

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

28/07/2025



- 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 julho de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de agosto 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 julho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de agosto 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 do **GT Belo Monte** do CT PMO/PLD convida a todos(as) para a **2ª reunião com os agentes** que ocorrerá no dia **30/07/2025 às 9h30**.

Na ocasião serão apresentados os **resultados da proposta de aprimoramento na representação do Complexo Hidroelétrico Belo Monte no modelo DESSEM**.

A reunião seguirá a seguinte pauta:

1. Abertura
2. Proposta de aprimoramento
3. Análise de resultados
4. Cronograma
5. Dúvidas e/ou questionamentos

Link para a reunião: [\[CT PMO/PLD\] 2ª reunião do GT Belo Monte | Participar da Reunião | Microsoft Teams](#)

A coordenação do **GT Representação de Restrições Hidráulicas** (GT RH) do CT PMO/PLD convida a todos(as) para a **11ª reunião**, que ocorrerá no dia **29/07/2025 às 15h**.

Na ocasião será tratado o tema "**Avaliação de restrições não controladas de vazões mínimas/máximas (vazões incrementais entre postos fluviométricos e as UHEs)**" referente à Atividade 2 – Diagnóstico das restrições hidráulicas do SIN e da forma de representação nos modelos.

Link para a reunião: [\[CT PMO PLD\] 11ª Reunião com agentes do GT RH | Participar da Reunião | Microsoft Teams](#)

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[CP ANEEL 25/2025](#) (DOU: 18/06): obter subsídios para aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos dos Leilões nº 5/2025-ANEEL, nº 6/2025-ANEEL e nº 7/2025-ANEEL, denominados, respectivamente, Leilões de Energia Existente “A-1”, “A-2” e “A-3”, de 2025, os quais se destinam à compra de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes.

Período de contribuição: 18/06/2025 a 04/08/2025.

[TS ANEEL 11/2025](#) (DOU: 21/07): obter subsídios para a elaboração da Agenda Regulatória 2026/2027 da ANEEL.

Período de contribuição: 21/07/2025 a 20/08/2025.

Consulta Externa ONS: [Revisão do Submódulo 4.5 – Programação Diária \(Procedimental\)](#): Inclusão de etapa de processo no item 2.3 “Processamento do modelo de curtíssimo prazo para definição das propostas de geração”, de forma a compatibilizar com processo de identificação de inconsistência praticado atualmente, tendo em vista que não há tempo hábil para disponibilização de um deck preliminar nos processos da Programação Diária. A disponibilização do novo deck tem o objetivo de corrigir a inconsistência o mais rápido possível, além de evitar a propagação da inconsistência nos processos subsequentes.

Período de contribuição: 26/06/2025 a 09/08/2025.

Medida Provisória 1.300/2025:

[ATO do Presidente da Mesa do Congresso Nacional nº 53/2025](#) (DOU: 21/07): prorrogação da MP 1.300/2025 pelo período de 60 dias.

Geração de energia elétrica inflexível:

[PRT MME 115/2025](#) (DOU: 24/07): estabelece diretrizes para a otimização do uso de geração de energia elétrica inflexível proveniente de usinas termelétricas no Sistema Interligado Nacional - SIN em cenário de excedentes energéticos.

Nível de aversão ao risco dos modelos computacionais:

[RES CMSE 1/2025](#) (DOU: 28/07): estabelece ritos e prazos próprios para avaliar e aprovar alterações no nível de aversão ao risco dos modelos computacionais do setor elétrico.

CVU merchant:

UTE	Dispositivo regulatório	Potência (MW)	T_on (h)	T_off (h)	CVU (R\$/MWh)
Termobahia	DSP ANEEL 2.144/2025 (DOU: 17/07)	185,89	168	168	1.120,67
Termoceará	DSP ANEEL 2.154/2025 (DOU: 18/07)	220,00	4	4	2.181,31

CVU – operação para atendimento à ponta de carga:

****Deliberação do CMSE em sua 307ª Reunião Ordinária, realizada em 16/07/2025**

- (ii) o CVU definido deverá ser atualizado mensalmente pela CCEE para despacho nos meses de setembro a dezembro de 2025;
- (iii) o CVU atualizado conforme item “ii” deverá ser; e aplicado nos meses de setembro a dezembro de 2025, exclusivamente para fins de despacho para atendimento à ponta de carga e caso o acionamento da usina pelo ONS ocorra sem a antecedência prevista no art. 11 da REN ANEEL 1.032/2022
- (iv) possibilitar que a Eneva S.A. redeclare, excepcionalmente para os meses de setembro a dezembro de 2025, para fins de aprovação pelo ONS, os valores dos parâmetros de Unit Commitment Térmico (UC).

[DSP ANEEL 2.237/2025](#) (DOU: 28/07): UTE Porto Sergipe I (CVU = 968,27 R\$/MWh).

[DSP ANEEL 2.241/2025](#) (DOU: 28/07): UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo (CVU = 1.251,82 R\$/MWh)

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 2.245/2025](#) (DOU: 28/07): restabelecimento da OC da UG10 (350 MW) da UHE Tucuruí a partir da data de publicação do referido despacho.

Leilões:

[PRT MME 113/2025](#) (DOU: 18/07): Altera a PRT MME 95/2024, que estabelece diretrizes para a realização do Leilão de Compra de Energia Elétrica Provenientes de Novos Empreendimentos de Geração, denominado Leilão de Energia Nova "A-5" de 2025; e a Portaria Normativa MME nº 102, de 11 de março de 2025, que estabelece a sistemática para a realização do Leilão de Energia Nova "A-5" de 2025.

*A alteração consiste na alteração da sistemática do leilão para o caso de empate de Preço de Lance na etapa contínua do Produto QUANTIDADE HIDRO.

Art. 8º A ETAPA CONTÍNUA será realizada conforme o disposto a seguir:

(...)

~~§ 4º Em caso de empate de PREÇOS DE LANCE na ETAPA CONTÍNUA do PRODUTO QUANTIDADE HIDRO, o desempate será realizado considerando inicialmente as usinas localizadas nos Estados com maior número de projetos habilitados na EPE e aporte de garantia efetuada na CCEE, em seguida pela ordem decrescente de LOTES ofertados e, caso persista o empate, pela ordem cronológica de submissão dos LANCES.~~

§ 4º Em caso de empate de PREÇOS DE LANCE na ETAPA CONTÍNUA do PRODUTO QUANTIDADE HIDRO, o desempate será realizado pela ordem decrescente de LOTES ofertados e, caso persista o empate, pela ordem cronológica de submissão dos LANCES. (Redação dada pela Portaria Normativa MME nº 113, de 17 de julho de 2025)

[PRT MME 114/2025](#) (DOU: 23/07): Altera o calendário do Leilão de Transmissão de 2026.

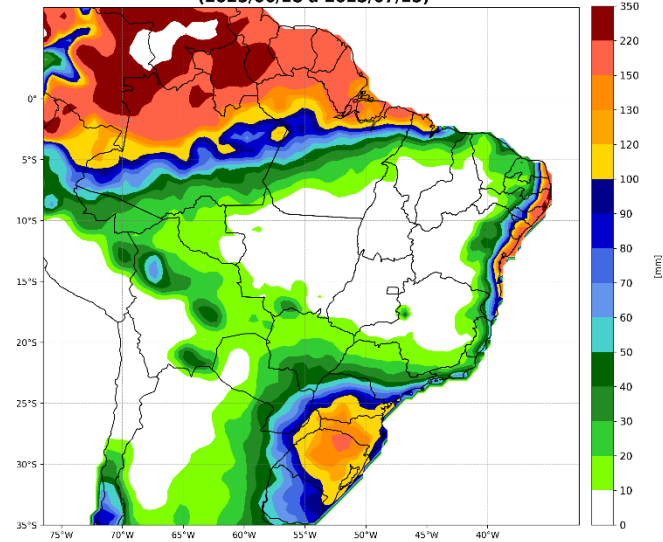
Leilão de Transmissão	Sessão Pública	Data limite para celebração do CUST
1/2025	Out/2025	05/04/2025 15/04/2025
1/2026	Abr/2026 Mar/2026	15/10/2025 15/09/2025
2/2026	Out/2026	15/04/2026
1/2027	Abr/2027	15/10/2026
2/2027	Out/2027	15/04/2027

[REH ANEEL 3.485/2025](#) (DOU: 23/07): Aprova o Edital do Leilão nº 3/2025-ANEEL (Leilão de Energia Nova A 5, de 2025), destinado a contratar energia elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração a partir de fonte hidrelétrica (CGH, PCH, UHE até 50MW), no Ambiente de Contratação Regulada – ACR.

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

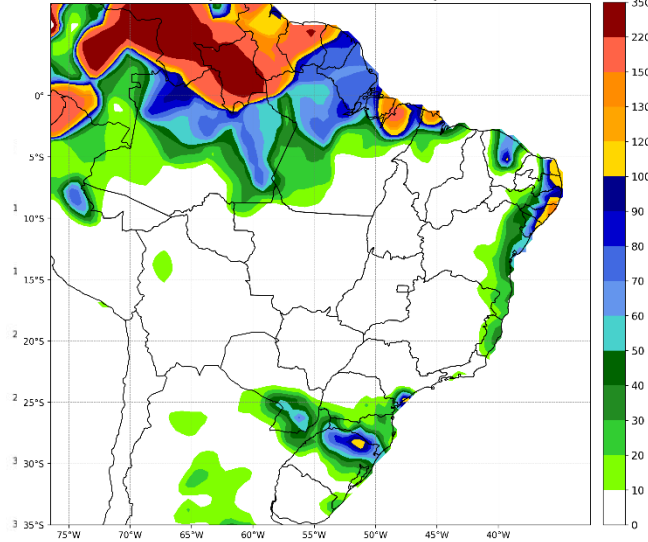
Climatologia

Climatologia de Precipitação Julho (operativo) de 2025
(2025/06/28 a 2025/07/25)



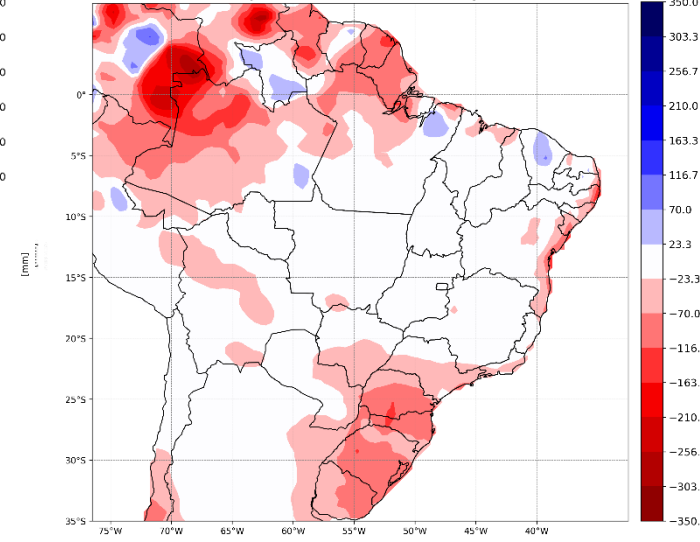
Observado

Precipitação Observada Julho (operativo) de 2025
(2025/06/28 a 2025/07/25)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Julho (operativo) de 2025
(2025/06/28 a 2025/07/25)



2025-2024

Precipitação (julho 2024 x julho 2025)

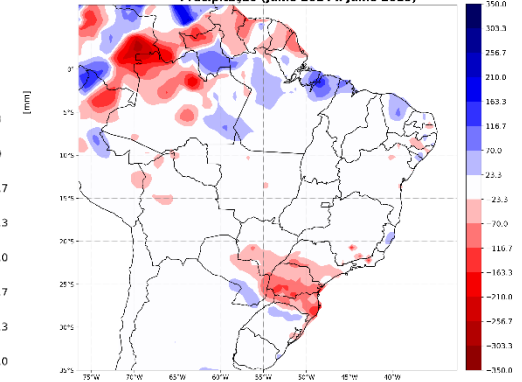
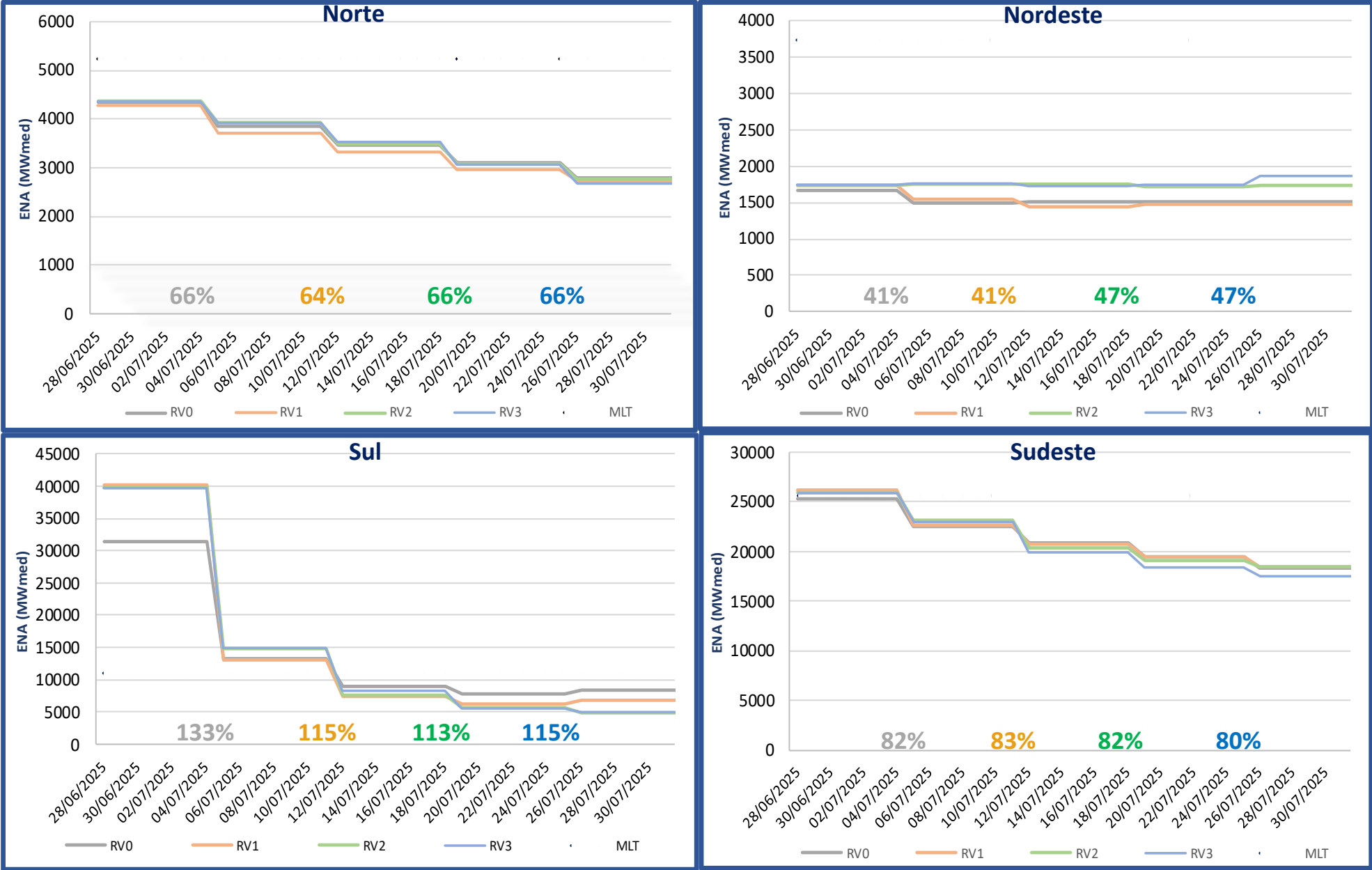


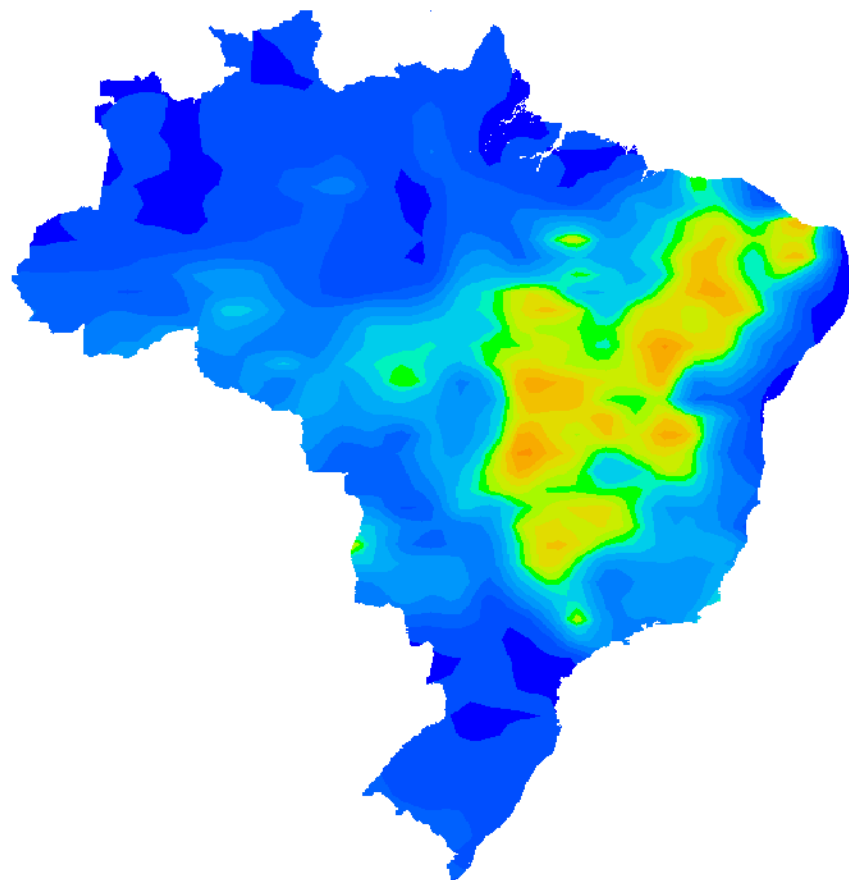
Figura – Precipitação acumulada em julho: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

- A climatologia indica os maiores volumes de chuvas na região Norte e Sul no mês de julho.
- Precipitações reduzidas nas principais bacias do SIN.
- Foram observadas chuvas nos dias 28 e 29 de junho no Uruguai e Jacuí, beneficiando a primeira semana operativa de julho.
- **Déficits de precipitação nas principais bacias do SIN.**

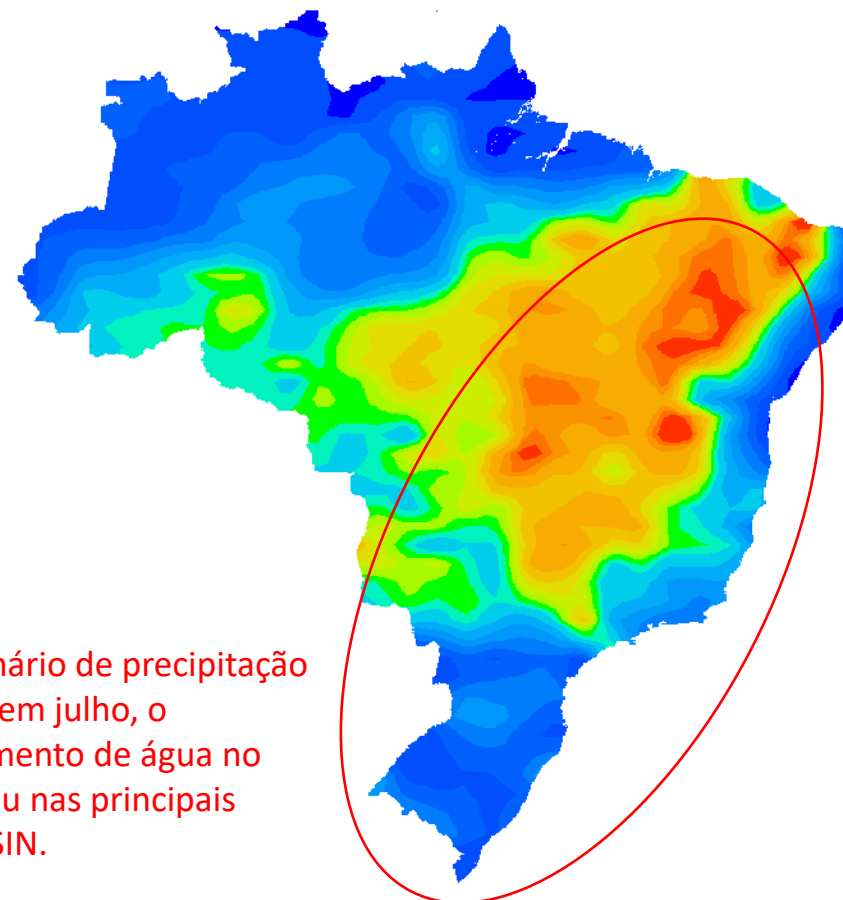
Precipitações inferiores a 2024.



28/06/2025



26/07/2025



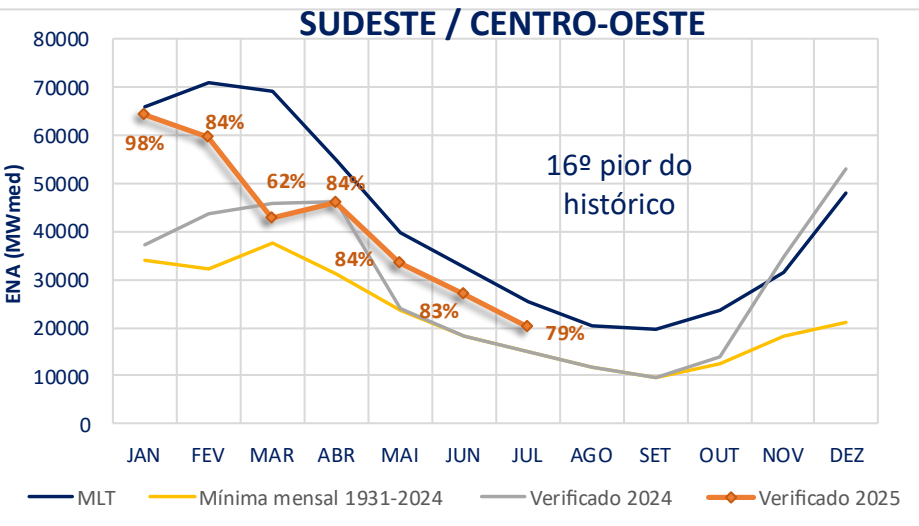
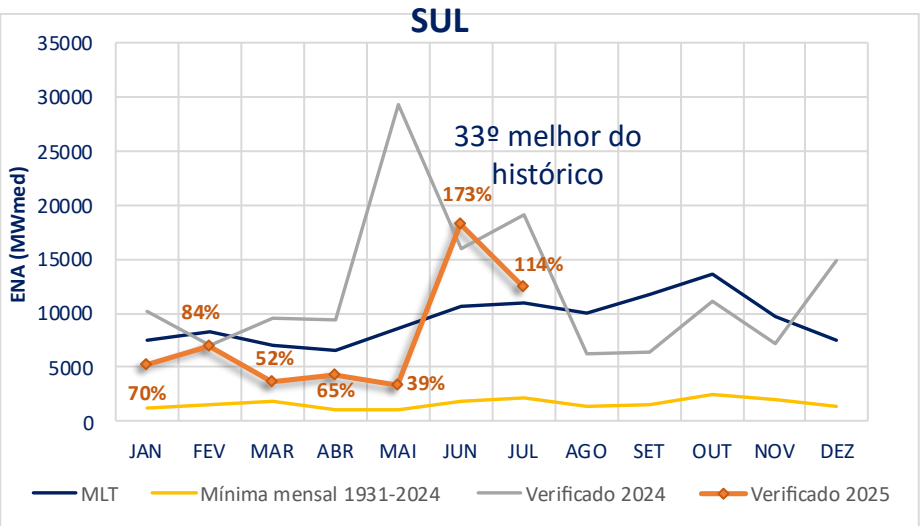
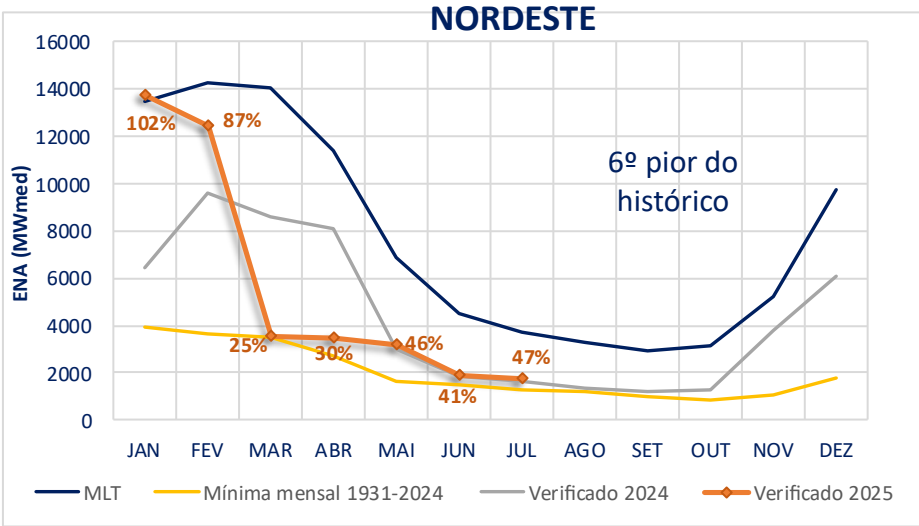
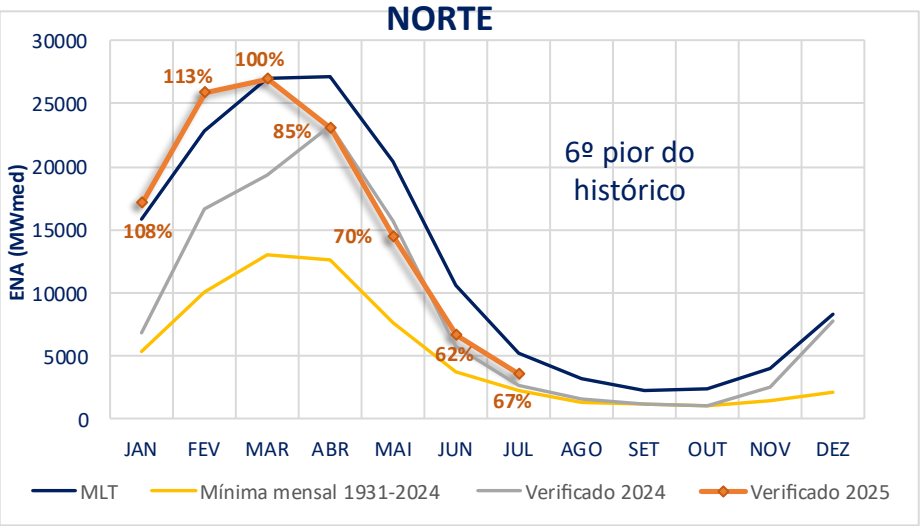
Dado o cenário de precipitação deficitária em julho, o armazenamento de água no solo reduziu nas principais bacias do SIN.

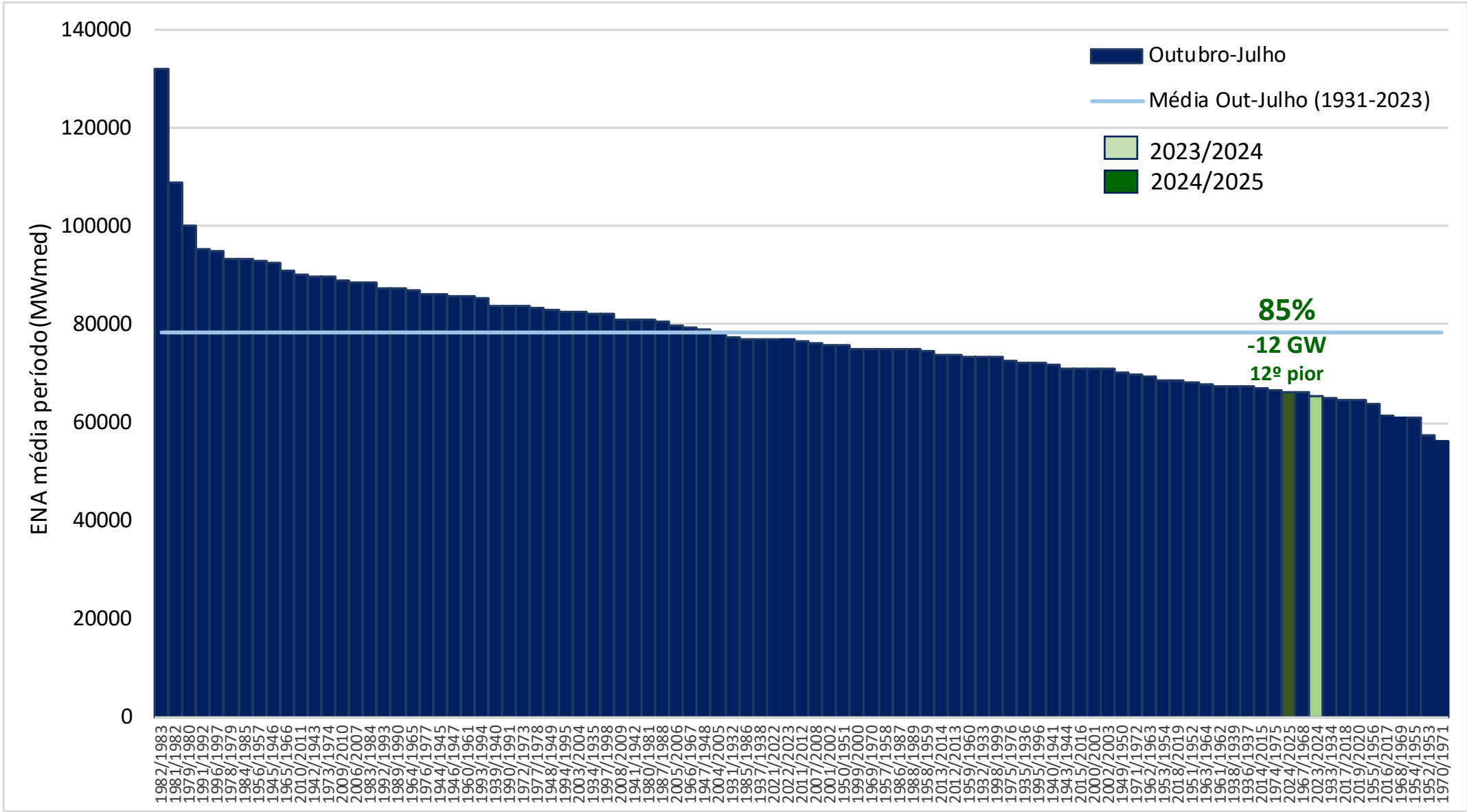


energia natural afluyente por submercado
julho de 2025



SIN
37.979 MWmed
(83% da MLT)
26º pior do hist.

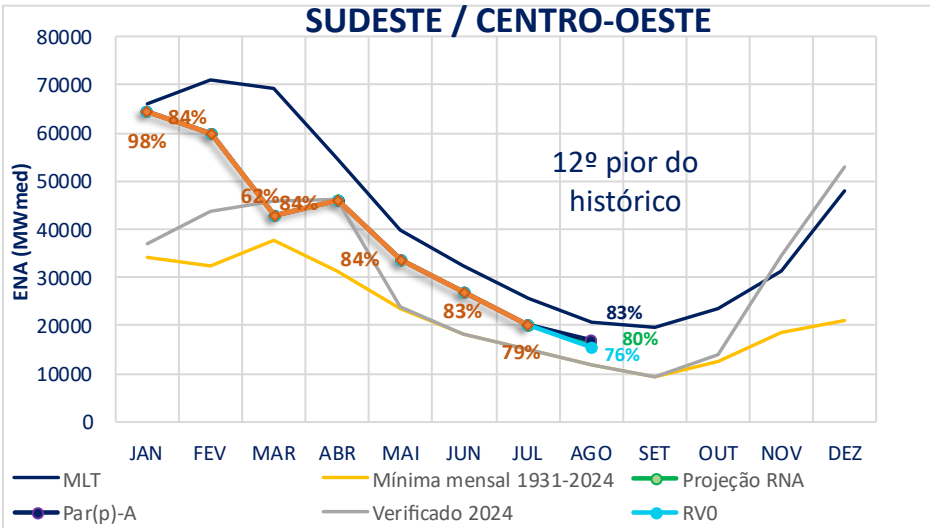
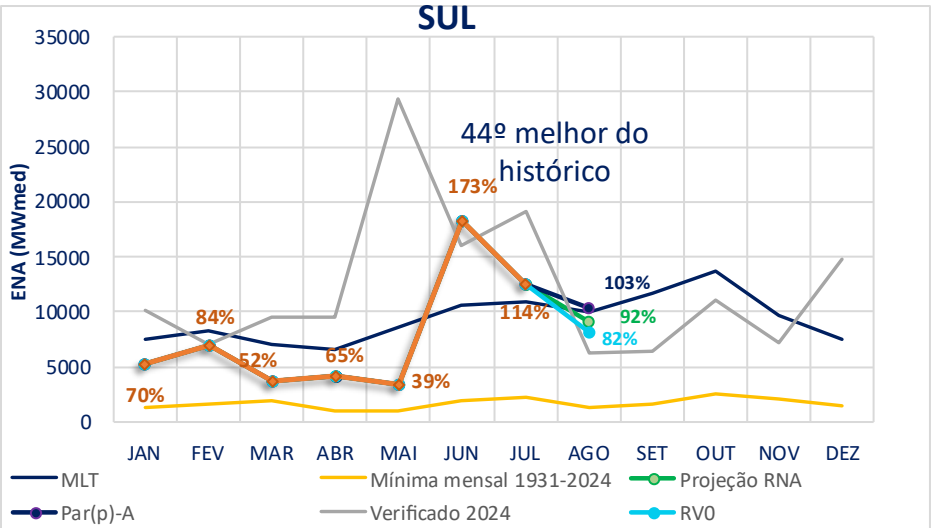
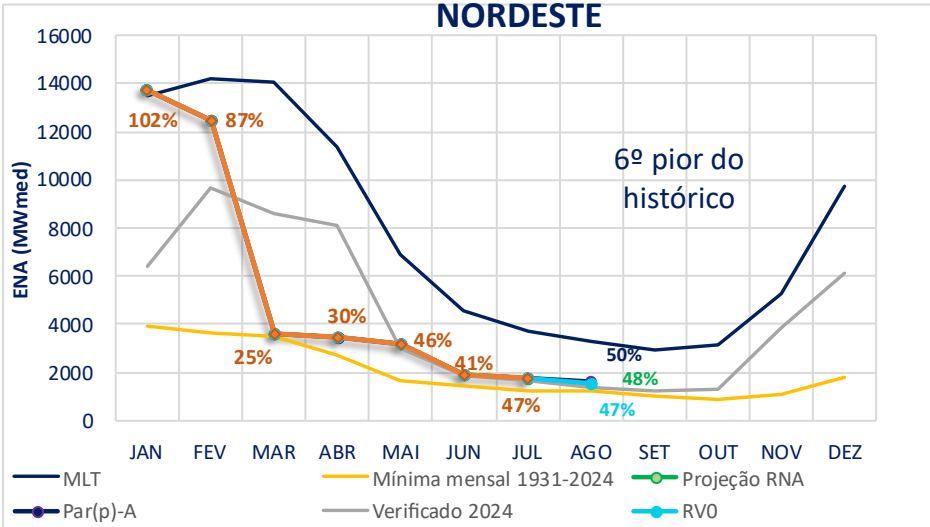
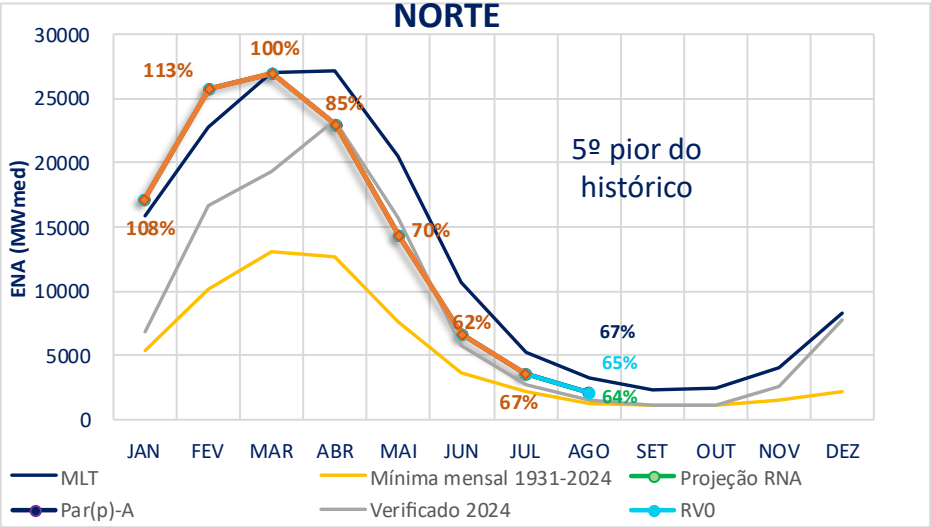




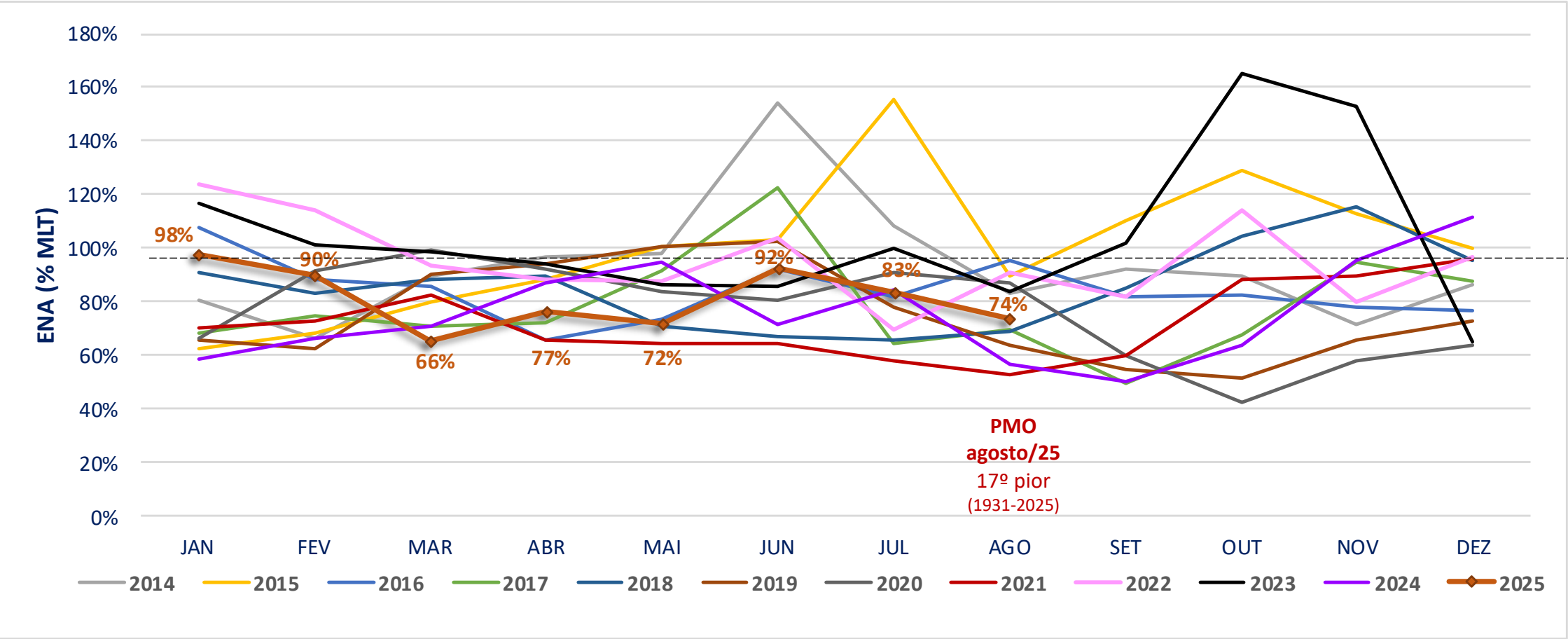
energia natural afluyente por submercado
agosto de 2025



SIN
27.279 MWmed
(74% da MLT)
17º pior do hist.



ENA SIN (% MLT)



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

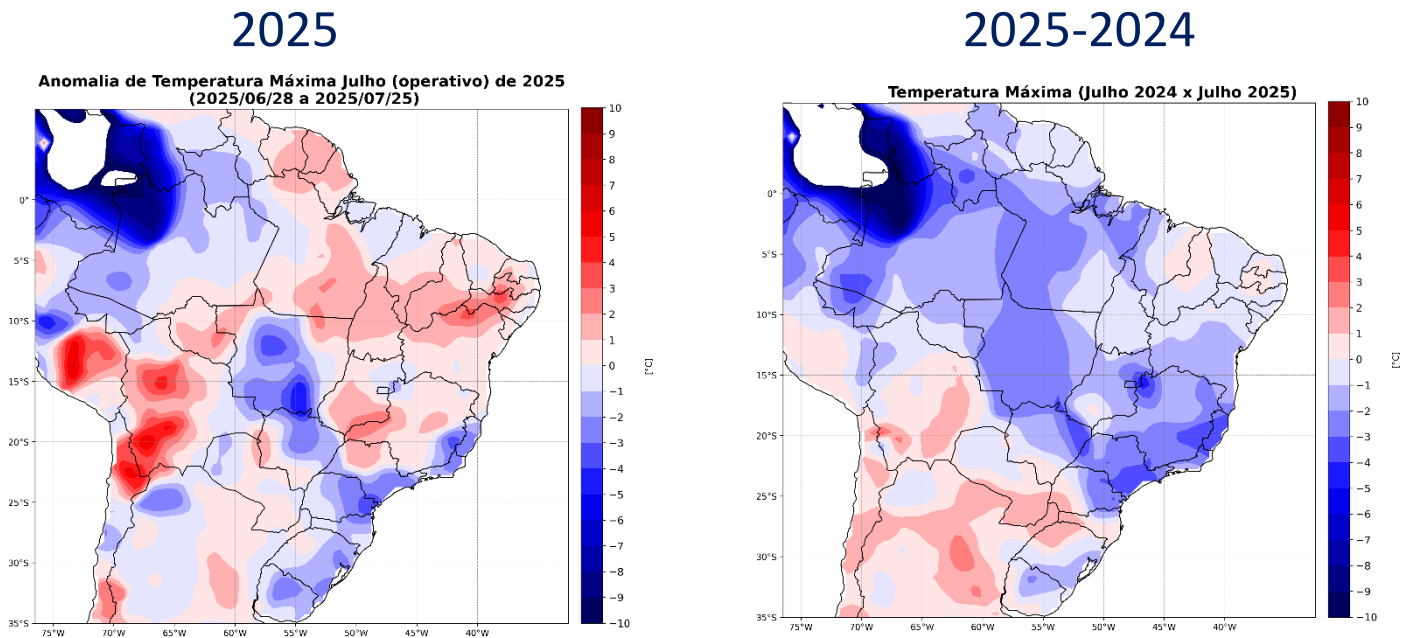


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em julho de 2025.

Temperaturas máximas abaixo da média no Sul e parte do SE/CO, incluindo SP e RJ.

Temperaturas máximas estão abaixo de 2024 nas maior parte do país.

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

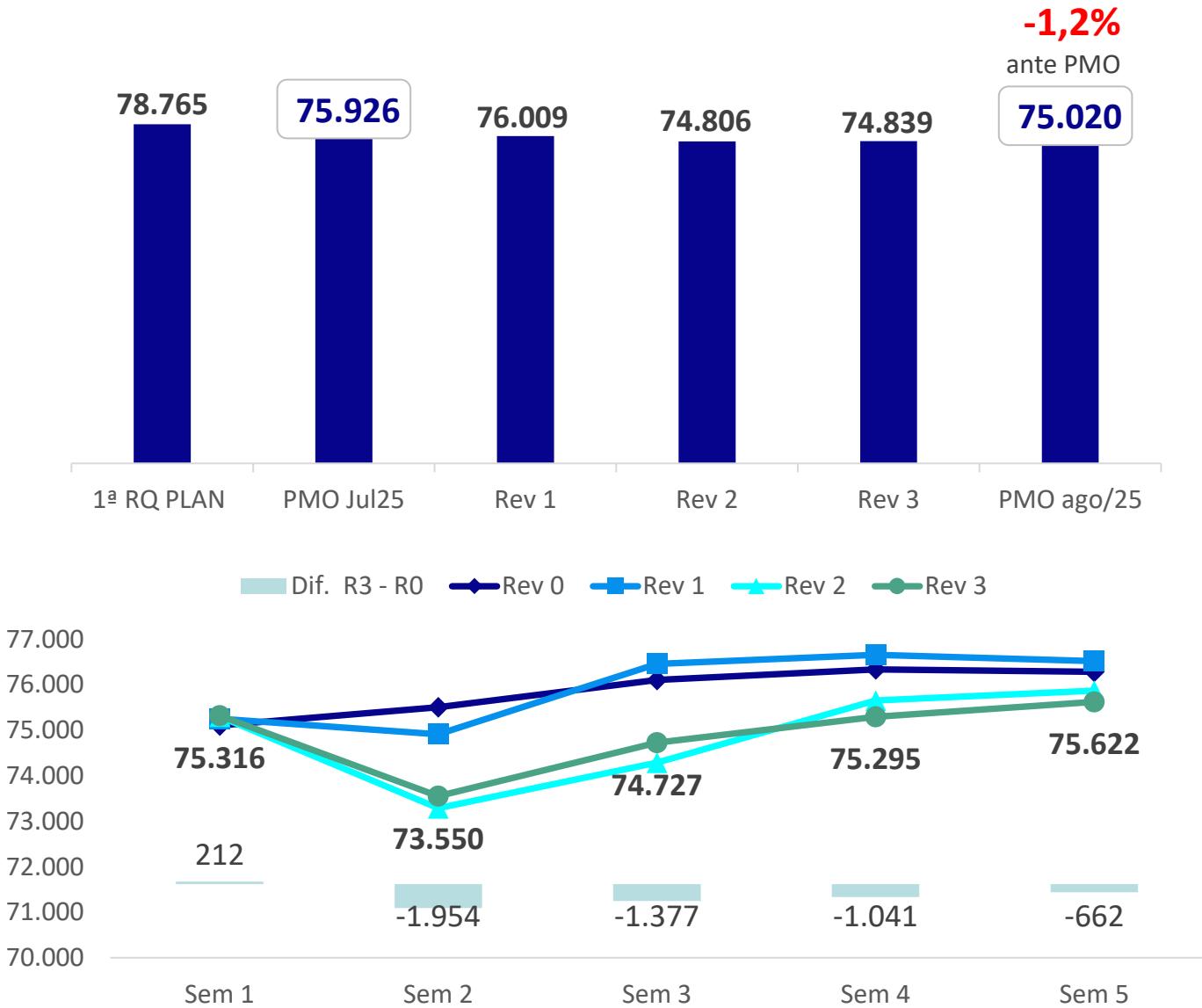
Carga Julho/25

PMO de Agosto de 2025

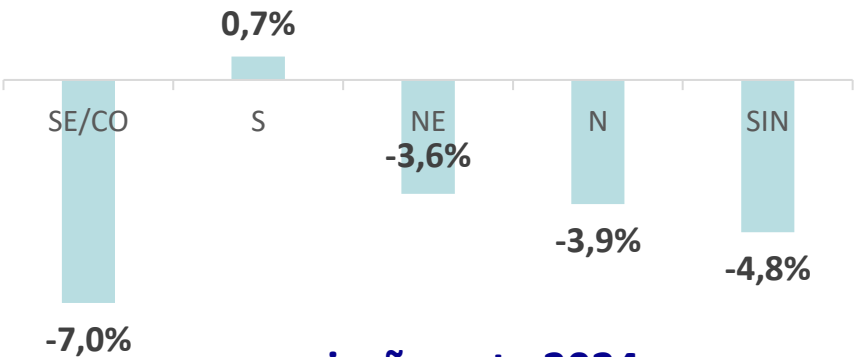
ccee



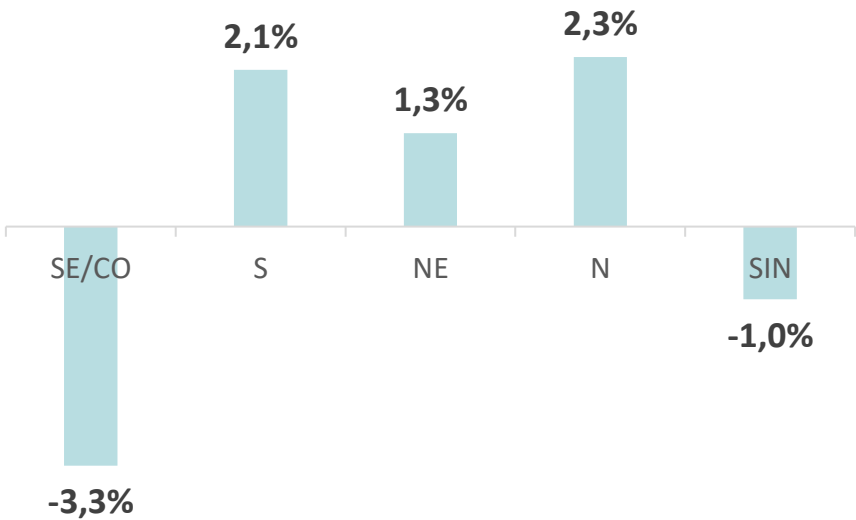
carga SIN - MWm



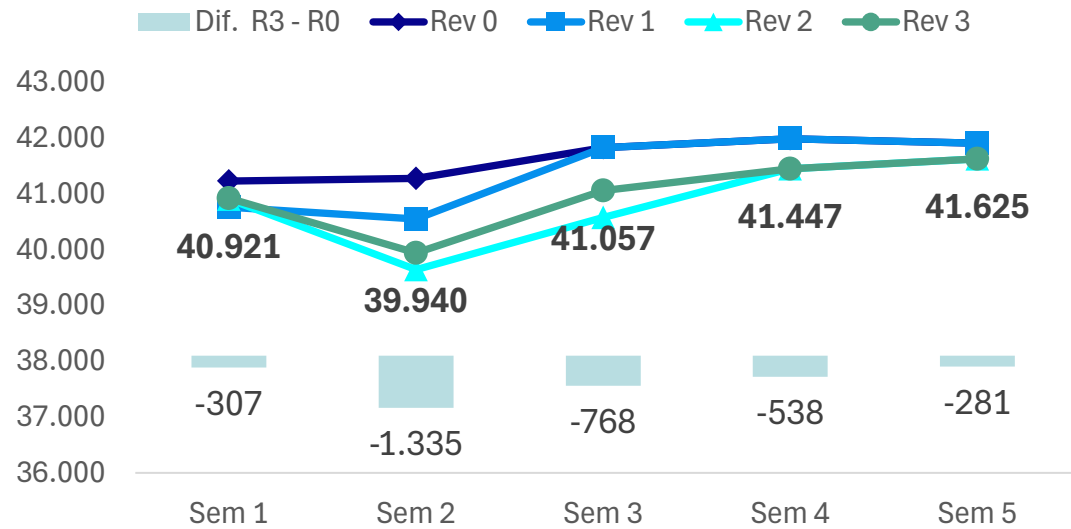
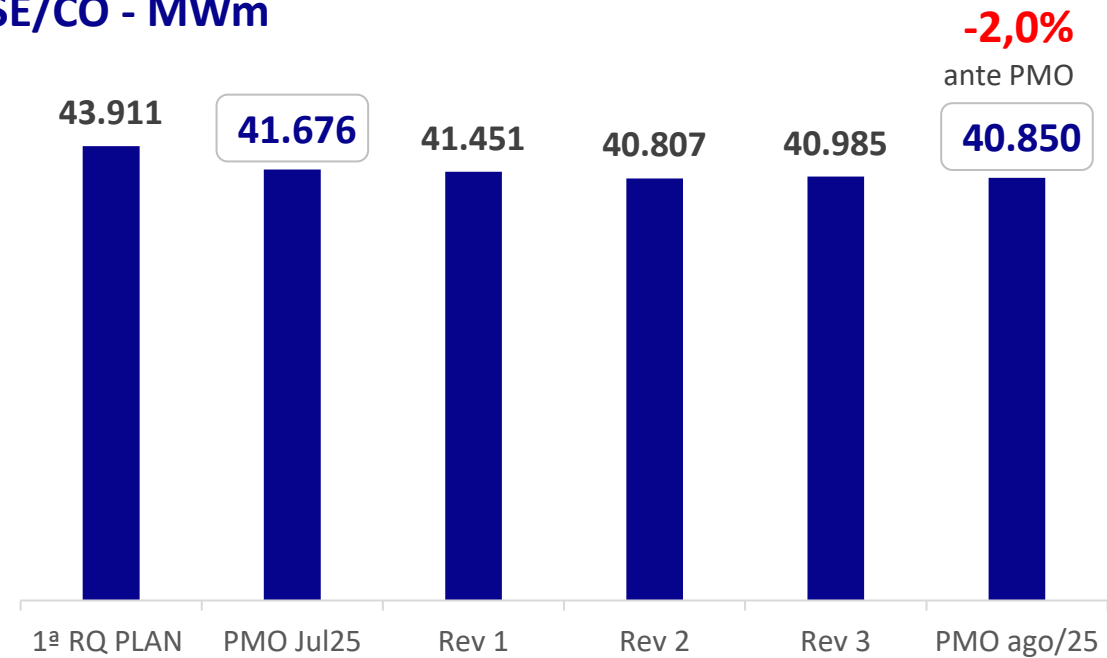
variação ante 1RQ PLAN



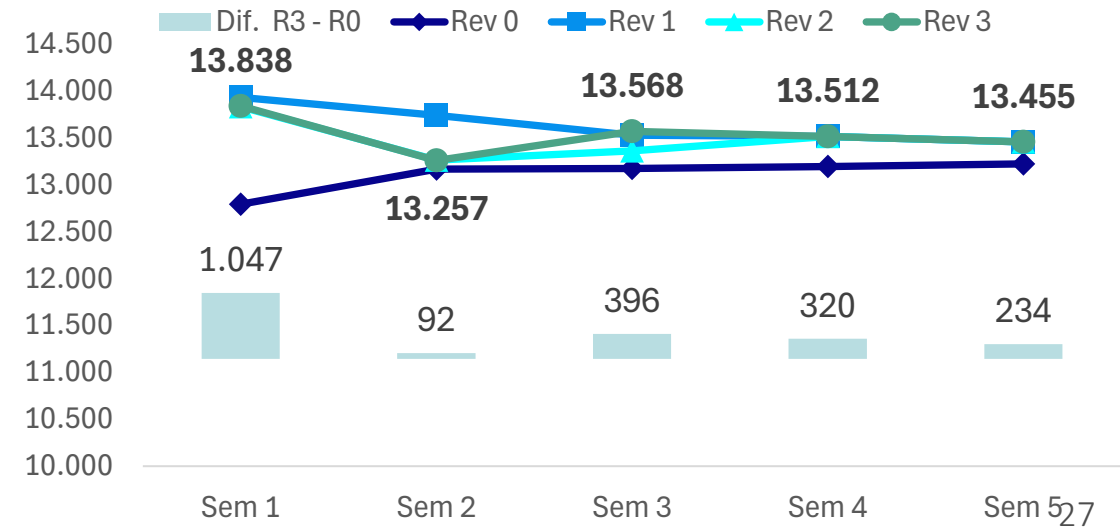
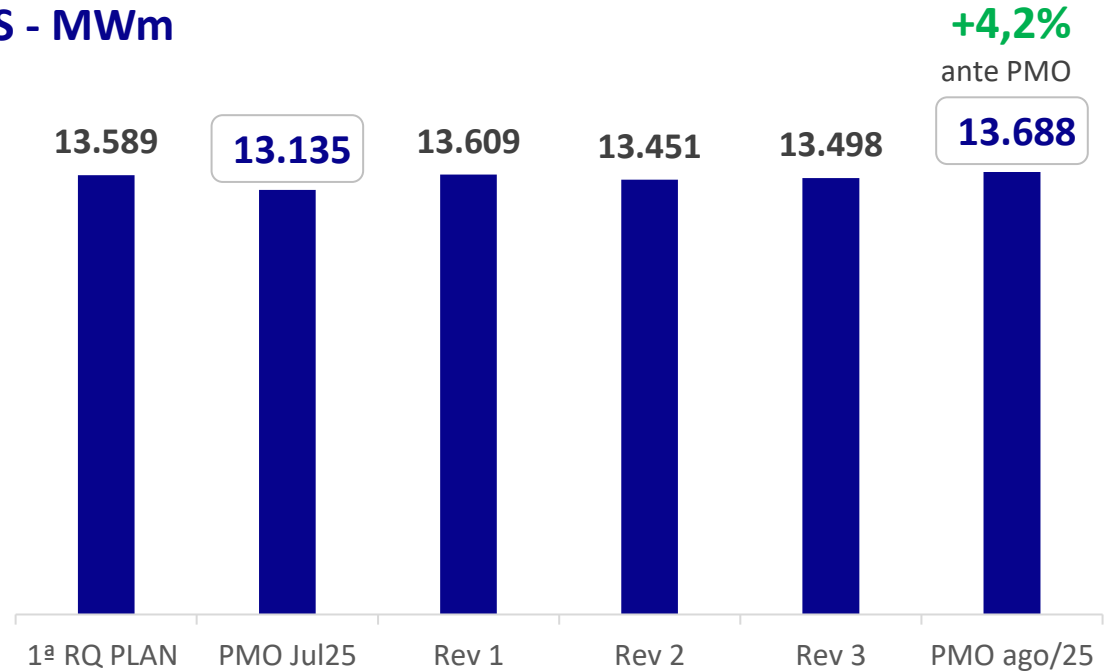
variação ante 2024



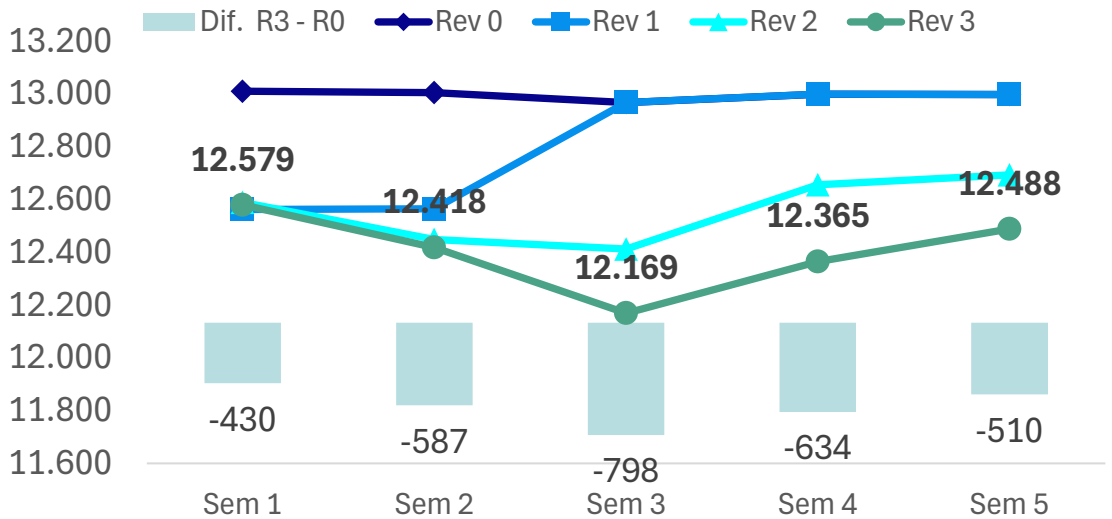
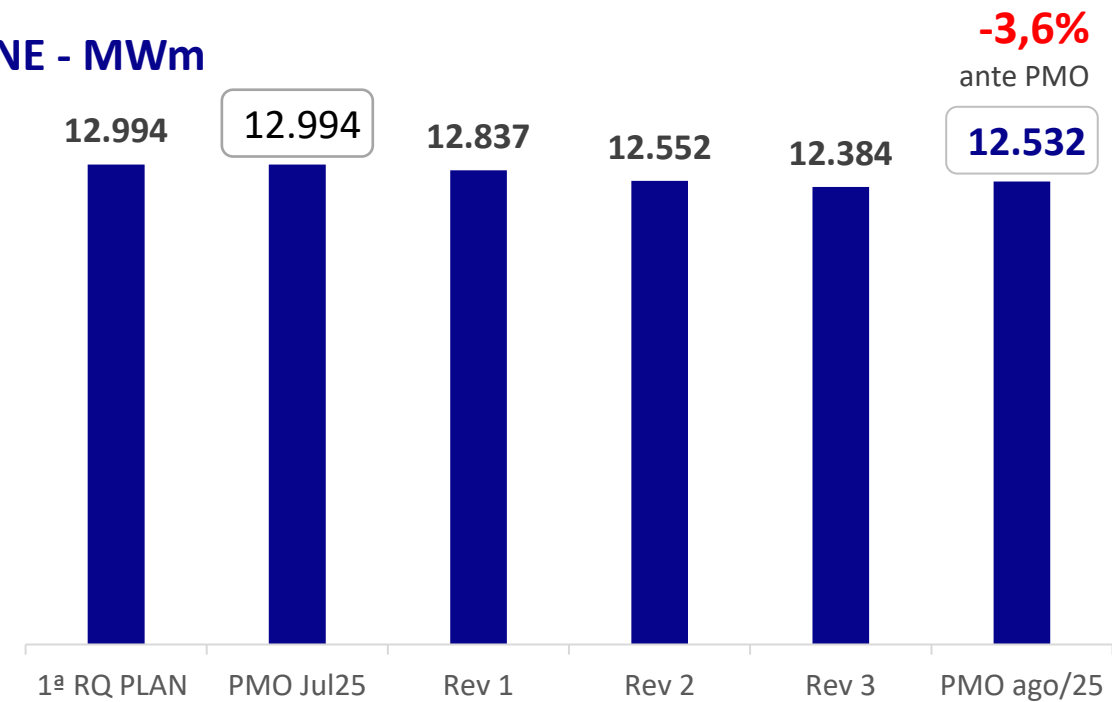
SE/CO - MWm



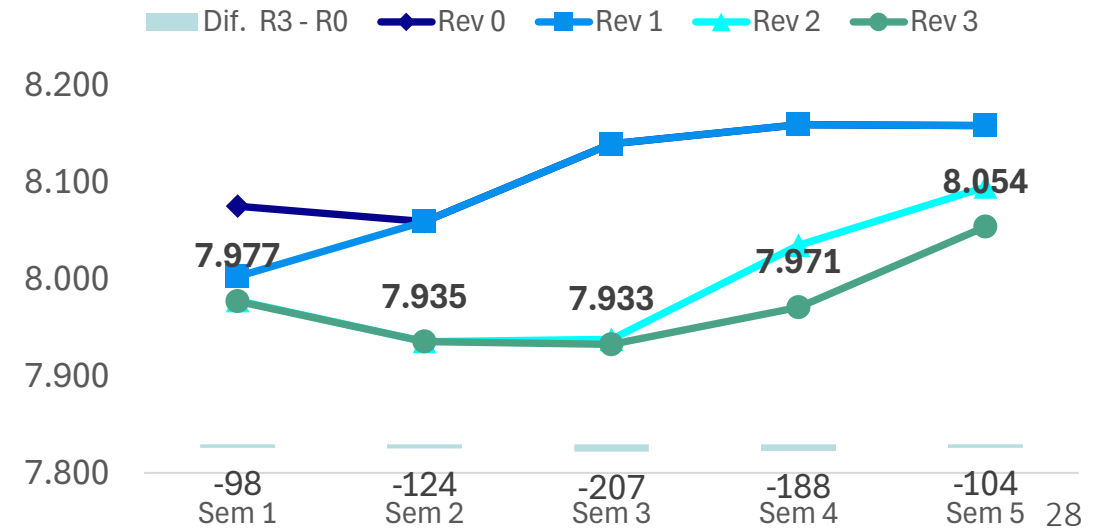
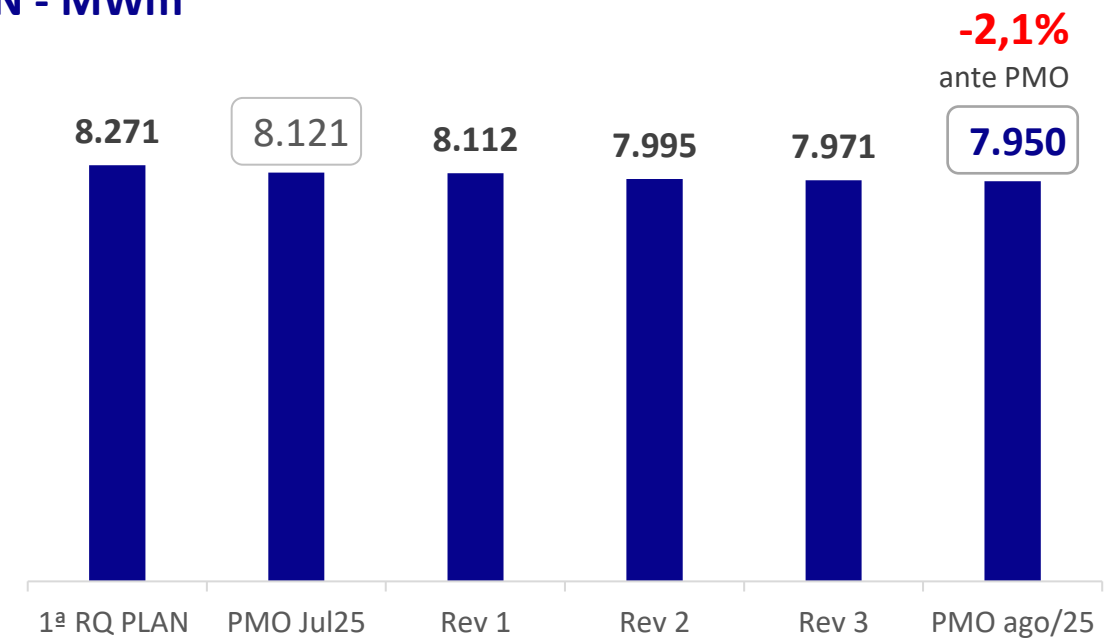
S - MWm



NE - MWm



N - MWm



Carga Agosto/25

Revisão 0 de Agosto de 2025

ccee





INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Queda de **-0,89%** na segunda prévia de julho, ante -0,97% em igual período do mês anterior. O IPA-M caiu -1,39%, influenciado pelas quedas de -3,40% dos produtos agropecuários e -0,67% dos produtos industriais, enquanto o IPC-M e o INCC-M subiram +0,14% e +0,64%, respectivamente.

IPC-S

Alta de **+0,31%** na terceira quadrissemana de julho, ante +0,19% no mesmo período de junho. A maior contribuição para o resultado foi o grupo **Habitação** (+0,77%, ante +0,66%).



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança da Consumidor (ICC)

+86,7 pontos, alta de +0,8 ponto em julho. Em médias móveis trimestrais, o índice subiu +0,6 ponto, para +86,4 pontos. Essa alta foi influenciada por resultados positivos tanto na avaliação sobre o momento presente quanto nas expectativas para os próximos meses.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+92,7 pontos, queda de -1,3 ponto em julho. Em médias móveis trimestrais, o índice recuou -0,3 ponto. Esse resultado foi o menor desde junho de 2021 (92,3), influenciado exclusivamente da piora das expectativas para os próximos meses. O NUCI da Construção caiu para 78,2%.



EXTERIOR

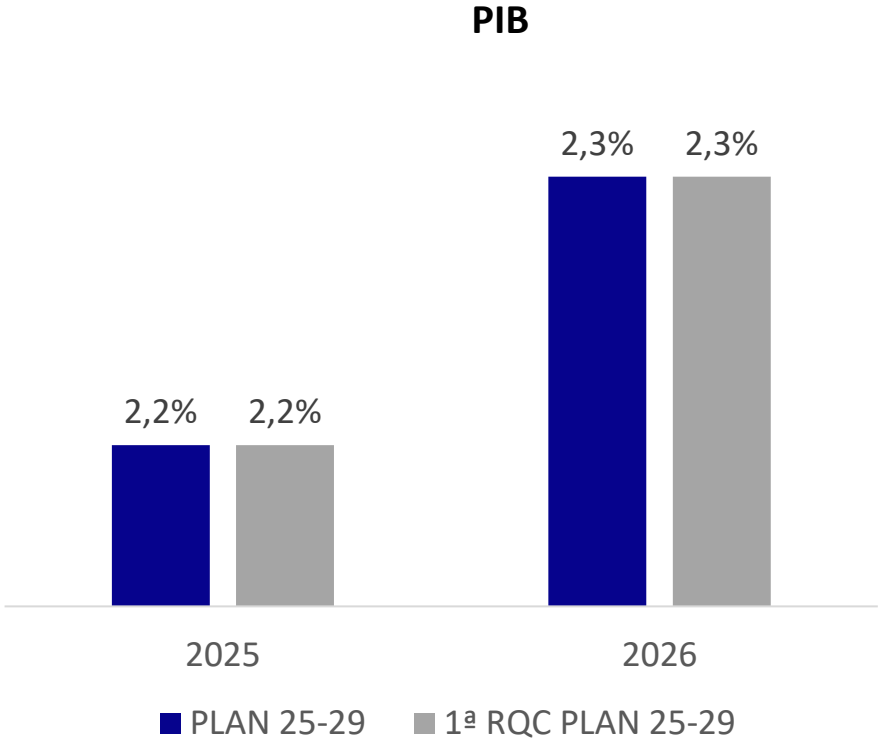
Balança Comercial

Superávit de US\$ 3,6 bilhões (-21,5% a/a) até a terceira semana de julho, com exportações totalizando US\$ 19,6 bilhões (+4,5%) e importações US\$ 16,0 bilhões (+12,9%). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 185,5 bilhões (+1,4% a/a) e as importações totalizaram US\$ 151,8 bilhões (+10,3% a/a), resultando em um **saldo comercial de US\$ 33,7 bilhões (-25,8% a/a)**.

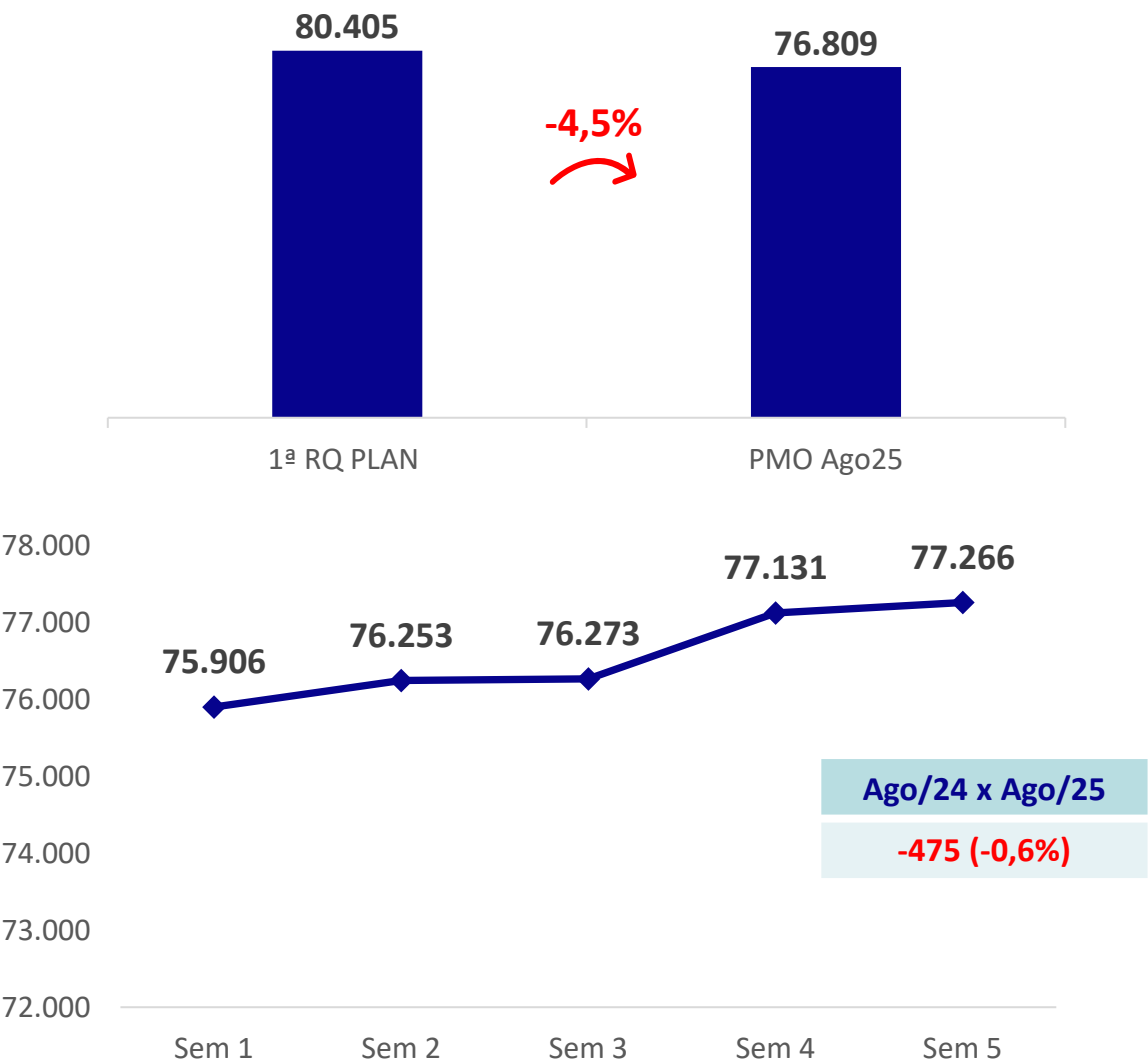
Redução da inflação pela 9ª semana consecutiva

		2025	2026
	PIB %	= 2,23	▲ 1,89
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,60	= 5,70
	Selic %	= 15,00	= 12,50
	IPCA %	▼ 5,09	▼ 4,44

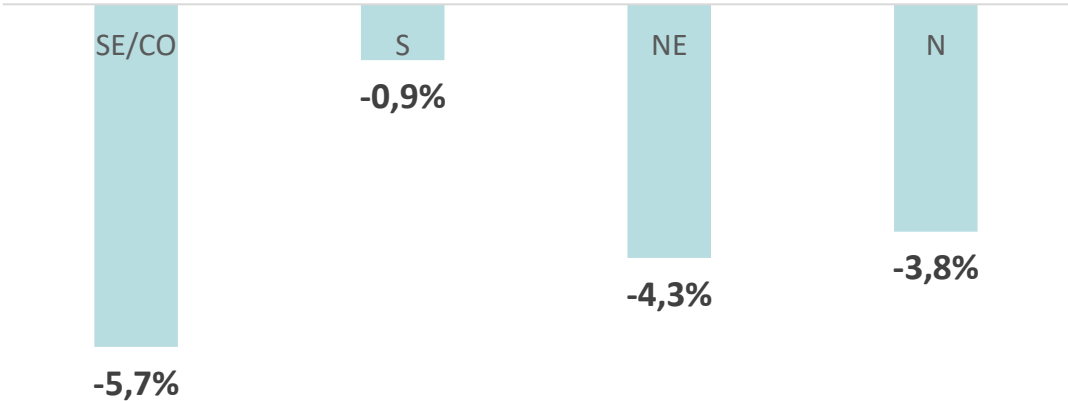
Fonte: Boletim Focus 28/07/2025



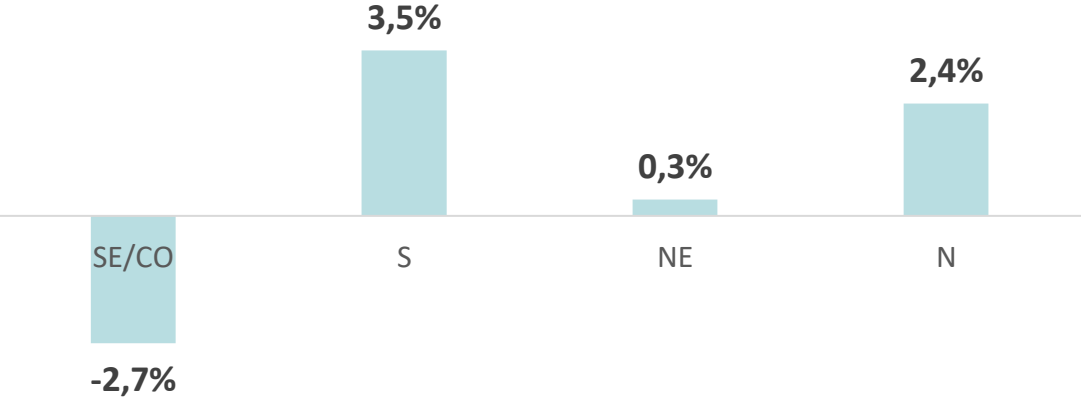
carga mensal e semanal do SIN – MWm



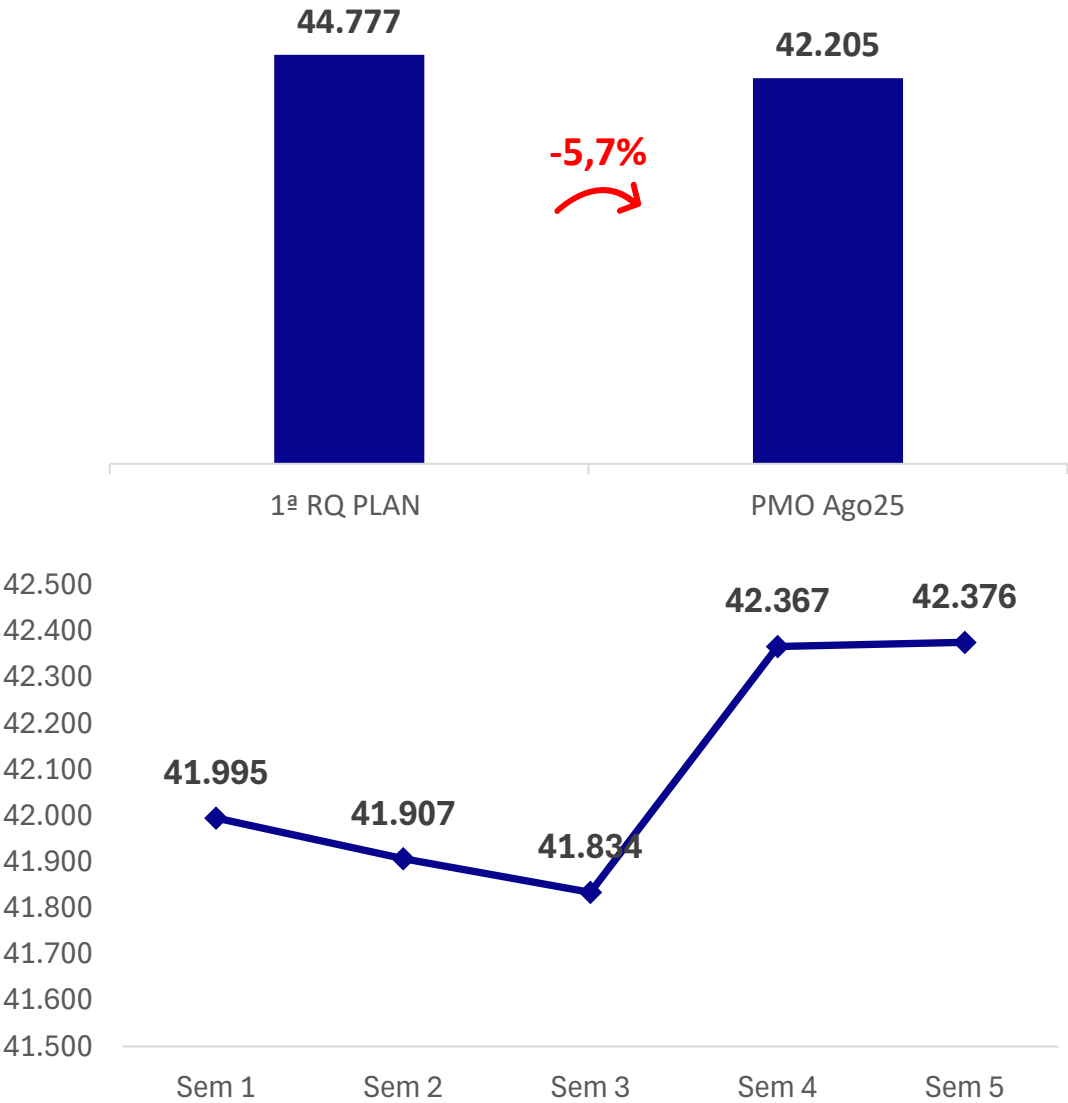
variação ante 1ª RQ PLAN



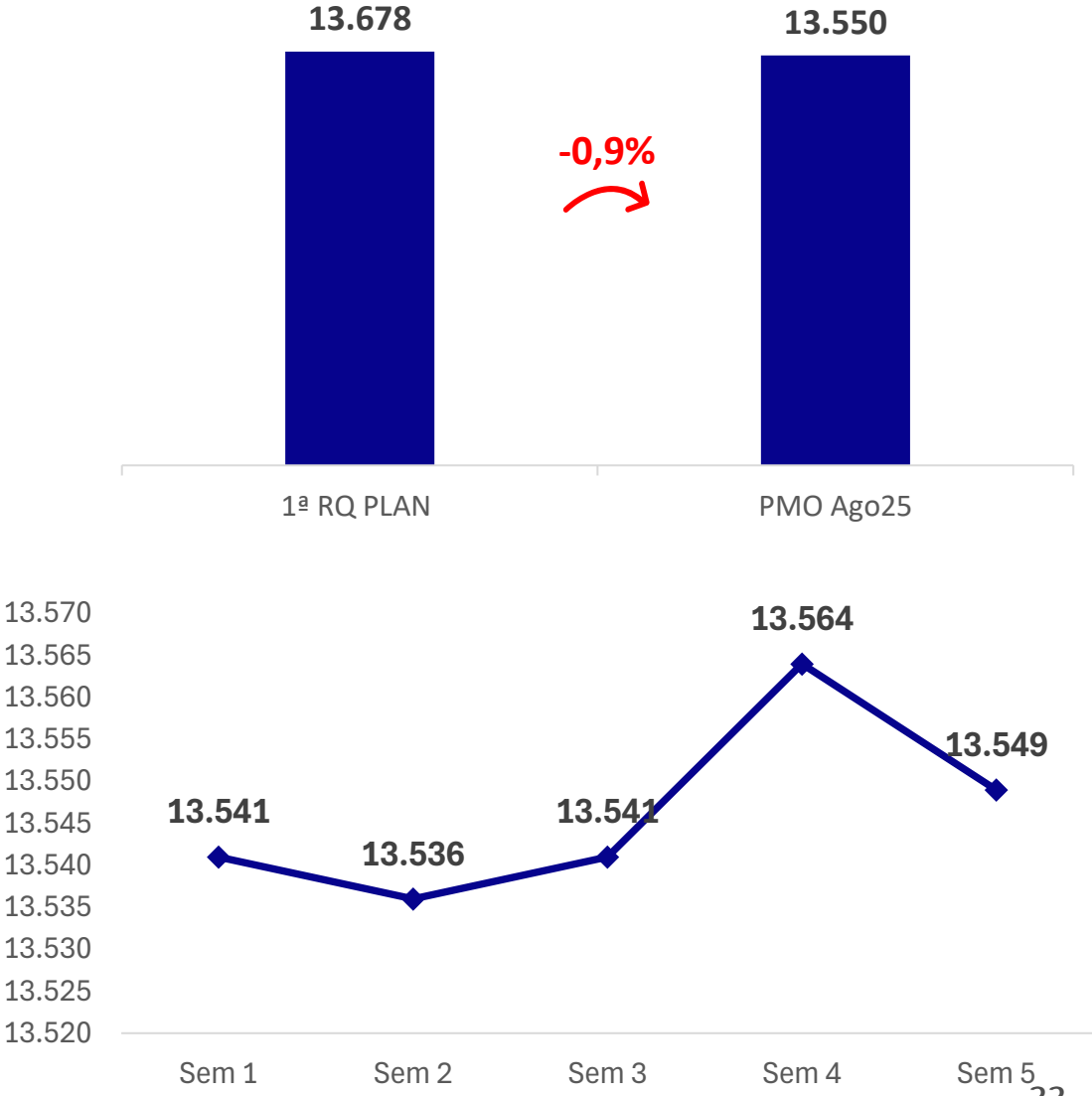
variação ante 2024



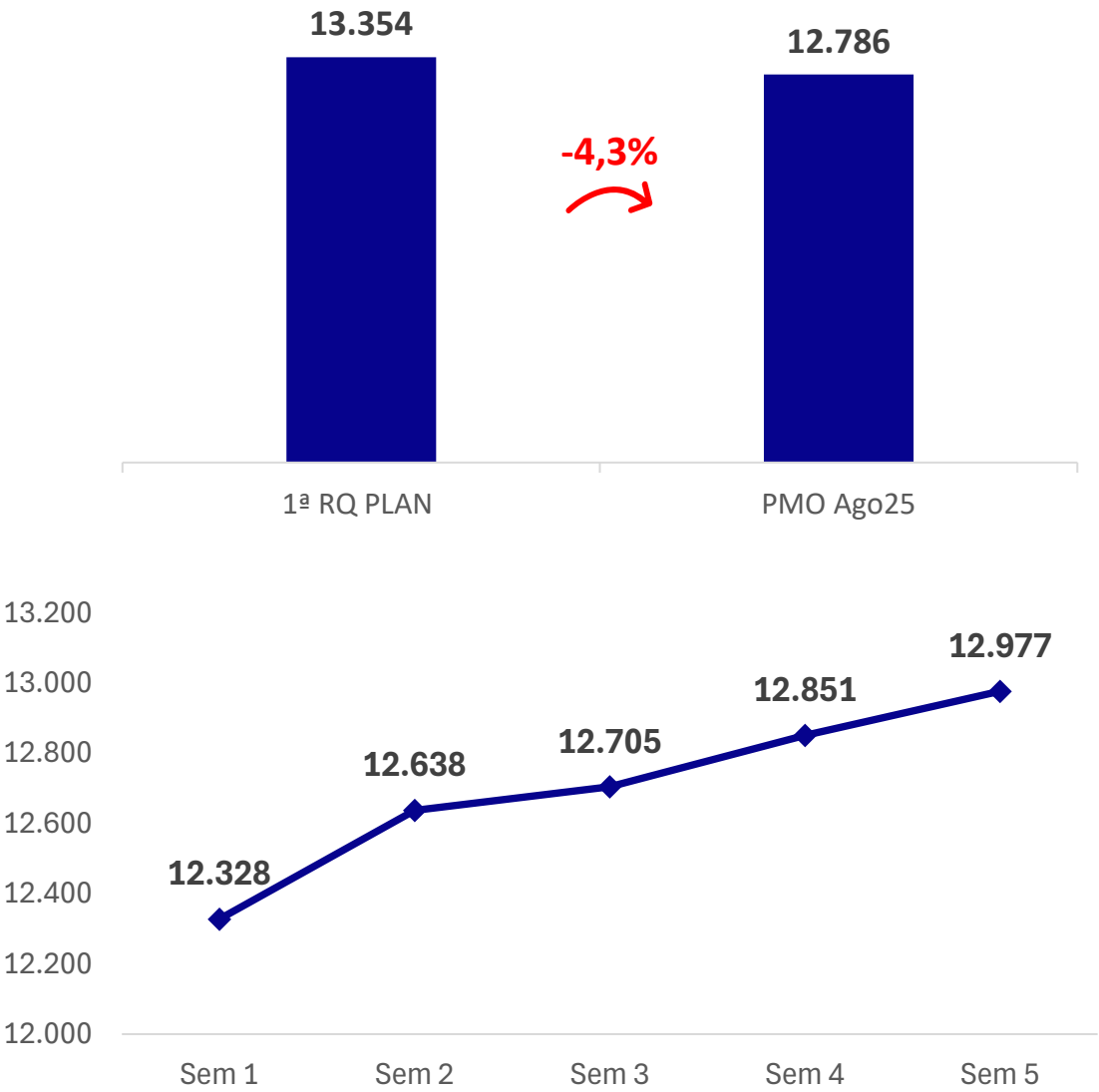
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



carga mensal e semanal do S – MWm

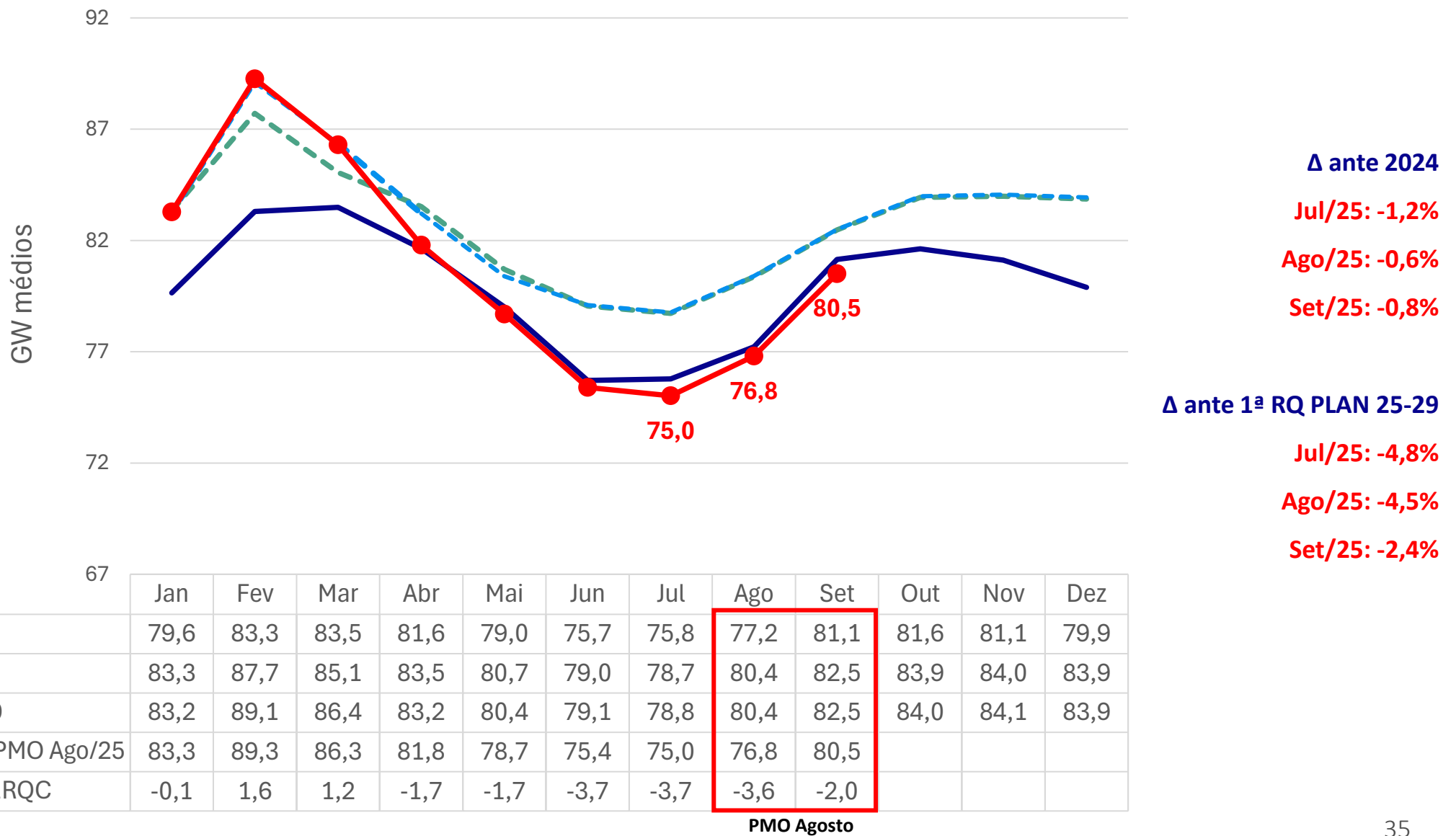


carga mensal e semanal do NE – MWm

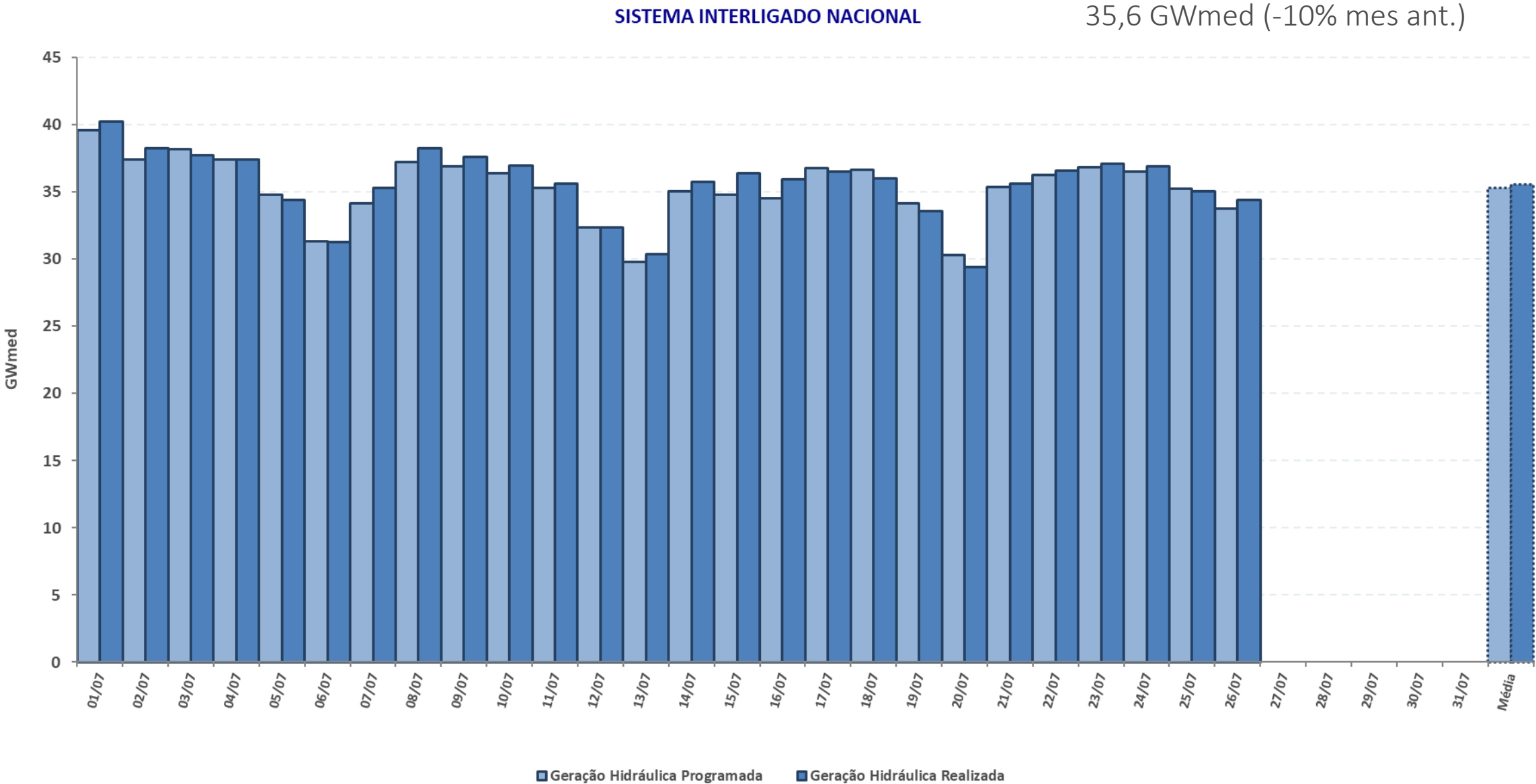


carga mensal e semanal do N – MWm



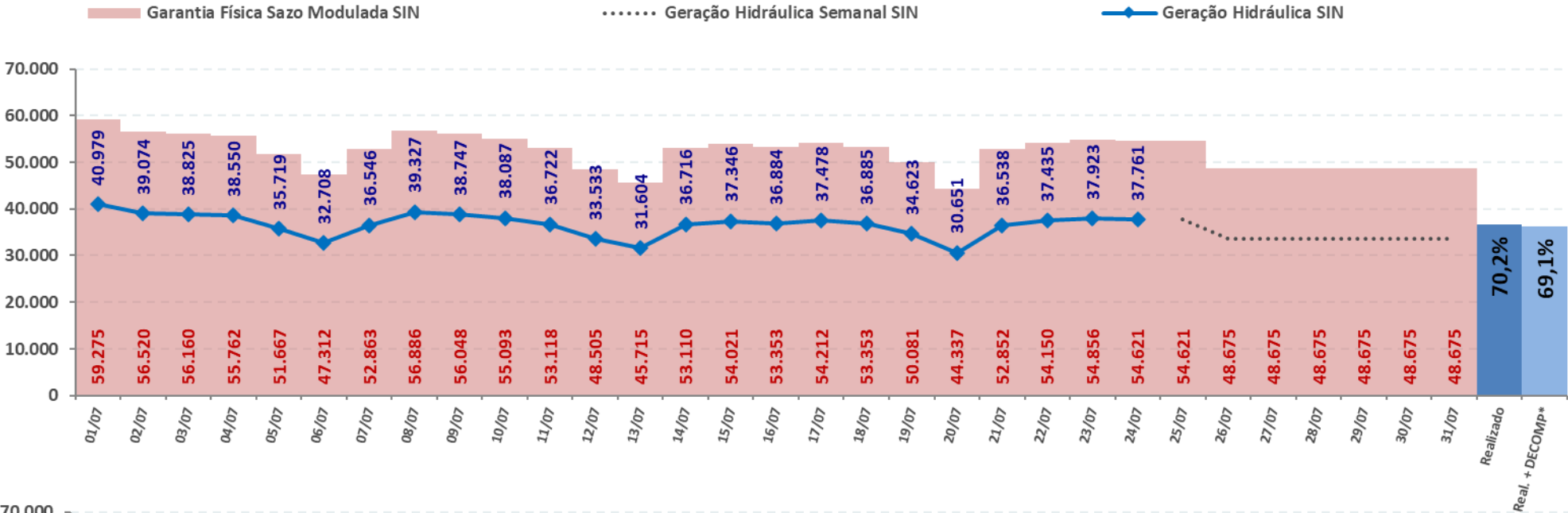


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de julho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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



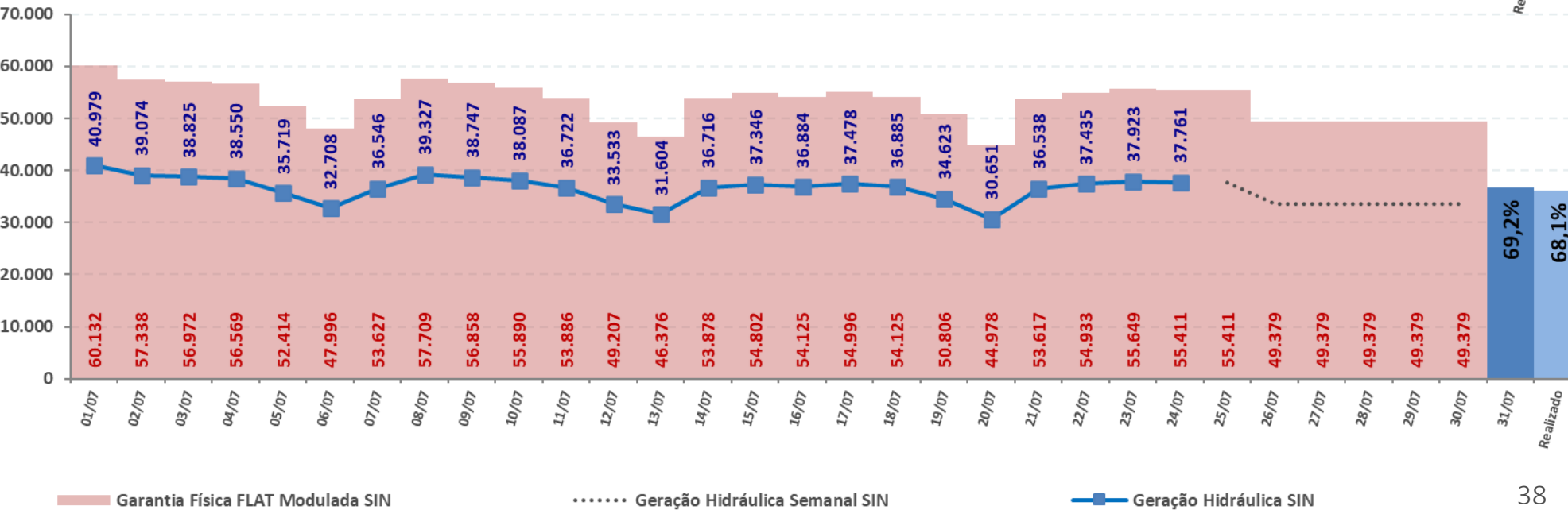
Sazo

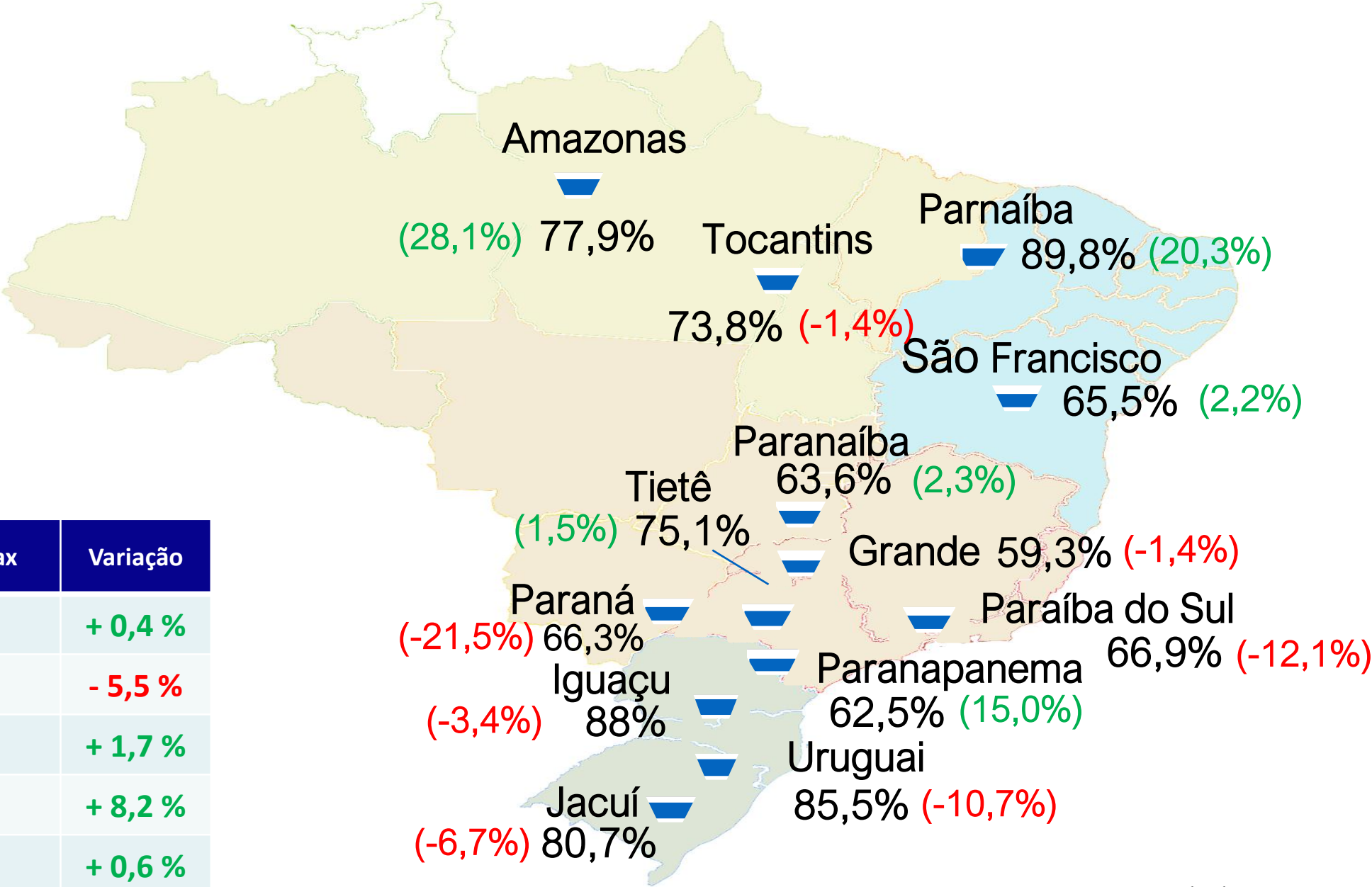
Fator de Ajuste do MRE



Flat

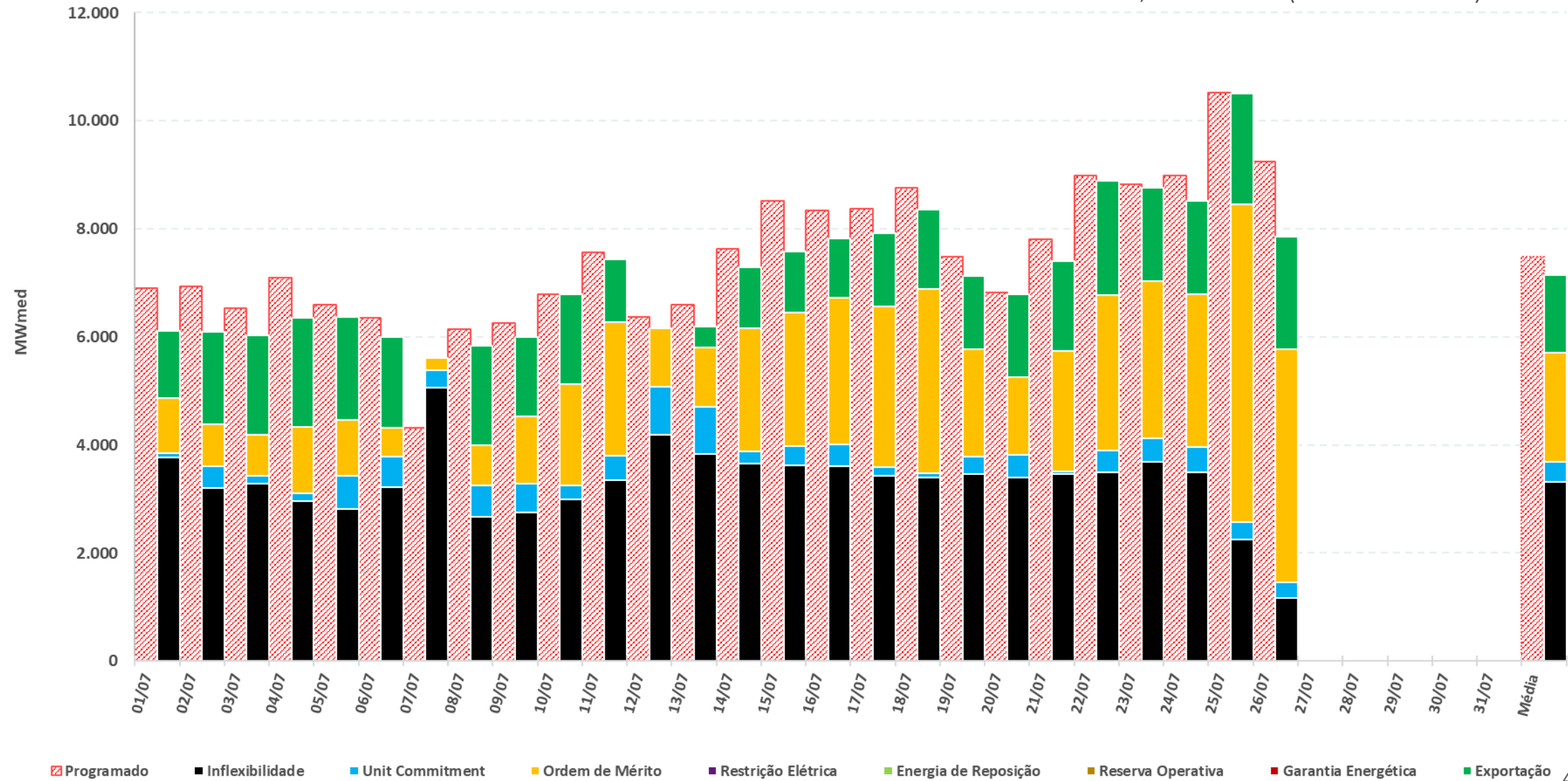
Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação

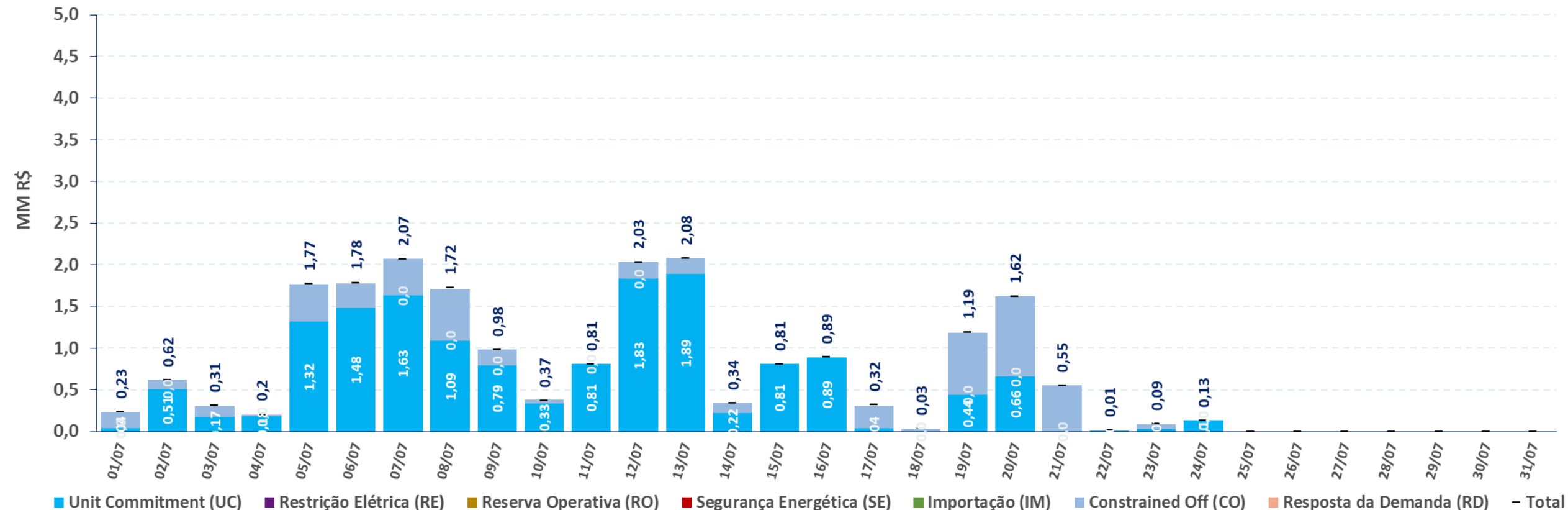




SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

7,1 GWmed (15% mes ant.)





Encargos estimados para o mês de julho* - TOTAL R\$ 21,0 milhões (+12% mês ant.)

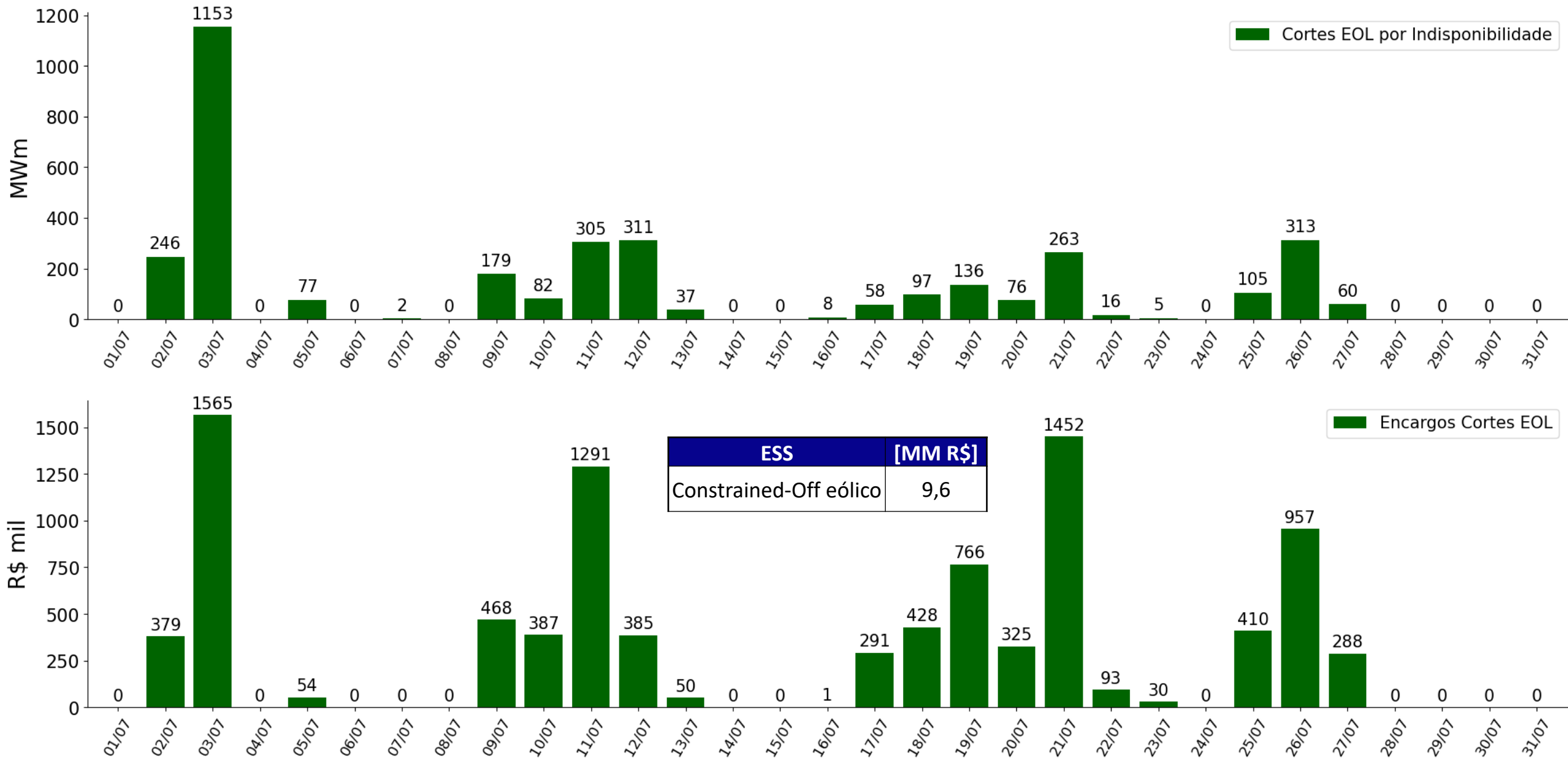
- Restrição Operativa – R\$ 0,0 milhões
- Constrained Off (Térmico) – R\$ 5,6 milhões
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0,0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 0,0 milhão
- Unit Commitment – R\$ 15,3 milhões
- Importação – R\$ 0,0 milhões
- Resposta da Demanda - R\$ 0,0 milhões

Observação:

- Dados do BDO e Dados abertos ONS (1 a 24/07)
- Dados do REPDOE (1 a 28/07) – Importação e RD
- **Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

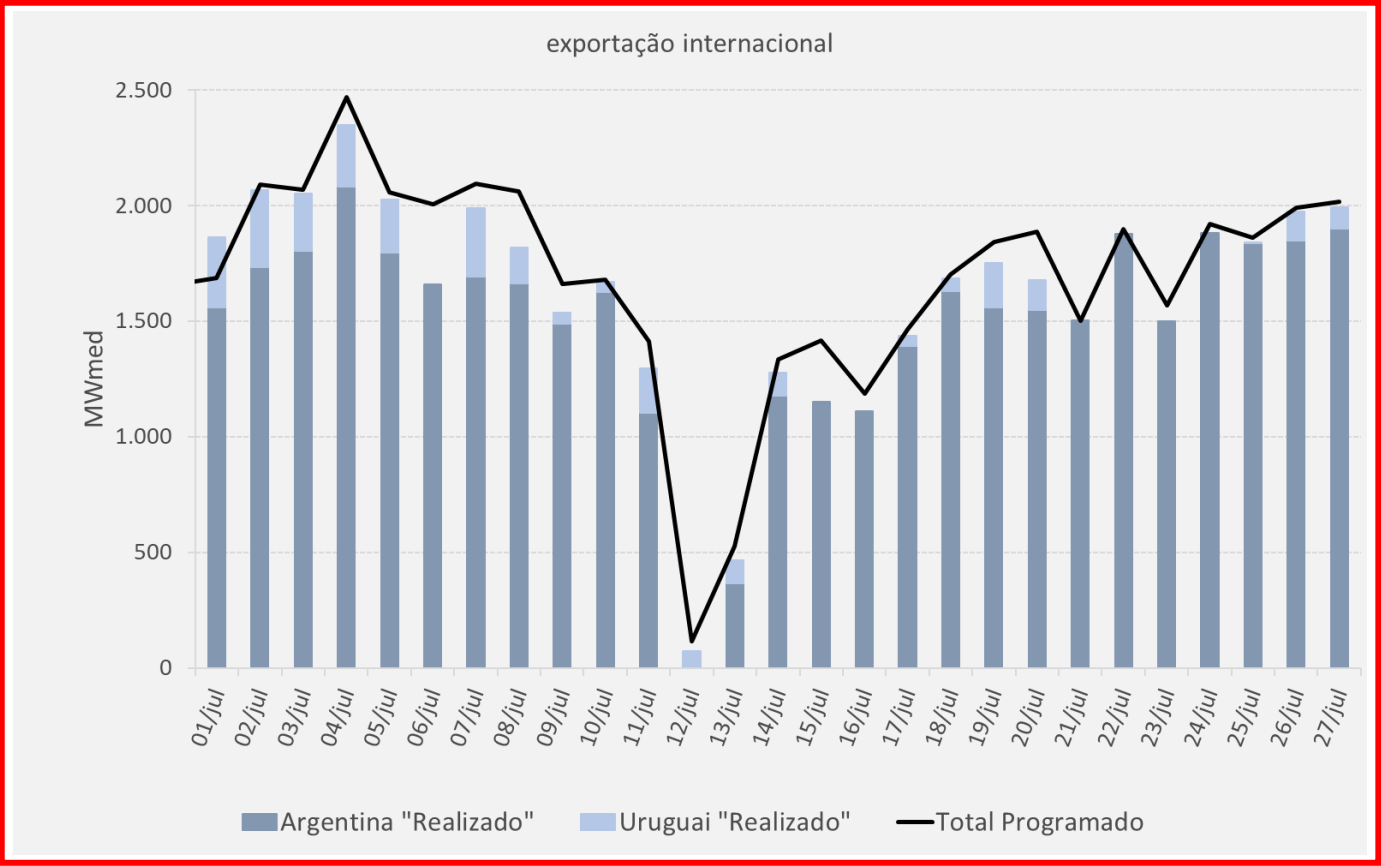
Custo de descolamento para o mês de julho* - R\$ 2,9 milhões

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS (dados disponíveis até 27/07)

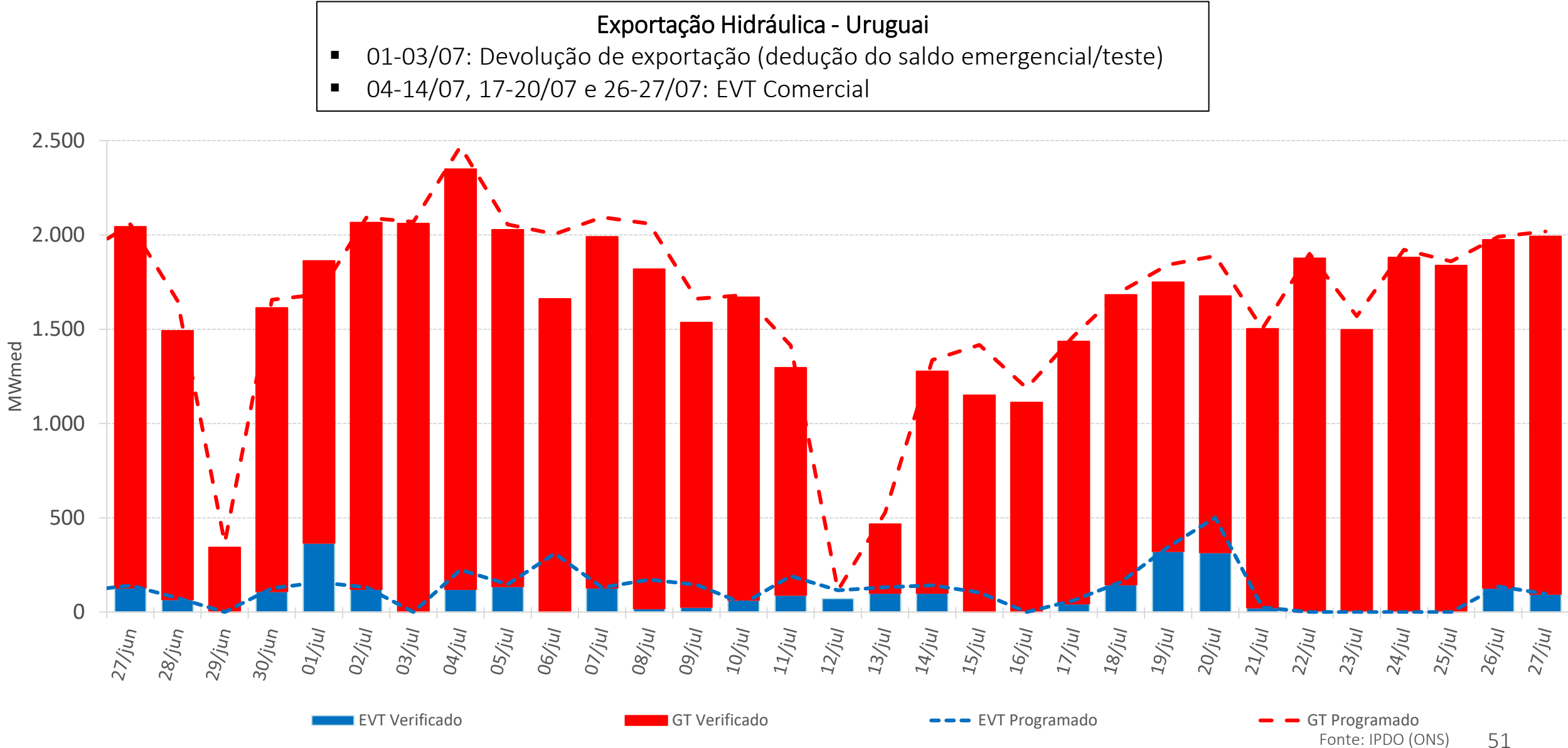
Uruguai - Média jul: R\$ 463,82/MWh
Argentina - Média jul: R\$ 663,44/MWh



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>



exportação de térmica



exportação térmica de junho e julho de 2025 para as seguintes usinas:

- Maranhão 3: (R\$110,91/MWh)

➤ Maranhão IV e V*: (R\$213,68/MWh)

➤ B. Fluminense*: (R\$227,09/MWh)

➤ Parnaíba V*: (R\$233,55/MWh)

➤ N. Venécia*: (R\$294,56/MWh)

➤ J. Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)
- Luiz O. R. Melo*: (R\$ 347,91/MWh)

➤ J. Lacerda-B: (R\$ 397,24/MWh)

➤ Parnaíba IV: (R\$ 405,04 /MWh)

➤ J. Lacerda-A: (R\$ 406,63 /MWh)

➤ Cubatão*: (R\$ 430,27 /MWh)

➤ Candiota 3: (R\$ 524,78 /MWh)
- Araucária: (R\$ 707,74 /MWh)

➤ Ibirité: (R\$ 767,28 /MWh)

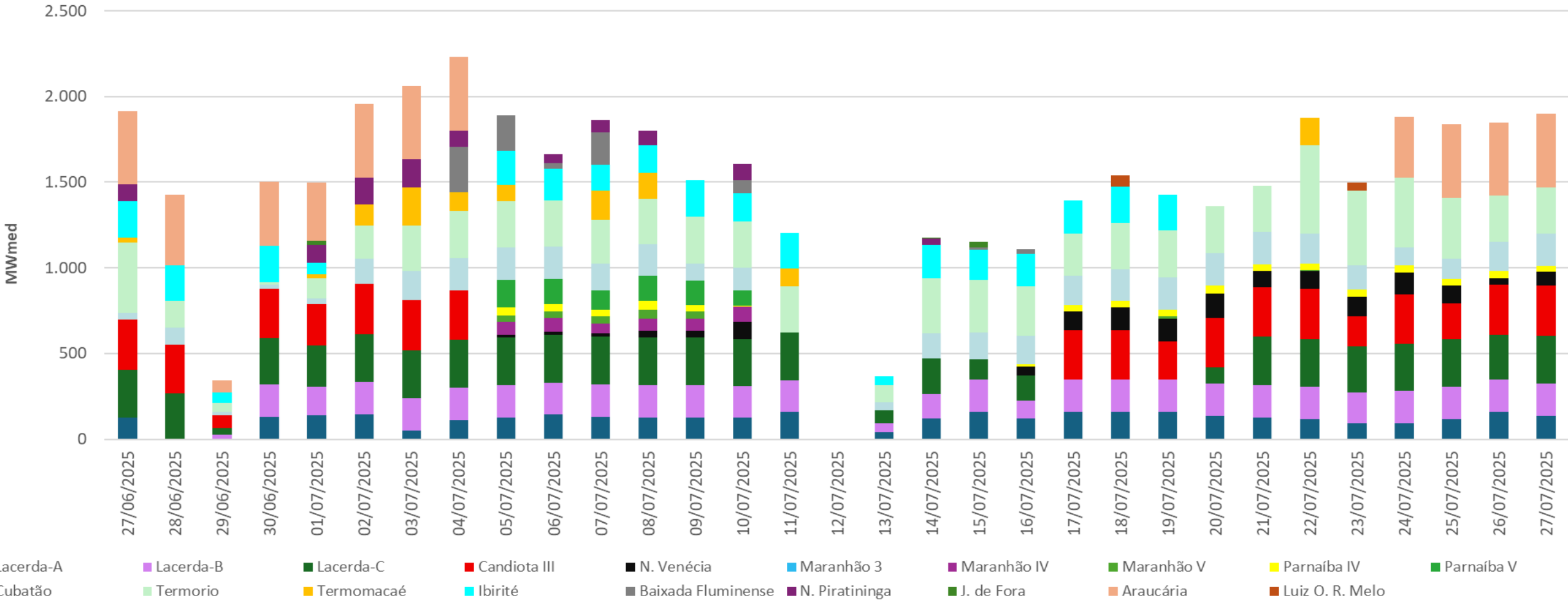
➤ Termorio: (R\$ 944,72 /MWh)

➤ Termomacaé*: (R\$ 956,68 /MWh)

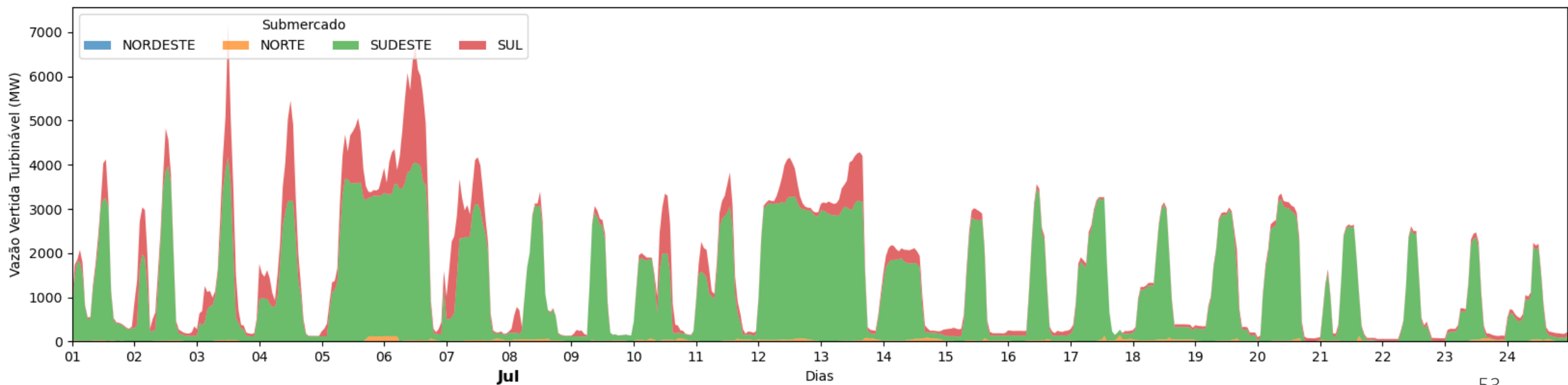
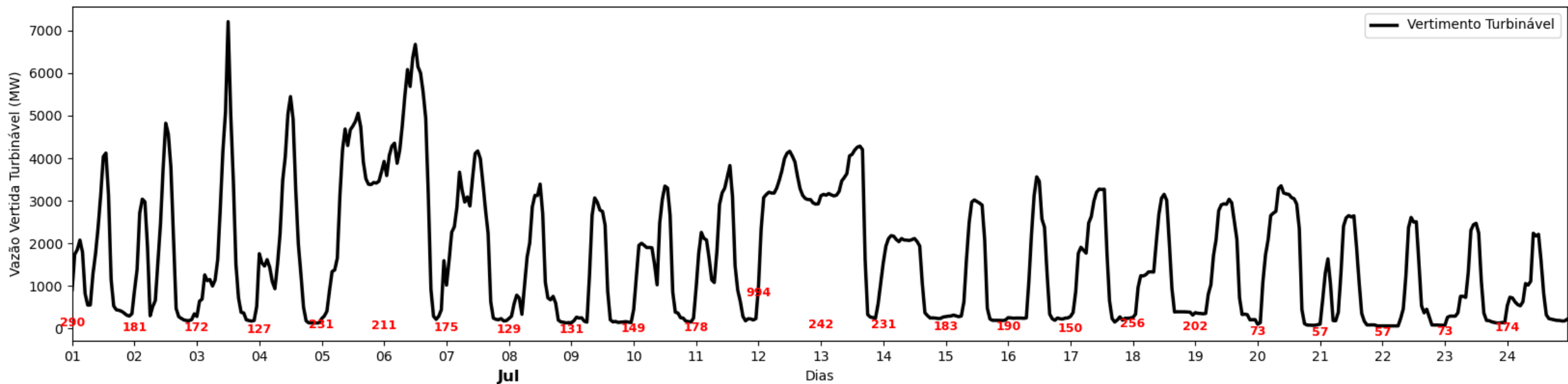
➤ Juiz de Fora: (R\$ 1105,44/MWh)

➤ N. Piratininga: (R\$ 1318,22/MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 14,39 MM (1º a 17/07)

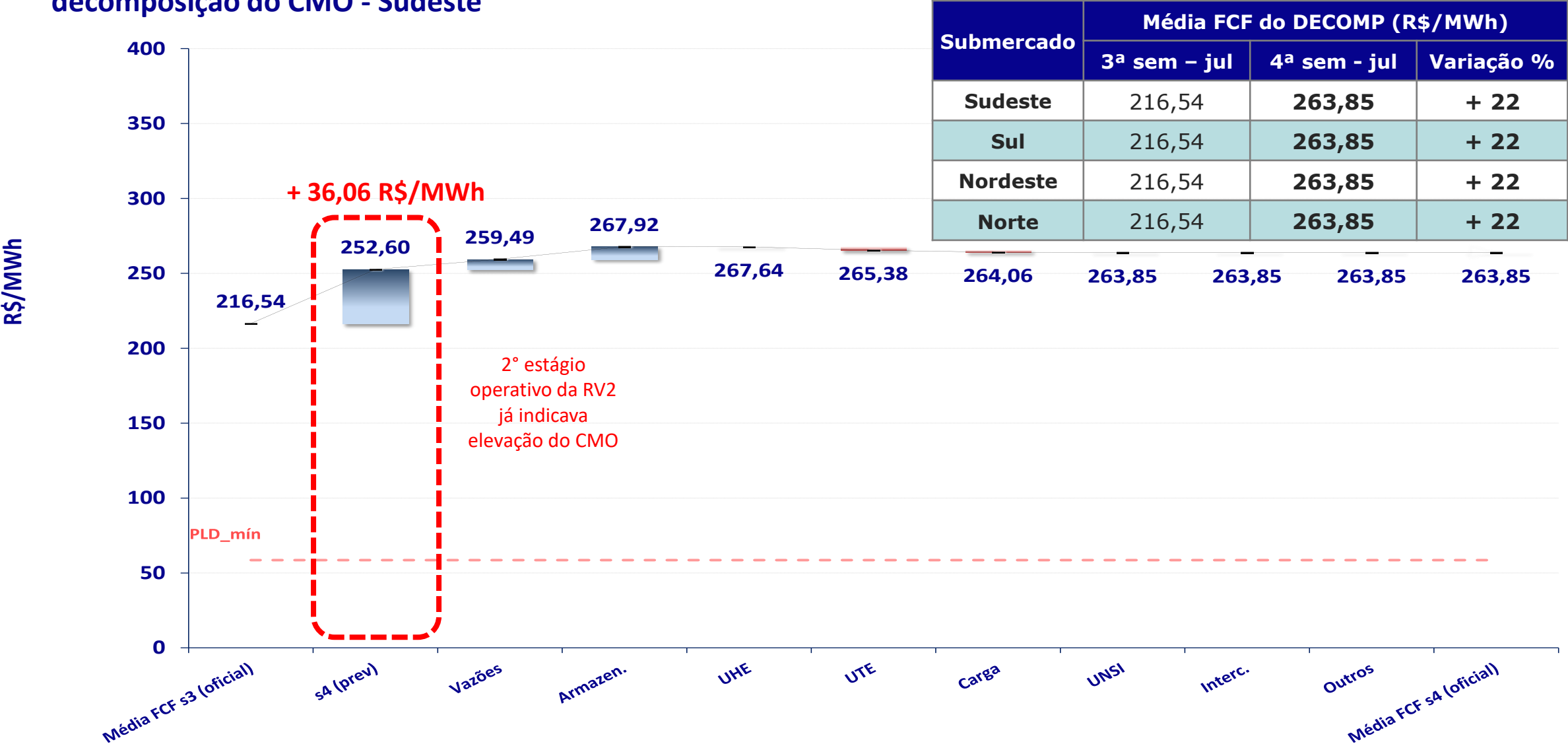


* Usina de leilão

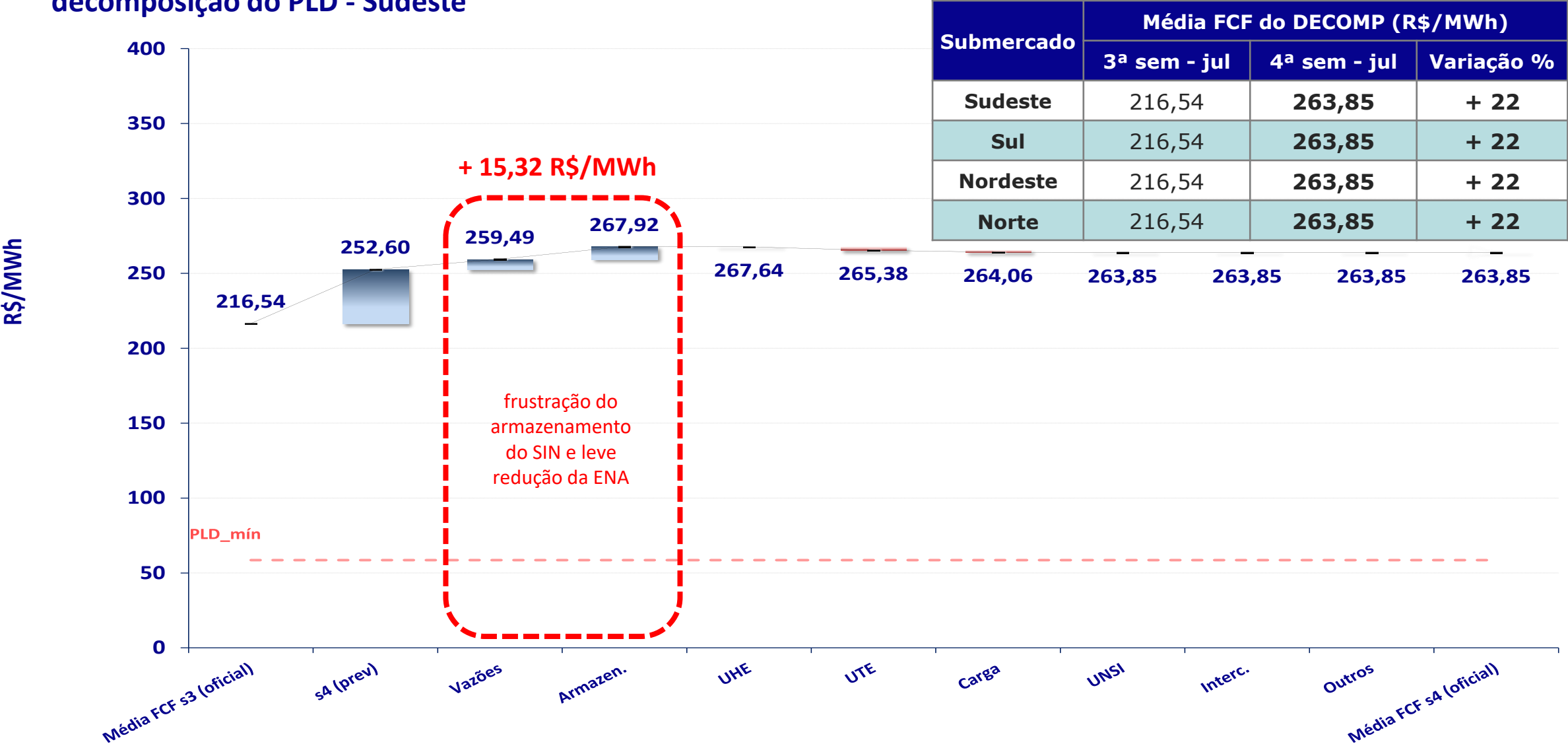


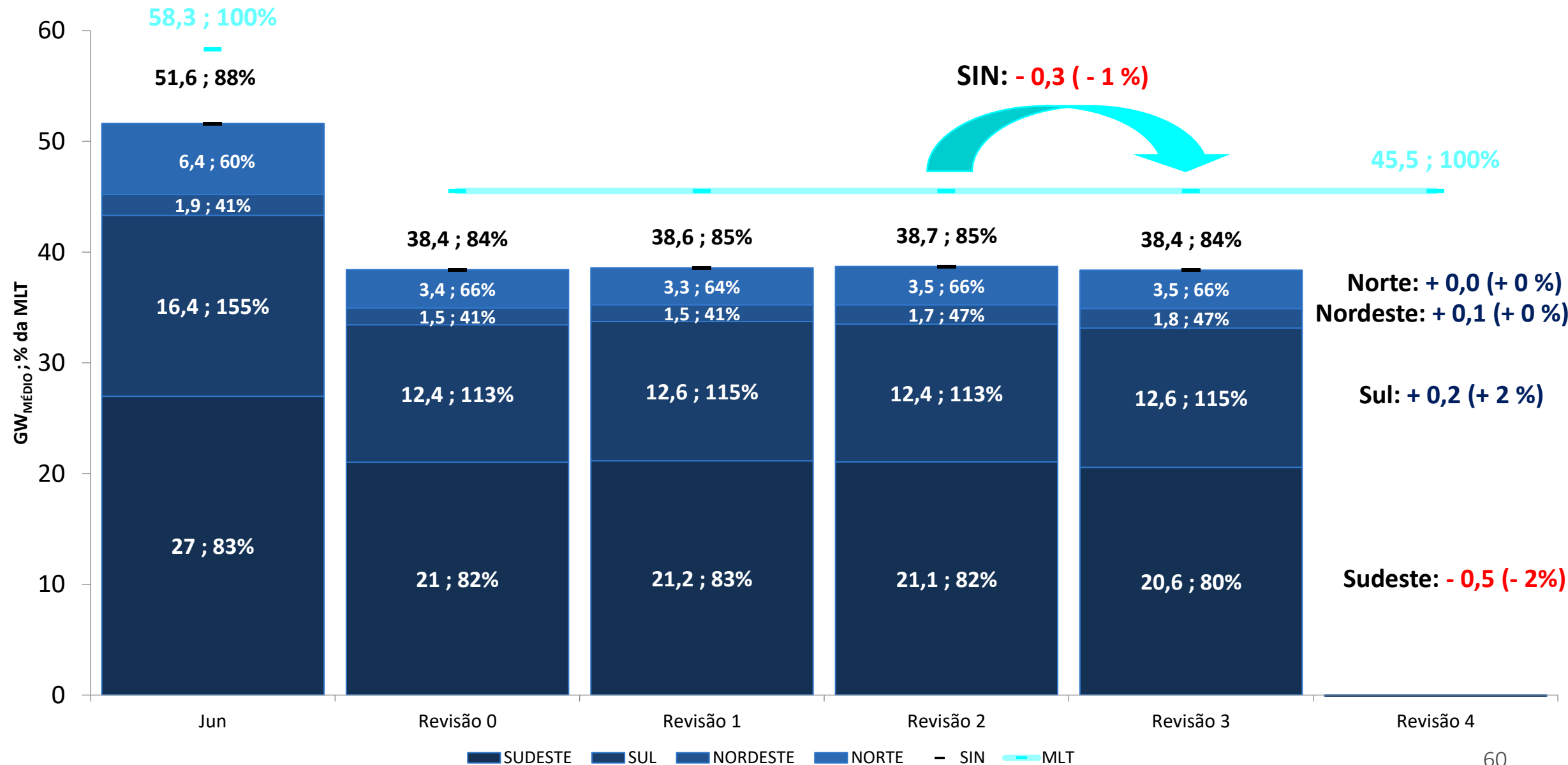
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

decomposição do CMO - Sudeste

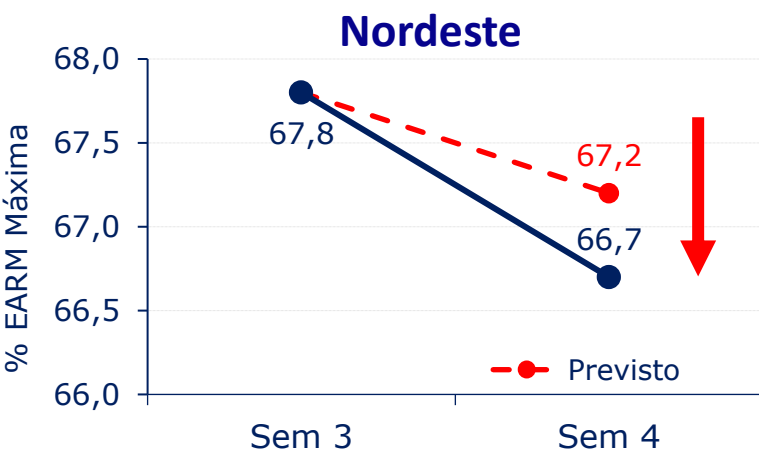
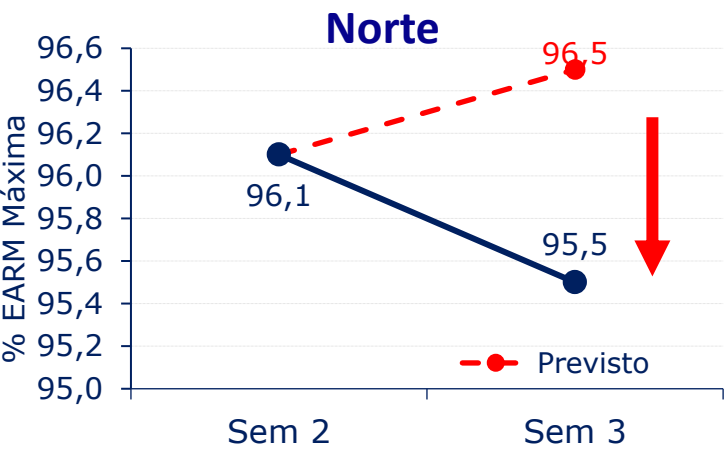
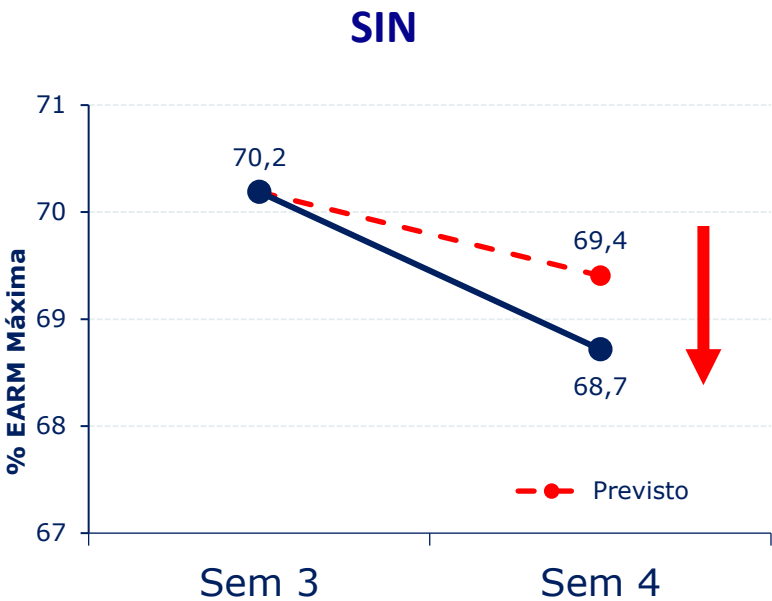
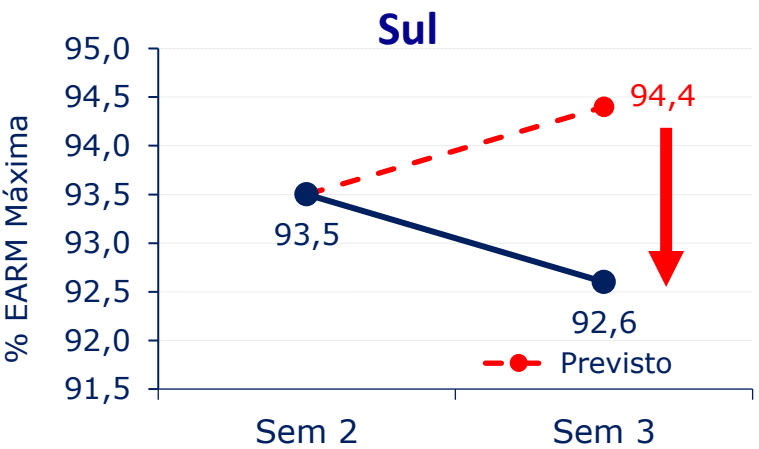
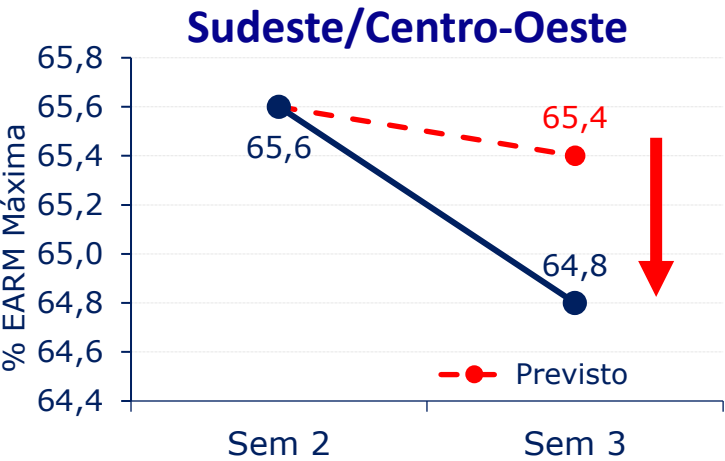


decomposição do PLD - Sudeste





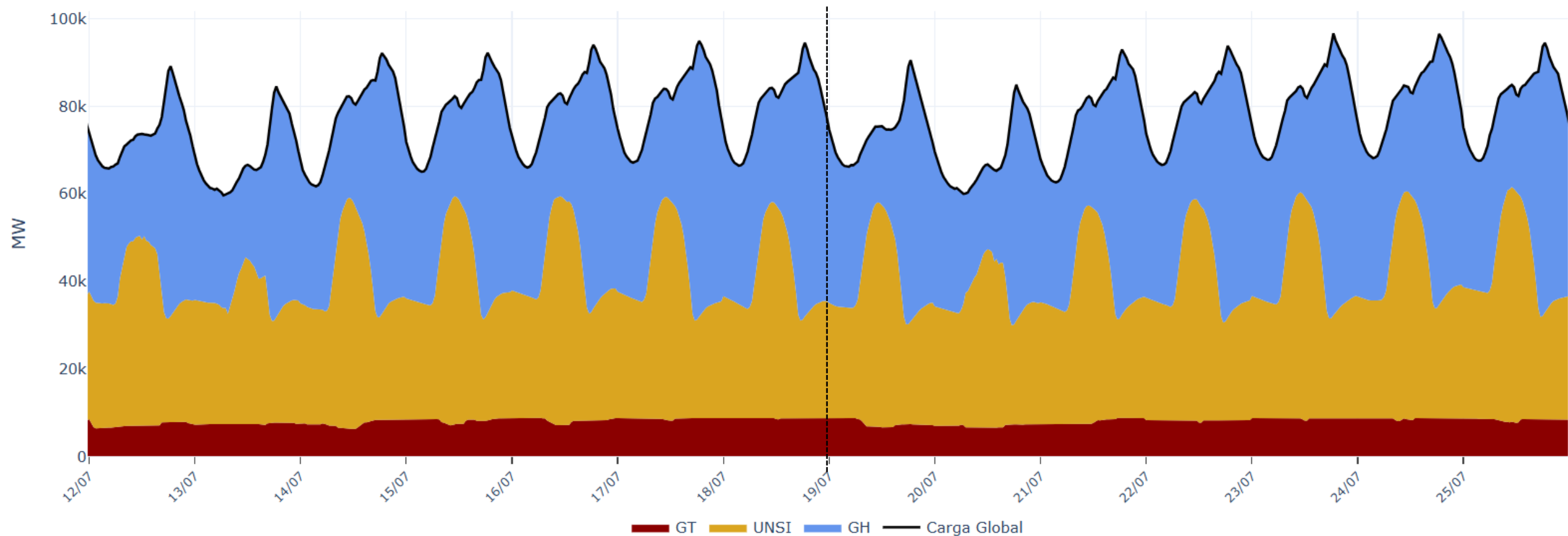
armazenamento esperado x verificado



EArm(MWMês)				
SE/CO	S	NE	N	SIN
-1.233	-369	-259	-157	-2.018
-0,60%	-1,80%	-0,50%	-1,00%	-0,69%

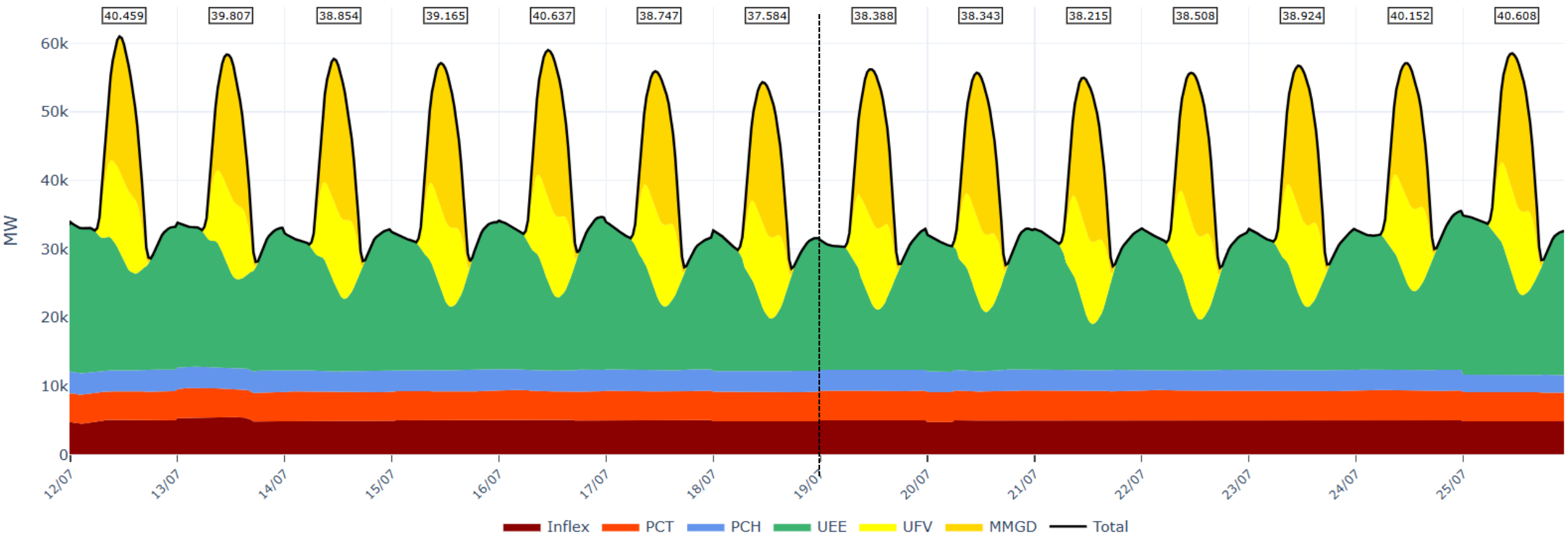
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

balanço energético do SIN



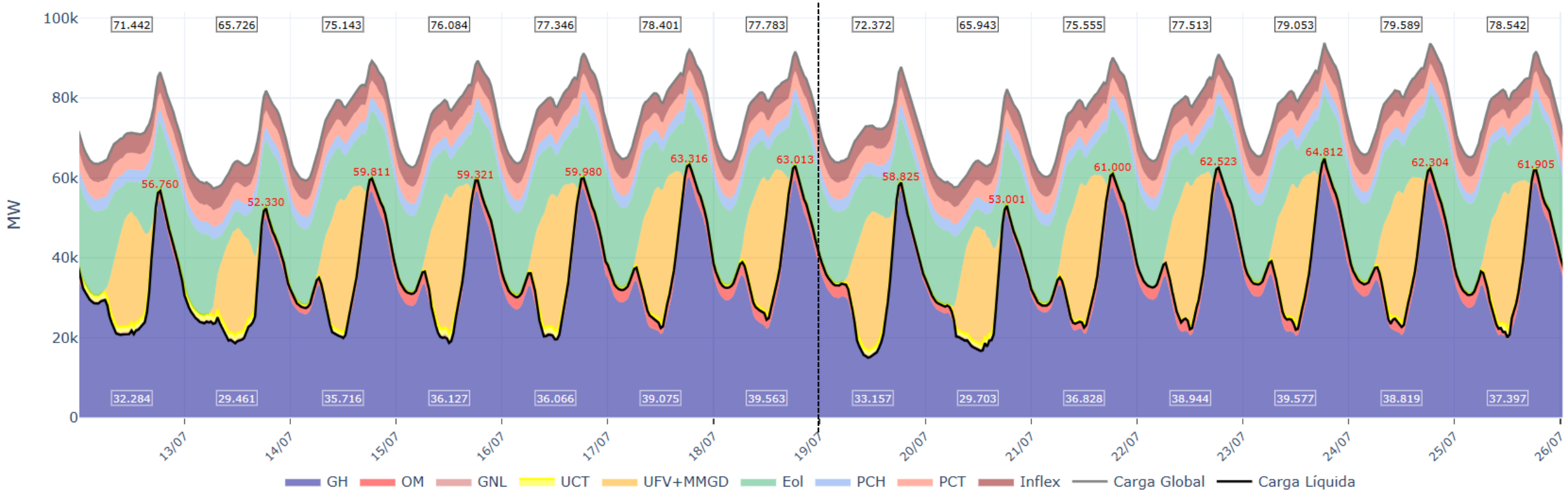
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
12 a 18/07	35.997	5.005	7.975	33.172	77.144	35.309	76.863
	47%	6%	10%	43%	100%		
19 a 25/07	36.462	4.995	8.050	33.579	78.092	34.564	77.870
	47%	6%	10%	43%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
12 a 18/07	3.089	4.221	4.326	16.791	5.889	5.005	39.321
	8%	11%	11%	43%	15%	13%	
19 a 25/07	2.937	4.280	4.469	16.225	6.113	4.995	39.019
	8%	11%	11%	42%	16%	13%	

carga líquida



carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :

Jun semana 3: 76,7 GW (folga: + 10,7 GW)

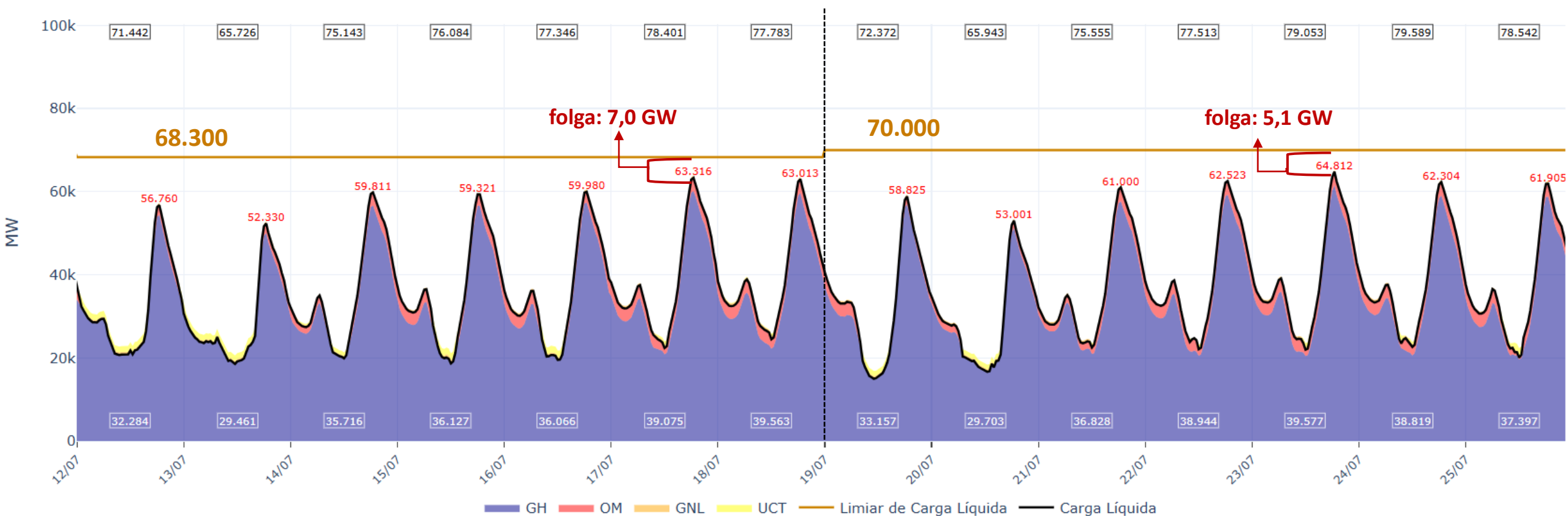
Jun semana 4: 75,8 GW (folga: + 9,0 GW)

Jul semana 1: 72,1 GW (folga: + 6,3 GW)

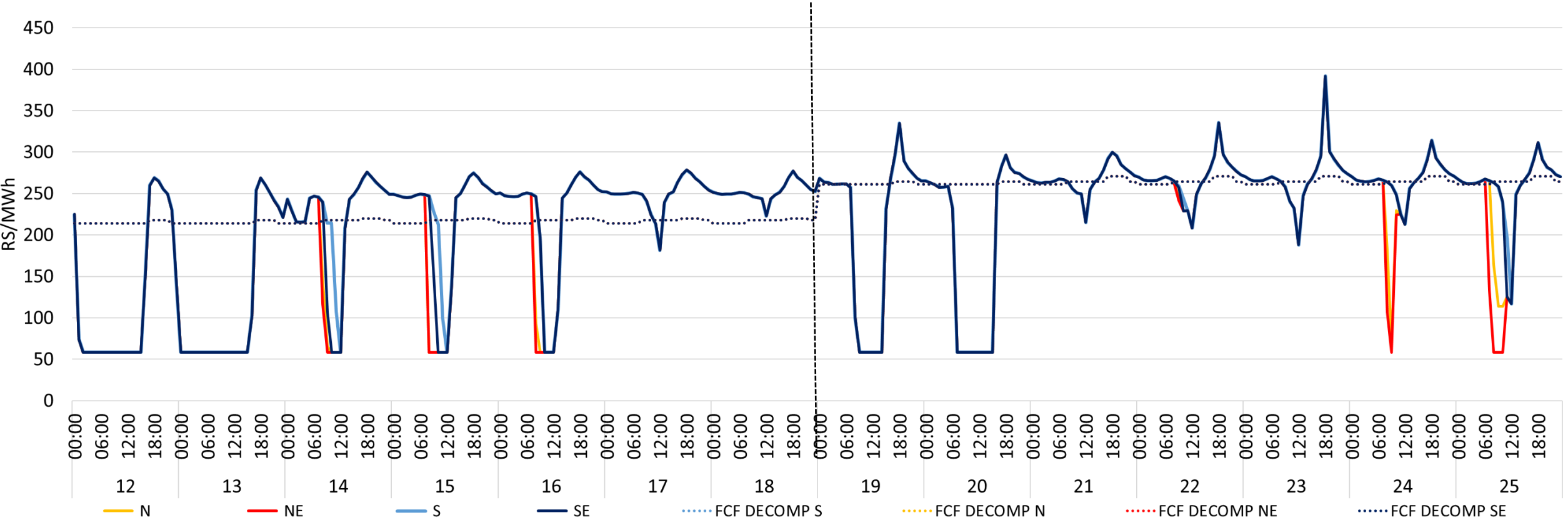
Jul semana 2: 69,6 GW (folga: + 8,4 GW)

Jul semana 3: 68,3 GW (folga: + 7,0 GW)

Jul semana 4: 70,0 GW (folga: + 5,1 GW)



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	240,20	217,01	223,39	391,82	58,60
S	240,20	219,73	225,41	391,82	58,60
NE	240,20	210,48	217,74	391,82	58,60
N	240,20	212,76	219,29	391,82	58,60

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de agosto 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, *seguindo 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.

PMO de Referência	 Data limite
Julho/2025	30/05/2025
Agosto/2025	27/06/2025
Setembro/2025	25/07/2025
Outubro/2025	29/08/2025
Novembro/2025	26/09/2025
Dezembro/2025	31/10/2025
Janeiro/2026	28/11/2025

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

- **A expansão acelerada da geração renovável**, principalmente eólica, solar e MMGD, impõe novos desafios ao Sistema Interligado Nacional, pressionando os limites de transmissão e aumentando o risco de cortes de geração (*curtailment*).
- Nesse contexto, os estudos conduzidos pelo ONS buscaram identificar restrições críticas, propondo ações mitigadoras e definindo novos limites operativos que assegurassem a confiabilidade do suprimento elétrico e a integração eficiente das novas fontes ao SIN.
- 26/06/2025:
 - O ONS publicou uma **Nota Técnica com a implementação inicial dos novos limites operativos**.
 - As medidas passaram a vigorar no deck do dia 28/06 apenas **no primeiro dia do horizonte (D+1) com rede**, para viabilizar a operação imediata.
- 15/07/2025
 - O ONS publicou nova **Nota Técnica estendendo os limites revisados para todo o horizonte de planejamento**, e não mais apenas o primeiro dia.
 - A CCEE também passou a considerar essas restrições **nos decks de formação de preço**, por se tratar de limitações “estruturais” e não decorrentes de manutenção, as quais foram indicadas na NT pelo ONS.
- Procedimento de Rede:

ID	Procedi-mentos de Rede	Dado de entrada ¹	Origem	PLAN, PMO (NEWAVE)		PMO, Revisão semanal PMO (DECOMP)		Formação do CMO semi-horário (DESSEM)	
				Periodicidade de atualização	Vigência do Dado (horizonte)	Periodicidade de atualização	Vigência do Dado (horizonte)	Periodicidade de atualização	Vigência do Dado (horizonte)
038	2.4, 4.5	Limites de geração e fluxos devido a restrições da rede de transmissão considerando: - as intervenções vigentes - a representação específica da rede de transmissão para o horizonte de simulação.	ONS	Não utilizado	Não utilizado	Não utilizado	Não utilizado	Diária	Até o final da semana operativa que estiver sendo programada

- Restrições:
 - **(FNS + FNESE) x FNXG**: Somatório dos fluxos Norte–Sudeste e Nordeste–Sudeste/Centro-Oeste x Fluxo Norte–Xingu.

Tabela 3-25: Limite de (FNS+FNESE) x FNXG

Condição [MW]	Limite FNS+FNESE [MW]
$MMGD_{SIN} > 1.000$	$\begin{aligned} FNS + FNESE &\leq 11.200 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG + 13.365 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG - 0,530 * G(SM) + 13.501 \end{aligned}$
$MMGD_{SIN} \leq 1.000$	$\begin{aligned} FNS + FNESE &\leq 11.200 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG + 14.165 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG + 0,61 * GcorteNE + 13.365 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG - 0,530 * G(SM) + 14.301 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG - 0,530 * G(SM) + 0,61 * GcorteNE + 13.501 \end{aligned}$

- **FNEN**: Fluxo Nordeste para Norte.

Tabela 3-40: Limite de FNEN

Condição	Limite FNEN [MW]
$MMGD_{SIN} > 1.000$	$FNEN \leq 6.200$
$MMGD_{SIN} \leq 1.000$	$\begin{aligned} FNEN &\leq 6.800 \\ FNEN &\leq + 0,46 * GcorteNE + 6.200 \end{aligned}$

- **FNESE x FNXG**: Fluxo Nordeste–Sudeste/Centro-Oeste x Fluxo Norte–Xingu.

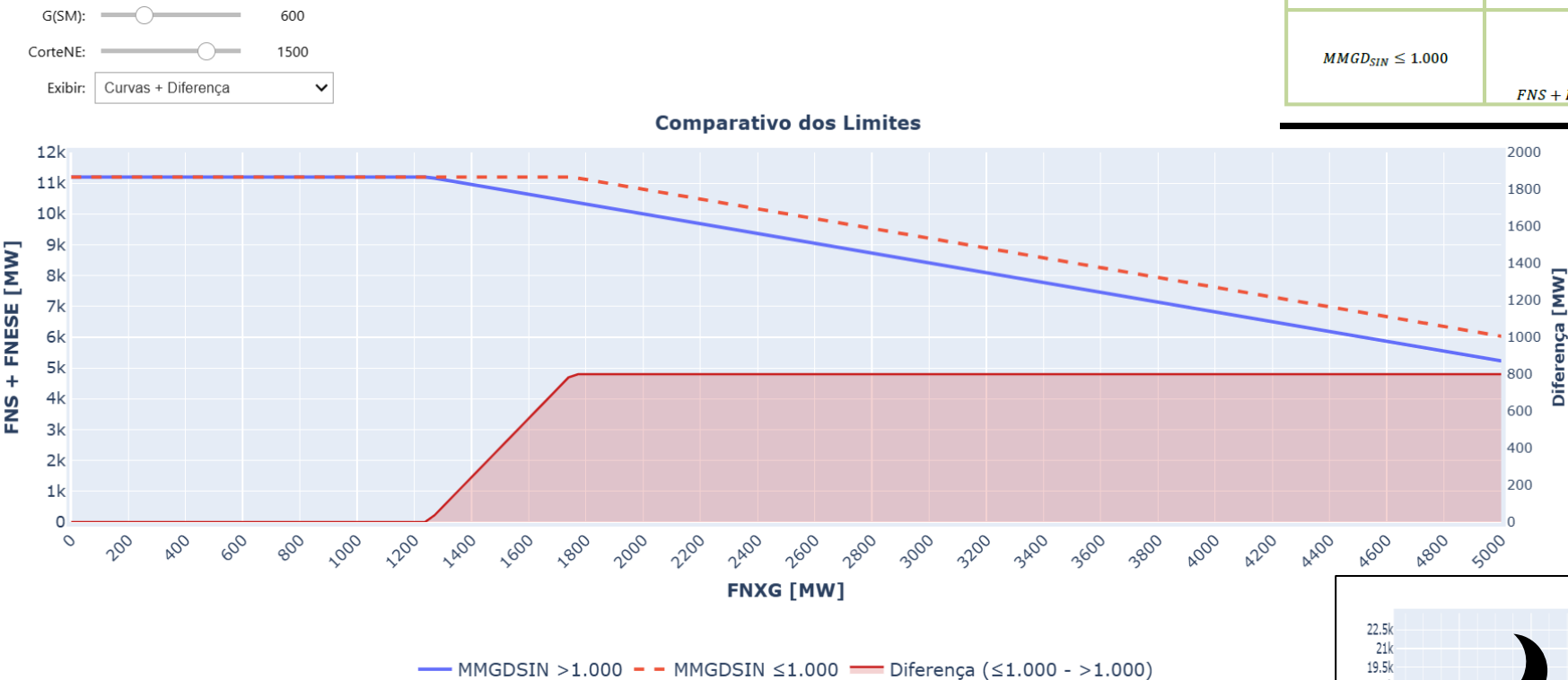
Tabela 3-41: Limite de FNESE x FNXG

Condição [MW]	Limite FNESE [MW]
$MMGD_{SIN} > 1.000$	$\begin{aligned} FNESE &\leq 8.500 \\ FNESE &\leq -0,665 * FNXG + 9.063 \end{aligned}$
$MMGD_{SIN} \leq 1.000$	$\begin{aligned} FNESE &\leq 8.500 \\ FNESE &\leq -0,665 * FNXG + 9.963 \\ FNESE &\leq -0,665 * FNXG + 0,69 * GcorteNE + 9.063 \end{aligned}$

- Exemplo de ganho no período noturno ($MMGD_{SIN} < 1.000$):
 - $(FNS + FNESE) \times FNXG$: Somatório dos fluxos Norte–Sudeste e Nordeste–Sudeste/Centro-Oeste x Fluxo Norte–Xingu.

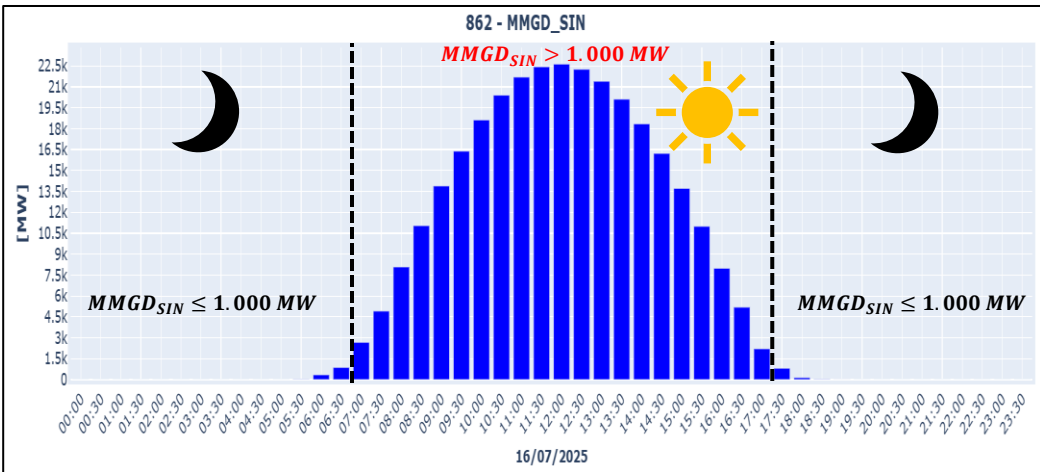
Tabela 3-25: Limite de $(FNS+FNESE) \times FNXG$

Condição [MW]	Limite FNS+FNESE [MW]
$MMGD_{SIN} > 1.000$	$FNS + FNESE \leq 11.200$ $FNS + FNESE \leq -1.590 \cdot FNXG + 13.365$ $FNS + FNESE \leq -1.590 \cdot FNXG - 0.530 \cdot G(SM) + 13.501$
$MMGD_{SIN} \leq 1.000$	$FNS + FNESE \leq 11.200$ $FNS + FNESE \leq -1.590 \cdot FNXG + 14.165$ $FNS + FNESE \leq -1.590 \cdot FNXG + 0,61 \cdot G_{corteNE} + 13.365$ $FNS + FNESE \leq -1.590 \cdot FNXG - 0,530 \cdot G(SM) + 14.301$ $FNS + FNESE \leq -1.590 \cdot FNXG - 0,530 \cdot G(SM) + 0,61 \cdot G_{corteNE} + 13.501$



RE 862 (nova)

Geração SM: RE 936
GCorteNE: RE 934 (nova)
FNXG: RE 990



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;2025/08;2025/09

&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; 2025/08; 2025/09;      1; -1.1e30; 400.00
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/08; 2025/09;      2; -1.1e30; 400.00
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/08; 2025/09;      3; -1.1e30; 400.00
```

ONS

```
&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;2025/08;2025/09

&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; 2025/08; 2025/09;      1; -1.1e30; 400.00
&RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/08; 2025/09;      2; -1.1e30; 400.00
&RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/08; 2025/09;      3; -1.1e30; 400.00
```

CCEE

DECOMP (dadger.rv0)	ONS	CCEE
<pre>& ----- C. CALDEIRAO E FERREIRA GOMES ----- & Somatorio das geracoes das UHEs Cachoeira Caldeirao e Ferreira Gomes & RT-ONS DPL 0298/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Agosto/2025 & RE 470 1 7 LU 470 1 400.00 400.00 400.00 FU 470 1 204 1.0 FU 470 1 284 1.0 &</pre>		<pre>& ----- C. CALDEIRAO E FERREIRA GOMES ----- & Somatorio das geracoes das UHEs Cachoeira Caldeirao e Ferreira Gomes & RT-ONS DPL 0298/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Agosto/2025 & &RE 470 1 7 &LU 470 1 400.00 400.00 400.00 &FU 470 1 204 1.0 &FU 470 1 284 1.0 &</pre>

DESSEM (entdados.dat)	ONS	CCEE
<pre>& 930 Fluxo Ferreira Gomes - Macapa (FFGM-MCP) & ind di hi m df hf m &X XXX XX XX X XX XX X RE 930 27 F & ind di hi m df hf m Linf Lsup &X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX LU 930 27 F -99999 400 & ind di hi m df hf m ush Fator &X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX FH 930 27 F 284 1 FH 930 27 F 204 1</pre>		<pre>& 930 Fluxo Ferreira Gomes - Macapa (FFGM-MCP) & ind di hi m df hf m &X XXX XX XX X XX XX X &RE 930 I F & ind di hi m df hf m Linf Lsup &X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX &LU 930 I F -99999 400 & ind di hi m df hf m ush Fator &X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX &FH 930 I F 284 1 &FH 930 I F 204 1</pre>

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

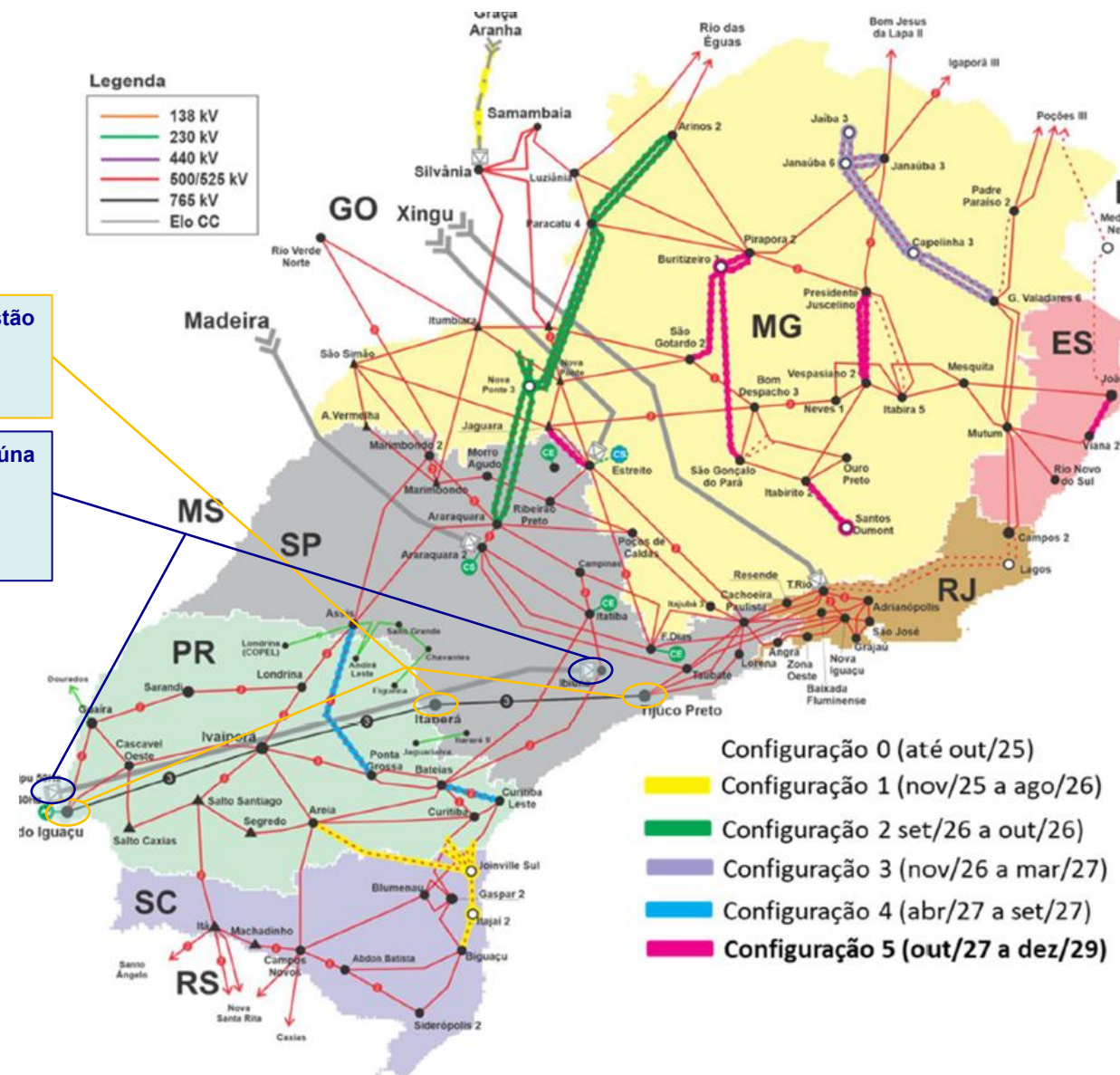
- PMO – Agosto/2025



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 (SGI 17.654-25):
➤ 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).



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – AGOSTO/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.

FFZIN = Geração da UHE Itaipu 50 Hz - intercâmbio para ANDE - Carga Itaipu / 2.

O limite do FFZIN é dado pela capacidade nominal das conversoras dos Bipolos nas SE 500 kV Foz do Iguaçu e SE 345 kV Ibiúna. A transmissão de potência pelo Elo CC Furnas é permitida somente no sentido de Foz do Iguaçu para Ibiúna, dado pela equação:

Tabela 5-3: Limites para Itaipu 50Hz → SE/CO para DECOMP e NEWAVE

Carga	FFZIN [MW]	
	1º mês	2º mês
PESADA	3.132	3.132
MÉDIA	3.132	3.132
LEVE	3.132	3.132

(*) Os limites constam no relatório RT-ONS DPL 0105/2024 - Volume 01.

- Para o horizonte deste PMO, será considerada a capacidade de 4 conversores, representando a indisponibilidade de um bipolo do elo de corrente contínua Foz do Iguaçu – Ibiúna.

DECOMP (dadger.rv0)

ONS

```

& Limites 50 Hz
& Minimo ---> Maximo (Carga ANDE + Consumo Interno + Min(FFZIN); No UG x Pmin)
& onde Min(FFZIN)=4*78.3, considerando-se 4 conversoras no minimo
& Maximo ---> Minimo (Carga ANDE + Consumo Interno + Limite Elo; Disp. com manutencao)
&
RE 461 1 7
LU 461 1 3256.20 6075.00 3111.20 5930.00 2678.70 5497.50
FU 461 1 66 1.0 50
&

```

CCEE

```
& Limites 50 Hz
& Minimo ---> Maximo (Carga ANDE + Consumo Interno + Min(FFZIN); No UG x Pmin)
& onde Min(FFZIN)=4*78.3, considerando-se 4 conversoras no minimo
& Maximo ---> Minimo (Carga ANDE + Consumo Interno + Limite Elo; Disp. com manutencao)
&
RE 461 1 7
LU 461 1 3256.20 6075.00 3111.20 5930.00 2678.70 5497.50
FU 461 1 66 1.0 50
&
```


DESSEM (entdados.dat)

ONS

```
& 914 ELO CC FURNAS (nc*78.3 ≤ FFZIN ≤ nc*783)
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
RE 914 29 F
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&Ajuste conforme SGIs 20.466/30.441/40.841/17.654/
&31.617/33.263/34.316/34.426/34.728/34.784/35.542/
&36.781/36.901/37.947/40.227/42.478/42.722/43.561/
&43.606-25
LU 914 29 F 313 3132
& ind di hi m df hf m ush Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXXX
FH 914 29 F 66 1 1
& ind di hi m df hf m nde Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXXX
FC 914 29 F 5 -1
&
```

CCEE

```
& 914 ELO CC FURNAS (nc*78.3 ≤ FFZIN ≤ nc*783)
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
RE 914 I F
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&Ajuste conforme SGIs 20.466/30.441/40.841/17.654/
&31.617/33.263/34.316/34.426/34.728/34.784/35.542/
&36.781/36.901/37.947/40.227/42.478/42.722/43.561/
&43.606-25
LU 914 I F 313 3132
& ind di hi m df hf m ush Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXXX
FH 914 I F 66 1 1
& ind di hi m df hf m nde Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXXX
FC 914 I F 5 -1
&
```


NEWAVE (sistema.dat)

CCEE

...	3	11	0									
2025								5200.	6200.	6200.	6200.	6200.
2026	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.
2027	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6200.	6500.	6500.	6500.
2028	6500.	6500.	6500.	6500.	6500.	6500.	6500.	6500.	6500.	6500.	6500.	6500.
2029	6500.	6500.	6500.	7500.	7500.	7500.	7500.	7500.	7500.	7500.	7500.	7500.
...												
2025								4600.	7800.	7800.	7800.	7800.
2026	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.
2027	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.
2028	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.
2029	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.	7800.
...	1	3	0									
2025								6000.	6000.	6000.	6000.	6000.
2026	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.
2027	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.
2028	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.
2029	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.	6000.
...												
2025								8000.	8437.	8385.	8397.	8395.
2026	8891.	8891.	8890.	8875.	8878.	8870.	8864.	8873.	8997.	8999.	9156.	9149.
2027	9155.	9152.	9149.	9121.	9130.	9108.	9114.	9114.	9121.	9253.	9283.	9276.
2028	9282.	9281.	9276.	9260.	9237.	9240.	9247.	9227.	9250.	9436.	9483.	9482.
2029	9474.	9478.	9478.	12242.	12245.	12233.	12228.	12212.	12258.	12239.	12311.	12309.

DECOMP (dadger.rv0)

```

& FNESE
& Maximo ---> Limites de Seguranca de Transmissao - Restricao Entre Subsistemas
& RT-ONS DPL 0298/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Agosto/2025
&
RE 409 1 7
LU 409 1 8000.00 8000.00 8000.00
LU 409 7 8500.00 8335.00 8500.00
FI 409 1 NE SE 1.0
&
& FNNE (FNE) = Fluxo Nordeste
& Maximo ---> Limites de Seguranca de Transmissao - Restricao Entre Subsistemas
& RT-ONS DPL 0298/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Agosto/2025
&
RE 413 1 7
LU 413 1 4600.00 4600.00 4600.00
LU 413 7 7800.00 7800.00 7800.00
FI 413 1 FC NE 1.0
&
& FNEN (-FNE) = Fluxo Nordeste - FC
& Maximo ---> Limites de Seguranca de Transmissao - Restricao Entre Subsistemas
& RT-ONS DPL 0298/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Agosto/2025
&
RE 415 1 7
LU 415 1 5200.00 5200.00 5200.00
LU 415 7 6200.00 6200.00 6200.00
FI 415 1 NE FC 1.0
&

```

DESSEM (entdados.dat)

```

& FNESE - SGI 41.083-25
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2, da REN ANEEL no 1032/2022
RE 702 I F
&RE 702 29 00 0 02 00 0
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
LU 702 I F 8000.00
&LU 702 29 00 0 02 00 0 8000
& ind di hi m df hf m ss1 ss2 Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XX XX XXXXXXXXXXXX
& ind di hi m df hf m ss1 ss2 Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XX XX XXXXXXXXXXXX
FI 702 I F NE SE 1.00
FI 702 I F SE NE -1.00
&FI 702 29 00 0 02 00 0 NE SE 1
&FI 702 29 00 0 02 00 0 SE NE -1
&

& FNEN - SGI 41.083-25
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2, da REN ANEEL no 1032/2022
RE 700 I F
&RE 700 29 00 0 02 00 0
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
LU 700 I F 5200.00
&LU 700 29 00 0 02 00 0 5200
& ind di hi m df hf m ss1 ss2 Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XX XX XXXXXXXXXXXX
& ind di hi m df hf m ss1 ss2 Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XX XX XXXXXXXXXXXX
FI 700 I F NE FC 1.00
FI 700 I F FC NE -1.00
&FI 700 29 00 0 02 00 0 NE FC 1
&FI 700 29 00 0 02 00 0 FC NE -1
&

```

```

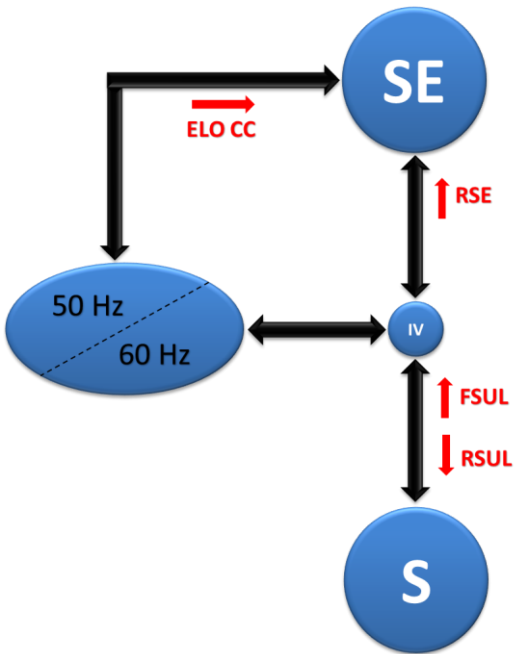
& FNNE - SGI 41.083-25
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2, da REN ANEEL no 1032/2022
RE 701 I F
&RE 701 29 00 0 02 00 0
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
LU 701 I F 4600.00
&LU 701 29 00 0 02 00 0 4600
& ind di hi m df hf m ss1 ss2 Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XX XX XXXXXXXXXXXX
& ind di hi m df hf m ss1 ss2 Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XX XX XXXXXXXXXXXX
FI 701 I F NE FC -1.00
FI 701 I F FC NE 1.00
&FI 701 29 00 0 02 00 0 NE FC -1
&FI 701 29 00 0 02 00 0 FC NE 1
&

```

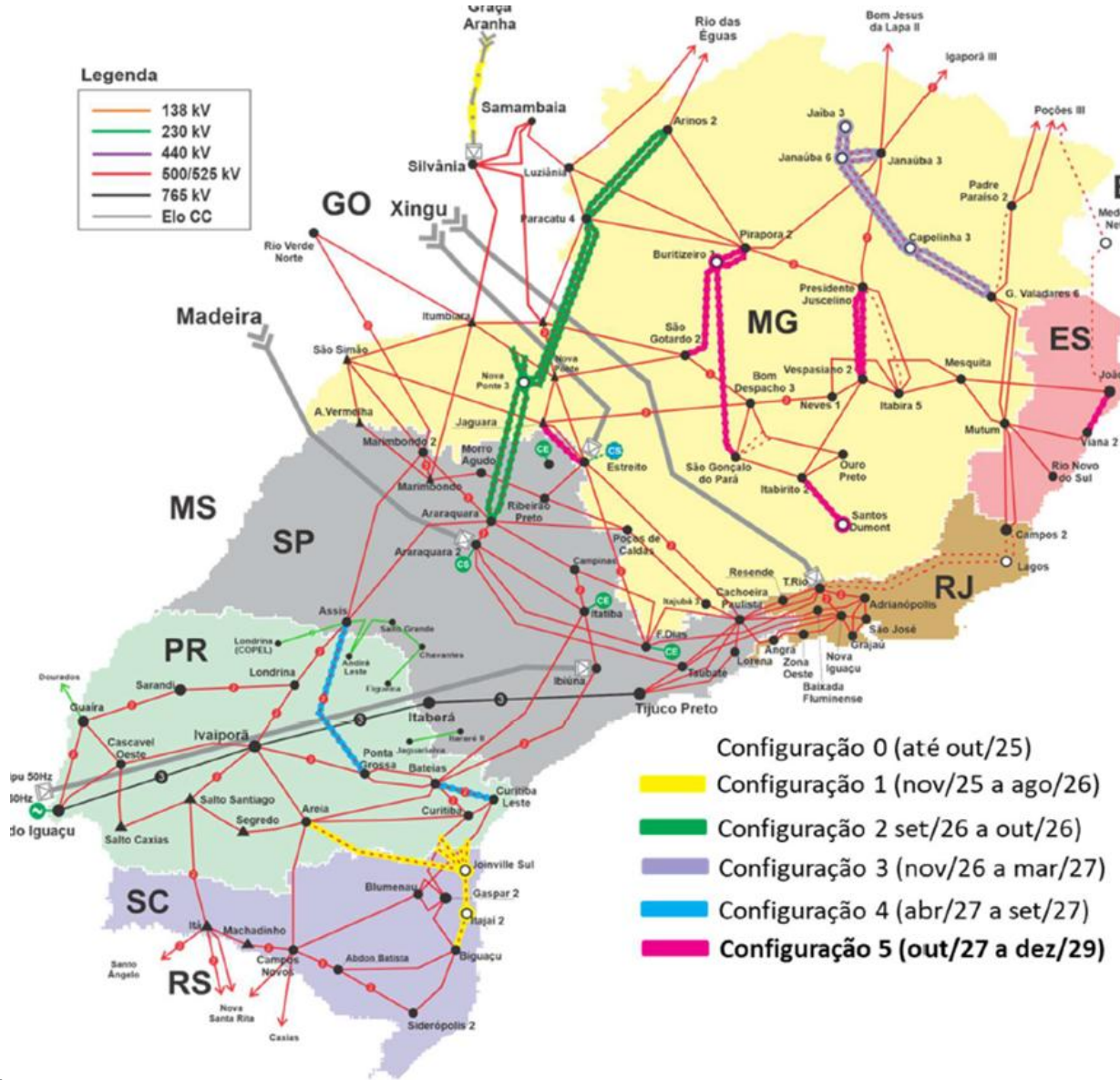
- Além das restrições REs apresentadas, o modelo DESSEM também considera restrições dinâmicas modeladas via o arquivo rstlpp.dat para esses mesmos intercâmbios.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Agosto/2025



Limite	ago/25			set/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	10.200	10.200	10.880	10.200	10.200	10.880
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	9.600	6.050	10.400	9.700	6.150	10.500

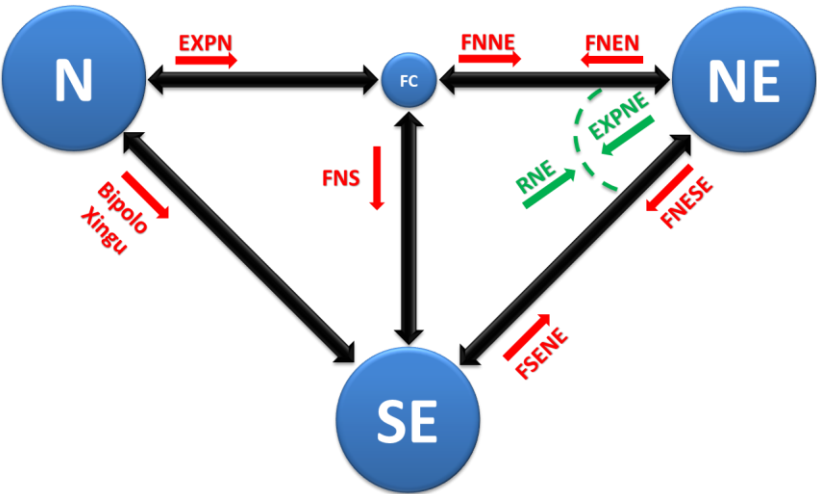


REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – AGOSTO/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.

limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

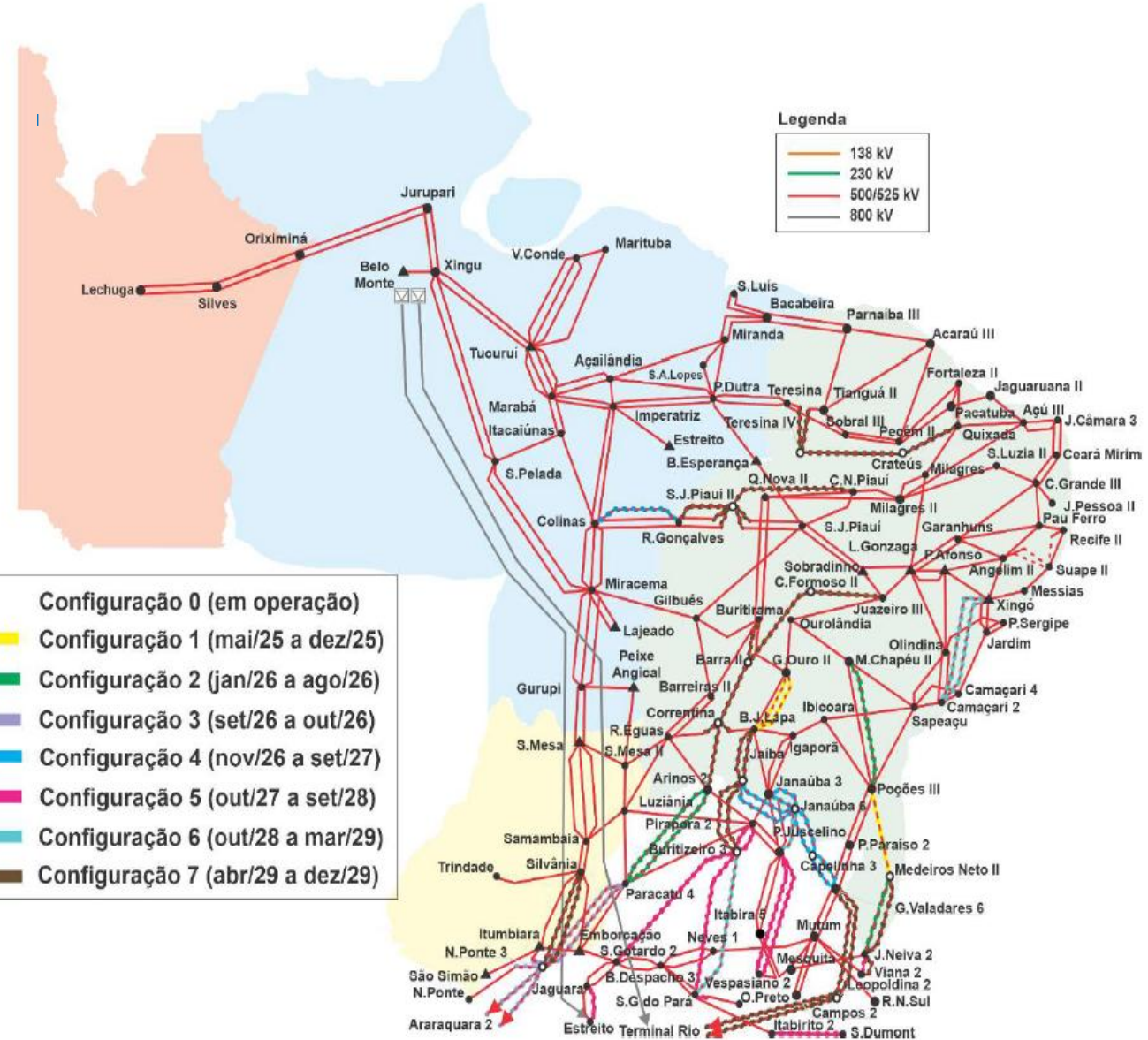
• PMO – Agosto/2025



Limite	ago/25			set/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	5.200	5.200	5.200	6.200	6.200	6.200
FNNE	4.600	4.600	4.600	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	8.000	8.000	8.000	8.500	8.335	8.500
EXPNE	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	5.200	5.200	5.000	5.200	5.200	5.000
FNS+FNESE	11.200	10.146	11.200	11.200	10.267	11.200

Configuração 0 (em operação)

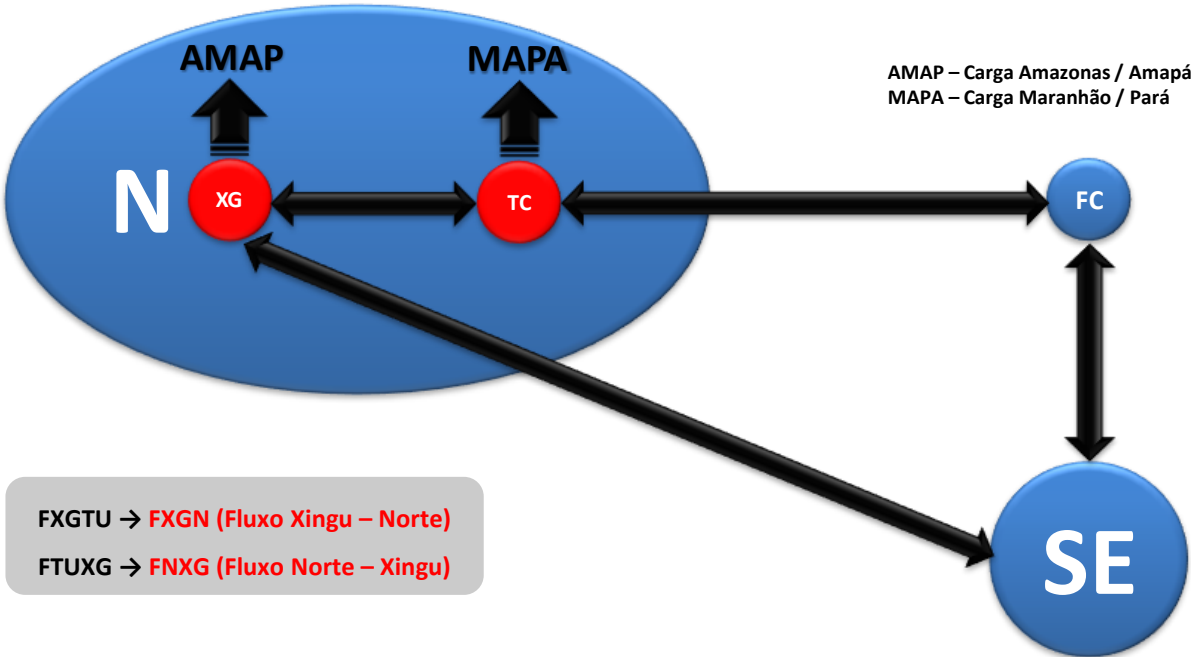
- Configuração 1 (mai/25 a dez/25)
- Configuração 2 (jan/26 a ago/26)
- Configuração 3 (set/26 a out/26)
- Configuração 4 (nov/26 a set/27)
- Configuração 5 (out/27 a set/28)
- Configuração 6 (out/28 a mar/29)
- Configuração 7 (abr/29 a dez/29)



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – AGOSTO/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.

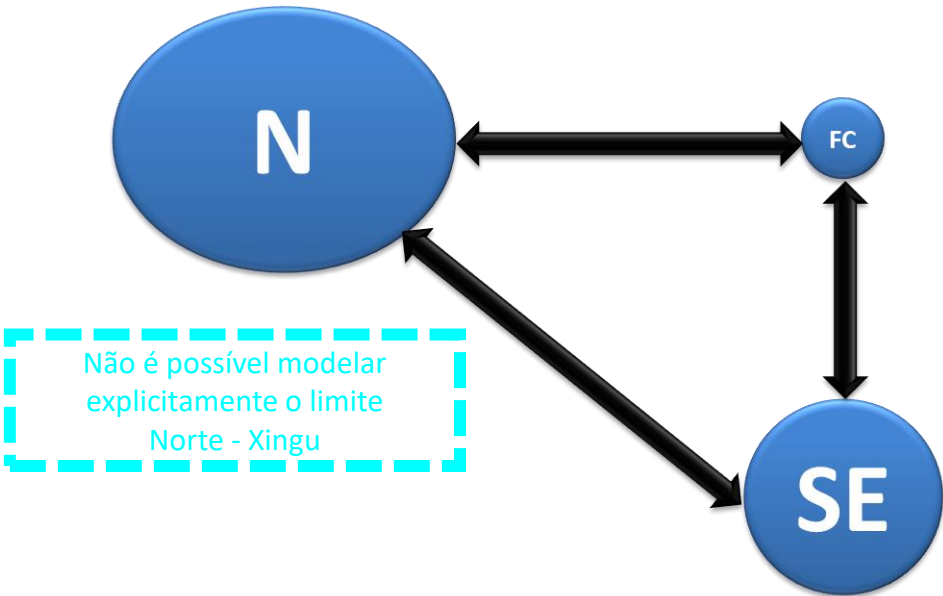
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	ago/25			set/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
BIPOLO XINGU	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	ago/25			set/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	3 x 500	3 x 500	0 x 500	3 x 500	2 x 500	0 x 500
BIPOLO XINGU	3.000	3.000	2.000	3.000	3.000	2.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

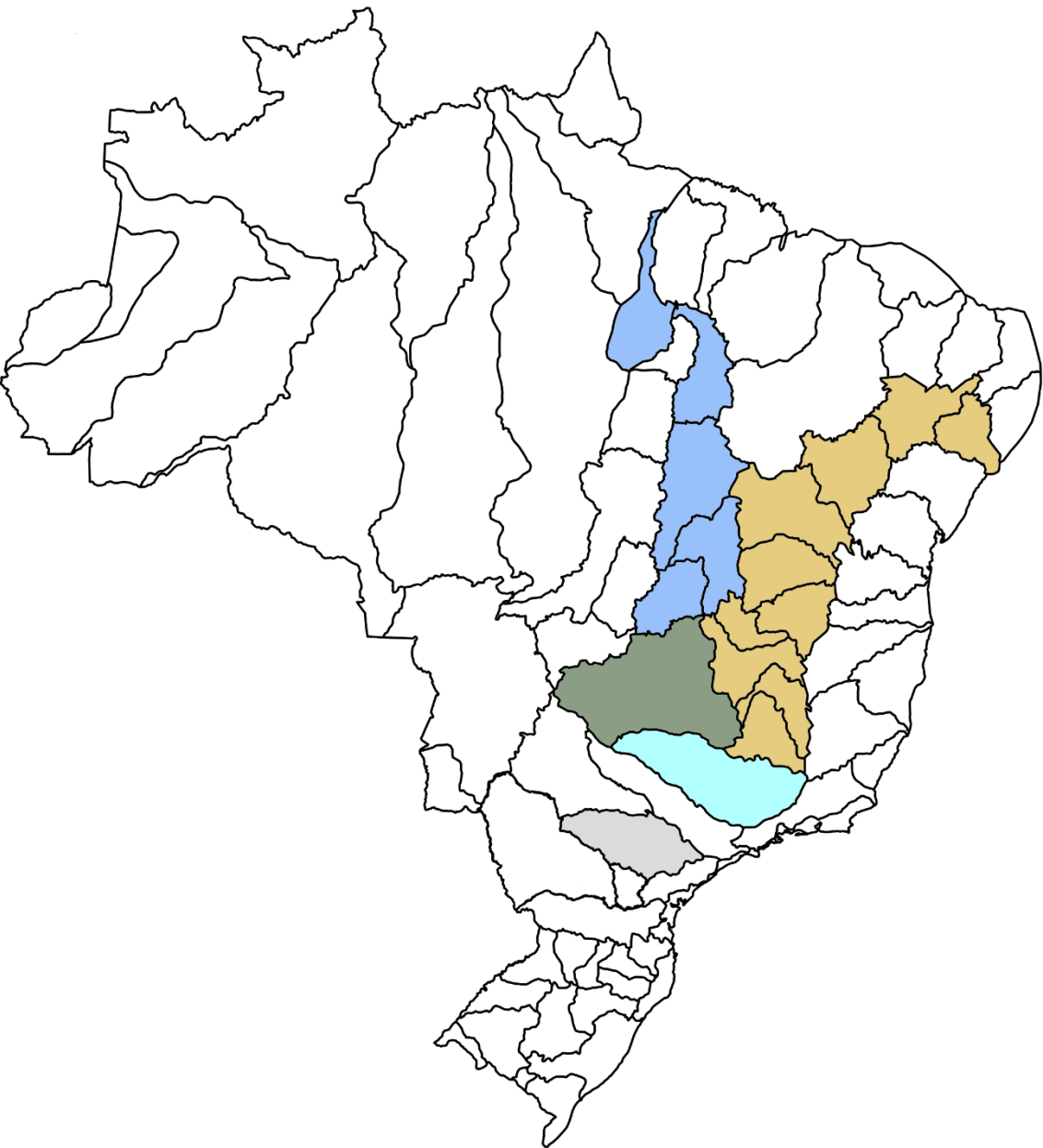
Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – AGOSTO/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.

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



Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Ago/2025	Set/2025
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal
	Sobradinho	Atenção	Atenção
	Itaparica	-	-
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-
	Xingó	-	-
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal
	Chavantes	Normal	Normal
	Capivara	Normal	Normal
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal
	M. Moraes	Normal	Normal
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal
	Itumbiara	Normal	Normal

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Ago/2025			Set/2025			A partir de Out/25	A partir de Ago/26
		Ago/2025	Set/2025	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Atenção	Atenção	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	800	8.000	1.000 (Curva)	800	8.000	1.000 (Curva)	800	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	600	600	600	300	-	-	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal	90	-	-	90	-	-	147	147
	Chavantes	Normal	Normal	85	-	-	85	-	-	85	85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	276
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	131	4.000	1.440	131	4.000	1.440	131	131
	M. Moraes	Normal	Normal	149	4.400	-	149	4.400	-	149	149
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal	48	5.000	972	48	5.000	972	48	48
	Itumbiara	Normal	Normal	70	7.000	2.928	70	7.000	2.928	70	70

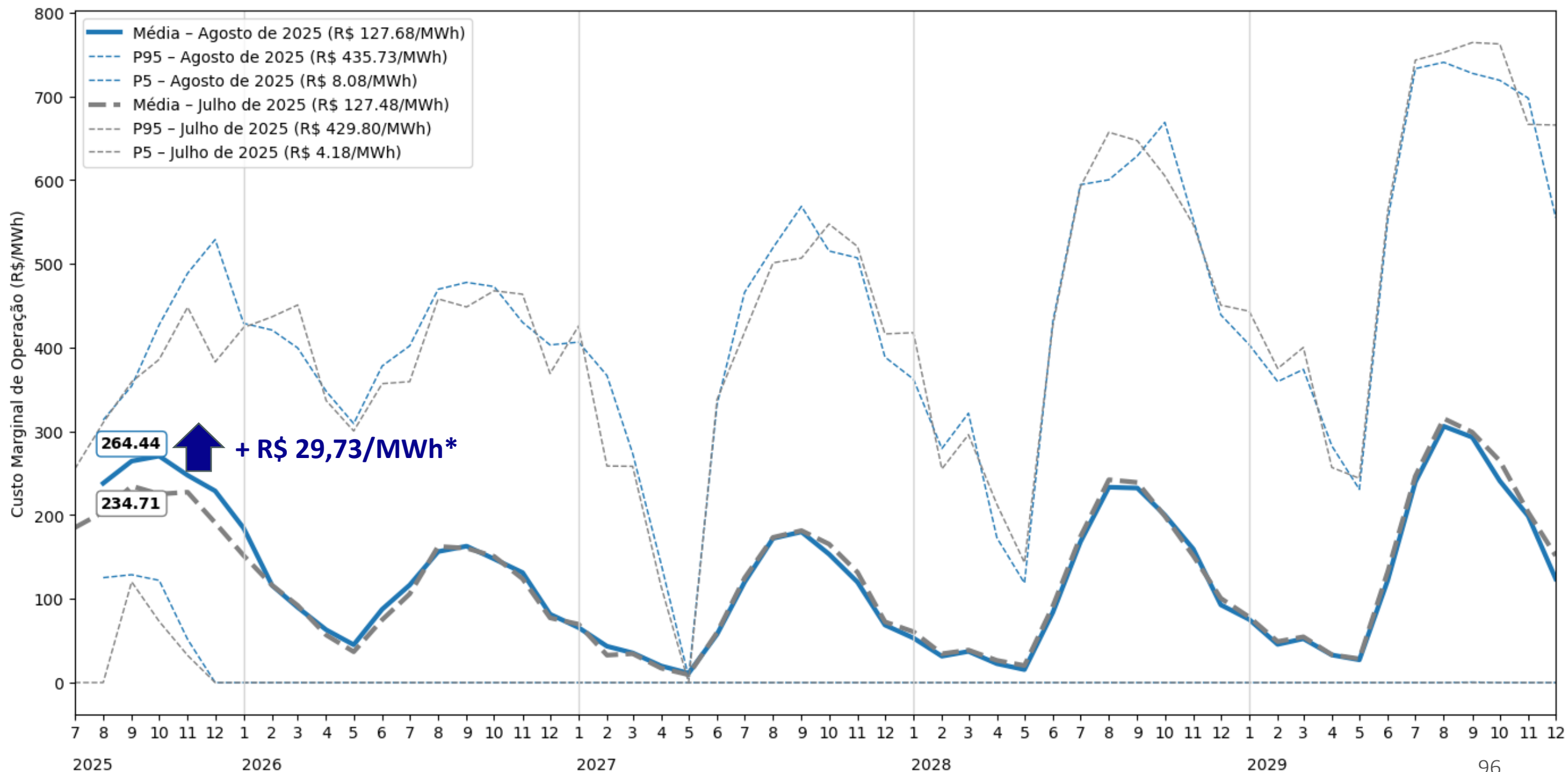
* NEWAVE não considera a modelagem de restrições de defluência máxima (Qmáx), valores utilizados no modelo DECOMP

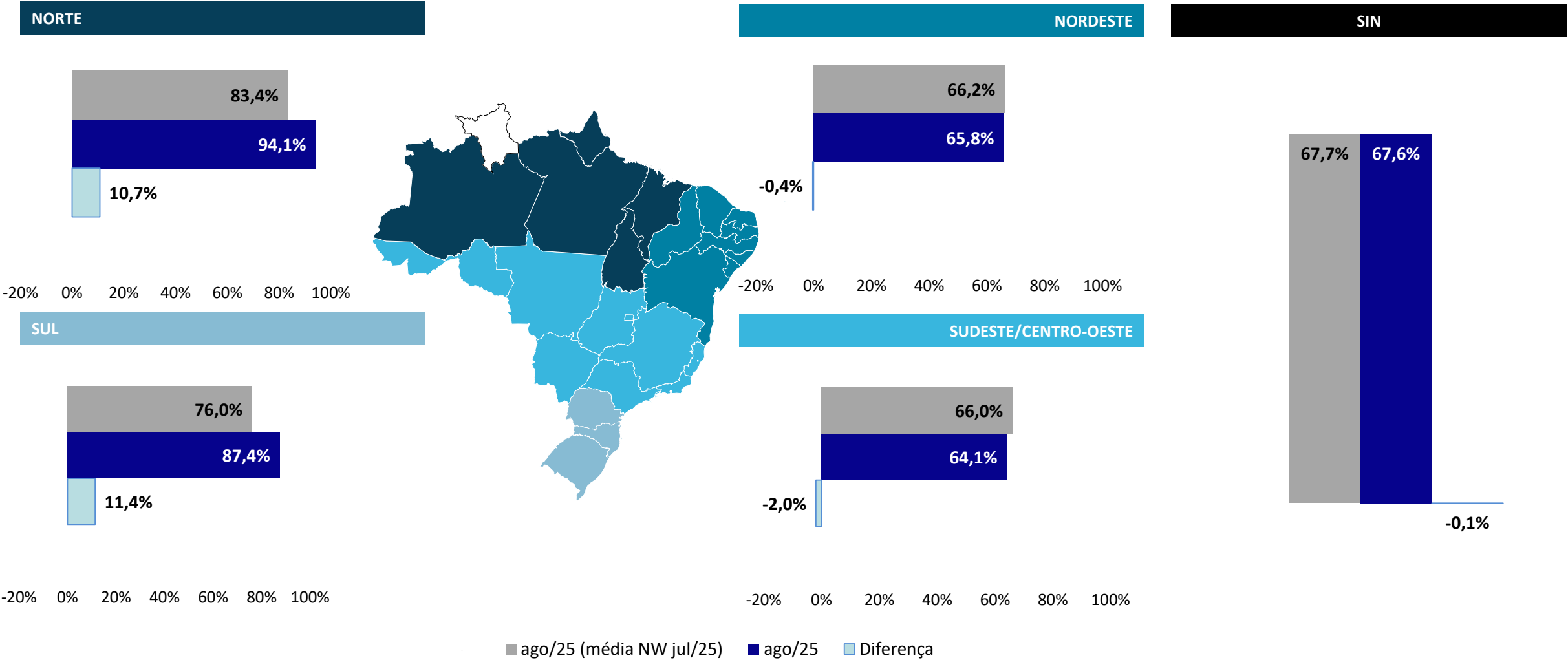
Detalhamentos adicionais

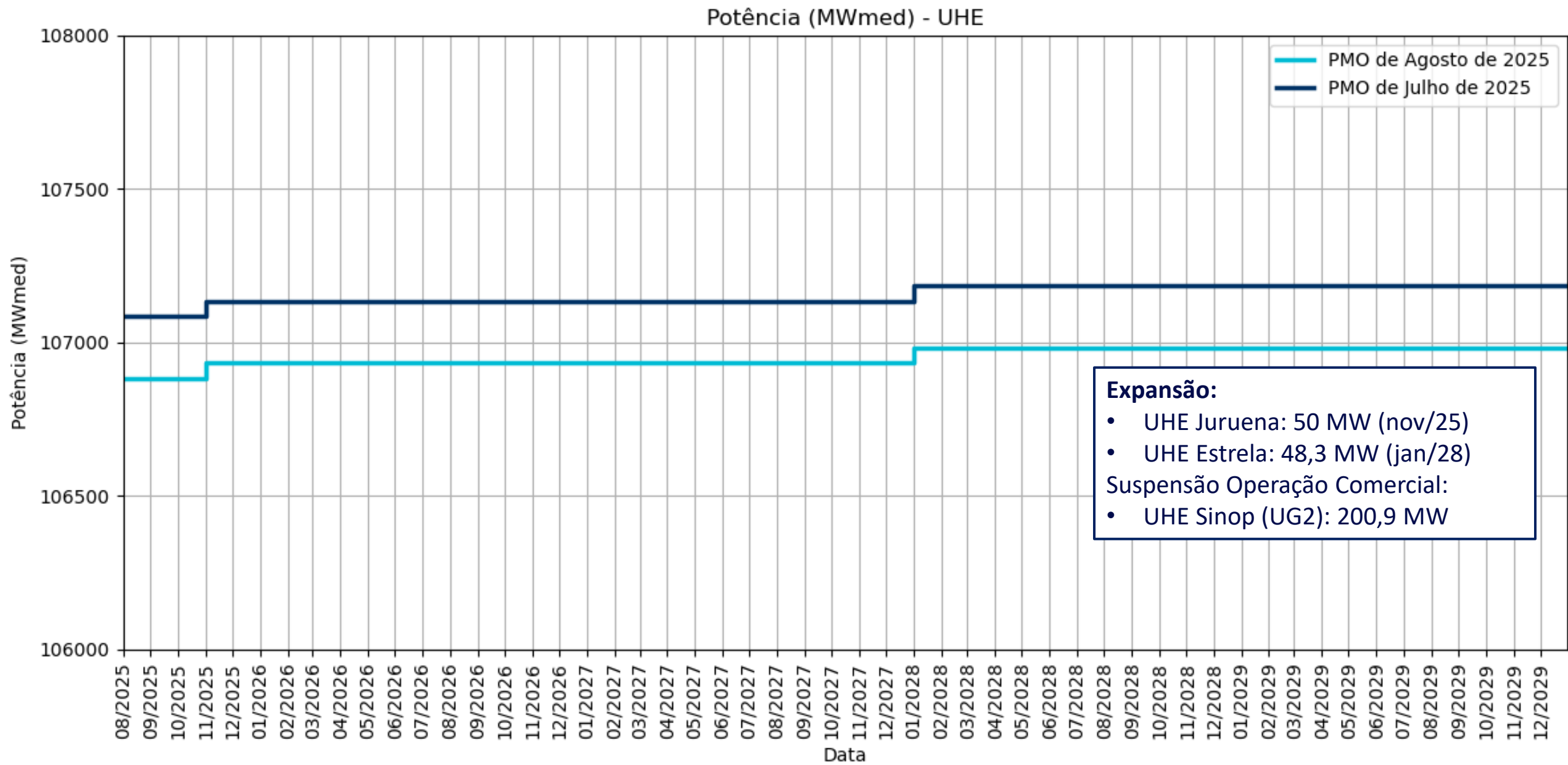
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Ago/2025			Set/2025		
		Ago/2025	Set/2025	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmáx*	Turbmáx
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	[DC] 420 (até 05/08) 150 (após 05/08)			150		
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	[DC] 600 (até 20/08) 300 (após 21/08) [NW] 600	[DC] 600 (até 20/08)	[NW] 600	300		
	Cana Brava	-	-	[DC] 380 (até 20/08) 90 (após 21/08) [NW] 380	[DC] 700 (até 20/08)	[NW] 700	90		
	Peixe Angical	-	-	[DC] 650 (até 20/08) 360 (após 21/08) [NW] 650	[DC] 850 (até 20/08)	[NW] 850	650		

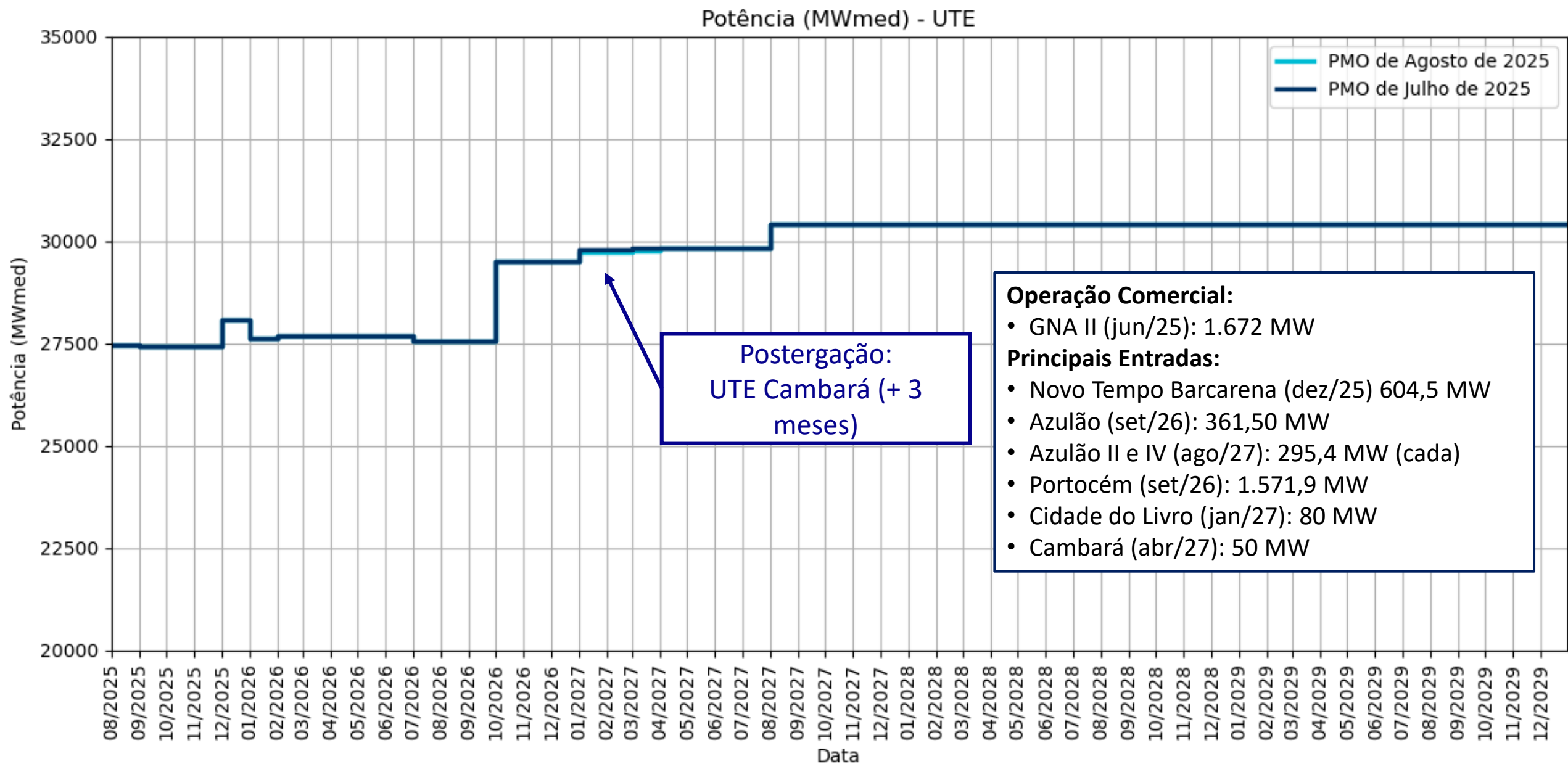
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Out/2025
		Ago/2025	Set/2025			Ago/2025	Set/2025	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Atenção	Atenção	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	Marimbondo	15 %	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 julho de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - **newave**
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de agosto de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

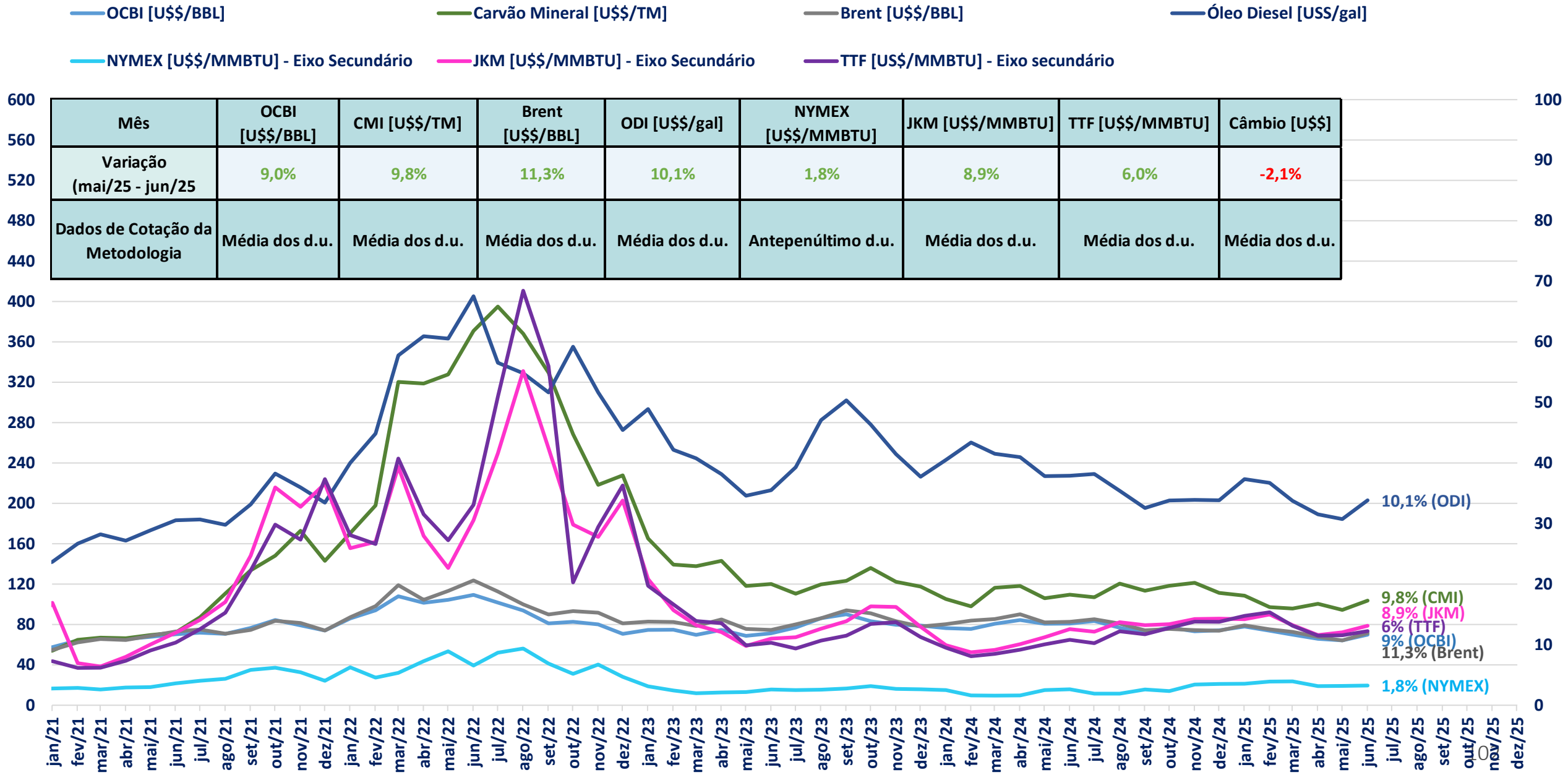






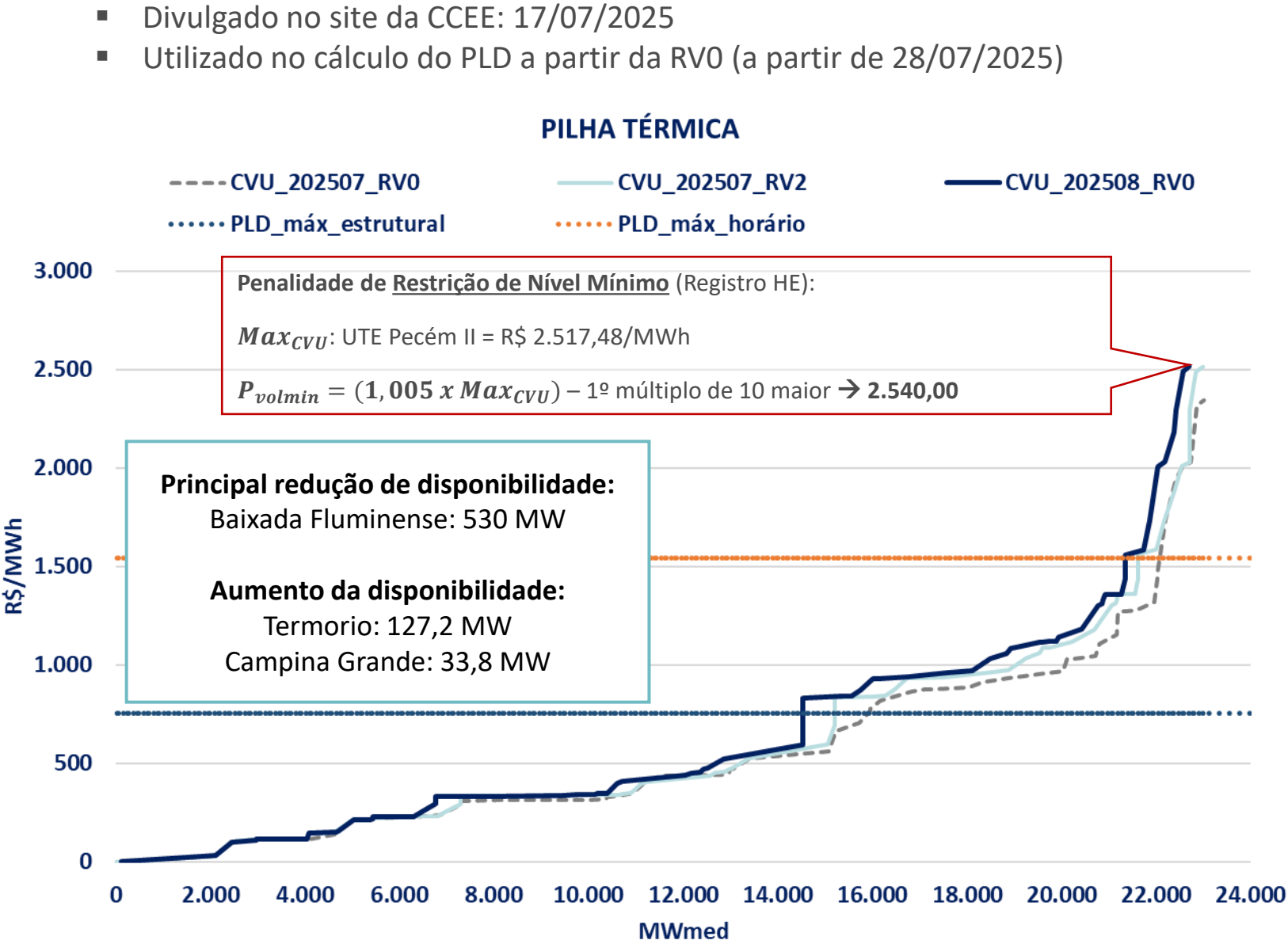


variação das cotações dos combustíveis: mai/25 – jun/25



variação da pilha térmica: atualização do CVU

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Jul/25 RV0 (R\$/MWh)	Ago/25 RV0 (R\$/MWh)	Diferença
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1734,64	1142,23	-51,86%
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	884,63	840,1	-5,30%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	233,55	228,59	-2,17%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	349,22	347,91	-0,38%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	440,62	438,97	-0,38%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	230,82	229,99	-0,36%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	227,09	226,28	-0,36%
21	MARANHAO V	N	Gas	213,68	212,94	-0,35%
36	MARANHAOIV	N	Gas	213,68	212,94	-0,35%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
201	APARECIDA	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
203	C. ROCHA	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
204	JARAQUI	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
205	MANAUARA	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
207	PONTA NEGR	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
209	TAMBAQUI	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
90	T.MACAE	SE/CO	Gas	957,69	958,24	0,06%
183	ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	259,71	261,25	0,59%
96	TERMOPE	NE	Gas	930,84	971,11	4,15%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1029,18	1085,75	5,21%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1029,46	1087,05	5,30%
241	PROSP_II	NE	Gas	328,17	346,55	5,30%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1252,64	1330,08	5,82%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	876,64	931,12	5,85%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	876,64	931,12	5,85%
238	UTE GNA II	SE/CO	Gas	560,12	595,77	5,98%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	430,27	457,66	5,98%
64	CANOAS	S	Diesel	1277,3	1359,32	6,03%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	819,54	872,9	6,11%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	320,42	341,29	6,12%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1274,48	1358,19	6,16%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1274,48	1358,19	6,16%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1274,48	1358,19	6,16%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1046,82	1115,58	6,16%
170	SUAPE II	NE	Oleo	969,93	1033,69	6,17%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	312,59	333,36	6,23%
116	PARNAIBA_IV	N	Gas	439,07	468,61	6,30%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1461,52	1560,51	6,34%
167	P.PECEM1	NE	Carvao	311,05	333,1	6,62%
35	URUGUAIANA	S	Gas	774,41	831,68	6,89%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2319,04	2491,48	6,92%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2343,17	2517,48	6,92%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	314,65	338,64	7,08%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	136,49	148,65	8,18%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	1938,83	2181,31	11,12%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1155,42	1303,31	11,35%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	909,79	1060,2	14,19%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1105,44	1312,72	15,79%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1318,22	1586,02	16,89%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	866,87	1122,2	22,75%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	767,28	1117,69	31,35%
48	ARAUCARIA	S	Gas	707,74	1181,5	40,10%
43	T.BAHIA	NE	Gas	663,53	1120,67	40,79%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	0	2296,46	100,00%



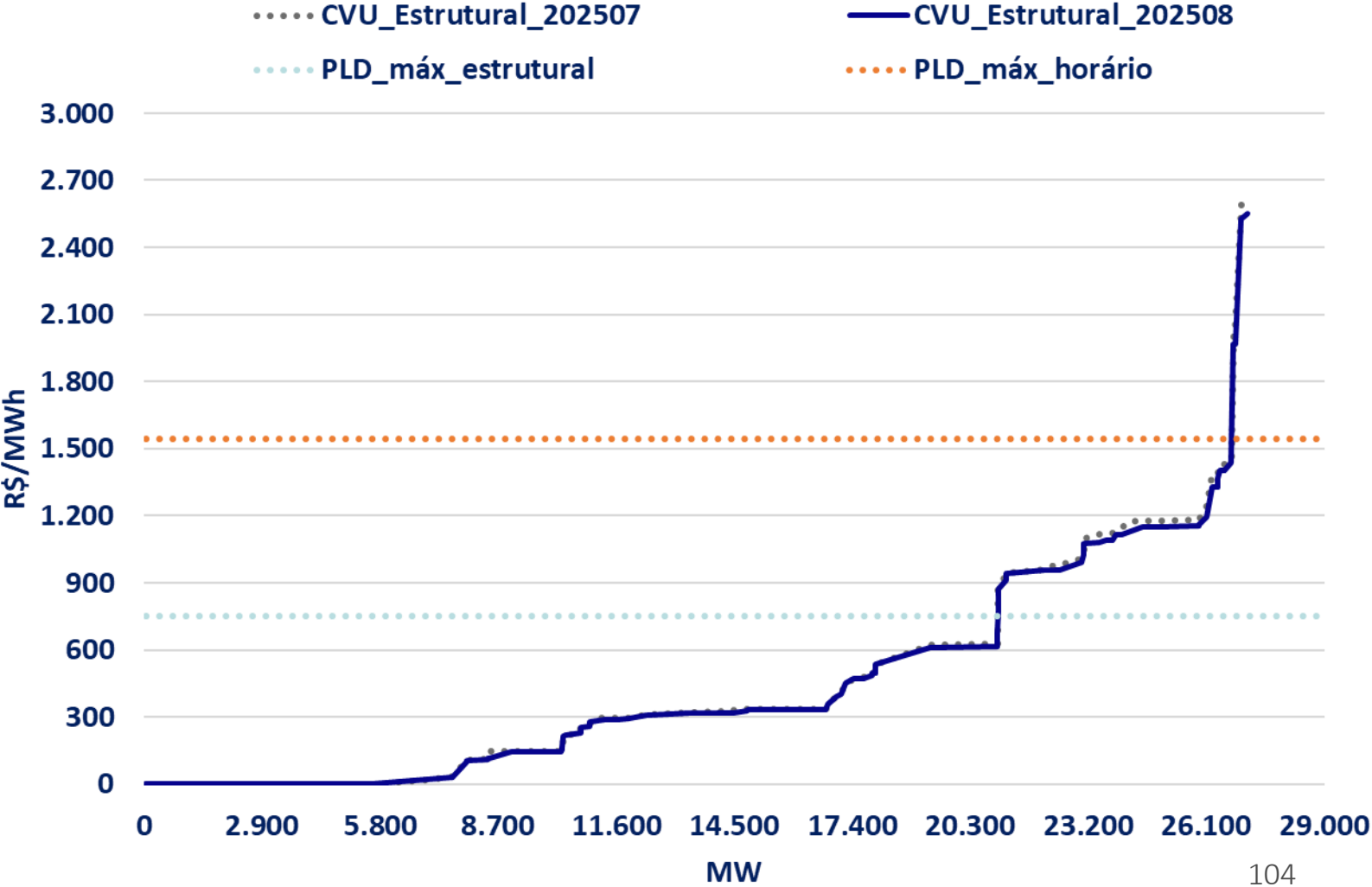
atualização do CVU para o PMO de agosto de 2025 - CVU estrutural



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Julho 2025 CVE (R\$/MWh)	Agosto 2025 CVE (R\$/MWh)	Diferença
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	979,32	912,35	-7,34%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1278,03	1192,56	-7,17%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1165,21	1089,83	-6,92%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1165,21	1089,83	-6,92%
162	PECEM II	NE	Diesel	2725,69	2550,95	-6,85%
235	CAMACARI MII	NE	Diesel	2697,47	2524,6	-6,85%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1417,49	1328,13	-6,73%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1417,49	1328,13	-6,73%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	2088,27	1969,18	-6,05%
161	POTIGUAR III	NE	Diesel	2088,27	1969,18	-6,05%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1163,4	1115,8	-4,27%
247	LINHARES PCS	SE/CO	Gas	1460,38	1400,63	-4,27%
251	POVOACAO 1	SE/CO	Gas	1460,38	1400,63	-4,27%
253	VIANA 1	SE/CO	Gas	1460,38	1400,63	-4,27%
248	PAULINIA VER	SE/CO	Gas	1428,38	1369,94	-4,27%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1165,17	1117,5	-4,27%
12	CUIABA G CC	SE/CO	Gas	1199,51	1150,44	-4,27%
257	LINHARES LRC	SE/CO	Gas	1211,5	1161,94	-4,27%
239	PARNAIBA V	N	Gas	238,34	228,59	-4,27%
236	MARLIM AZUL	SE/CO	Gas	151,15	144,97	-4,26%
240	NT BARCARENA	N	Gas	517,05	495,92	-4,26%
259	PORTOCEM I	N	Gas	981,09	941,2	-4,24%
15	LINHARES	SE/CO	GNL	505,61	485,14	-4,22%
137	GNA I	SE/CO	Gas	636,89	611,19	-4,20%
260	AZULAO	N	Gas	1120,09	1075,49	-4,15%
238	GNA II	SE/CO	Gas	639,28	613,84	-4,14%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	491,09	471,55	-4,14%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1203,59	1156	-4,12%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	1198,15	1151,11	-4,09%
334	W. ARJONA	SE/CO	Gas	1197,69	1150,67	-4,09%
211	BAIXADA FLU	SE/CO	Gas	324,33	311,6	-4,09%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	331,29	318,32	-4,07%
86	ST. CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	328,91	316,07	-4,06%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	997,63	958,74	-4,06%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	997,63	958,74	-4,06%
36	MARANHAO IV	N	Gas	302,15	290,57	-3,99%
21	MARANHAO V	N	Gas	302,15	290,57	-3,99%
116	PARNAIBA IV	N	Gas	1065,7	1025,09	-3,96%
258	TROMBUDO	S	Gas	708,25	681,5	-3,93%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	331,65	319,43	-3,83%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	339,58	327,3	-3,75%
241	PROSPERID II	NE	Gas	368,99	355,87	-3,69%
224	P. SERGIPE I	NE	GNL	343,56	331,36	-3,68%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1117,4	1080,81	-3,39%
201	APARECIDA	N	Gas	151,34	146,47	-3,32%
203	C. ROCHA	N	Gas	151,34	146,47	-3,32%
204	JARAQUI	N	Gas	151,34	146,47	-3,32%
205	MANAUARA	N	Gas	151,34	146,47	-3,32%
140	MAUA 3	N	Gas	151,34	146,47	-3,32%
207	PONTA NEGRA	N	Gas	151,34	146,47	-3,32%
209	TAMBAQUI	N	Gas	151,34	146,47	-3,32%
96	TERMOPE	NE	Gas	1024,65	992,22	-3,27%
24	J.LACERDA C	S	Carvao	341,04	333,19	-2,36%
25	J.LACERDA B	S	Carvao	397,24	390,24	-1,79%
27	J.LACERDA A2	S	Carvao	406,63	399,98	-1,66%
90	TERMOMACAE	SE/CO	Gas	956,68	958,24	0,16%
183	DO ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	256,9	261,25	1,67%
26	J.LACERDA A1	S	Carvao	475,13	498,15	4,62%

- Divulgado no site da CCEE: 17/07/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO (a partir de 28/07/2025)

PILHA TÉRMICA - SIN



Contextualização:

Na 305ª reunião do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), realizada em 14/05/2025, foi deliberada recomendação de **antecipação do início do suprimento de energia de empreendimentos termelétricos contratados no Leilão de Reserva de Capacidade (LRCAP) de 2021**. A medida tem como objetivo reforçar a segurança do atendimento eletroenergético nacional a partir de agosto de 2025.

Usina	Situação	Contrato	Assinatura do TA	Potência (MW)	CVU conjuntural (R\$/MWh)	Início de suprimento¹
Termopernambuco	Em OC, já modelada	CRCAP_14	25/09/2024	550,000	971,11	03/10/2024¹
Viana	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_10	07/10/2025	174,600	1.142,23	01/08/2025
Ibirité	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_12	11/07/2025	226,000	1.117,69	01/08/2025
Termorio	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_13	11/07/2025	1.058,300	1.122,20	01/08/2025

DADGER.RV0
(26/07):

&					PATAMAR DE CARGA								
& USINA					PESADA		MEDIA		LEVE				
&X	COD	SU	NOMEDAUSINES		INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU
&													
&CT													
...													
CT	47	1	TERMORIO	1	11.6159.8		1122.20	15.9131.9		1122.20	17.6	75.6	1122.20
CT	47	1	TERMORIO	2	0.0989.2		1122.20	0.0989.2		1122.20	0.0989.2		1122.20
CT	47	1	TERMORIO	6	0.0847.4		1122.20	0.0871.1		1122.20	0.0921.3		1122.20
CT	47	1	TERMORIO	7	0.0634.4		1122.20	0.0634.4		1122.20	0.0634.4		1122.20
CT	447	1	TERMORIO_F	1	46.4639.4		939.08	78.1647.8		939.08	154.4661.8		939.08
CT	447	1	TERMORIO_F	2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
CT	49	1	VIANA	1	0.0	34.9	1142.23	0.0	29.5	1142.23	0.0	17.9	1142.23
CT	49	1	VIANA	2	0.0174.6		1142.23	0.0174.6		1142.23	0.0174.6		1142.23
CT	449	1	VIANA_F	1	0.0139.7		1734.64	0.0145.1		1734.64	0.0156.7		1734.64
CT	449	1	VIANA_F	2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
...													
CT	63	1	IBIRITE	1	0.0	47.0	1117.69	0.0	39.8	1117.69	0.0	24.1	1117.69
CT	63	1	IBIRITE	2	0.0235.0		1117.69	0.0235.0		1117.69	0.0235.0		1117.69
CT	463	1	IBIRITE_F	1	0.0188.0		843.13	0.0195.2		843.13	0.0210.9		843.13
CT	463	1	IBIRITE_F	2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00

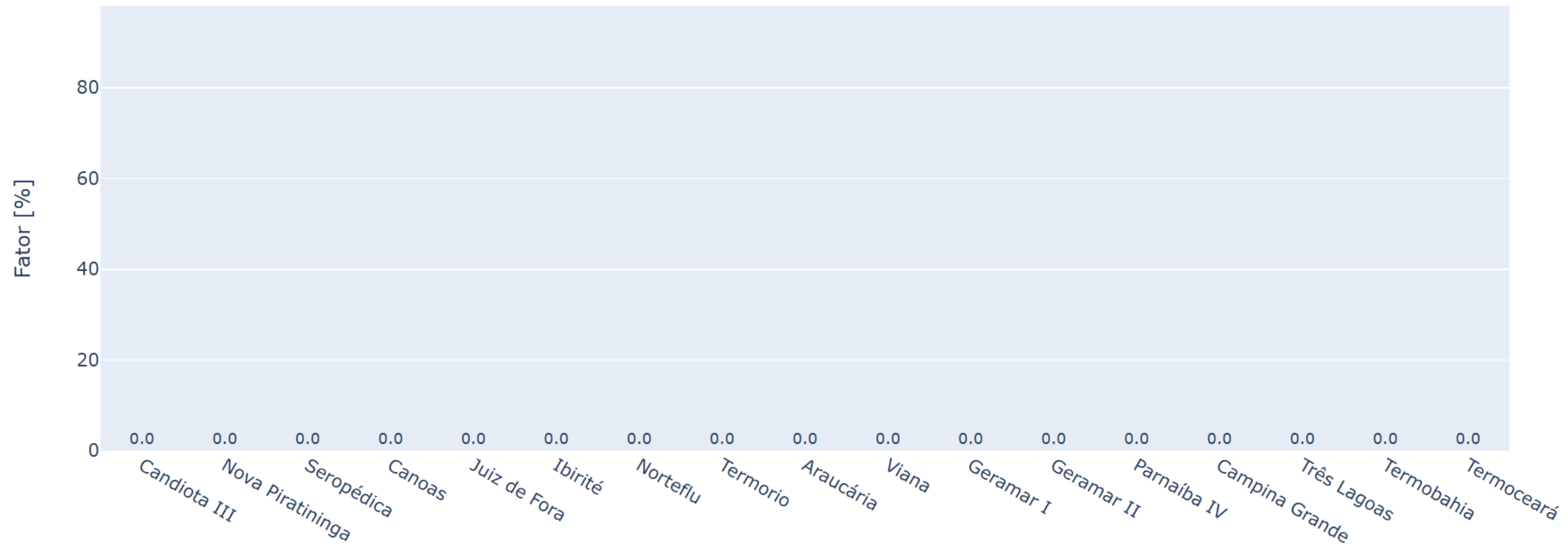
UTES Viana, Ibirité e Termorio: modelagem contendo o CVU merchant (válido até 31/07/2025) e CVU referente a antecipação do 1º LRCAP (válido a partir de 01/08/2025) em função da assinatura dos referidos Termos Aditivos.

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	686,90	1.120,67	Platts	jun/25	26/09/2024	26/09/2025
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	1.160,64	1.312,72	Platts	jun/25	02/07/2025	02/07/2026
63	Ibirité	Gás natural não PPT	1.976/2025	808,01	843,13	Platts	jun/25	02/07/2025	02/07/2026 ¹
464	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	906,93	-	Platts	jun/25	13/09/2024	13/09/2025
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.230,97	1.359,32	ANP	mai/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.381,13	1.586,02	Platts	jun/25	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	957,31	967,76	Platts	jun/25	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.209,84	1.303,31	Platts	jun/25	01/07/2025	01/07/2026
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	1.787/2025	433,74	468,61	Platts	jun/25	16/06/2025	16/06/2026 ¹
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.560,51	-	Platts	jun/25	29/10/2024	29/10/2025
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	831,68	-	Platts	jun/25	06/11/2024	06/11/2025
48	Araucária	Gás natural não PPT	1.985/2025	1.044,52	1.181,50	Platts	jun/25	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	1.086,14	1.225,21	Platts	jun/25	02/07/2025	02/07/2026
47	Termorio	Gás natural não PPT	1.982/2025	906,79	939,08	Platts	jun/25	02/07/2025	02/07/2026 ¹
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.874,99	2.181,32	ANP	mai/25	01/01/2025	01/01/2026
49	Viana	Óleo Combustível A1	1.789/2025	1.141,59	1.734,64	ANP	mai/25	16/06/2025	16/06/2026 ¹
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	1.788/2025	1.196,57	2.032,63	ANP	mai/25	16/06/2025	16/06/2026 ¹
70	Geramar II	Óleo Combustível A1	1.792/2025	1.196,57	2.007,32	ANP	mai/25	16/06/2025	16/06/2026 ¹
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	427,18	523,78	ANP	mai/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.326,08	2.296,47	ANP	mai/25	08/07/2025	08/07/2026

¹ Vigência do CVU *merchant* condicionado ao início do suprimento do CRCAP decorrente do LRC 2021, conforme Ofício nº 135/2025/SNTEP-MME, de 21/05/2025.

“[...] (iii) informar que o CVU acrescido de custos fixos da usina corresponde à soma do CVU mensal com a PCF e que sua adoção deverá observar a vigência e as condições definidas na Portaria Normativa nº 76/GM/MME, de 21 de maio de 2024, do Ministério de Minas e Energia; e (iv) determinar que o CVU e o CVU acrescido de custos fixos, respeitado o item “iii”, deverão ser aplicados a partir da publicação deste Despacho e por um período de 12 meses: (iv.a) pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, para consideração nos processos de Planejamento e Programação da Operação; e (iv.b) pela CCEE, para Contabilização e Liquidação da energia elétrica produzida pela usina no período.”

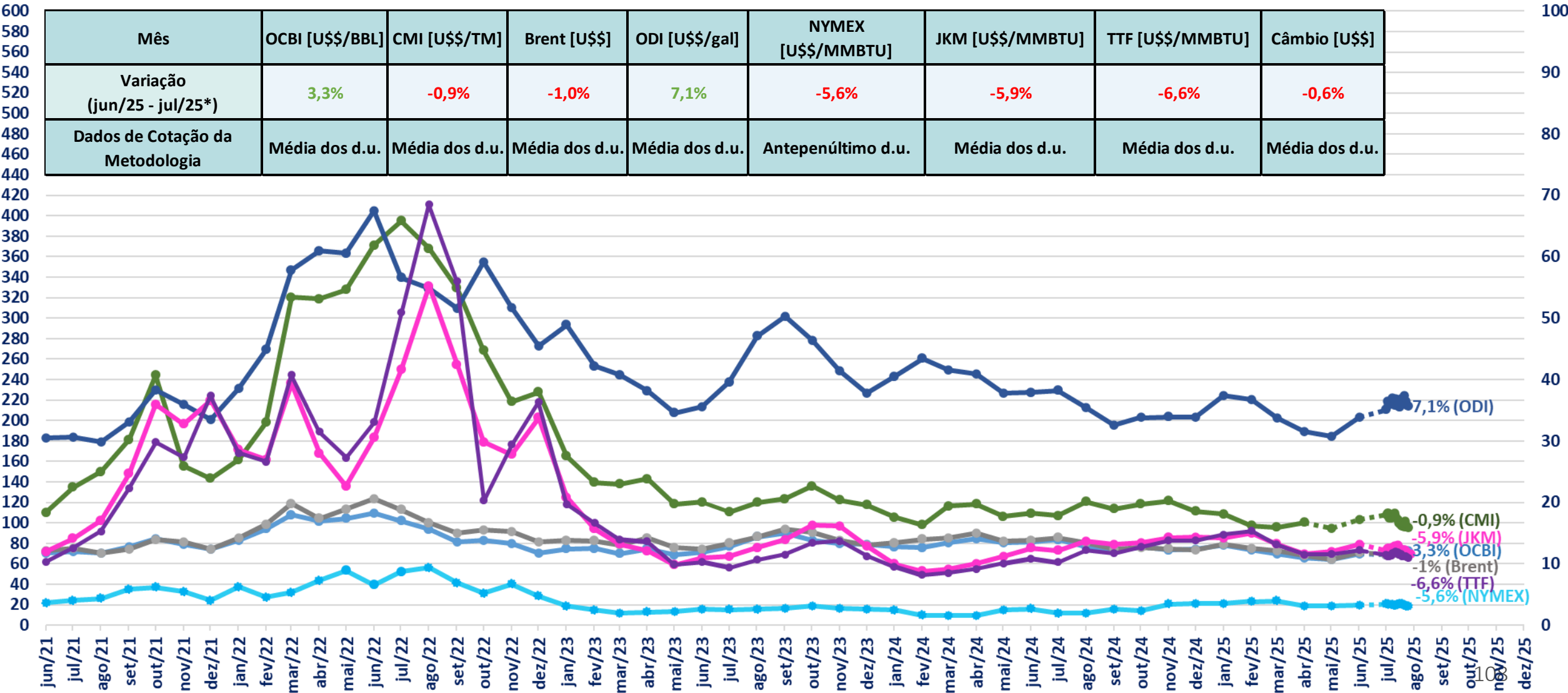
% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Dados de geração consolidados até 30/06 e preliminares até 24/07

variação das cotações dos combustíveis: jun/25 – jul/25

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



USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL			PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO
		Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			a	b	c	d	e	
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1223,49
Termonordeste "TERMONE"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termonordeste "TERMONE"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termonordeste "TERMONE"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termonordeste "TERMONE"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termoparaíba "TERMOPB"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termoparaíba "TERMOPB"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termoparaíba "TERMOPB"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termoparaíba "TERMOPB"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		899,35
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		899,35
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		899,35
Parnaíba IV	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		899,35
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			527,11	503,1683				1,12		2057,00
Araucaria	P1	Gás Natural			310,63	382,279				1,14		1493,71
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105	286,369						1555,54



—PMO de Julho de 2025

—PMO de Agosto de 2025

112

Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)

35.000
30.000
25.000
20.000
15.000
10.000
5.000

3.000
2.000
1.000
0
-1.000
-2.000
-3.000

ago/25 out/25 dez/25 fev/26 abr/26 jun/26 ago/26 out/26 dez/26 fev/27 abr/27 jun/27 ago/27 out/27 dez/27 fev/28 abr/28 jun/28 ago/28 out/28 dez/28 fev/29 abr/29 jun/29 ago/29 out/29 dez/29

diferença

PMO de Julho de 2025

PMO de Agosto de 2025

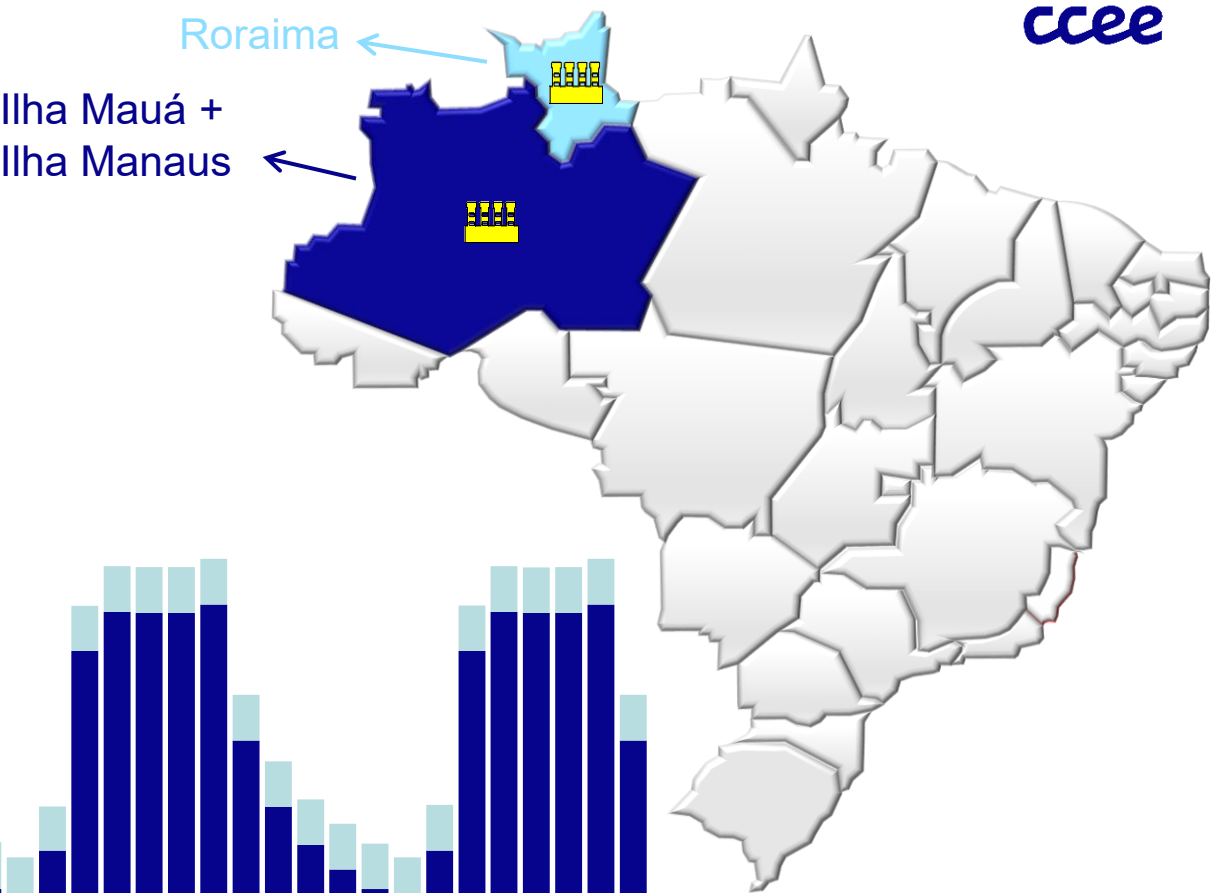
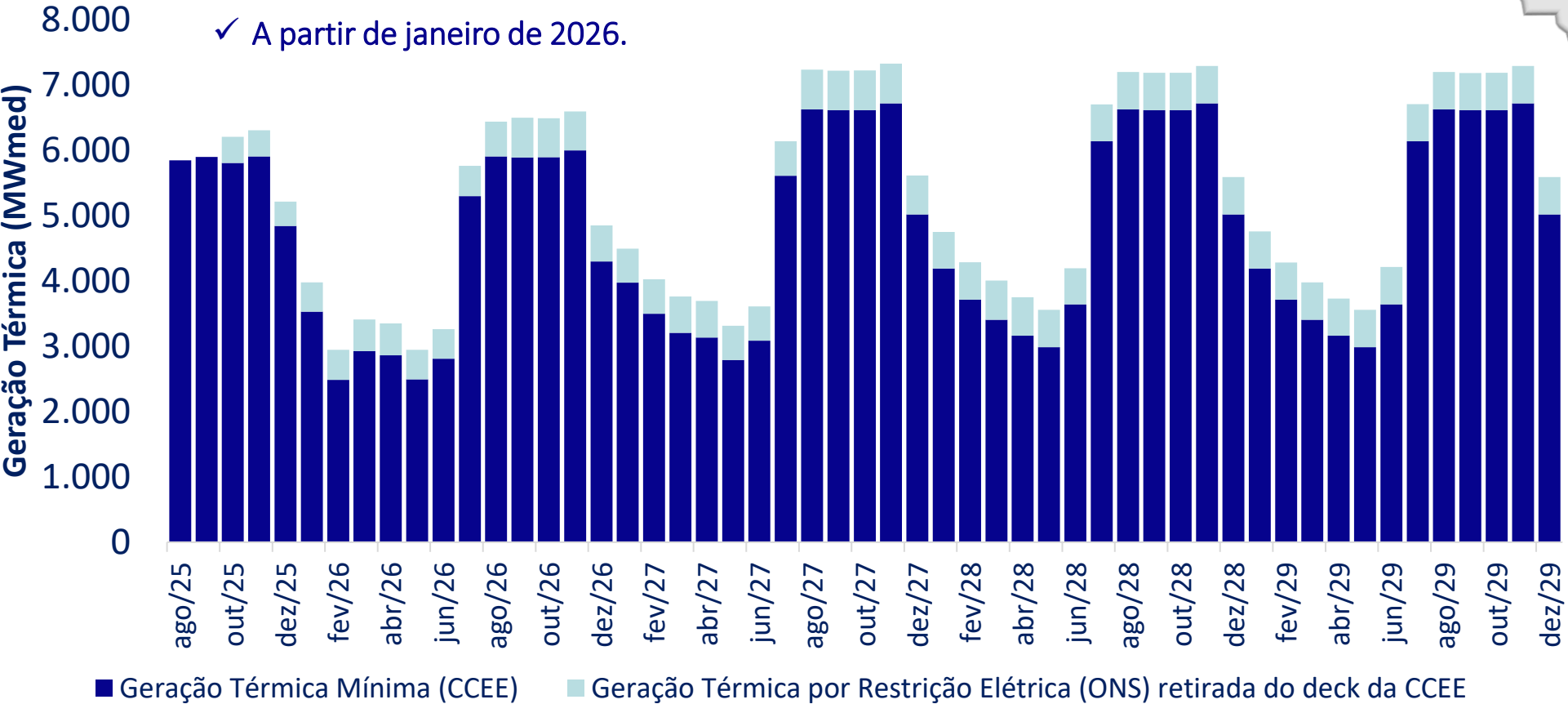
Diferenças:
Média: - 93 MWmed
Maior : - 2.173 MWmed

Diferenças (MWmédio)

geração termelétrica por restrições elétricas

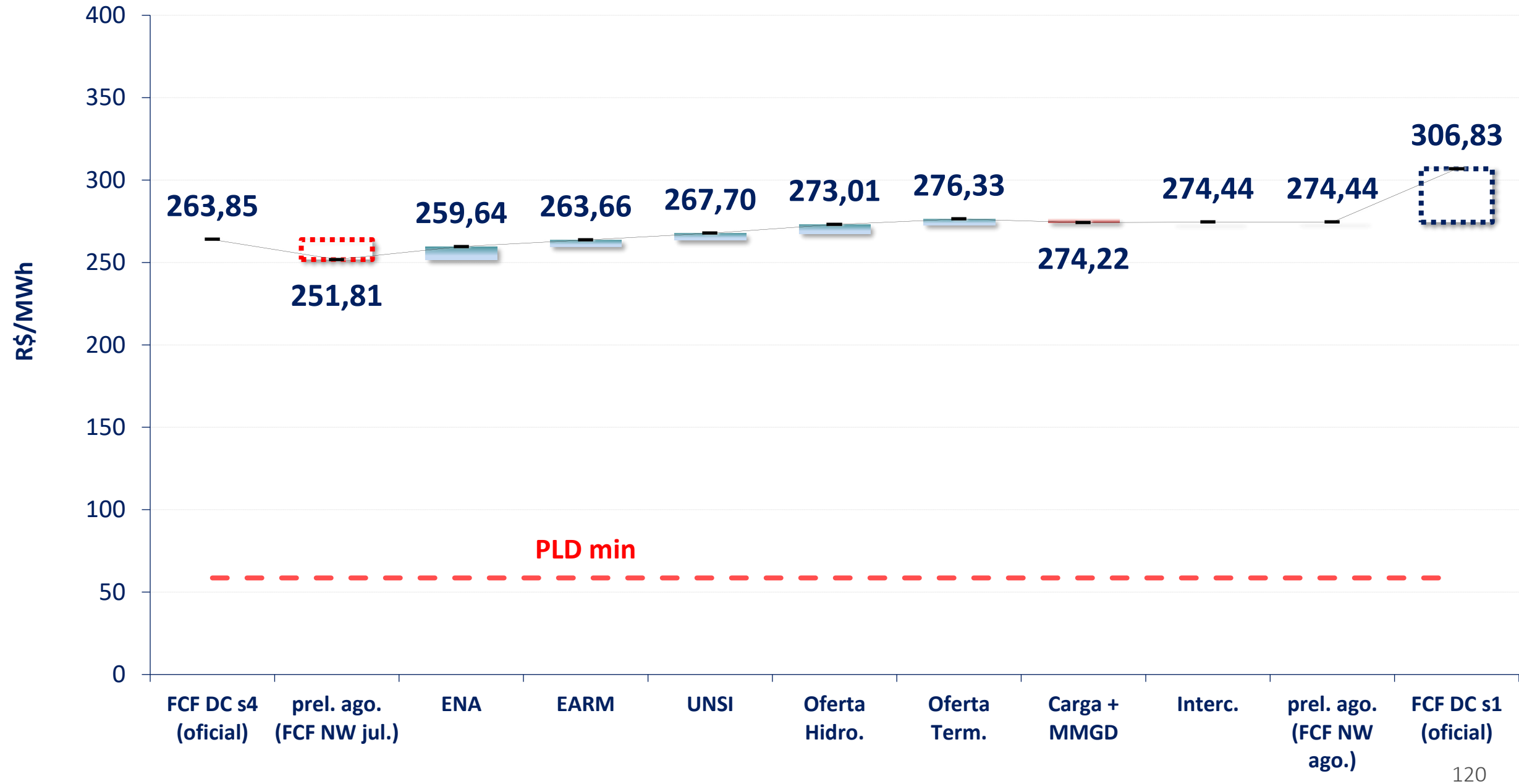
Geração térmica por restrições elétricas para o período de Maio de 2025 a Dezembro de 2029, conforme RT-DPL 0140/2025:

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



Geração adicional por restrição elétrica média no período:
524 MWmed

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 e Passo Real	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Alteração de titularidade das UTEs Cristiano Rocha, Manauara, Ponta Negra para J&F Investimentos	De acordo com o despacho ANEEL nº 1.602/2025			ANEEL
Suspensão da operação comercial da UG 2 da UHE Sinop	conforme Despacho ANEEL nº 2.027/2025			ANEEL
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → S 623 NE 14.537 N 218			ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (MWmed)	ago/25	set/25		ONS/AGENTE
GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	4.923,5	4.968,0		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed)	1.459,5	1.417,5		ONS/AGENTE
Canal de Fuga Médio (m)	5,1	4,4		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.327,79	7.403,81		ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	set/25	set/25	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	500 / 500 / 500	454,5 / 438,4 / 417,2	
	Linhares	0 / 0 / 0	0 / 0 / 0	
	P. Sergipe I	0 / 0 / 0	0 / 0 / 0	



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

Formulação do fator do Bloco MP:

Até o PMO de Agosto/2025

$$\text{Fator de Disponibilidade} = \frac{\text{Potência Instalada} - \text{Potência Indisponível}}{\text{Potência Instalada}}$$

Em que:

$$\text{Potência Instalada} = \sum_{\text{máquinas}} \text{Potência}_{\text{máquina}}$$

$$\text{Potência Indisponível} = \sum_{\text{máquinas}} \frac{\text{Tempo Indisponível}_{\text{máquina}}}{\text{Tempo total}} * \text{Potência}_{\text{máquina}}$$

$\text{Potência}_{\text{máquina}}$: Potência efetiva da unidade geradora

$\text{Tempo Indisponível}_{\text{máquina}}$: Tempo em dias que a unidade geradora ficou indisponível por conta das intervenções, ou seja, quantidade de dias fora de operação no estágio

Tempo total : Total de tempo do estágio em dias

Fator calculado em função da quantidade de dias de indisponibilidade, sendo necessário a aplicação de regras para a consideração, ou não, de alguma manutenções.
Ex: Desconsideração de manutenções que são de periodicidade diária e que ocorrem fora do “horário de ponta nortuno” (18h às 21h).

A partir do PMO de Setembro/2025

$$\text{Fator de Disponibilidade} = \frac{\text{Potência Instalada} - \text{Potência Indisponível}}{\text{Potência Instalada}}$$

Em que:

$$\text{Potência Instalada} = \sum_{\text{máquinas}} \text{Potência}_{\text{máquina}}$$

$$\text{Potência Indisponível} = \sum_{\text{máquinas}} \frac{\text{Tempo Indisponível}_{\text{máquina}}}{\text{Tempo total}} * \text{Potência}_{\text{máquina}}$$

$\text{Potência}_{\text{máquina}}$: Potência efetiva da unidade geradora

$\text{Tempo Indisponível}_{\text{máquina}}$: Tempo (em horas e minutos) que a unidade geradora ficou indisponível por conta das intervenções, ou seja, tempo decorrido fora de operação no estágio

Tempo total : Total de tempo do estágio (em horas e minutos)

Fator calculado em função do tempo total de indisponibilidade (horas e minutos), sem a necessidade de aplicação de regras para o cálculo do fator.

Alteração nos arquivos do produto do SINtegre Dados Semanais dos Agentes de Geração para o PMO.

&MP	3					
&CdUS	T	Nome da Usina	Conj. & Maq.	Pot Nom	Dt. Ini.	Dt. Fim
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 2	35	01/03/2025	16/03/2025

&MP	9-----								
&CdUS	T	Nome da Usina	Conj. & Maq.	Pot	Nom	Dt. Ini.	HrIni	Dt. Fim	HrFim
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 2	35		01/03/2025	00:00	17/03/2025	17:00
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 3	35		22/03/2025	08:00	22/03/2025	17:00
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 3	35		25/03/2025	08:00	25/03/2025	17:00
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 4	35		23/03/2025	08:00	23/03/2025	17:00

Mudança será realizada no PMO de Setembro

Hora de início da manutenção

Hora de fim da manutenção

906 10/04/2025 13:40:19 01/04/2025 12/04/2025 2 4 AES TIETÊ

&MP		5-----							
&CdUS	T	Nome da Usina	Conj. & Maq.	Pot Nom	Dt. Ini.	HrIni	Dt. Fim	HrFim	Descrição
15	H	E.CUNHA	Conj. 1 - Maq. 3	27.2	01/05/2025	08:00	02/05/2025	17:00	
15	H	E.CUNHA	Conj. 1 - Maq. 4	27.2	29/04/2025	09:00	30/04/2025	16:30	
16	H	LIMOEIRO	Conj. 1 - Maq. 1	16	22/04/2025	09:00	23/04/2025	16:30	
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 1	35	22/04/2025	08:00	27/04/2025	17:00	
42	H	N.AVANHANDAVA	Conj. 1 - Maq. 2	115.8	06/05/2025	08:00	11/05/2025	17:00	
&MP		-----							



*Inclusão dos campos de horário de início (col 71-75) e fim (col 88-92) da manutenção

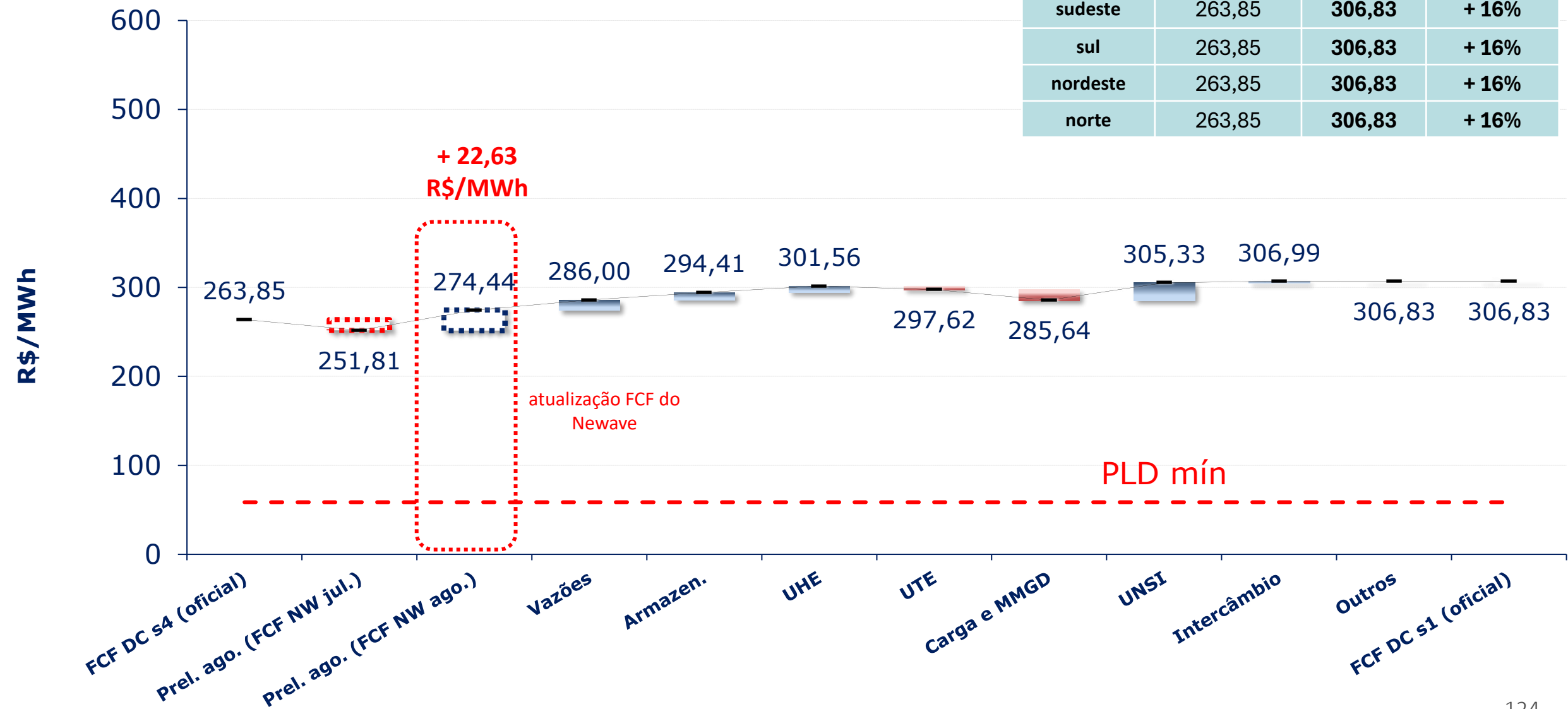
**Alteração das colunas referente a data de término da manutenção (col 77-86)

***Alteração das colunas referente a justificativa da manutenção (col 94-331)

Dados Semanais dos Agentes de Geração para o PMO
(disponibilizado pelo ONS)

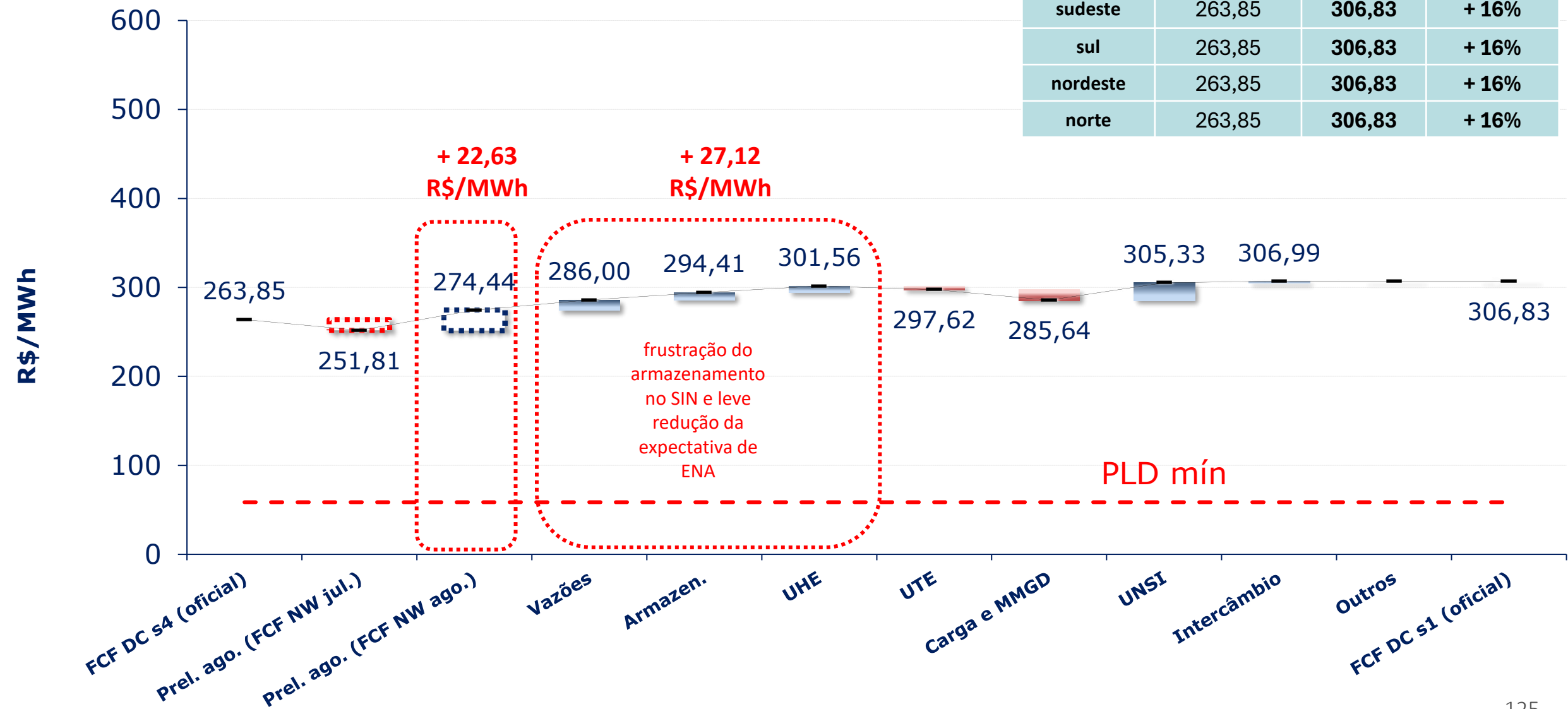
decomposição do CMO do Decomp - Sudeste/Centro-Oeste

submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	4ª sem – jul	1ª sem - ago	variação
sudeste	263,85	306,83	+ 16%
sul	263,85	306,83	+ 16%
nordeste	263,85	306,83	+ 16%
norte	263,85	306,83	+ 16%

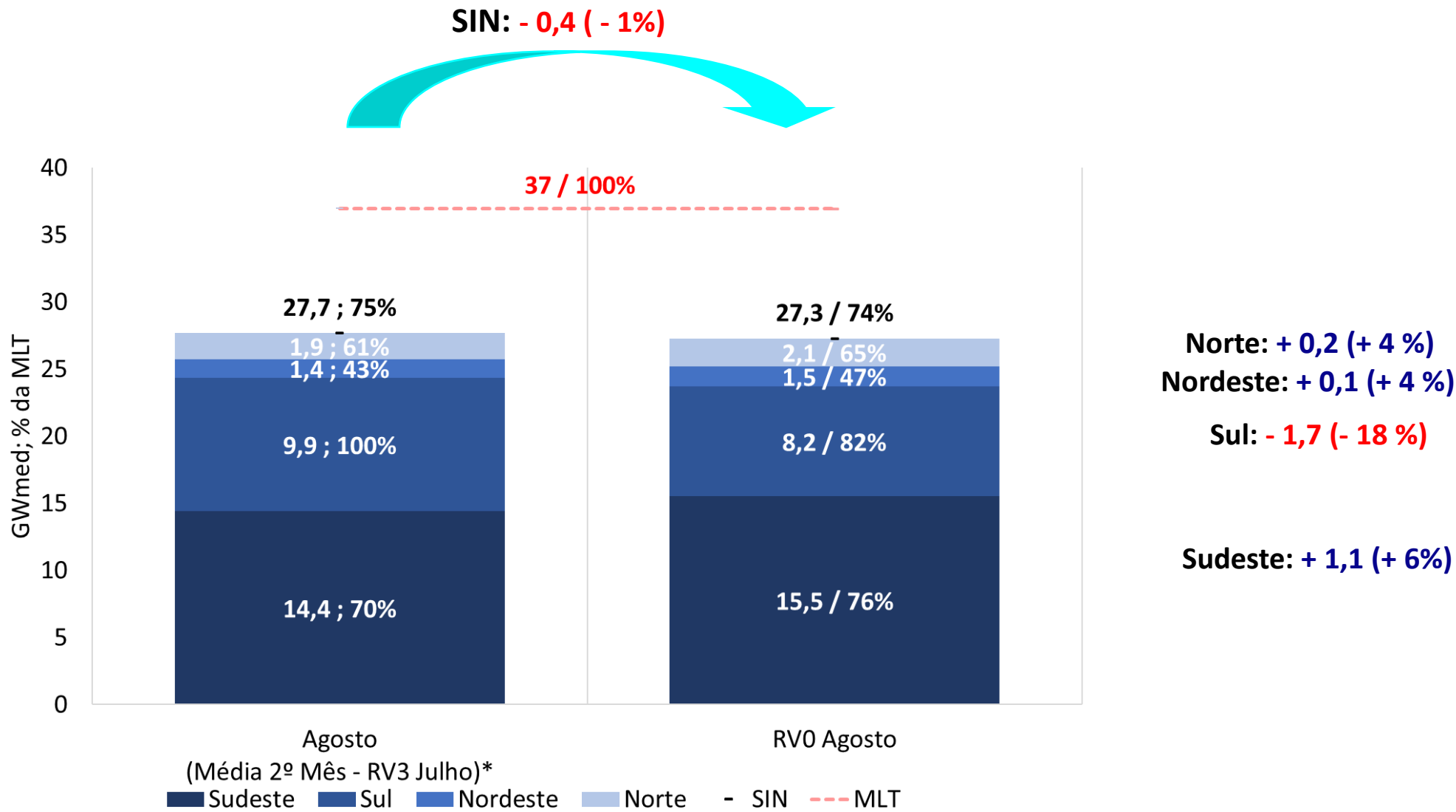


decomposição do CMO do Decomp - Sudeste/Centro-Oeste

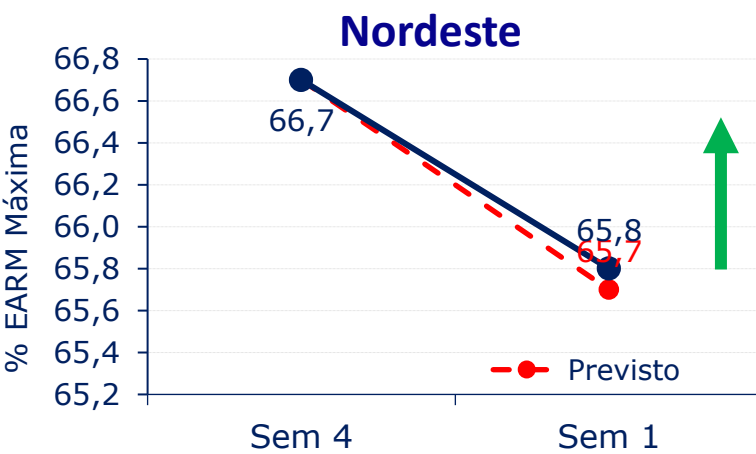
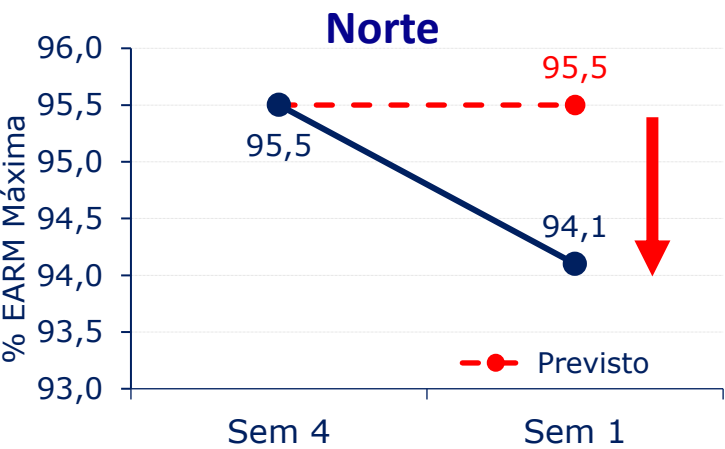
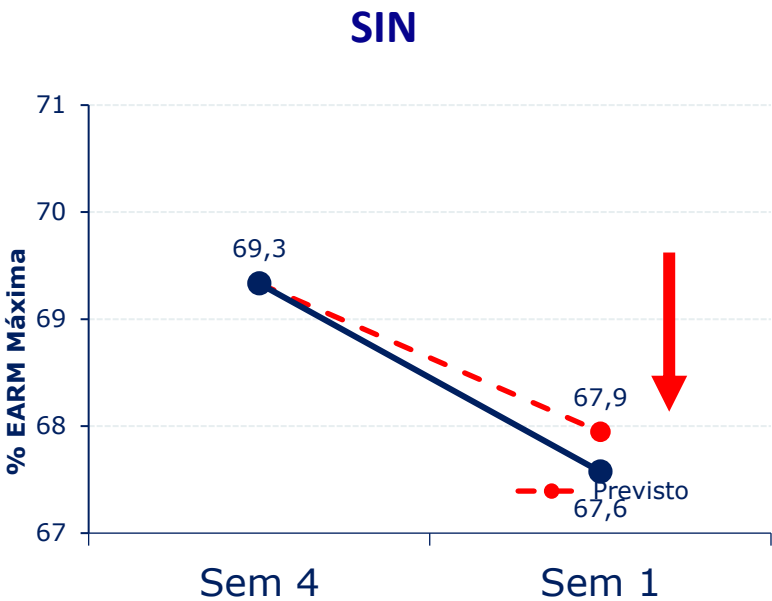
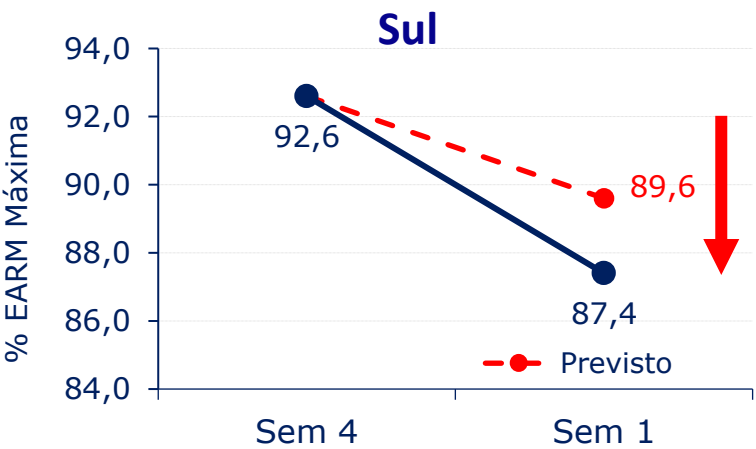
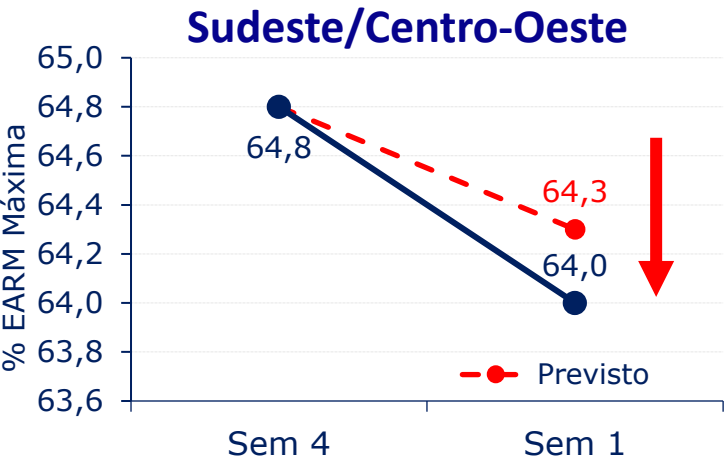
submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	4ª sem – jul	1ª sem - ago	variação
sudeste	263,85	306,83	+ 16%
sul	263,85	306,83	+ 16%
nordeste	263,85	306,83	+ 16%
norte	263,85	306,83	+ 16%



ENA Agosto de 2025



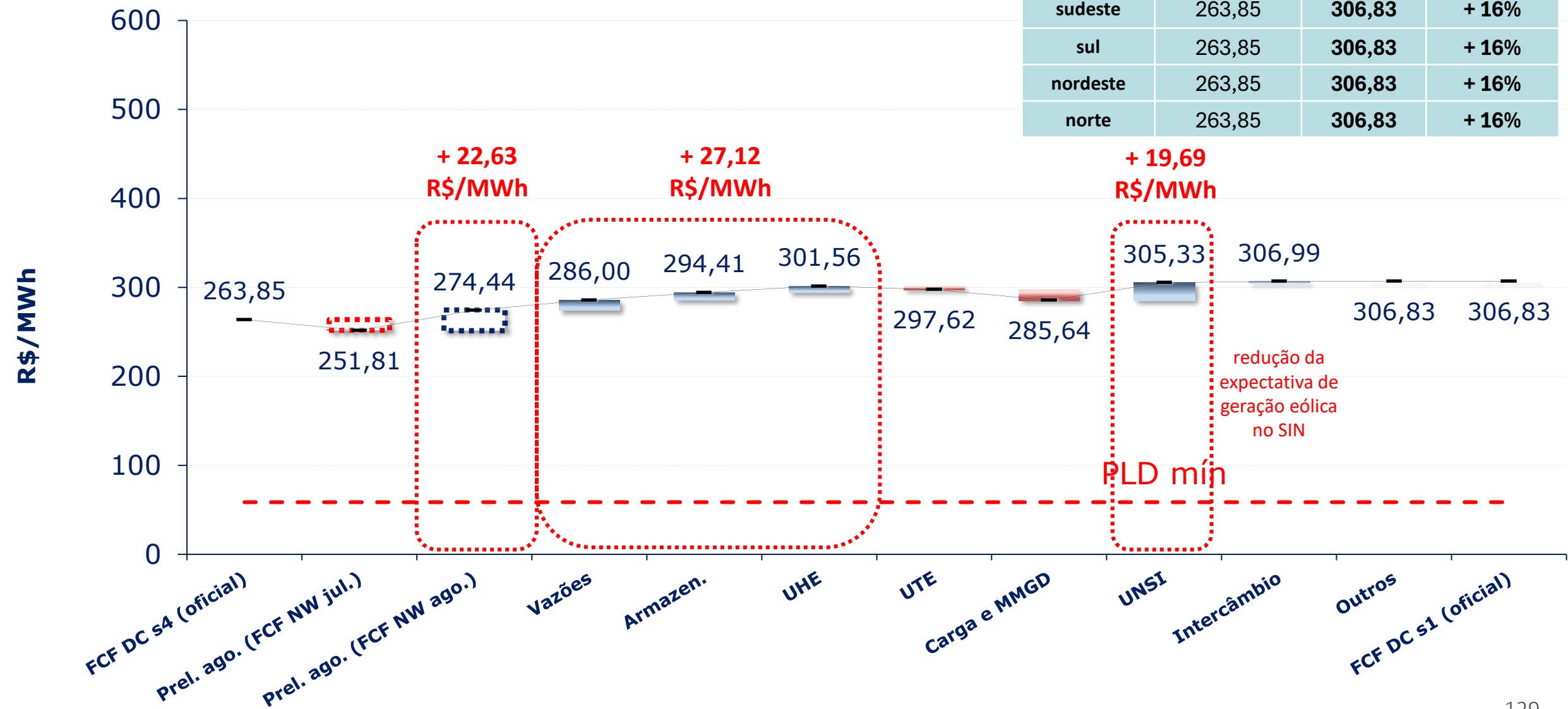
armazenamento esperado x verificado

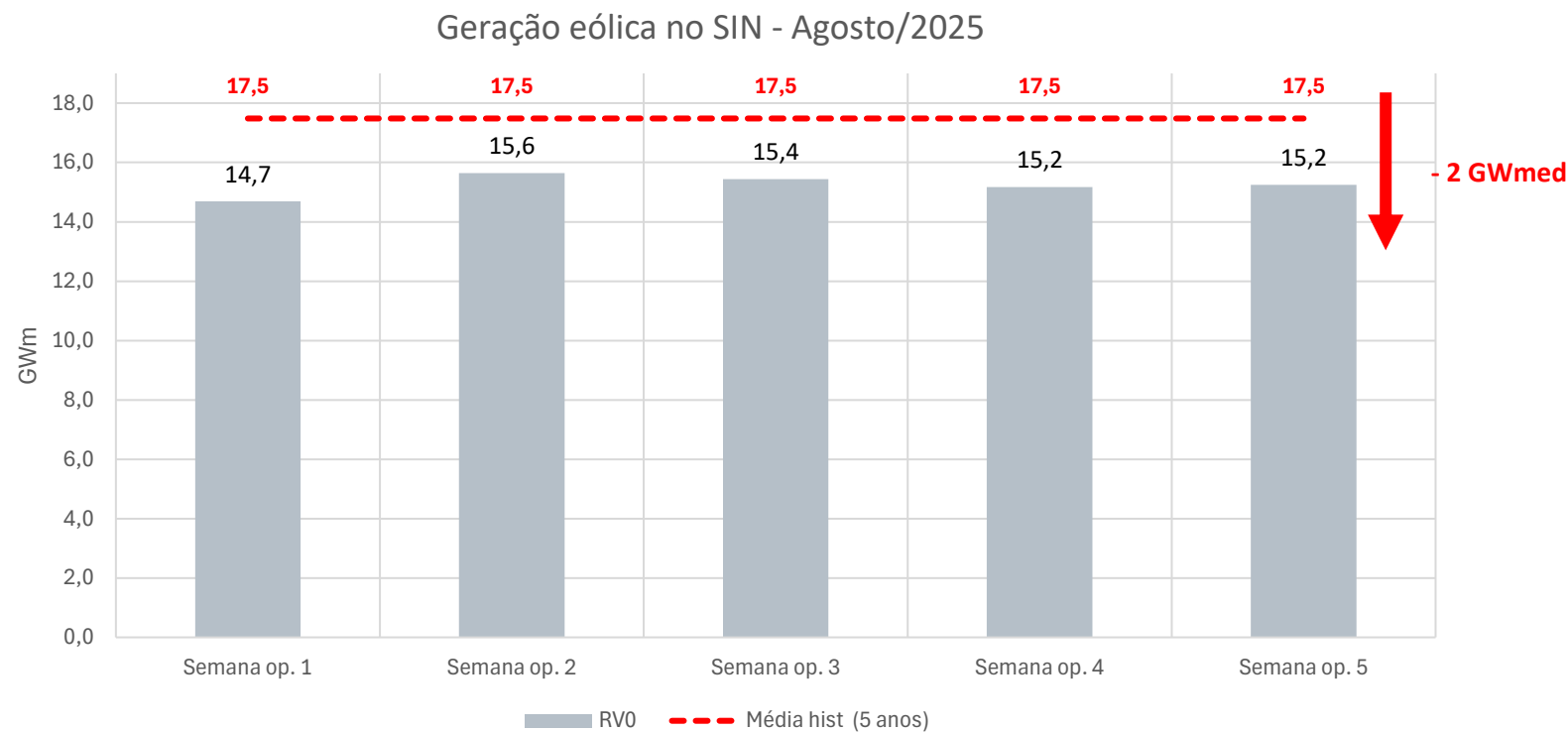


EArm(MWMês)				
SE/CO	S	NE	N	SIN
-616	-451	52	-76	-1.091
-0,30%	-2,20%	0,10%	-0,48%	-0,38%

decomposição do CMO do Decomp - Sudeste/Centro-Oeste

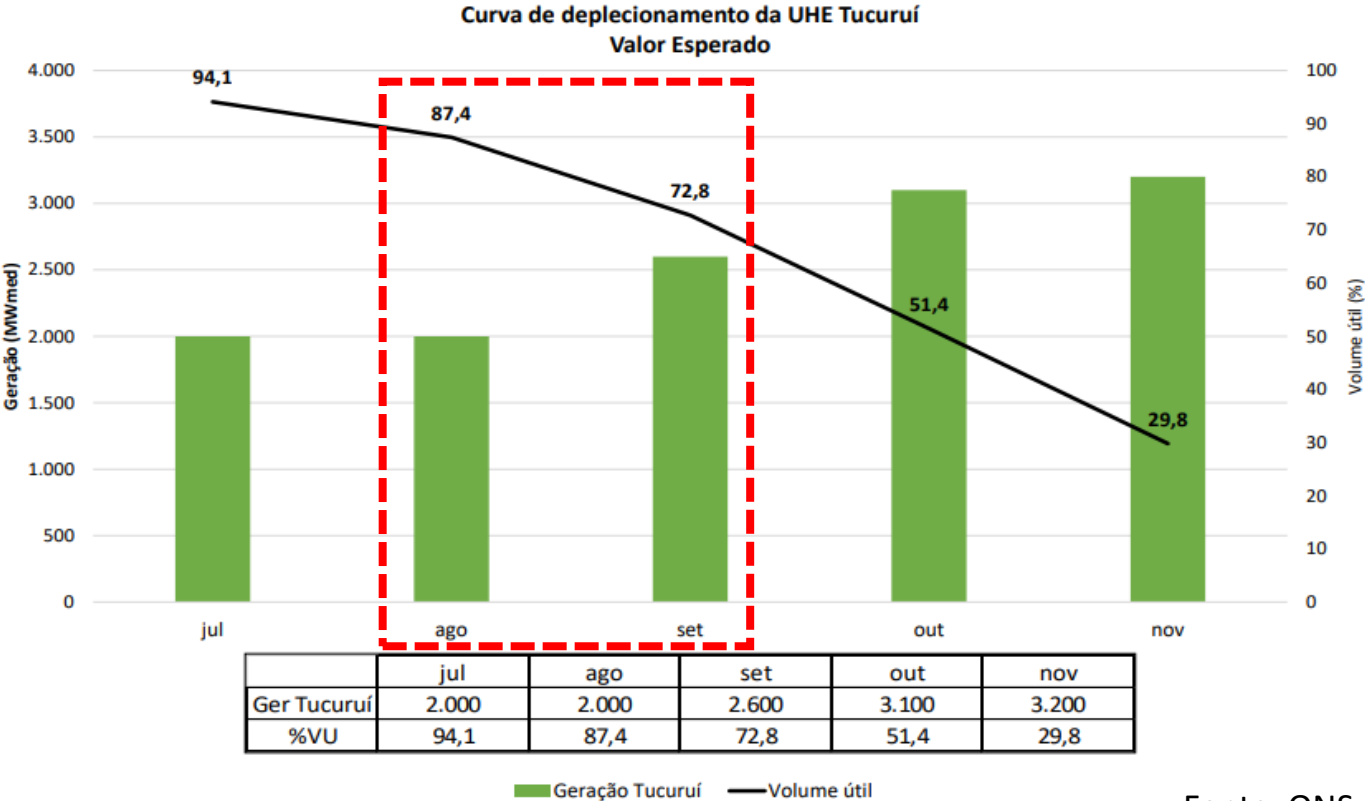
submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	4ª sem – jul	1ª sem - ago	variação
sudeste	263,85	306,83	+ 16%
sul	263,85	306,83	+ 16%
nordeste	263,85	306,83	+ 16%
norte	263,85	306,83	+ 16%





Curva Referencial de Deplecionamento da UHE Tucuruí

```
&-275- TUCURUI
&***** CURVA REFERENCIAL DE DEPLECIONAMENTO DA UHE TUCURUI 2025 - NT-ONS DOP 00xx/2025 *****
&
&      |---Jul---|---Ago---|---Set---|---Out---|---Nov---|
& %VU   |      94.1|      87.4|      72.8|      51.4|      29.8|
& Hm3   | 36682.07| 34070.27| 28378.90| 19765.14| 11616.64|
&
& Nivel maximo de 73.80 m (98.42% VU / 38365.22 hm3), de acordo com o FSARH 7714, aceito em 28/03/2025, valido de janeiro a maio
&
HV  101   1   7
LV  101   1   3898.20 38982.00
LV  101   6   33121.71 33121.71
LV  101   7   28378.90 28378.90
CV  101   1  275      1.0    VARM
```



- Com a publicação do despacho ANEEL nº 1.884/2025, o modelo DECOMP passa a utilizar um novo polinômio para a cota jusante da UHE Itaipu:

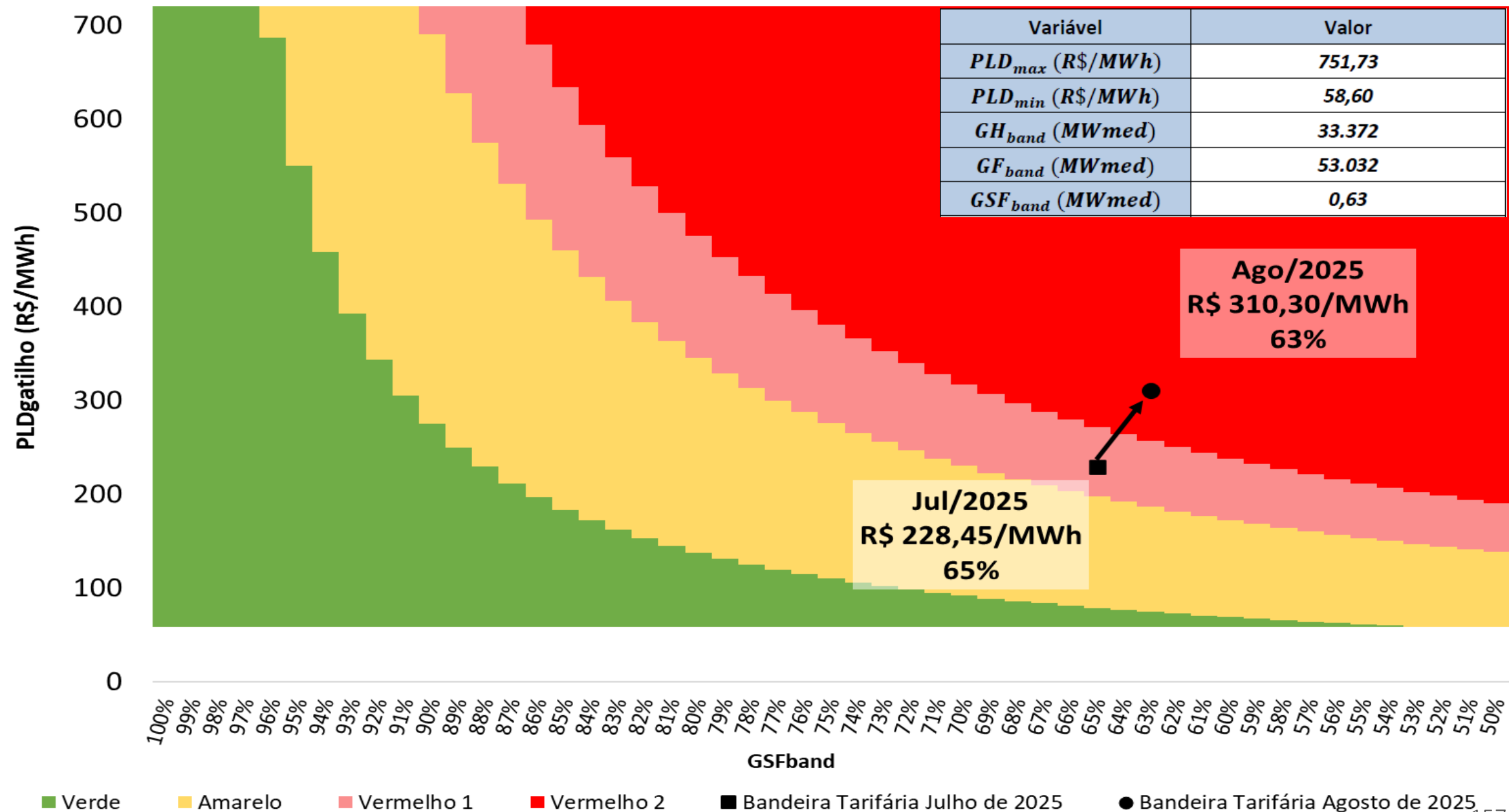
Vazão Inicial	Vazão Final	A0	A1	A2	A3	A4
0	16241	9,6564440E+01	8,3549030E-05	3,1948760E-08	-1,8852760E-13	0,0000000E+00
16241	53225	8,3634980E+01	1,8381670E-03	-3,7811040E-08	5,1849630E-13	-2,8105700E-18

- Este polinômio considera de forma mais representativa a influência da vazão da UHE Baixo Iguaçu na cota de jusante da UHE Itaipu.
- No DECOMP, os arquivos a serem alterados são:
 - polinjus.csv
 - dadger (inclusão no bloco VL para representação da influência das vazão lateral na cota de jusante de Itaipu)

```

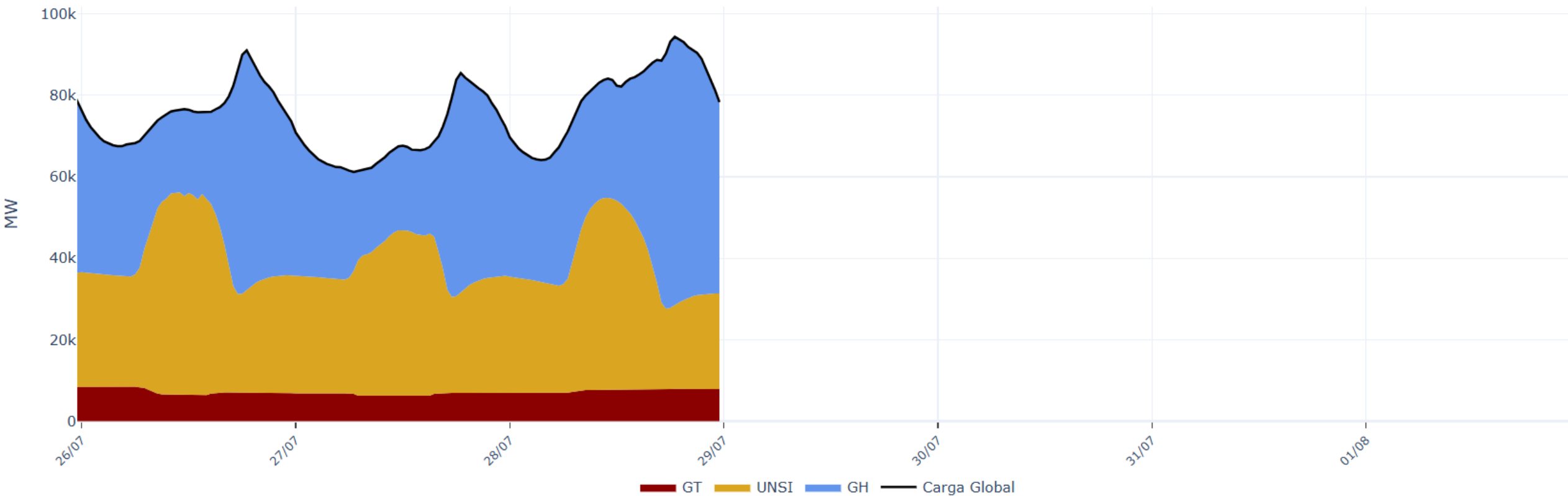
& -----
& Representacao da influencia da vazao lateral na cota de jusante de Itaipu
& -----
& vazao da regua 11 -> qr11 = 1.03*Qdef(Itaipu) + 1.17*Qdef(Baixo Iguacu)
&
VL      66          1.03
VU      66      83          1.17
    
```

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



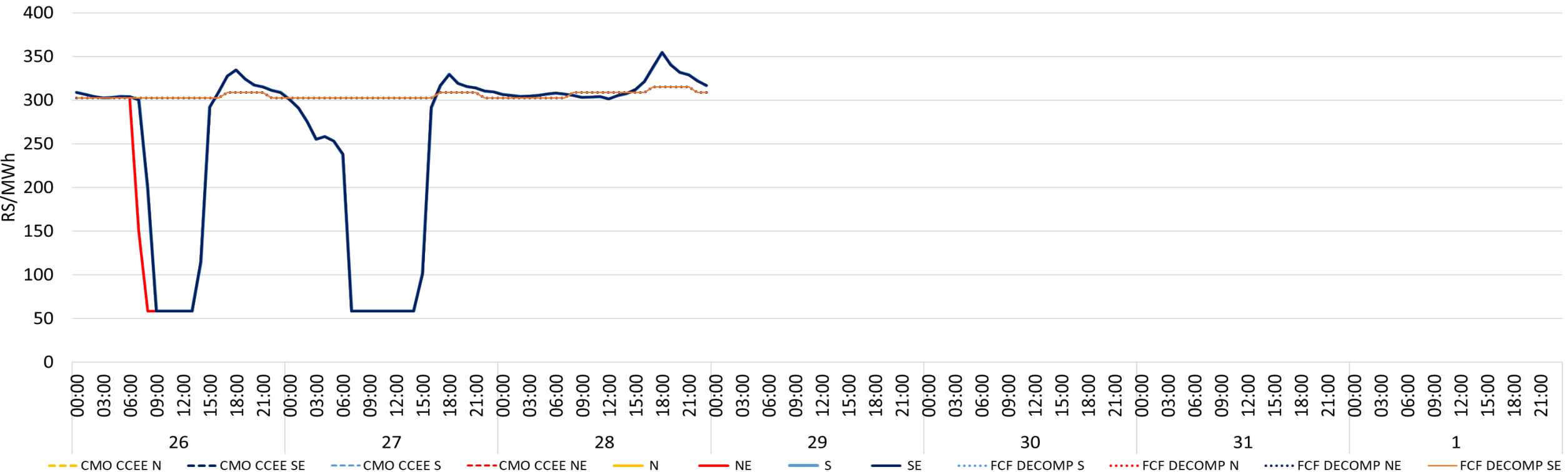
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

balanço energético do SIN



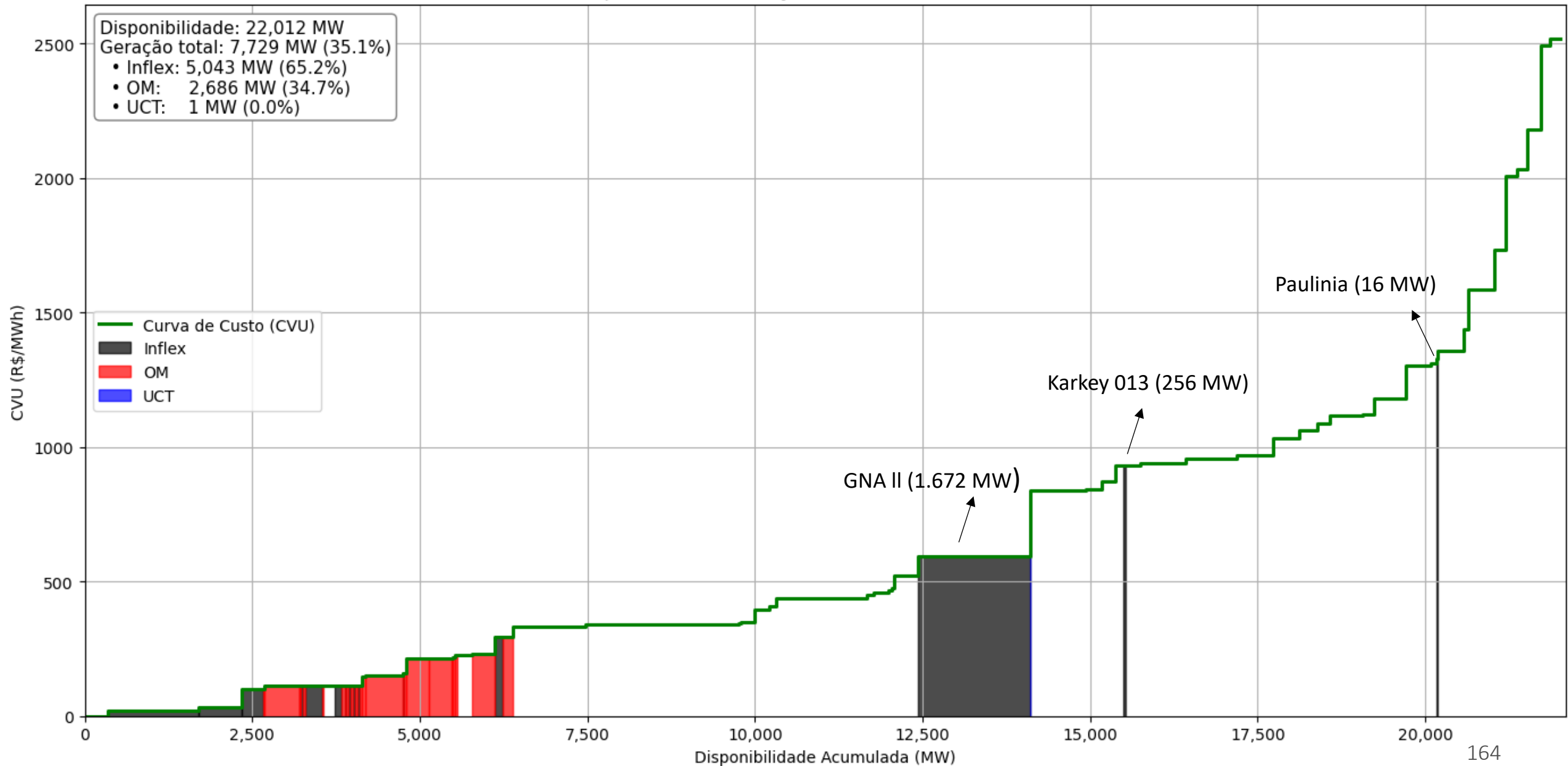
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
26/07 a 01/08	35.286	5.012	7.216	32.608	75.109	33.940	78.576
	47%	7%	10%	43%	100%		

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

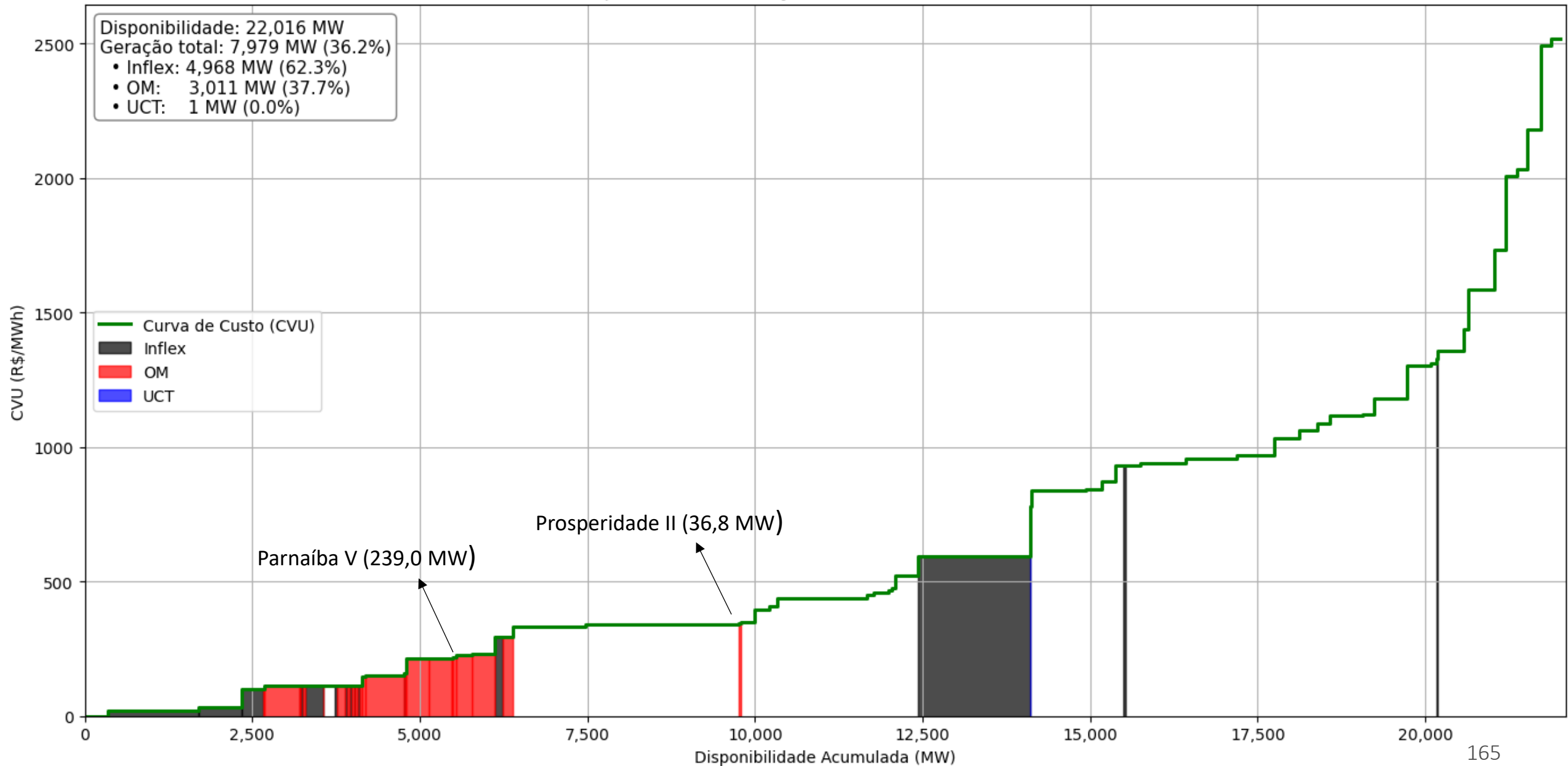


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	305,25	255,19	255,19	354,53	58,60
S	305,25	255,19	255,19	354,53	58,60
NE	305,25	251,15	251,15	354,52	58,60
N	305,25	255,20	255,20	354,53	58,60

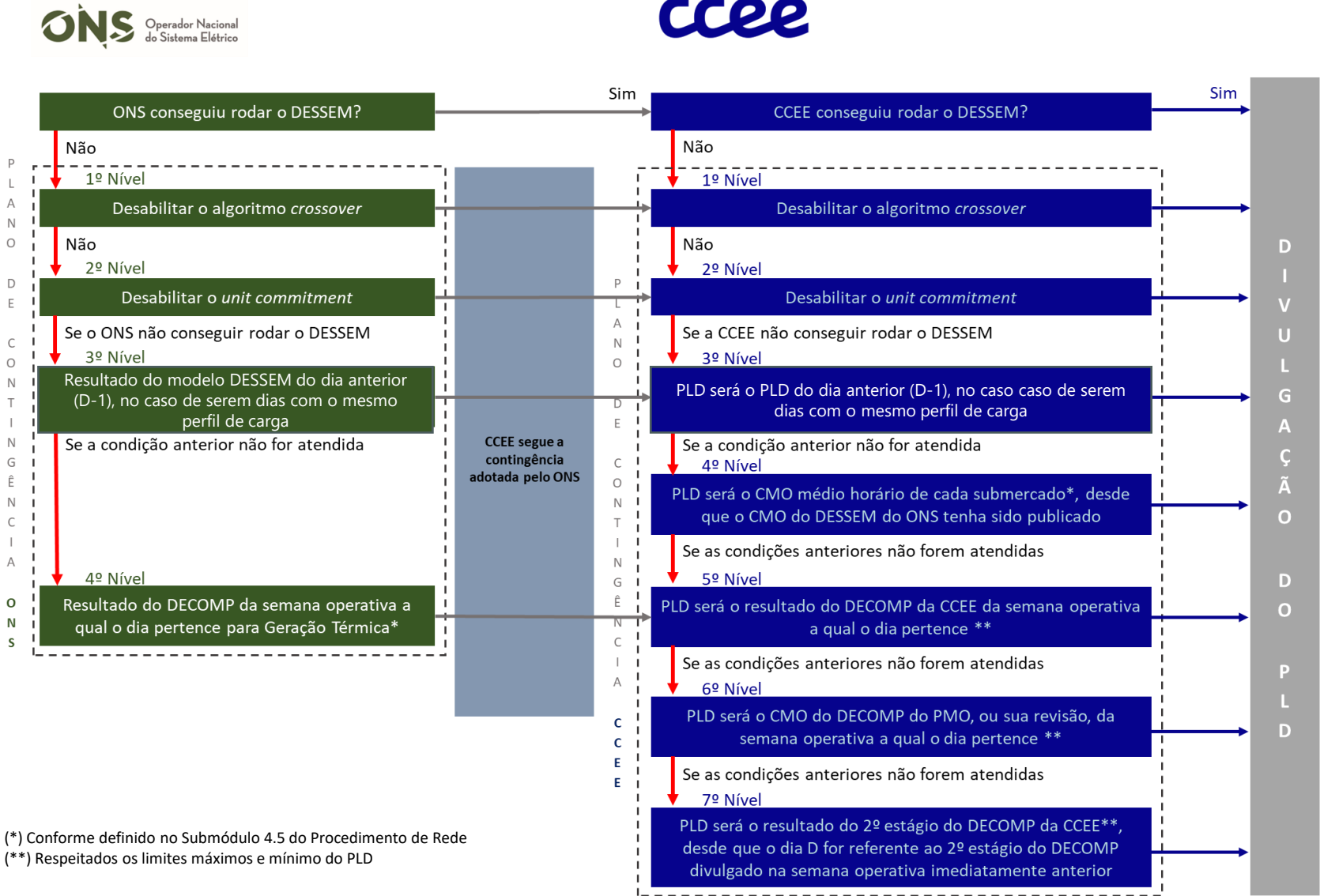
Disponibilidade, Geração e CVU - 28/07/2025 - 12:30



Disponibilidade, Geração e CVU - 28/07/2025 - 18:30



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



- No deck do dia 09/07/2025, equivocadamente, foi considerada a rampa de desligamento da UTE Candiota diferente da declarada no cadastro anual de dados de *Unit Commitment Térmico* (UCT).
- Destaca-se que a usina permaneceu desligada durante todo o horizonte de estudo

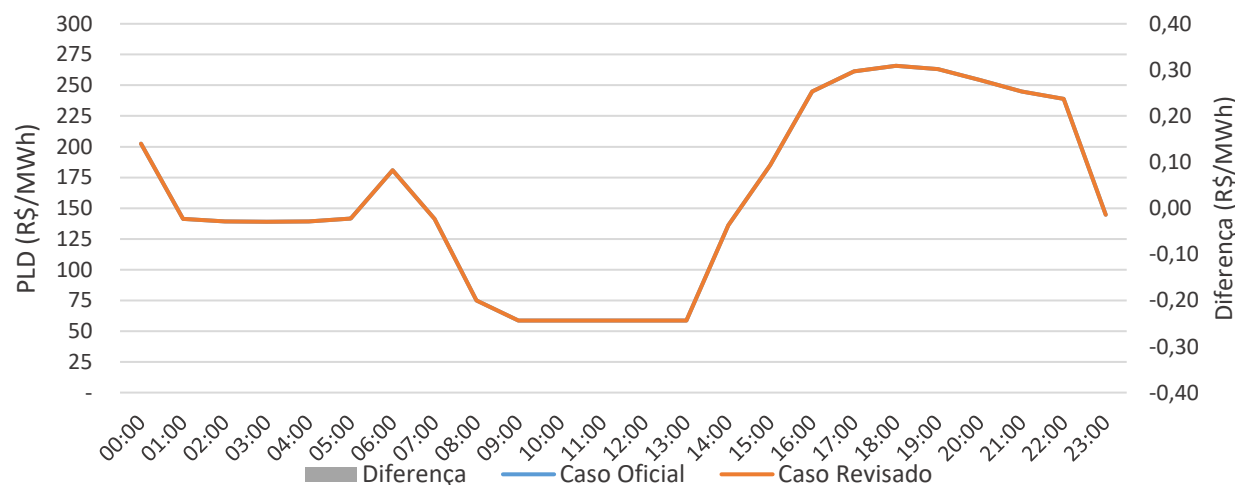
OFICIAL – 09/07

156	1	S	D	180.000	0 1
156	1	S	D	150.000	1 0
156	1	S	D	120.000	1 1
156	1	S	D	100.000	2 0
156	1	S	D	90.000	2 1
156	1	S	D	60.000	3 0
156	1	S	D	30.000	3 1
156	1	S	D	0.000	4 0

REVISADO – 09/07

156	1	S	D	180.000	0 1
156	1	S	D	150.000	1 0
156	1	S	D	120.000	1 1
156	1	S	D	100.000	2 0
156	1	S	D	90.000	2 1
156	1	S	D	80.000	3 0
156	1	S	D	60.000	3 1
156	1	S	D	40.000	4 0
156	1	S	D	20.000	4 1
156	1	S	D	15.000	5 0
156	1	S	D	0.000	5 1

- Não houve impacto no PLD

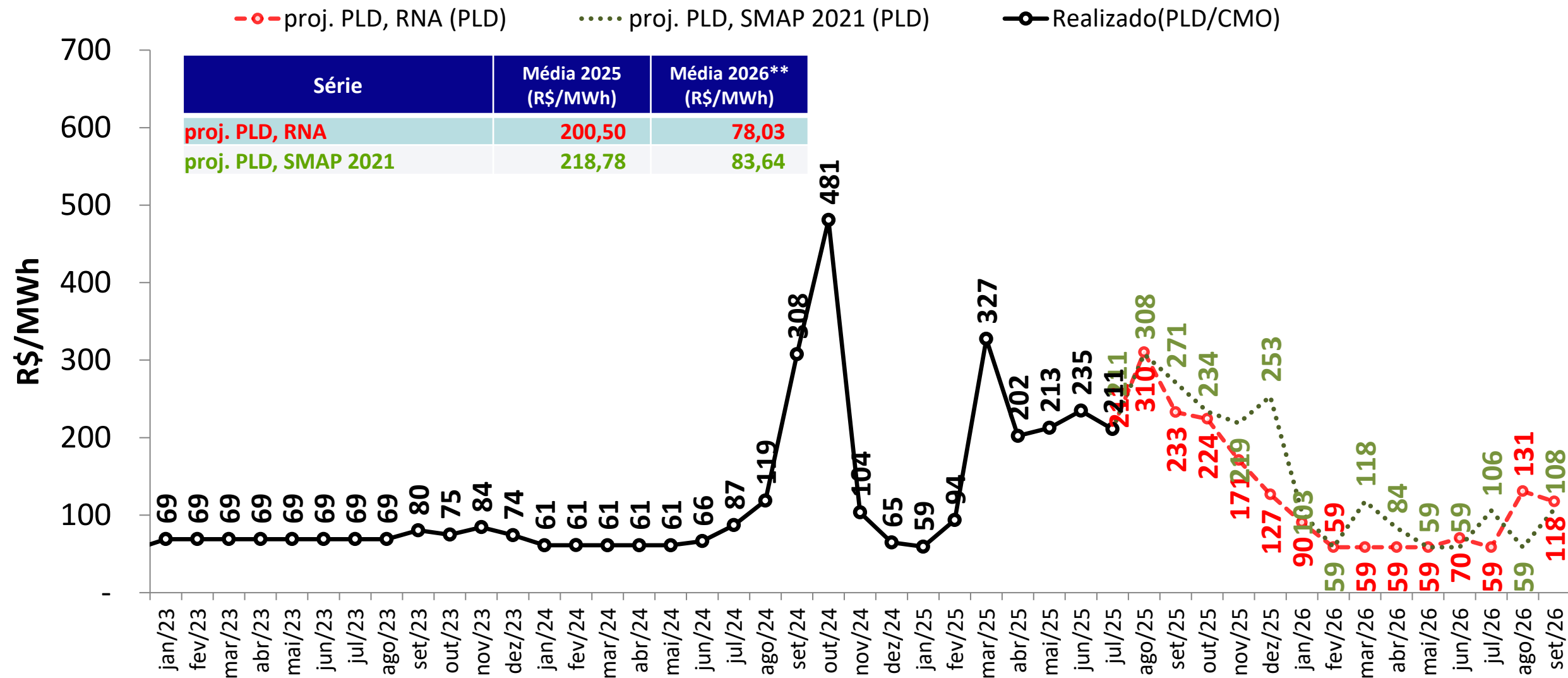


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de agosto 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 julho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de agosto 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 agosto de 2017 a setembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2021 a setembro de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2025 até janeiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2025 até janeiro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

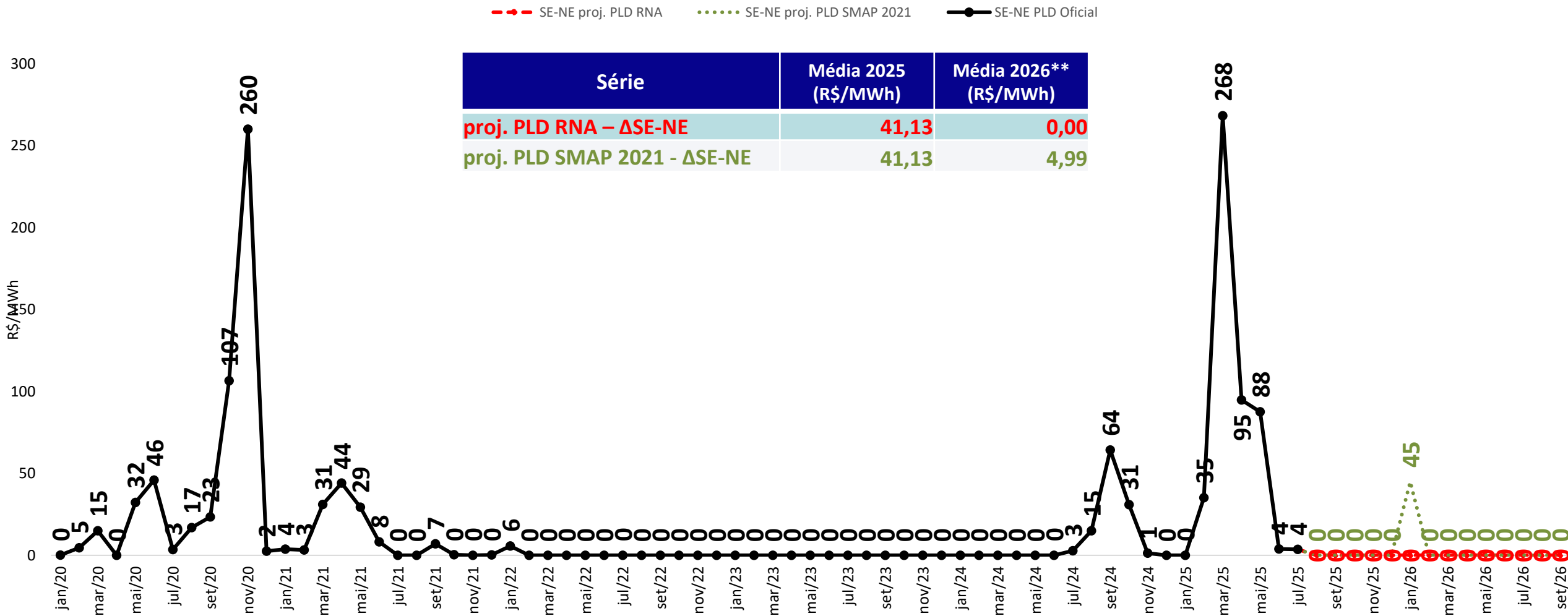


• Foram considerados:

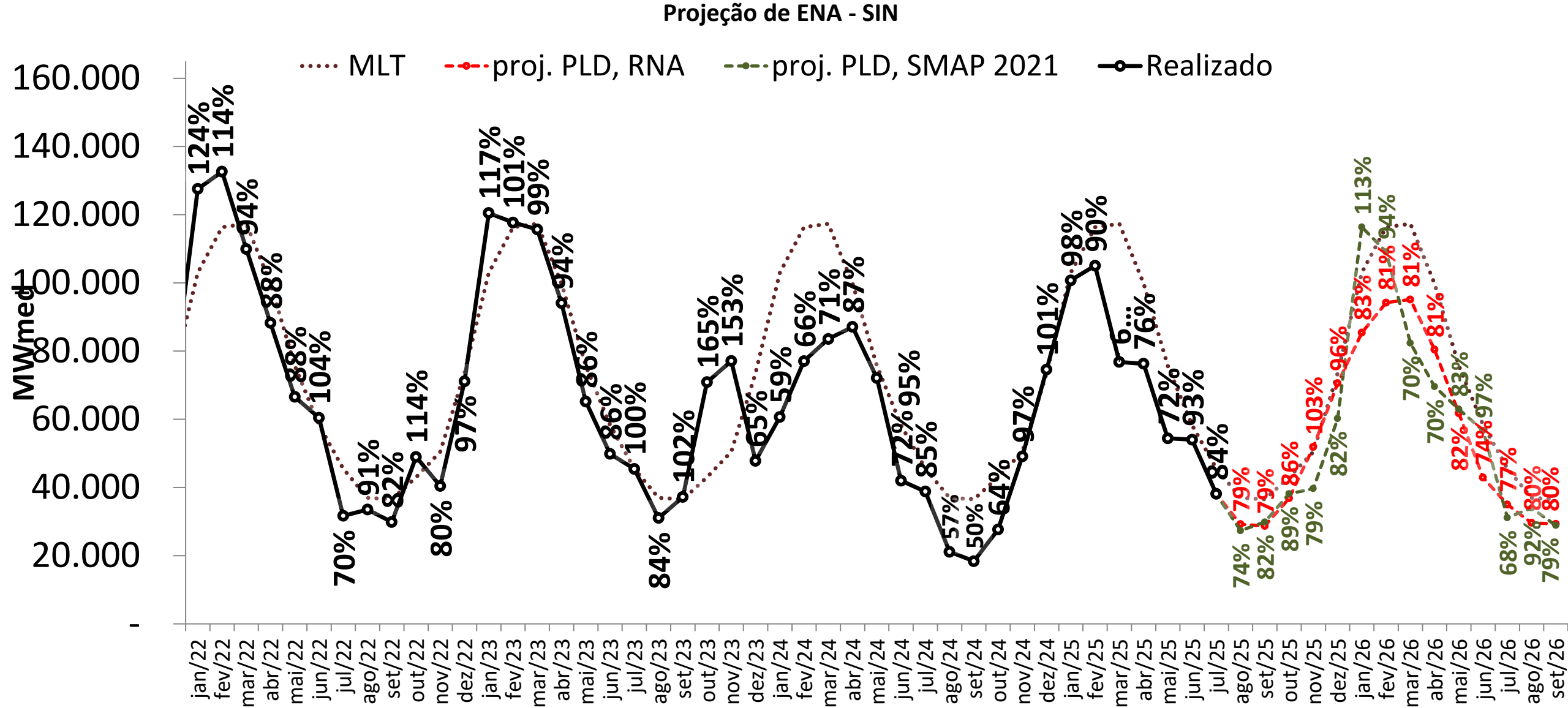
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

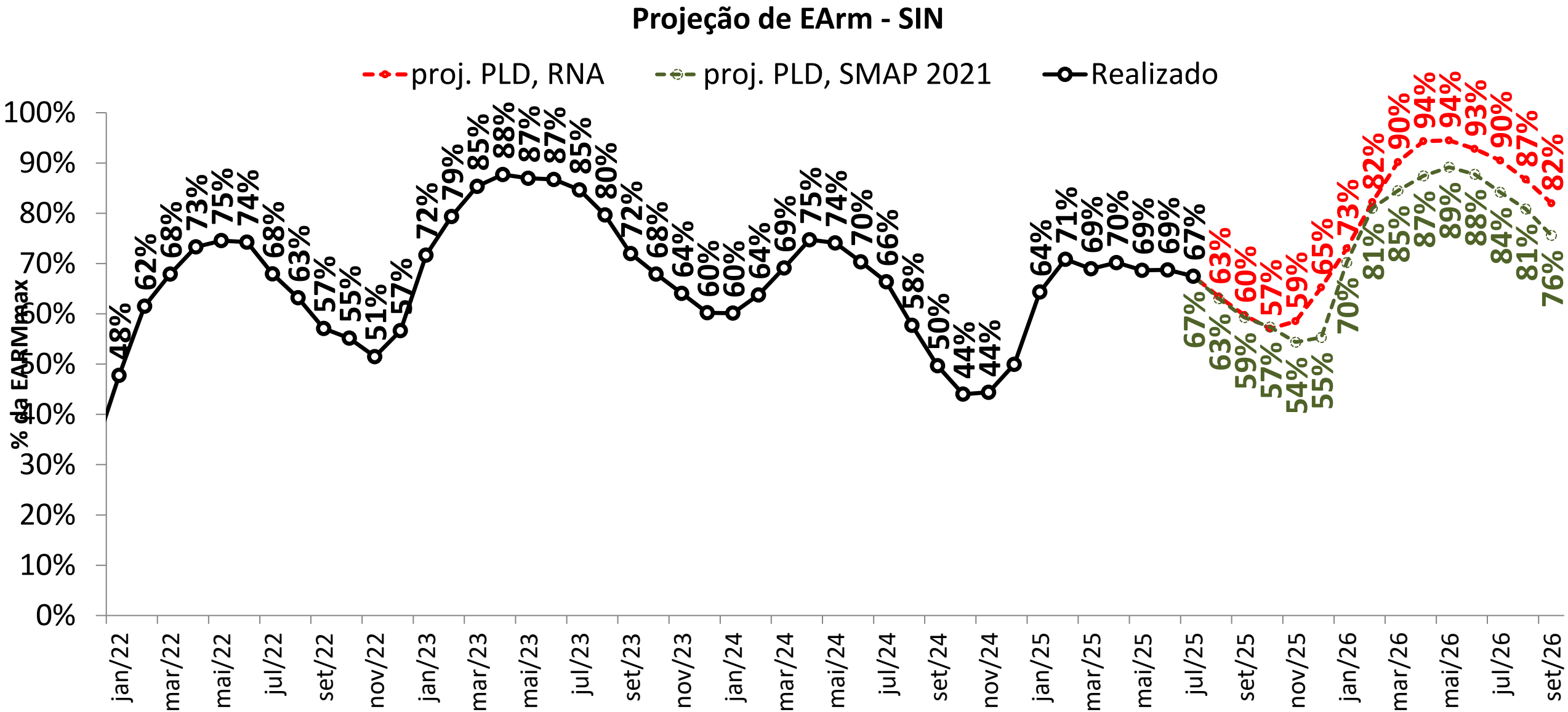
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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

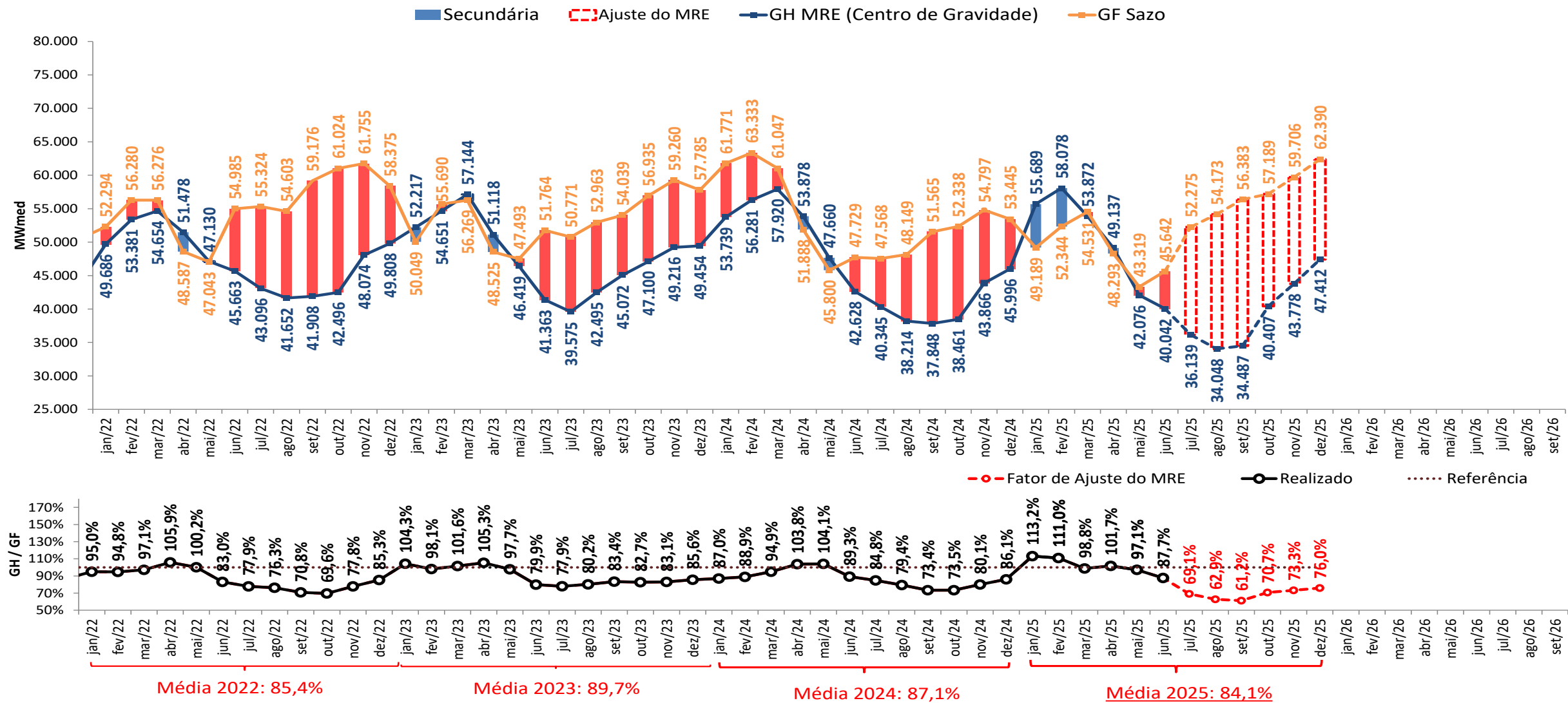


Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026





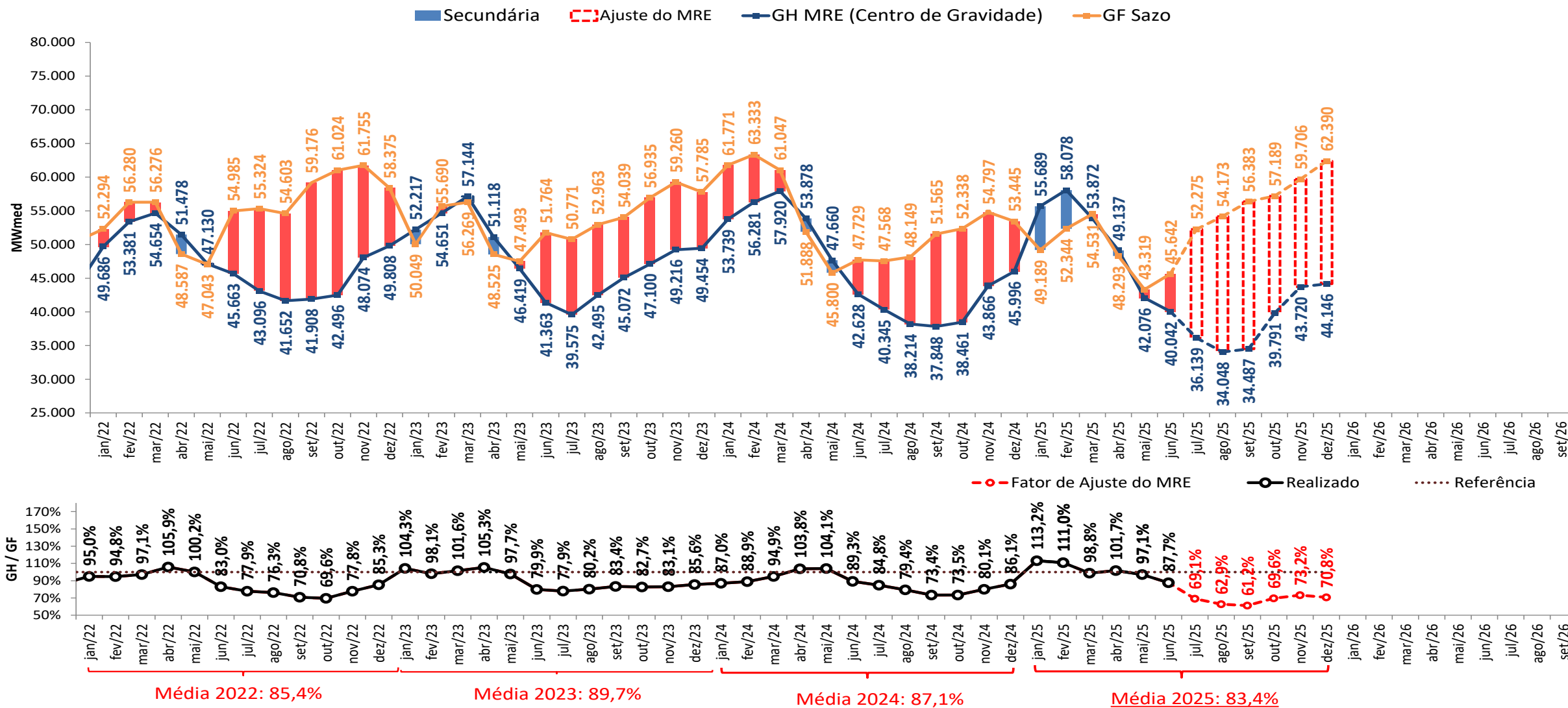
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

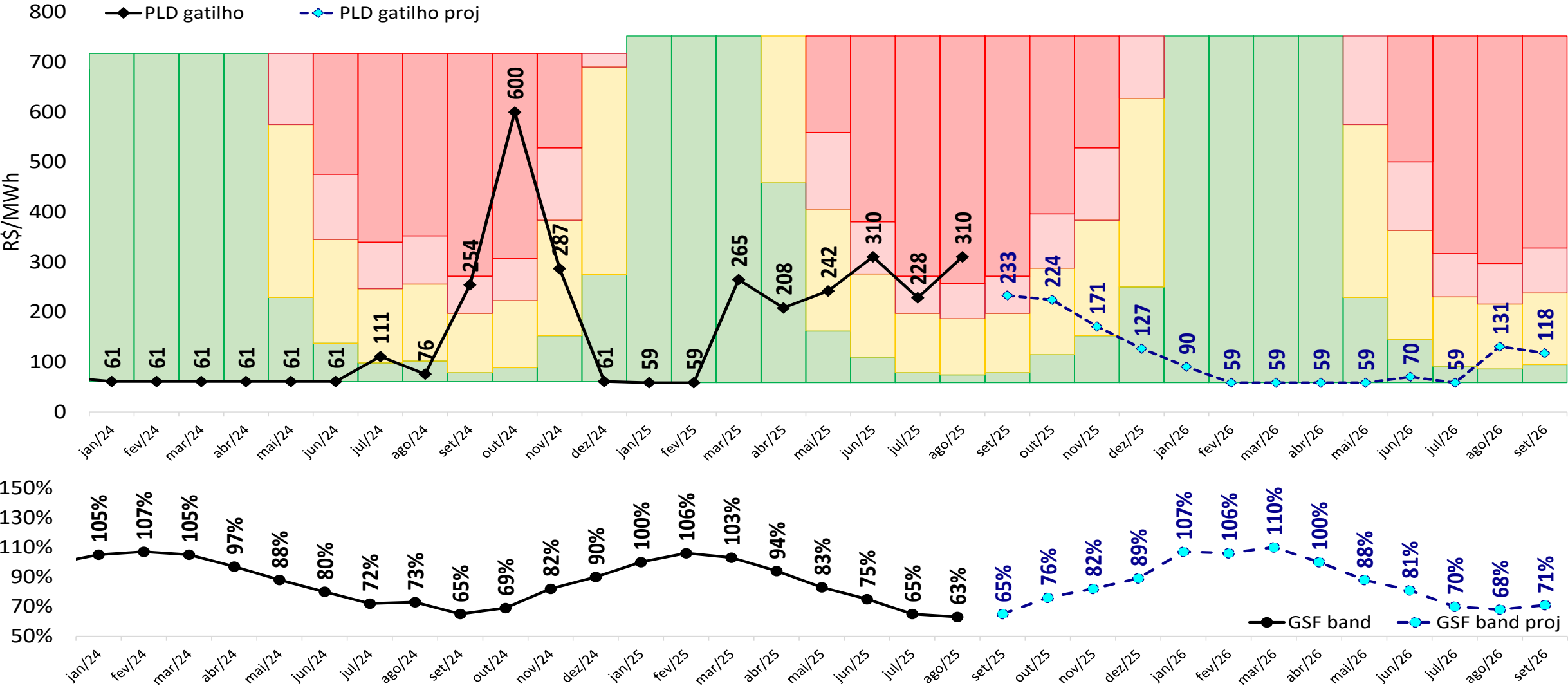
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



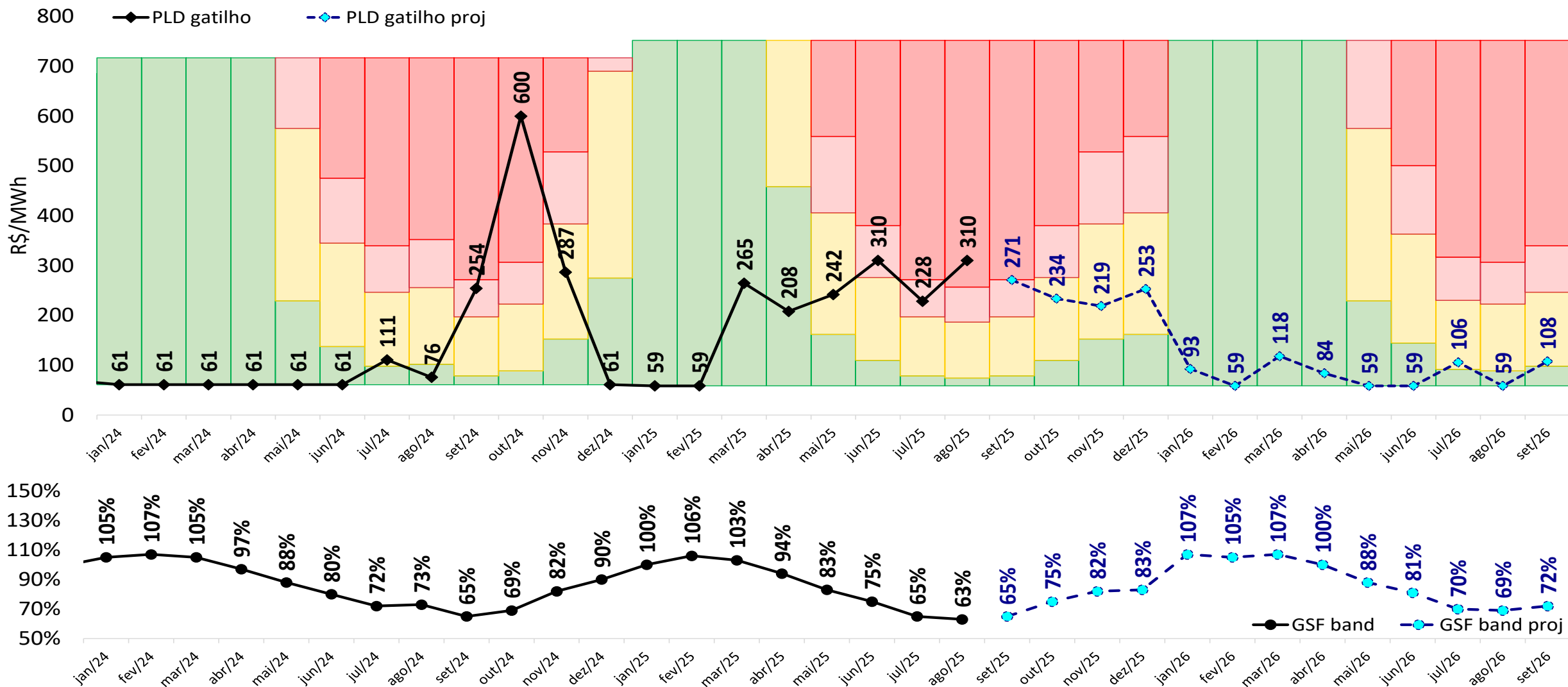
- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

- 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



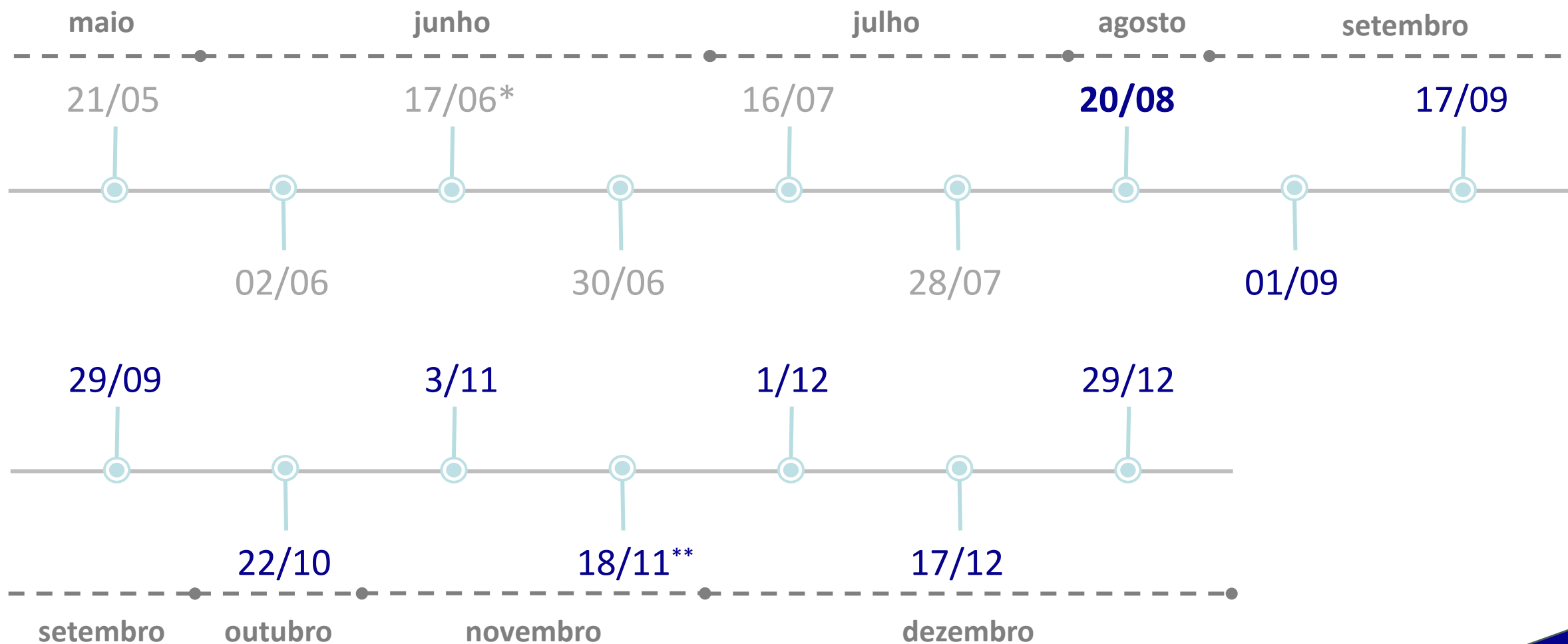
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
ago/25	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_0	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
set/25	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_1	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
out/25	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_2	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
nov/25	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_3	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
dez/25	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_4	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
jan/26	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_5	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
fev/26	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_6	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
mar/26	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_7	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
abr/26	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_8	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
mai/26	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_9	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
jun/26	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_10	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
jul/26	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_11	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
ago/26	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_12	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
set/26	08_ago25_RV0_logENA_Mer_n_m_13	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	08_ago25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “08_ago25_RV0”: Nome do estudo – RV0 de agosto 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 julho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- projeção do PLD
 - resultados da projeção do PLD de agosto de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
28/07/2025



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

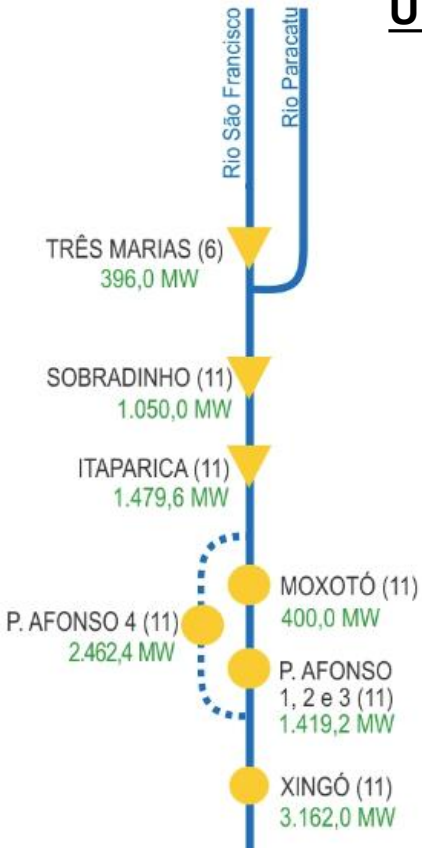
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 -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

Anexos

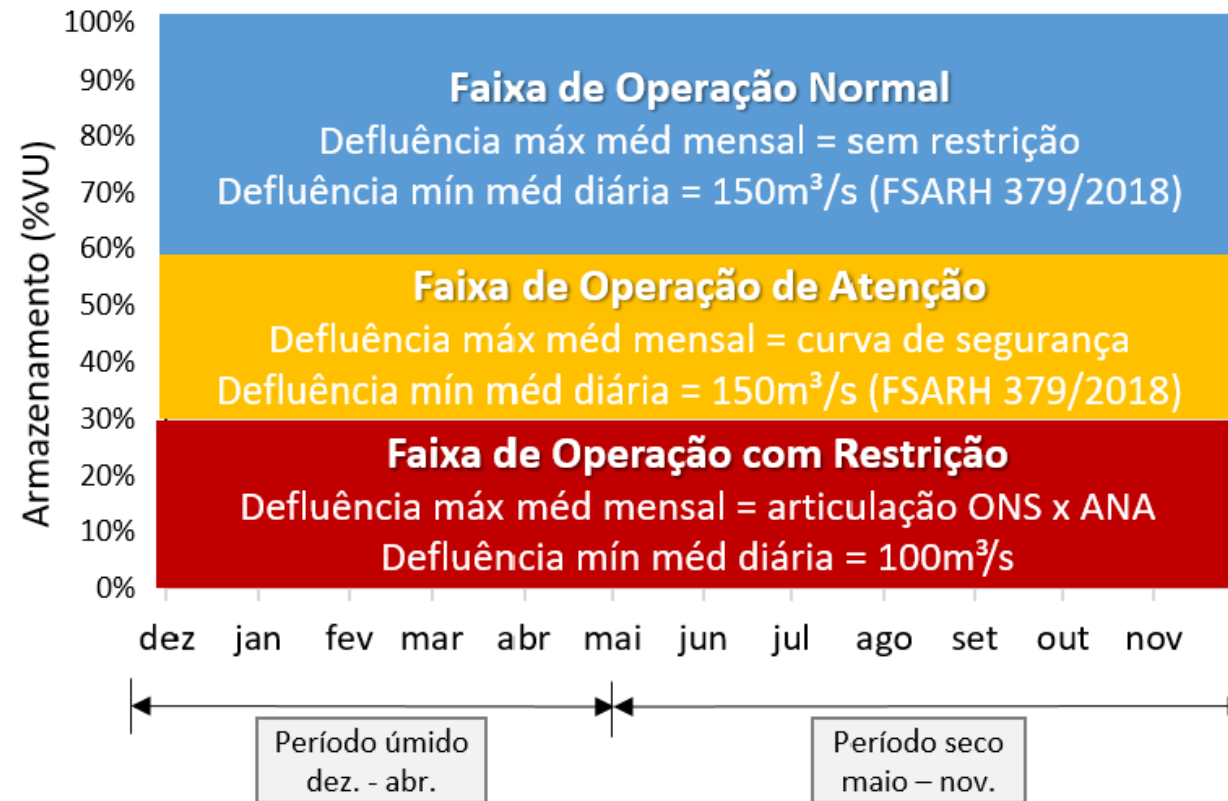
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

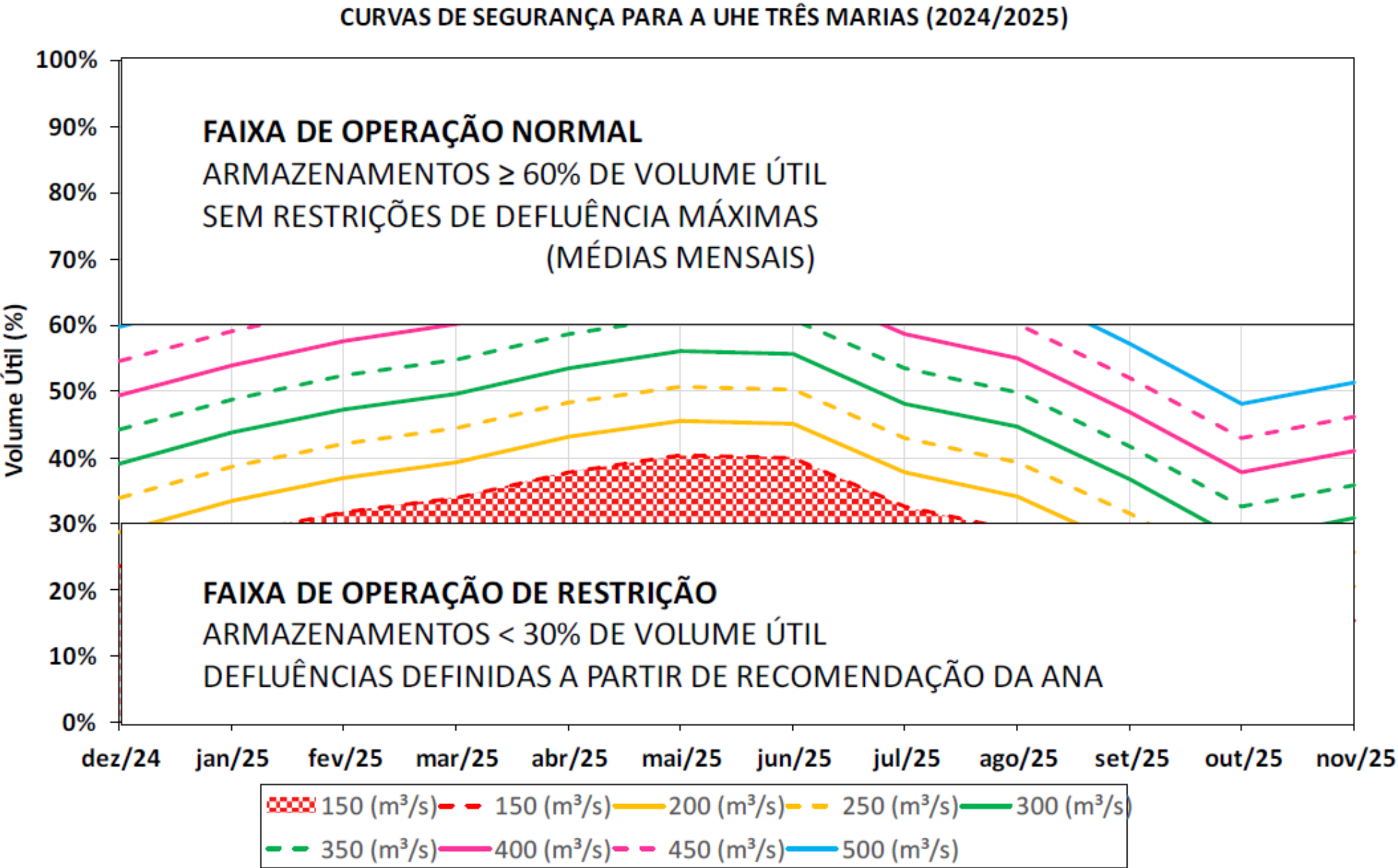
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



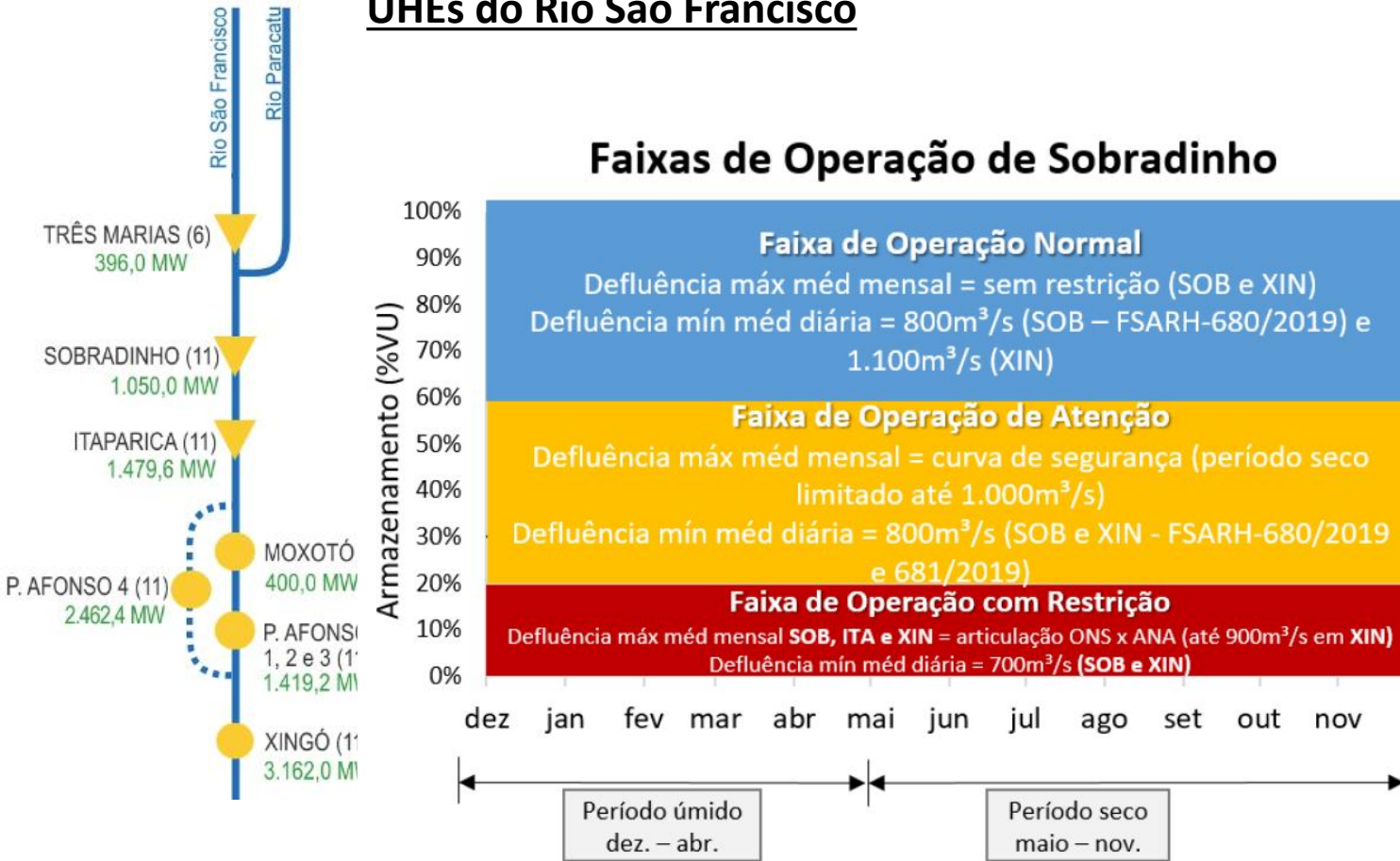
Faixas de Operação de Três Marias



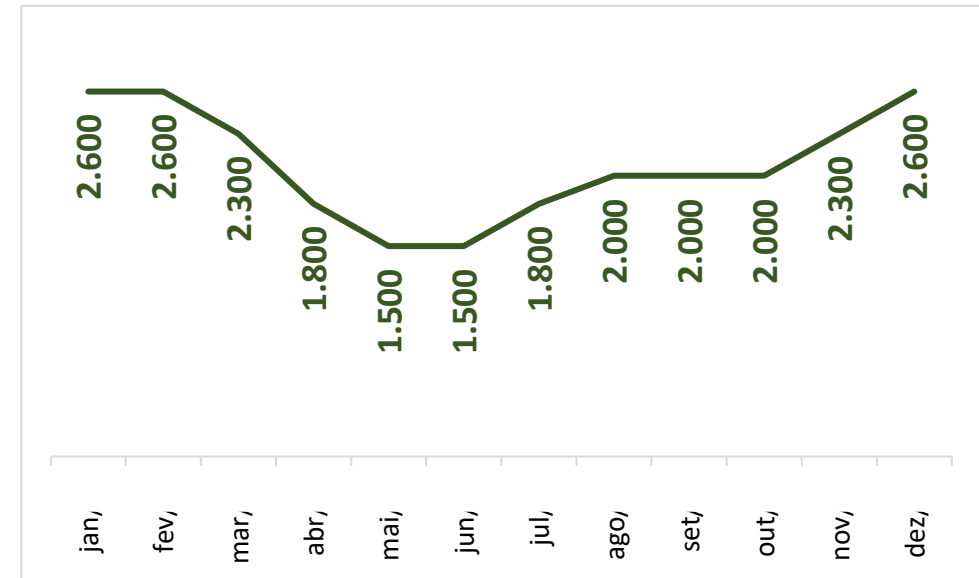


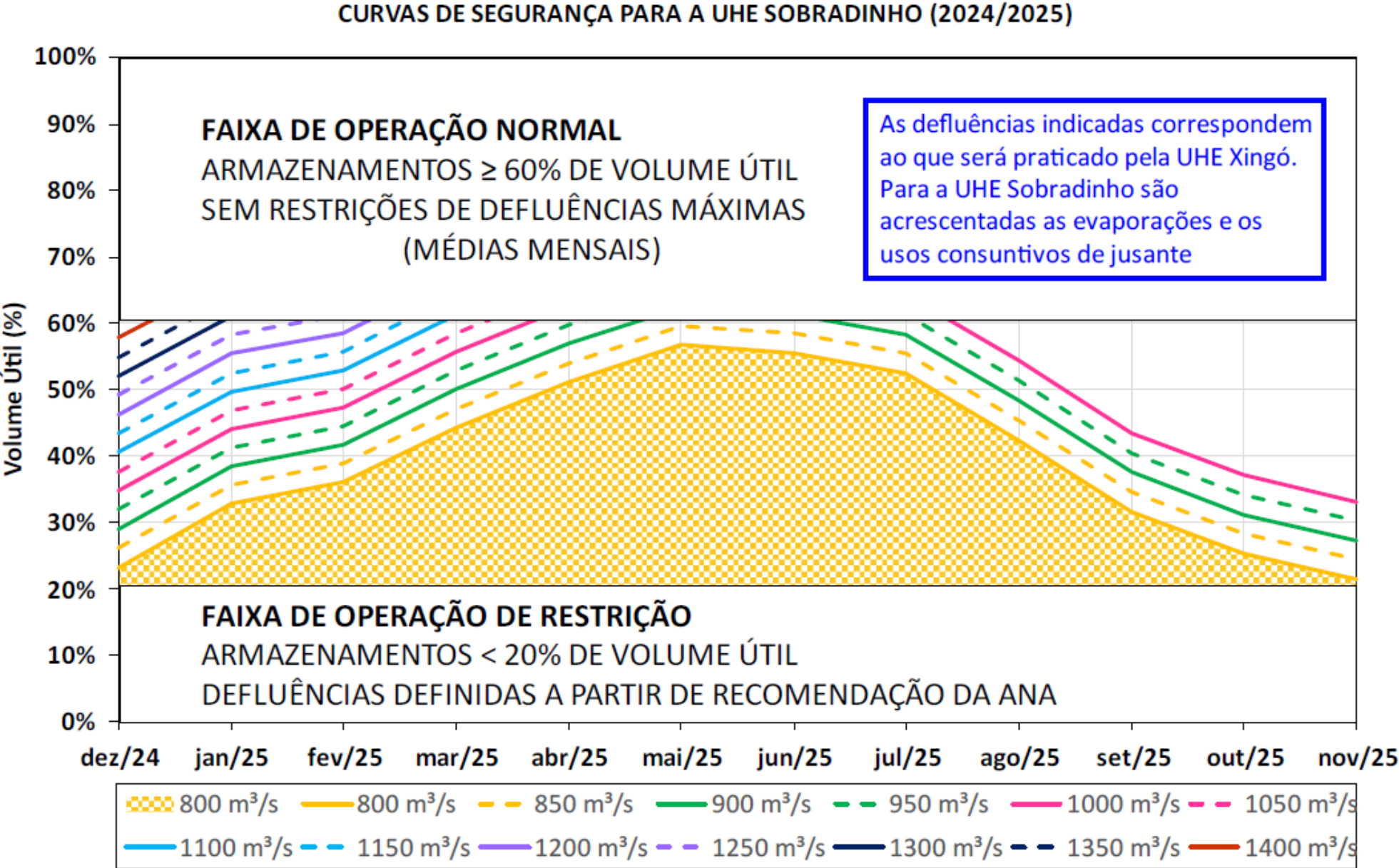
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



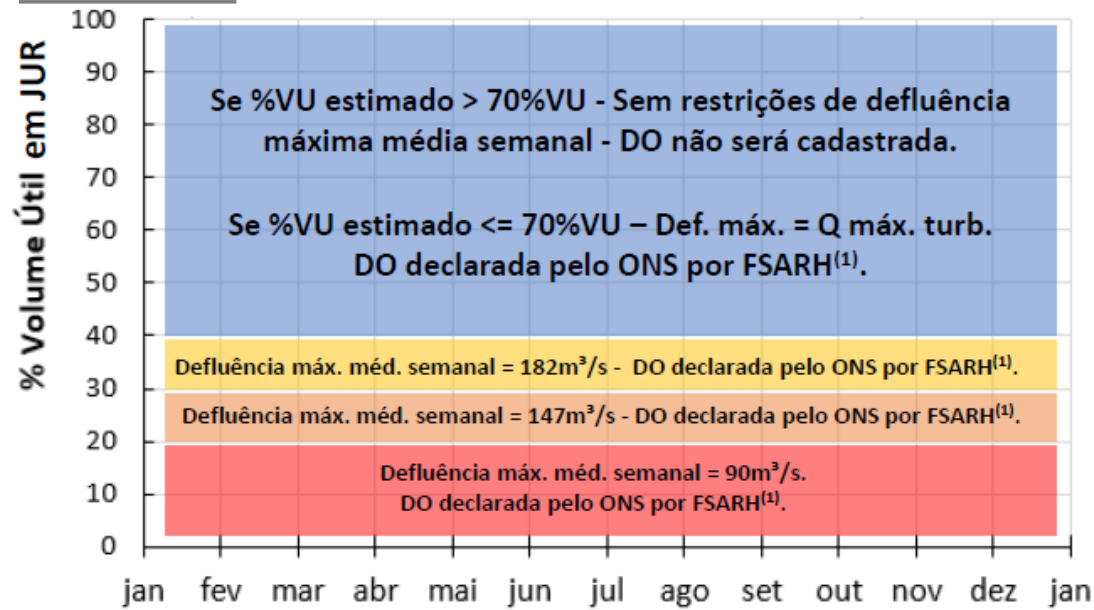
Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024/2025 provisório)



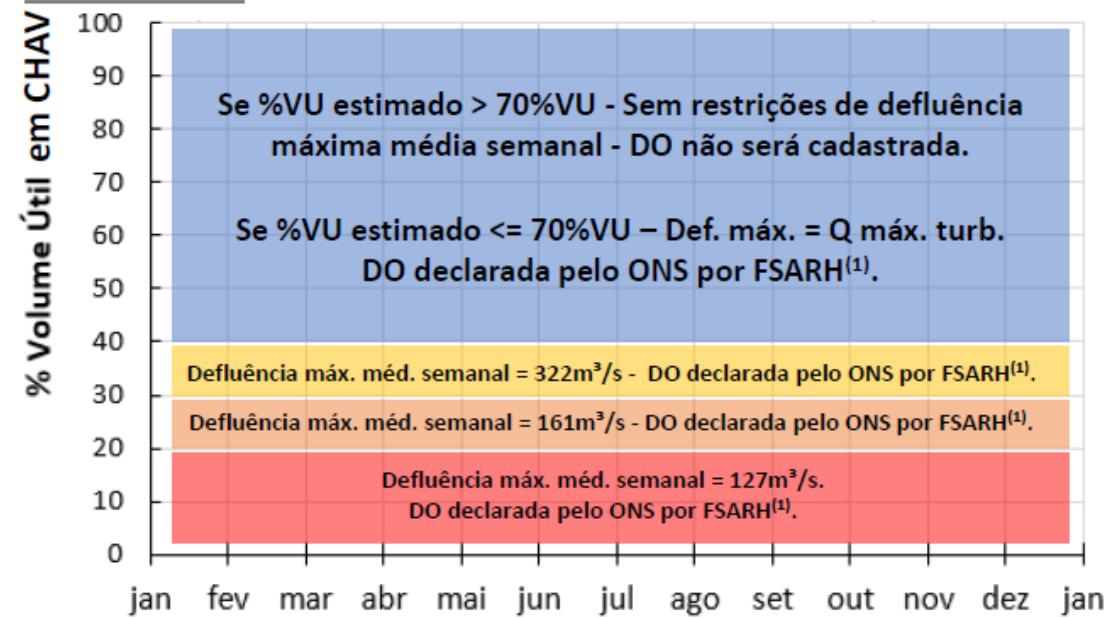


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

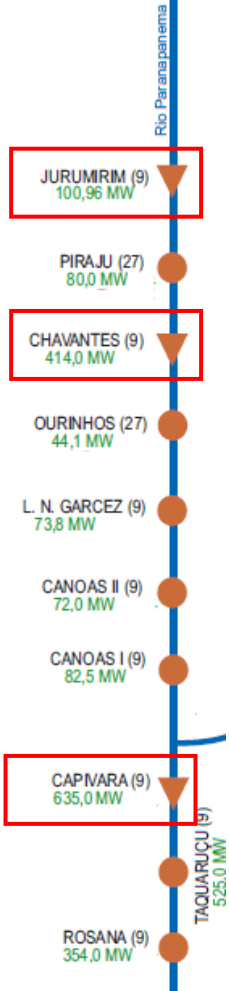
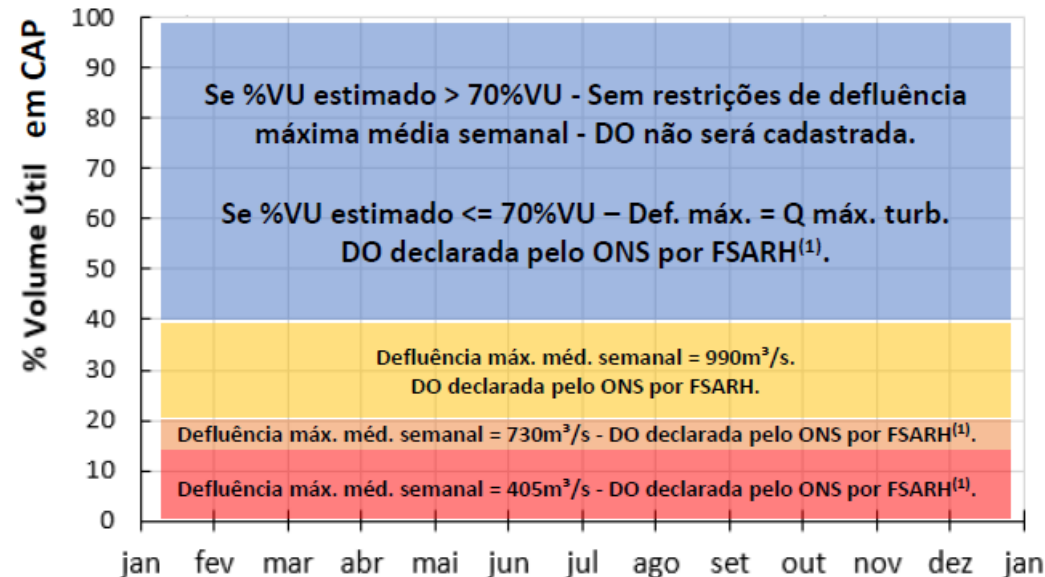
Jurumirim



Chavantes

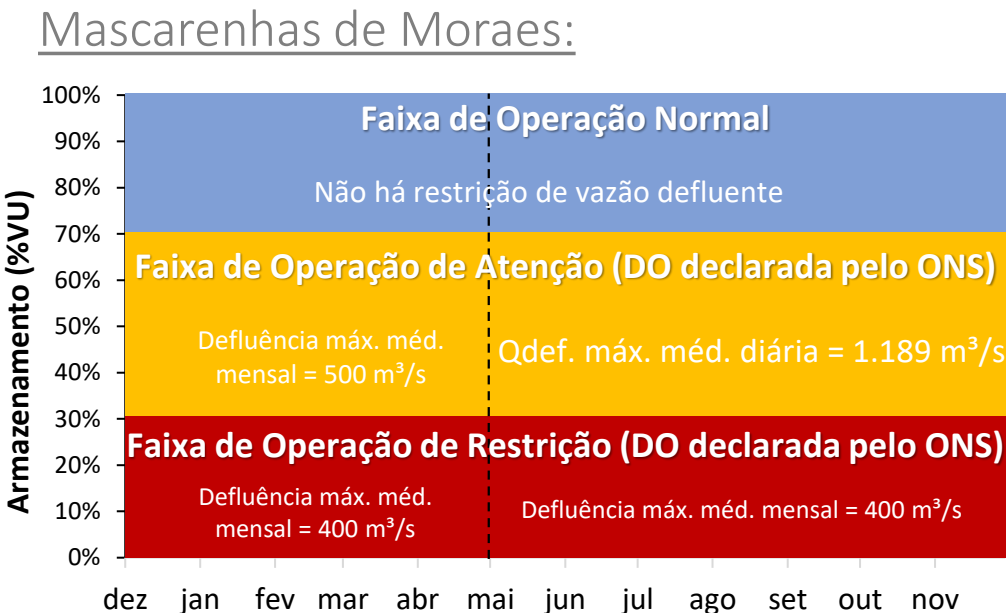
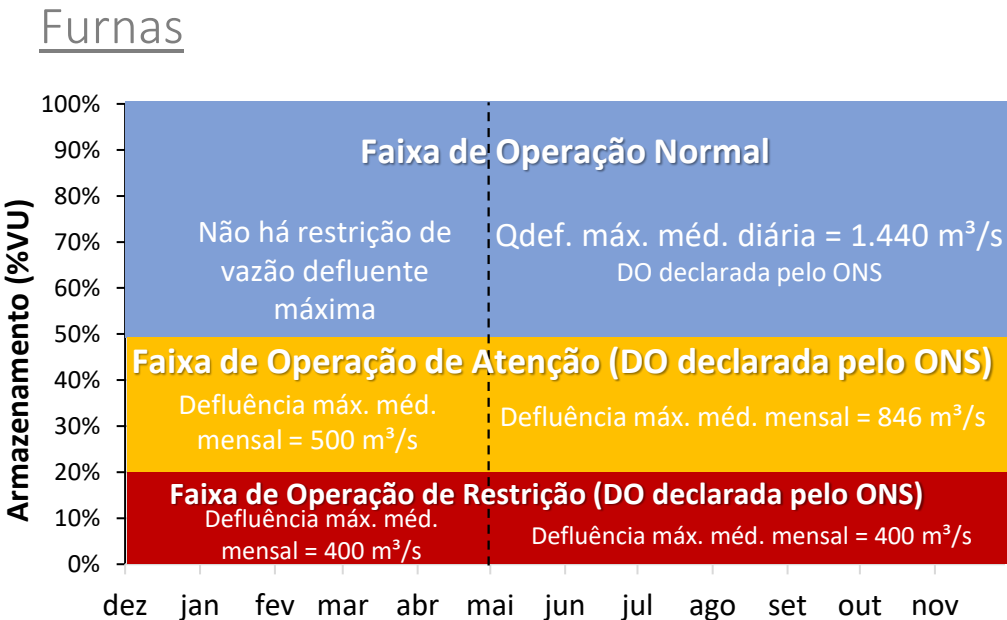
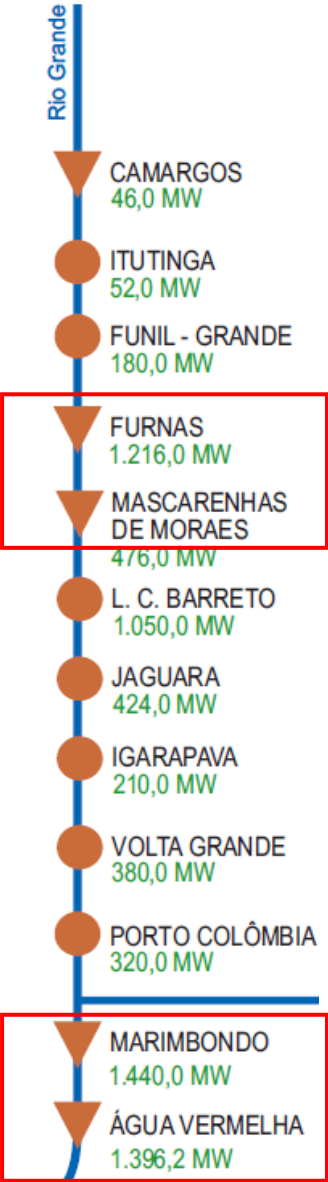


Capivara



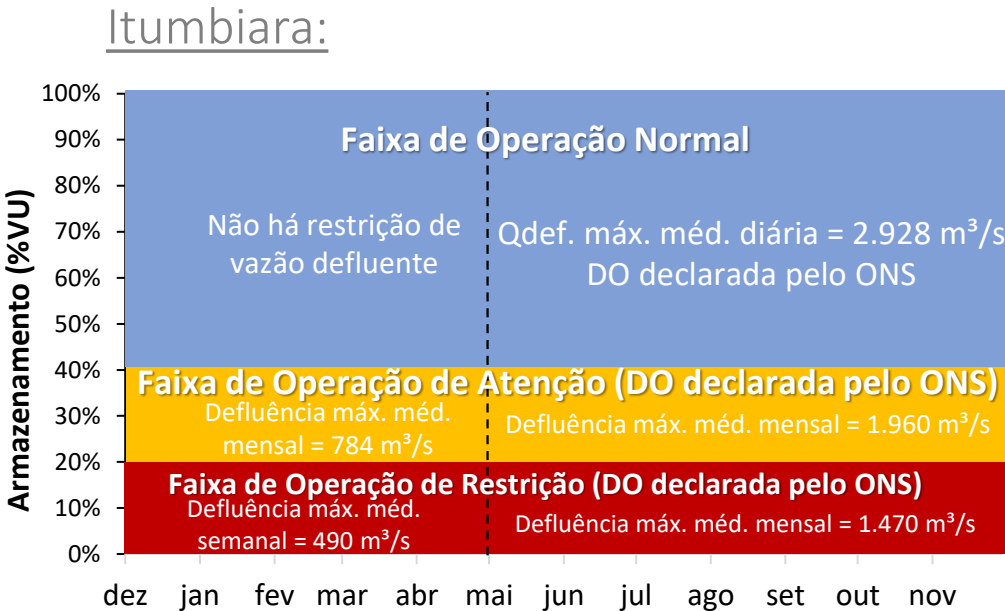
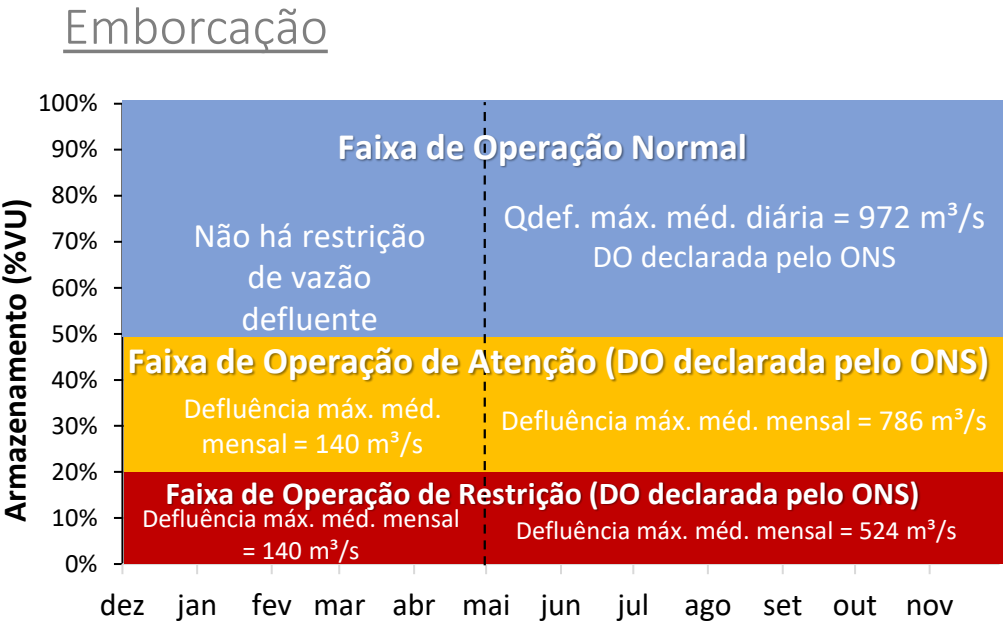
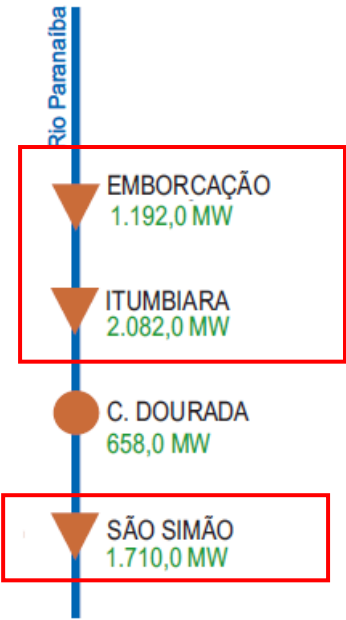
Resolução ANA nº 193/2024

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

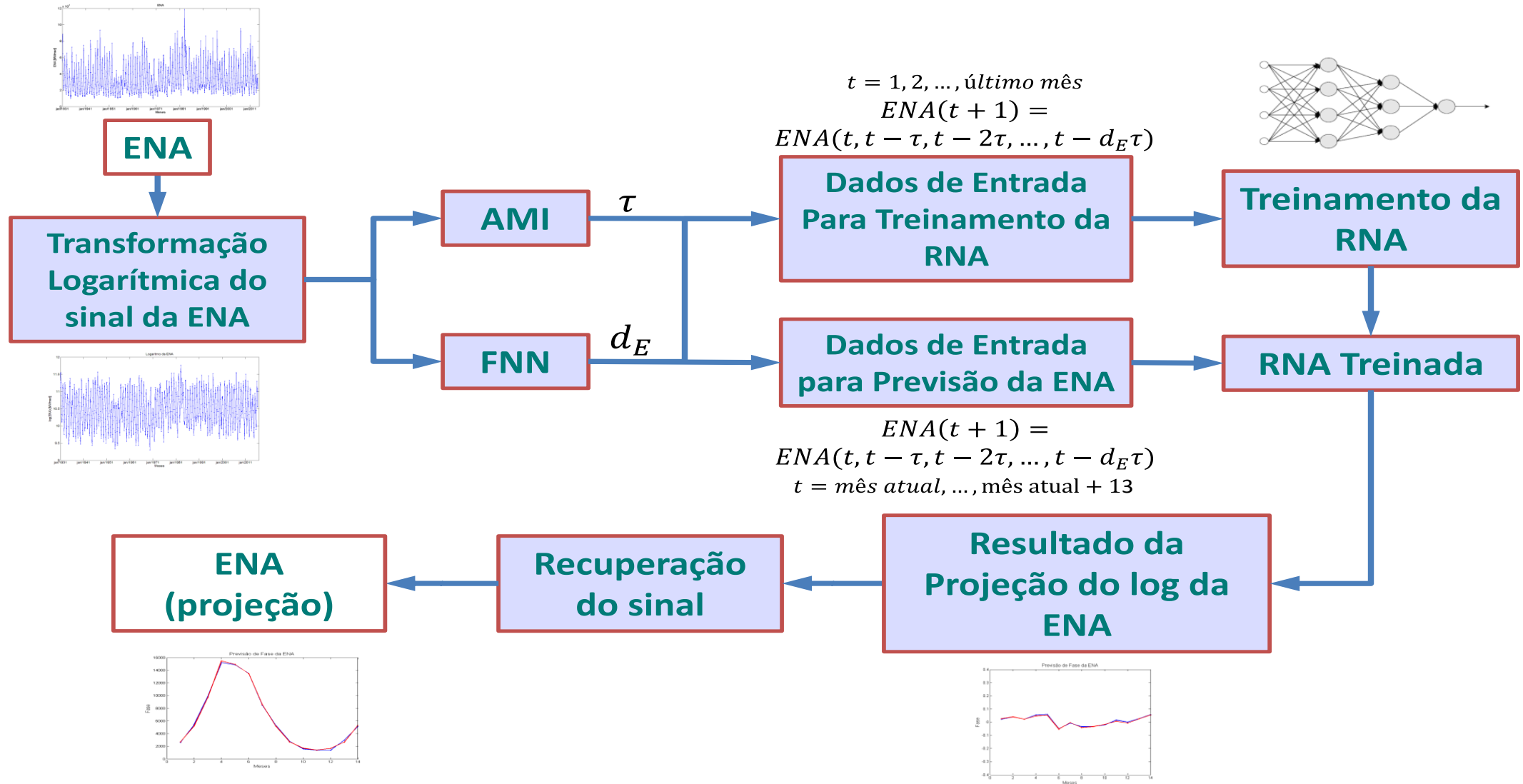
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

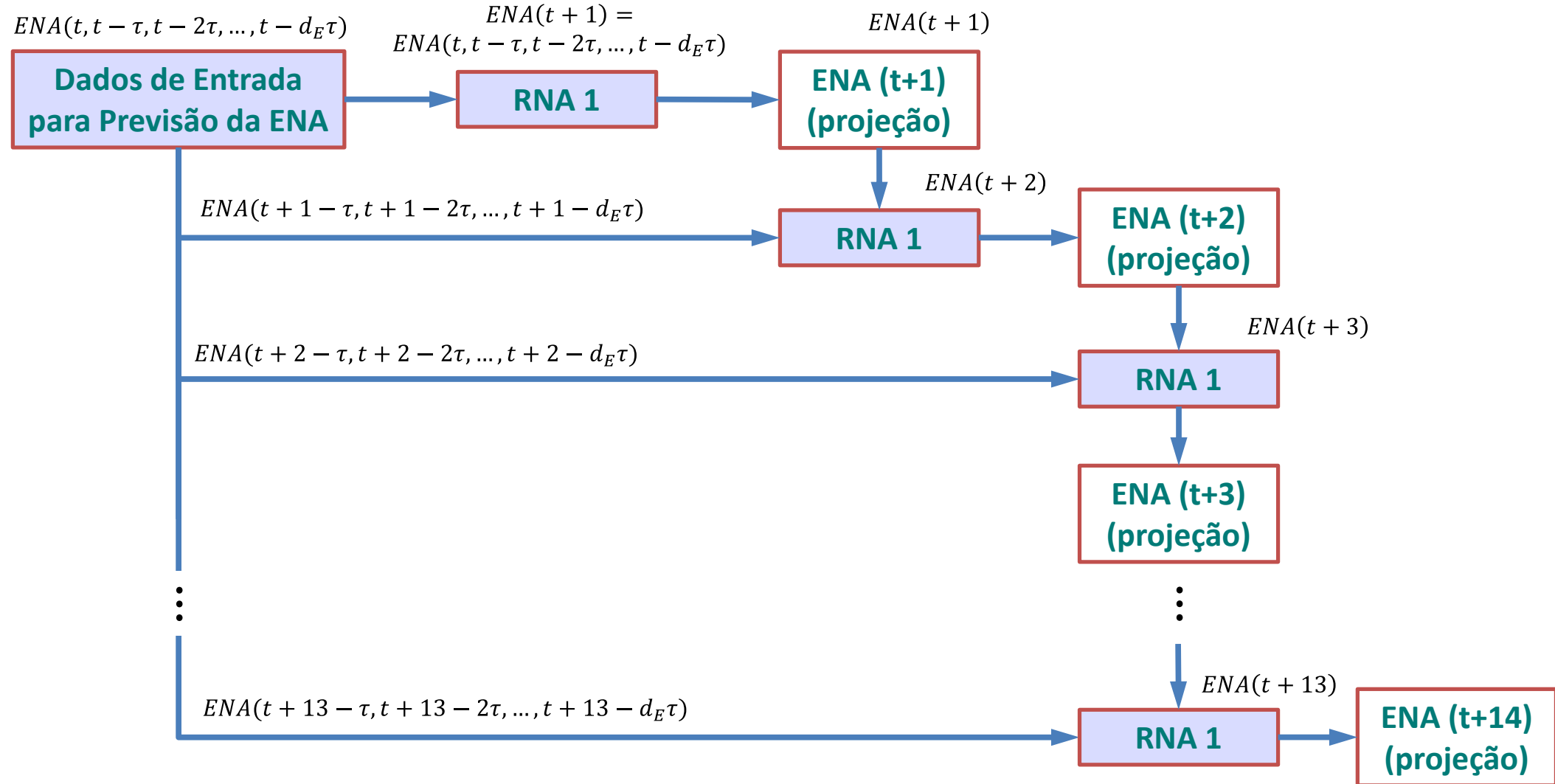
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

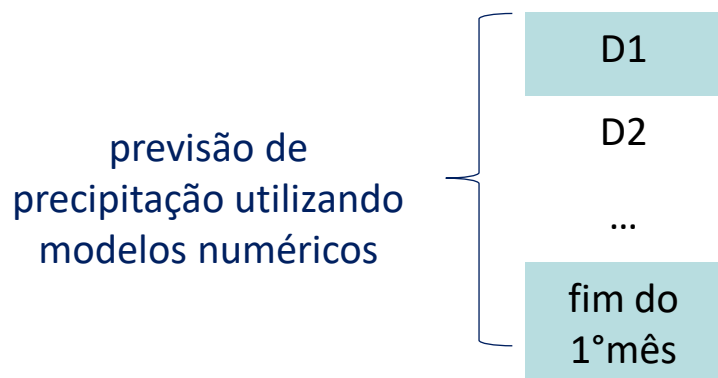
transformação logarítmica



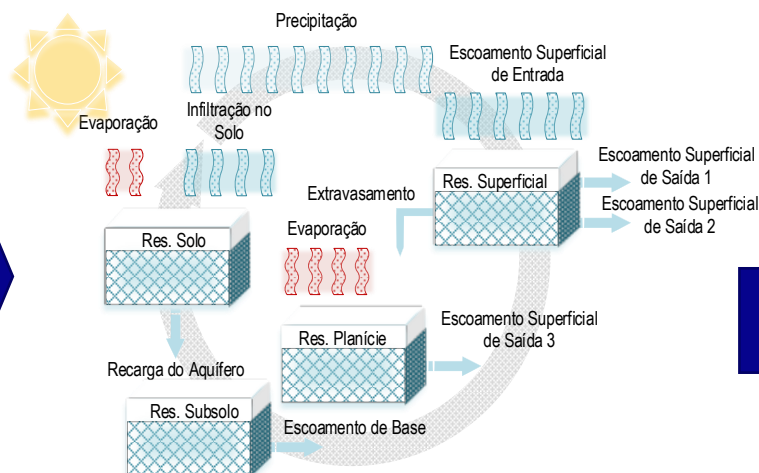
encadeamento da rede neural artificial



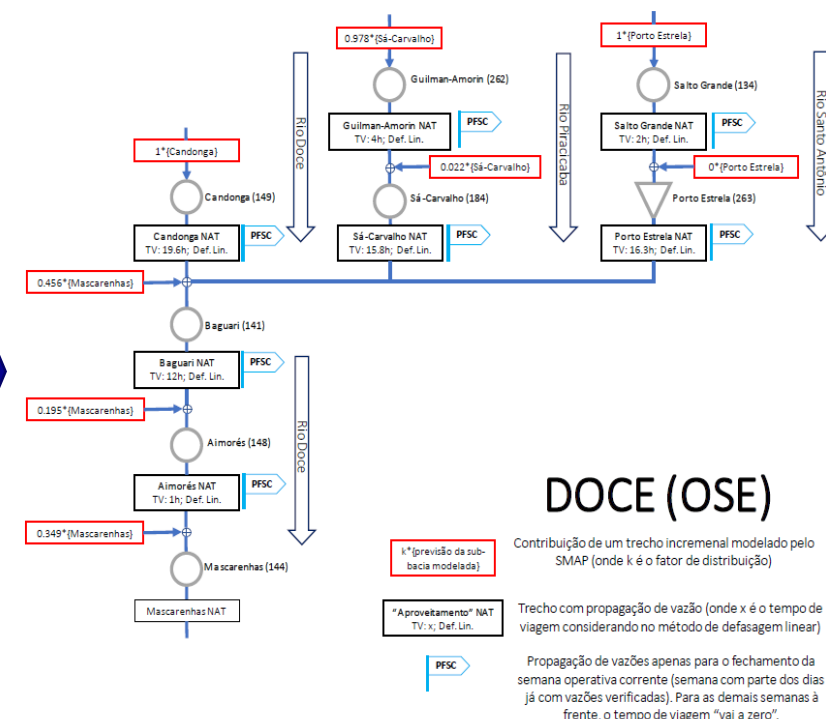
cenarização da precipitação



previsão de vazões via SMAP



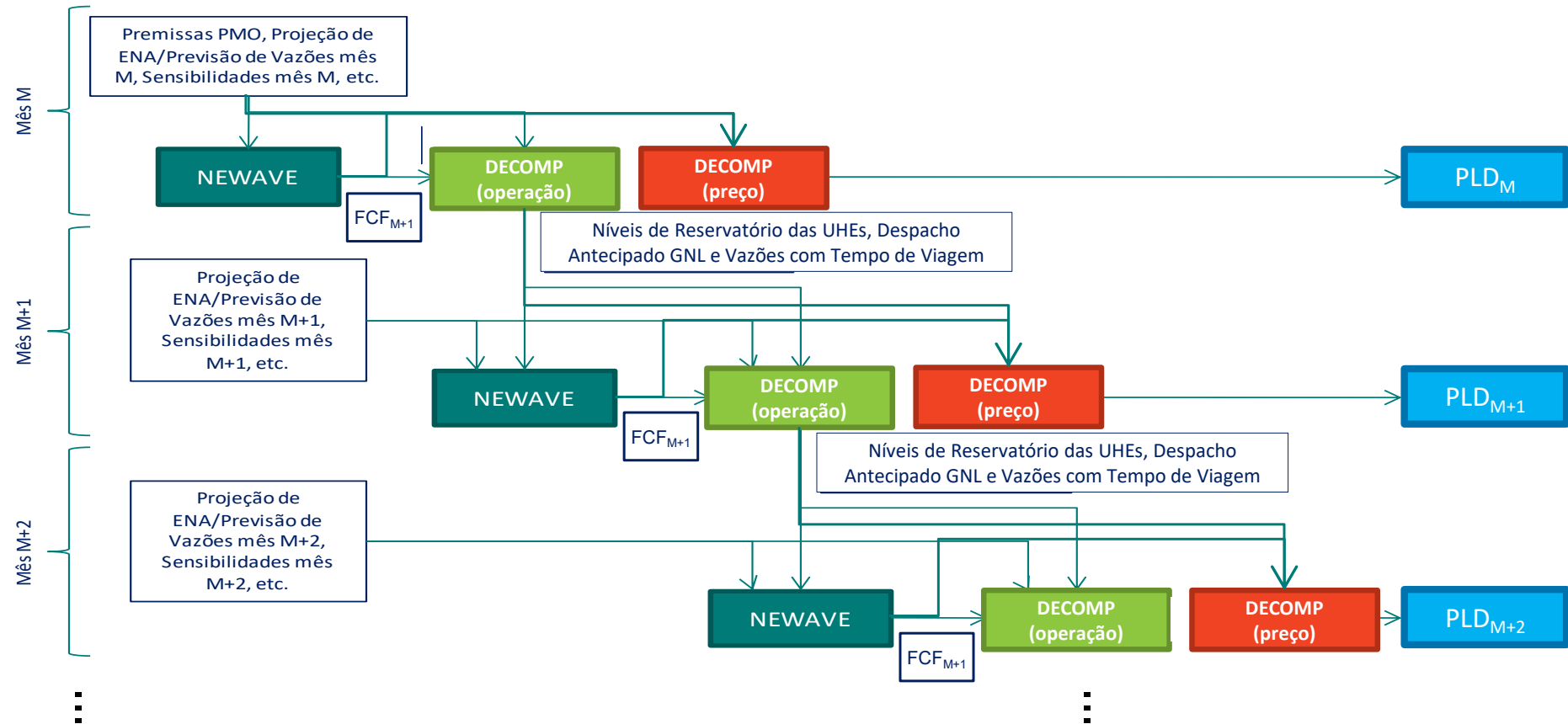
propagação via MPV



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.

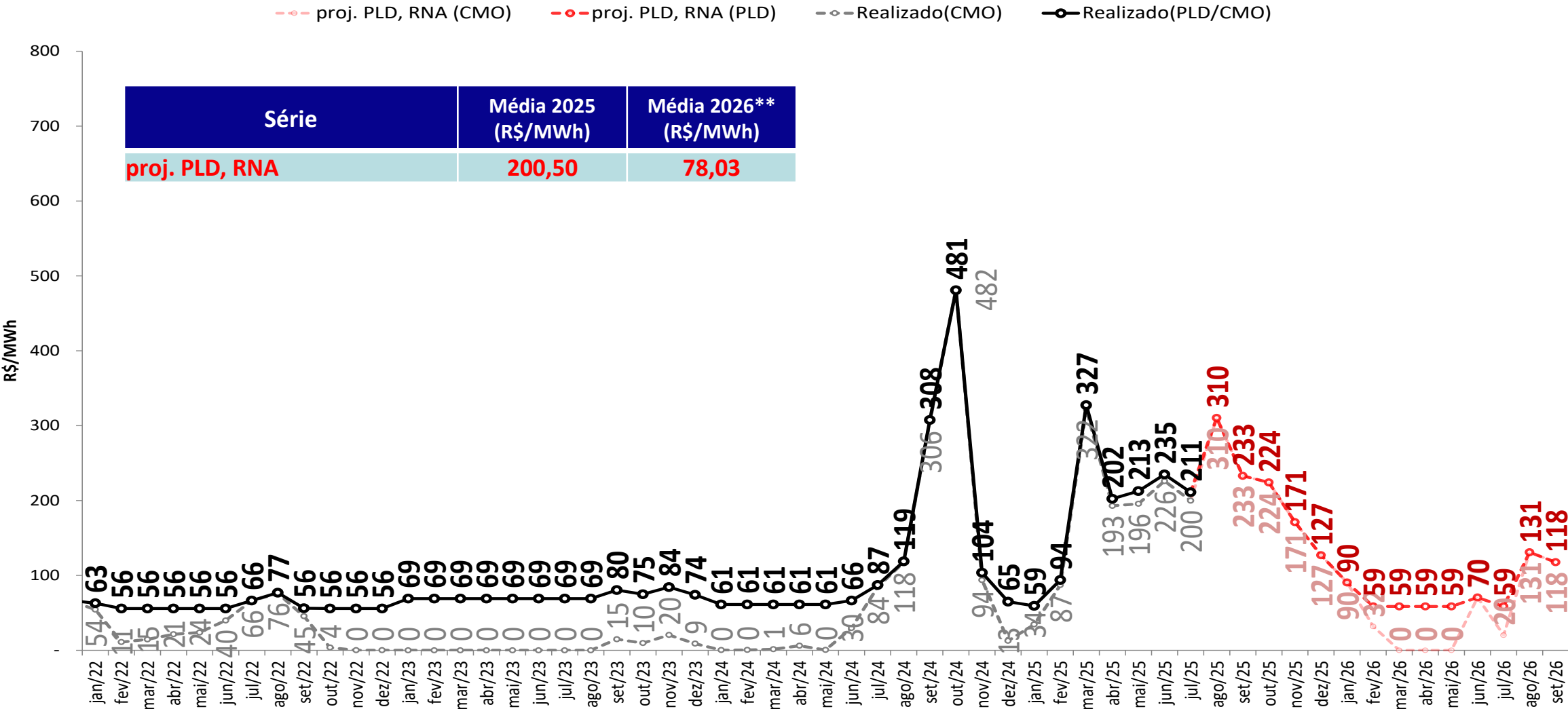


são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

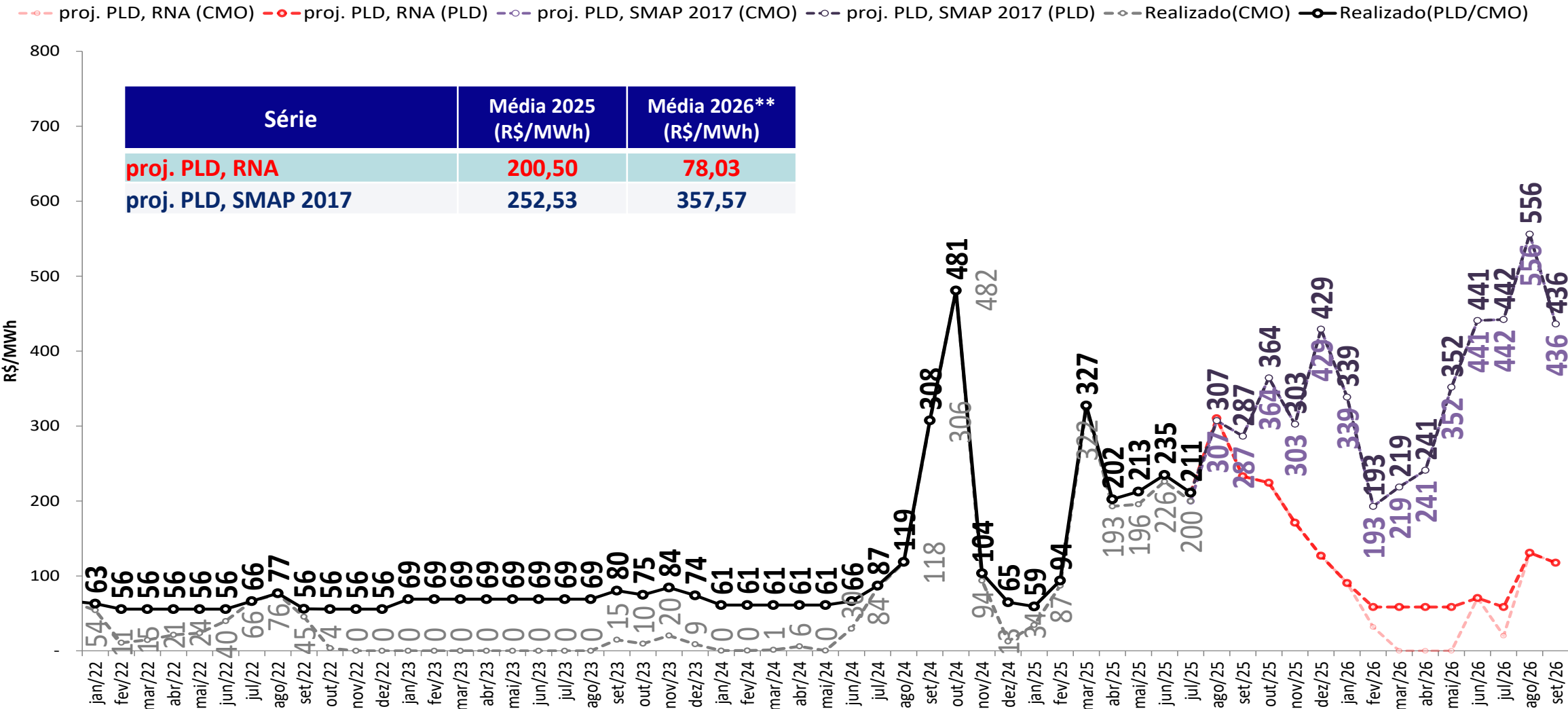
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2017 a setembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2021 a setembro de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2025 até janeiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2025 até janeiro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas



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 setembro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



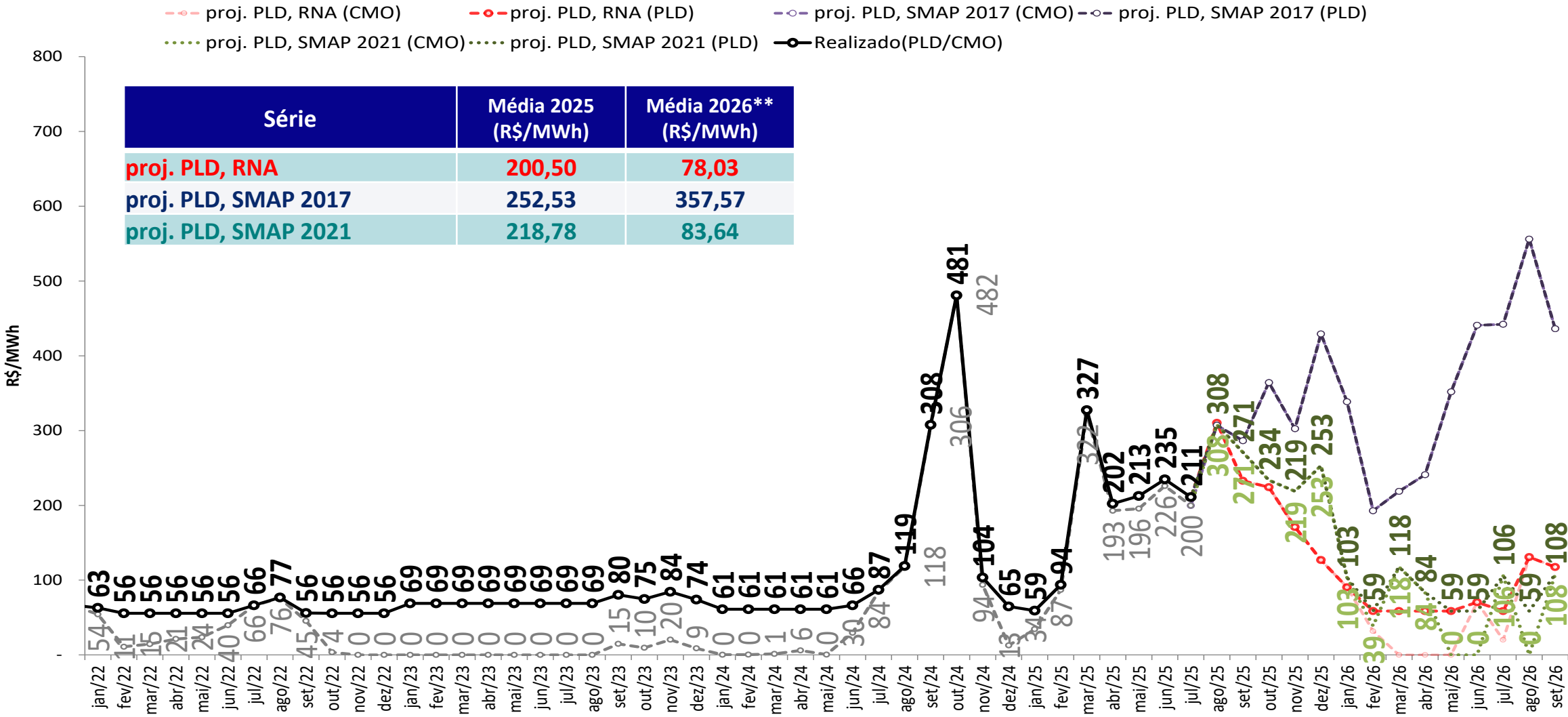
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

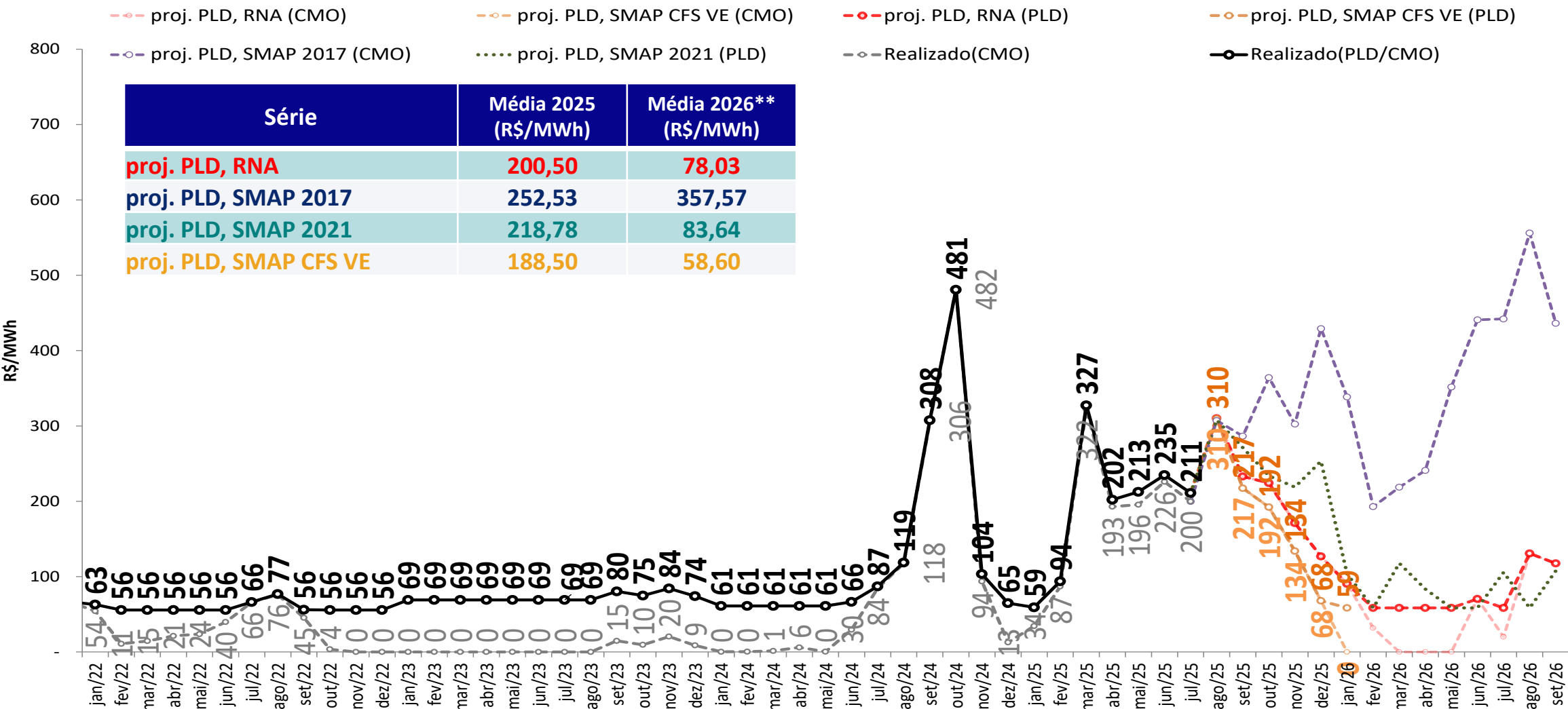
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• *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 setembro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



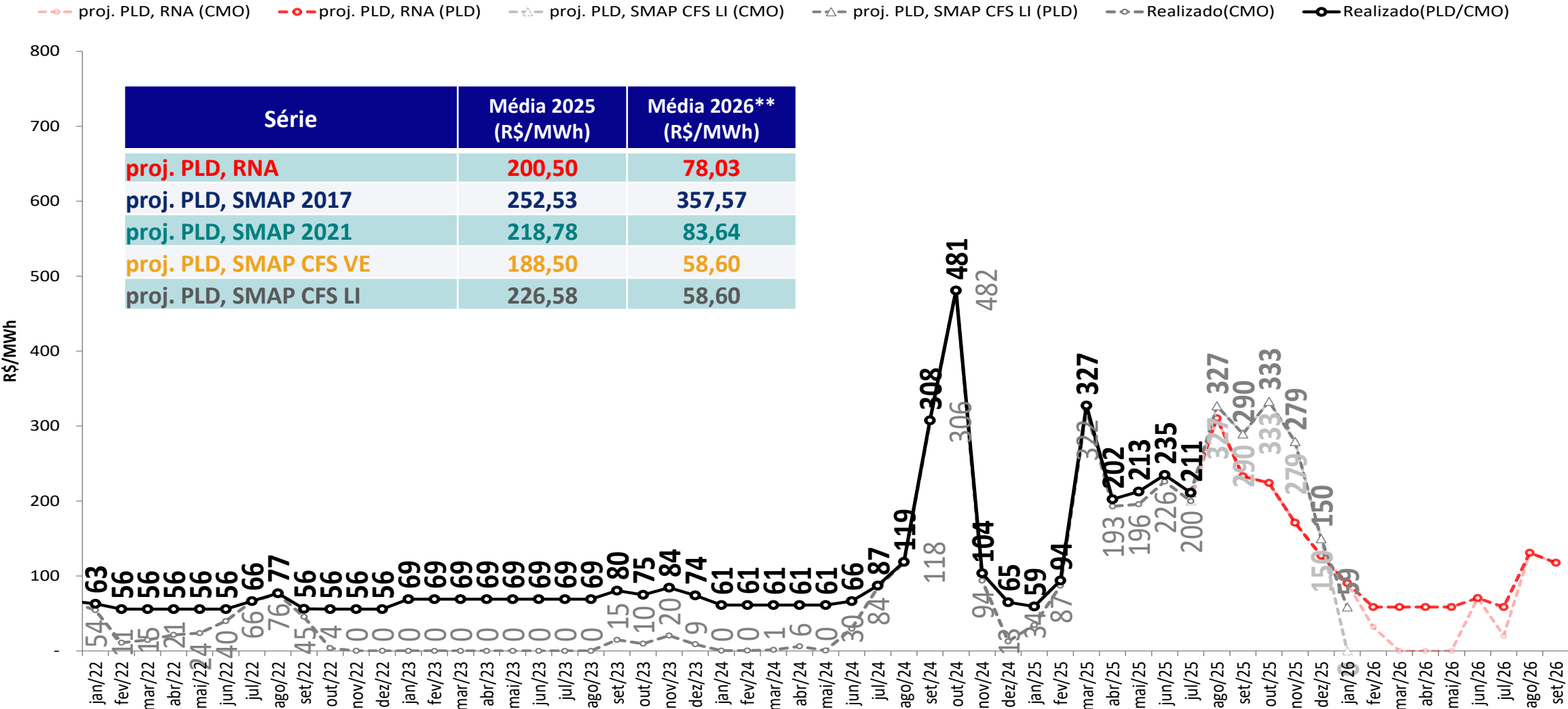
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

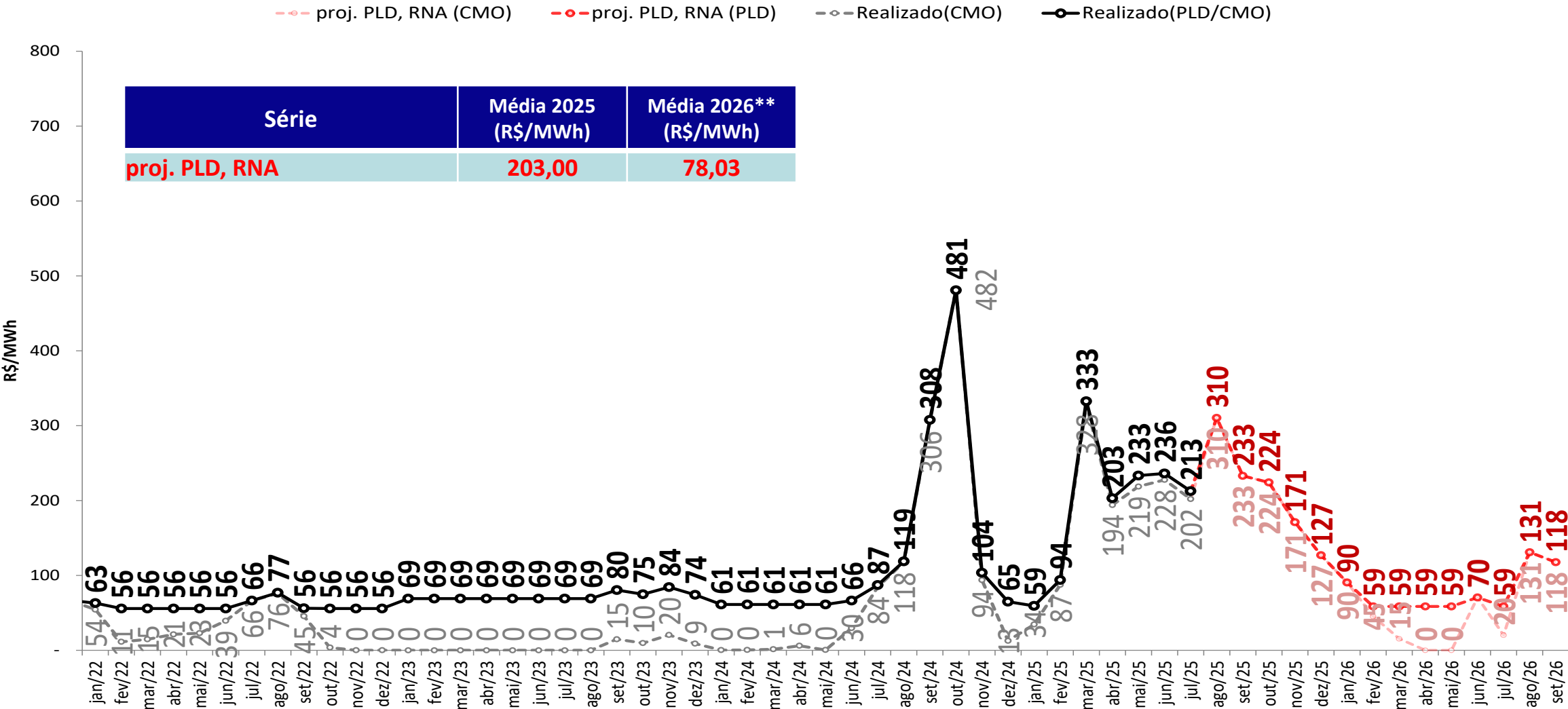


• Foram considerados:

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

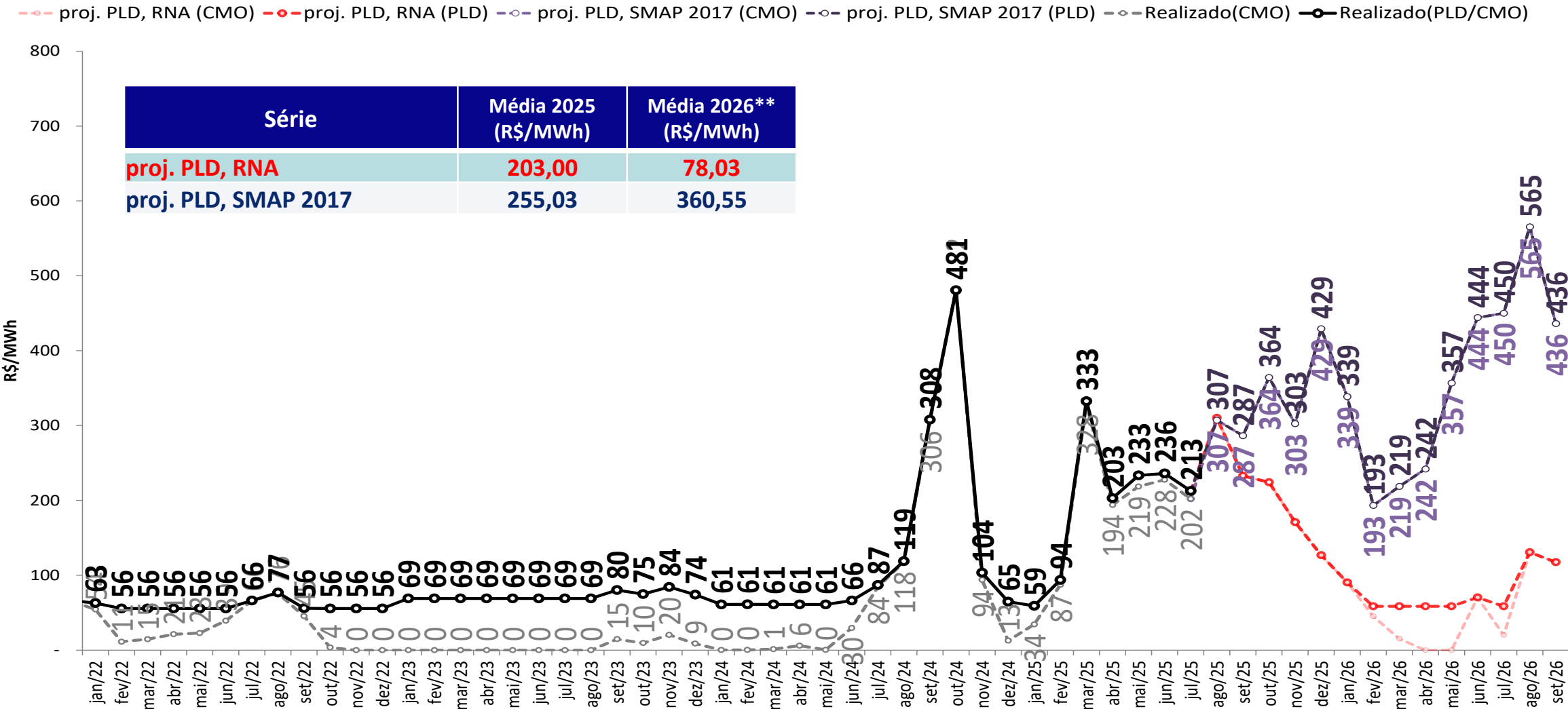
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



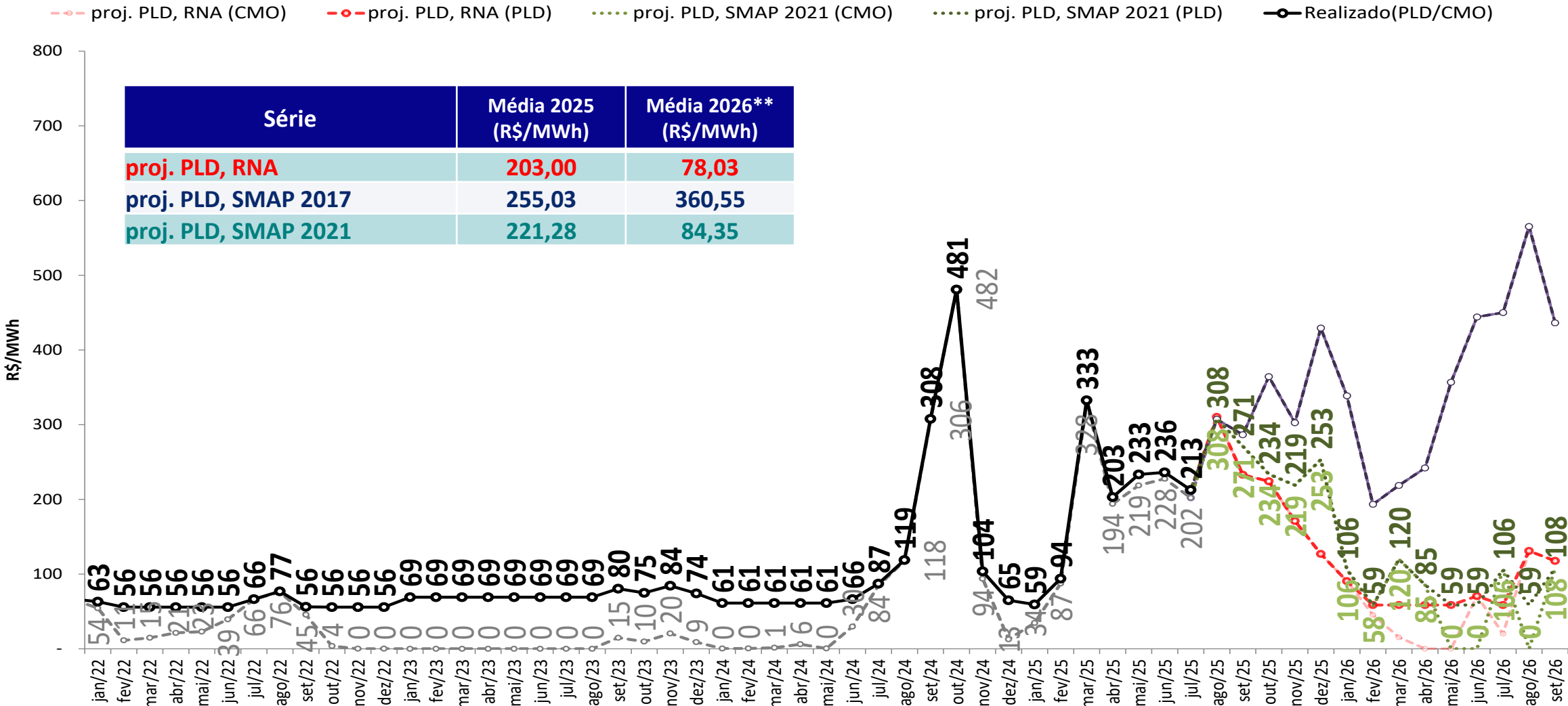
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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



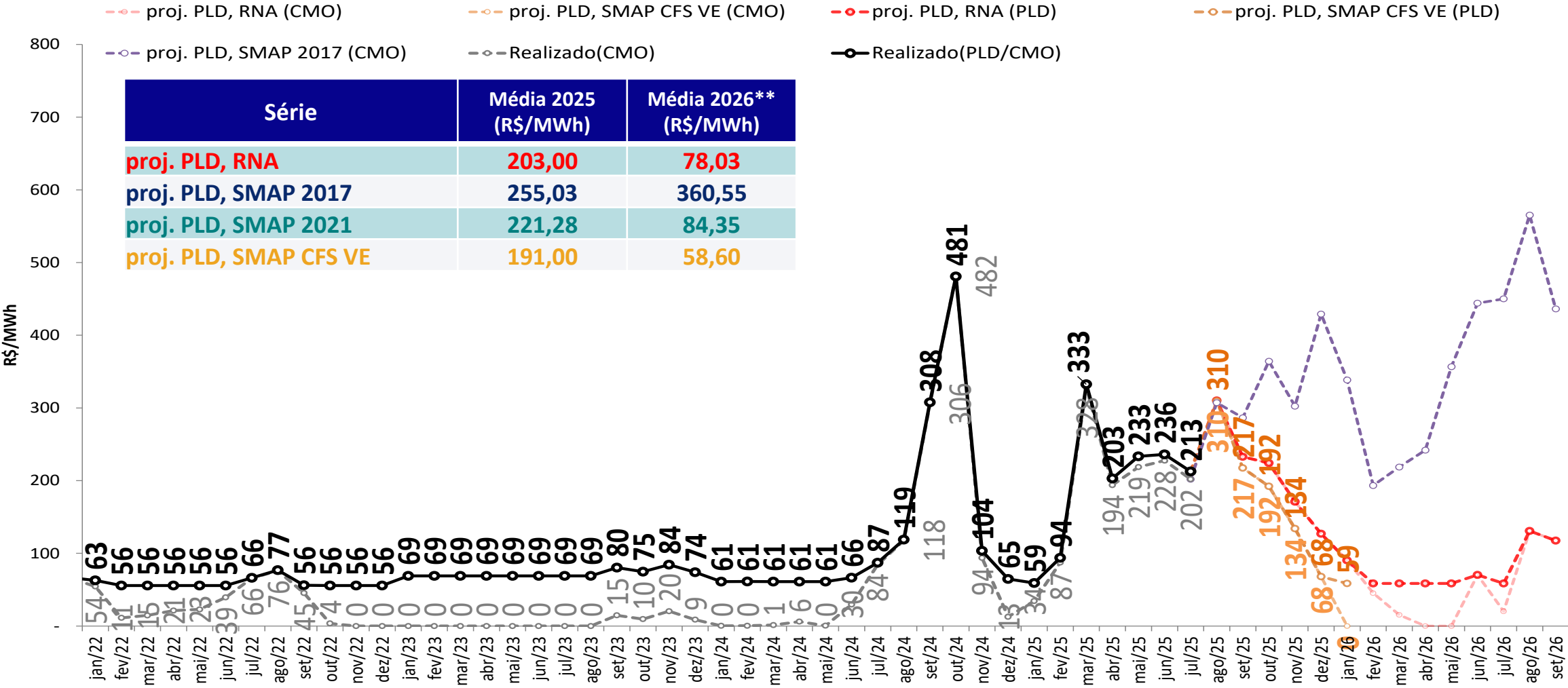
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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



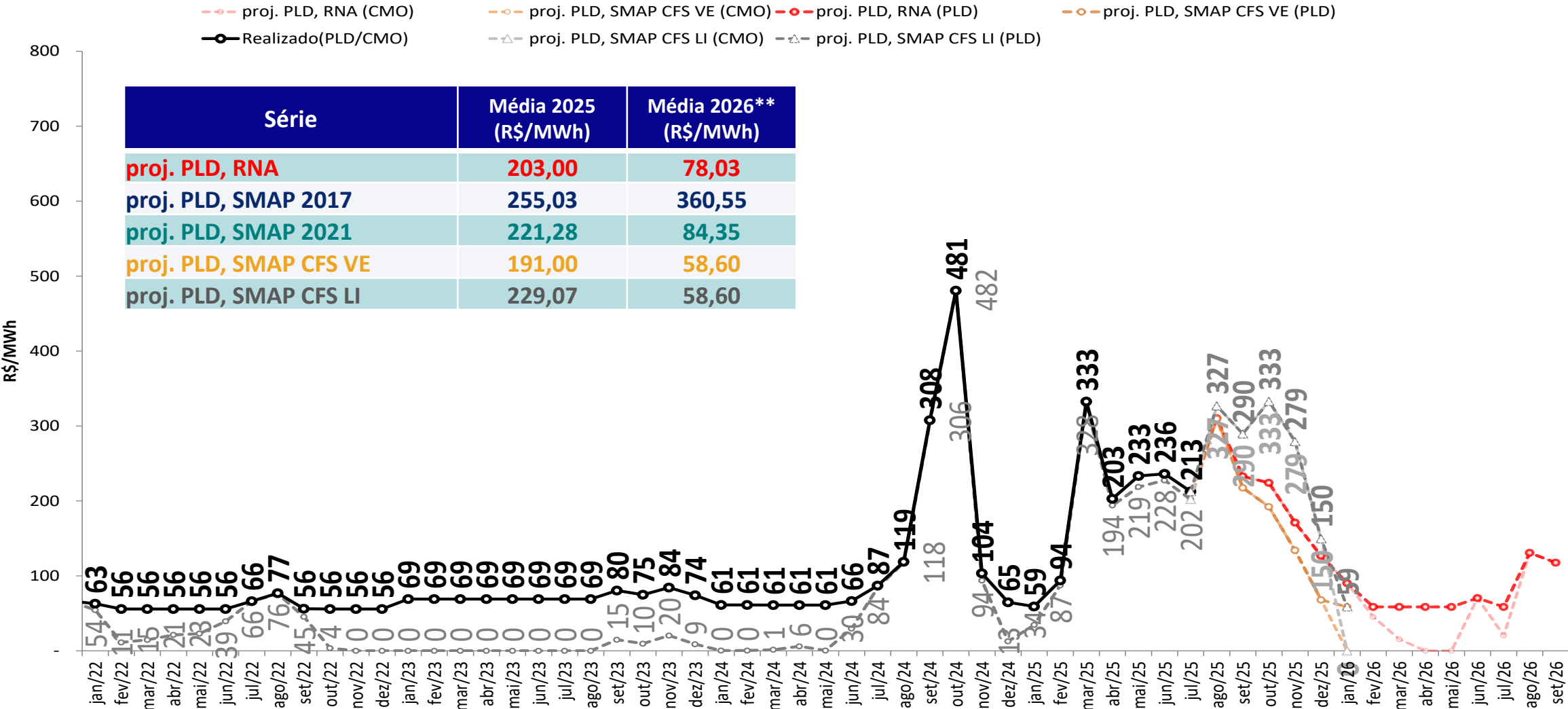
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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



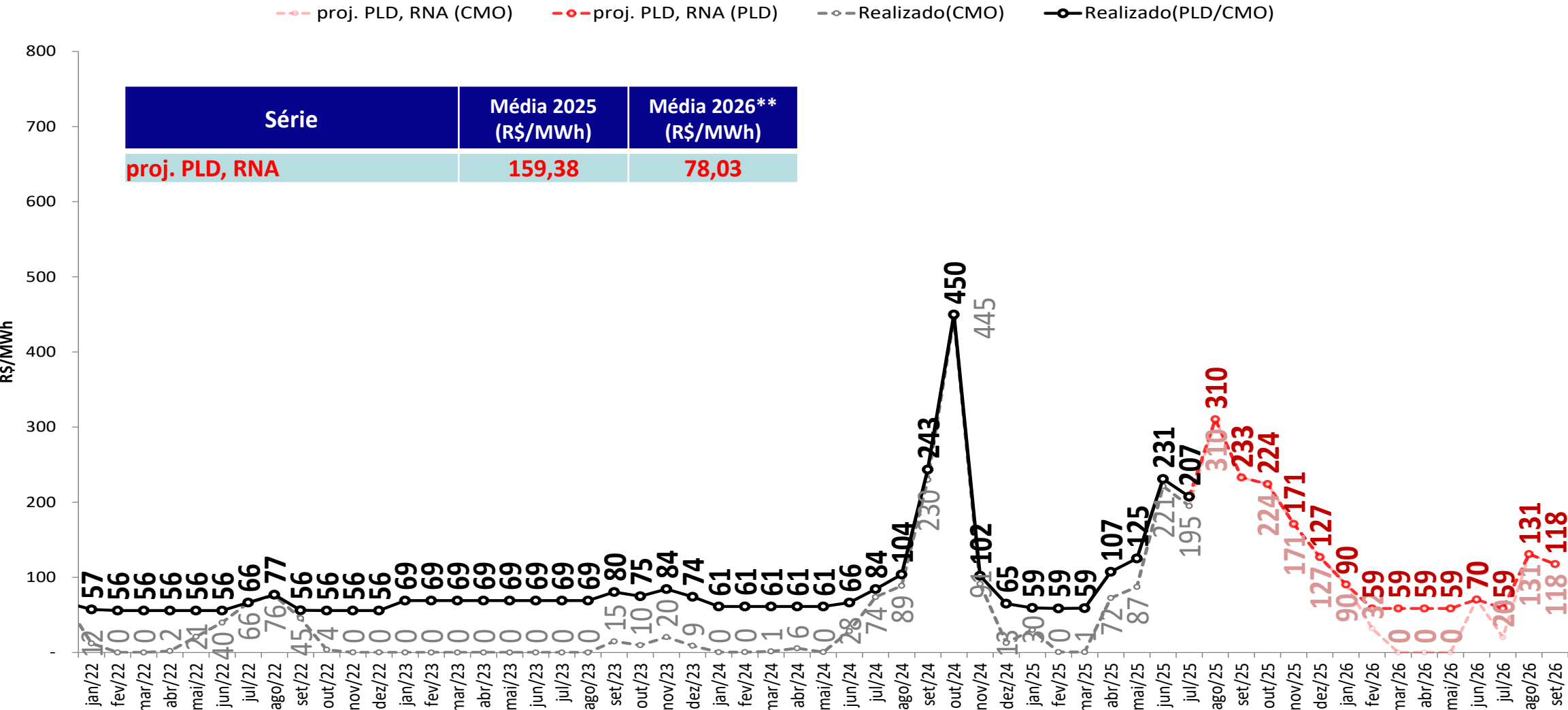
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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



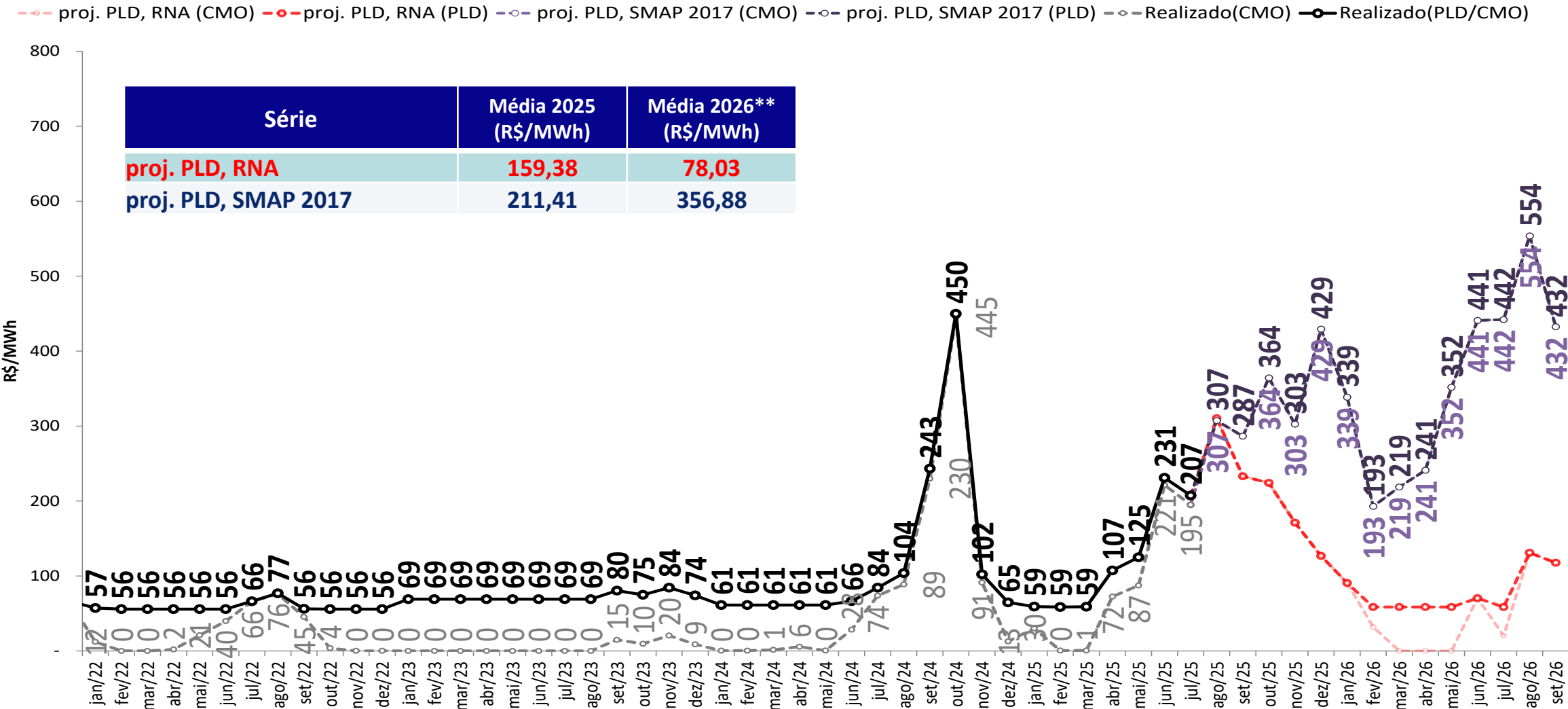
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA

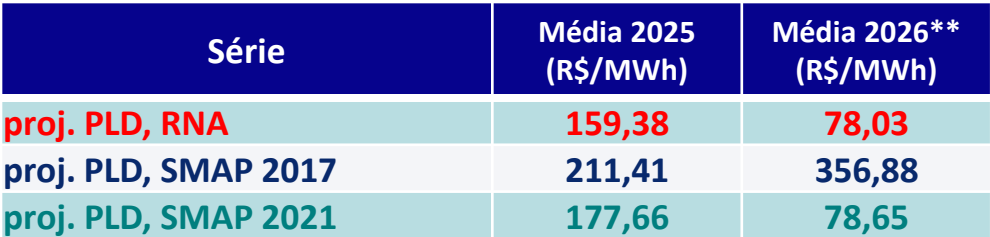


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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 setembro de 2026

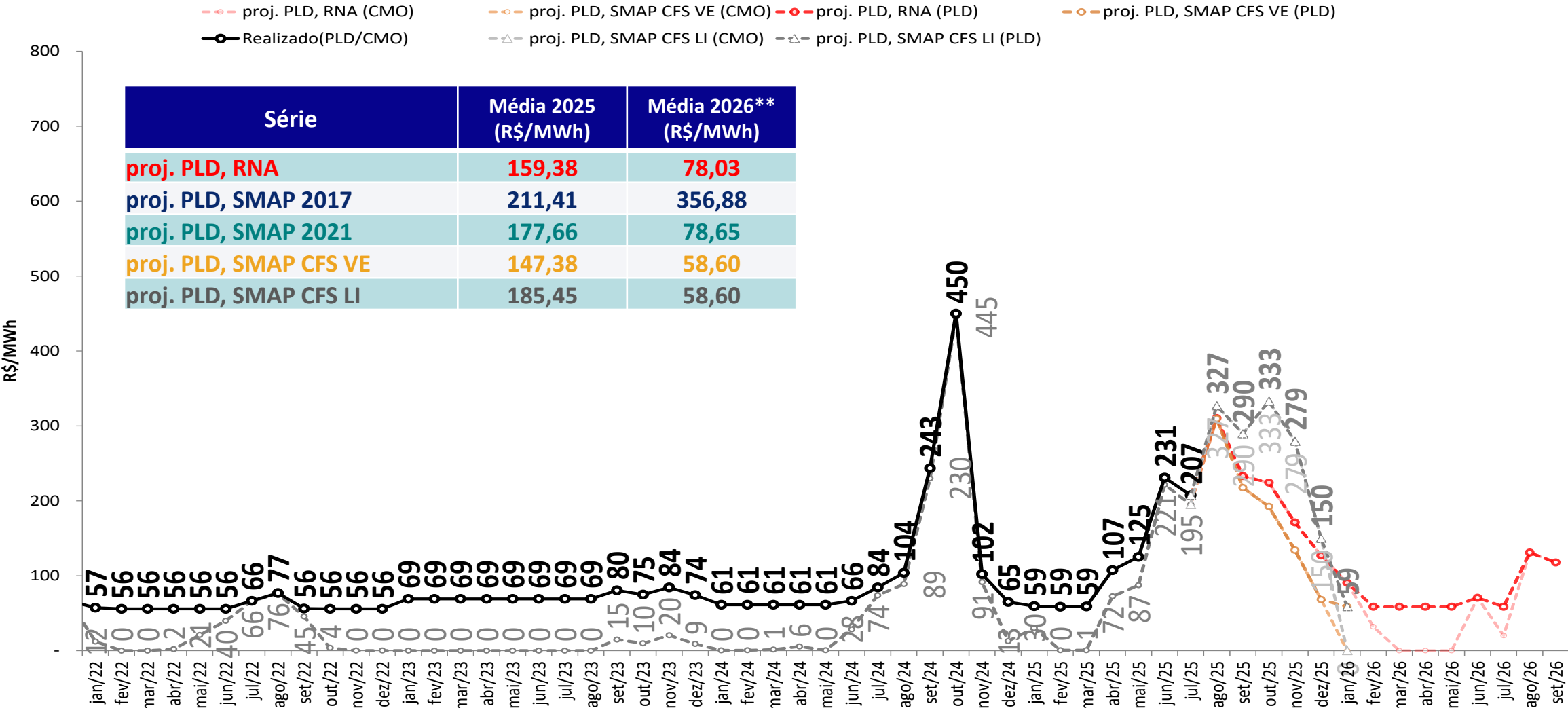


- 224



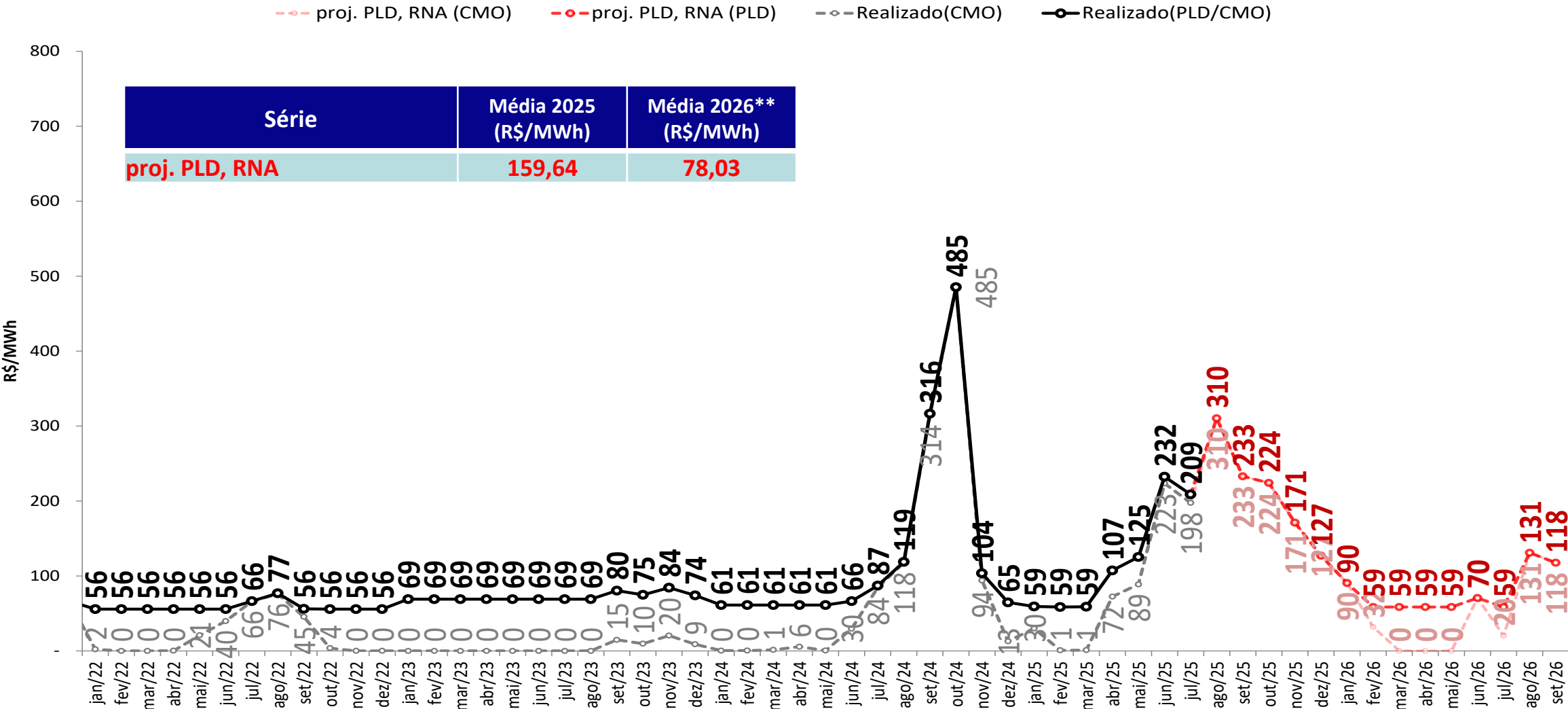
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026**

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



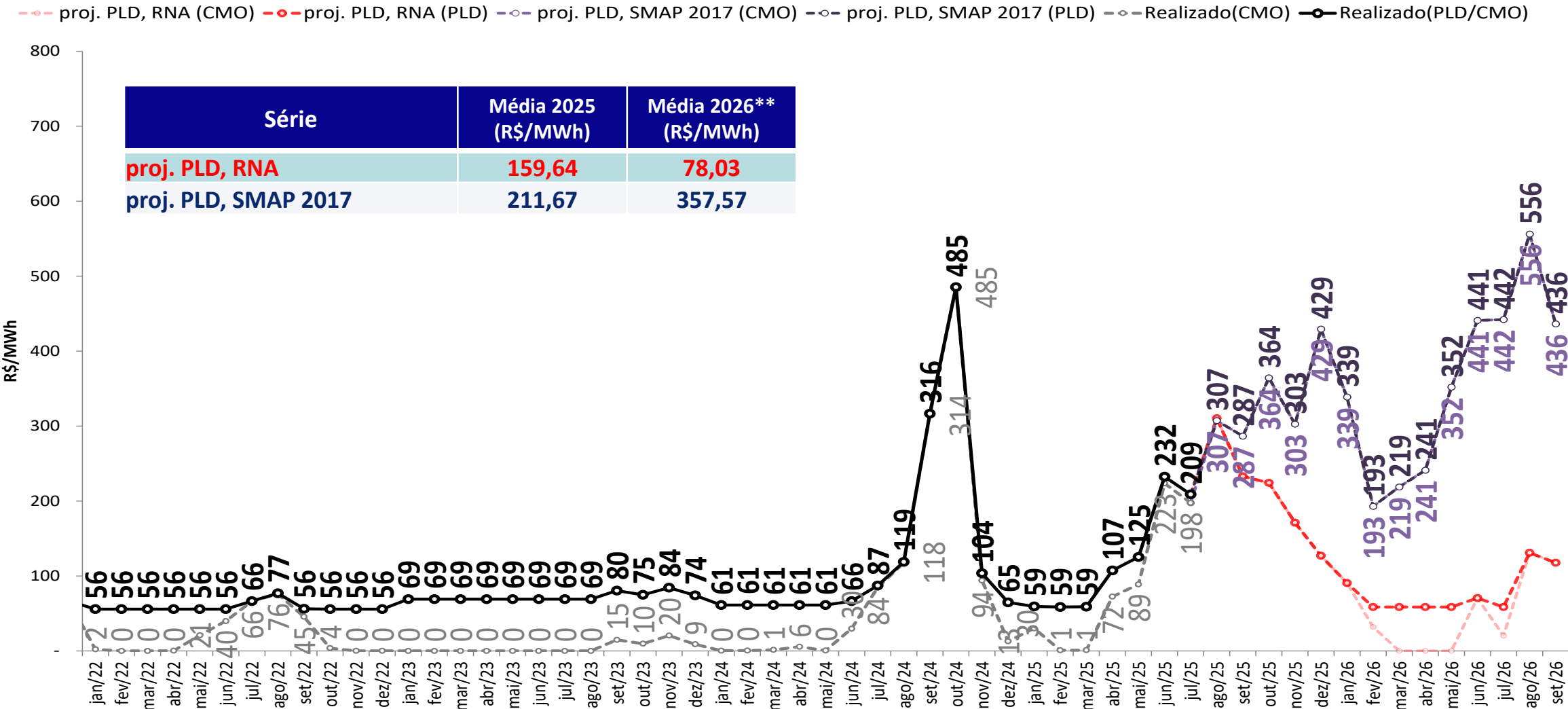
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA

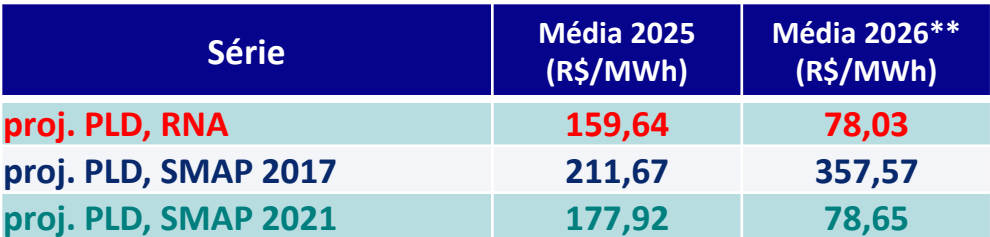


- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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



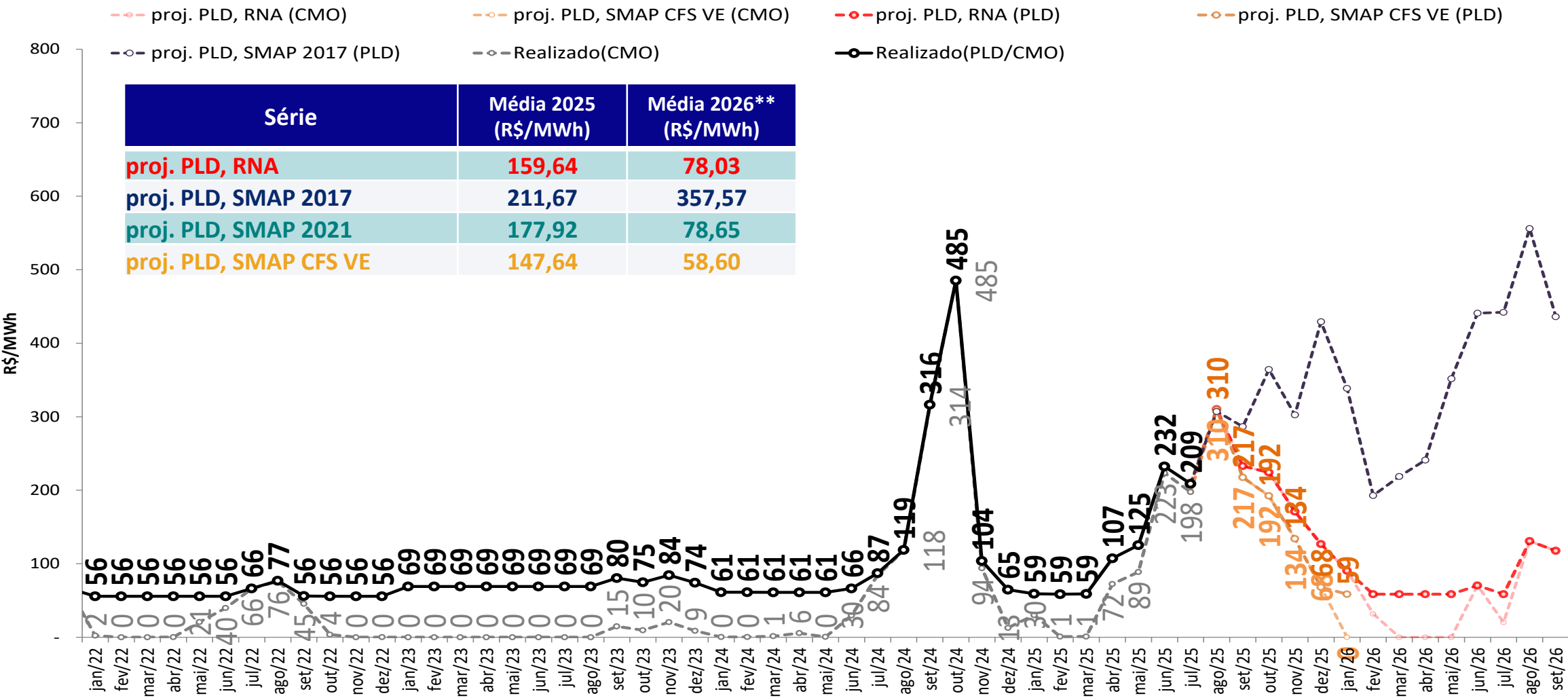
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026



- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026**

projeção do PLD – Norte

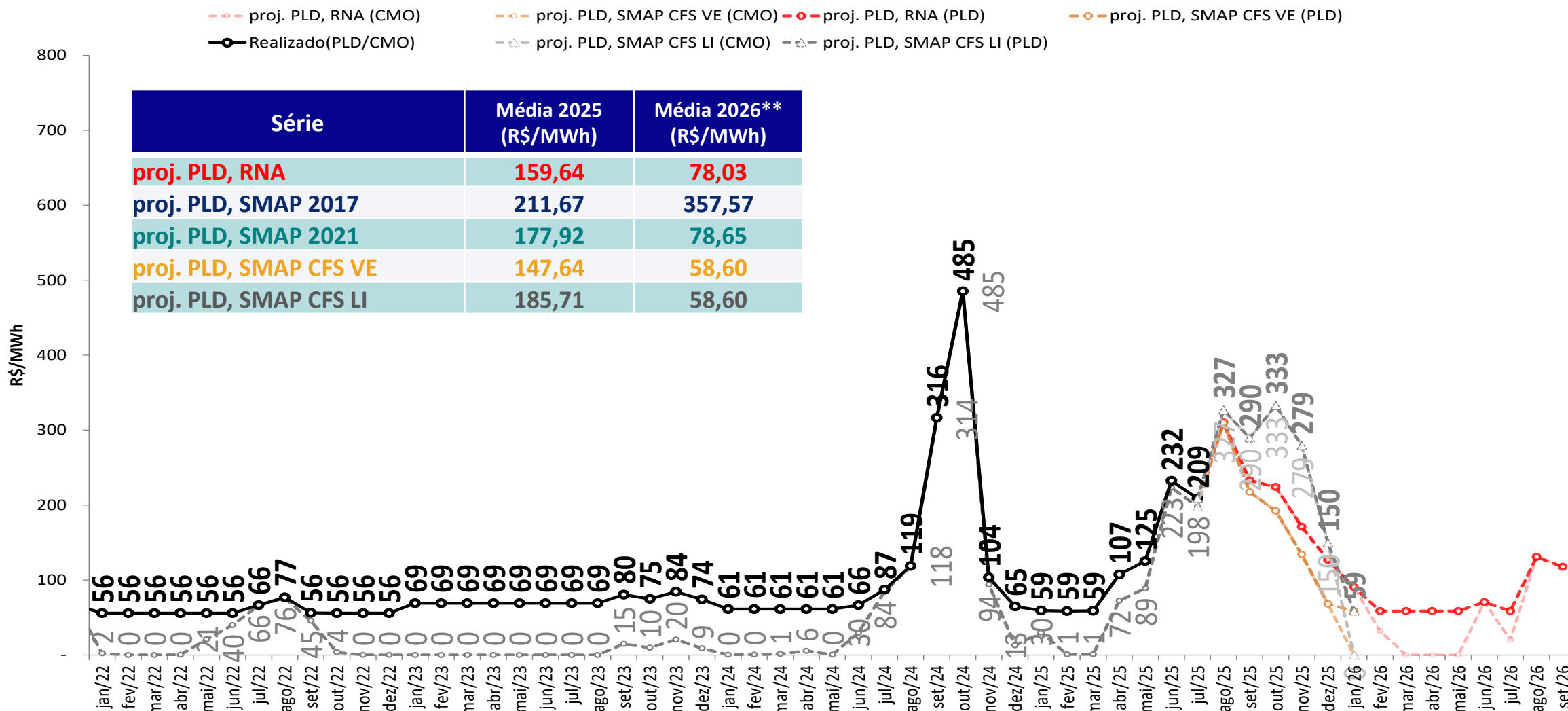
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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 setembro 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 setembro de 2026**

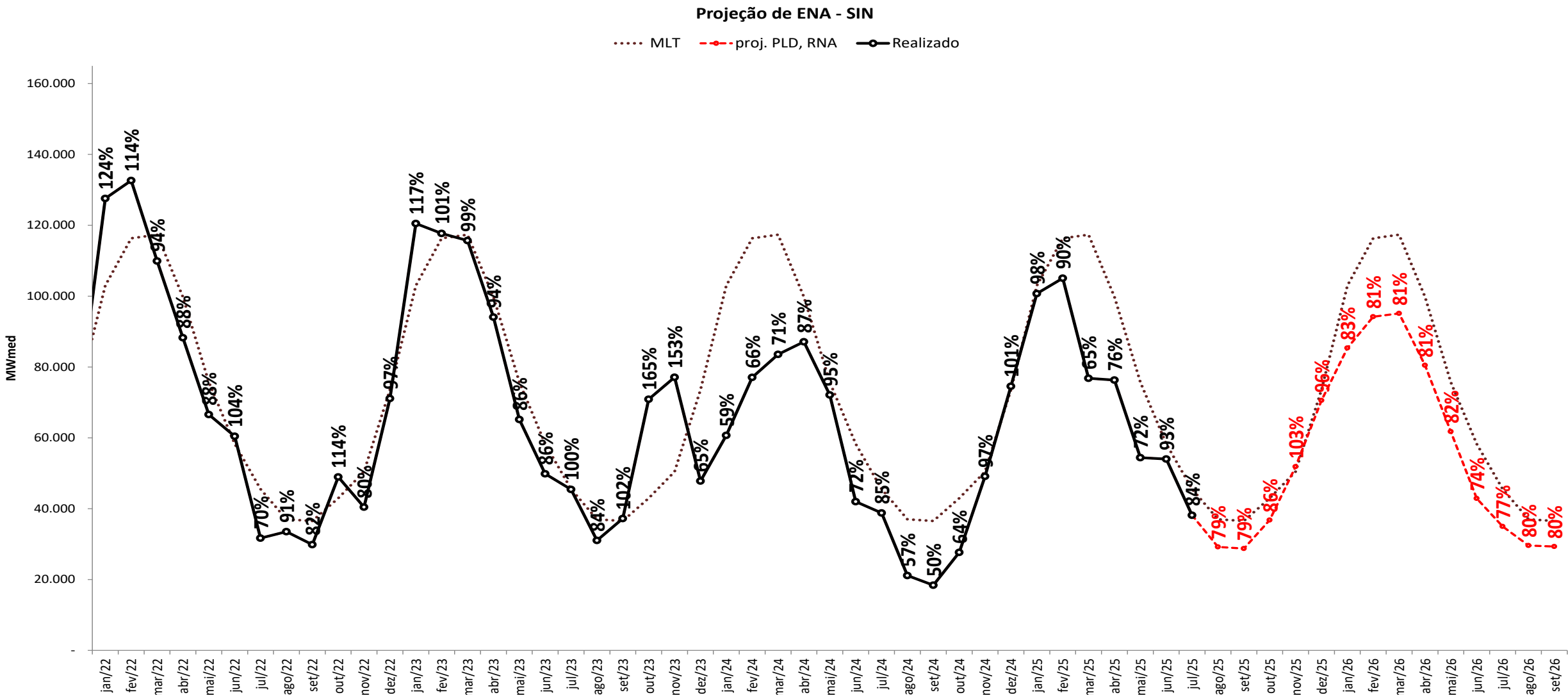
SE/CO	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	310	233	224	171	127	90	59	59	59	59	70	59	131	118
proj. PLD, SMAP 2017	307	287	364	303	429	339	193	219	241	352	441	442	556	436
proj. PLD, SMAP 2021	308	271	234	219	253	103	59	118	84	59	59	106	59	108
proj. PLD, SMAP CFS VE	310	217	192	134	68	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	327	290	333	279	150	59	-	-	-	-	-	-	-	-

S	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	310	233	224	171	127	90	59	59	59	59	70	59	131	118
proj. PLD, SMAP 2017	307	287	364	303	429	339	193	219	242	357	444	450	565	436
proj. PLD, SMAP 2021	308	271	234	219	253	106	59	120	85	59	59	106	59	108
proj. PLD, SMAP CFS VE	310	217	192	134	68	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	327	290	333	279	150	59	-	-	-	-	-	-	-	-

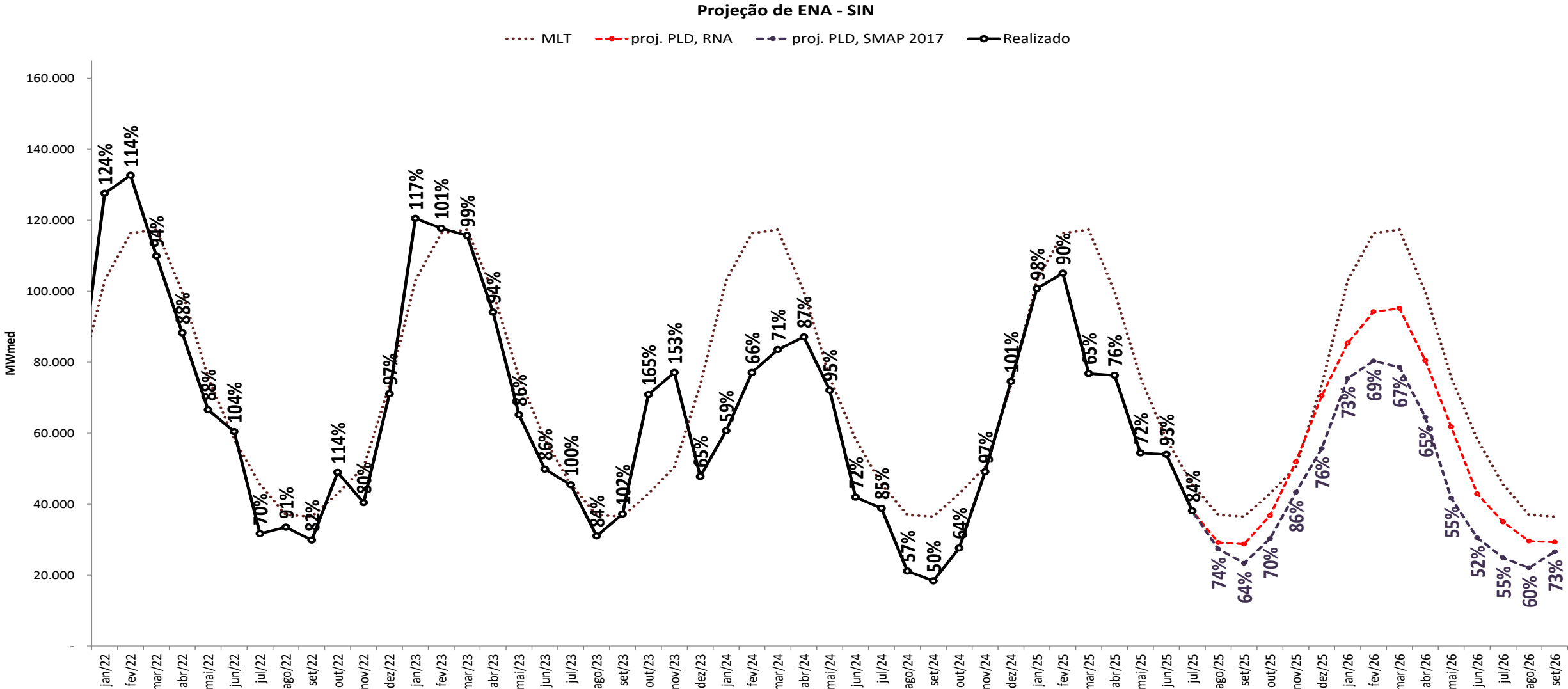
NE	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	310	233	224	171	127	90	59	59	59	59	70	59	131	118
proj. PLD, SMAP 2017	307	287	364	303	429	339	193	219	241	352	441	442	554	432
proj. PLD, SMAP 2021	308	271	234	219	253	59	59	118	84	59	59	106	59	108
proj. PLD, SMAP CFS VE	310	217	192	134	68	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	327	290	333	279	150	59	-	-	-	-	-	-	-	-

N	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	310	233	224	171	127	90	59	59	59	59	70	59	131	118
proj. PLD, SMAP 2017	307	287	364	303	429	339	193	219	241	352	441	442	556	436
proj. PLD, SMAP 2021	308	271	234	219	253	59	59	118	84	59	59	106	59	108
proj. PLD, SMAP CFS VE	310	217	192	134	68	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	327	290	333	279	150	59	-	-	-	-	-	-	-	-

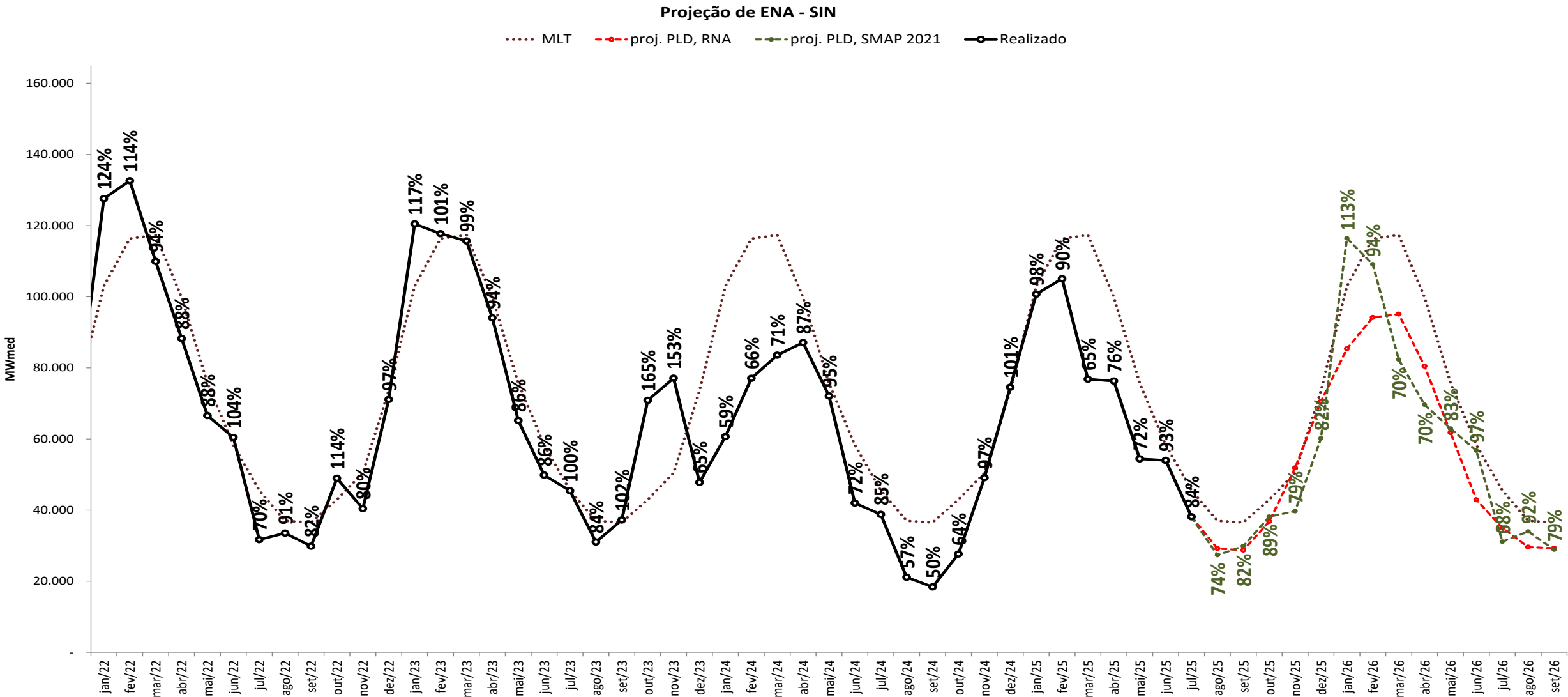
- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

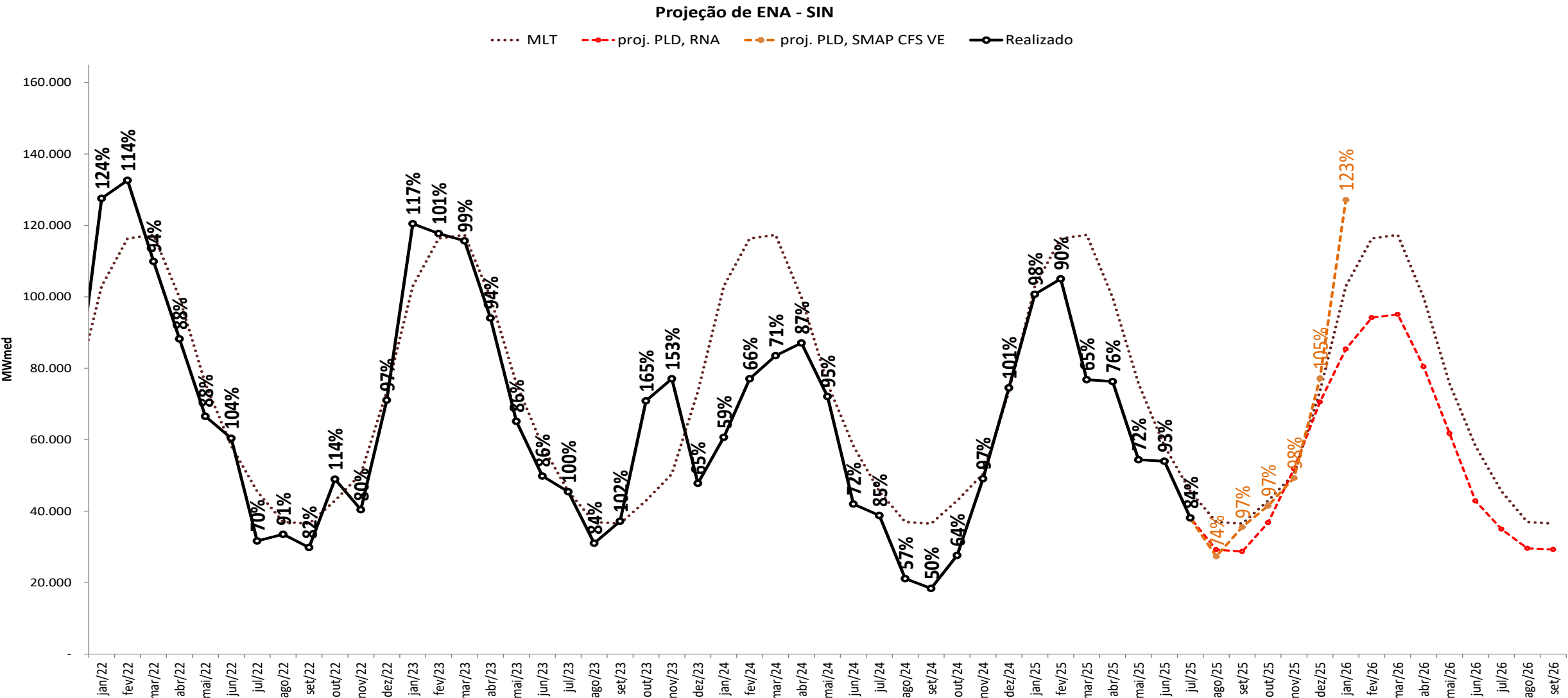


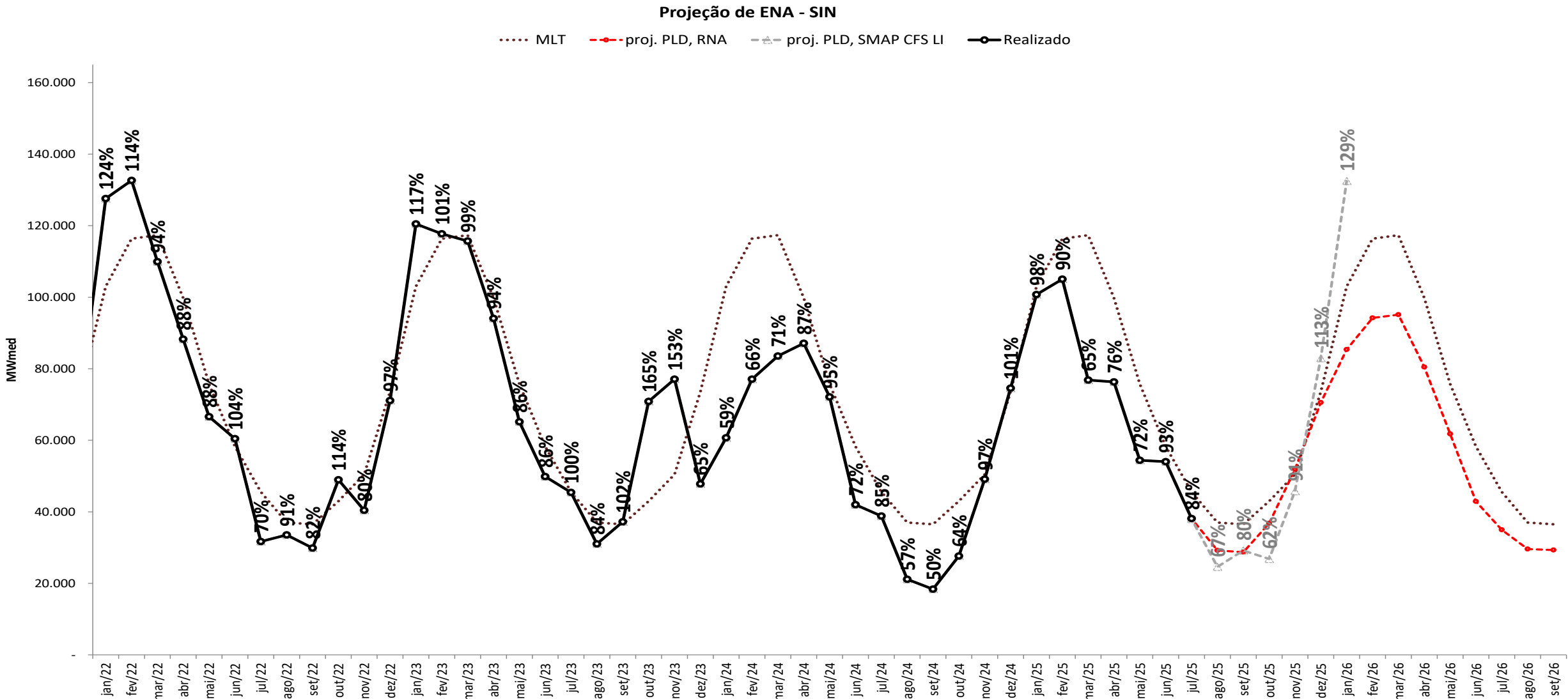
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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



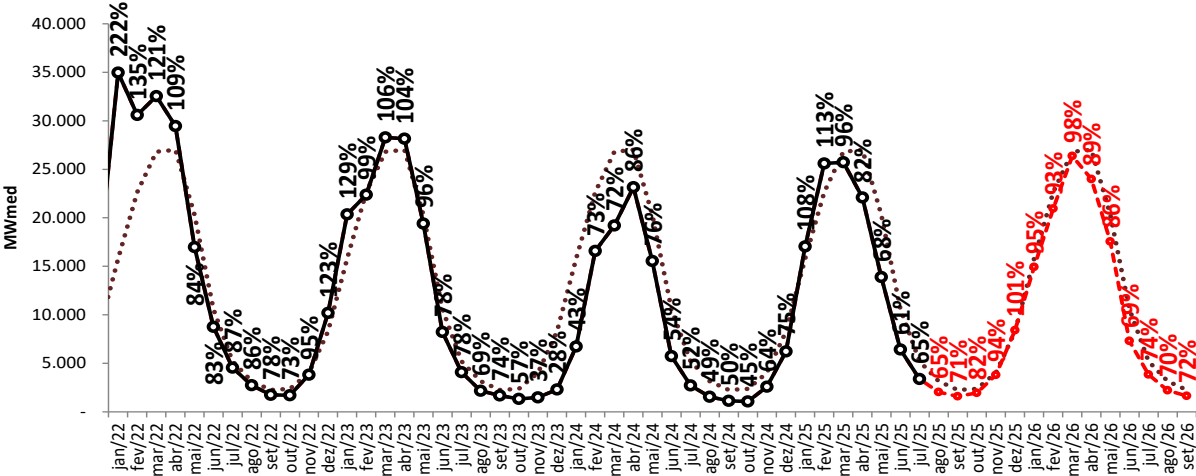




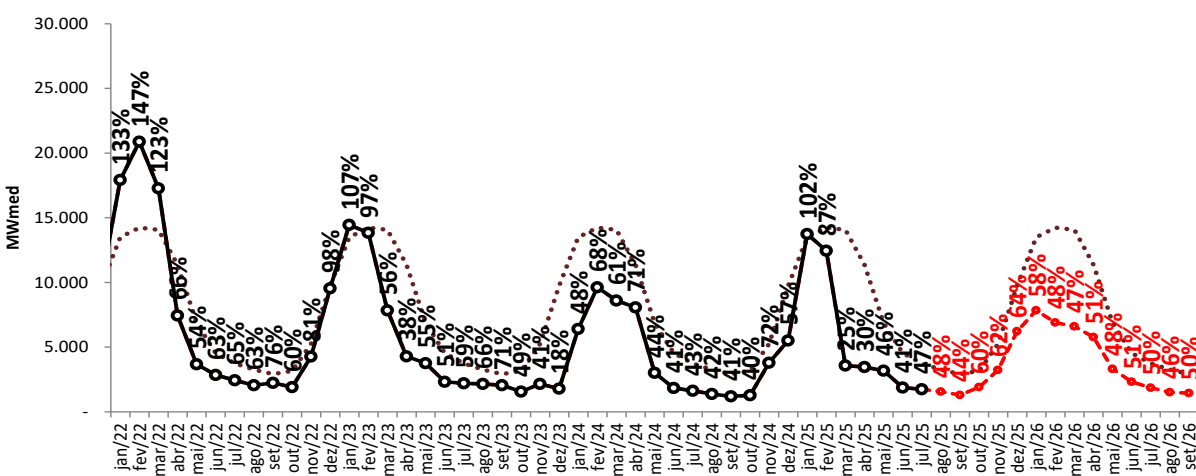
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



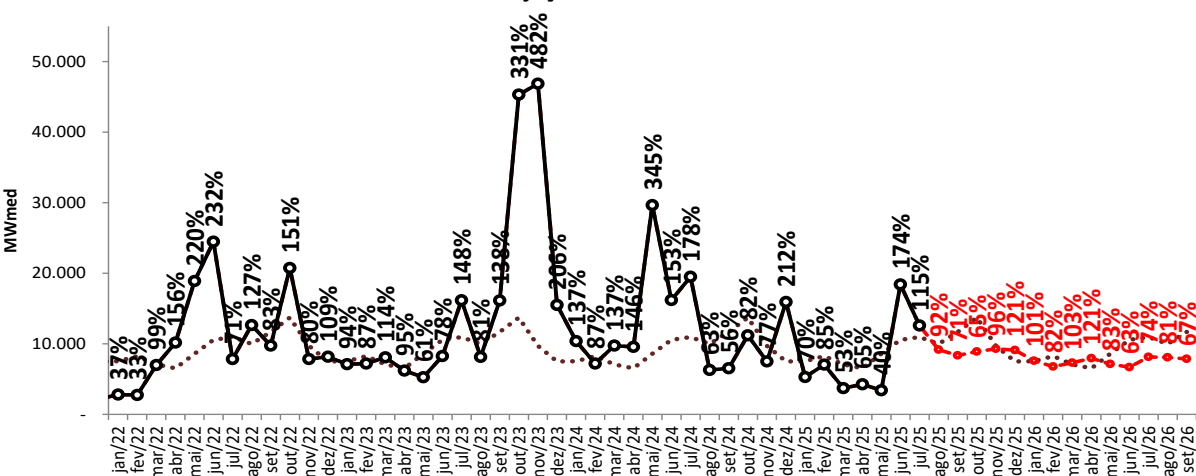
Projeção de ENA - N



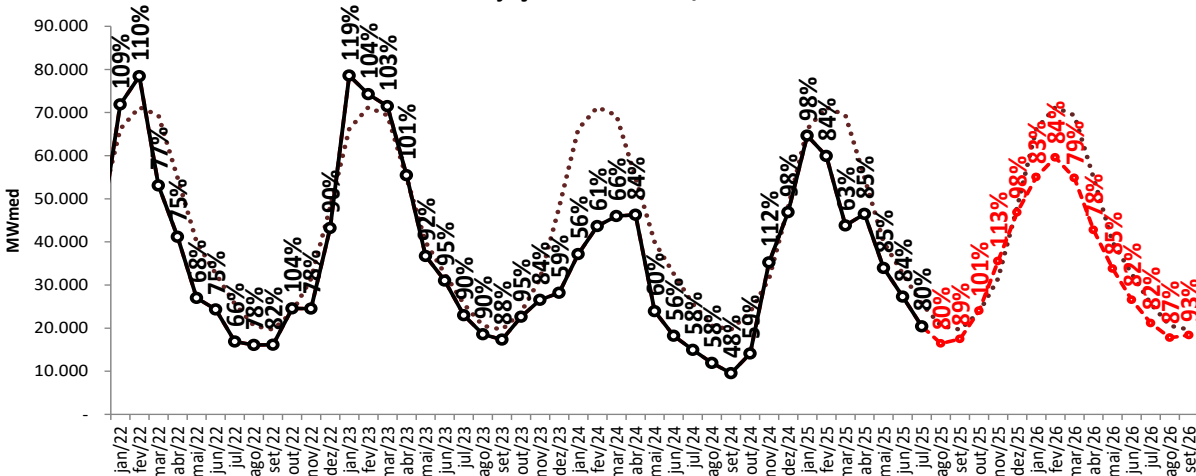
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

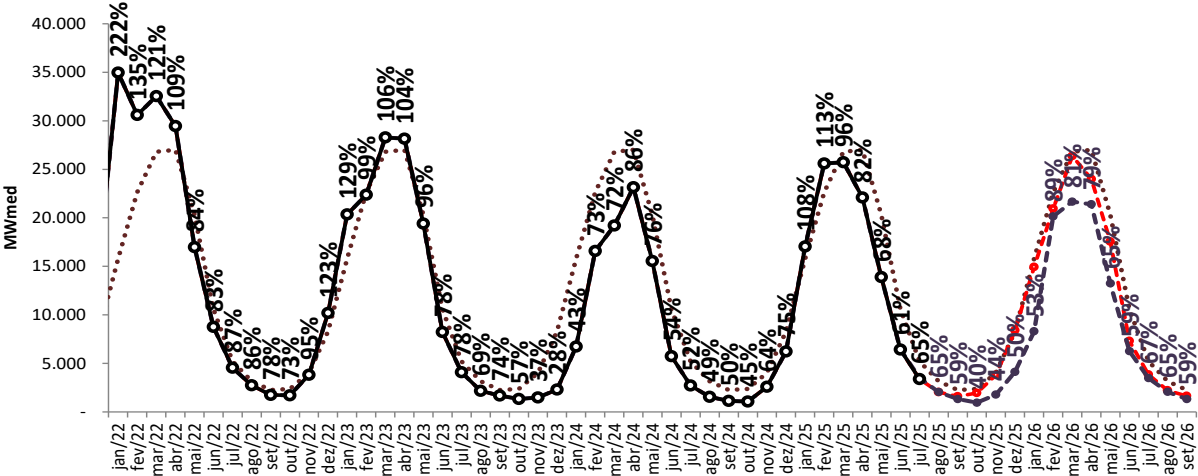
- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

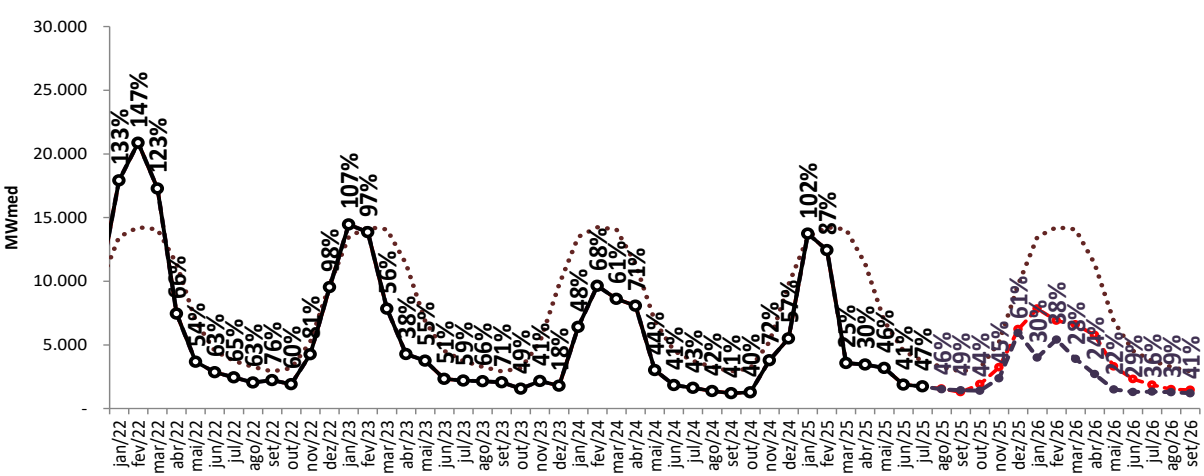
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



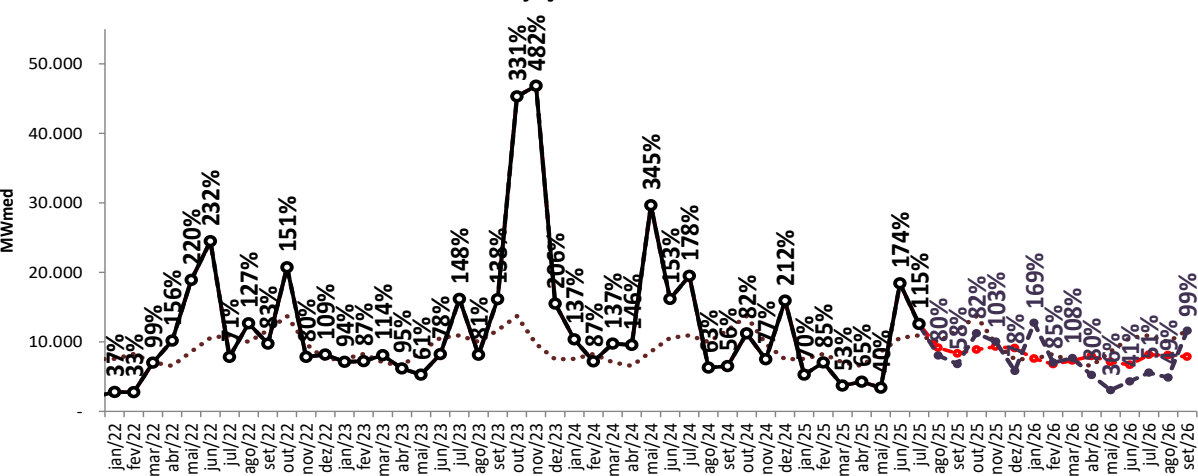
Projeção de ENA - N



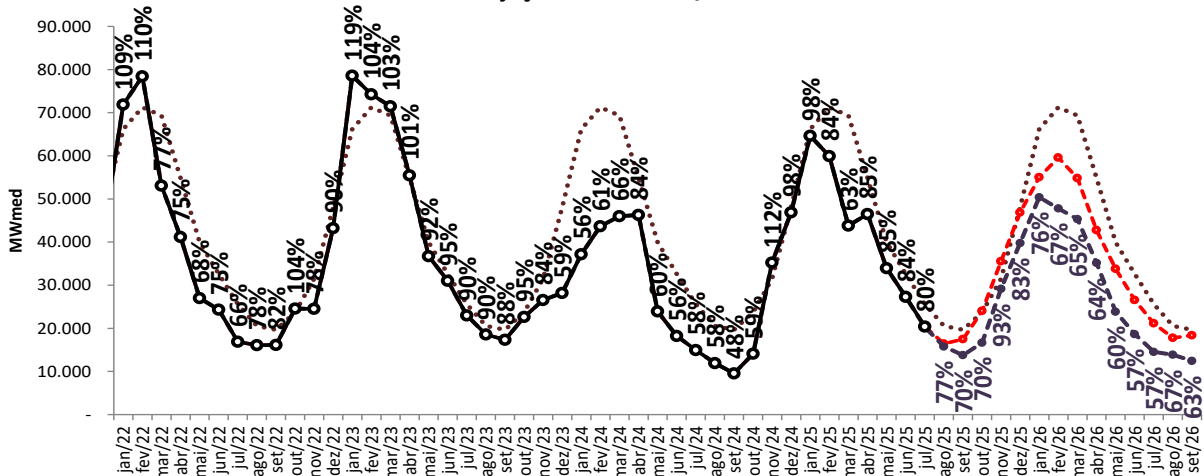
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

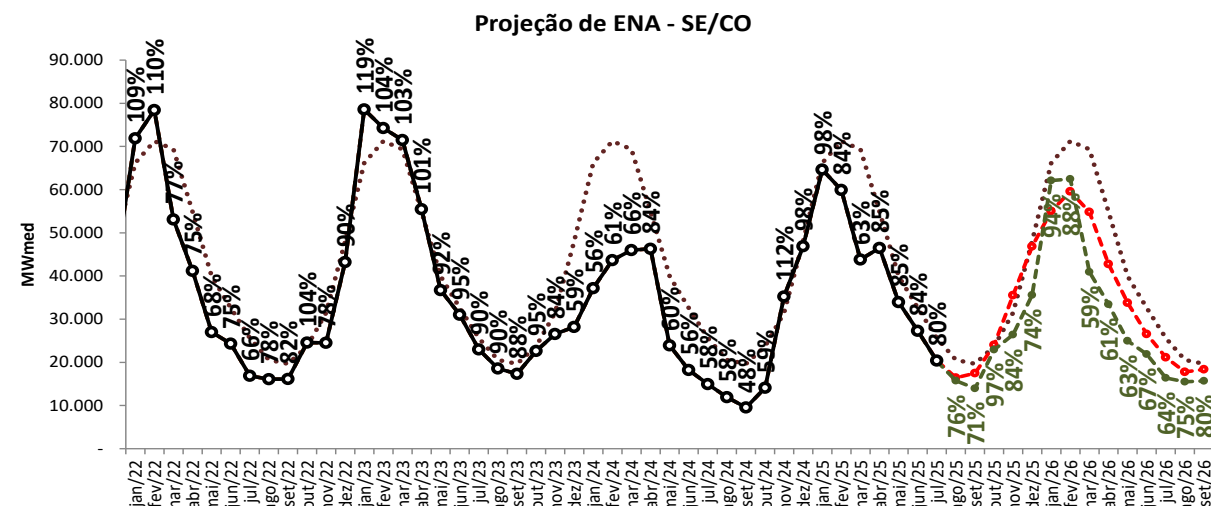
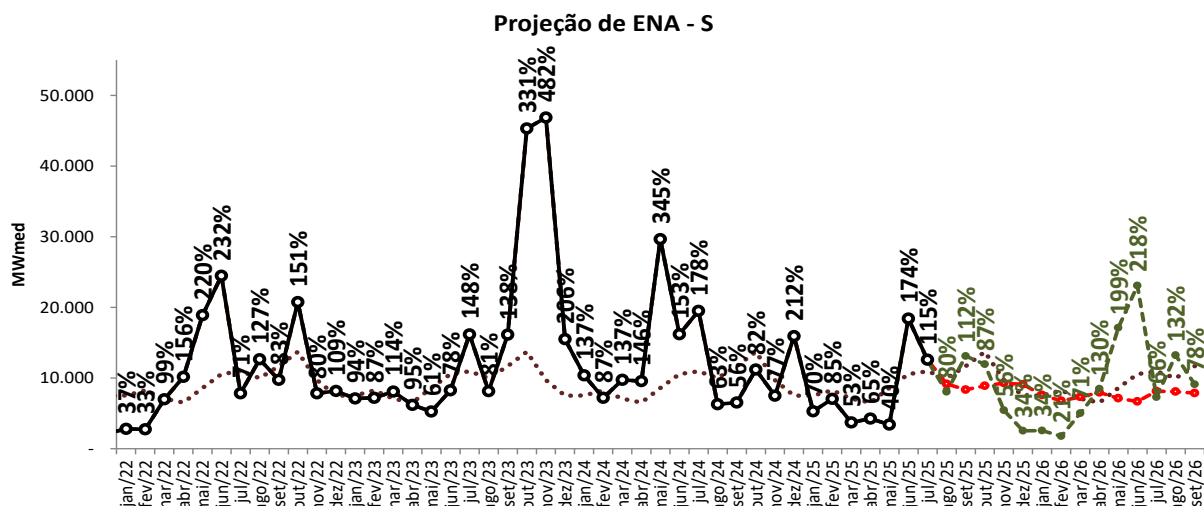
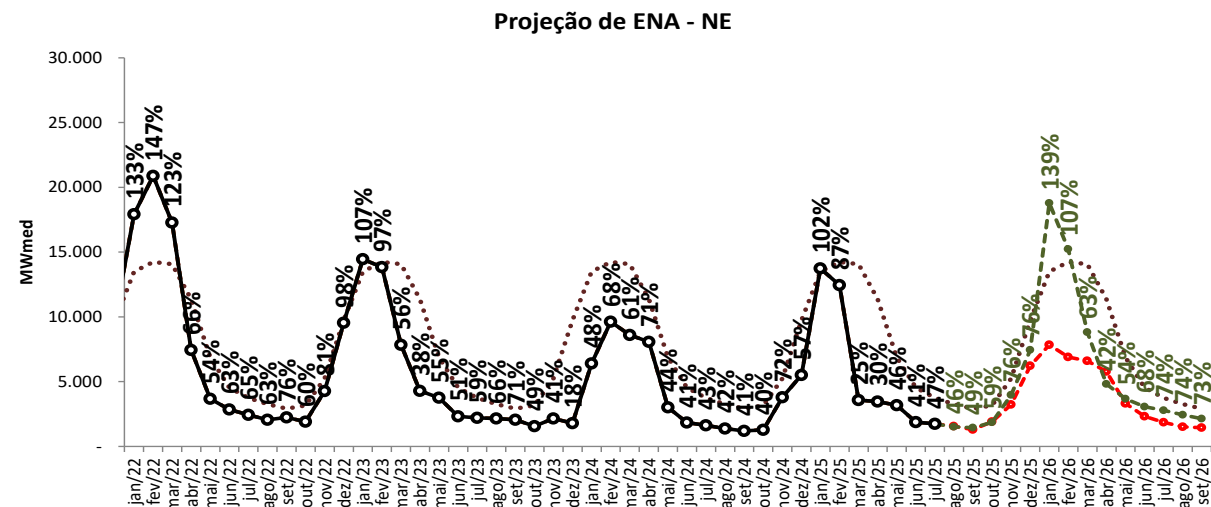
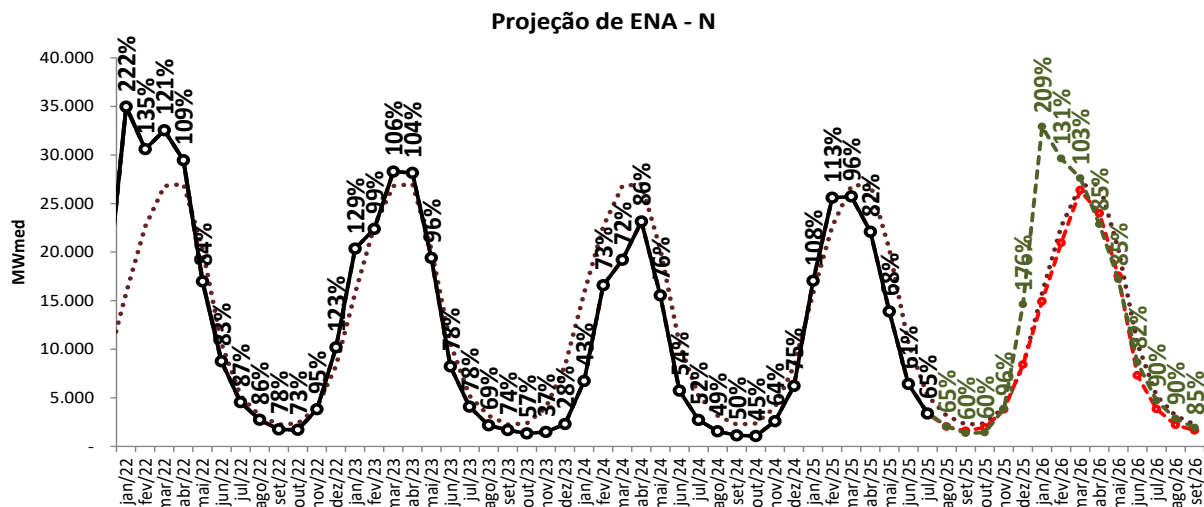
—○— Realizado

---●--- ENA RNA

---●--- proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



..... MLT

—○— Realizado

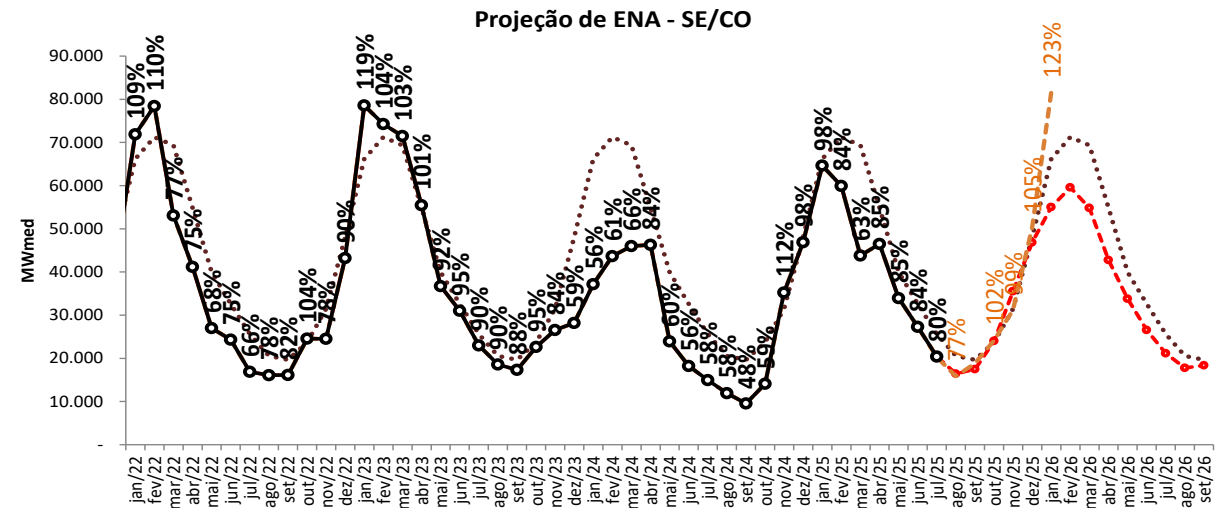
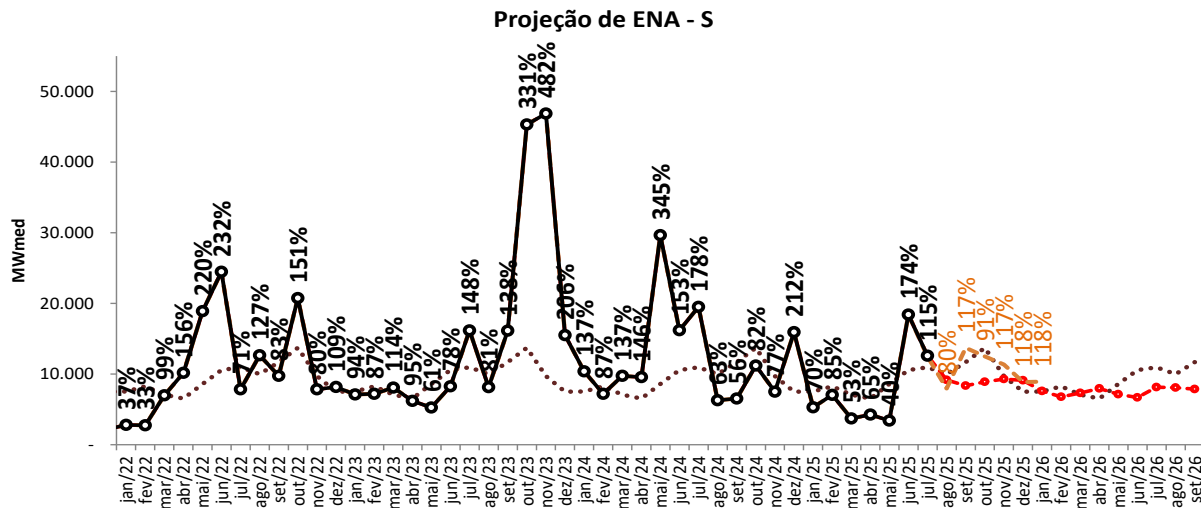
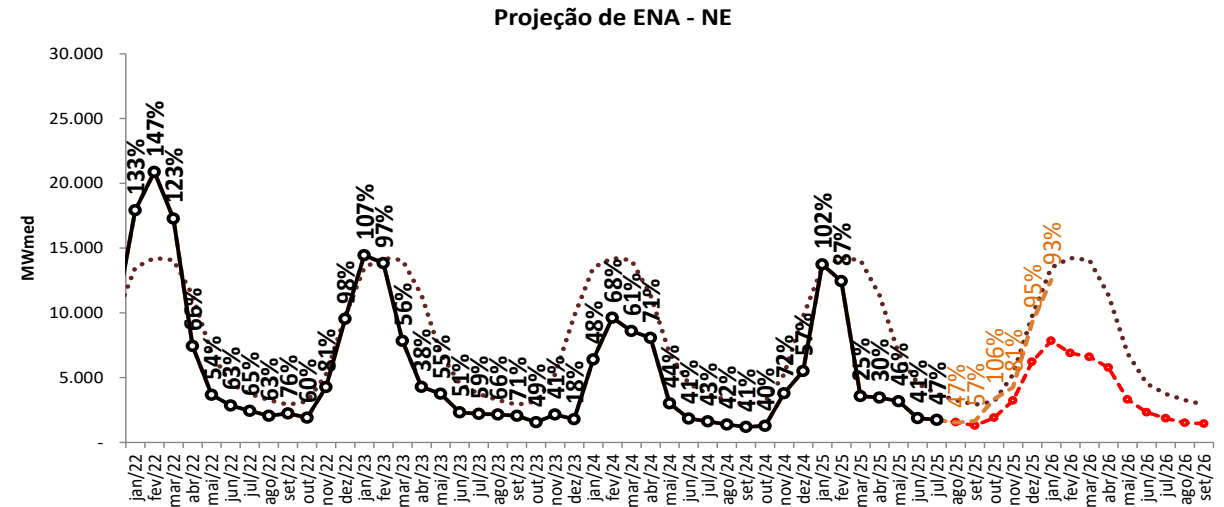
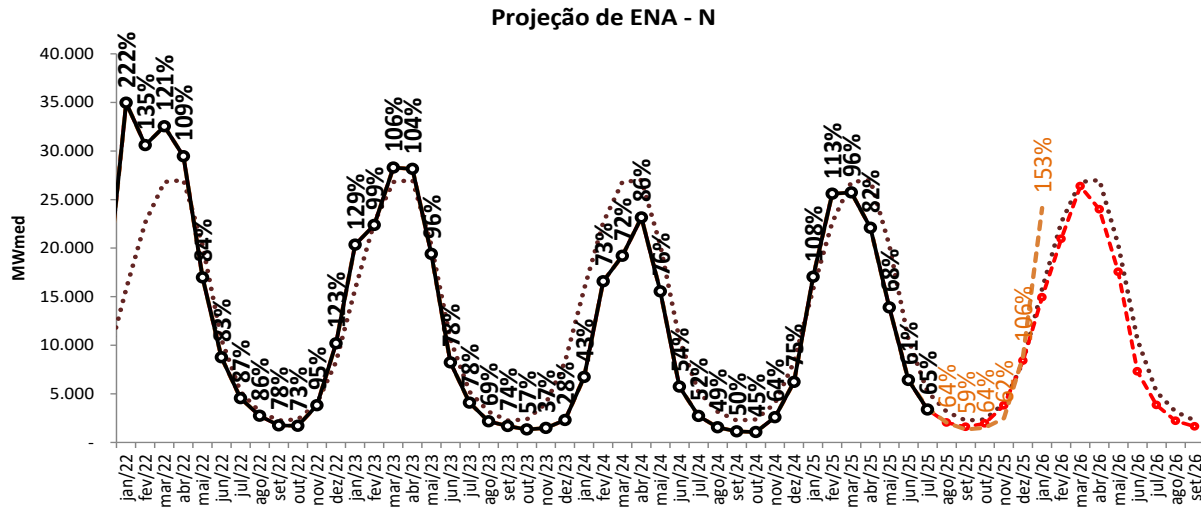
- - -●- ENA RNA

- - -●- proj. PLD, SMAP 2017

- - -●- proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

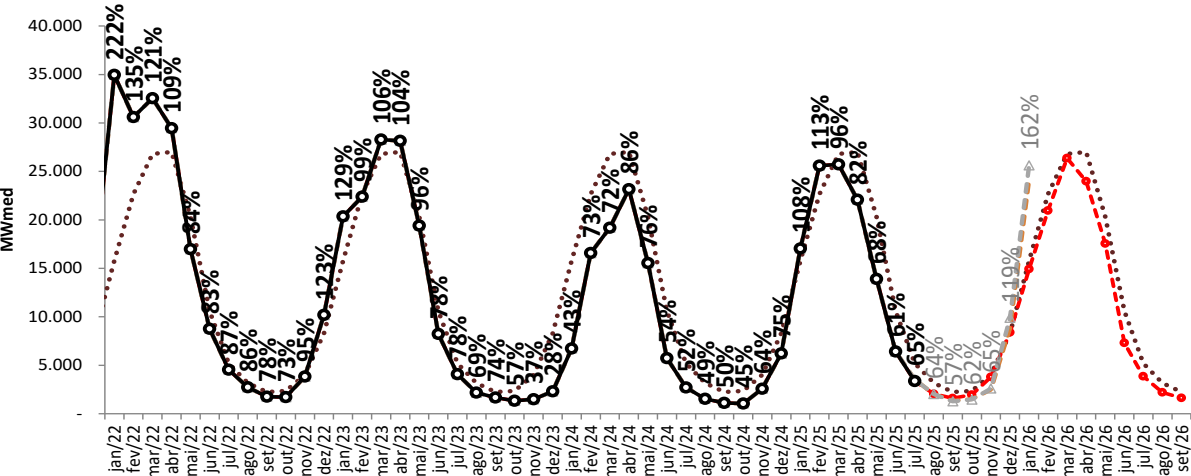
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2021

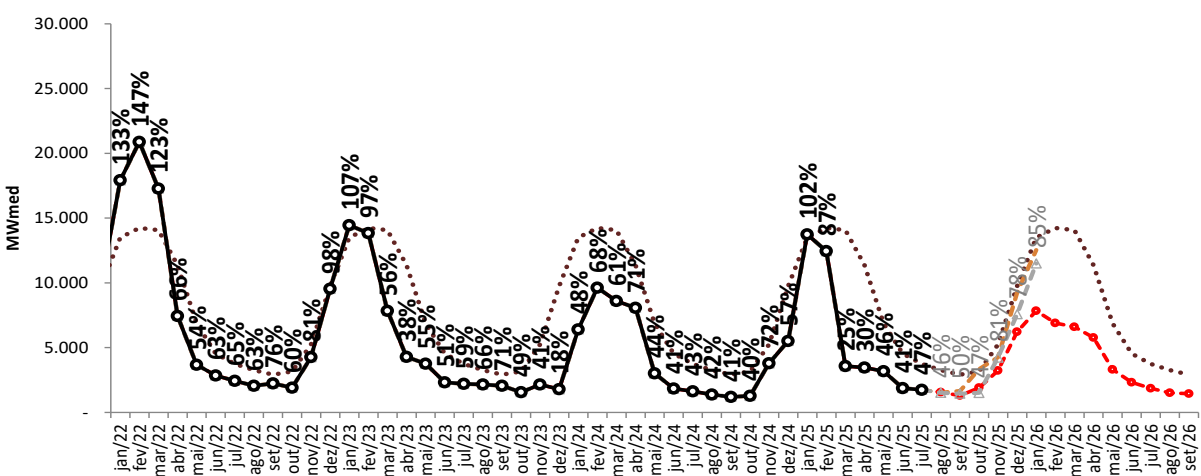
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



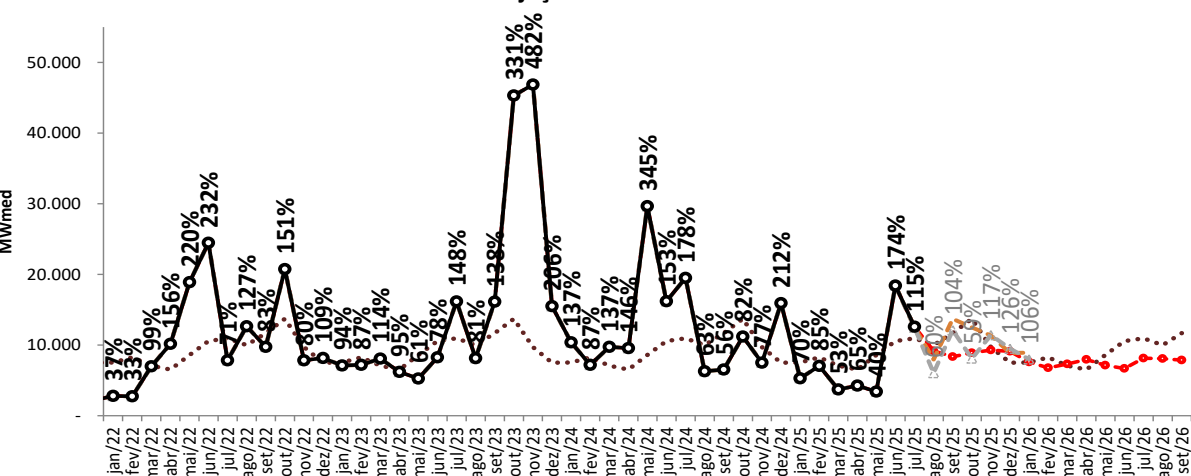
Projeção de ENA - N



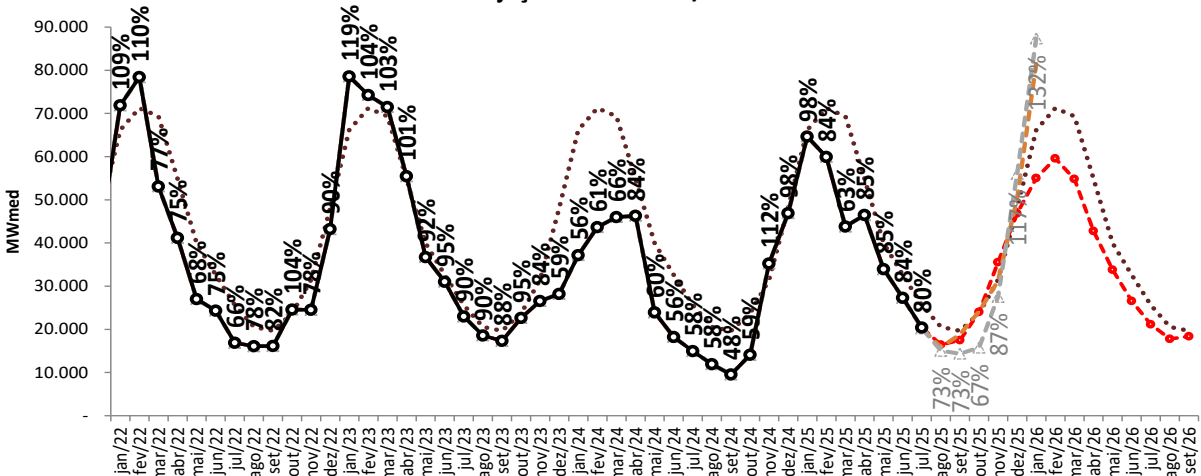
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (%)

SE/CO	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	80	89	101	113	98	83	84	79	78	85	82	82	87	93
proj. PLD, SMAP 2017	77	70	70	93	83	76	67	65	64	60	57	57	67	63
proj. PLD, SMAP 2021	76	71	97	84	74	94	88	59	61	63	67	64	75	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	96	102	99	105	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	73	67	87	117	132	-	-	-	-	-	-	-	-

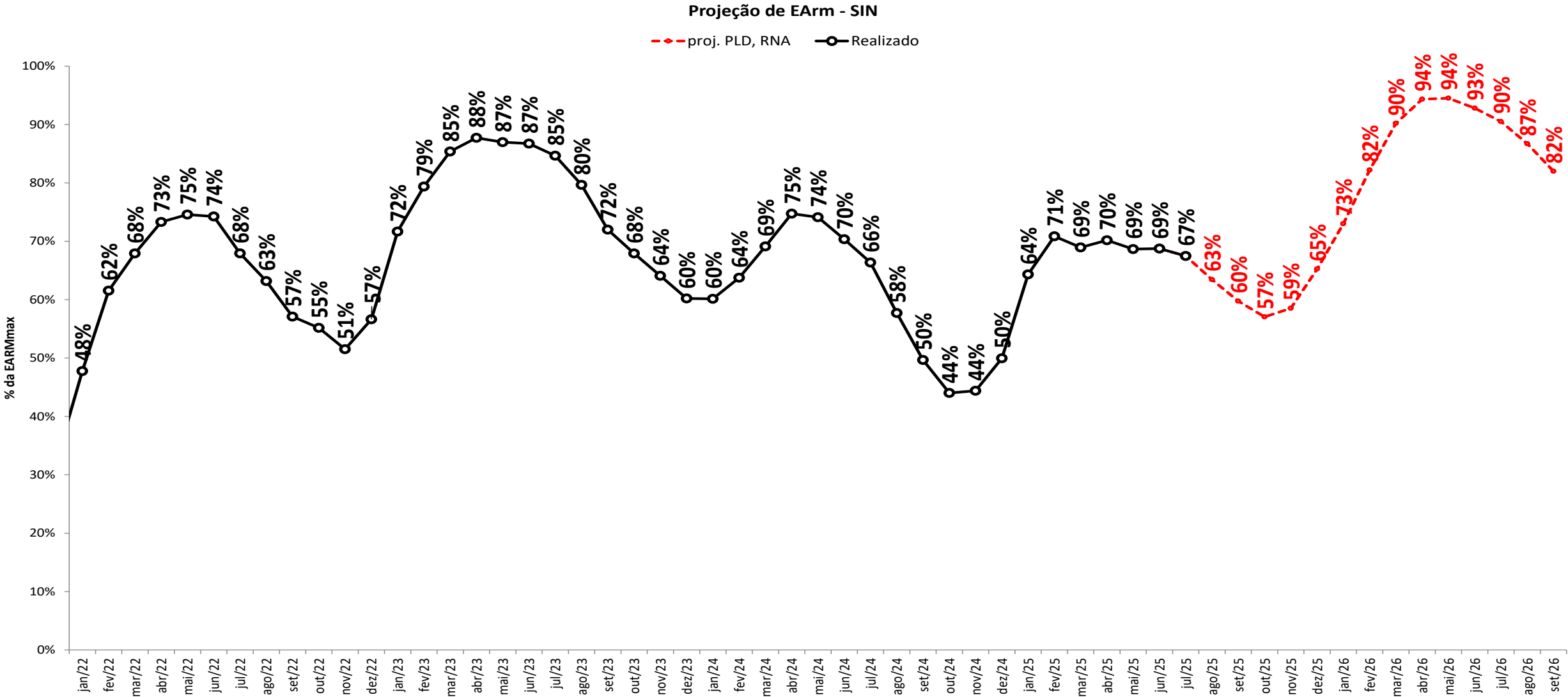
S	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	92	71	65	96	121	101	82	103	121	83	63	74	81	67
proj. PLD, SMAP 2017	80	58	82	103	78	169	85	108	80	36	41	51	49	99
proj. PLD, SMAP 2021	80	112	87	56	34	34	21	71	130	199	218	66	132	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	117	91	117	118	118	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	104	59	117	126	106	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	48	44	60	62	64	58	48	47	51	48	51	50	46	50
proj. PLD, SMAP 2017	46	49	44	45	61	30	38	28	24	22	29	36	39	41
proj. PLD, SMAP 2021	46	49	59	76	76	139	107	63	42	54	68	74	74	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	57	106	81	95	93	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	46	50	47	81	78	85	-	-	-	-	-	-	-	-

N	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	65	71	82	94	101	95	93	98	89	86	69	74	70	72
proj. PLD, SMAP 2017	65	59	40	44	50	53	89	81	79	65	59	67	65	59
proj. PLD, SMAP 2021	65	60	60	96	176	209	131	103	85	85	82	90	90	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	64	59	64	62	106	153	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	64	57	62	65	119	162	-	-	-	-	-	-	-	-

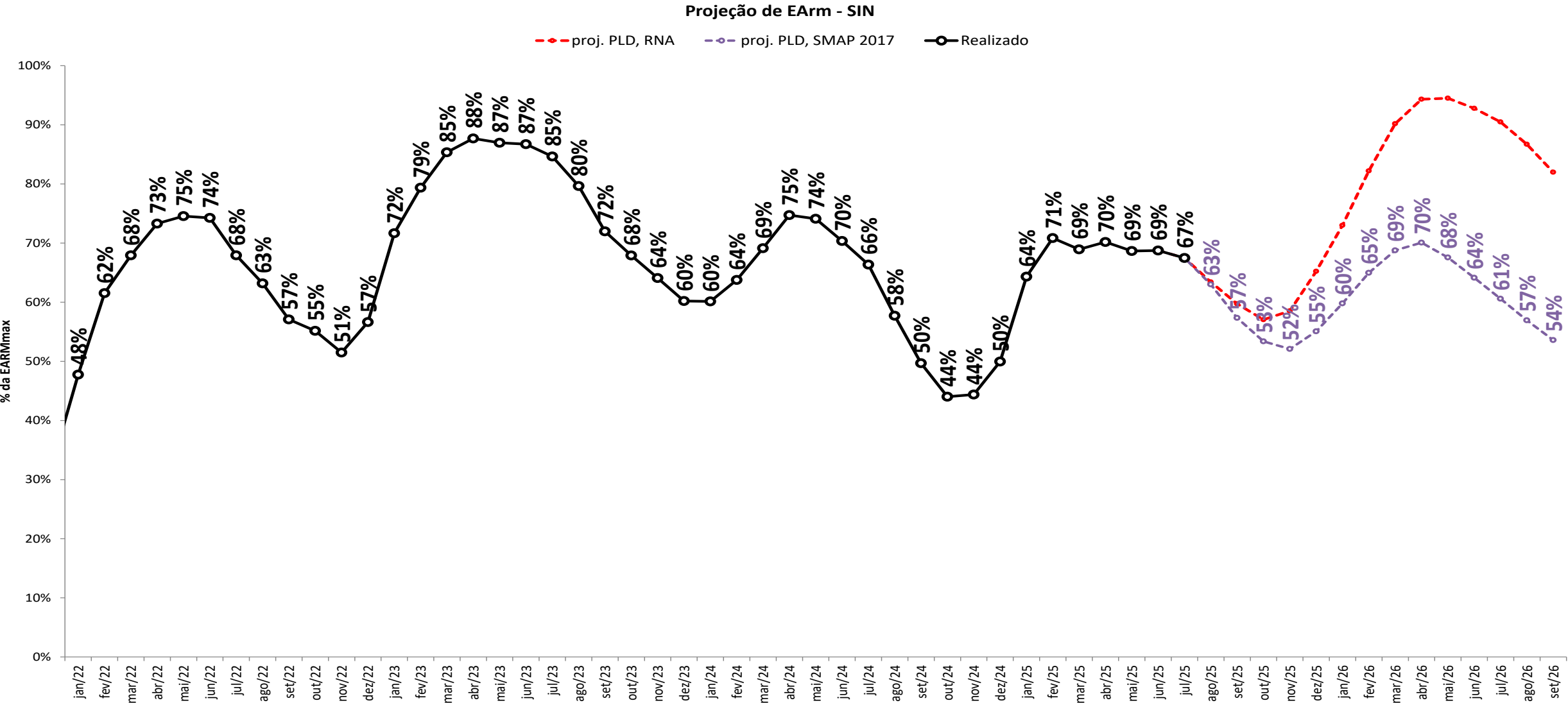
SIN	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	79	79	86	103	96	83	81	81	81	82	74	77	80	80
proj. PLD, SMAP 2017	74	64	70	86	76	73	69	67	65	55	52	55	60	73
proj. PLD, SMAP 2021	74	82	89	79	82	113	94	70	70	83	97	68	92	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	74	97	97	98	105	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	80	62	91	113	129	-	-	-	-	-	-	-	-

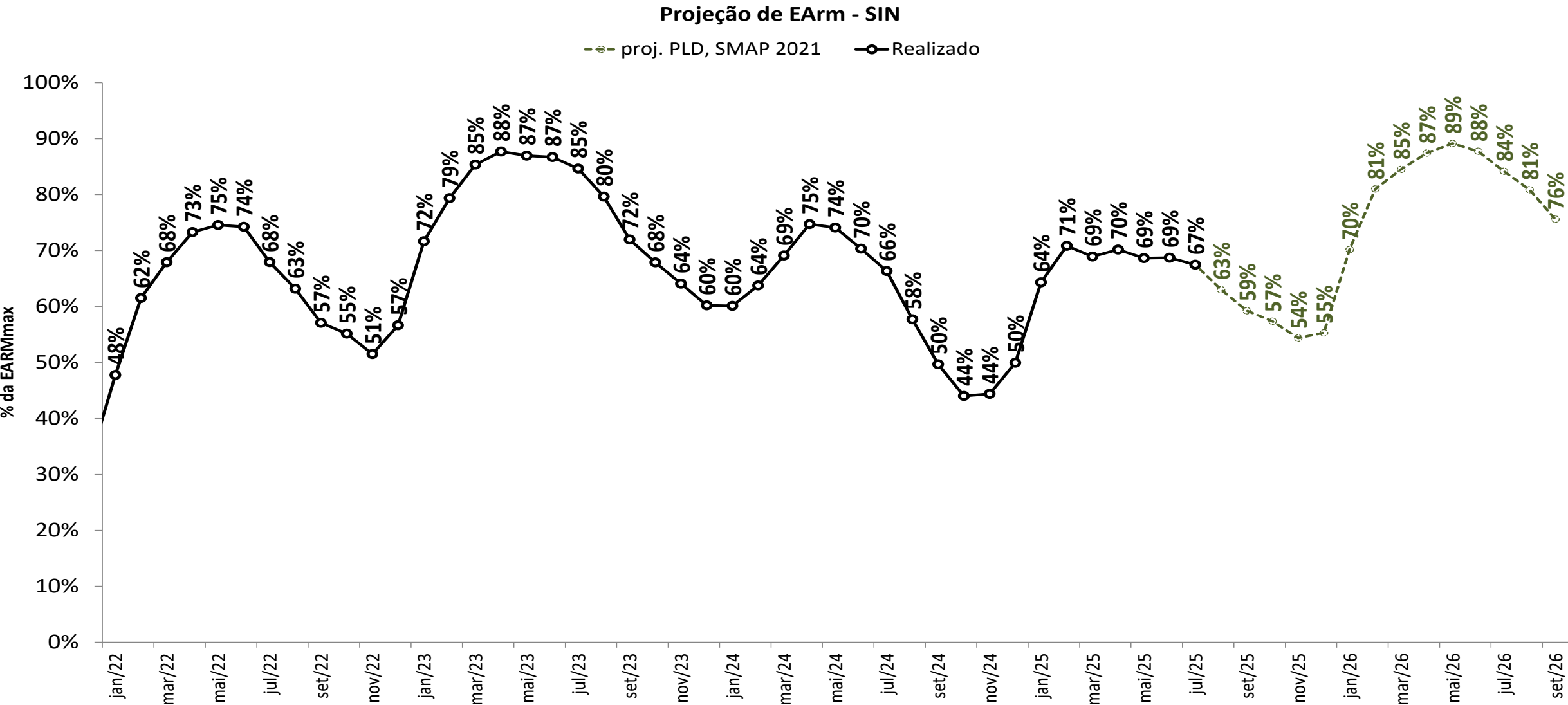
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

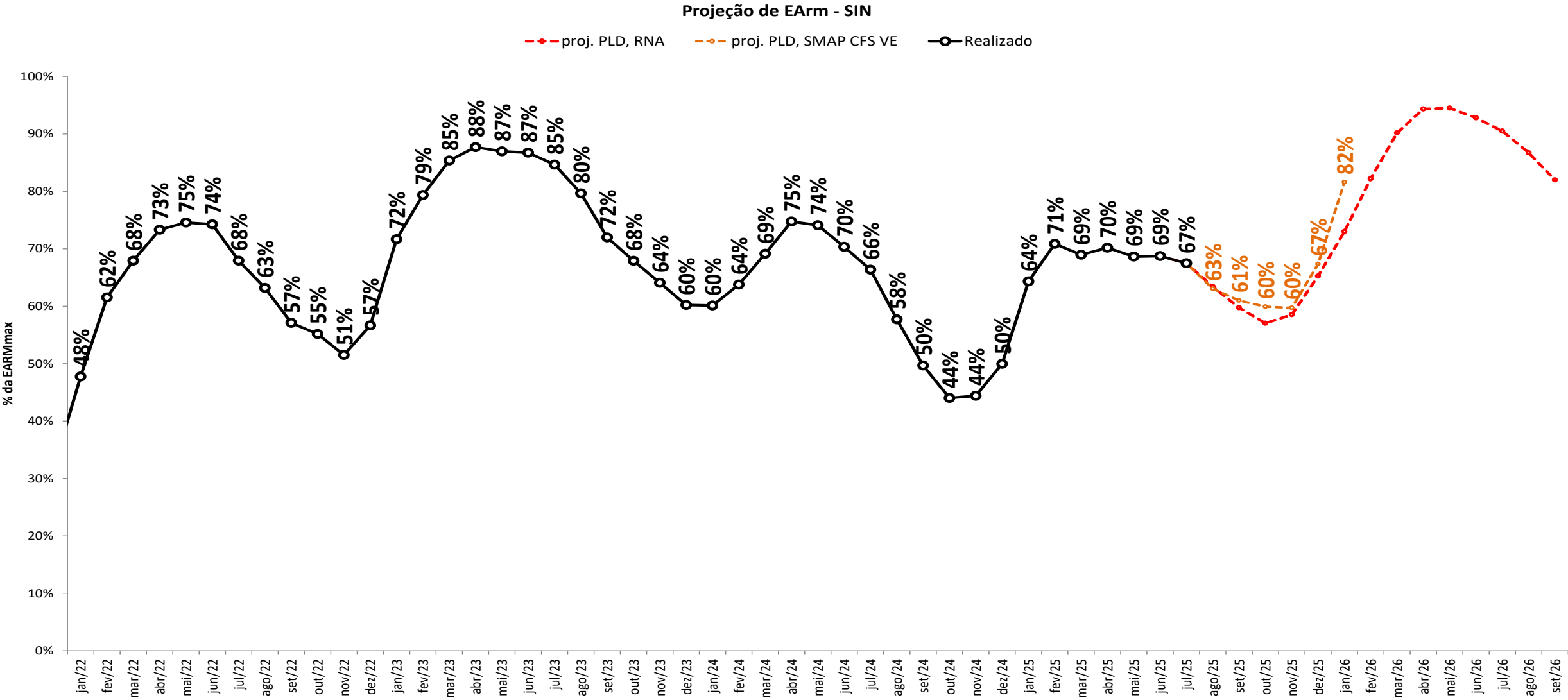
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





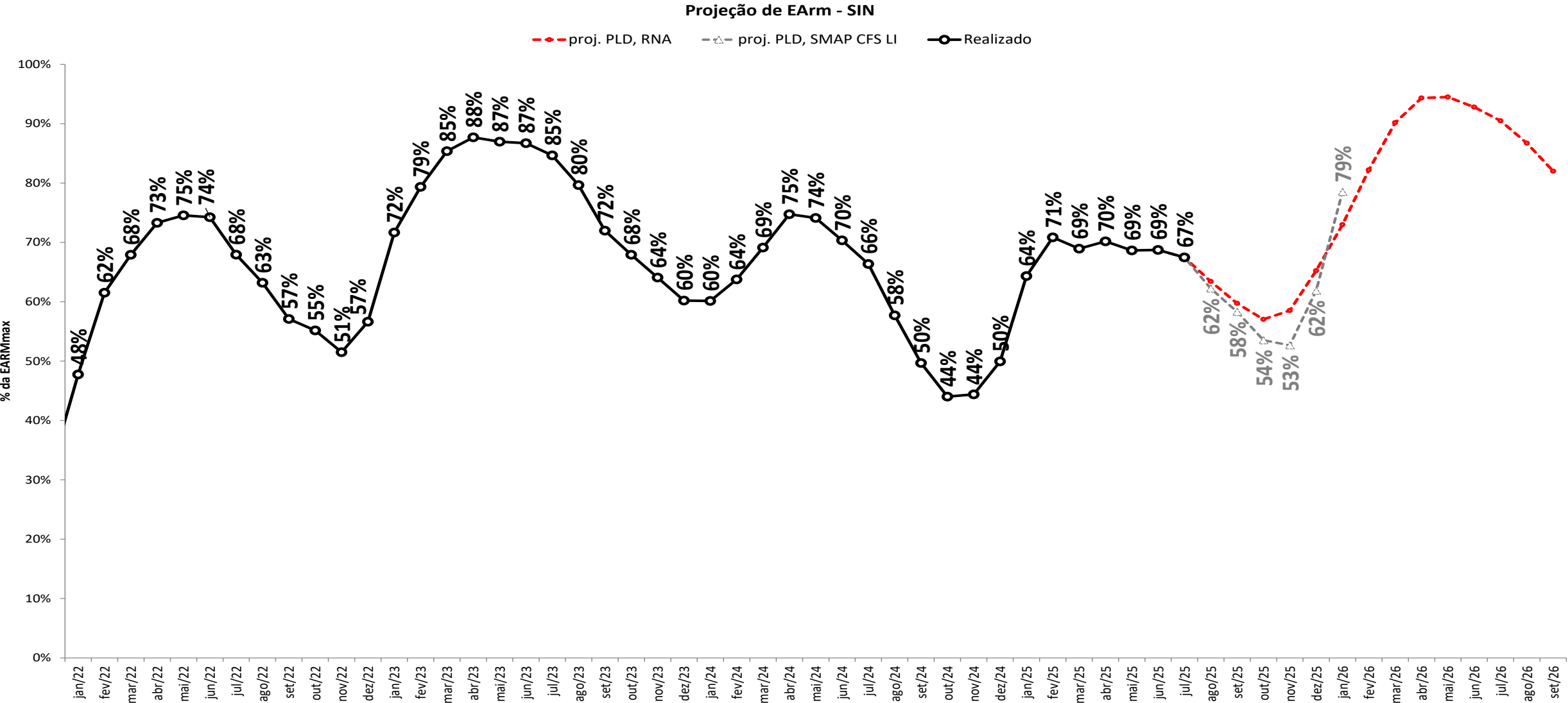
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

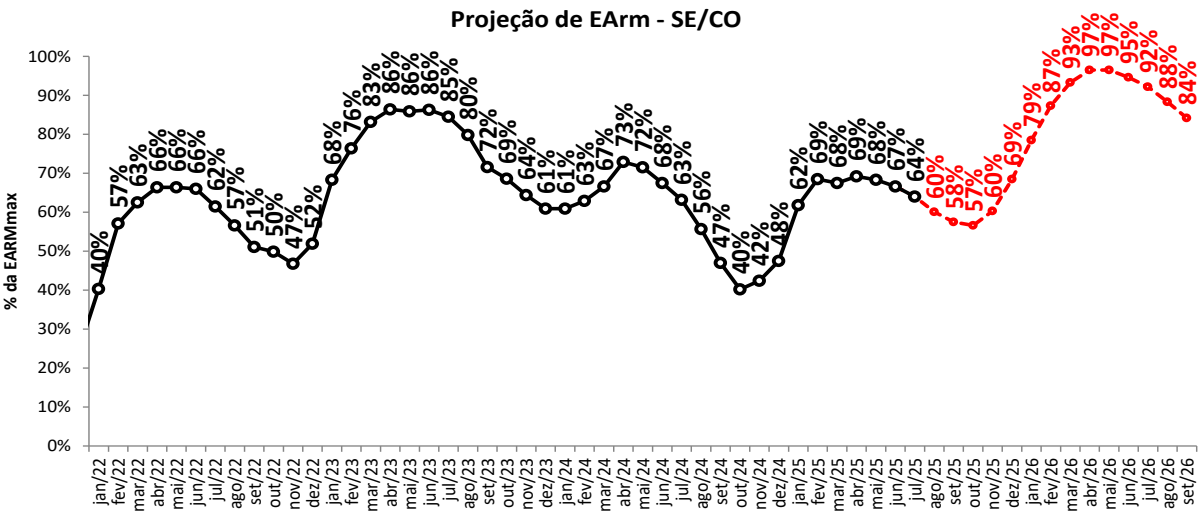
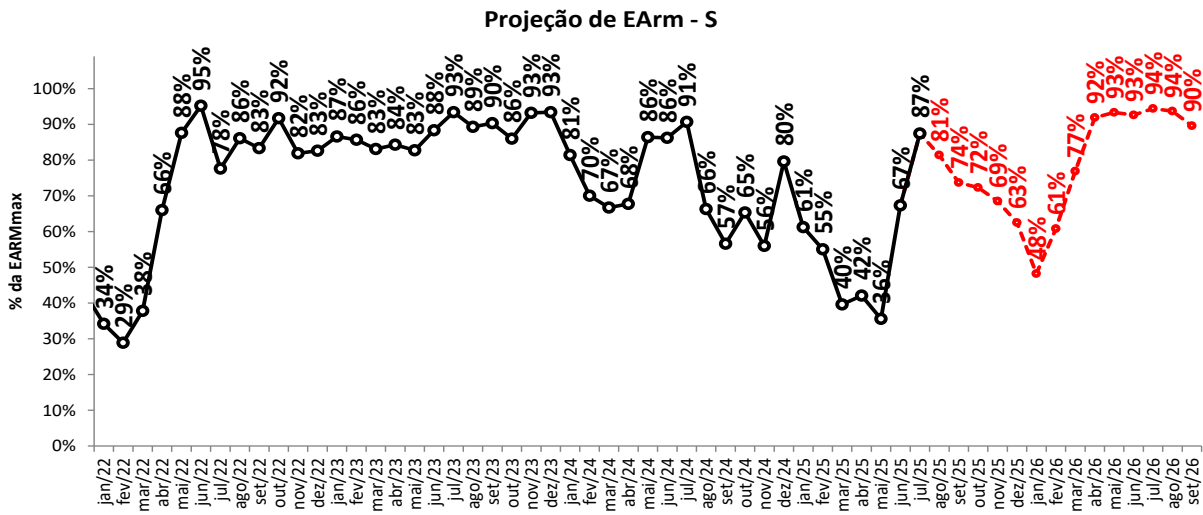
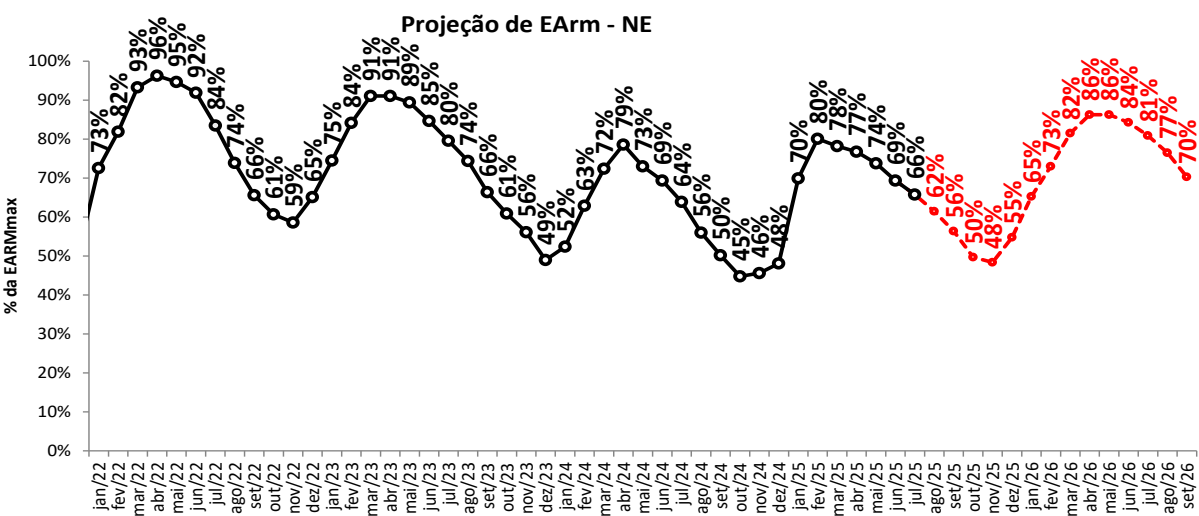
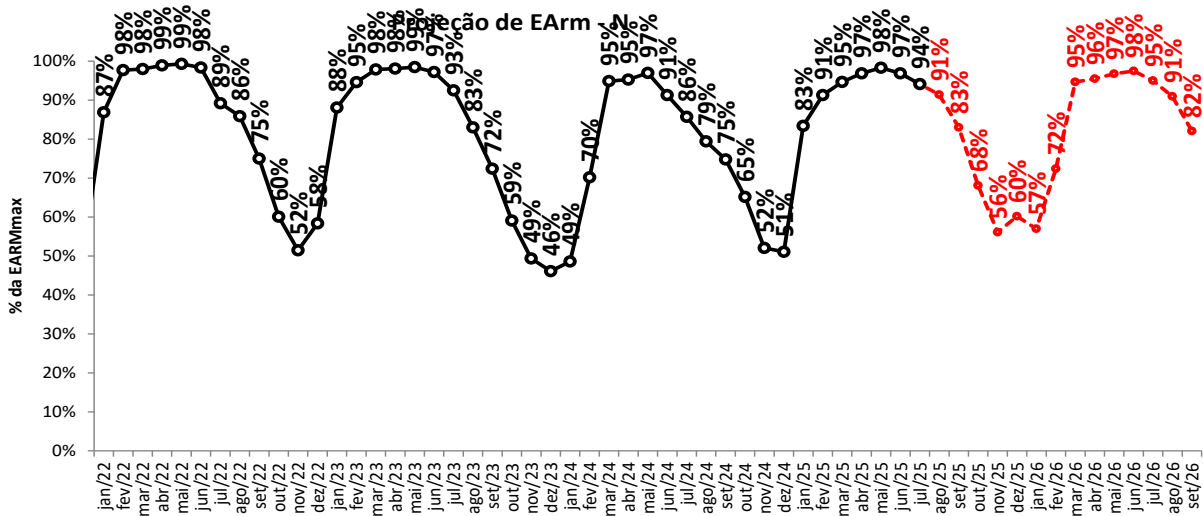


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



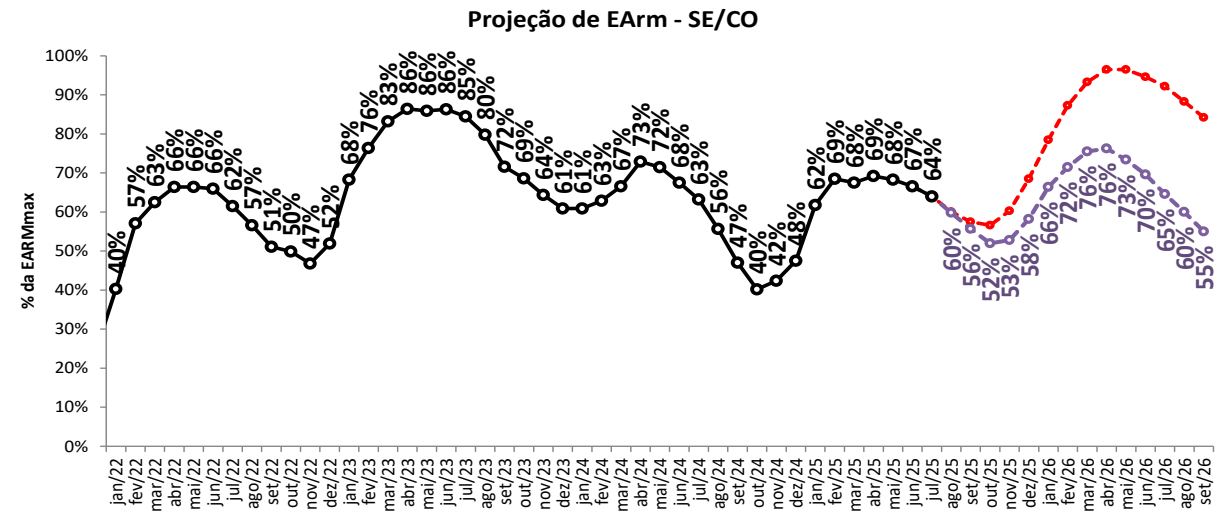
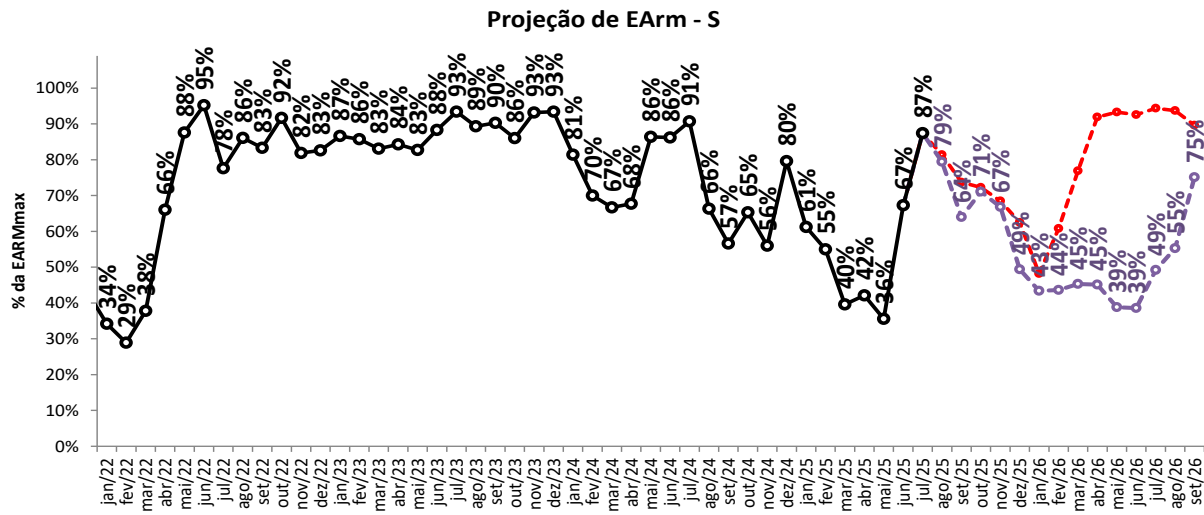
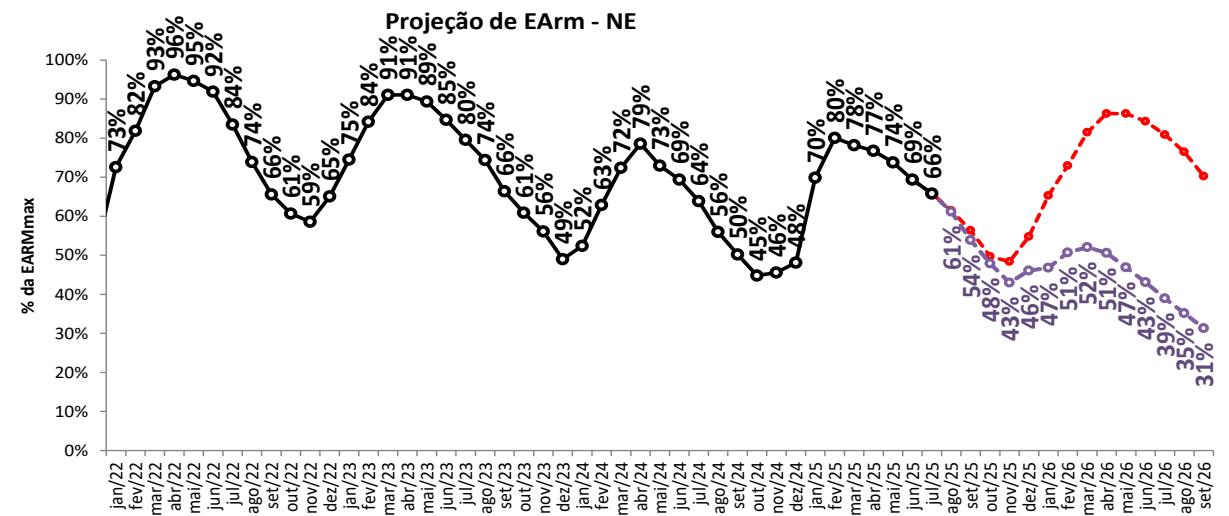
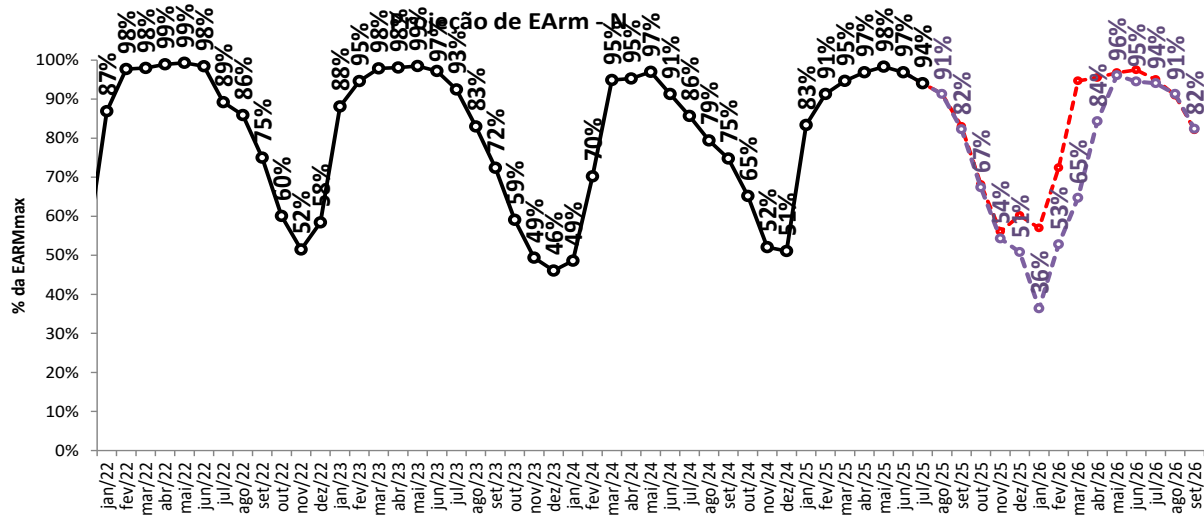
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

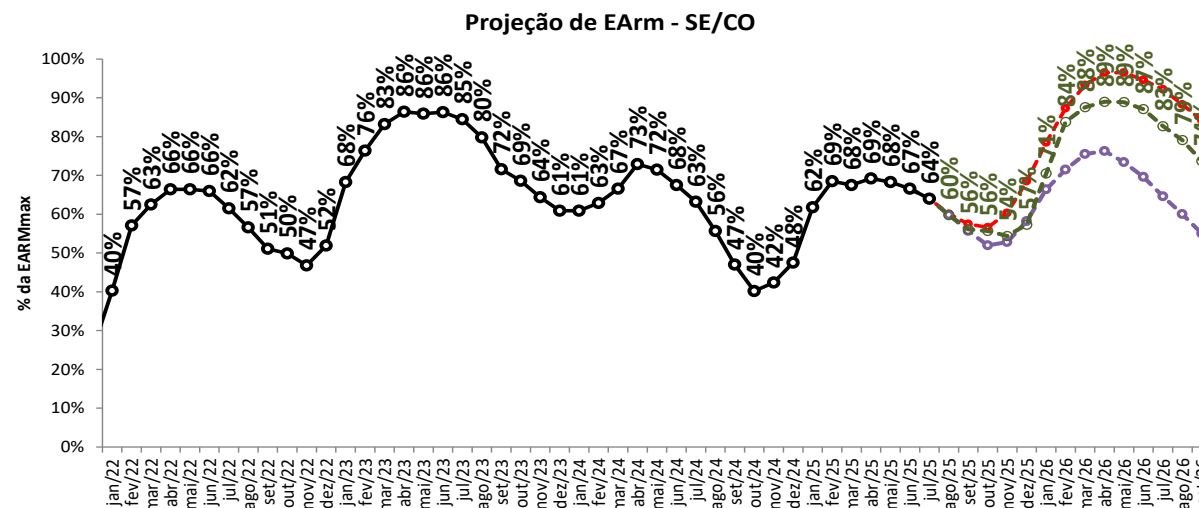
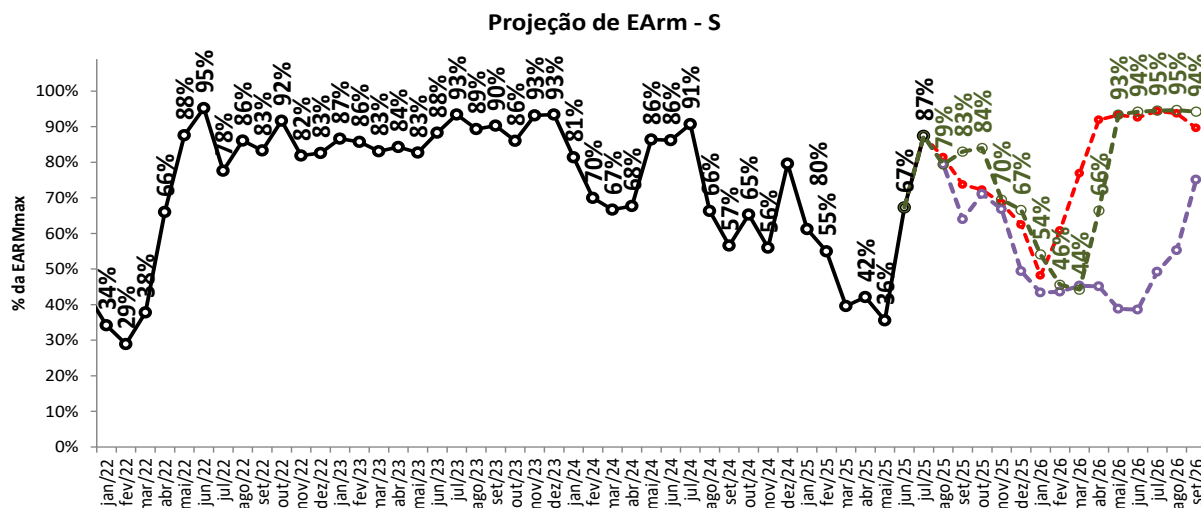
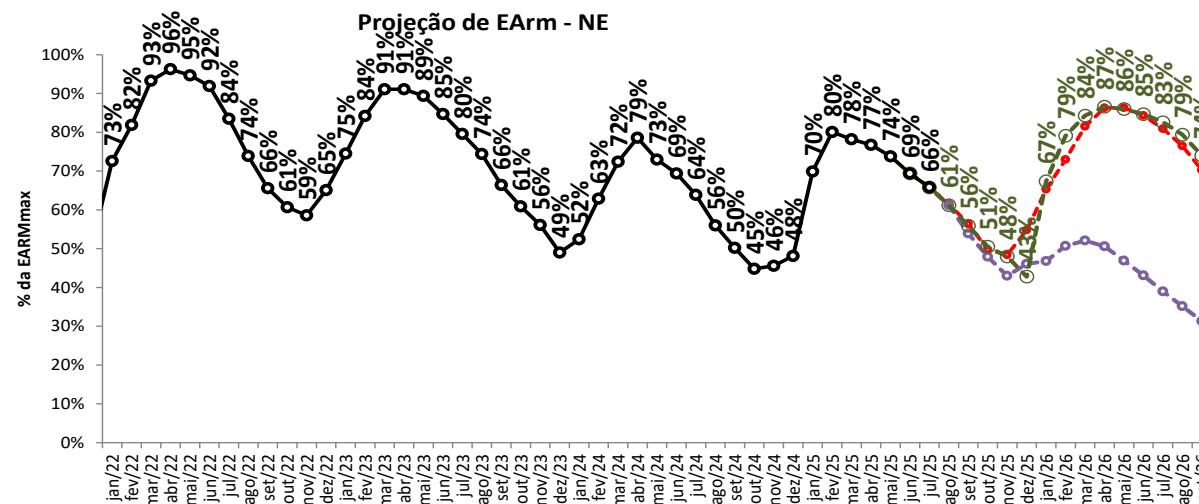
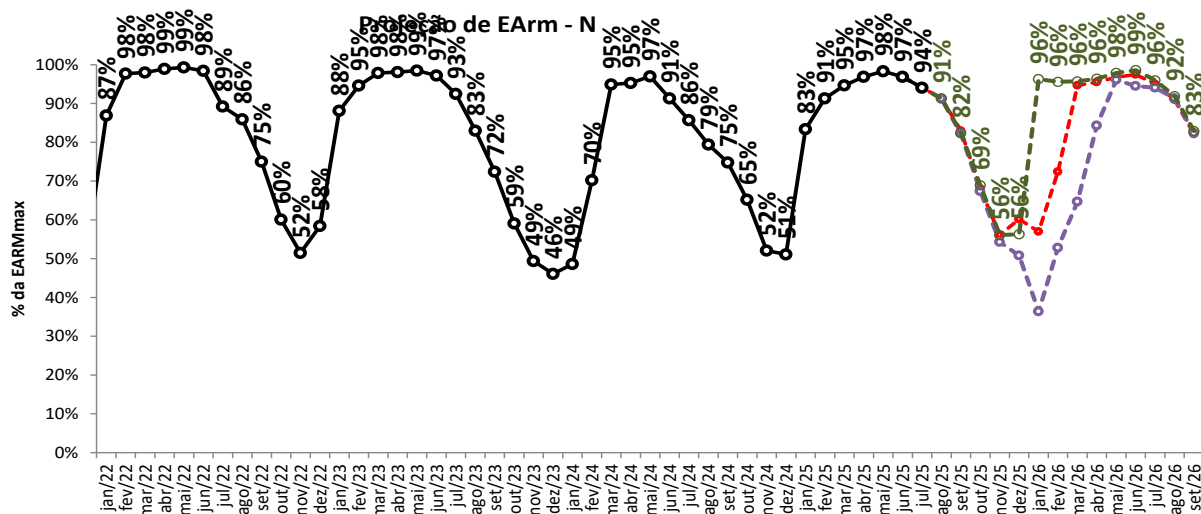


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD, RNA

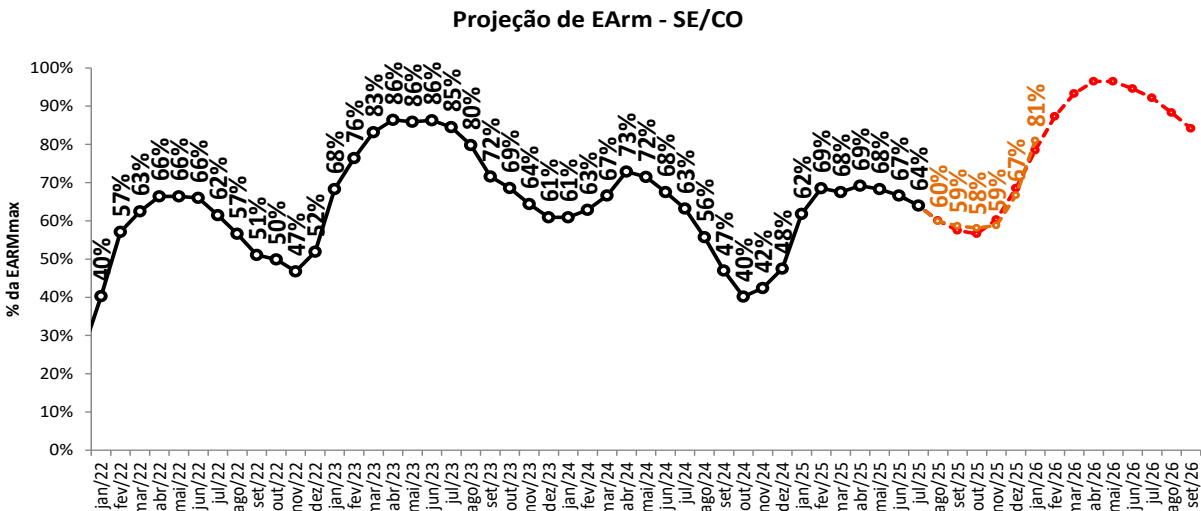
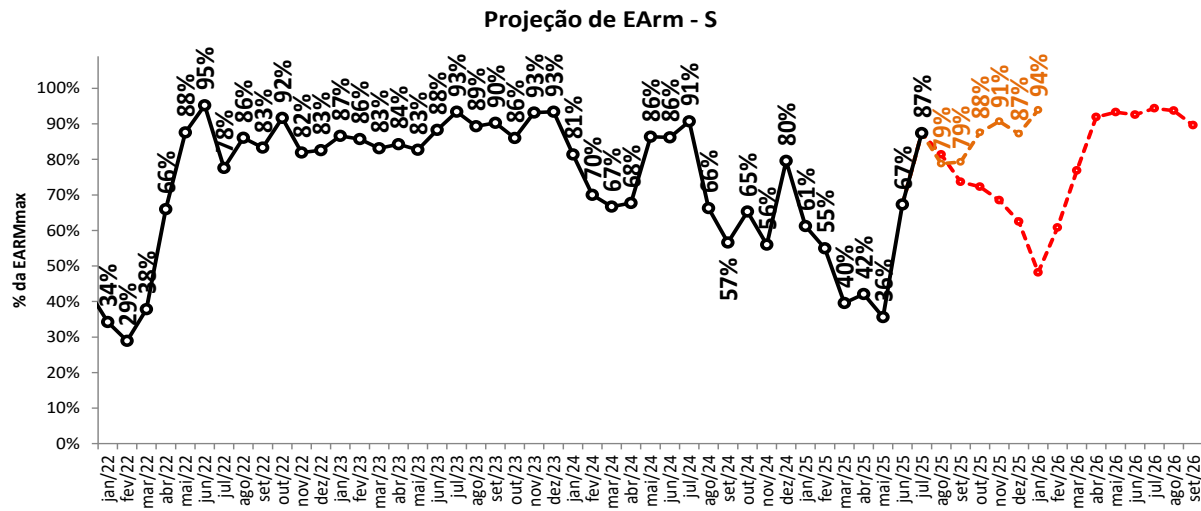
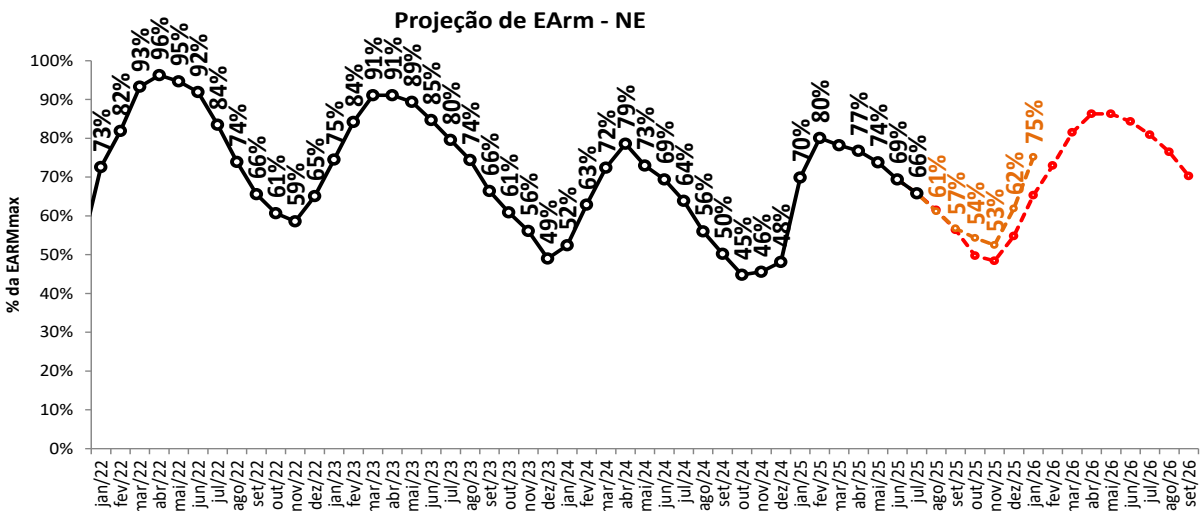
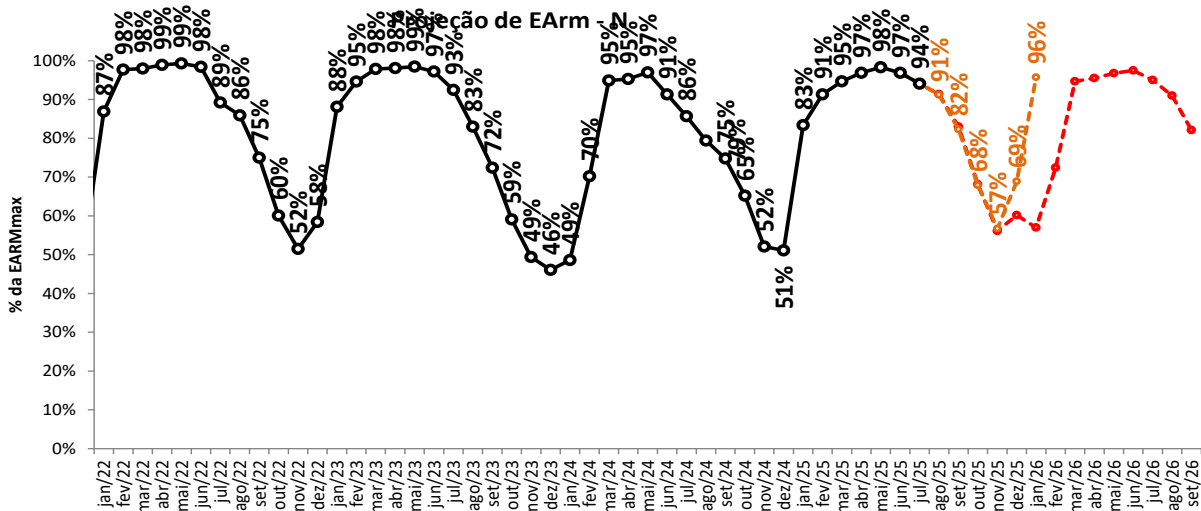
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2021

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



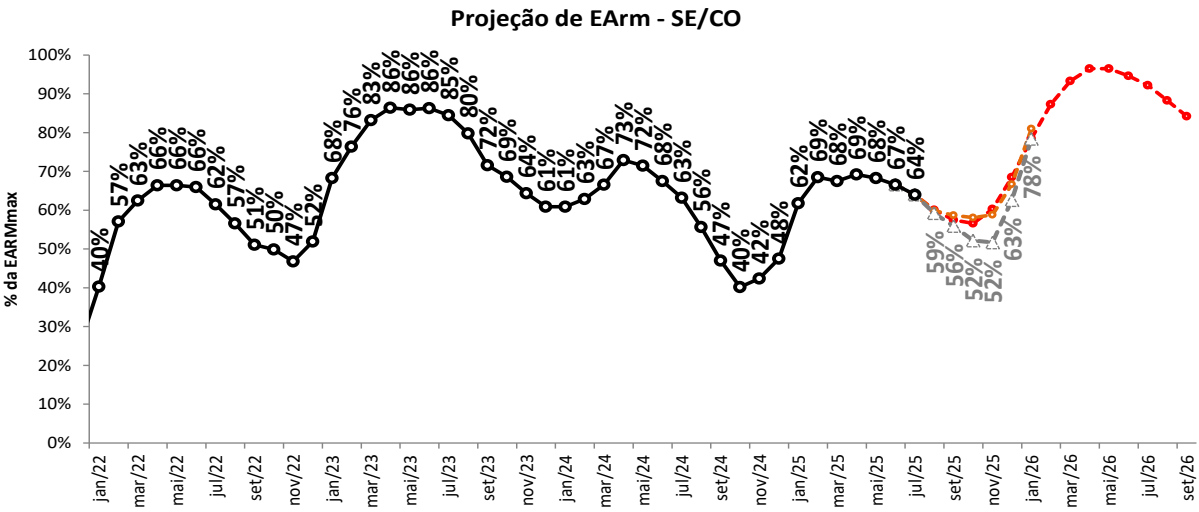
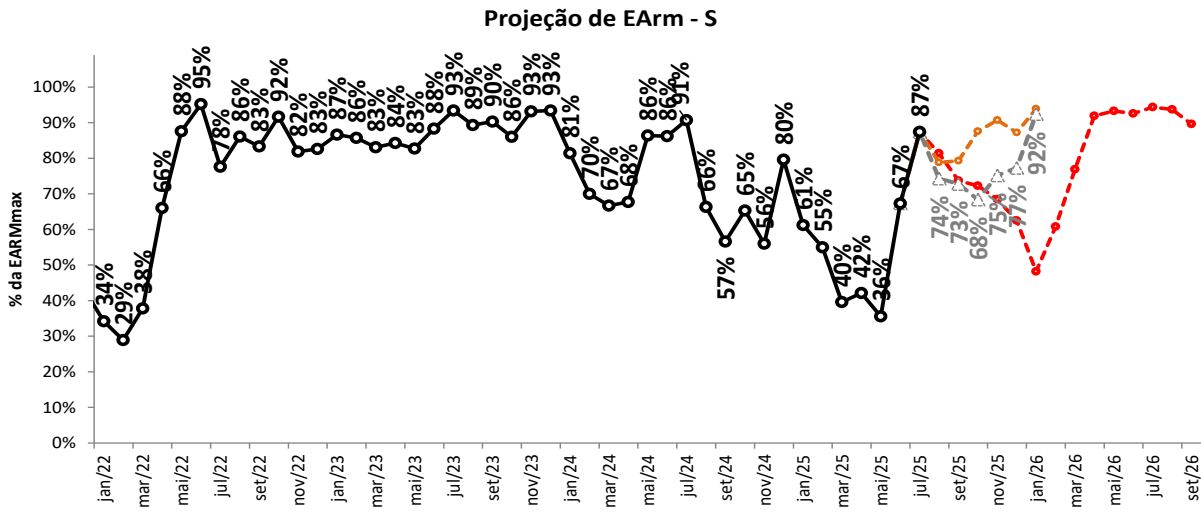
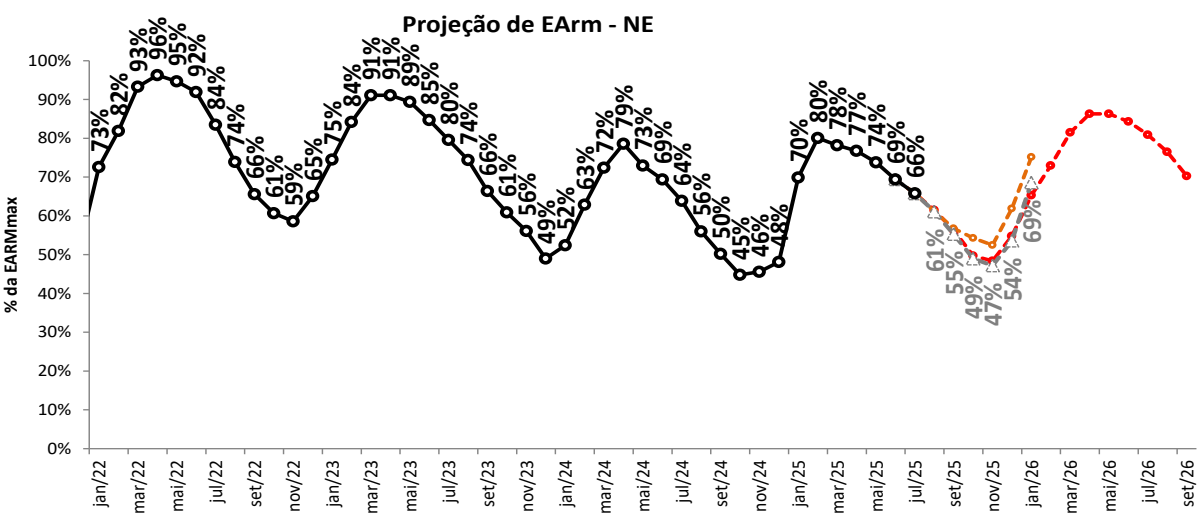
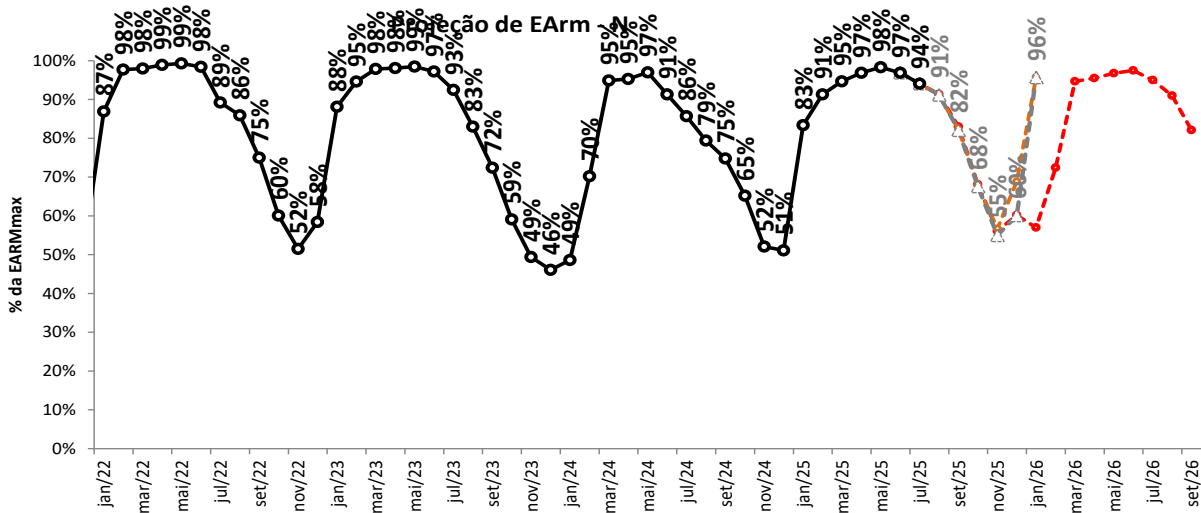
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2021

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

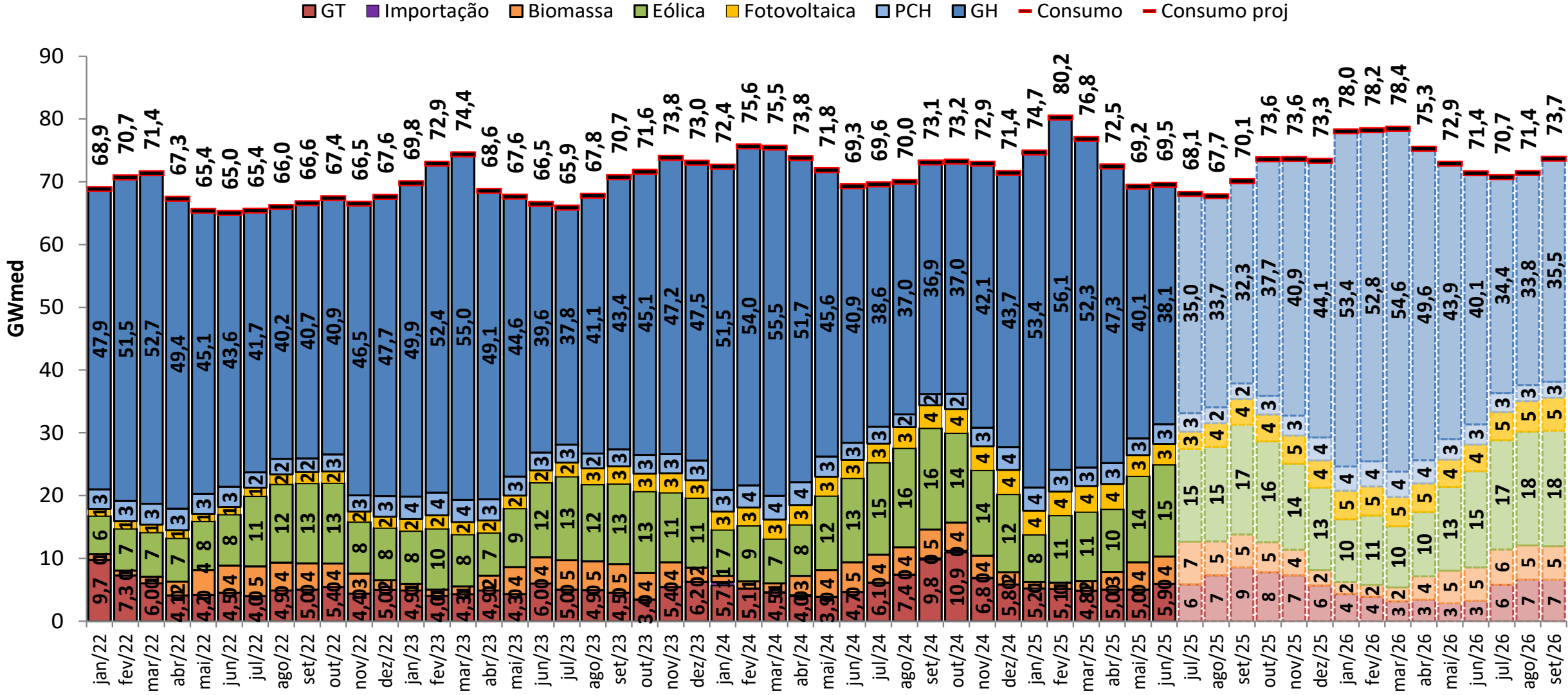
SE/CO	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	60	58	57	60	69	79	87	93	97	97	95	92	88	84
proj. PLD, SMAP 2017	60	56	52	53	58	66	72	76	76	73	70	65	60	55
proj. PLD, SMAP 2021	60	56	56	54	57	71	84	88	89	89	87	83	79	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	59	58	59	67	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	56	52	52	63	78	-	-	-	-	-	-	-	-

S	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	81	74	72	69	63	48	61	77	92	93	93	94	94	90
proj. PLD, SMAP 2017	79	64	71	67	49	43	44	45	45	39	39	49	55	75
proj. PLD, SMAP 2021	79	83	84	70	67	54	46	44	66	93	94	95	95	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	79	79	88	91	87	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	74	73	68	75	77	92	-	-	-	-	-	-	-	-

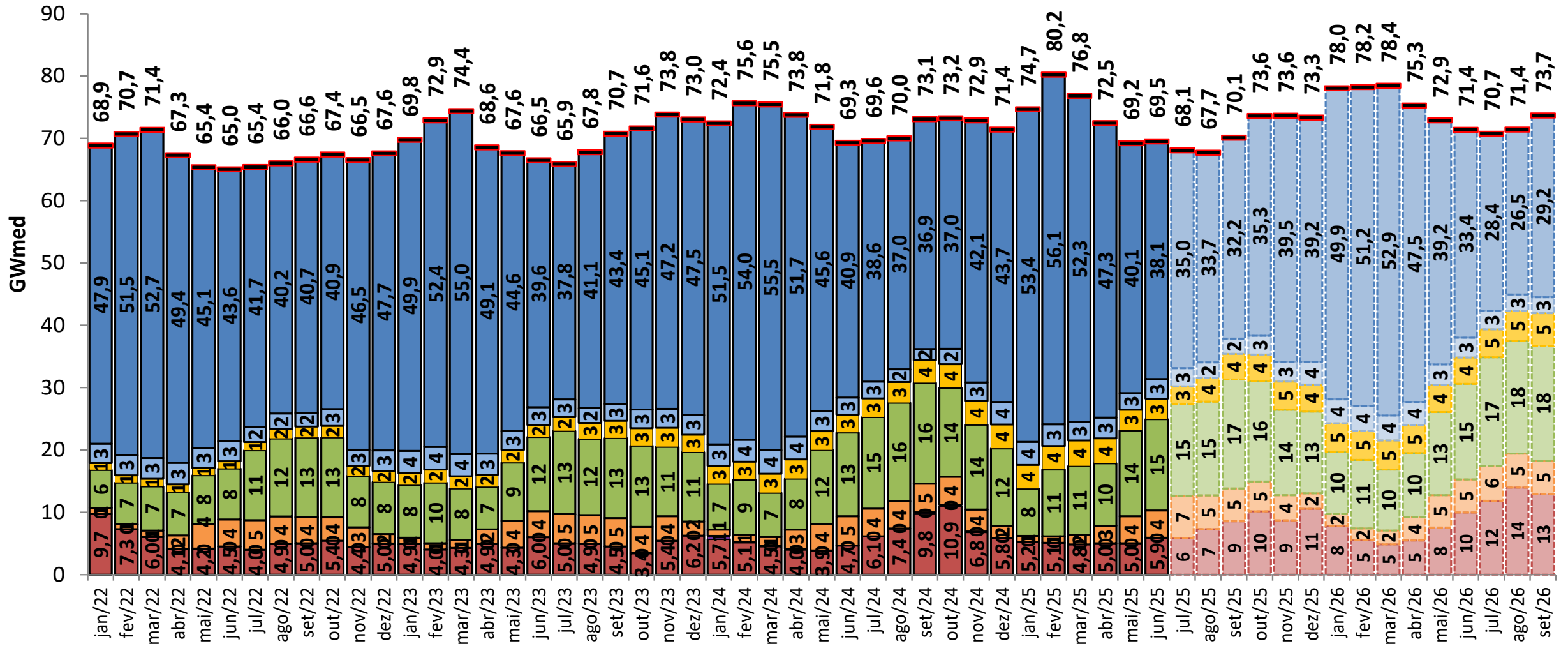
NE	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	62	56	50	48	55	65	73	82	86	86	84	81	77	70
proj. PLD, SMAP 2017	61	54	48	43	46	47	51	52	51	47	43	39	35	31
proj. PLD, SMAP 2021	61	56	51	48	43	67	79	84	87	86	85	83	79	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	57	54	53	62	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	55	49	47	54	69	-	-	-	-	-	-	-	-

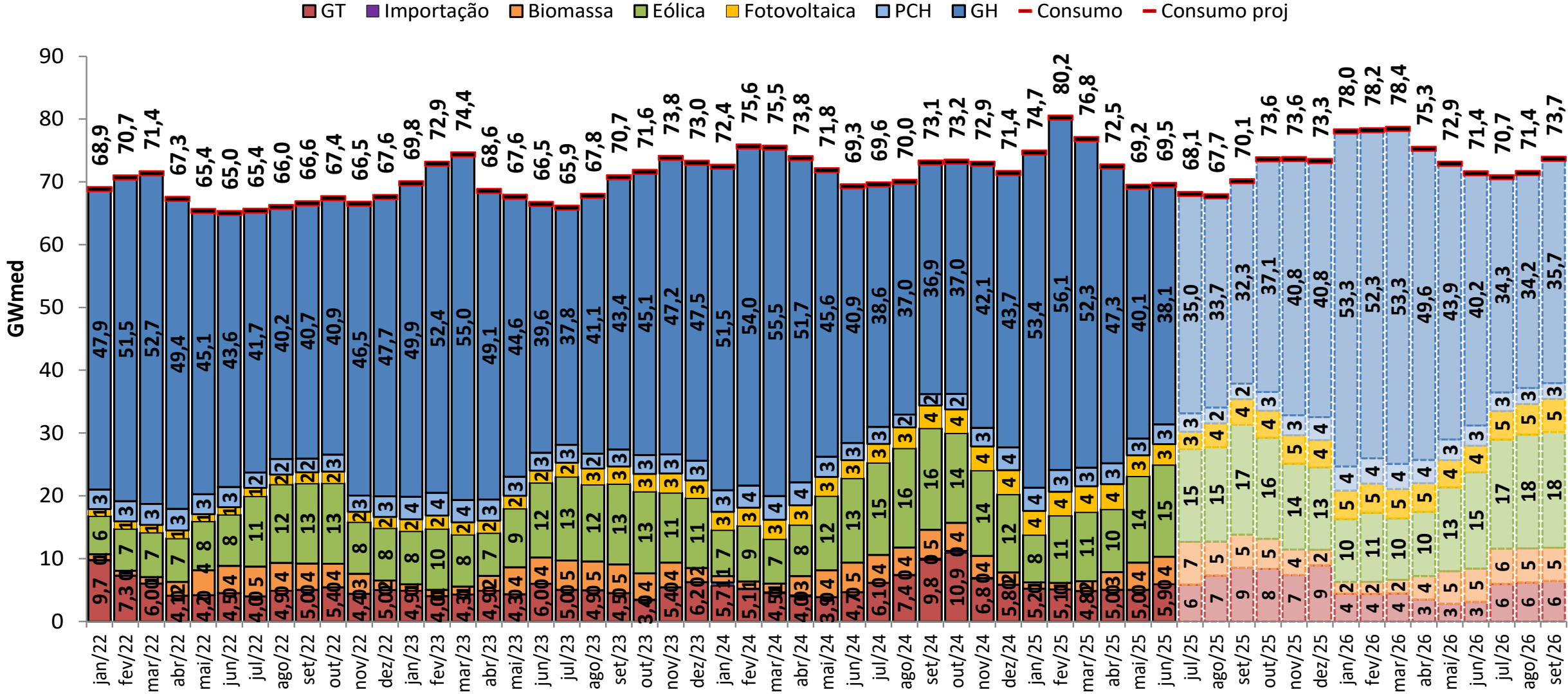
N	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	91	83	68	56	60	57	72	95	96	97	98	95	91	82
proj. PLD, SMAP 2017	91	82	67	54	51	36	53	65	84	96	95	94	91	82
proj. PLD, SMAP 2021	91	82	69	56	56	96	96	96	96	98	99	96	92	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	91	82	68	57	69	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	82	68	55	60	96	-	-	-	-	-	-	-	-

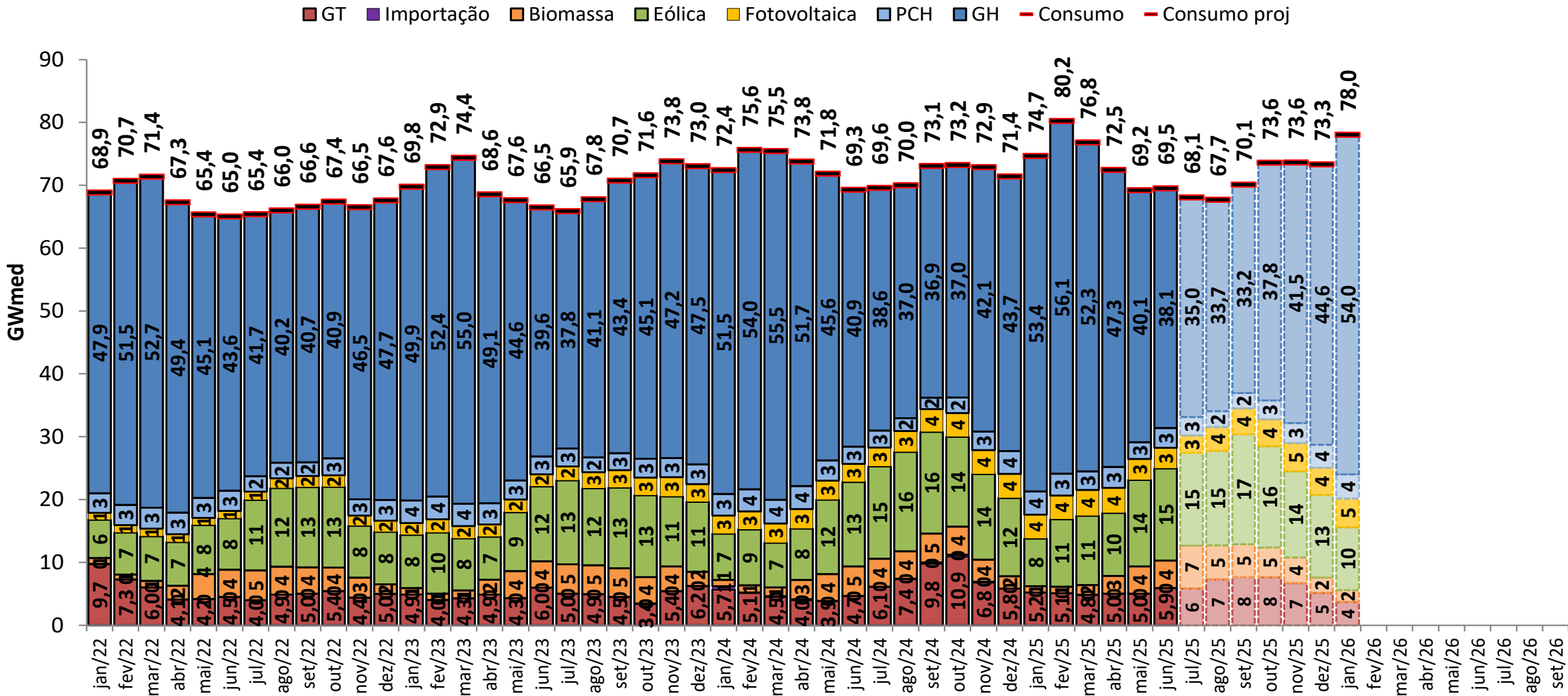
SIN	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	63	60	57	59	65	73	82	90	94	94	93	90	87	82
proj. PLD, SMAP 2017	63	57	53	52	55	60	65	69	70	68	64	61	57	54
proj. PLD, SMAP 2021	63	59	57	54	55	70	81	85	87	89	88	84	81	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	61	60	60	67	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	58	54	53	62	79	-	-	-	-	-	-	-	-

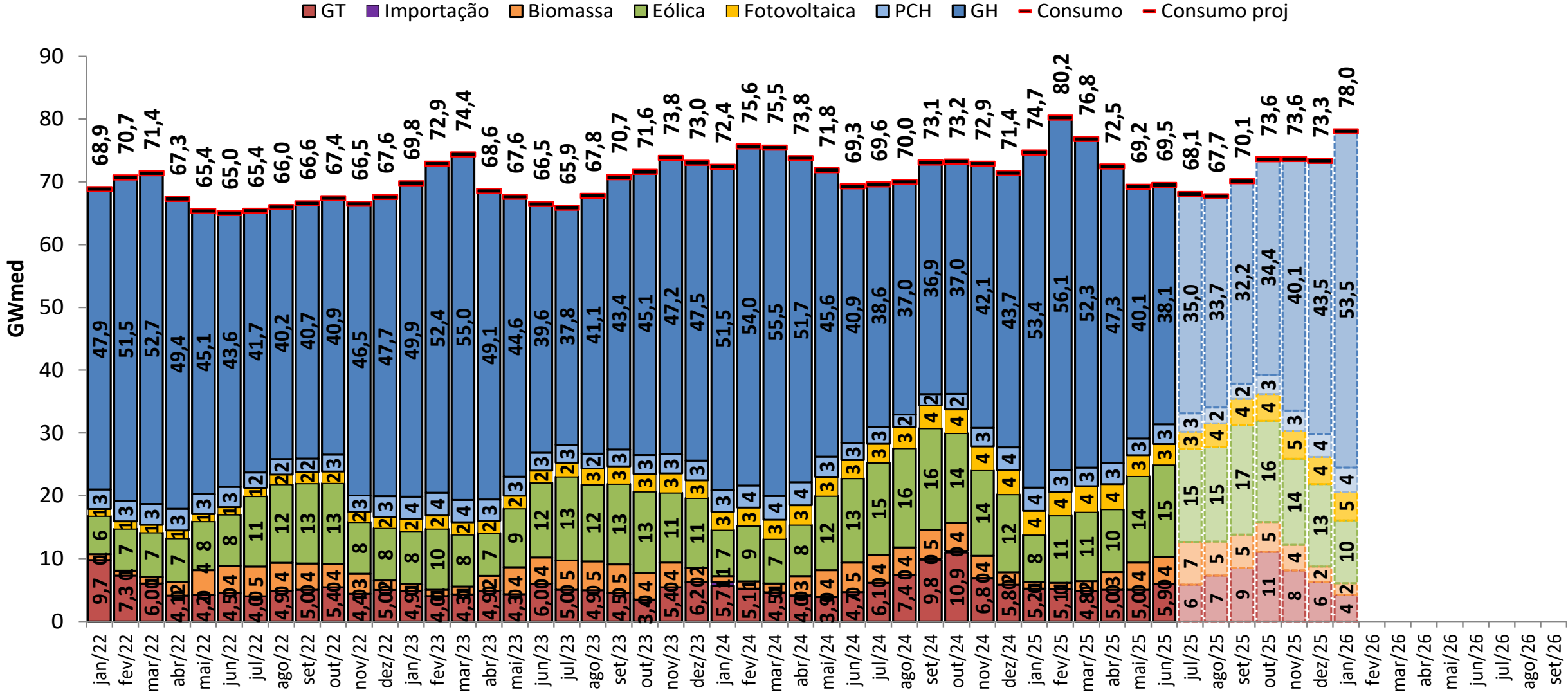


GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj



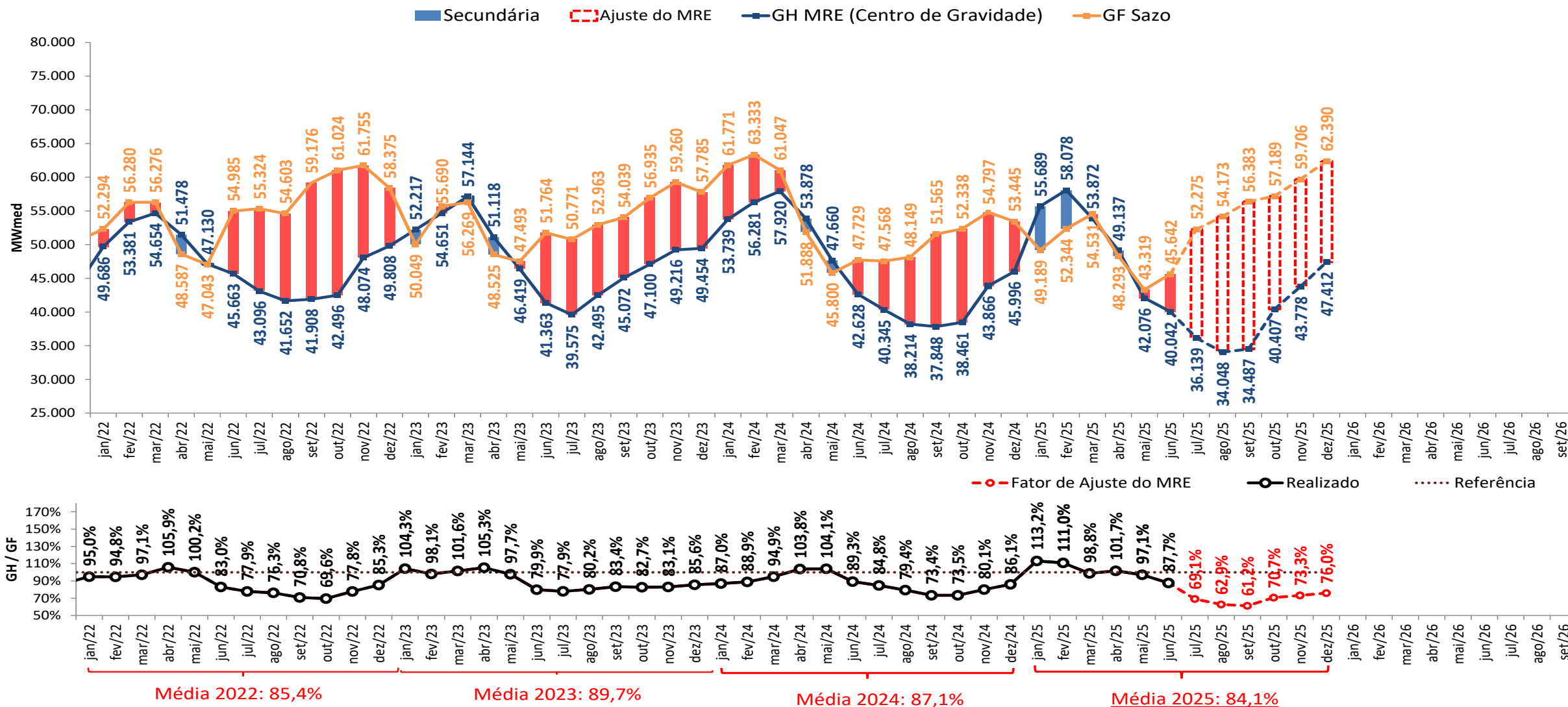






projeção do MRE

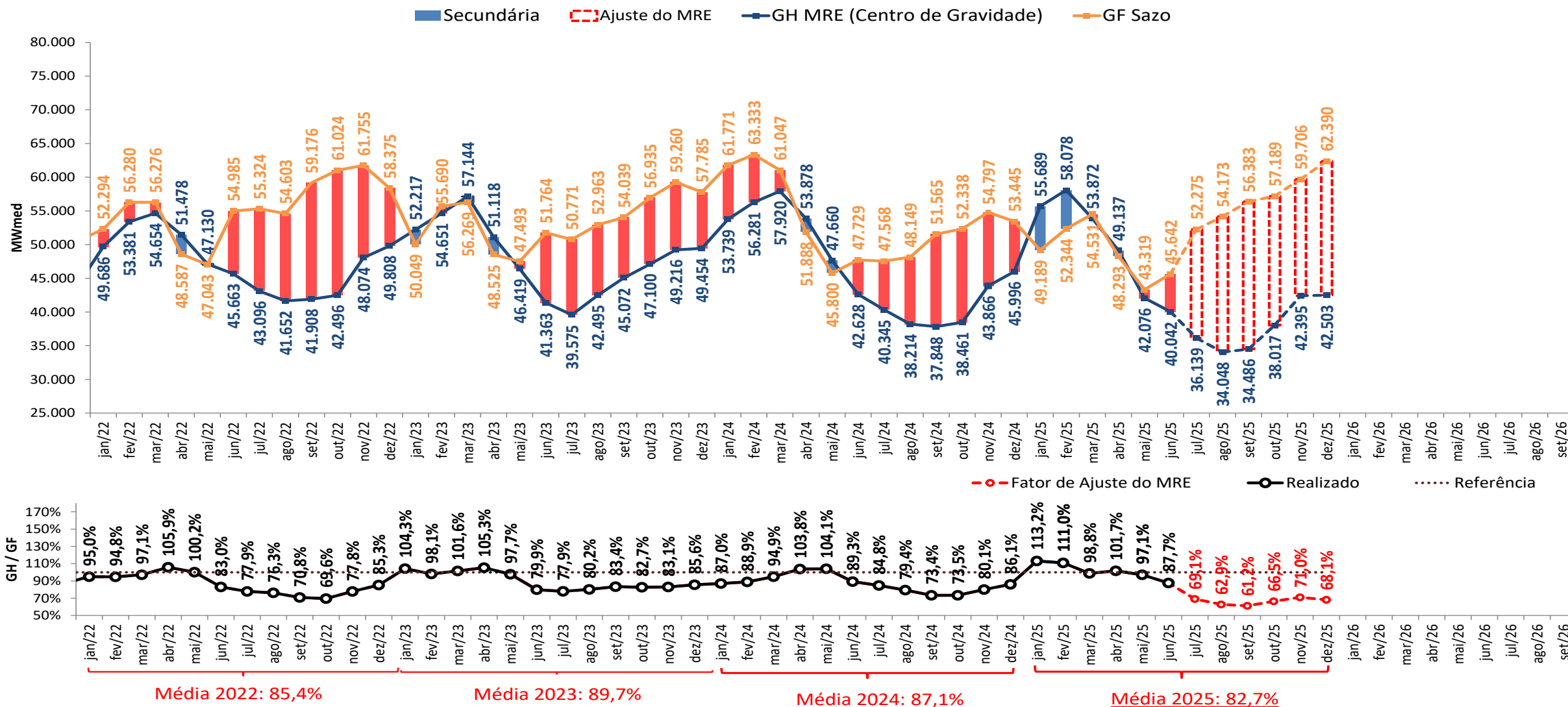
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

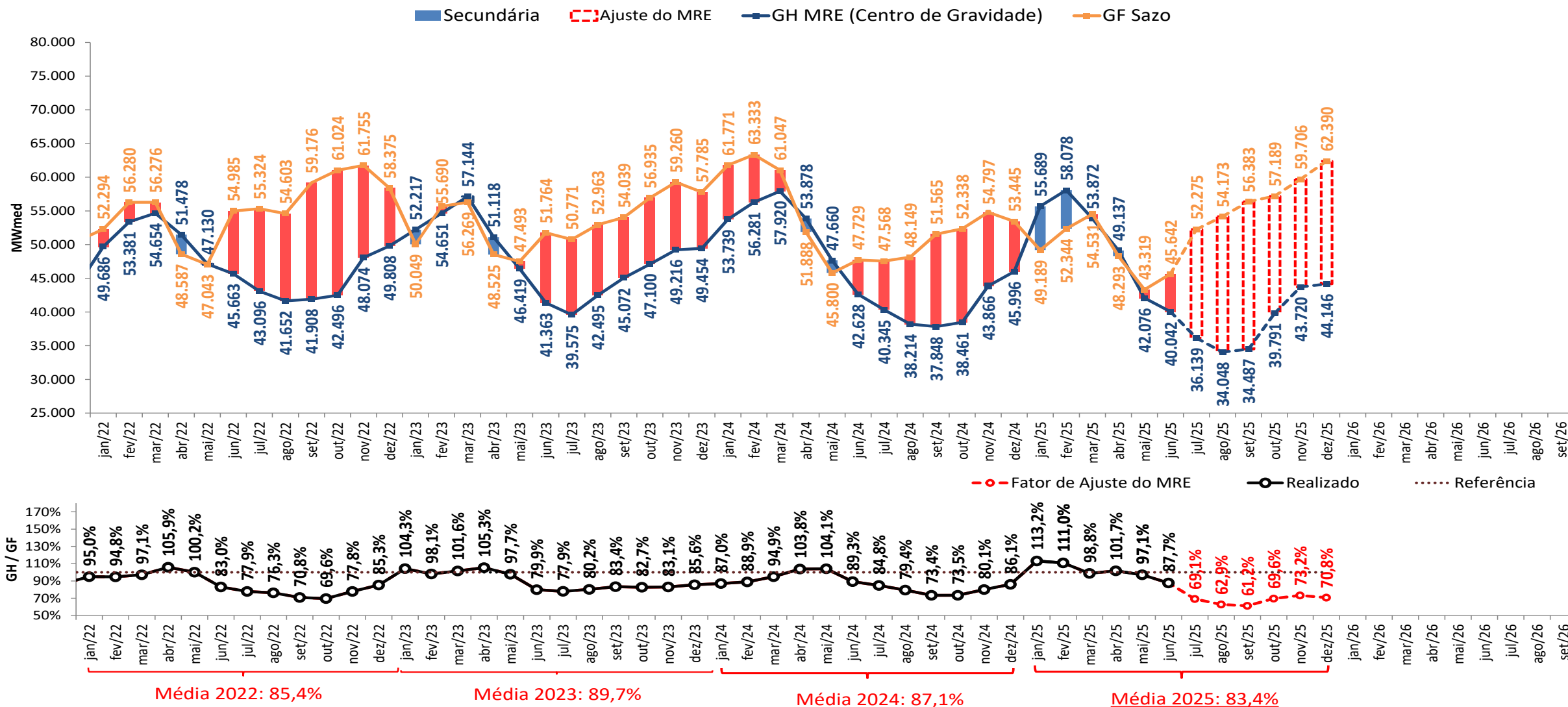
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

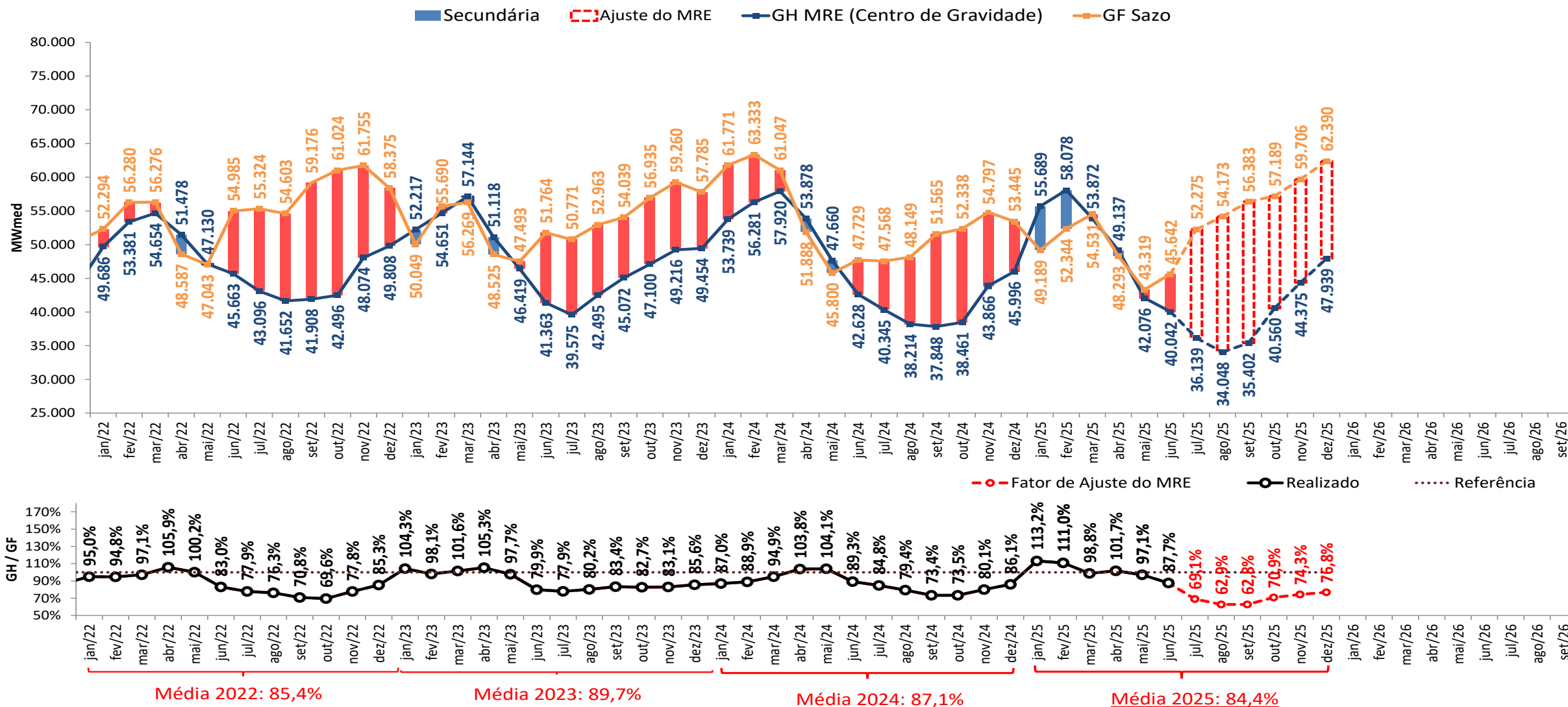
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

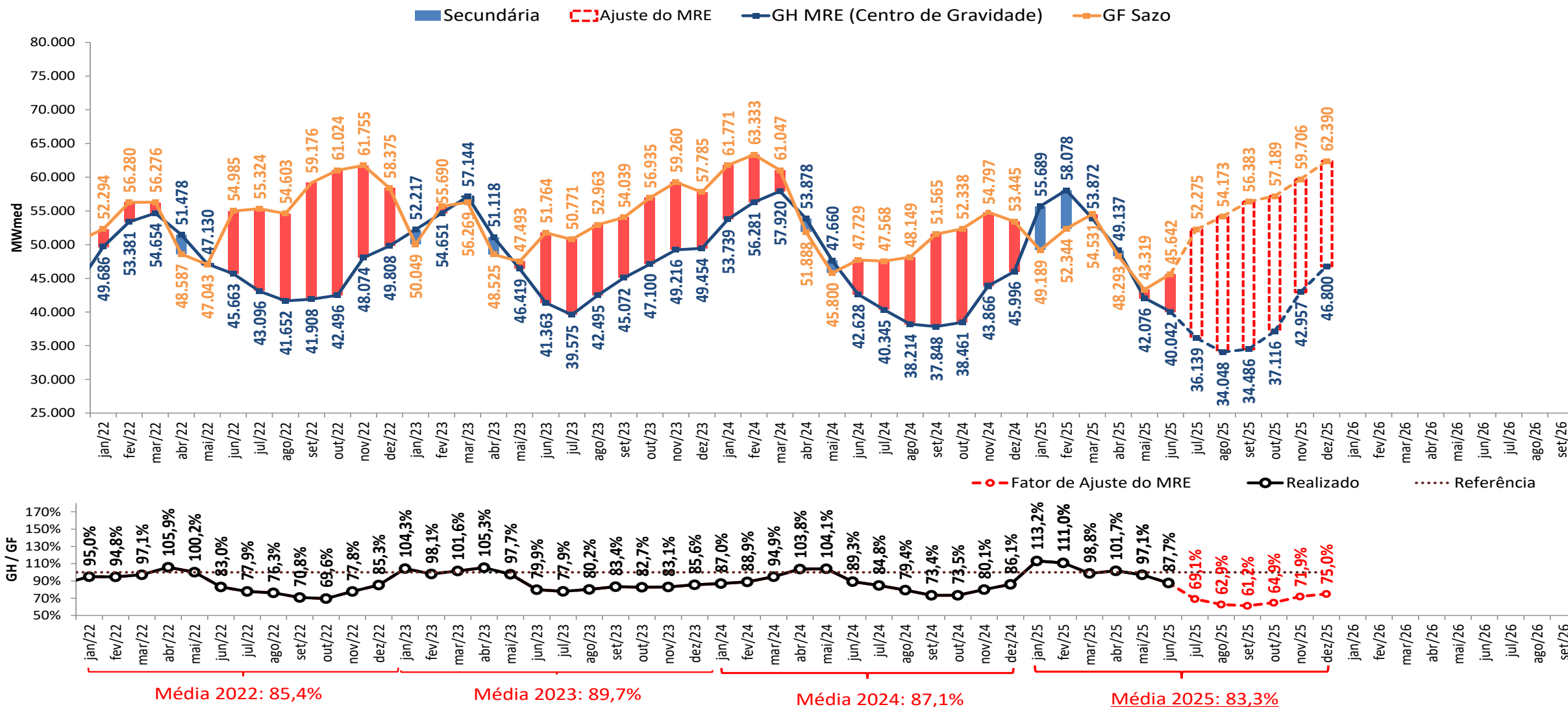
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

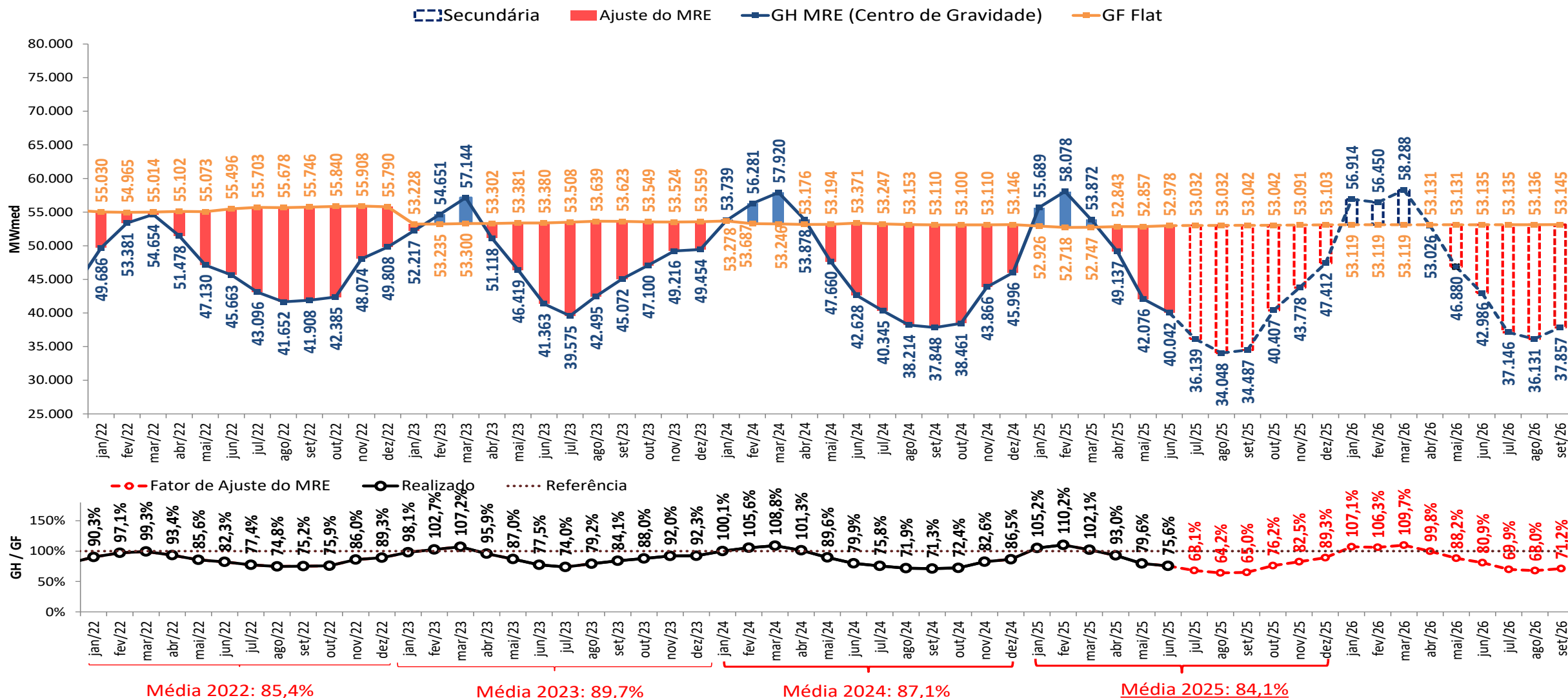
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

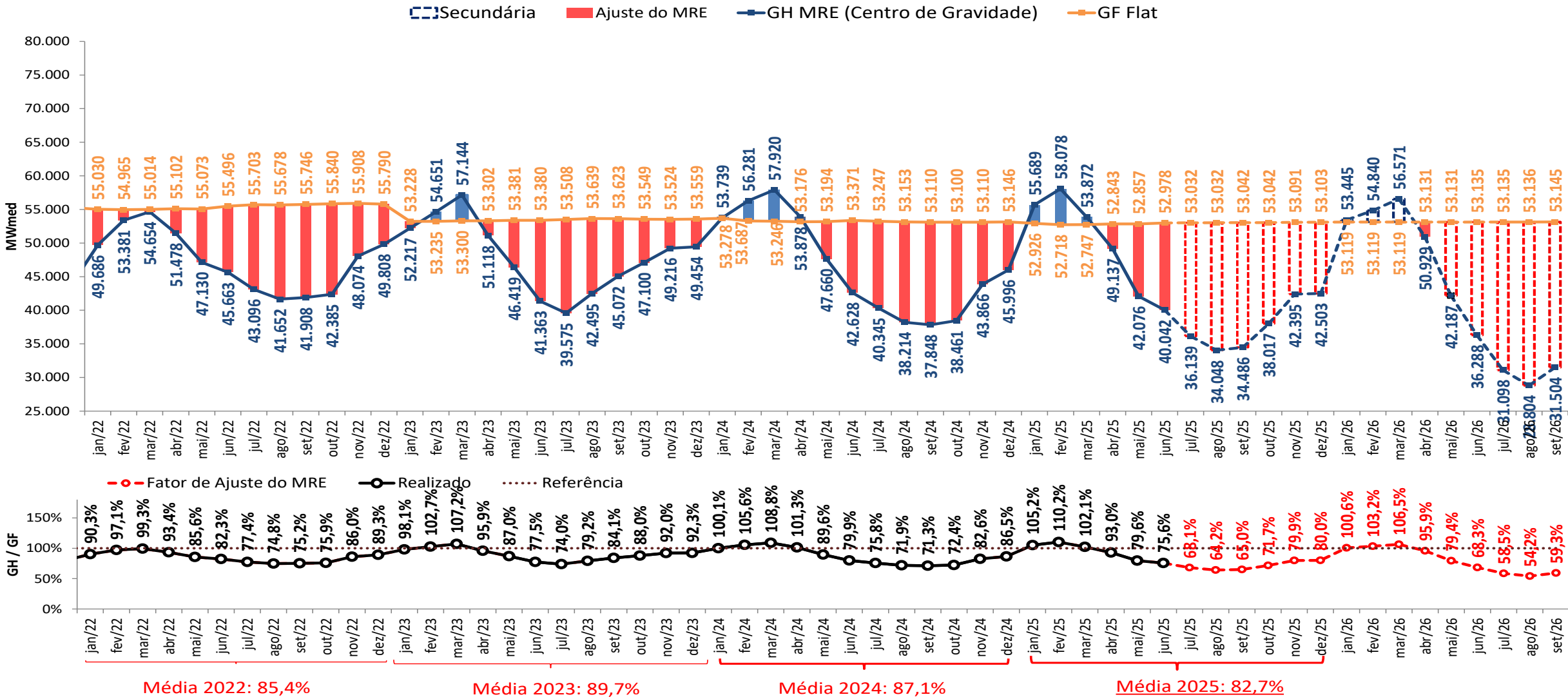
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

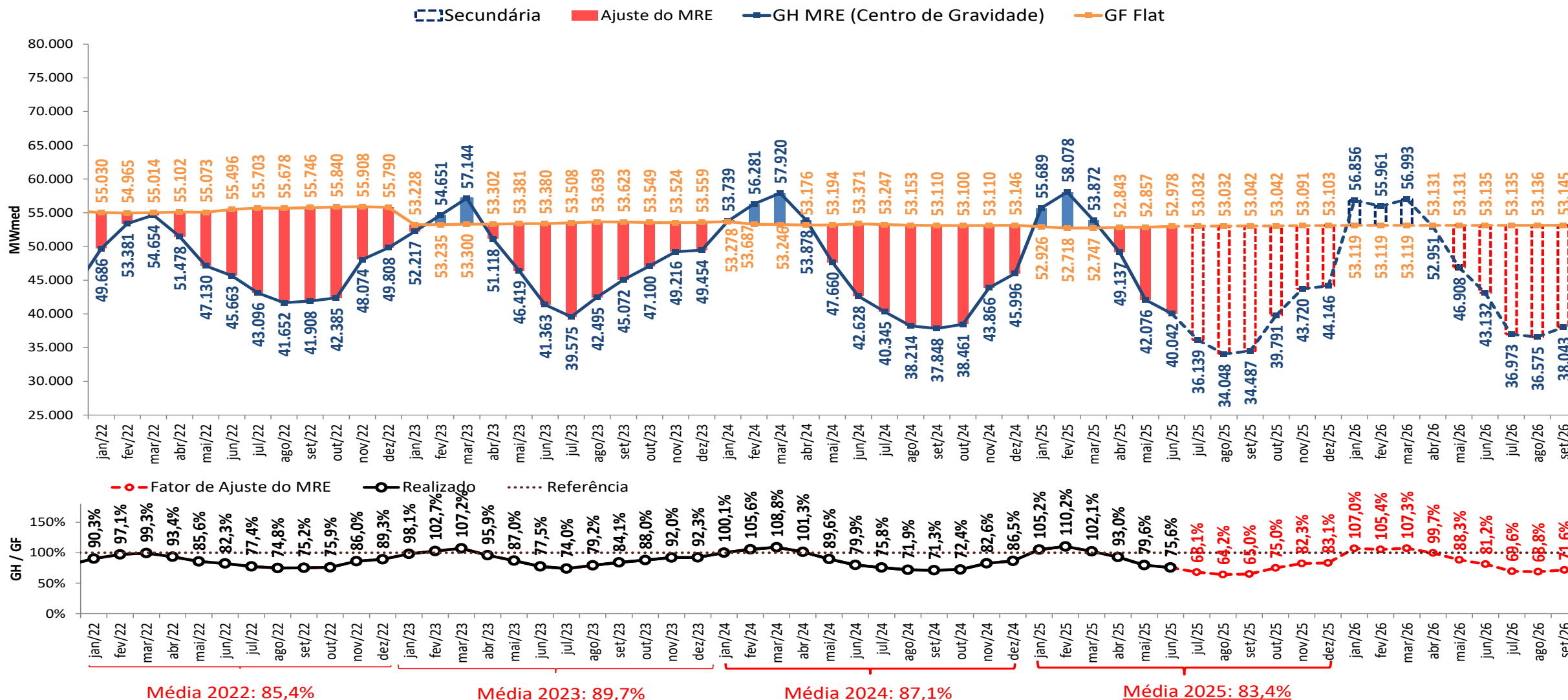
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

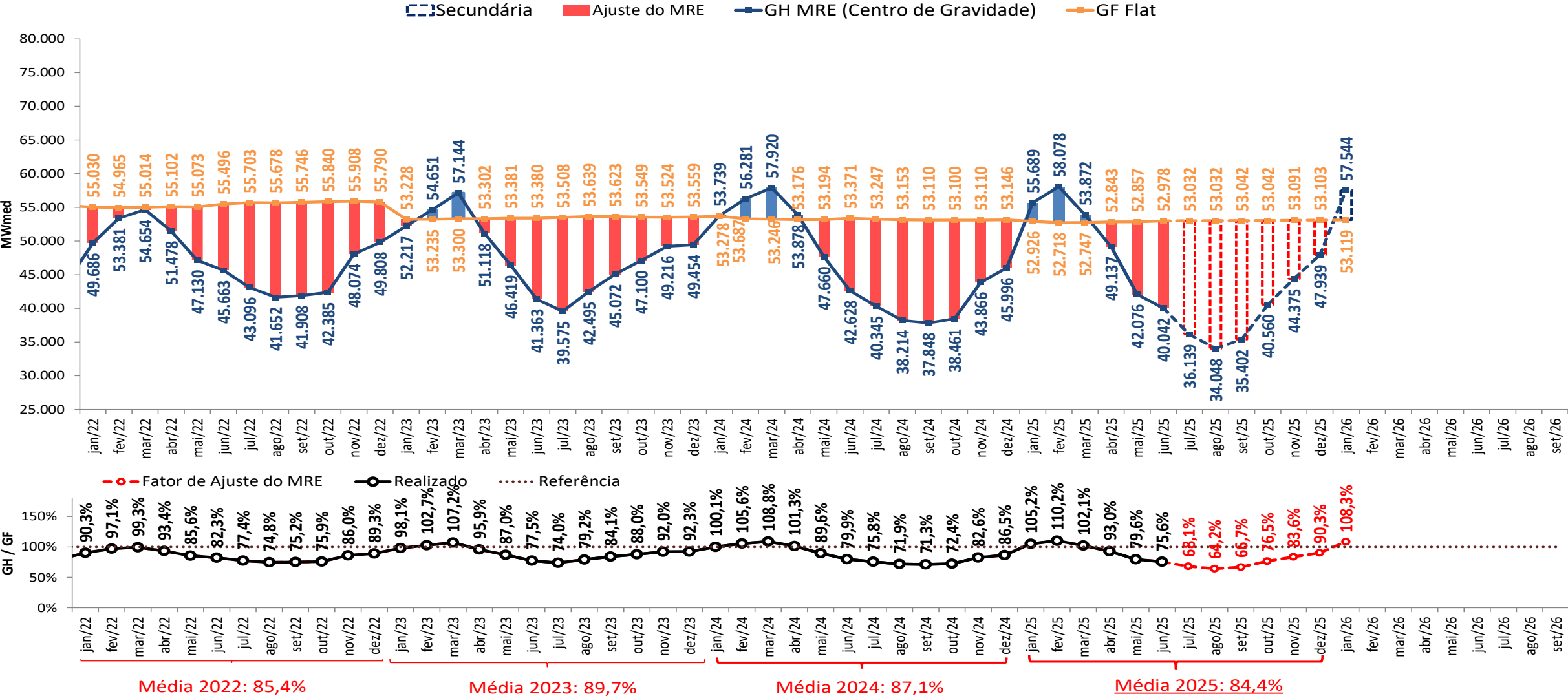
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



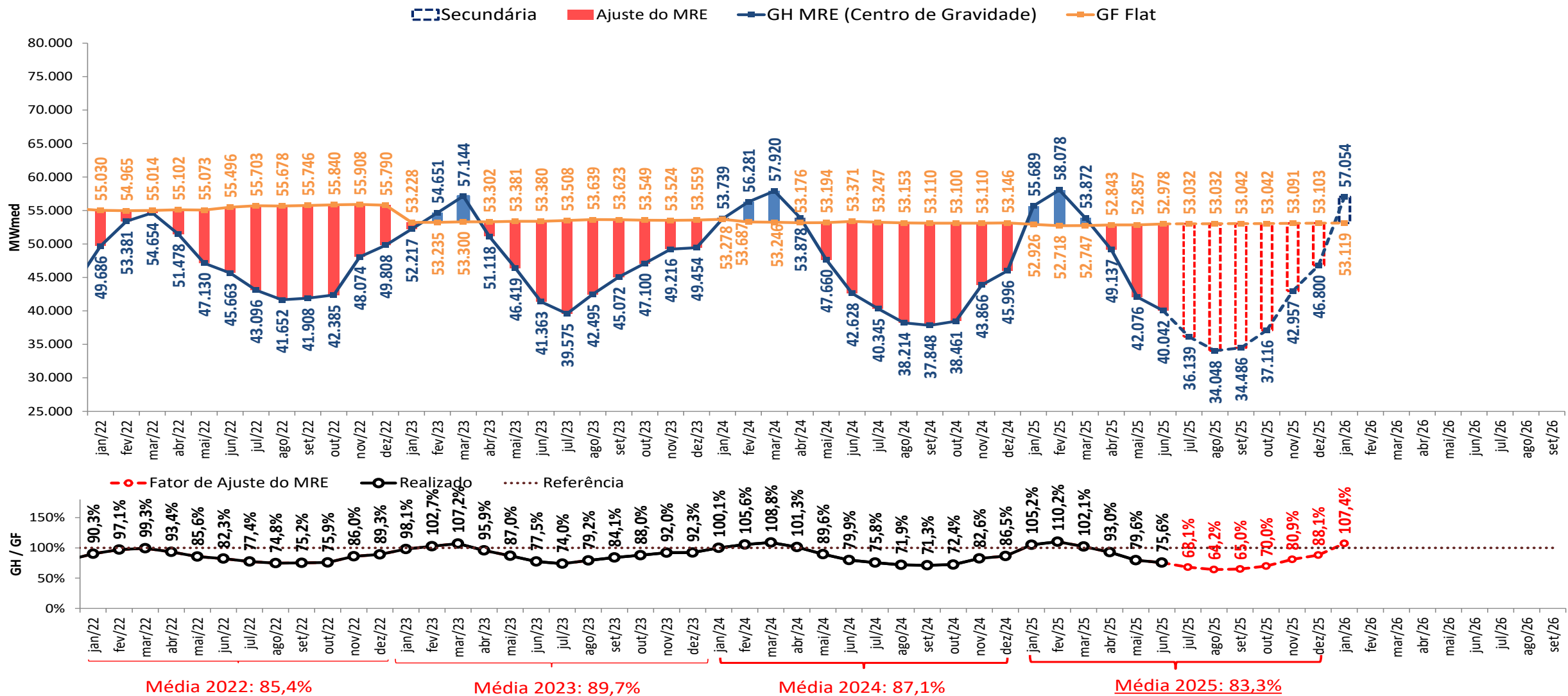
- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

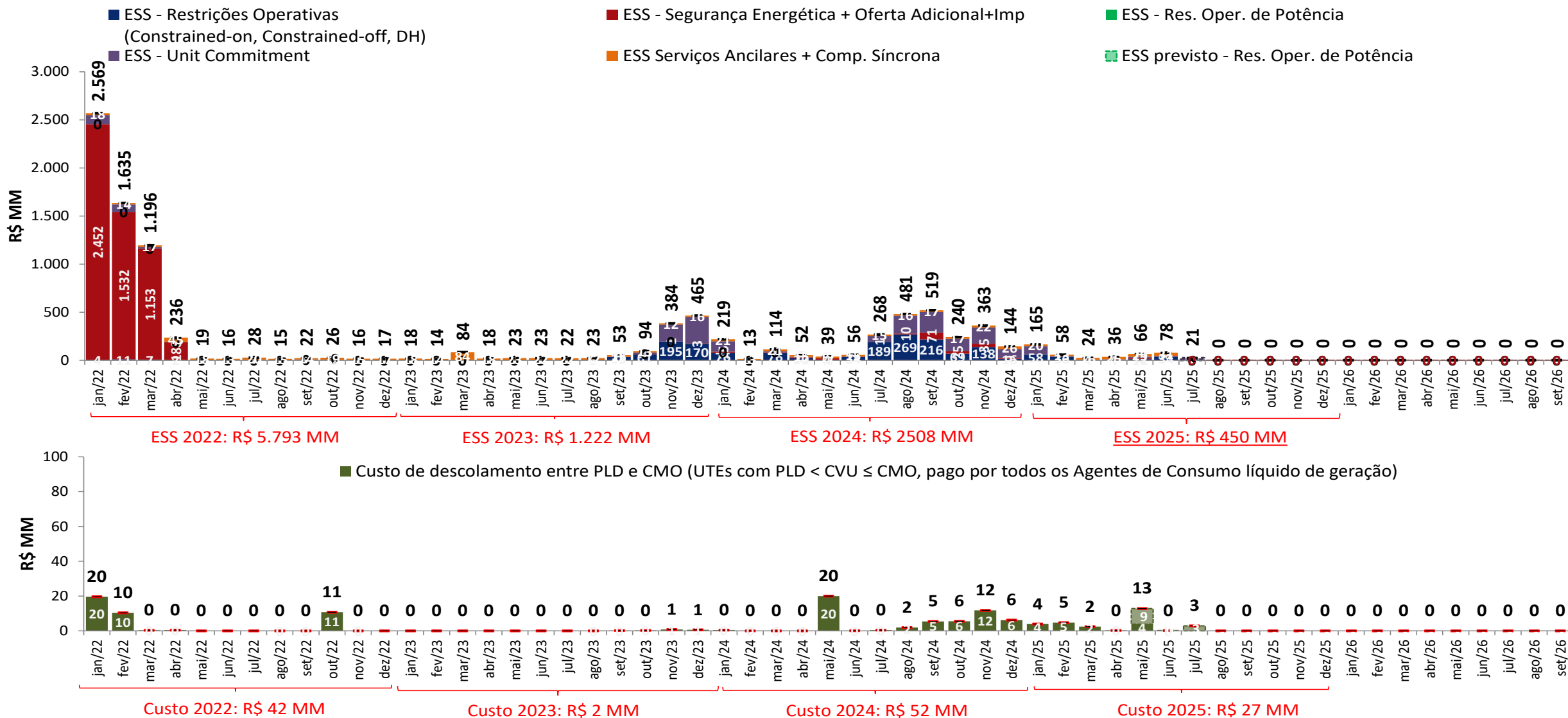
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

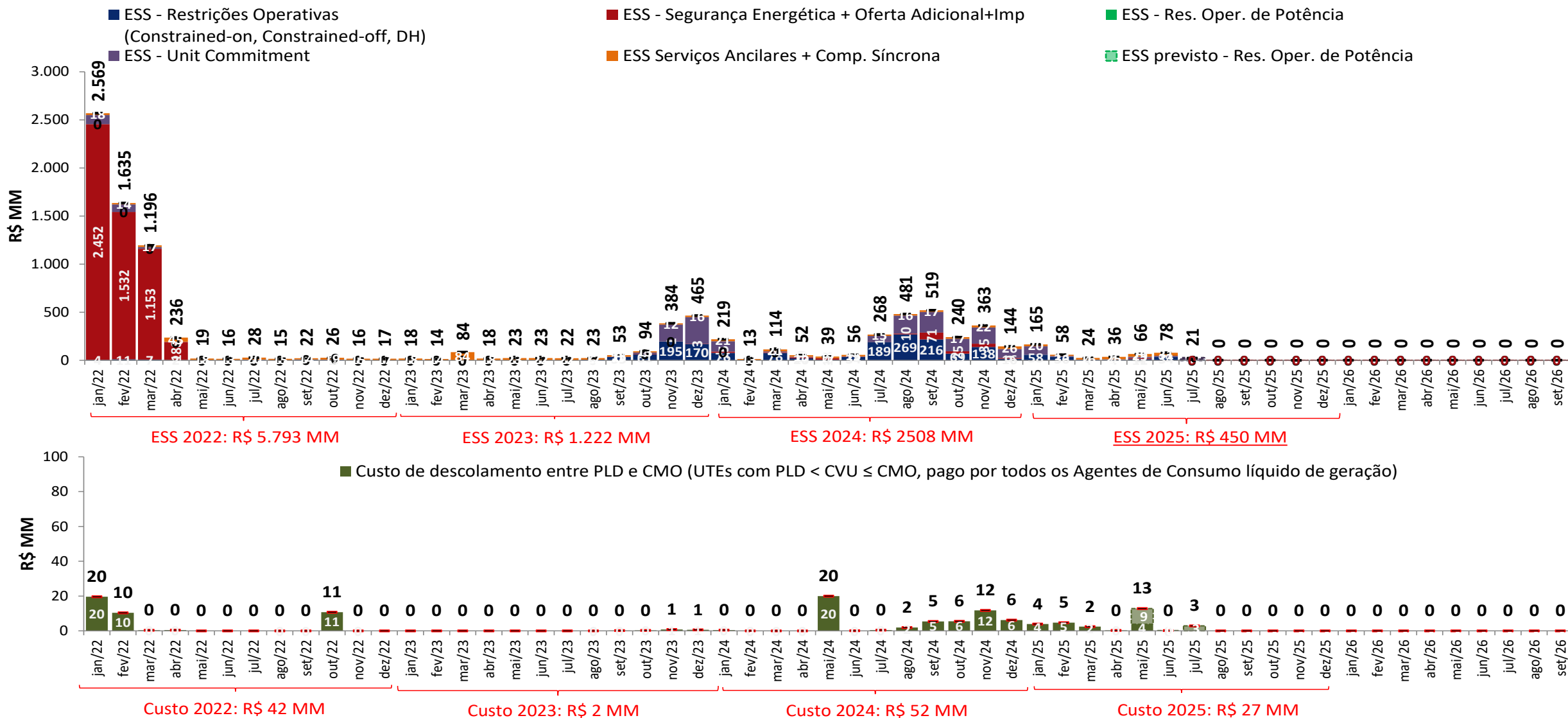
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

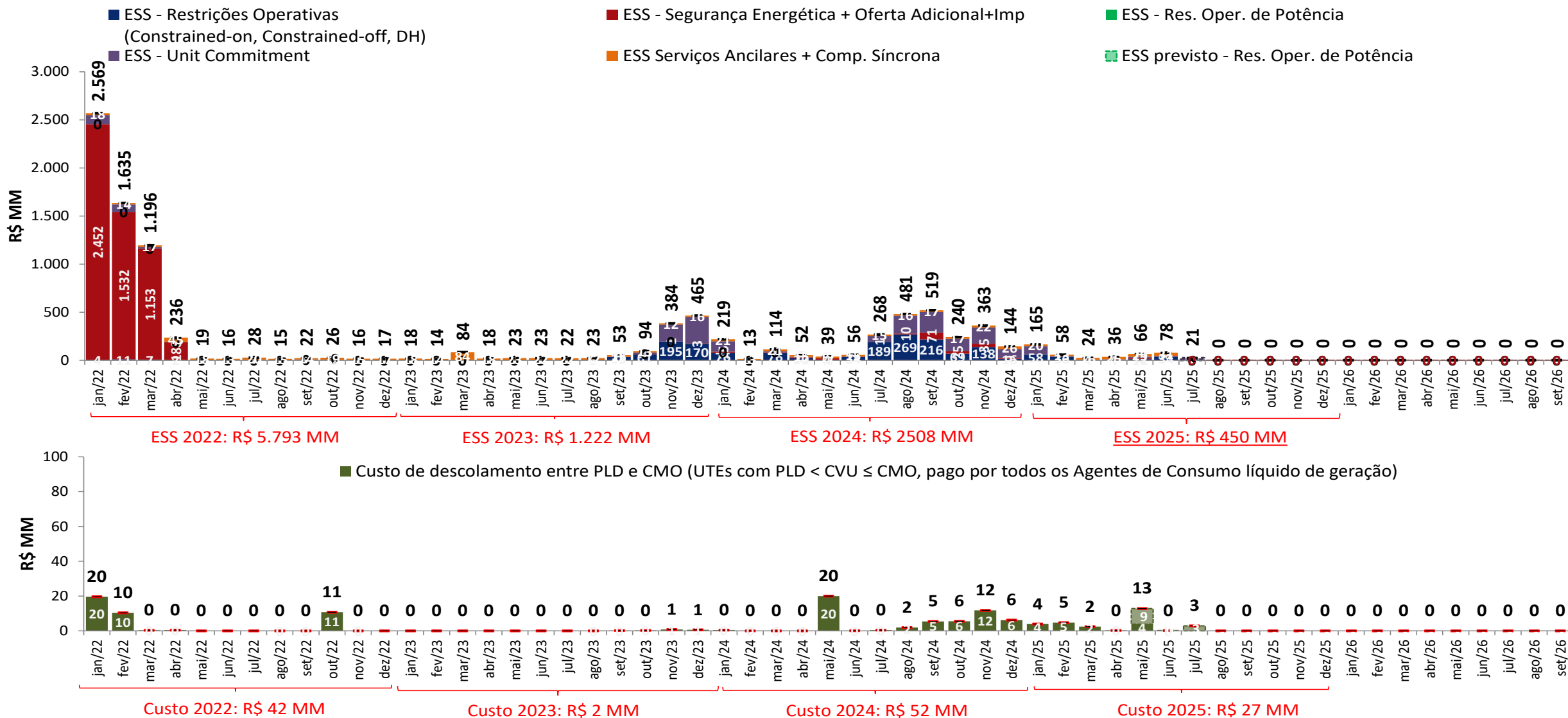
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

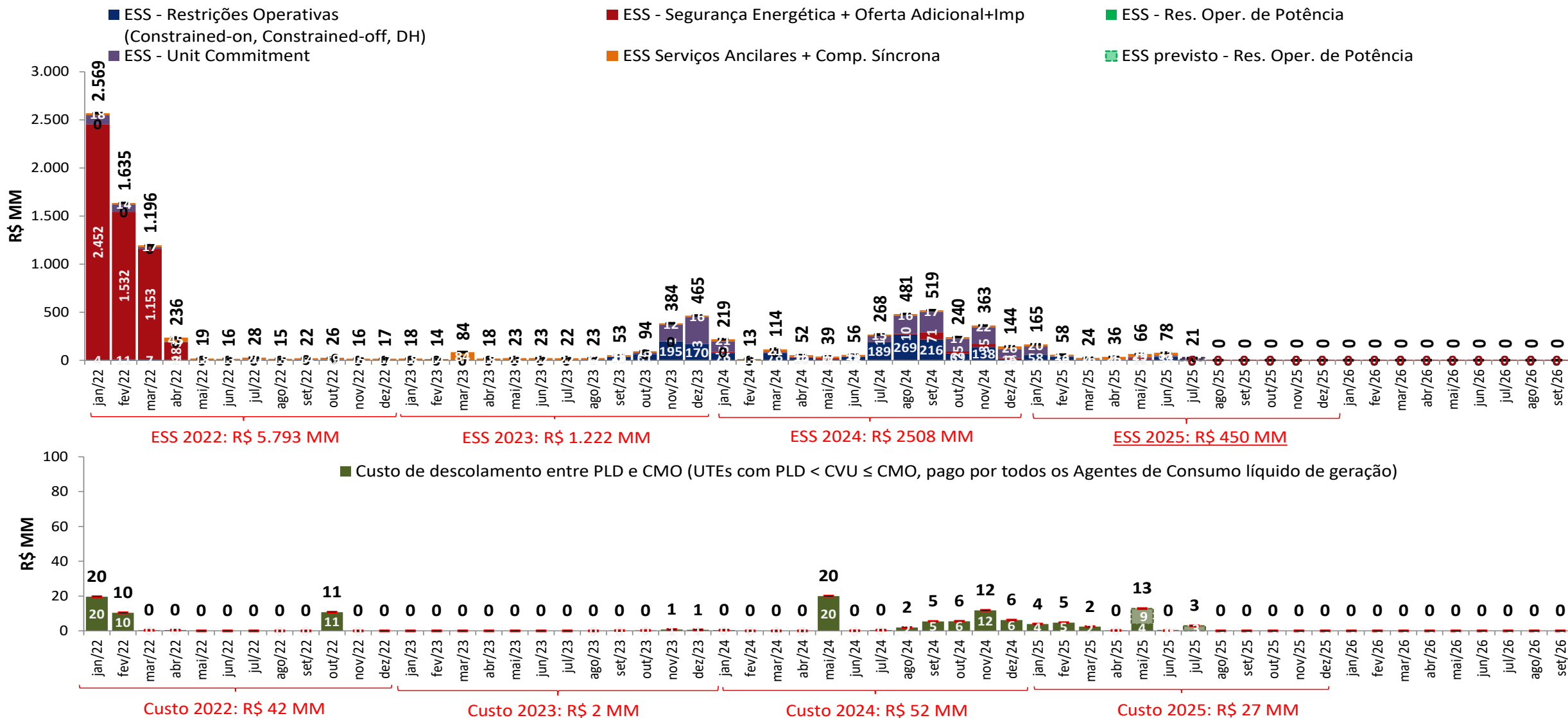
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

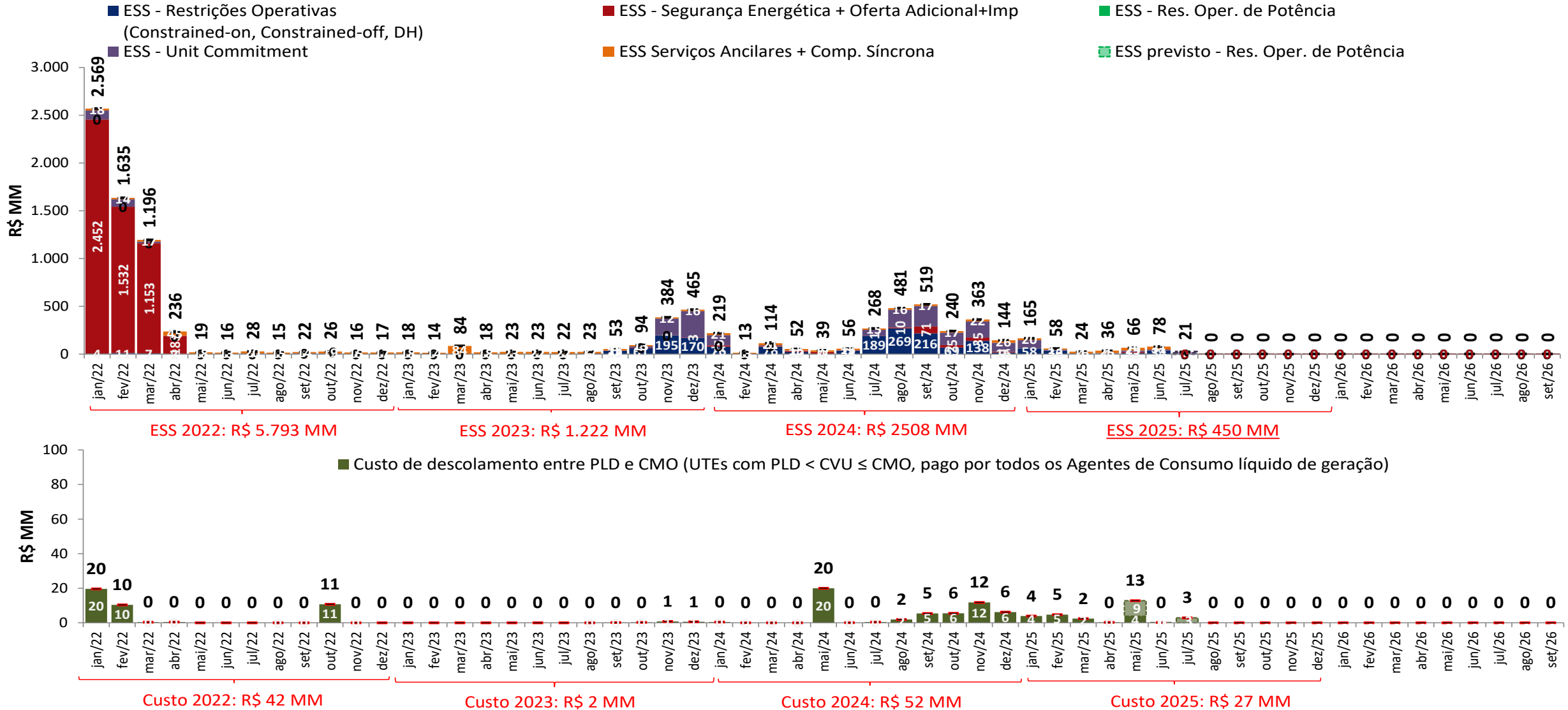
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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 julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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 (≈4,286%) (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	25.263	26.557	30.484	31.640	32.887	33.401	34.847	36.421
Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.941	8.256	8.353	8.675	8.968
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.086	4.676	4.845	5.041	5.113	5.333	5.570
Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.247	9.612	9.748	10.183	10.306	10.781	11.341
SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.693	52.275	54.173	56.367	57.173	59.636	62.299

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
Pacotão (PCH)	Sudeste												17,6
Pacotão (PCH)	Sul								16,2	16,5	34,7	36,3	
	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 (≈4,286%) (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	0,0	37,3	38,9
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	38,9

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	0,0	0,0	16,9
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	15,7	33,2	34,7
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	15,7	33,2	51,6

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	25.263	26.557	30.484	31.640	32.887	33.401	34.885	36.476
Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.941	8.272	8.369	8.708	9.002
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.086	4.676	4.845	5.041	5.113	5.333	5.570
Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.247	9.612	9.748	10.183	10.306	10.781	11.341
SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.693	52.275	54.173	56.383	57.189	59.706	62.390

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,286%) (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	30.826	30.822	30.925	30.973	30.941	30.982	30.988	31.003
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.895	7.612	7.773	7.767	7.748	7.714	7.634
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.743	4.744	4.742	4.743	4.743	4.742	4.741
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.571	9.751	9.543	9.580	9.560	9.587	9.654
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	53.031	53.032	53.032	53.032	53.032	53.032	53.032

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
Pacotão (PCH)	Sudeste												17,6
Pacotão (PCH)	Sul								16,9	16,9	34,9	34,9	

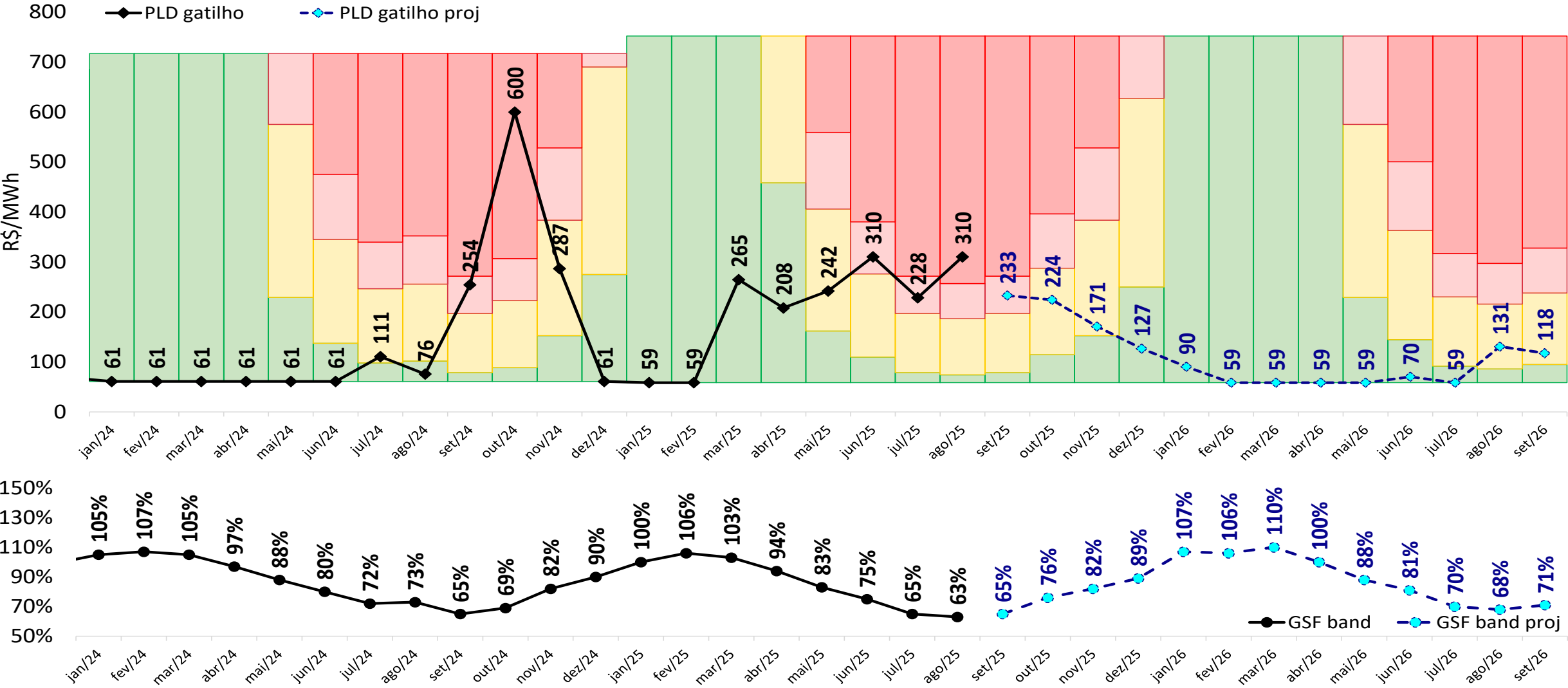
Expansão - perdas (≈4,286%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1

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	0,0	0,0	11,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	21,8	21,8
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	21,8	32,7

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	30.826	30.822	30.925	30.973	30.941	30.982	31.026	31.052
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.895	7.612	7.773	7.778	7.758	7.736	7.656
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.743	4.744	4.742	4.743	4.743	4.742	4.741
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.571	9.751	9.543	9.580	9.560	9.587	9.654
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	53.031	53.032	53.032	53.042	53.042	53.091	53.103

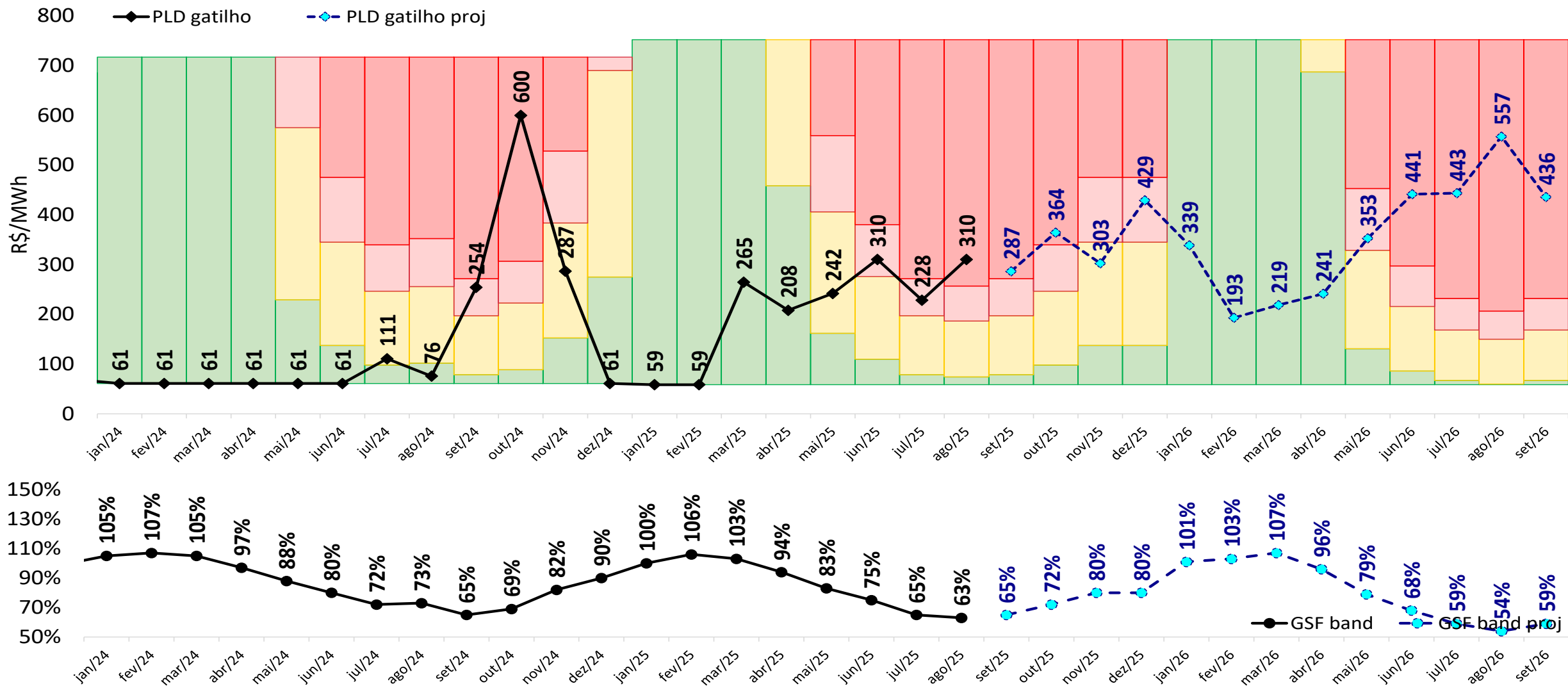
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
 - Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



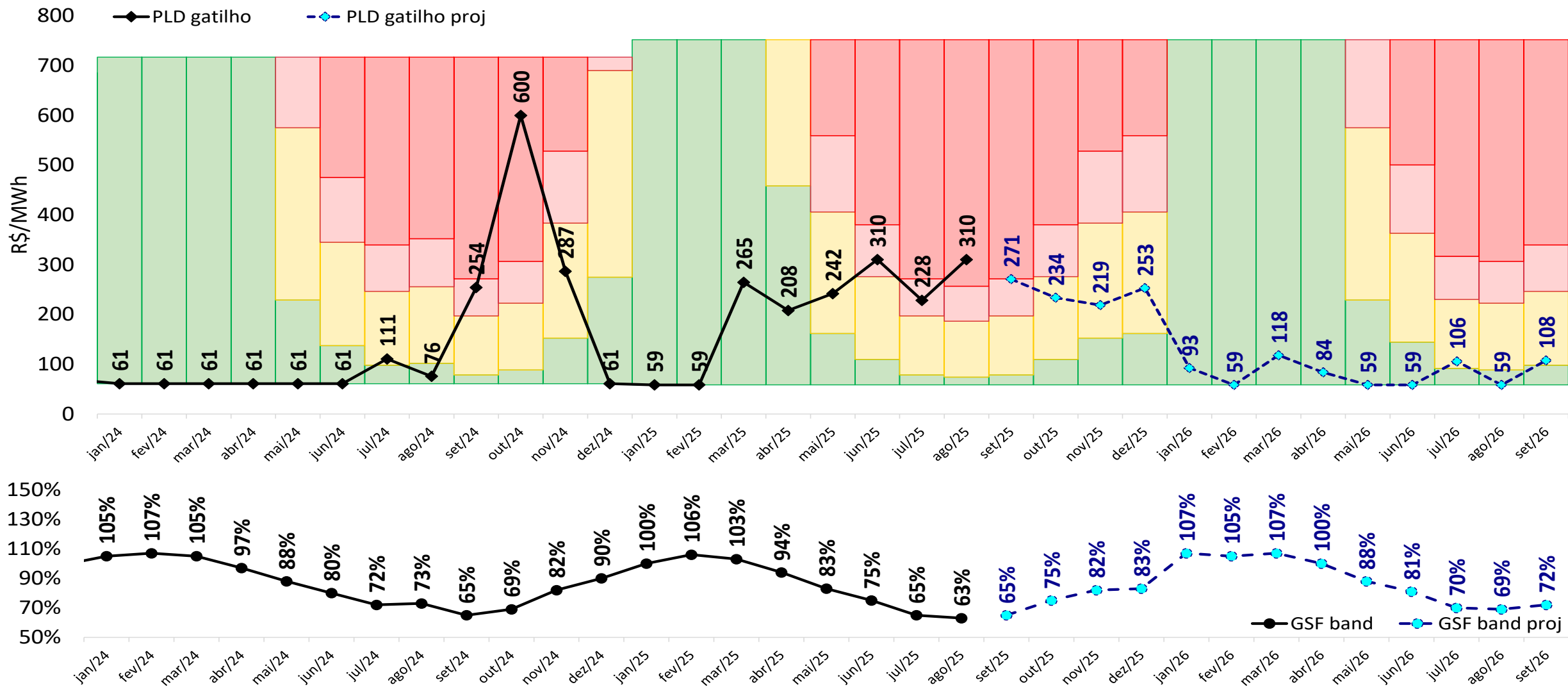
projecção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

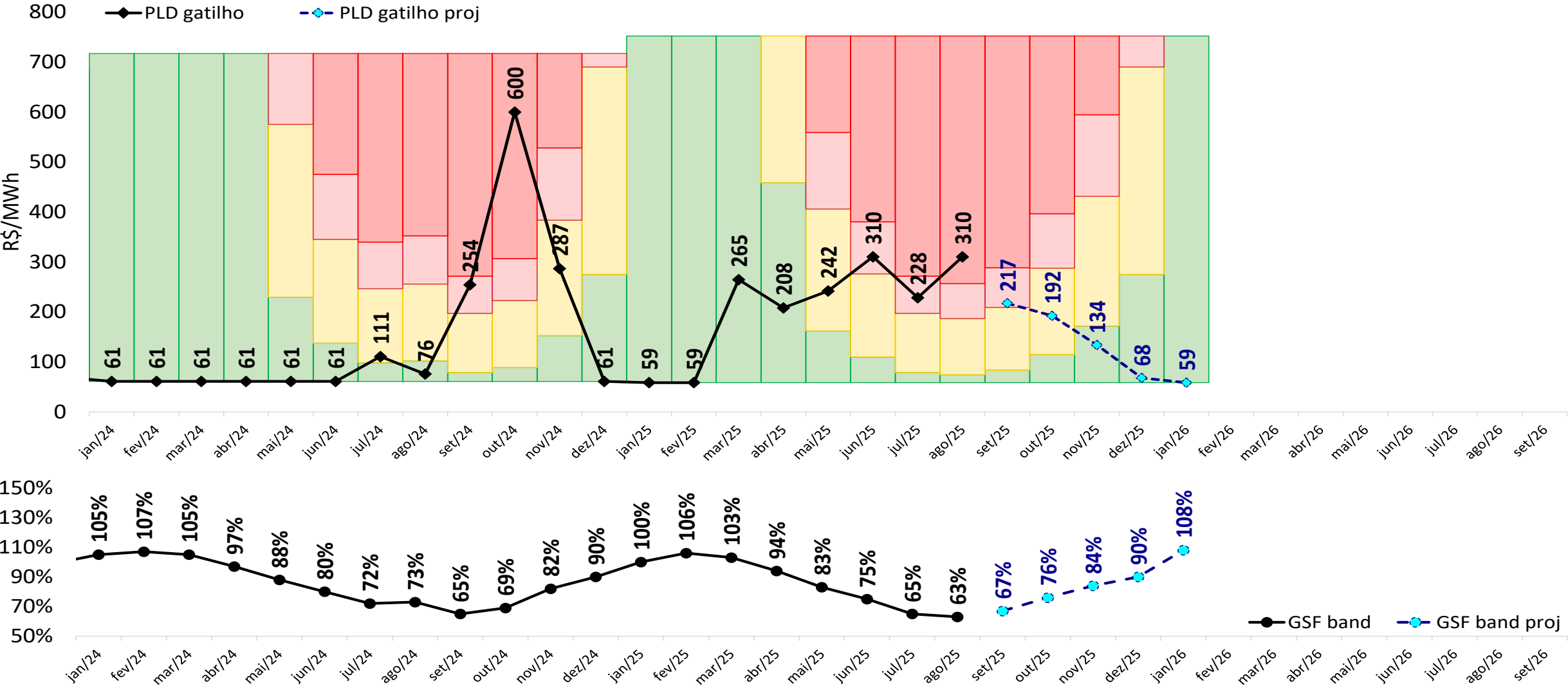


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

