



12/05/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos



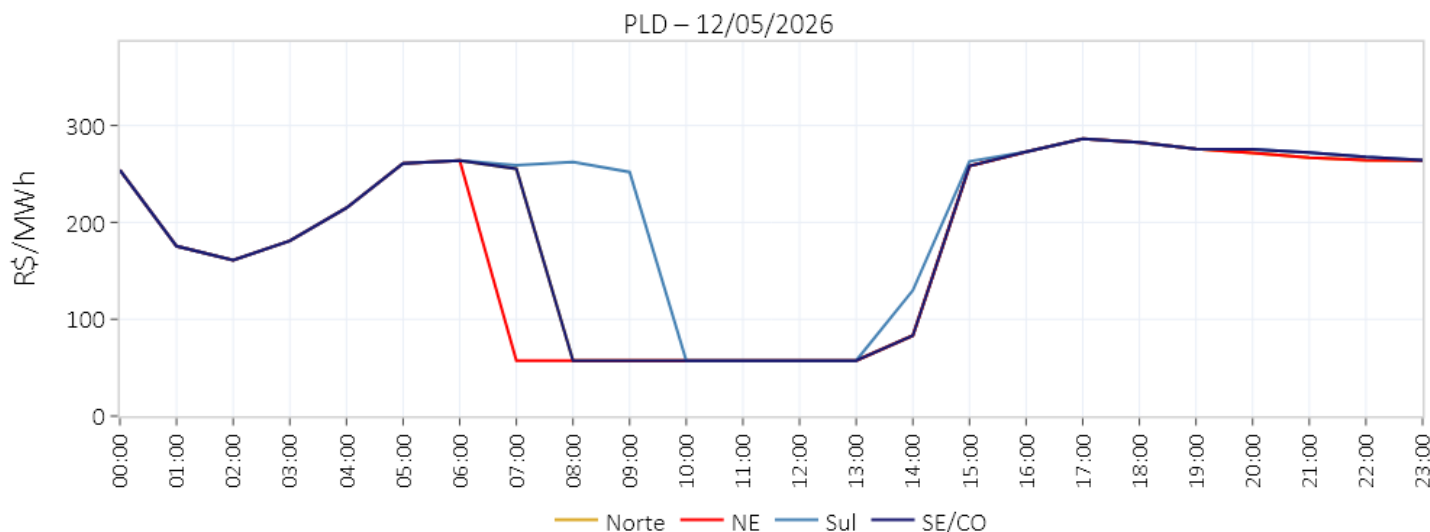
**ccee**

# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 12/05/2026

No dia 12/05, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte** permaneceram acoplados no **horário de vale**, recuando ao piso regulatório (R\$ 57/MWh) refletindo condições hidrológicas favoráveis e elevada geração solar distribuída e geração solar centralizada. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte** permaneceram acoplados no **horário de ponta**, com patamares elevados de PLD, refletindo **redução da geração eólica, geração solar distribuída e geração solar centralizada** e maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste e Norte foi de R\$ 193/MWh. No Sul, de R\$ 213/MWh. No Nordeste, de R\$ 185/MWh. Destacamos nos últimos dias a **recuperação das condições hidrológicas** na região Sul, permitindo o **replecionamento dos armazenamentos à 43,9%** conforme registro da operação para o dia 11/05, resultando em maior disponibilidade de recurso energético e por consequência a **redução nos patamares de desacoplamento entre submercados** associada a redução na importação do submercado Sul.

No **horário de vale do PLD (10h às 13h)**, o preço vai à R\$ 57/MWh em todos os submercados como consequência de **diminuição da carga líquida\* do SIN (-13,4 GWm)**, associada ao movimento de **elevação geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+17,5 GWm)**, **Fotovoltaica (+7,0 GWm)**.

No **horário de pico do PLD (17h às 18h)**, os preços atingem R\$ 284/MWh em todos os submercados, refletindo **aumento da carga líquida do SIN (21,2 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação de **queda da geração intermitente** em relação às demais horas: **Eólica (-3,8 GWm)**, **MMGD (-3,1 GWm)**, **Fotovoltaica (-3,0 GWm)**. Para atendimento desse movimento de elevação de carga (11,3 GWm), há **elevação da geração hidrelétrica (20,8 GWm)** e **elevação despacho térmico (0,3 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (10-13h)	Varição	Pico (17-18h)	Varição
PLD SE/CO (R\$/MWh)	213,89	57,31	-156,6 (-73%)	284,42	+70,5 (33%)
PLD Sul (R\$/MWh)	239,17	57,31	-181,9 (-76%)	284,42	+45,3 (19%)
PLD NE (R\$/MWh)	202,17	57,31	-144,9 (-72%)	284,41	+82,2 (41%)
PLD Norte (R\$/MWh)	213,17	57,31	-155,9 (-73%)	284,41	+71,2 (33%)
Carga SIN (GWmed)	78,9	82,0	+3,1 (+4%)	90,2	+11,3 (14%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	14,9	6,3	-8,6 (-58%)	11,1	-3,8 (-26%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	3,7	21,2	+17,5 (+473%)	0,6	-3,1 (-84%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,6	10,6	+7,0 (+194%)	0,6	-3,0 (-83%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,3	6,1	-0,2 (-3%)	6,3	+0,0 (0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,0	4,8	+0,8 (+20%)	4,0	+0,0 (0%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	46,4	33,0	-13,4 (-29%)	67,6	+21,2 (46%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,3	0,0	-1,3 (-100%)	1,6	+0,3 (23%)
GH SIN (GWmed)	45,2	33,0	-12,2 (-27%)	66,0	+20,8 (46%)

\* 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 compulsória<sup>2</sup>.

\*\* 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
11/mai/26	R\$ 213,3/MWh	R\$ 227,93/MWh	R\$ 213,29/MWh	R\$ 213,29/MWh
12/mai/26	R\$ 193,67/MWh	R\$ 212,63/MWh	R\$ 184,88/MWh	R\$ 193,13/MWh
Projeção mai/26	R\$ 370,72/MWh	R\$ 370,72/MWh	R\$ 226,66/MWh	R\$ 226,66/MWh
Projeção jun/26	R\$ 366,41/MWh	R\$ 366,41/MWh	R\$ 366,16/MWh	R\$ 366,16/MWh
Projeção jul/26	R\$ 416,88/MWh	R\$ 416,88/MWh	R\$ 416,88/MWh	R\$ 416,88/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 11/mai/26	84%	123%	69%	97%	91%
Expectativa mai/26	79%	129%	53%	77%	82%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 11/mai/26	65,7%	43,9%	95,2%	97%	71%
Expectativa final de mai/26	66,6%	67,8%	93,4%	97,6%	73%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 11/mai/26	103,5%	85,6%
Expectativa mai/26	98,1%	81,2%
Projeção 2026	78,7%	78,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mai/26	R\$ 27,4 MM	R\$ 1,8 MM
Projeção 2026	R\$ 612,4 MM	R\$ 42,2 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

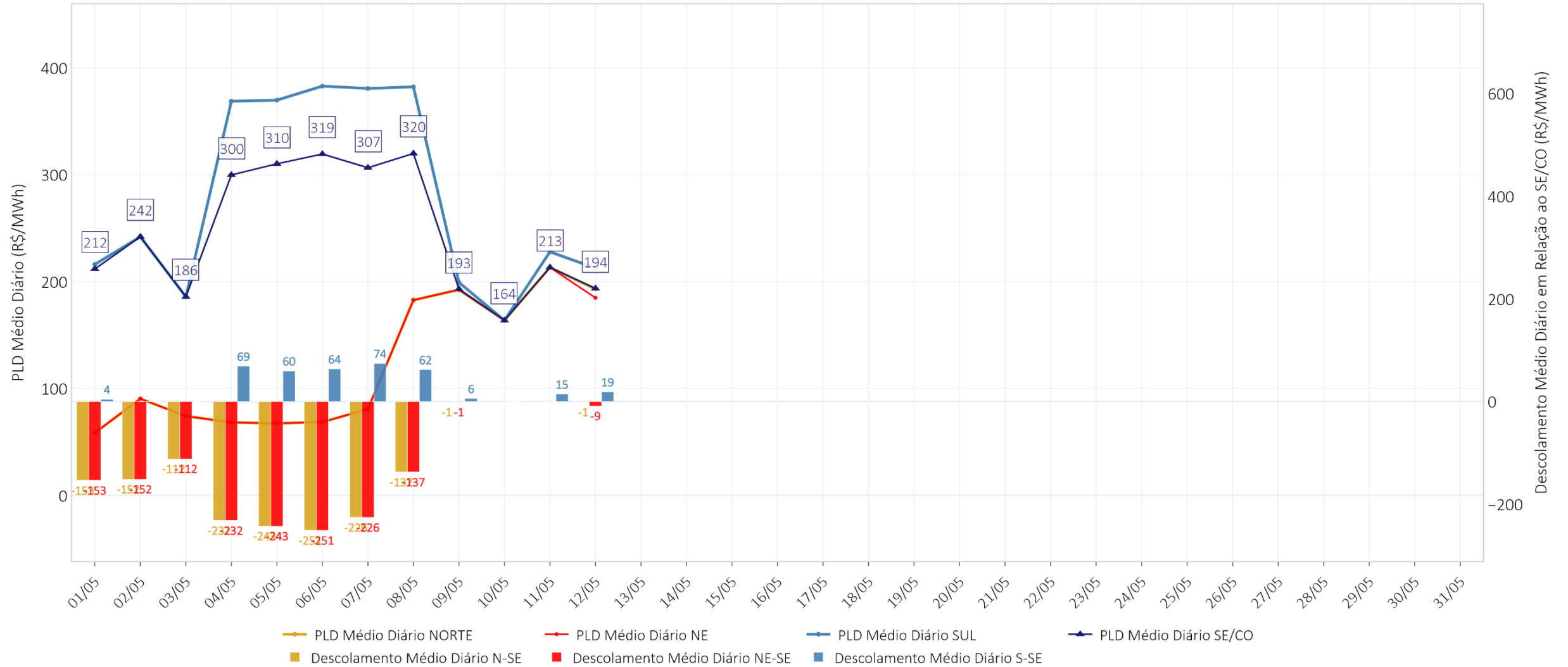
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

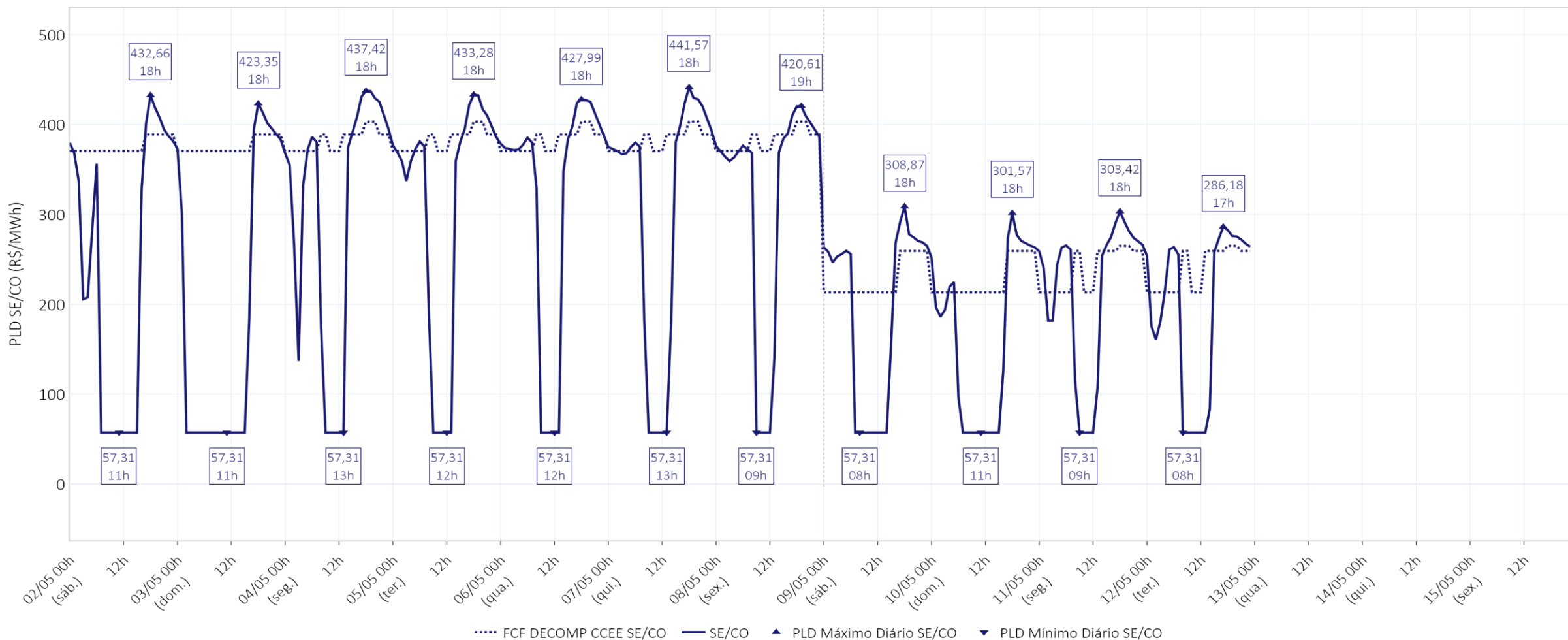
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 3 de maio

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

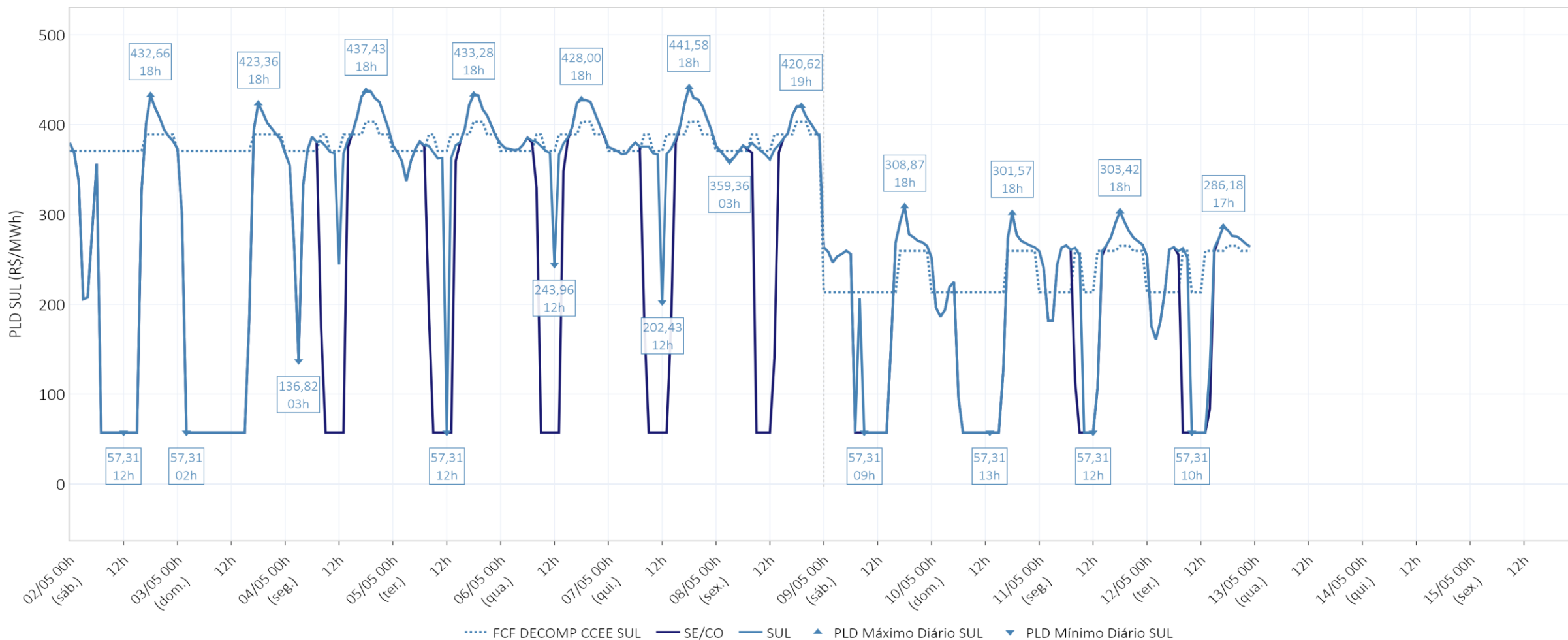


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



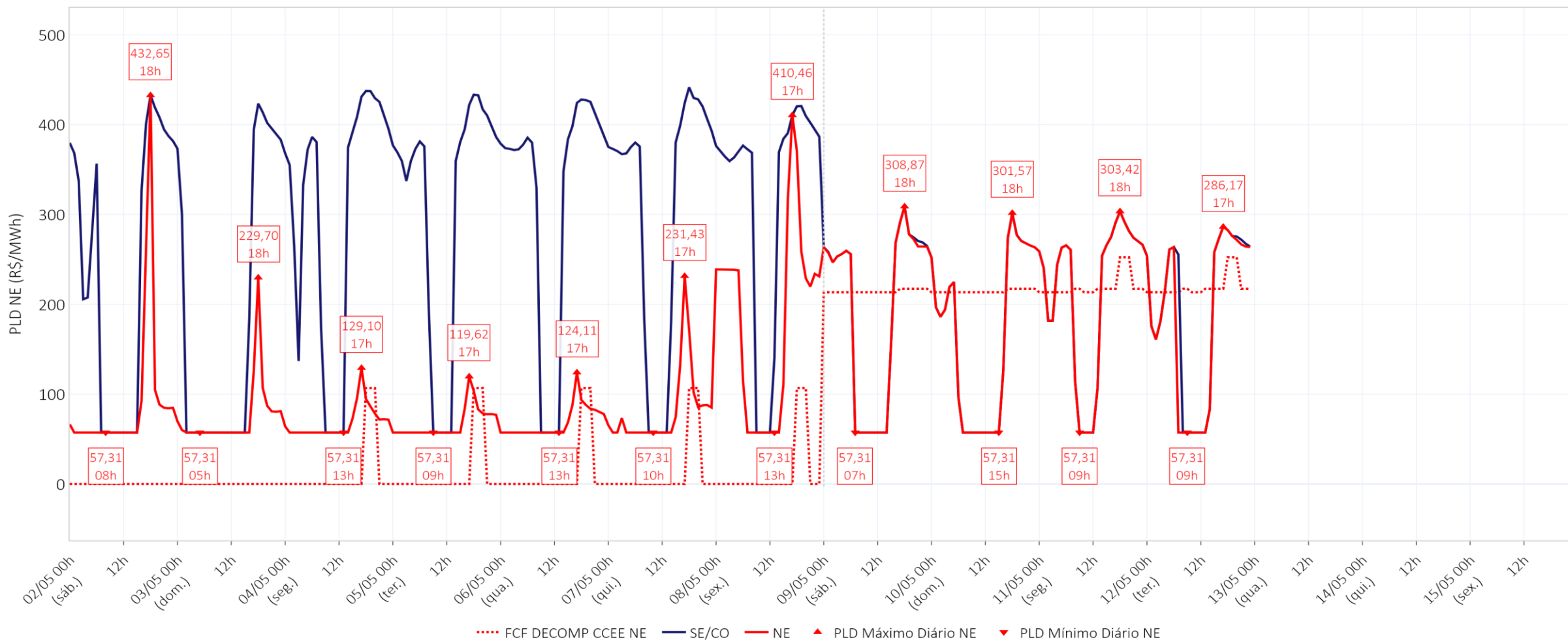
Média Diária (R\$/MWh)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>SE/CO</b>	242	186	300	310	319	307	320	193	164	213	194

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



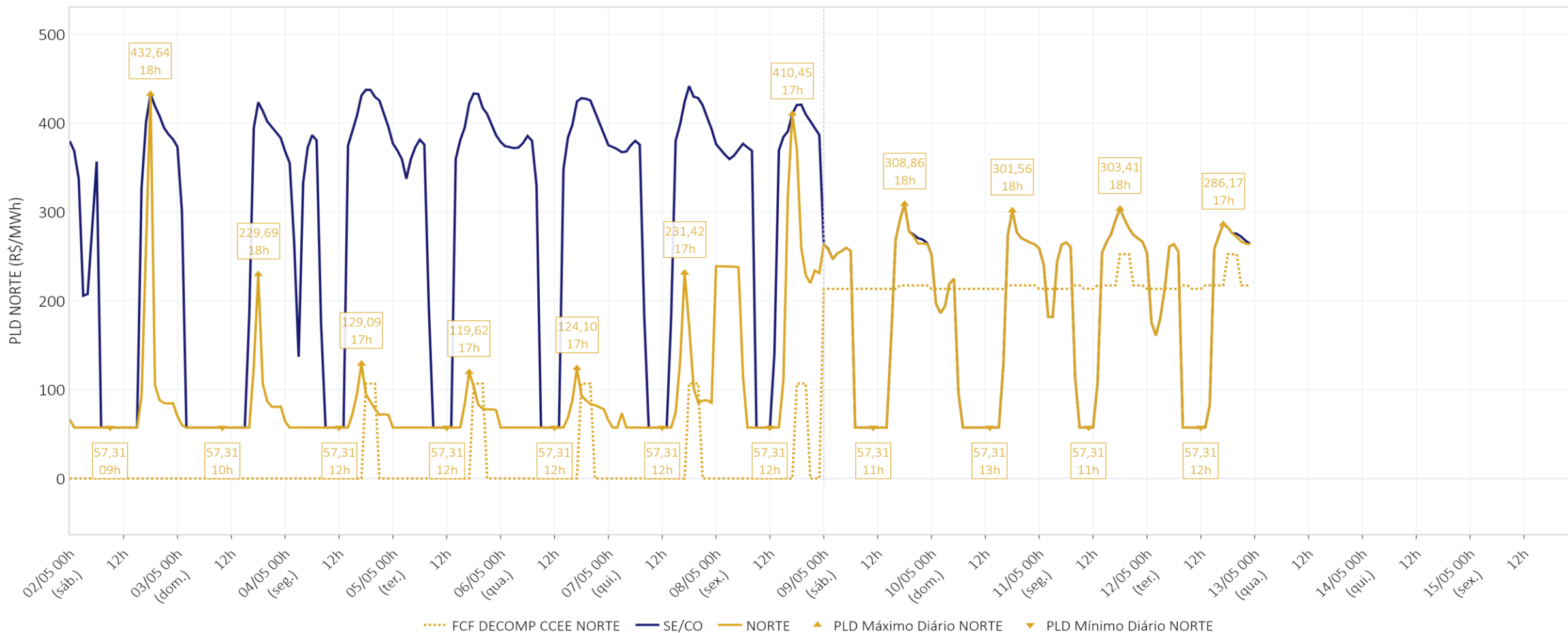
Média Diária (R\$/MWh)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>SE/CO</b>	242	186	300	310	319	307	320	193	164	213	194
<b>SUL</b>	242	186	369	370	383	381	382	199	164	228	213

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



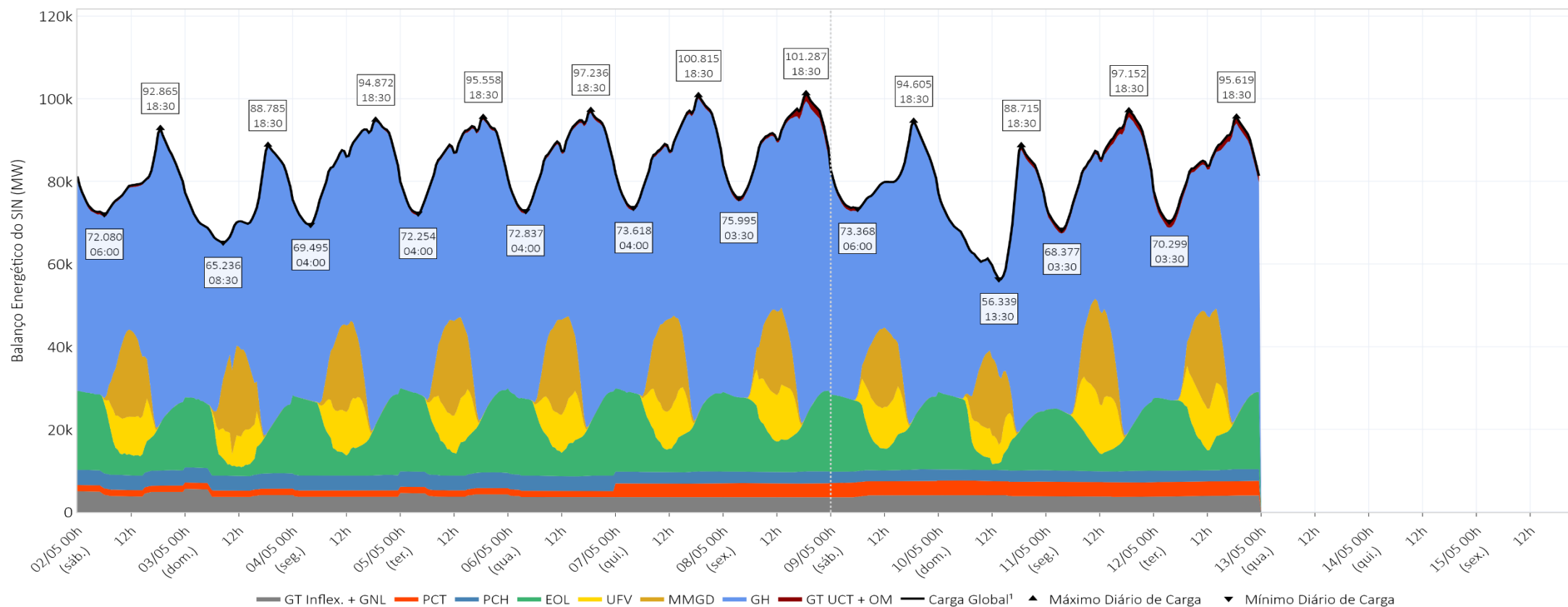
Média Diária (R\$/MWh)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>SE/CO</b>	242	186	300	310	319	307	320	193	164	213	194
<b>SUL</b>	242	186	369	370	383	381	382	199	164	228	213
<b>NE</b>	90	74	68	67	69	81	183	192	164	213	185

# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>SE/CO</b>	242	186	300	310	319	307	320	193	164	213	194
<b>SUL</b>	242	186	369	370	383	381	382	199	164	228	213
<b>NE</b>	90	74	68	67	69	81	183	192	164	213	185
<b>NORTE</b>	90	74	68	67	69	81	183	192	164	213	193

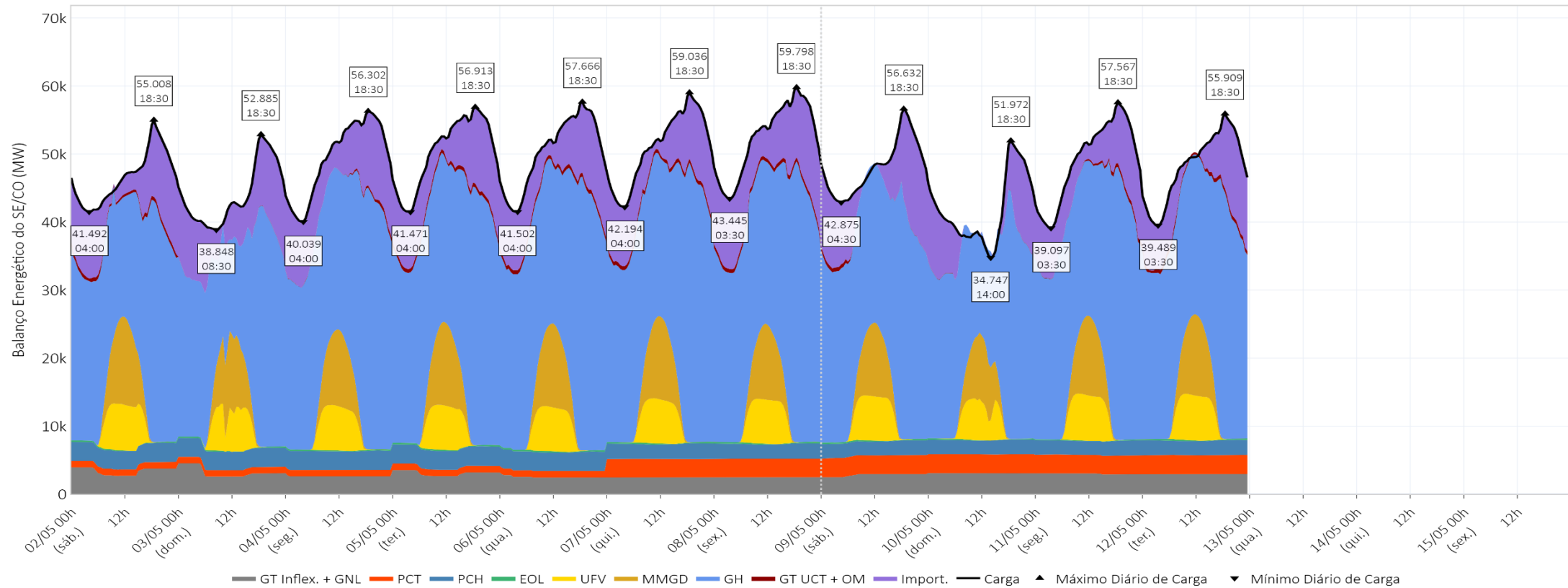
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>Carga Global<sup>1</sup></b>	79.576	74.118	83.964	85.408	86.388	87.642	89.472	80.863	70.121	83.759	83.362
<b>GT UCT + OM</b>	547	29	185	568	655	660	1.127	341	376	1.160	1.350
<b>GH</b>	47.809	45.472	51.947	51.311	52.883	53.251	54.305	48.160	40.985	50.637	47.892
<b>MMDG</b>	5.988	6.174	6.028	6.475	6.520	6.275	5.647	5.377	5.404	6.362	6.343
<b>UFV</b>	3.670	3.081	4.218	3.924	3.971	4.024	4.591	4.118	2.867	5.084	4.486
<b>EOL</b>	11.926	9.926	12.738	13.781	13.579	13.741	14.090	12.809	10.291	10.612	13.159
<b>PCH</b>	3.642	3.642	3.642	3.679	3.679	2.795	2.795	2.704	2.704	2.706	2.750
<b>PCT</b>	1.528	1.528	1.528	1.532	1.532	3.406	3.425	3.471	3.483	3.481	3.493
<b>GT Inflex. + GNL</b>	4.467	4.267	3.678	4.137	3.567	3.491	3.491	3.882	4.010	3.717	3.891

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

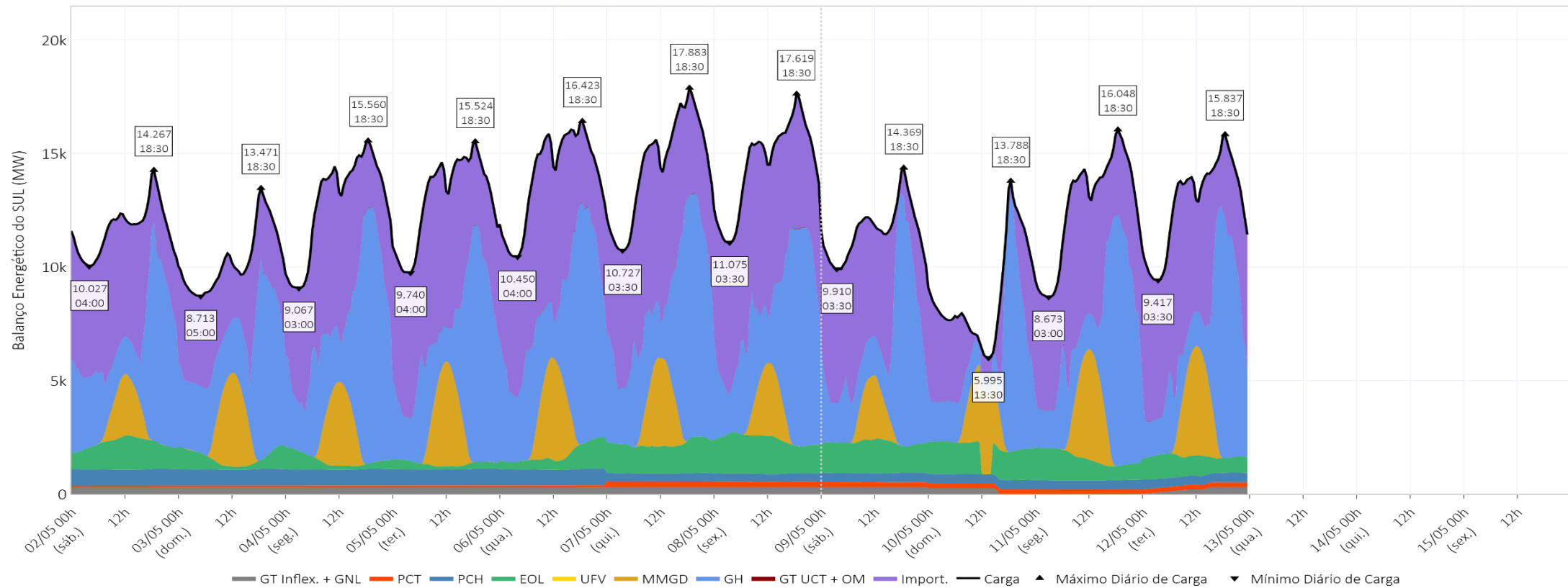
# balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	46.607	44.003	49.488	50.390	50.372	51.050	52.367	48.123	41.902	49.144	48.186
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	7.524	7.887	8.446	7.828	7.882	7.514	9.296	7.831	5.360	6.823	6.526
<b>GT UCT + OM</b>	476	17	170	555	562	557	565	174	25	259	493
<b>GH</b>	25.182	23.473	28.708	29.108	29.551	29.593	29.405	26.770	23.623	28.321	27.270
<b>MMGD</b>	3.613	3.228	3.202	3.451	3.480	3.400	3.080	2.998	2.723	3.241	3.341
<b>UFV</b>	2.573	2.364	2.452	2.447	2.471	2.441	2.482	2.500	2.118	2.569	2.529
<b>EOL</b>	142	138	194	194	189	174	169	175	110	95	163
<b>PCH</b>	2.761	2.761	2.761	2.794	2.794	2.231	2.231	2.105	2.105	2.105	2.148
<b>PCT</b>	948	948	948	948	948	2.721	2.721	2.765	2.765	2.765	2.777
<b>GT Inflex. + GNL</b>	3.388	3.187	2.606	3.065	2.495	2.419	2.419	2.805	3.074	2.965	2.939

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

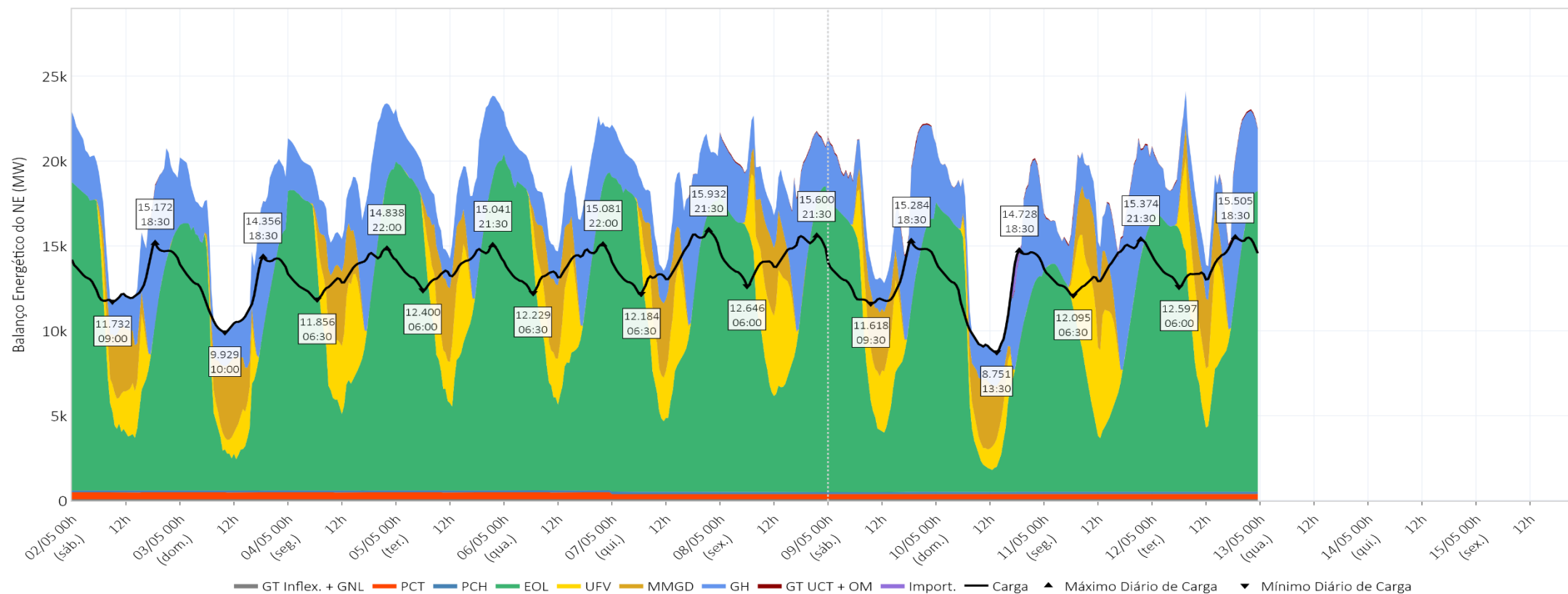
<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	11.665	10.301	12.814	13.010	13.967	14.448	14.507	11.581	8.776	12.673	12.815
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	4.690	3.492	5.047	5.754	5.544	5.786	6.118	4.693	2.520	5.203	5.656
<b>GT UCT + OM</b>	5	4	9	9	10	10	9	5	5	7	7
<b>GH</b>	3.989	4.048	5.229	4.661	5.442	5.366	5.116	3.912	3.218	4.532	4.177
<b>MMGD</b>	734	1.145	1.031	1.226	1.210	1.055	835	697	1.014	1.325	1.312
<b>UFV</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>EOL</b>	1.162	528	412	269	671	1.320	1.524	1.344	1.235	1.001	855
<b>PCH</b>	704	704	704	705	705	355	355	402	402	404	404
<b>PCT</b>	61	61	61	65	65	235	230	207	203	201	200
<b>GT Inflex. + GNL</b>	320	320	320	320	320	320	320	320	179	0	205

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

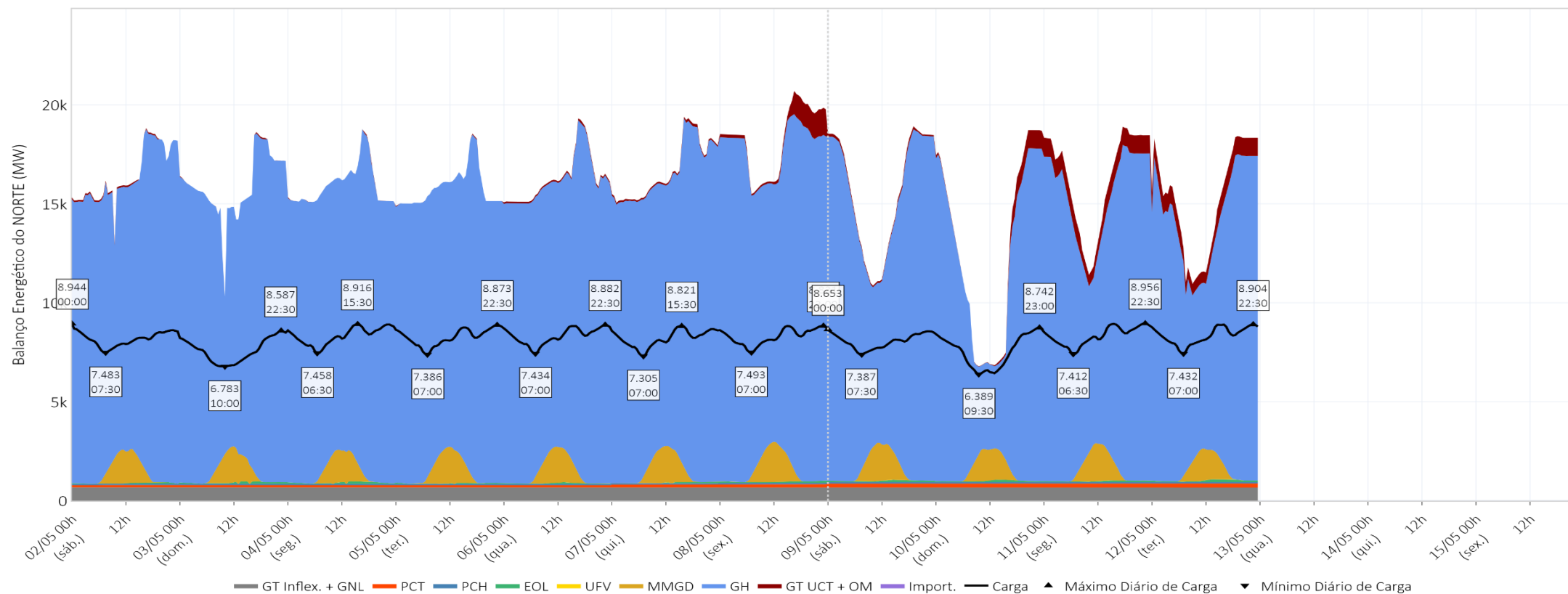
<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.120	12.225	13.327	13.746	13.731	13.942	14.306	13.100	11.889	13.619	14.025
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-3.933	-3.058	-5.868	-6.018	-5.463	-4.832	-5.434	-4.975	-2.801	-4.054	-5.316
<b>GT UCT + OM</b>	7	0	0	0	0	2	39	46	27	47	40
<b>GH</b>	3.645	3.472	3.471	3.141	3.121	3.187	3.572	3.577	3.346	3.868	3.557
<b>MMGD</b>	1.122	1.295	1.292	1.259	1.288	1.265	1.151	1.098	1.154	1.258	1.206
<b>UFV</b>	1.096	716	1.765	1.476	1.500	1.582	2.108	1.617	748	2.514	1.955
<b>EOL</b>	10.580	9.197	12.064	13.281	12.678	12.215	12.343	11.220	8.897	9.471	12.065
<b>PCH</b>	110	110	110	114	114	135	135	125	125	125	125
<b>PCT</b>	413	413	413	413	413	309	311	311	311	311	313
<b>GT Inflex. + GNL</b>	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80

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

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

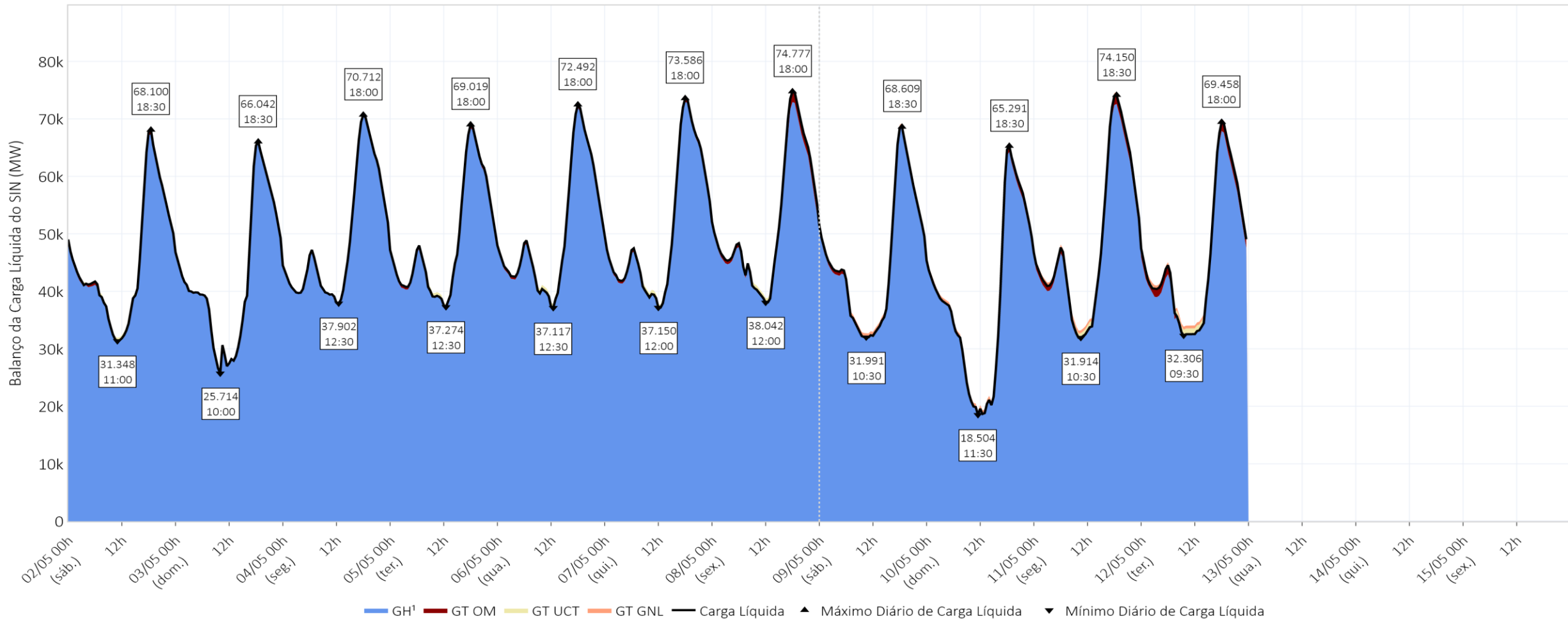


Média Diária (MWmed)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	8.183	7.589	8.335	8.262	8.318	8.202	8.292	8.058	7.554	8.323	8.337
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-8.282	-8.321	-7.625	-7.564	-7.963	-8.468	-9.980	-7.550	-5.079	-7.972	-6.865
<b>GT UCT + OM</b>	58	8	6	4	83	90	515	115	319	847	810
<b>GH</b>	14.993	14.479	14.539	14.400	14.769	15.104	16.211	13.901	10.798	13.917	12.889
<b>MMGD</b>	519	506	503	539	542	555	581	584	513	538	484
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	42	63	68	37	41	33	54	70	49	45	75
<b>PCH</b>	66	66	66	66	66	74	74	72	72	72	72
<b>PCT</b>	106	106	106	106	106	141	163	187	203	203	203
<b>GT Inflex. + GNL</b>	679	680	672	672	672	672	672	677	677	672	667

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

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

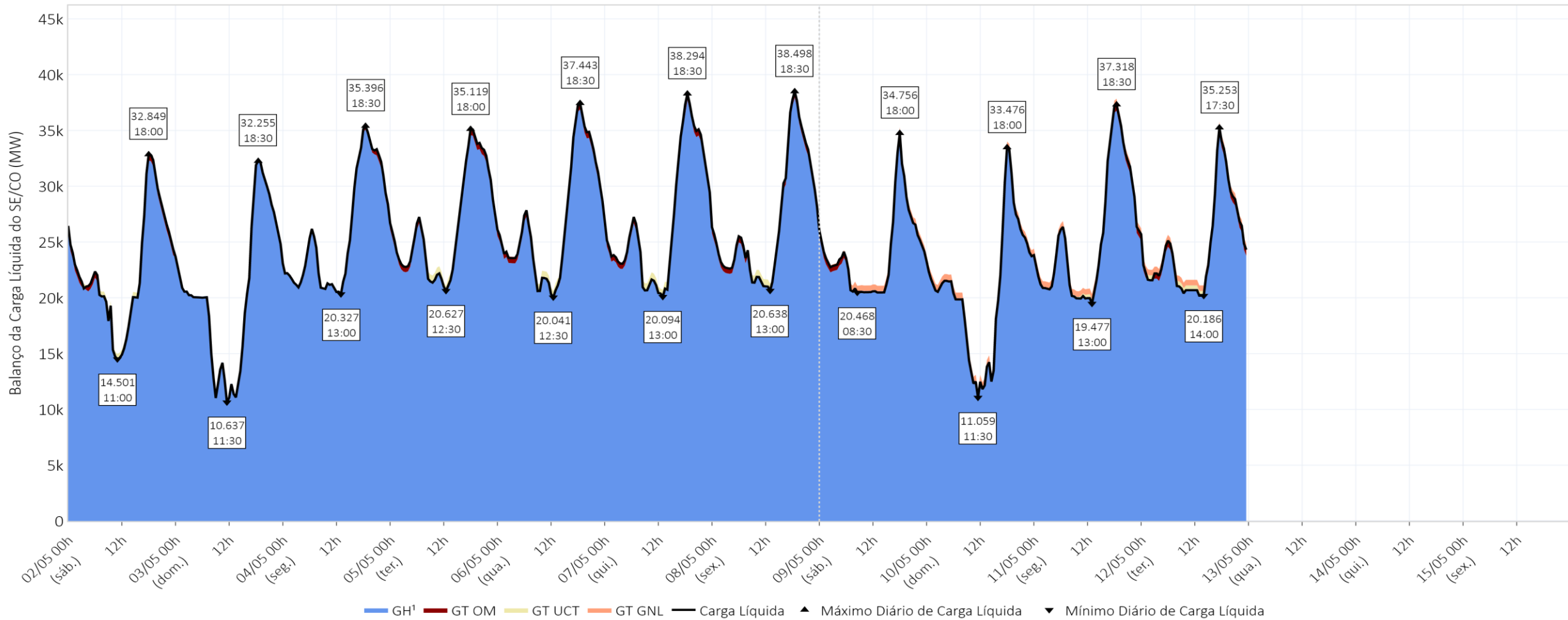
# carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>Carga Líquida</b>	45.231	42.549	49.042	48.682	50.265	50.615	52.132	45.494	38.383	48.564	45.889
<b>GT OM</b>	360	28	178	454	465	448	912	272	351	1.011	1.082
<b>GH¹</b>	44.936	42.599	48.929	48.293	49.865	50.233	51.287	45.288	38.112	47.619	44.874

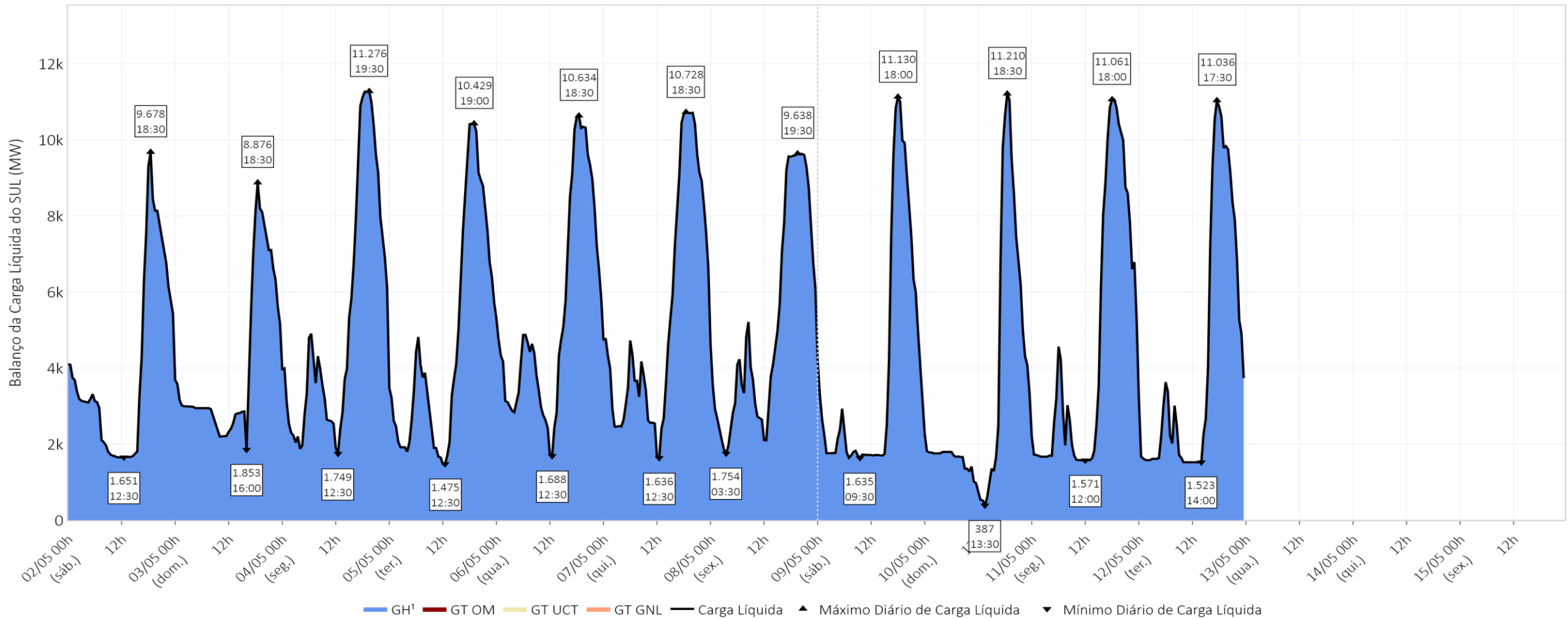
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

# carga líquida – modelo dessem –SE/CO



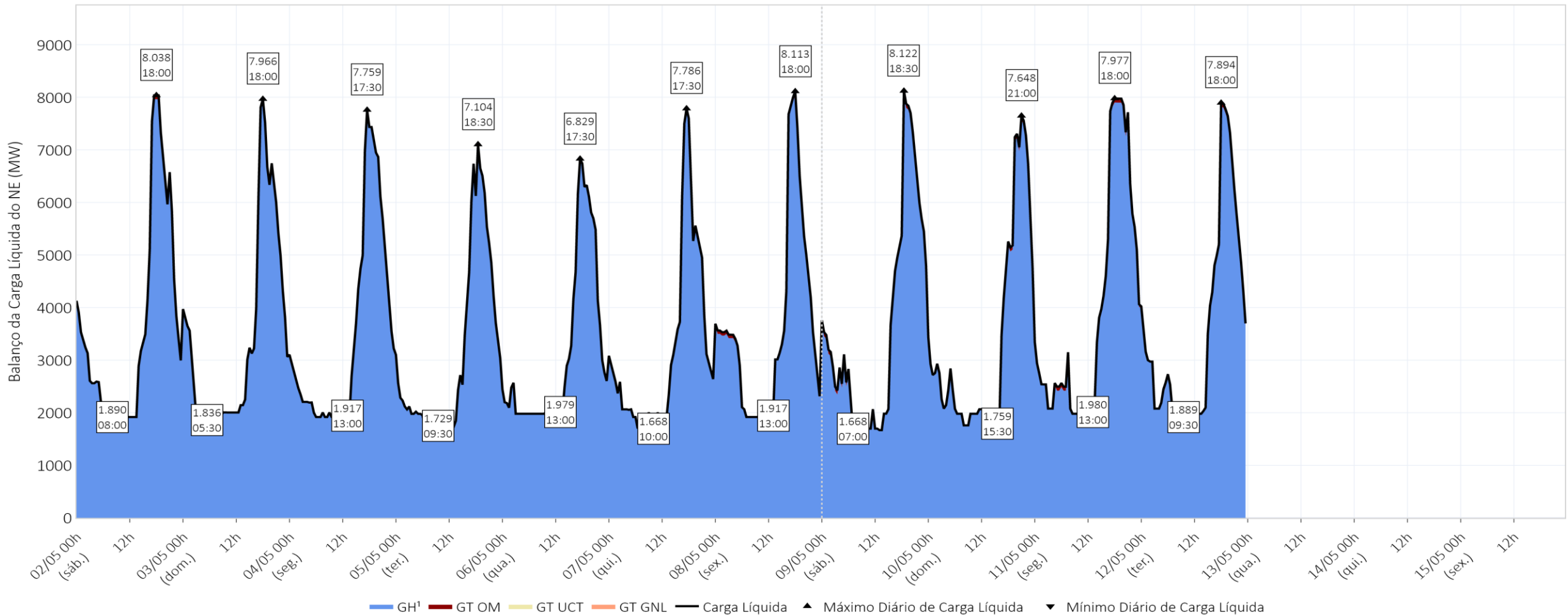
Média Diária (MWmed)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>Carga Líquida</b>	22.586	20.540	25.791	26.466	26.921	26.939	26.786	24.003	20.695	25.468	24.568
<b>GT OM</b>	343	17	166	442	453	430	465	171	24	231	383
<b>GH<sup>1</sup></b>	22.310	20.601	25.690	26.090	26.533	26.575	26.387	23.897	20.750	25.304	24.252

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



Média Diária (MWmed)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>Carga Líquida</b>	3.993	4.051	5.238	4.670	5.451	5.376	5.125	3.917	3.223	4.539	4.183
<b>GT OM</b>	5	4	9	9	10	10	9	5	5	7	6
<b>GH¹</b>	3.989	4.048	5.229	4.661	5.442	5.366	5.116	3.912	3.218	4.532	4.177

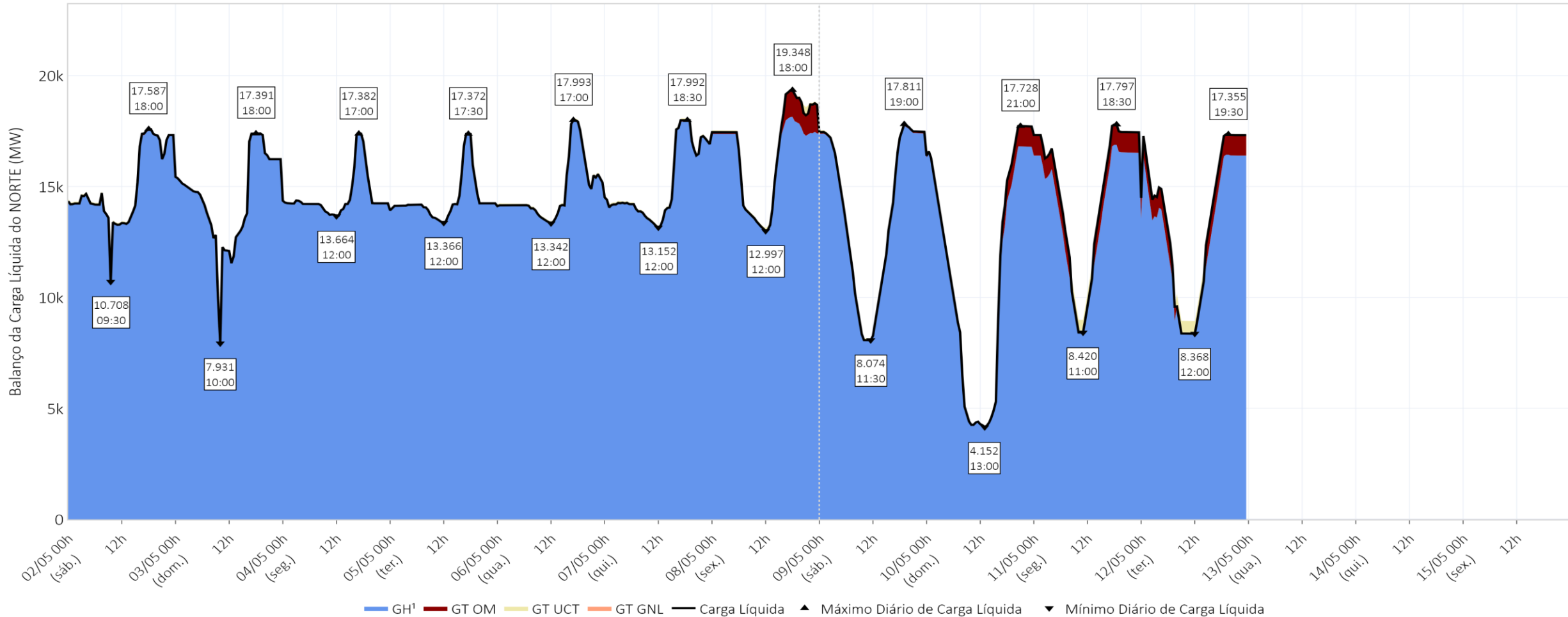
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>Carga Líquida</b>	3.650	3.473	3.471	3.141	3.121	3.188	3.608	3.622	3.372	3.913	3.595
<b>GT OM</b>	5	0	0	0	0	1	35	45	25	46	38
<b>GH¹</b>	3.645	3.472	3.471	3.141	3.121	3.187	3.572	3.577	3.346	3.868	3.557

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

# carga líquida – modelo dessem – N

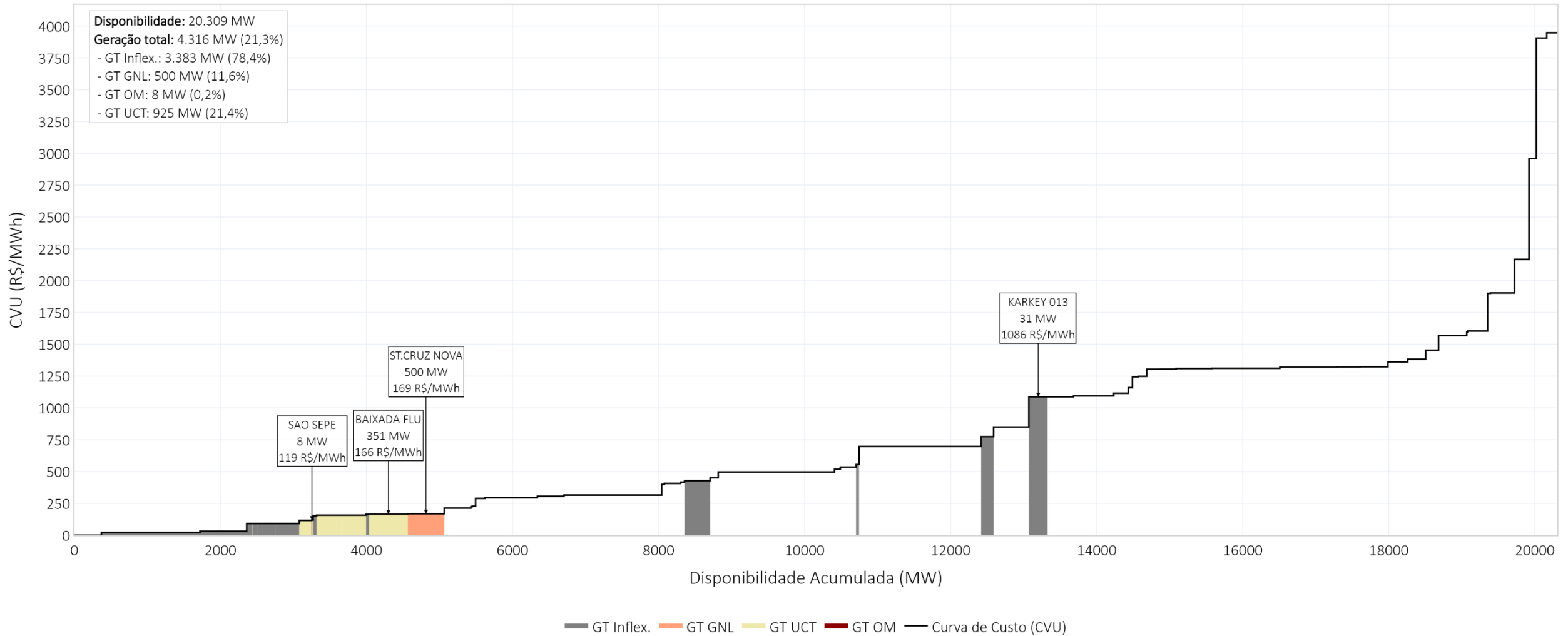


Média Diária (MWmed)	02/05	03/05	04/05	05/05	06/05	07/05	08/05	09/05	10/05	11/05	12/05
<b>Carga Líquida</b>	15.001	14.486	14.541	14.404	14.772	15.112	16.613	13.952	11.094	14.644	13.544
<b>GT OM</b>	8	7	3	3	3	8	402	51	297	727	655
<b>GH<sup>1</sup></b>	14.993	14.479	14.539	14.400	14.769	15.104	16.211	13.901	10.798	13.917	12.889

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

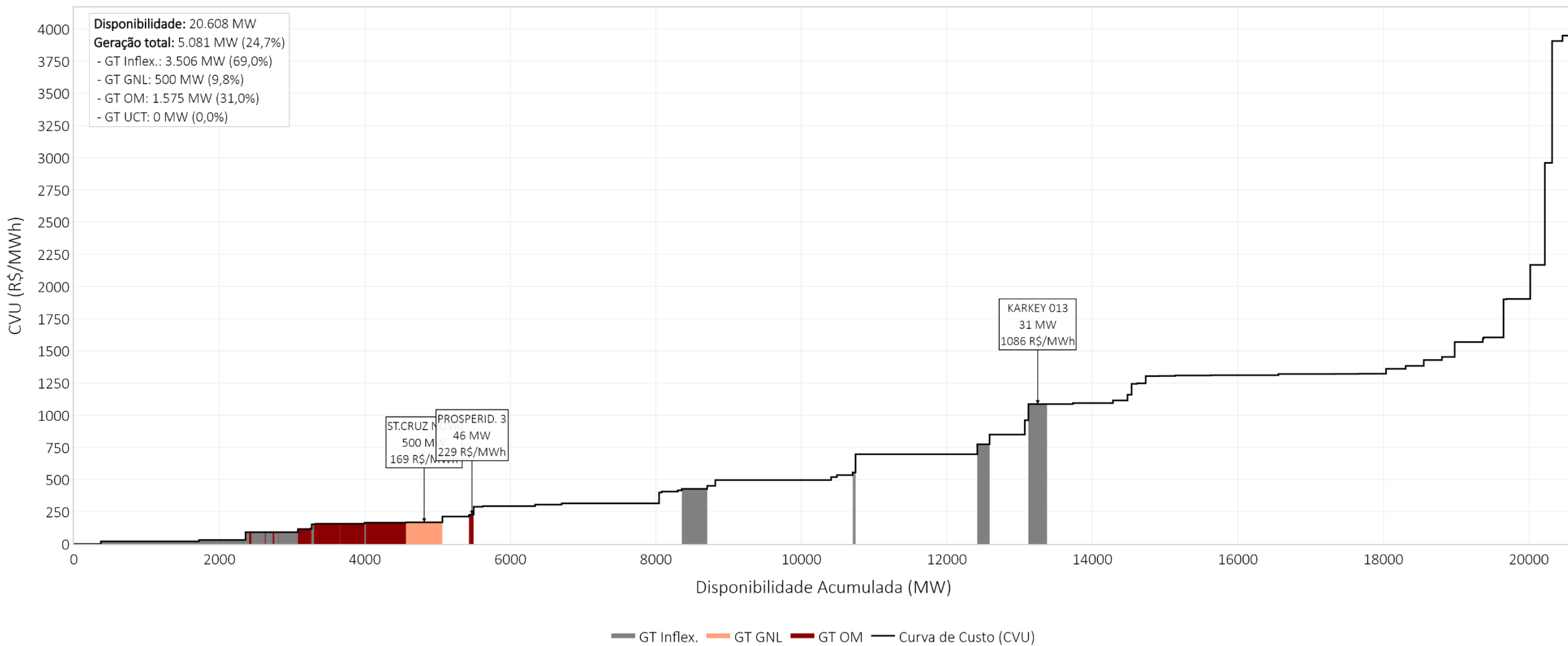
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

12/05/2026 - 09:30



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

12/05/2026 - 18:00



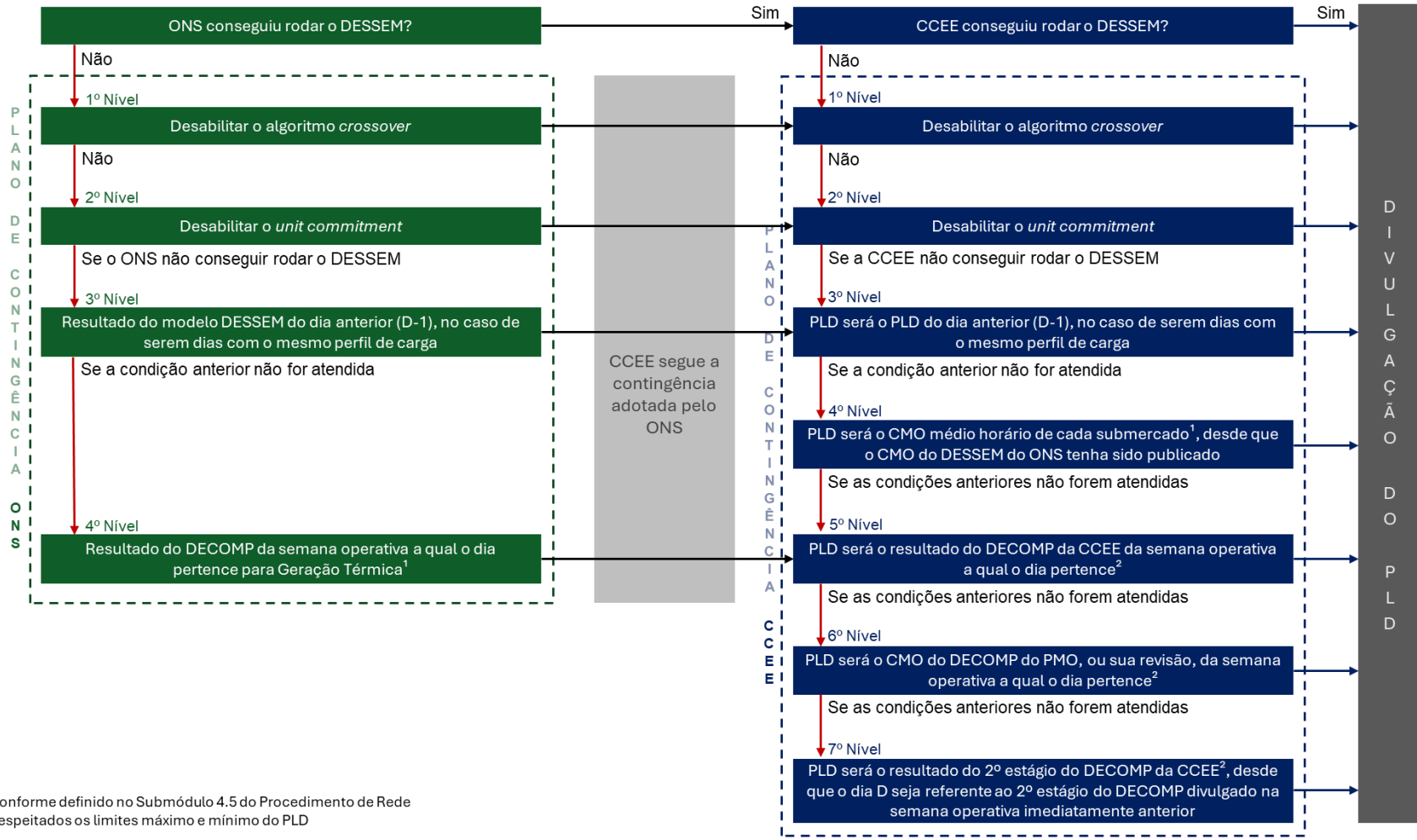
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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	12/05	Portaria	3134/2026	MME	Fica divulgado, para consulta pública, o estudo "Engajamento de Partes Interessadas no Desenvolvimento da Eólica Offshore no Brasil". <u>Período de contribuição</u> : 20 dias contados da data de publicação da referida PRT, ou seja, até 01/06/2026.

# contingências no cálculo do PLD



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

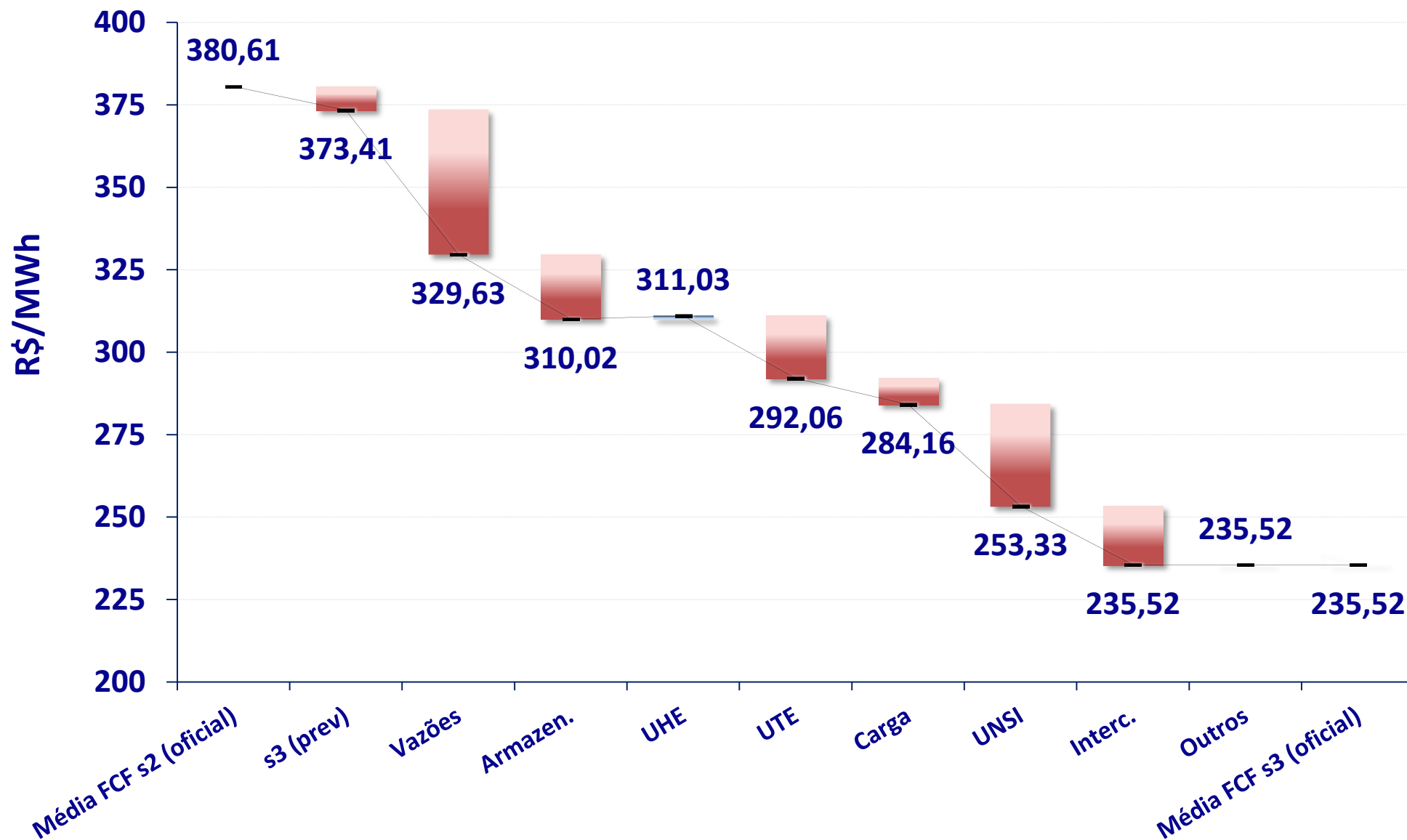
Contingência	ONS	CCEE
12/05/2026	-	-
11/05/2026	-	-
10/05/2026	-	-
09/05/2026	-	-
08/05/2026	-	-
07/05/2026	-	-
06/05/2026	-	-
05/05/2026	-	-
04/05/2026	-	-
03/05/2026	-	-
02/05/2026	-	-
01/05/2026	-	-
30/04/2026	-	-
29/04/2026	-	-
28/04/2026	-	-
27/04/2026	-	-
26/04/2026	-	-
25/04/2026	-	-
24/04/2026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

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de mercado informa eventuais inconsistências encontradas durante o cálculo do PLD.

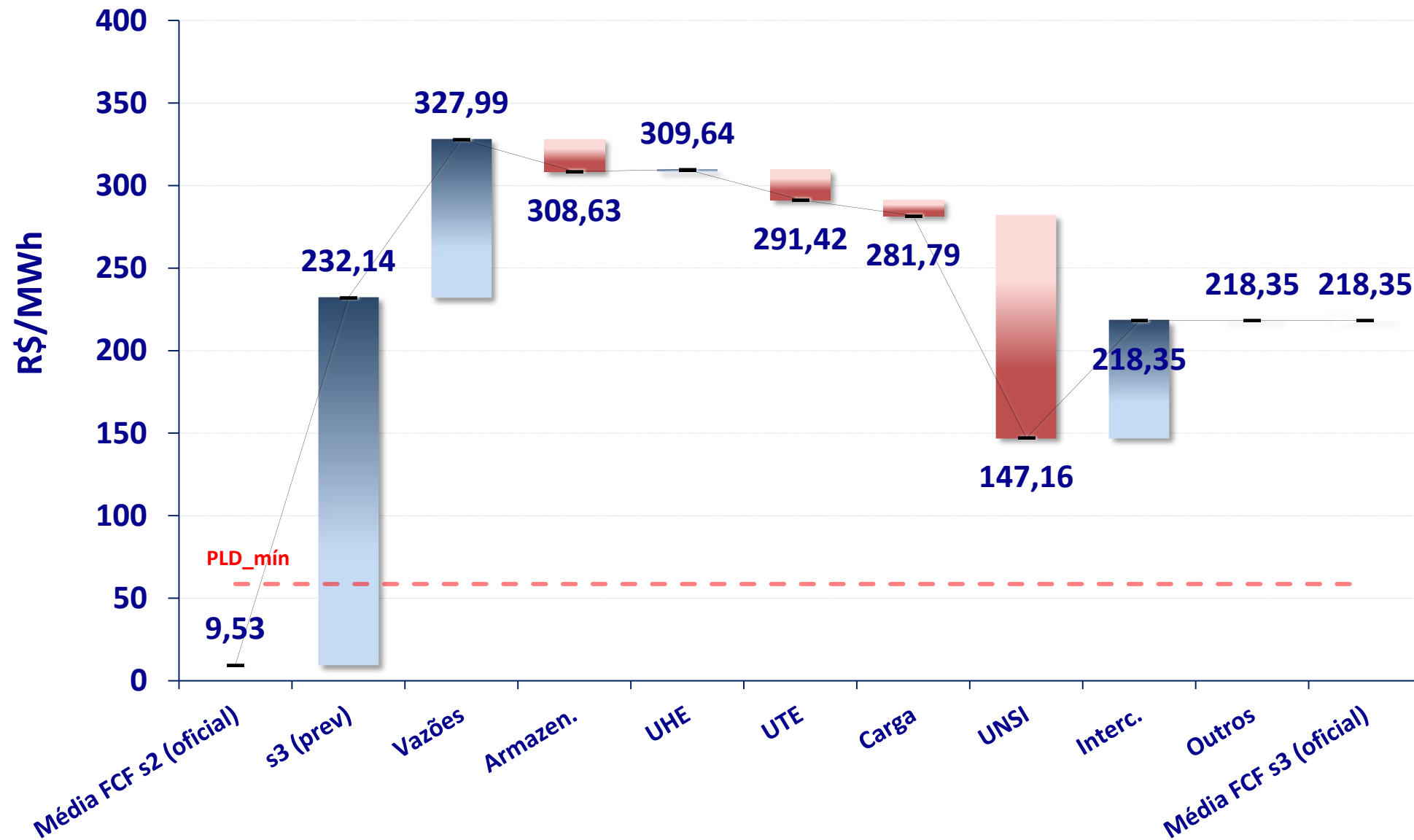
Nº	Descrição
1	DECOMP - Foi identificada uma inconsistência no relatório 'RT-ONS DPL 0148-2026_Limites PMO Maio 2026', que subsidia a representação dos limites de interligação entre os submercados para o modelo DECOMP, pois não foram indicados os valores de limites para a configuração que contempla as entradas da LT 500 kV Janaúba 6 – Capelinha 3 – Governador Valadares 6 C1 e C2, e da LT 500 kV Terminal Rio – Lagos C1 e C2, sem a entrada da LT 500 kV Presidente Juscelino – Vespasiano 2 C1 e C2. ( <a href="https://www.ccee.org.br/-/co-correcao-das-configuracoes-de-limites-de-intercambios-do-modelo-decomp-para-o-calculo-do-pld-a-partir-da-terceira-semana-operativa-de-maio-de-2026">https://www.ccee.org.br/-/co-correcao-das-configuracoes-de-limites-de-intercambios-do-modelo-decomp-para-o-calculo-do-pld-a-partir-da-terceira-semana-operativa-de-maio-de-2026</a> )

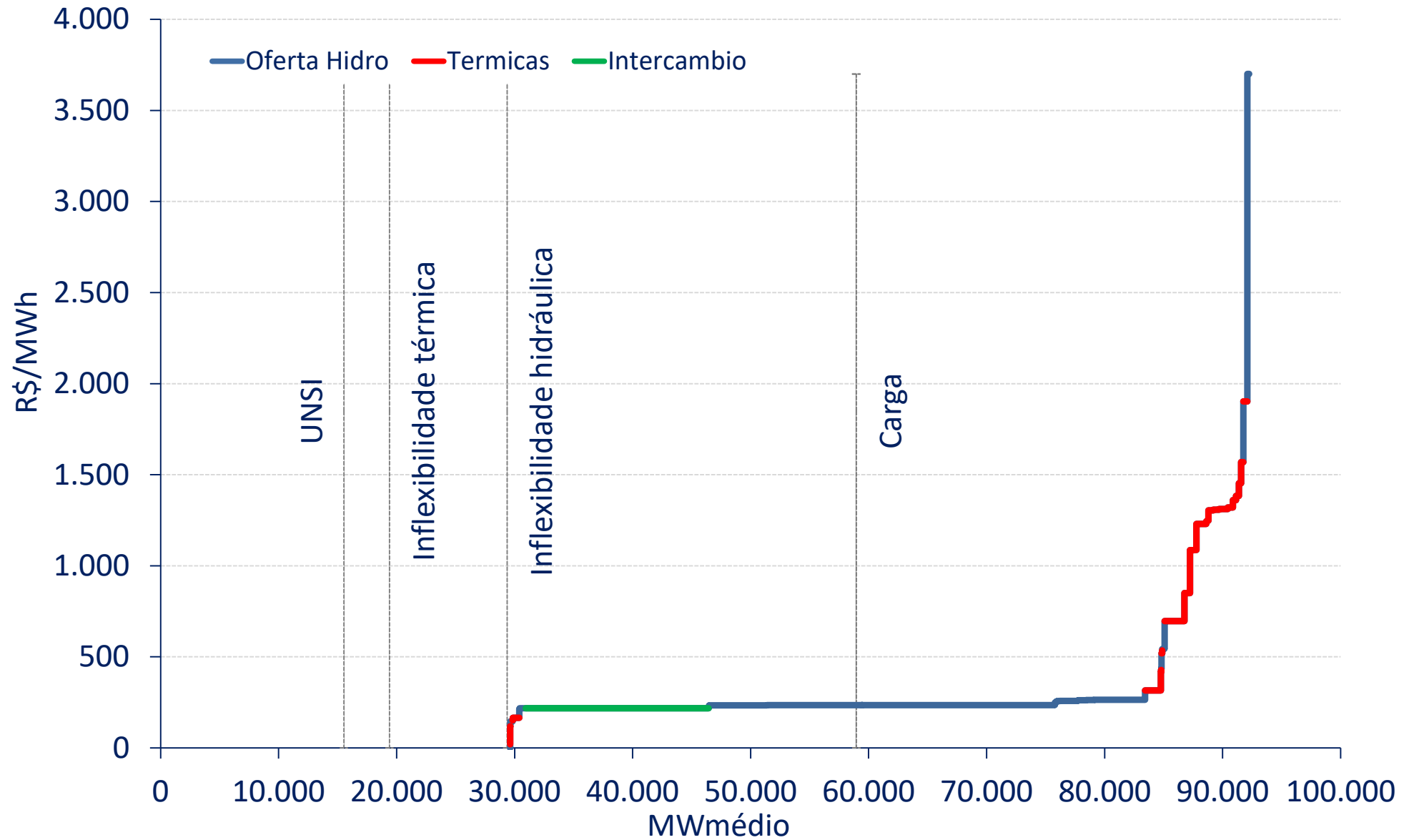
## pmo de maio - decomp da rv2

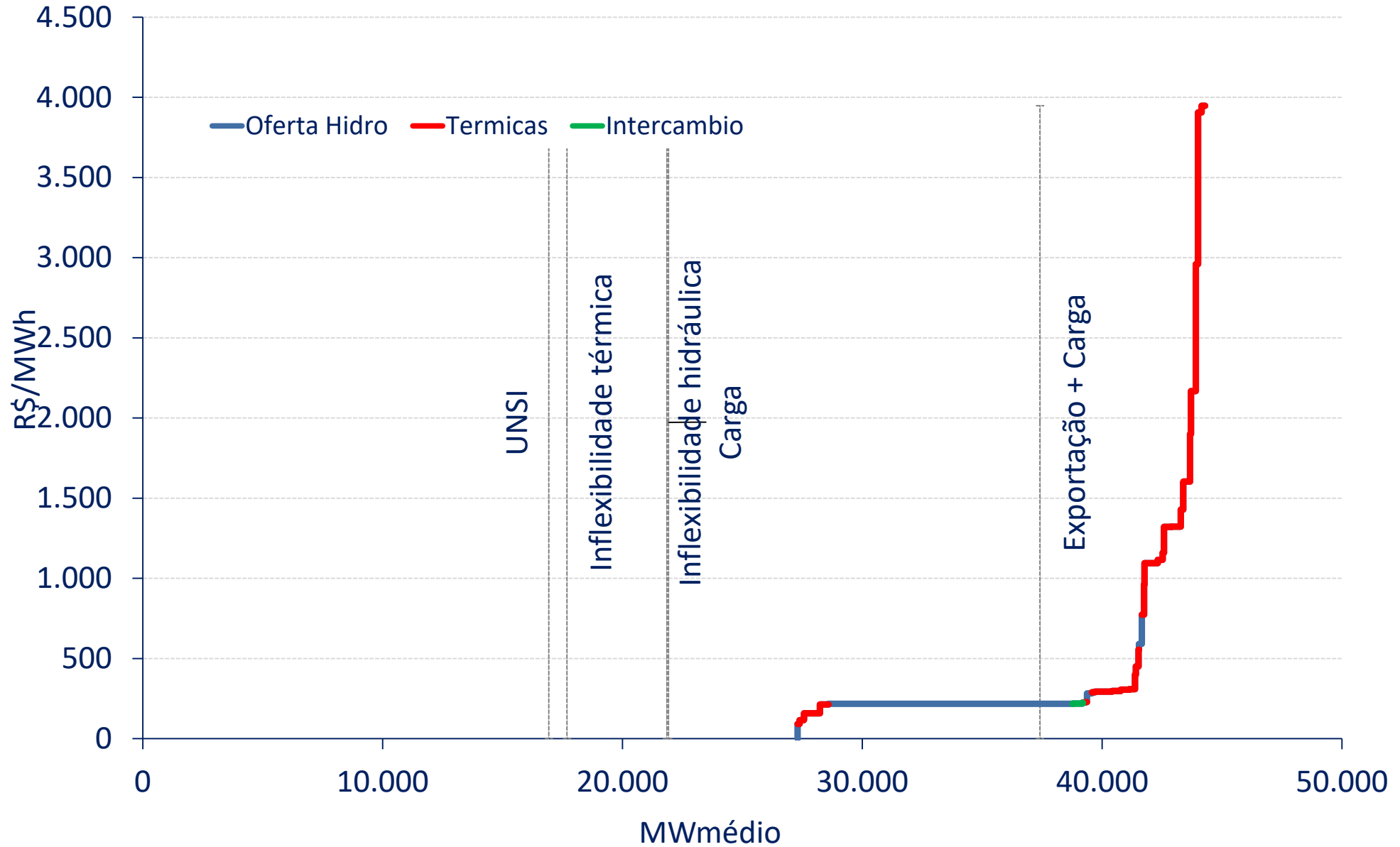
# decomposição da FCF do DECOMP – SE/S – rv2 de maio



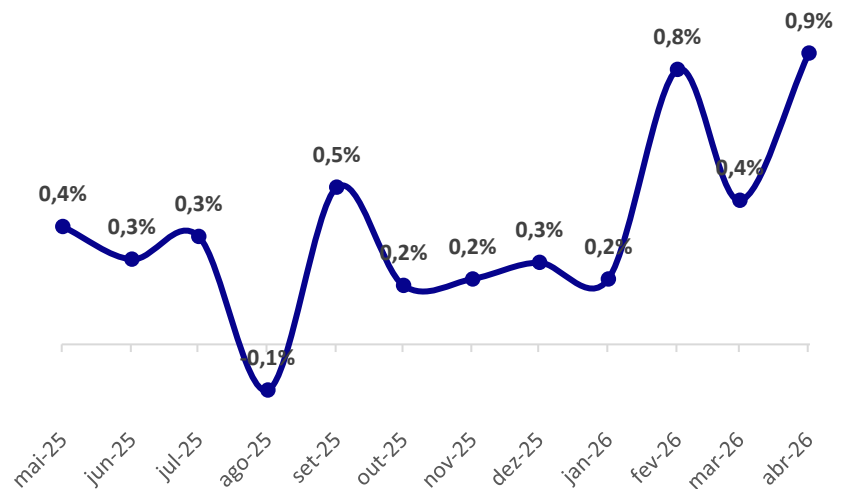
# decomposição da FCF do DECOMP – NE/N – rv2 de maio





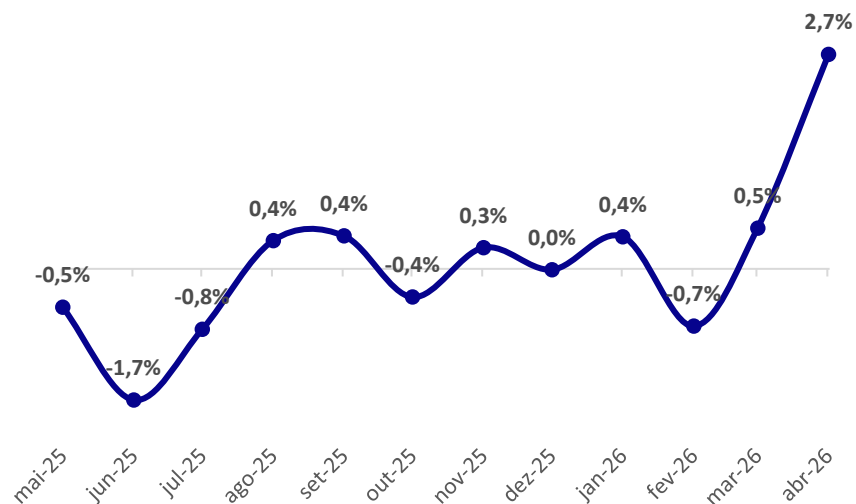


## Varição mensal do IPCA 15



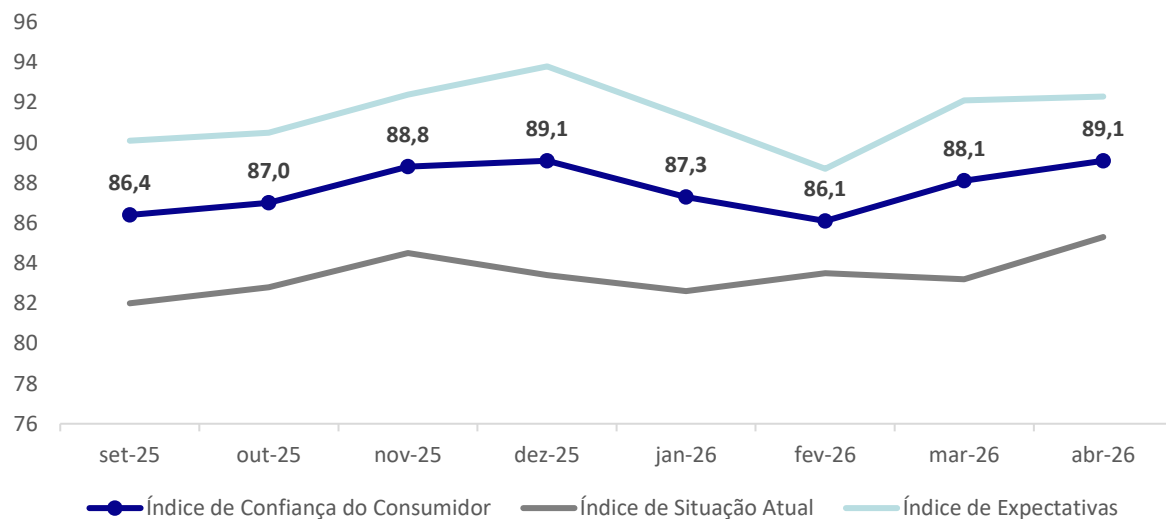
Grupo - IPCA 15	abr/26
1.Alimentação e bebidas	1,46%
2.Habitação	0,42%
3.Artigos de residência	0,48%
4.Vestuário	0,76%
5.Transportes	1,34%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,93%
7.Despesas pessoais	0,32%
8.Educação	0,05%
9.Comunicação	0,48%
Índice geral	0,89%

## Varição mensal do IGP-M

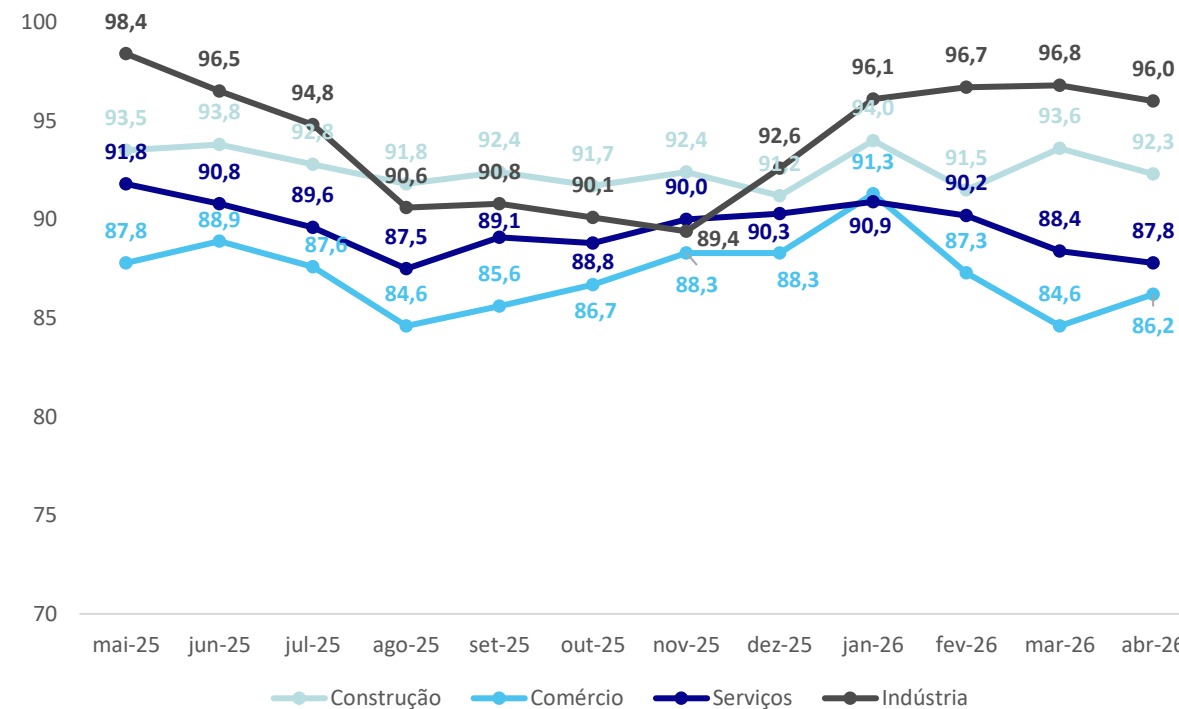


Índice	abr/26
IPA-M	3,49%
IPC-M	0,94%
INCC-M	1,04%
IGP-M	2,73%

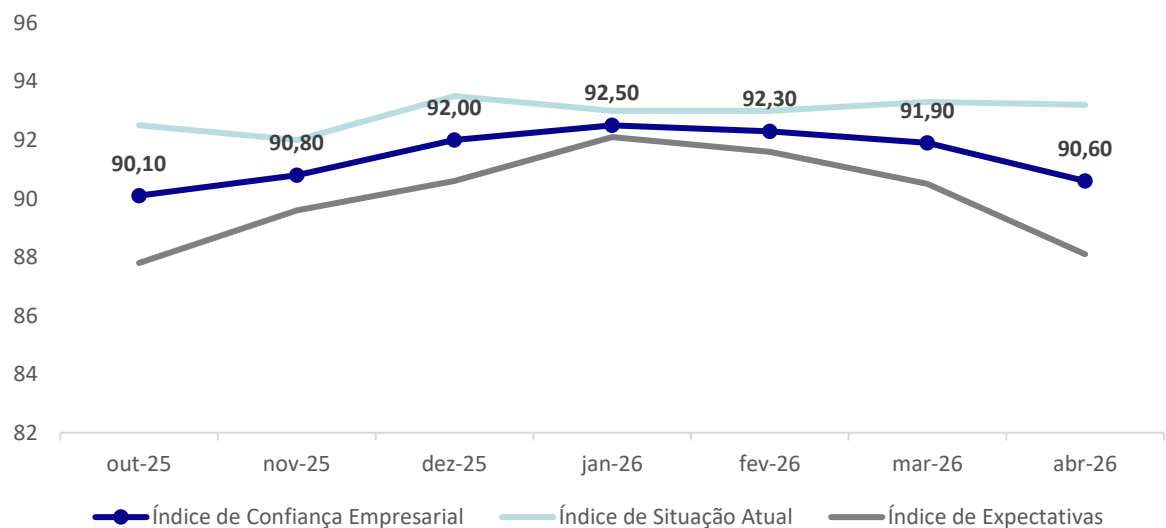
## Índice de Confiança do Consumidor



## Índices de Confiança



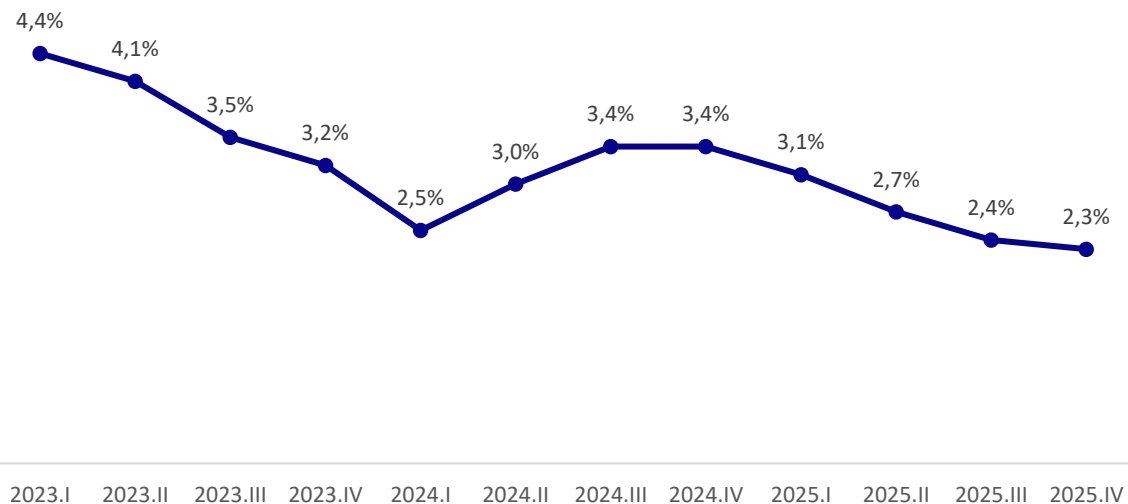
## Índice de Confiança Empresarial



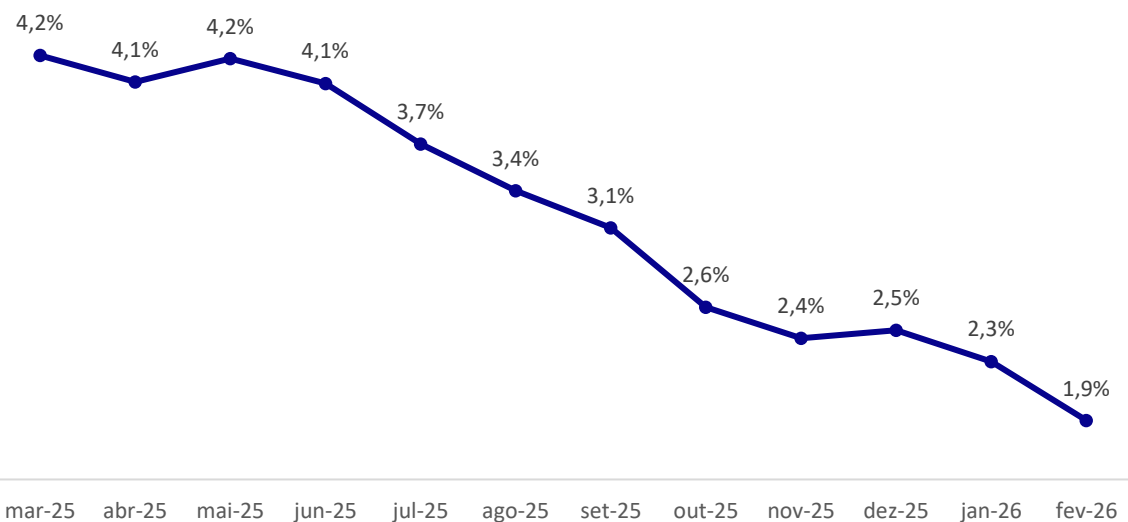
### variação mensal

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

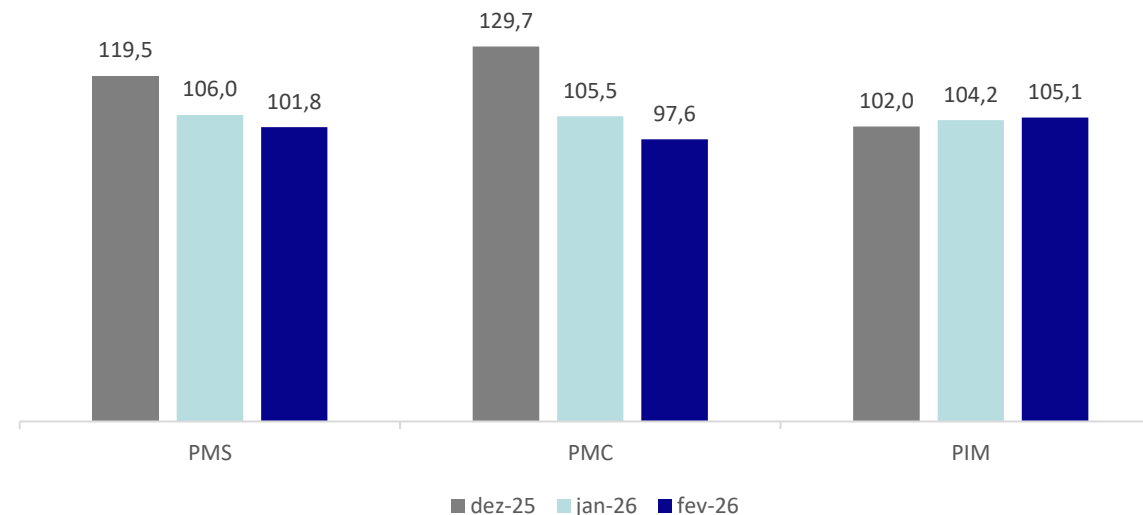
## PIB: taxa acumulada no ano



## IBC-Br: variação em 12 meses



## PMS, PMC e PIM

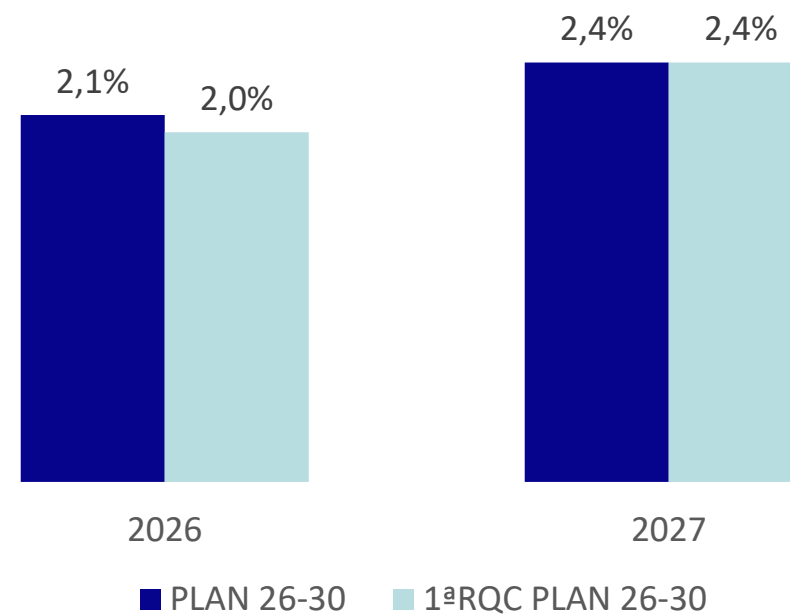


## indicadores macroeconômicos - Brasil

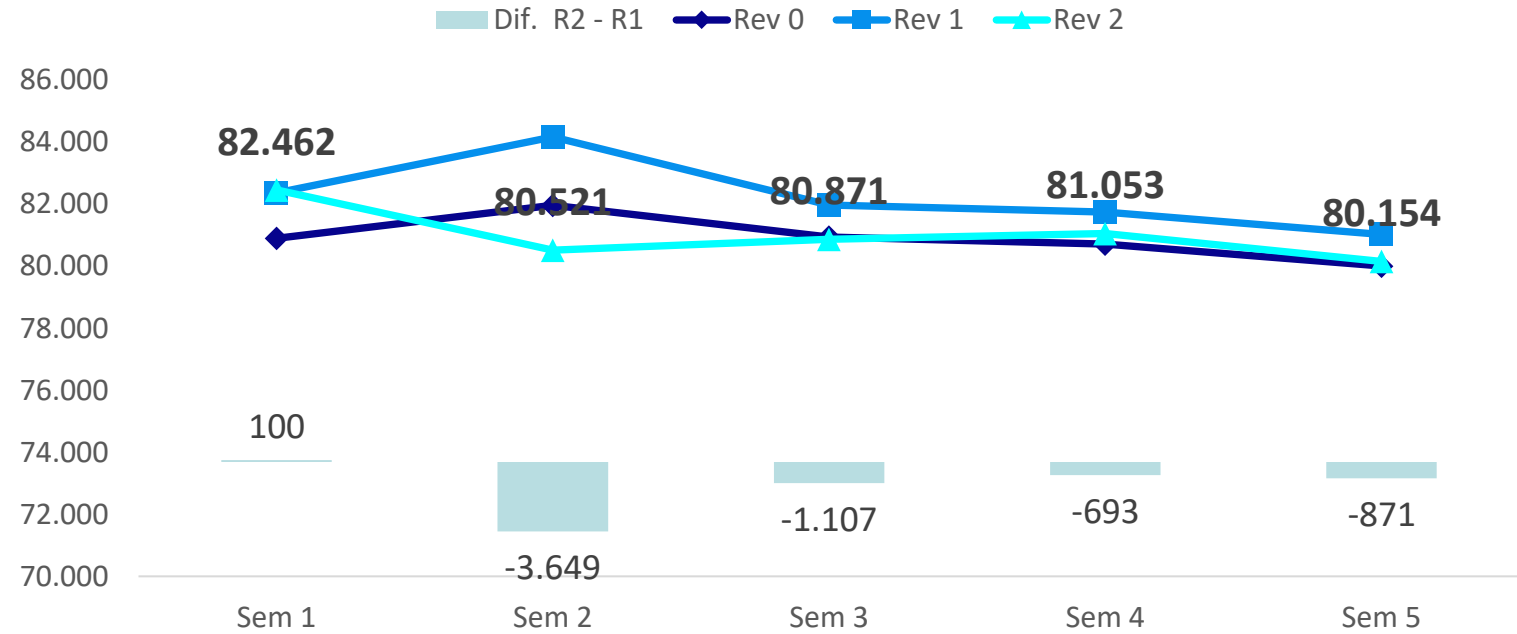
	2026	2027
<b>PIB</b> %	1,85	1,75
<b>Câmbio</b> R\$/US\$	5,25	5,30
<b>Selic</b> %	13,00	11,00
<b>IPCA</b> %	4,89	4,00

Boletim Focus 30/04/2026

## PIB



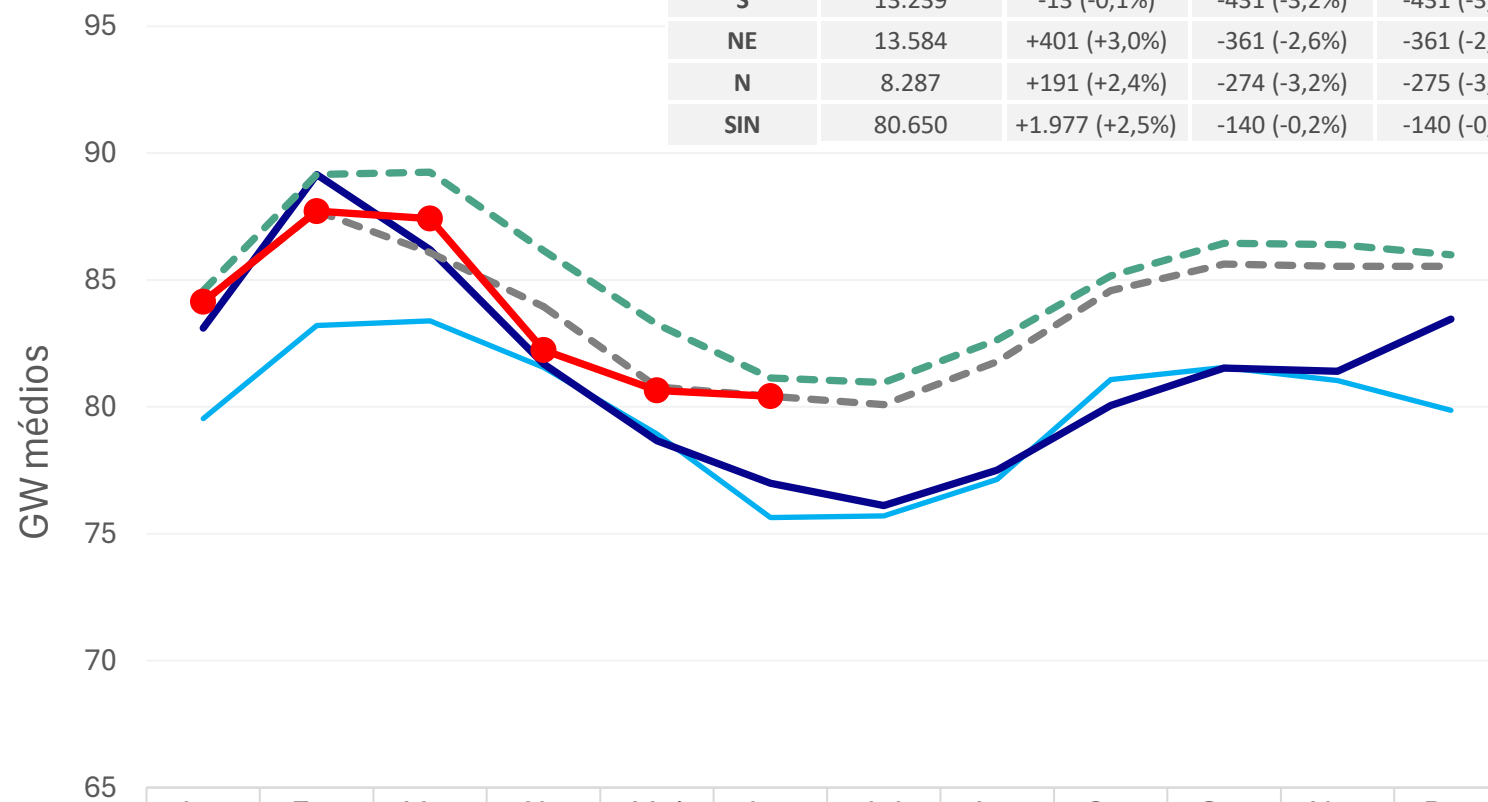
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



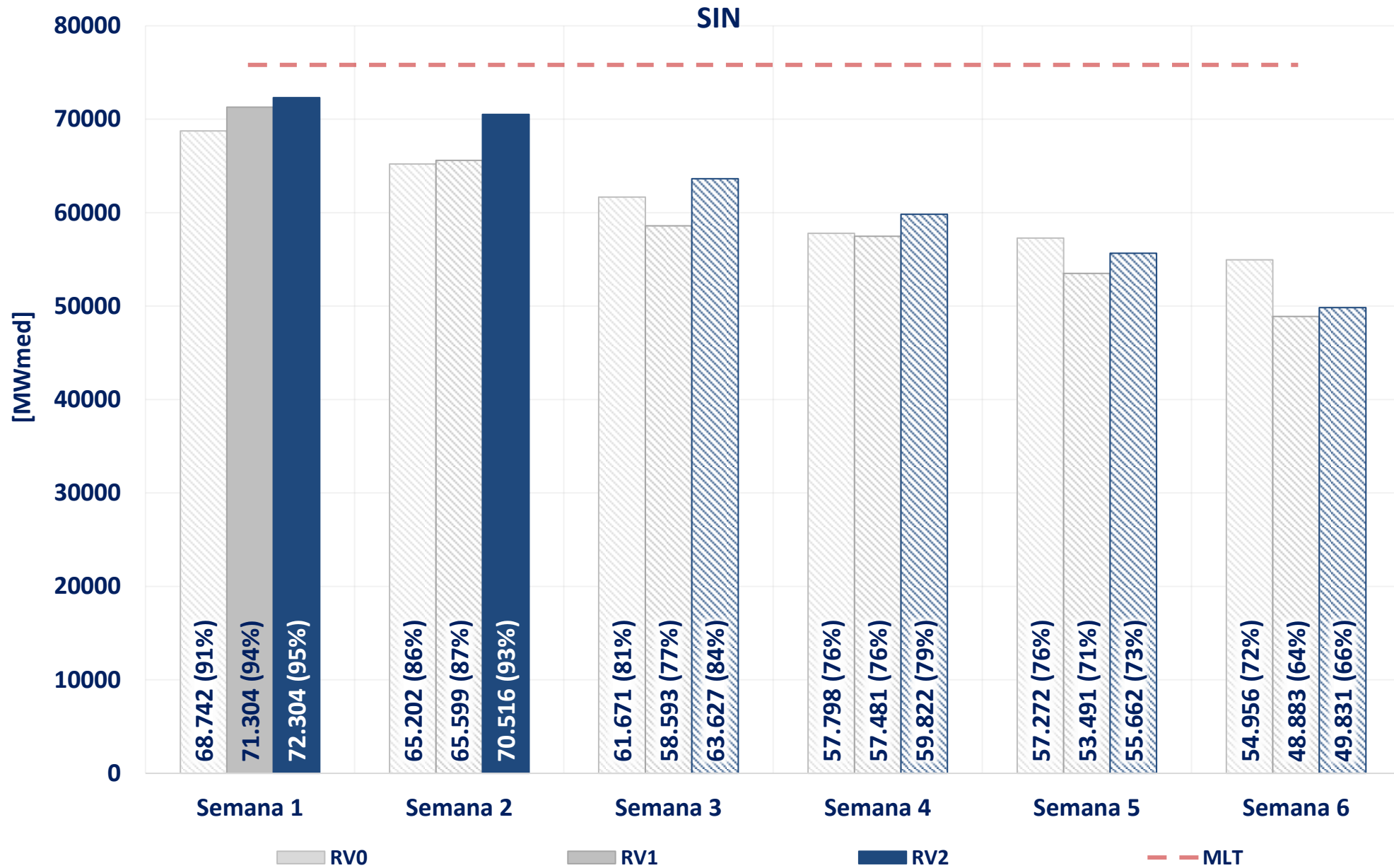
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	mai/26
RV0	80.897	81.967	80.942	80.713	80.008	79.081	80.790
RV1	82.362	84.170	81.977	81.745	81.025	80.085	82.095
RV2	82.462	80.521	80.871	81.053	80.154	79.747	80.650

Carga PMO Maio: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 2	mai/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	45.540	+1.397 (+3,2%)	+927 (+2,1%)	+927 (+2,1%)
S	13.239	-13 (-0,1%)	-431 (-3,2%)	-431 (-3,2%)
NE	13.584	+401 (+3,0%)	-361 (-2,6%)	-361 (-2,6%)
N	8.287	+191 (+2,4%)	-274 (-3,2%)	-275 (-3,2%)
SIN	80.650	+1.977 (+2,5%)	-140 (-0,2%)	-140 (-0,2%)



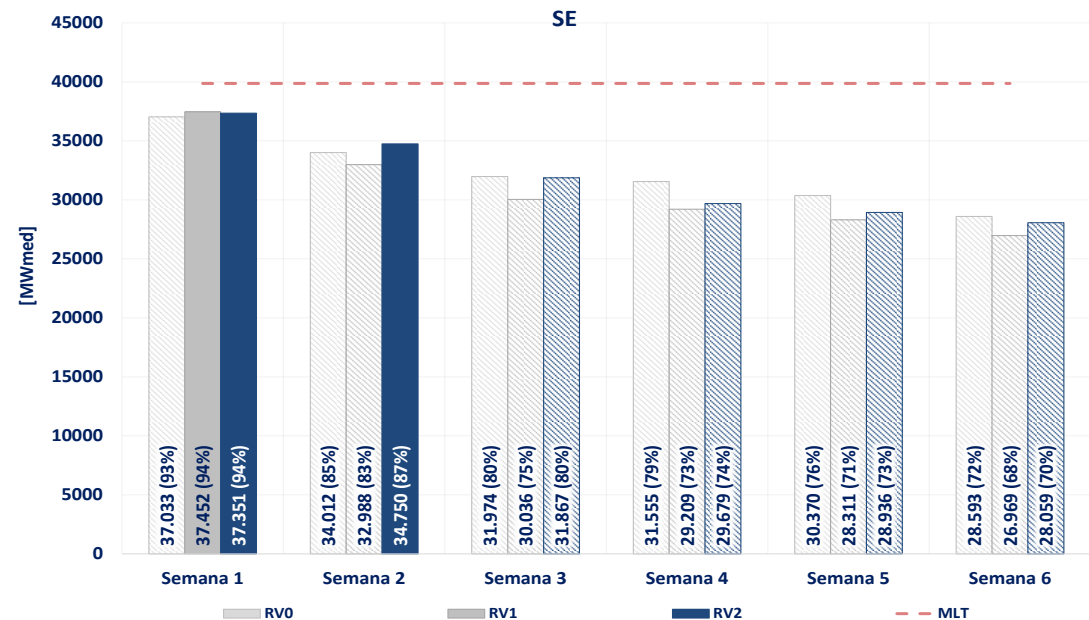
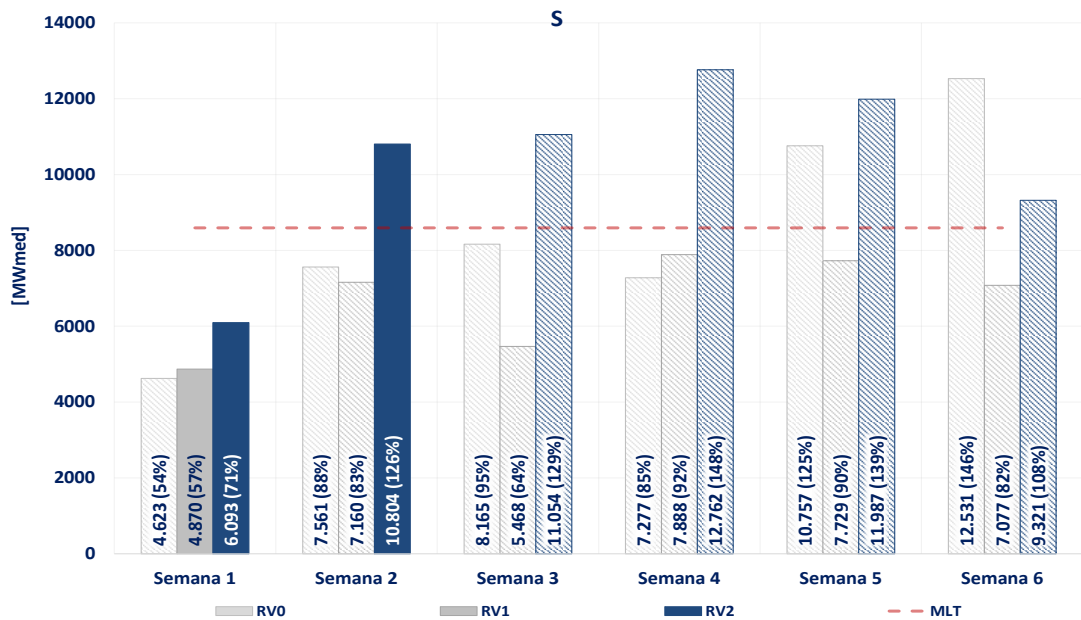
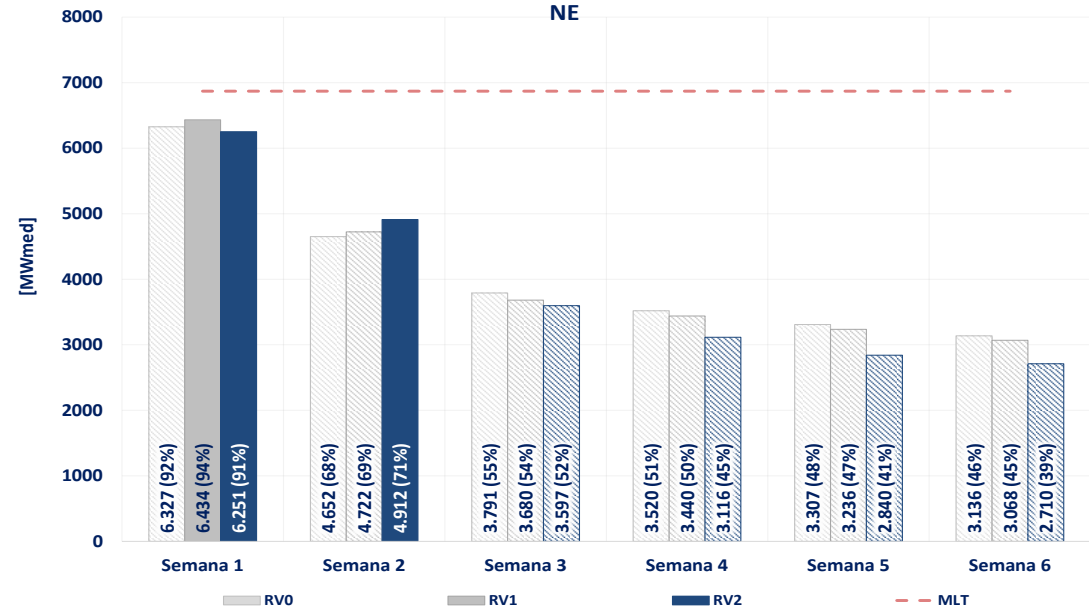
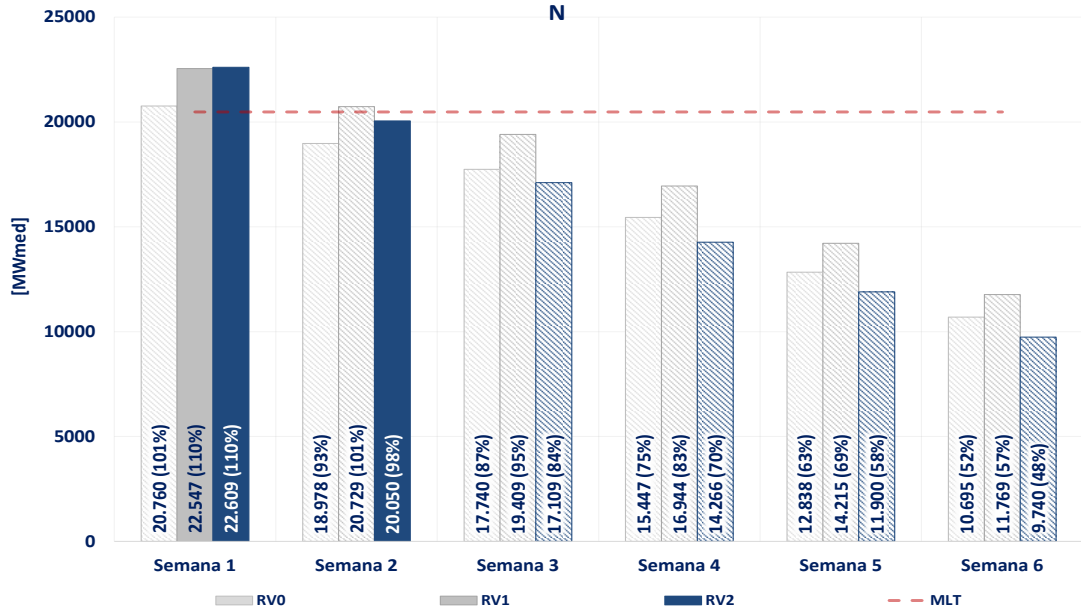
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
— 2025	83,1	89,2	86,2	81,7	78,7	77,0	76,1	77,5	80,0	81,5	81,4	83,5
- - - PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
- - - 1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0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



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

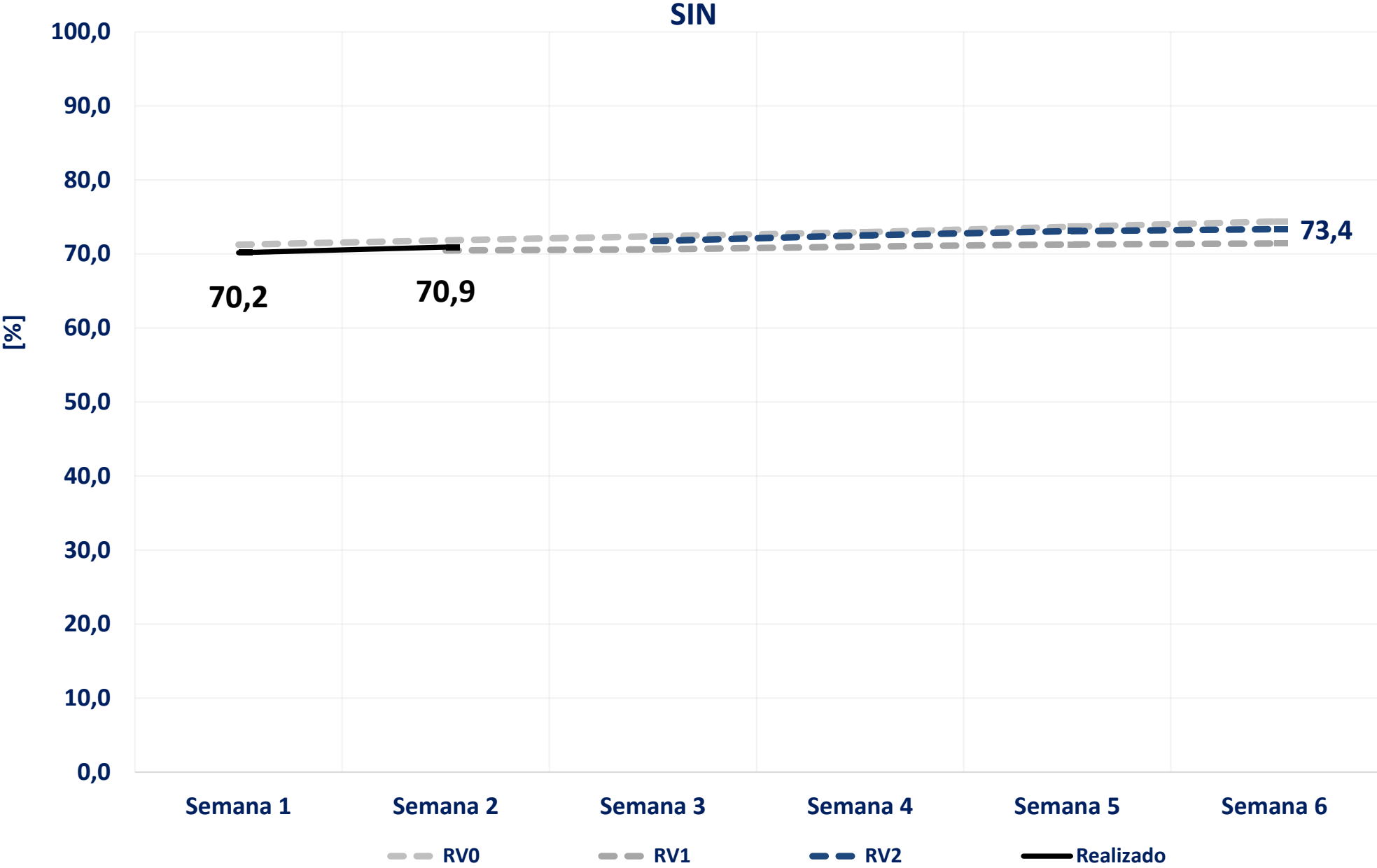
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

# acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de maio



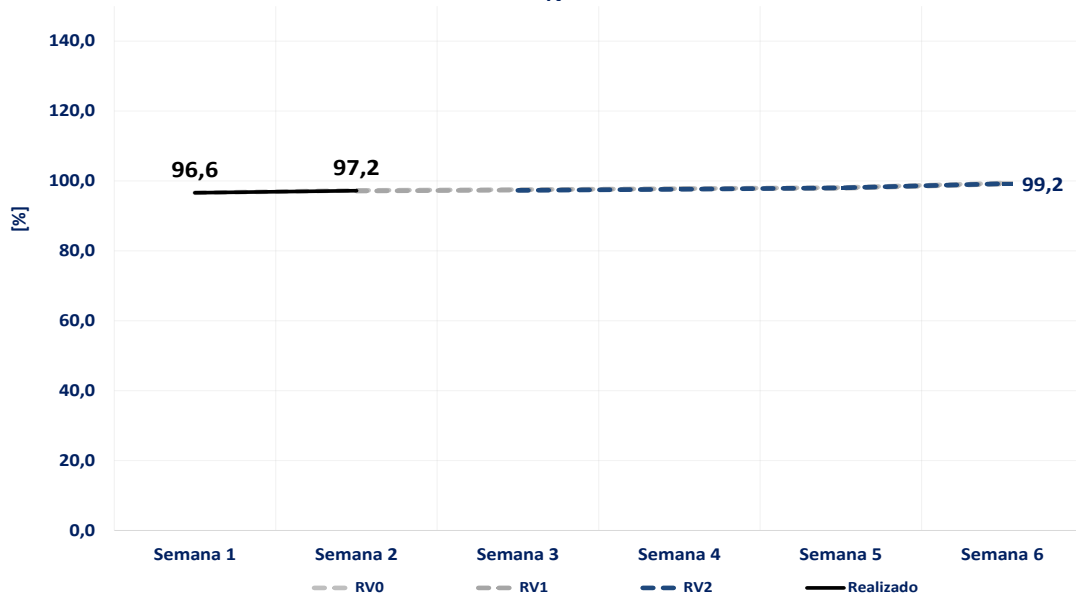
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

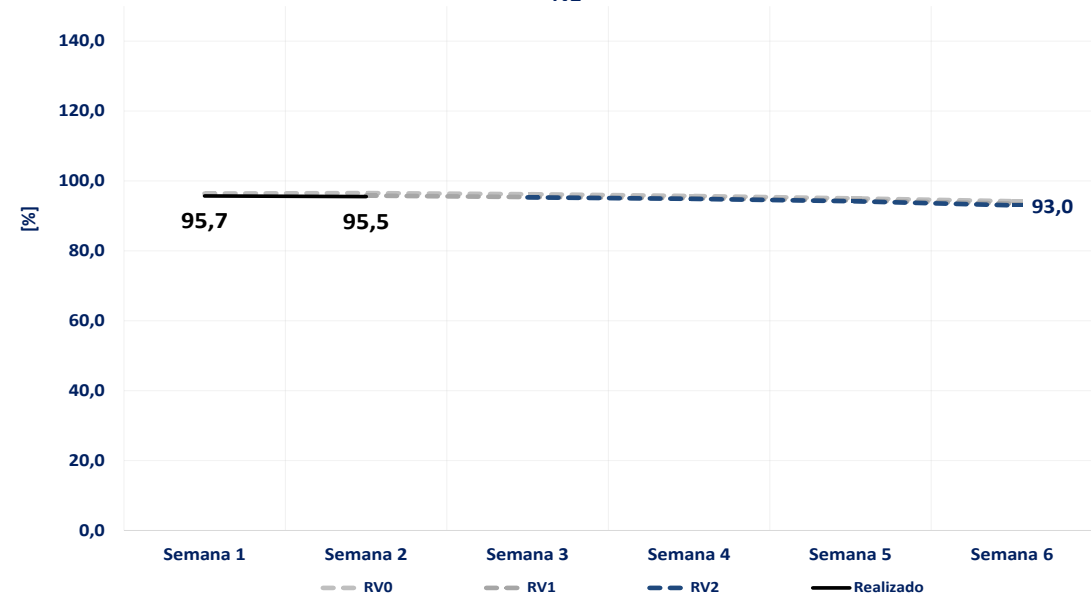


# acompanhamento da energia armazenada – rv2 de maio

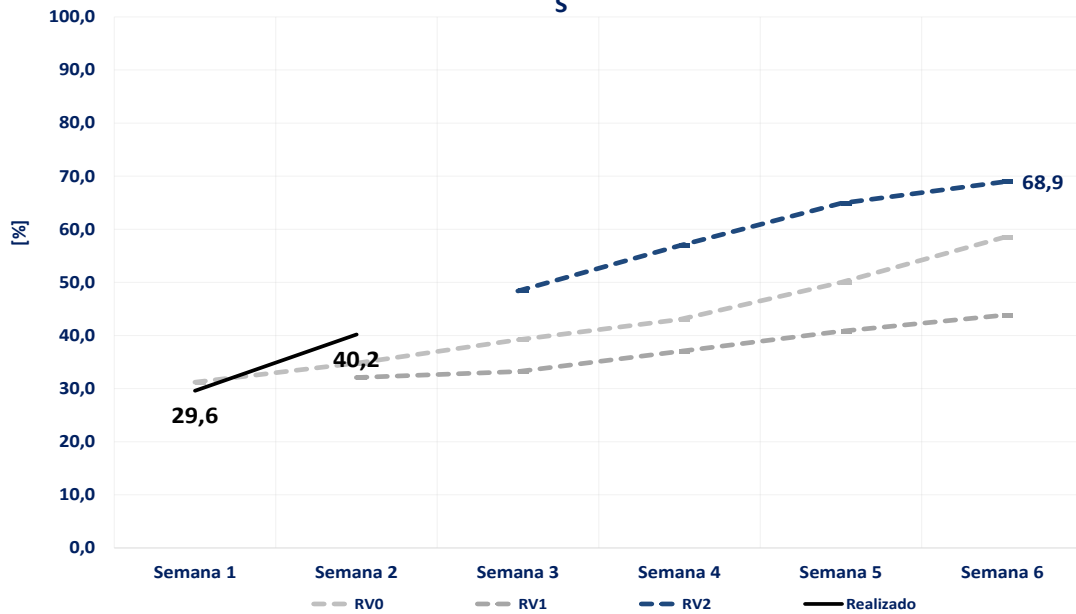
N



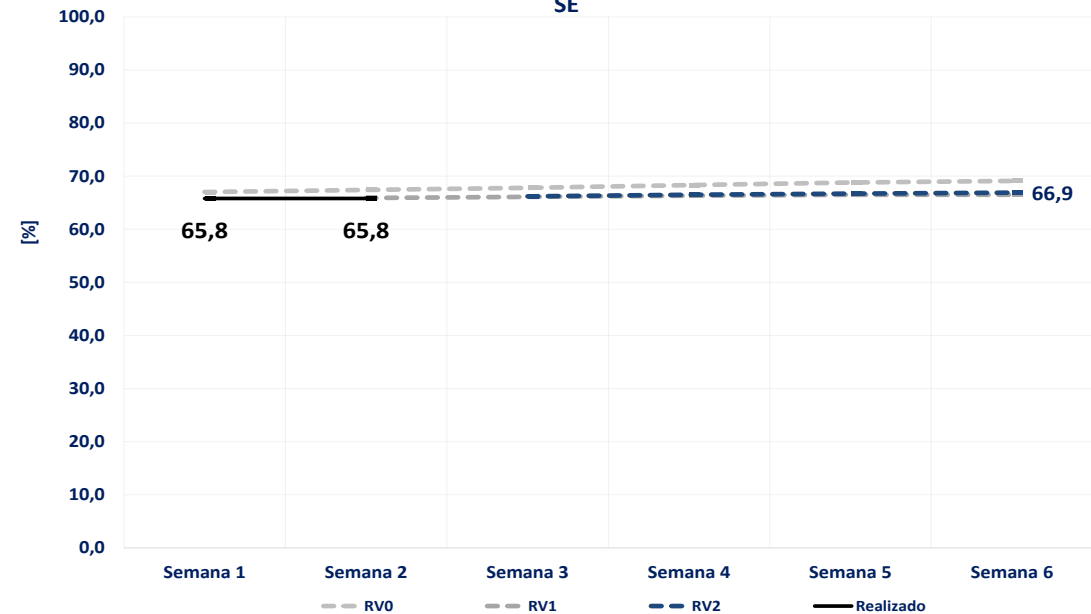
NE



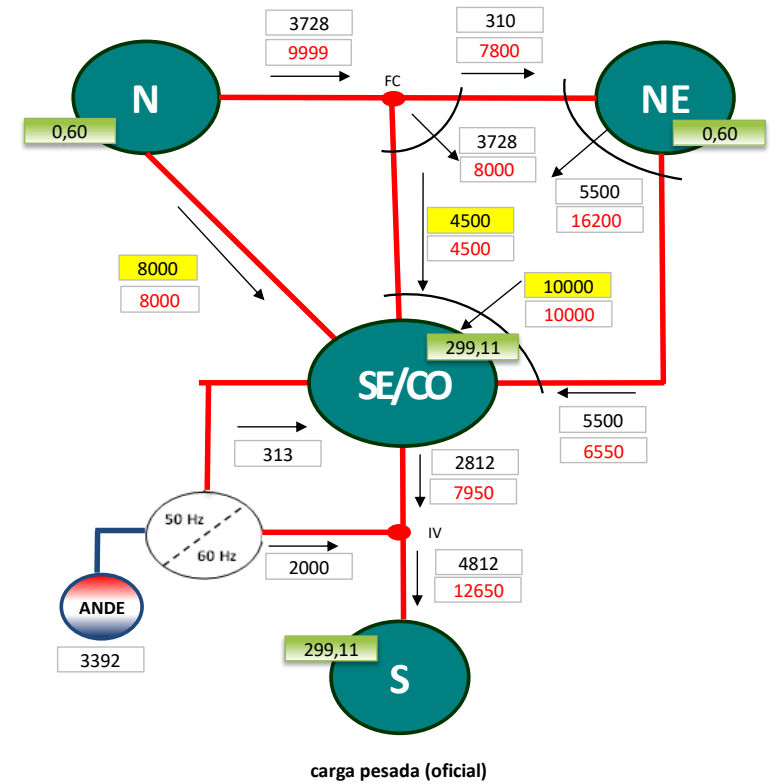
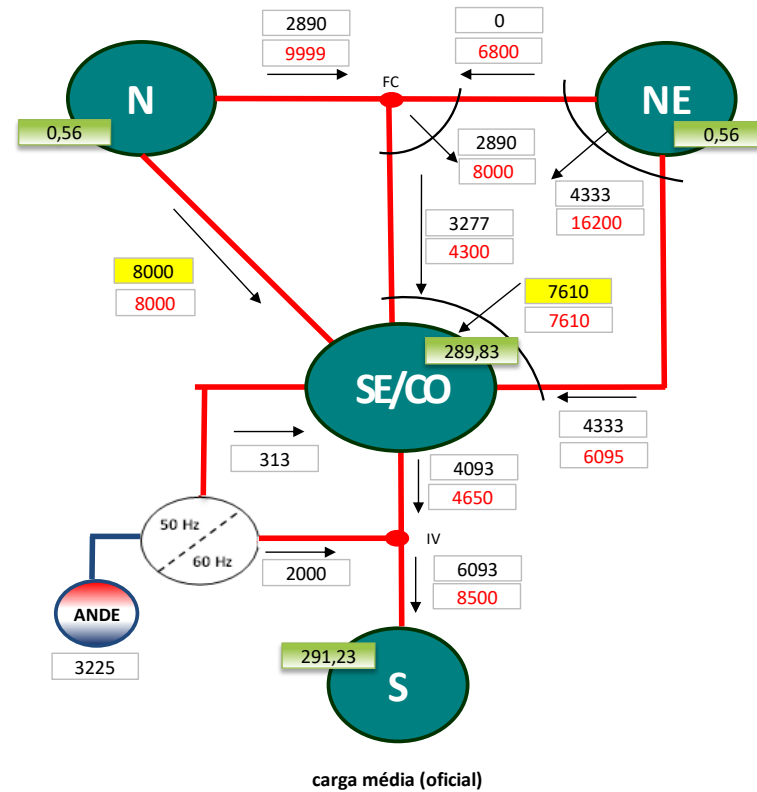
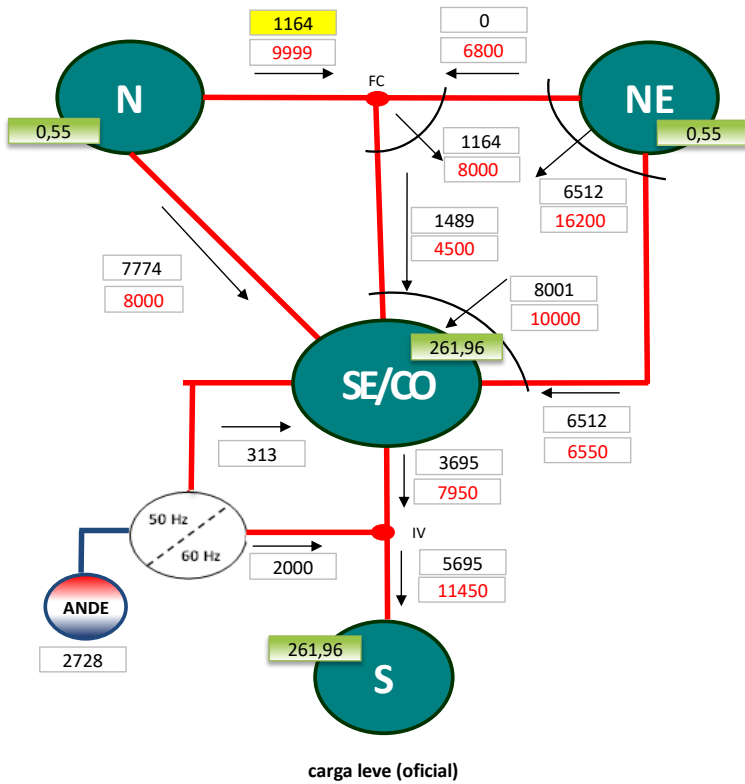
S



SE

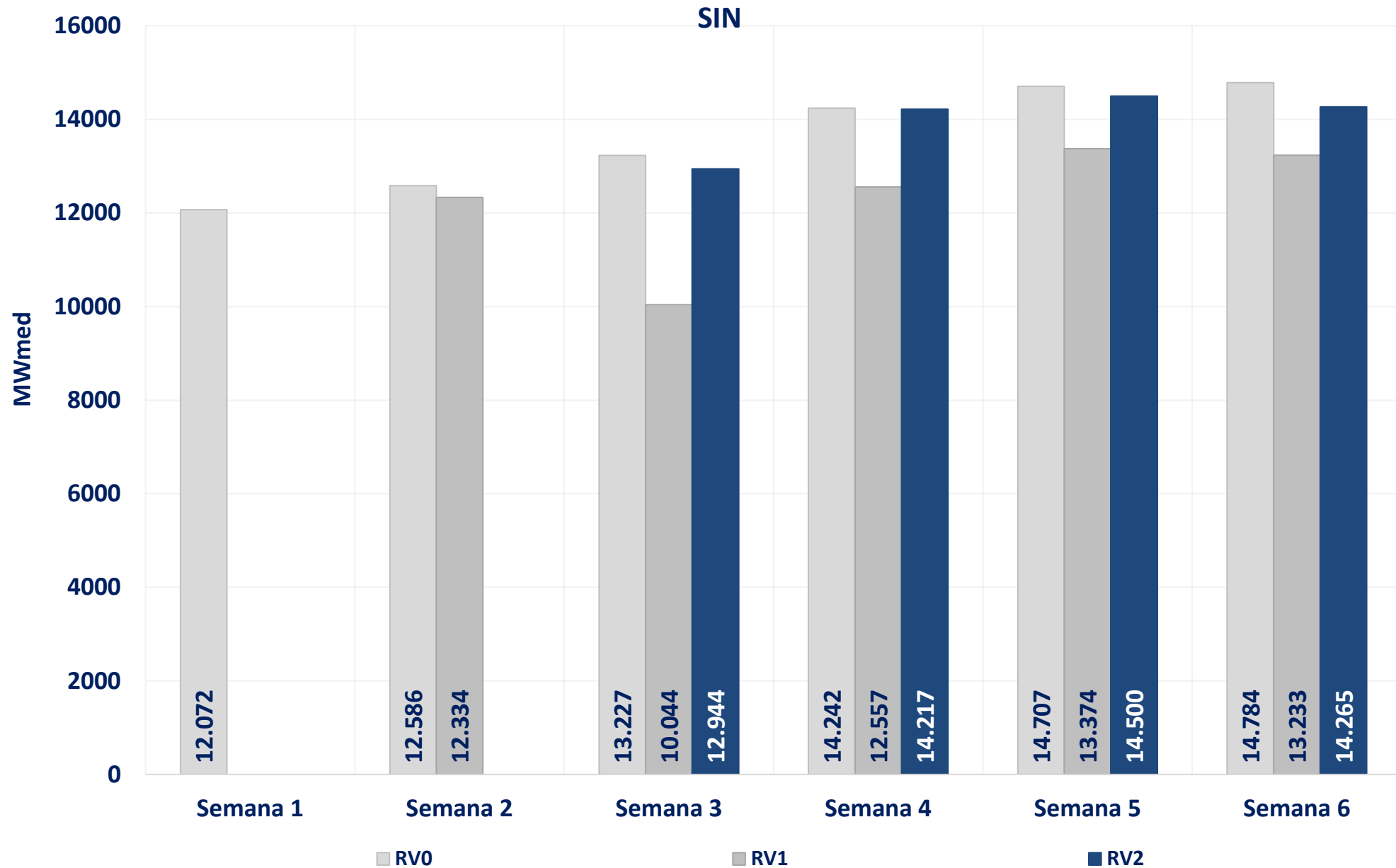


# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv2 de maio

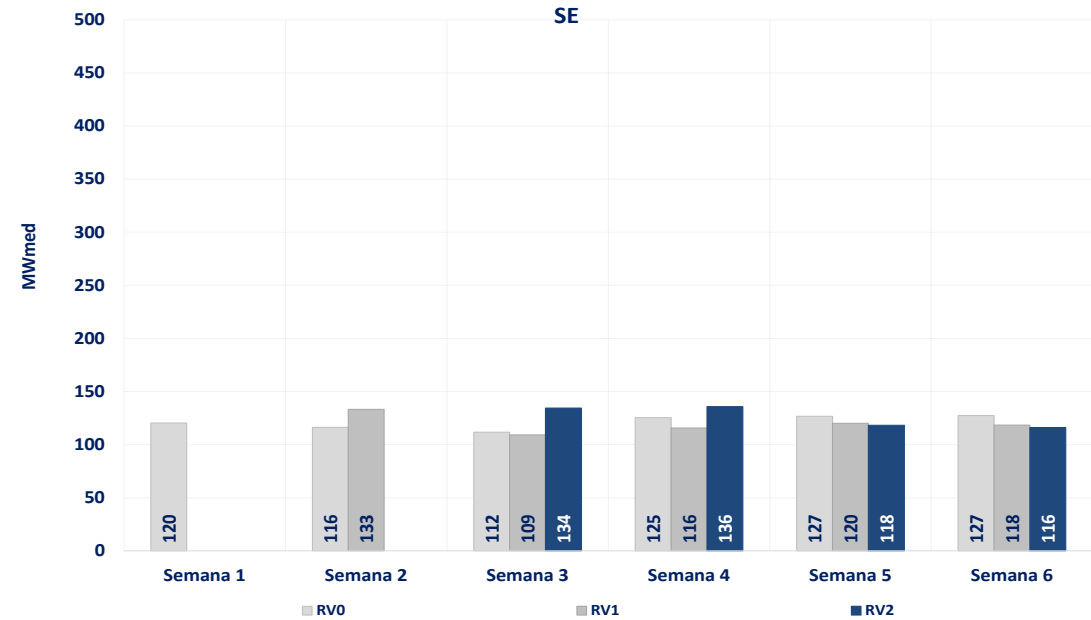
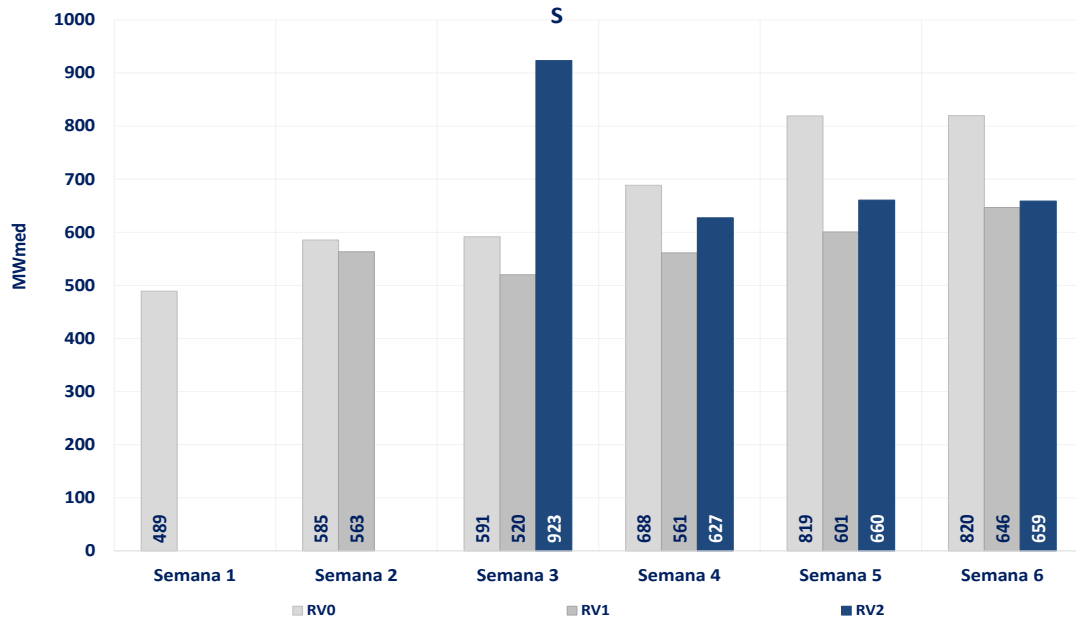
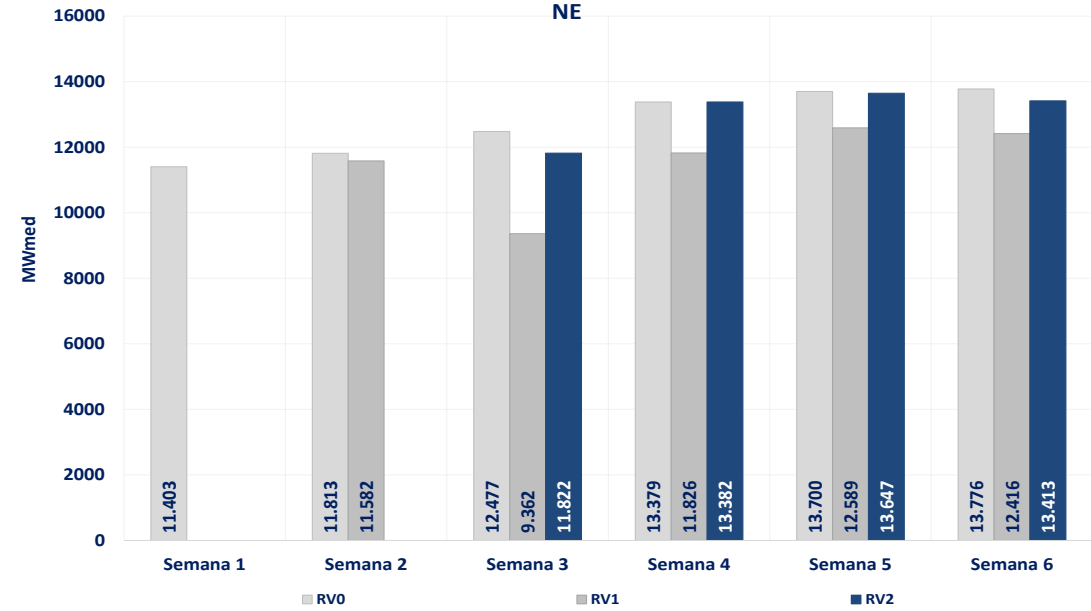
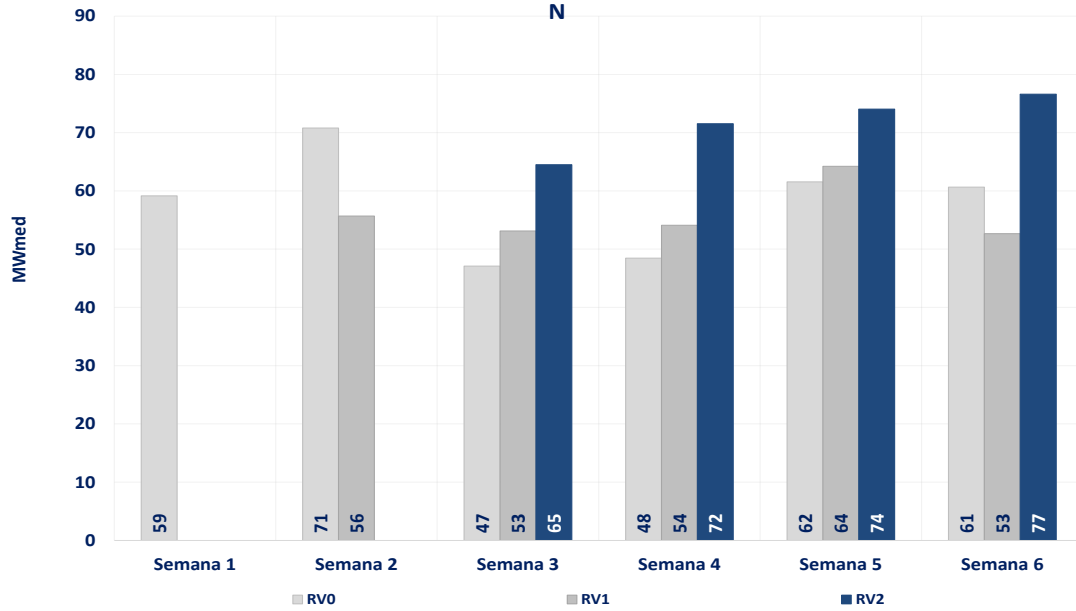


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)  
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)  
XXXX atingimento do limite (MW médios)

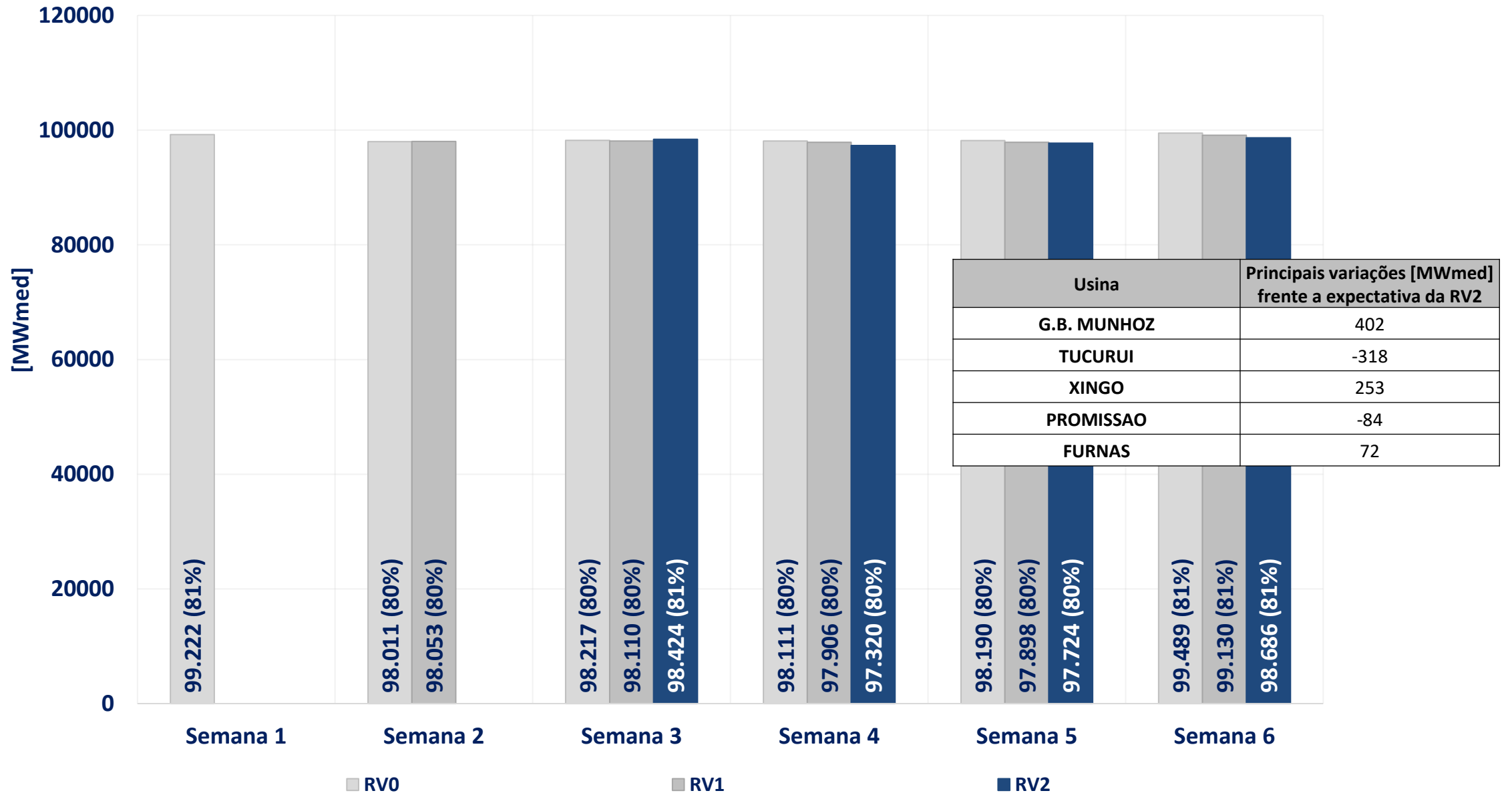
# acompanhamento da geração eólica – rv2 de maio

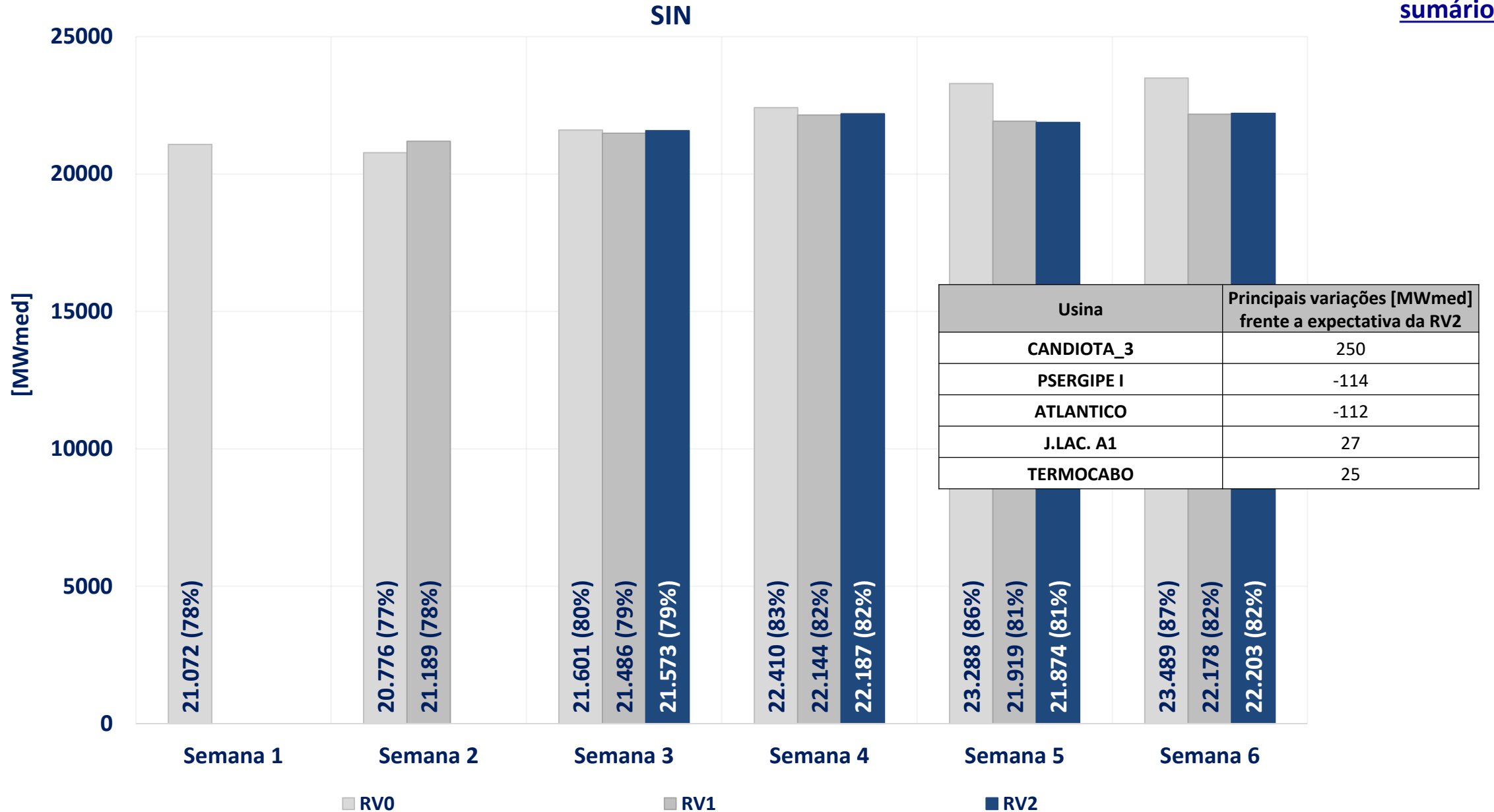


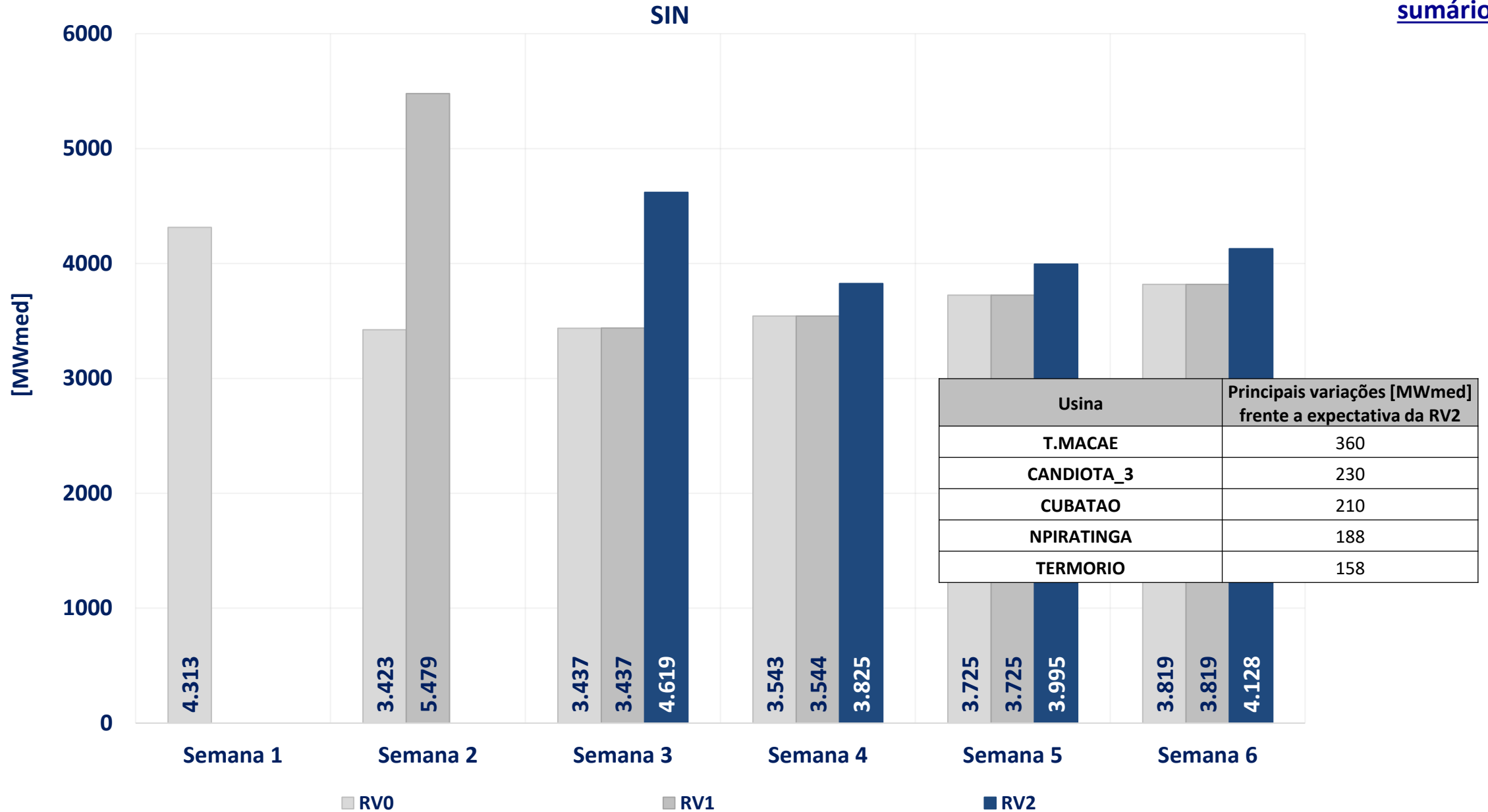
# acompanhamento da geração eólica – rv2 de maio

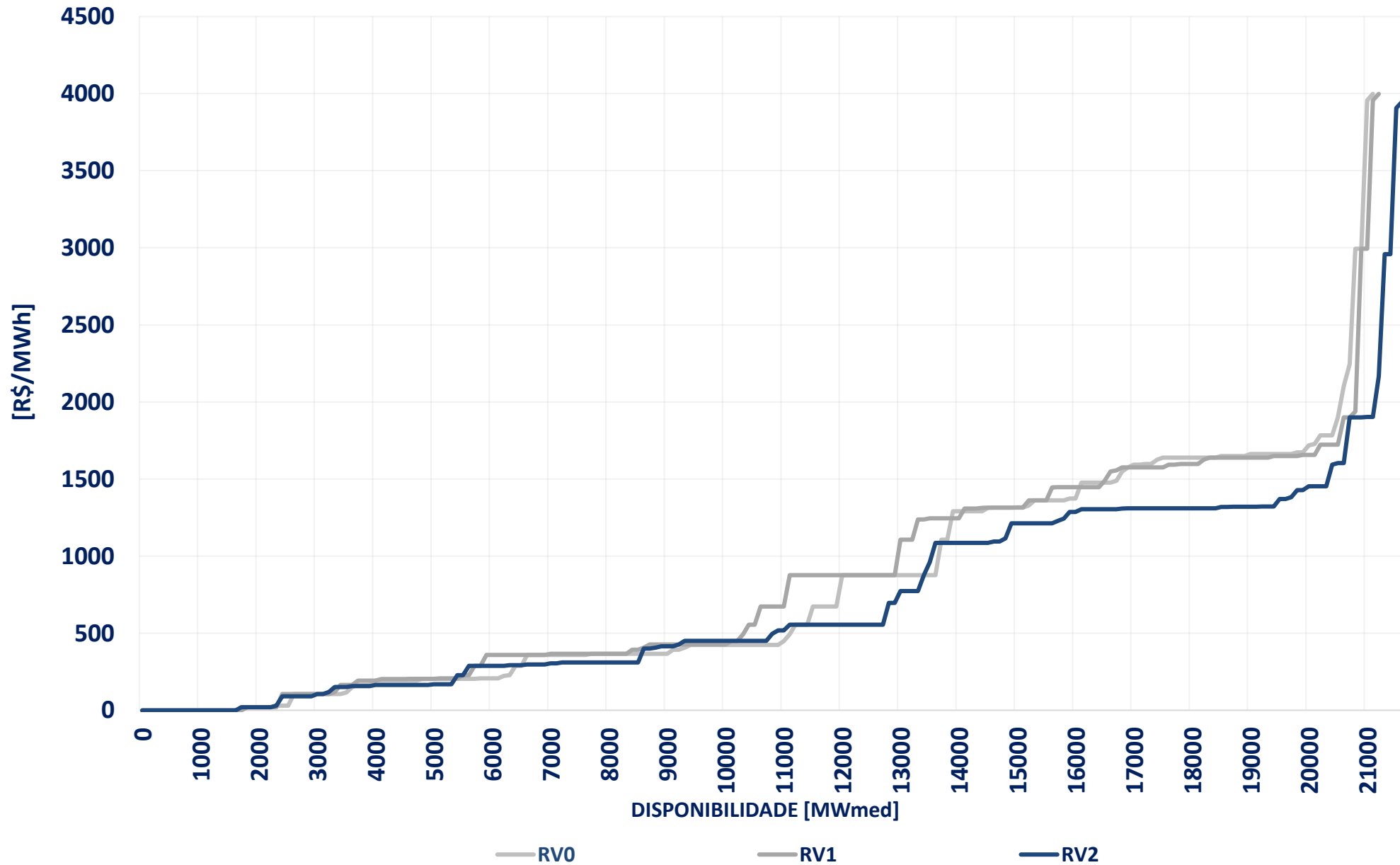


## SIN









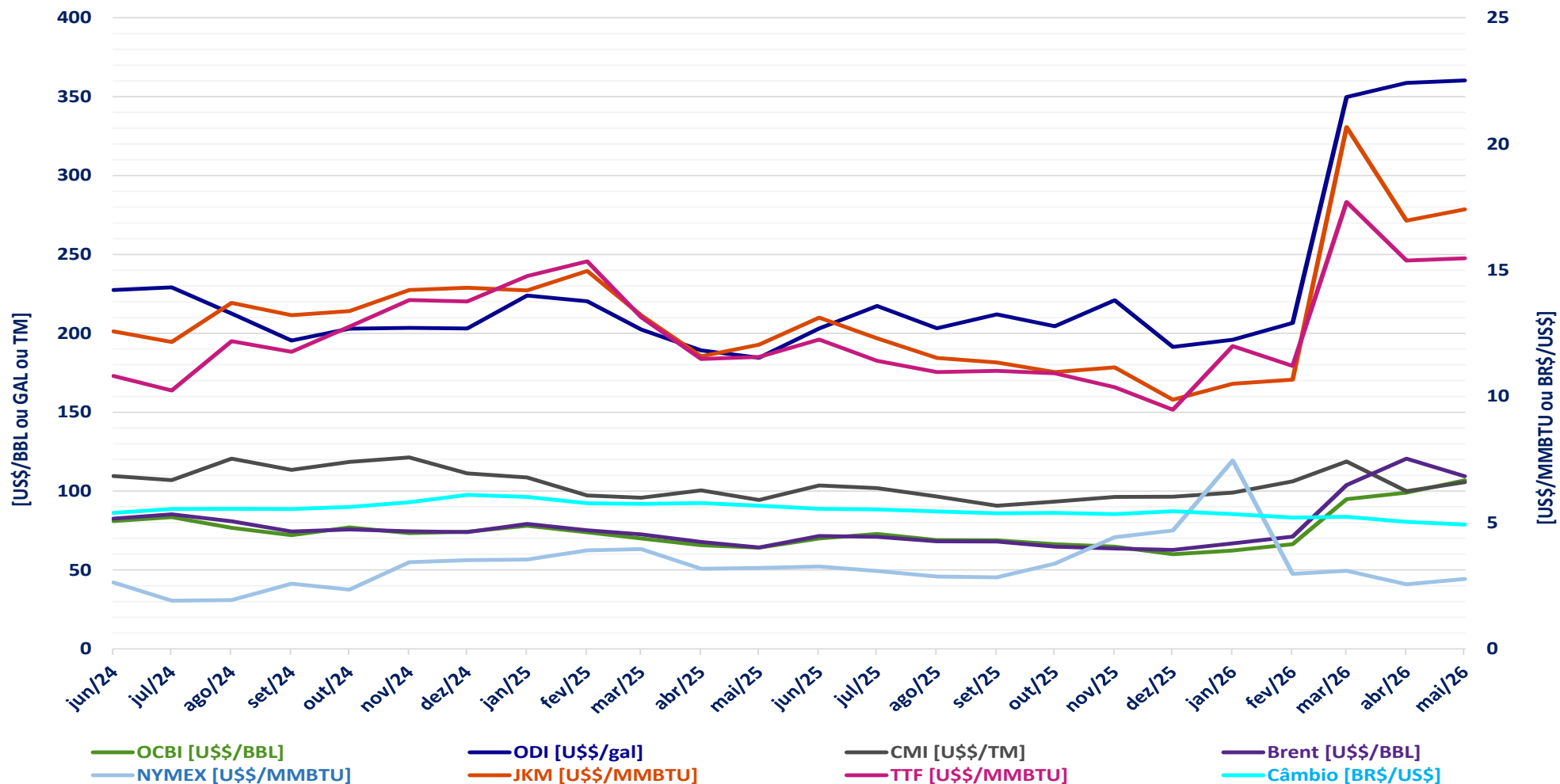
# declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv2 de maio

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 – rv2 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	7,9%	0,4%	5,7%	-9,2%	8,2%	2,7%	0,6%	-2,1%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 6,5% (3360 MWmed), indo de 77% a 82% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -3,4% (-1972 MWmed), indo de 87% a 84% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 2,5% (1,3 p.p), indo de 71,3% a 73,1%

A eólica para o SIN apresentou variação de 4,9% (610 MWmed), indo de 12334 a 12944 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 0,4% (371 MWmed), indo de 98053 a 98424 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 1,8% (385 MWmed), indo de 21189 a 21573 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -15,7% (-861 MWmed), indo de 5479 a 4619 MWmed

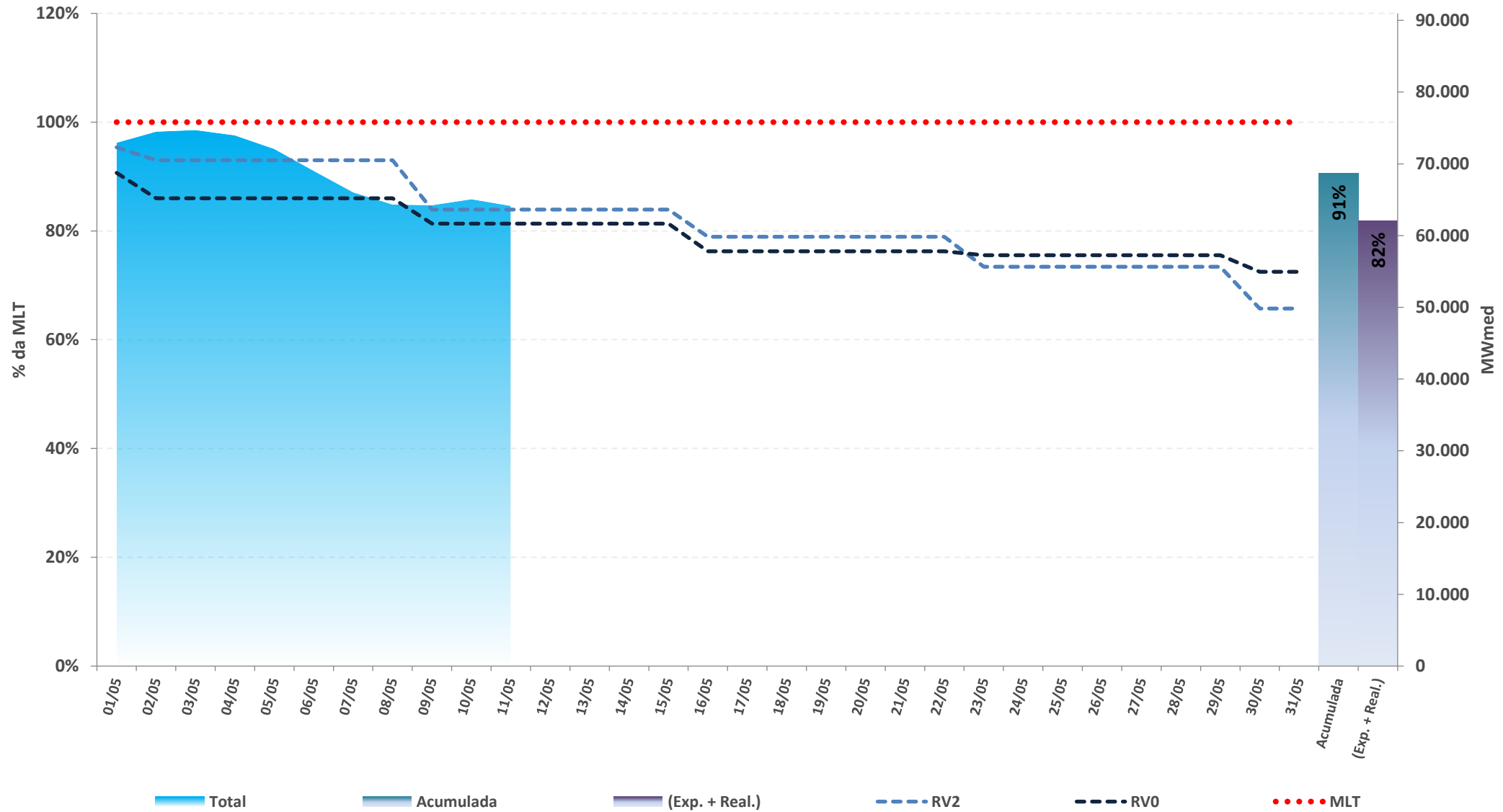
O CVU médio para o SIN apresentou variação de -12,1% (-104,57 R\$/MWh), indo de R\$ 860,76/MWh a R\$ 756,19/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -7,3% (-59,40 R\$/MWh), indo de R\$ 815,59/MWh a R\$ 756,19/MWh

acompanhamento da operação

# acompanhamento da energia natural afluyente

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

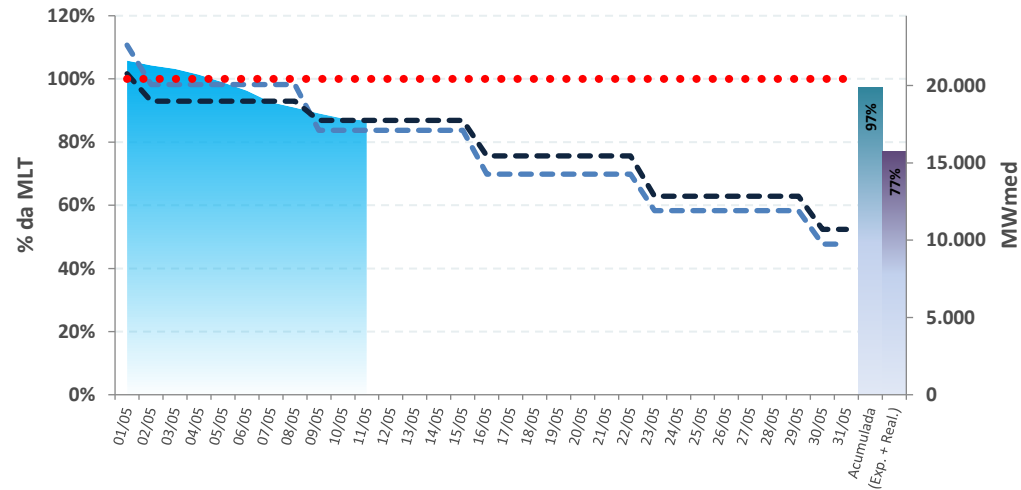


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

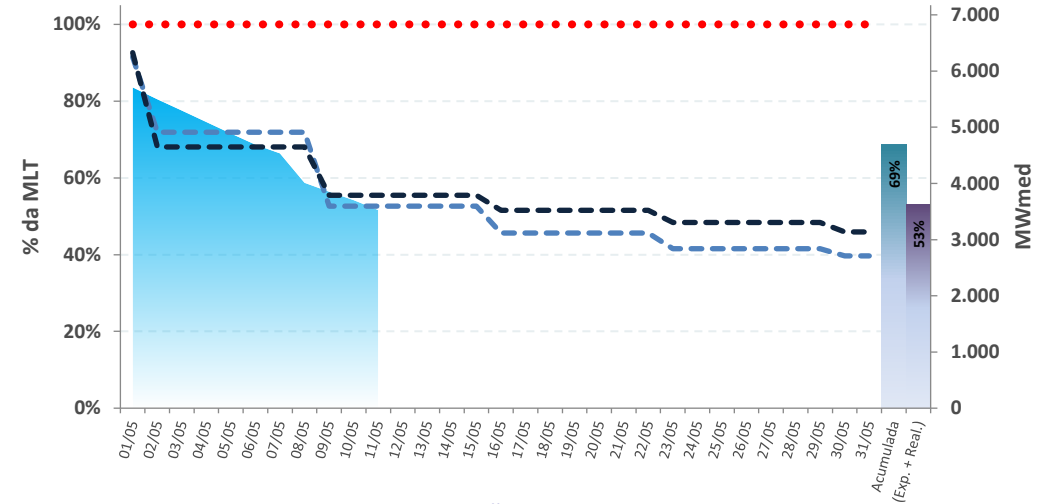
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

REGIÃO NORTE



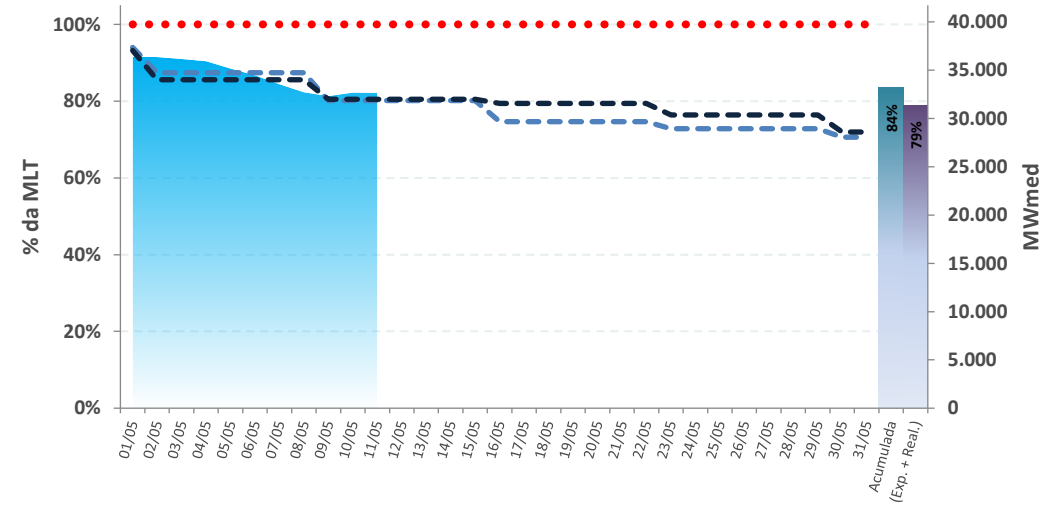
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



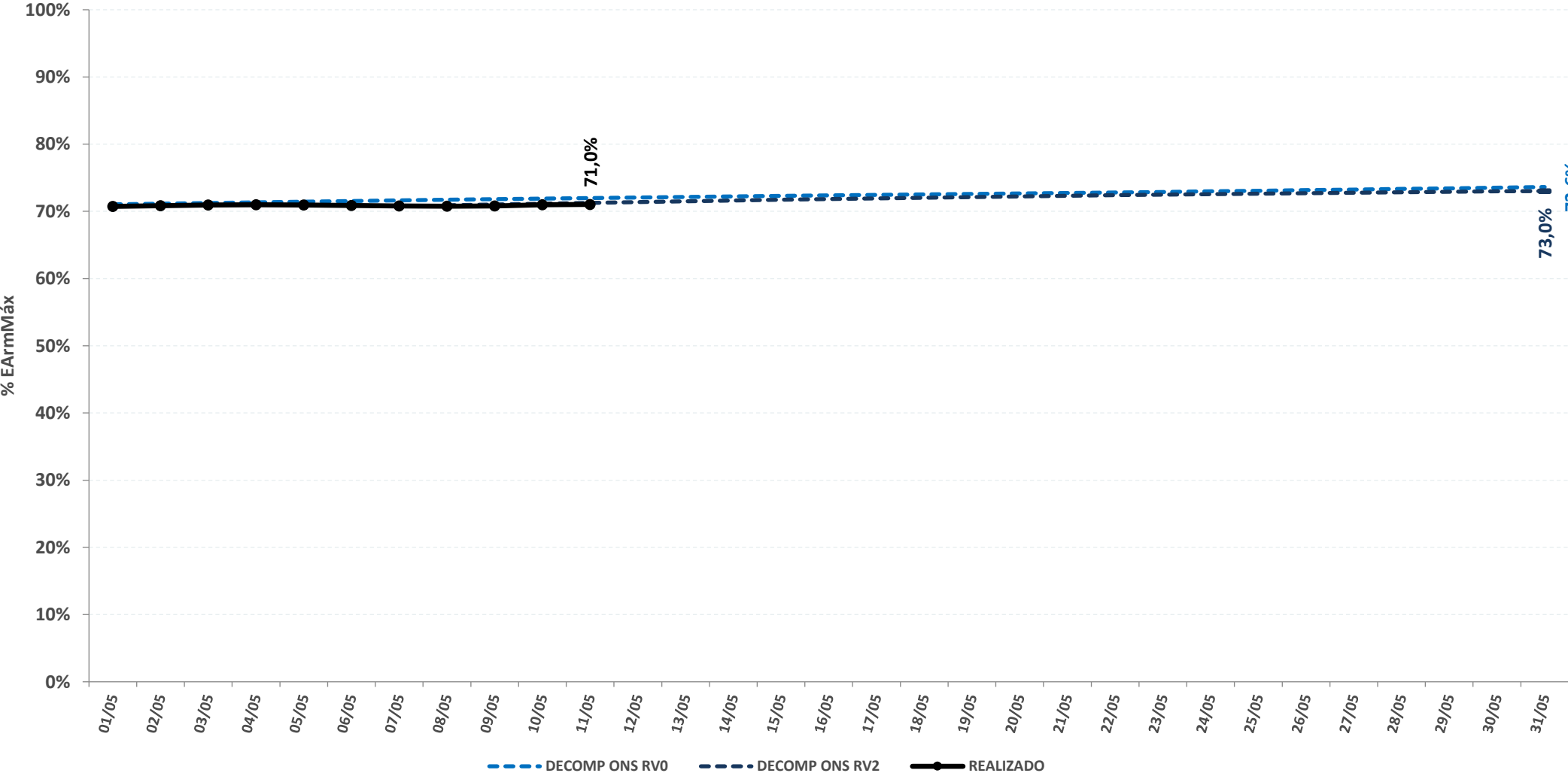
■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO     
 - - - RV2     
 ● ● ● ● MLT

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

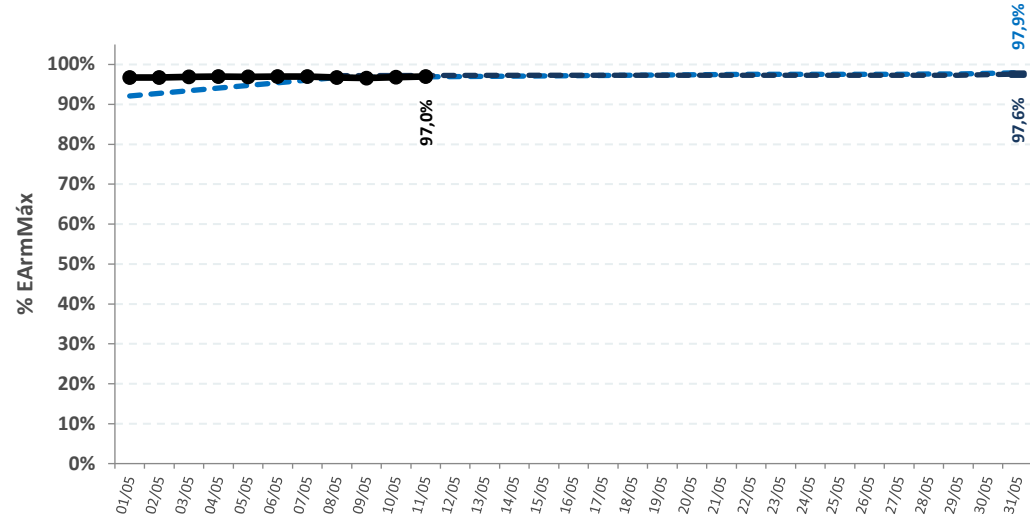
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

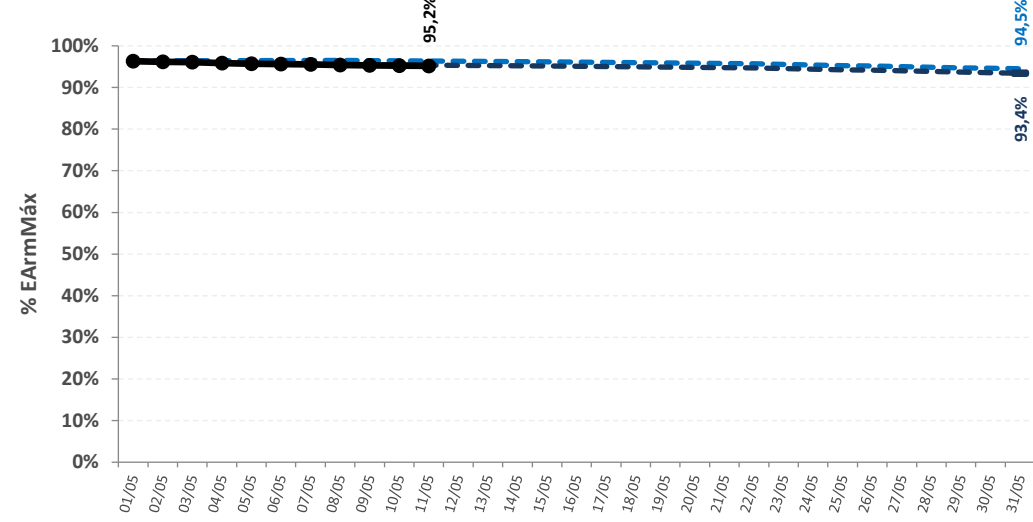


# acompanhamento da energia armazenada

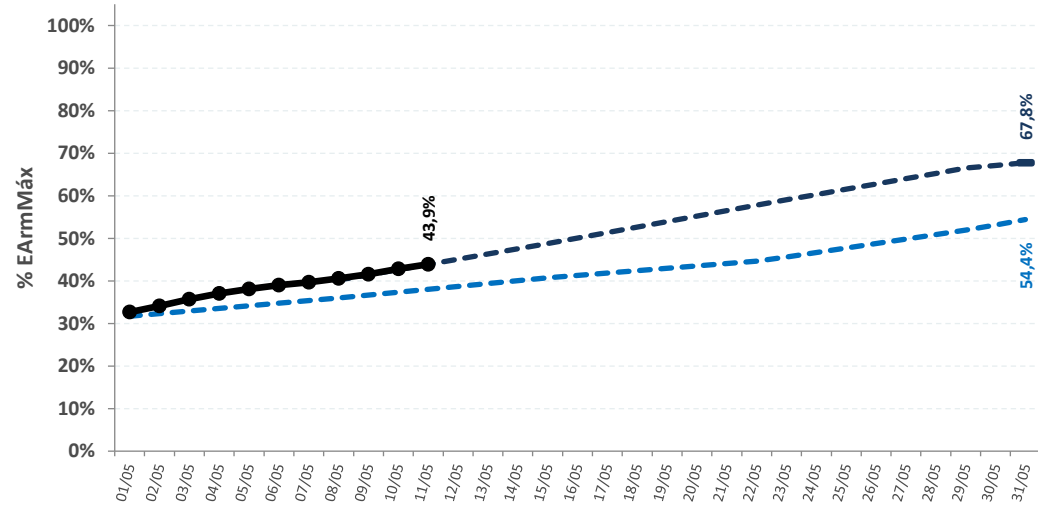
### REGIÃO NORTE



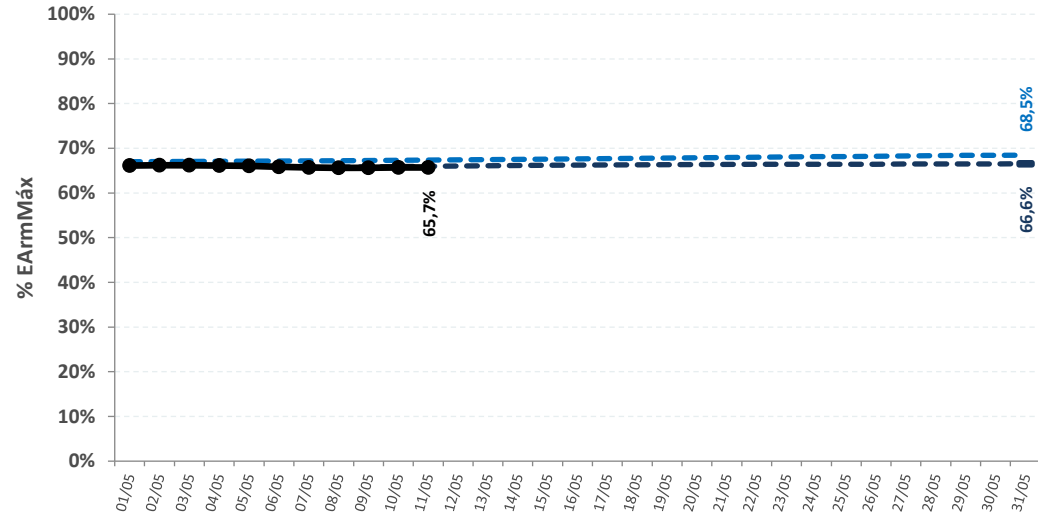
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

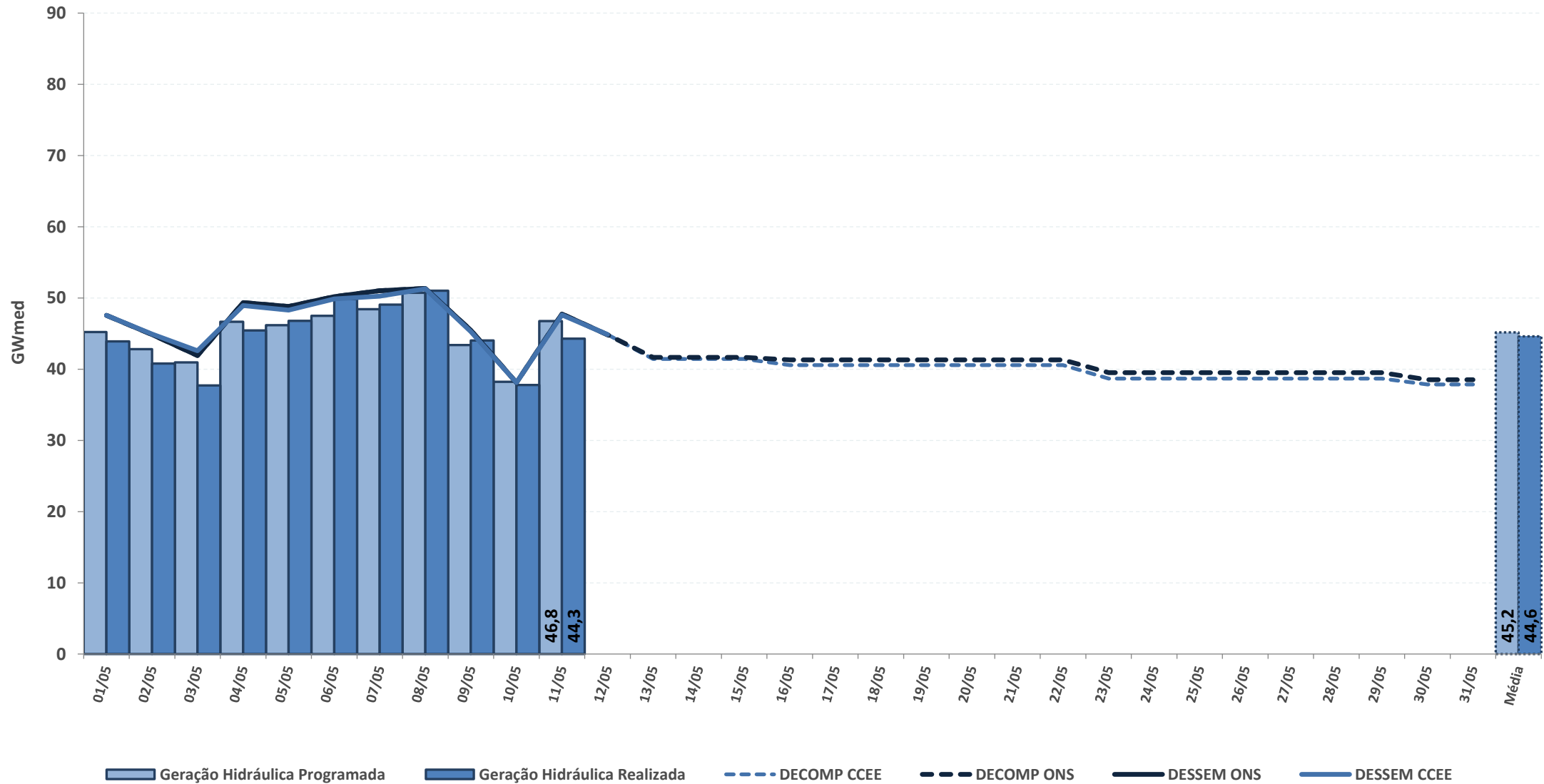


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

● REALIZADO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

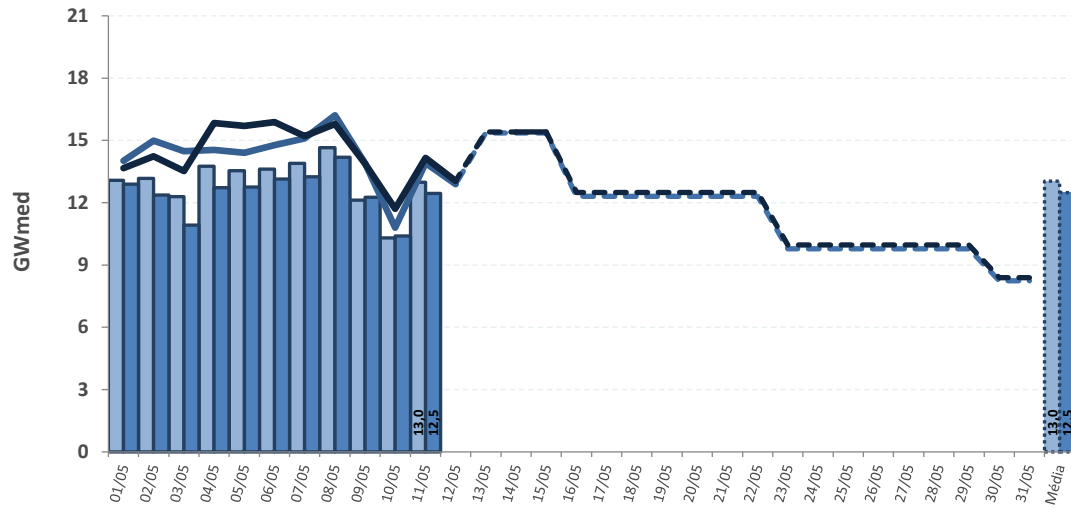


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

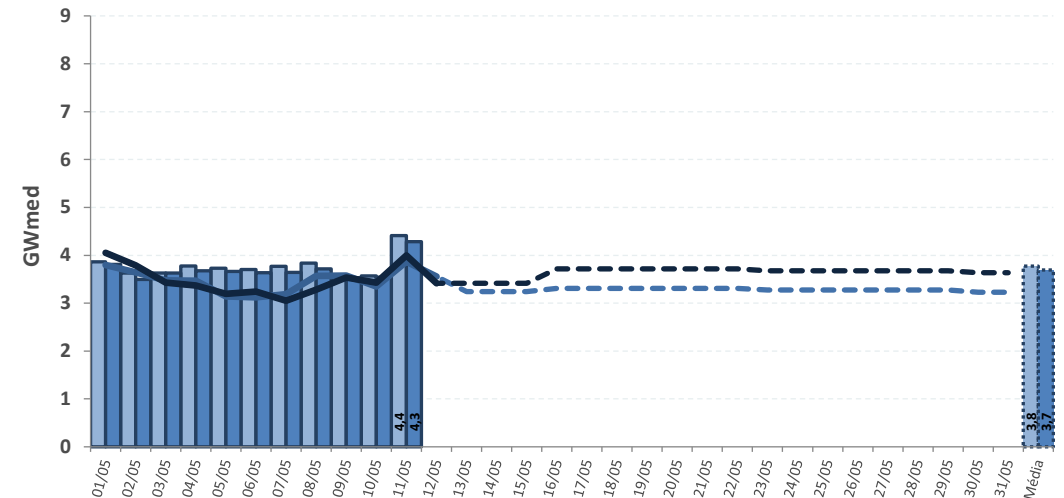
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

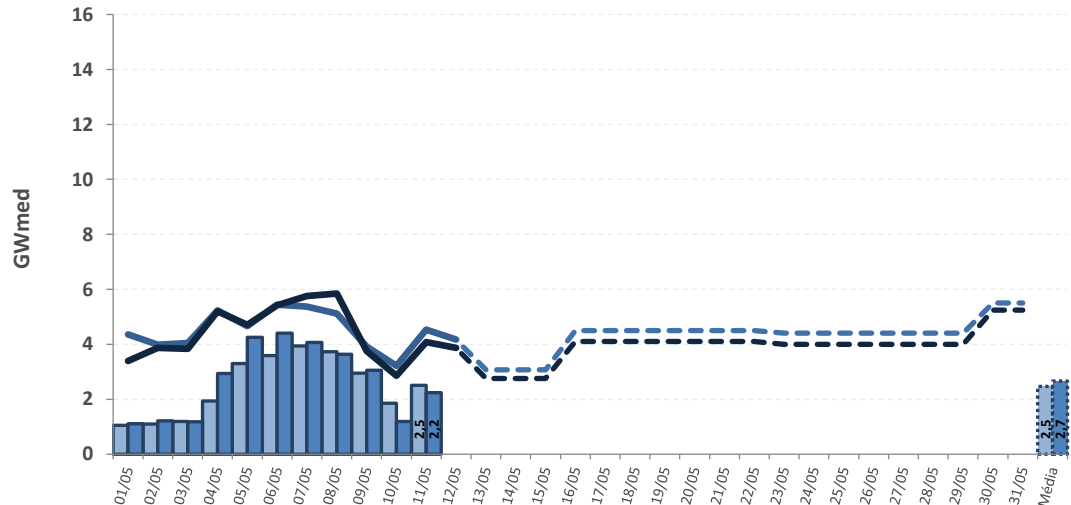
REGIÃO NORTE



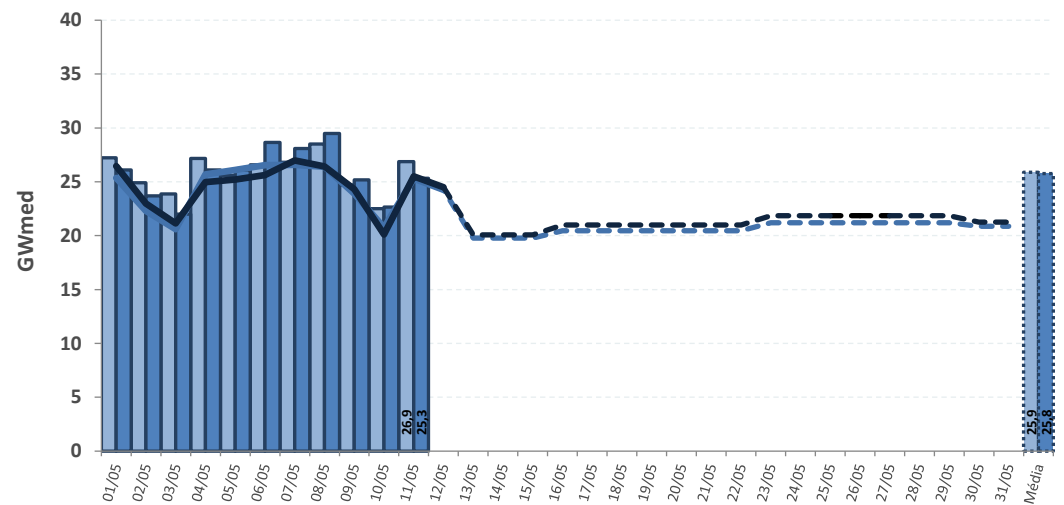
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

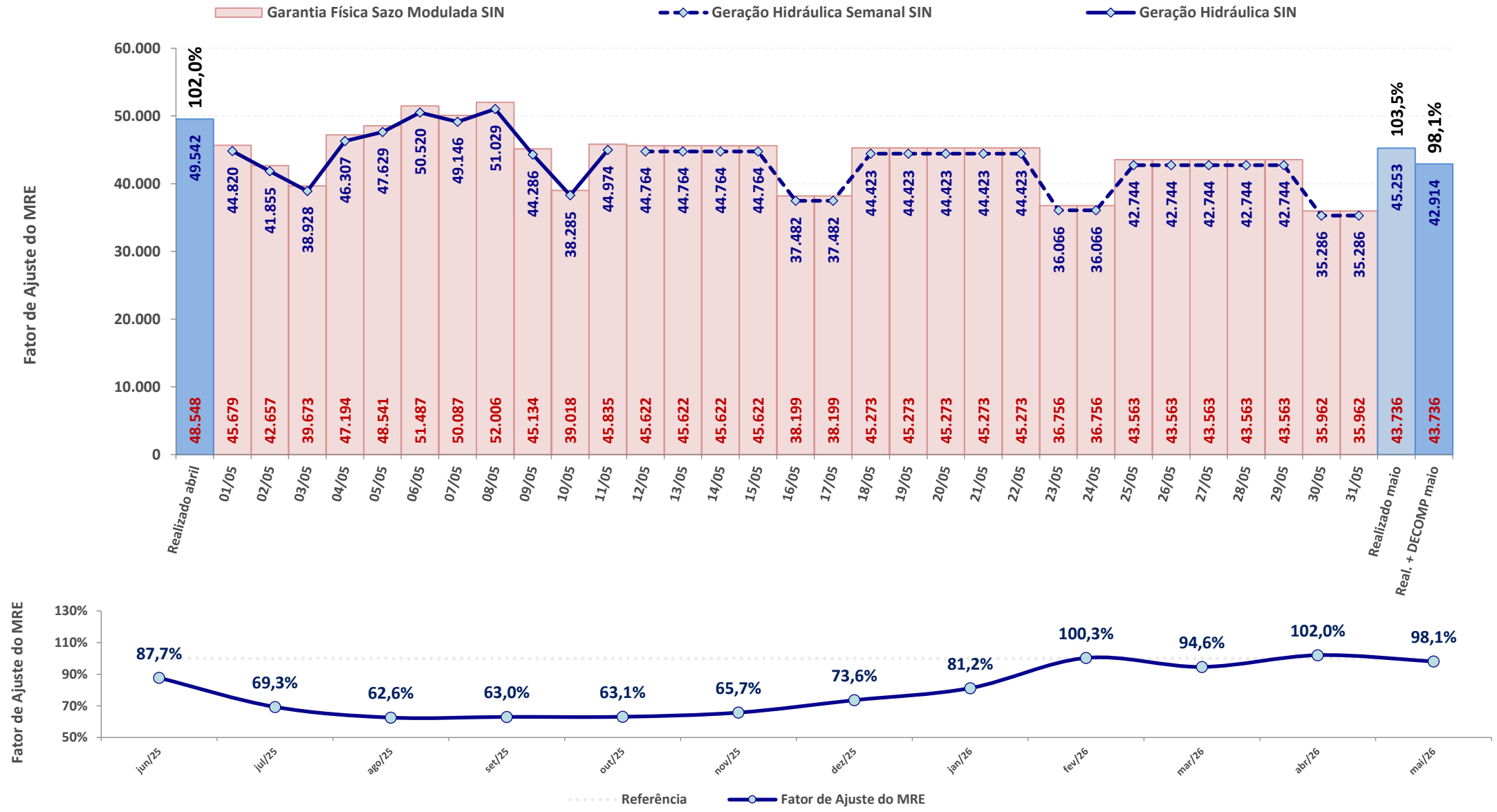


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

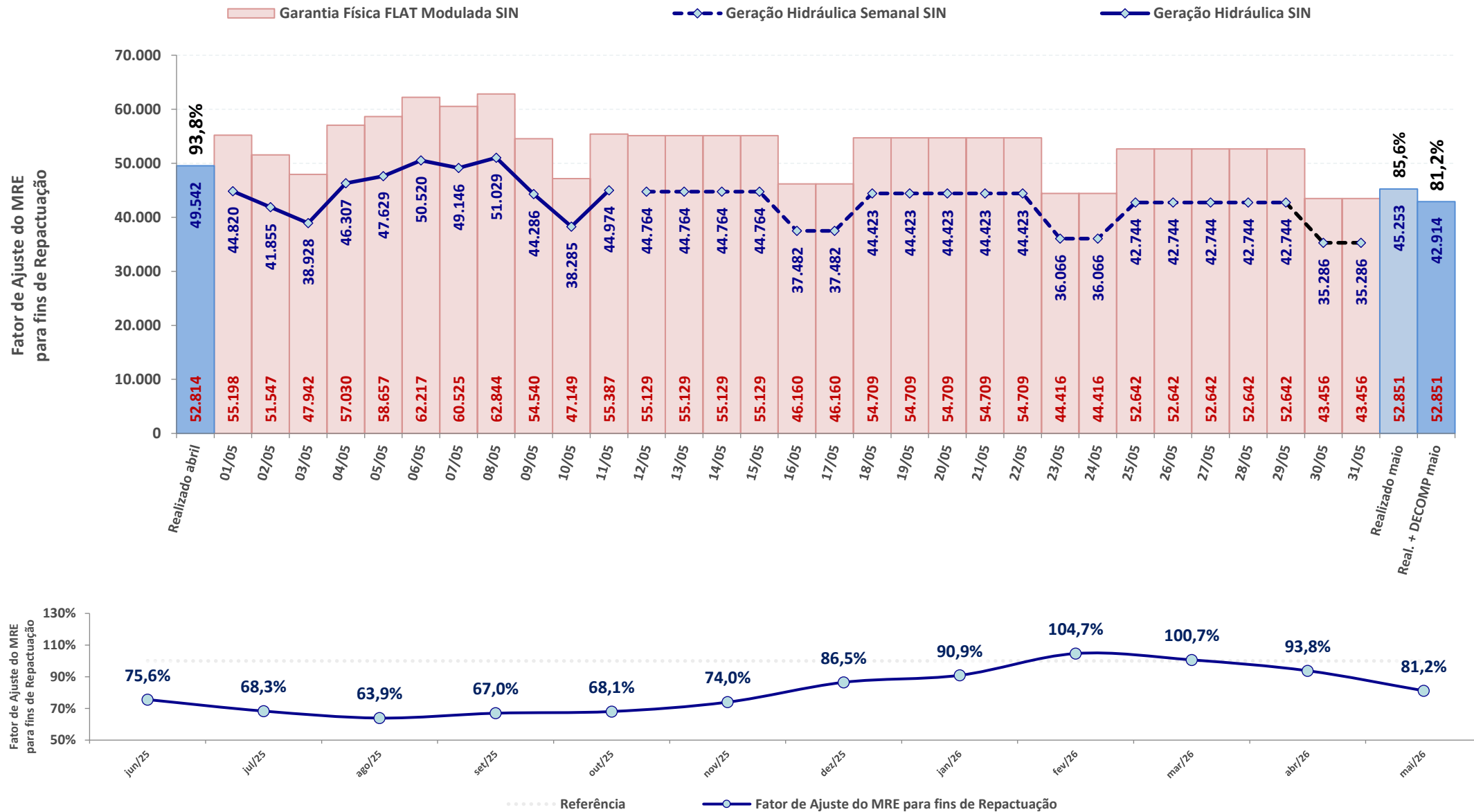
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

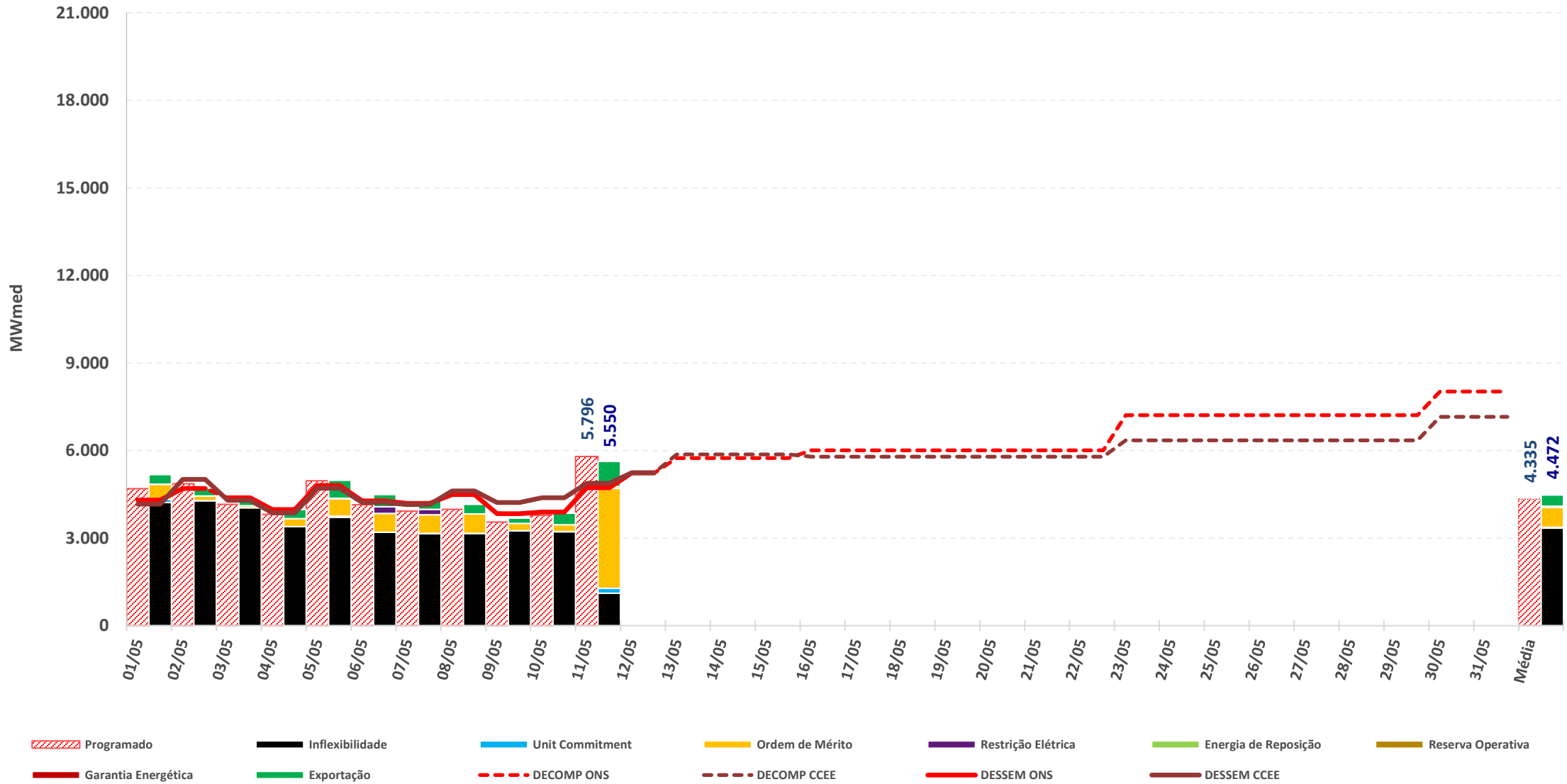
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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

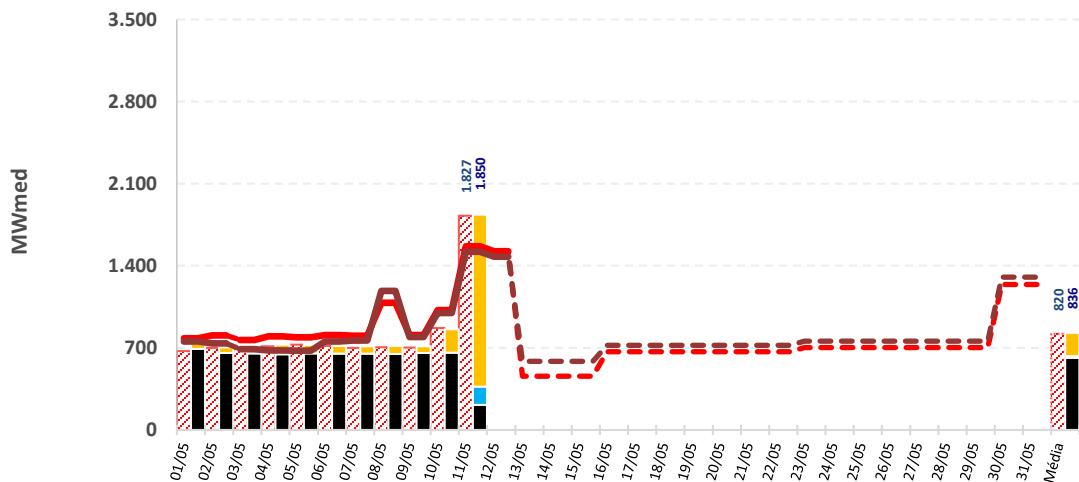


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

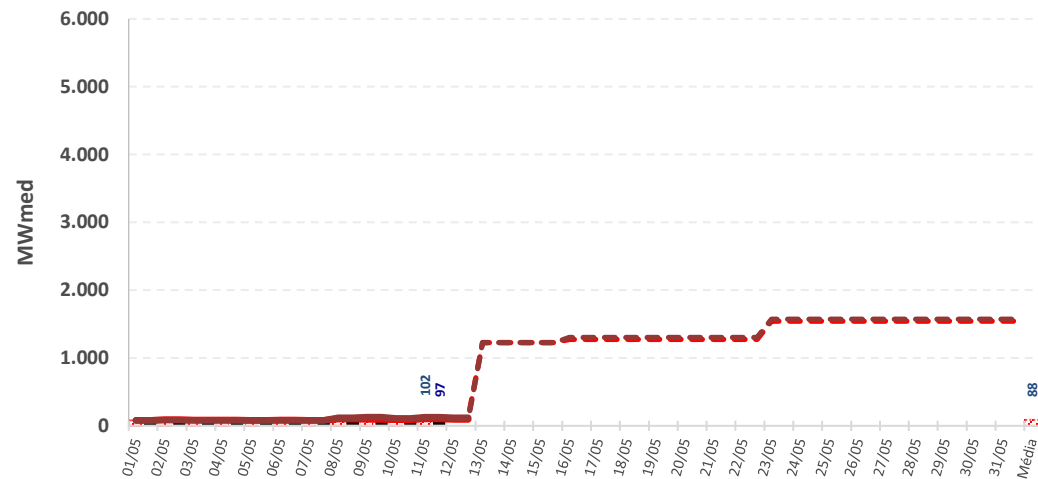
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

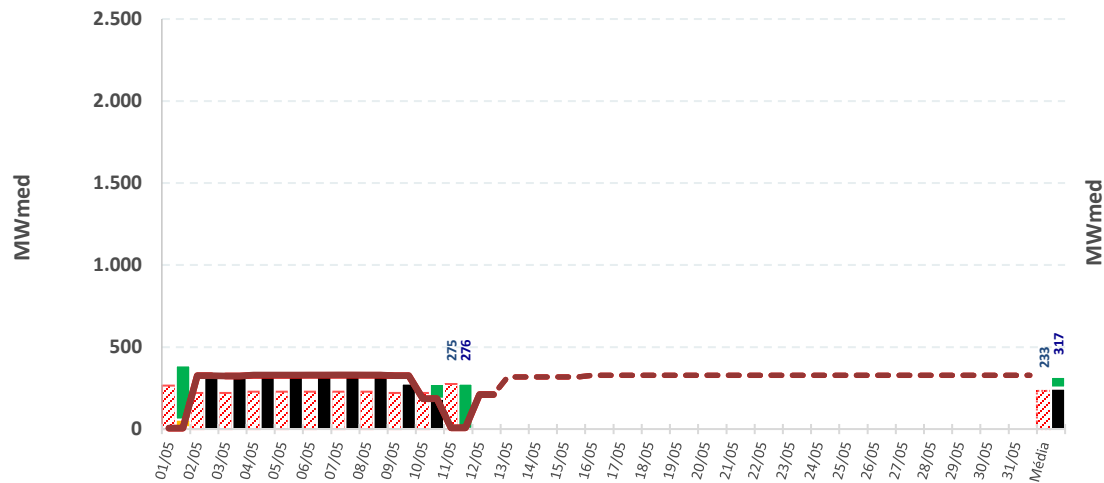
## REGIÃO NORTE



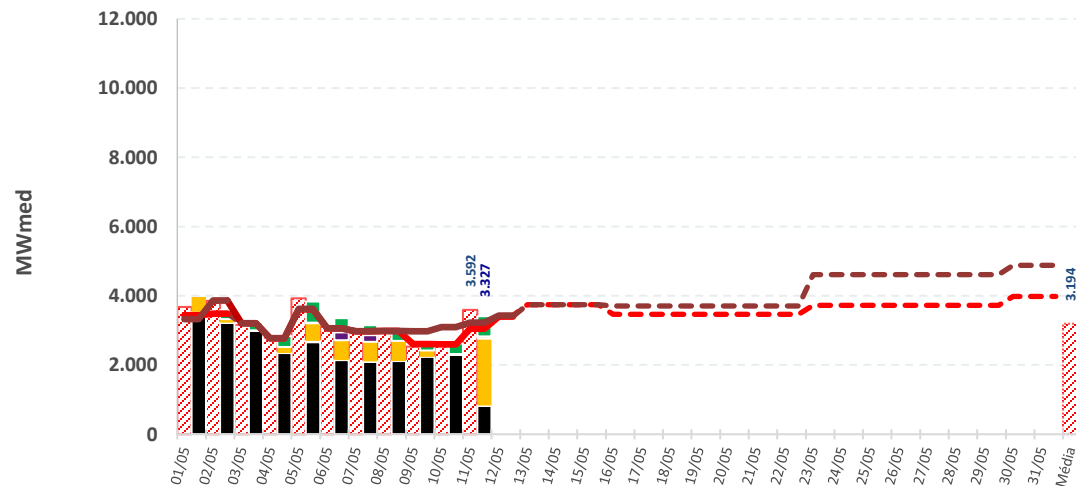
## REGIÃO NORDESTE



## REGIÃO SUL



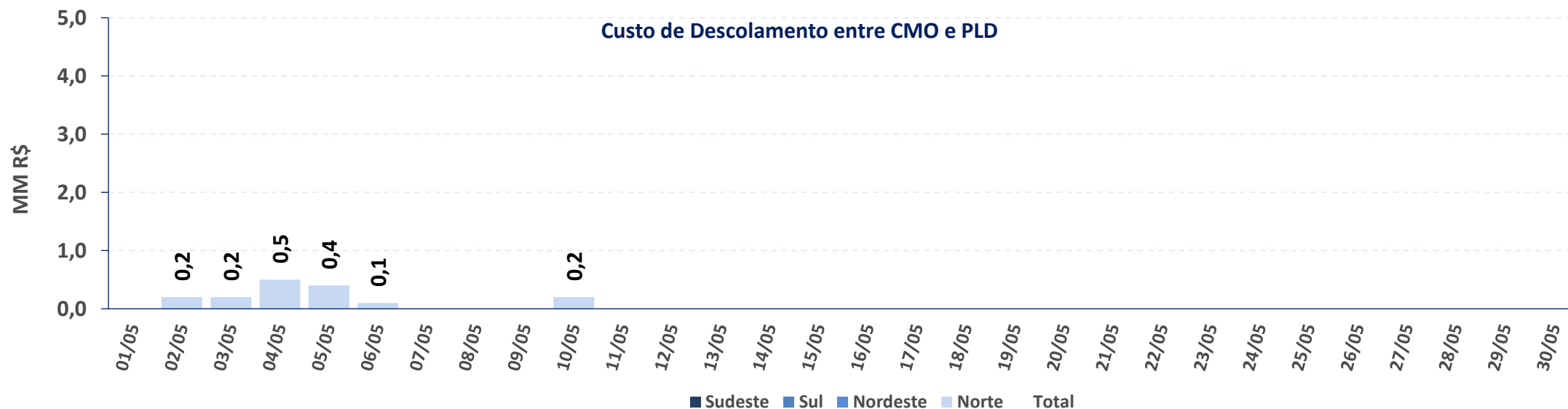
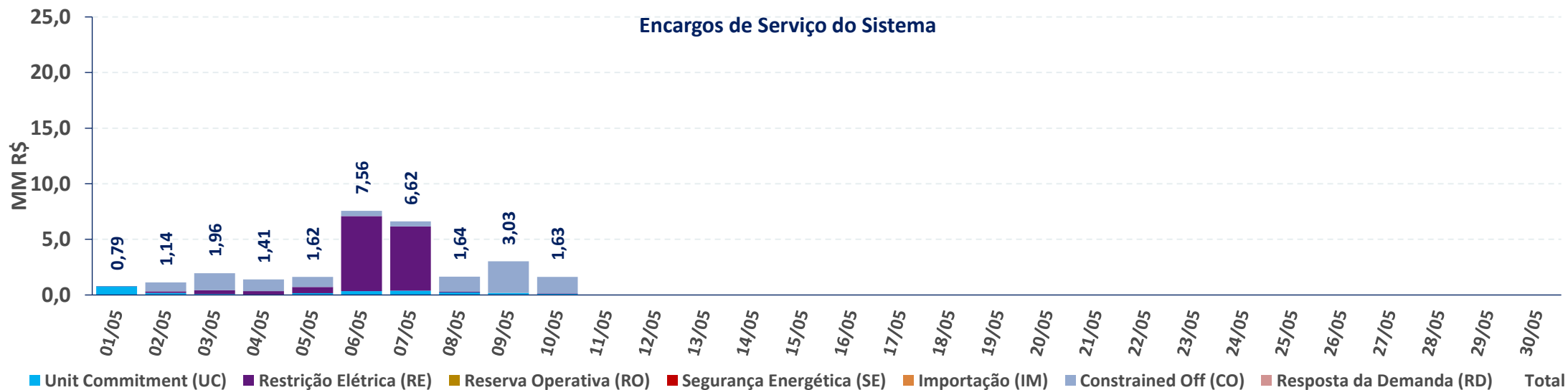
## REGIÃO SUDESTE



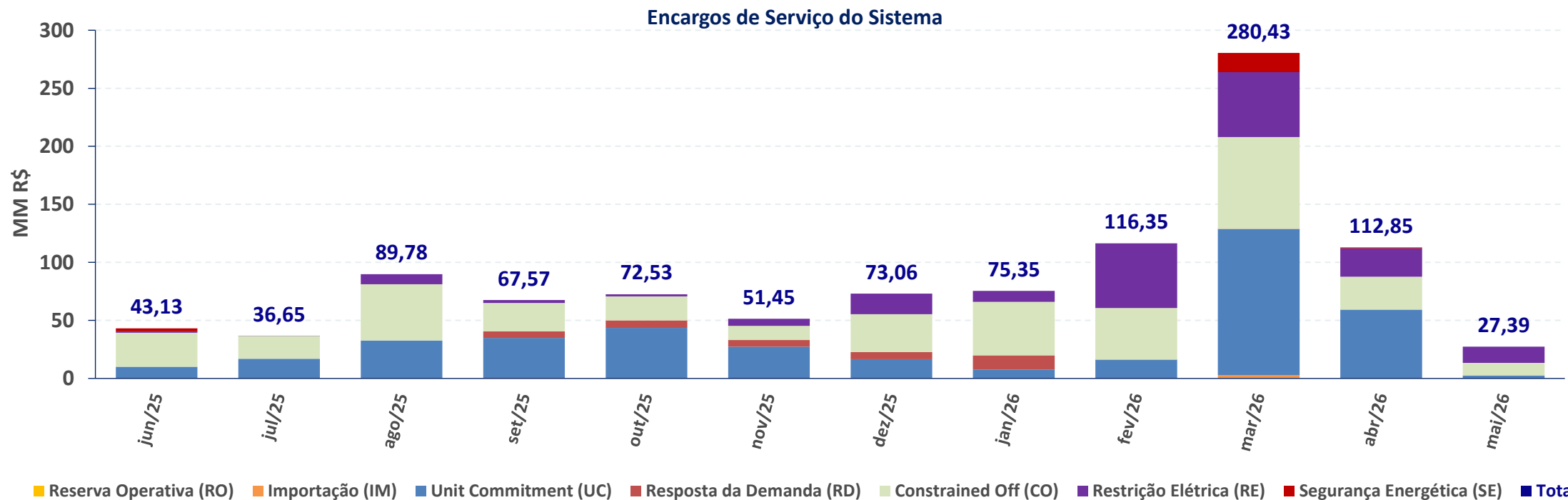
- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

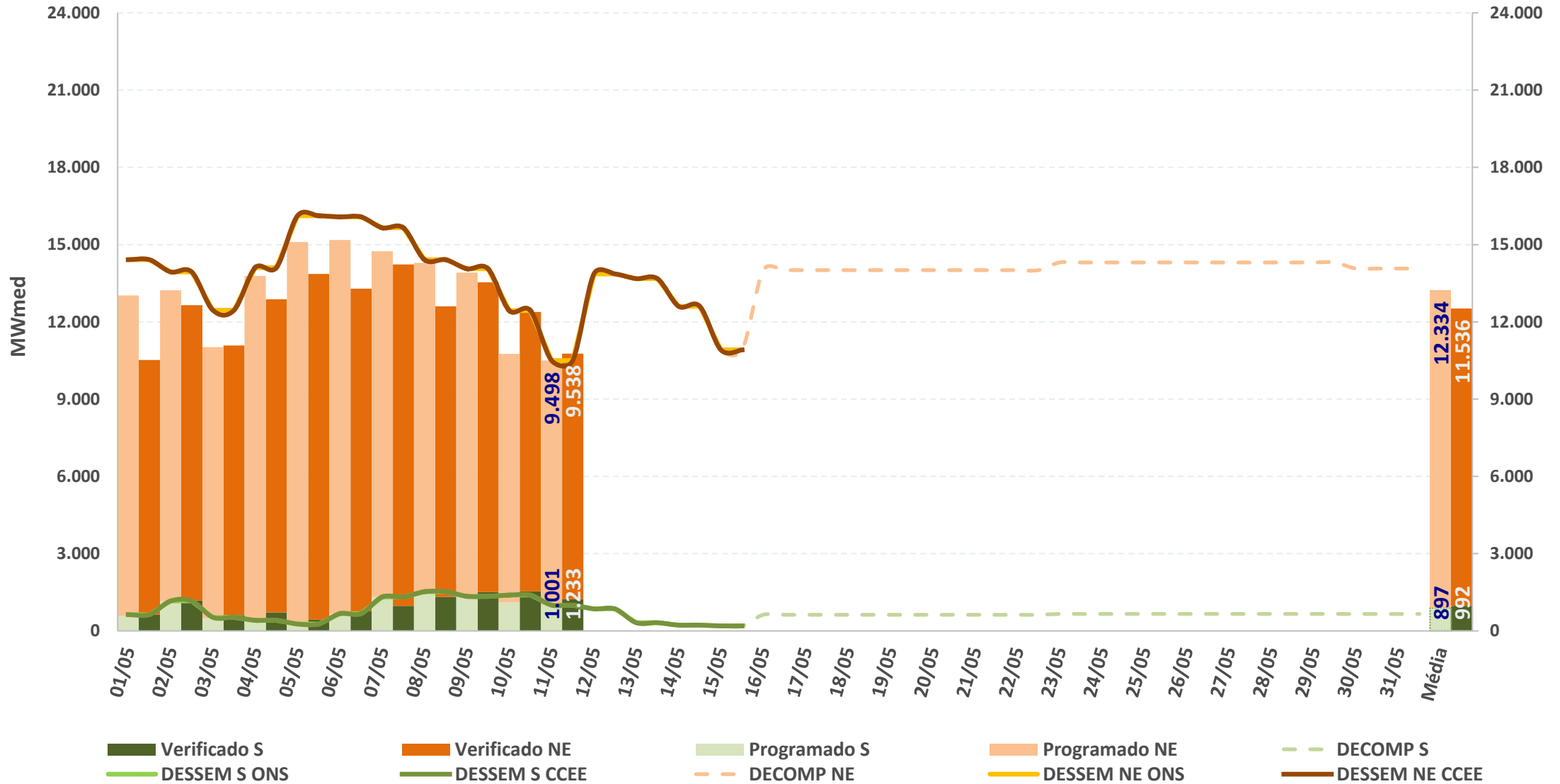


# histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD

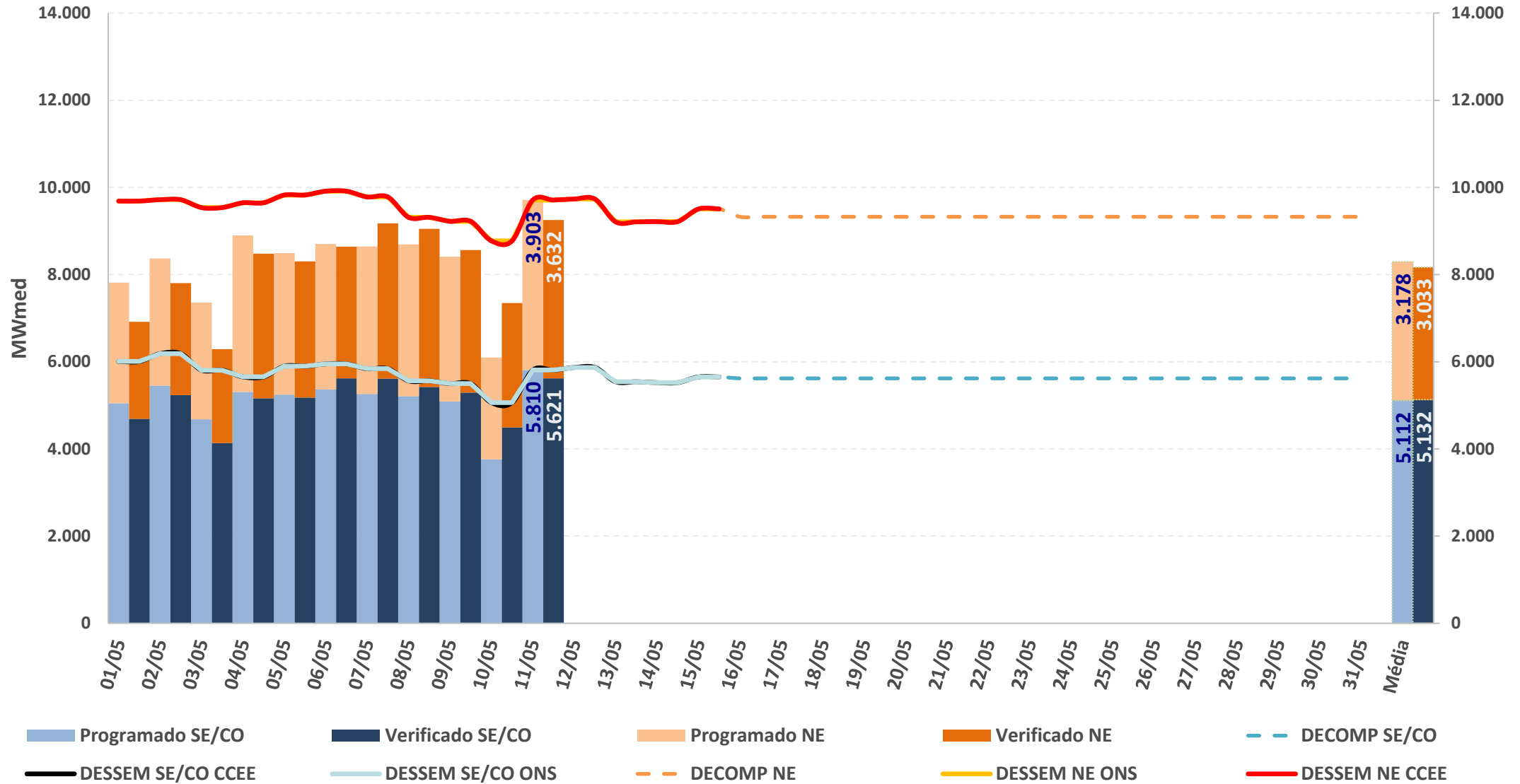


ESS MENSAL	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 24,45	R\$ 13,98
GE [MM R\$]	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,71	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\$ 59,21	R\$ 2,51
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\$ -	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\$ 28,49	R\$ 10,91
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ -	R\$ -
<b>Total [MM R\$]</b>	<b>R\$ 43,13</b>	<b>R\$ 36,65</b>	<b>R\$ 89,78</b>	<b>R\$ 67,57</b>	<b>R\$ 72,53</b>	<b>R\$ 51,45</b>	<b>R\$ 73,06</b>	<b>R\$ 75,35</b>	<b>R\$ 116,35</b>	<b>R\$ 280,43</b>	<b>R\$ 112,85</b>	<b>R\$ 27,39</b>
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\$ 0,02	R\$ 1,78

GERAÇÃO EÓLICA



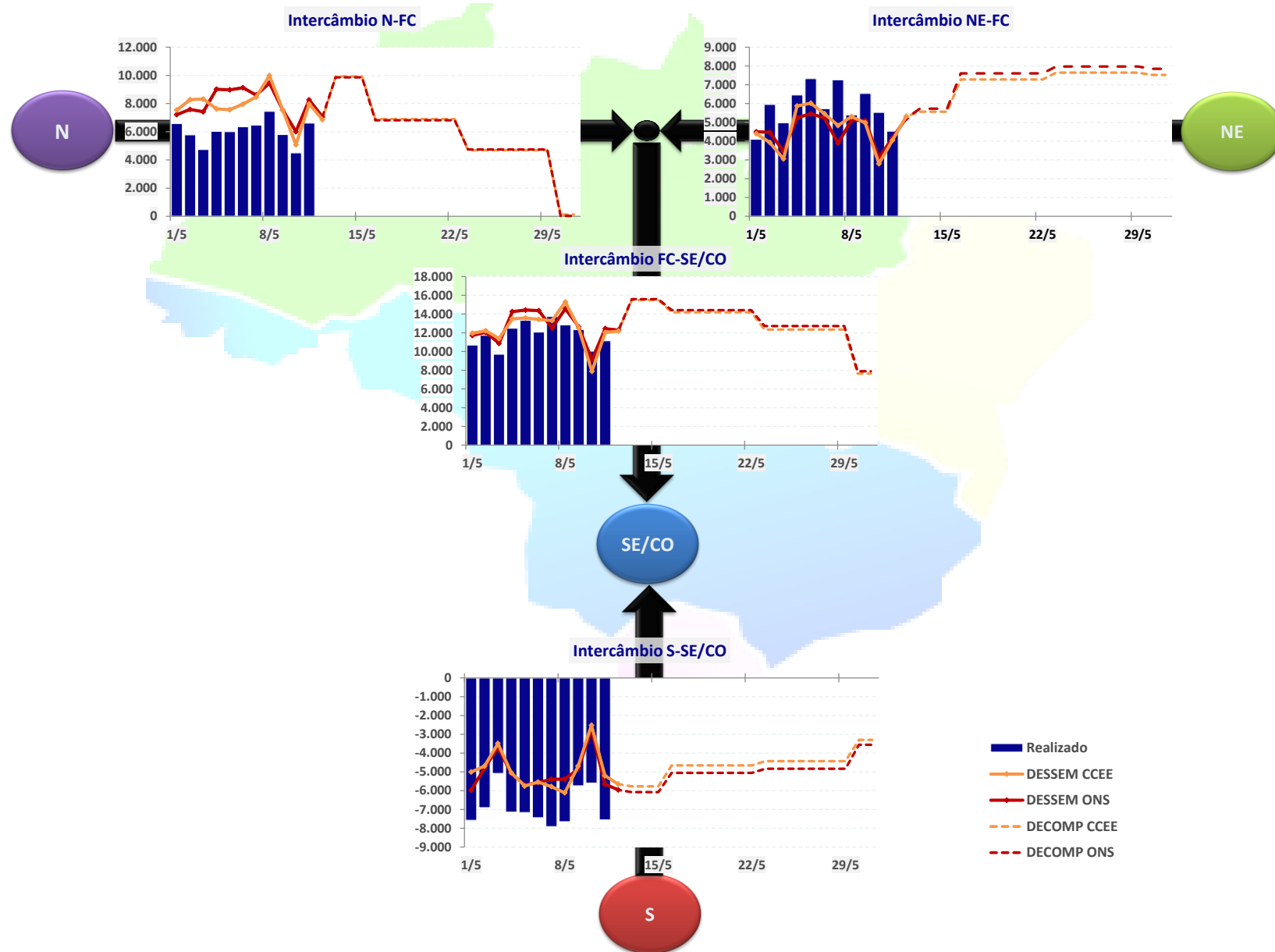
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



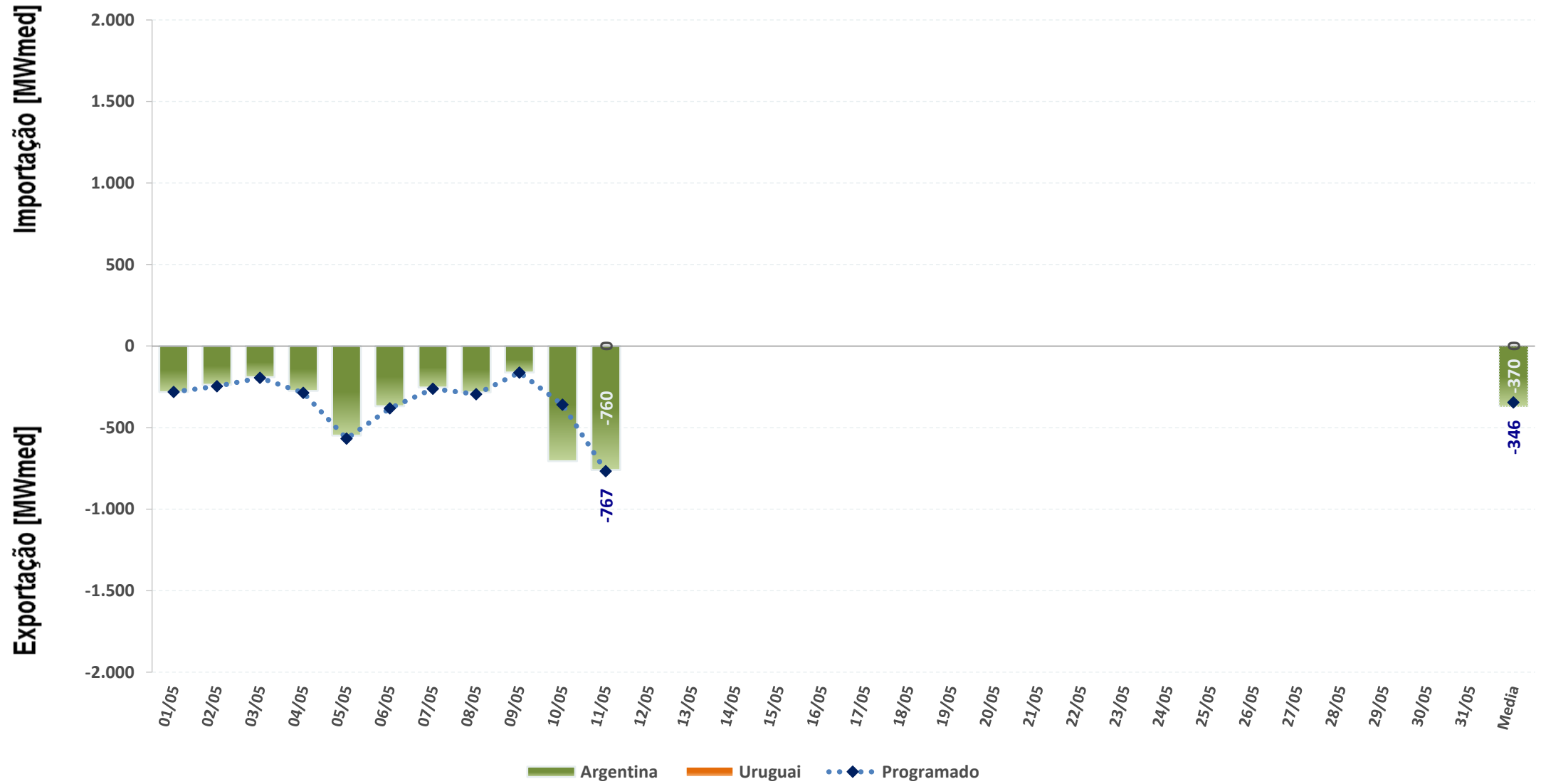
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

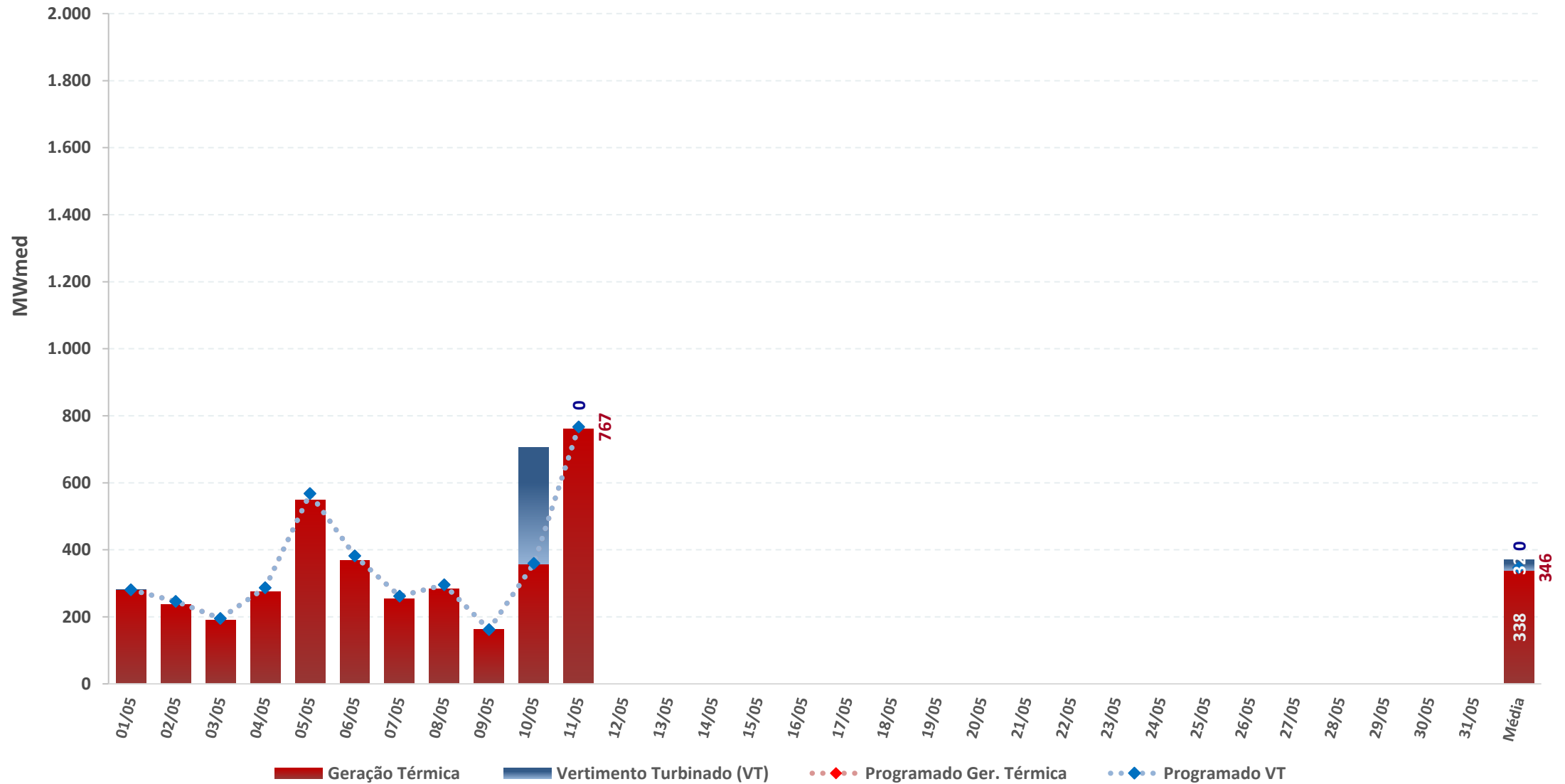
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



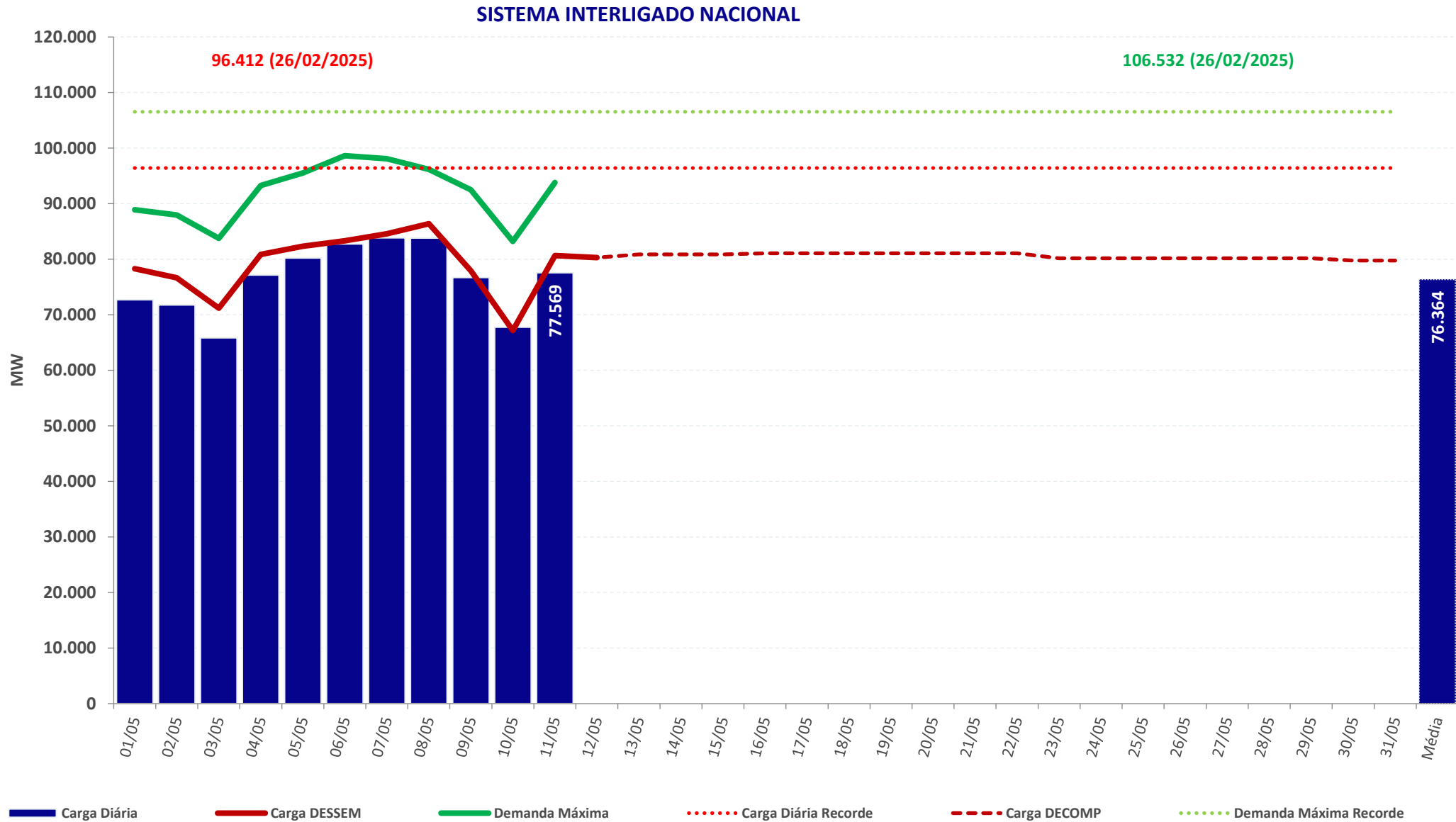
## INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



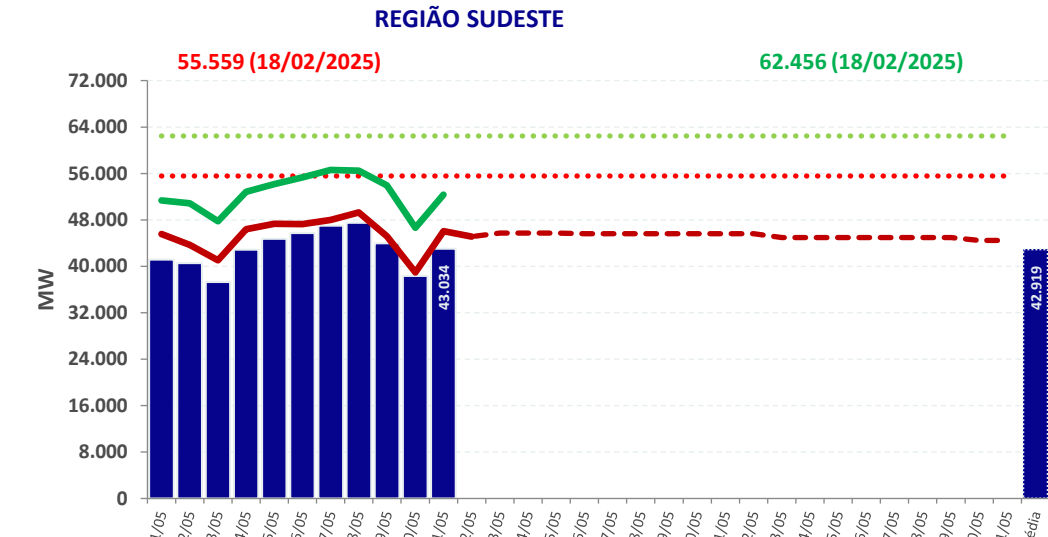
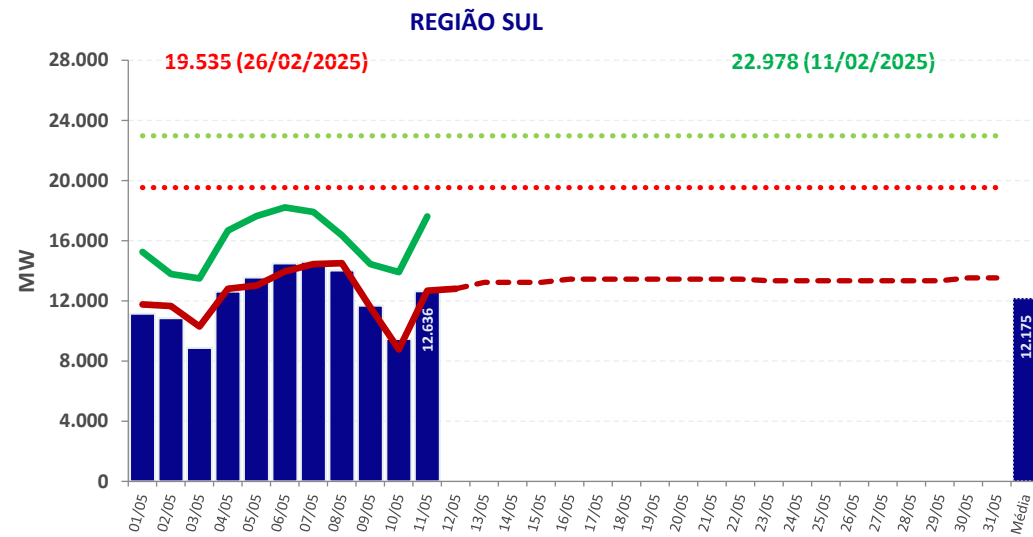
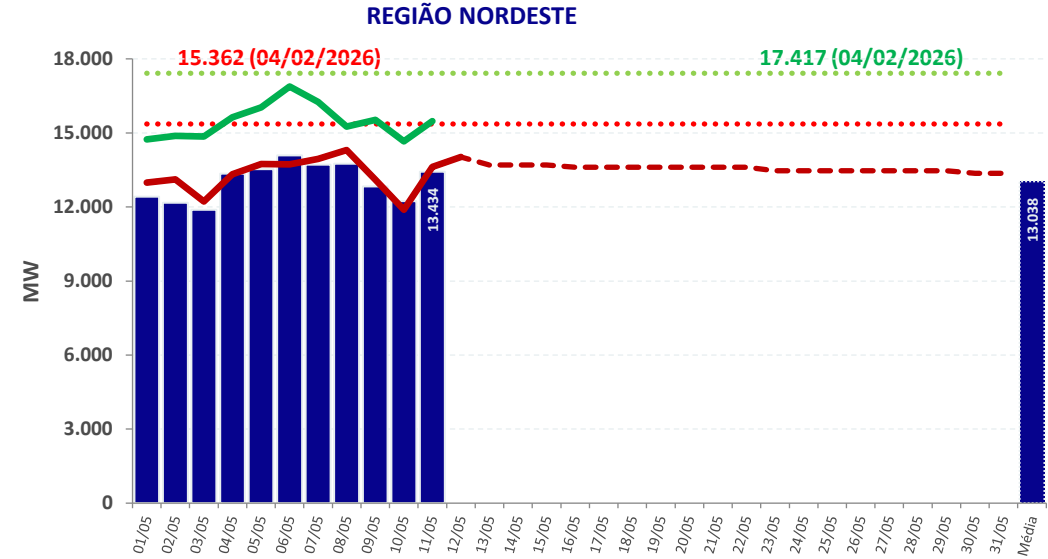
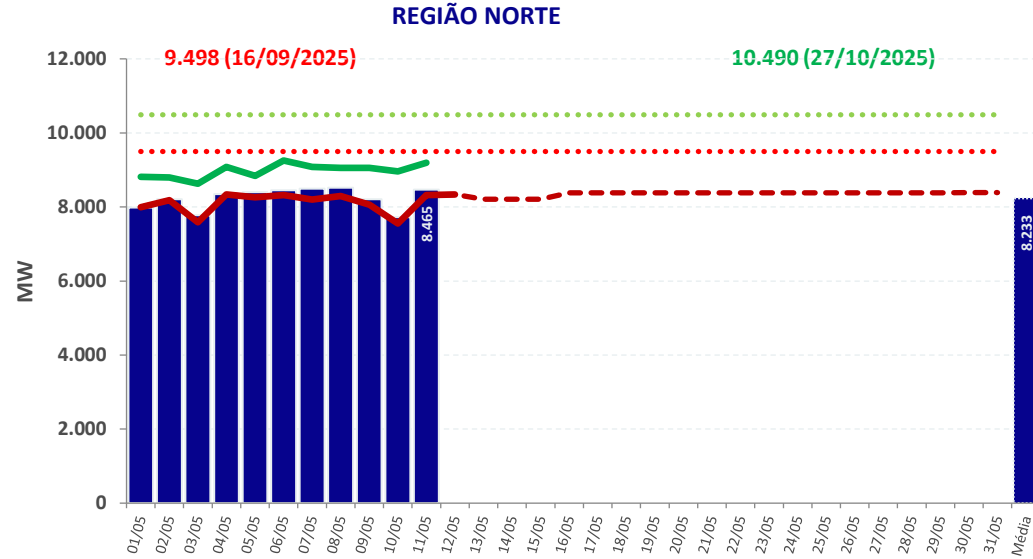
## EXPORTAÇÃO



# carga e demanda instantânea máxima



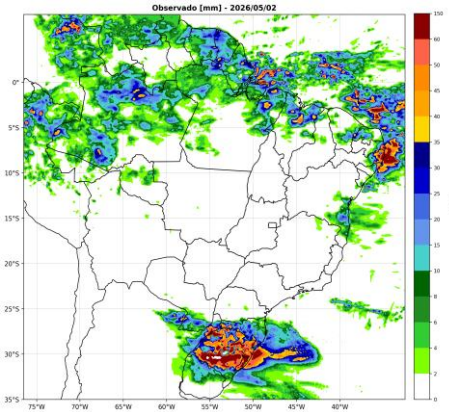
# carga e demanda instantânea máxima



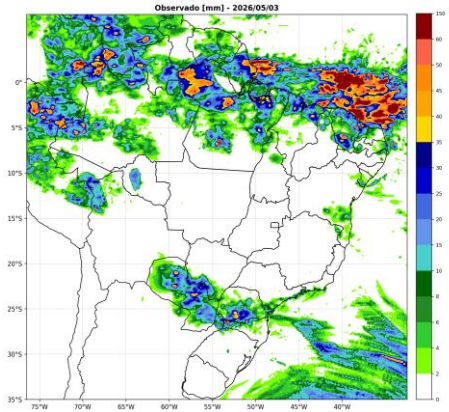
■ Carga Diária    
 ⋯ Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 02/05 a 08/05

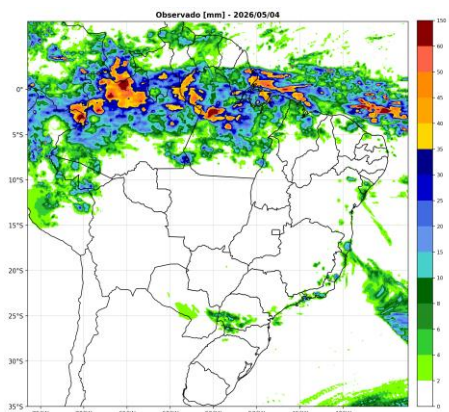
02/05



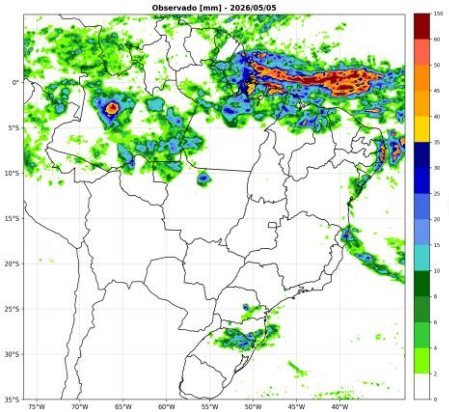
03/05



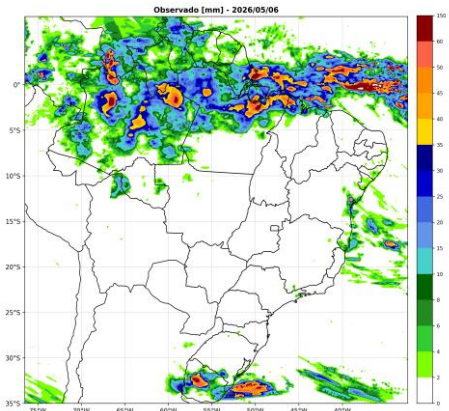
04/05



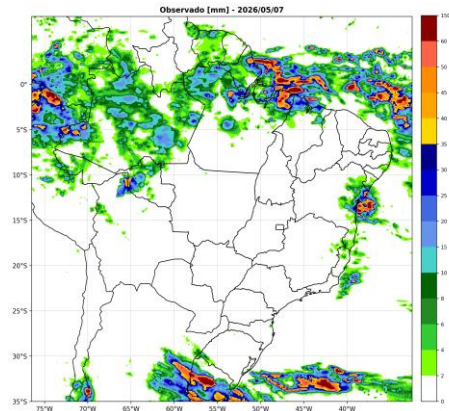
05/05



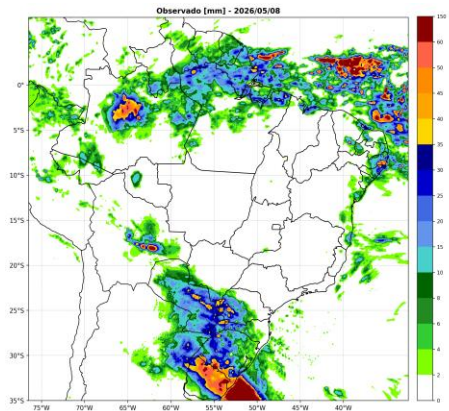
06/05



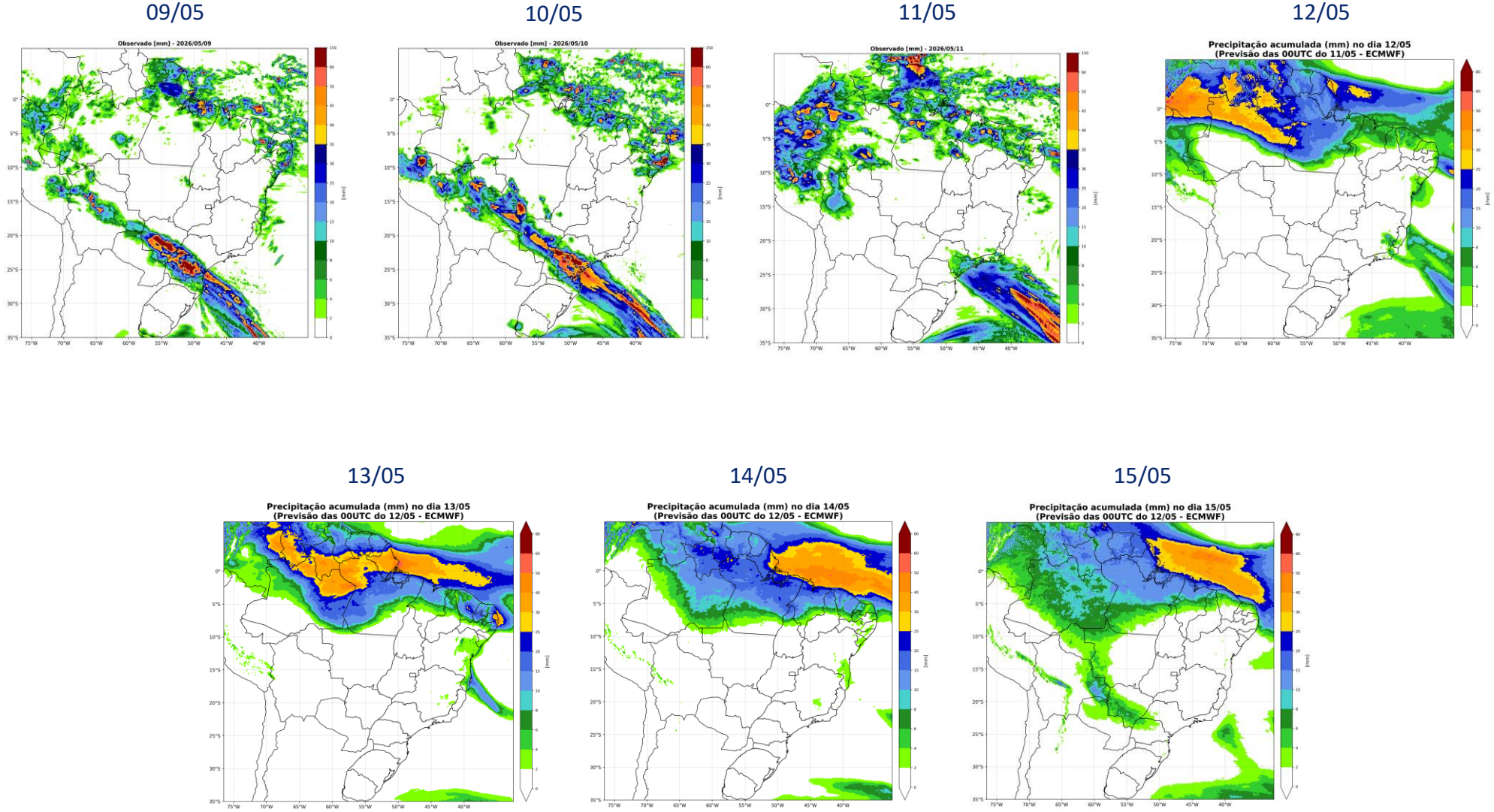
07/05



08/05

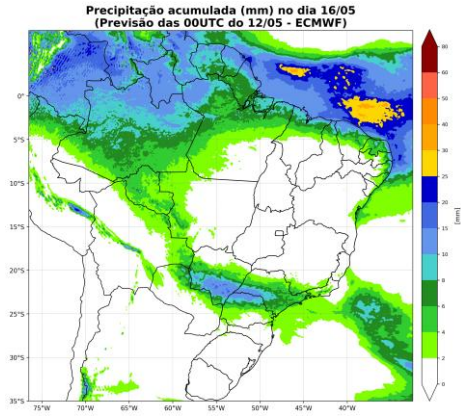


# Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 09/05 a 15/05

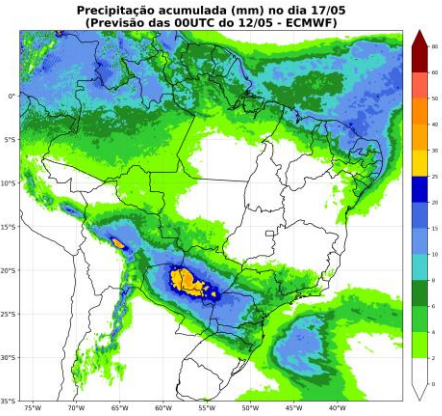


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 16/05 a 22/05

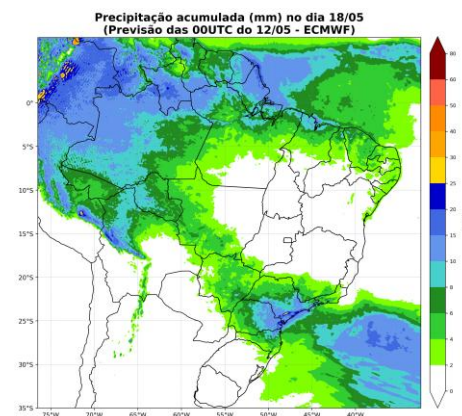
16/05



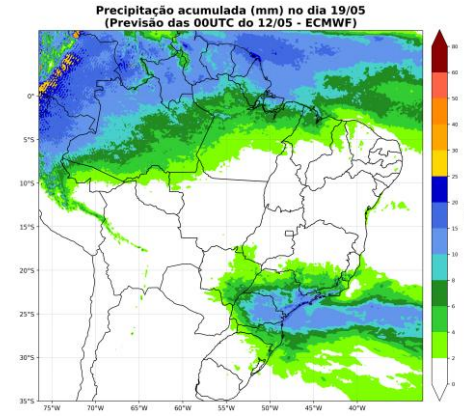
17/05



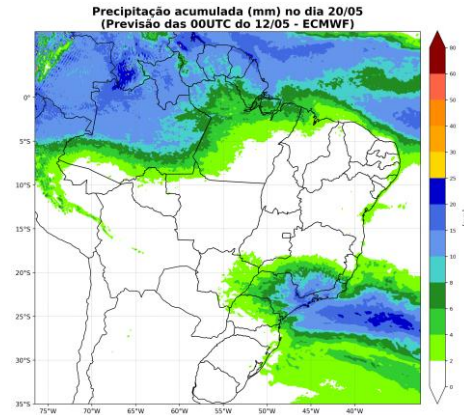
18/05



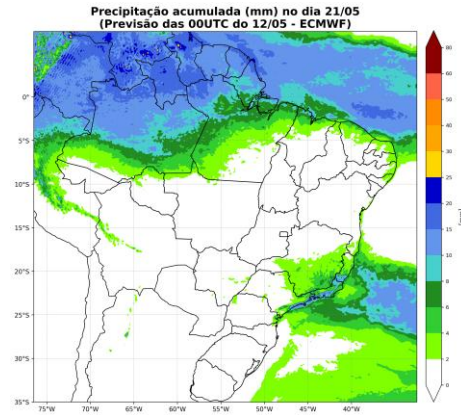
19/05



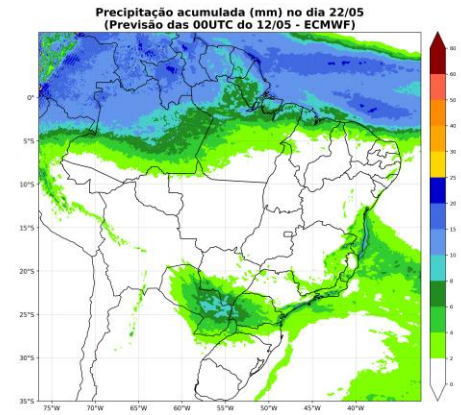
20/05



21/05

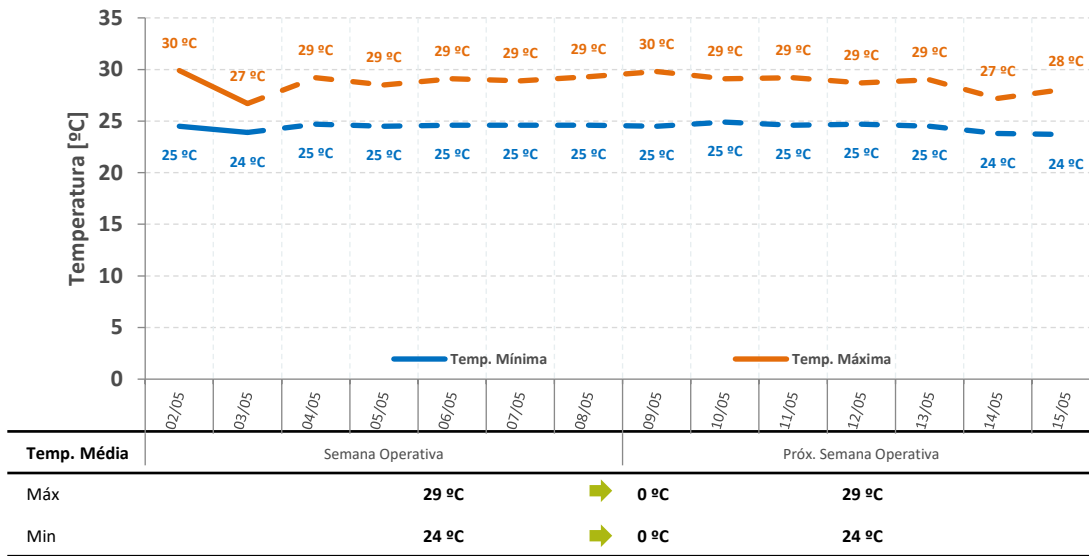


22/05

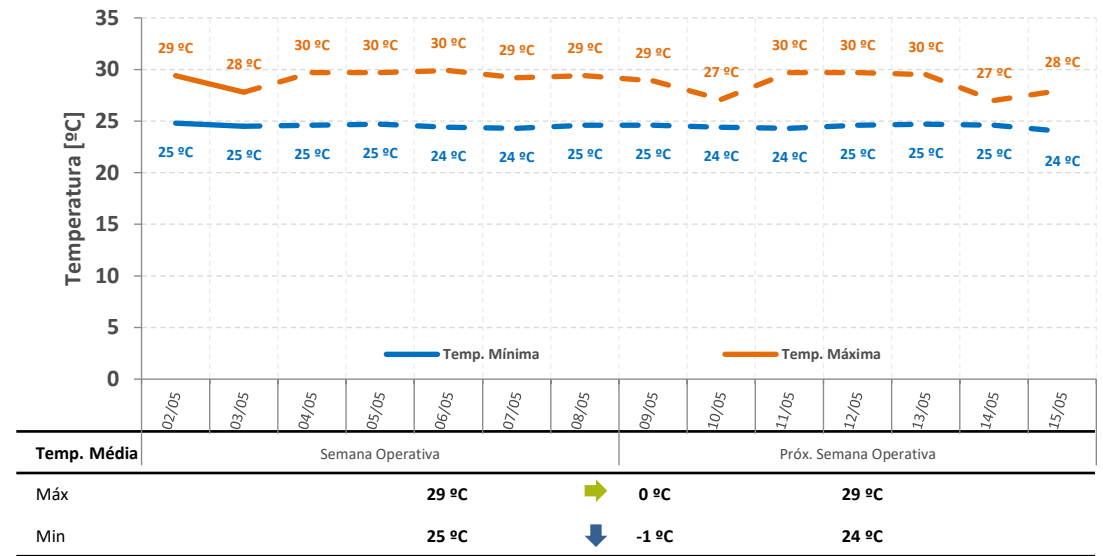


# acompanhamento da temperatura

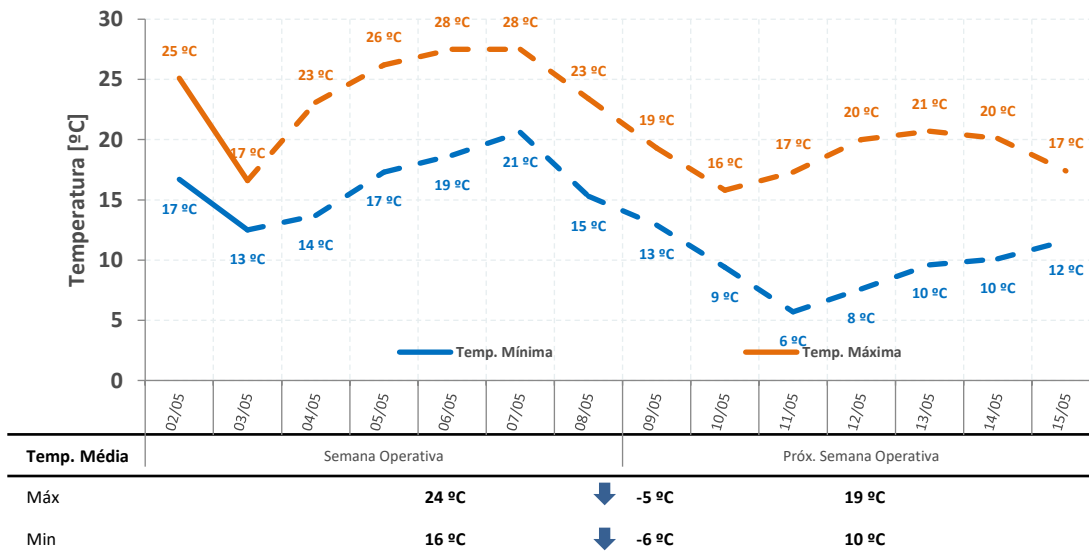
## Norte



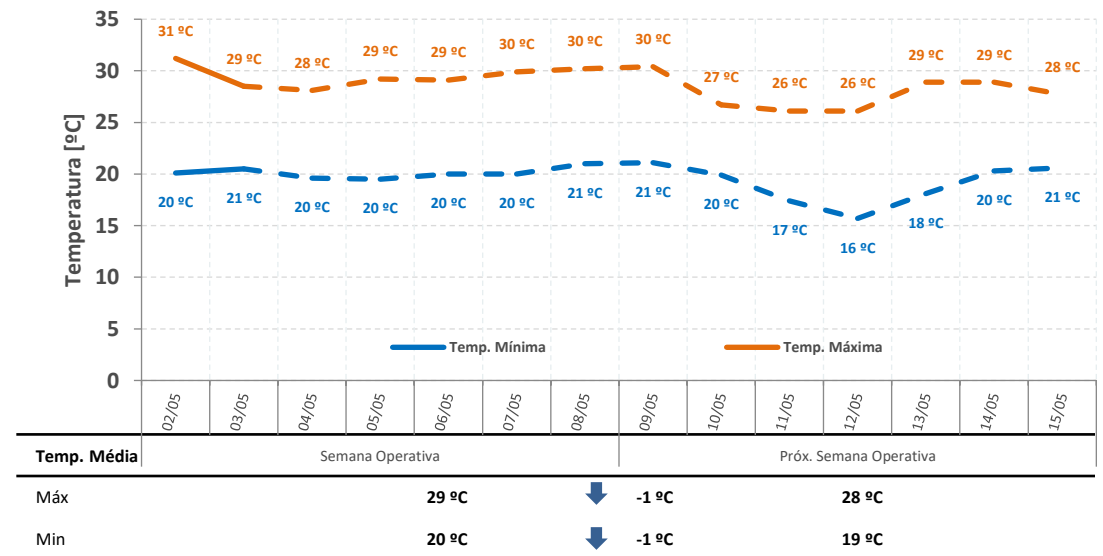
## Nordeste



## Sul



## SE/CO



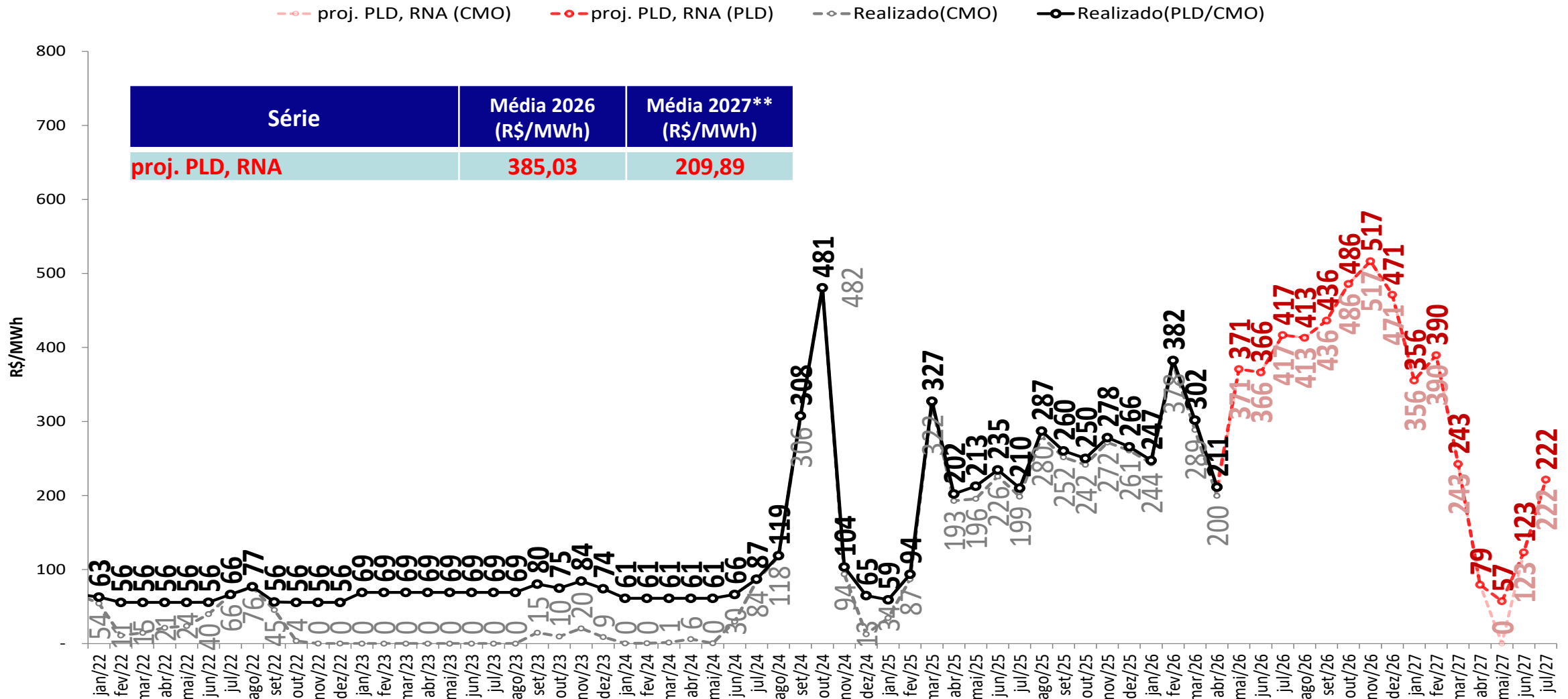
## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2023 a junho de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2018 a junho de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio de 2026 até outubro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio de 2026 até outubro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas

# projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA

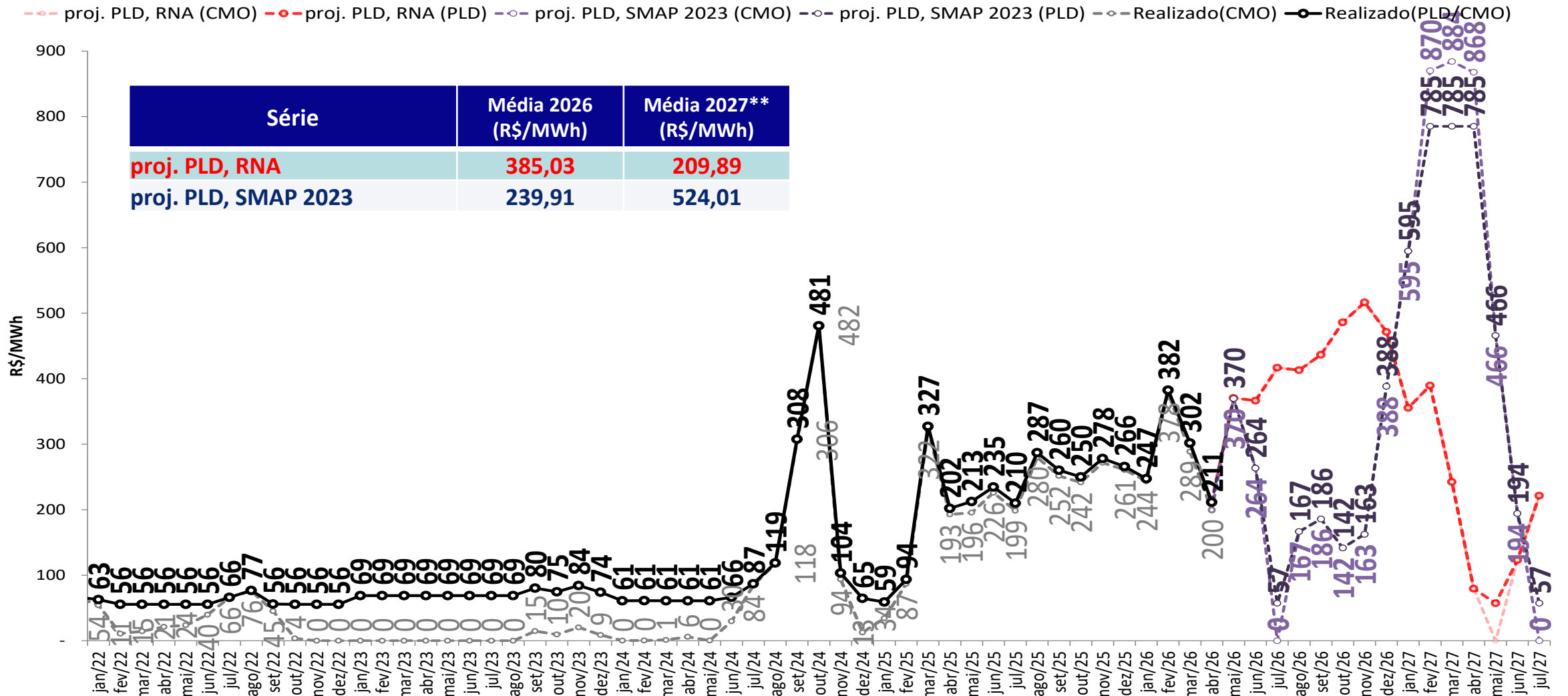


- Foram considerados:   
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh   
 \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# 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

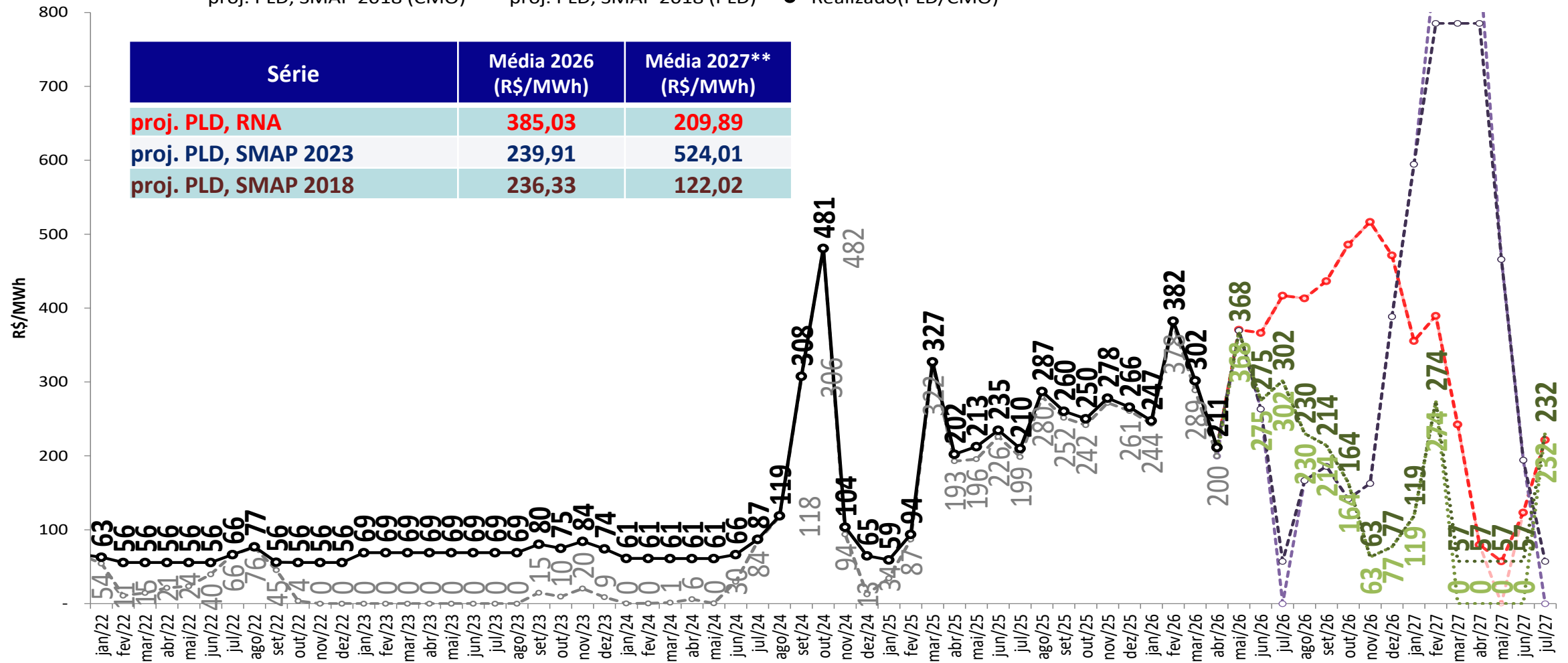
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



-o- proj. PLD, RNA (CMO)     -o- proj. PLD, RNA (PLD)     -o- proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)     -o- proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)  
..... proj. PLD, SMAP 2018 (CMO)     ..... proj. PLD, SMAP 2018 (PLD)     -o- Realizado(PLD/CMO)



• **Foram considerados:**

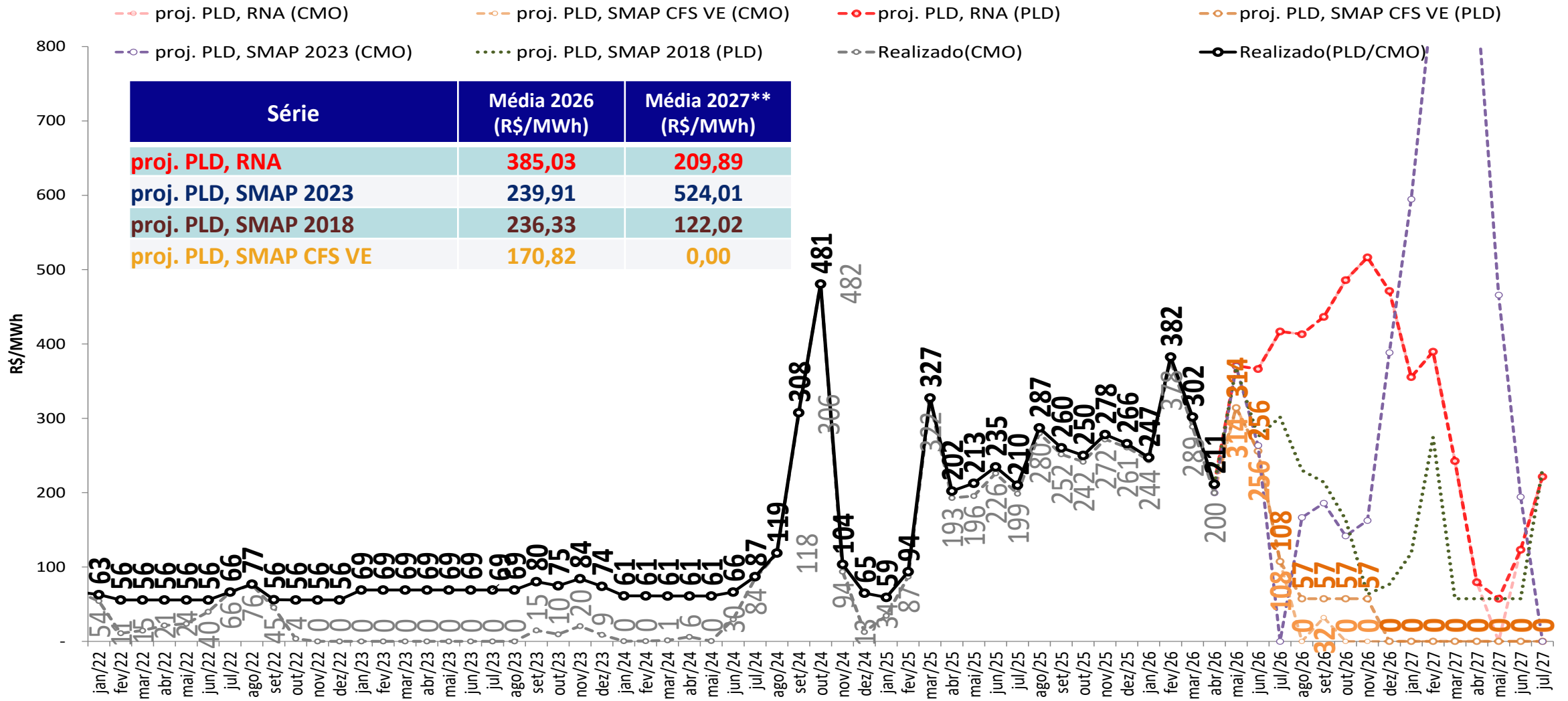
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

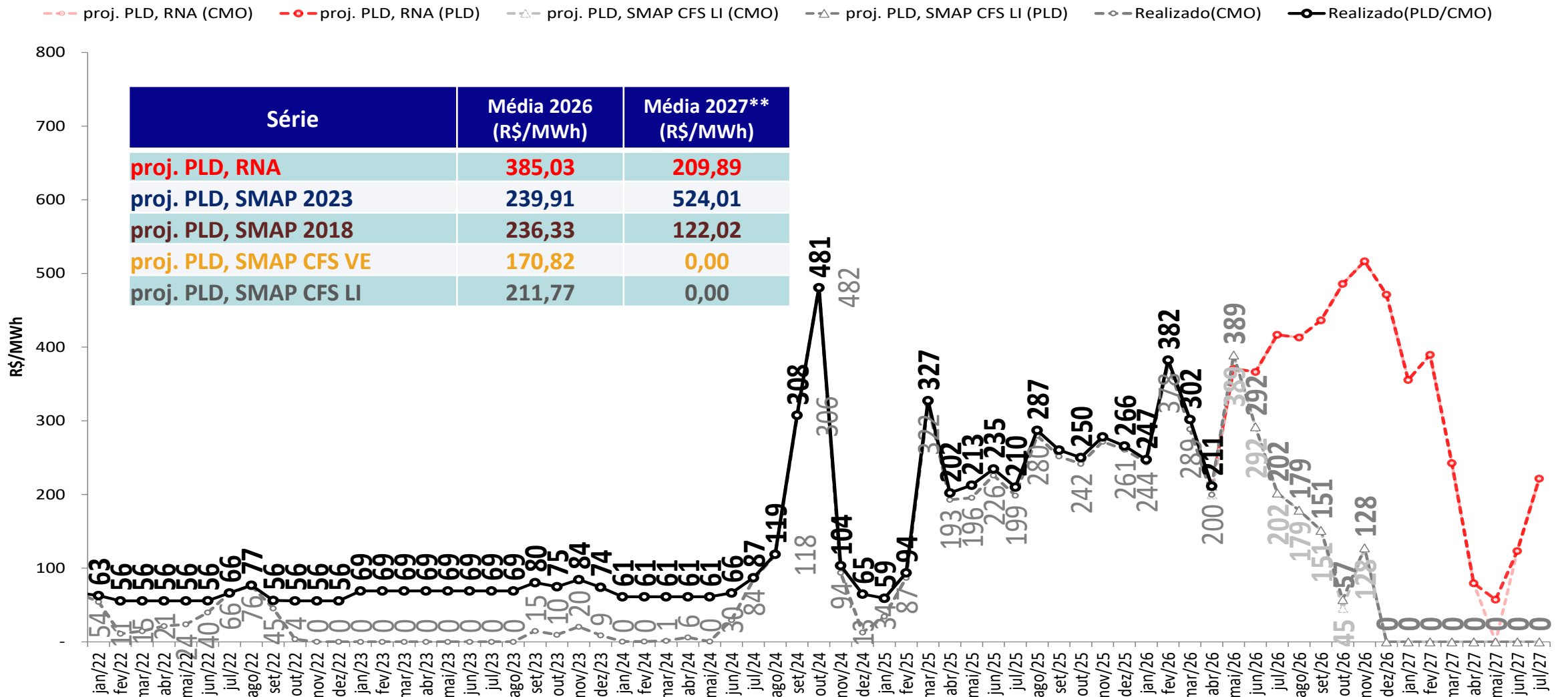


- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO



## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

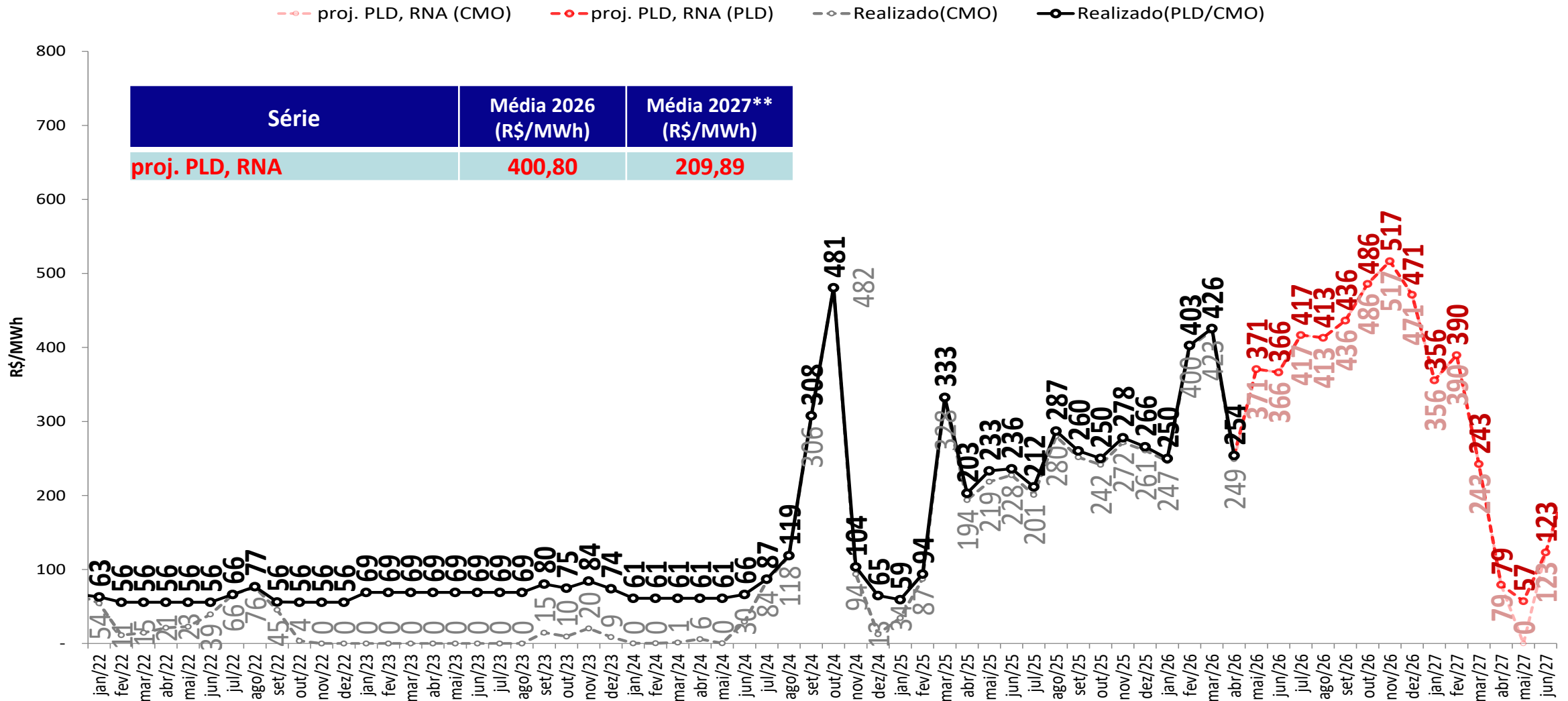


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – Sul

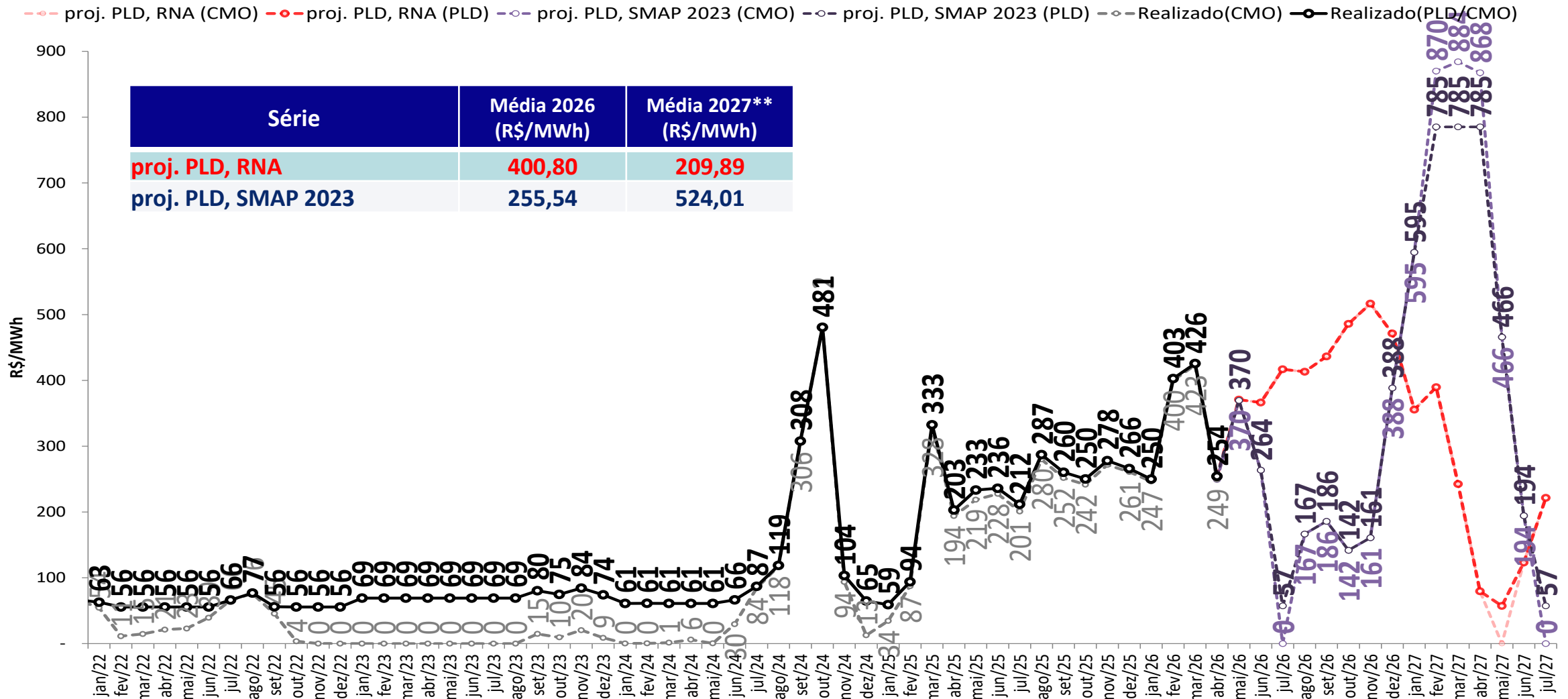
proj. PLD RNA



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

# projeção do PLD – Sul

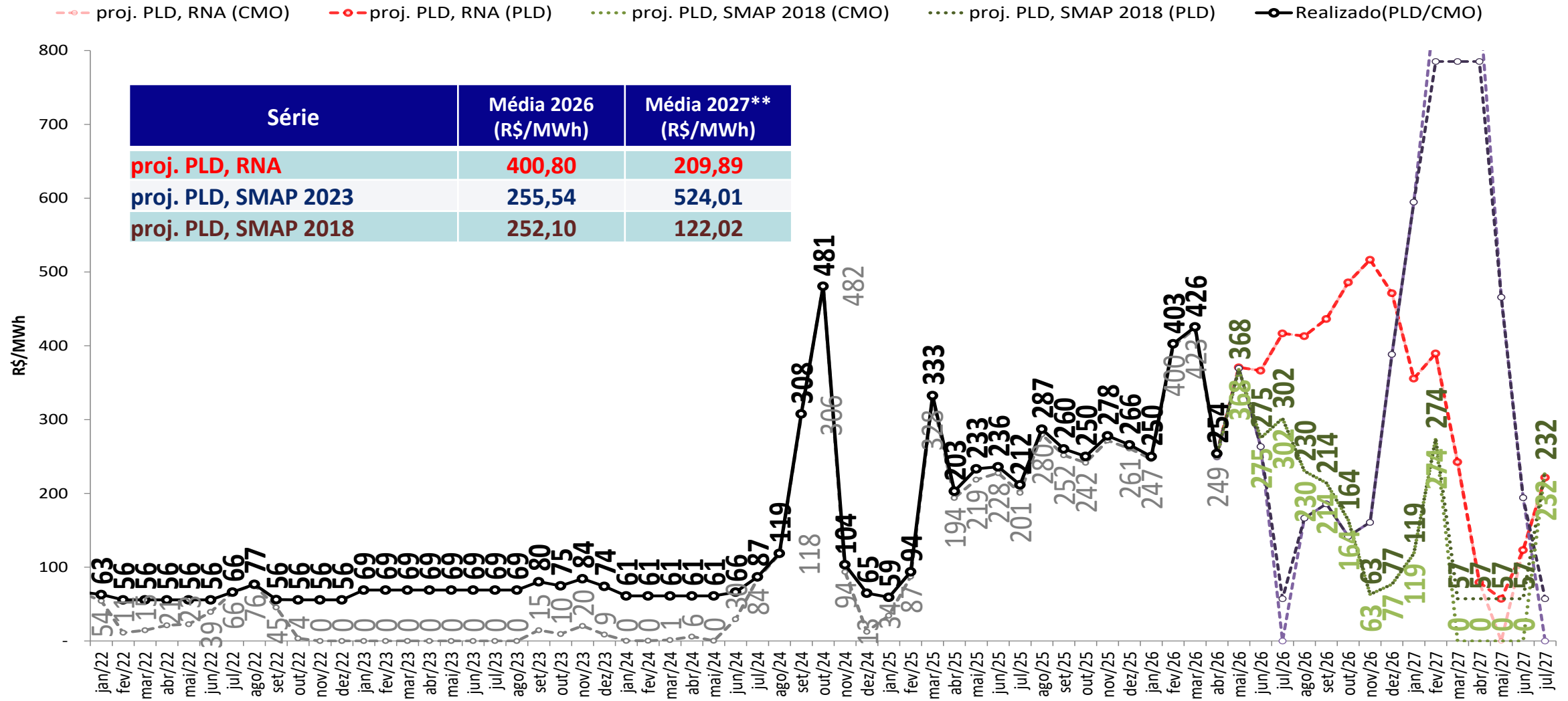
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

# projeção do PLD – Sul

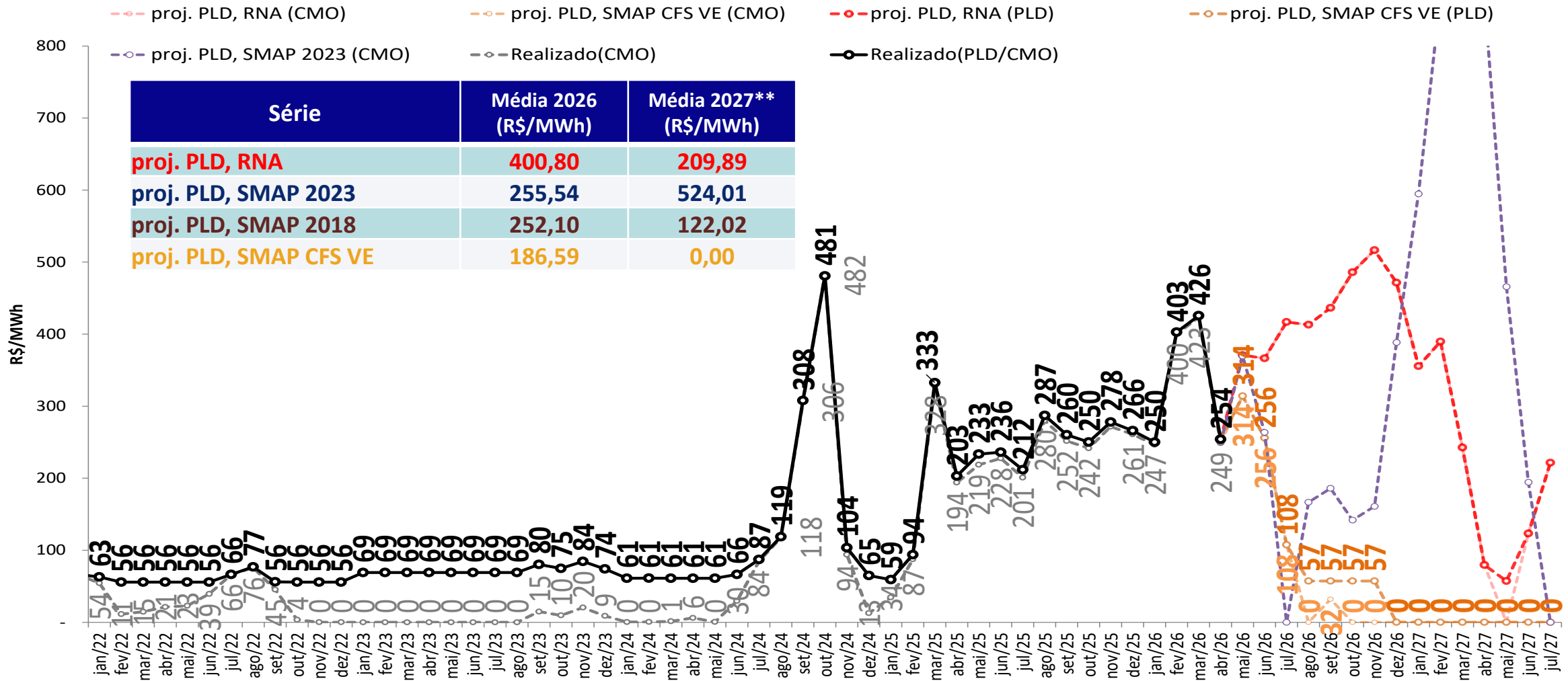
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

# projeção do PLD – Sul

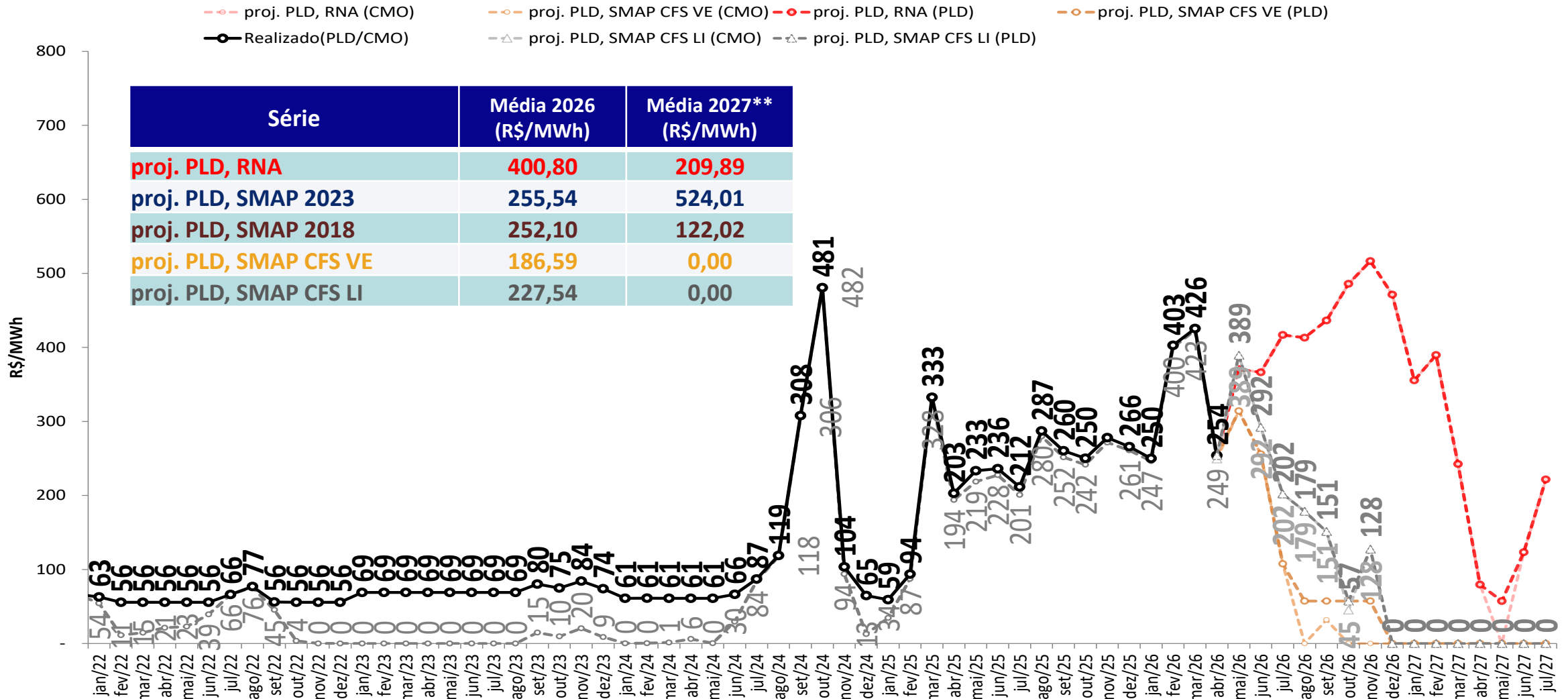
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – Sul

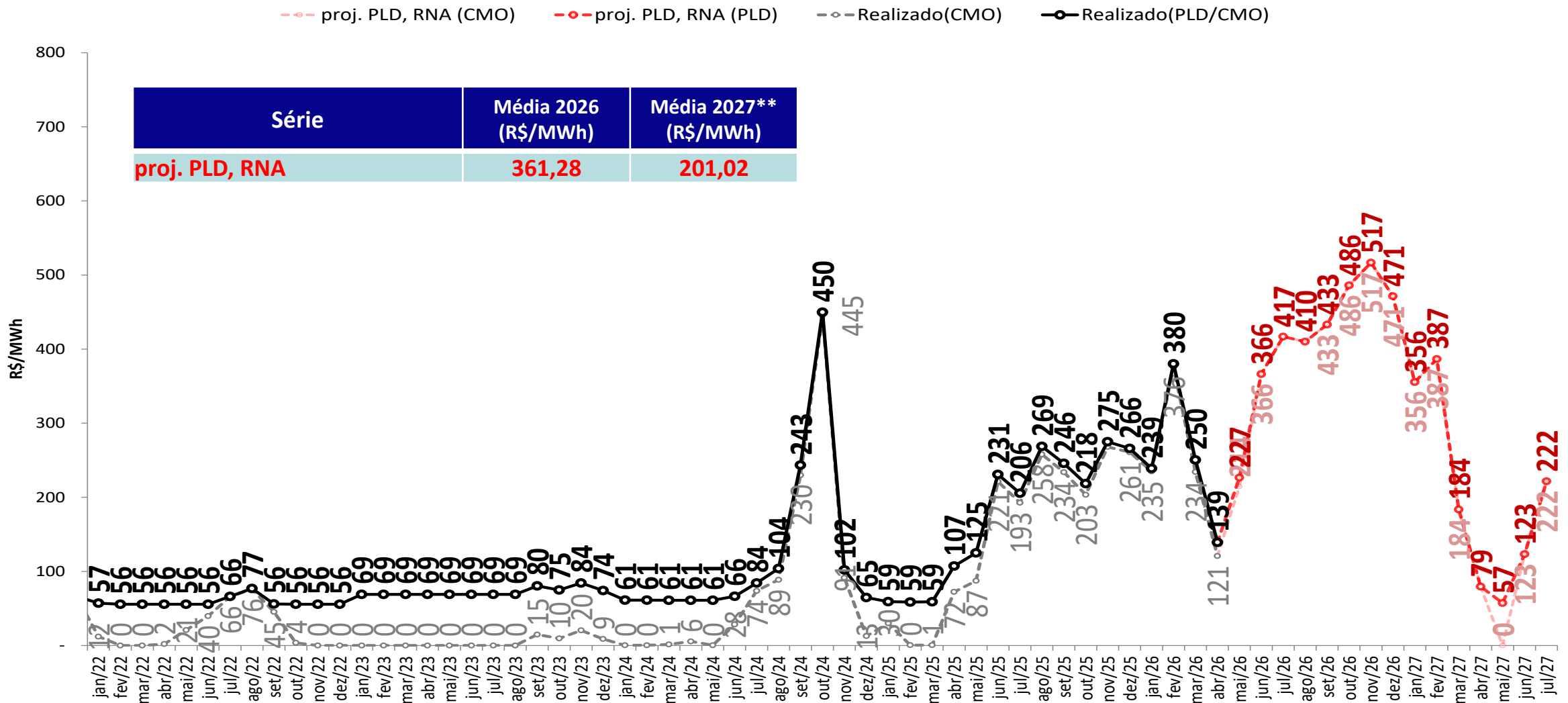
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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



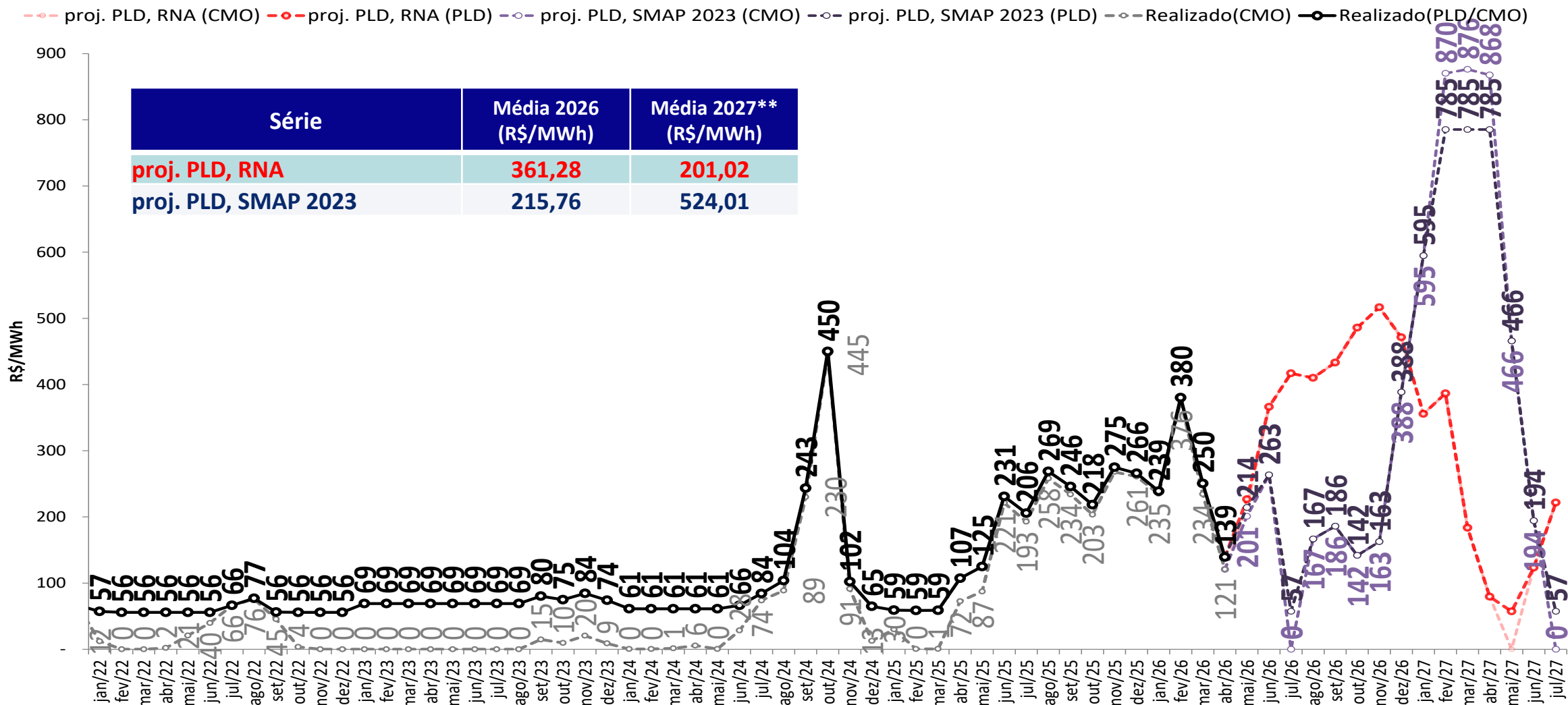
• Foram considerados:

- 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

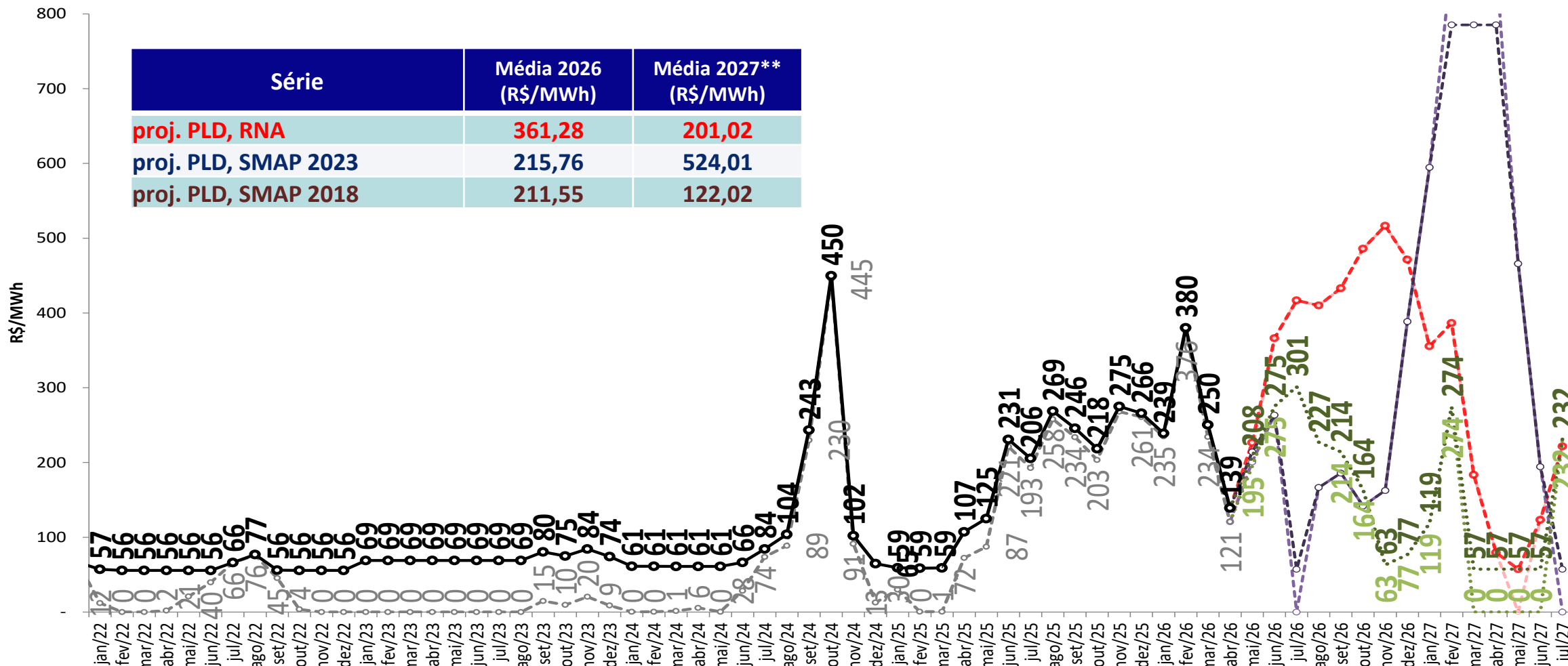
# projeção do PLD – Nordeste

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	361,28	201,02
proj. PLD, SMAP 2023	215,76	524,01
proj. PLD, SMAP 2018	211,55	122,02



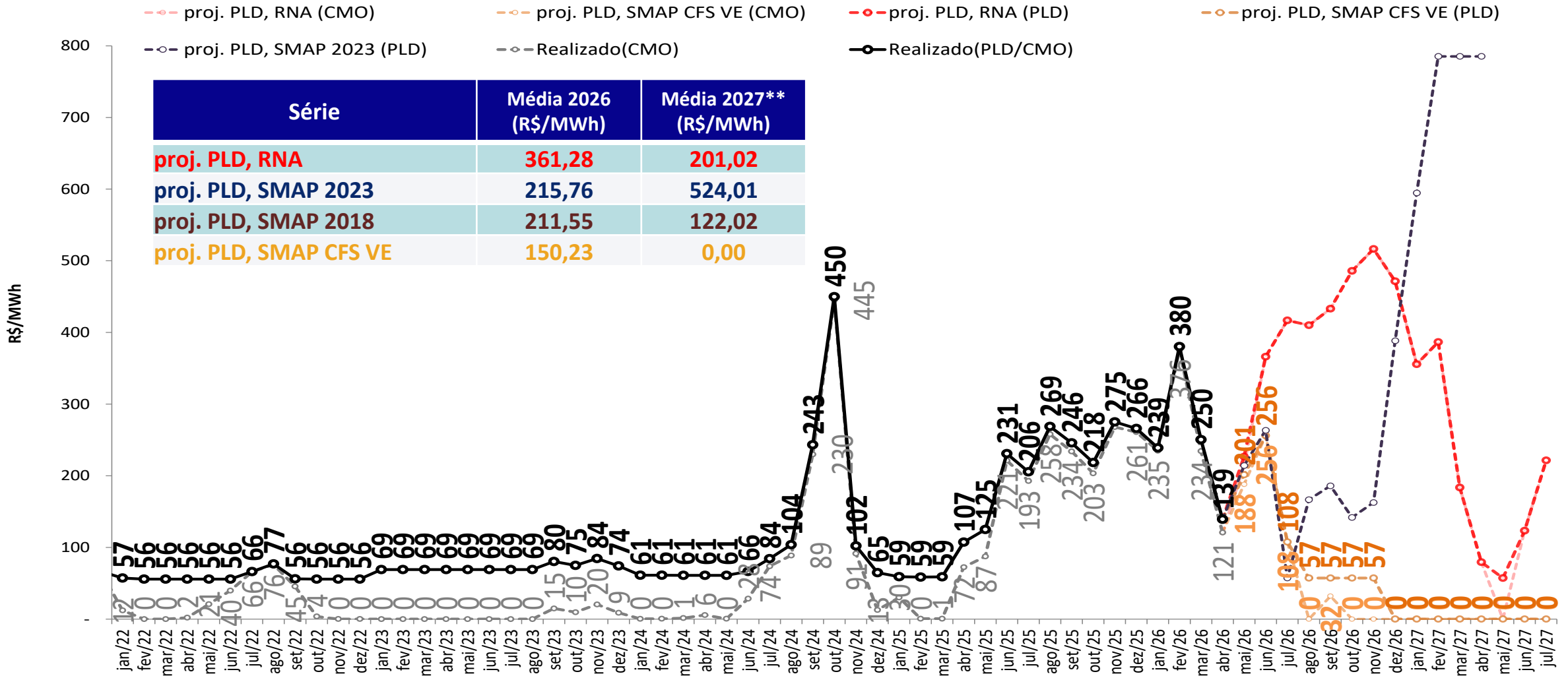
• Foram considerados:

- 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

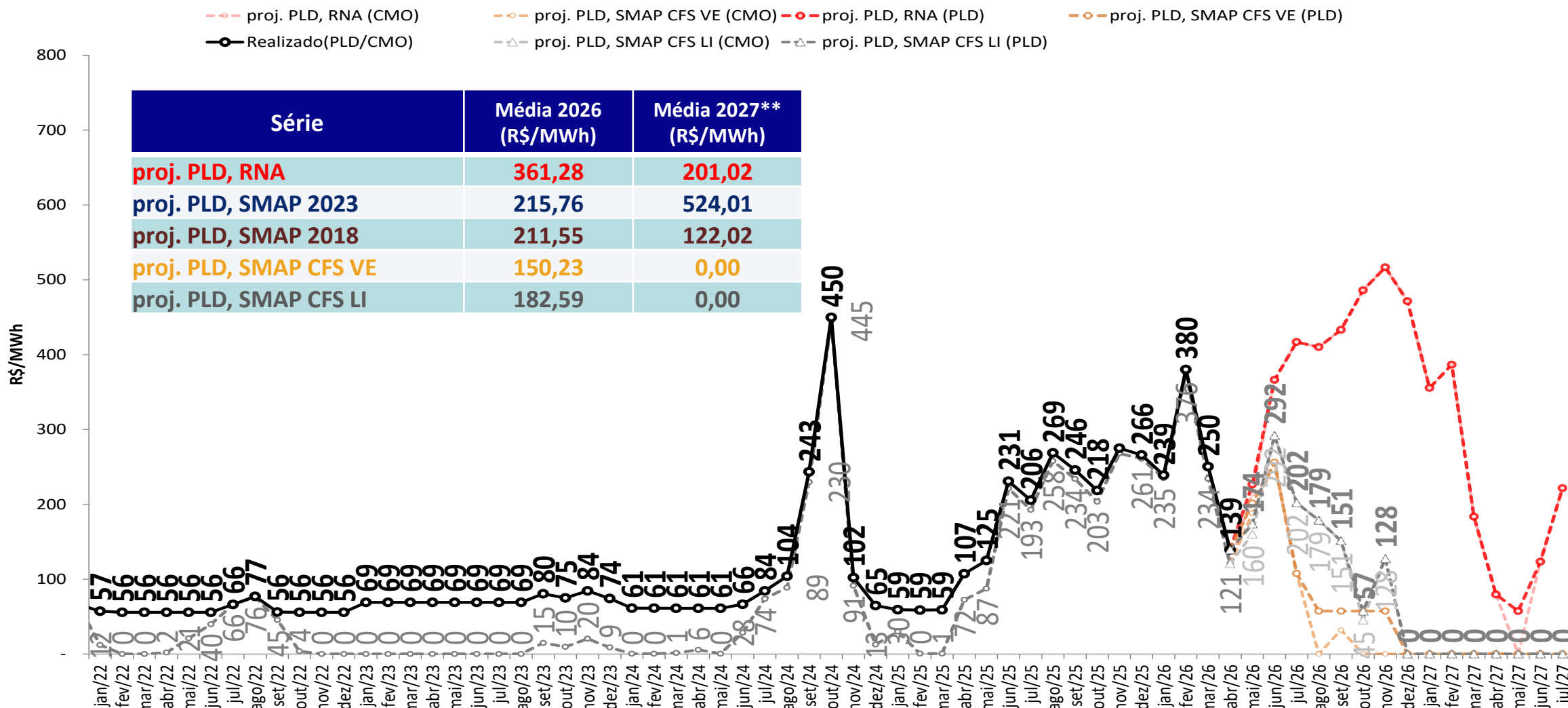
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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



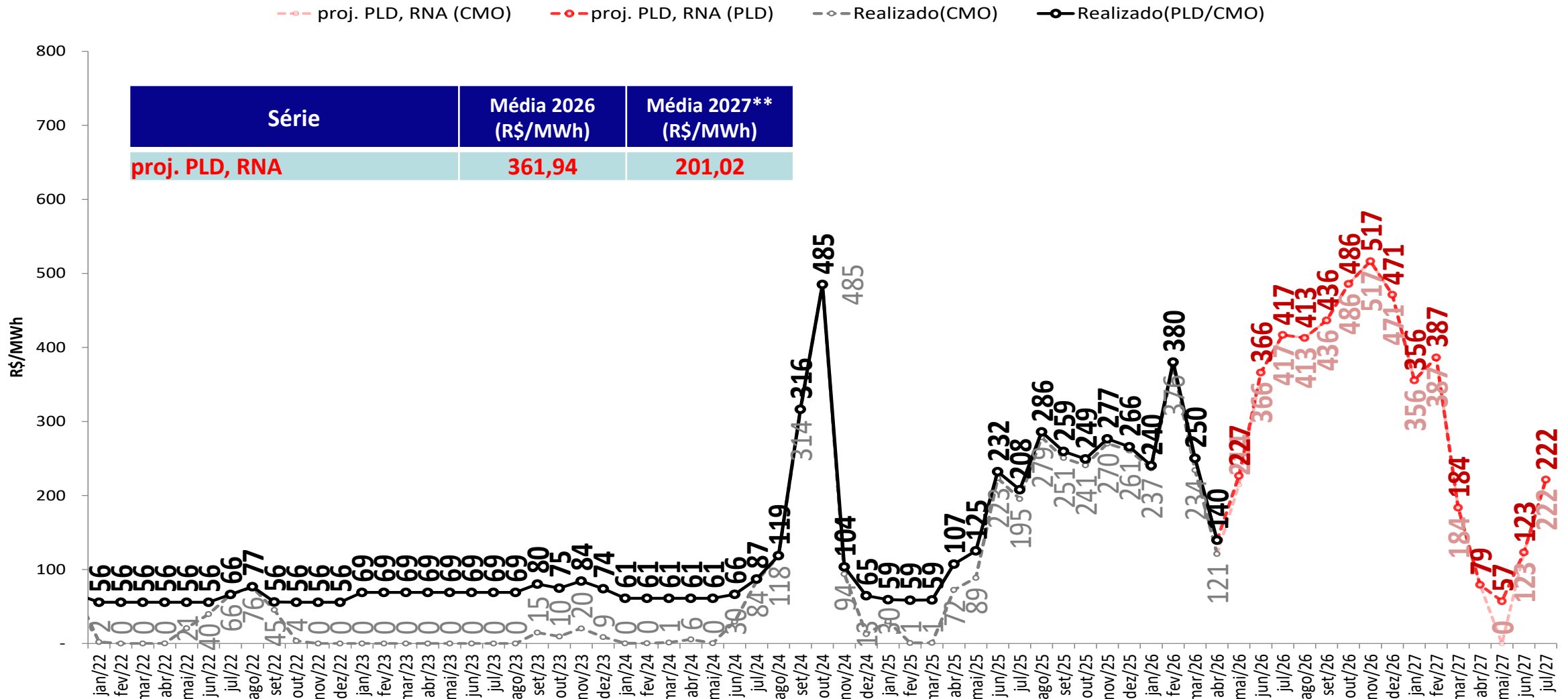
• Foram considerados:

- 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



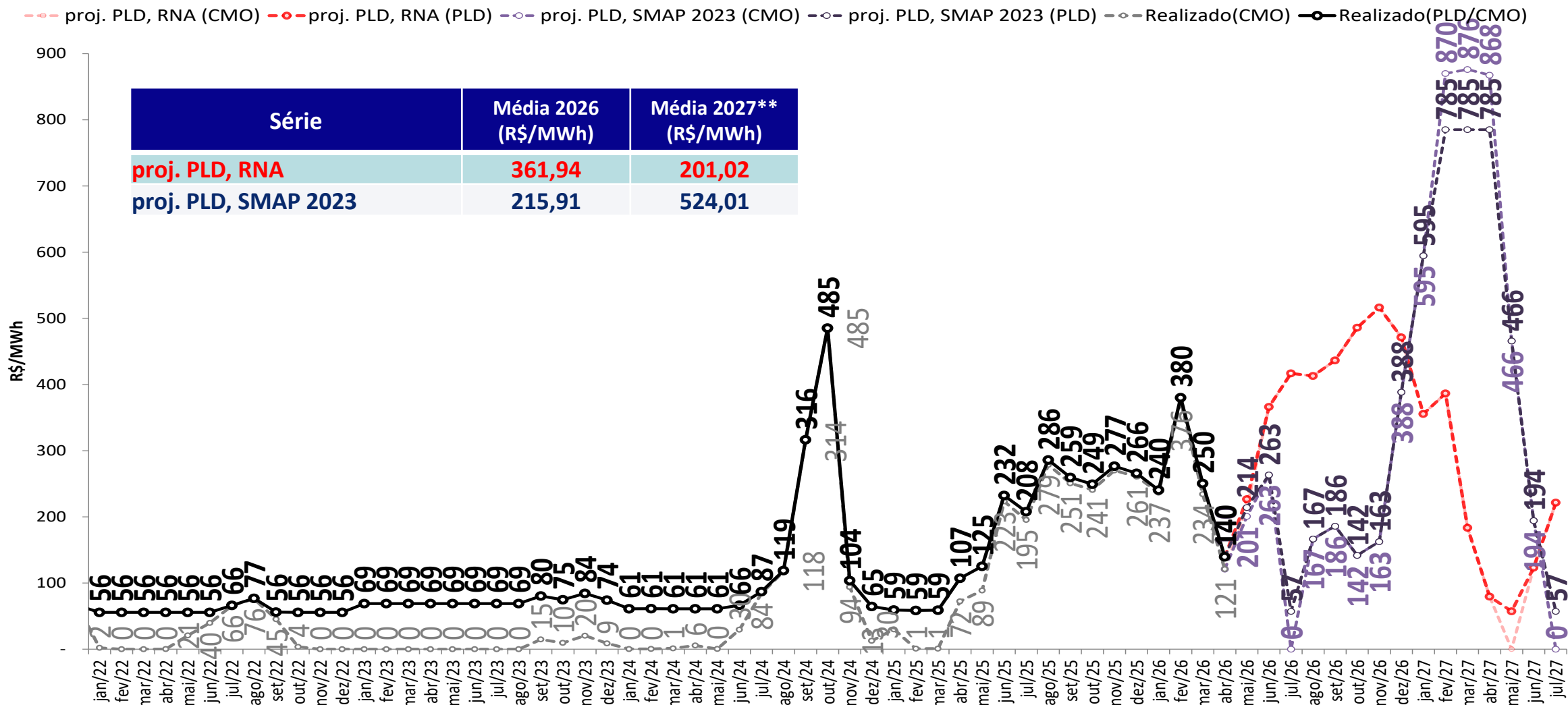
• Foram considerados:

- 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



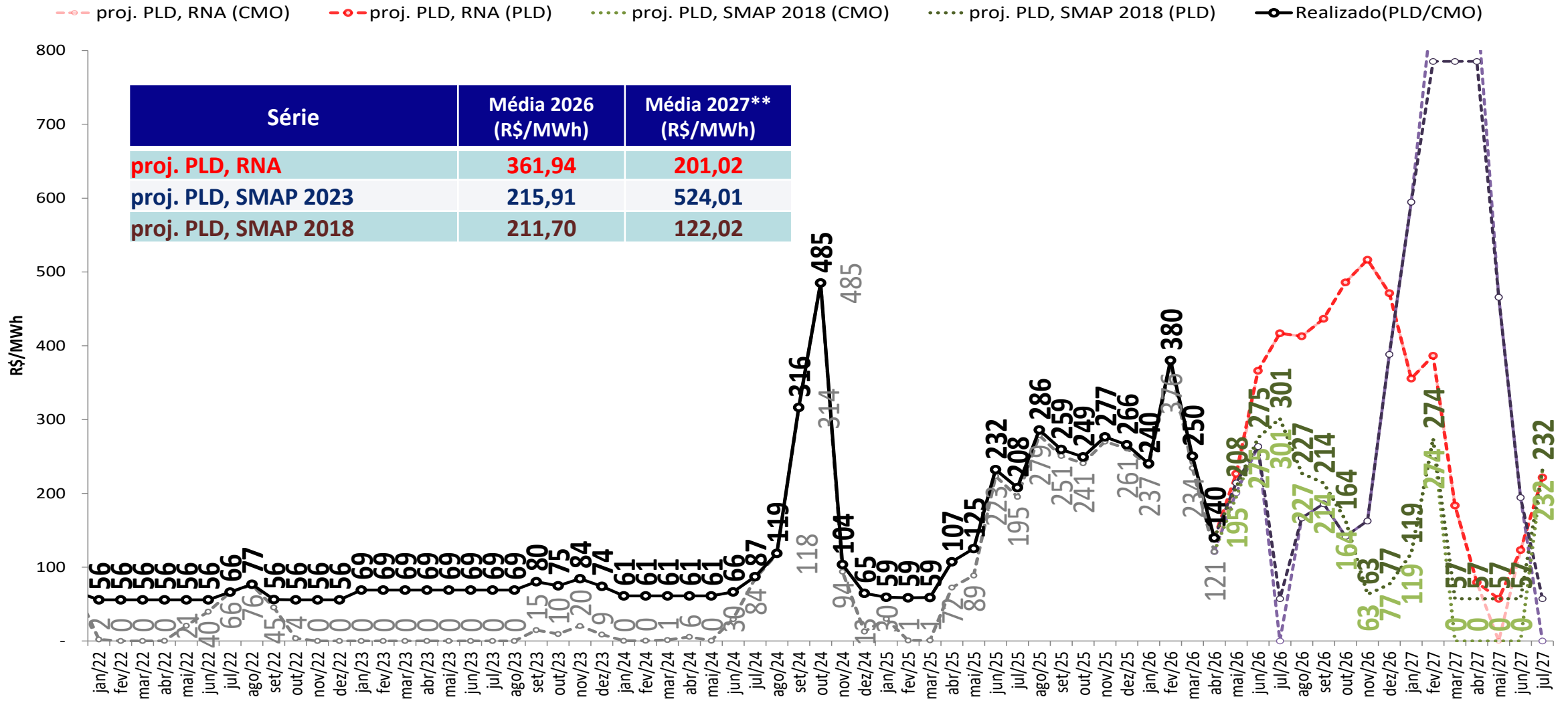
• Foram considerados:

- 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

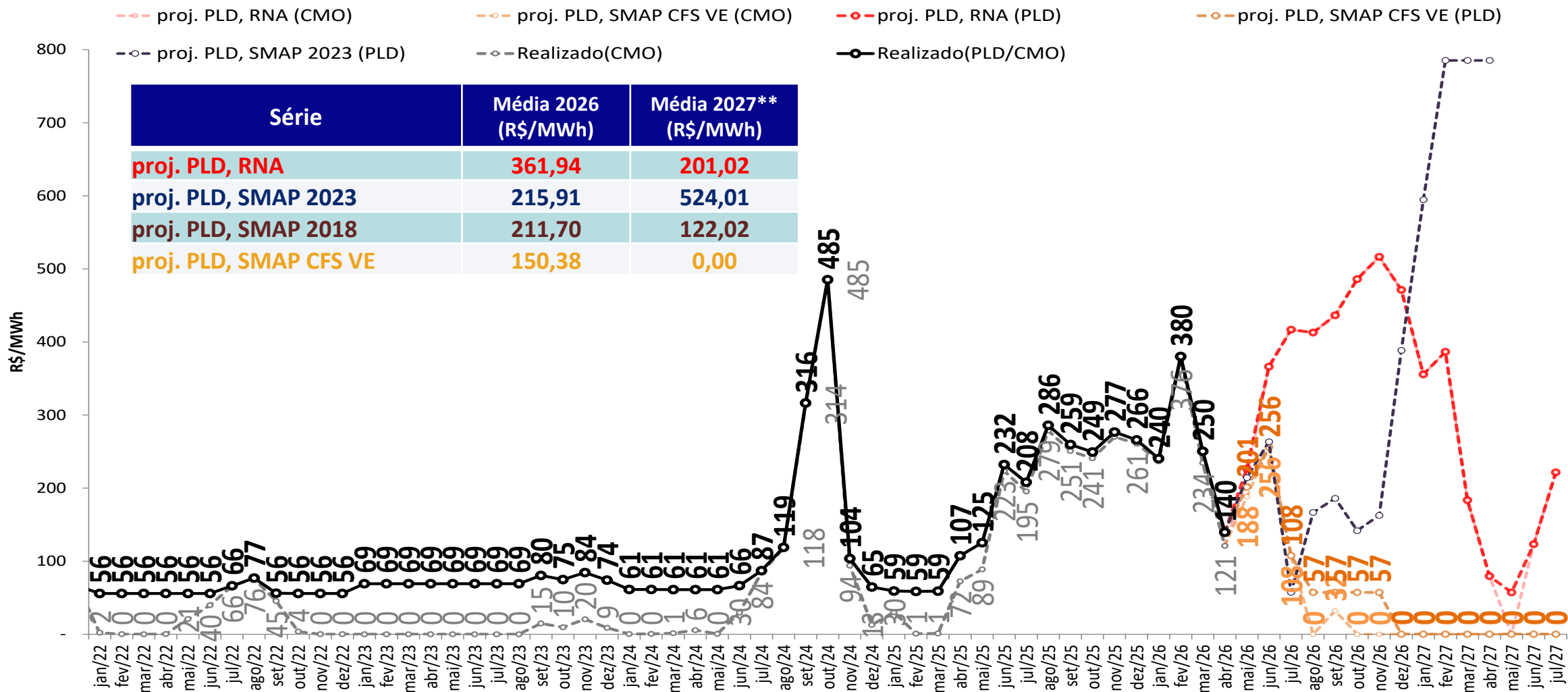
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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



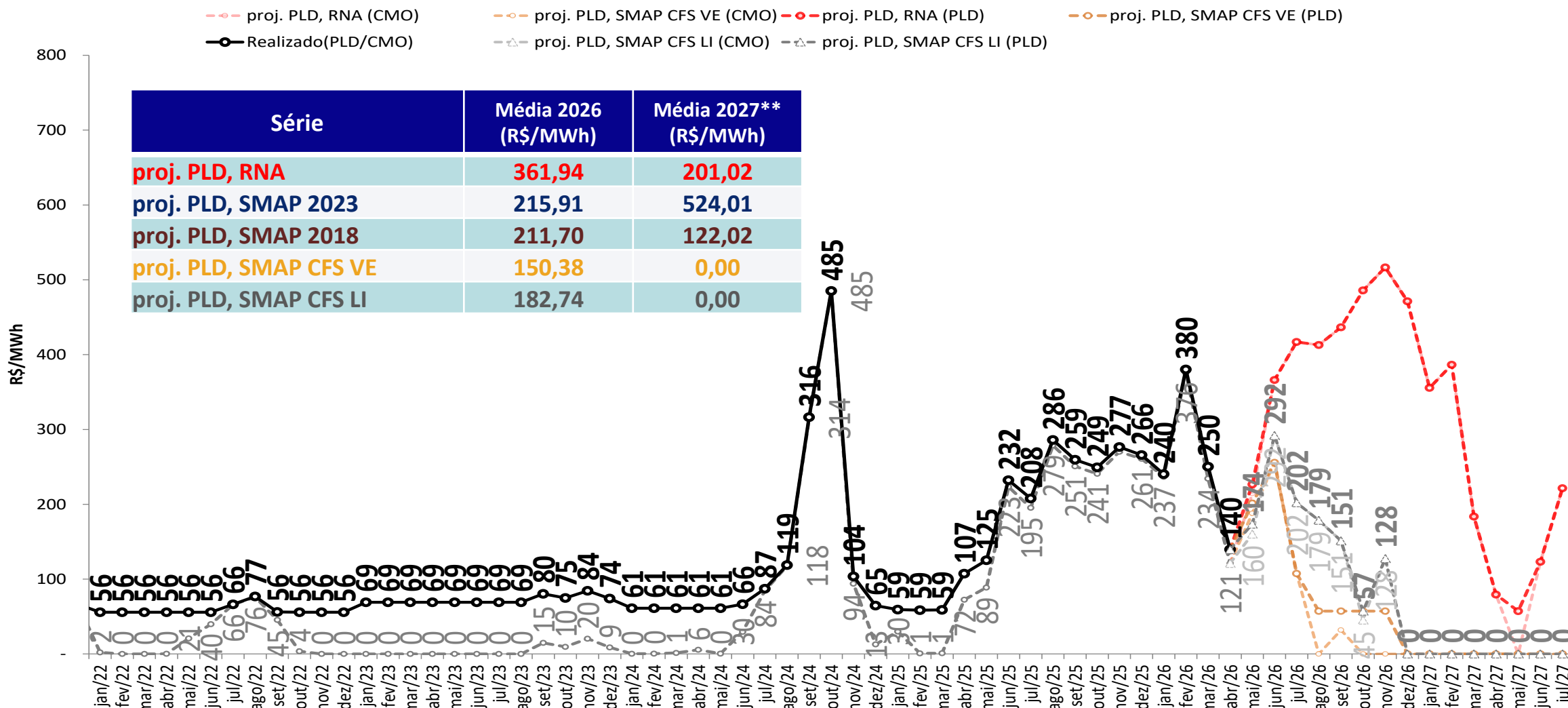
• Foram considerados:

- 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	371	366	417	413	436	486	517	471	356	390	243	79	57	222
proj. PLD, SMAP 2023	370	264	57	167	186	142	163	388	595	785	785	785	466	57
proj. PLD, SMAP 2018	368	275	302	230	214	164	63	77	119	274	57	57	57	232
proj. PLD, SMAP CFS VE	314	256	108	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	389	292	202	179	151	57	128	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	371	366	417	413	436	486	517	471	356	390	243	79	57	222
proj. PLD, SMAP 2023	370	264	57	167	186	142	161	388	595	785	785	785	466	57
proj. PLD, SMAP 2018	368	275	302	230	214	164	63	77	119	274	57	57	57	232
proj. PLD, SMAP CFS VE	314	256	108	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	389	292	202	179	151	57	128	0	0	0	0	0	0	0

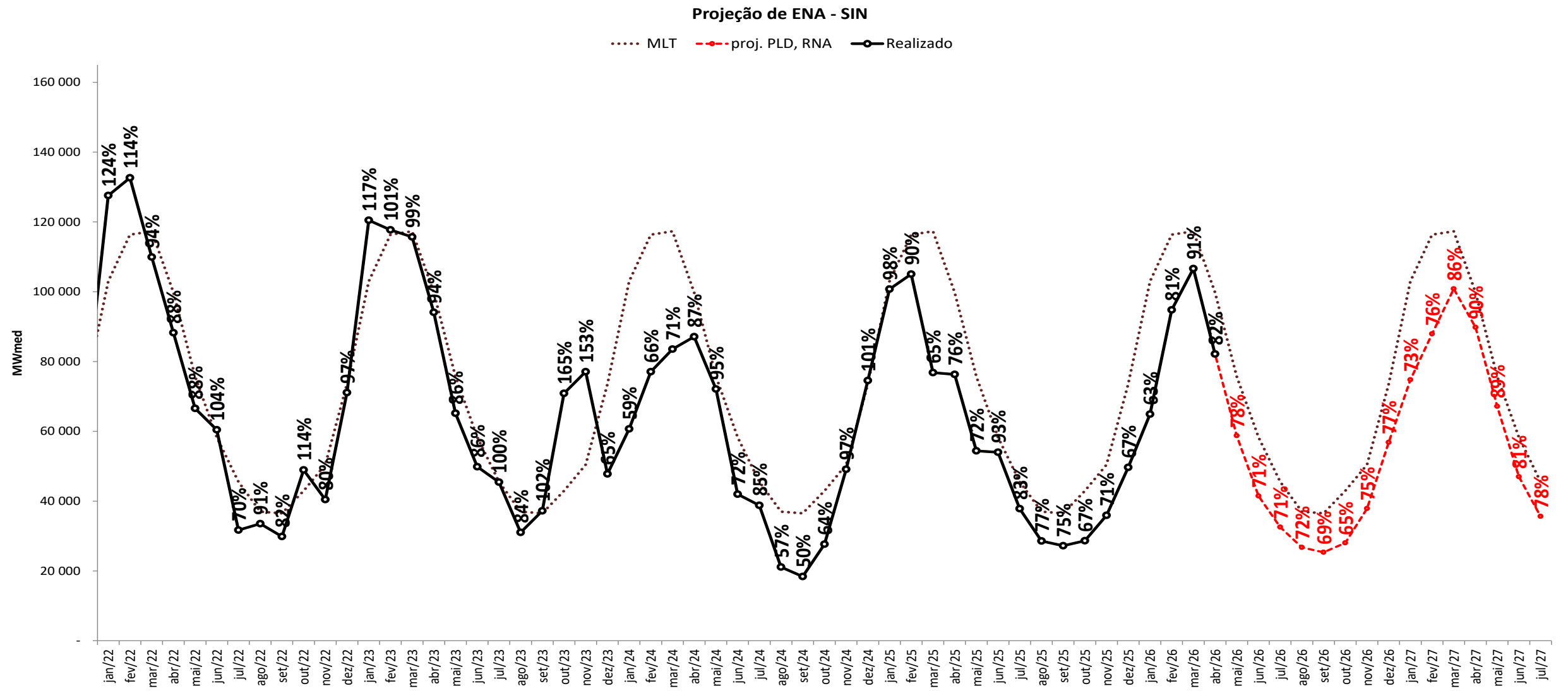
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	227	366	417	410	433	486	517	471	356	387	184	79	57	222
proj. PLD, SMAP 2023	214	263	57	167	186	142	163	388	595	785	785	785	466	57
proj. PLD, SMAP 2018	208	275	301	227	214	164	63	77	119	274	57	57	57	232
proj. PLD, SMAP CFS VE	201	256	108	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	174	292	202	179	151	57	128	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	227	366	417	413	436	486	517	471	356	387	184	79	57	222
proj. PLD, SMAP 2023	214	263	57	167	186	142	163	388	595	785	785	785	466	57
proj. PLD, SMAP 2018	208	275	301	227	214	164	63	77	119	274	57	57	57	232
proj. PLD, SMAP CFS VE	201	256	108	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	174	292	202	179	151	57	128	0	0	0	0	0	0	0

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

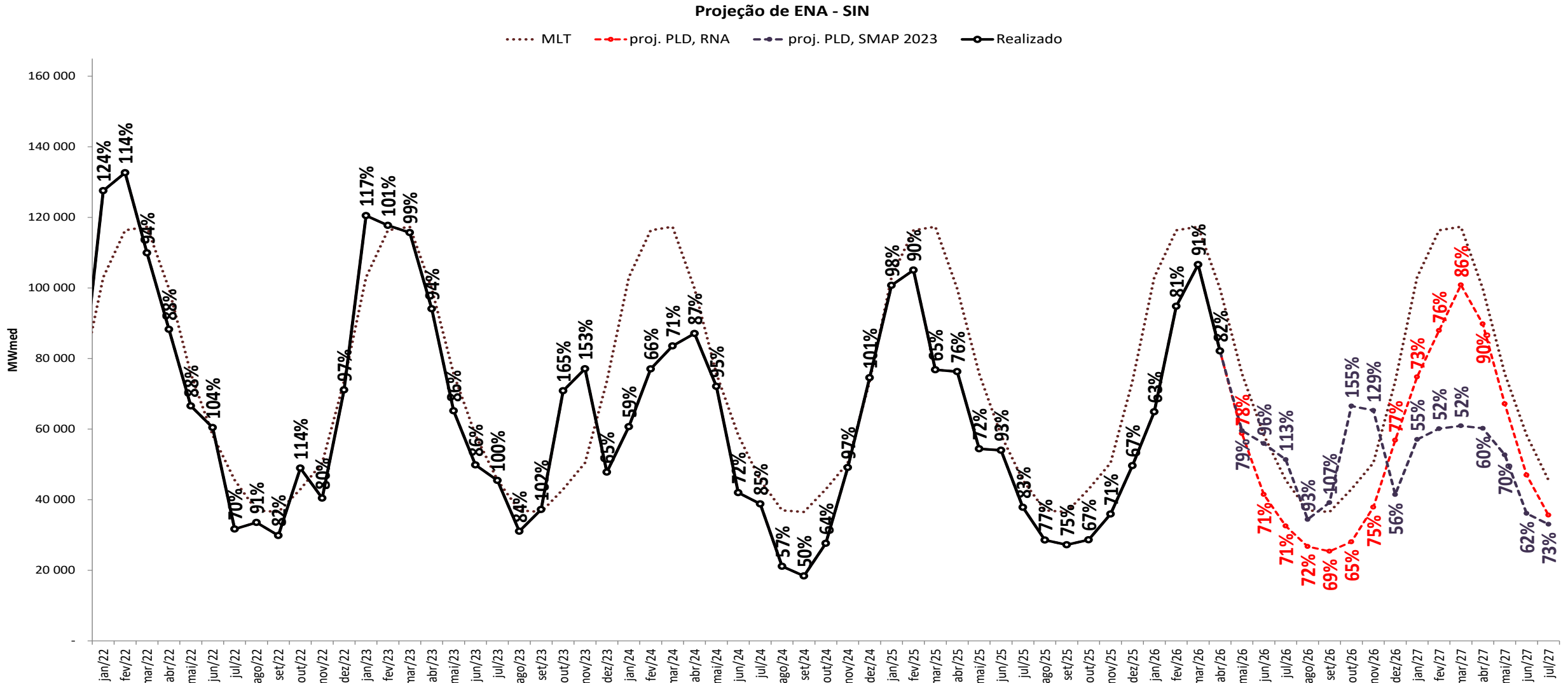
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA



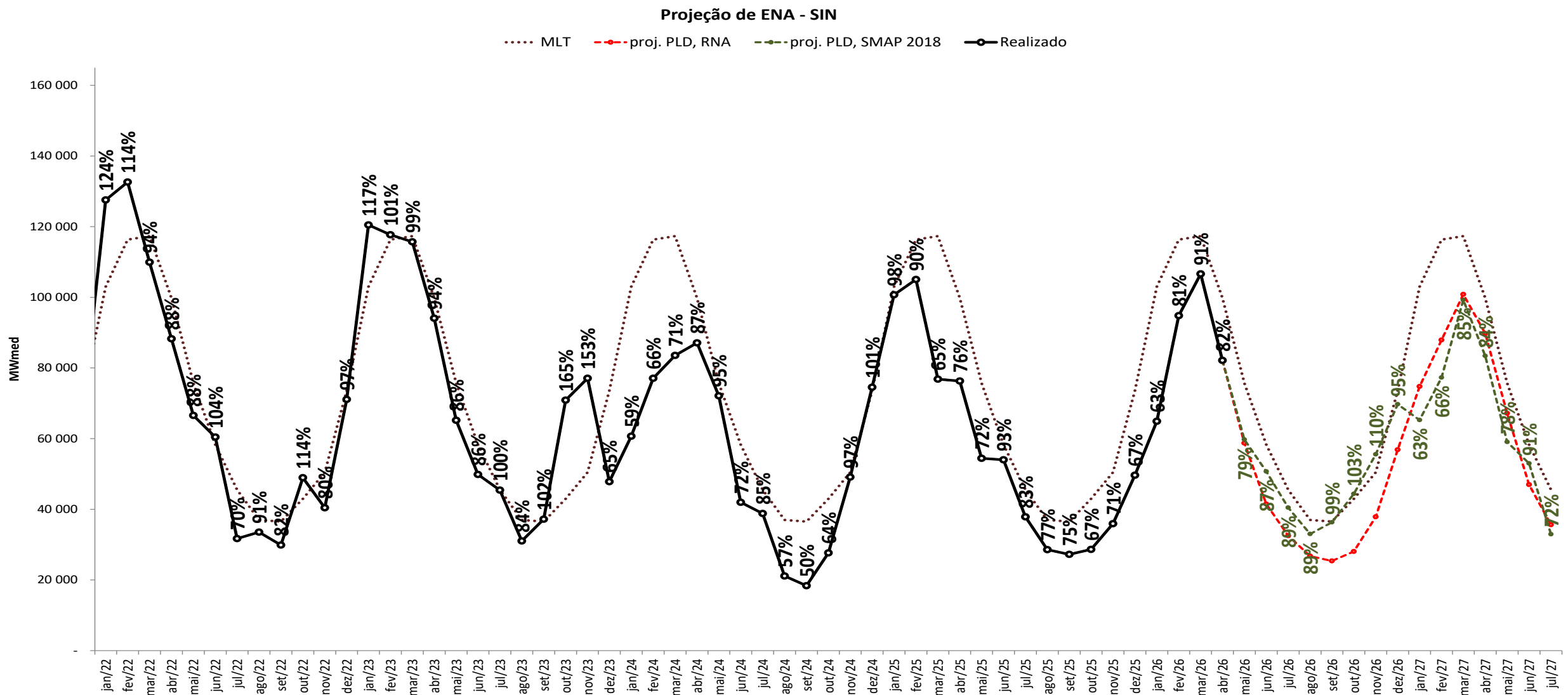
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



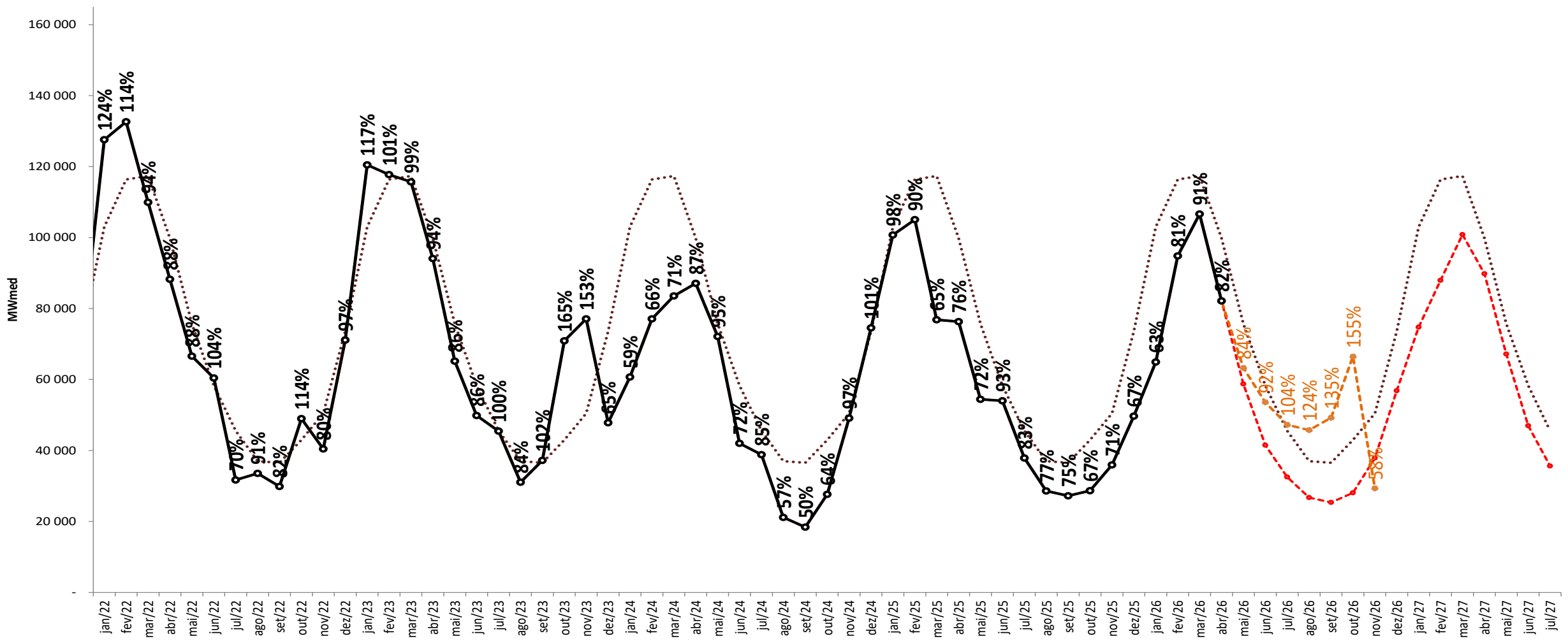
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Projeção de ENA - SIN

..... MLT    - - - - - proj. PLD, RNA    - - - - - proj. PLD, SMAP CFS VE    —●— Realizado



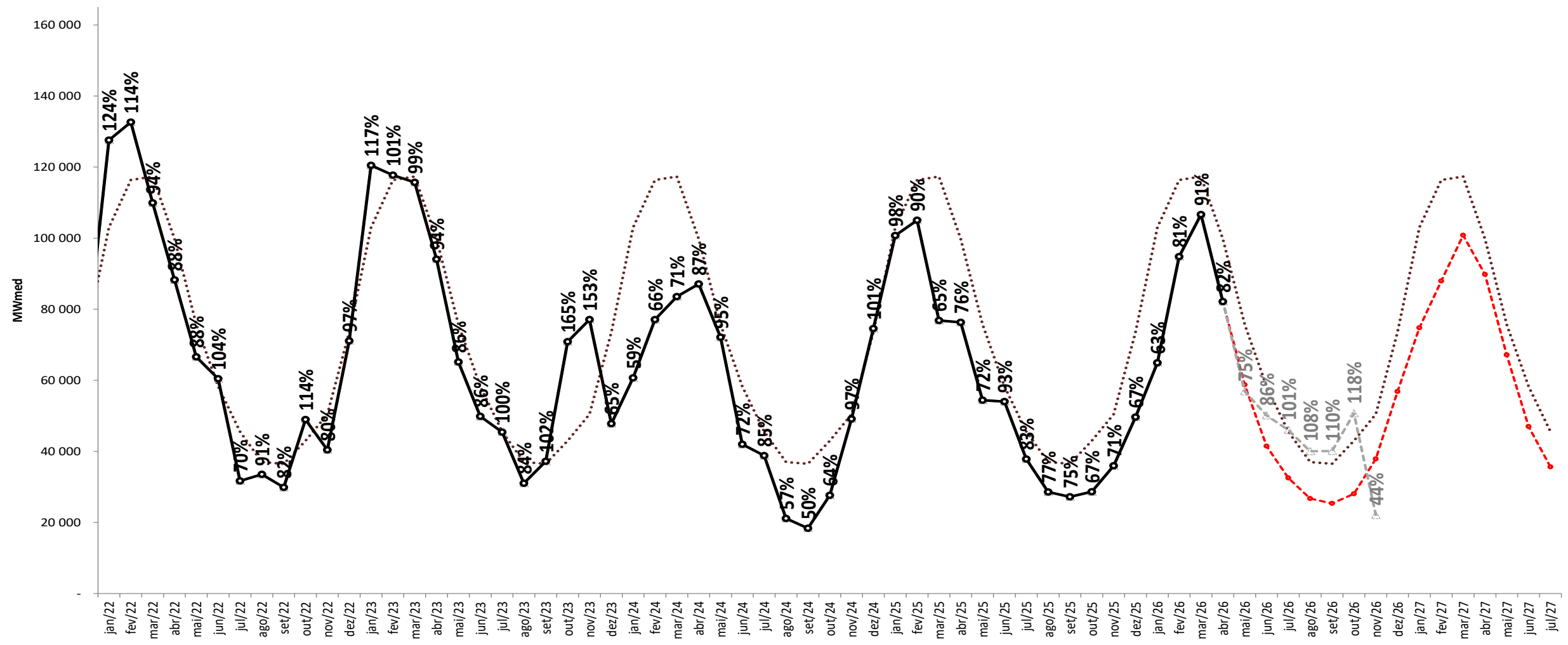
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

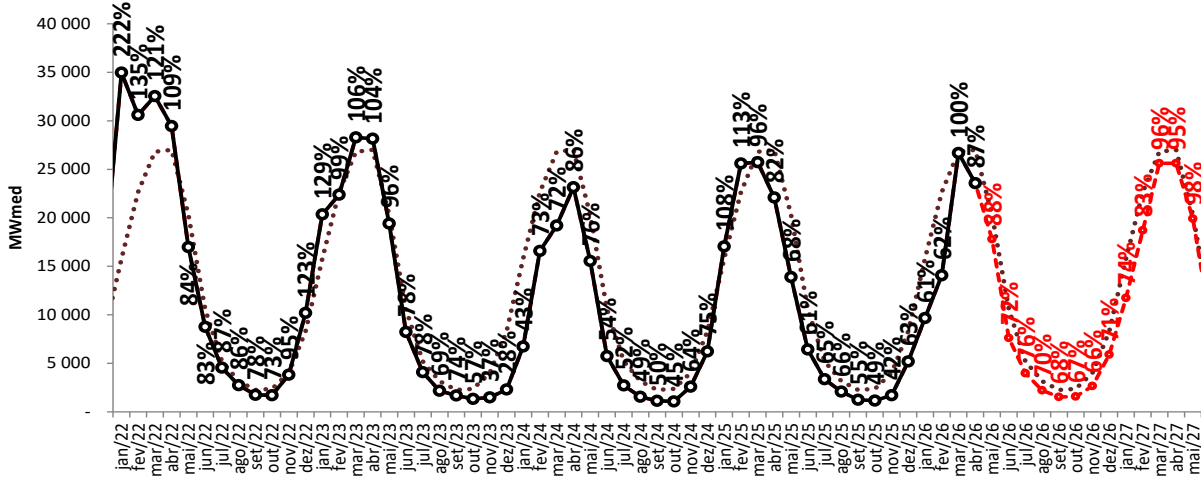
..... MLT    - - - - - proj. PLD, RNA    - - - - - proj. PLD, SMAP CFS LI    —●— Realizado



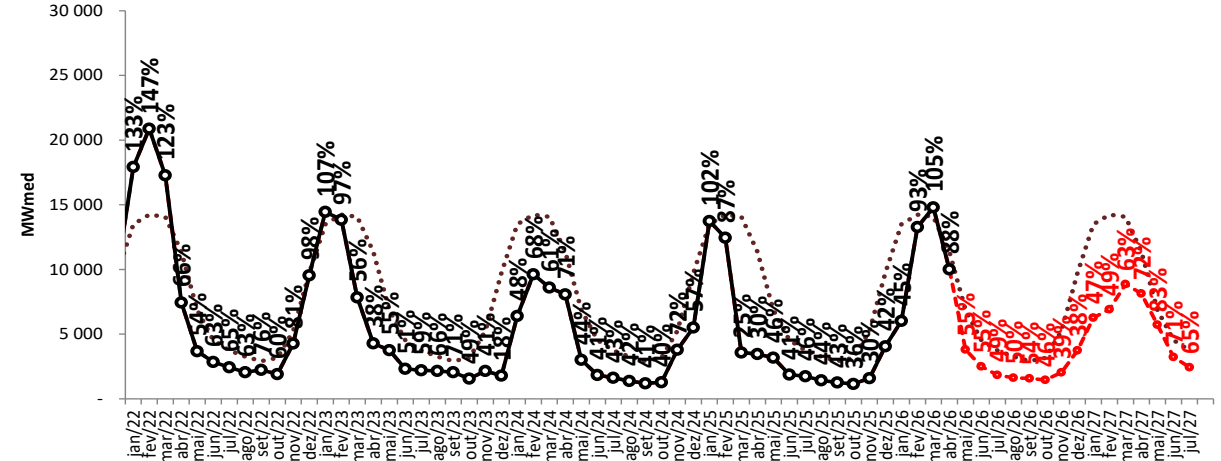
# projeção de energia natural afluente

## proj. PLD RNA

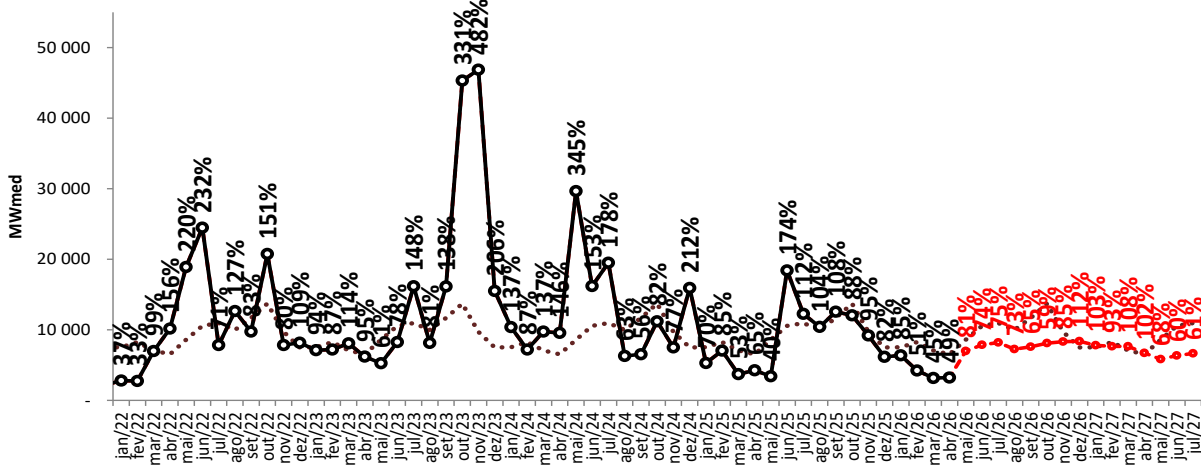
### Projeção de ENA - N



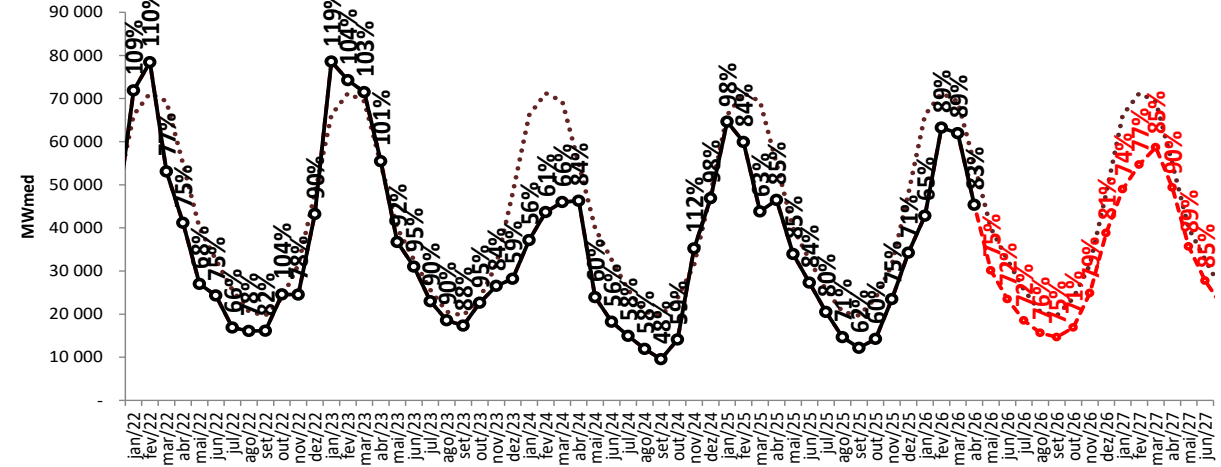
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

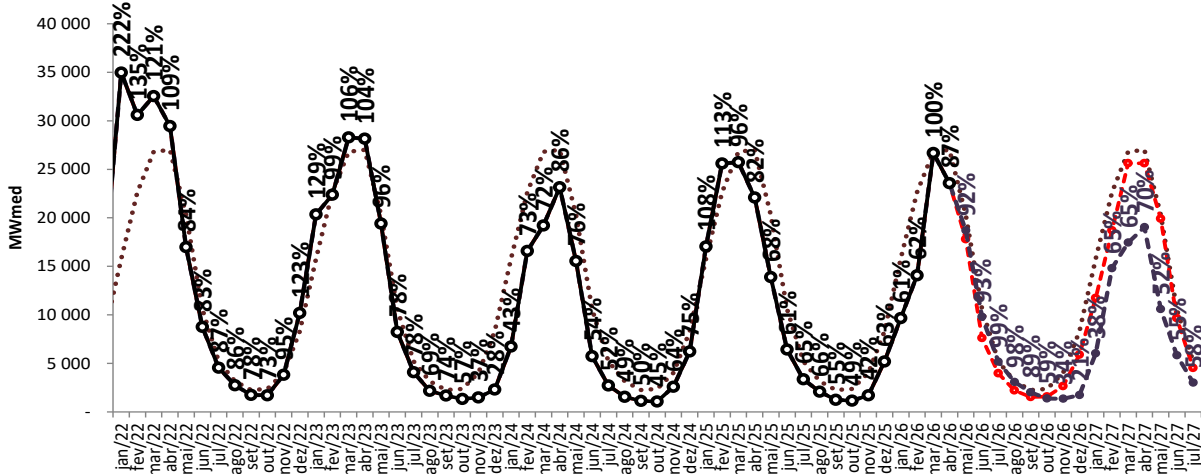
—○— Realizado

—●— ENA RNA

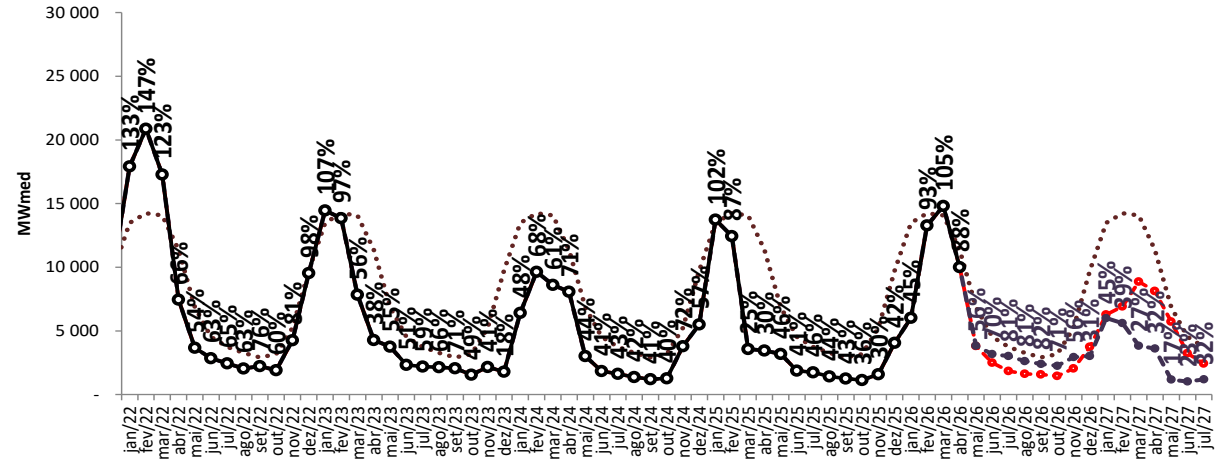
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

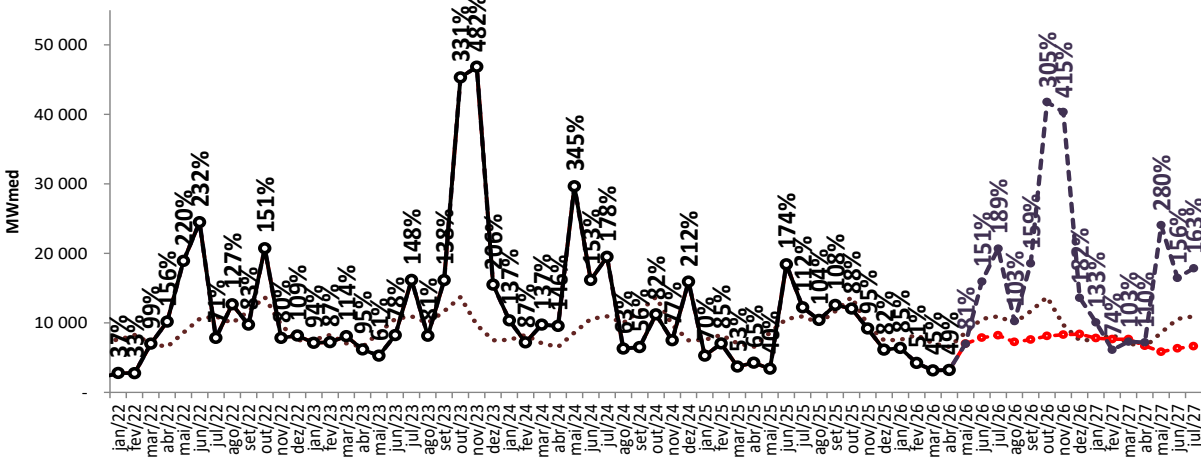
Projeção de ENA - N



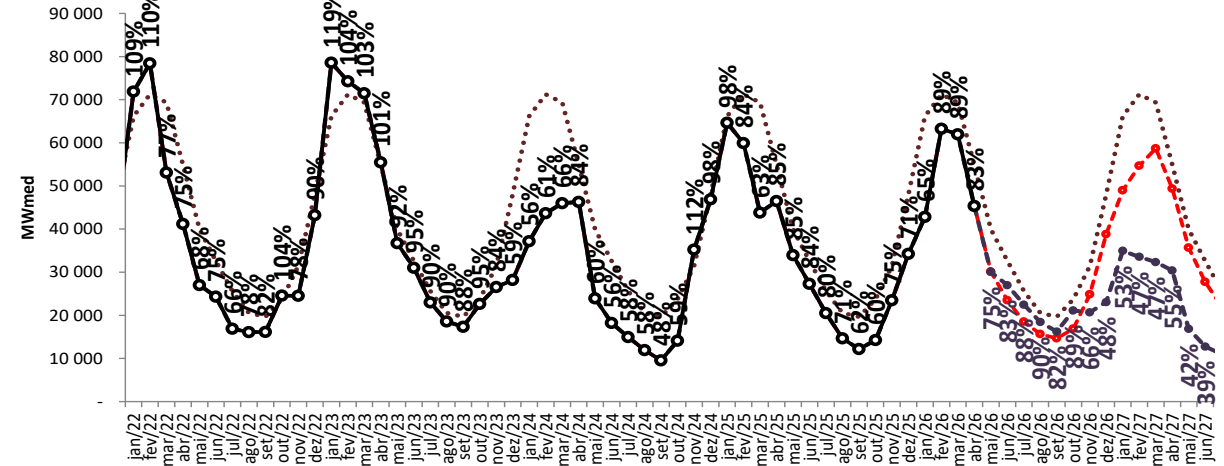
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

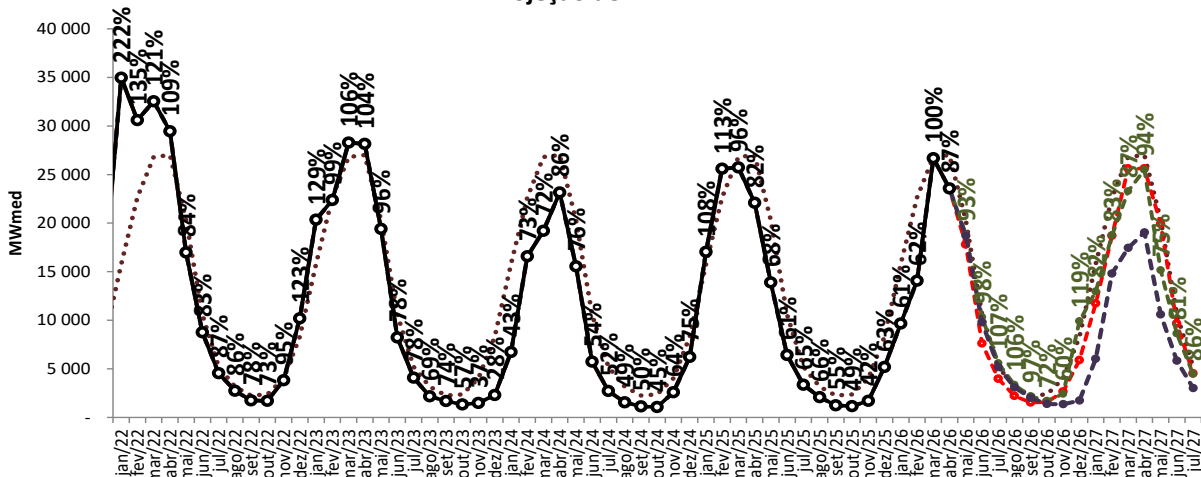
—●— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia natural afluyente

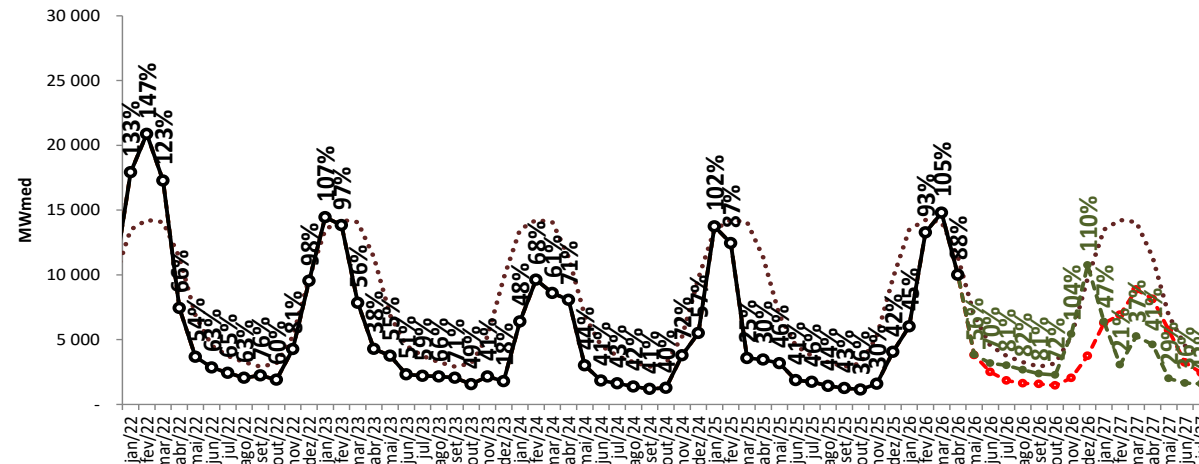
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



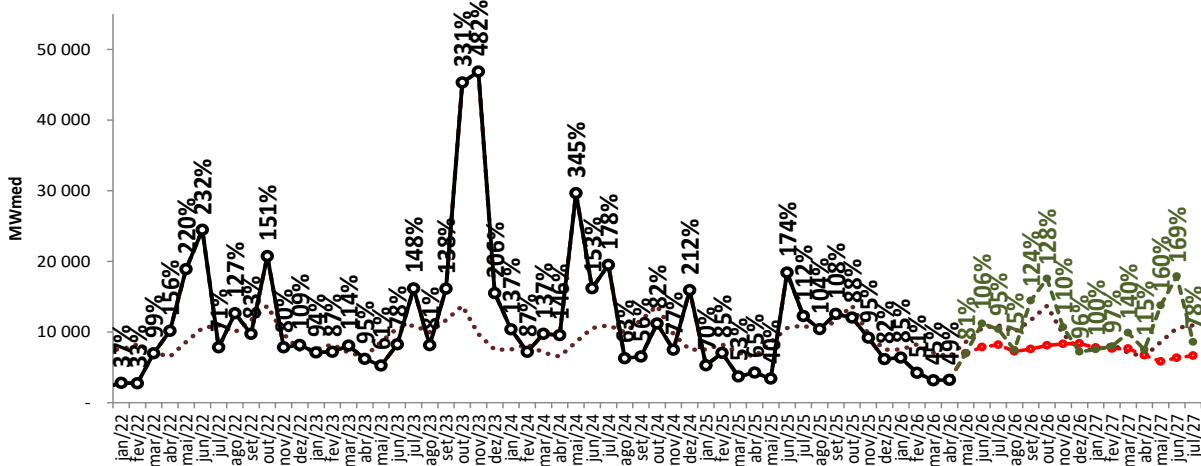
Projeção de ENA - N



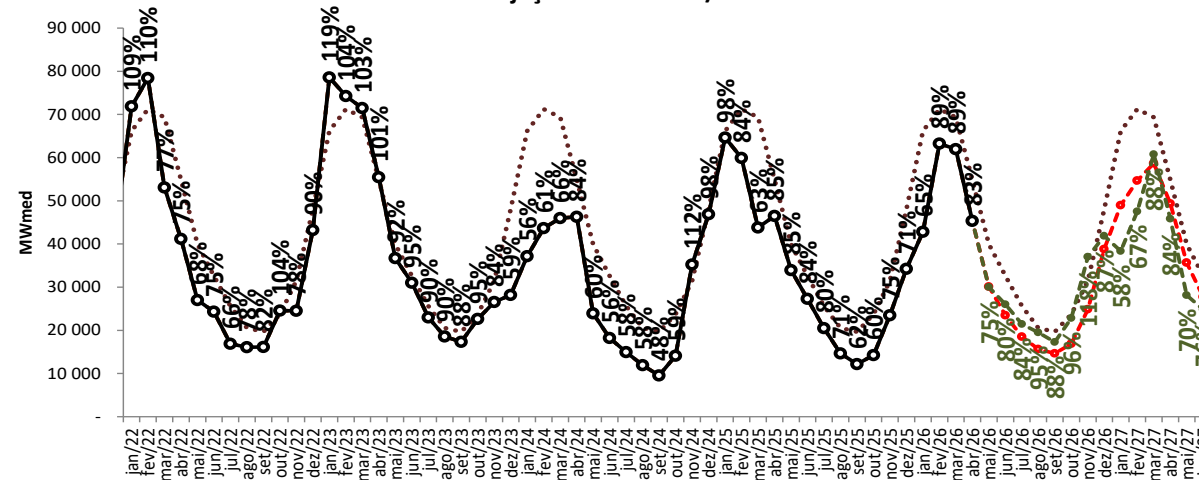
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - - ● - ENA RNA

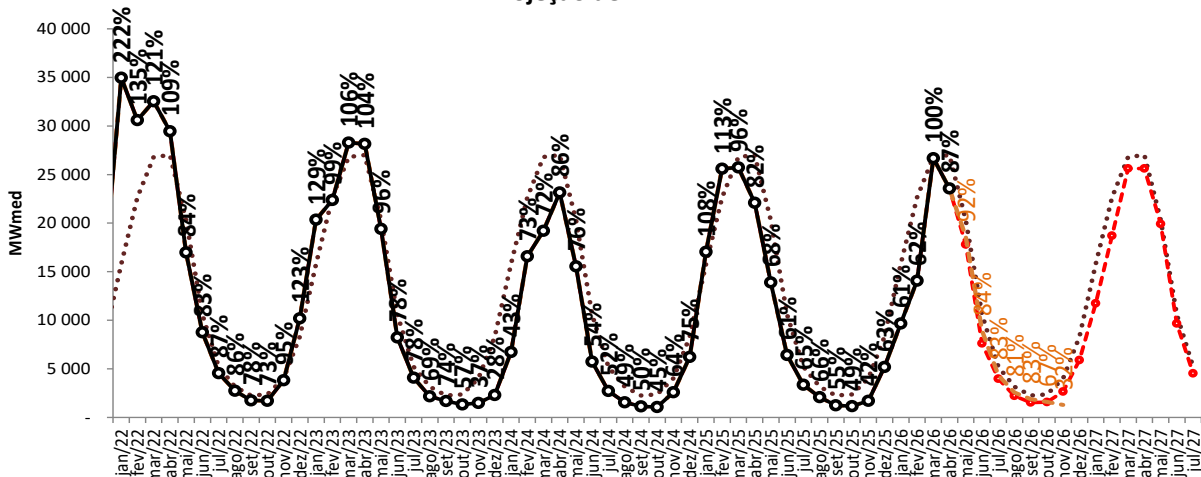
- - - ● - proj. PLD, SMAP 2023

- - - ● - proj. PLD, SMAP 2018

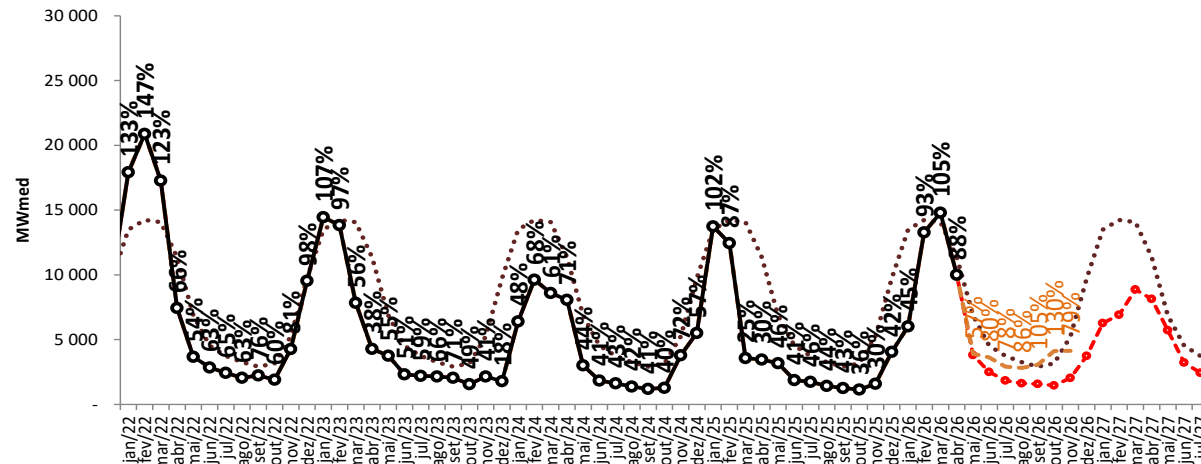
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

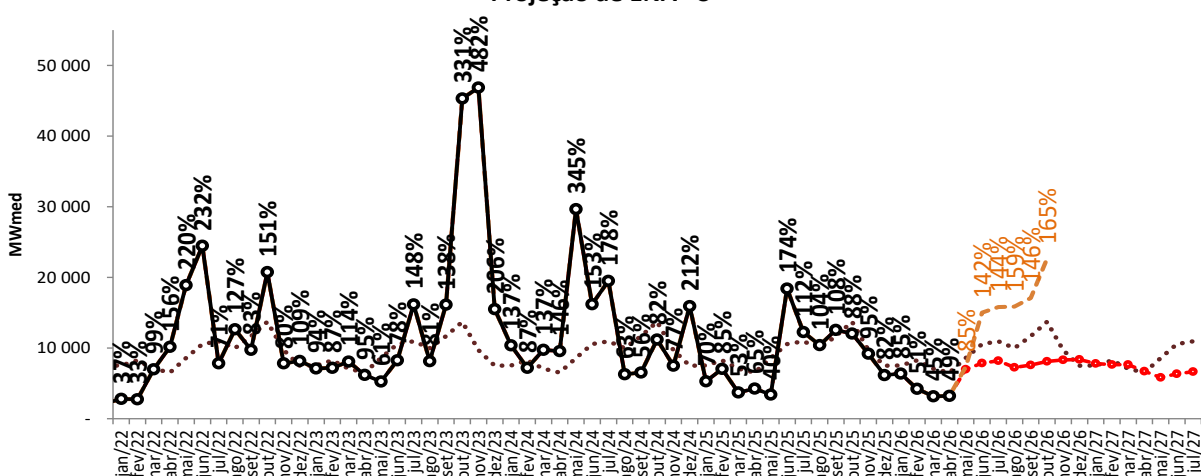
Projeção de ENA - N



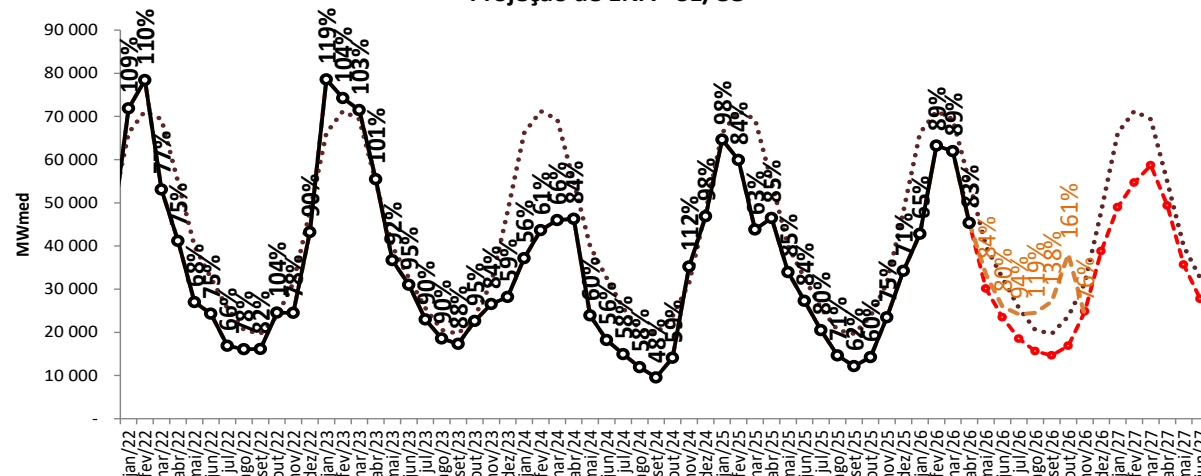
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

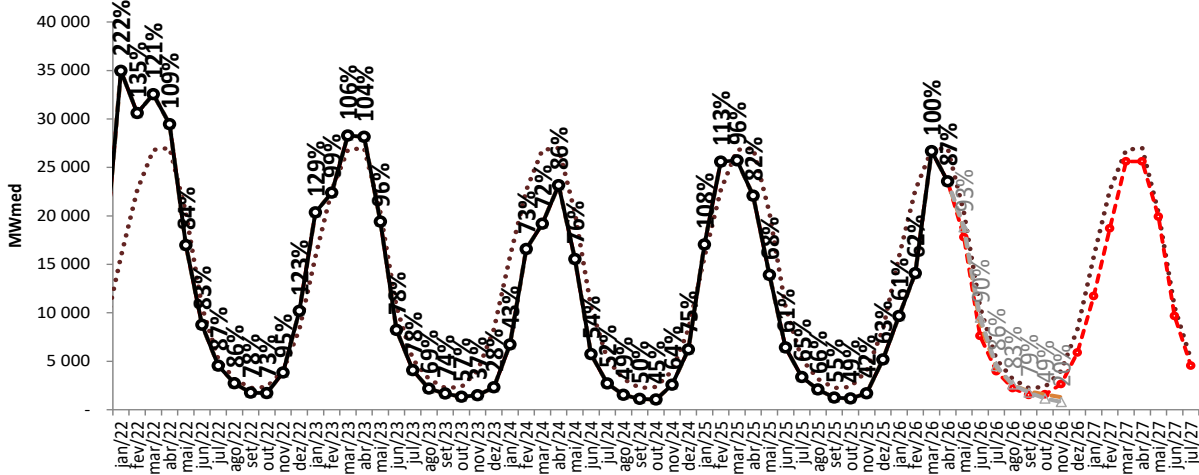


..... MLT      —○— Realizado      - - - ENA RNA      - - - proj. PLD, SMAP 2023      - - - proj. PLD, SMAP CFS VE      - - - proj. PLD, SMAP 2018

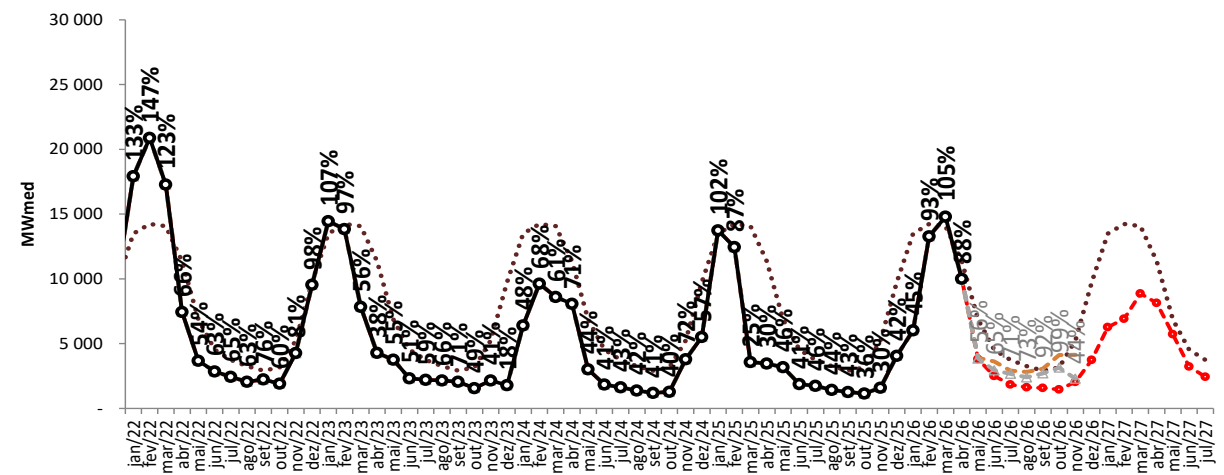
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

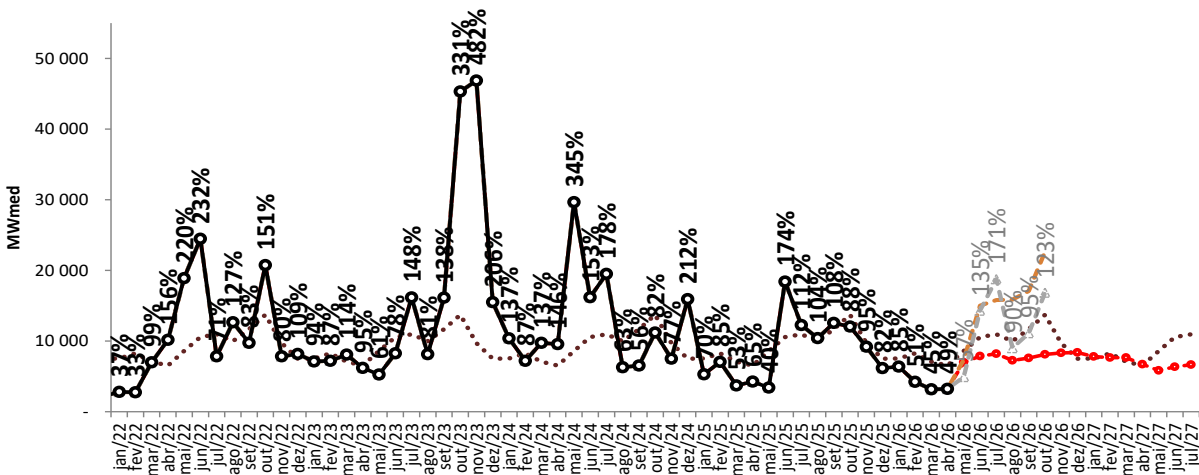
Projeção de ENA - N



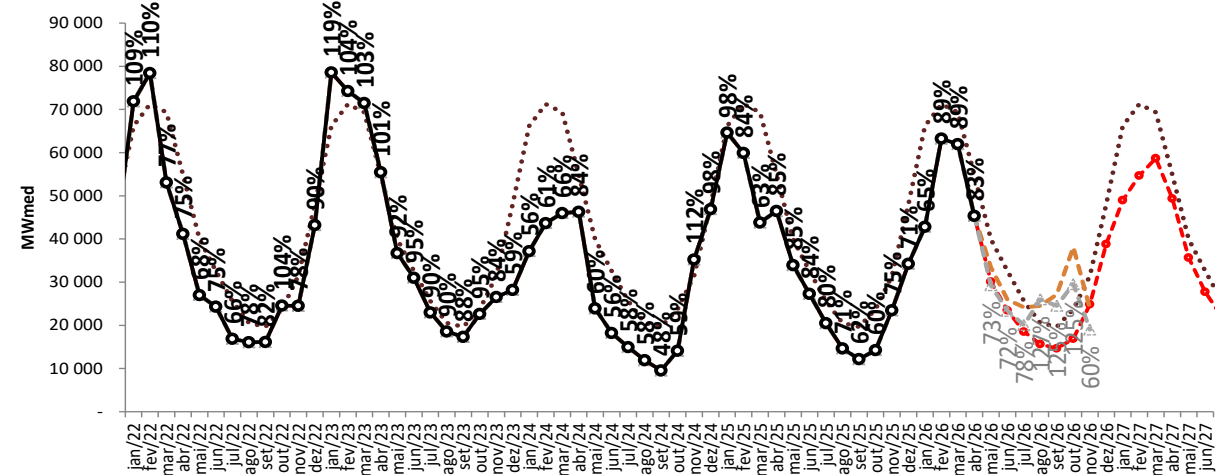
Projeção de ENA - NE



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 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	jul/27
proj. PLD, RNA	75	72	72	76	75	71	79	81	74	77	85	90	89	86
proj. PLD, SMAP 2023	75	83	88	90	82	89	66	48	53	47	47	55	42	43
proj. PLD, SMAP 2018	75	80	84	95	88	96	118	87	58	67	88	84	70	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	80	94	119	138	161	76	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	72	78	127	125	125	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	jul/27
proj. PLD, RNA	81	74	75	73	65	59	85	112	103	93	108	102	68	61
proj. PLD, SMAP 2023	81	151	189	103	159	305	415	182	133	74	103	110	280	163
proj. PLD, SMAP 2018	81	106	95	75	124	128	110	96	100	97	140	115	160	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	142	144	159	146	165	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	135	171	90	95	123	-	-	-	-	-	-	-	-

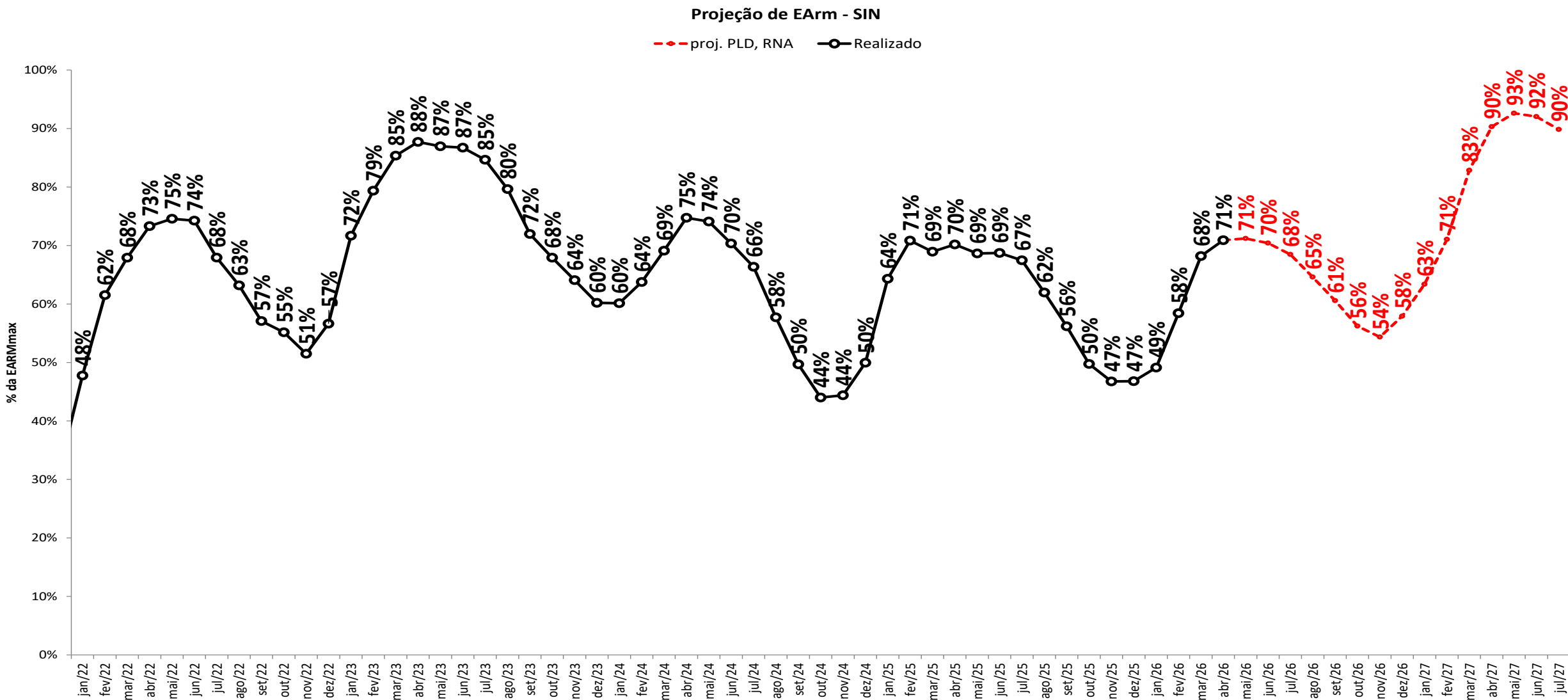
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	55	55	49	50	54	46	39	38	47	49	63	72	83	65
proj. PLD, SMAP 2023	56	70	81	81	82	71	56	31	45	39	27	32	17	32
proj. PLD, SMAP 2018	56	70	81	82	81	72	104	110	47	21	37	41	29	43
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	80	78	86	105	130	79	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	65	71	73	92	99	44	-	-	-	-	-	-	-

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	88	72	76	70	68	67	66	71	74	83	96	95	98	87
proj. PLD, SMAP 2023	92	93	99	98	89	59	34	21	38	65	65	70	52	58
proj. PLD, SMAP 2018	93	98	107	106	97	72	60	119	82	83	87	94	75	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	84	83	81	83	67	32	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	93	90	86	83	79	49	20	-	-	-	-	-	-	-

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	jul/27
proj. PLD, RNA	78	71	71	72	69	65	75	77	73	76	86	90	89	78
proj. PLD, SMAP 2023	79	96	113	93	107	155	129	56	55	52	52	60	70	73
proj. PLD, SMAP 2018	79	87	89	89	99	103	110	95	63	66	85	84	78	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	92	104	124	135	155	58	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	86	101	108	110	118	44	-	-	-	-	-	-	-

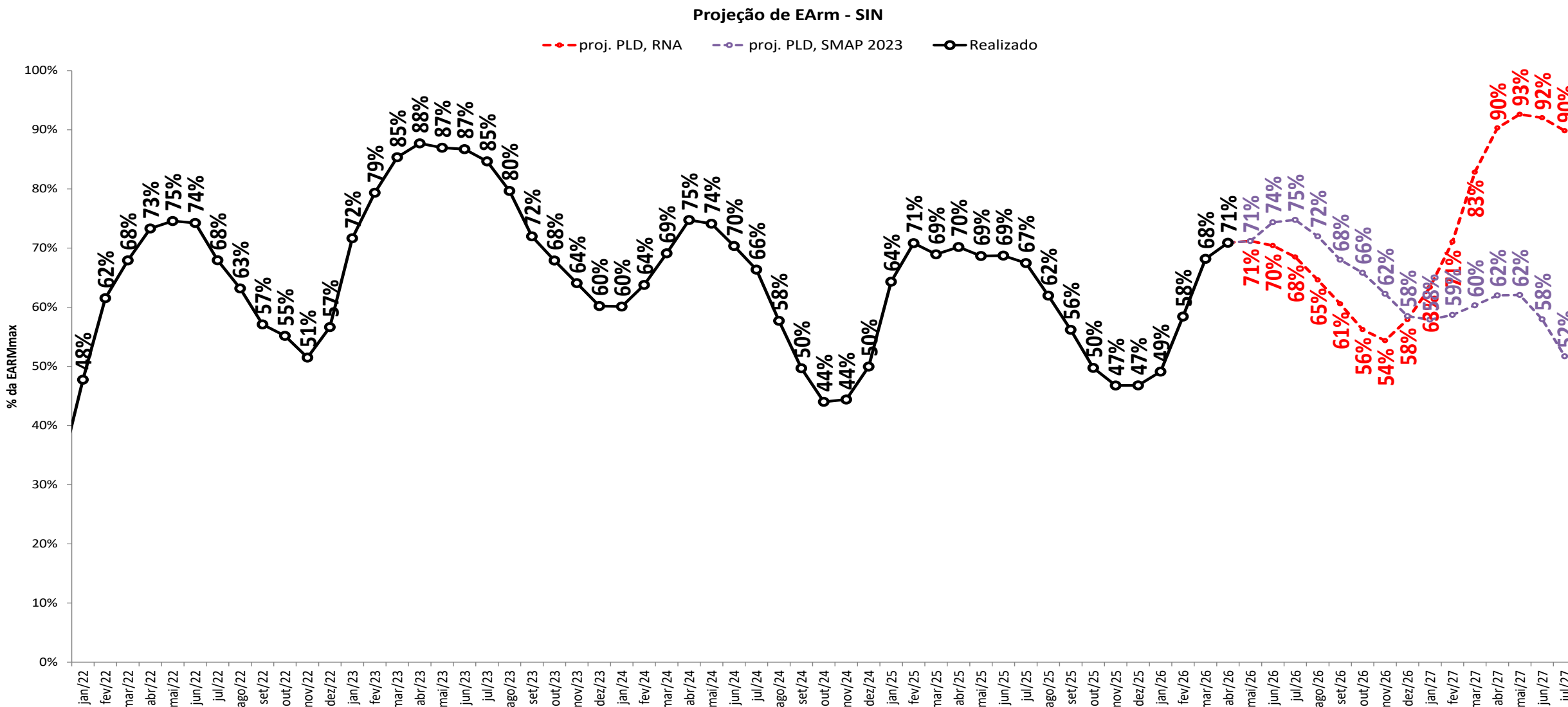
# projeção de energia armazenada

## proj. PLD RNA

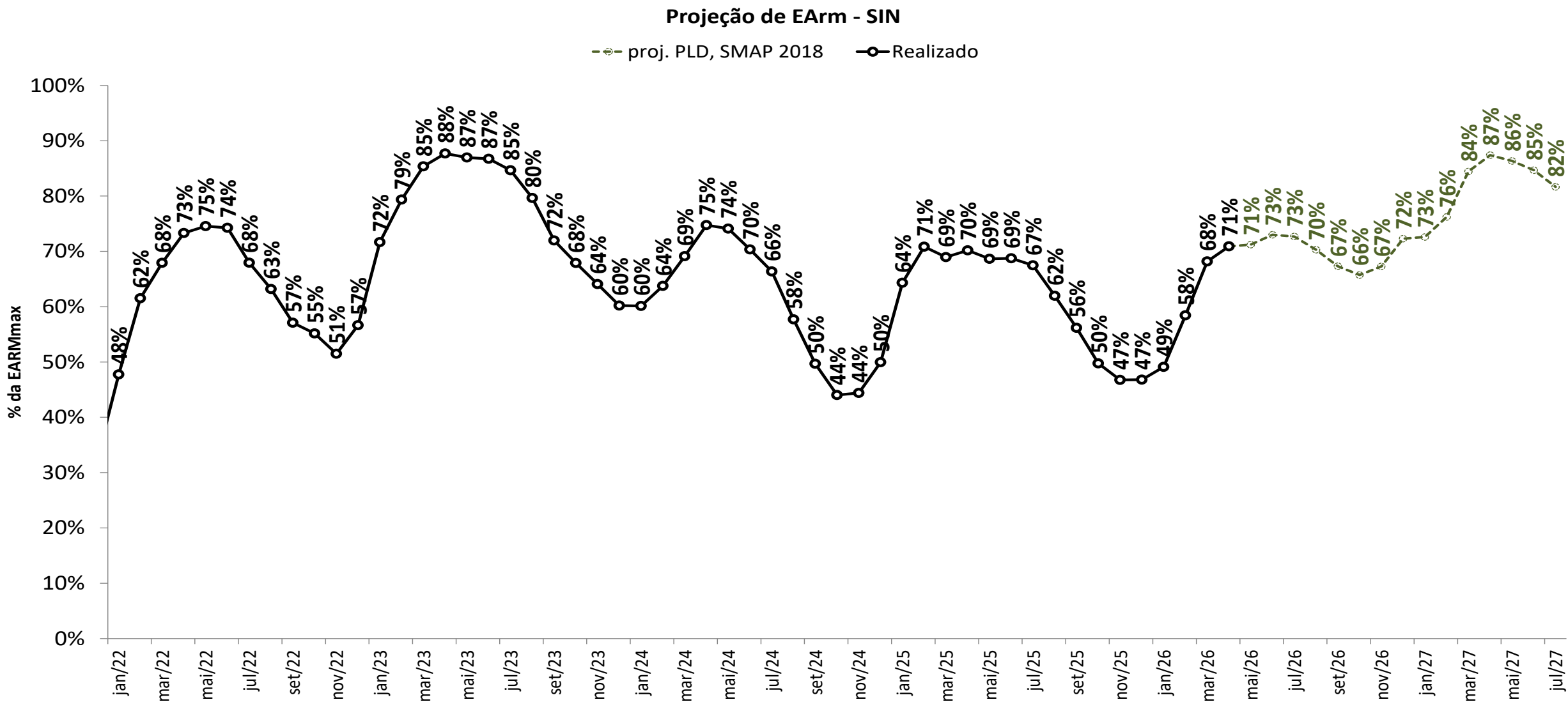


# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

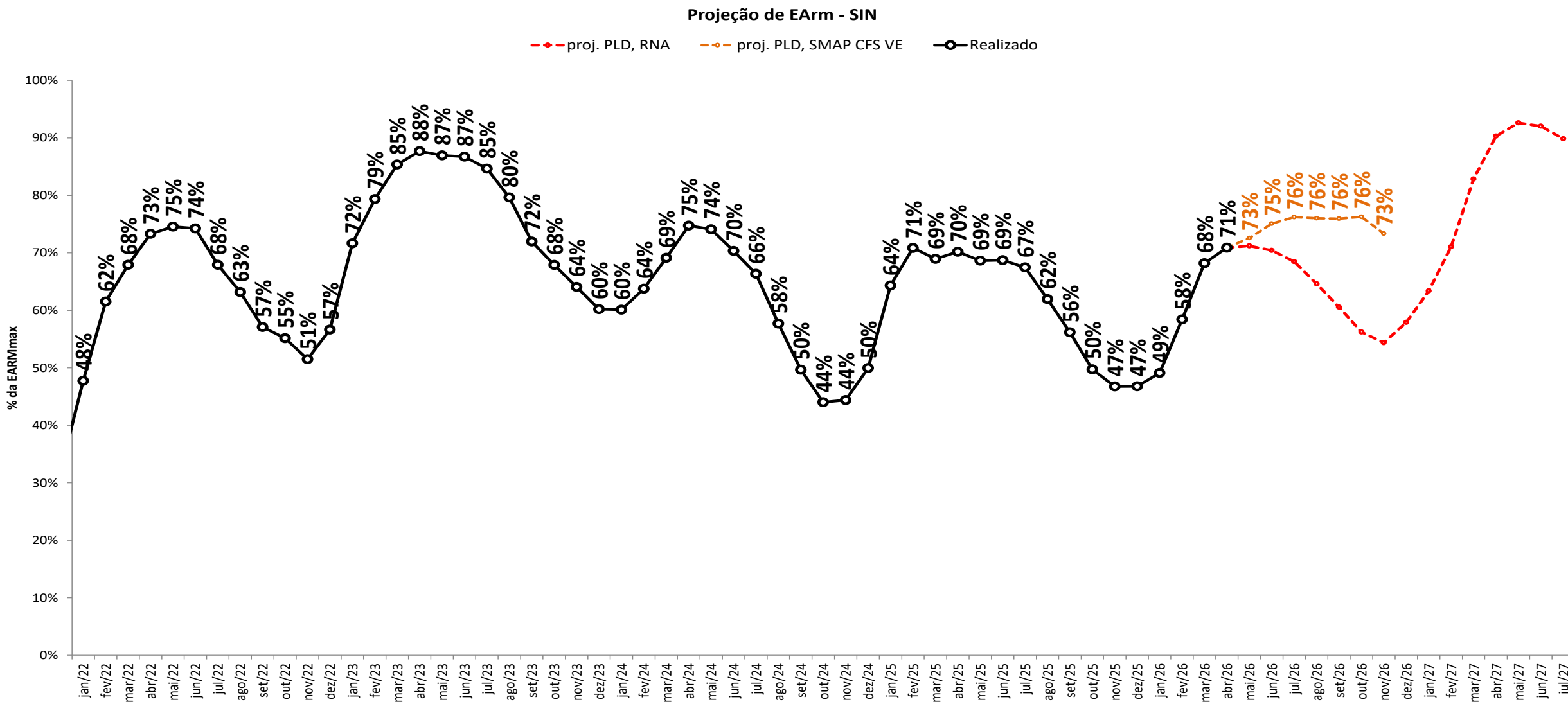


projeção de energia armazenada  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



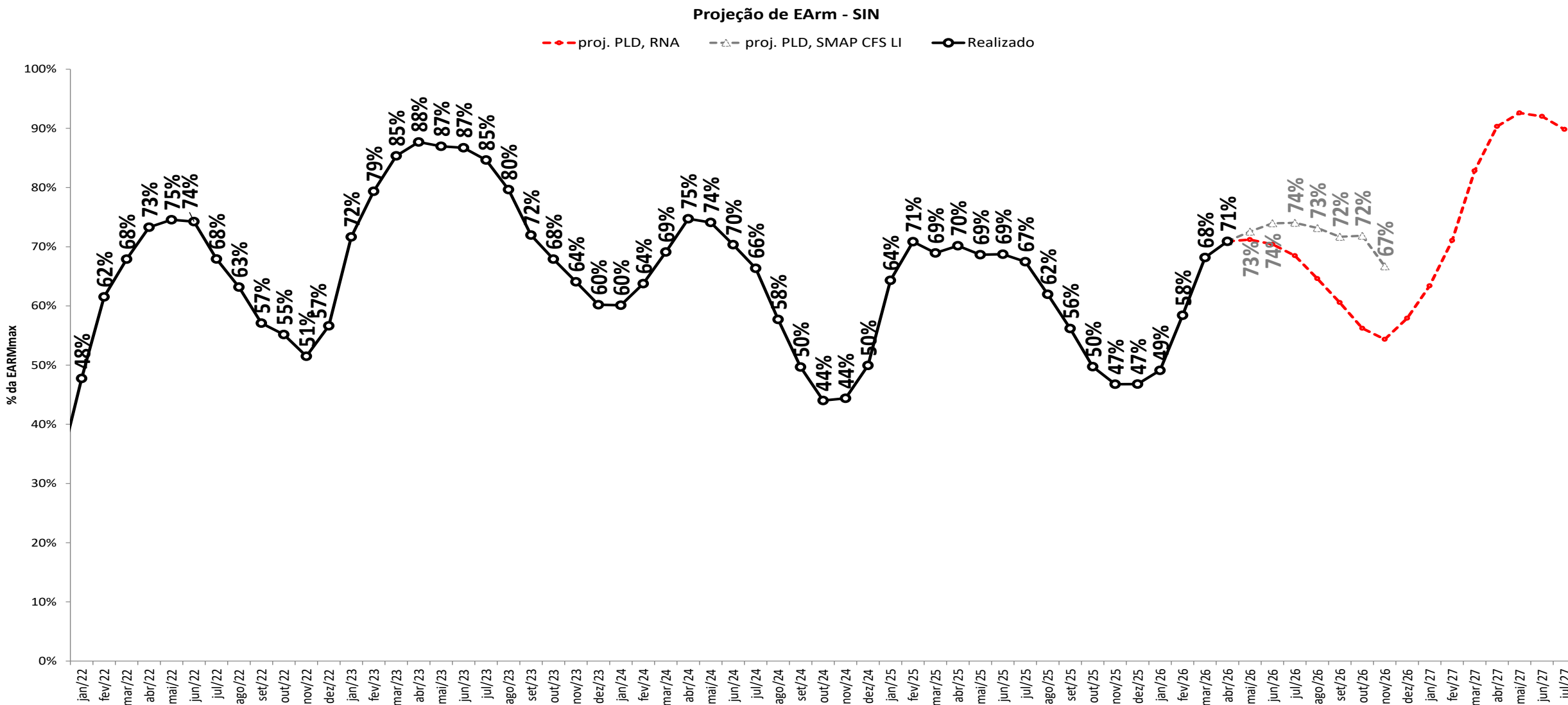
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



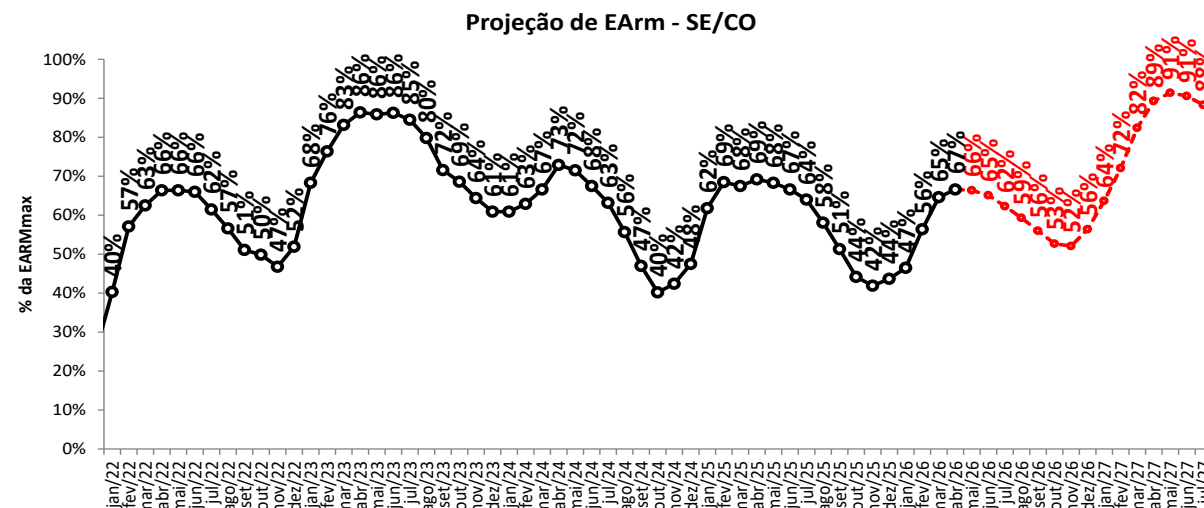
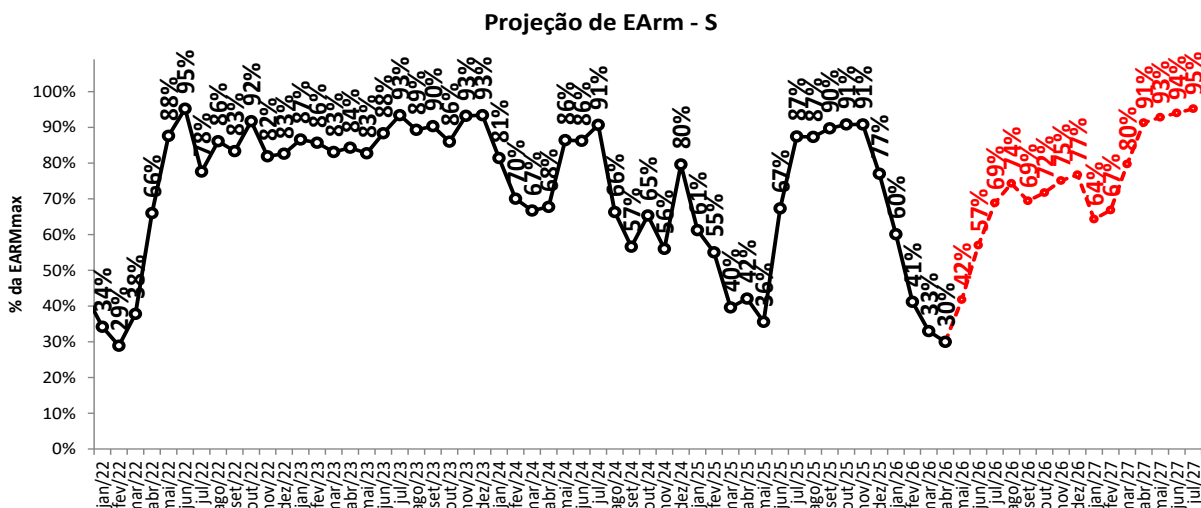
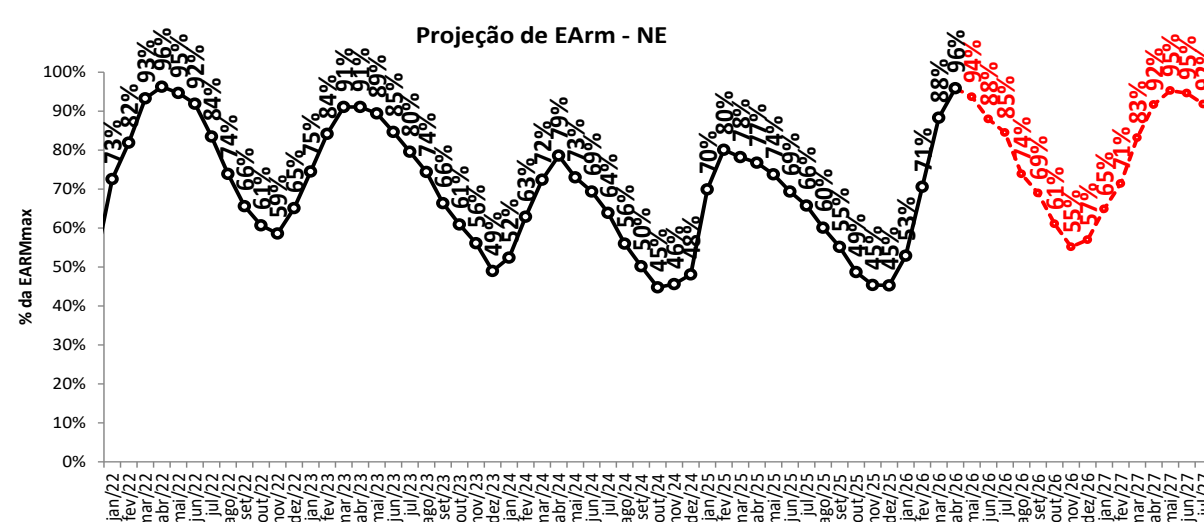
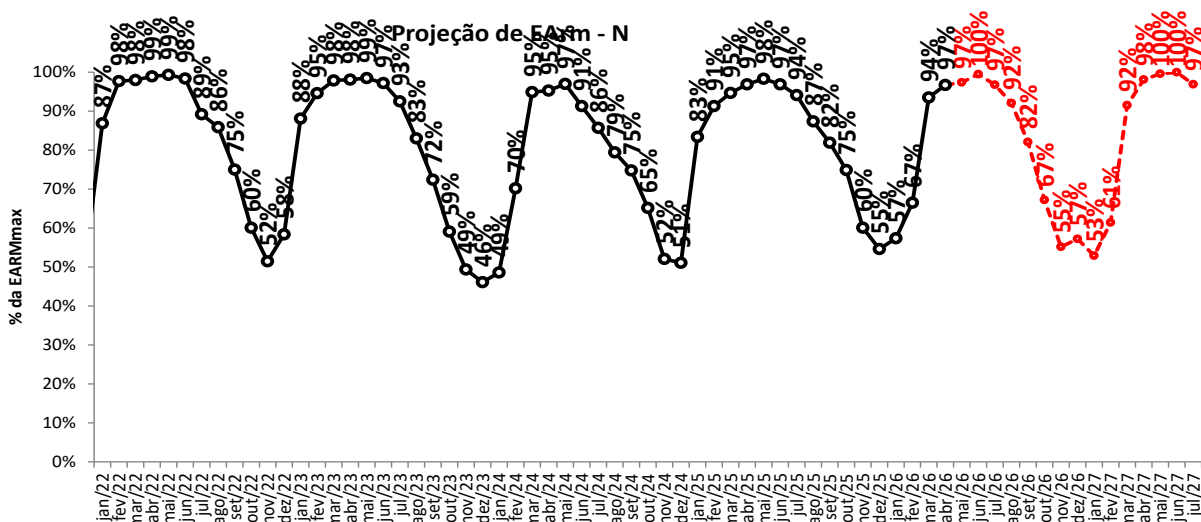
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

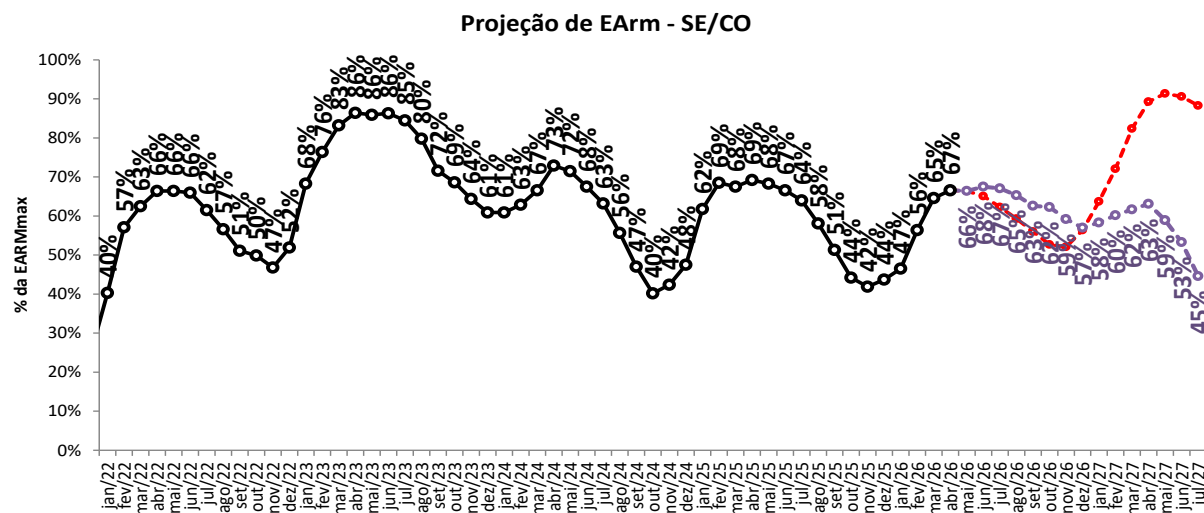
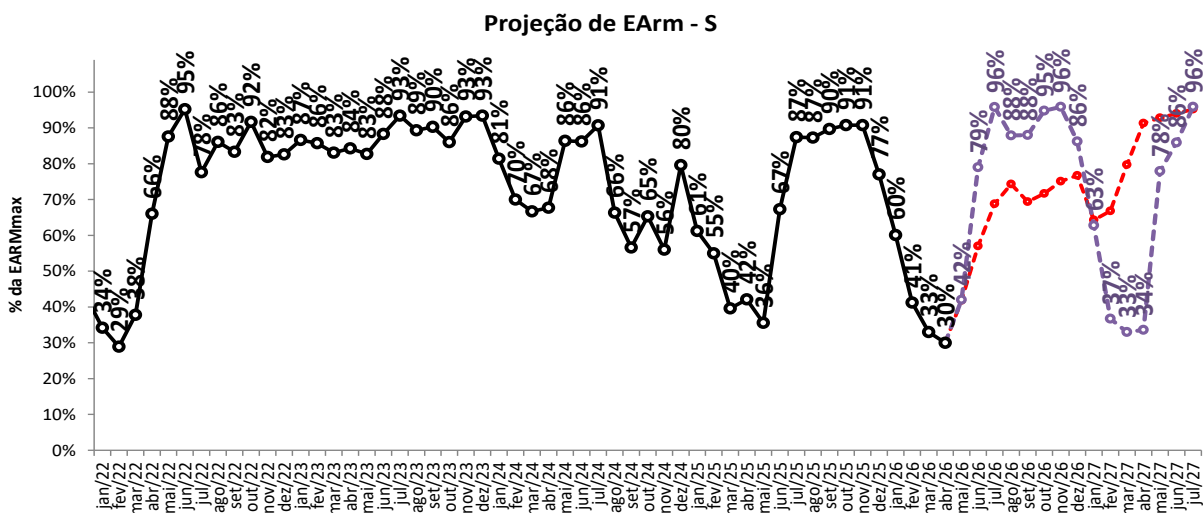
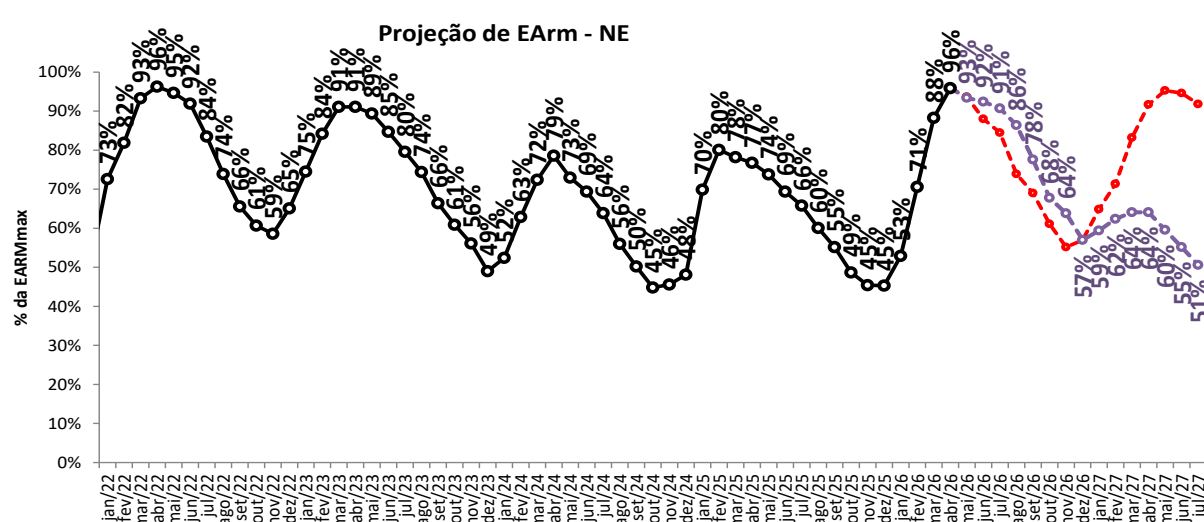
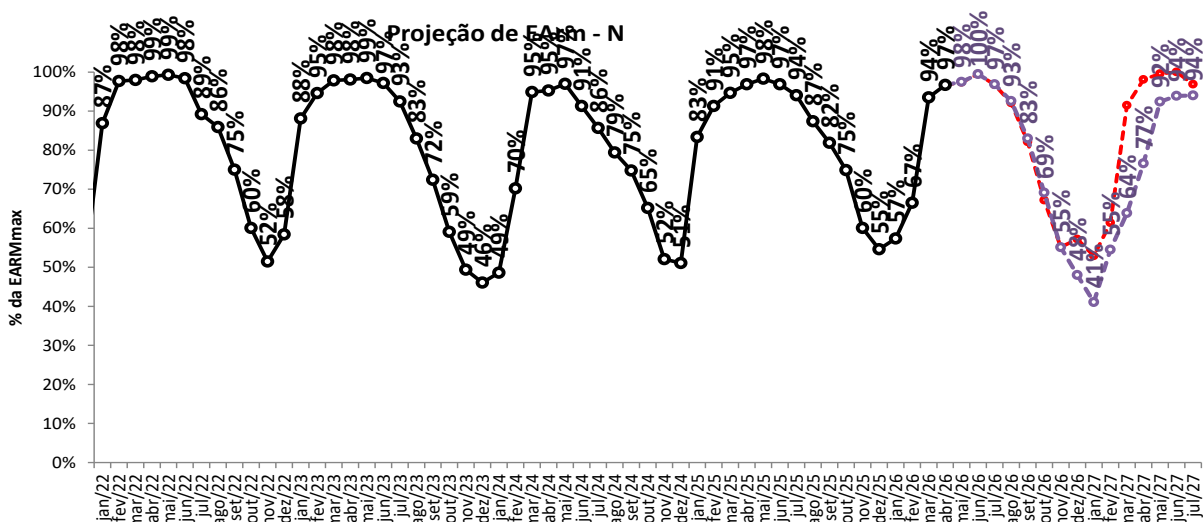
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

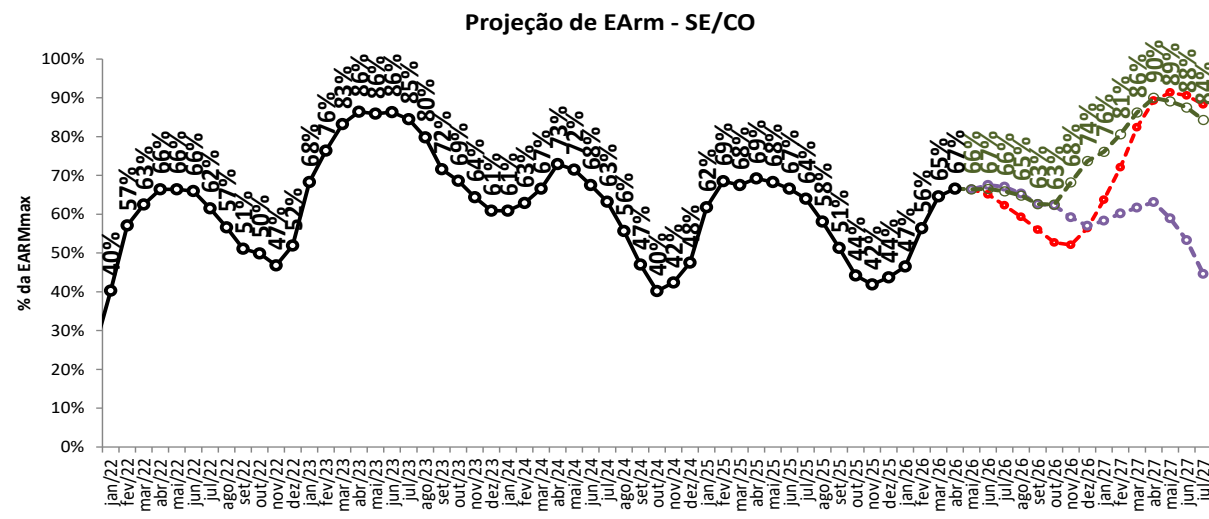
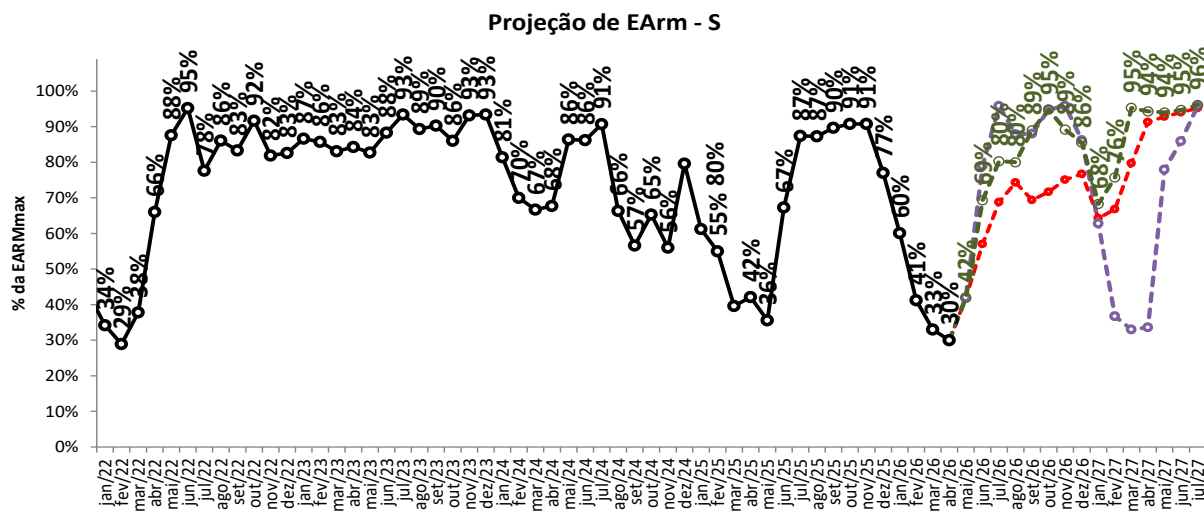
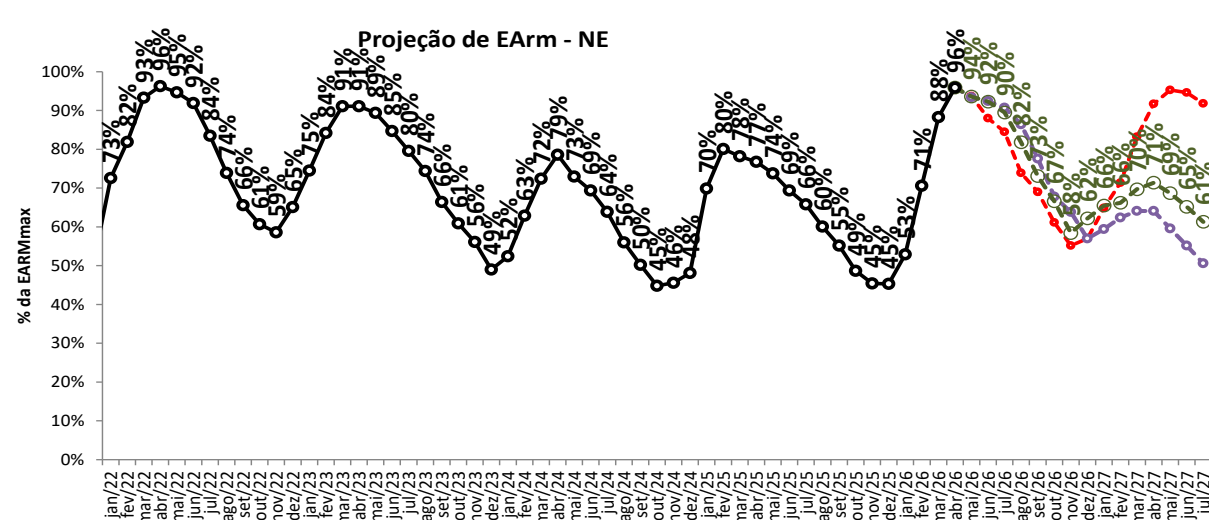
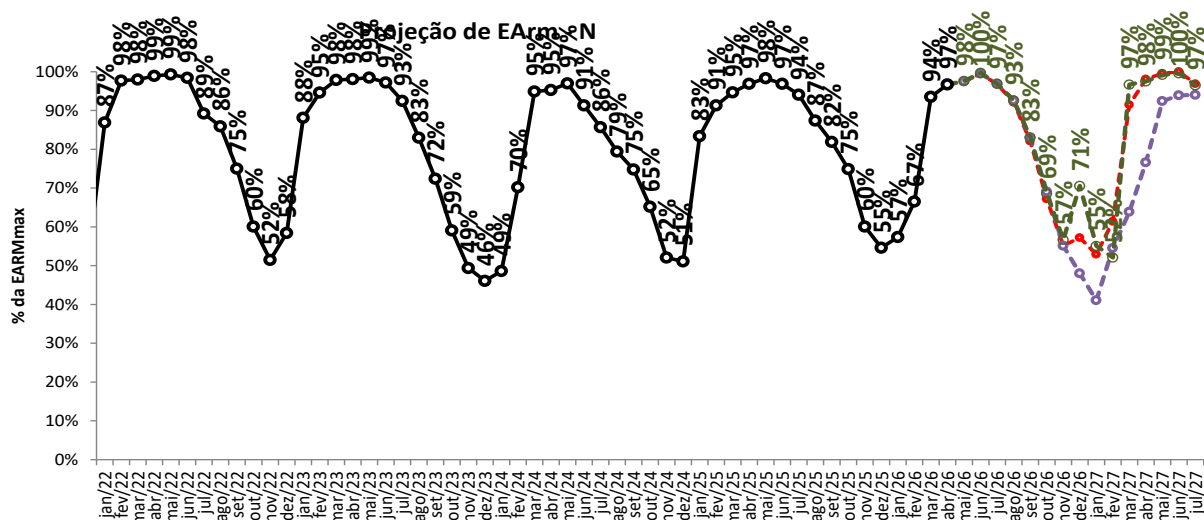


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

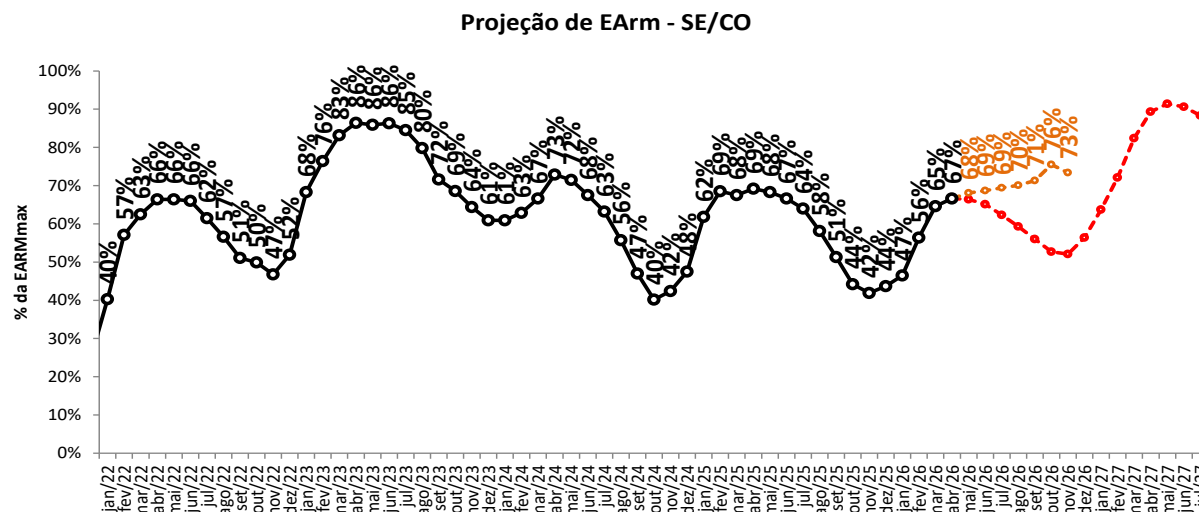
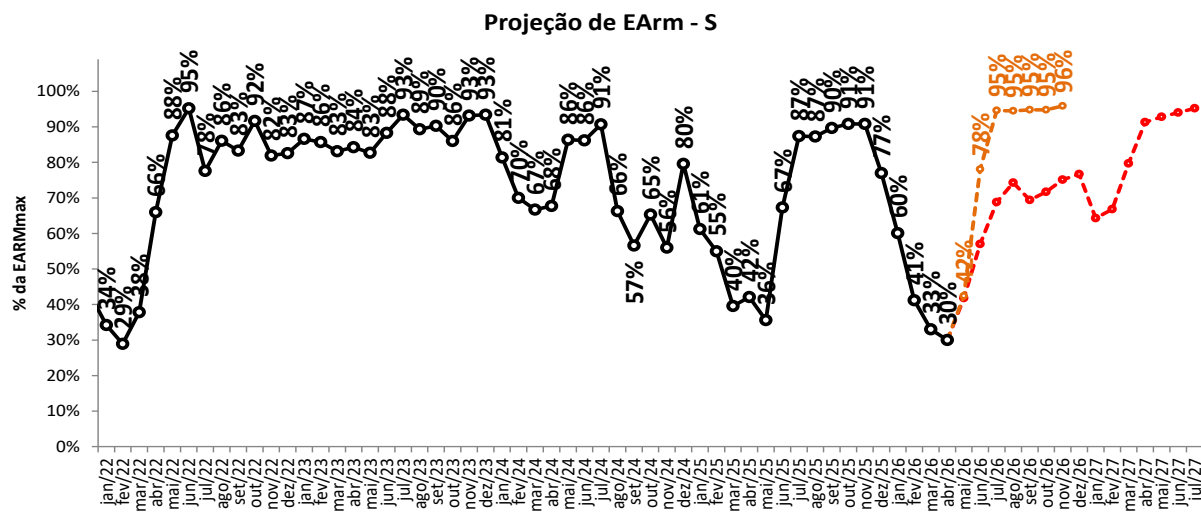
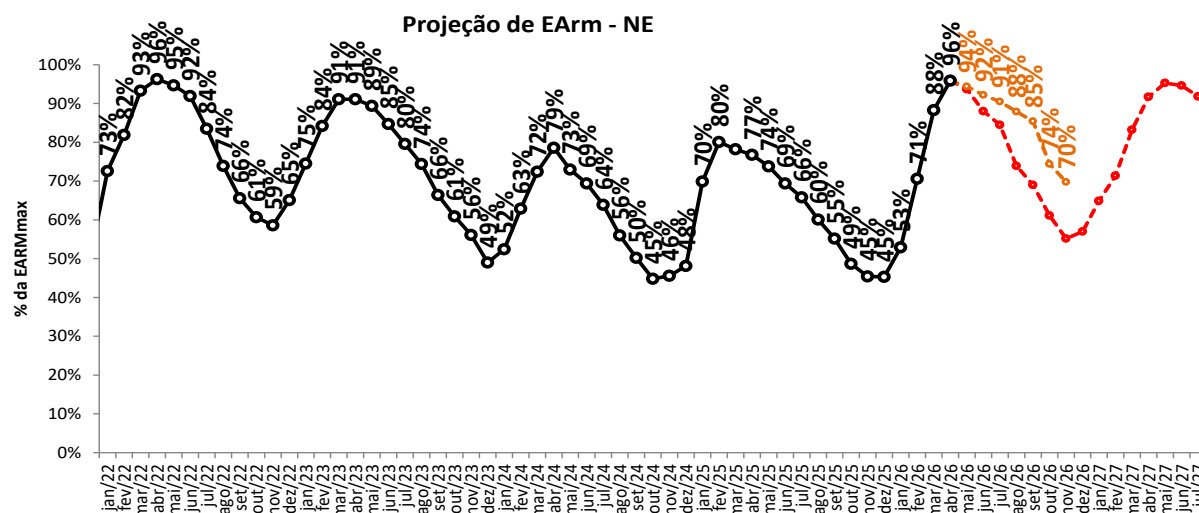
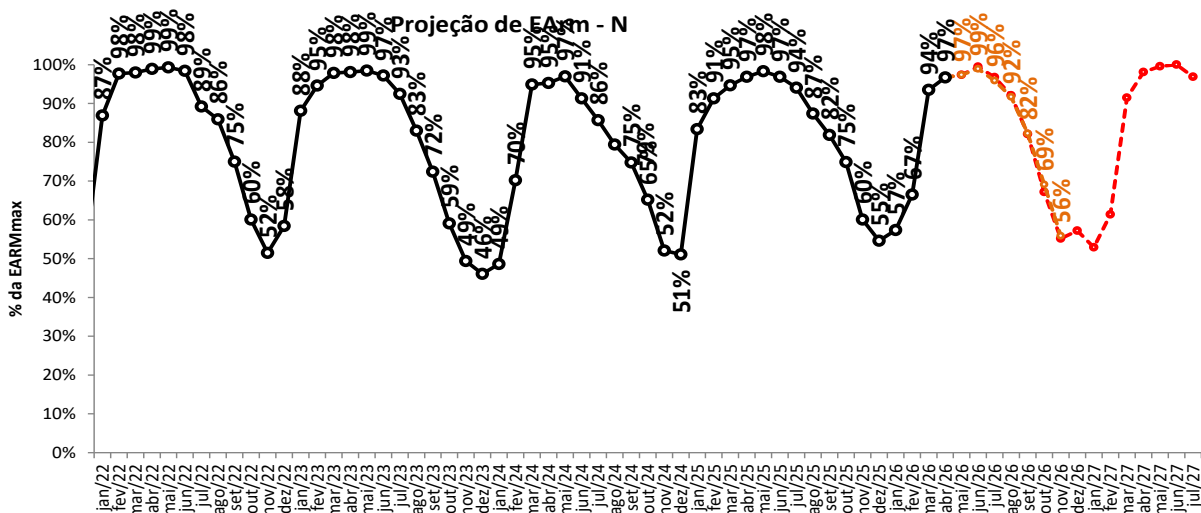
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



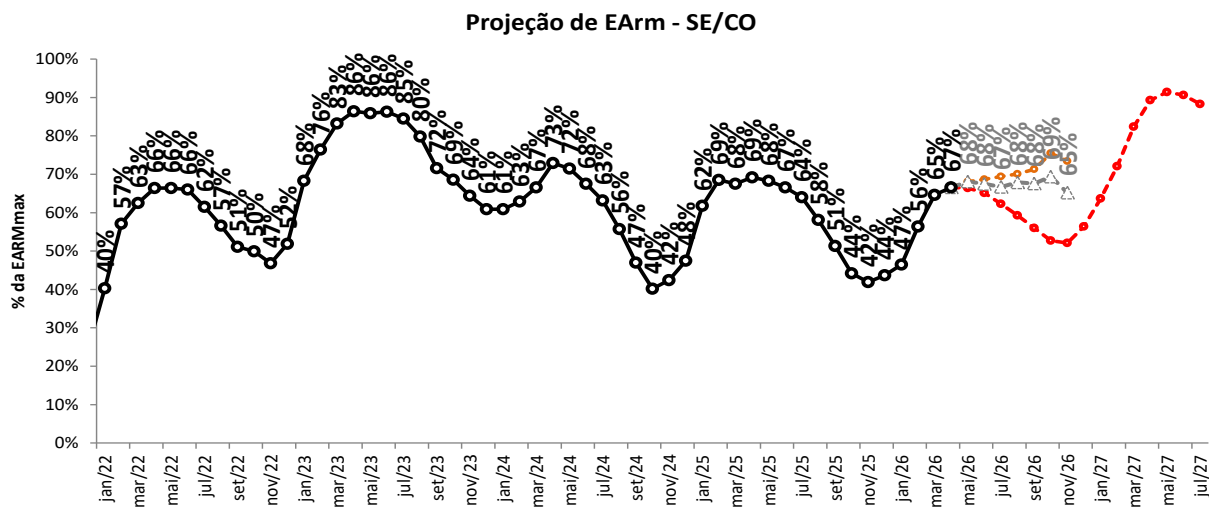
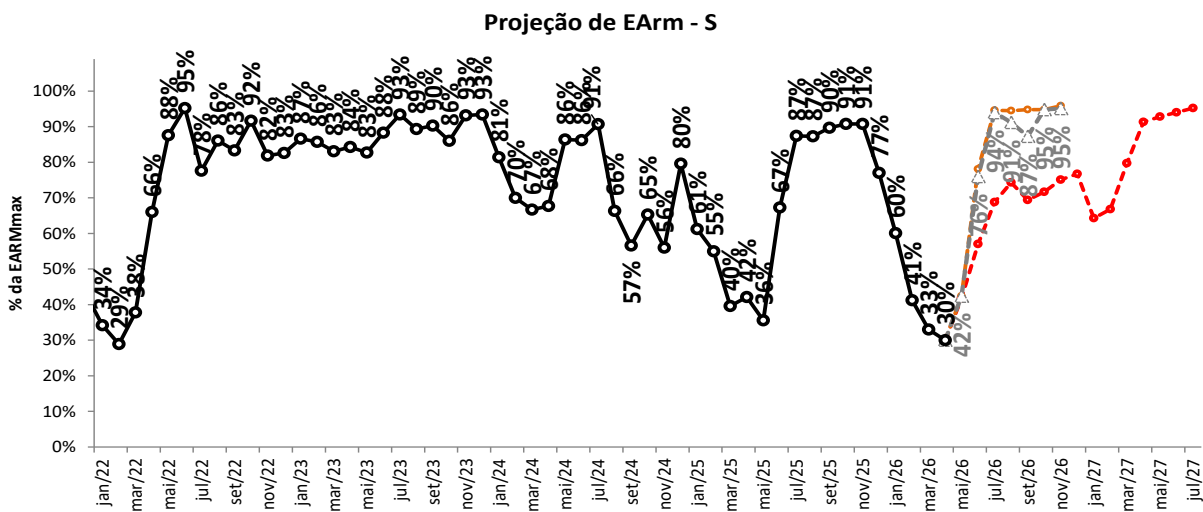
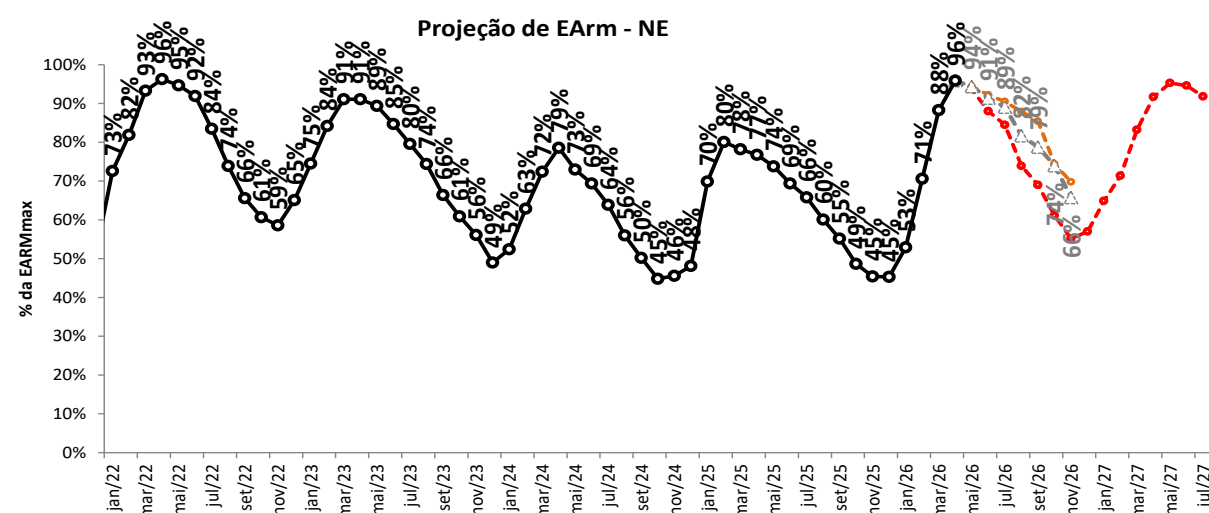
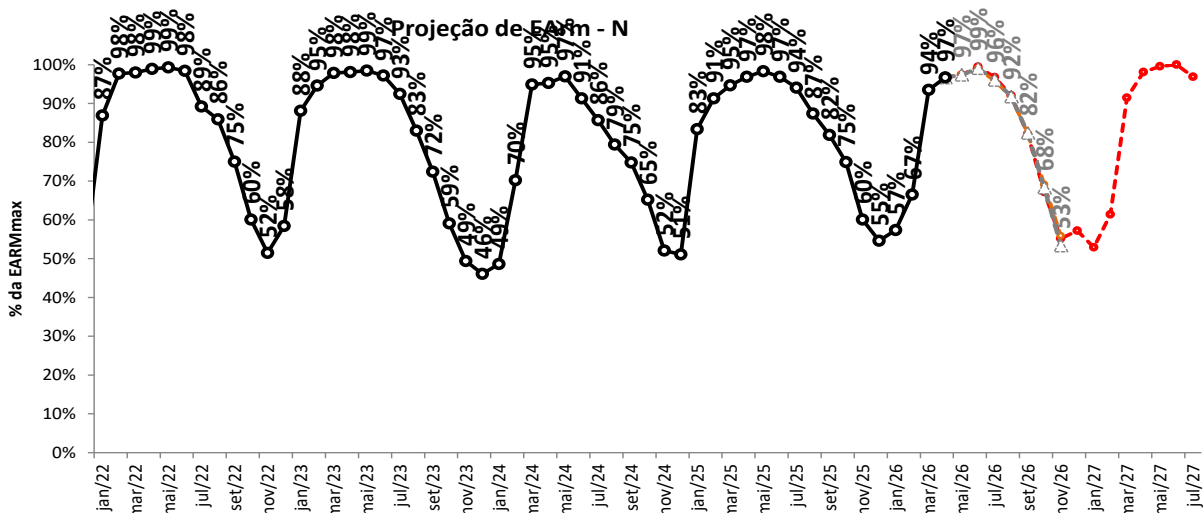
proj. PLD, RNA

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)

<i>SE/CO</i>	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
<b>proj. PLD, RNA</b>	66	65	62	59	56	53	52	56	64	72	82	89	91	88
proj. PLD, SMAP 2023	66	68	67	65	63	62	59	57	58	60	62	63	59	45
proj. PLD, SMAP 2018	66	67	66	65	63	63	68	74	76	81	86	90	89	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	69	69	70	71	76	73	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	68	67	68	68	69	65	-	-	-	-	-	-	-

<i>S</i>	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
<b>proj. PLD, RNA</b>	42	57	69	74	69	72	75	77	64	67	80	91	93	95
proj. PLD, SMAP 2023	42	79	96	88	88	95	96	86	63	37	33	34	78	96
proj. PLD, SMAP 2018	42	69	80	80	89	95	89	86	68	76	95	94	94	96
proj. PLD, SMAP CFS VE	42	78	95	95	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	42	76	94	91	87	95	95	-	-	-	-	-	-	-

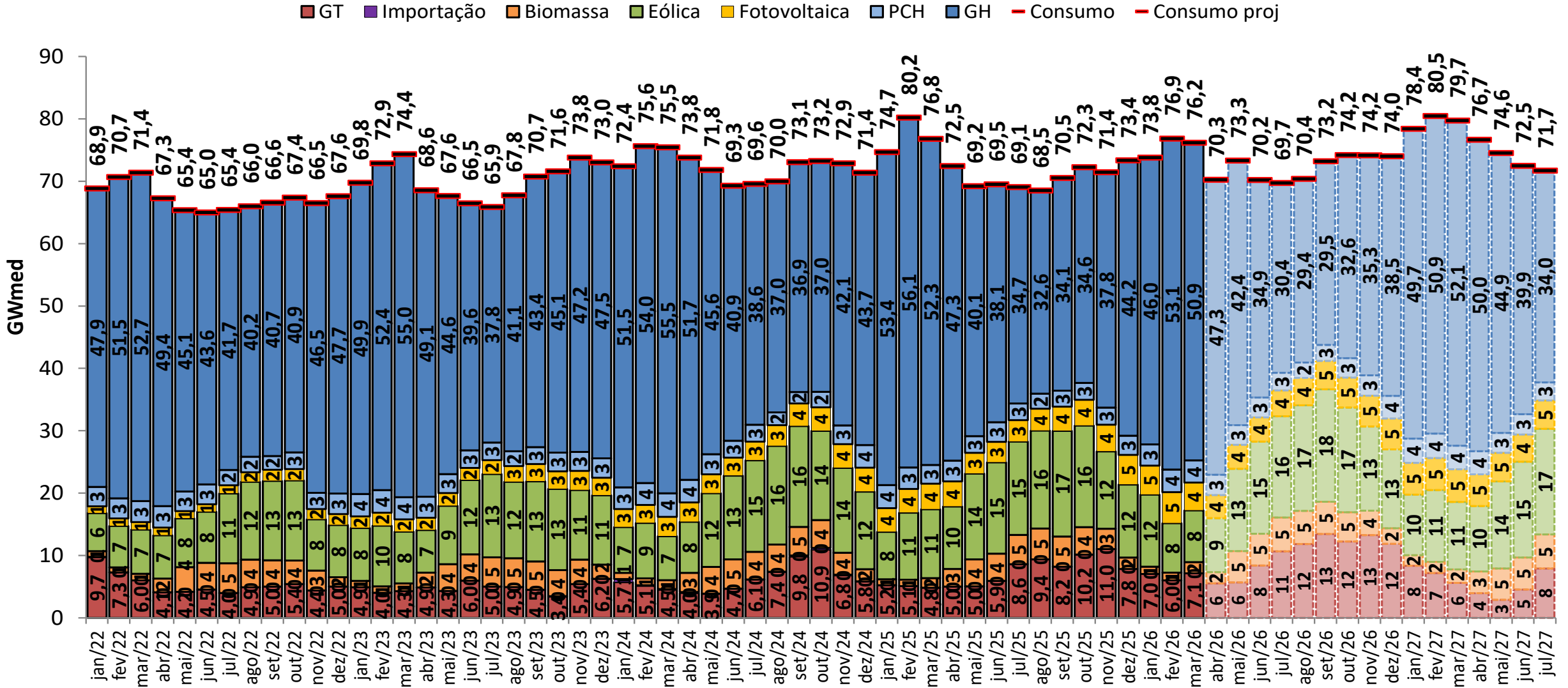
<i>NE</i>	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	94	88	85	74	69	61	55	57	65	71	83	92	95	92
proj. PLD, SMAP 2023	93	92	91	86	78	68	64	57	59	62	64	64	60	51
proj. PLD, SMAP 2018	94	92	90	82	73	67	58	62	66	66	70	71	69	61
proj. PLD, SMAP CFS VE	94	92	91	88	85	74	70	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	94	91	89	82	79	74	66	-	-	-	-	-	-	-

<i>N</i>	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
<b>proj. PLD, RNA</b>	97	100	97	92	82	67	55	57	53	61	92	98	100	97
proj. PLD, SMAP 2023	98	100	97	93	83	69	55	48	41	55	64	77	92	94
proj. PLD, SMAP 2018	98	100	97	93	83	69	57	71	55	52	97	98	99	97
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	99	96	92	82	69	56	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	99	96	92	82	68	53	-	-	-	-	-	-	-

<i>SIN</i>	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
<b>proj. PLD, RNA</b>	71	70	68	65	61	56	54	58	63	71	83	90	93	90
proj. PLD, SMAP 2023	71	74	75	72	68	66	62	58	58	59	60	62	62	52
proj. PLD, SMAP 2018	71	73	73	70	67	66	67	72	73	76	84	87	86	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	75	76	76	76	76	73	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	74	74	73	72	72	67	-	-	-	-	-	-	-

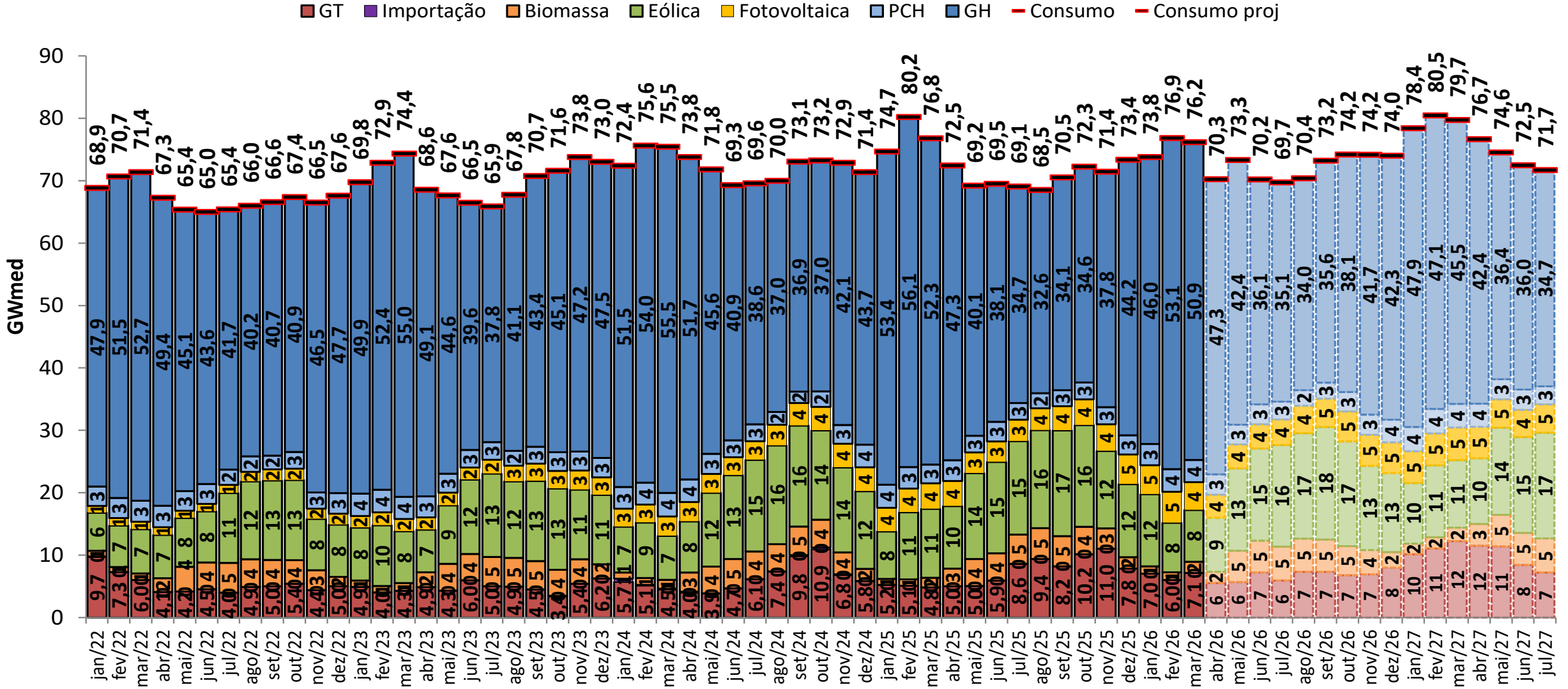
# balanço operativo

proj. PLD RNA



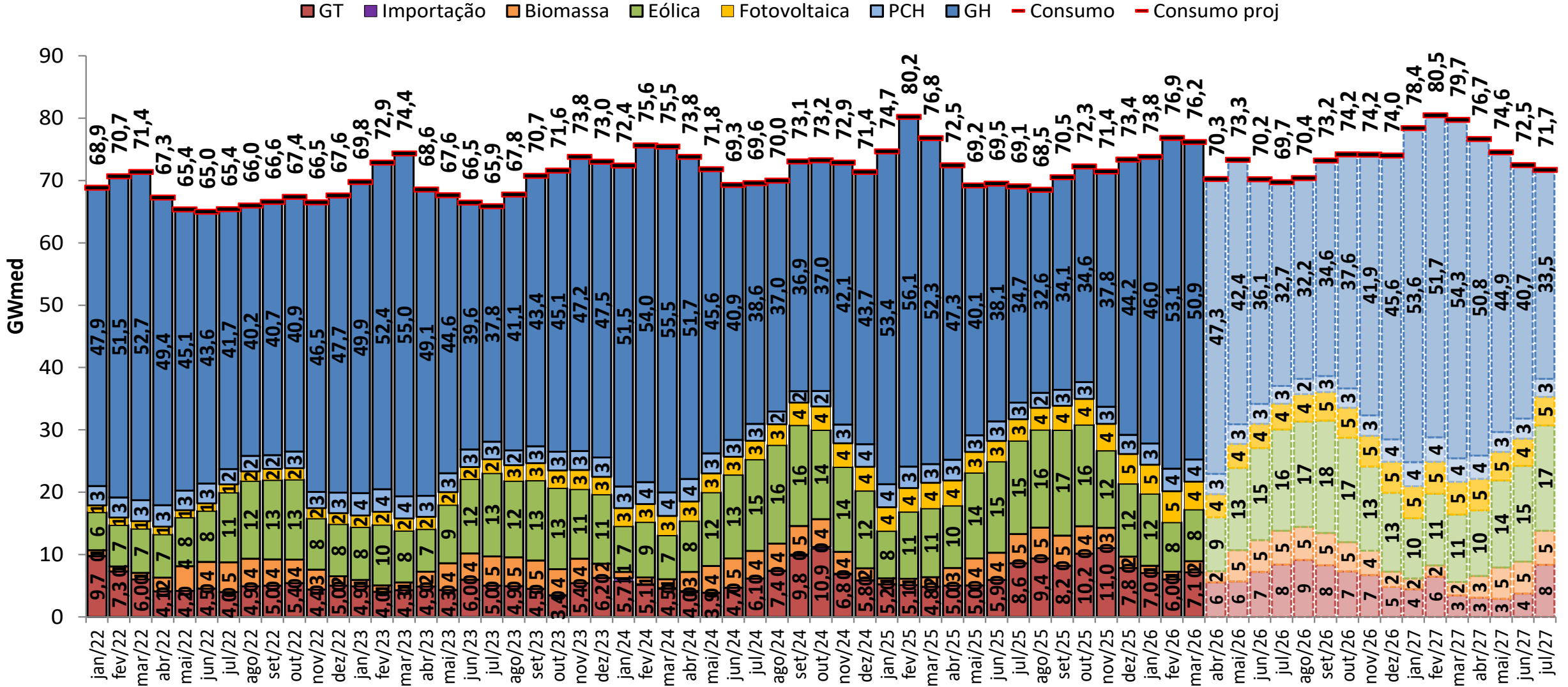
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

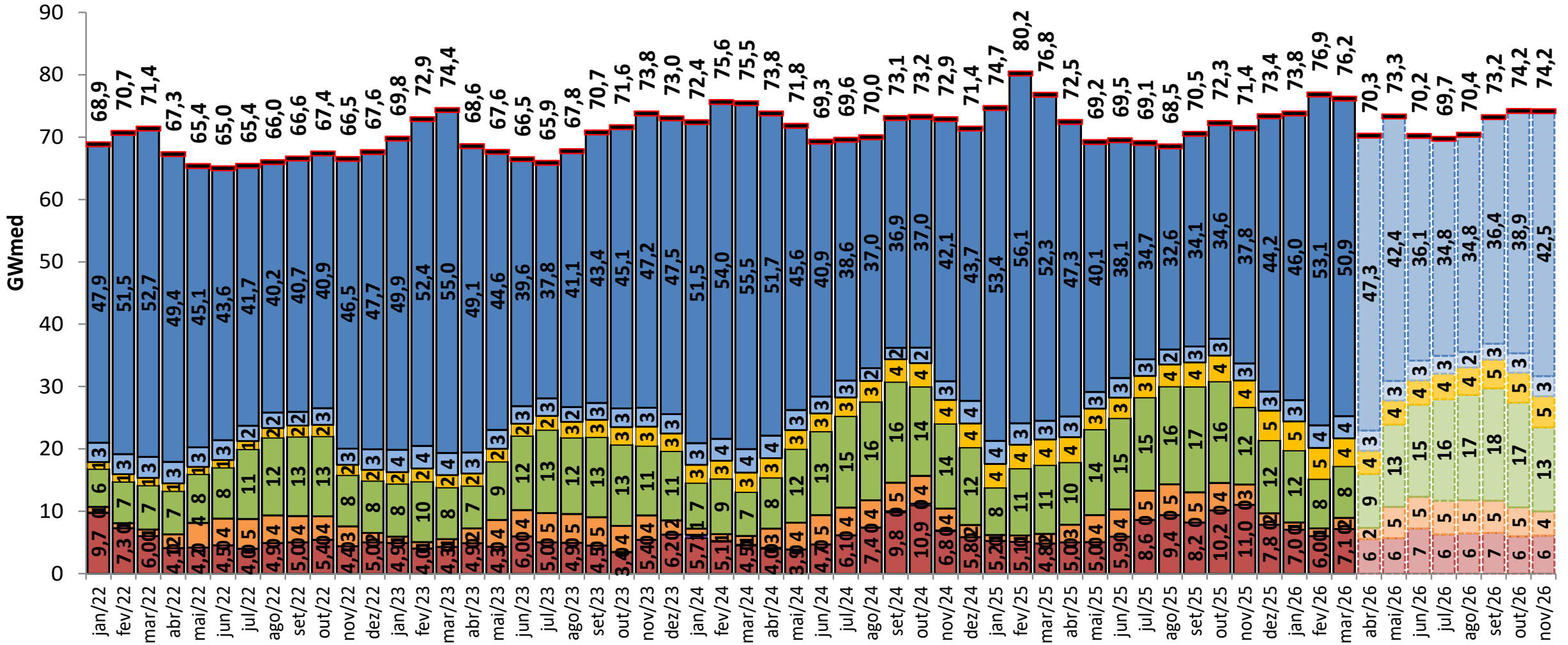


# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 — Consumo 
 — Consumo proj

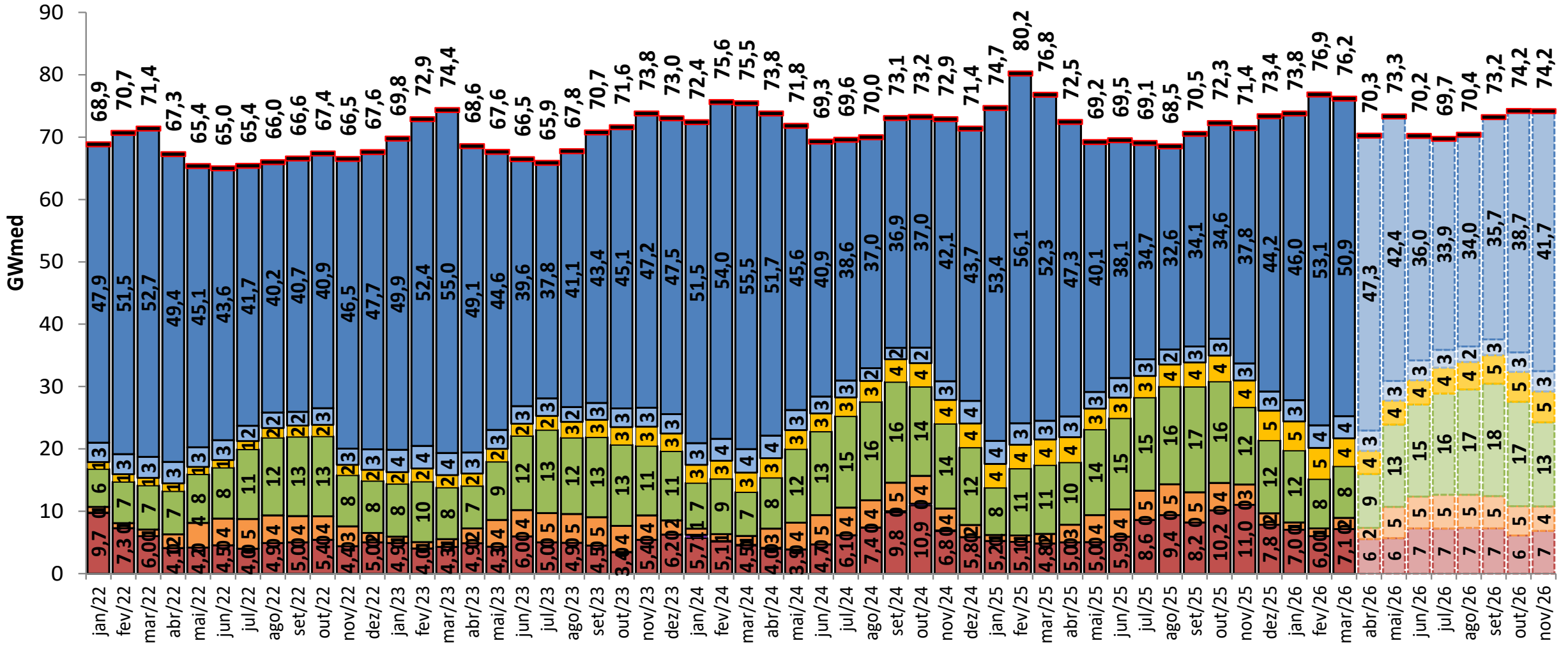


# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

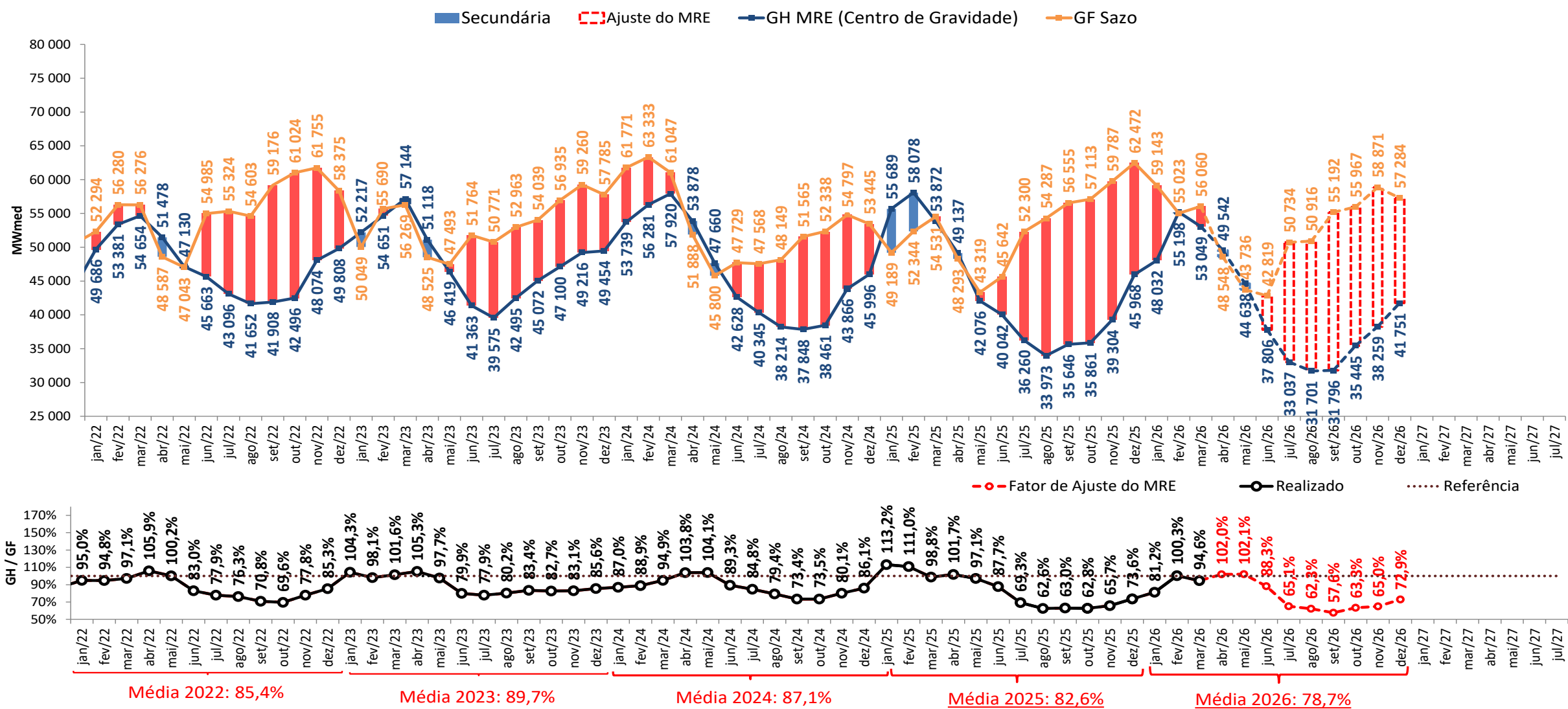


■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 — Consumo 
 — Consumo proj



# projeção do MRE

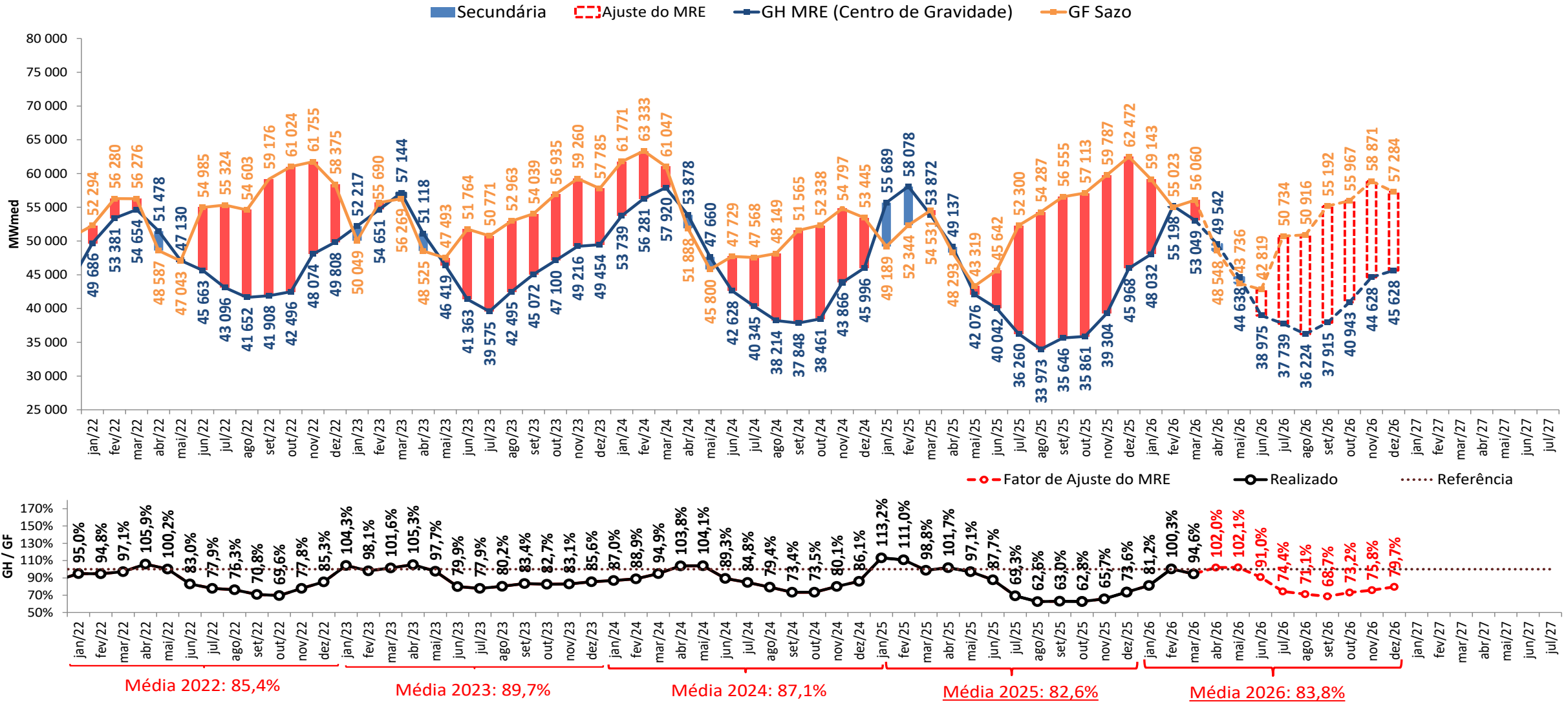
## proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 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

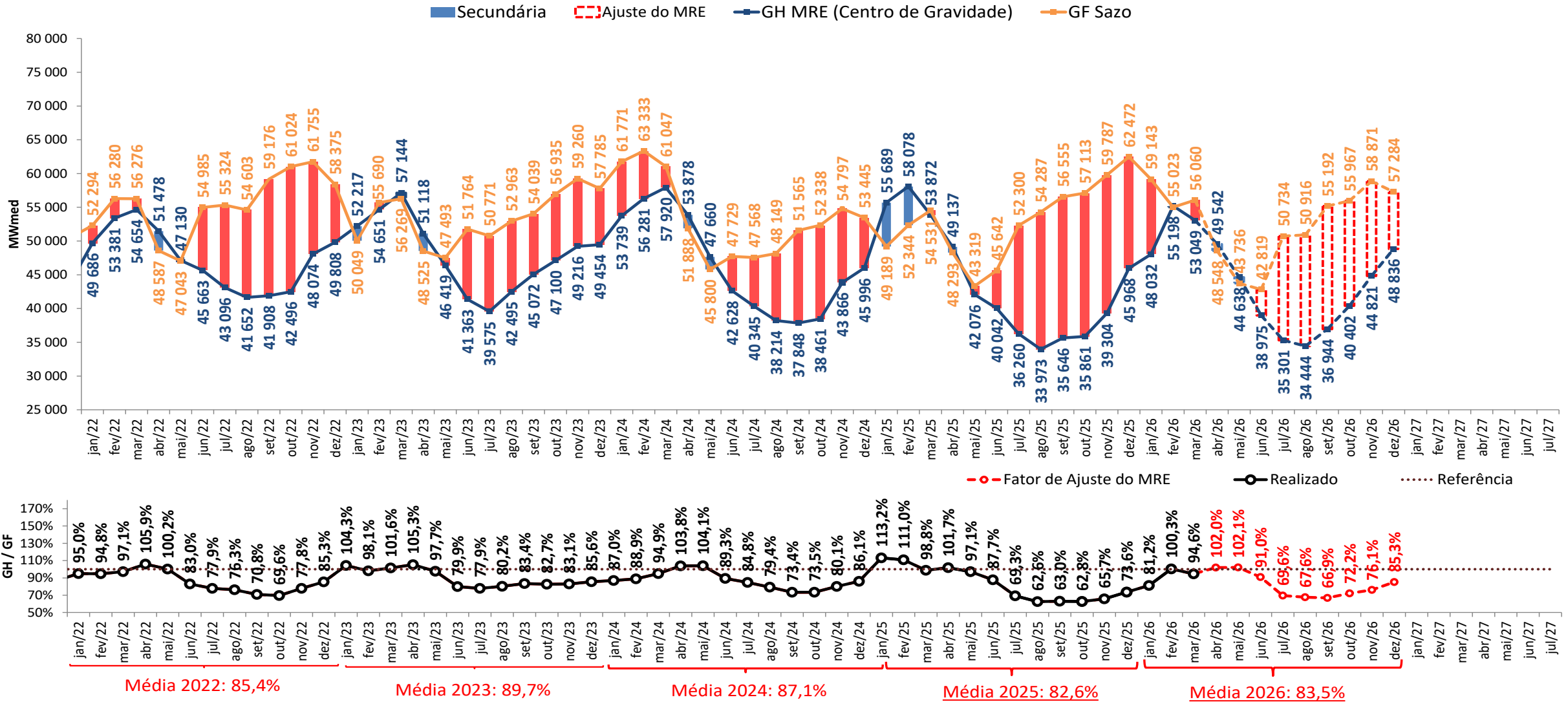
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 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

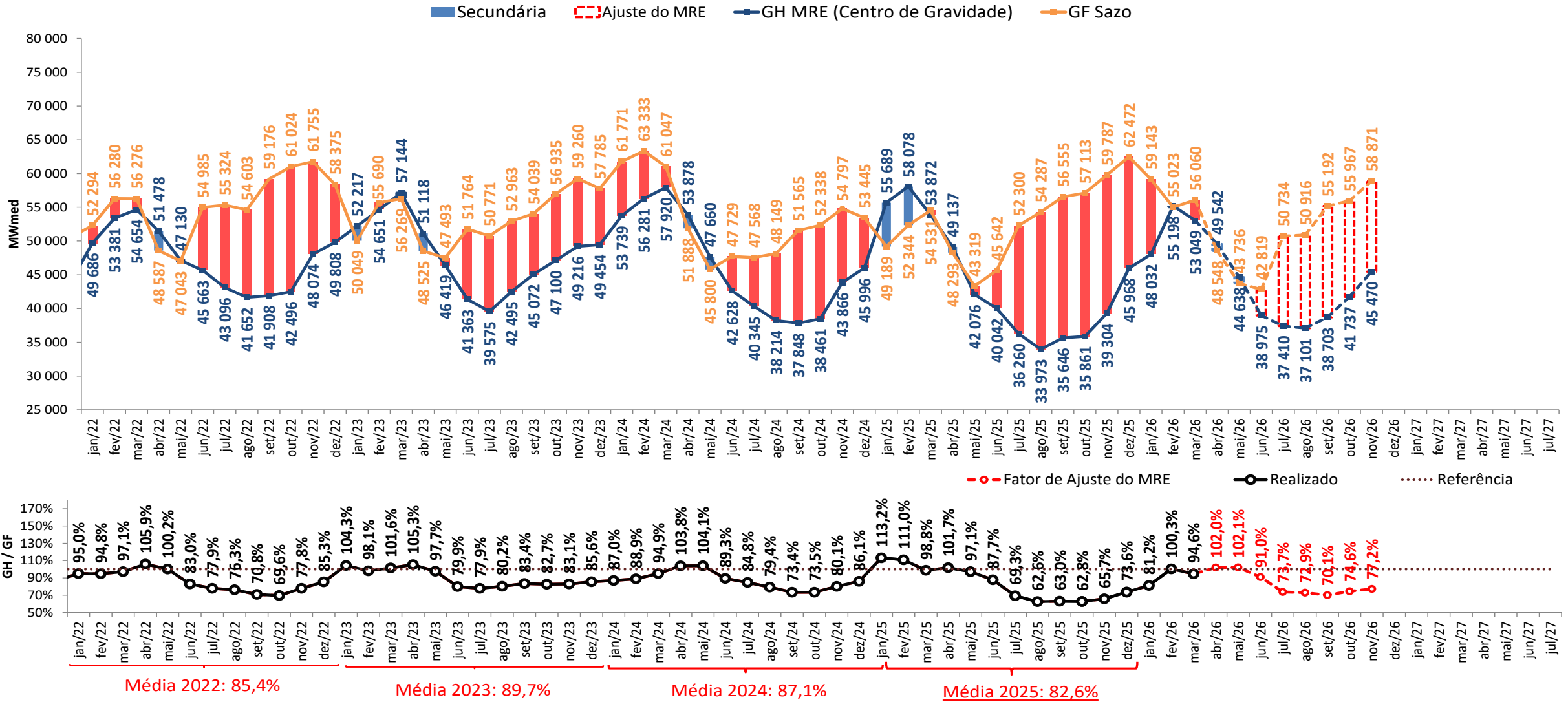
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 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

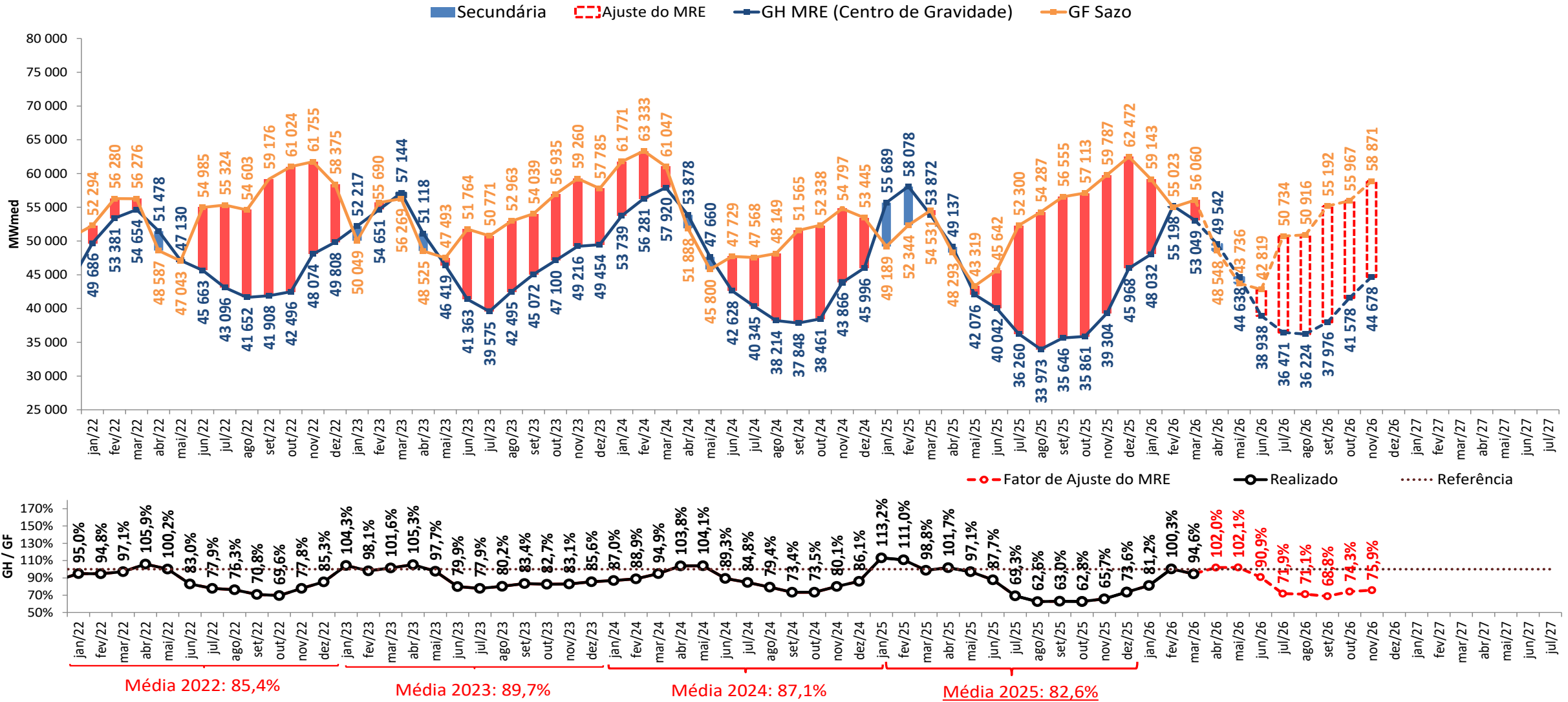
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 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

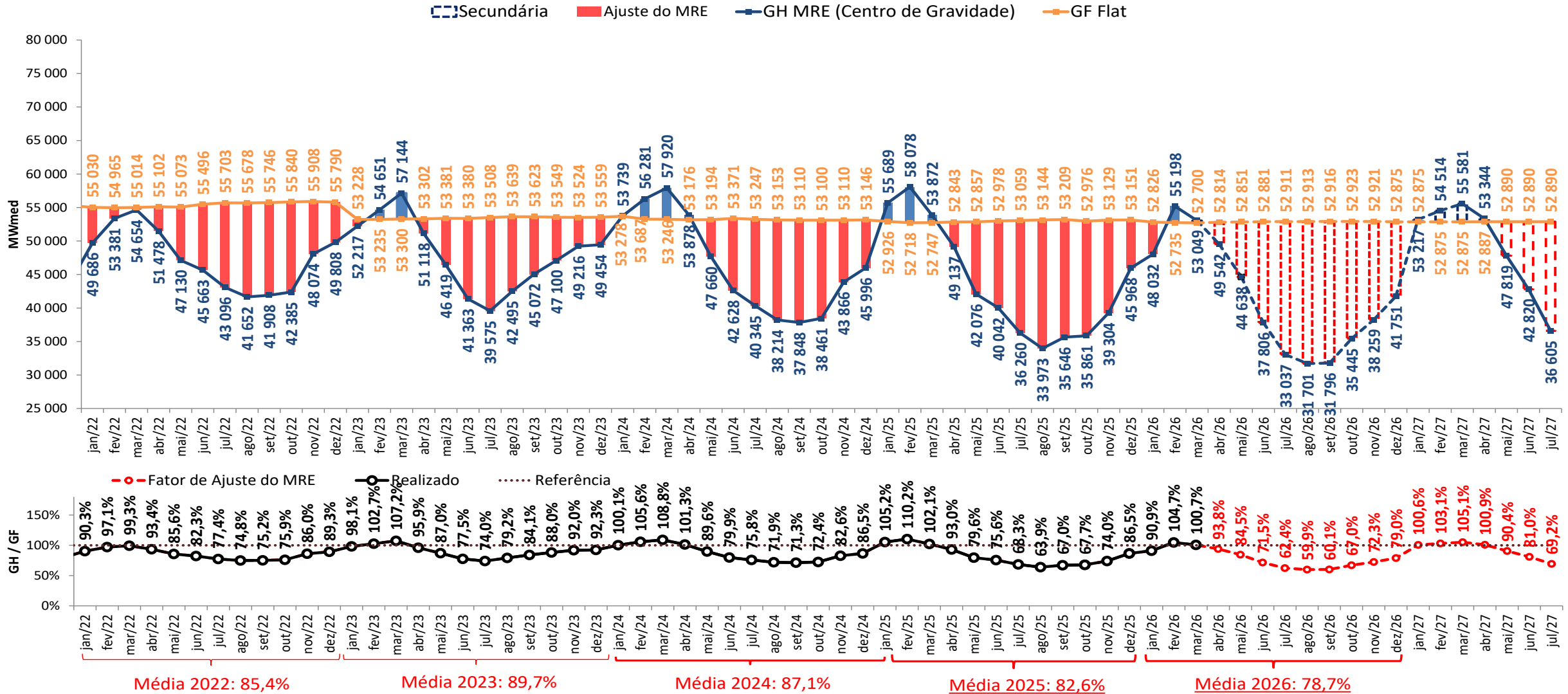
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 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

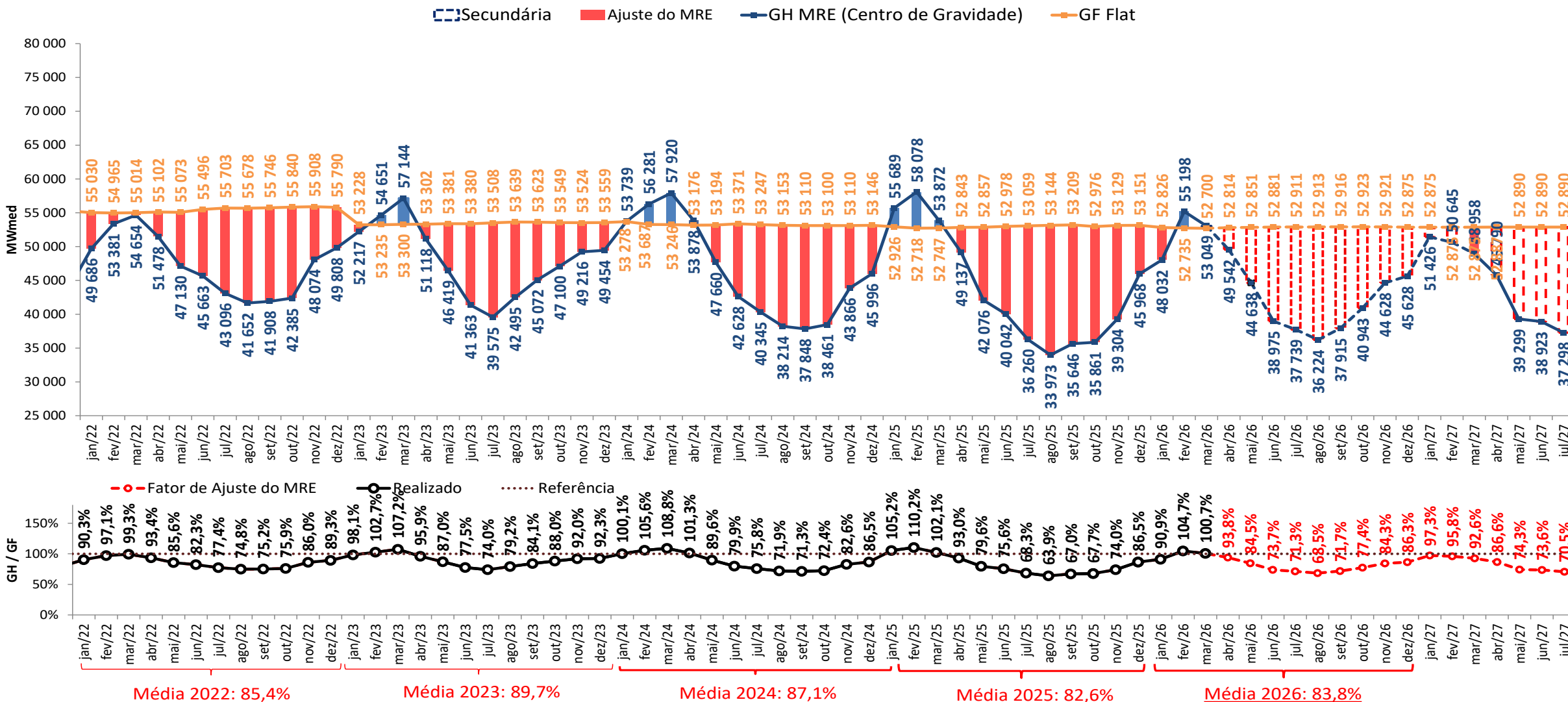
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 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

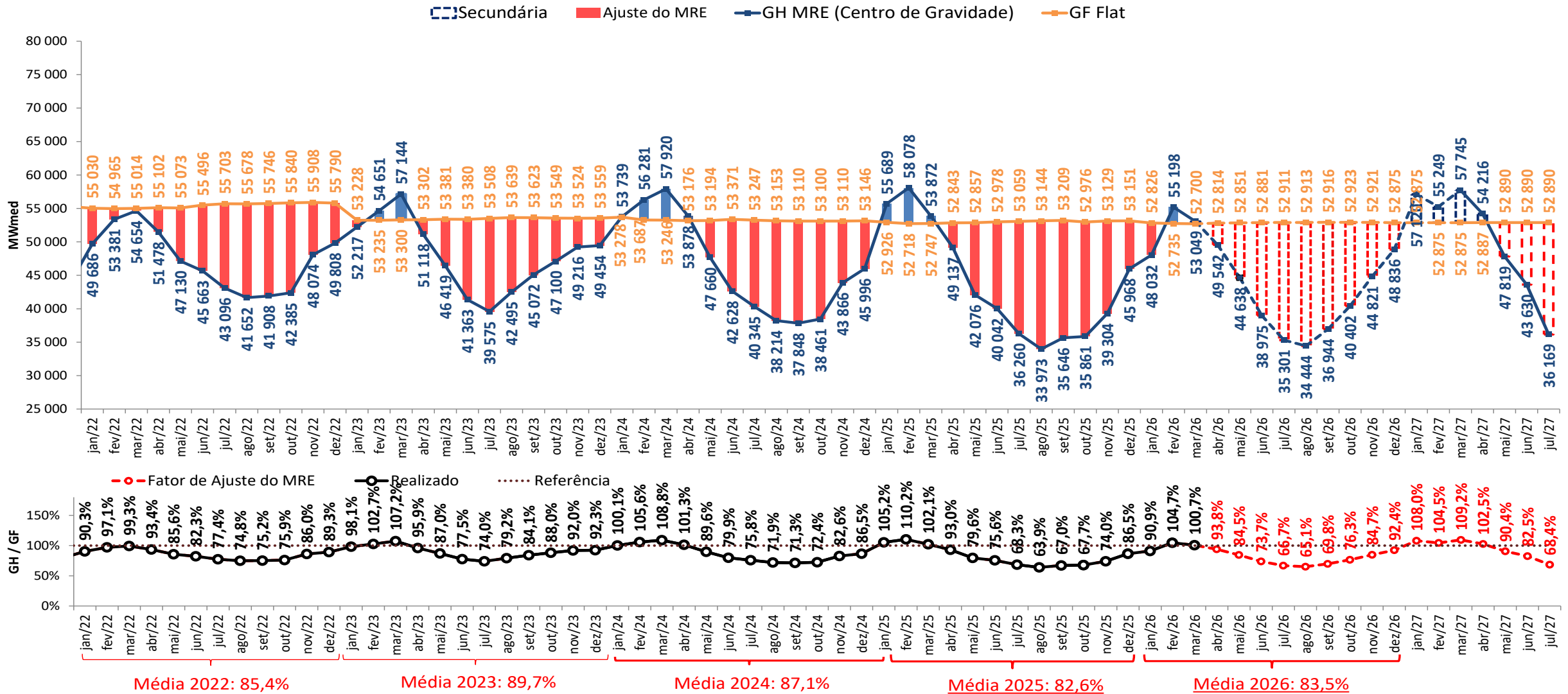
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 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

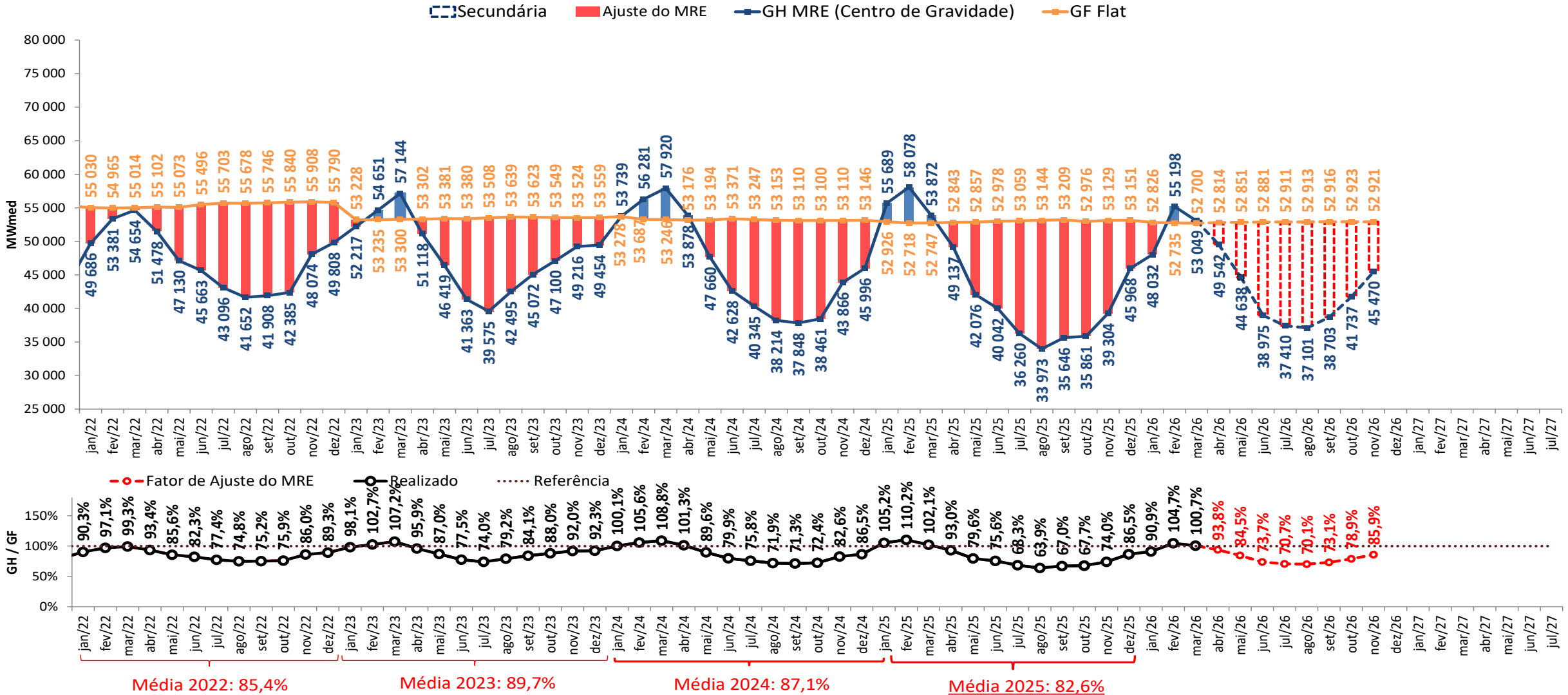
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 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

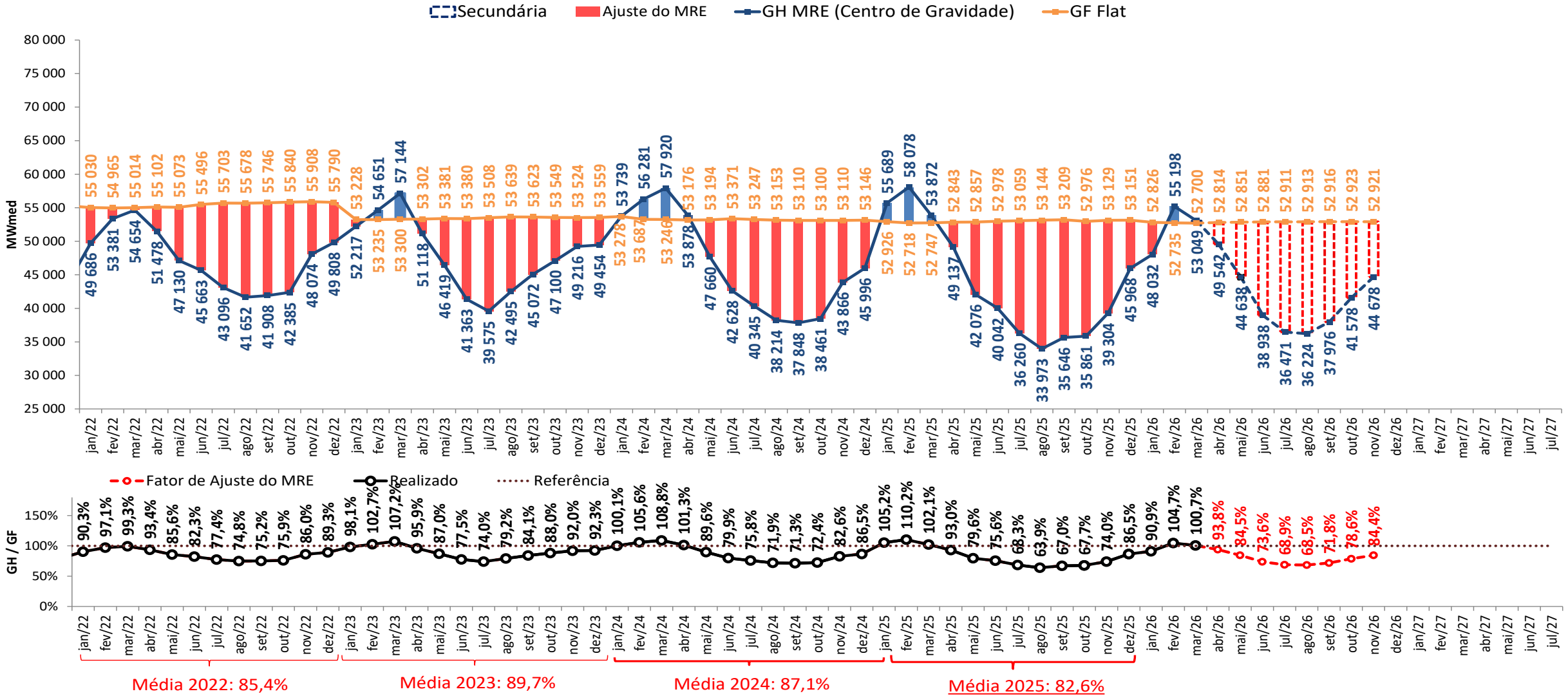
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 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

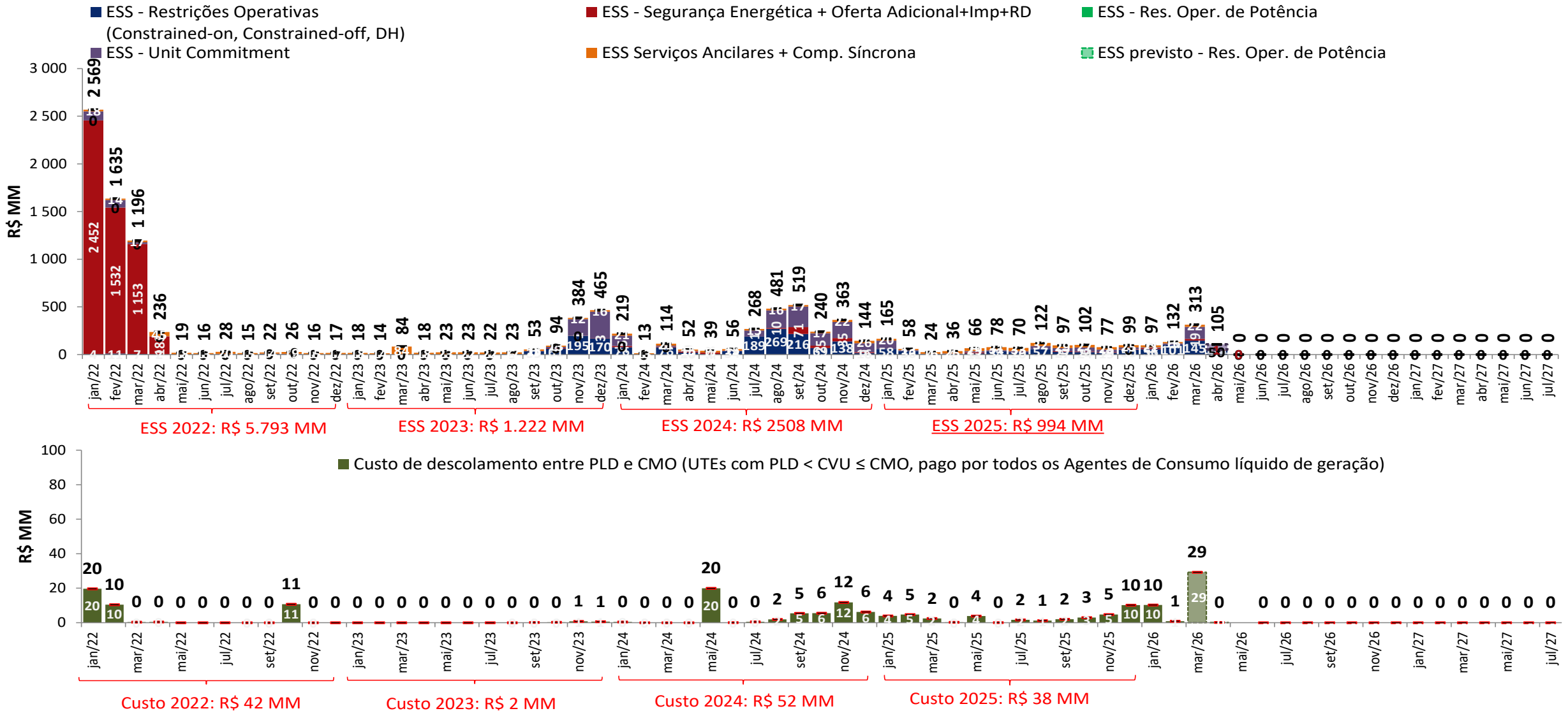


- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## projeção do PLD

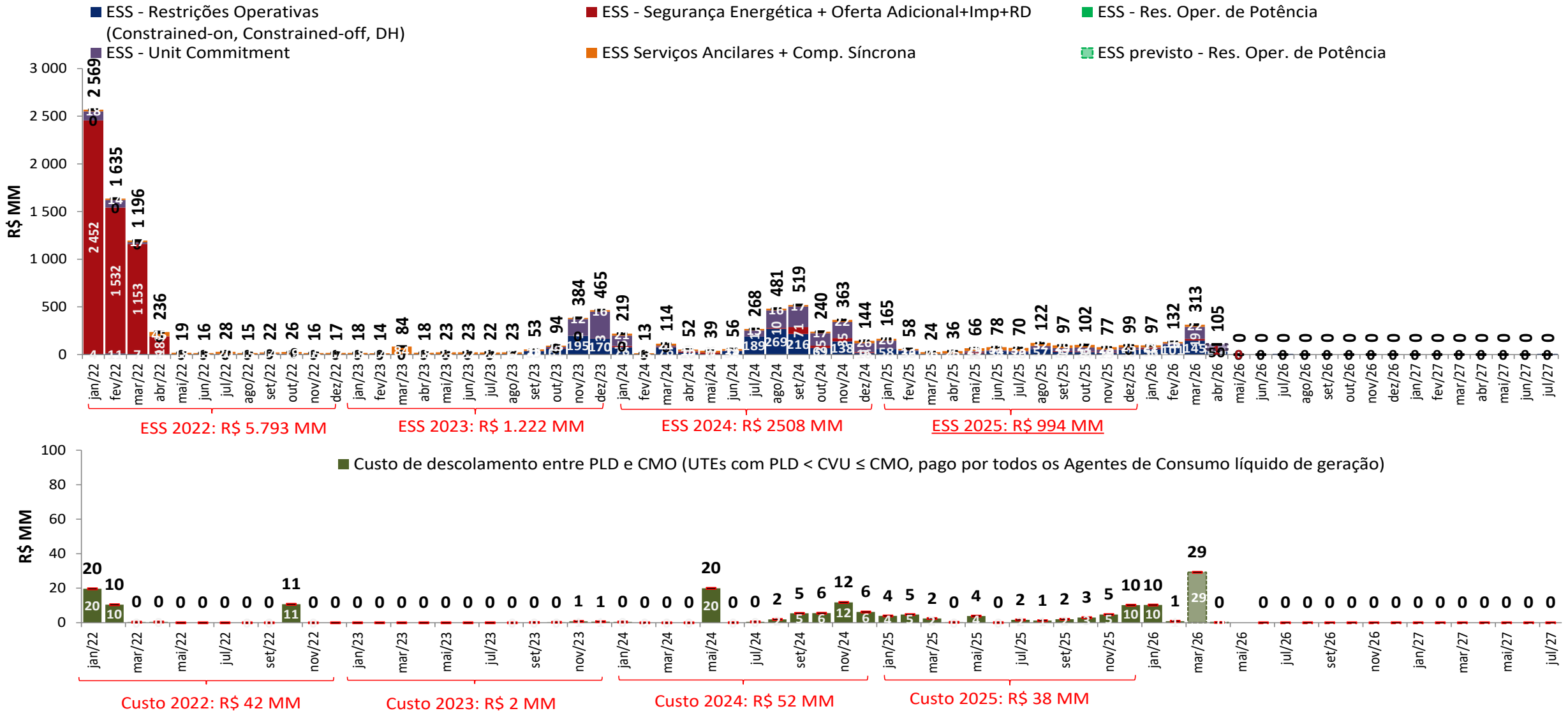


- **A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)**

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



## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

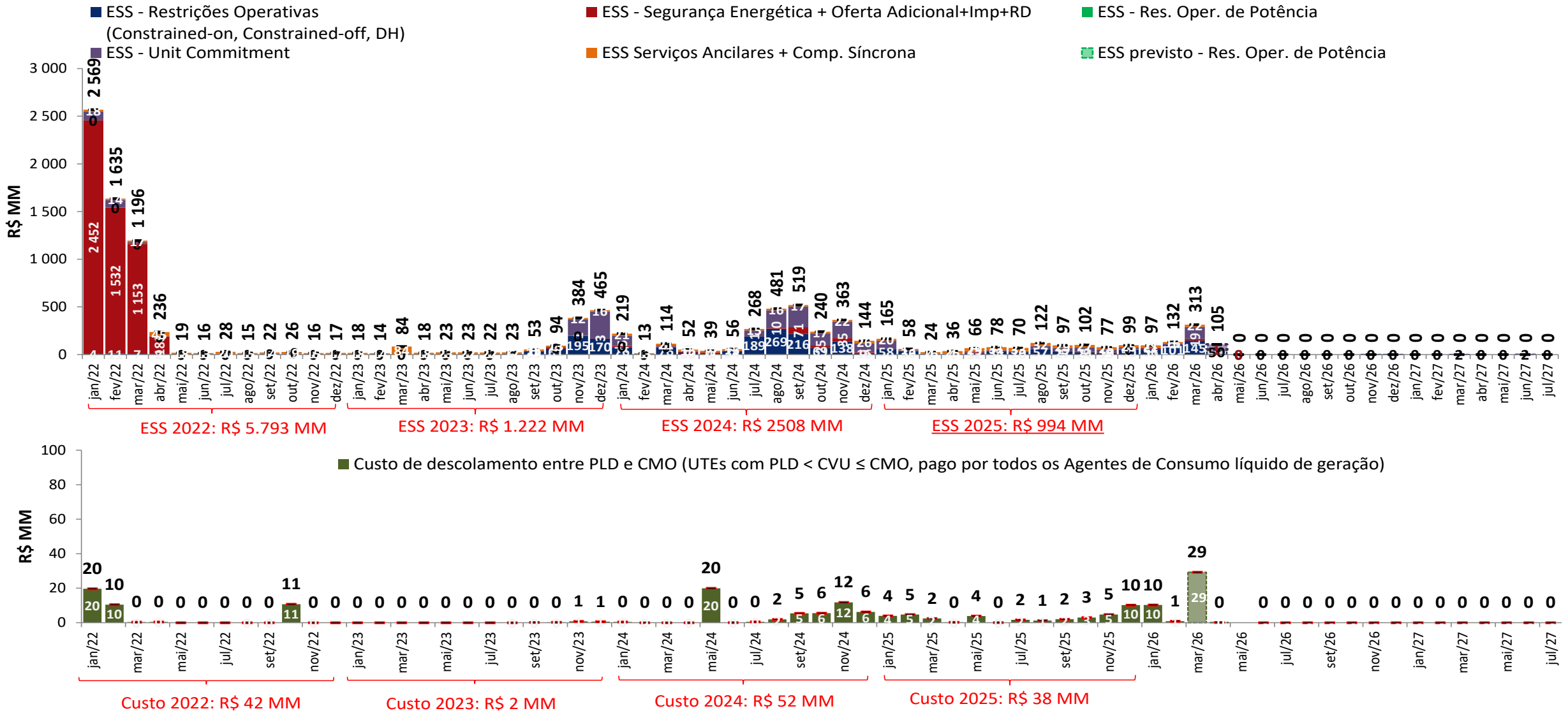


- A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

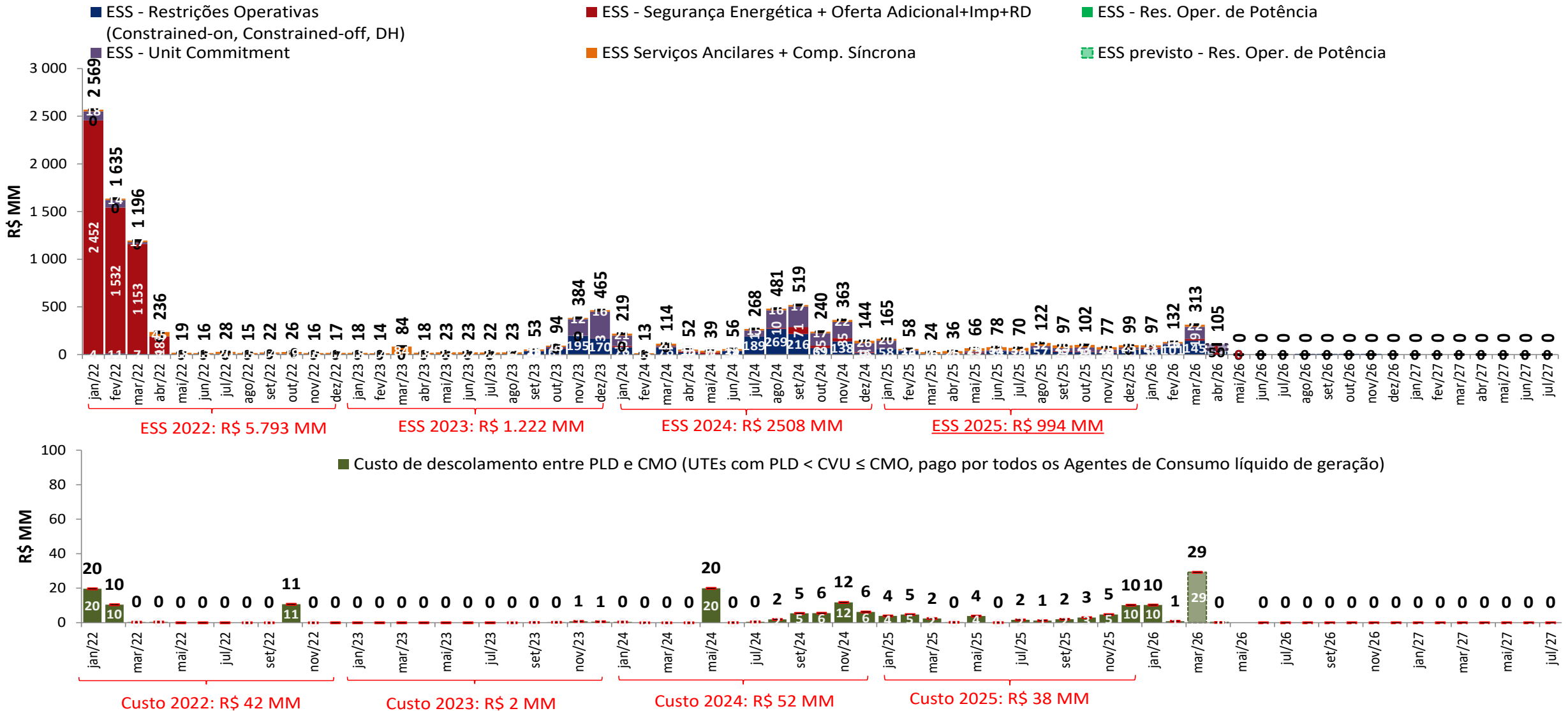


- A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

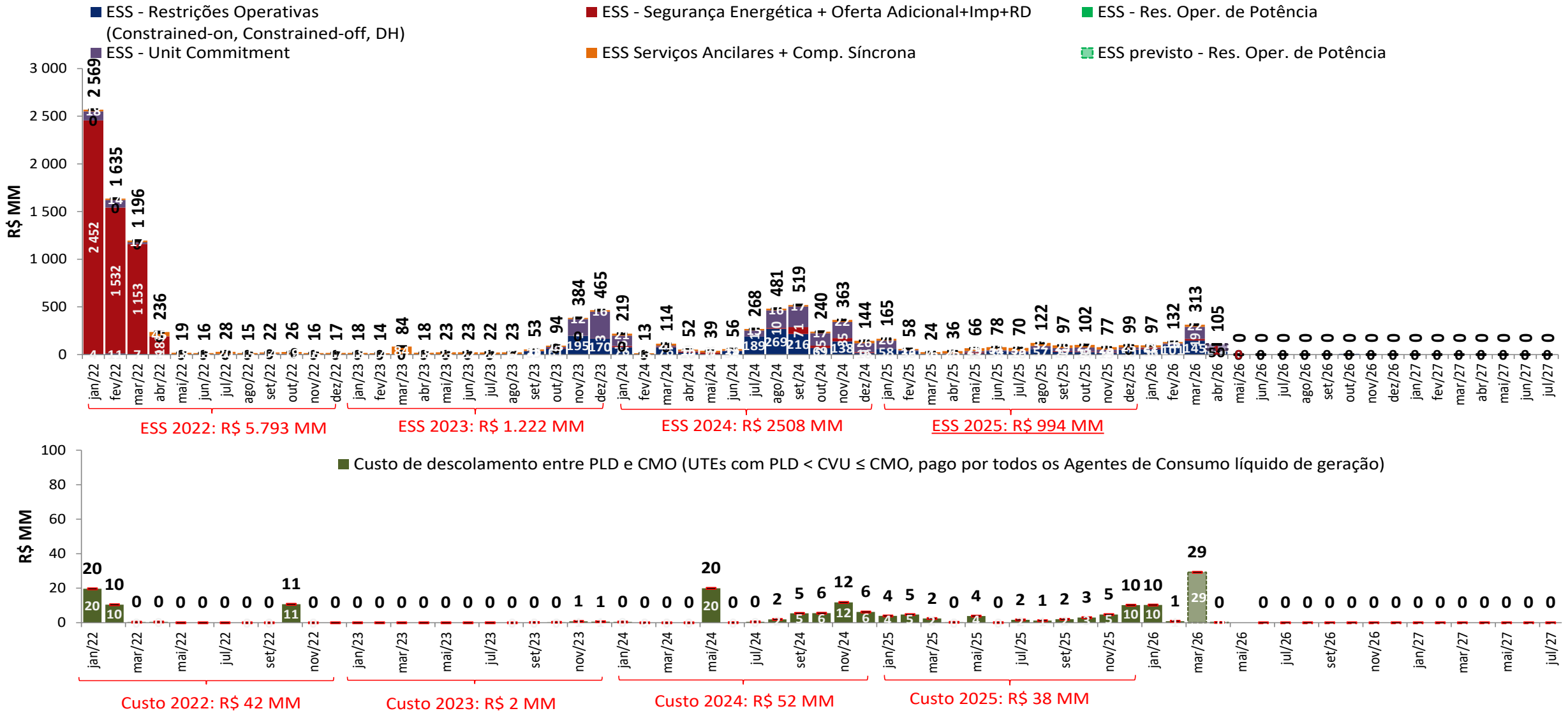


- A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 01/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# 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 01/05/2026 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
<b>SIN</b>	<b>59 143</b>	<b>55 023</b>	<b>56 060</b>	<b>48 548</b>	<b>43 736</b>	<b>42 811</b>	<b>50 700</b>	<b>50 881</b>	<b>55 147</b>	<b>55 911</b>	<b>58 813</b>	<b>57 227</b>

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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>7,8</b>	<b>34,3</b>	<b>34,4</b>	<b>45,0</b>	<b>55,7</b>	<b>58,6</b>	<b>57,1</b>

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
<b>SIN</b>	<b>59 143</b>	<b>55 023</b>	<b>56 060</b>	<b>48 548</b>	<b>43 736</b>	<b>42 819</b>	<b>50 734</b>	<b>50 916</b>	<b>55 192</b>	<b>55 967</b>	<b>58 871</b>	<b>57 284</b>

- *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
<b>SIN</b>	<b>52 826</b>	<b>52 735</b>	<b>52 700</b>	<b>52 814</b>	<b>52 851</b>	<b>52 874</b>	<b>52 887</b>	<b>52 889</b>	<b>52 887</b>	<b>52 888</b>	<b>52 885</b>	<b>52 839</b>

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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

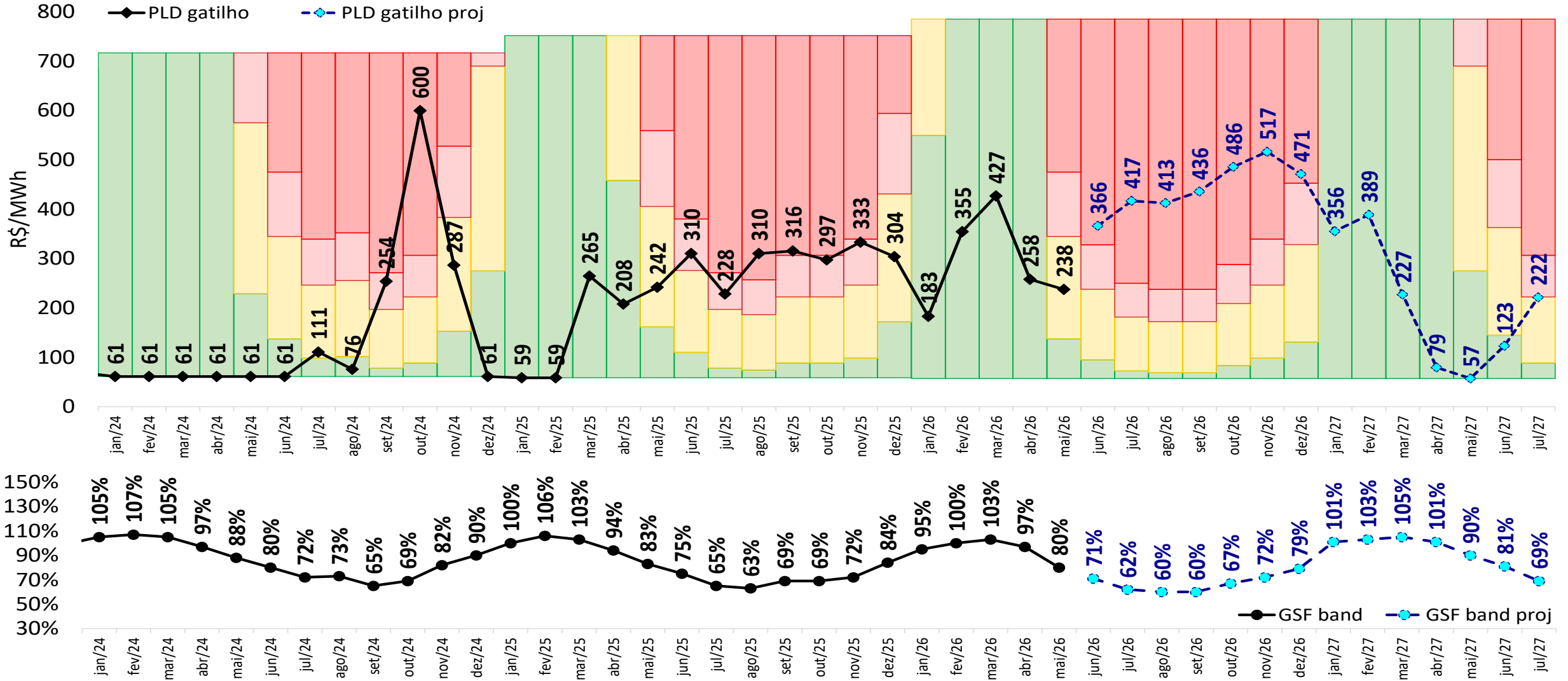
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	12,5	16,5	23,2	23,2	23,2
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>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

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
<b>SIN</b>	<b>52 826</b>	<b>52 735</b>	<b>52 700</b>	<b>52 814</b>	<b>52 851</b>	<b>52 881</b>	<b>52 911</b>	<b>52 913</b>	<b>52 916</b>	<b>52 923</b>	<b>52 921</b>	<b>52 875</b>

- 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

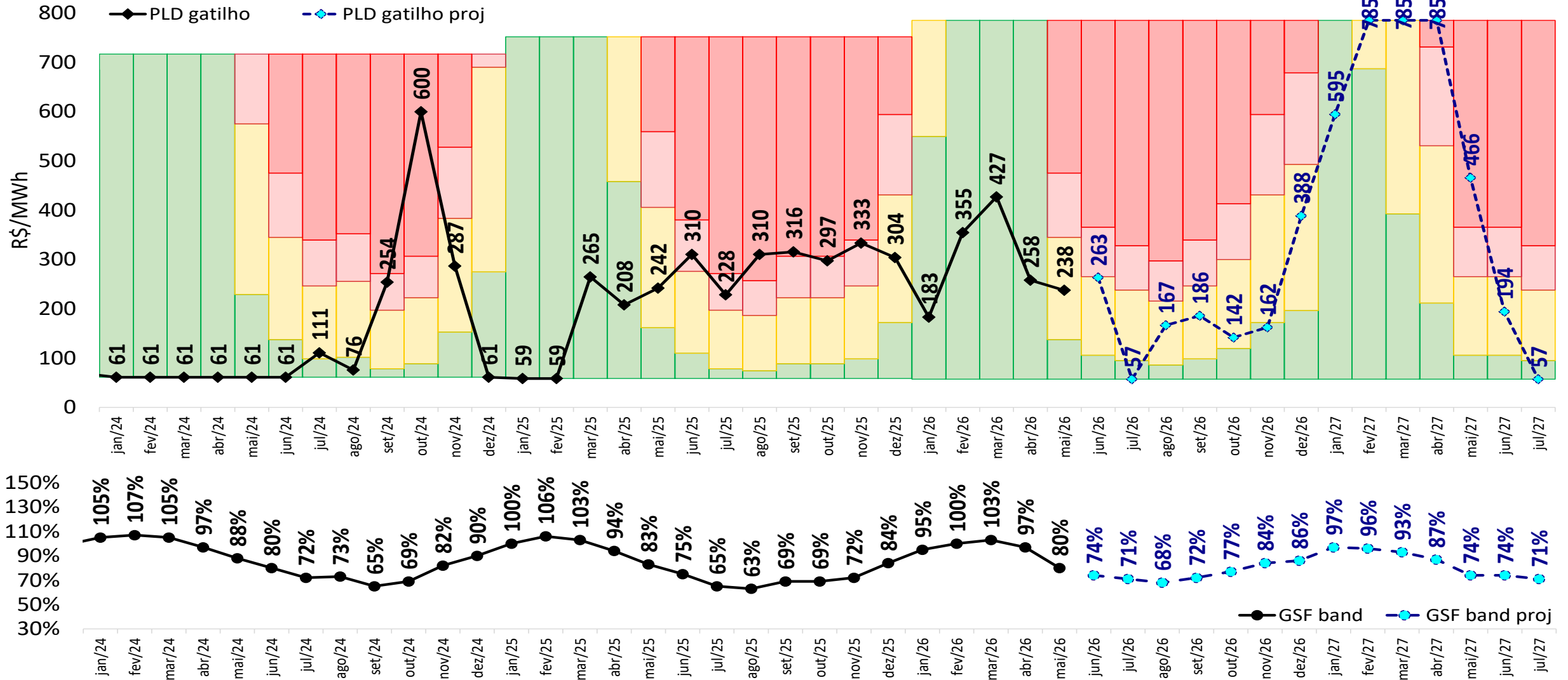
# projeção da bandeira tarifária

## projeção do PLD



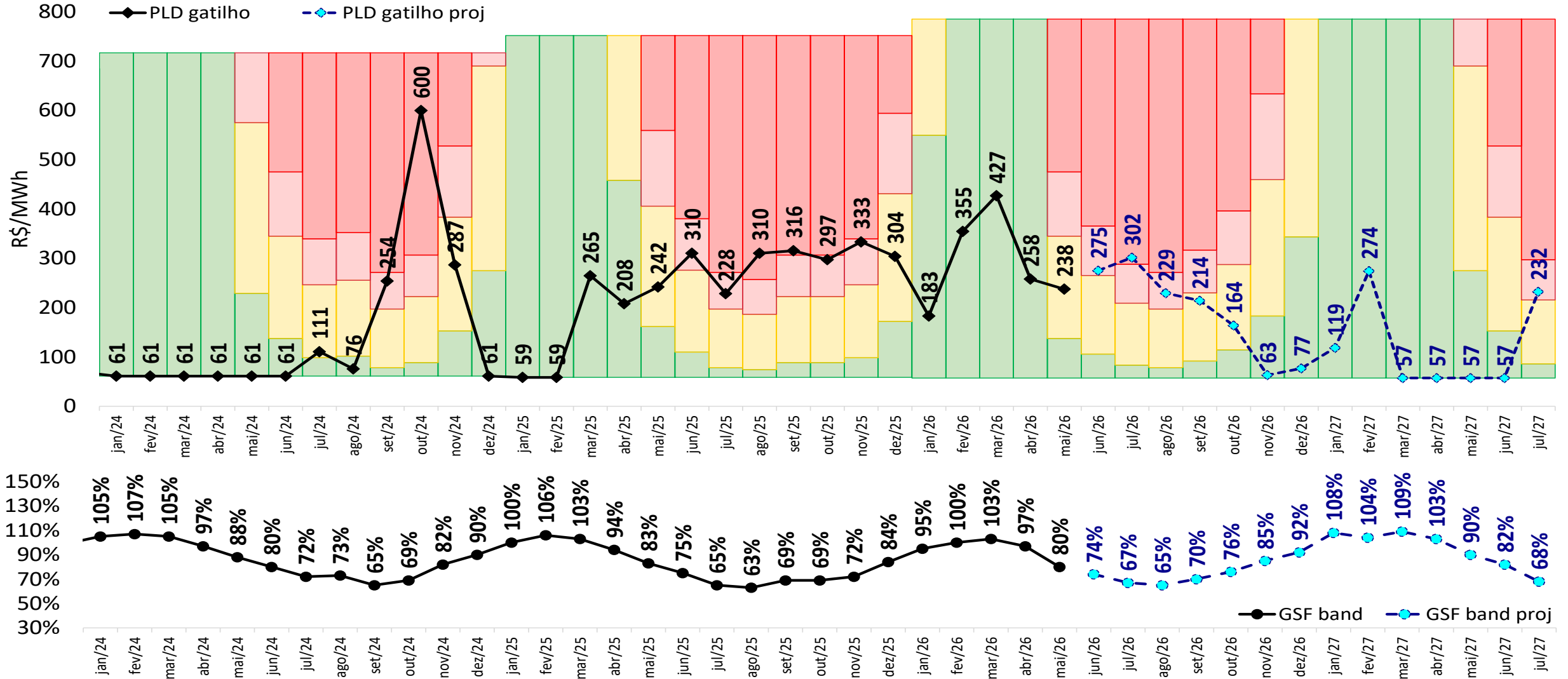
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



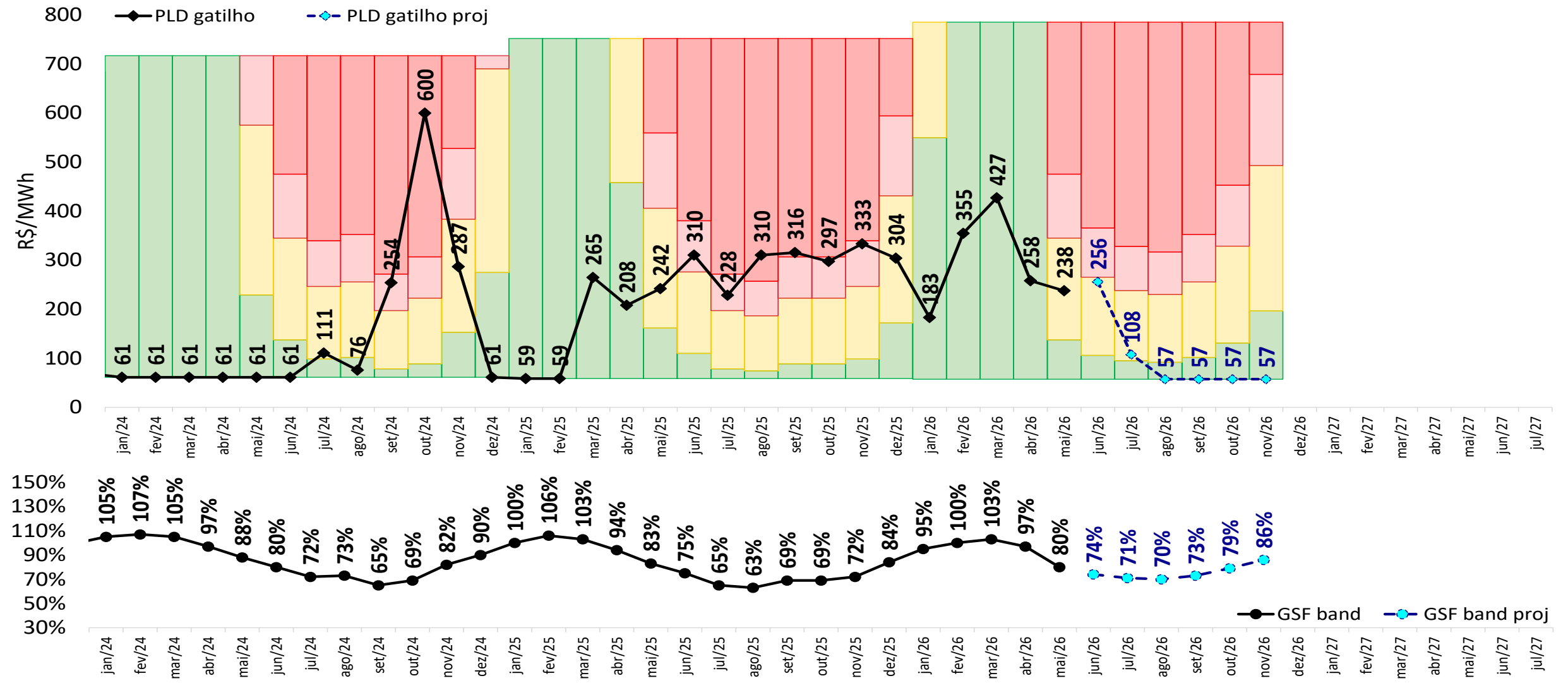
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



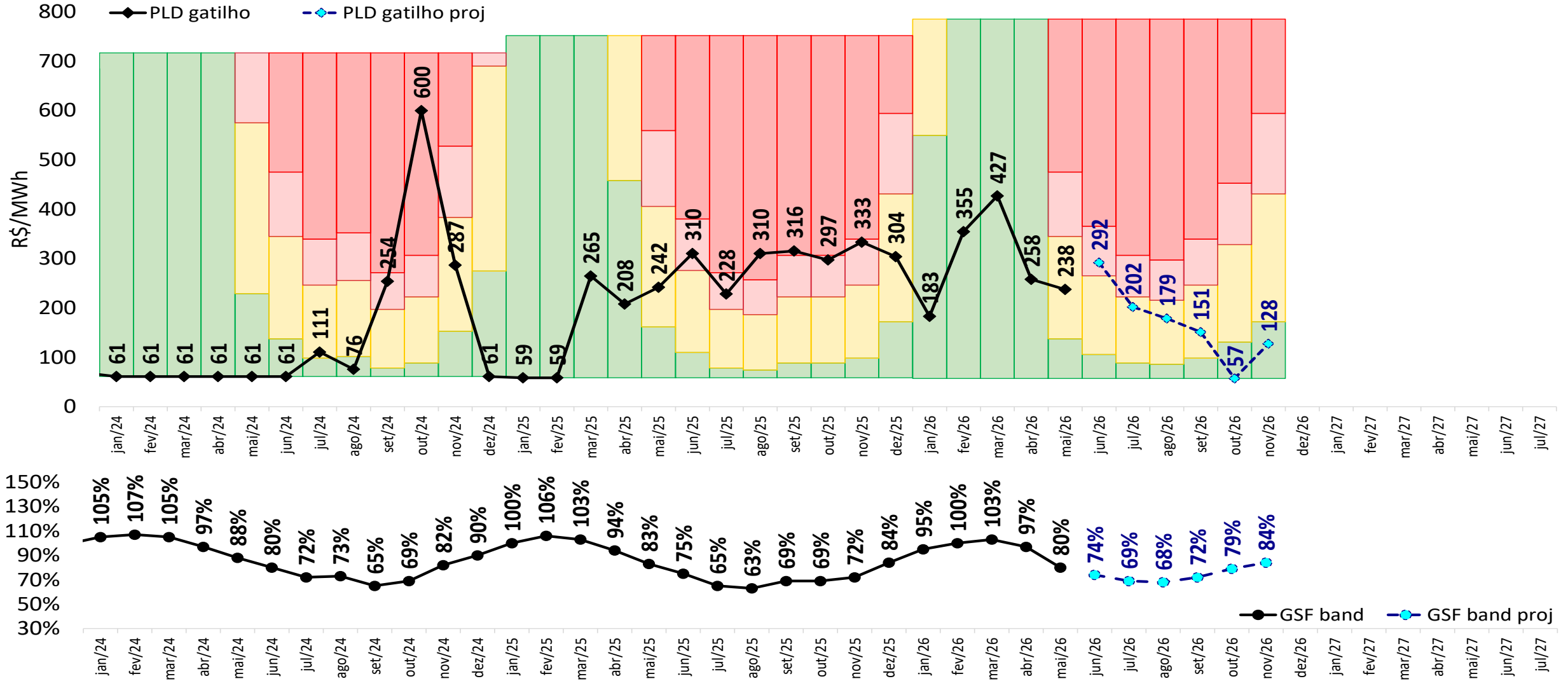
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





 [ccee.org.br](http://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*