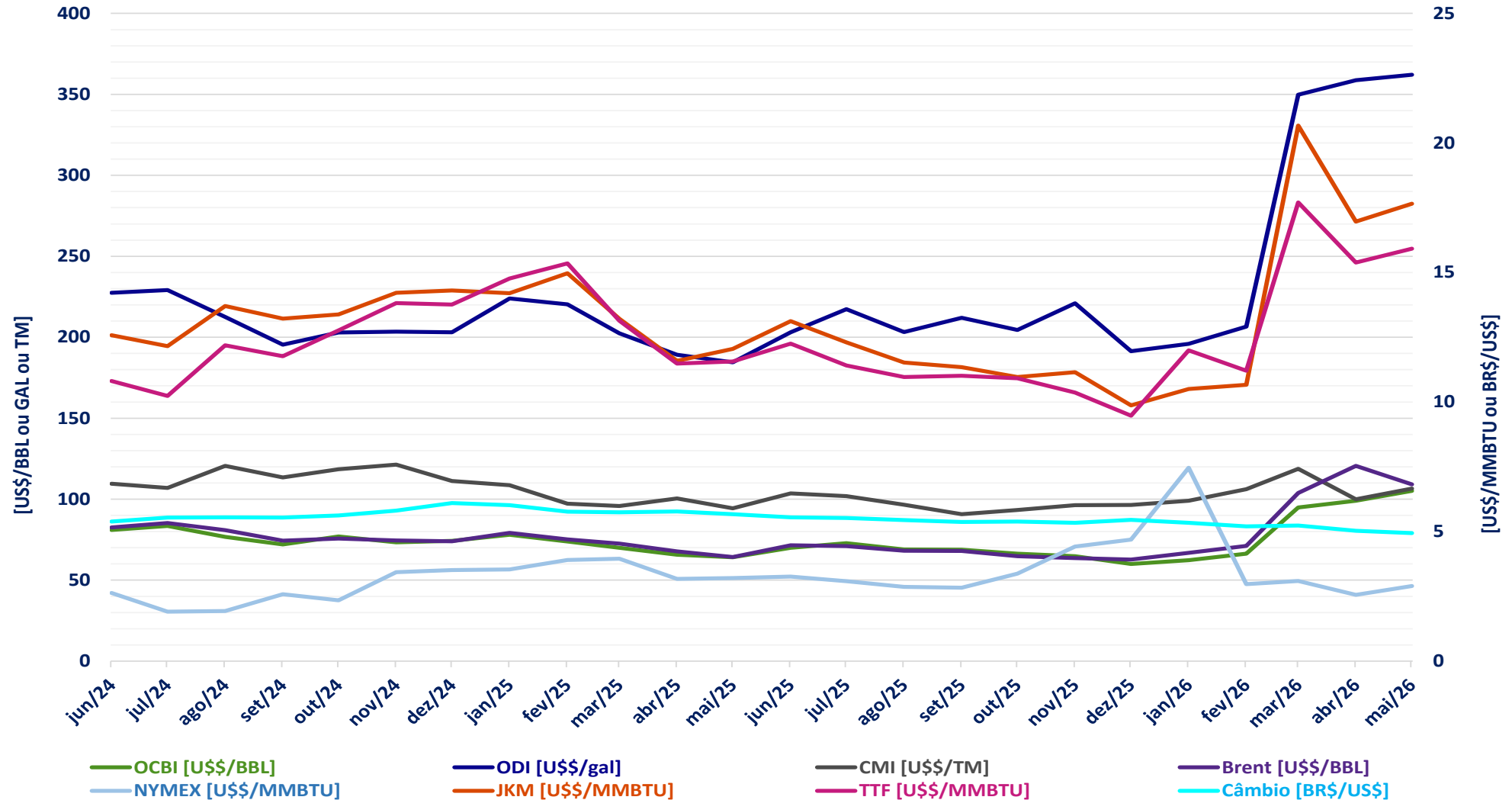


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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
152	TERMOCABO	961,38	1573,54	612 R\$/MWh (-39%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 de maio

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	6,2%	0,9%	6,7%	-9,5%	13,1%	4,1%	3,5%	-1,9%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -2,4% (-1254 MWmed), indo de 82% a 80% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -7,1% (-4574 MWmed), indo de 84% a 78% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,5% (0,1 p.p), indo de 73,1% a 72,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de -0,1% (-13 MWmed), indo de 12944 a 12931 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,8% (-828 MWmed), indo de 98424 a 97596 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 2,0% (436 MWmed), indo de 21573 a 22009 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -7,6% (-350 MWmed), indo de 4619 a 4269 MWmed

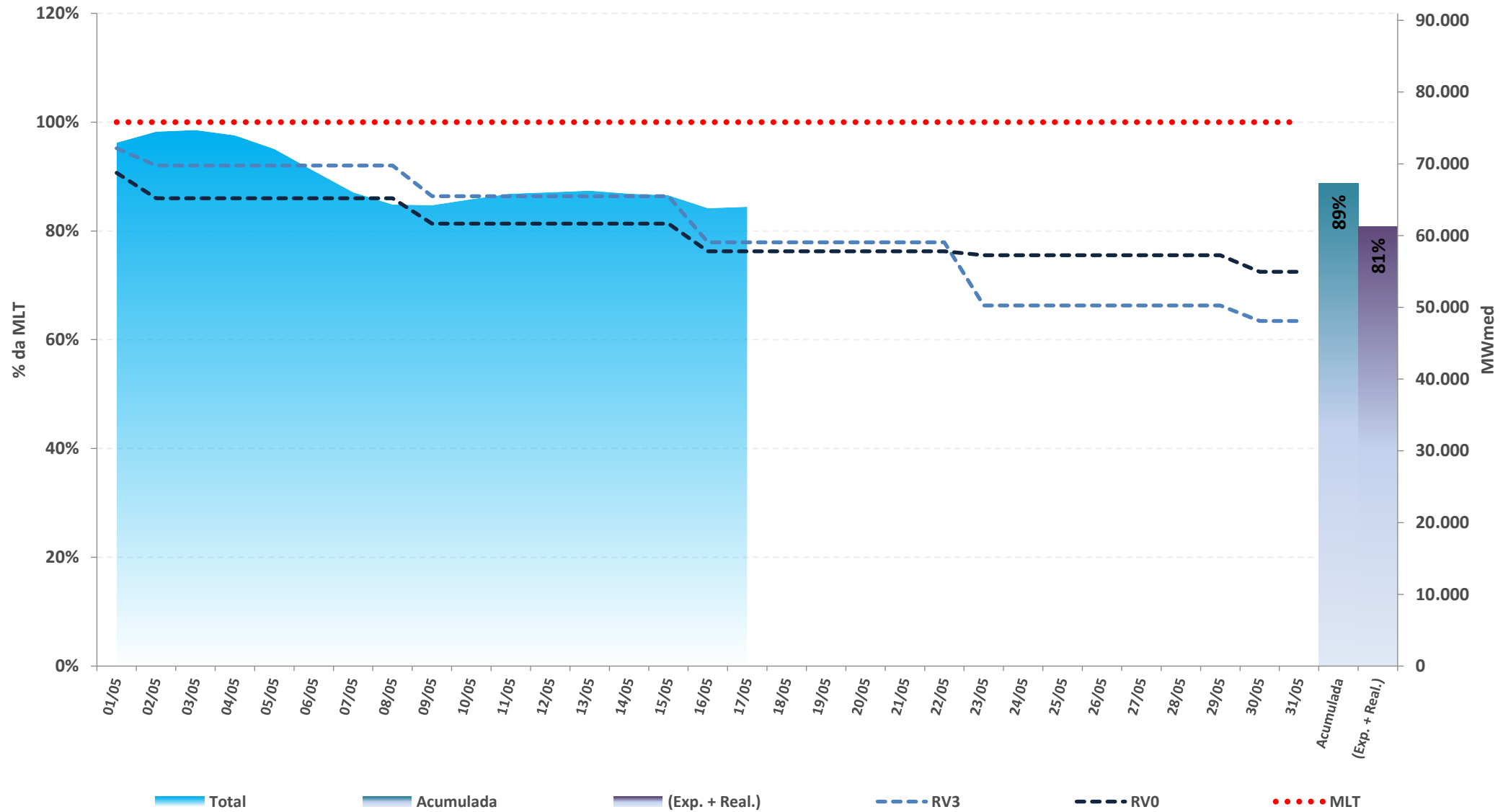
O CVU médio para o SIN apresentou variação de -1,2% (-8,87 R\$/MWh), indo de R\$ 756,19/MWh a R\$ 747,32/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -8,4% (-68,27 R\$/MWh), indo de R\$ 815,59/MWh a R\$ 747,32/MWh

acompanhamento da operação

acompanhamento da energia natural afluyente

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

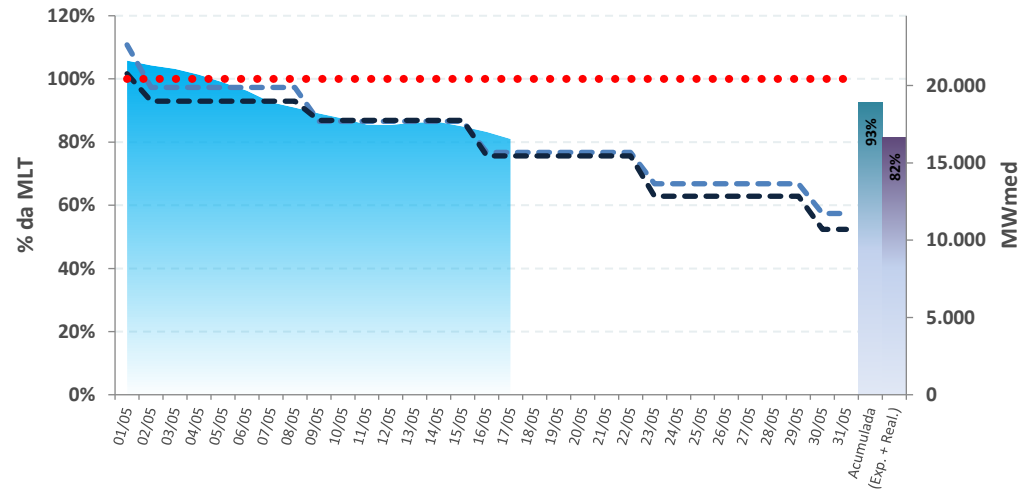


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

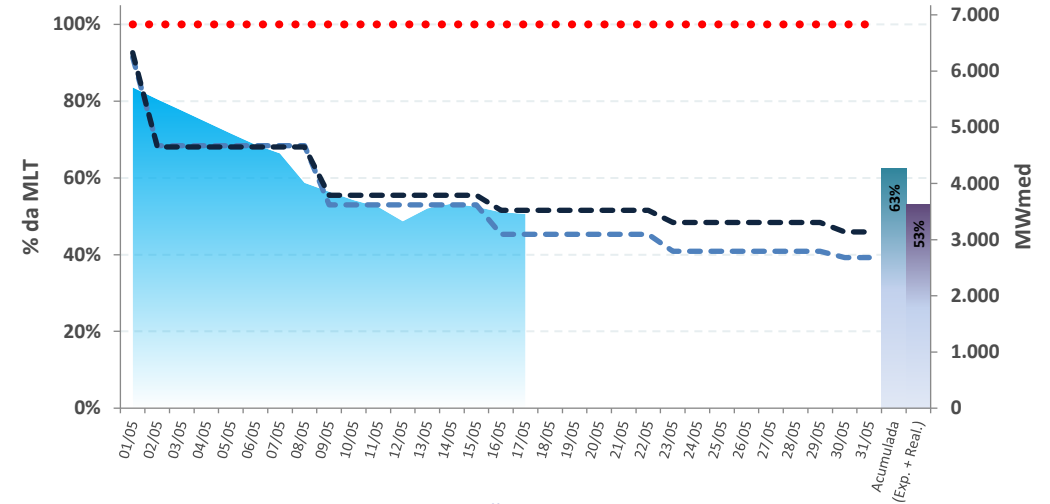
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

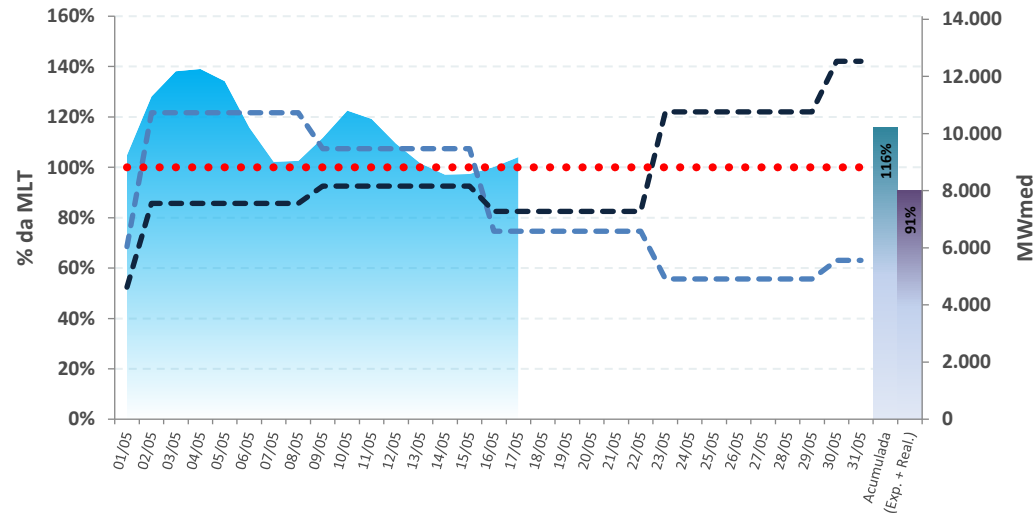
REGIÃO NORTE



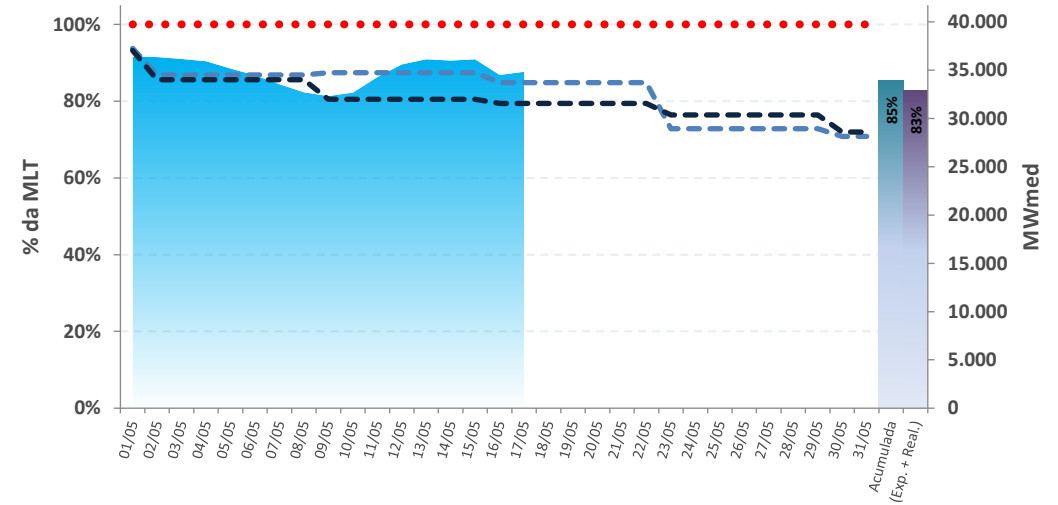
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

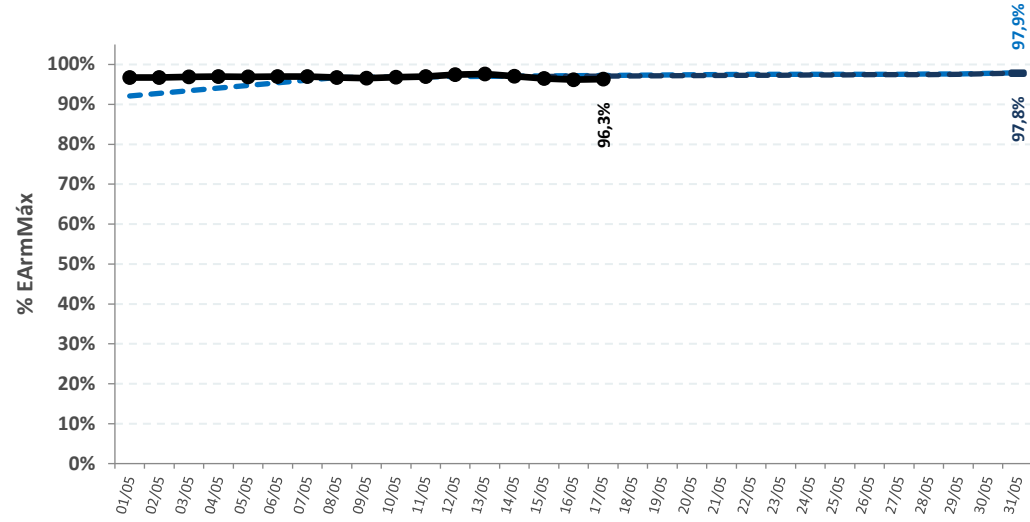
- - - RVO
 - - - RV3
 ● ● ● ● MLT

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

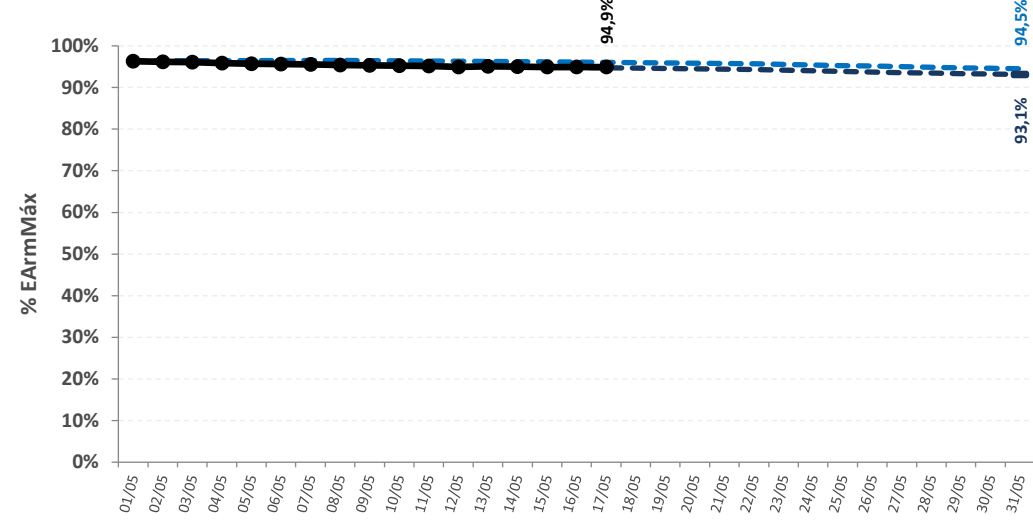
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia armazenada

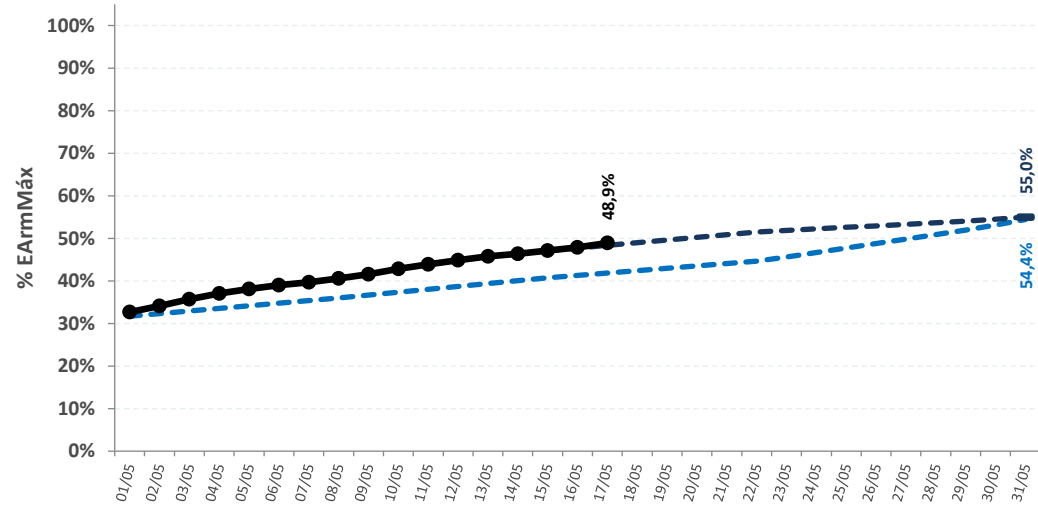
REGIÃO NORTE



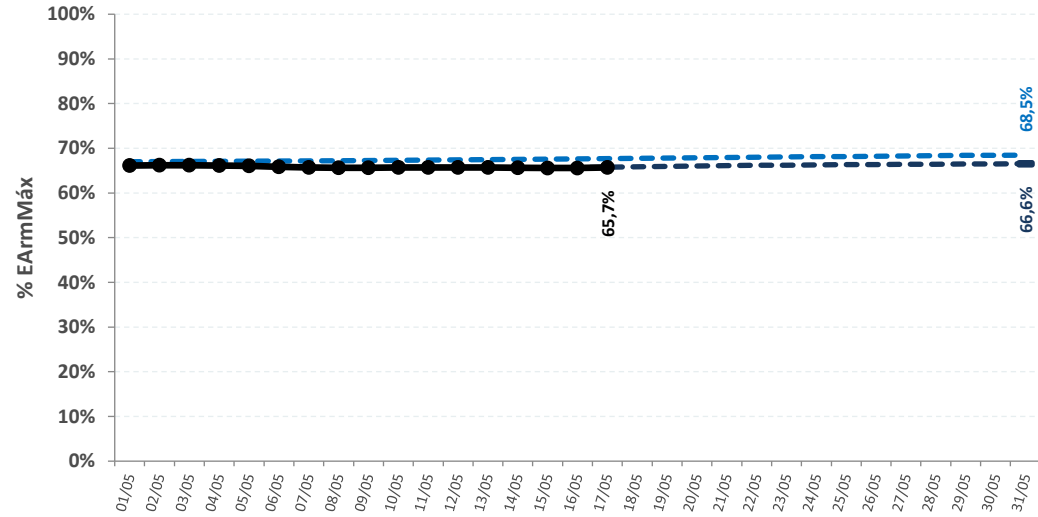
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

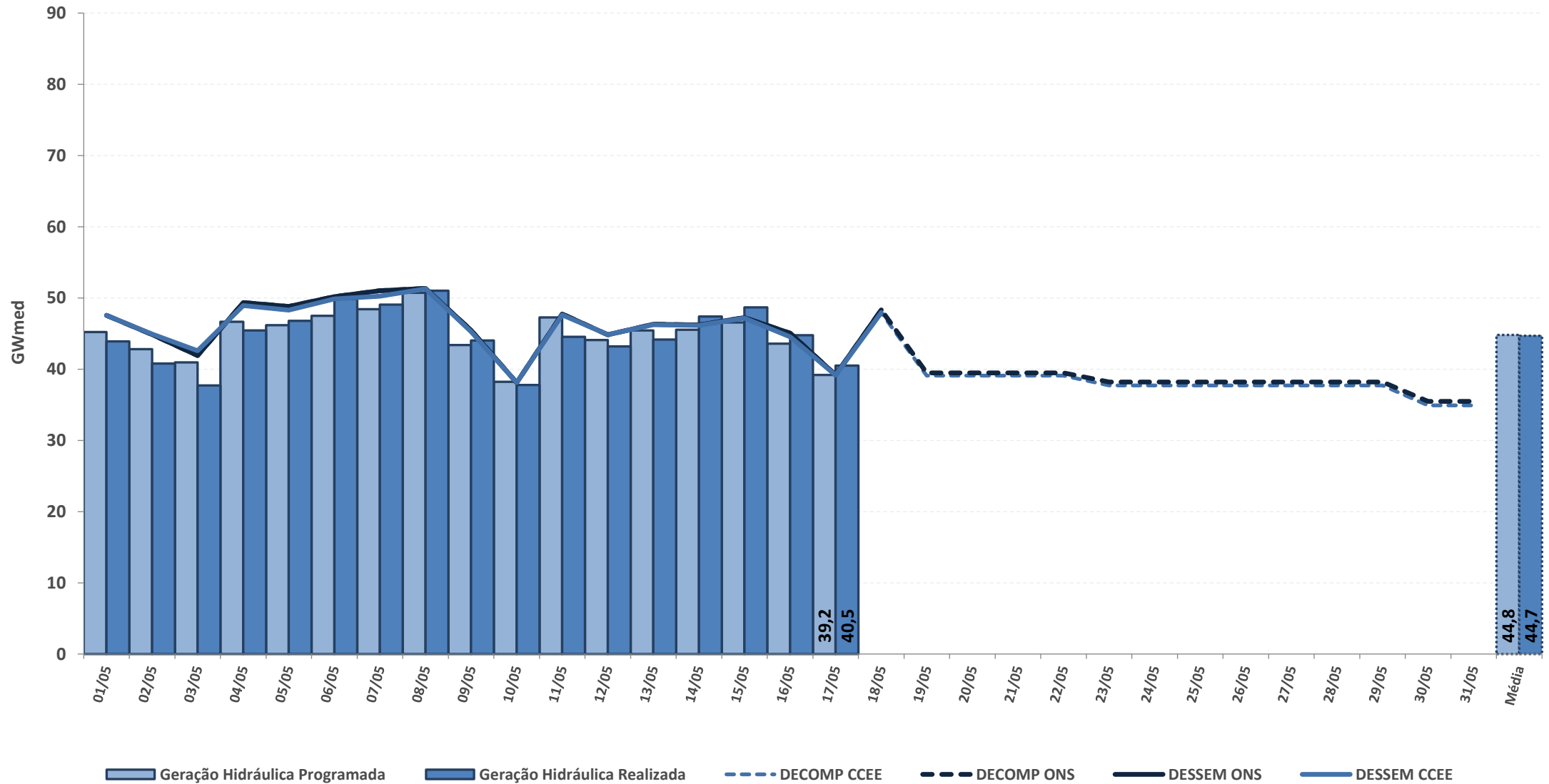


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

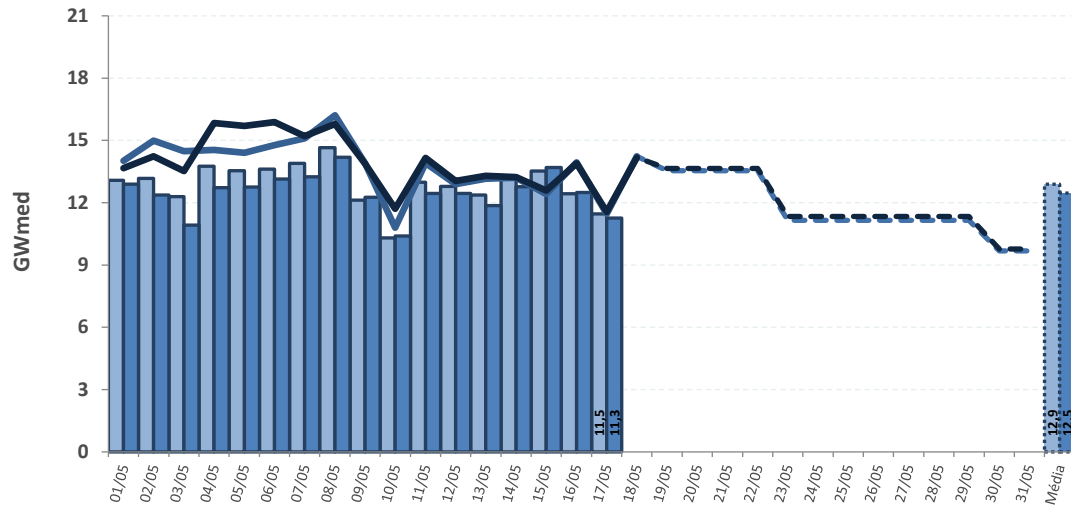


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

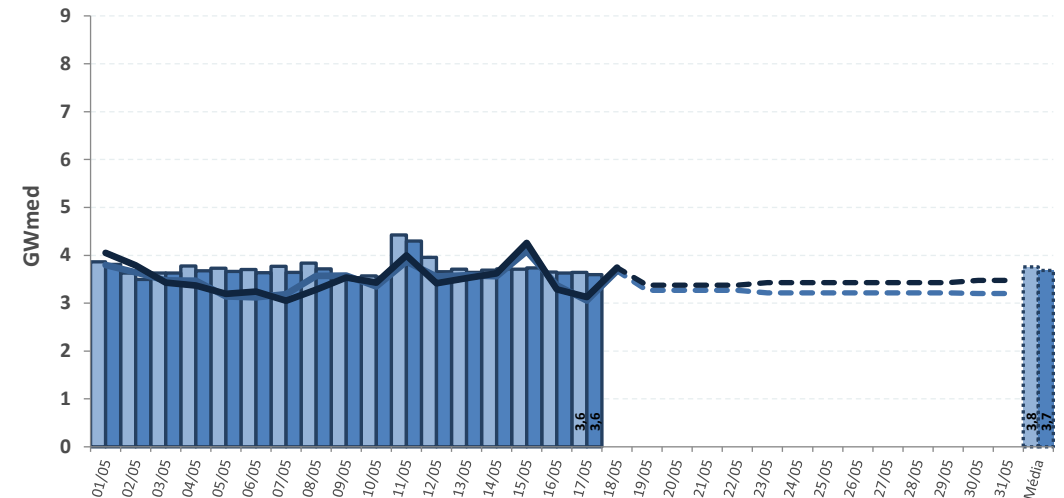
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

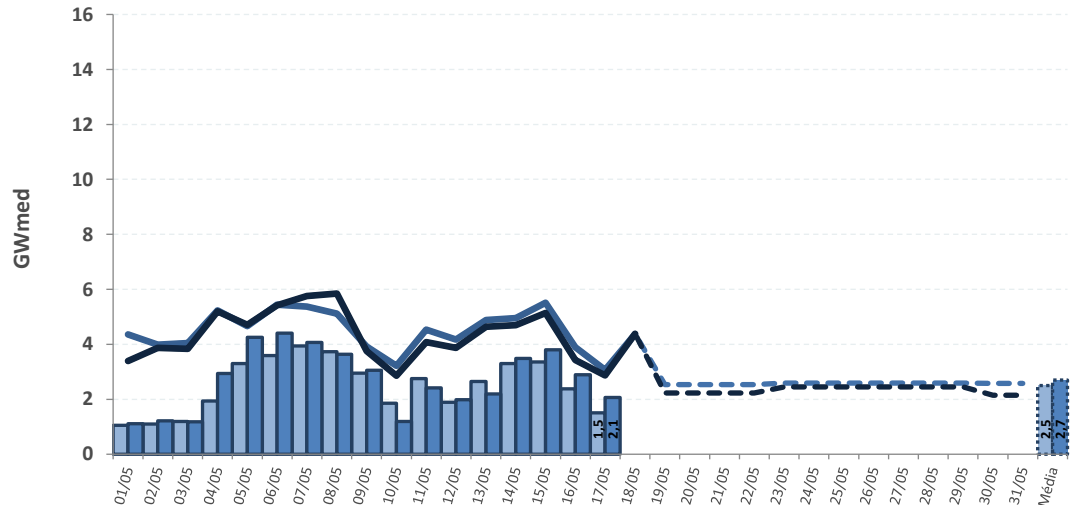
REGIÃO NORTE



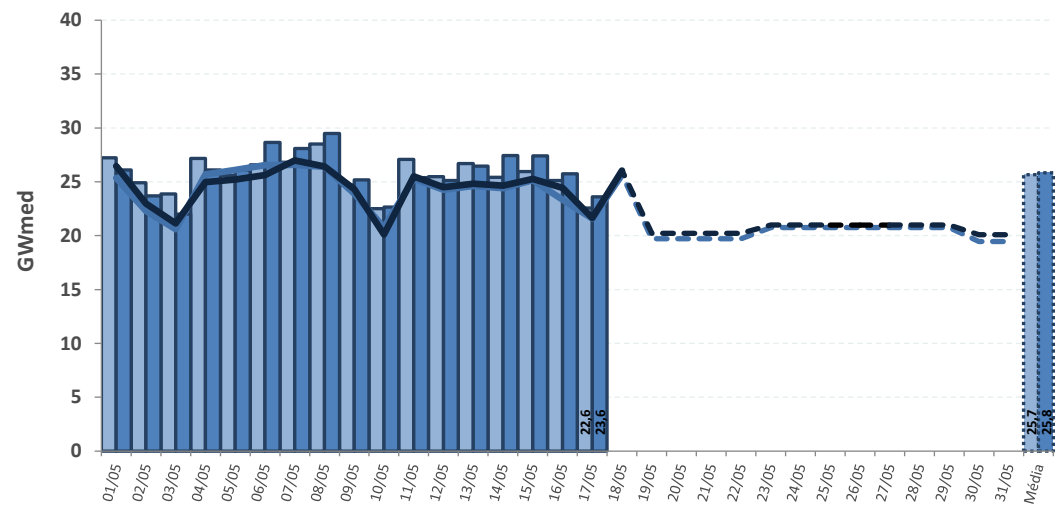
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

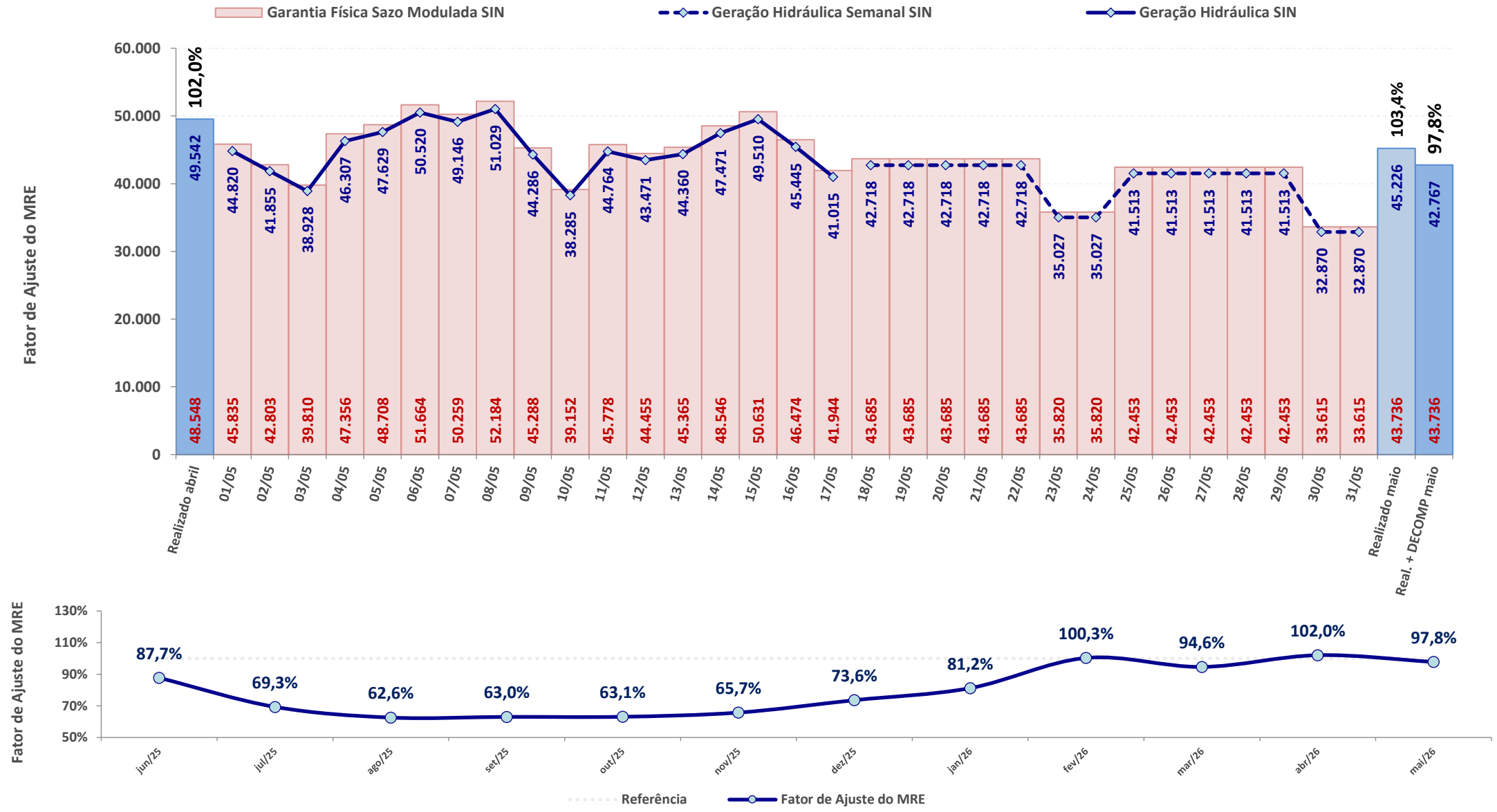


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

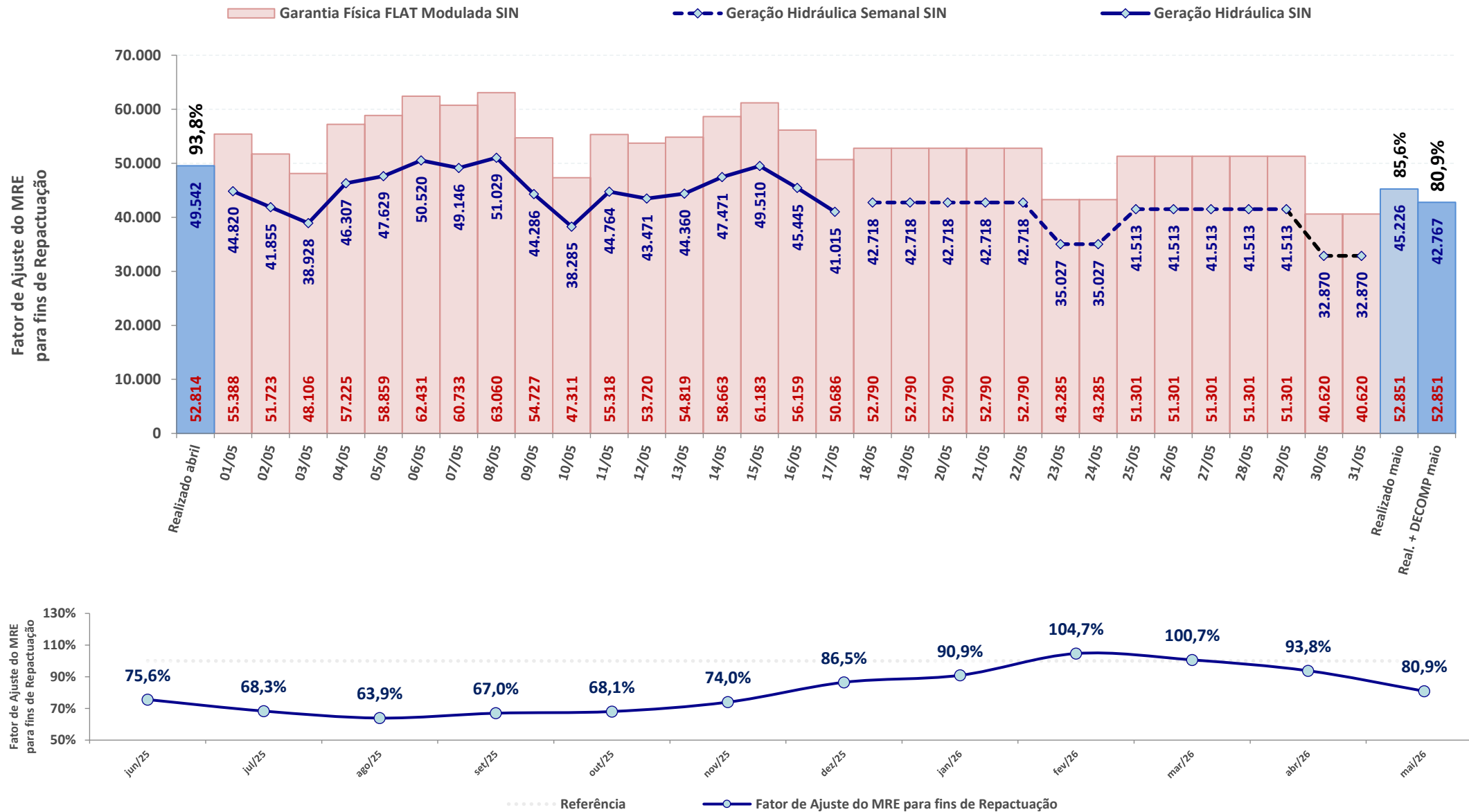
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

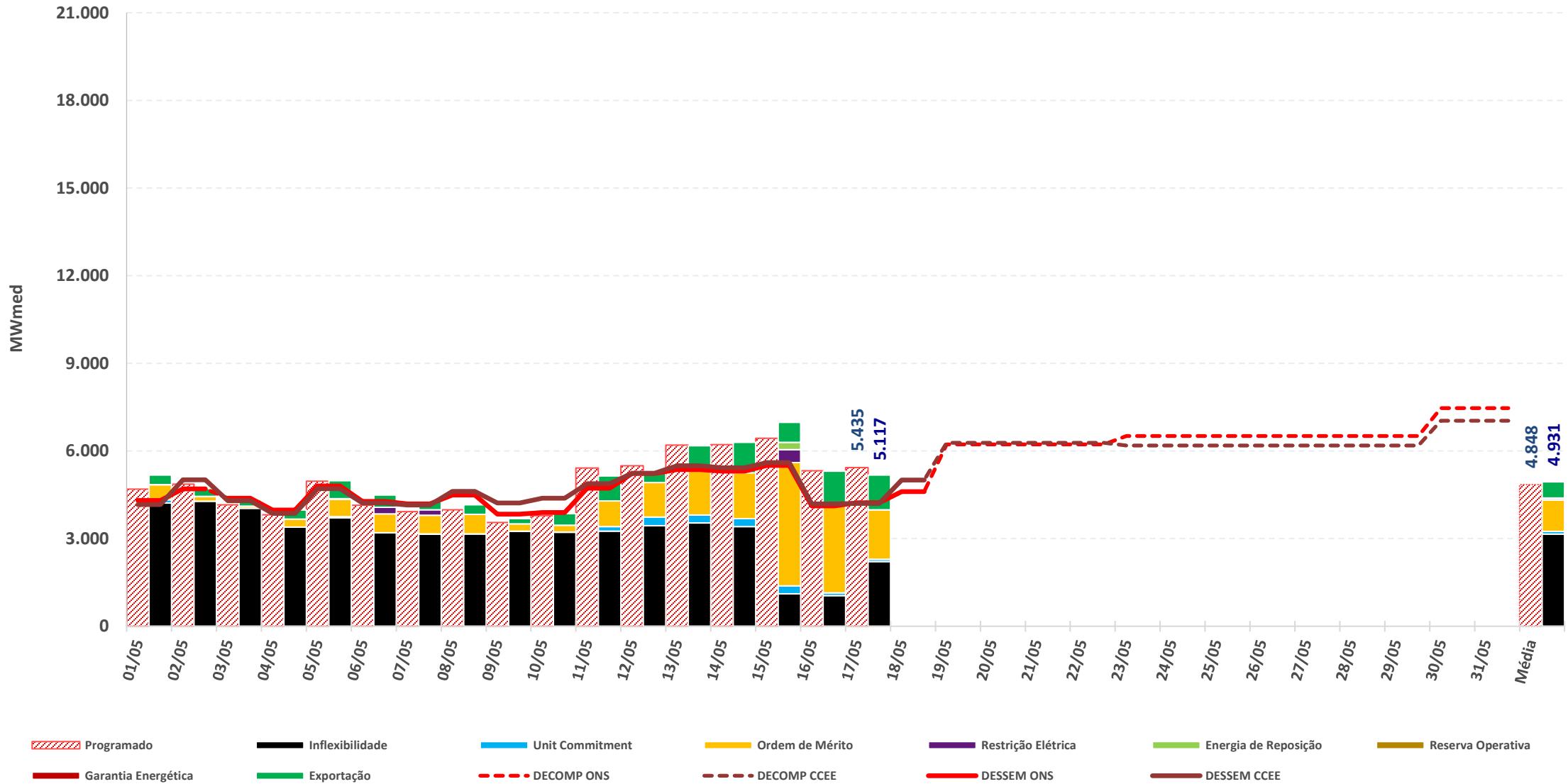
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

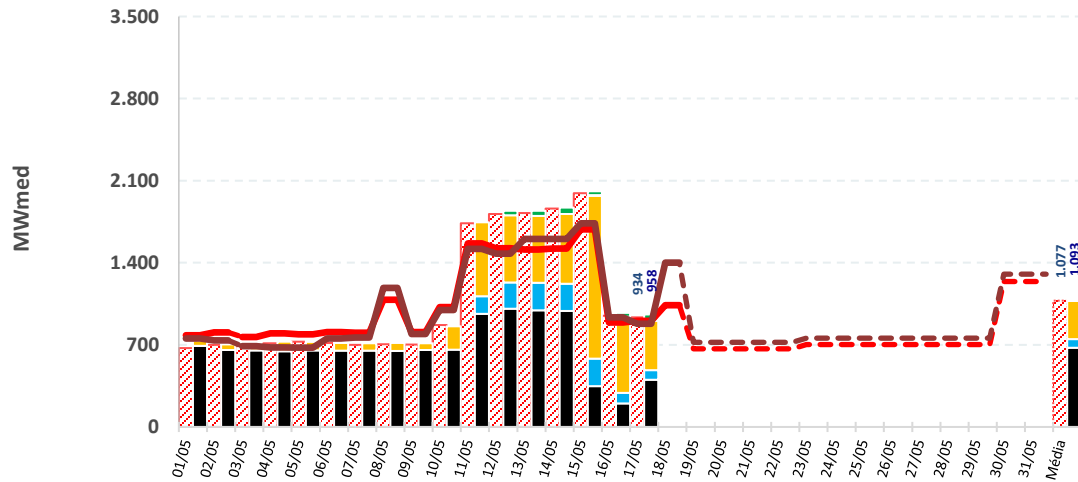


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

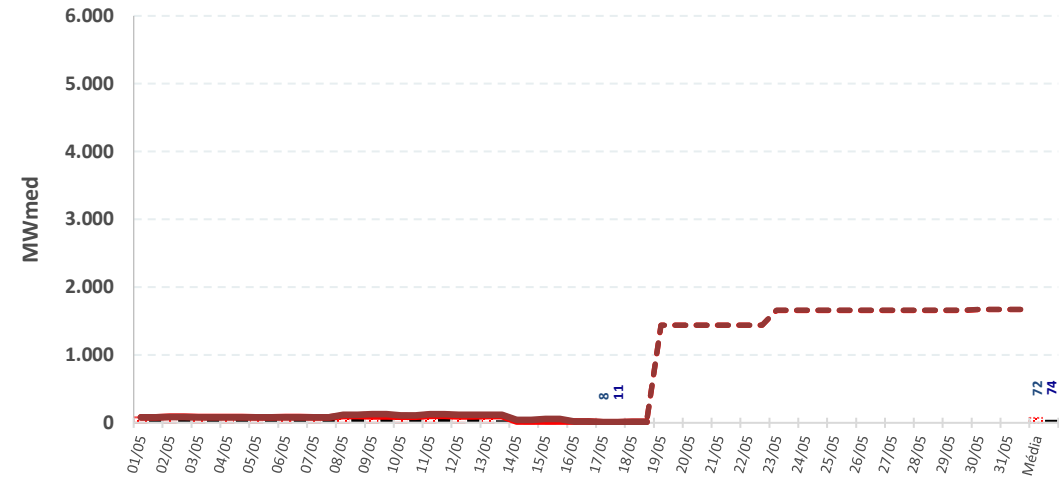
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

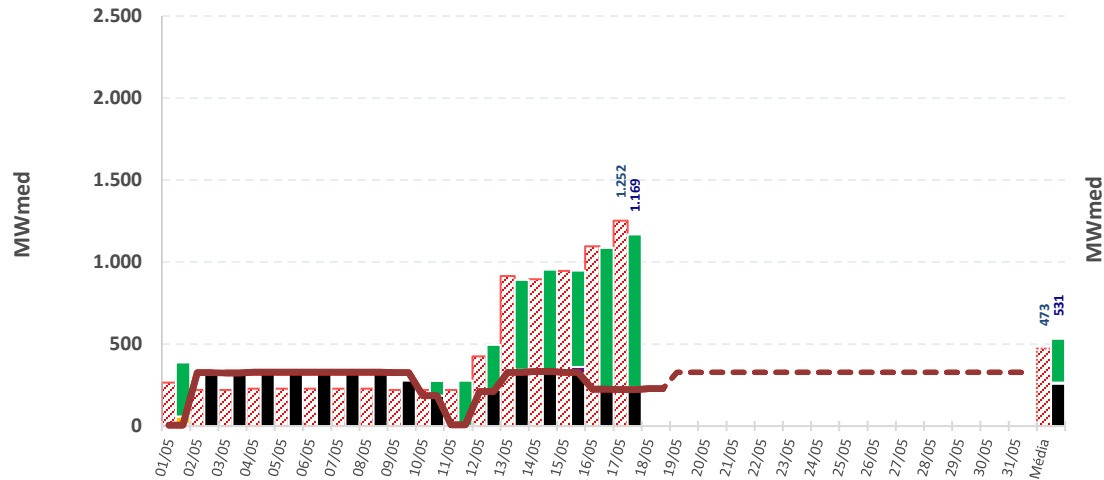
REGIÃO NORTE



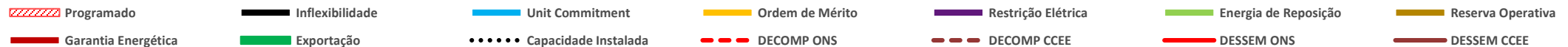
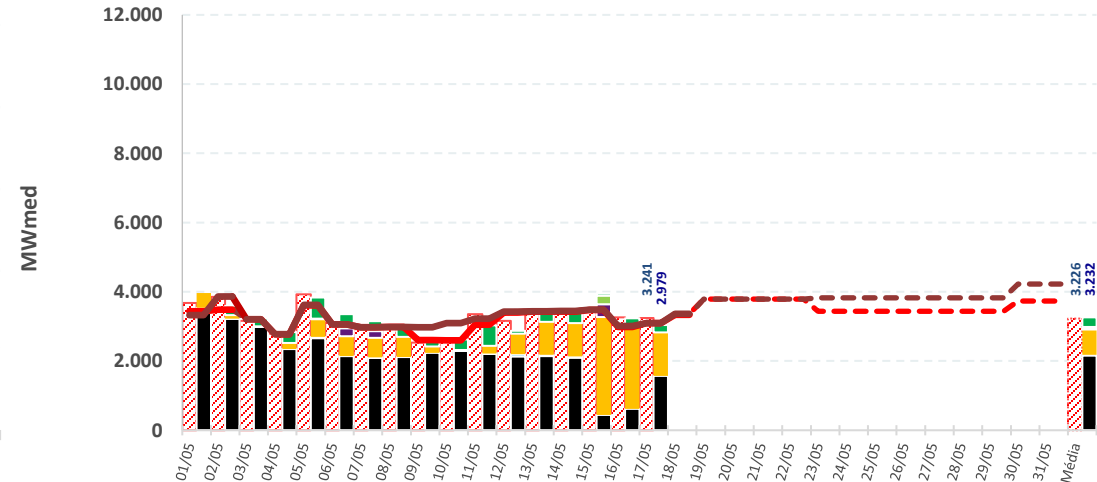
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



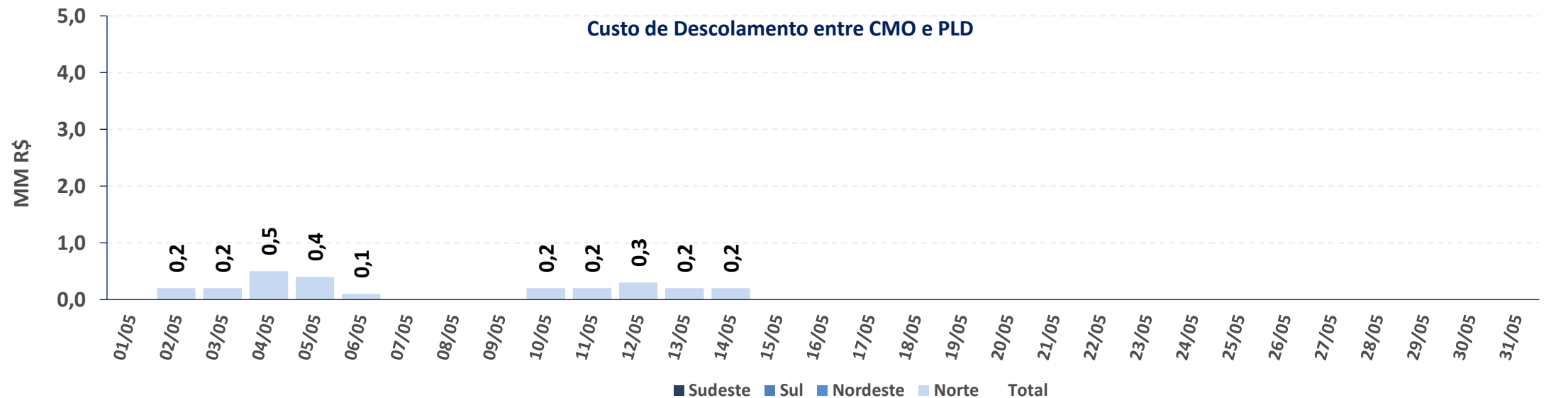
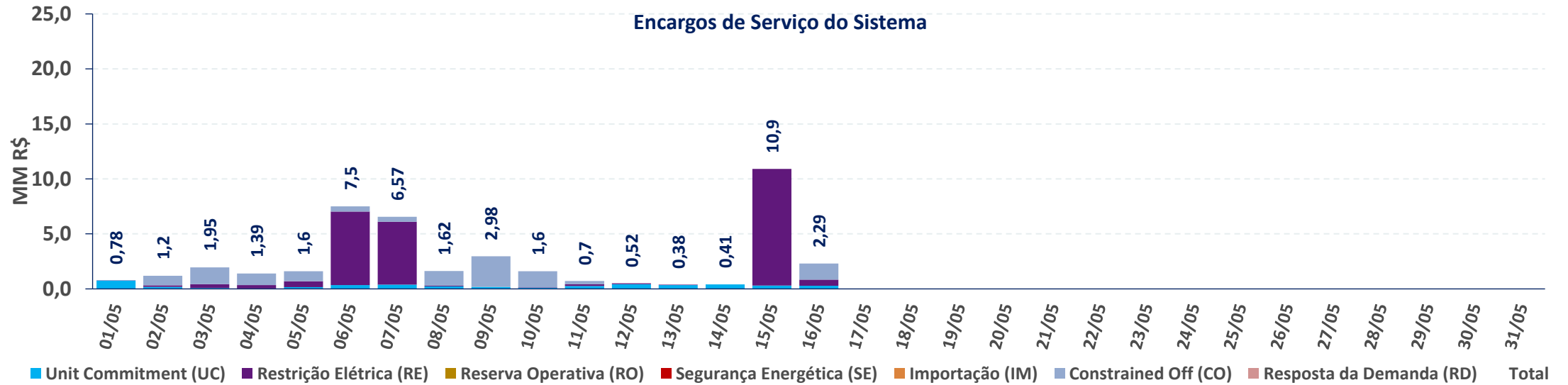
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

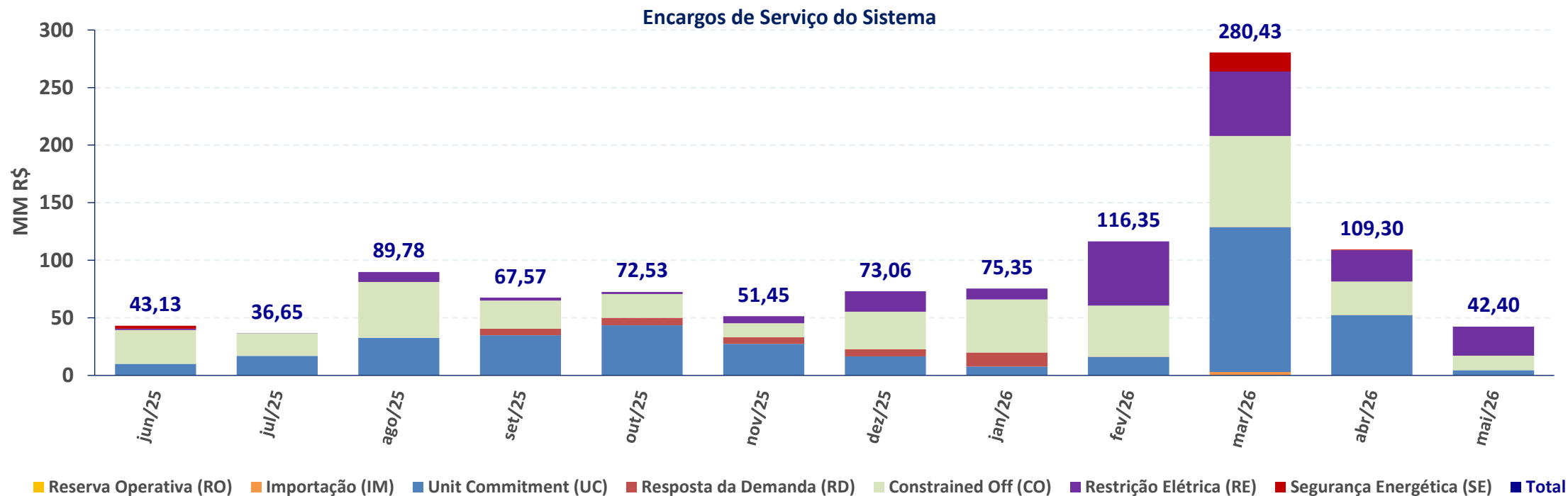
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



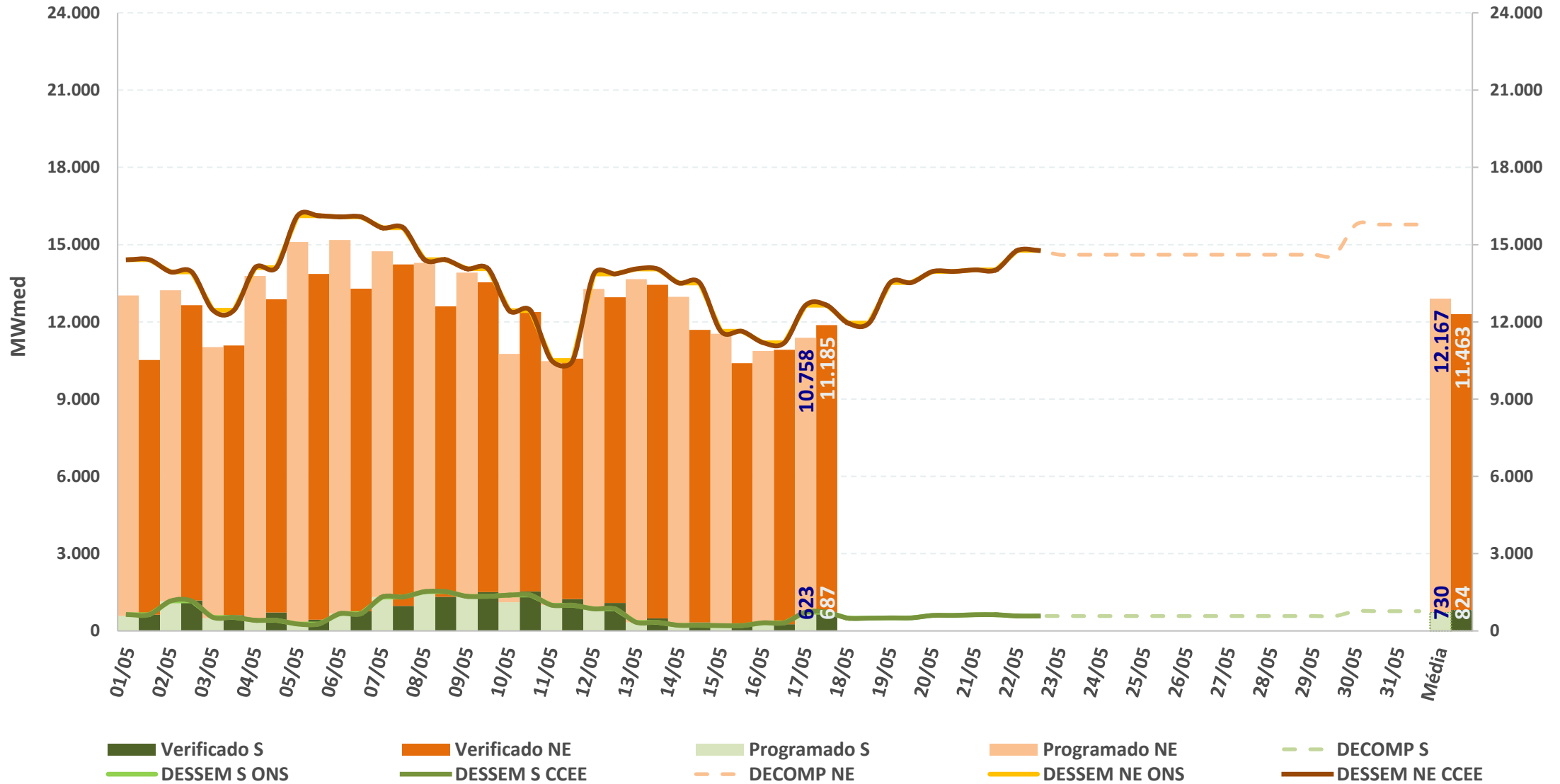
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

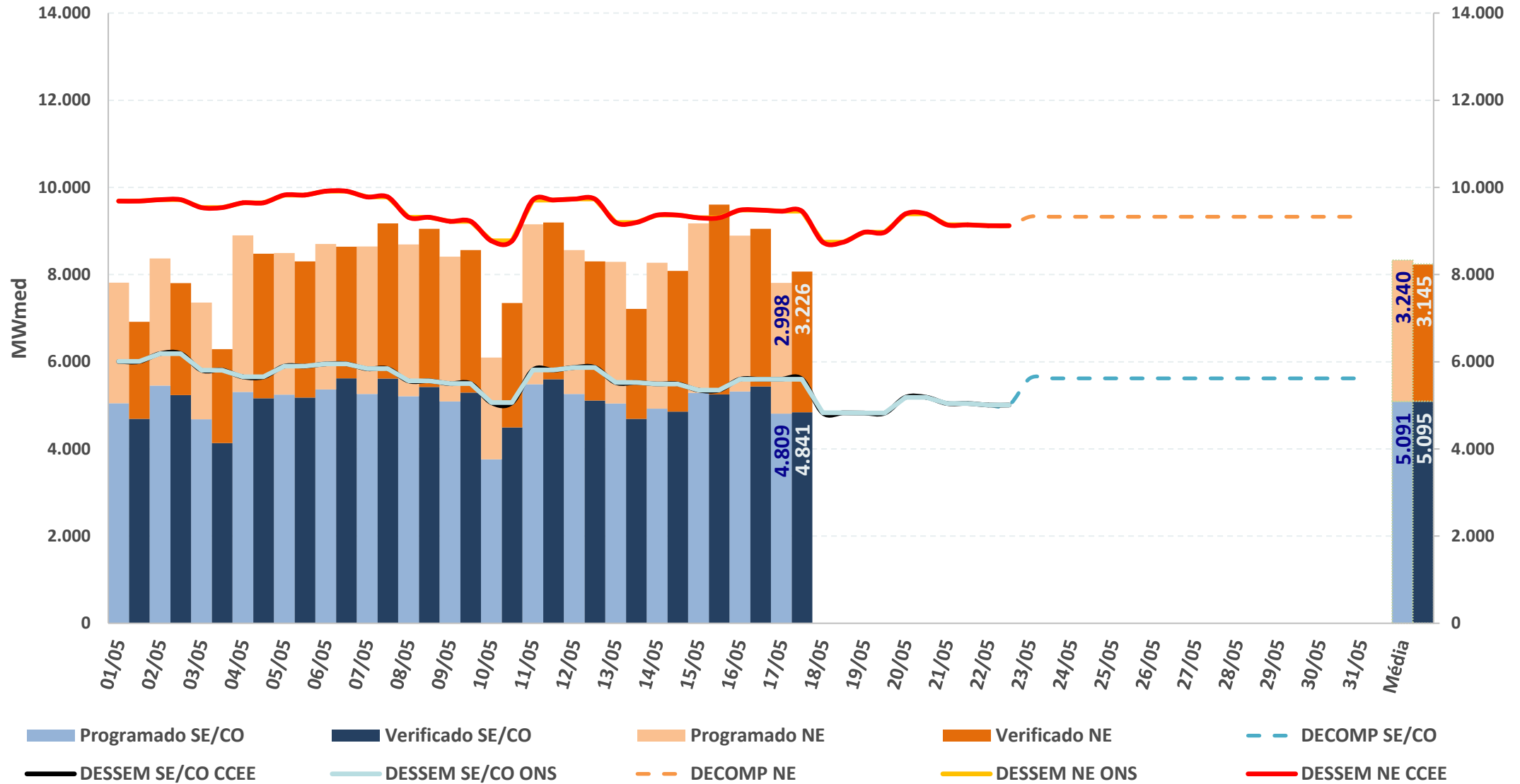


ESS MENSAL	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 25,30
GE [MM R\$]	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 9,99	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\$ 4,51
RD [MM R\$]	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\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 29,50	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\$ 29,17	R\$ 12,59
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 43,13	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\$ 109,30	R\$ 42,40
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 0,06	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\$ 2,60

GERAÇÃO EÓLICA



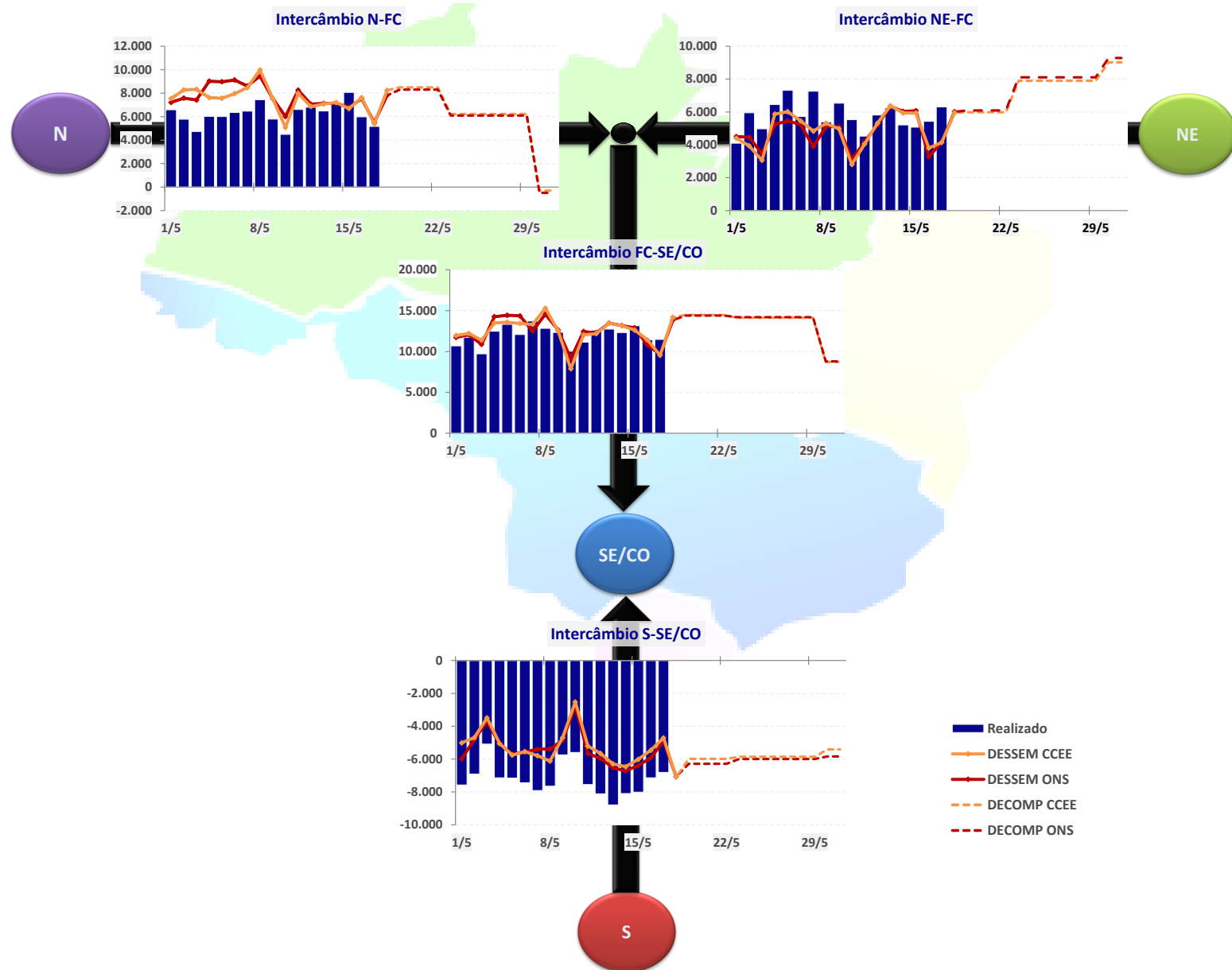
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



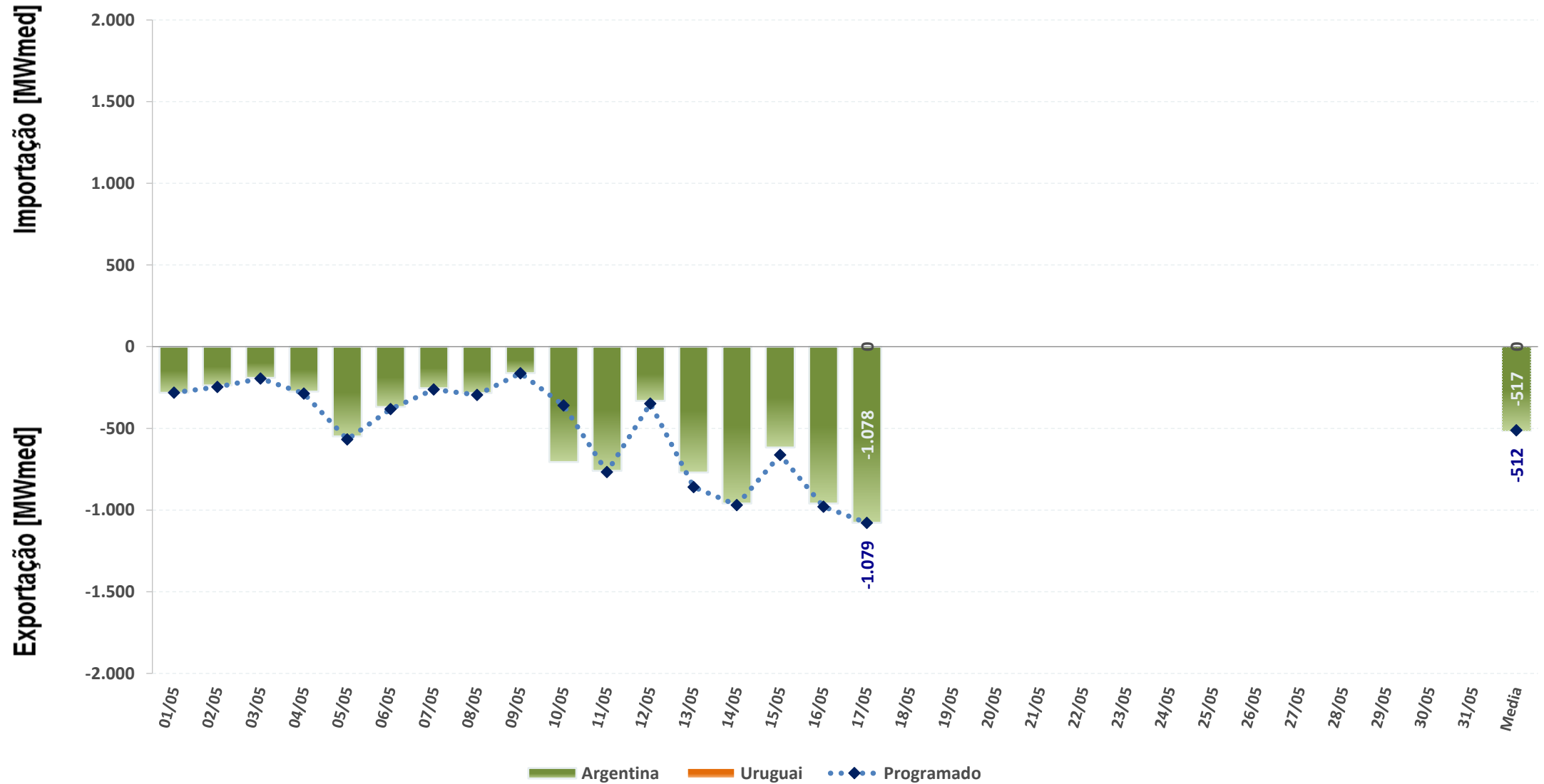
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



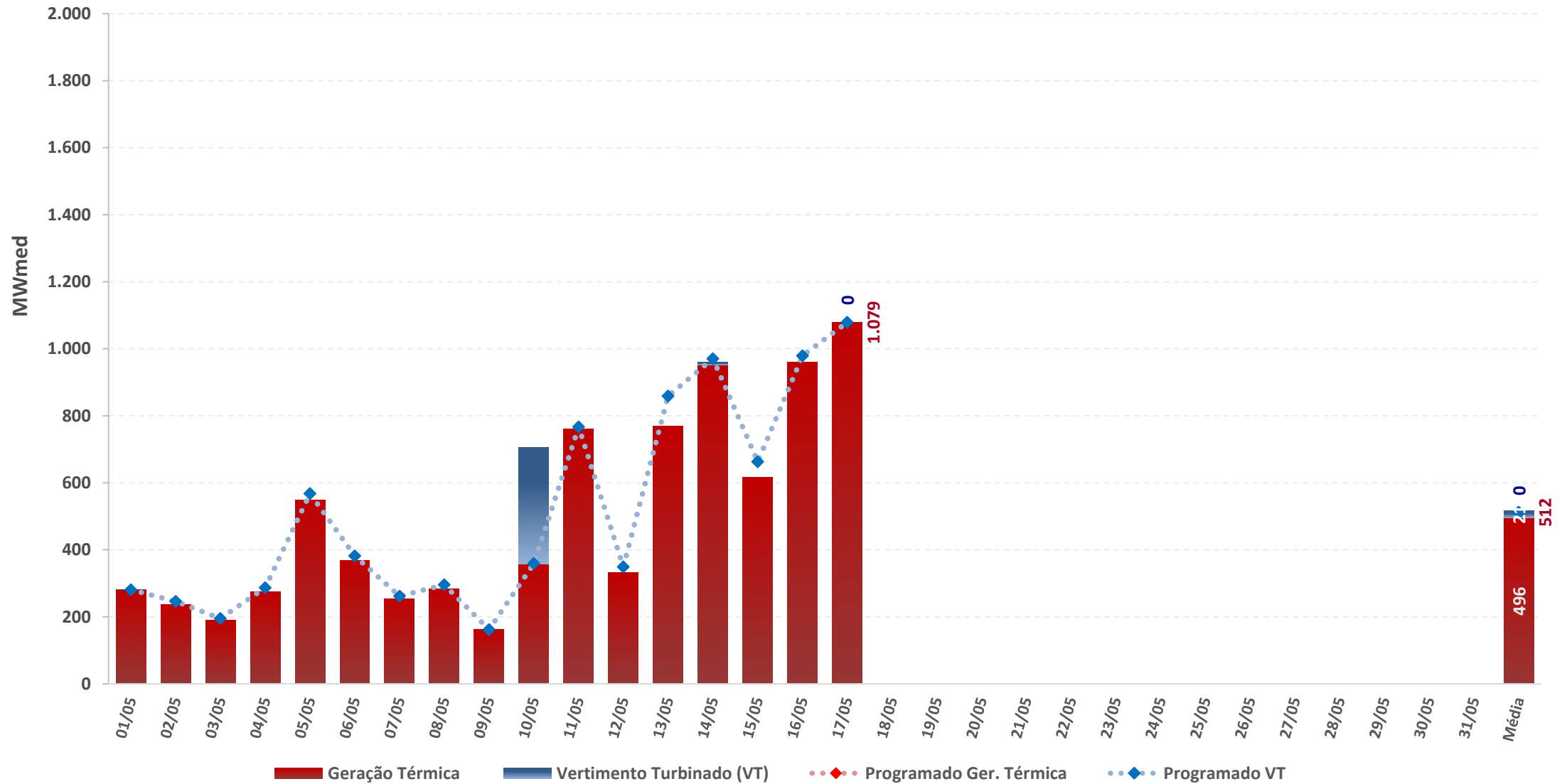
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



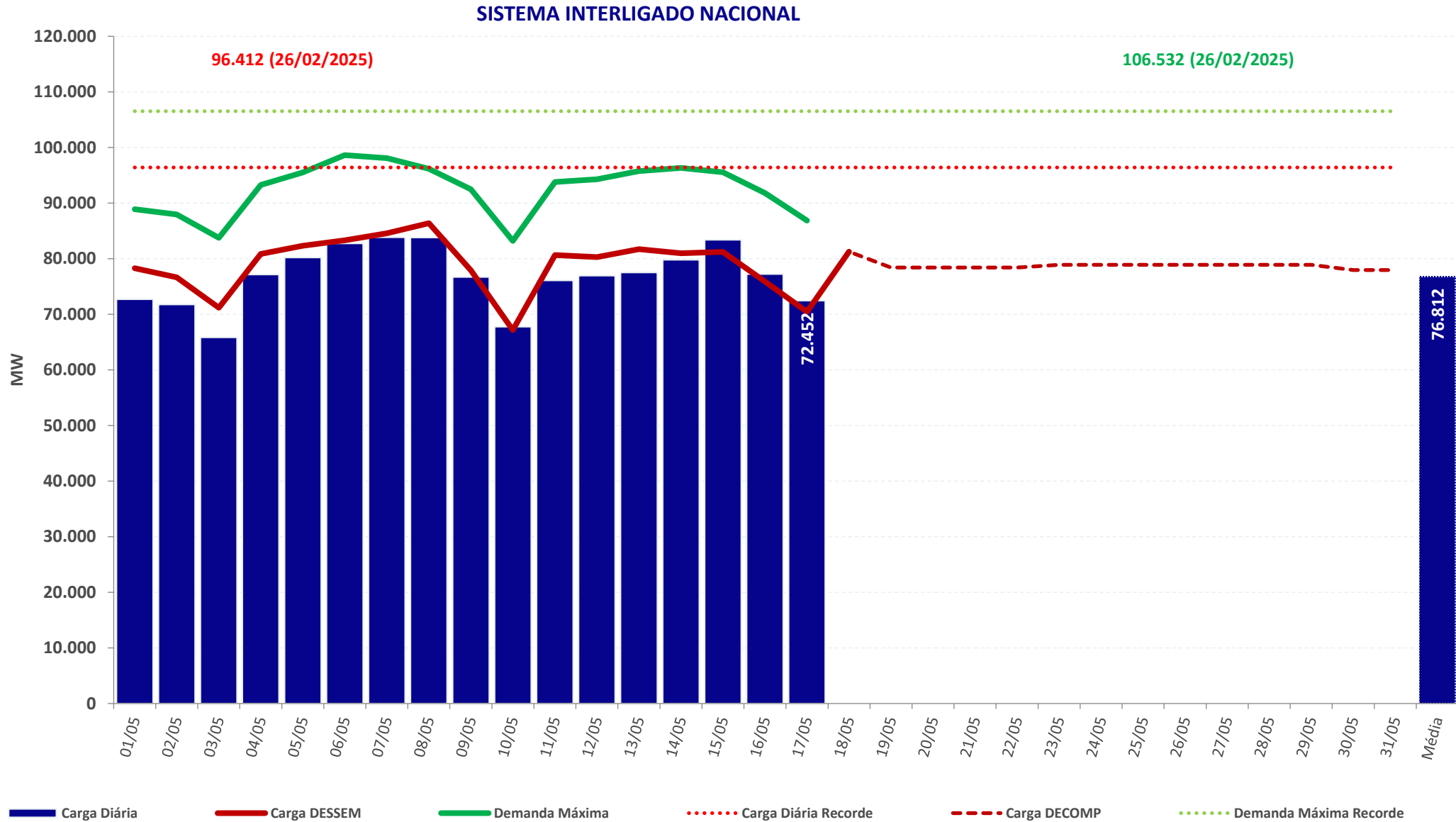
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

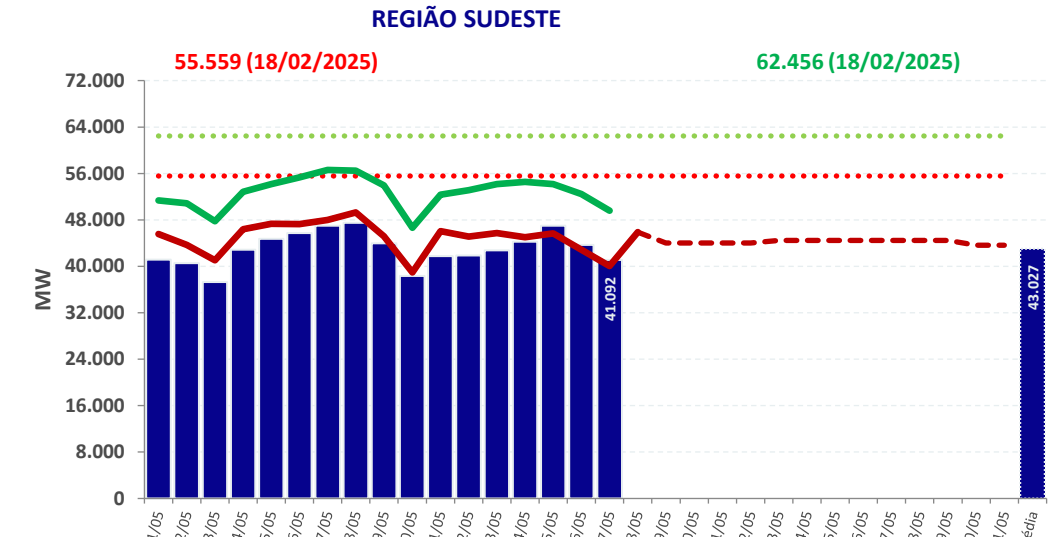
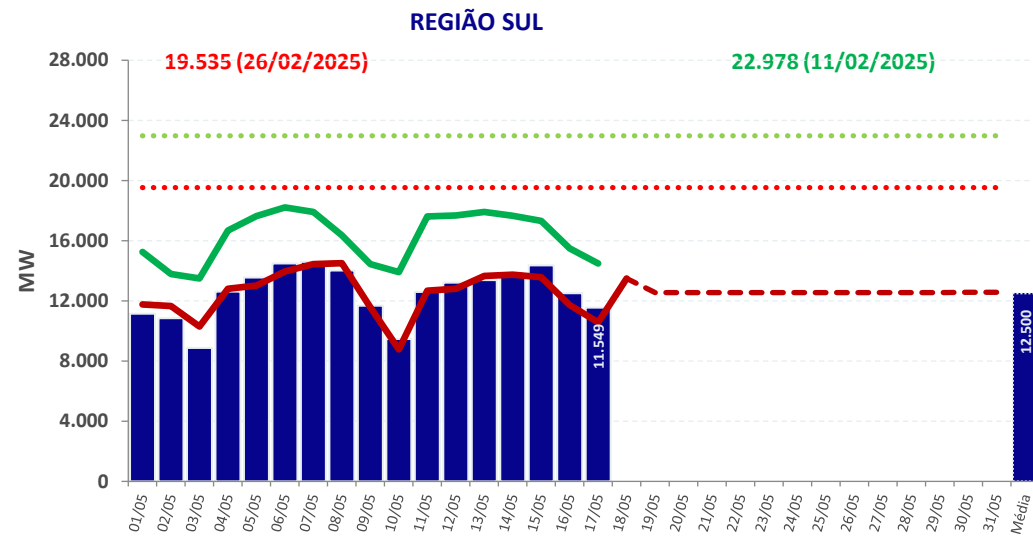
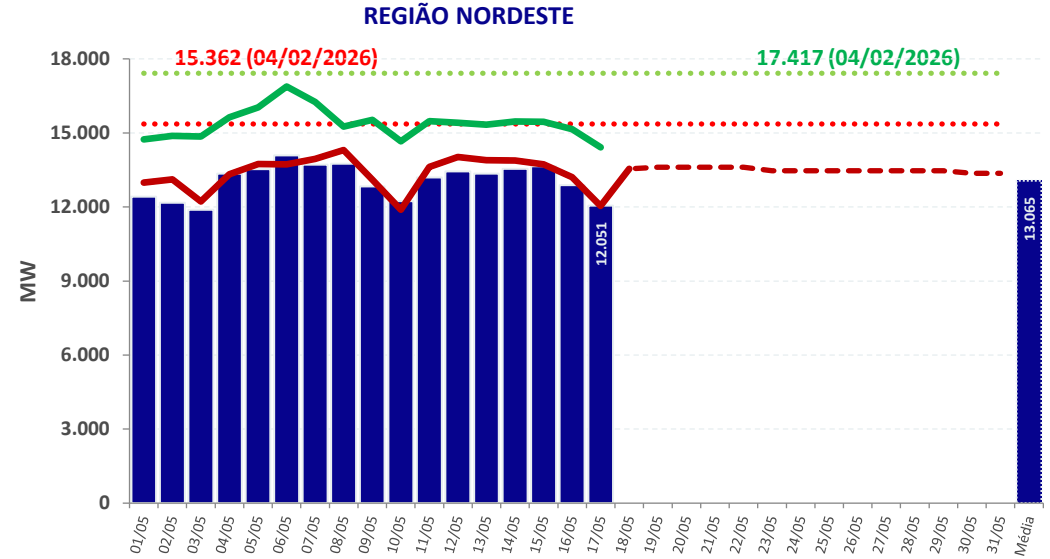
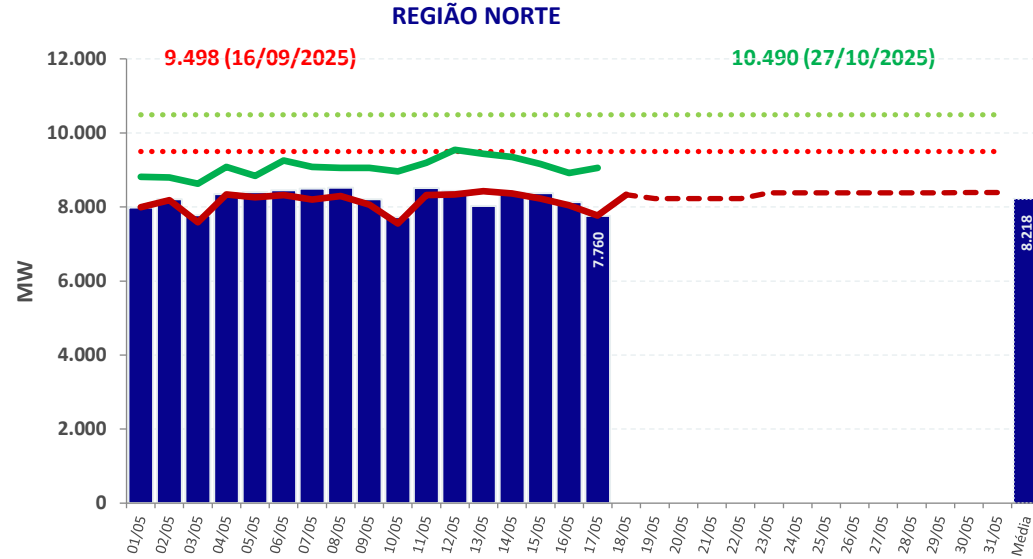
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima



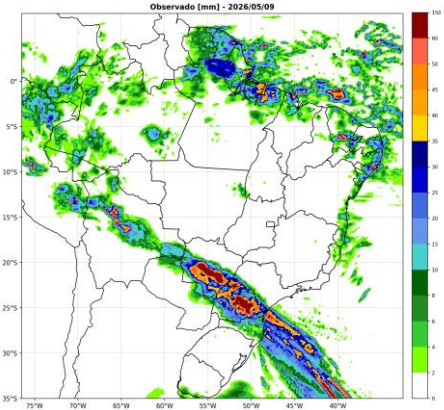
carga e demanda instantânea máxima



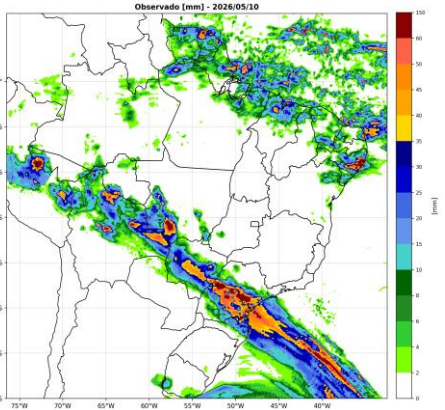
■ Carga Diária
 ●●●●● Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ●●●●● Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 09/05 a 15/05

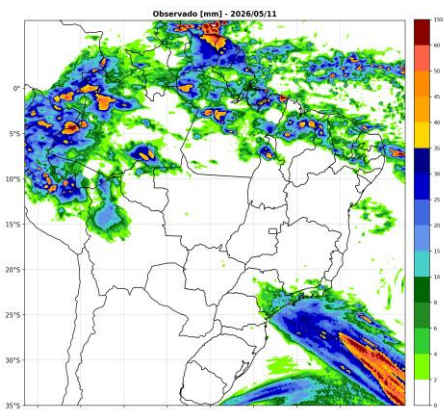
09/05



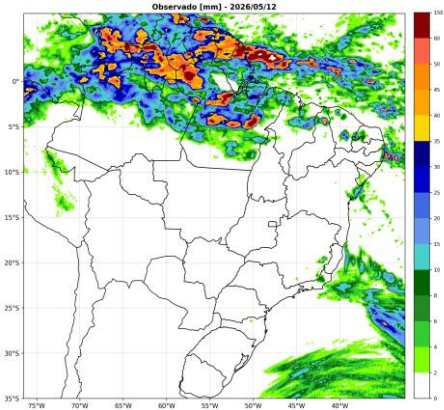
10/05



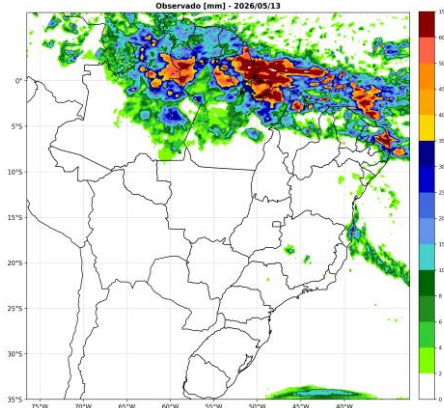
11/05



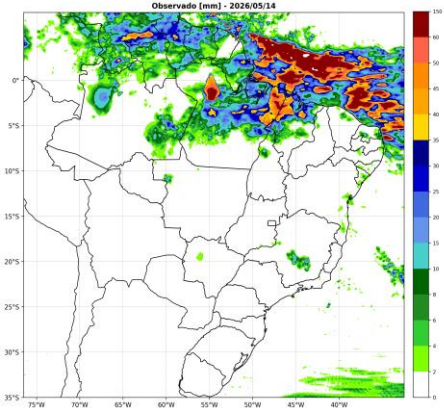
12/05



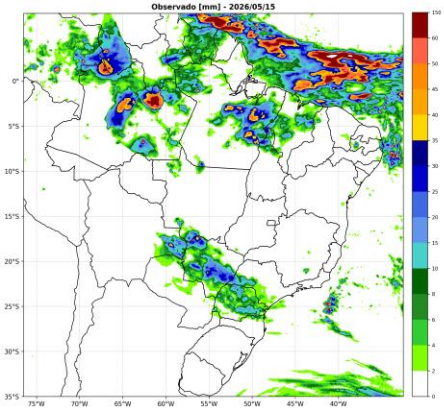
13/05



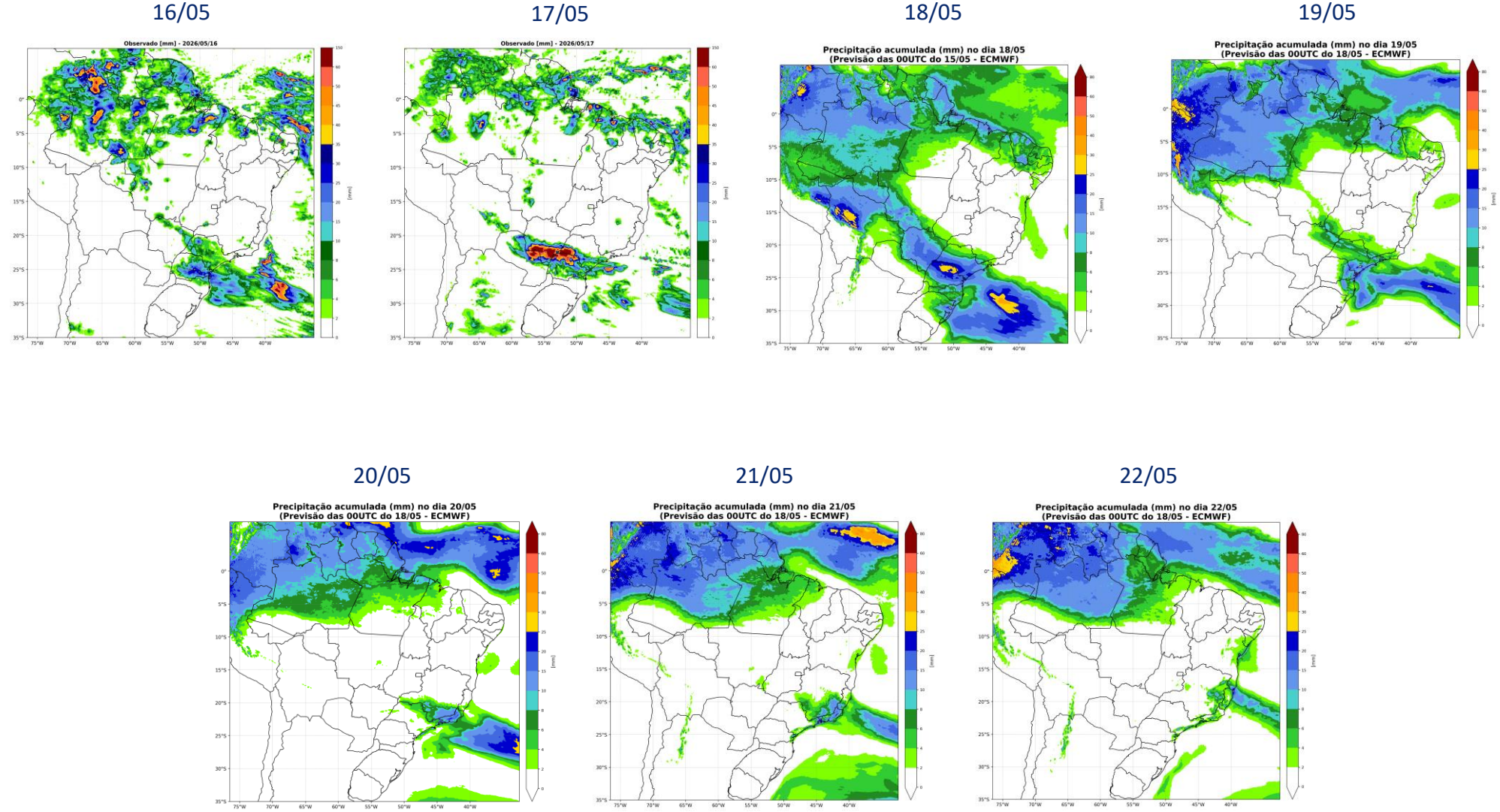
14/05



15/05

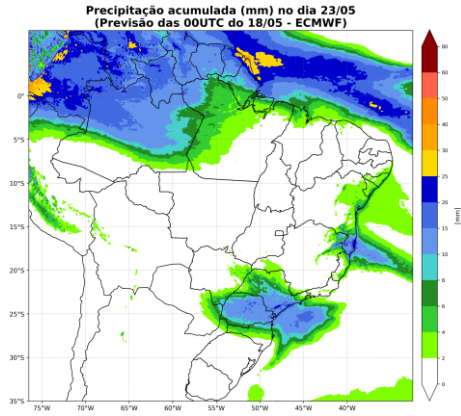


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 16/05 a 22/05

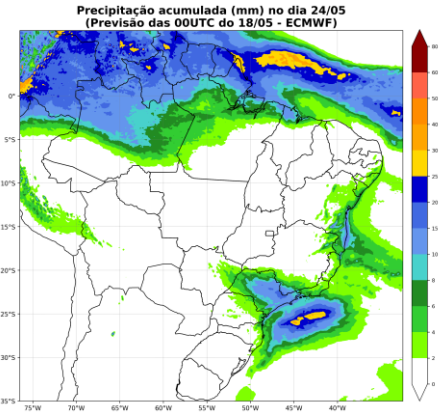


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 23/05 a 29/05

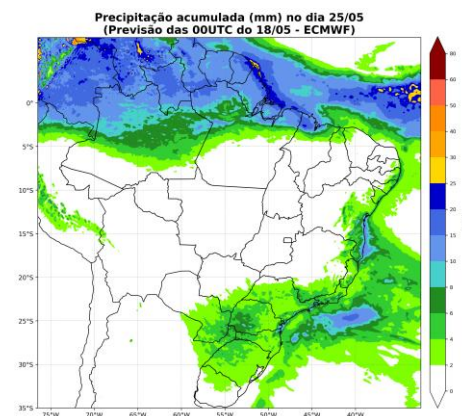
23/05



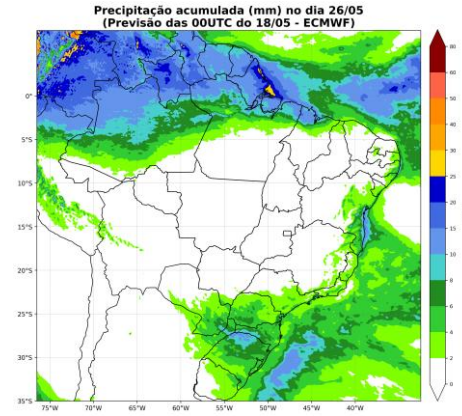
24/05



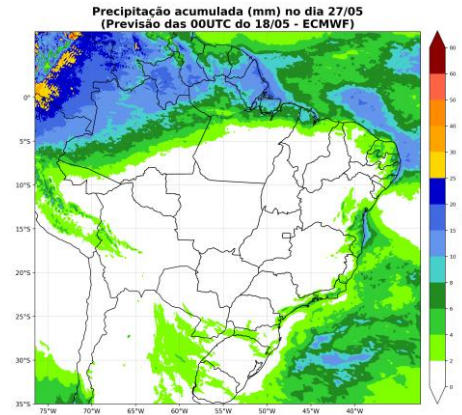
25/05



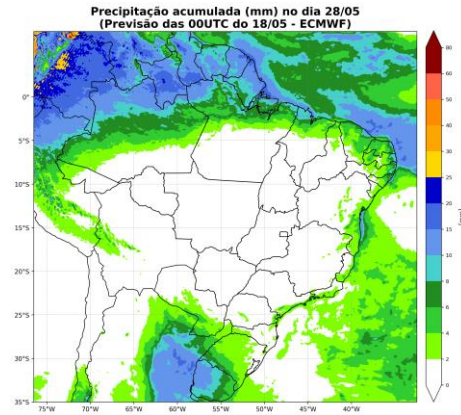
26/05



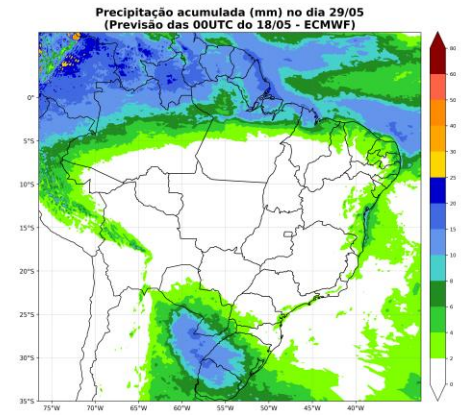
27/05



28/05

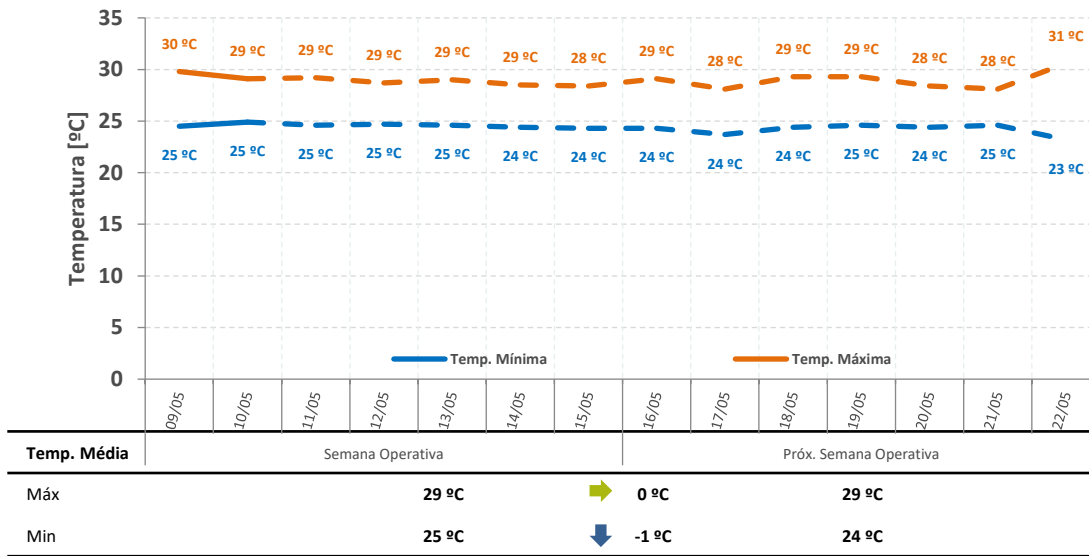


29/05

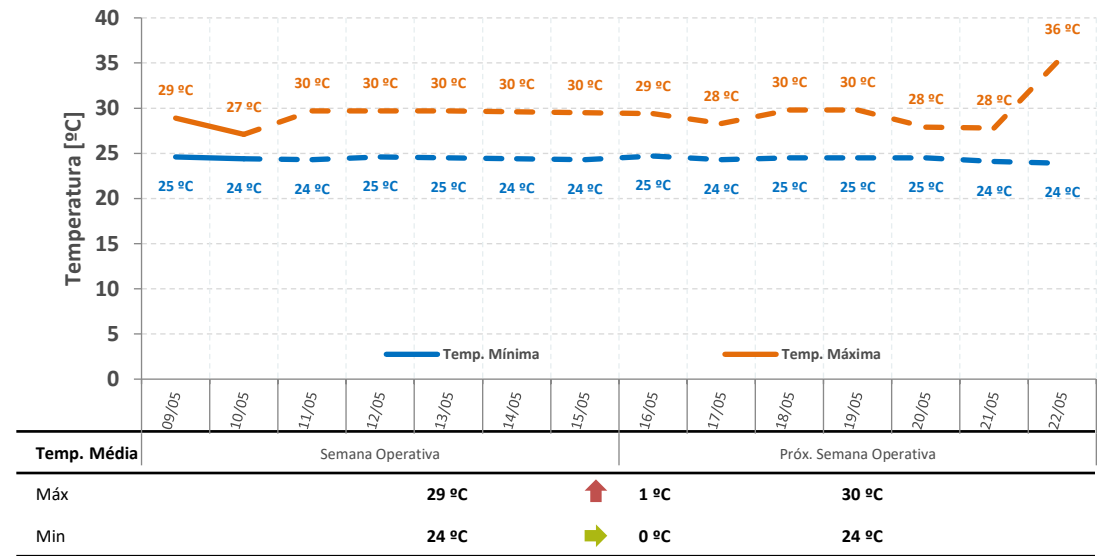


acompanhamento da temperatura

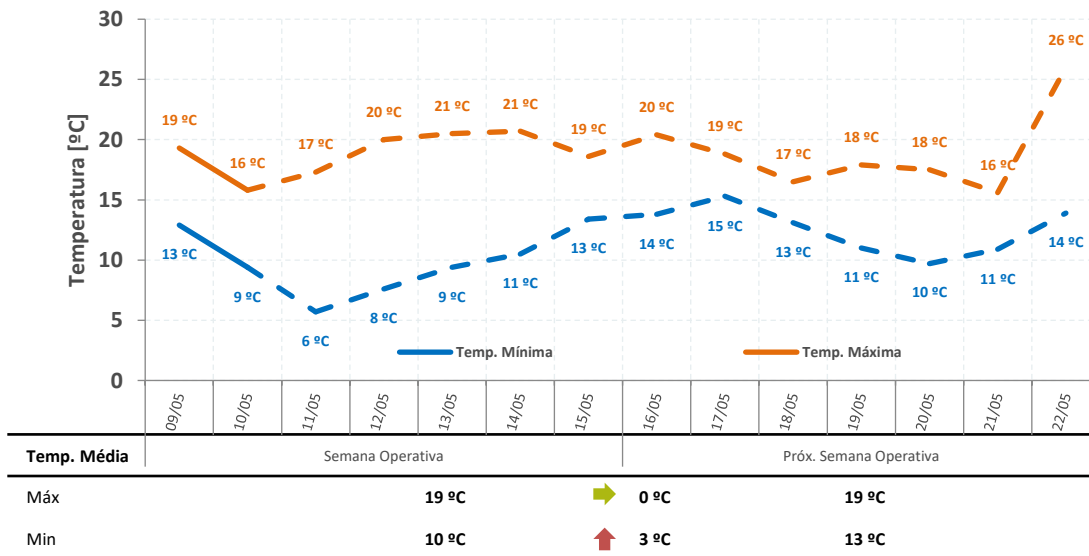
Norte



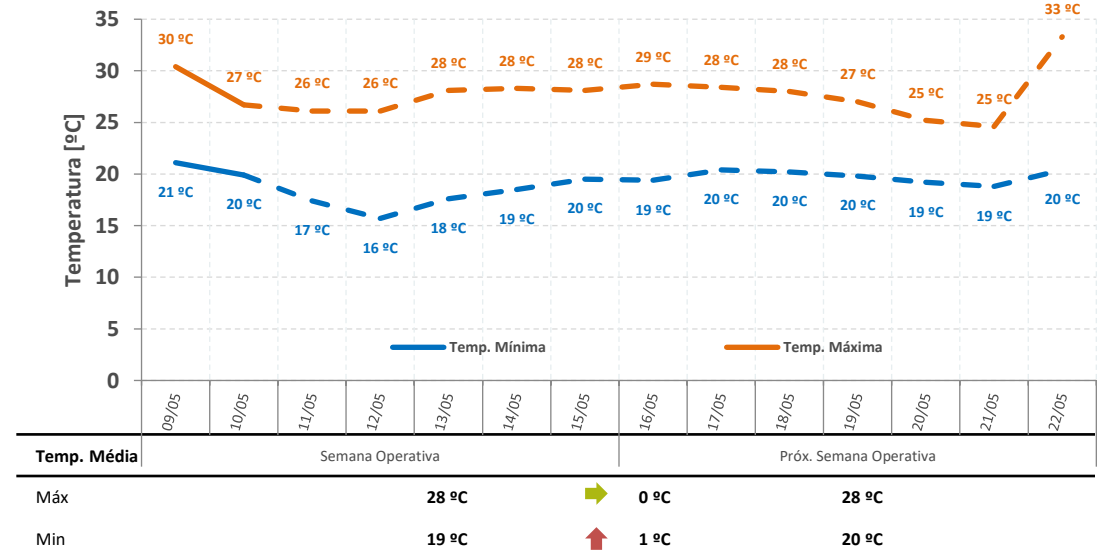
Nordeste



Sul



SE/CO



sensibilidades de realização da ENA

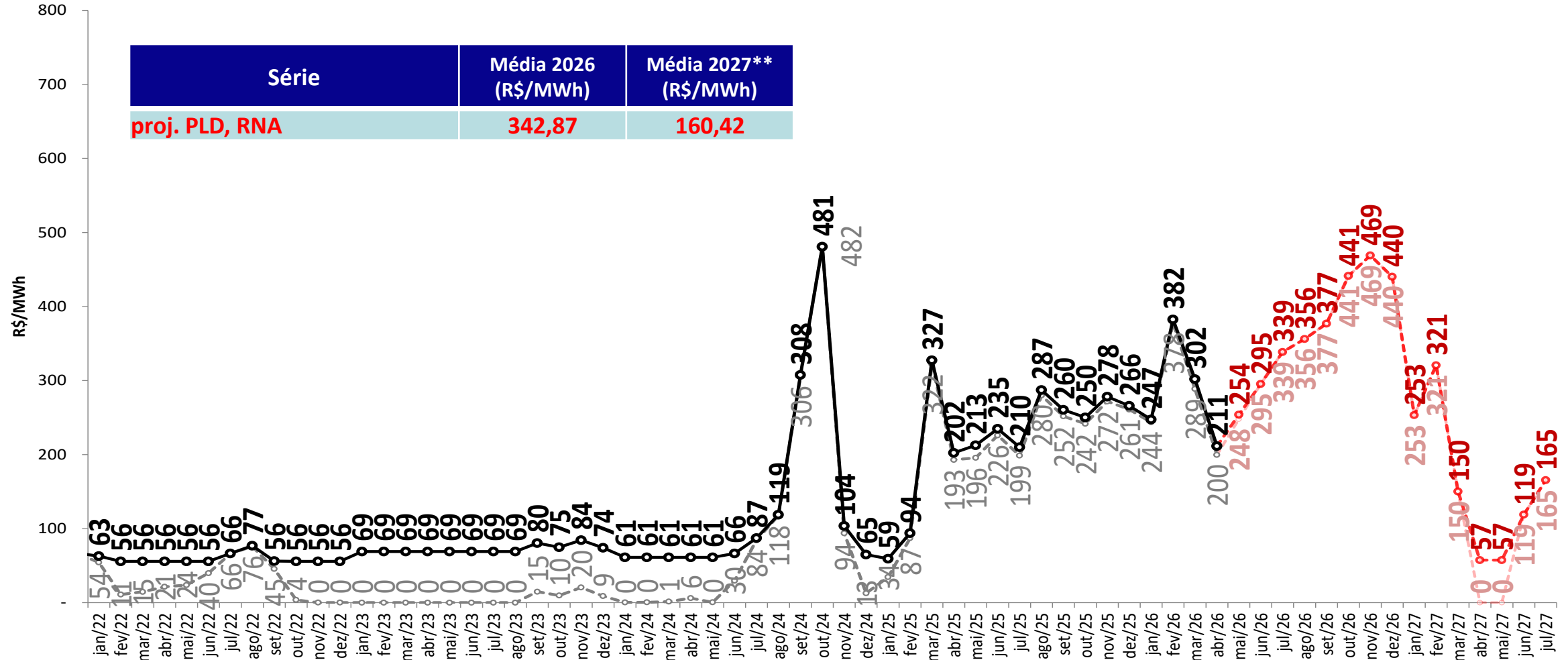
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



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



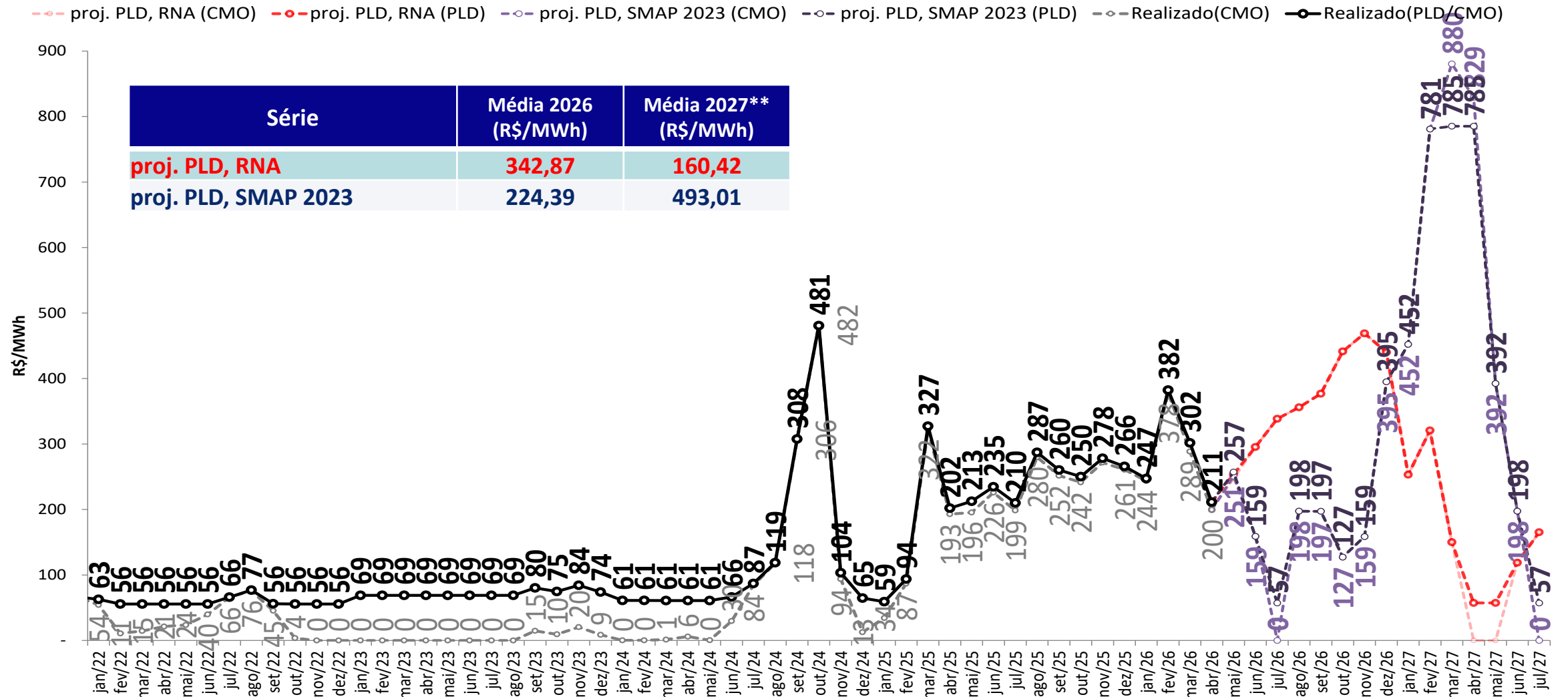
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:

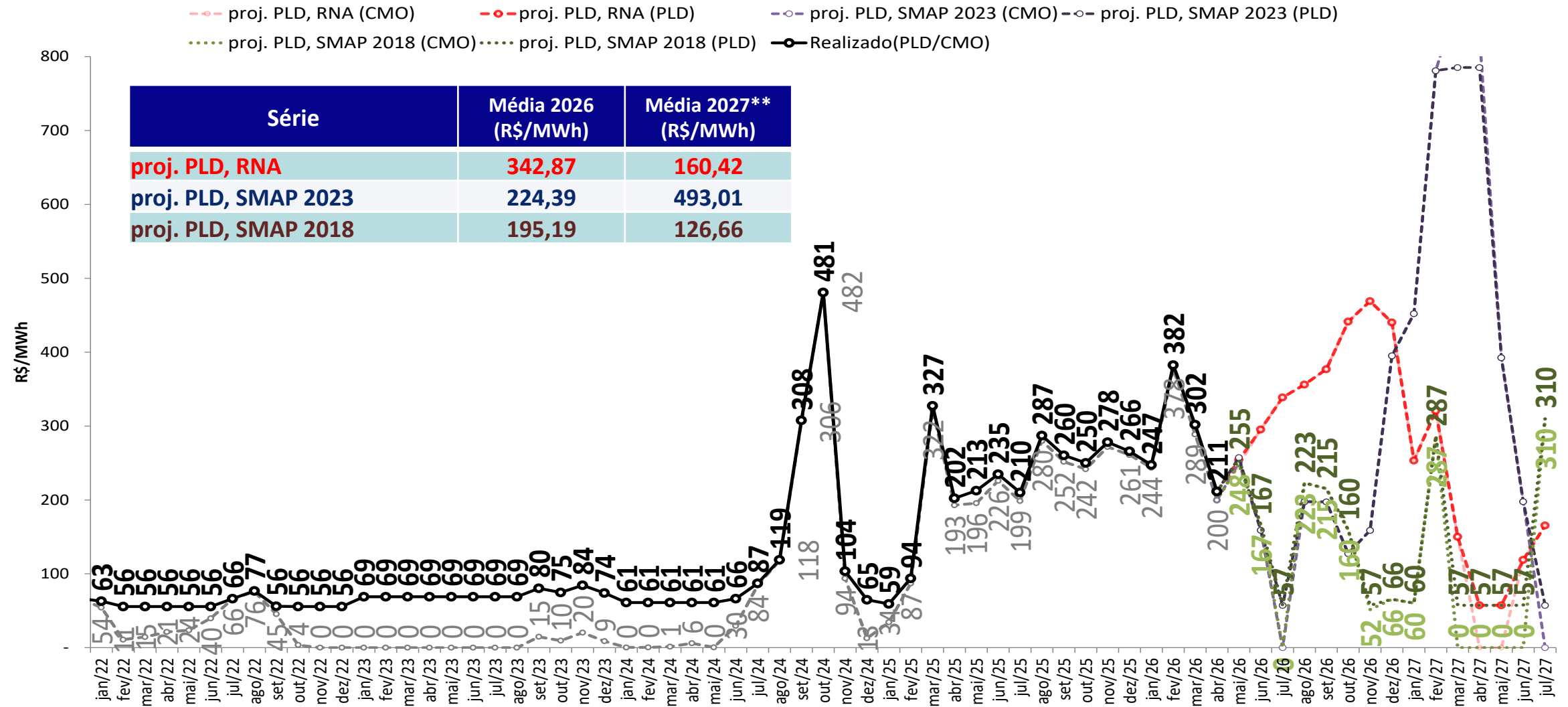
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• **Foram considerados:**

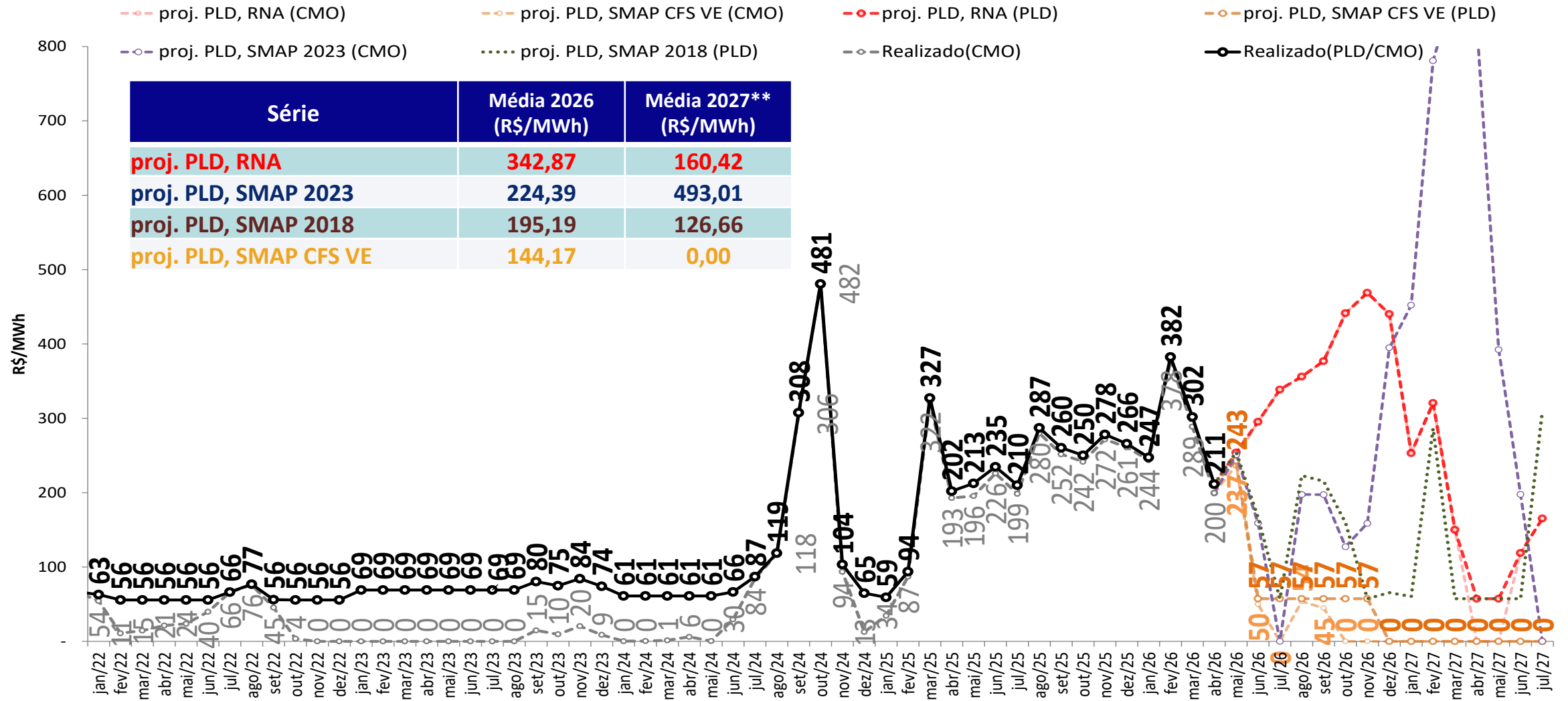
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



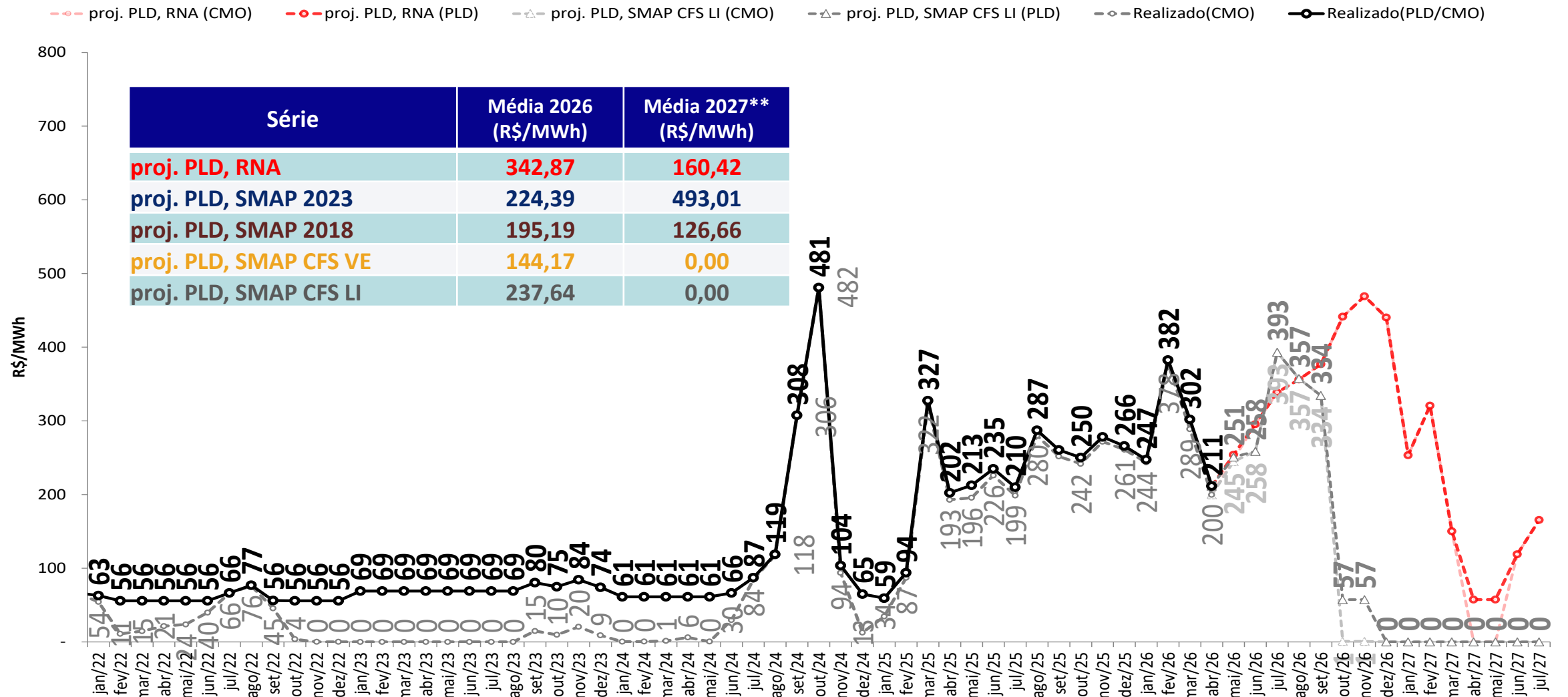
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **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

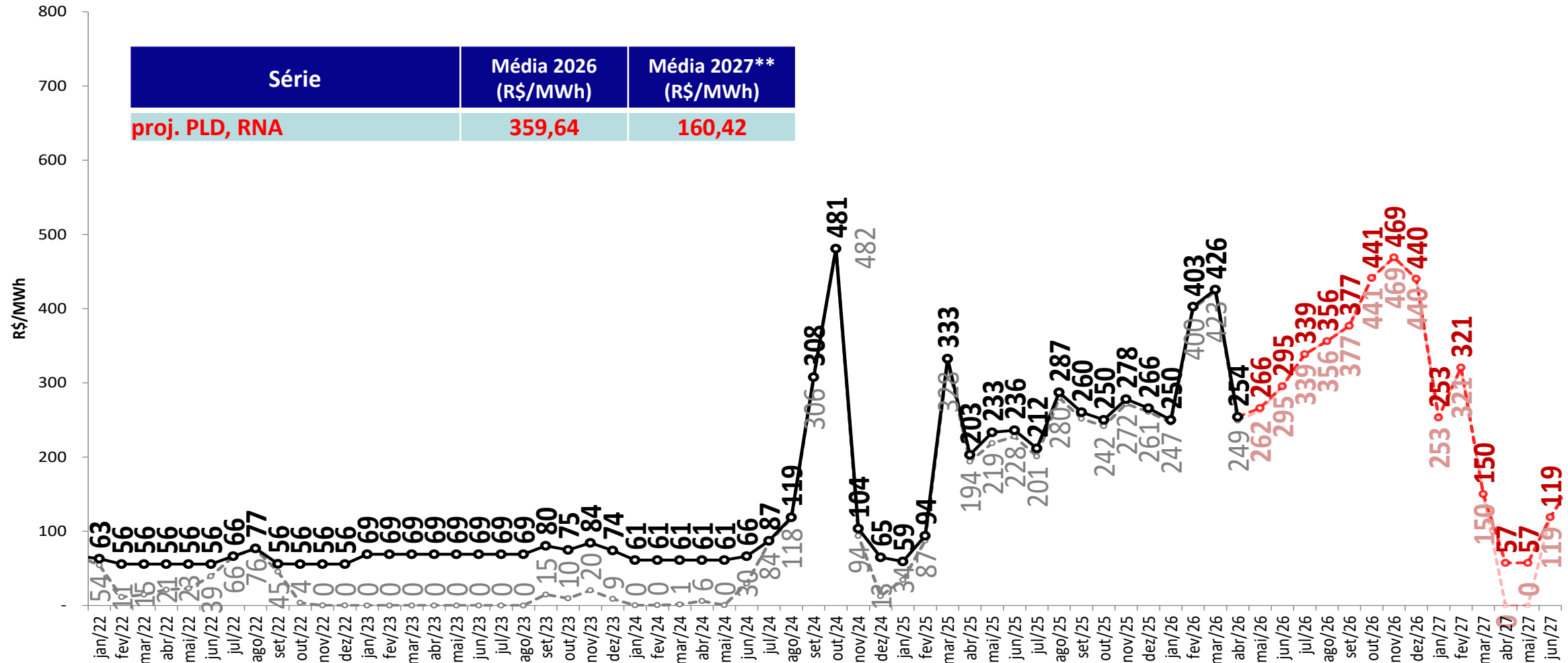
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



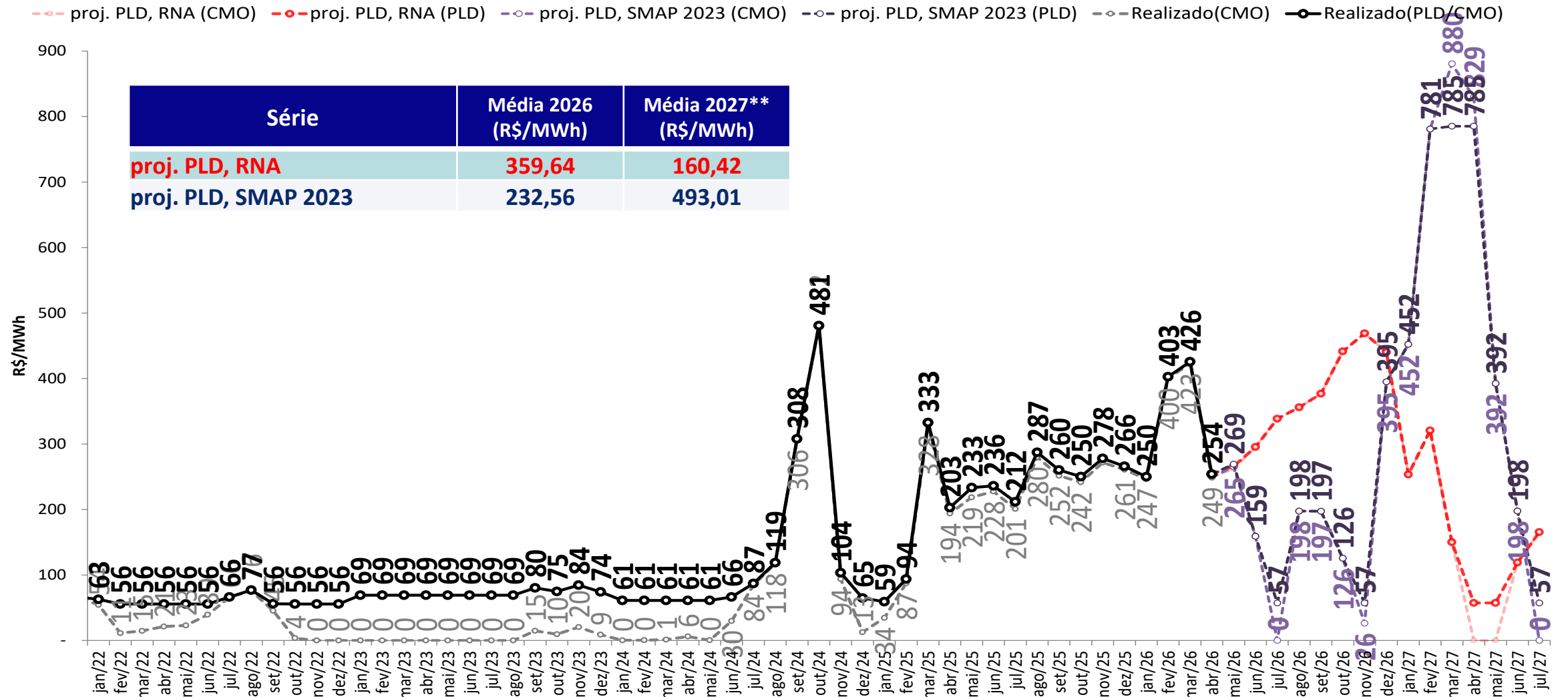
proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



- 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 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:

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

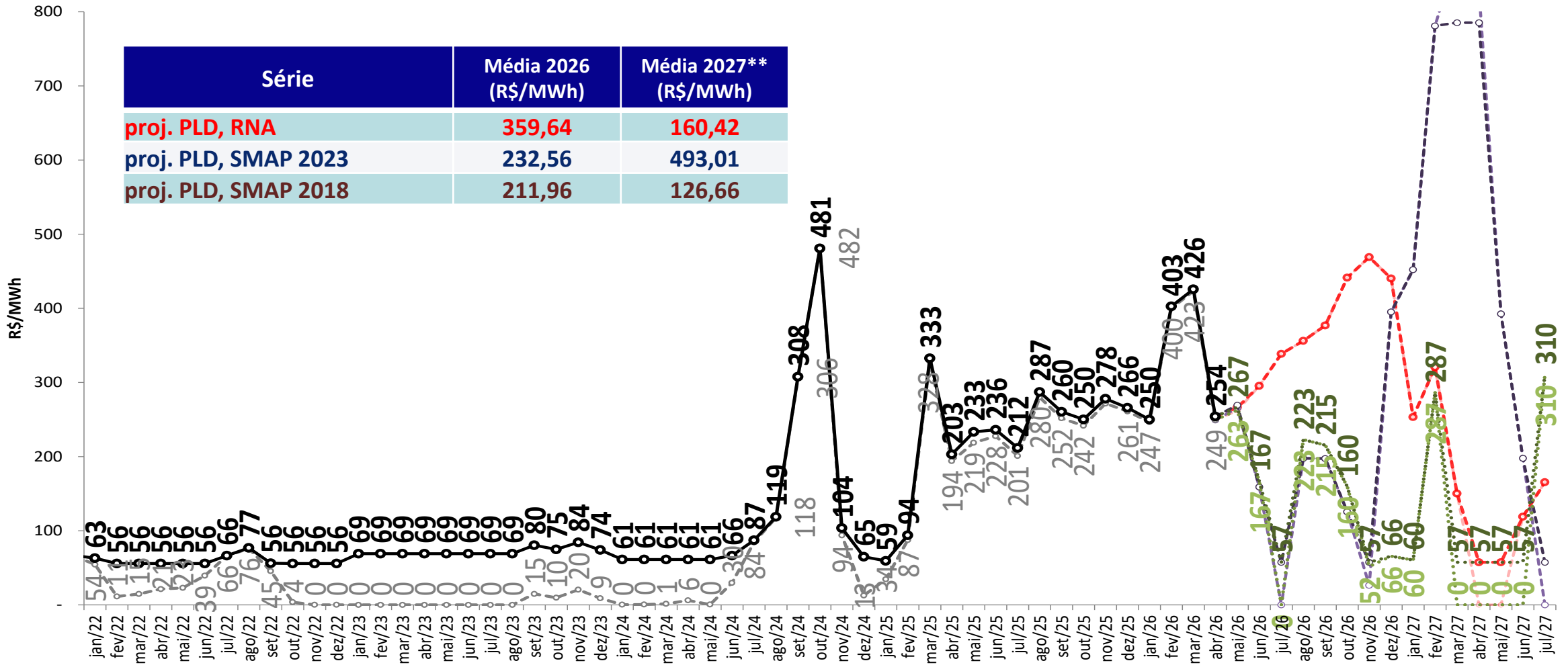
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2018 (CMO) proj. PLD, SMAP 2018 (PLD) Realizado(PLD/CMO)



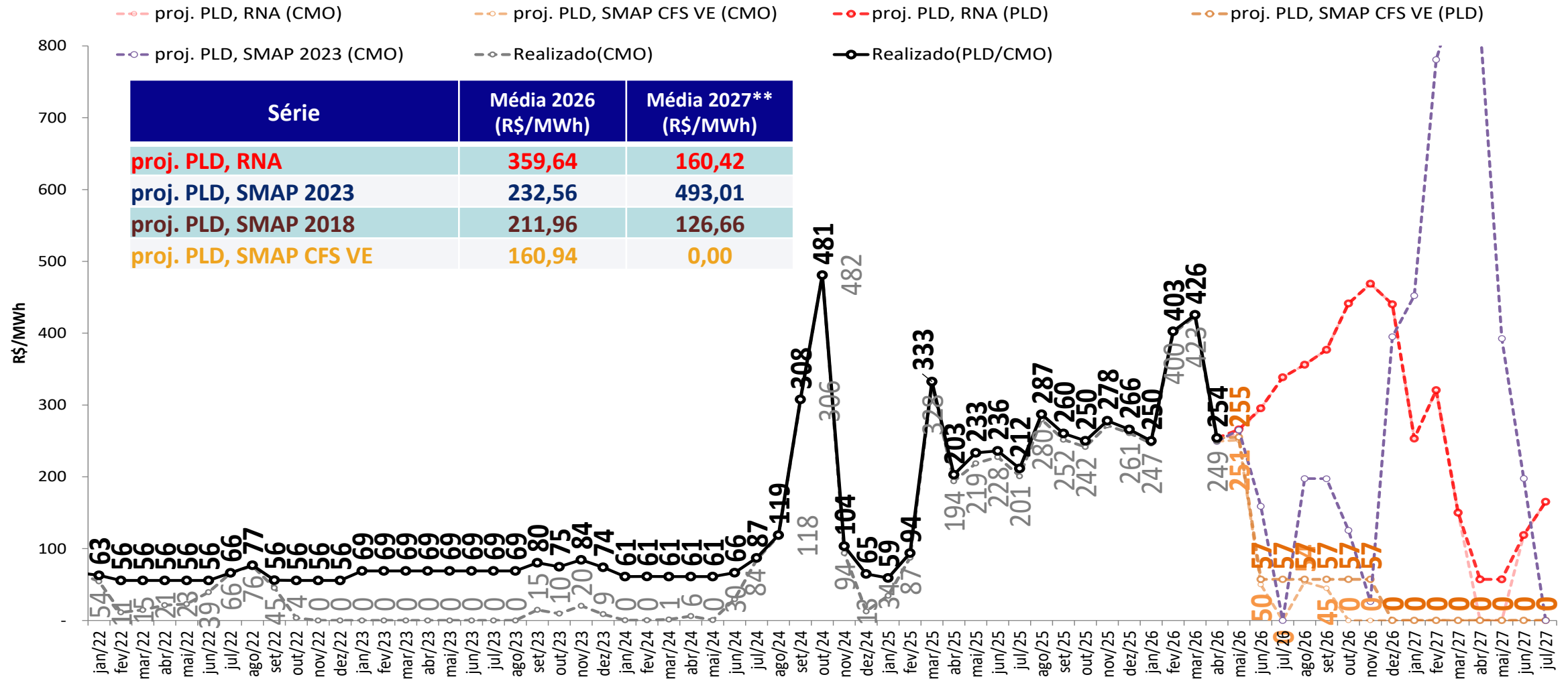
• Foram considerados:

- 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 3: proj. PLD SMAP CFS VE



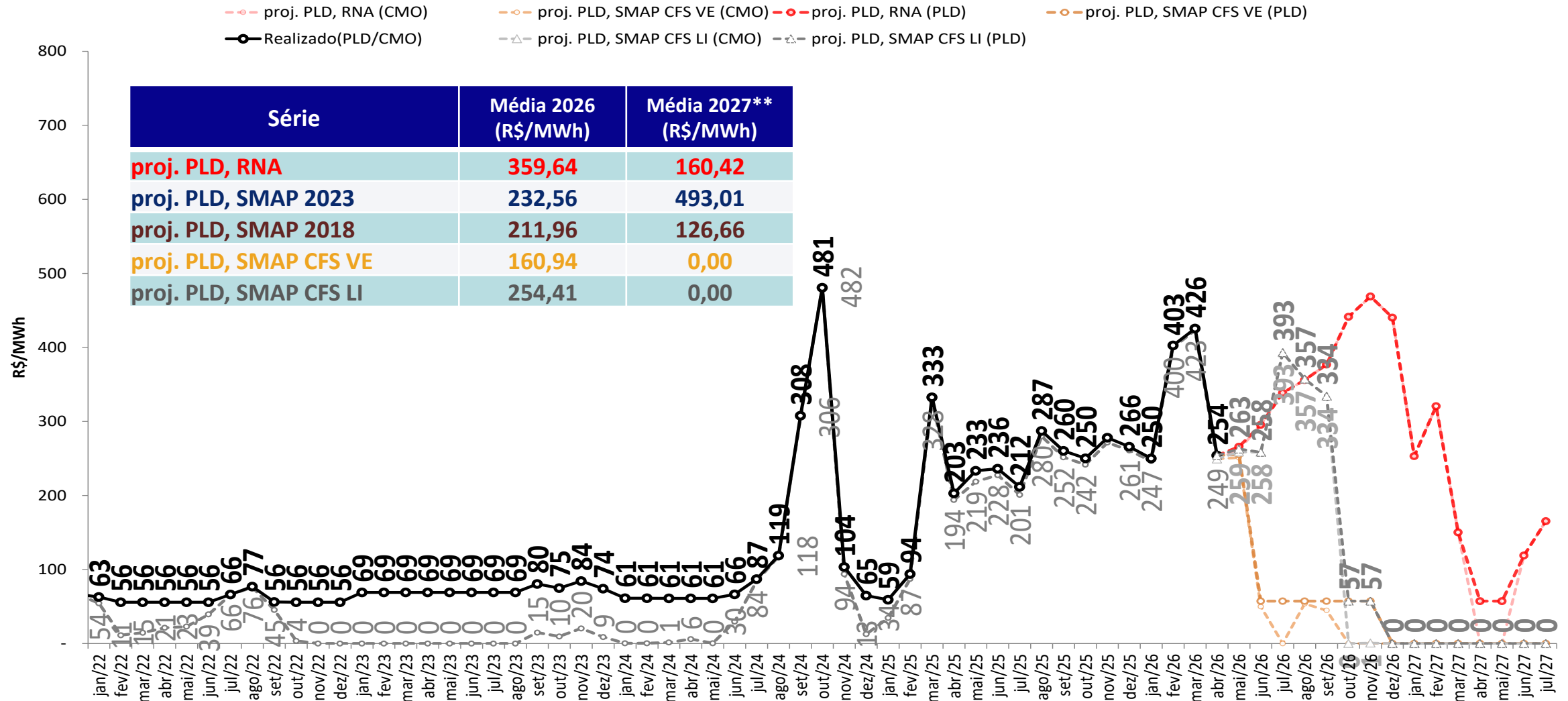
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



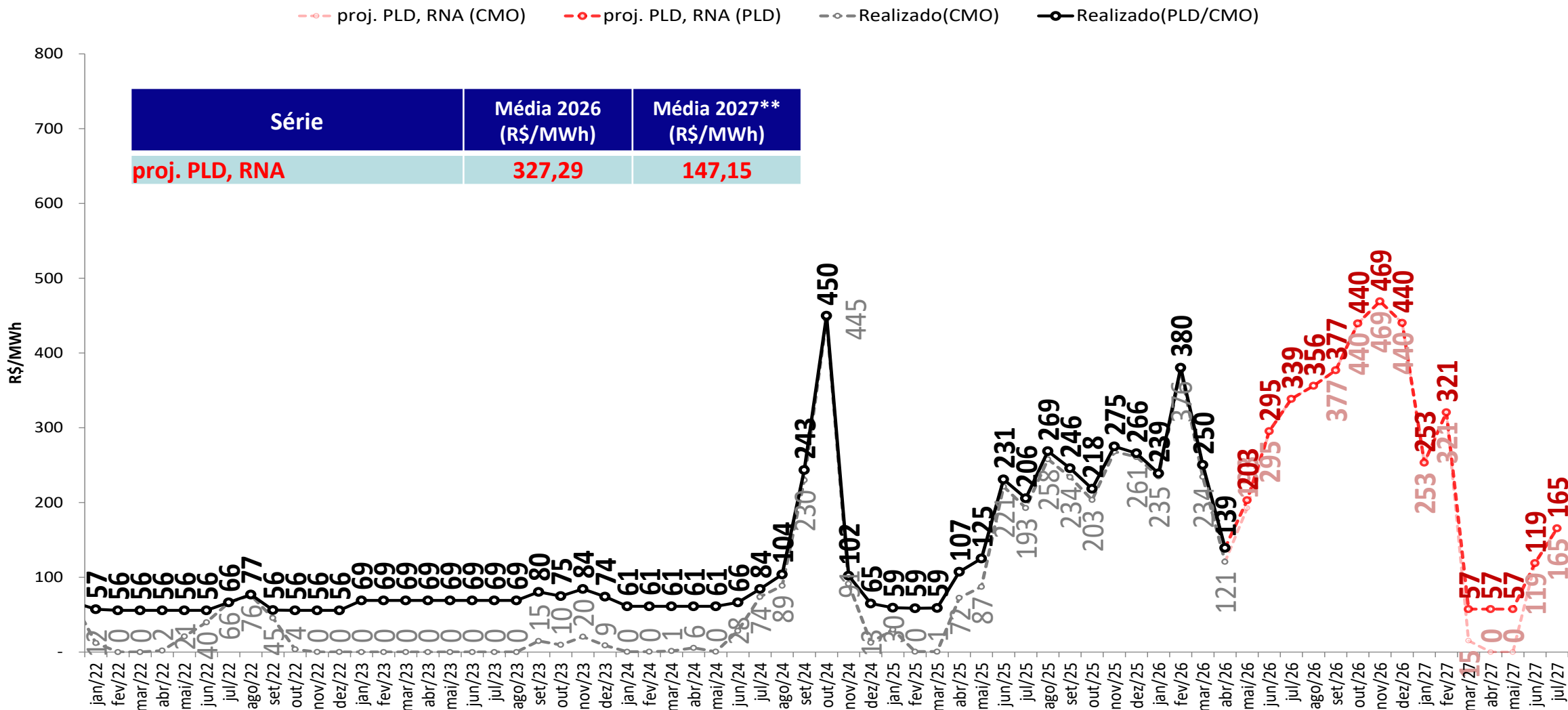
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



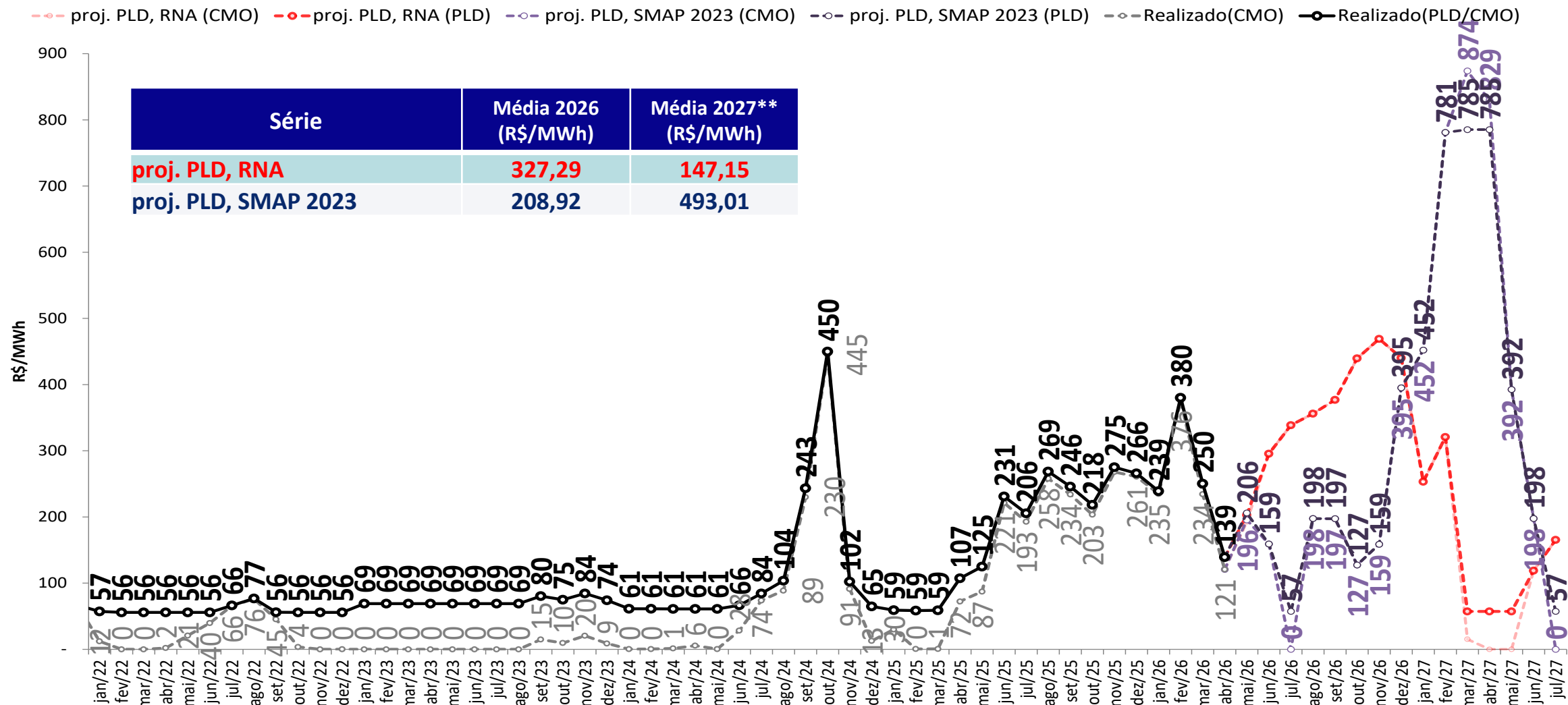
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

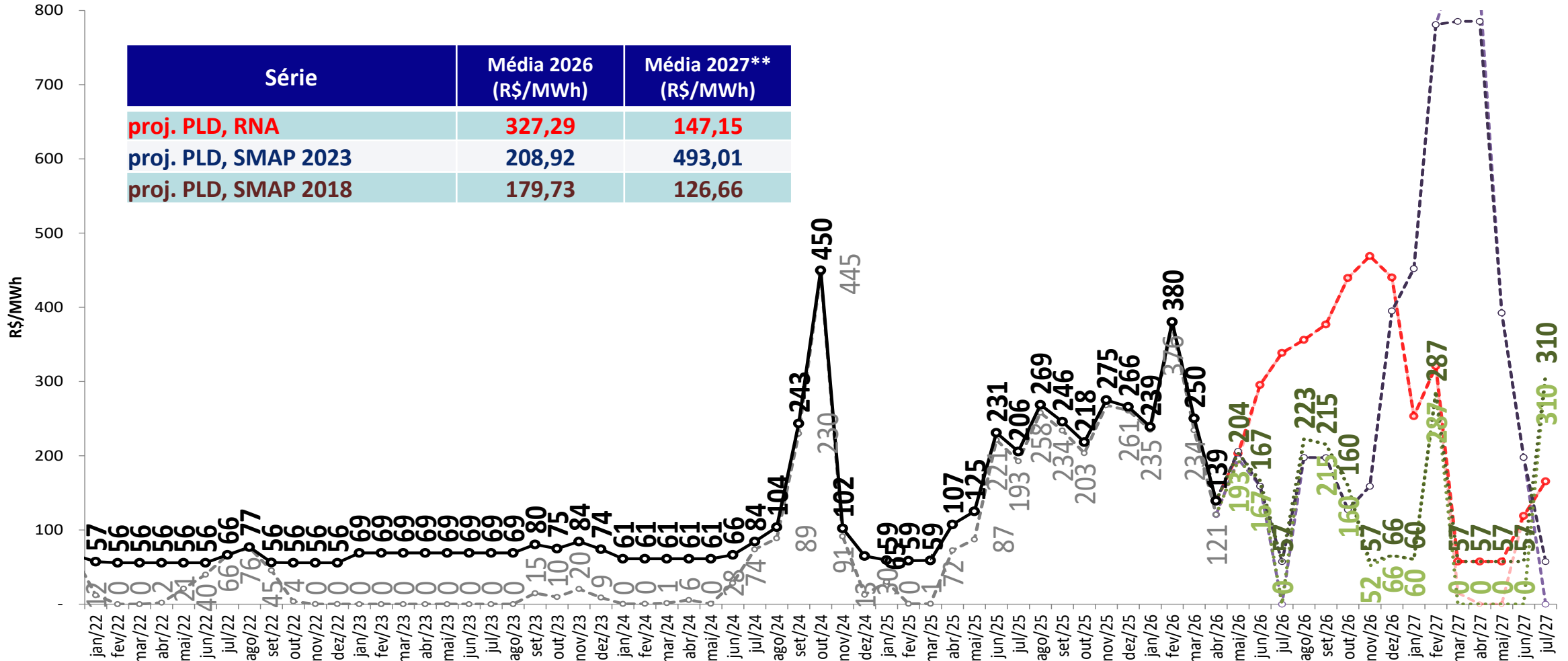
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2018 (CMO) proj. PLD, SMAP 2018 (PLD) Realizado(PLD/CMO)

Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	327,29	147,15
proj. PLD, SMAP 2023	208,92	493,01
proj. PLD, SMAP 2018	179,73	126,66



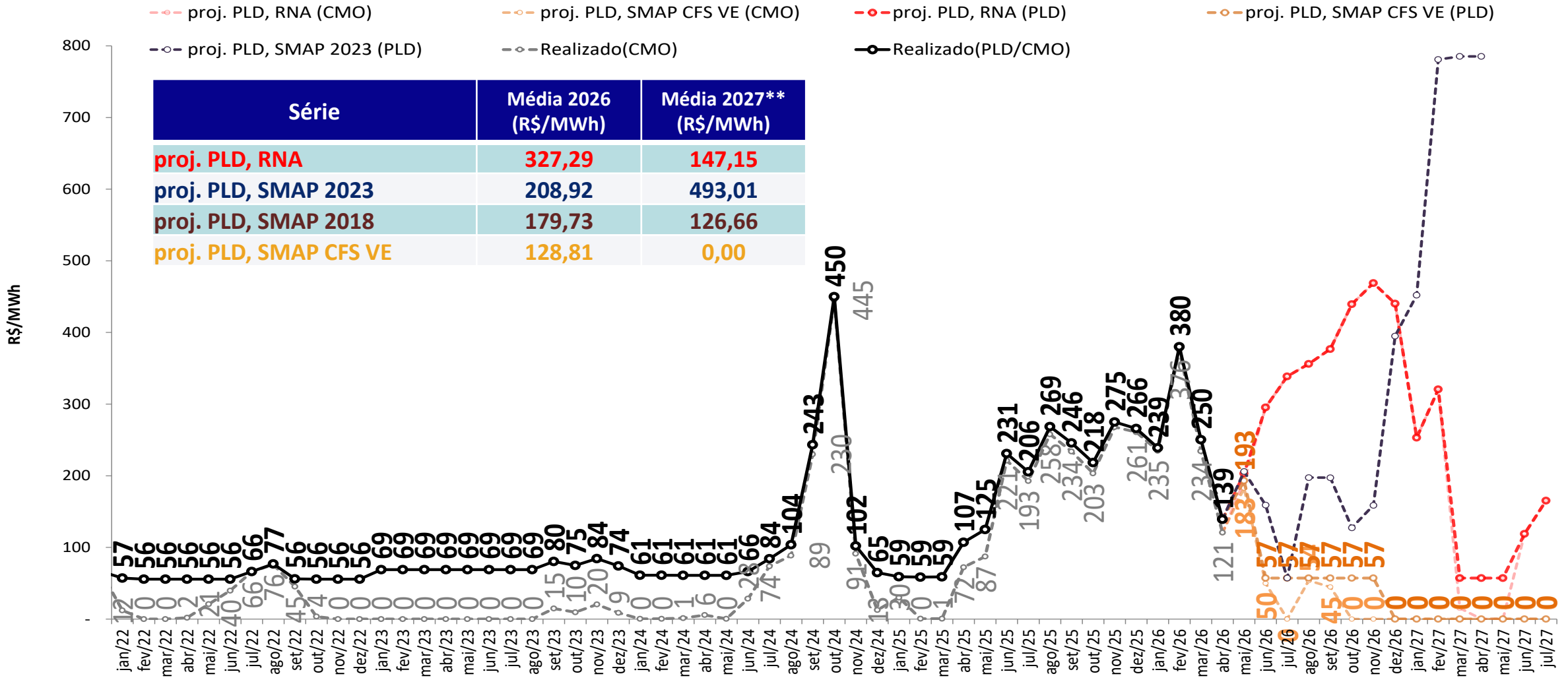
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



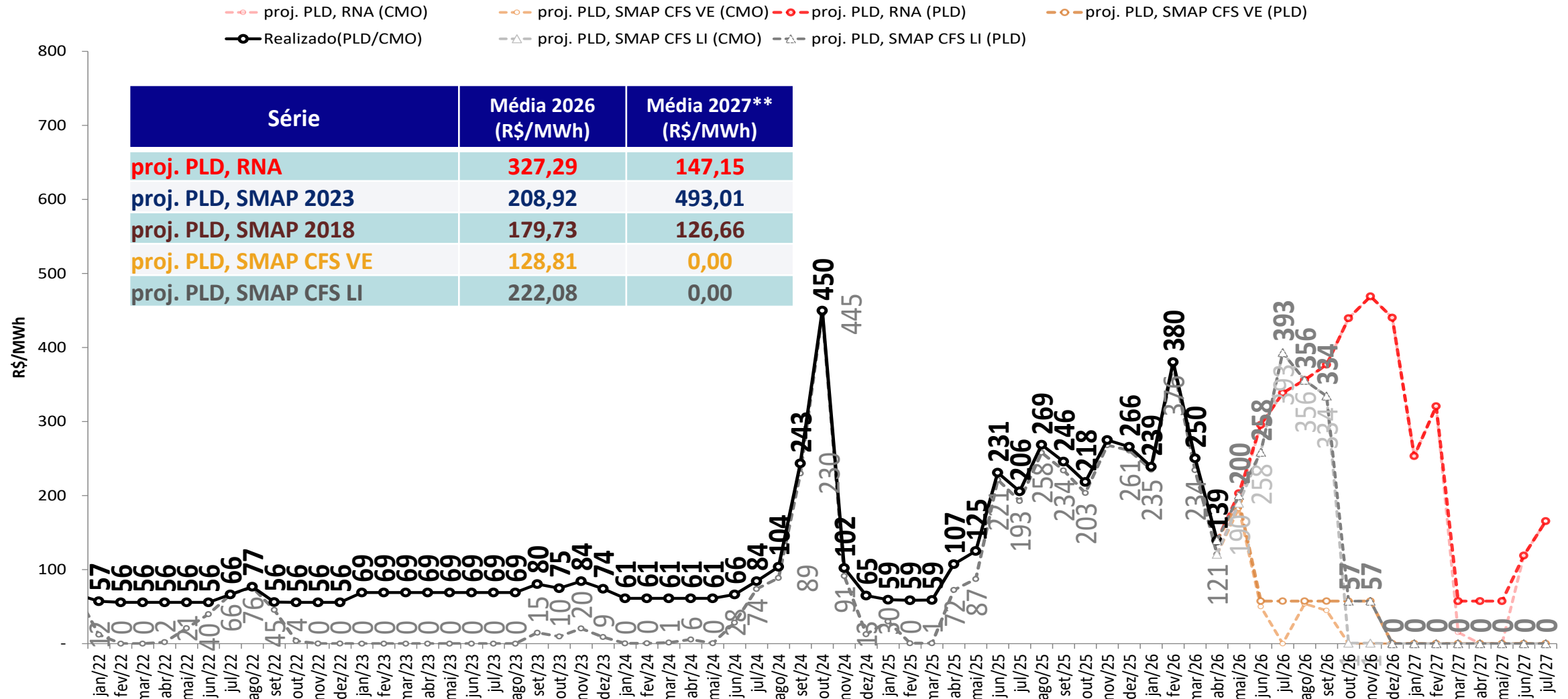
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



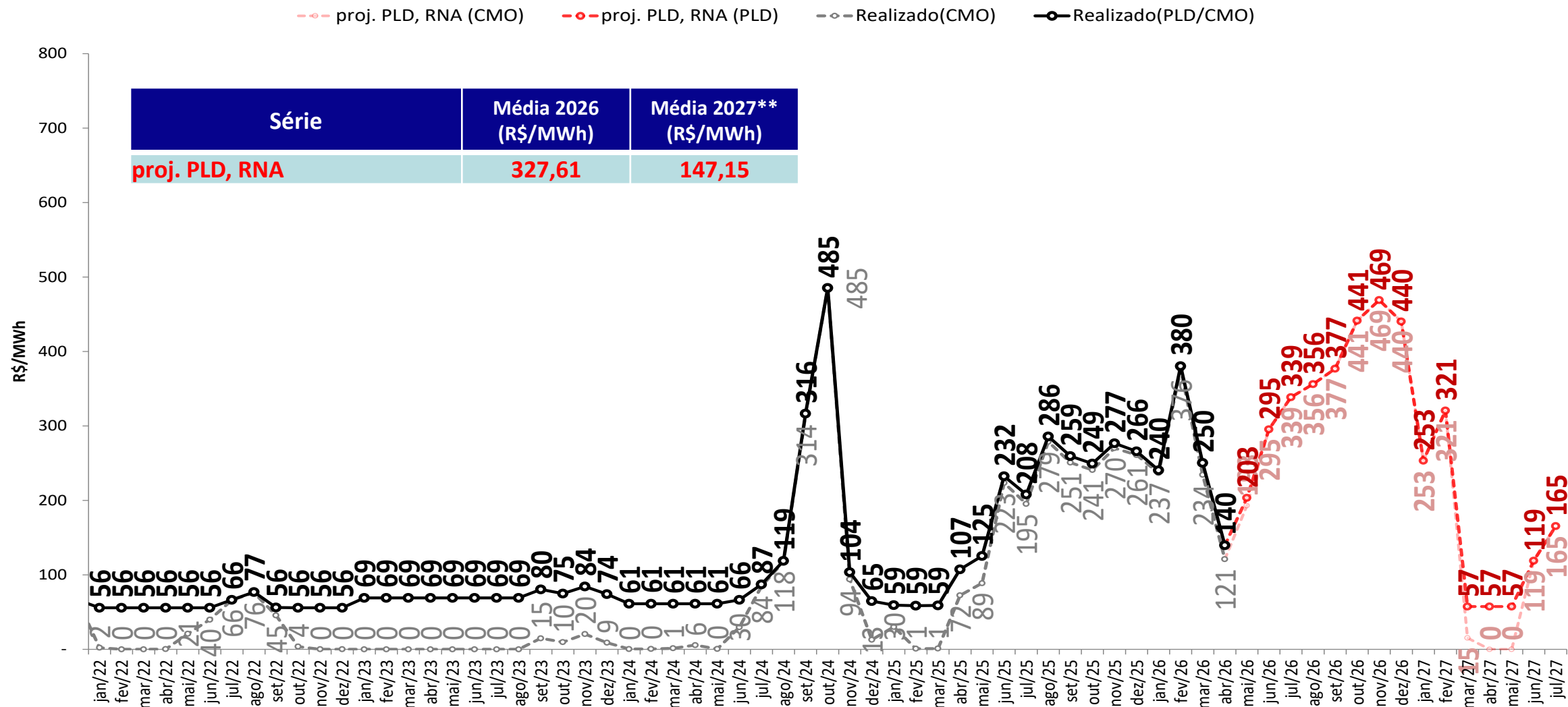
- Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



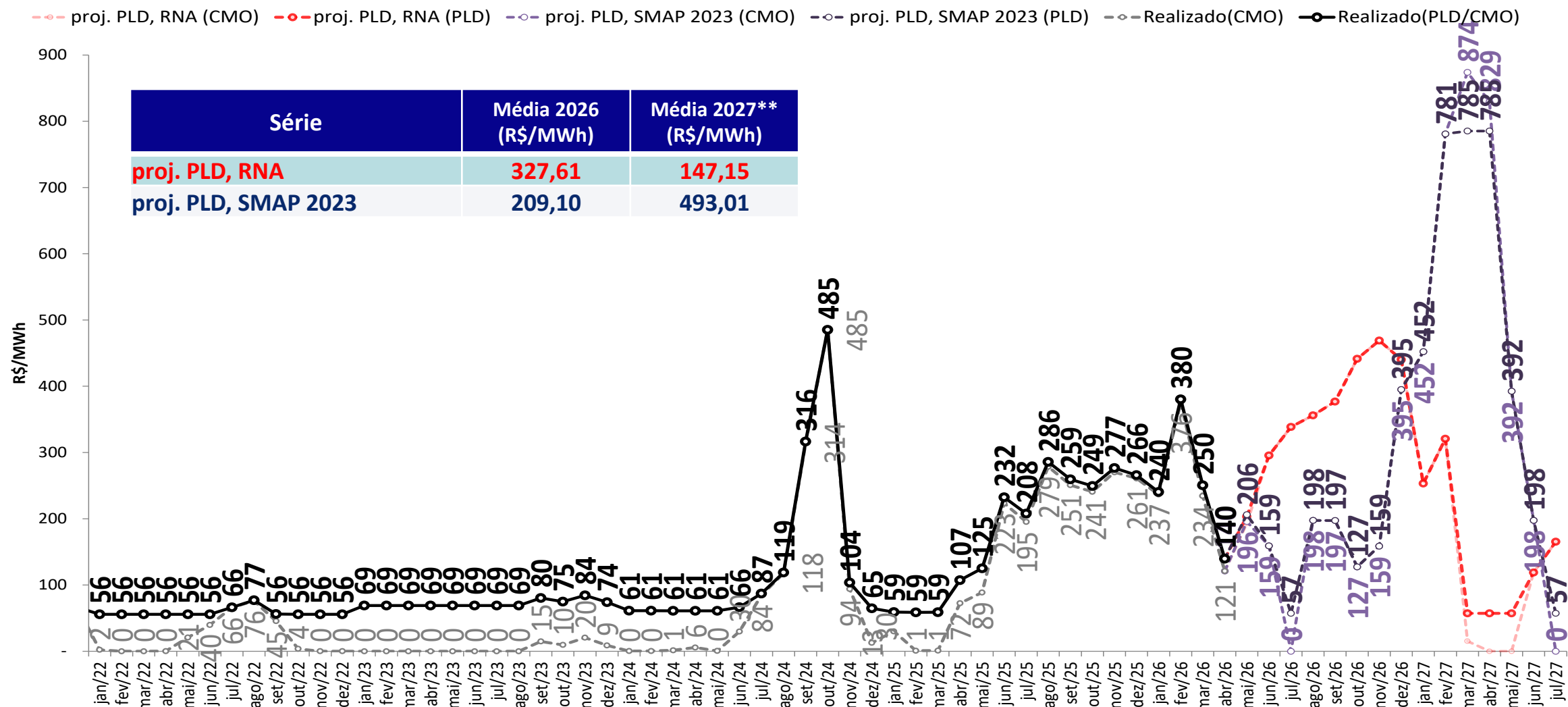
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



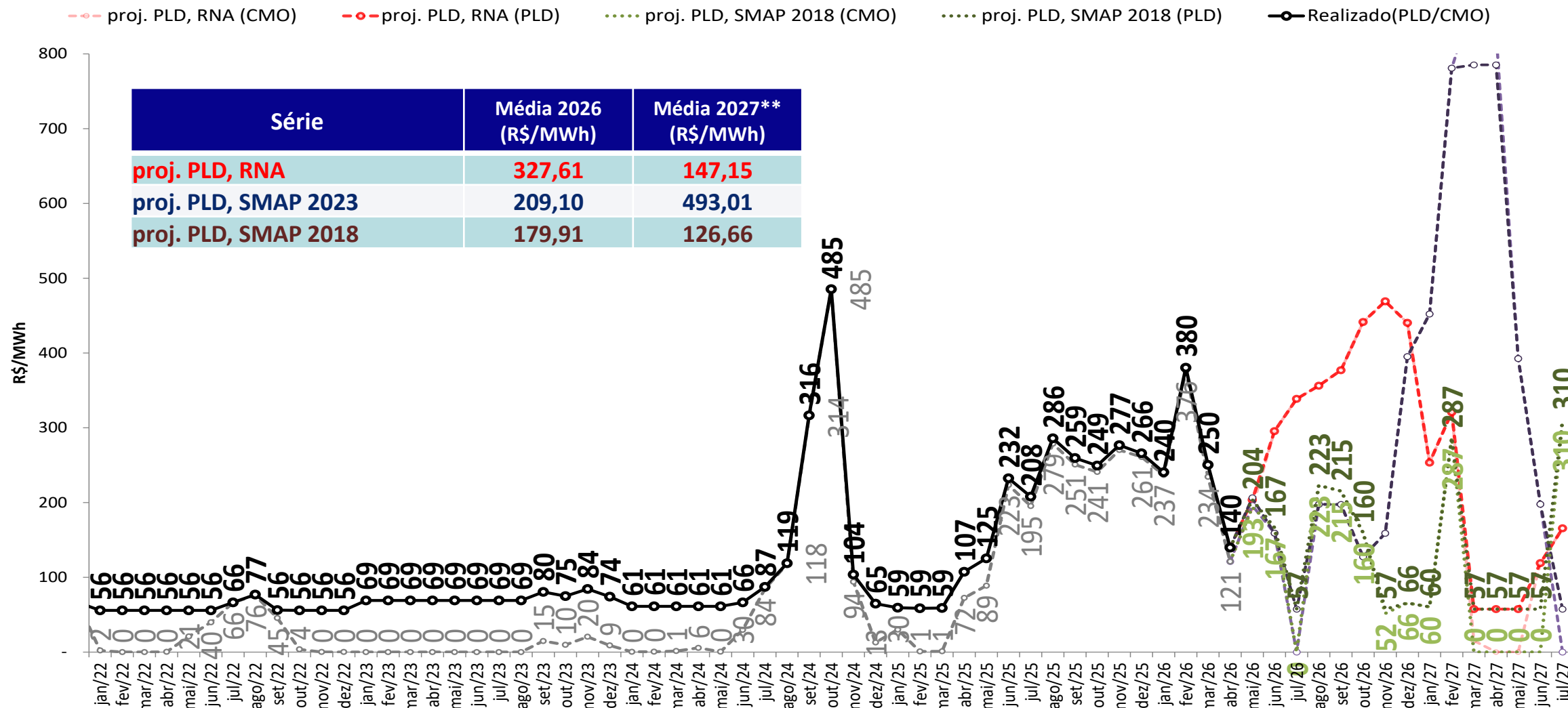
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



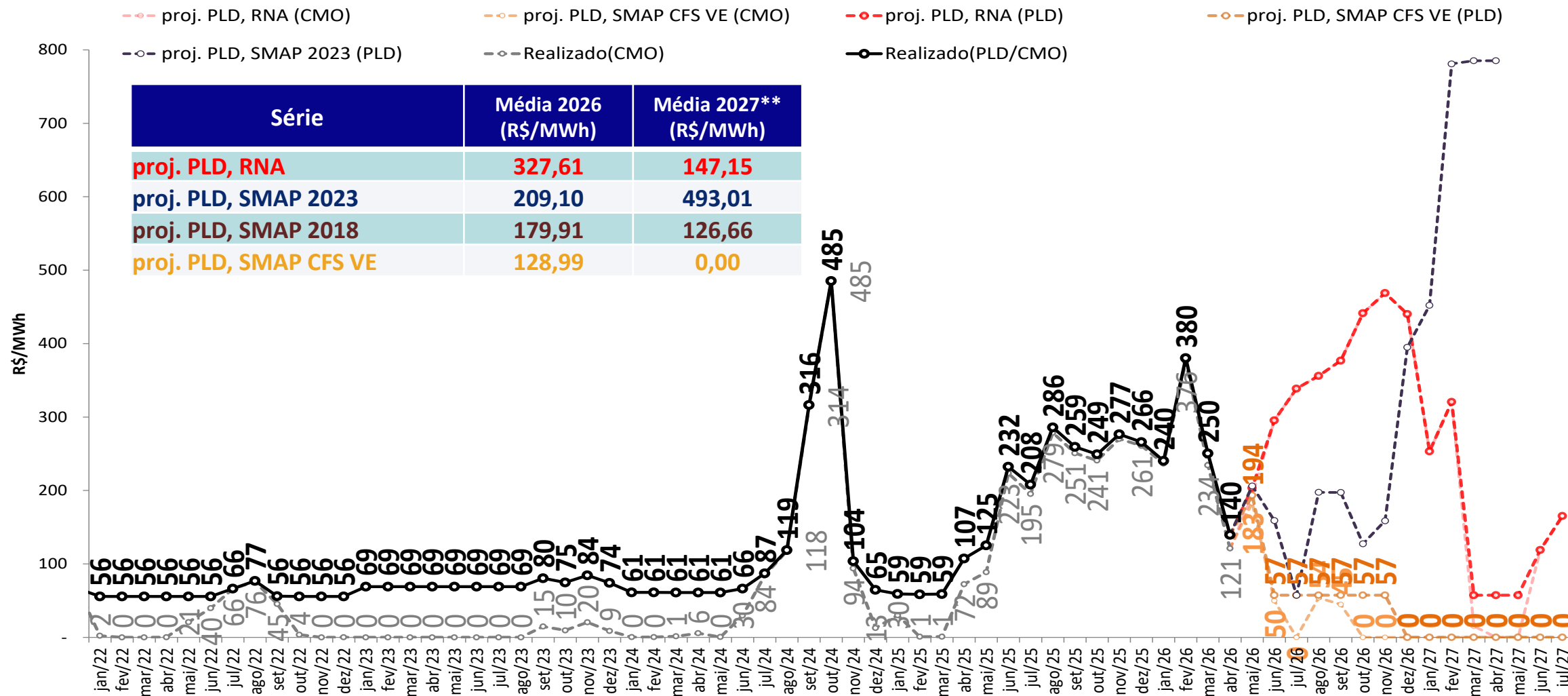
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



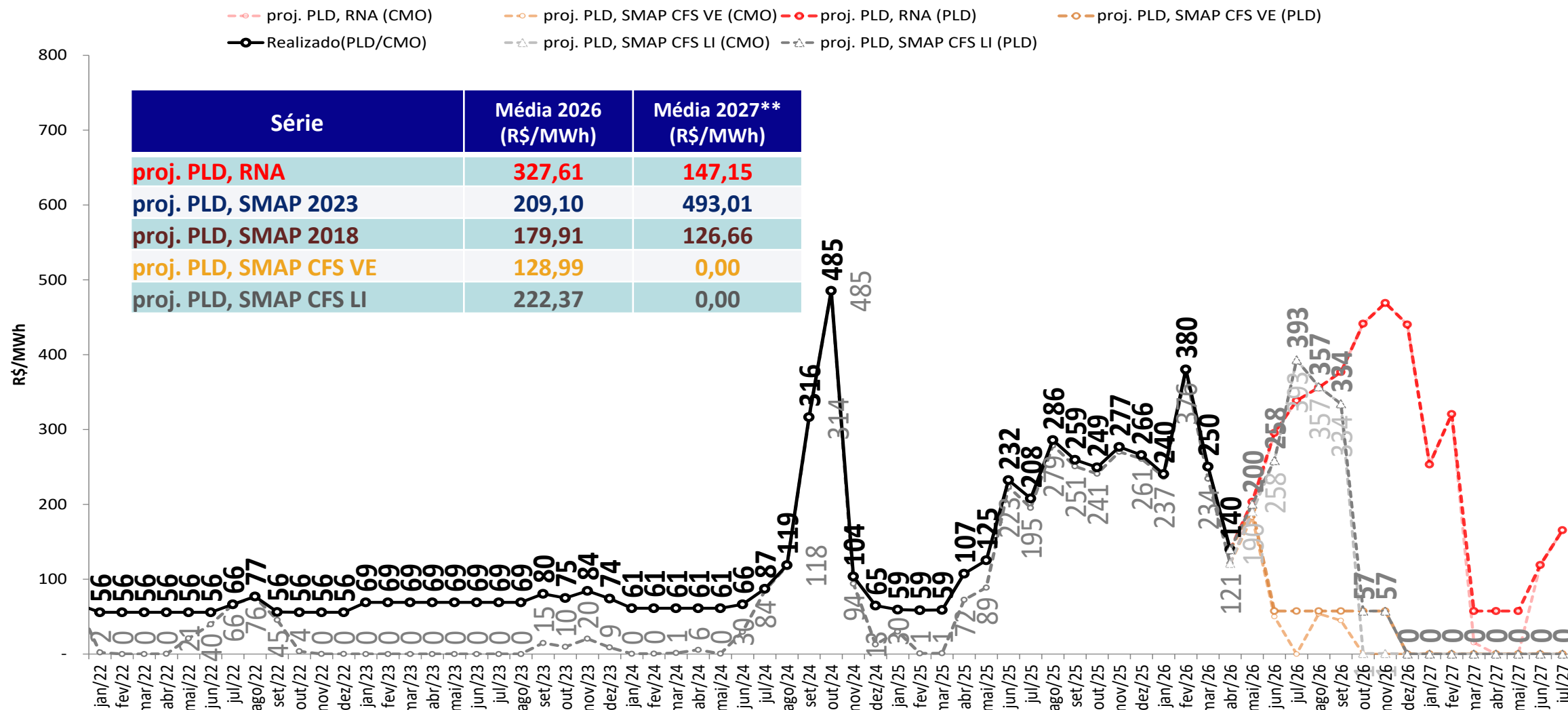
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	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	254	295	339	356	377	441	469	440	253	321	150	57	57	165
proj. PLD, SMAP 2023	257	159	57	198	197	127	159	395	452	781	785	785	392	57
proj. PLD, SMAP 2018	255	167	57	223	215	160	57	66	60	287	57	57	57	310
proj. PLD, SMAP CFS VE	243	57	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	251	258	393	357	334	57	57	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	266	295	339	356	377	441	469	440	253	321	150	57	57	165
proj. PLD, SMAP 2023	269	159	57	198	197	126	57	395	452	781	785	785	392	57
proj. PLD, SMAP 2018	267	167	57	223	215	160	57	66	60	287	57	57	57	310
proj. PLD, SMAP CFS VE	255	57	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	263	258	393	357	334	57	57	0	0	0	0	0	0	0

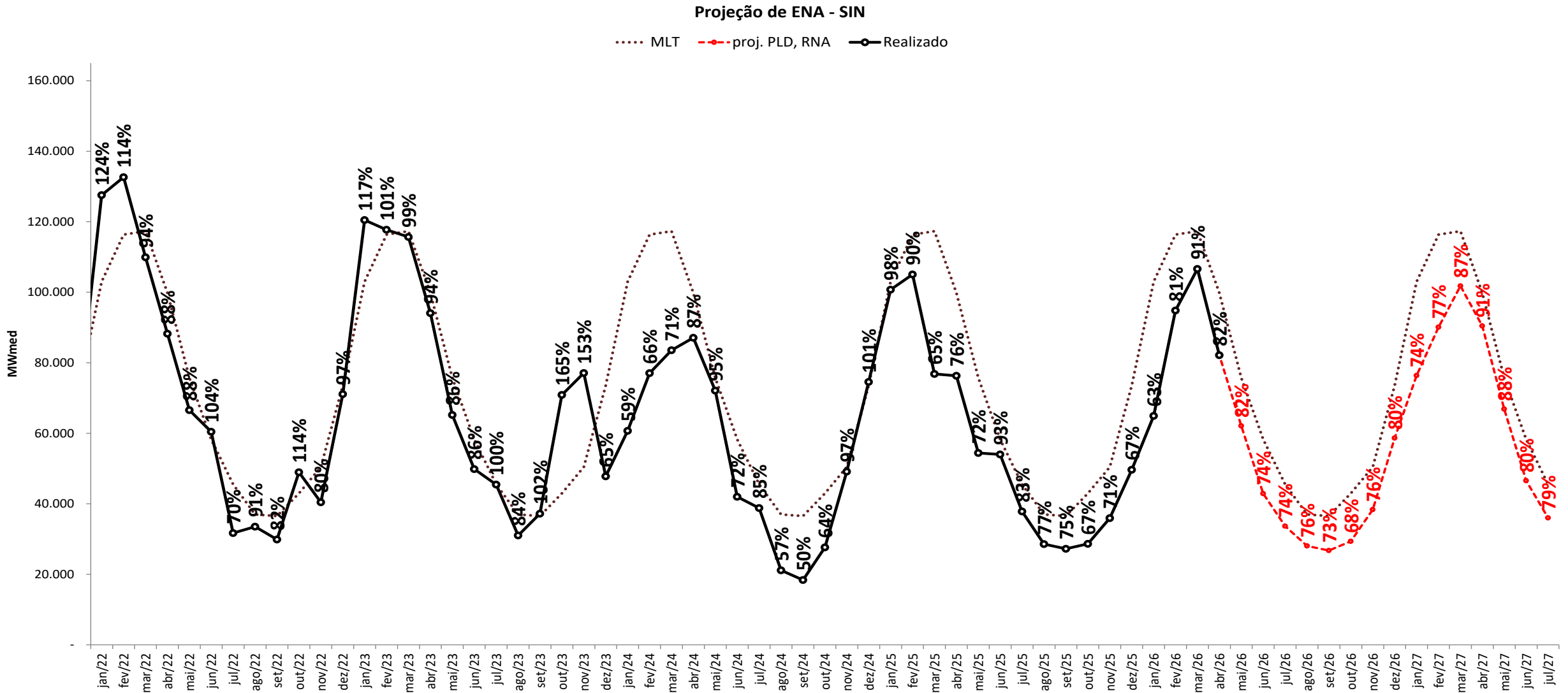
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	203	295	339	356	377	440	469	440	253	321	57	57	57	165
proj. PLD, SMAP 2023	206	159	57	198	197	127	159	395	452	781	785	785	392	57
proj. PLD, SMAP 2018	204	167	57	223	215	160	57	66	60	287	57	57	57	310
proj. PLD, SMAP CFS VE	193	57	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	200	258	393	356	334	57	57	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	203	295	339	356	377	441	469	440	253	321	57	57	57	165
proj. PLD, SMAP 2023	206	159	57	198	197	127	159	395	452	781	785	785	392	57
proj. PLD, SMAP 2018	204	167	57	223	215	160	57	66	60	287	57	57	57	310
proj. PLD, SMAP CFS VE	194	57	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	200	258	393	357	334	57	57	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



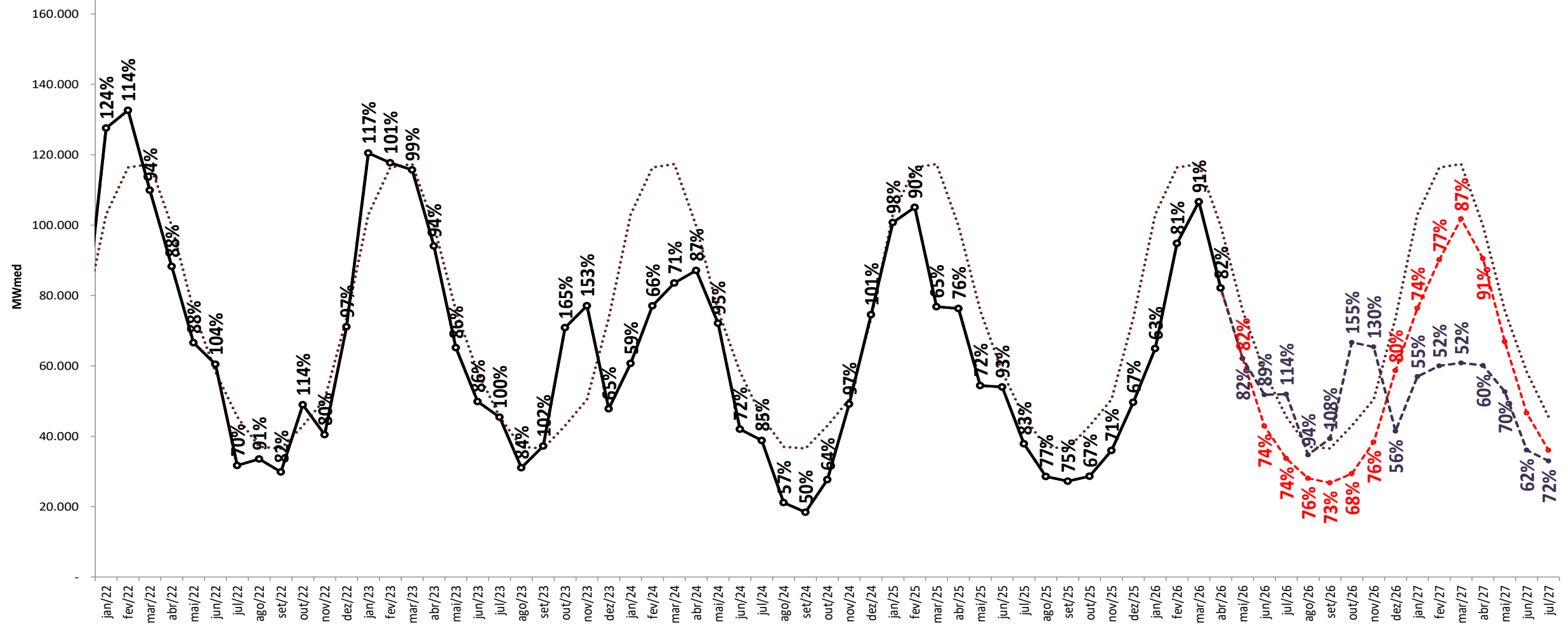
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



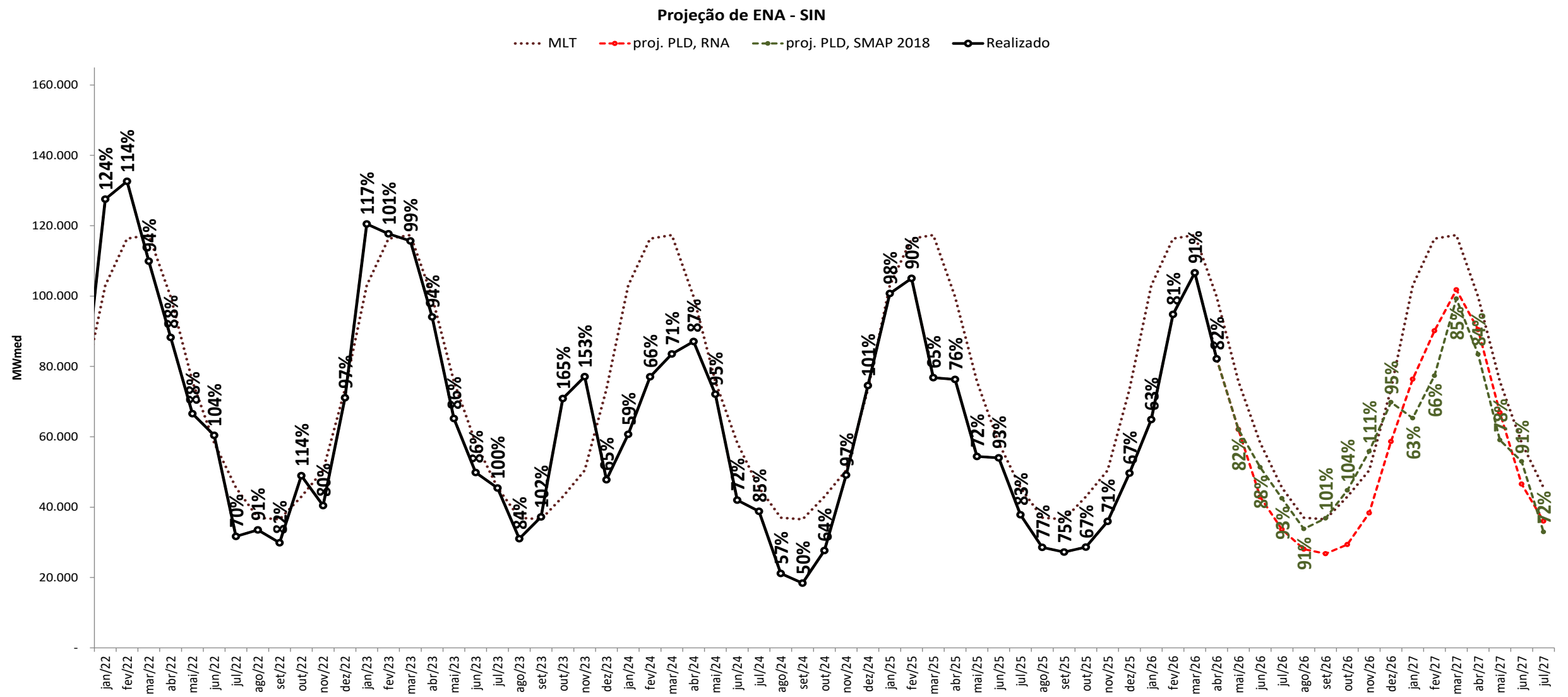
Projeção de ENA - SIN

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



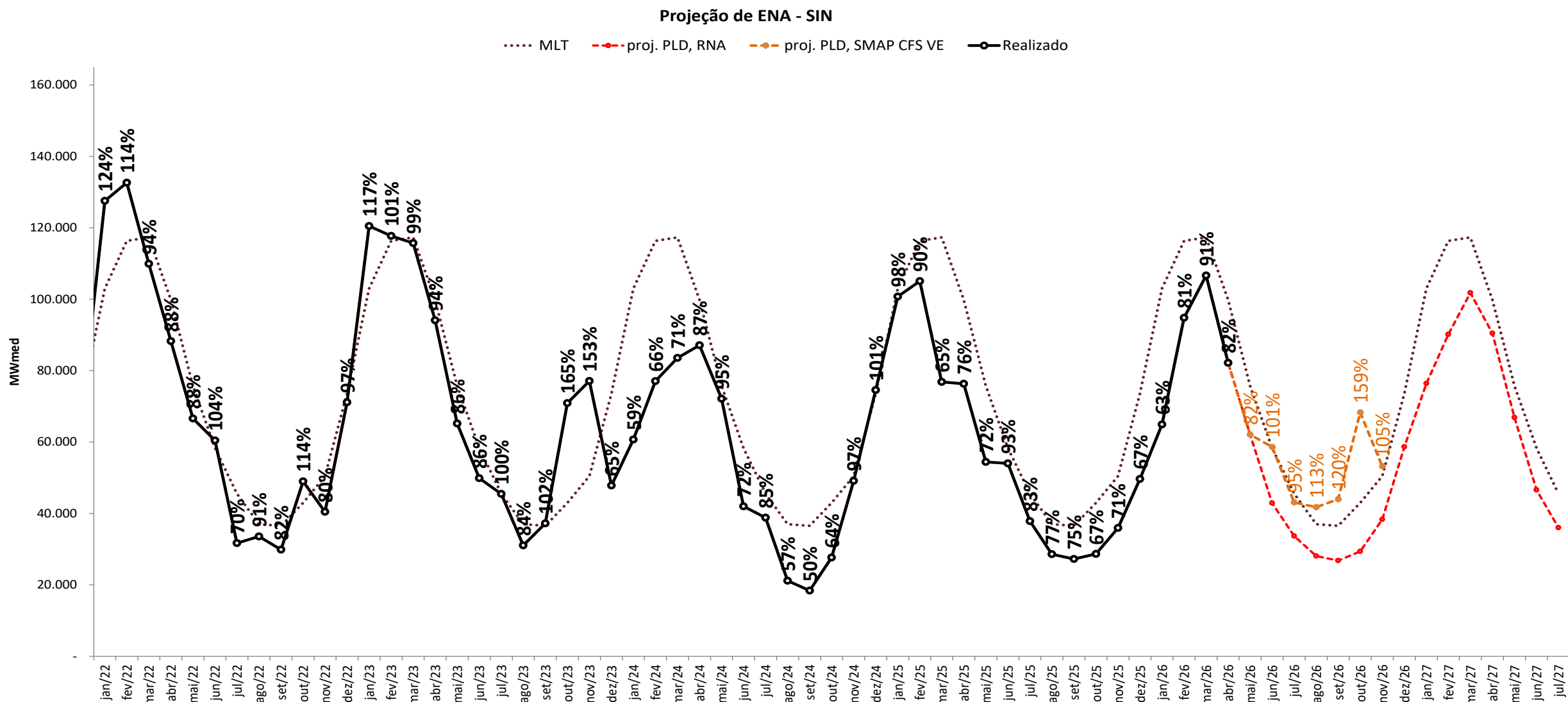
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



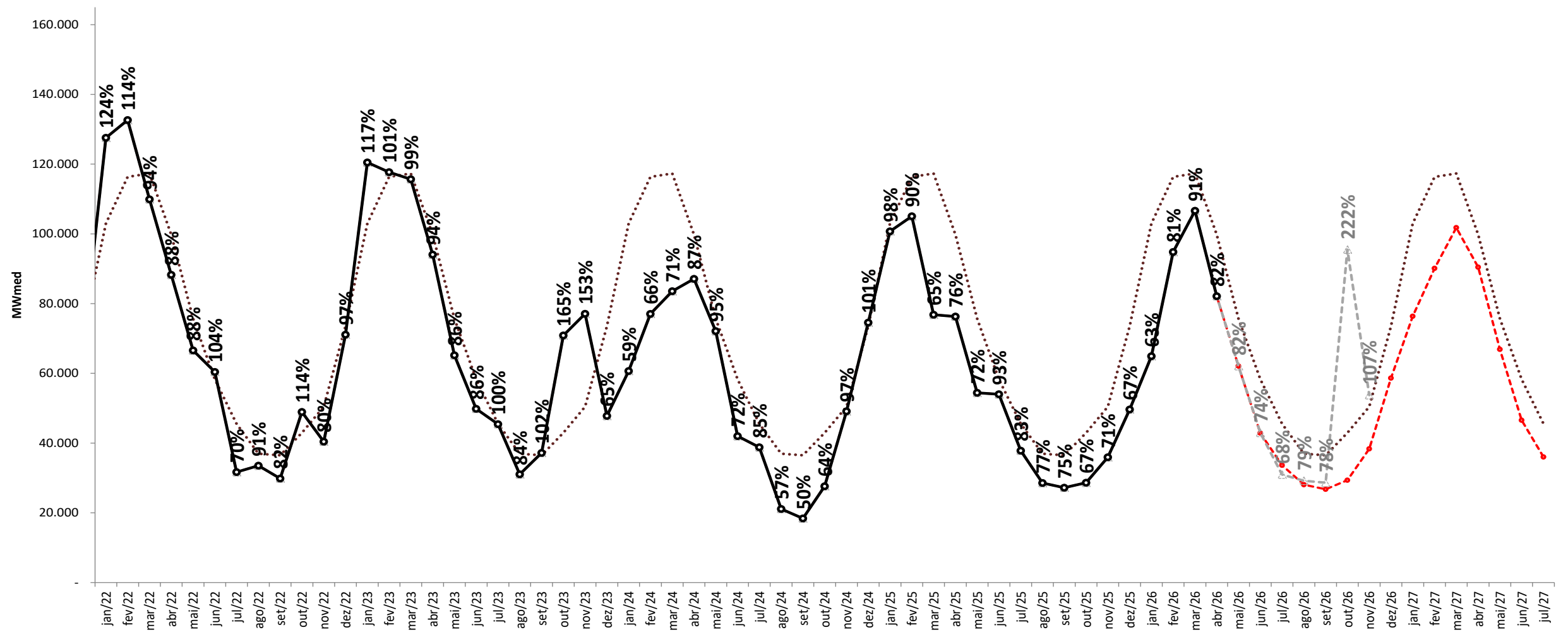
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

..... MLT - - - - - proj. PLD, RNA - - - - - proj. PLD, SMAP CFS LI ●-○- Realizado

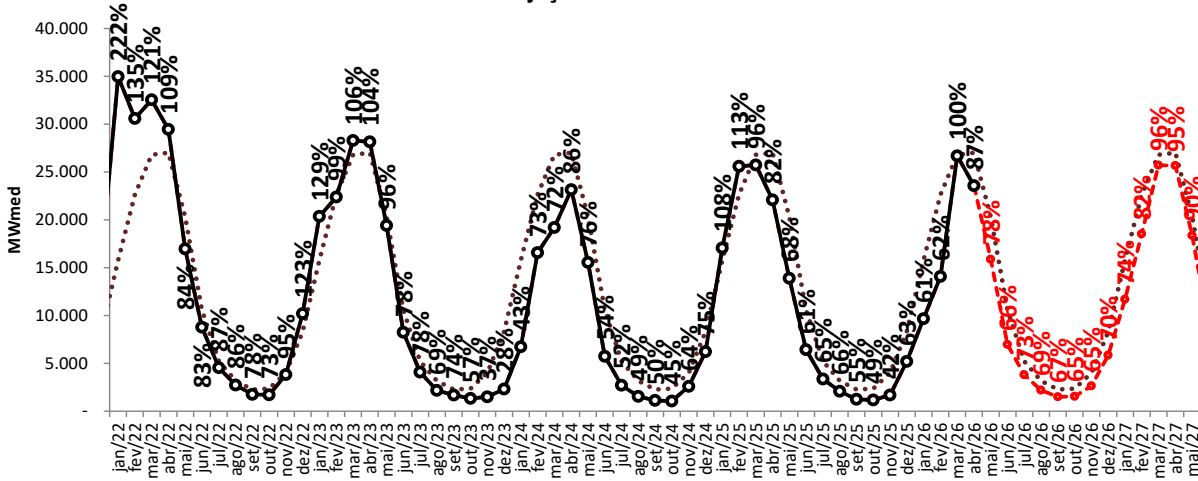


projeção de energia natural afluente

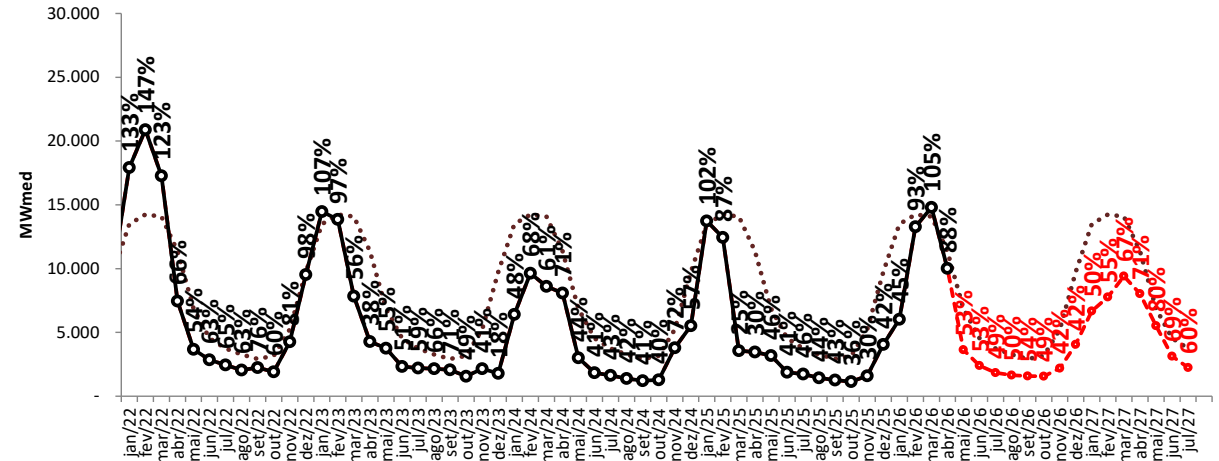
proj. PLD RNA



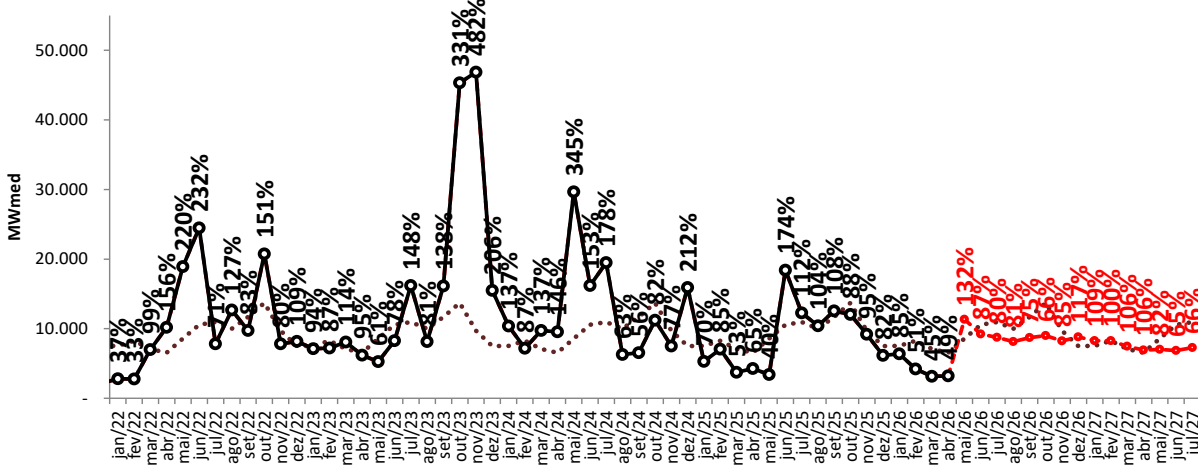
Projeção de ENA - N



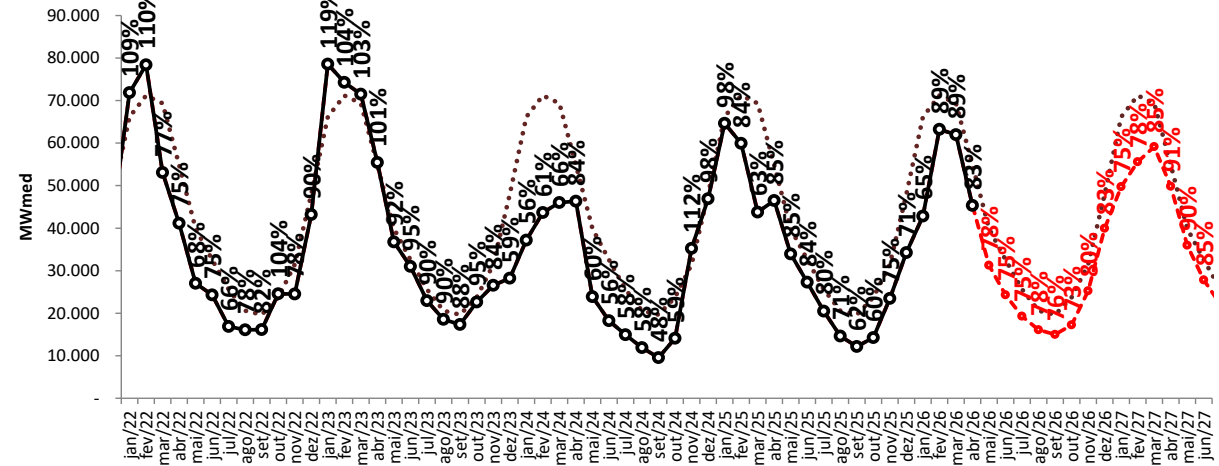
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

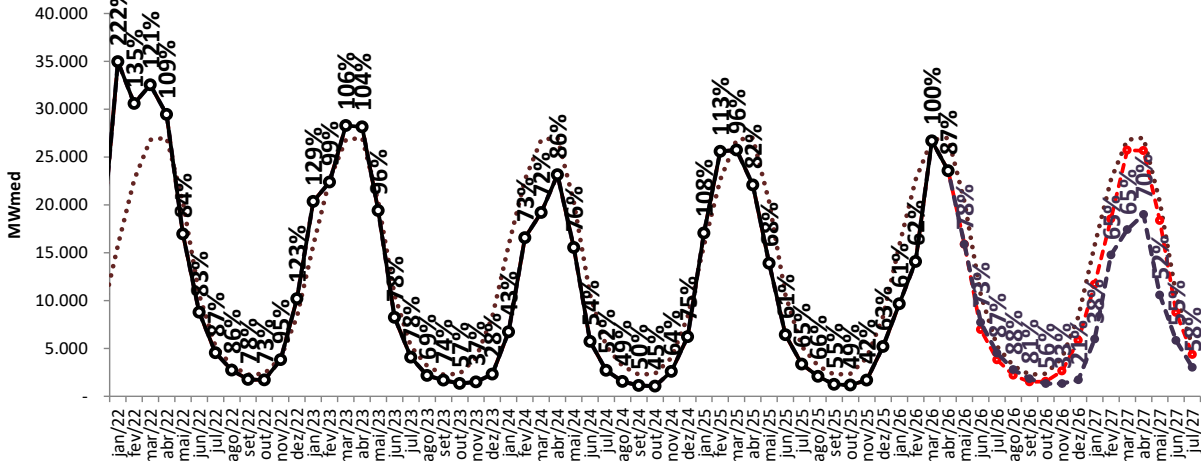
—○— Realizado

- - -○- ENA RNA

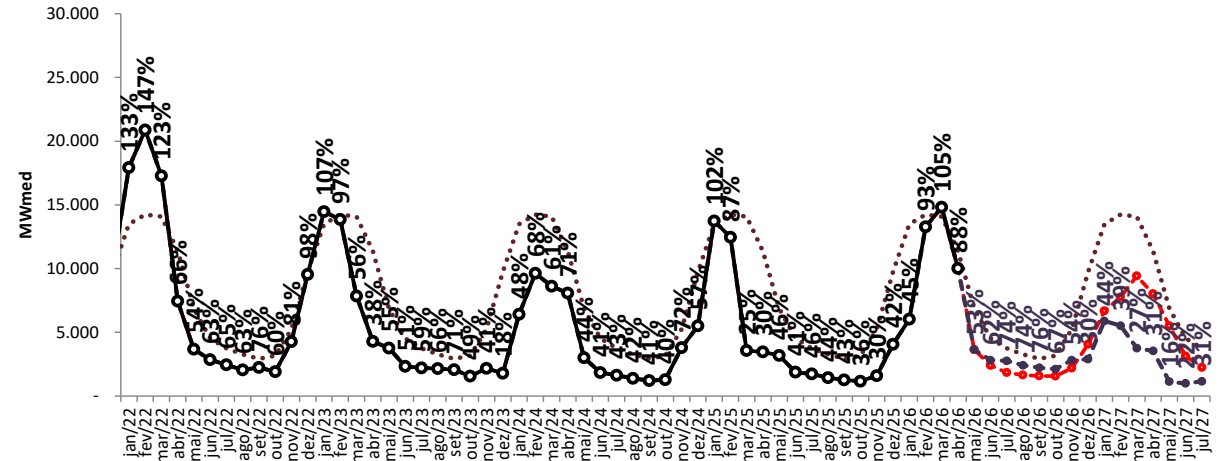
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

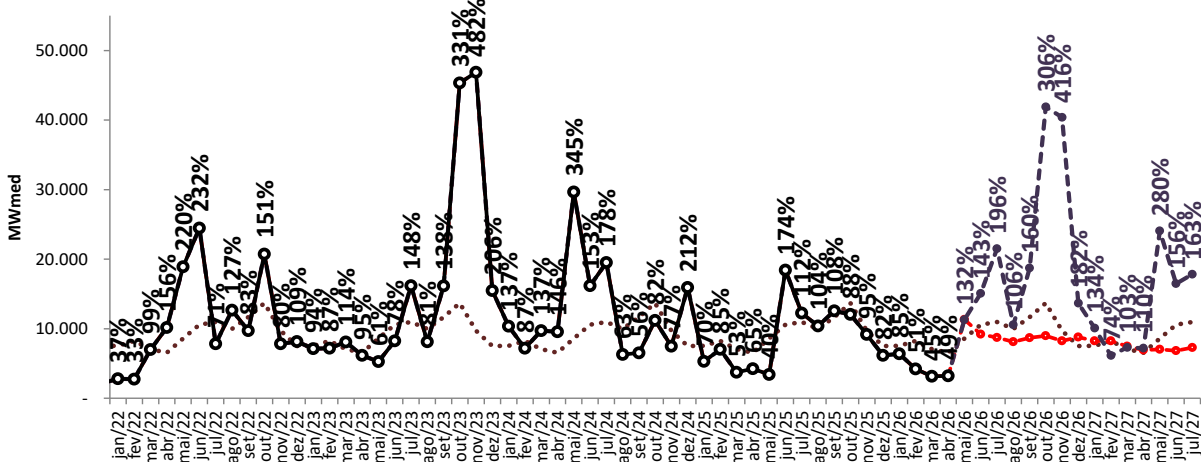
Projeção de ENA - N



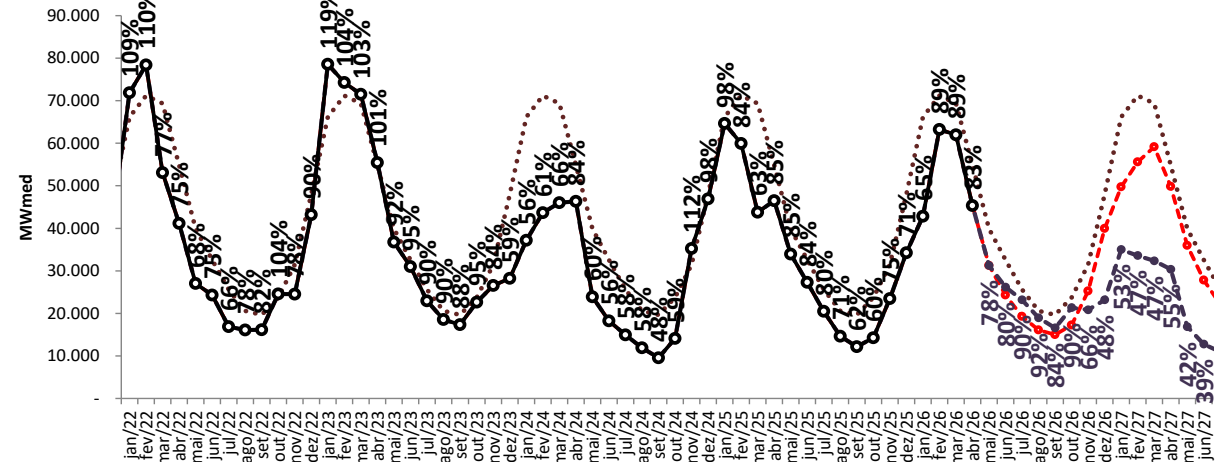
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

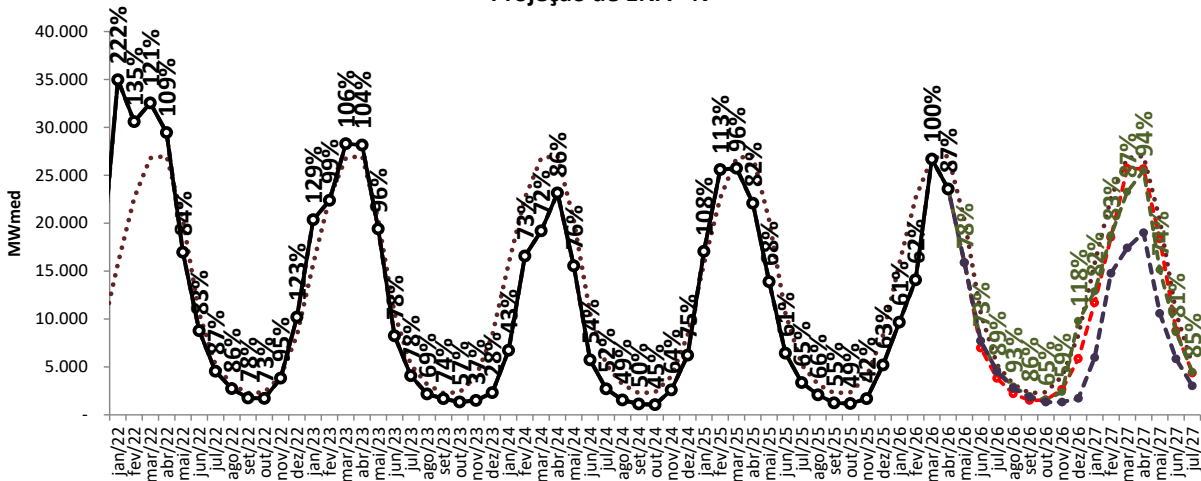
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

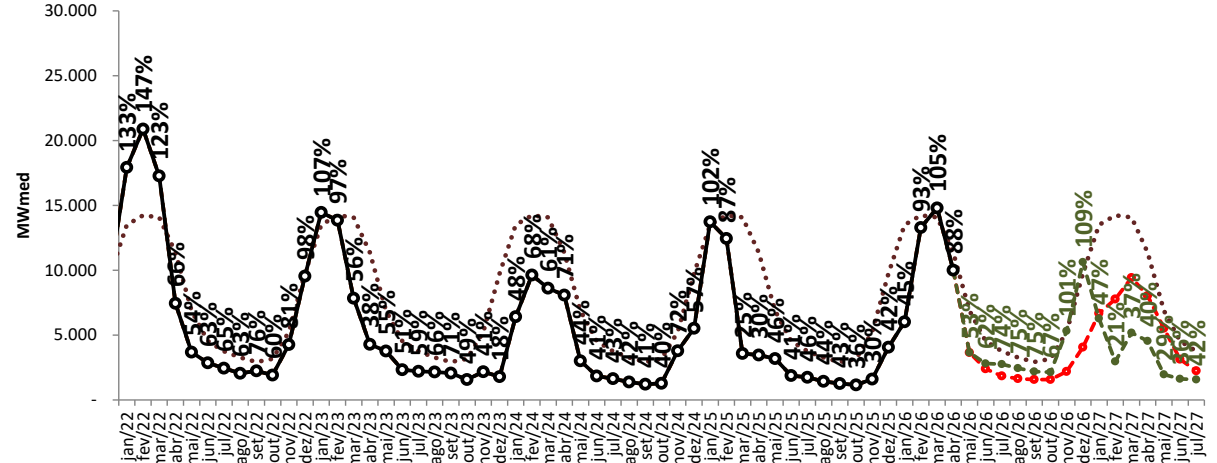
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

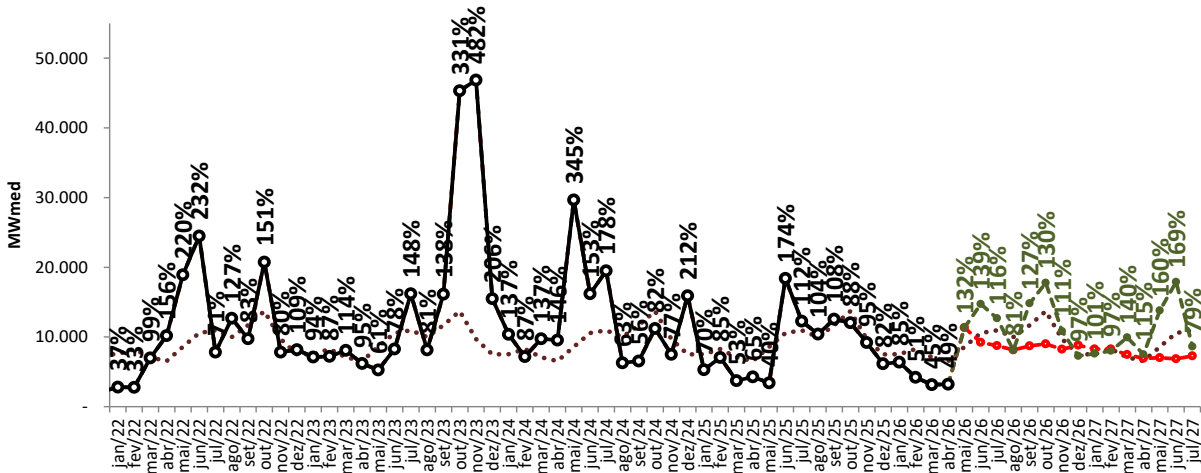
Projeção de ENA - N



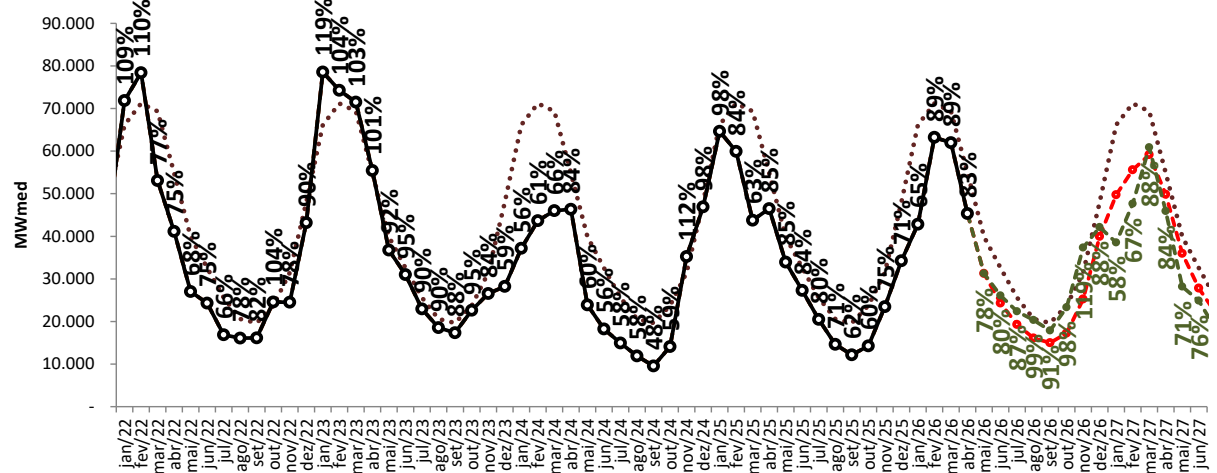
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2023

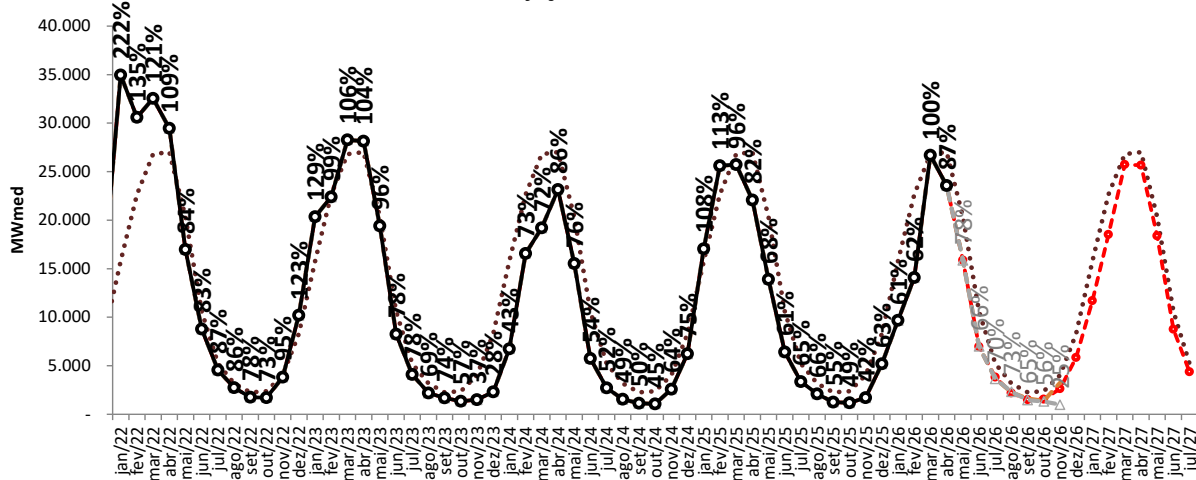
-●- proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

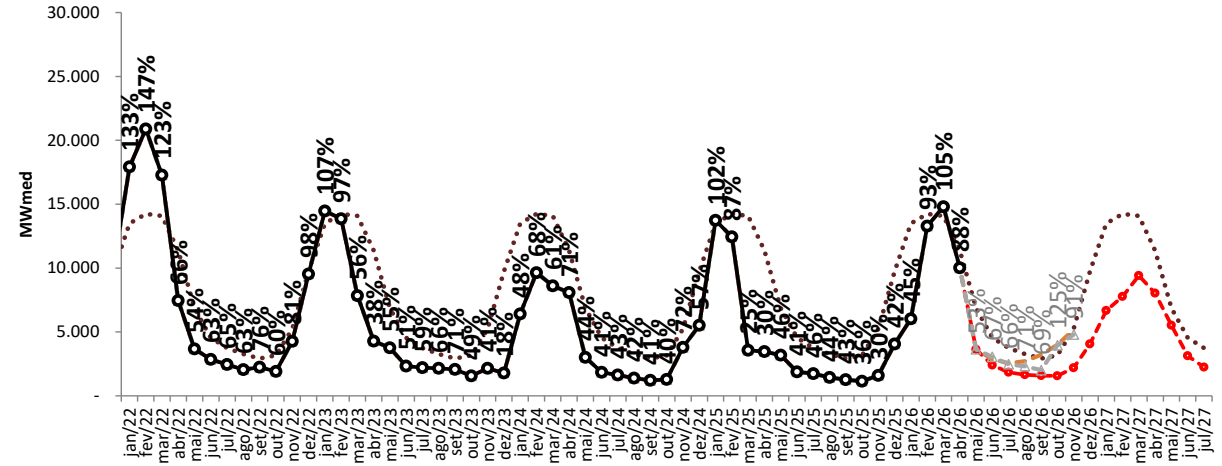
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



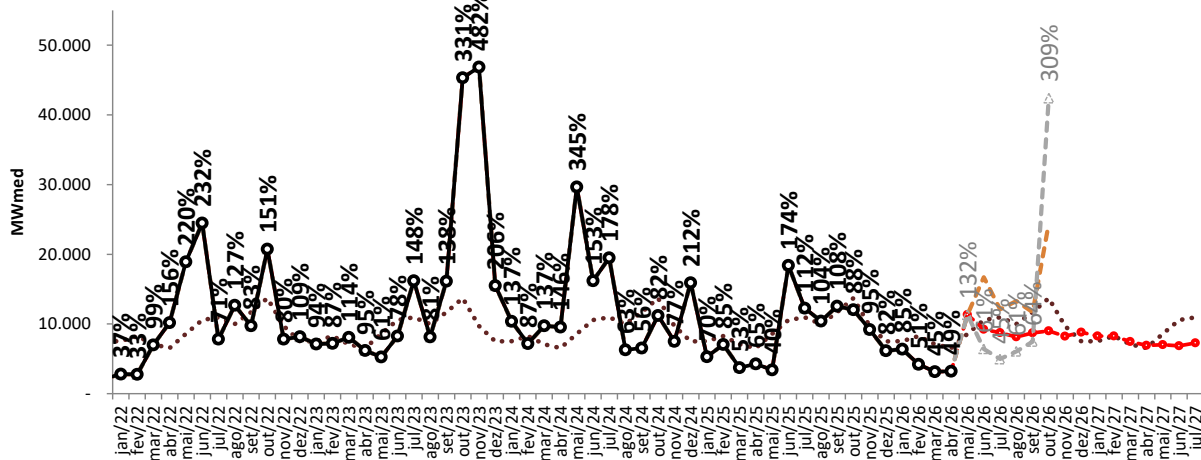
Projeção de ENA - N



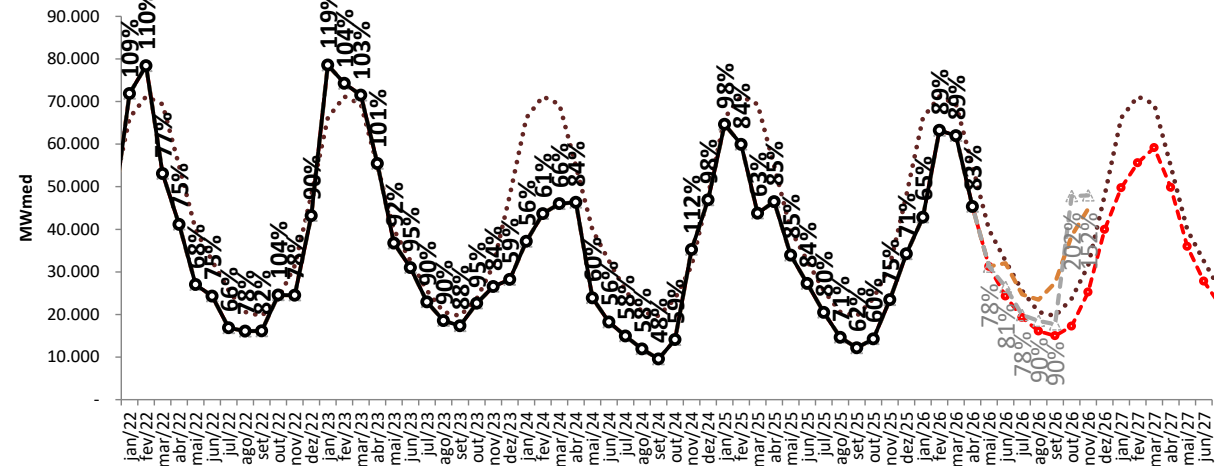
Projeção de ENA - NE



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 ENA (%MLT)



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	78	75	75	78	76	73	80	83	75	78	85	91	90	85
proj. PLD, SMAP 2023	78	80	90	92	84	90	66	48	53	47	47	55	42	39
proj. PLD, SMAP 2018	78	80	87	99	91	98	119	88	58	67	88	84	71	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	78	98	97	114	140	162	142	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	78	81	78	90	90	202	152	-	-	-	-	-	-	-

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	132	87	80	81	75	66	85	117	109	100	106	106	82	65
proj. PLD, SMAP 2023	132	143	196	106	160	306	416	182	134	74	103	110	280	156
proj. PLD, SMAP 2018	132	139	116	81	127	130	111	97	101	97	140	115	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	132	158	110	133	100	178	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	132	61	45	61	64	309	-	-	-	-	-	-	-	-

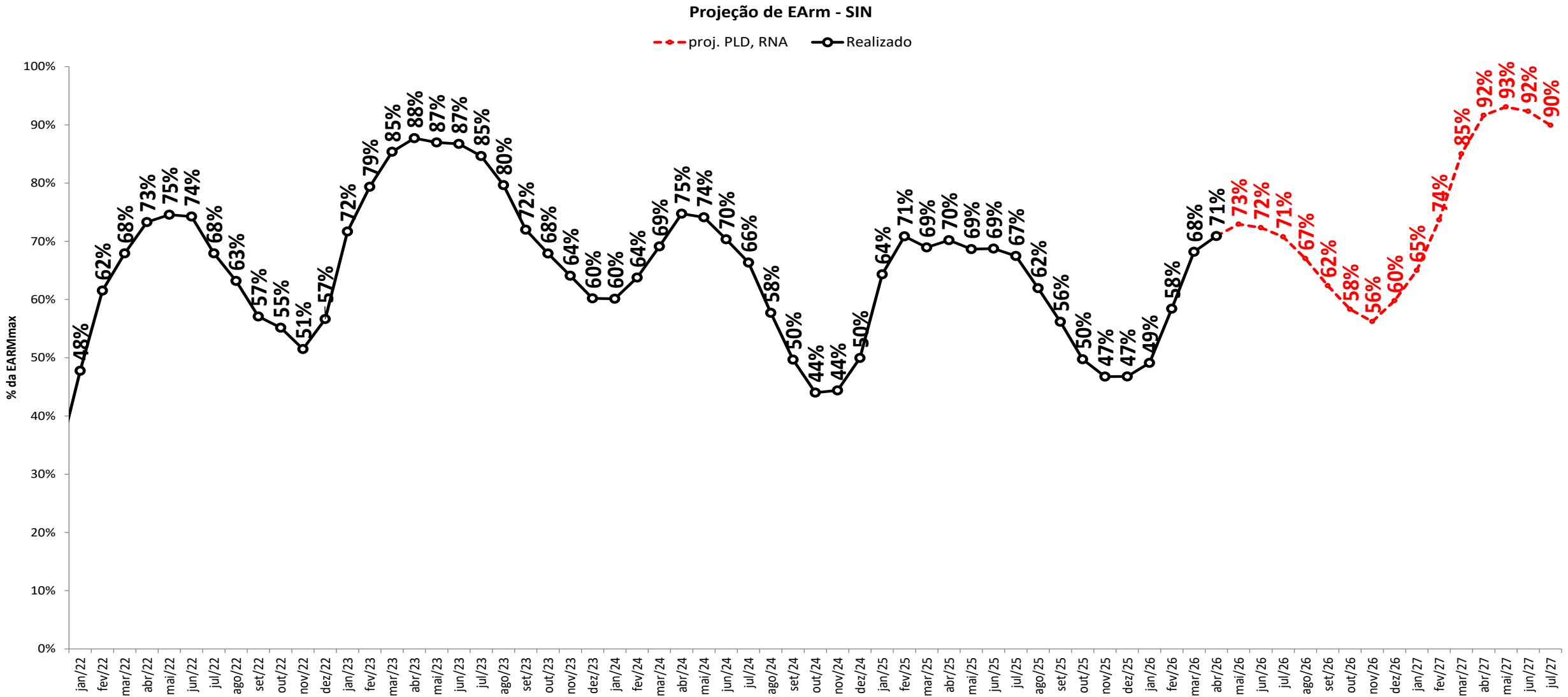
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	53	53	49	50	54	49	42	42	50	55	67	71	80	69
proj. PLD, SMAP 2023	53	62	74	74	76	67	54	30	44	39	27	31	16	22
proj. PLD, SMAP 2018	53	62	74	75	75	67	101	109	47	21	37	40	29	36
proj. PLD, SMAP CFS VE	53	63	68	83	110	126	99	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	53	67	66	71	69	125	91	-	-	-	-	-	-	-

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	78	66	73	69	67	65	65	70	74	82	96	95	90	83
proj. PLD, SMAP 2023	78	73	87	88	81	56	33	21	38	65	65	70	52	55
proj. PLD, SMAP 2018	78	73	89	93	86	65	59	118	82	83	87	94	74	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	78	66	71	72	71	59	81	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	78	66	70	73	65	56	25	-	-	-	-	-	-	-

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	82	74	74	76	73	68	76	80	74	77	87	91	88	80
proj. PLD, SMAP 2023	82	89	114	94	108	155	130	56	55	52	52	60	70	62
proj. PLD, SMAP 2018	82	88	93	91	101	104	111	95	63	66	85	84	78	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	101	95	113	120	159	105	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	74	68	79	78	222	107	-	-	-	-	-	-	-

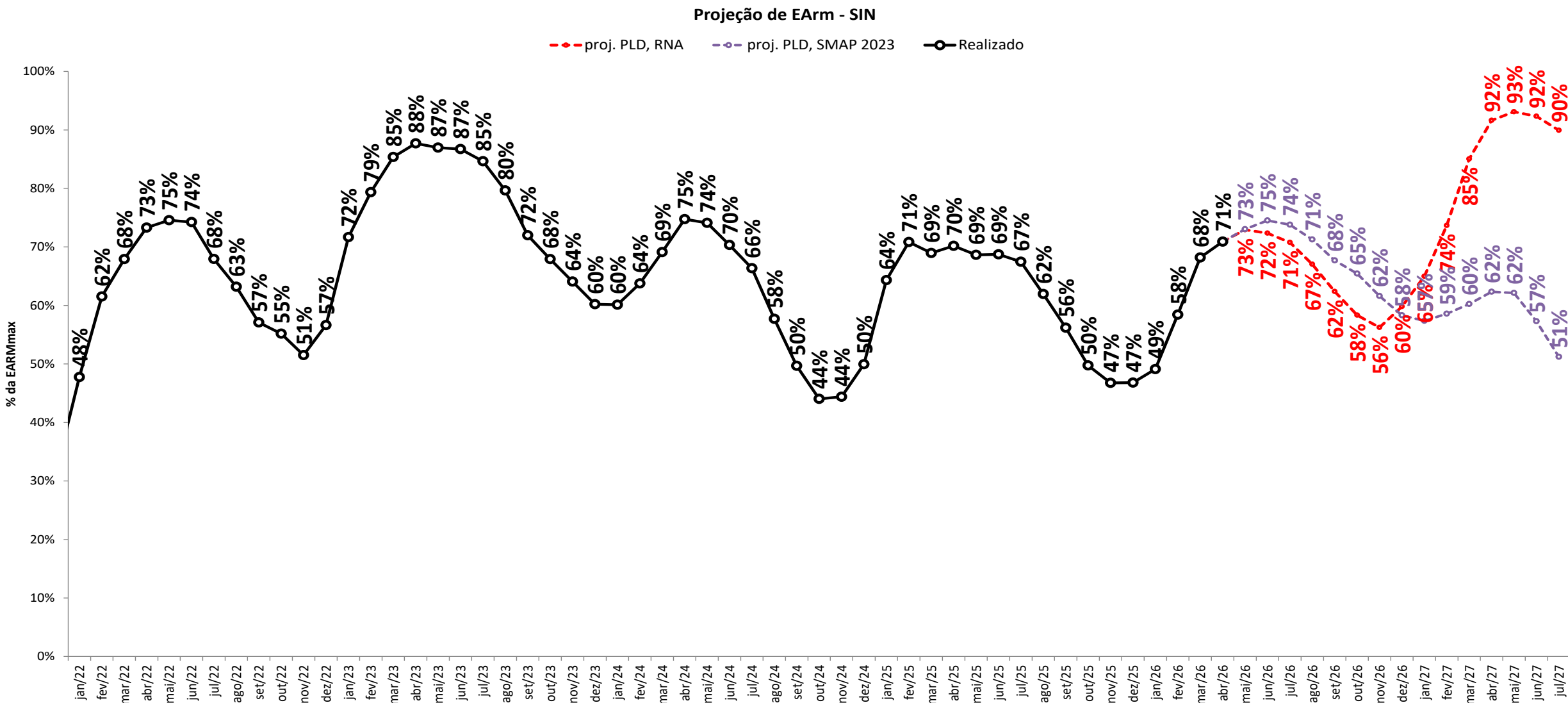
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA

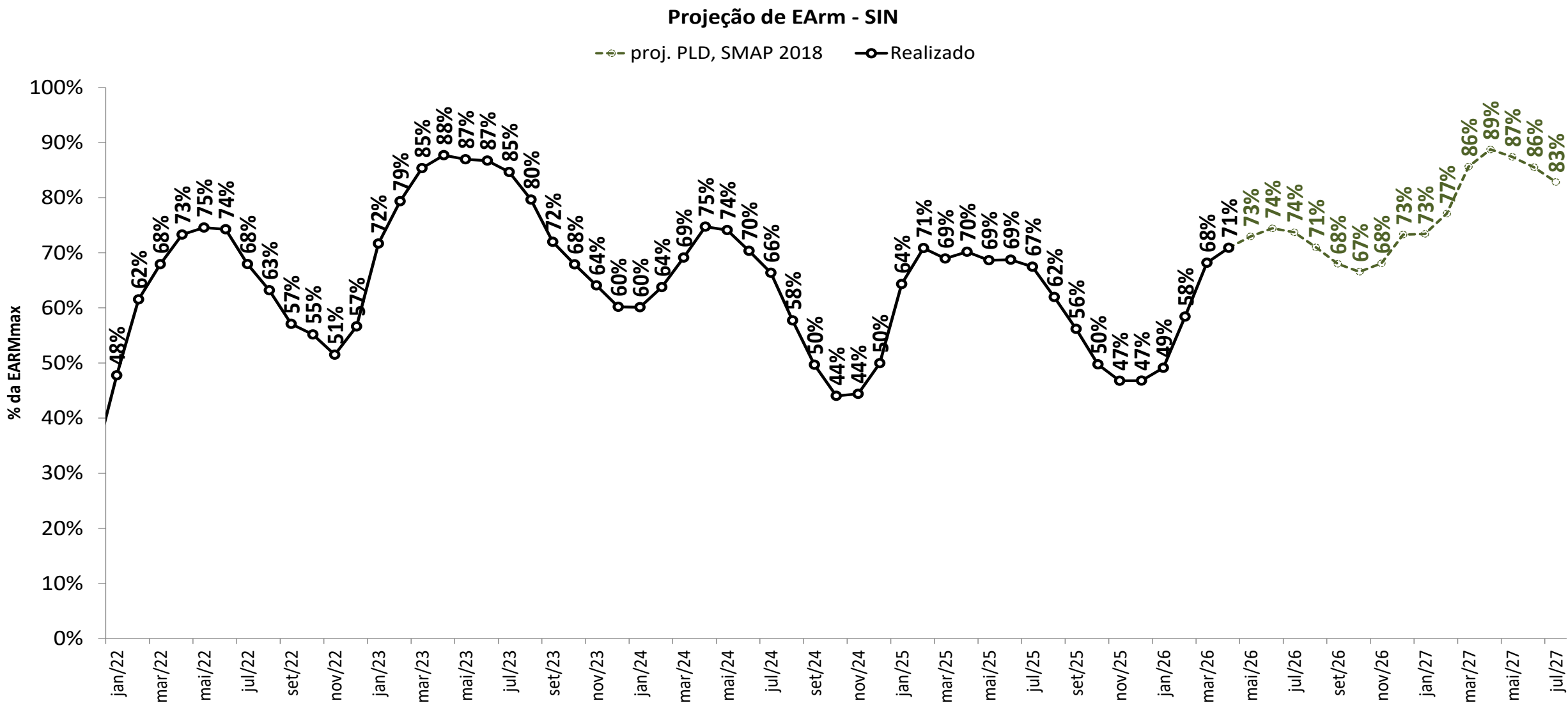


projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

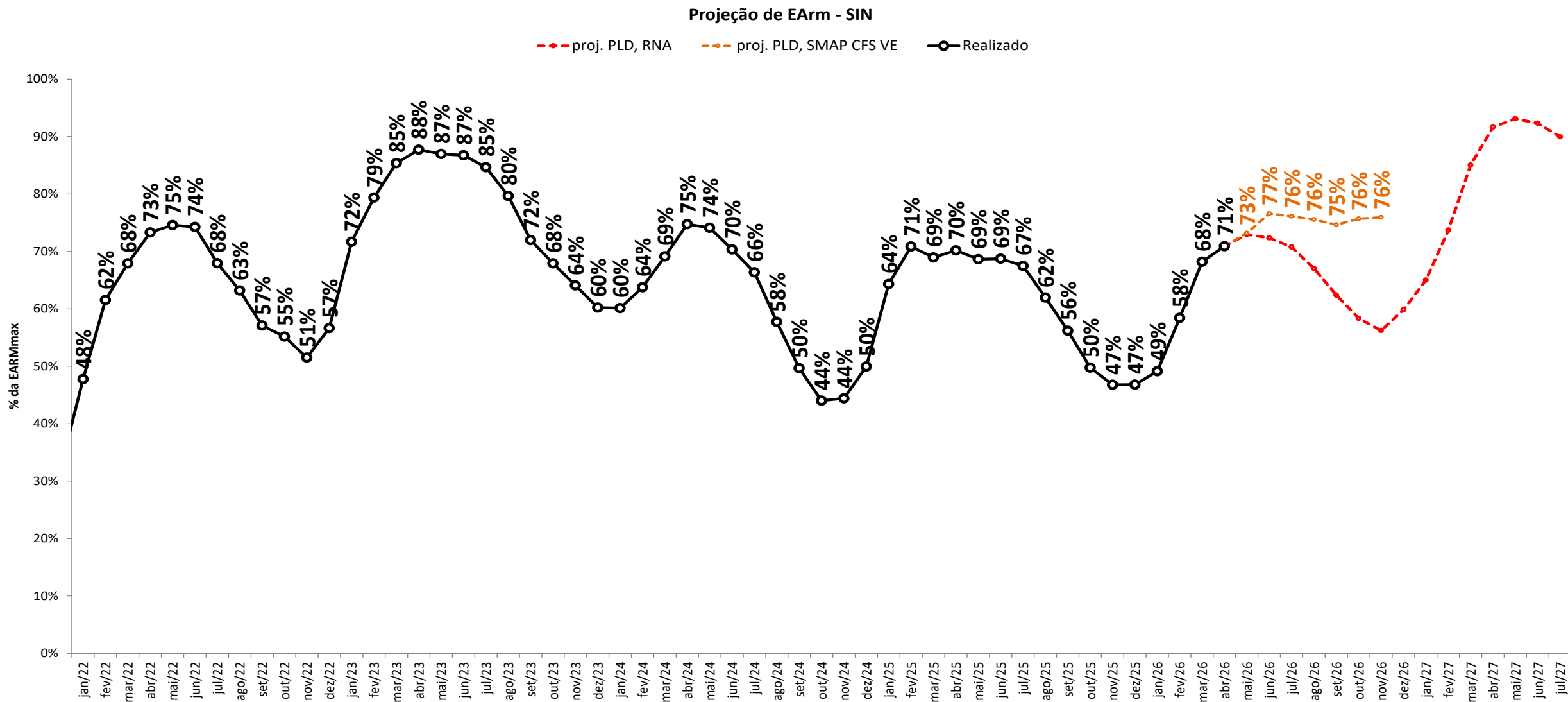


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



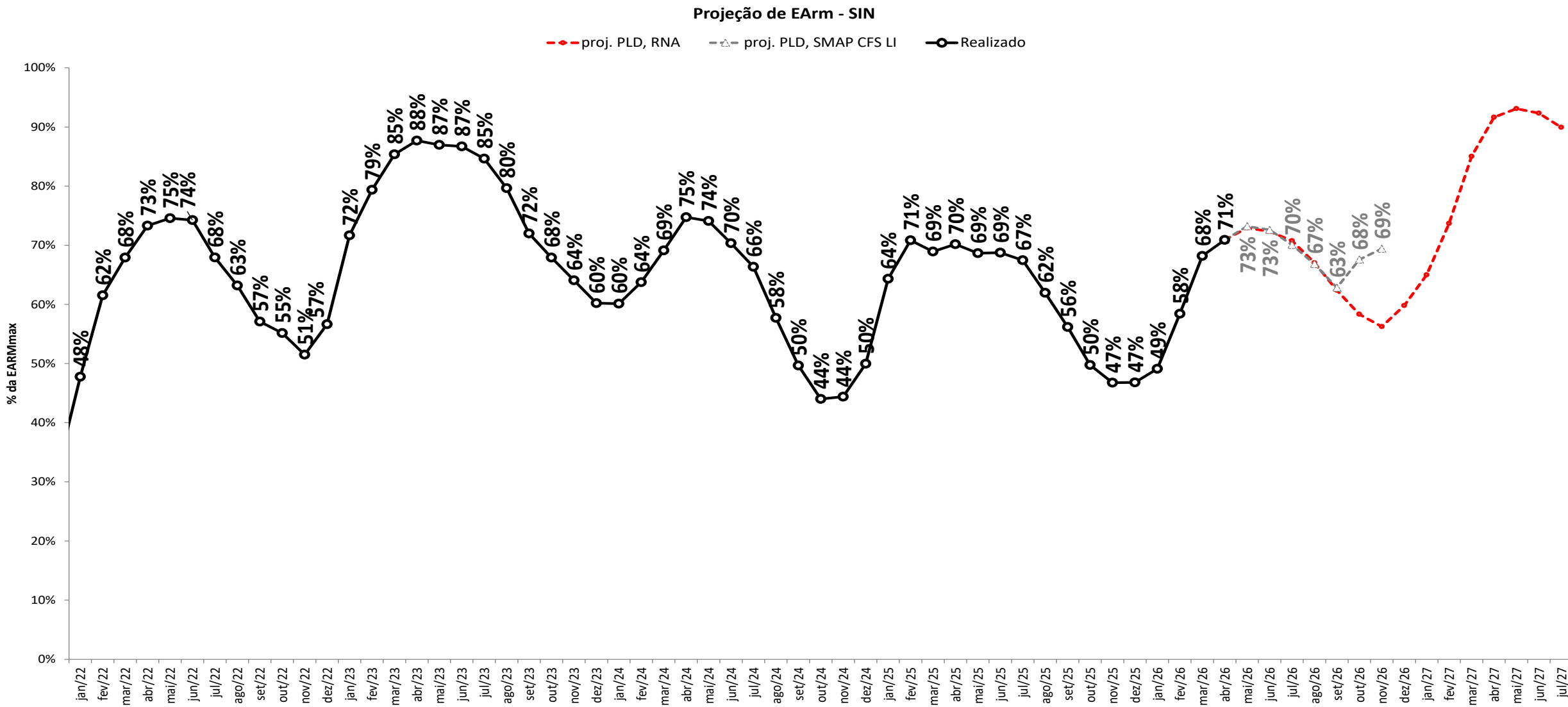
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



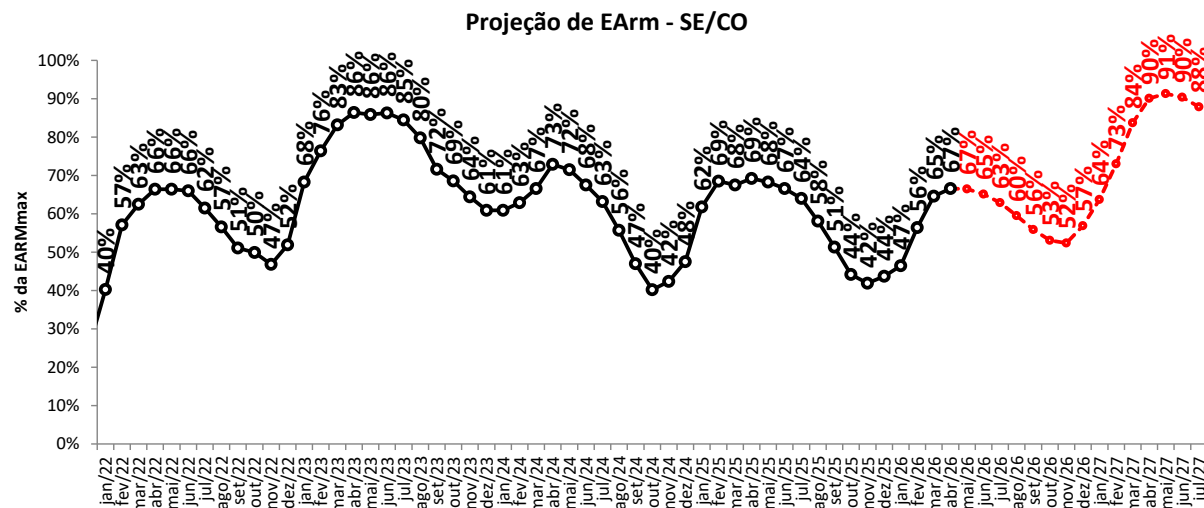
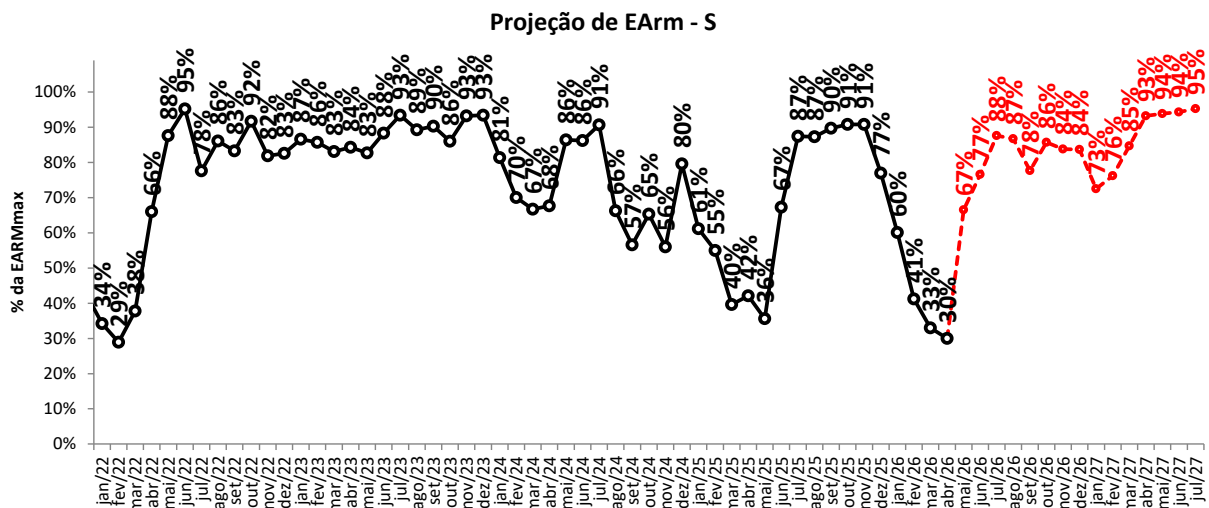
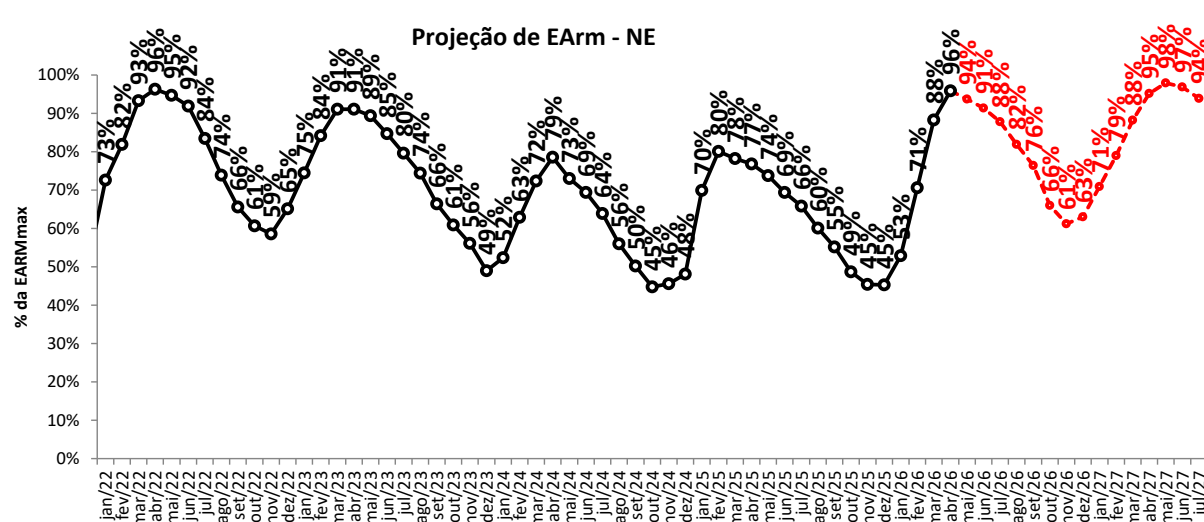
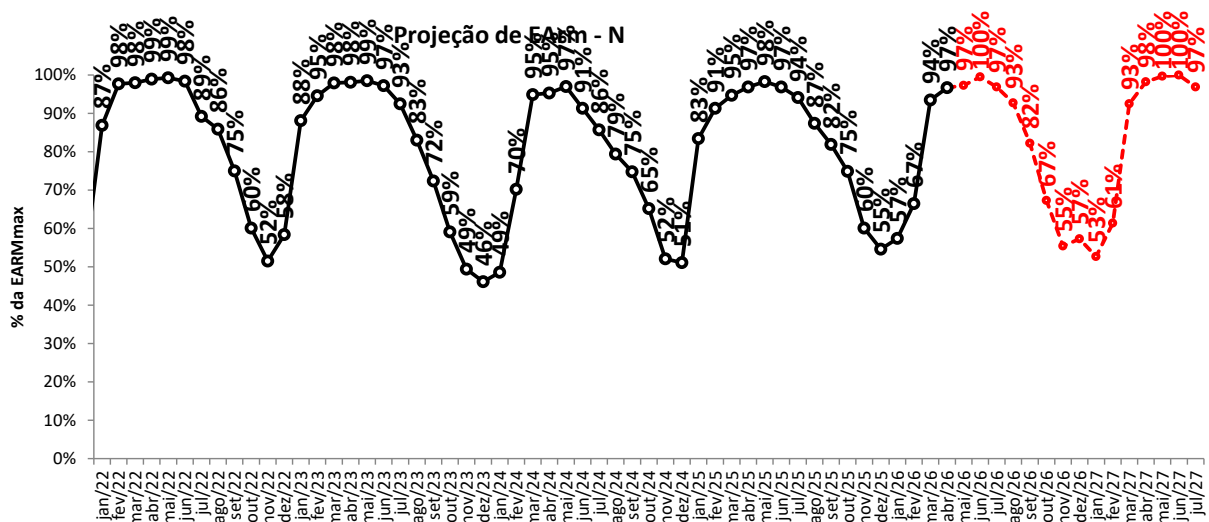
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

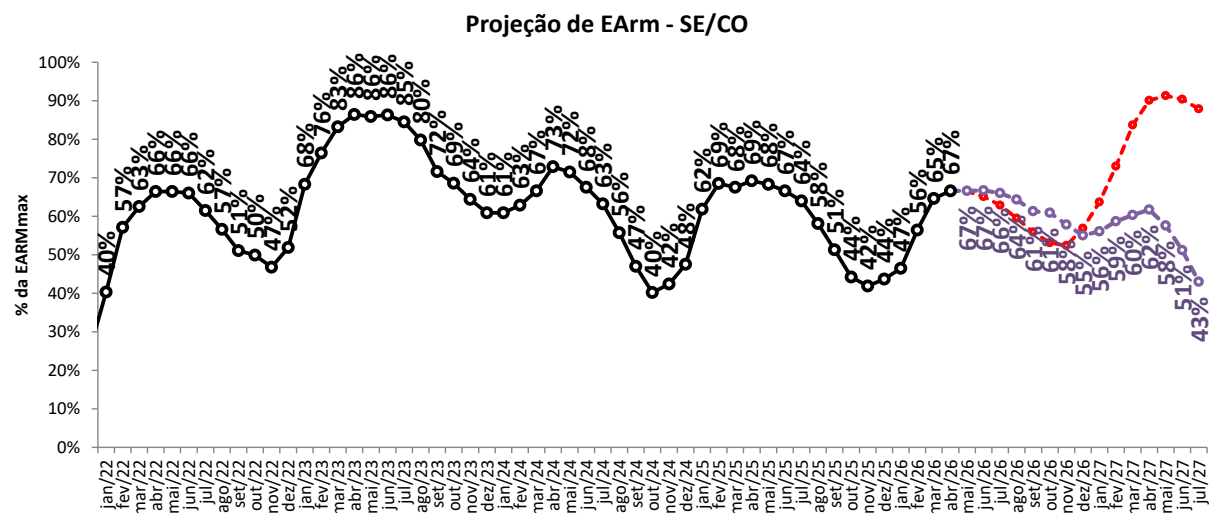
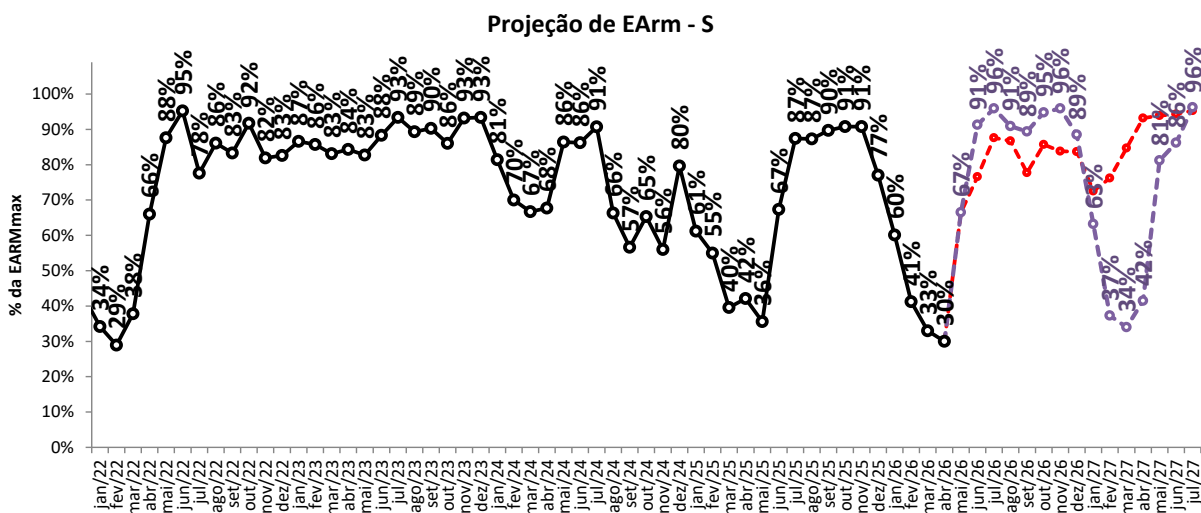
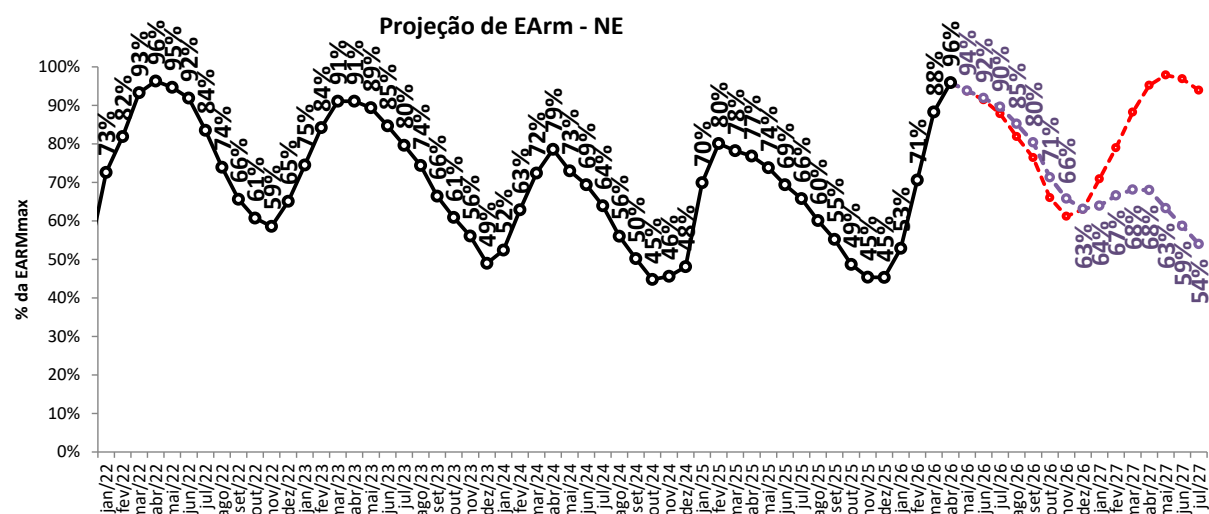
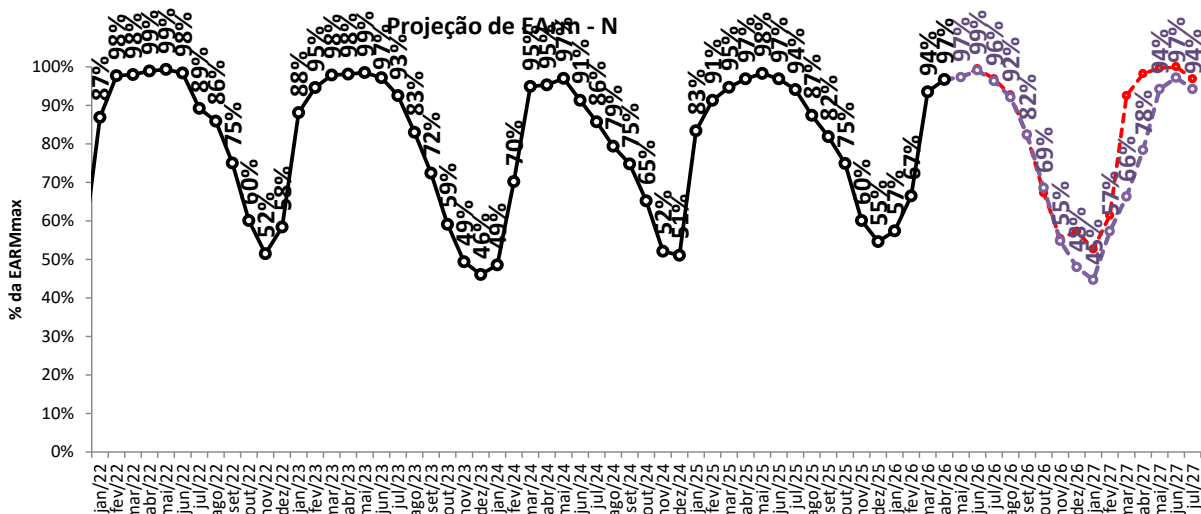
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

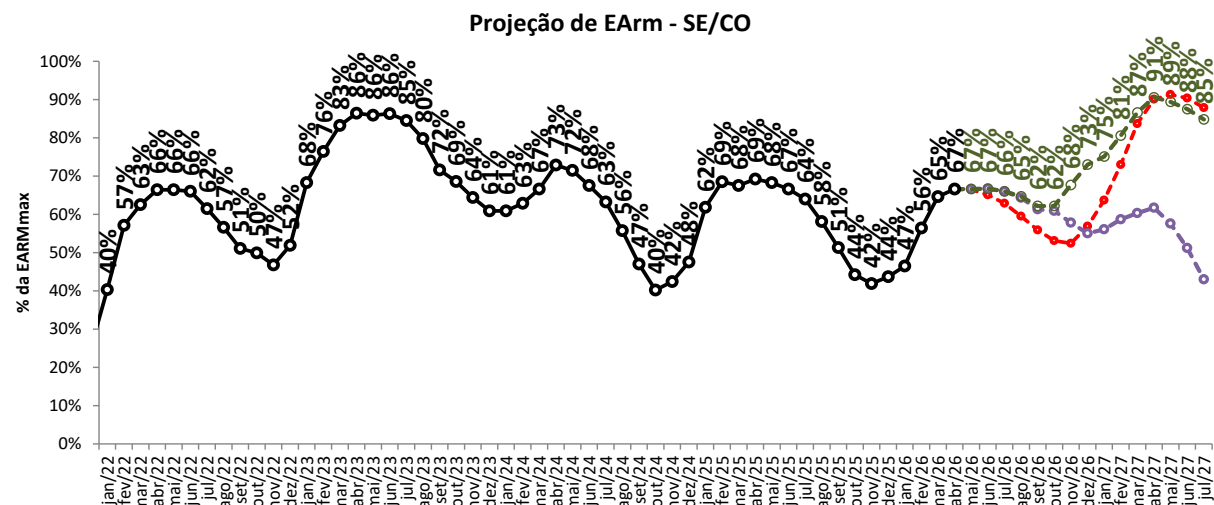
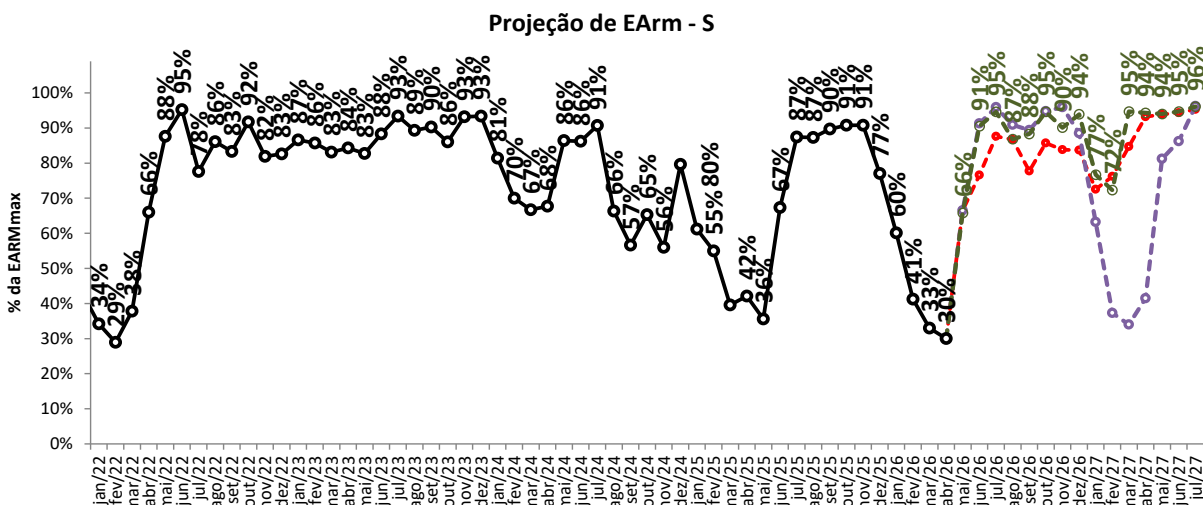
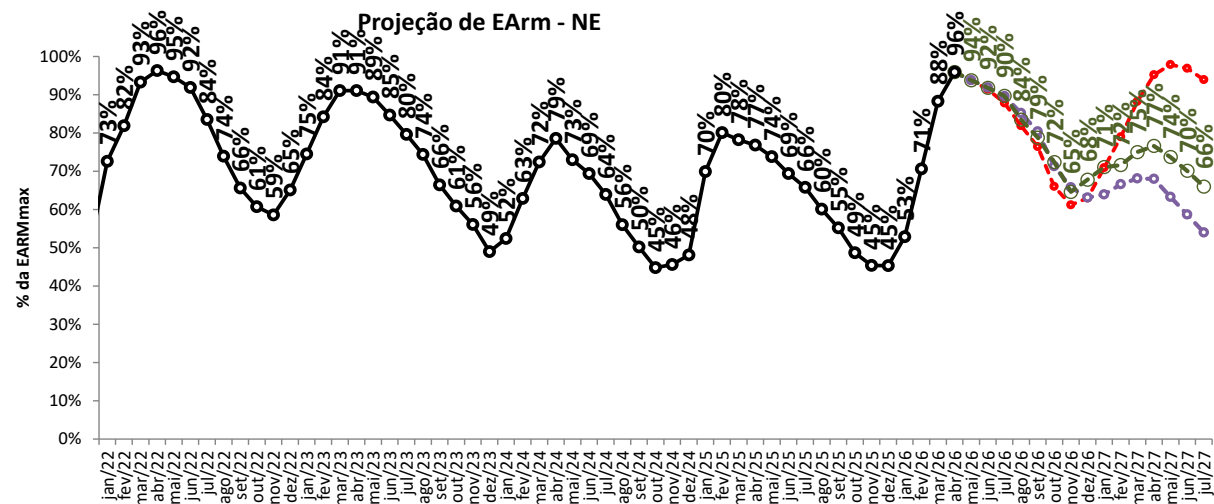
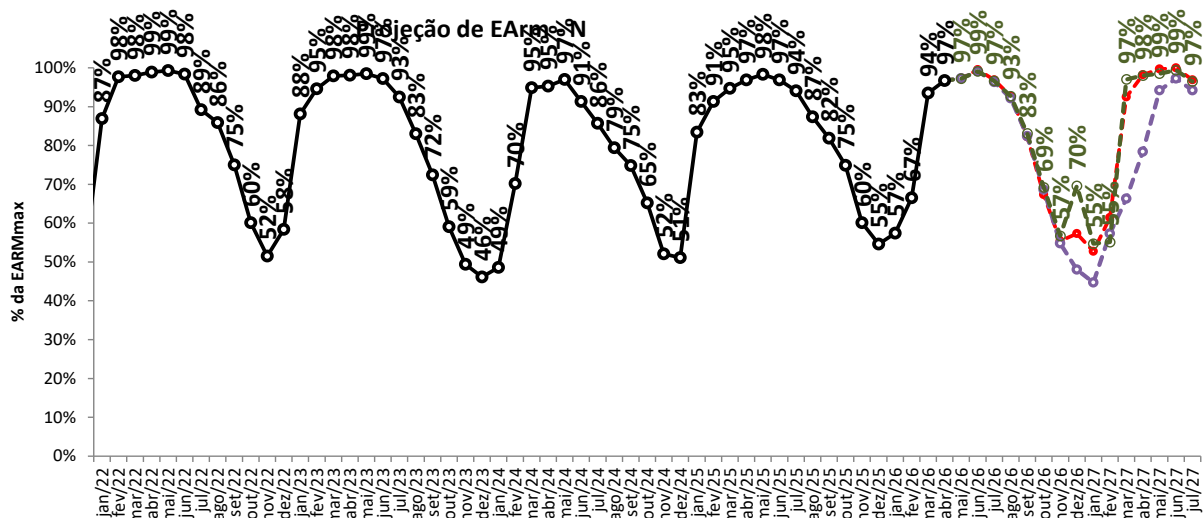


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

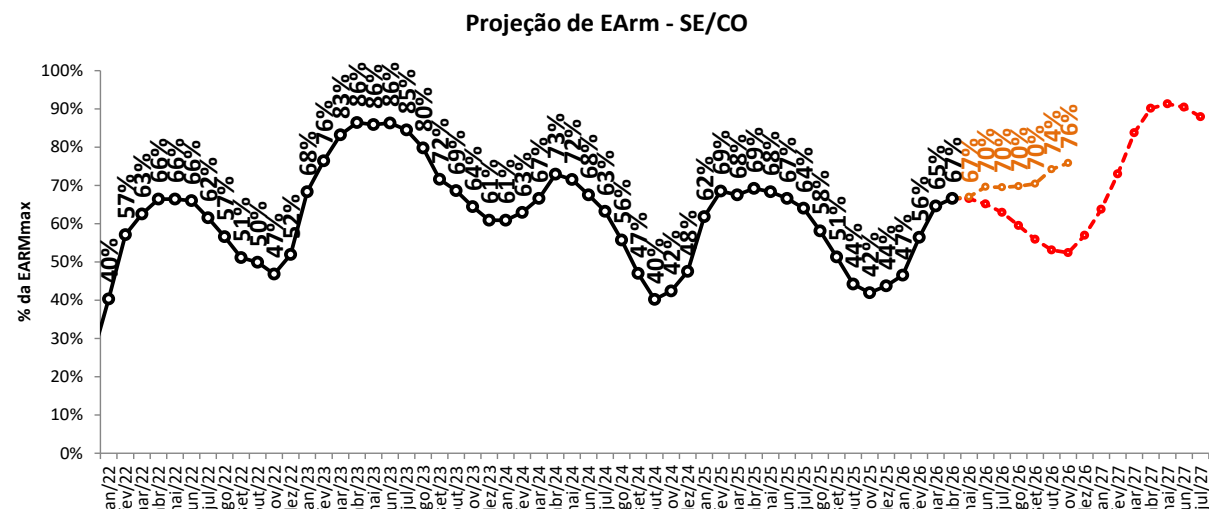
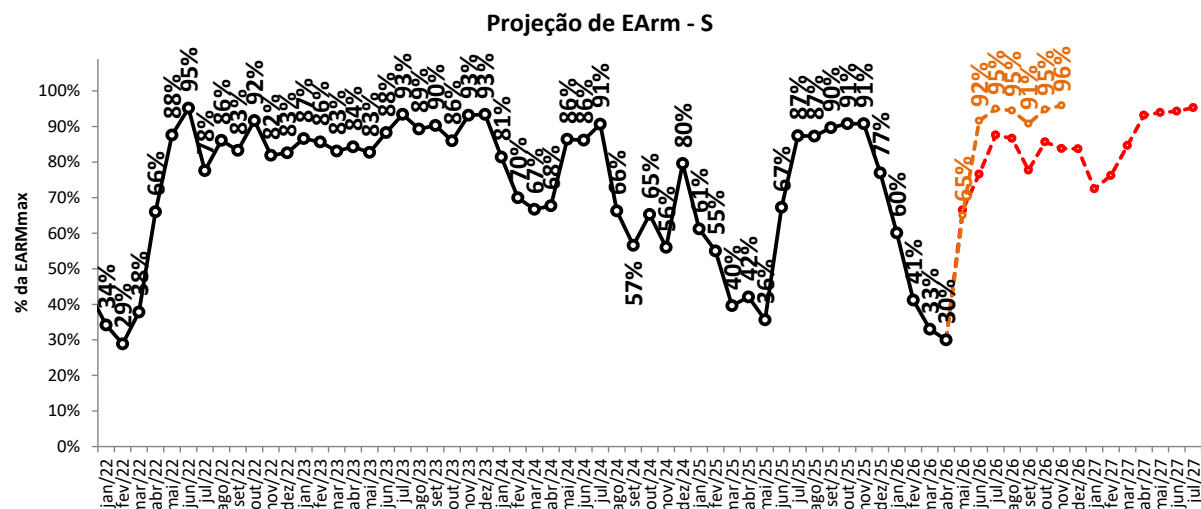
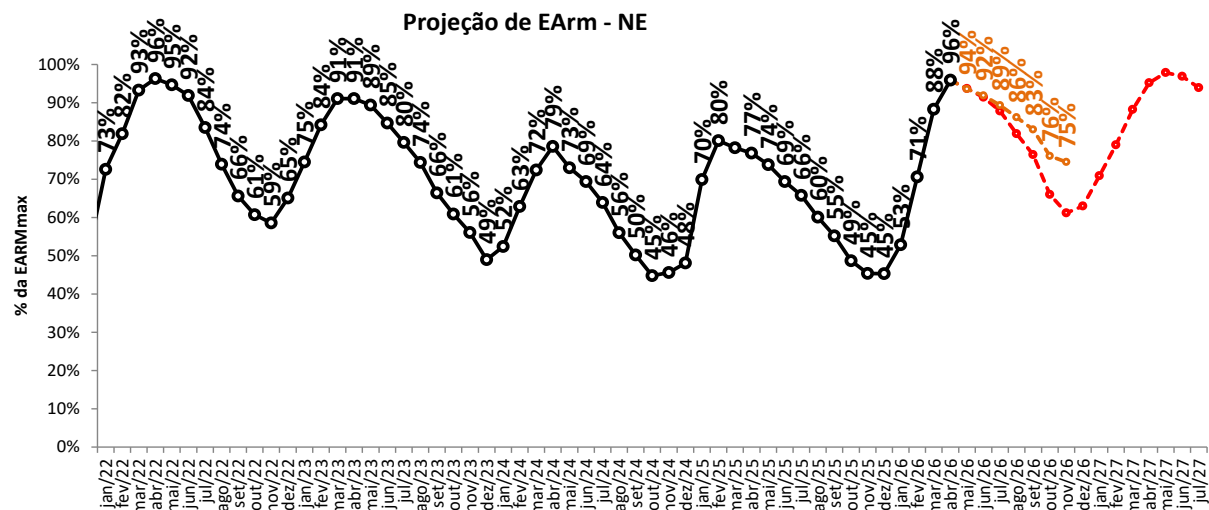
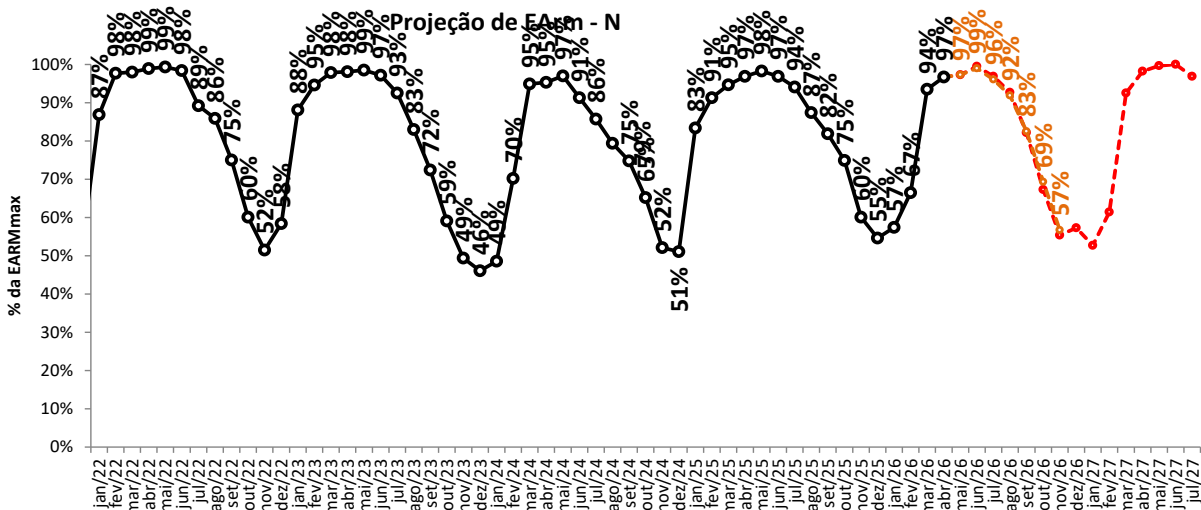
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



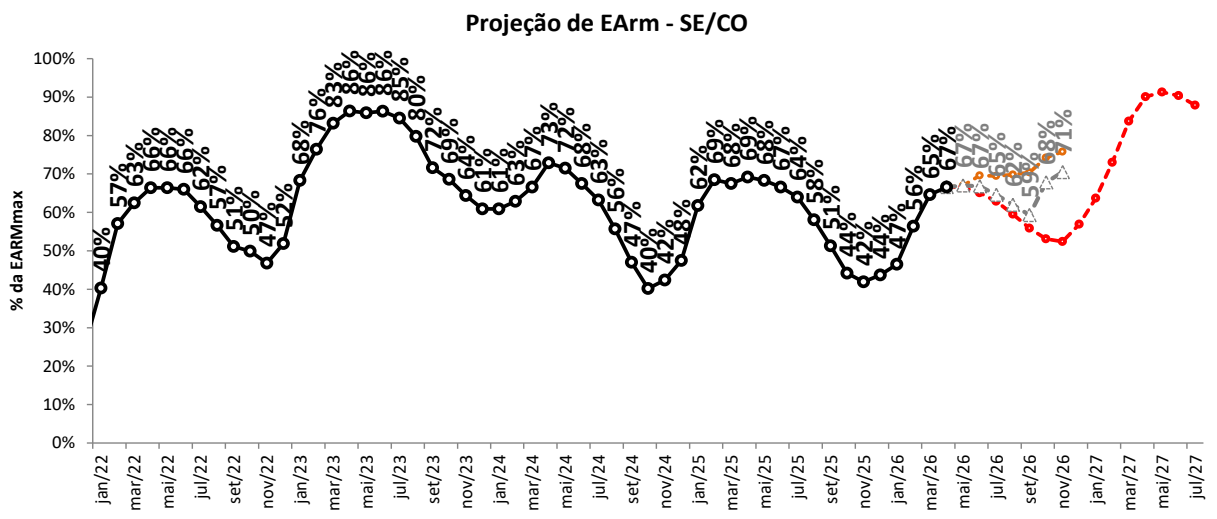
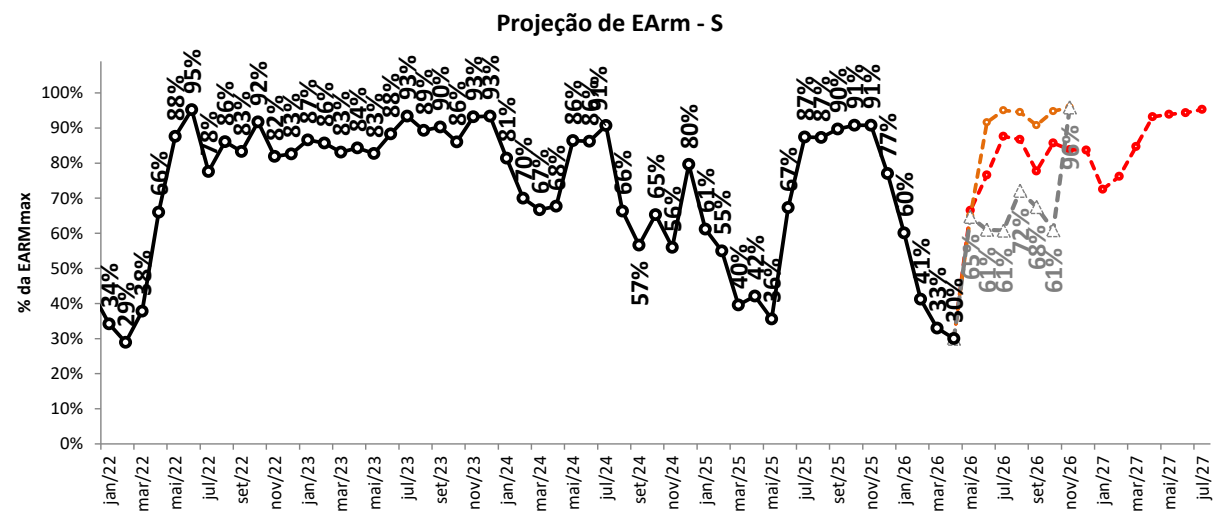
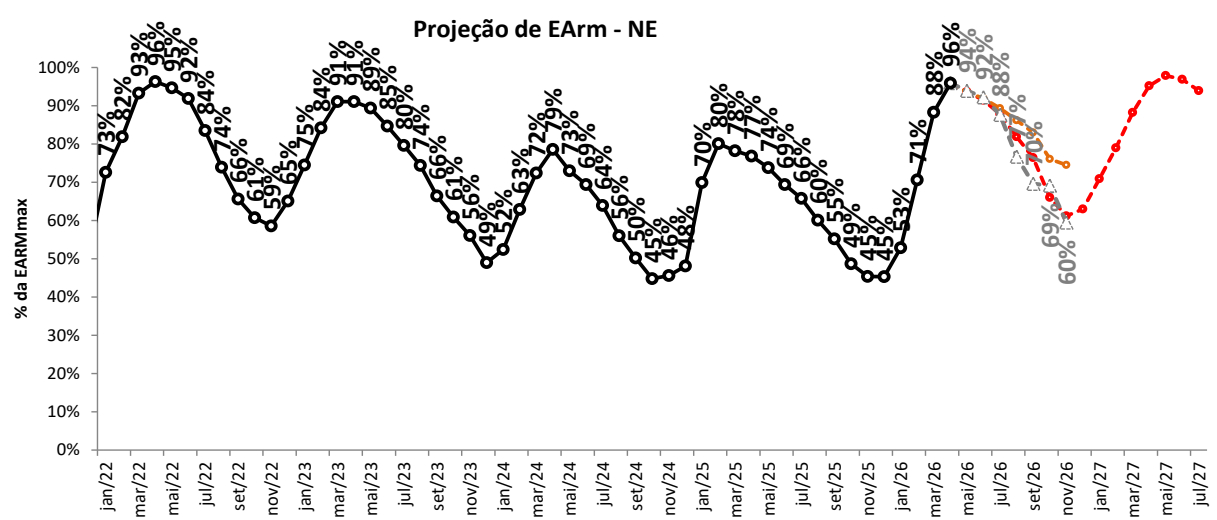
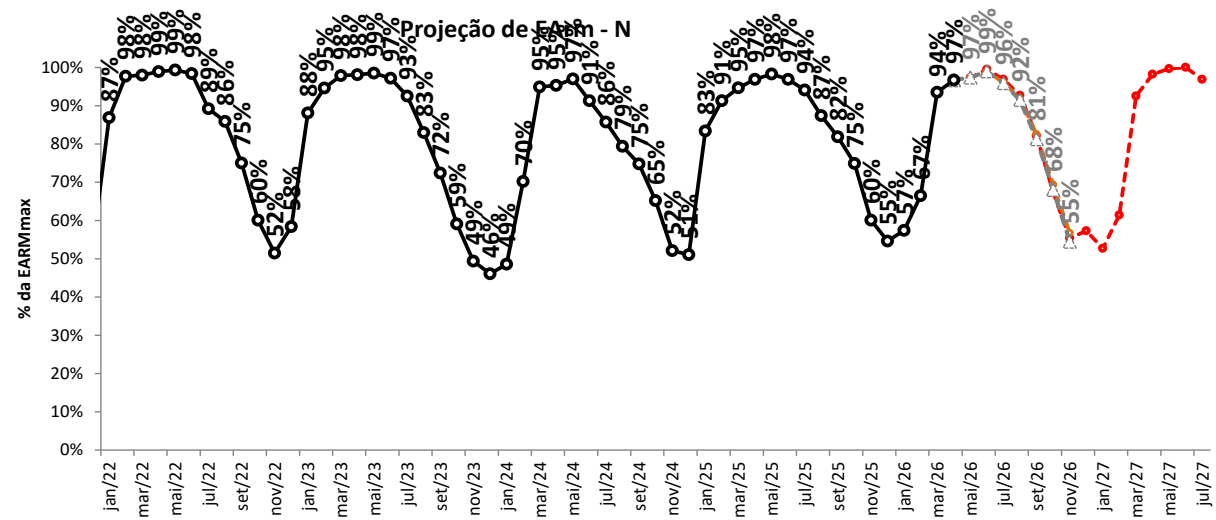
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—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
 —●— 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	67	65	63	60	56	53	52	57	64	73	84	90	91	90
proj. PLD, SMAP 2023	67	67	66	64	61	61	58	55	56	59	60	62	58	51
proj. PLD, SMAP 2018	67	67	66	65	62	62	68	73	75	81	87	91	89	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	70	70	70	70	74	76	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	67	65	62	59	68	71	-	-	-	-	-	-	-

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	67	77	88	87	78	86	84	84	73	76	85	93	94	94
proj. PLD, SMAP 2023	67	91	96	91	89	95	96	89	63	37	34	42	81	86
proj. PLD, SMAP 2018	66	91	95	87	88	95	90	94	77	72	95	94	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	92	95	95	91	95	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	61	61	72	68	61	96	-	-	-	-	-	-	-

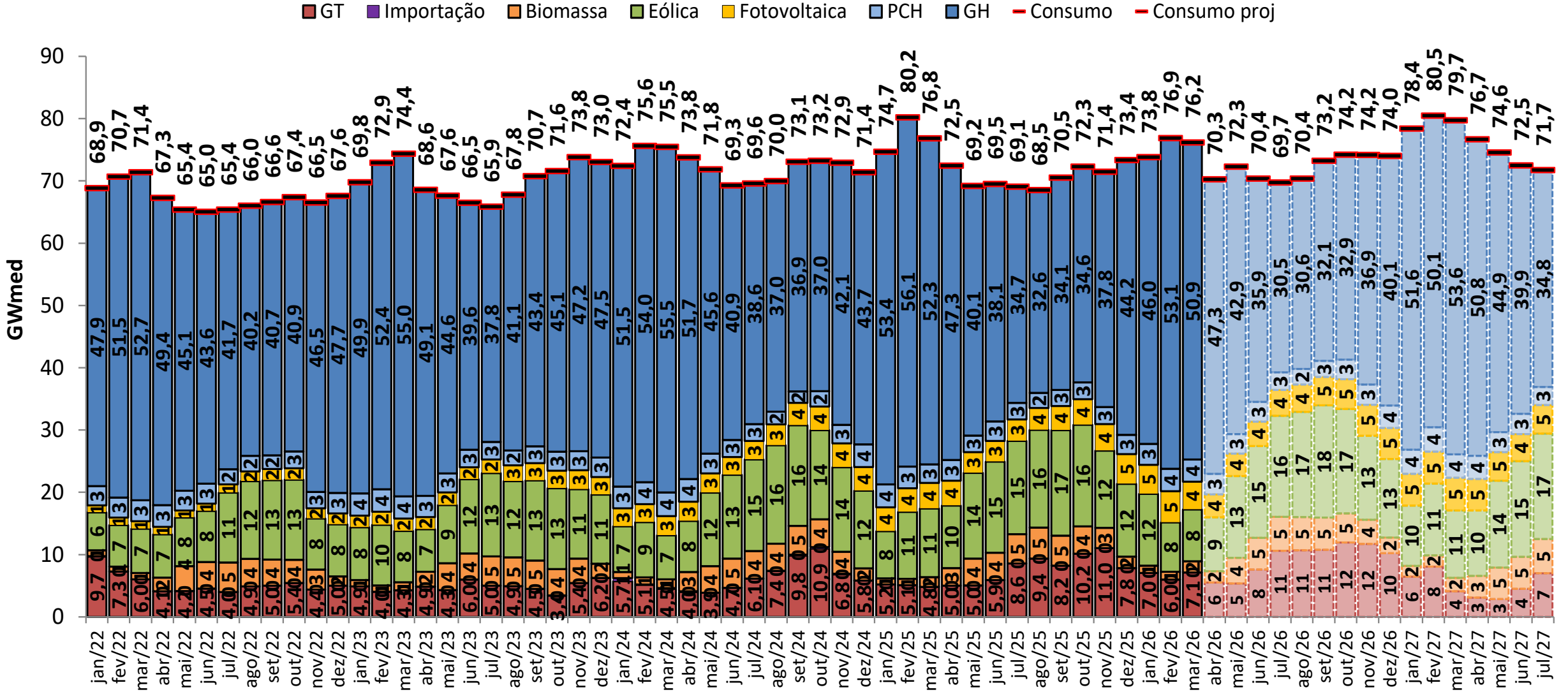
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	94	91	88	82	76	66	61	63	71	79	88	95	98	97
proj. PLD, SMAP 2023	94	92	90	85	80	71	66	63	64	67	68	68	63	59
proj. PLD, SMAP 2018	94	92	90	84	79	72	65	68	71	72	75	77	74	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	94	92	89	86	83	76	75	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	94	92	88	77	70	69	60	-	-	-	-	-	-	-

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	93	82	67	55	57	53	61	93	98	100	100
proj. PLD, SMAP 2023	97	99	96	92	82	69	55	48	45	57	66	78	94	97
proj. PLD, SMAP 2018	97	99	97	93	83	69	57	70	55	55	97	98	99	99
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	99	96	92	83	69	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	99	96	92	81	68	55	-	-	-	-	-	-	-

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	73	72	71	67	62	58	56	60	65	74	85	92	93	92
proj. PLD, SMAP 2023	73	75	74	71	68	65	62	58	57	59	60	62	62	57
proj. PLD, SMAP 2018	73	74	74	71	68	67	68	73	73	77	86	89	87	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	77	76	76	75	76	76	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	73	70	67	63	68	69	-	-	-	-	-	-	-

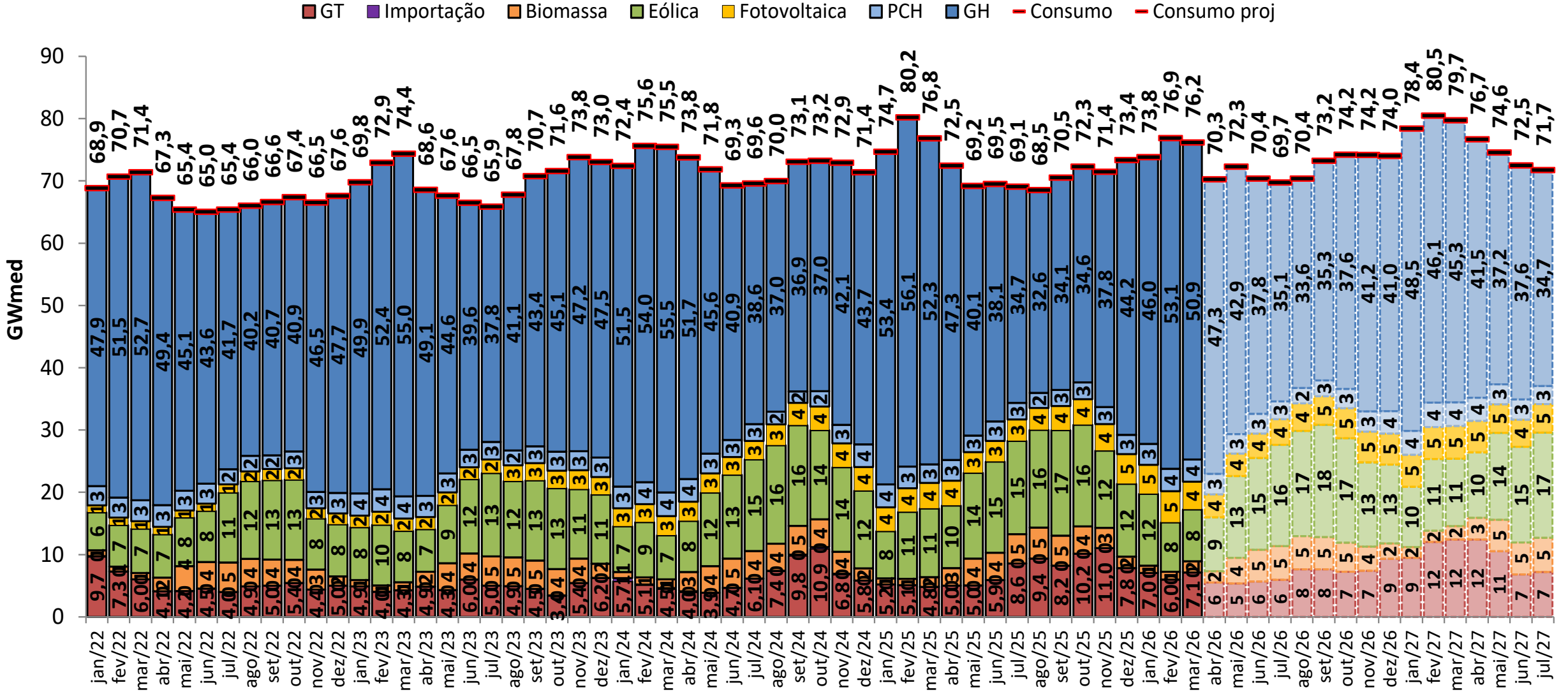
balanço operativo

proj. PLD RNA



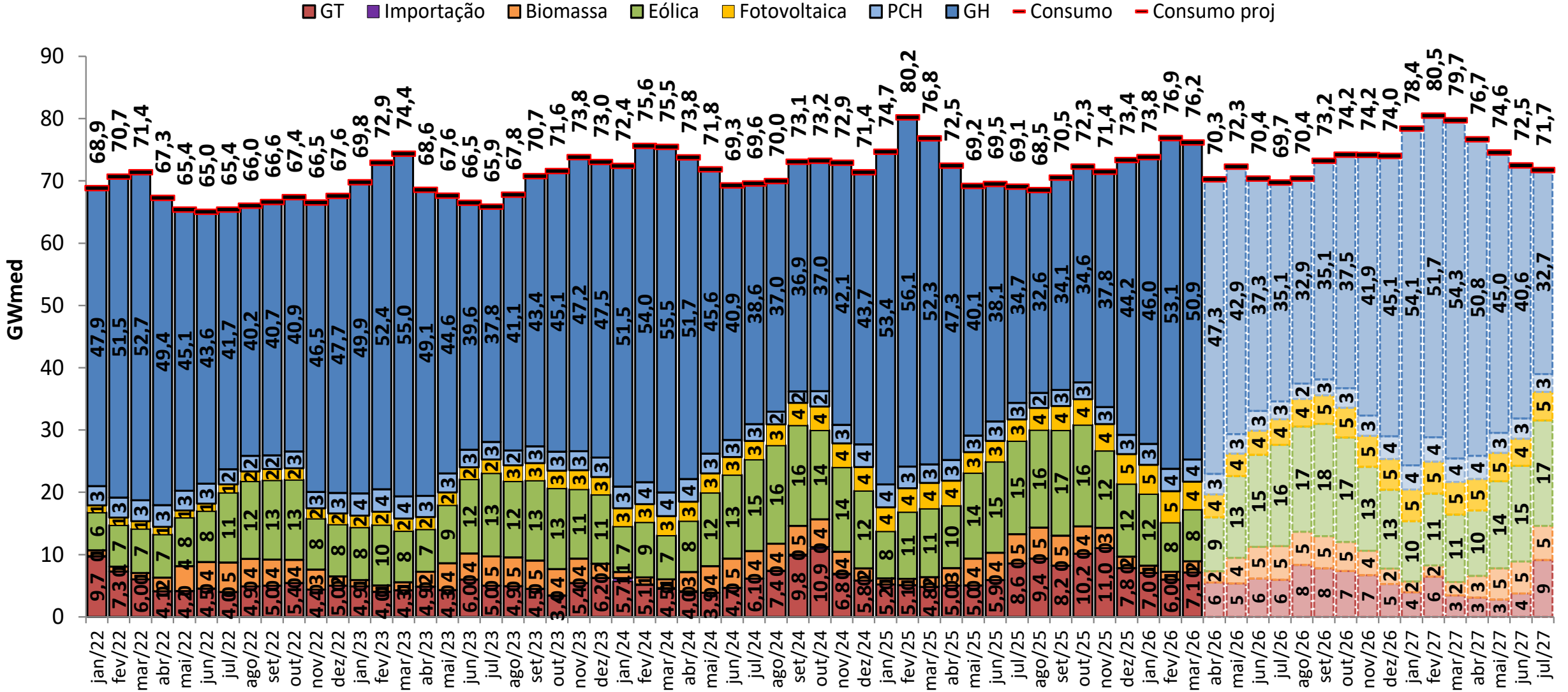
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



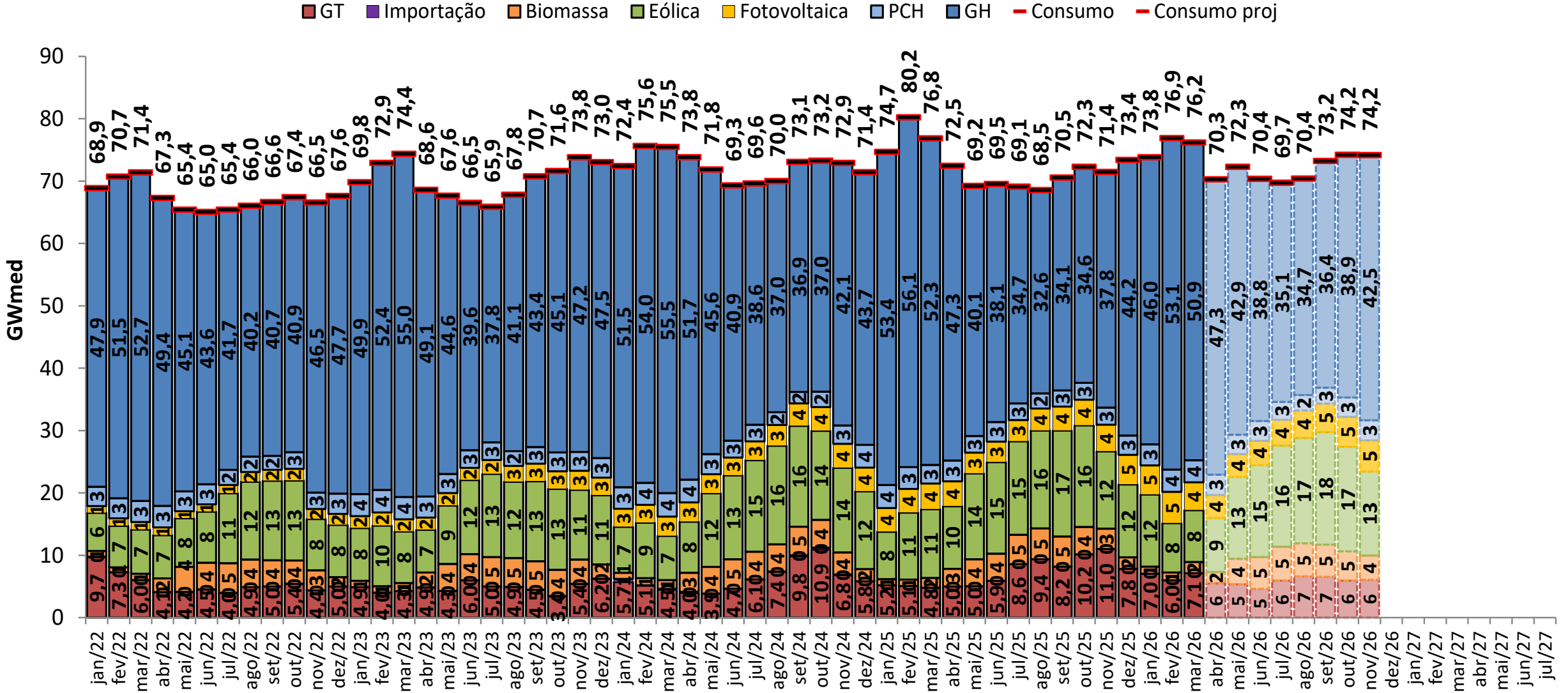
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



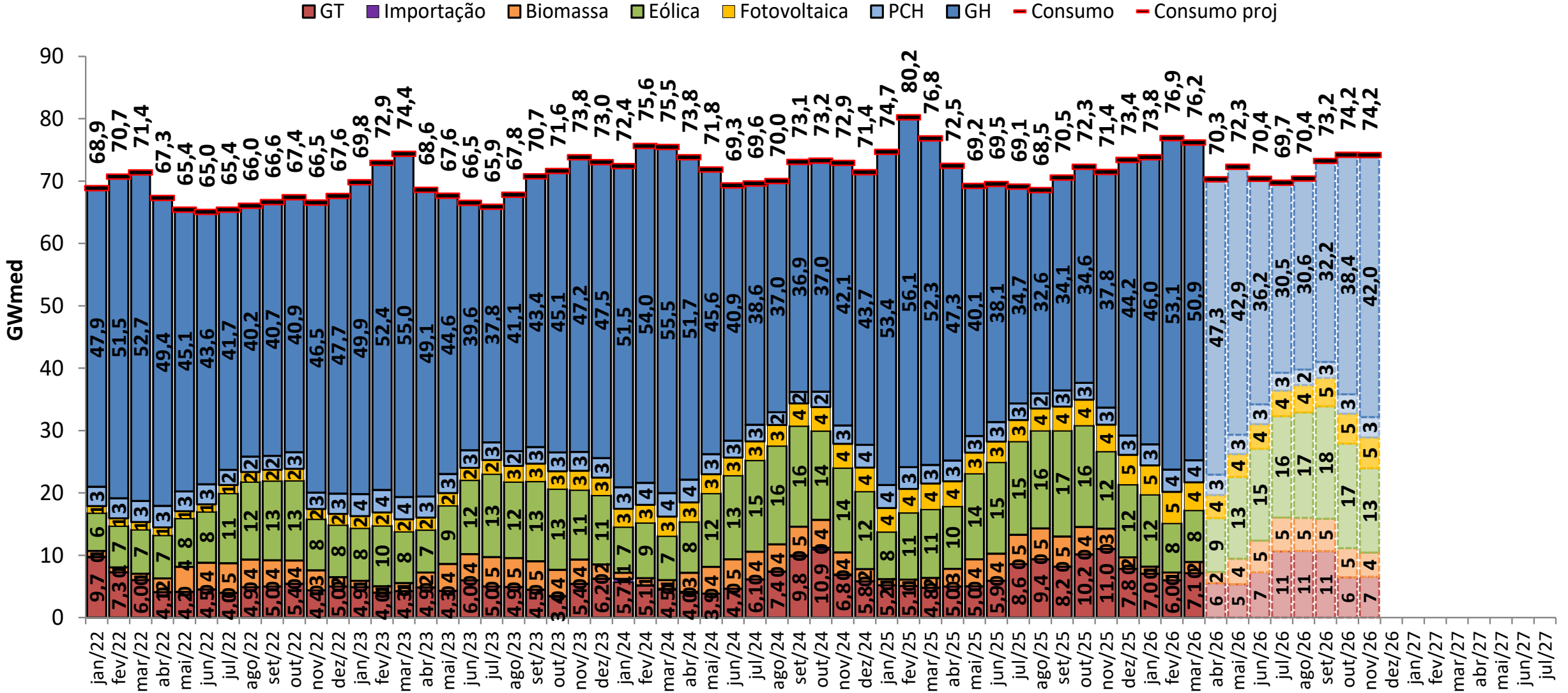
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



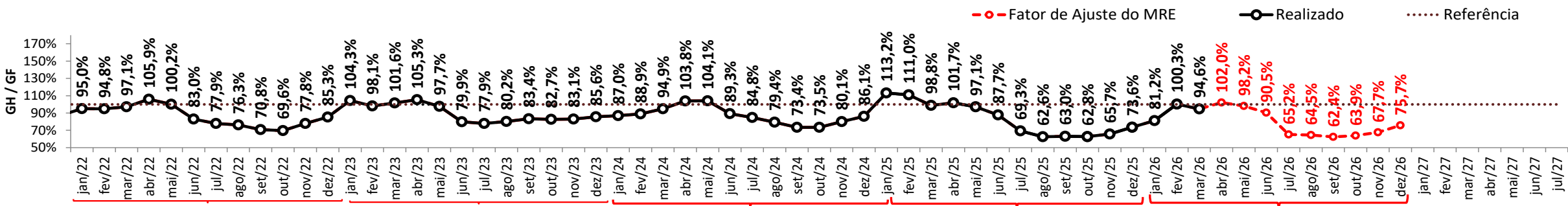
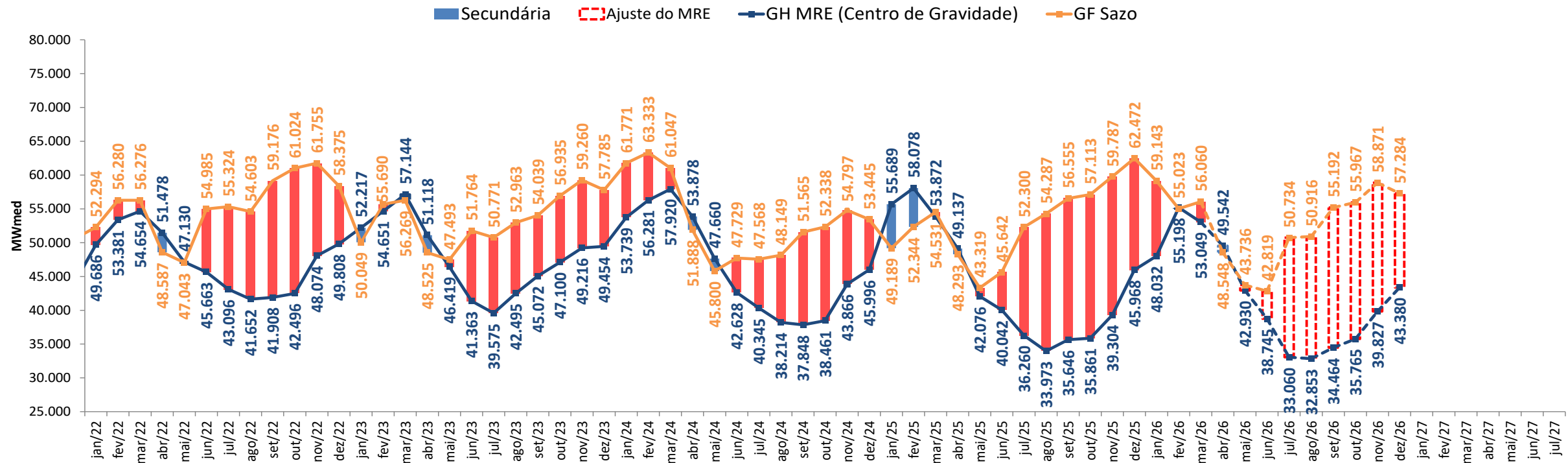
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

proj. PLD RNA



Média 2022: 85,4%

Média 2023: 89,7%

Média 2024: 87,1%

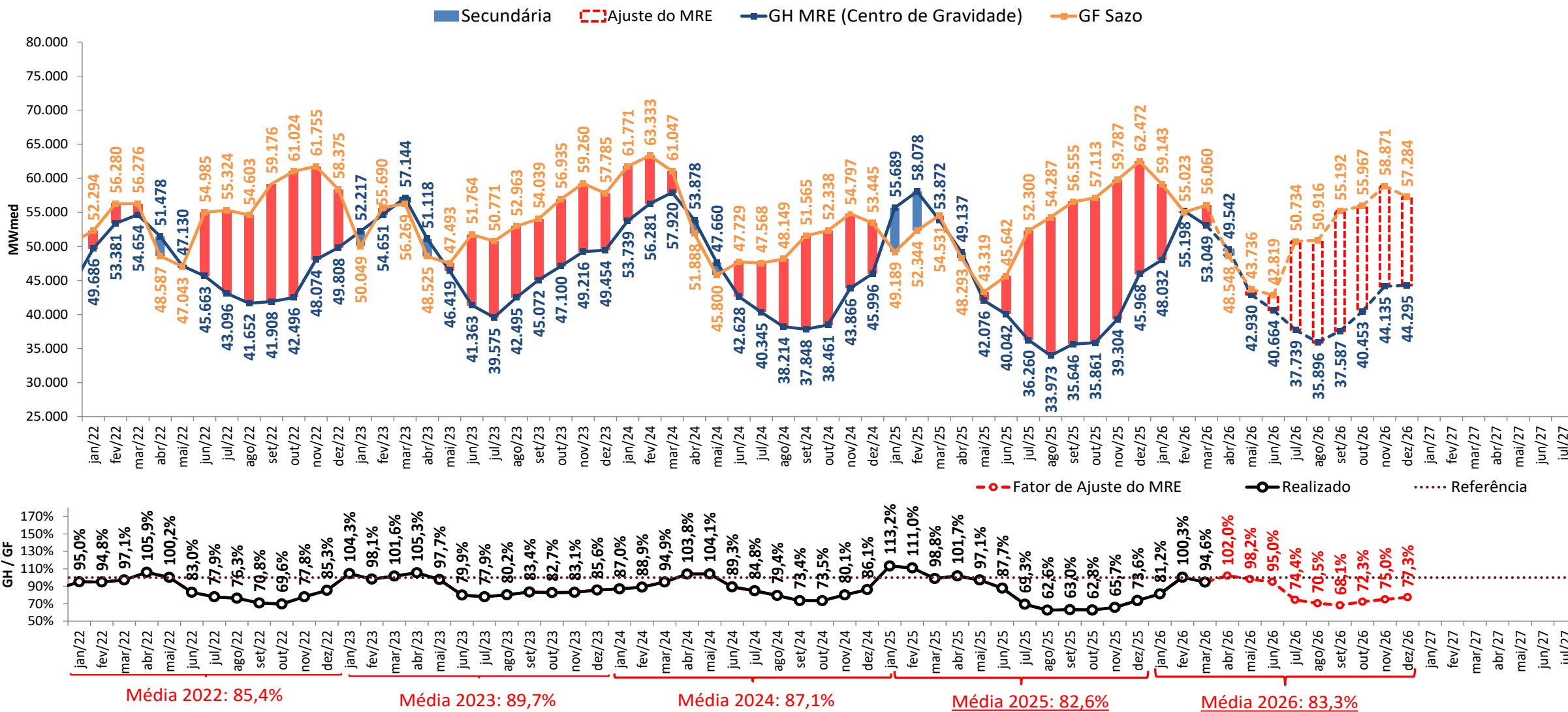
Média 2025: 82,6%

Média 2026: 79,7%

• A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 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

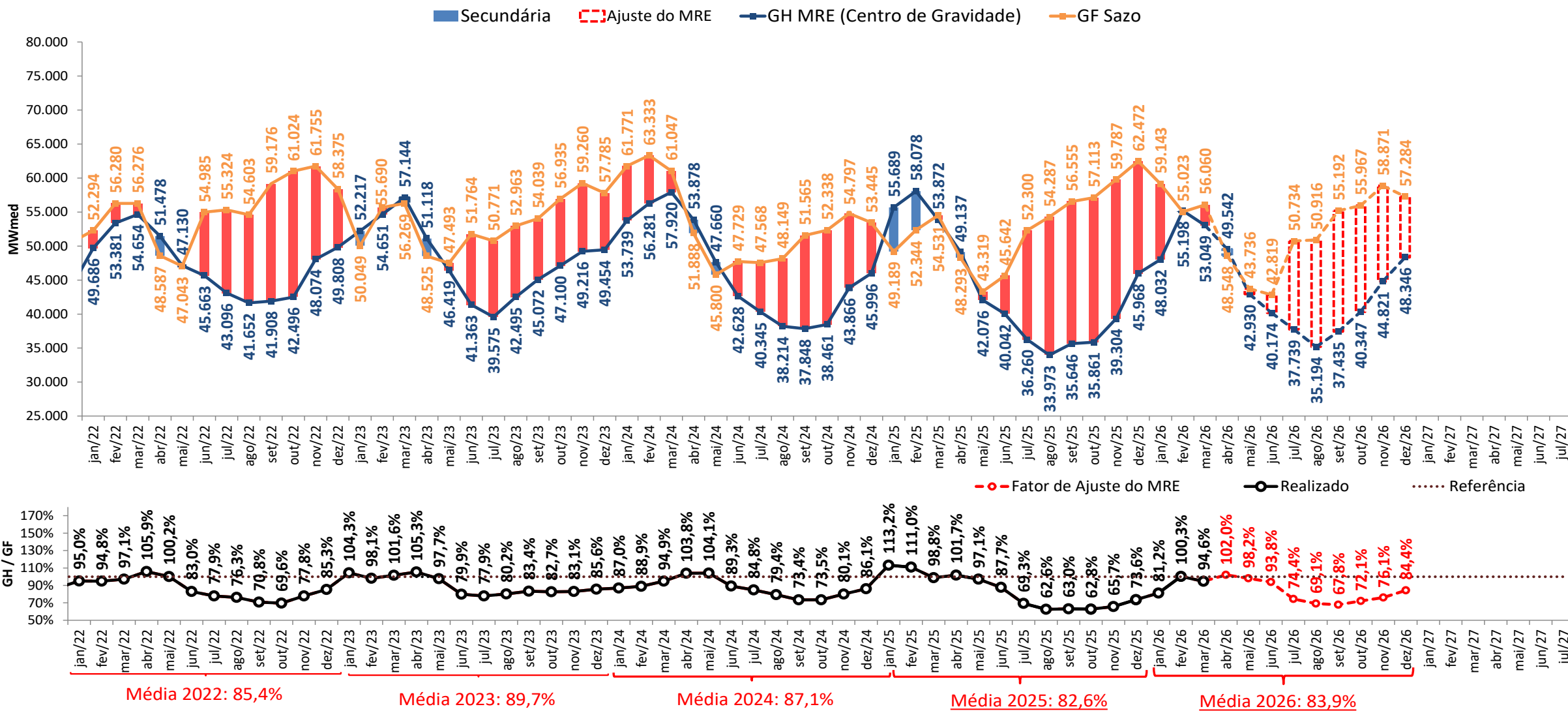
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 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

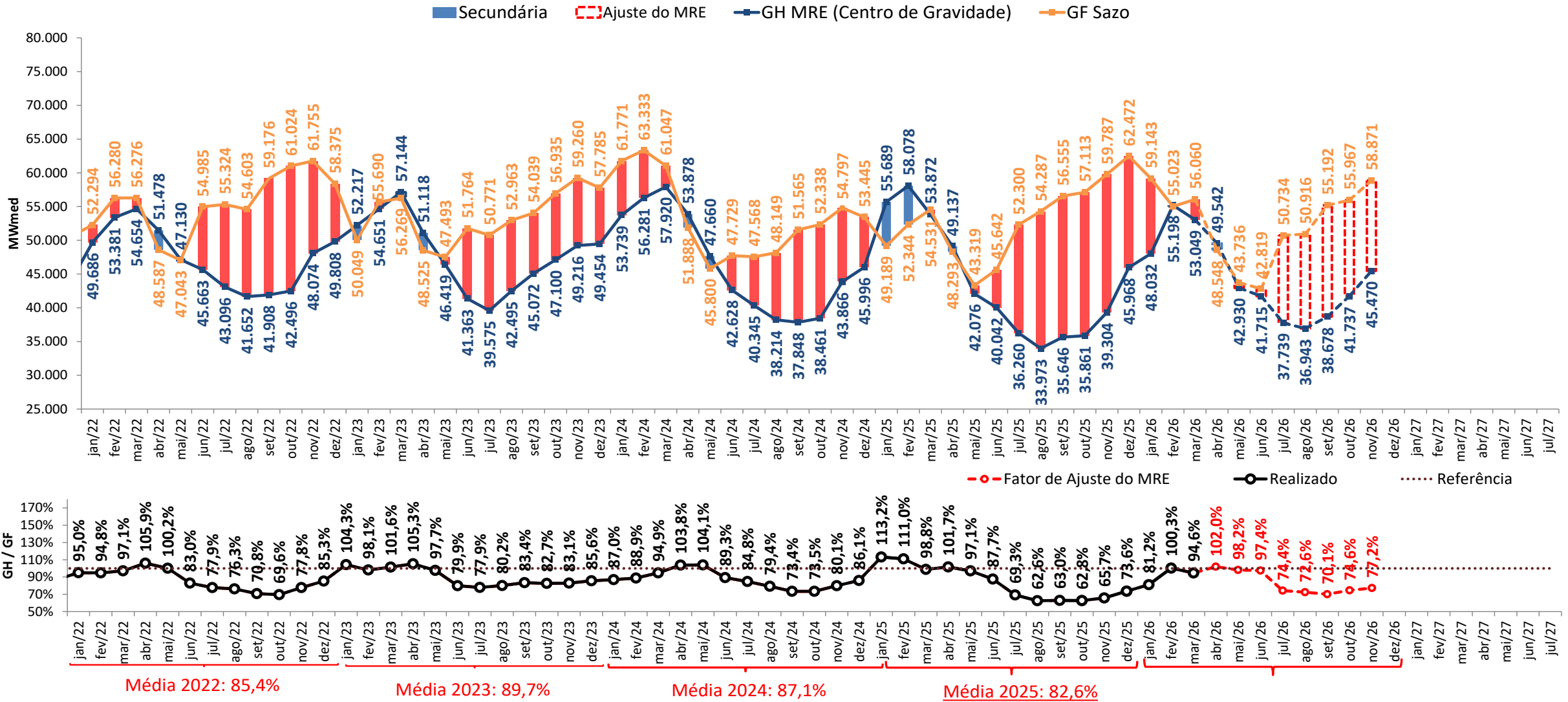
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 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

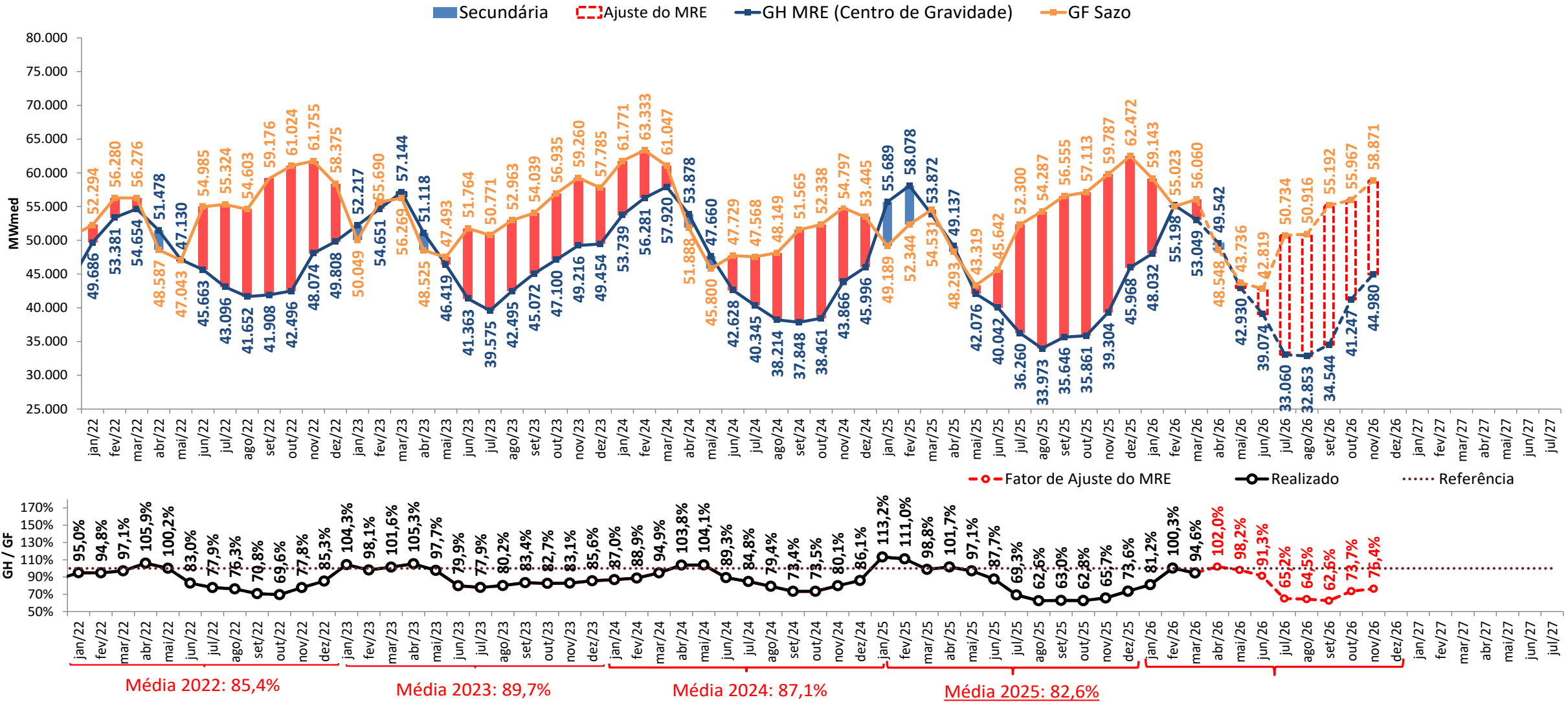
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 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

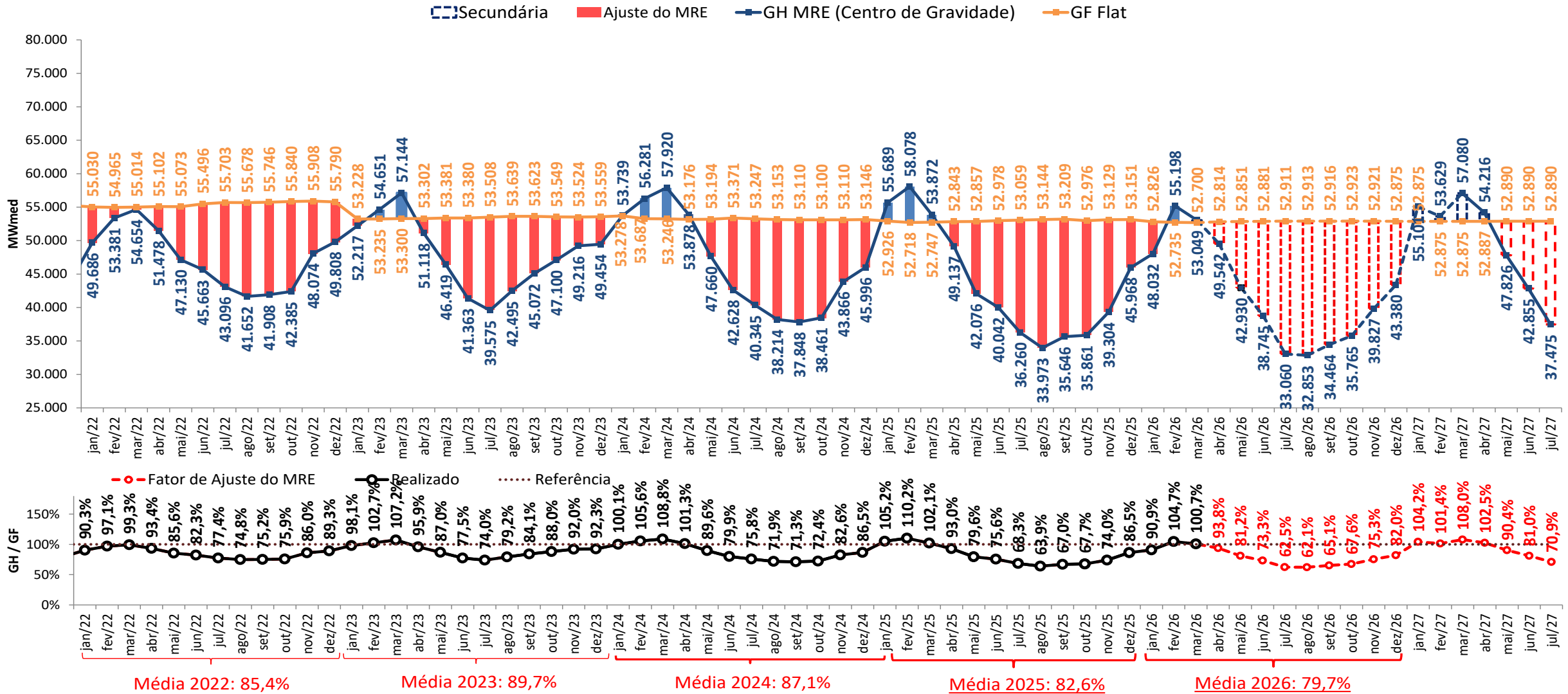
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 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

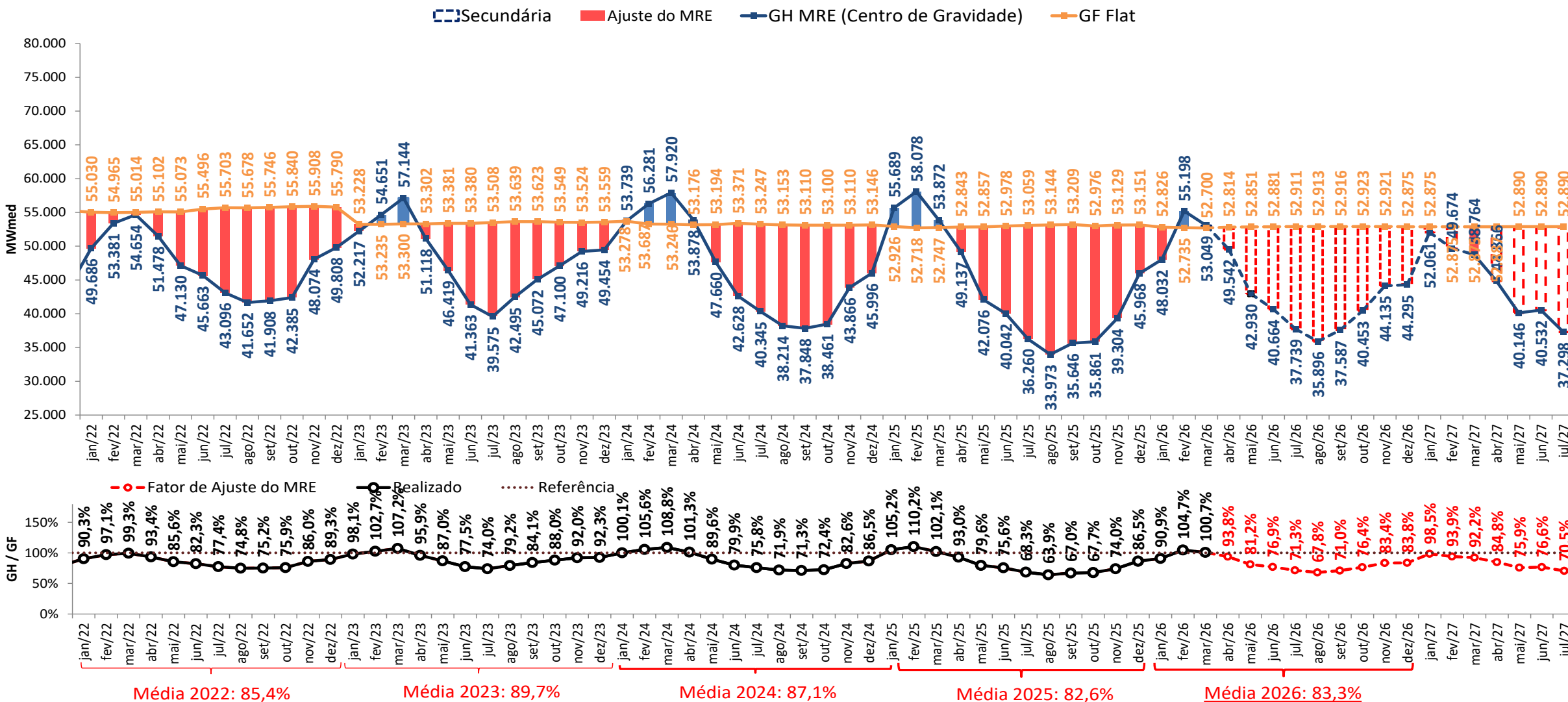
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 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

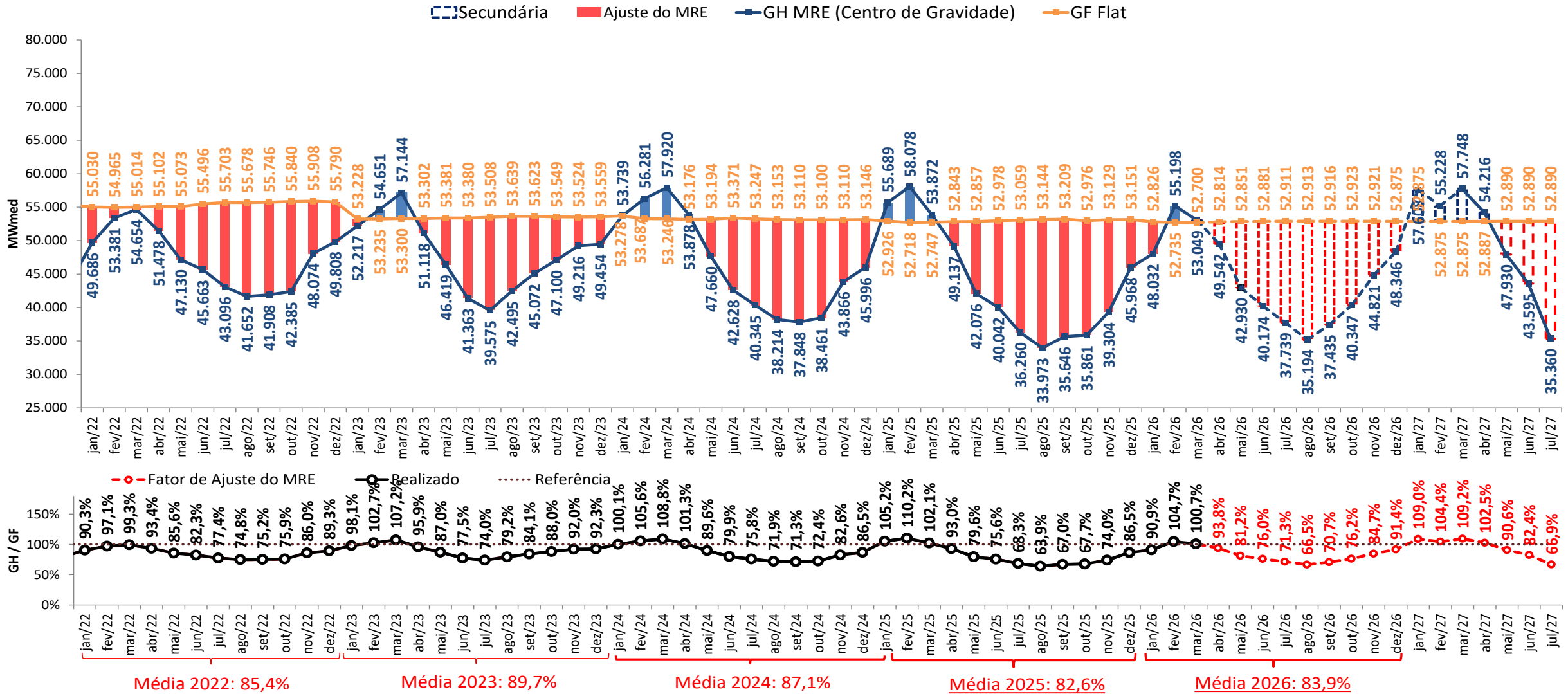
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 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

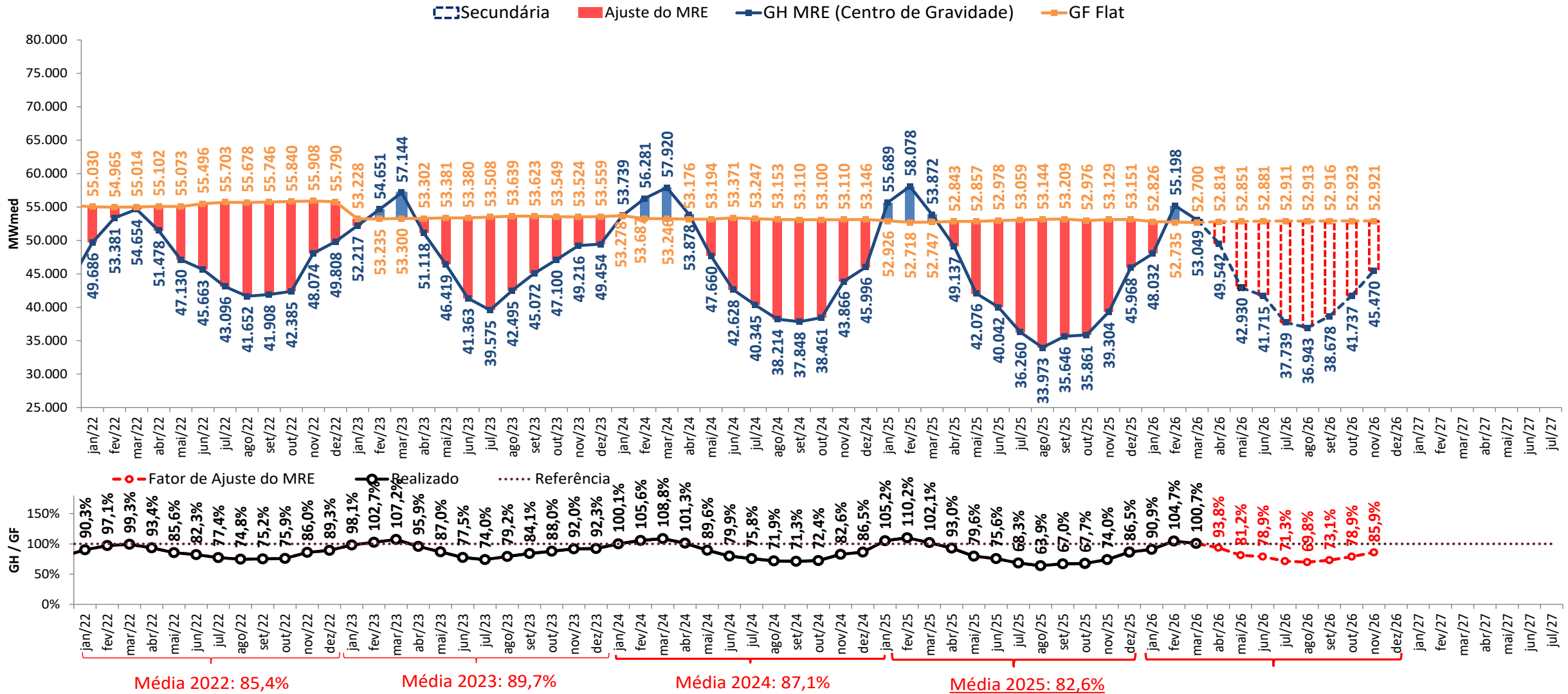
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 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

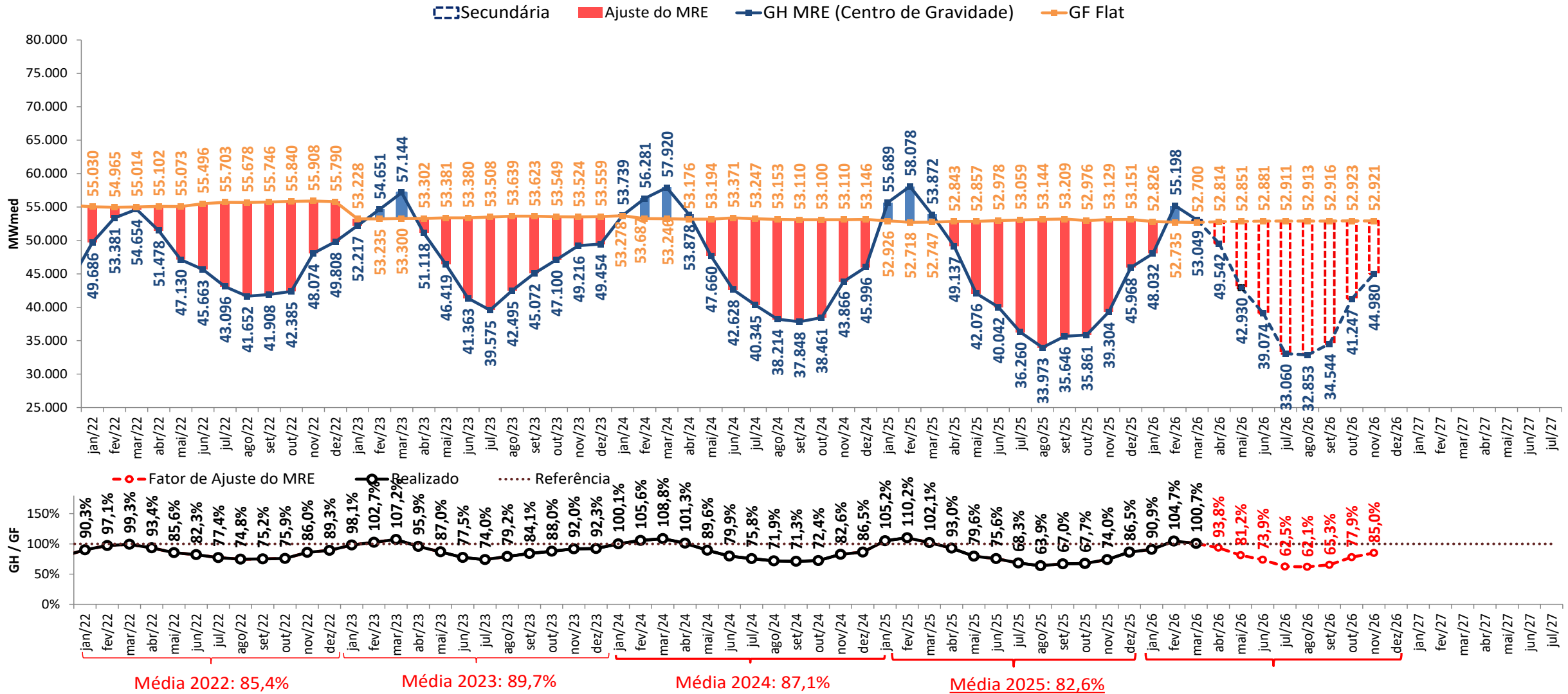
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 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

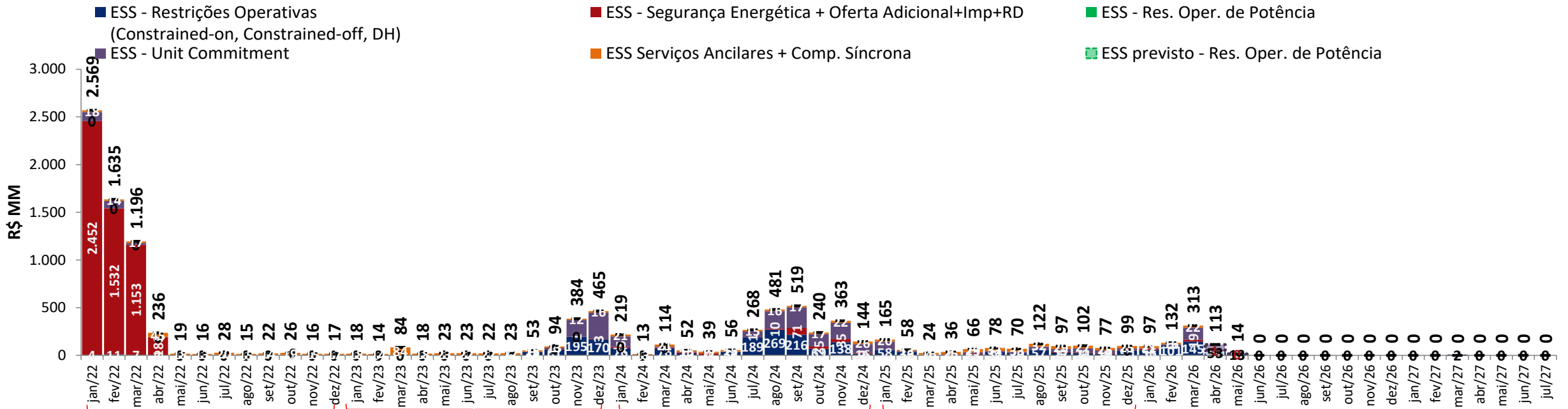


- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

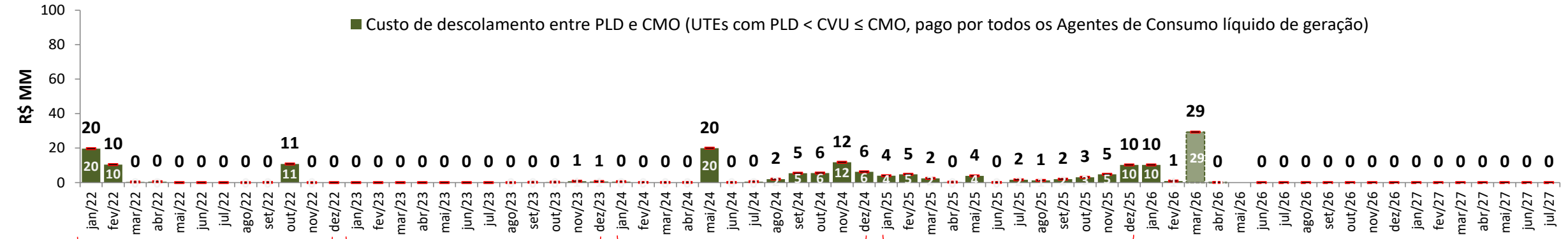
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD



projeção do PLD



ESS 2022: R\$ 5.793 MM
 ESS 2023: R\$ 1.222 MM
 ESS 2024: R\$ 2508 MM
 ESS 2025: R\$ 994 MM



Custo 2022: R\$ 42 MM
 Custo 2023: R\$ 2 MM
 Custo 2024: R\$ 52 MM
 Custo 2025: R\$ 38 MM

- **A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/05/2026 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
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
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
							8,1	35,8	36,0	47,0	58,2	61,2	59,6
	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
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

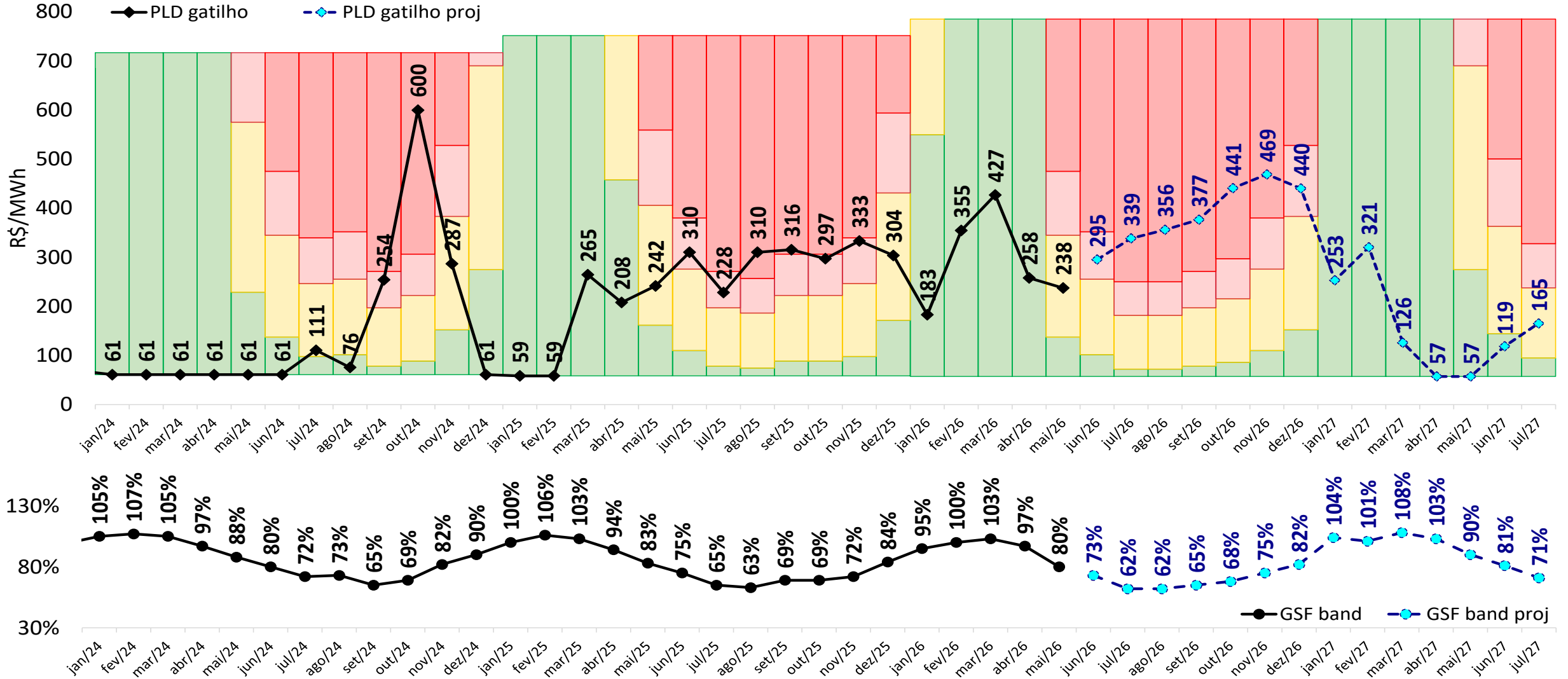
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	12,5	16,5	23,2	23,2	23,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	24,0	24,0	29,1	35,9	35,9	35,9

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
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

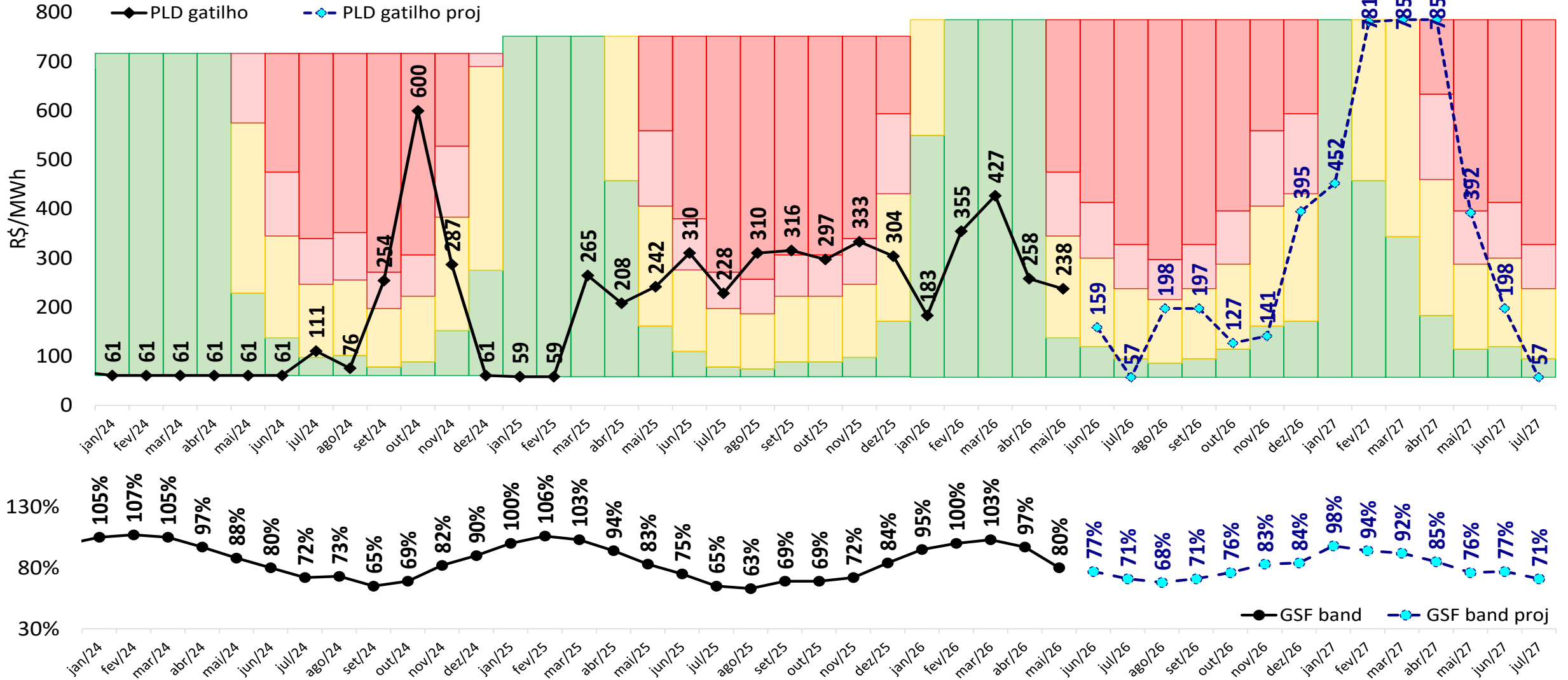
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



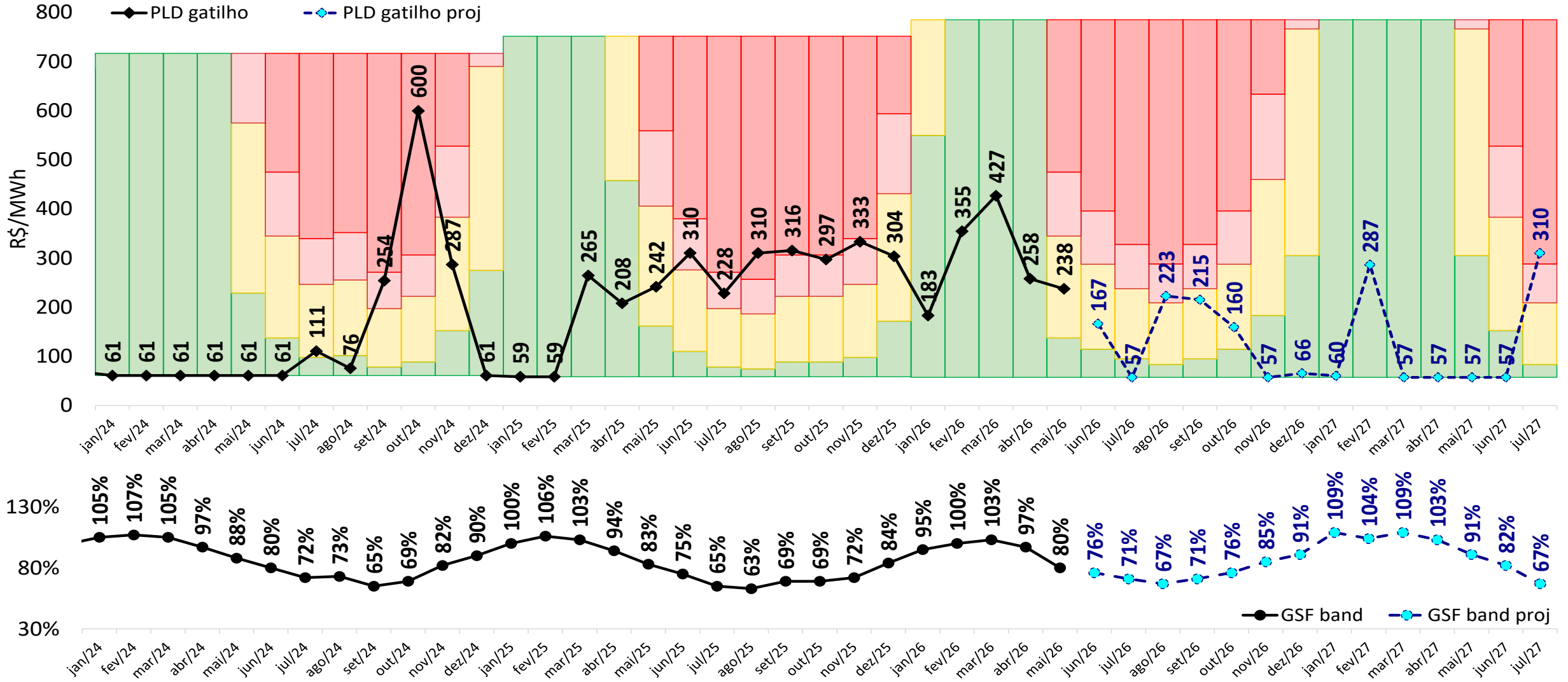
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



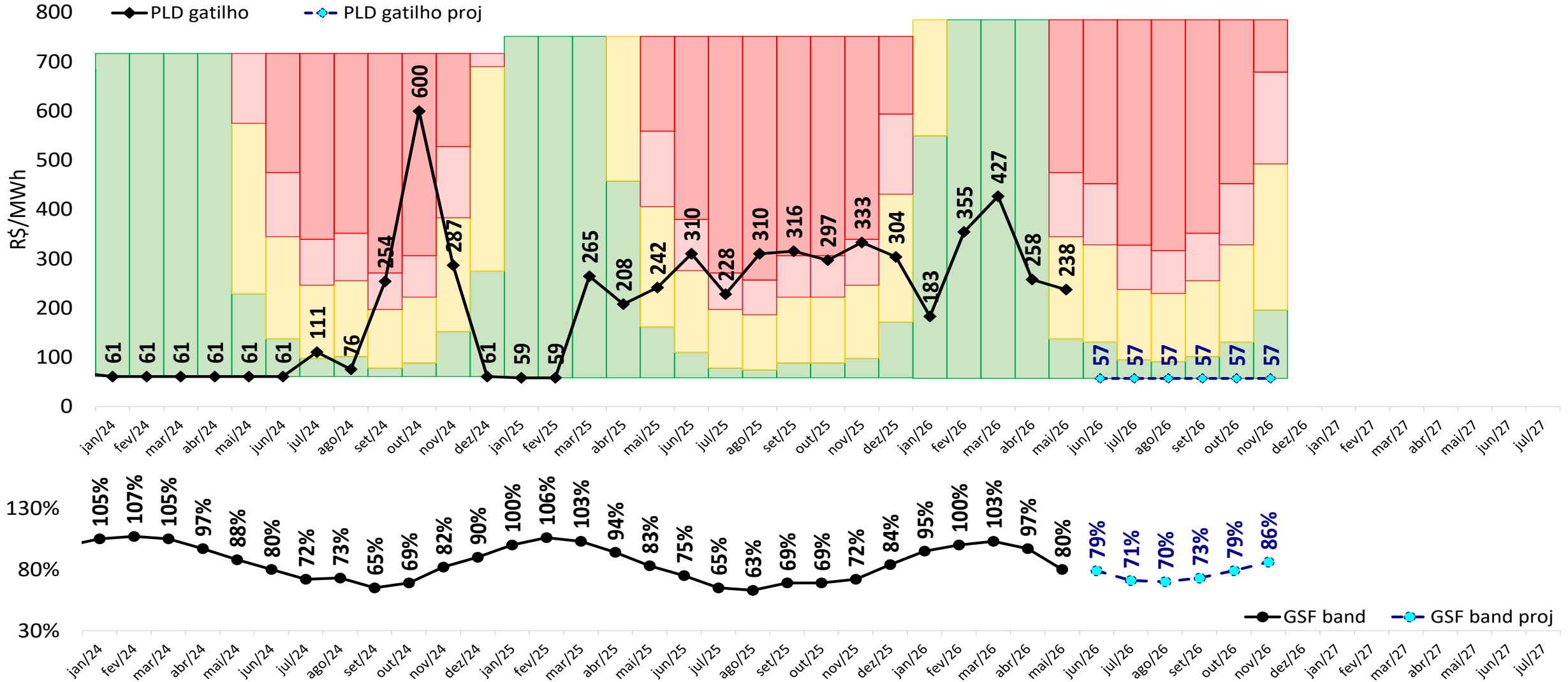
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



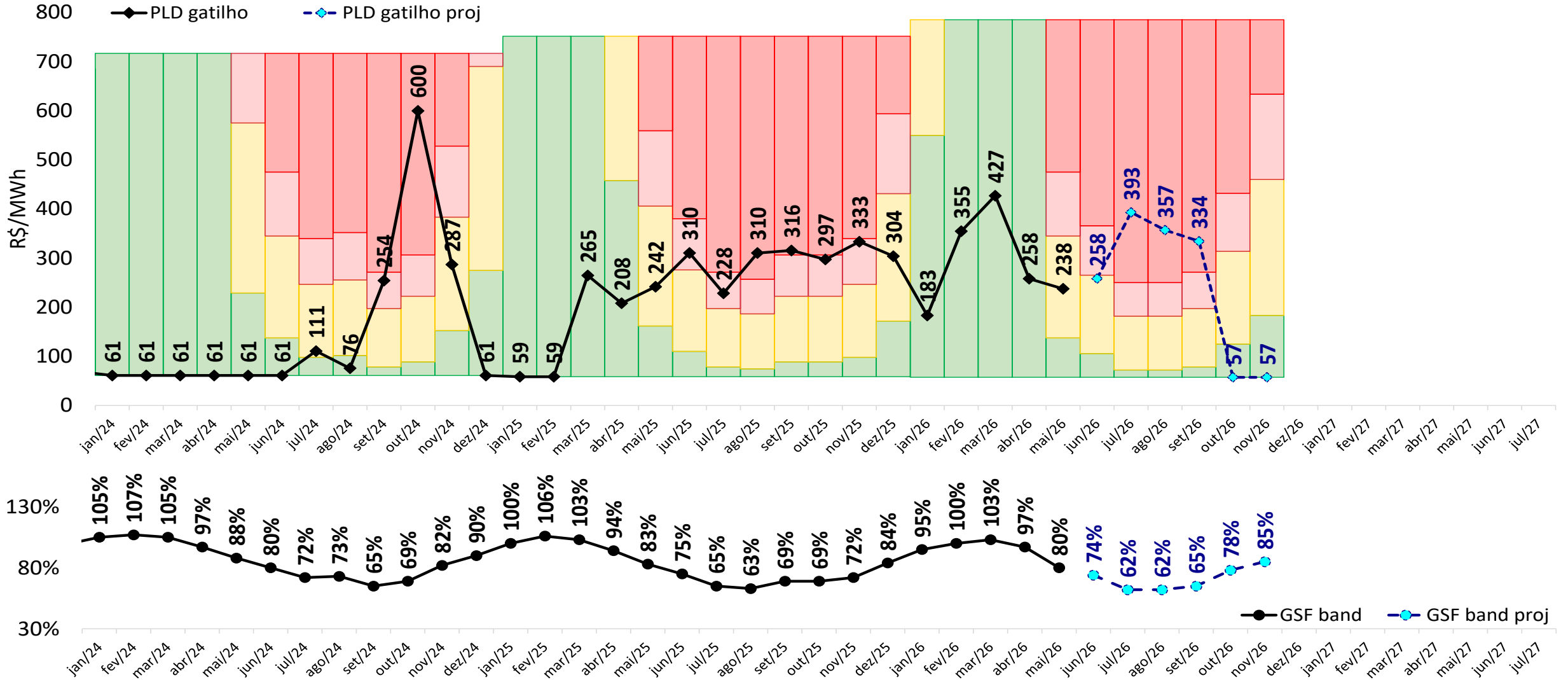
projeção da bandeira tarifária

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