

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

02/06/2025



- Os agentes que acompanham o Encontro do PLD por meio da transmissão ao vivo poderão encaminhar suas dúvidas através do chat desta plataforma ou pelo e-mail: *preco@ccee.org.br*
- O e-mail estará disponível apenas durante a transmissão e serão respondidas somente dúvidas referentes aos assuntos tratados no evento. Outros temas e questões enviadas após o término do Encontro do PLD deverão ser encaminhadas para a Central de Atendimento da CCEE (pelo e-mail: *atendimento@ccee.org.br* ou pelo telefone **0800-591-4185**)

- Discutir tecnicamente as informações relacionadas ao PLD e publicadas no boletim;
- Tratar da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados da cadeia de programas (Resolução ANEEL nº 1.032/2022):
 - apresentação das principais modificações nos arquivos de entrada dos modelos de formação de preço;
 - análise dos principais fatores que influenciam na formação do PLD; e
 - validação, pelos agentes, da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados.
- Estreitar o relacionamento com os agentes;
- Abrir espaço para recebimento de sugestões para o aperfeiçoamento deste evento e dos boletins;
- Apoiar os agentes em suas análises de mercado, reforçando a transparência e a simetria na divulgação das informações publicadas pela CCEE.

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

FT-NEWAVE



☐ Versão 30.0.4 em uso oficial

☐ Mailing list:
ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



☐ Versão 32.0.1 em uso oficial

☐ Mailing list:
ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



☐ Versão 10 em uso oficial

☐ Mailing list:
ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



☐ Versão 21 em uso desde o
PMO de Abril de 2025

☐ Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

A coordenação da **FT PrevCargaDESSEM** do CT PMO/PLD convidam a todos para a **13ª reunião com agentes que ocorrerá no dia 03/06/2025 às 16h.**

Na ocasião serão apresentados os resultados da fase de testes da Operação Assistida e regras validadas. A reunião seguirá a seguinte pauta:

1. Abertura
2. Fase de testes da Operação Assistida
 - 2.1 Contextualização
 - 2.2 Resultados
 - 2.3 Regras validadas
3. Próximos passos/cronogramas
4. Dúvidas dos agentes

O material apresentado nas reuniões anteriores está disponível no link:

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/uso-do-prevcargadessem-na-programacao-diaria>

Link para a reunião: <https://ons.webex.com/ons/j.php?MTID=m2db0ac8303135f5738713a9d2f565657>

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[CP ANEEL 20/2025](#) (DOU 24/04): obter subsídios para a proposta de Regulamentação do Comitê de Governança Específica, previsto no artigo 3º da [RES CNPE 1/2024](#).

Período de contribuição: 24/04/2025 a 09/06/2025.

[CP ANEEL 21/2025](#) (DOU: 30/04): obter subsídios para aprovação de versão de módulo de Regras de Comercialização em atendimento à REN ANEEL 1.093/2024, que trata do CVU merchant.

Período de contribuição: 30/04/2025 a 13/06/2025.

[CP MME 185/2025](#) (DOU: 23/05): divulgar, para Consulta Pública, proposta do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica - POTEE 2025 - Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão (1ª Emissão).

Período de contribuição: 23/05/2025 a 24/06/2025.

[TS ANEEL 006/2025](#) (DOU: 19/05): obter contribuições para aprimoramento de versão de submódulos dos Procedimentos de Rede e módulo do Procedimento de Comercialização em atendimento à [REN ANEEL 1.067/2023](#), que trata da consolidação dos procedimentos e condições para obtenção e manutenção da situação operacional e definição de potência instalada e líquida de empreendimento de geração de energia elétrica.

Período de contribuição: 19/05/2025 a 17/06/2025.

[TS ANEEL 008/2025](#) (DOU: 27/05): obter subsídios para o aprimoramento do Submódulo 2.3 – Premissas, critérios e metodologia para estudos elétricos (Critérios) e do Submódulo 2.3 – Premissas, critérios e metodologia para estudos elétricos (Metodologia) dos Procedimentos de Rede.

Período de contribuição: 27/05/2025 a 10/07/2025.

Reforma do Setor Elétrico:

[MP 1.300/2025](#) (DOU: 21/05 – edição extra): Altera a Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995, a Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, a Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, a Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, a Lei nº 12.111, de 9 de dezembro de 2009, a Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010, a Lei nº 13.203, de 8 de dezembro de 2015, e a Lei nº 14.300, de 6 de janeiro de 2022.

➤ Impacto na Formação do PLD:

Art. 4º A Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, passa a vigorar com as seguintes alterações:

"Art. 1º A comercialização de energia elétrica entre concessionários, permissionários e autorizados de serviços e instalações de energia elétrica, bem como destes com seus consumidores, no Sistema Interligado Nacional - SIN, dar-se-á mediante contratação regulada ou livre, nos termos desta Lei e do seu regulamento, o qual, observadas as diretrizes estabelecidas nos parágrafos deste artigo, deverá dispor sobre:

(...)

§ 5º Nos processos de definição de preços e de contabilização e liquidação das operações realizadas no mercado de curto prazo, serão considerados intervalos de tempo ~~e escalas de preços~~ previamente estabelecidos e preços que deverão refletir as variações do valor econômico da energia elétrica, observados, inclusive, os seguintes fatores:

- I - o disposto nos incisos I a VI do § 4º deste artigo;
- II - o mecanismo de realocação de energia para mitigação do risco hidrológico;
- III - o tratamento para os serviços ancilares de energia elétrica; e
- IV - os limites de preços mínimo e máximo.

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 1.617/2025](#) (DOU: 02/06): liberação para OC das UG1, UG2, UG3 (366,733 MW cada) e UG4 (572,4 MW), totalizando 1.672,599 MW de capacidade instalada, da UTE GNA 2 a partir de 31/05/2025 → CVU: 550,12 R\$/MWh

Definição do montante de Garantia Física

[PRT MME 2.946/2025](#) (DOU: 22/05): Define os novos montantes de garantia física de energia da Usina Hidrelétrica de Jirau, estabelece condições para sua validade e eficácia e dispõe sobre casos específicos previstos em Memorando de Entendimento em matéria energética entre o Ministério de Minas e Energia e o Ministério de Hidrocarbonetos e Energia da Bolívia.

Garantia Física de Energia da UHE Jirau - Operação na Cota 90 m Ampliada

UHE	Potência Instalada (MW)	Garantia Física de Energia Atual (MW Médios)		Variação de Garantia Física de Energia (MW Médios)		Garantia Física de Energia Nova (MW Médios)
Jirau	3.750,0	Garantia Física Local	Benefício Indireto (BI)	Garantia Física Local	BI	2.222,6
		2.098,6	2,9	121,1	0	

Garantia Física de Energia da UHE Jirau - Operação na Cota 90 m Constante

UHE	Potência Instalada (MW)	Garantia Física de Energia Atual (MW Médios)		Variação de Garantia Física de Energia (MW Médios)	Garantia Física de Energia Nova (MW Médios)
Jirau	3.750,0	Garantia fisica local	BI		
		2.098,6	2,9	236,5	2.335,1

A garantia física na Cota 90 m Ampliada passa a ficar vigente na data da publicação, a garantia física na Cota 90m Constante só passa a vigorar após anuência do IBAMA da operação contínua na cota 90 m (atualmente, sem perspectiva de data).

Denominação de usinas:

[DSP ANEEL 1.602/2025](#) (DOU: 02/06): alteração das denominações das Centrais Geradoras Termelétricas - UTEs localizadas no município de Manaus, de titularidade da empresa J&F SA.

- UTE Cristiano Rocha: nova denominação UTE Poraquê
- UTE Manauara: nova denominação UTE Pirarucu
- UTE Ponta Negra: nova denominação UTE Tucunaré

Leilões:

[DSP ANEEL 1.484/2025](#) (DOU: 26/05): declara extinto o processo de instrução do Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2025 – LRCAP de 2025, destinado à contratação de potência elétrica a partir de empreendimentos de geração, novos e existentes, que acrescentem potência elétrica ao SIN.

Anuência de proposta de modernização de UHEs:

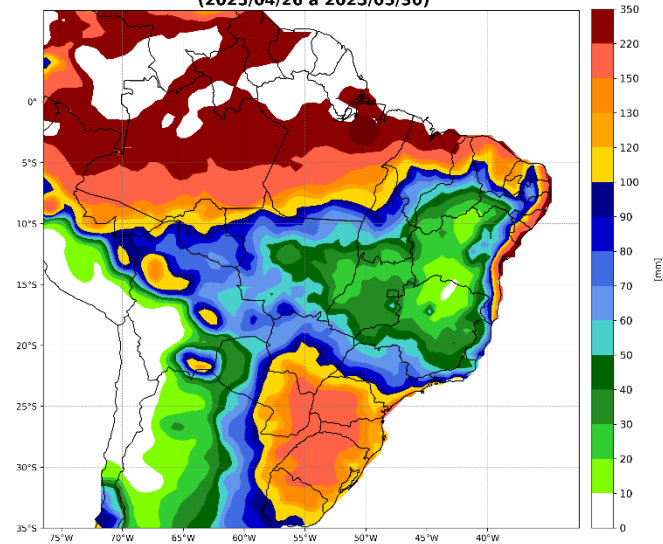
[DSP ANEEL 1.496/2025](#) (DOU: 23/05): UHE Ilha Solteira

[DSP ANEEL 1.499/2025](#) (DOU: 23/05): UHE Jupia

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

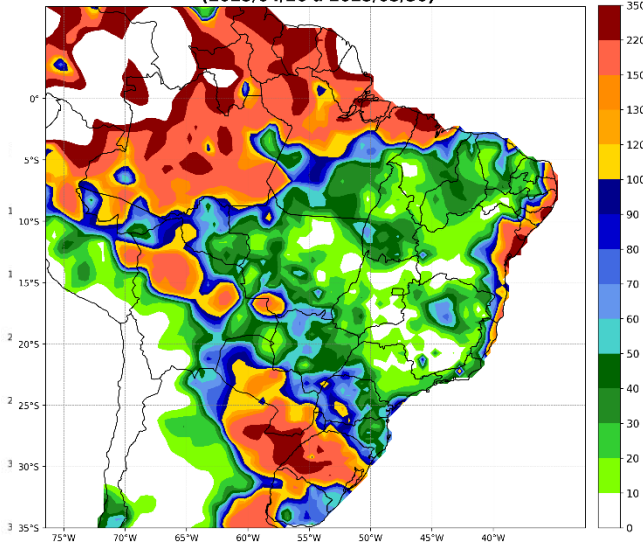
Climatologia

Climatologia de Precipitação Maio (operativo) de 2025
(2025/04/26 a 2025/05/30)



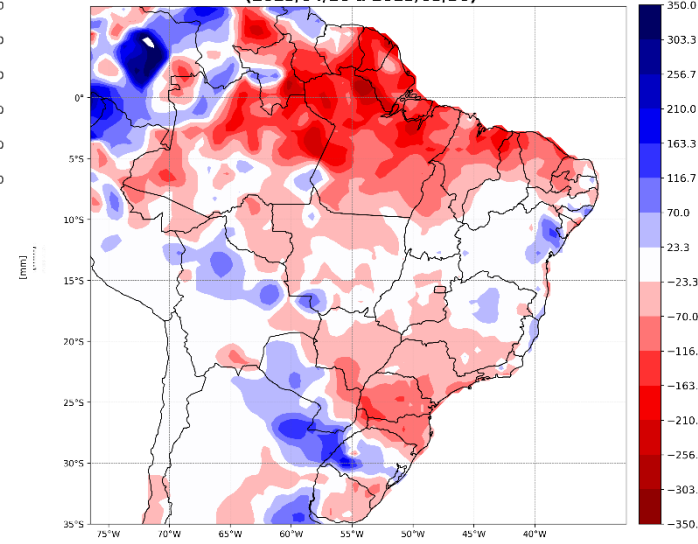
Observado

Precipitação Observada Maio (operativo) de 2025
(2025/04/26 a 2025/05/30)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Maio (operativo) de 2025
(2025/04/26 a 2025/05/30)



2025-2024

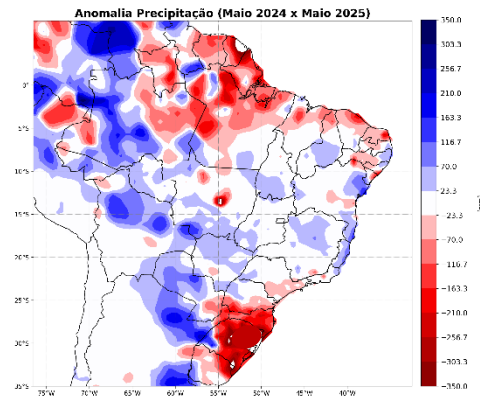
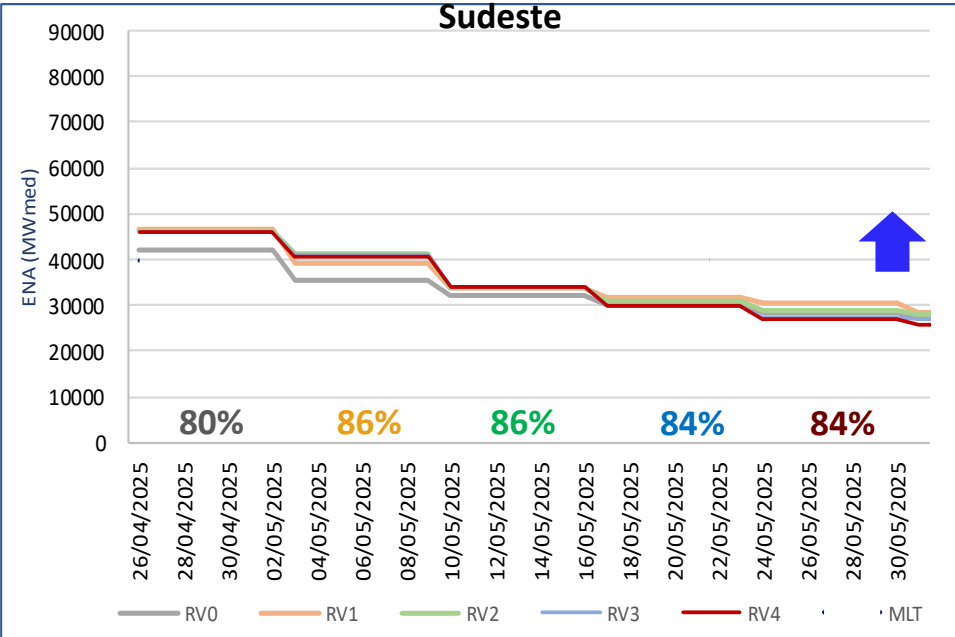
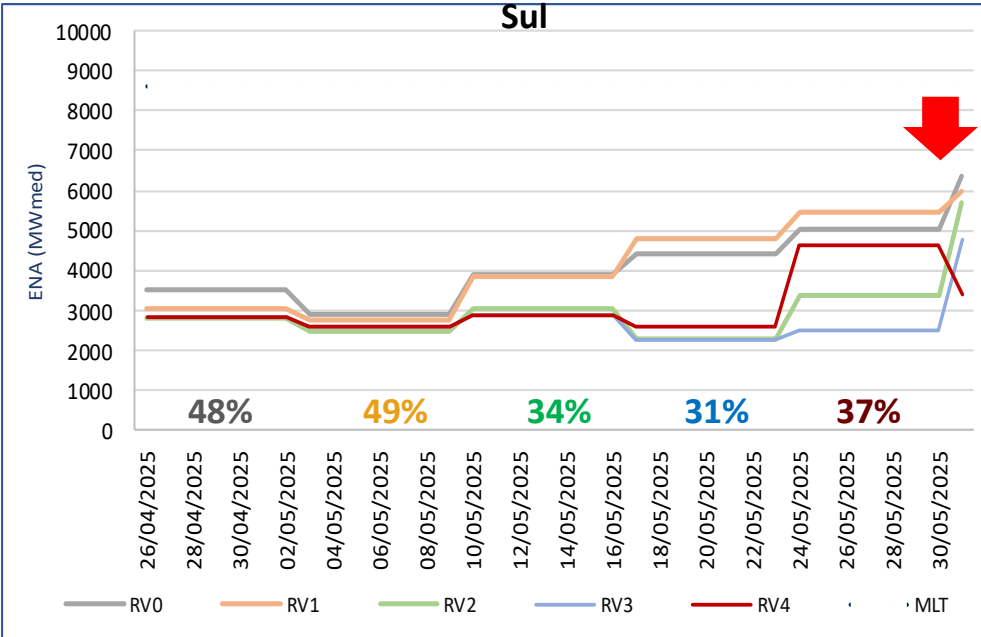
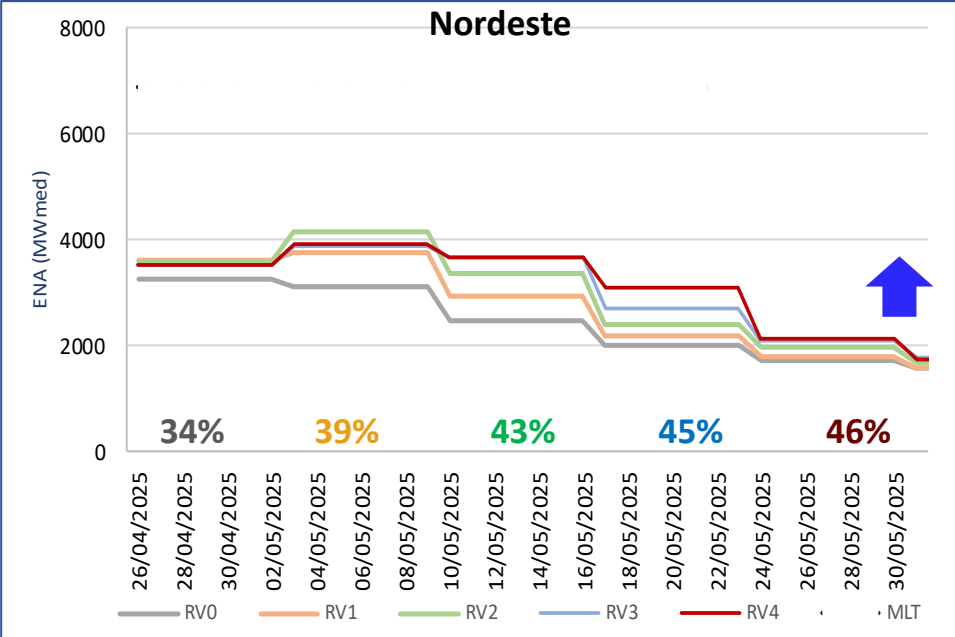
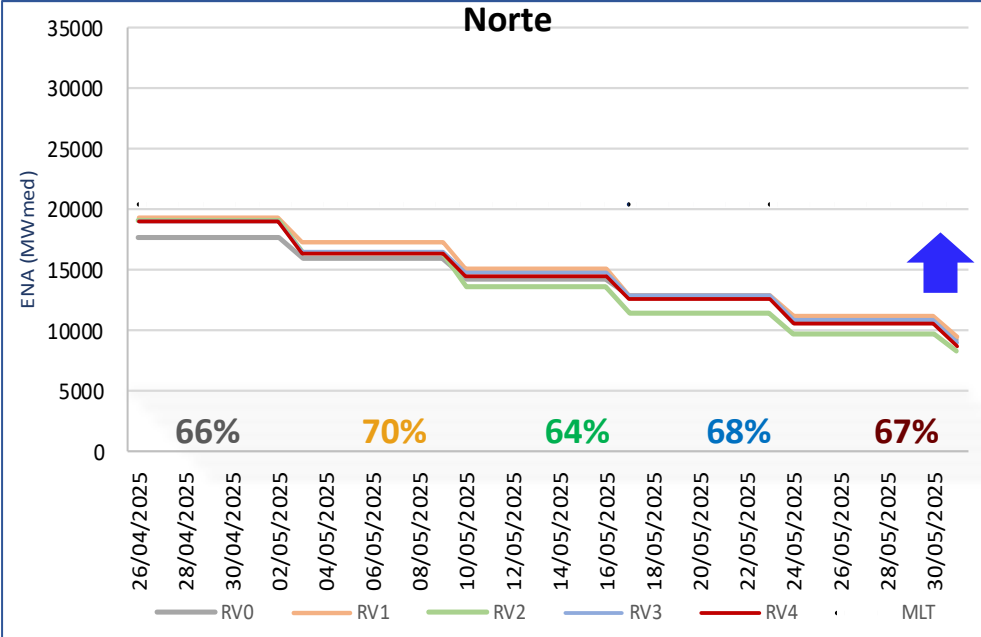


Figura – Precipitação acumulada em maio: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

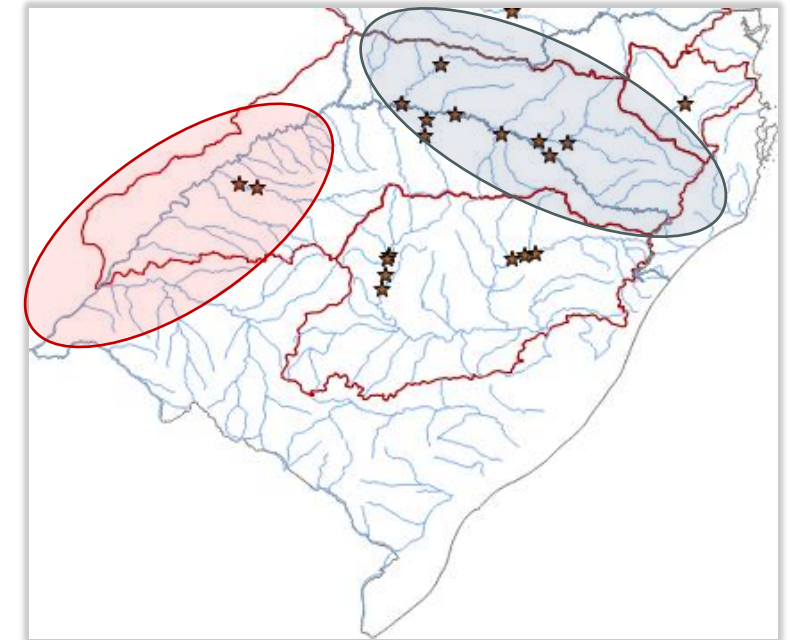
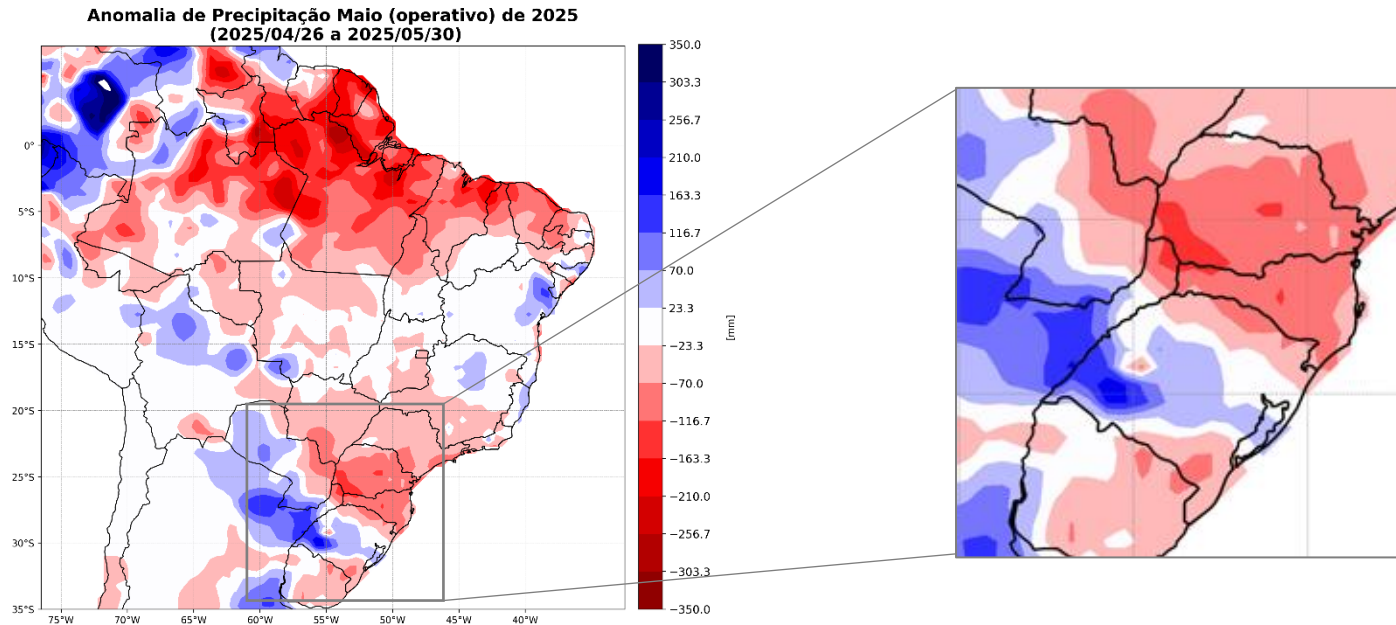
- A climatologia indica os maiores volumes de chuvas na região Norte e Sul no mês de maio.
- Foram observadas passagens de frentes frias que causaram chuvas e reduziram as temperaturas no Centro Sul do país.
- Os maiores acumulados foram observados no Norte (Balbina/Curua-Una/Jari) e Sul (Jacuí e Uruguai).
- Déficit de precipitação nas principais bacias do SIN.

Precipitações inferiores a 2024 no Sul, sob efeito do fenômeno El Niño

As ENAs terminaram o mês acima do previsto na RV0 em todos os submercados, **exceto no Sul.**



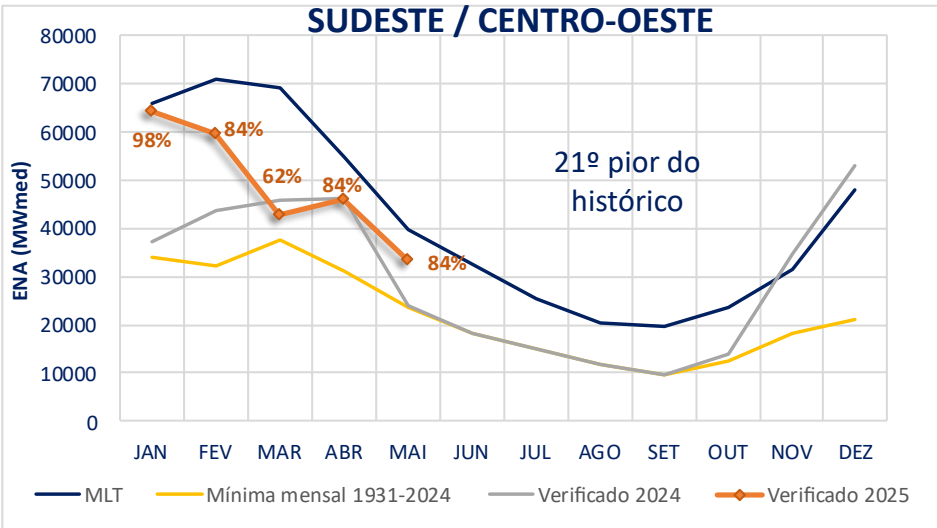
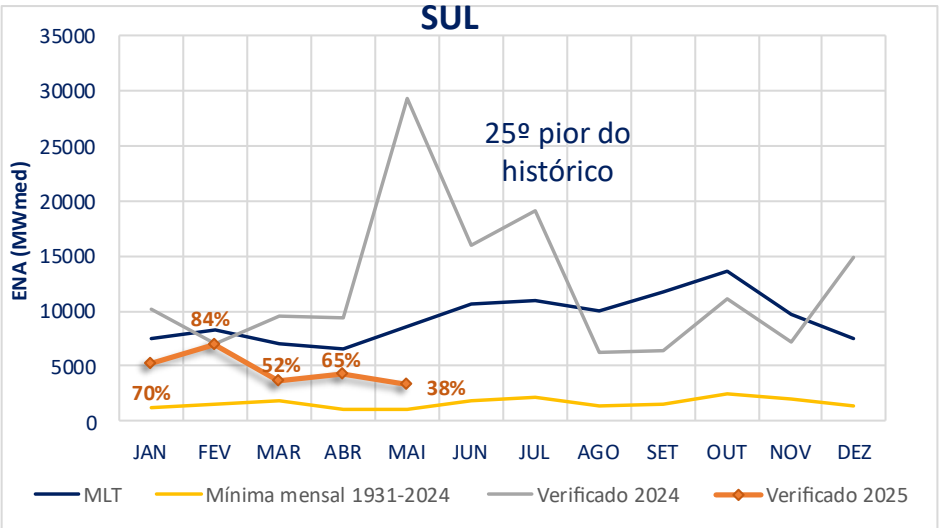
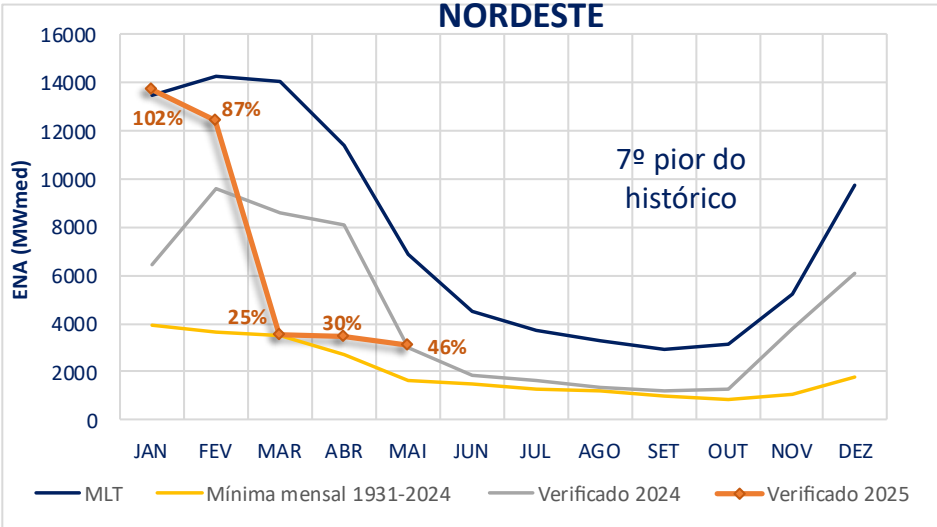
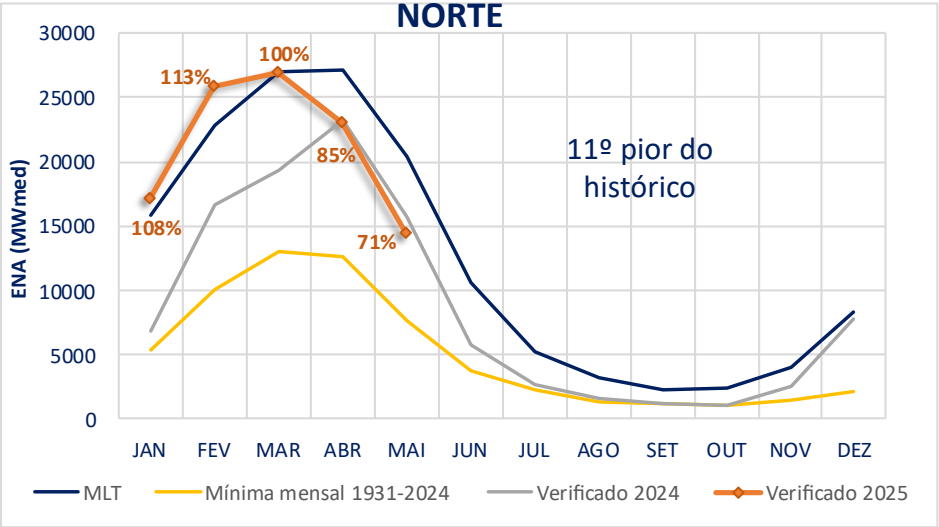
**Chuva no Uruguai ocorreram a
jusante das principais UHEs do**



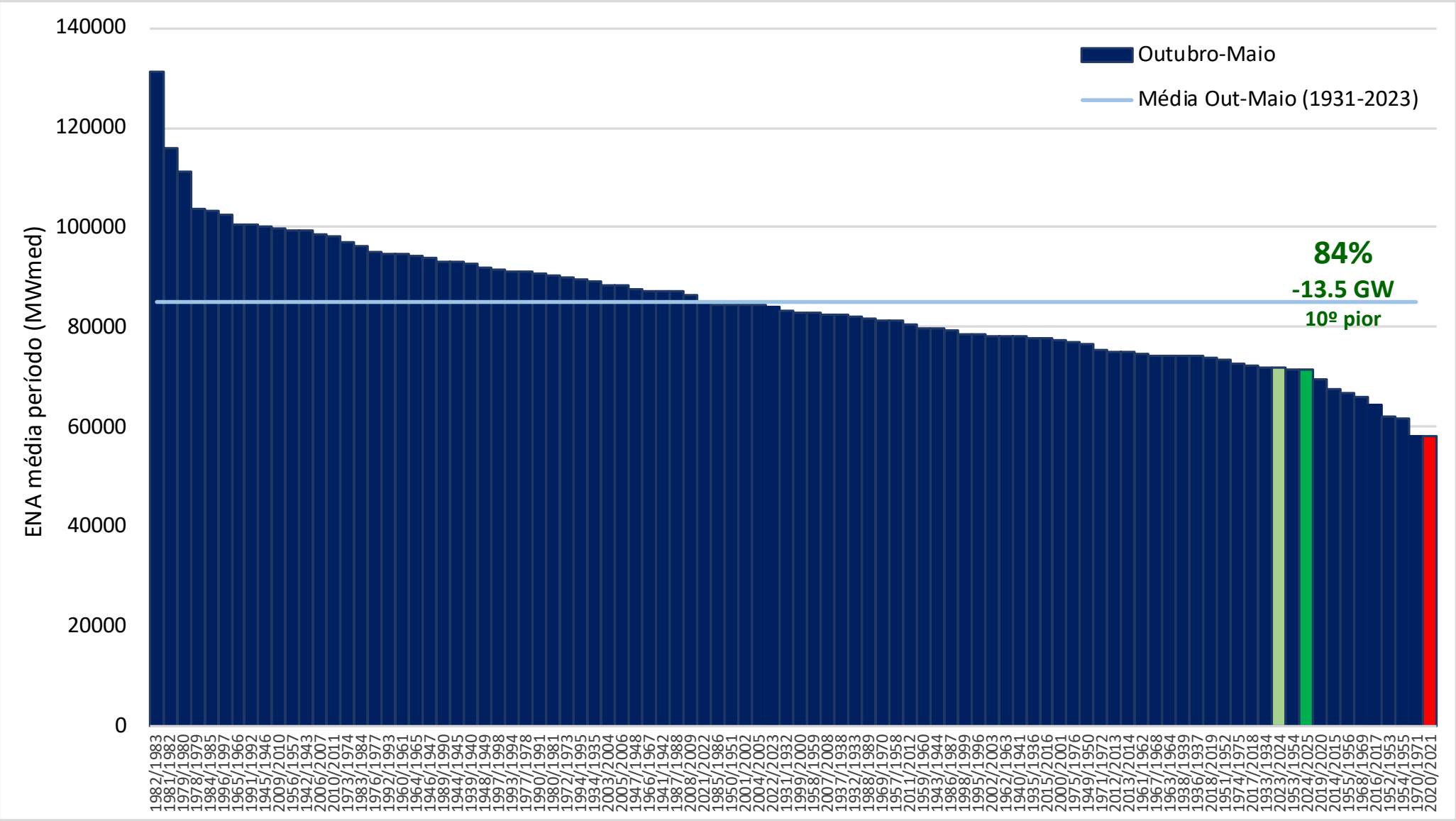
- **Precipitação expressiva (elevada) em uma bacia não implica, necessariamente, em aumento da vazão e do armazenamento de um submercado.**
- **É preciso considerar a localização onde a precipitação ocorre.**

energia natural afluyente por submercado
maio de 2025

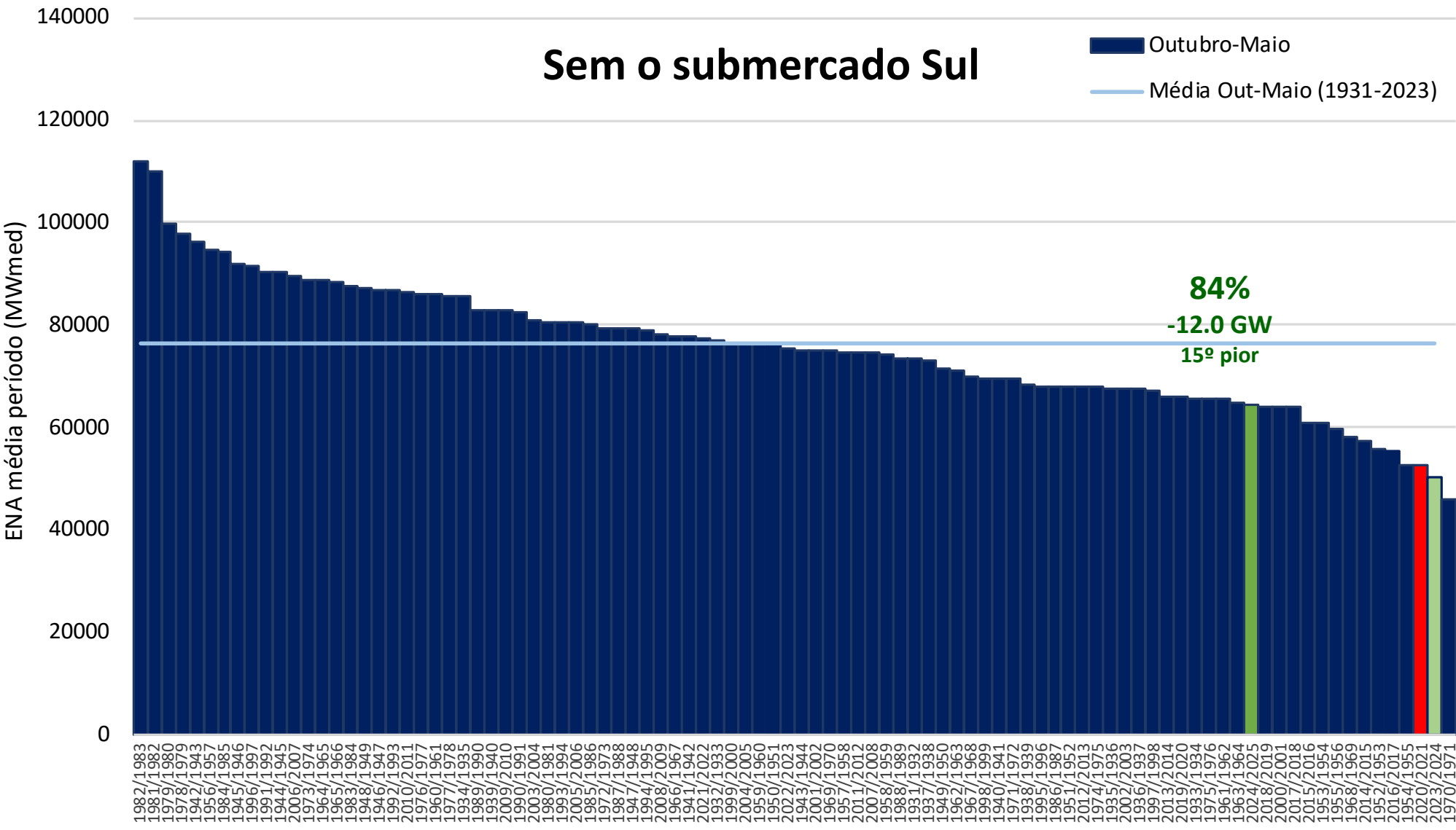
SIN
54.259 MWmed
(72% da MLT)
5º pior do hist.



energia natural afluente
SIN – outubro a maio



Sem o submercado Sul



- 2020/2021
- 2023/2024
- 2024/2025

2023/2024 sem o Sul (sob influencia do El Nino) é o 2º pior do histórico

precipitação observada climatologia (1981-2010)

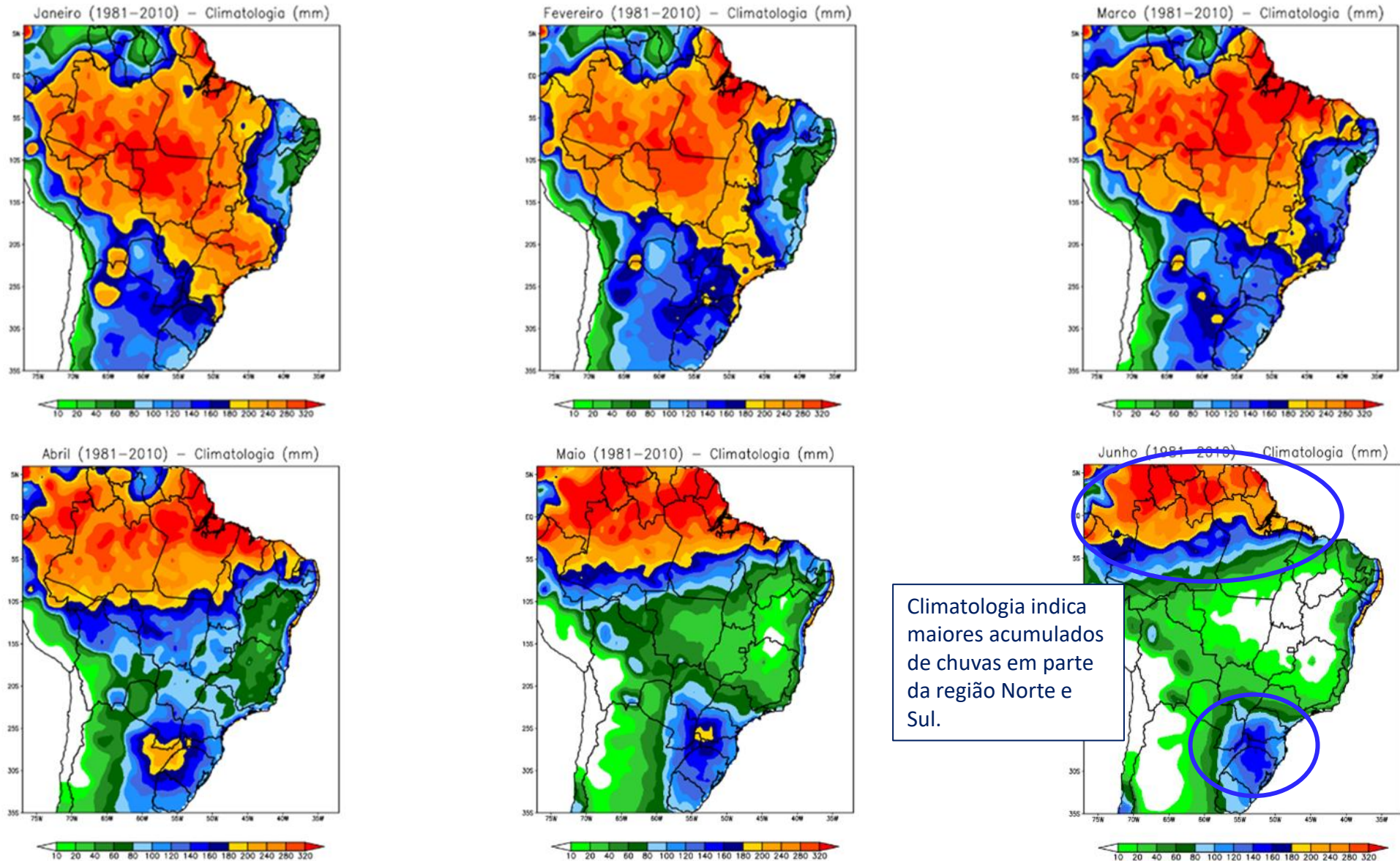
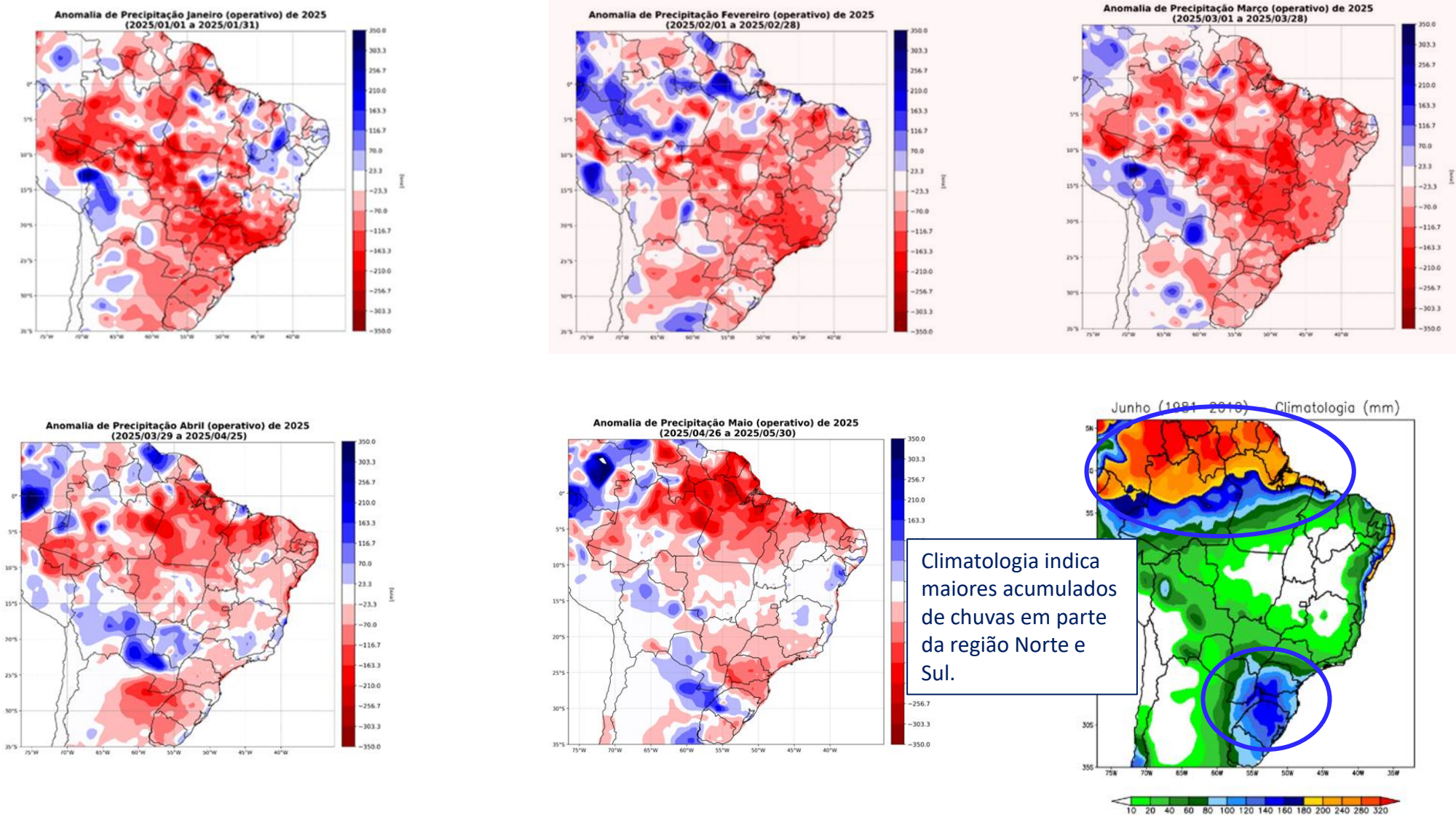


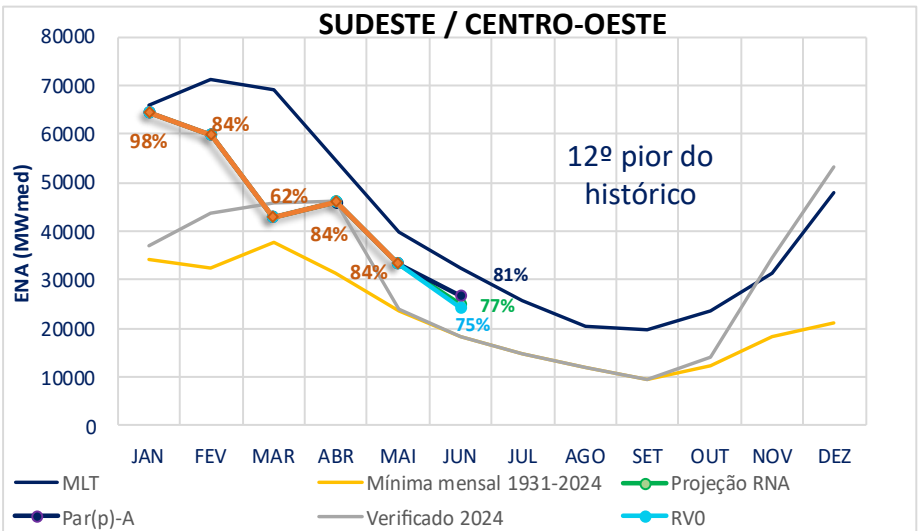
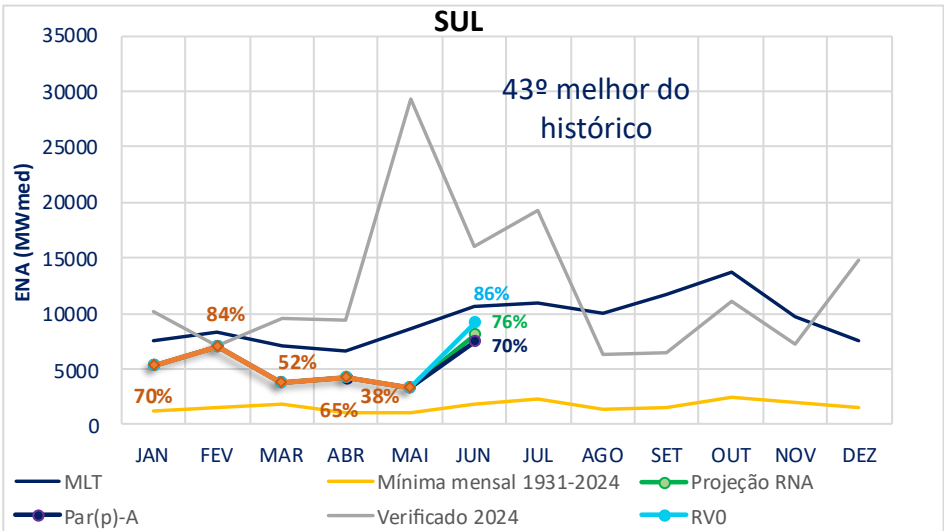
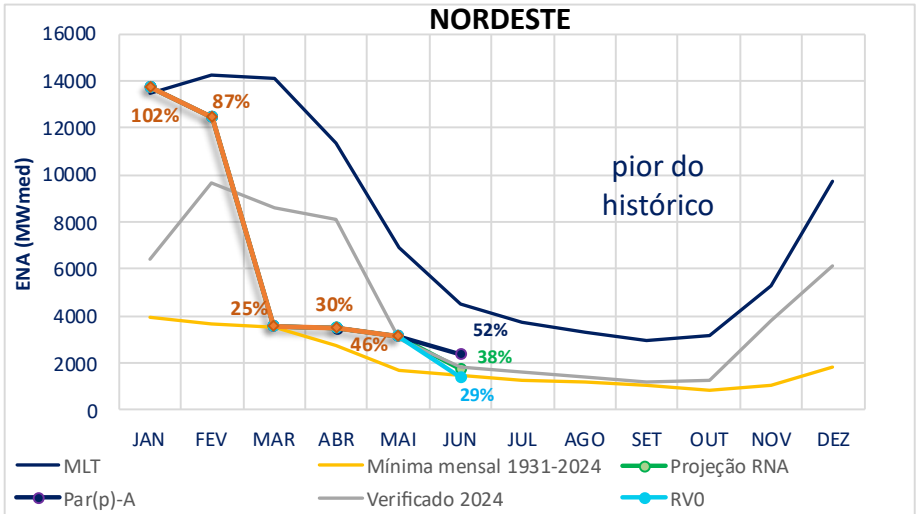
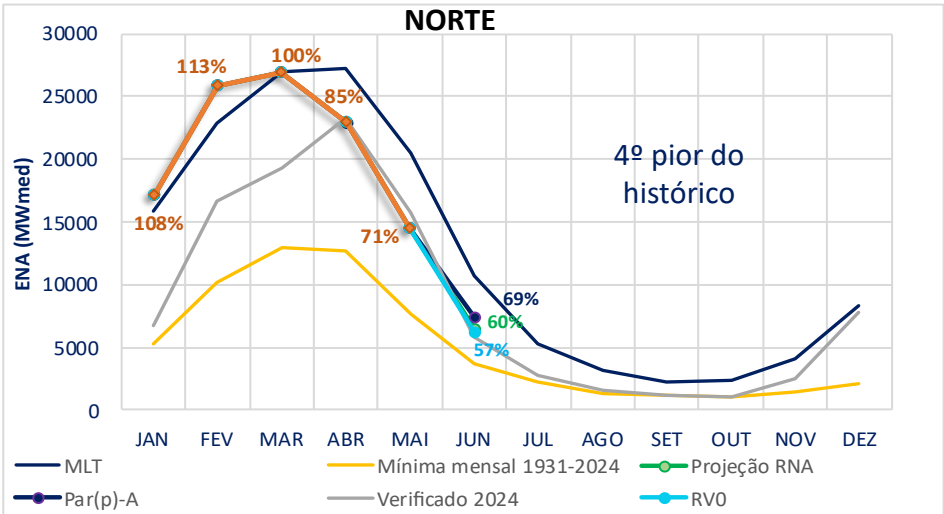
Figura – Climatologia das precipitações acumuladas de janeiro a junho.



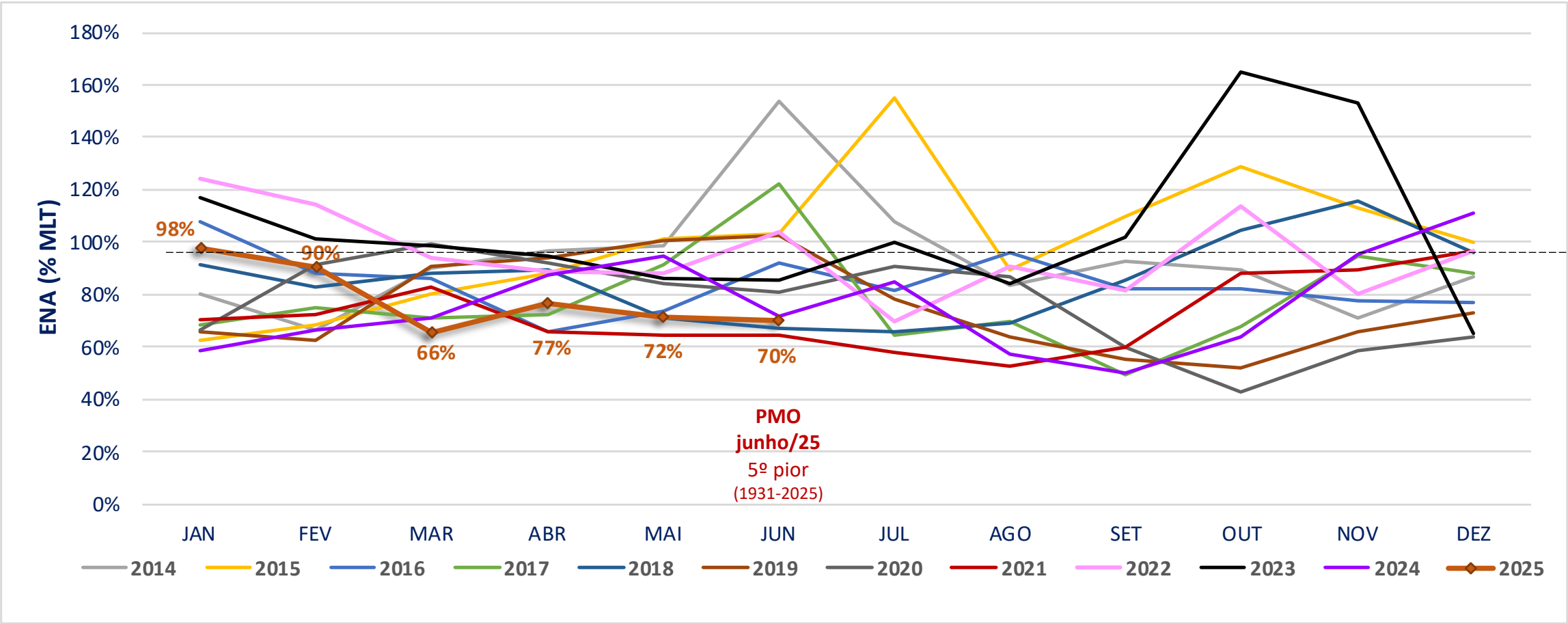
energia natural afluyente por submercado
junho de 2025



SIN
40.799 MWmed
(70% da MLT)
5º pior do hist.



ENA SIN (% MLT)



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em maio (operativo) de 2025

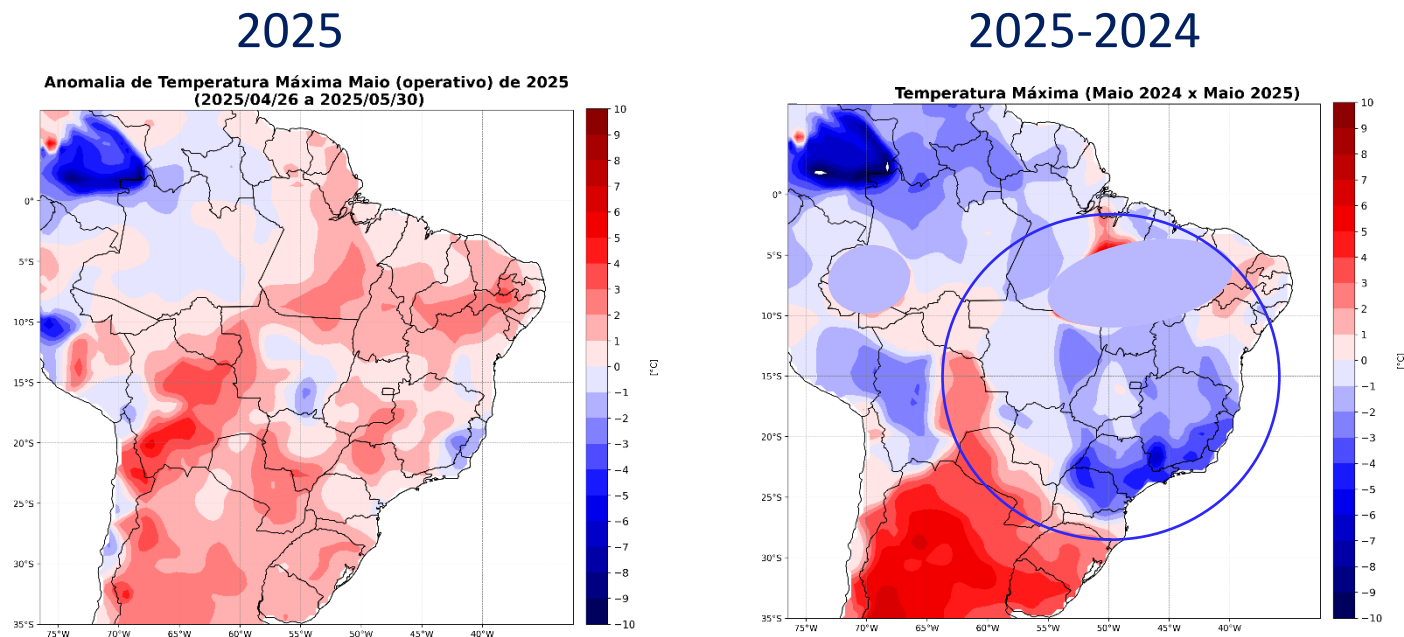


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em maio de 2025.

Temperaturas máximas **acima** da
média na maior parte do país.

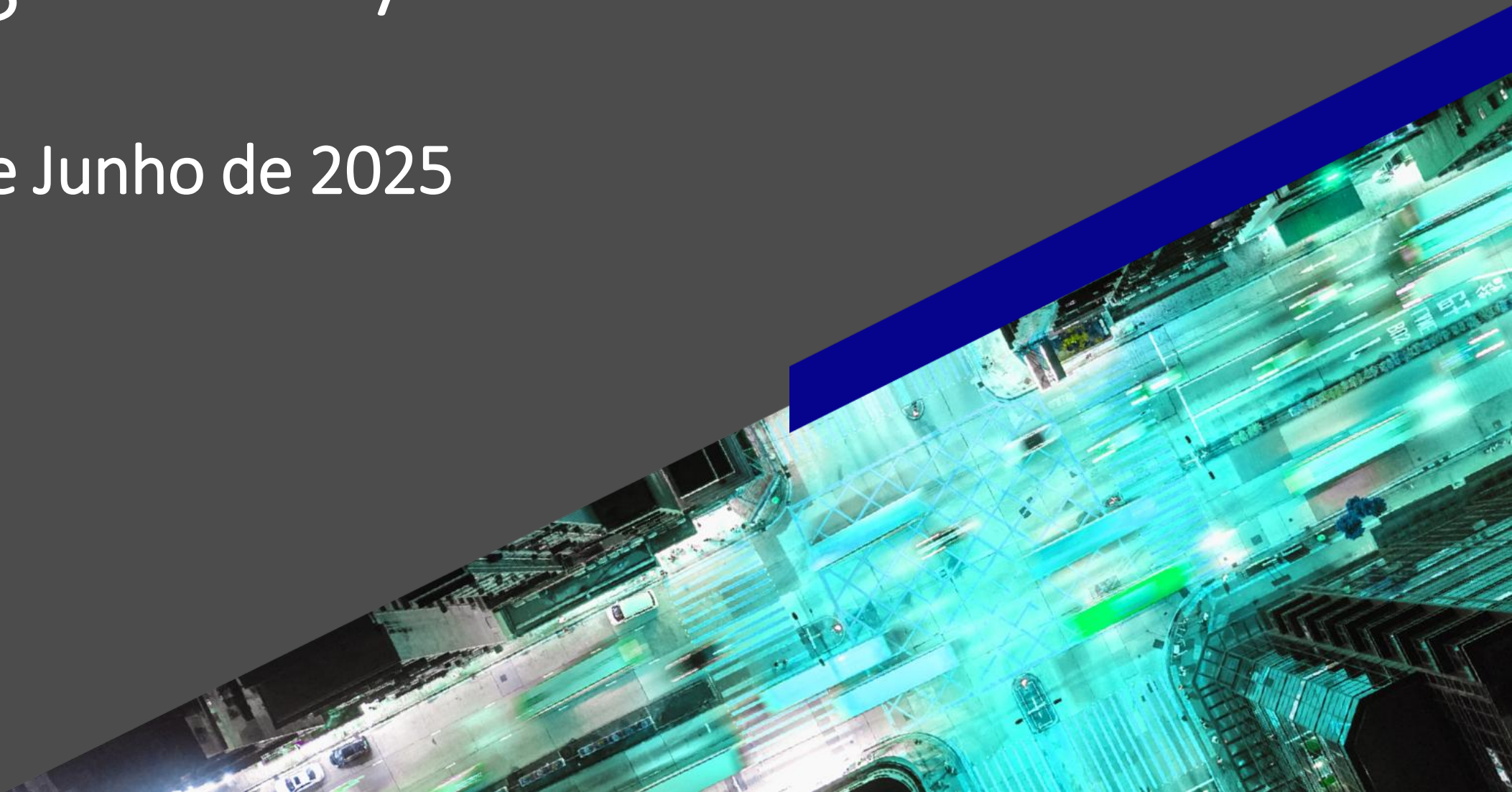
Entretanto as temperaturas
máximas estão **abaixo** de 2024 nas
maior parte do país, com destaque
para o SE/CO.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

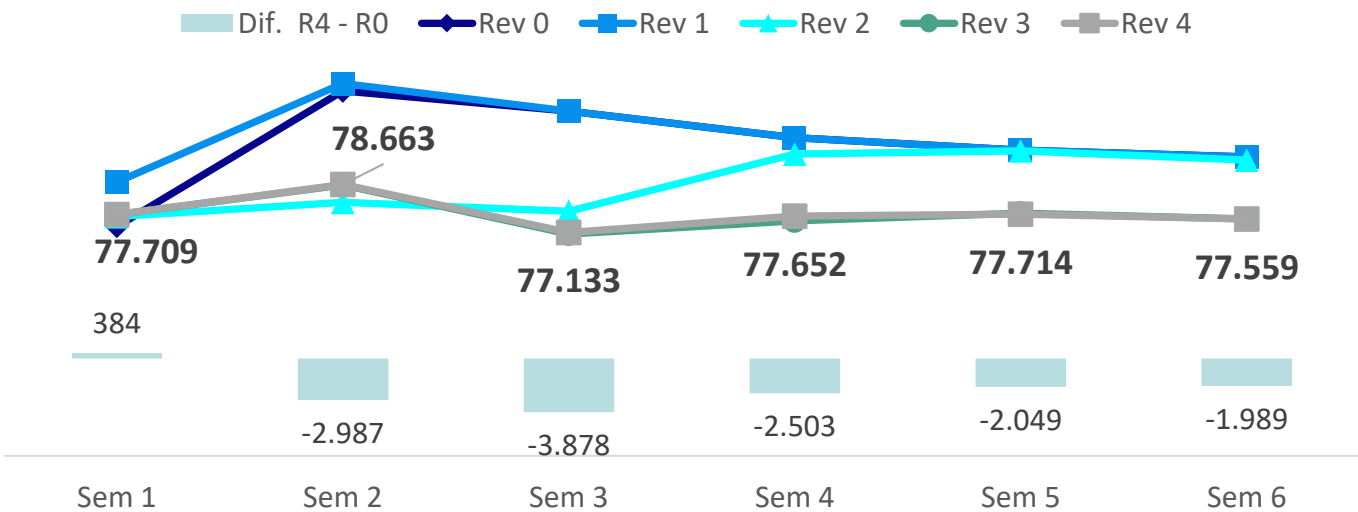
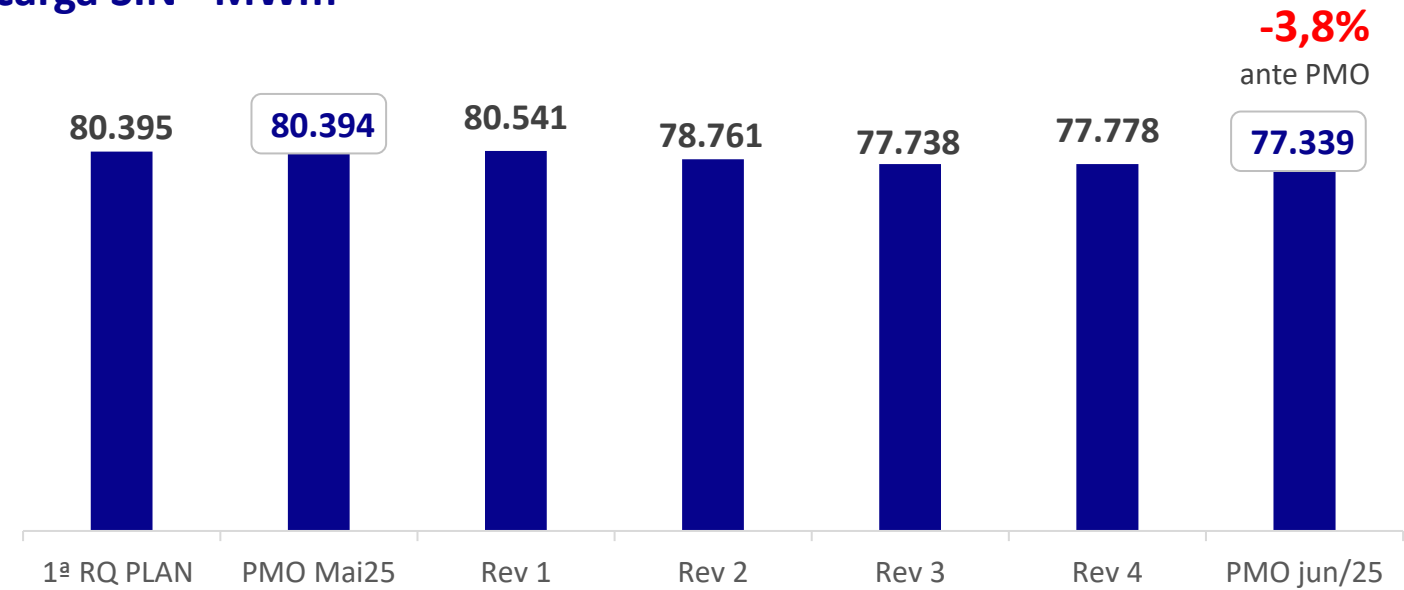
Carga Maio/25

PMO de Junho de 2025

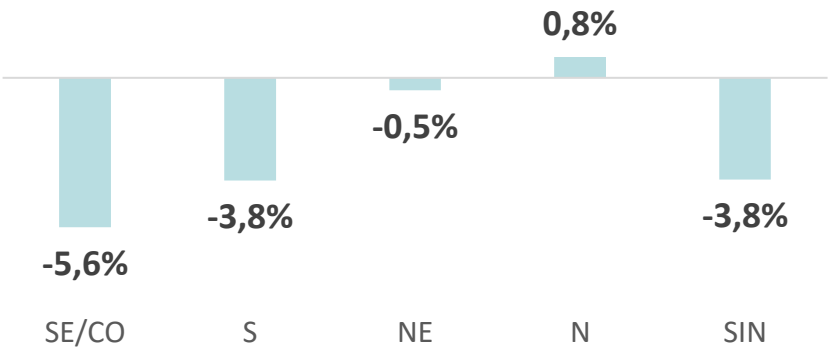
ccee



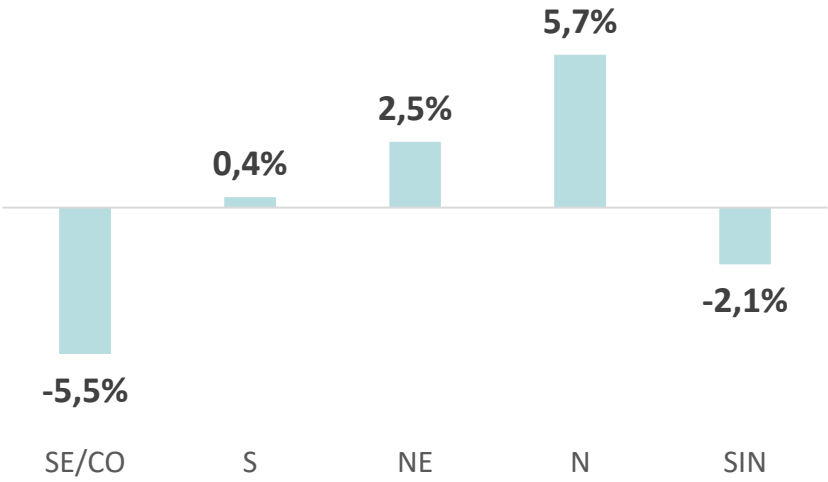
carga SIN - MWm



variação ante 1RQ PLAN



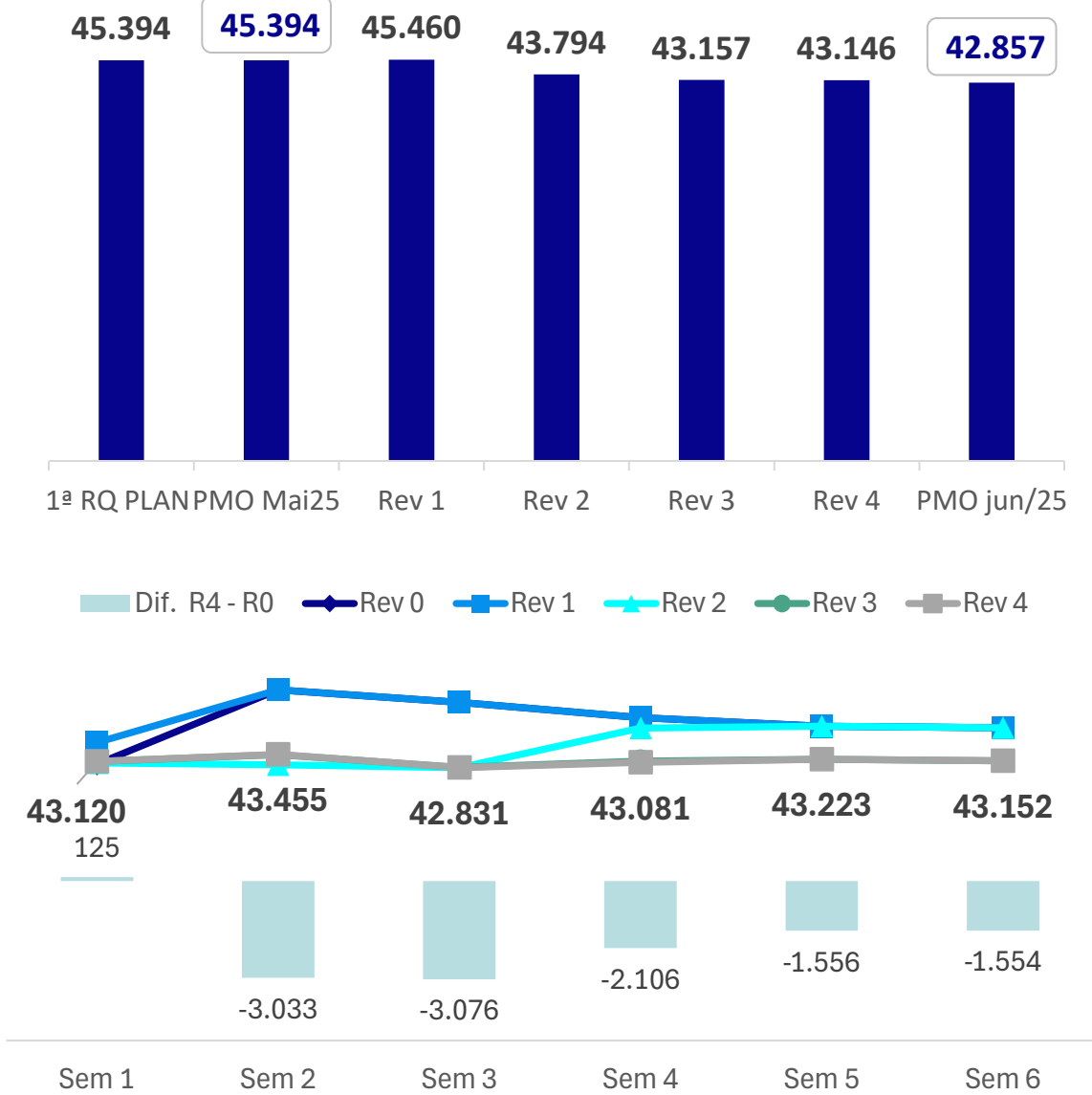
variação ante 2024



SE/CO - MWm

-5,6%

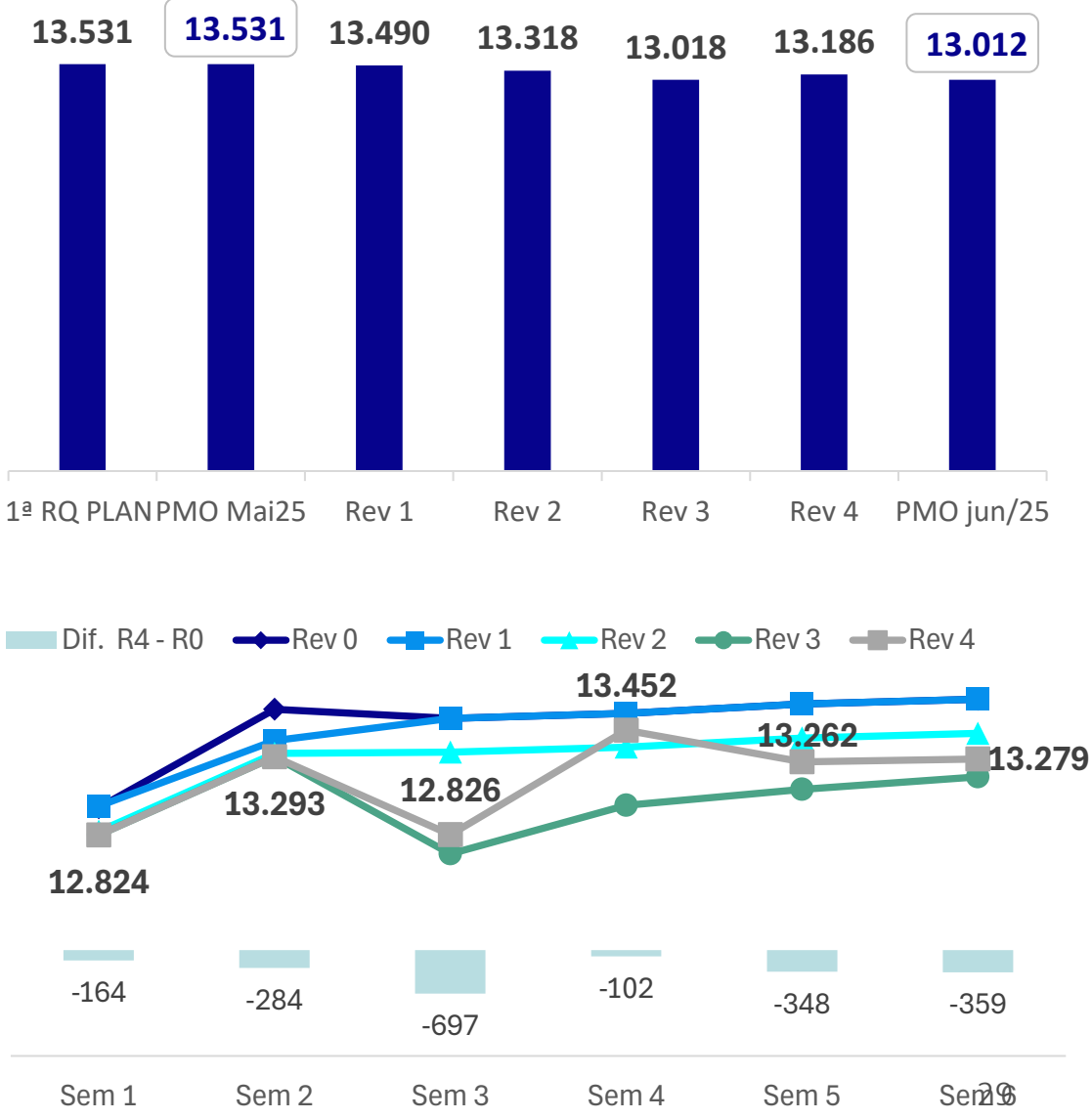
ante PMO



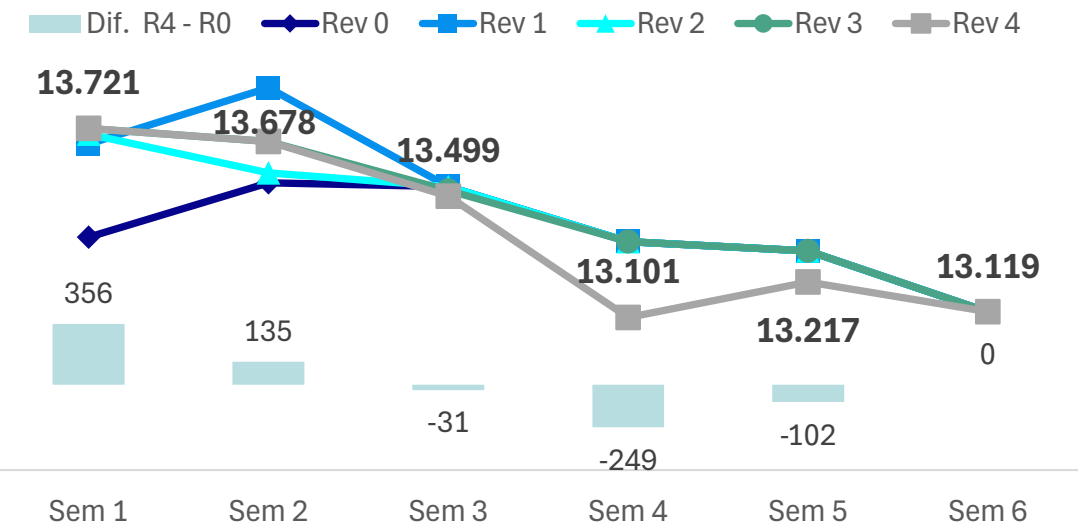
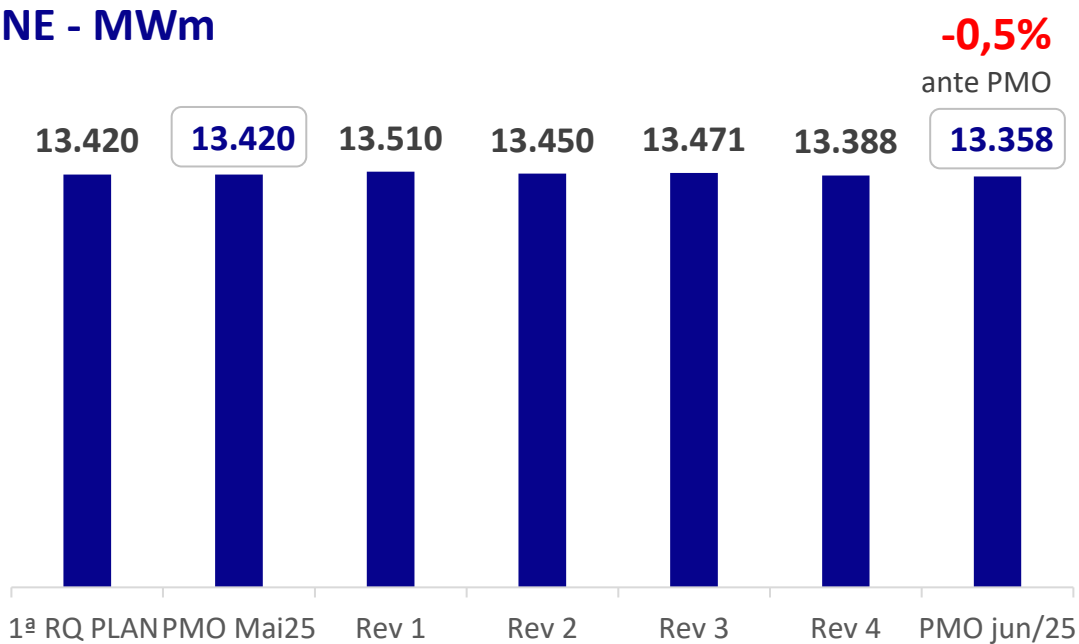
S - MWm

-3,8%

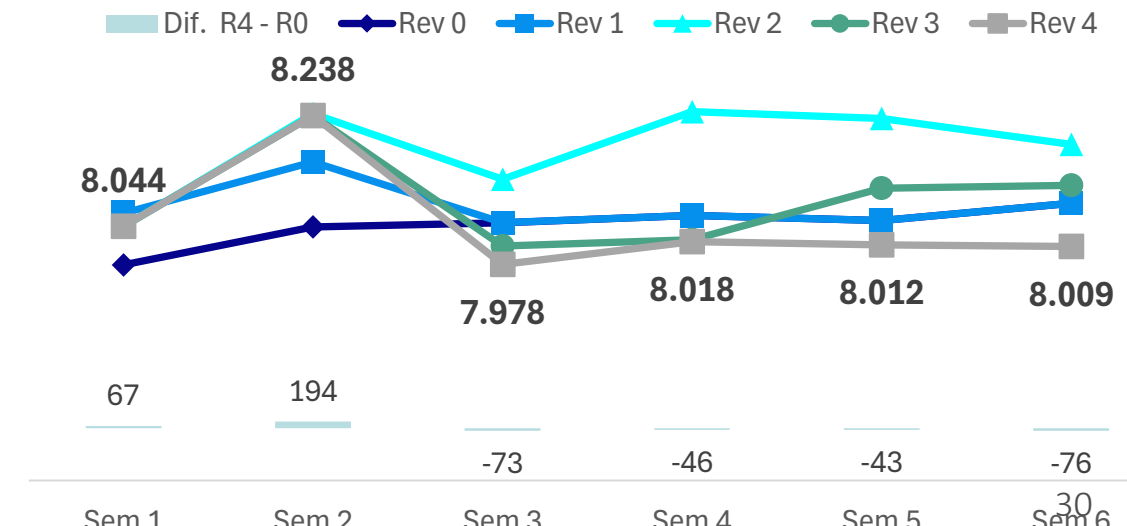
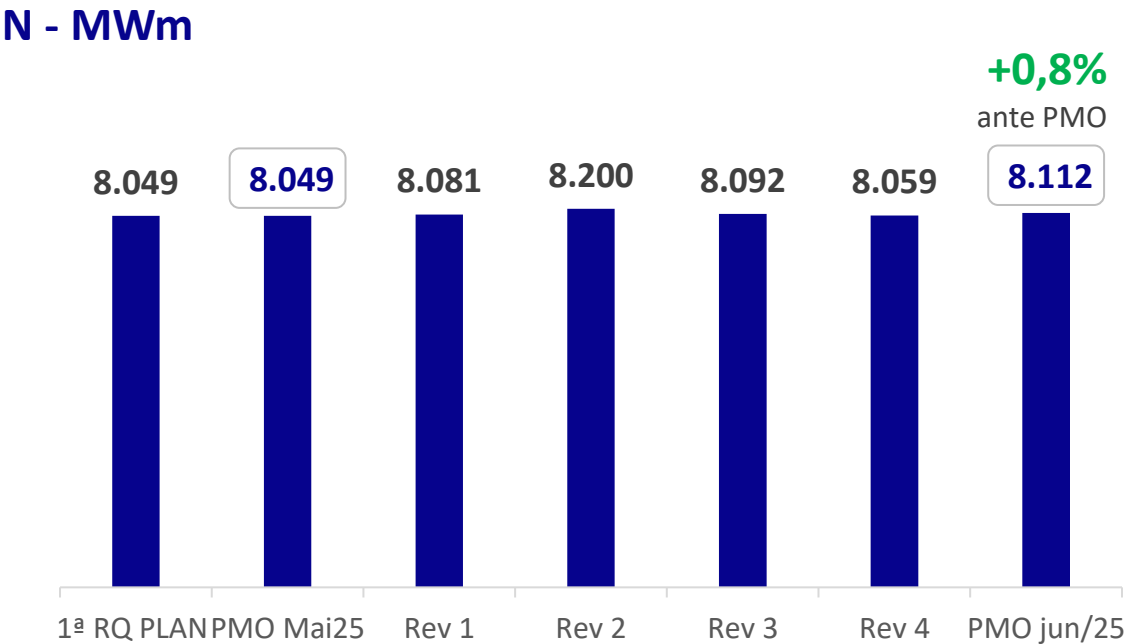
ante PMO



NE - MWm



N - MWm



Carga Junho/25

Revisão 0 de Junho de 2025

ccee



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

86,7 pontos, alta de 1,9 pontos em maio, impulsionada pela melhora da percepção atual e das expectativas futuras sobre a situação econômica local. Em **médias móveis trimestrais**, o índice **subiu 1,1 ponto**, para **85,3 pontos**.

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

98,9 pontos, alta de 0,9 ponto em maio. Em **médias móveis trimestrais**, o índice **avançou 0,2 ponto**, para **98,4 pontos**. No mês, houve **aumento da confiança em 11 dos 19 segmentos industriais** pesquisados pela Sondagem da FGV.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

93,3 pontos, queda de 0,3 ponto em maio, menor nível desde junho de 2021 (92,3 pontos). Em **médias móveis trimestrais**, o índice **recuou 0,3 ponto**. Queda no índice que avalia a situação atual e as expectativas. O NUCI da Construção aumentou para 79,5%.

ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança de Serviços (ICS)

91,9 pontos, alta de 1,5 pontos em maio, ante queda no mês anterior, impulsionado pela melhora nas expectativas futuras do setor. Em **médias móveis trimestrais**, o índice **subiu 0,1 ponto**.

Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

88,7 pontos, alta de 1,2 pontos em maio, segunda alta consecutiva. Em **médias móveis trimestrais**, o índice **subiu 1,0 ponto**, para **86,4 pontos**. Segundo a FGV, uma das causas do aumento é o mercado de trabalho mais aquecido, que afeta na evolução da renda.



MERCADO DE TRABALHO

Novo CAGED

Criação de **257,5 mil postos formais** em abril, uma alta de 7,3% em relação ao mesmo mês de 2024. As contratações apresentaram alta de +1,4% e os desligamentos caíram 6,7% em comparação com a divulgação anterior. Os setores com maior criação de vagas foram Serviços (136,1 mil) e Comércio (48,0 mil). **Taxa de rotatividade** (35,5%) e **taxa de demissões voluntárias** (1,5%) em patamares elevados, indicando mercado aquecido.

PNAD Contínua

A taxa de desocupação foi de **6,6%** no trimestre encerrado em abril, permanecendo **estável**. O **rendimento real** habitual de todos os trabalhos (R\$3.426) também apresentou estabilidade, mas cresceu +3,2% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. A **massa de rendimento real habitual** (R\$ 349,4 bilhões) permaneceu **estável** no trimestre, mas aumentou +5,9% no comparativo anual.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

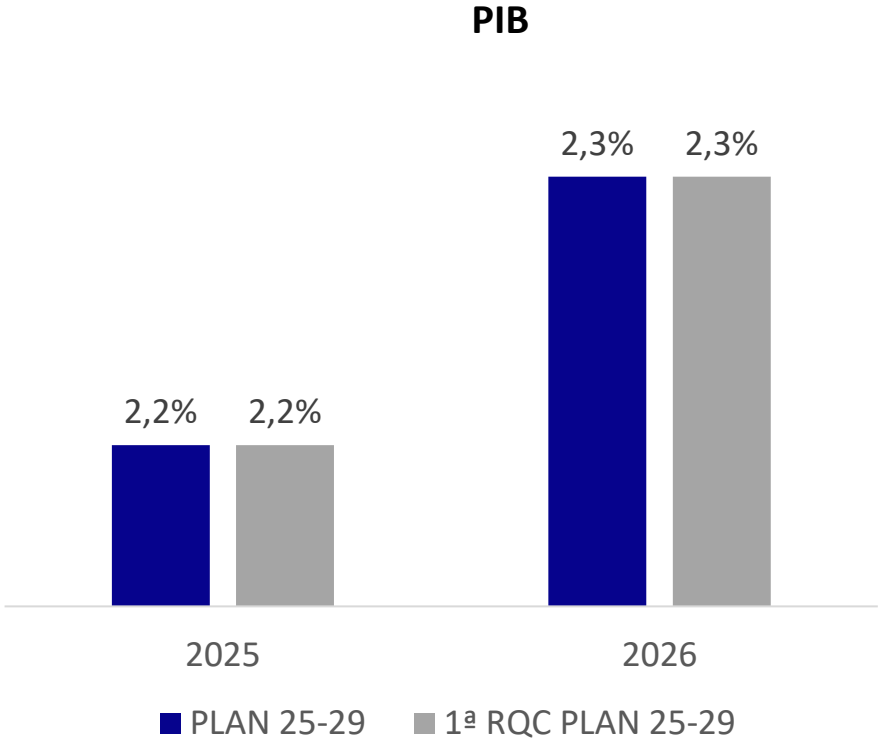
Produto Interno Bruto (PIB)

Alta de **+1,4%** no primeiro trimestre de 2025 em relação ao trimestre anterior, impulsionada pelo crescimento de **12,2% da agropecuária**. Em relação ao mesmo trimestre de 2024, o PIB cresceu 2,9% e acumulou nos últimos 4 trimestres um crescimento de 3,5%.

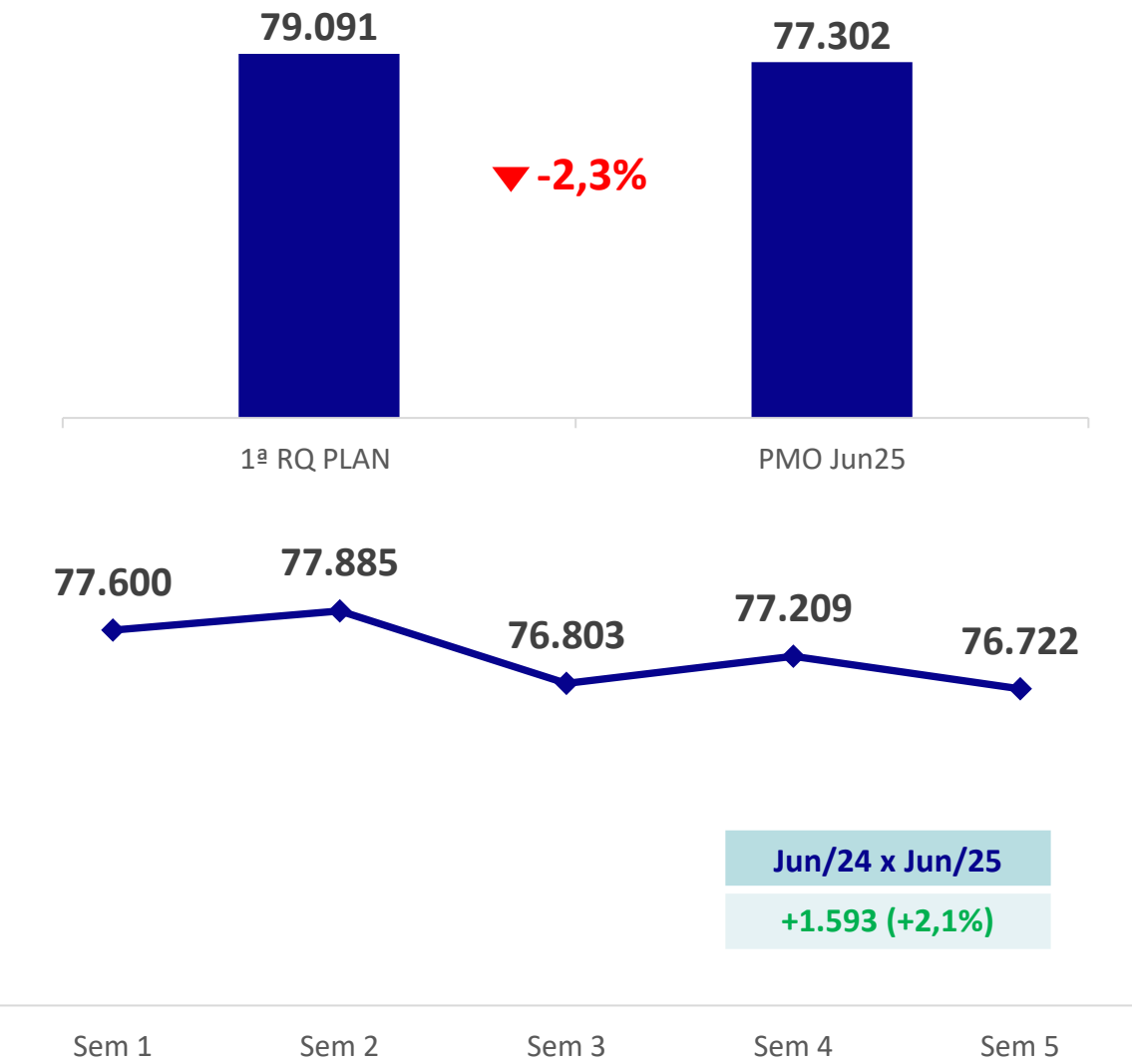
Projeções de PIB e IPCA recuam ligeiramente

		2025	2026
	PIB %	▼ 2,13	▲ 1,80
	Câmbio R\$/US\$	= 5,80	= 5,90
	Selic %	= 14,75	= 12,50
	IPCA %	▼ 5,46	= 4,50

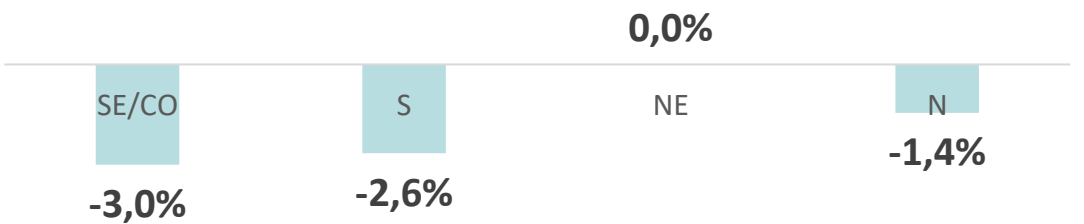
Fonte: Boletim Focus 02/06/2025



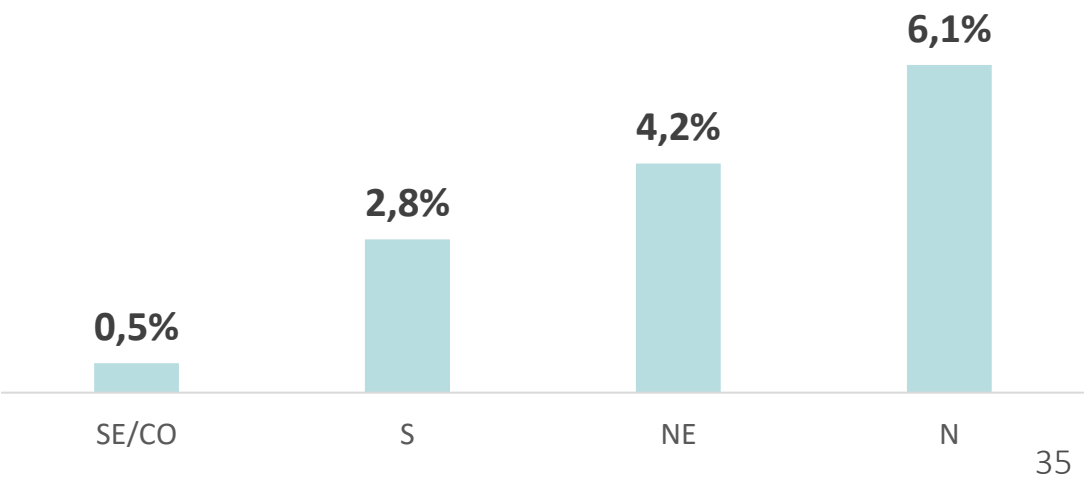
carga mensal e semanal do SIN – MWm



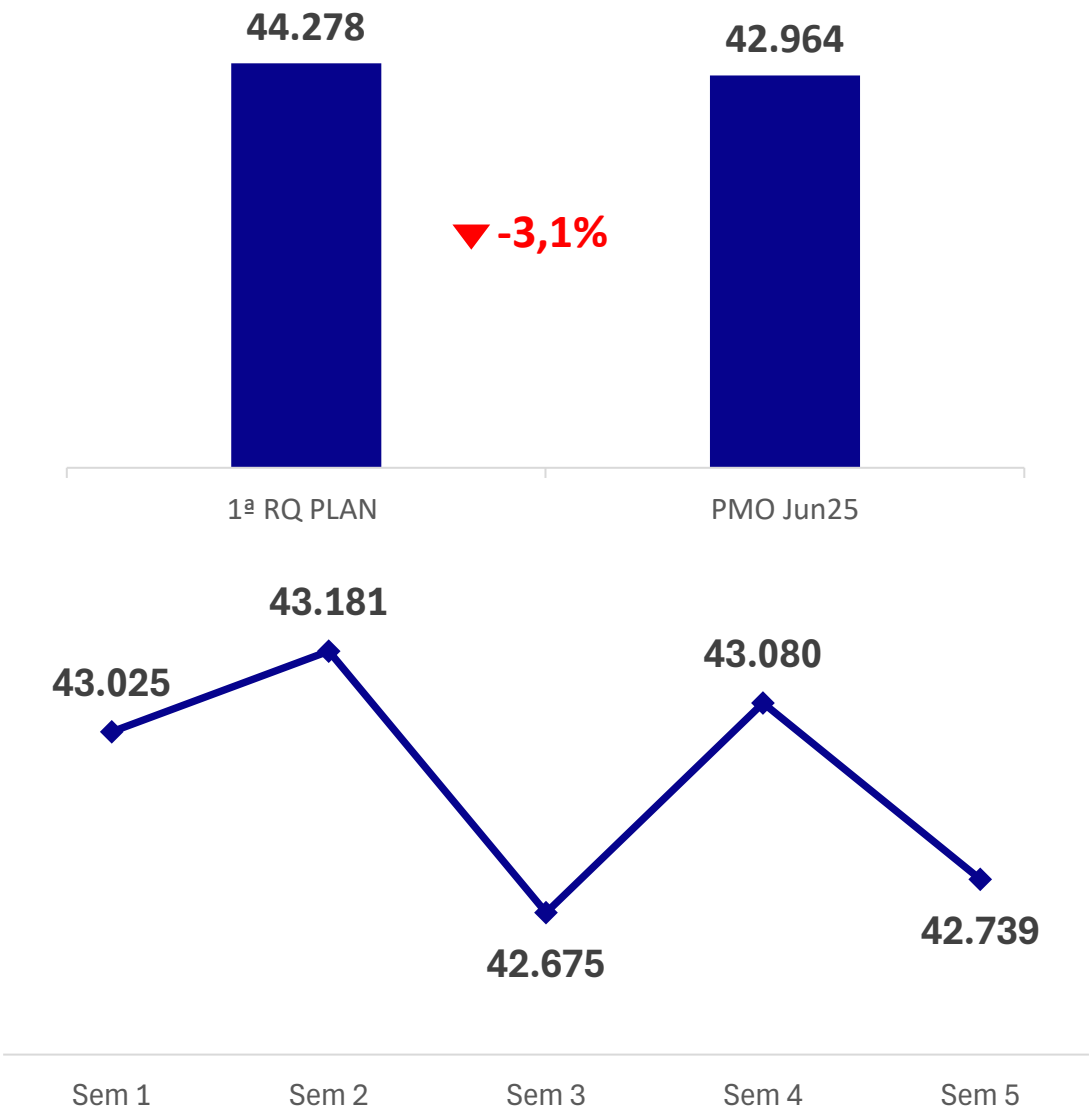
variação ante 1ª RQ PLAN



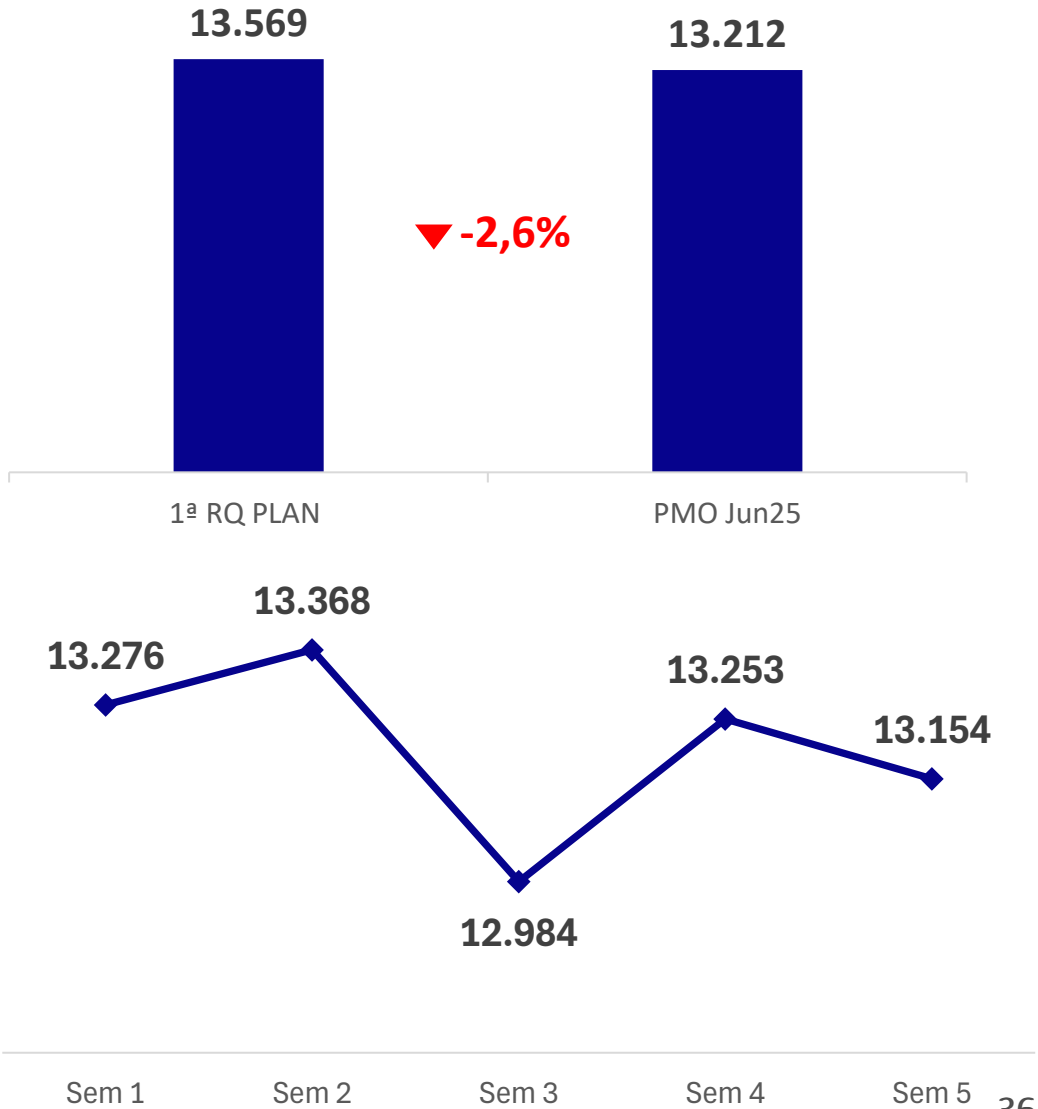
variação ante 2024



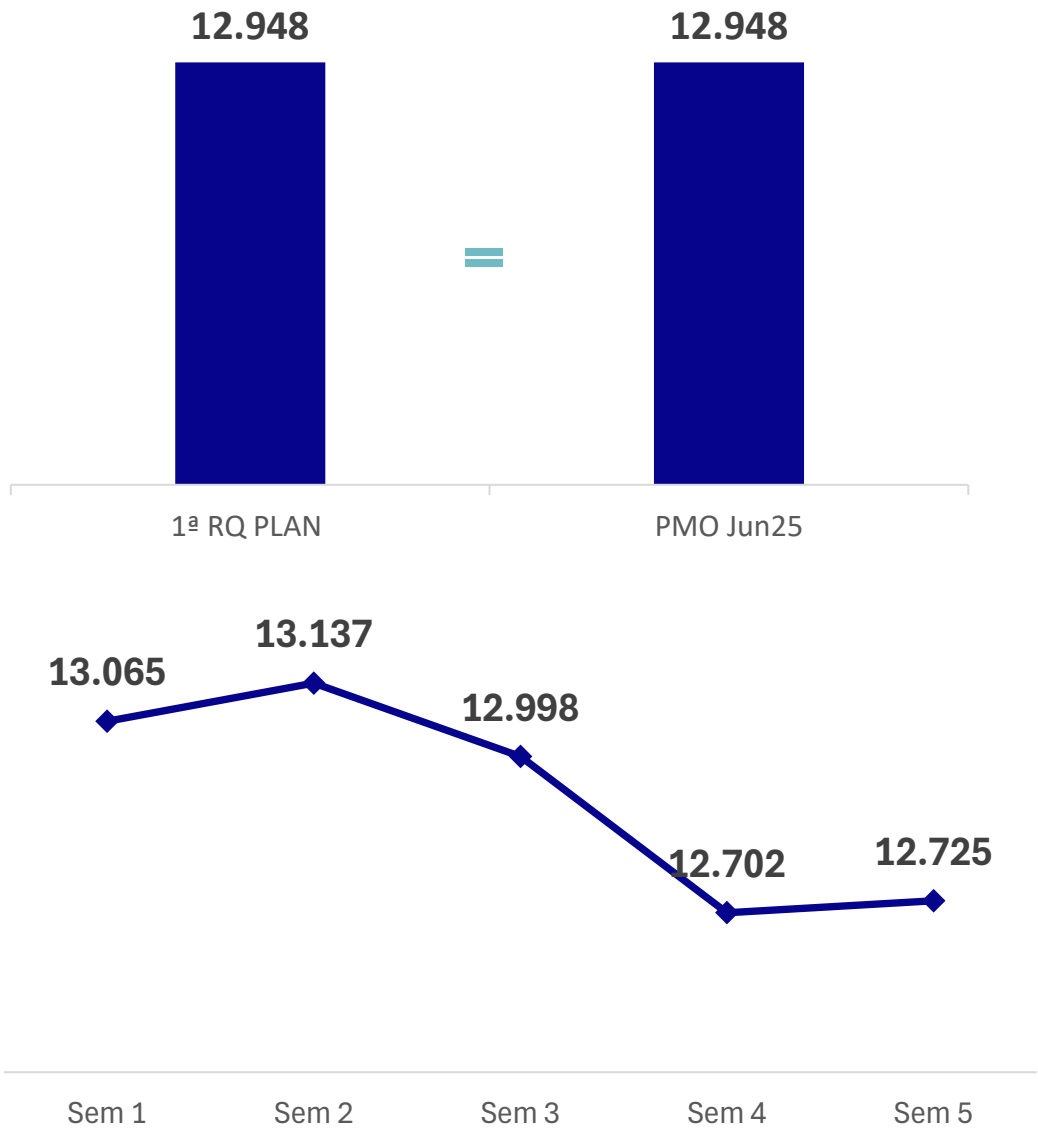
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



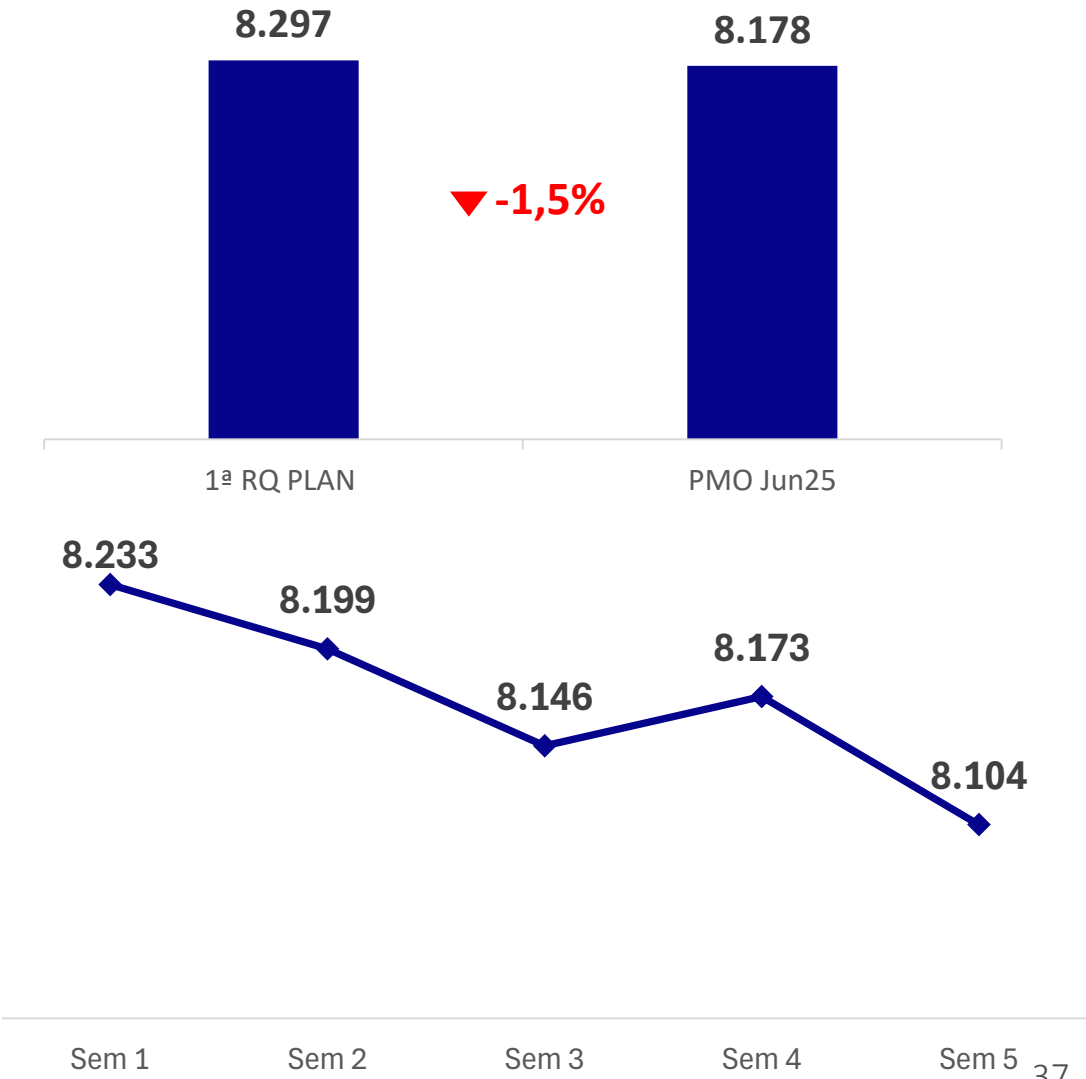
carga mensal e semanal do S – MWm

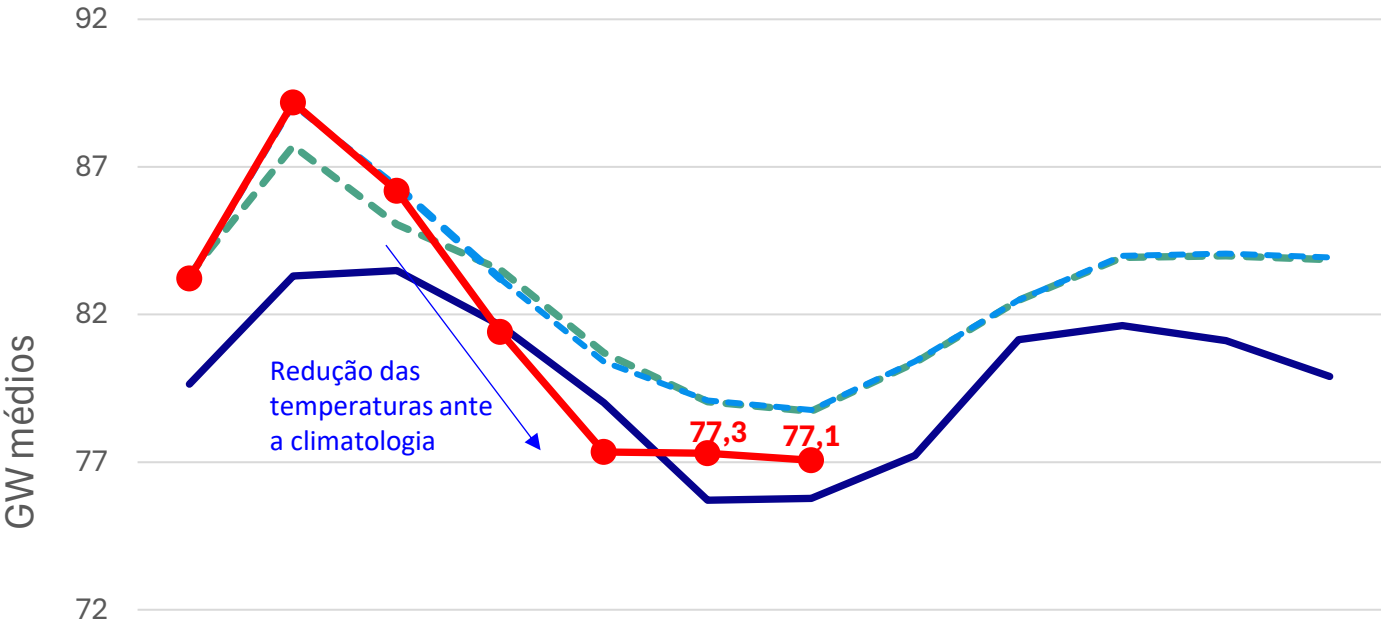


carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm





Δ ante 2024

Ano 2025 1ª RQ: +3,7%

Jun/25: +2,1%

Jul/25: +1,7%

Δ ante 1RQ PLAN 25-29

Jun/25: -2,3%

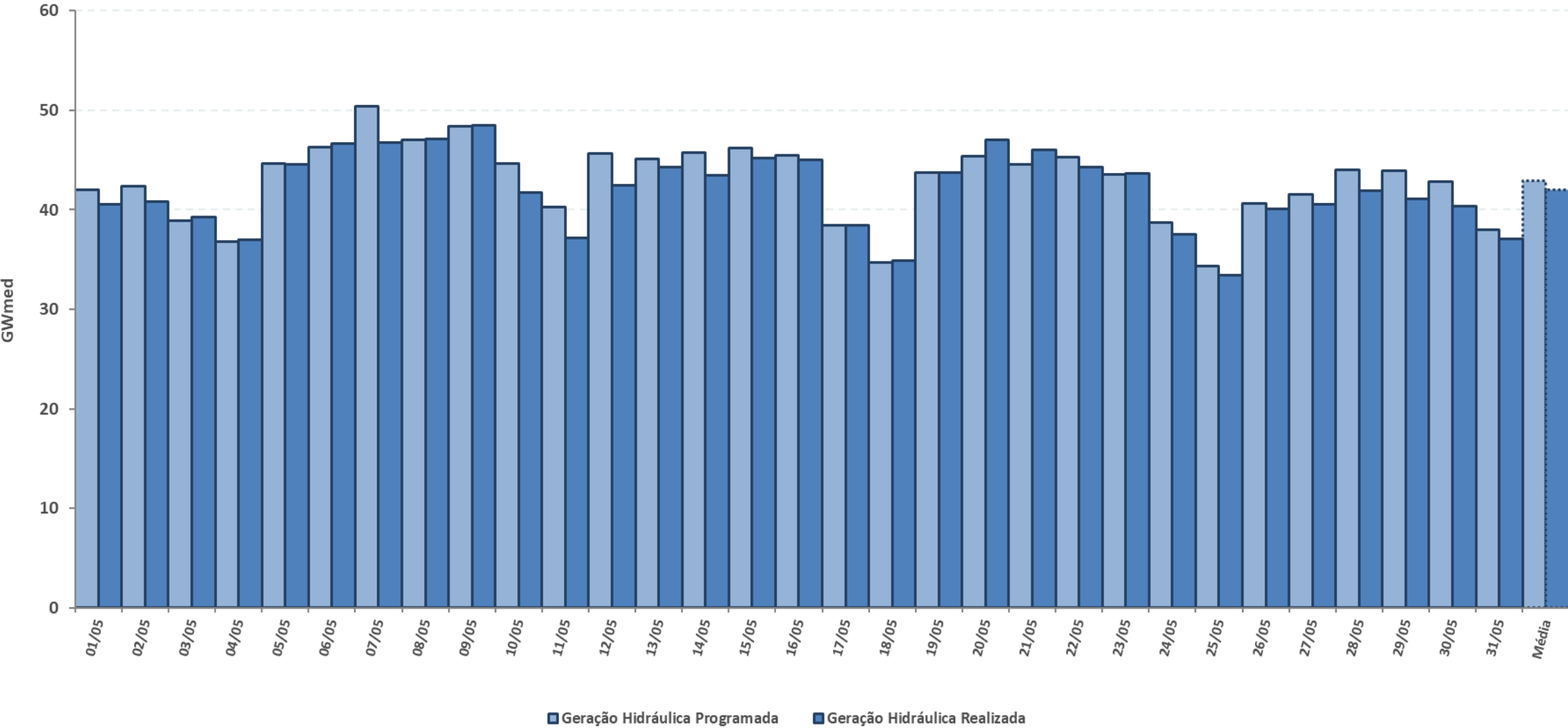
Jul/25: -2,2%

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,6	83,3	83,5	81,6	79,0	75,7	75,8	77,2	81,1	81,6	81,1	79,9
PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
1ª RQ PLAN 25-29	83,2	89,1	86,4	83,2	80,4	79,1	78,8	80,4	82,5	84,0	84,1	83,9
Verif. 2025 + Rev PMO Jun/25	83,2	89,2	86,2	81,4	77,3	77,3	77,1					
Dif. PMO - PLAN/1RQC	-0,1	1,5	1,1	-2,1	-3,1	-1,8	-1,7					

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- projeção do PLD
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

41,9 GWmed (-15% mes ant.)

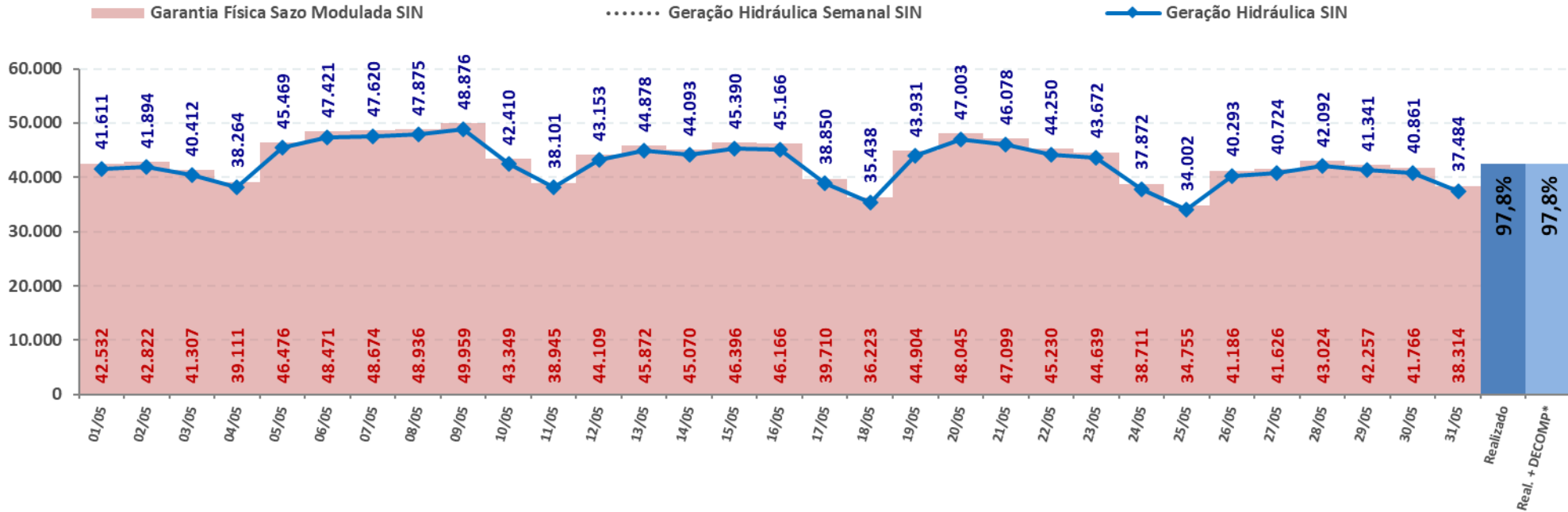


acompanhamento do fator de ajuste do MRE



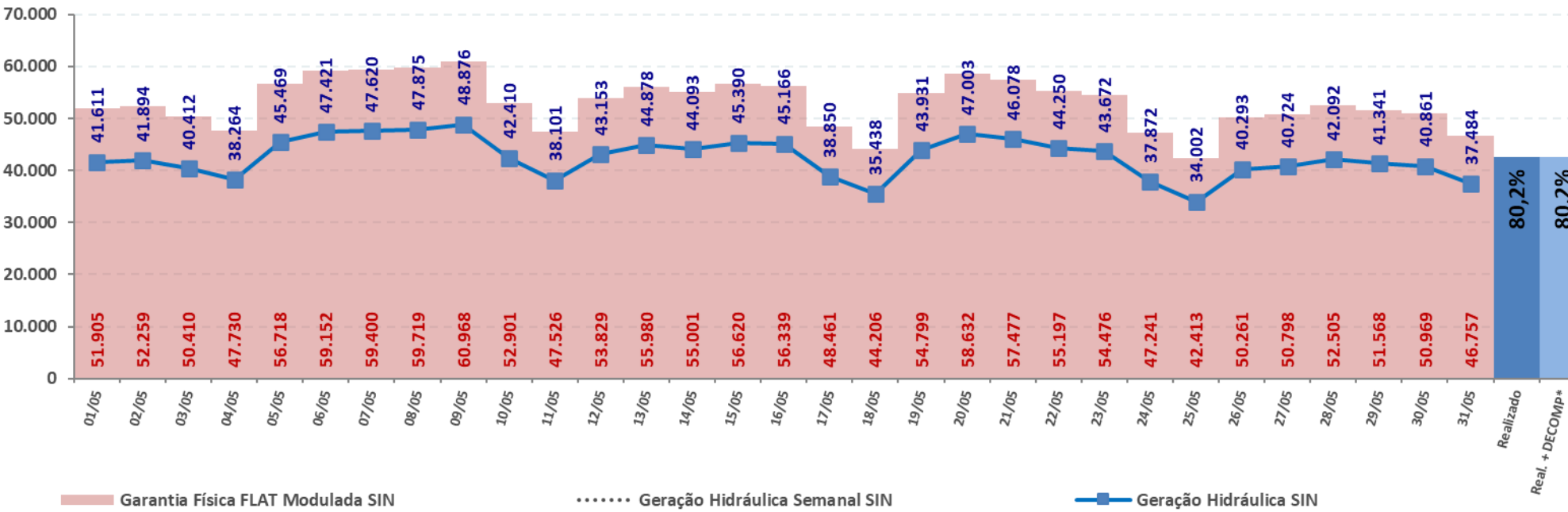
Sazo

Fator de Ajuste do MRE

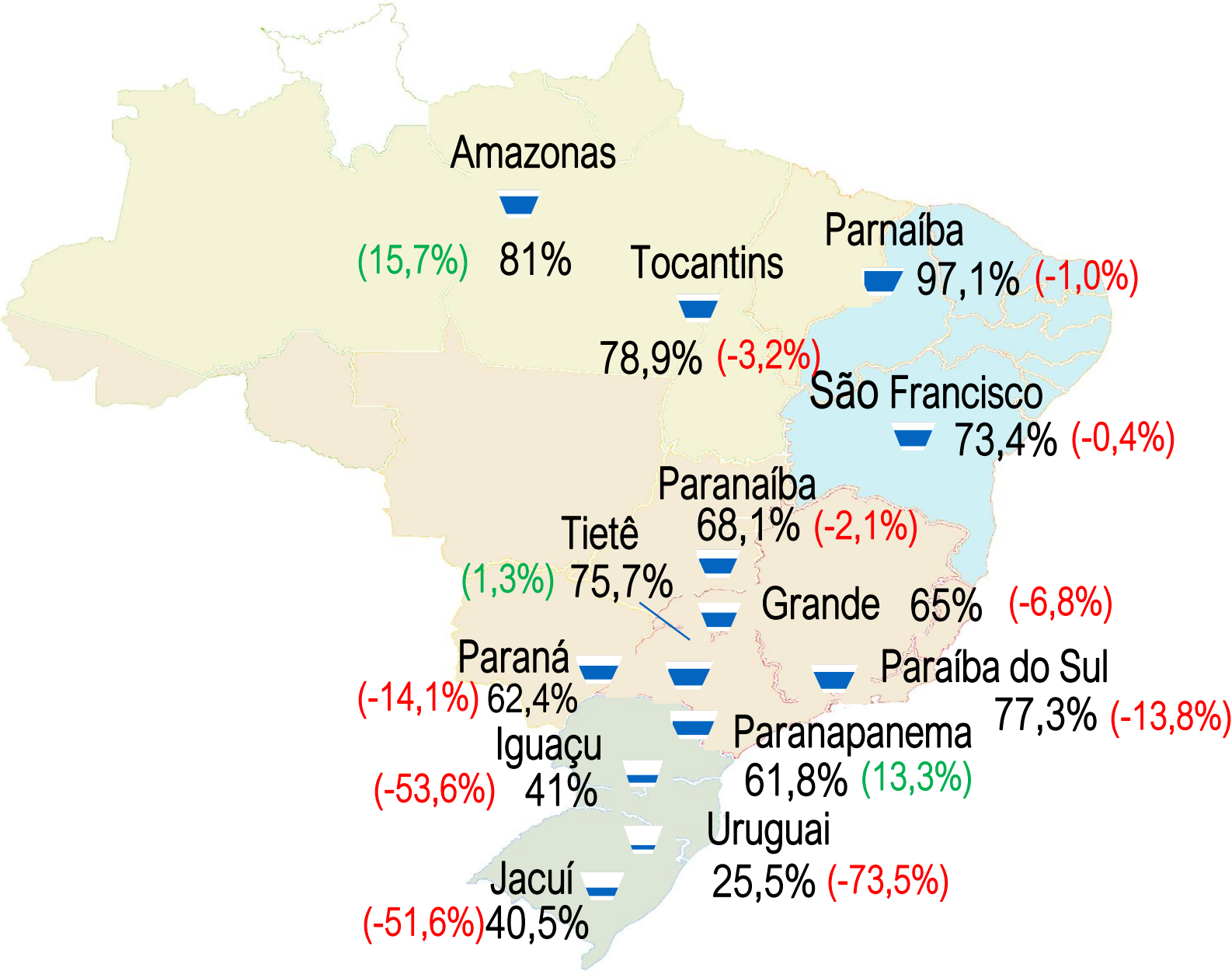


Flat

Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação

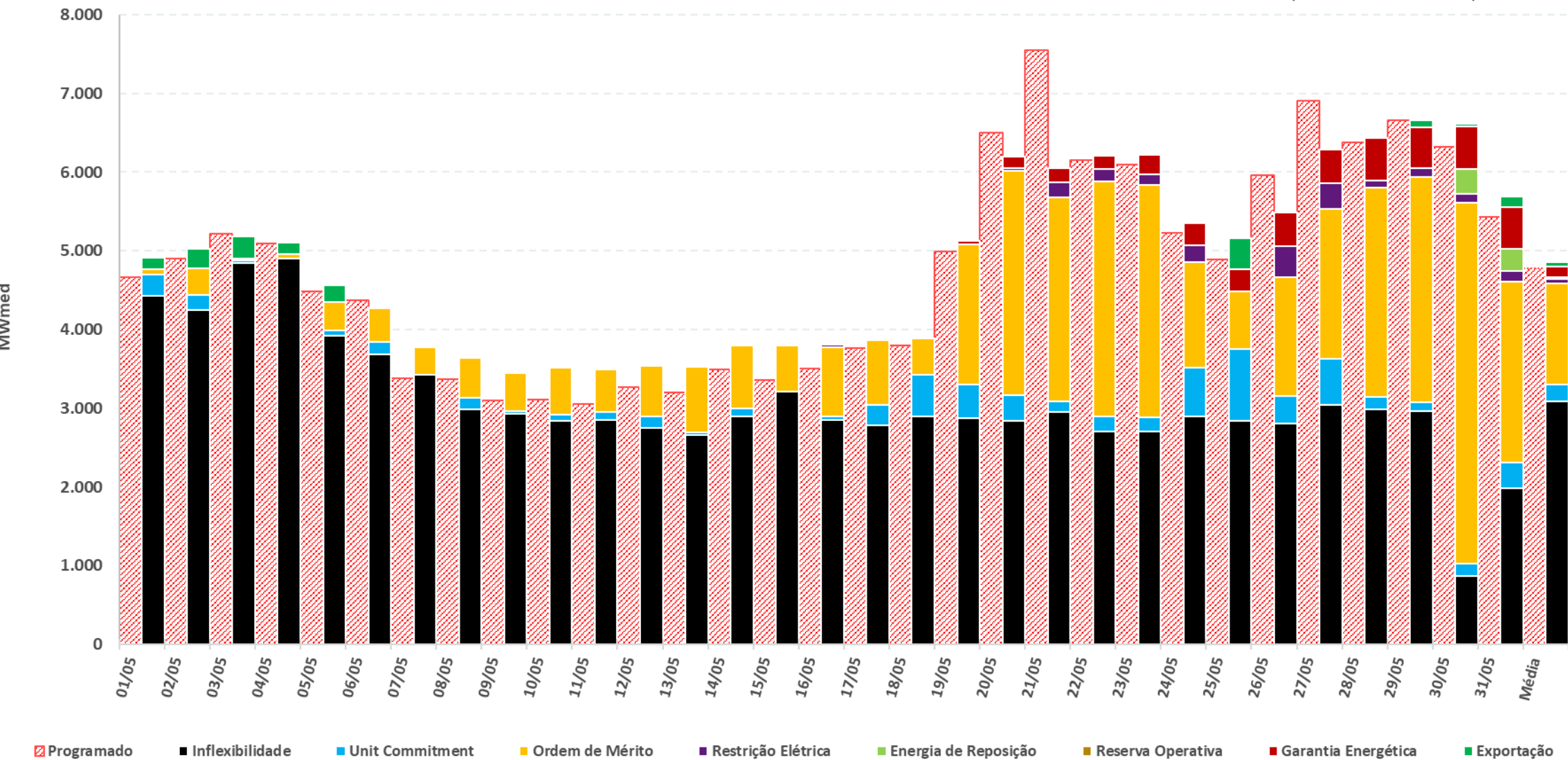


Subm	% EARMmax	Variação
SE	68,4 %	- 2,9 %
S	36 %	- 58,6 %
NE	73,3 %	- 1,2 %
N	98,2 %	+ 1,6 %
SIN	68,6 %	- 6,2 %



SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

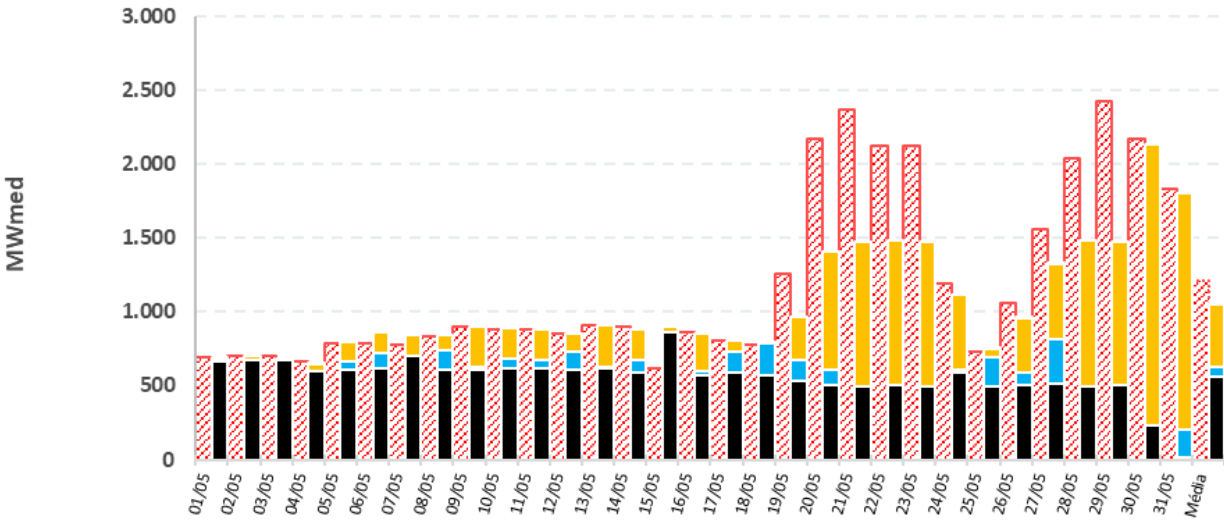
4,9 GWmed (-2% mes ant.)



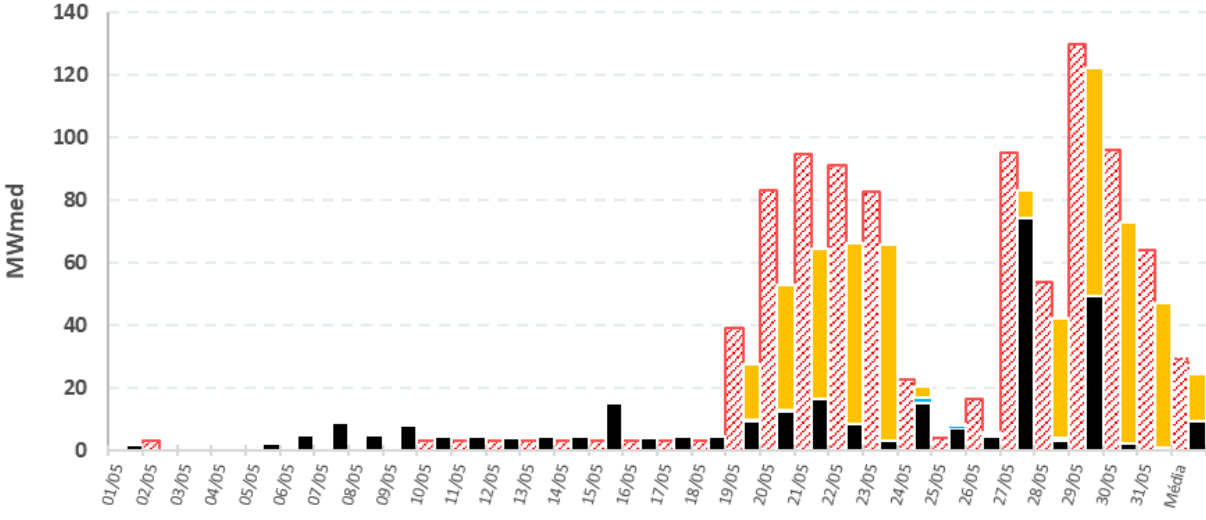
acompanhamento do despacho termelétrico (tipo I e II-A) – SIN



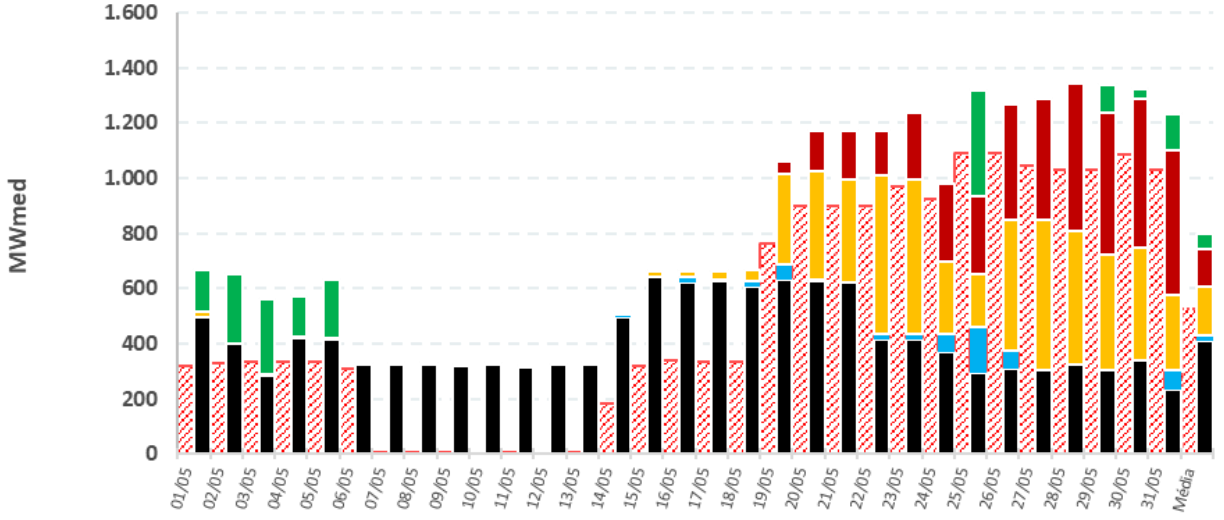
REGIÃO NORTE



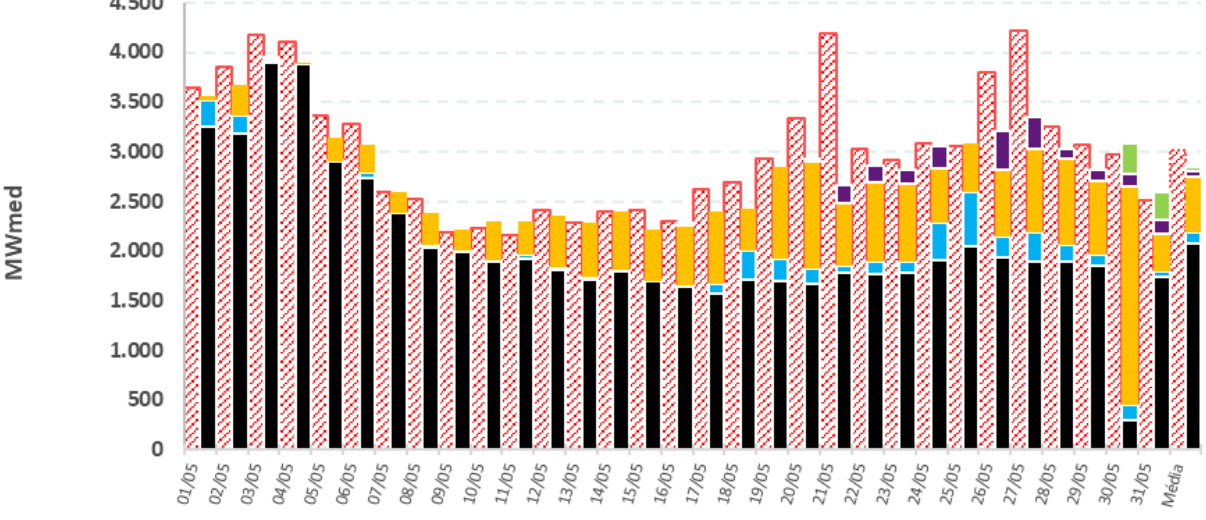
REGIÃO NORDESTE



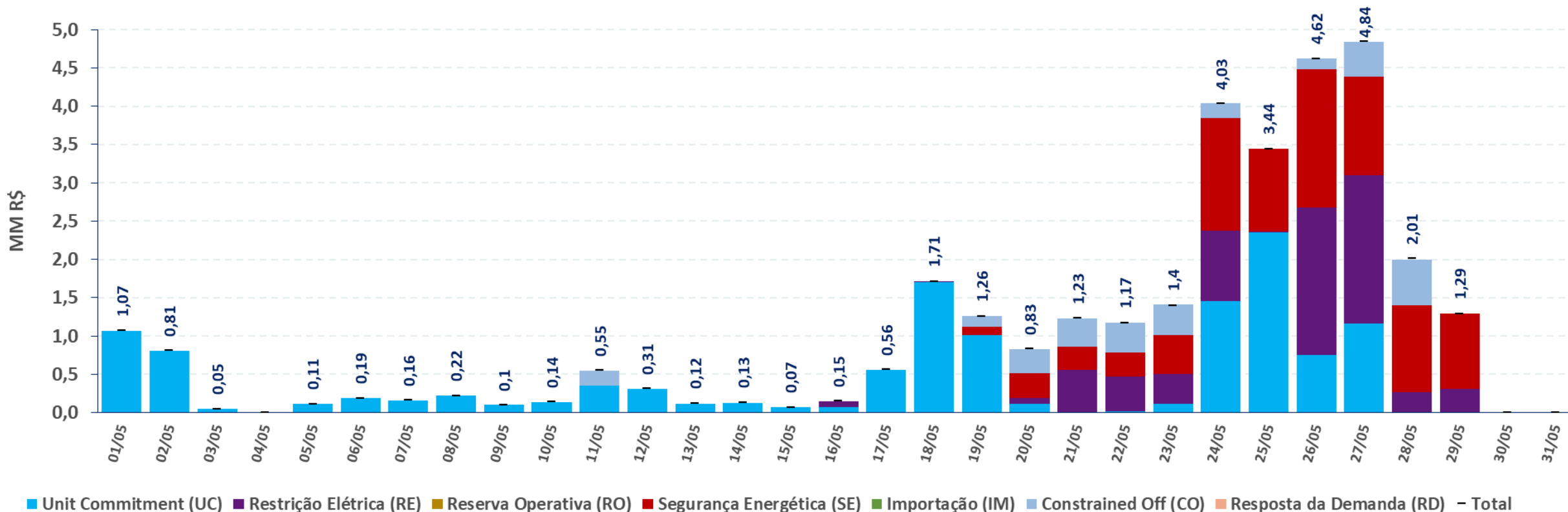
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa Garantia Energética Exportação



Encargos estimados para o mês de maio* - TOTAL R\$ 32,6 milhões

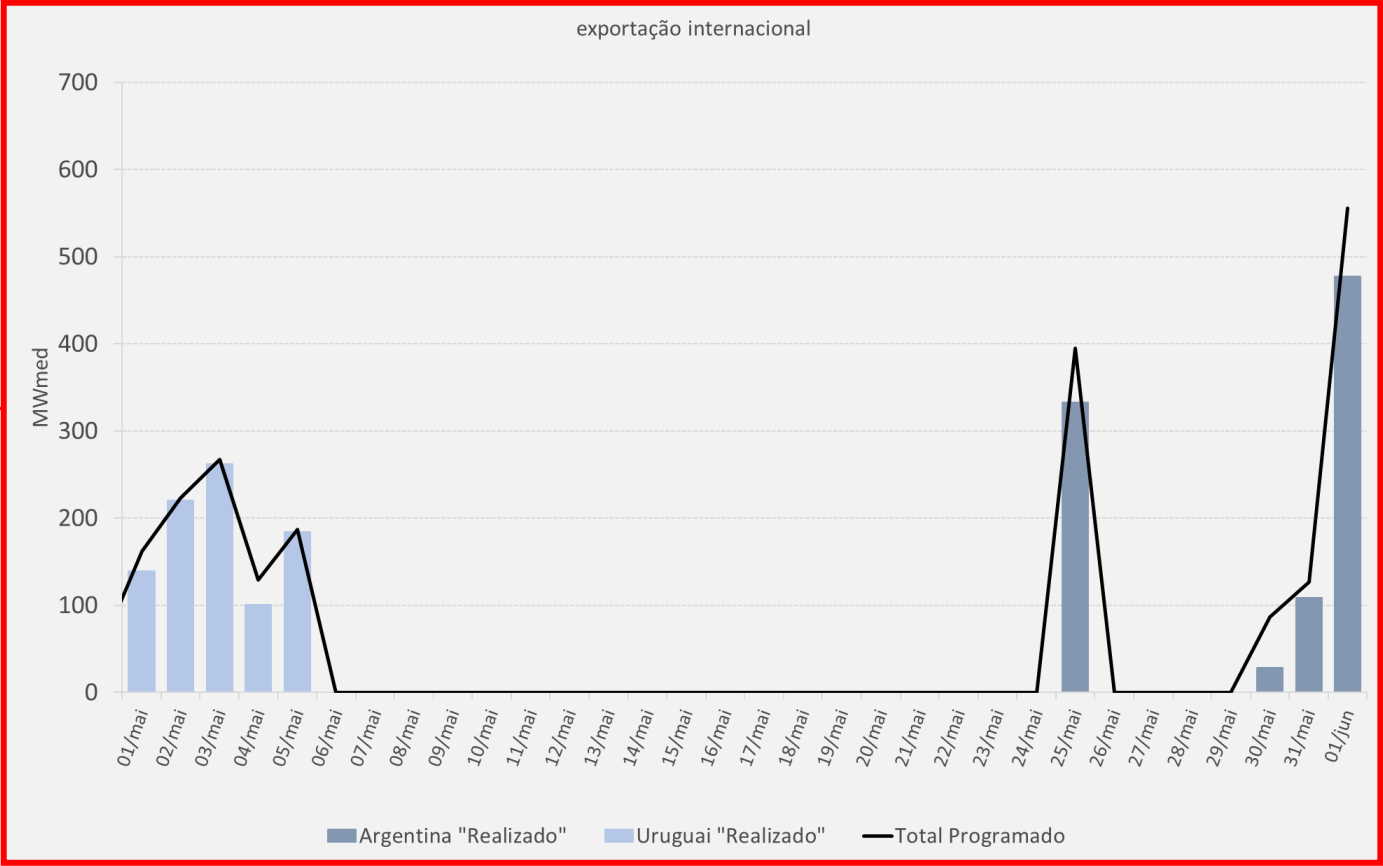
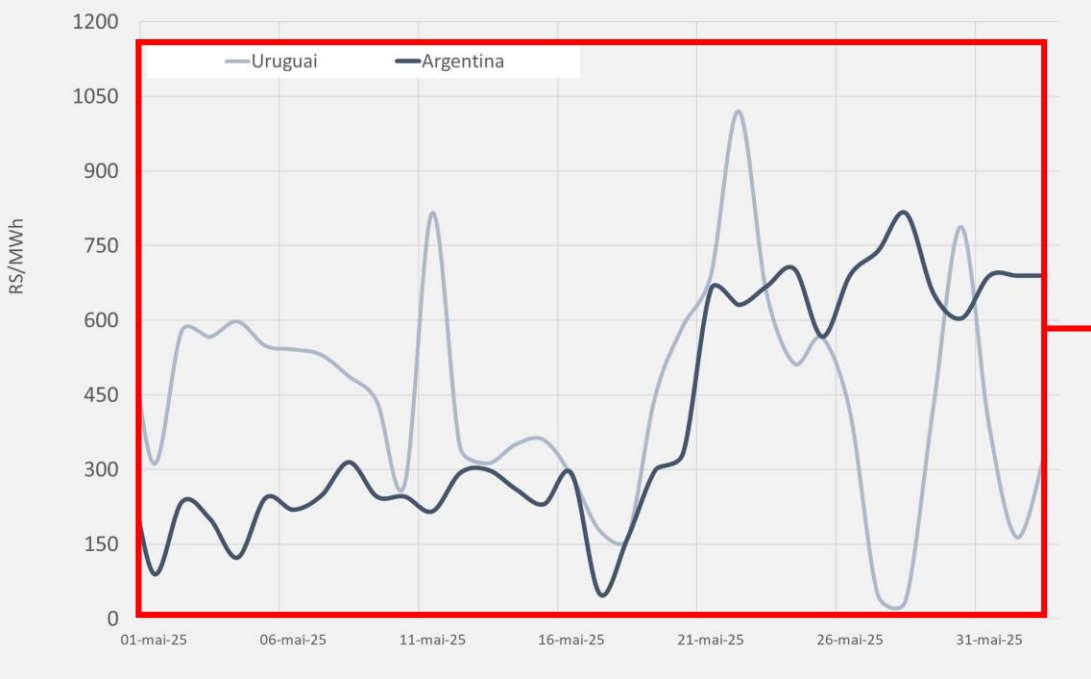
- Restrição Operativa – R\$ 6,9 milhões
- Constrained Off (Térmico) – R\$ 3,2 milhões
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0,0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 9,3 milhão
- Unit Commitment – R\$ 13,1 milhões
- Importação – R\$ 0,0 milhões
- Resposta da Demanda - R\$ 0,0 milhões

Observação:

- Dados do BDO e Dados abertos ONS (1 a 29/05)
- Dados do REPDOE (1 a 31/05) – Importação e RD
- **Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

Custo de descolamento para o mês de maio* - R\$ 9,0 milhões

Uruguai - Média mai/jun: R\$ 447,16/MWh
Argentina - Média mai/jun: R\$ 406,54/MWh

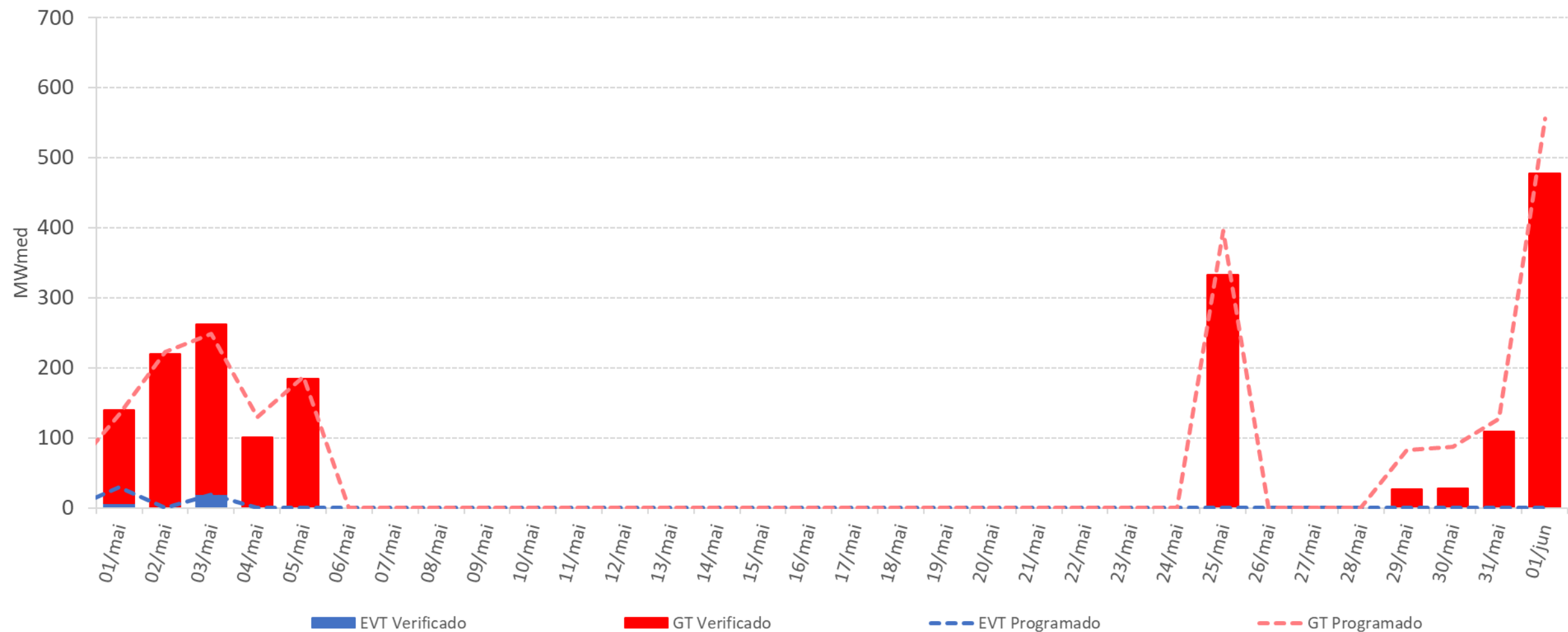


Fonte: IPDO (ONS)

Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2025.
<https://www.adme.com.uy/>

Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2025.
<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

REPDOE – 01 e 03/05 - Houve indicativo de EVT transmissível
REPDOE – Demais dias: Houve indicativo de EVT não transmissível



* Nos períodos que houve exportação

**Dado preliminar

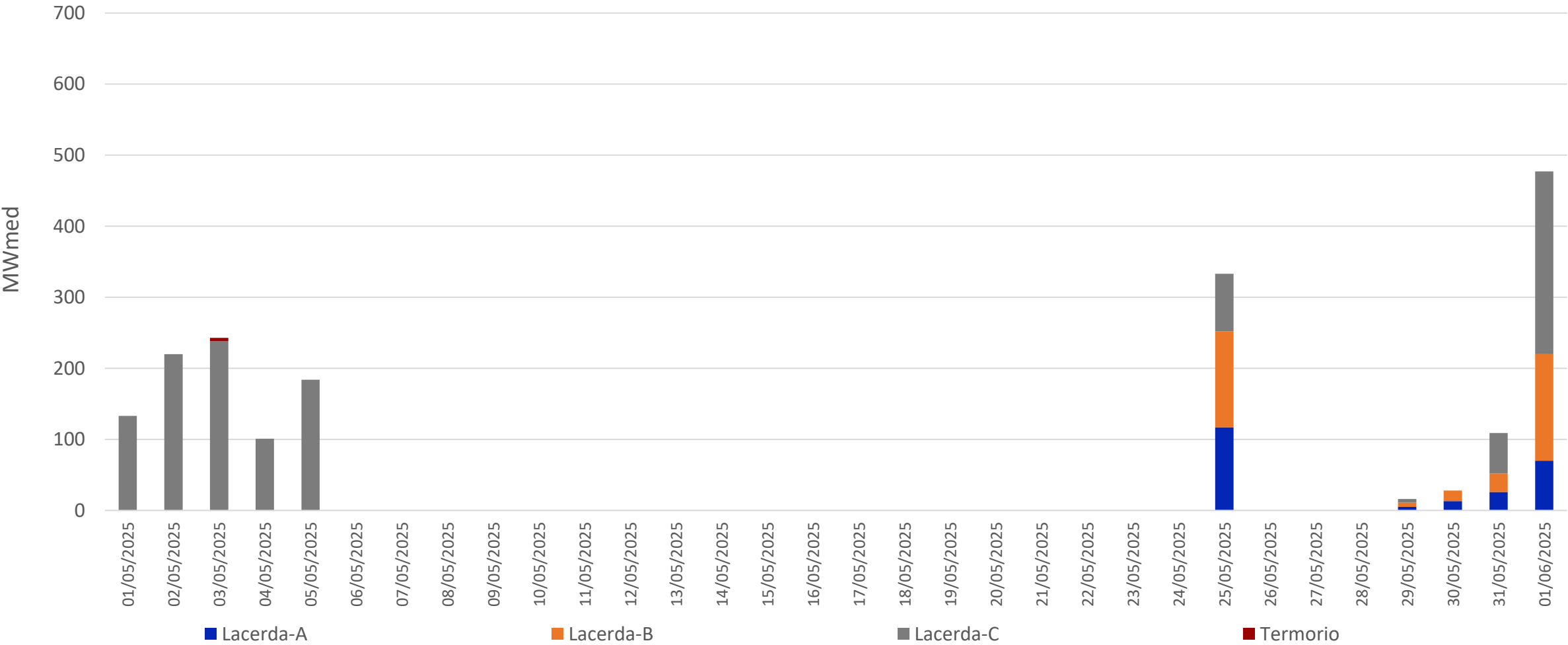
exportação de térmica



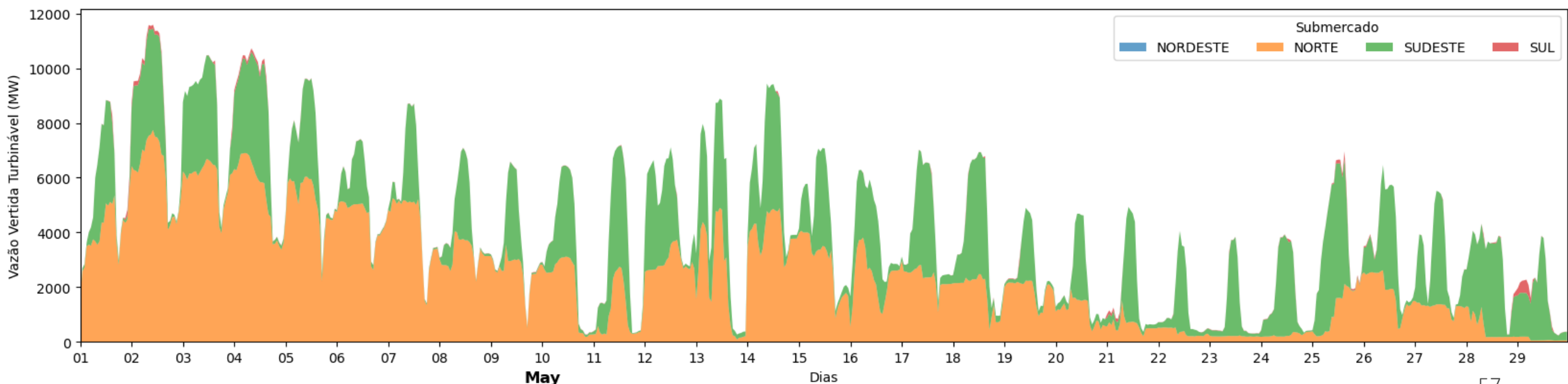
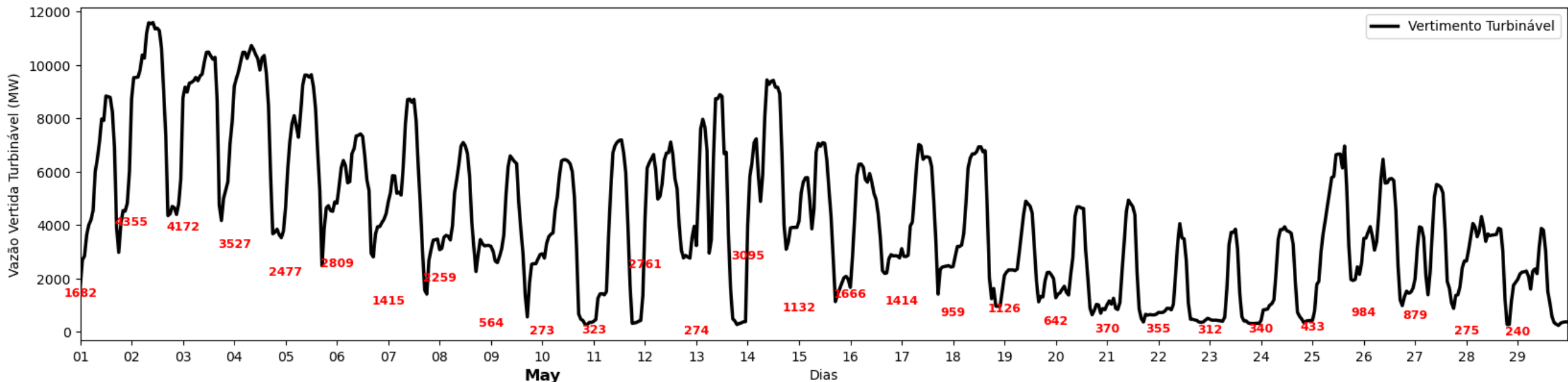
exportação térmica de maio de 2025 para as seguintes usinas:

- J Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)
- J Lacerda-A: (R\$ 406,63 /MWh)
- J Lacerda-B: (R\$ 397,24/MWh)
- Termorio: (R\$ 944,72 /MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 0 MM (01/04 a 12/05)

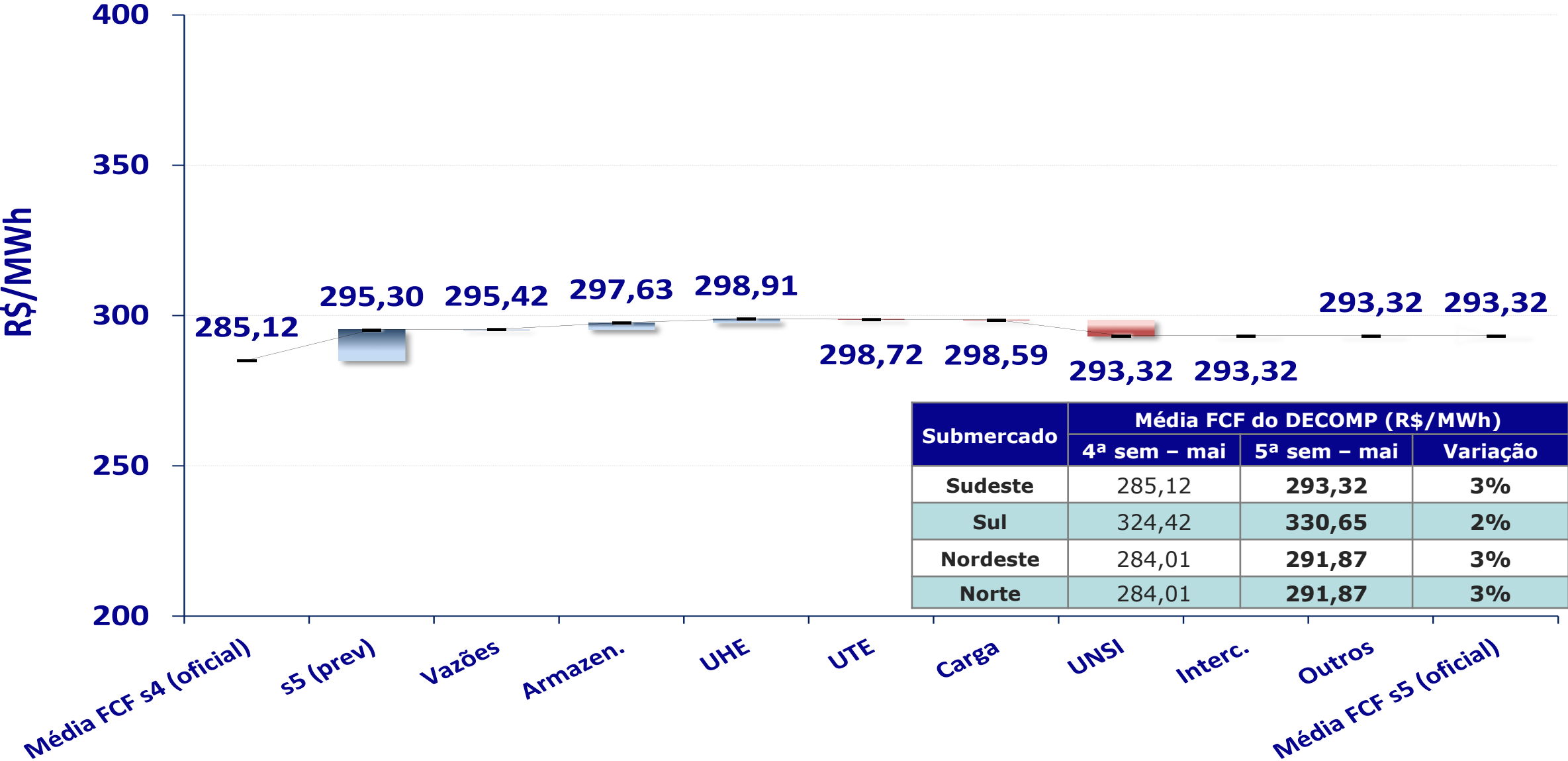


Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – maio/25

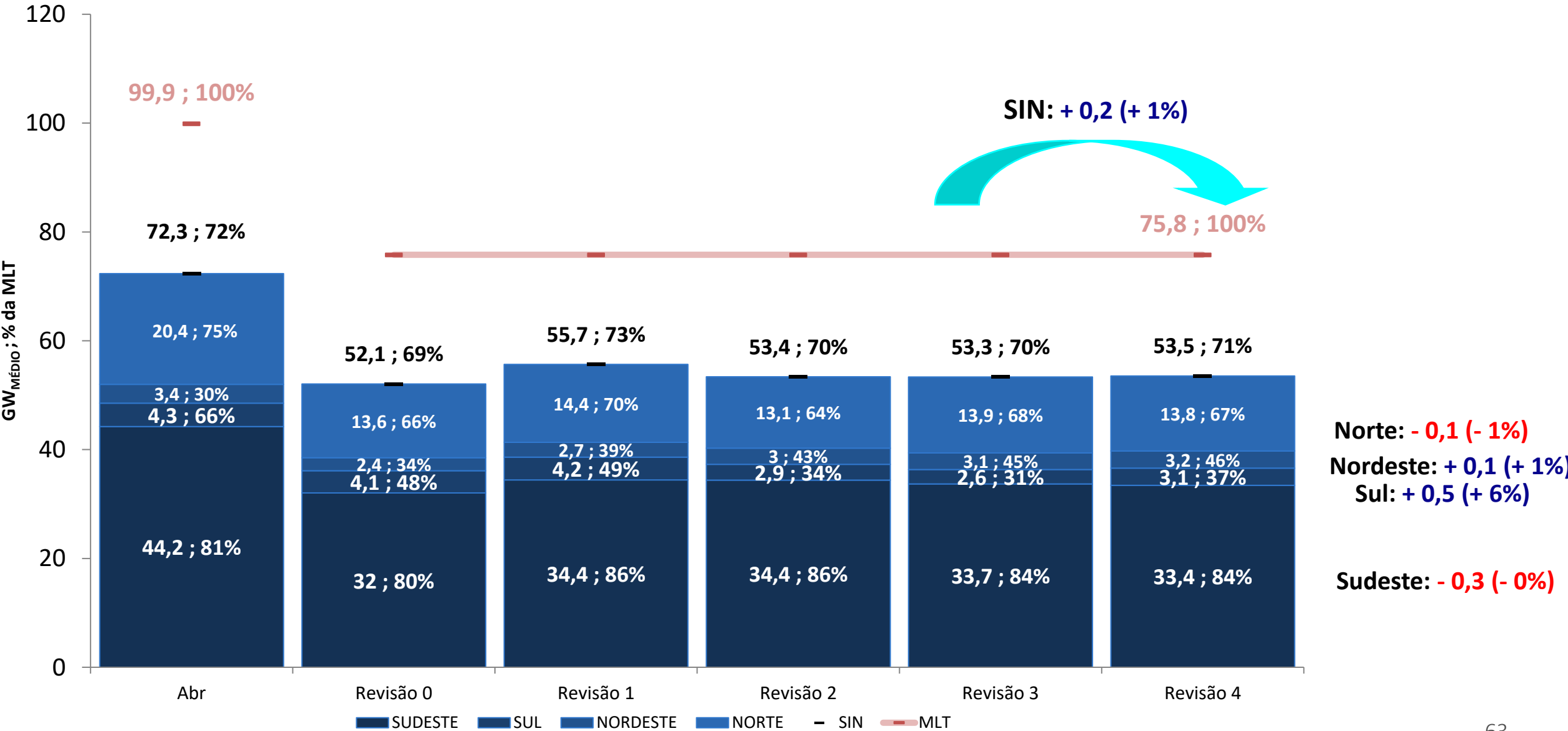


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do CMO - Sudeste

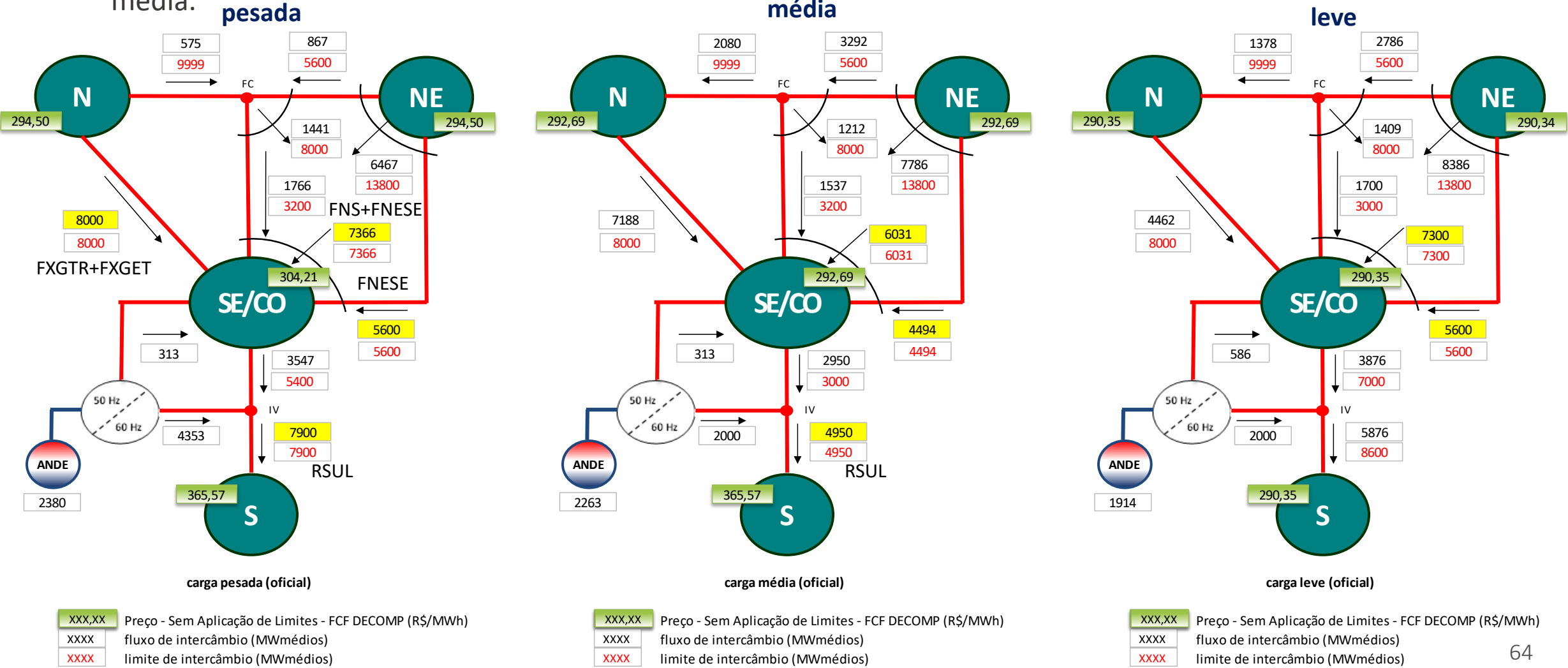


ENA maio de 2025



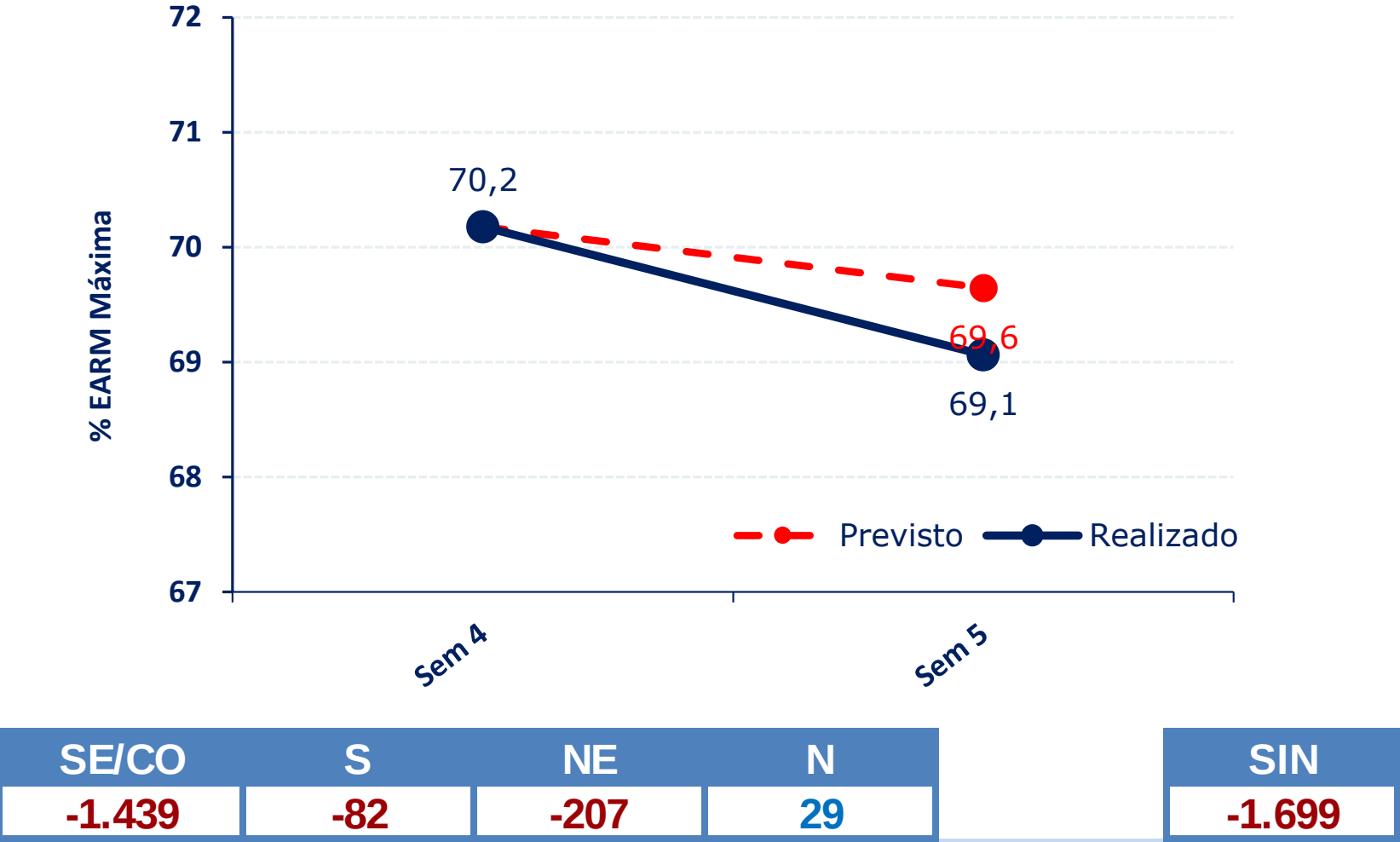
fluxo de intercâmbio

- os limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados N e NE desacoplaram com relação ao SE e S na carga pesada. Além disso, SE e S desacoplaram entre si nas cargas pesada e média.



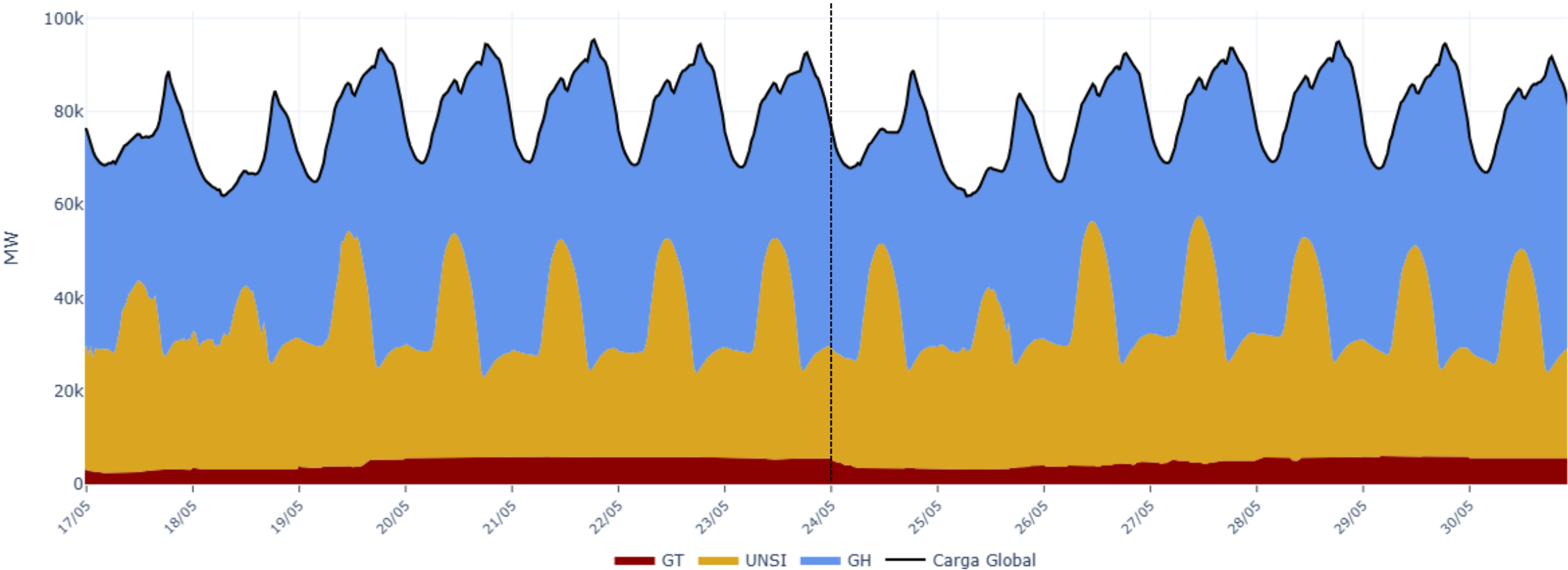
armazenamento esperado x verificado

- o armazenamento no sin ficou abaixo da expectativa, com reduções no SE, S e NE, além de elevação no N.



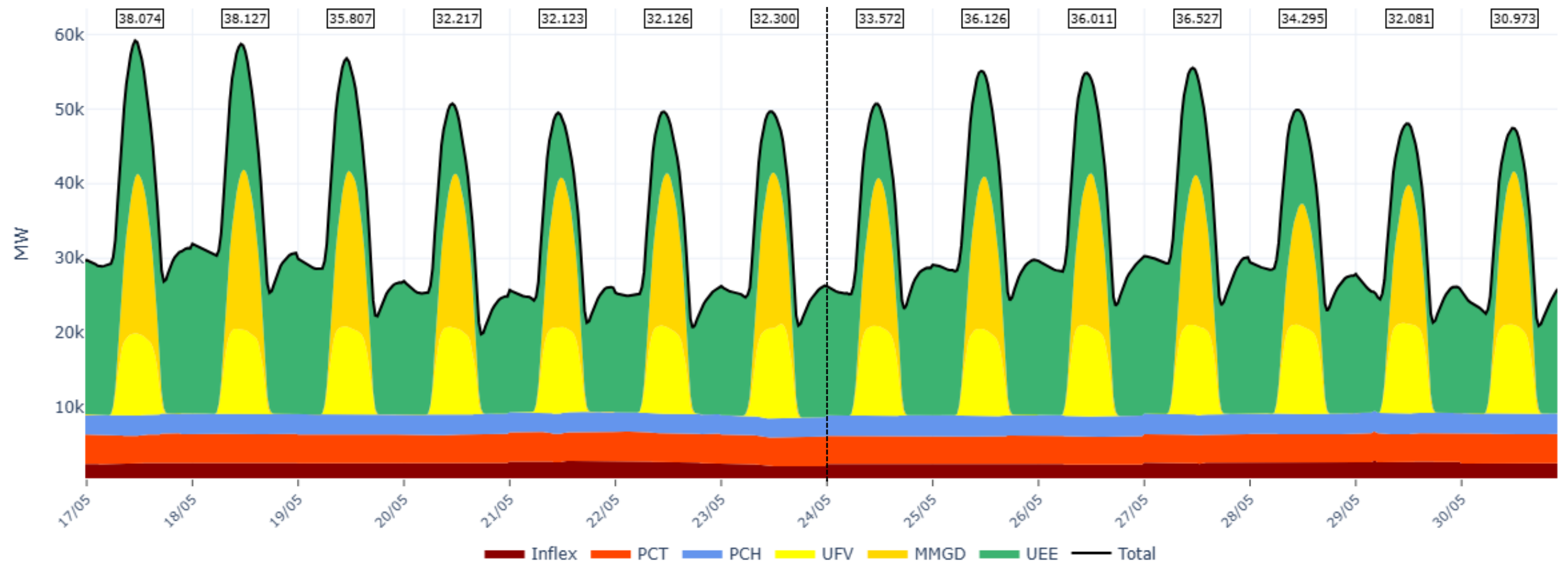
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



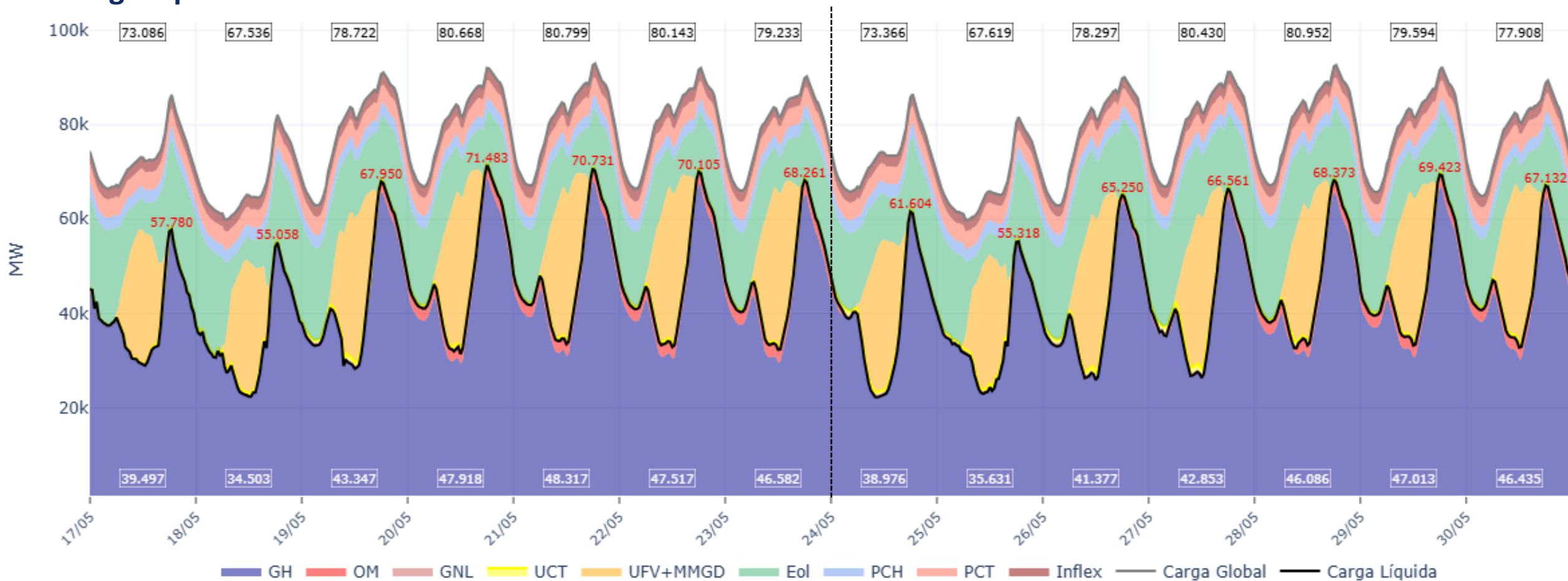
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
17/05 a 23/05	44.444	2.589	4.769	30.147	79.361	31.503	79.700
	56%	3%	6%	38%	100%		
24 a 30/05	43.326	2.540	4.746	30.997	79.069	32.874	79.908
	55%	3%	6%	39%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

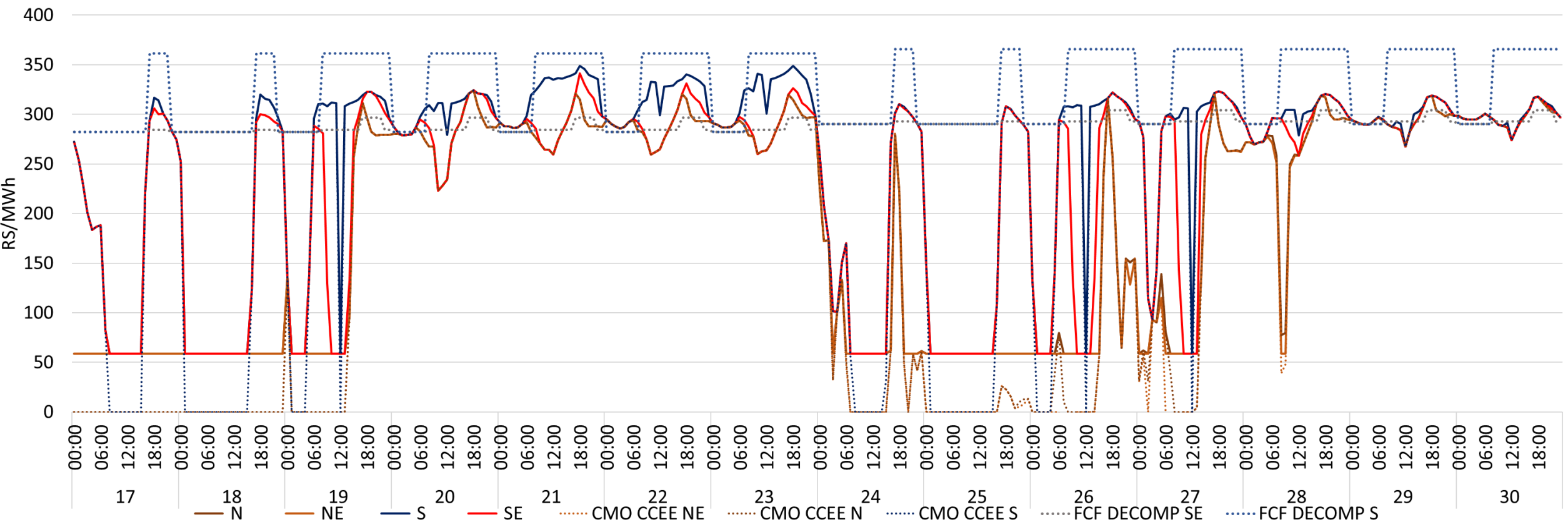


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
17 a 23/05	2.663	3.853	4.250	15.212	5.830	2.589	34.397
	8%	11%	12%	44%	17%	8%	
24 a 30/05	2.740	3.807	4.417	15.290	5.433	2.540	34.227
	8%	11%	13%	45%	16%	7%	

carga líquida



PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]			Variação [%]
			Média	Máximo	Mínimo	
SE/CO	289,22	223,76	235,05	341,22	58,60	482%
S	327,54	242,76	252,61	348,70	58,60	495%
NE	287,94	169,09	190,54	324,36	58,60	454%
N	287,94	171,01	191,00	324,36	58,60	454%

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Resolução CNPE nº 01/2024

“Art. 6º A gestão dos dados de entrada da cadeia de modelos computacionais de suporte ao planejamento e programação da operação eletroenergética e de formação de preço no setor de energia elétrica será regulada e fiscalizada pela Aneel.

§ 1º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a representação mais atualizada possível, *segundo os prazos estabelecidos nos Procedimentos de Rede*, nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional - SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada.

§ 2º Alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da Aneel, deverão ser comunicadas aos agentes com antecedência não inferior a um mês operativo do Programa Mensal de Operação - PMO, considerando definição da regulamentação, em que serão implementadas para que tenham efeitos na formação de preço de curto prazo.

Em relação a antecedência não inferior a um mês do PMO em que serão implementadas, indicamos que:

- **Serão consideradas para o PMO de junho de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 25/04/2025**.
- **Serão consideradas para o PMO de julho de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 30/05/2025**.
- **Serão consideradas para o PMO de agosto de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 27/06/2025**.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos**
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Resumo das diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos – junho/2025



Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Jun/2025			Jul/2025			A partir de Ago/2025			A partir de Jun/2026
		Jun/2025	Jul/2025	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	-	-	150
	Sobradinho	Normal	Atenção	800	-	-	800	-	-	800	-	-	800
	Itaparica	-	-	800	-	-	800	-	-	800	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	800	-	-	800	-	-	800	-	-	800
	Xingó	-	-	1.100	-	1.500 (CRCH)	800	-	900 (Curva)	800	-	-	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	300 (até 09/06) (DC) 600 (NW e DC)	600 (DC) - (NW)	600 (NW) - (DC)	600	600 (DC) - (NW)	600 (NW) - (DC)	600 (ago/25) 100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	-	600 (ago/25)	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal	90	-	-	90	-	-	90 (até set/25) 147 (após out/25)	-	-	147
	Chavantes	Normal	Normal	85	-	-	85	-	-	85			85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	-	-	276
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	131	-	1.440	131	-	1.440	131	-	-	131
	M. Moraes	Normal	Normal	149	-	-	149	-	-	149	-	-	149
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal	48	-	972	48	-	972	-	-	-	-
	Itumbiara	Normal	Normal	70	-	2.928	70	-	2.928	70	-	-	70

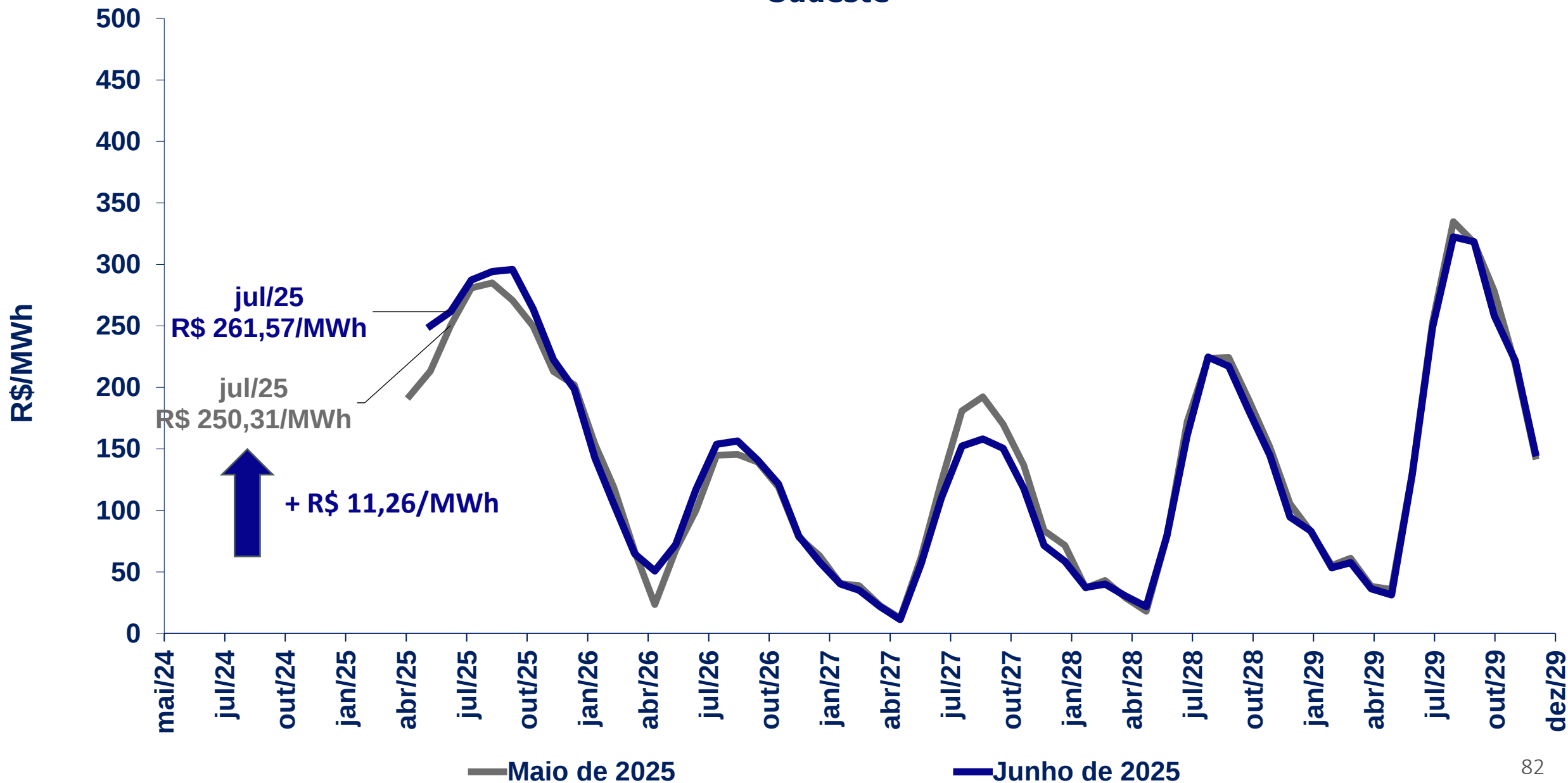
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Jun/2025			Jul/2025			A partir de Ago/2025			A partir de Jun/2026
		Jun/2025	Jul/2025	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	300 (até 09/06) (DC) 600 (NW e DC)	600 (DC) - (NW)	600 (NW) - (DC)	600	600 (DC) - (NW)	600 (NW) - (DC)	600 (ago/25) 100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	-	600 (ago/25)	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)
	Cana Brava	-	-	300 (até 09/06) (DC) 380 (NW e DC)	700 (DC) - (NW)	700 (NW) - (DC)	380	700 (DC) - (NW)	700 (NW) - (DC)	380 (ago/25) 90	-	700 (ago/25)	90
	Peixe Angical	-	-	360 (até 09/06) (DC) 650 (NW e DC)	850 (DC) - (NW)	850 (NW) - (DC)	650	850 (DC) - (NW)	850 (NW) - (DC)	650 (ago/25) 360	-	850 (ago/25)	360

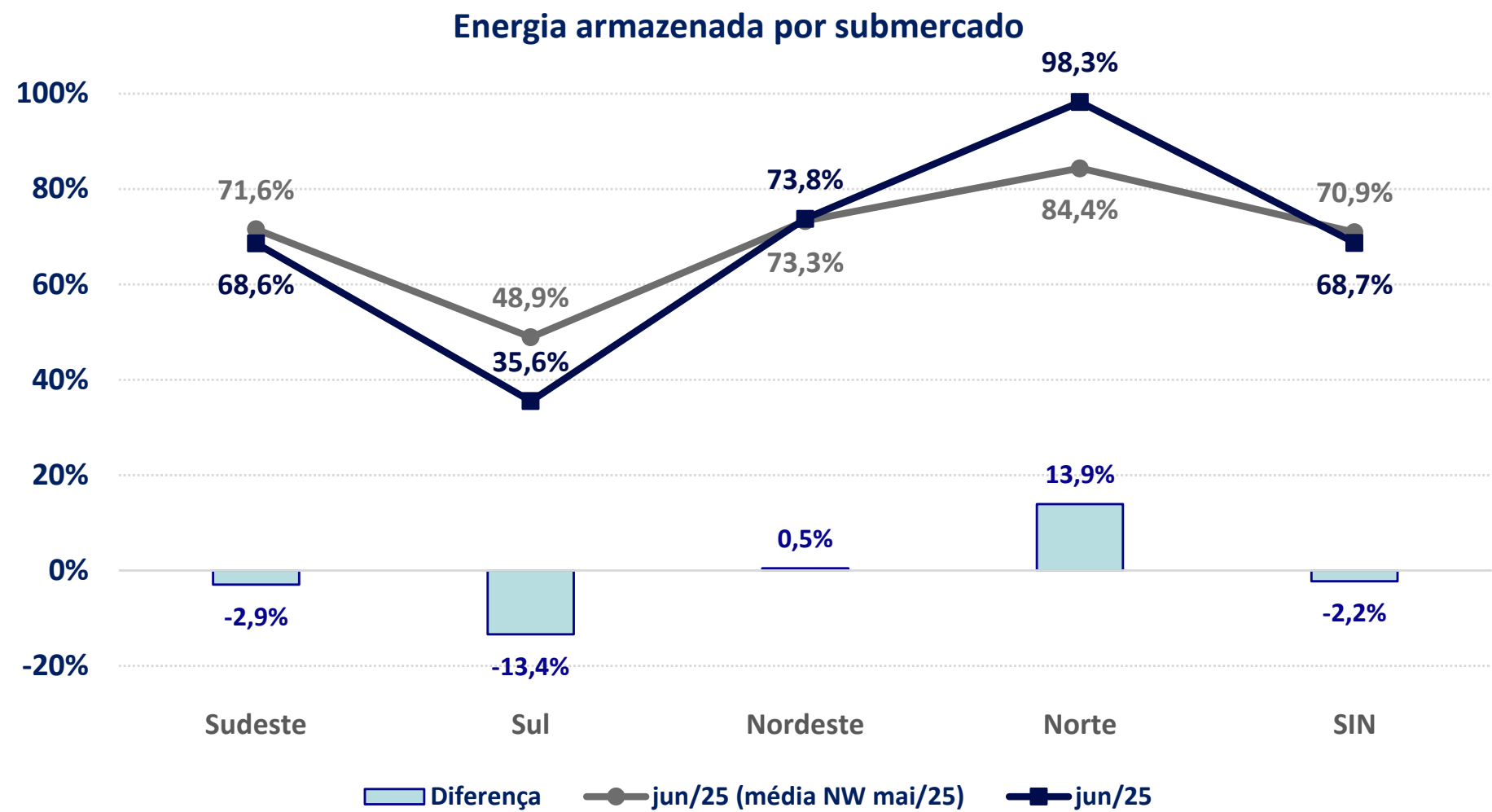
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Ago/2025
		Jun/2025	Jul/2025			Jun/2025	Jul/2025	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Normal	Atenção	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	Marimbondo	15 %	Sim	Sim	Não
				Água Vermelha	15 %	Sim	Sim	Não
194/2024 (Paranaíba)	Itumbiara	Normal	Normal	São Simão	15 %	Sim	Sim	Não

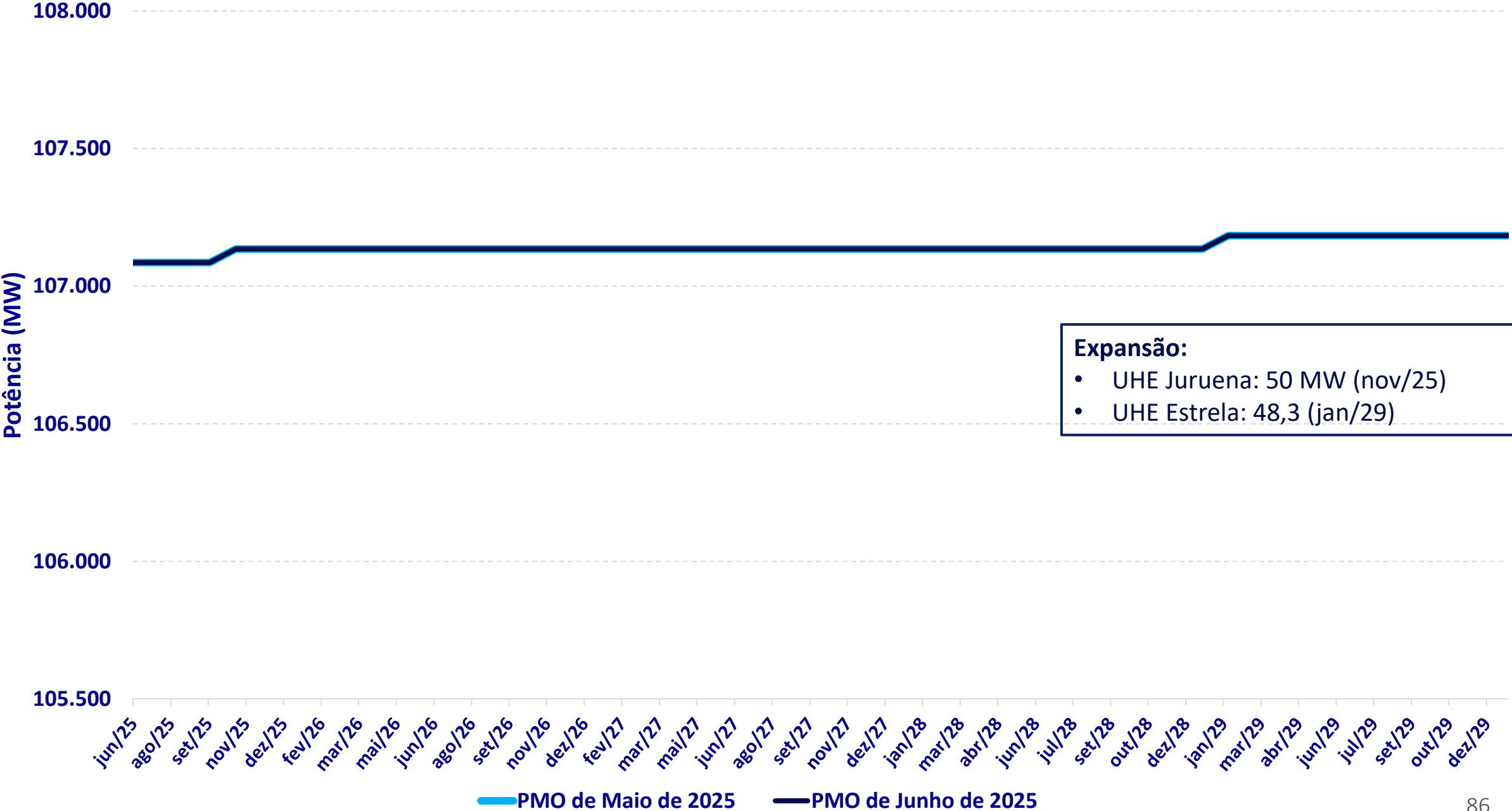
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - **newave**
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

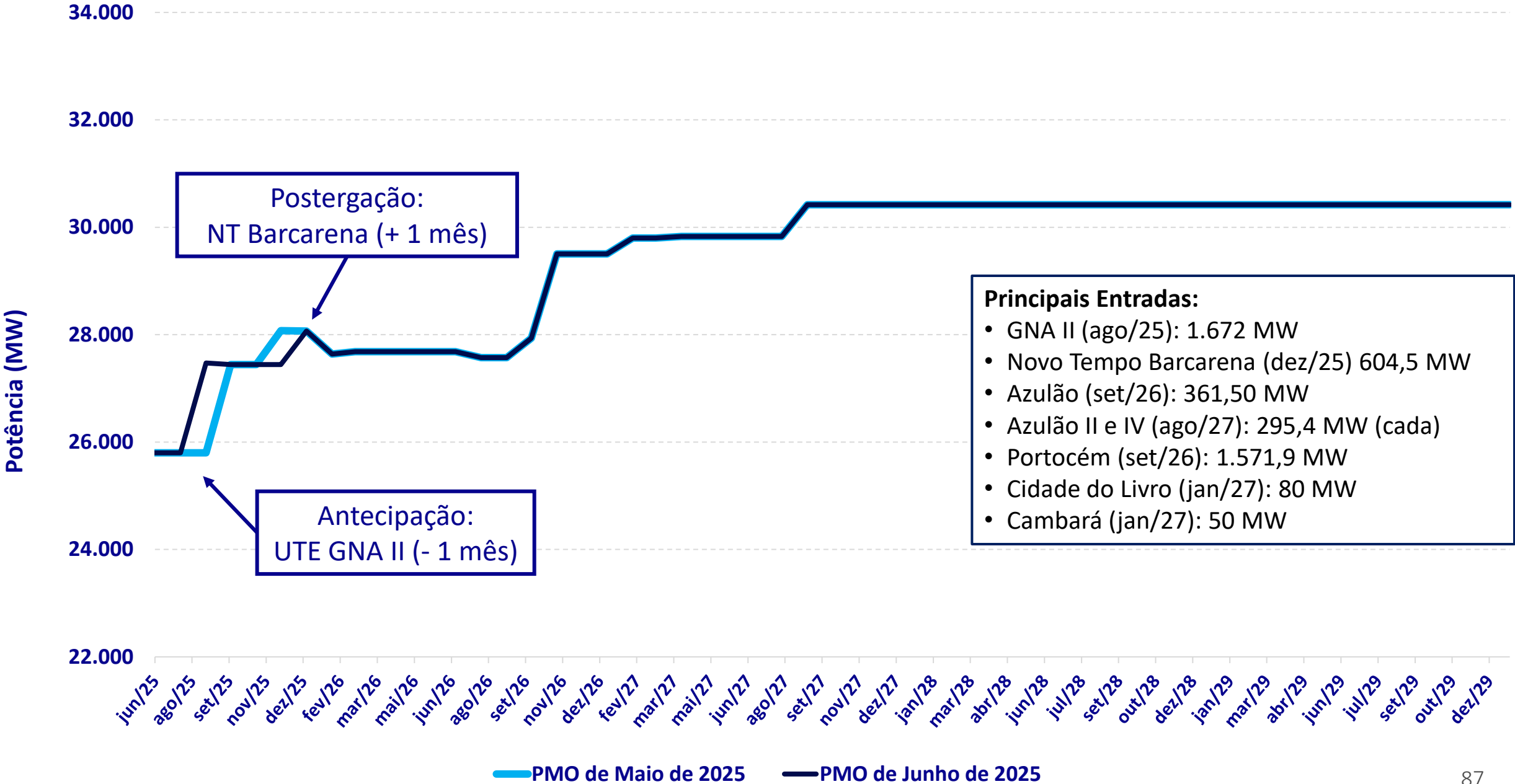
- Submódulo 26.2 Procedimento de Rede: usinas hidrelétricas com potência superior a 30 MW devem ser classificadas como tipo IIA.
- DSP nº 1.899/2024: negou provimento da CEEE-G para o enquadramento da UHE Canastra para tipo III;
- No PMO de Maio foi comunicado a expectativa da inclusão da UHE Canastra como Usina Simulada;
- Na a divulgação do NEWAVE preliminar foi observado o comportamento inesperado desse modelo;
- Após análises iniciais das instituições, devido a possibilidade de inconsistência, o caso foi enviado para análise do CEPEL. Dessa maneira, sua representação permaneceu como usina não simulada individualmente;
- ONS e CCEE aguardam a conclusão das avaliações do CEPEL.

Sudeste

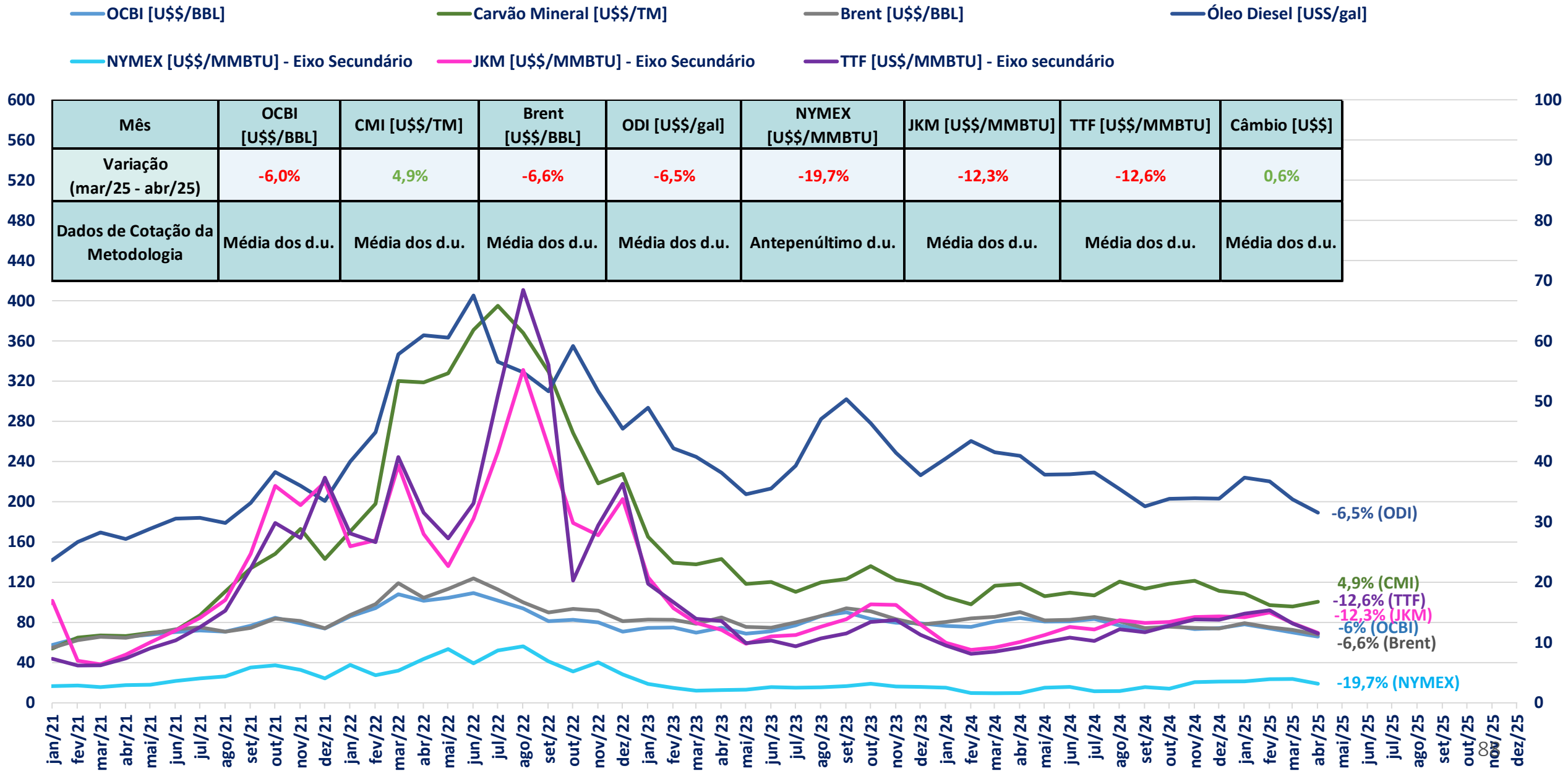








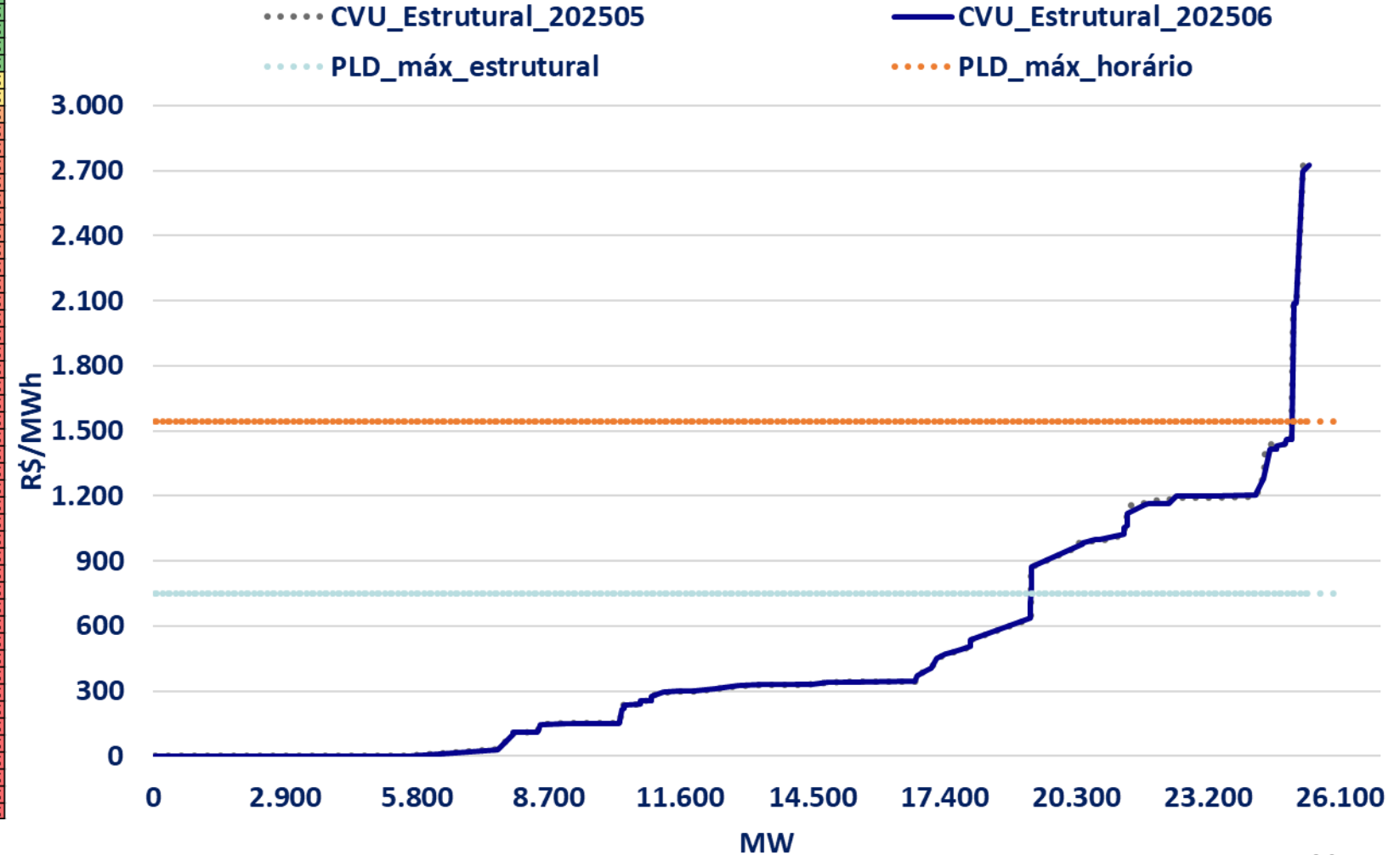
variação das cotações dos combustíveis: mar/25 – abr/25



N°	UTE	Subm.	Comb.	Maio 2025 CVE (R\$/MWh)	Junho 2025 CVE (R\$/MWh)	Diferença
162	PECEM II	NE	Diesel	2767,37	2725,69	-1,53%
235	CAMACARI III	NE	Diesel	2738,7	2697,47	-1,53%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1176,88	1160,82	-1,38%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	992,76	979,32	-1,37%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	2116,68	2088,27	-1,36%
161	POTIGUAR III	NE	Diesel	2116,68	2088,27	-1,36%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1295,19	1278,03	-1,34%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1180,35	1165,21	-1,30%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1180,35	1165,21	-1,30%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1435,43	1417,49	-1,27%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1435,43	1417,49	-1,27%
182	PALMEIRAS GO	SE/CO	Diesel	1437,98	1438,16	0,01%
90	TERMO MACAE	SE/CO	Gas	956,38	956,68	0,03%
183	DO ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	256,07	256,9	0,32%
96	TERMOPE	NE	Gas	1019,6	1024,65	0,49%
201	APARECIDA	N	Gas	150,58	151,34	0,50%
203	C. ROCHA	N	Gas	150,58	151,34	0,50%
204	JARAQUI	N	Gas	150,58	151,34	0,50%
205	MANAUARA	N	Gas	150,58	151,34	0,50%
140	MAUA 3	N	Gas	150,58	151,34	0,50%
207	PONTA NEGRA	N	Gas	150,58	151,34	0,50%
209	TAMBAQUI	N	Gas	150,58	151,34	0,50%
241	PROSPERID II	NE	Gas	366,95	368,99	0,55%
224	P. SERGIPE I	NE	GNL	341,66	343,56	0,55%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	337,67	339,58	0,56%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	329,75	331,65	0,57%
258	TROMBUDO	S	Gas	704,09	708,25	0,59%
116	PARNABA IV	N	Gas	1059,37	1065,7	0,59%
36	MARANHAO IV	N	Gas	300,35	302,15	0,60%
21	MARANHAO V	N	Gas	300,35	302,15	0,60%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	991,57	997,63	0,61%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	991,57	997,63	0,61%
86	ST. CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	326,91	328,91	0,61%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	329,27	331,29	0,61%
211	BAIXADA FLU	SE/CO	Gas	322,35	324,33	0,61%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	1190,82	1198,15	0,61%
334	W. ARJONA	SE/CO	Gas	1190,36	1197,69	0,61%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1196,18	1203,59	0,62%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	488,05	491,09	0,62%
238	GNA II	SE/CO	Gas	635,32	639,28	0,62%
260	AZULAO	N	Gas	1113,14	1120,09	0,62%
137	GNA I	SE/CO	Gas	632,88	636,89	0,63%
15	LINHARES	SE/CO	GNL	502,42	505,61	0,63%
259	PORTOCEMI	N	Gas	974,88	981,09	0,63%
236	MARLIM AZUL	SE/CO	Gas	150,19	151,15	0,64%
12	CUABA G CC	SE/CO	Gas	1191,87	1193,51	0,64%
257	LINHARES LRC	SE/CO	Gas	1203,78	1211,5	0,64%
247	LINHARES PCS	SE/CO	Gas	1451,07	1460,38	0,64%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1451,07	1460,38	0,64%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1451,07	1460,38	0,64%
249	PORSUDI	SE/CO	Gas	1157,74	1165,17	0,64%
239	PARNABA V	N	Gas	236,82	238,34	0,64%
248	PAULINIA VER	SE/CO	Gas	1419,27	1428,38	0,64%
250	PORSUDI II	SE/CO	Gas	1155,98	1163,4	0,64%
240	NT BARCARENA	N	Gas	513,75	517,05	0,64%

- Divulgado no site da CCEE: 19/05/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO (a partir de 31/05/2025)

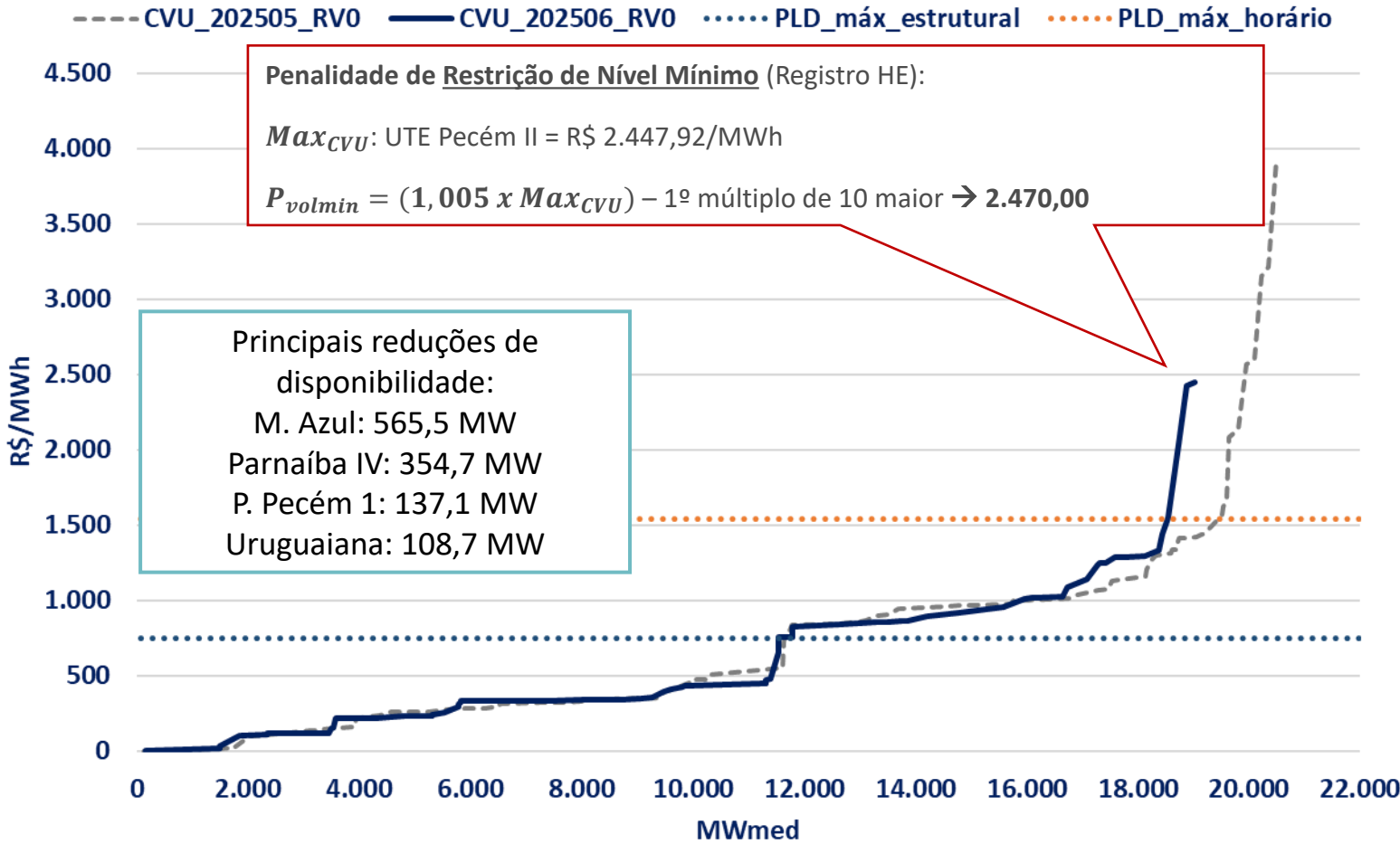
PILHA TÉRMICA - SIN



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Mai/25 RV0 (R\$/MWh)	Jun/25 RV0 (R\$/MWh)	Diferença
49	VIANA	SE/CO	Oleo	3940	1229,79	-220,38%
73	GERAMAR1	N	Oleo	3212,7	1286,18	-149,79%
70	GERAMAR2	N	Oleo	3155,81	1286,18	-145,36%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1034,39	654,25	-58,10%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	435,27	352,56	-23,46%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	548,61	444,8	-23,34%
35	URUGUAIANA	S	Gas	1014	823,99	-23,06%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	280,6	229,17	-22,44%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	284,79	232,91	-22,27%
21	MARANHAO V	N	Gas	262,36	215,57	-21,71%
36	MARANHAO IV	N	Gas	262,36	215,57	-21,71%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1566,36	1298,26	-20,65%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1072,07	896,08	-19,64%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1299,07	1089,46	-19,24%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	898,08	756,11	-18,78%
201	APARECIDA	N	Gas	134,59	114,9	-17,14%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	134,59	114,9	-17,14%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	503,59	430,66	-16,93%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1315,38	1139,38	-15,45%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	972,88	854,27	-13,88%
48	ARAUCARIA	S	Gas	856,36	754,44	-13,51%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1163,68	1027,52	-13,25%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1416,75	1250,98	-13,25%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1416,75	1250,98	-13,25%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1416,75	1250,98	-13,25%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	476,82	422,58	-12,84%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1387,04	1231,71	-12,61%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	969,23	861,35	-12,52%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	969,23	861,35	-12,52%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1133,12	1014,97	-11,64%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1131,68	1015,15	-11,48%
241	PROSP_II	NE	Gas	359,41	323,01	-11,27%
96	TERMOPE	NE	Gas	1002,52	920,48	-8,91%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1664,64	1547,17	-7,59%
64	CANOAS	S	Diesel	1424,7100	1329,55	-7,16%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	156,46	147,02	-6,42%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2597	2447,92	-6,09%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2570,1500	2422,67	-6,09%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1069,79	1013,16	-5,6%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	354,03	335,41	-5,6%
98	PERNAMBUCO 3	NE	Oleo	903,13	855,73	-5,5%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2140,79	2031,41	-5,4%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	328,63	344,79	4,69%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	320,76	336,84	4,77%
167	P.PECEM1	NE	Carvao	319,73	336,80	5,07%
204	JARAQUI	N	Gas	0	114,9	100,0%
209	TAMBAQUI	N	Gas	0	114,9	100,0%
203	C. ROCHA	N	Gas	0	114,9	100,0%
205	MANAUARA	N	Gas	0	114,9	100,0%
207	PONTA NEGR	N	Gas	0	114,9	100,0%

- Divulgado no site da CCEE: 19/05/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV0 (a partir de 31/05/2025)

PILHA TÉRMICA



UTES da Amazonas Energia (MP 1.232): início do suprimento do CER (CCVE -> CCEAR) em mai/25.
UTES *merchant*: fim da inclusão da Parcela de Custos Fixos em 31/04/2025.

[DSP ANEEL 2.743/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Juiz de Fora[DSP ANEEL 2.752/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Canoas[DSP ANEEL 2.760/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Ibitiré[DSP ANEEL 2.762/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Nova Piratinga[DSP ANEEL 2.763/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Seropédica[DSP ANEEL 2.863/2024](#) (DOU: 24/09): UTE Três Lagoas[DSP ANEEL 2.880/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Parnaíba IV[DSP ANEEL 2.883/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Termobahia[DSP ANEEL 3.254/2024](#) (DOU: 29/10): UTE William Arjona[DSP ANEEL 3.385/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Uruguaiana[DSP ANEEL 3.386/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Araucária[DSP ANEEL 3.572/2024](#) (DOU: 26/11): UTE Norte Fluminense[DSP ANEEL 3.896/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termorio[DSP ANEEL 3.897/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termoceará[DSP ANEEL 394/2025](#) (DOU: 18/02): UTE Viana[DSP ANEEL 424/2025](#) (DOU: 19/02): UTE Geramar I[DSP ANEEL 411/2025](#) (DOU: 24/02): UTE Geramar II

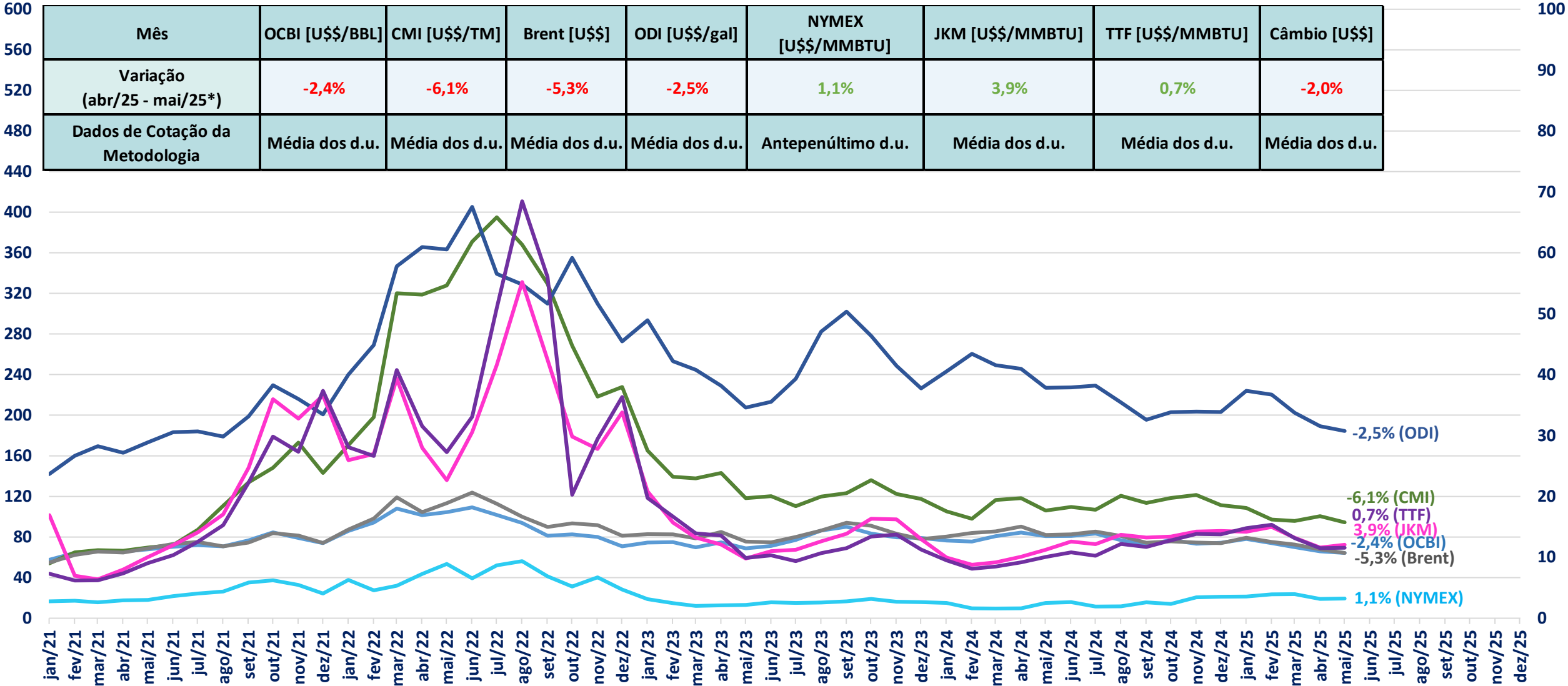
Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Início	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.883/2024	654,25	-	Platts	abr/25	26/09/2024	26/09/2025
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.089,46	-	Platts	abr/25	13/09/2024	13/09/2025
63	Ibitiré	Gás natural não PPT	2.760/2024	756,11	-	Platts	abr/25	13/09/2024	13/09/2025
464	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	847,71	-	Platts	abr/25	13/09/2024	13/09/2025
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.329,55	-	ANP	mar/25	13/09/2024	13/09/2025
110	Nova Piratinga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.298,26	-	Platts	abr/25	13/09/2024	13/09/2025
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	896,08	-	Platts	abr/25	24/09/2024	24/09/2025
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.139,38	-	Platts	abr/25	13/09/2024	13/09/2025
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	2.880/2024	430,66	-	Platts	abr/25	26/09/2024	26/09/2025
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.547,17	-	Platts	abr/25	29/10/2024	29/10/2025
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	823,99	-	Platts	abr/25	06/11/2024	06/11/2025
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	754,44	-	Platts	abr/25	06/11/2024	06/11/2025
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.022,99	-	Platts	abr/25	09/12/2024	09/12/2025
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	854,27	-	Platts	abr/25	01/01/2025	01/01/2026
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	2.031,41	-	ANP	mar/25	01/01/2025	01/01/2026
49	Viana	Óleo Combustível A1	987/2025	1.229,79	-	ANP	mar/25	18/02/2025	18/02/2026
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	424/2025	1.286,18	-	ANP	mar/25	19/02/2025	19/02/2026
70	Geramar II	Óleo Combustível A1	411/2025	1.286,18	-	ANP	mar/25	24/02/2025	24/02/2026

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant

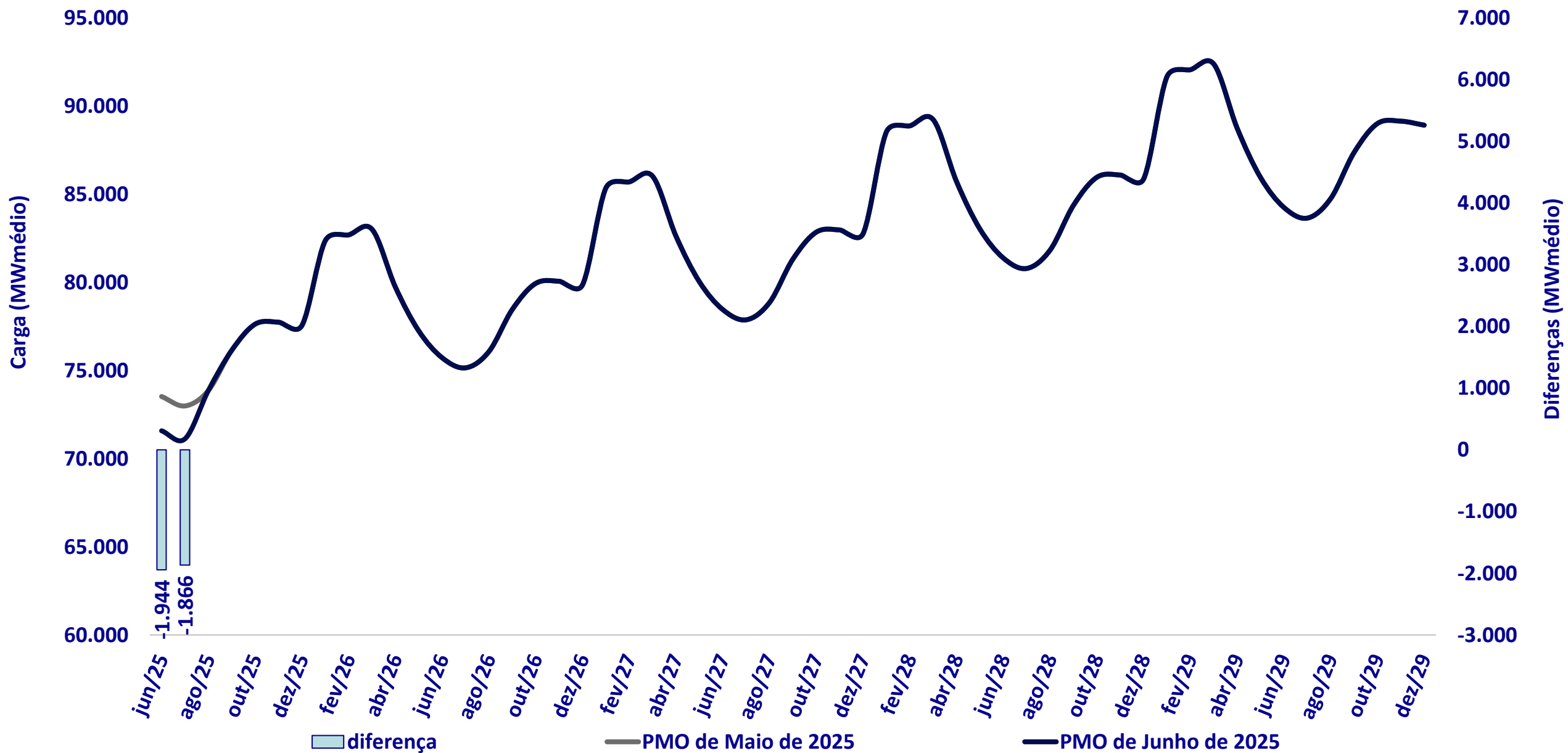
- Nenhum despacho ANEEL ainda está sendo enquadrado nessa Portaria, para recuperação de custos fixos.

variação das cotações dos combustíveis: abr/25 – mai/25

OCBI [U\$\$/BBL] Carvão Mineral [U\$\$/TM] Brent [U\$\$/BBL] Óleo Diesel [U\$\$/gal]
NYMEX [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário JKM [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário TTF [U\$\$/MMBTU] - Eixo secundário

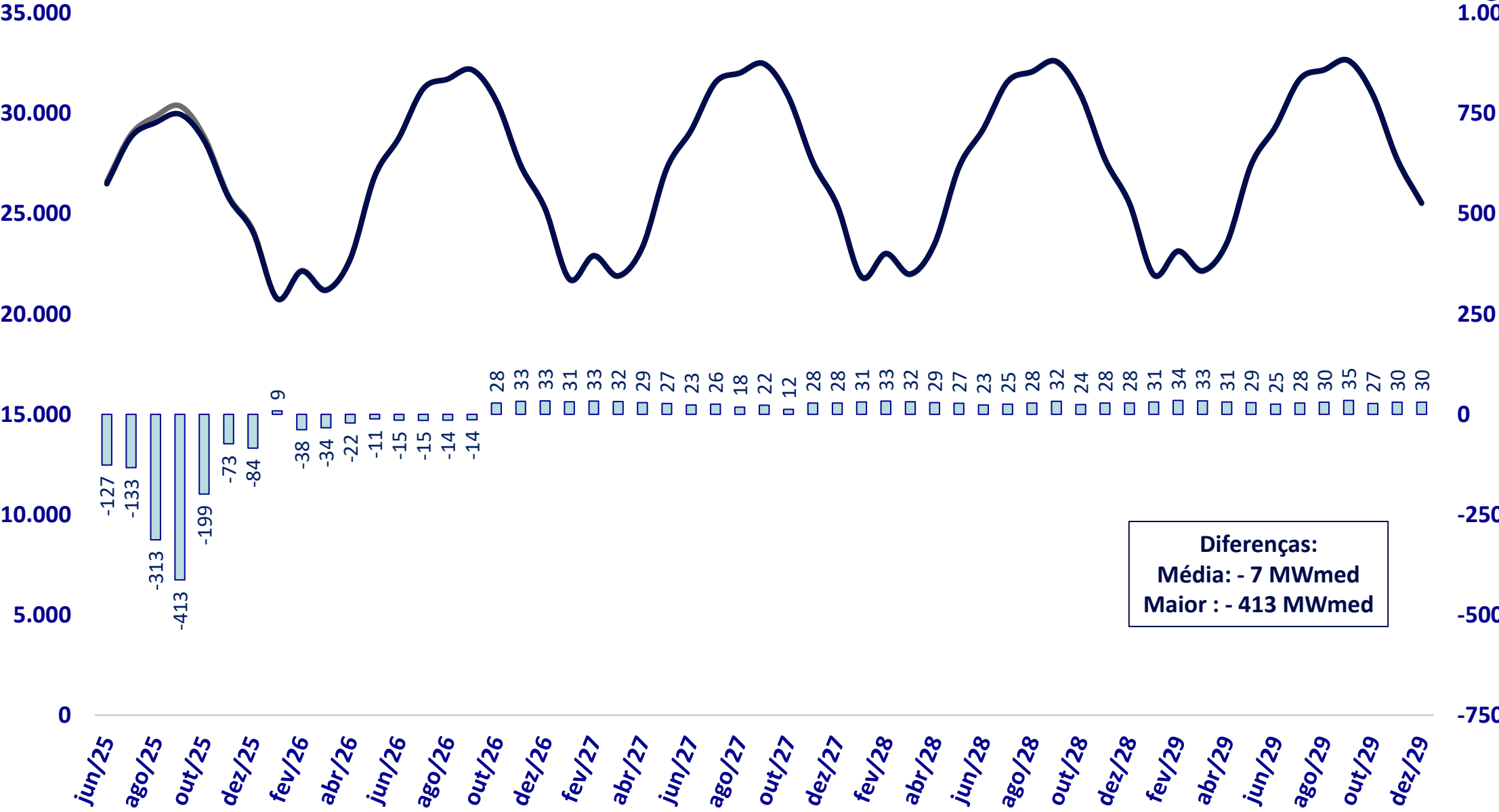


USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL			OFERTA DE PREÇO	DATA EM QUE COMEÇA A VALER A OFERTA
		Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)		
Porto do Pecém I	P1	CMI			1235,08	12/04/2025
Termonordeste "TERMONE"	P1		OCB1	Nordeste	1095,56	05/04/2025
Termonordeste "TERMONE"	P2		OCB1	Nordeste	1095,56	
Termonordeste "TERMONE"	P3		OCB1	Nordeste	1095,56	
Termonordeste "TERMONE"	P4		OCB1	Nordeste	1095,56	
Termoparaíba "TERMOPB"	P1		OCB1	Nordeste	1095,56	
Termoparaíba "TERMOPB"	P2		OCB1	Nordeste	1095,56	
Termoparaíba "TERMOPB"	P3		OCB1	Nordeste	1095,56	
Termoparaíba "TERMOPB"	P4		OCB1	Nordeste	1095,56	
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			840,36	12/04/2025
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			840,36	
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			840,36	
Parnaíba IV	P1 e P2	Gás Natural			840,36	
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			1936,24	
Araucária	P1	Gás Natural			1400,33	24/05/2025
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	1676,73	31/05/2025



*o gráfico apresentado não considera a base da MMGD e a carga de Boa Vista (Roraima)

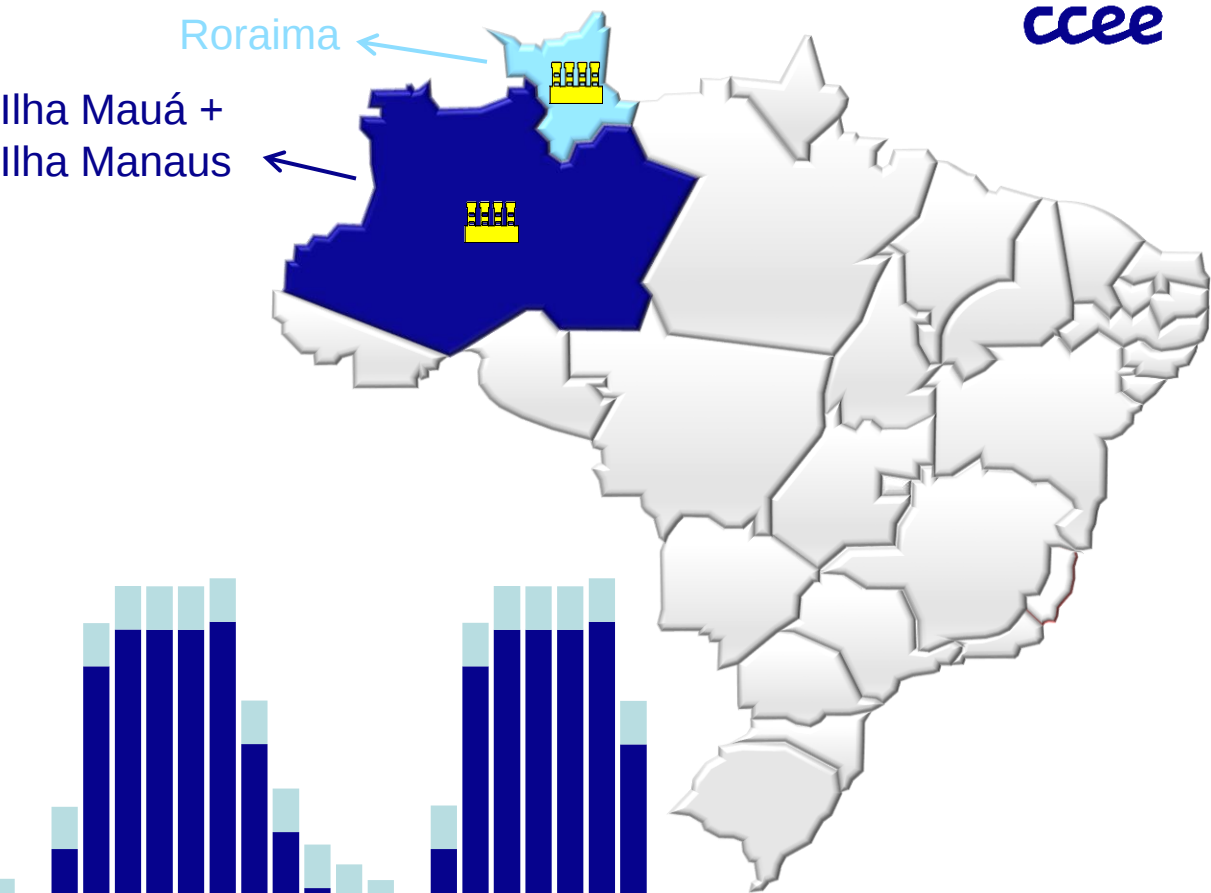
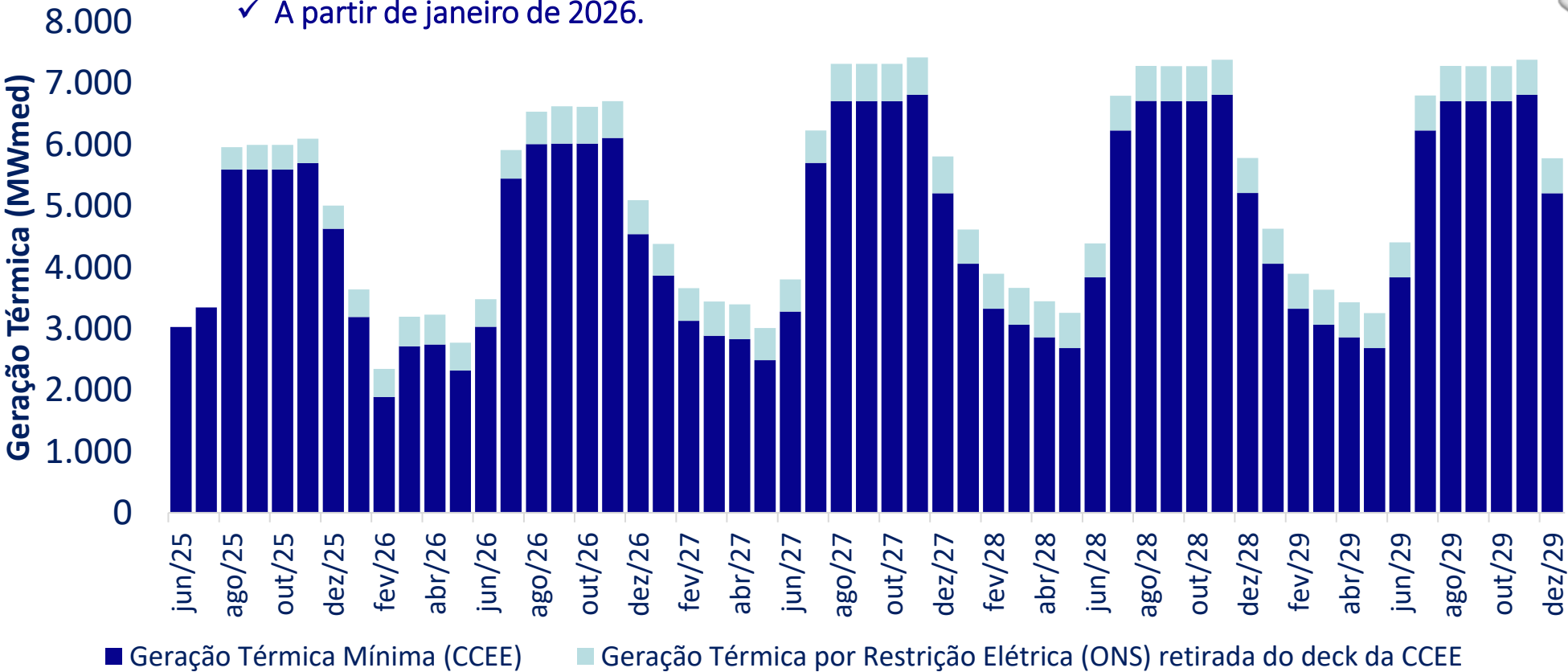
Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)



geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Junho de 2025 a Dezembro de 2029, conforme RT-DPL 0140/2025:

- UTEs de Manaus:
 - ✓ Manaus e Mauá.
- UTEs de Roraima:
 - ✓ Roraima;
 - ✓ A partir de janeiro de 2026.



Geração adicional por restrição elétrica média no período:
519 MWmed

O limite para a soma da geração das usinas Cachoeira Caldeirão e Ferreira Gomes foi definido devido a um problema que ocorreu no sistema de Macapá em 18/02/2025. Na ocasião, a abertura inesperada de uma linha de transmissão provocou oscilações na rede elétrica da região. Por isso, até que a causa do problema seja identificada e resolvida junto com os responsáveis, esse limite de geração precisa ser mantido.

Tabela 5-32: Limites para geração UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Ferreira Gomes

Carga	G CC+FG [MW]	
	1º Mês	2º Mês
PESADA	400	400
MÉDIA	400	400
LEVE	400	400

➤ Por se tratar de uma restrição elétrica interna ao submercado que não impacta a capacidade de intercâmbio entre submercados, essa restrição não é considerada no cálculo do PLD.

Os limites constam no relatório RT-ONS DPL 0013/2025 – Volume 20.

NEWAVE (restrição-elétrica.csv)

```
&RE; cod_rest; formula
...
RE ;      10;  ger_usih(204) + ger_usih(284)

&RE-HORIZ-PER; cod_rest; PerIni; PerFin
...
RE-HORIZ-PER ;      10;2025/06;2025/07

&RE-LIM-FORM-PER-PAT; cod_rest; PerIni; PerFin; Pat; LimInf; LimSup
...
& Restricao de geracao Cachoeira Caldeirão + Ferreira Gomes
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/06; 2025/07;      1;  -1.1e30;  400.00
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/06; 2025/07;      2;  -1.1e30;  400.00
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/06; 2025/07;      3;  -1.1e30;  400.00
```

ONS

CCEE

```
&RE; cod_rest; formula
...
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2, da REN ANEEL no 1032/2022
&RE ;      10;  ger_usih(204) + ger_usih(284)

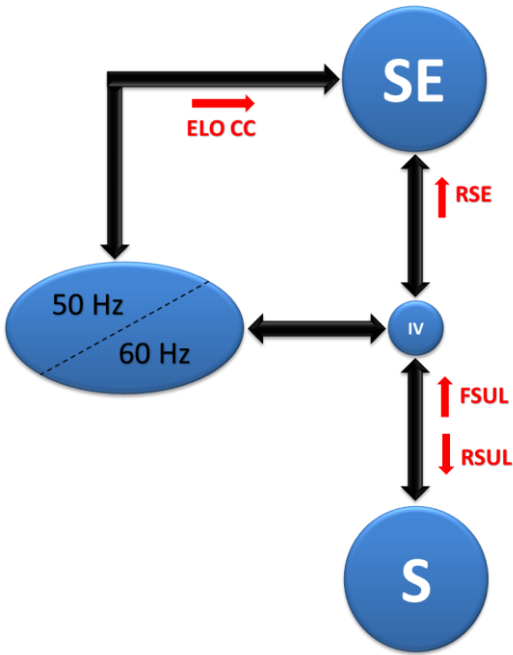
&RE-HORIZ-PER; cod_rest; PerIni; PerFin
...
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2, da REN ANEEL no 1032/2022
&RE-HORIZ-PER ;      10;2025/06;2025/07

&RE-LIM-FORM-PER-PAT; cod_rest; PerIni; PerFin; Pat; LimInf; LimSup
...
& Restricao de geracao Cachoeira Caldeirão + Ferreira Gomes
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2, da REN ANEEL no 1032/2022
&RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/06; 2025/07;      1;  -1.1e30;  400.00
&RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/06; 2025/07;      2;  -1.1e30;  400.00
&RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/06; 2025/07;      3;  -1.1e30;  400.00
```

104

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

• PMO – Junho/2025



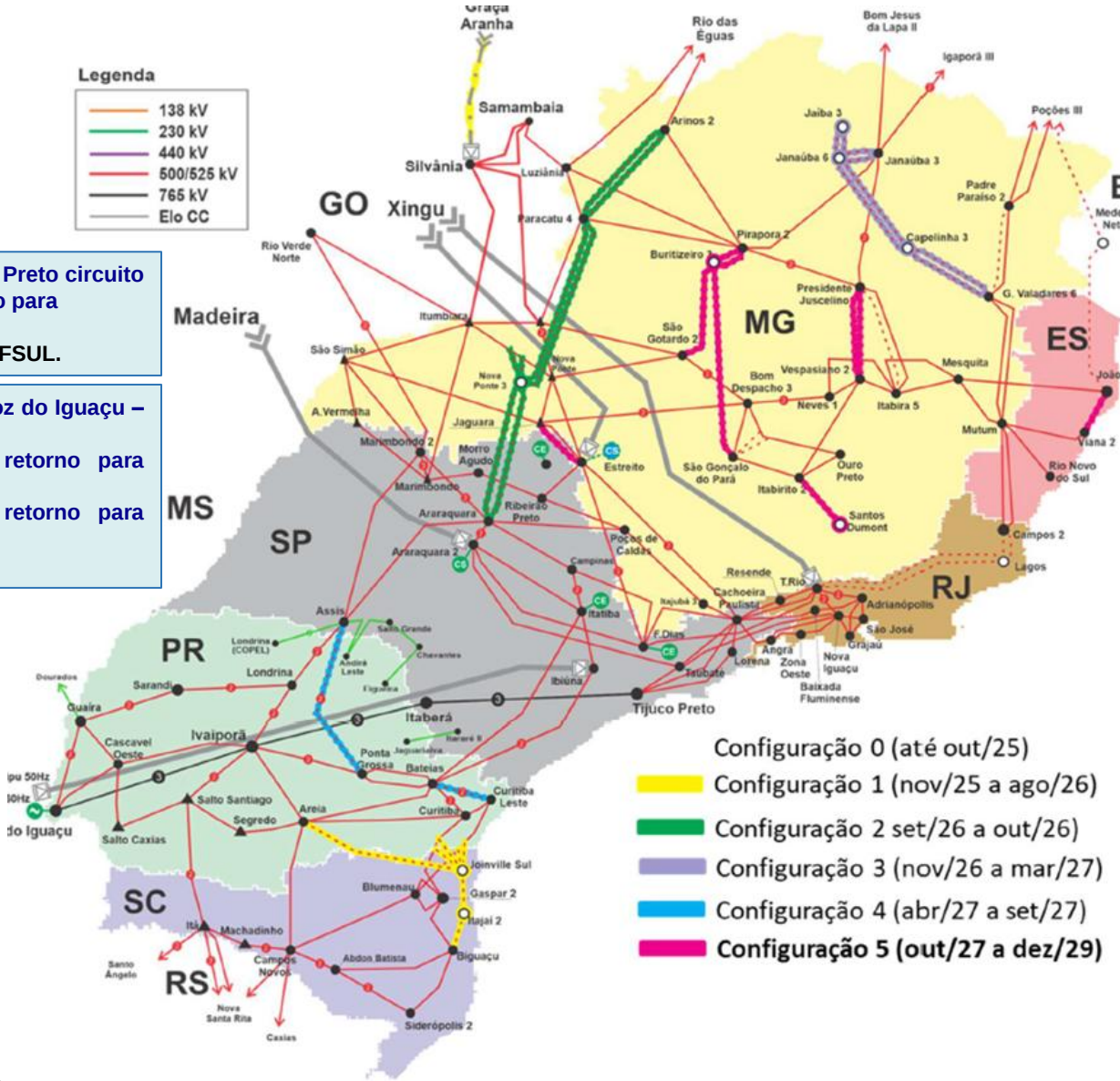
Os BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã – Itaberá – Tijuco Preto circuito 2 estão indisponíveis desde 18/02/2025, com previsão de retorno para 31/08/2025, SGIs 1.528-25, 1.522-25, 2.984-25.
Os impactos já estão considerados nos limites de RSUL, RSE e FSUL.

Intervenção nos bipolos 1 e 2 do elo de corrente contínua de Foz do Iguaçu – Ibiúna:

- Bipolo 1 - Início 20/05/2025 com previsão de retorno para 01/11/2025.
- Bipolo 2 - Início 06/11/2025 com previsão de retorno para 22/05/2026.

Os impactos no fluxo FFZIN (Foz do Iguaçu 50 Hz → Ibiúna).

Limite	jun/25			jul/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	9.145	10.195	10.355	10.200	10.200	10.675
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	7.950	5.000	8.650	8.590	5.640	9.990



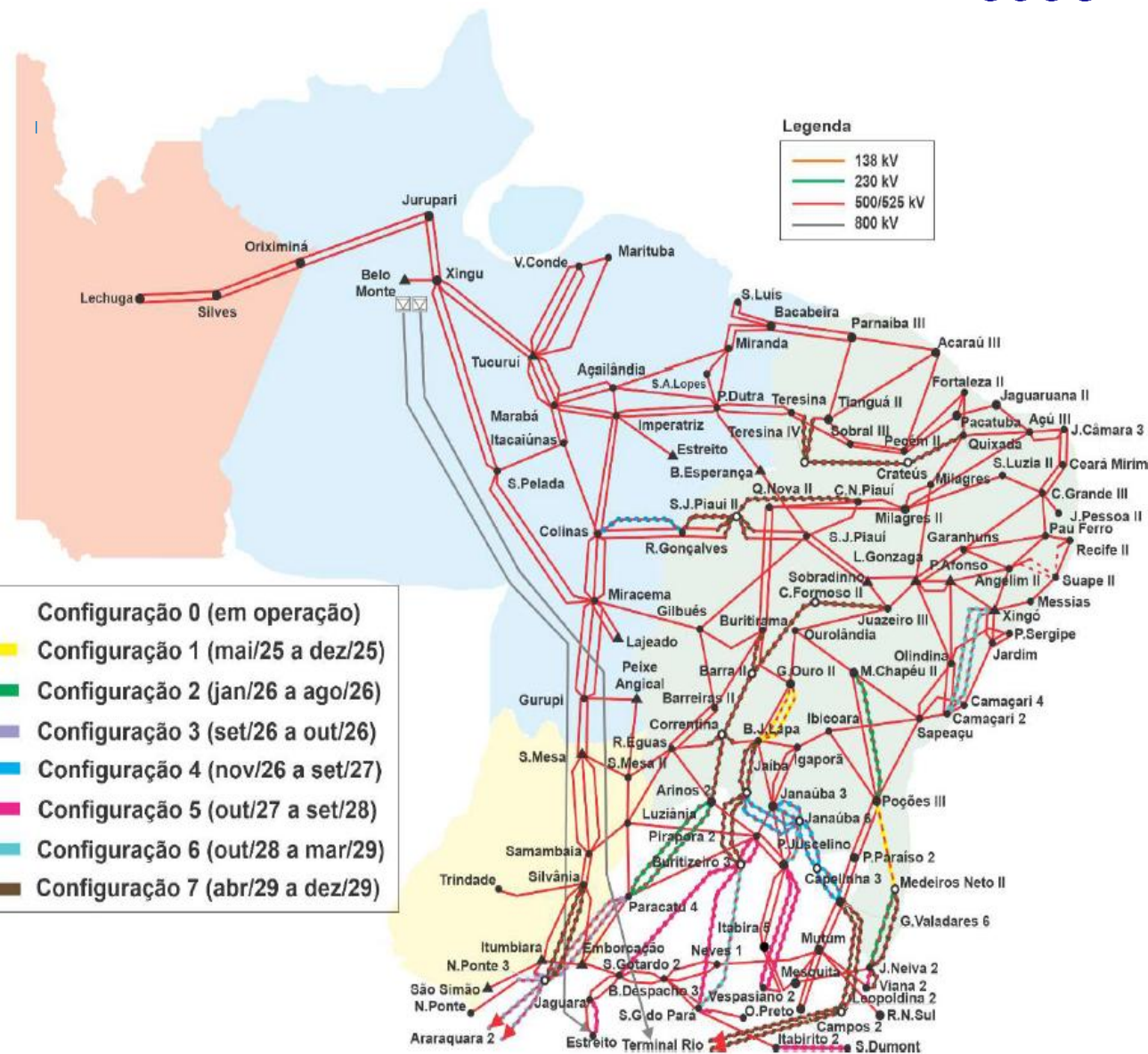
- Configuração 0 (até out/25)
- Configuração 1 (nov/25 a ago/26)
- Configuração 2 (set/26 a out/26)
- Configuração 3 (nov/26 a mar/27)
- Configuração 4 (abr/27 a set/27)
- Configuração 5 (out/27 a dez/29)

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JUNHO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

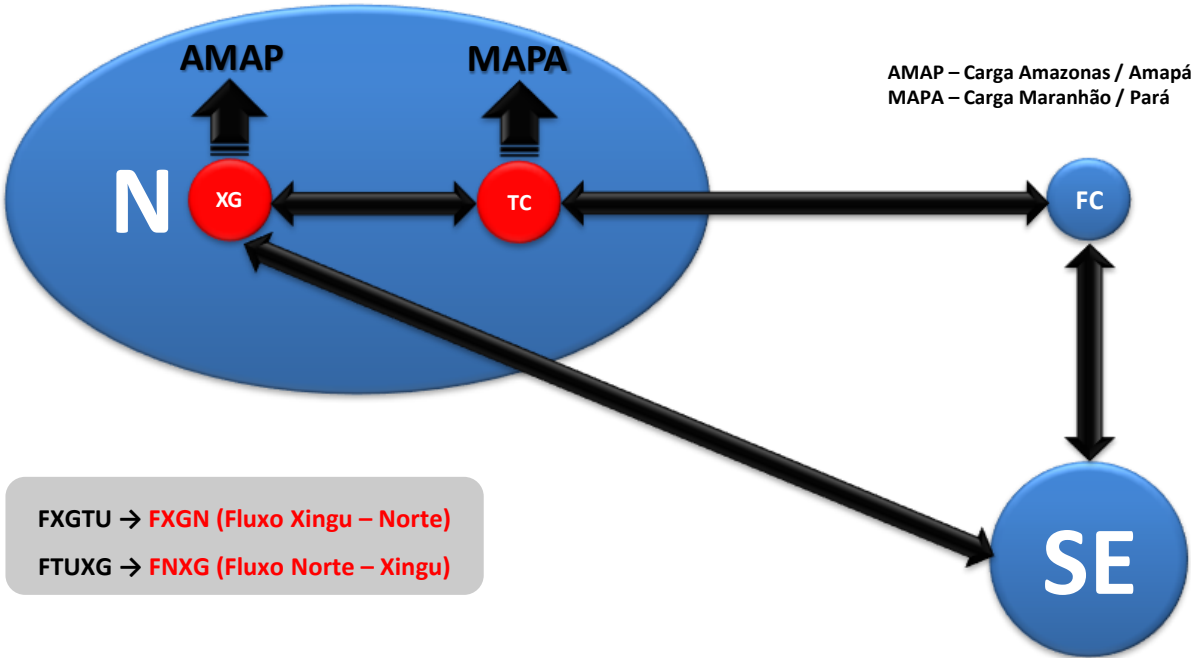
-
- The diagram illustrates the proposed model architecture with four nodes: Bipolo (Bipolar Disorder), FC (Family Conflict), NE (Neuroticism), and SE (Self-esteem). The relationships are as follows:
- Bipolo to FC:** A double-headed black arrow labeled **EXPN** (red text).
 - FC to NE:** A double-headed black arrow labeled **FNNE** (red text).
 - NE to SE:** A double-headed black arrow labeled **FNESE** (red text).
 - FC to SE:** A double-headed black arrow labeled **FNS** (red text).
 - Bipolo to SE:** A double-headed black arrow labeled **Bipolo** (red text).
 - NE to FC:** A dashed green arrow labeled **EXPNE** (green text).
 - SE to NE:** A dashed green arrow labeled **RNE** (green text).

	Configuração 0 (em operação)
	Configuração 1 (mai/25 a dez/25)
	Configuração 2 (jan/26 a ago/26)
	Configuração 3 (set/26 a out/26)
	Configuração 4 (nov/26 a set/27)
	Configuração 5 (out/27 a set/28)
	Configuração 6 (out/28 a mar/29)
	Configuração 7 (abr/29 a dez/29)



➤ LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

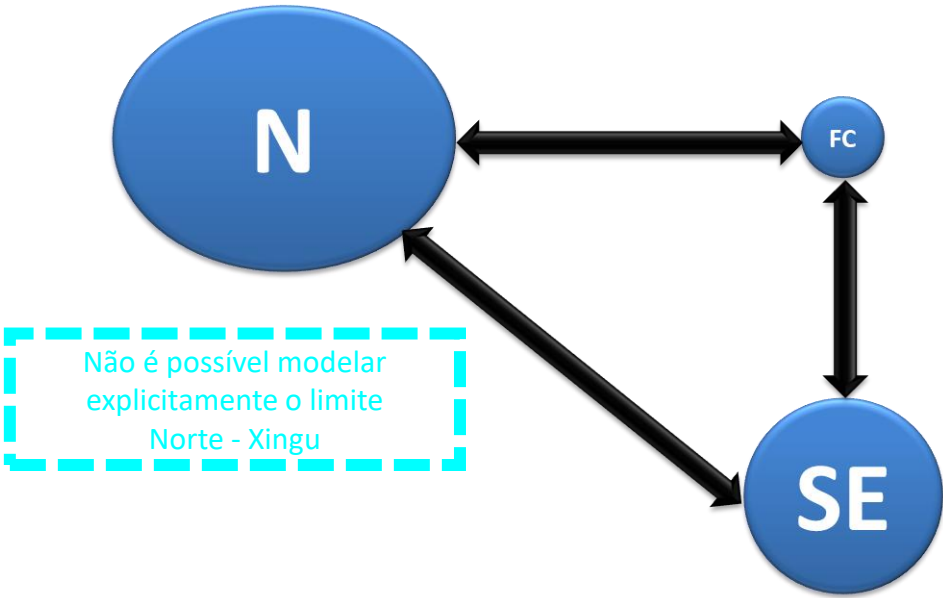
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	jun/25			jul/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	2.000	4.000	2.000	2.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	3.000	8.000	3.000	3.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	jun/25			jul/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	2.000	4.000	2.000	2.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	8 x 500	6 x 500	4 x 500	6 x 500	4 x 500	3 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	7.000	3.000	7.000	3.000	3.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

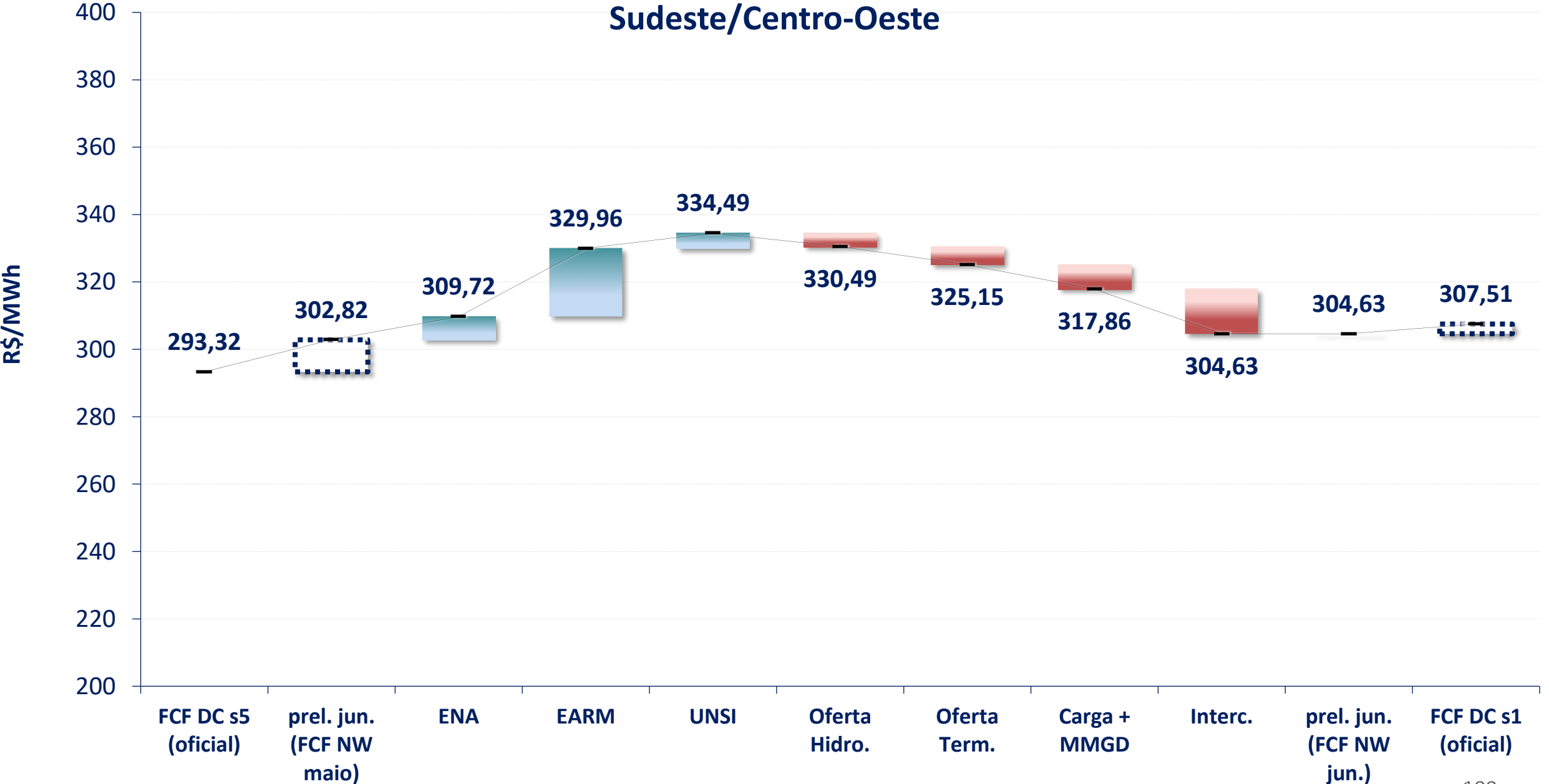
Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

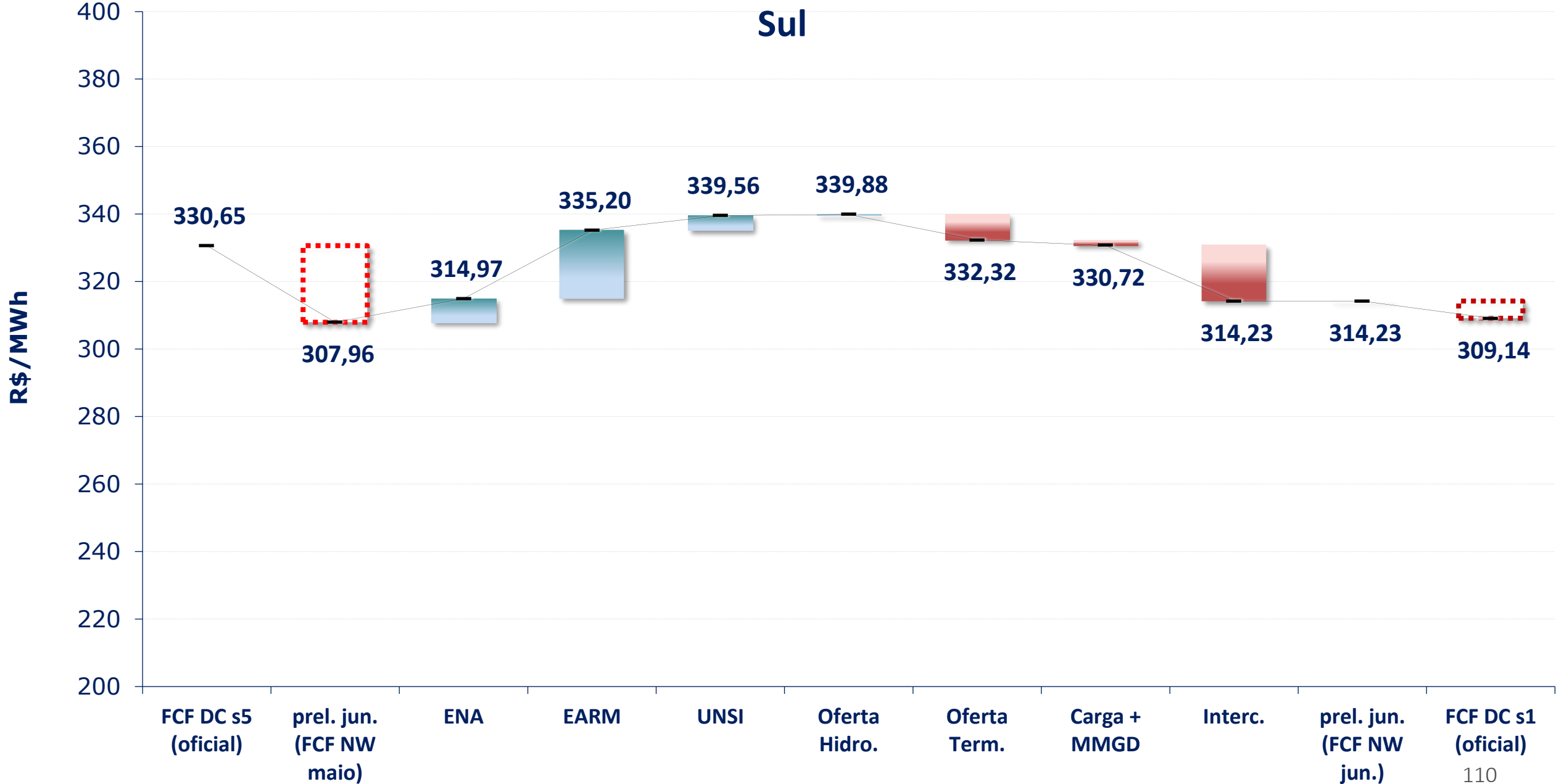
REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JUNHO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

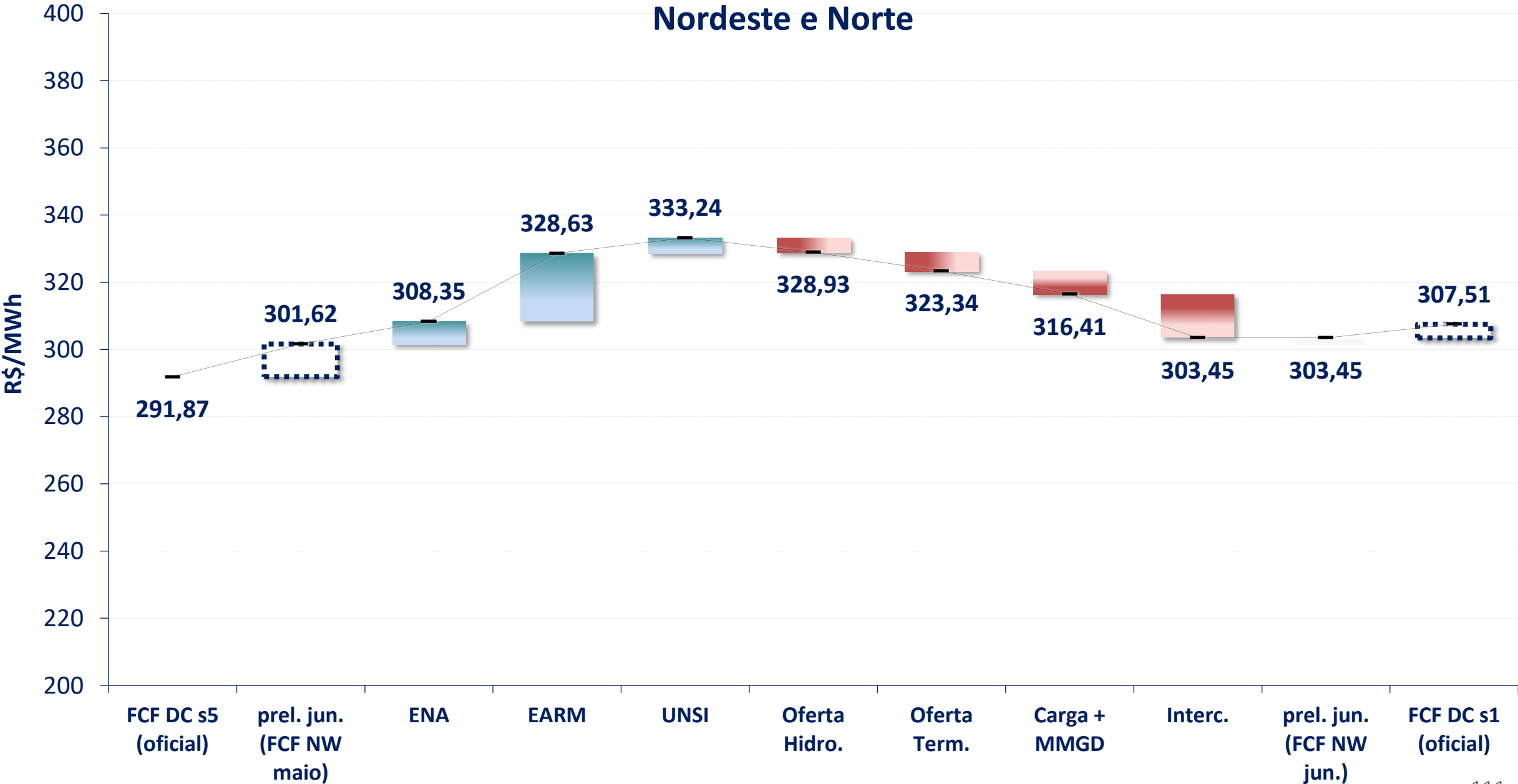
REN 843/2019
Art. 6º § 3º No horizonte comum dos modelos de otimização, os dados e informações considerados deverão estar compatíveis.

Alteração	Descrição			Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros meses revistas na programação mensal			ONS/AGENTES
Alteração de restrição operativa para as UHEs Furnas, Emborcação, Itumbiara, Três Marias, Xingó, Sobradinho, Barra Grande, Peixe Angical, Serra da Mesa, Cana Brava, Salto Osório e Dona Francisca	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Alteração de Titularidade das UTEs Cuiabá, Tambaqui, Jaraqui, Cristiano Rocha, Manauara e Ponta Negra	De acordo com os despachos ANEEL nºs 872/2025, 1.296/2025, 1.297/2025, 1.365/2025, 1.366/2025 e 1.410/2025			ANEEL
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	Fatores → S 771 NE 17.730 N 113 WEOL-SM → S 582 NE 13.681 N 209			ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (jun/25 e jul/25) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	jun/25	jul/25		ONS/AGENTE
	4.511,3	4.500,0		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (jun/25 e jul/25) (MWmed) Canal de Fuga Médio (jun/25 e jul/25) (m)	1.491,7	1.530,0		ONS/AGENTE
	9,2	6,9		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau(mai/25 e jun/25) (MW)	7.359,87		7.406,33	ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	jun/25	jul/25	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	0 / 0 / 0	304,35 / 313,99 / 336,31	
	Linhares	0 / 0 / 0	0 / 0 / 0	
	P. Sergipe I	0 / 0 / 0	0 / 0 / 0	





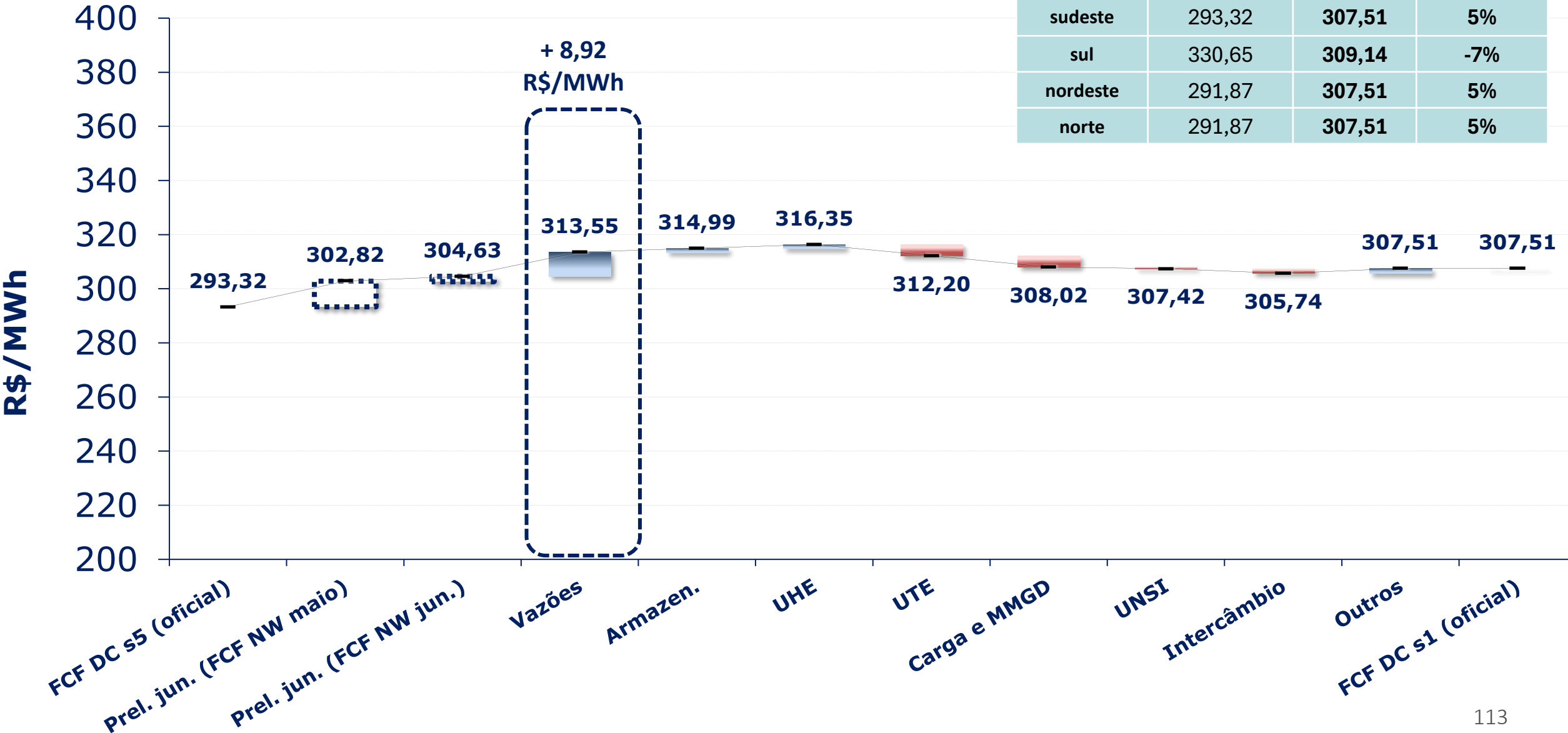
Nordeste e Norte



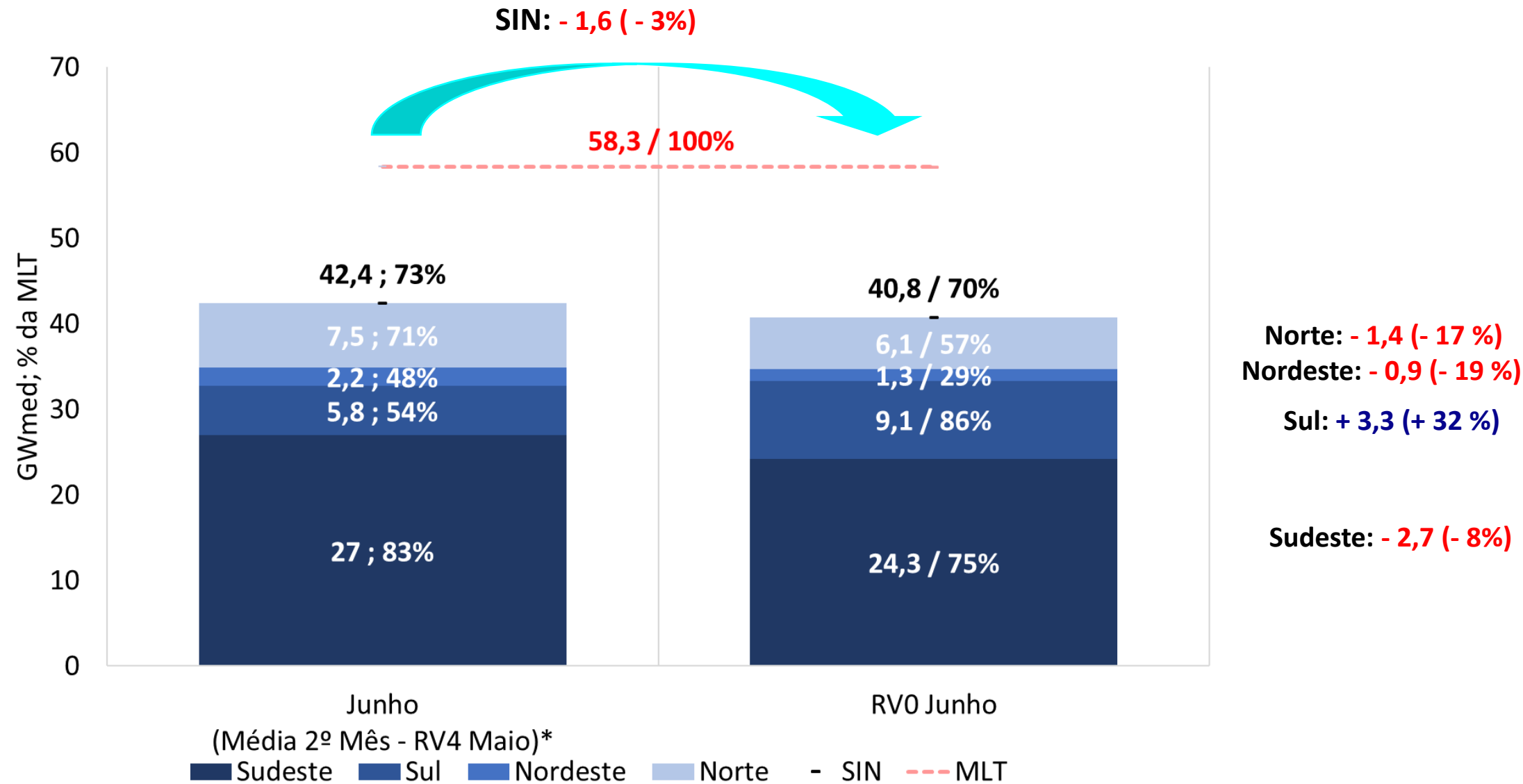
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - **decomp**
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do CMO do Decomp - SE/CO

submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	5ª sem – mai	1ª sem - jun	variação
sudeste	293,32	307,51	5%
sul	330,65	309,14	-7%
nordeste	291,87	307,51	5%
norte	291,87	307,51	5%

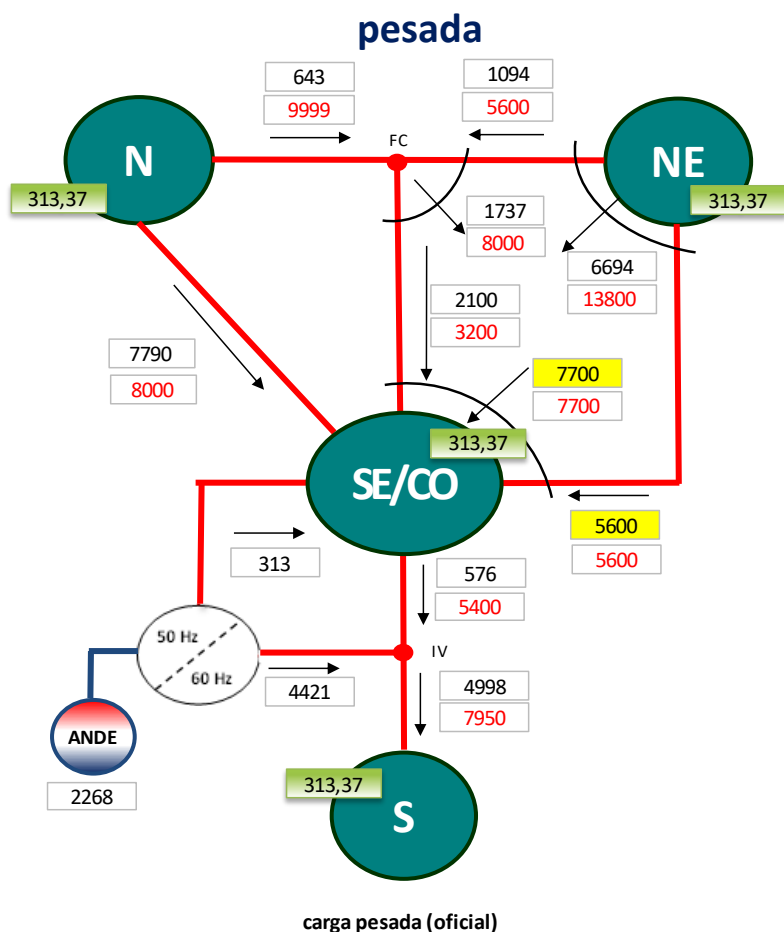


ENA Junho de 2025

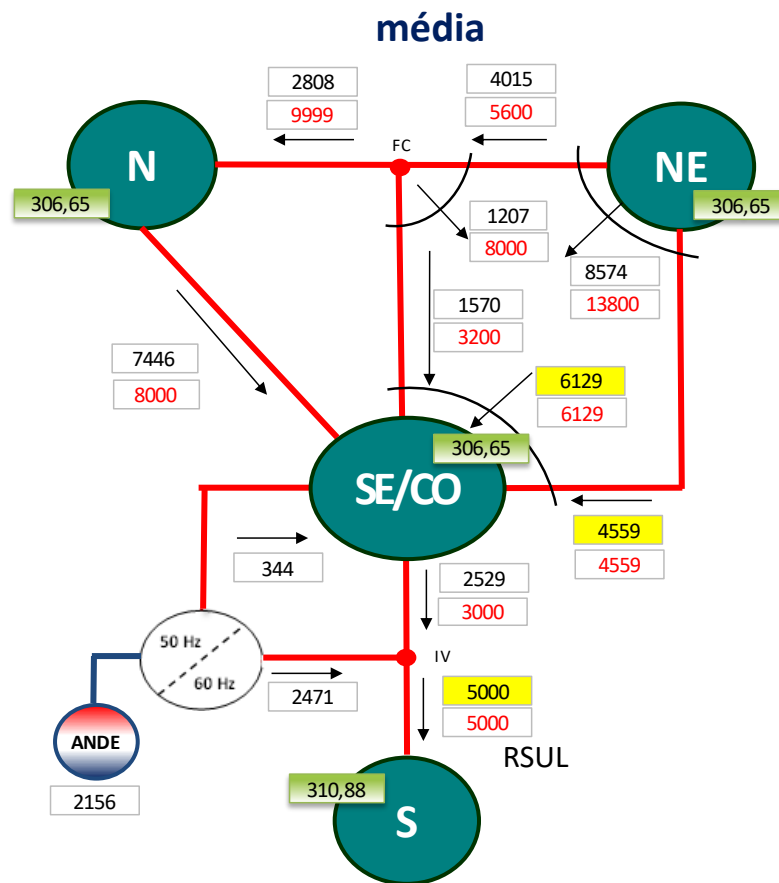
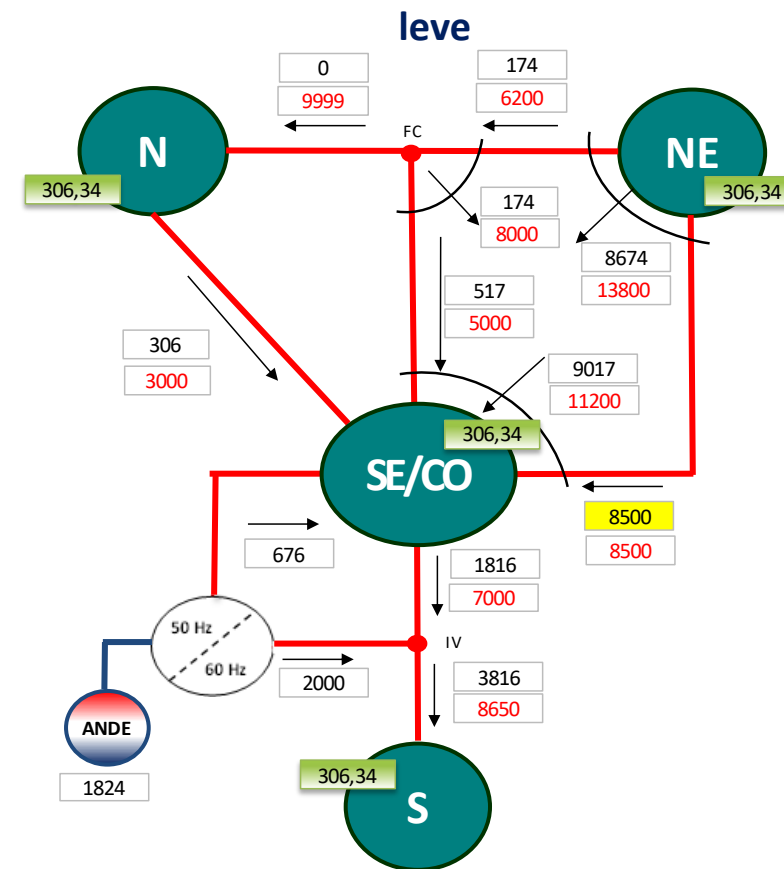


fluxo de intercâmbio

- os limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados SE/CO e S desacoplaram na carga média.



carga pesada (oficial)

**carga média (oficial)**

carga leve (oficial)

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

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

XXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)	
XXXX	fluxo de intercâmbio (MWh médios)	
XXXX	limite de intercâmbio (MWh médios)	117

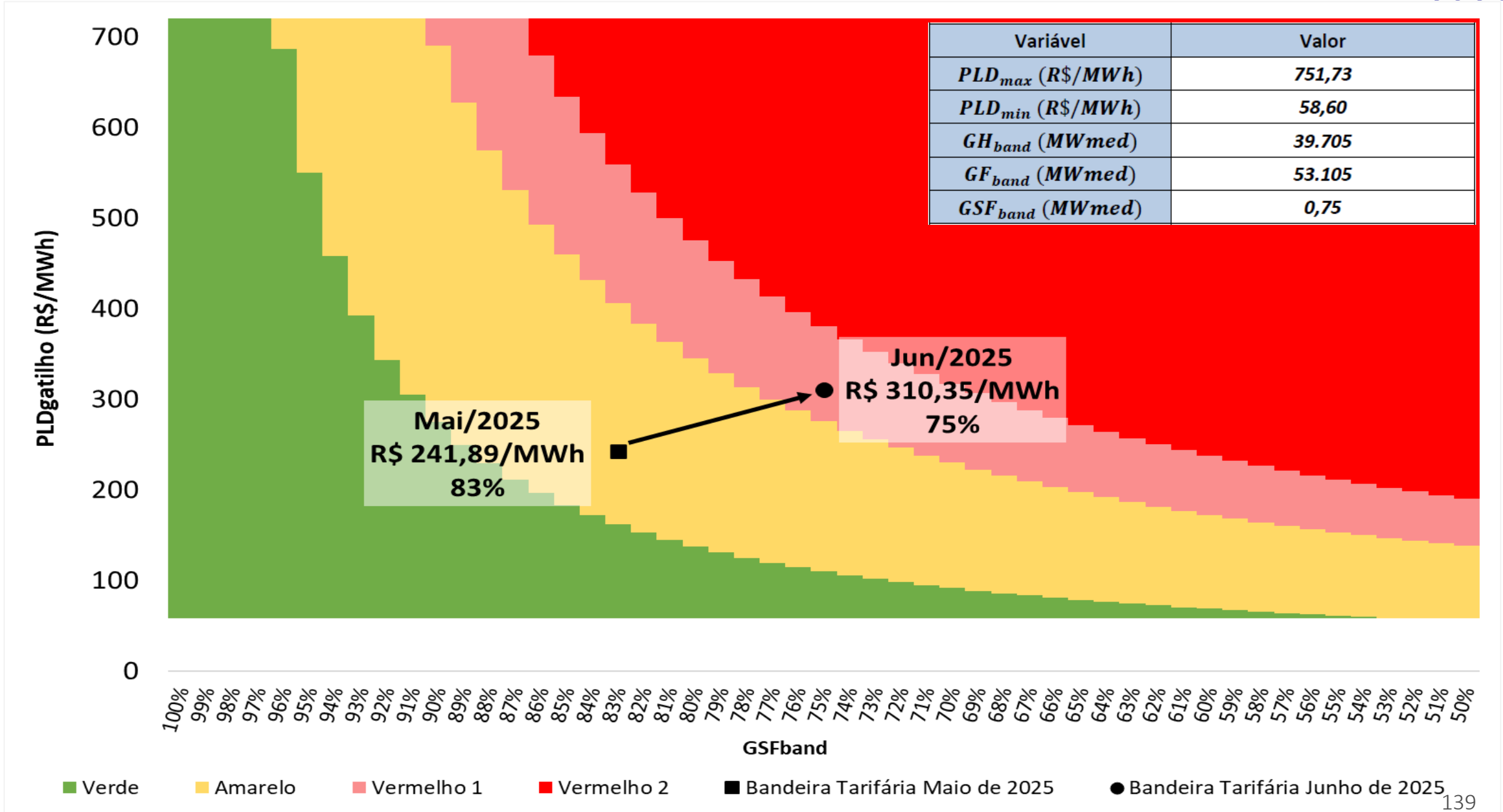
indicação do despacho de UTEs a GNL com despacho antecipado

Semana		Santa Cruz Nova				Luiz O. R. Melo				Porto do Sergipe			
		Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]			Motivo do Despacho	Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]			Motivo do Despacho	Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]			Motivo do Despacho
		Pesada	Média	Leve		Pesada	Média	Leve		Pesada	Média	Leve	
31/05	06/06	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
07/06	13/06	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
14/06	20/06	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
21/06	27/06	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
28/06	04/07	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
05/07	11/07	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
12/07	18/07	500,0	500,0	500,0	OM	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
19/07	25/07	500,0	500,0	500,0	OM	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
26/07	01/08	500,0	500,0	500,0	OM	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-

motivo do despacho:

- INF → inflexibilidade (considerado no cálculo do pld)
- OM → ordem de mérito (considerado no cálculo do pld)
- RE -> restrição operativa (não considerado no cálculo do pld)
- GE -> segurança energética (não considerado no cálculo do pld)

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - **bandeira tarifária**
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



Acionamento das Bandeiras Tarifárias específico para situações de despacho termelétrico definido fora da ordem de mérito econômico:

➤ Quando do acionamento de geração térmica fora da ordem de mérito econômico, se faz necessário considerar o ábaco apresentado na Tabela abaixo.

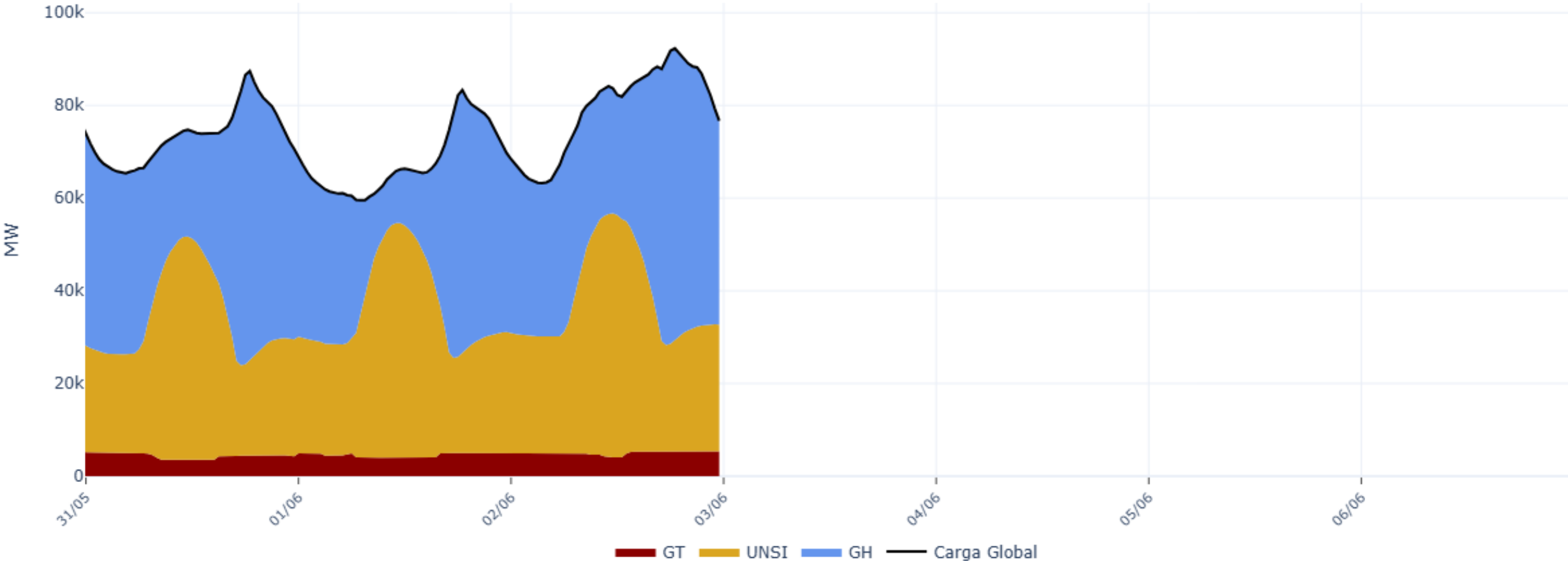
Acionamento Original	Despacho Térmico Total (MWm)	Acionamento Composto
Verde	≤ 6.962	Verde
	$> 6.962 \text{ e } \leq 11.362$	Amarela
	$> 11.362 \text{ e } \leq 14.262$	Vermelho 1
	$> 14.262 \text{ e } \leq 16.562$	Vermelho 2
Amarela	≤ 9.262	Amarela
	$> 9.262 \text{ e } \leq 12.162$	Vermelho 1
	$> 12.162 \text{ e } \leq 15.062$	Vermelho 2
Vermelho 1	≤ 11.462	Vermelho 1
	$> 11.462 \text{ e } \leq 14.362$	Vermelho 2
Vermelho 2	> 11.762	Vermelho 2

➤ Desta forma, considera-se a geração térmica total indicada pelo ONS, ou seja, a geração térmica do modelo DECOMP (ONS) da revisão 0 de junho de 2025, bem como **a geração adicional por segurança energética**:

Variável	Valor
Geração térmica pelo DECOMP do ONS (MWmed)	5.606
Geração térmica por Segurança Energética (MWmed)	265
Geração térmica total (MWmed)	5.871

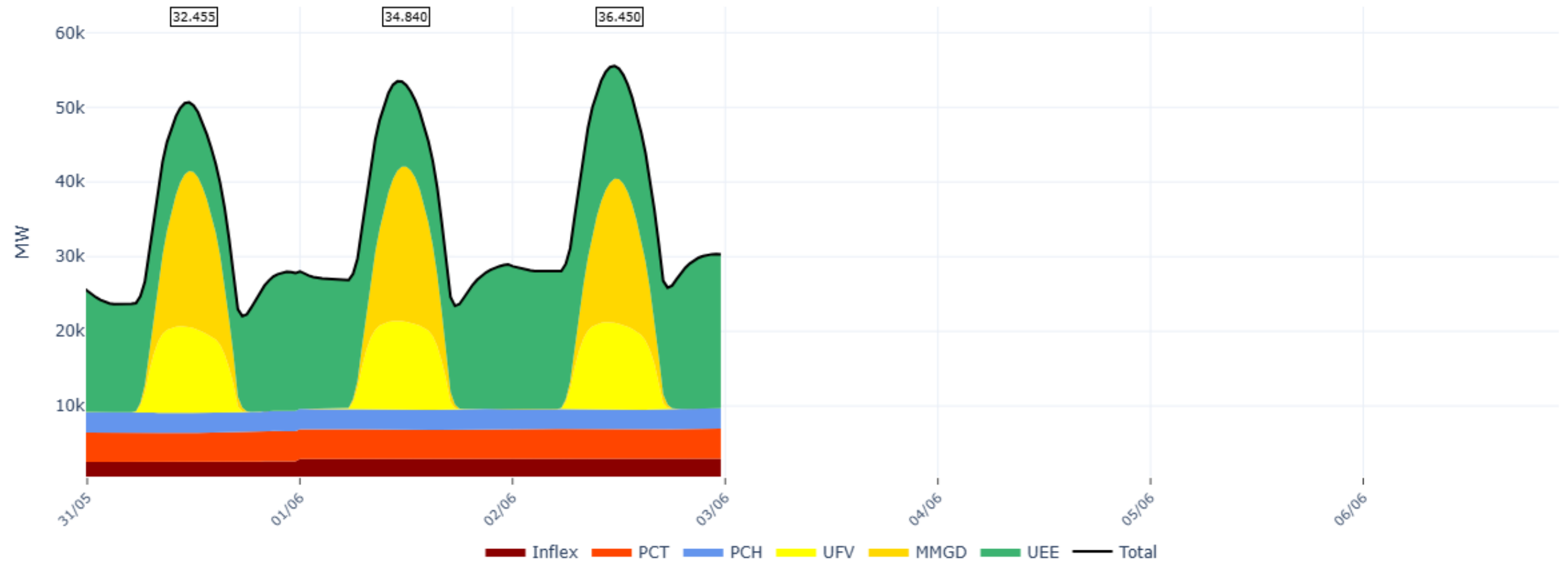
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - **dessem**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



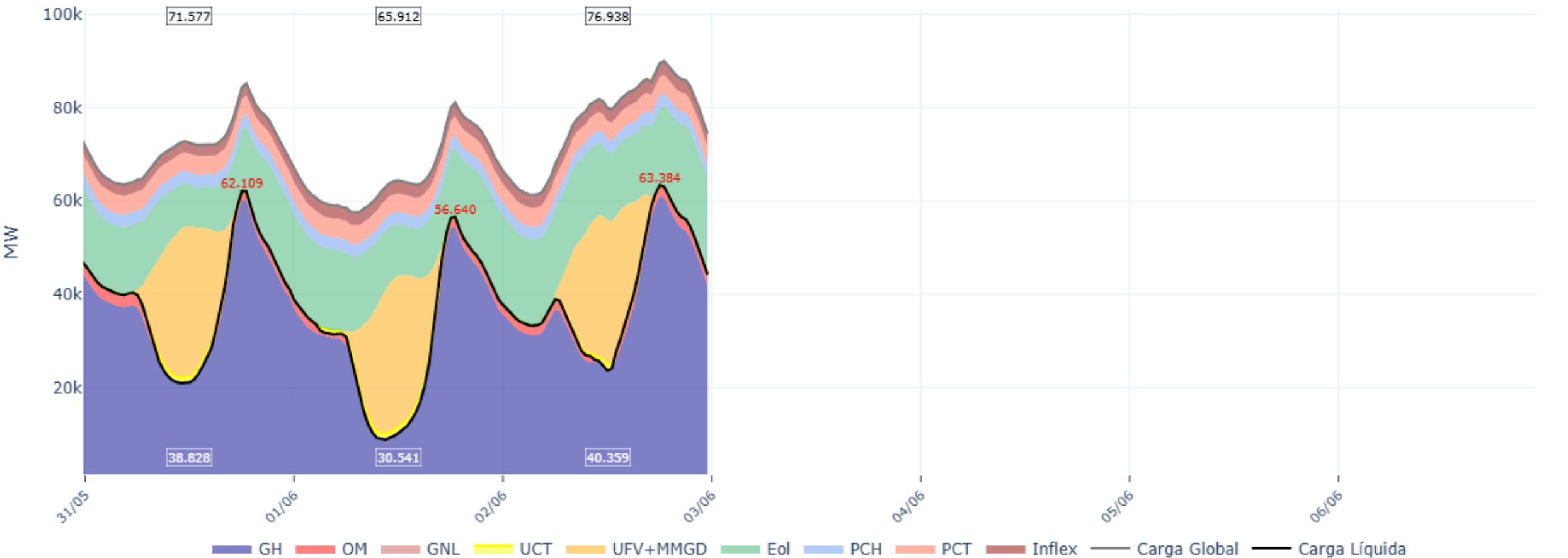
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
31/05 a 06/06	37.020	2.759	4.653	31.823	73.496	32.782	79.690
	50%	4%	6%	43%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

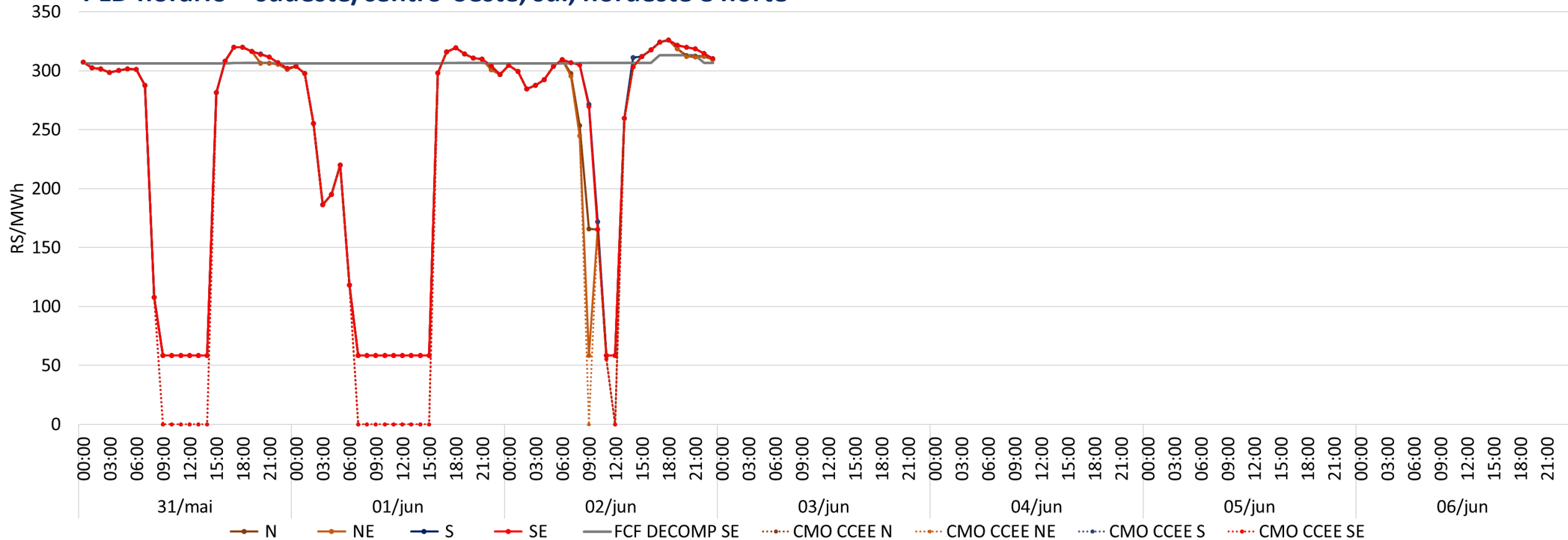


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
31/05 a 06/06	2.691	3.982	4.201	15.325	5.624	2.759	34.582
	8%	12%	12%	44%	16%	8%	

carga líquida



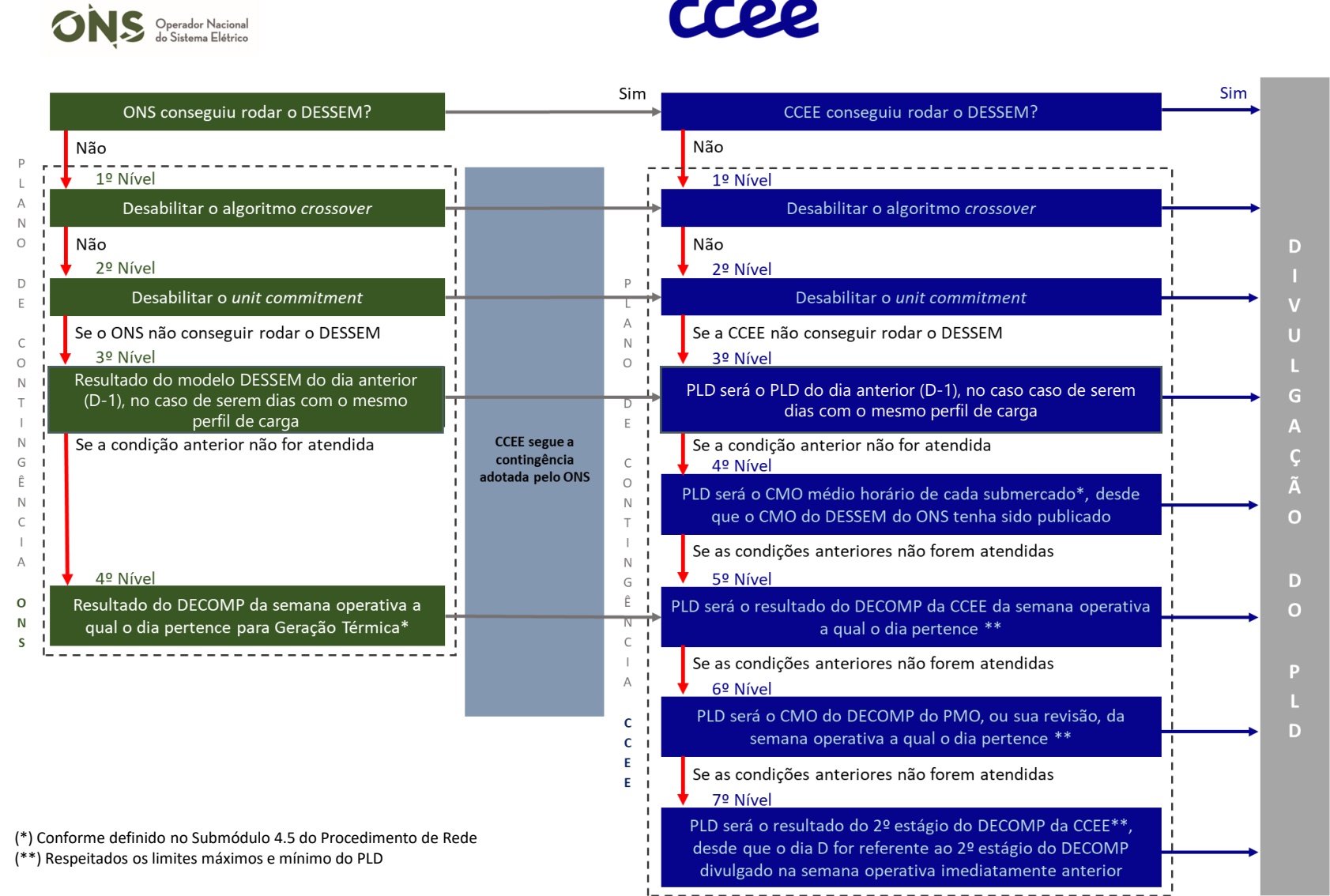
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]			Variação [%]
			Média	Máximo	Mínimo	
SE/CO	306,92	221,50	234,56	325,86	58,60	456%
S	308,15	221,73	234,79	325,87	58,60	456%
NE	306,92	216,19	230,07	325,85	58,60	456%
N	306,92	218,70	231,76	325,86	58,60	456%

análise do preço horário – acompanhamento de contingências

Contingência	ONS	CCEE
26/abr	-	-
27/abr	-	-
28/abr	-	-
29/abr	-	-
30/abr	-	-
01/mai	-	-
02/mai	-	-
03/mai	-	-
04/mai	-	-
05/mai	-	-
06/mai	-	-
07/mai	-	-
08/mai	-	-
09/mai	-	-
10/mai	-	-
11/mai	-	-
12/mai	-	-
13/mai	-	-
14/mai	-	-
15/mai	-	-
16/mai	Nível 3	Nível 3
17/mai	-	-
18/mai	-	-
19/mai	-	-
20/mai	-	-
21/mai	-	-
22/mai	-	-
23/mai	-	-
24/mai	-	-
25/mai	-	-
26/mai	-	-
27/mai	-	-
28/mai	-	-
29/mai	-	-
30/mai	-	-
31/mai	-	-
01/jun	-	-
02/jun	-	-



- Conforme previsto no Procedimento de Rede ONS, Submódulo 4.5 – Procedimental, os dados de *unit commitment* das usinas térmicas podem ser revisados anualmente.
- No caso da UTE Maranhão V, foi considerada indevidamente uma rampa de desligamento de uma hora, quando, segundo declaração do agente, o tempo correto é de trinta minutos. A correção foi aplicada a partir do deck do dia 28/05/2025

OFICIAL – 27/05

& 21-MARANHAO V									
&us	uni	seg	C	T	Potencia	Tempo	Flag	meia	hora
&XX	XXX	XXX	X	X	XXXXXXXXXX	XXXXX	X		
21	1		C	A	100.000	0	1		
21	1		C	A	200.000	1	0		
&									
21	1		C	D	0.000	1	0		

REVISADO – 27/05

& 21-MARANHAO V									
&us	uni	seg	C	T	Potencia	Tempo	Flag	meia	hora
&XX	XXX	XXX	X	X	XXXXXXXXXX	XXXXX	X		
21	1		C	A	100.000	0	1		
21	1		C	A	200.000	1	0		
&									
21	1		C	D	0.000	0	1		

➤ Impacto o PLD – 27/05/2025

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (oficial-sens)			
	SE	S	NE	N
27/mai	0,05	0,03	0,89	0,90

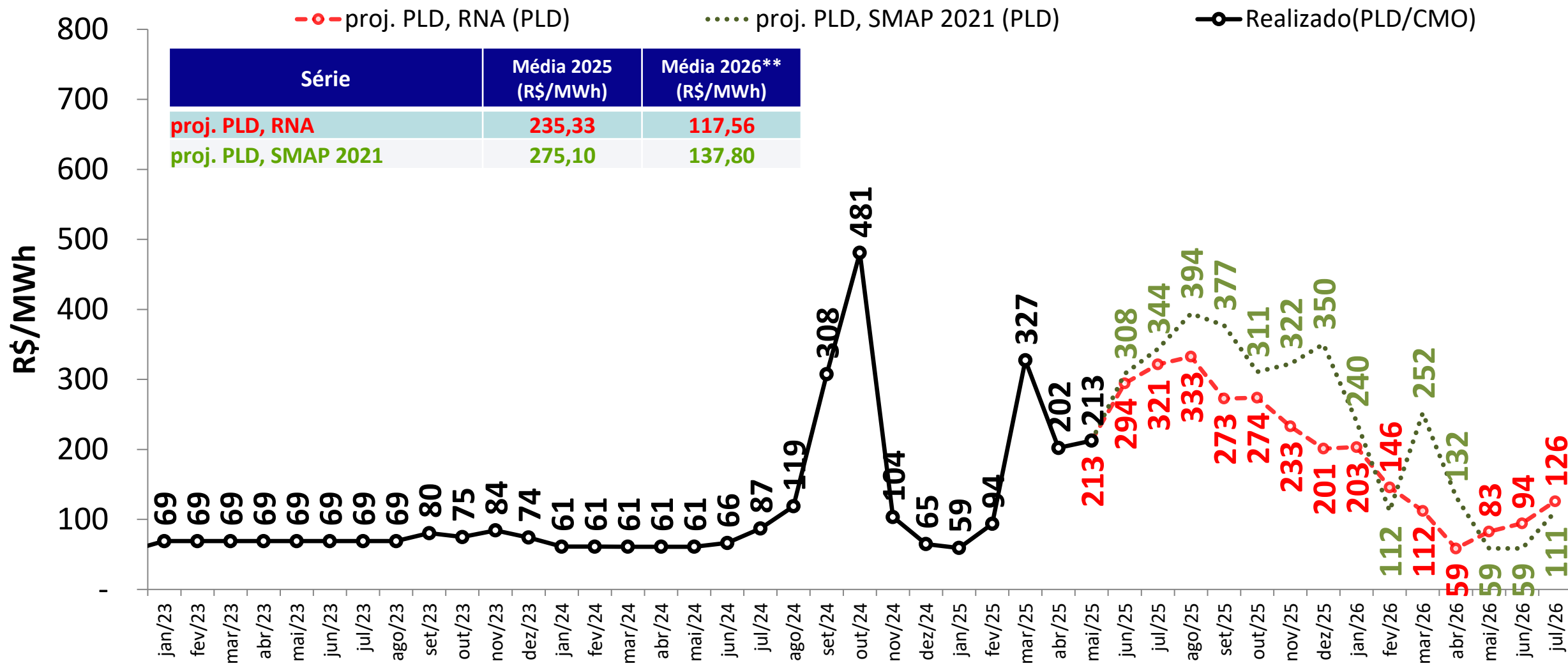
R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (oficial-sens)			
	SE	S	NE	N
27/mai	0,62	0,62	3,82	3,82

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

- **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 junho de 2017 a julho de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2021 a julho de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de junho até novembro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de junho até novembro de 2025 (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

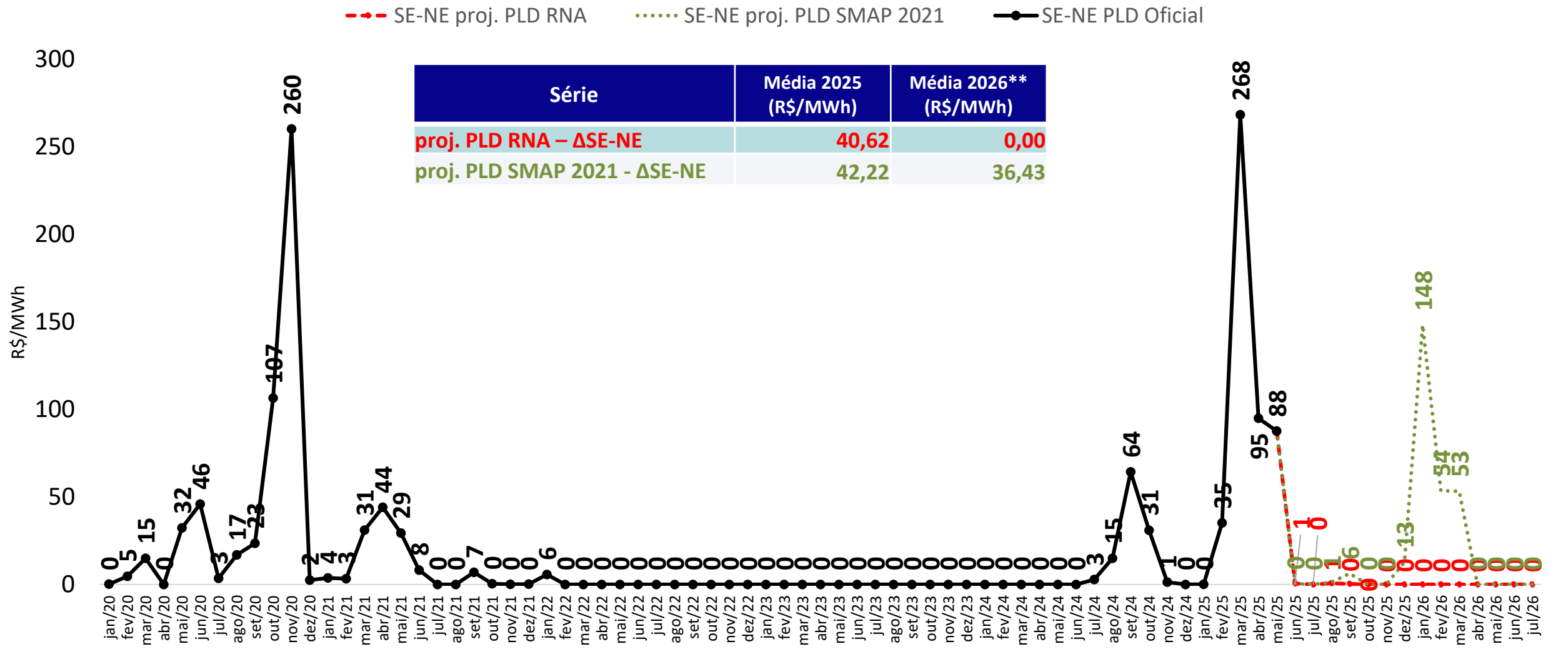


- Foram considerados:

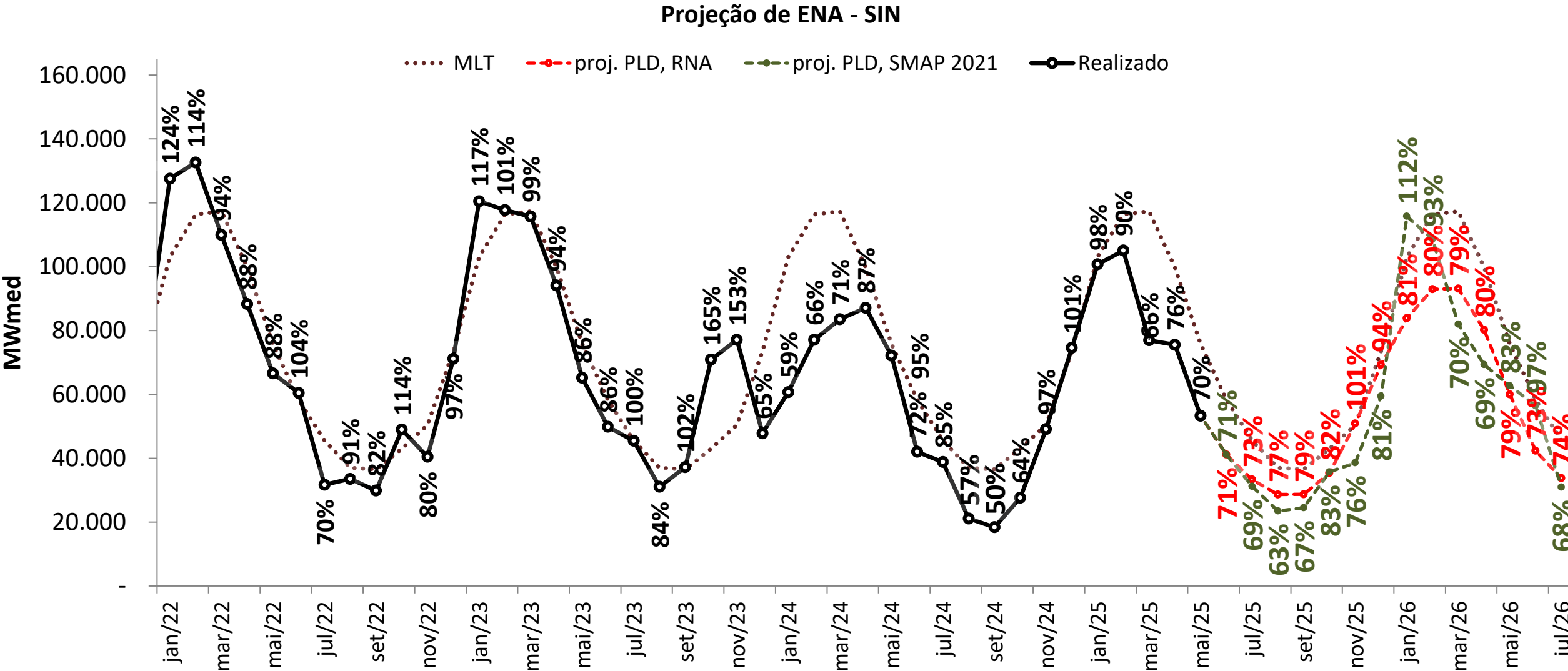
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

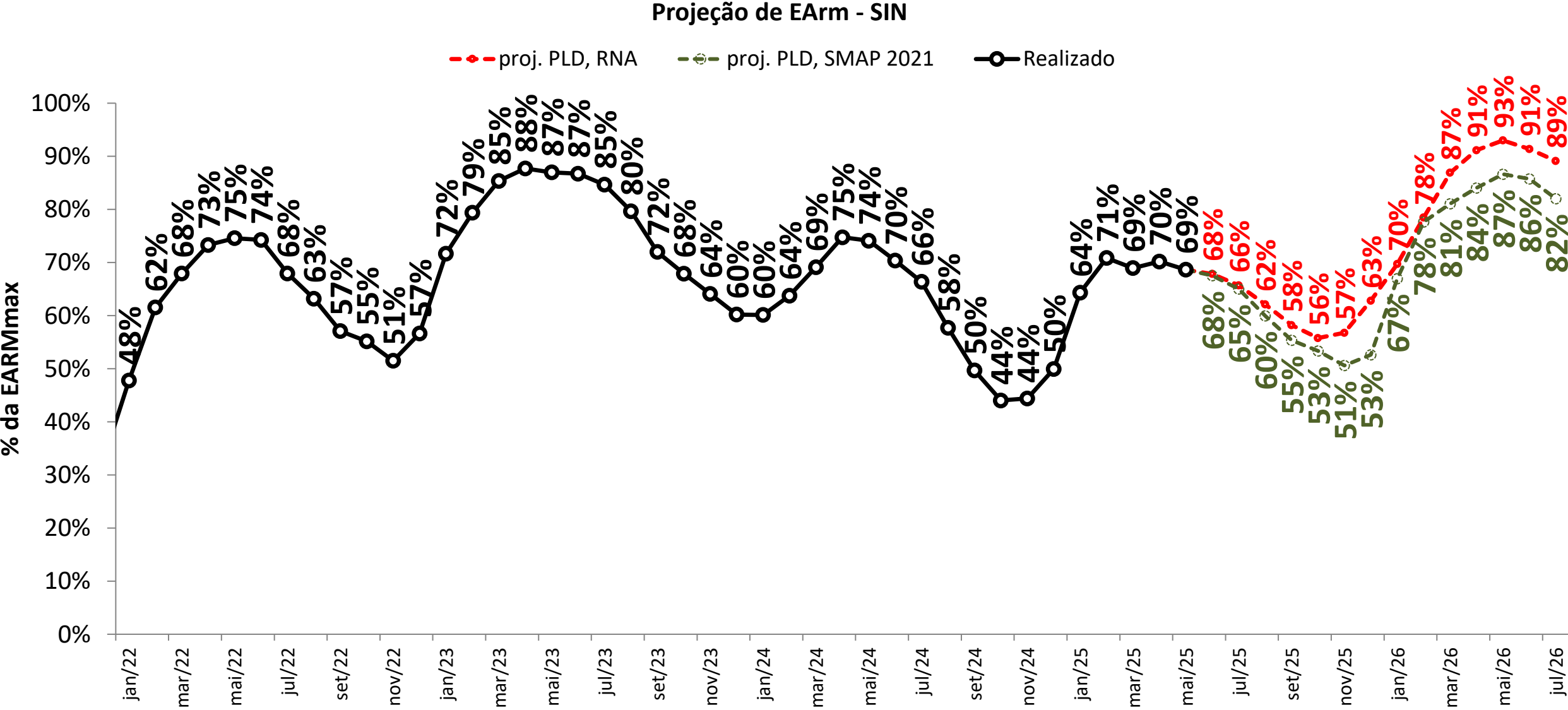
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2021

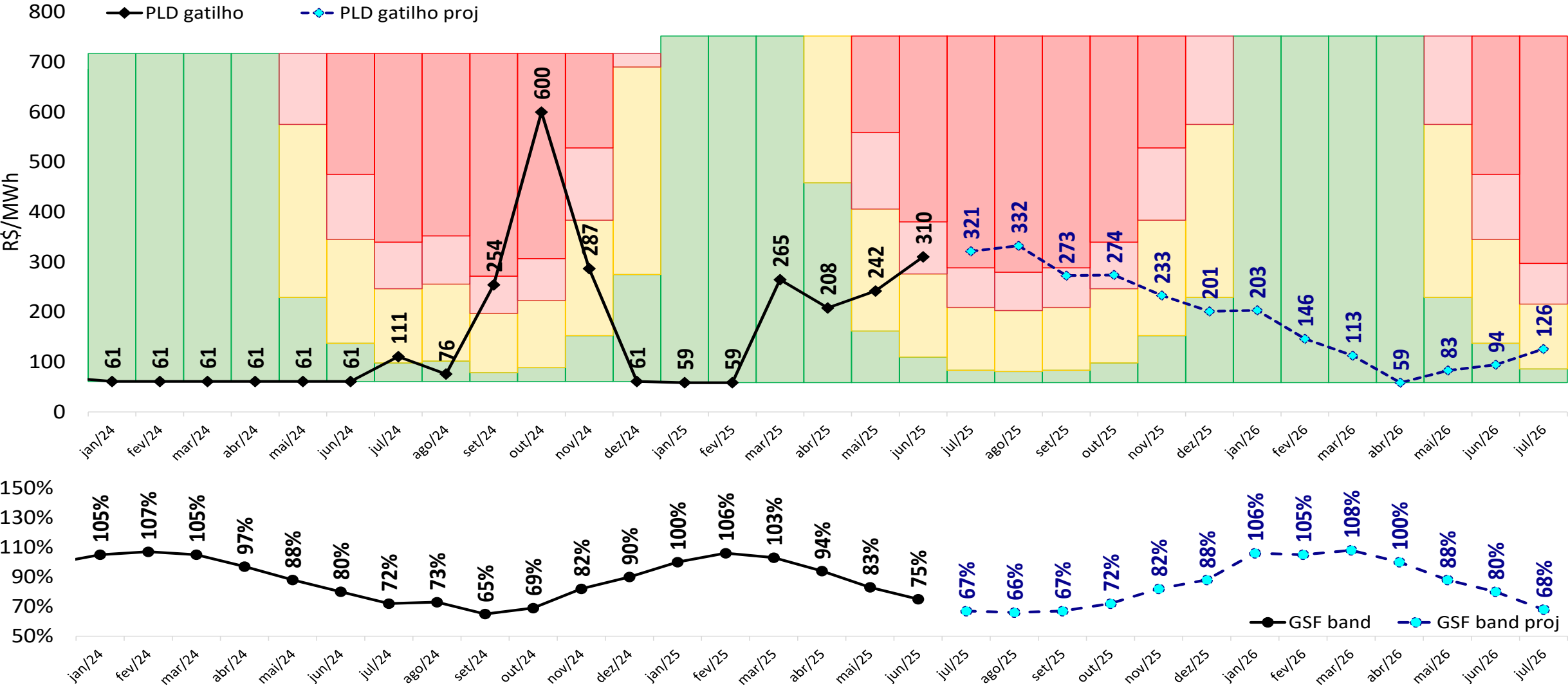


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

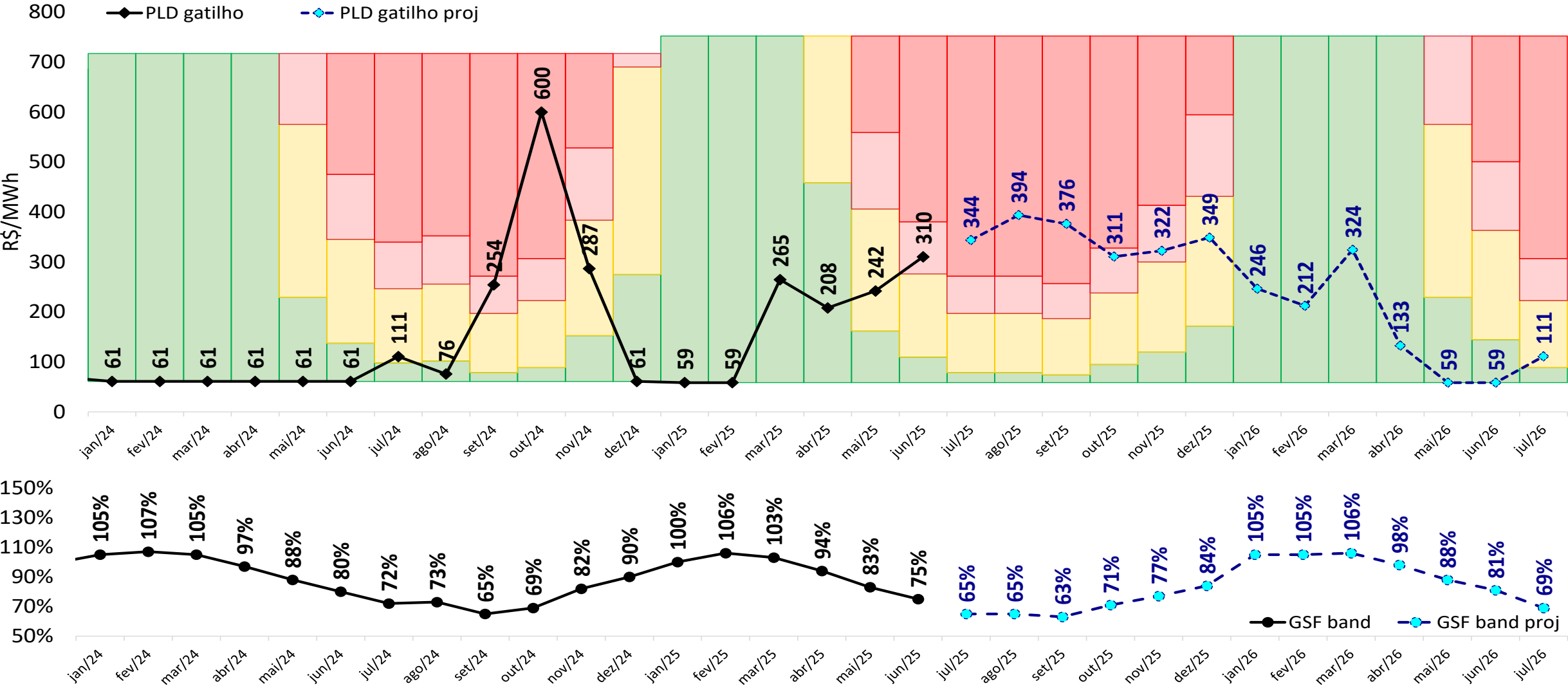




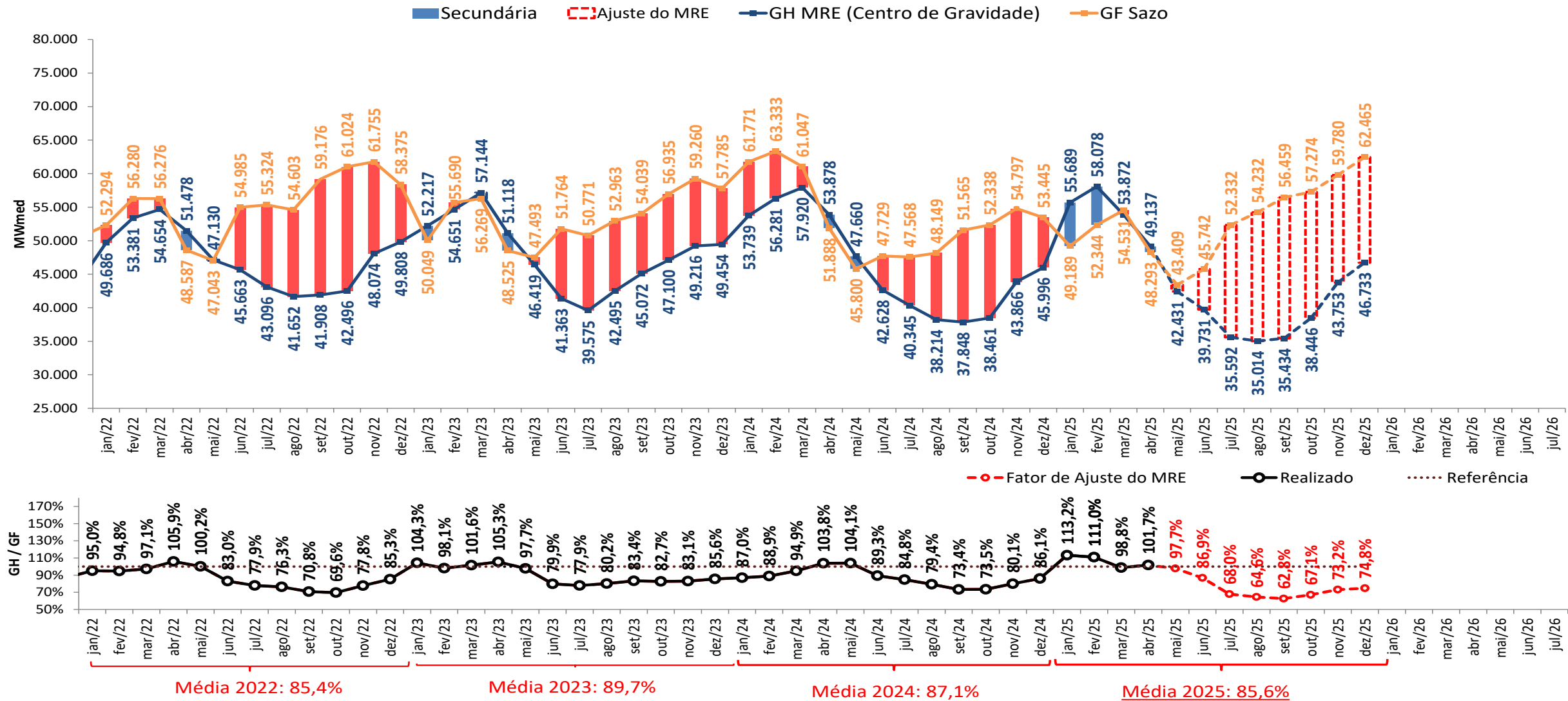
projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



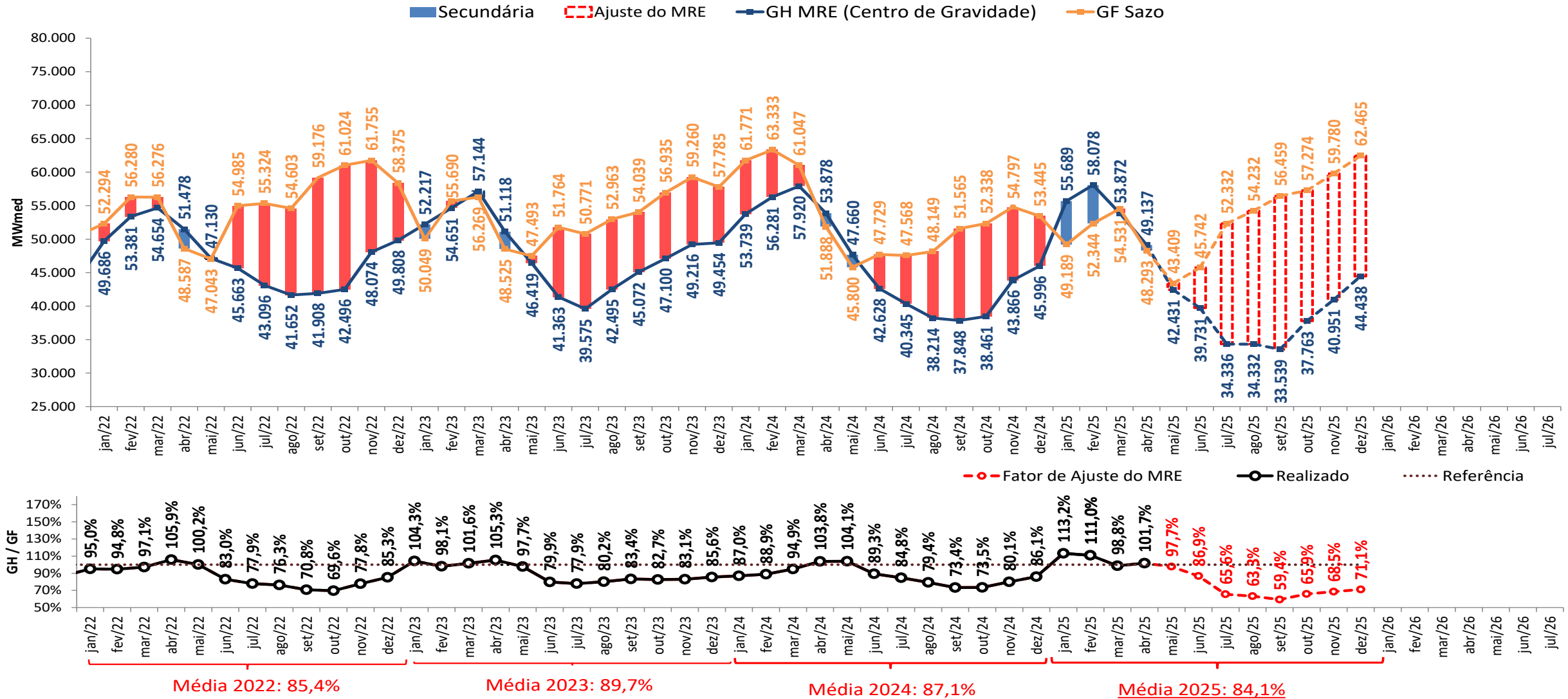
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 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 2021



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexo

- desde março de 2015, por um prazo de 2 anos, ficam disponíveis no site da CCEE os dados de entrada e as saídas dos modelos Newave e Decomp utilizados para os estudos de projeção do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD;
- os arquivos serão disponibilizados na biblioteca virtual do site da CCEE e poderão ser acessados pelo caminho:
 - home > preços > painel de preços > projeção do PLD



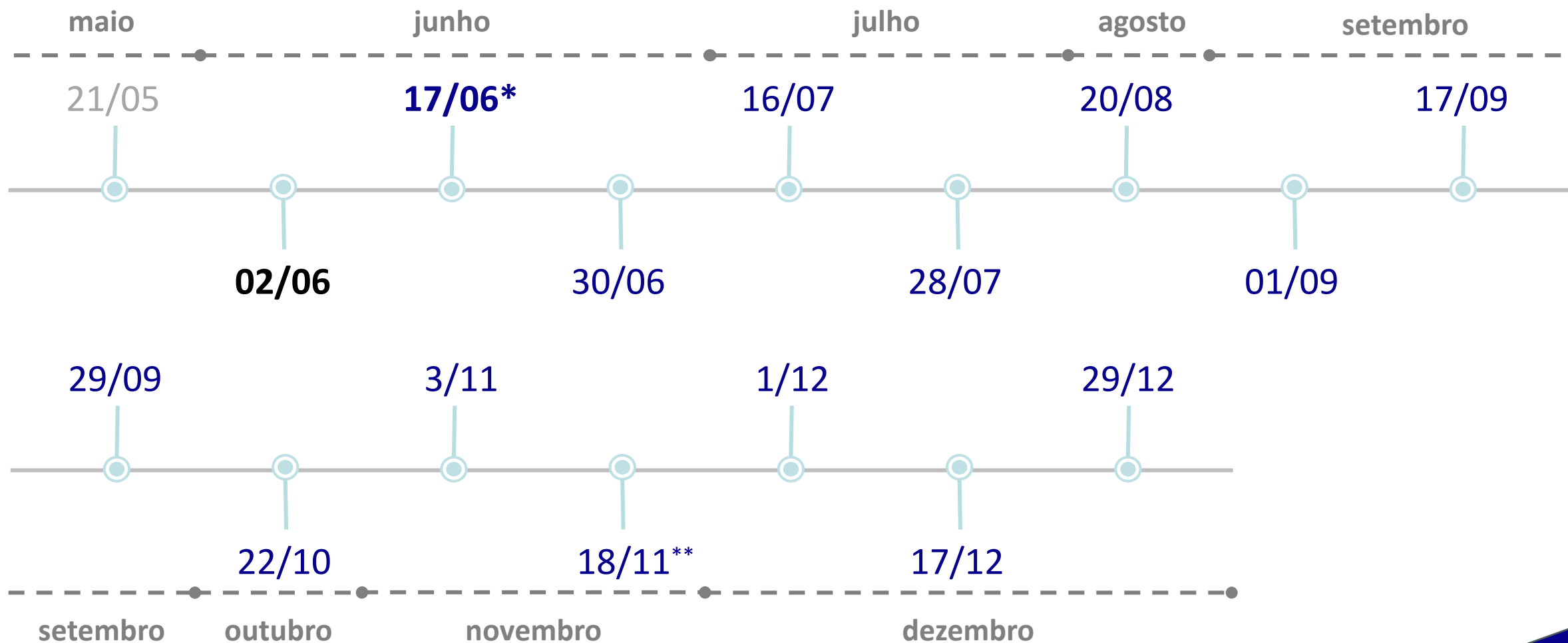
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
jun/25	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_0	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
jul/25	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_1	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
ago/25	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_2	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
set/25	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_3	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
out/25	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_4	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
nov/25	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_5	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
dez/25	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_6	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
jan/26	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_7	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
fev/26	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_8	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
mar/26	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_9	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
abr/26	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_10	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
mai/26	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_11	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
jun/26	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_12	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
jul/26	06_jun25_RV0_logENA_Mer_n_m_13	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	06_jun25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “06_jun25_RV0”: Nome do estudo – RV0 de junho de 2025;
- “logENA”: Projeção de ENA a partir do log da ENA por REE;
- “Mer”: Despacho térmico por Ordem de Mérito;
- “n”: Newave;
- “d_oper”: Decomp de operação;
- “d_preco”: Decomp de preço.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- projeção do PLD
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
02/06/2025



ccee.org.br



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



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



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



<https://www.linkedin.com/company/cc-ee>



<https://www.facebook.com/cceeoficial>



ccee

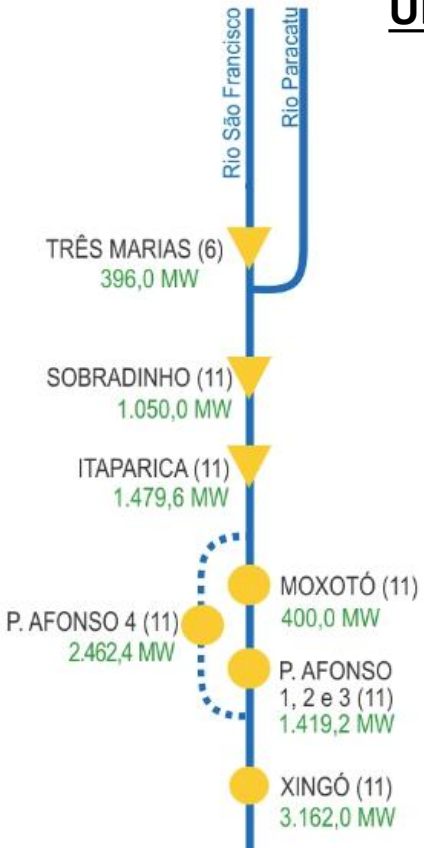
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de junho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Anexos

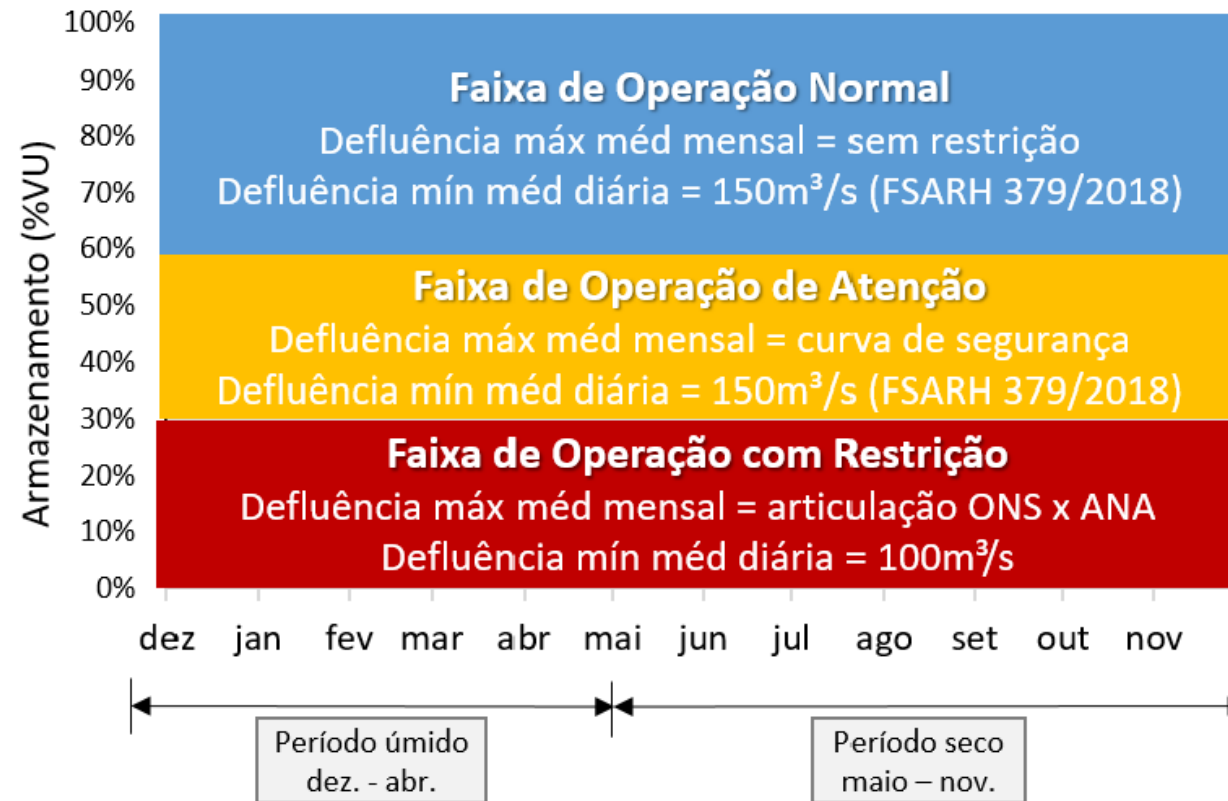
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

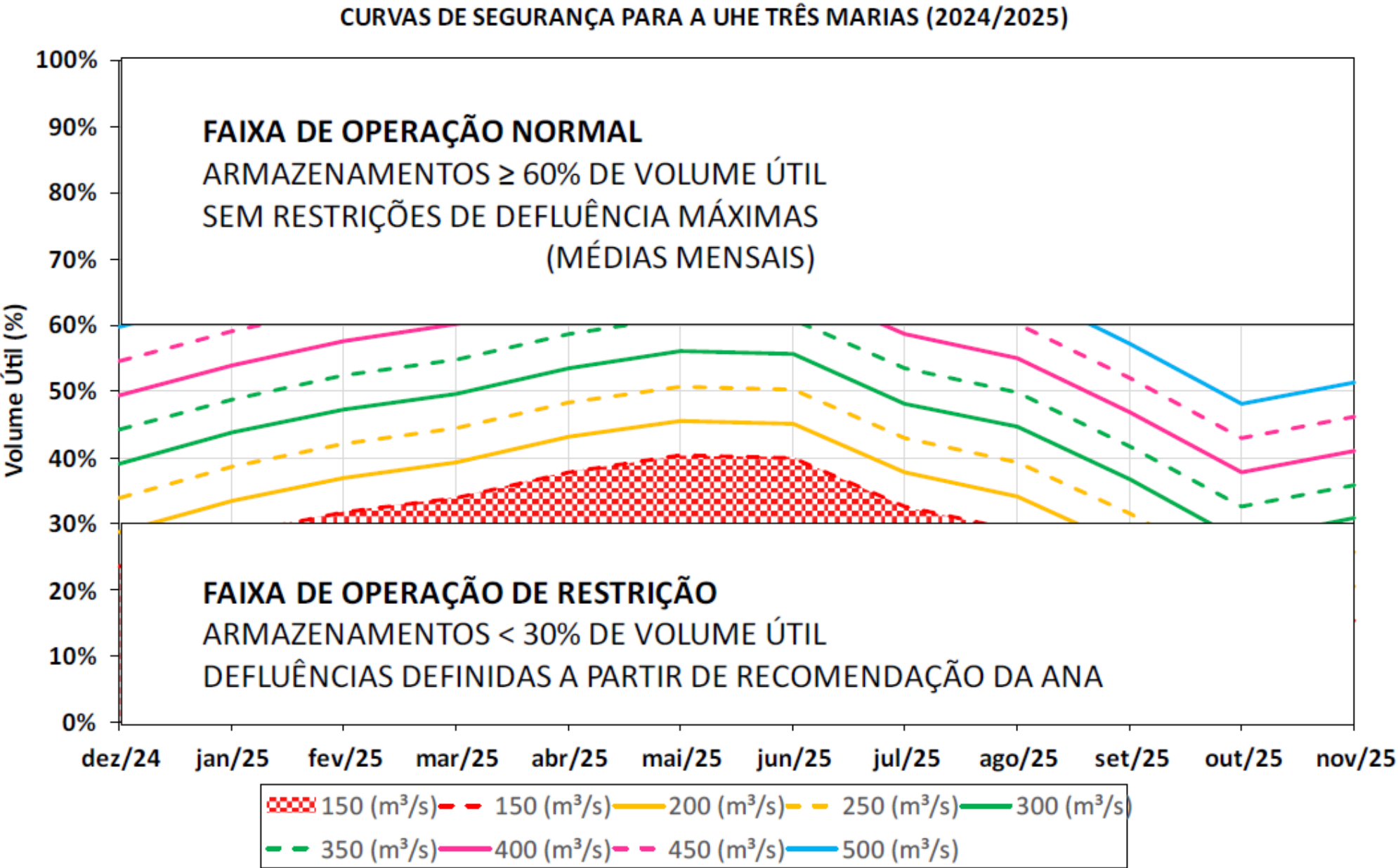
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



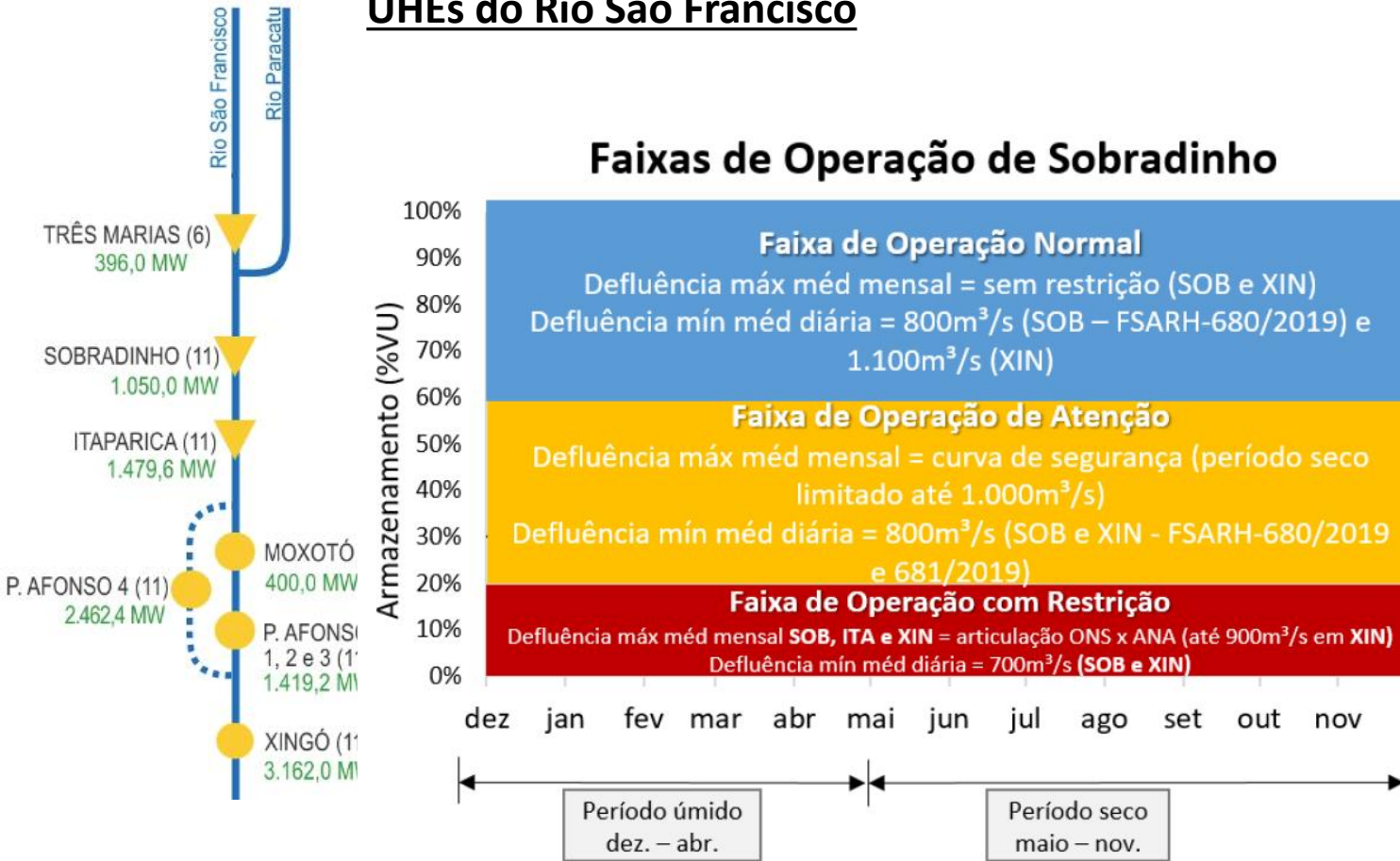
Faixas de Operação de Três Marias



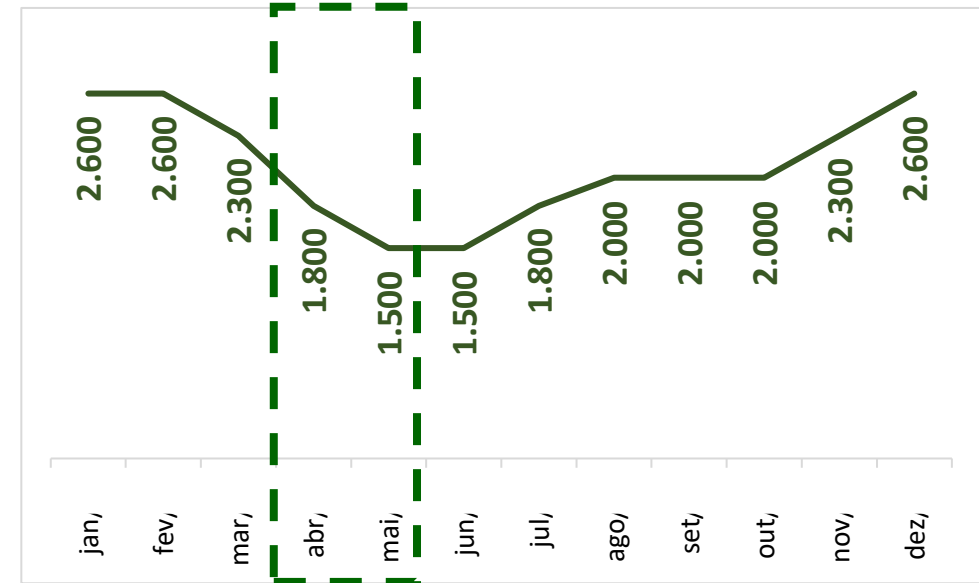


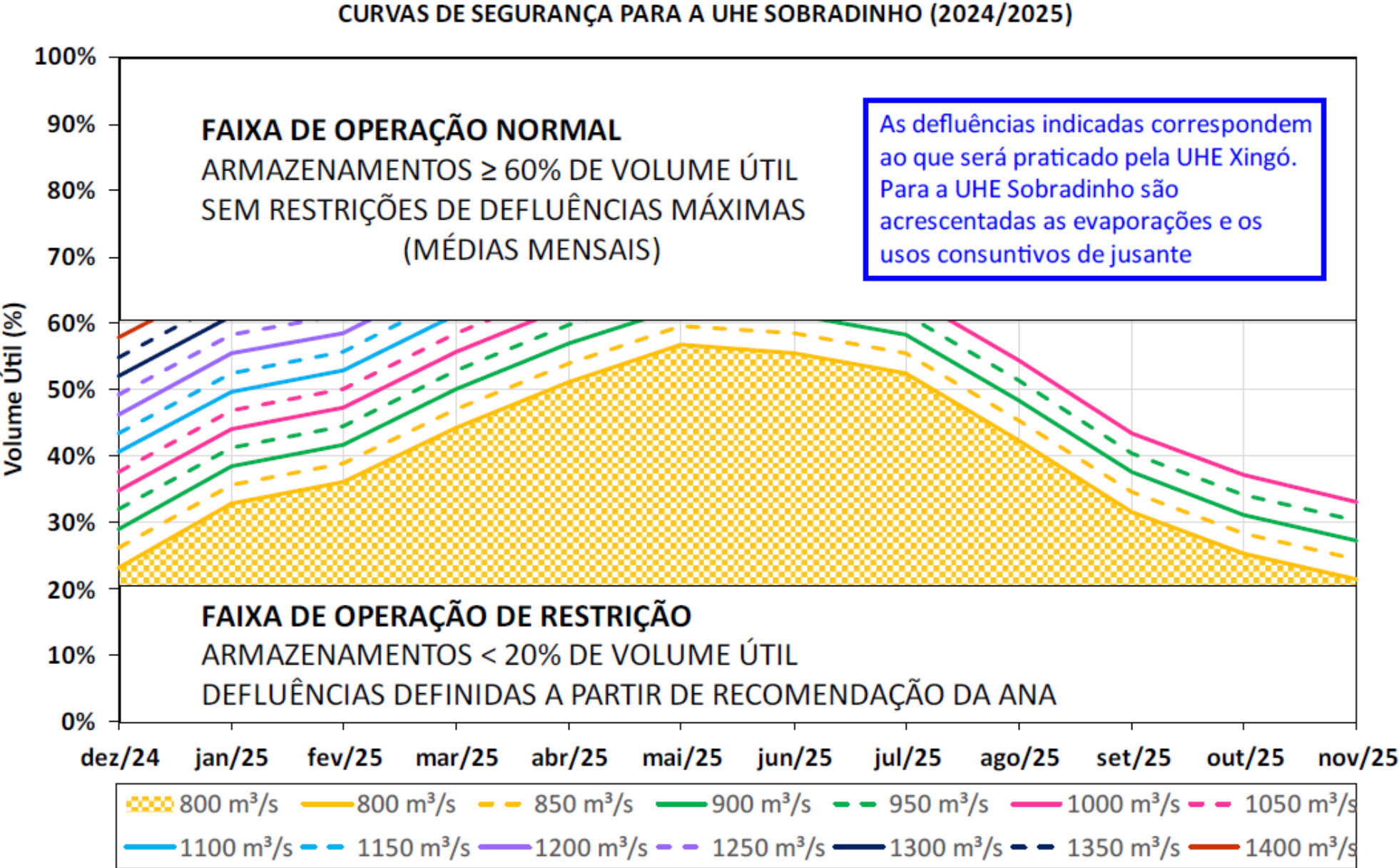
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



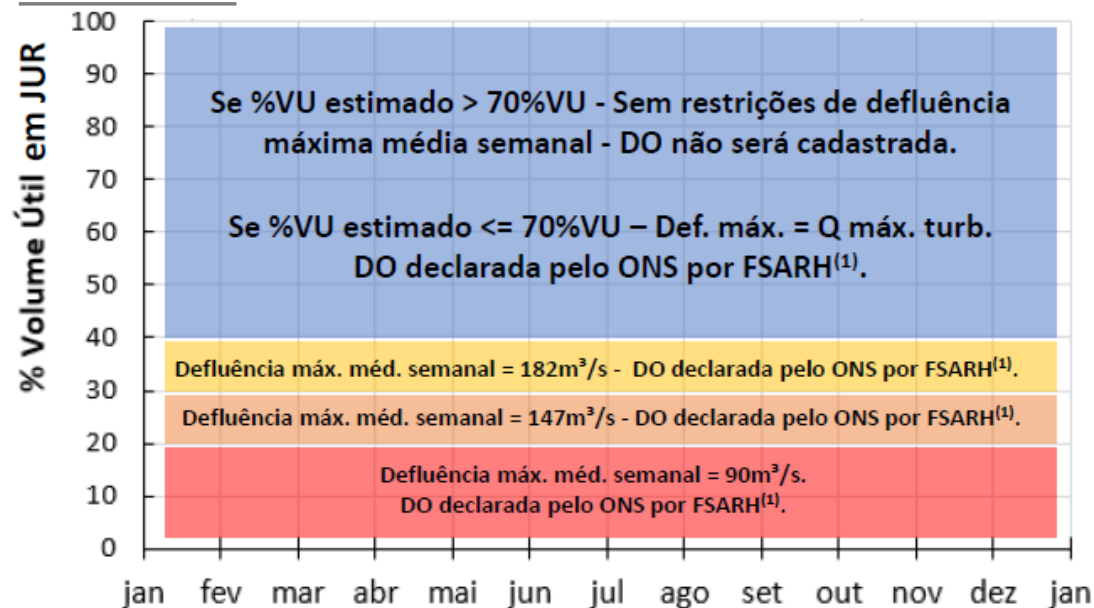
Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024/2025 provisório)



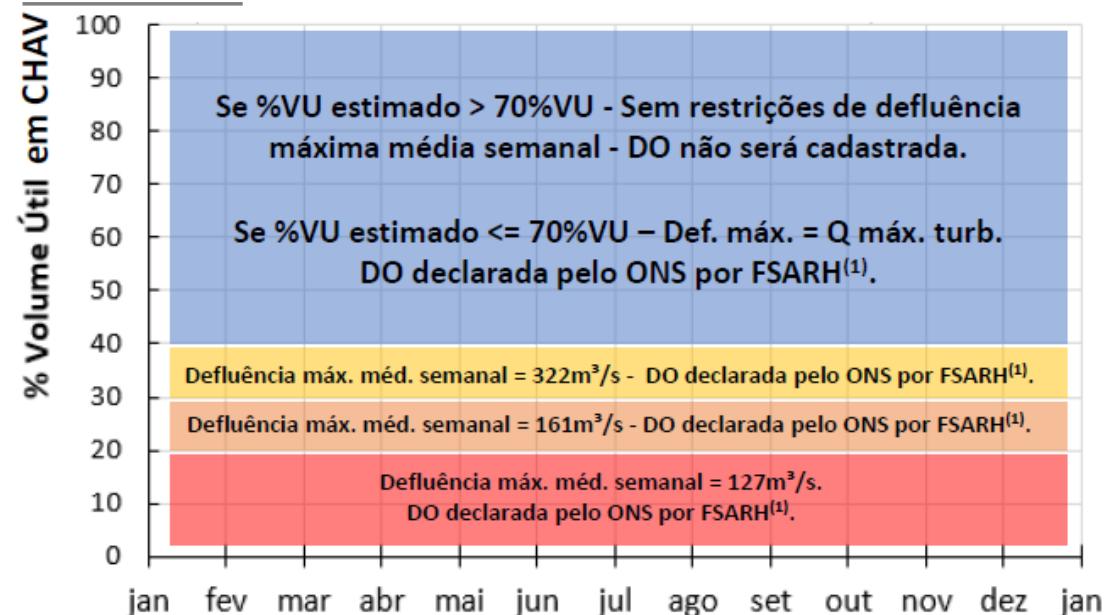


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

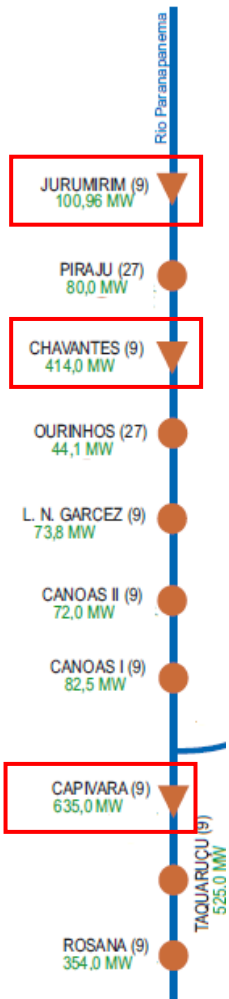
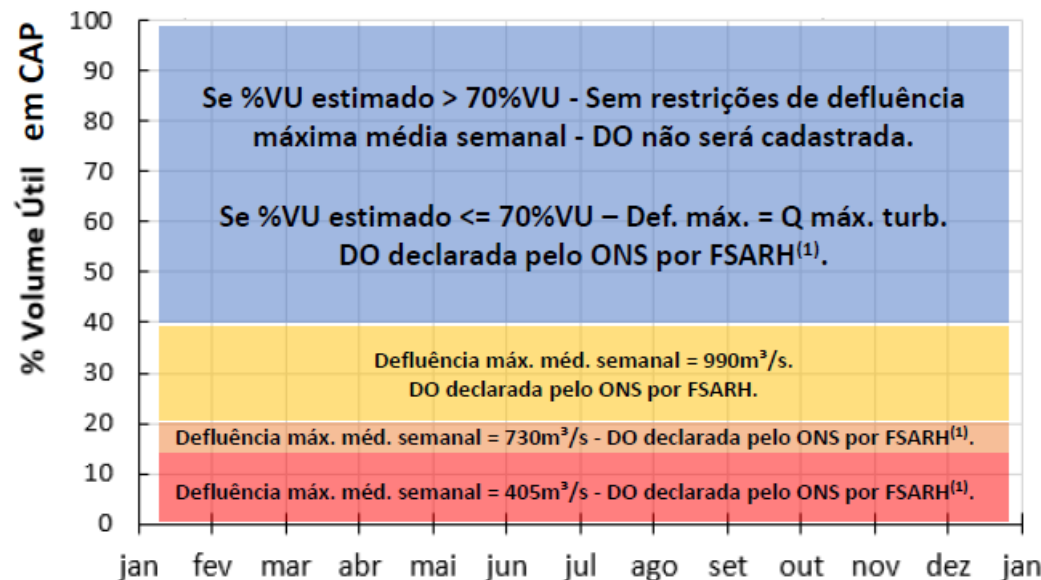
Jurumirim



Chavantes

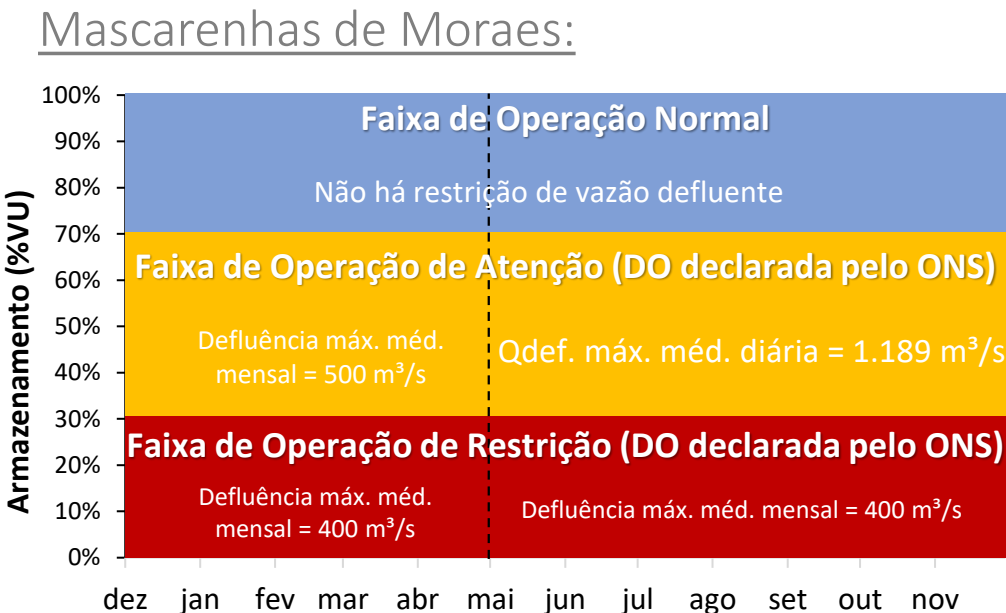
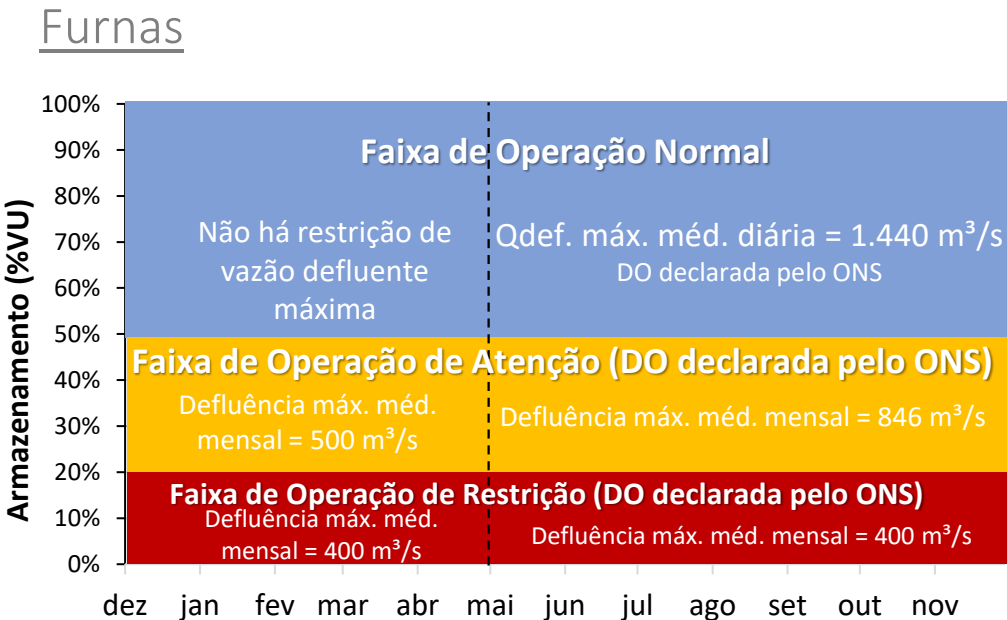
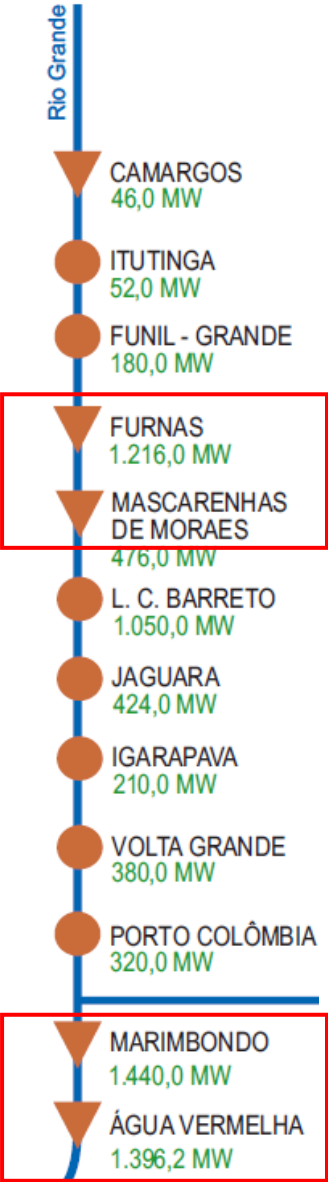


Capivara

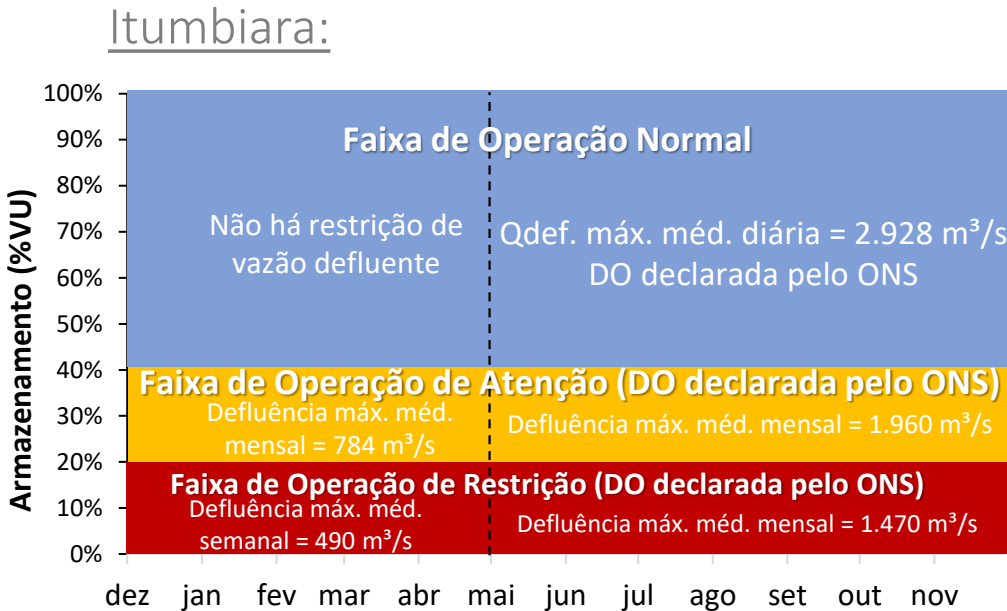
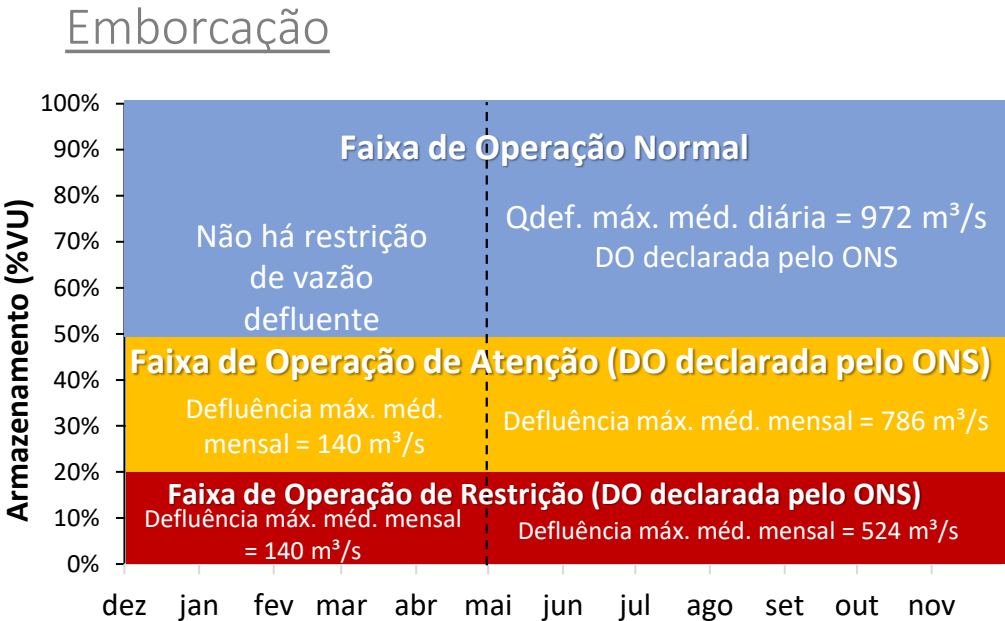
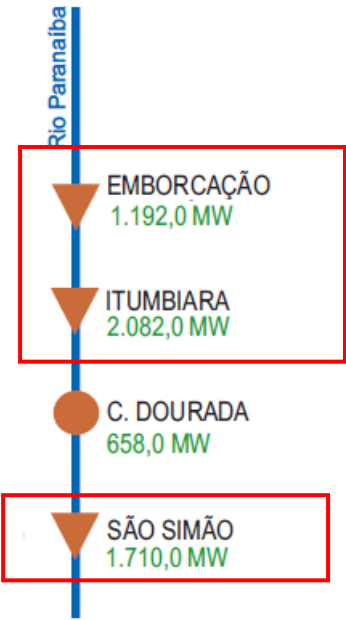


Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



Resolução ANA nº 194/2024
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

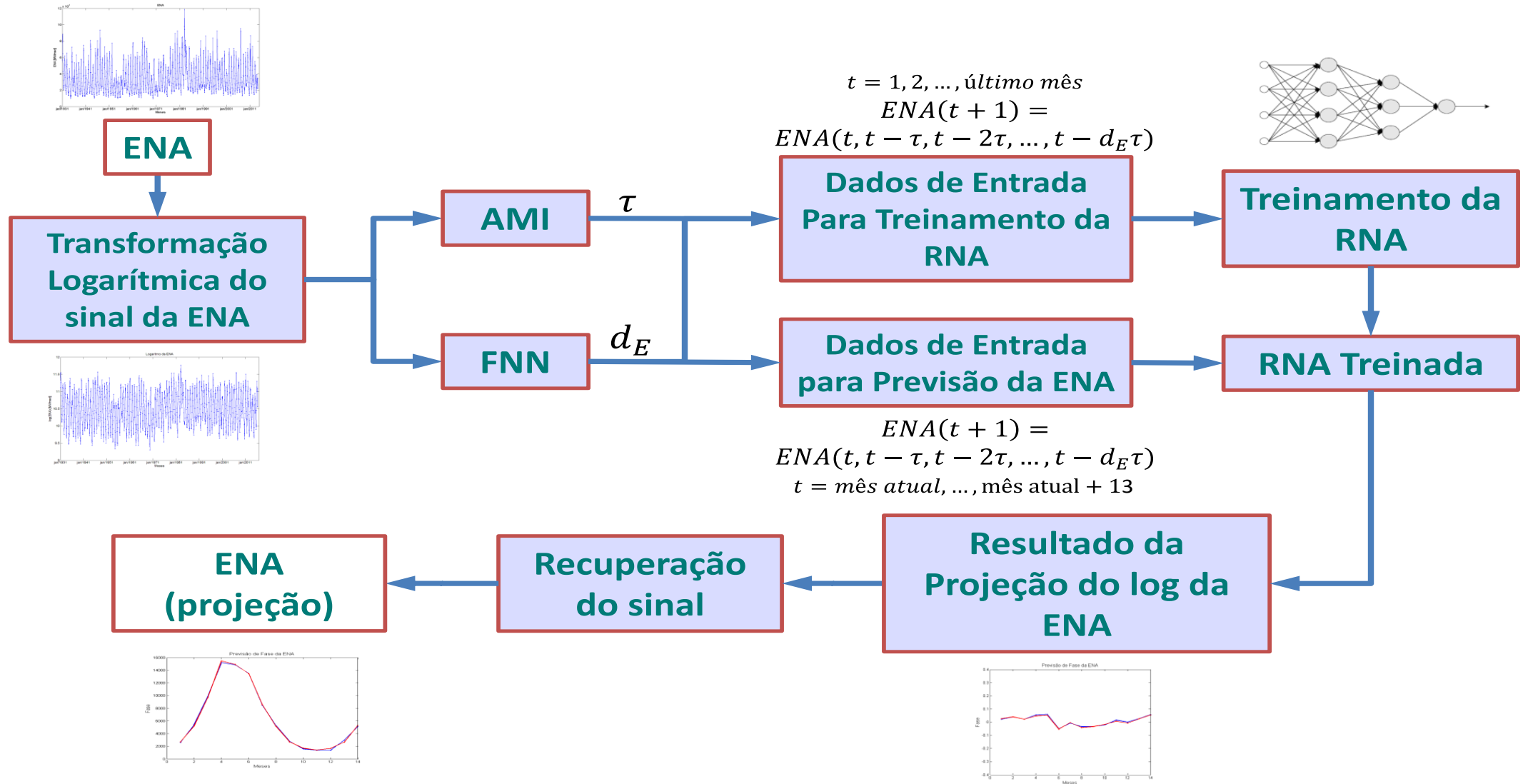
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

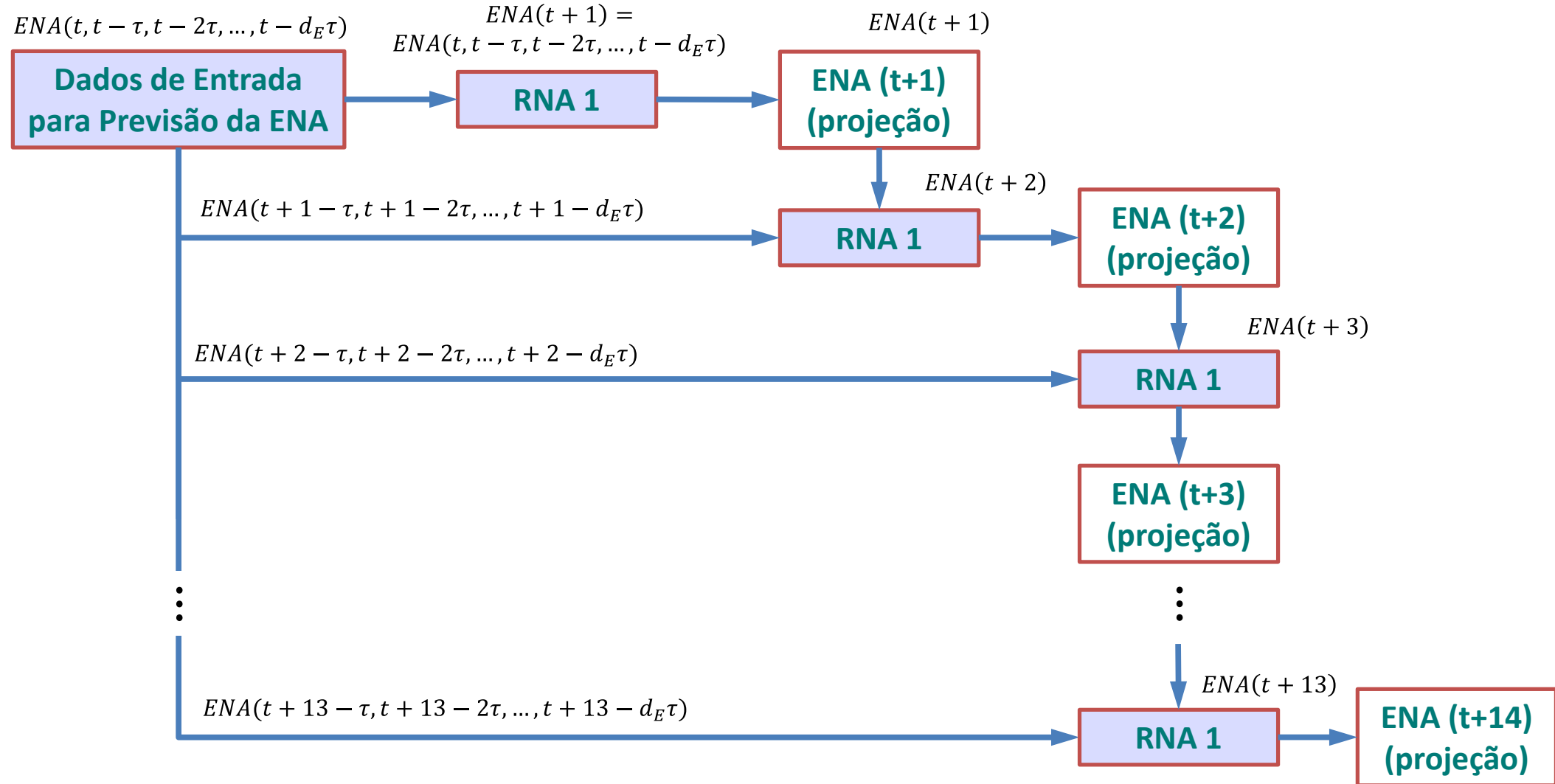
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

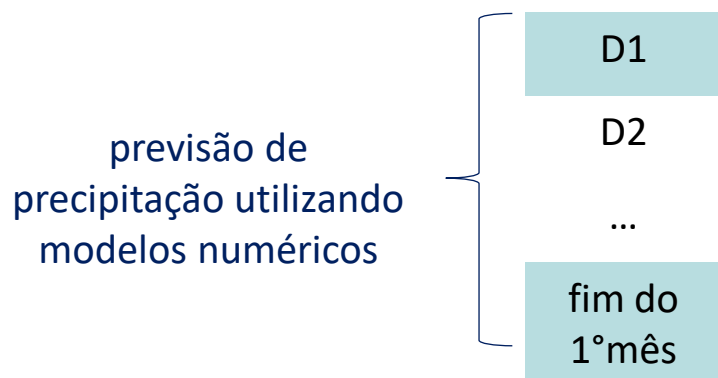
transformação logarítmica



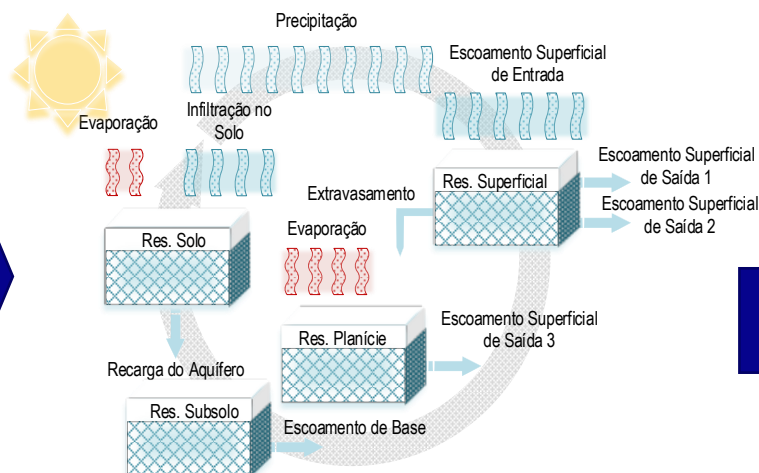
encadeamento da rede neural artificial



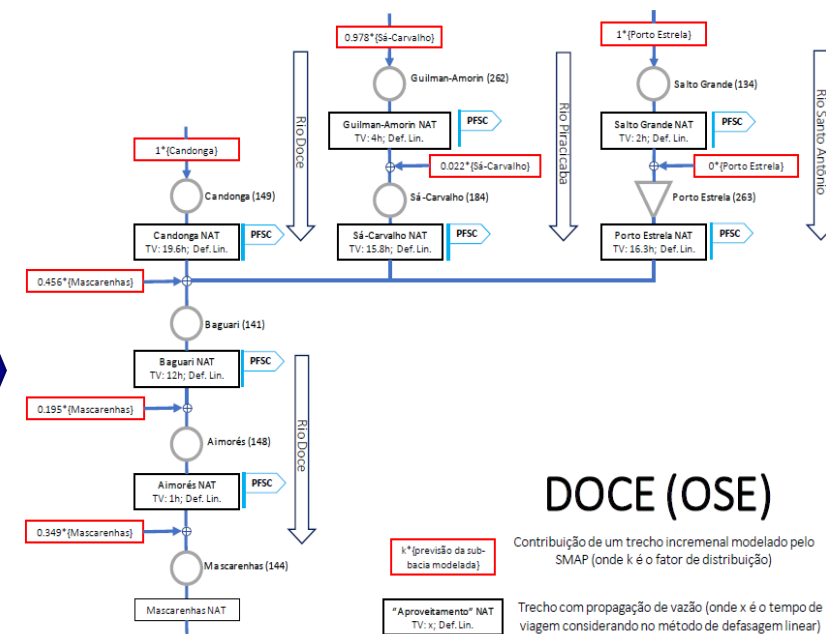
cenarização da precipitação



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



DOCE (OSE)

Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)

Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)

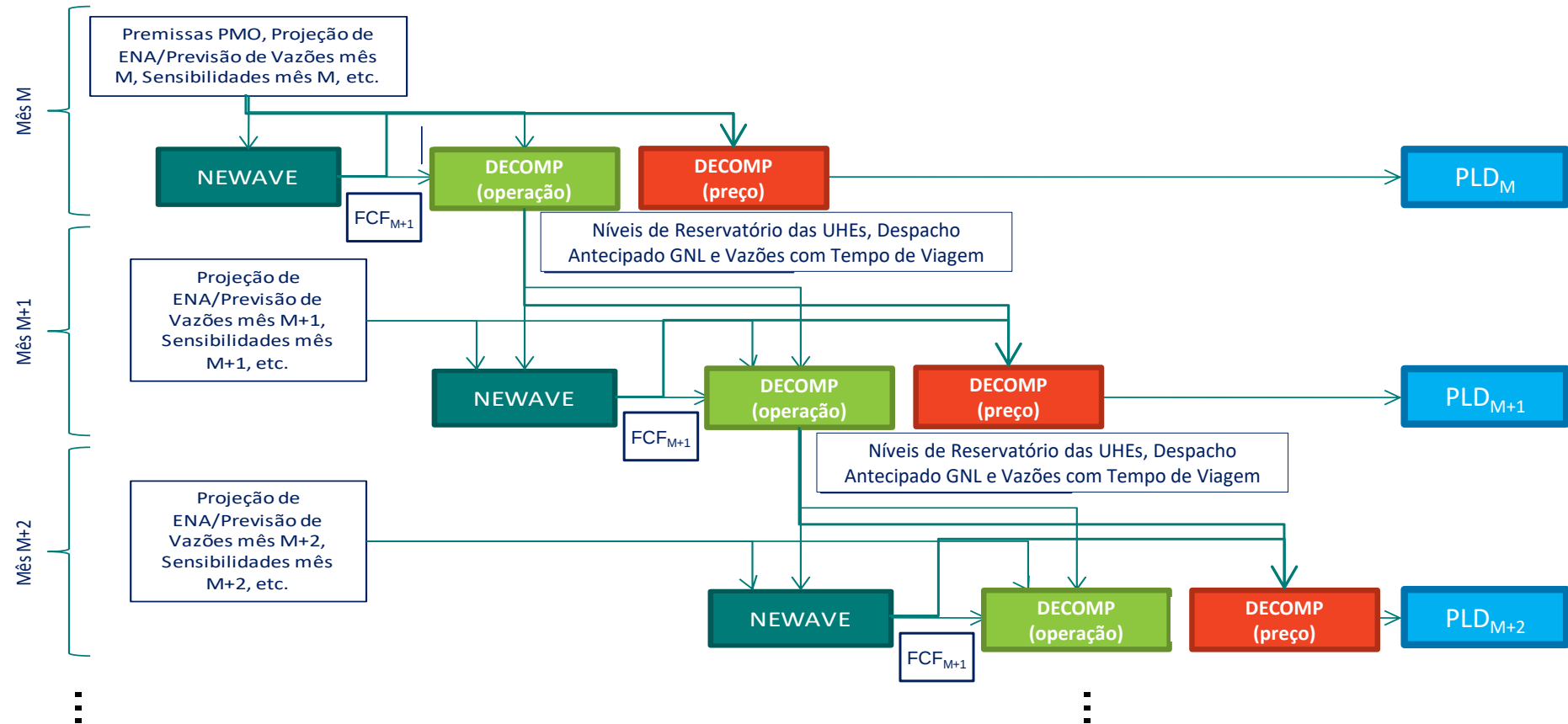
Propagação de vazões apenas para o fechamento da semana operativa corrente (semana com parte dos dias já com vazões verificadas). Para as demais semanas à frente, o tempo de viagem "vai a zero".

cenário selecionado a partir do **histórico de análise de precipitação do CPC** com base nos índices climáticos **Niño 1+2** e **AMO**

início do 2º mês

D450

- descrição: com o objetivo de melhor emular o procedimento de cálculo do PLD, para cada mês que se deseja projetar o PLD são processados um Newave e dois Decomps (um de operação, com premissas de geração térmica por segurança energética, e um de preço) de forma sequencial, encadeando o processo para todo o horizonte de projeção.



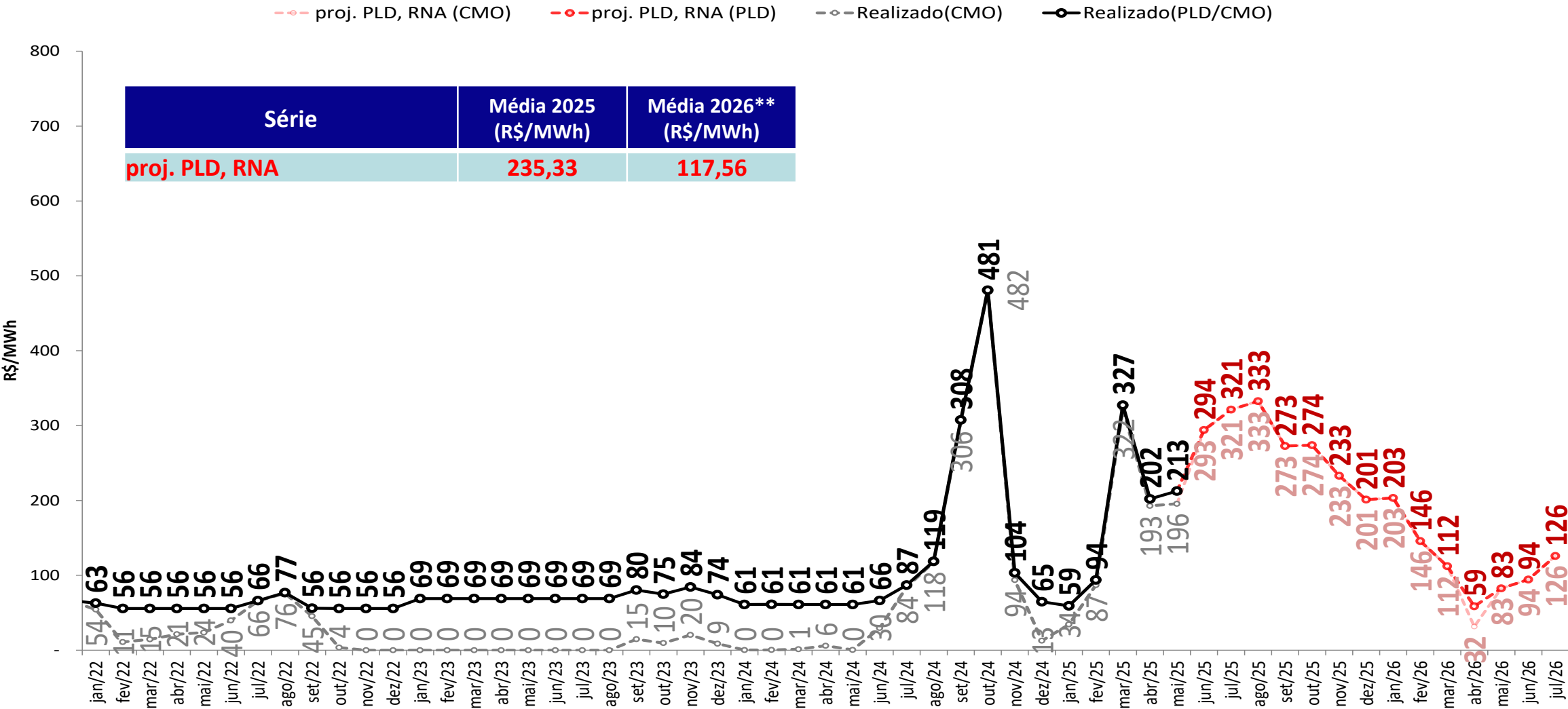
são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

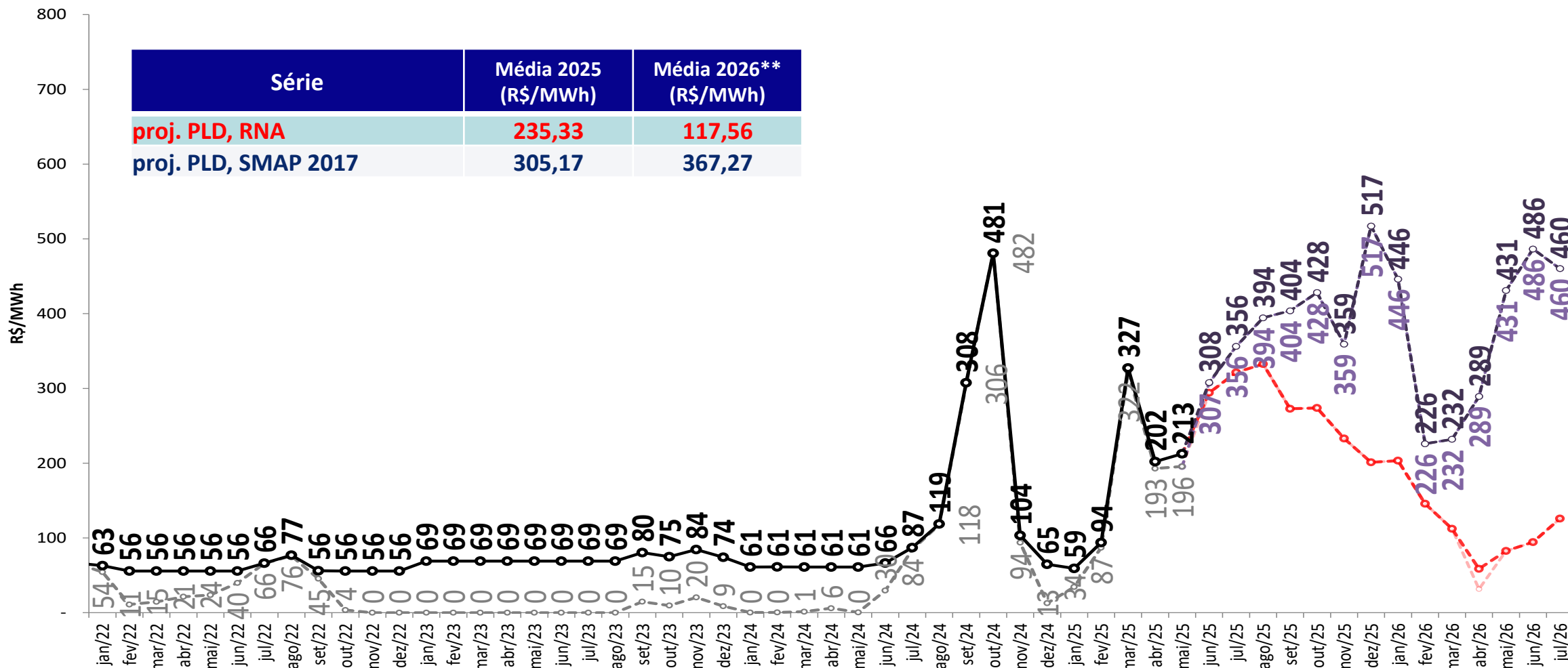
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2017 a julho de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2021 a julho de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de junho até novembro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de junho até novembro de 2025 (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:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

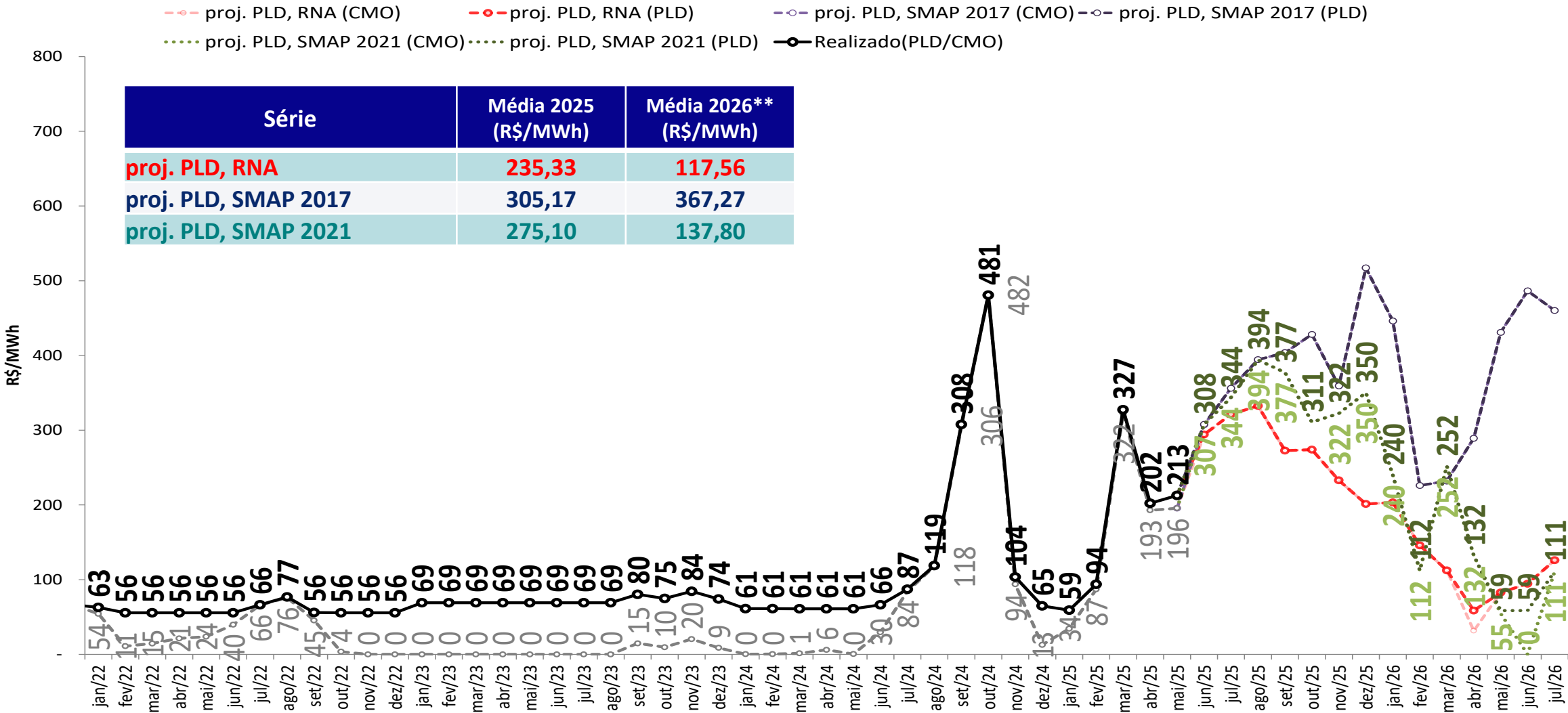
—●— proj. PLD, RNA (CMO) —●— proj. PLD, RNA (PLD) —●— proj. PLD, SMAP 2017 (CMO) —●— proj. PLD, SMAP 2017 (PLD) —●— Realizado(CMO) —●— Realizado(PLD/CMO)



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

**** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026**

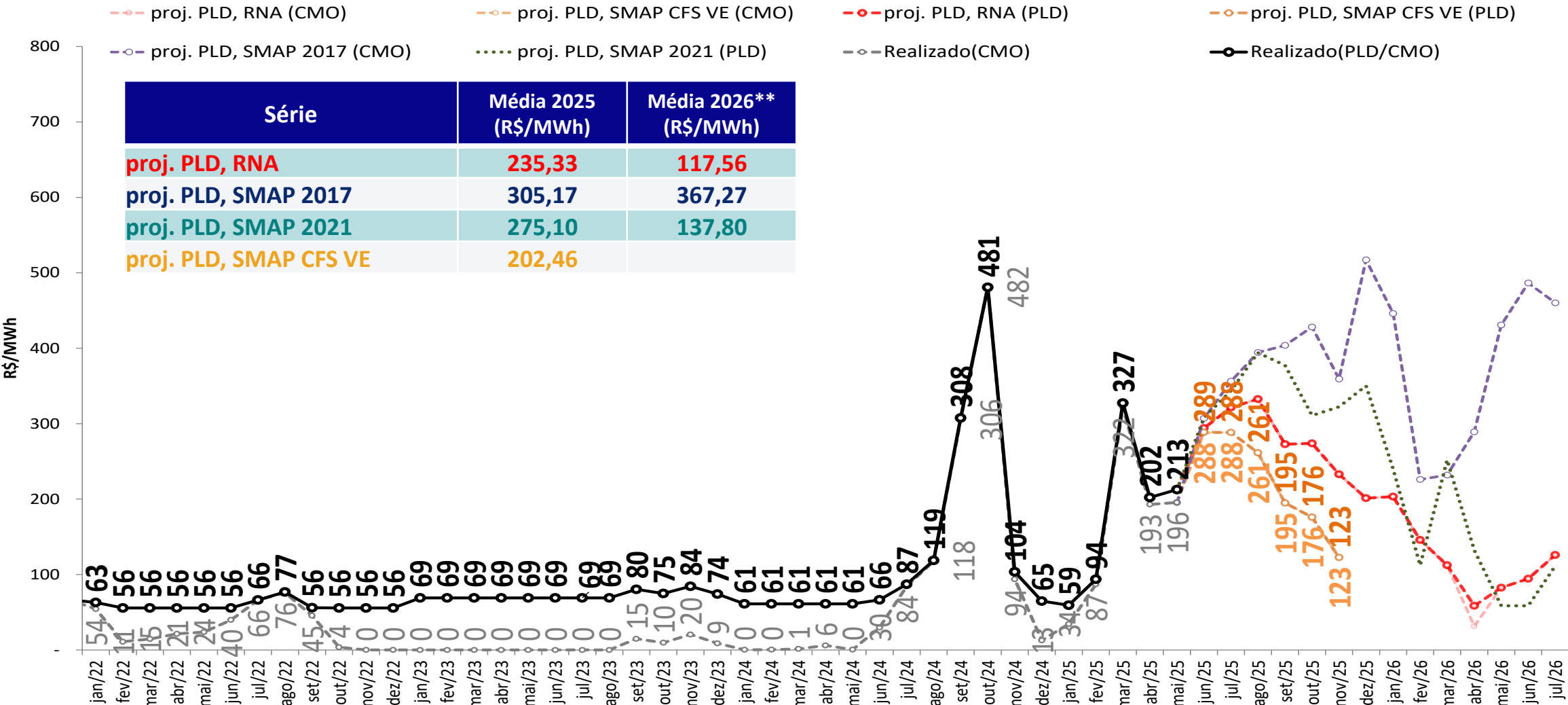
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

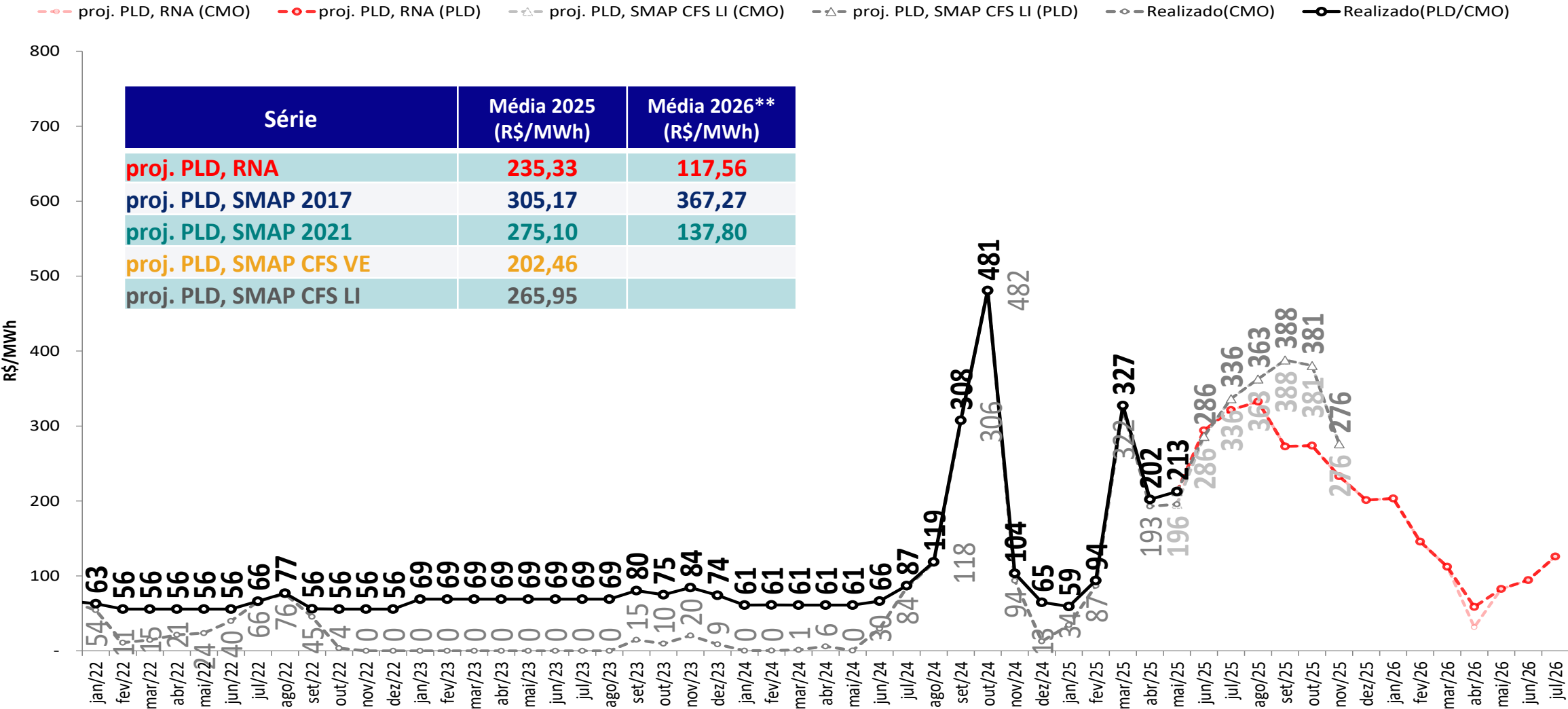
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

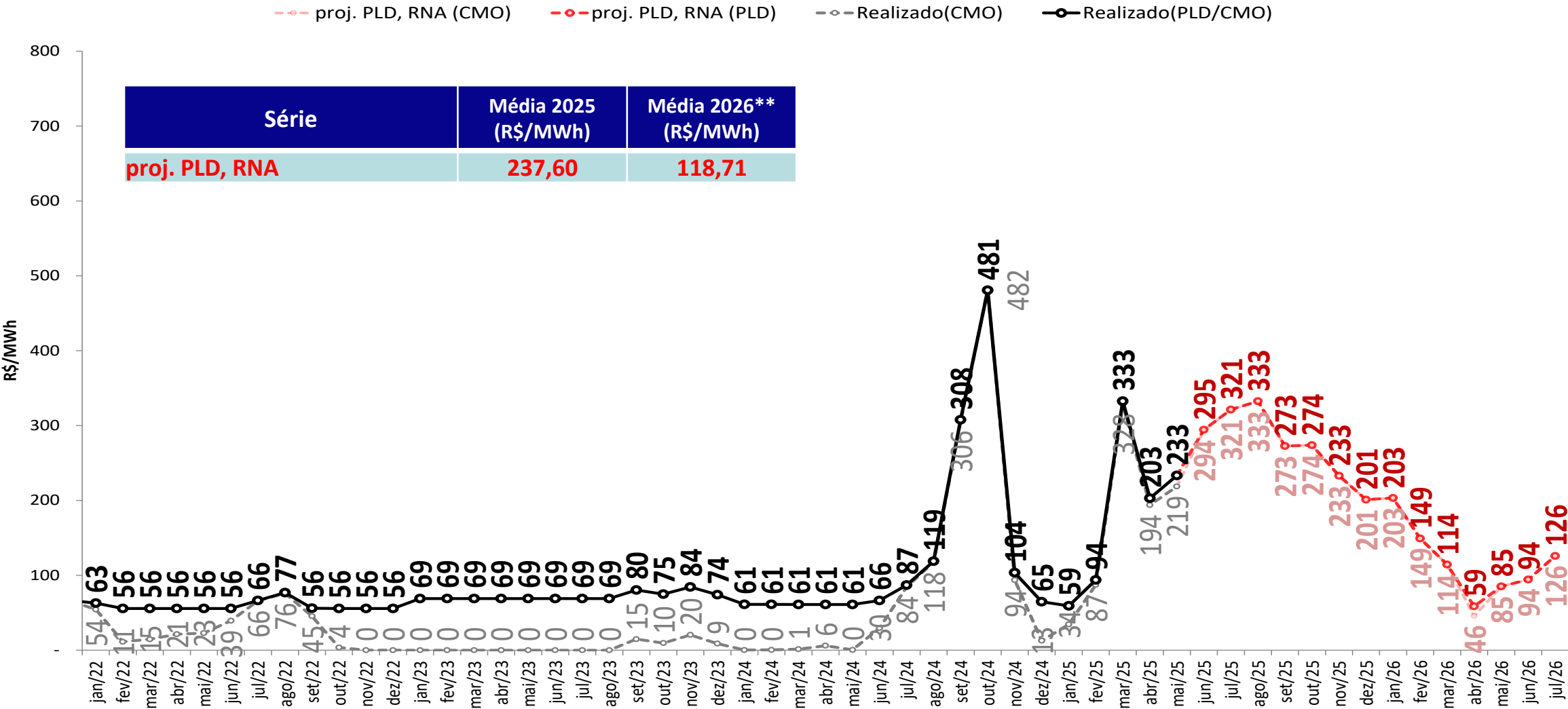
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Foram considerados:

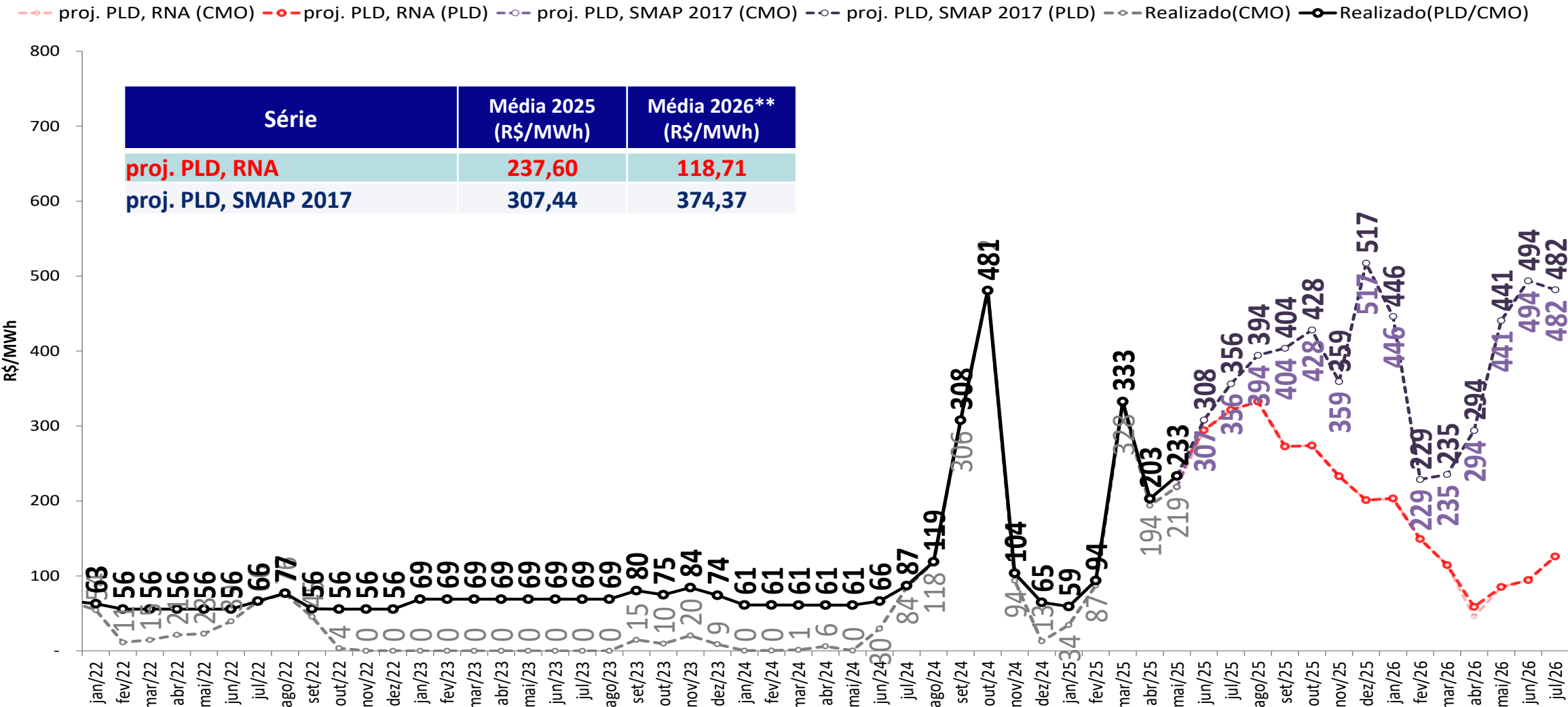
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026



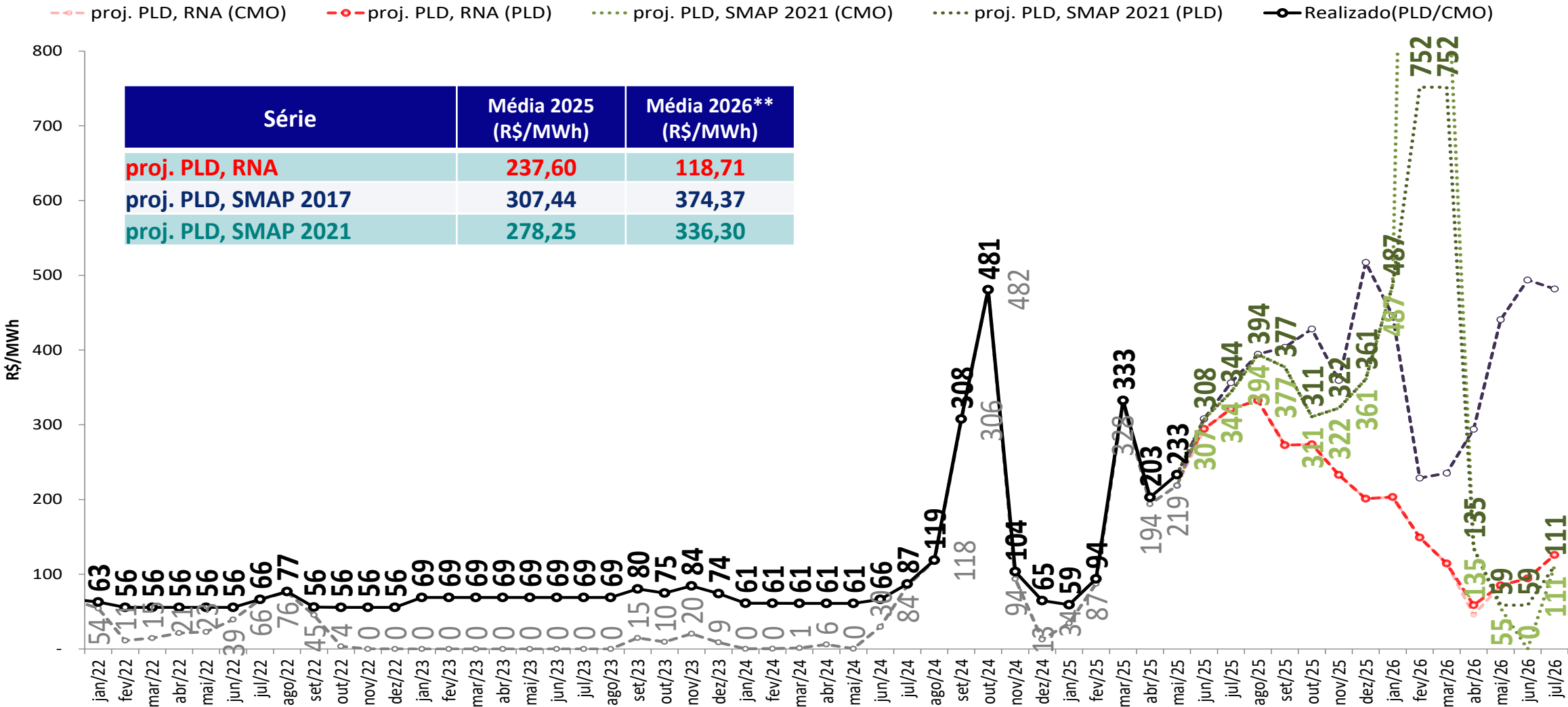
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

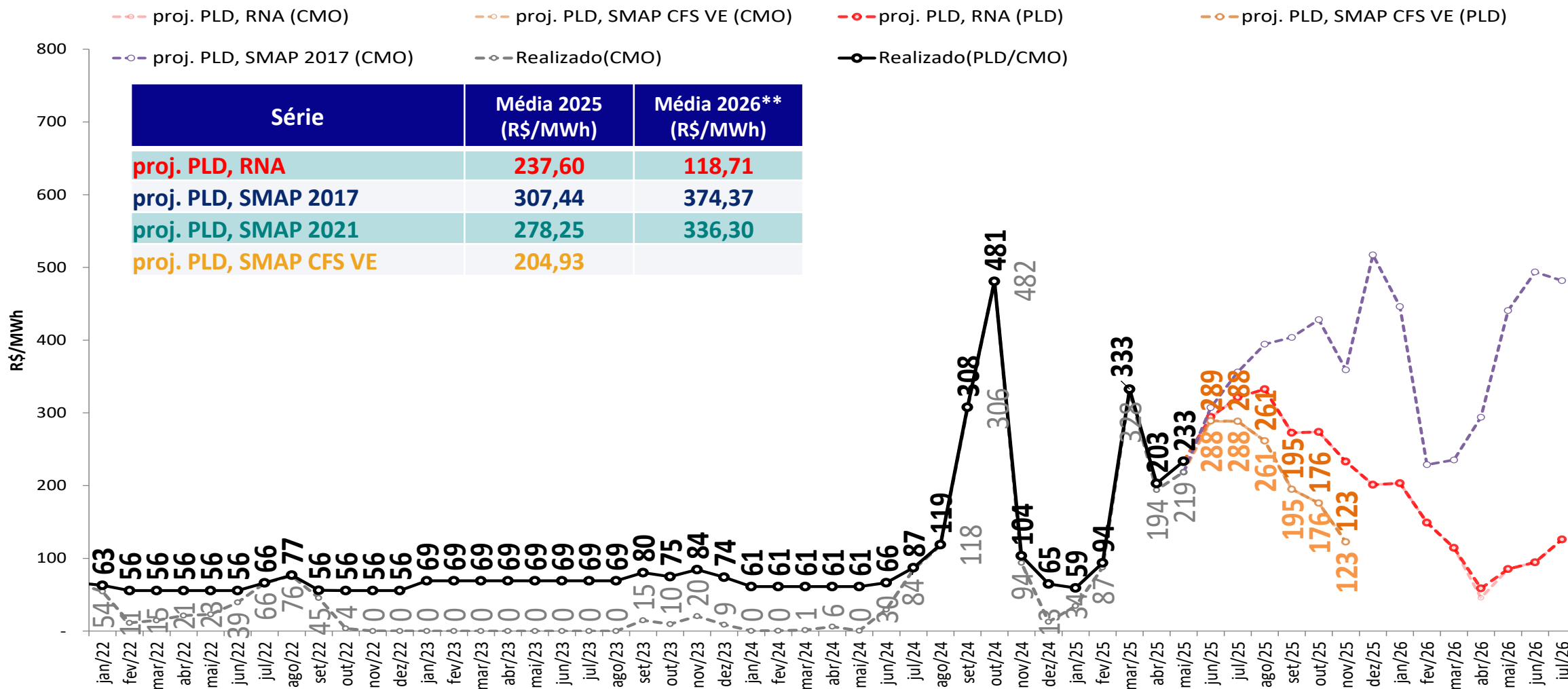


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

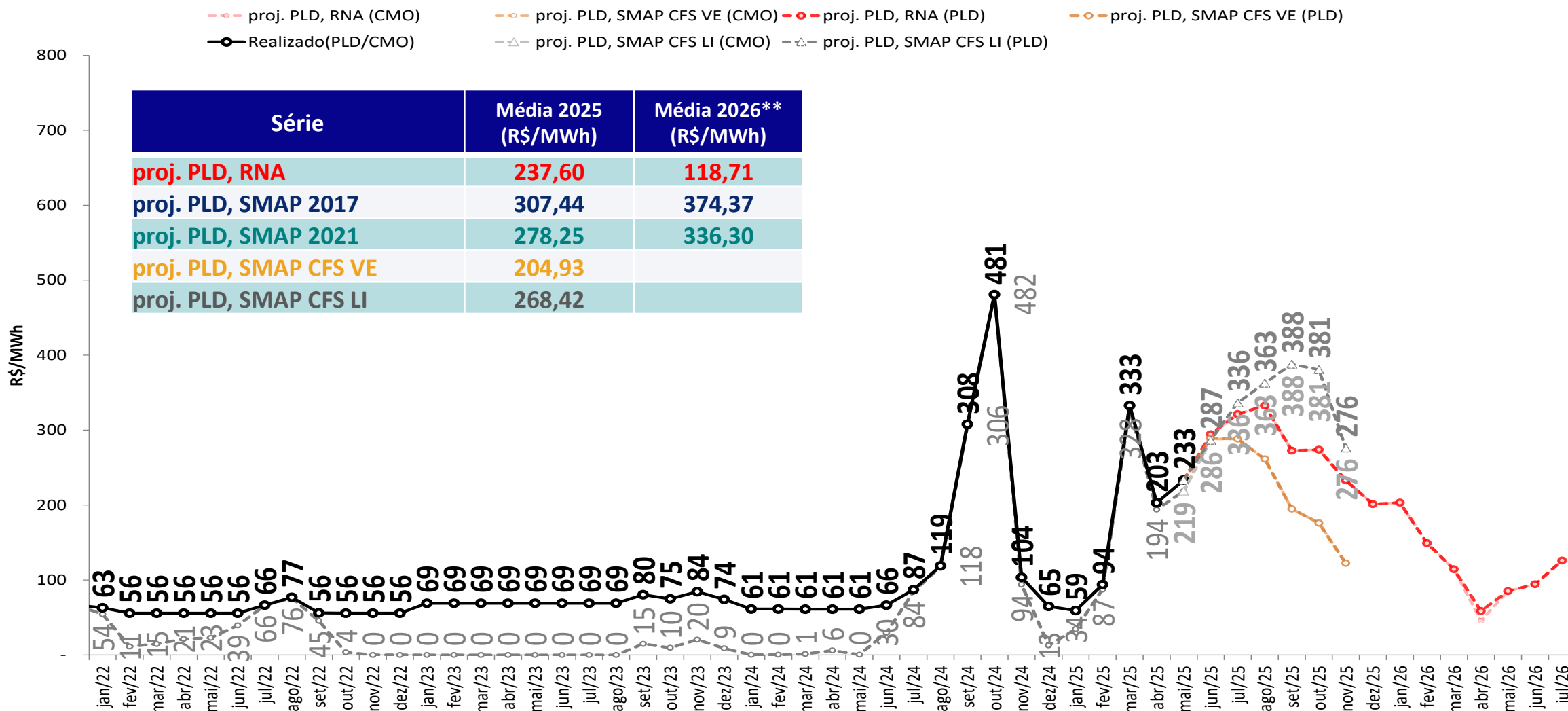
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026



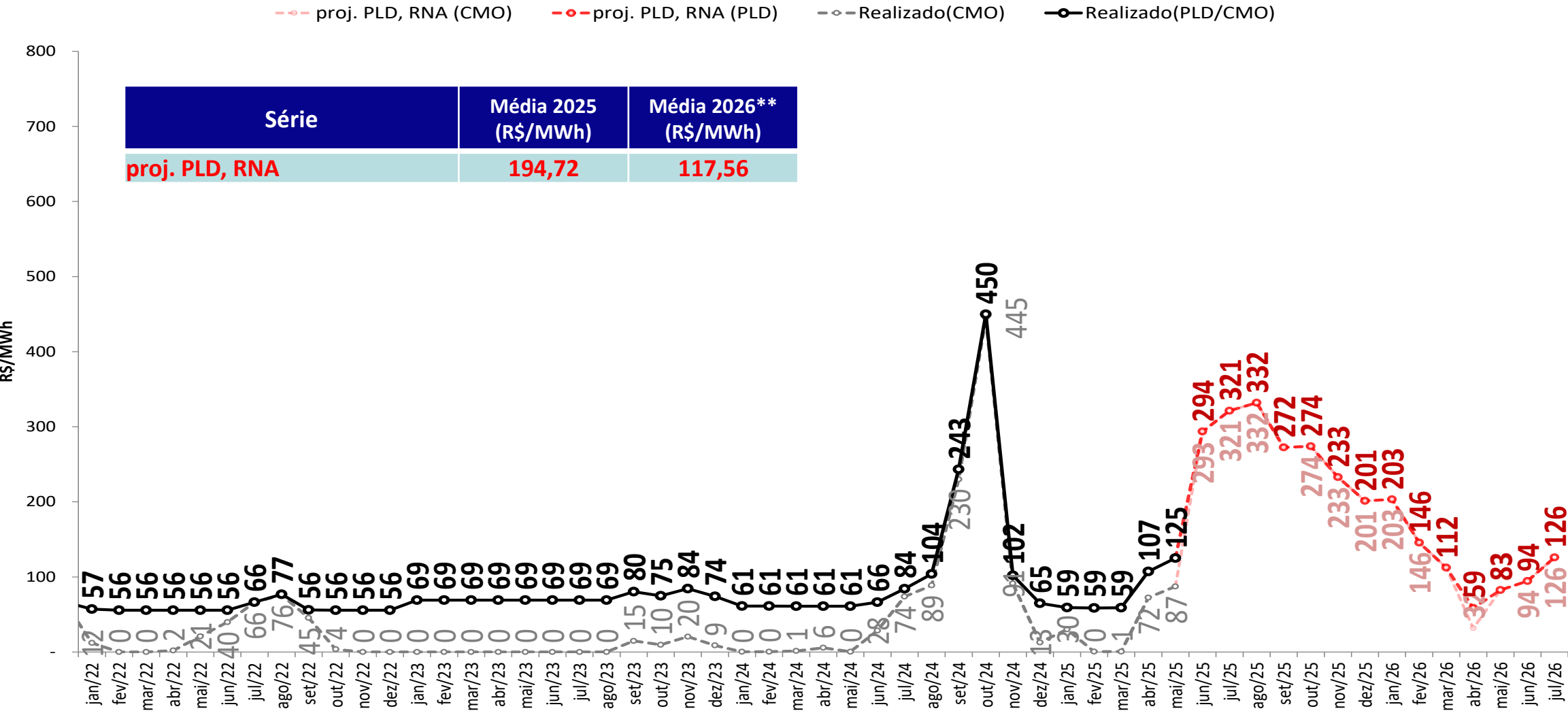
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026**



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

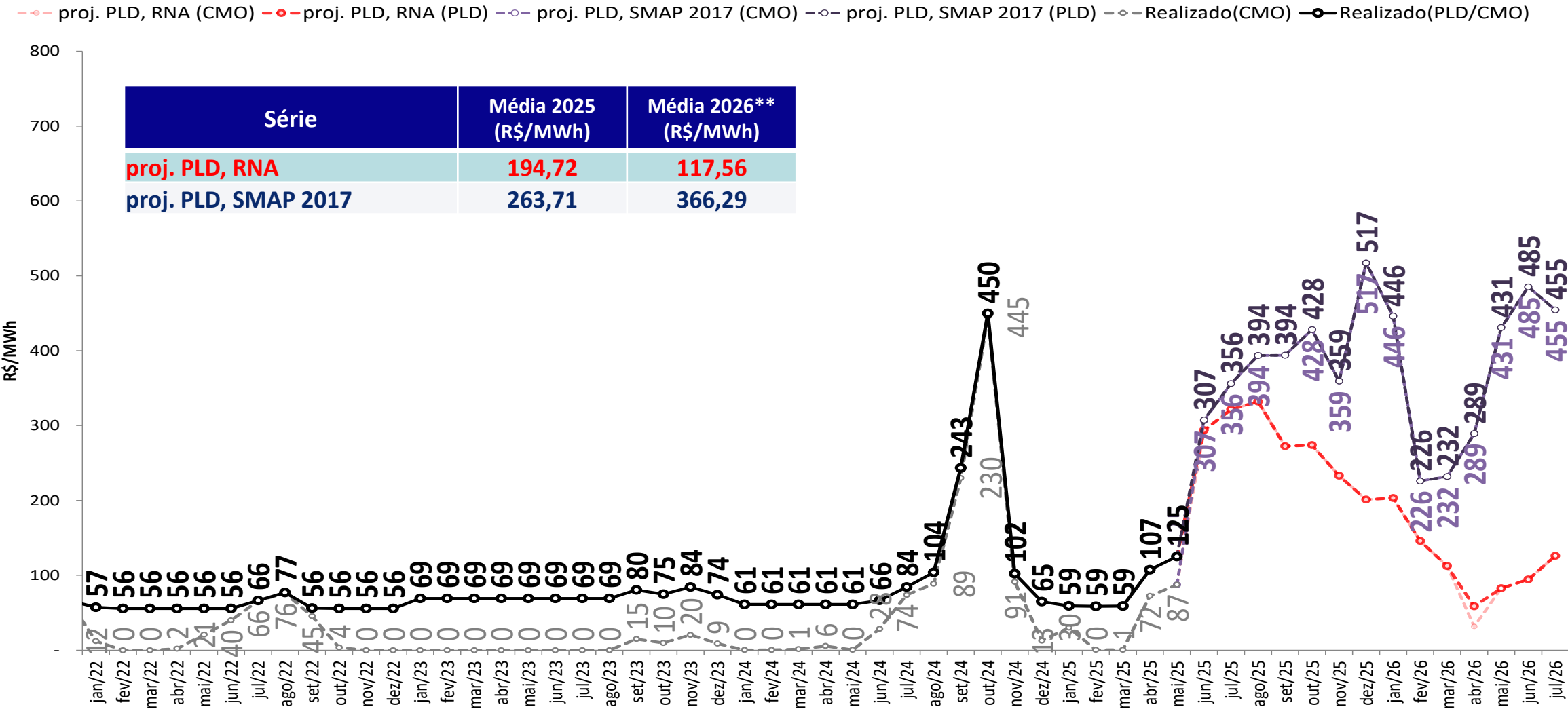
**** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026**

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



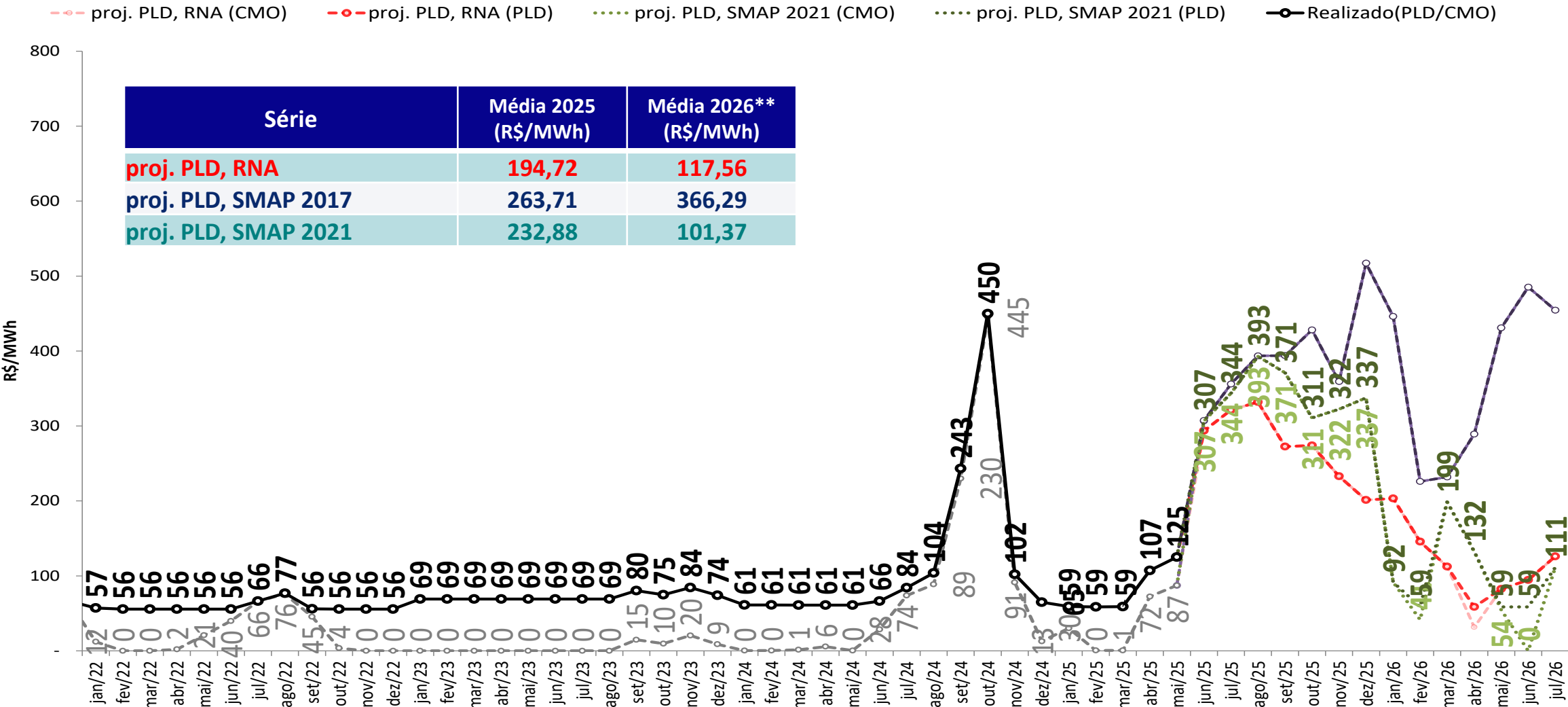
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



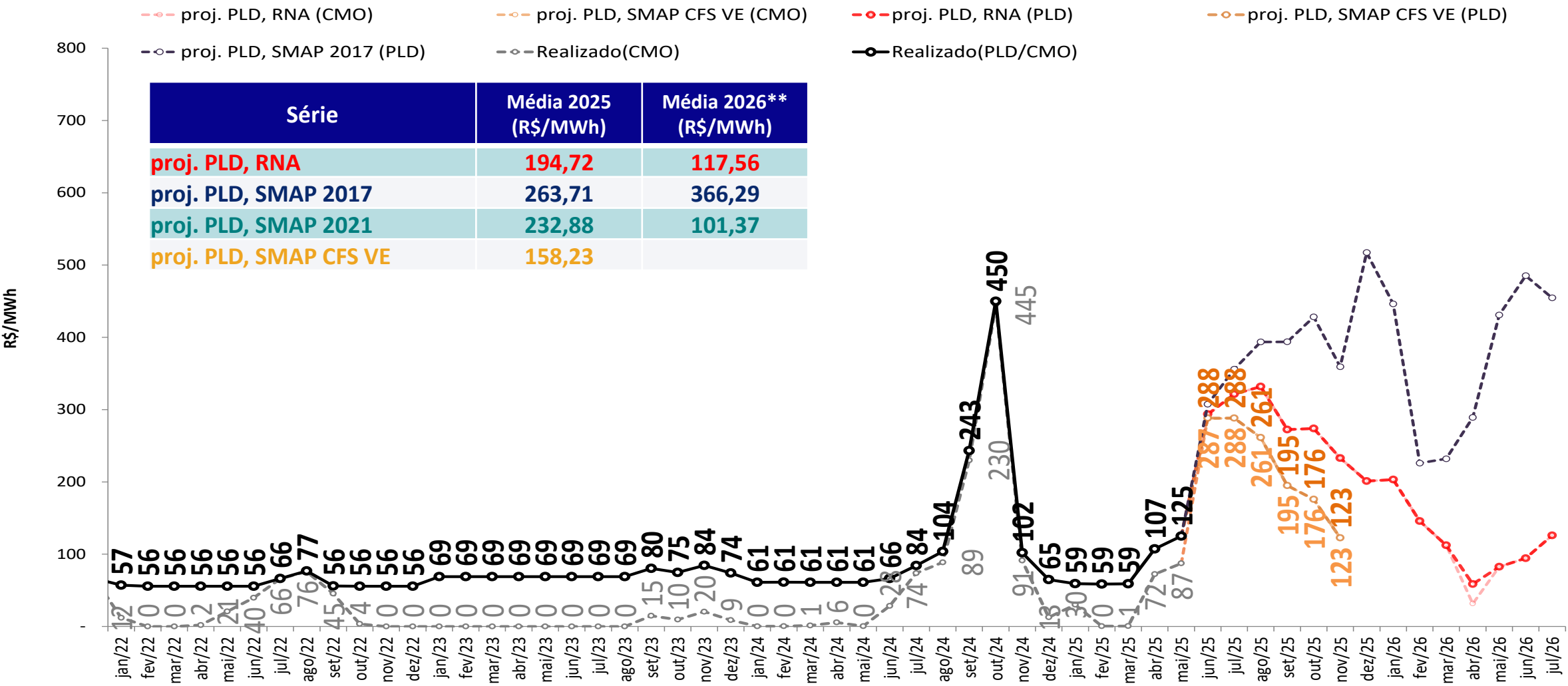
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



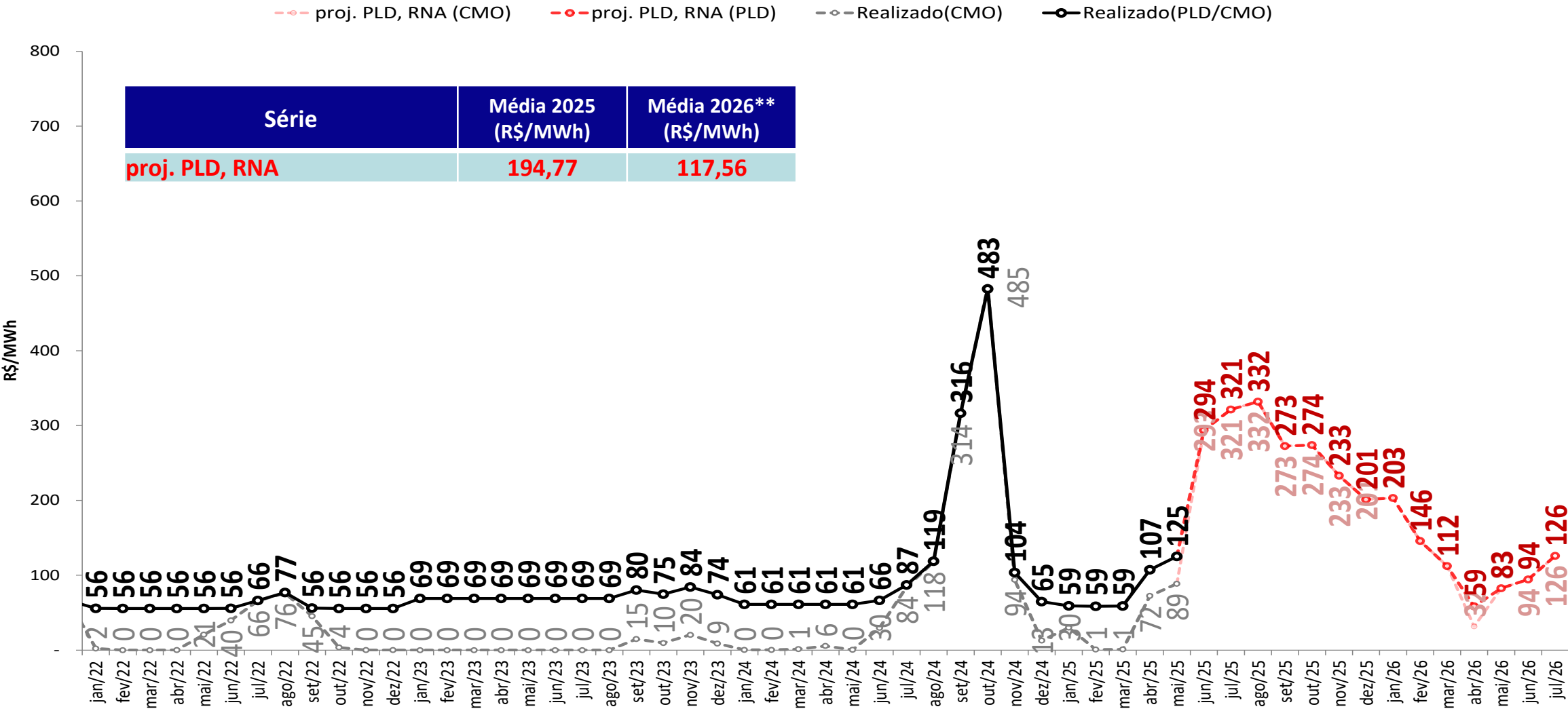
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



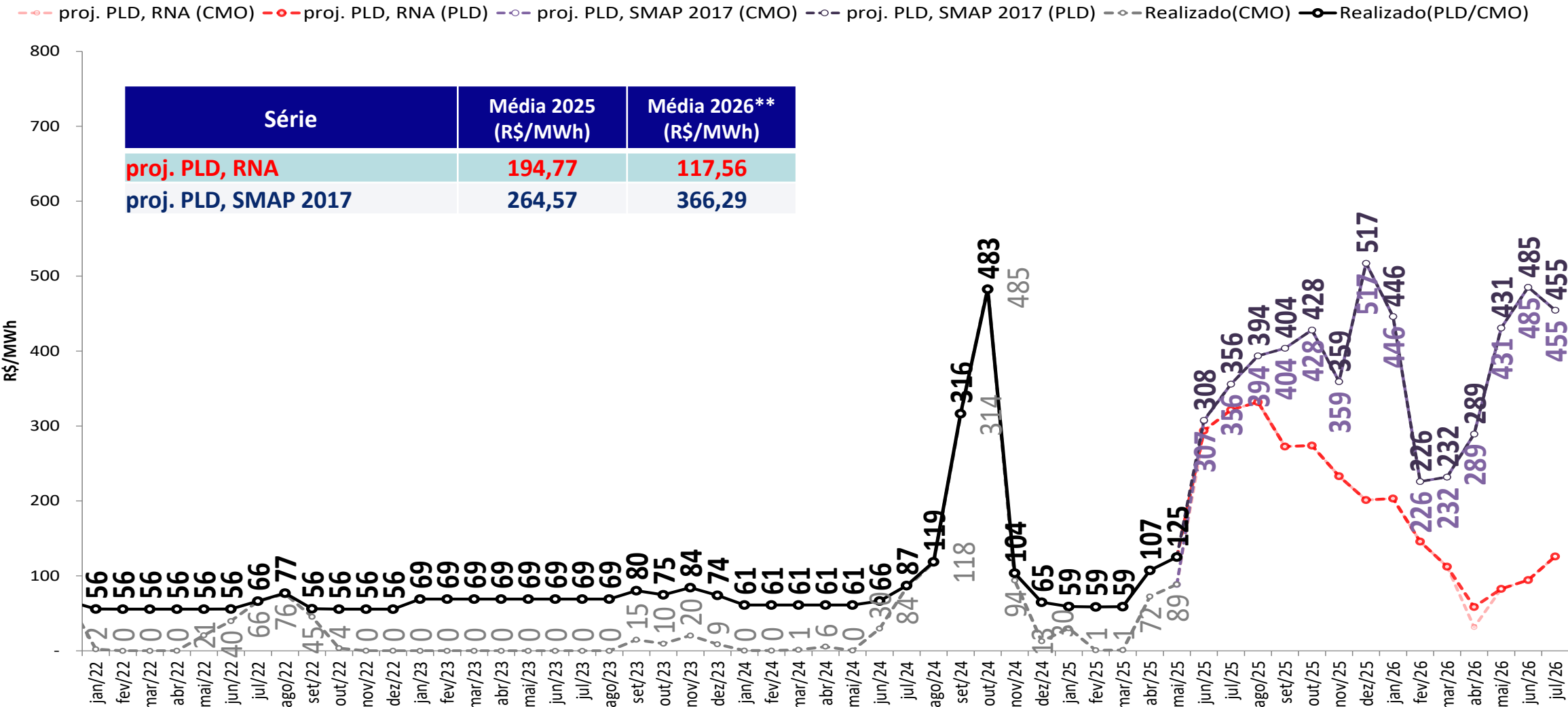
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



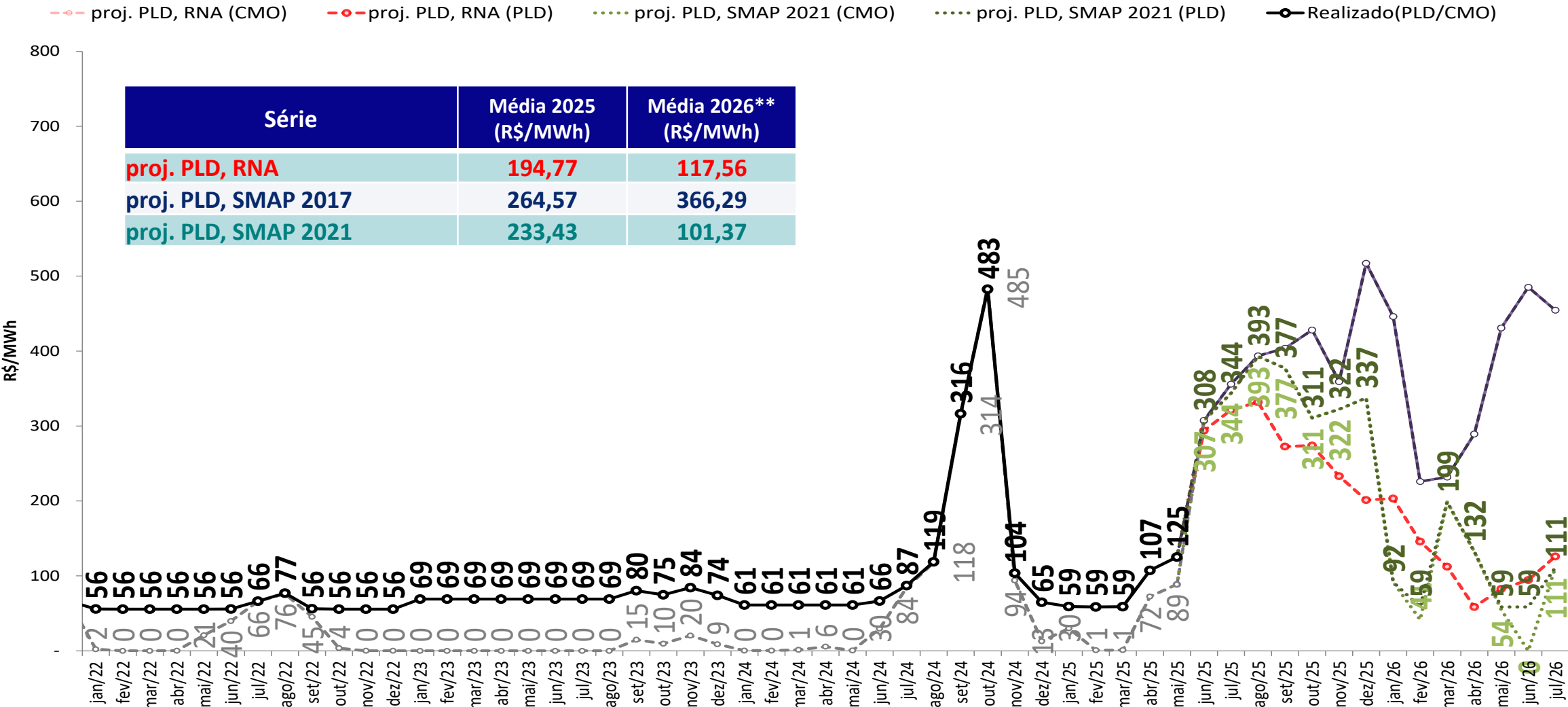
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



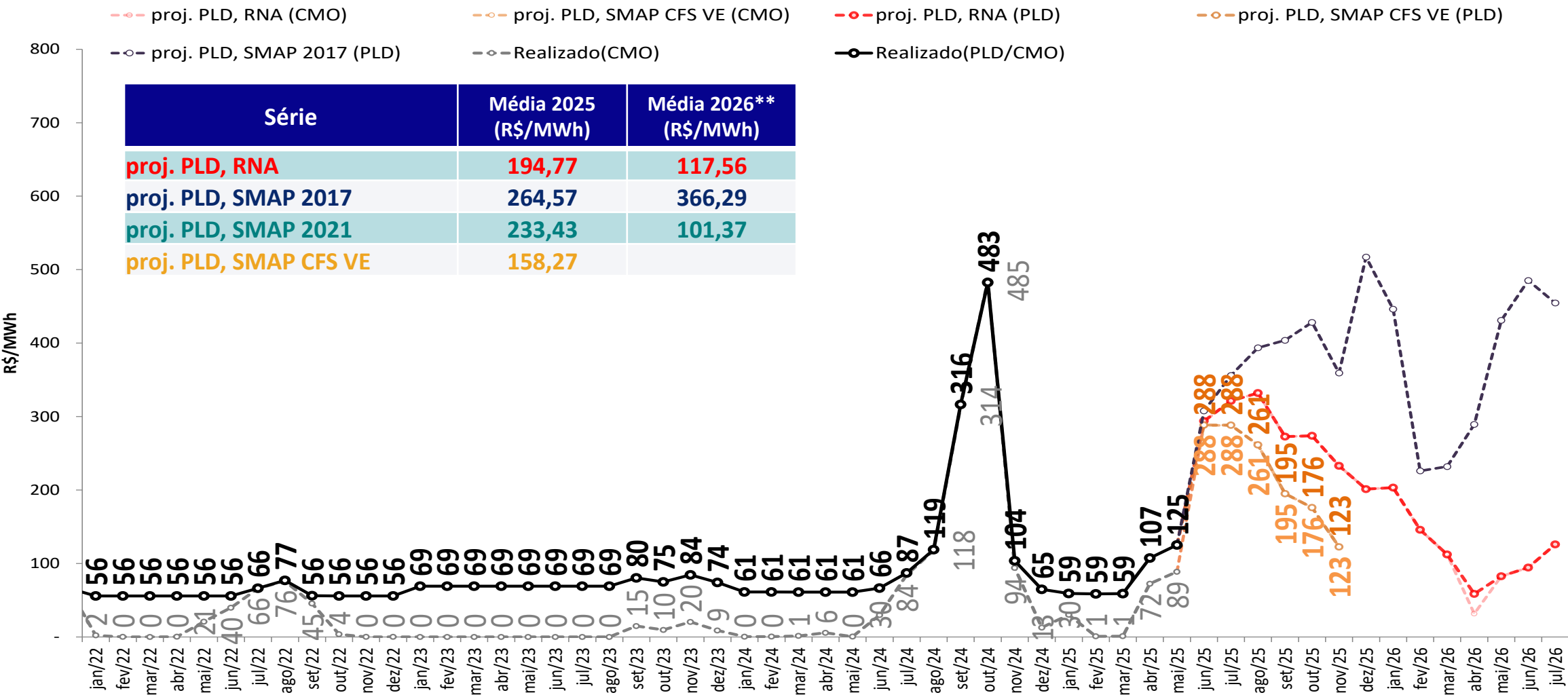
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



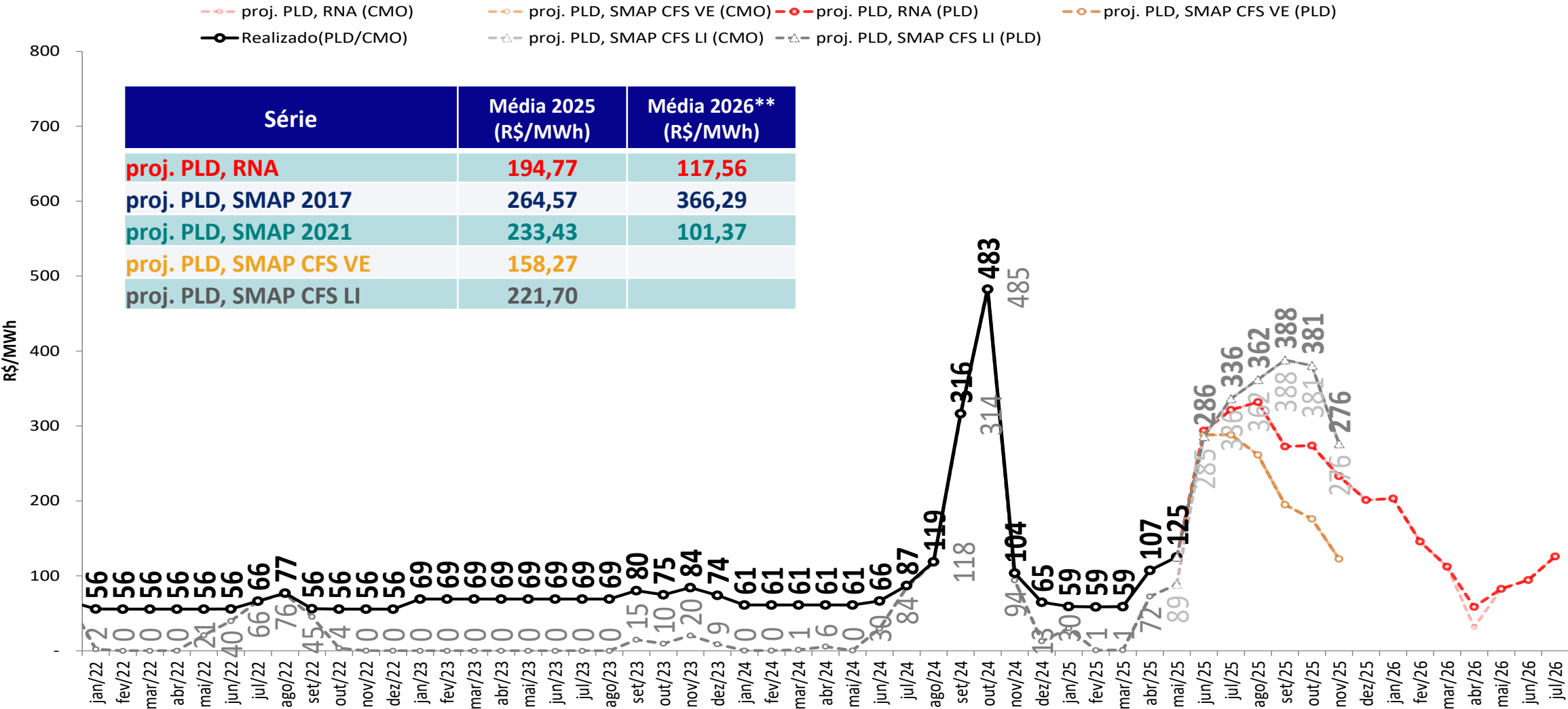
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

tabela resumo da projeção do PLD

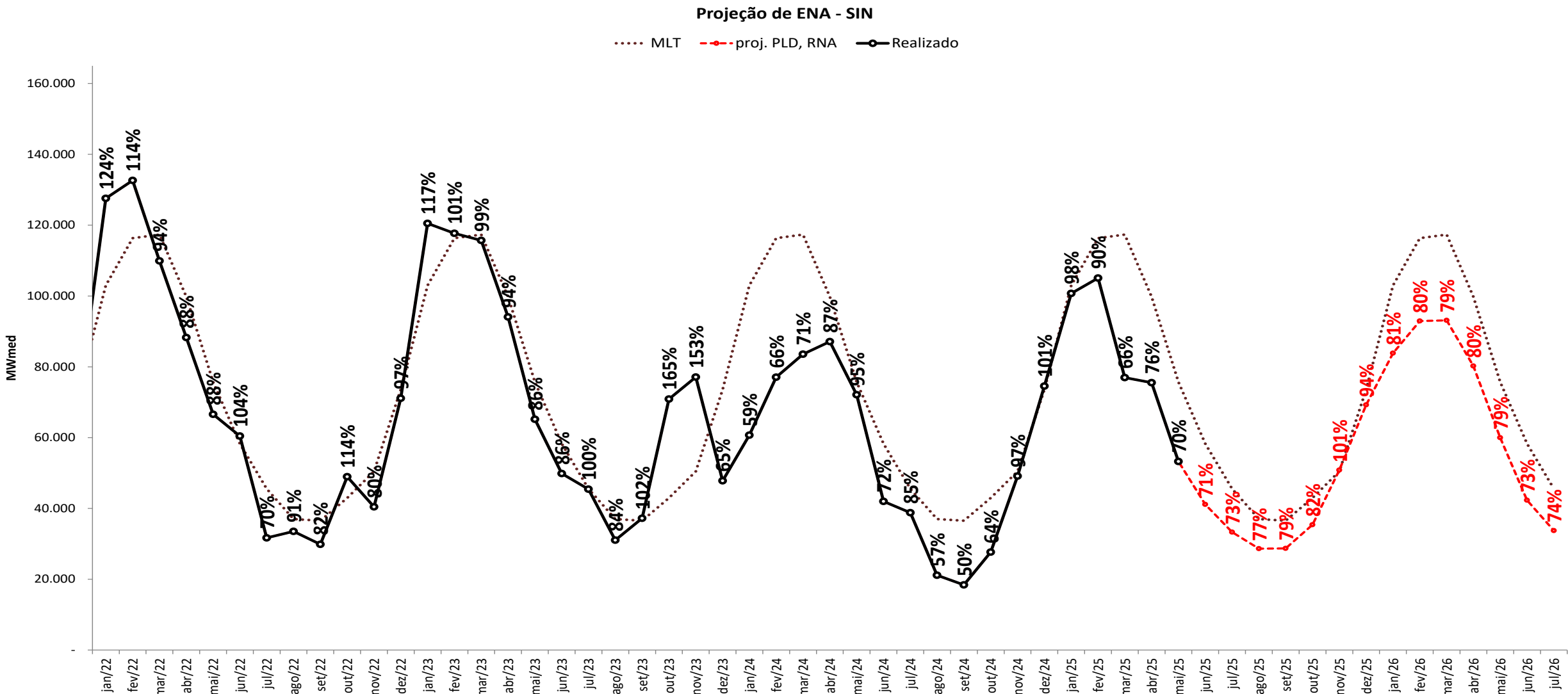
SE/CO	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	294	321	333	273	274	233	201	203	146	112	59	83	94	126
proj. PLD, SMAP 2017	308	356	394	404	428	359	517	446	226	232	289	431	486	460
proj. PLD, SMAP 2021	308	344	394	377	311	322	350	240	112	252	132	59	59	111
proj. PLD, SMAP CFS VE	289	288	261	195	176	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	286	336	363	388	381	276	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	295	321	333	273	274	233	201	203	149	114	59	85	94	126
proj. PLD, SMAP 2017	308	356	394	404	428	359	517	446	229	235	294	441	494	482
proj. PLD, SMAP 2021	308	344	394	377	311	322	361	487	752	752	135	59	59	111
proj. PLD, SMAP CFS VE	289	288	261	195	176	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	287	336	363	388	381	276	-	-	-	-	-	-	-	-

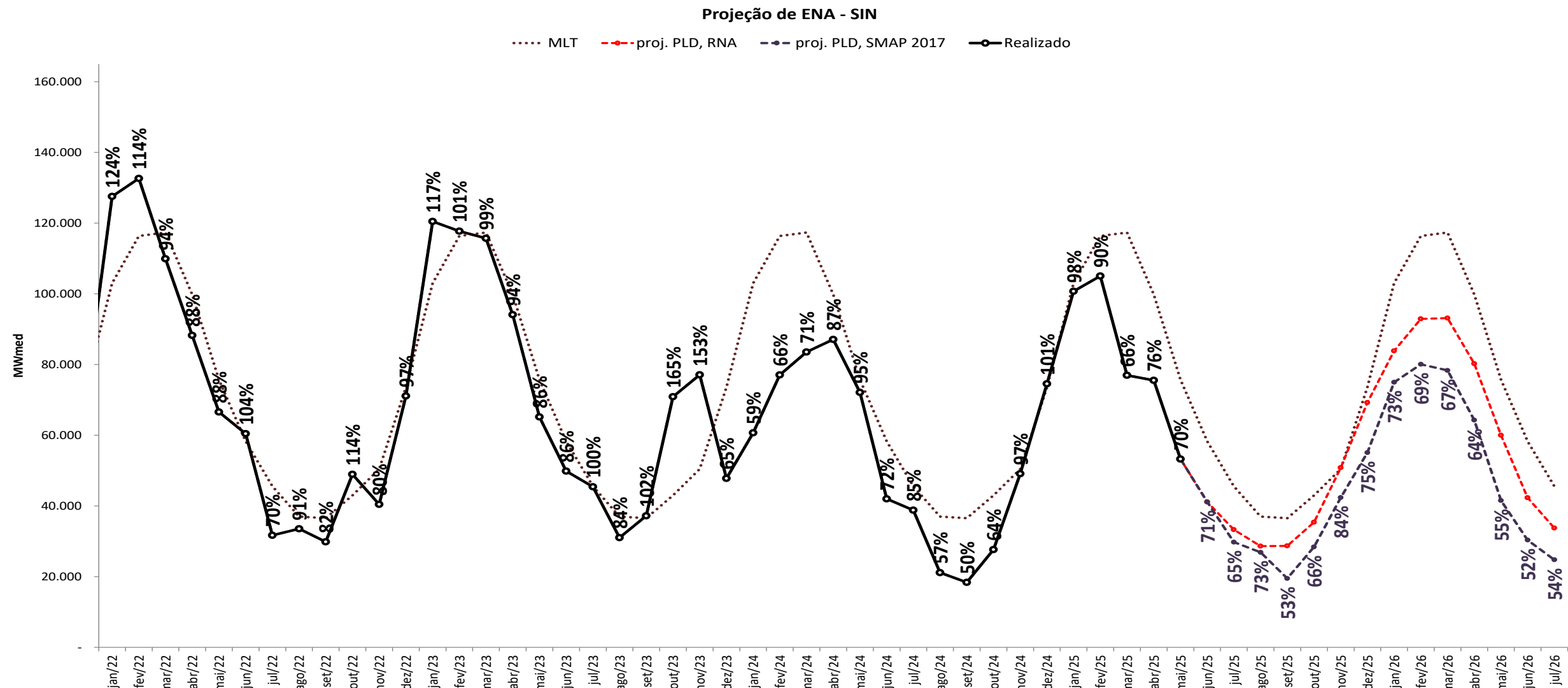
NE	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	294	321	332	272	274	233	201	203	146	112	59	83	94	126
proj. PLD, SMAP 2017	307	356	394	394	428	359	517	446	226	232	289	431	485	455
proj. PLD, SMAP 2021	307	344	393	371	311	322	337	92	59	199	132	59	59	111
proj. PLD, SMAP CFS VE	288	288	261	195	176	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	286	336	362	381	381	276	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	294	321	332	273	274	233	201	203	146	112	59	83	94	126
proj. PLD, SMAP 2017	308	356	394	404	428	359	517	446	226	232	289	431	485	455
proj. PLD, SMAP 2021	308	344	393	377	311	322	337	92	59	199	132	59	59	111
proj. PLD, SMAP CFS VE	288	288	261	195	176	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	286	336	362	388	381	276	-	-	-	-	-	-	-	-

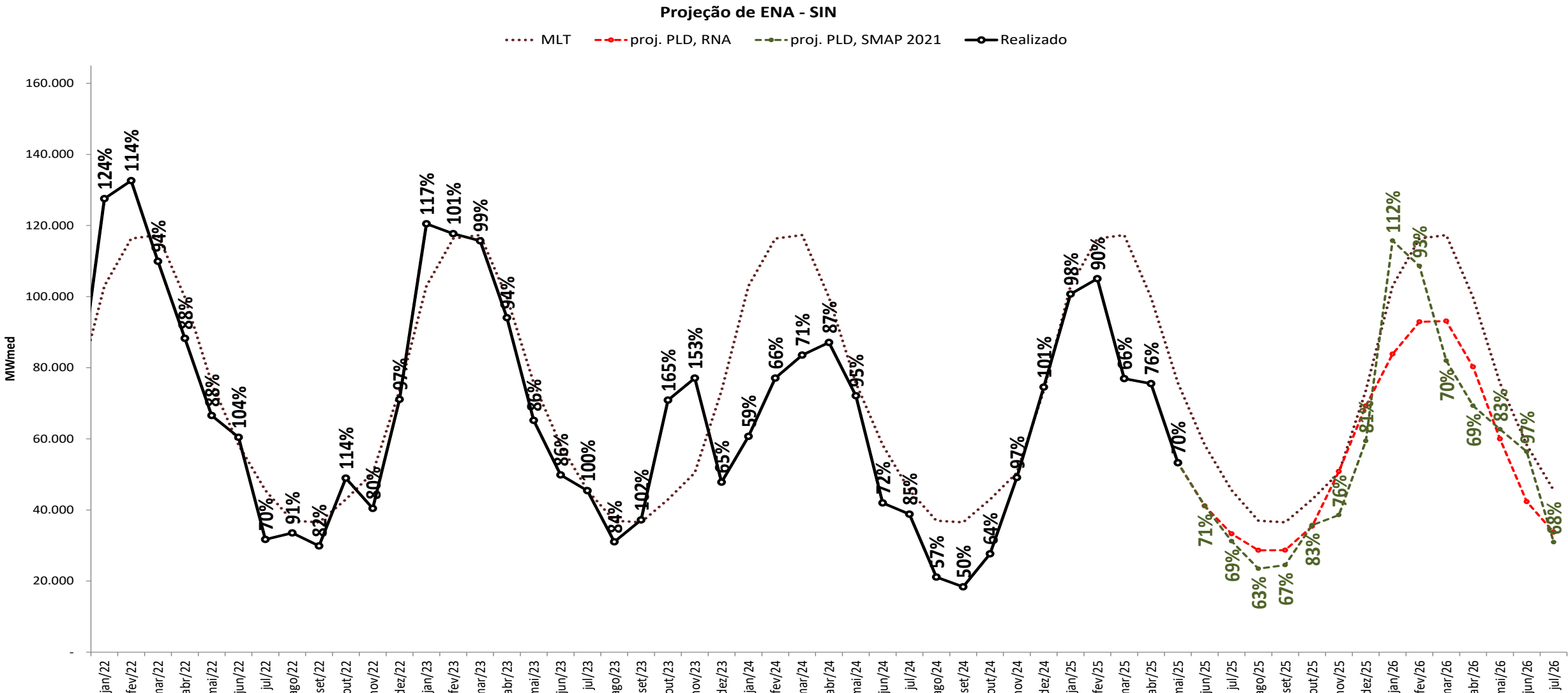
- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

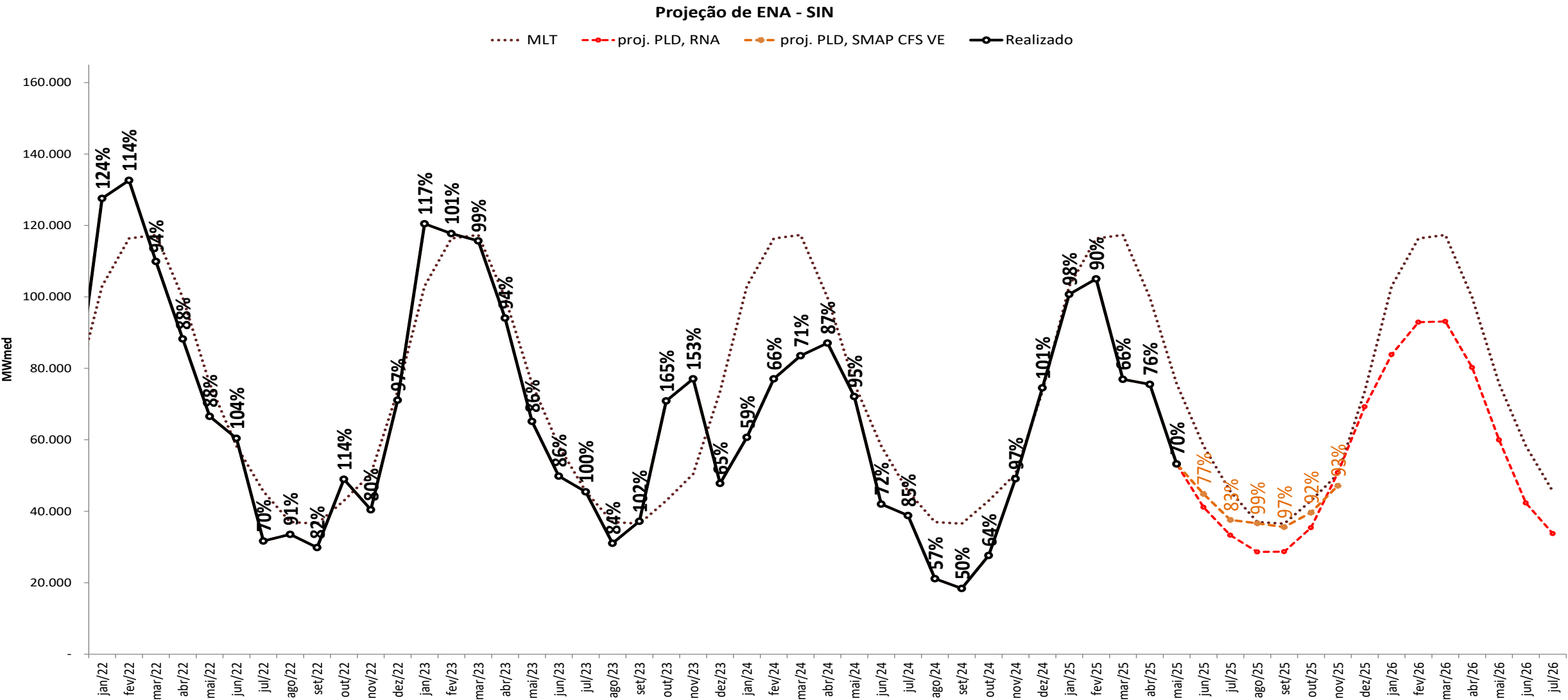


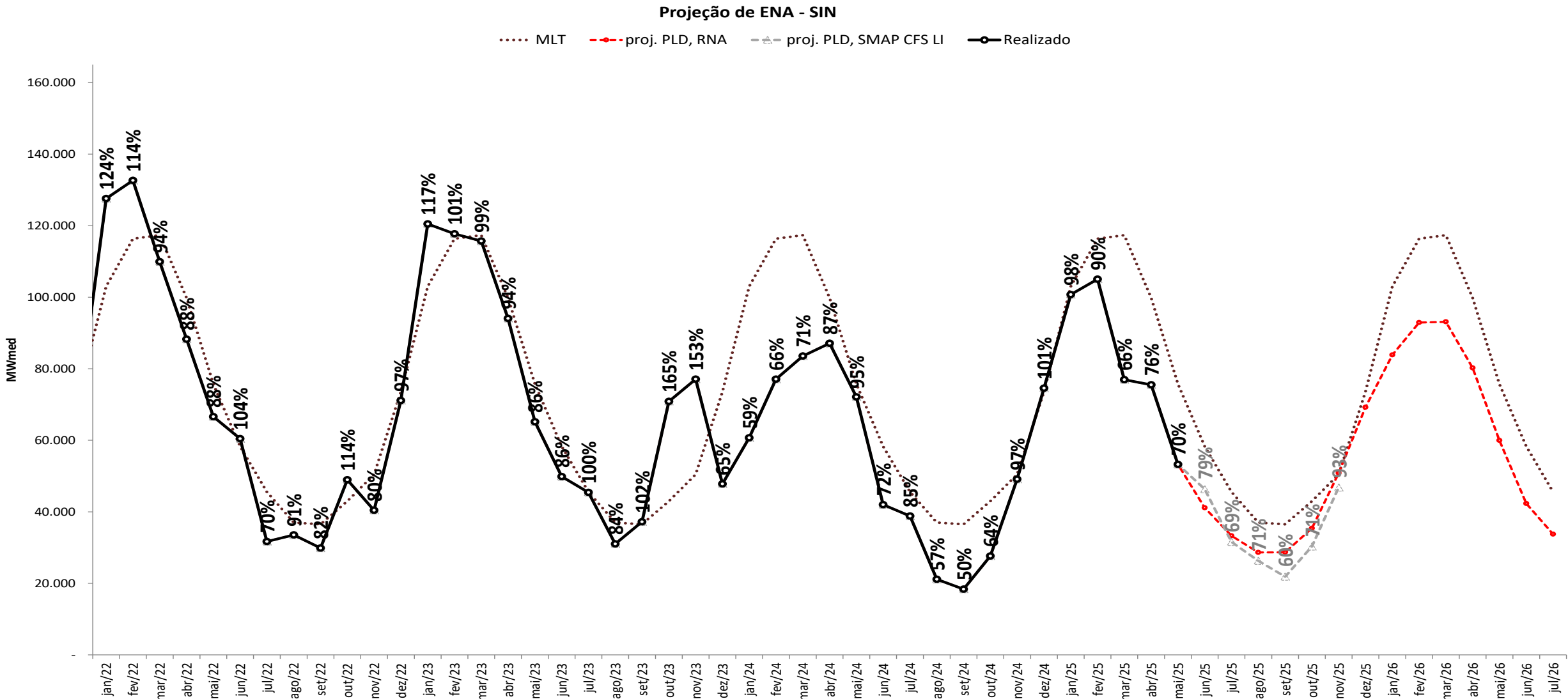
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



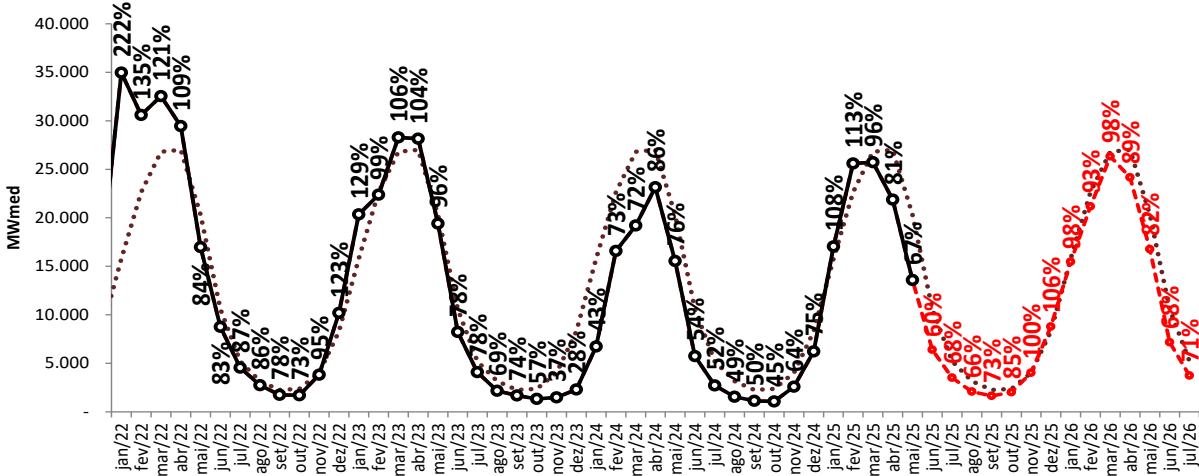




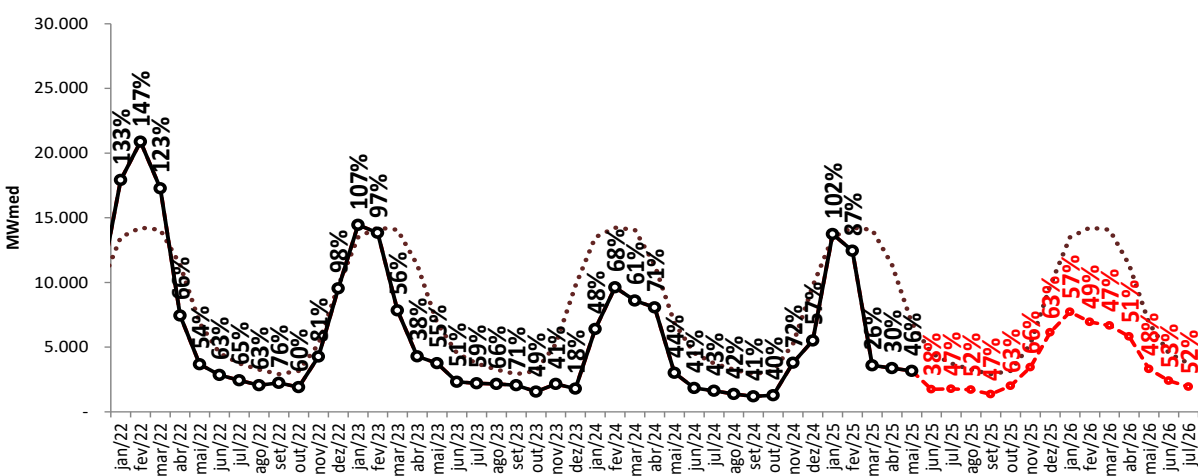
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



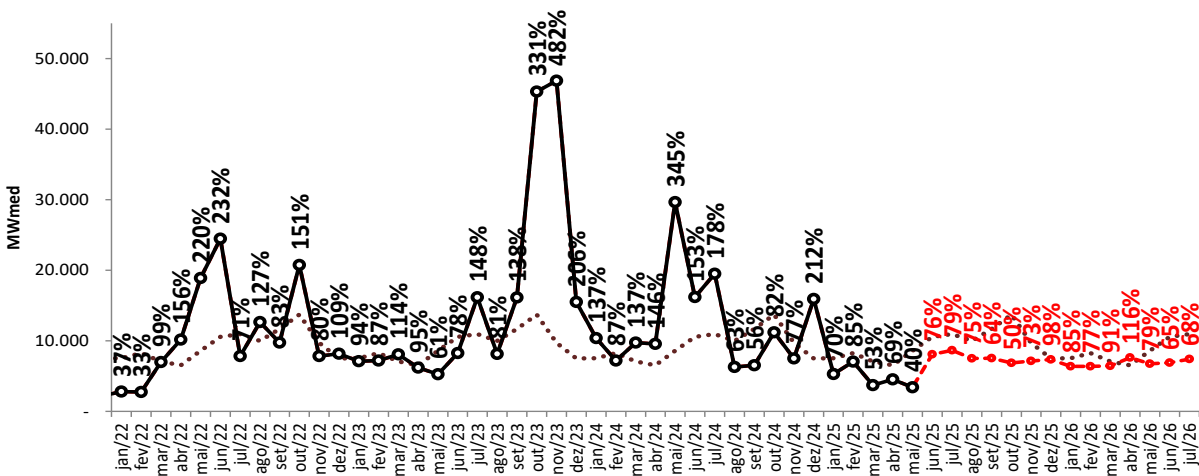
Projeção de ENA - N



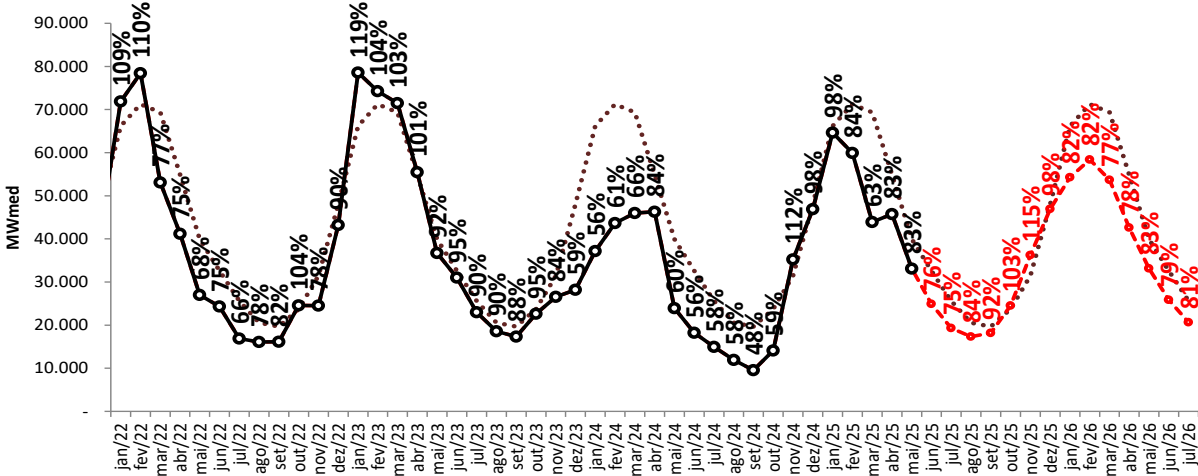
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

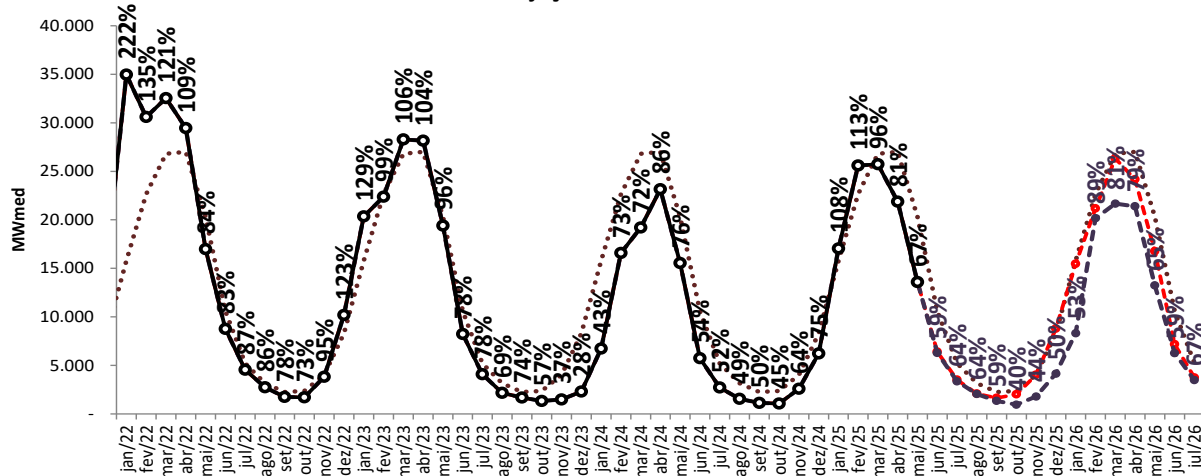
—●— Realizado

- - - ENA RNA

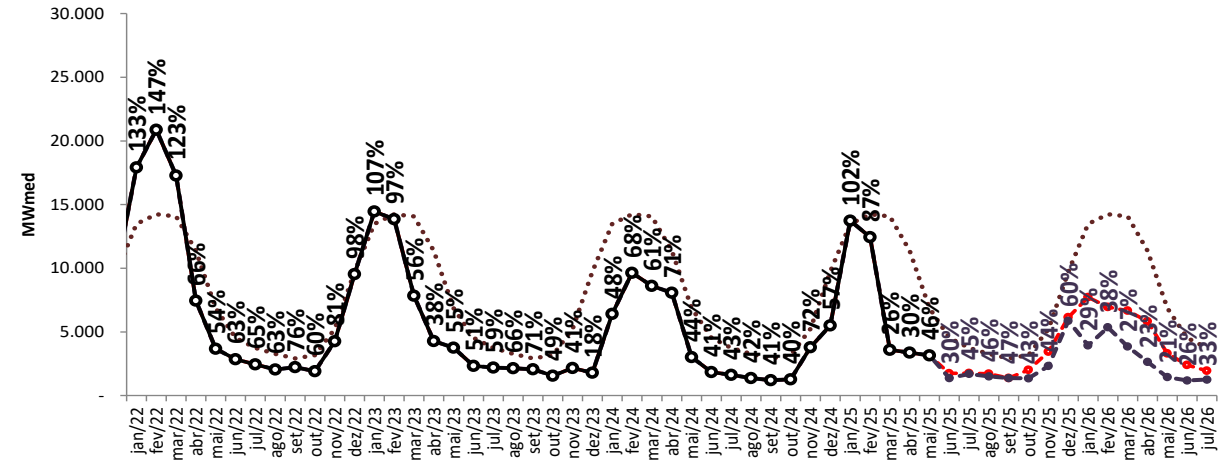
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

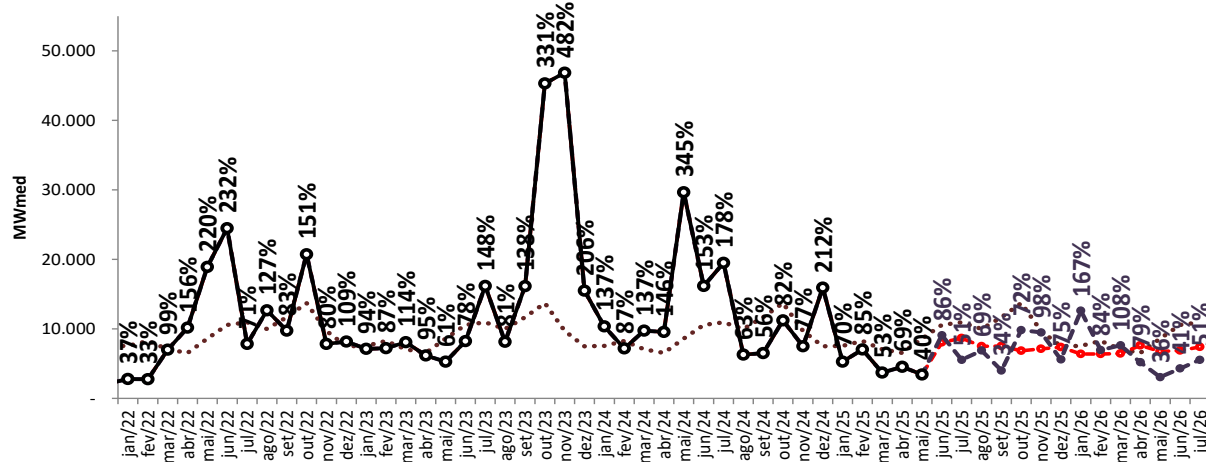
Projeção de ENA - N



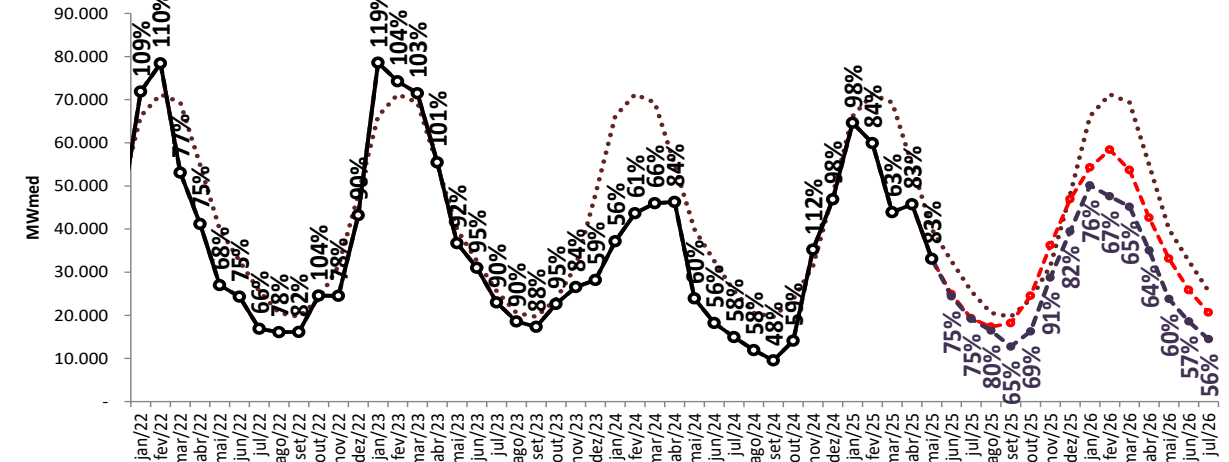
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

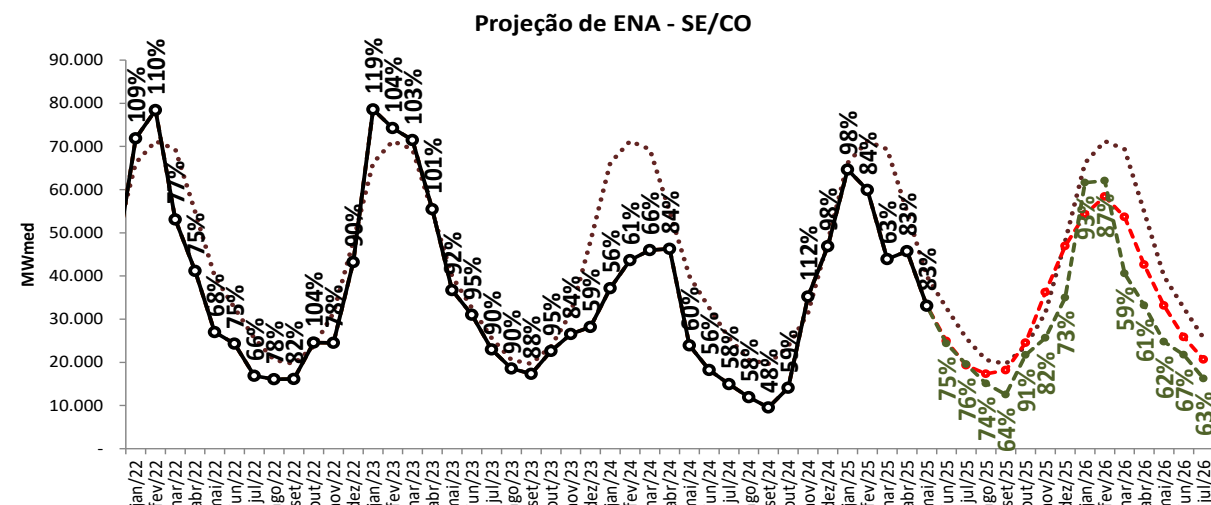
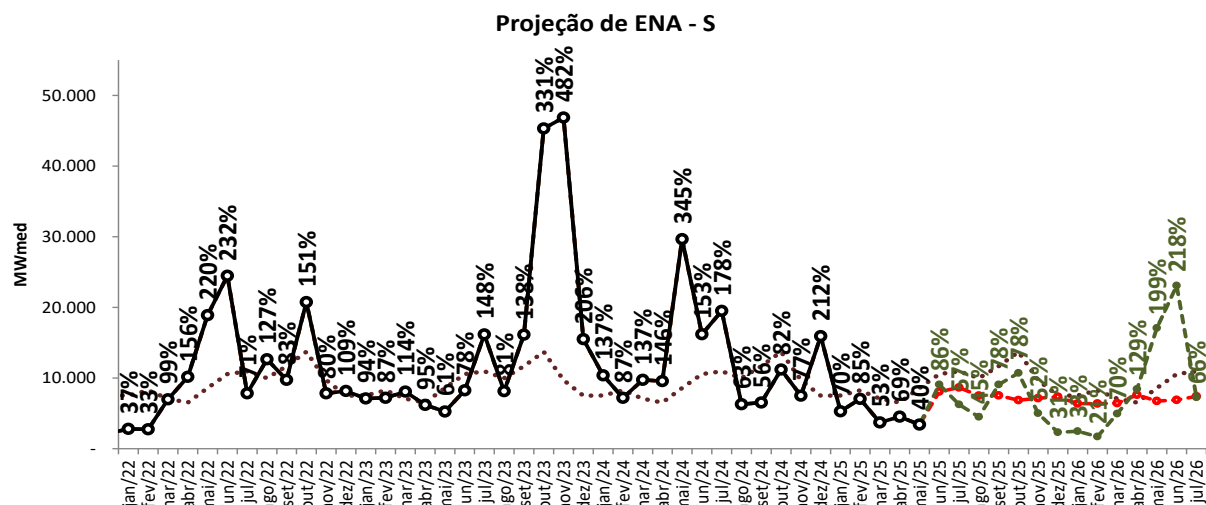
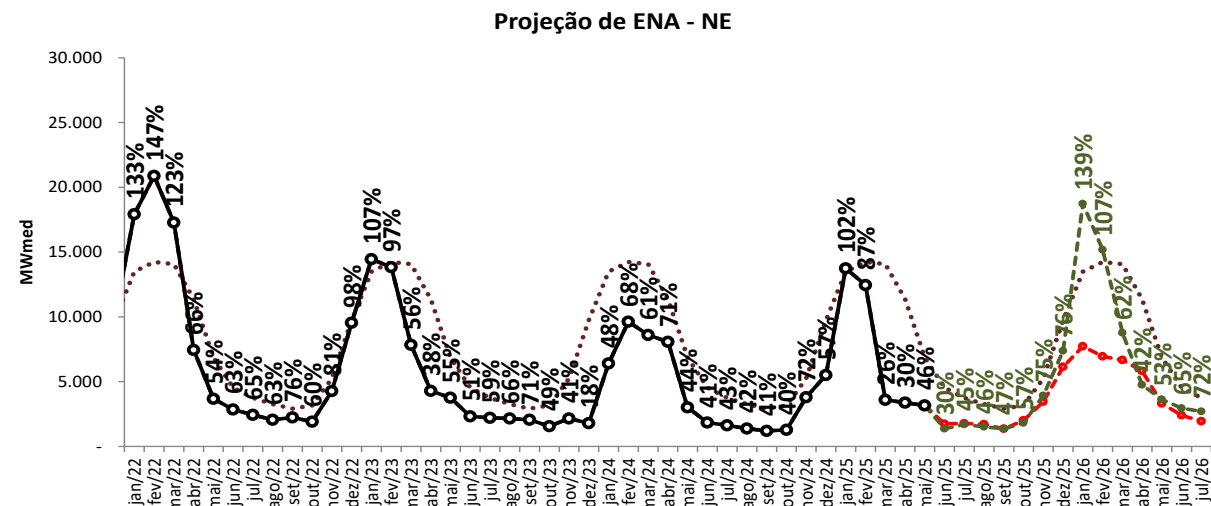
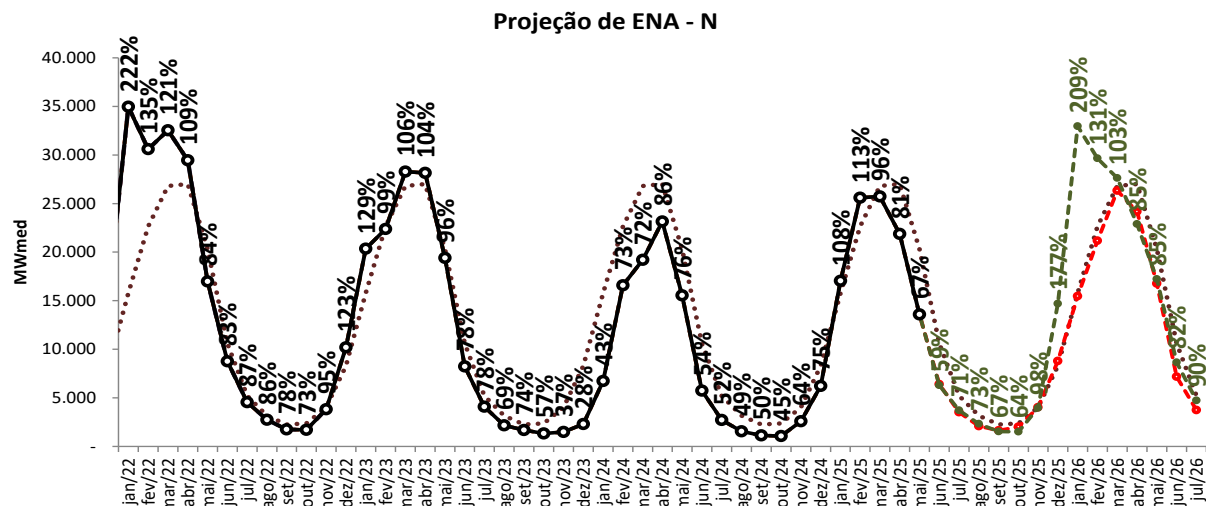
—○— Realizado

-.-○- ENA RNA

-.-○- proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



..... MLT

—○— Realizado

- - - ENA RNA

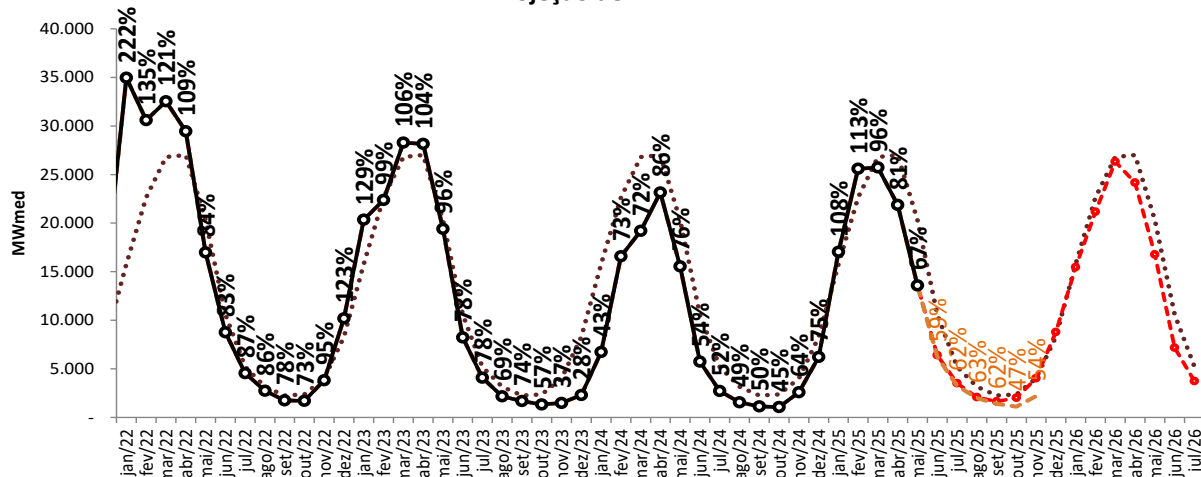
- - - proj. PLD, SMAP 2017

- - - proj. PLD, SMAP 2021

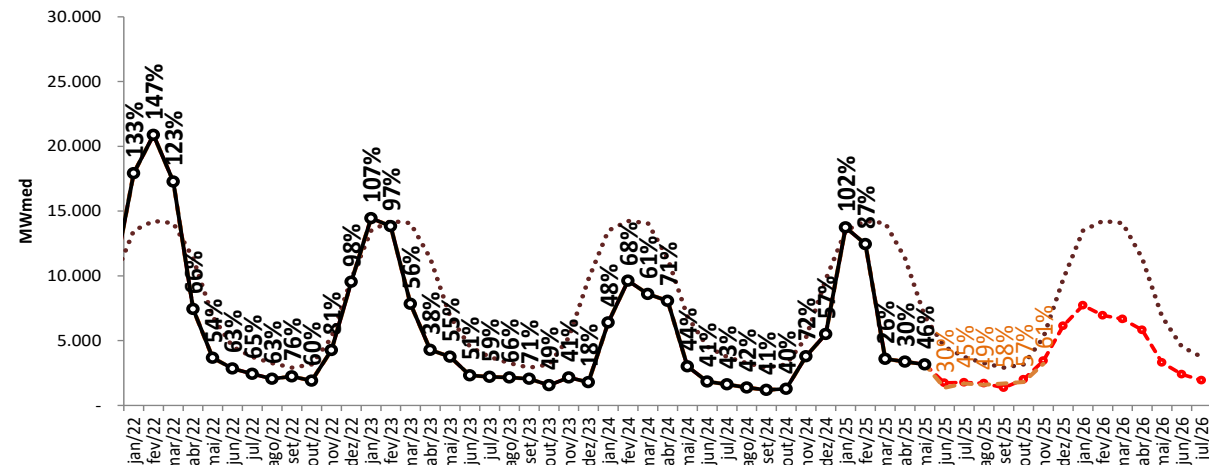
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

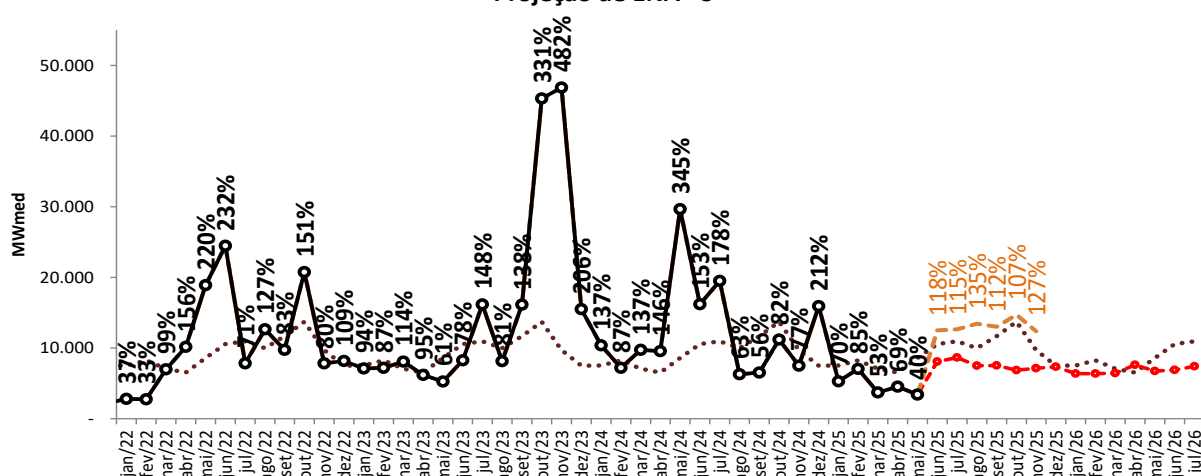
Projeção de ENA - N



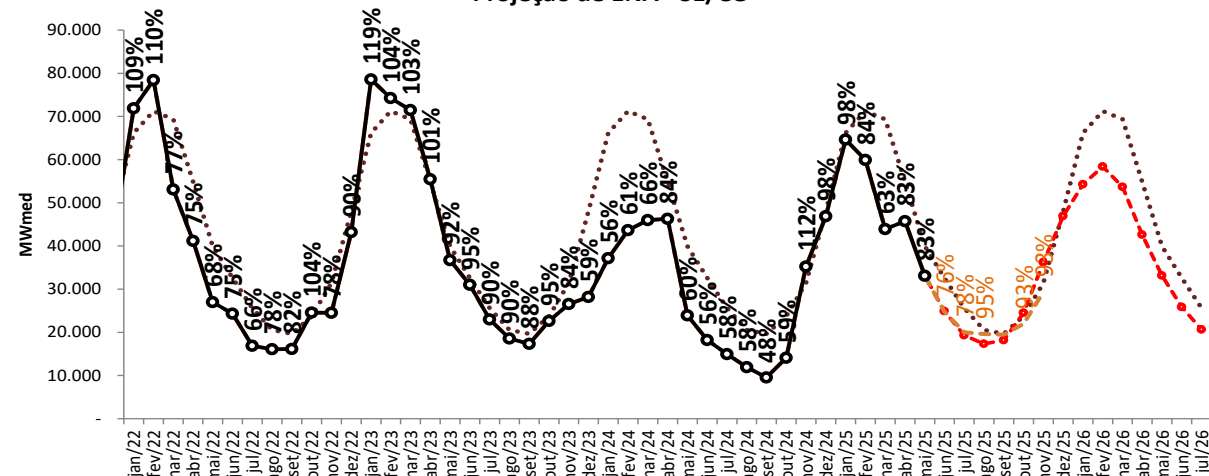
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



MLT

Realizado

ENA RNA

proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP CFS VE

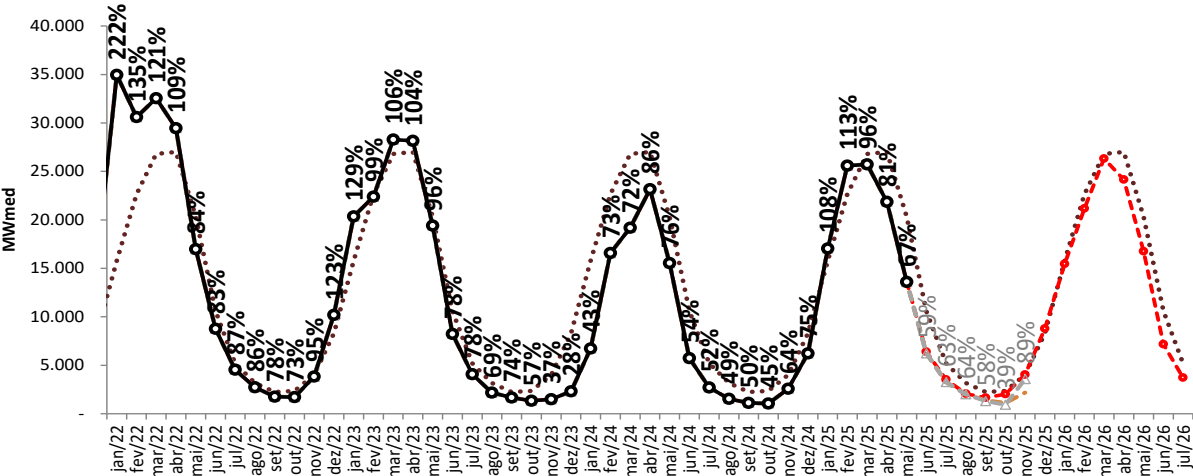
proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia natural afluente

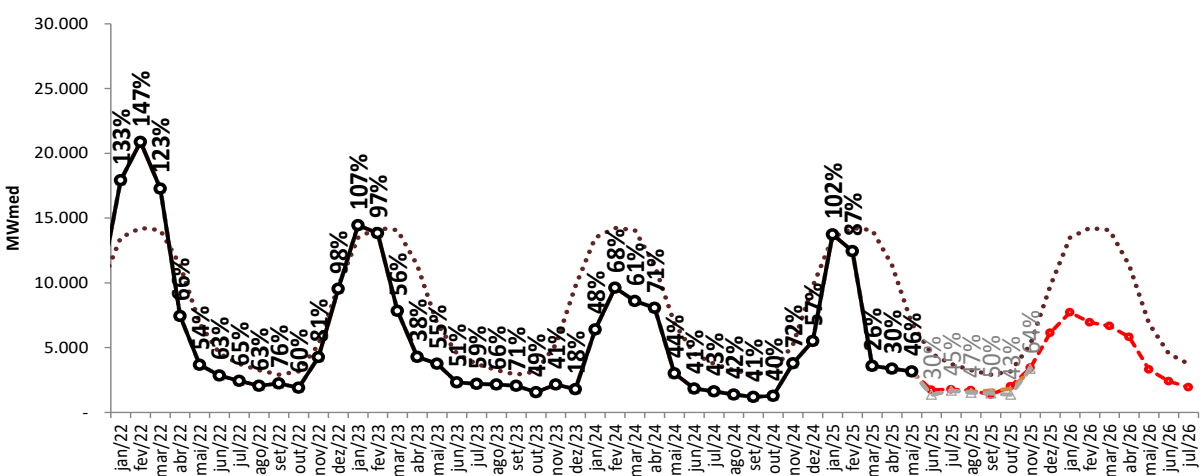
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



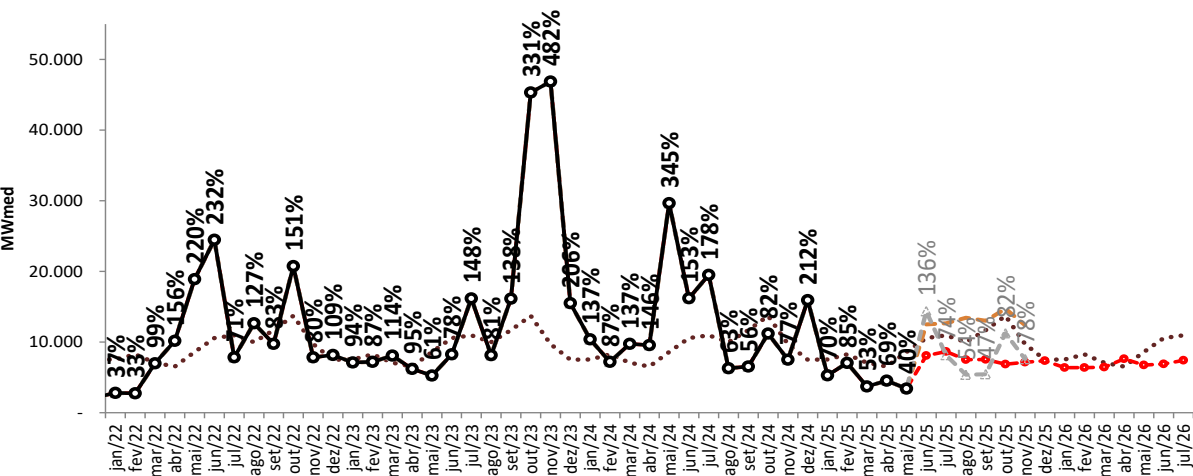
Projeção de ENA - N



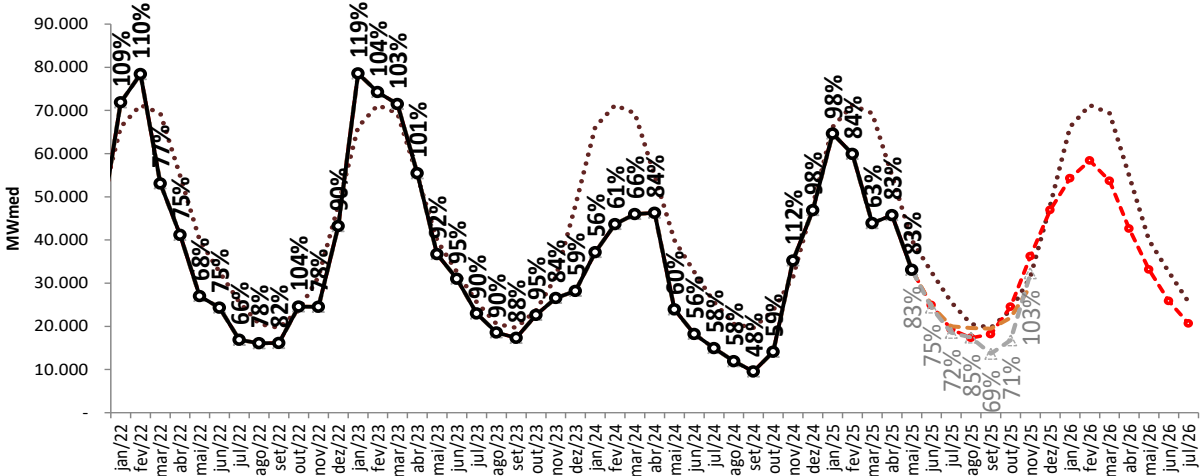
Projeção de ENA - NE



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	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	76	75	84	92	103	115	98	82	82	77	78	83	79	81
proj. PLD, SMAP 2017	75	75	80	65	69	91	82	76	67	65	64	60	57	56
proj. PLD, SMAP 2021	75	76	74	64	91	82	73	93	87	59	61	62	67	63
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	78	95	99	93	93	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	72	85	69	71	103	-	-	-	-	-	-	-	-

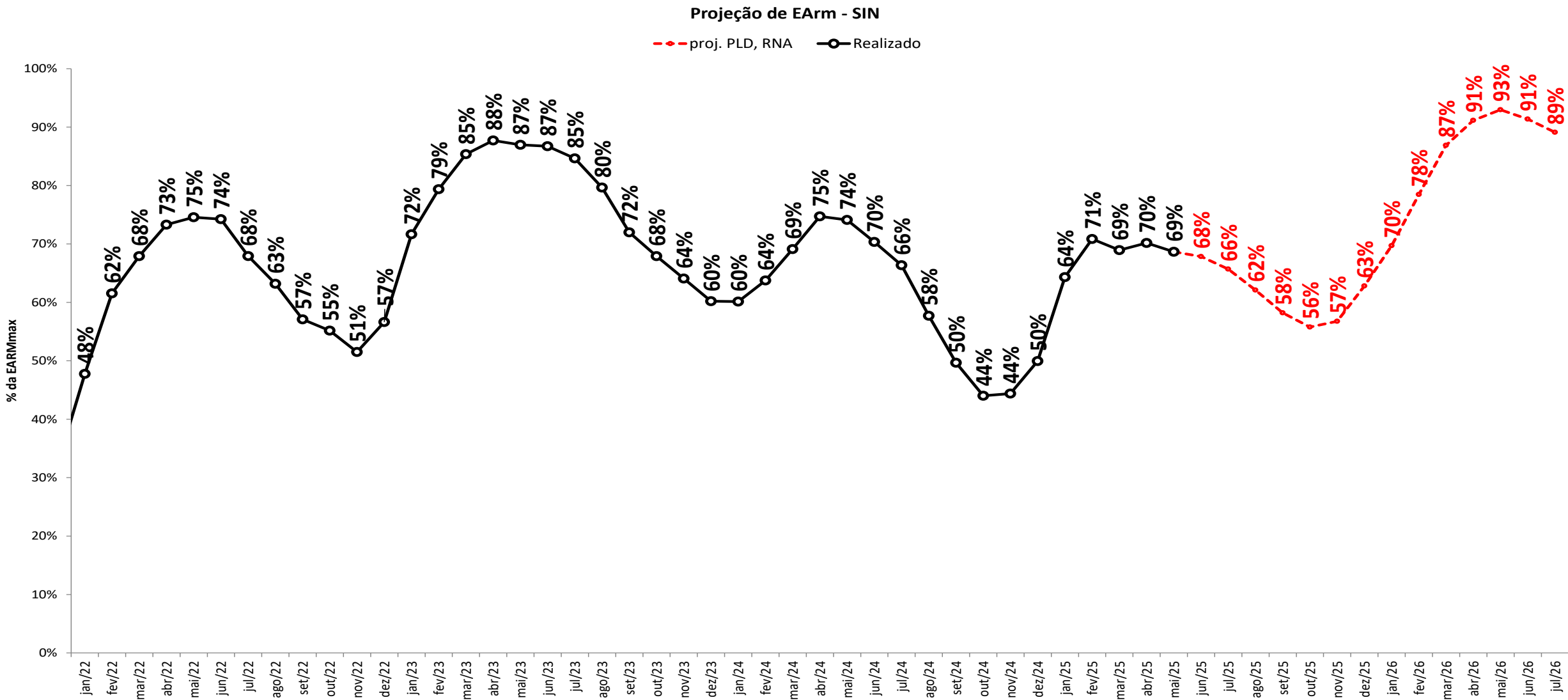
S	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	76	79	75	64	50	73	98	85	77	91	116	79	65	68
proj. PLD, SMAP 2017	86	51	69	34	72	98	75	167	84	108	79	36	41	51
proj. PLD, SMAP 2021	86	57	45	78	78	52	31	33	21	70	129	199	218	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	118	115	135	112	107	127	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	136	74	54	47	82	78	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	38	47	52	47	63	66	63	57	49	47	51	48	53	52
proj. PLD, SMAP 2017	30	45	46	47	43	44	60	29	38	27	23	21	26	33
proj. PLD, SMAP 2021	30	45	46	47	57	75	76	139	107	62	42	53	65	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	30	45	49	58	57	61	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	30	45	47	50	43	64	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	60	68	66	73	85	100	106	98	93	98	89	82	68	71
proj. PLD, SMAP 2017	59	64	64	59	40	44	50	53	89	81	79	65	59	67
proj. PLD, SMAP 2021	59	71	73	67	64	98	177	209	131	103	85	85	82	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	62	63	62	47	54	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	63	64	58	39	89	-	-	-	-	-	-	-	-

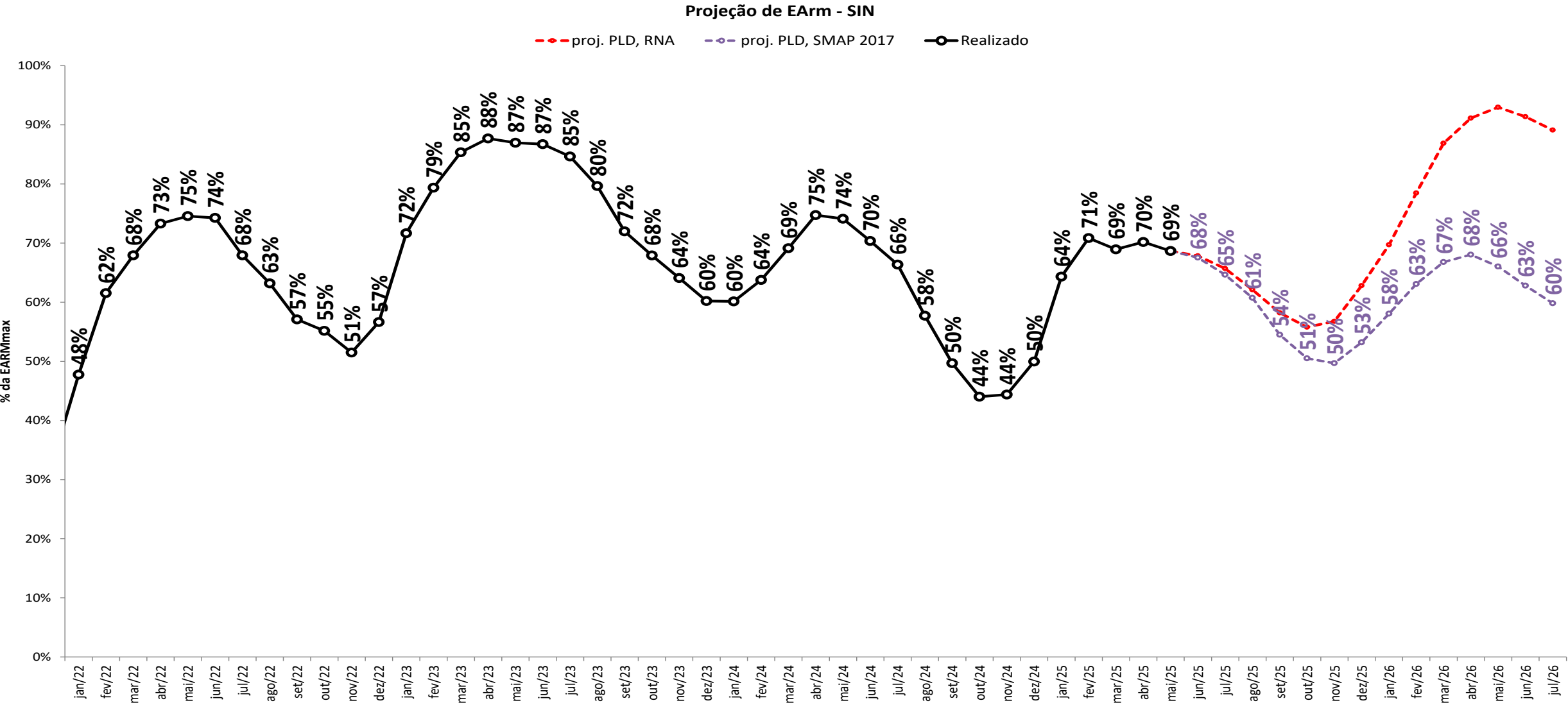
SIN	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	71	73	77	79	82	101	94	81	80	79	80	79	73	74
proj. PLD, SMAP 2017	71	65	73	53	66	84	75	73	69	67	64	55	52	54
proj. PLD, SMAP 2021	71	69	63	67	83	76	81	112	93	70	69	83	97	68
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	83	99	97	92	93	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	69	71	60	71	93	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



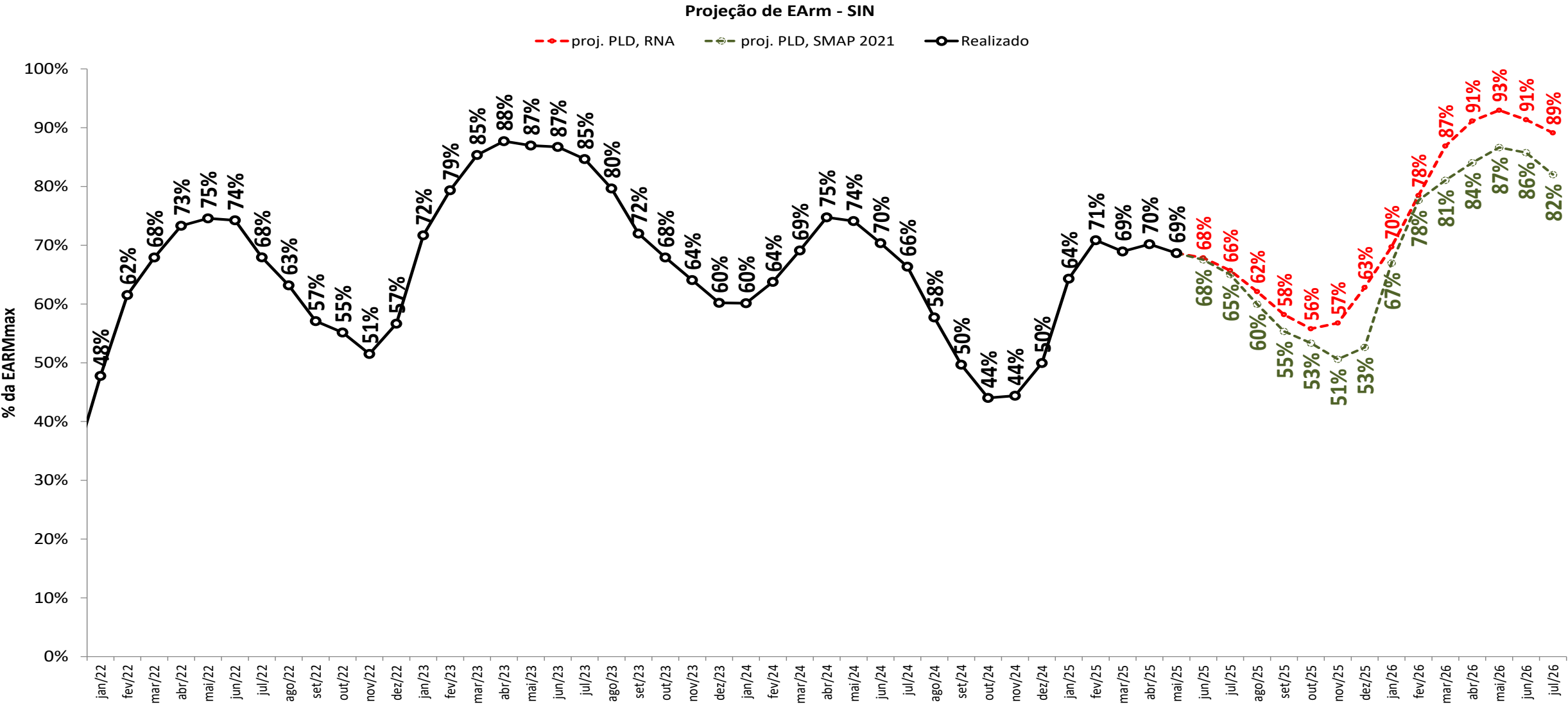
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



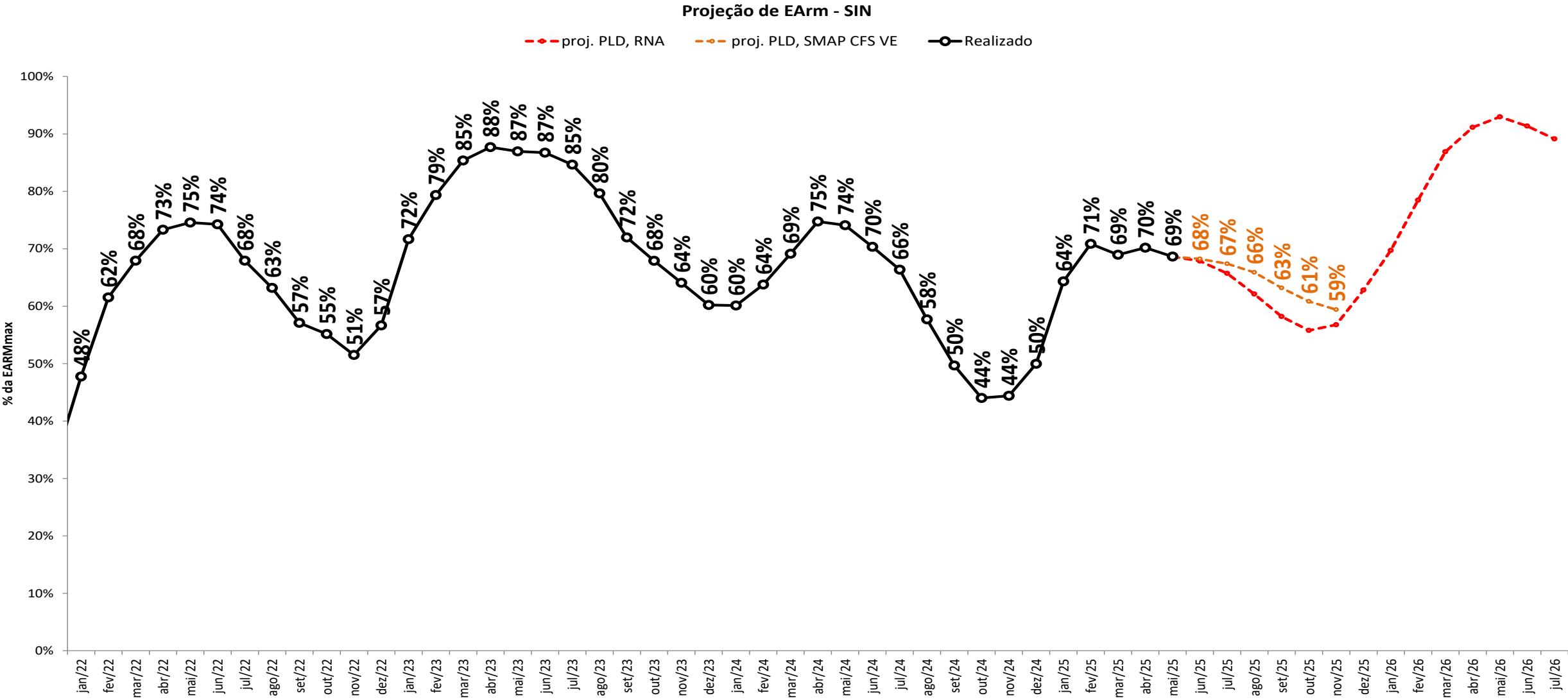
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



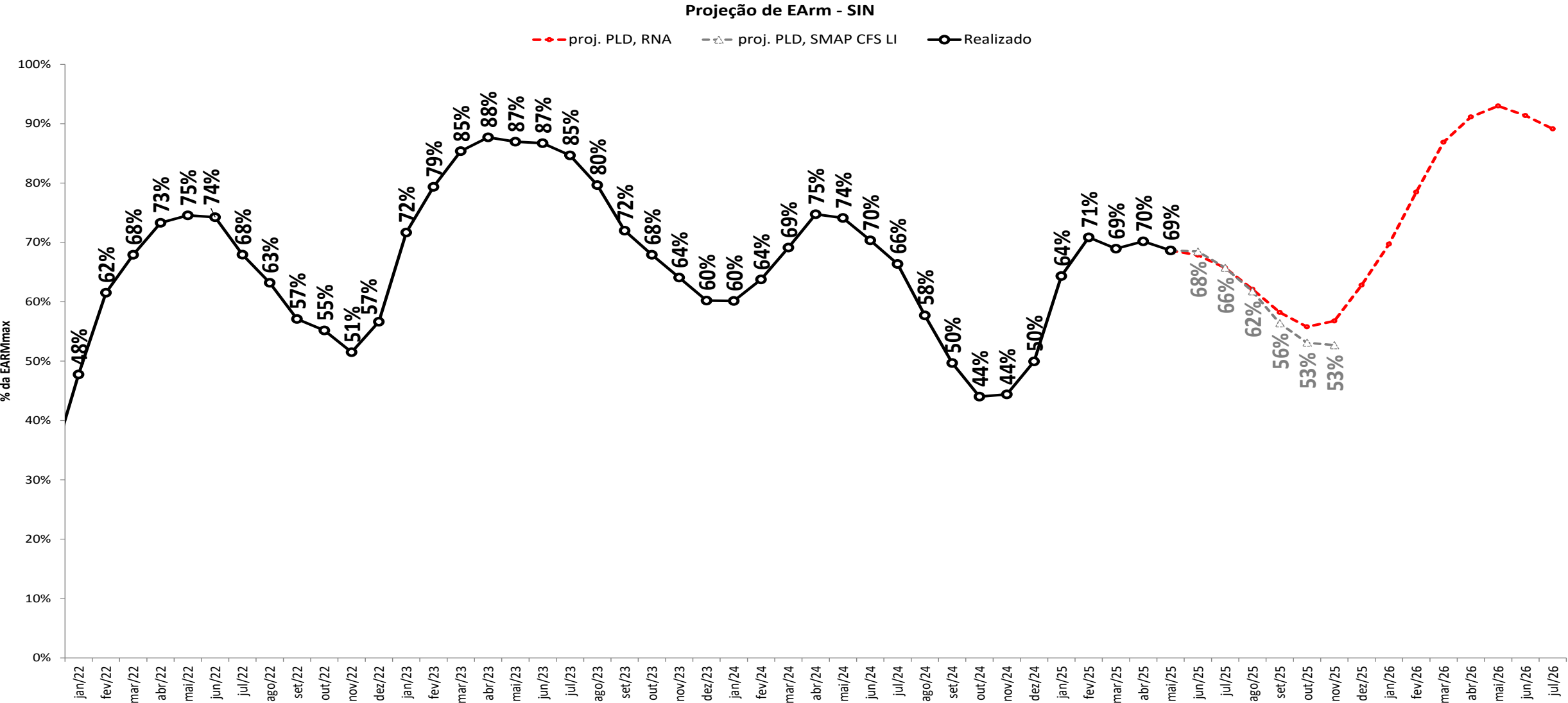
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

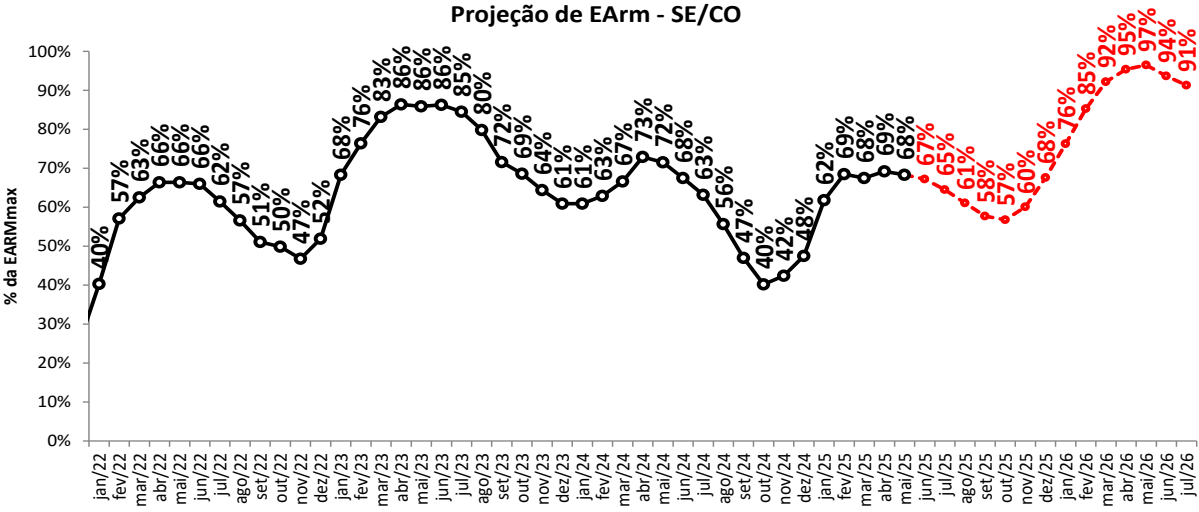
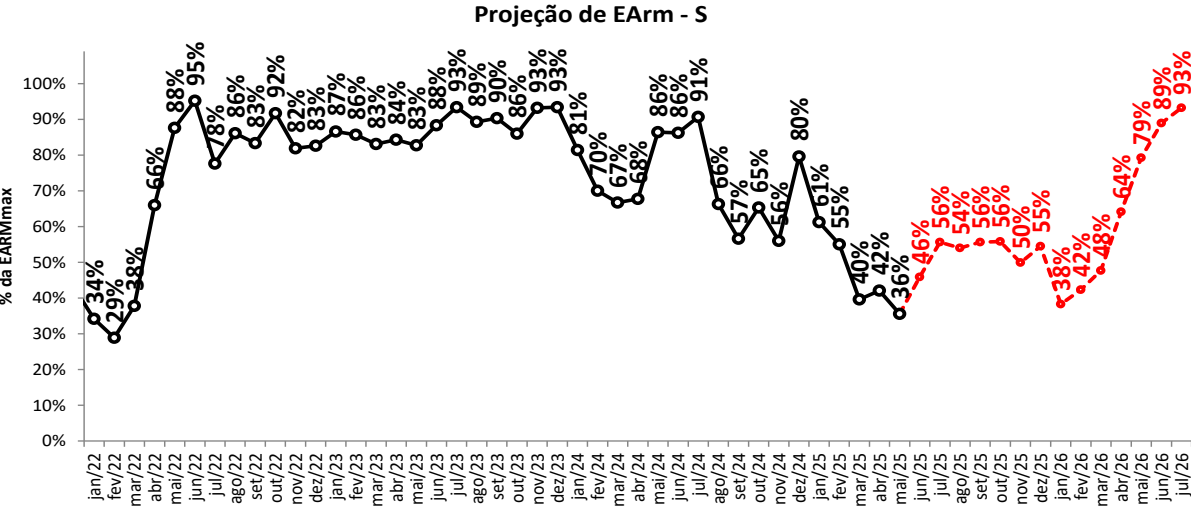
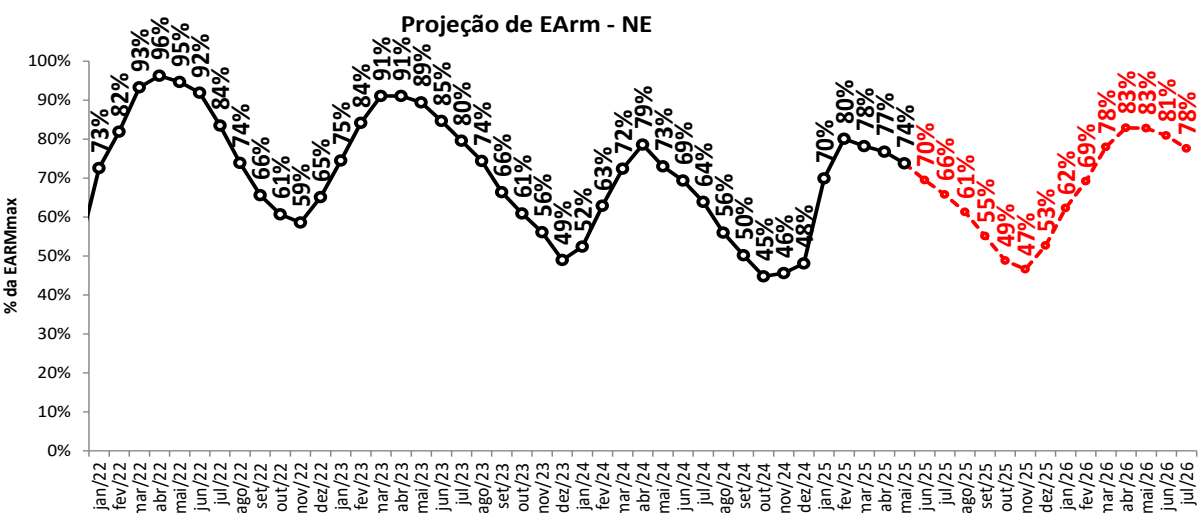
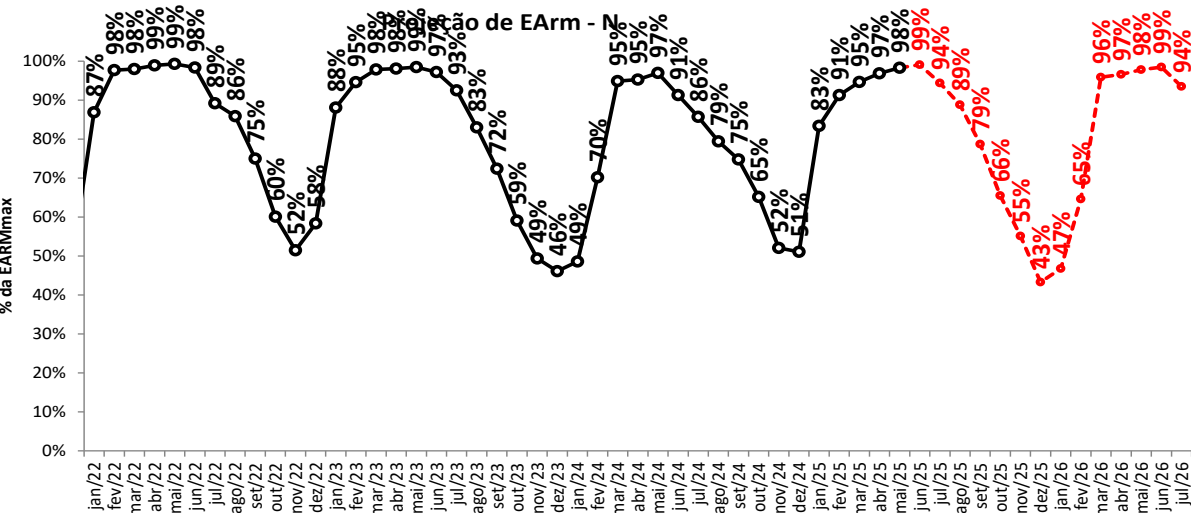


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



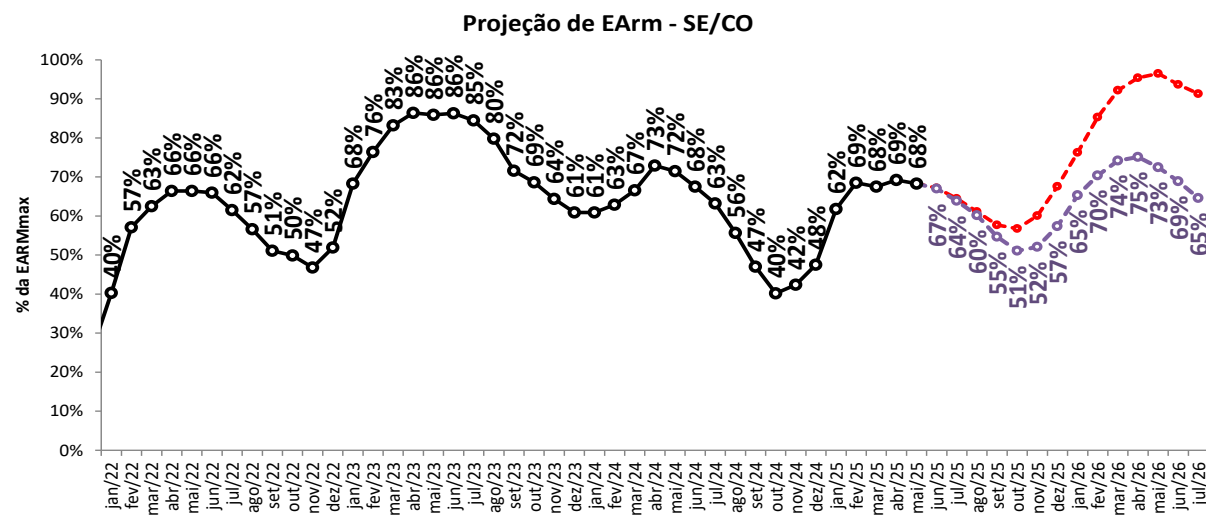
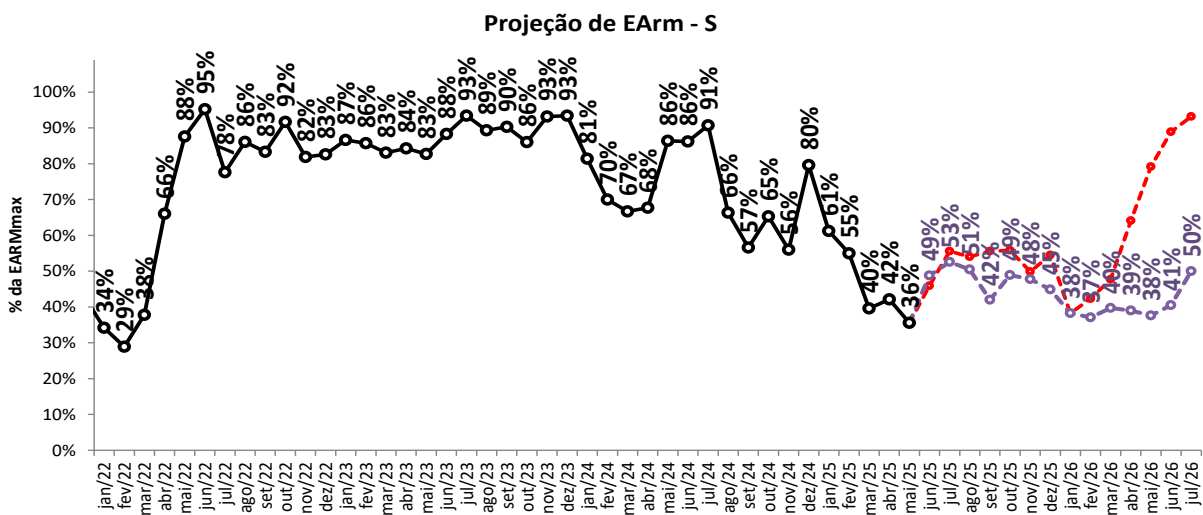
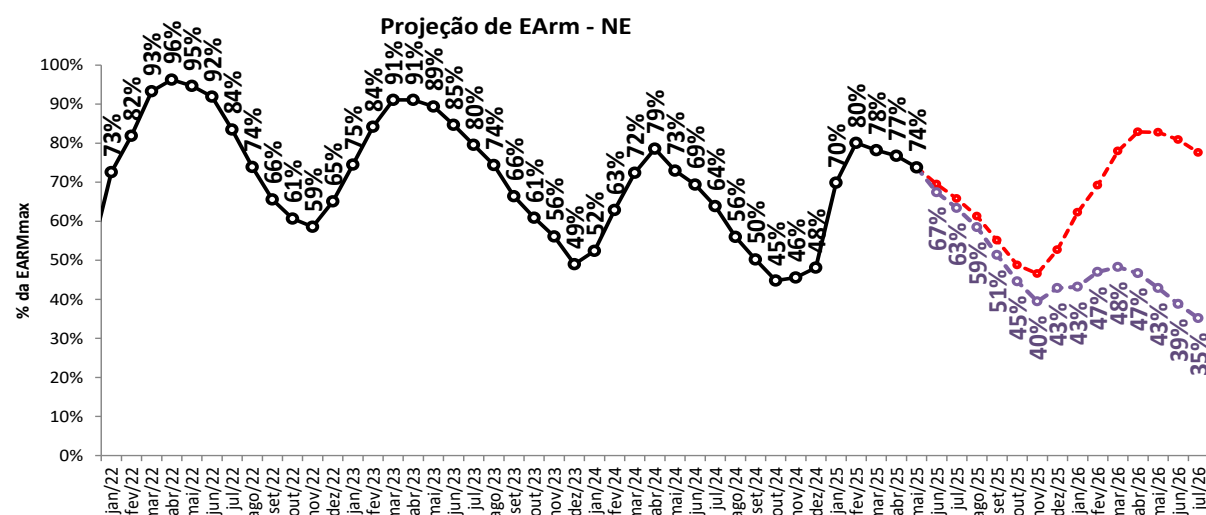
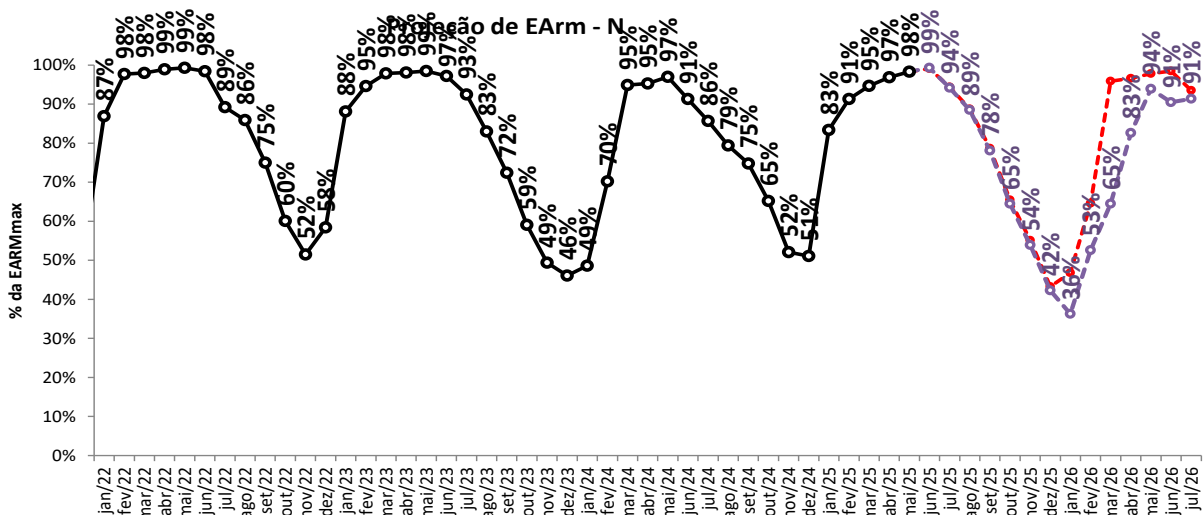
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

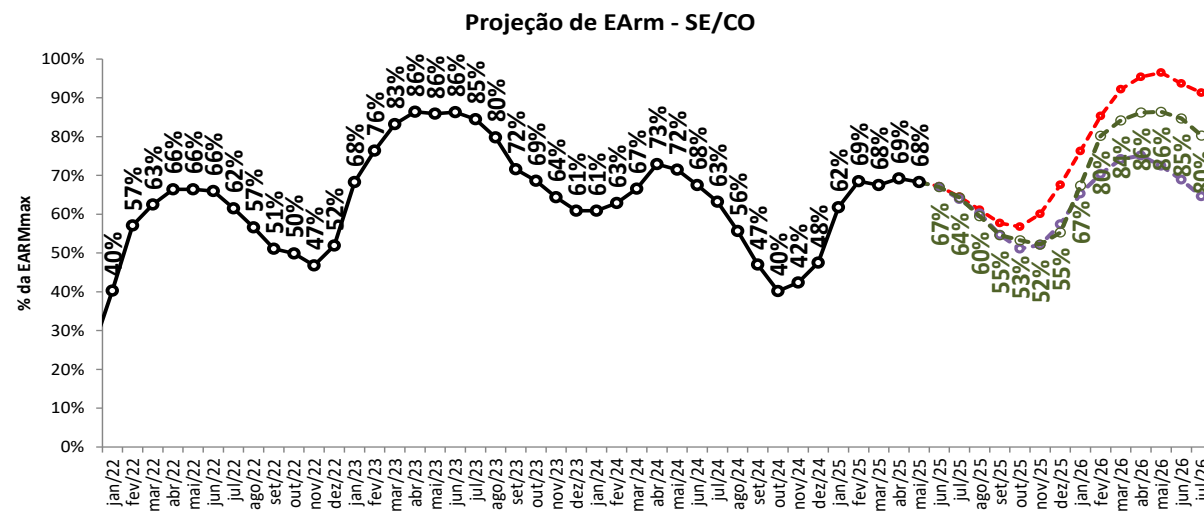
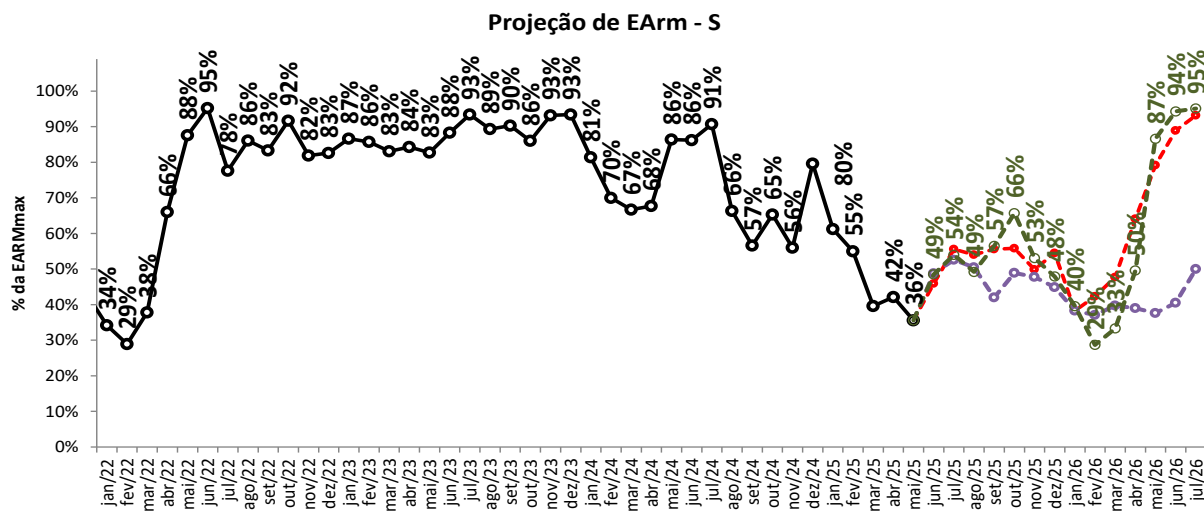
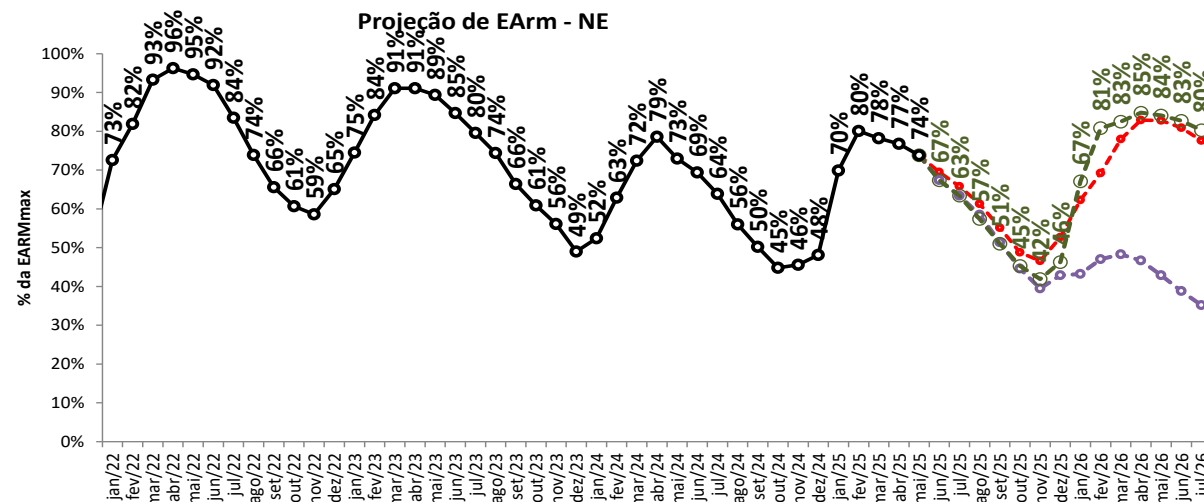
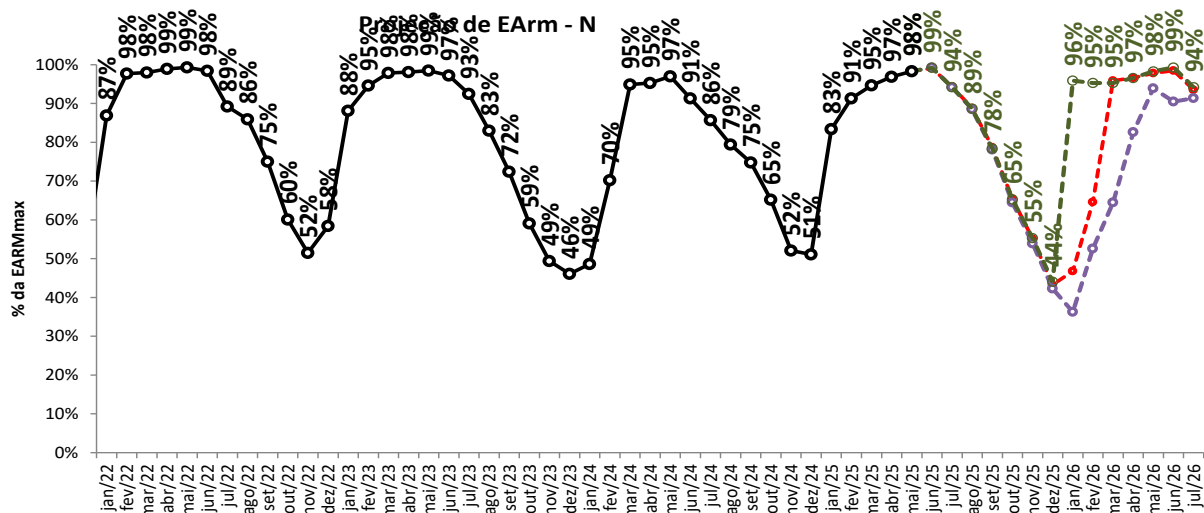


—●— proj. PLD, RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD, RNA

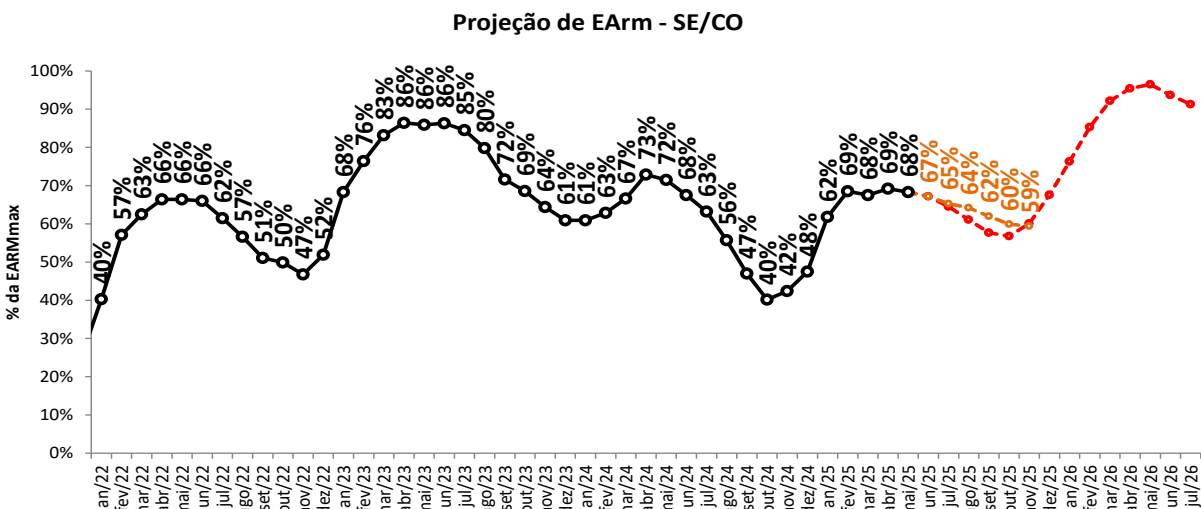
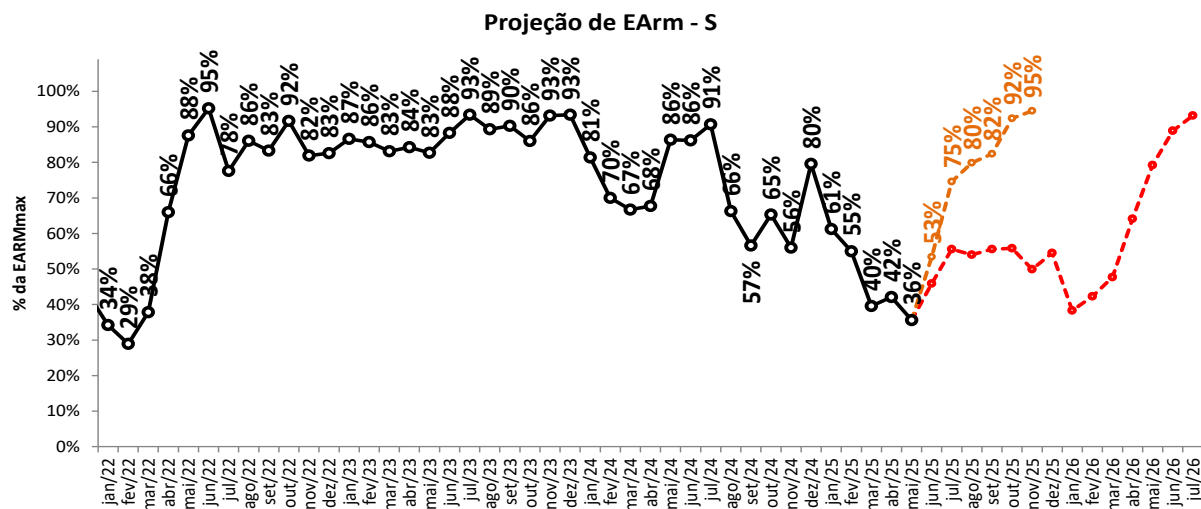
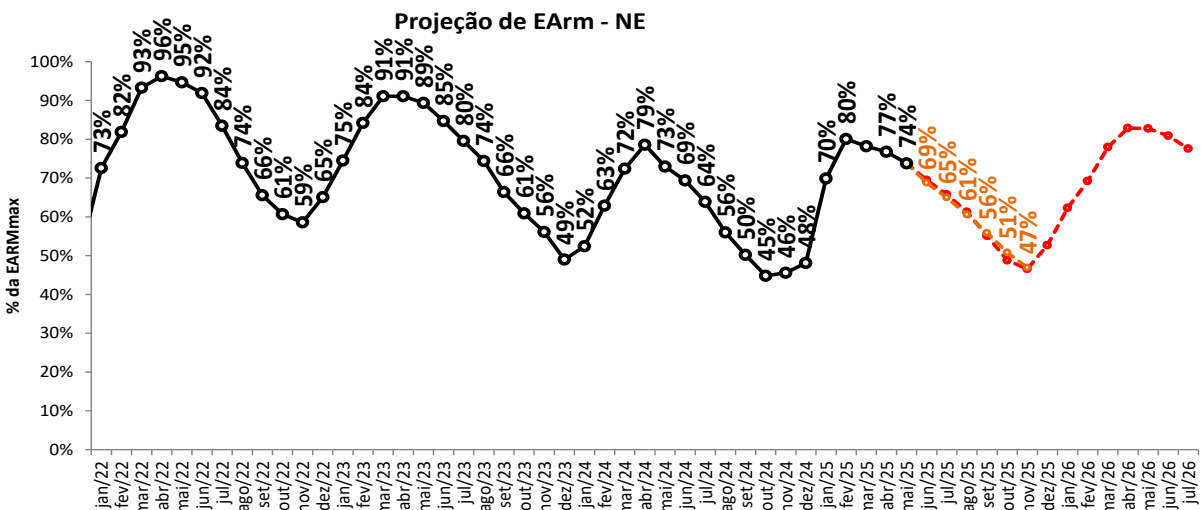
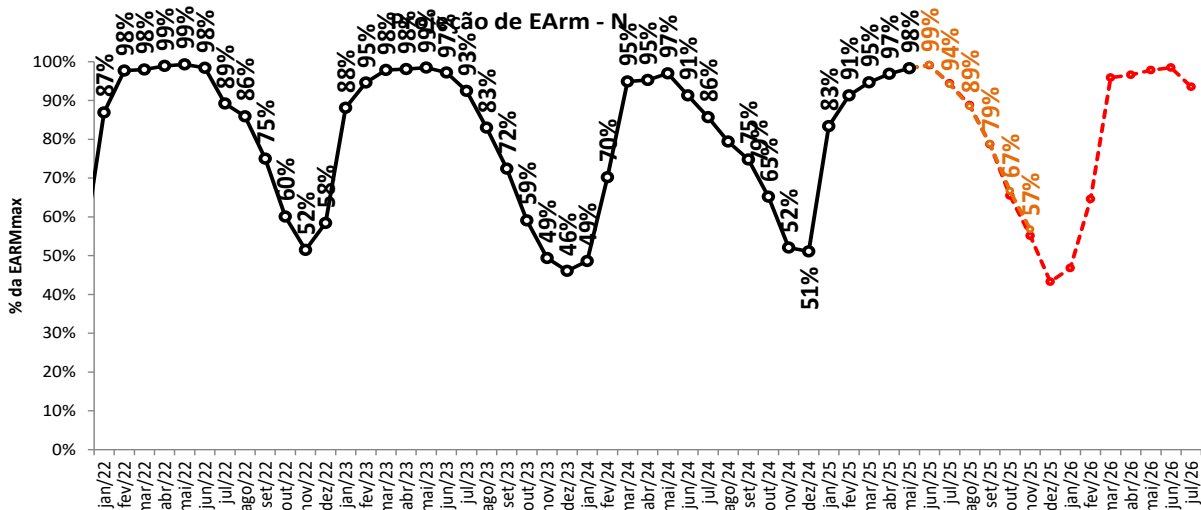
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2021

— 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

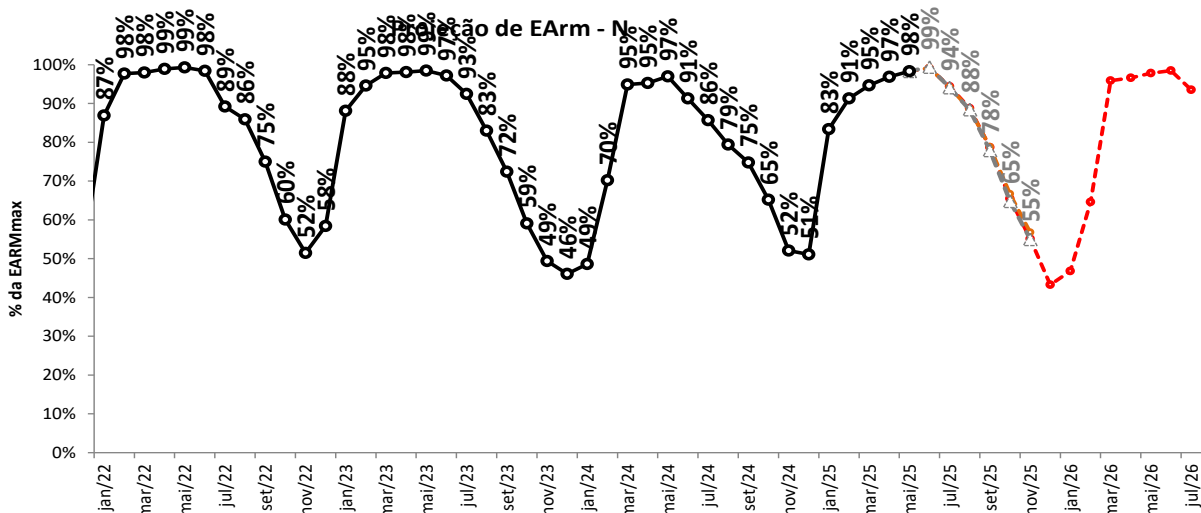


tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

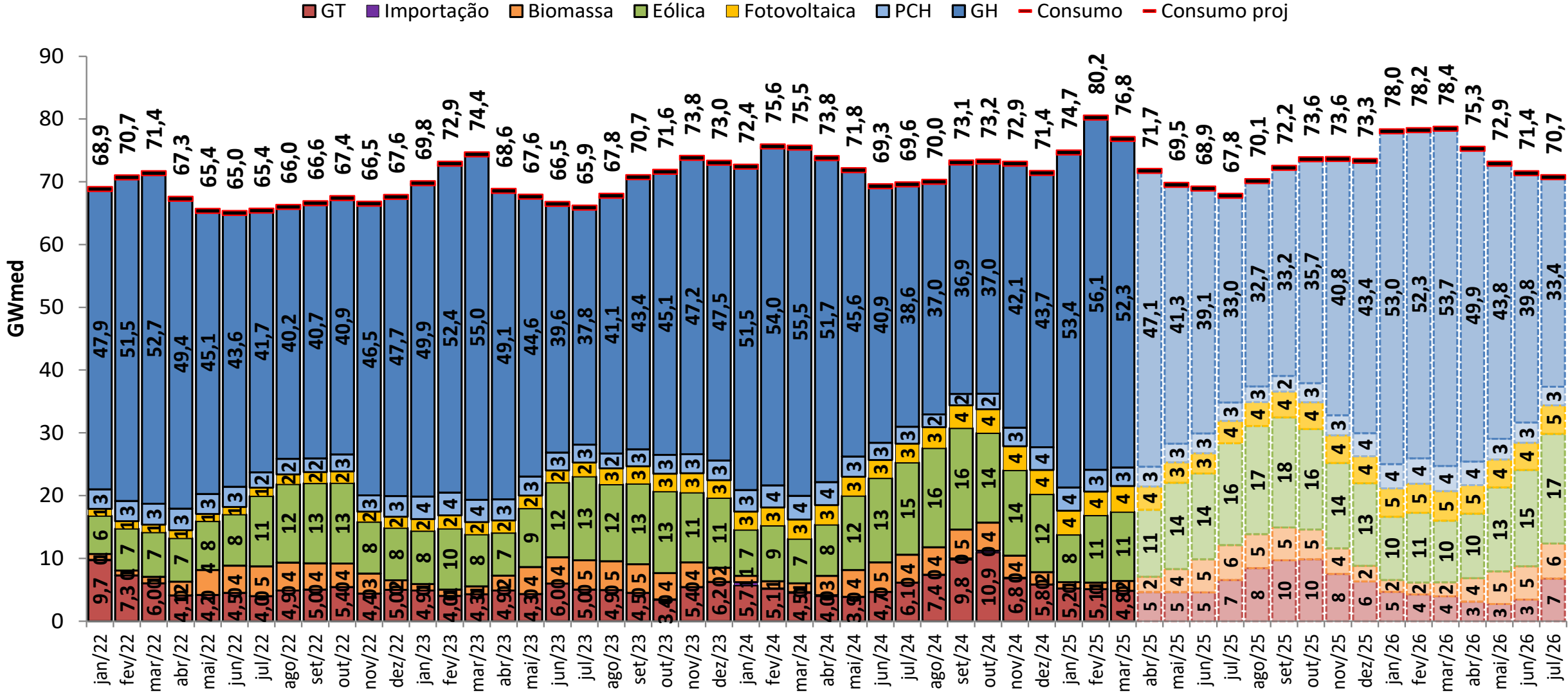
SE/CO	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	67	65	61	58	57	60	68	76	85	92	95	97	94	91
proj. PLD, SMAP 2017	67	64	60	55	51	52	57	65	70	74	75	73	69	65
proj. PLD, SMAP 2021	67	64	60	55	53	52	55	67	80	84	86	86	85	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	65	64	62	60	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	64	61	56	53	54	-	-	-	-	-	-	-	-

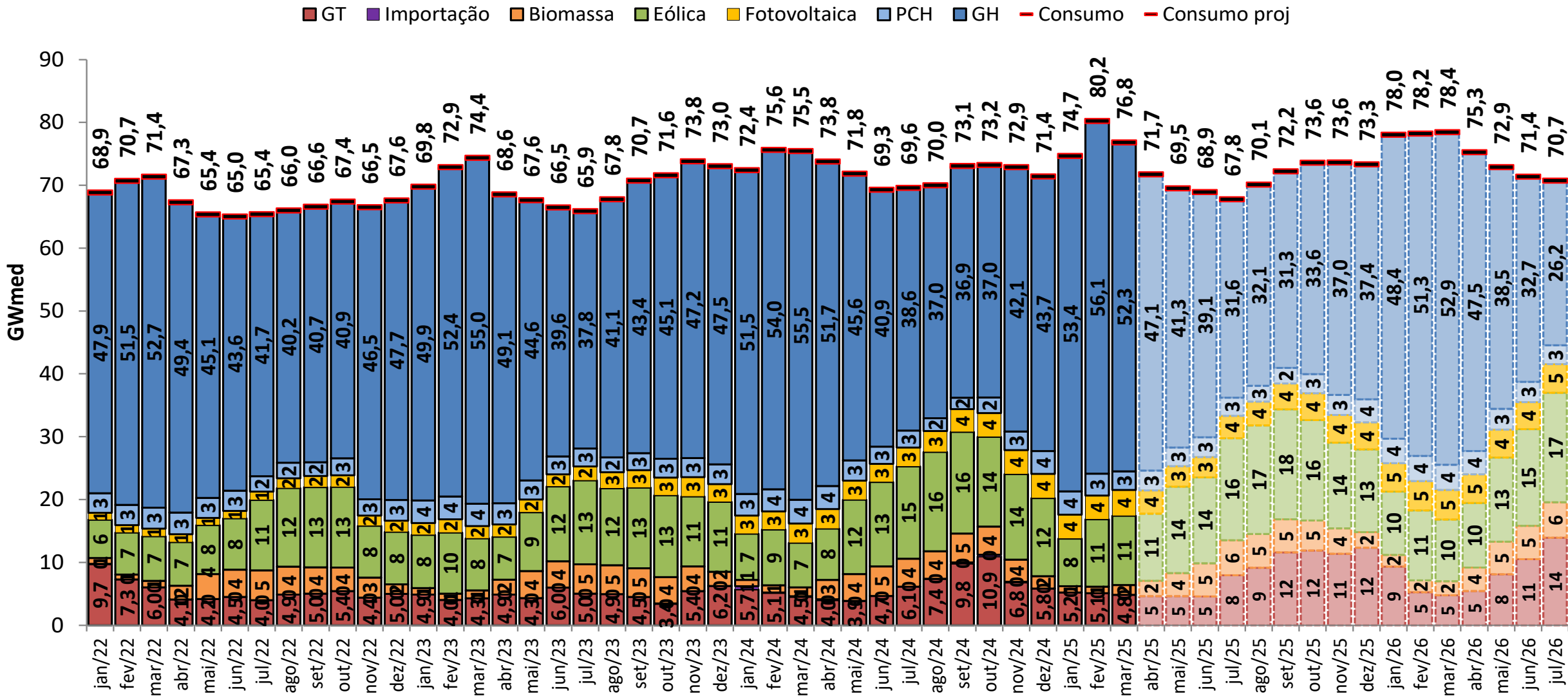
S	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	46	56	54	56	56	50	55	38	42	48	64	79	89	93
proj. PLD, SMAP 2017	49	53	51	42	49	48	45	38	37	40	39	38	41	50
proj. PLD, SMAP 2021	49	54	49	57	66	53	48	40	29	33	50	87	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	53	75	80	82	92	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	61	52	51	62	64	-	-	-	-	-	-	-	-

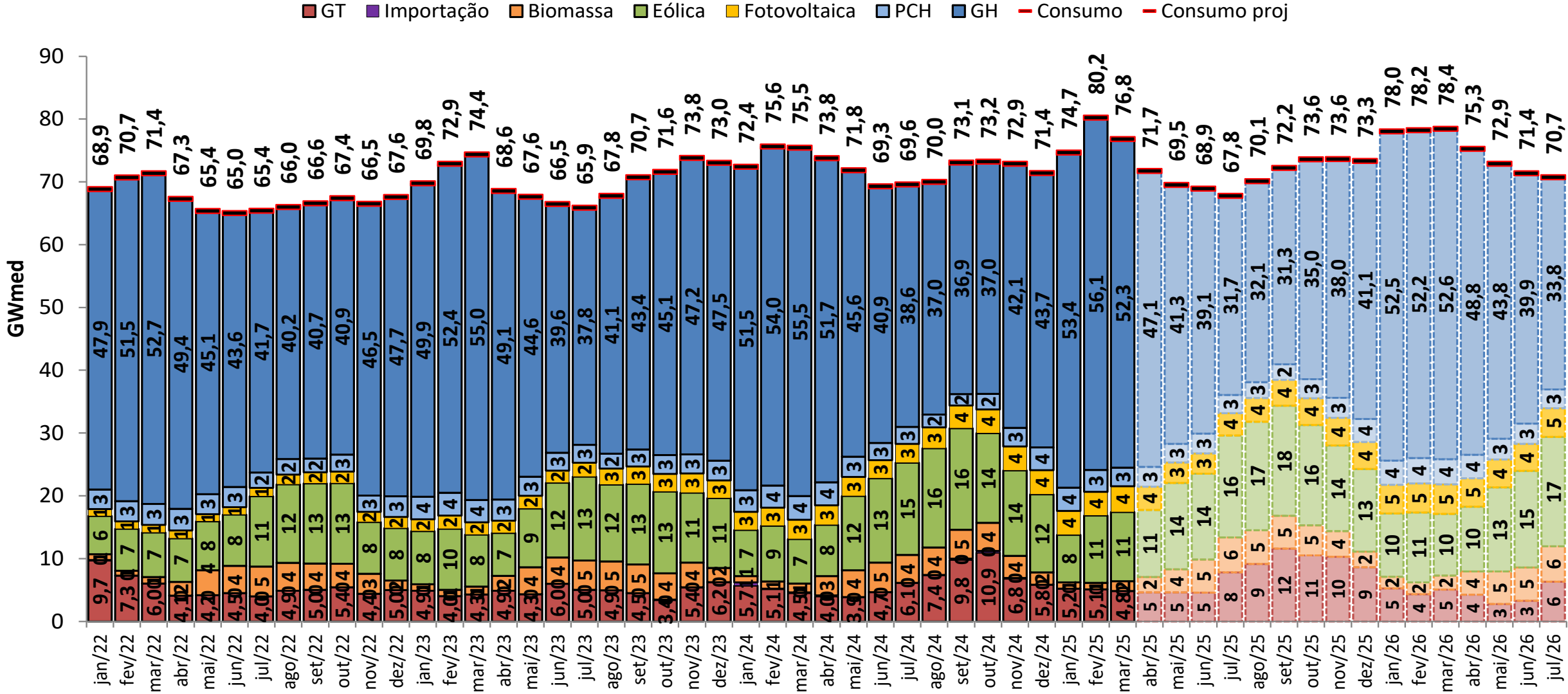
NE	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	70	66	61	55	49	47	53	62	69	78	83	83	81	78
proj. PLD, SMAP 2017	67	63	59	51	45	40	43	43	47	48	47	43	39	35
proj. PLD, SMAP 2021	67	63	57	51	45	42	46	67	81	83	85	84	83	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	65	61	56	51	47	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	65	60	53	47	44	-	-	-	-	-	-	-	-

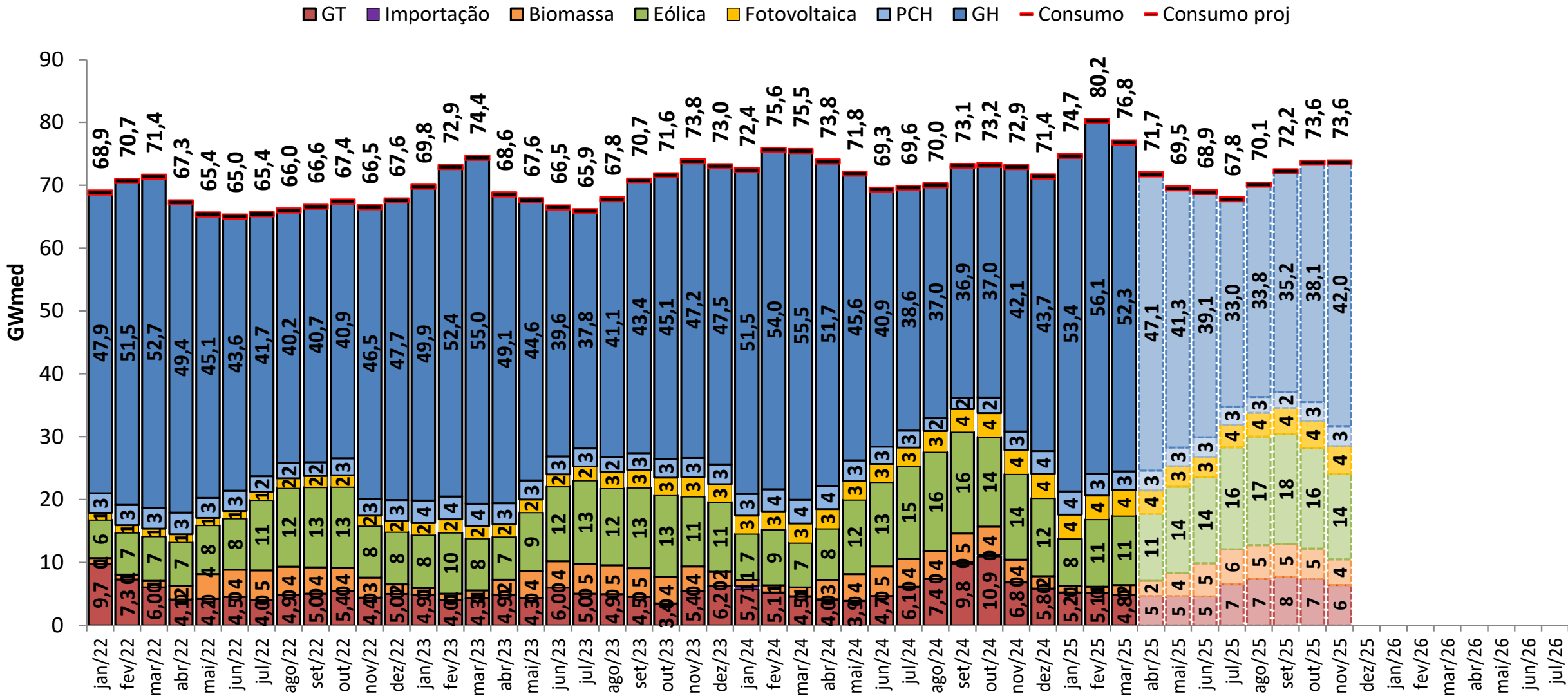
N	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	99	94	89	79	66	55	43	47	65	96	97	98	99	94
proj. PLD, SMAP 2017	99	94	89	78	65	54	42	36	53	65	83	94	91	91
proj. PLD, SMAP 2021	99	94	89	78	65	55	44	96	95	95	97	98	99	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	99	94	89	79	67	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	99	94	88	78	65	55	-	-	-	-	-	-	-	-

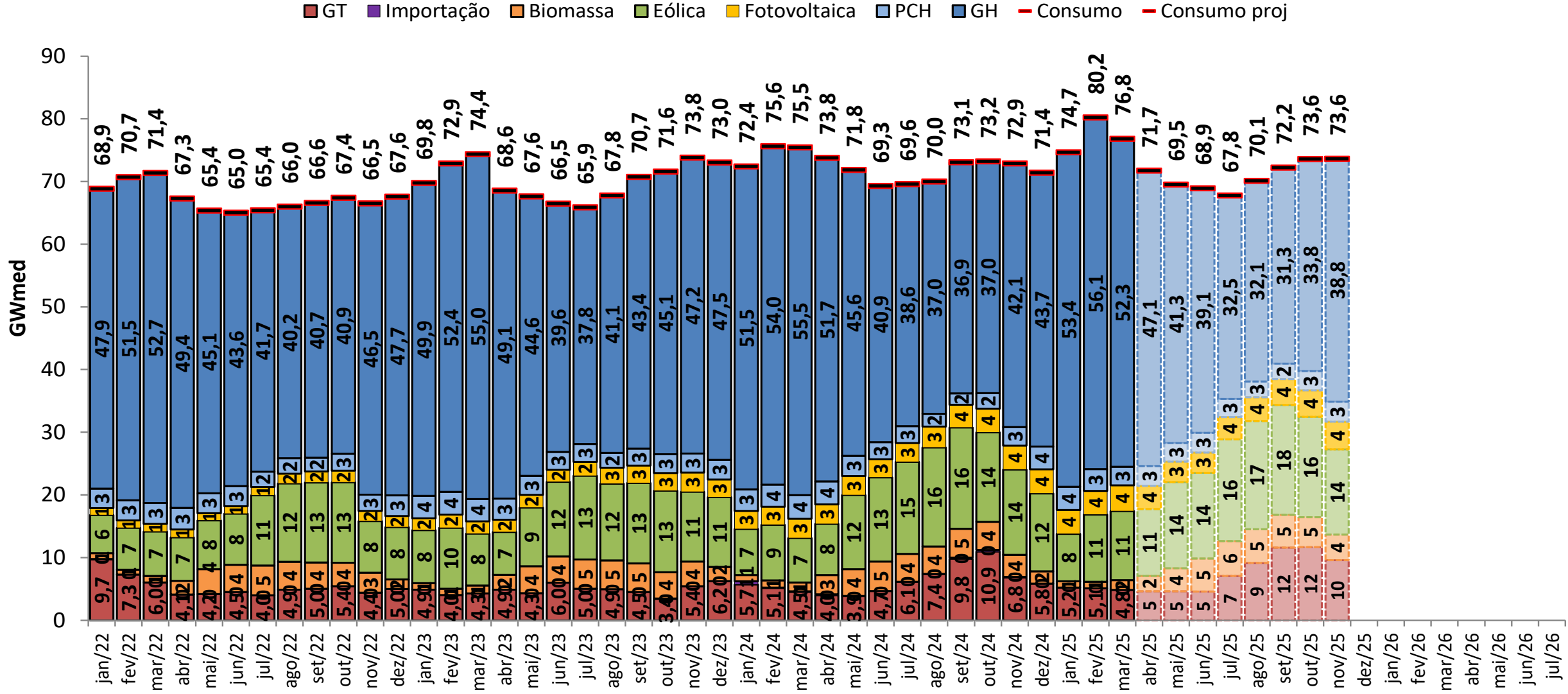
SIN	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	68	66	62	58	56	57	63	70	78	87	91	93	91	89
proj. PLD, SMAP 2017	68	65	61	54	51	50	53	58	63	67	68	66	63	60
proj. PLD, SMAP 2021	68	65	60	55	53	51	53	67	78	81	84	87	86	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	67	66	63	61	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	66	62	56	53	53	-	-	-	-	-	-	-	-



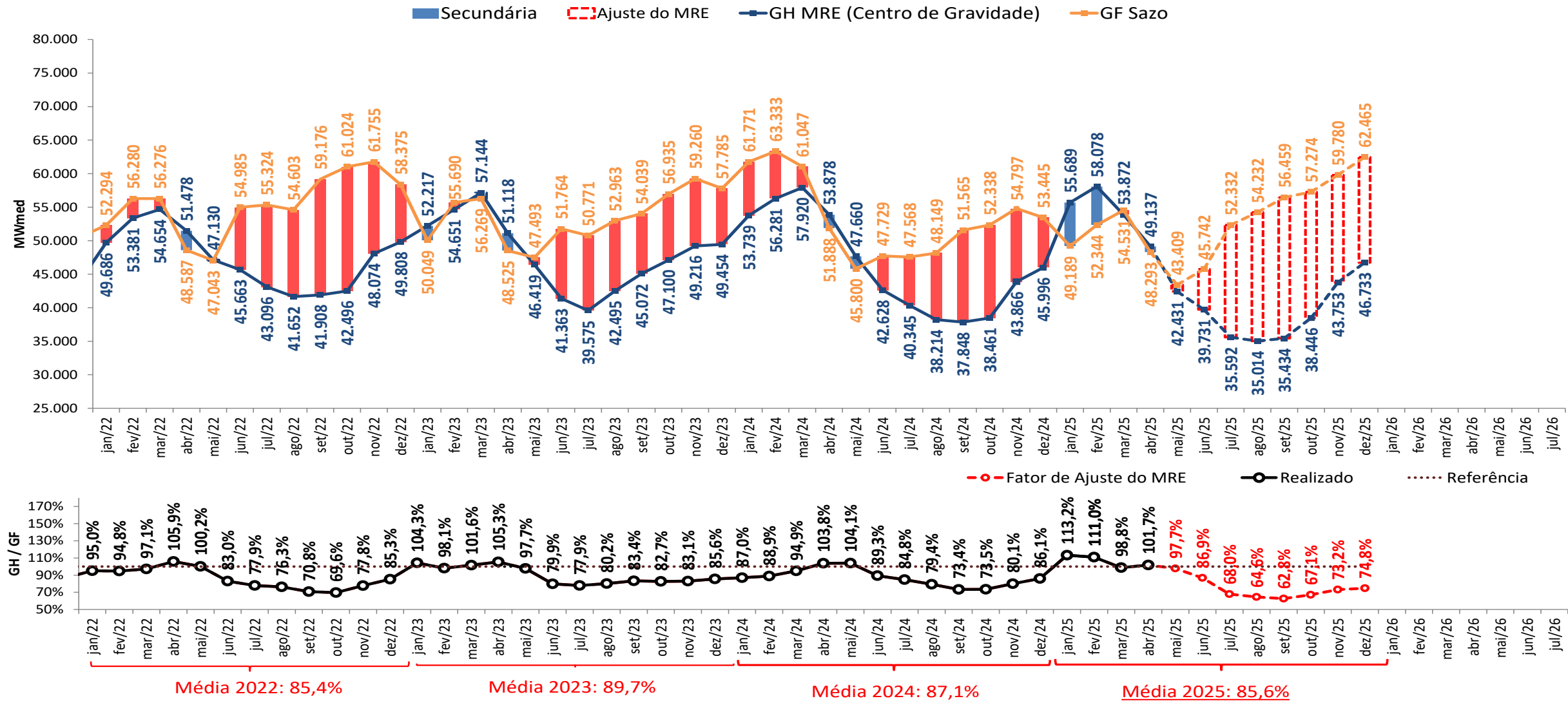








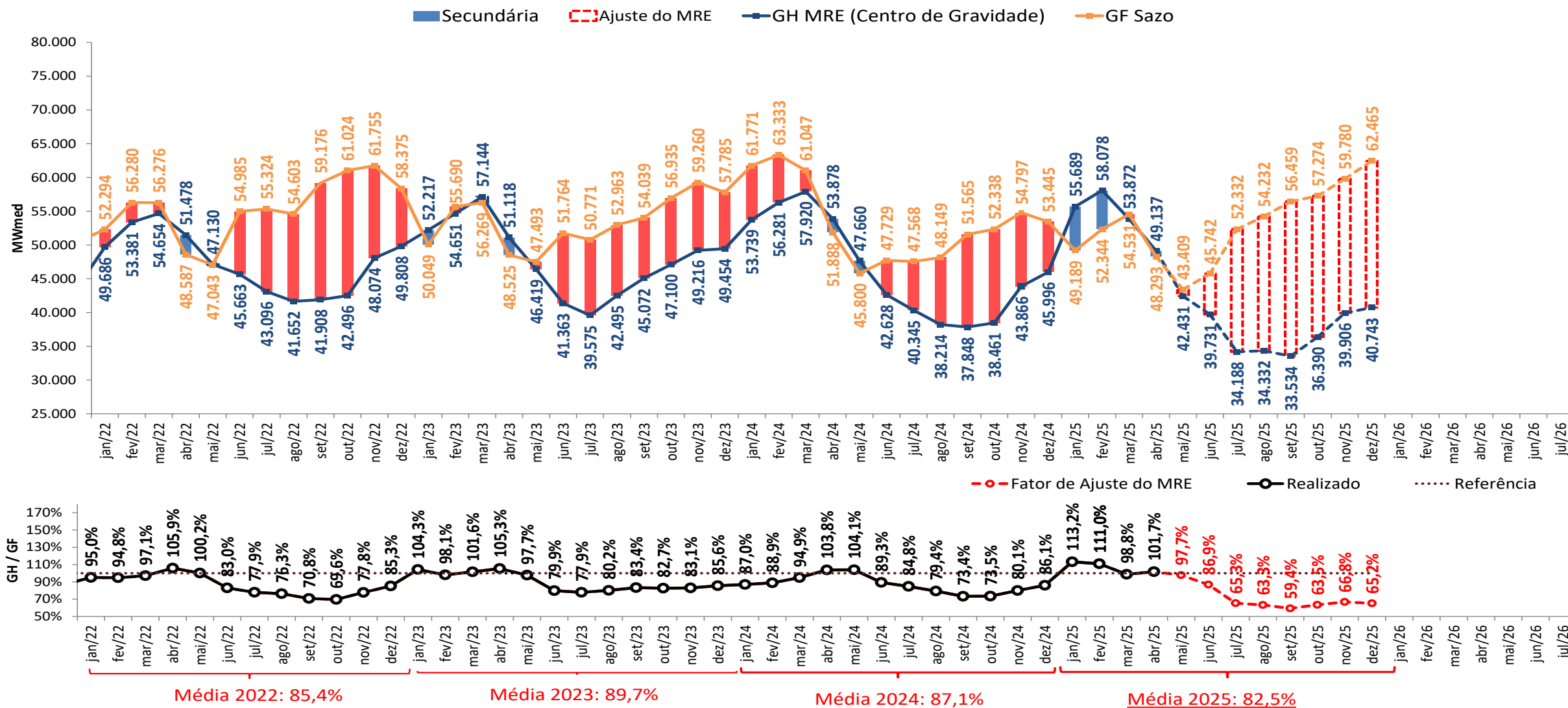
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 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

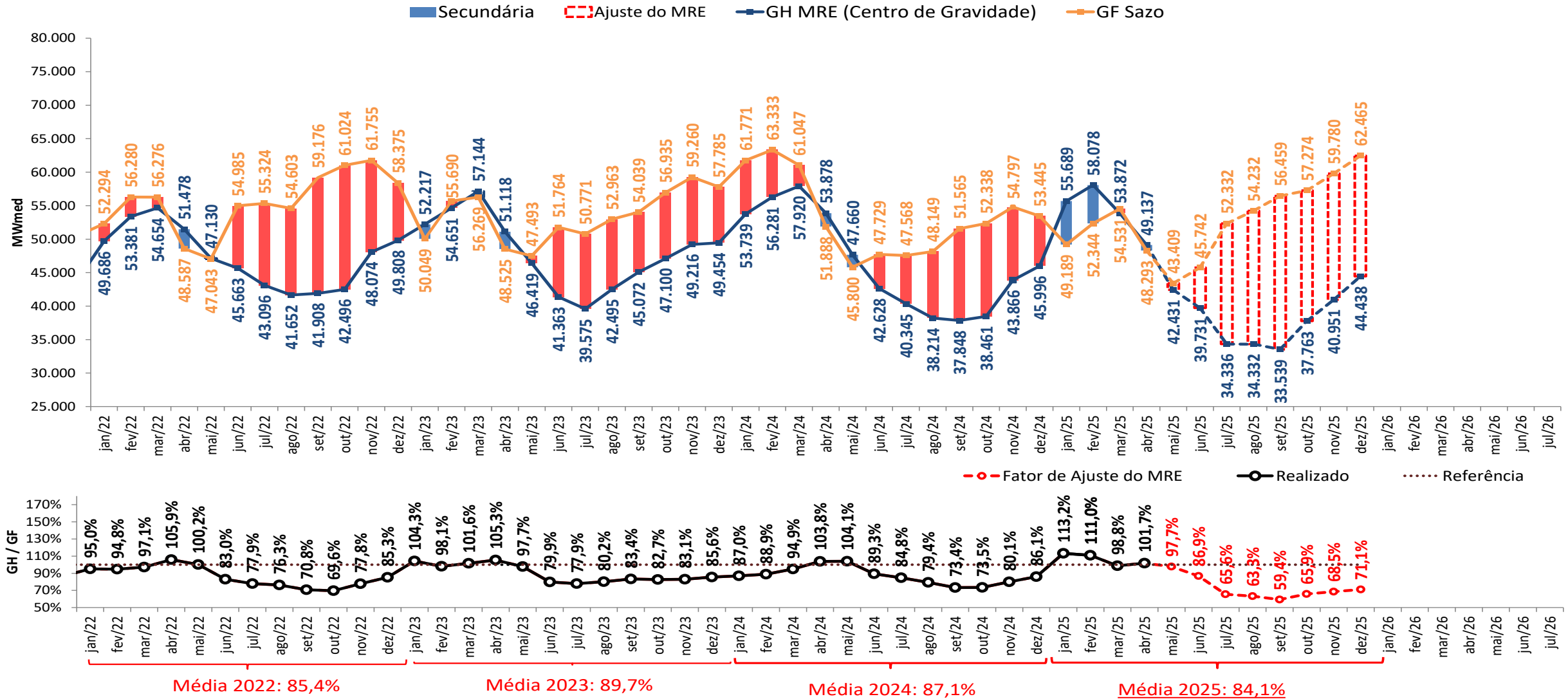
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 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

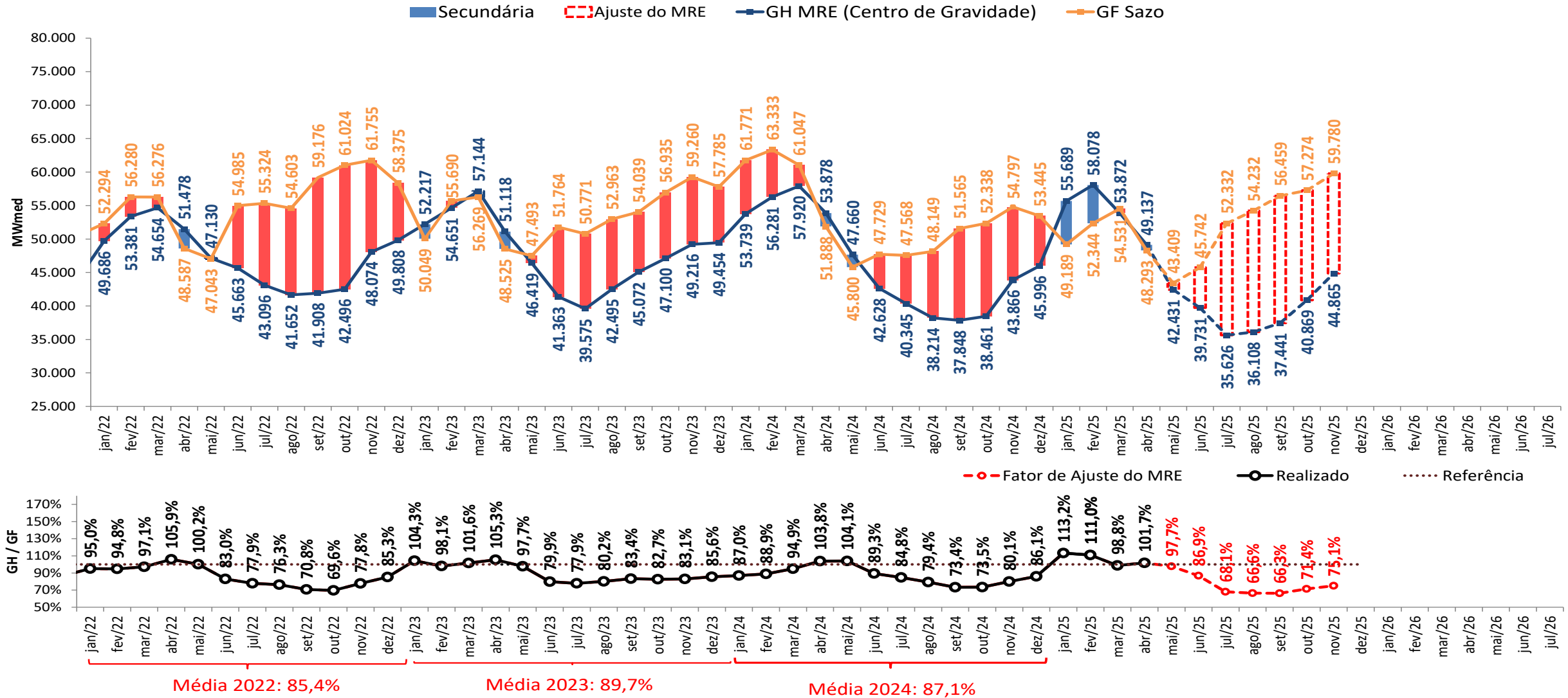
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

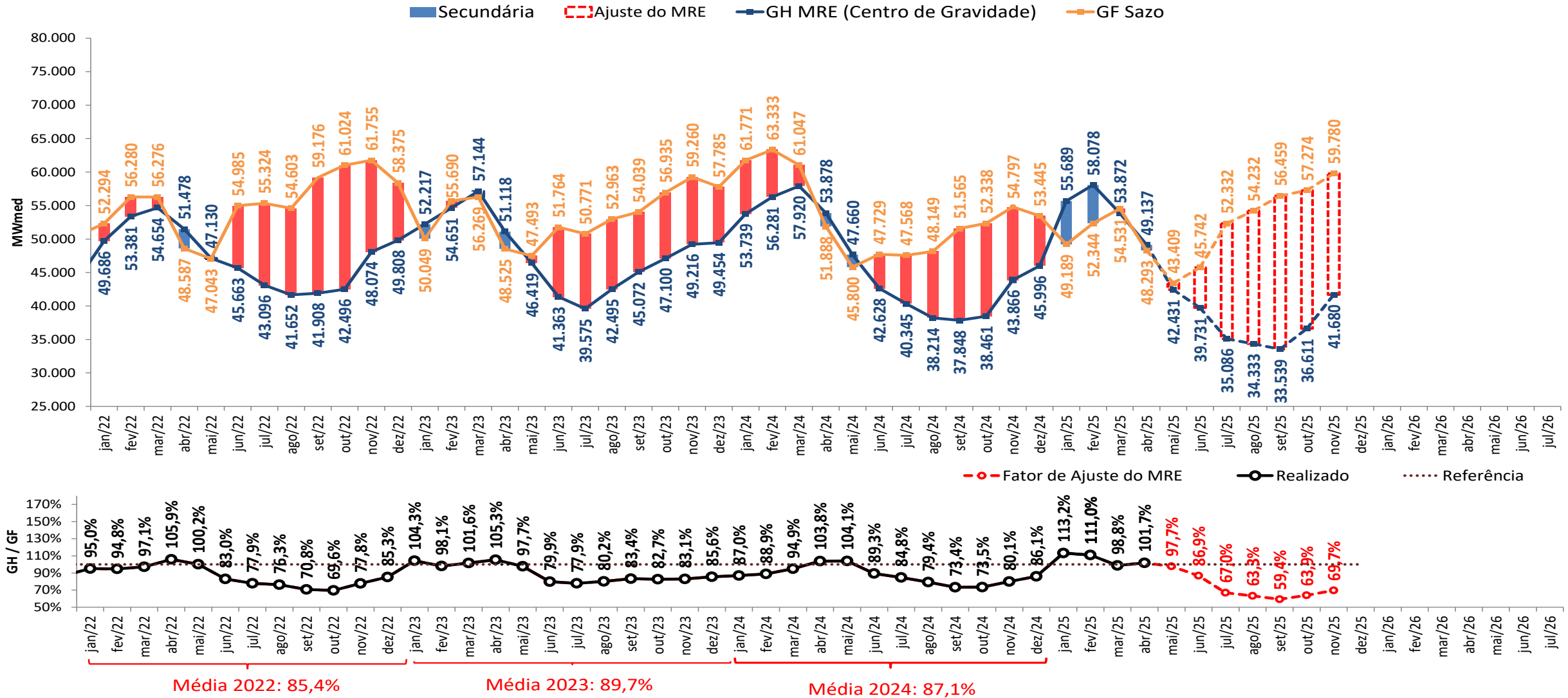
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

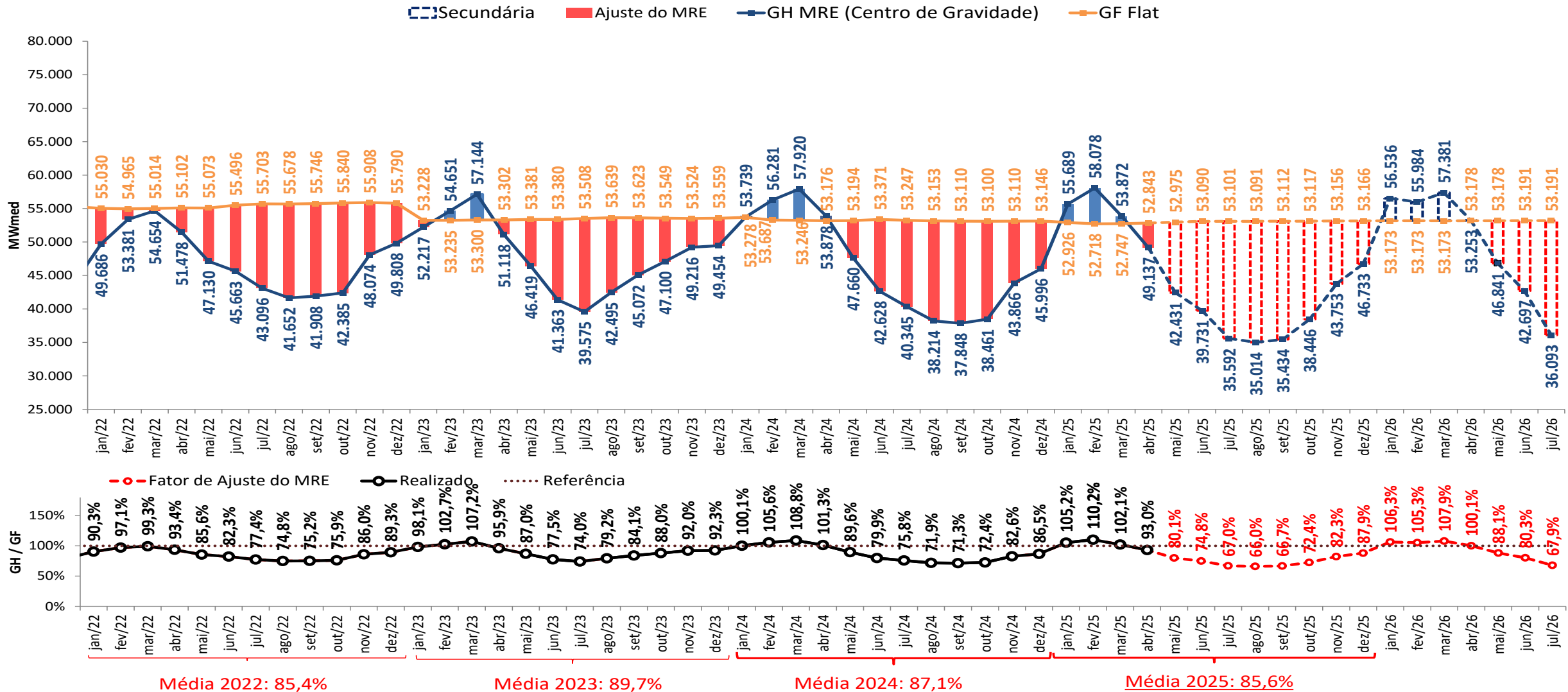
projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

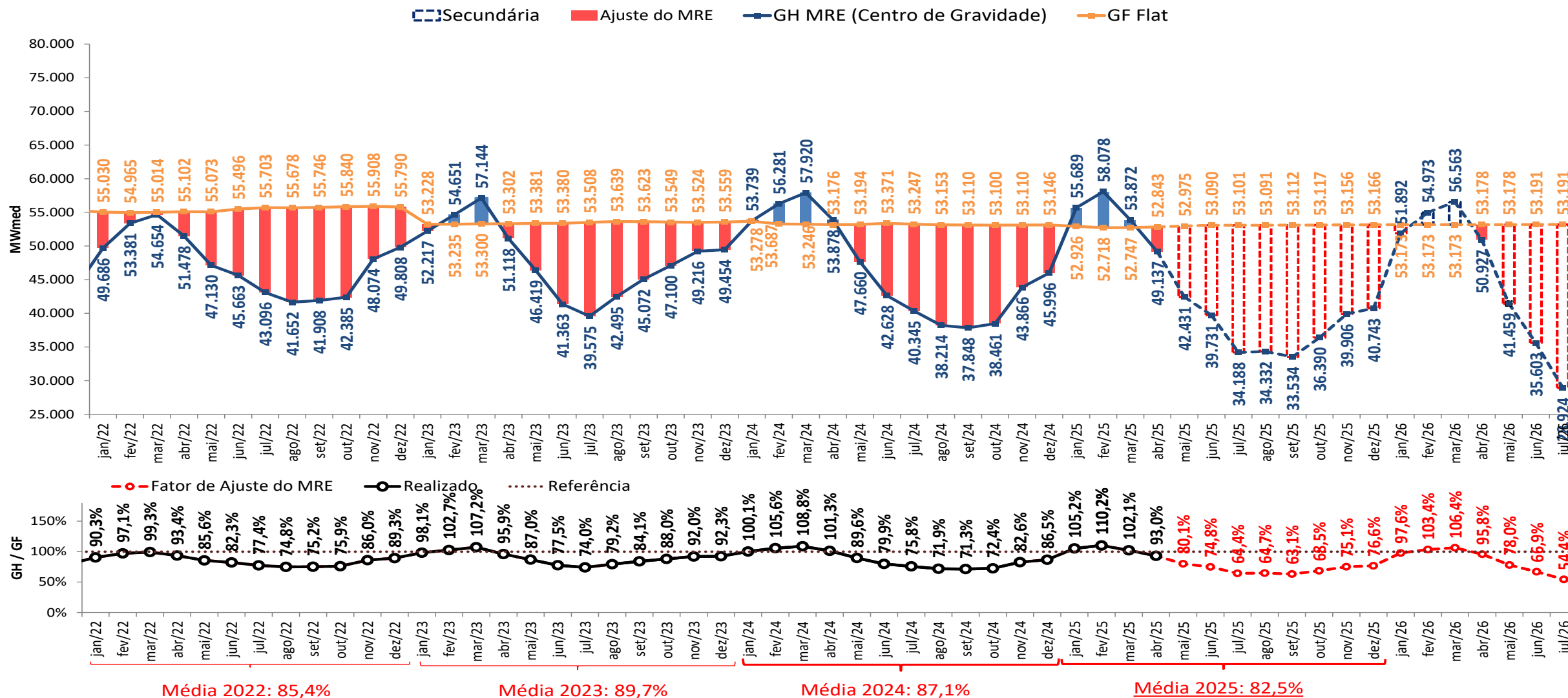
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 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

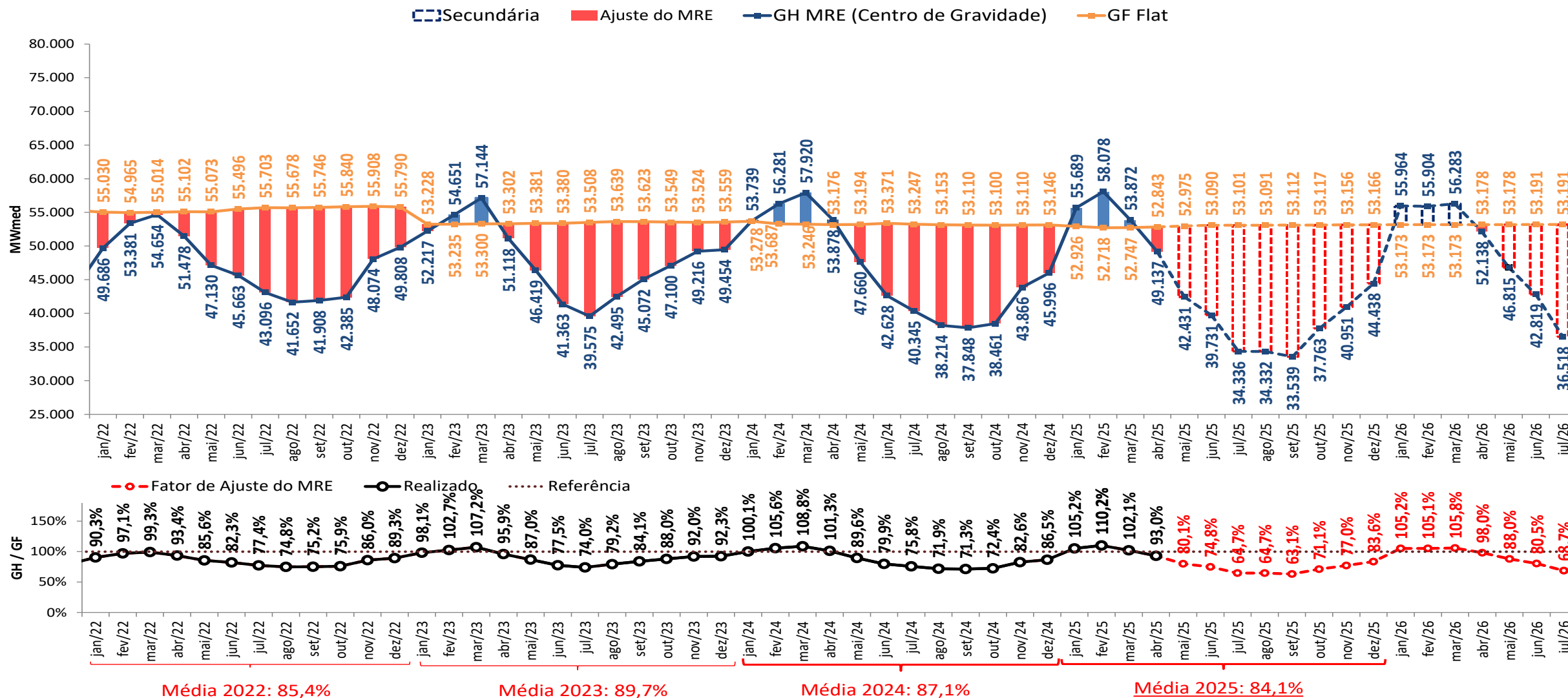
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

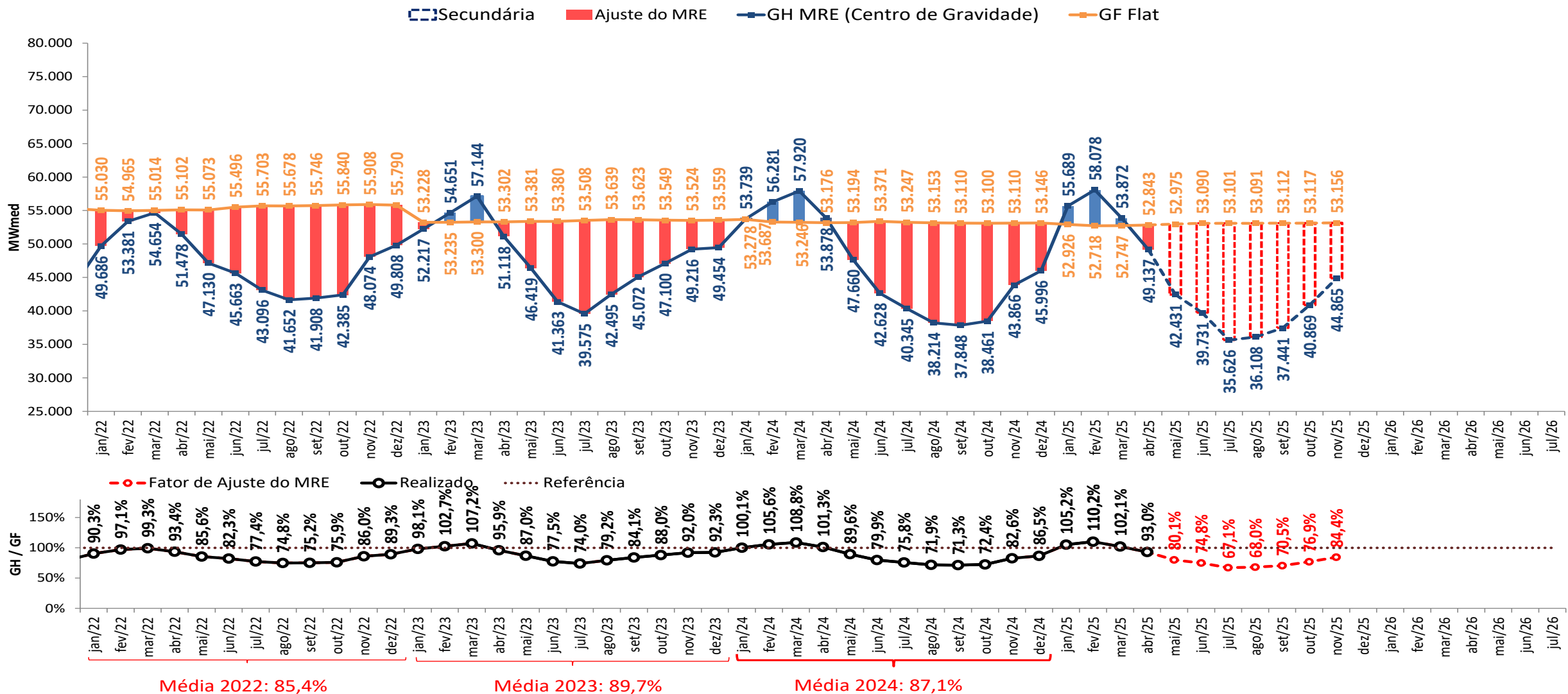
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



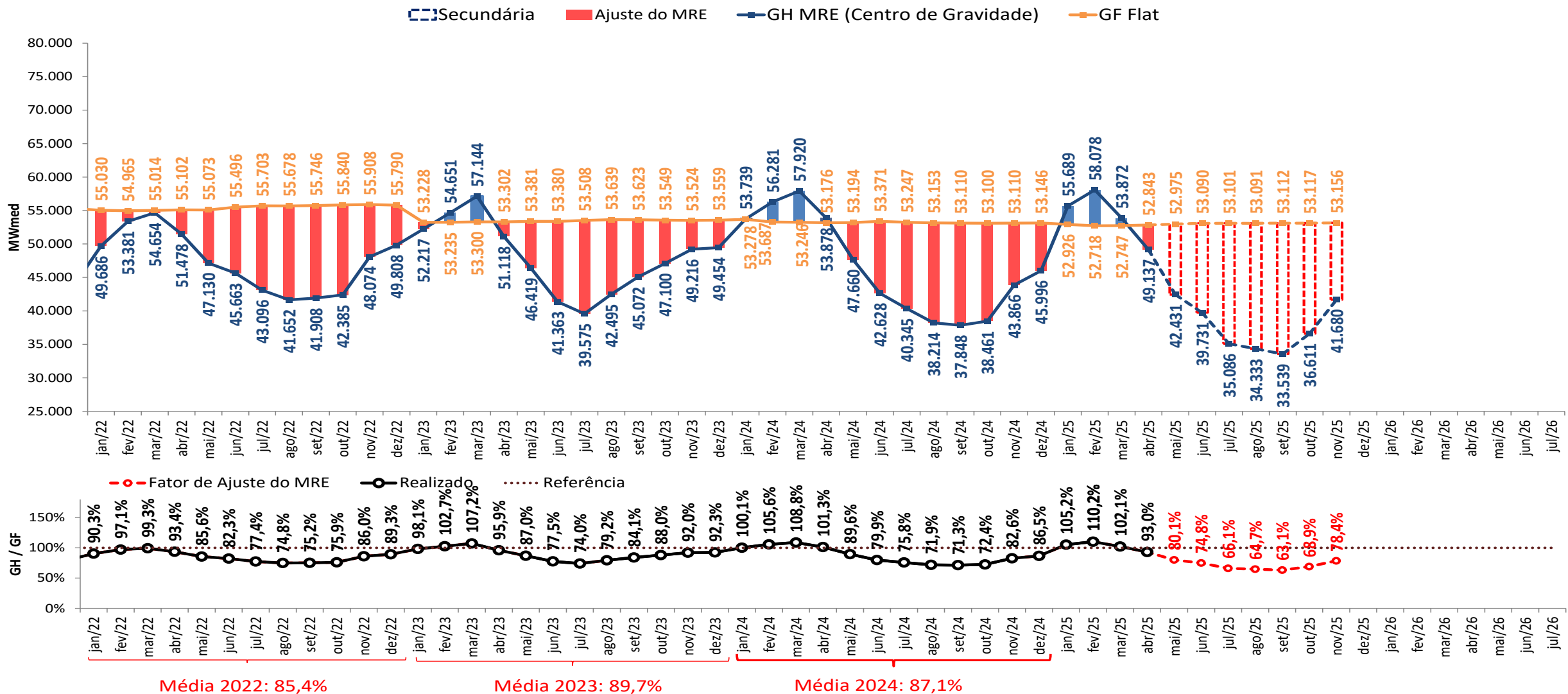
- A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para maio e junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,249%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.309	26.503	30.423	31.576	32.821	33.334	34.777	36.347
Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.569	6.803	7.503	7.940	8.256	8.353	8.675	8.967
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.890	4.088	4.678	4.846	5.043	5.115	5.335	5.572
Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.641	8.250	9.616	9.752	10.187	10.310	10.785	11.346
SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.409	45.643	52.219	54.115	56.307	57.111	59.572	62.232

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste											38,9	40,7
Jirau (Cota 90m Ampl.)	Sudeste						102,7	117,5	121,7	126,7	128,5	134,0	140,0
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,0	8,3	24,4
Pacotão (PCH)	Sul								0,6	32,8	33,2	36,0	37,6

Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%

Expansão UHEs - perdas (≈4,249%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	112,5	116,6	121,3	123,0	165,6	173,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	112,5	116,6	121,3	123,0	165,6	173,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	8,0	23,3
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	31,4	31,8	34,4	36,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	31,4	39,5	42,4	59,3

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.309	26.601	30.535	31.692	32.942	33.464	34.951	36.544
Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.569	6.803	7.503	7.941	8.287	8.384	8.709	9.003
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.890	4.088	4.678	4.846	5.043	5.115	5.335	5.572
Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.641	8.250	9.616	9.752	10.187	10.310	10.785	11.346
SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.409	45.742	52.332	54.232	56.459	57.274	59.780	62.465

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,249%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.886	30.759	30.863	30.911	30.879	30.919	30.926	30.941
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	8.016	7.895	7.611	7.773	7.767	7.748	7.714	7.633
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.747	4.745	4.745	4.744	4.745	4.744	4.744	4.743
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.325	9.575	9.755	9.546	9.584	9.563	9.591	9.658
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.975	52.974	52.974	52.974	52.974	52.974	52.974	52.975

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste											39,8	39,8
Jirau (Cota 90m Ampl.)	Sudeste						121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,3	8,3	24,0
Pacotão (PCH)	Sul								0,6	34,2	34,2	35,5	35,5

Expansão - perdas (≈4,249%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	154,1	154,1
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	154,1	154,1

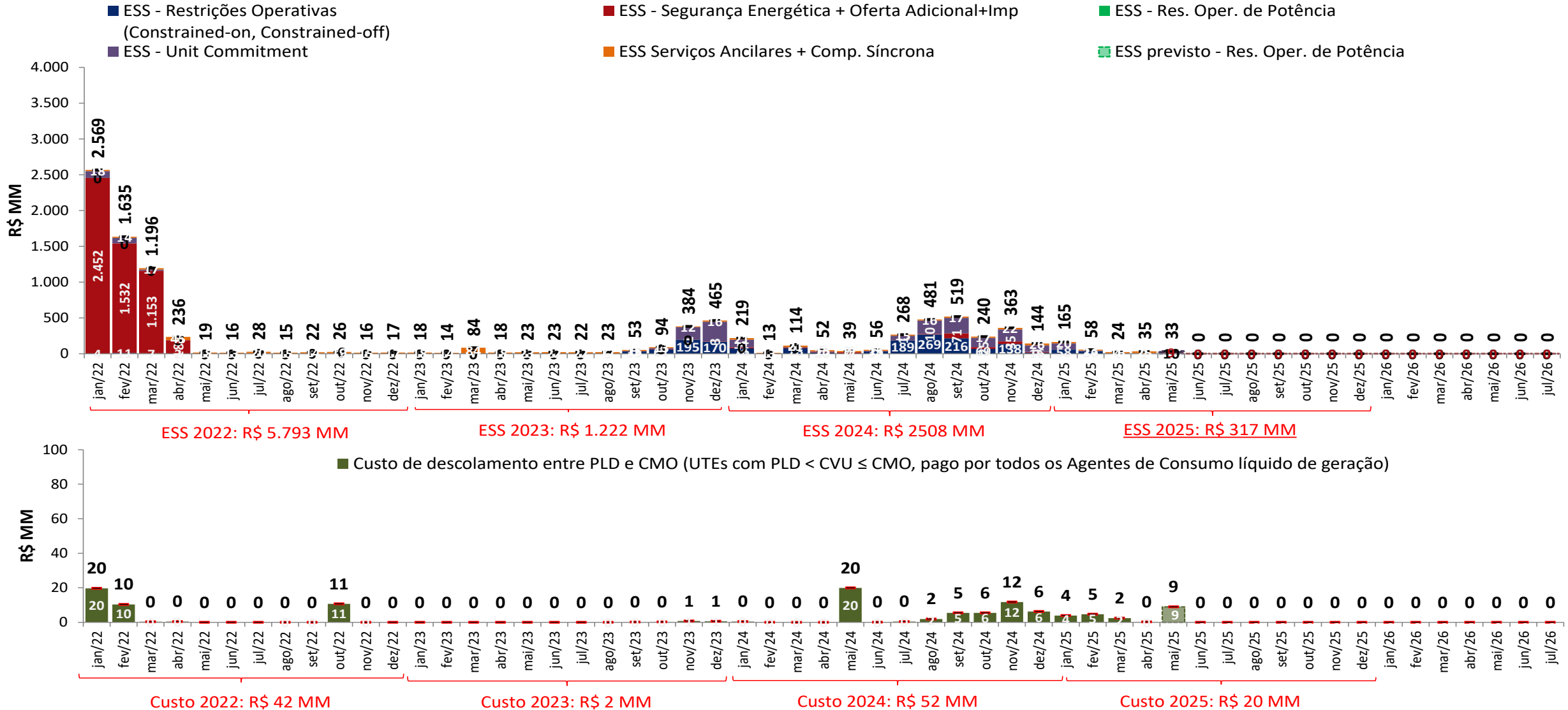
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	15,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	21,3	21,3	22,2	22,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	21,3	26,5	27,4	37,1

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.886	30.875	30.979	31.027	30.994	31.040	31.085	31.110
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	8.016	7.895	7.611	7.774	7.789	7.769	7.736	7.656
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.747	4.745	4.745	4.744	4.745	4.744	4.744	4.743
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.325	9.575	9.755	9.546	9.584	9.563	9.591	9.658
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.975	53.090	53.090	53.091	53.112	53.117	53.156	53.166

- 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

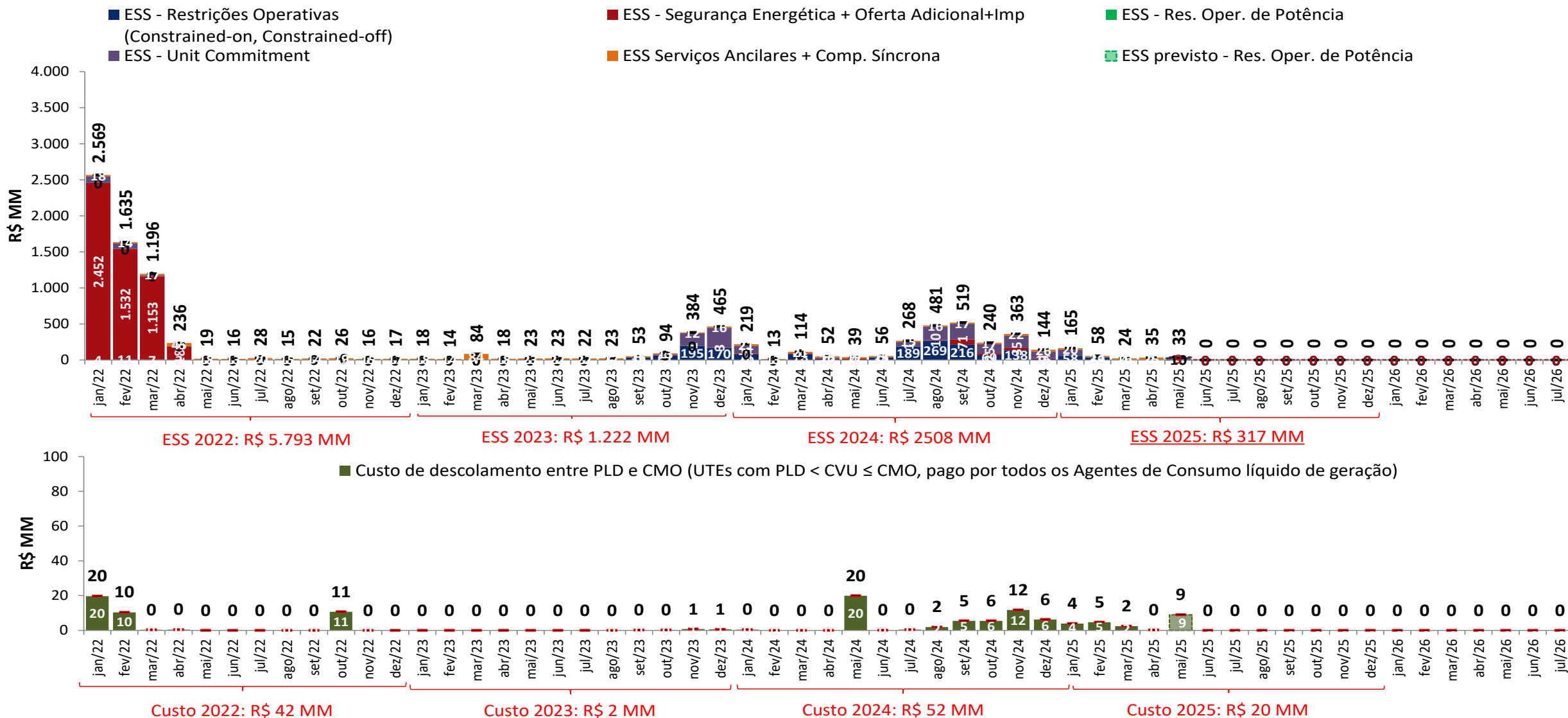
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 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

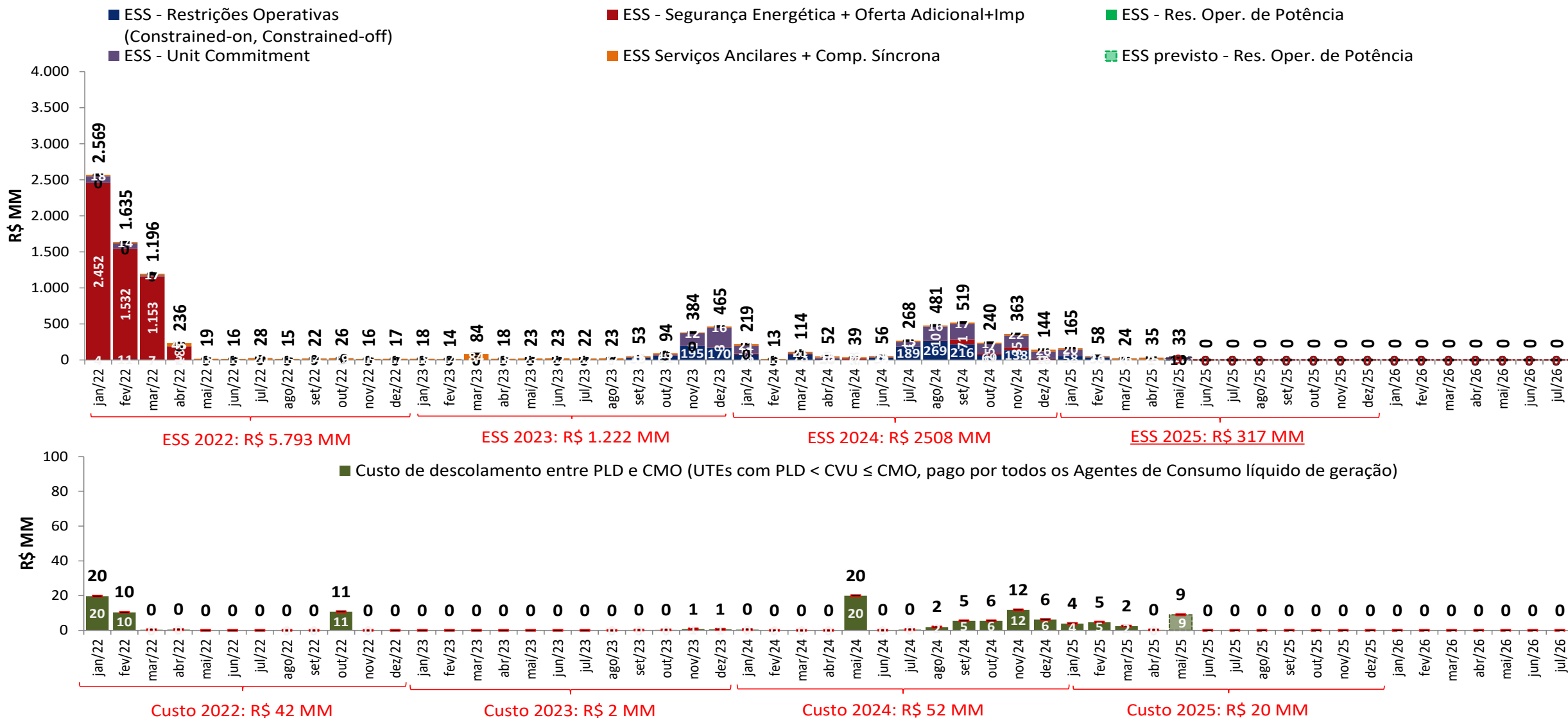
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 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

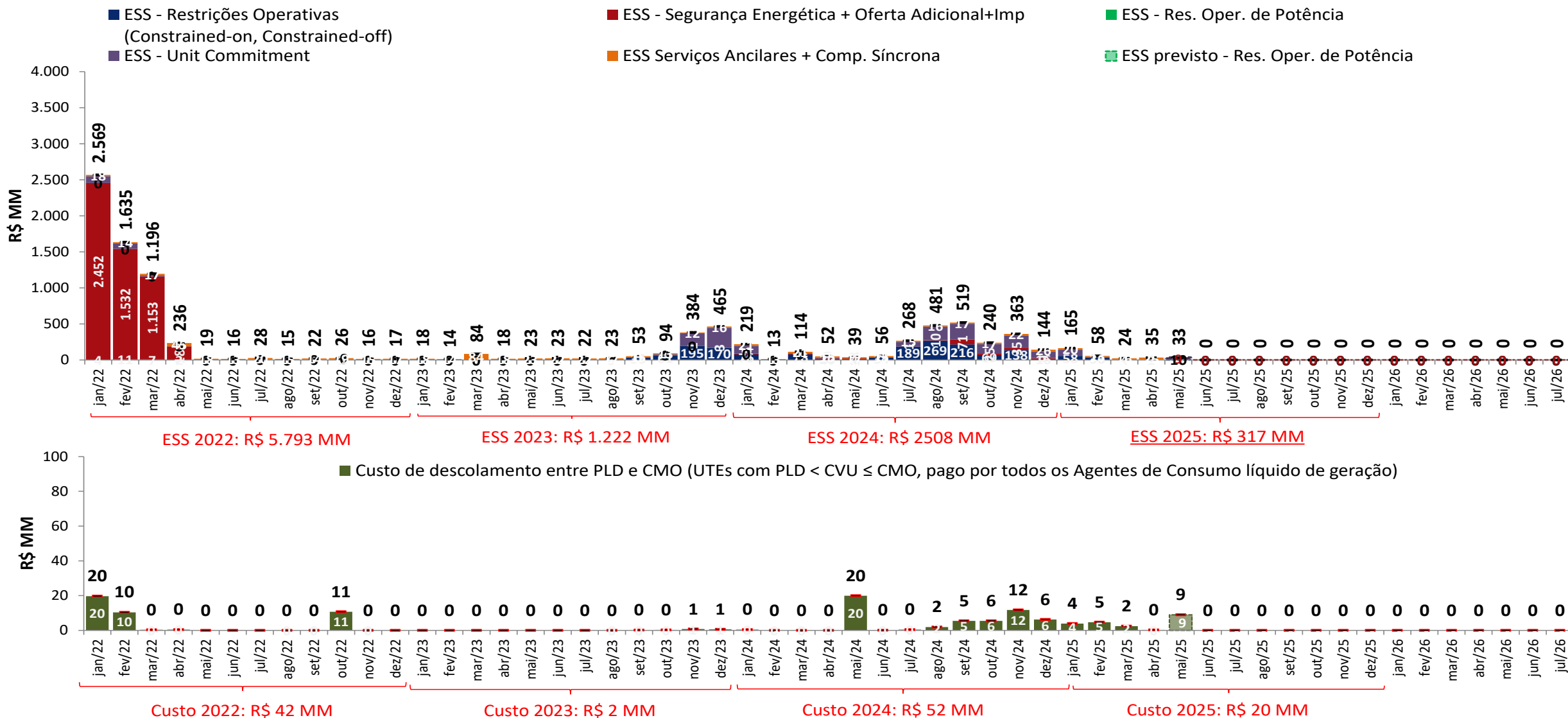
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de ESS para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

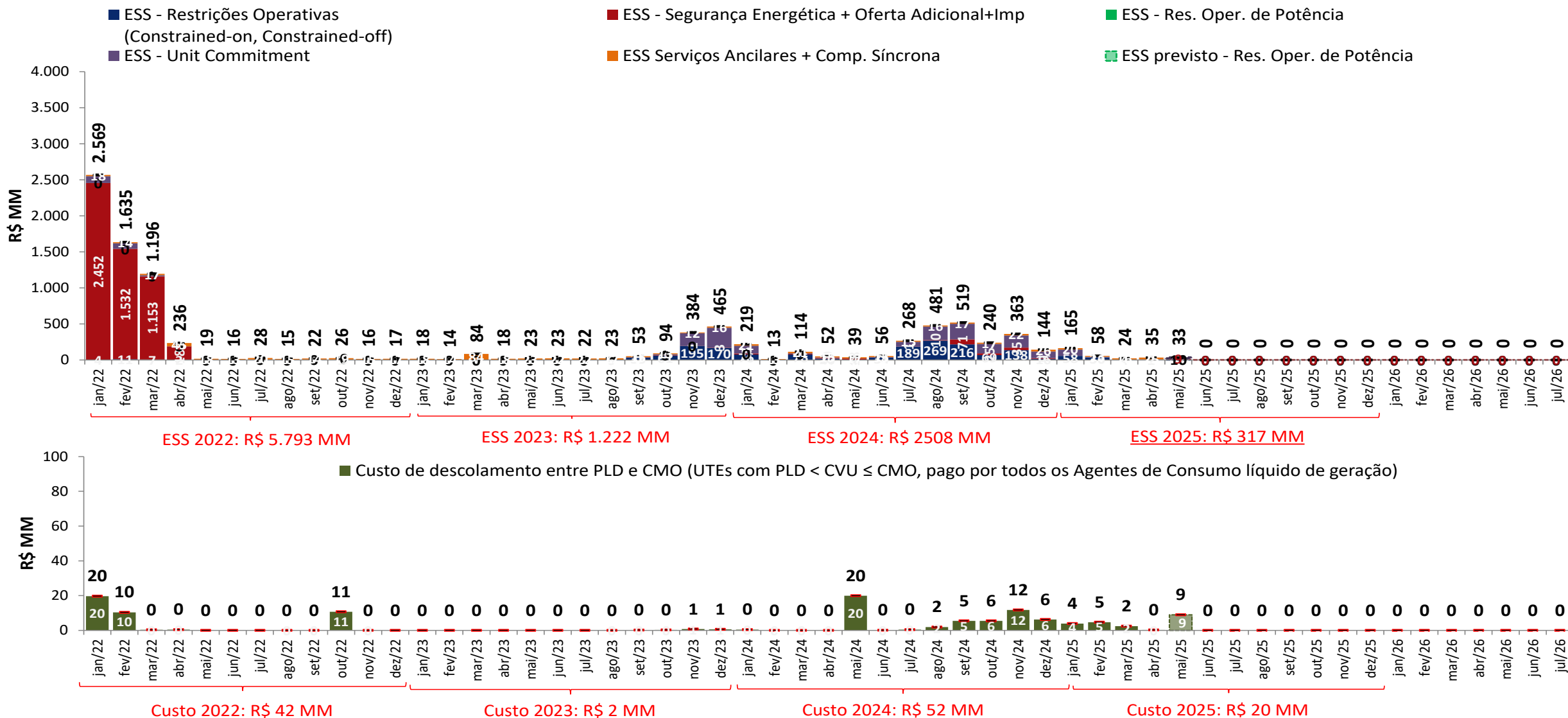
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

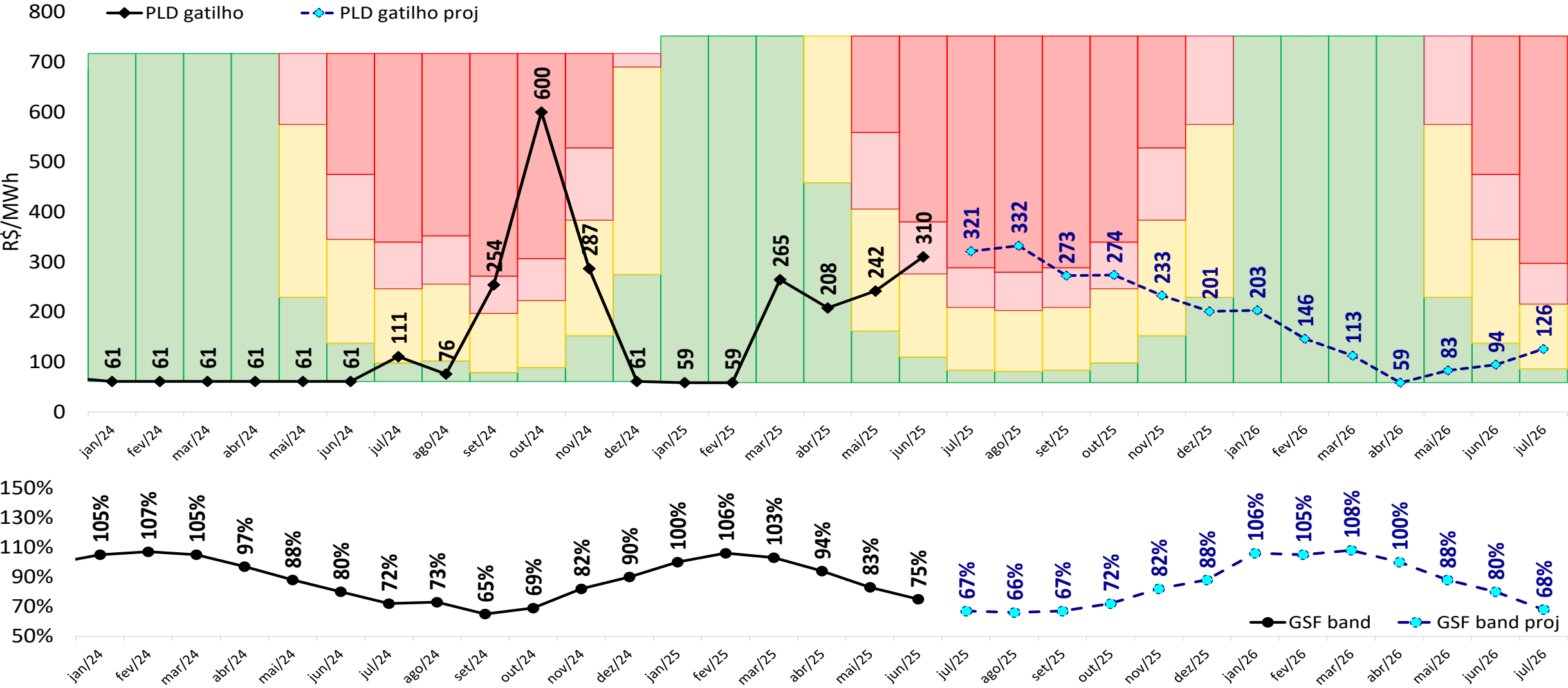
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

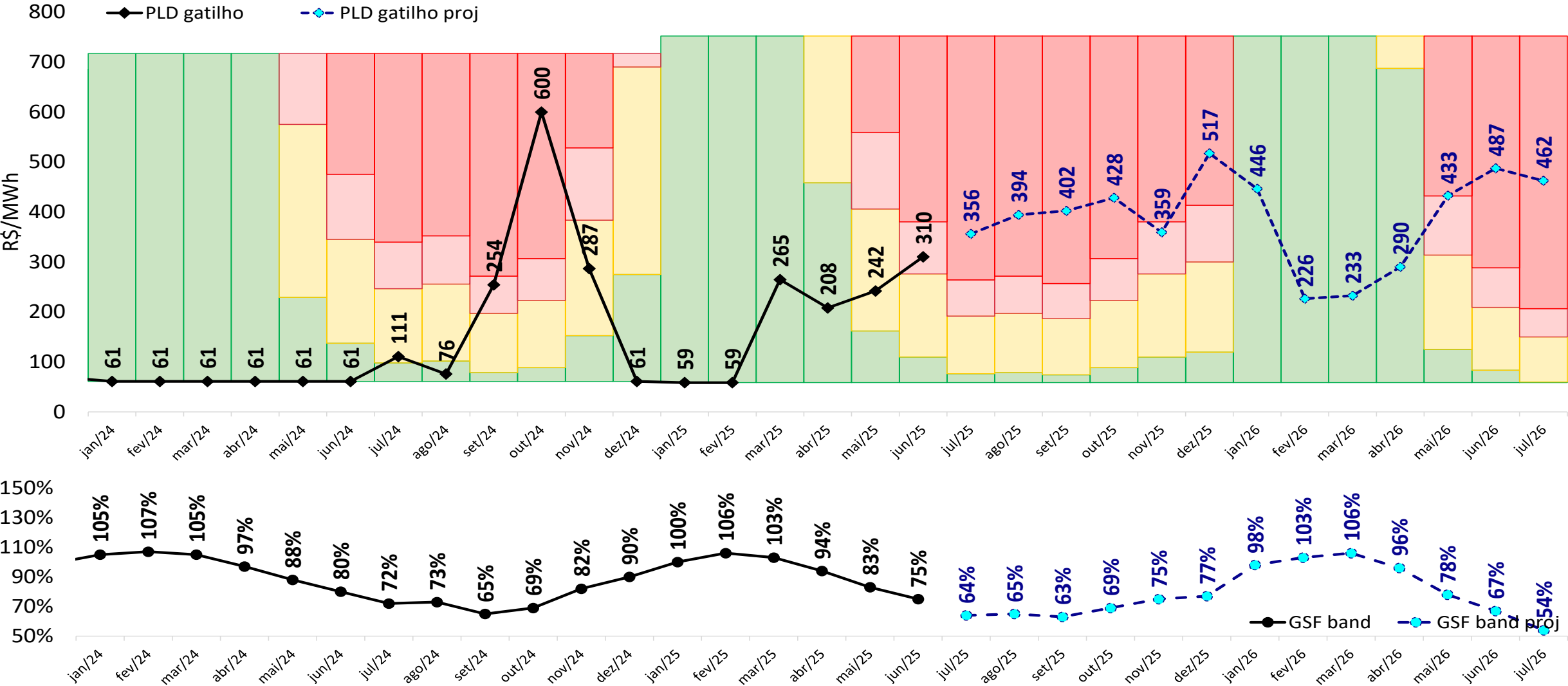


- A estimativa de ESS para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 02/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

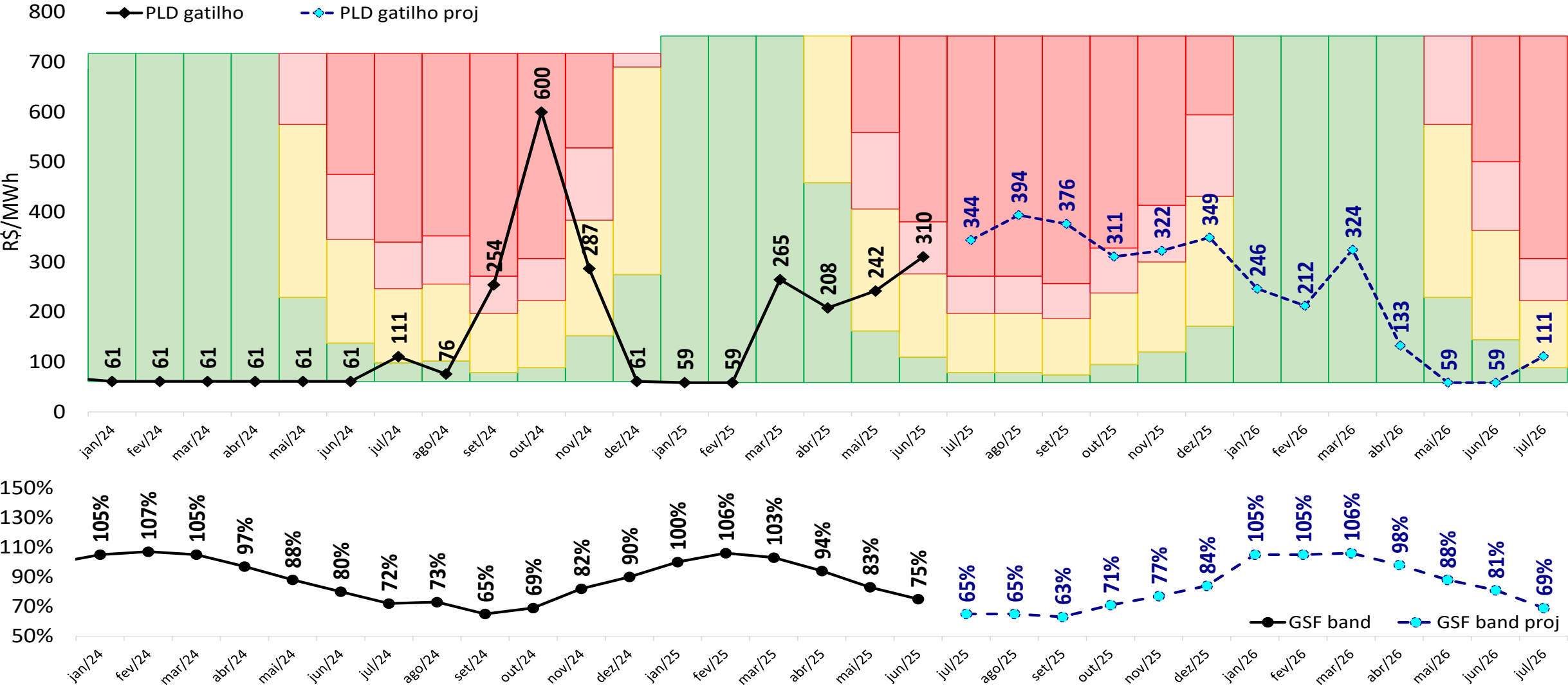
projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



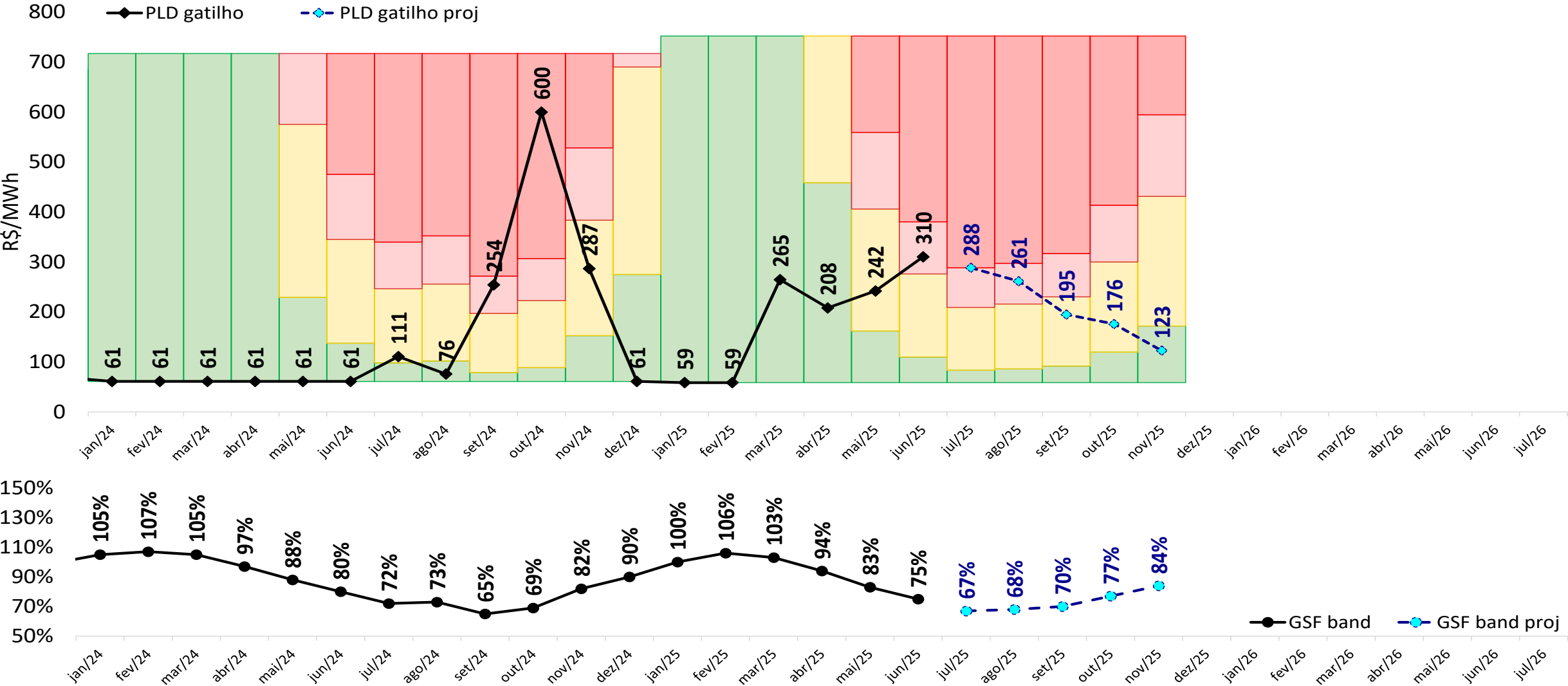
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP CFS LI

