



01/06/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

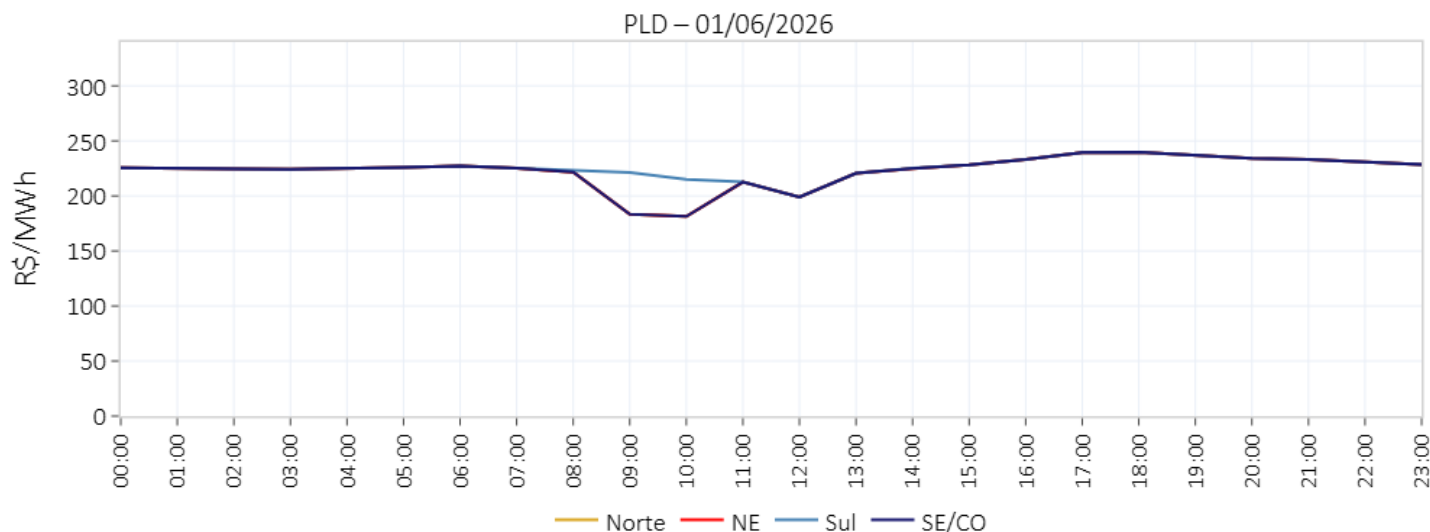
ccee

# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 01/06/2026

No dia 01/06, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados em poucas horas ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte** permaneceram com o PLD em **patamares mais reduzidos no horário de vale** em relação as demais horas. Em contrapartida, o submercado **Sul** apresentou **PLD mais elevado** no mesmo período. Já **no horário de ponta, todos os submercados** permaneceram acoplados, com **PLD mais elevado** em relação as demais horas, refletindo a **redução da geração eólica e solar, e elevação da carga**. Assim, o **preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte** foi de **R\$ 223/MWh**, e no Sul de **R\$ 226/MWh**.

No **horário de vale do PLD (9h às 10h)**, o preço vai à **R\$ 182/MWh** no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte como consequência da **diminuição da carga líquida\* do SIN (-15,1 GWm)**, associada ao movimento de **elevação da geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+11,2 GWm)** e **solar fotovoltaica (+9,3 GWm)**. No Sul, durante o mesmo período, o preço permanece em **R\$ 218/MWh** devido ao **atingimento dos limites de intercâmbio de importação (8,4 GW)** da região.

No **horário de pico do PLD (17h às 18h)**, os preços atingem **R\$ 240/MWh** em todos os submercados, refletindo a **elevação da carga líquida\* do SIN (+25,1 GWm)** em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação de **diminuição da geração intermitente: geração eólica (-2,9 GWm), MMGD (-4,8 GWm), solar fotovoltaica (-4,4 GWm); e aumento de carga (+12,8 GWm)**. Para atendimento desse movimento ocorre a **elevação da geração hidrelétrica (+24,7 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (+0,4 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (9-10h)	Variação	Pico (17-18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	225,31	182,34	-43,0 (-19%)	239,62	+14,3 (+6%)
PLD Sul (R\$/MWh)	225,41	218,21	-7,2 (-3%)	239,62	+14,2 (+6%)
PLD NE (R\$/MWh)	225,30	182,33	-43,0 (-19%)	239,62	+14,3 (+6%)
PLD Norte (R\$/MWh)	225,31	182,34	-43,0 (-19%)	239,62	+14,3 (+6%)
Carga SIN (GWmed)	78,2	81,5	+3,3 (+4%)	91,0	+12,8 (+16%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	13,8	11,4	-2,4 (-17%)	10,9	-2,9 (-21%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	5,3	16,5	+11,2 (+211%)	0,5	-4,8 (-91%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,8	14,1	+9,3 (+194%)	0,4	-4,4 (-92%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,5	6,4	-0,1 (-2%)	6,6	+0,1 (+2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,5	4,9	+0,4 (+9%)	4,2	-0,3 (-7%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	43,3	28,2	-15,1 (-35%)	68,4	+25,1 (+58%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	2,4	1,8	-0,6 (-25%)	2,8	+0,4 (+17%)
GH SIN (GWmed)	40,9	26,4	-14,5 (-35%)	65,6	+24,7 (+60%)

\* 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
31/mai/26	R\$ 163,08/MWh	R\$ 163,08/MWh	R\$ 163,07/MWh	R\$ 163,08/MWh
1/mai/26	R\$ 222,92/MWh	R\$ 225,99/MWh	R\$ 222,92/MWh	R\$ 222,92/MWh
Projeção mai/26	R\$ 223,37/MWh	R\$ 240,18/MWh	R\$ 171,92/MWh	R\$ 173,32/MWh
Projeção jun/26	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh
Projeção jul/26	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 31/mai/26	85%	112%	55%	78%	85%
Expectativa mai/26	87%	109%	55%	78%	84%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 31/mai/26	66,1%	58,7%	93,6%	96,4%	72%
Expectativa final de mai/26	66,2%	57,2%	93,6%	97,3%	72,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 31/mai/26	101,2%	83,7%
Expectativa mai/26	101,2%	83,7%
Projeção 2026	79,6%	79,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mai/26	R\$ 57,6 MM	R\$ 5,4 MM
Projeção 2026	R\$ 639,0 MM	R\$ 46,9 MM

## Análise do PLD da semana corrente

1. PLD
2. Balanco energético
3. Previsibilidades
4. Atos regulatórios

## Análise do DECOMP da semana corrente

6. Decomposição da FCF
7. Curva de oferta e demanda
8. Carga
9. ENA
10. Armazenamento
11. Intercâmbio
12. Geração eólica
13. Disponibilidade e inflexibilidade
14. Pilha térmica e declaração de CVU
15. Comportamento das cotações dos combustíveis

## Análise e acompanhamento da operação

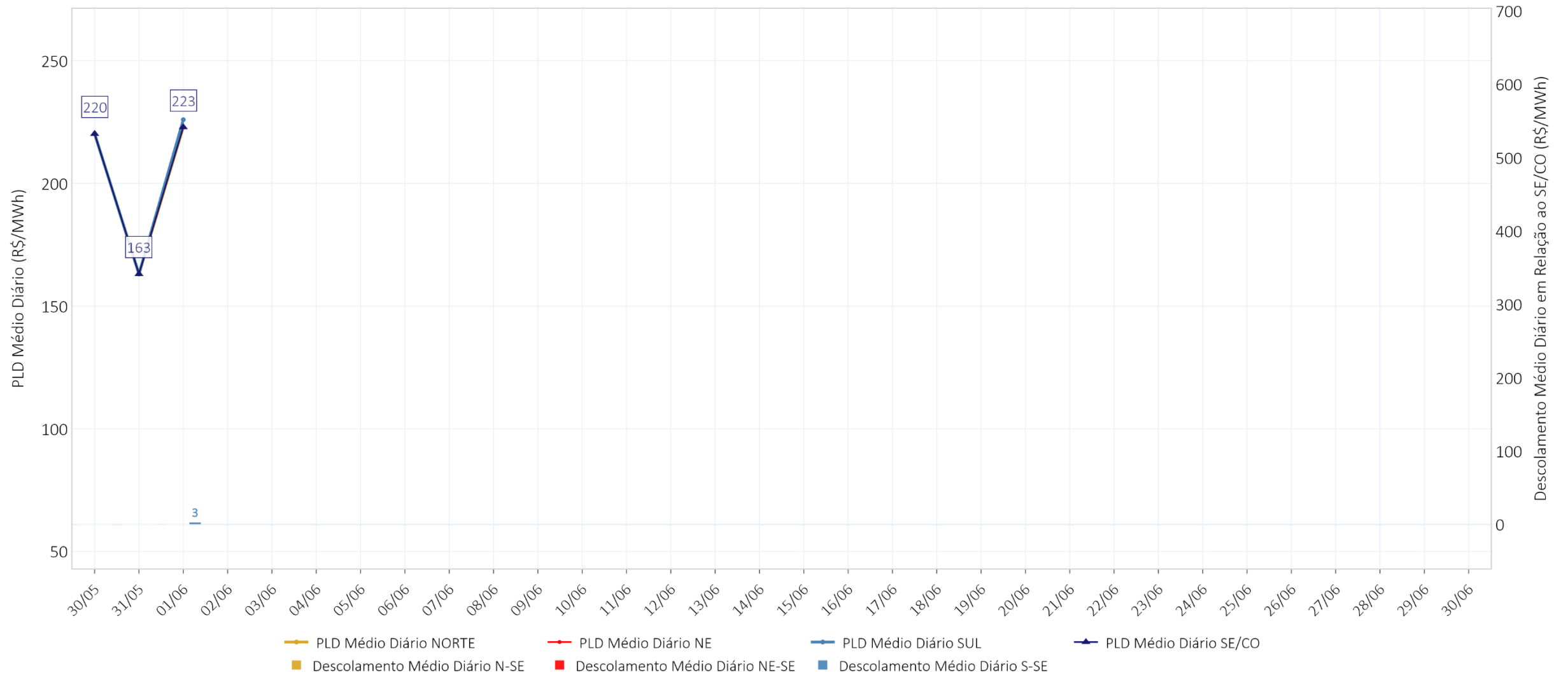
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

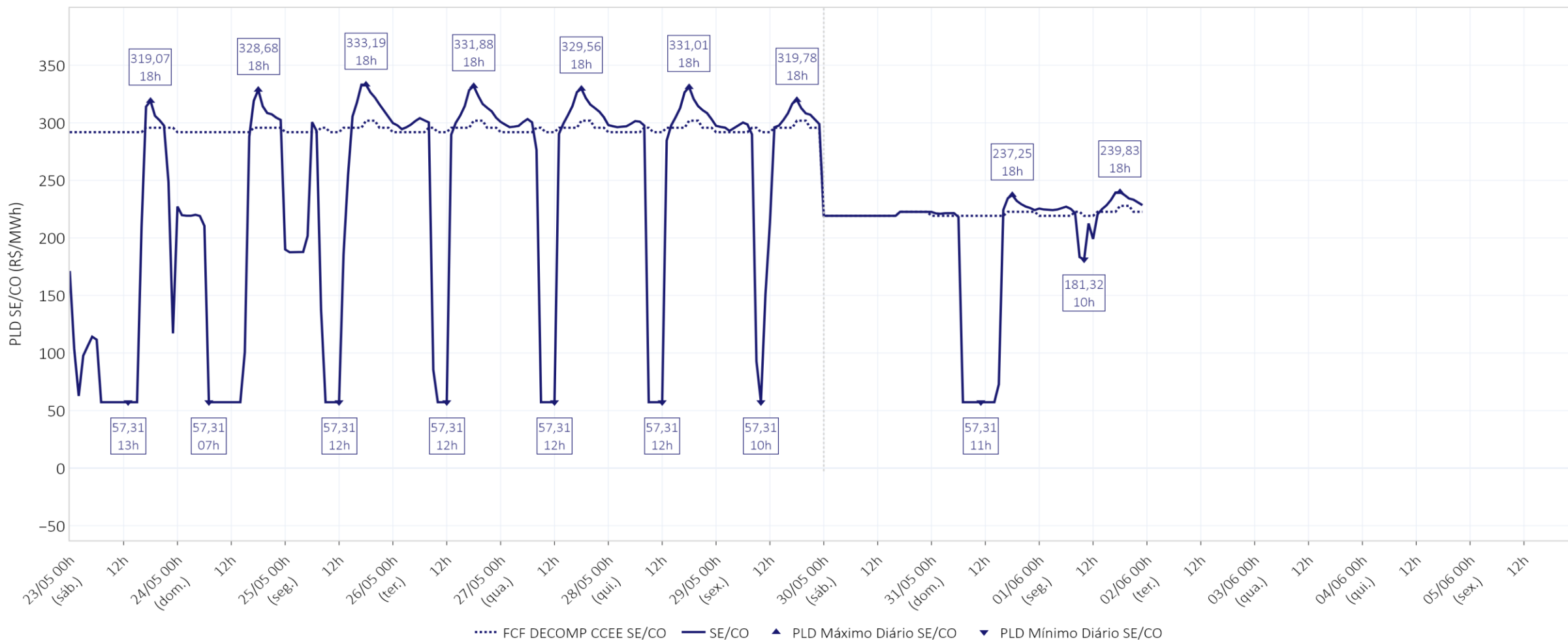
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 6 de maio

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

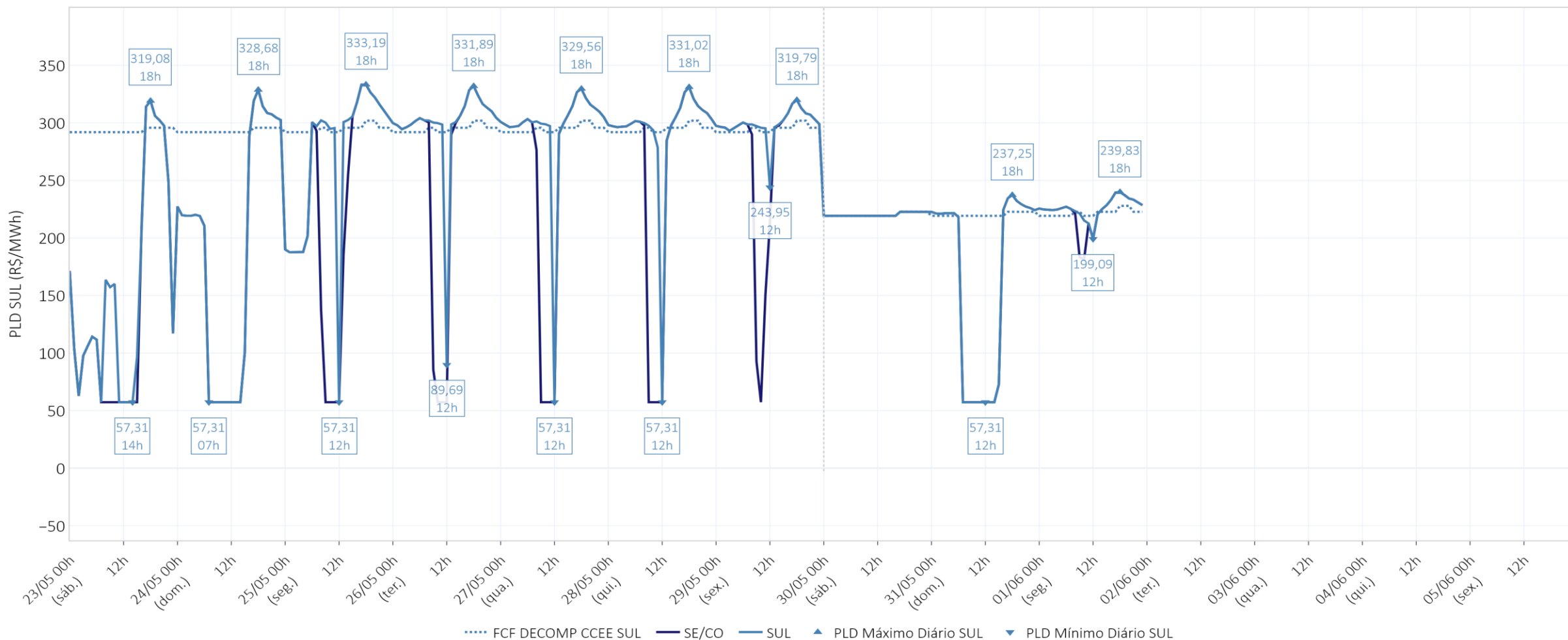


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



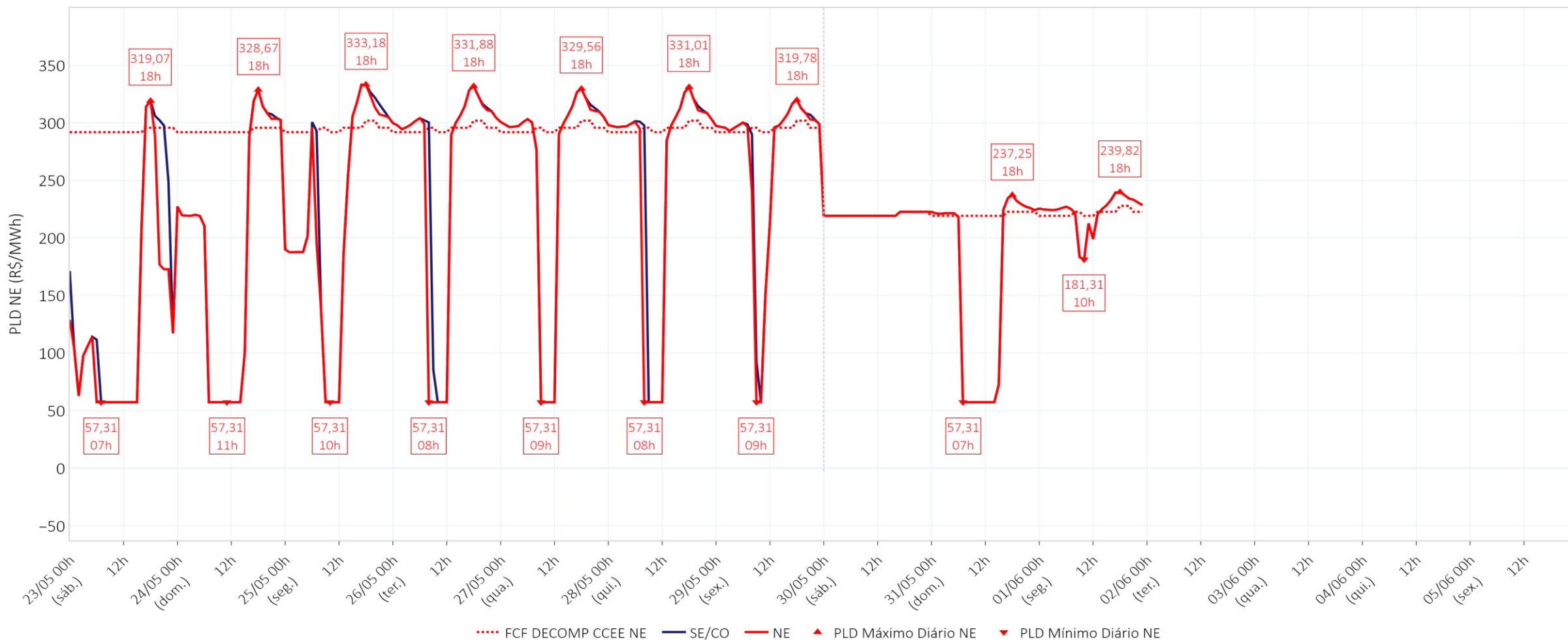
Média Diária (R\$/MWh)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06
<b>SE/CO</b>	142	190	225	266	264	264	273	220	163	223

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



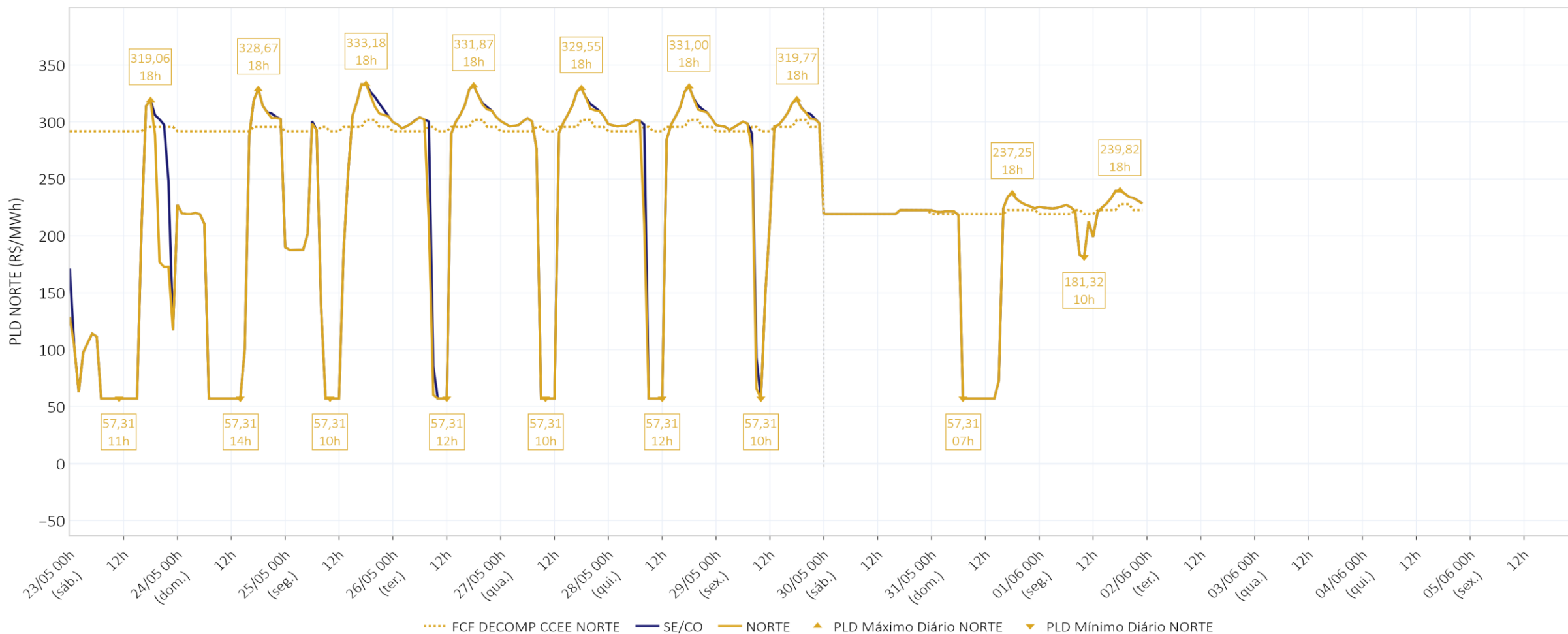
Média Diária (R\$/MWh)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06
<b>SE/CO</b>	142	190	225	266	264	264	273	220	163	223
<b>SUL</b>	156	190	269	297	295	293	299	220	163	226

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



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

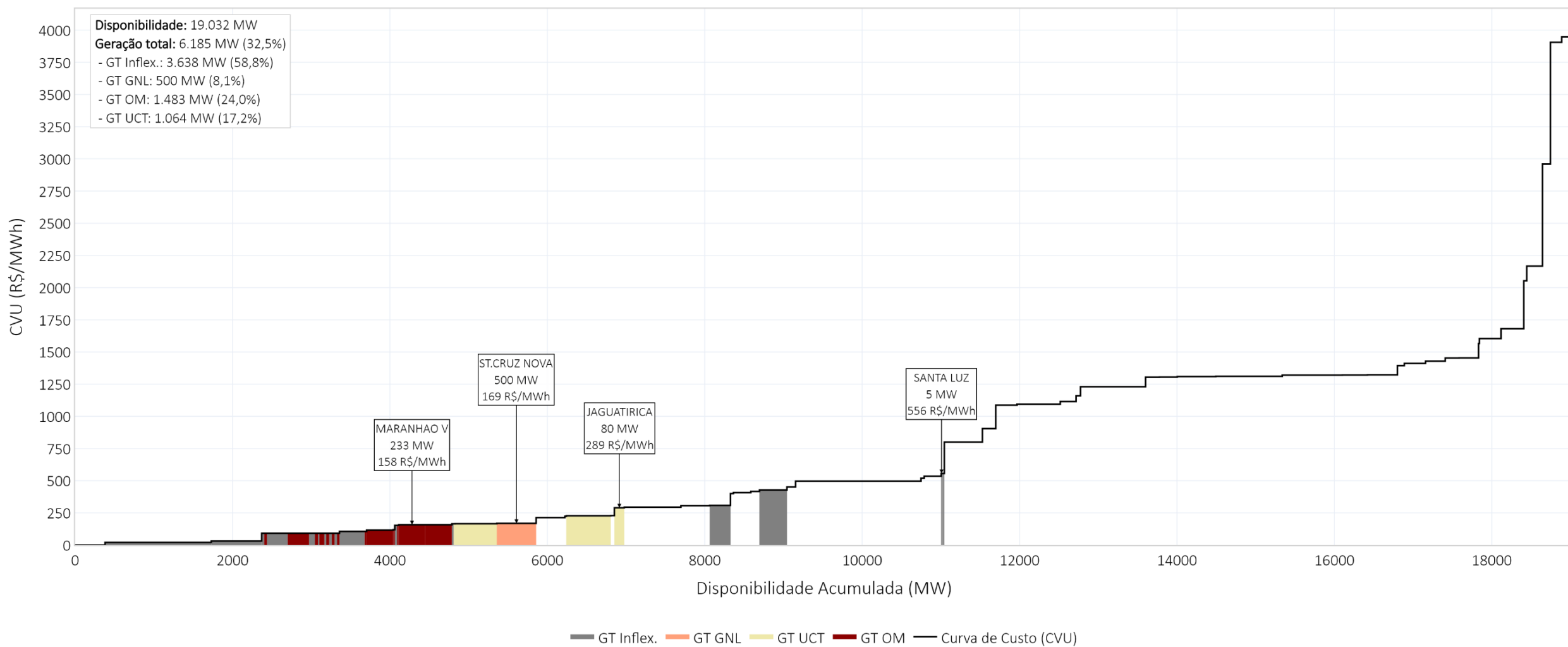
# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



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

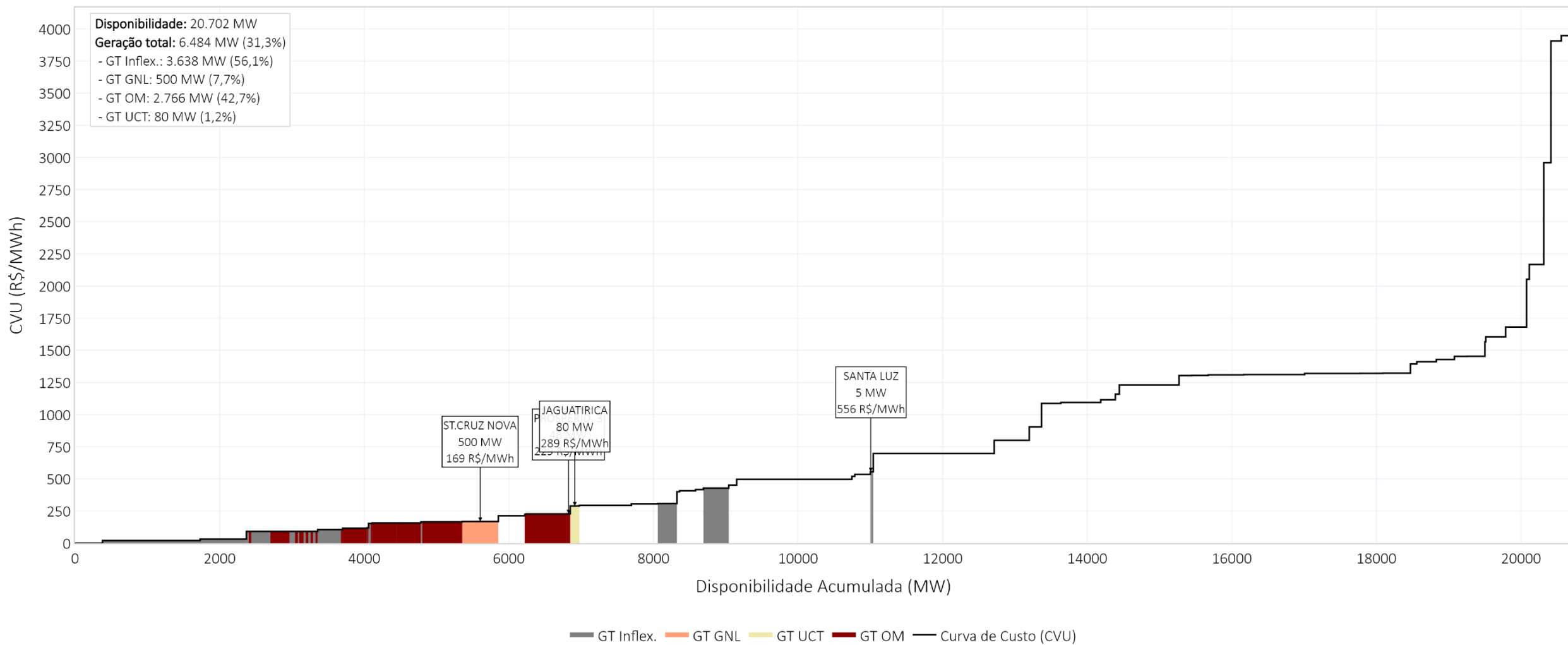
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

01/06/2026 - 10:00



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

01/06/2026 - 18:00



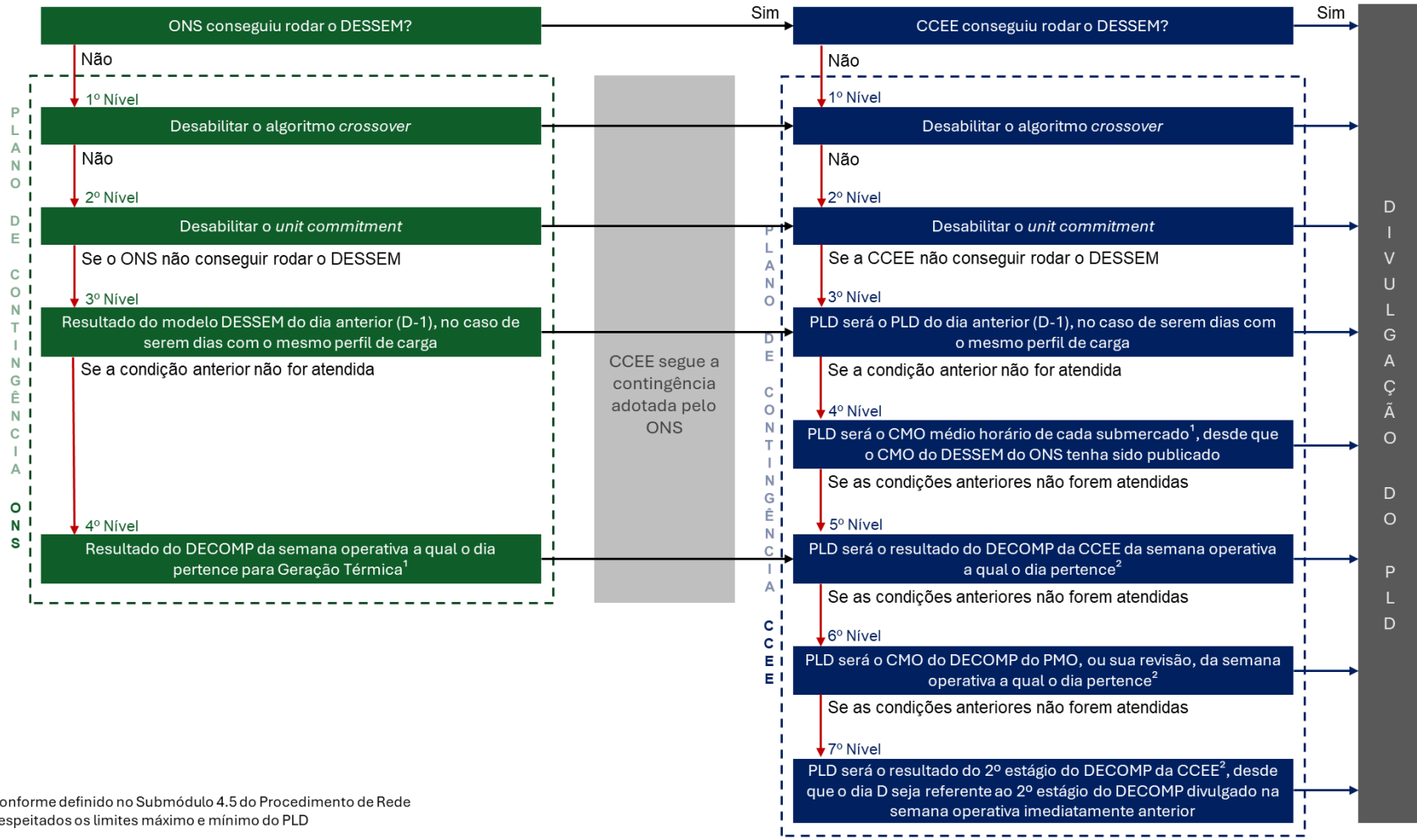
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

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

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

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

# contingências no cálculo do PLD

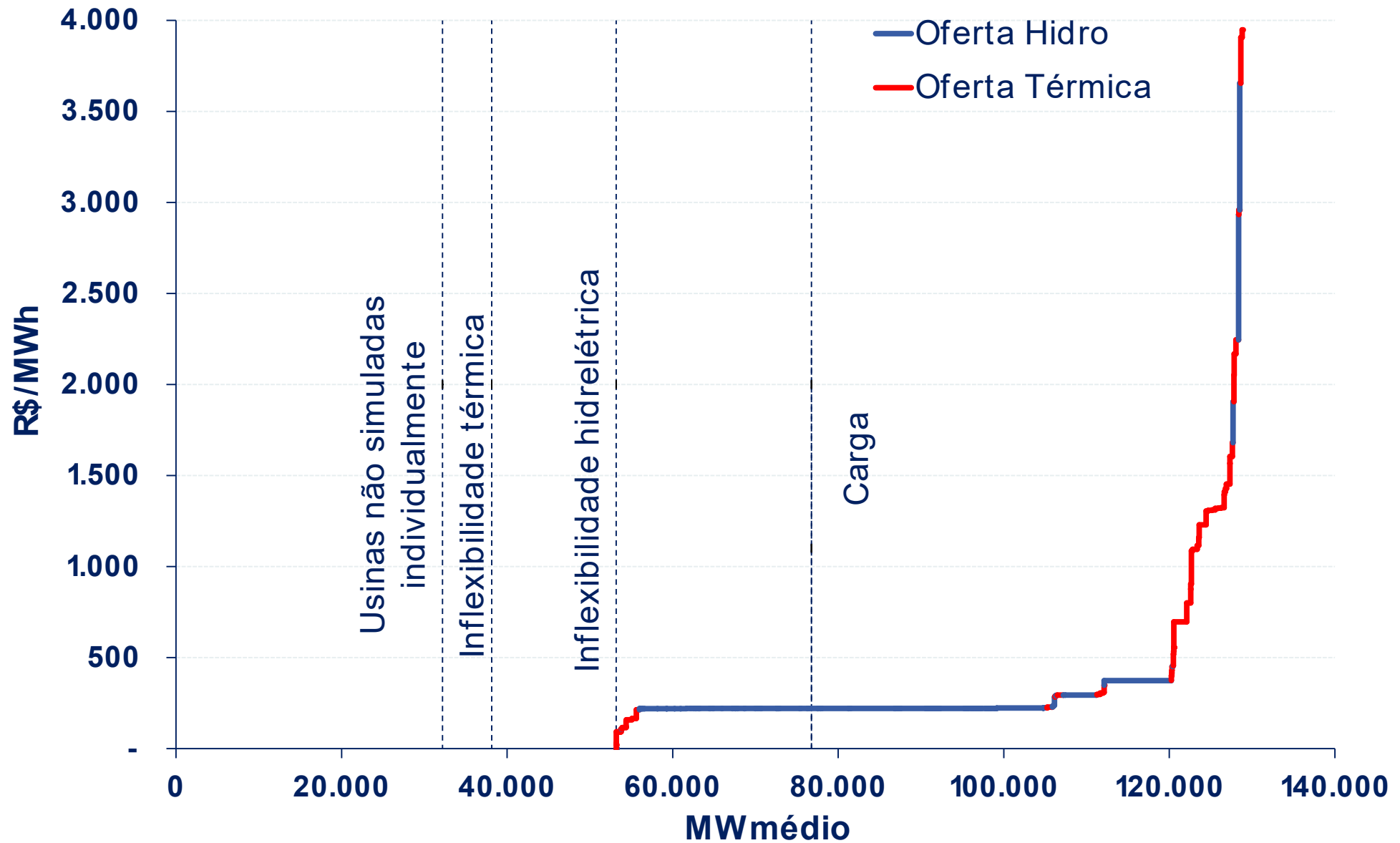


<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

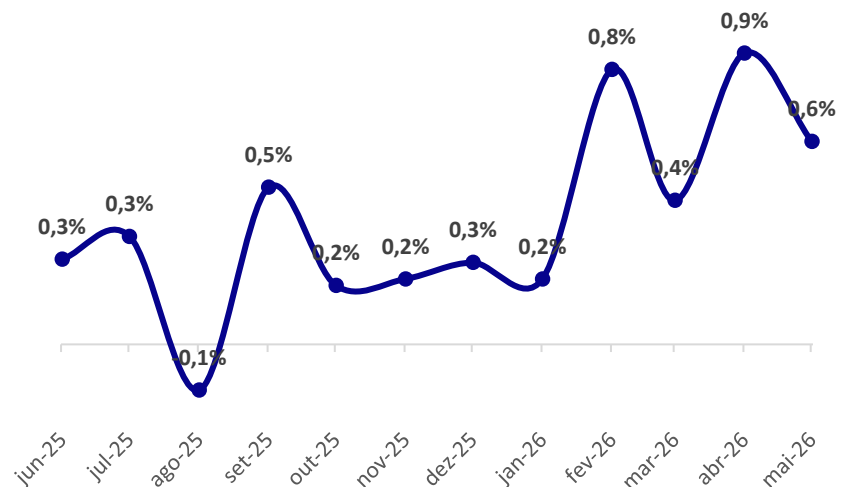
Contingência	ONS	CCEE
01/06/2026	-	-
31/05/2026	-	-
30/05/2026	4º Nível	4º Nível
29/05/2026	-	-
28/05/2026	-	-
27/05/2026	-	-
26/05/2026	-	-
25/05/2026	-	-
24/05/2026	-	-
23/05/2026	-	-
22/05/2026	-	-
21/05/2026	-	-
20/05/2026	-	-
19/05/2026	-	-
18/05/2026	-	-
17/05/2026	-	-
16/05/2026	-	-
15/05/2026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

# pmo de junho - decomp da rv0



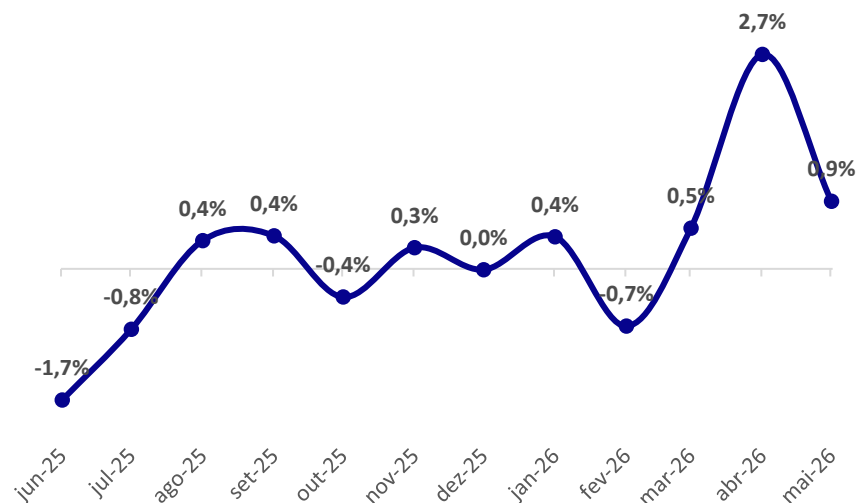


## Variação mensal do IPCA 15



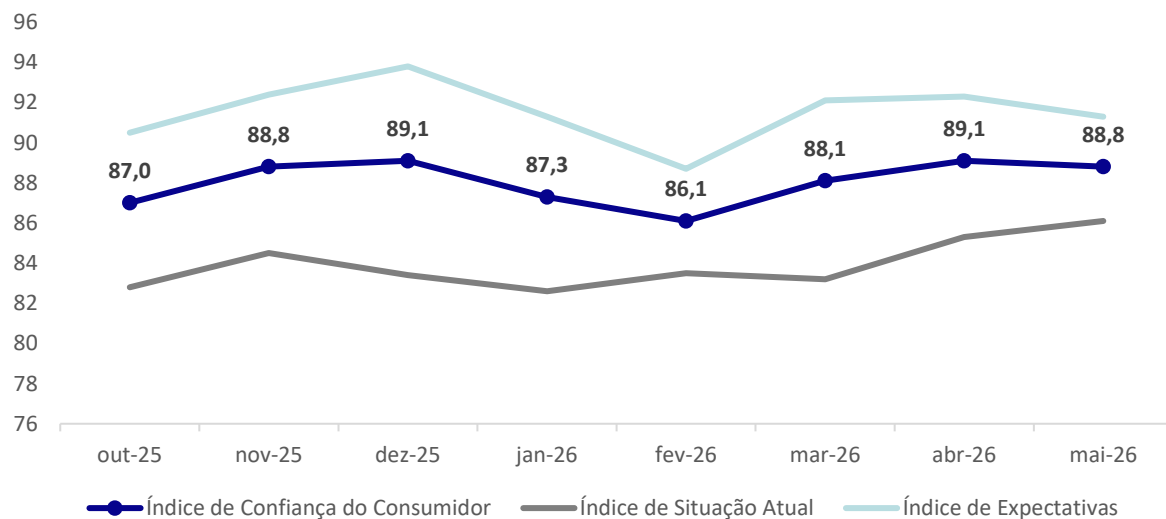
Grupo - IPCA 15	mai/26
1.Alimentação e bebidas	1,38%
2.Habitação	1,03%
3.Artigos de residência	0,21%
4.Vestuário	0,36%
5.Transportes	-0,33%
6.Saúde e cuidados pessoais	1,05%
7.Despesas pessoais	0,50%
8.Educação	0,01%
9.Comunicação	0,36%
Índice geral	0,62%

## Varição mensal do IGP-M (2ª prévia)

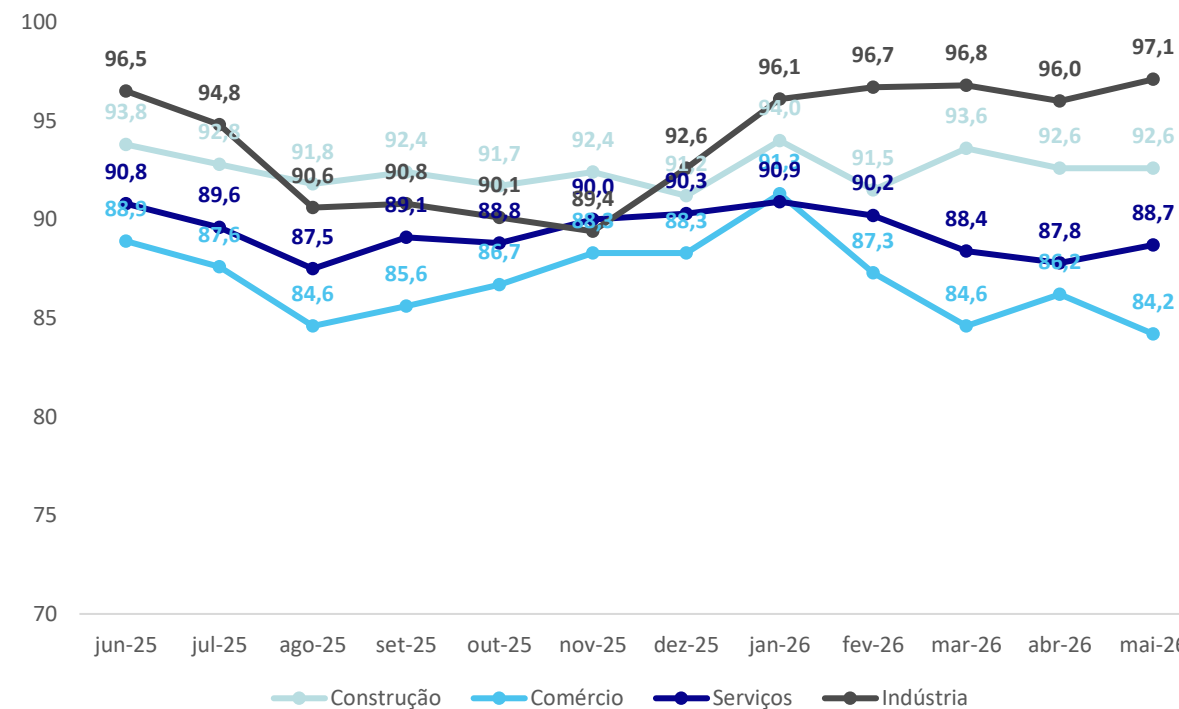


Índice	mai/26
IPA-M	0,98%
IPC-M	0,52%
INCC-M	0,73%
IGP-M	0,86%

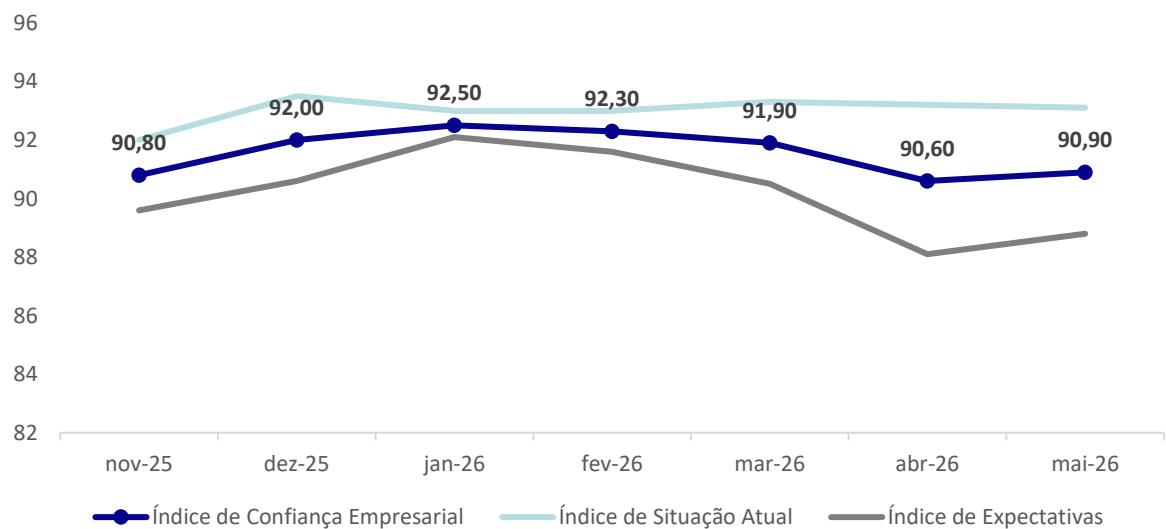
## Índice de Confiança do Consumidor



## Índices de Confiança



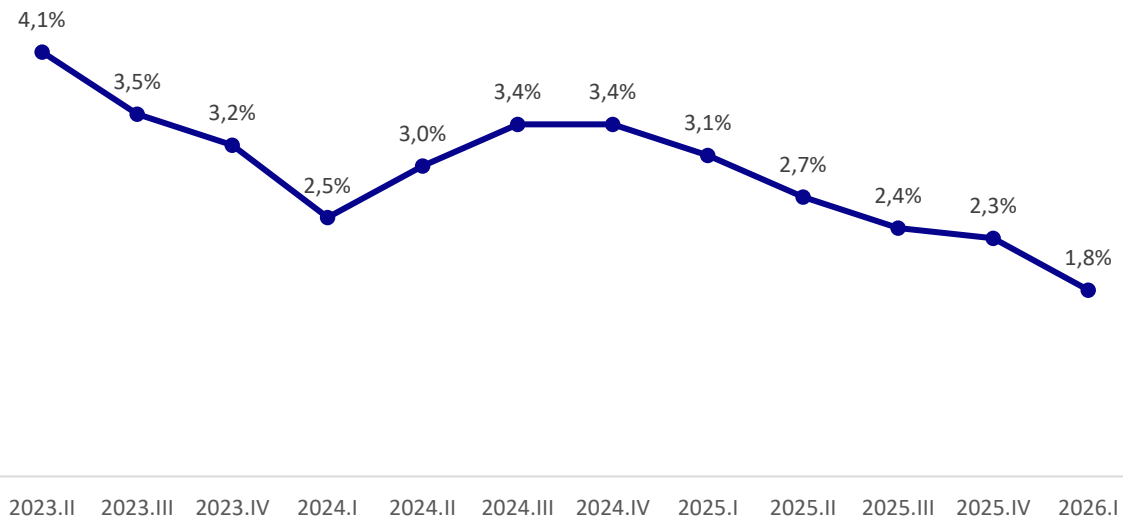
## Índice de Confiança Empresarial



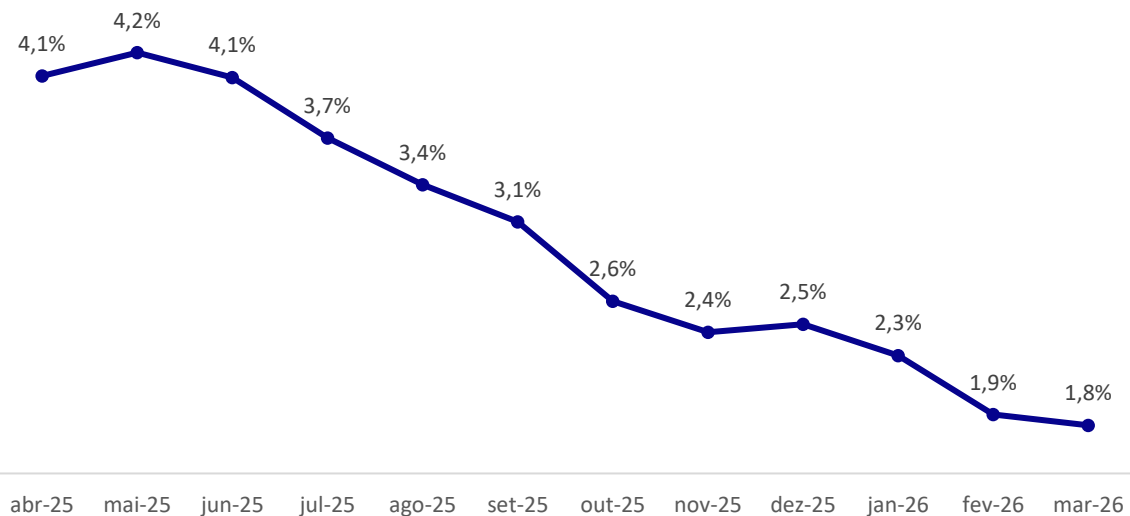
### variação mensal

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

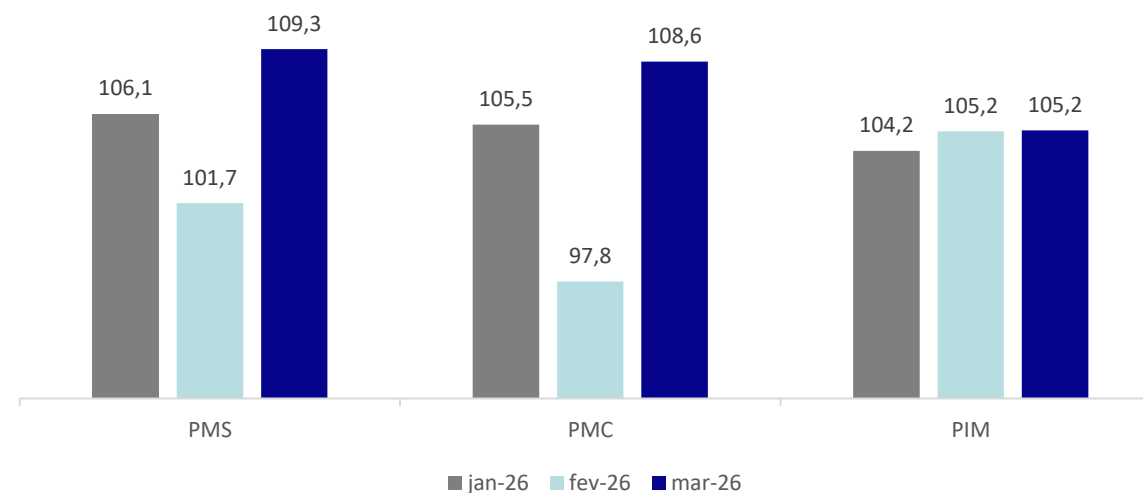
## PIB: taxa acumulada no ano



## IBC-Br: variação em 12 meses



## PMS, PMC e PIM

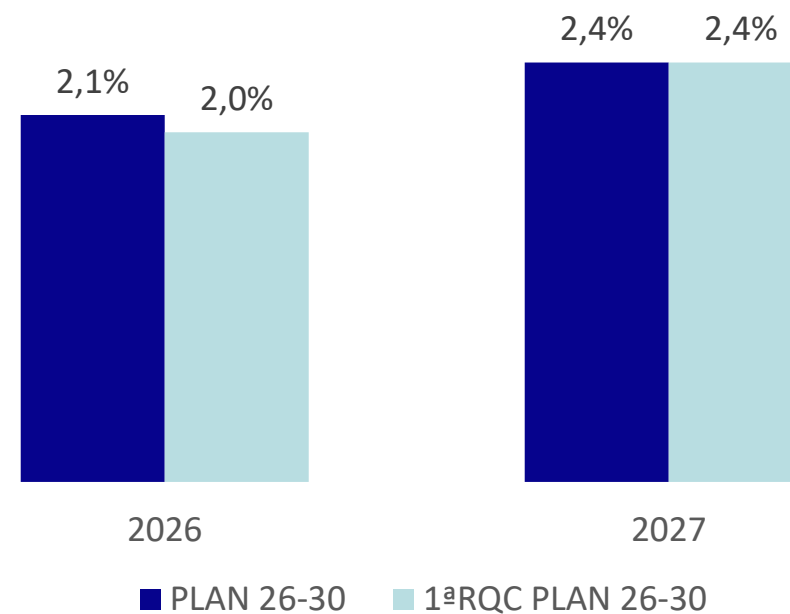


## indicadores macroeconômicos - Brasil

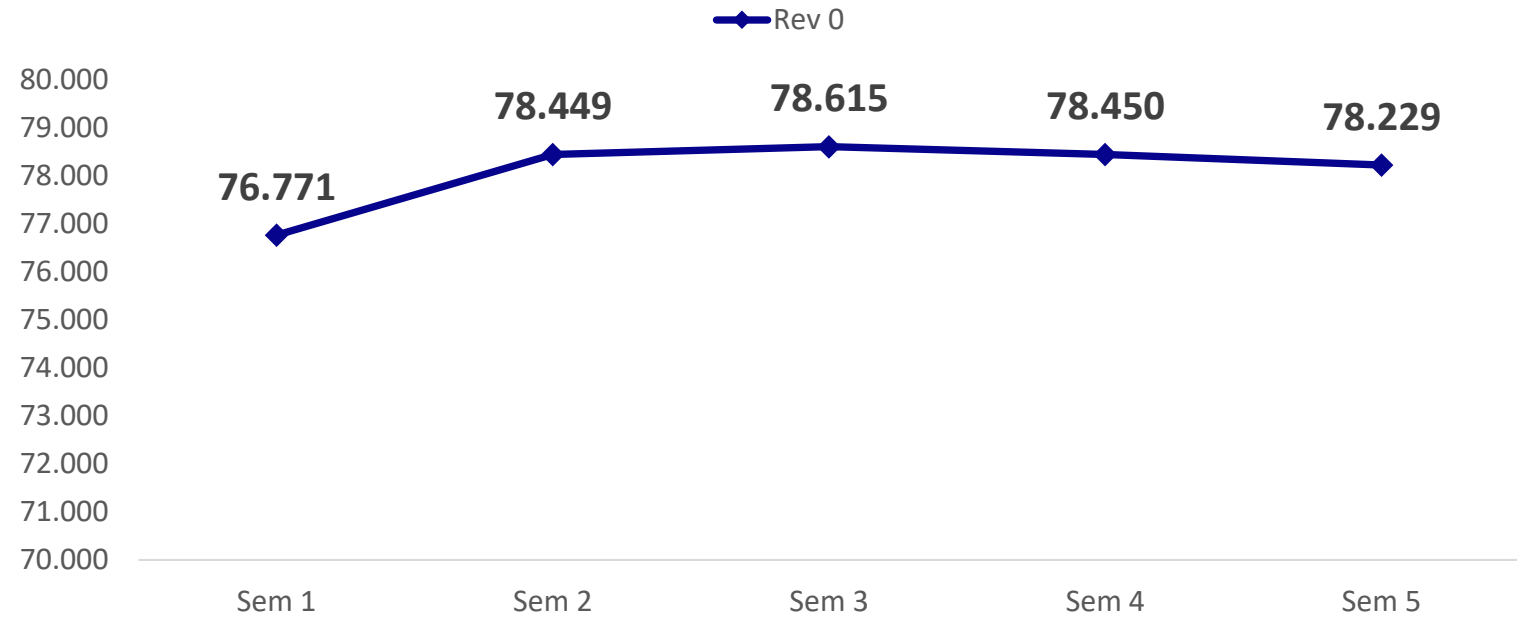
	2026	2027
<b>PIB</b> %	1,90	1,70
<b>Câmbio</b> R\$/US\$	5,16	5,25
<b>Selic</b> %	13,25	11,25
<b>IPCA</b> %	5,09	4,02

Boletim Focus 29/05/2026

## PIB



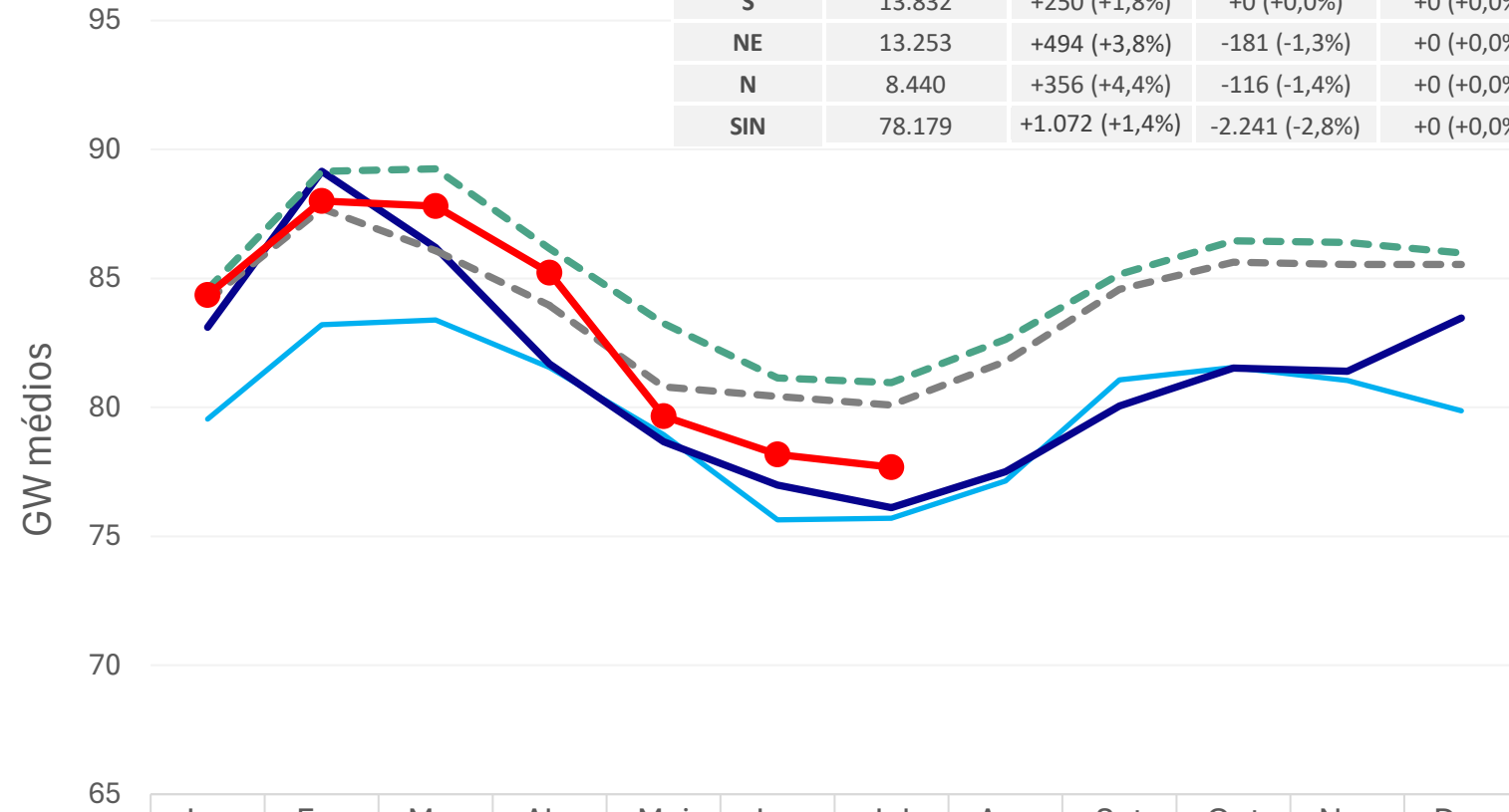
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



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

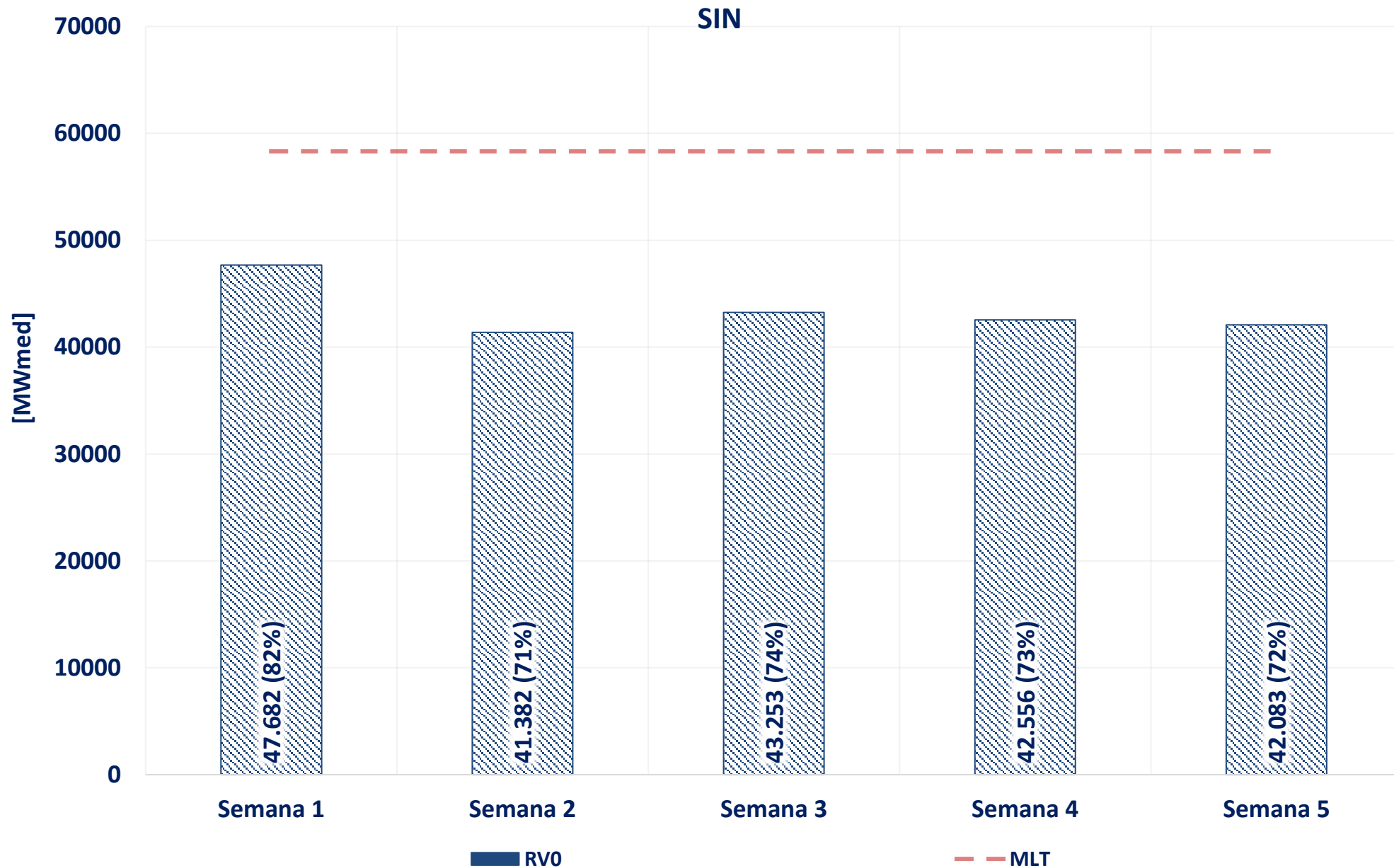
Carga PMO Junho: Variações (MWm e %) ante

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

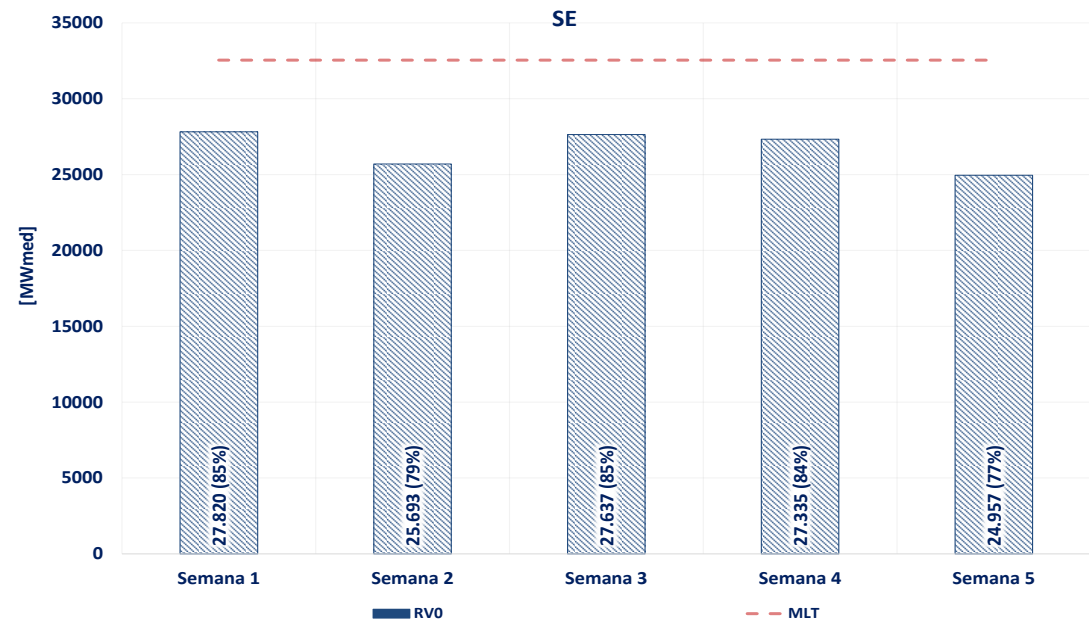
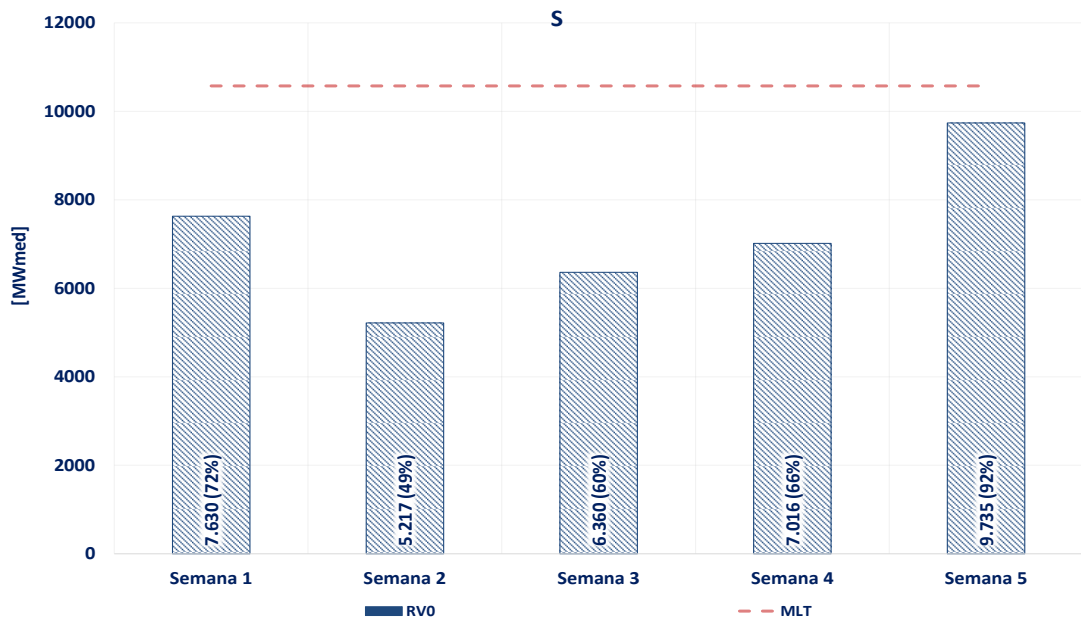
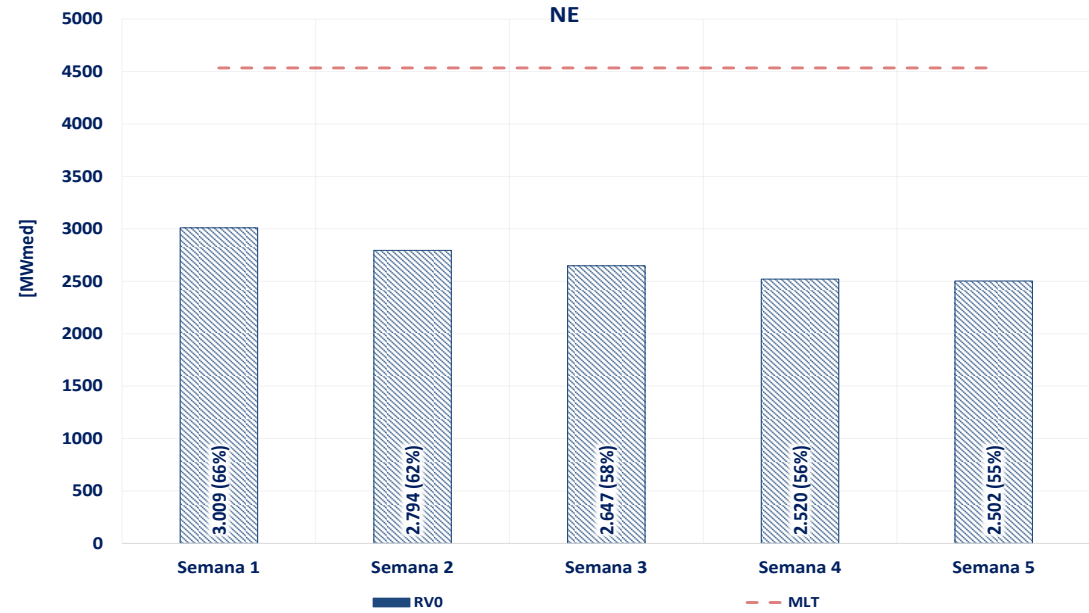
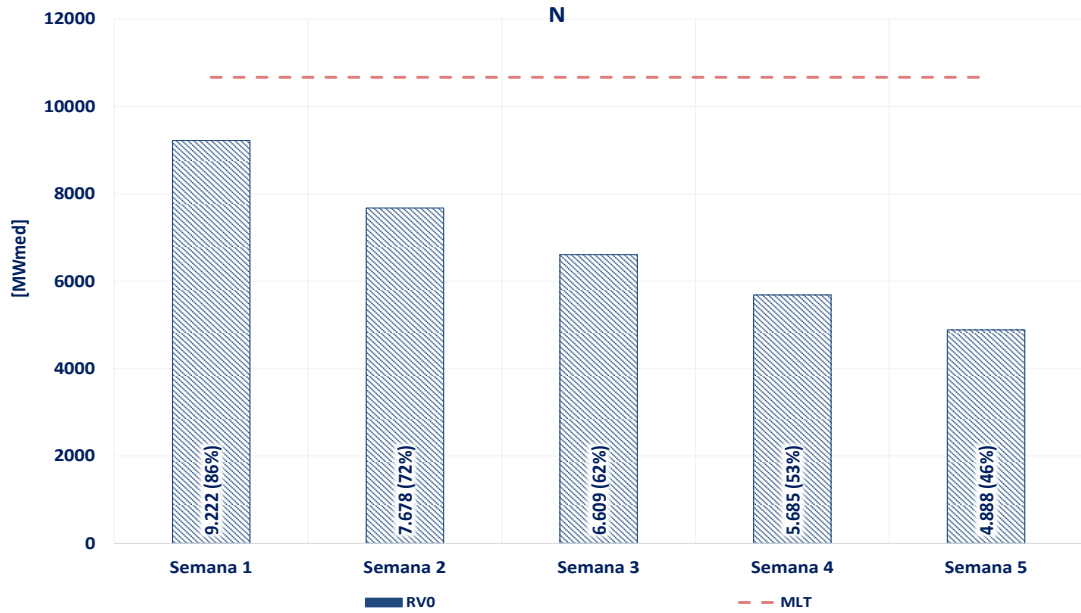


	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
— 2025	83,1	89,2	86,2	81,7	78,7	77,0	76,1	77,5	80,0	81,5	81,4	83,5
- - - PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
- - - 1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0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

# acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de junho

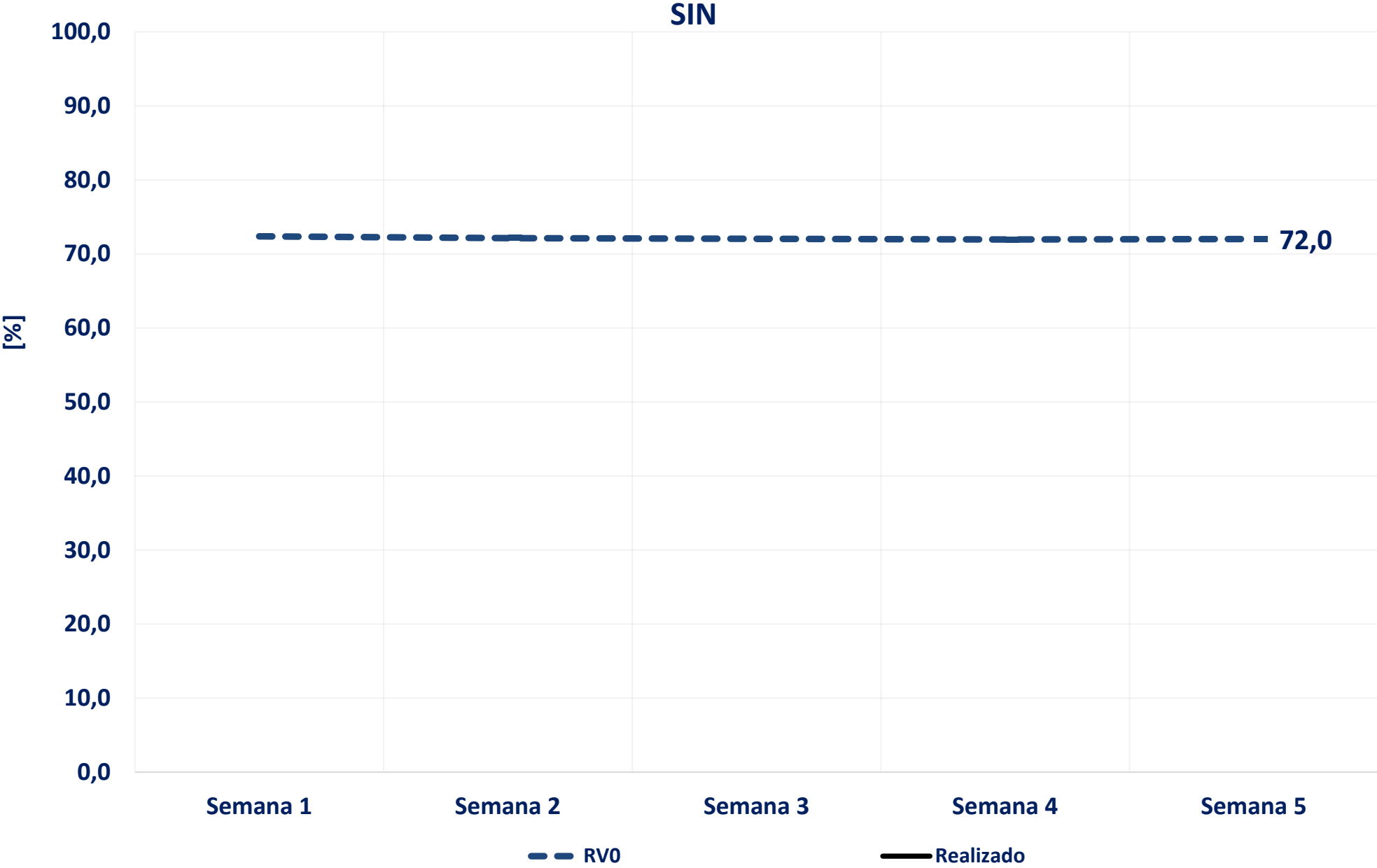


# acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de junho



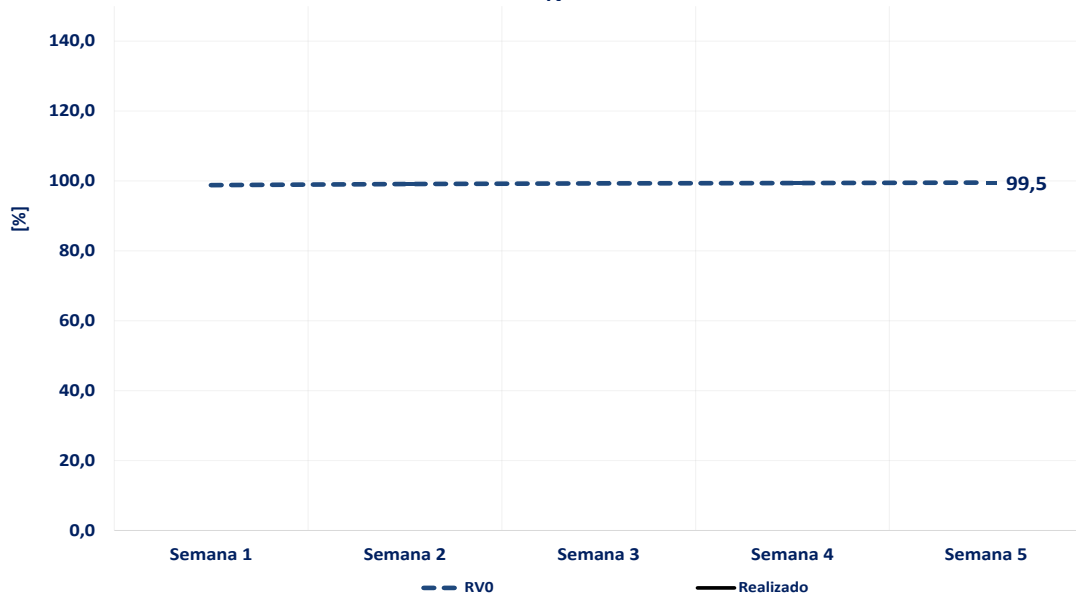
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

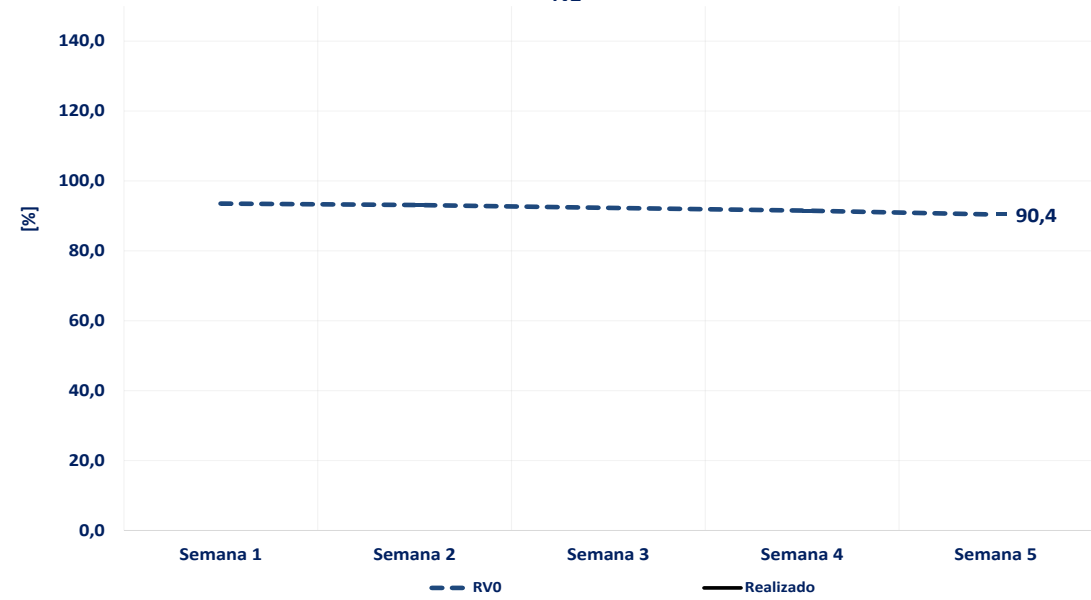


# acompanhamento da energia armazenada – rv0 de junho

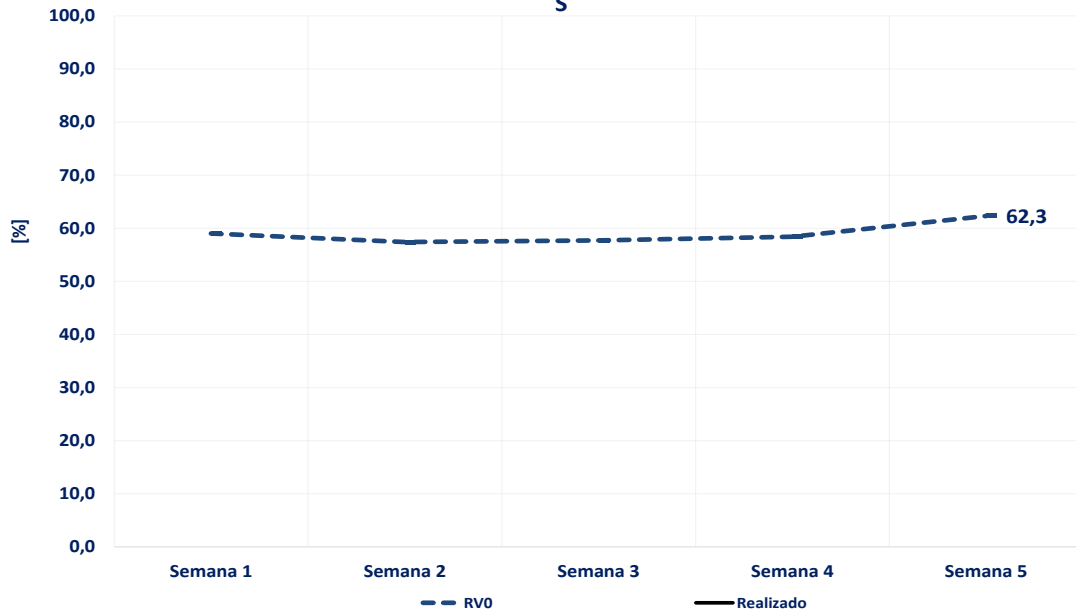
N



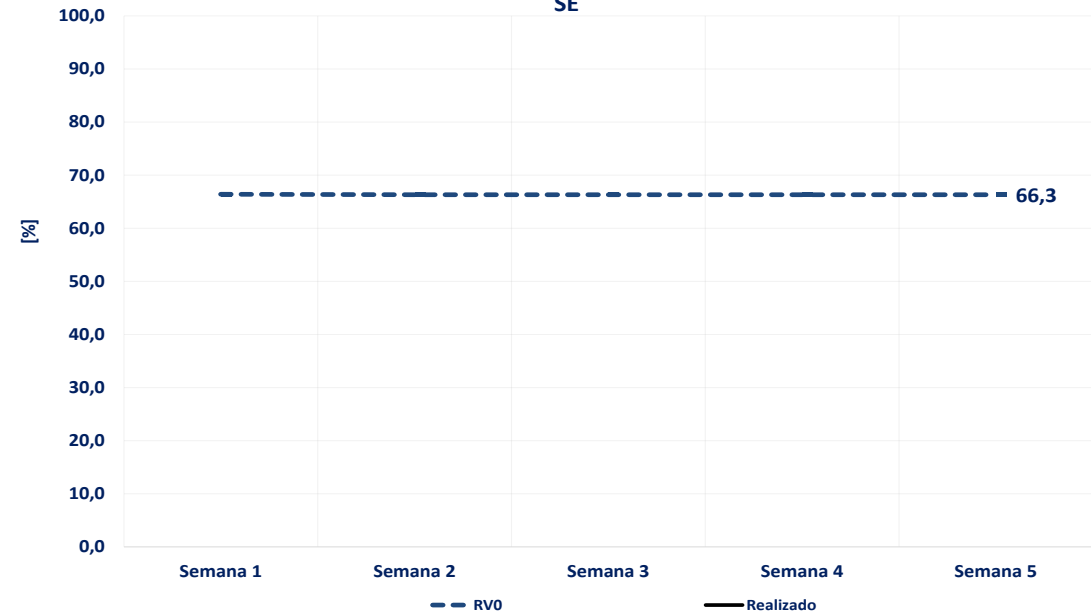
NE



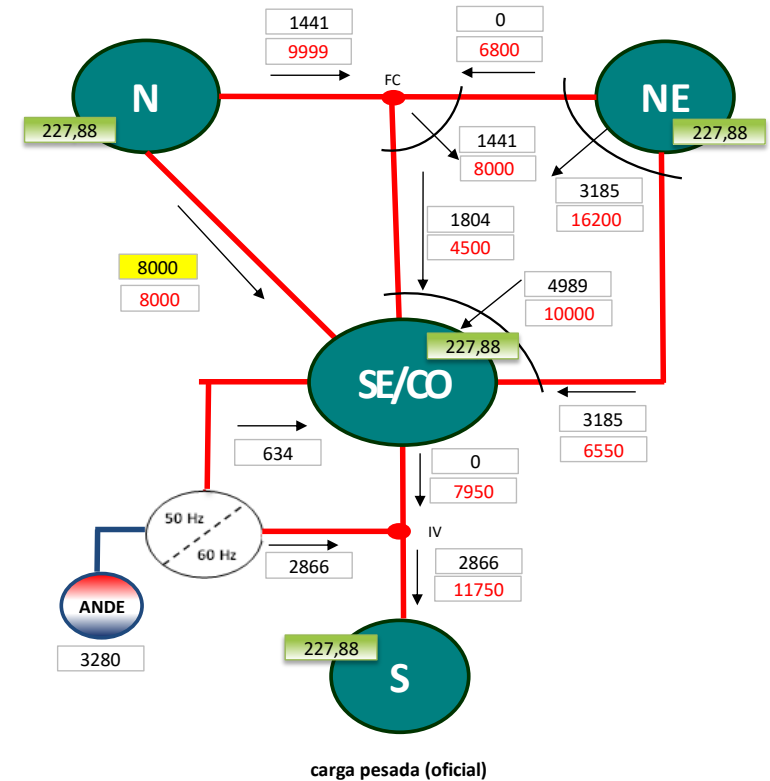
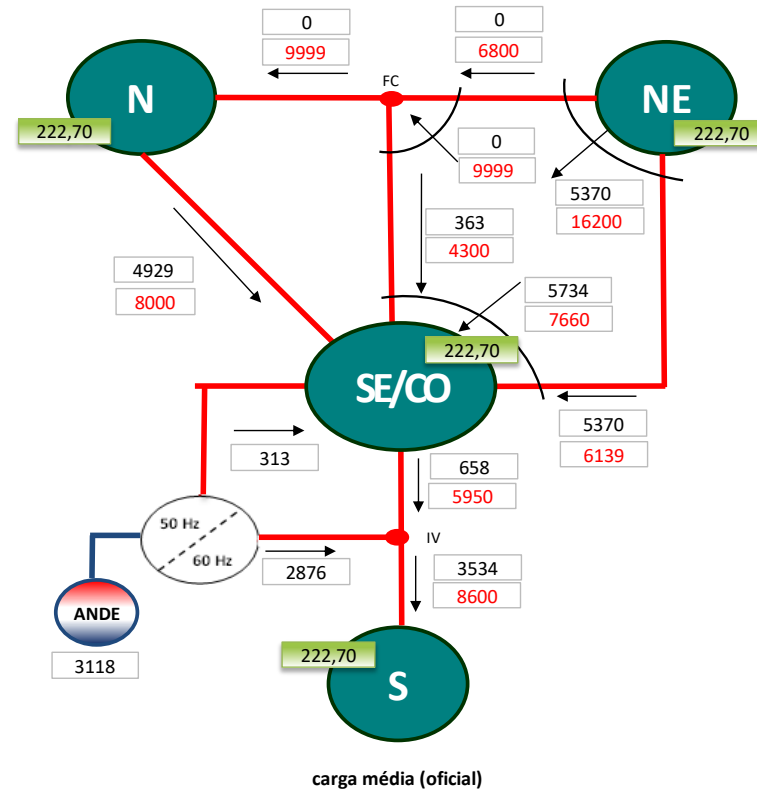
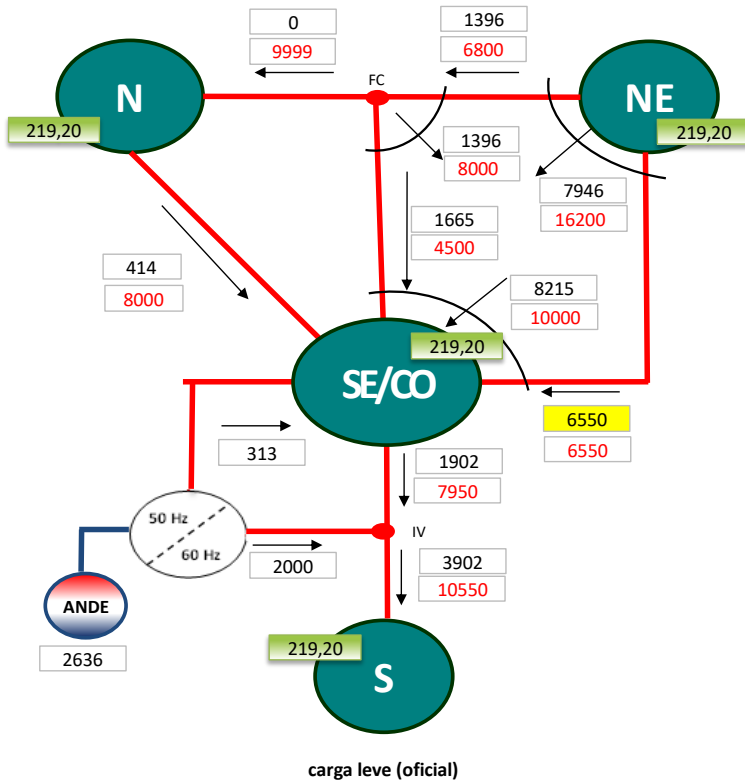
S



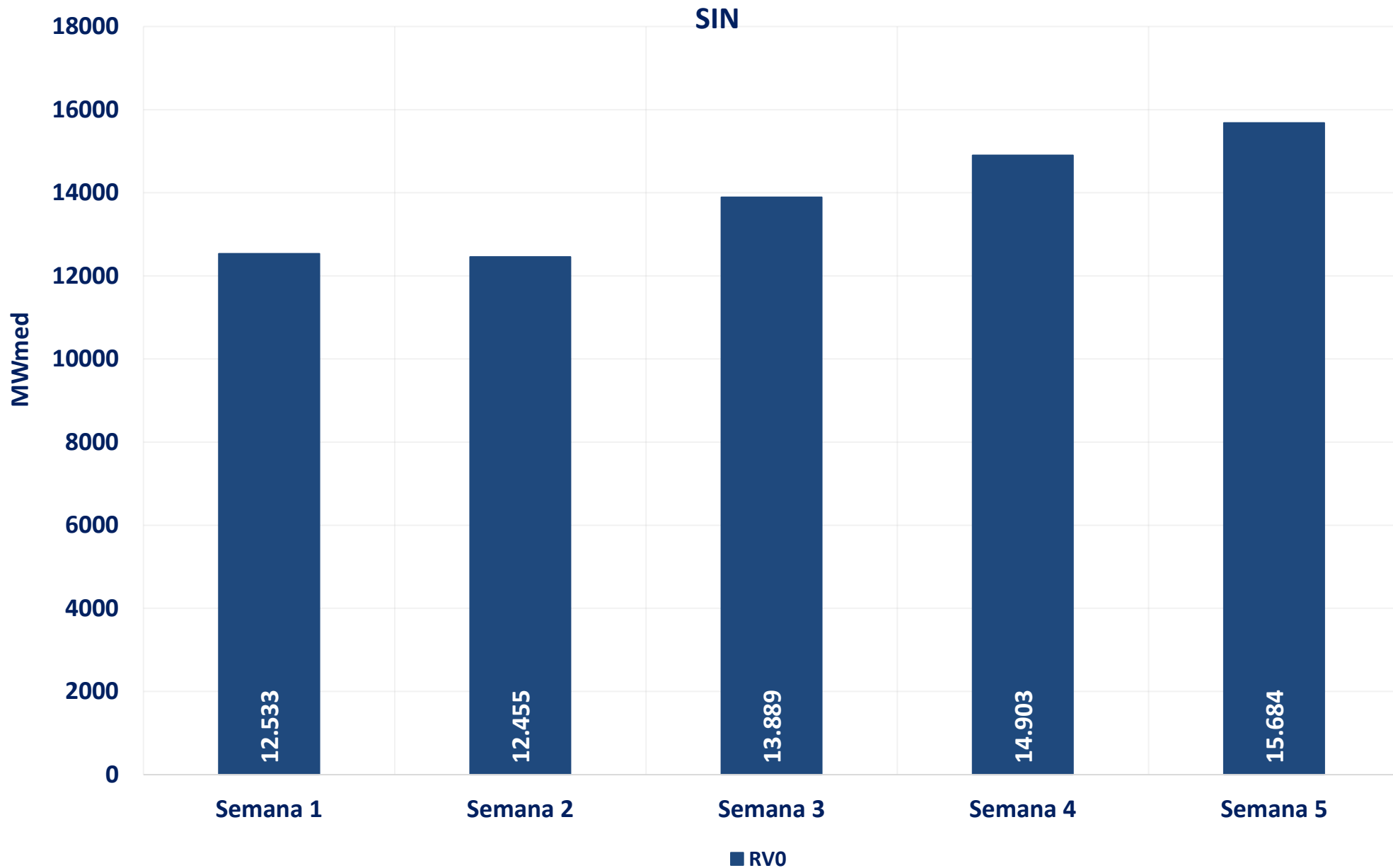
SE



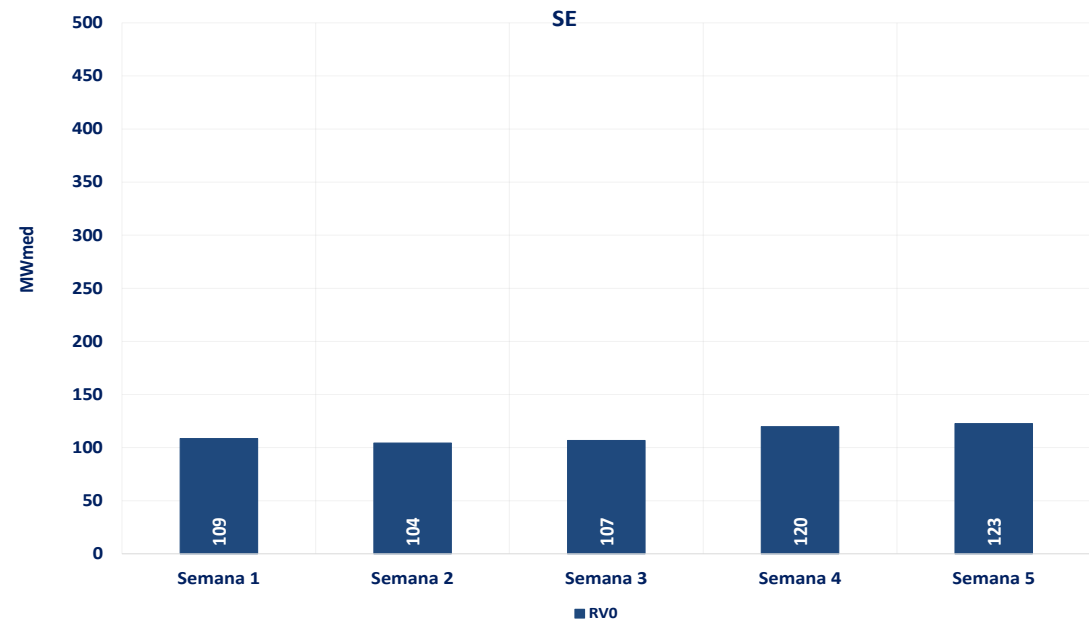
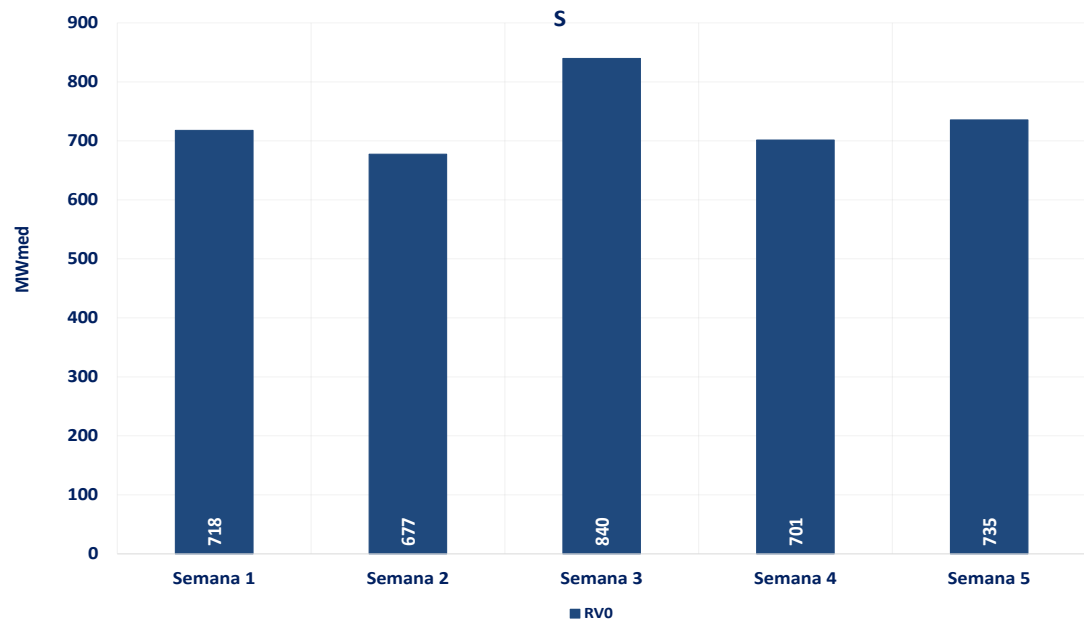
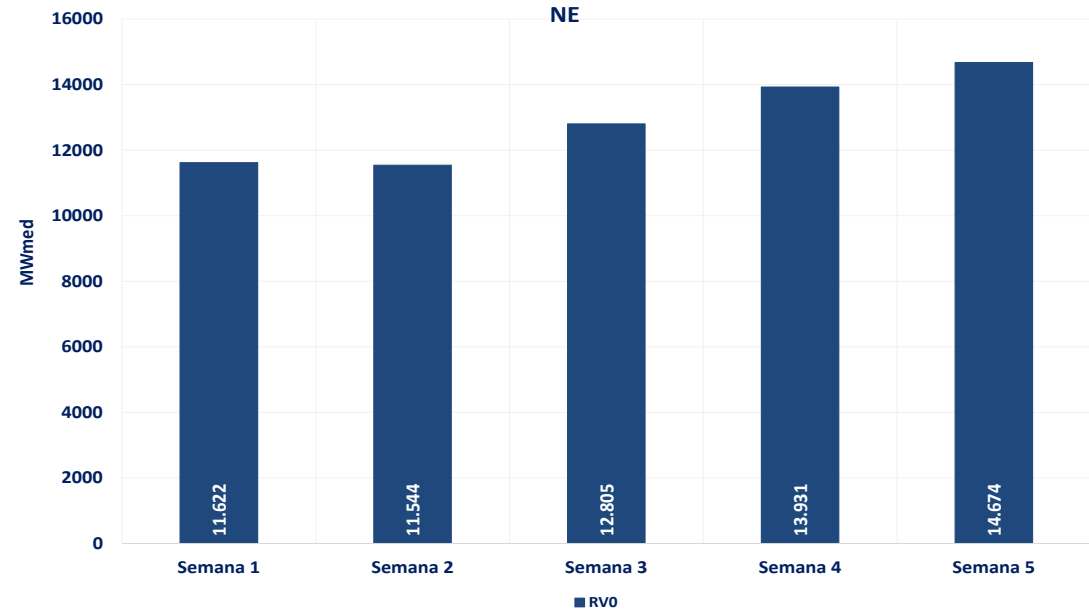
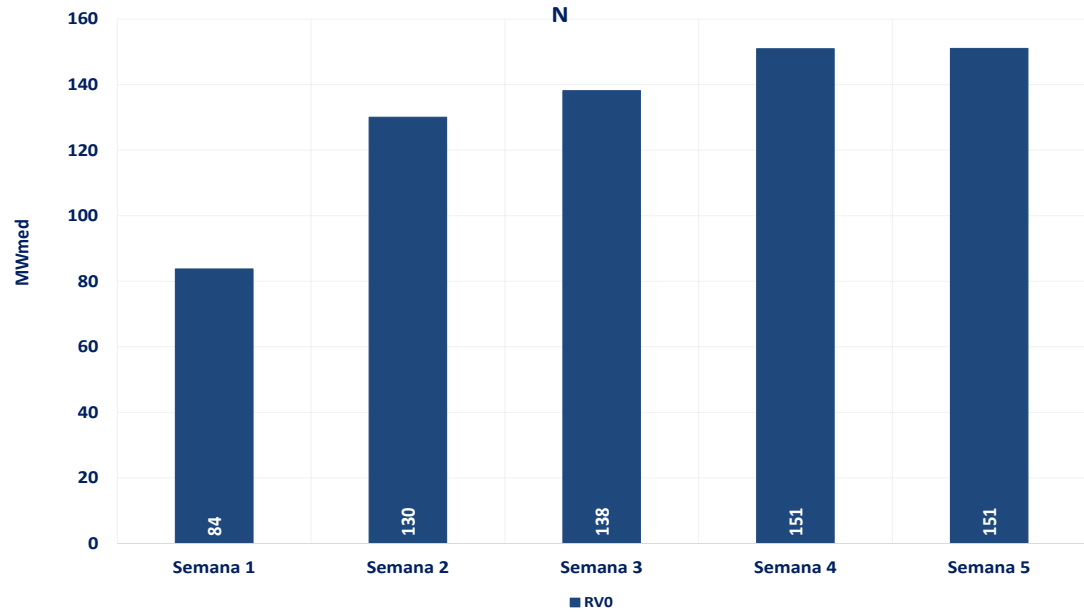
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv0 de junho



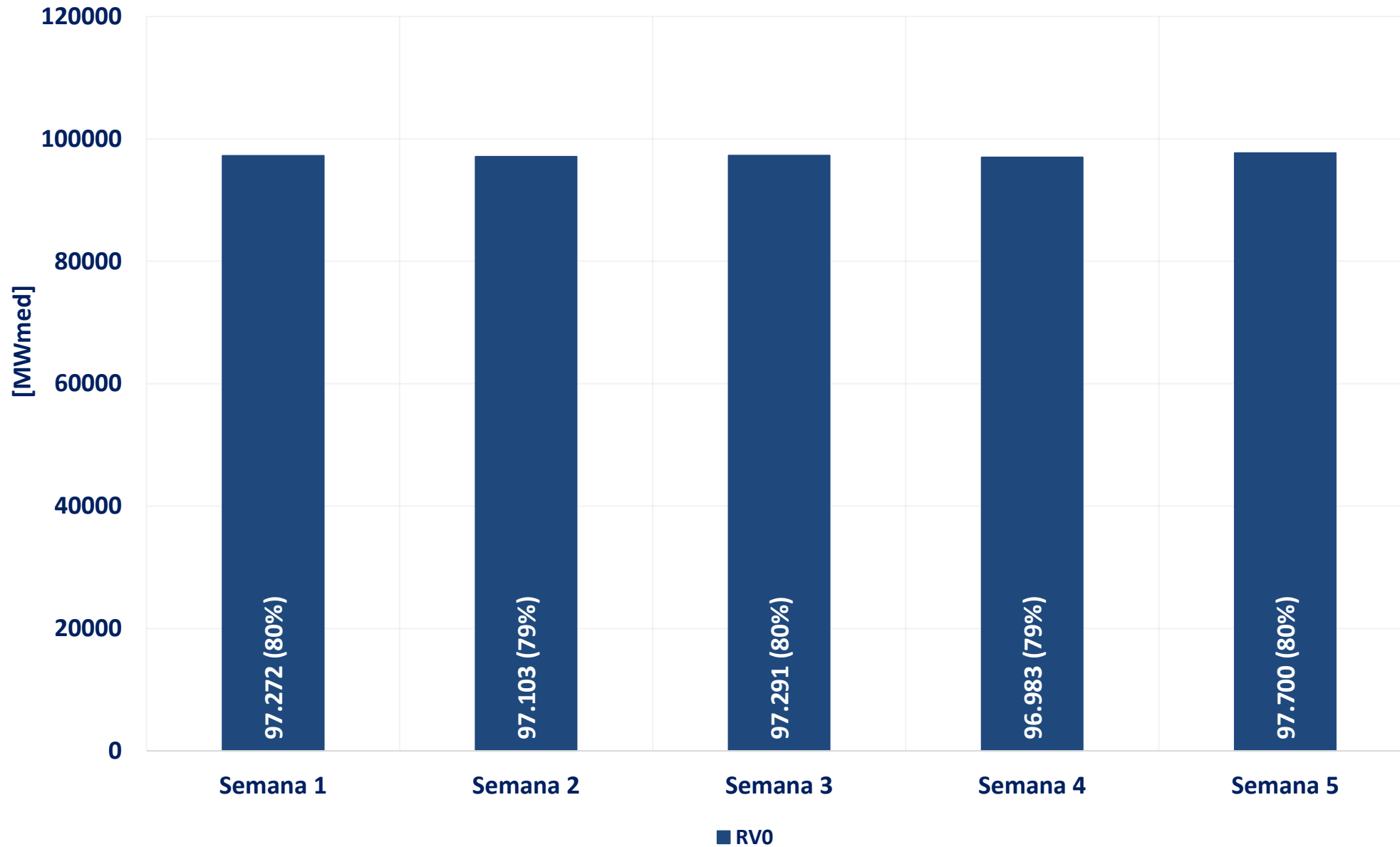
- XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
- XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
- XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
- XXXX atingimento do limite (MW médios)

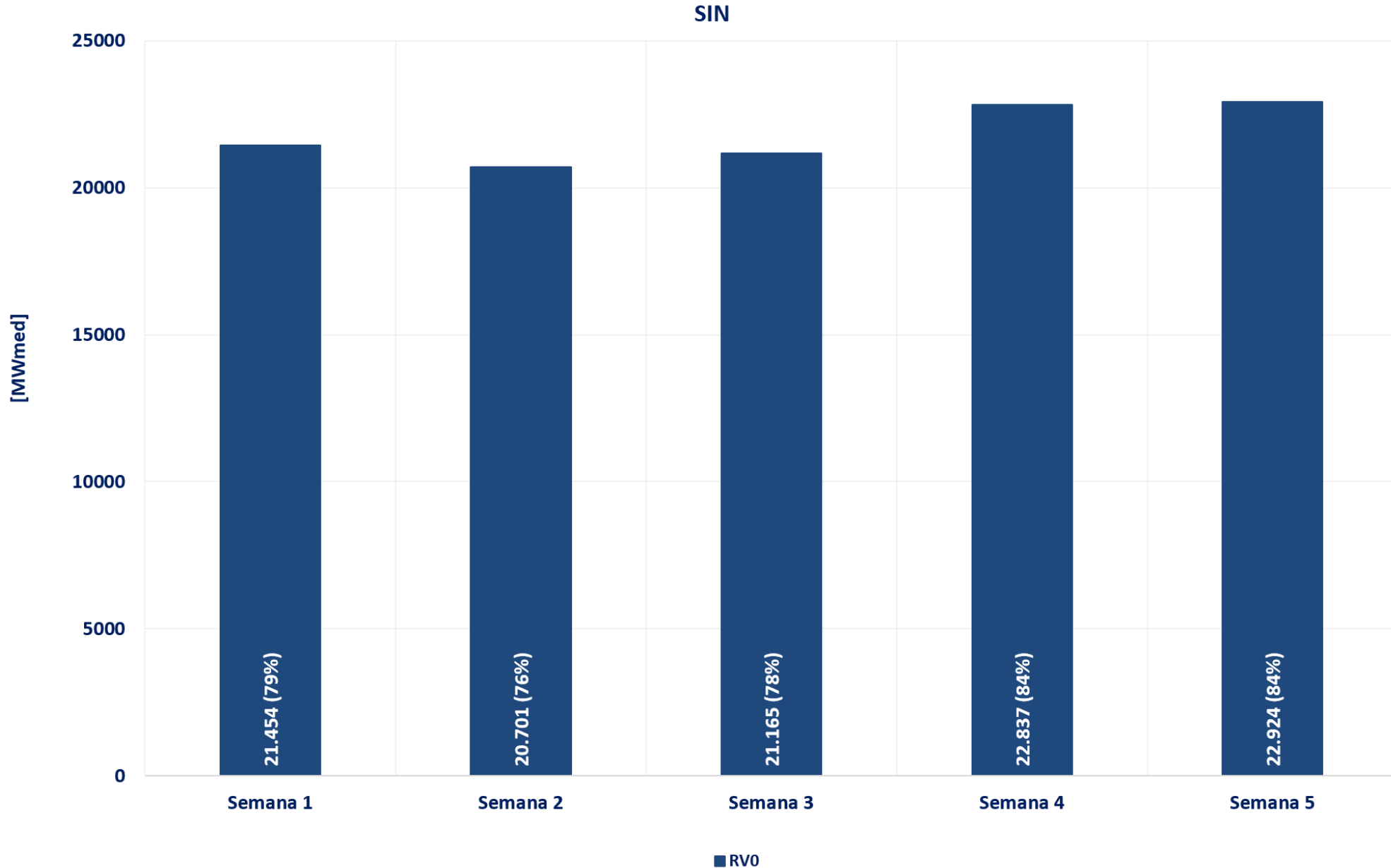


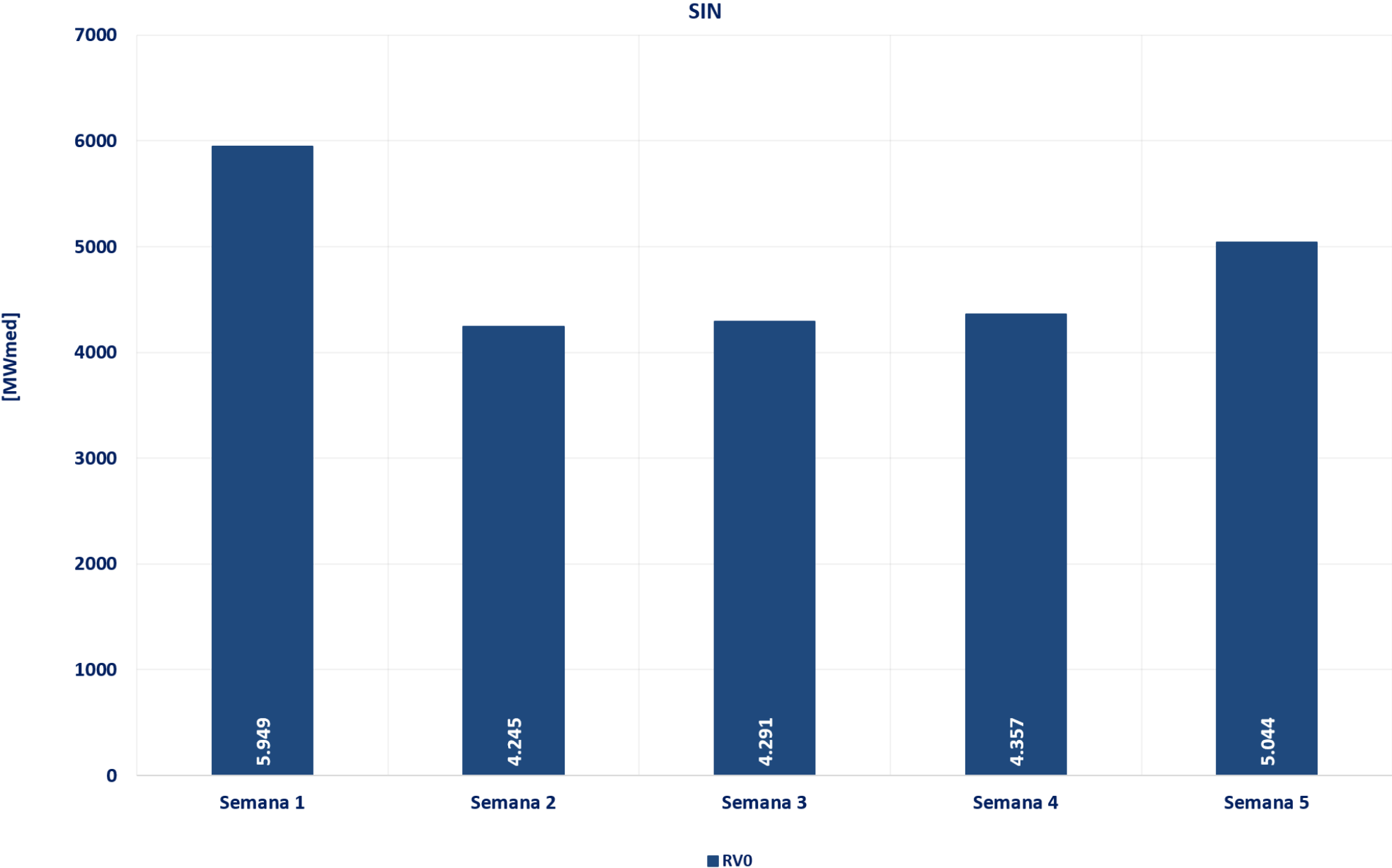
# acompanhamento da geração eólica – rv0 de junho



SIN

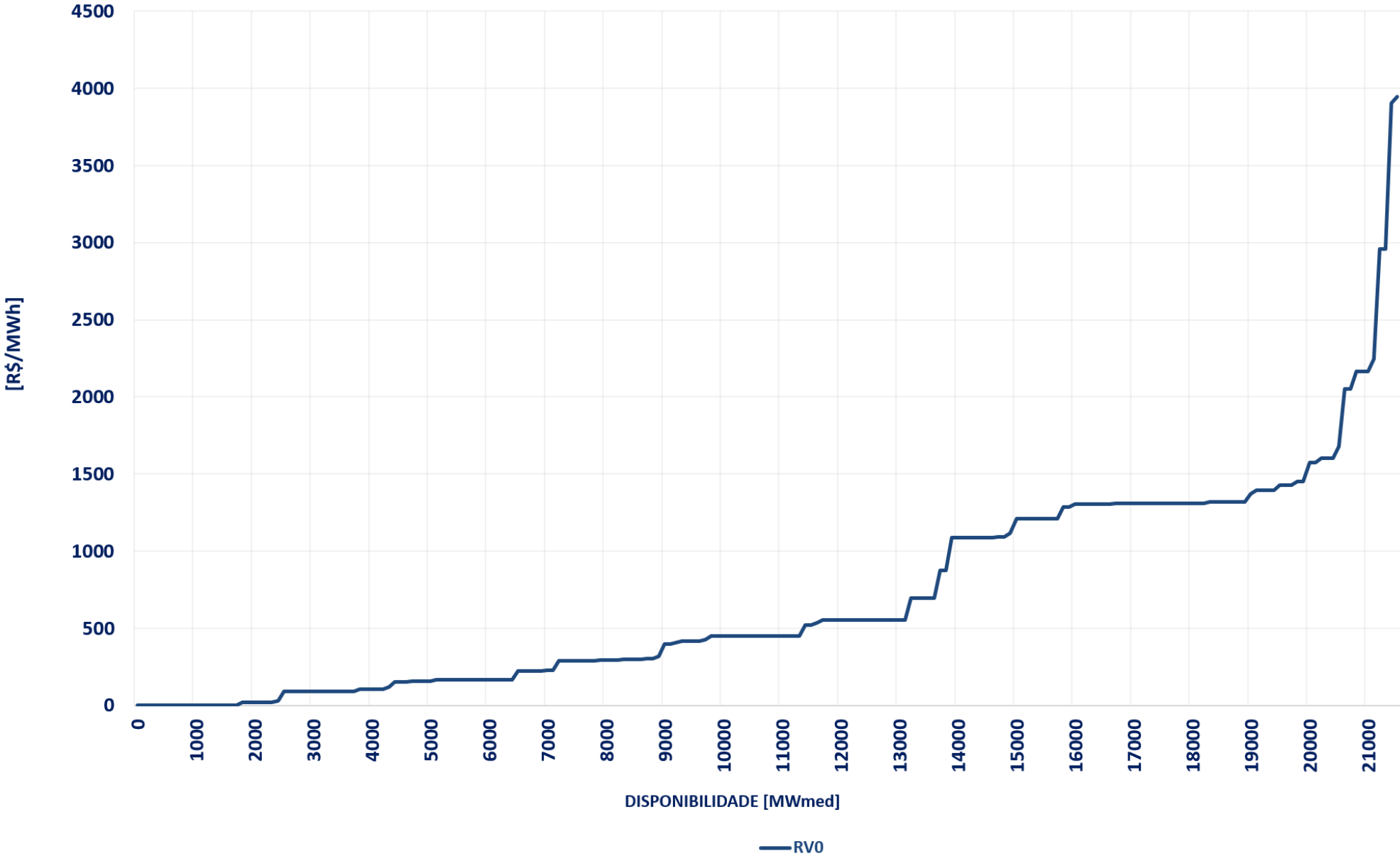






Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)

# acompanhamento da pilha térmica – rv0 de junho



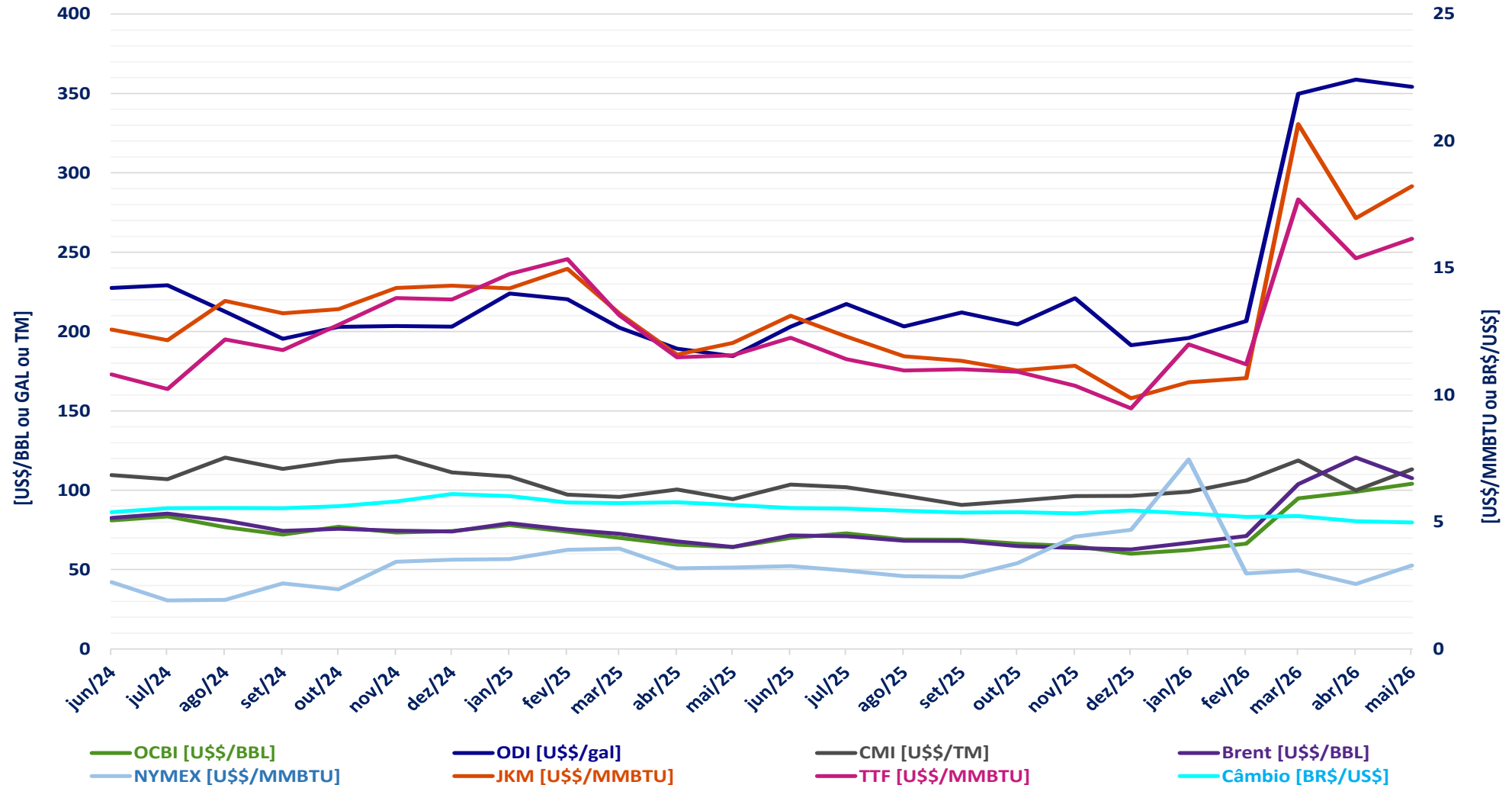
# declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv0 de junho

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

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
15	LUIZORMELO	1202,45	1315,44	113 R\$/MWh (-9%)

# acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de junho

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição mar/abr	4,4%	2,6%	-15,8%	16,0%	-17,3%	-17,9%	-13,1%	-3,8%
Varição abr/mai	5,1%	-1,3%	13,2%	-10,8%	28,4%	7,4%	5,0%	-1,0%



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

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

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

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 12533 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 97272 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 21454 MWmed

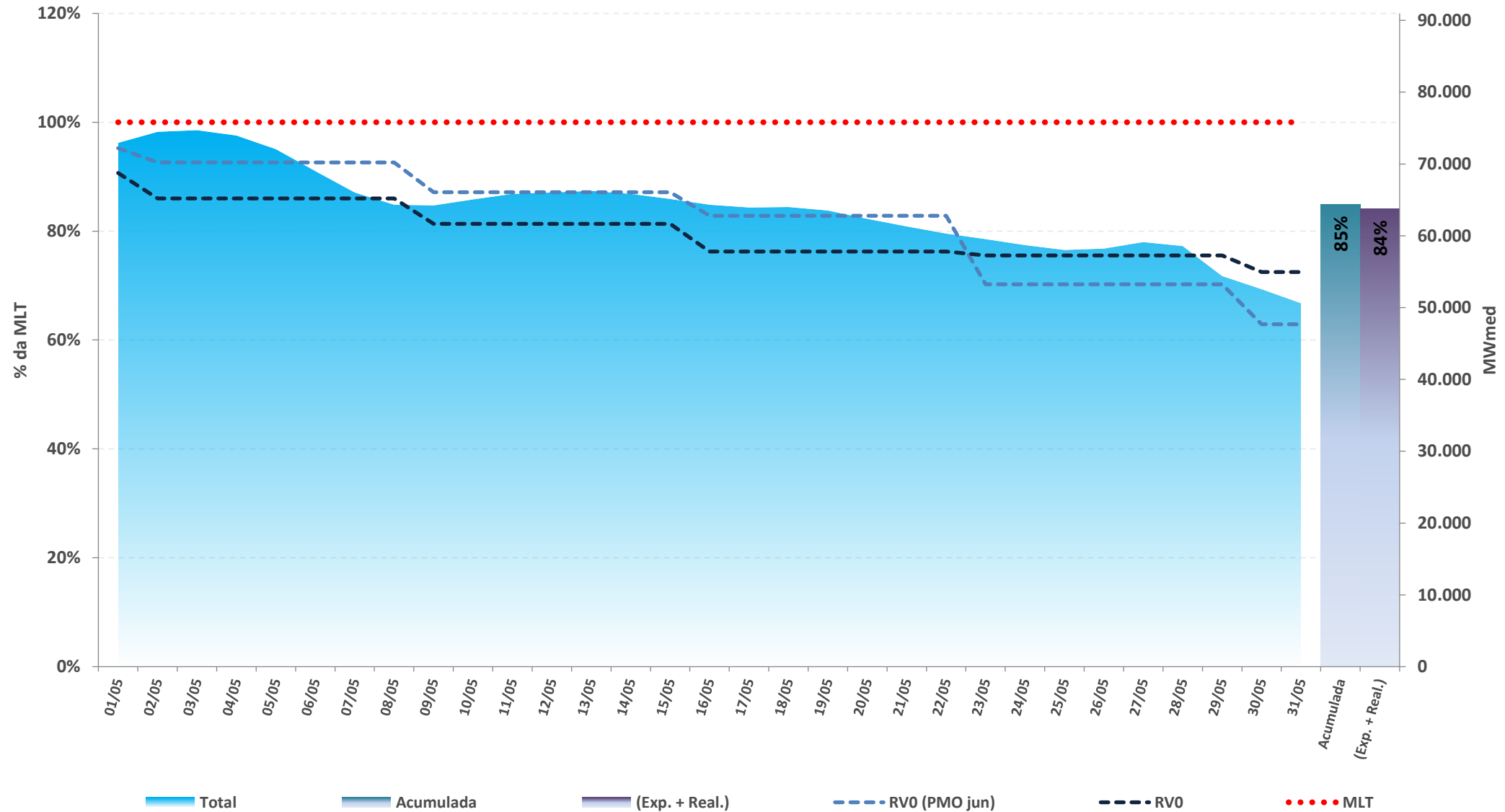
A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 5949 MWmed

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

acompanhamento da operação

# acompanhamento da energia natural afluyente

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

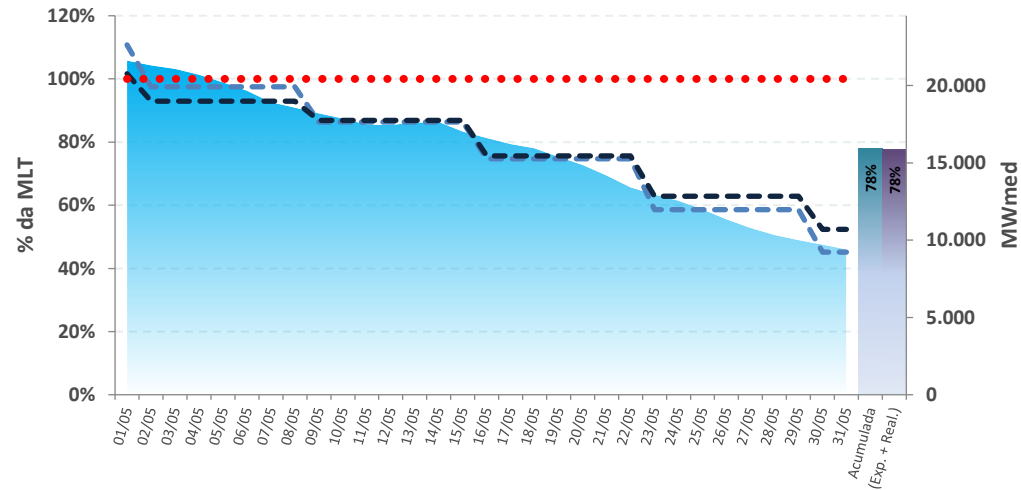


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

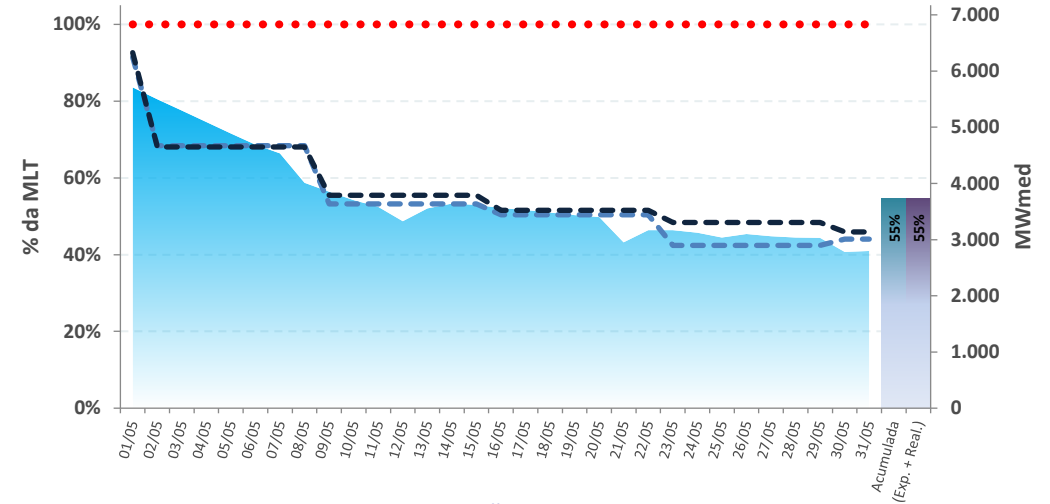
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

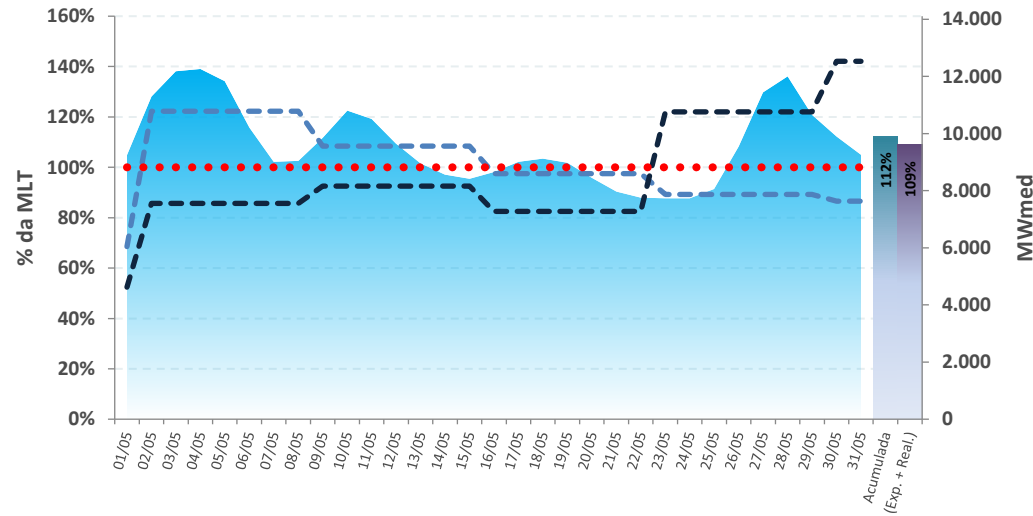
REGIÃO NORTE



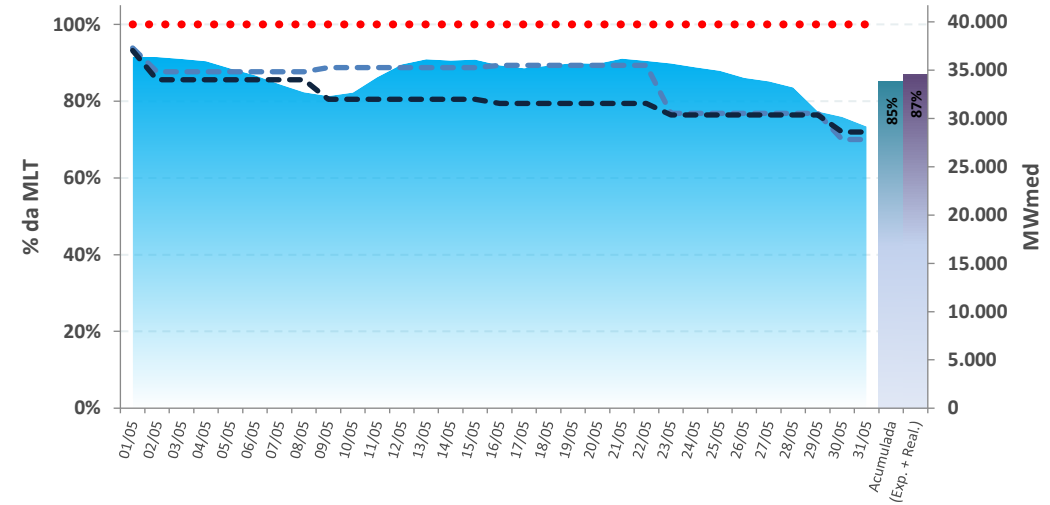
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



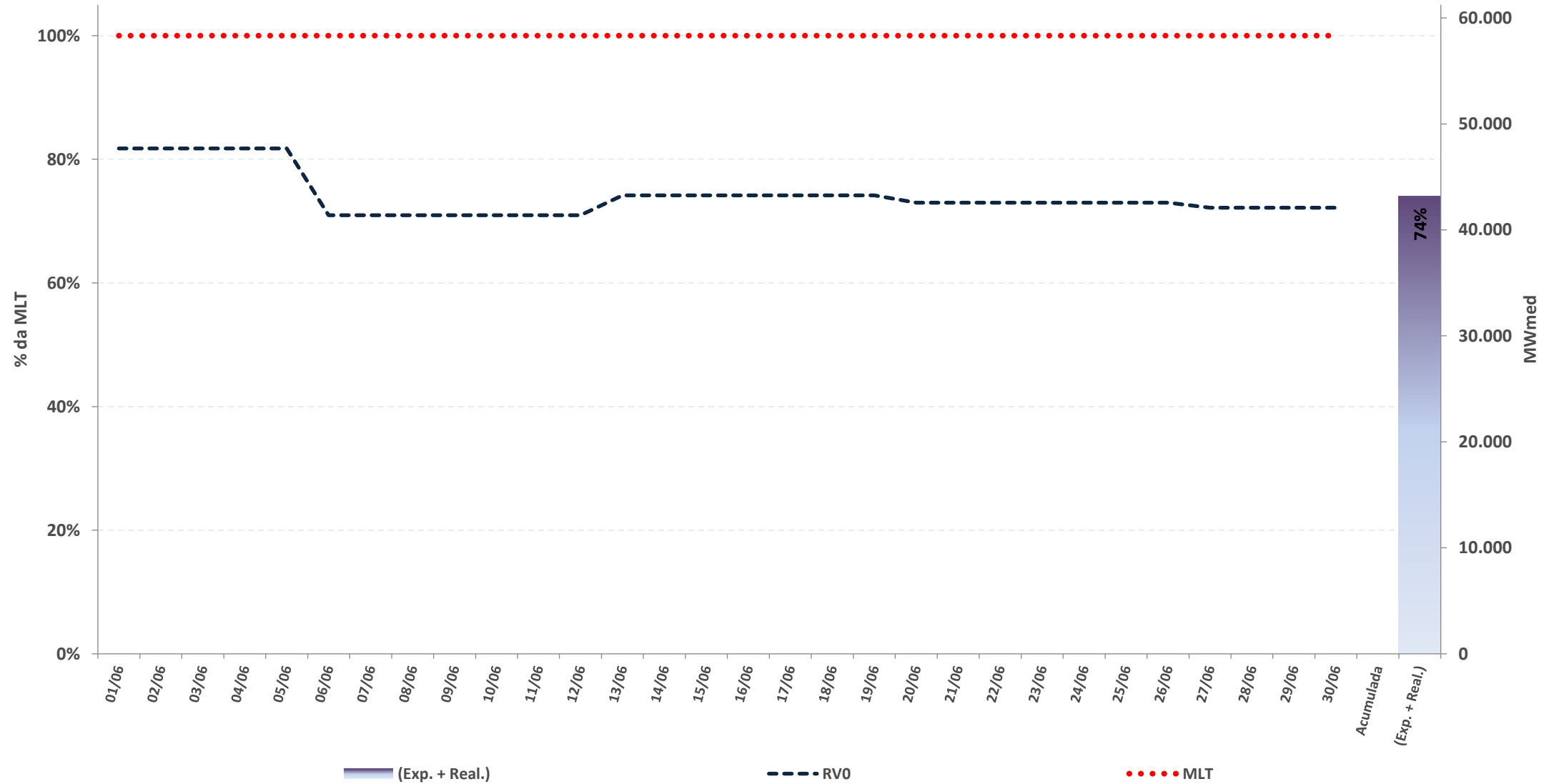
■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO     
 - - - RVO (PMO jun)     
 ● ● ● ● MLT

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

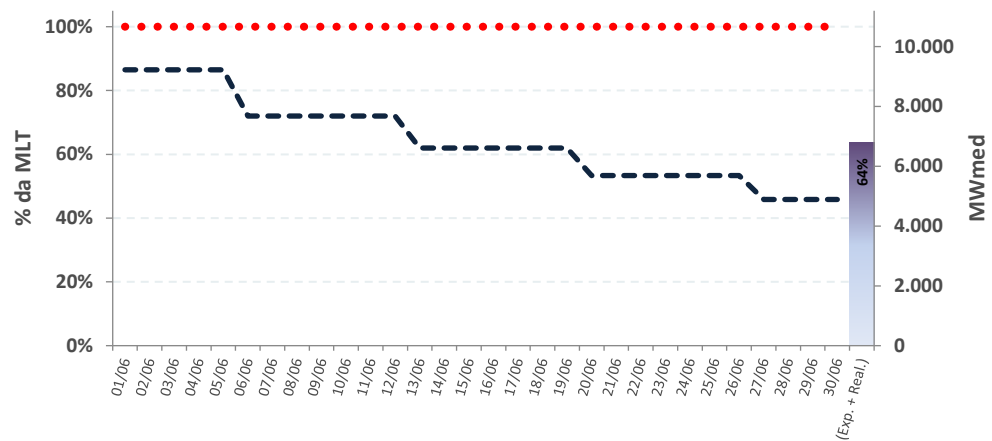
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

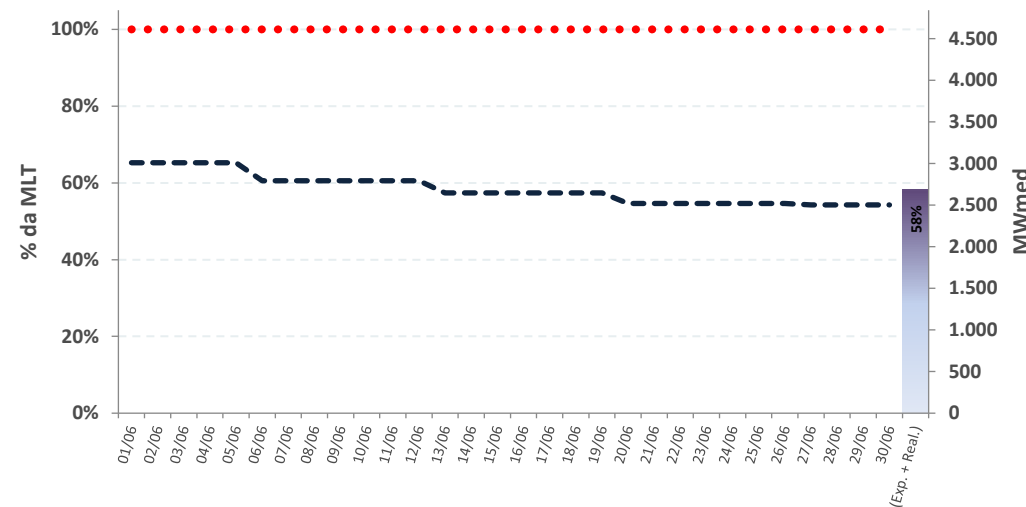


# acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de junho

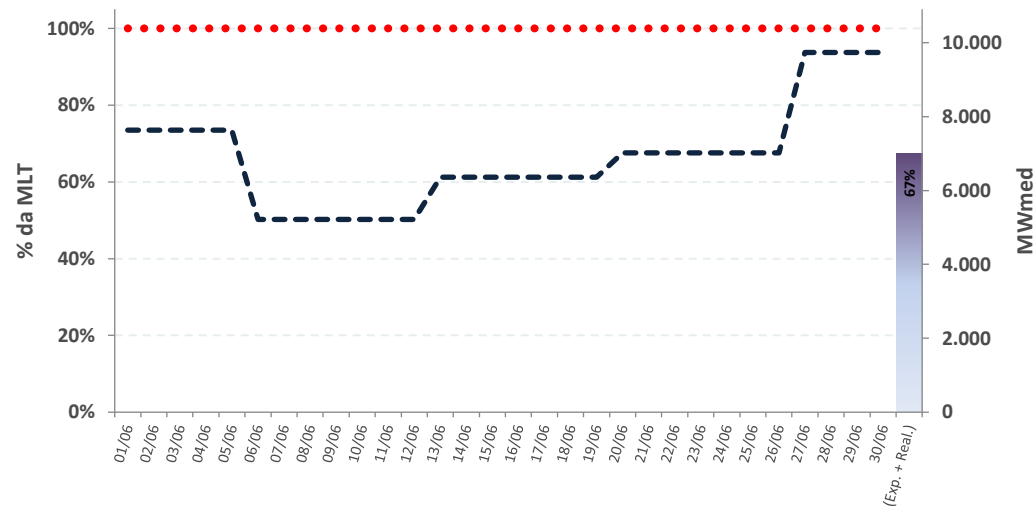
REGIÃO NORTE



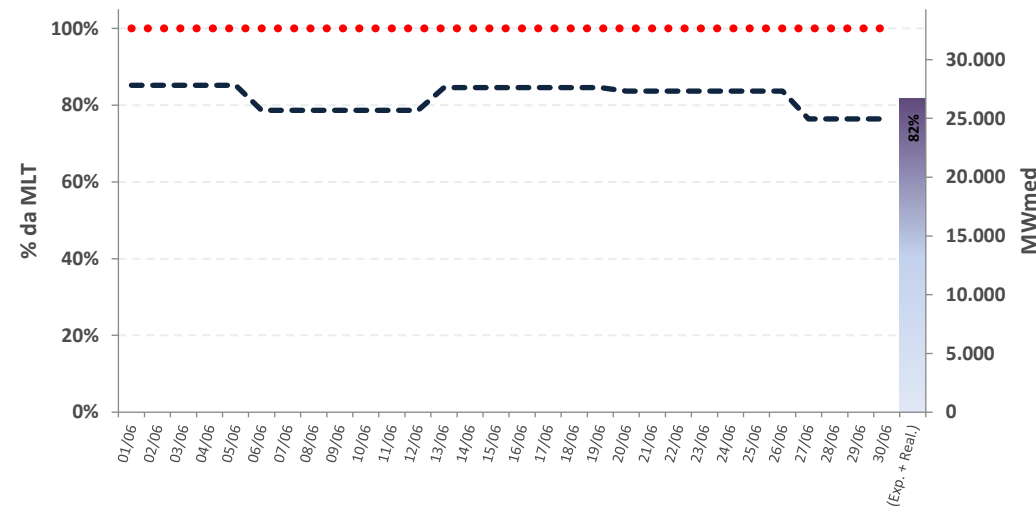
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

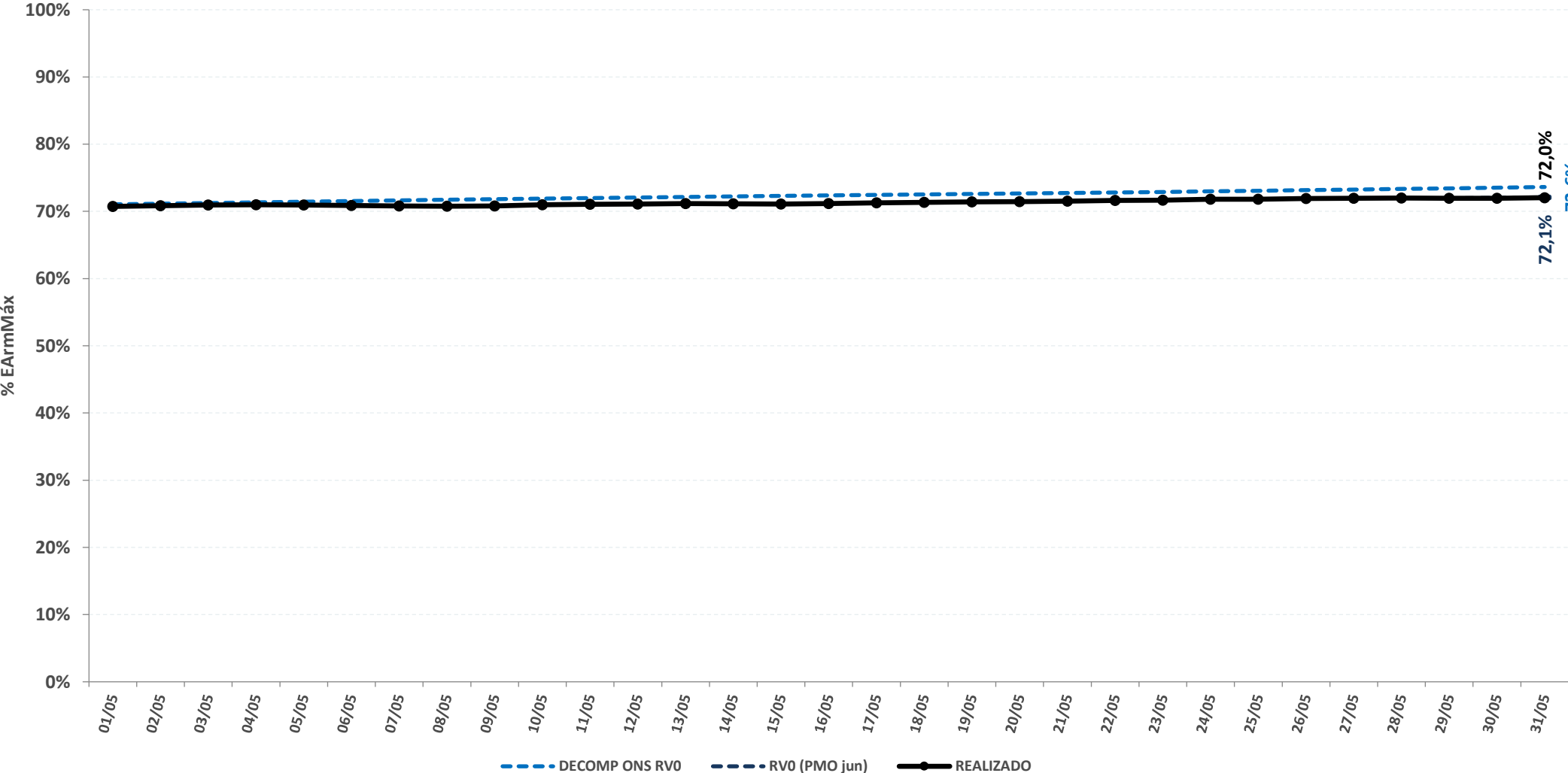


(Exp. + Real.)      - - - - - RVO      ..... MLT

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

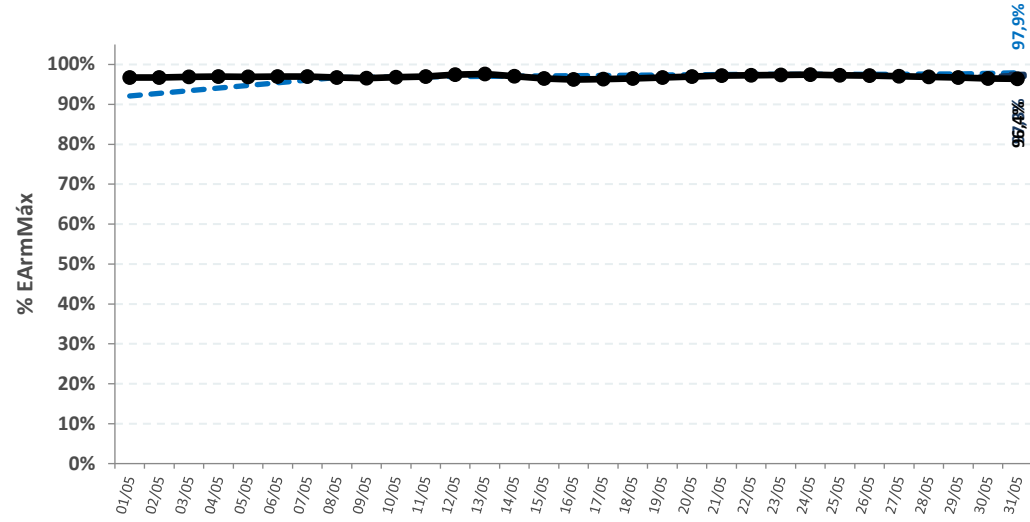
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

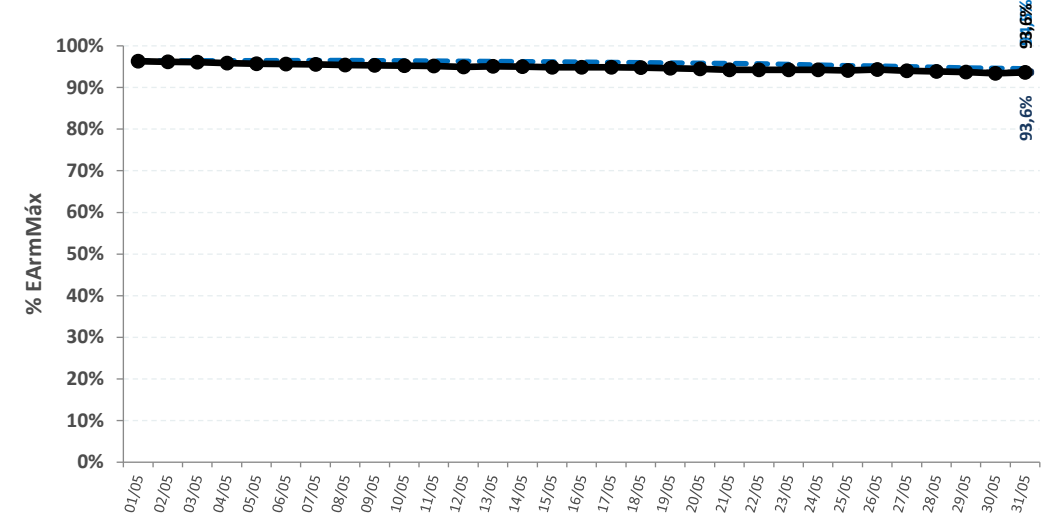


# acompanhamento da energia armazenada

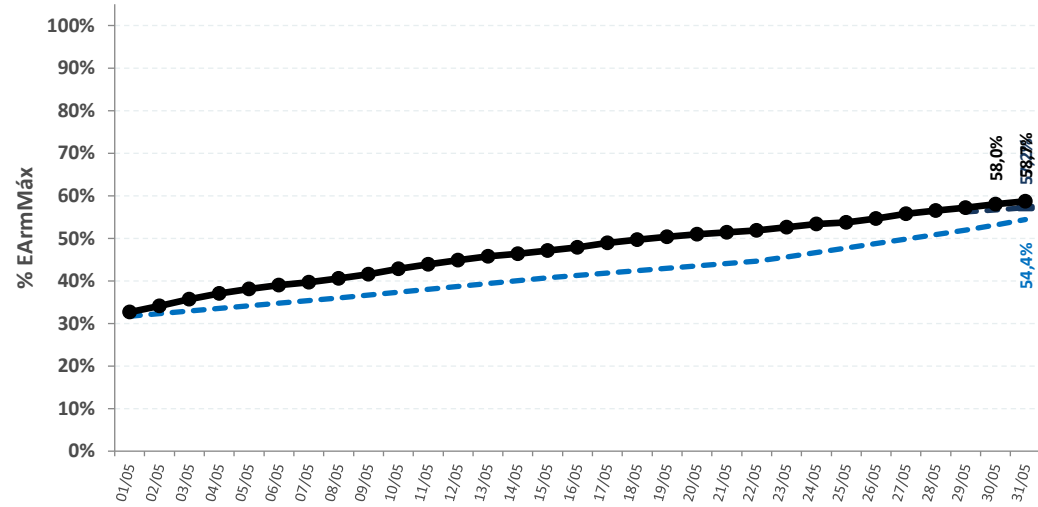
REGIÃO NORTE



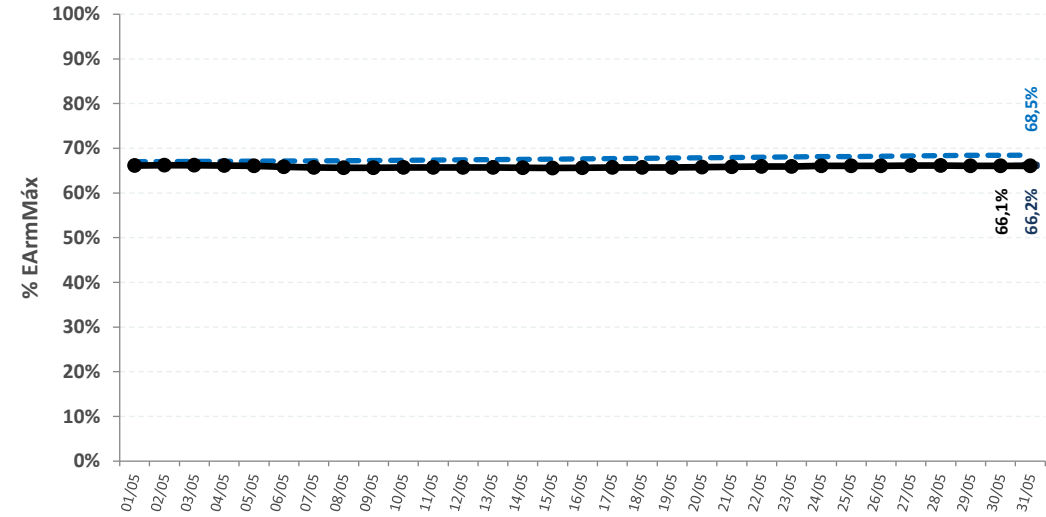
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

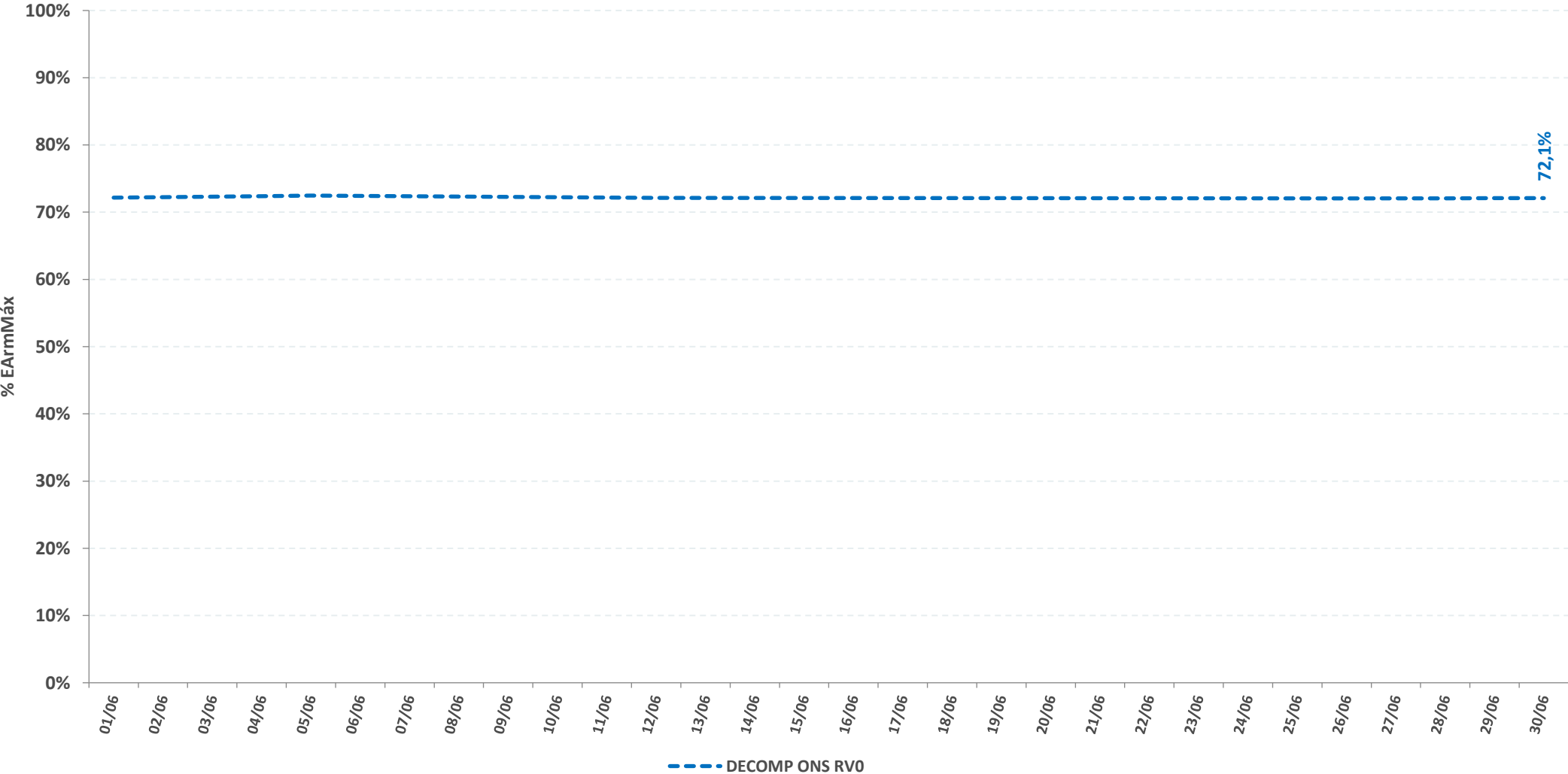


--- DECOMP ONS RVO

--- RVO (PMO jun)

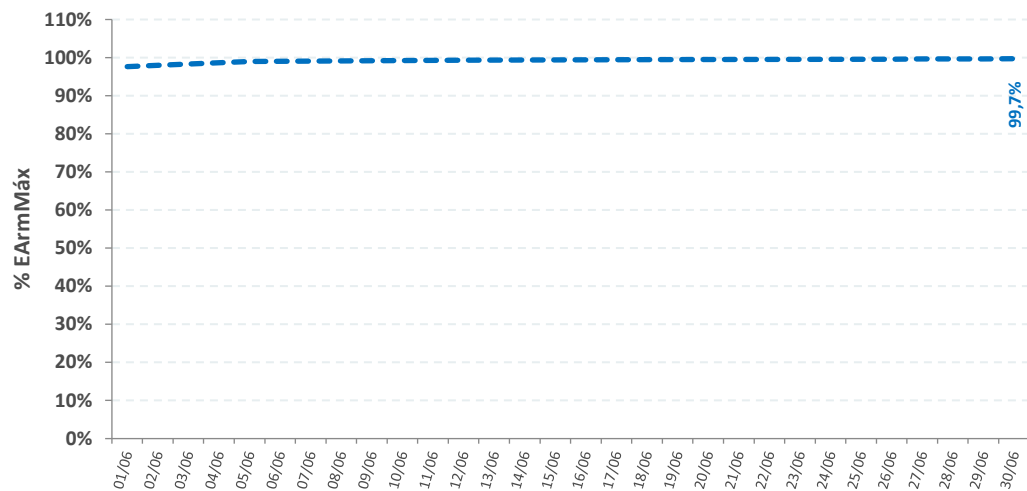
● REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

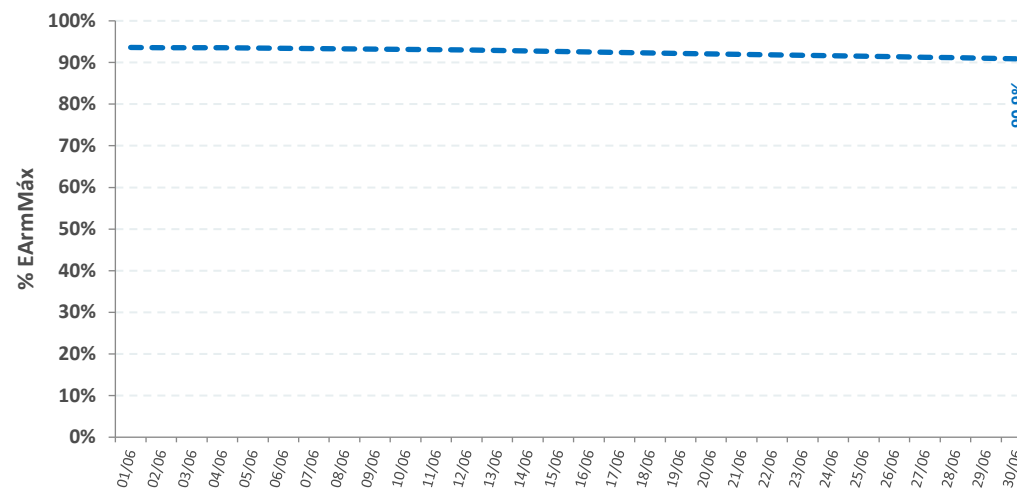


# acompanhamento da energia armazenada – PMO de junho

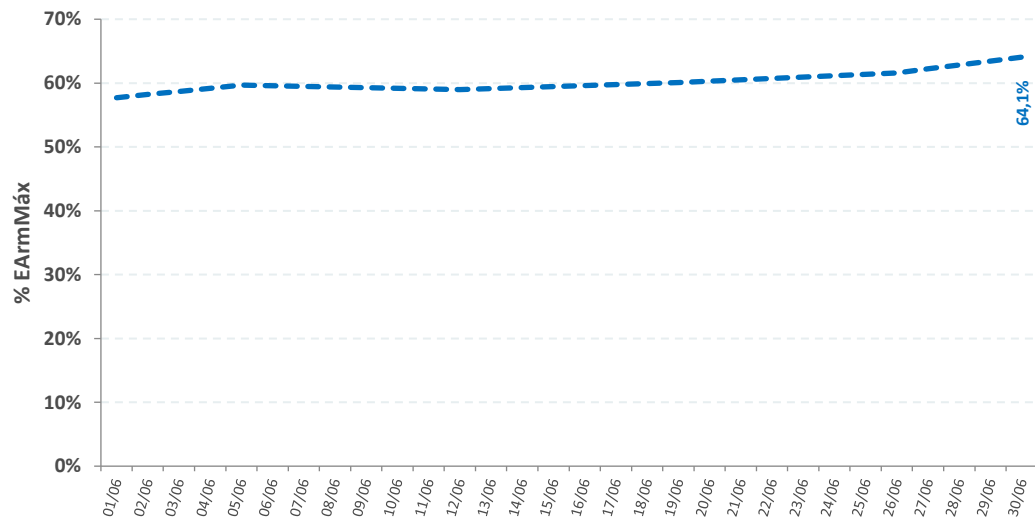
### REGIÃO NORTE



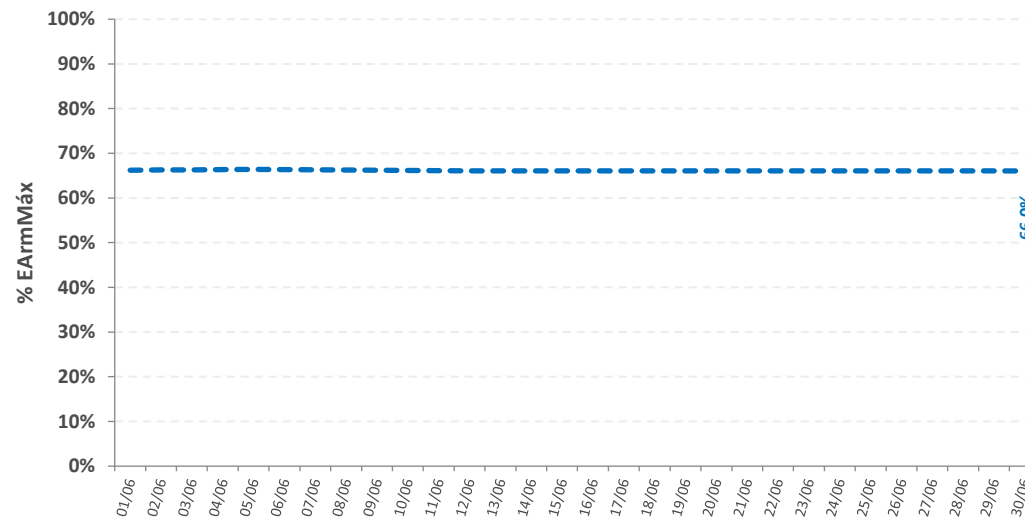
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL

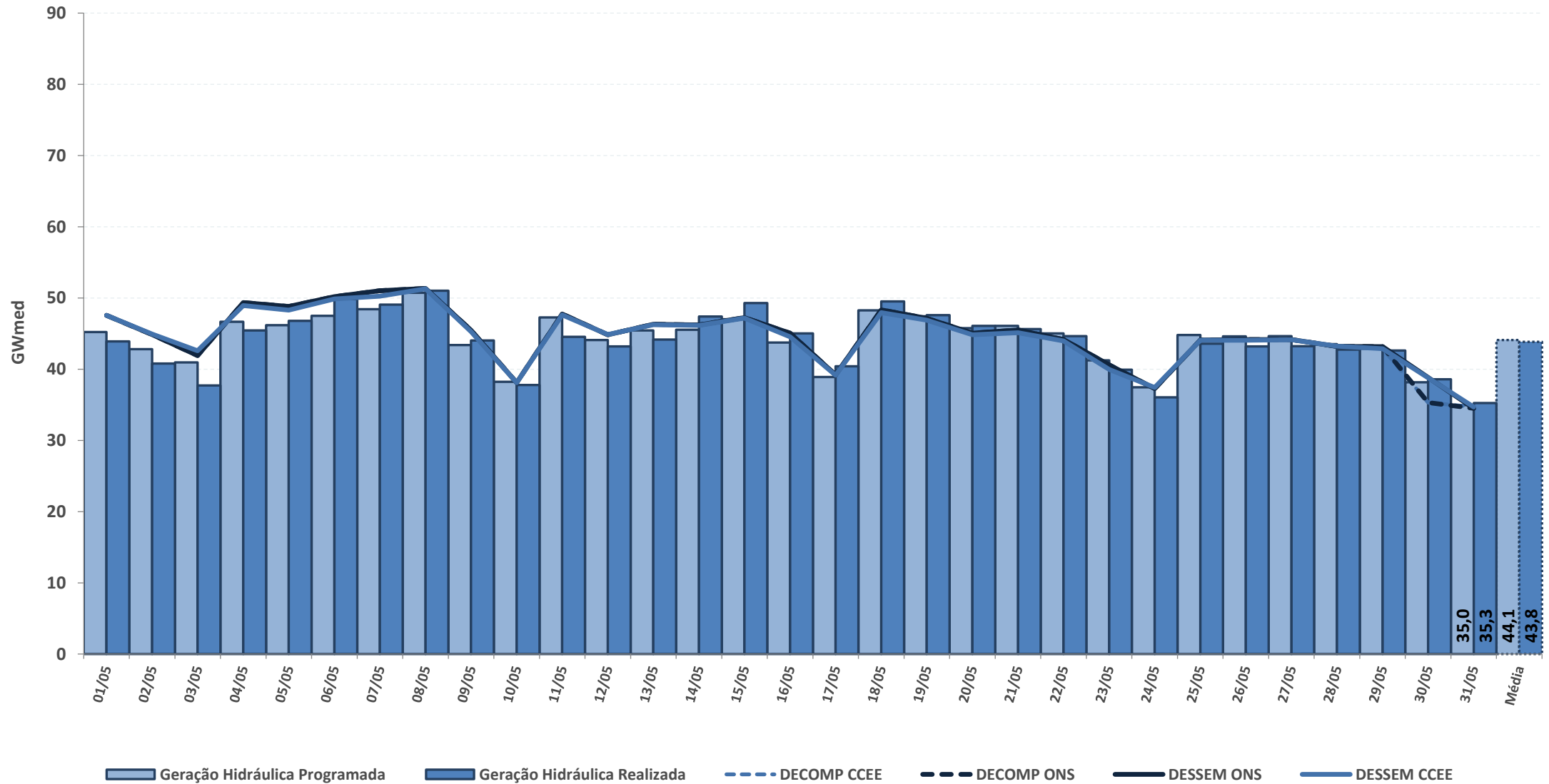


### REGIÃO SUDESTE



— DECOMP ONS RVO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

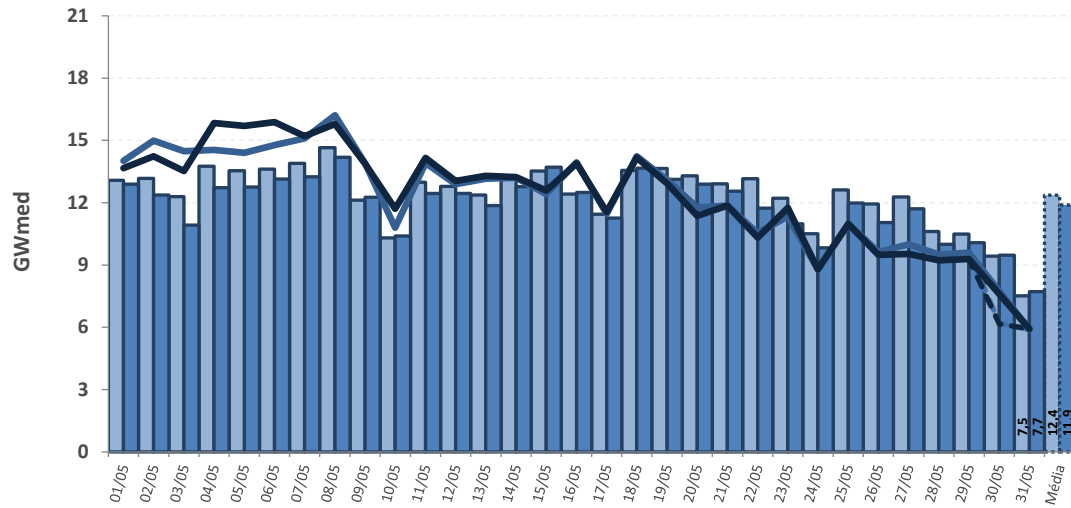


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

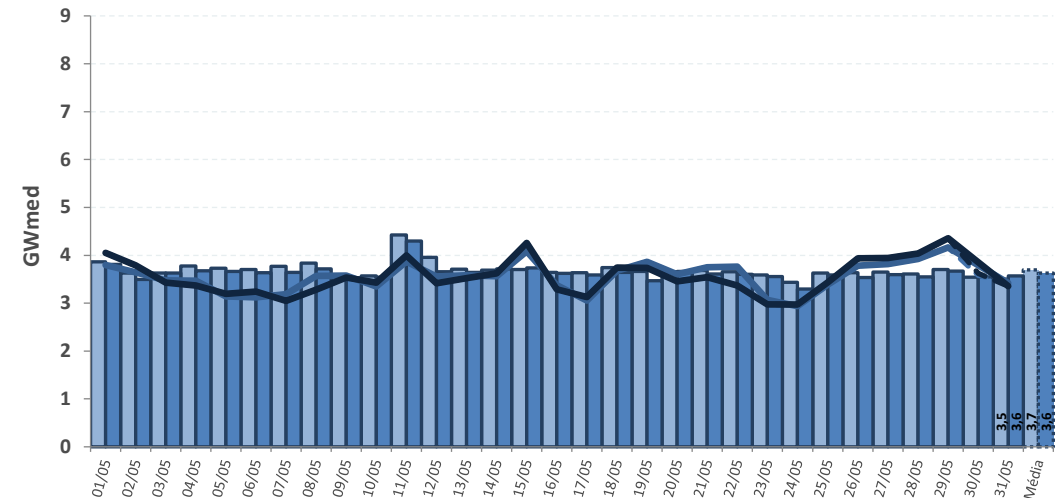
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

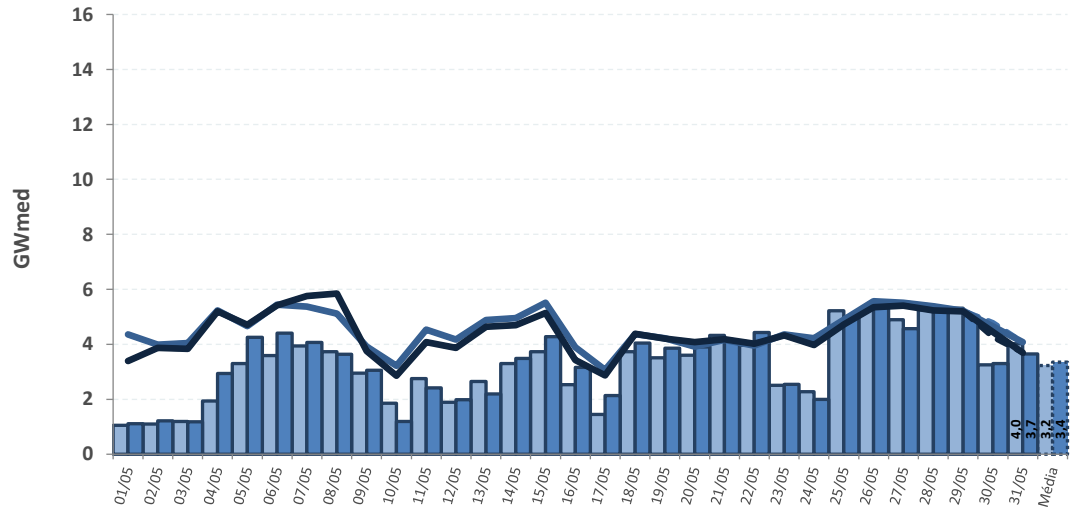
REGIÃO NORTE



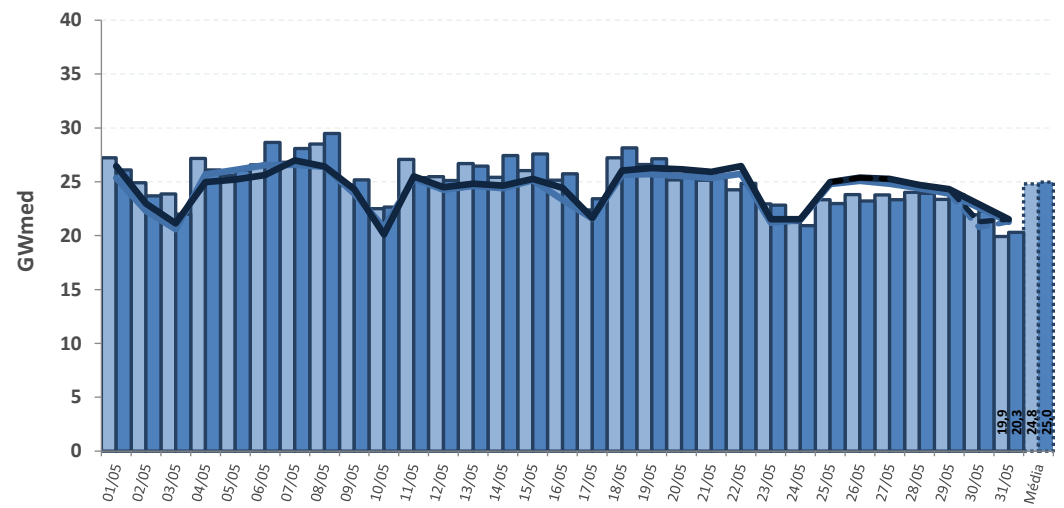
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

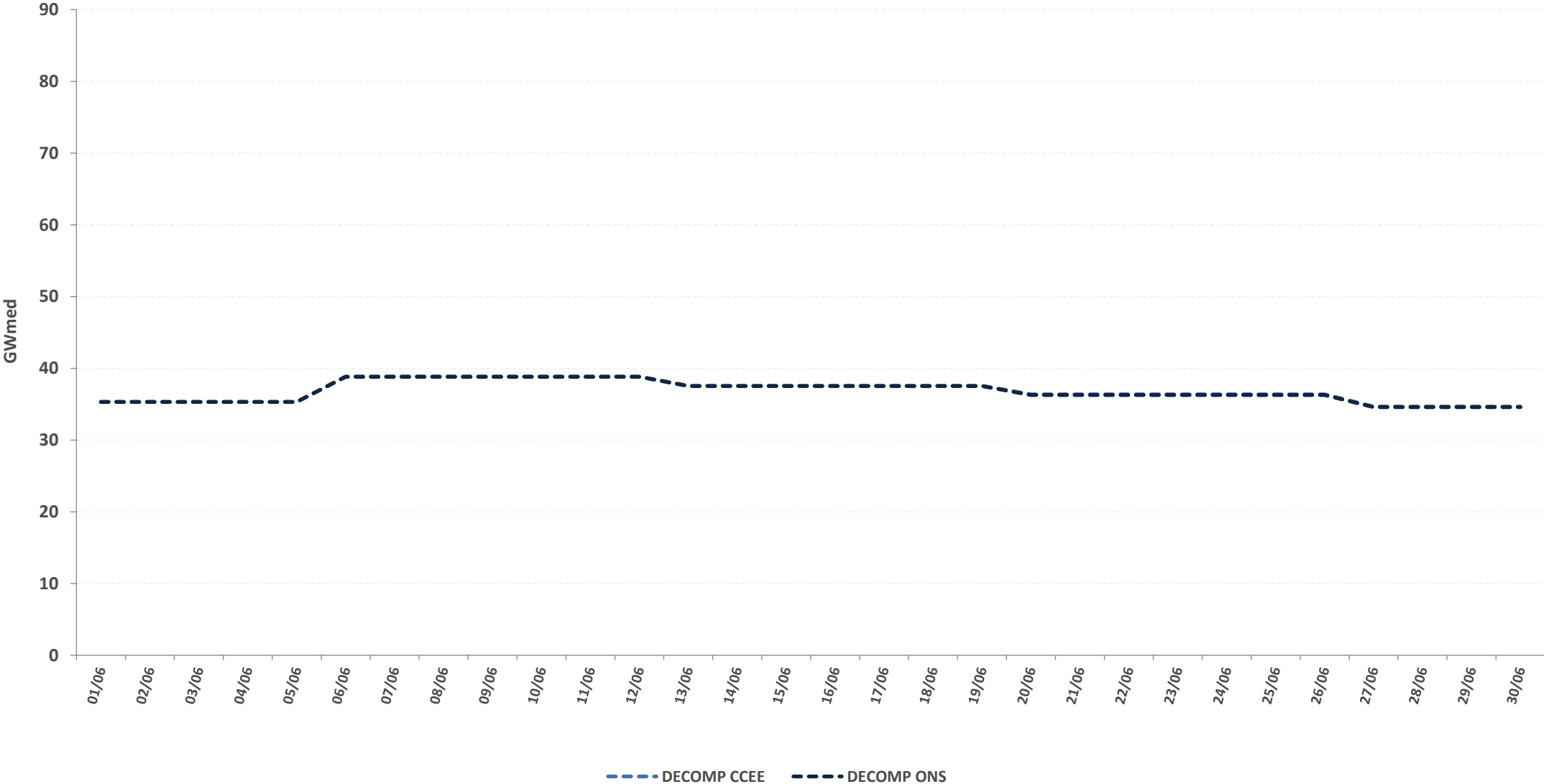


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

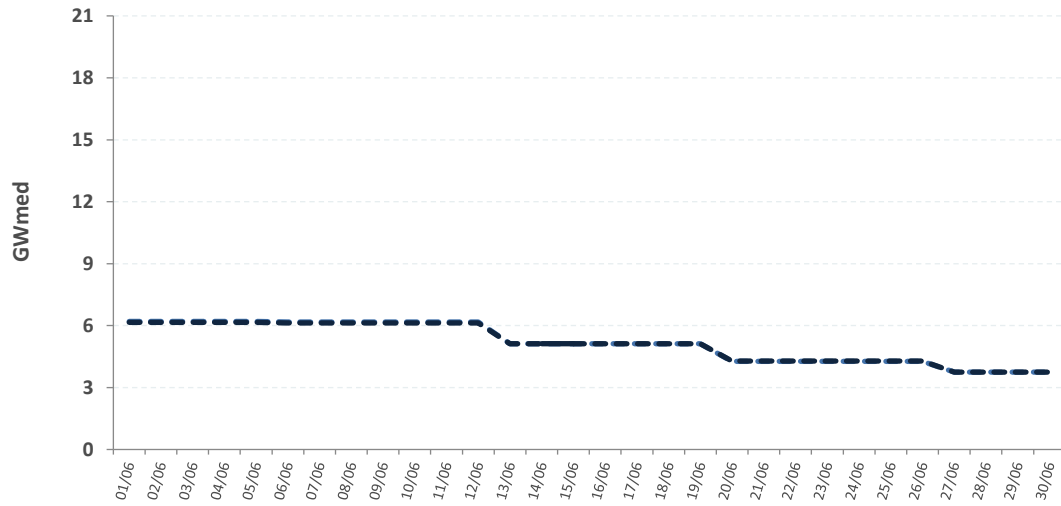


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

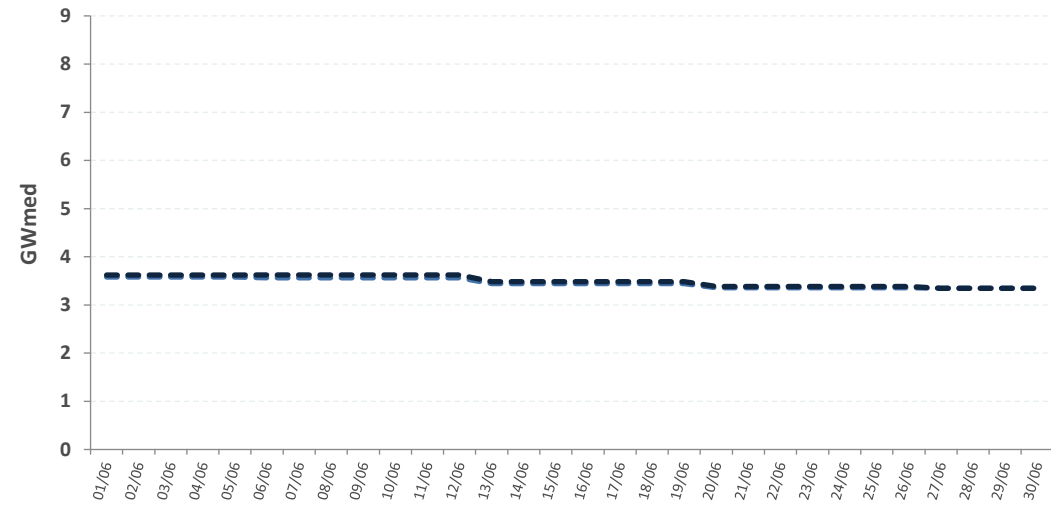
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica – PMO de junho

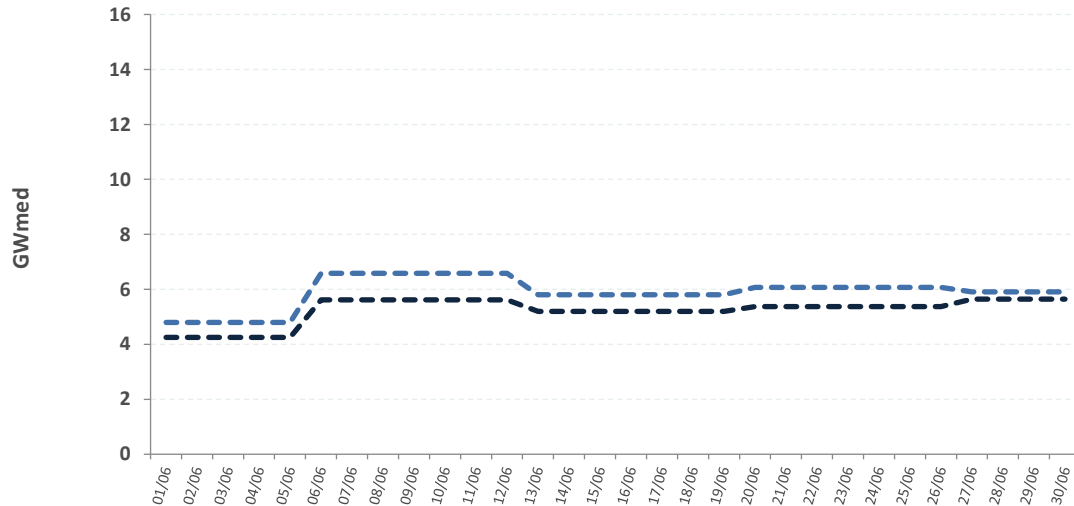
### REGIÃO NORTE



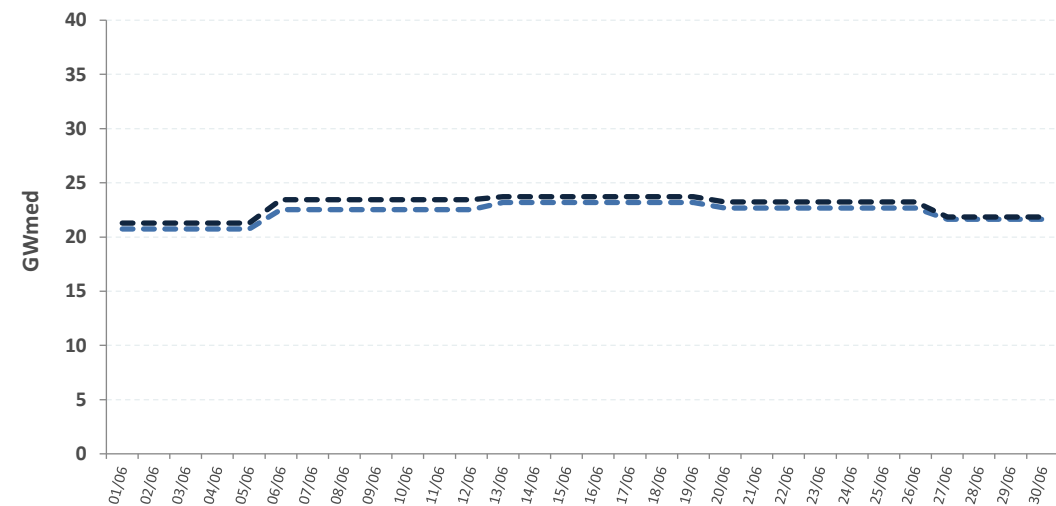
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



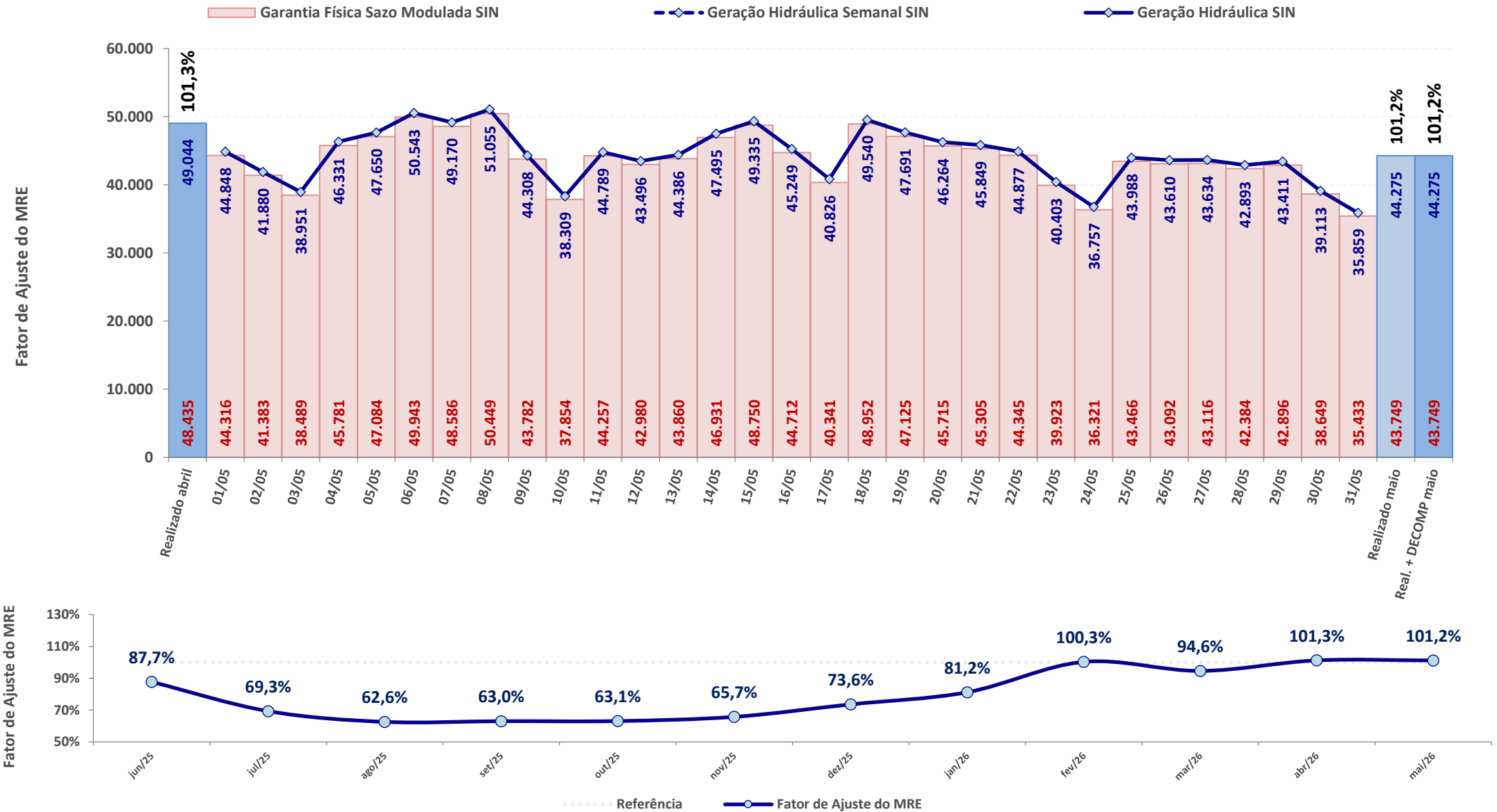
### REGIÃO SUDESTE



--- DECOMP CCEE

--- DECOMP ONS

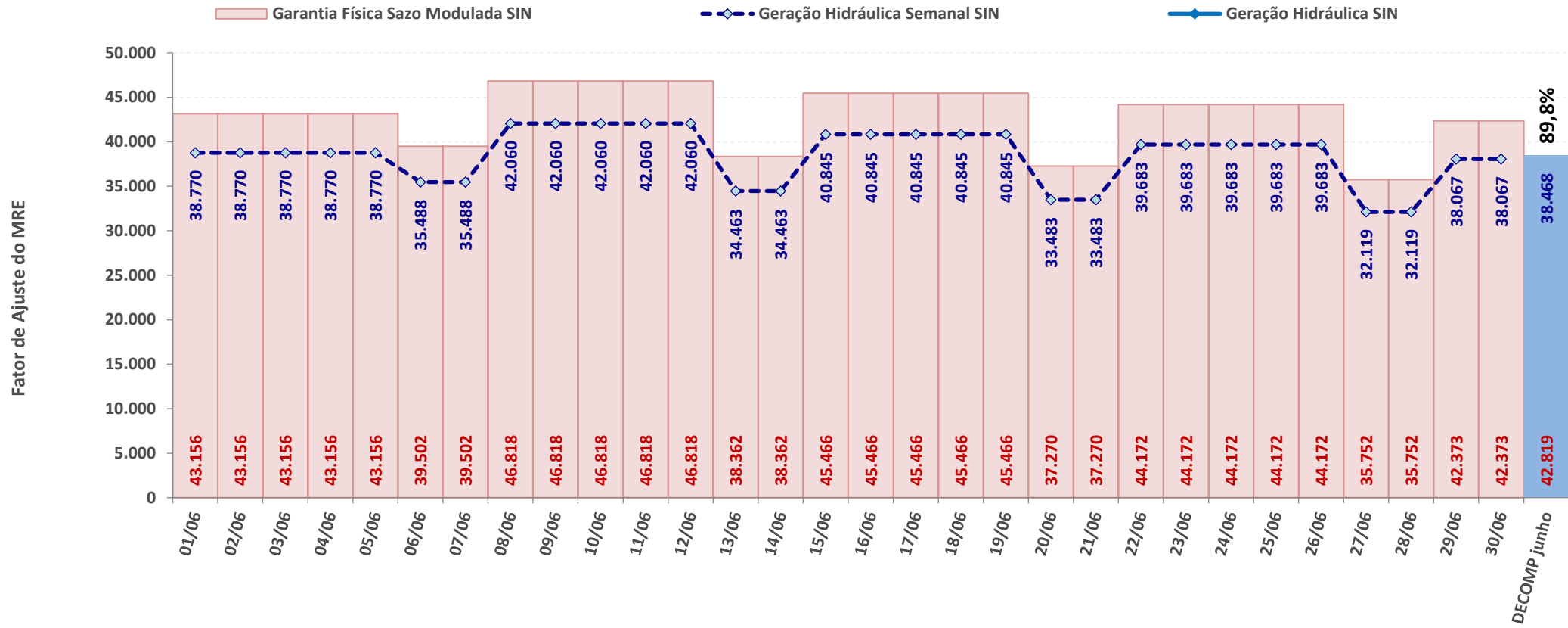
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

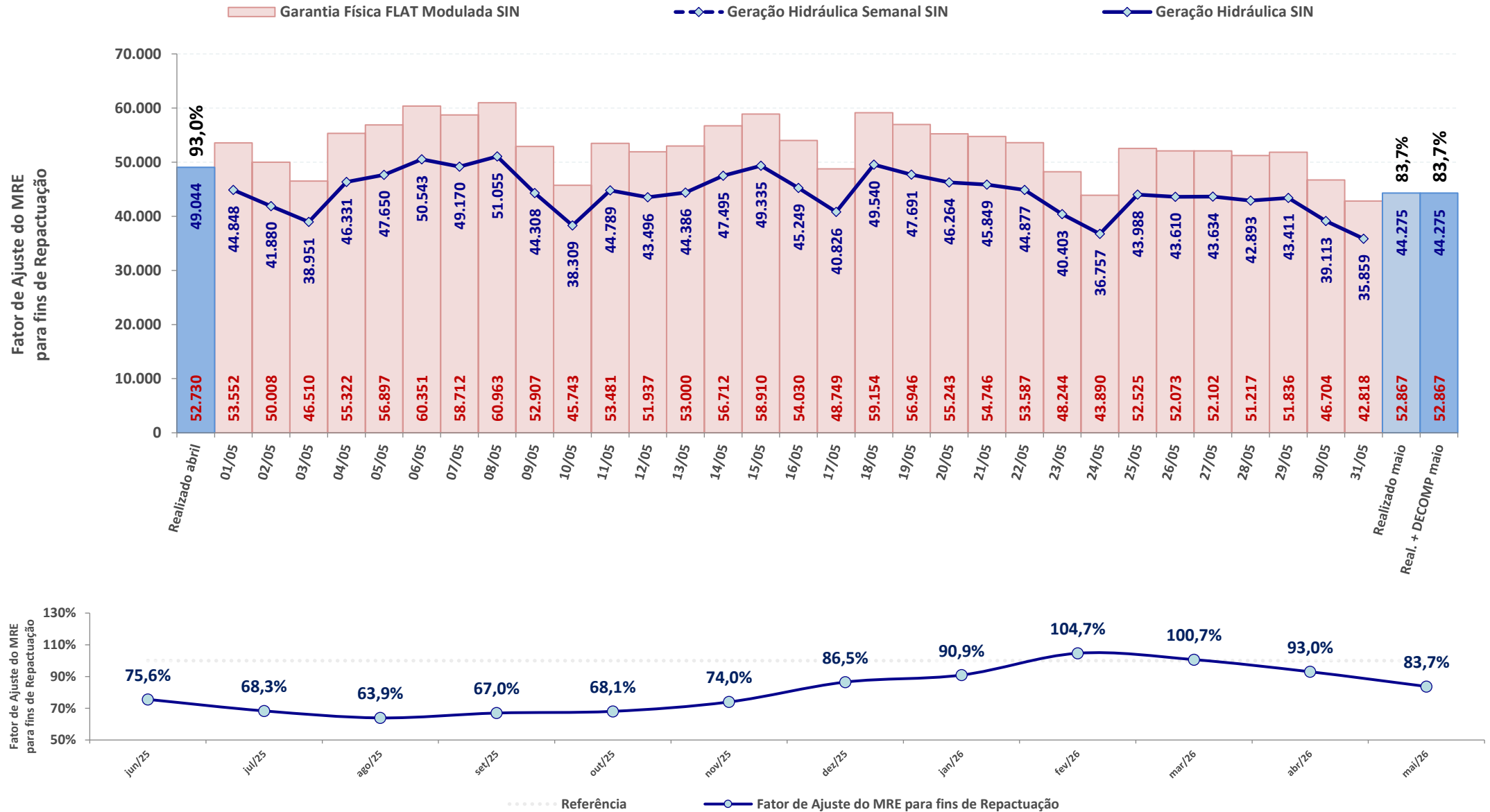
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de junho



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

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

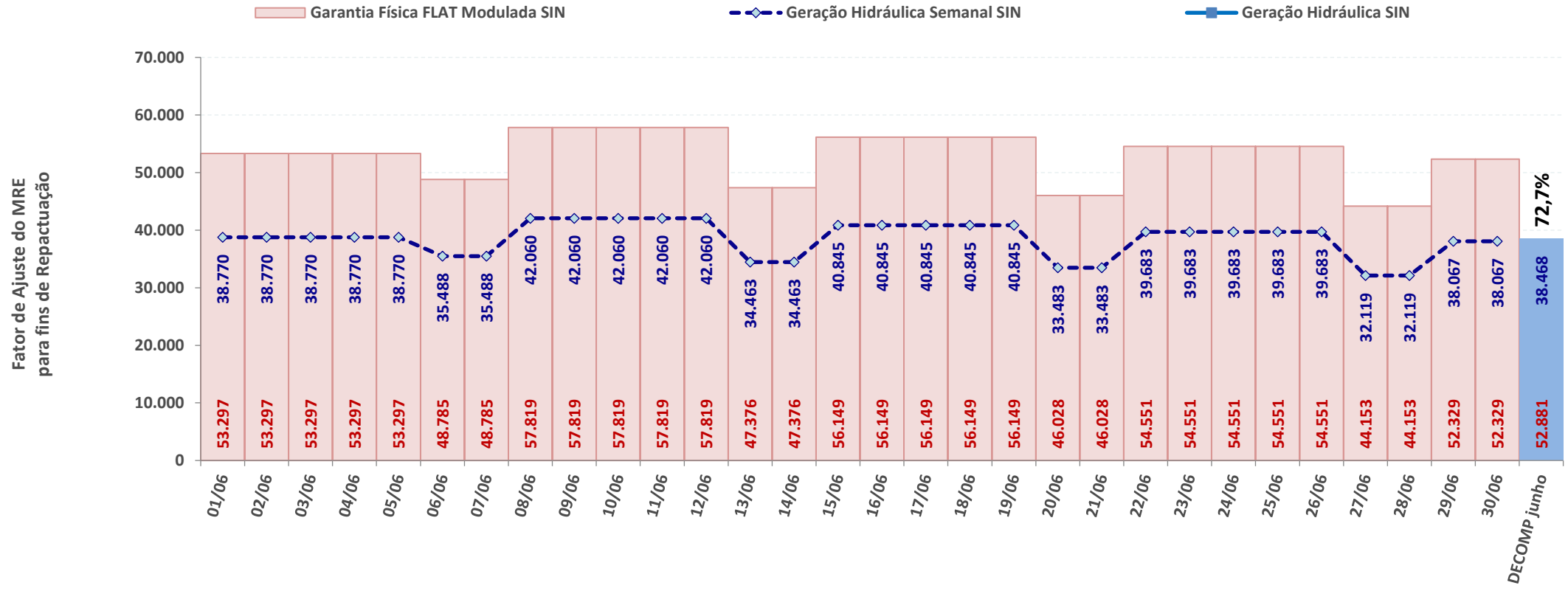
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

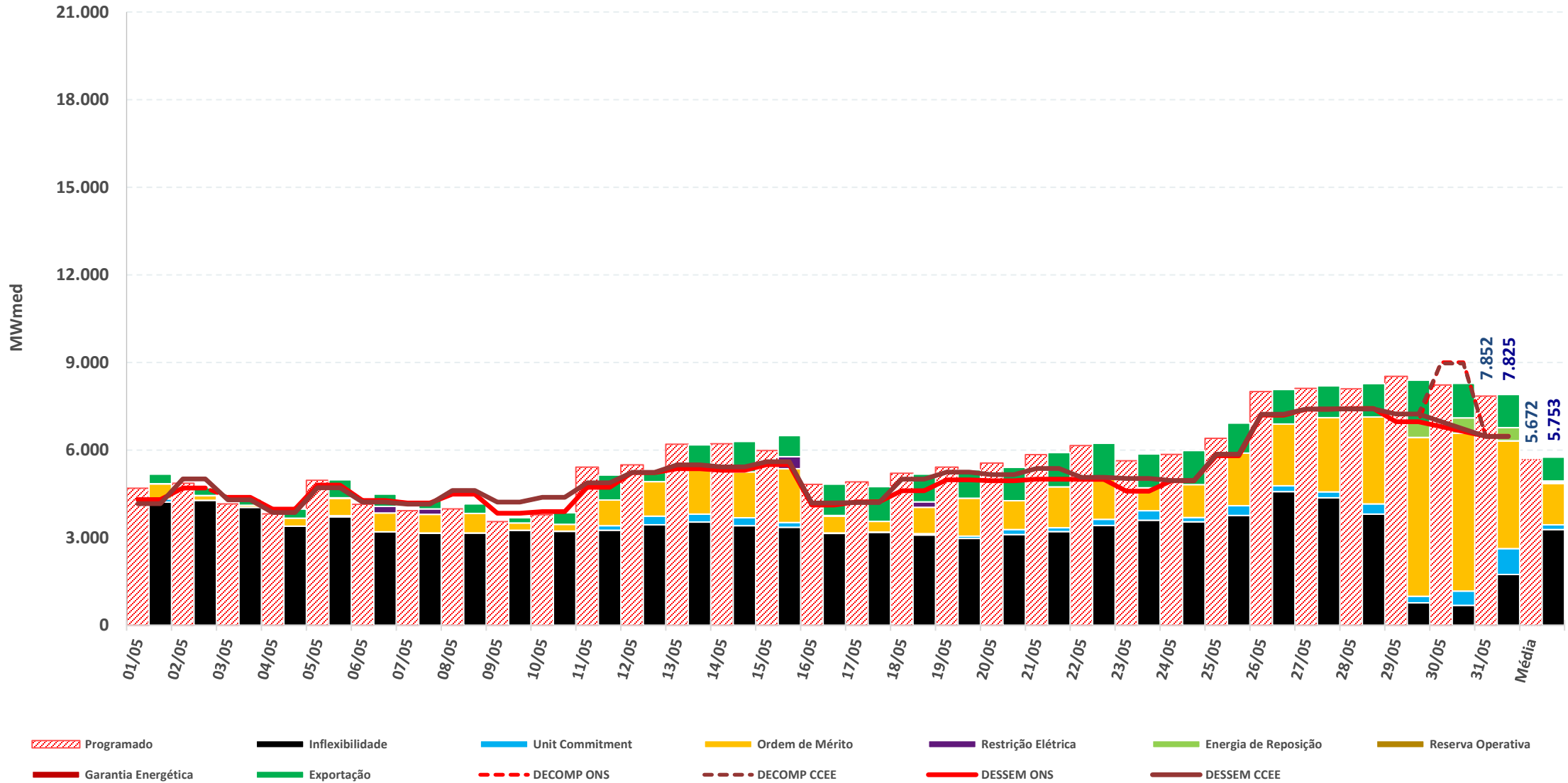
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de junho



\* 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

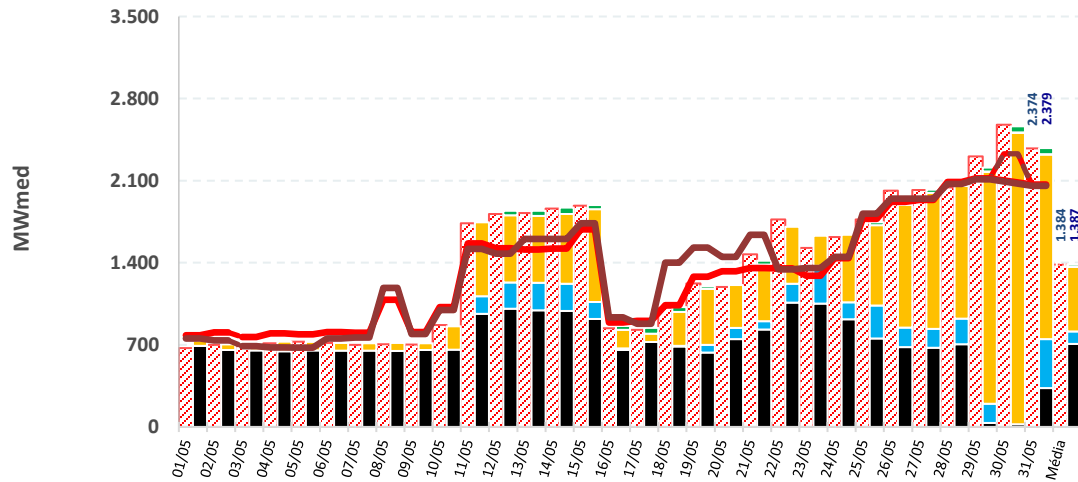


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

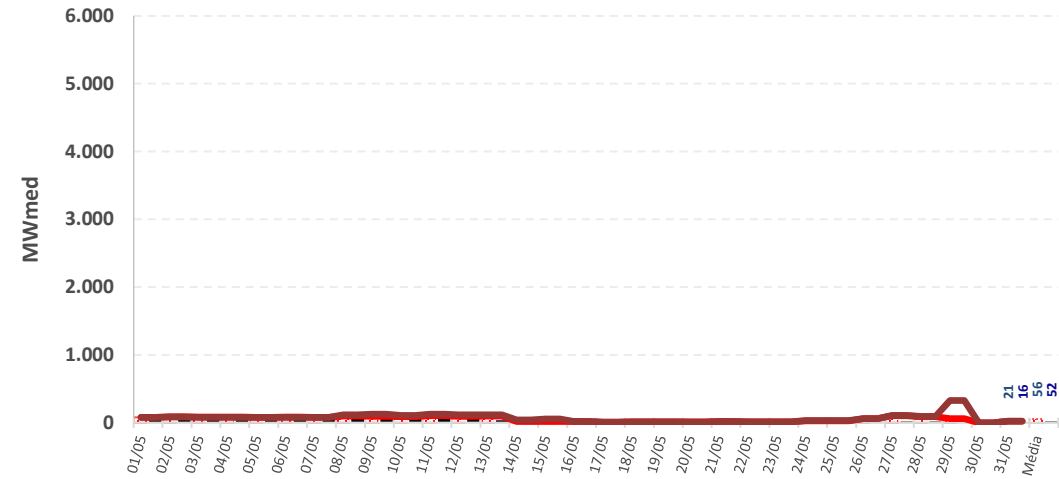
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

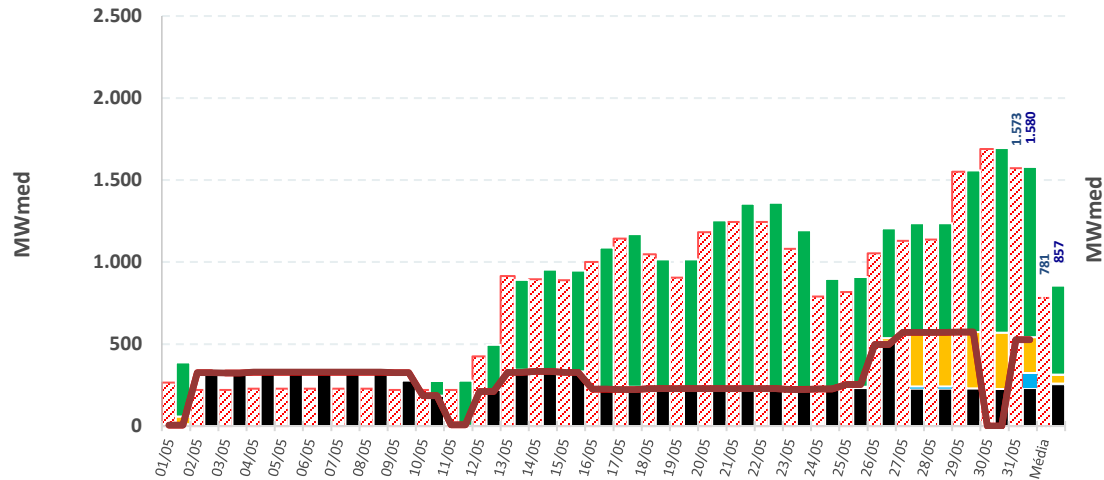
REGIÃO NORTE



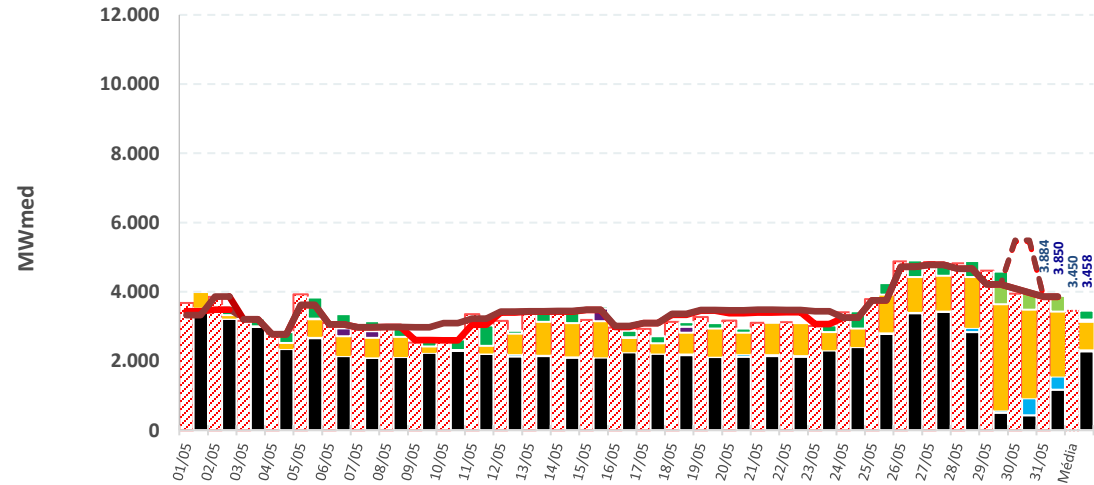
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



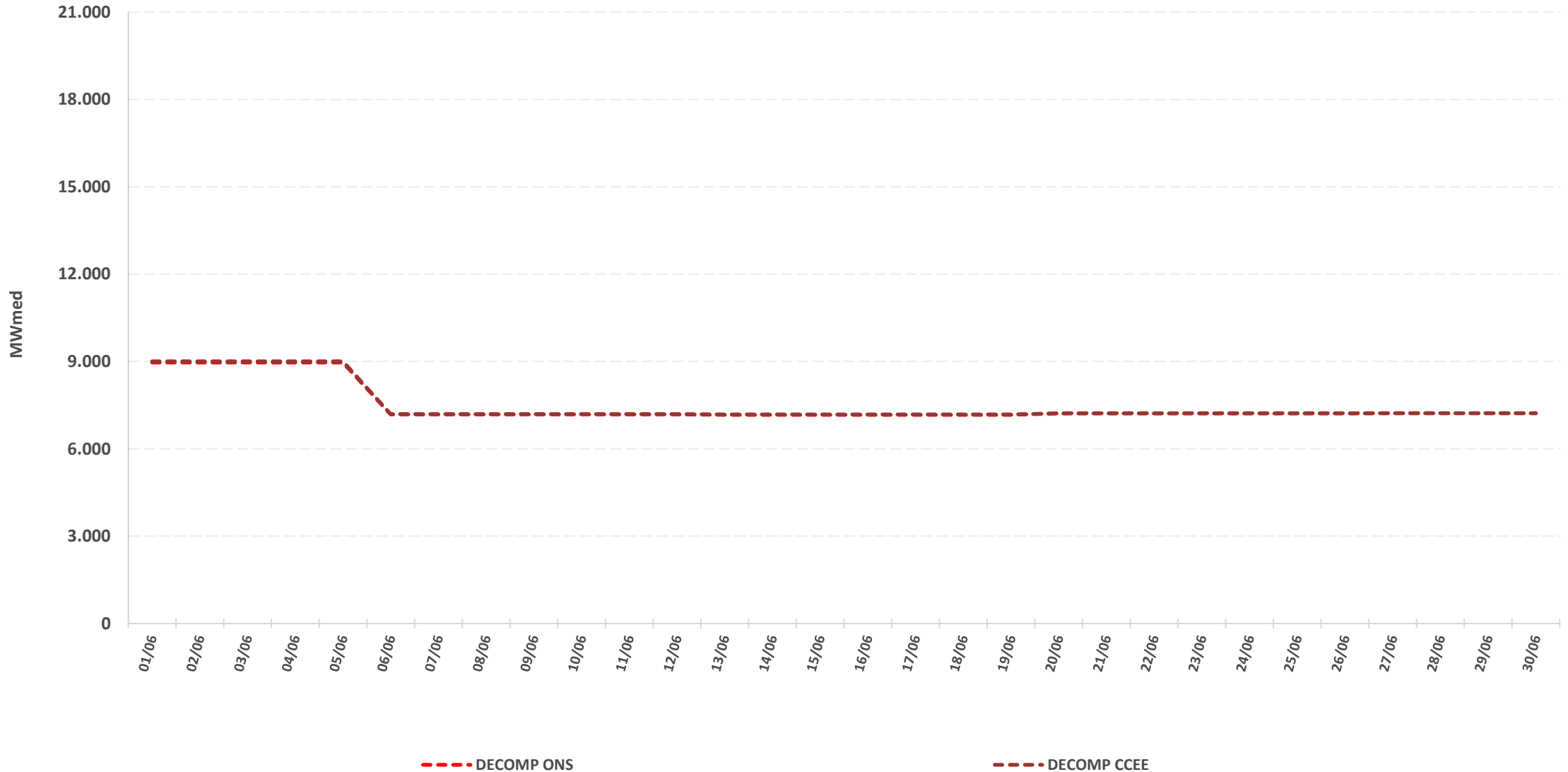
- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

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

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

# acompanhamento da geração térmica – PMO de junho

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

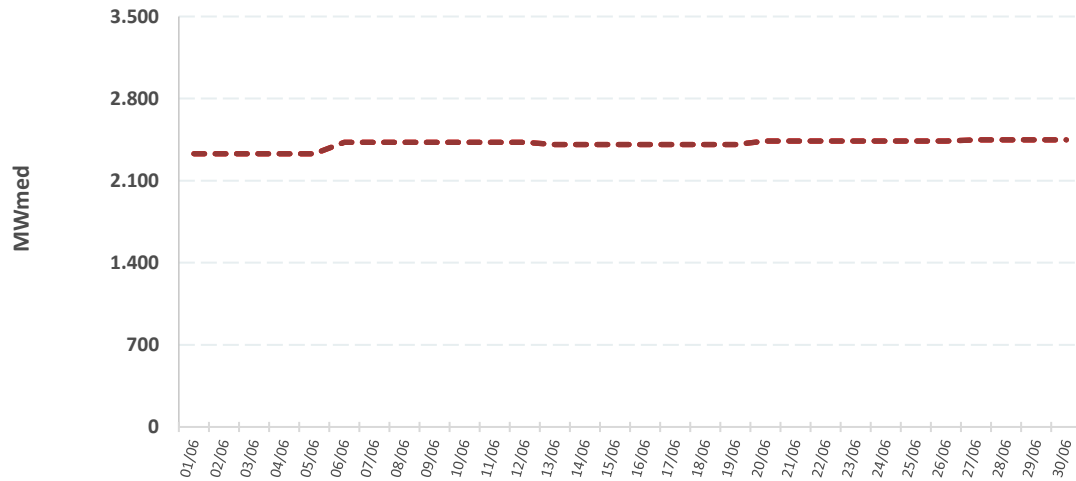


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

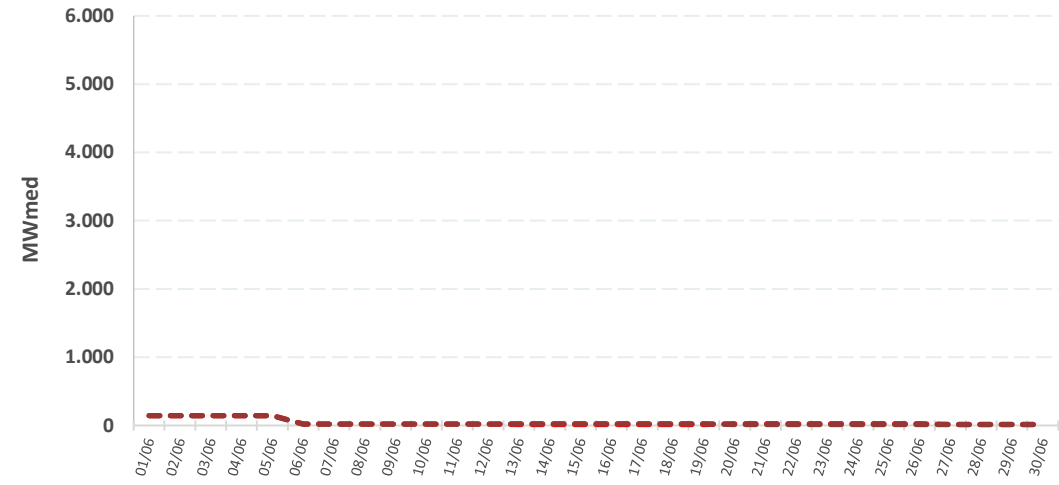
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica – PMO de junho

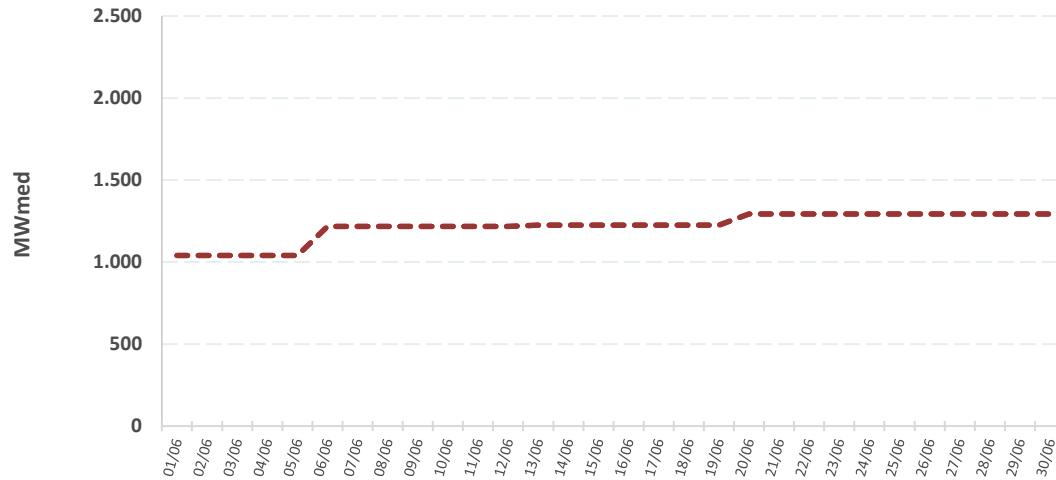
**REGIÃO NORTE**



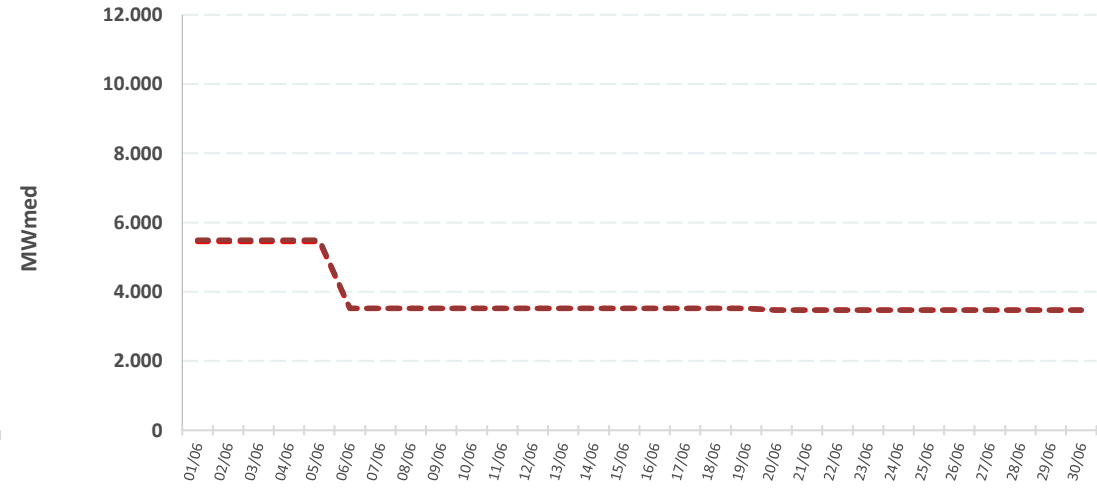
**REGIÃO NORDESTE**



**REGIÃO SUL**



**REGIÃO SUDESTE**



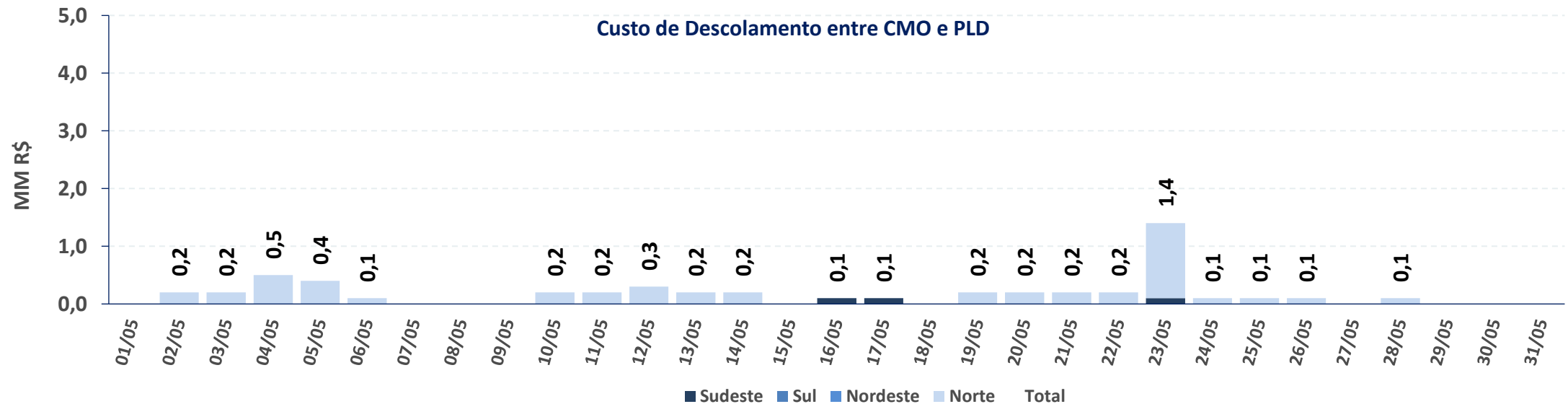
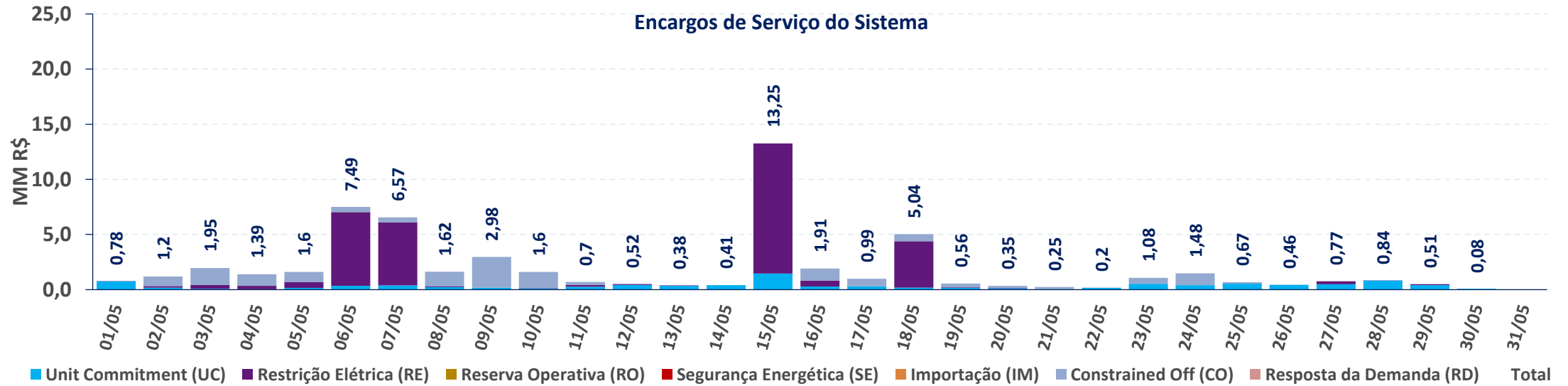
--- DECOMP ONS

--- DECOMP CCEE

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

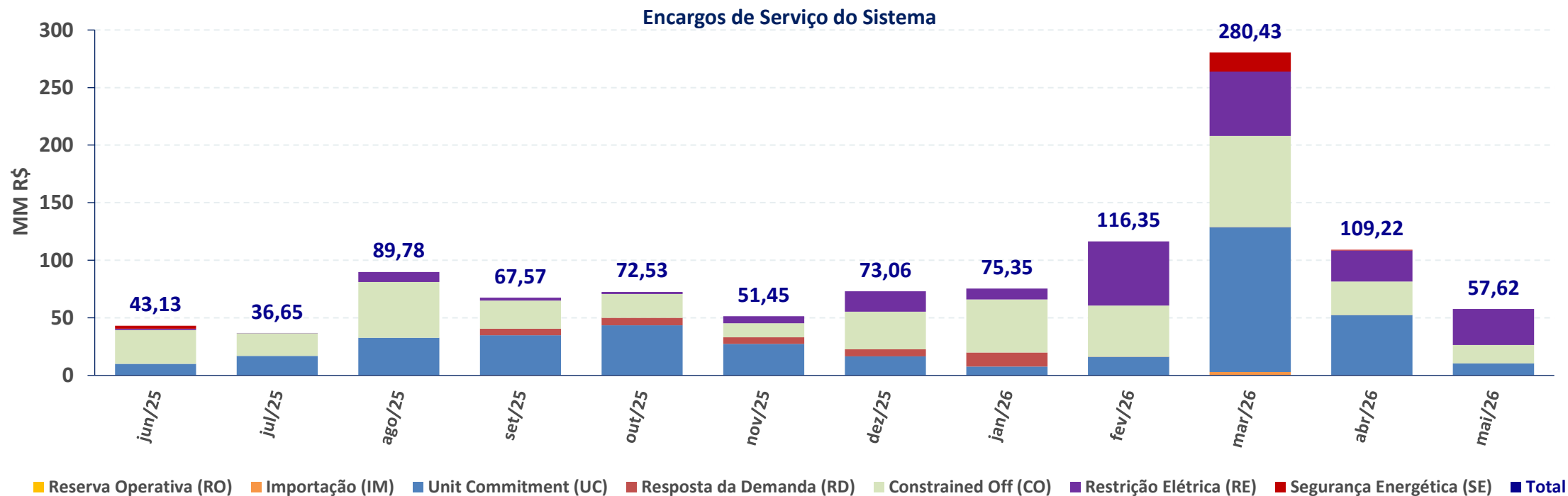
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



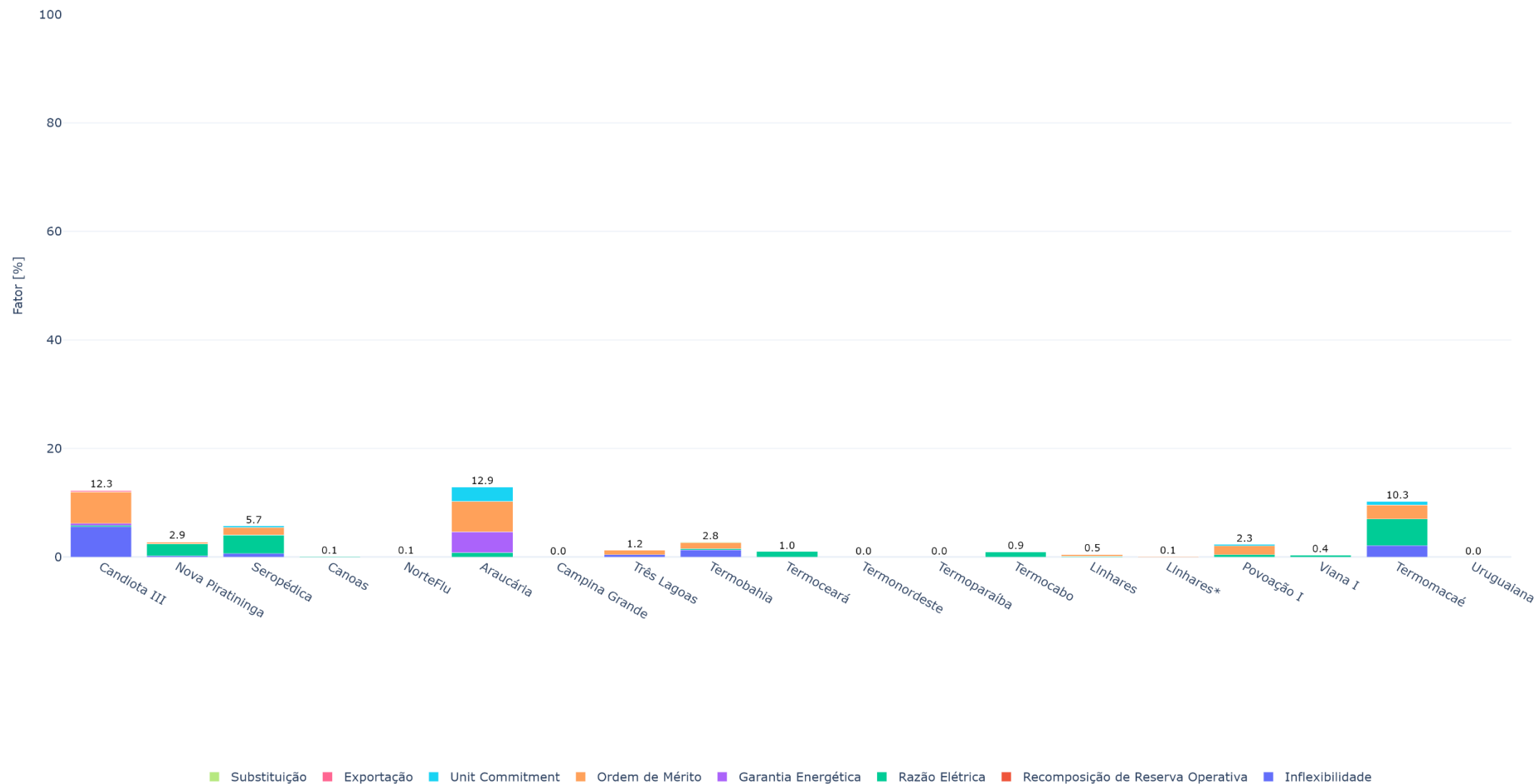
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

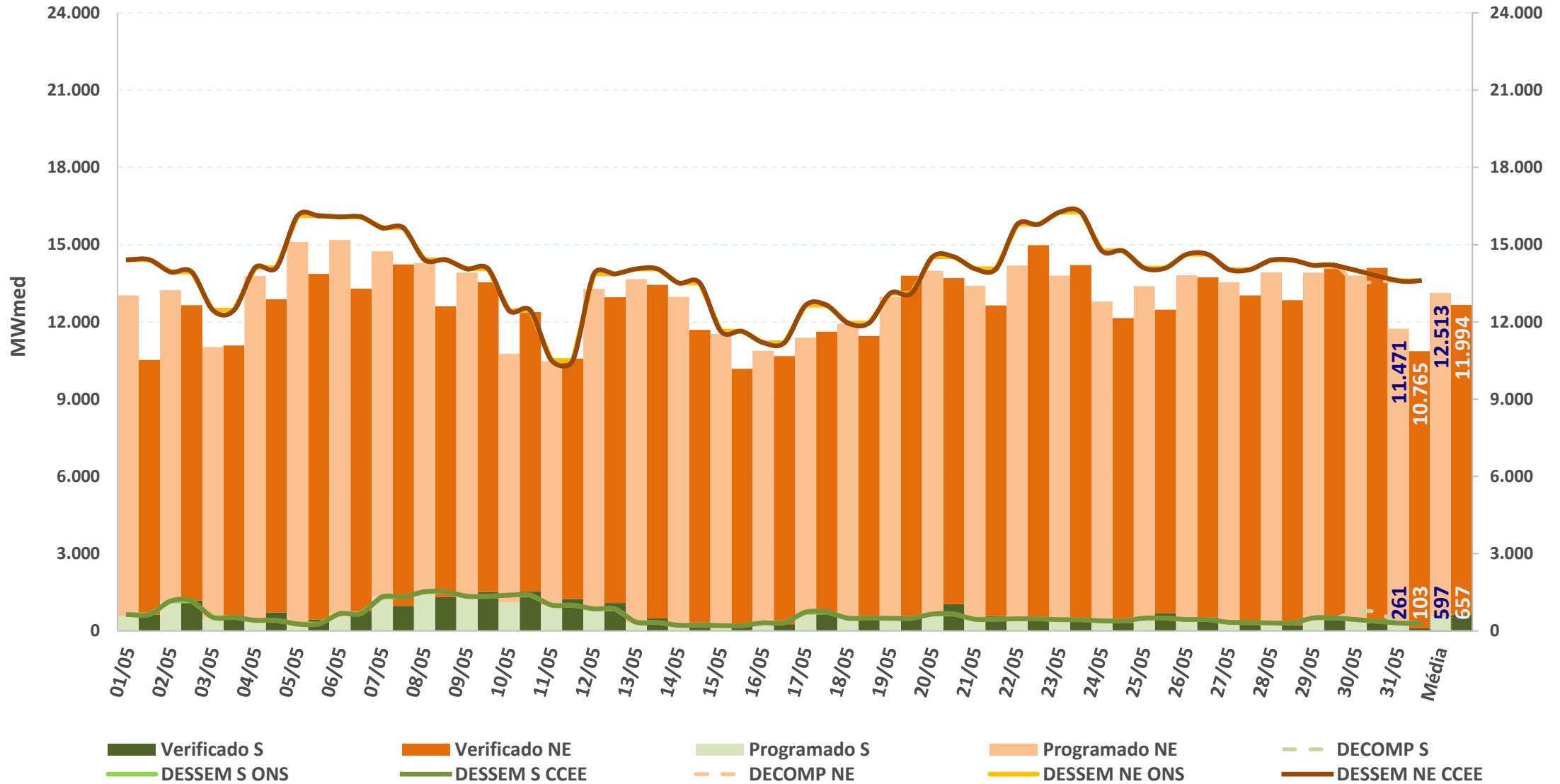


ESS MENSAL	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,18
GE [MM R\$]	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 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\$ 10,42
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\$ 29,08	R\$ 16,02
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\$ -
<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\$ 109,22</b>	<b>R\$ 57,62</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\$ 1,09	R\$ 5,39

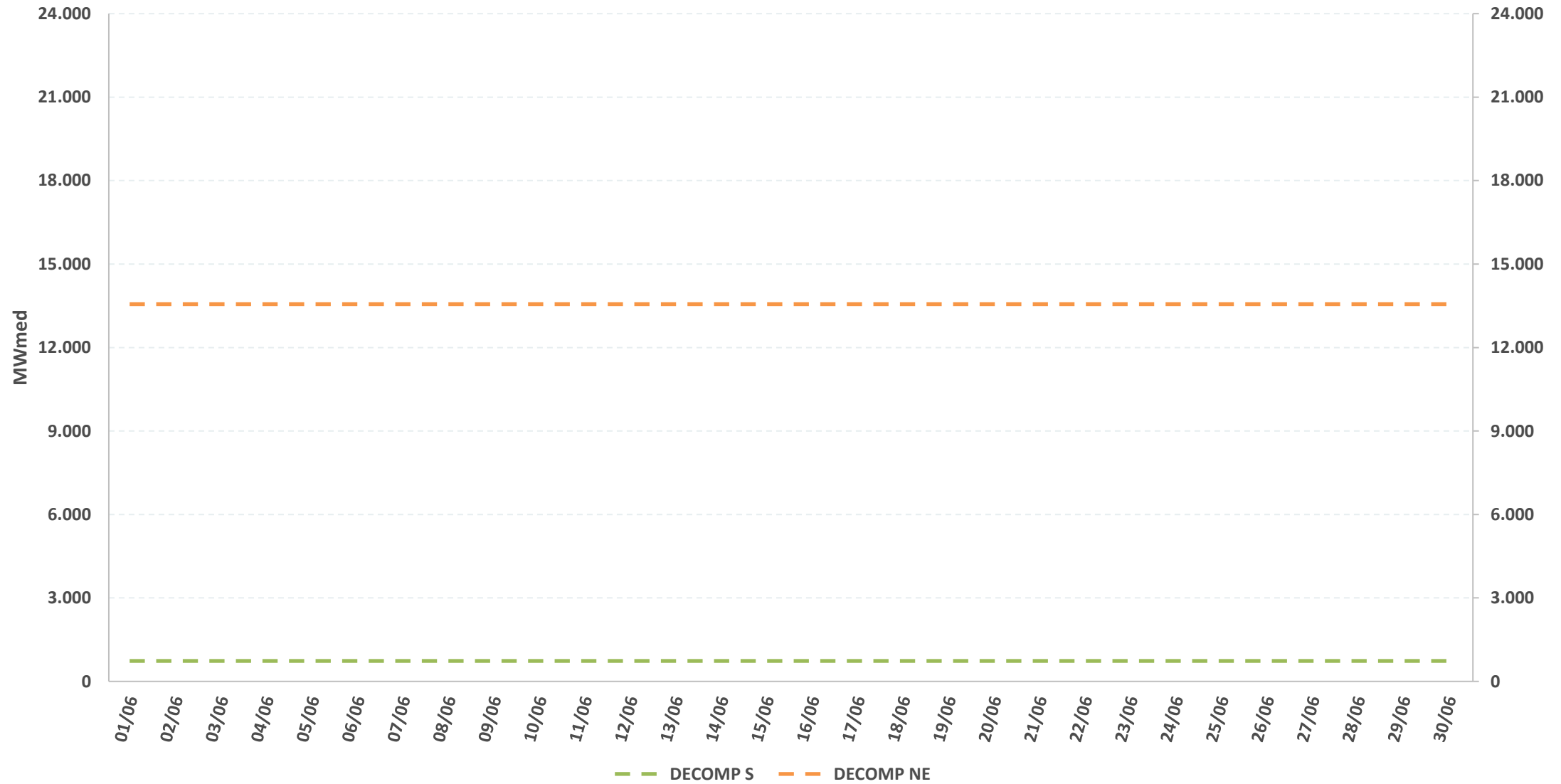
# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



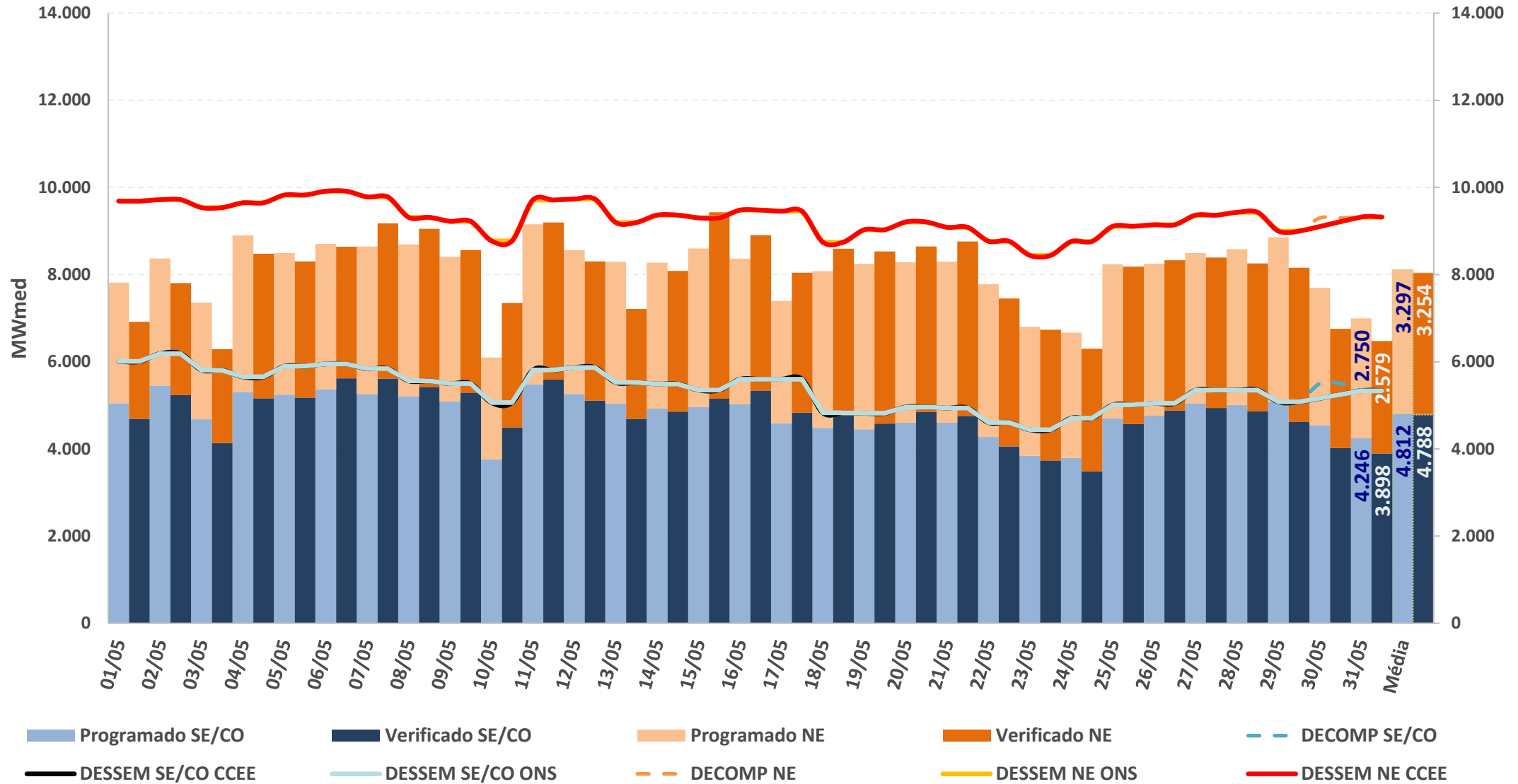
GERAÇÃO EÓLICA



### GERAÇÃO EÓLICA



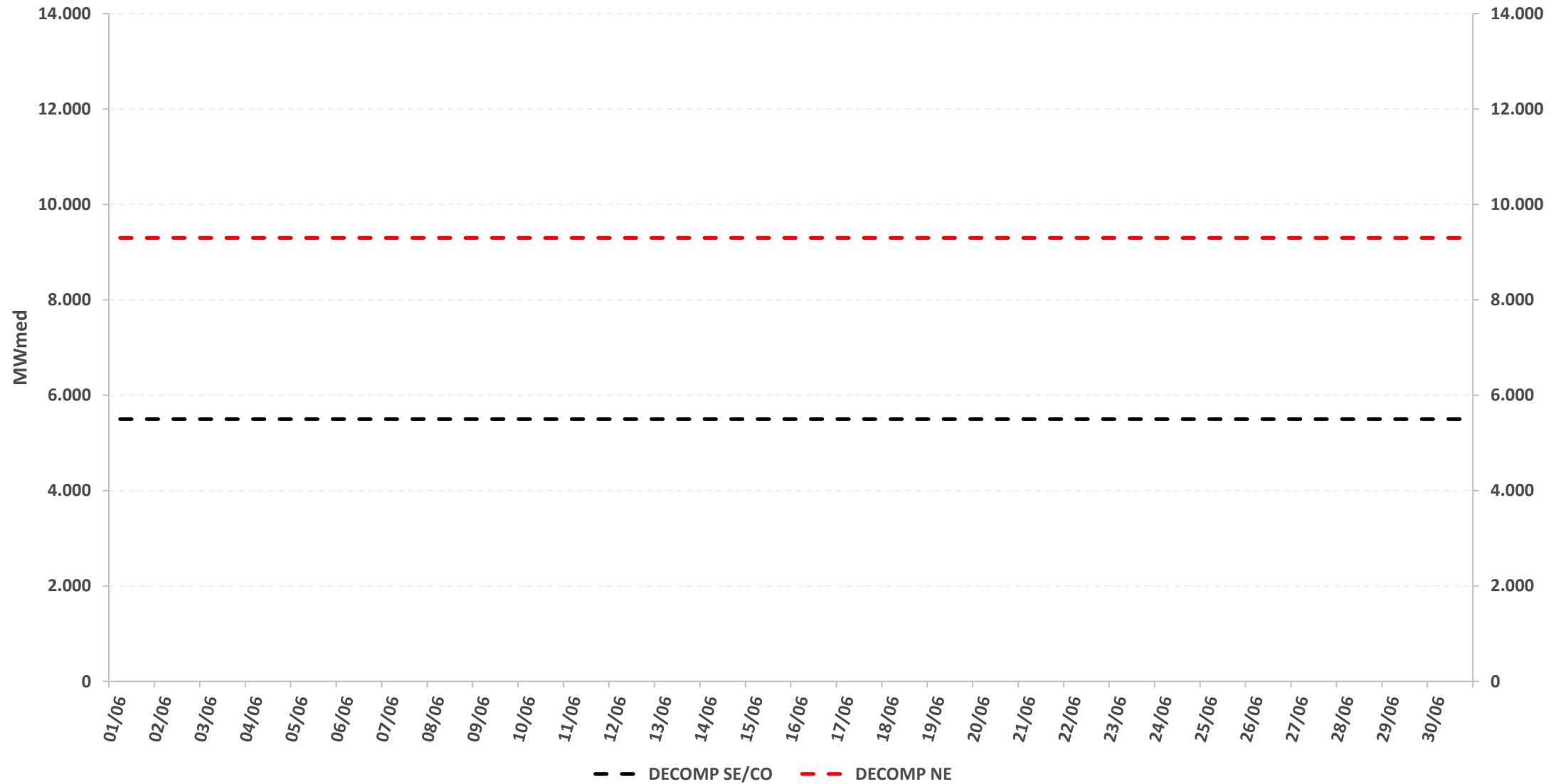
**GERAÇÃO FOTOVOLTAICA**



\* 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)

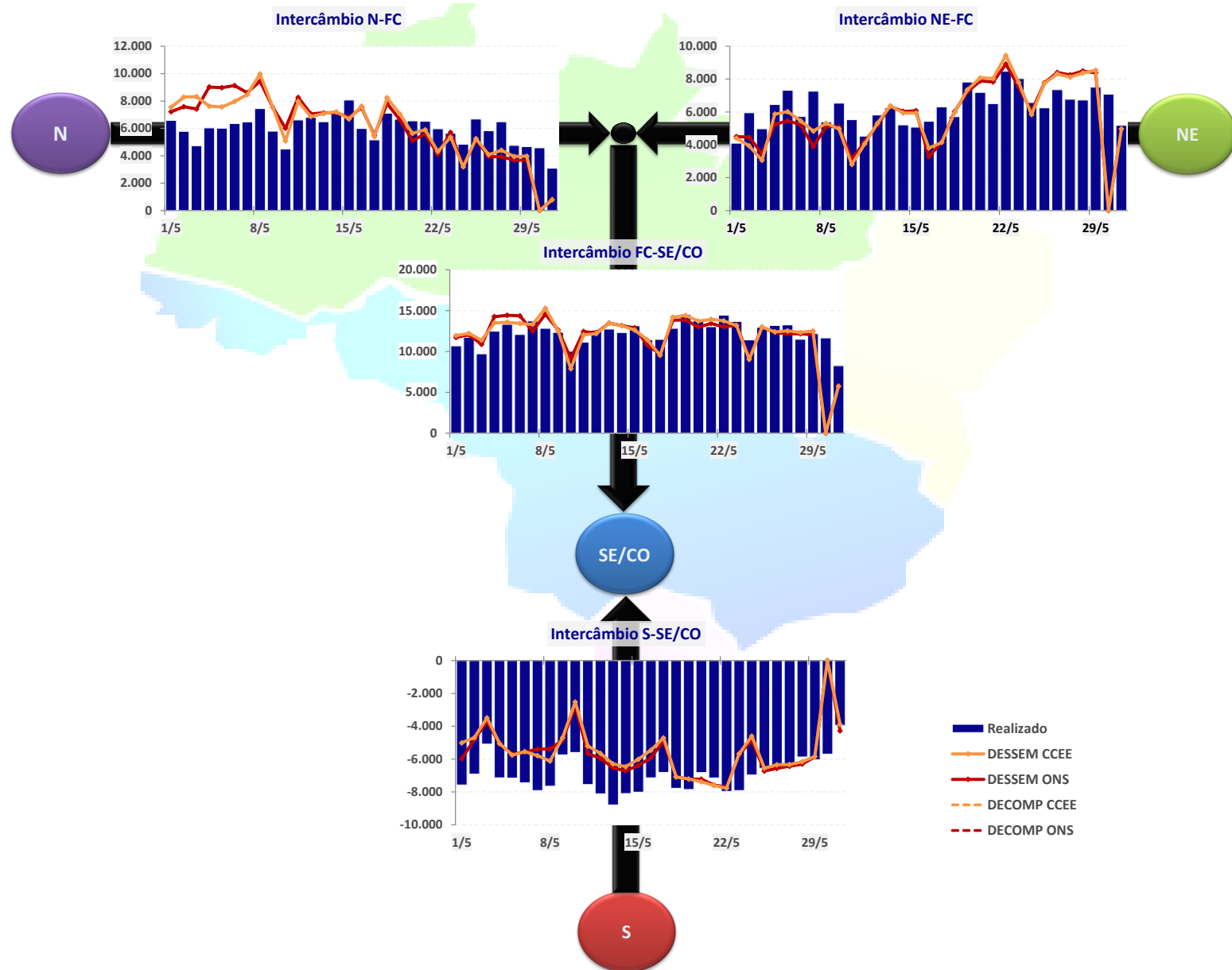
## GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



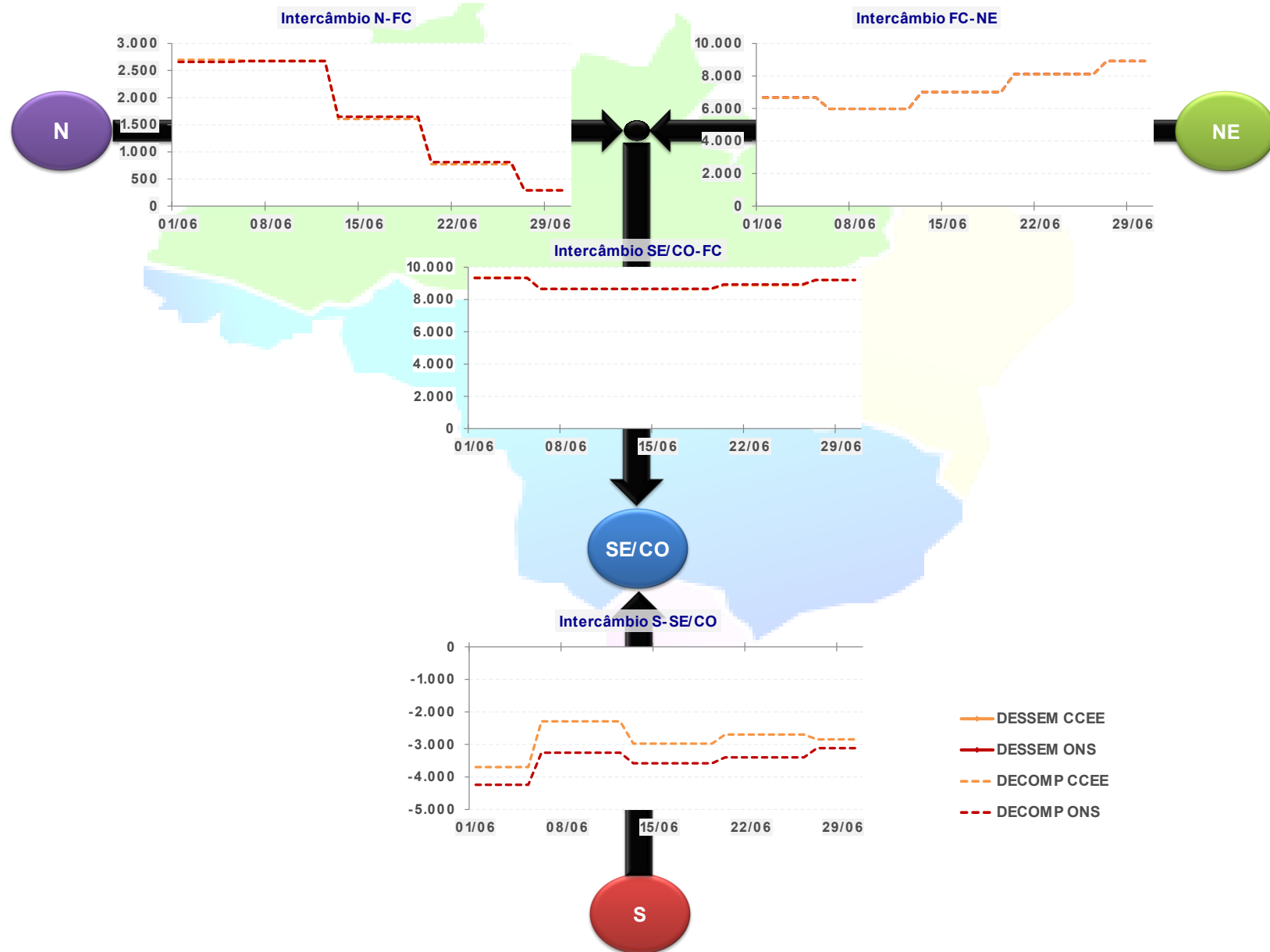
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

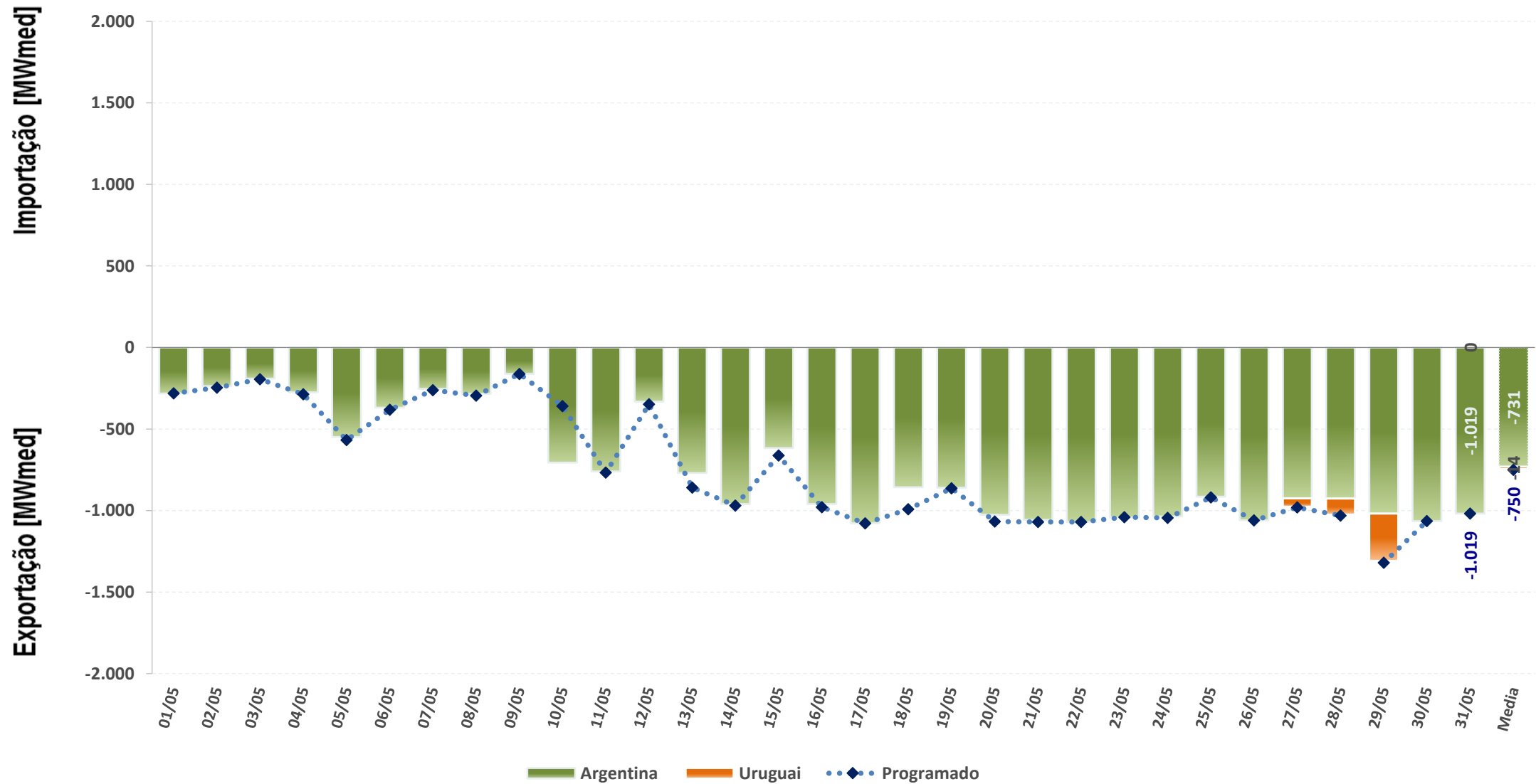
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de junho



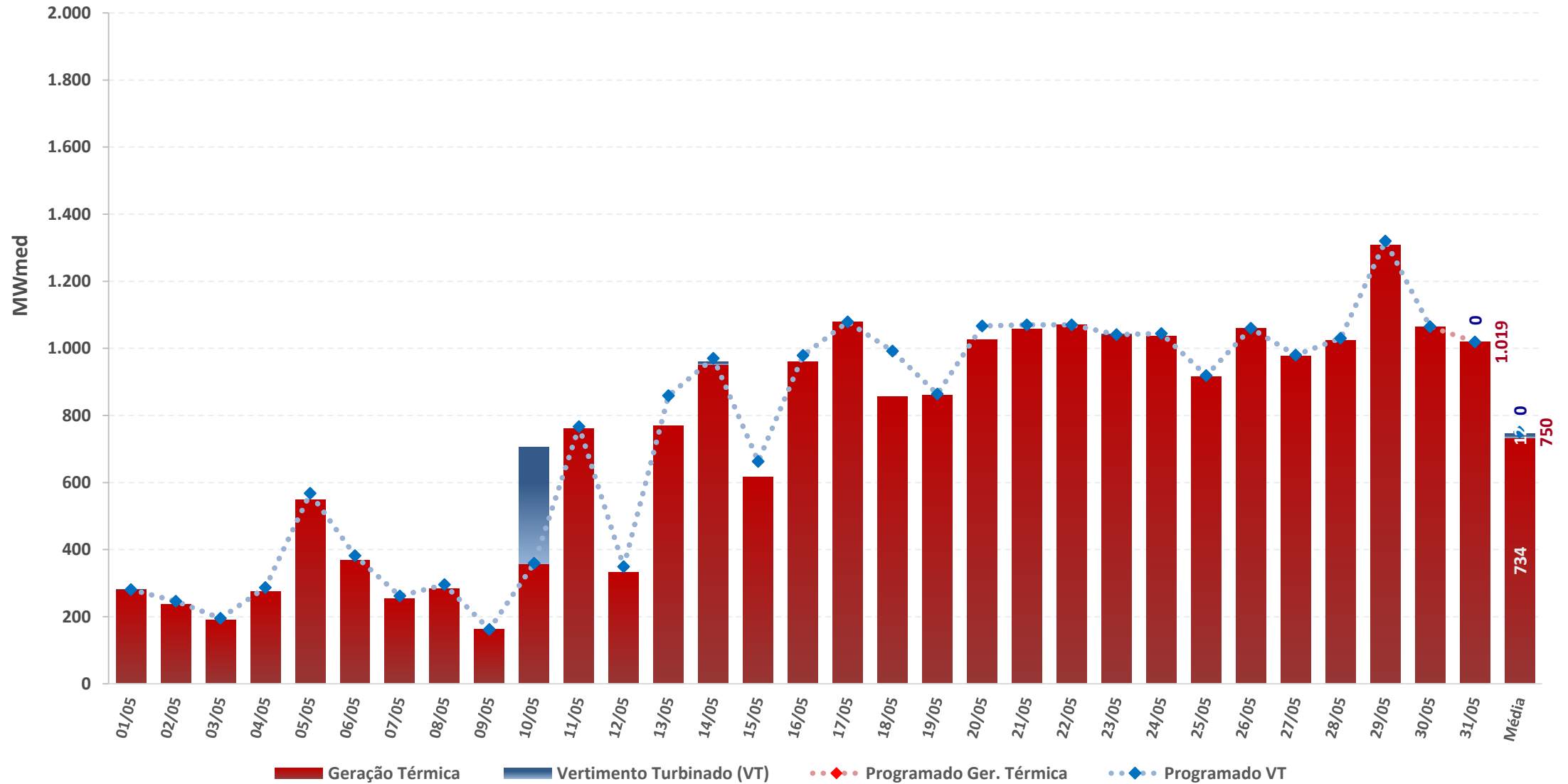
**INTERCÂMBIO INTERNACIONAL**



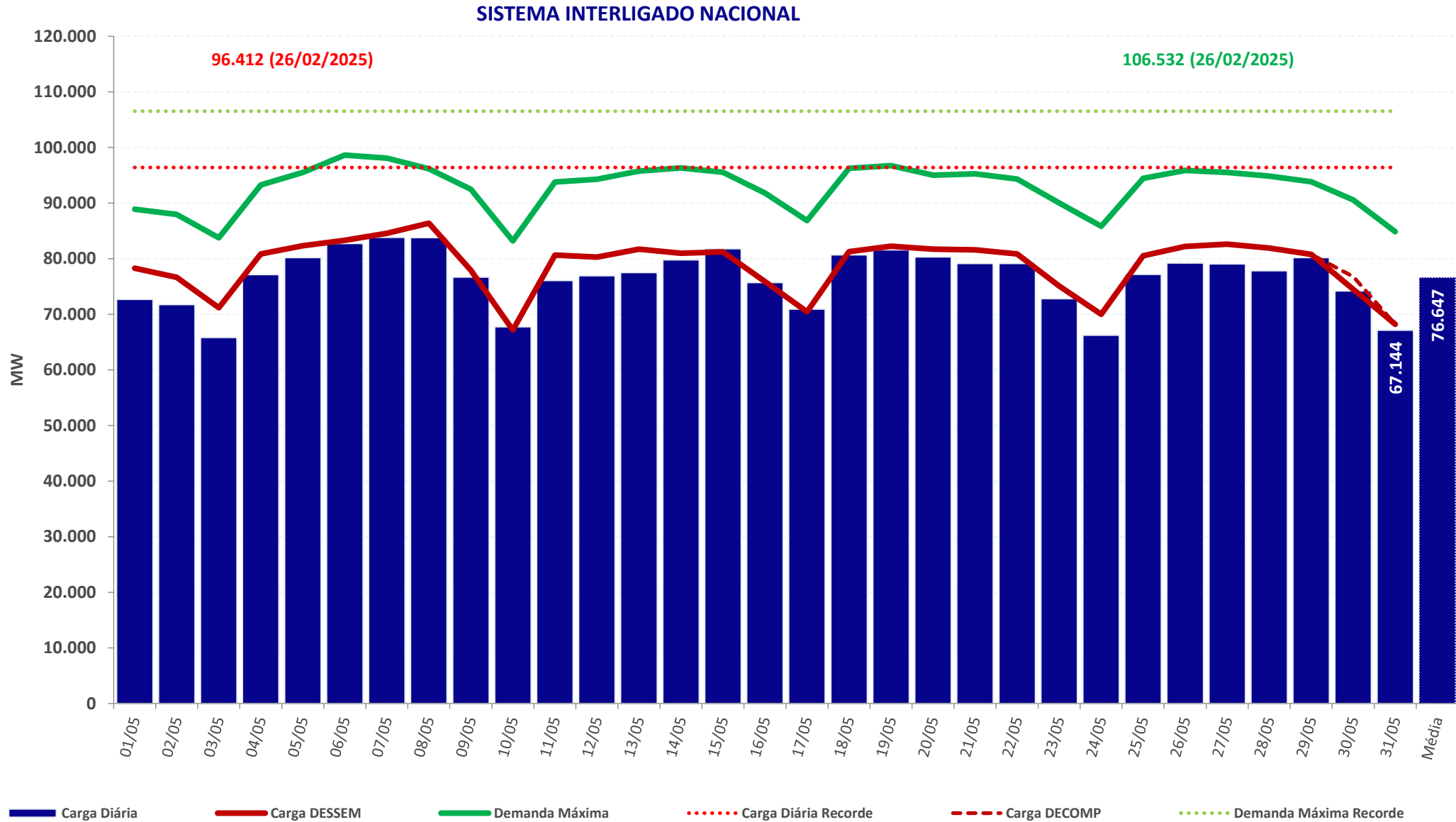
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

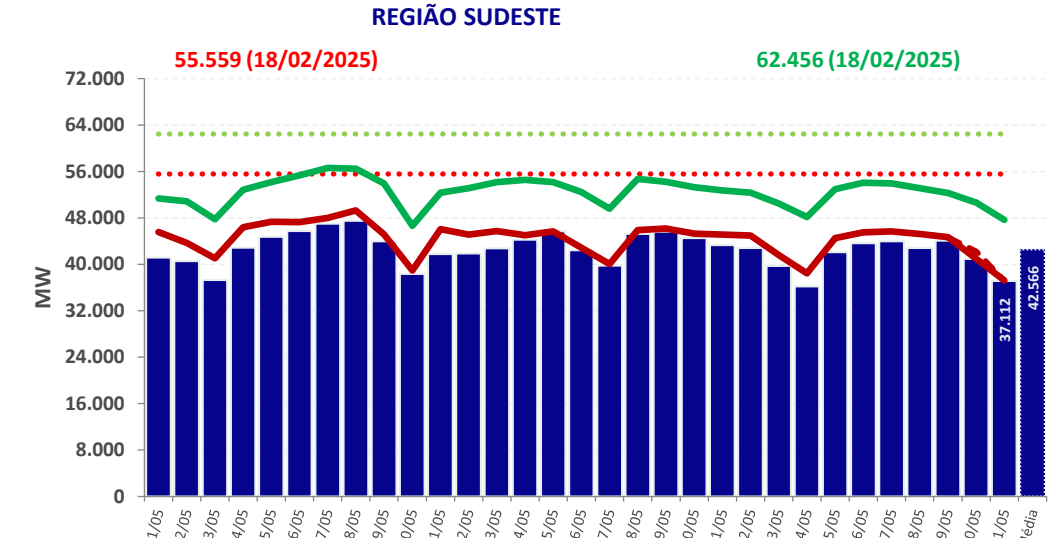
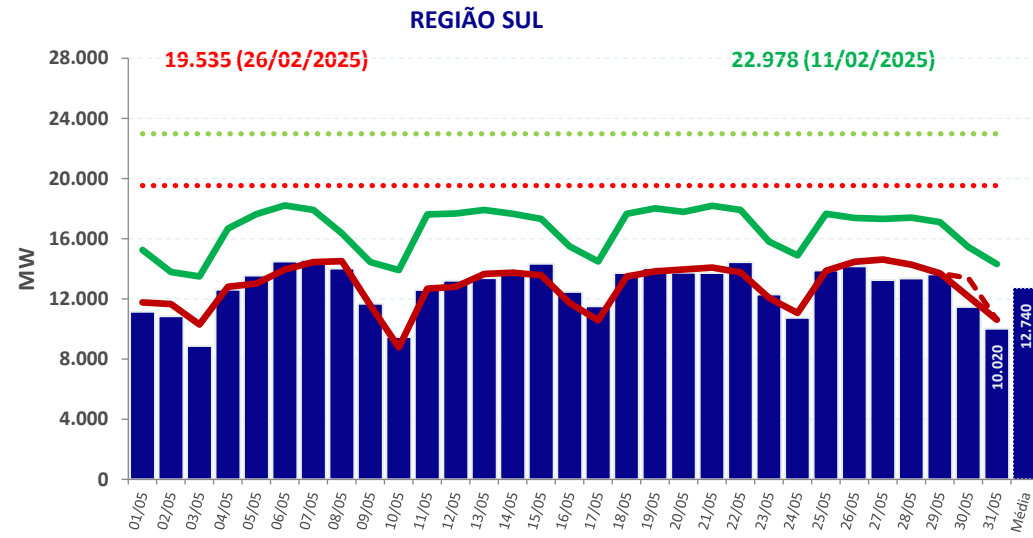
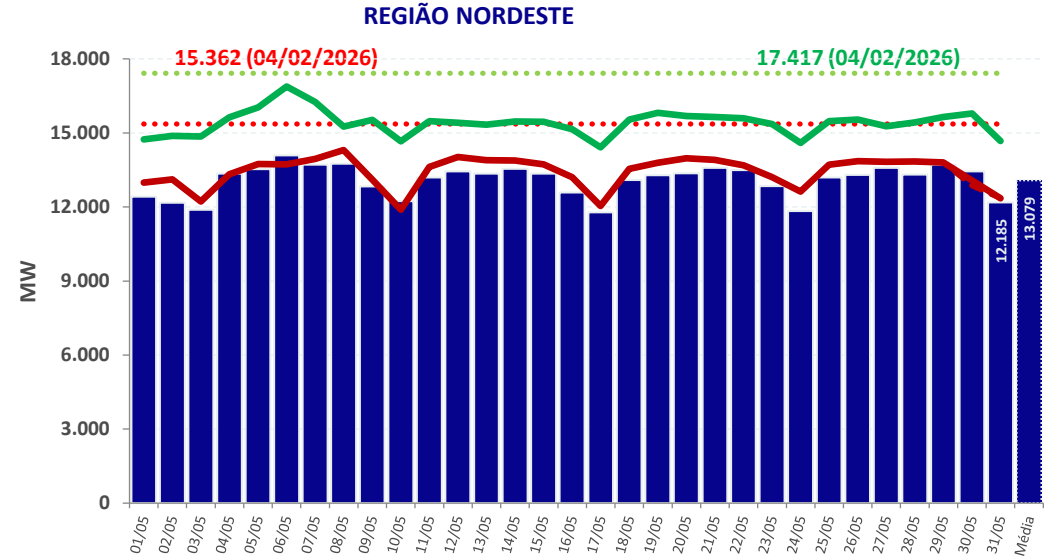
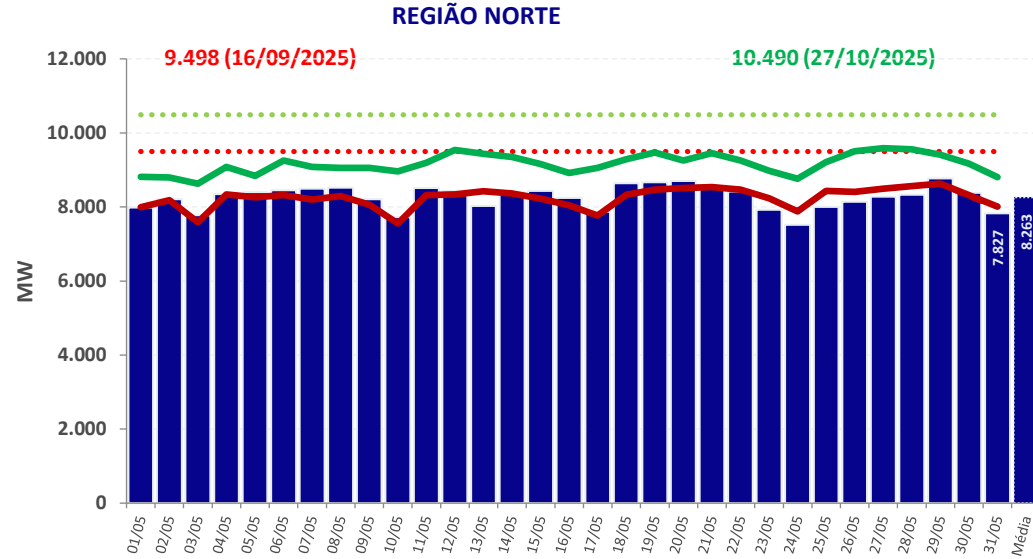
EXPORTAÇÃO



# carga e demanda instantânea máxima



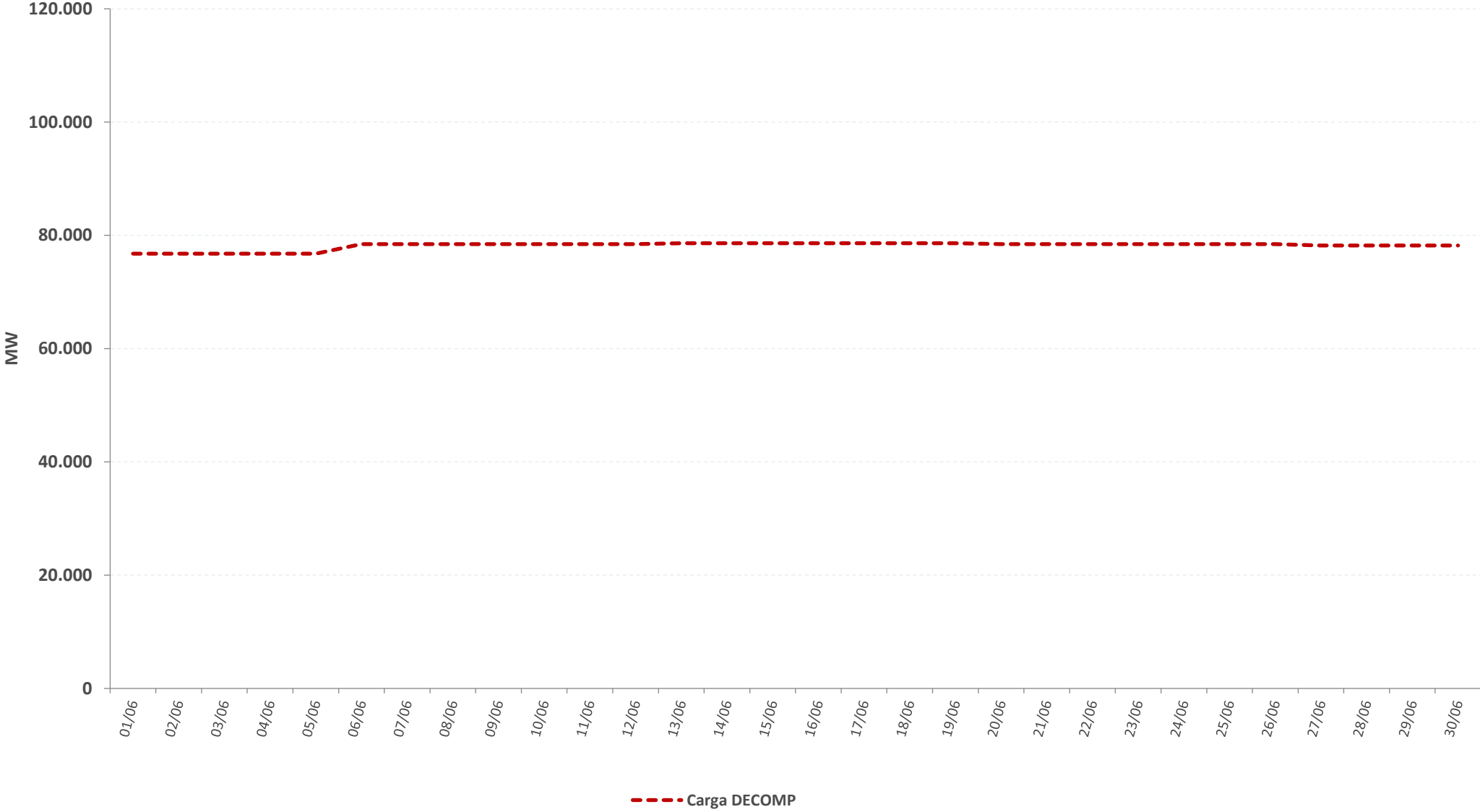
# carga e demanda instantânea máxima



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

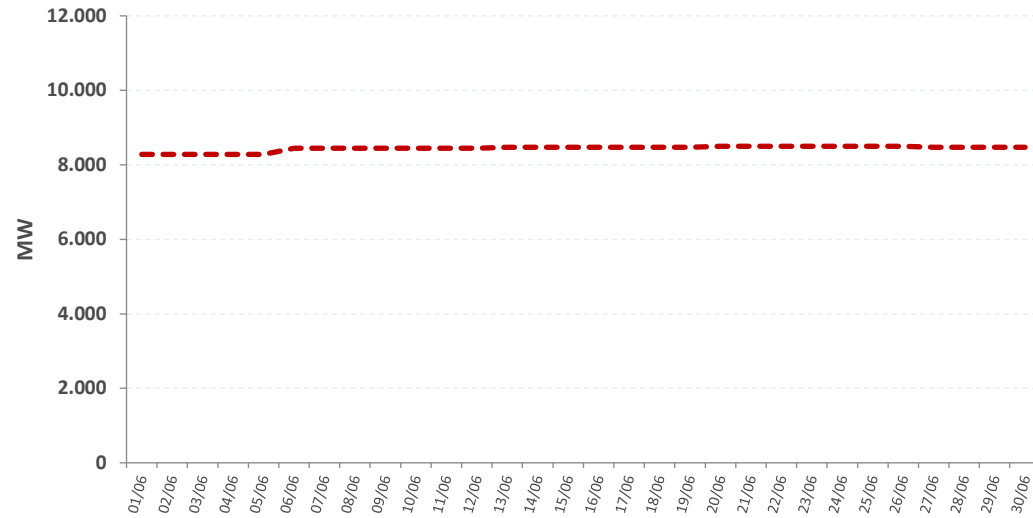
# carga e demanda instantânea máxima – PMO de junho

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

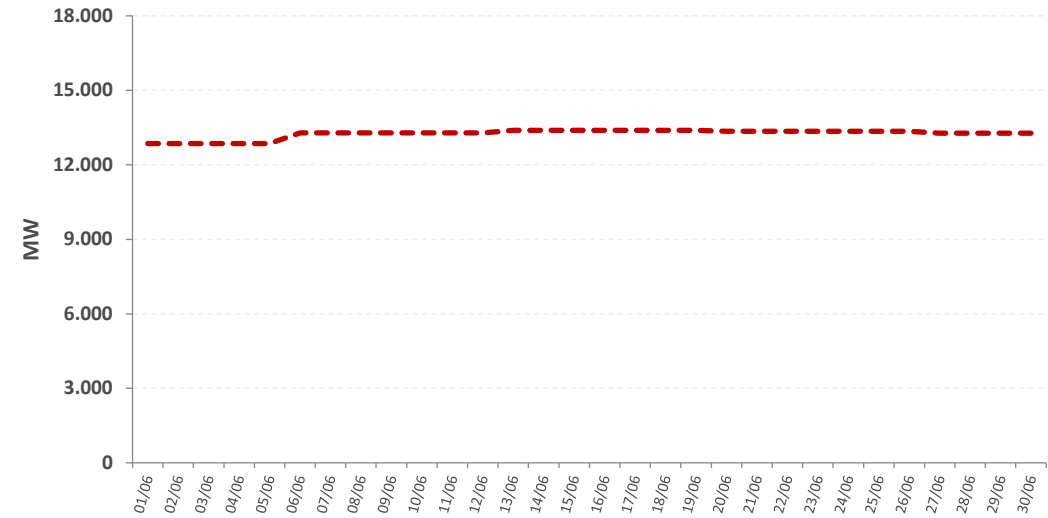


# carga e demanda instantânea máxima – PMO de junho

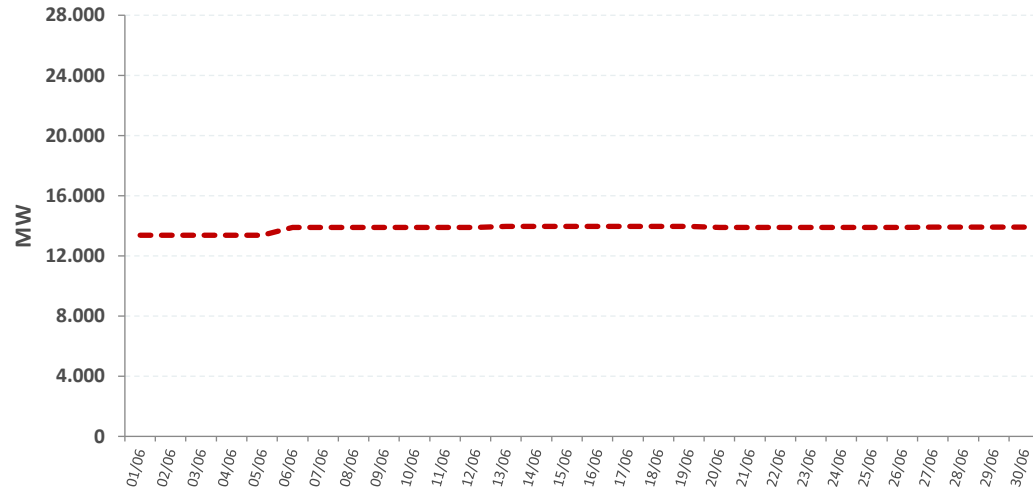
### REGIÃO NORTE



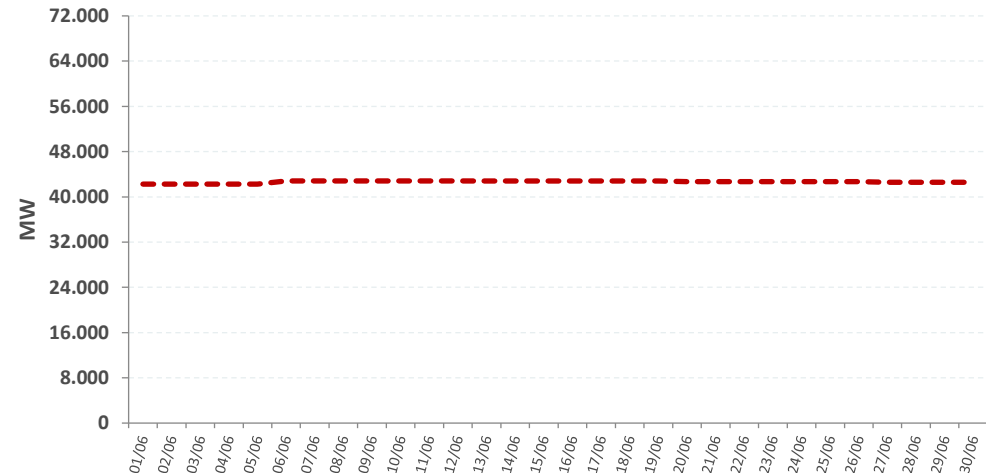
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



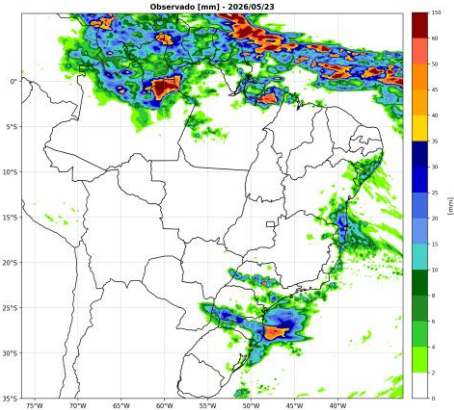
### REGIÃO SUDESTE



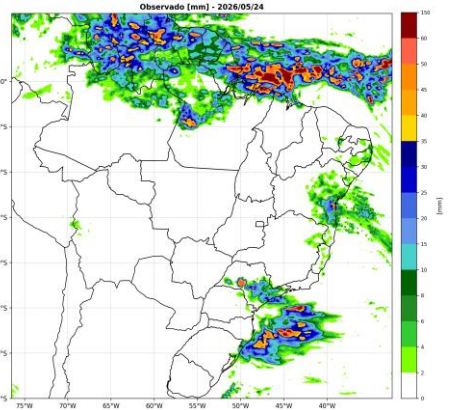
--- Carga DECOMP

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

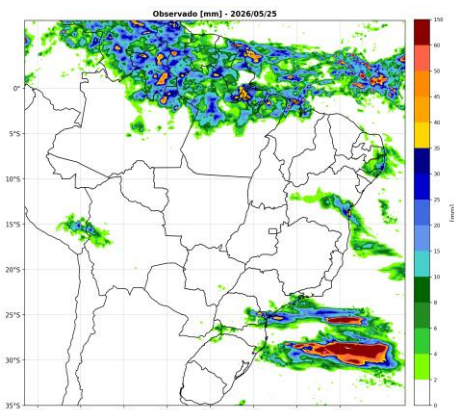
23/05



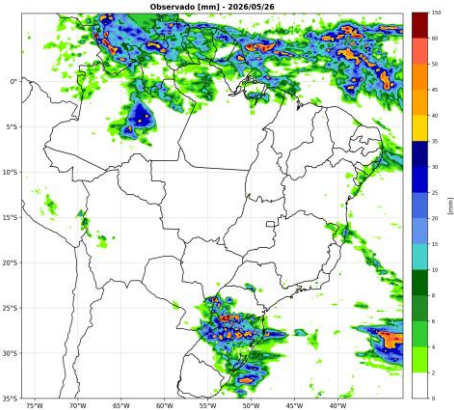
24/05



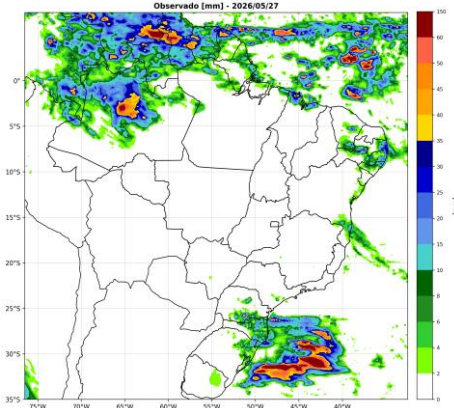
25/05



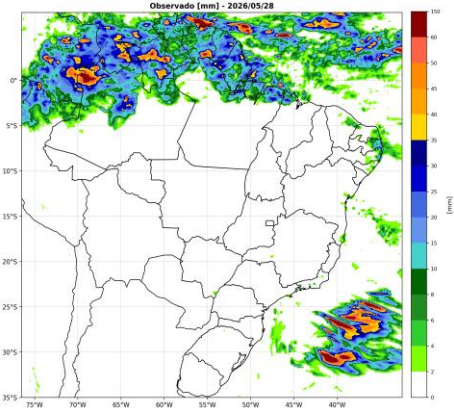
26/05



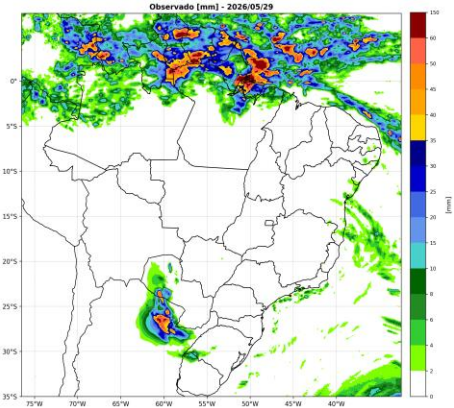
27/05



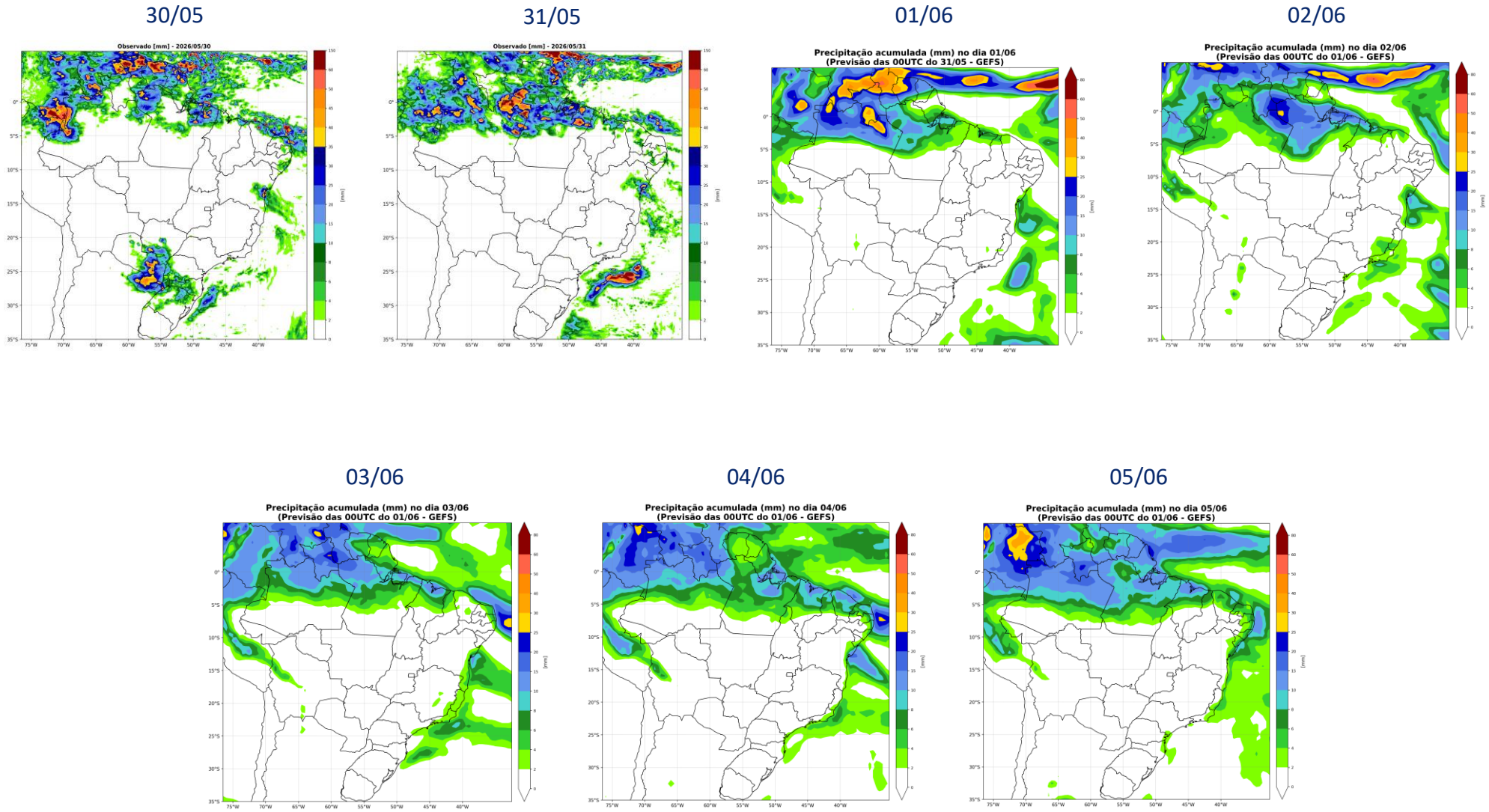
28/05



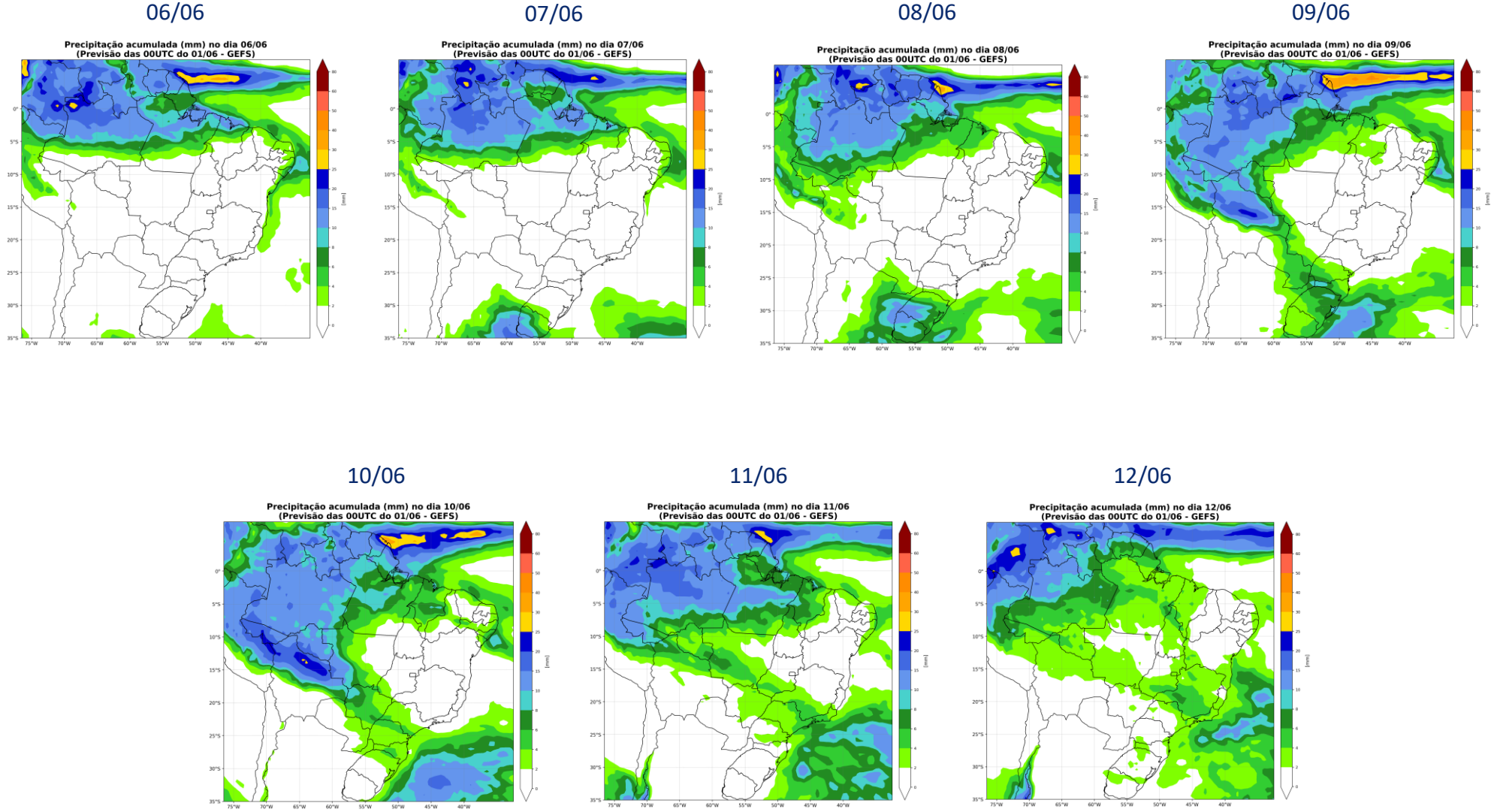
29/05



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

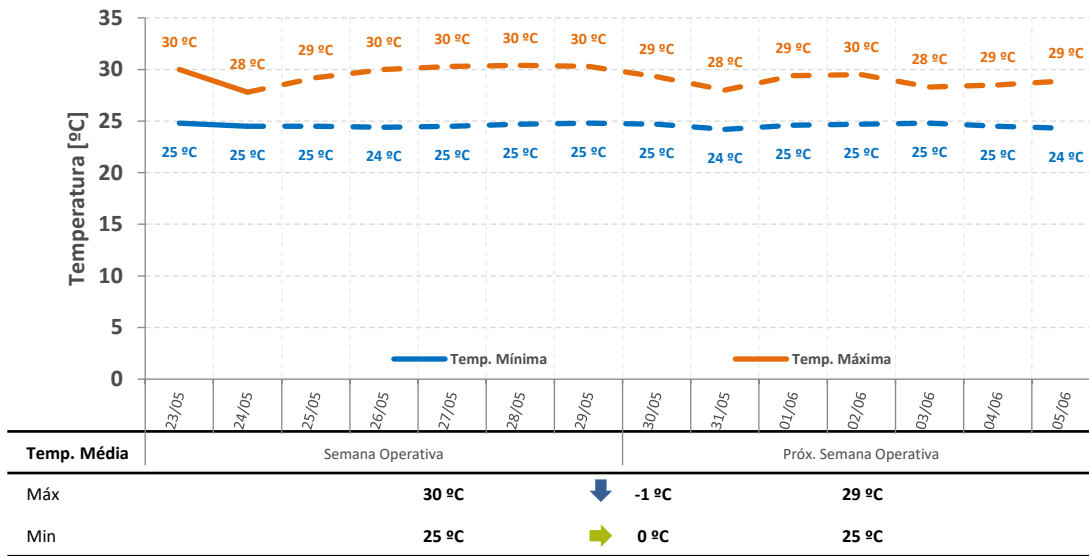


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 06/06 a 12/06

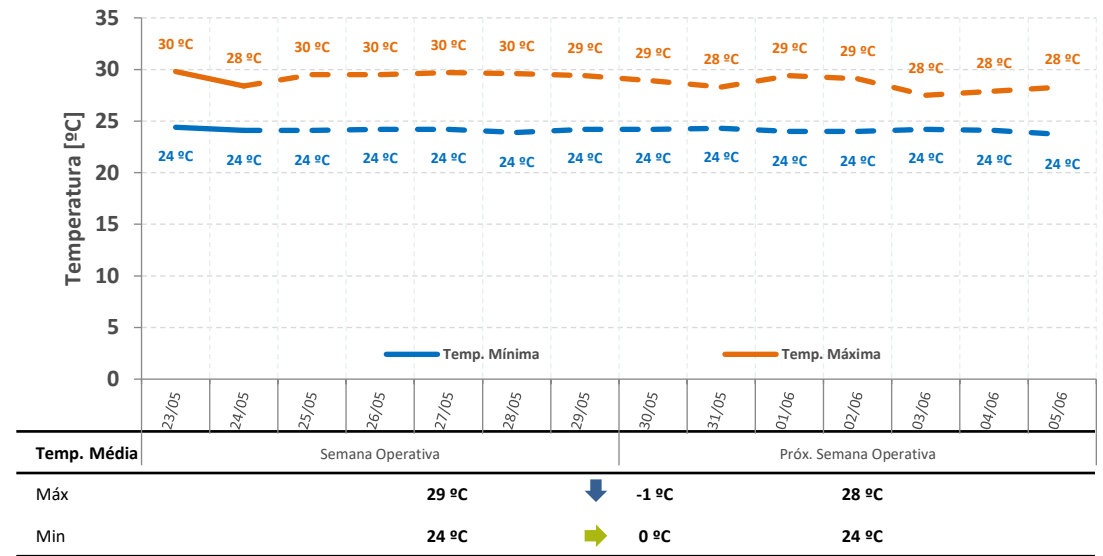


# acompanhamento da temperatura

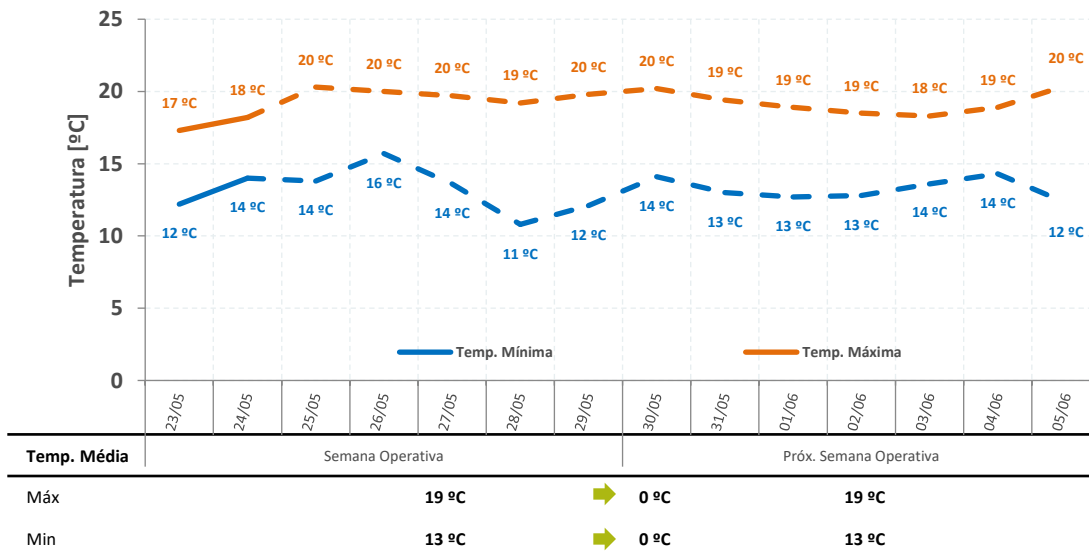
## Norte



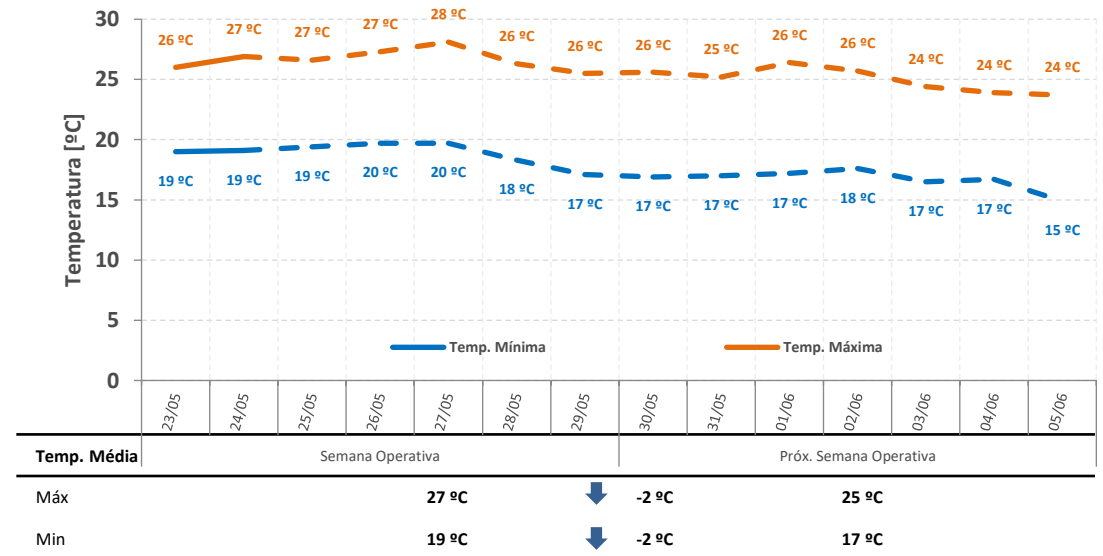
## Nordeste



## Sul



## SE/CO



## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

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

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP  
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

**Sensibilidade 1:** SMAP 2023/2024:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP  
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

**Sensibilidade 2:** SMAP 20218/2019:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP  
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

**Sensibilidade 3:** SMAP CFS VE:

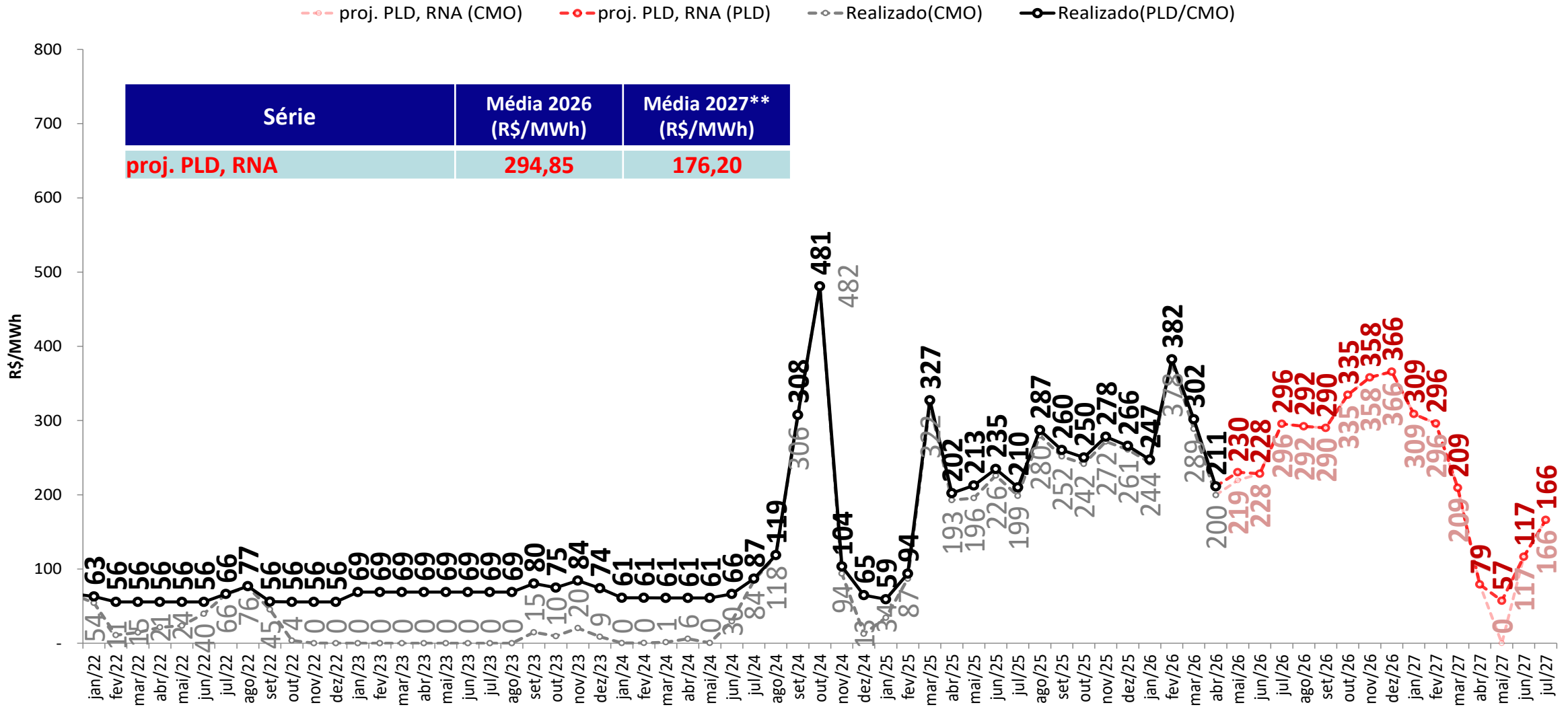
Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP  
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

**Sensibilidade 4:** SMAP CFS LI:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP  
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

# projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• *Foram considerados:*

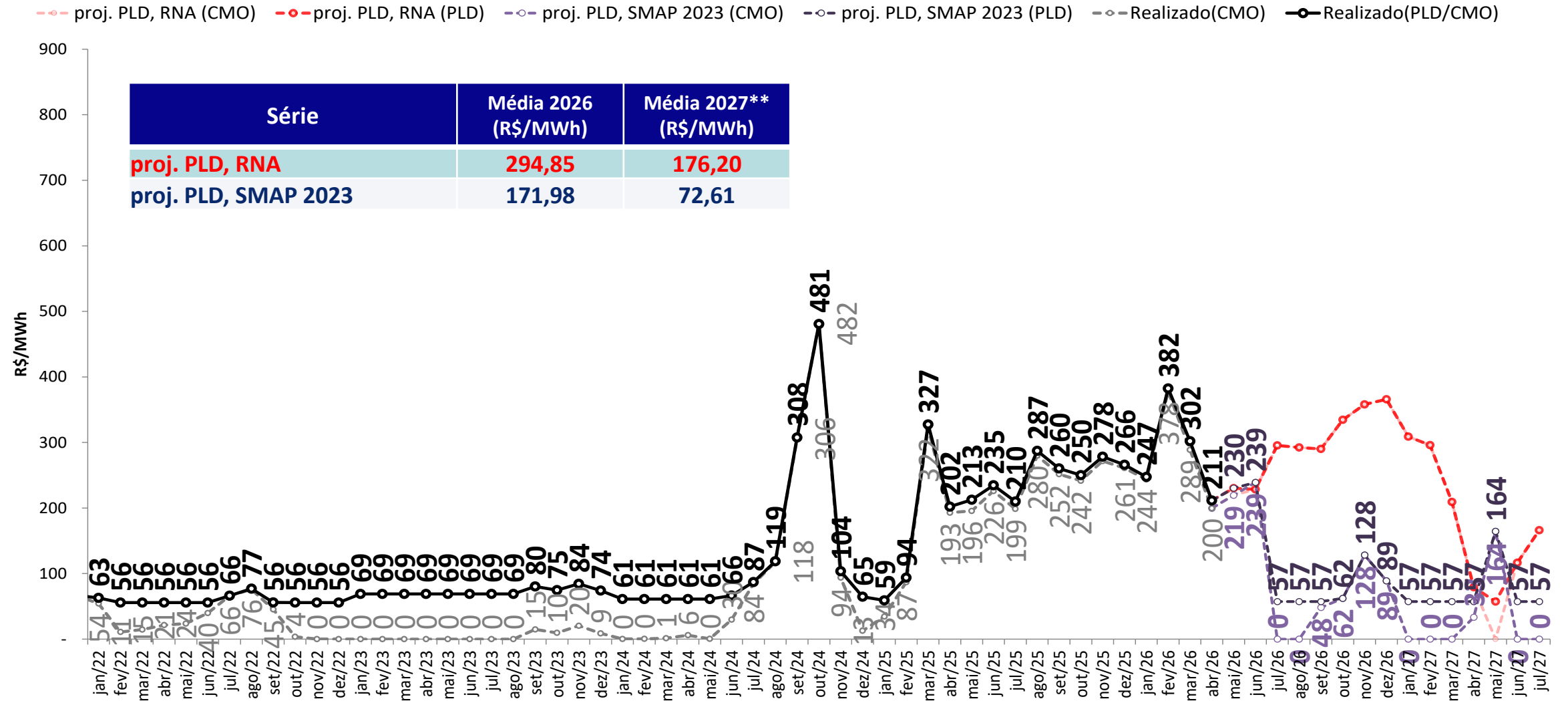
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• **Foram considerados:**

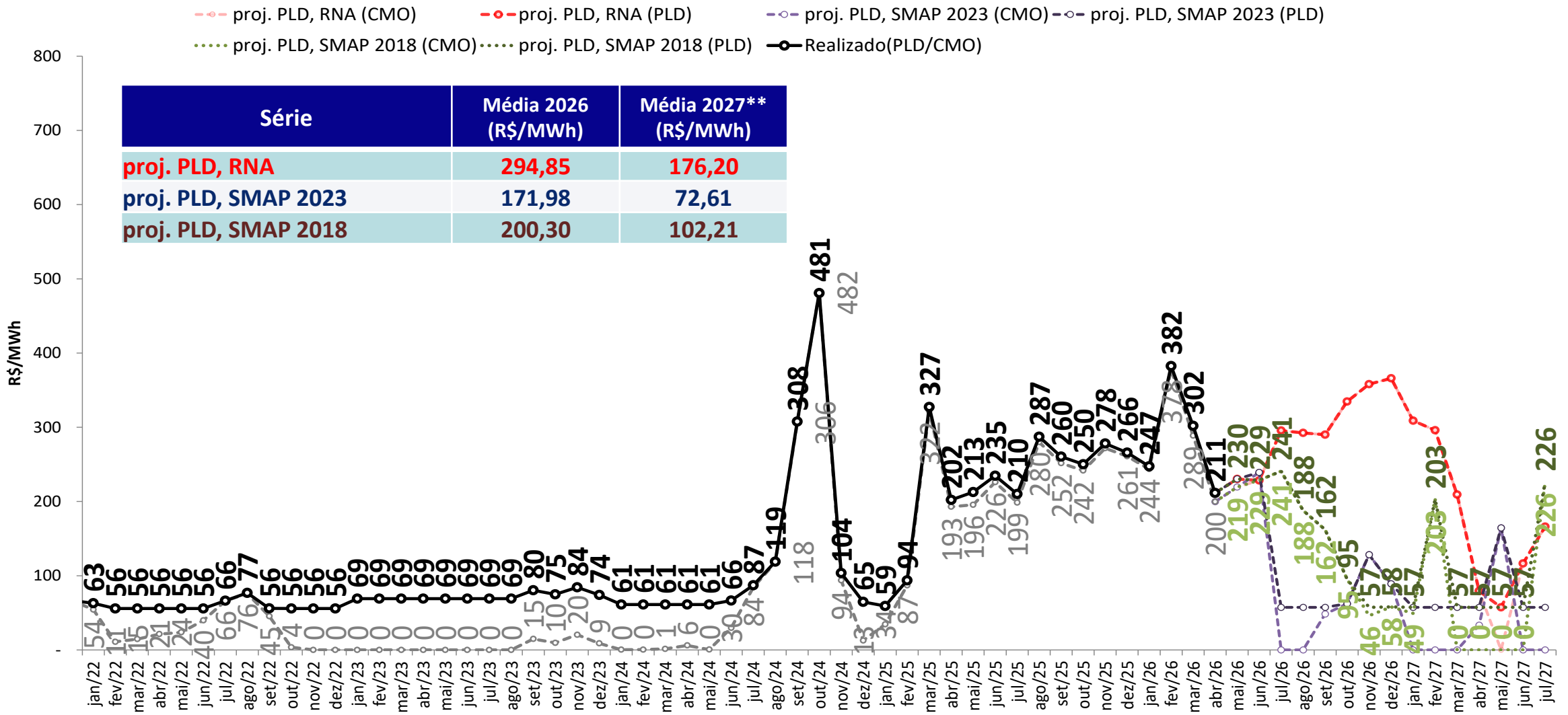
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• **Foram considerados:**

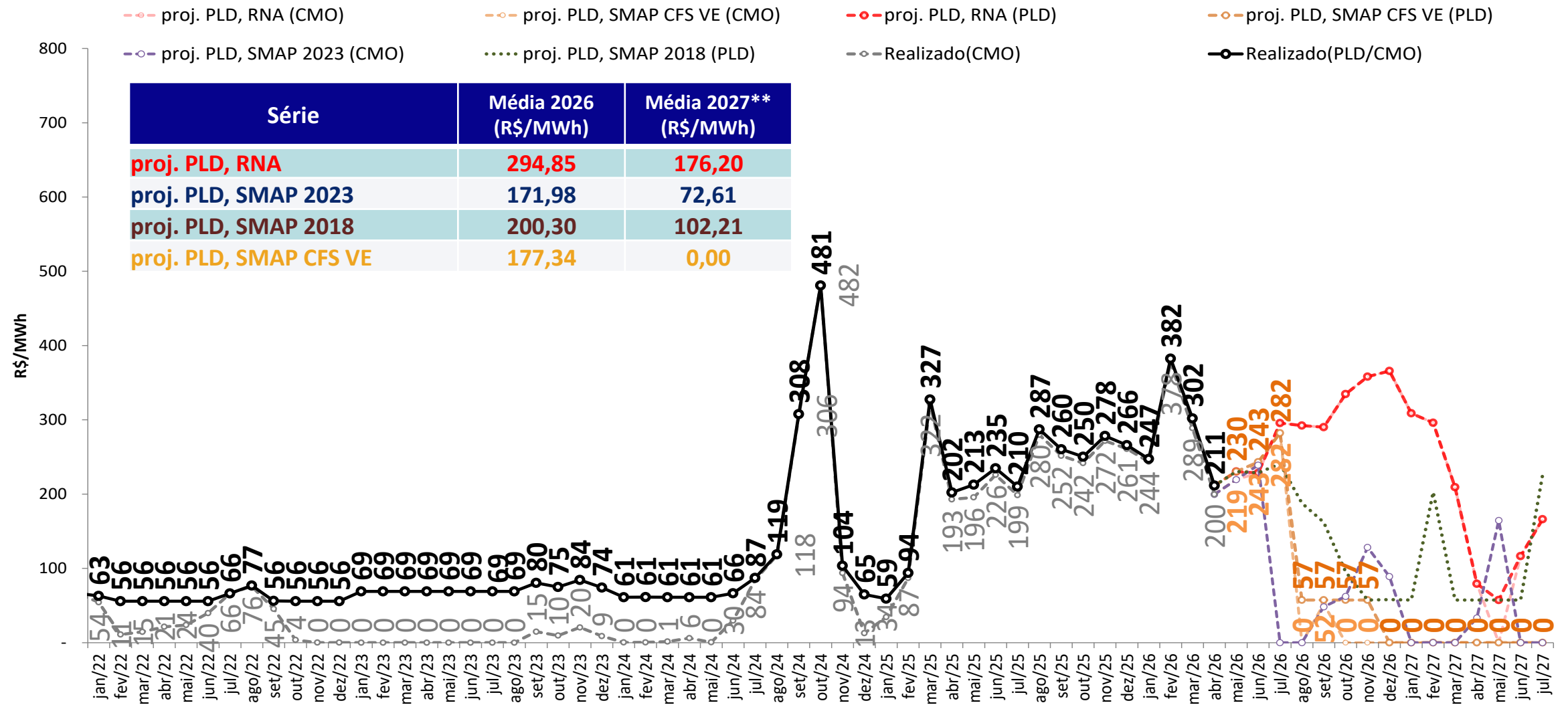
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



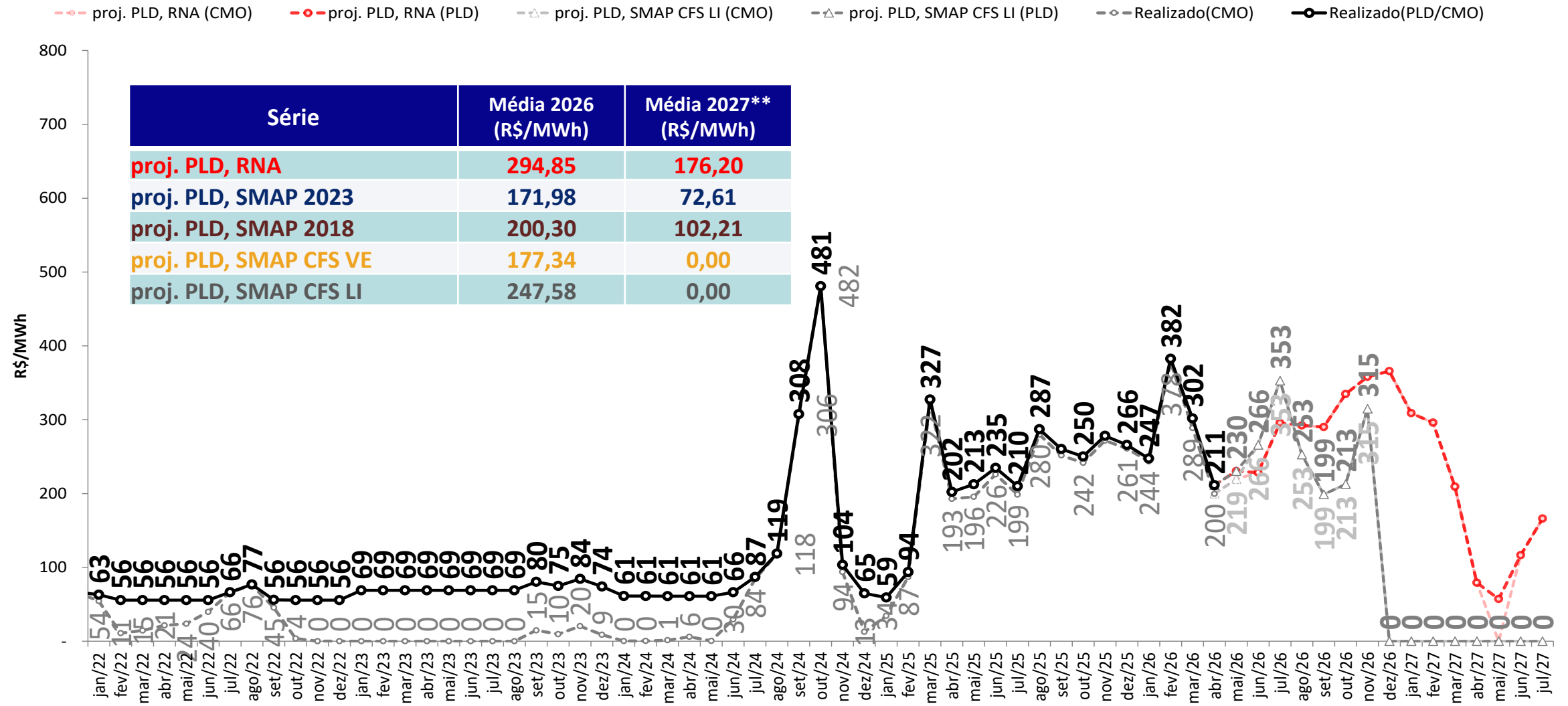
Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	294,85	176,20
proj. PLD, SMAP 2023	171,98	72,61
proj. PLD, SMAP 2018	200,30	102,21
proj. PLD, SMAP CFS VE	177,34	0,00

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

# projeção do PLD – SE/CO



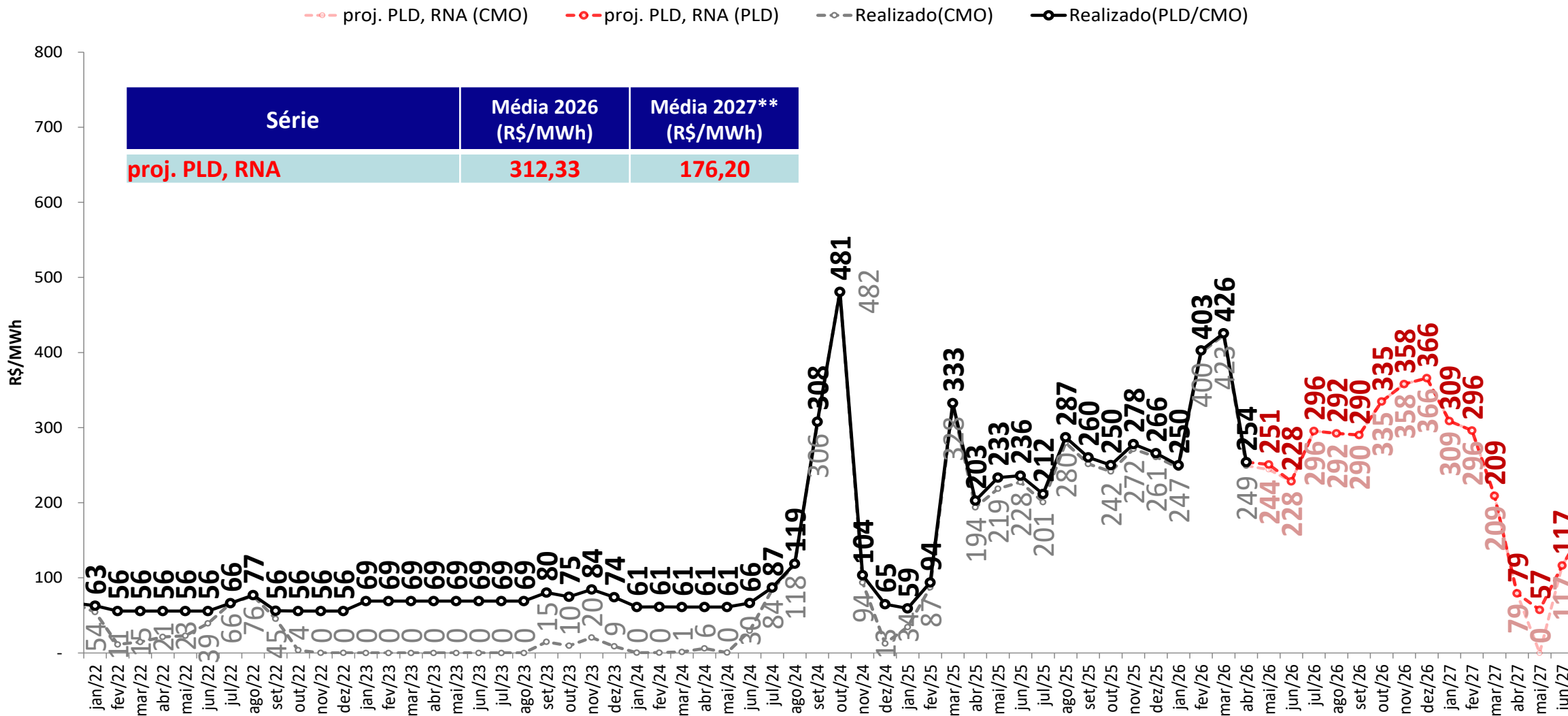
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



• *Foram considerados:*

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

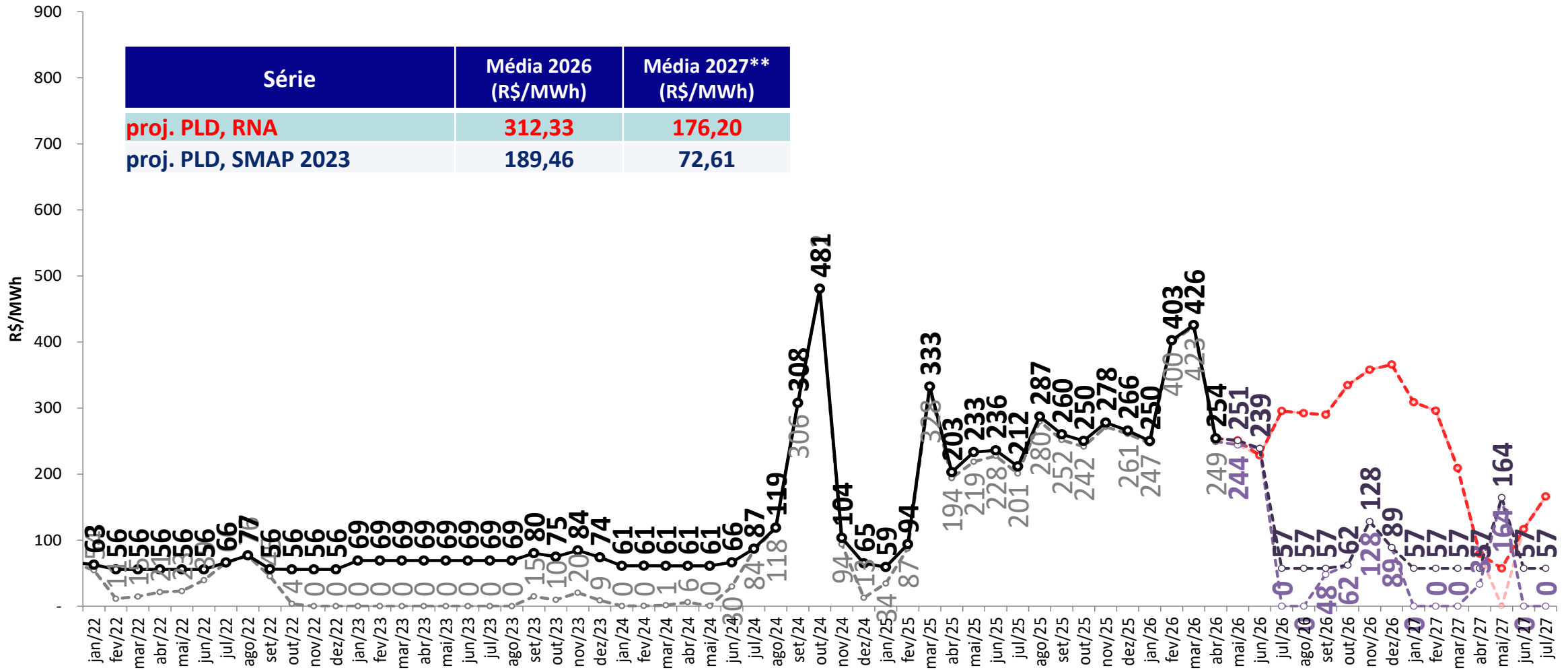
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



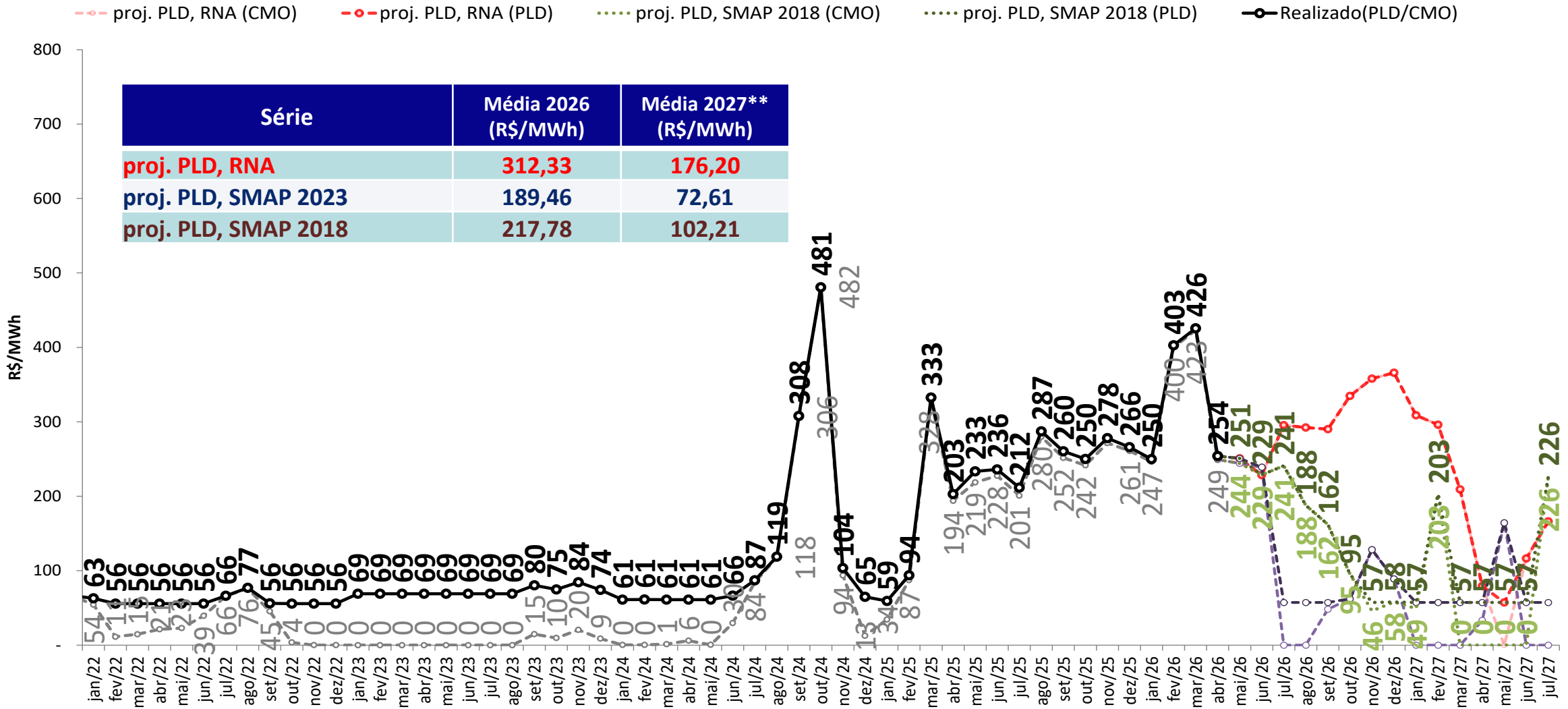
proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)



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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



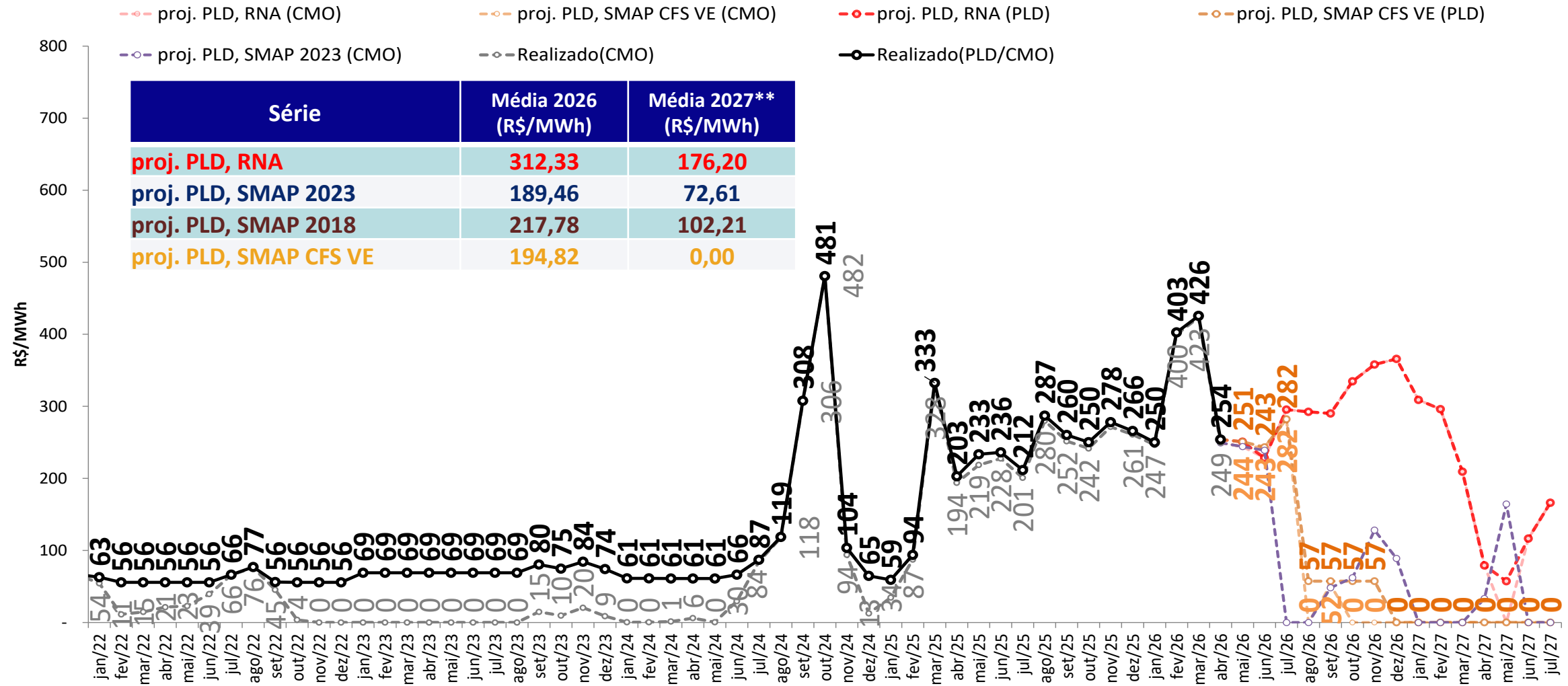
• **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Sul

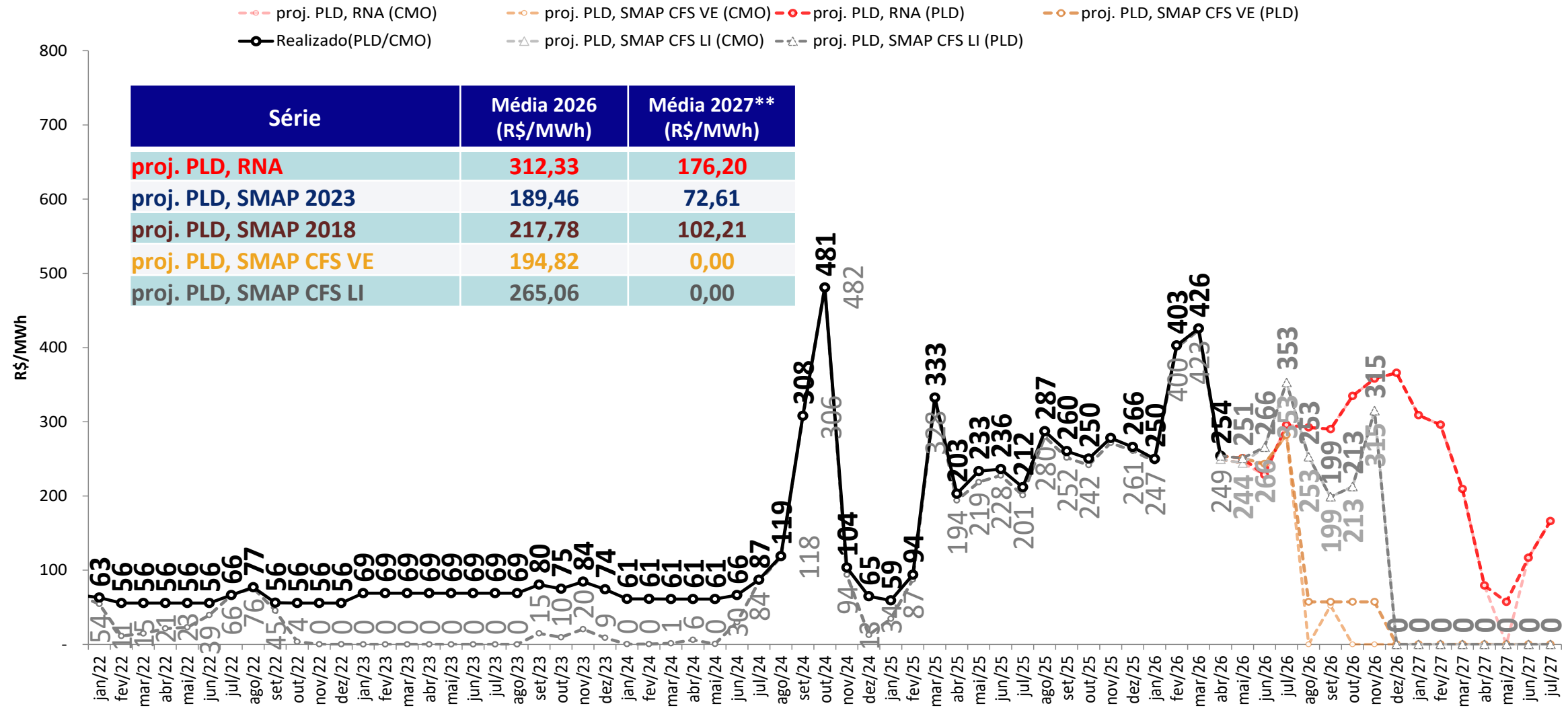
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – Sul

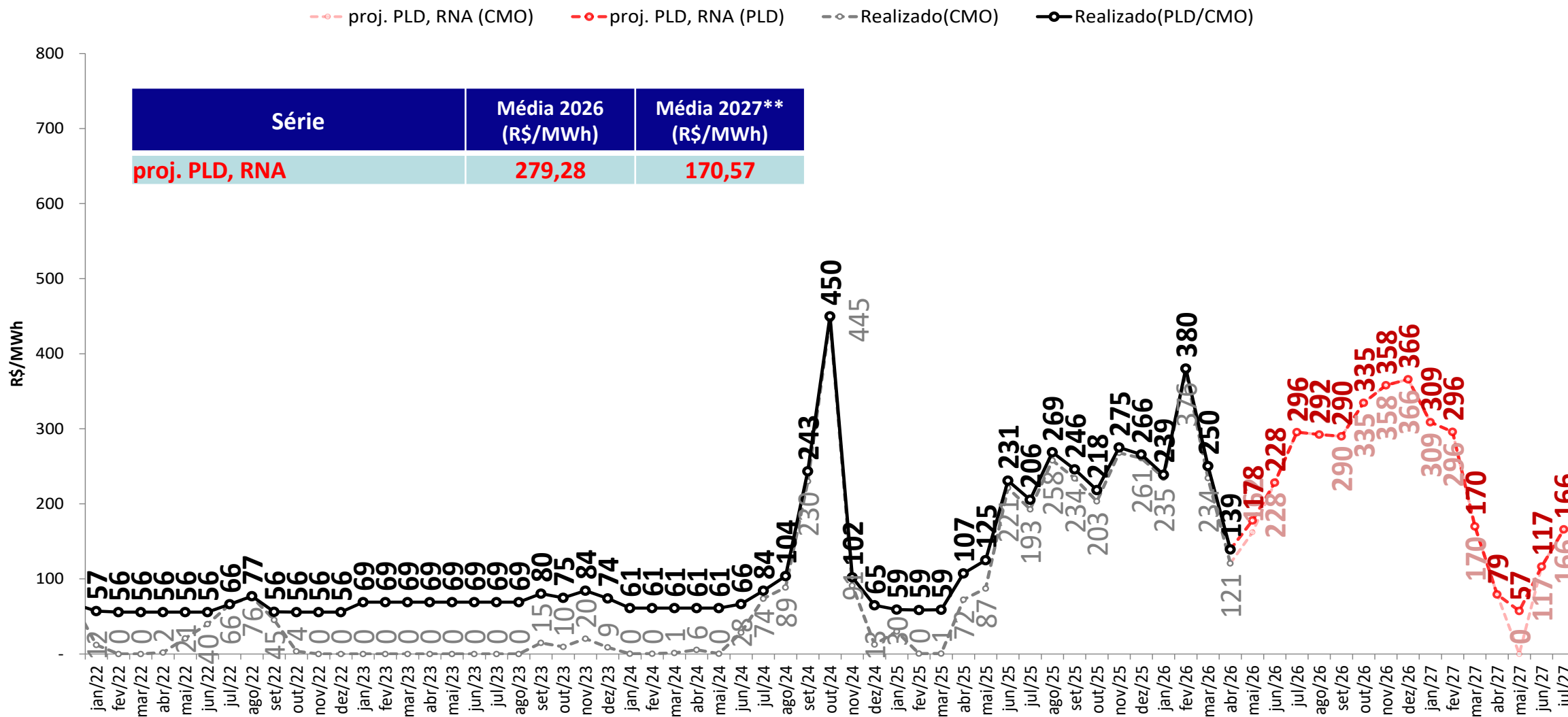
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

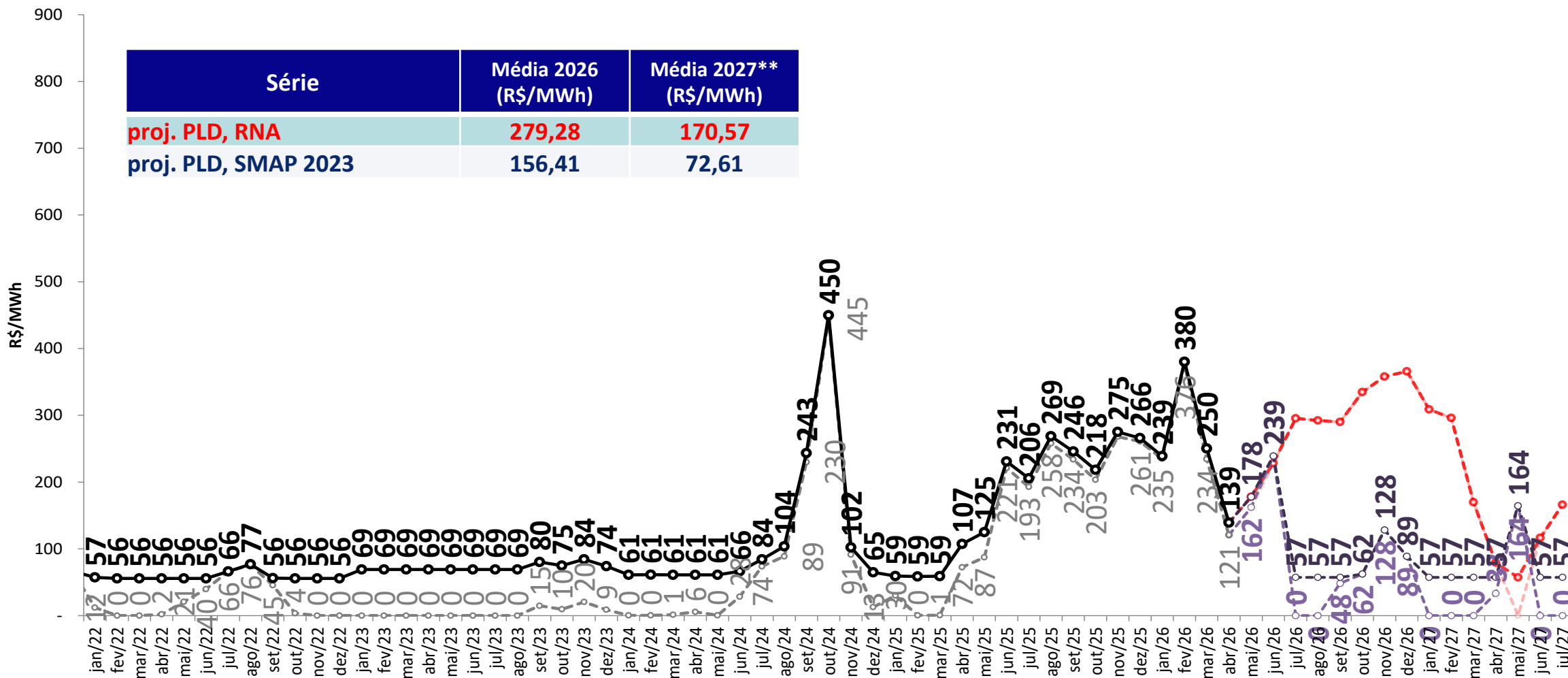
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



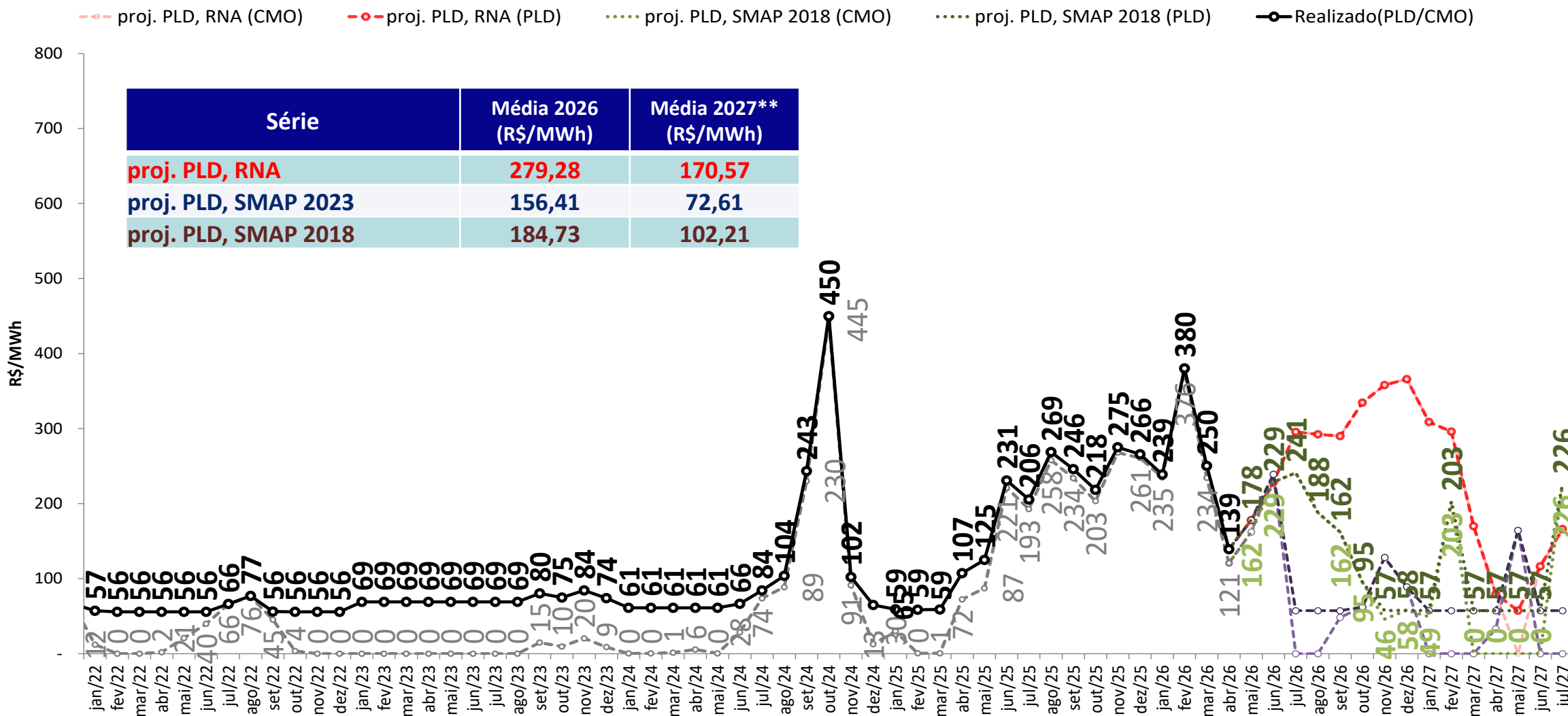
- **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



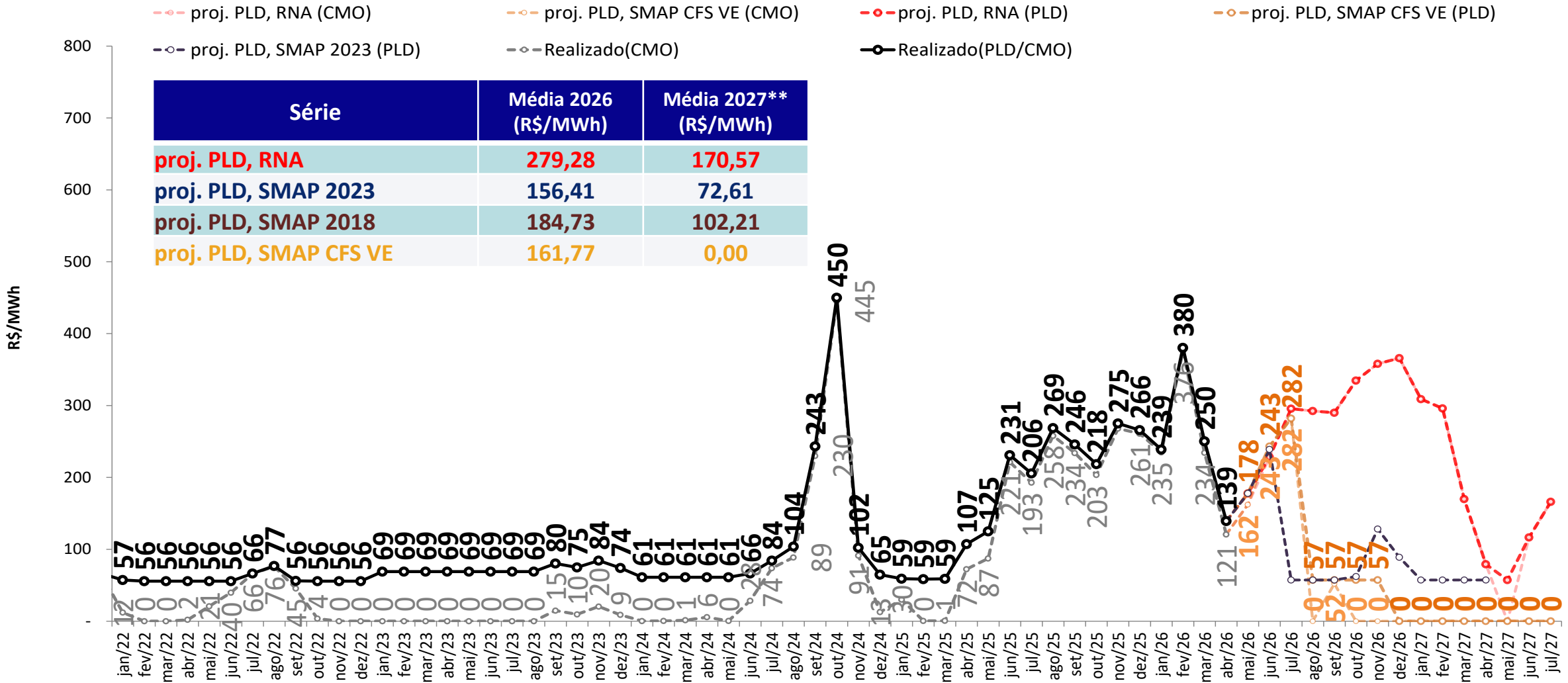
• **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

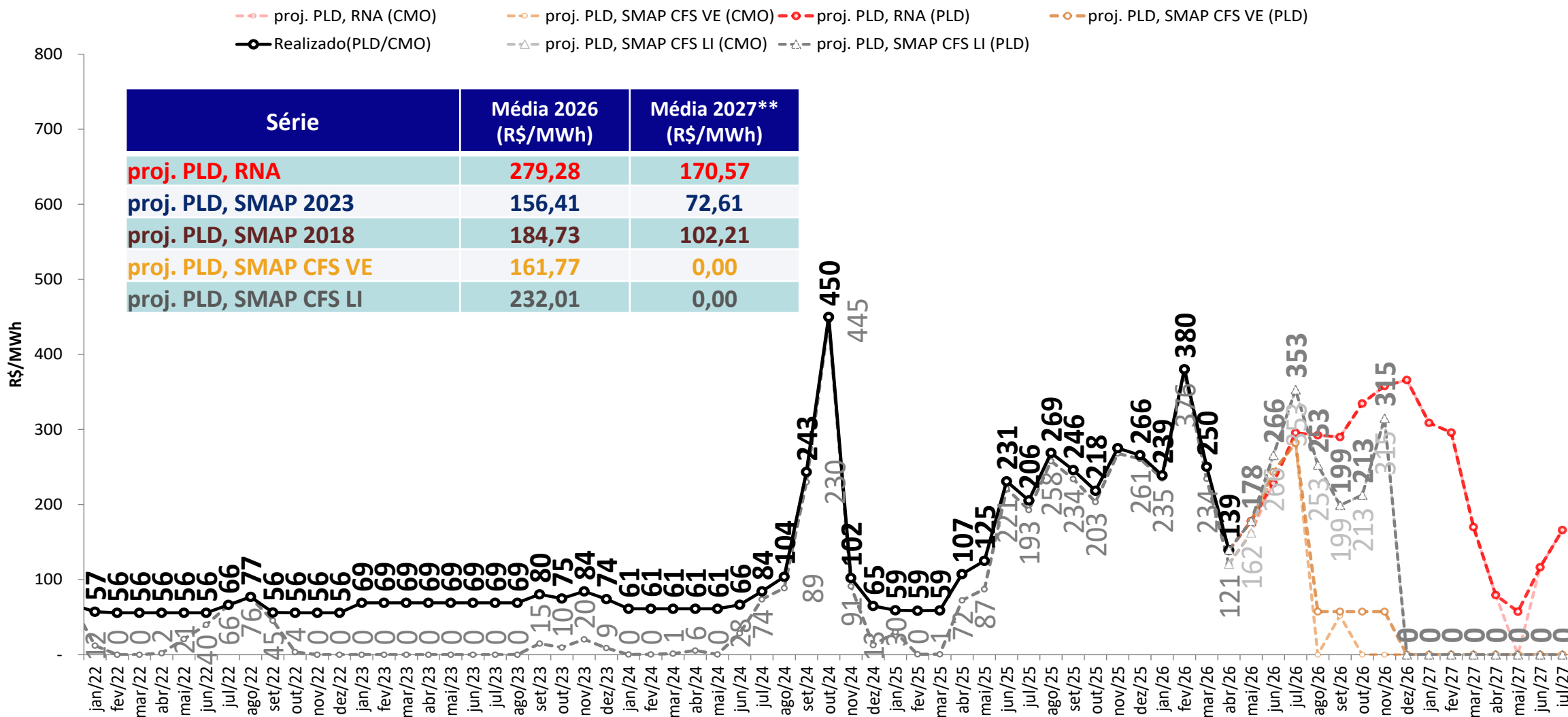
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – Nordeste

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



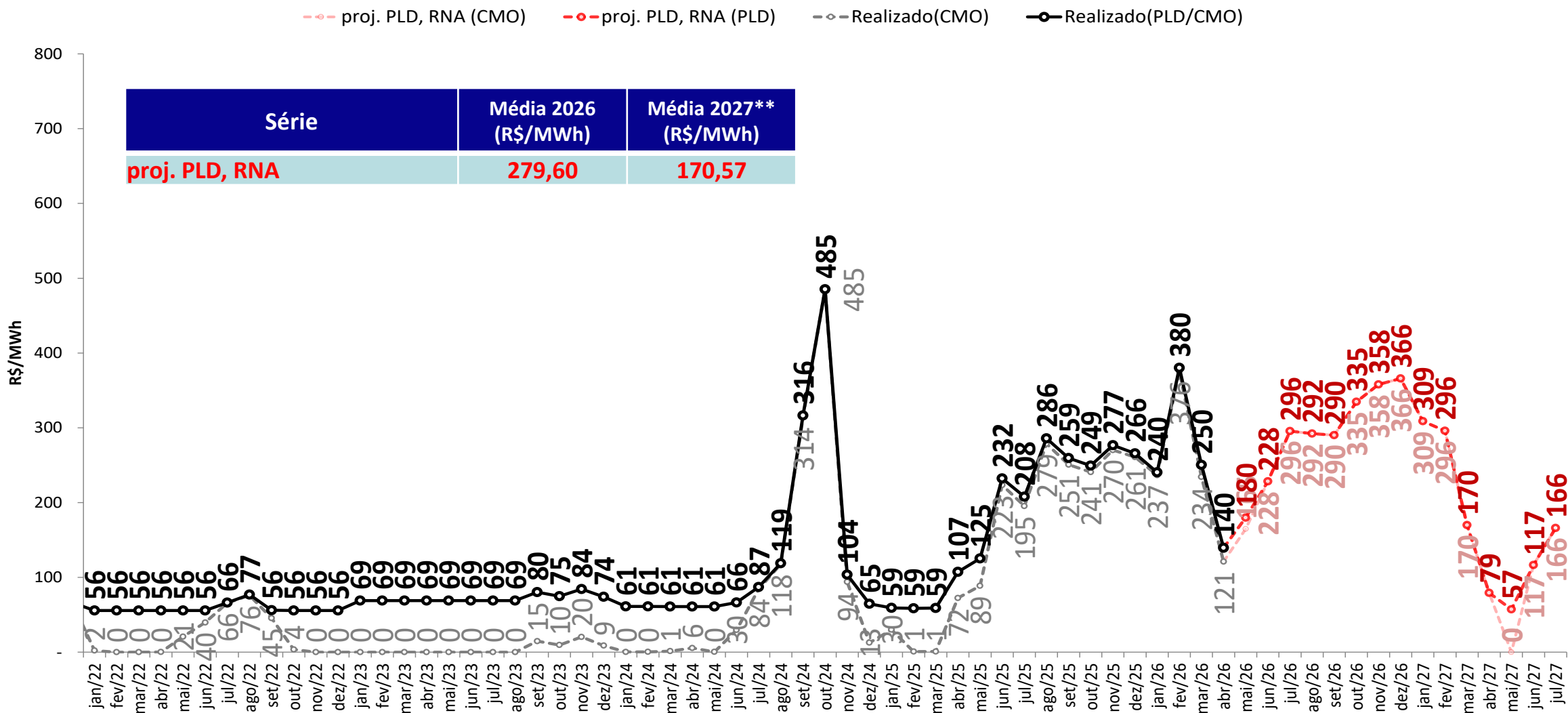
• **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



• *Foram considerados:*

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

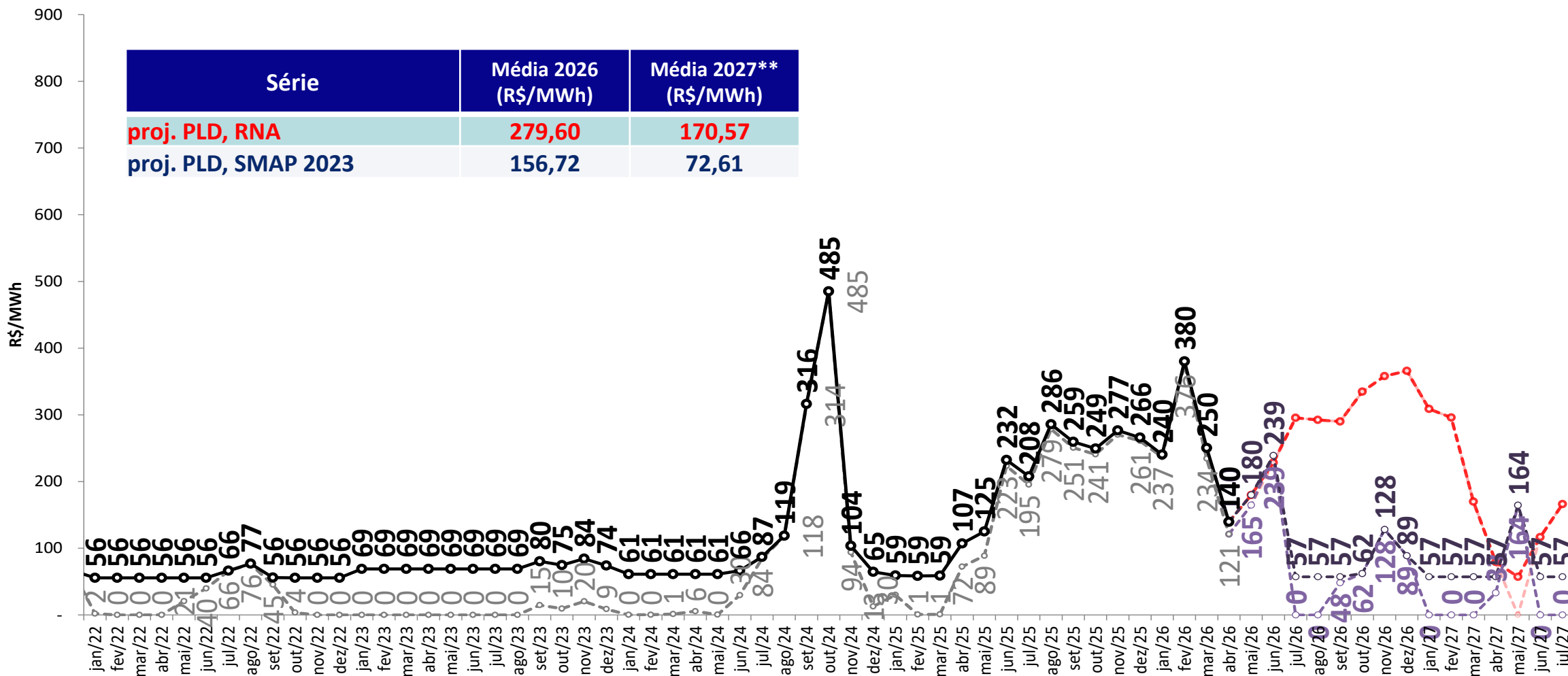
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



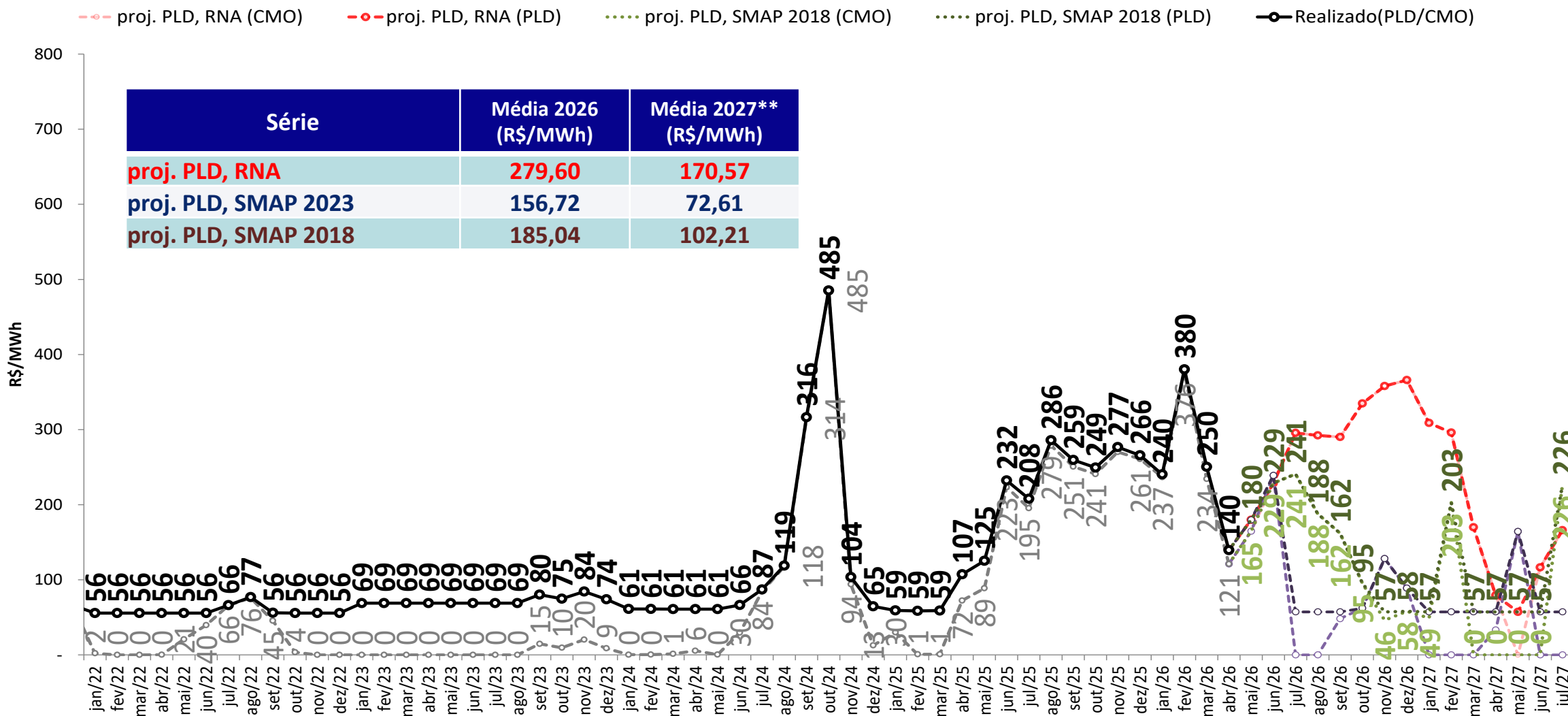
• *Foram considerados:*

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



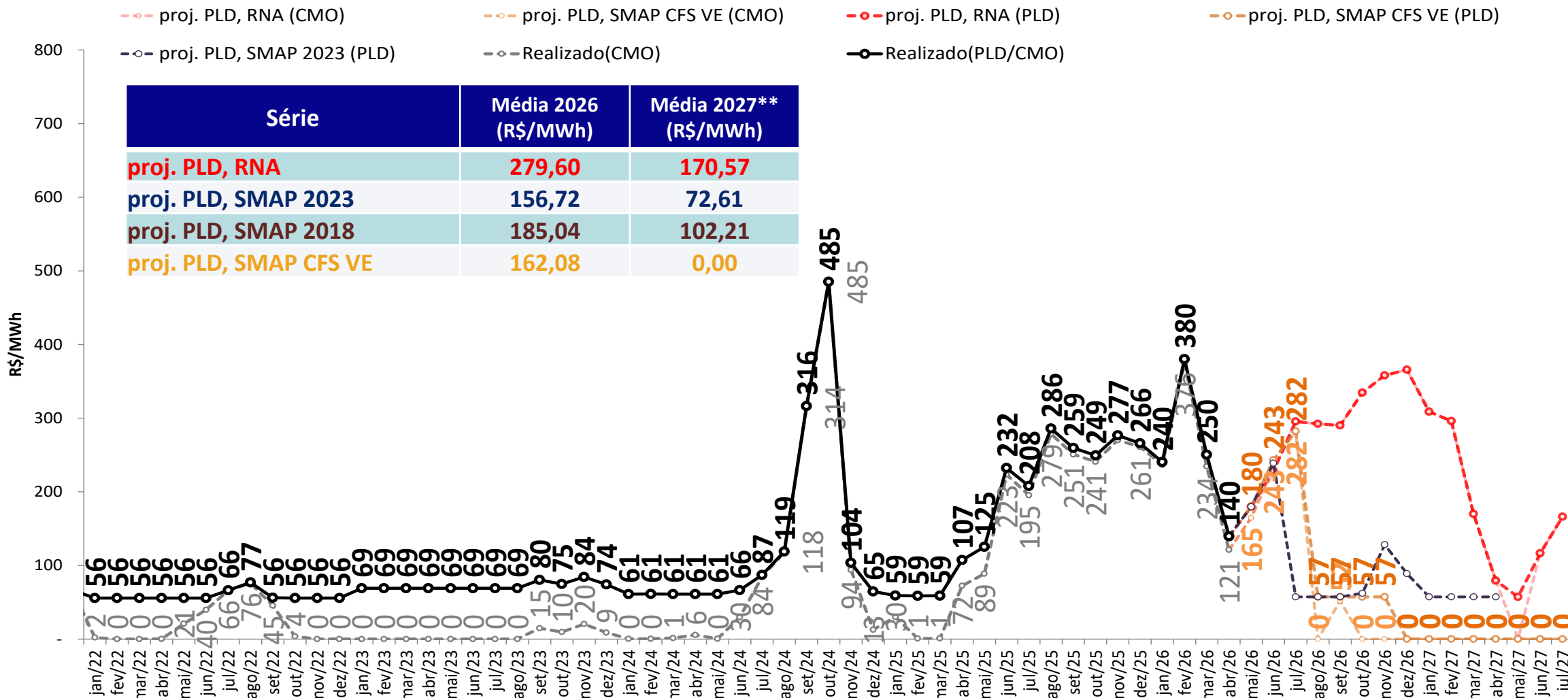
• **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



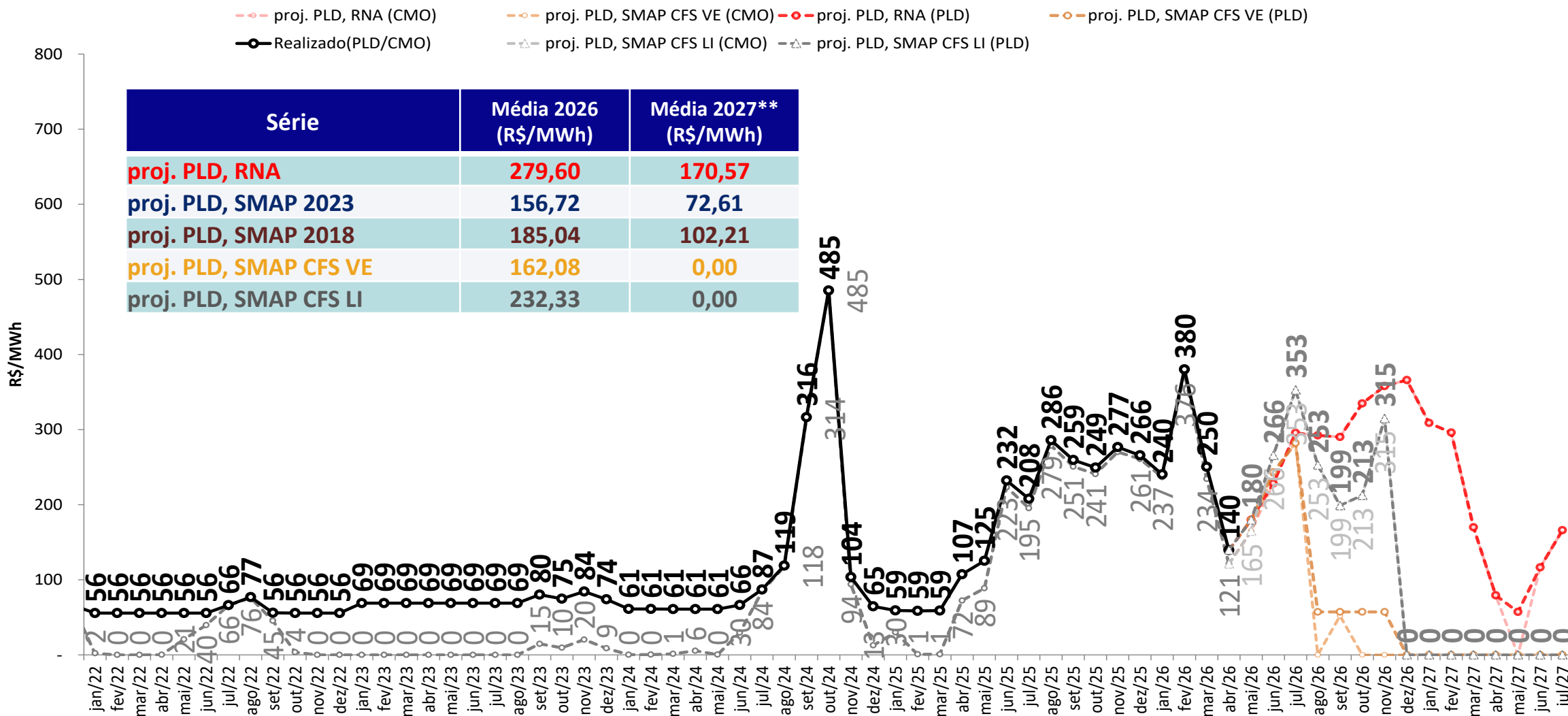
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• **Foram considerados:**

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

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

# tabela resumo da projeção do PLD



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

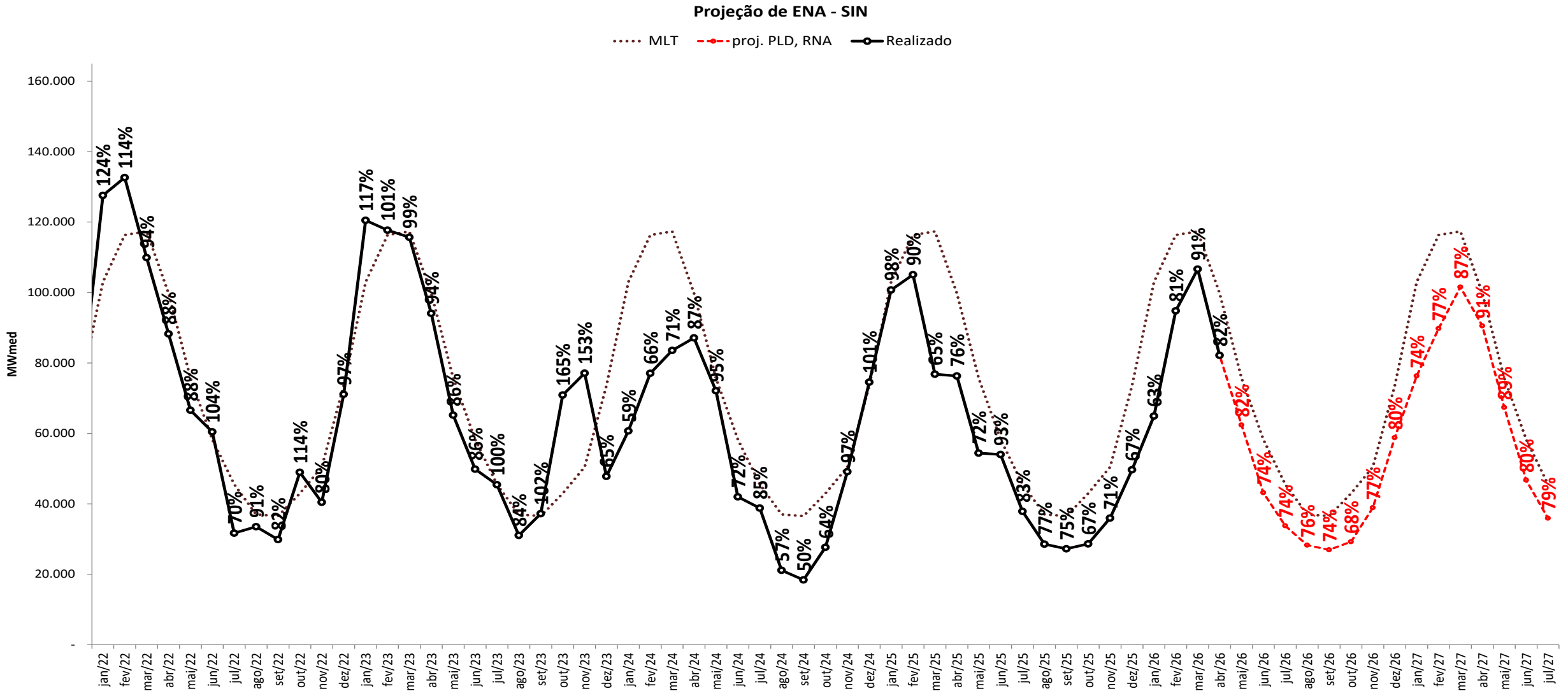
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>178</b>	<b>228</b>	<b>296</b>	<b>292</b>	<b>290</b>	<b>335</b>	<b>358</b>	<b>366</b>	<b>309</b>	<b>296</b>	<b>170</b>	<b>79</b>	<b>57</b>	<b>166</b>
proj. PLD, SMAP 2023	178	239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

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

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

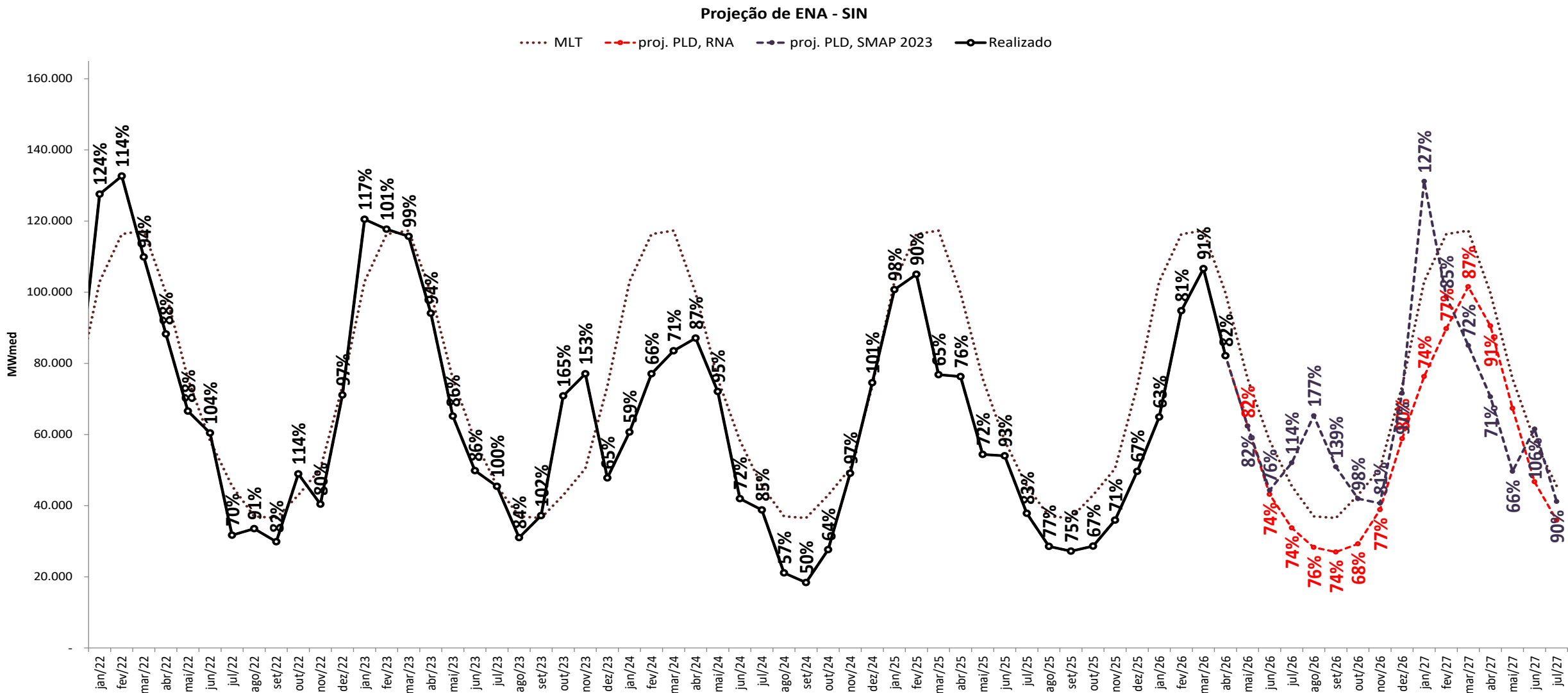
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA



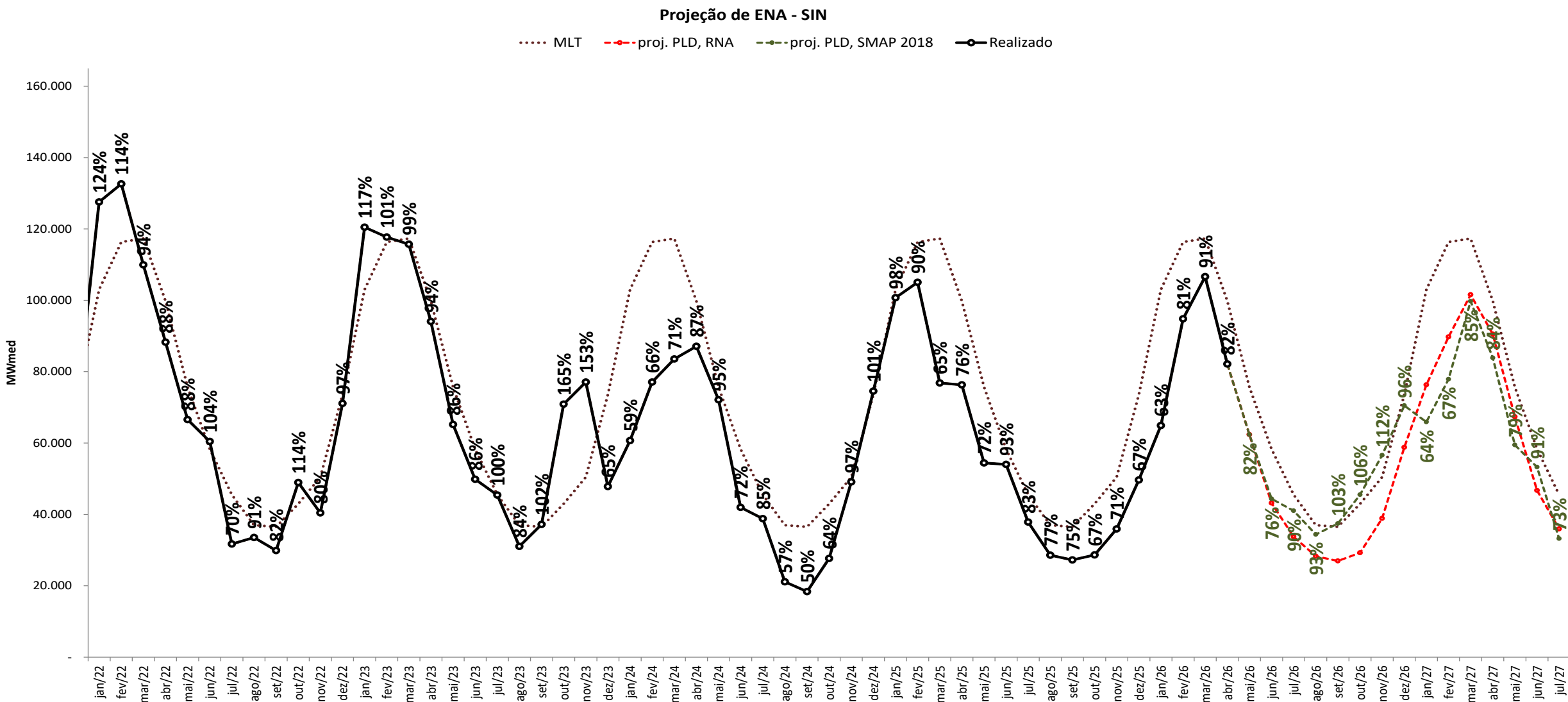
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



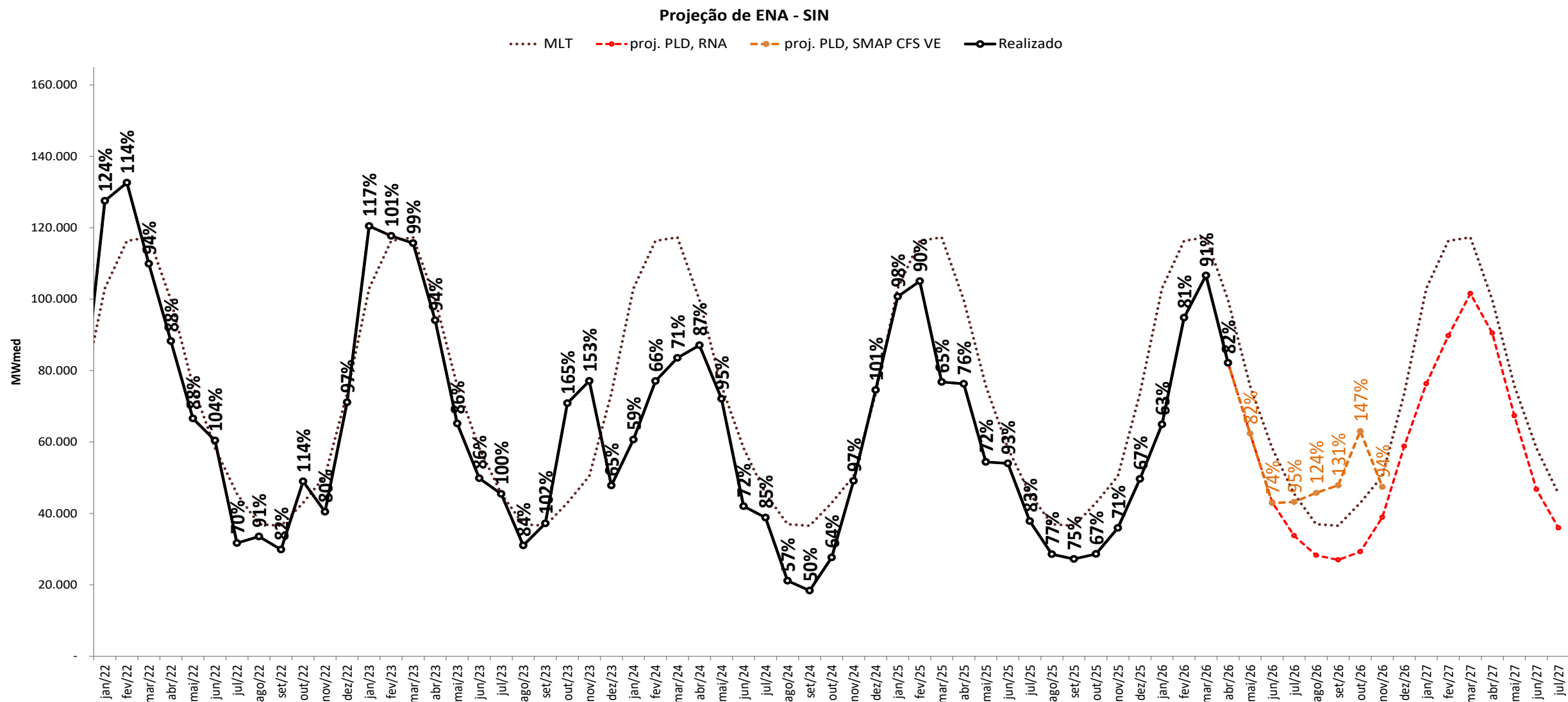
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



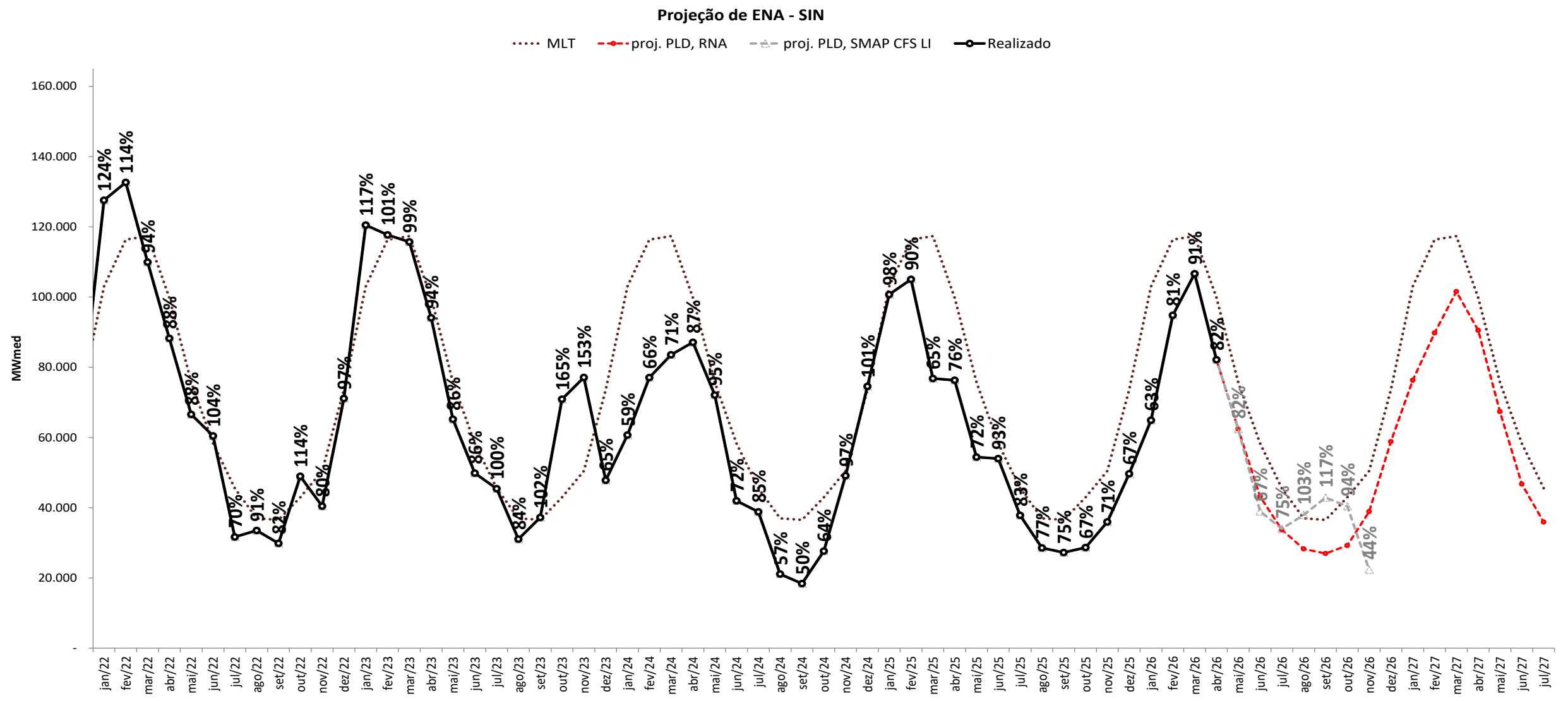
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção de energia natural afluyente

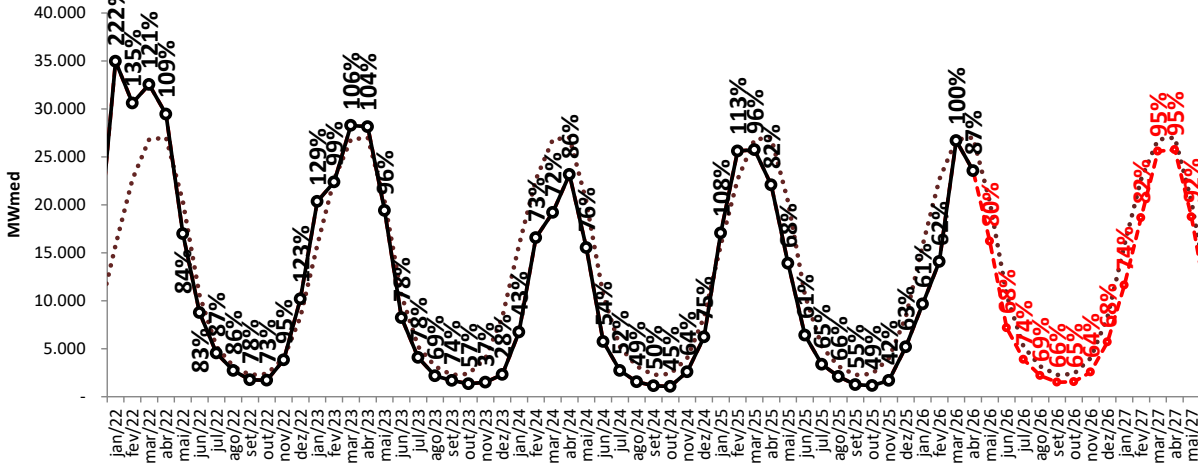
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



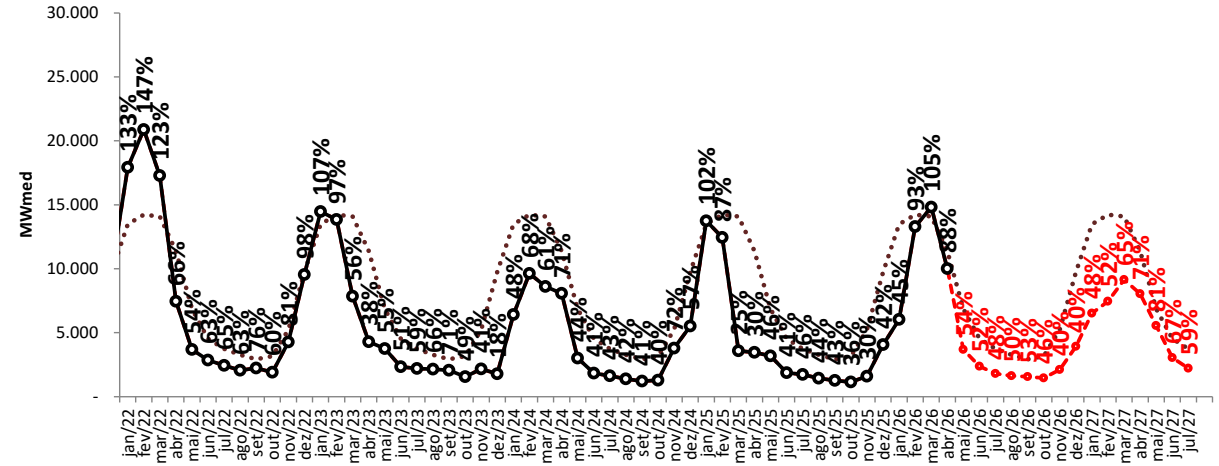
# projeção de energia natural afluente

## proj. PLD RNA

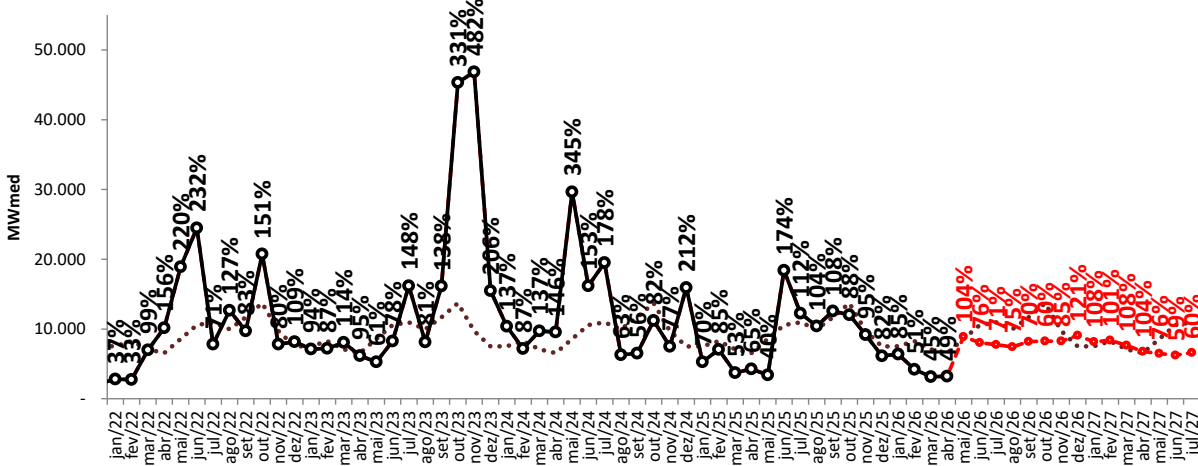
### Projeção de ENA - N



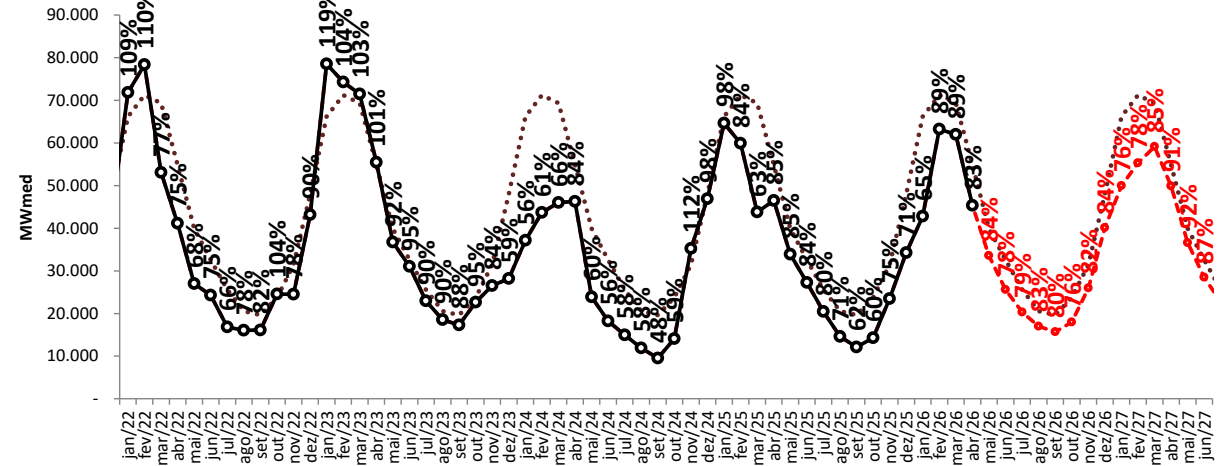
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

---○--- ENA RNA

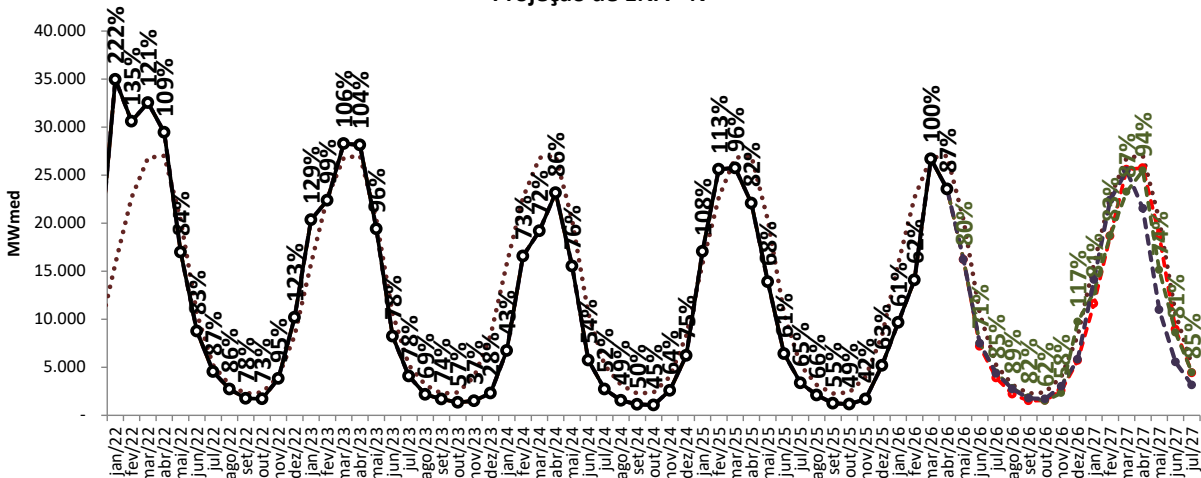


# projeção de energia natural afluyente

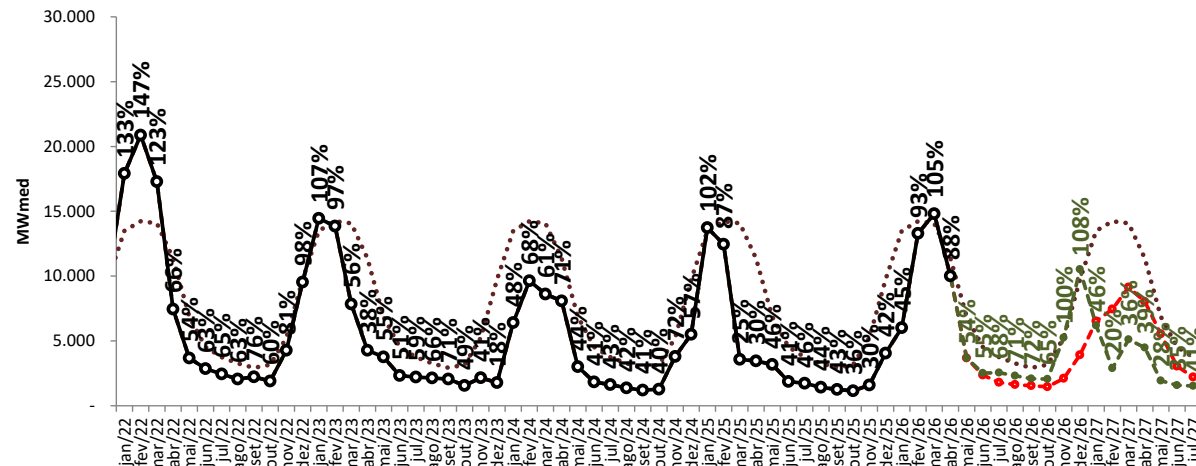
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



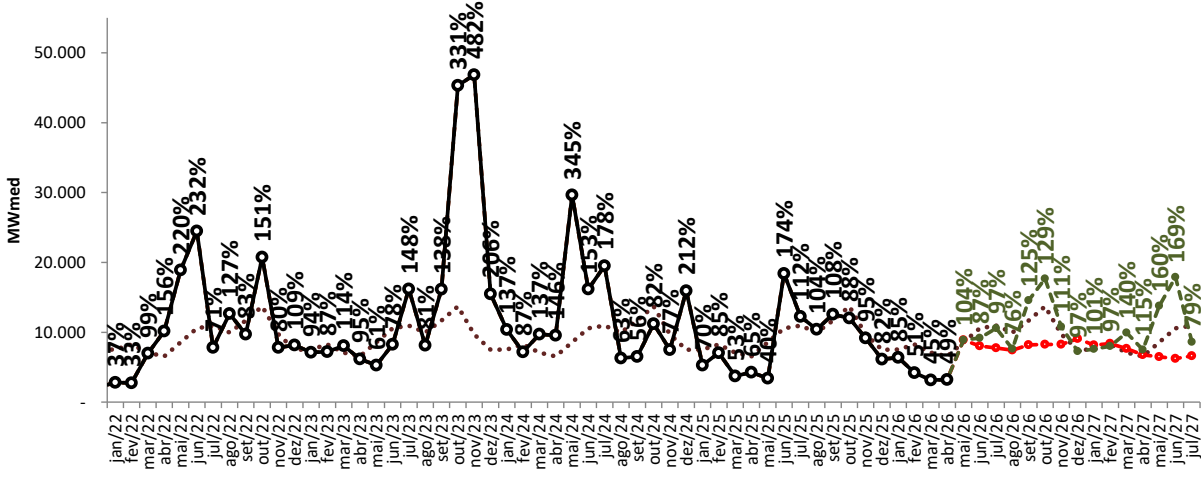
Projeção de ENA - N



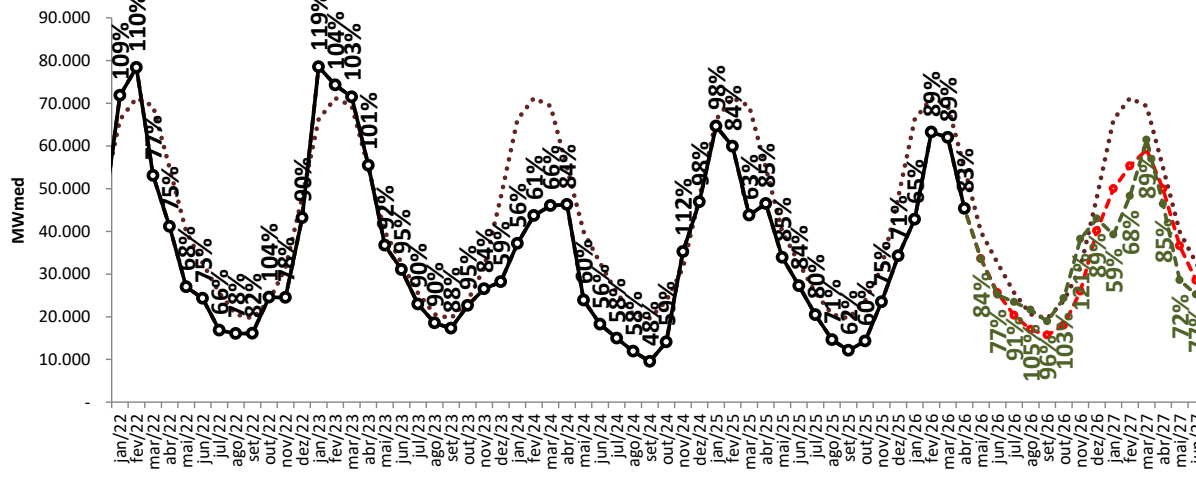
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

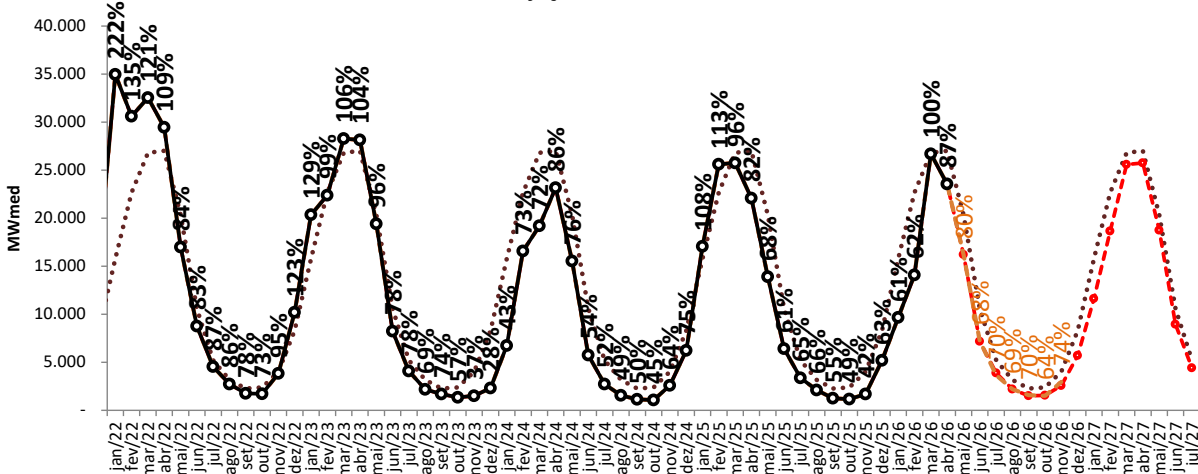
—●— proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluente

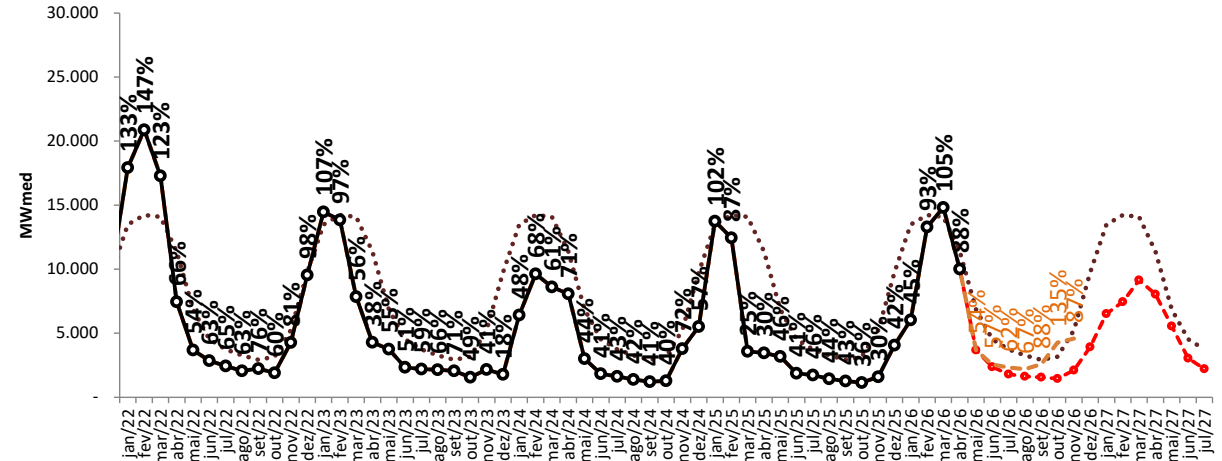
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



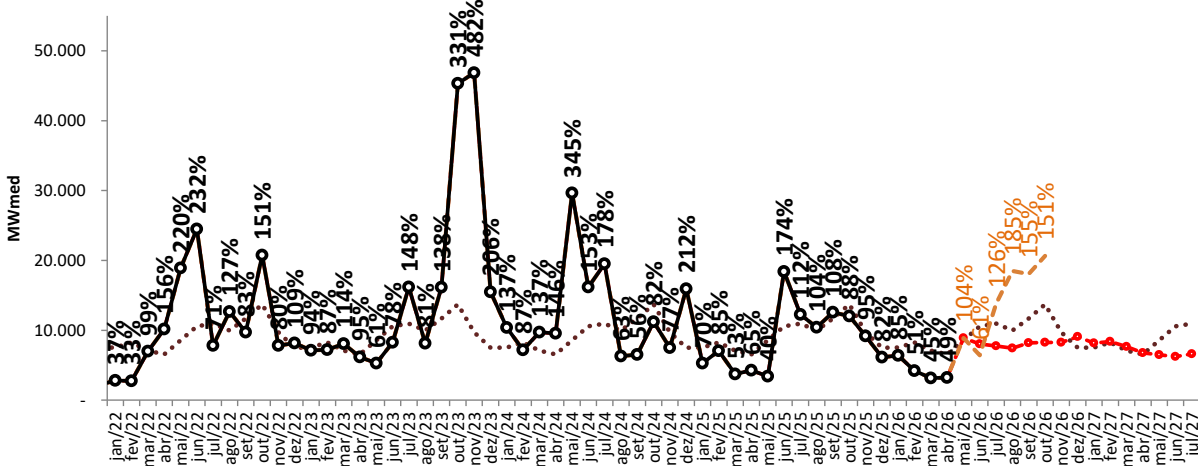
Projeção de ENA - N



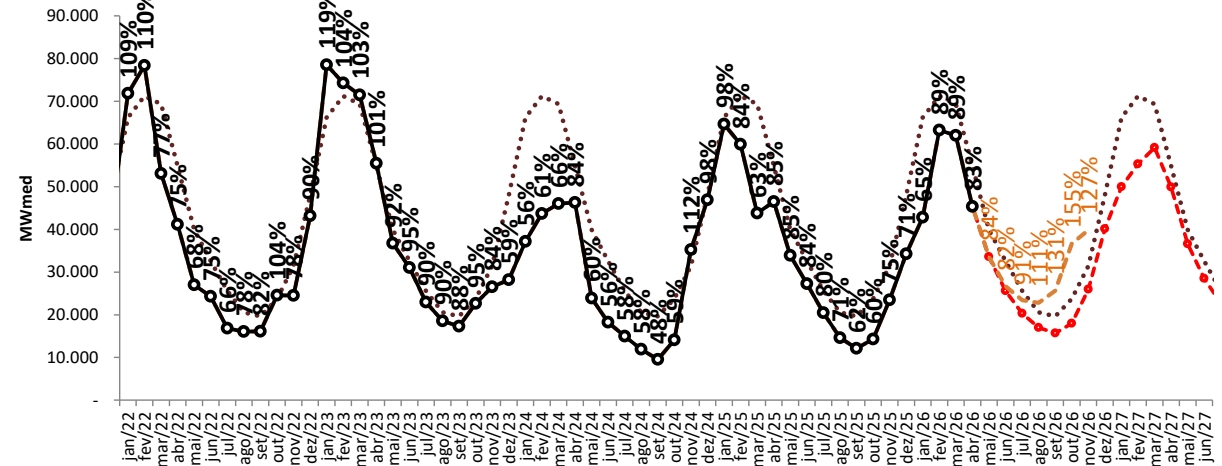
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

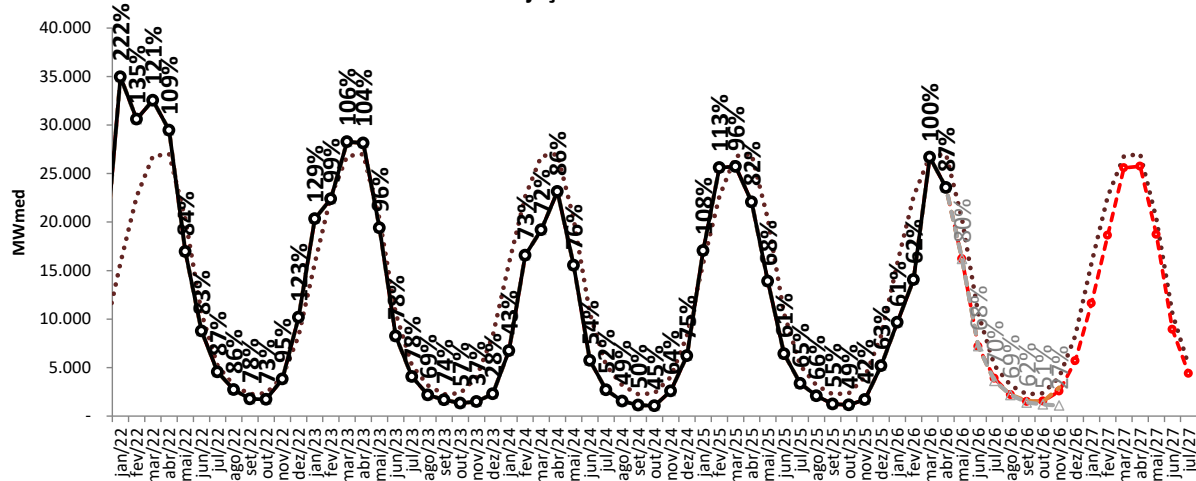
—●— proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluyente

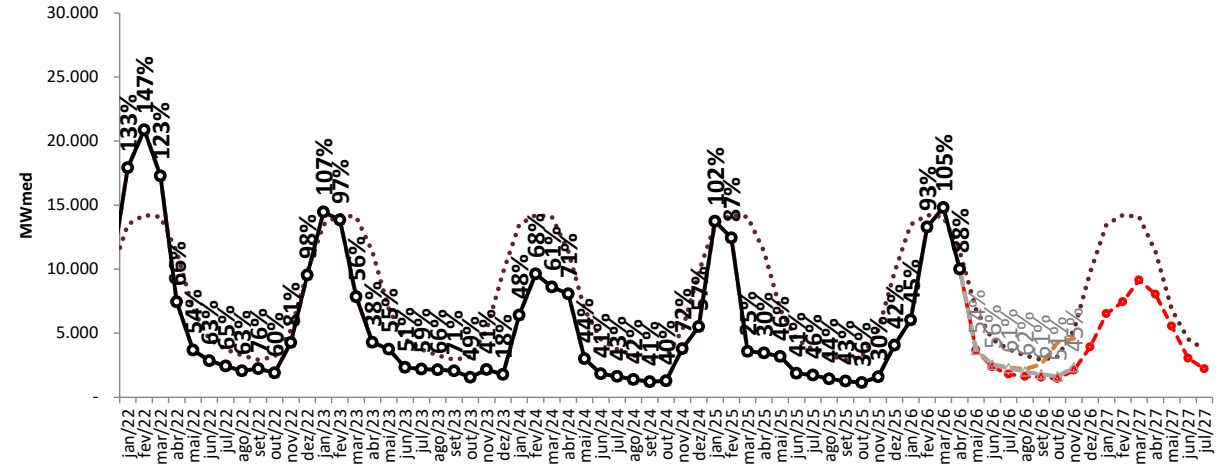
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



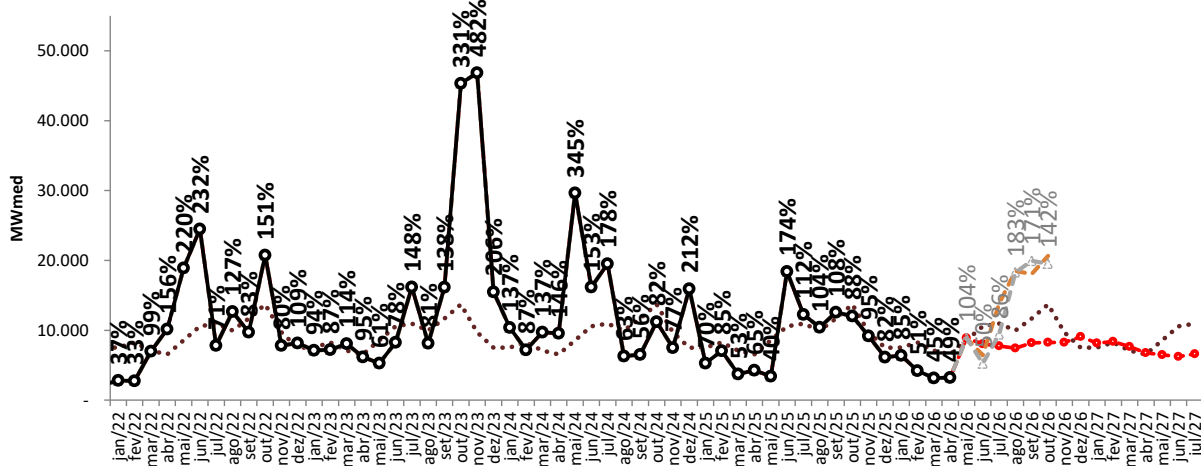
Projeção de ENA - N



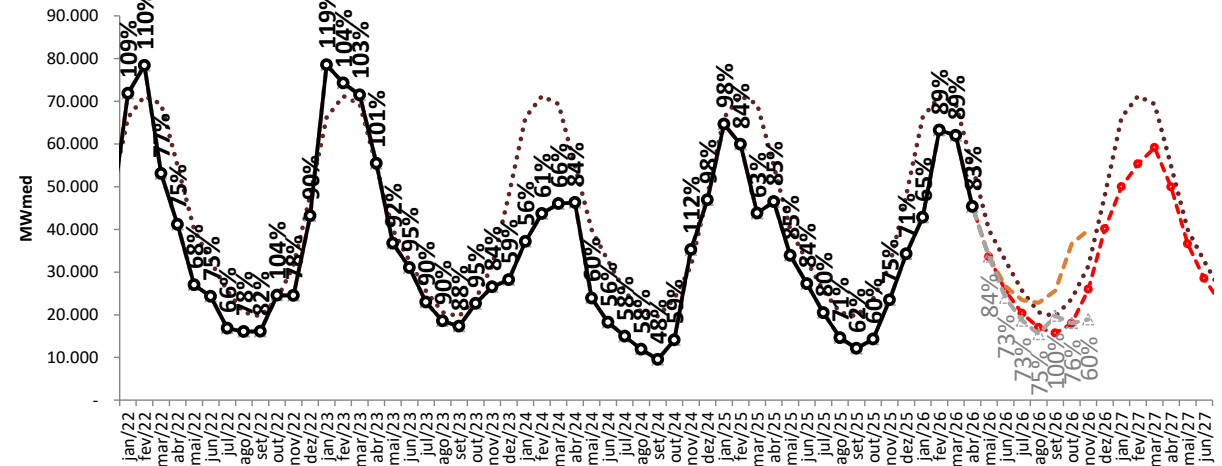
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—▲— proj. PLD, SMAP CFS VE

—■— proj. PLD, SMAP CFS LI

# tabela resumo da projeção de energia natural afluyente

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

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

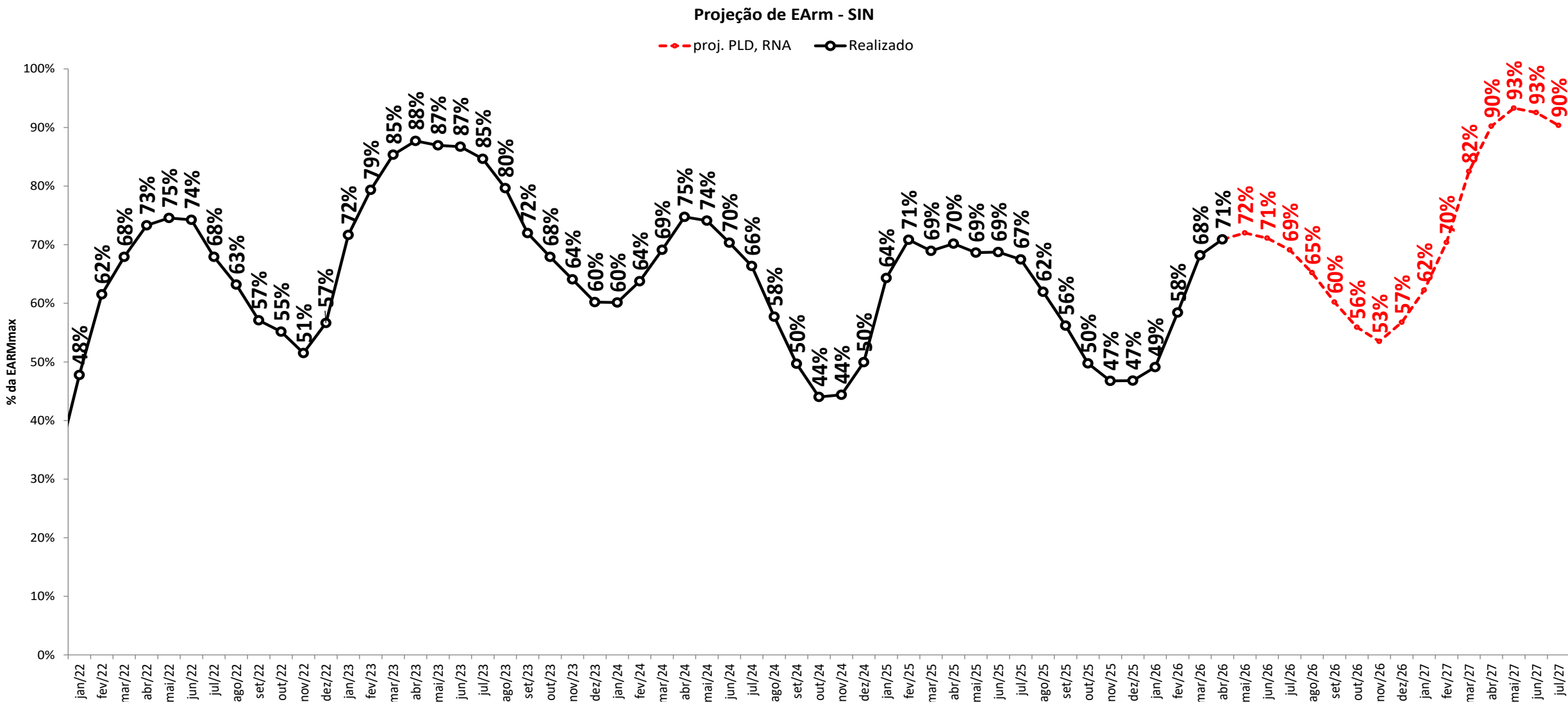
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	54	52	48	50	53	46	40	40	48	52	65	71	81	67
proj. PLD, SMAP 2023	54	55	68	70	69	74	58	119	197	86	45	57	48	63
proj. PLD, SMAP 2018	54	55	68	71	72	65	100	108	46	20	36	39	28	35
proj. PLD, SMAP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

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

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

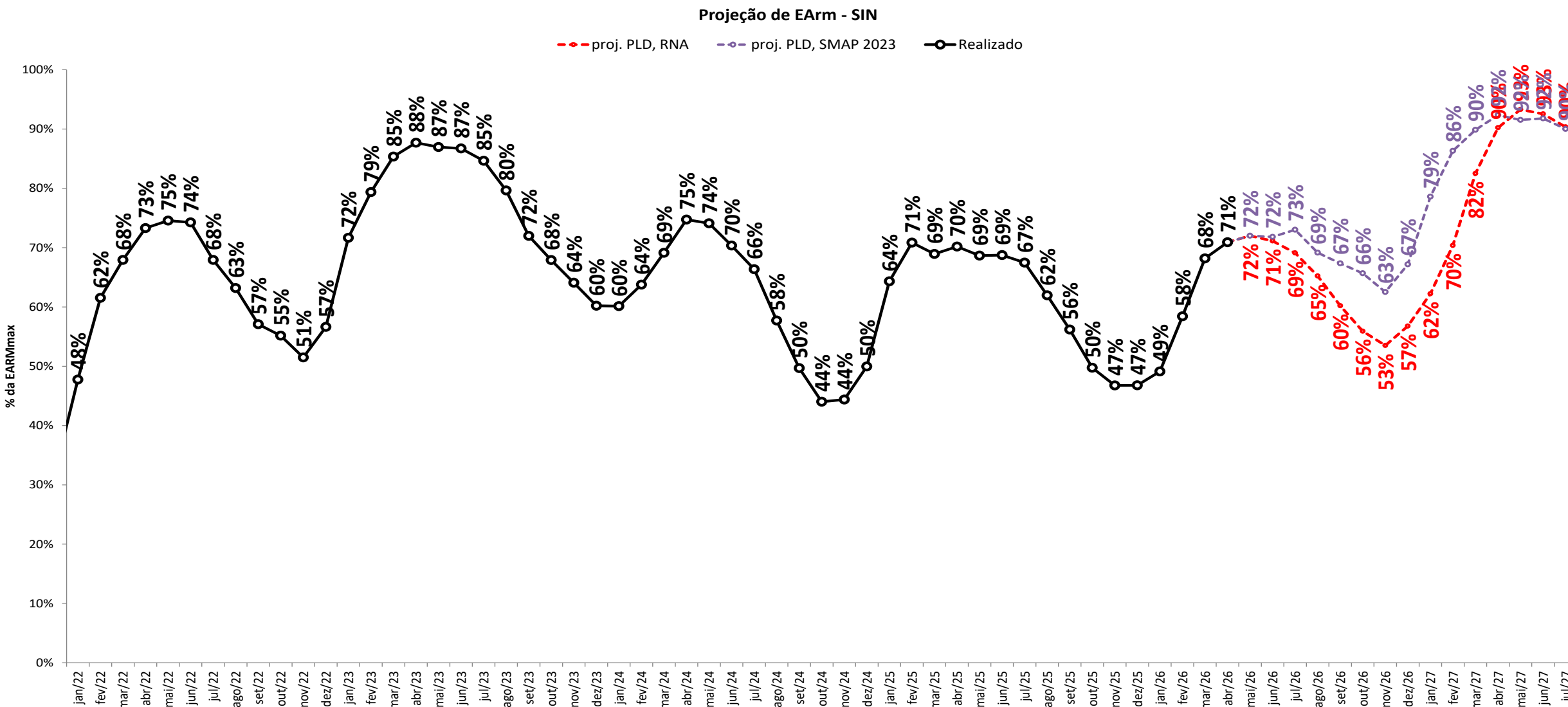
# projeção de energia armazenada

## proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

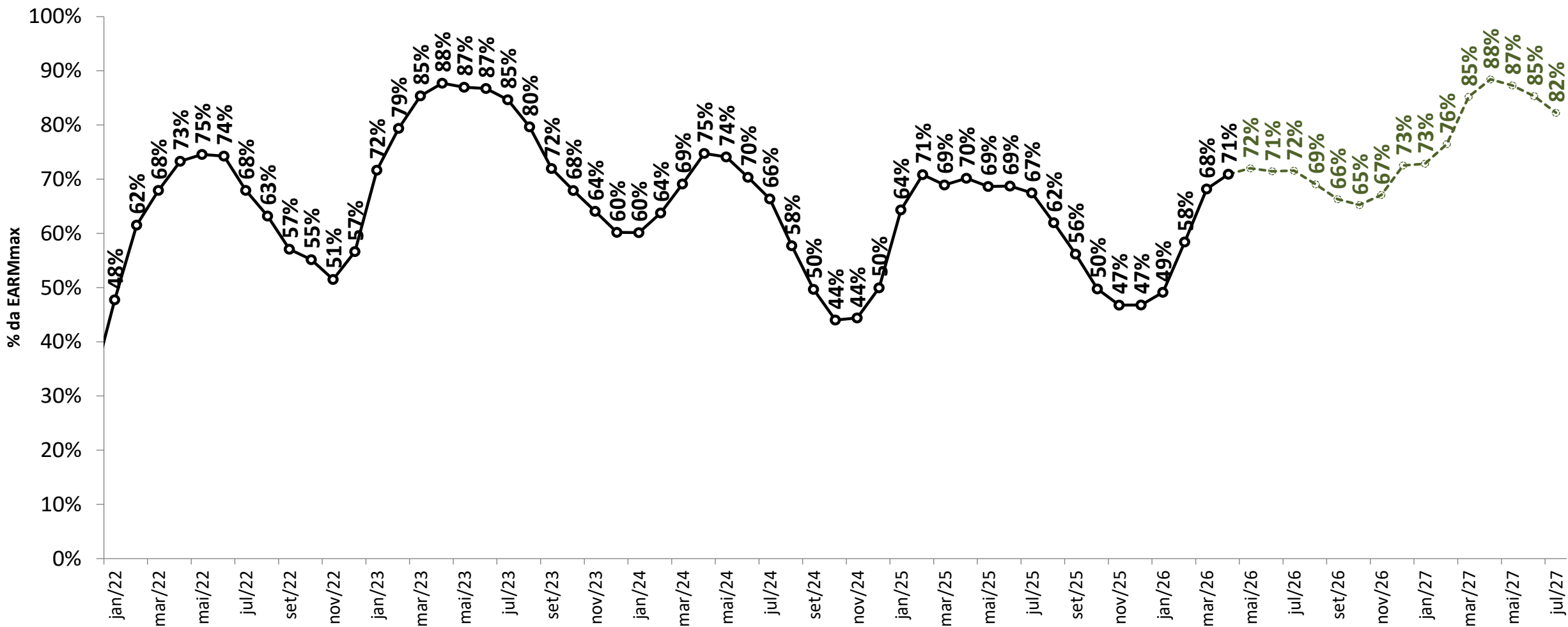
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

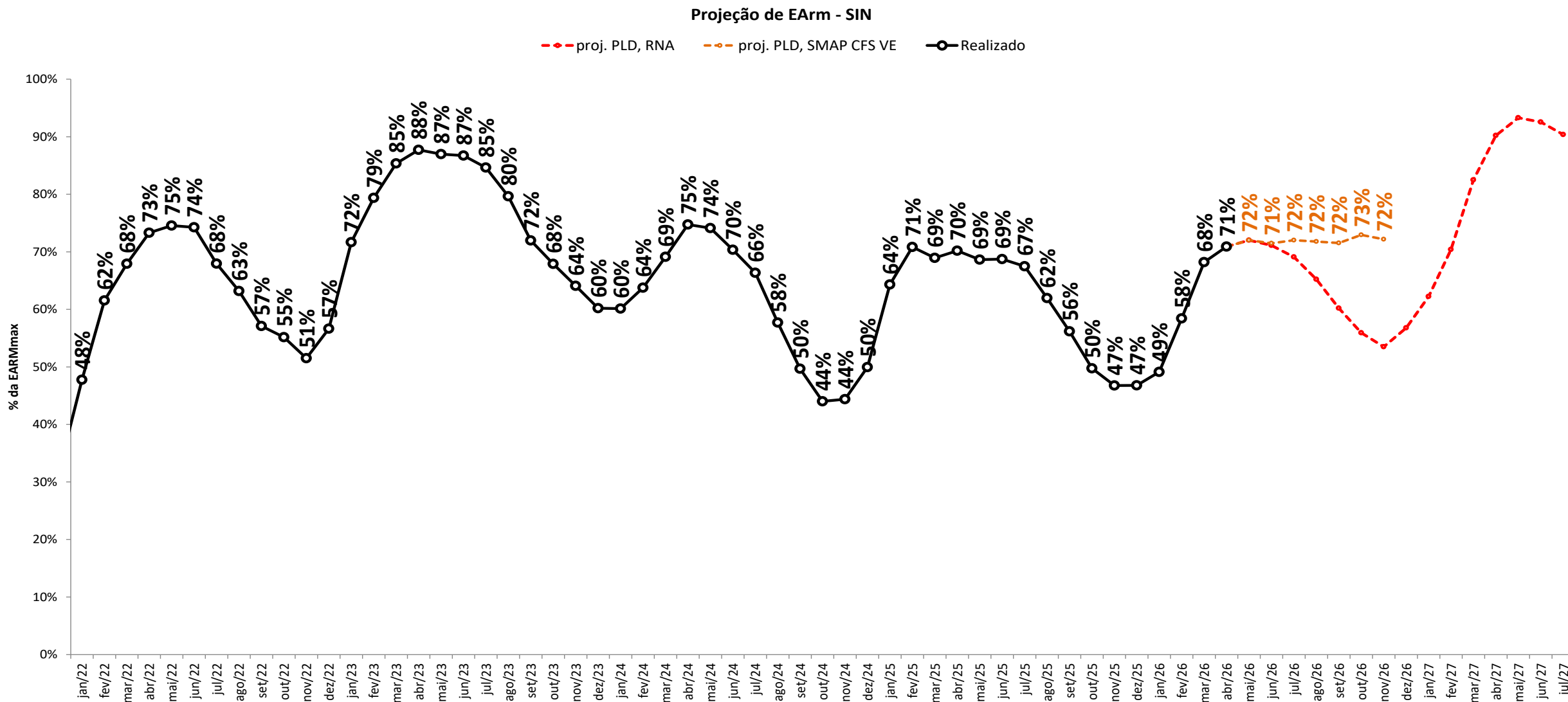
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, SMAP 2018    Realizado



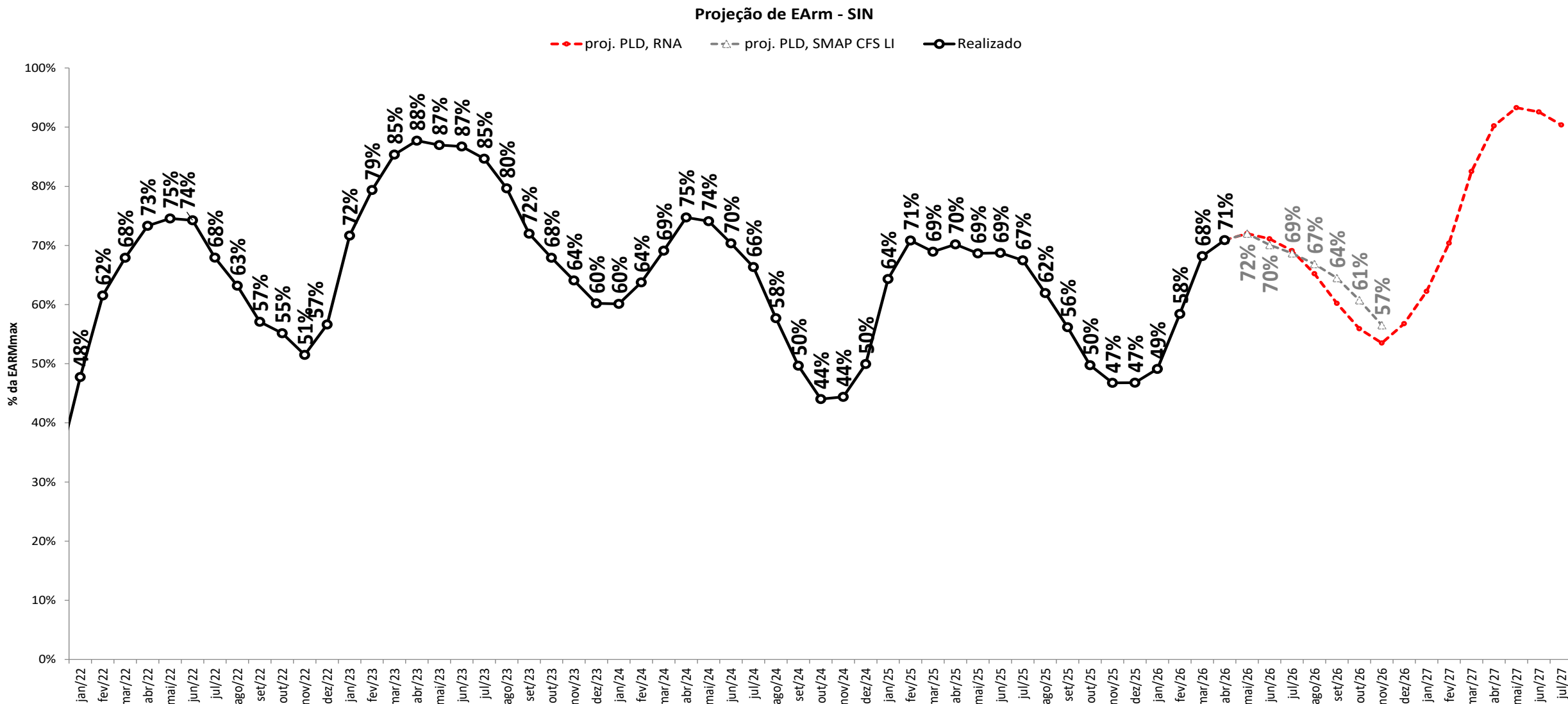
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



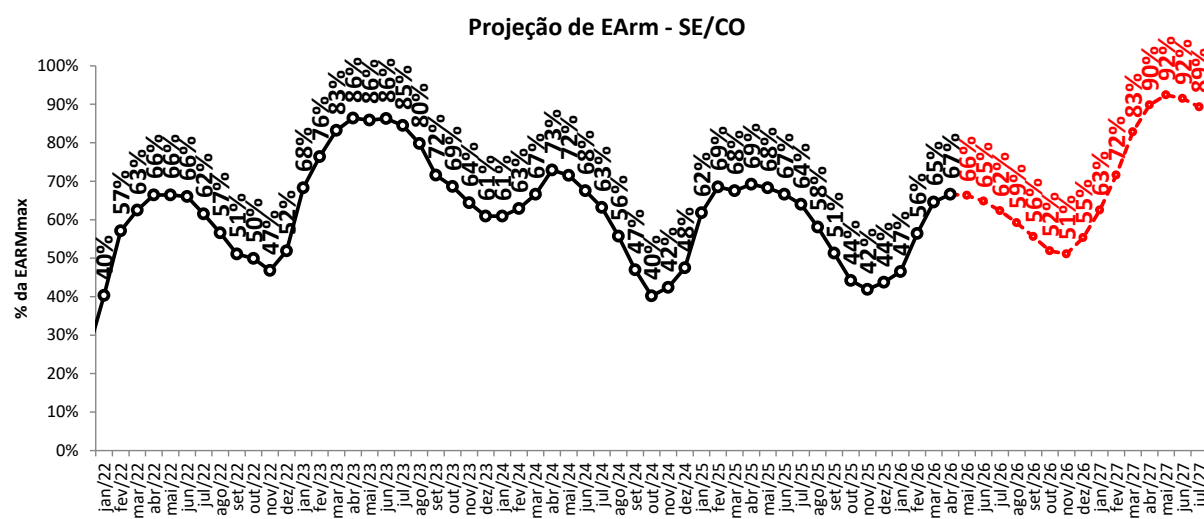
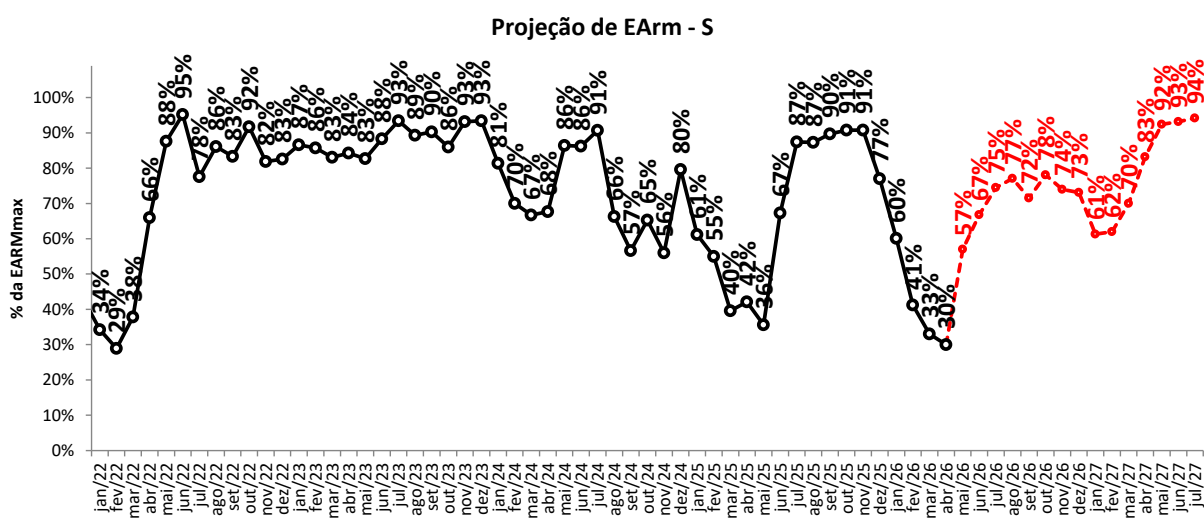
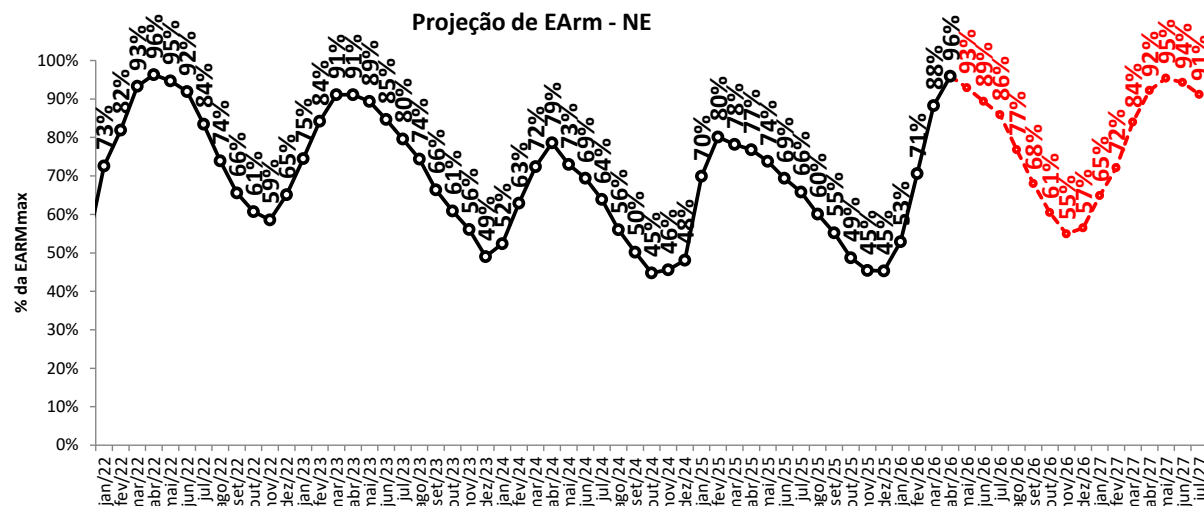
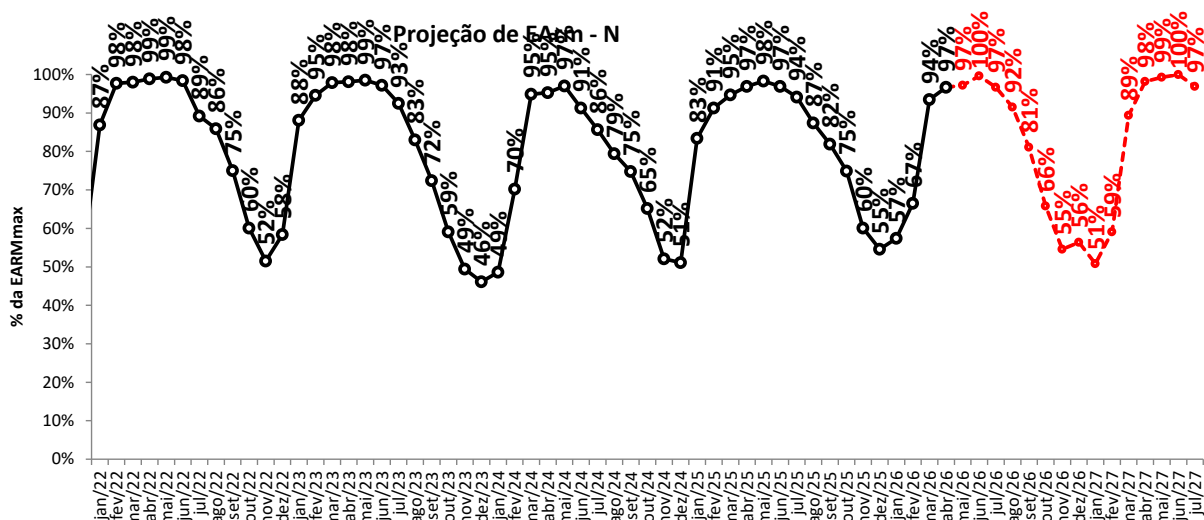
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

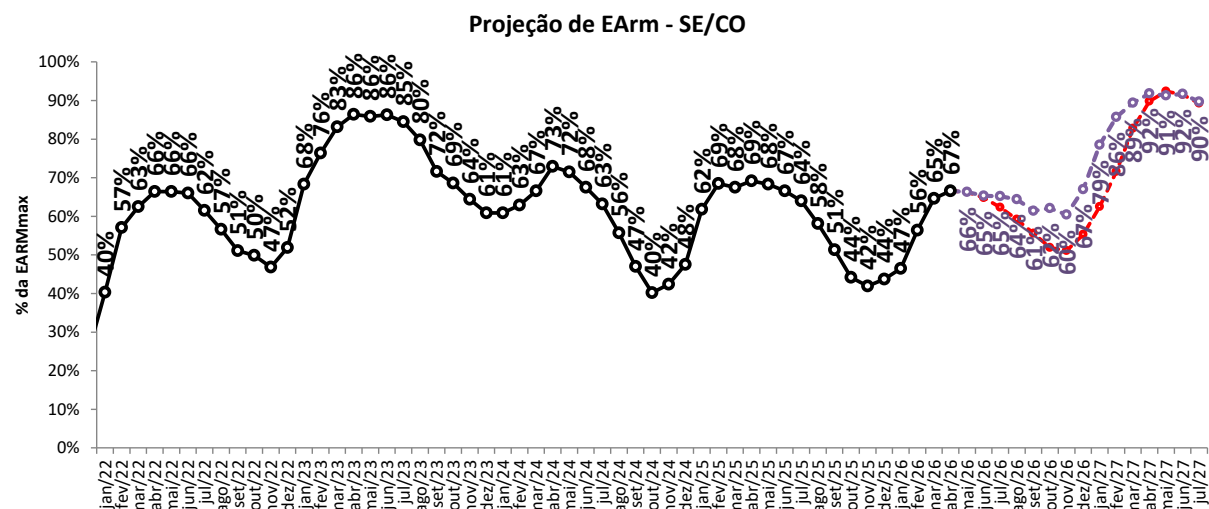
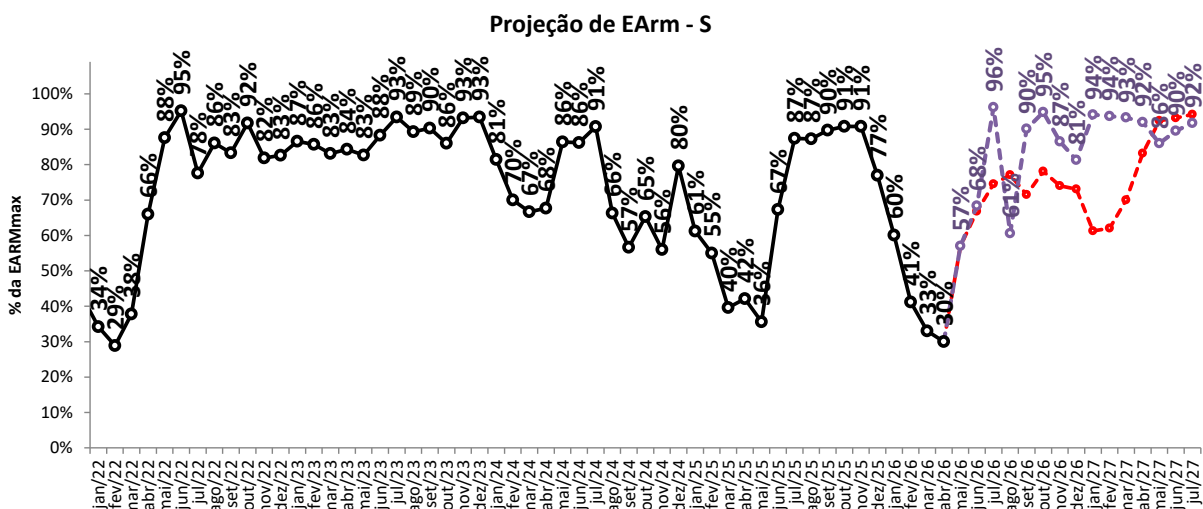
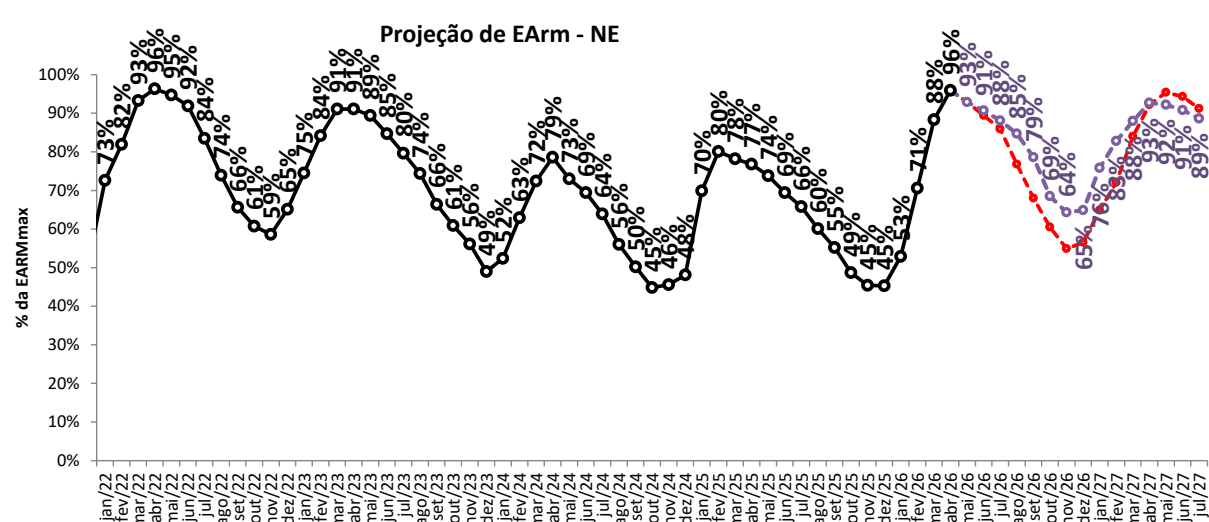
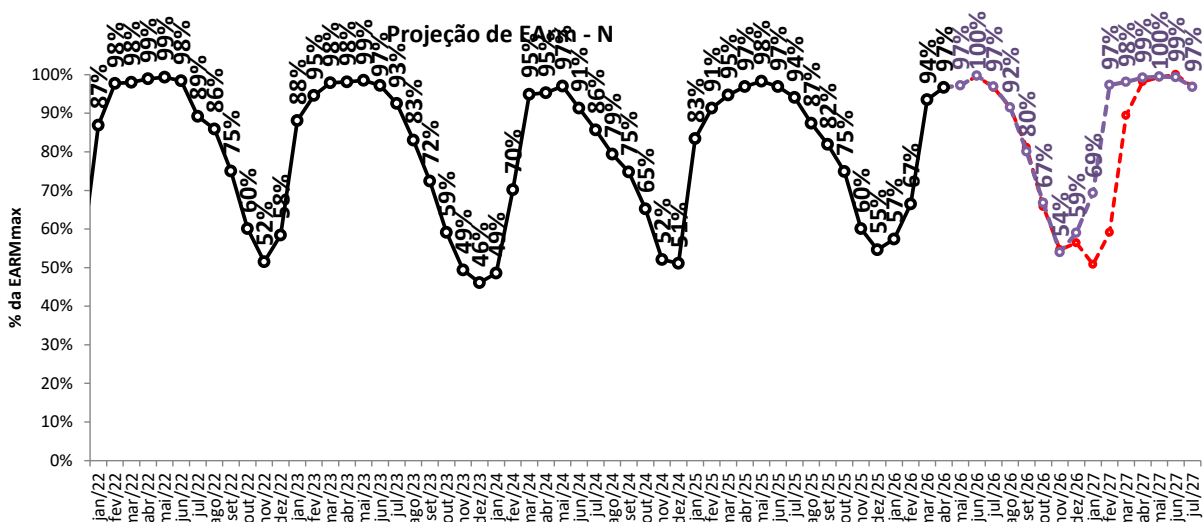
## proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

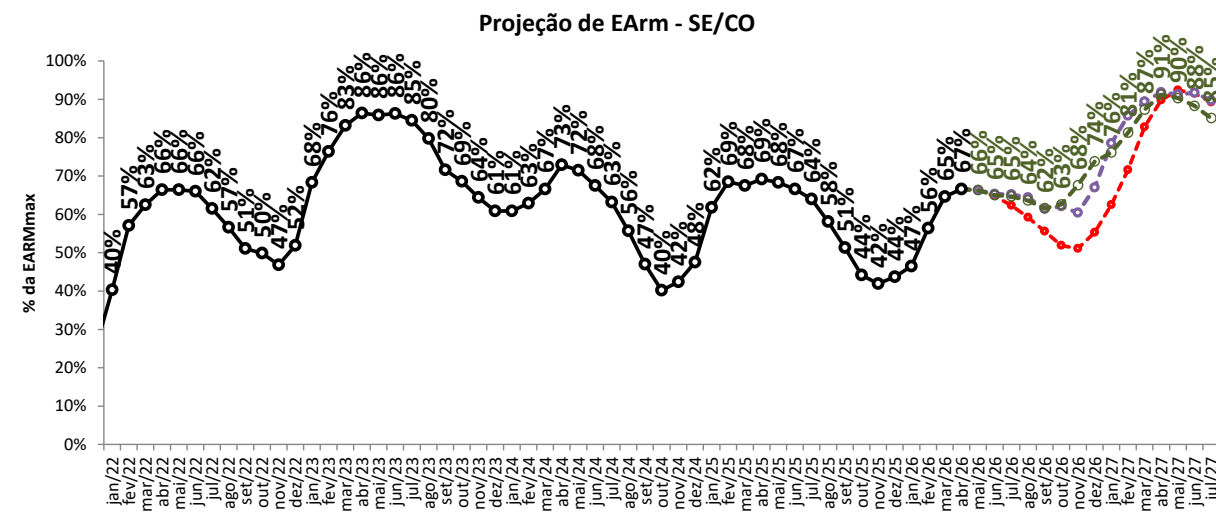
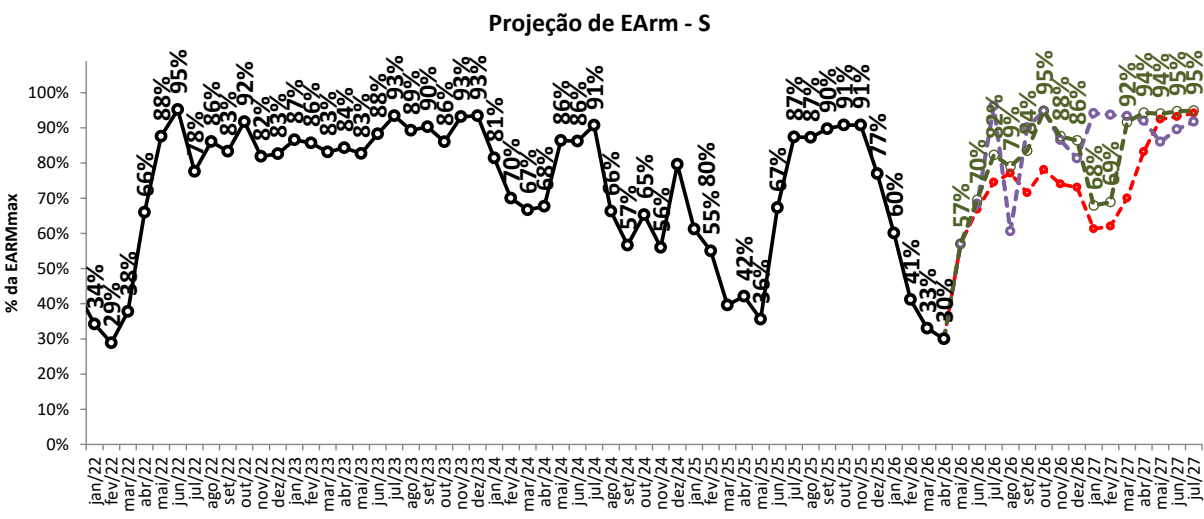
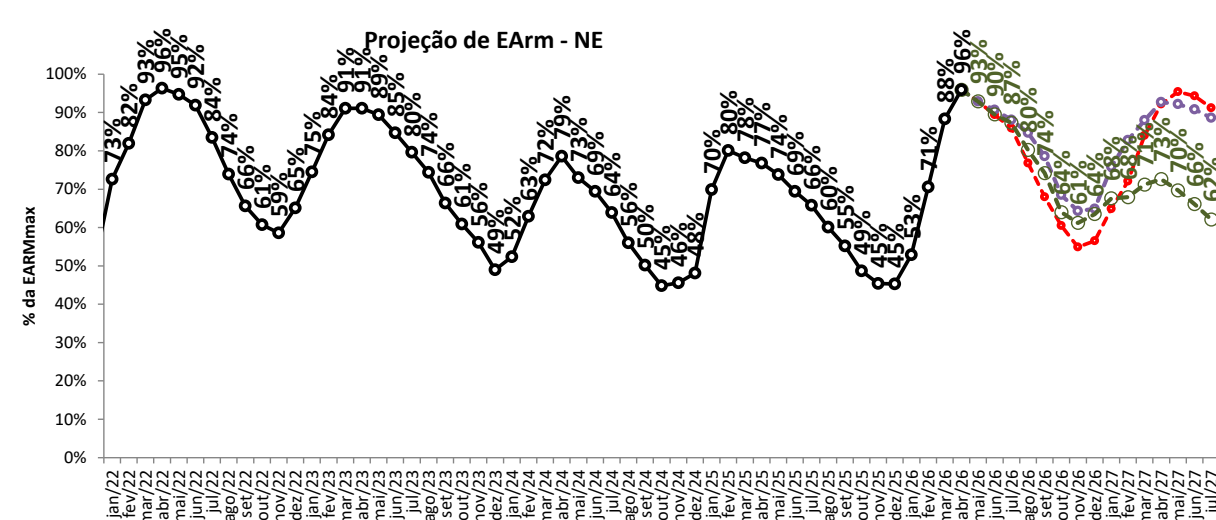
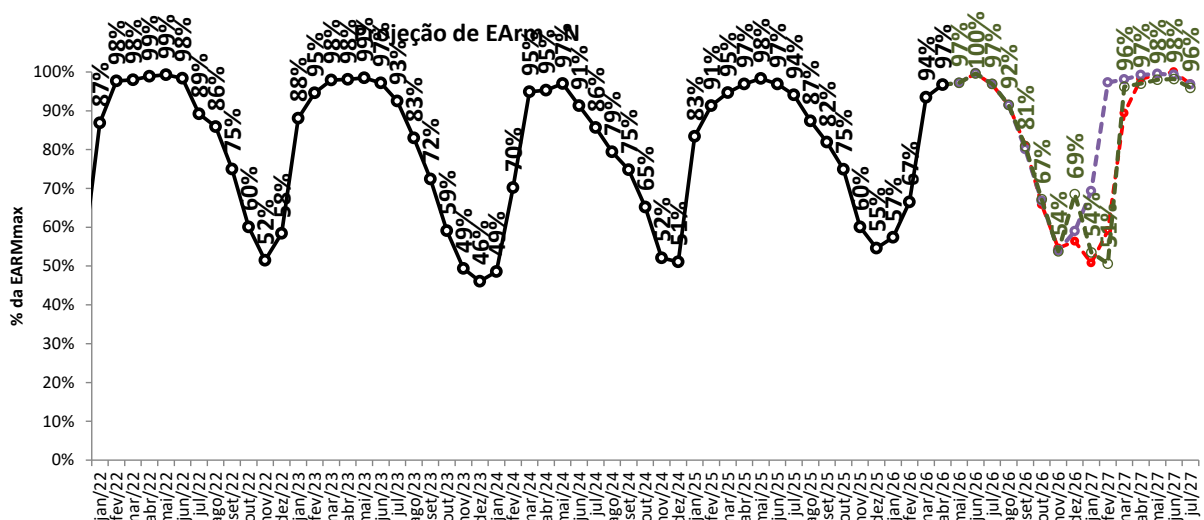


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

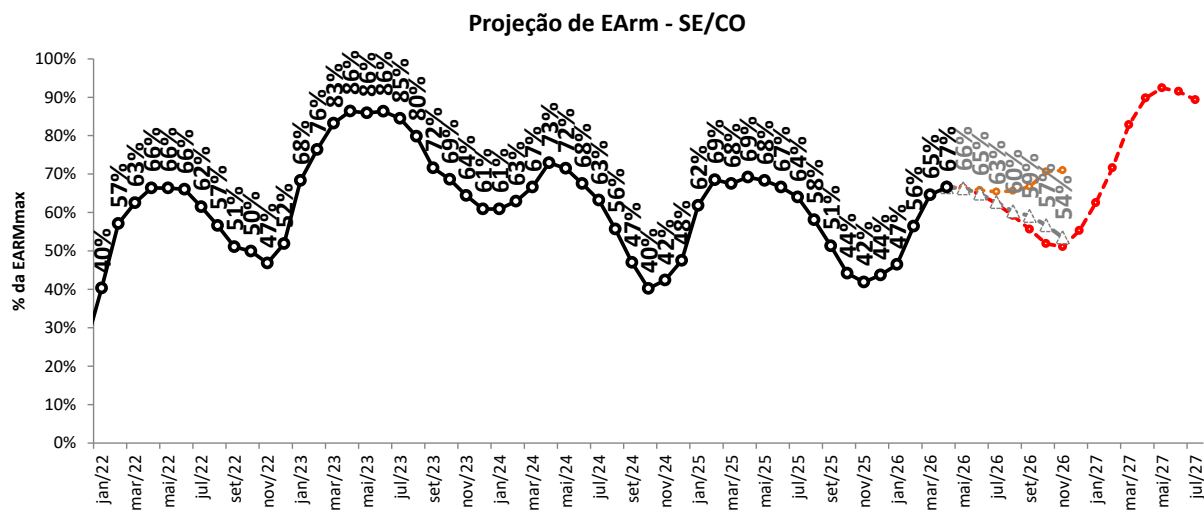
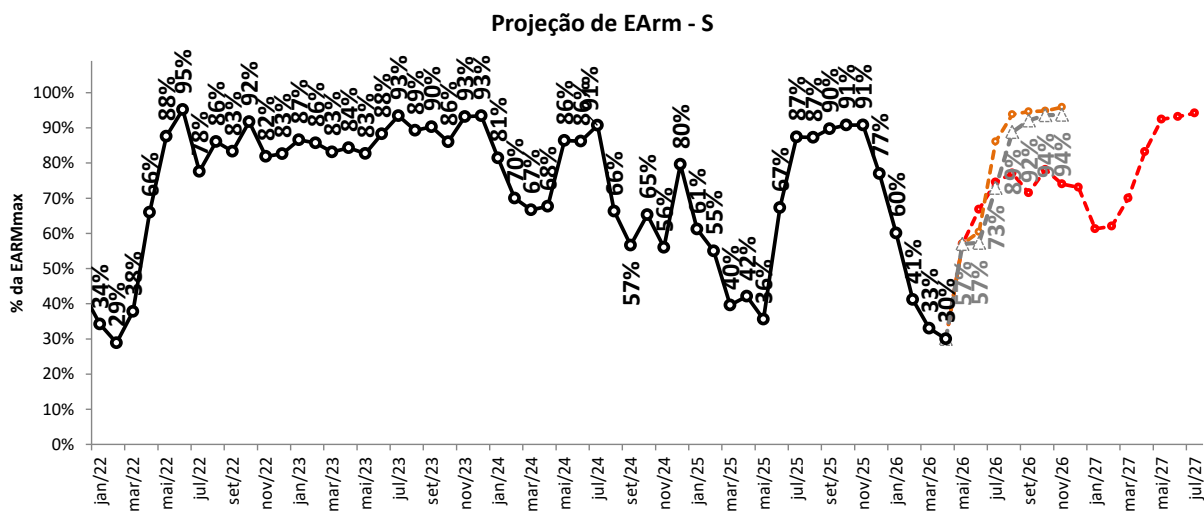
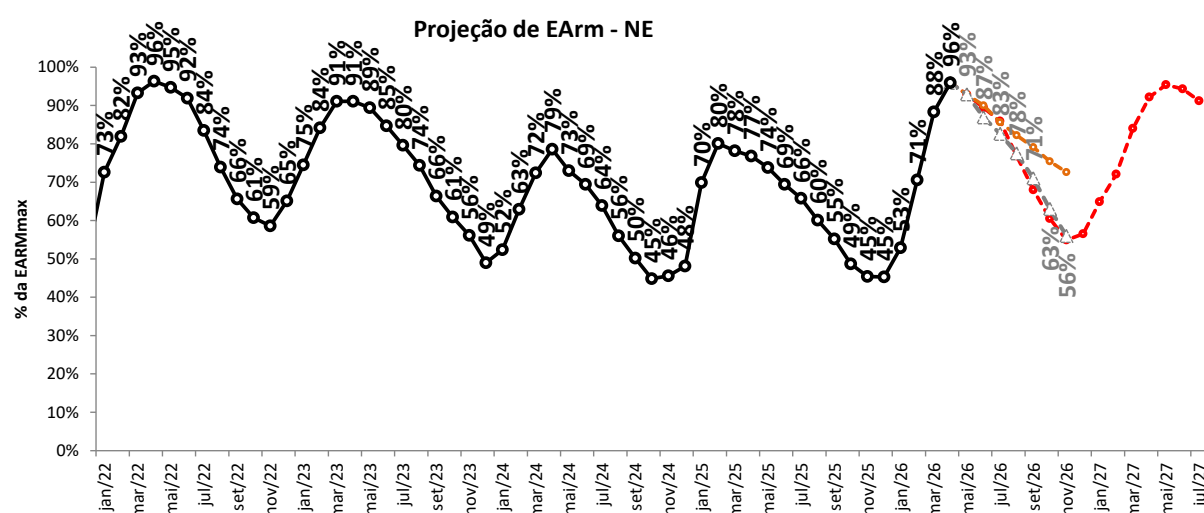
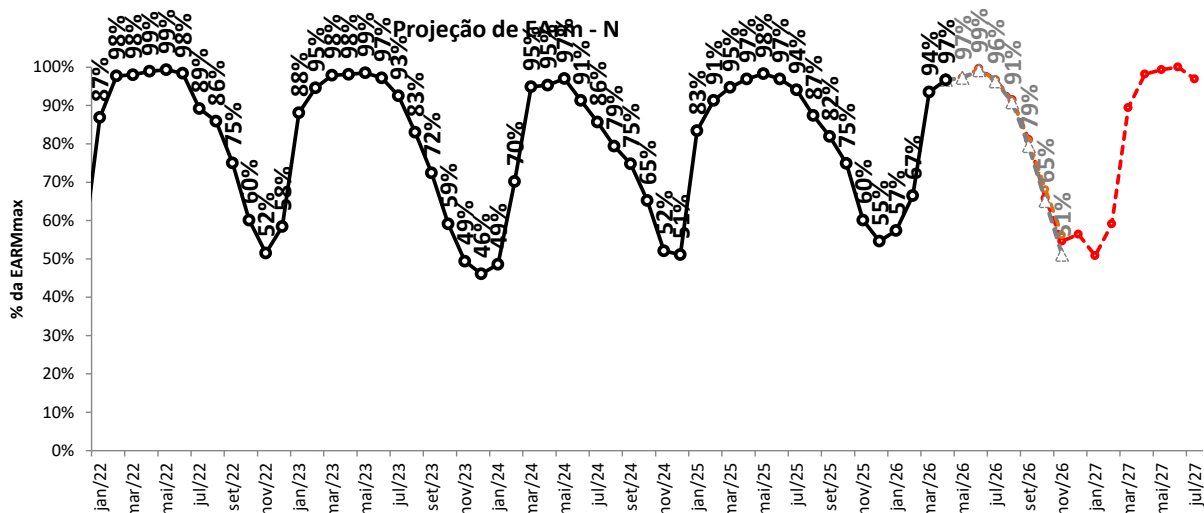


- - - proj. PLD, RNA     
 - - - proj. PLD, SMAP 2023     
 - - - proj. PLD, SMAP 2018     
 —●— Realizado



# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- - - proj. PLD, RNA     
 - - - proj. PLD, SMAP 2018     
 - - - proj. PLD, SMAP CFS LI     
 —●— Realizado

# tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



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

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

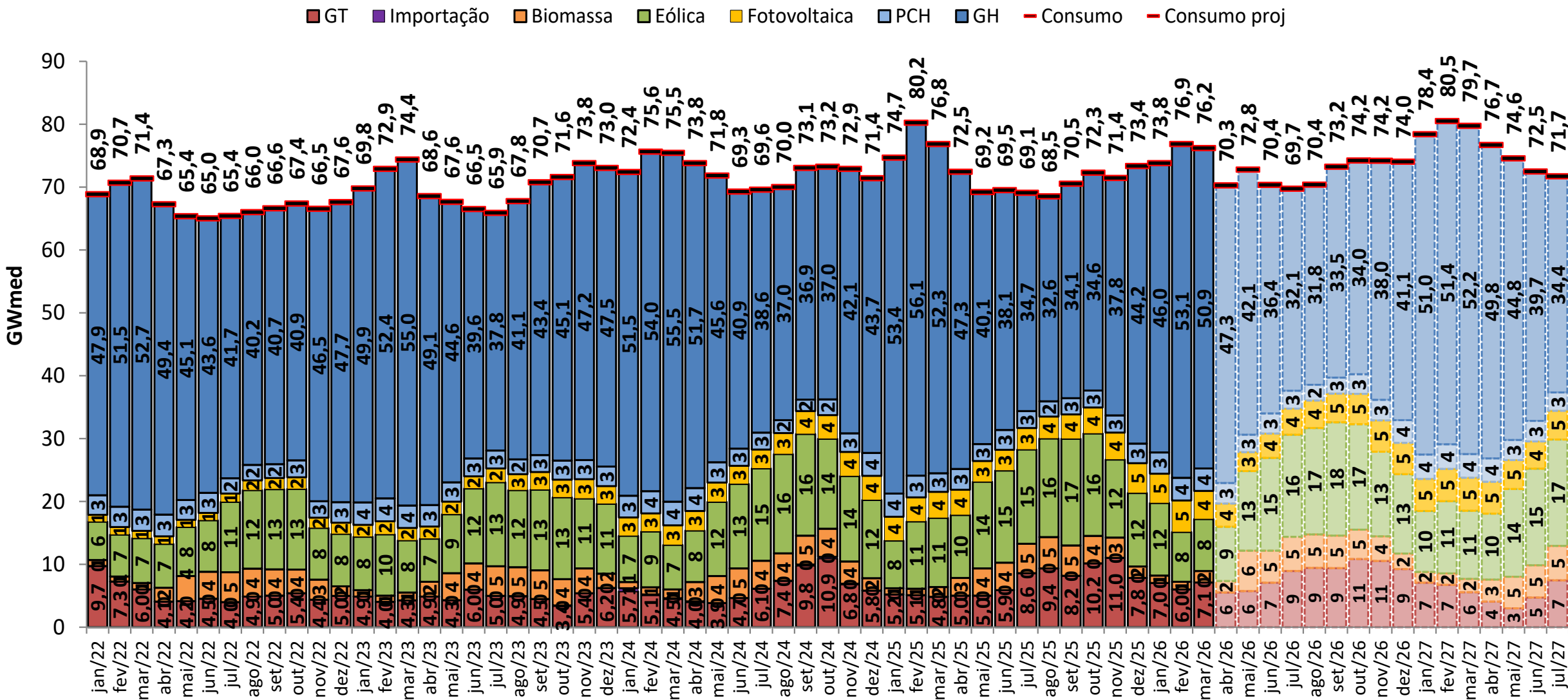
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	93	89	86	77	68	61	55	57	65	72	84	92	95	94
proj. PLD, SMAP 2023	93	91	88	85	79	69	64	65	76	83	88	93	92	91
proj. PLD, SMAP 2018	93	90	87	80	74	64	61	64	68	68	71	73	70	66
proj. PLD, SMAP CFS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

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

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

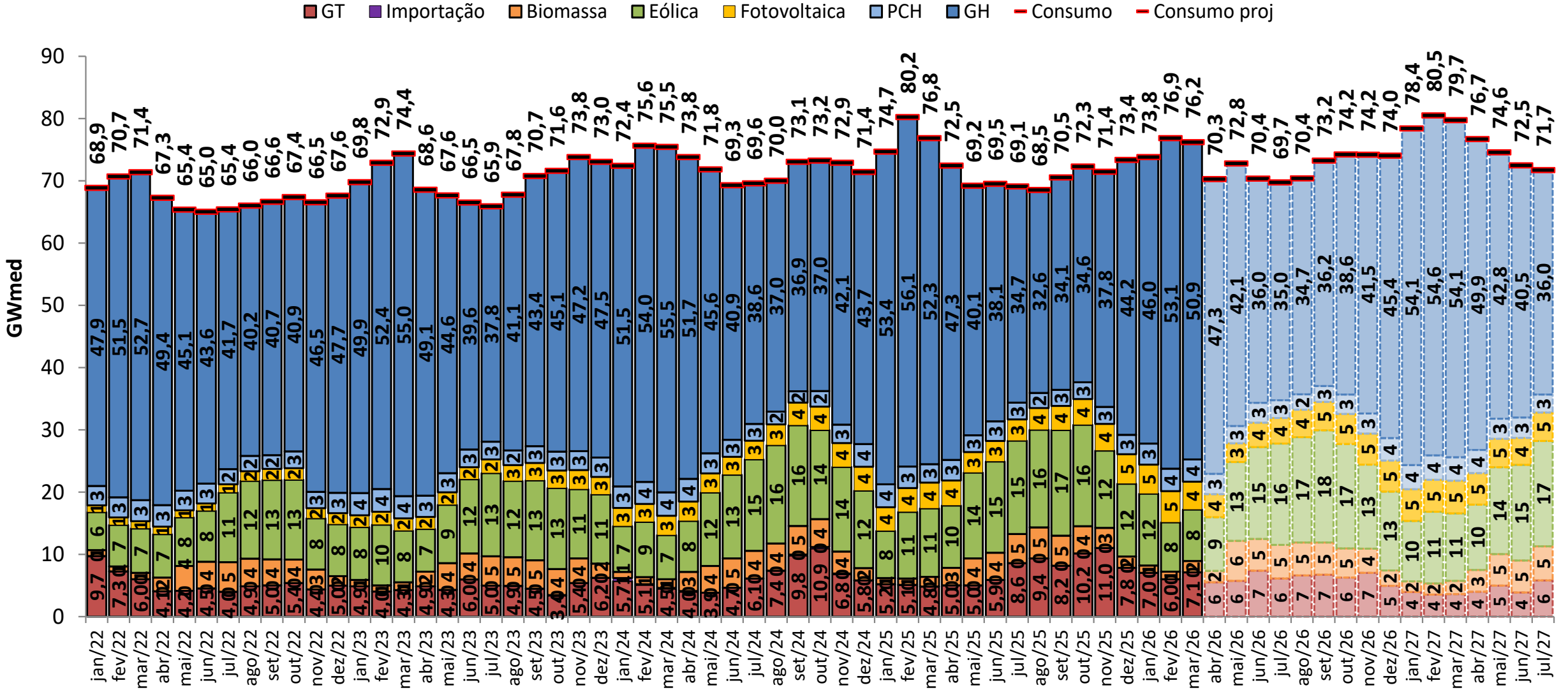
# balanço operativo

proj. PLD RNA



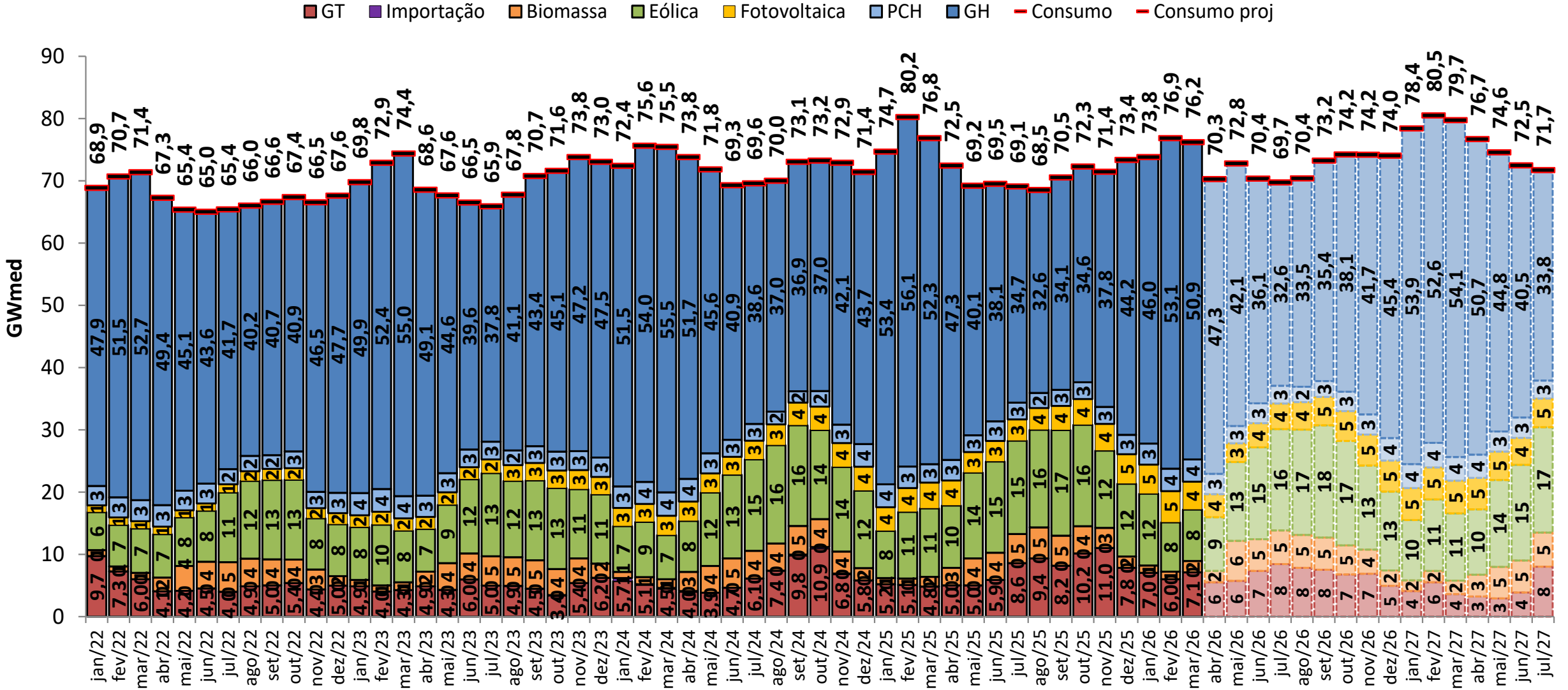
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



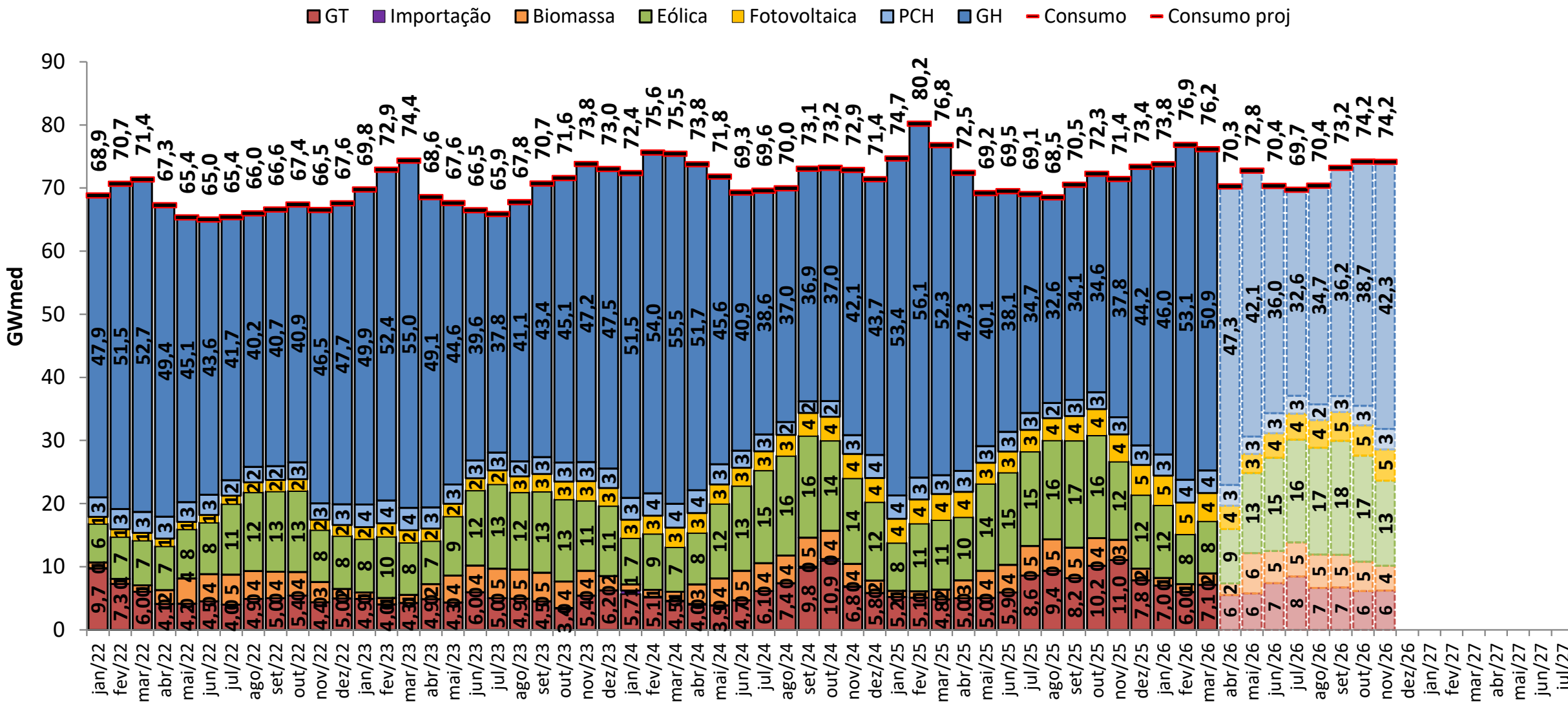
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



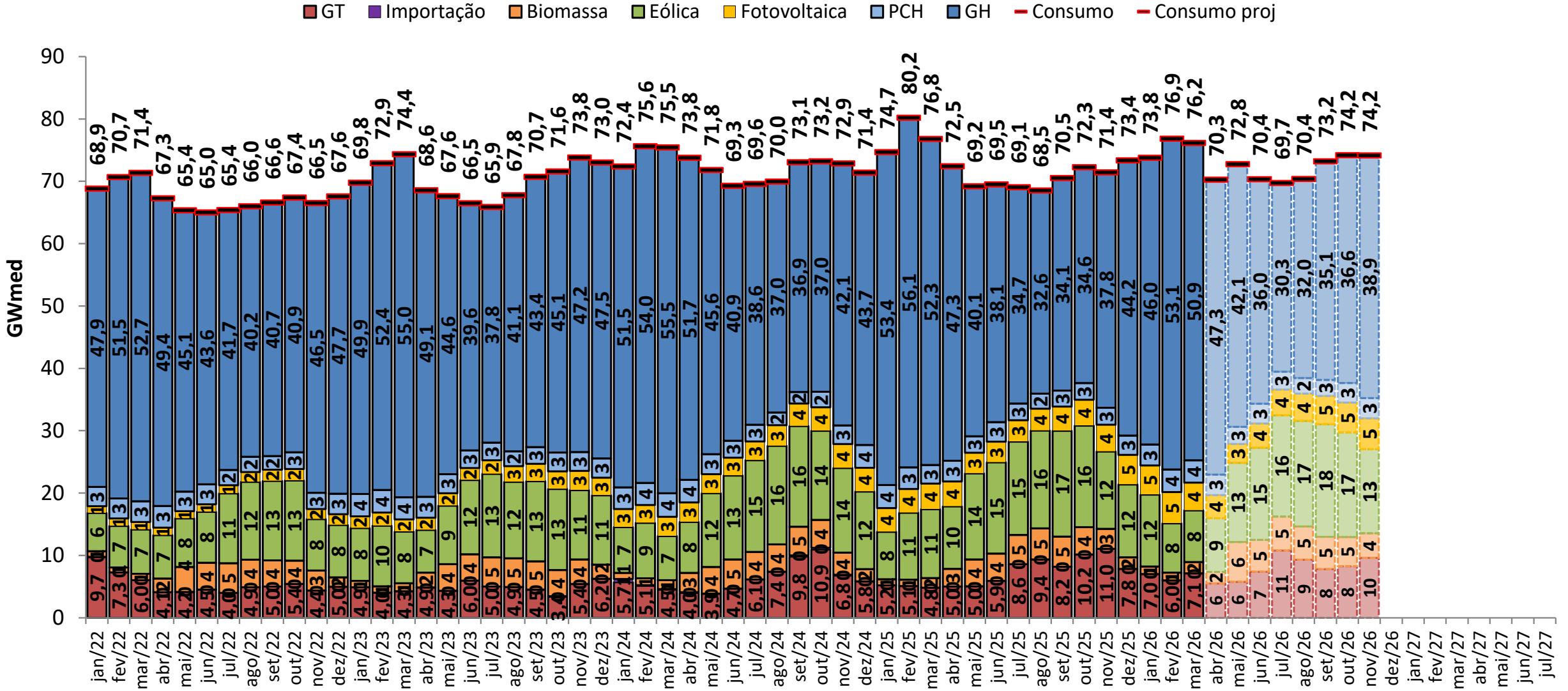
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



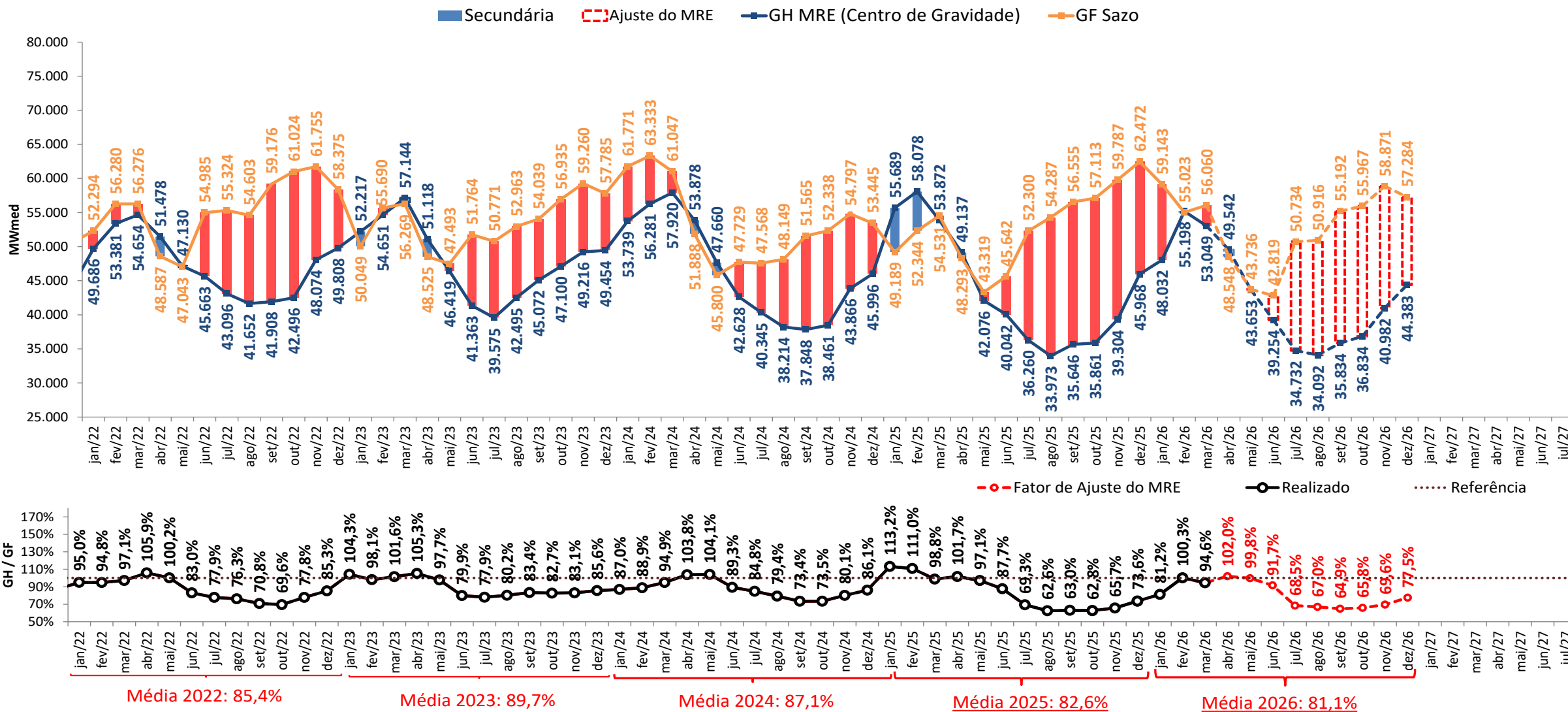
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

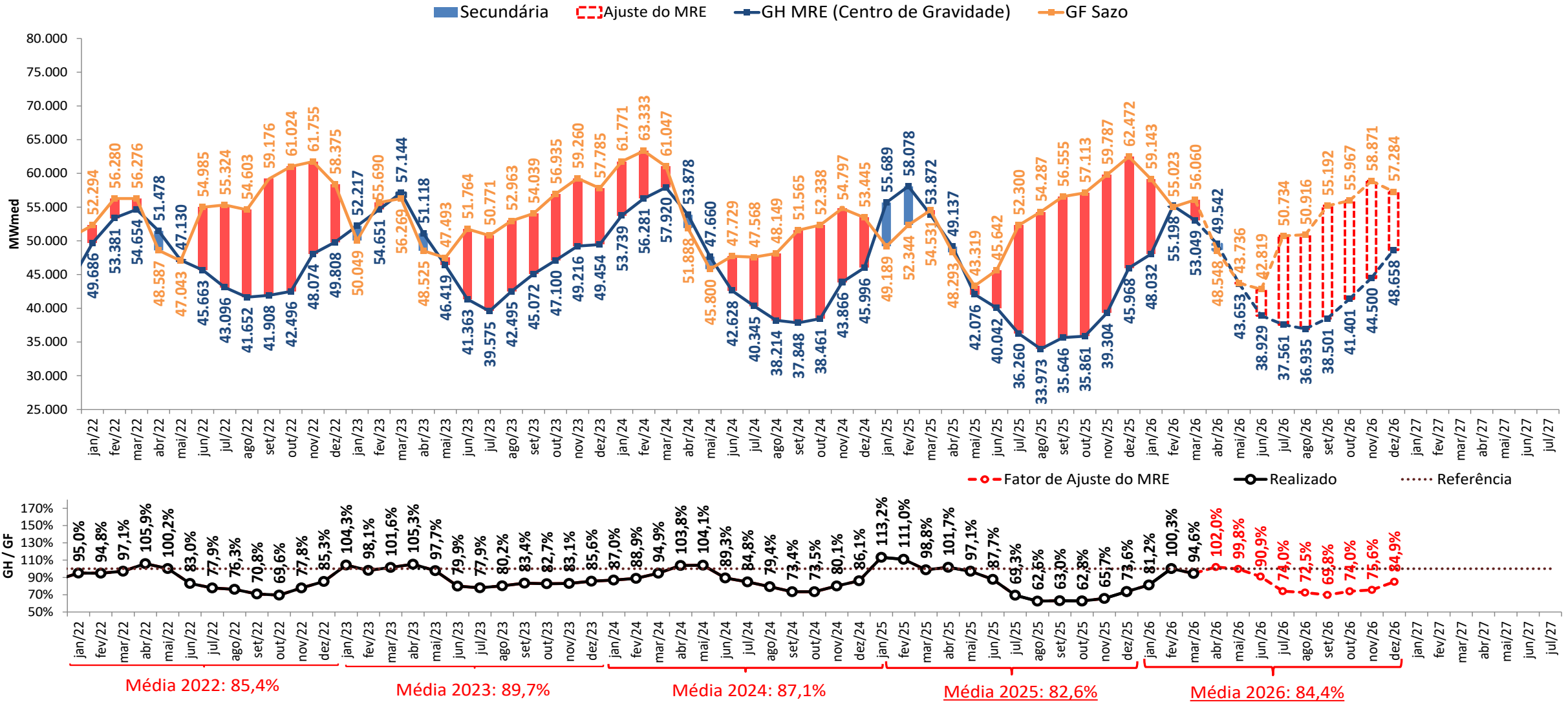
## proj. PLD RNA



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

# projeção do MRE

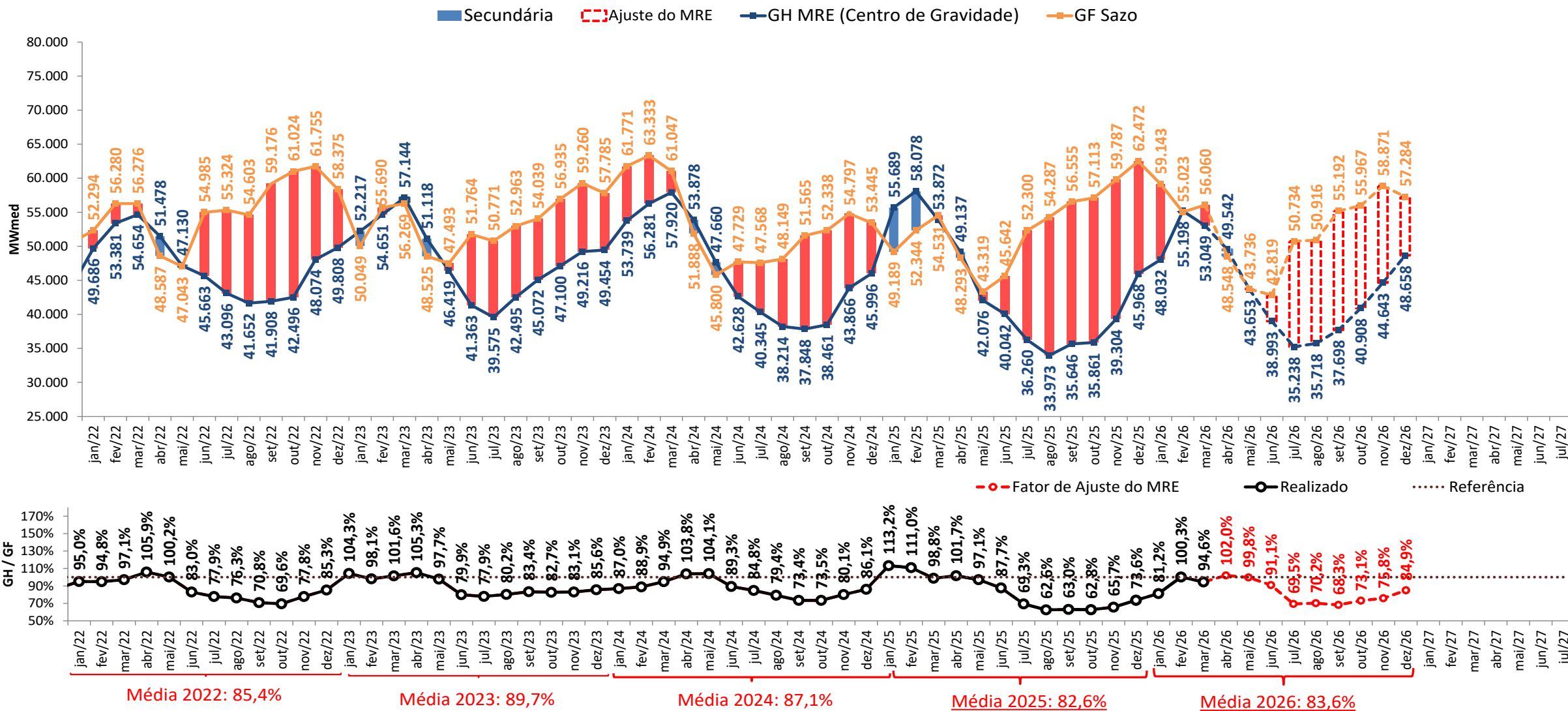
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

# projeção do MRE

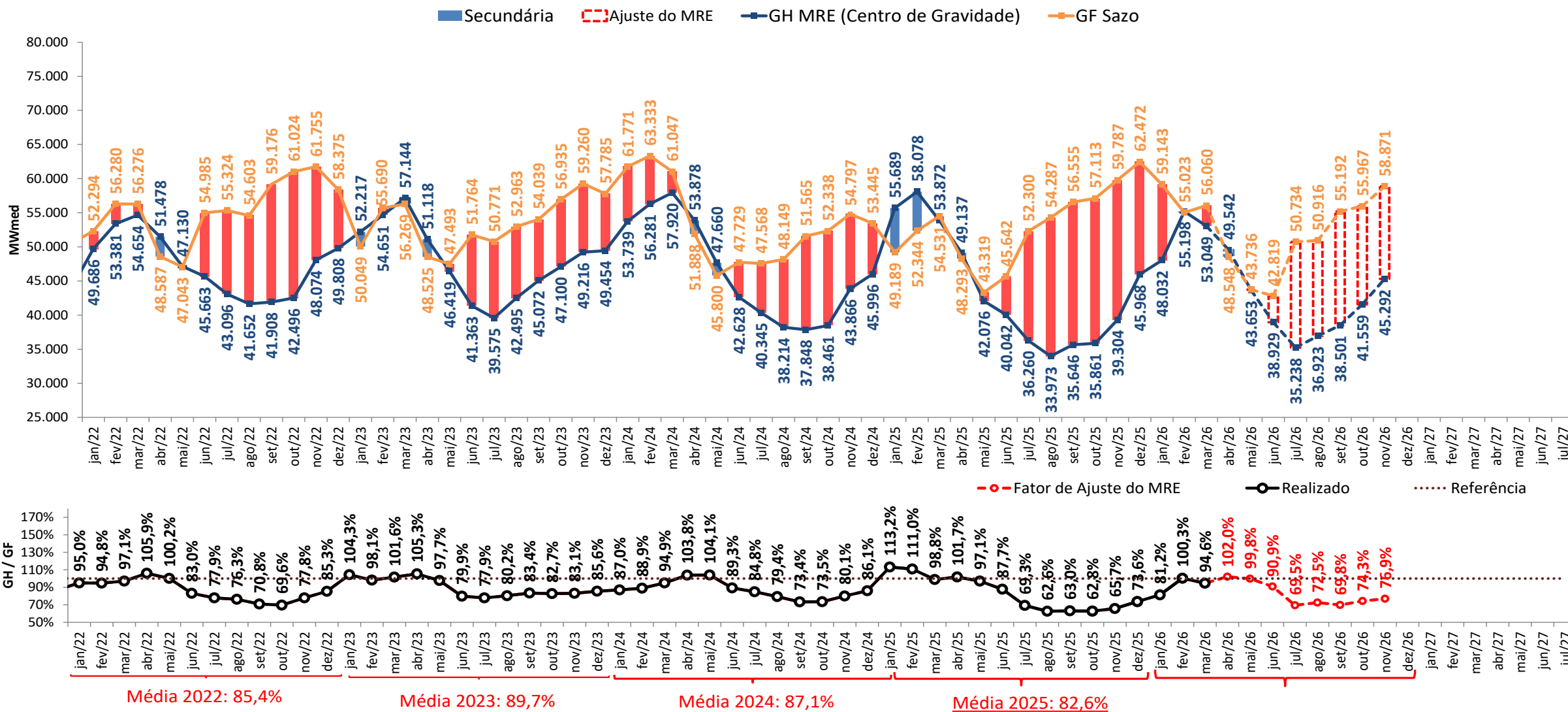
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

# projeção do MRE

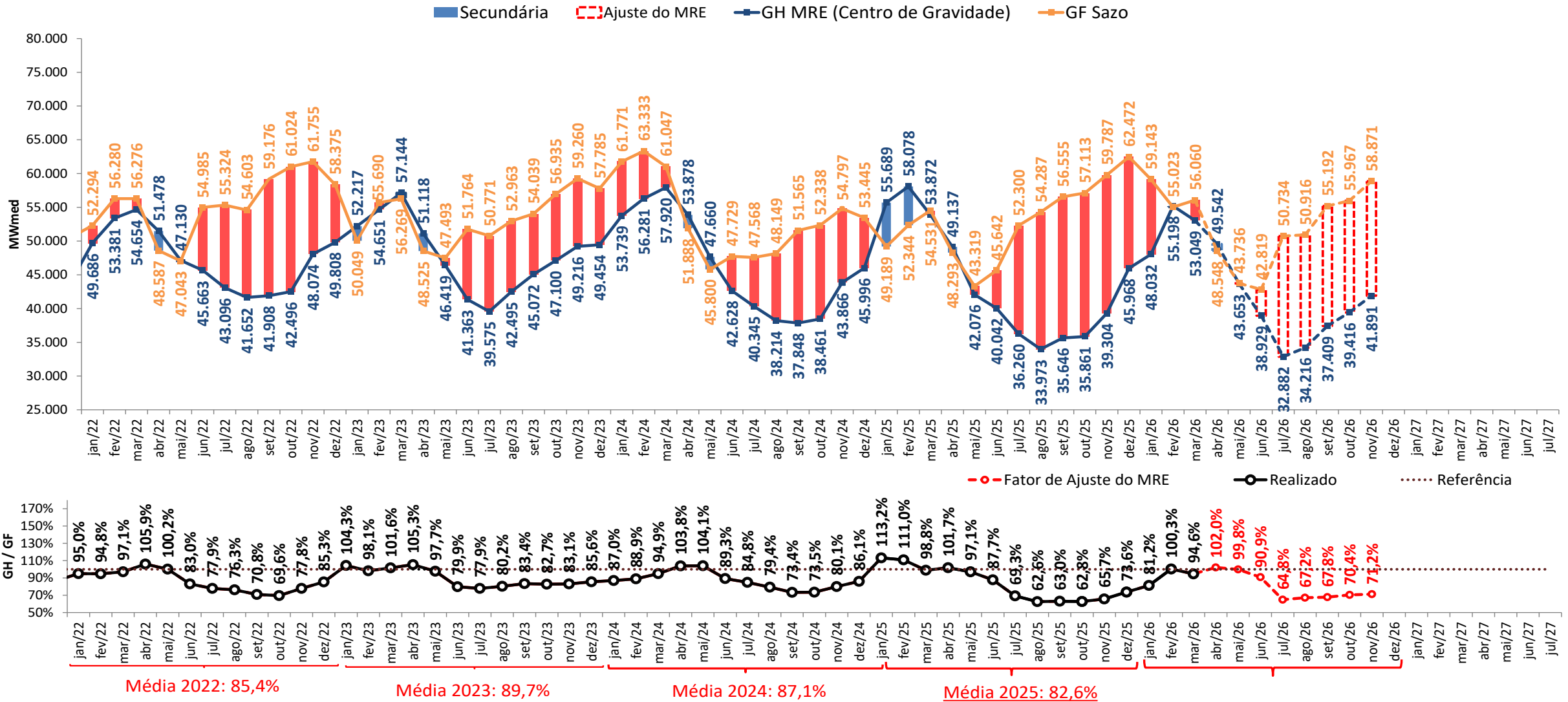
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do MRE

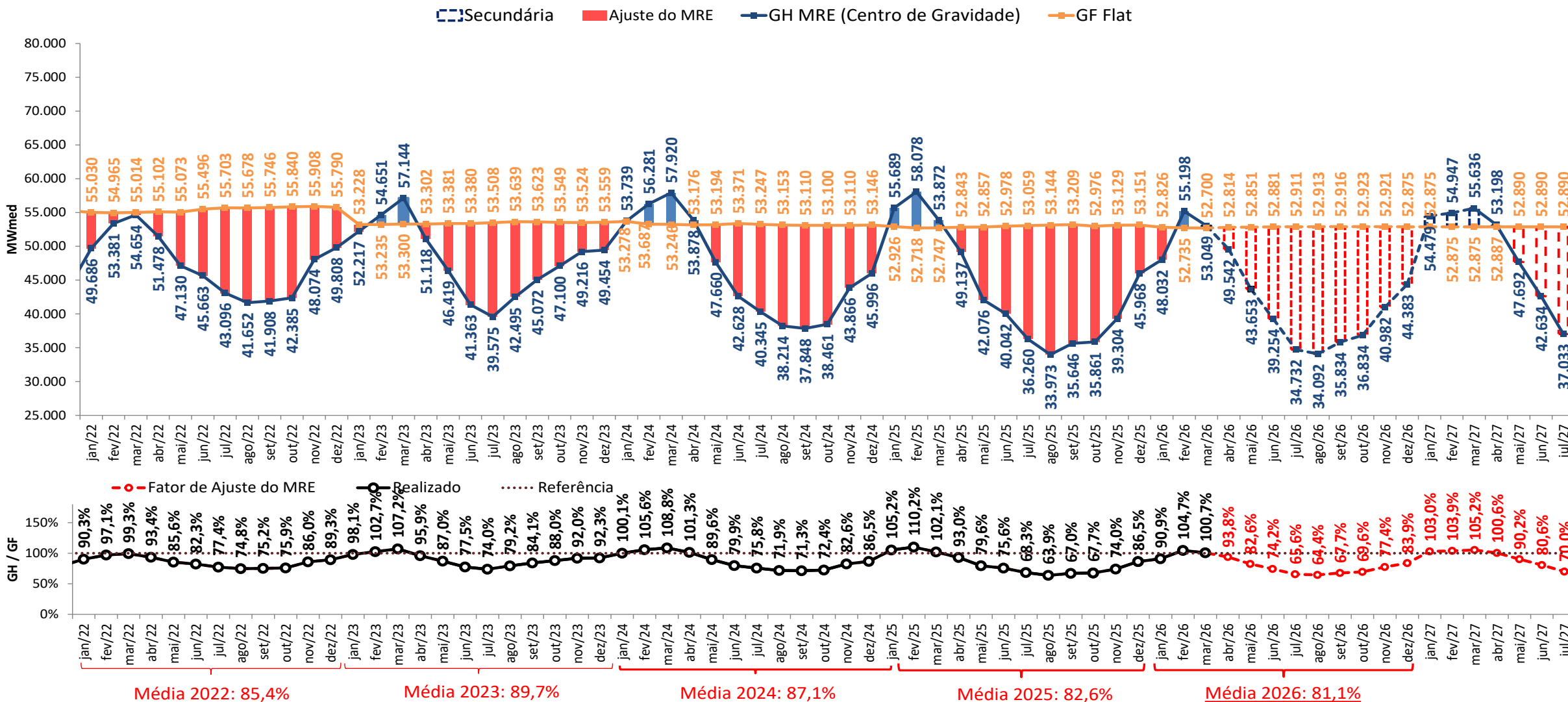
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

proj. PLD RNA

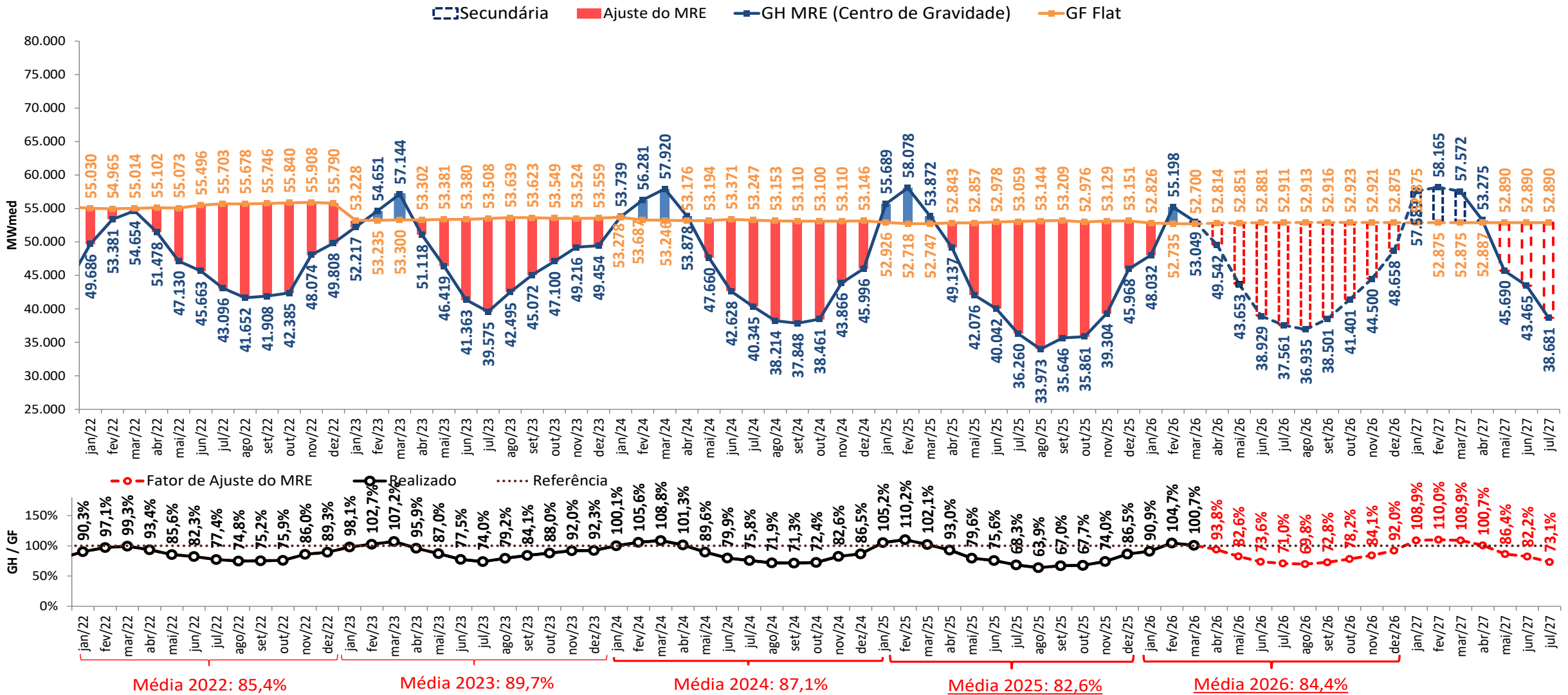


- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



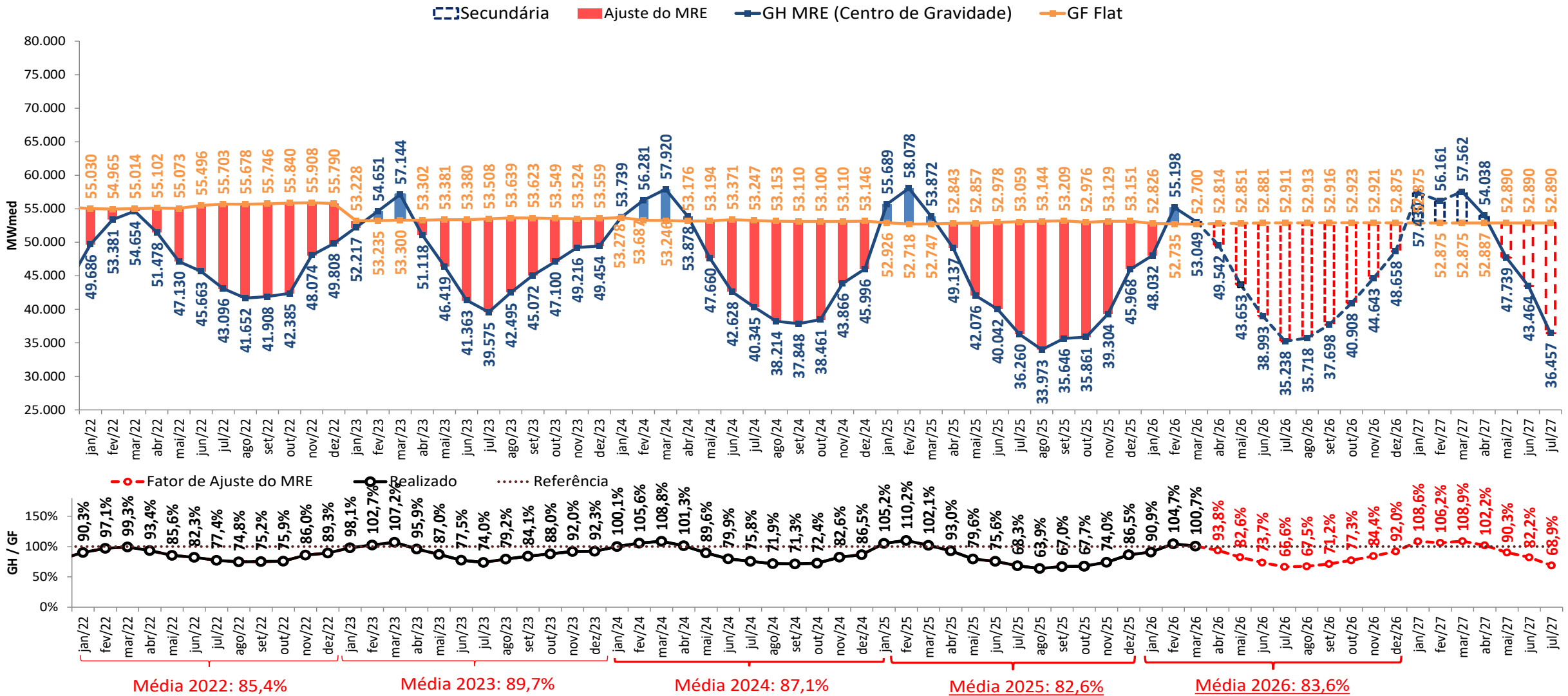
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

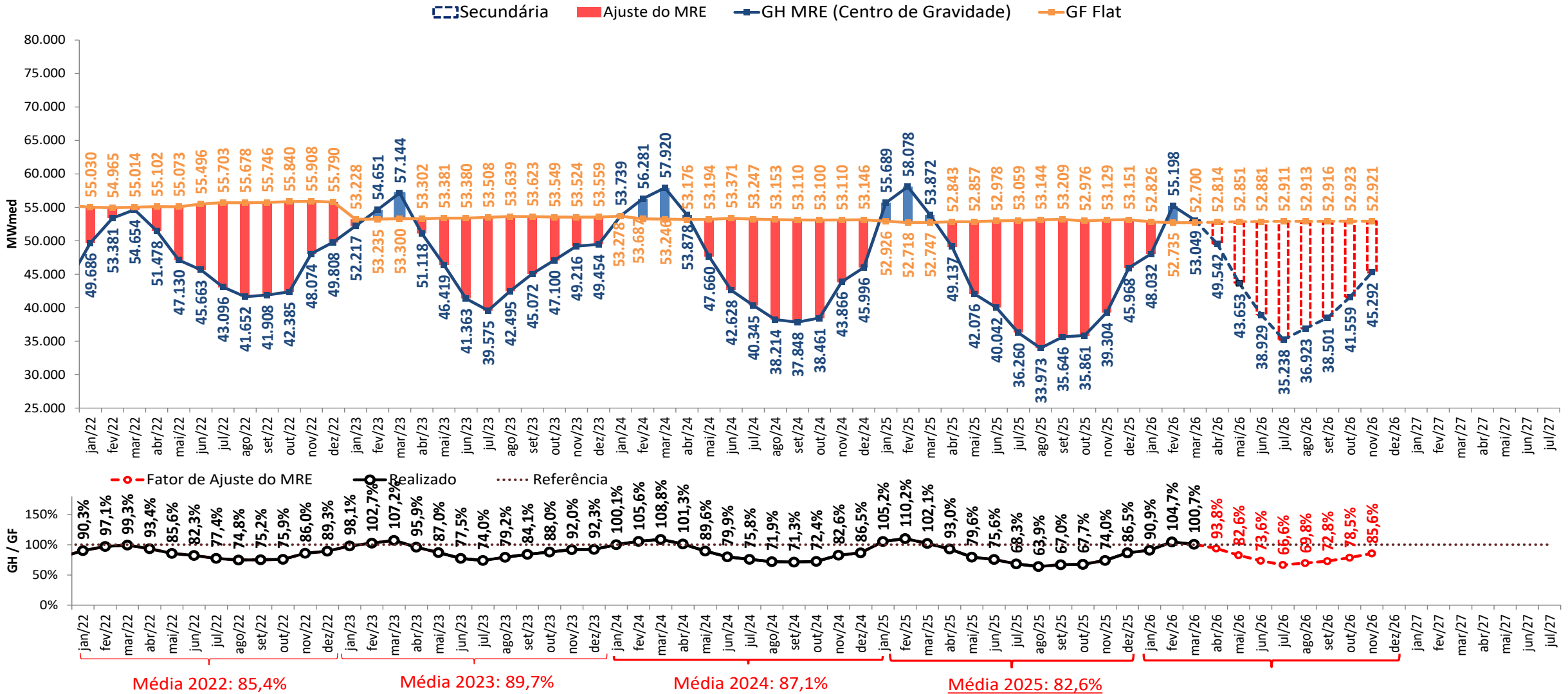
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

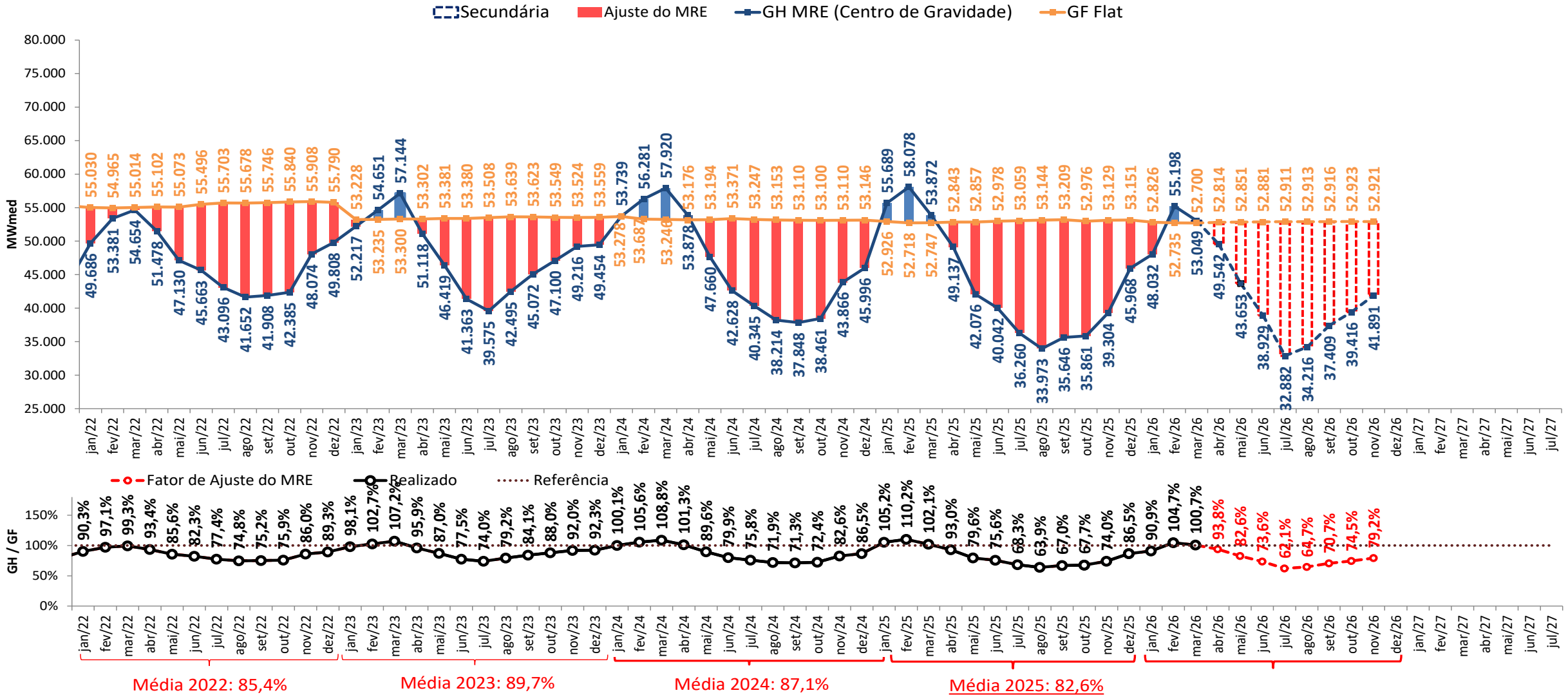
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.866	29.225	29.472	31.944	32.518	34.073	33.413	
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.299	7.396	7.980	8.072	8.475	8.030	
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
<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	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste						8,1	17,3	17,4	20,7	21,0	22,1	21,5	
Pacotão (PCH)	Sul							18,5	18,6	26,3	37,2	39,1	38,1	
	<b>Perfil MRE</b>	<b>jan/26</b>	<b>fev/26</b>	<b>mar/26</b>	<b>abr/26</b>	<b>mai/26</b>	<b>jun/26</b>	<b>jul/26</b>	<b>ago/26</b>	<b>set/26</b>	<b>out/26</b>	<b>nov/26</b>	<b>dez/26</b>	
	<b>SIN</b>	<b>112%</b>	<b>104%</b>	<b>106%</b>	<b>92%</b>	<b>83%</b>	<b>81%</b>	<b>96%</b>	<b>96%</b>	<b>104%</b>	<b>106%</b>	<b>111%</b>	<b>108%</b>	

Expansão UHes - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
<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	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	16,6	16,6	19,8	20,1	21,1	20,6	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	17,8	25,2	35,6	37,5	36,5	
<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	jan/27
Sudeste	34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.873	29.241	29.489	31.964	32.539	34.094	33.434	
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.317	7.413	8.006	8.107	8.512	8.066	
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
<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	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.232	31.024	31.019	30.710	30.486	30.635	30.635	30.760	30.639	30.851	
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.614	7.687	7.653	7.635	7.620	7.414	
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
<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	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste						10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3	
Pacotão (PCH)	Sul							20,0	20,0	26,4	37,2	37,2	37,2	

Expansão - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
<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>	<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	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	12,5	16,5	23,2	23,2	23,2	
<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	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.232	31.024	31.019	30.717	30.497	30.647	30.648	30.773	30.652	30.864	
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.627	7.700	7.670	7.658	7.644	7.437	
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
<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>	

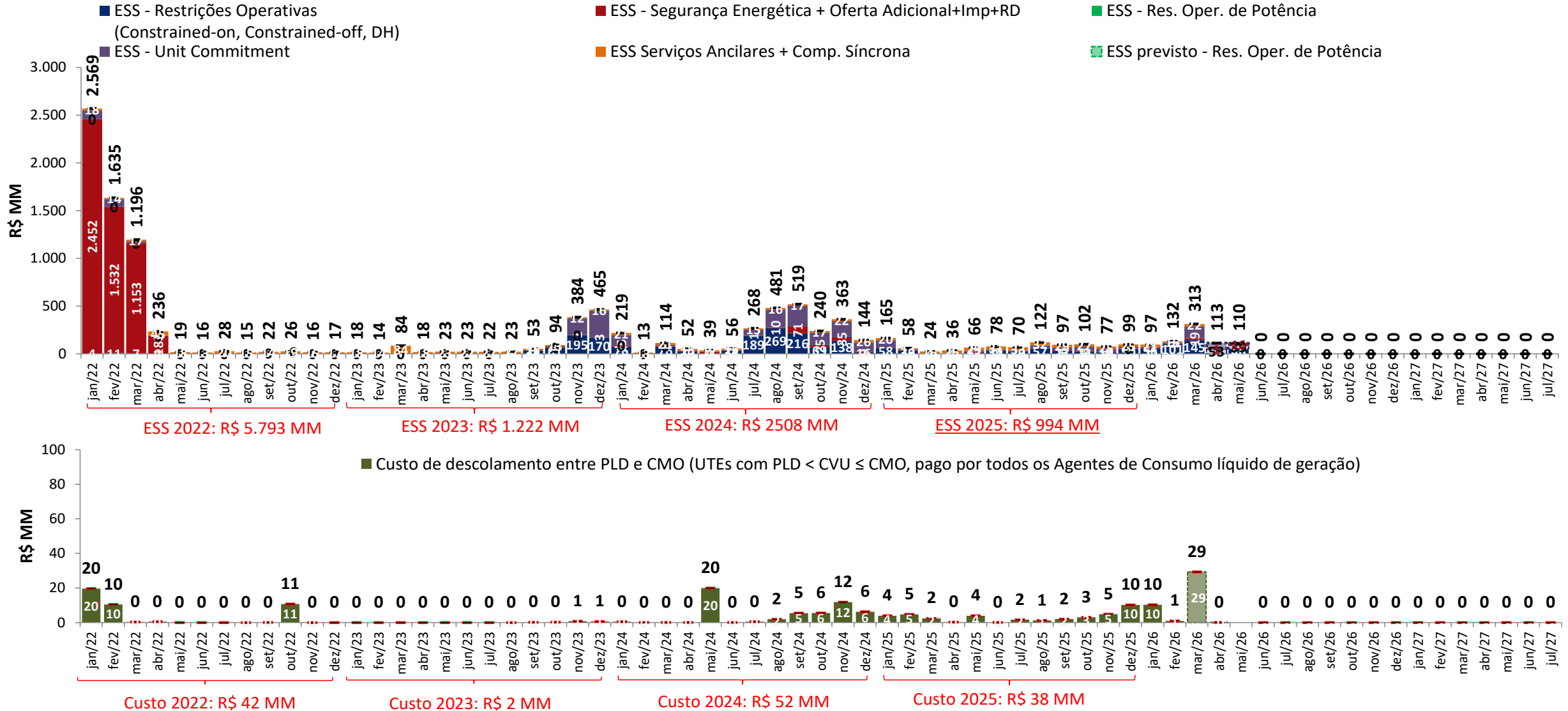
- De acordo com a **Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015**, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

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

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



proj. PLD RNA

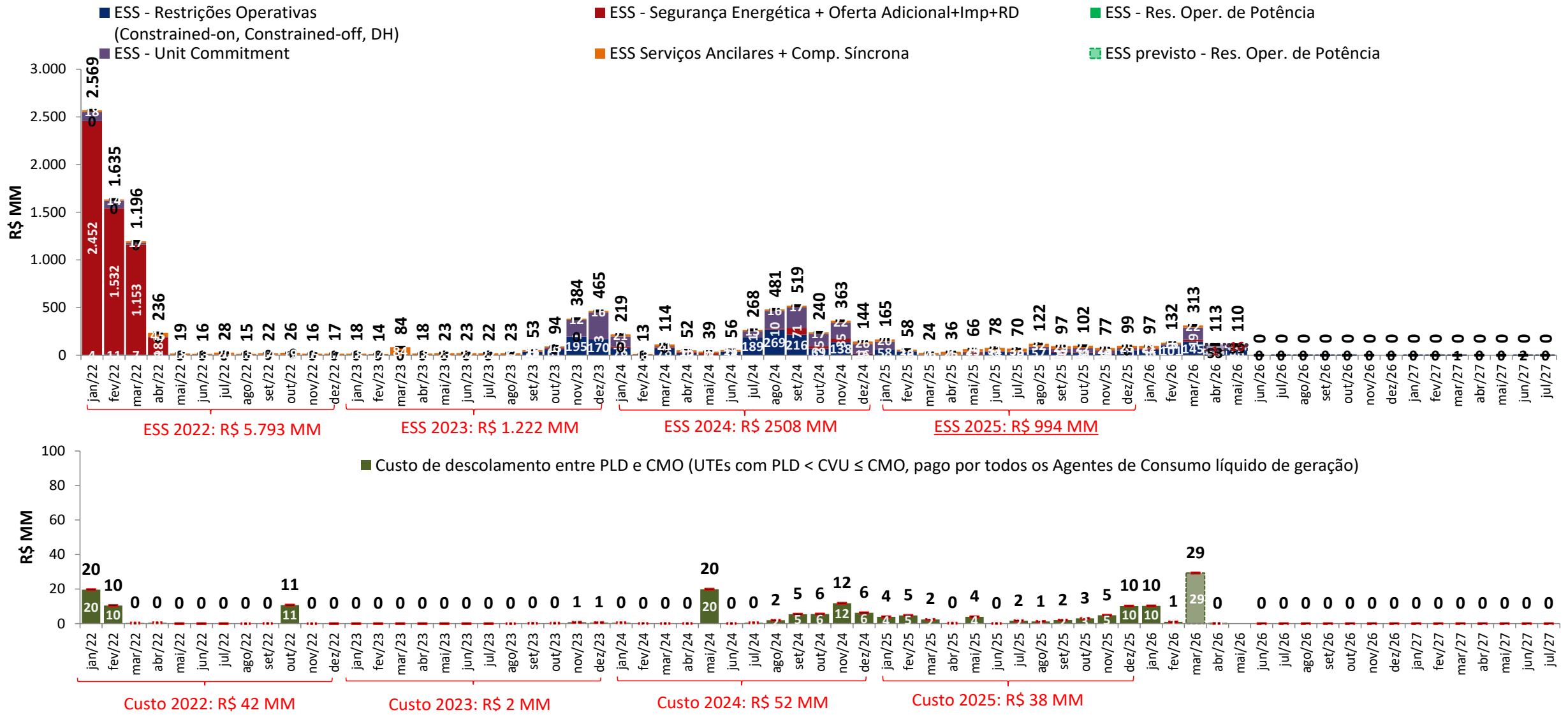


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

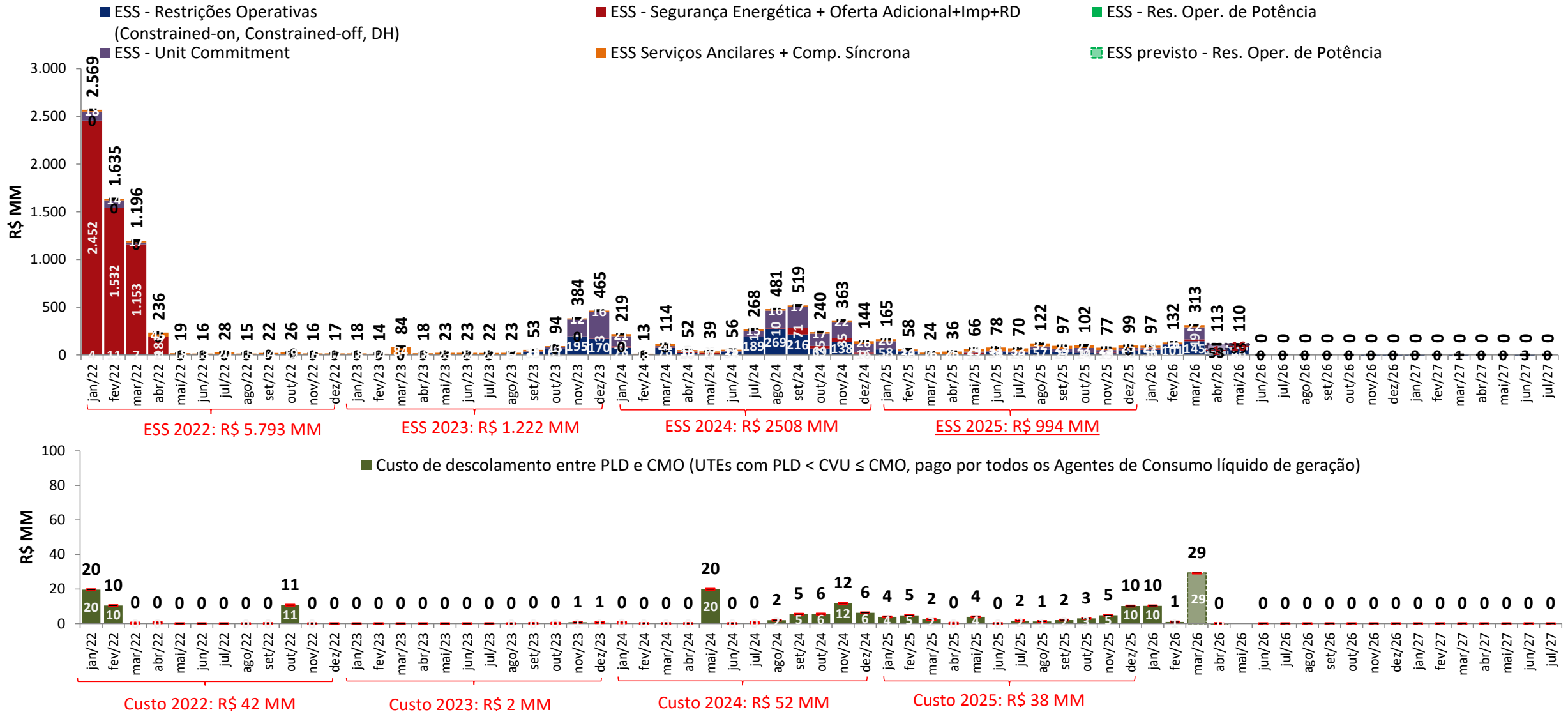


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

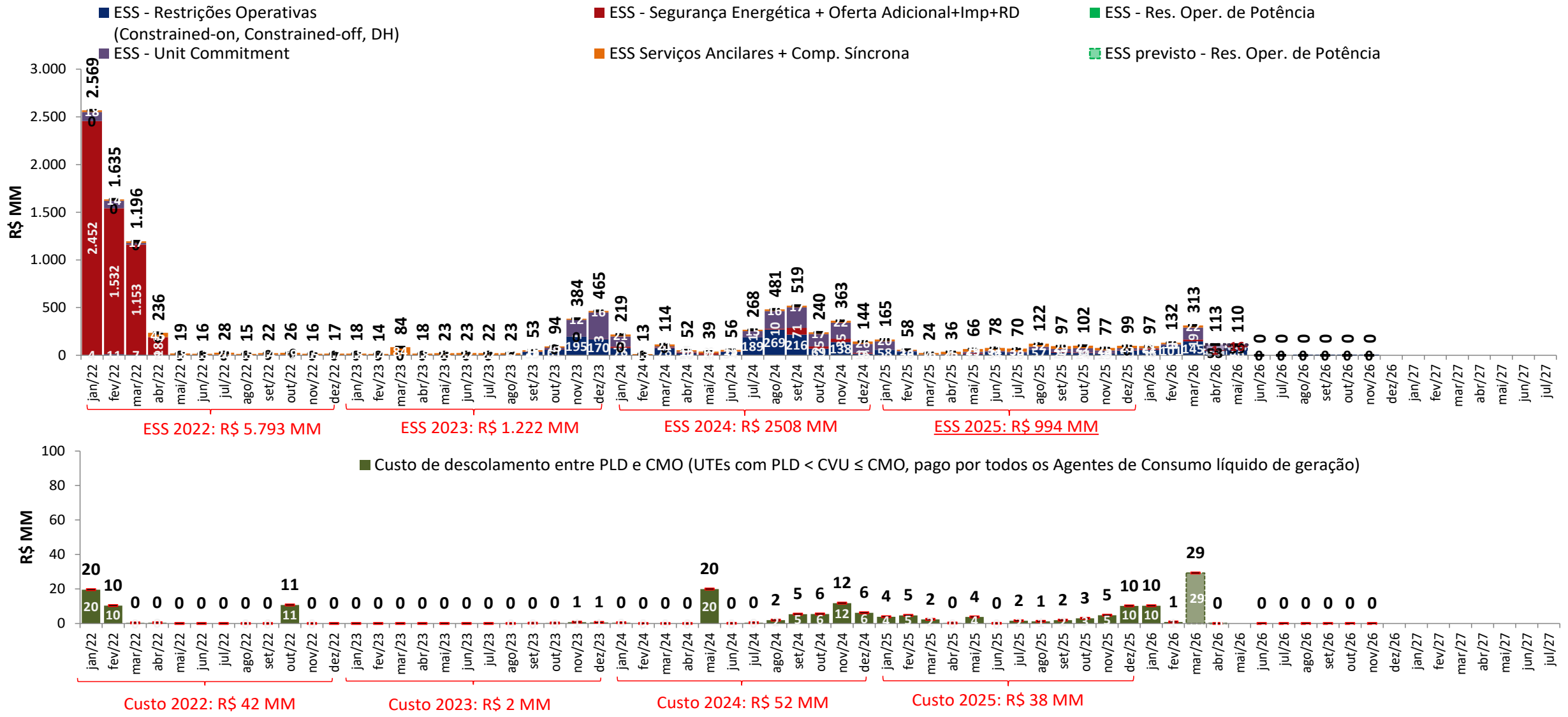


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

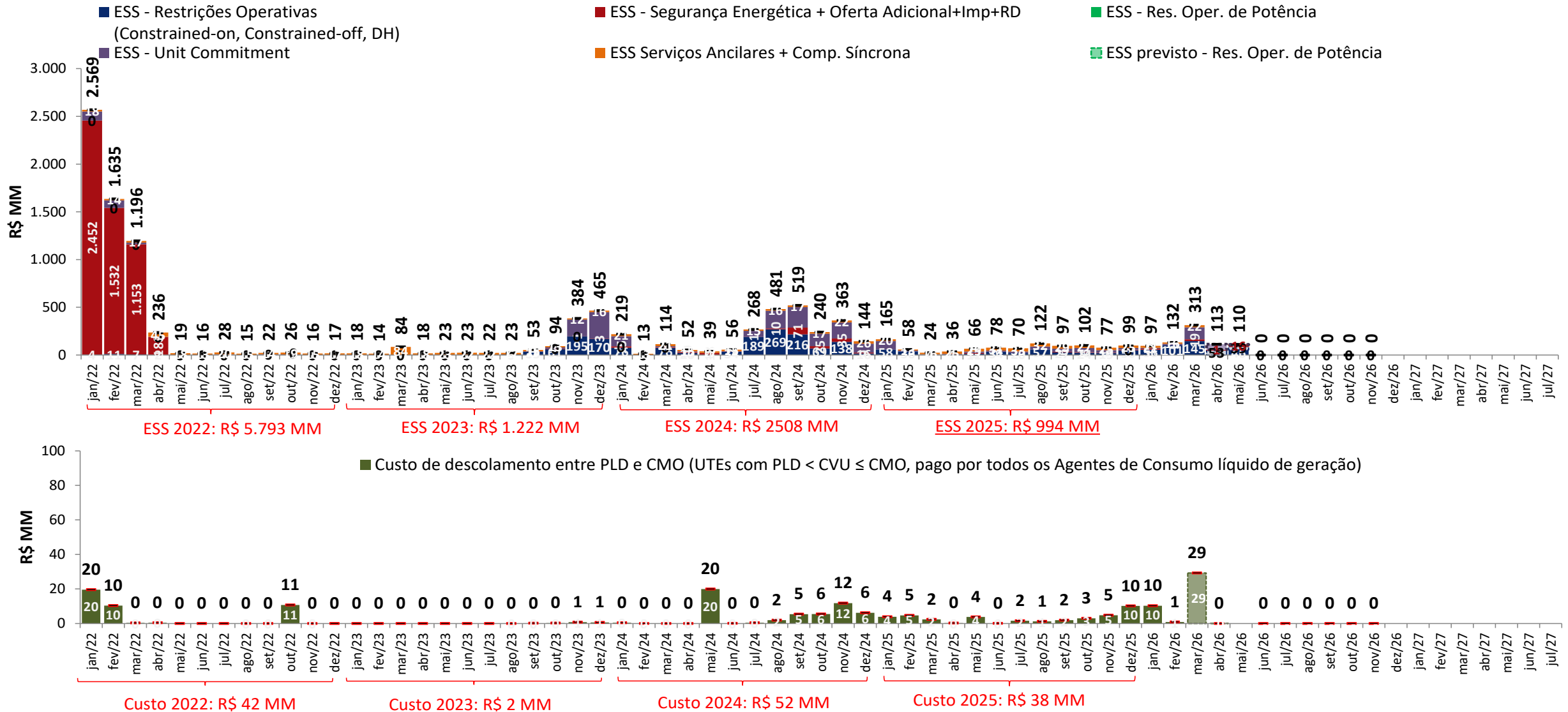


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



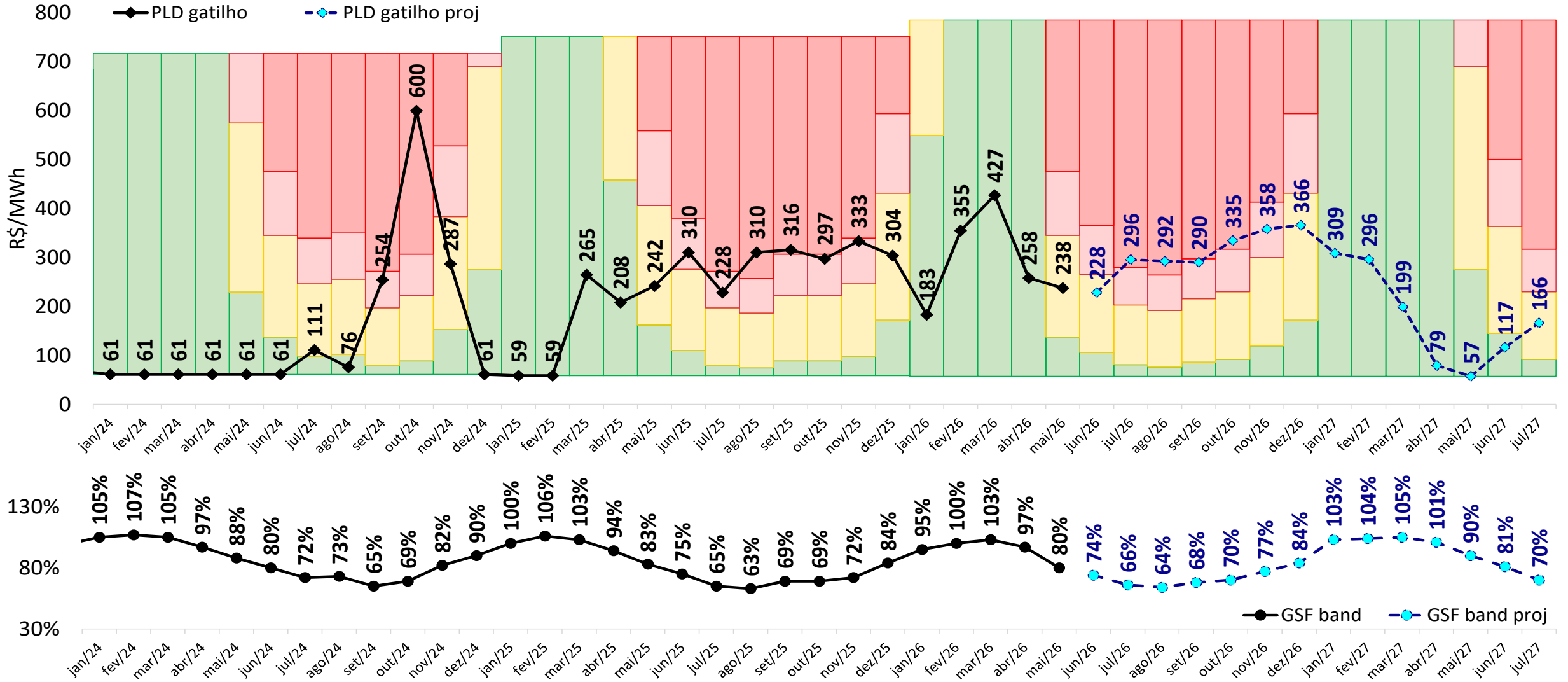
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

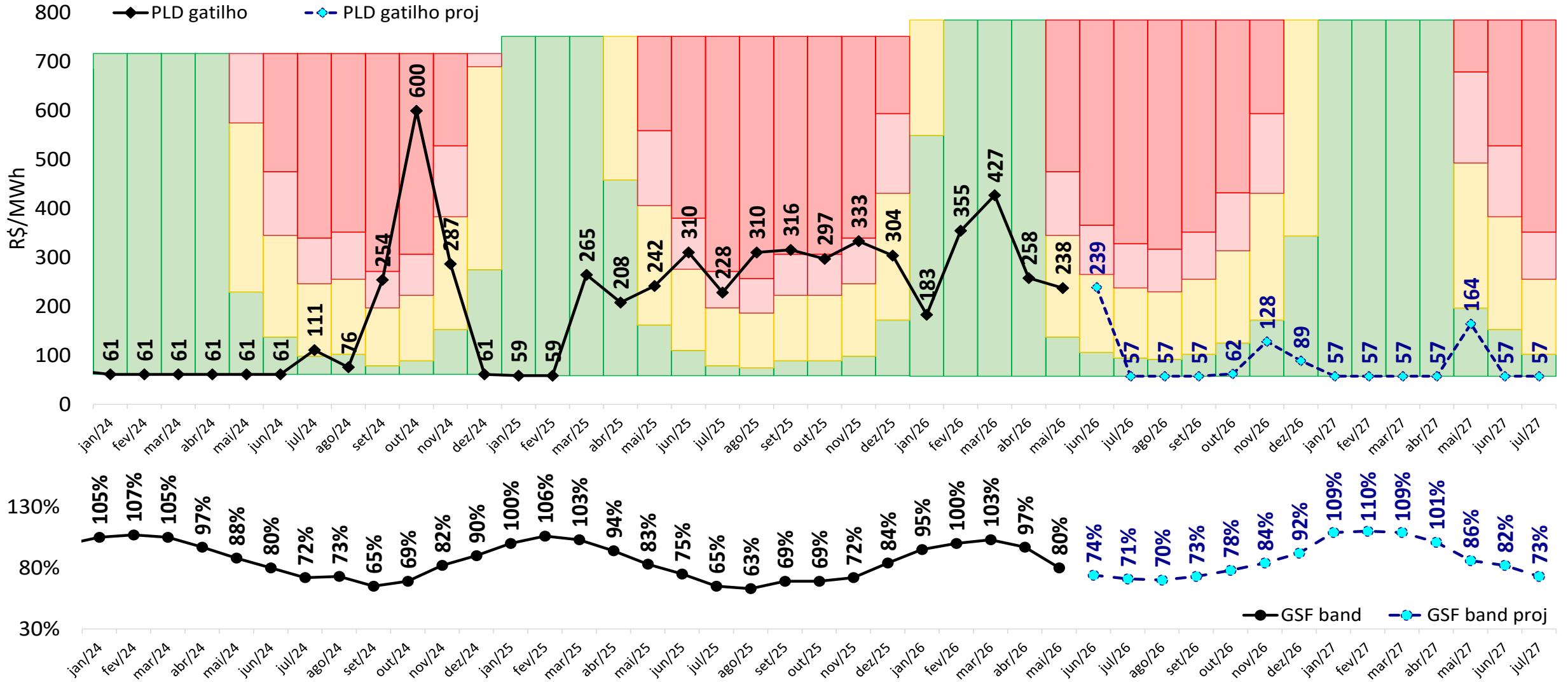
# projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



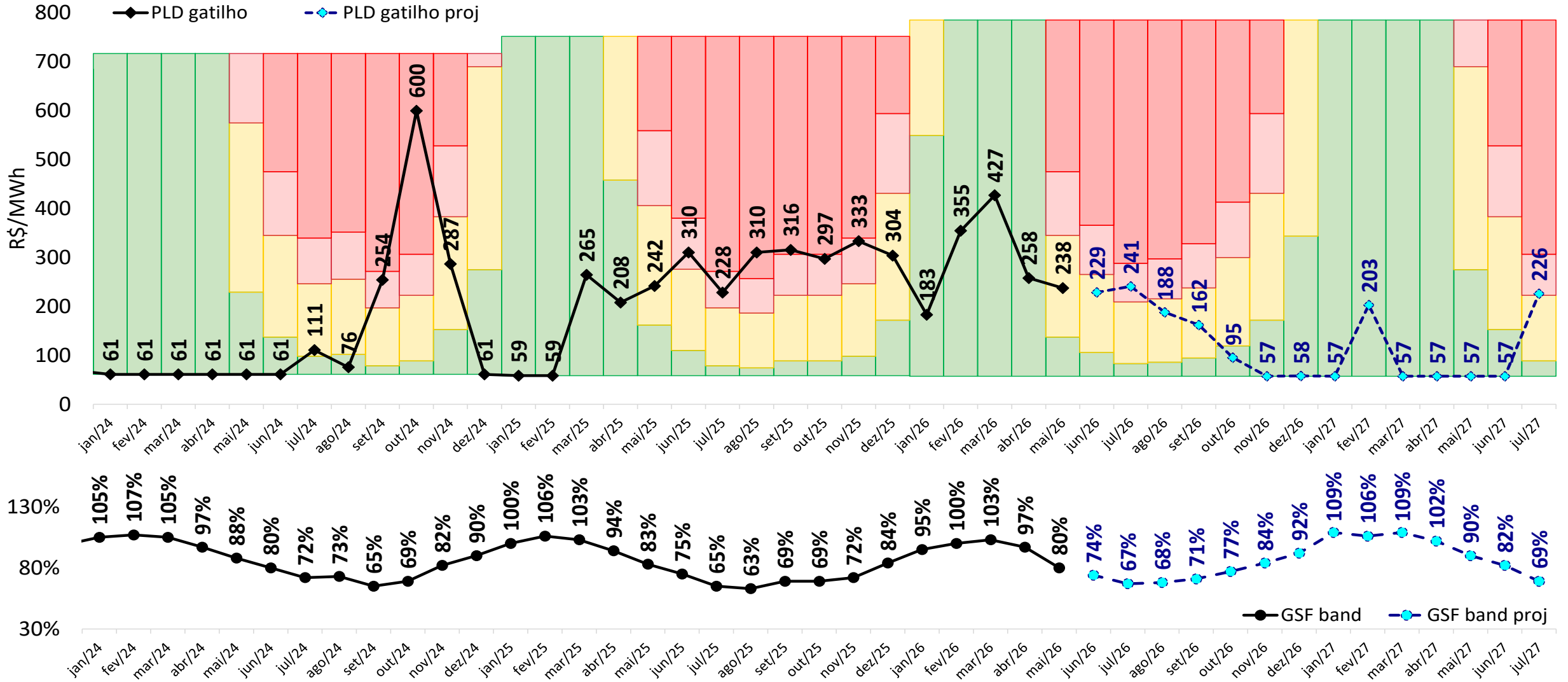
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



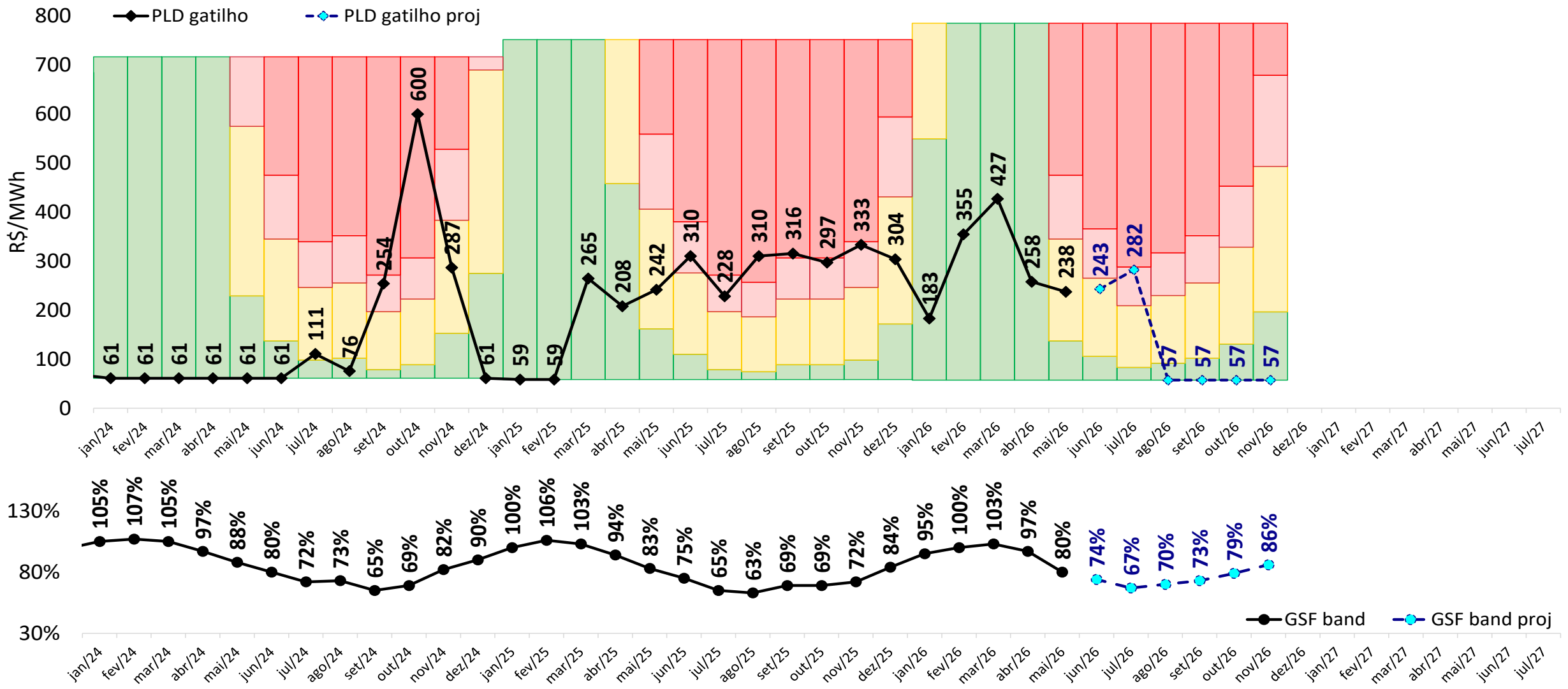
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



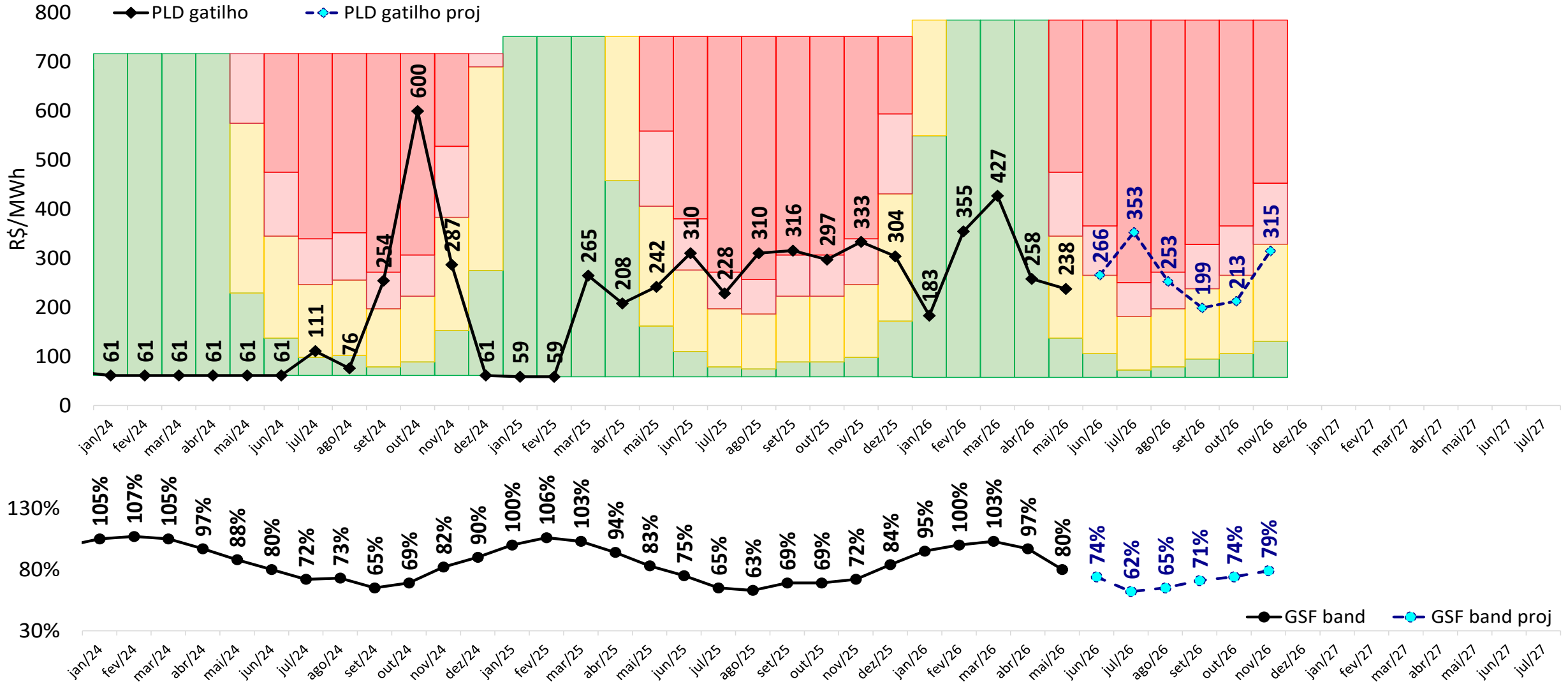
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





-  [ccee.org.br](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*