

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

03/08/2026



- 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 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - 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 2026
 - 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 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2026
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

NEWAVE



- ☐ Versão 31.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 31.2.3 em validação

DECOMP



- ☐ Versão 32.0.4 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 32.15.1 em validação

GEVAZP



- ☐ Versão 11.0.2 em uso oficial a partir do PMO de Agosto

DESSEM



- ☐ Versão 22.0.4 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 22.3.0 em validação

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

Novas versões dos modelos computacionais NEWAVE, DECOMP, DESSEM e GEVAZP

[Ata de Aprovação da Comissão Gestora do dia 02.07.2026](#)

- A aprovação da Comissão Gestora refere-se à adoção das novas versões dos modelos computacionais, que passam a suportar tantos arquivos hidr.dat em **precisão simples (Real4) quanto em precisão dupla (Real8)**, **sem tornar obrigatória a utilização dos novos dados cadastrais a partir do PMO de agosto de 2026**;
- As novas versões dos modelos serão utilizadas a partir do PMO de agosto de 2026, enquanto a utilização oficial dos **novos dados aprovados Atualização dos Dados Cadastrais e Séries de Vazões Naturais (novos Polinômios Cota-Área (PCA), Polinômios Cota-Volume (PCV), cadastro hidrelétrico, séries de vazões naturais e demais atualizações associadas)** será **a partir do PMO de outubro de 2026**, conforme aprovação em [Ata de Aprovação da Comissão Gestora do dia 29.07.2026](#)
- A atualização se enquadra no rito expedito previsto no **art. 27 da Resolução Normativa Aneel nº 1.032/2022** e no **Regimento Interno do CT PMO/PLD**, por se tratar de ajuste relacionado à **formatação de dados de entrada e à dimensão numérica de variáveis**;
- Comissão Gestora aprovou a atualização das versões dos modelos **NEWAVE (31.0.2), GEVAZP (11.0.2), DECOMP (32.0.4) e DESSEM (22.0.4)**, para utilização nos processos do ONS e da CCEE **a partir do PMO de agosto de 2026**.

Ata de Aprovação da Comissão Gestora do dia 29 de julho de 2026

[Ata de Aprovação da Comissão Gestora do dia 29.07.2026](#)

➤ **GT Atualização dos Dados Cadastrais e Séries de Vazões Naturais:**

Aprovada a postergação da entrada oficial para o **PMO de outubro/2026**, com **extensão do período sombra para setembro**, visando conceder mais tempo para adequação dos agentes;

➤ **Modelo SMAP/ONS:**

Aprovada a utilização da **versão 1.4.1 a partir do PMO de outubro/2026**, incorporando correções e ajustes de implementação, **sem alteração dos resultados do modelo**. As modificações enquadram-se no **rito expedito, nos termos do art. 27, § 1º, inciso I, da Resolução Normativa ANEEL nº 1.032/2022**, bem como do Regimento Interno do CT PMO/PLD;

➤ **Modelo WEOL-SM:**

Aprovada a utilização da **versão 5.0 a partir do PMO de agosto/2026**, com **previsão eólica individualizada por usina para compatibilização com as novas funcionalidades do DECOMP**, com entrada **prevista para o PMO de novembro**. As atualizações da versão se enquadram no **rito expedito, nos termos do art. 27, § 1º, incisos I e III, da Resolução Normativa ANEEL nº 1.032/2022** e do Regimento Interno do CT PMO/PLD, por se referirem, à inserção de dados e à representação de componentes do sistema.

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[Aviso de CP ANEEL 19/2026](#) (DOU: 09/07): obter subsídios para aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos dos Leilões nº 7/2026-ANEEL, nº 8/2026-ANEEL e nº 9/2026-ANEEL, denominados, respectivamente, **Leilões de Energia Existente "A-1", "A-2" e "A-3"**, de 2026, os quais se destinam à compra de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes.

Período de contribuição: 09/07/2026 a 24/08/2026.

[Aviso de Prorrogação da CP ANEEL 17/2026](#) (DOU: 17/07): obter subsídios para estabelecer o processo sancionador da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

Período para envio: O prazo final para envio de contribuições foi **prorrogado até o dia 24/08/2026**.

[Aviso de CP ANEEL 22/2026](#) (DOU: 30/07): obter subsídios para o aprimoramento da **minuta de Edital**, de seus Anexos e do respectivo CRCAP do Leilão nº 05/2026-ANEEL (**Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - Armazenamento Nacional**).

Período de contribuição: 30/07 a 14/09.

[Aviso de CP ANEEL 23/2026](#) (DOU: 30/07): obter subsídios para o aprimoramento da **minuta de Edital**, de seus Anexos e do respectivo CRCAP do Leilão nº 06/2026-ANEEL (**Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - Armazenamento**).

Período de contribuição: 30/07 a 14/09.

[Aviso de CP ANEEL 25/2026](#) (DOU: 30/07): obter subsídios para subsídios e informações com vistas às **alterações nas Regras de Comercialização** para Inclusão dos Leilões de Reserva da Capacidade na Forma de Potência de 2026 - **LRCAP**, realizados em março de 2026.

Período de contribuição: 30/07 a 12/09.

[Aviso de CP ANA 4/2026](#) (DOU: 03/08): Colher contribuições da sociedade sobre a proposta de temas que comporão a Agenda Regulatória da ANA para os anos de 2027 e 2028 (Anexo I) e para os temas que serão iniciados na sua vigência, mas concluídos após 2028 (Anexo II).

Período de contribuição: 03/08 a 17/09.

Audiência Pública:

[Aviso de AP ANEEL 5/2026](#) (DOU: 30/07): Obter subsídios para o aprimoramento das minutas de Editais, de seus Anexos e do respectivo CRCAP do Leilão nº 05/2026-ANEEL (Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - Armazenamento Nacional) e do Leilão nº 06/2026-ANEEL (Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - Armazenamento).

*Manifestação oral.

*Reunião Presencial: 01/09/2026, às 14:30hs, em Brasília/DF.

Projeto de Integração do Rio São Francisco:

[RES CGPISF 6/2026](#) (DOU: 21/07): Estabelece as diretrizes básicas para elaboração do Plano de Gestão Anual - PGA, exercício 2027, do Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

Operação Comercial:

- [DSP ANEEL 2.770/2026](#) (DOU: 03/08): suspender a OC da UG2 da UTE Canoas a partir da publicação do referido DSP.
- [DSP ANEEL 2.856/2026](#) (DOU: 03/08): restabelecer a OC das UG25, UG26, UG27 e UG28 da UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo - LORM a partir de 01/08/2026.
- [DSP ANEEL 2.857/2026](#) (DOU: 03/08): restabelecer a OC das UG1 a UG8 da UTE Povoação 1 a partir de 01/08/2026.
- [DSP ANEEL 2.859/2026](#) (DOU: 03/08): restabelecer a OC das UG01 a UG12 da UTE Paulínia Verde a partir de 31/07/2026.
- [DSP ANEEL 2.866/2026](#) (DOU: 03/08): restabelecer a OC das UG01 a UG04 da UTE Viana 1 a partir de 01/08/2026.

Operação em Teste:

[DSP ANEEL 2.712/2026](#) (DOU: 23/07): liberar a UG3 (48,119 MW) da UTE Manaus I para operação em teste a partir de 23/07/2026.

Empreendimento	DSP ANEEL	Op. Teste - UG
Manaus I (162,9 MW)	2.120/2026	UG2 (57,393 MW)
	2.149/2026	UG1 (57,393 MW)
	2.712/2026	UG3 (48,119 MW)

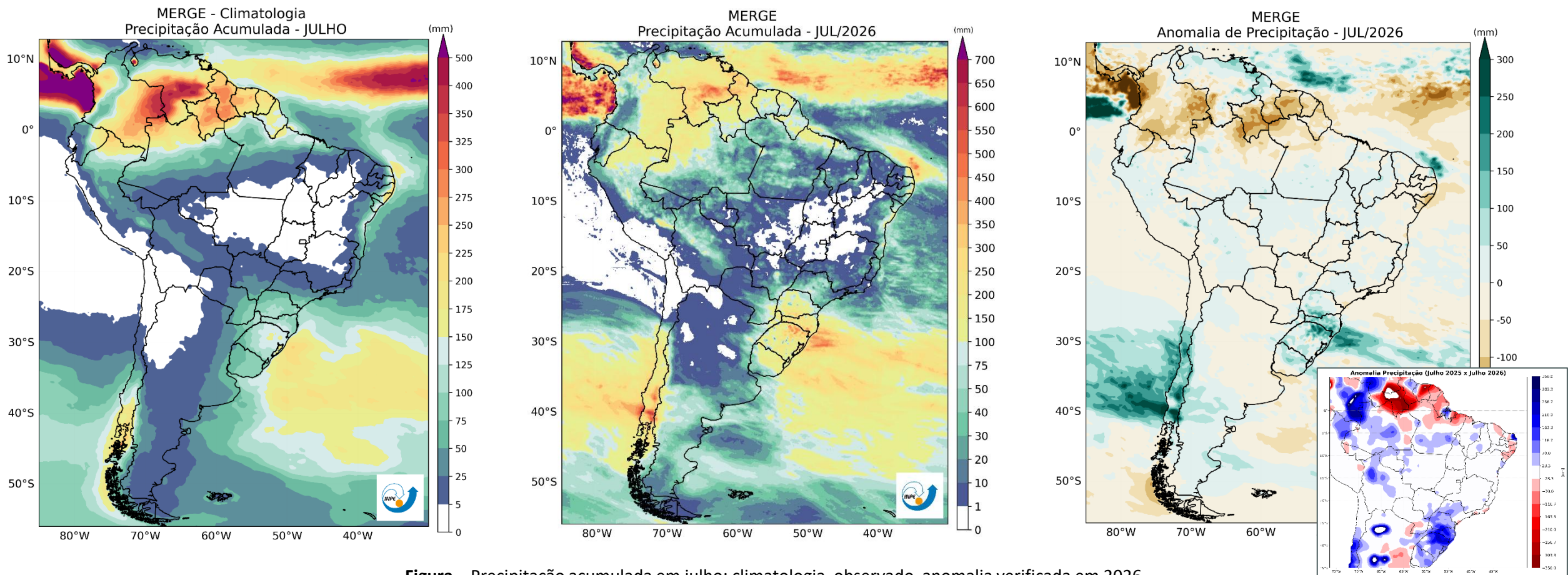
*Empreendimento vencedor no 2ºLRCAP - Energia, com início do suprimento do respectivo CRCAP em 31/12/2026.

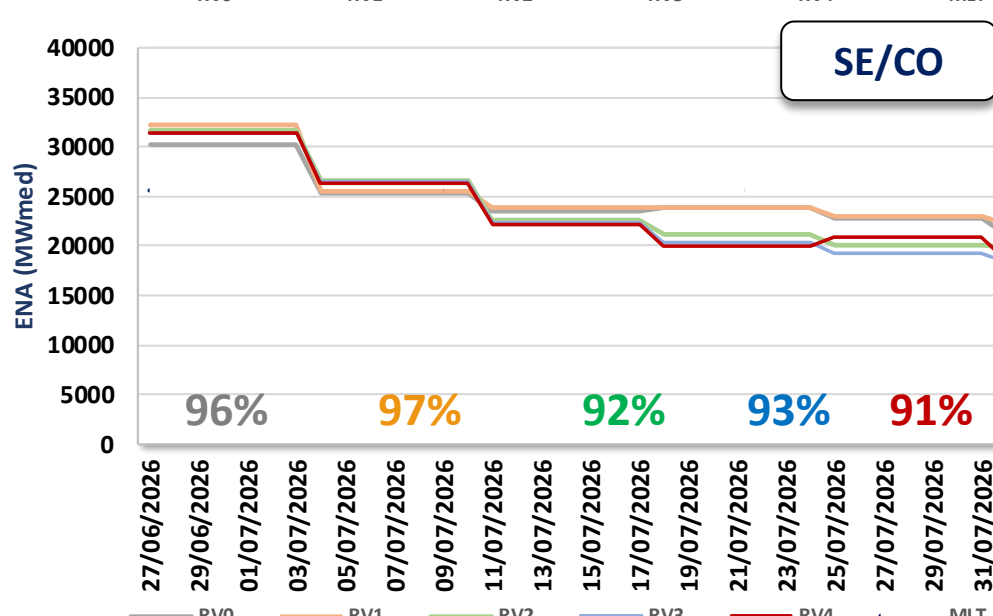
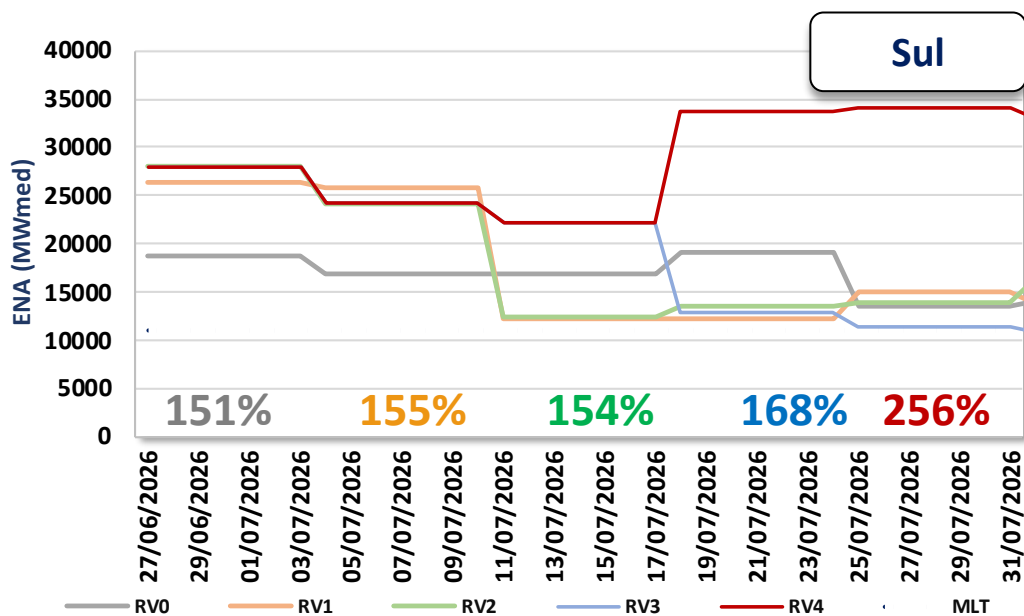
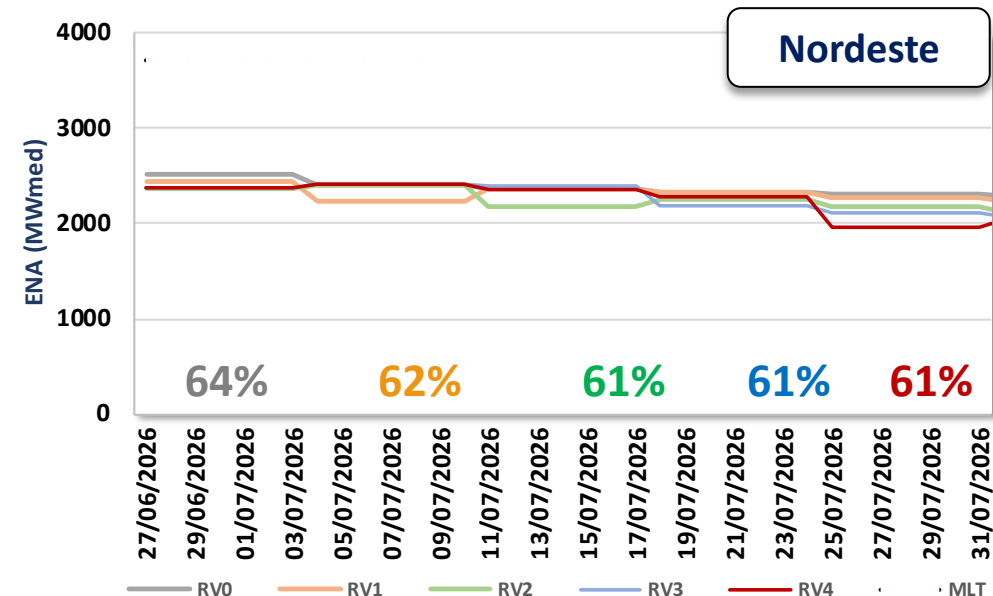
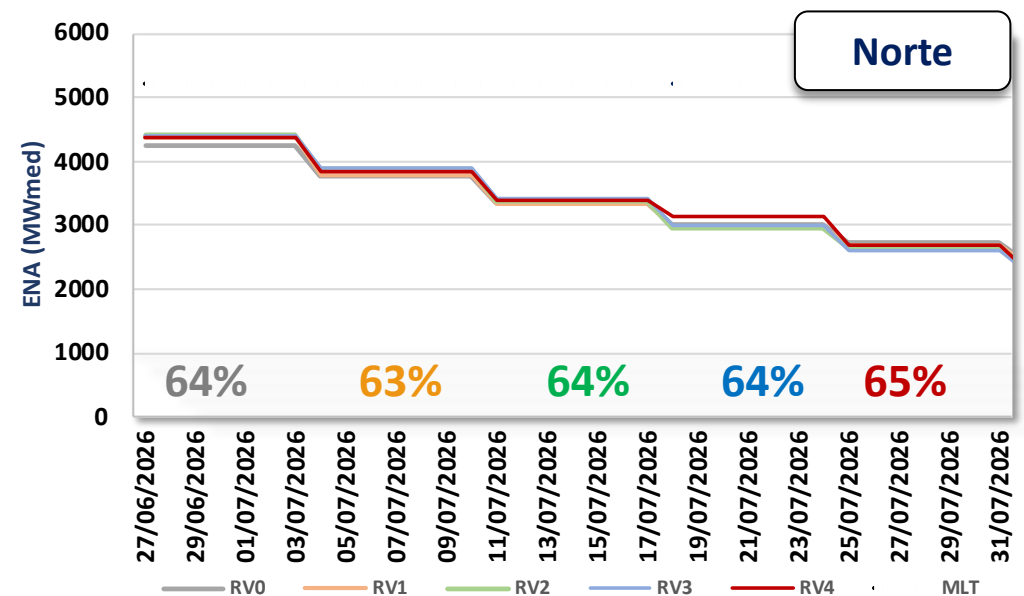
*Determinação do CMSE: antecipação do suprimento para 01/09/2026.

CVU merchant:

[DSP ANEEL 2.676/2026](#) (DOU: 23/07): UTE Três Lagoas (CVU_CCF: R\$ 1.248,48/MWh)

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2026
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

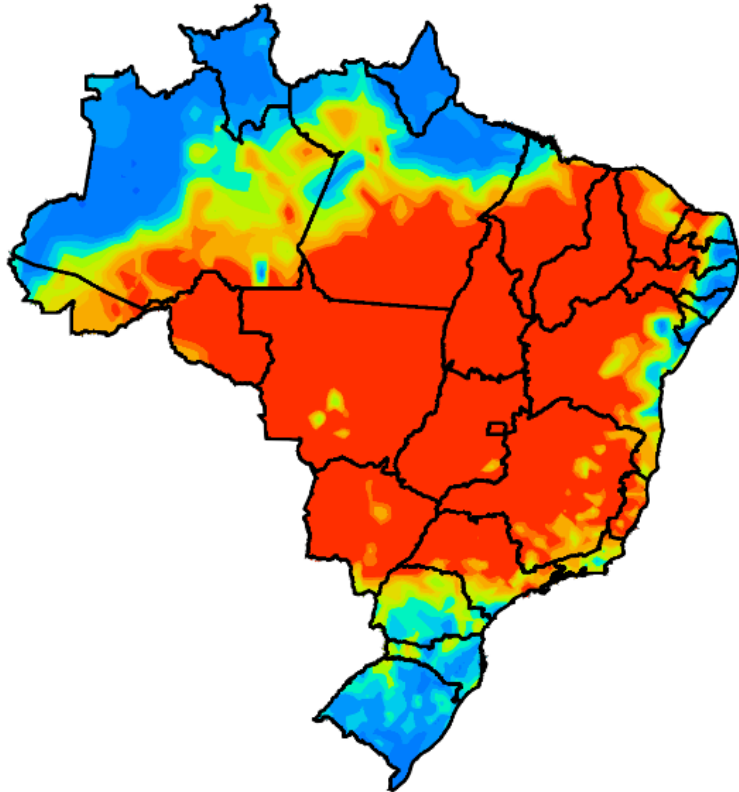






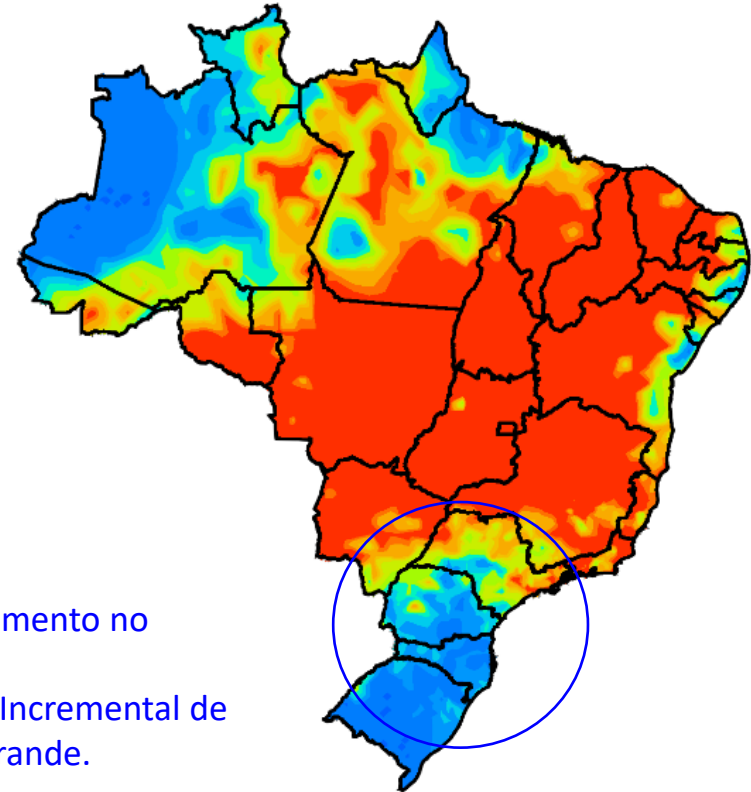
02/08/2025

Mapa diario Armazenamento (ARM) - 02/08/2025



02/08/2026

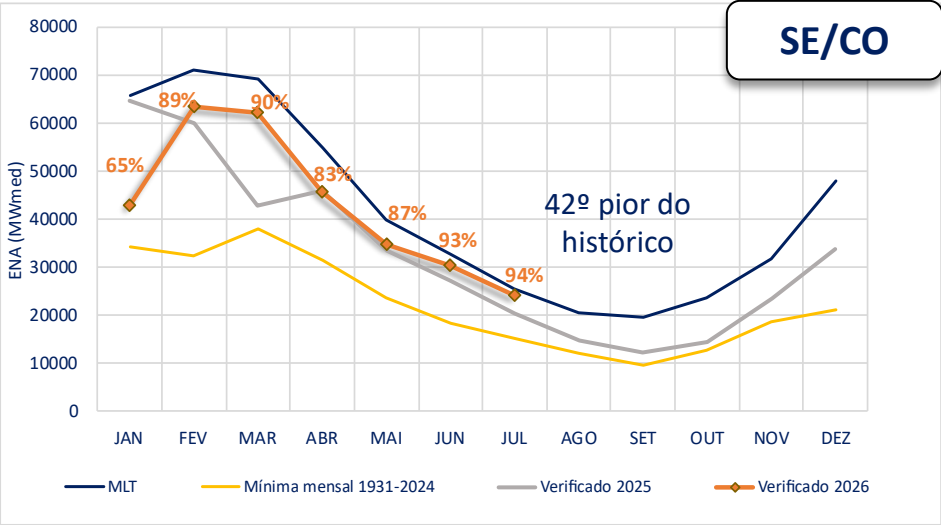
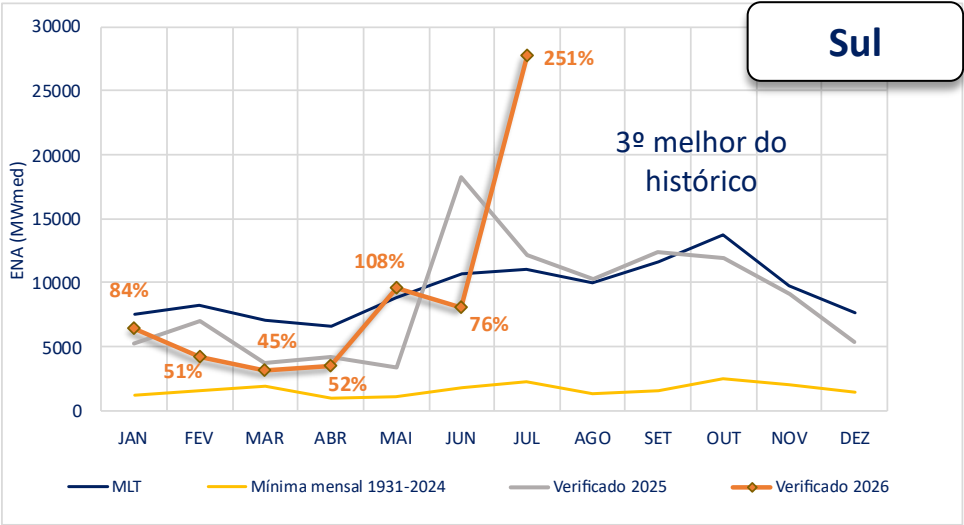
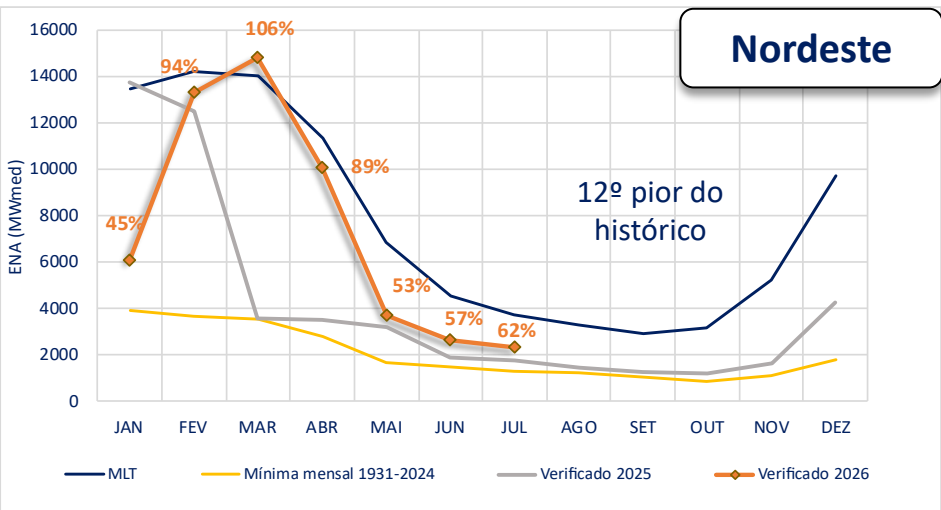
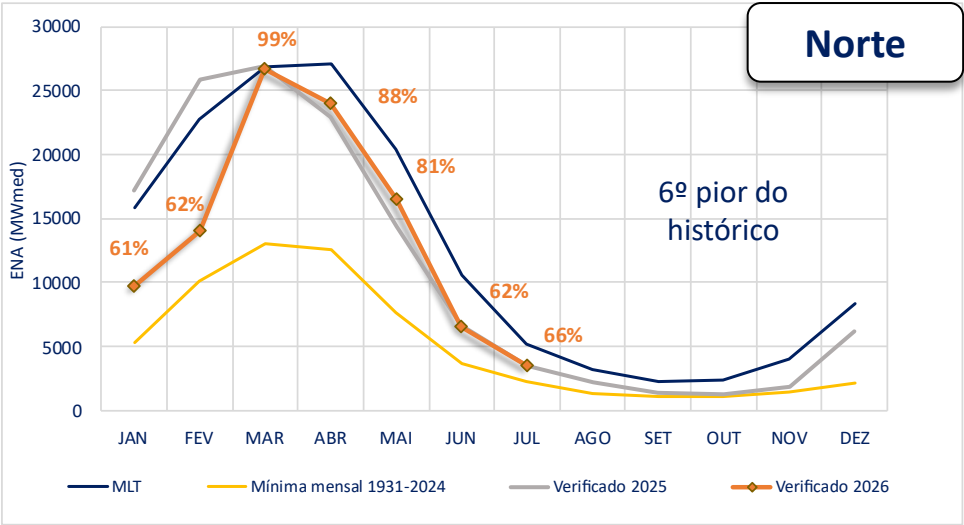
Mapa diario Armazenamento (ARM) - 02/08/2026



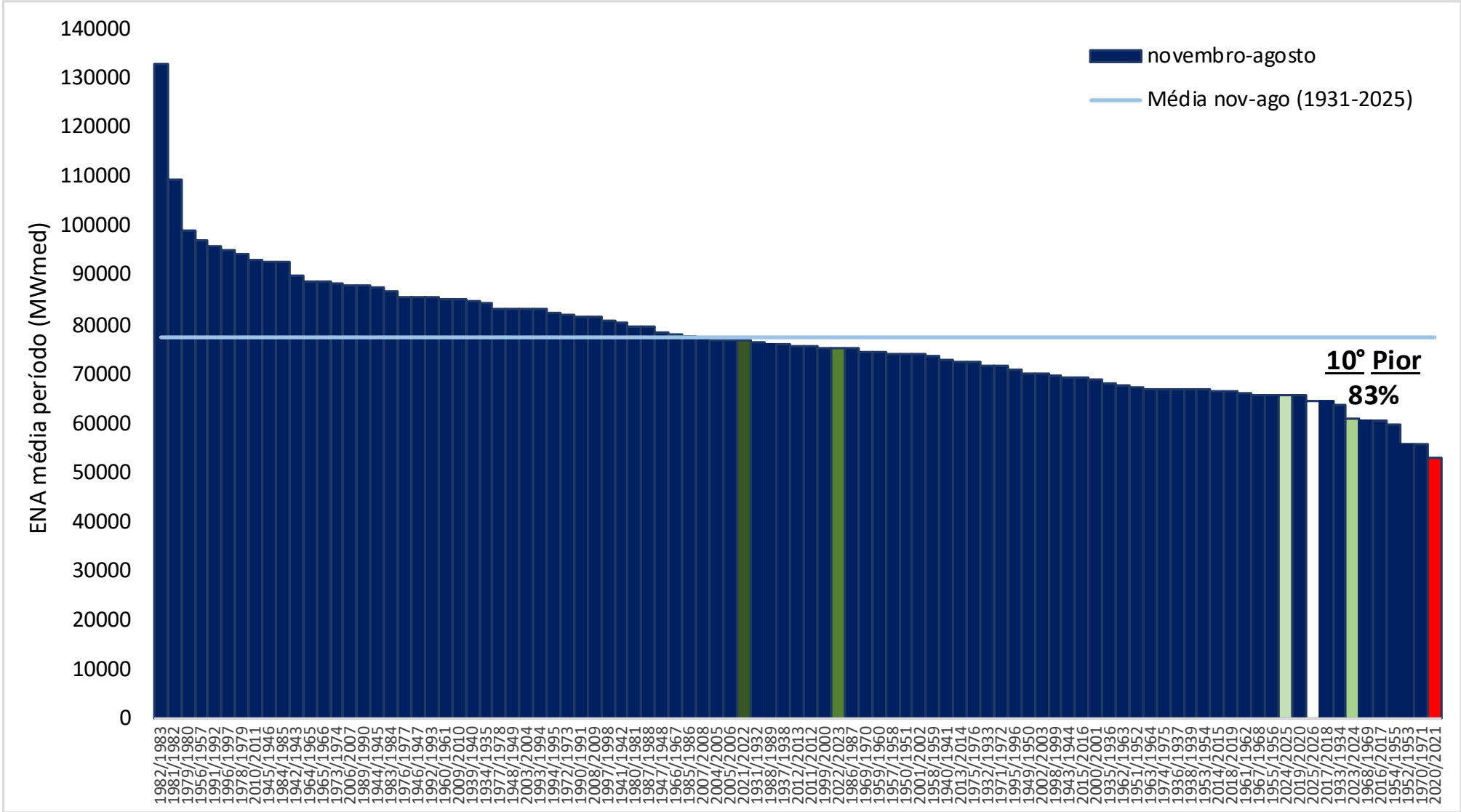
Maior armazenamento no
Uruguai, Iguaçu,
Paranapanema, Incremental de
Itaipu, Tietê e Grande.

energia natural e afluente por submercado
julho/2026

SIN
57.328 MWmed
(126% da MLT)
11º melhor do hist.



energia natural e afluyente por submercado
SIN – outubro a agosto*

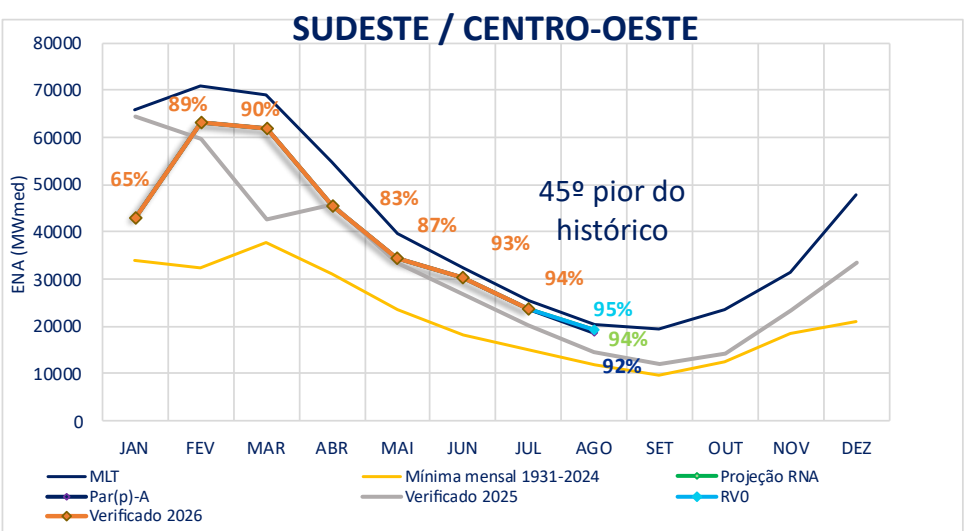
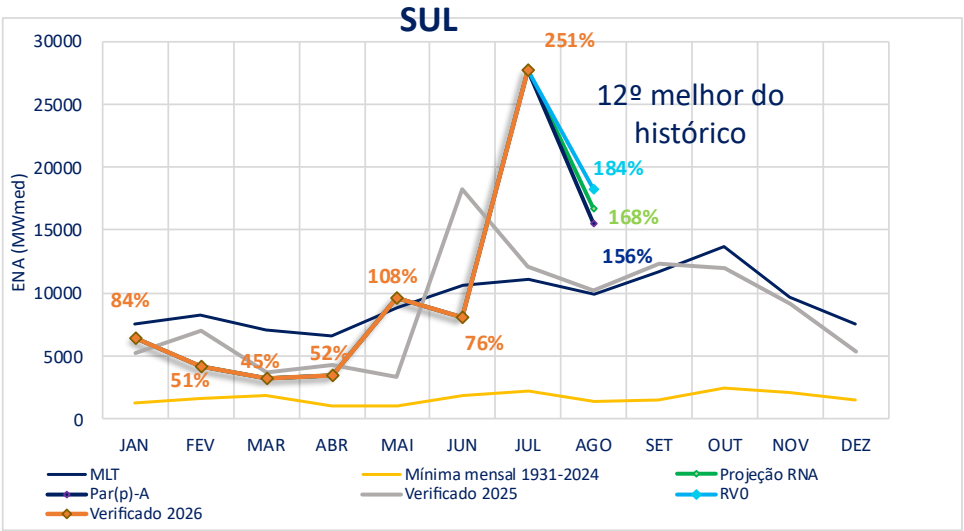
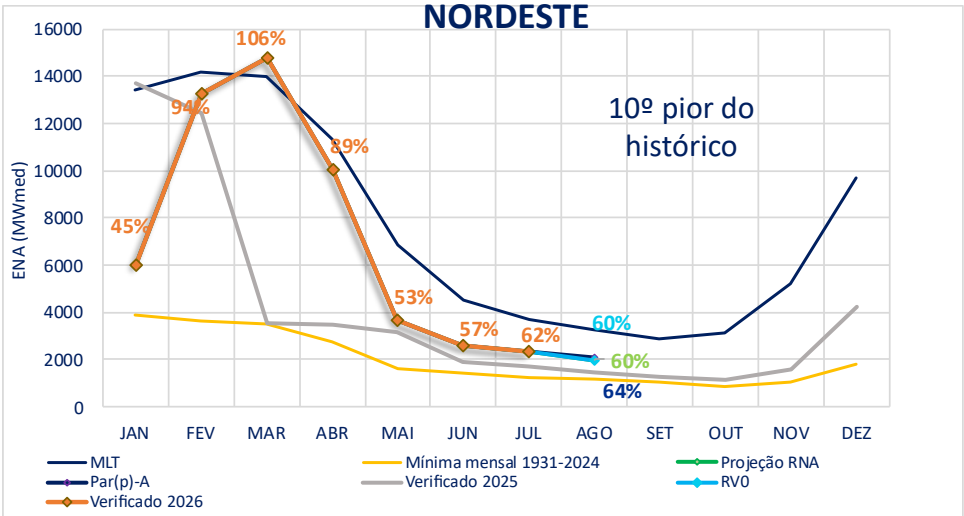
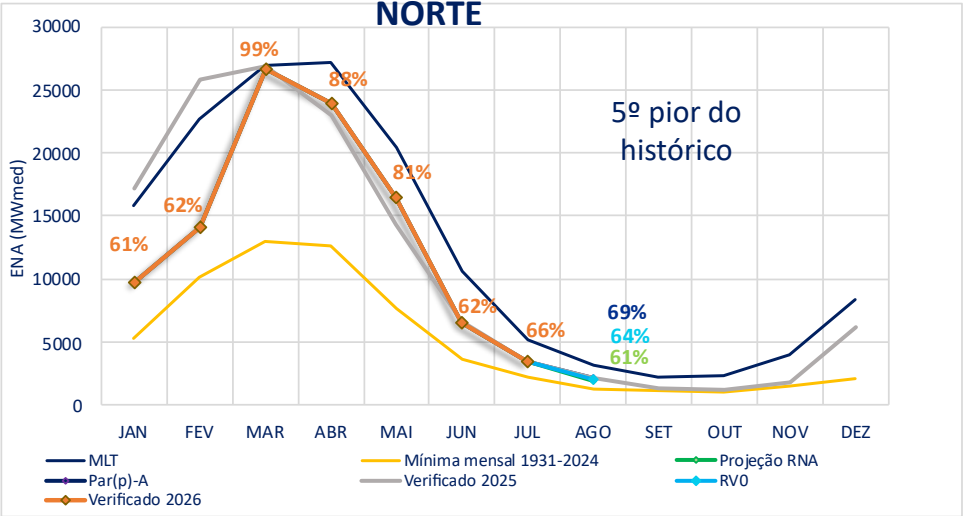


- 2020/2021
- 2021/2022
- 2022/2023
- 2023/2024
- 2024/2025
- 2025/2026

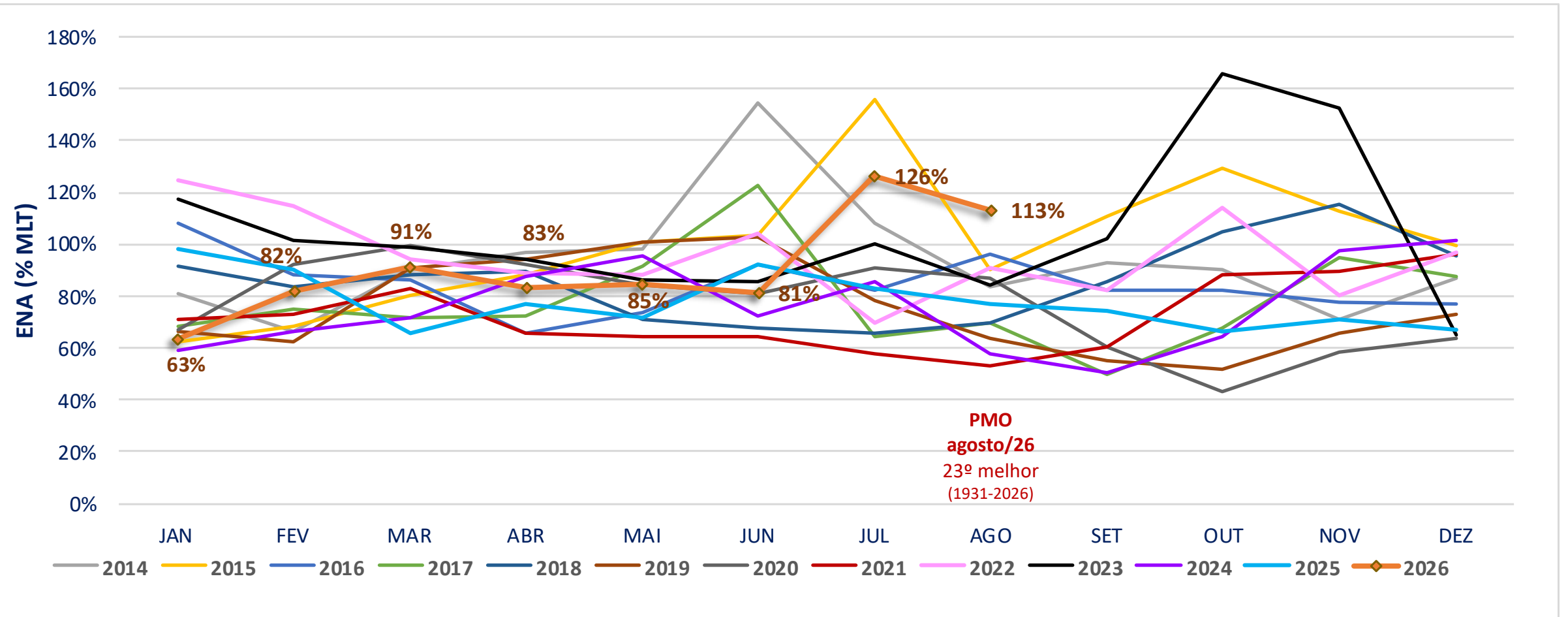
*RVO agosto de 2026

energia natural e afluyente por submercado
agosto/2026

SIN
41.598 MWmed
(113% da MLT)
23º melhor do hist.



acompanhamento da ena no sin médias mensais realizadas (2014 a 2026)



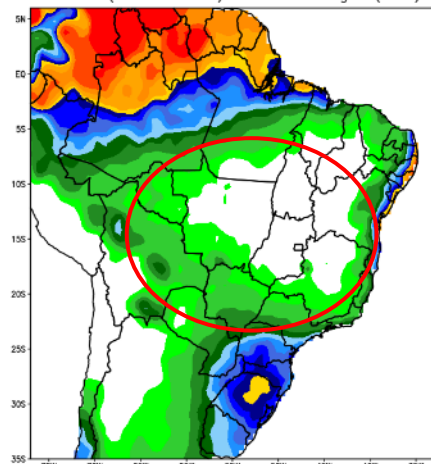
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

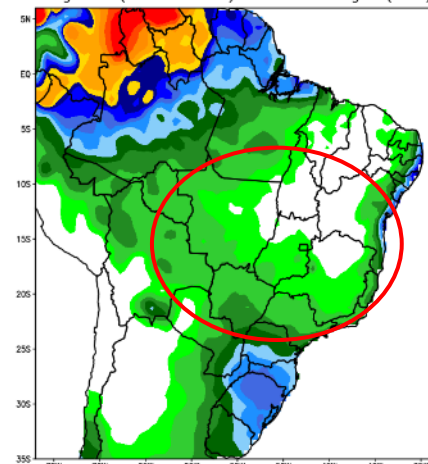
2º semestre

Julho a Dezembro

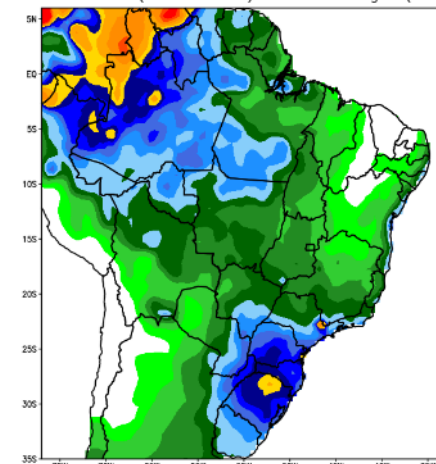
Julho (1981–2010) – Climatologia (mm)



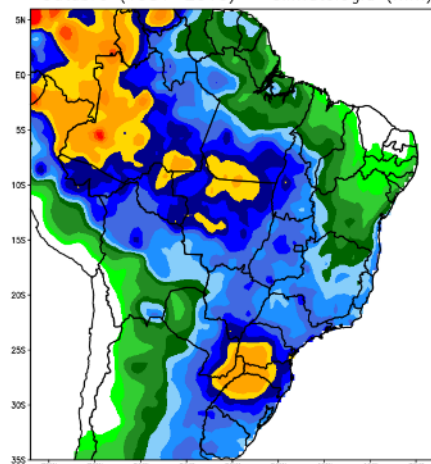
Agosto (1981–2010) – Climatologia (mm)



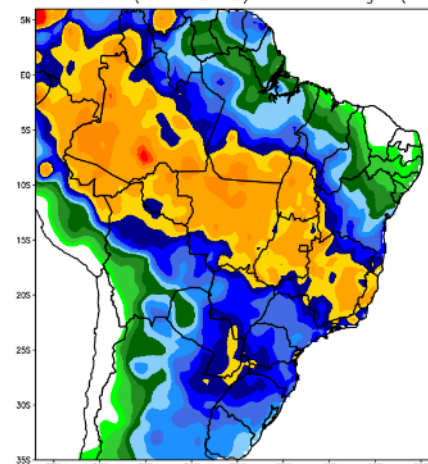
Setembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



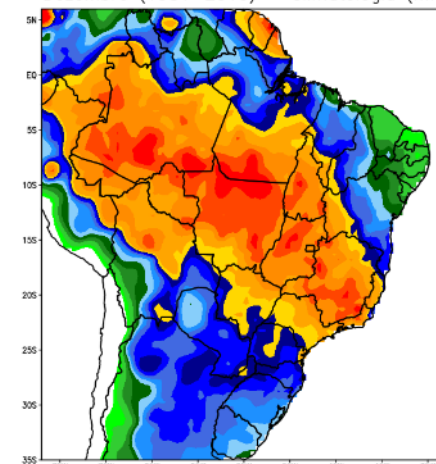
Outubro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Novembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Dezembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



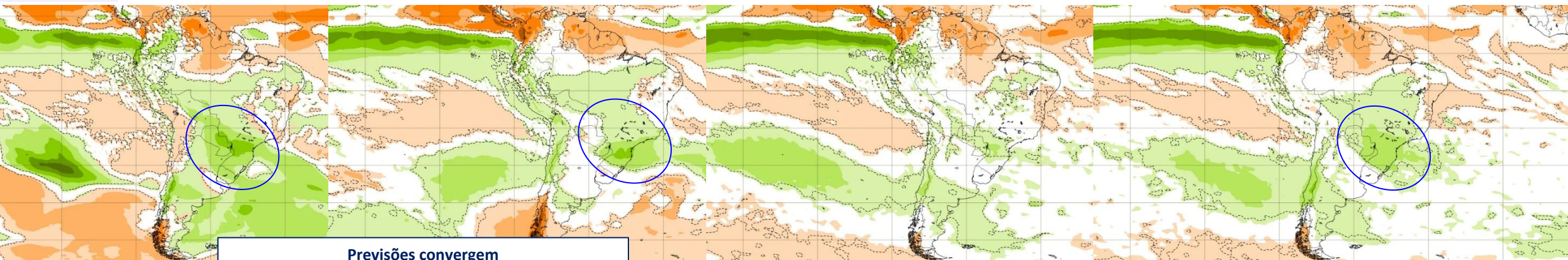
ECMWF
20260802

03 a 10/ago

10 a 17/ago

17 a 24/ago

24 a 31/ago



Previsões convergem
Episódios de frentes frias com chuvas no Sul e Sudeste.

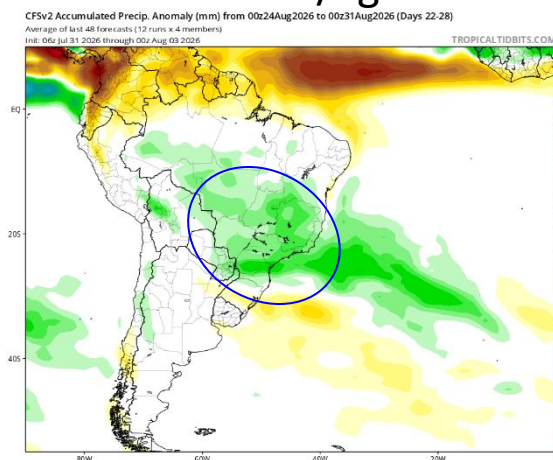
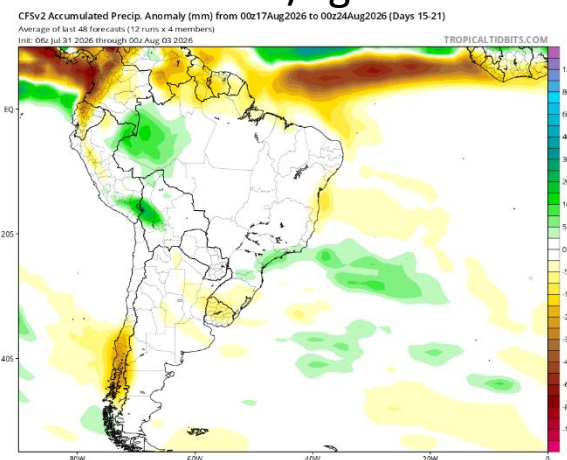
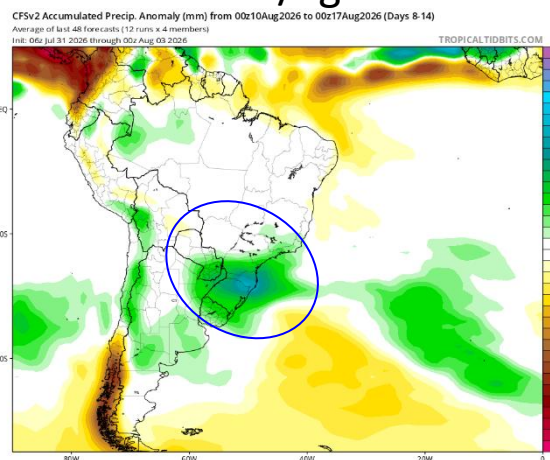
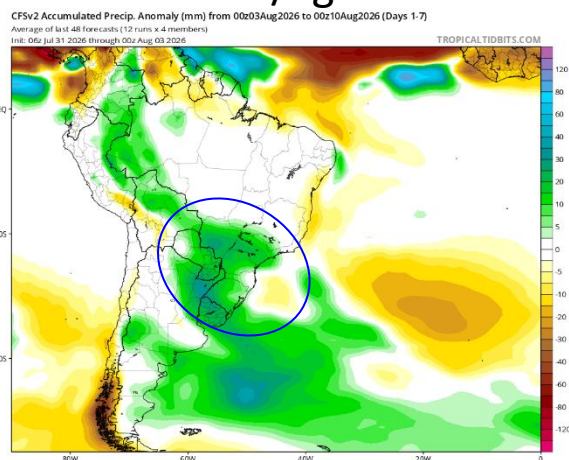
CFSv2
20260803

03 a 10/ago

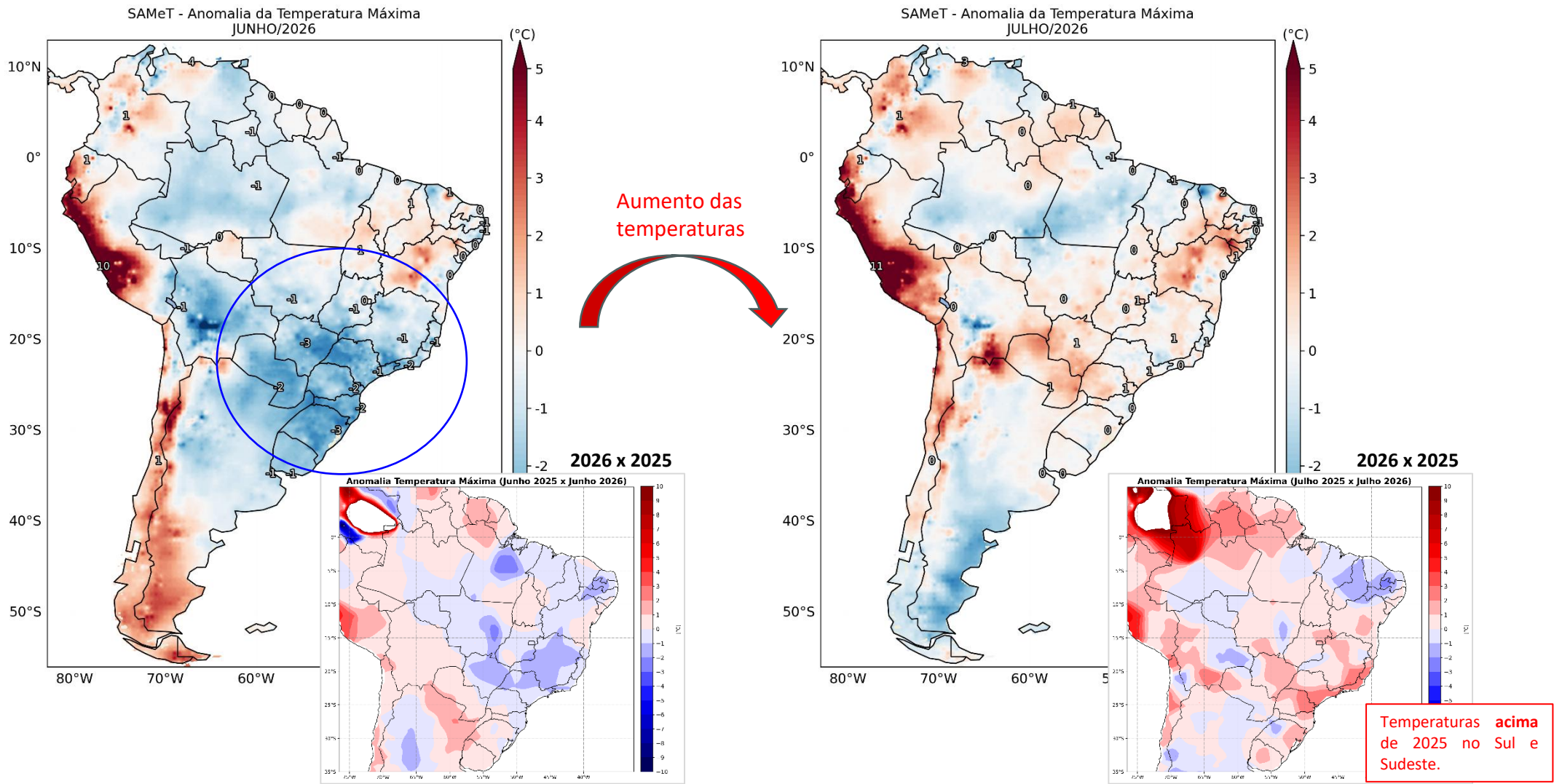
10 a 17/ago

17 a 24/ago

24 a 31/ago



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em junho e julho de 2026



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2026
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Queda de **-1,16%** em julho, ante -0,50% no mês anterior. Dentre seus componentes, IPA-M foi a principal influência, com variação de -1,74%, impulsionado principalmente pelo subcomponente **produtos industriais** (-2,24%). O IPC-M caiu para -0,01% e o INCC-M desacelerou para +0,62%. O índice acumula alta de 2,08% no ano e de 2,76% em 12 meses.

IPCA-15

Alta de **+0,06%** em julho, ante +0,41% no mês anterior. Dos nove grupos de produtos e serviços pesquisados, destaca-se **Habitação**, que registrou o **maior impacto** (+0,15 p.p.) e variação (+0,97%). Nos últimos 12 meses, o IPCA-15 acumula alta de 4,52%, abaixo dos 4,80% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em julho de 2025, a taxa foi de 0,33%.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+88,3 pontos, queda de -0,4 ponto em julho. Em médias móveis trimestrais, o índice recuou -0,3 ponto, para +88,6 pontos. Esse resultado foi influenciado pela **piora da percepção da situação atual**, segundo a FGV.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+92,5 pontos, alta de +0,8 ponto em julho. Na média móvel trimestral, o índice se manteve estável em +92,3 pontos. Esse resultado foi influenciado tanto pelo Índice de Situação Atual quanto pelo Índice de Expectativas, que avançaram +1,5 ponto (+92,1 pontos) e +0,1 ponto (+93,0 pontos), respectivamente.



EXTERIOR

Balança Comercial

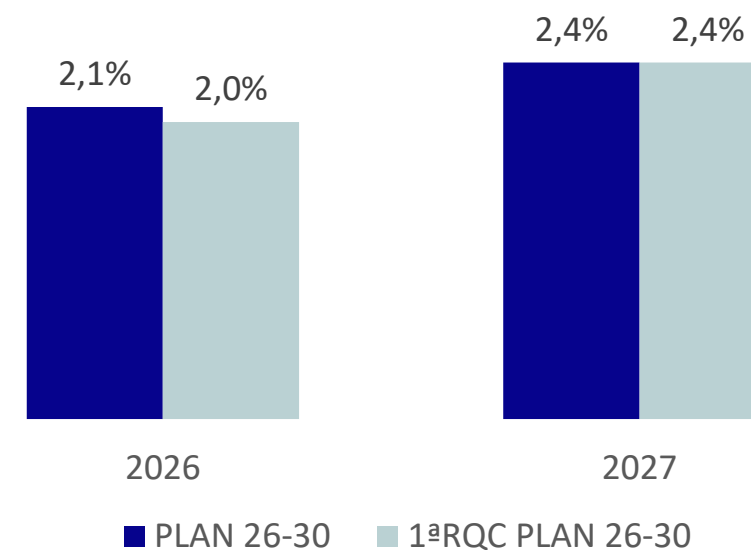
Superávit de US\$ 6,5 bilhões até a quarta semana de julho, com exportações totalizando US\$ 27,6 bilhões (+9,7% a/a) e importações US\$ 21,0 bilhões (+7,0% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 212,4 bilhões (+11,2% a/a) e as importações totalizaram US\$ 163,5 bilhões (+5,4% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 48,9 bilhões** (+36,2% a/a).

Mercado reduz taxa Selic e projeções de inflação para 2026

		2026	2027
	PIB %	= 1,99	▼ 1,57
	Câmbio R\$/US\$	= 5,20	▼ 5,28
	Selic %	▼ 13,75	= 12,00
	IPCA %	▼ 5,03	= 4,22

Fonte: Boletim Focus 31/07/2026

PIB

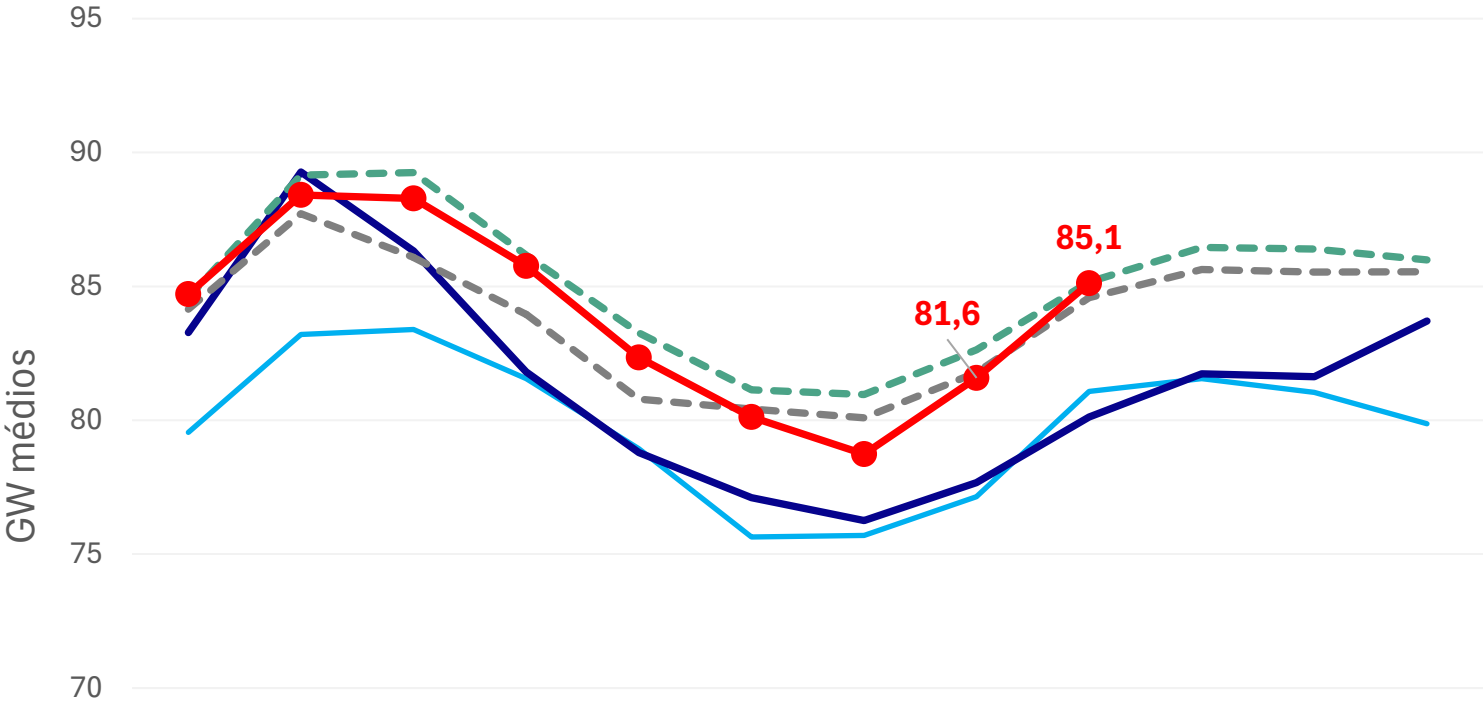


Carga Agosto/26

Revisão 0 de Agosto de 2026

ccee





Δ ante 2025

2026: +3,3%

Jul/26: +3,0%

Ago/26: +4,8%

Set/26: +5,9%

Δ ante 1ª RQ

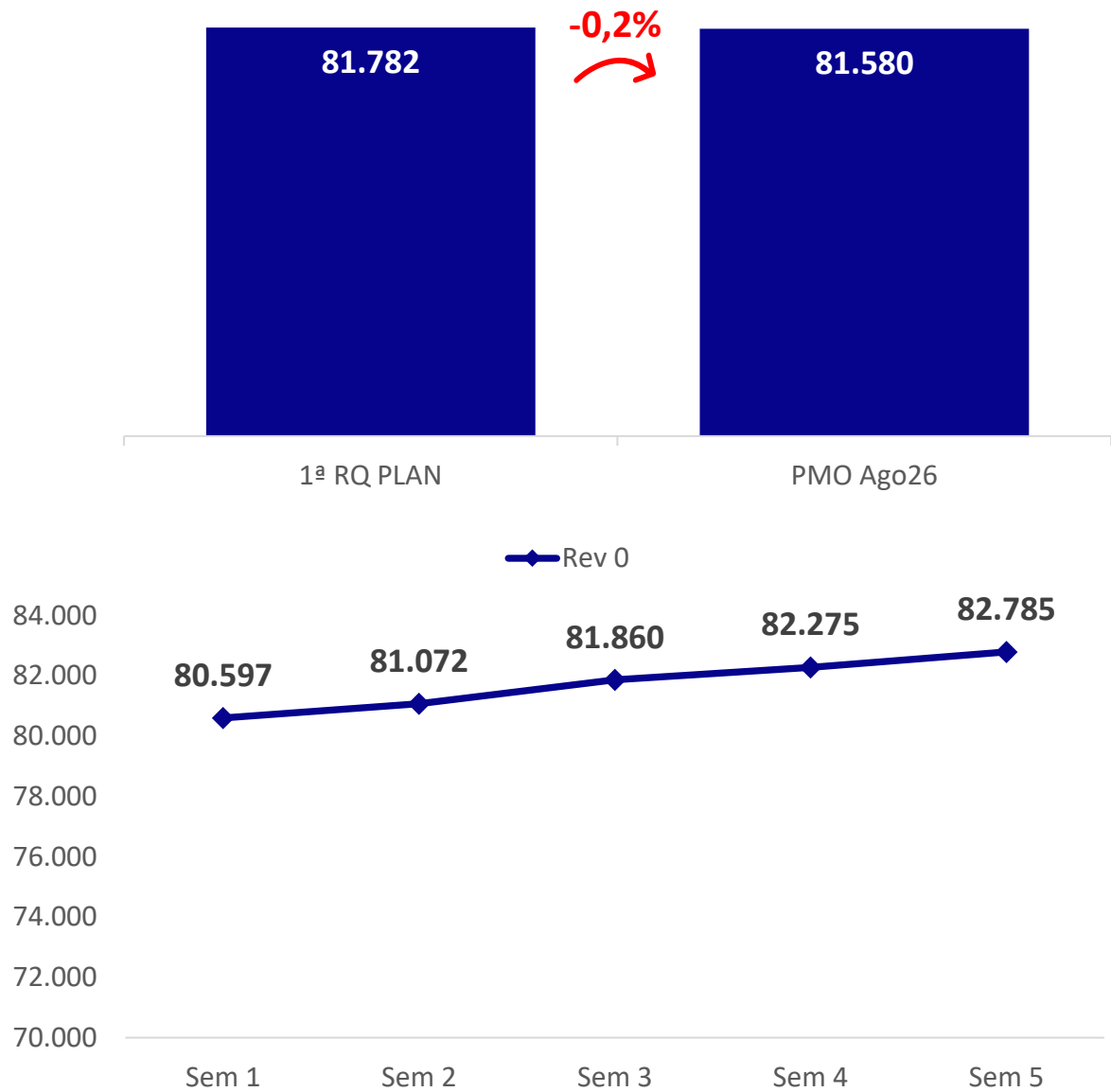
Jul/26: -1,7%

Ago/26: -0,2%

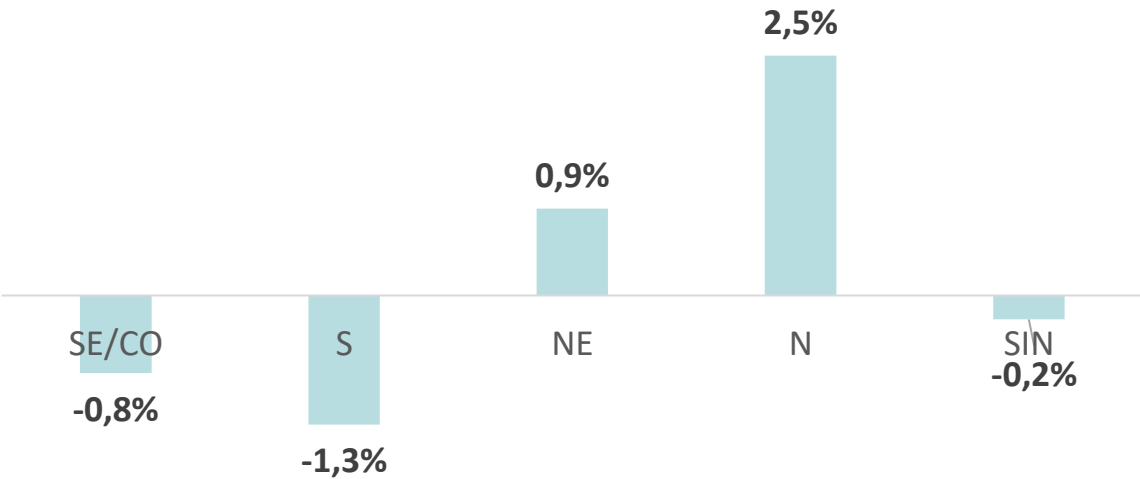
Set/26: +0,6%

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,3	77,7	80,1	81,7	81,6	83,7
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
PMO Ago/26(rev0)	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1			
Dif. PMO rev0 - 1ªRQC	0,6	0,7	2,2	1,8	1,6	-0,3	-1,4	-0,2	0,5			

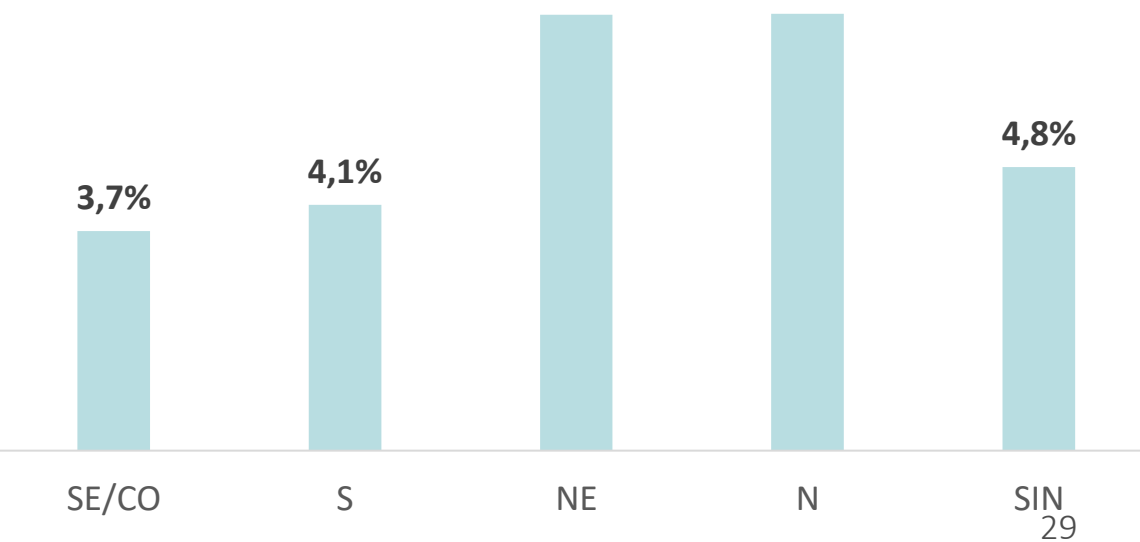
carga mensal e semanal do SIN - MWm



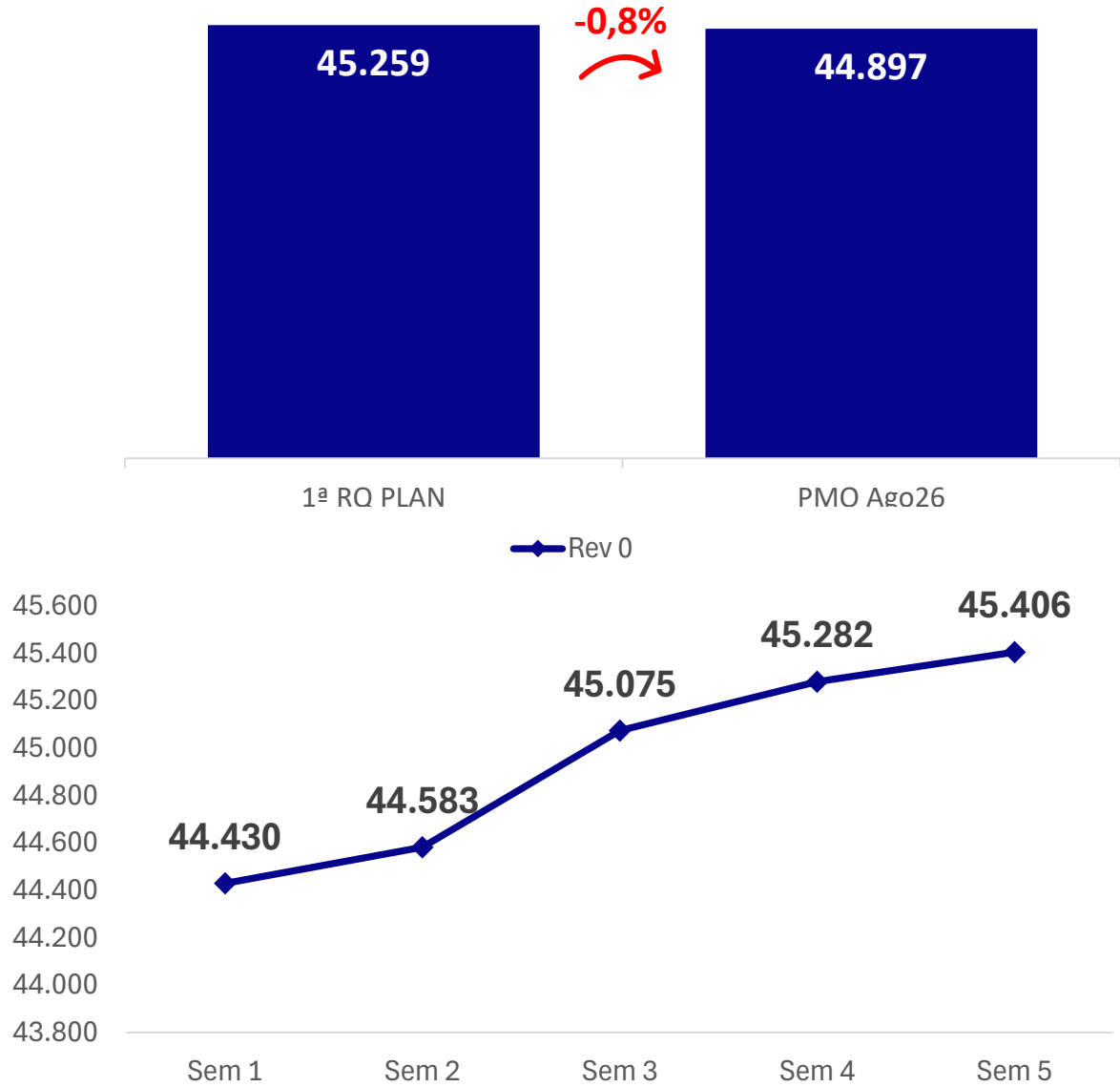
variação ante PLAN



variação ante ano anterior



carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



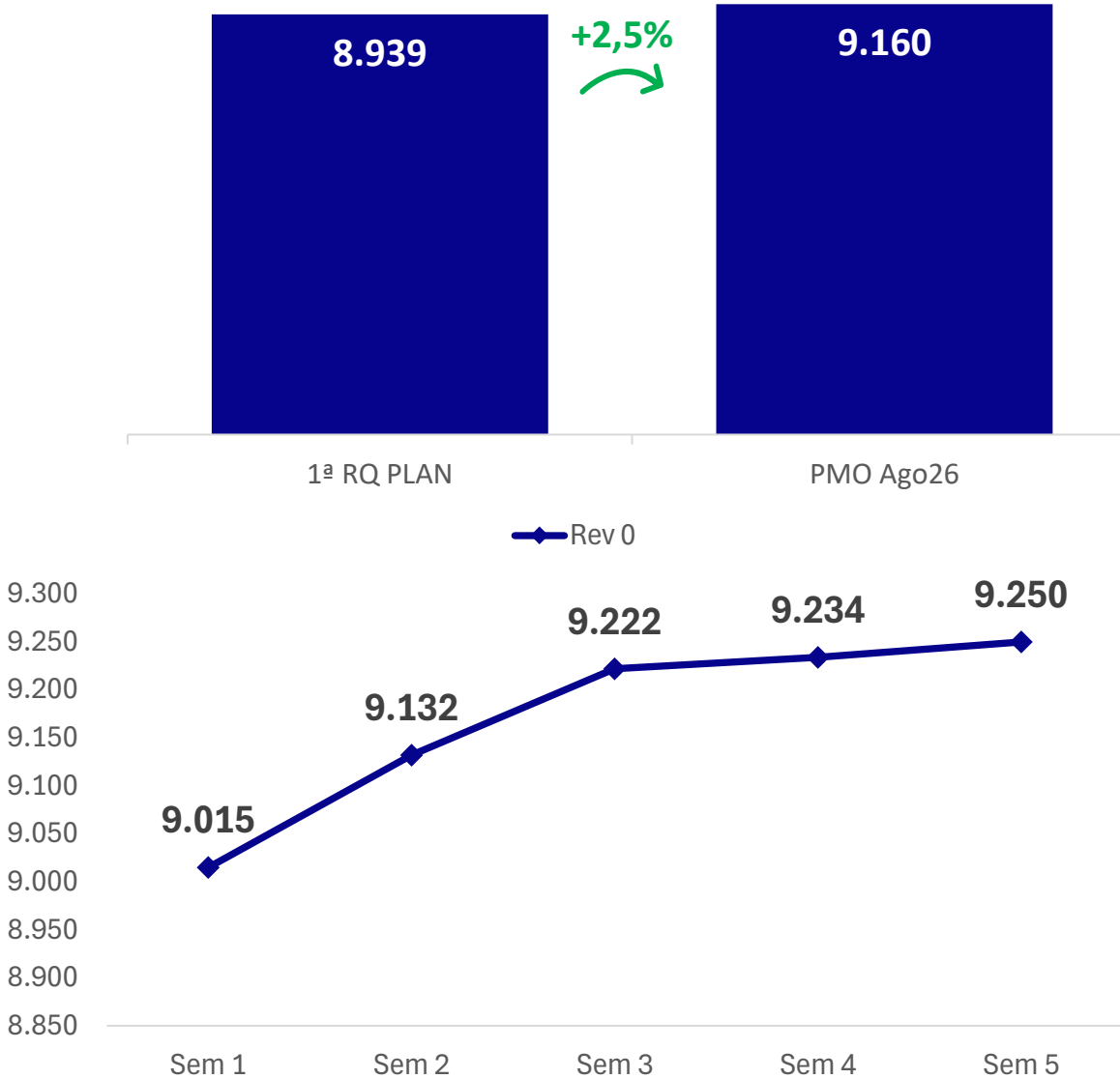
carga mensal e semanal do S - MWm



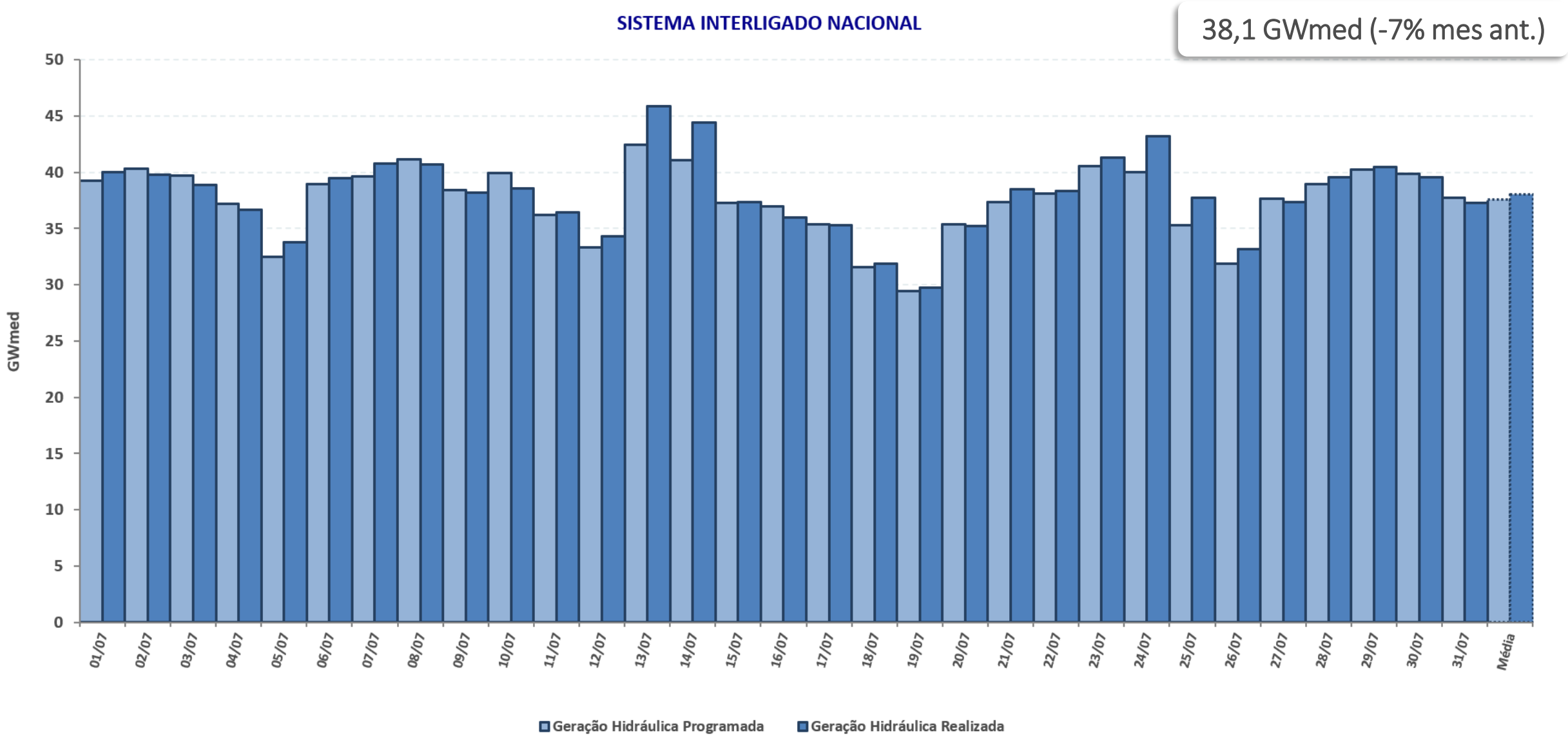
carga mensal e semanal do NE - MWm



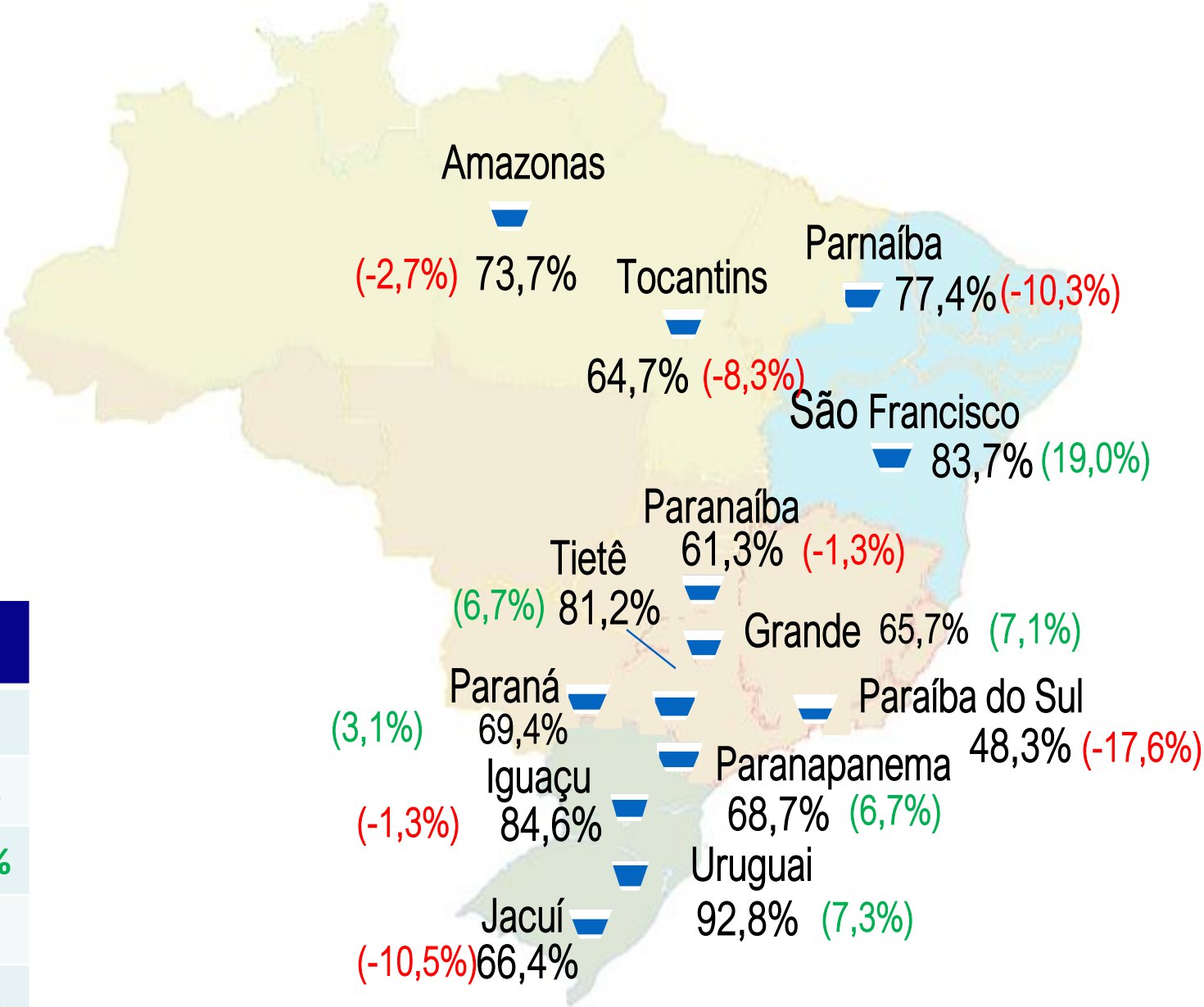
carga mensal e semanal do N - MWm



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de julho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2026
 - 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 fevereiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



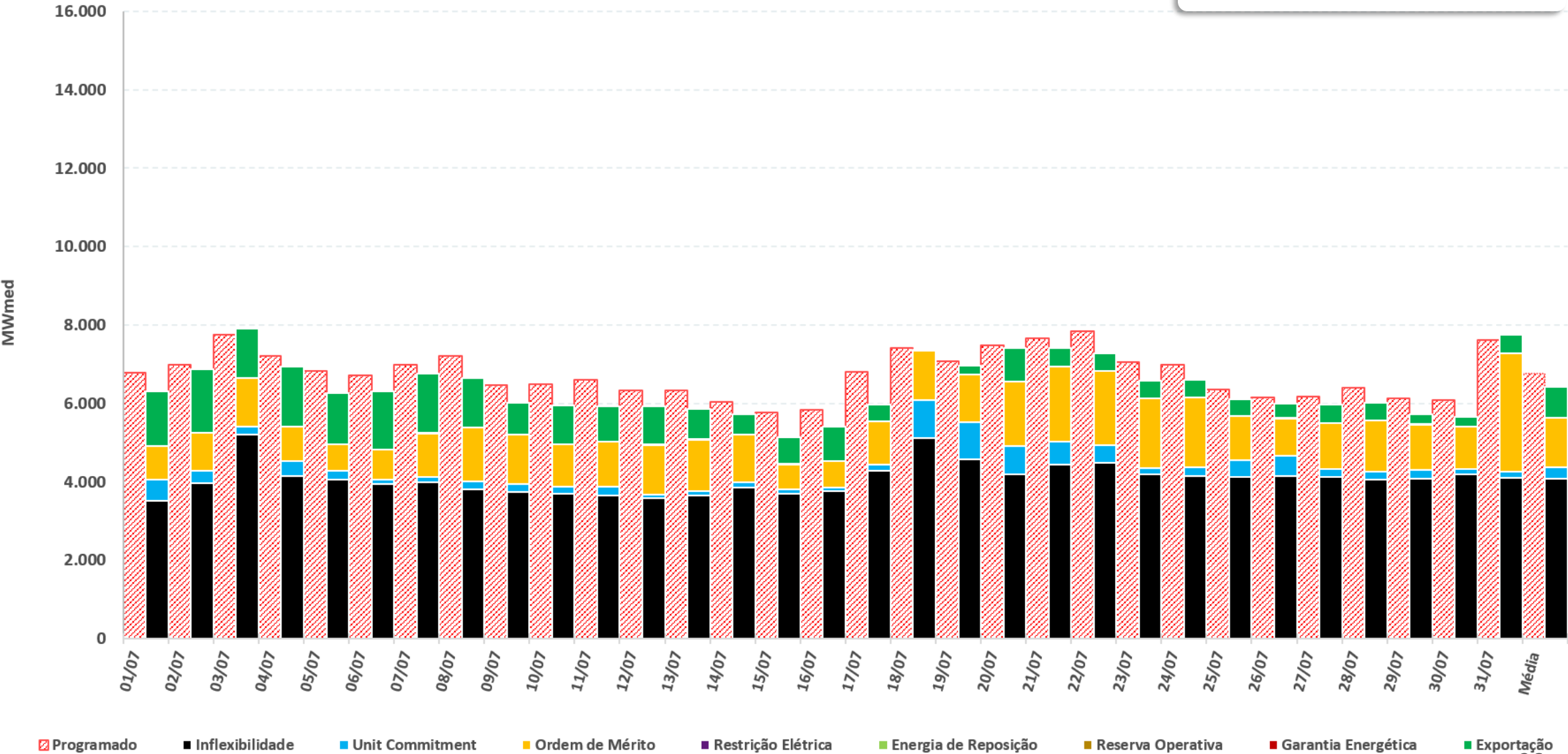


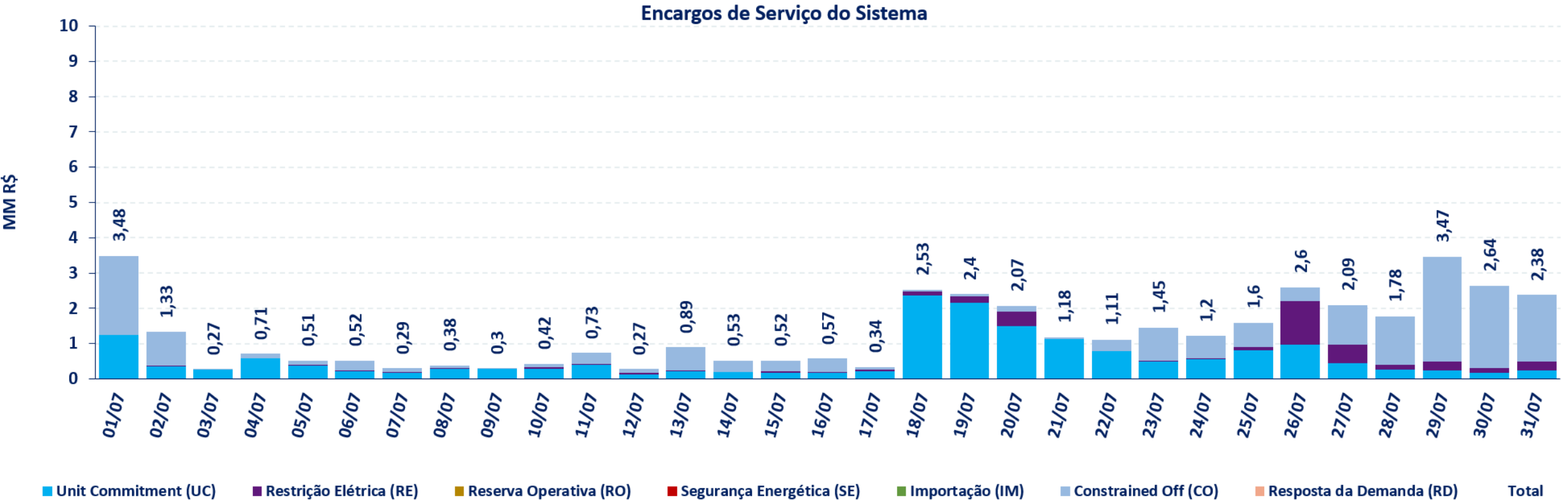


Subm	% EARMmax	Variação
SE	62,8 %	-
S	84,4 %	+ 1,2 %
NE	83,5 %	+ 18,7 %
N	89,6 %	- 2,7 %
SIN	69,4 %	+ 3,2 %

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

6,4 GWmed (-4% mes ant.)





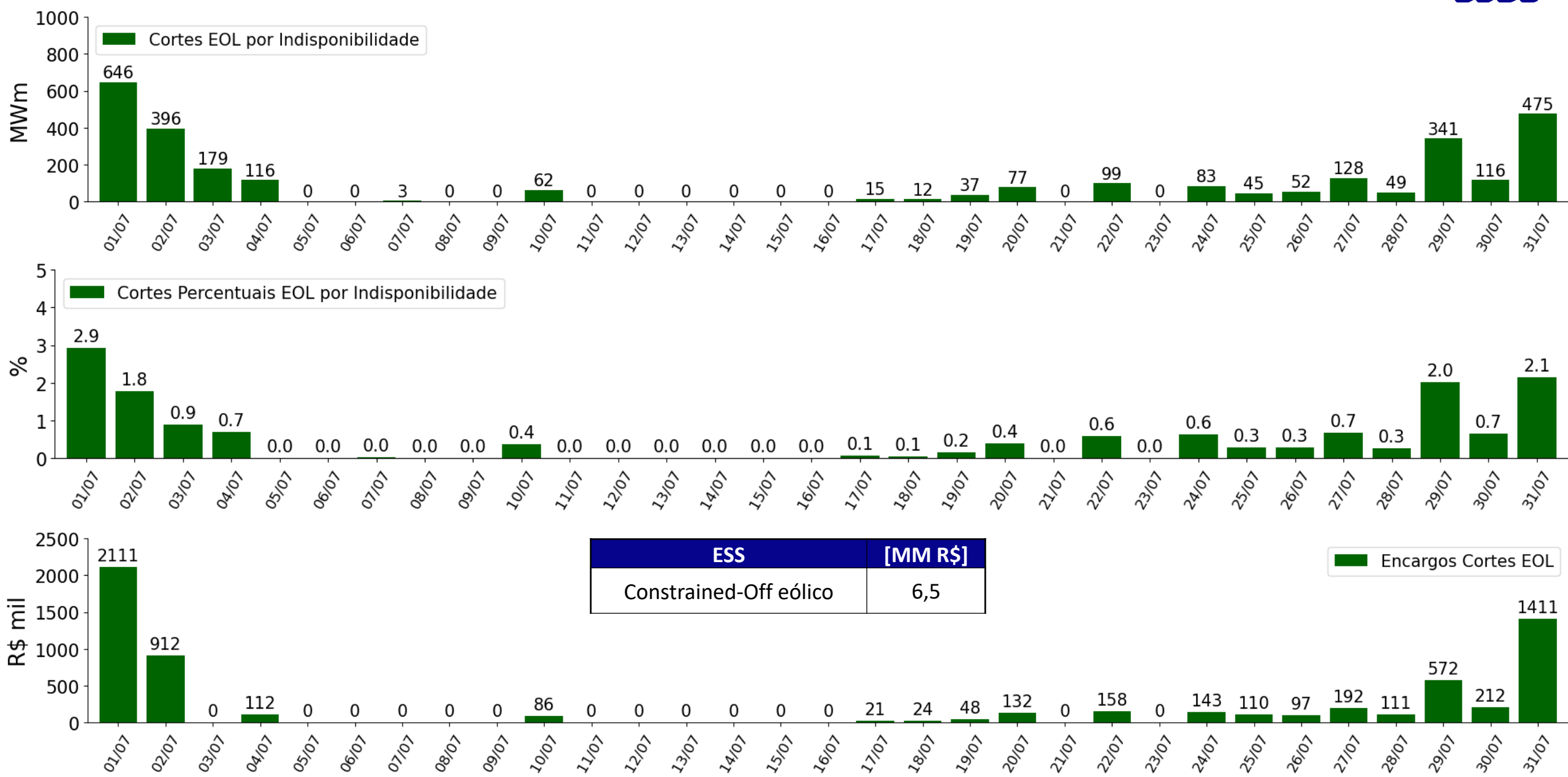
Observação:

Não são consideradas estimativas de outros ESS
além dos indicados neste slide.

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	3,7
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	17,6
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off (Térmico e Eólico)	19,2
Importação	0,0
Total	40,6
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	13,2

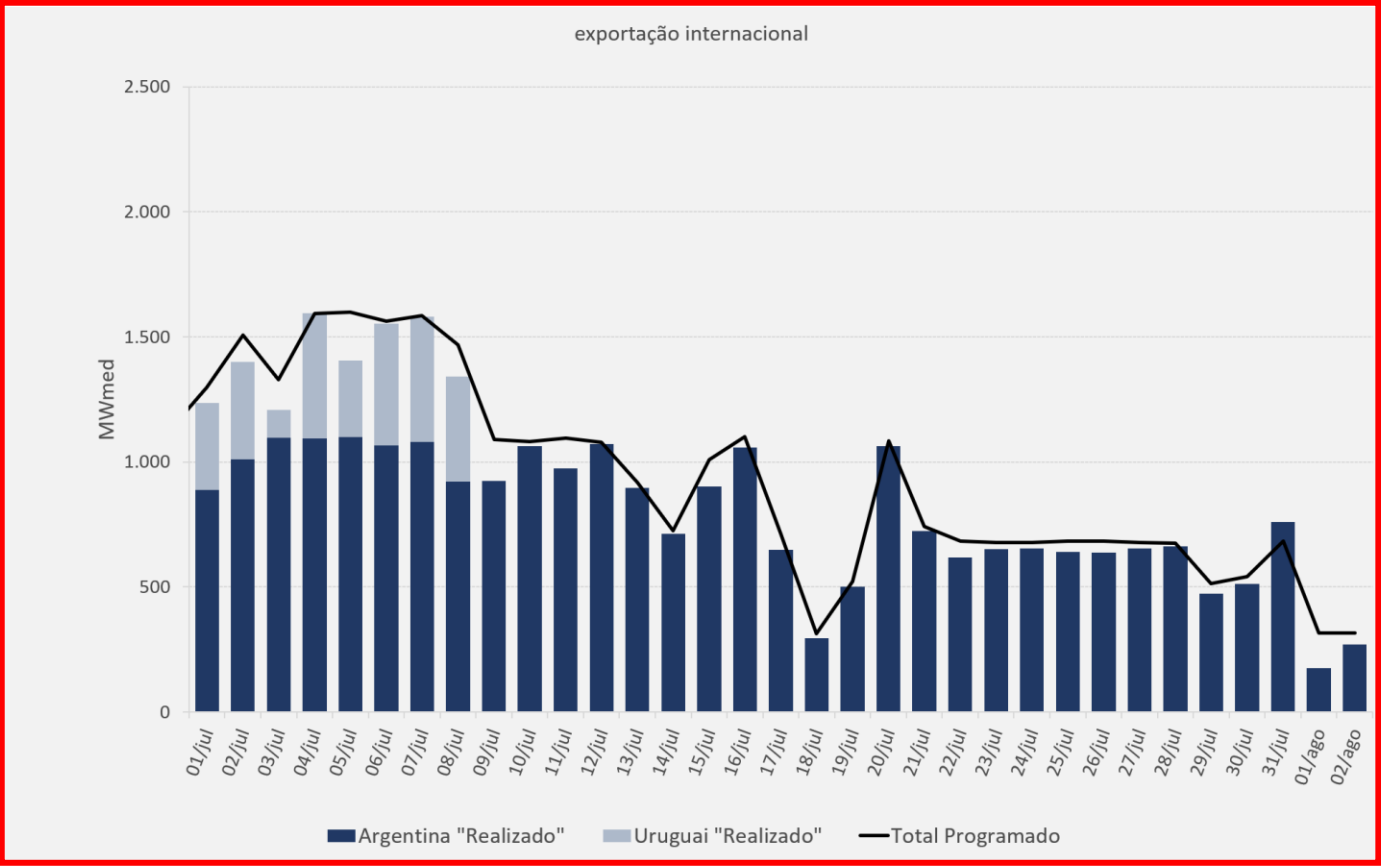
Fonte:
▪ Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 31/07)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS (dados disponíveis até 27/06) sujeito a atualização.

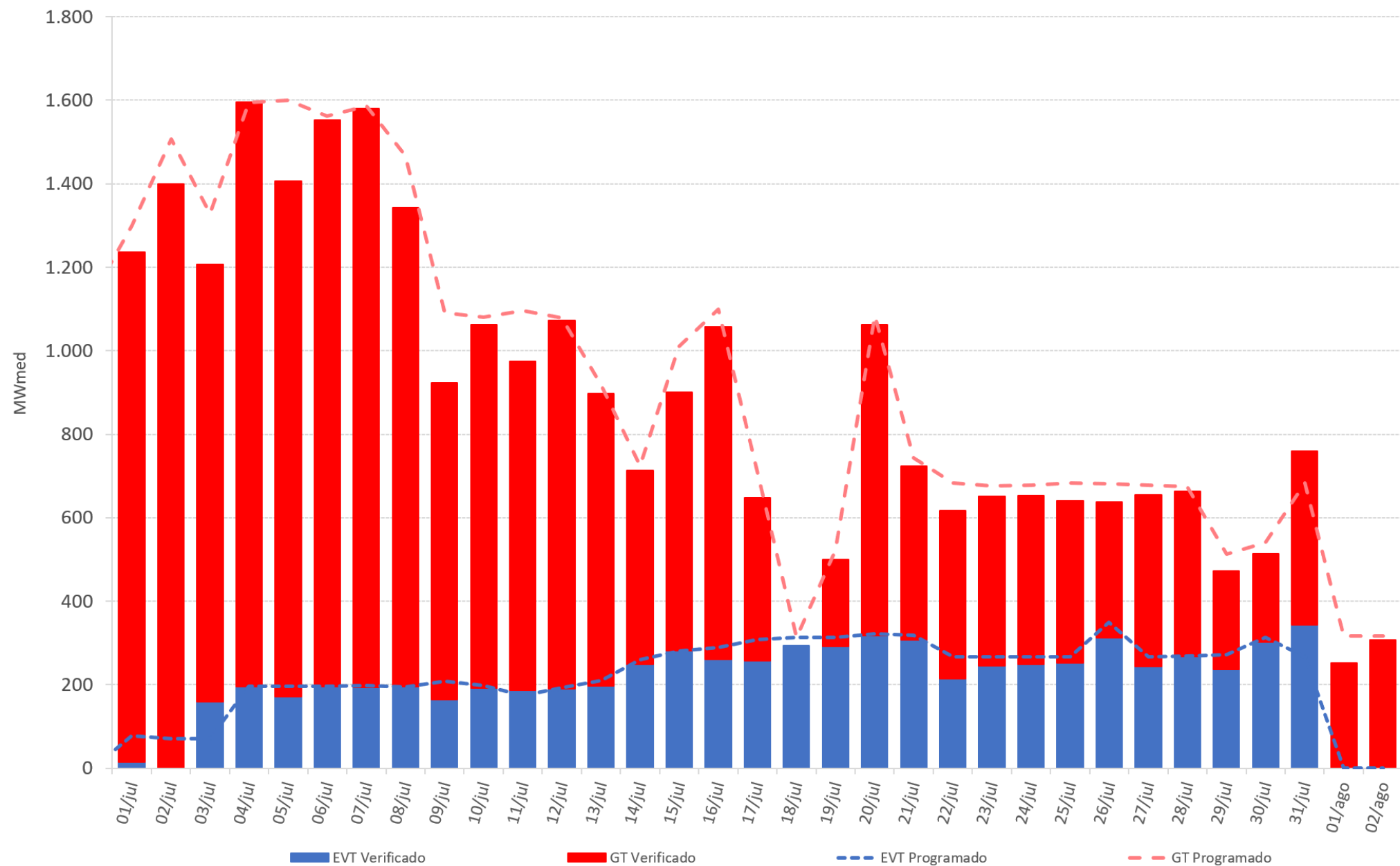
Uruguai - Média jul/ago: R\$ 145,66/MWh
Argentina - Média jul/ago: R\$ 562,46/MWh



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

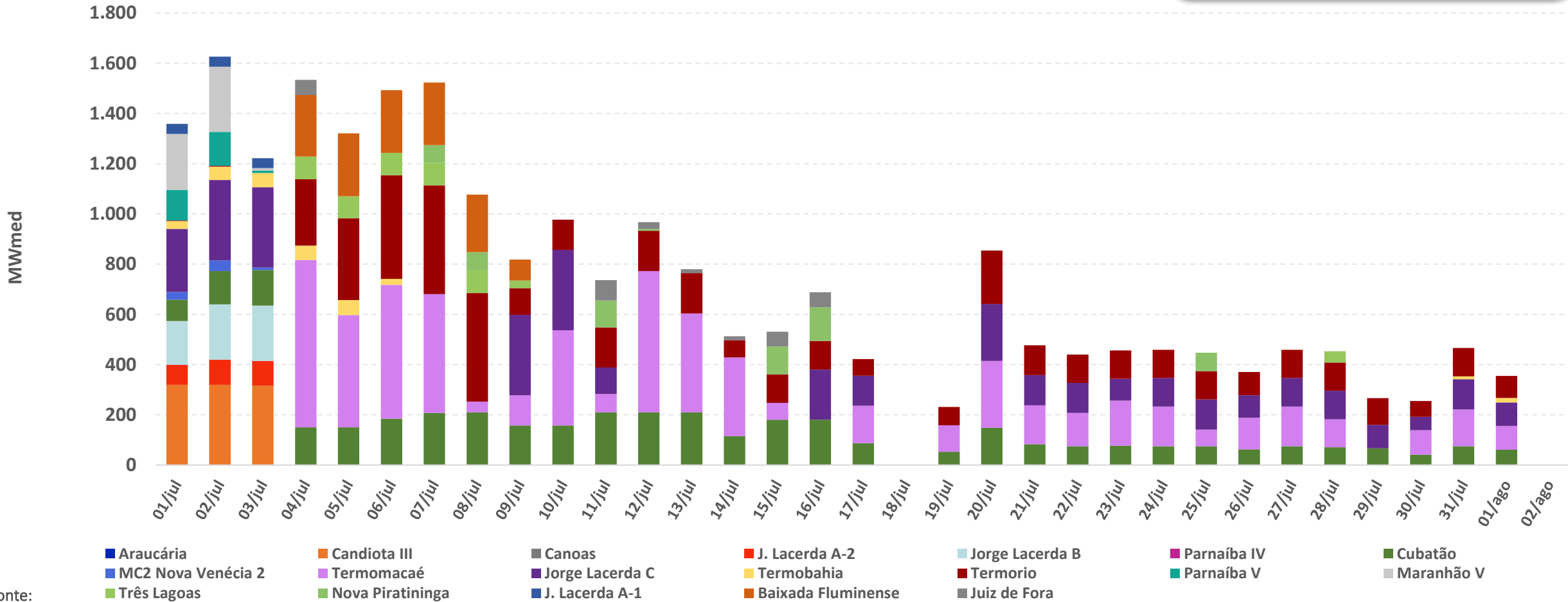
Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2025.
<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

Fonte:
■ IPDO (ONS)

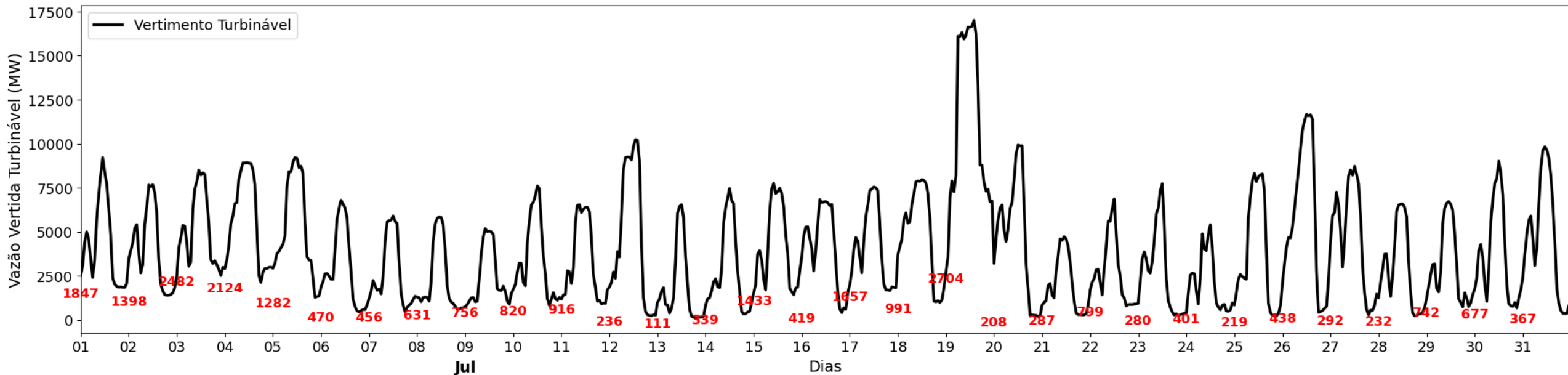


- Candiota III: R\$ 427,95/MWh
 - Cubatão: R\$ 568,35/MWh
 - J. Lacerda A-1: R\$ 518,91/MWh
 - J. Lacerda A-2: R\$ 416,39/MWh
 - Jorge Lacerda B: R\$ 406,71/MWh
- Jorge Lacerda C: R\$ 347,2/MWh
 - Maranhão V: R\$ 197,52/MWh
 - MC2 Nova Venécia 2: R\$ 308,35/MWh
 - Parnaíba V: R\$ 217,42/MWh
 - Termobahia: R\$ 1424,06/MWh
 - Seropédica: R\$ 1472,87/MWh
- Termorio: R\$ 1392,04/MWh
 - Baixada Fluminense: R\$ 208,97/MWh
 - Juiz de Fora: R\$ 1454,98/MWh
 - Termomacaé: R\$ 1436,88/MWh
 - Três Lagoas: R\$ 1248,48/MWh
 - Nova Piratininga: R\$ 1756,39/MWh

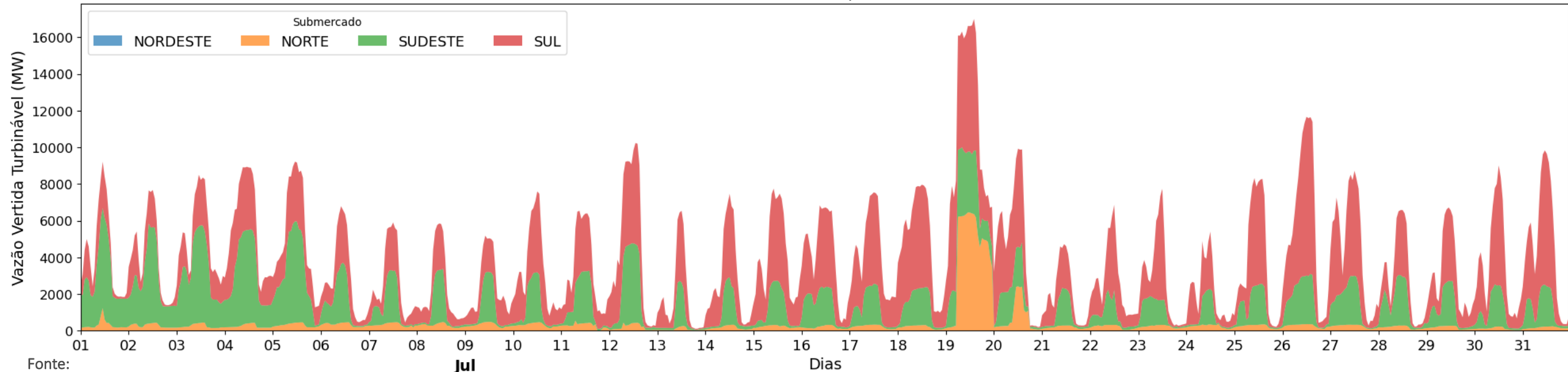
Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 9,29 MM (jul/26)
R\$ 0,12 MM (1-2/ago/2026)



Fonte:
▪ IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS



Vertimento Turbinável por Submercado

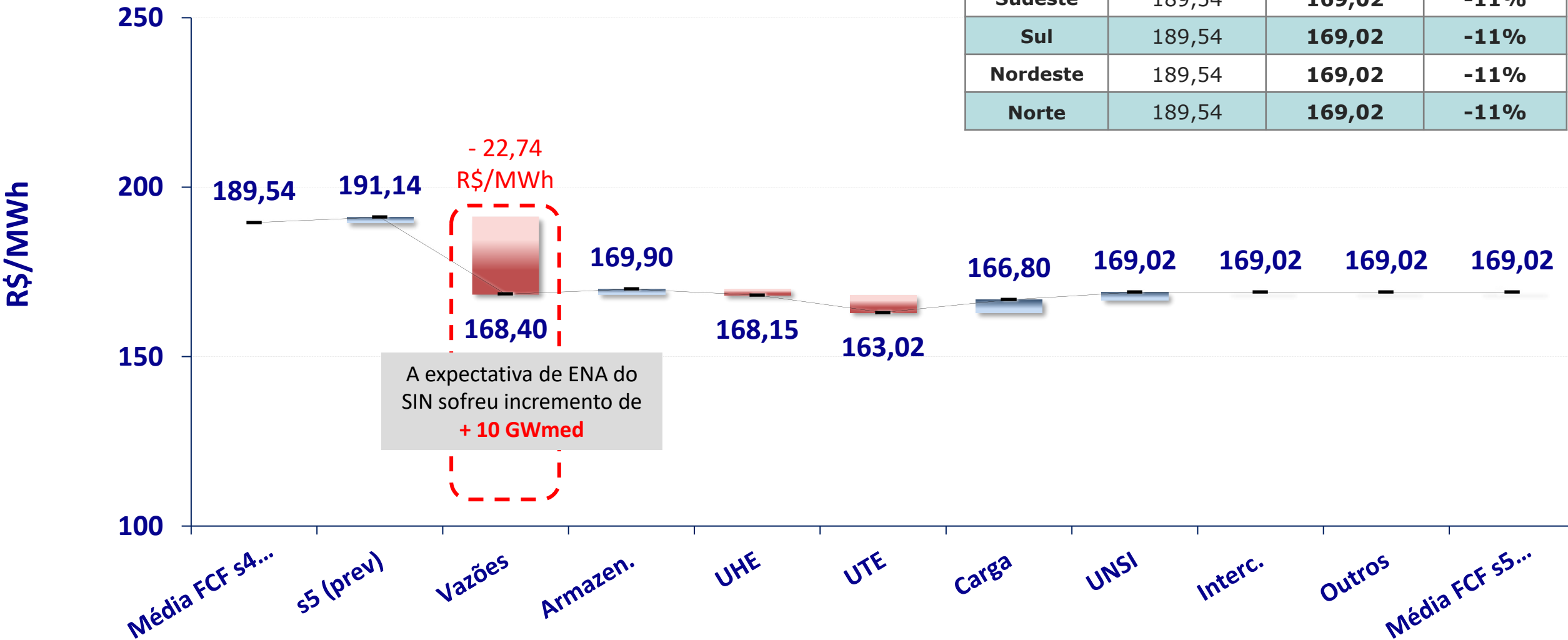


Fonte:
■ Portal de Dados Abertos do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de julho de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do cmo - sudeste/centro-oeste

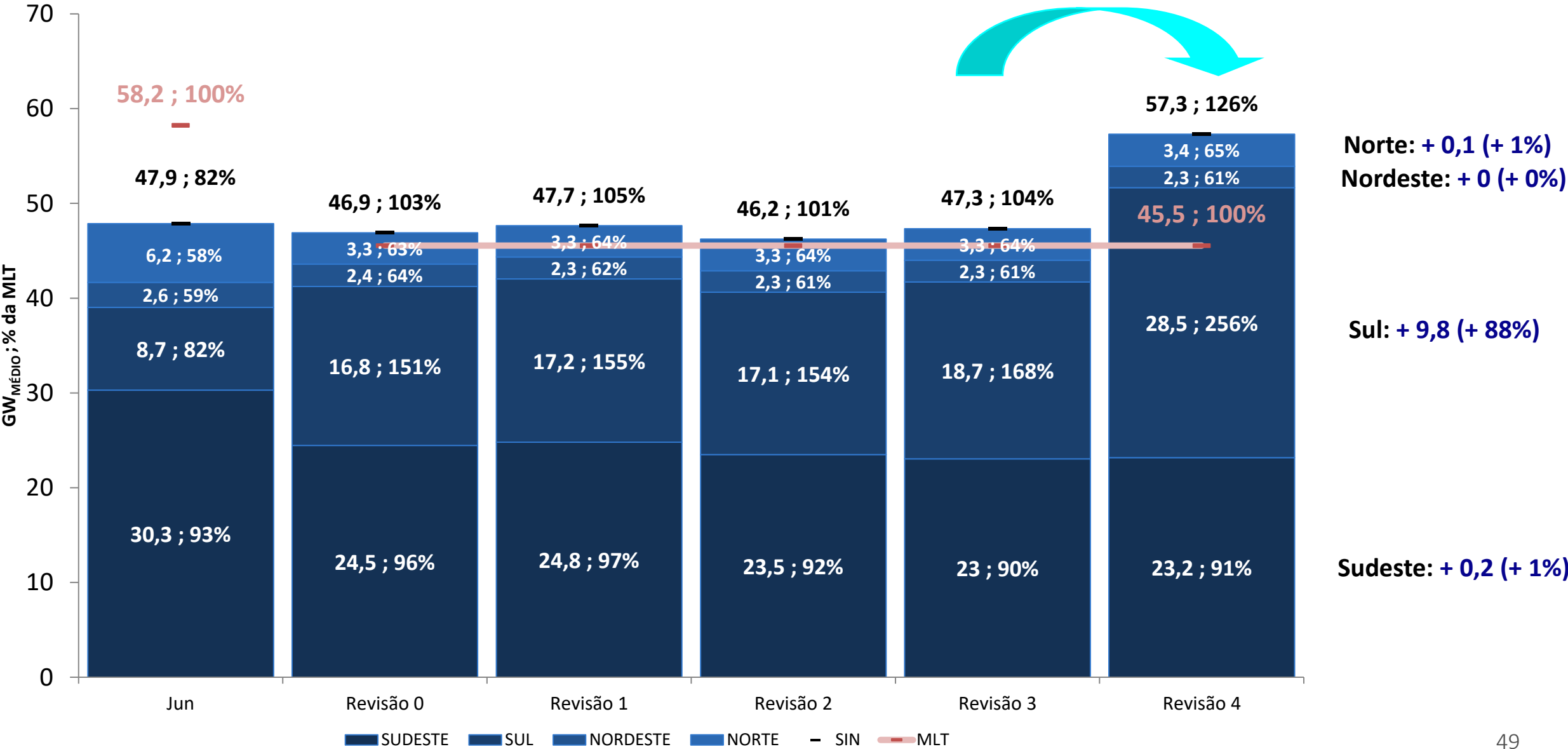
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	4ª sem - jul	5ª sem - jul	Variação %
Sudeste	189,54	169,02	-11%
Sul	189,54	169,02	-11%
Nordeste	189,54	169,02	-11%
Norte	189,54	169,02	-11%



ena mensal

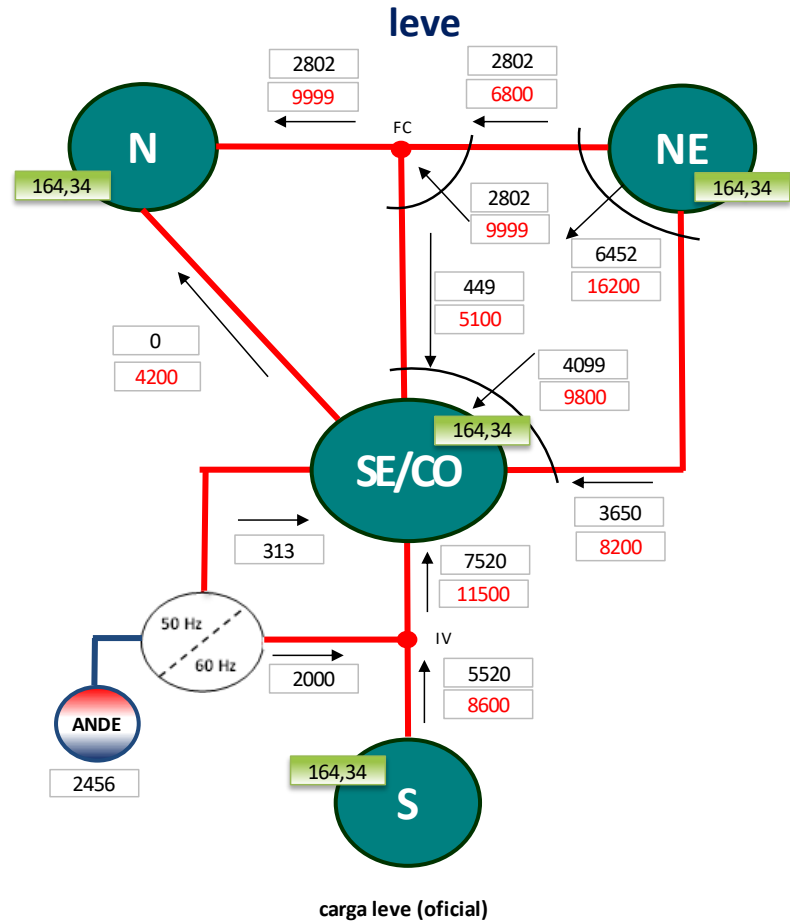
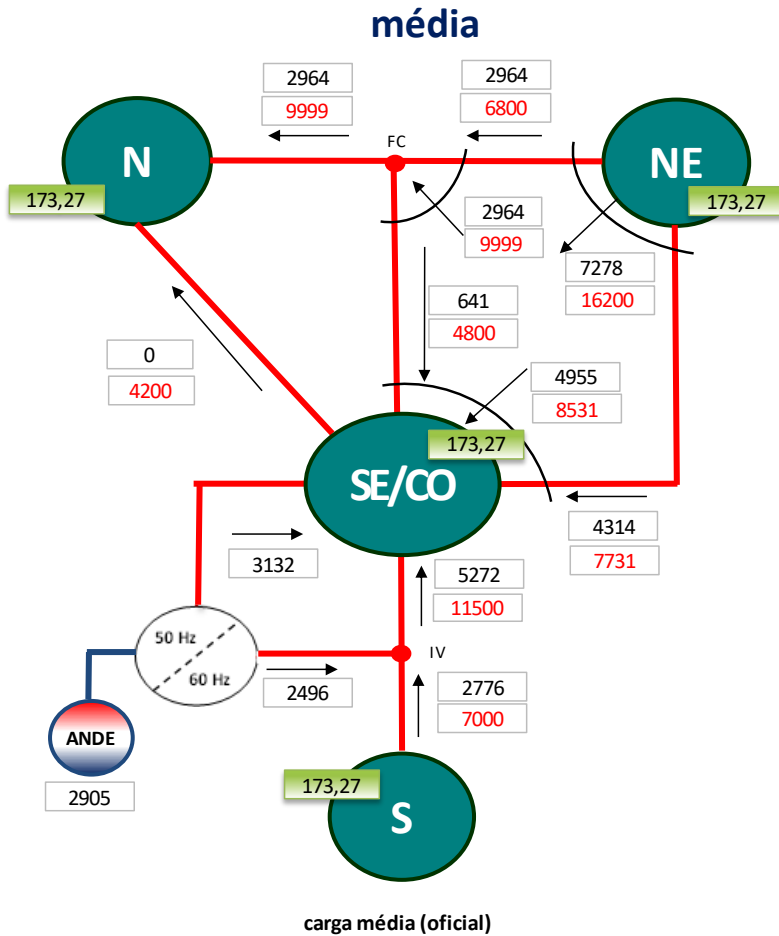
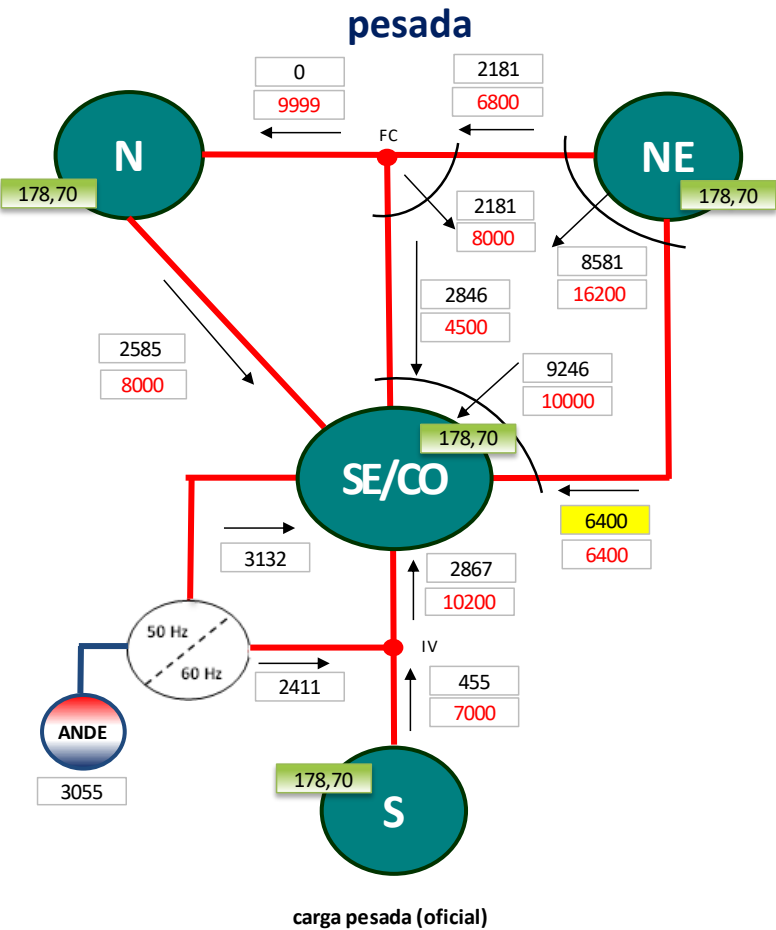
ENA Mensal - Julho/26 (Variação por Revisão)

SIN: + 10 (+ 11%)



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram

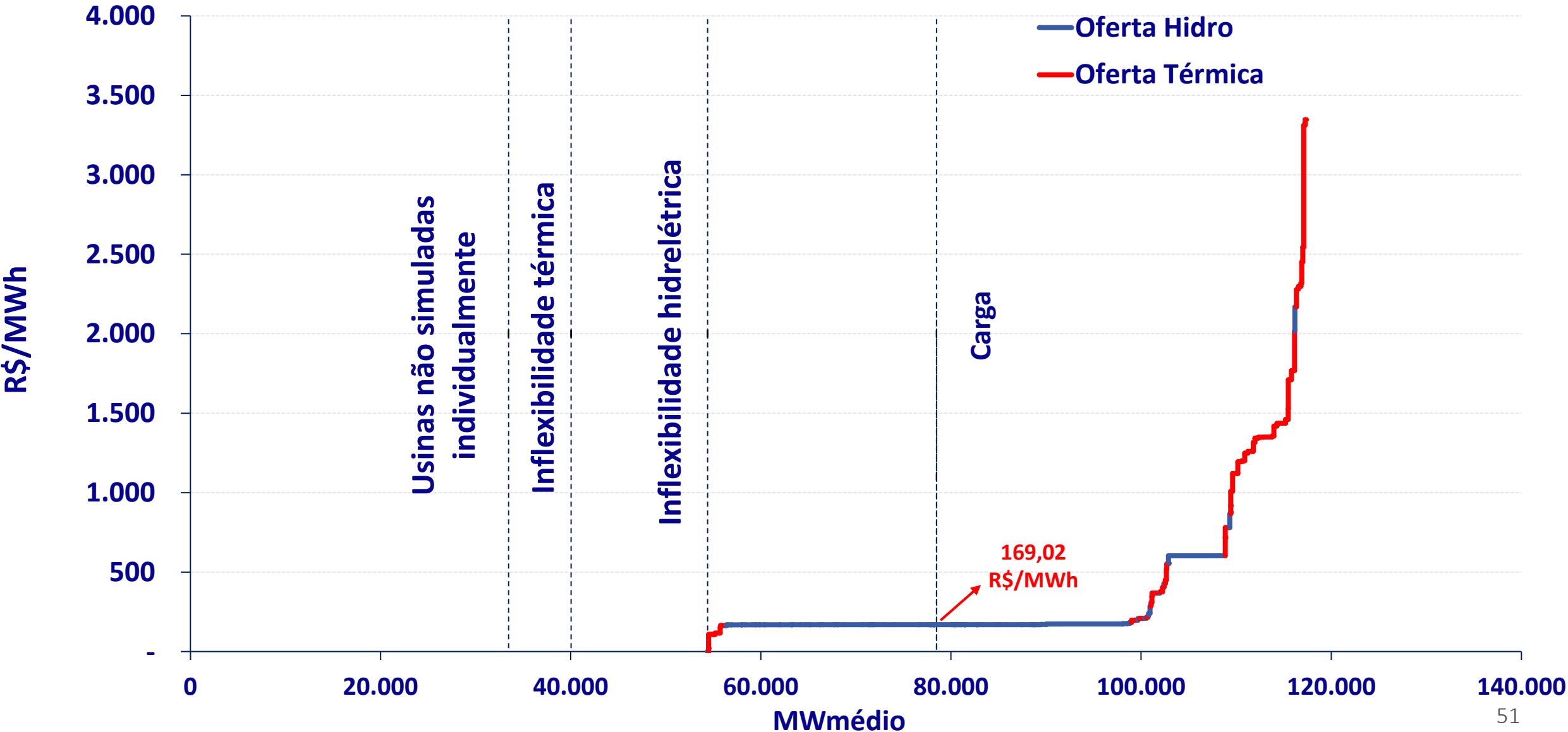


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

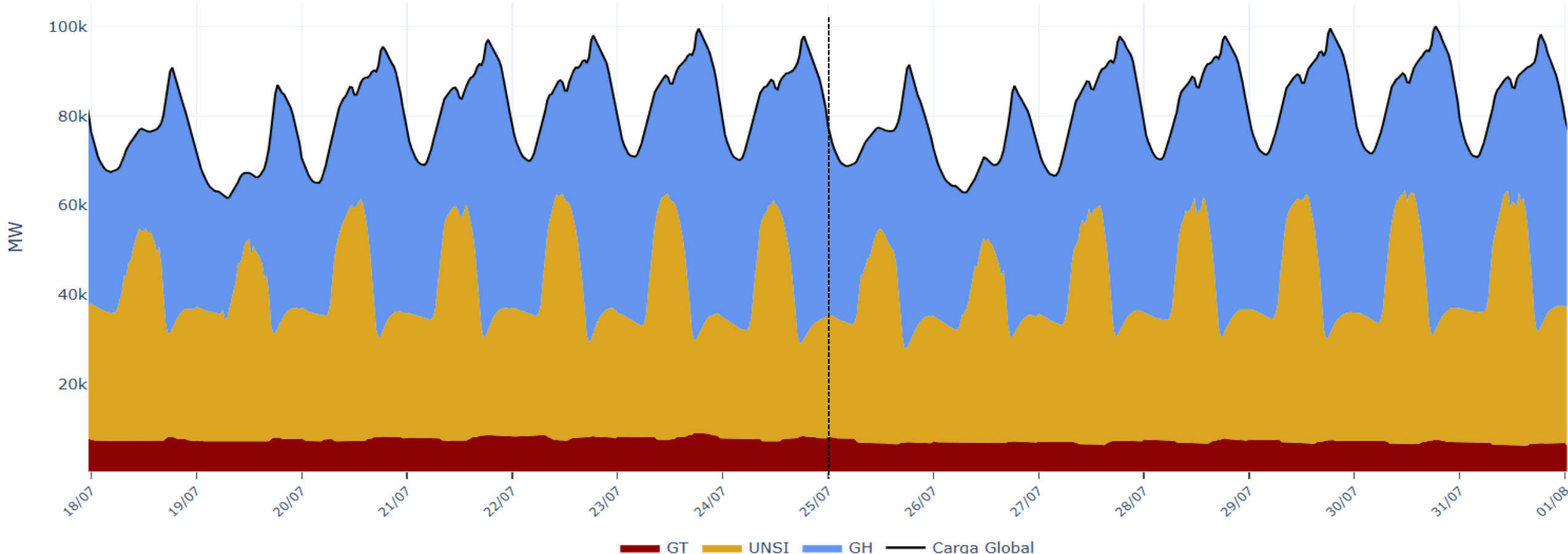
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

curva oferta vs demanda - SIN



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de julho de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

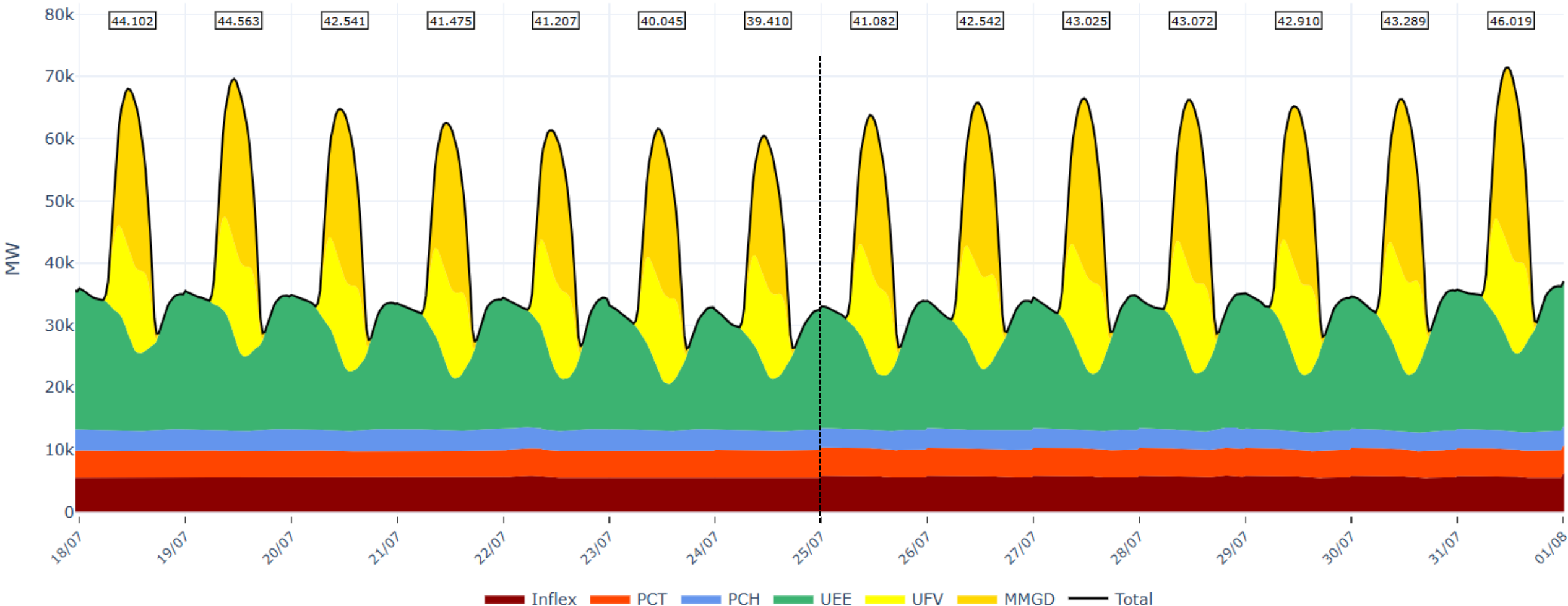
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
18 a 24/07	38.536	5.477	7.800	34.466	80.802	34.547	80.877
	48%	7%	10%	43%	100%		
25 a 31/07	39.523	5.667	7.063	35.372	81.958	33.464	81.213
	48%	7%	9%	43%	100%		

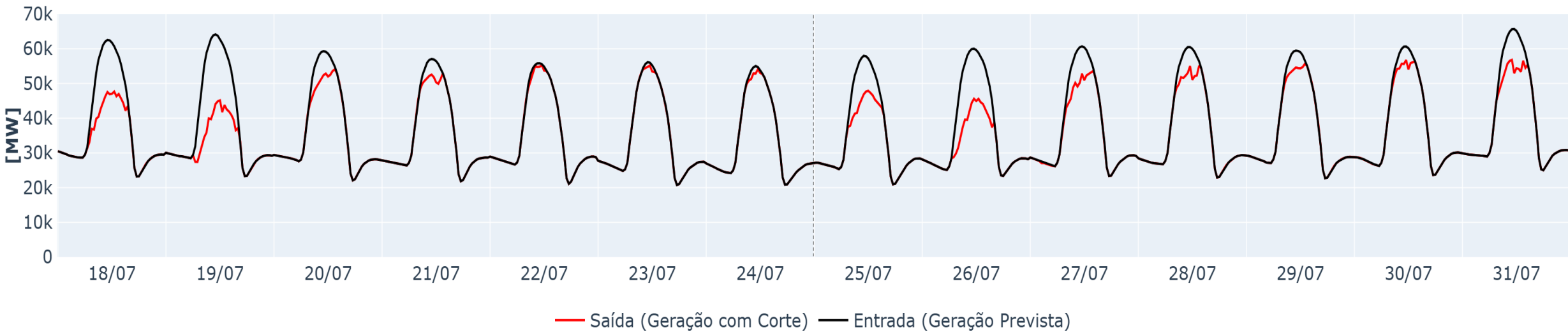
análise do preço horário – 4ª e 5ª semana de julho de 2026

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

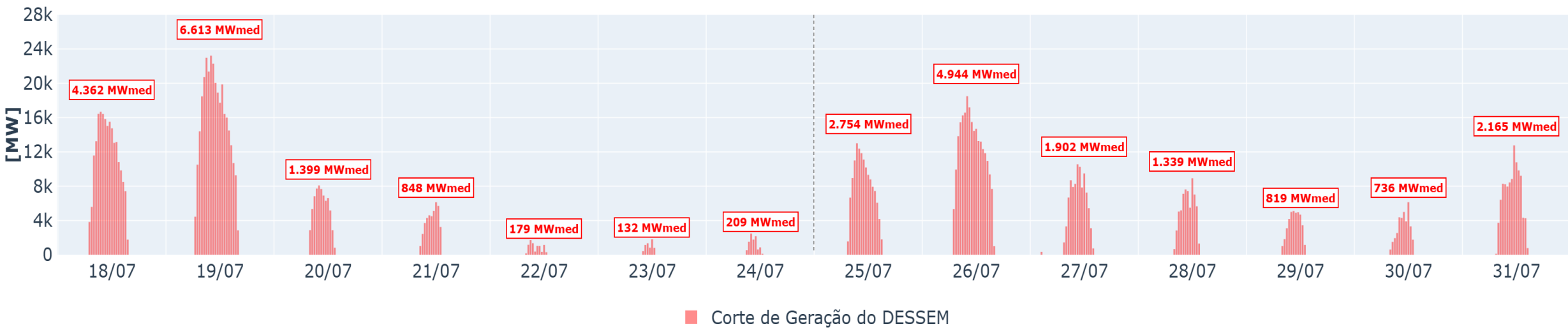


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
18 a 24/07	3.334	4.361	5.355	16.218	7.161	5.477	41.906
	8%	10%	13%	39%	17%	13%	
25 a 31/07	3.081	4.436	5.607	16.583	7.759	5.667	43.133
	7%	10%	13%	38%	18%	13%	

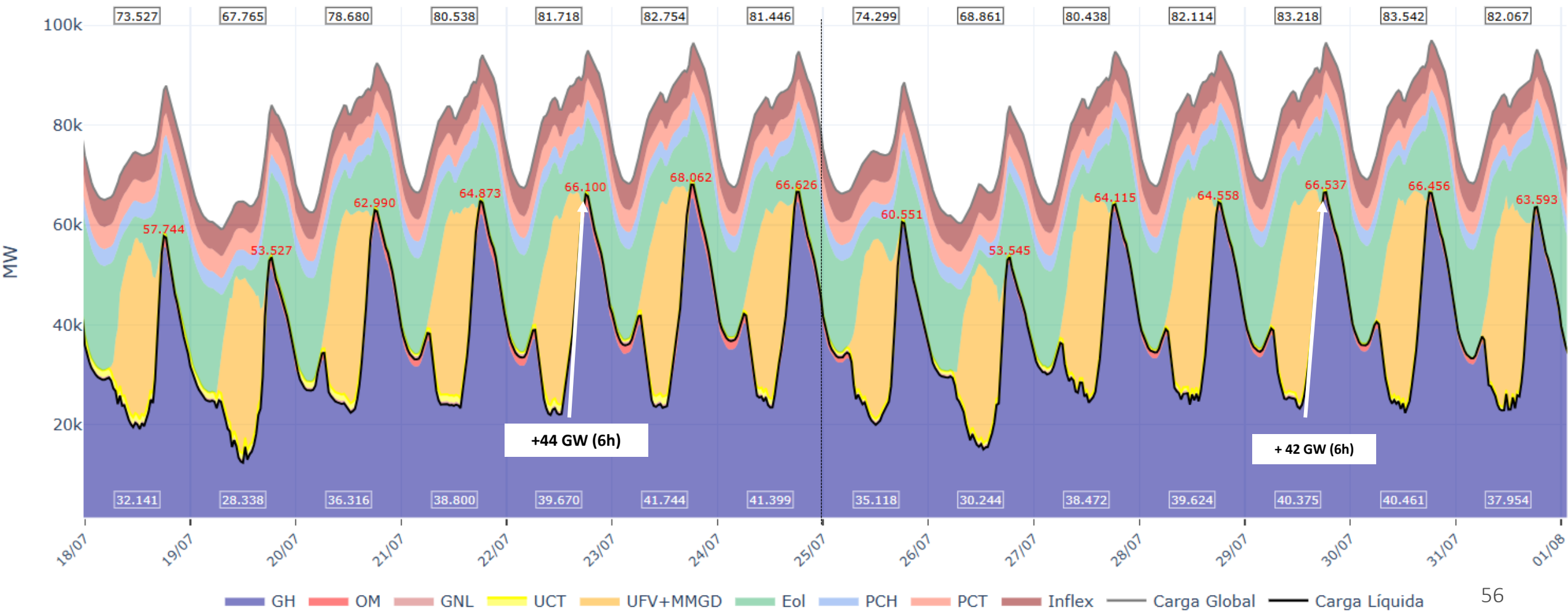
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



UNSI - Corte de Geração do DESSEM



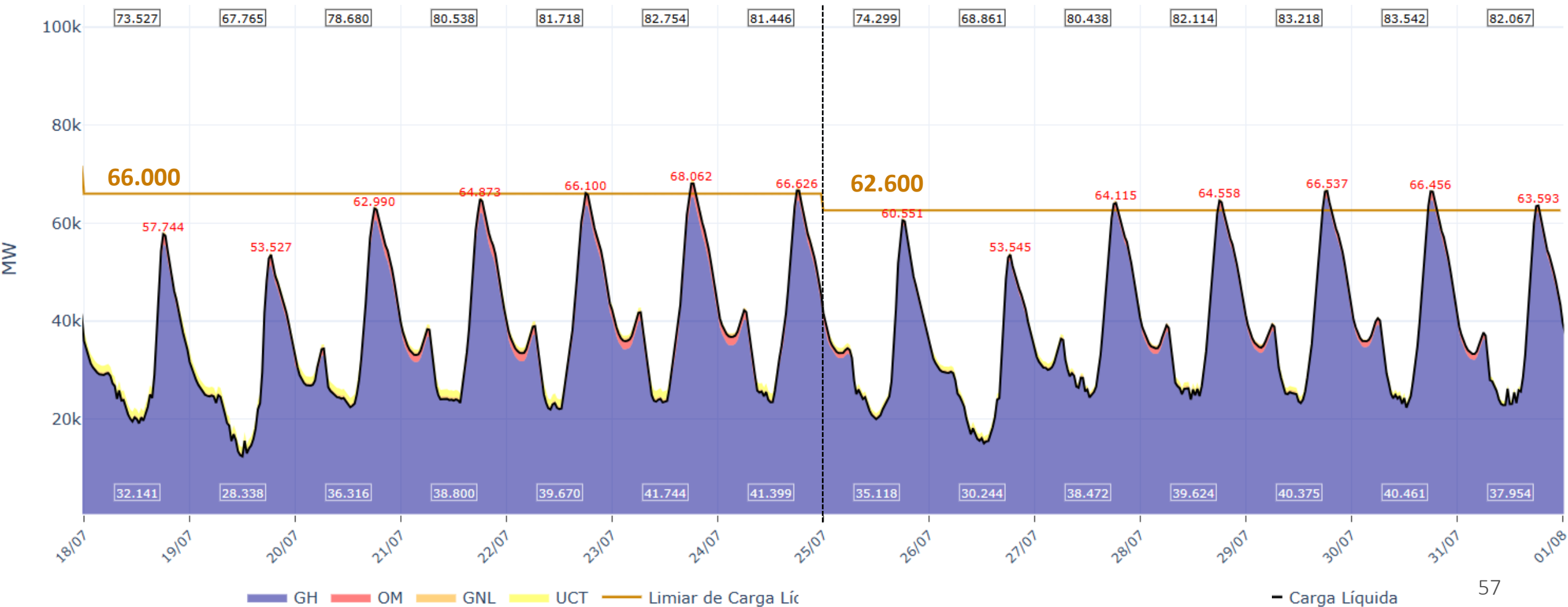
carga líquida



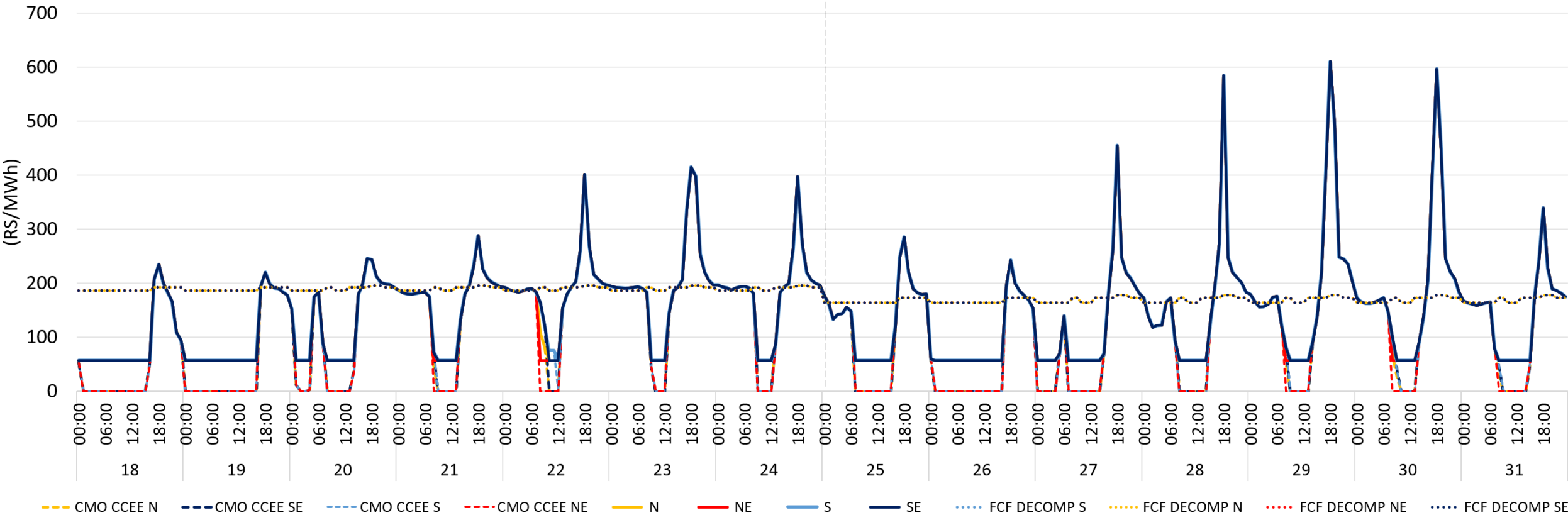
carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :

- Jul semana 1: 73,8 GW (folga 5 GW)
- Jul semana 2: 71,3 GW (folga 1,4 GW)
- Jul semana 3: 71,4 GW (folga 1 GW)
- Jul semana 4: 66,0 GW (folga 0 GW)
- Jul semana 5: 62,6 GW (folga 0 GW)



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	179,28	127,55	147,69	610,85	57,31
S	179,28	128,00	147,80	610,85	57,31
NE	179,28	125,68	146,93	610,84	57,31
N	179,28	126,92	147,18	610,85	57,31

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - 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 2026
 - 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
Agosto/2026	26/06/2026
Setembro/2026	31/07/2026
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

Restrições de Captação Suplementar da UHE Jaguari:

- **Comunicado Conjunto ANA, SP Águas, IGAM, INEA**, de 22/06/2026 (recebido pelo ONS após a RVO de julho):
 - “I. Fica aprovada, em caráter excepcional e temporário, até 31 de dezembro de 2026, a solicitação da Sabesp de captação suplementar do reservatório da UHE Jaguari para o reservatório Atibainha, desde que observadas as seguintes condições:
 - a. Em 2026, o volume anual total máximo a ser transposto no sentido UHE Jaguari – Reservatório do Atibainha será de até 268,28 hm³, respeitada a vazão máxima de captação no reservatório da UHE Jaguari de 8,5 m³/s.
 - b. O suplemento do volume a ser captado em 2026 de 106,28 hm³ do reservatório da UHE Jaguari será suspenso quando o Sistema Cantareira estiver operando acima de 60% do seu volume útil ou caso a Sabesp passe a utilizar a vazão média mensal de retirada de forma não restrita.”
 - “III. Fica autorizada a revisão temporária, até 1º de dezembro de 2027, dos limites mínimos percentuais de volume útil do 3º estágio de deplecionamento dos reservatórios de Funil, de 30% para 20%, de Santa Branca, de 10% para 0%, e de Paraibuna, de 5% para 0%.”
 - O Grupo de Assessoramento à Operação do Sistema Hidráulico Paraíba do Sul (GAOPS) será responsável por estabelecer gatilhos e definir medidas operativas adicionais em caso de aproximação ou ultrapassagem da curva de segurança de armazenamento.
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de setembro de 2026.**

UHE	PMO	Restrição	Vazão (m ³ /s)
Jaguari	Julho e Agosto de 2026	Desvio d'água/Taxa de Irrigação	5,13
	Setembro de 2026	Desvio d'água/Taxa de Irrigação	8,5

PMO
Jul/2026
Ago/2026

PMO
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrições de Nível Mínimo da UHE Taquaruçu:

- **FSARH 10.321**, de 09/06/2026, aceito em 06/07/2026: restrição de nível mínimo de 283 m a partir de 10/06/2026.
 - Embora o nível mínimo outorgado para a UHE Taquaruçu seja de 282,00 m, a operação tem sido mantida entre 283,00 m e 284,00 m para preservar o sítio arqueológico da Redução Jesuítica de Santo Inácio. A manutenção da cota mínima em 283,00 m decorre de obrigações estabelecidas em Termo de Ajuste de Conduta com o Ministério Público, que exige o monitoramento e a mitigação de processos erosivos. Níveis inferiores podem intensificar a erosão, expor o sítio arqueológico e gerar descumprimento das medidas de preservação previstas no TAC.
- **TERMO DE ACORDO JUDICIAL**
 - “a formação do reservatório da UHE Taquaruçu teve impacto, conforme identificado em seu Estudo de Impacto Ambiental e respectivo Relatório de Impacto Ambiental (EIA/RIMA), sobre o sítio arqueológico denominado Redução Jesuítica de Santo Inácio do Ipaumbuçu”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de setembro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Nível (m)
Taquaruçu	Julho e Agosto de 2026	-	Dado de Cadastro de Nível Mínimo	282,00
	Setembro de 2026	10.321	Nível Mínimo	283,00

PMO
Jul/2026
Ago/2026

PMO
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

• PMO – Agosto/2026 - Intervenções

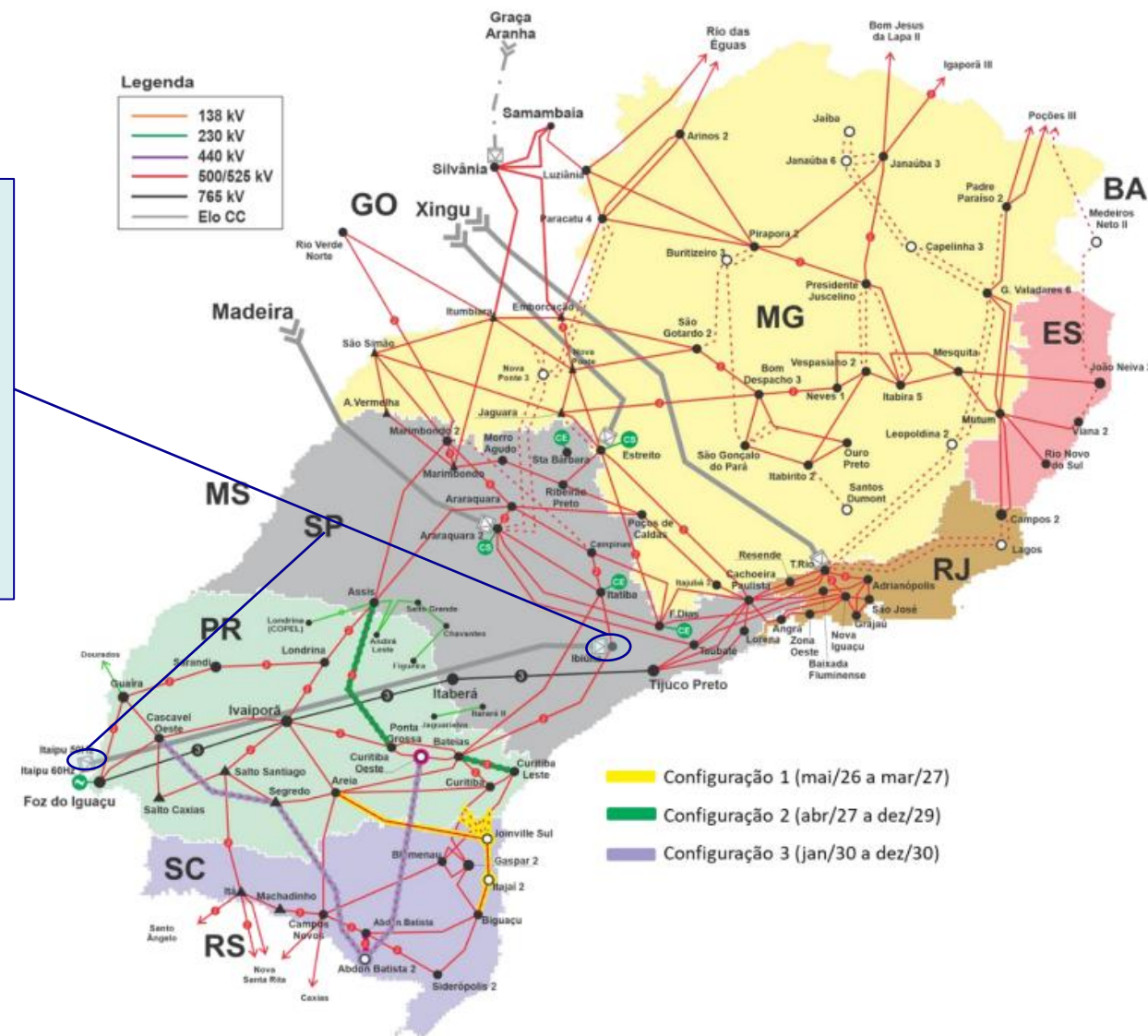
Intervenção nos bipolos 1 e 2 do elo de corrente contínua de Foz do Iguaçu – Ibiúna (SGI 17.654-25):

- Bipolo 1 - Iniciou-se **22/05/2025**.
- Bipolo 2 – Início imediatamente após a conclusão do intervenção do Bipolo 1. A previsão atual é de que a conclusão total dos dois bipolos ocorra em **fevereiro de 2027**.

Indisponibilidade do filtro ZRI de 345 kV da SE Ibiúna - SGI - 36.721-26:

- **Início 23/06/2026**: inviabilização da operação do bipolo 2 do elo de corrente contínua Foz do Iguaçu – Ibiúna, devido a possibilidade de sobrecargas harmônicas. **Previsão de conclusão – 31/03/2027**

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



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – AGOSTO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

• PMO – Agosto/2026 - Intervenções

Suspensão da Operação Comercial da Unidade Geradora UG7 (611 MW) de Belo Monte:



➤ Despacho ANEEL 1039/2026 – Data Retroativa 09/01/2026.

Impacto nos limites de FNXX, nos dois meses desse PMO.

Indisponibilidade do compensador síncrono CS-2 da SE 500 kV Janaúba 3:



➤ SGI 67.632-25 - CS2 - Iniciou-se em 27/10/2025 com previsão de retorno para 31/08/2026.

Impacto no fluxo FNESE – redução de 150 MW no 1º mês desse PMO.

Legenda

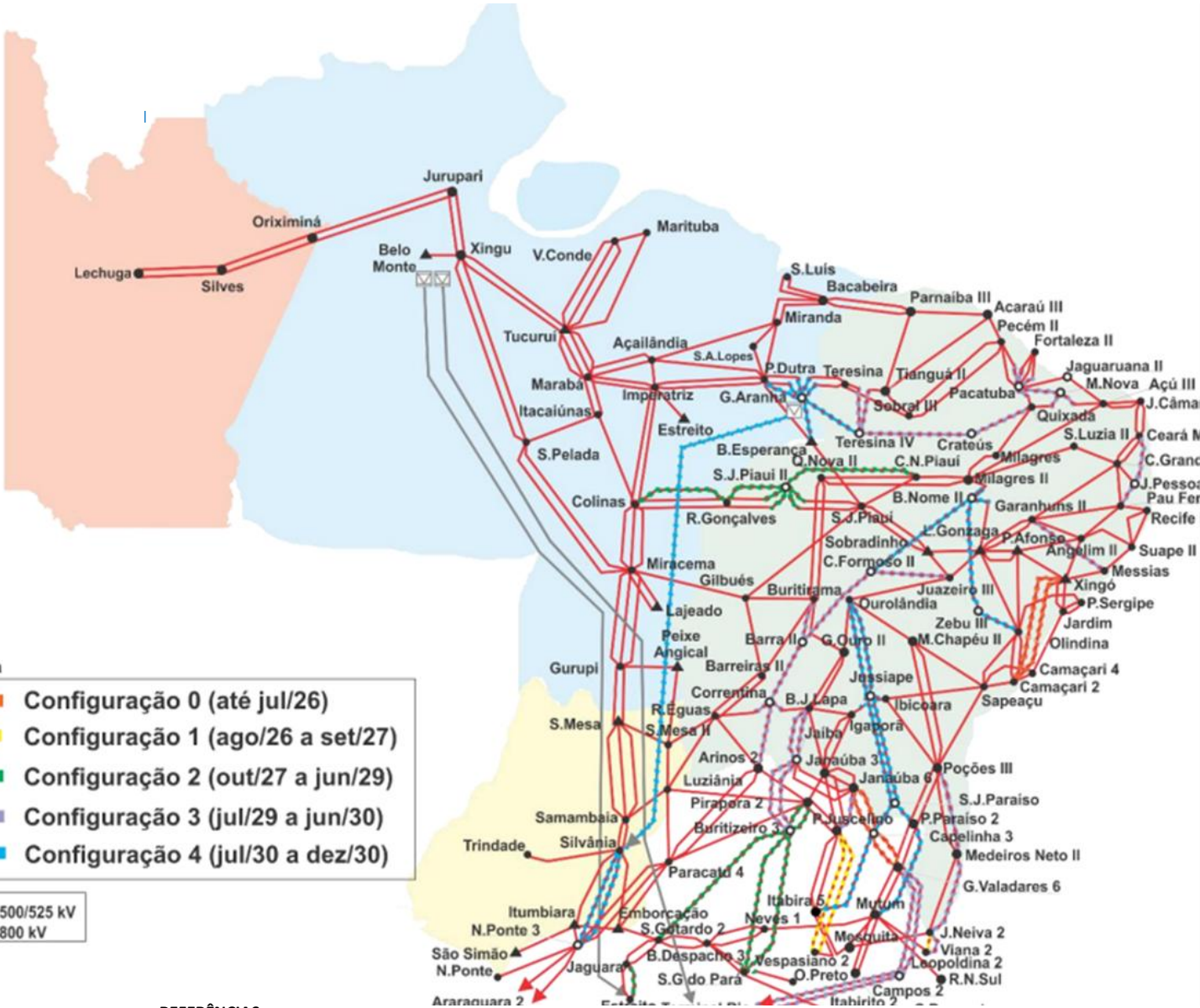
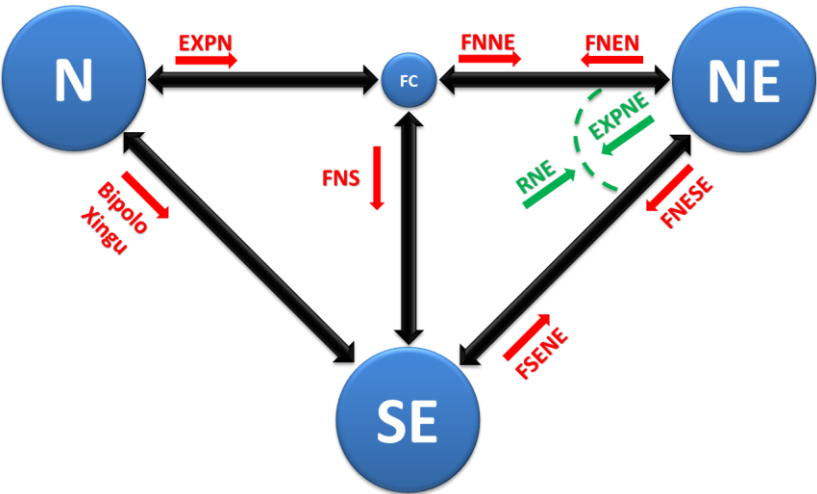
—	Configuração 0 (até jul/26)
—	Configuração 1 (ago/26 a set/27)
—	Configuração 2 (out/27 a jun/29)
—	Configuração 3 (jul/29 a jun/30)
—	Configuração 4 (jul/30 a dez/30)

—	500/525 kV
—	800 kV

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – AGOSTO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

- PMO – Agosto/2026 - Limites

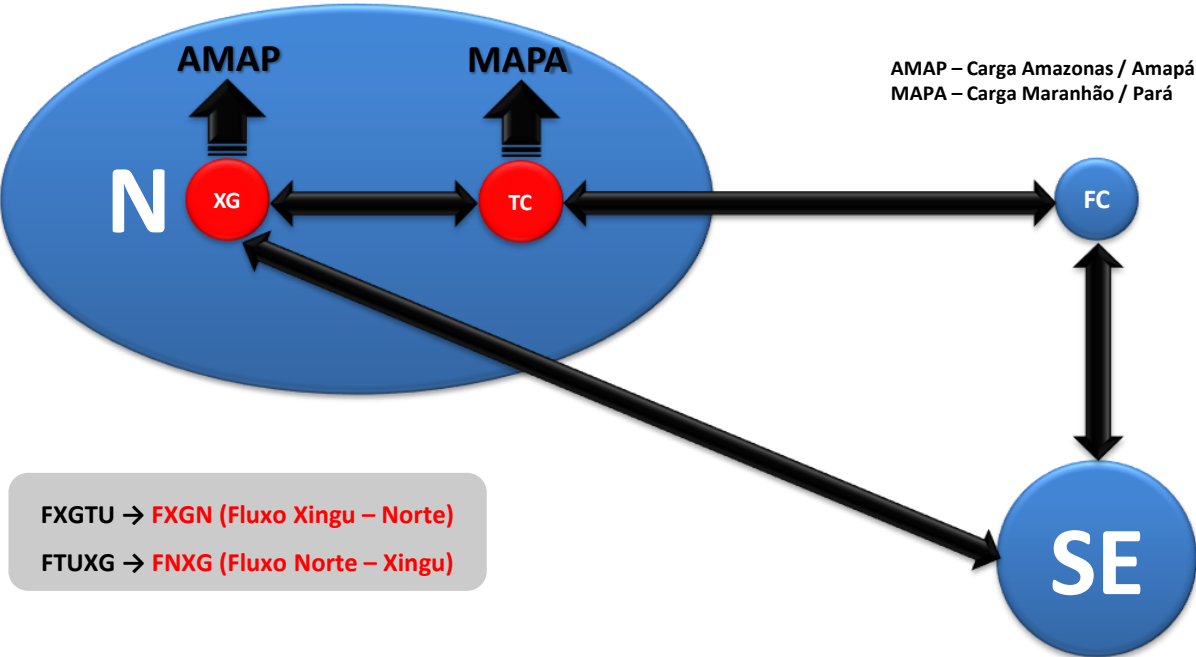


- Configuração 0 (até jul/26)
- Configuração 1 (ago/26 a set/27)
- Configuração 2 (out/27 a jun/29)
- Configuração 3 (jul/29 a jun/30)
- Configuração 4 (jul/30 a dez/30)

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – AGOSTO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

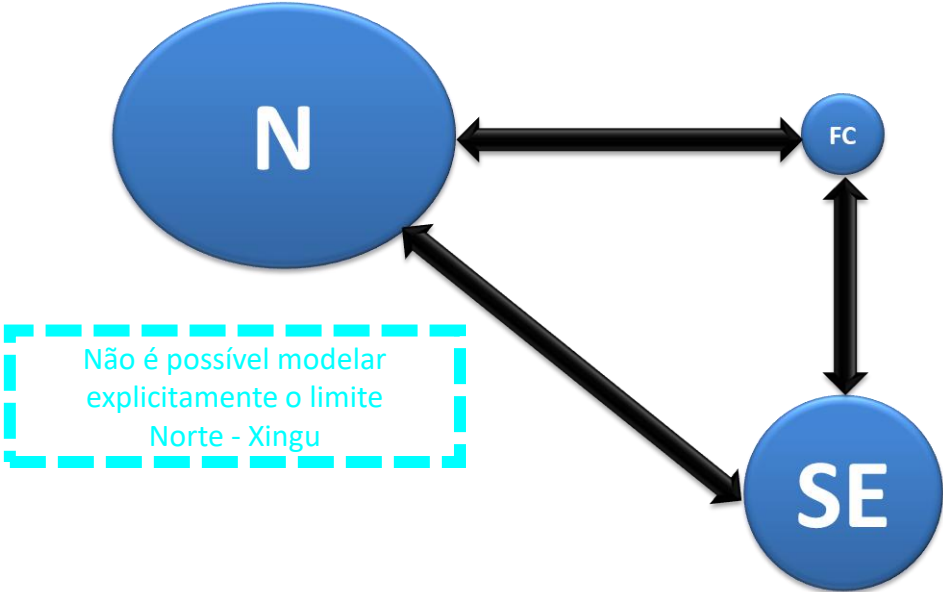
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	ago/26			set/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	5.000	4.000	4.000	5.000	4.000	4.000
BIPOLO XINGU	7.000	4.000	4.000	7.000	4.000	4.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	ago/26			set/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	5.000	4.000	4.000	5.000	4.000	4.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	4 x 500	0 x 500	0 x 500	4 x 500	0 x 500	0 x 500
BIPOLO XINGU	7.000	4.000	4.000	7.000	4.000	4.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

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

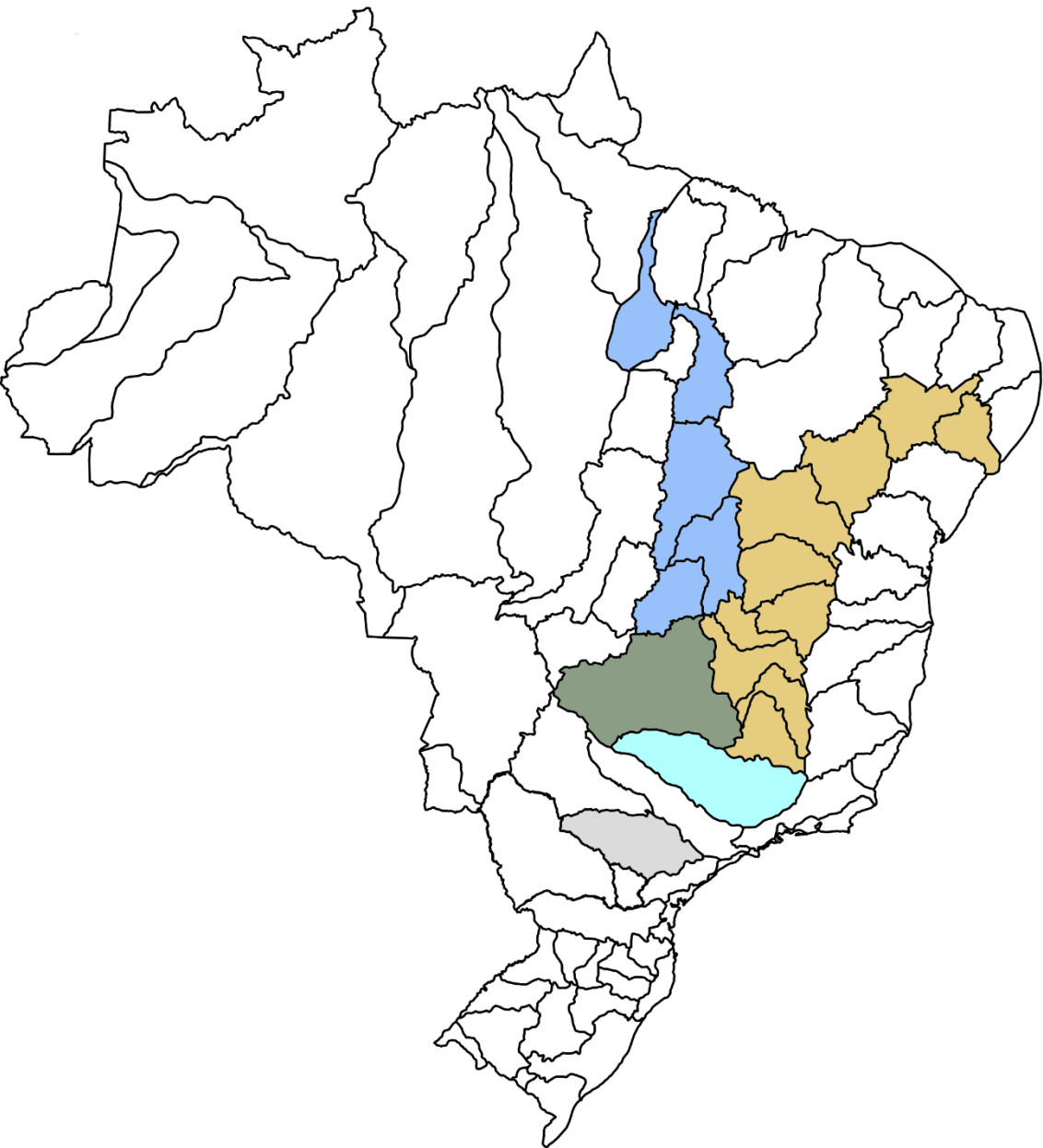
REFERÊNCIAS:

- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – AGOSTO/2026.
- > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

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 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Ago/2026	Set/2026
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal
	Sobradinho	Normal	Normal
	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/2026			Set/2026			A partir de Out/26	A partir de Set/27
		Jul/2026	Ago/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Normal	Normal	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	1.100	8.000	2.000 (CRCH)	1.100	8.000	2.000 (CRCH)	800	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	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	-	-	90 (até set/26) 147 (após out/26)	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

* Detalhamento no slide seguinte

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

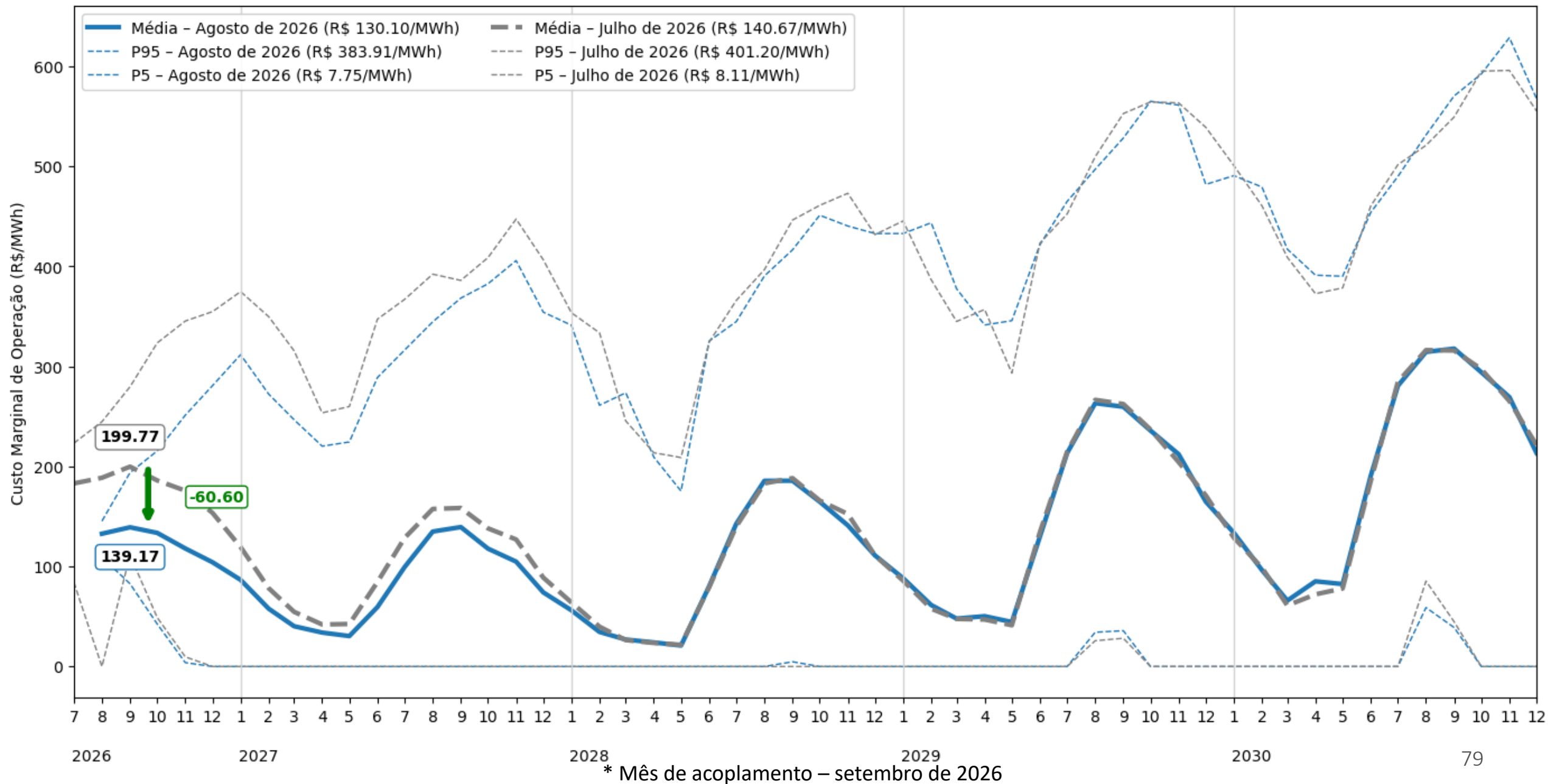
Detalhamentos adicionais

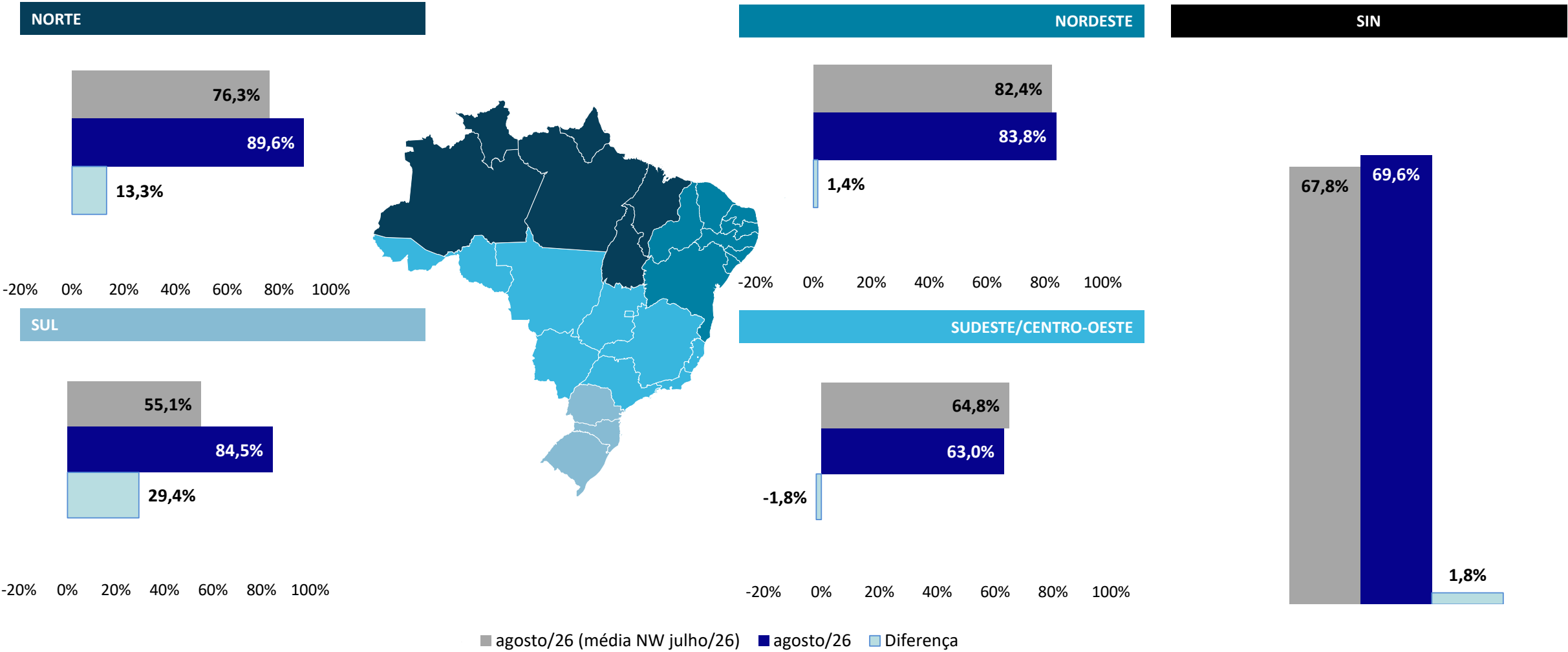
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Ago/2026			Set/2026		
		Jul/2026	Ago/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	600 (NW) Até 20: 600 Depois: 300 (DC e DS)	Até 20: 600 Depois: - (DC e DS)	600 (NW)	300	-	-
	Cana Brava			90 (NW e DC) Até 20: 335 Depois: 90 (DS)	Até 20: 700 Depois: - (DS)	-	90	-	-
	Peixe Angical			650 (NW) Até 20: 650 Depois: 360 (DC e DS)	Até 20: 900 Depois: - (DC e DS)	900 (NW)	360	-	-
	Lajeado			Até 20: 2,5m³/s/h (DS)	Até 20: 2,5m³/s/h (DS)	-	-	-	-
	Estreito			2,5m³/s/h (DS)	2,5m³/s/h (DS)	-	Até 13: 2,5m³/s/h (DS)	Até 13: 2,5m³/s/h (DS)	-

** NEWAVE não considera a modelagem de restrições de defluência máxima (Qmáx), modelado como Turbmax no NEWAVE

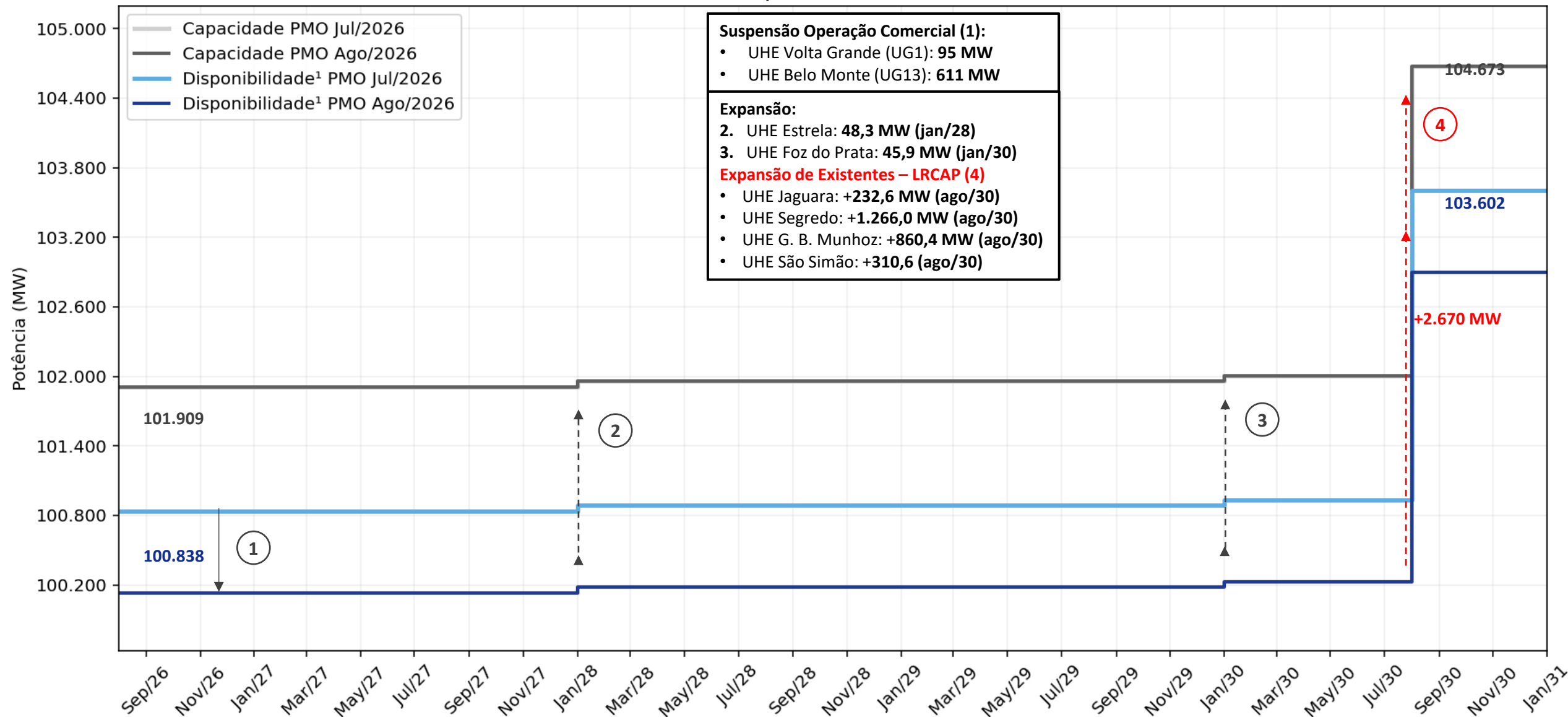
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Out/2026
		Ago/2026	Set/2026			Ago/2026	Set/2026	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Normal	Normal	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	Marimbondo	15 %	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 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



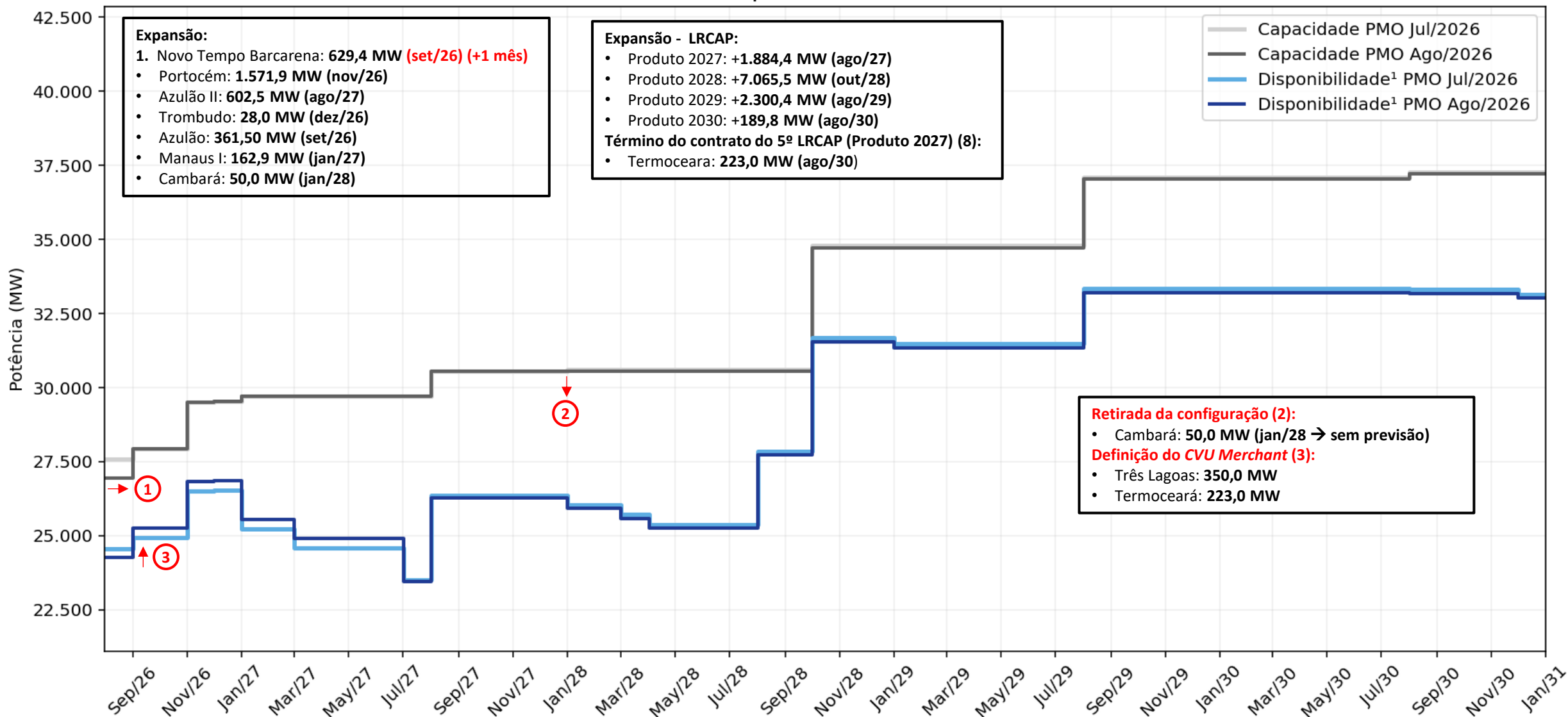


Parque Hidrelétrico



¹ A disponibilidade apresentada desconsidera dados de manutenção declarados pelos agentes.

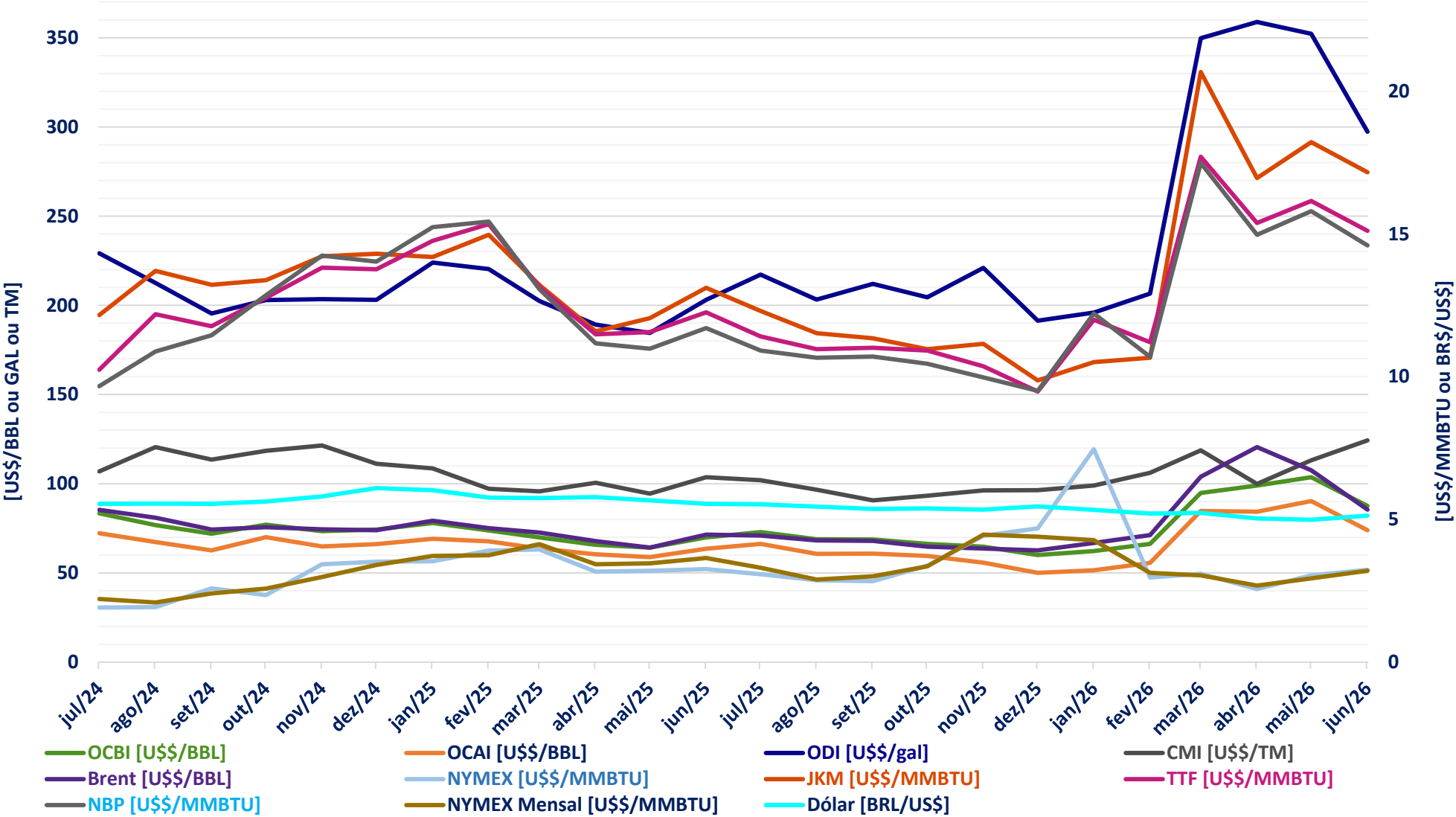
Parque Termelétrico



acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - maio/junho

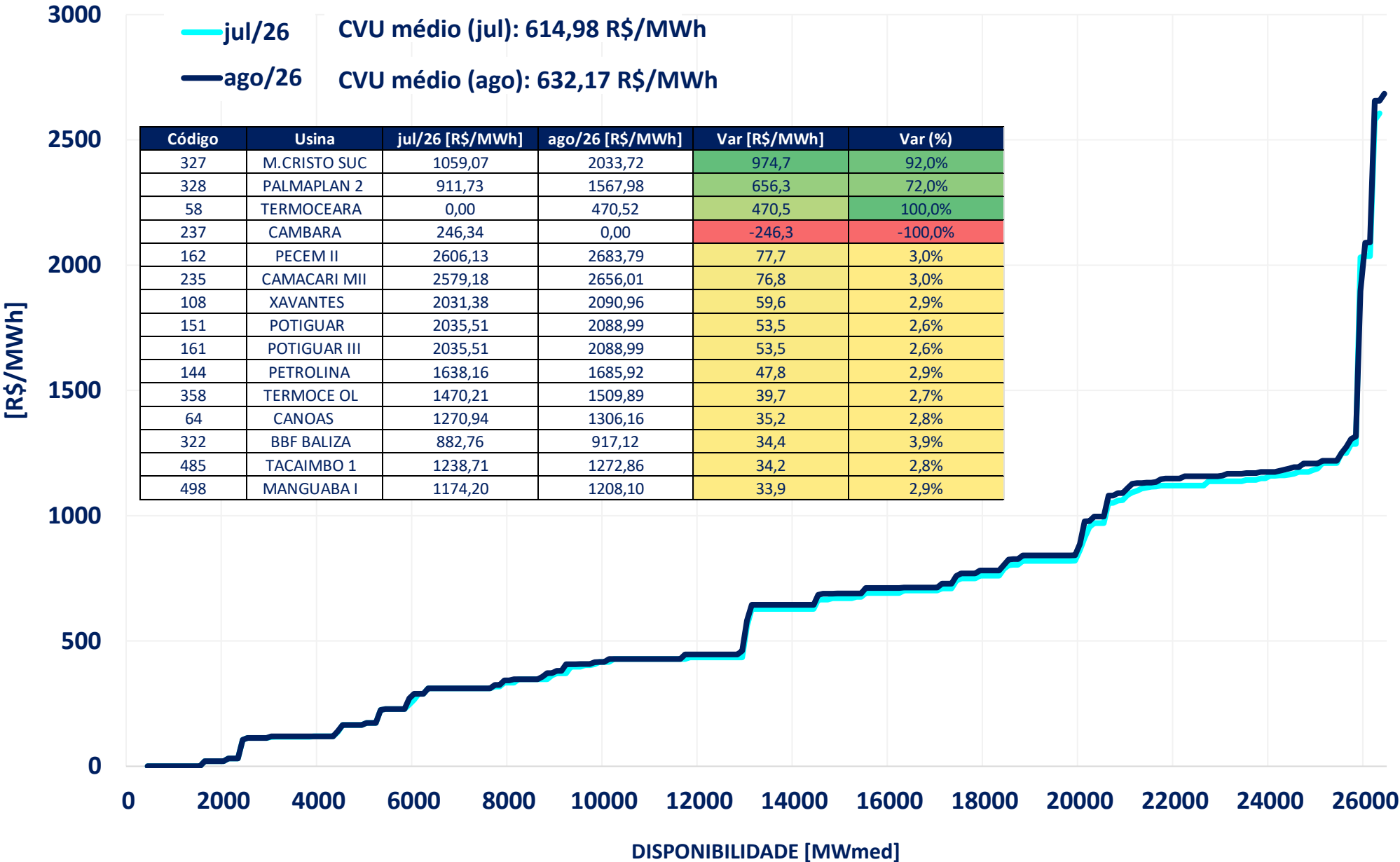


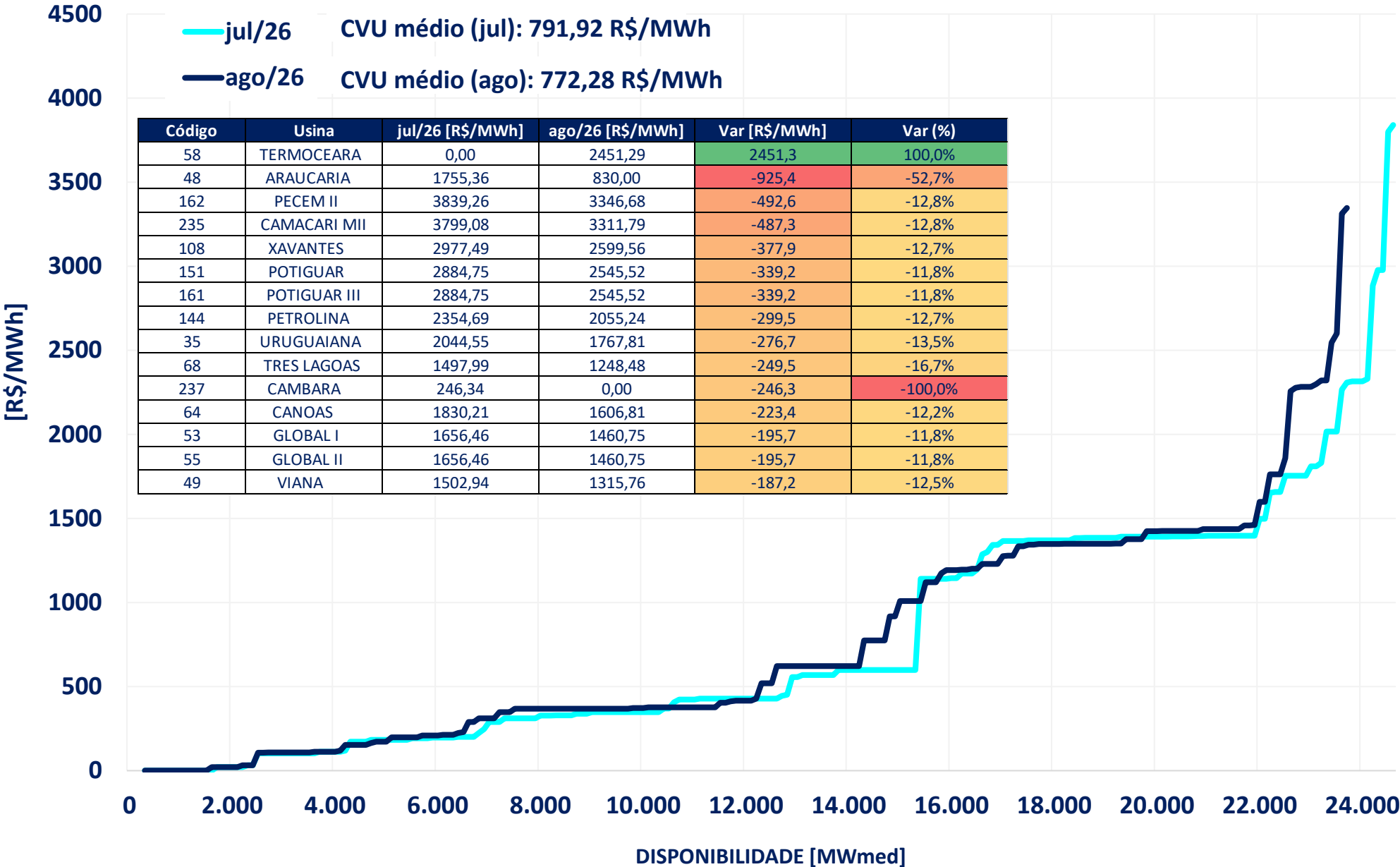
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	NBP [U\$\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U\$\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Varição	-15,4%	-15,6%	9,8%	-20,5%	6,3%	-5,8%	-6,5%	-7,6%	9,0%	2,9%



Comparativo entre dados de maio e junho, obtidos em 30/06/2026, com impacto no reajuste do mês julho, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts





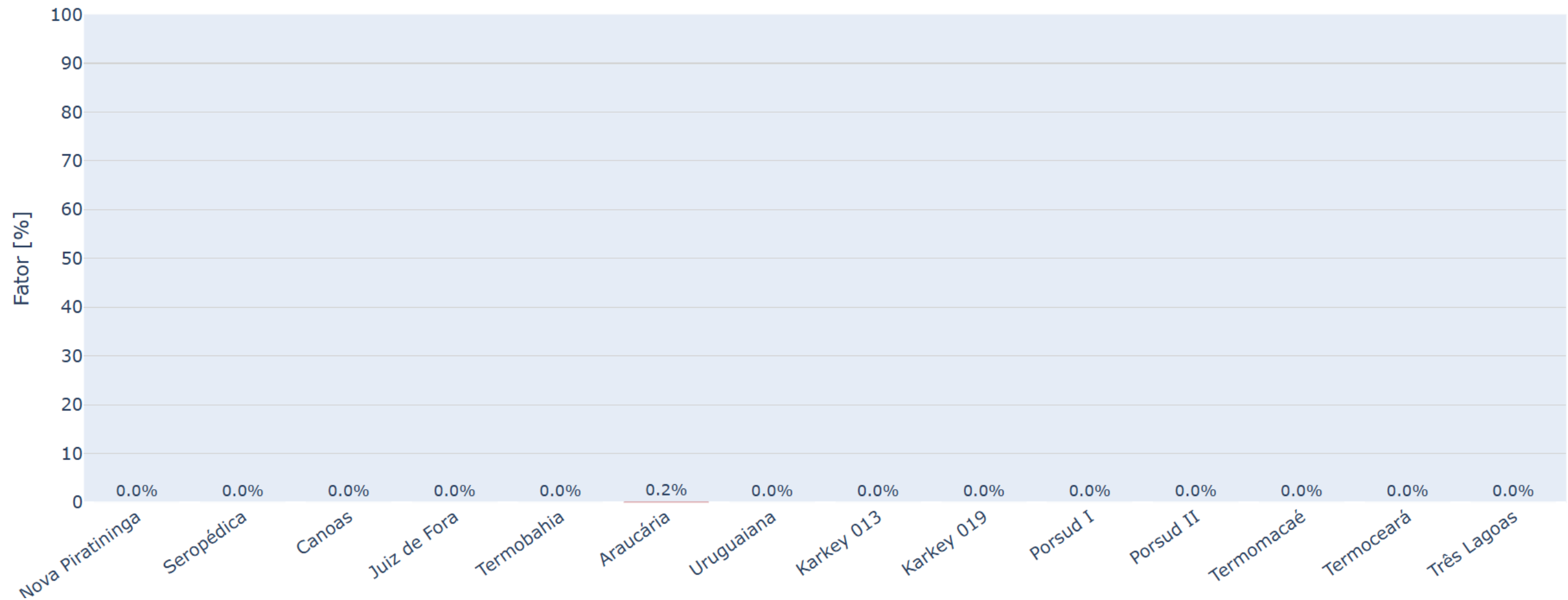
Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	1.762/2026	788,10	918,23	Platts	jun/26	19/05/2026	19/05/2027
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.759/2026	1.335,07	1.418,03	Platts	jun/26	19/05/2026	19/05/2027
64	Canoas ²	Óleo Diesel	1.752/2026	1.349,04	1.419,04	ANP	mai/26	19/05/2026	19/05/2027
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.755/2026	1.598,56	1.710,32	Platts	jun/26	19/05/2026	19/05/2027
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.761/2026	1.384,81	1.435,80	Platts	jun/26	19/05/2026	19/05/2027
48	Araucária	Gás natural não PPT	2.272/2026	1.326,05	1.721,03	Platts	jun/26	24/06/2026	31/12/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	2.275/2025	1.259,37	-	Platts	jun/26	24/06/2026	24/06/2027
58	Termoceaná	Óleo Diesel	2.445/2026	2.279,18	2.451,29	ANP	mai/26	08/07/2026	08/07/2027
67	Termonordeste ¹	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.598,66	-	ANP	mai/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba ¹	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.598,66	-	ANP	mai/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo ¹	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.711,00	-	ANP	mai/26	09/09/2025	09/09/2026
251	Povoação I ^{1 2}	Gás natural não PPT	3.770/2025	902,52	-	Platts	jun/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I ^{1 2}	Gás natural não PPT	3.769/2025	968,73	-	Platts	jun/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	1.347,06	1.436,88	Platts	jun/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	1.909/2026	1.425,86	1.767,81	Platts	jun/26	10/02/2026	10/02/2027
246	Karkey 019	Gás natural não PPT	2.236/2026	1.082,67	2.276,93	Platts	jun/26	22/06/2026	22/06/2027
245	Karkey 013	Gás natural não PPT	2.237/2026	1.089,54	2.298,74	Platts	jun/26	22/06/2026	22/06/2027
249	Porsud I	Gás natural não PPT	2.238/2026	1.098,45	2.282,70	Platts	jun/26	22/06/2026	22/06/2027
250	Porsud II	Gás natural não PPT	2.239/2026	1.096,23	2.320,09	Platts	jun/26	22/06/2026	22/06/2027
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.676/2026	1.139,01	1.248,49	Platts	jun/26	23/07/2026	23/07/2027

¹ Usinas *merchant* com OC suspensa.

² Usinas que se sagraram vencedoras no LRCAP 2026 – Produto 2026, com início do suprimento do CRCAP em 01/08/2026.

“[...] (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.”

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 130/2026



Dados de geração consolidados até 30/06 e preliminares até 01/08

USINA	PRODUTO	Opção	COMBUSTÍVEL		PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO ORIGINAL	DESCONTO DA RECEITA FIXA	OFERTA DE PREÇO FINAL
			Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			a	b	c	d	e			
-														
-														
-														
-														
-														
-														

[PRT MME 131/2026](#) (DOU: 04/05): Altera a [PRT MME 88/2024](#), que estabelece Diretrizes para operação em condição diferenciada de usinas termoeletricas para atendimento de potência no Sistema Interligado Nacional.

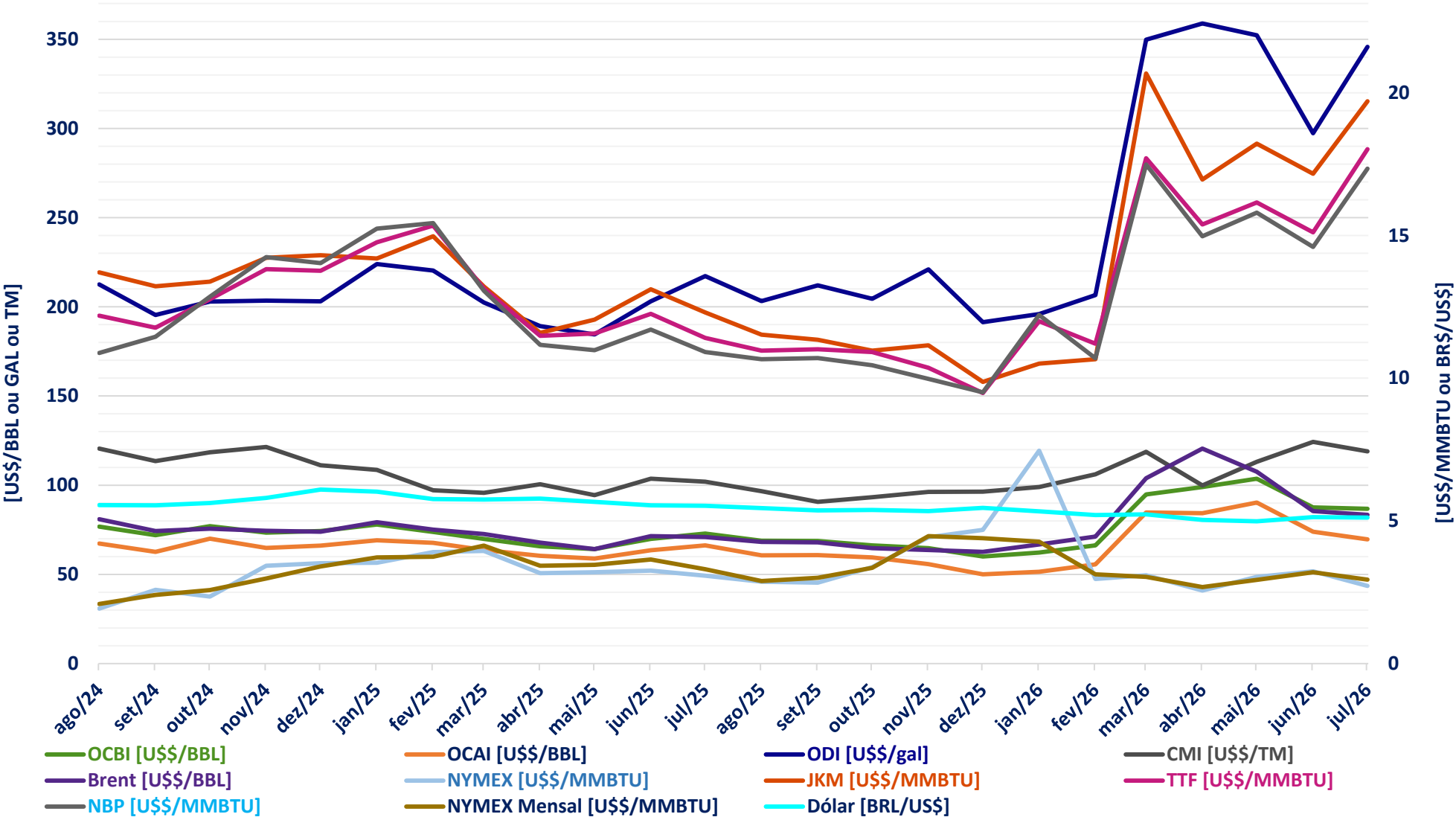
Art. 1º A Portaria Normativa MME nº 88, de 31 de outubro de 2024, passa a vigorar com as seguintes alterações:

"Art. 14. As Diretrizes desta Portaria Normativa terão **validade até 30 de abril de 2027.**" (NR)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - junho/julho



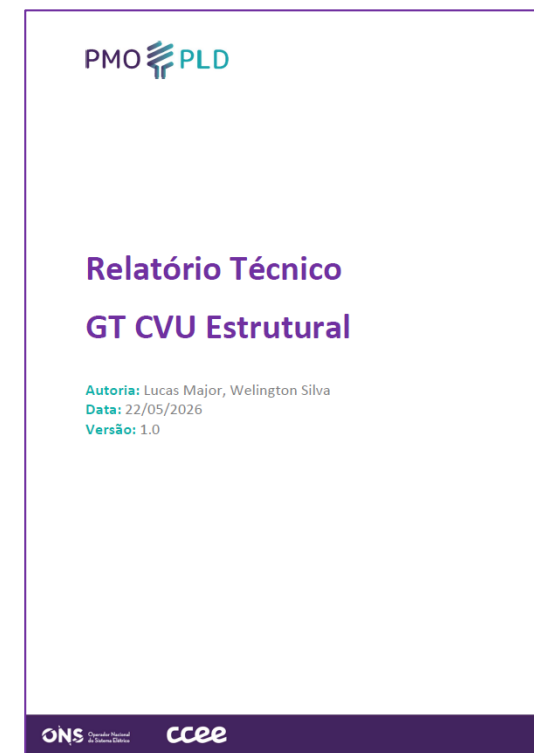
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	NBP [U\$\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U\$\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação	-0,9%	16,3%	-4,3%	-2,4%	-15,7%	14,8%	19,3%	18,8%	-8,2%	-0,3%

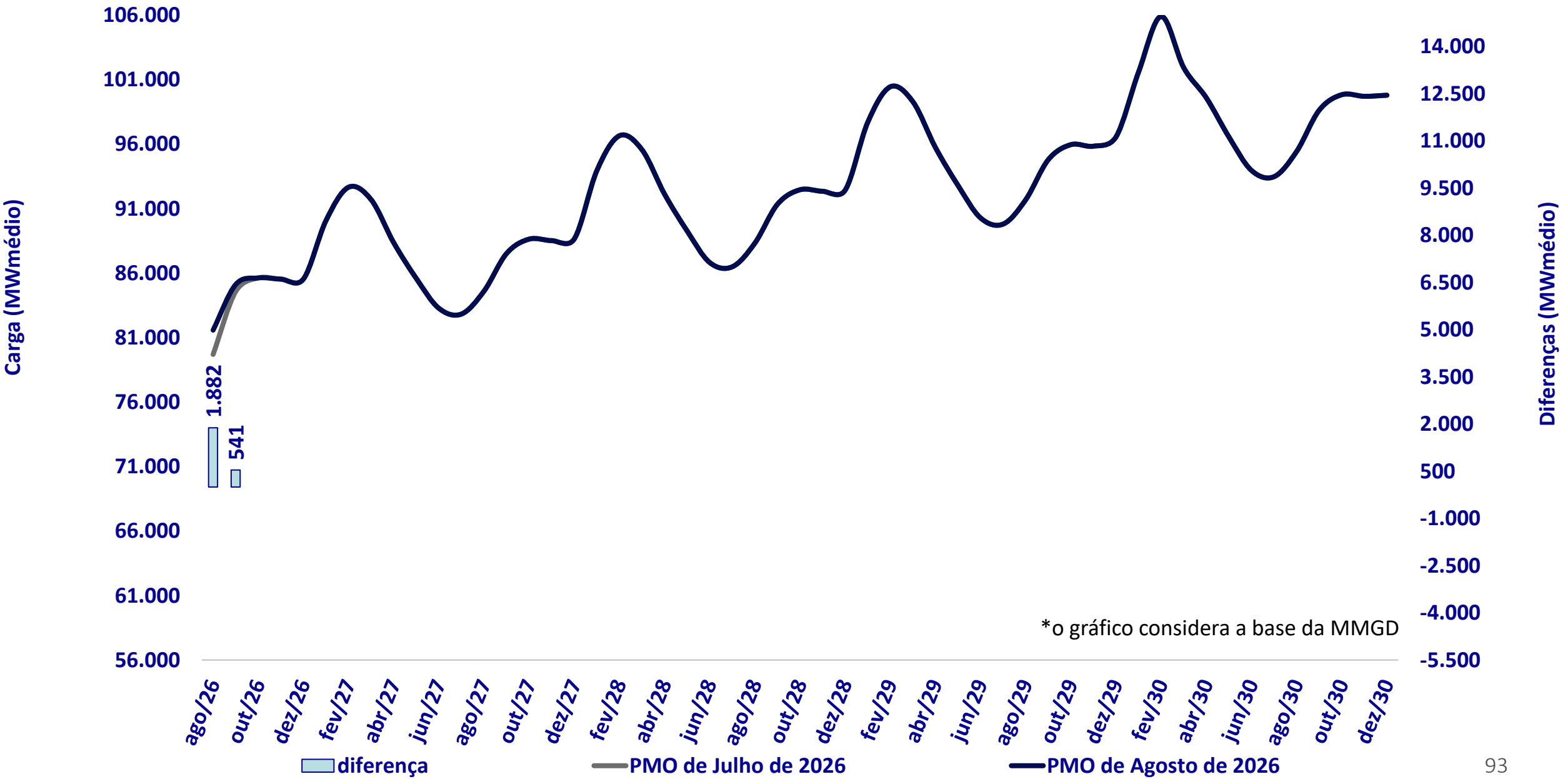


Comparativo entre dados de junho e julho, obtidos em 31/07/2026, com impacto no reajuste do mês agosto, publicado no 4º d.u

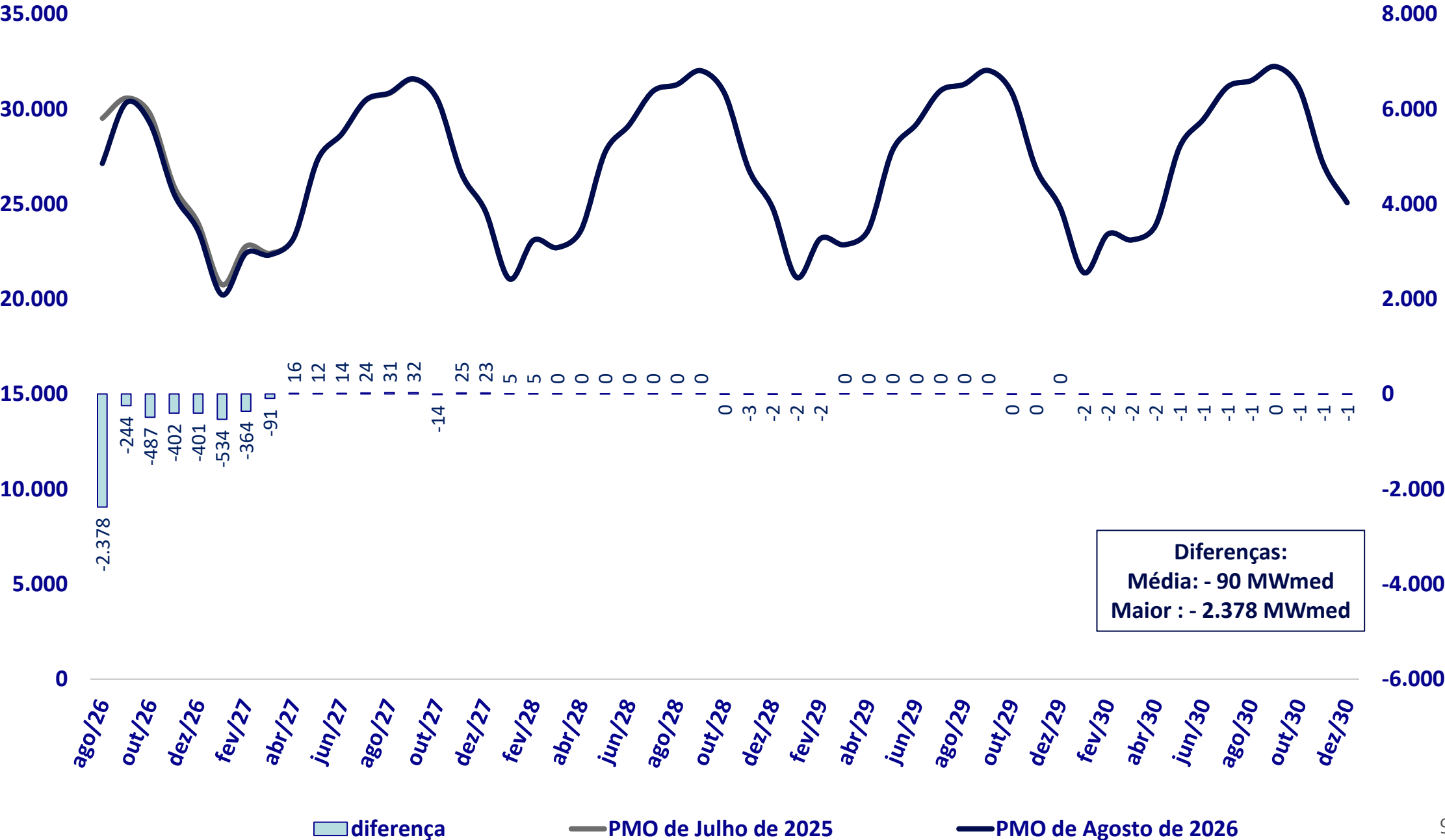
Fontes: S&P Platts

- No âmbito do Comitê Técnico PMO/PLD, no GT CVU Estrutural
- Apresentados **aprimoramentos na representação do CVU Estrutural para contratos não padronizados**
- **Com caráter deliberativo**, a aprovação na Comissão Gestora ocorreu em junho de 2026 e **entrada oficial no PMO de agosto de 2026.**
- Representação aprovada: CVU Estrutural = CVU Conjuntural (contratos não padronizados)
 - Usinas do 1º Leilão do Sistema Isolado, Portarias MME nº 844/2025 e nº 913/2026
- **Links úteis:**
- Página do GT CVU Estrutural ([link](#))
- Relatório Técnico ([link](#))
- Apresentação da Reunião com os Agentes ([link](#))





Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)



Transposição de água da Represa do Jaguari:

- Comunicado Conjunto ANA, SP Águas, IGAM, INEA, de 22/06/2026: Capitação suplementar do reservatório da UHE Jaguari para o reservatório Atibainha, com valor máximo de 8,5m³/s.

UHE	PMO	Restrição	Vazão (m³/s)
Jaguari	Julho e Agosto de 2026	Desvio d'água	5,13
	Setembro de 2026	Desvio d'água	8,5

NEWAVE (DSVAGUA.DAT)

ONS

ANO	USIN	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ	
XXXX	XXX	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	
...														
2026	120	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-8.50	-8.50	-8.50	-8.50	-8.50	1 Transposicao - JAGUARI
2027	120	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	1
2028	120	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	1
2029	120	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	1
2030	120	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	1

PMO
Ago/2026

PMO
Set/2026

CCEE

ANO	USIN	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ	
XXXX	XXX	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	
...														
2026	120	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	1 Transposicao - JAGUARI
2027	120	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	1
2028	120	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	1
2029	120	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	1
2030	120	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	-5.13	1

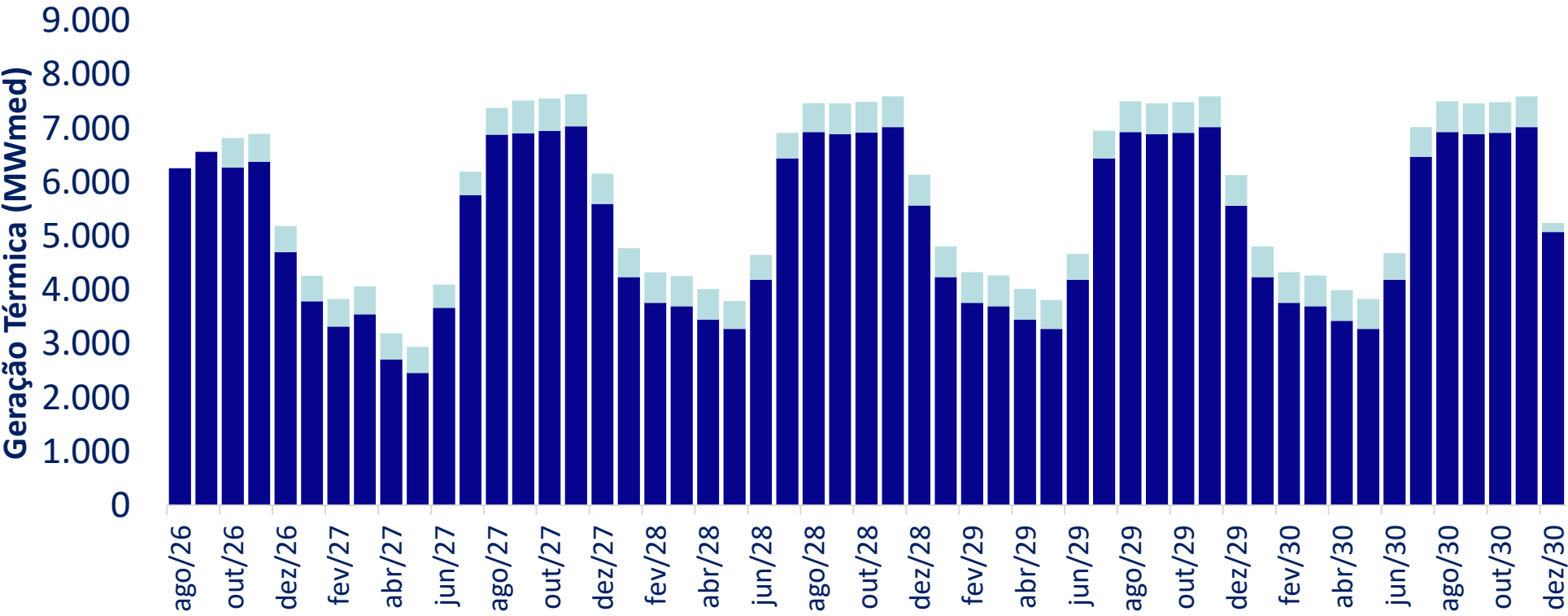
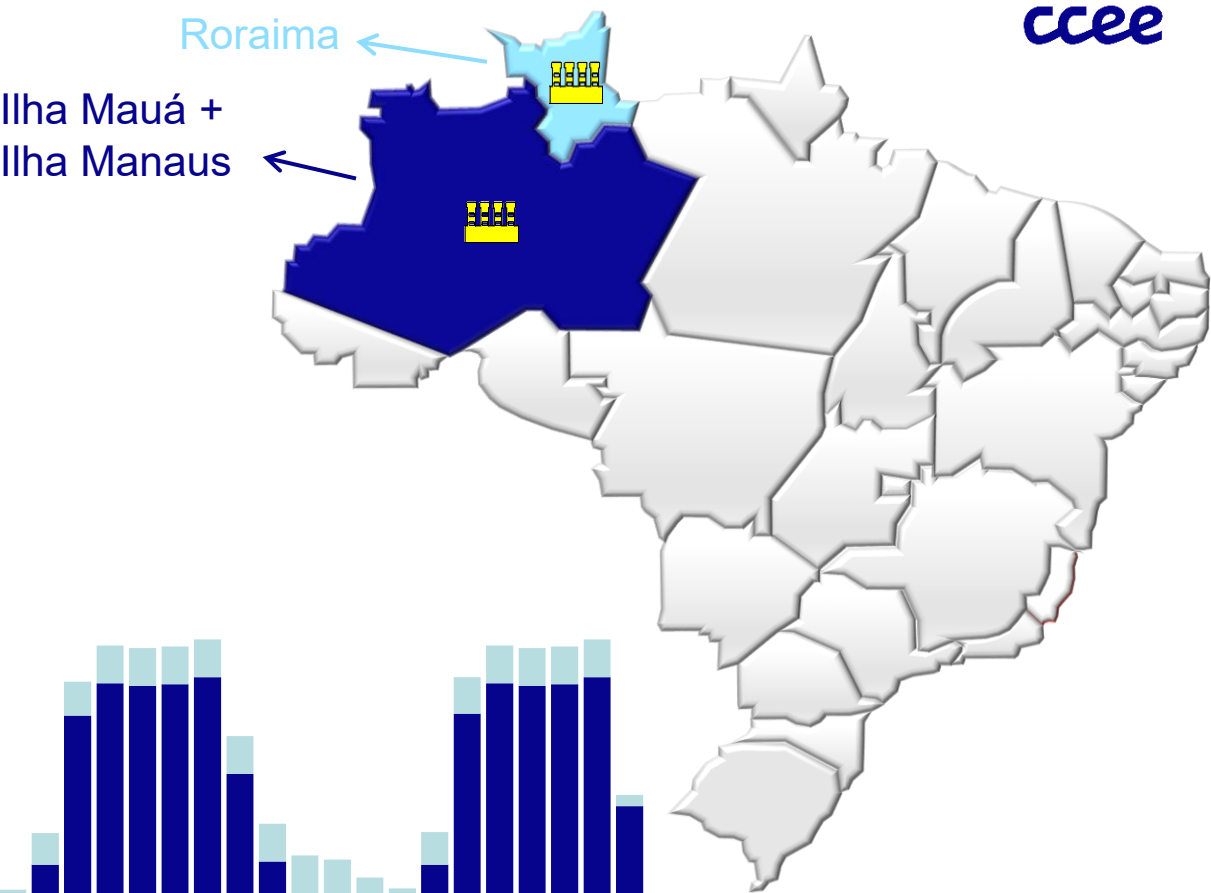
Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

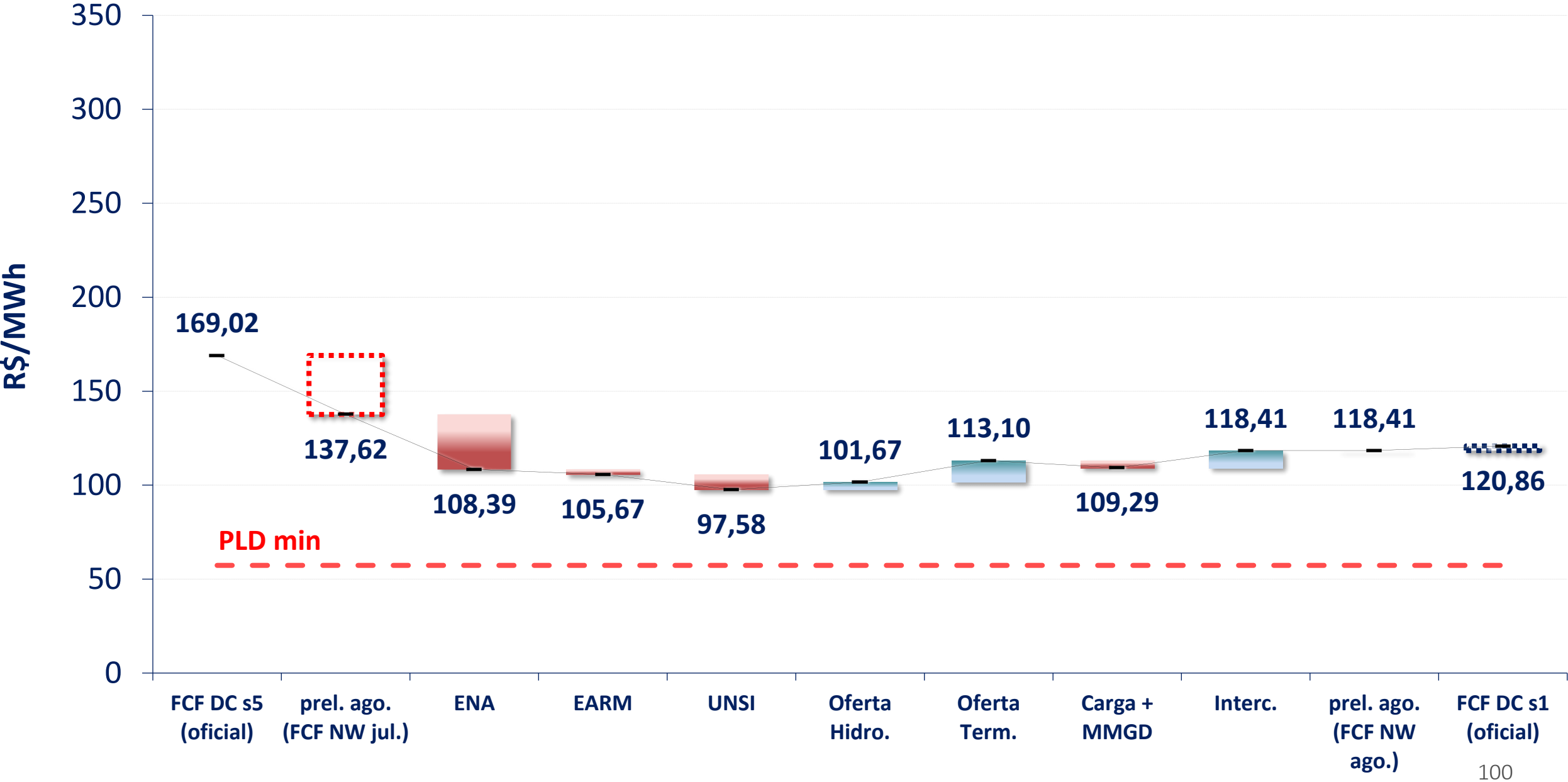
geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Maio de 2026 a Dezembro de 2030, conforme RT-ONS DPL 0109/2026 :

- UTEs de Manaus:
 - ✓ Manaus e Mauá.
- UTEs de Roraima:
 - ✓ Roraima;



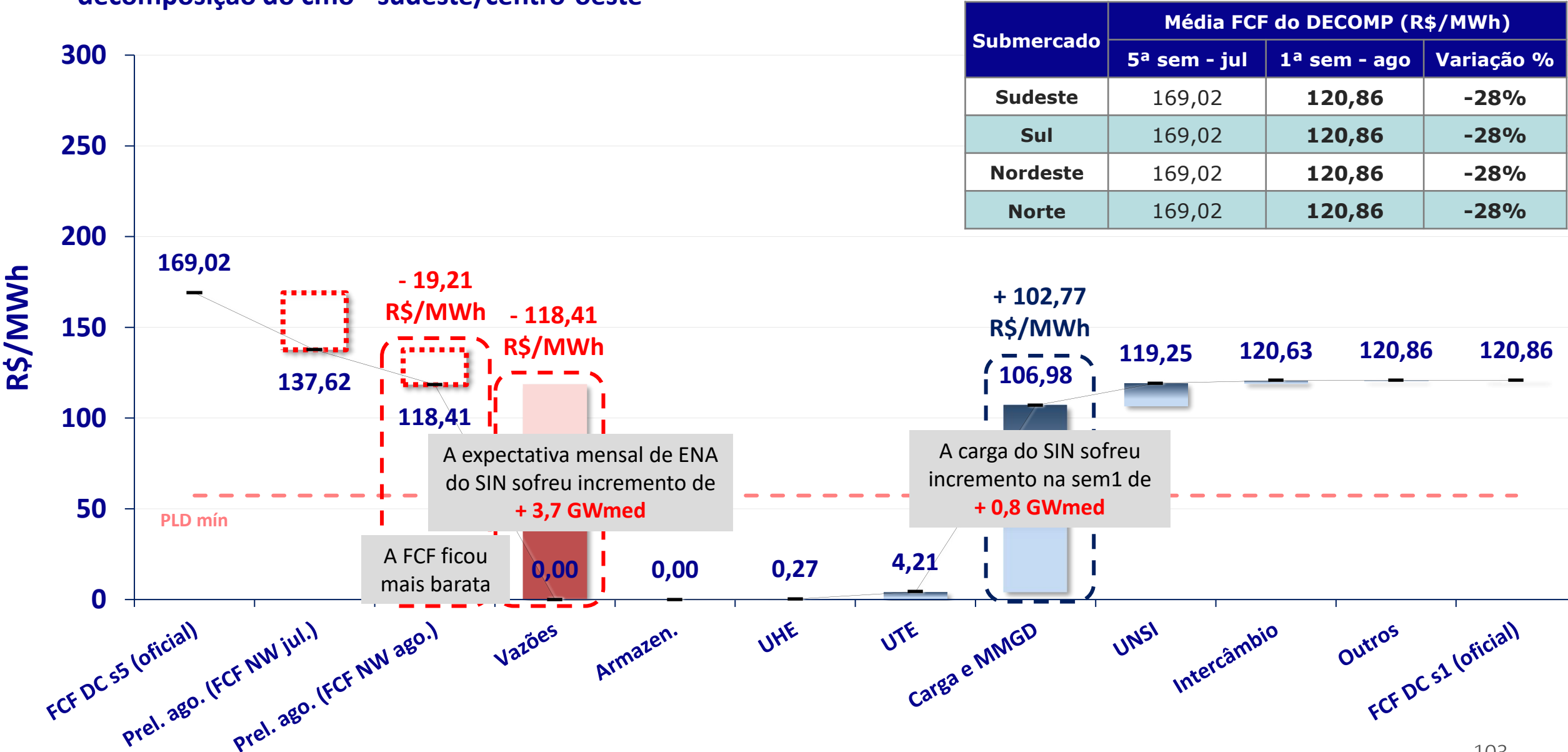
Geração adicional por restrição elétrica média no período: 514 MWmed



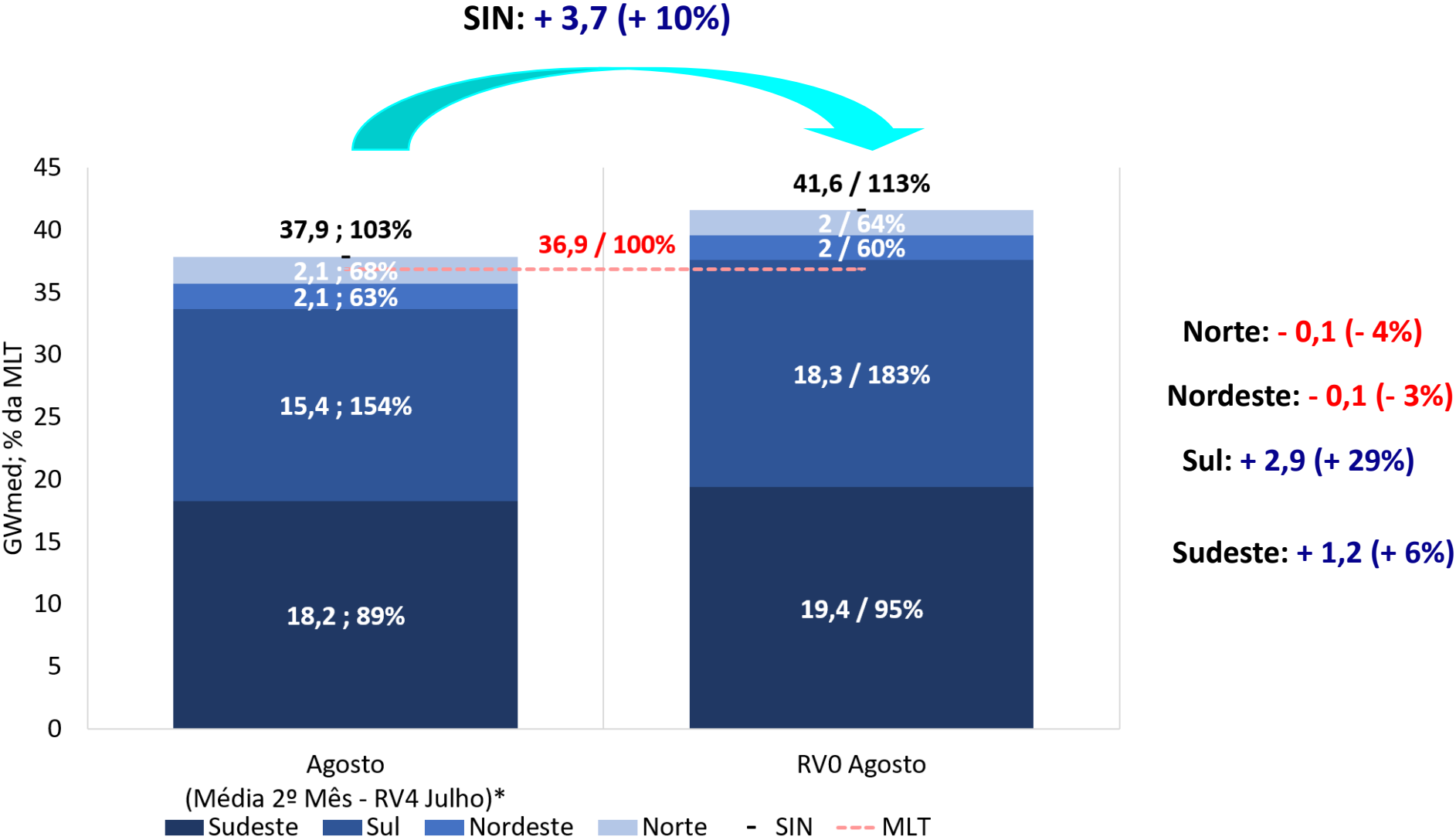
Alteração	Descrição			Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros			ONS/AGENTES
Alteração de restrição operativa para as UHEs Furnas, Emborcação, Itumbiara, Três Marias, Xingó e Sobradinho.	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Alteração de característica técnica das UTEs Termobahia e Paulínia Verde	Conforme Despachos ANEEL nºs 2.342/2026 e 2.348/2026			ANEEL
Suspensão da operação comercial da UG 1 da UHE Volta Grande e da UG 13 da UHE Belo Monte	Conforme os Despachos ANEEL nº 2.333/2026 e nº 2.479/2026			ANEEL
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → SE 136 S 641 NE 13.753 N 285			ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	ago/26	set/26		ONS/AGENTE
	5.284,2	5.535,0		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1.490,00	1.472,70		ONS/AGENTE
	5,01	5,00		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.416,79	7.412,83		ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	ago/26	set/26	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	350 / 320 / 310,72	233,33 / 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 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

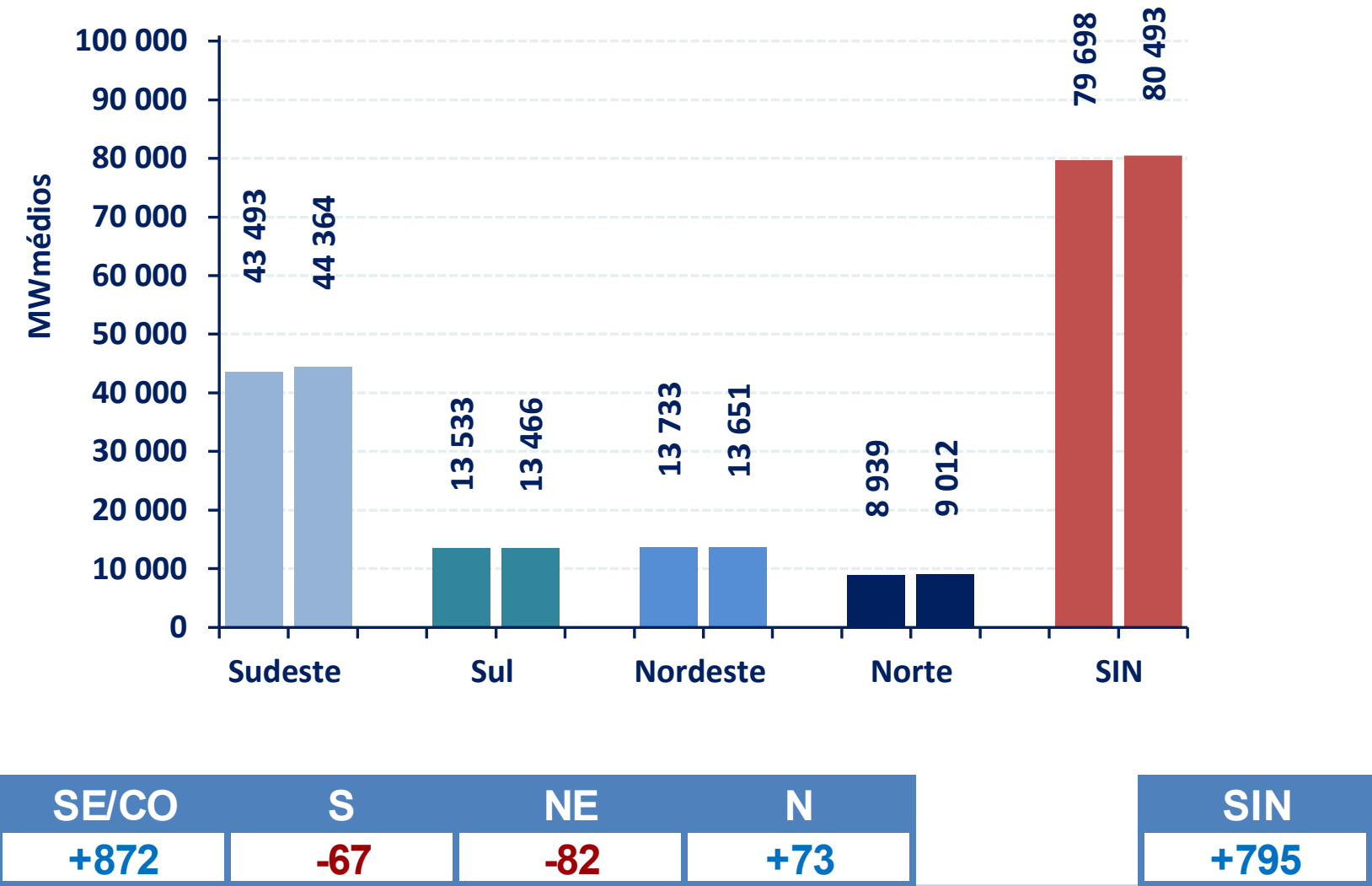
decomposição do cmo - sudeste/centro-oeste



ena mensal

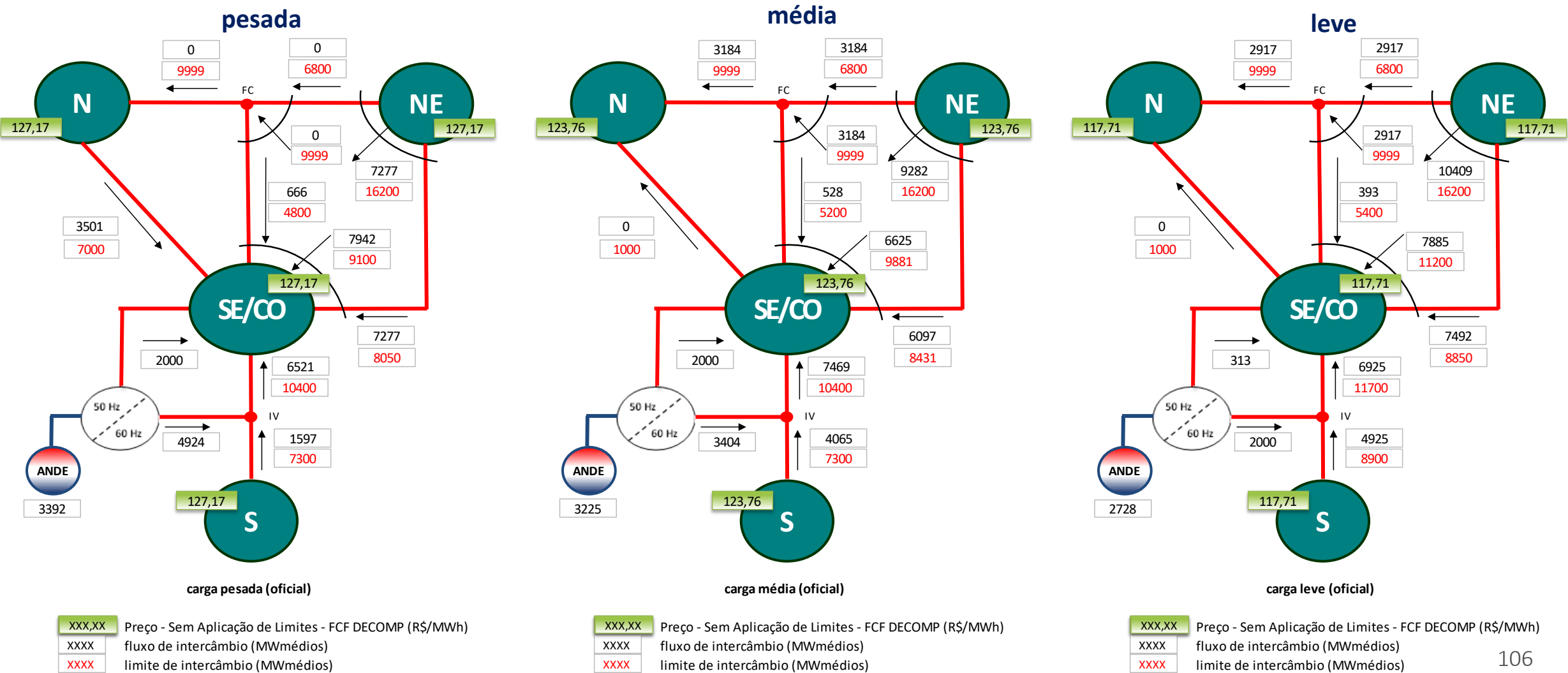


revisão da carga

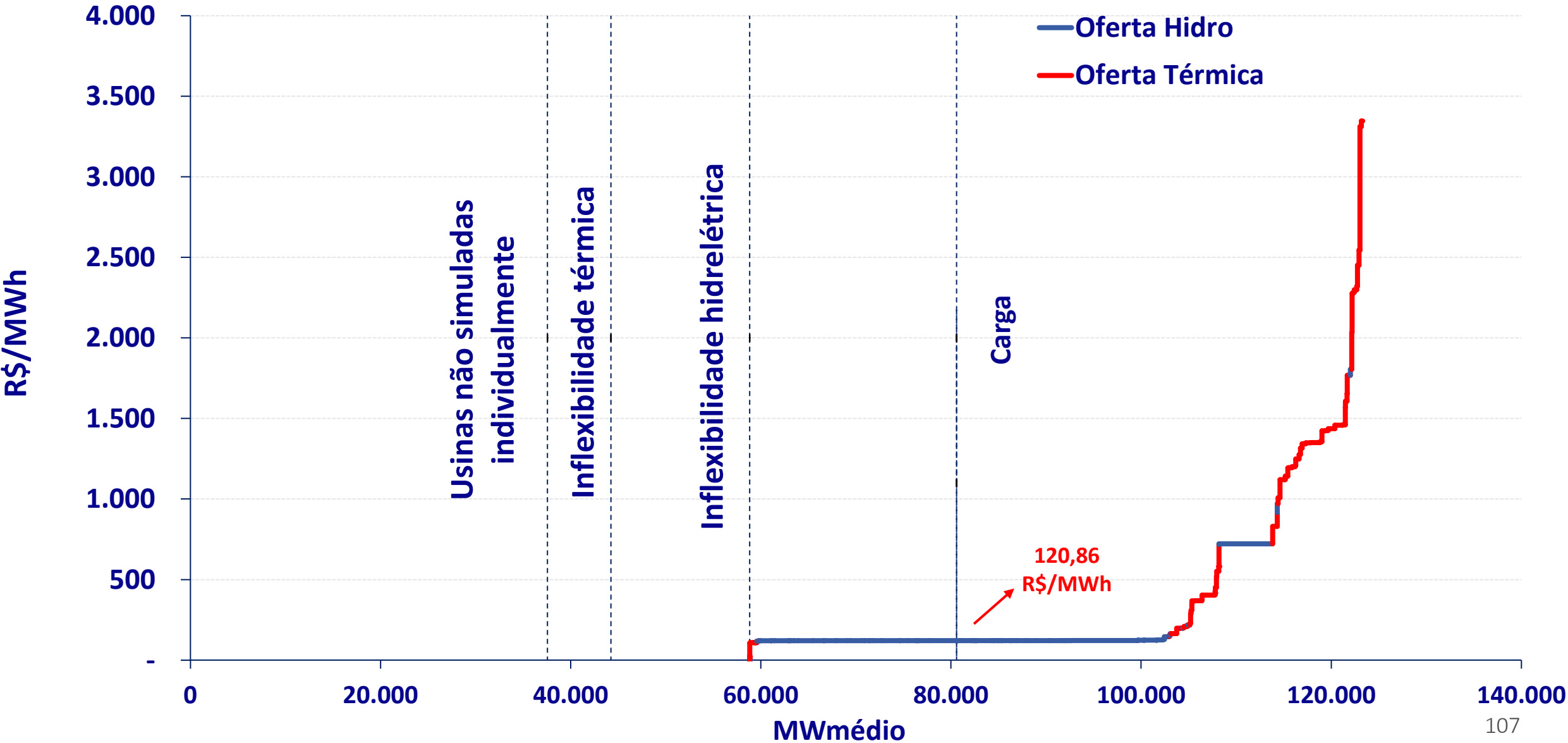


fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram

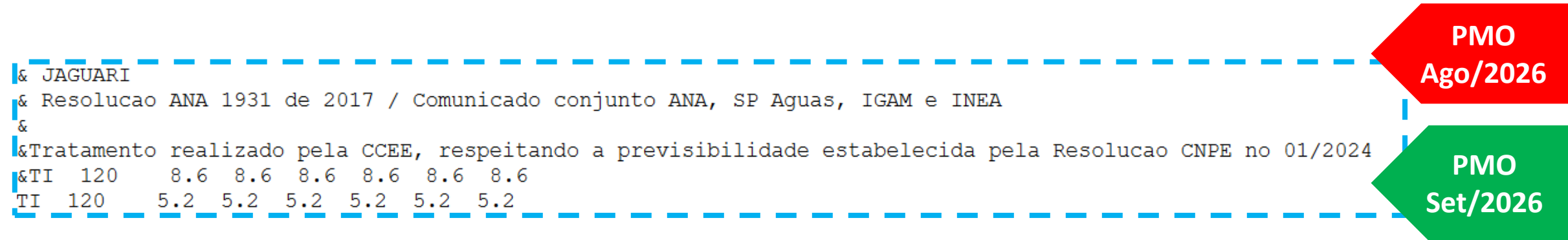


curva oferta vs demanda - SIN



Transposição de água da Represa do Jaguari:

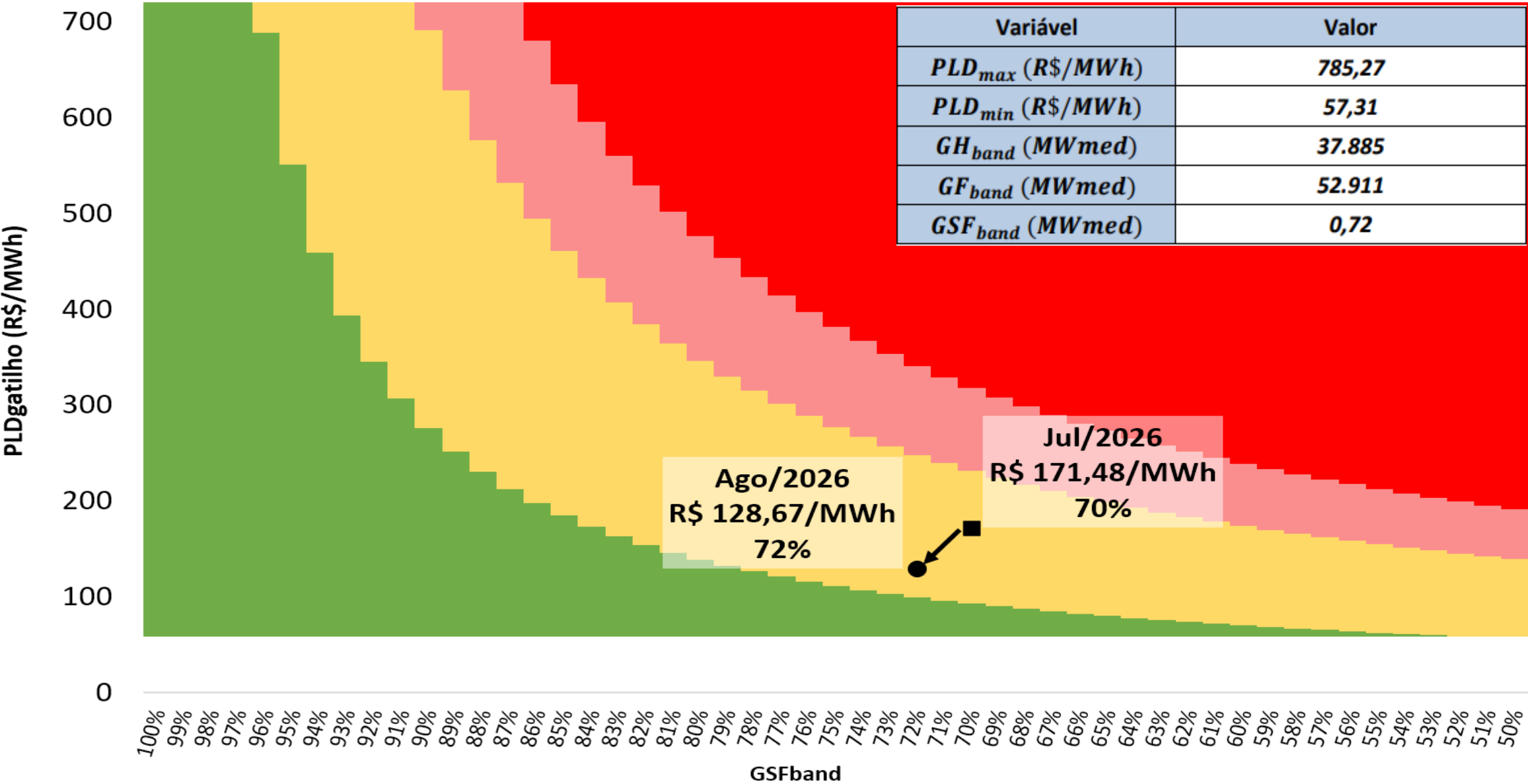
- **Comunicado Conjunto ANA, SP Águas, IGAM, INEA**, de 22/06/2026: Capitação suplementar do reservatório da UHE Jaguari para o reservatório Atibainha, com valor máximo de 8,5m³/s.
 - TI 120 **ONS**: 8,5 m³/s (transposição nova) + 0,1 m³/s (irrigação) = 8,6 m³/s
 - TI 120 **CCEE**: 5,12 m³/s (transposição REN ANA 1931/2017) + 0,1 m³/s (irrigação) = 5,22 m³/s



Legenda (com base nas informações até o momento):

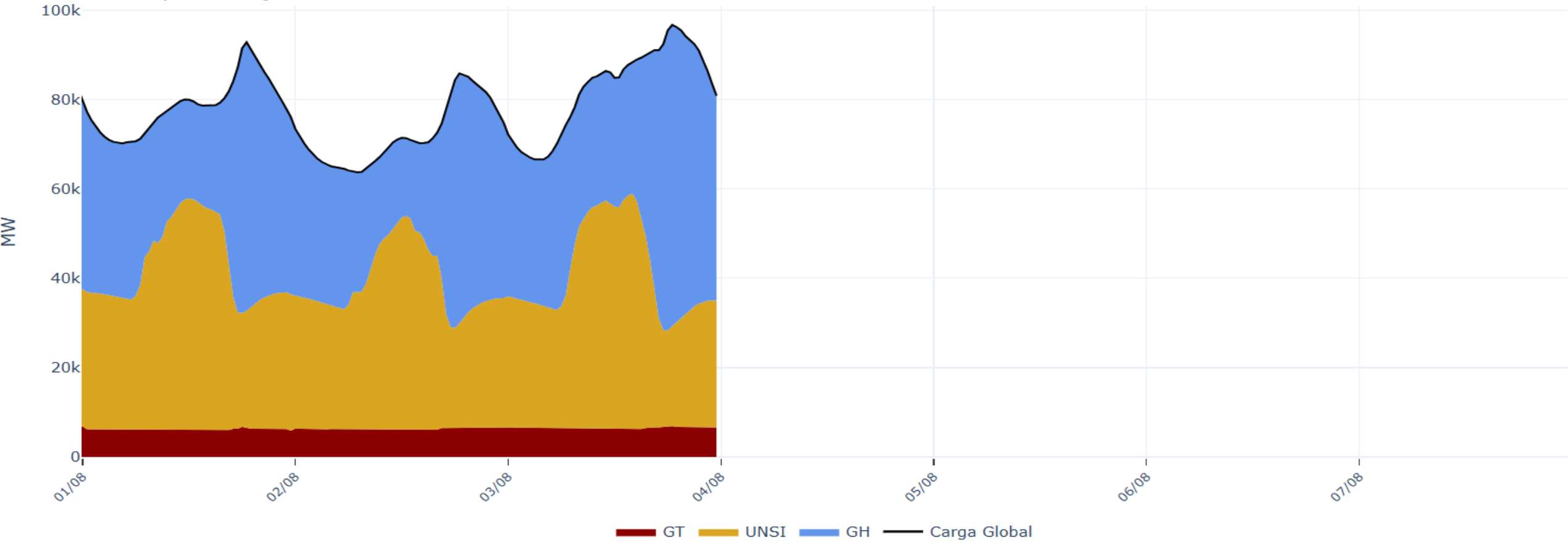
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



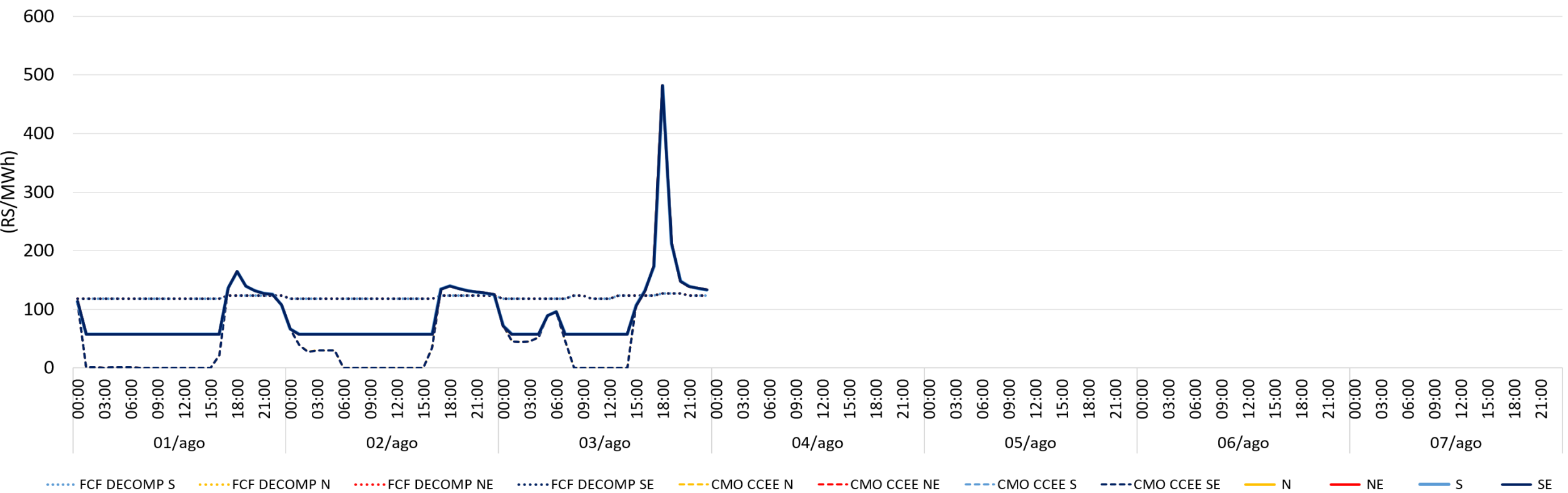
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - **dessem**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de agosto de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN

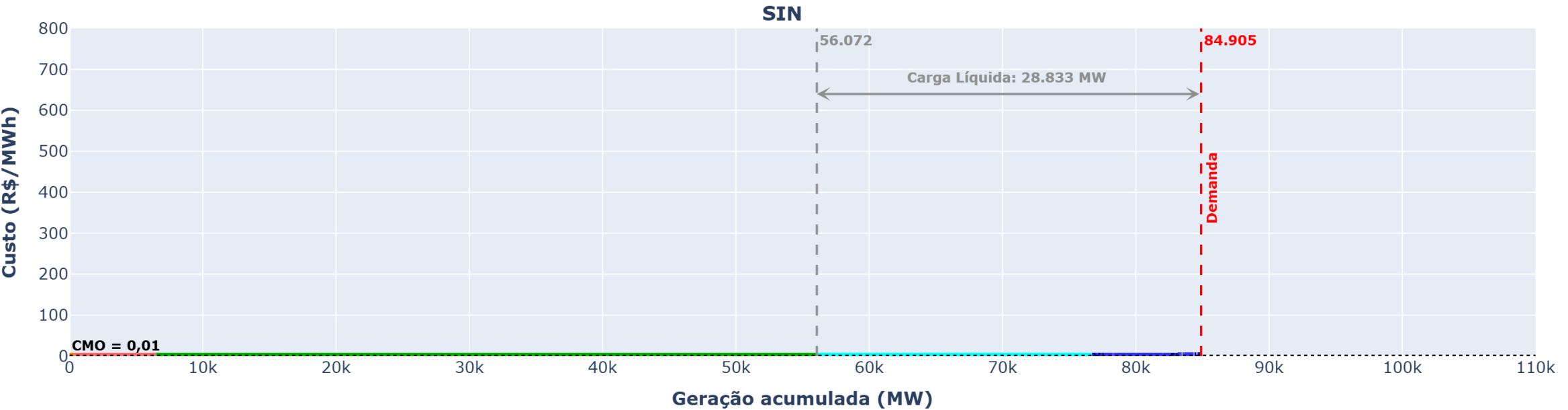


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
1 a 7/08	36.475	6.053	6.374	34.885	77.734	37.549	83.618
	47%	8%	8%	45%	100%		

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

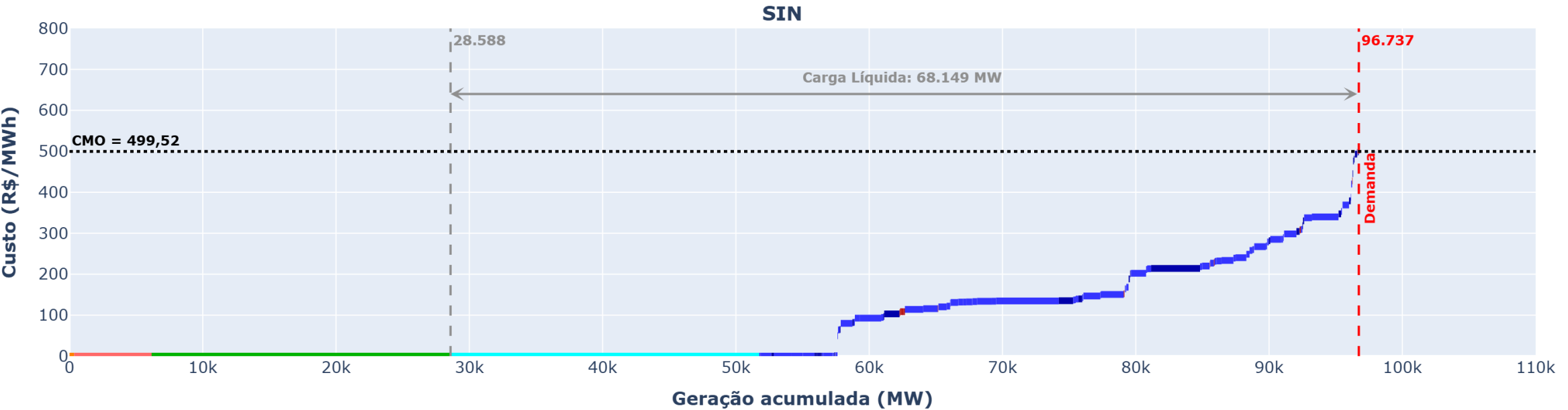


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	120,12	61,16	89,94	481,90	57,31
S	120,12	61,15	89,93	481,89	57,31
NE	120,12	61,15	89,94	481,90	57,31
N	120,12	61,16	89,94	481,91	57,31



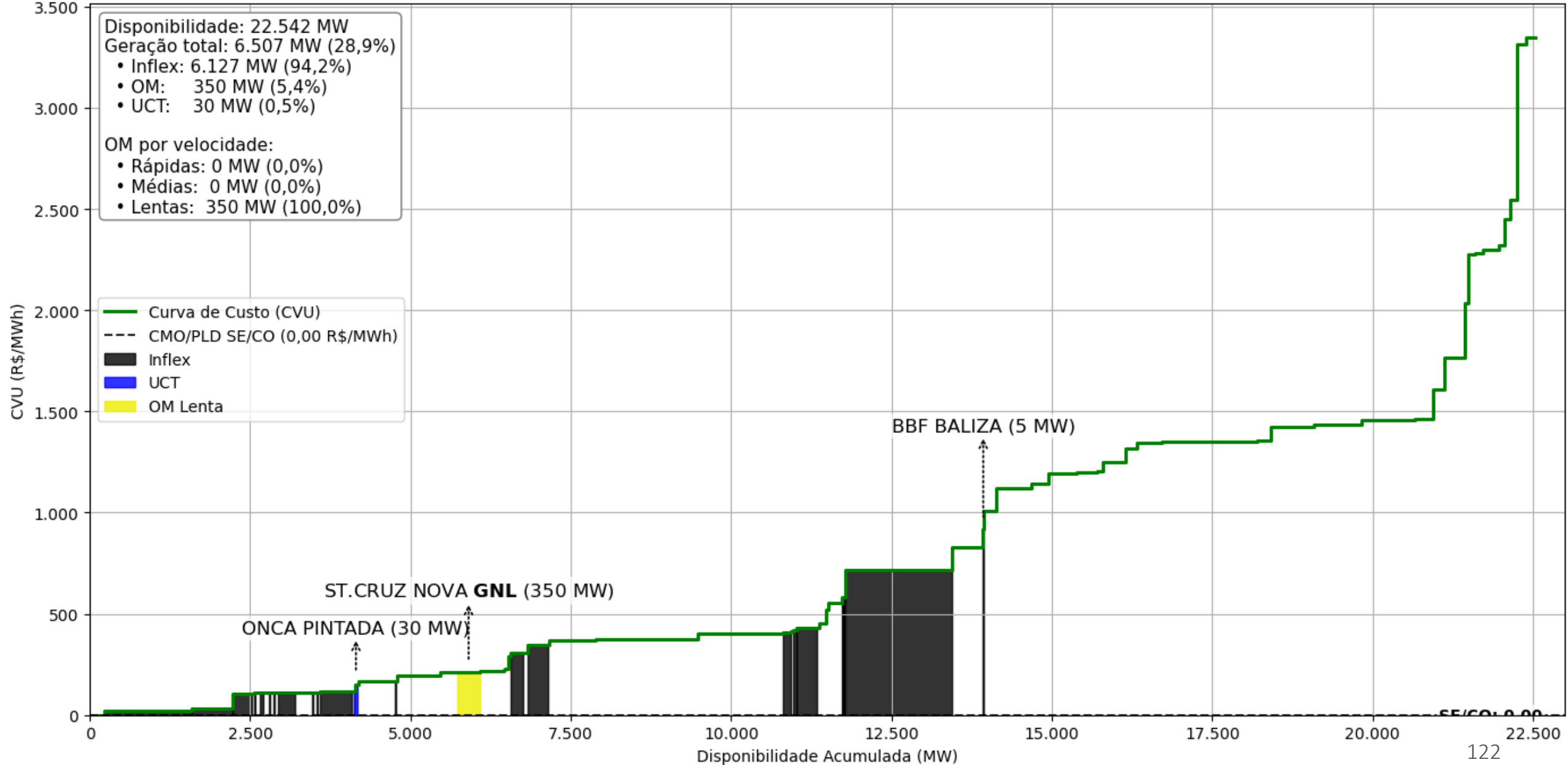
GNL Inflex. Térmica UCT Renováveis Inflex. Hidráulica Hidráulica - FIO Hidráulica - RESER

GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
350	6.127	30	49.565	20.634	2.069	6.130
0,4%	7,2%	0,0%	58,4%	24,3%	2,4%	7,2%

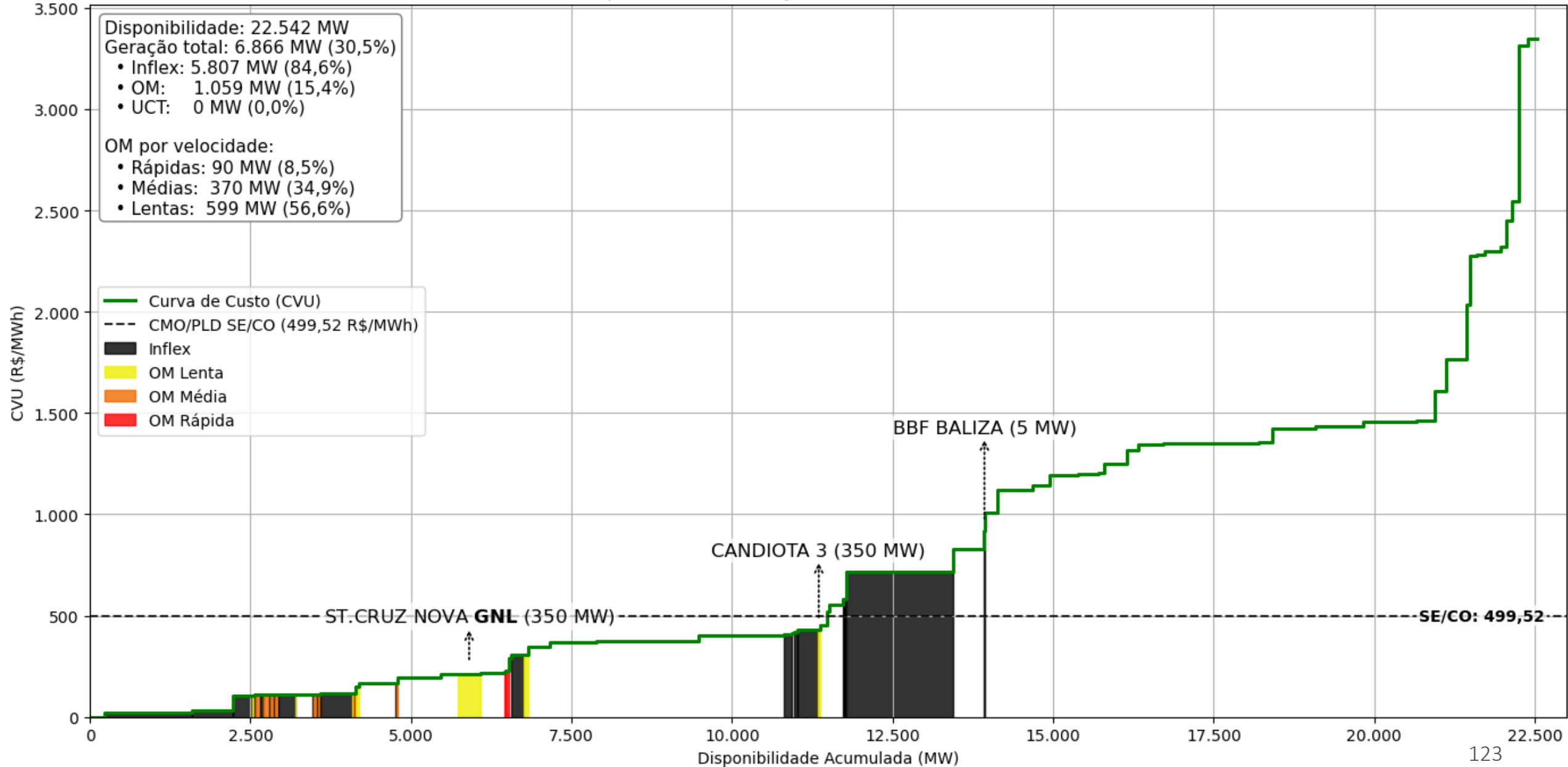


GNL	Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
350	5.807	22.431	23.161	709	8.834	35.445
0,4%	6,0%	23,2%	23,9%	0,7%	9,1%	36,6%

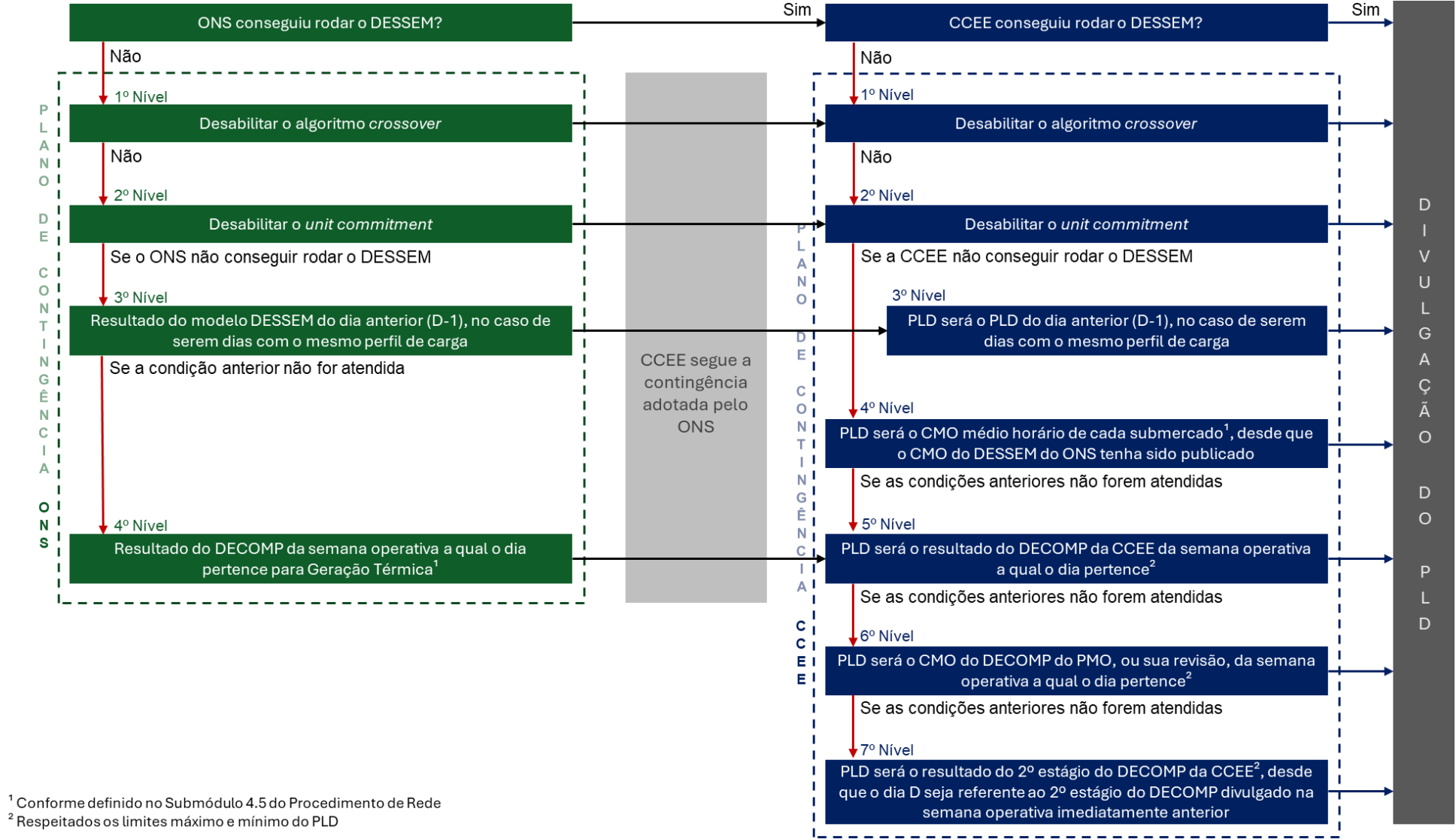
Disponibilidade, Geração e CVU - 03/08/2026 - 12:00



Disponibilidade, Geração e CVU - 03/08/2026 - 18:30



Contingência	ONS	CCEE
03/ago	-	-
02/ago	-	-
01/ago	2º Nível	2º Nível
31/jul	-	-
30/jul	-	-
29/jul	-	-
28/jul	-	-
27/jul	-	-
26/jul	-	-
25/jul	-	-
24/jul	-	-
23/jul	-	-
22/jul	-	-
21/jul	-	-
20/jul	-	-
19/jul	-	-
18/jul	-	-
17/jul	-	-
16/jul	-	-
15/jul	-	-
14/jul	-	-
13/jul	-	-
12/jul	2º Nível	2º Nível
11/jul	-	-
10/jul	-	-
09/jul	-	-
08/jul	-	-
07/jul	-	-
06/jul	-	-
05/jul	-	-
04/jul	-	-



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

entdados.dat

- Desvio de água da UHE Jaguari

&Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024					
&DA	120	1	F		8.6
DA	120	I	F		5.2

operuh.dat

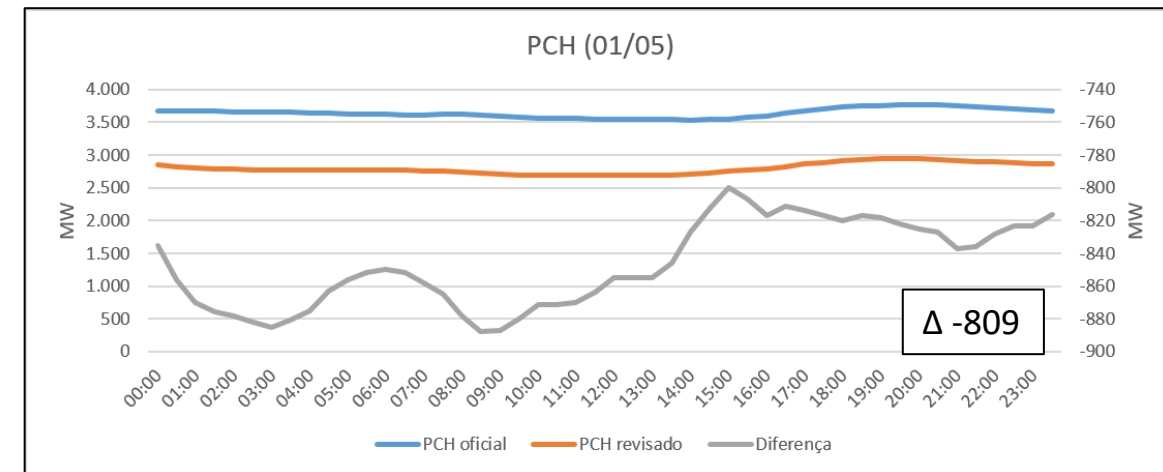
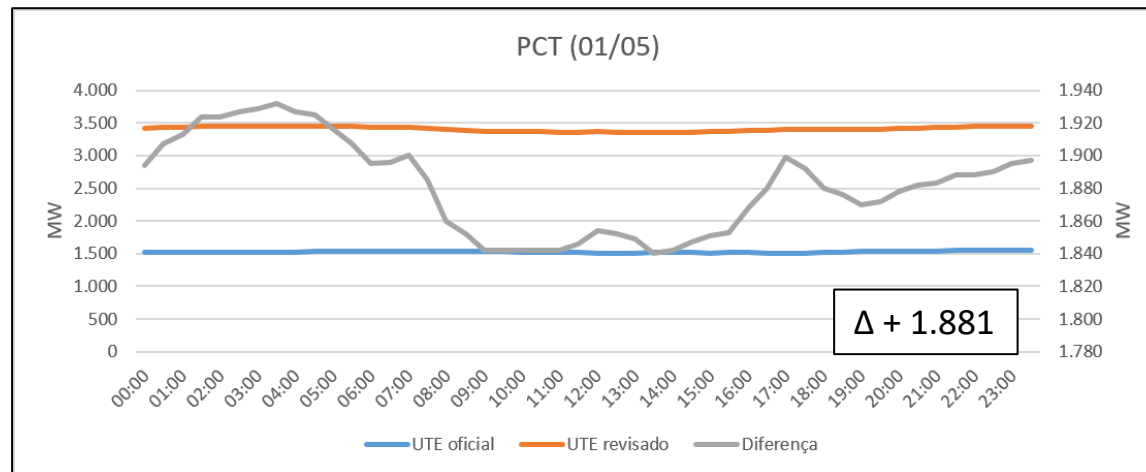
- Nível mínimo da UHE Taquaruçu: não considerado

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024						
&OPERUH	REST	10321	L	RHV		
&OPERUH	ELEM	10321	62	TAQUARUCU	1	1.0
&OPERUH	LIM	10321	I	F		283.00

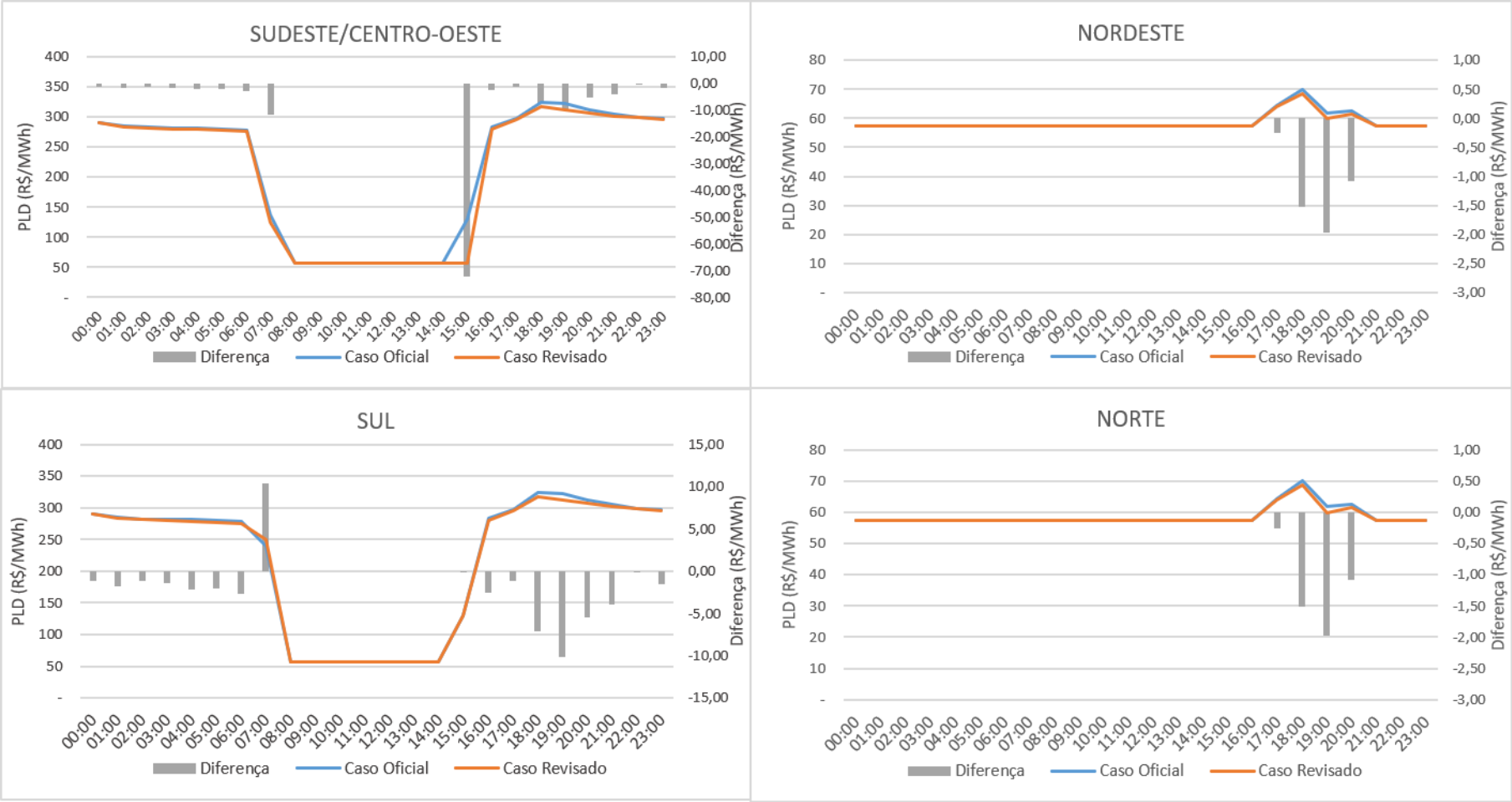
Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

- No arquivo RENOVAVEIS.DAT são informados os dados previstos e estimados de geração eólica, fotovoltaica, pequenas centrais hidrelétricas (PCHs), pequenas centrais térmicas (PCTs) e micro e minigeração distribuída (MMGD) para todo o horizonte de estudo do modelo DESSEM
- Os dados de geração estimada possuem atualização semanal. Contudo, foi identificado que, nos decks de 04/03/2026 a 04/05/2026, os valores de PCHs e PCTs permaneceram sem atualização, resultando na utilização de informações equivocadas de estimativa nesse período.



➤ Impacto no PLD



R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
01/mai	-5,37	-1,43	-0,20	-0,20

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
01/mai	-72,39	10,41	-1,96	-1,97

- No relatório “Restrições Elétricas para Representação no Processo de Otimização da Programação Diária da Operação”, revisão 15, foi definido o limite para o fluxo Recebimento Sudeste (RSE) após o retorno à operação dos Bancos Capacitores Série (BCS) 765kV da SE Ivaiporã.
- A intervenção relacionada à indisponibilidade desses equipamentos estava cadastrada no SGI 31.745-25, cuja conclusão ocorreu em 27/06/2026. Em decorrência disso, o limite do fluxo RSE, representado no arquivo RSTLPP.DAT, deveria ter sido atualizado nos decks do modelo DESSEM a partir do dia 28/06/2026. Entretanto, a atualização foi implementada apenas no deck do dia 19/07/2026.

OFICIAL – 18/07

&mnem	num	p	i	coefangula	coeflin	2	contro
&xxxxx	xxxx	x	x	xxxxxxxxxxxx	xxxxxxxxxxxx	xxxx	xxxxxx
RESLPP	106	1	1	0.000	10880	0.000	
RESLPP	106	1	2	0.000	11180	0.500	
RESLPP	106	1	3	-0.190	13790	0.000	
RESLPP	106	1	4	-0.190	12190	0.500	
&							
RESLPP	106	2	1	0.000	10200	0.000	
RESLPP	106	2	2	0.000	11020	0.500	
RESLPP	106	2	3	-0.237	13862	0.000	
RESLPP	106	2	4	-0.237	12262	0.500	
&							
RESLPP	106	3	1	0.000	10200	0.000	
RESLPP	106	3	2	0.000	9120	0.500	
RESLPP	106	3	3	-0.236	12016	0.000	
RESLPP	106	3	4	-0.236	10416	0.500	
&							

REVISADO – 18/07

&mnem	num	p	i	coefangula	coeflin	2	contro
&xxxxx	xxxx	x	x	xxxxxxxxxxxx	xxxxxxxxxxxx	xxxx	xxxxxx
RESLPP	106	1	1	0.000	11500	0.000	
RESLPP	106	1	2	0.000	11780	0.500	
RESLPP	106	1	3	-0.190	14390	0.000	
RESLPP	106	1	4	-0.190	12790	0.500	
&							
RESLPP	106	2	1	0.000	10200	0.000	
RESLPP	106	2	2	0.000	11620	0.500	
RESLPP	106	2	3	-0.237	14462	0.000	
RESLPP	106	2	4	-0.237	12862	0.500	
&							
RESLPP	106	3	1	0.000	10200	0.000	
RESLPP	106	3	2	0.000	9720	0.500	
RESLPP	106	3	3	-0.236	12616	0.000	
RESLPP	106	3	4	-0.236	11016	0.500	
&							

➤ Impacto no PLD

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
18/jul	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
18/jul	-0,21	0,15	-0,21	-0,21

- **Intervenção 36.721-26 (26/06/2026 a 31/03/2027):** manutenção corretiva devido à sobrecarga harmônica no banco de filtros ZRC.
Nos termos dos §§ 2º e 3º do art. 20 da REN 1.032/2022, devem ser representadas na formação do PLD as restrições elétricas internas que impactem a capacidade de intercâmbio entre submercados quando sua eliminação depender de solução de planejamento ou **quando a previsão de recomposição for superior a um mês**. Nesse último caso, **a alteração deve ocorrer sempre na elaboração do PMO**.
- **Evolução da informação do SGI**
 - Preparação das NTs e elaboração do PMO: Limite informado – 2.000 MW;
 - Atualização da SGI (sexta-feira): Limites informado – 3.132 MW.
- **Impacto nos modelos computacionais**
 - NEWAVE e DECOMP:
 - Utilizou a informação disponível durante a elaboração do PMO.
 - **FFZIN limitado a 2.000 MW** no cálculo da geração mínima em **50 Hz de Itaipu (MIN50)**.
 - DESSEM:
 - Incorporou a atualização posterior da SGI conforme informação da rodada do primeiro dia do mês operativo de agosto/2026.
 - **Limite do Elo CC (RE 700) atualizado para 3.132 MW**.
 - **A representação do NEWAVE e DECOMP e do modelo DESSEM (RE 700) não são revistas para o caso da CCEE ao longo do mês, respeitando valores definidos para a elaboração do PMO em cada modelo computacional**

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2026
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

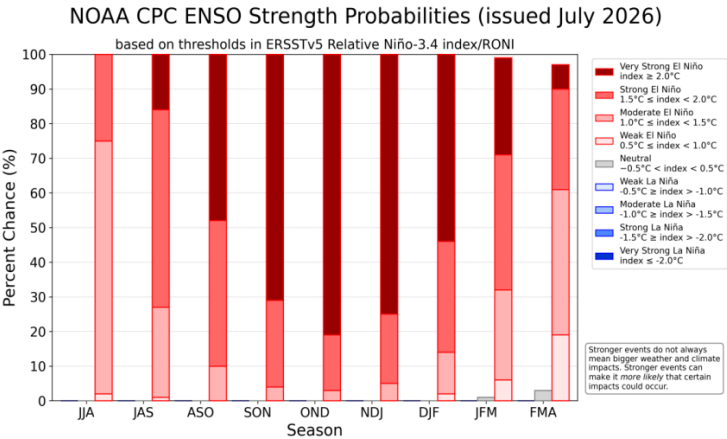
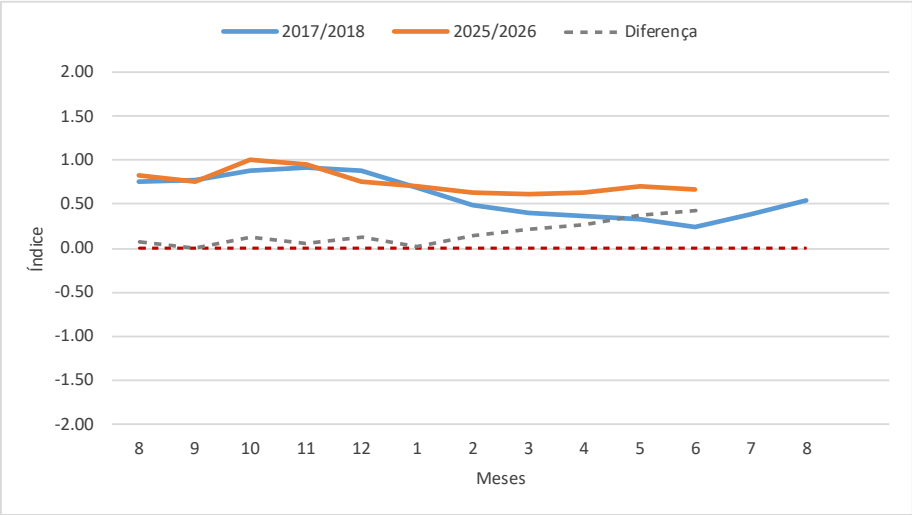
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2026
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

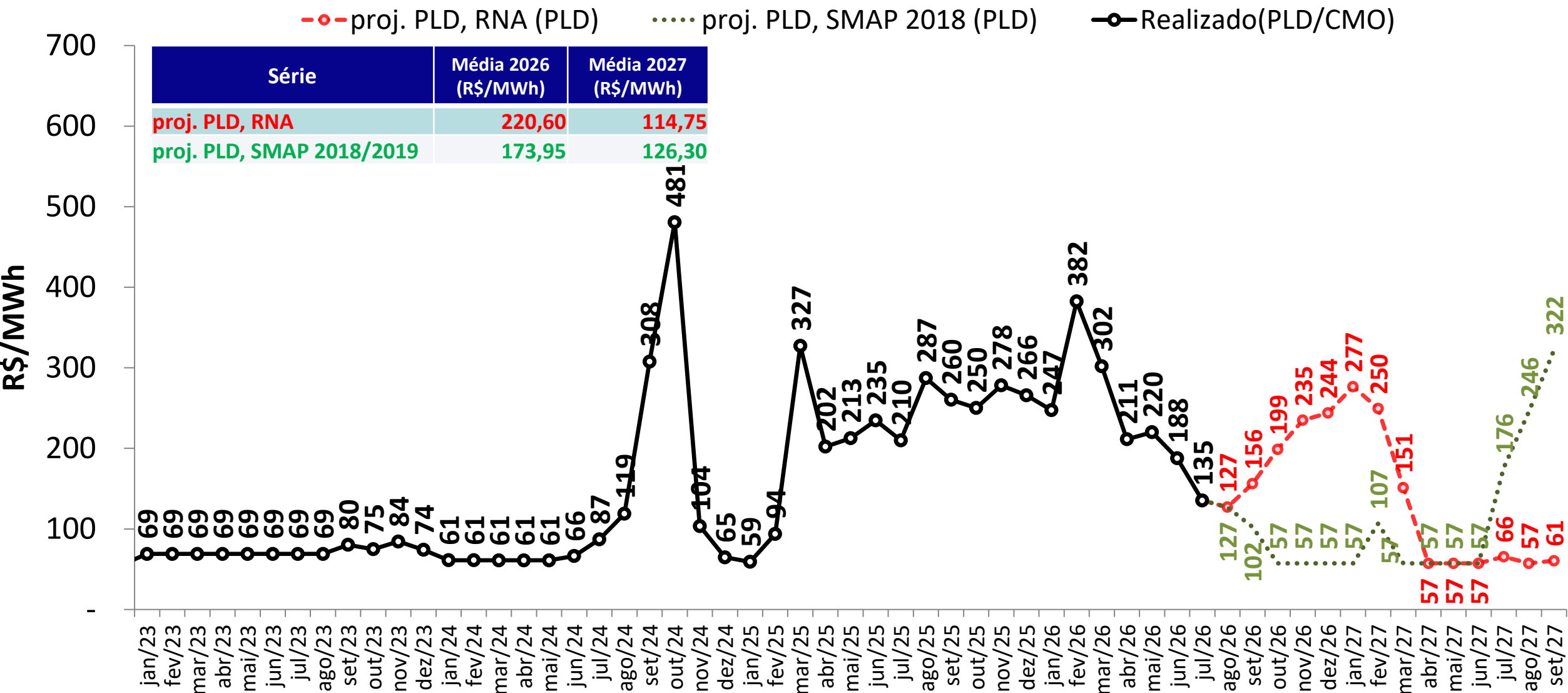
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2023 a setembro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2018 a setembro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2026 até janeiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2026 até janeiro de 2027 (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



AMO (lag 11)



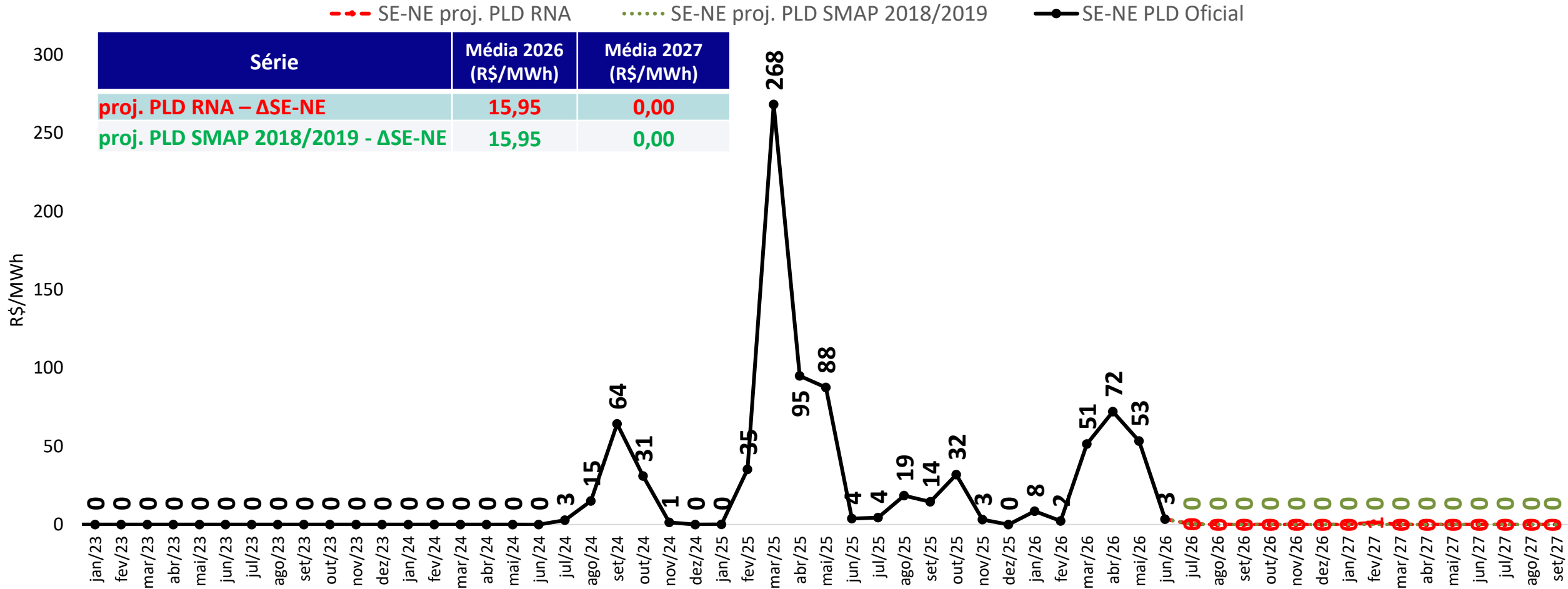
		1º	2º	3º	4º	5º	6º	7º	8º	9º	10º
AMO Dist. Euclidiana		0.34	0.36	0.48	0.60	0.64	0.70	0.82	0.84	0.85	0.86
NINO	NINO 3.4	2017/2018	2022/2023	2021/2022	2016/2017	2020/2021	2018/2019	2013/2014	2007/2008	2006/2007	2023/2024
	mês										
	9	-0.43	-1.07	-0.55	-0.58	-0.83	0.47	-0.18	-1.11	0.60	1.60
	10	-0.56	-0.99	-0.94	-0.74	-1.26	0.90	-0.20	-1.39	0.70	1.72
	11	-0.97	-0.90	-0.94	-0.76	-1.42	0.90	-0.14	-1.54	0.99	2.02
	12	-0.98	-0.85	-1.06	-0.50	-1.15	0.89	-0.17	-1.58	1.14	2.03
	1	-0.98	-0.72	-0.94	-0.43	-1.00	0.65	-0.49	-1.68	0.70	1.81
	2	-0.78	-0.46	-0.89	-0.08	-1.00	0.71	-0.62	-1.67	0.13	1.52
	3	-0.80	-0.11	-0.97	0.03	-0.80	0.81	-0.28	-1.21	-0.18	1.13
	4	-0.51	0.14	-1.11	0.22	-0.72	0.62	0.08	-0.99	-0.32	0.77
	5	-0.20	0.46	-1.11	0.37	-0.46	0.55	0.32	-0.84	-0.47	0.23



• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média de janeiro a setembro de 2027



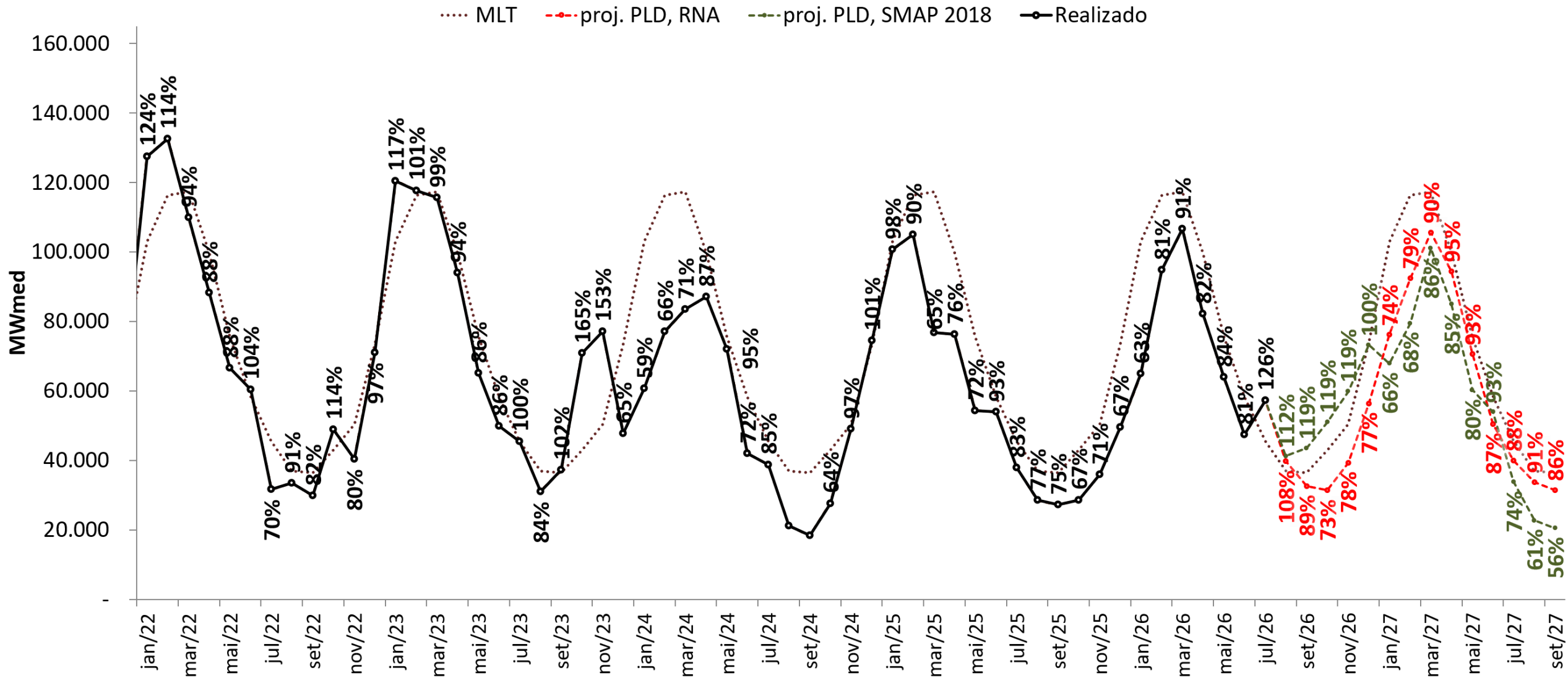
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

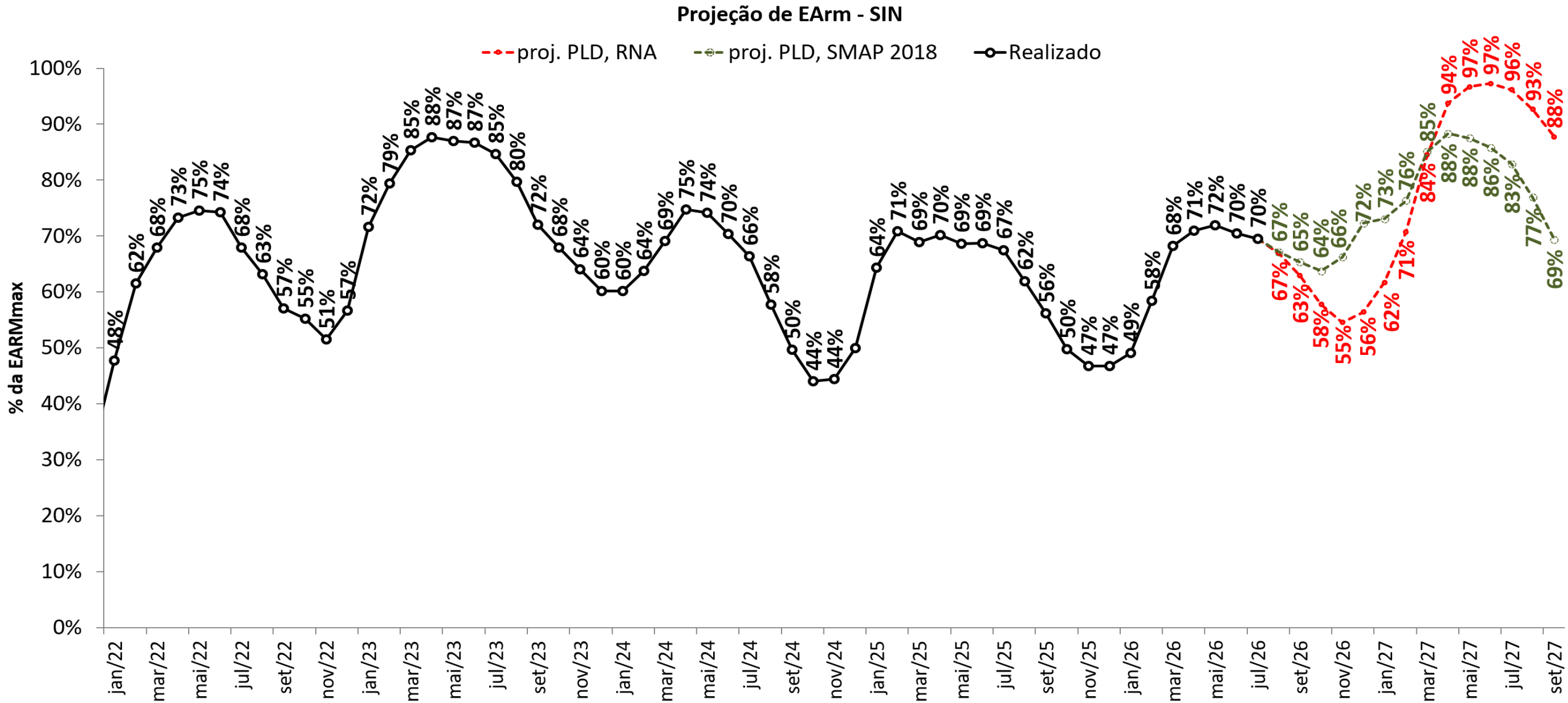
**** Média 2027: Média de janeiro a setembro de 2027**

projeção de energia natural afluente

projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019

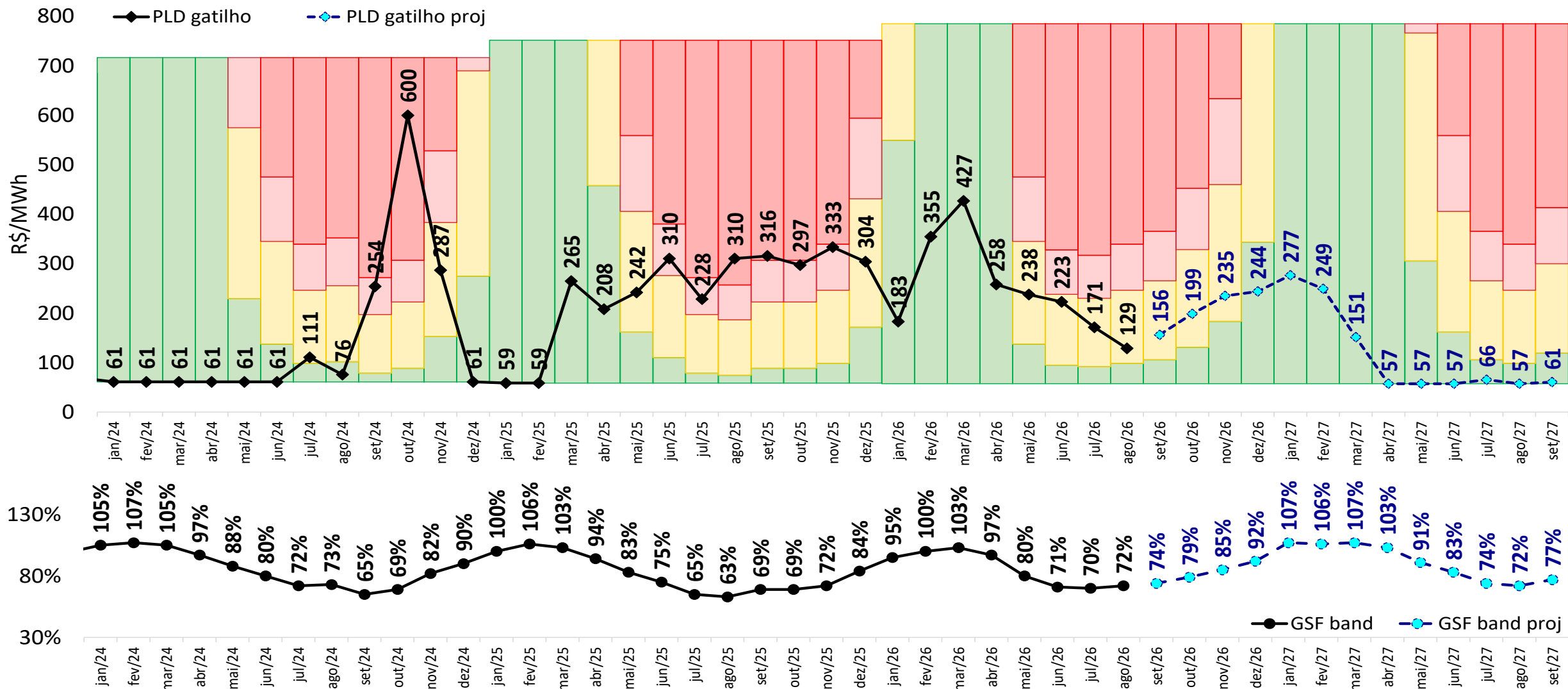
Projeção de ENA - SIN





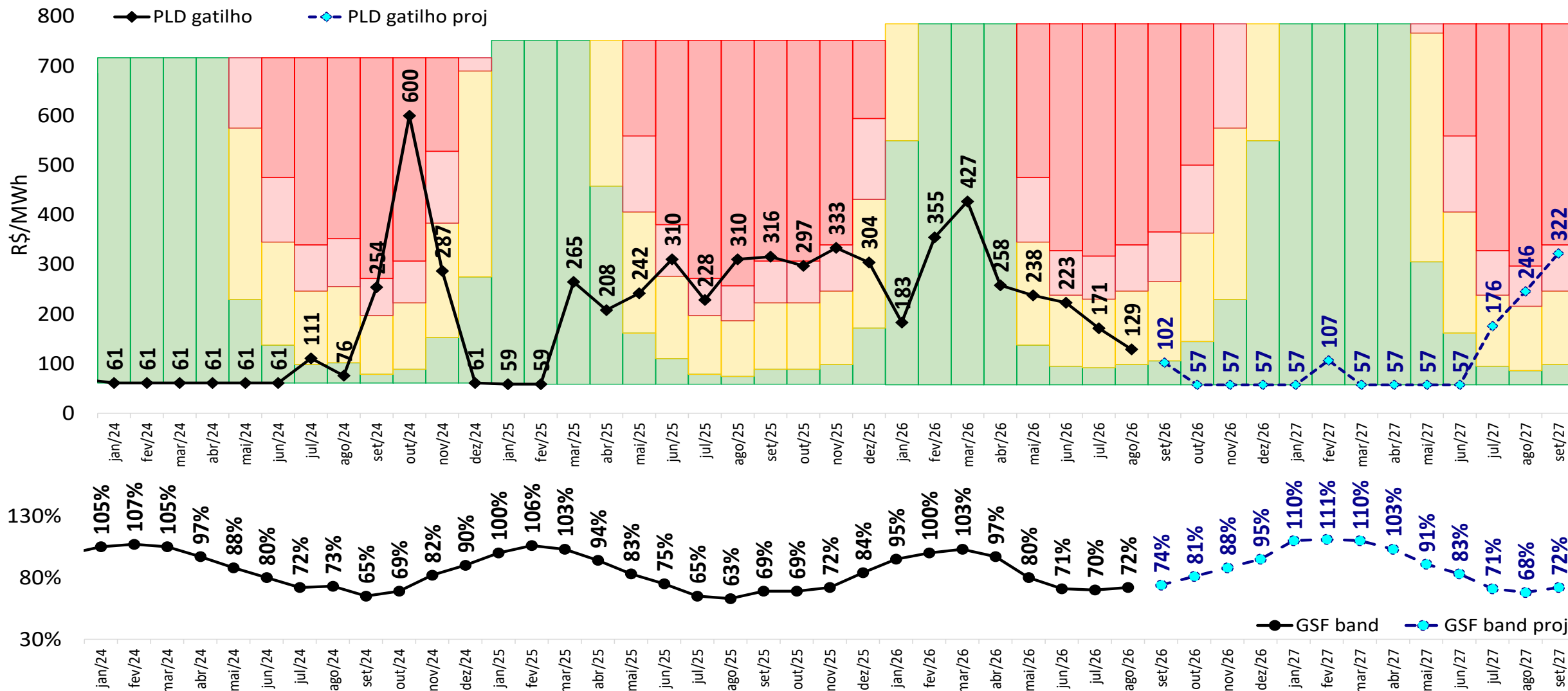
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de julho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2026
 - 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 2026
 - **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



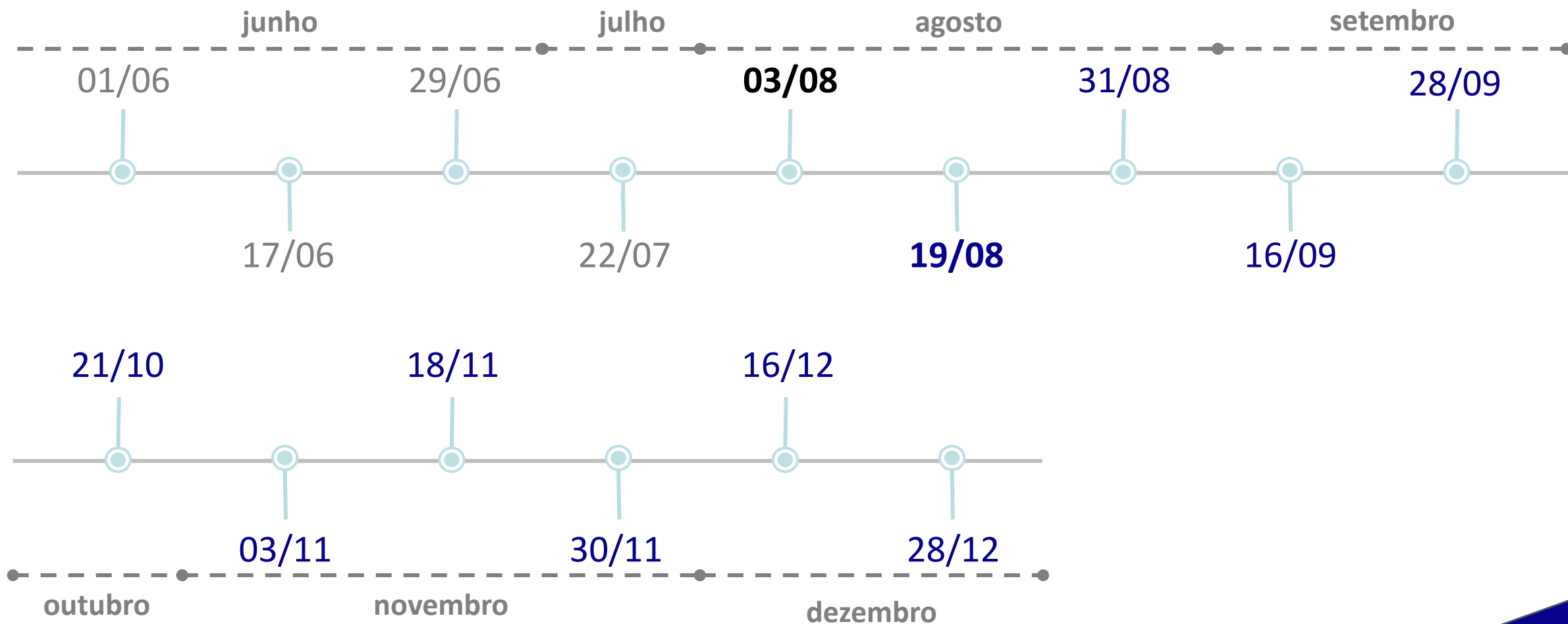
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
ago/26	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
set/26	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
out/26	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
nov/26	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
dez/26	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
jan/27	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
fev/27	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
mar/27	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
abr/27	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
mai/27	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
jun/27	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
jul/27	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
ago/27	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
set/27	08_ago26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	08_ago26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “08_ago26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de agosto de 2026;
- “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 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de agosto de 2026
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
03/08/2026



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

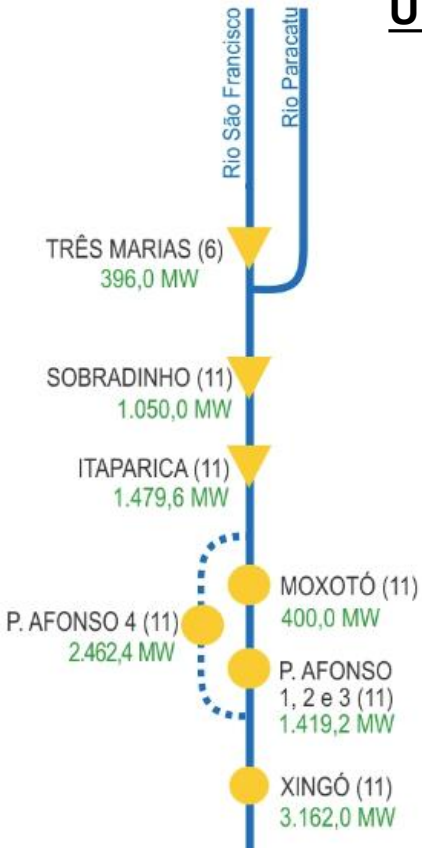
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de julho de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - 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 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Anexos

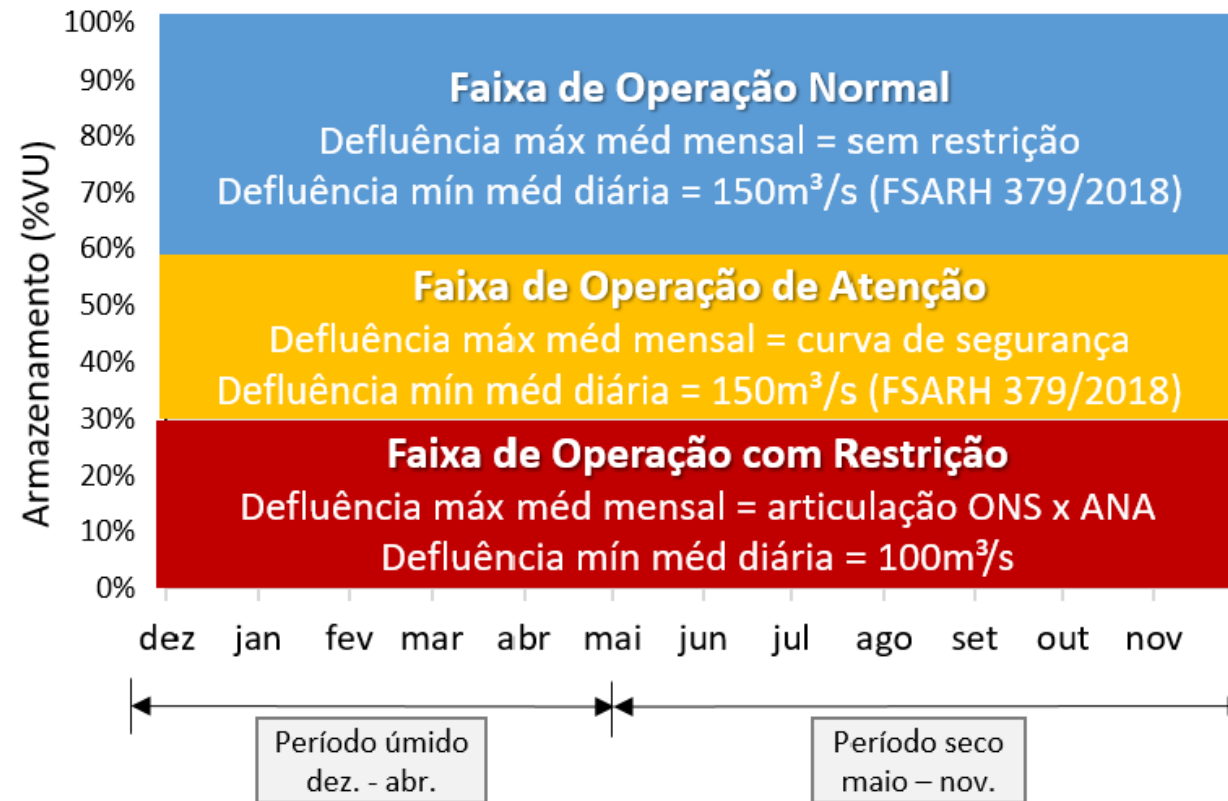
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

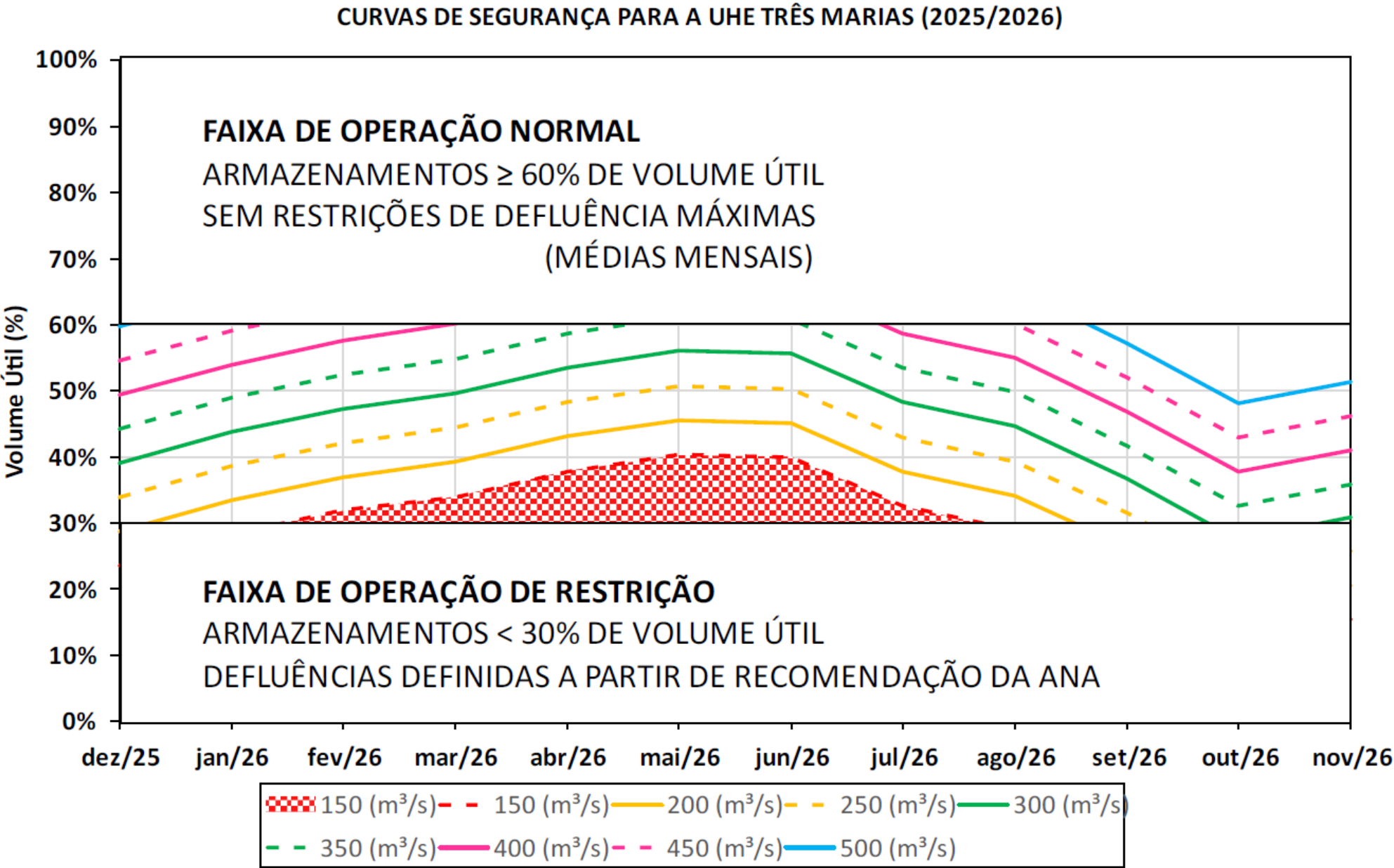
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



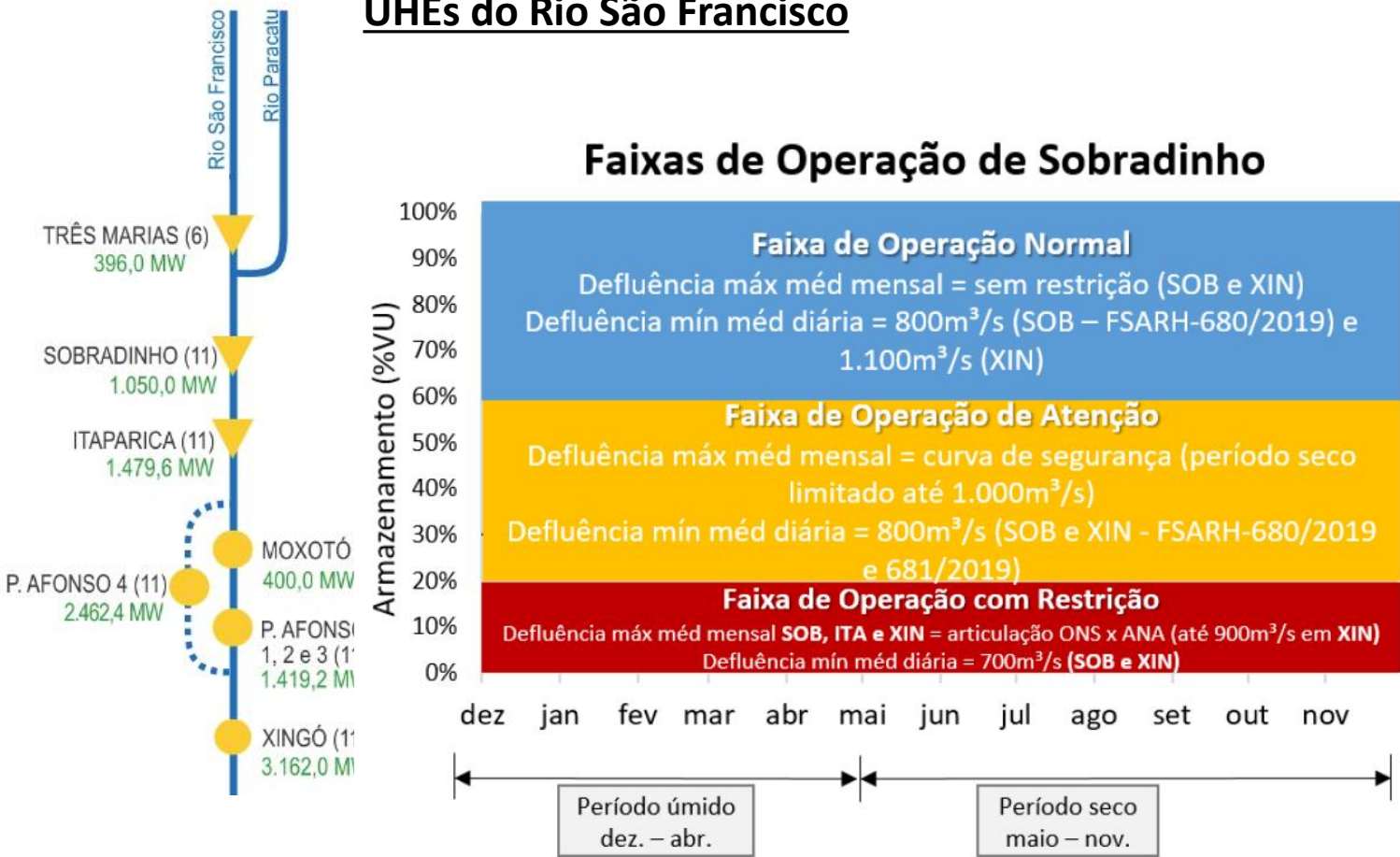
Faixas de Operação de Três Marias



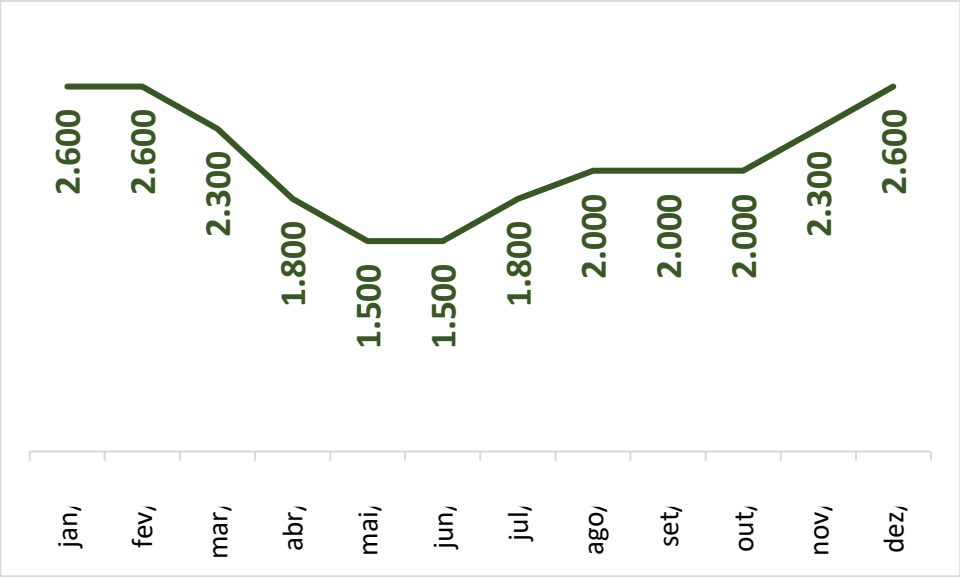


Resolução ANA nº 2.081/2017

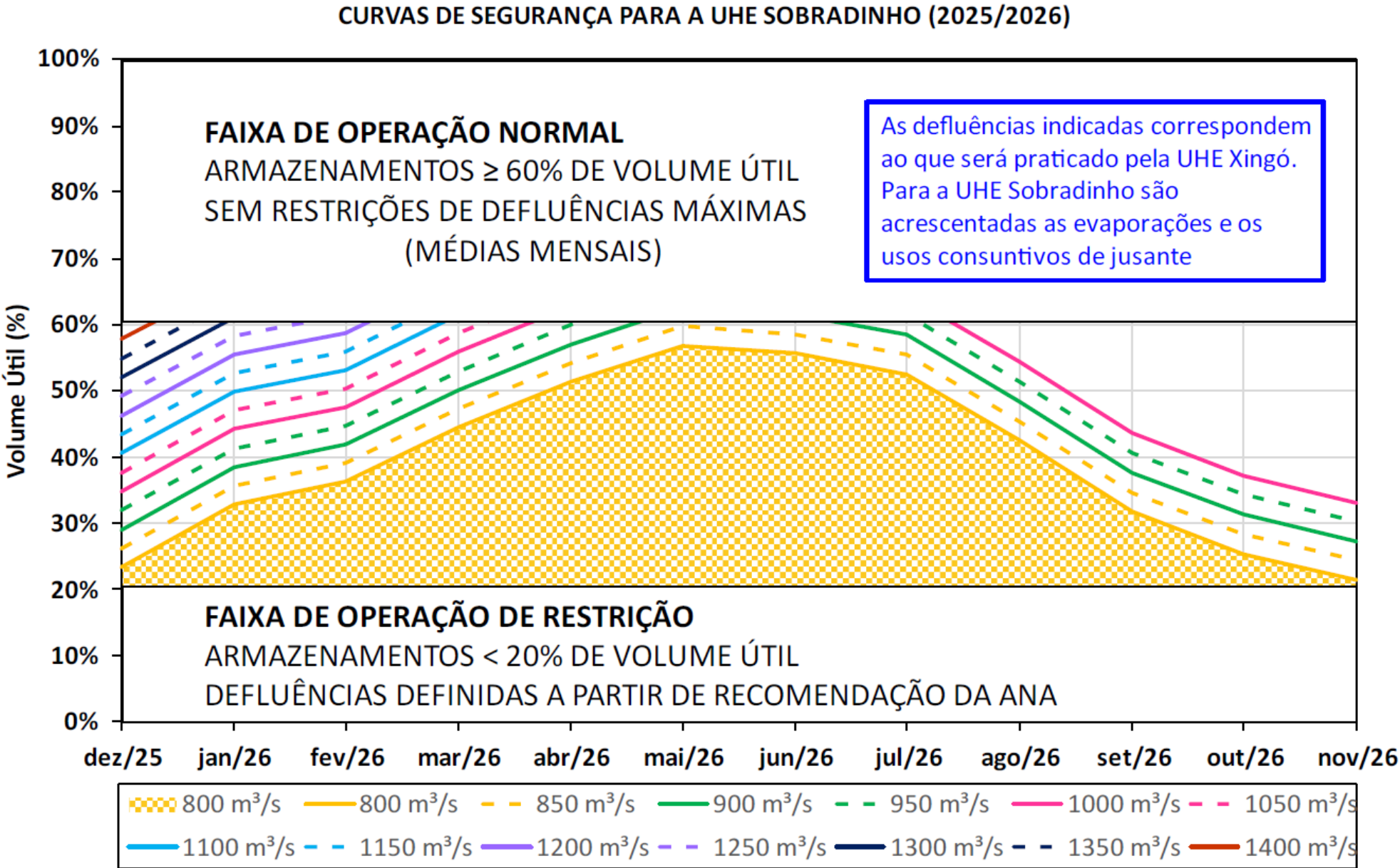
UHEs do Rio São Francisco



Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024/2025/2026)

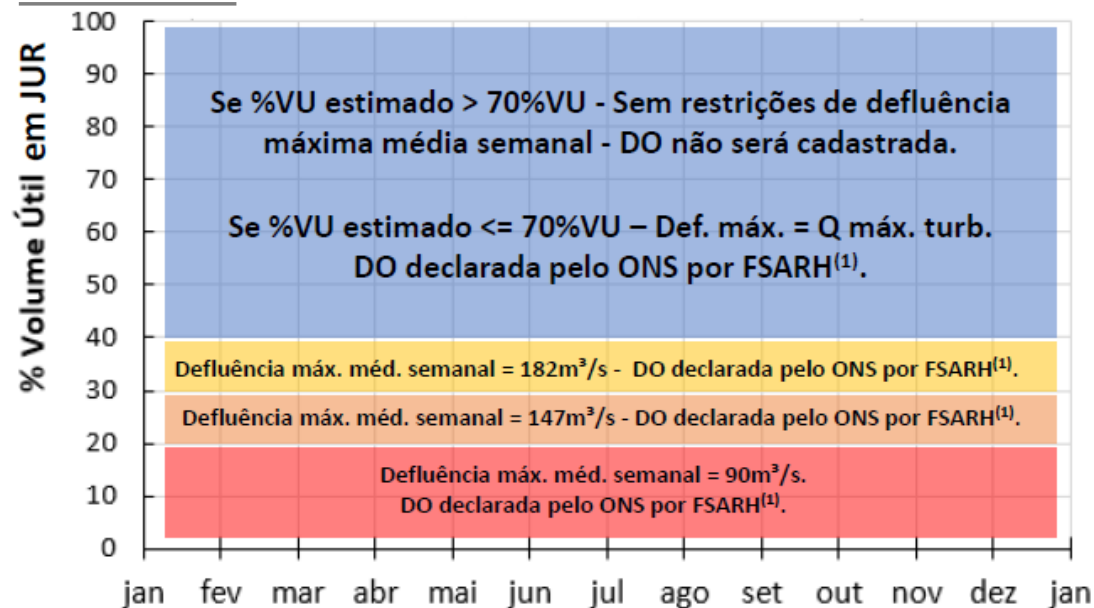


Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

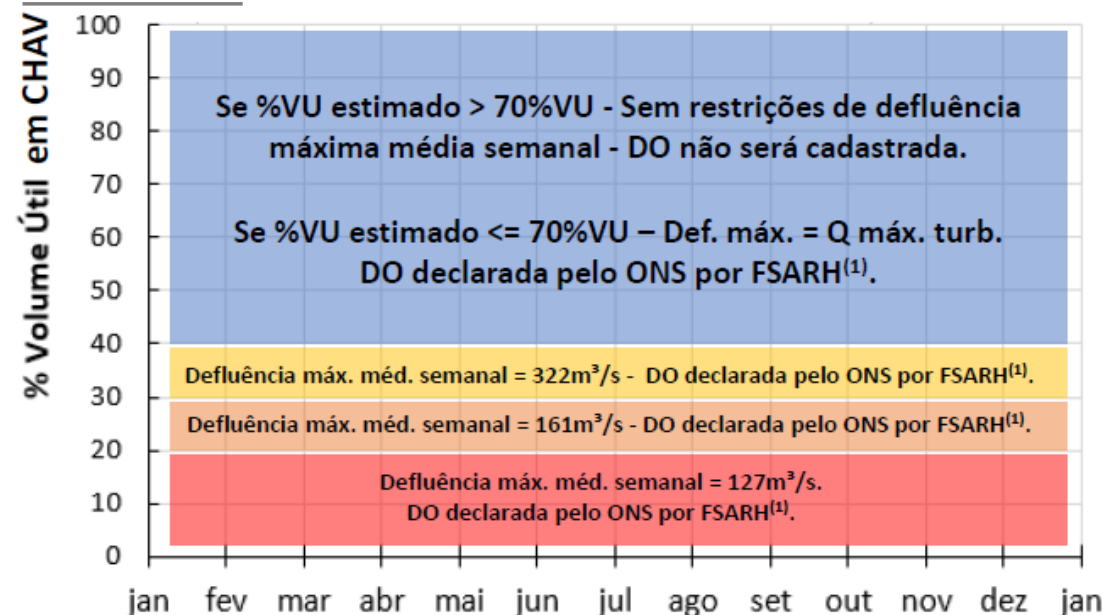


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

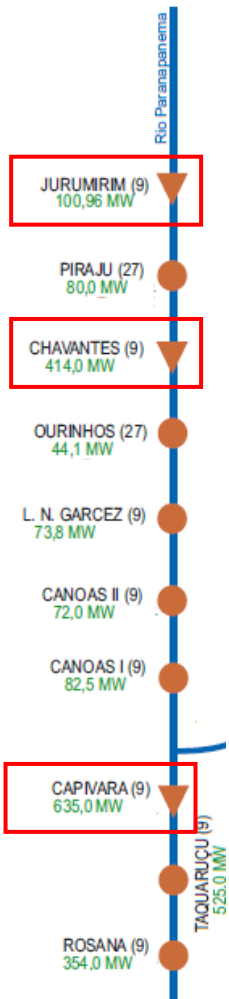
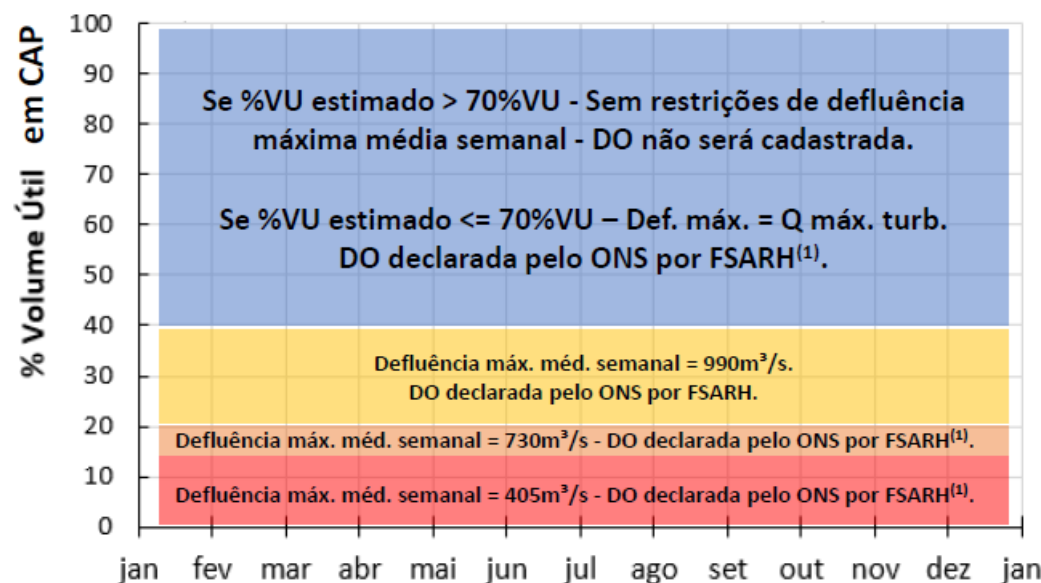
Jurumirim



Chavantes

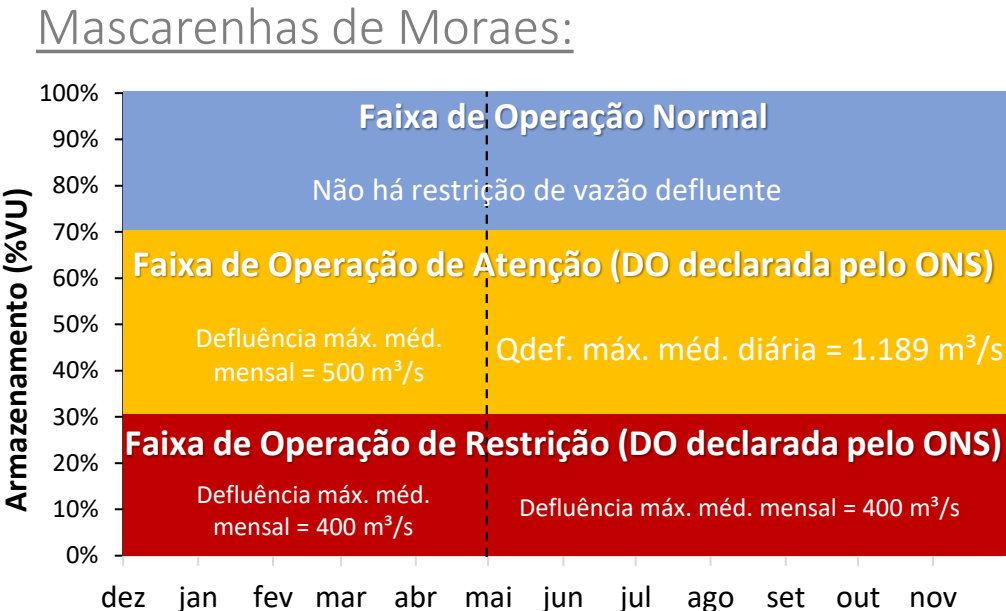
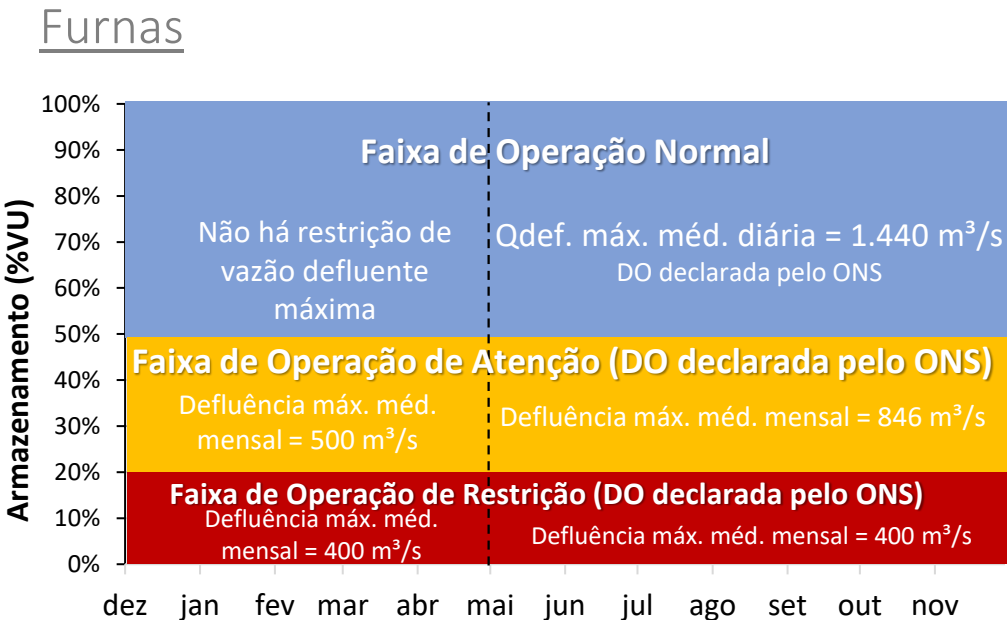
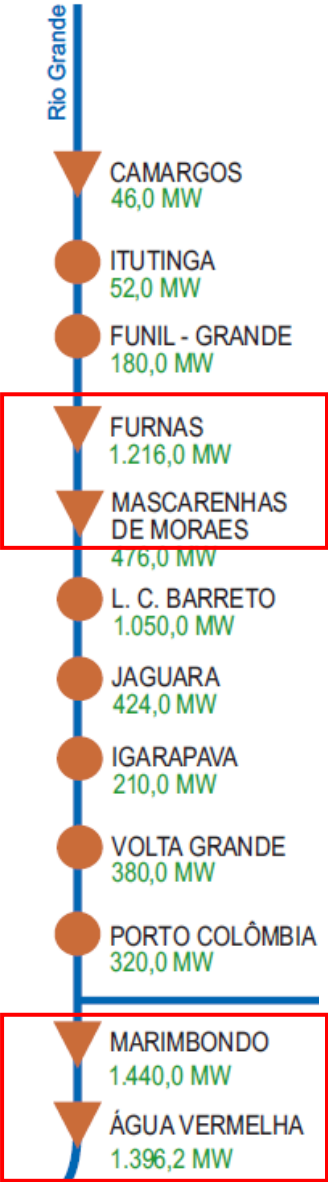


Capivara



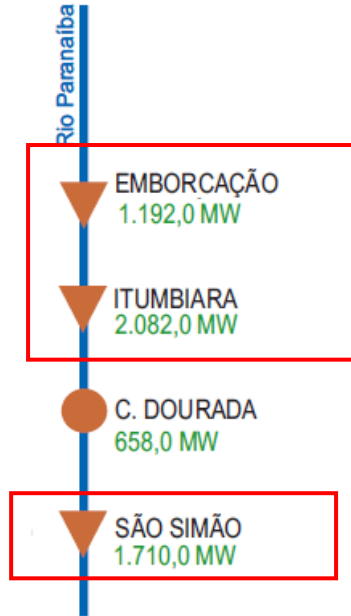
Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha

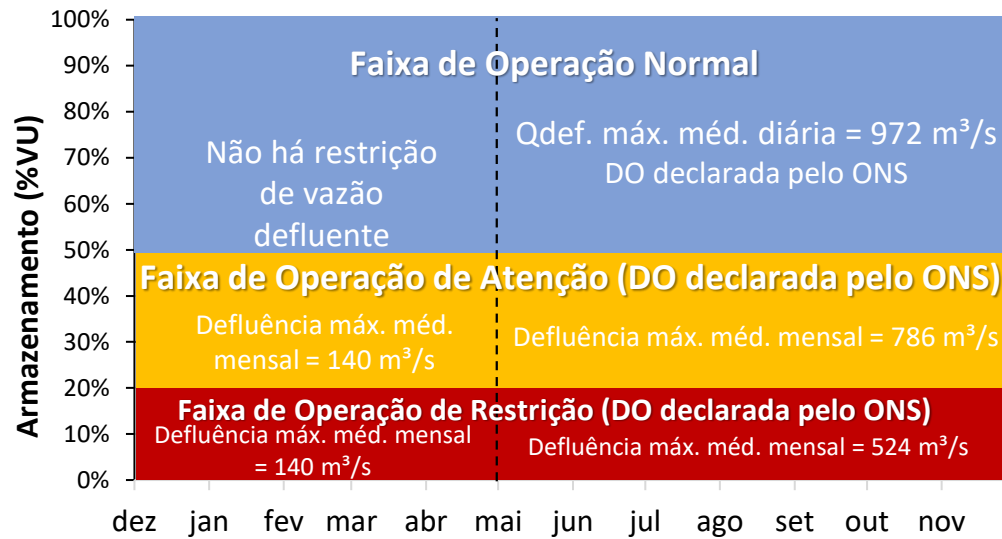


Resolução ANA nº 194/2024

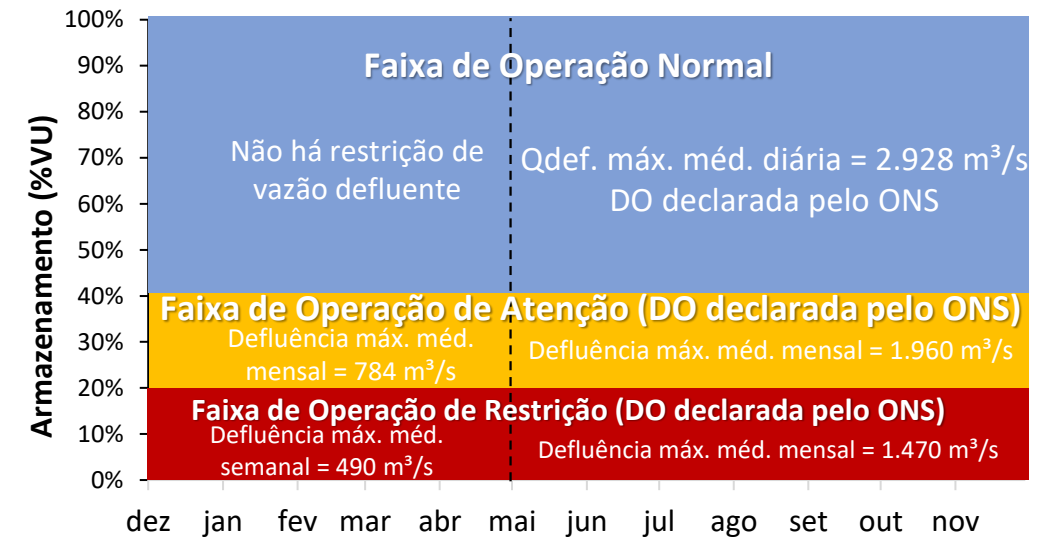
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



Emborcação



Itumbiara:



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

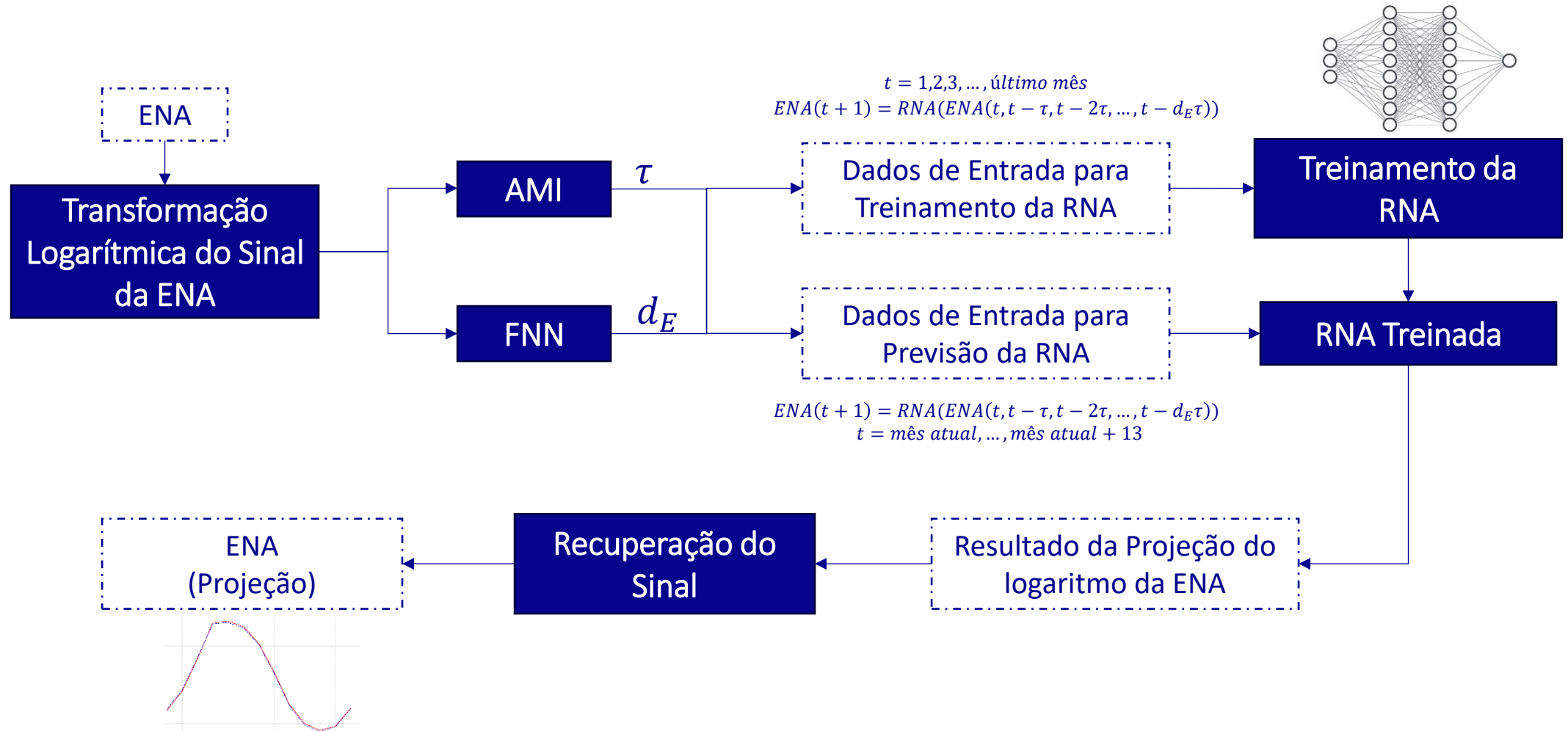
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão *Soil Moisture Accounting Procedure* (SMAP)
- precipitação histórica
- precipitação do *Climate Forecast System* (CFS)

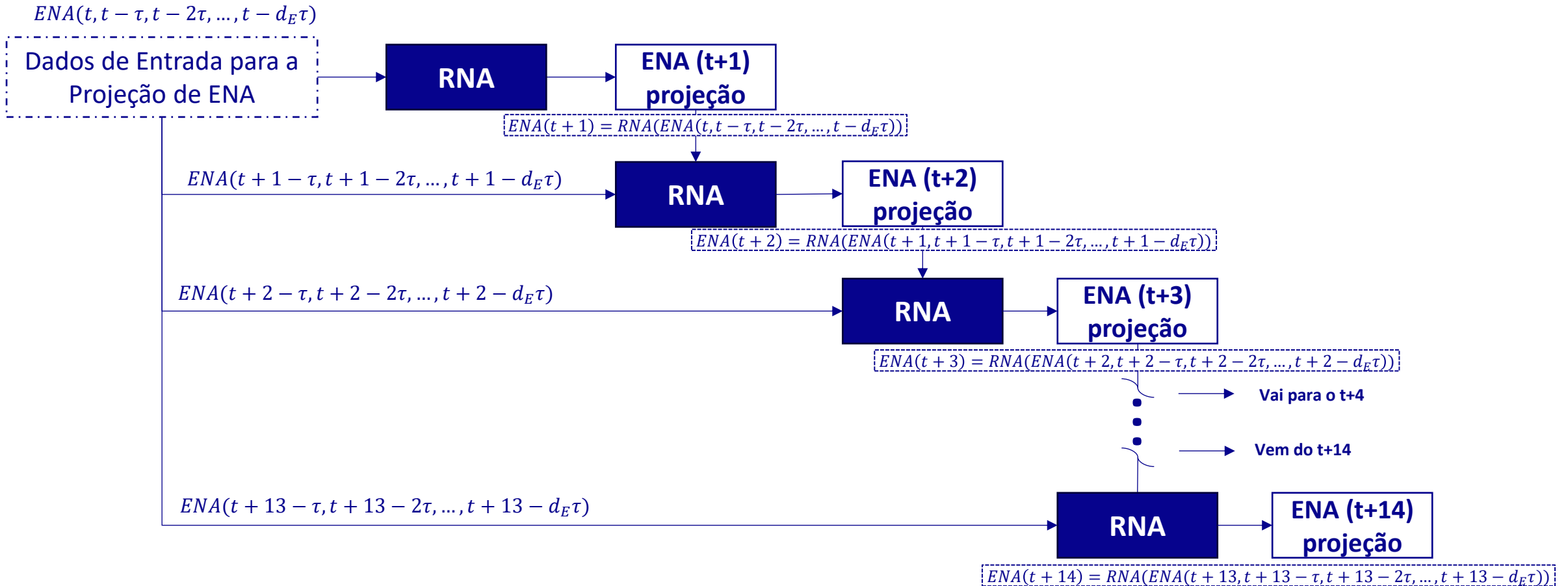
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

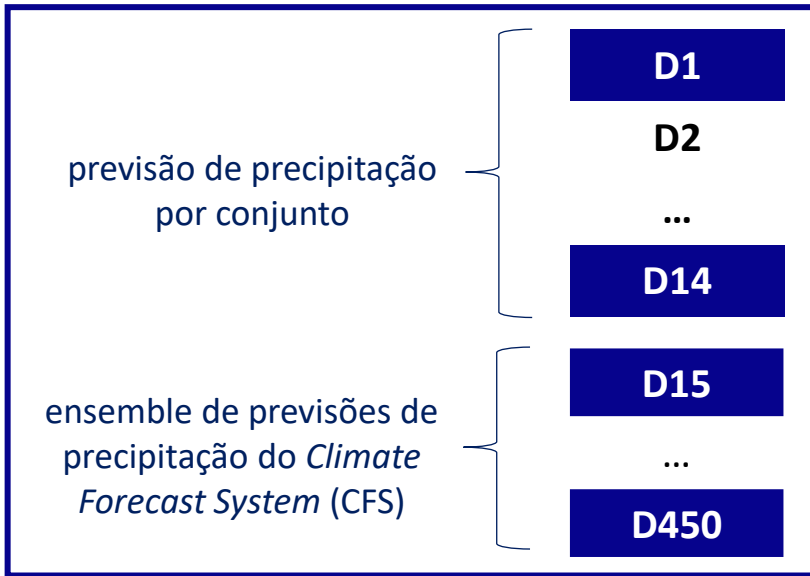


encadeamento da rede neural artificial

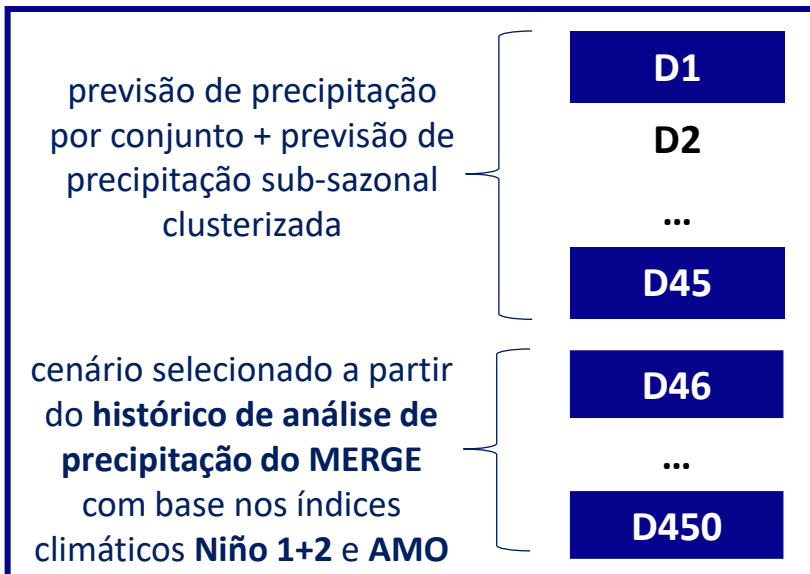


Processo de encadeamento: para cada reservatório equivalente de energia, uma RNA especializada estima sequencialmente a ENA de cada mês do horizonte de previsão. A cada etapa, a rede é alimentada com dados históricos recentes e com a projeção feita para o mês anterior, gerando a estimativa para o mês seguinte, conforme mostra o diagrama.

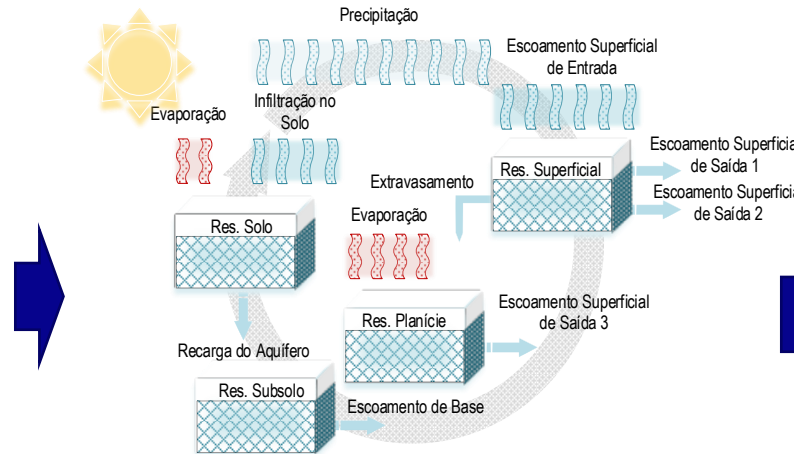
cenarização da precipitação



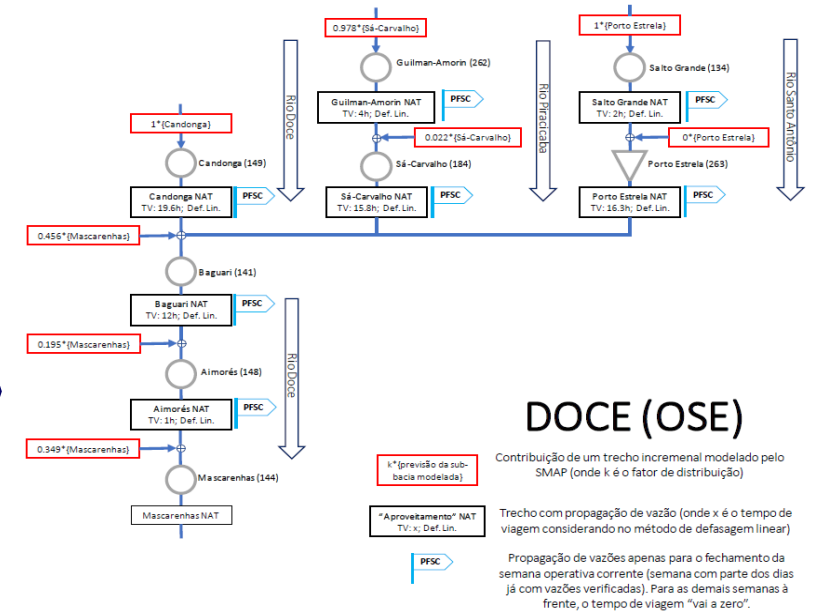
OU



previsão de vazões via SMAP



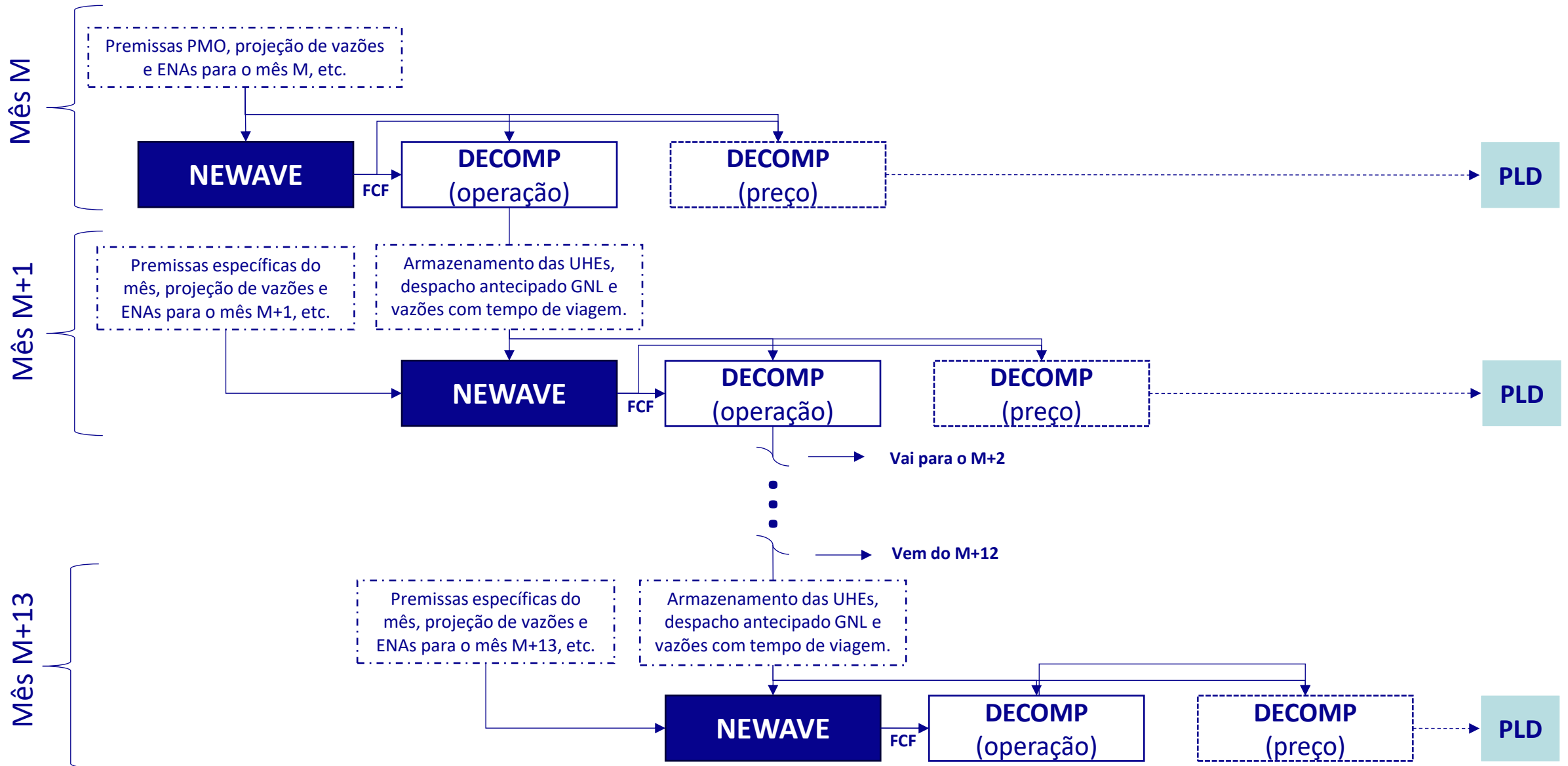
propagação via MPV



Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do MERGE, a partir das quais são selecionados anos específicos com base na similaridade climática em relação às condições verificadas nos últimos meses e às expectativas para o futuro (analisando os índices Niño 1+2 e AMO); e (ii) previsões de precipitação geradas pelo modelo CFS. No caso do CFS, utilizam-se os últimos oito cenários de chuva para execuções individualizadas do chuva-vazão SMAP. Em seguida, são gerados dois cenários finais de afluência: a média das previsões (CFS_VE) e o cenário mais pessimista do ponto de vista energético (CFS_LI).

Previsão de vazões: as vazões afluentes aos trechos incrementais de rios são estimadas por meio do modelo chuva-vazão SMAP, que representa os principais processos hidrológicos internos de uma bacia hidrográfica, permitindo a conversão da precipitação em vazão.

Propagação de vazões: no processo de propagação de vazões, essencial para o cálculo das vazões naturais aos aproveitamentos do SIN a partir das previsões feitas pelo SMAP, utiliza-se o software MPV — que incorpora as quatro metodologias oficialmente adotadas: *Simple Defasagem*, *Muskingum*, *Todini* e *SSARR*.

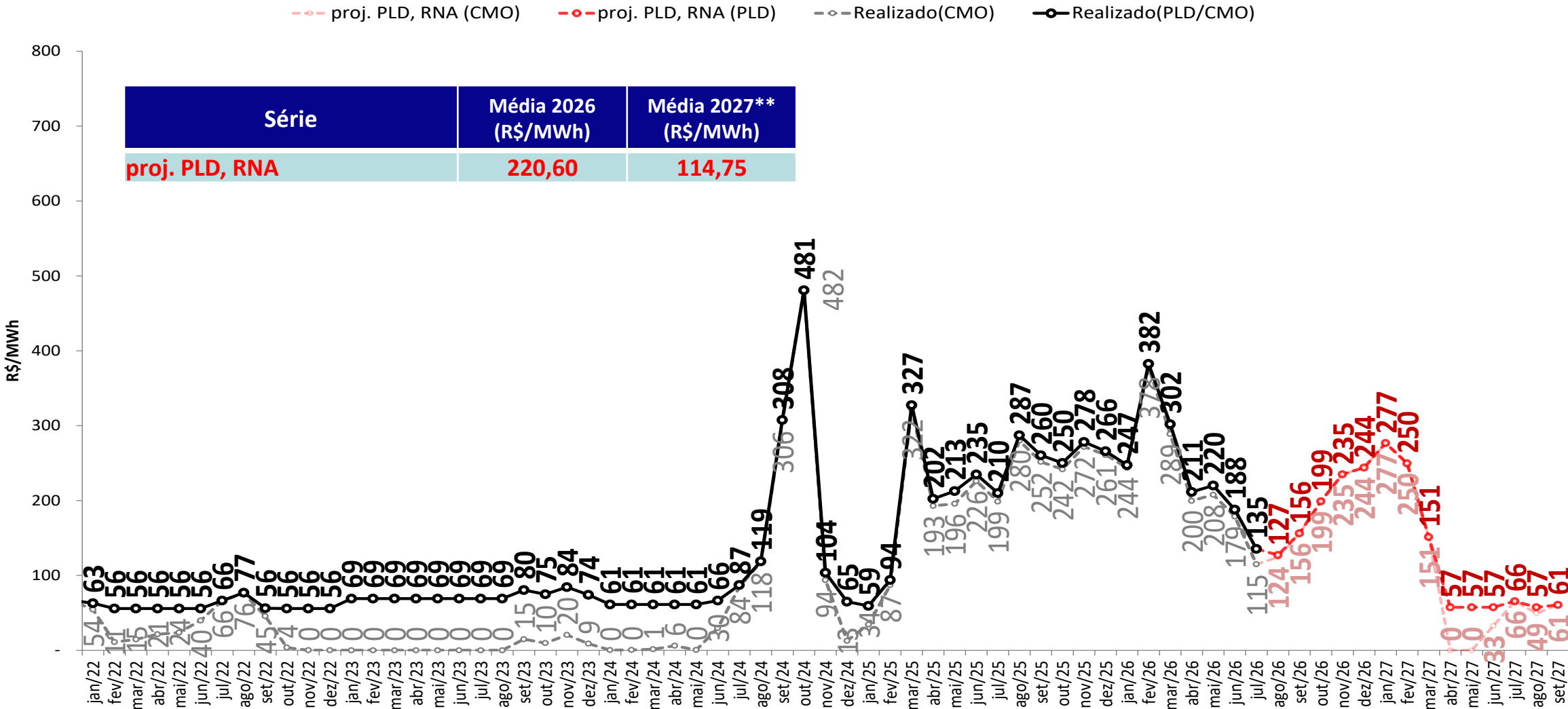


Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

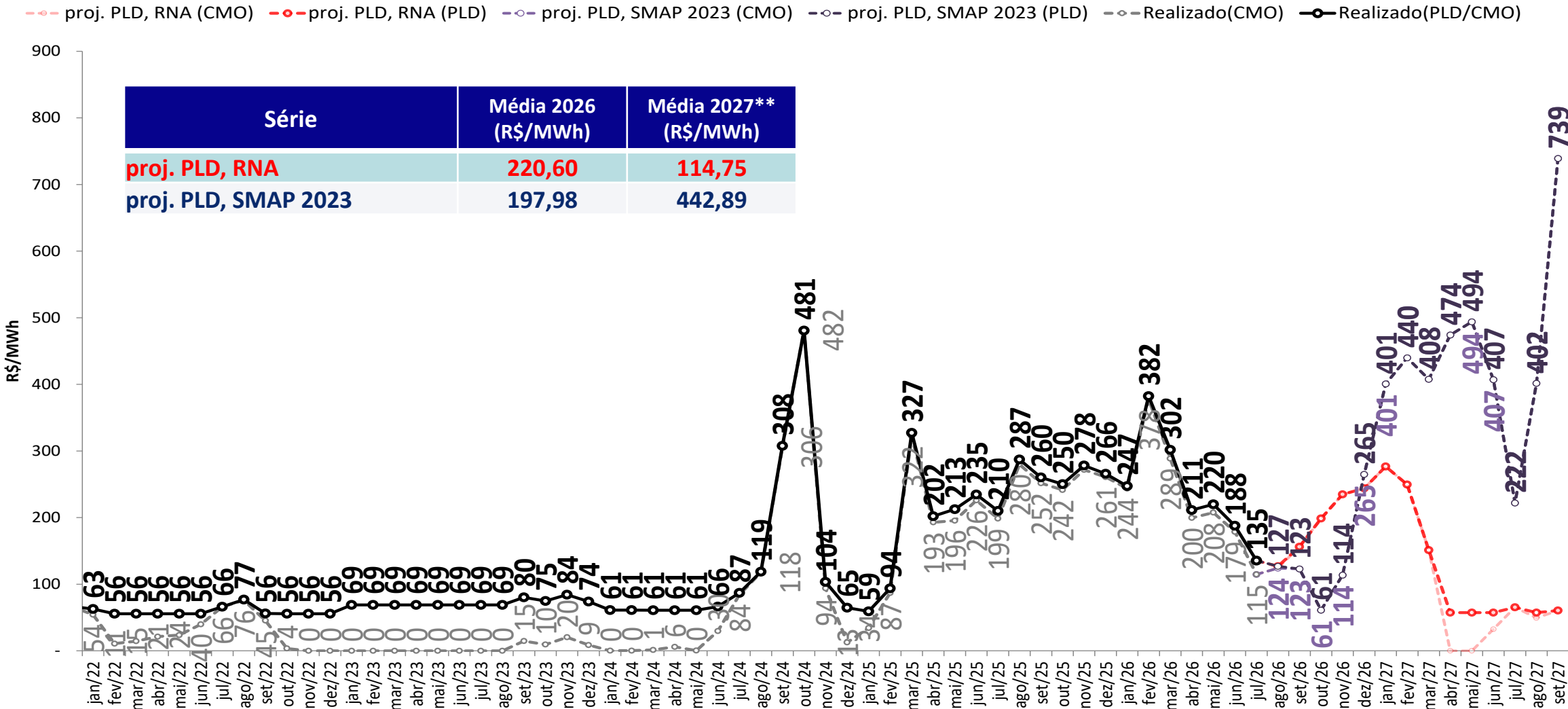
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2023 a setembro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2018 a setembro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2026 até janeiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2026 até janeiro de 2027 (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:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

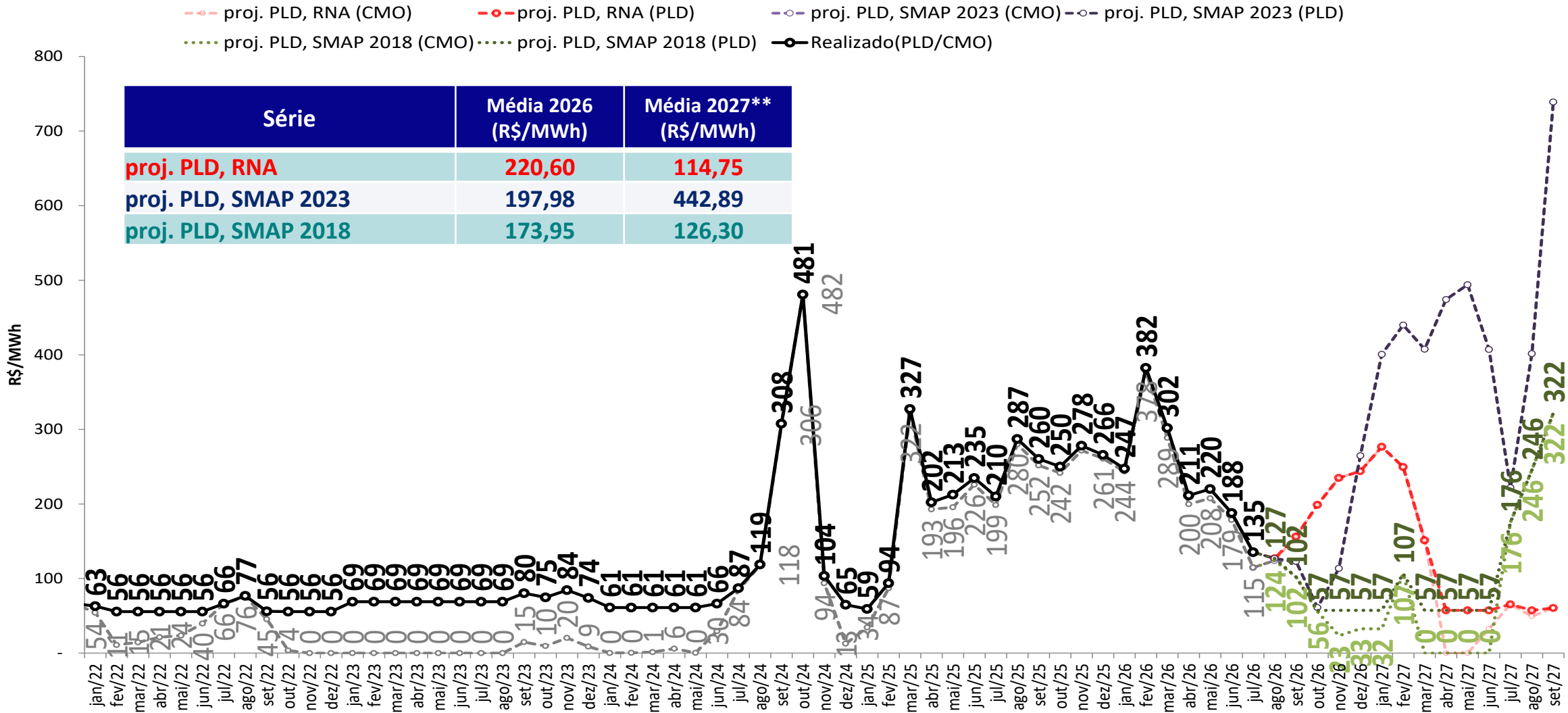
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – SE/CO

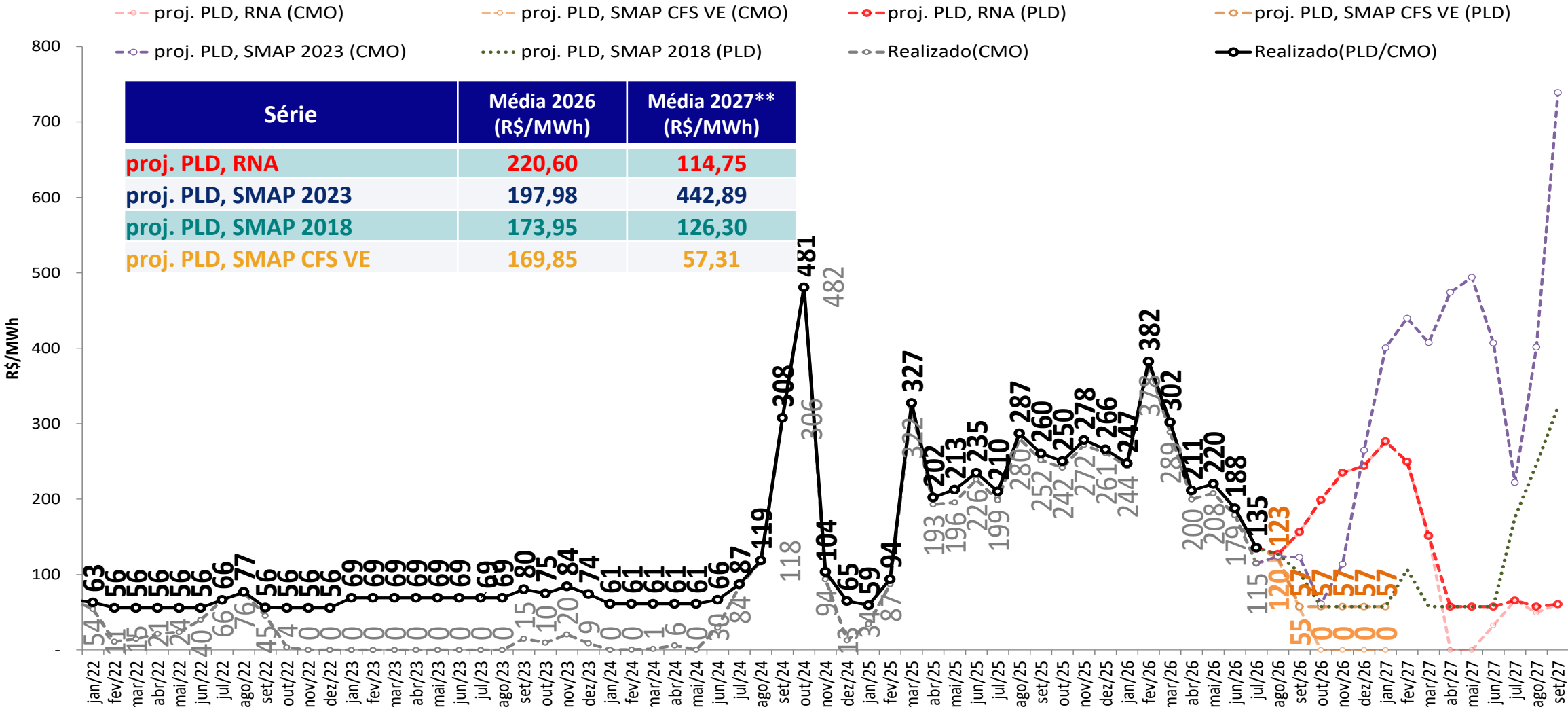
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



Foram considerados:

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

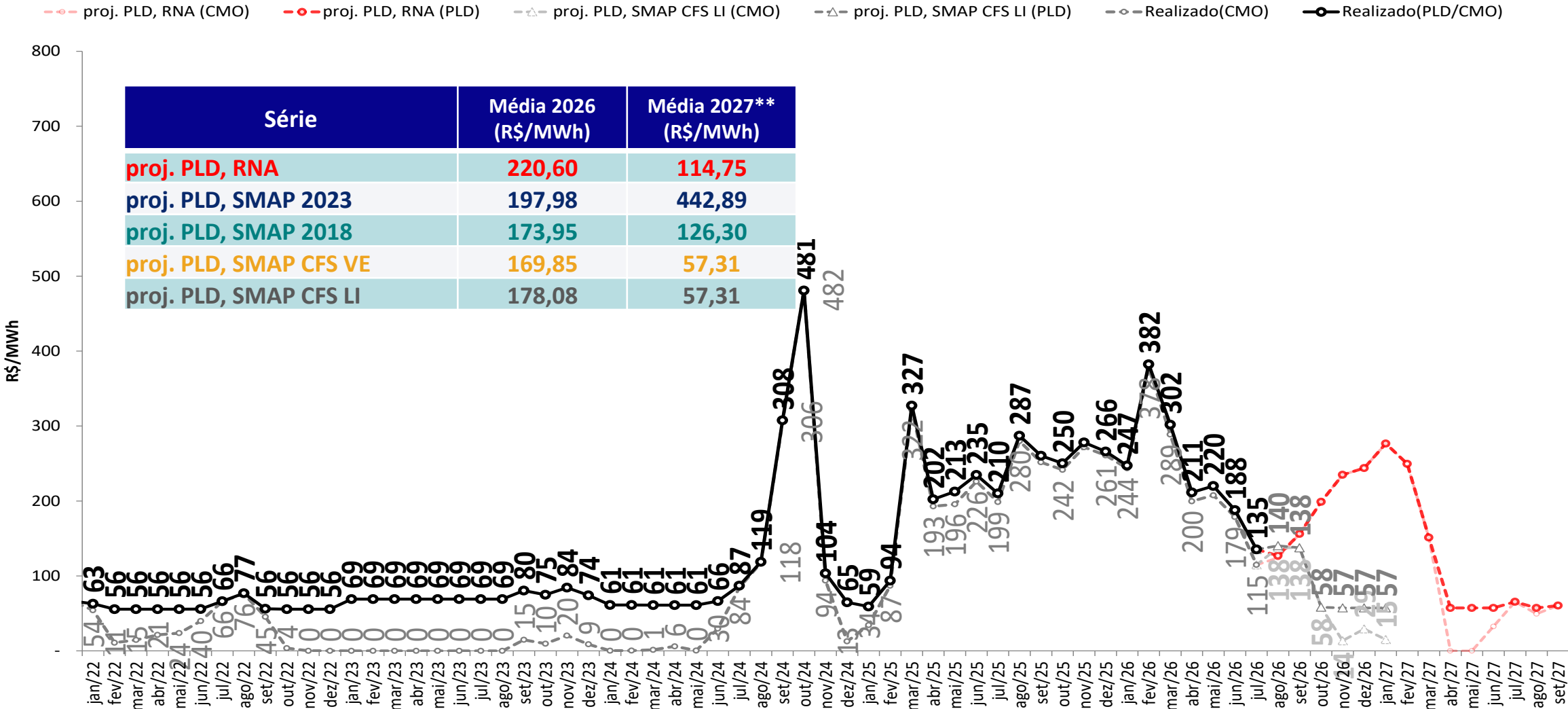
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



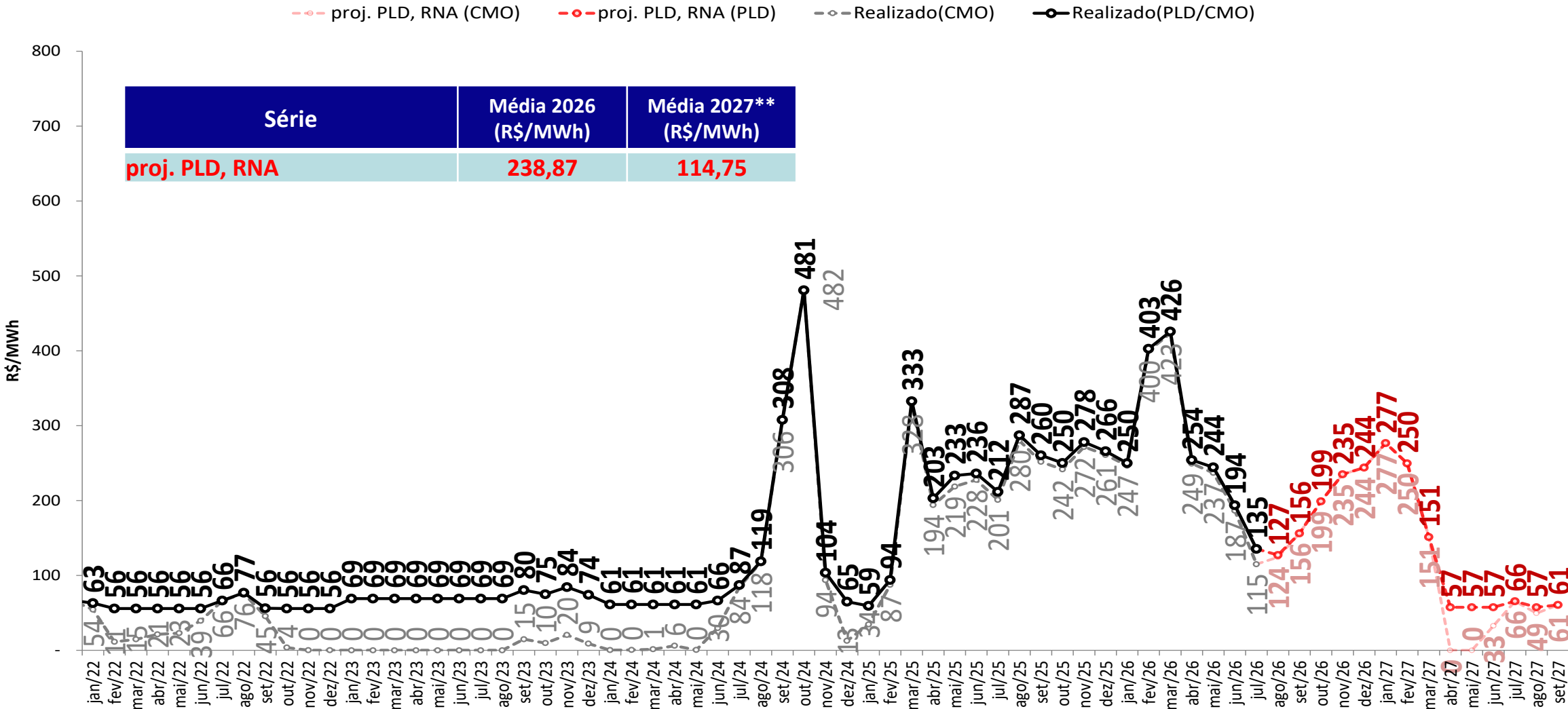
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

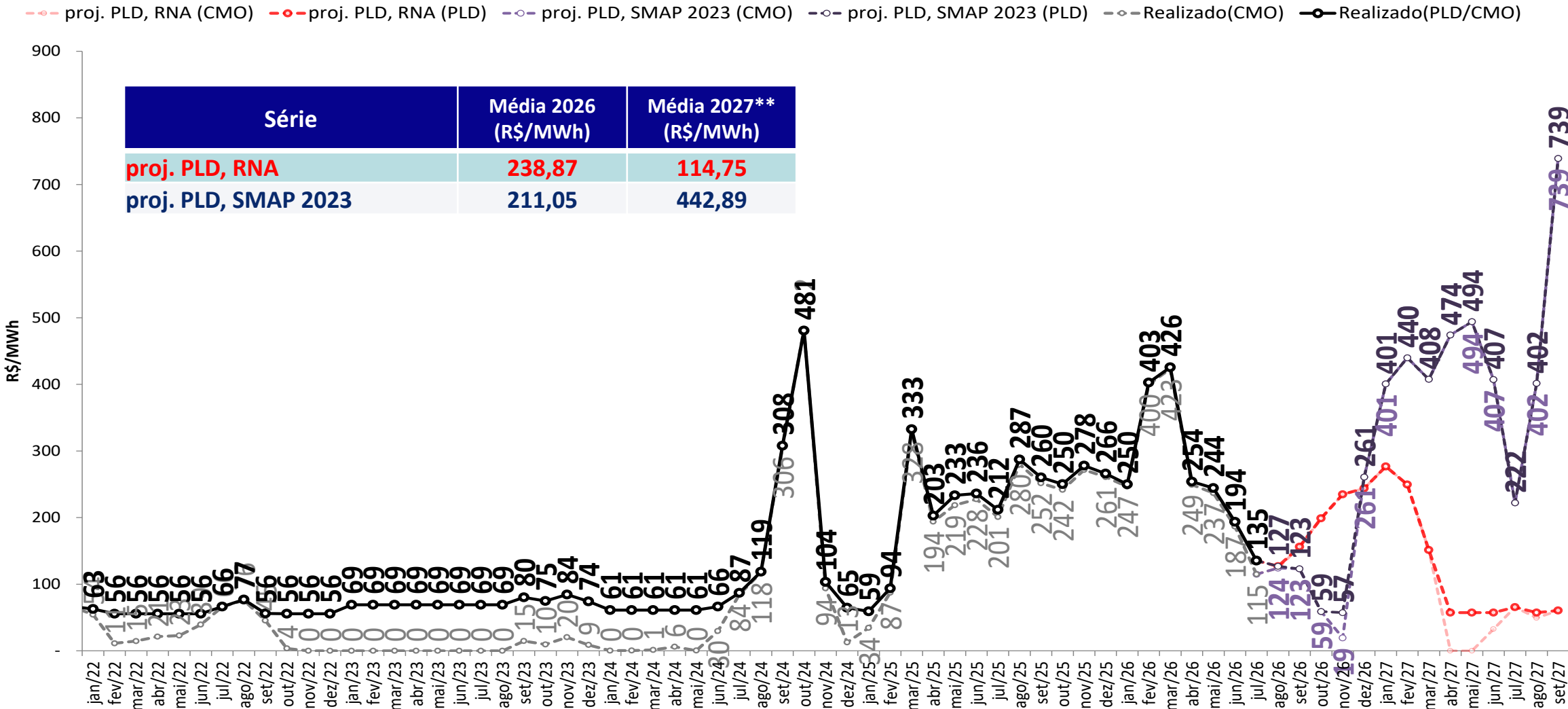


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



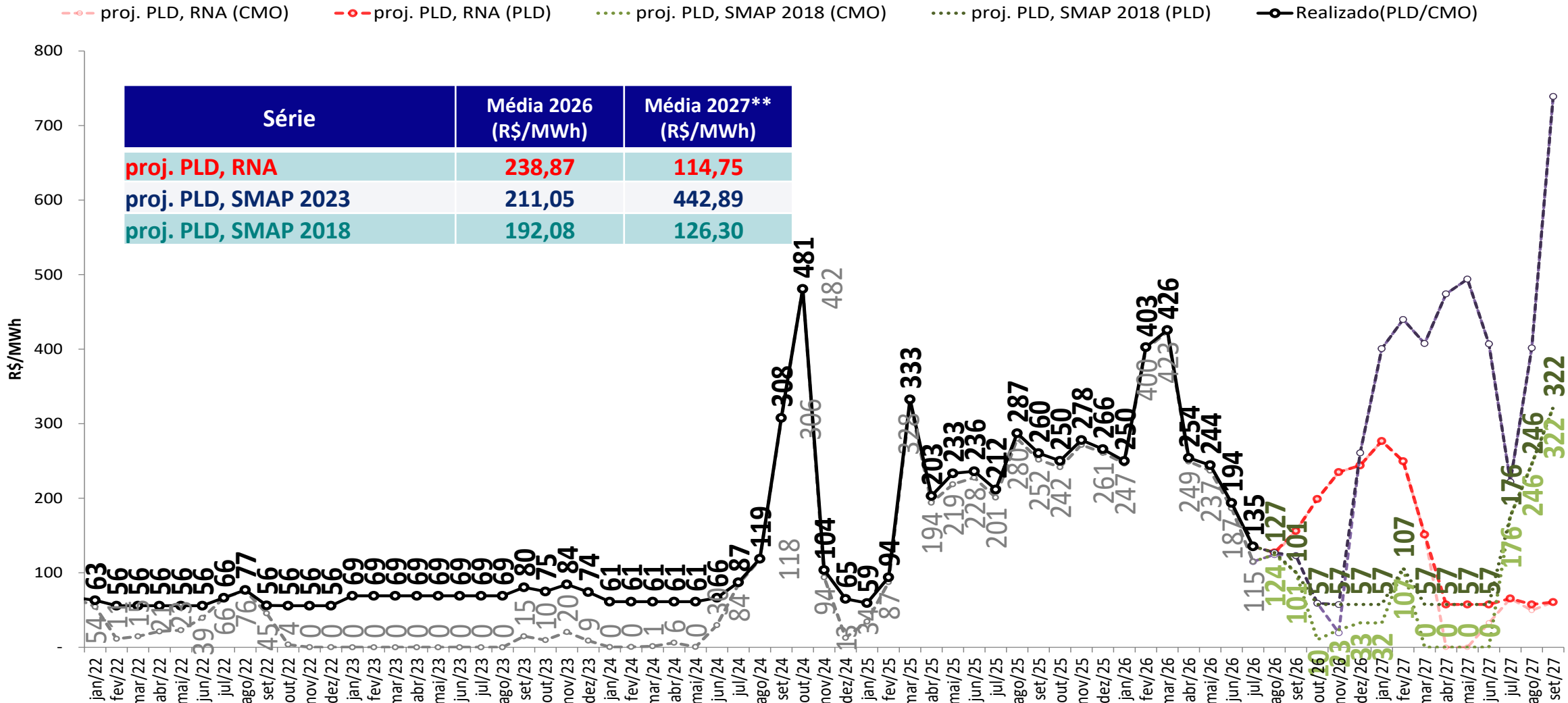
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



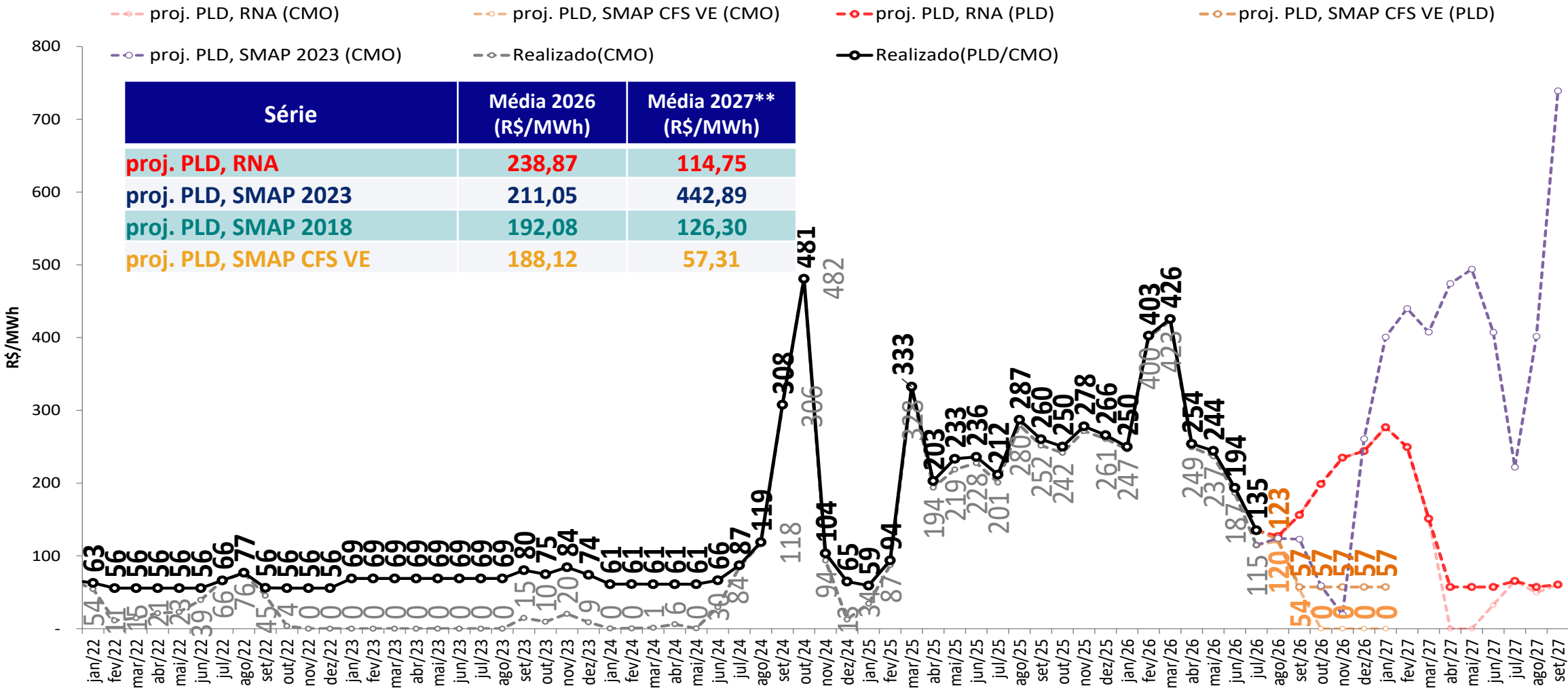
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

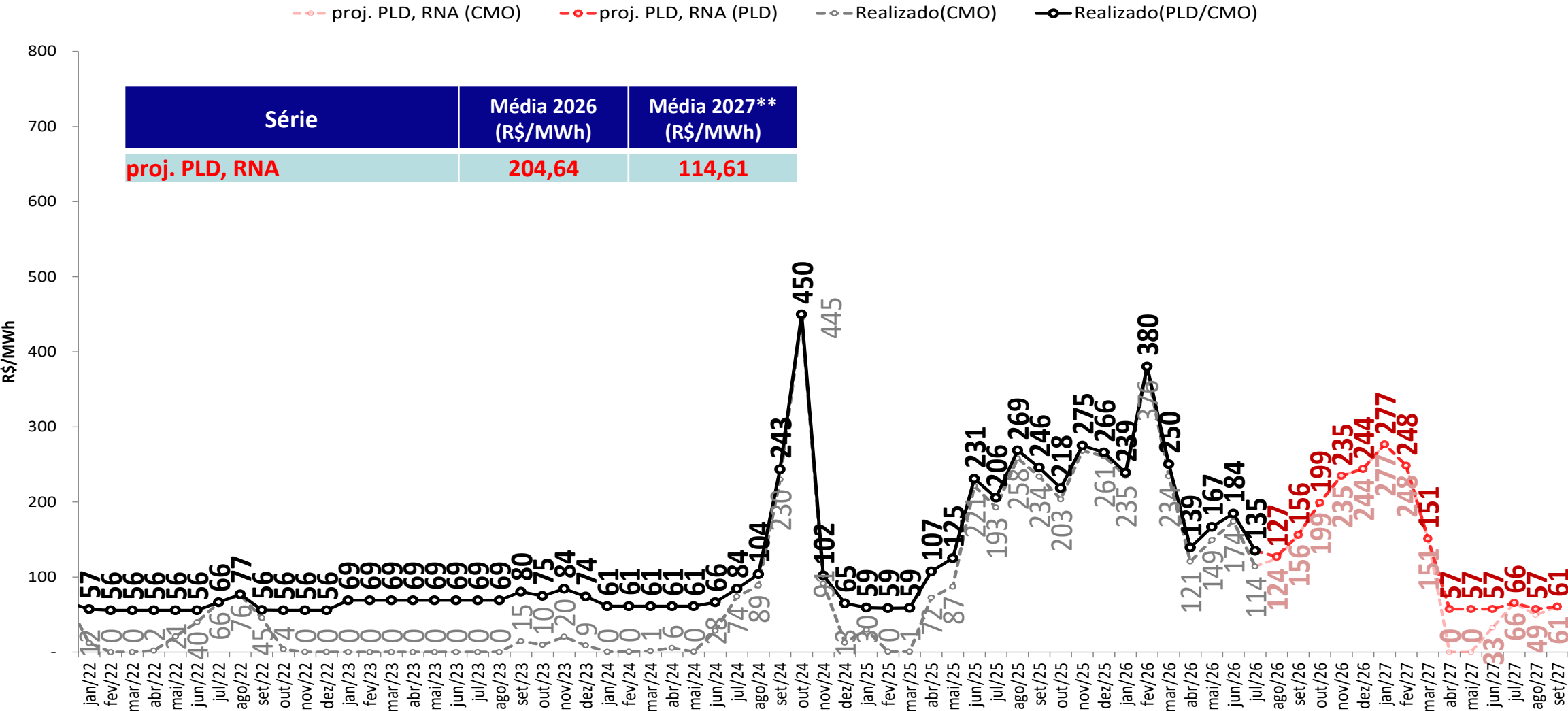
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

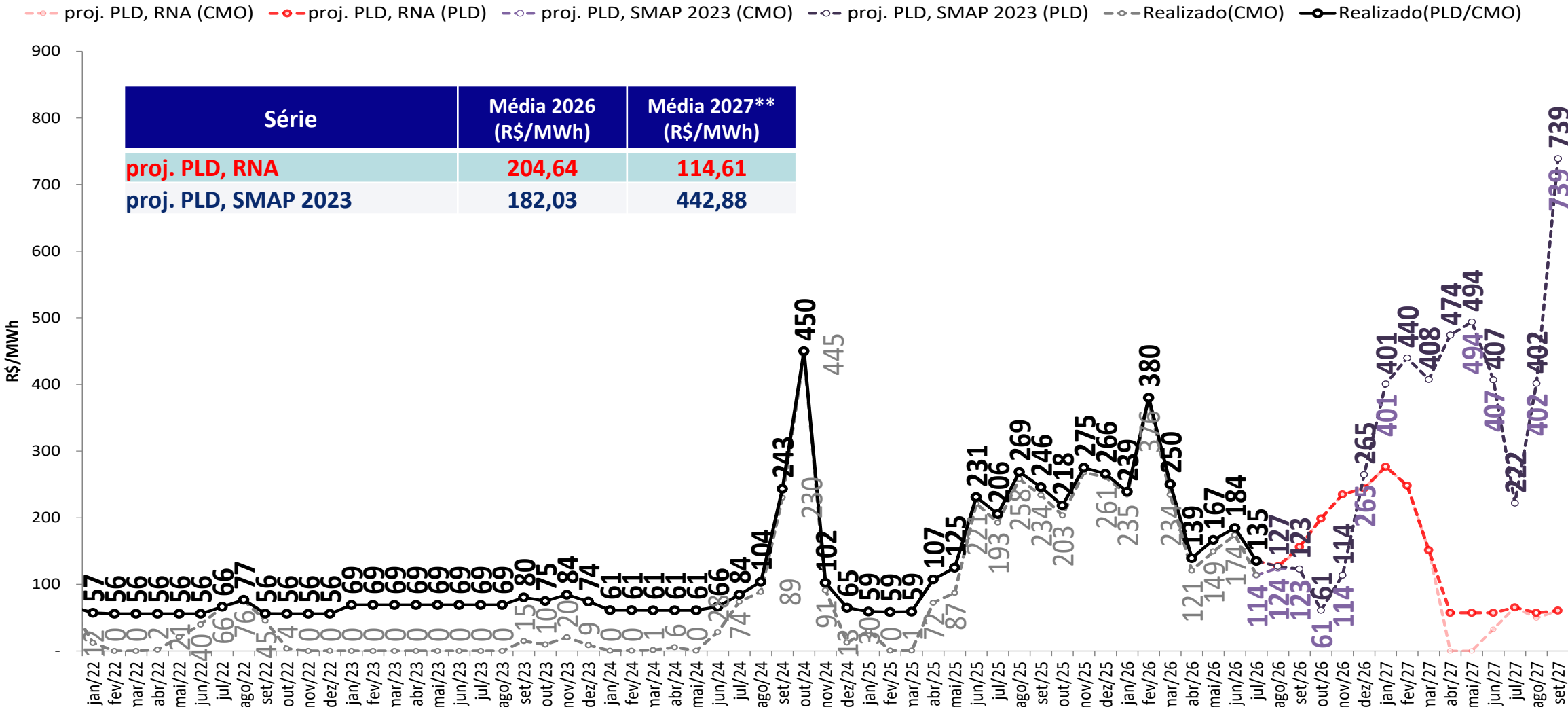
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



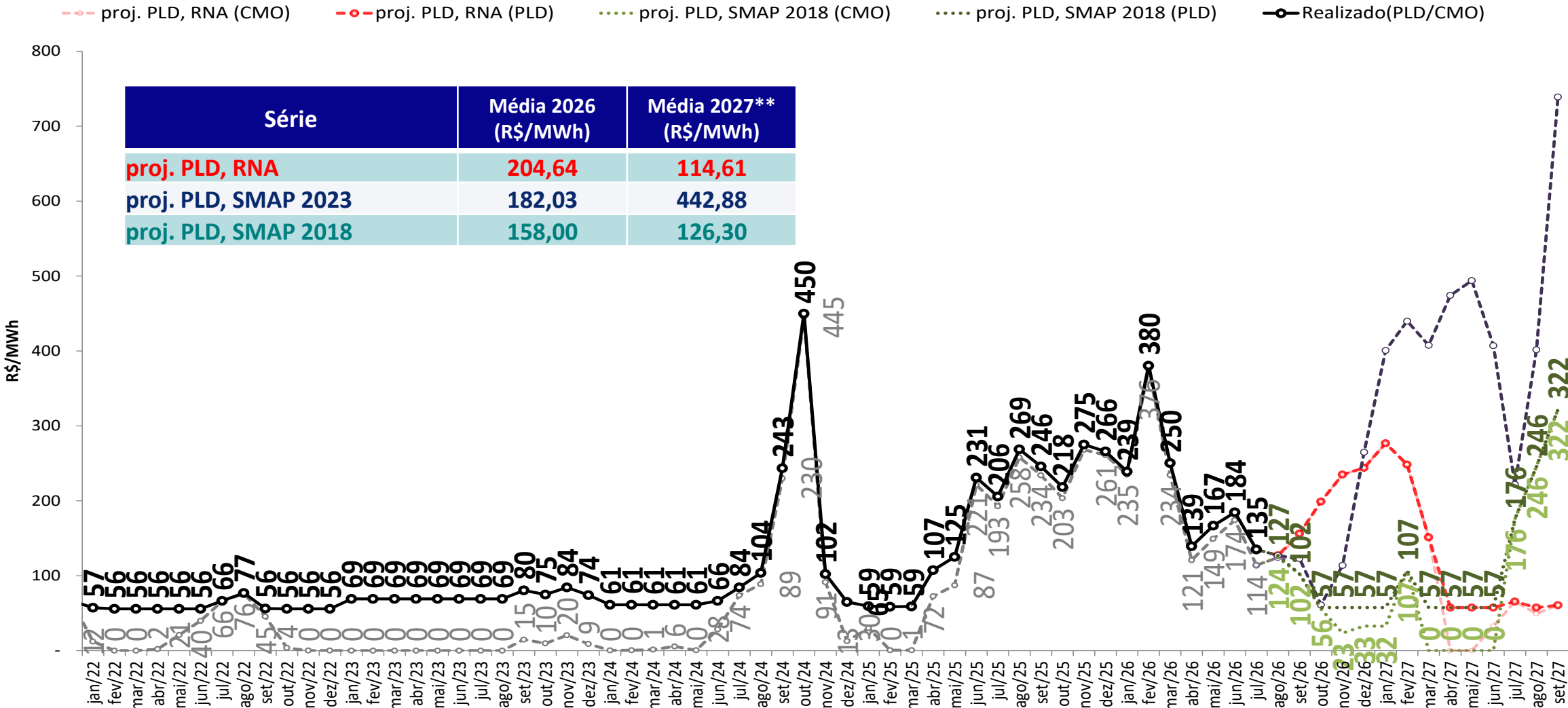
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



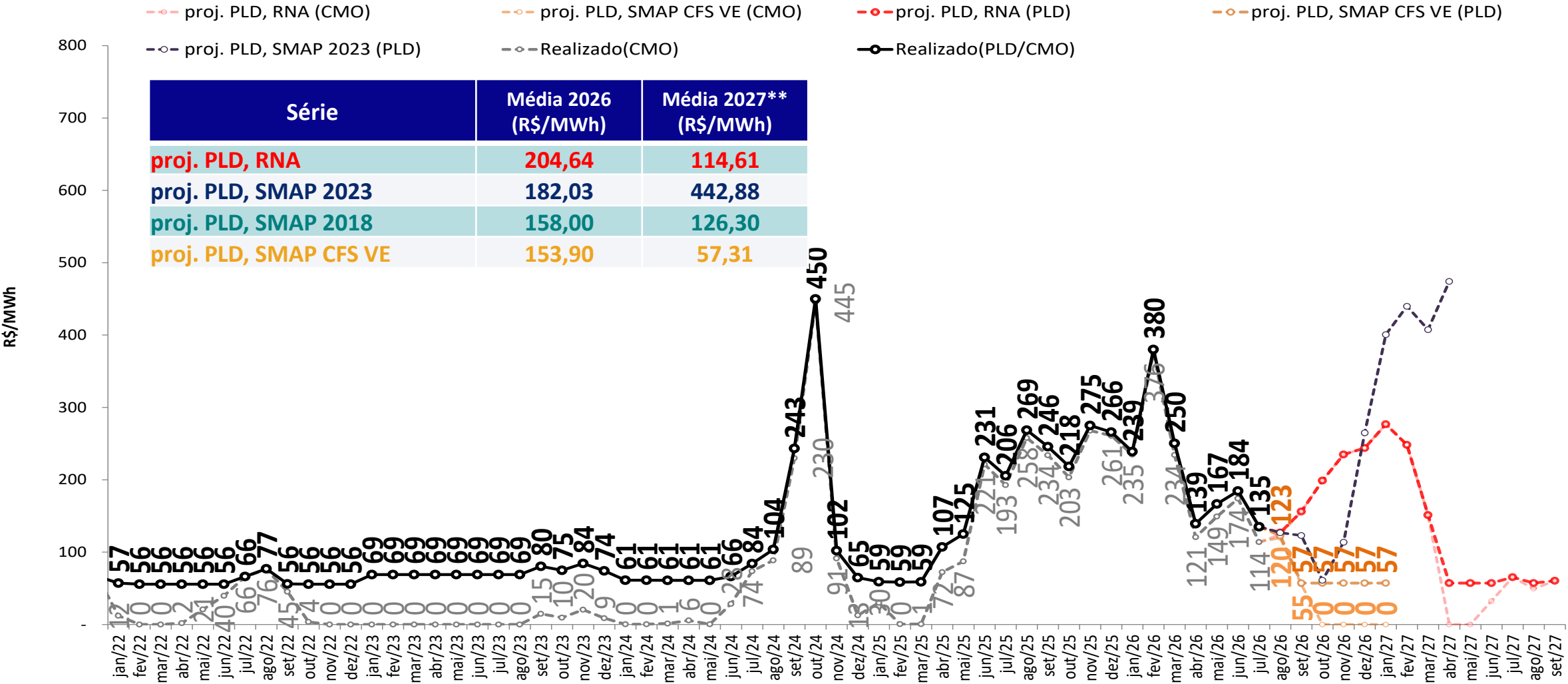
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



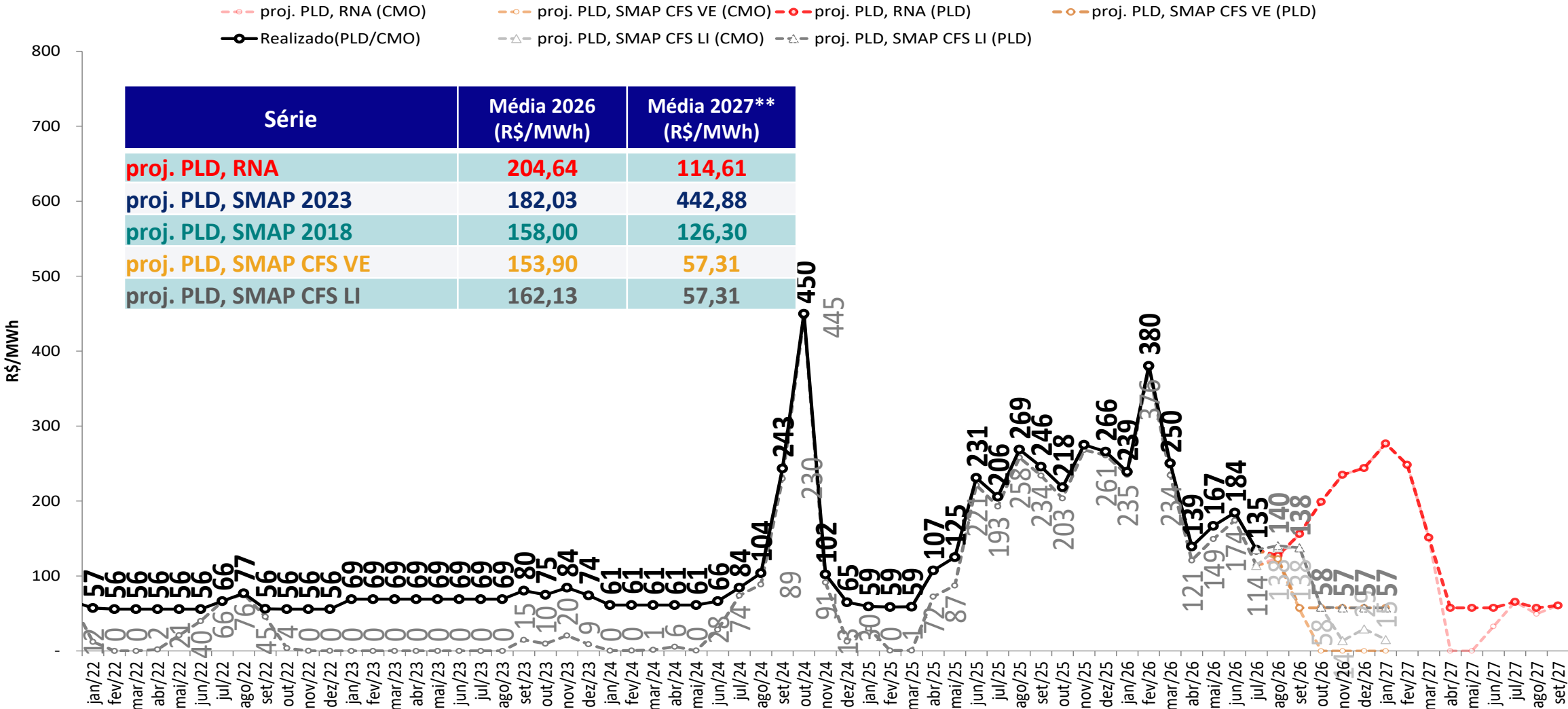
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



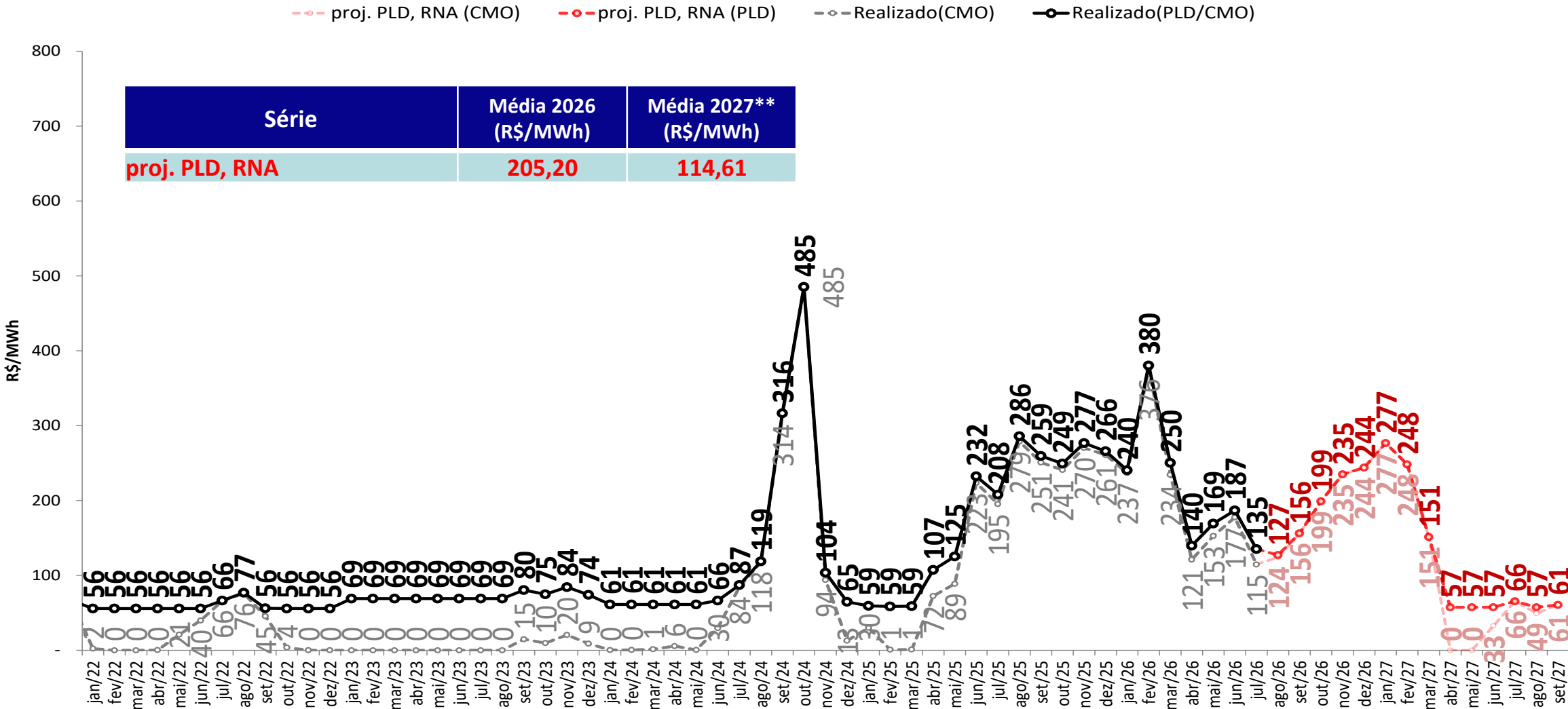
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



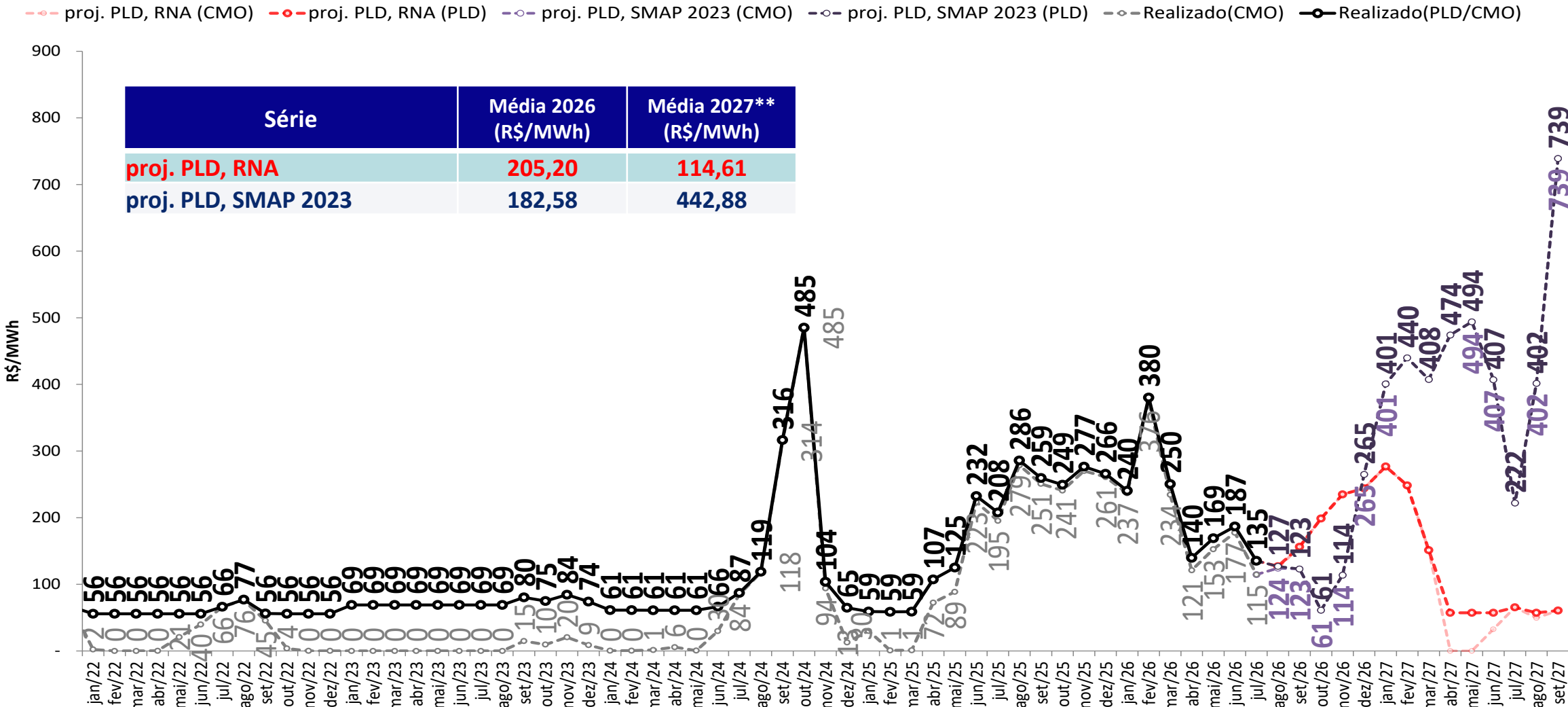
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



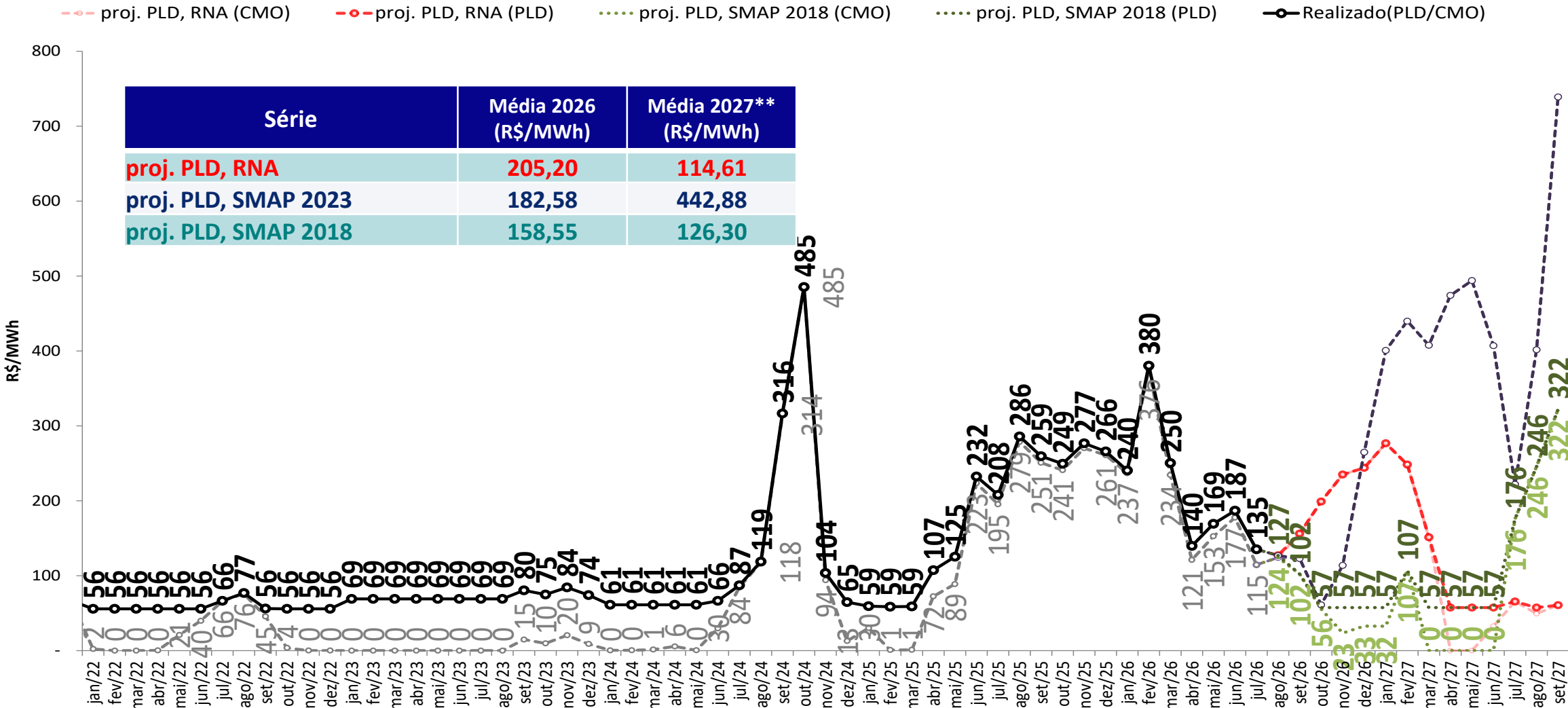
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



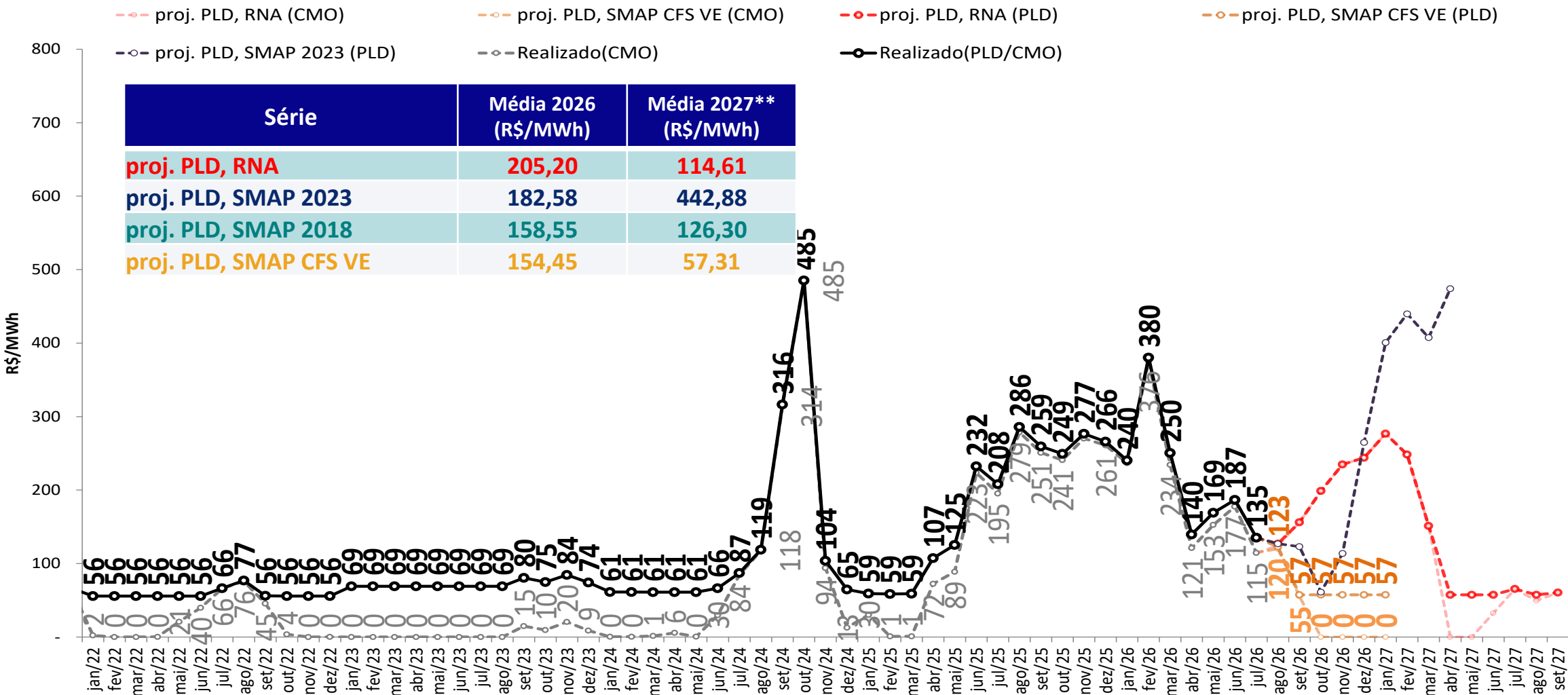
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



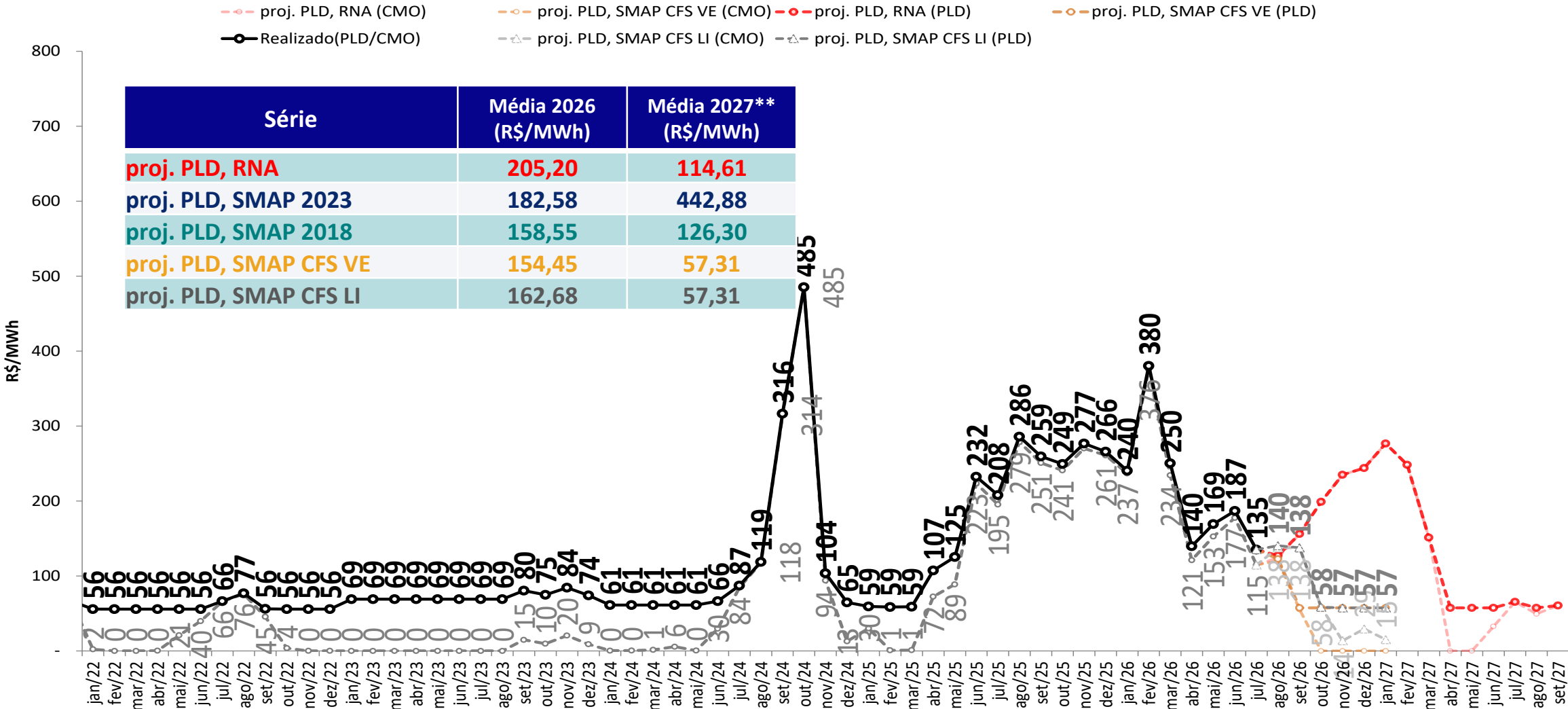
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

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



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

tabela resumo da projeção do PLD



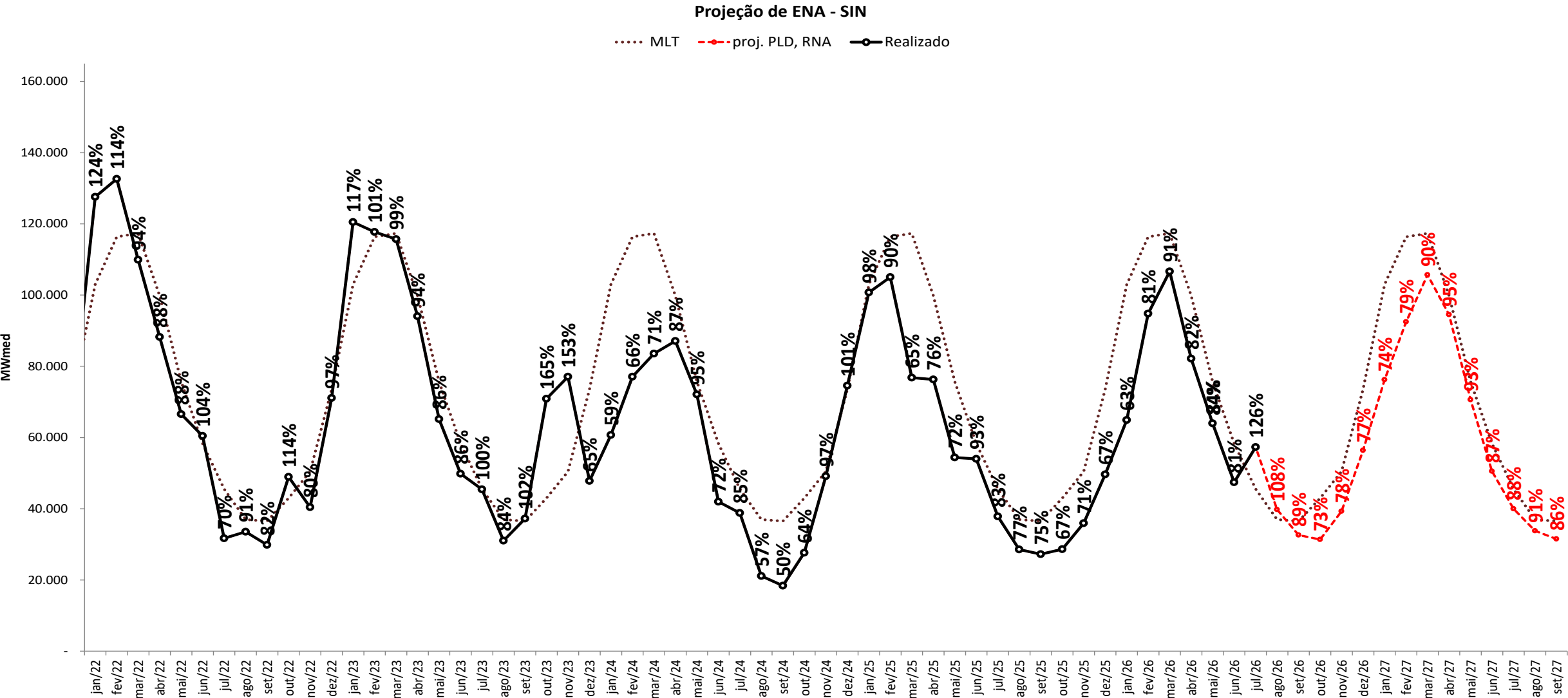
SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	135	127	156	199	235	244	277	250	151	57	57	57	66	61
proj. PLD, SMAP 2023	135	127	123	61	114	265	401	440	408	474	494	407	222	739
proj. PLD, SMAP 2018	135	127	102	57	57	57	57	107	57	57	57	57	176	322
proj. PLD, SMAP CFS VE	135	123	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	135	140	138	58	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	135	127	156	199	235	244	277	250	151	57	57	57	66	61
proj. PLD, SMAP 2023	135	127	123	59	57	261	401	440	408	474	494	407	222	739
proj. PLD, SMAP 2018	135	127	101	57	57	57	57	107	57	57	57	57	176	322
proj. PLD, SMAP CFS VE	135	123	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	135	140	138	58	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	135	127	156	199	235	244	277	248	151	57	57	57	66	61
proj. PLD, SMAP 2023	135	127	123	61	114	265	401	440	408	474	494	407	222	739
proj. PLD, SMAP 2018	135	127	102	57	57	57	57	107	57	57	57	57	176	322
proj. PLD, SMAP CFS VE	135	123	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	135	140	138	58	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

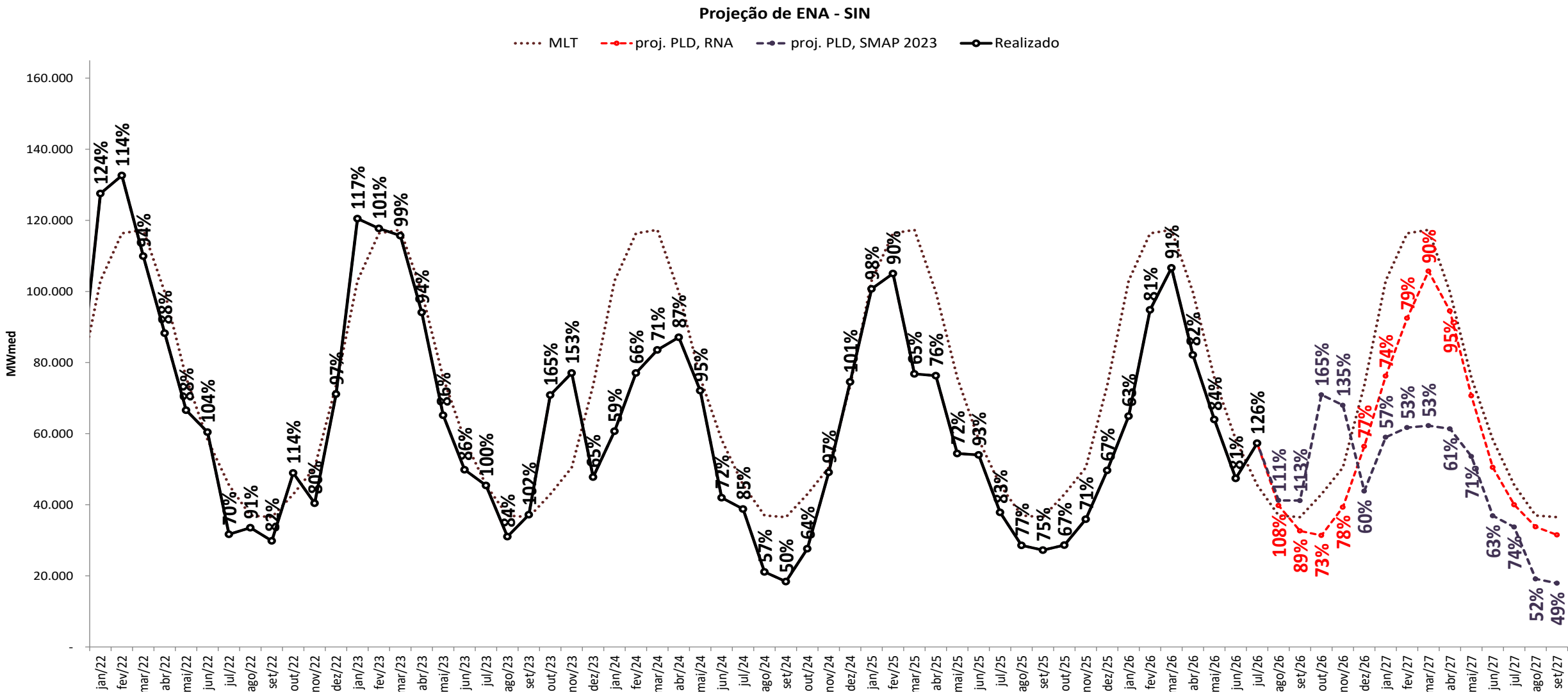
N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	135	127	156	199	235	244	277	248	151	57	57	57	66	61
proj. PLD, SMAP 2023	135	127	123	61	114	265	401	440	408	474	494	407	222	739
proj. PLD, SMAP 2018	135	127	102	57	57	57	57	107	57	57	57	57	176	322
proj. PLD, SMAP CFS VE	135	123	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	135	140	138	58	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

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

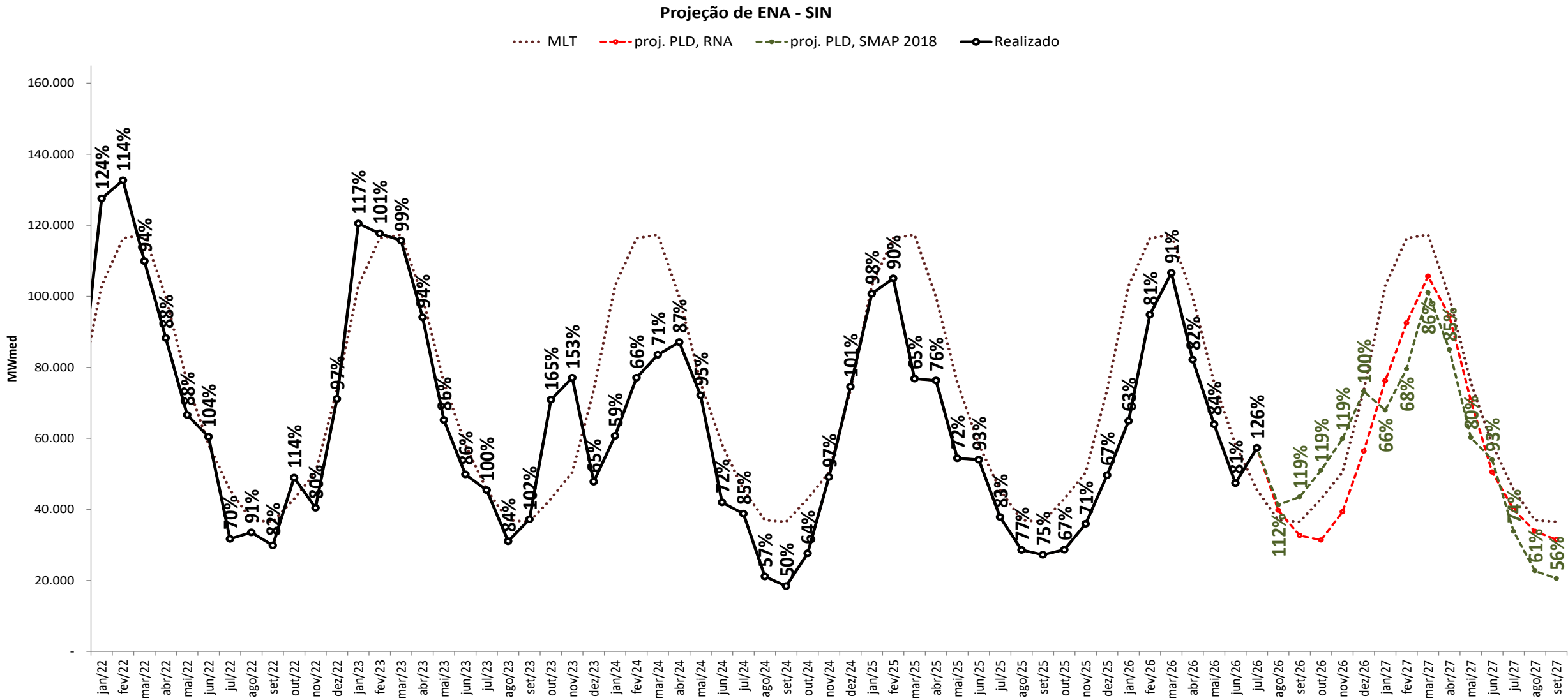
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



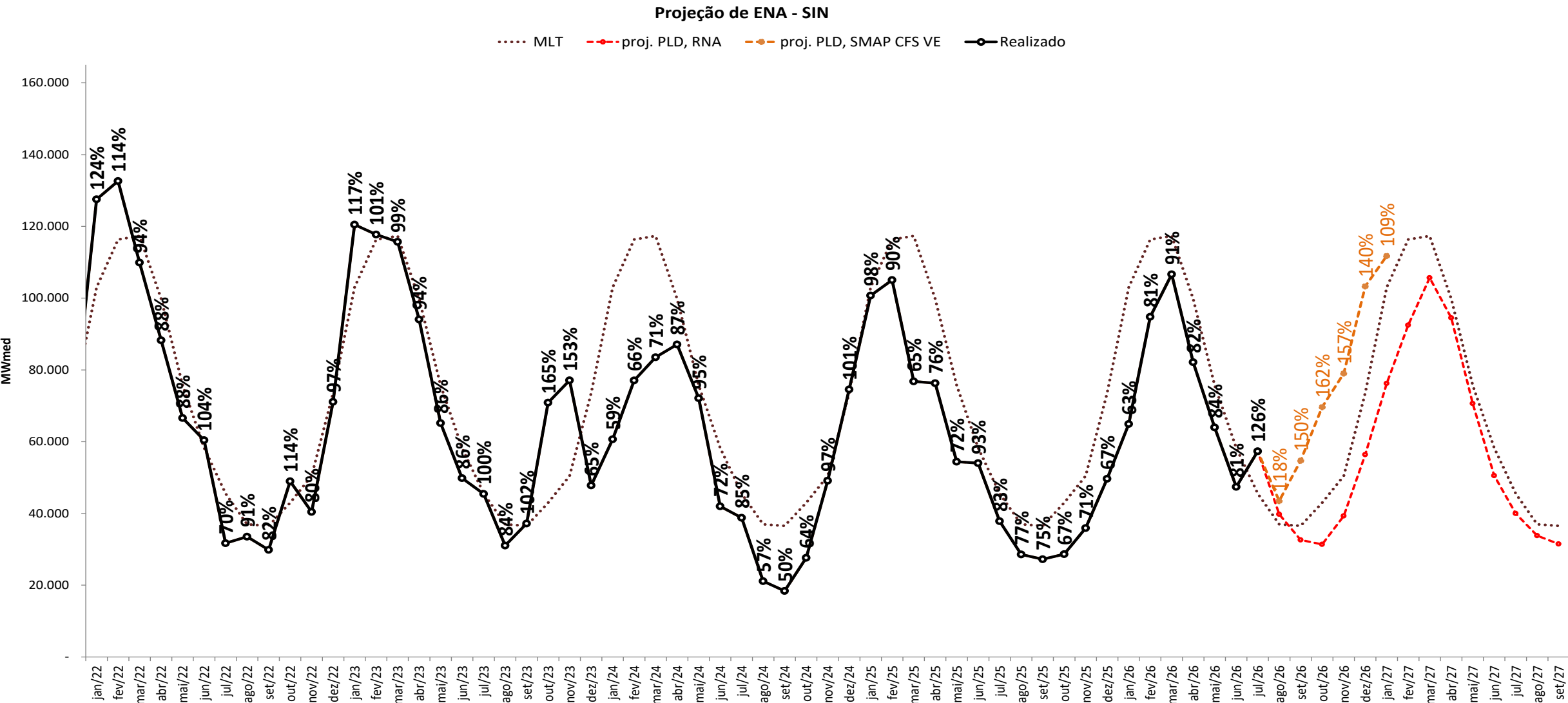
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



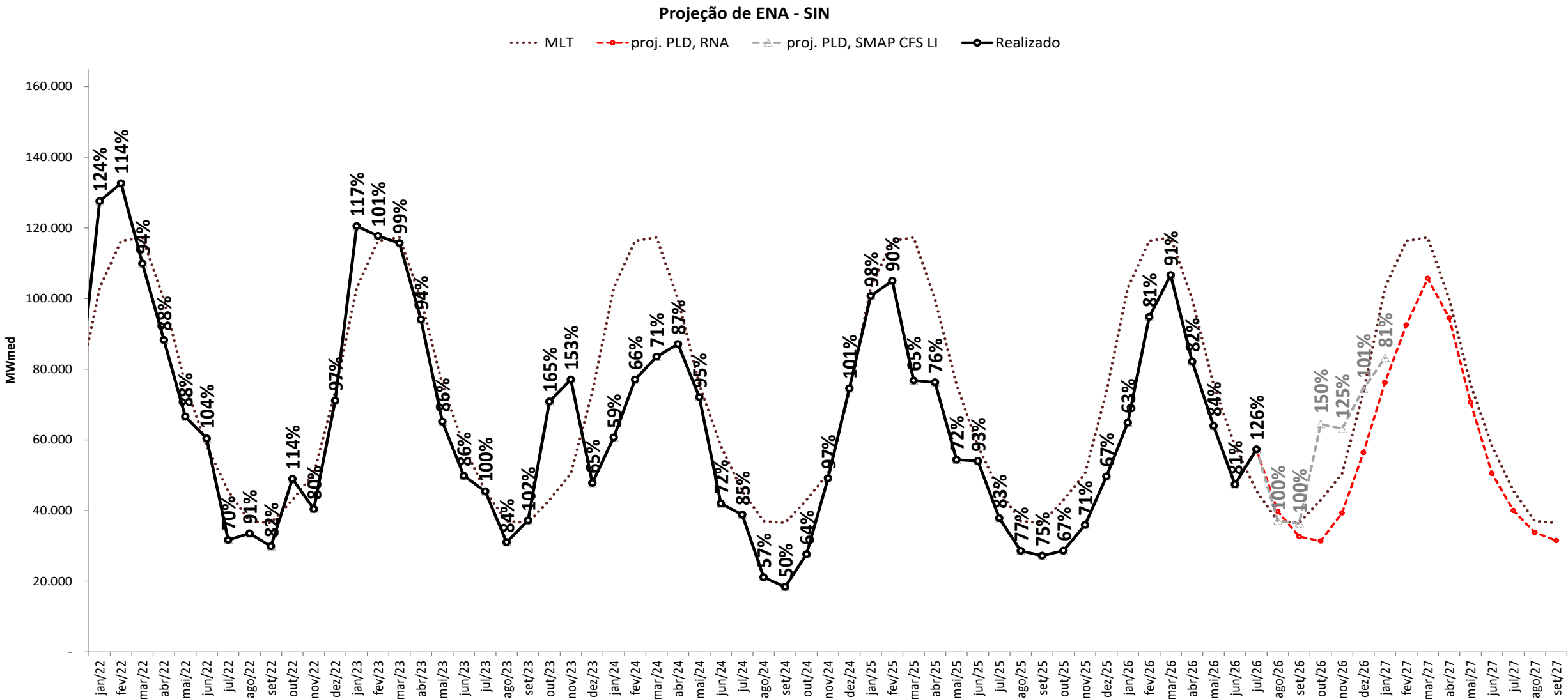
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



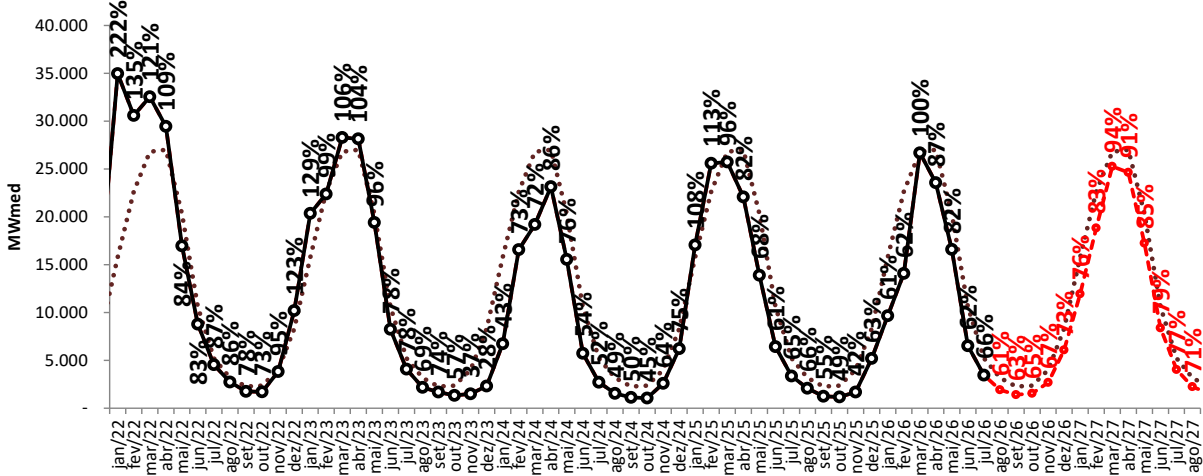
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



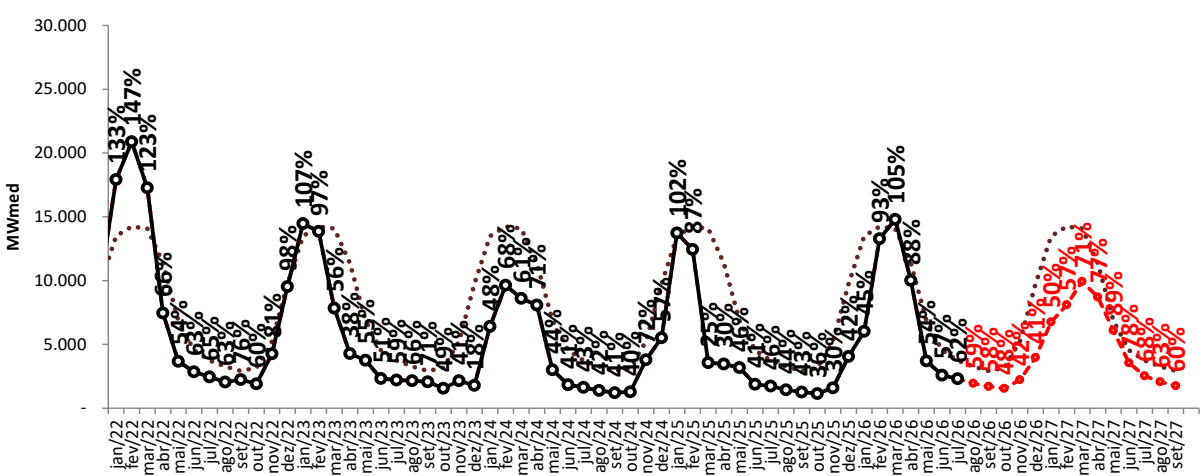
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



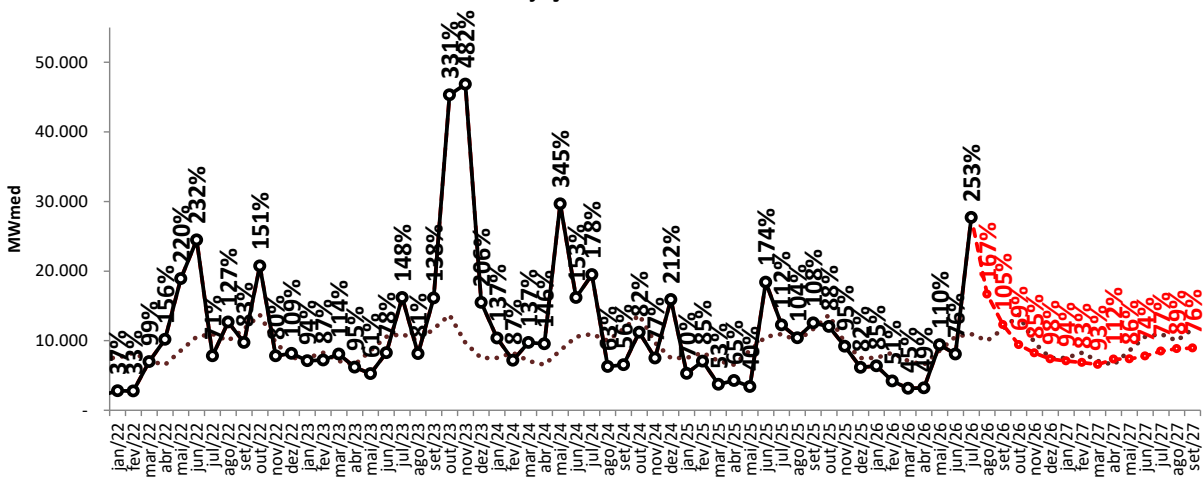
Projeção de ENA - N



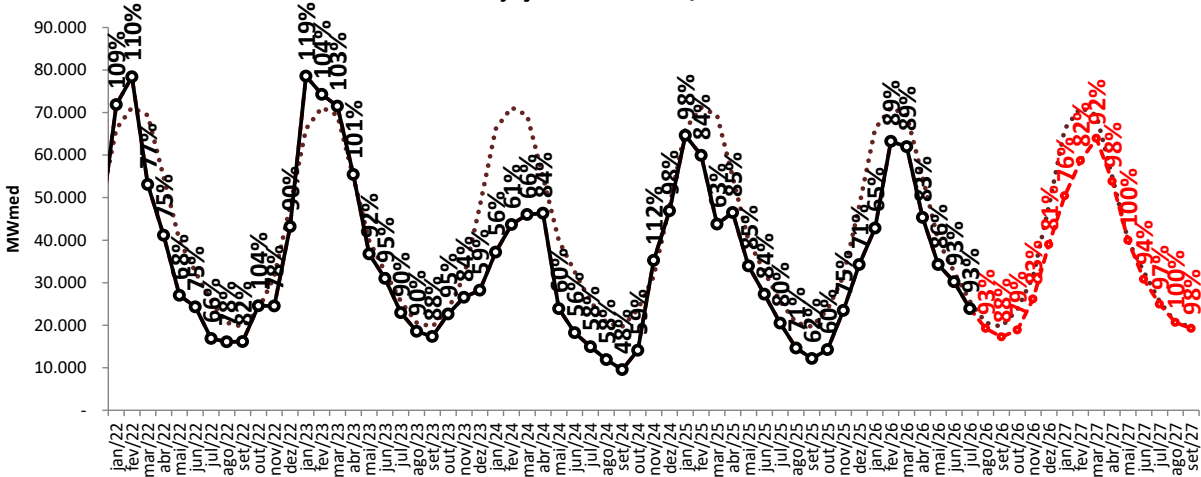
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

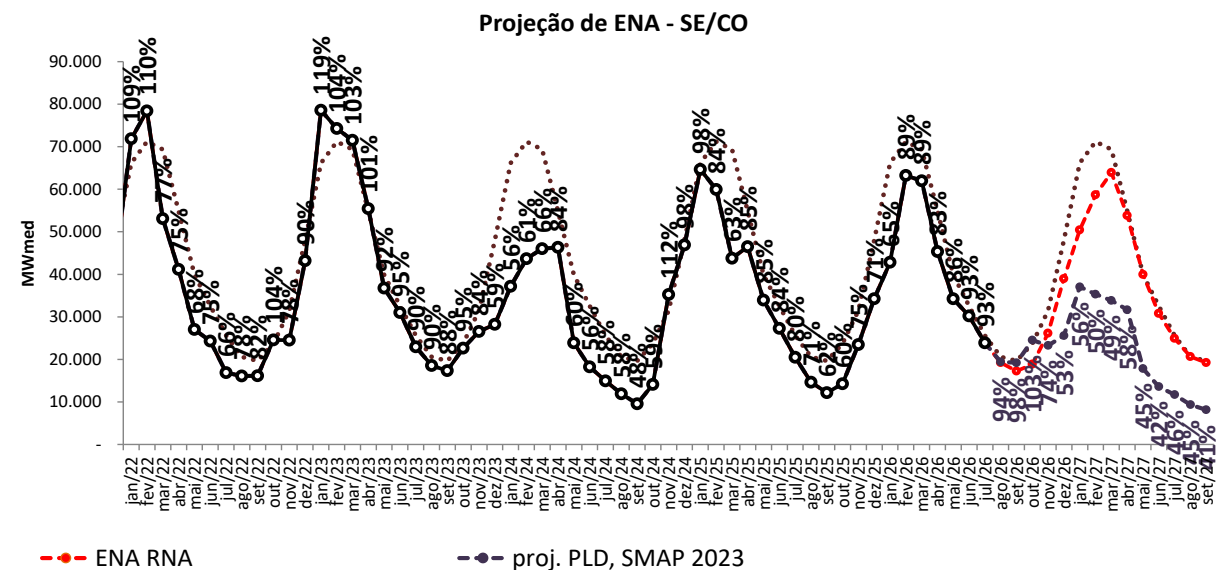
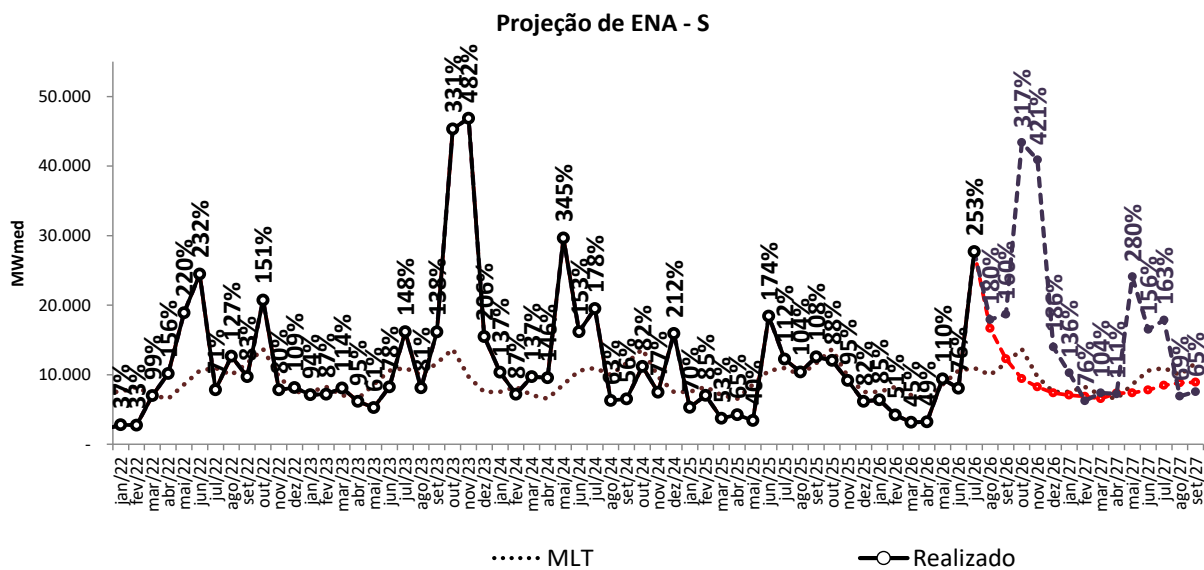
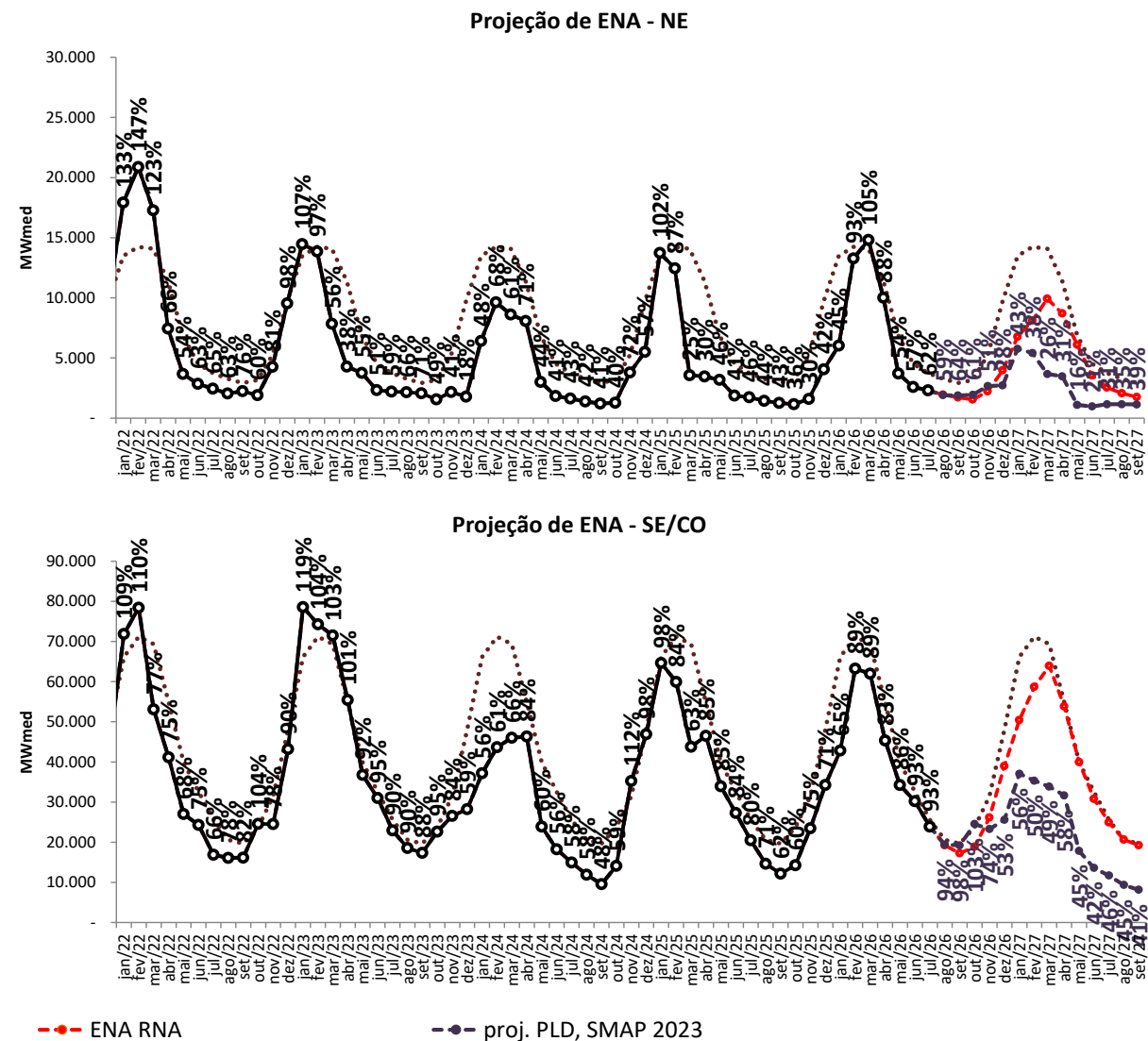
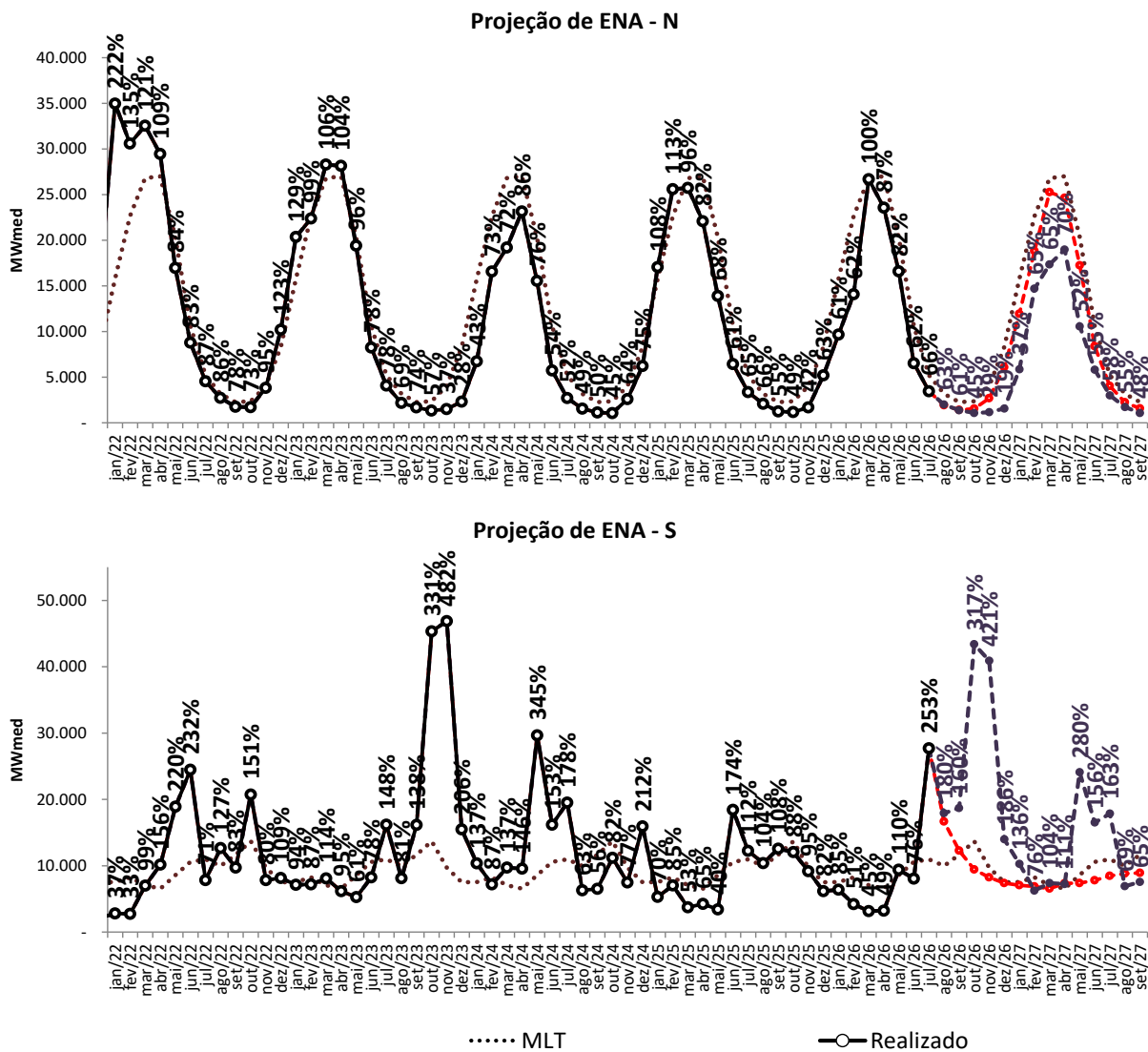


..... MLT

—●— Realizado

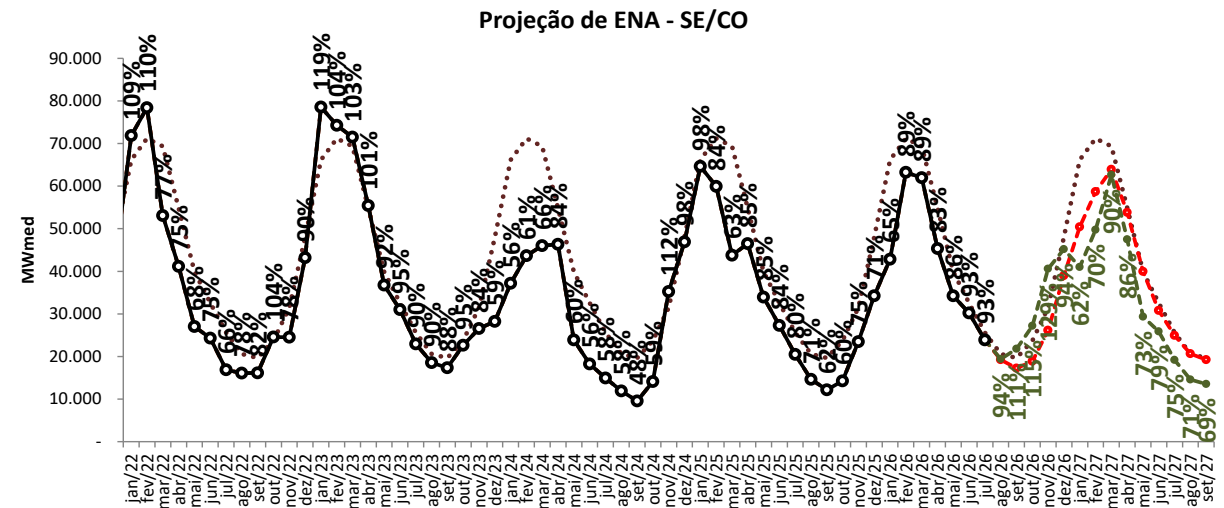
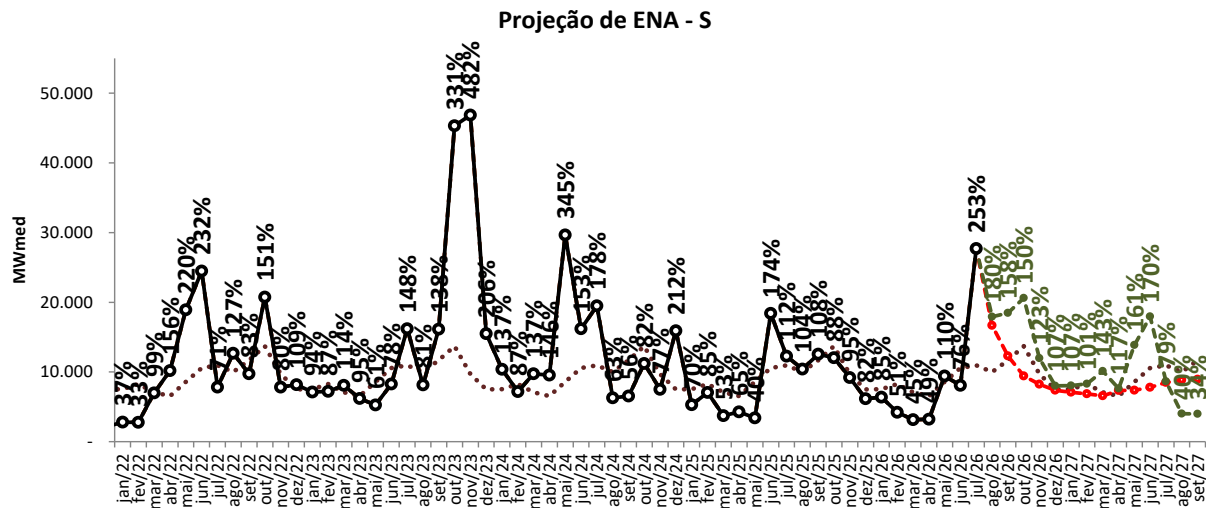
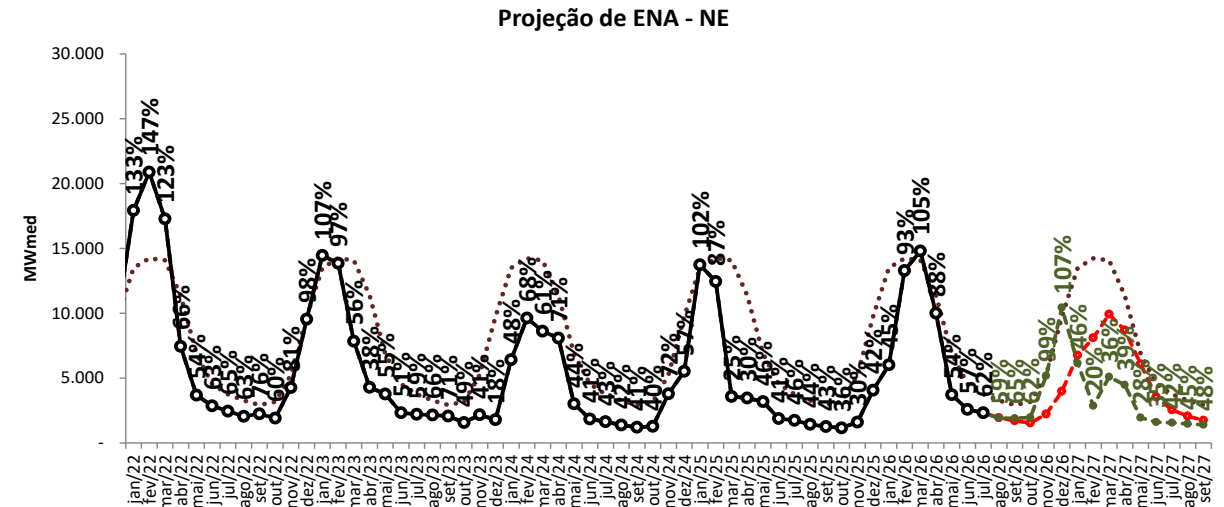
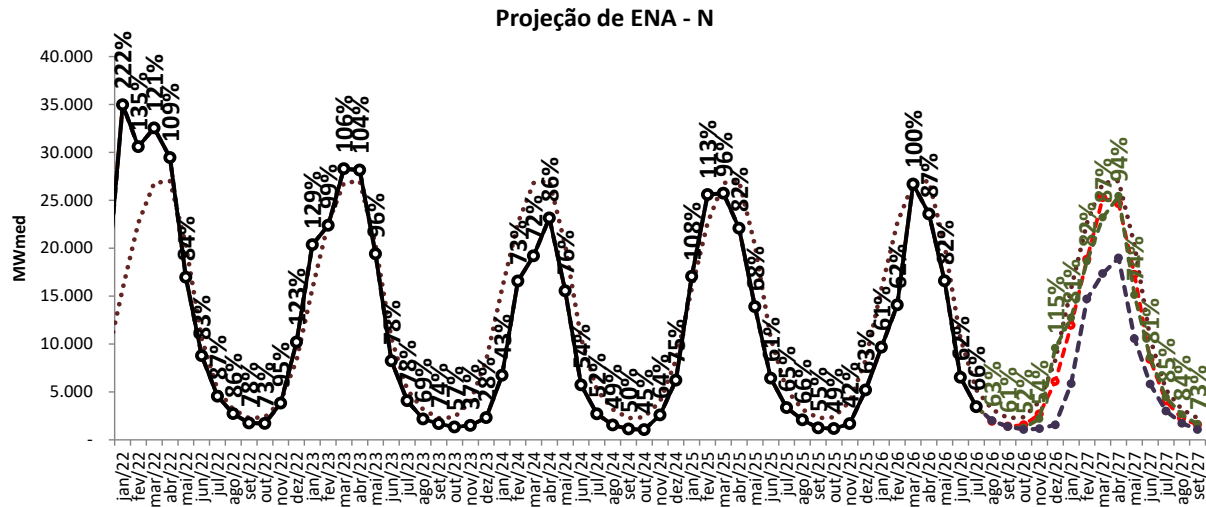
- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



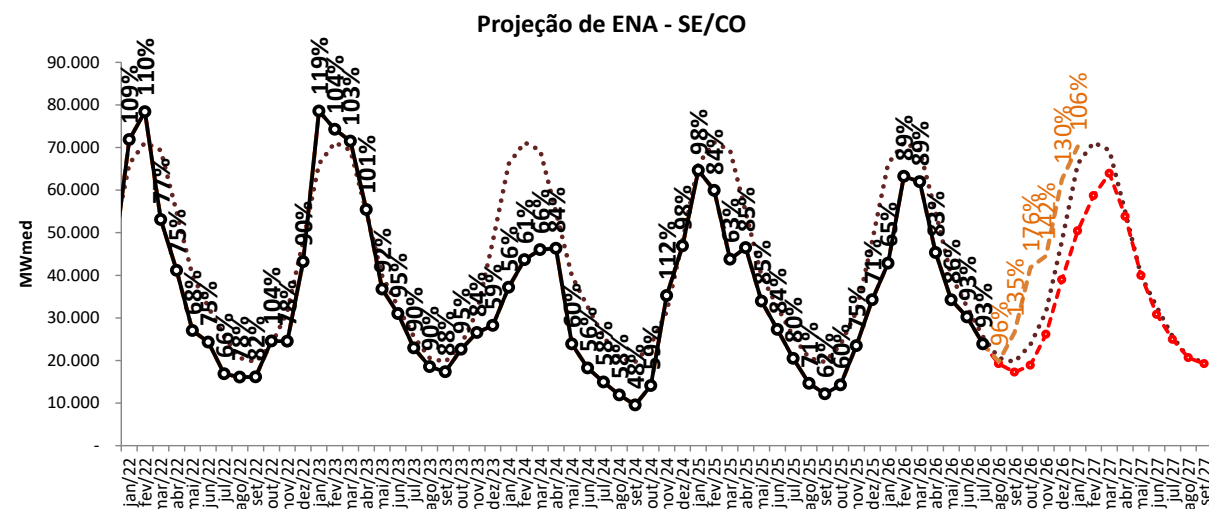
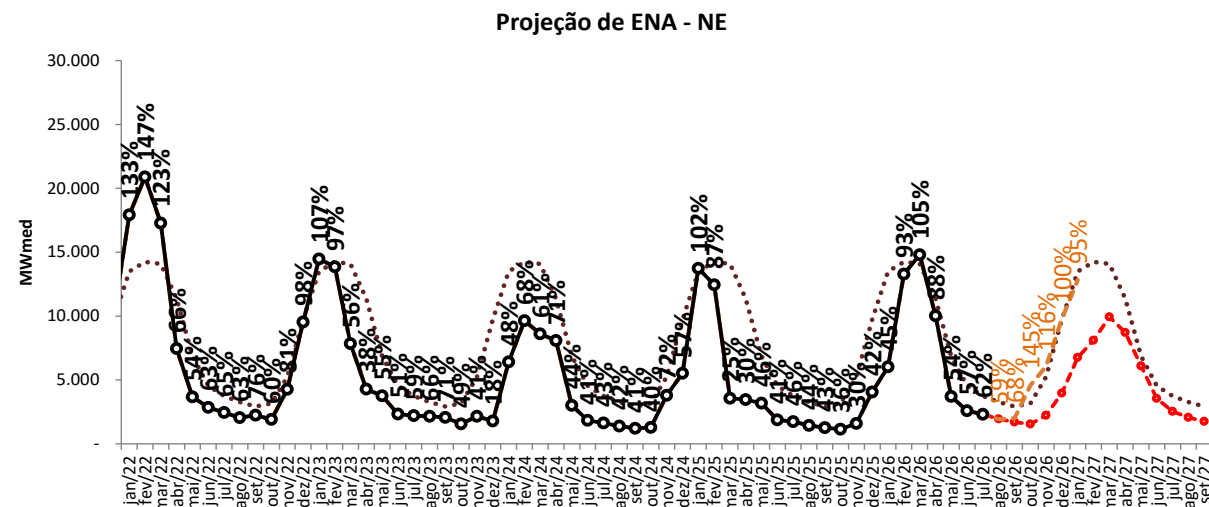
.... MLT

—○— Realizado

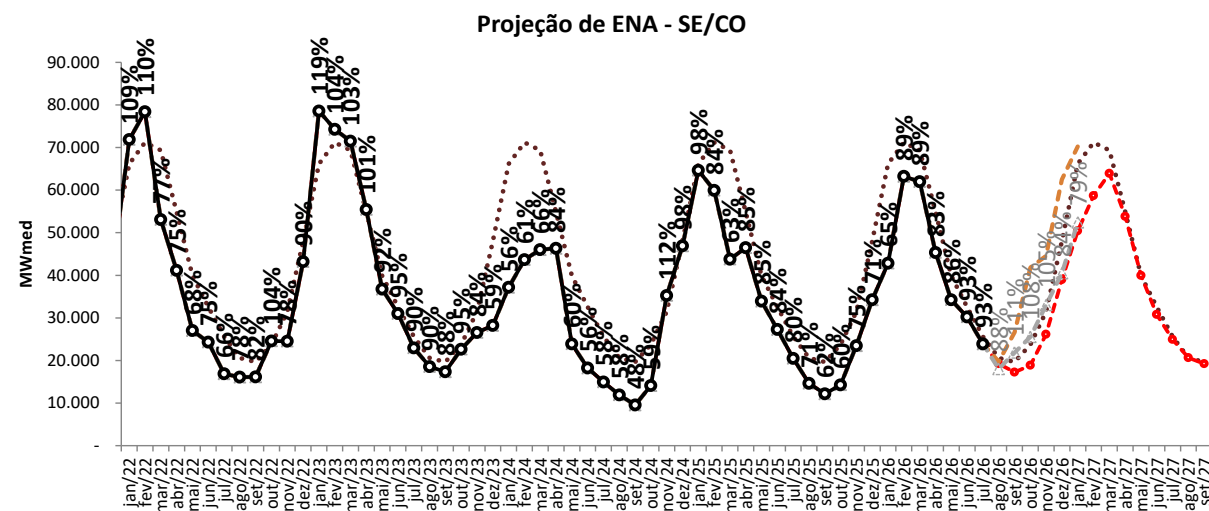
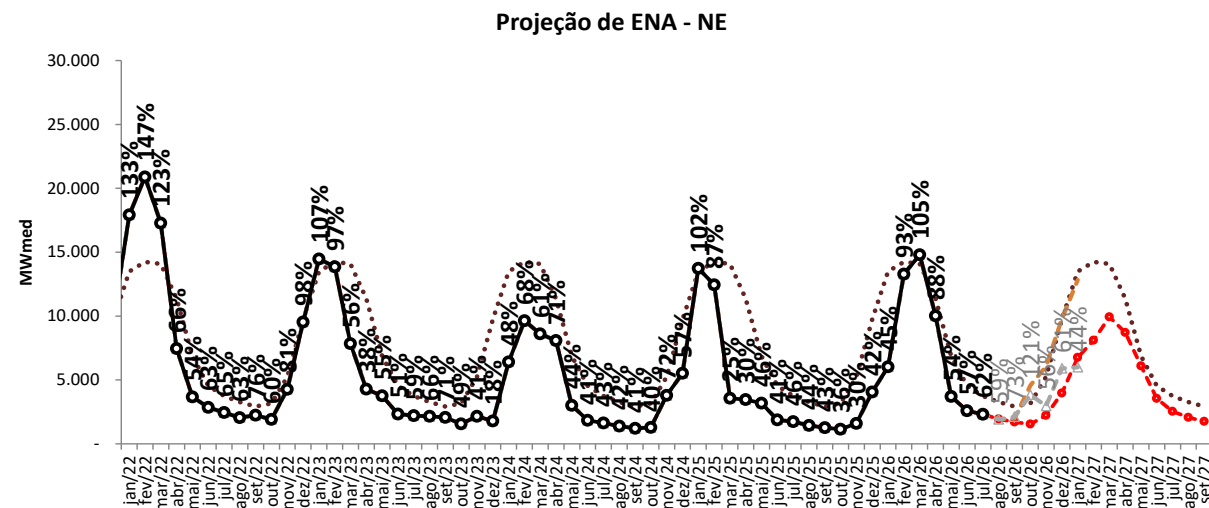
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - proj. PLD, SMAP 2018

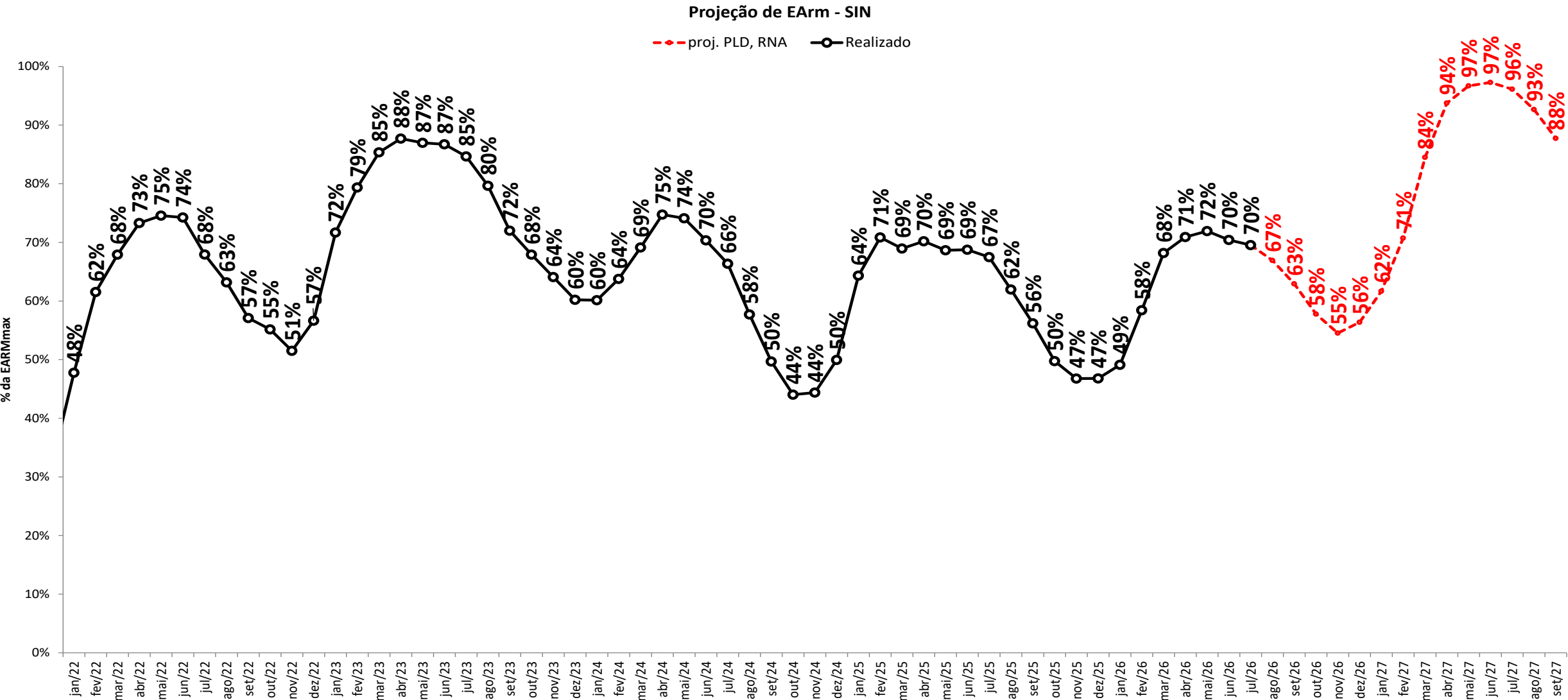


—●— proj. PLD, SMAP 2018

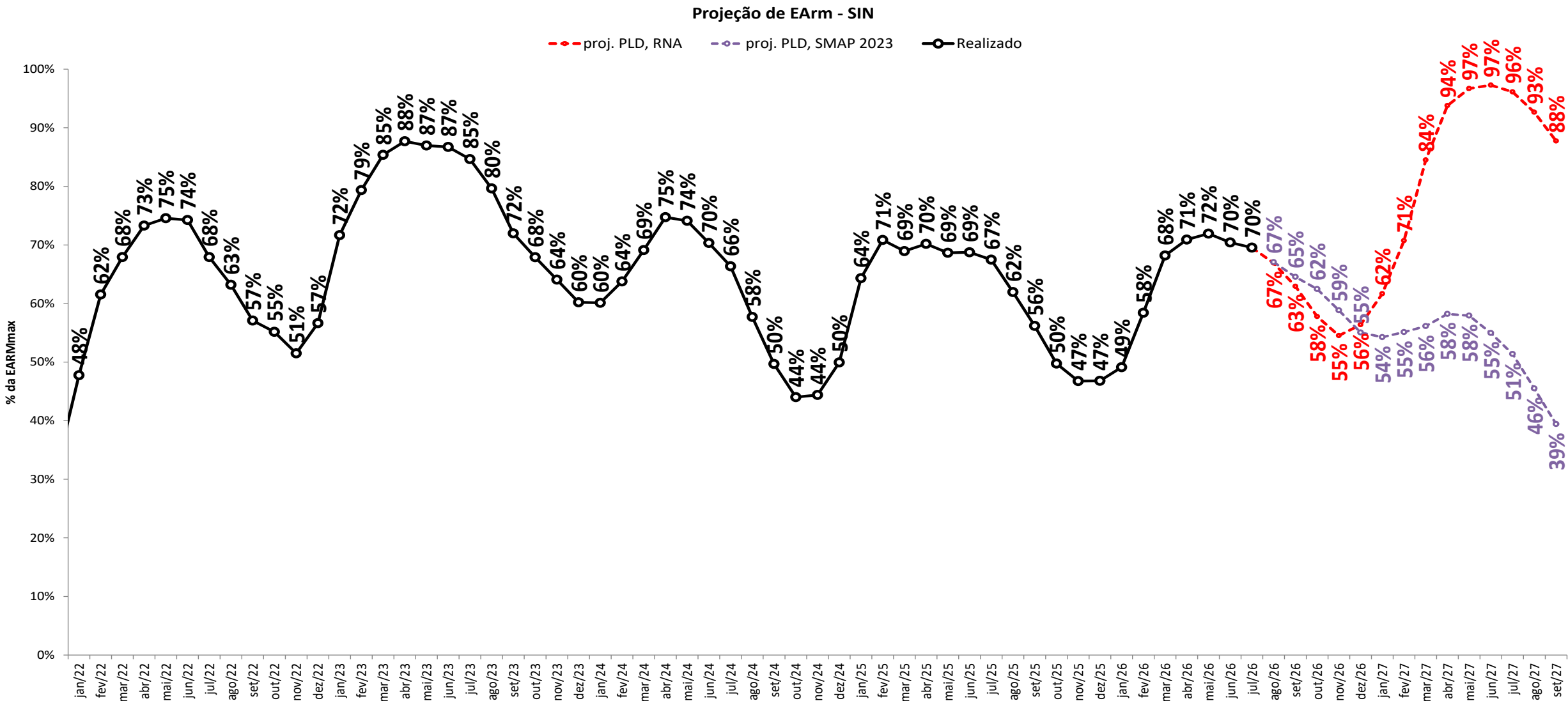


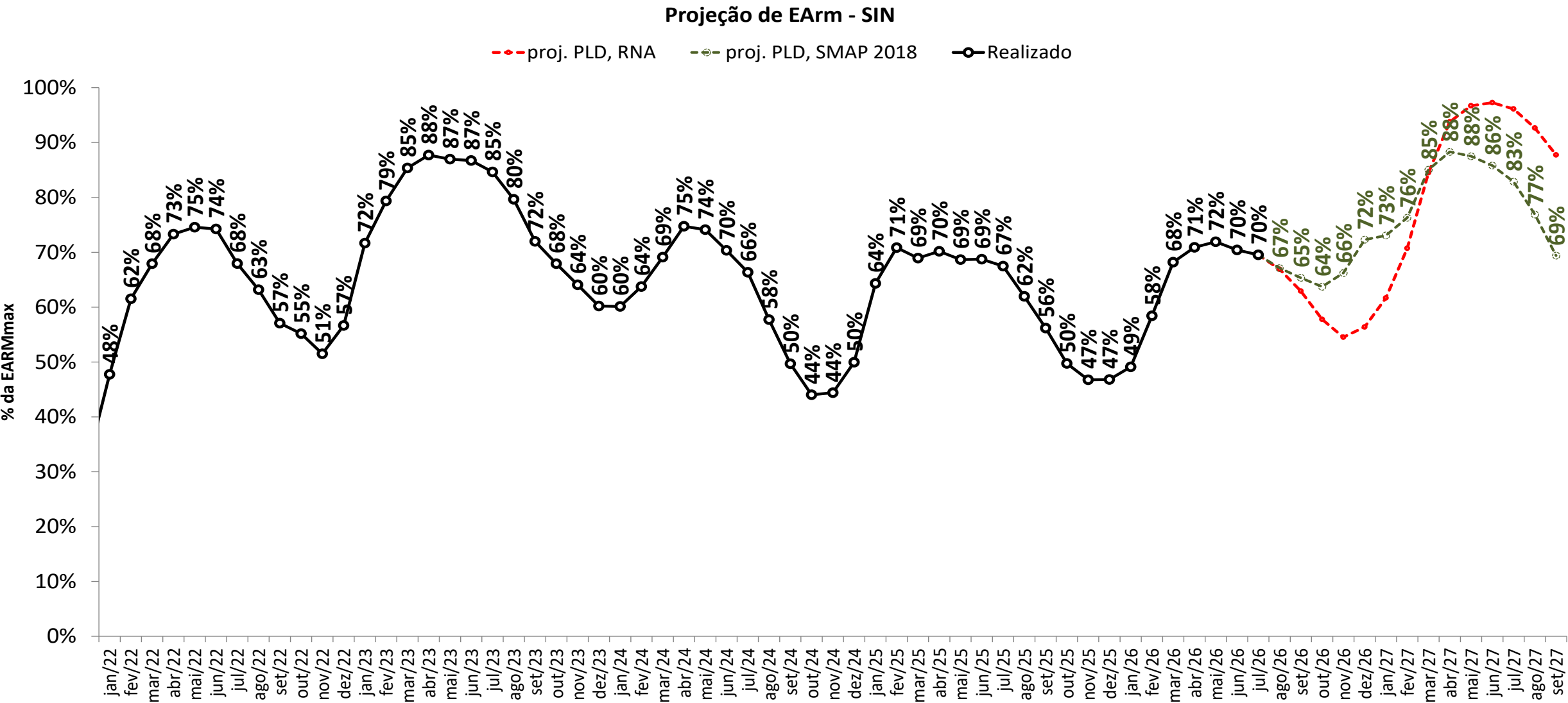
-  proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

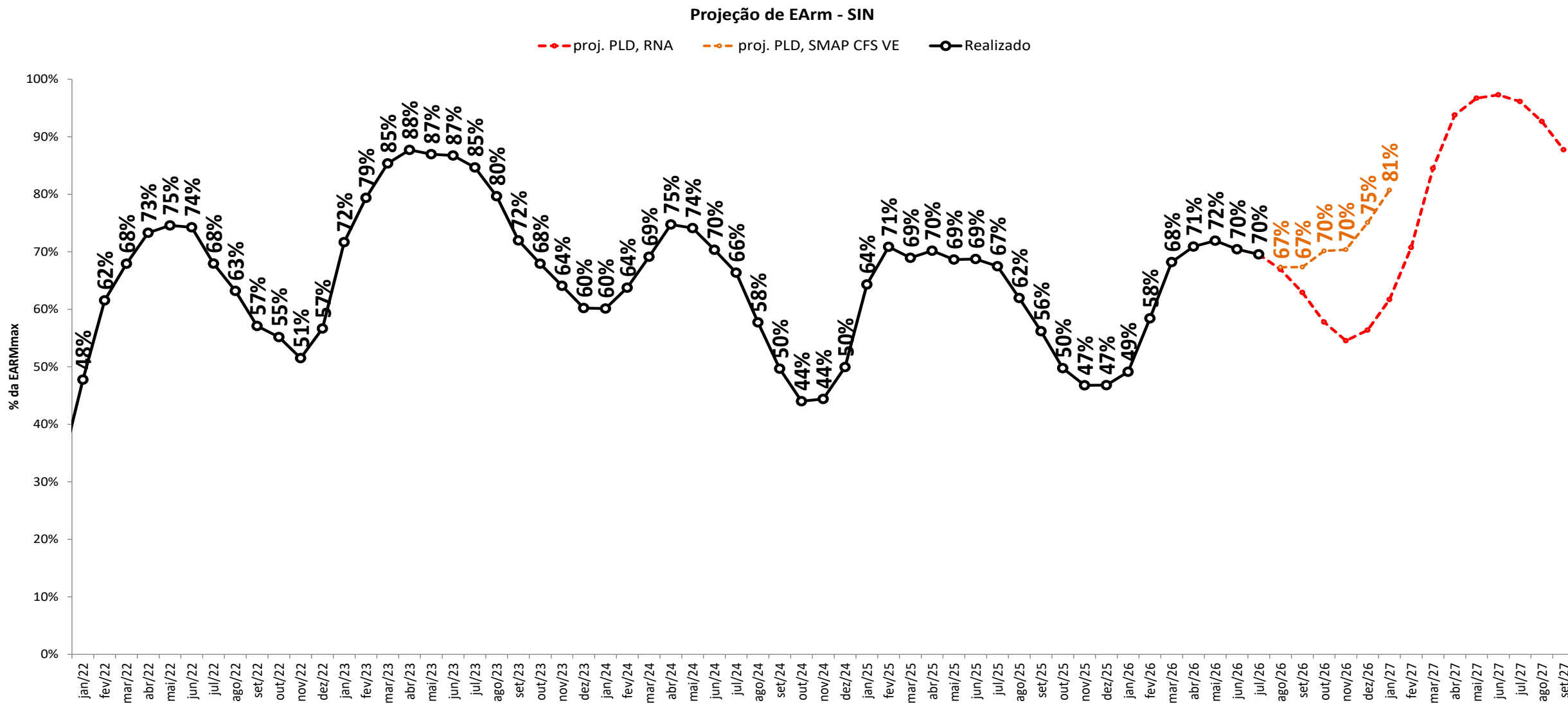


projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

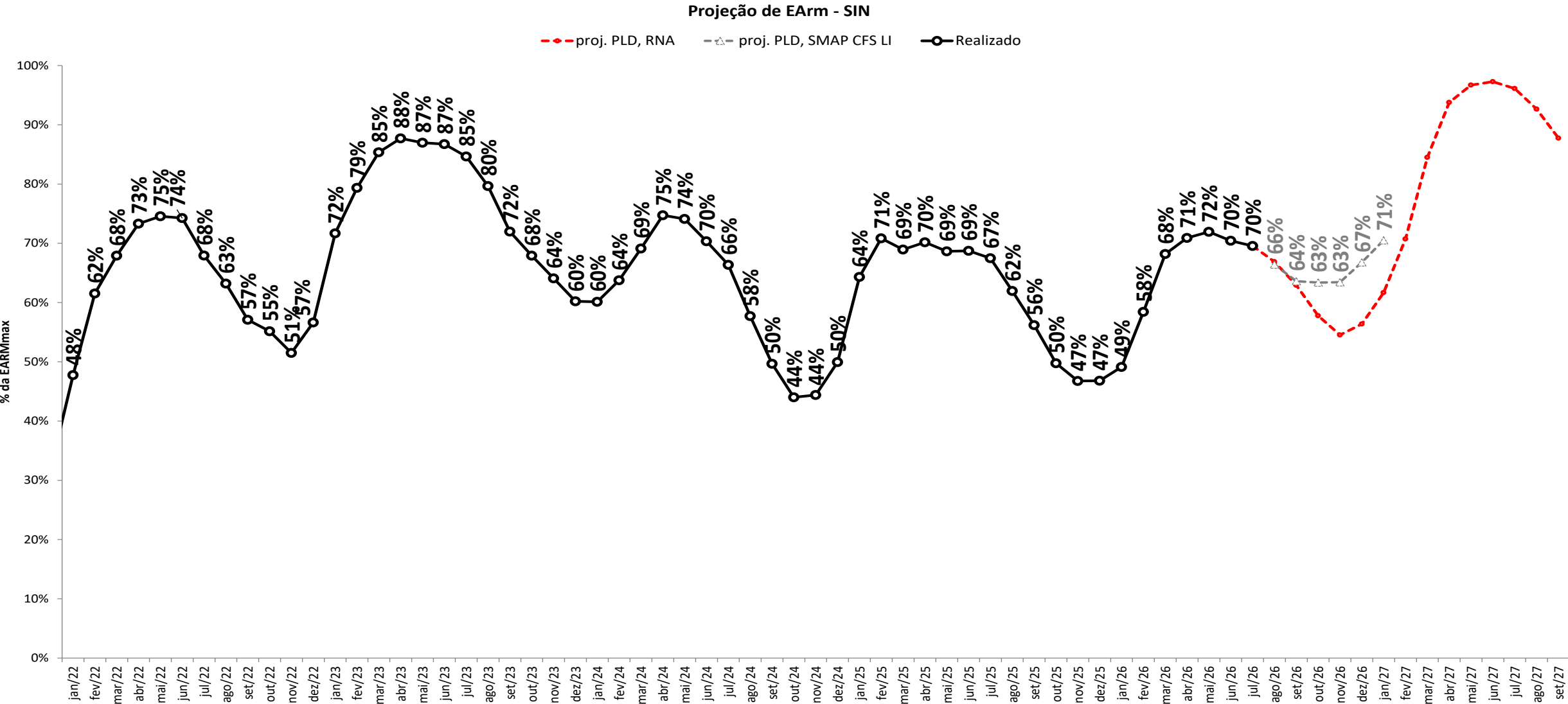




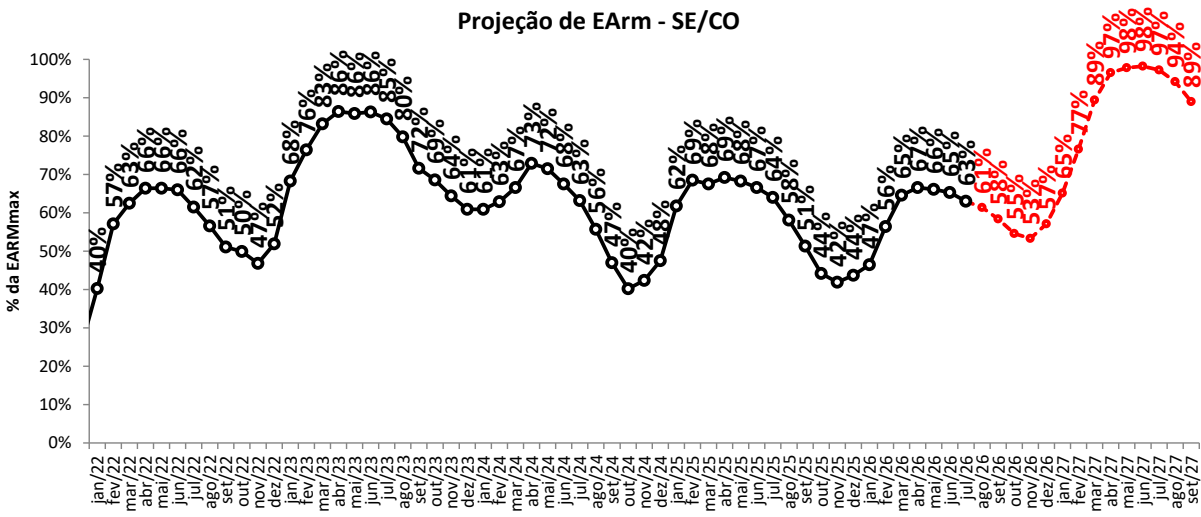
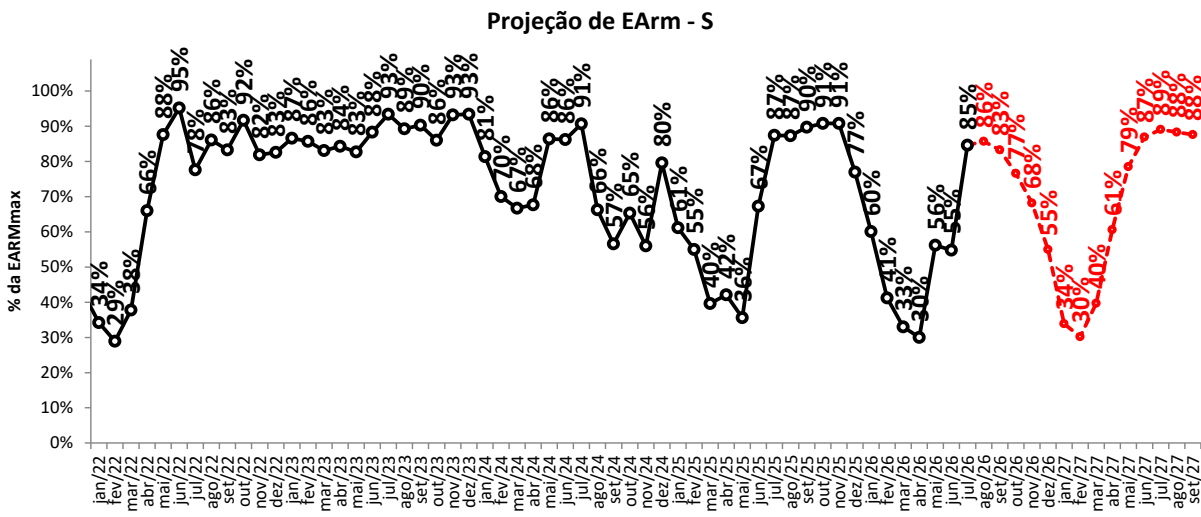
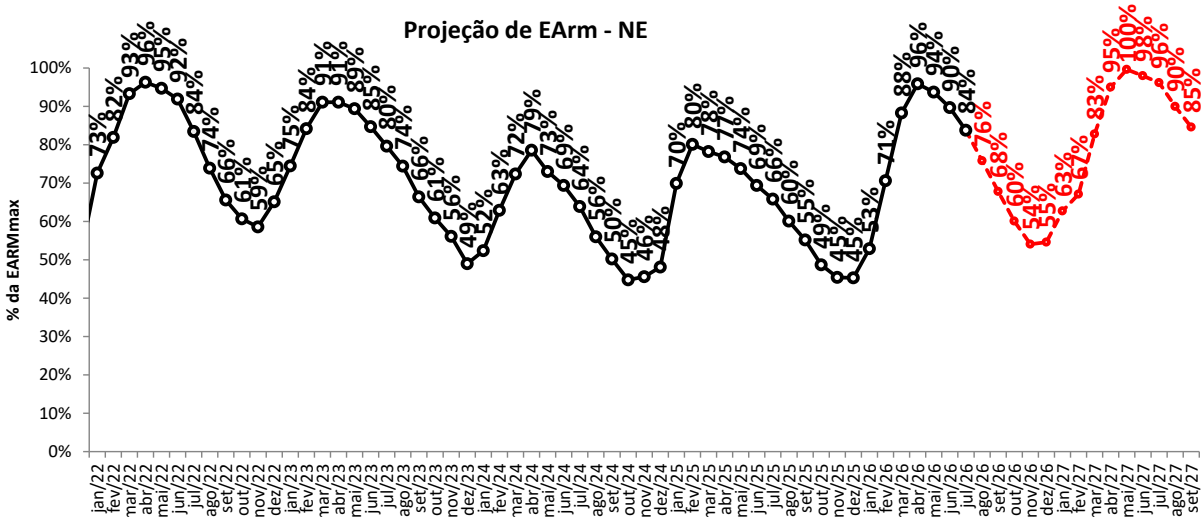
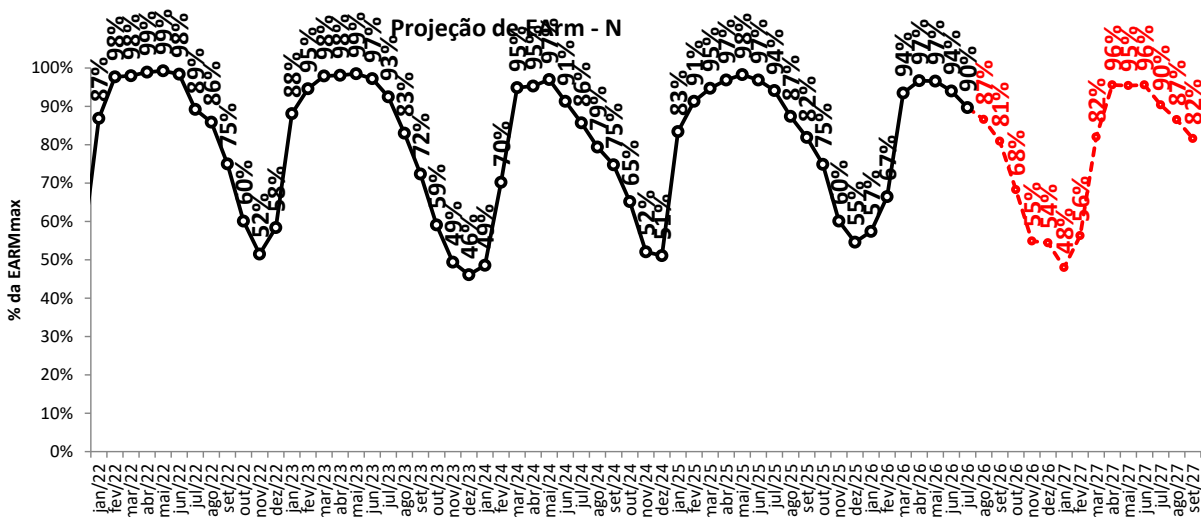
projeção de energia armazenada



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

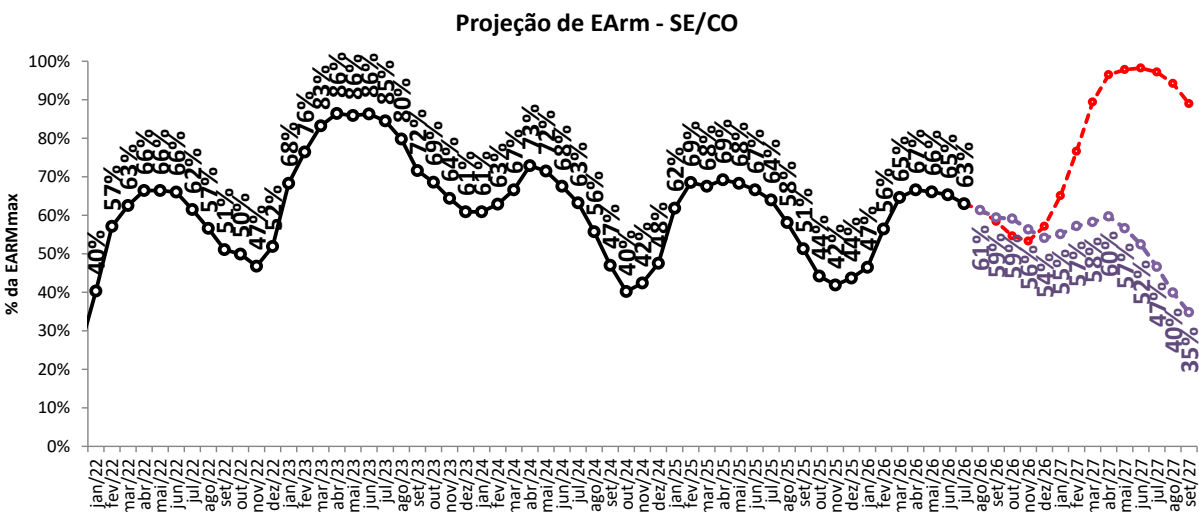
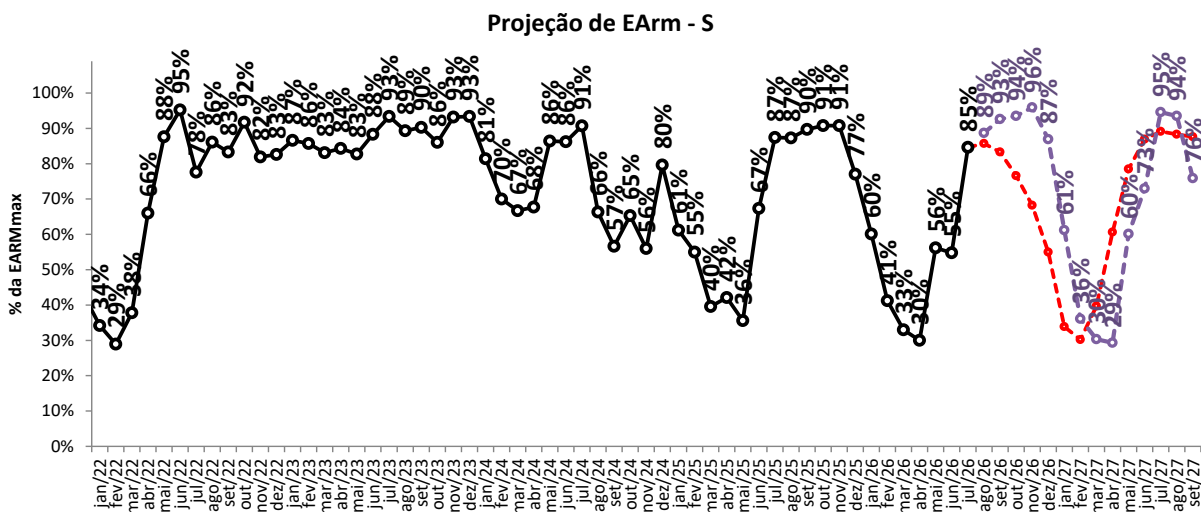
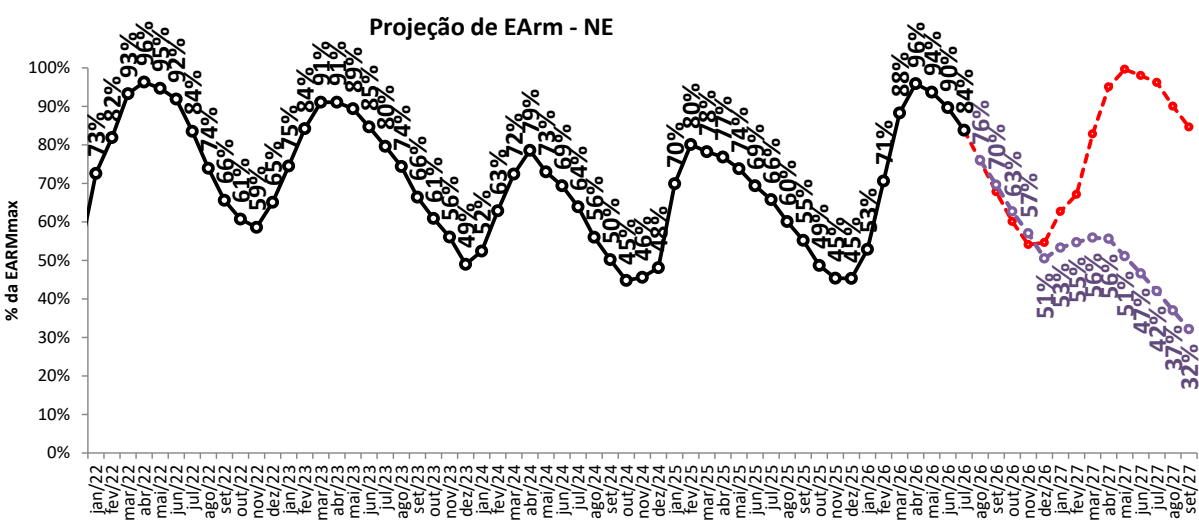
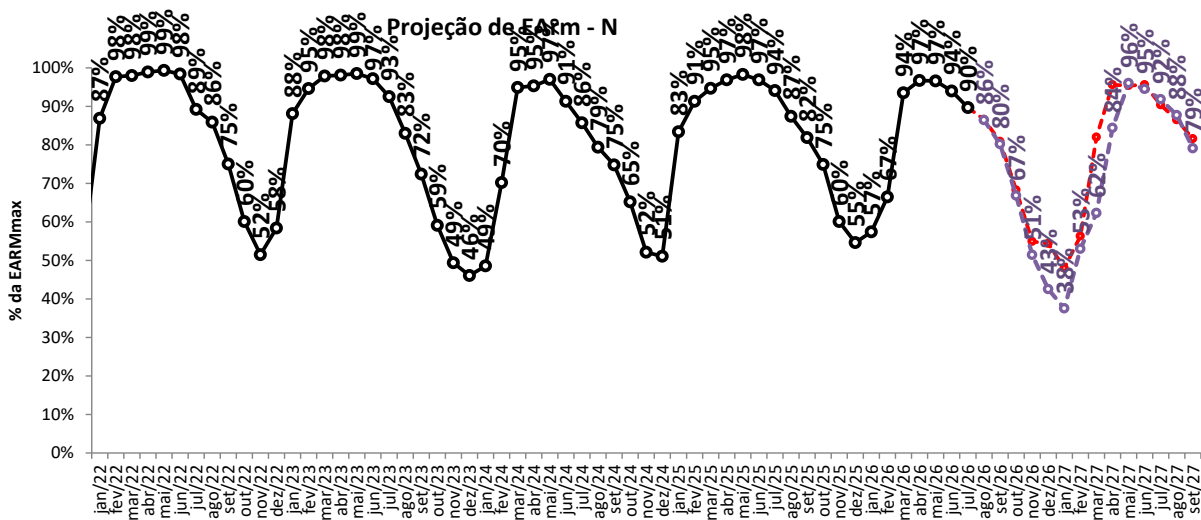


projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



- - - proj. PLD, RNA

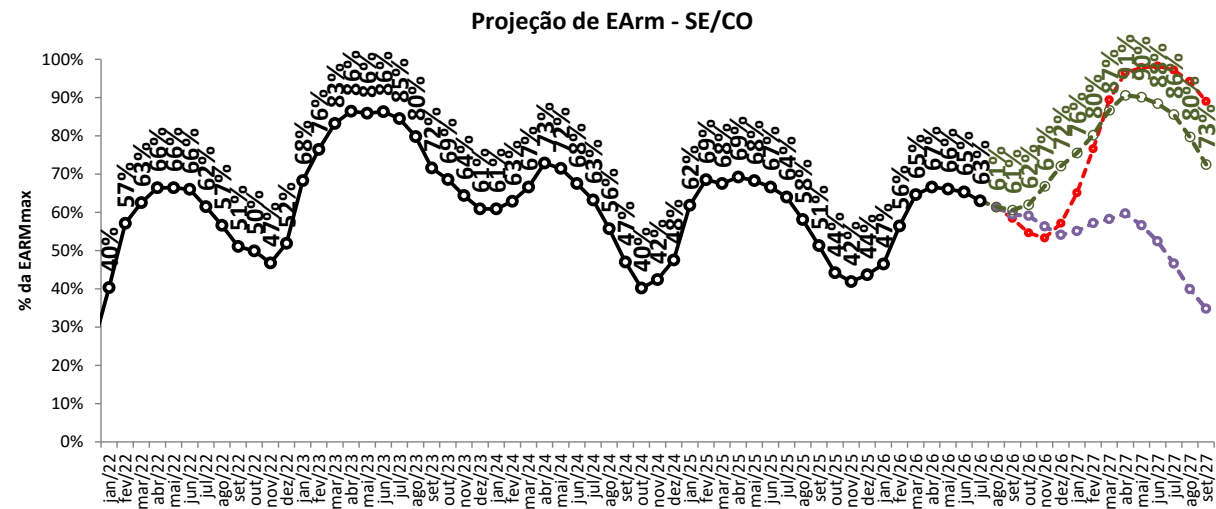
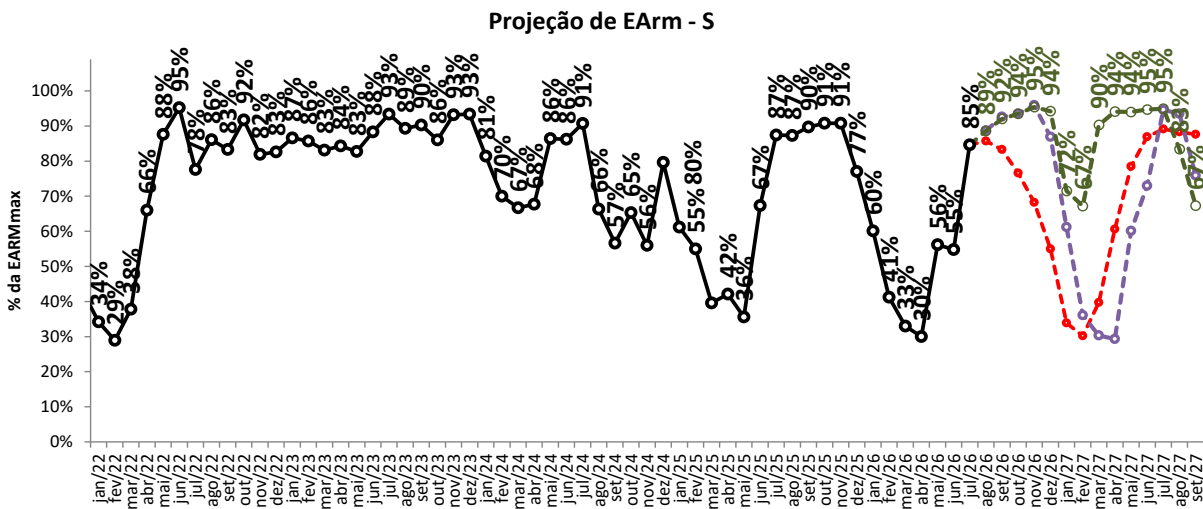
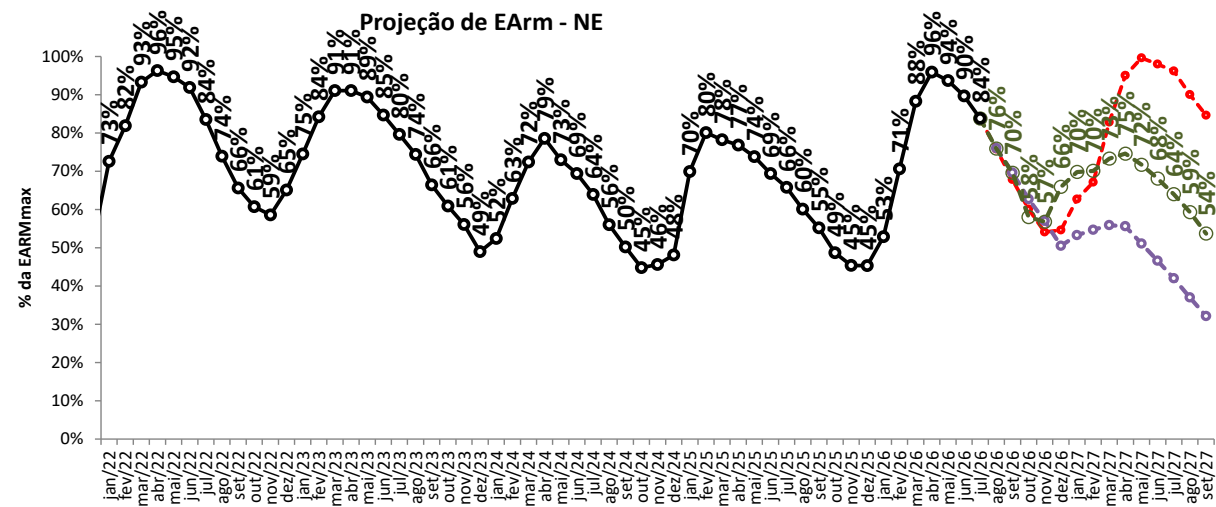
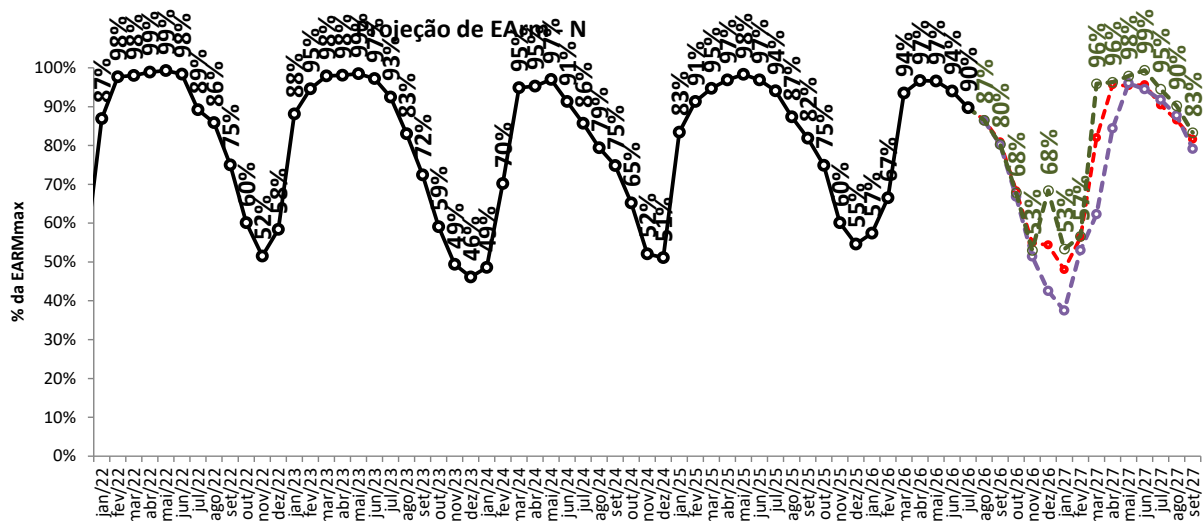
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

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



--- proj. PLD, RNA

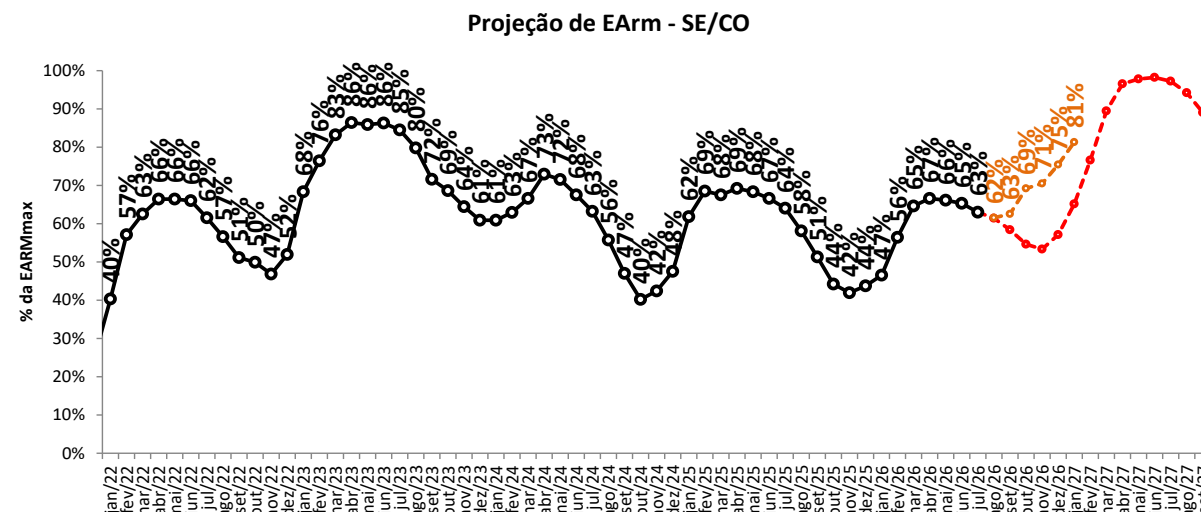
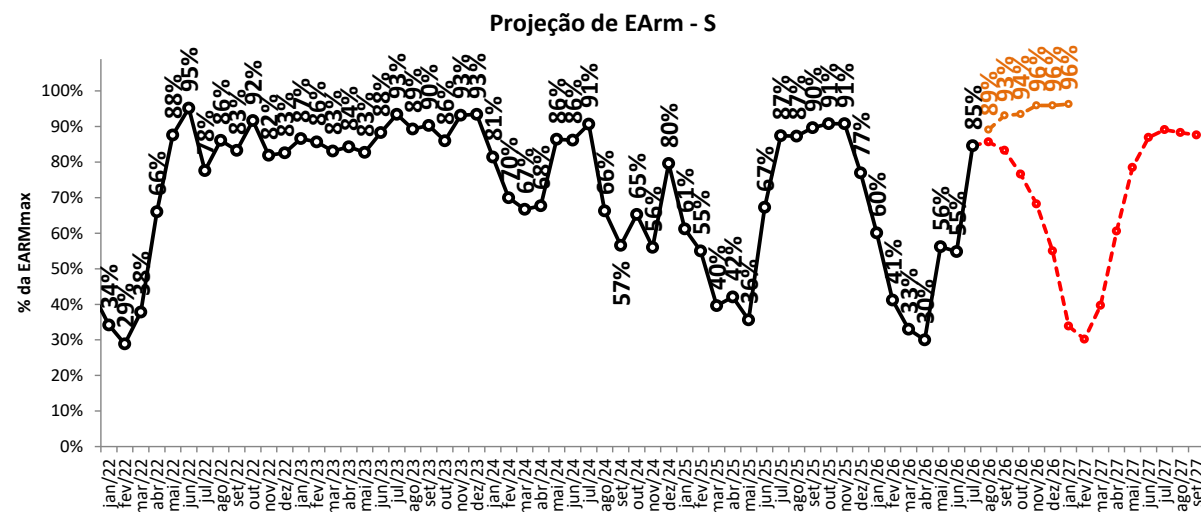
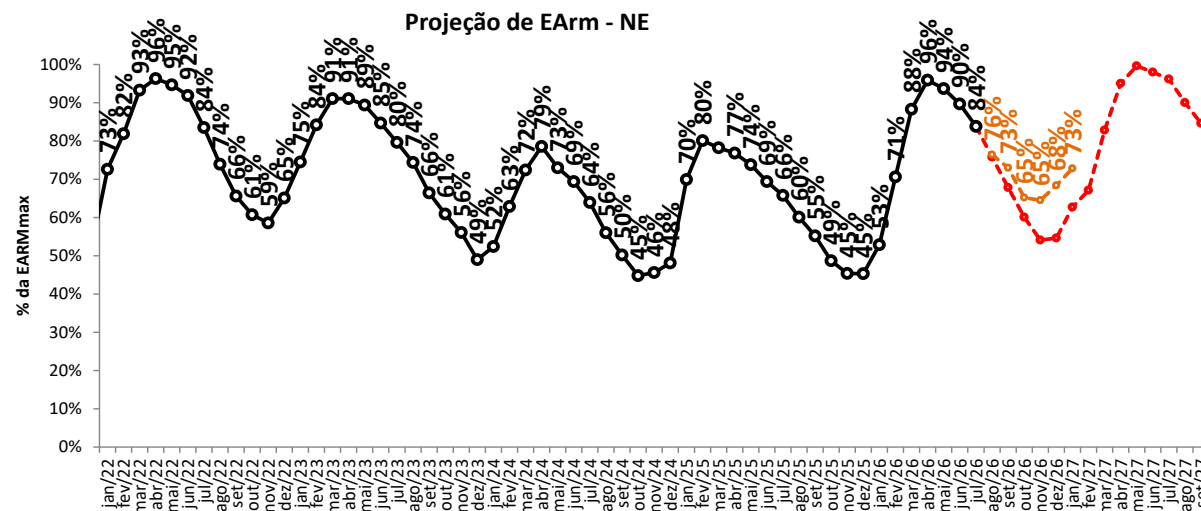
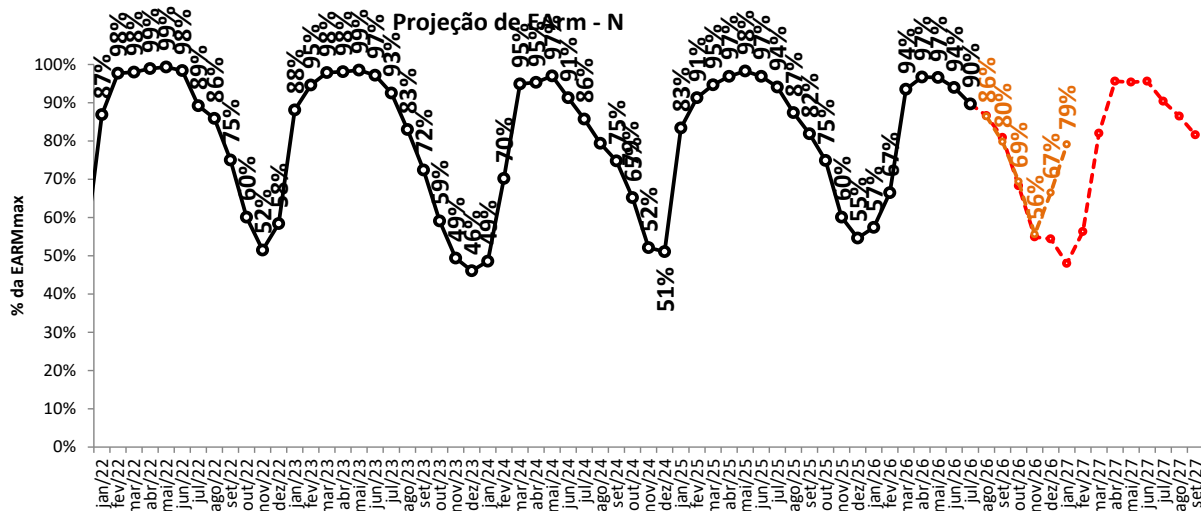
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



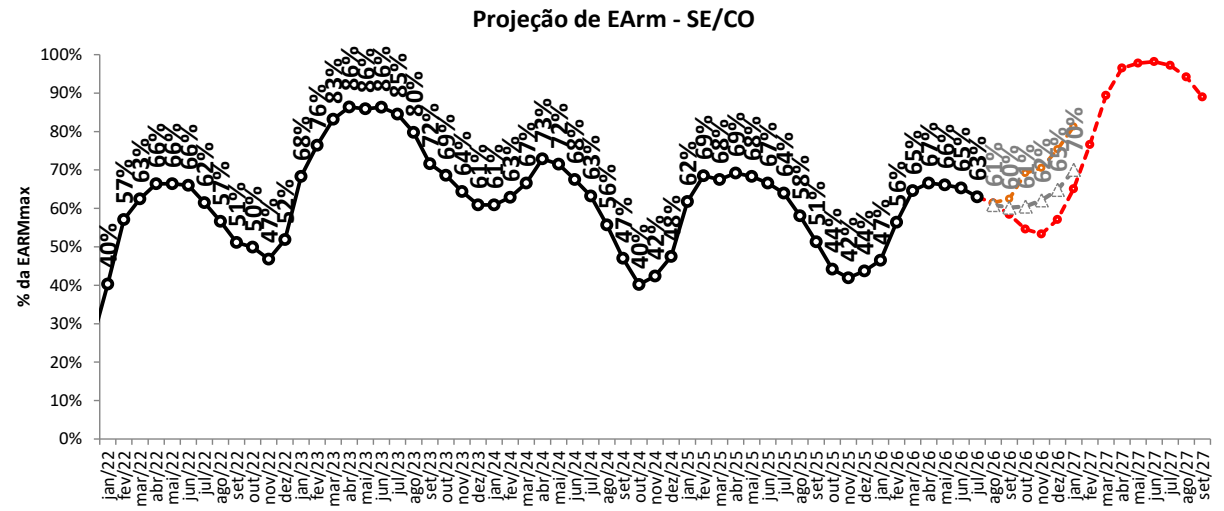
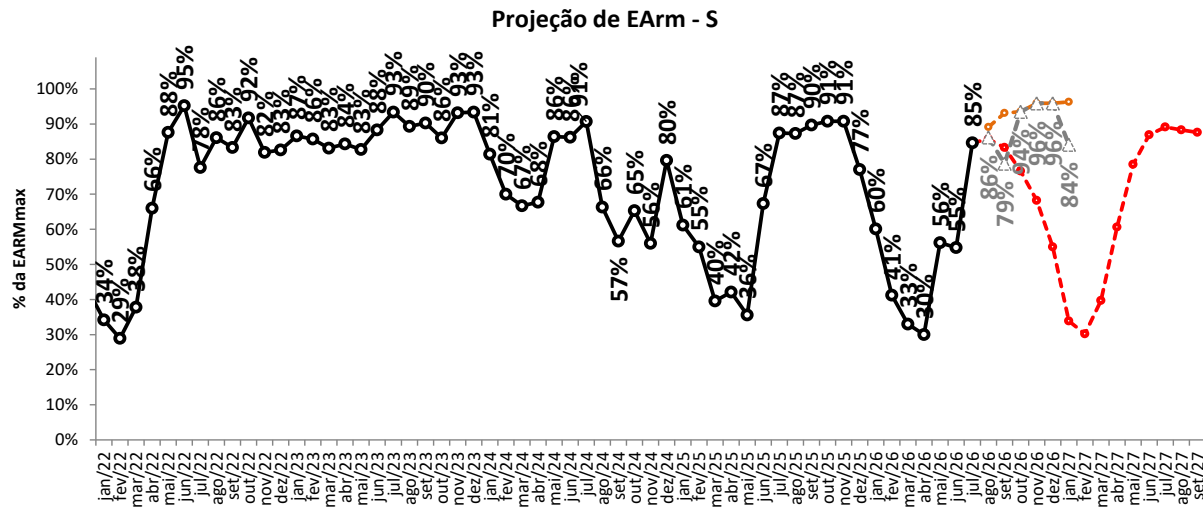
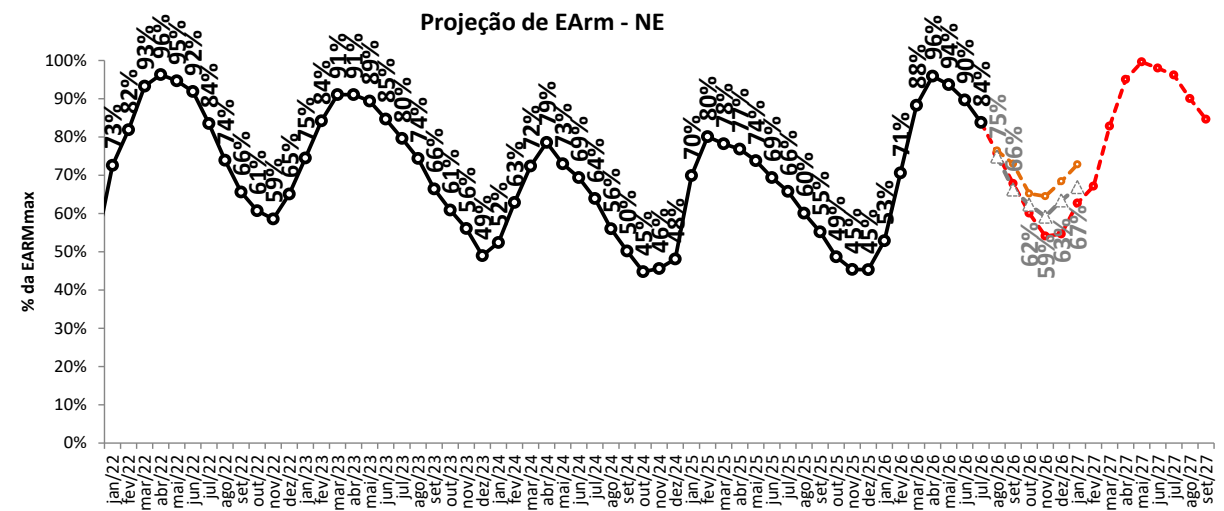
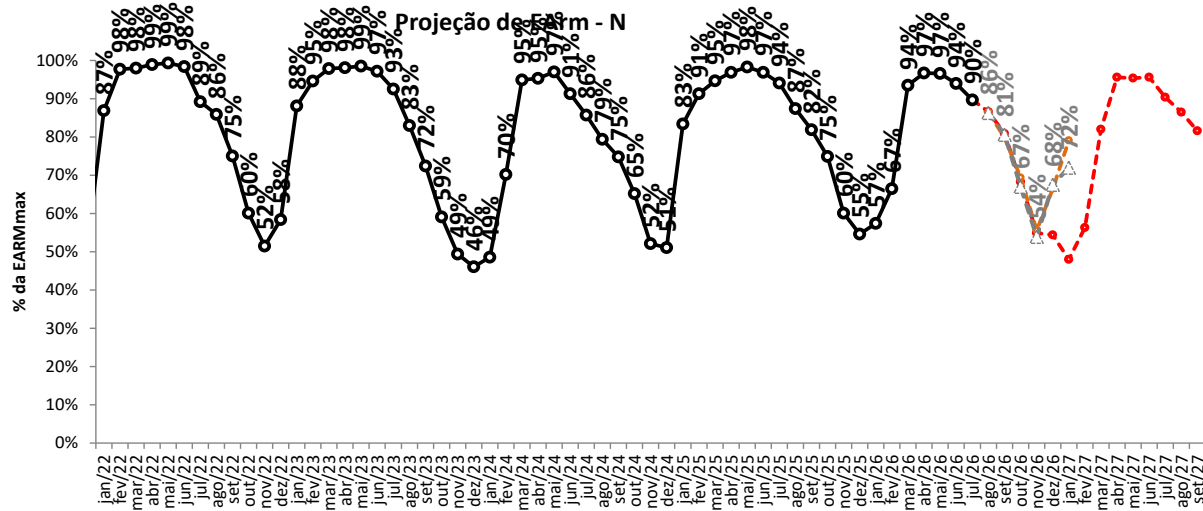
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



--- proj. PLD, RNA

--- proj. PLD, SMAP 2018

--- proj. PLD, SMAP CFS LI

— Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



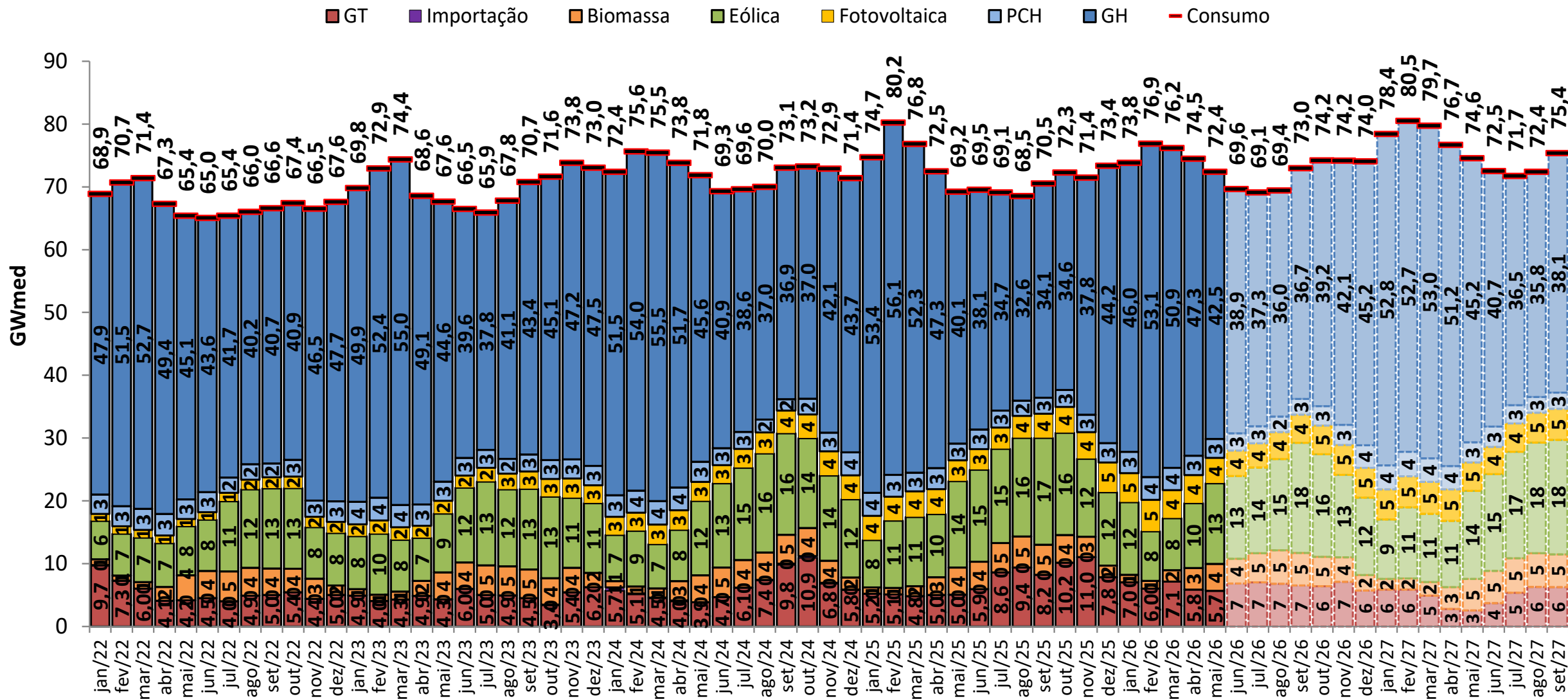
SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	61	58	55	53	57	65	77	89	97	98	98	97	94	89
proj. PLD, SMAP 2023	61	59	59	56	54	55	57	58	60	57	52	47	40	35
proj. PLD, SMAP 2018	61	61	62	67	72	76	80	87	91	90	88	86	80	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	63	69	71	75	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	60	61	62	65	70	-	-	-	-	-	-	-	-

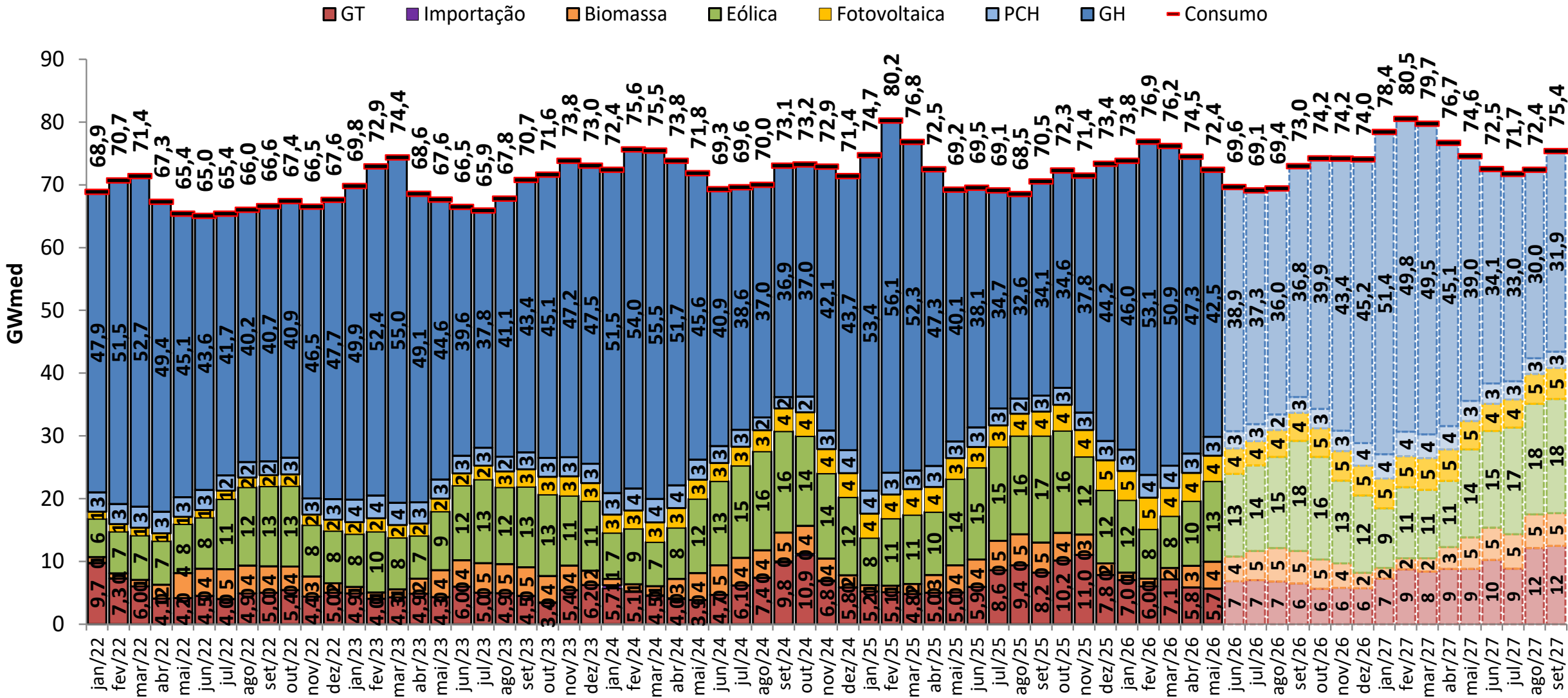
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	86	83	77	68	55	34	30	40	61	79	87	89	88	88
proj. PLD, SMAP 2023	89	93	94	96	87	61	36	30	29	60	73	95	94	76
proj. PLD, SMAP 2018	89	92	94	95	94	72	67	90	94	94	95	95	83	67
proj. PLD, SMAP CFS VE	89	93	94	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	79	94	96	96	84	-	-	-	-	-	-	-	-

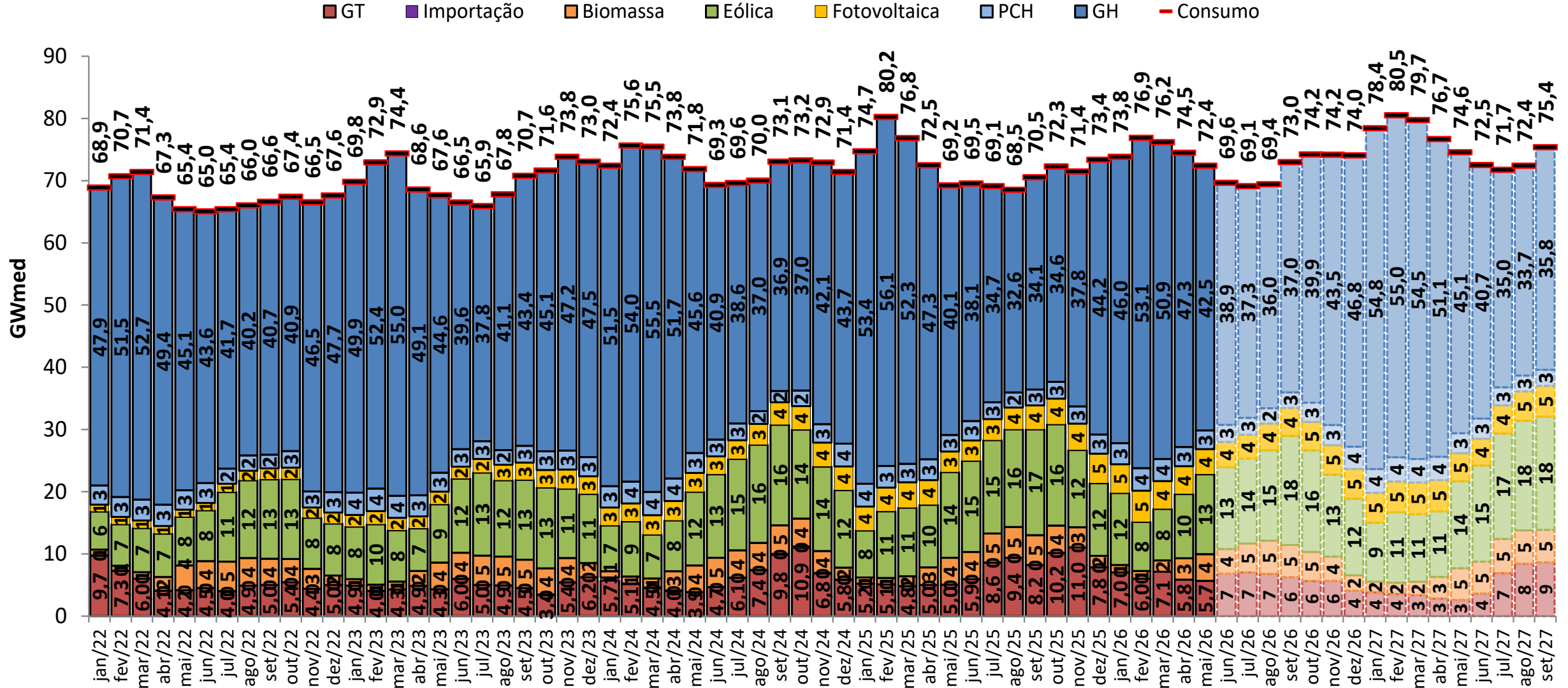
NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	76	68	60	54	55	63	67	83	95	100	98	96	90	85
proj. PLD, SMAP 2023	76	70	63	57	51	53	55	56	56	51	47	42	37	32
proj. PLD, SMAP 2018	76	70	58	57	66	70	70	73	75	72	68	64	59	54
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	73	65	65	68	73	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	66	62	59	63	67	-	-	-	-	-	-	-	-

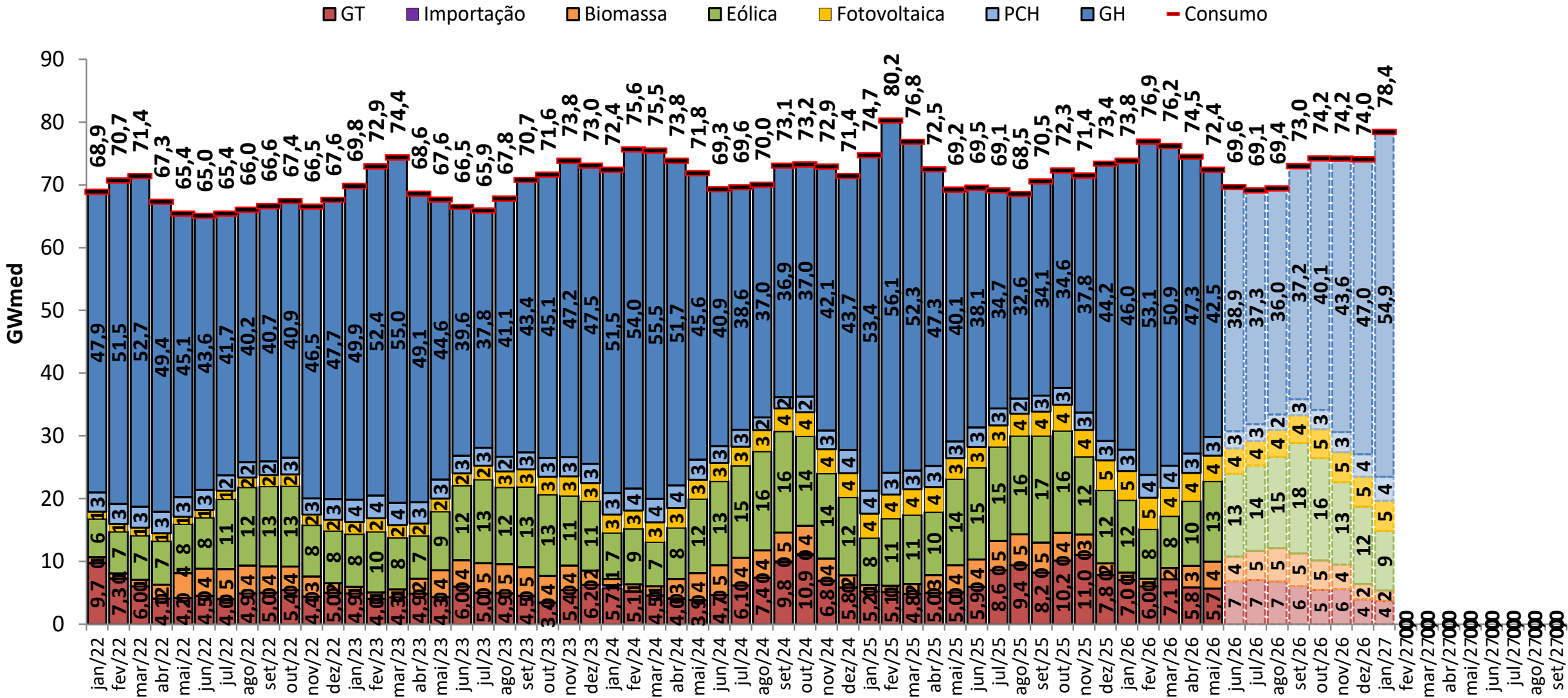
N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	87	81	68	55	54	48	56	82	96	95	96	90	87	82
proj. PLD, SMAP 2023	86	80	67	51	43	38	53	62	84	96	95	92	88	79
proj. PLD, SMAP 2018	87	80	68	53	68	53	57	96	96	98	99	95	90	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	80	69	56	67	79	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	81	67	54	68	72	-	-	-	-	-	-	-	-

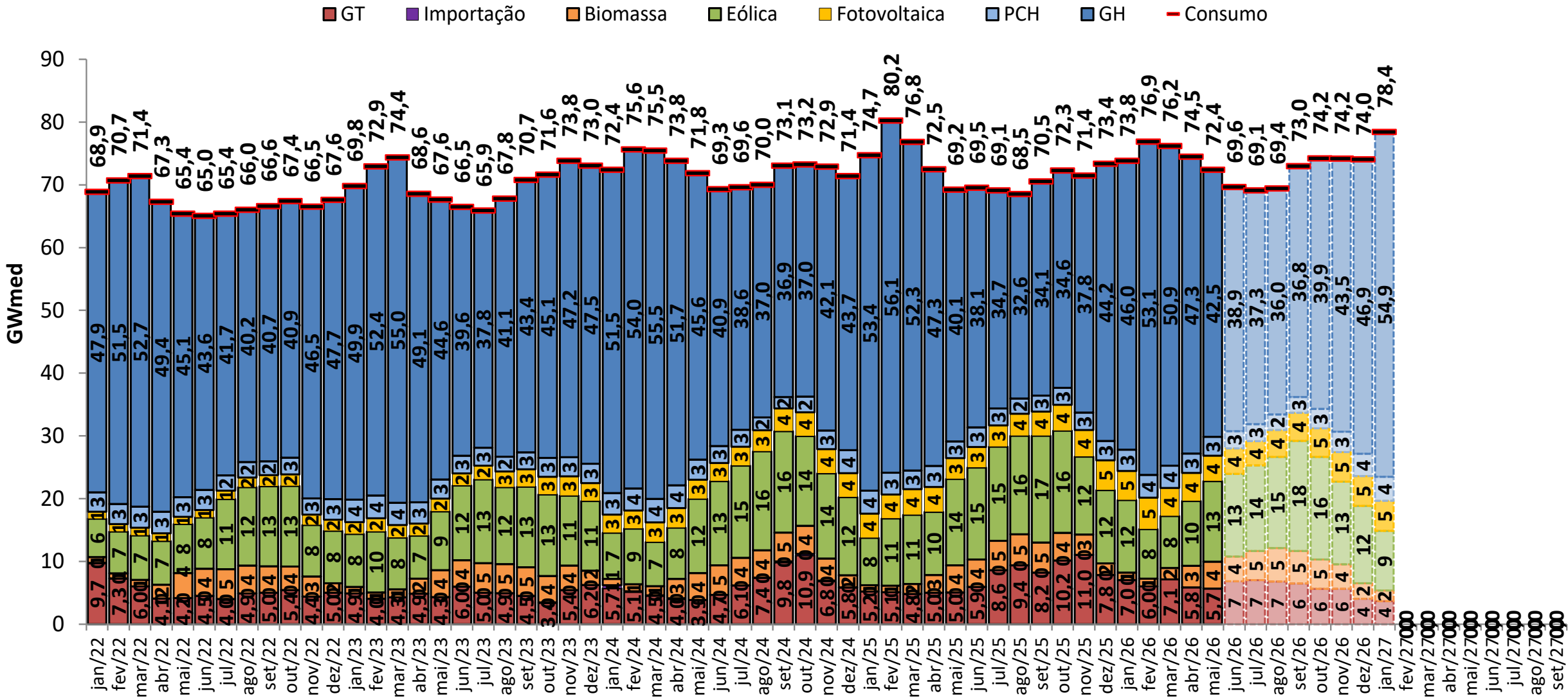
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	67	63	58	55	56	62	71	84	94	97	97	96	93	88
proj. PLD, SMAP 2023	67	65	62	59	55	54	55	56	58	58	55	51	46	39
proj. PLD, SMAP 2018	67	65	64	66	72	73	76	85	88	88	86	83	77	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	67	70	70	75	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	64	63	63	67	71	-	-	-	-	-	-	-	-











	GF Sazo - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.217	29.465	31.936	32.510	34.064	33.396
	Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.279	7.375	7.958	8.050	8.451	8.003
	Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204
	Norte	10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.570	9.394	10.215	10.246	10.924	10.580
	SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	50.671	50.854	55.117	55.881	58.780	57.184
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,3	9,6	9,3
Pacotão (PCH)	Sul										8,7	9,2	8,9
	Perfil MRE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	SIN	112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%
	Expansão UHEs - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	9,2	8,9
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	8,8	8,6
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	18,0	17,5
	GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.217	29.465	31.936	32.517	34.073	33.405
	Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.279	7.375	7.958	8.058	8.460	8.012
	Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204
Norte	10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.570	9.394	10.215	10.246	10.924	10.580	
SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	50.671	50.854	55.117	55.896	58.798	57.201	

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

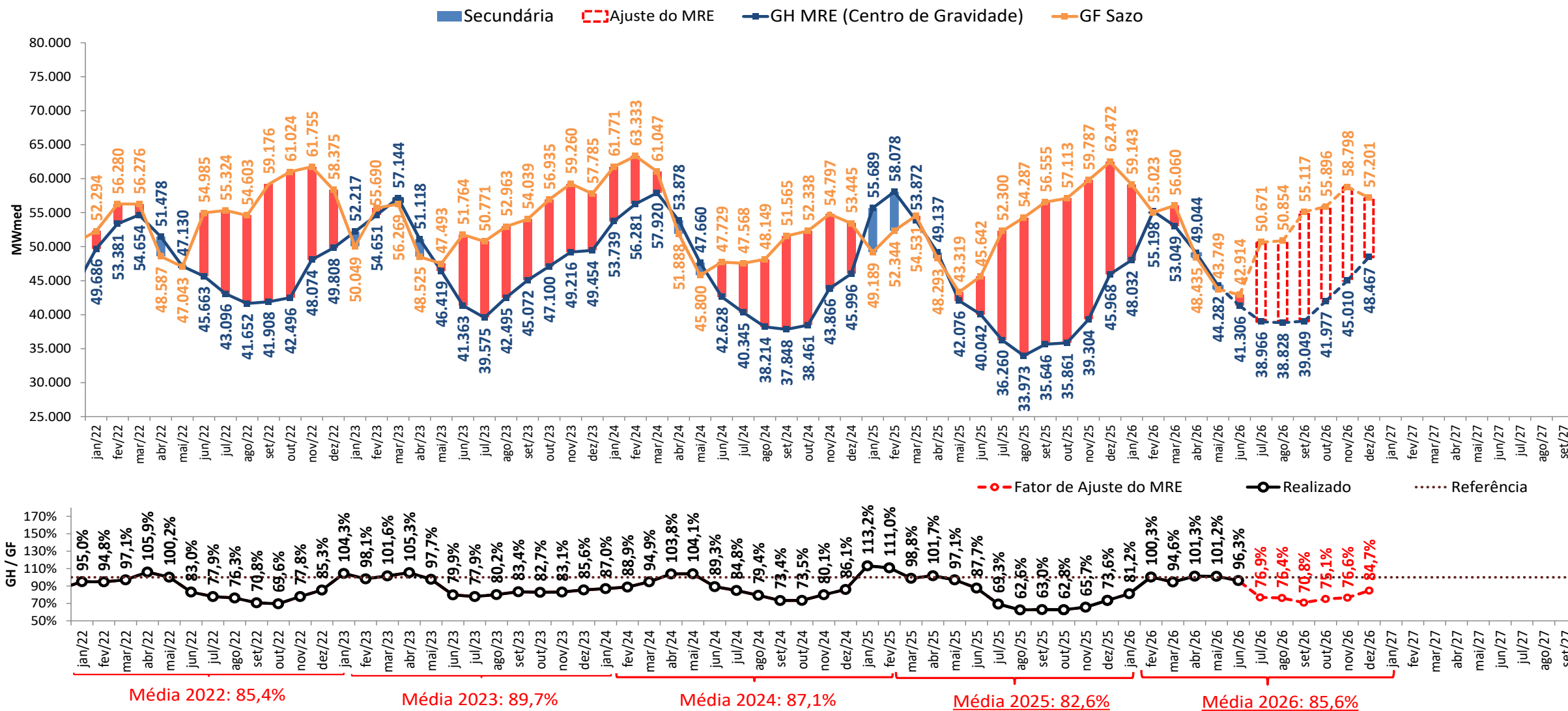
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.752	30.631	30.836
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.615	7.599	7.390
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	9.983	9.765	9.797	9.692	9.823	9.769
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	52.857	52.860	52.858	52.859	52.856	52.799
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,4	9,4	9,4
Pacotão (PCH)	Sul										8,9	8,9	8,9
	Expansão - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Expansao PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	5,9	5,9
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	11,4	11,4
	GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.757	30.636	30.841
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.620	7.605	7.395
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	9.983	9.765	9.797	9.692	9.823	9.769
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	52.857	52.860	52.858	52.869	52.867	52.811

- 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 do MRE

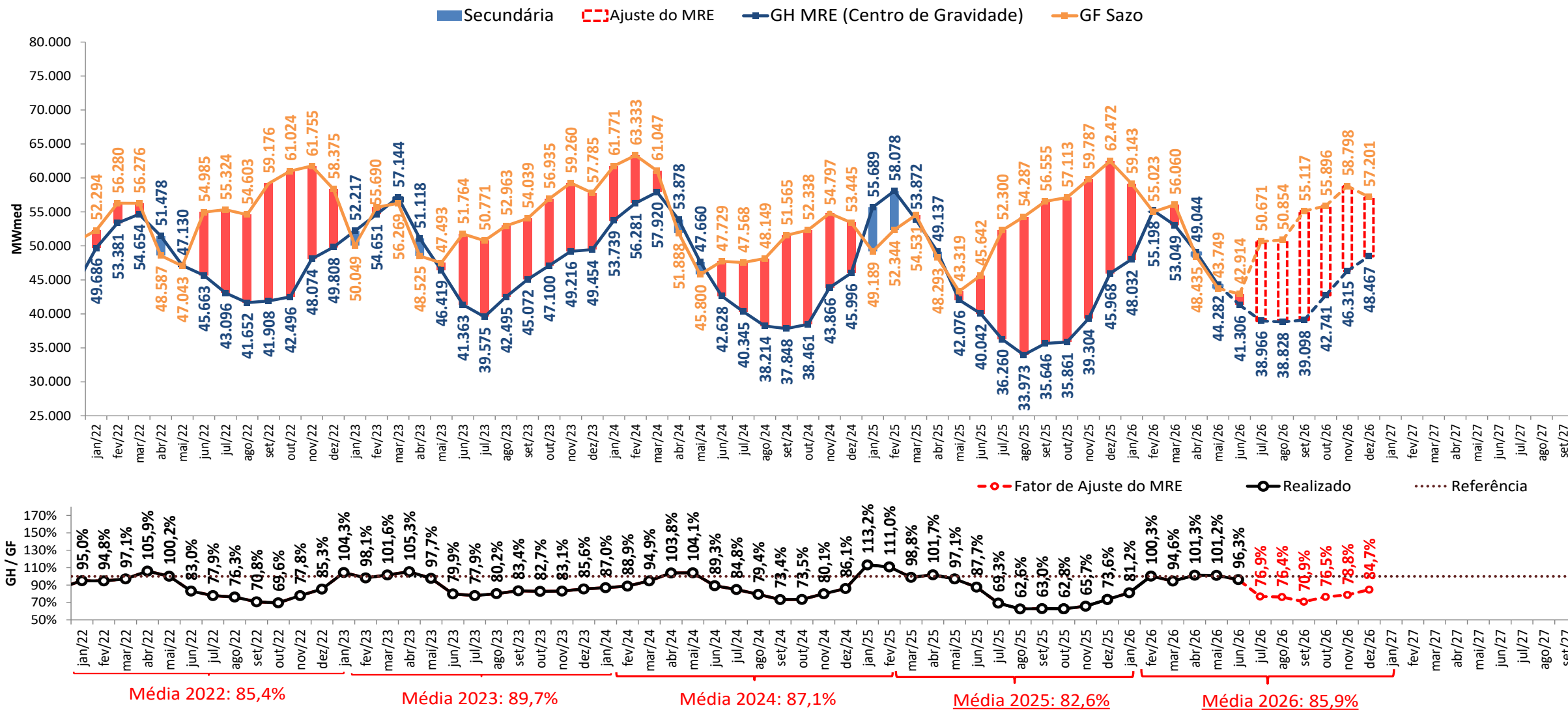
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

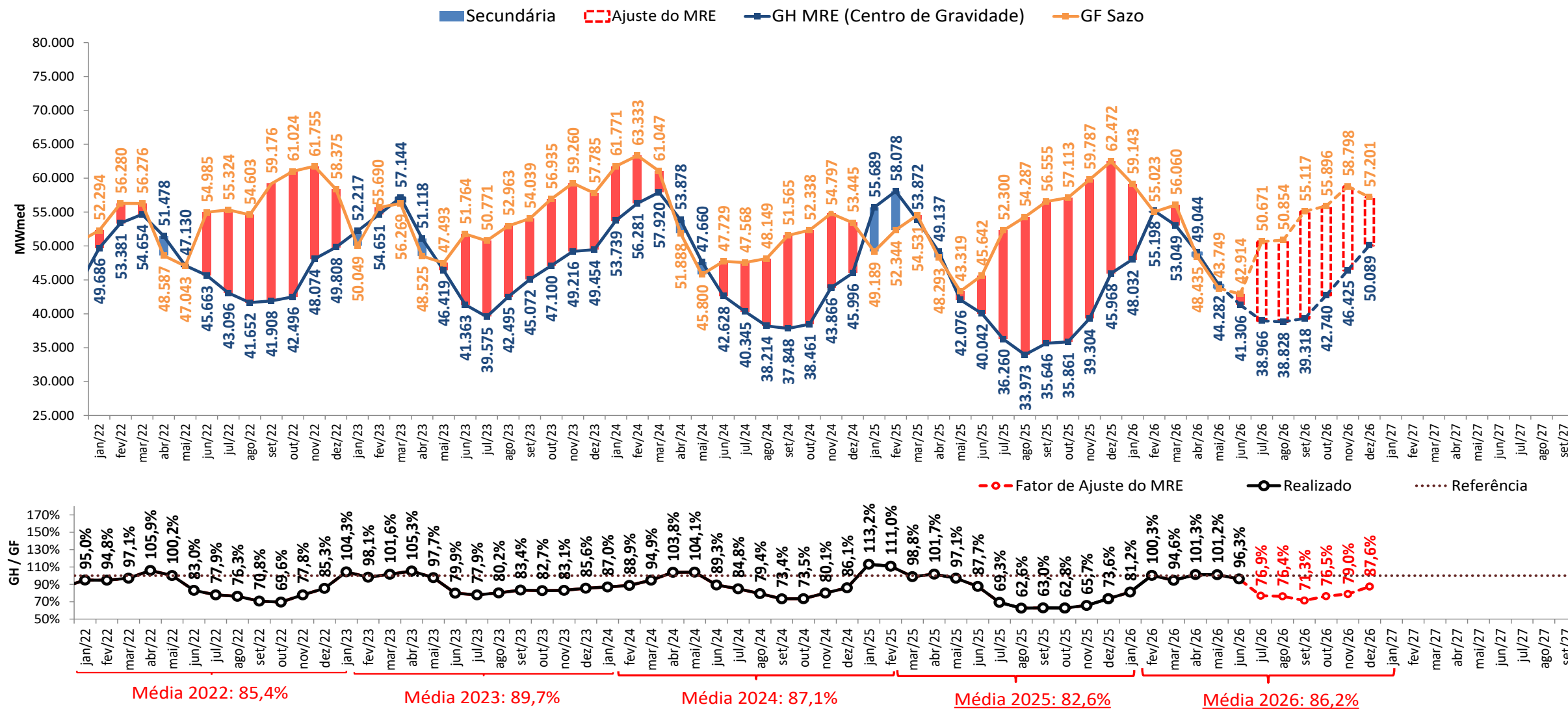
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

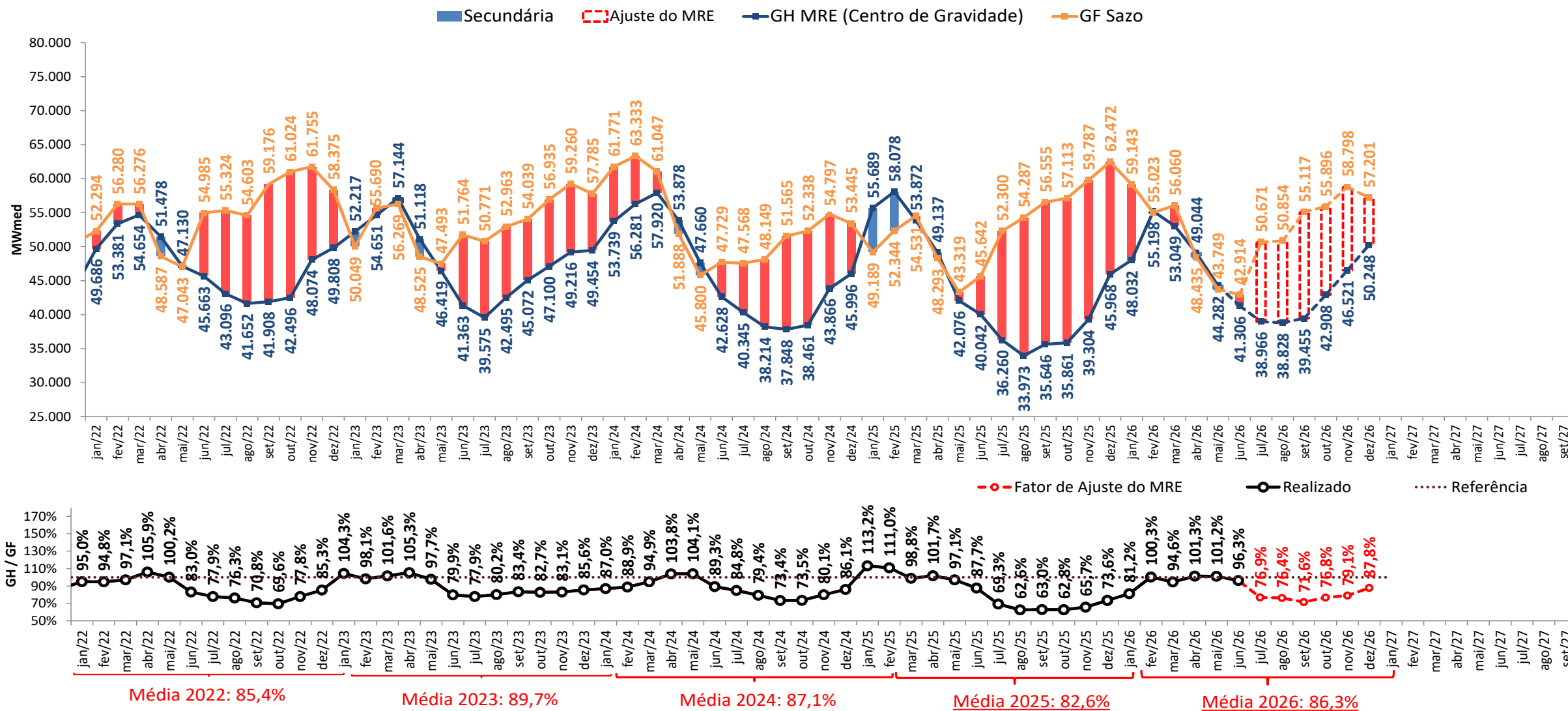
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

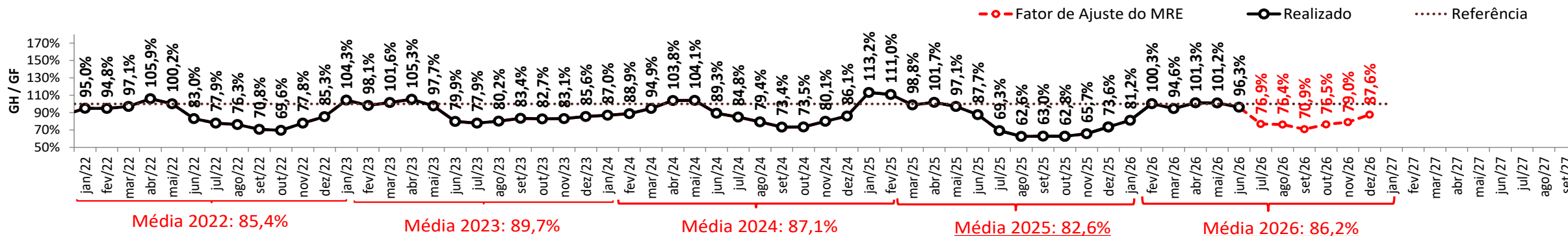
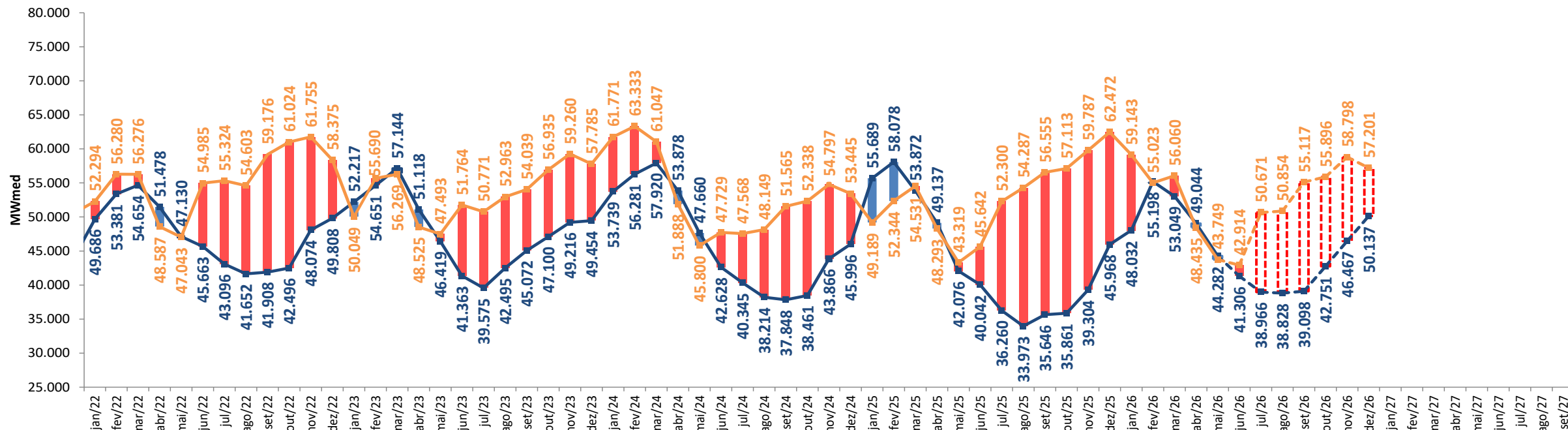


- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

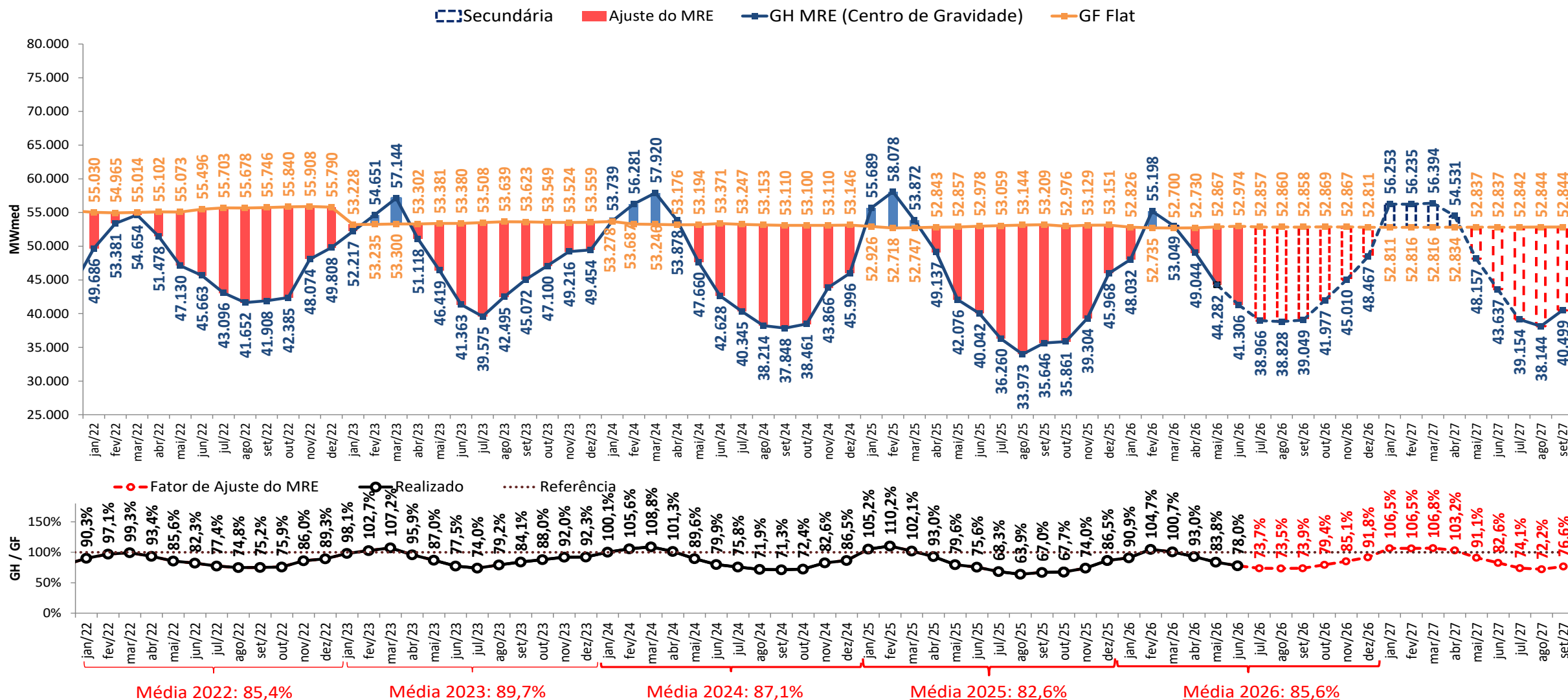
■ Secundária ■ Ajuste do MRE ■ GH MRE (Centro de Gravidade) ■ GF Sazo



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

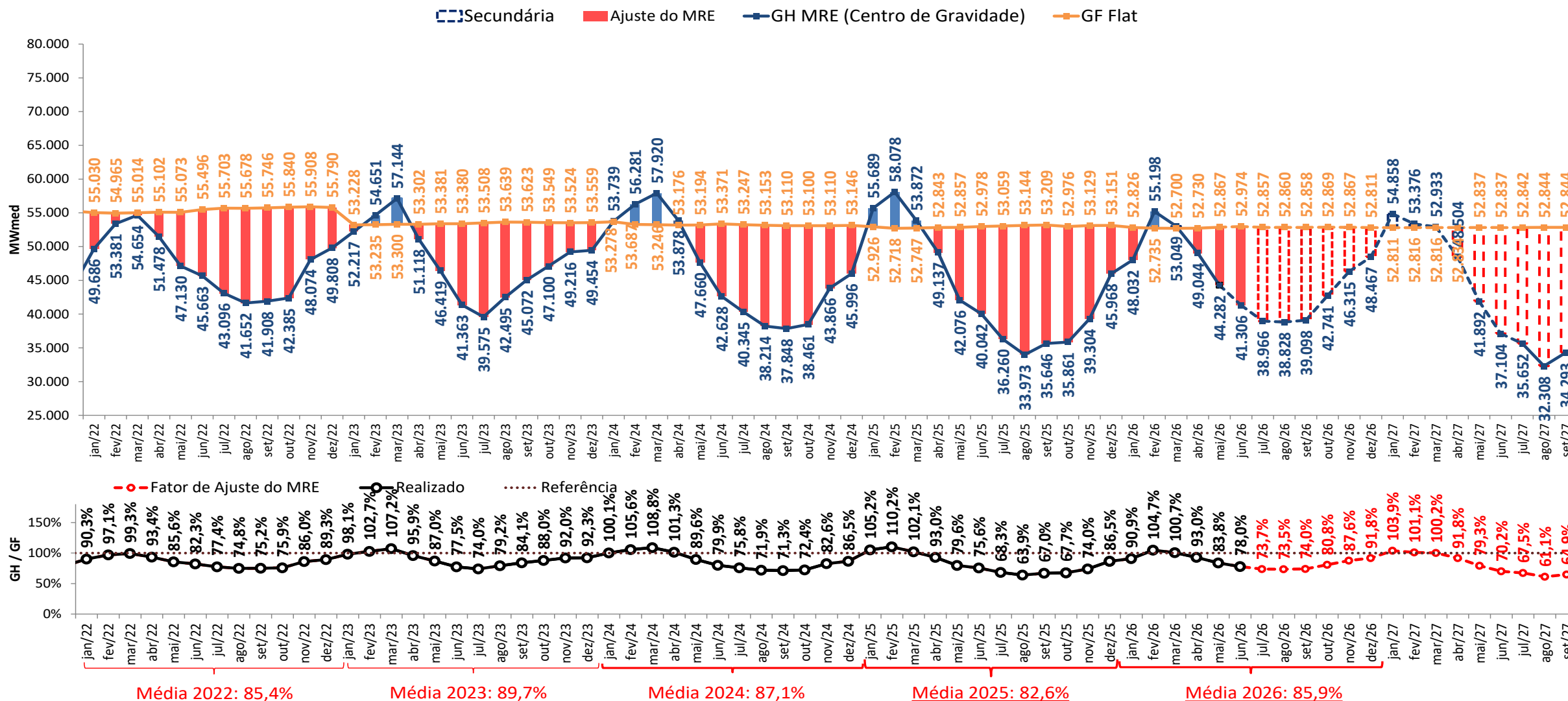
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

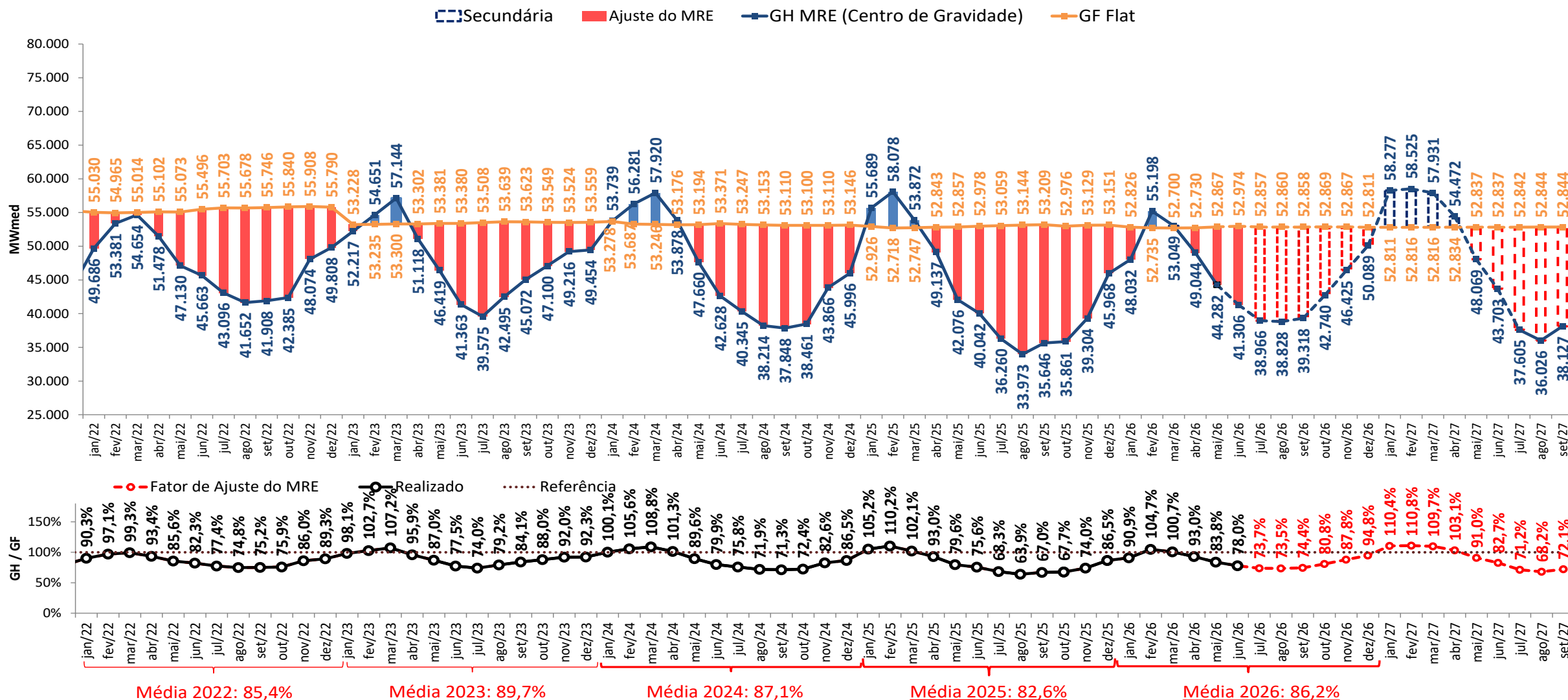
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

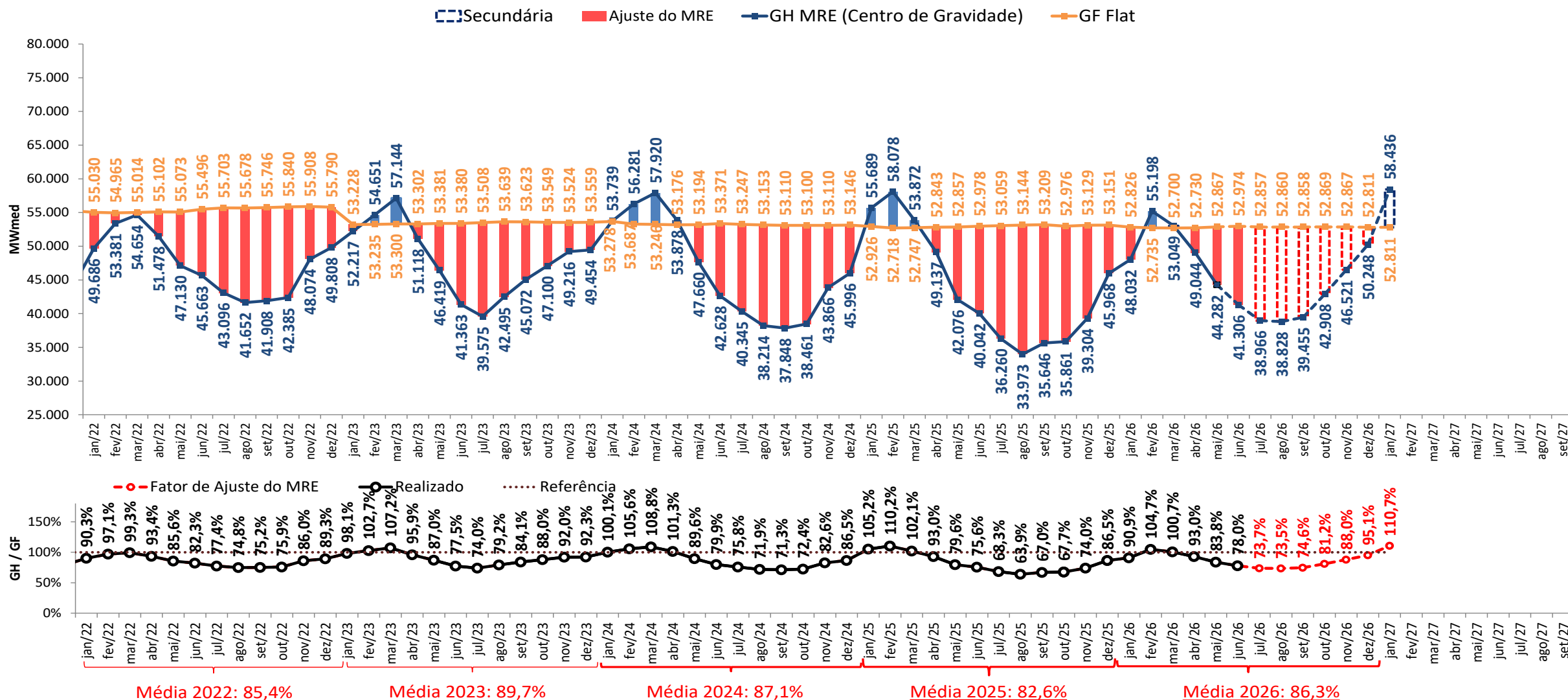
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

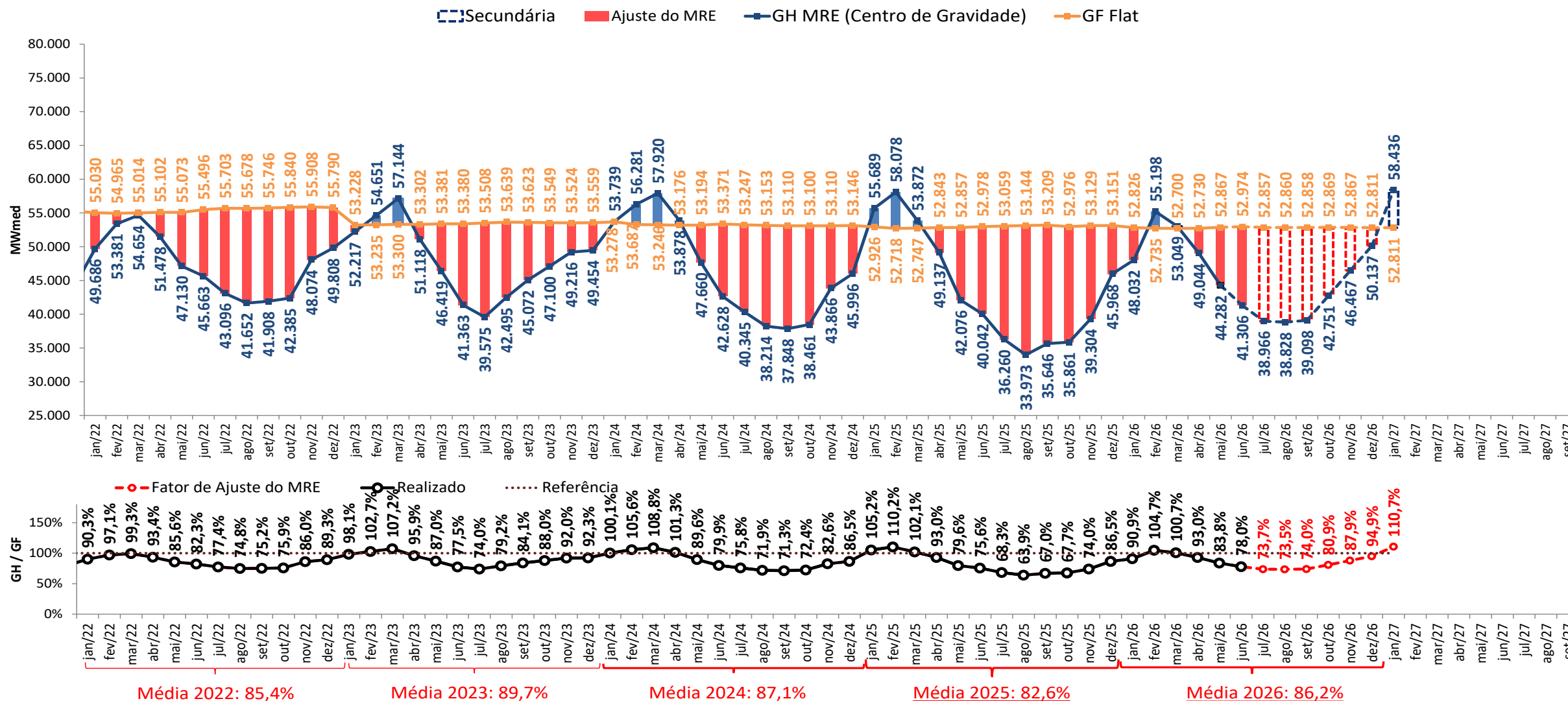
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

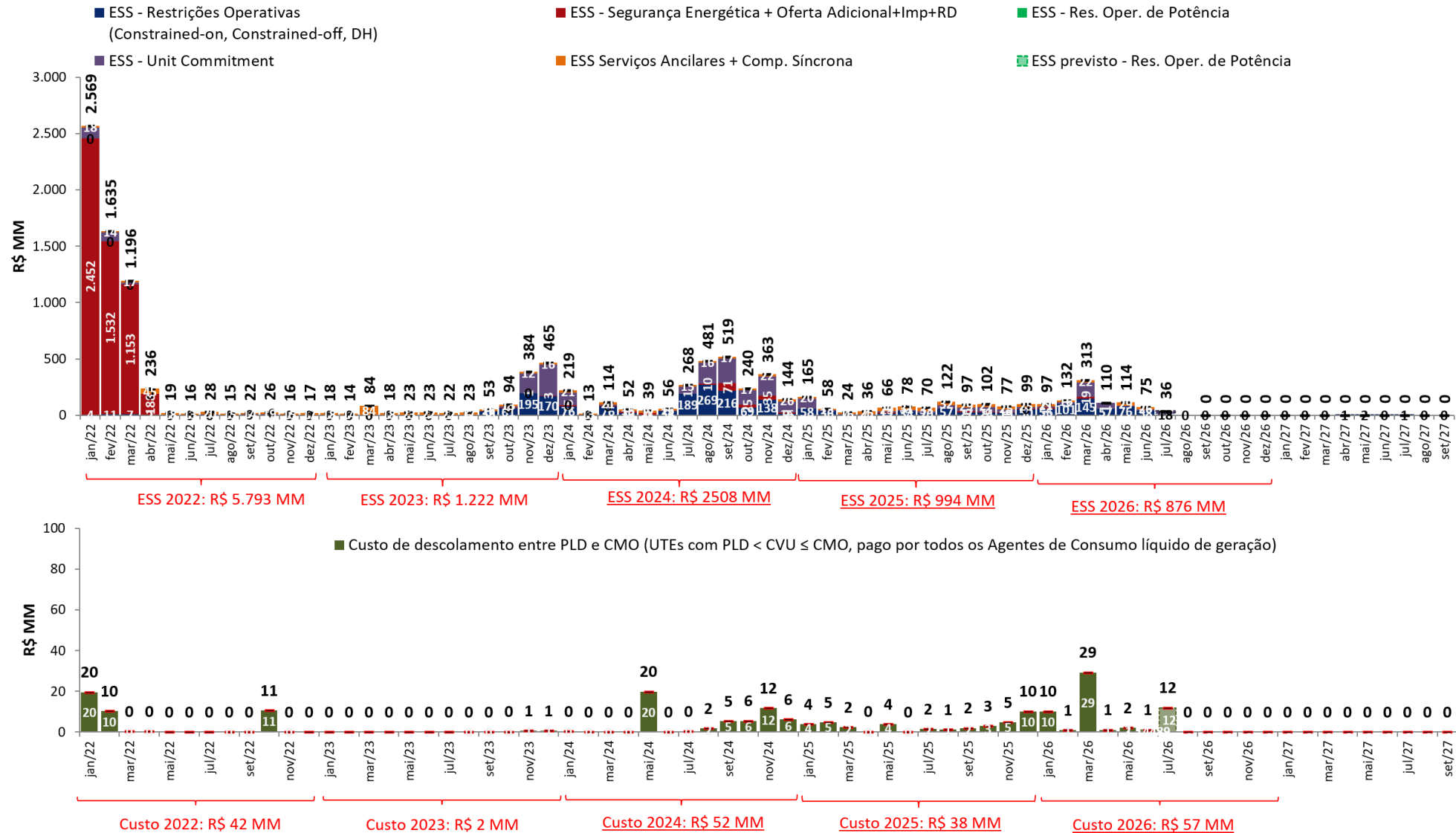
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

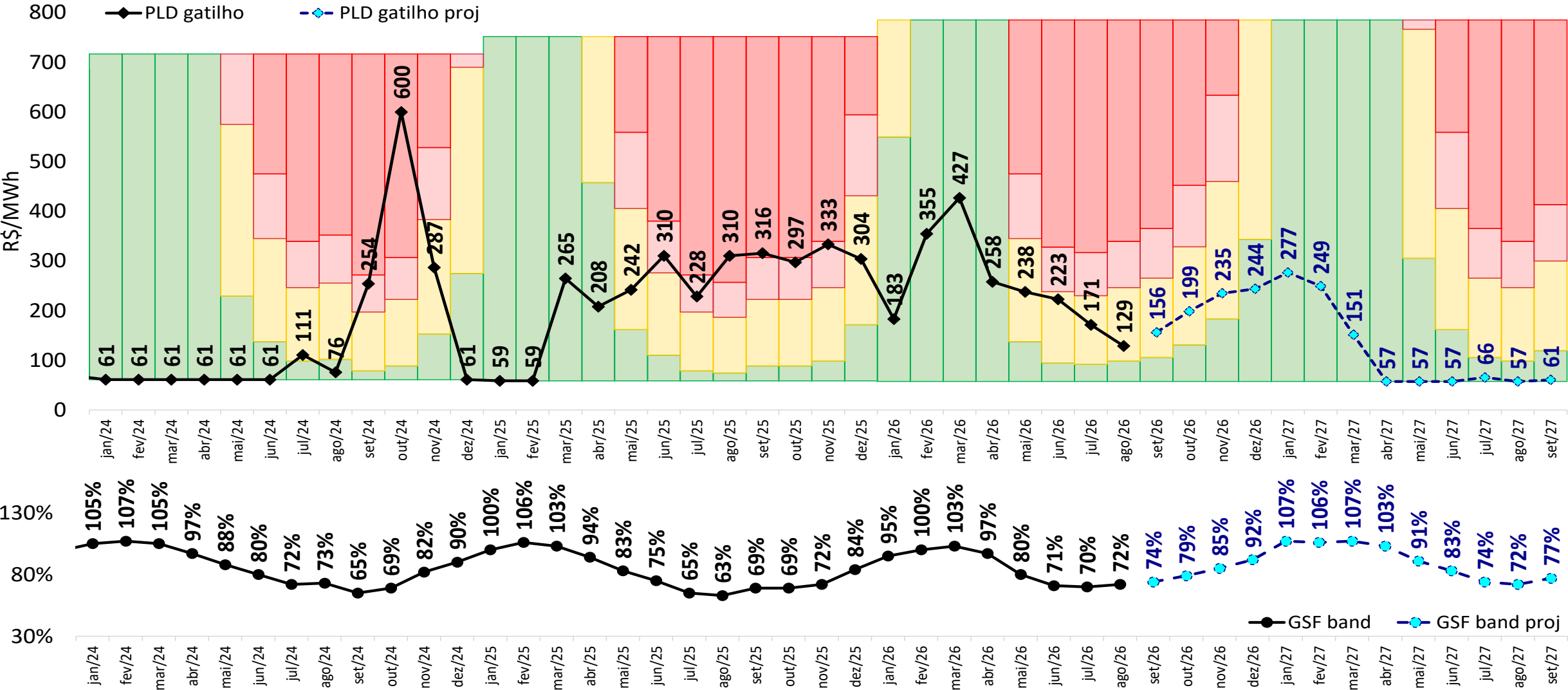
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

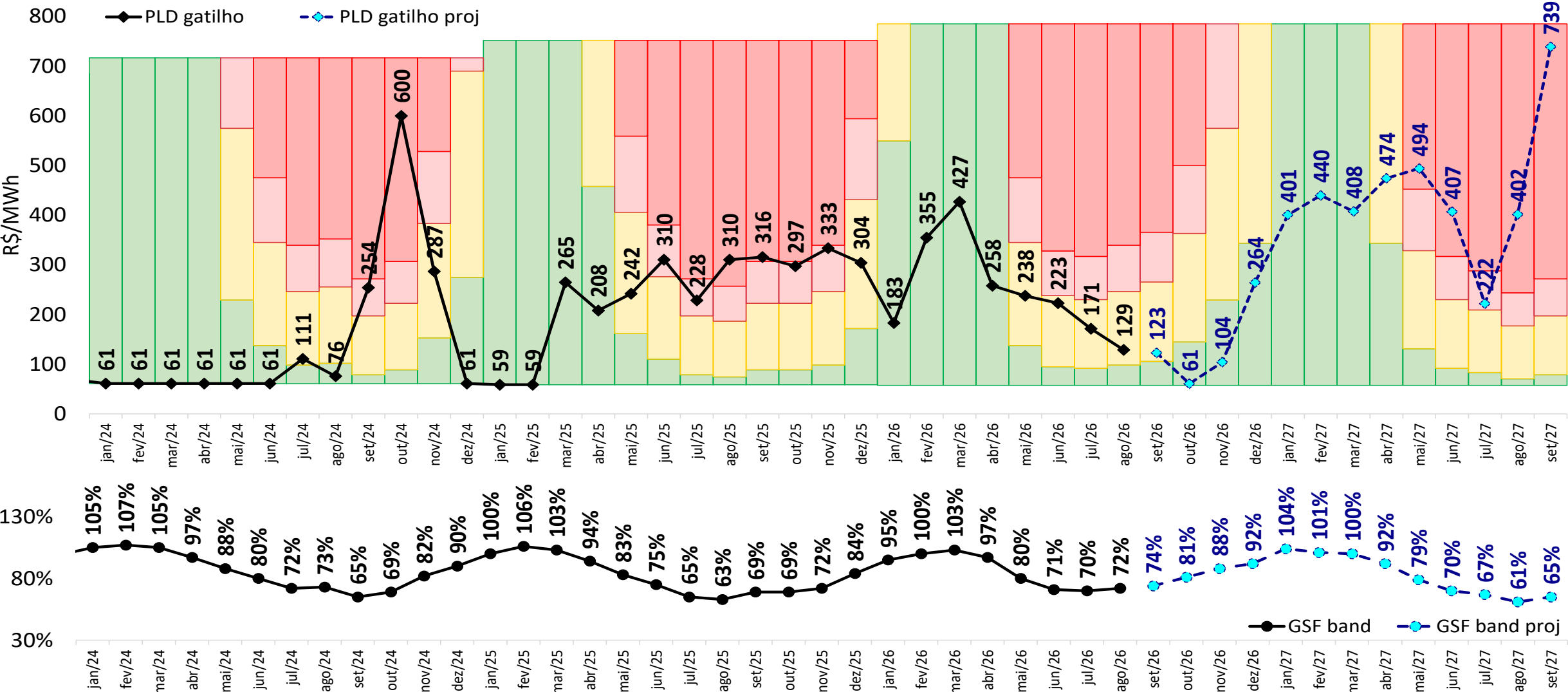


- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 03/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD

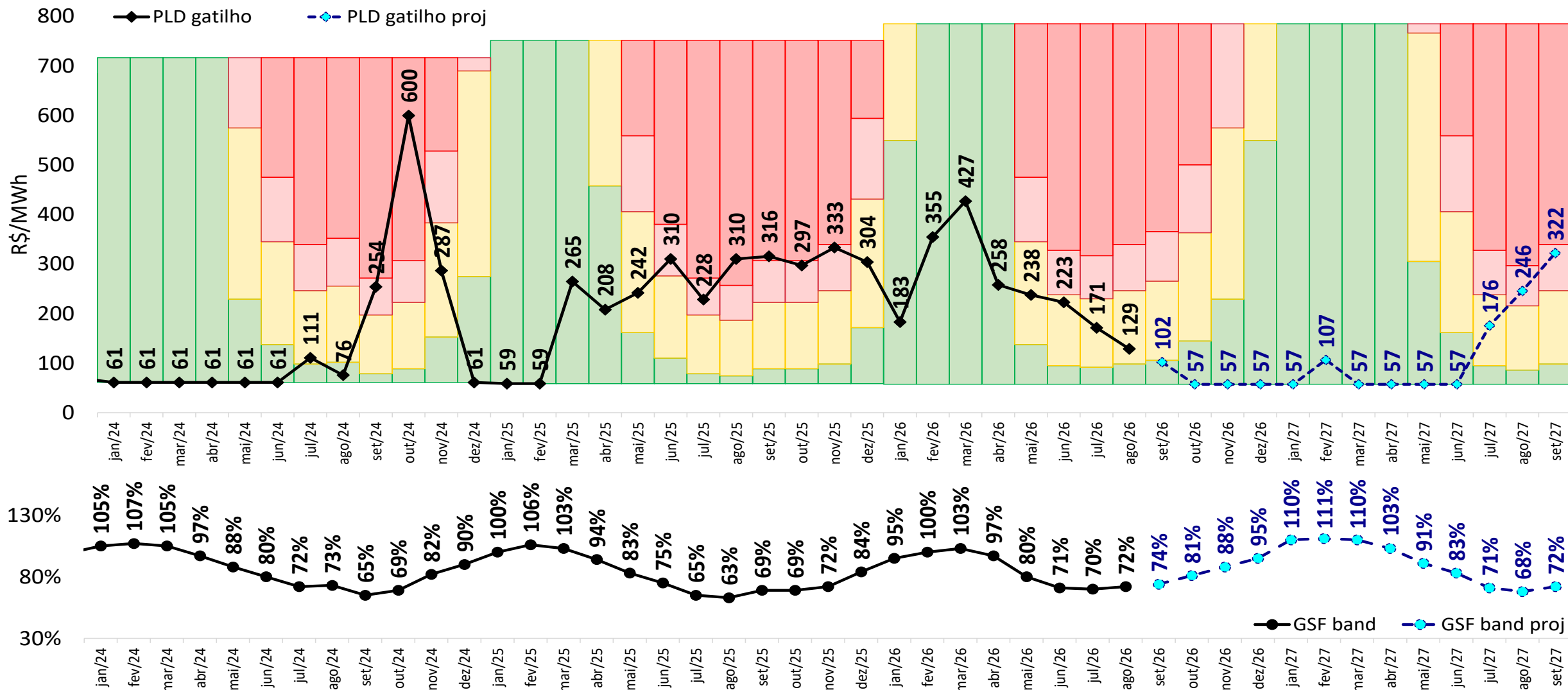


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

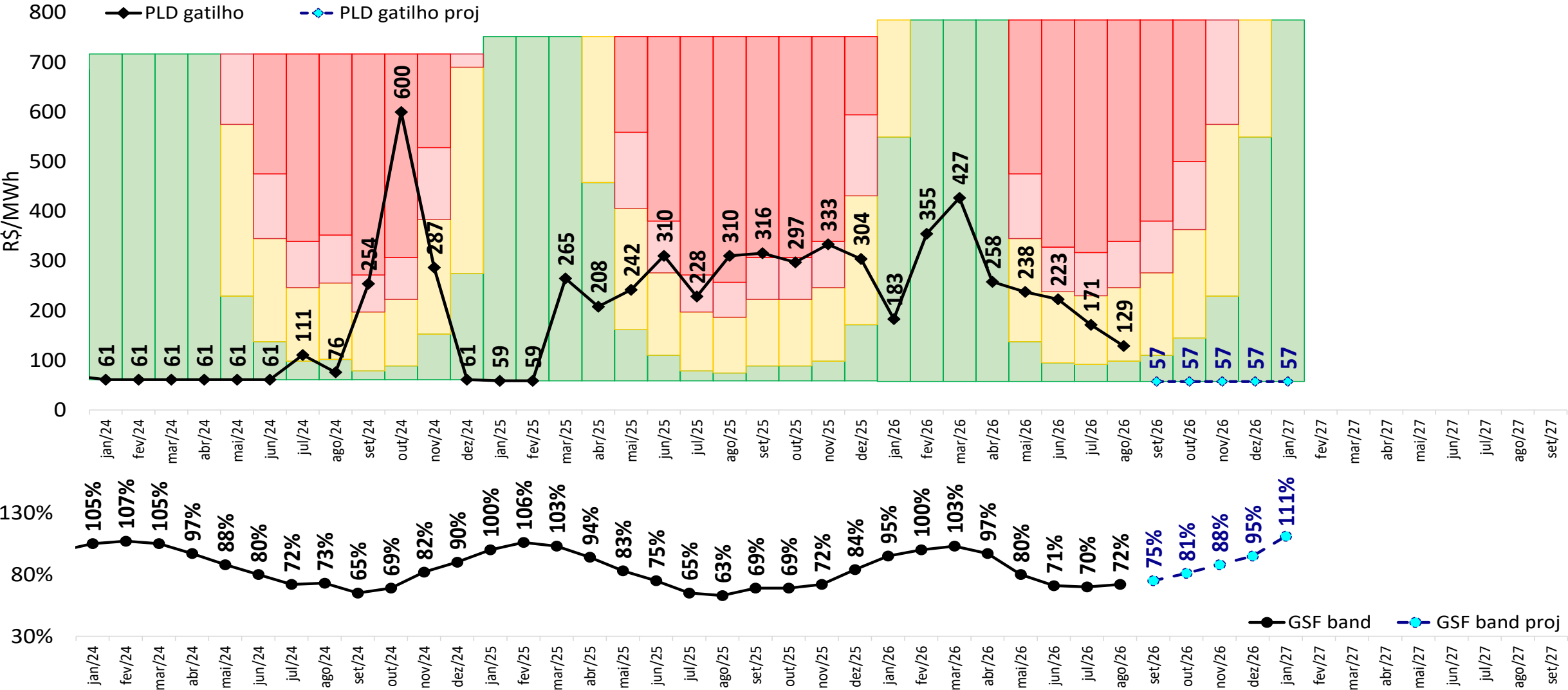


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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

