

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

02/03/2026



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

NEWAVE



☐ Versão 30.0.4 em uso oficial

☐ Entrada oficial da versão 31 no PMO de abril/2026 ([DSP ANEEL 391/2026](#))*.

DECOMP



☐ Versão 32.0.1 em uso oficial

GEVAZP



☐ Versão 10 em uso oficial

☐ Em validação da versão 11 do GEVAZP visando a entrada oficial no PMO de abril/2026.

☐ Entrada oficial da versão 11 no PMO de abril/2026 (aprovado em 20/02/2026 pela CD do CT PMO/PLD)

DESSEM



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

☐ Entrada oficial da versão 22 no PMO de março/2026 ([DSP ANEEL 204/2026](#)).

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

*Conforme indicado pelo ONS, a UHE Canastra será representada juntamente com a entrada da versão 31 do NEWAVE, a partir do PMO de Abril.

GTs em andamento

➤ Grupo Permanente de Validação – GEVAZP 11

Após a conclusão das atividades conduzidas pela equipe técnica junto aos agentes (validação da versão e relatório técnico), a Comissão Gestora aprovou em reunião realizada no dia 20.02 o uso oficial da versão 11 do modelo GEVAZP. **Entrada: abril/2026.**

➤ GT Atualização dos Dados Cadastrais e Séries de Vazões Naturais

Objetivo de atender ao Acórdão 1.631/2018 do TCU, atualizando dados cadastrais e séries de vazões naturais, recalibrando o modelo SMAP/ONS e avaliando os impactos dessas mudanças na cadeia de modelos e nos processos do PMO, Programação Diária e formação de preço. **Entrada: setembro/2026 (preliminar).**

➤ GT Número Mínimo de Iterações

O grupo retomou a discussão sobre a estabilização da solução do modelo NEWAVE, avaliando a adoção de um número mínimo fixo de 50 iterações. **A Consulta Externa está em andamento. Entrada: janeiro/2027.**

➤ GT Calibração do CVaR - Ciclo 2025-2026

O grupo de estudo de avaliação do nível de aversão ao risco dos modelos computacionais. **A Consulta Externa está em andamento. Entrada: janeiro/2027.**

➤ GT Aprimoramentos da Previsão de Geração Eólica

A Comissão Gestora aprovou em reunião realizada no dia 20.02 a abertura do GT que visa avaliar e propor melhorias na previsão de geração eólica, considerando cortes de geração. **A 1ª reunião com os agentes será agendada em breve.**

➤ Grupo Permanente de Validação – DESSEM

A Comissão Gestora solicitou à equipe técnica uma avaliação sobre os algoritmos de solução do Cplex e do Gurobi, de forma a respaldar que a mudança do *sol/ver* tende a não impactar de forma expressiva os resultados e o PLD das simulações.

Consulta Externa nº 001/2026 - Calibração CVaR



Formulário para contribuição na **Consulta Externa 001/2026** do CT PMO/PLD.

Objetivo do formulário:

Obter subsídios para a escolha dos parâmetros dos mecanismos de aversão ao risco nos modelos computacionais.

Orientações para preenchimento e prazo:

As contribuições serão feitas por tema, com espaço para contribuições adicionais ao final do formulário.

Período para o envio das contribuições: 24/02/2026 a 10/04/2026.

Dúvidas ou mais informações:

Em caso de dúvidas, entre em contato com o CT PMO/PLD

✉ ctpmopld@ons.org.br

✉ ctpmopld@ccee.org.br

As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD disponível em:

<https://onsra.questionpro.com/ce001-2026-ct-pmo-pld>

Consulta Externa nº 002/2026 - Número Mínimo de Iterações



Formulário para contribuição na **Consulta Externa 002/2026** do CT PMO/PLD.

Objetivo do formulário:

Obter subsídios para a aprovação da alteração do número mínimo de iterações no modelo NEWAVE.

Orientações para preenchimento e prazo:

As contribuições serão feitas por tema, com espaço para contribuições adicionais no formulário.

Período para o envio das contribuições: 24/02/2026 a 26/03/2026.

Dúvidas ou mais informações:

Em caso de dúvidas, entre em contato com o CT PMO/PLD

✉ ctpmopld@ons.org.br

✉ ctpmopld@ccee.org.br

As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD disponível em:

<https://onsra.questionpro.com/ce002-2026-ct-pmo-pld>

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[TS ANA 007/2025](#): Colher subsídios para as Diretrizes para Elaboração do Relatório Anual e Consistência de Dados Hidrológicos, no âmbito da Resolução Conjunta ANA ANEEL nº 127, de 26 de junho de 2022.

Período de contribuição: 05/01/2026 até 06/03/2026

[PRT MME 3.060/2026](#) (DOU: 12/02): Fica divulgada, para Consulta Pública, minuta do Plano Decenal de Expansão de Energia 2035 - PDE 2035. → [CP MME 214](#)

Período de contribuição: até 14/03/2026

[PRT MME 3.061/2026](#) (DOU: 12/02): Fica divulgada, para Consulta Pública, a minuta do Relatório Síntese do Plano Nacional de Energia 2055 - PNE 2055. → [CP MME 215](#)

Período de contribuição: até 14/03/2026

[PRT MME 899/2026](#) (DOU: 27/02): Fica divulgada, para Consulta Pública, a Minuta de Contrato de Energia de Reserva (CER) da Usina Termelétrica Candiota III, em atendimento ao art. 3º-D da Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, incluído pela Lei nº 15.269, de 24 de novembro de 2025. → [CP MME 216](#)

Período de contribuição: até 09/03/2026

[PRT MME 900/2026](#) (DOU: 02/03): Fica divulgada, para Consulta Pública, documentação com proposta de diretrizes para a adoção da contabilização dupla no Mercado de Curto Prazo - MCP e para a transição para ofertas de quantidade de energia elétrica a serem consideradas nos processos de otimização energética e formação do preço de curto prazo. → [CP MME 218](#)

Período de contribuição: até 15/04/2026

[PRT MME 901/2026](#) (DOU: 02/03): Fica divulgada, para Consulta Pública, proposta de Portaria Normativa que estabelece diretrizes para as Temporadas de Acesso da Política Nacional de Acesso ao Sistema de Transmissão - PNAST, e a respectiva Análise de Impacto Regulatório - AIR, em atendimento ao disposto no Decreto nº 12.772, de 5 de dezembro de 2025.

Período de contribuição: até 31/03/2026

Consultas Externas CT PMO/PLD:

- Consulta Externa nº 001/2026 - Calibração CVaR: até 10/04
- Consulta Externa nº 002/2026 - Número Mínimo de Iterações: até 26/03

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 588/2026](#) (DOU: 25/02): Restabelecer a OC da UG19 da UHE Tucuruí a partir de 21/02/2026.

Lista de UGs de UHEs sem Operação Comercial

Usina Hidrelétrica	DSP ANEEL	UG
UHE Tucuruí	2.360/2025 (DOU: 07/08/25)	UG18 (390 MW)
UHE Paulo Afonso II	3.925/2025 (DOU: 31/12/25)	UG5 (70 MW)
UHE Porto Colômbia	94/2026 (DOU: 21/01/26)	UG4 (80 MW)

[DSP ANEEL 630/2026](#) (DOU: 26/02): restabelecer a OC da UG5 (32,696 MW) da UTE William Arjona a partir de 25/02/2026.

Leilões:

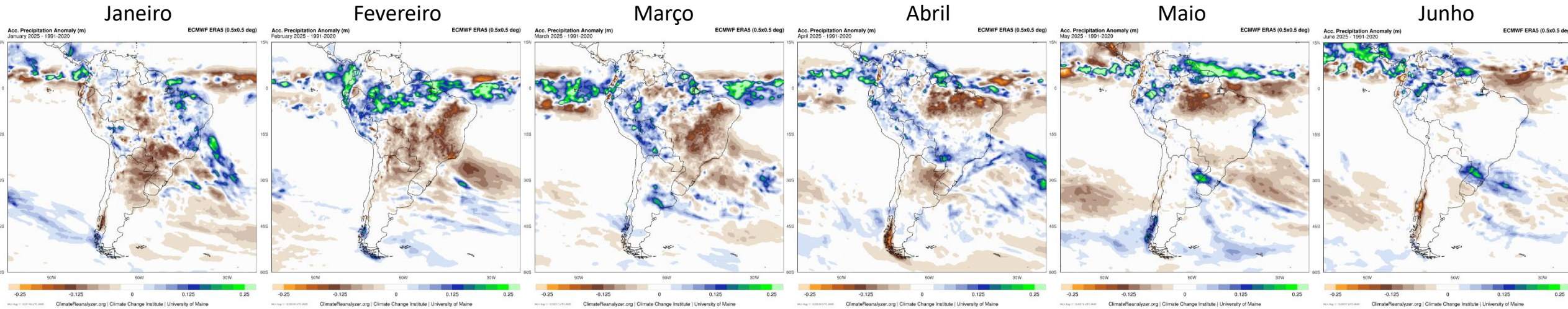
[Aviso de Licitação 1/2026](#) (DOU: 25/02): Será realizada licitação, na modalidade leilão, para contratar concessões para a prestação do serviço público de transmissão de energia elétrica, pelo prazo de 30 anos, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão dos lotes especificados no Edital do Leilão nº 1/2026-ANEEL (Leilão de Transmissão).

**Realização do leilão:

- (i) A primeira sessão, em 27 de março de 2026, com início às 10h, para os lotes 1, 2, 3, 4 e 5; e
- (ii) A segunda sessão, em data e horário a serem divulgados por Comunicado Relevante a ser emitido pela Comissão Permanente de Leilões - CPL, para os demais lotes.

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

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

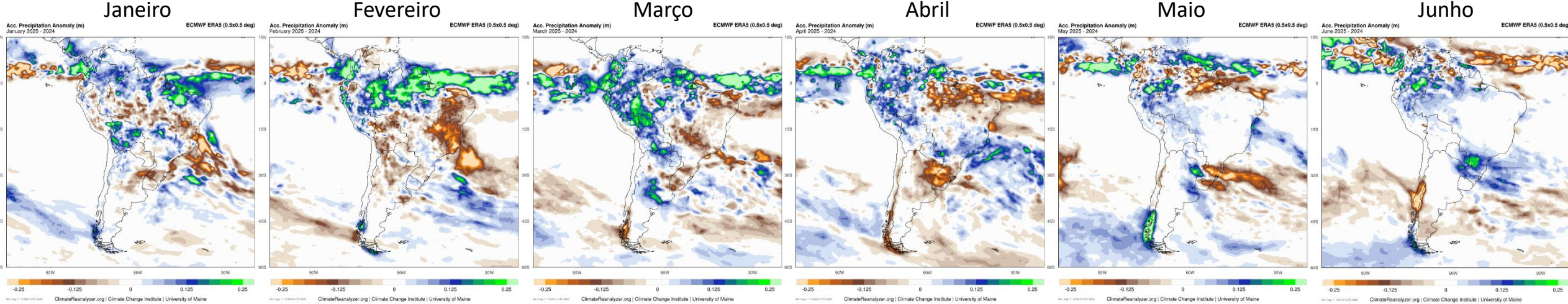
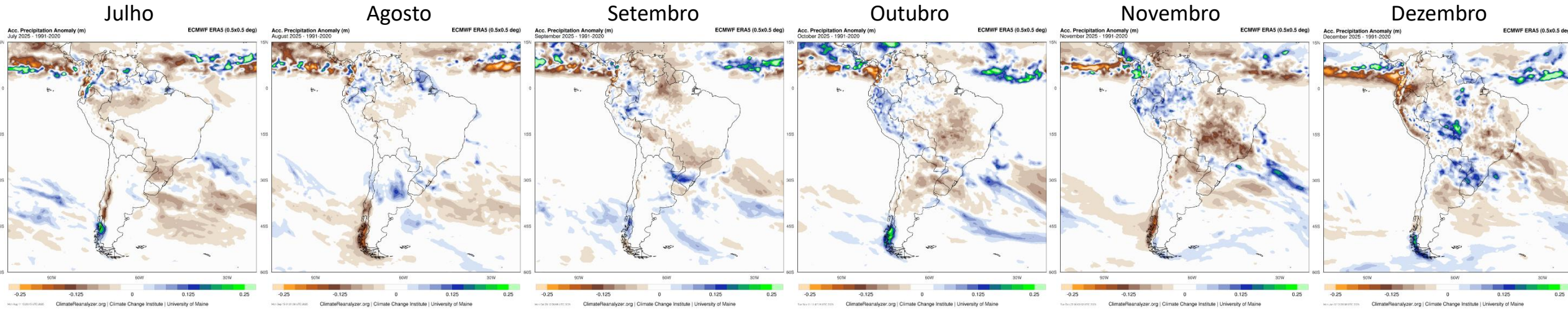


Figura –Precipitação acumulada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

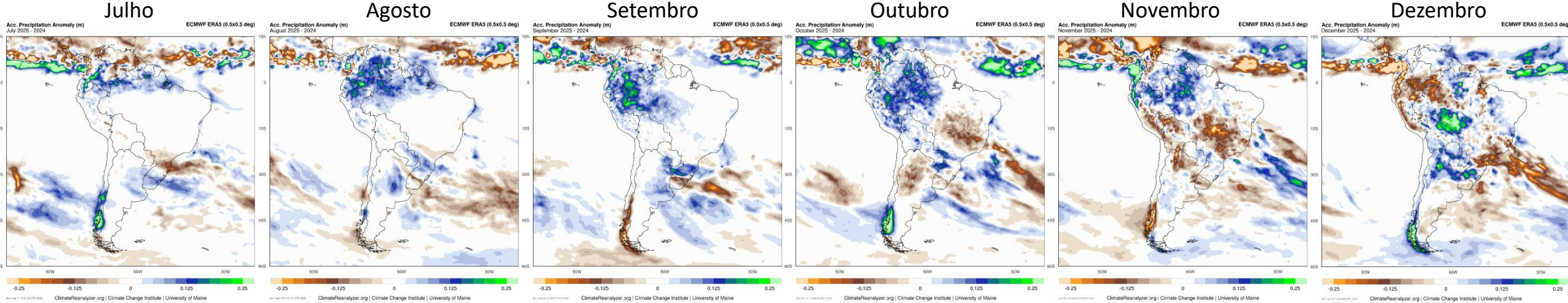


Figura –Precipitação acumulada.

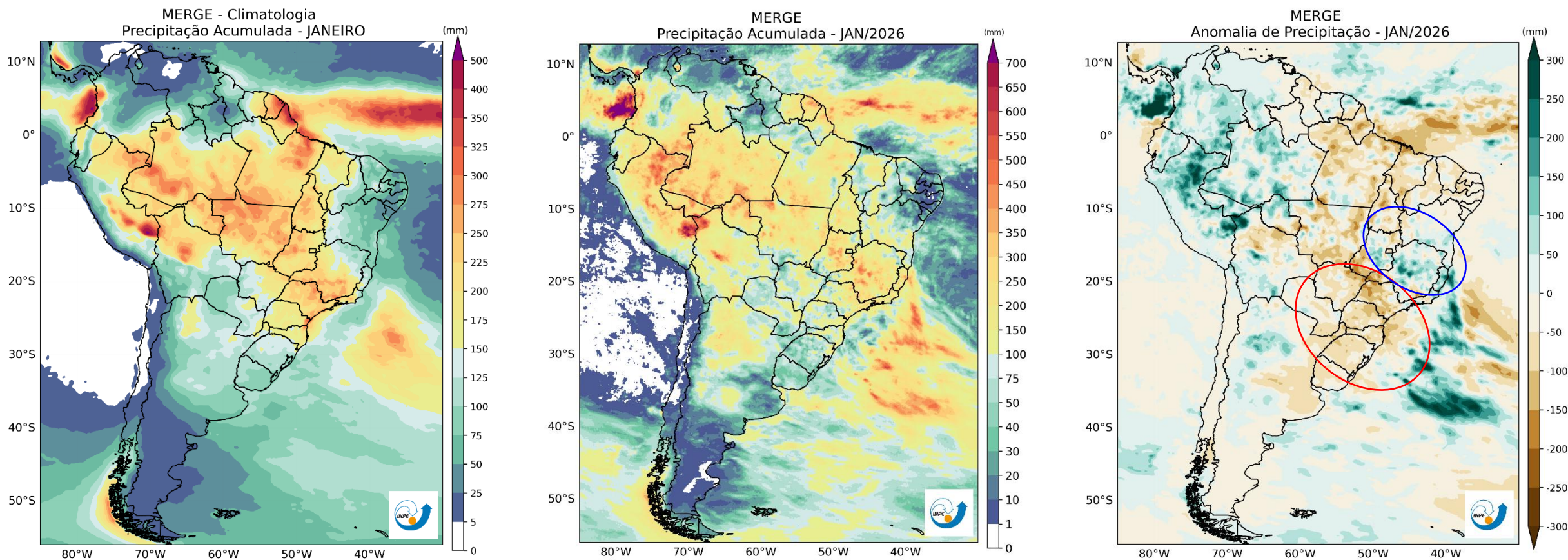


Figura – Precipitação acumulada em janeiro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

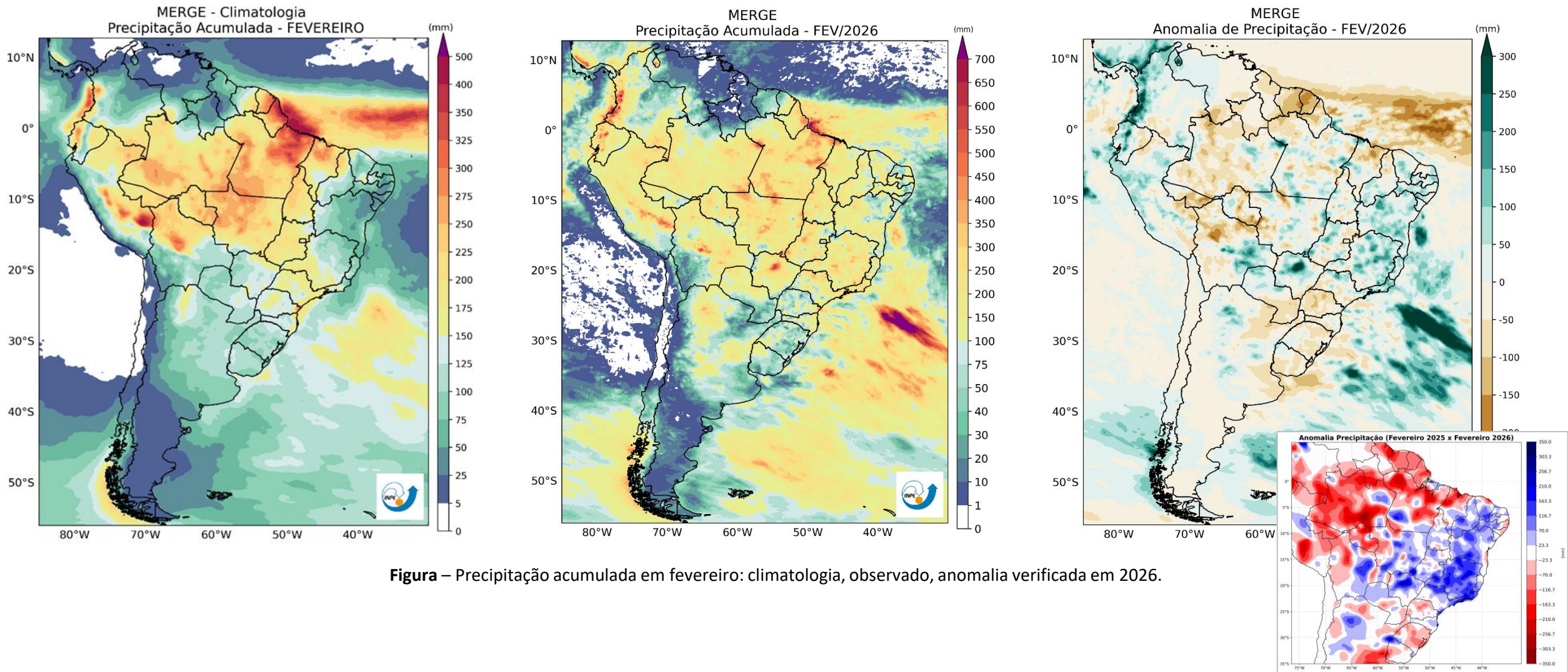
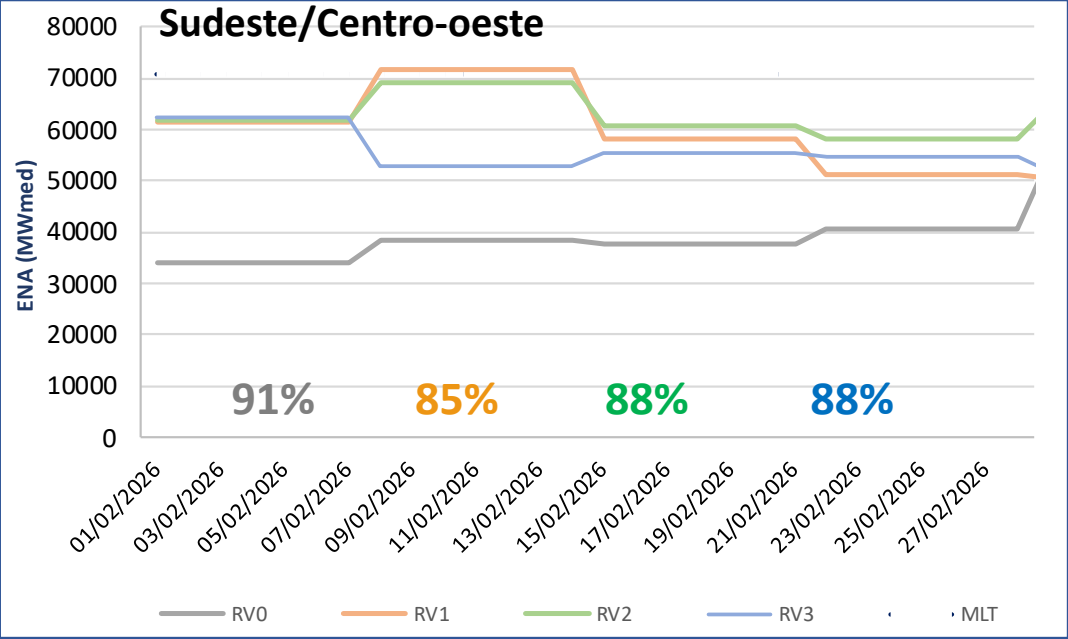
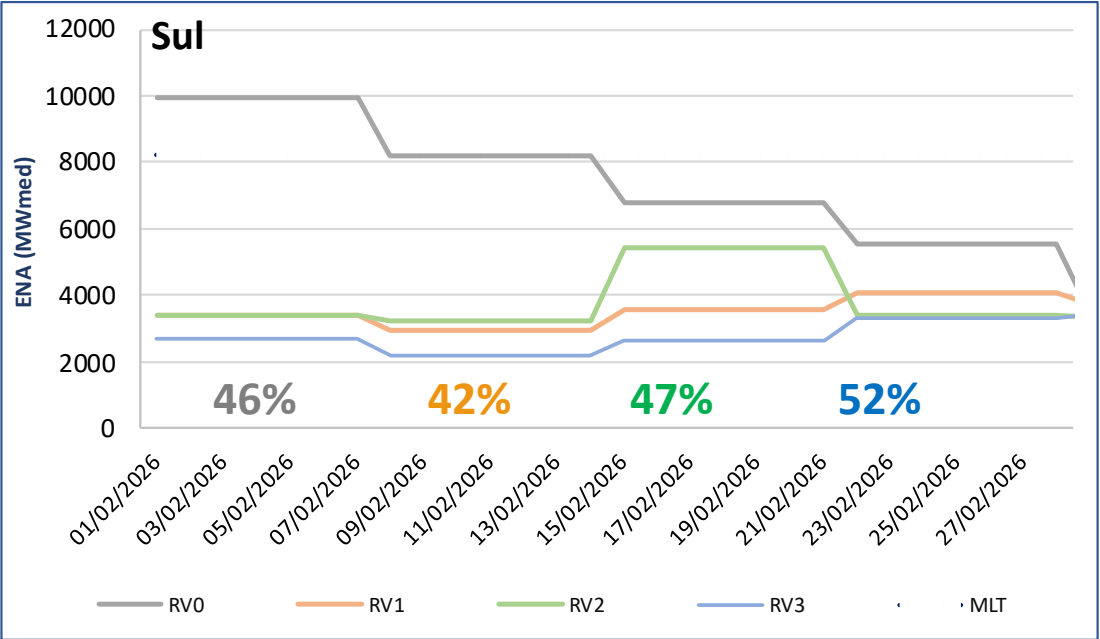
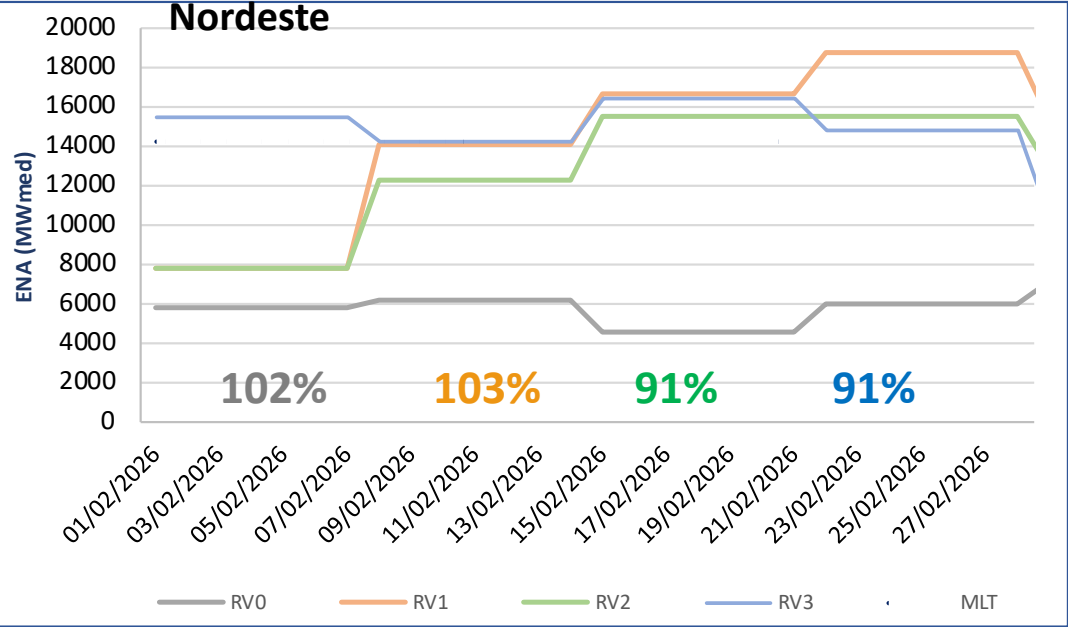
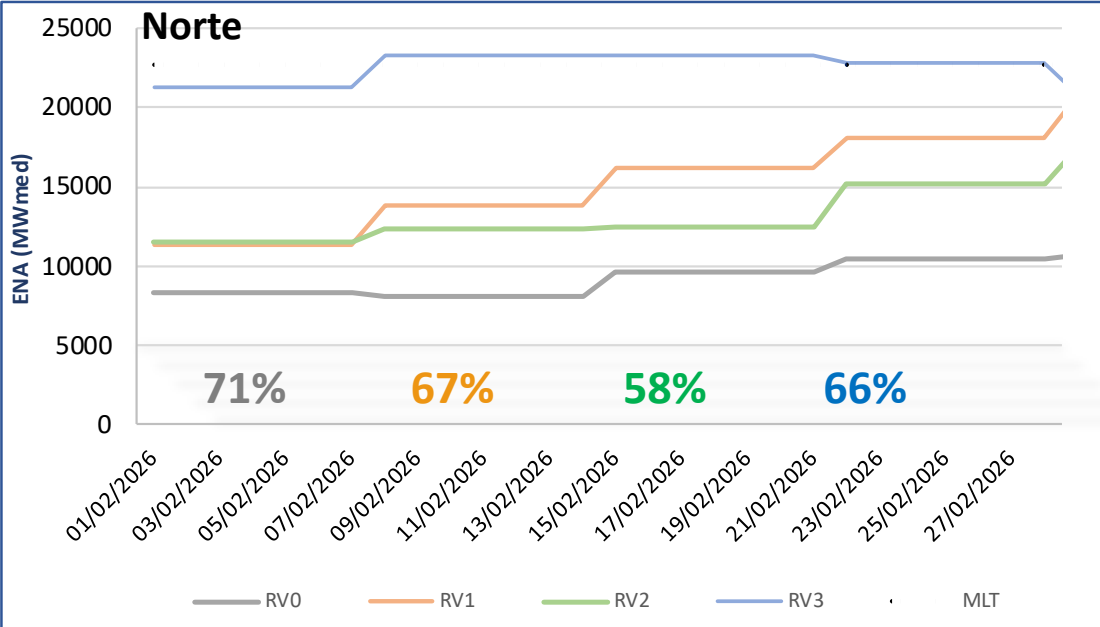
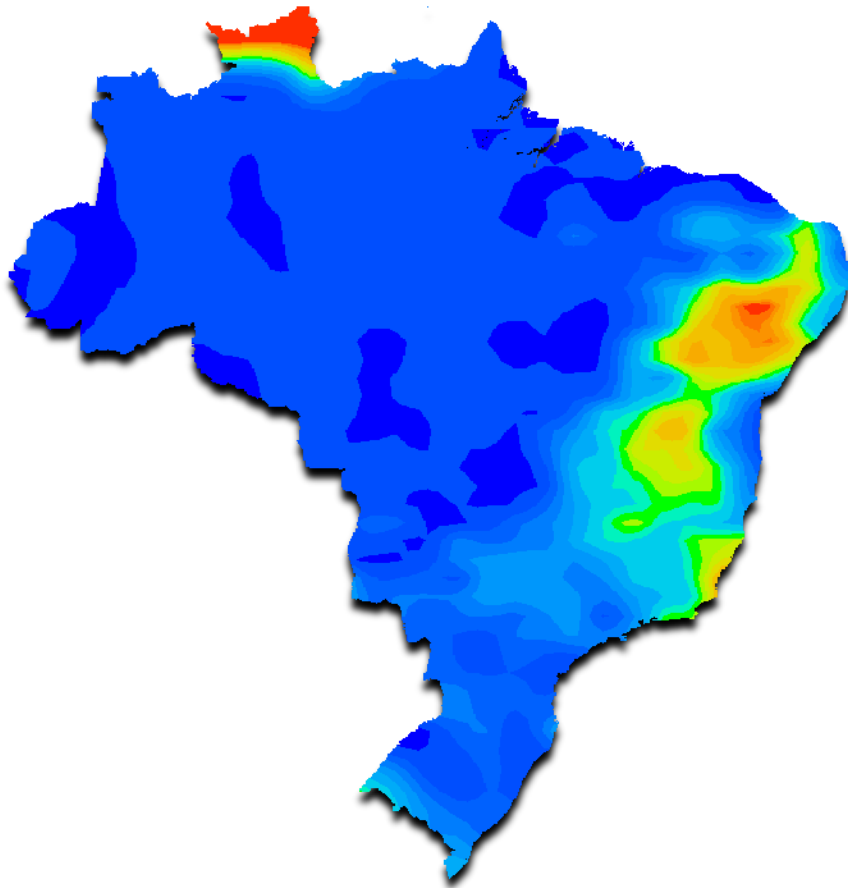


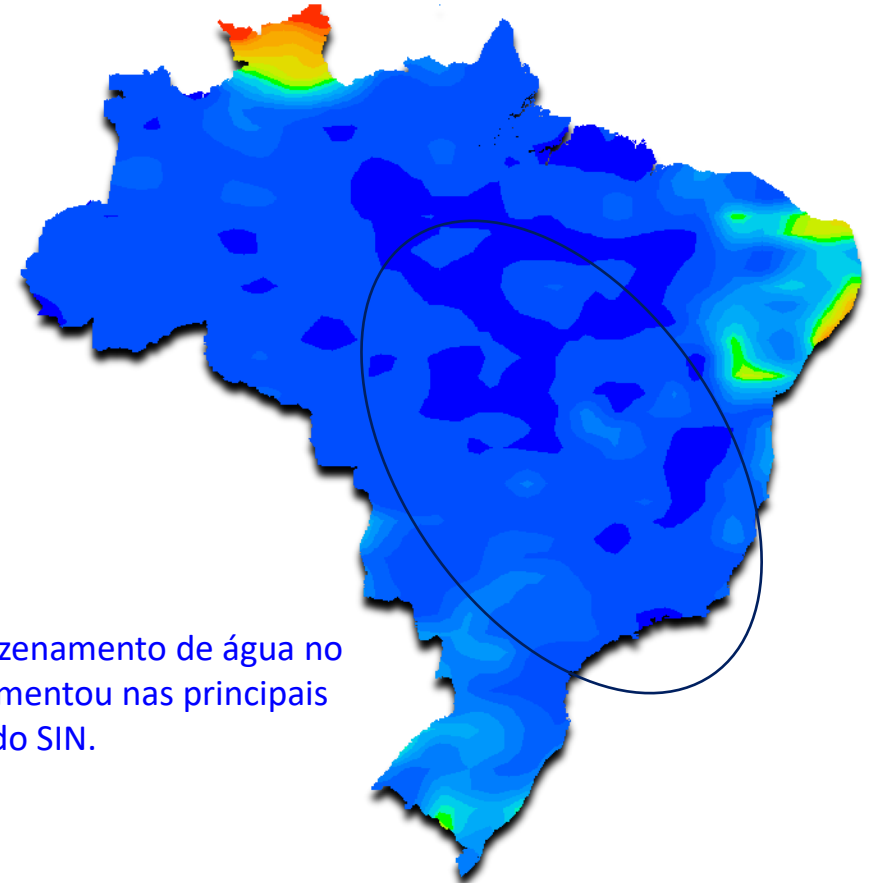
Figura – Precipitação acumulada em fevereiro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.



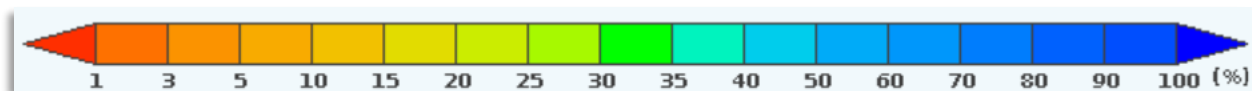
28/02/2025



28/02/2026



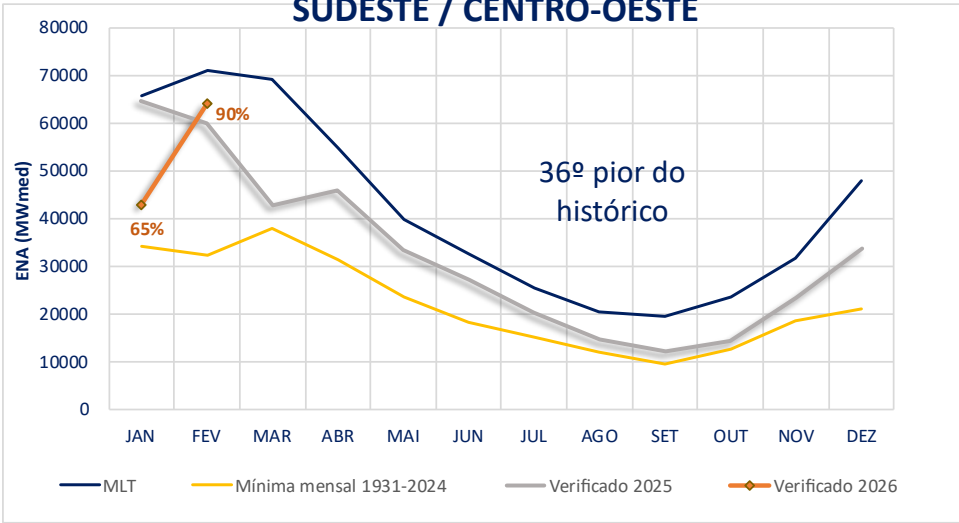
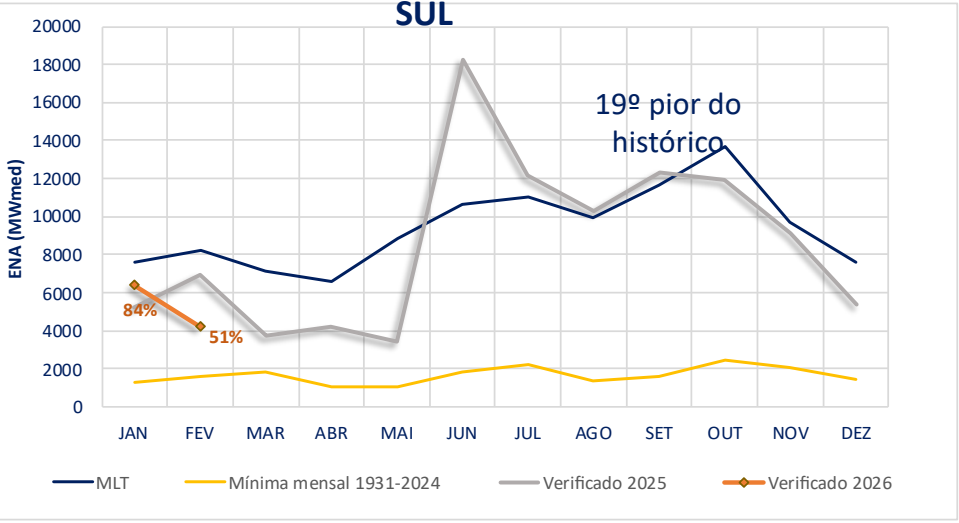
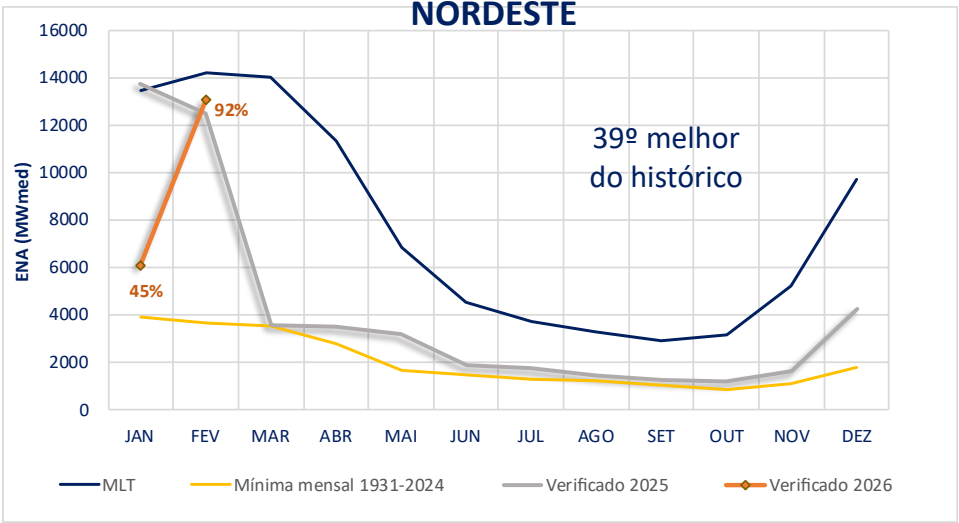
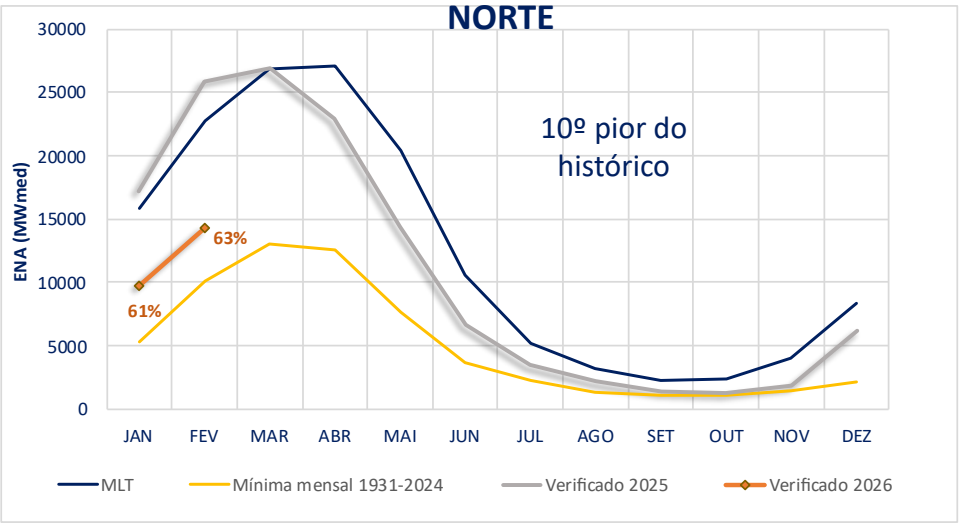
O armazenamento de água no solo aumentou nas principais bacias do SIN.



energia natural afluyente por submercado
fevereiro de 2026

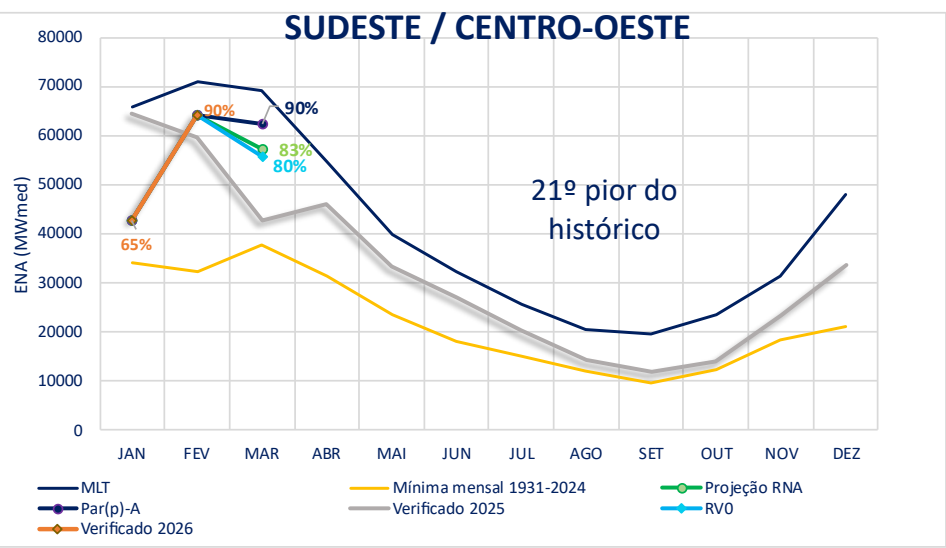
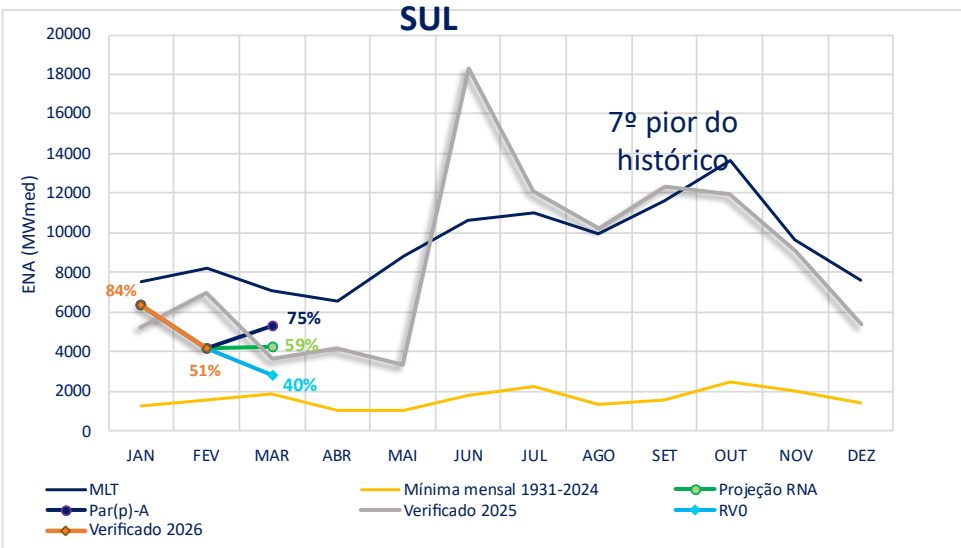
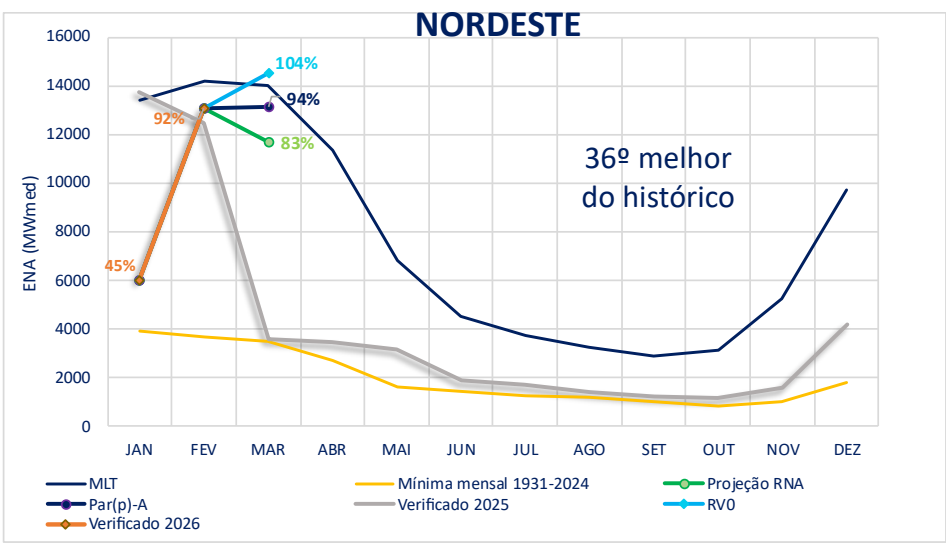
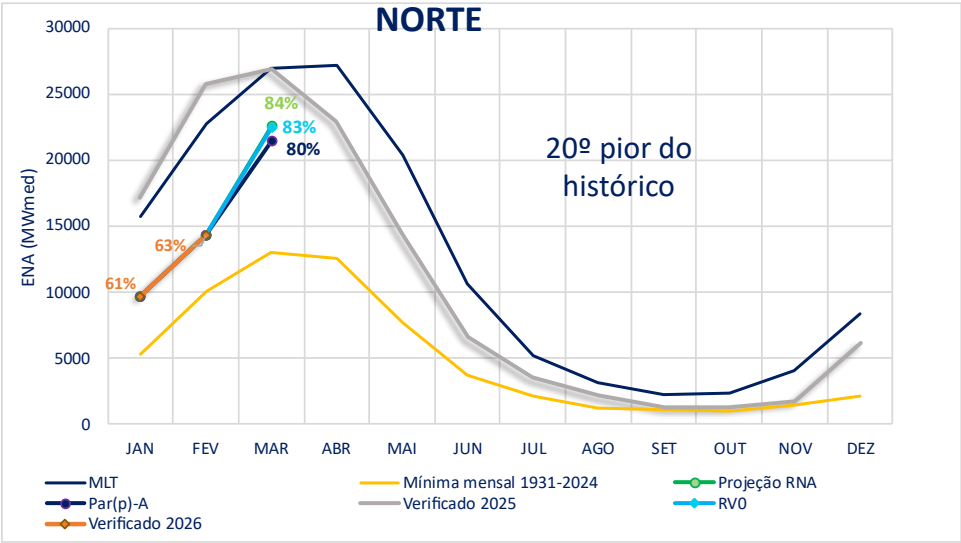


SIN
95.527 MWmed
(82% da MLT)
20º pior do hist.

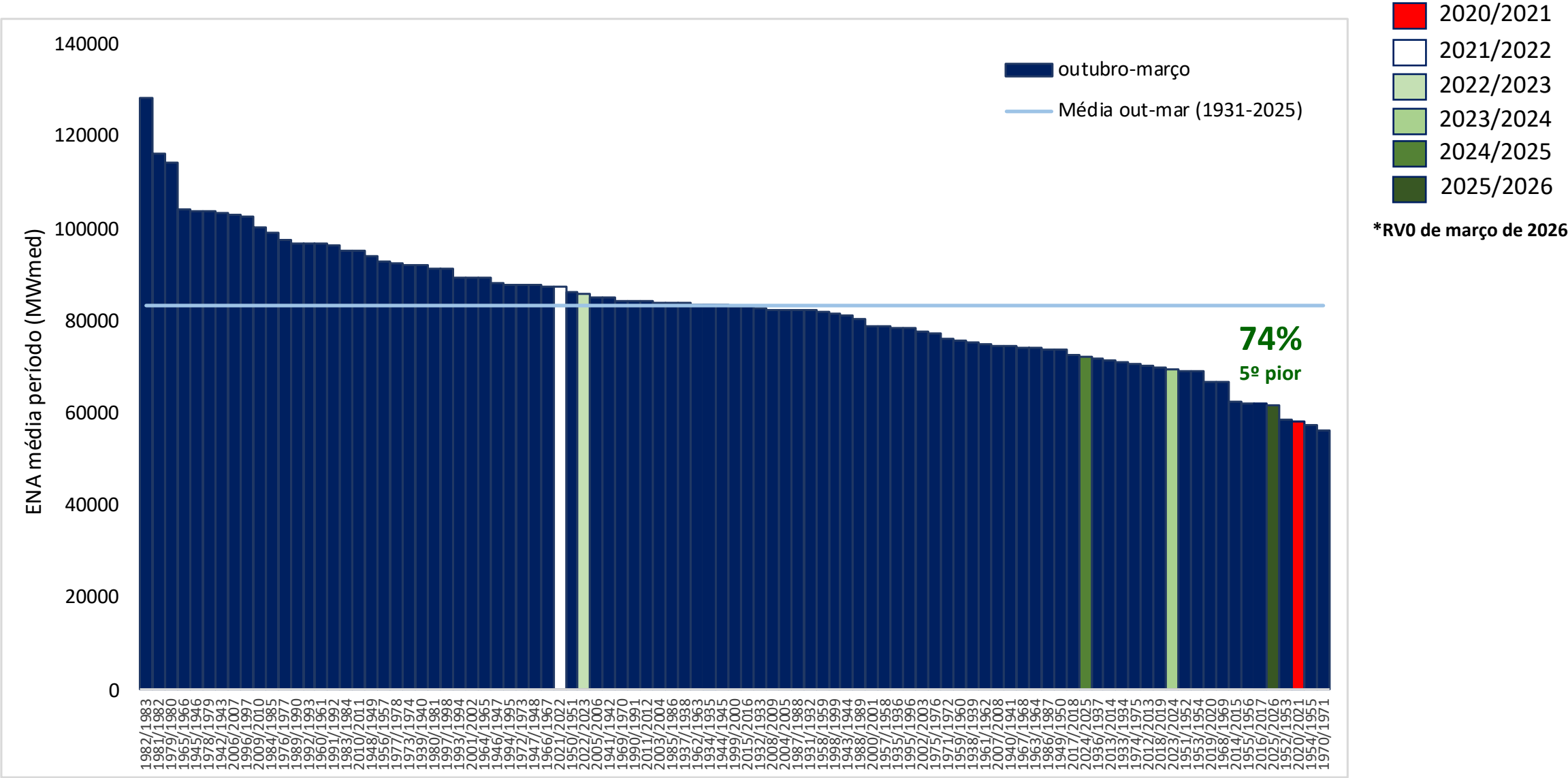


energia natural afluyente por submercado
março de 2026

SIN
95.372 MWmed
(81% da MLT)
17º pior do hist.

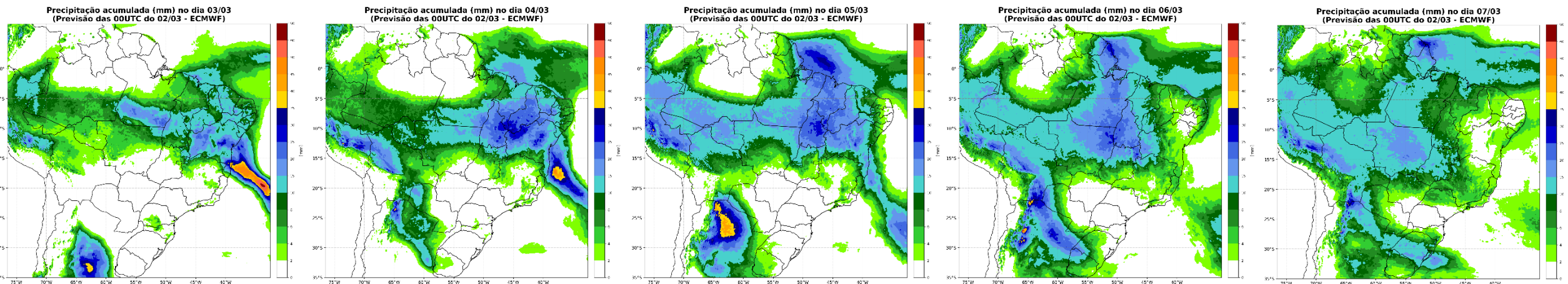


energia natural afluente
SIN – outubro a março*

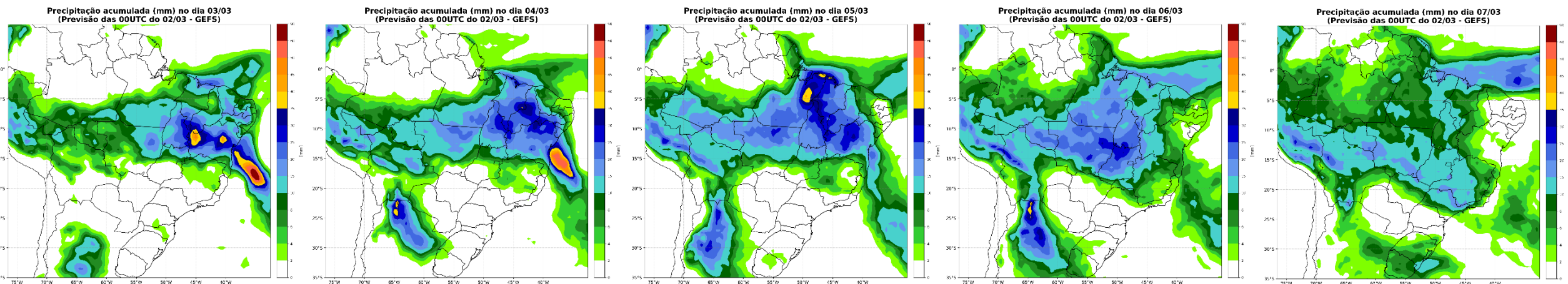


precipitação prevista
acumulado diário

ECMWF

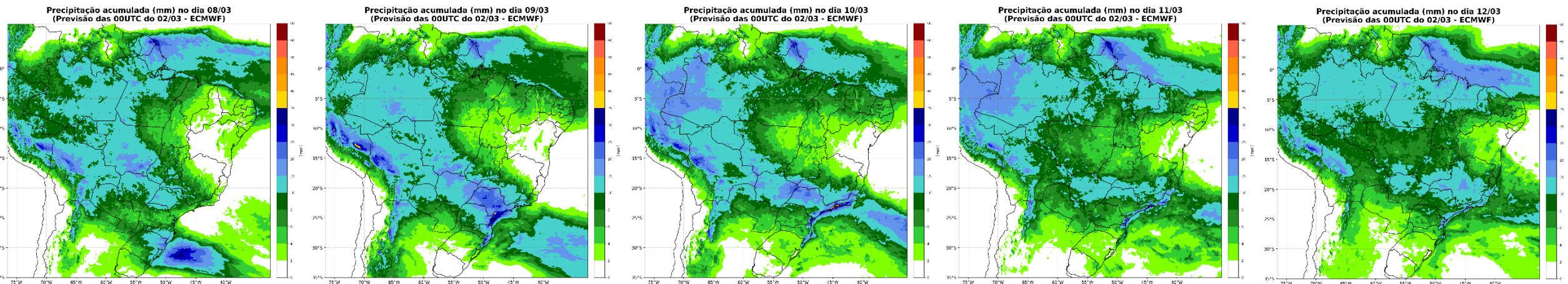


GEFS

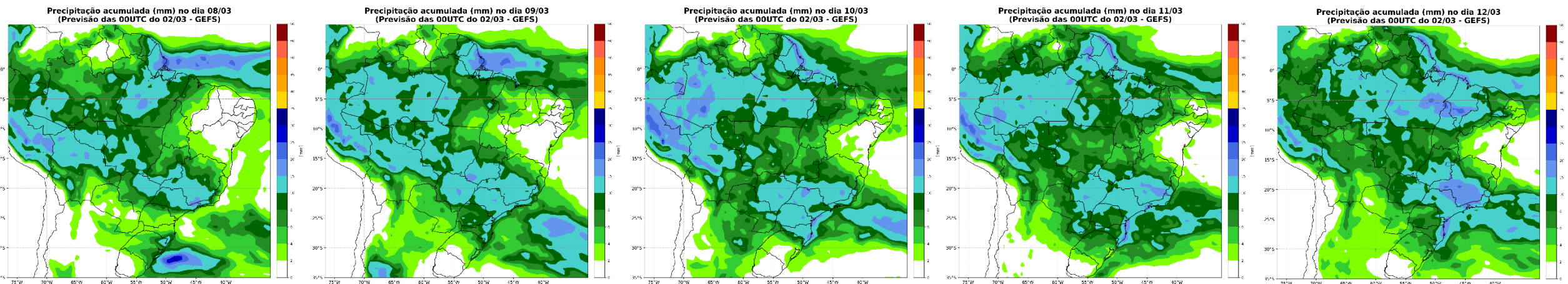


precipitação prevista
acumulado diário

ECMWF

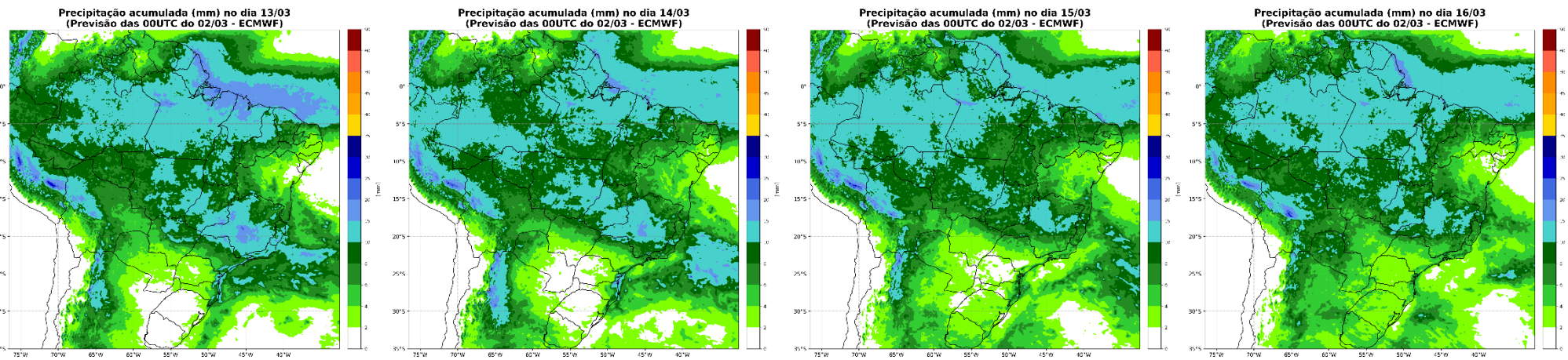


GEFS

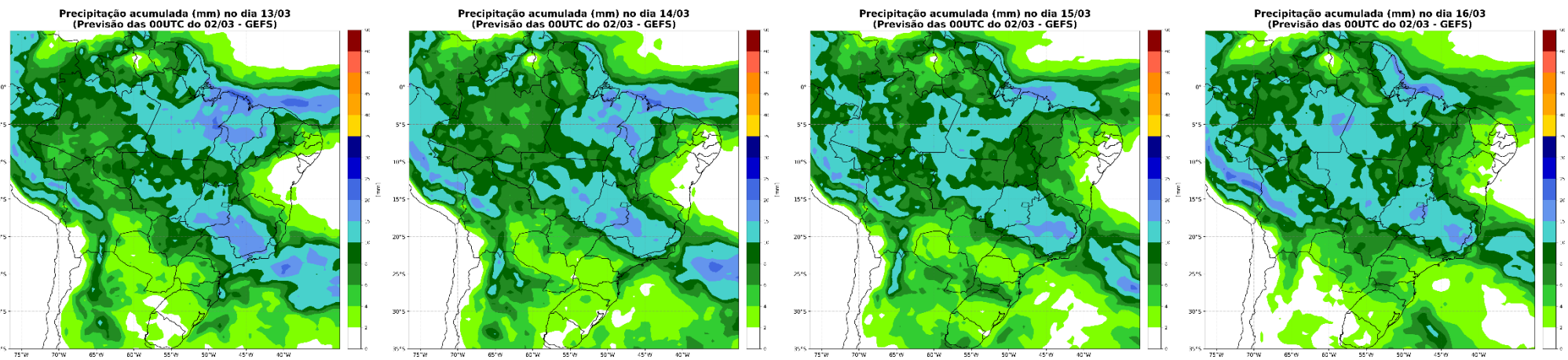


precipitação prevista
acumulado diário

ECMWF



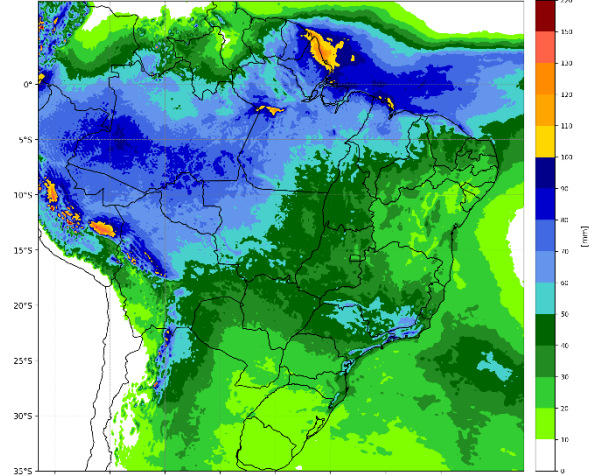
GEFS



precipitação prevista
acumulado na 2ª semana operativa

RVO

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/03 e 13/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 26/02 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/03 e 13/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 26/02 - GEFS)

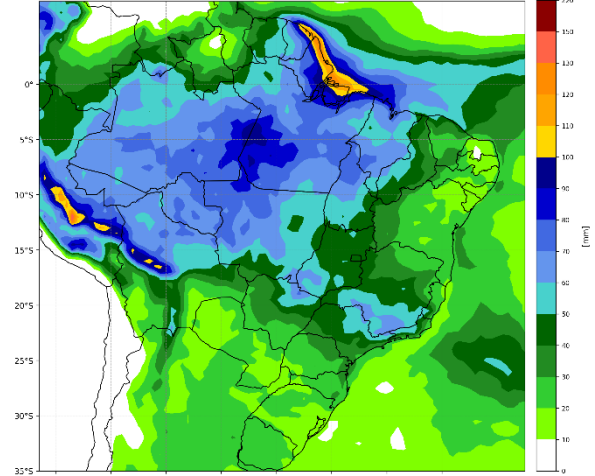
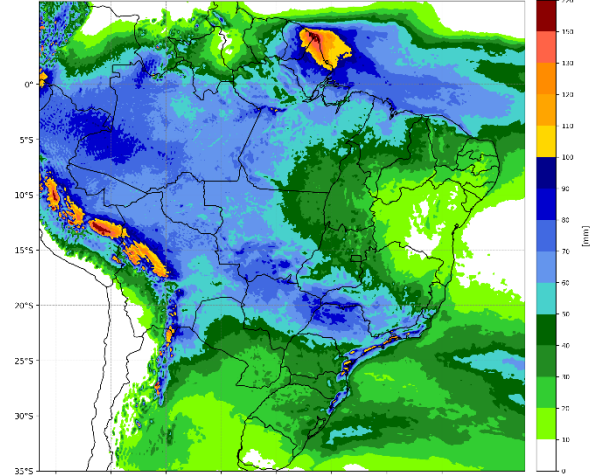


Figura – Precipitação acumulada prevista na 2ª semana operativa: análise 20260226 – 00UTC

Previsão atualizada (02/03)

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/03 e 13/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 02/03 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/03 e 13/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 02/03 - GEFS)

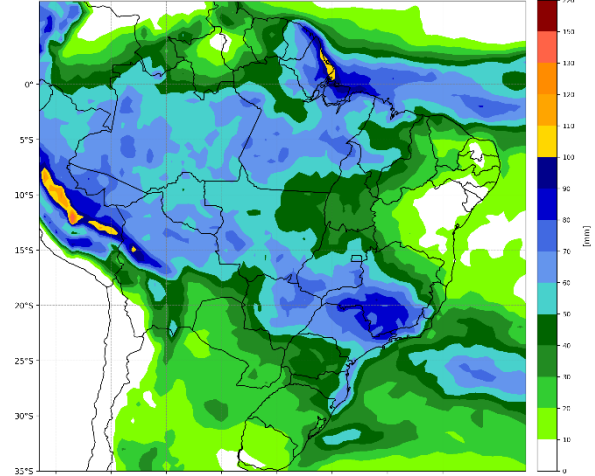
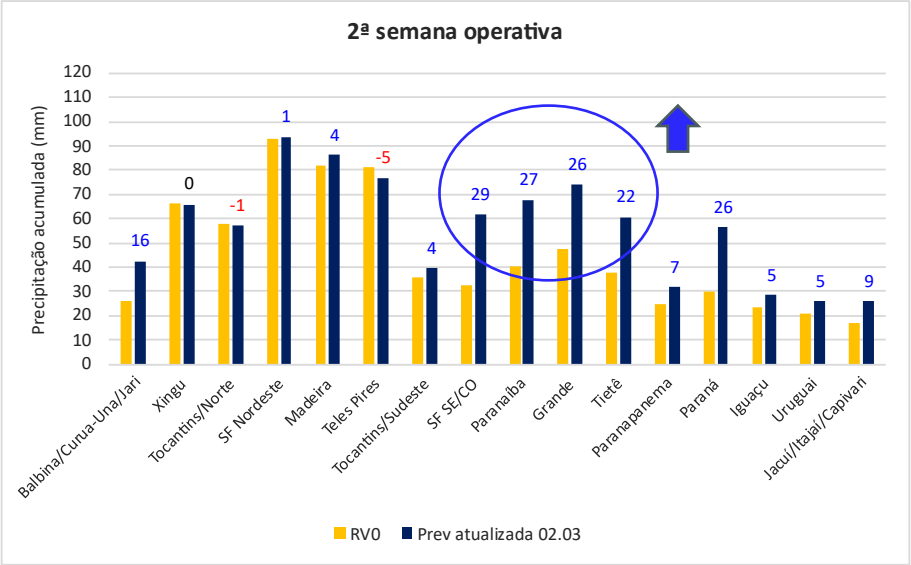


Figura – Precipitação acumulada prevista na 2ª semana operativa: análise 20260302 – 00UTC



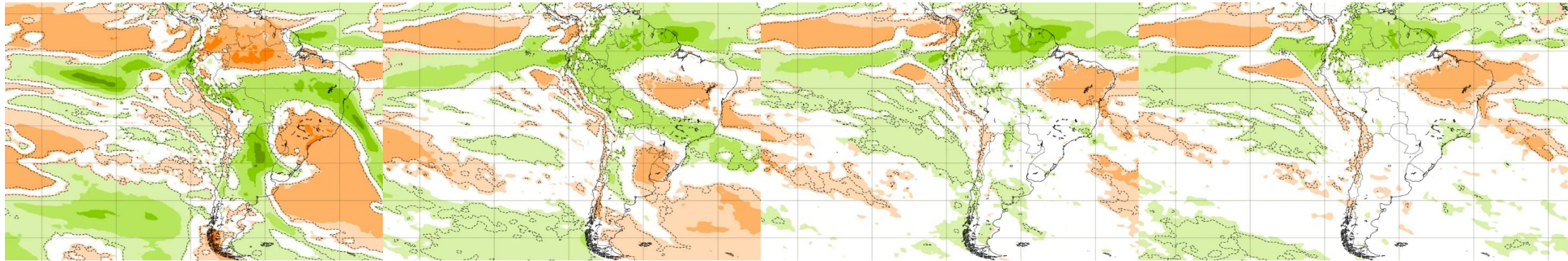
ECMWF
20260301

02 a 09/mar

09 a 16/mar

16 a 23/mar

23 a 30/mar



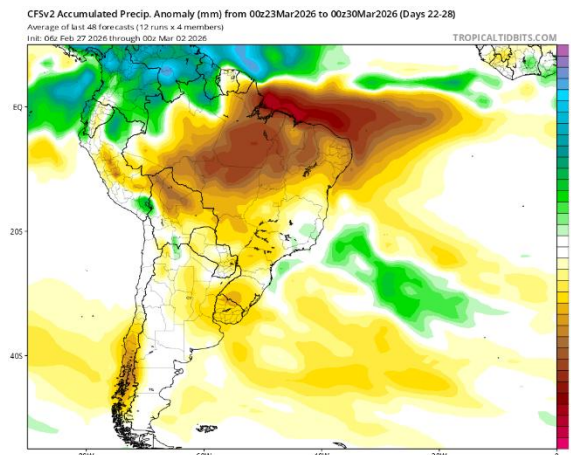
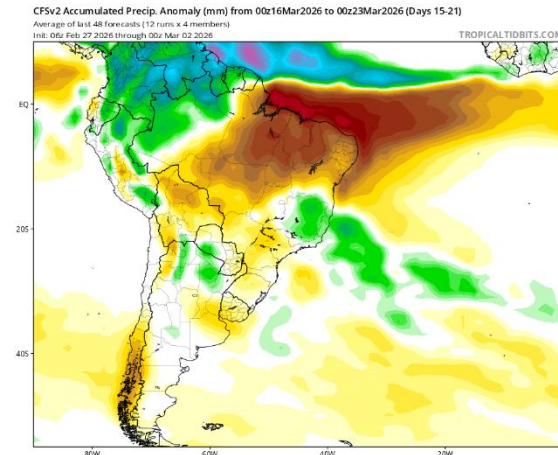
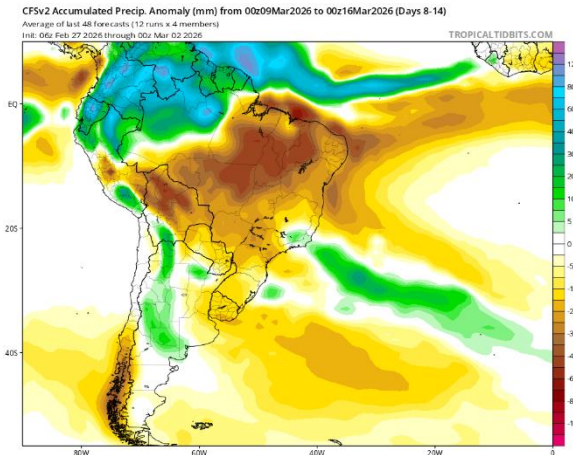
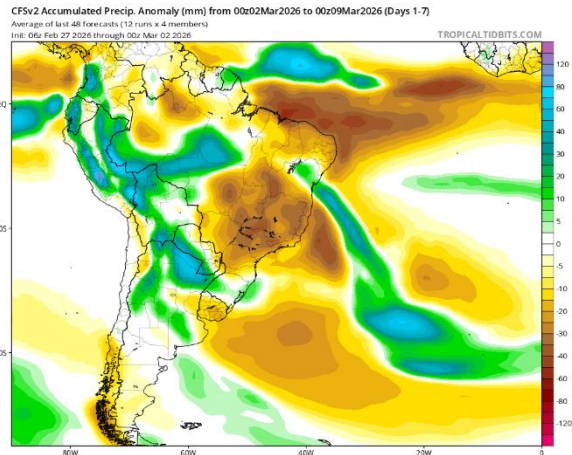
CFS
20260302

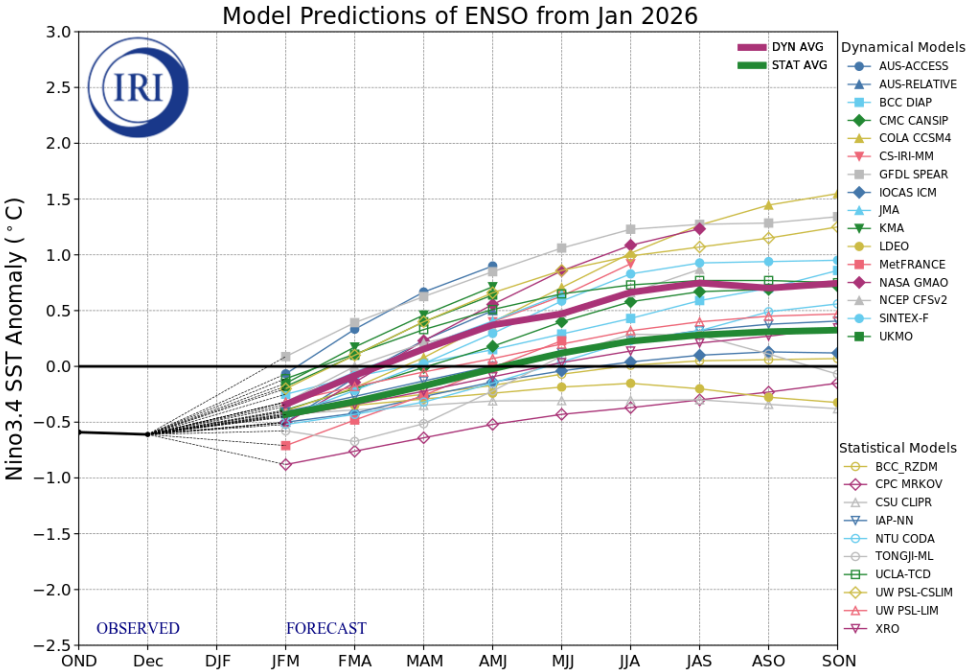
02 a 09/mar

09 a 16/mar

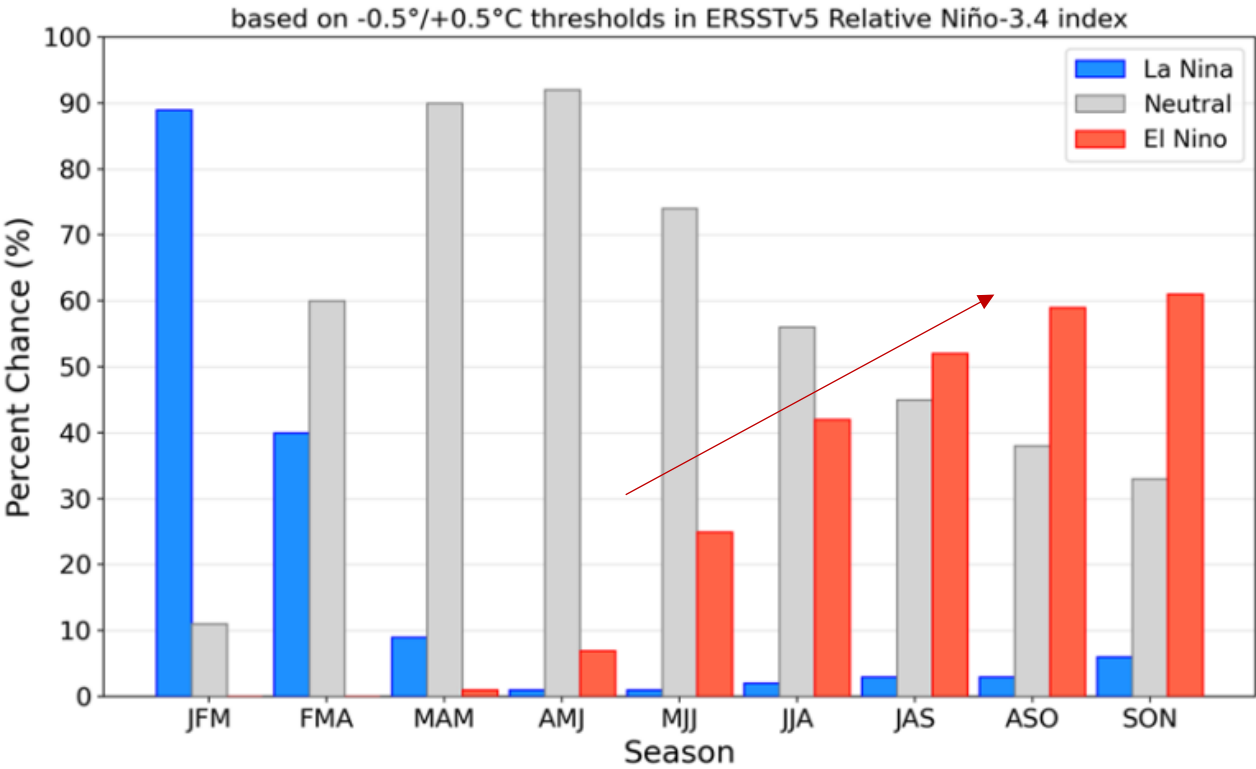
16 a 23/mar

23 a 30/mar

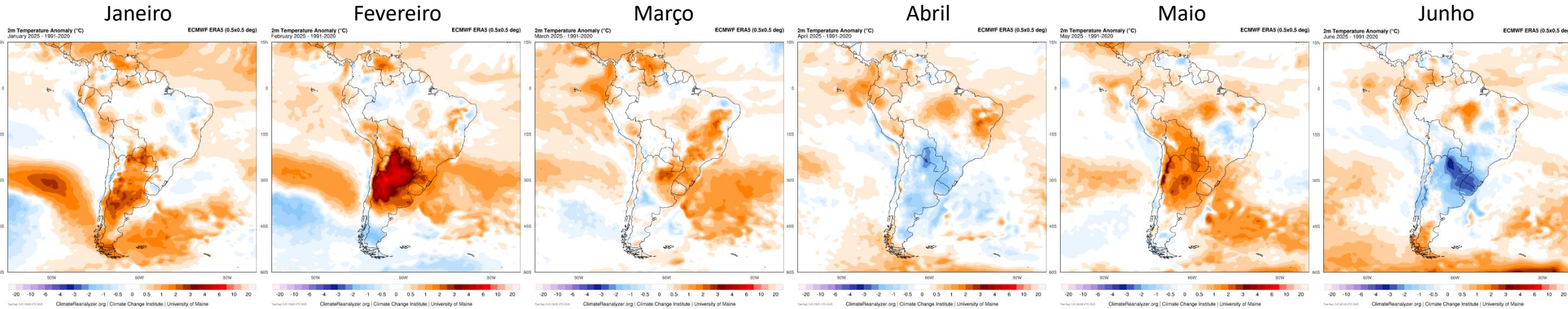




Official NOAA CPC ENSO Probabilities (issued February 2026)



Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

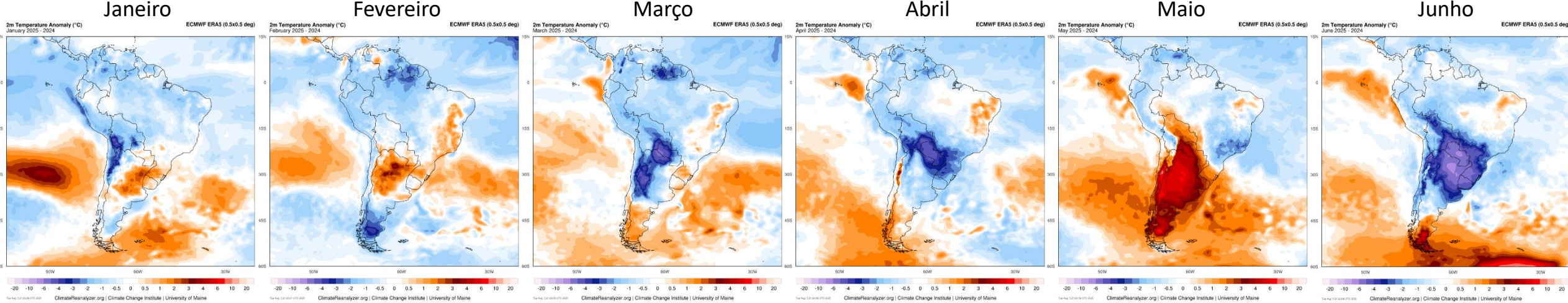
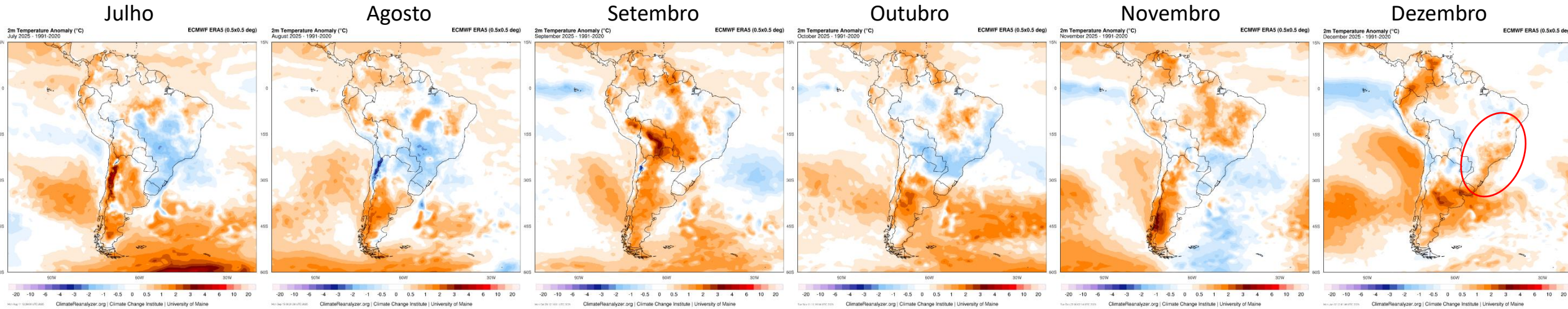


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

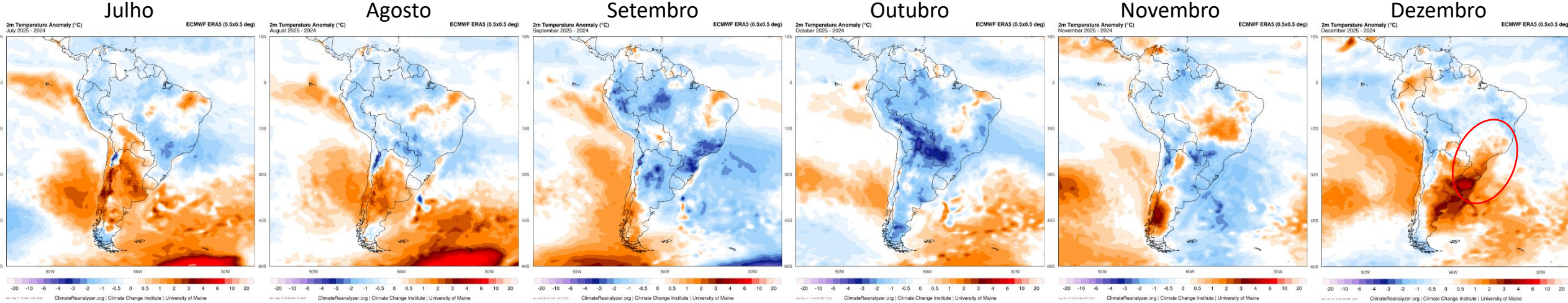
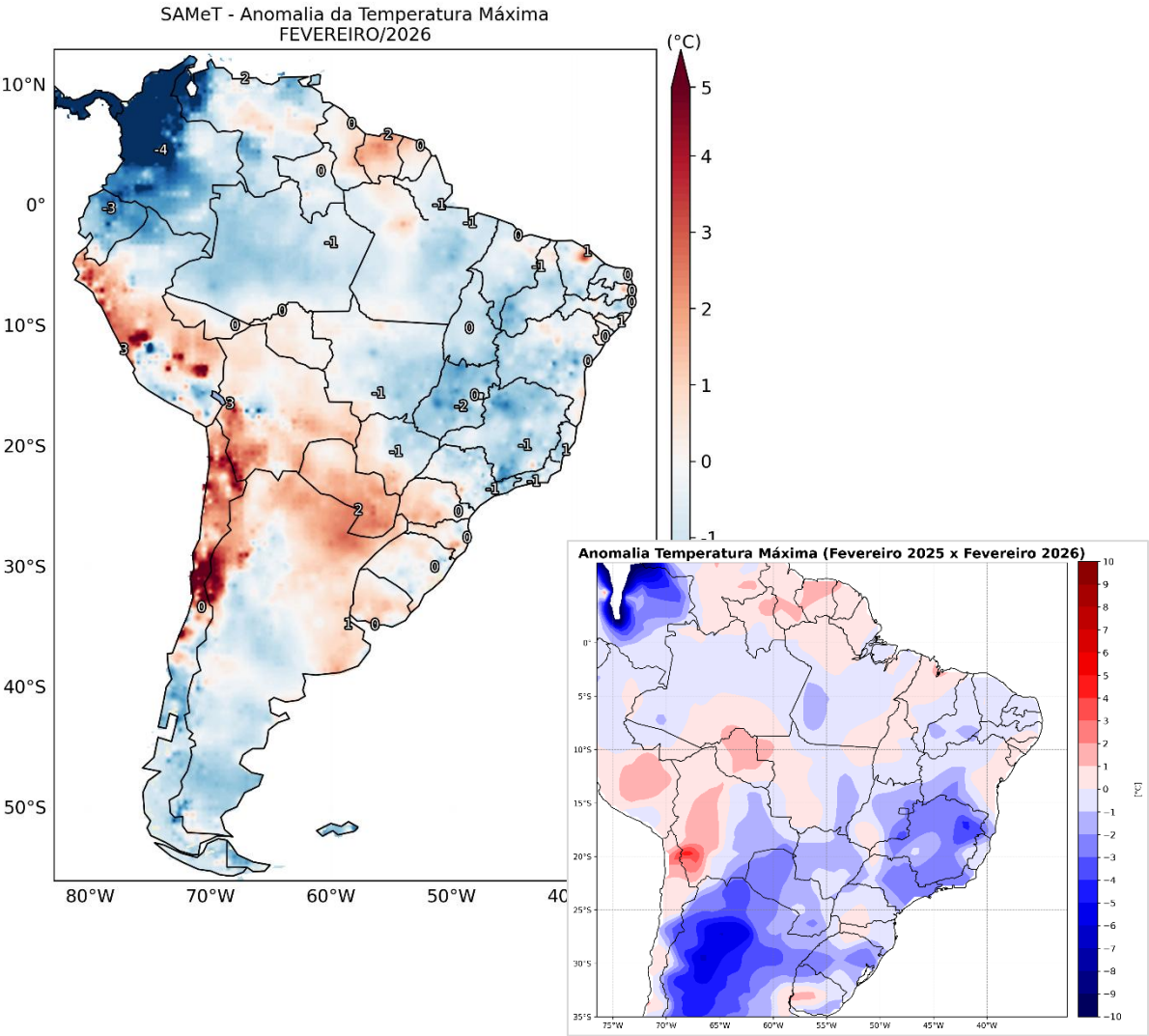
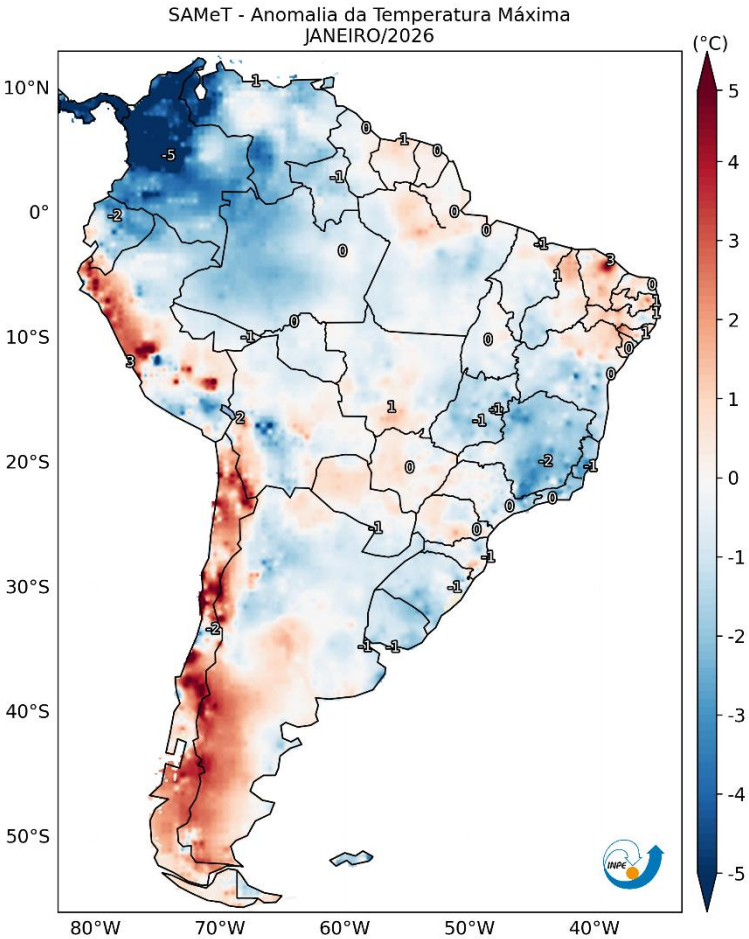


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em janeiro e fevereiro de 2026



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



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Queda de **-0,73%** em fevereiro, ante alta de +0,41% no mês anterior. O IPA-M (-1,18%) foi influenciado, principalmente, pelo recuo do minério de ferro, soja e café, o IPC-M (+0,30%) foi puxado pela perda de intensidade das altas nas mensalidades escolares e o INCC-M (+0,34%) foi impulsionado, principalmente, pelo grupo mão de obra. No acumulado de 12 meses, o índice acumula queda de -2,67%. Em fevereiro de 2025, o IGP-M subiu 1,06% no mês.

IPCA-15

Alta de **+0,84%** em fevereiro, ante +0,20% no mês anterior. O grupo **Transportes** apresentou o **maior impacto** (+0,35 ponto percentual e variação de +1,72%), enquanto **Educação** teve a maior variação (+5,20% e impacto de 0,32 ponto percentual). Nos últimos 12 meses, o IPCA-15 acumula alta de 4,10%, abaixo dos 4,50% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em fevereiro de 2025, a taxa foi de 1,23%.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+86,1 pontos, queda de -1,2 ponto em fevereiro, menor nível desde agosto de 2025 (+85,5 pontos). Em médias móveis trimestrais, o índice recuou -0,9 ponto, para +87,5 pontos. Esse resultado foi influenciado principalmente pela piora das expectativas para os próximos meses

Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

+87,3 pontos, queda de -4,0 pontos em fevereiro. Em médias móveis trimestrais, o índice caiu -0,3 ponto, para +89,0 pontos. Segundo a FGV, esse resultado foi impulsionado por uma **reversão na tendência das expectativas**, sinalizando maior cautela por parte dos empresários.

Índice de Confiança de Serviços (ICS)

+90,2 pontos, queda de -0,7 ponto em fevereiro. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +0,1 ponto, para +90,5 pontos. Esse resultado reflete a **deterioração das expectativas para os próximos meses**.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+91,5 pontos, queda de -2,5 pontos em fevereiro. Na média móvel trimestral, o índice caiu -0,8 ponto. Esse resultado foi influenciado pela piora dos seus dois componentes: Índice de Situação Atual e Índice de Expectativas.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

+96,7 pontos, alta de +0,6 ponto em fevereiro. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +2,4 pontos, para +96,4 pontos. Esse resultado reflete a **melhora na situação atual e nas expectativas**. No mês, houve alta da confiança em 12 dos 19 segmentos industriais pesquisados pela Sondagem da FGV.

Índice de Incerteza da Economia (IIE-Br)

+105,8 pontos em fevereiro, queda de -11,3 pontos. Em médias móveis trimestrais, o indicador recuou -0,6 ponto, para 109,1 pontos. Esse resultado reflete a moderação recente nas pressões globais. Contudo, as incertezas no cenário internacional continuam e podem influenciar o comportamento desse índice nos próximos meses, segundo a FGV.



EXTERIOR

Balança Comercial

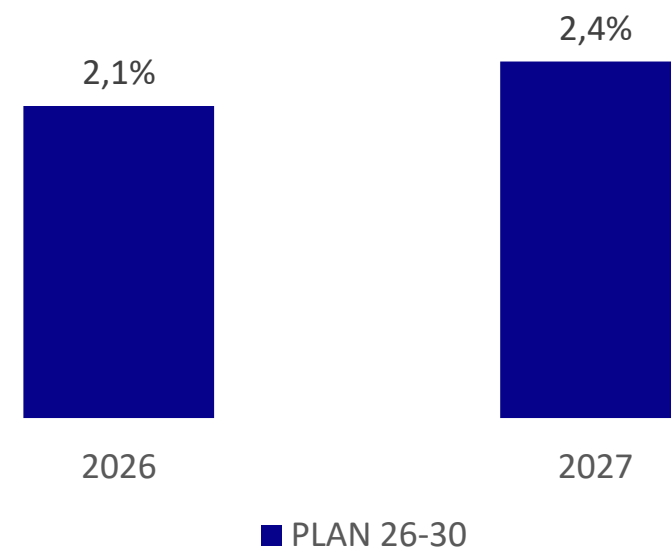
Superávit de US\$ 2,8 bilhões até a terceira semana de fevereiro, com exportações totalizando US\$ 19,5 bilhões (+31,7% a/a) e importações US\$ 16,6 bilhões (+10,3% a/a). No acumulado ano, as exportações somaram US\$ 44,6 bilhões (+14,5% a/a) e as importações totalizaram US\$ 37,5 bilhões (+0,0% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 7,2 bilhões** (+373,4% a/a).

Mercado reduz a projeção do dólar e da Selic para 2026

		2026	2027
	PIB %	= 1,82	= 1,80
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,42	= 5,50
	Selic %	▼ 12,00	= 10,50
	IPCA %	= 3,91	▼ 3,79

Fonte: Boletim Focus 27/02/2026

PIB

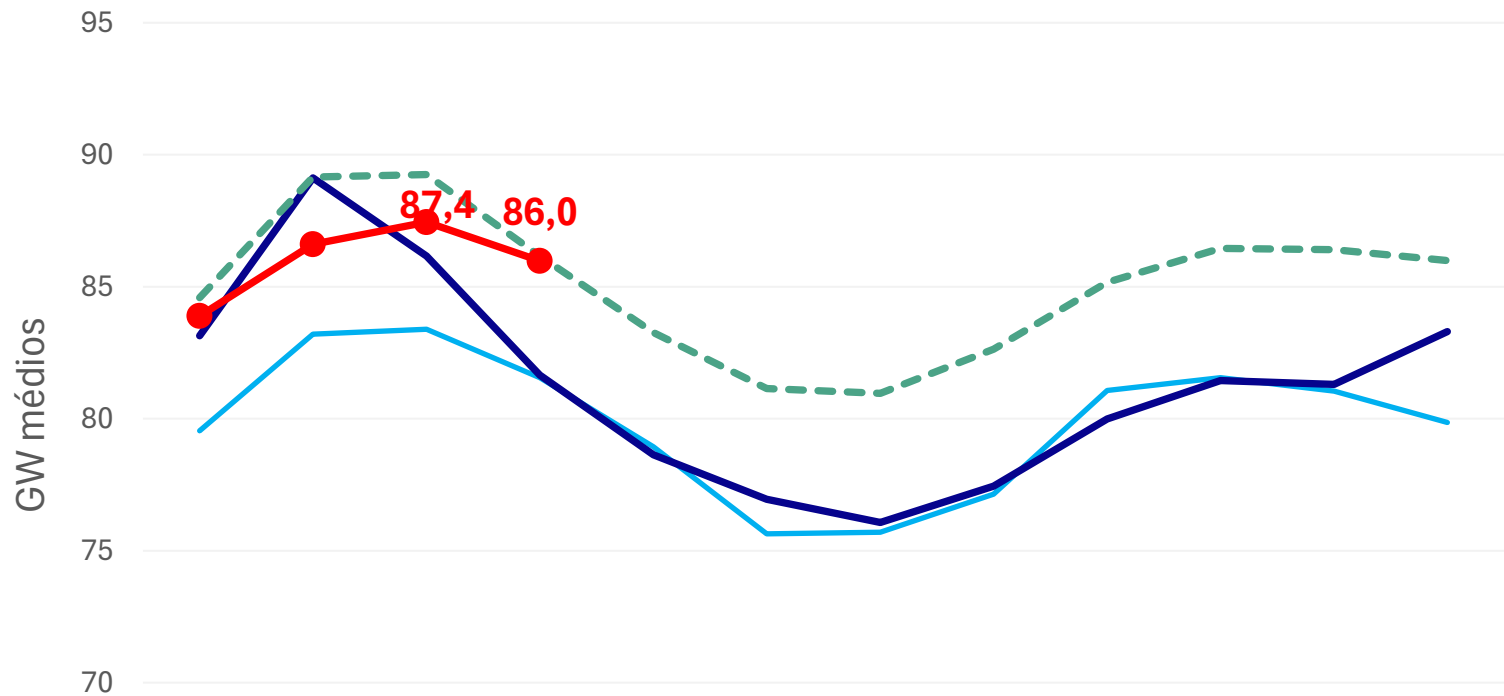


Carga Março/26

Revisão 0 de Março de 2026

ccee



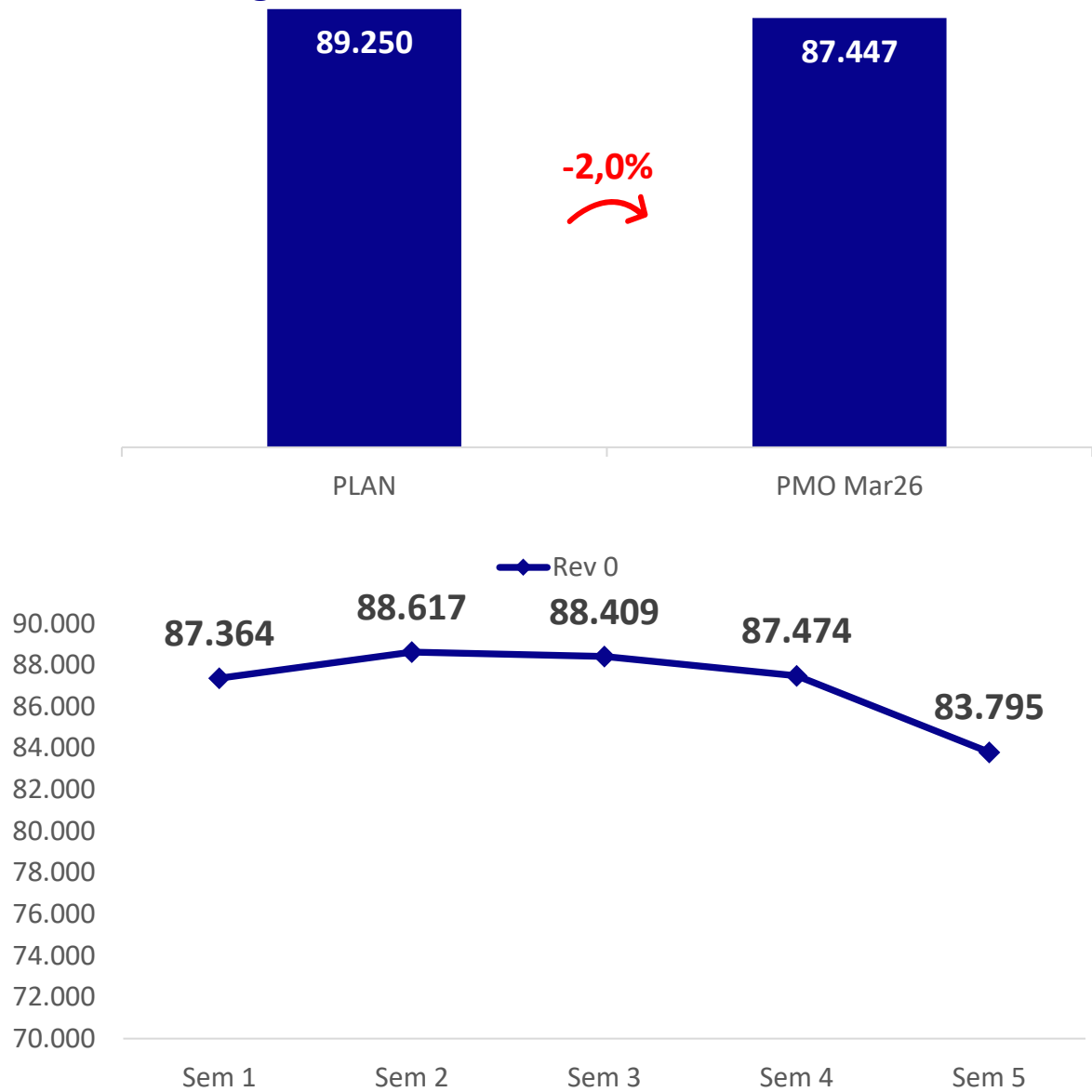


Δ ante 2025
2026: +4,2%
Mar/26: +1,5%

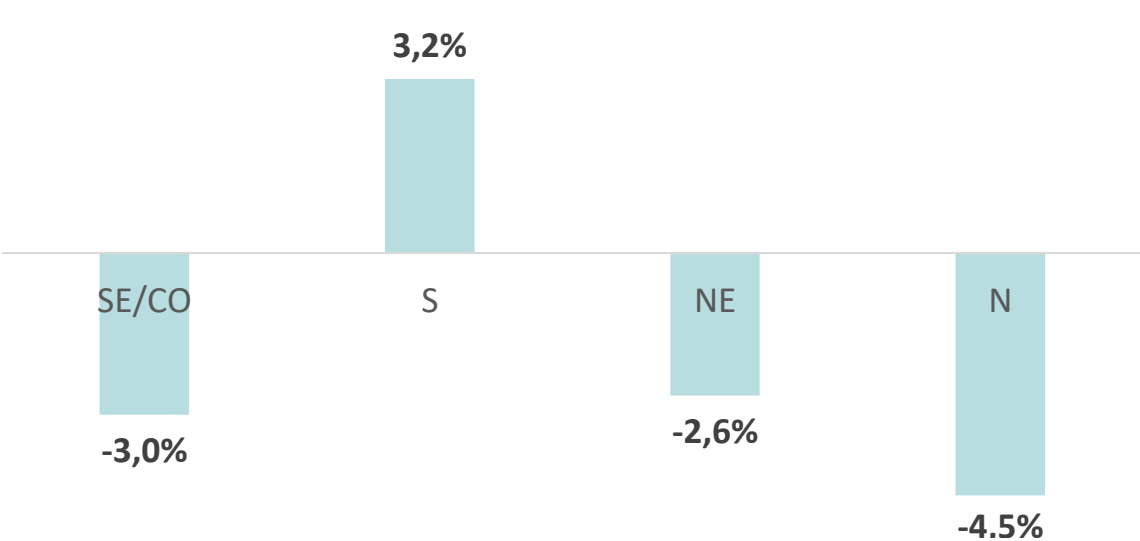
Δ ante PLAN 26-30
Mar/26: -2,0%

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

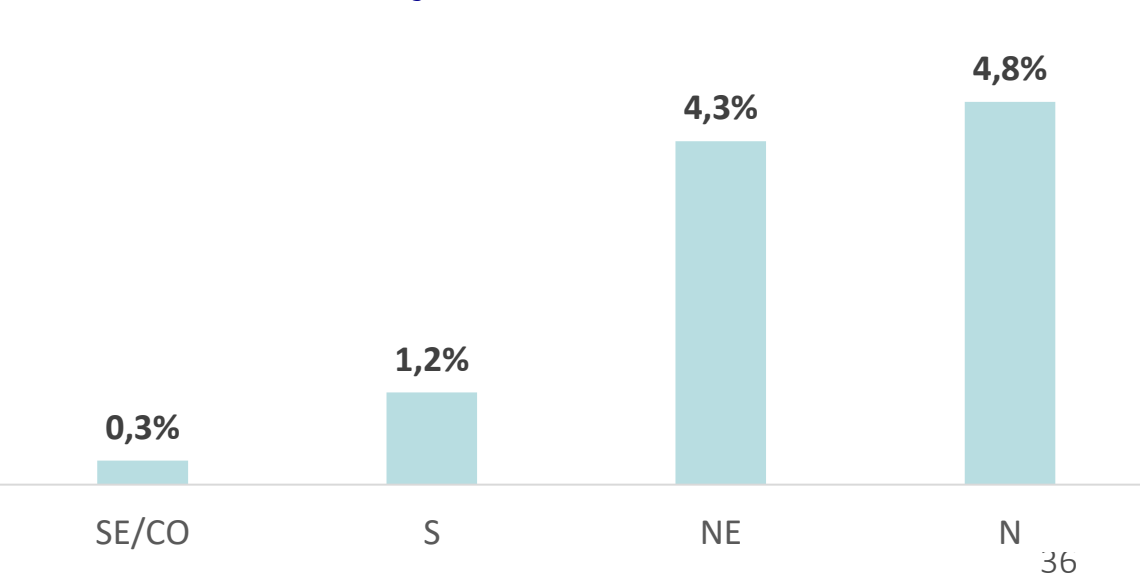
carga mensal e semanal do SIN - MWm



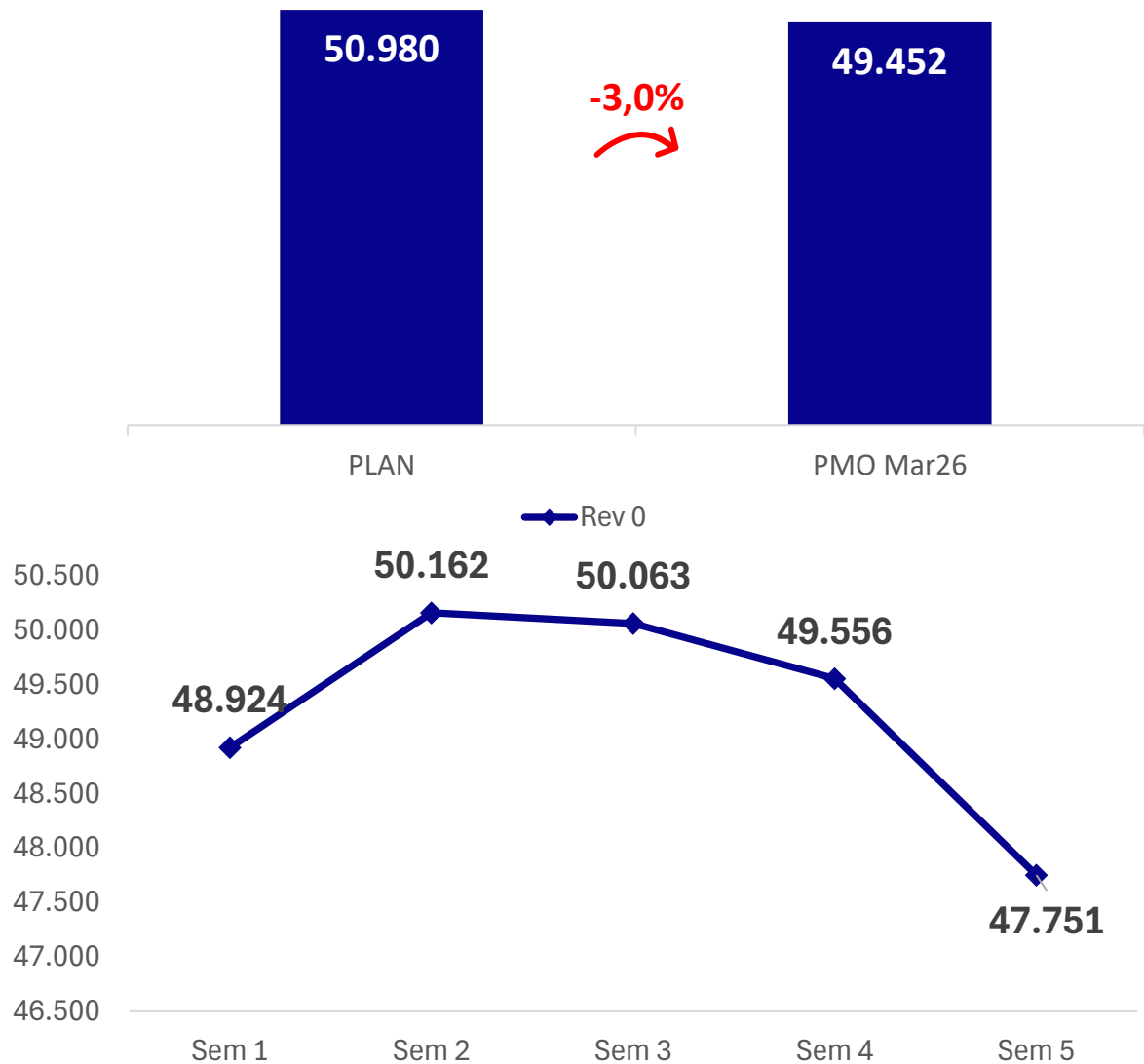
variação ante PLAN



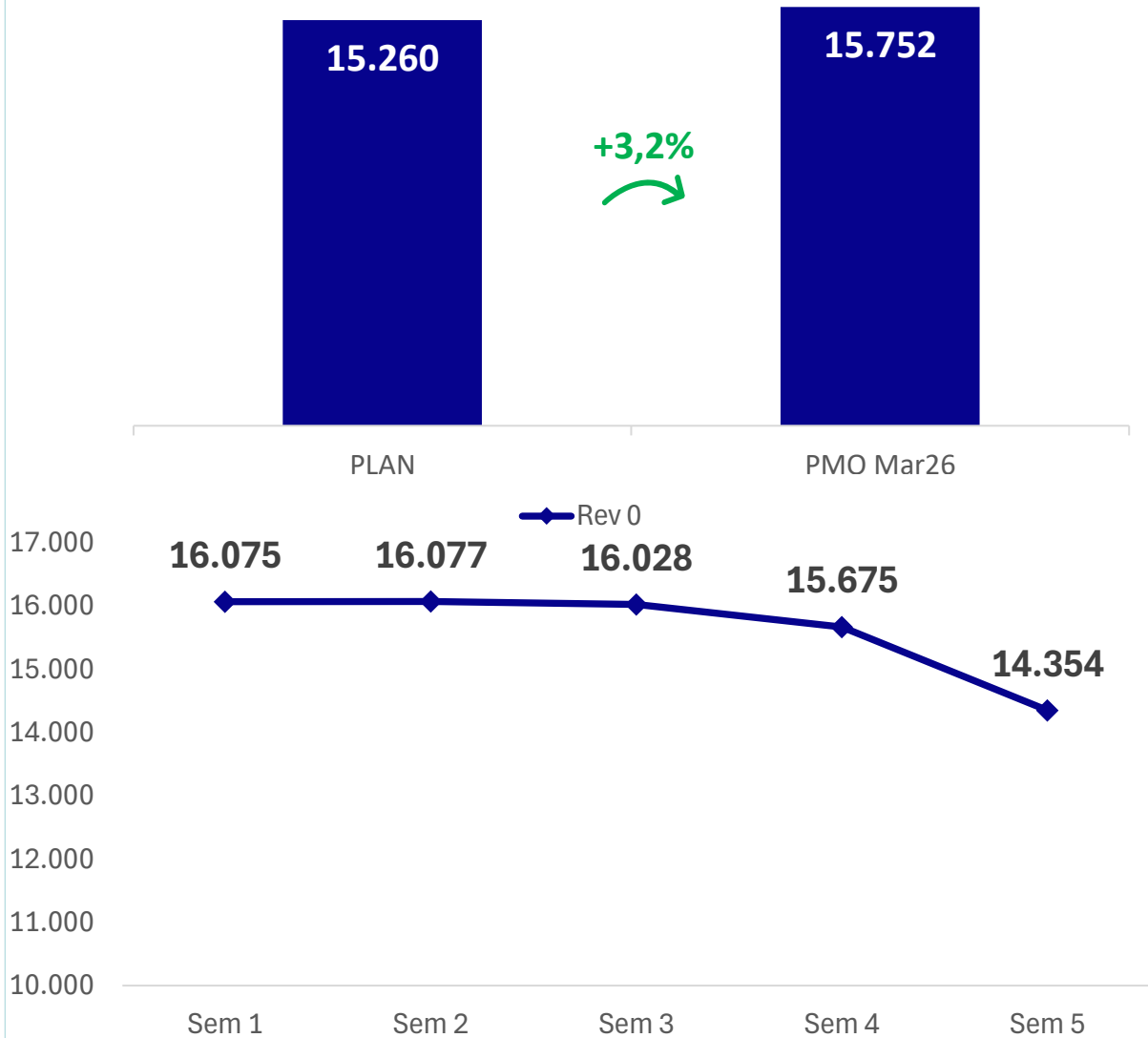
variação ante ano anterior



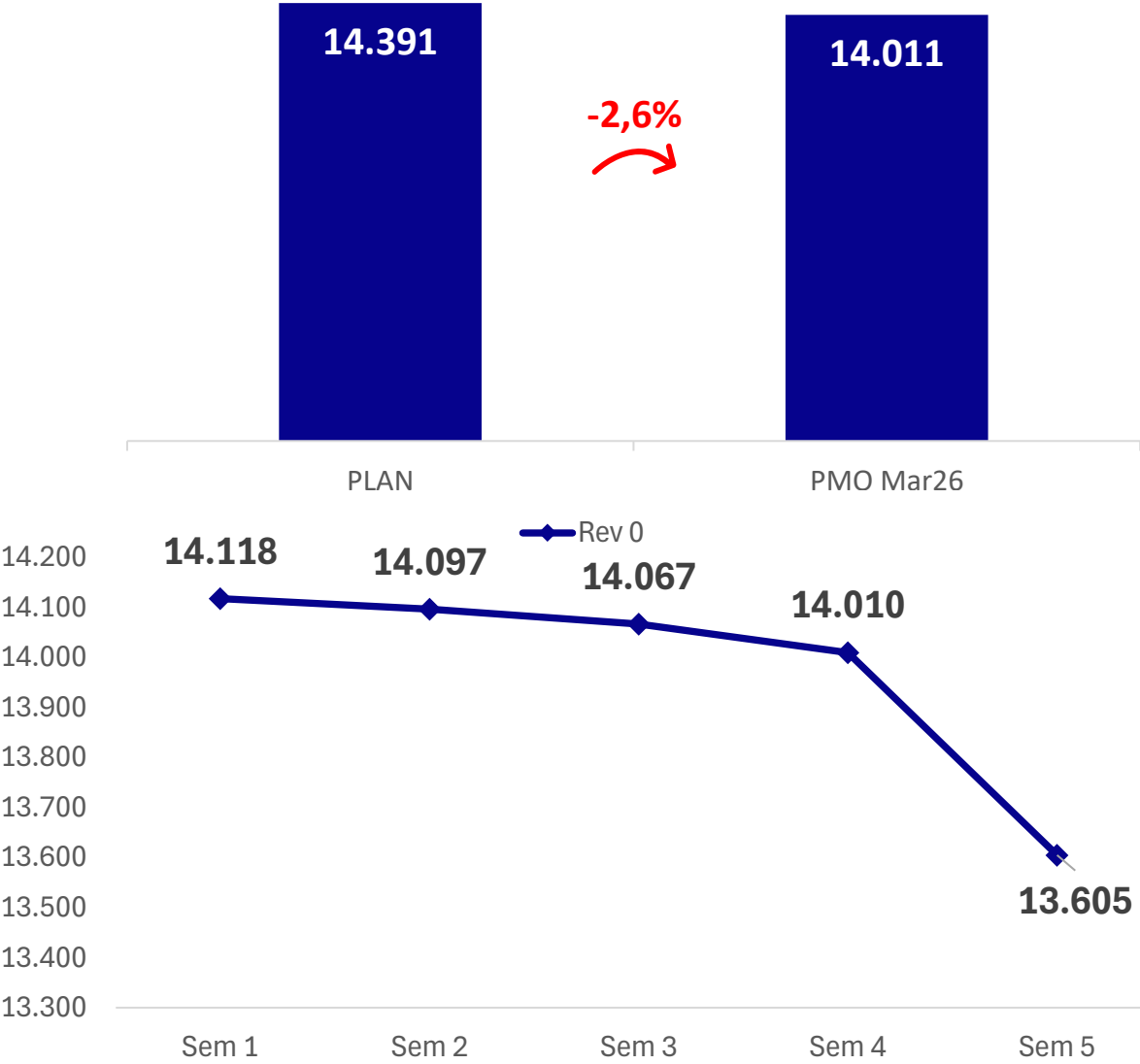
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



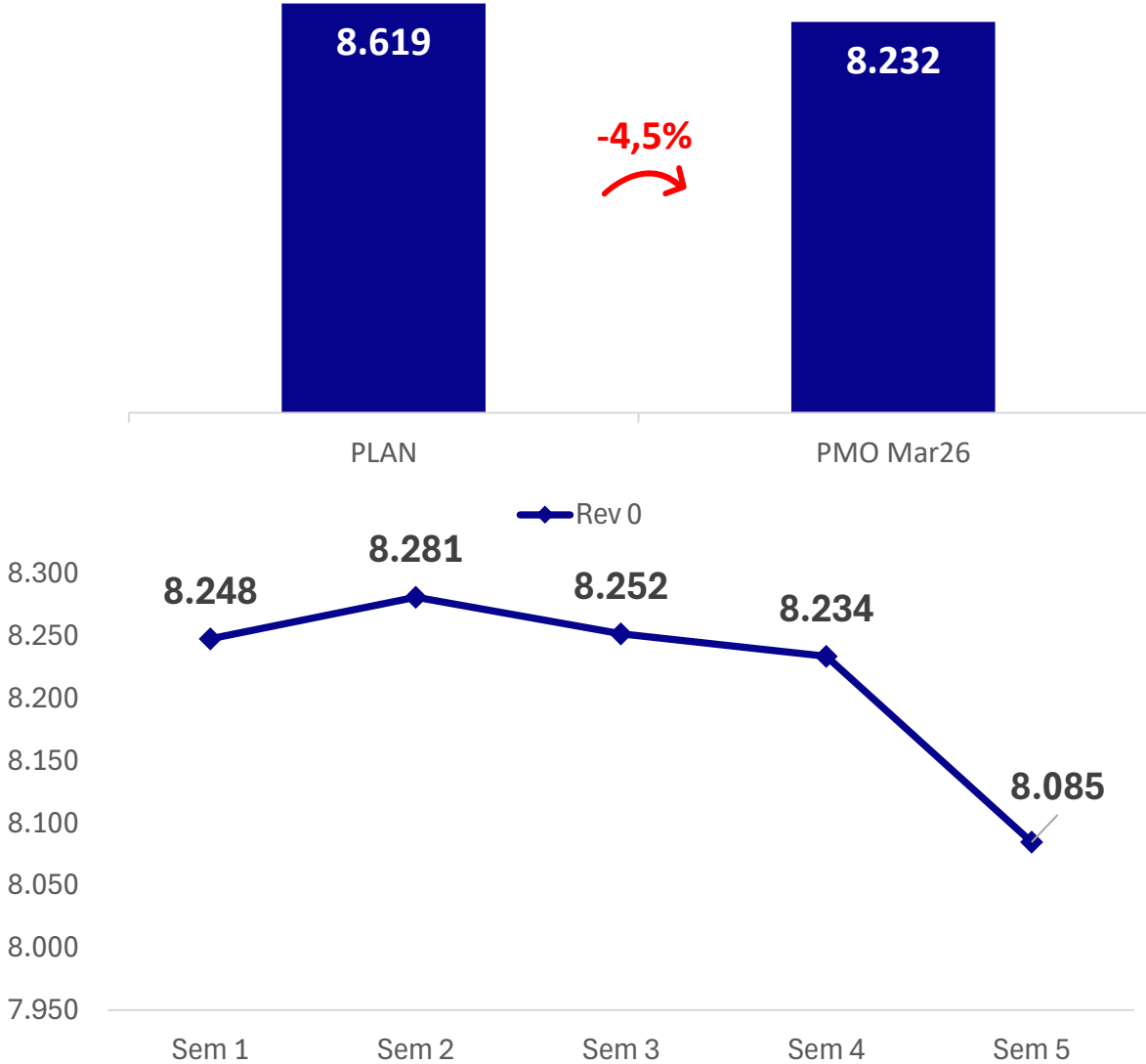
carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



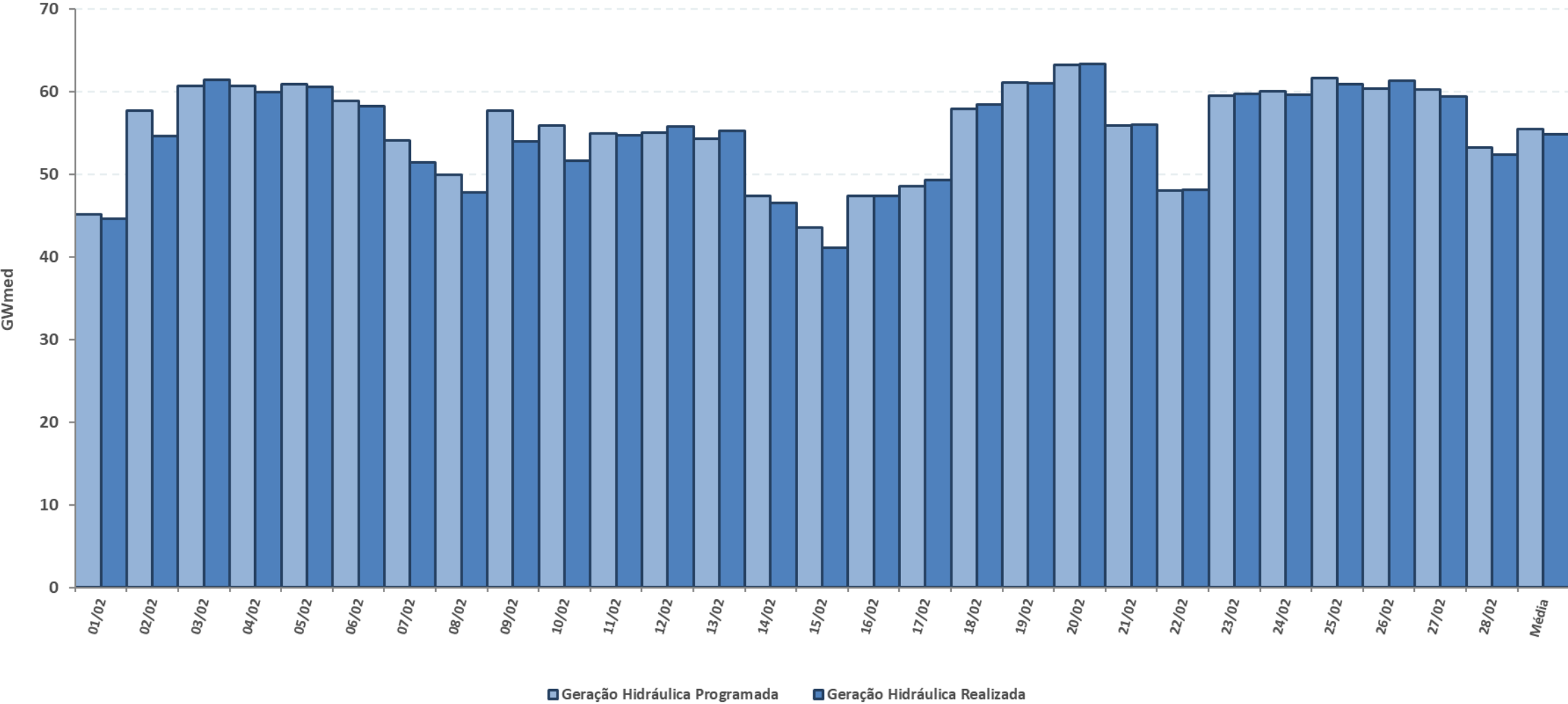
carga mensal e semanal do N - MWm



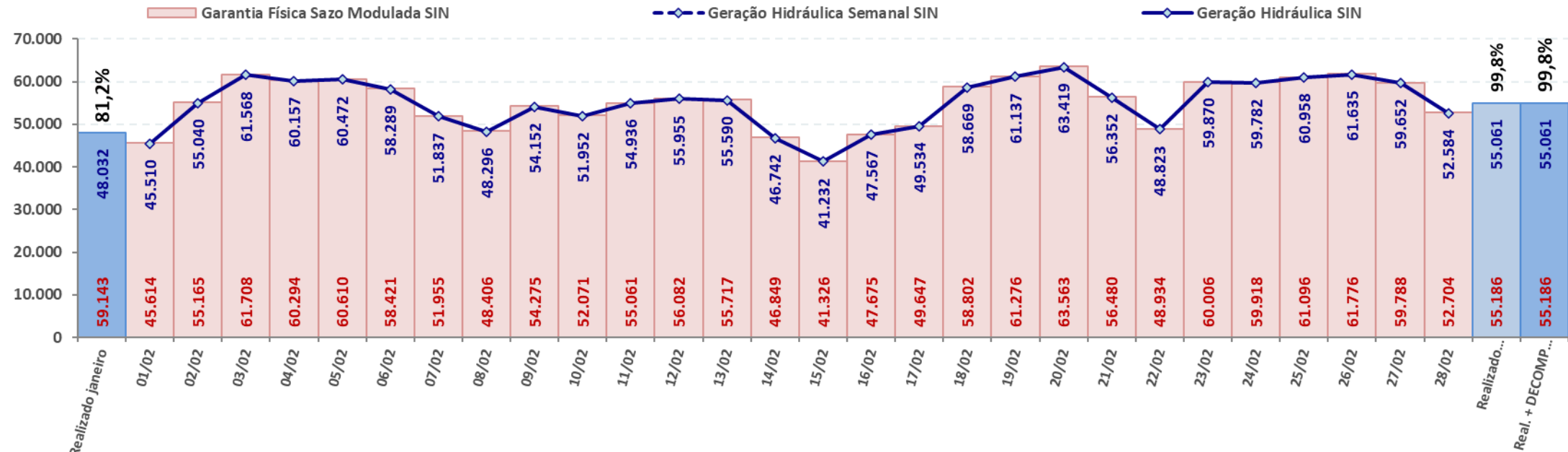
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - 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

54,8 GWmed (+14% mes ant.)

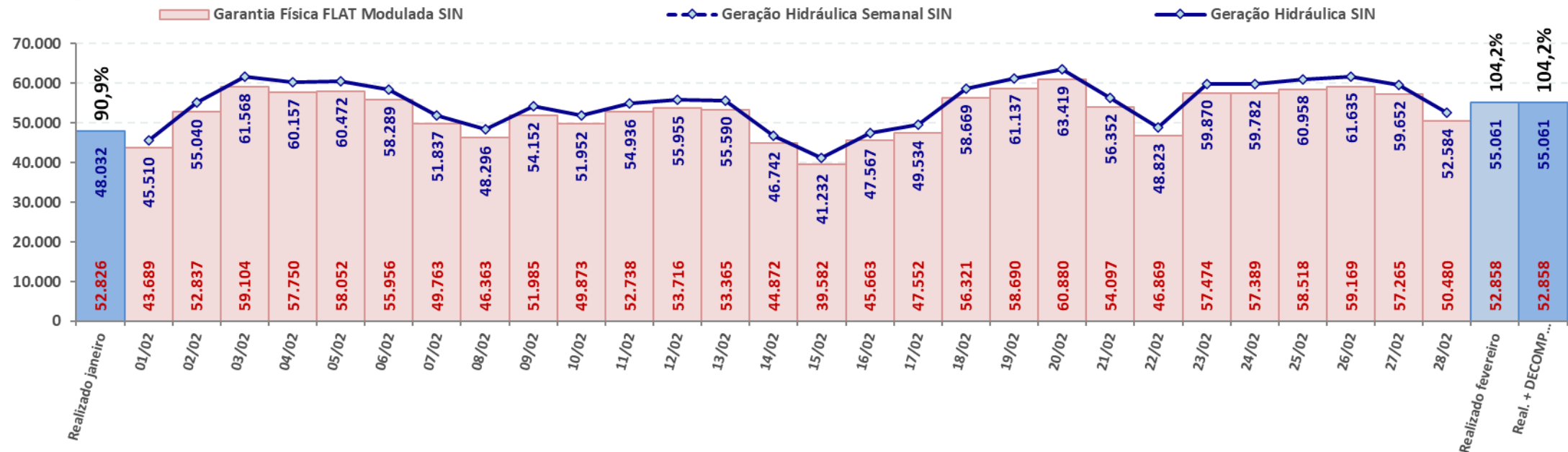
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



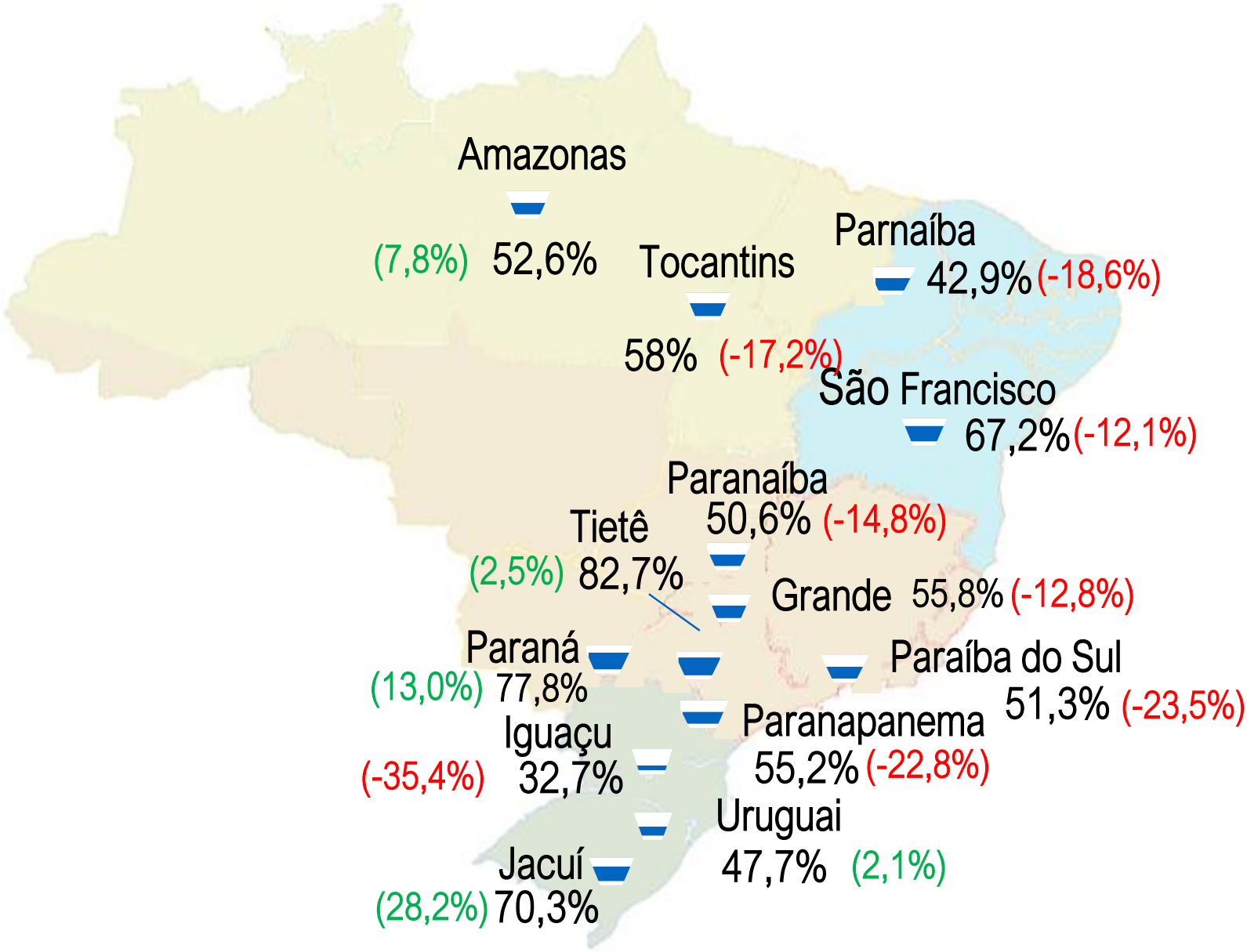
Fator de Ajuste do MRE



Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação

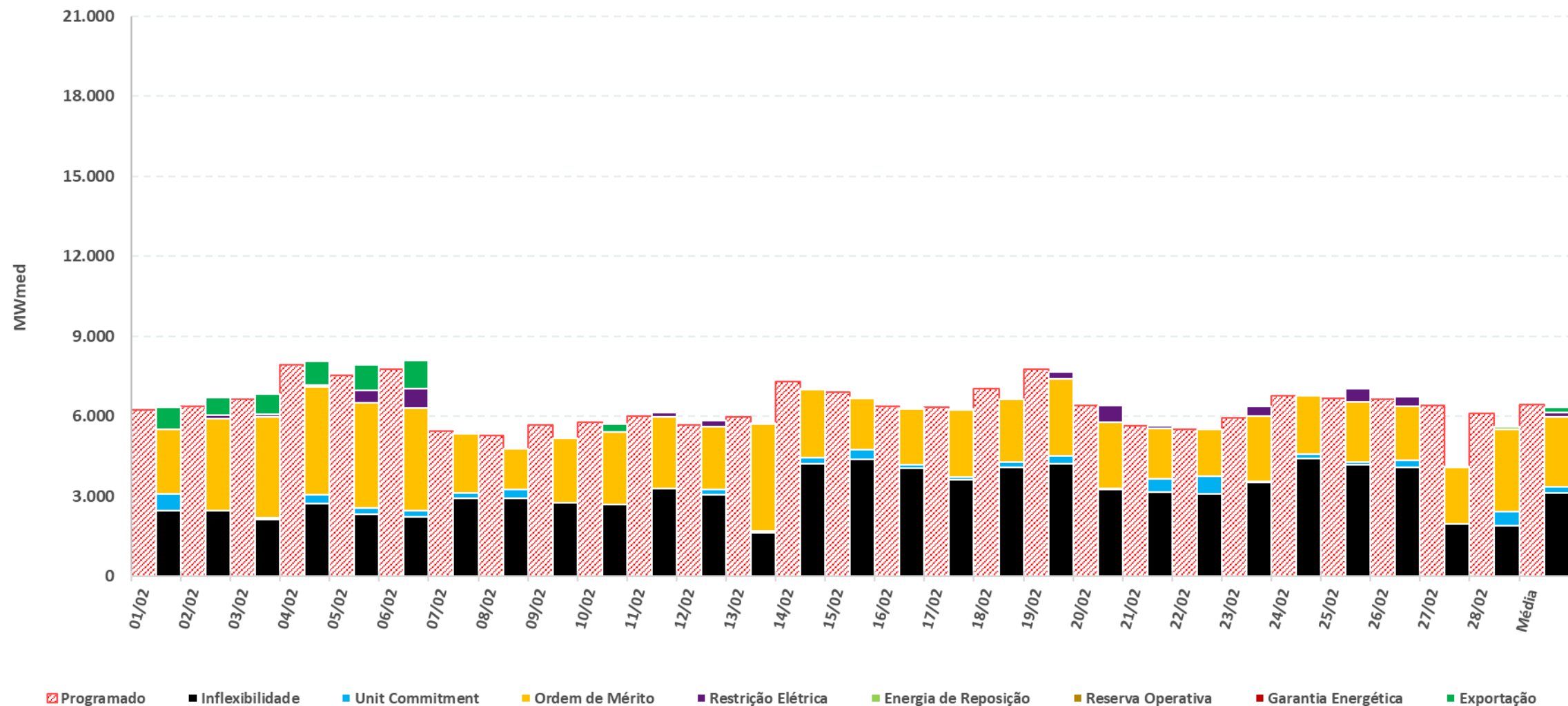


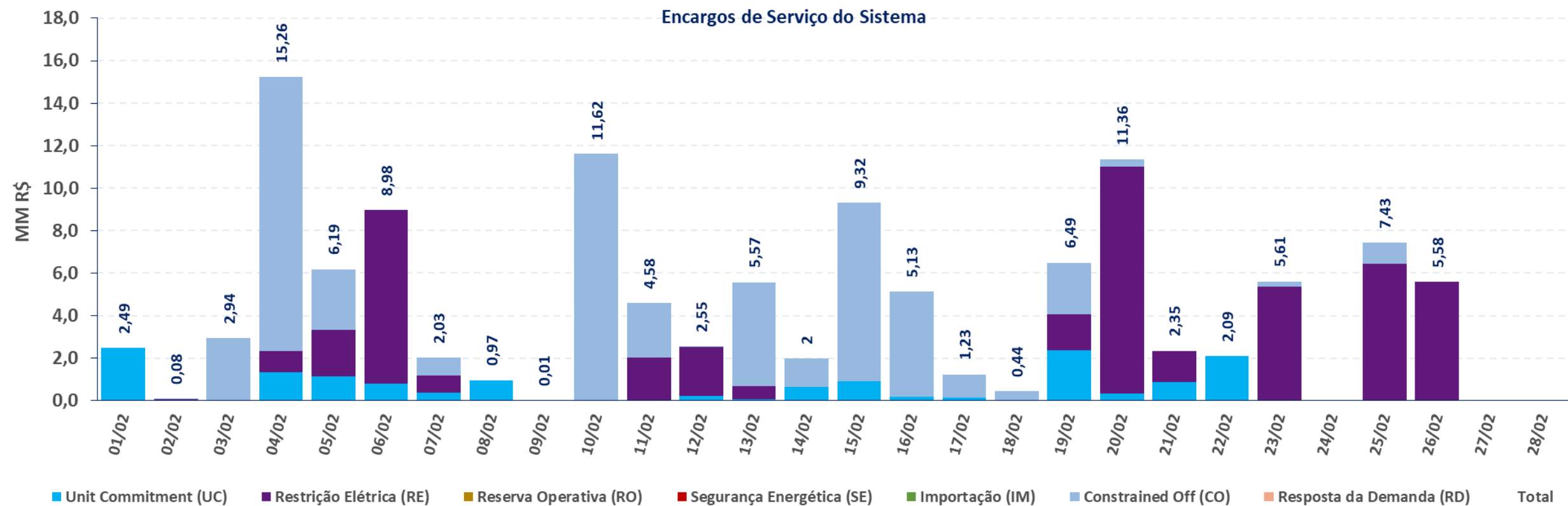
Subm	% EARMmax	Variação
SE	57,6 %	- 11,3 %
S	40,1 %	- 13,4 %
NE	72,9 %	- 7,3 %
N	69,1 %	- 23,4 %
SIN	59,7 %	- 11,3 %



6,3 GWmed (-19% mes ant.)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL





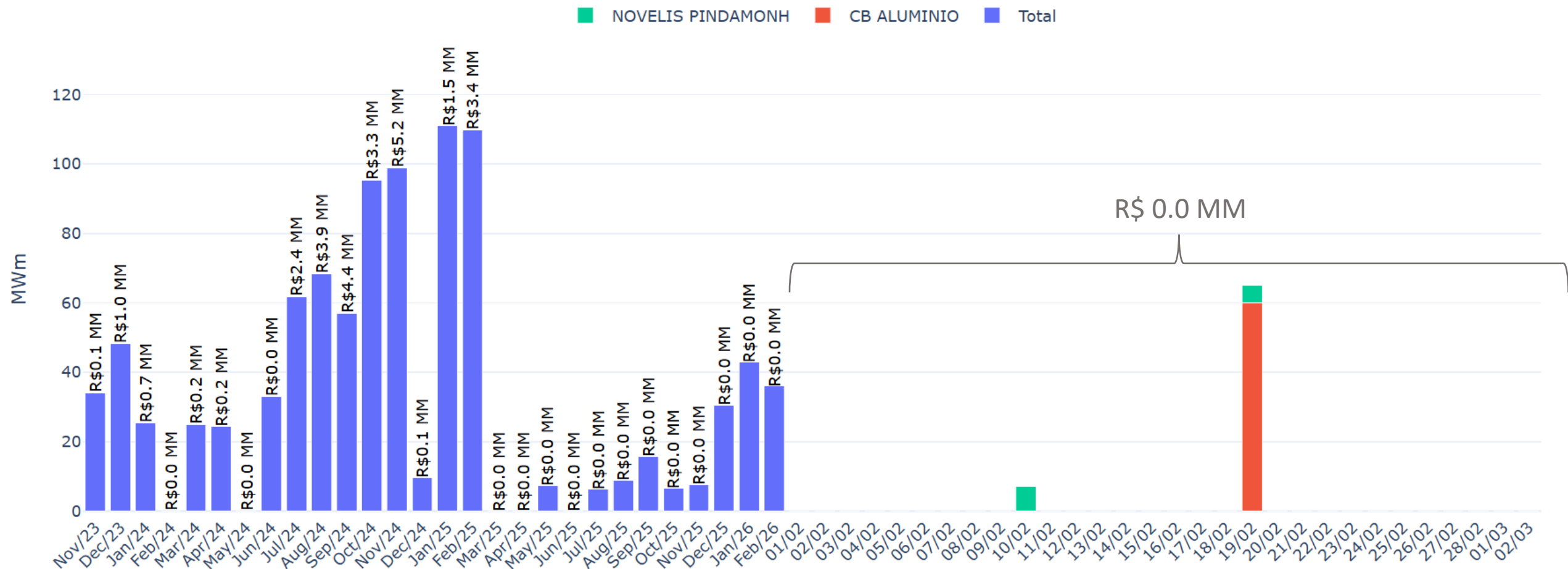
Observação:

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

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	48,4
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	15,1
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off (Térmico e Eólico)	58,8
Importação	0,0
Total	122,3
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	4,3

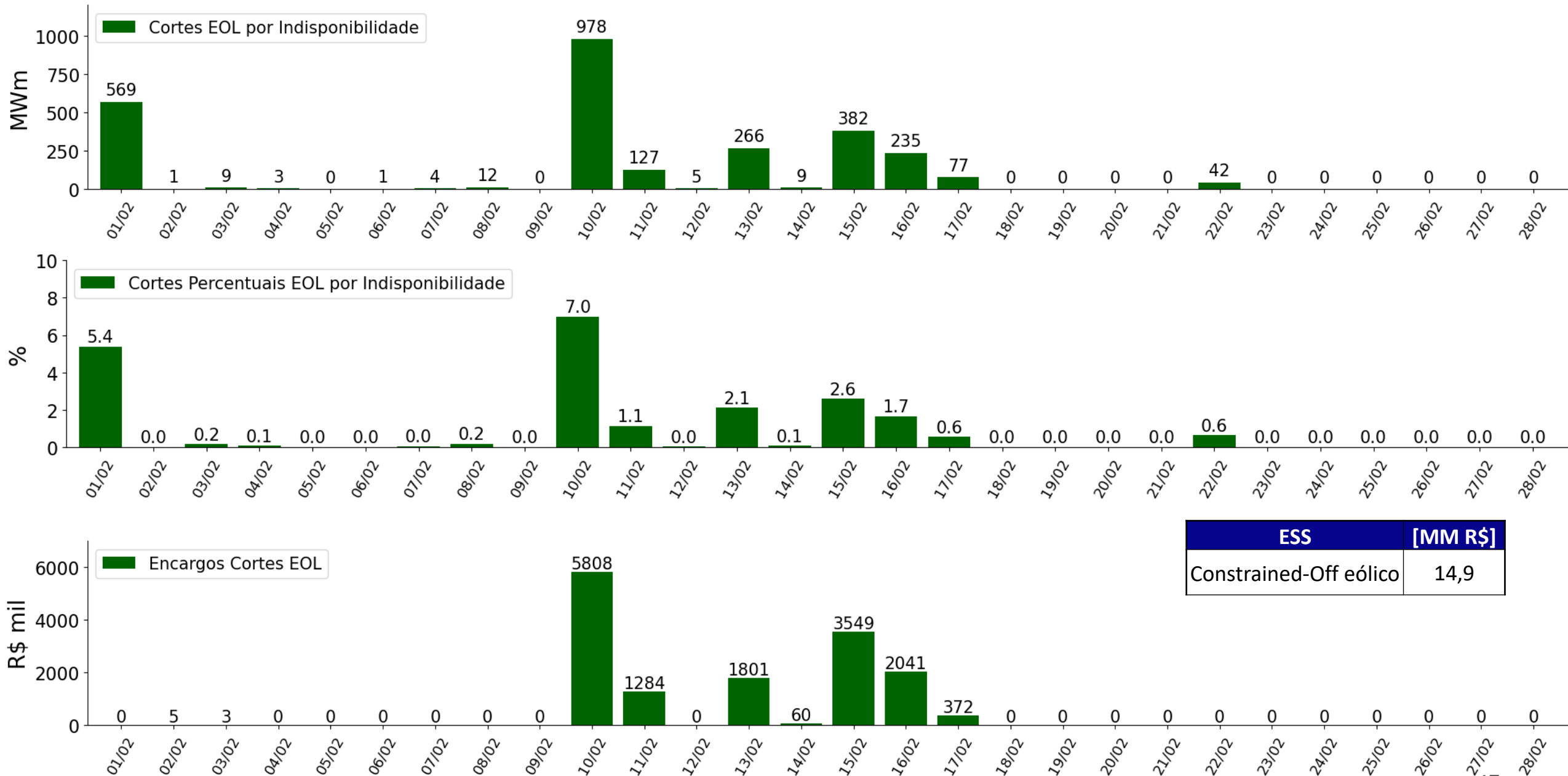
Fonte:
Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 26/02)

Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R\$ MM]	Preço Médio [R\$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R\$/MWh]
Jan/26	42,91	0	201,20	26	3	5 a 61	150 a 300
Fev/26	36	0	560,42	8	2	5 a 60	300 a 600



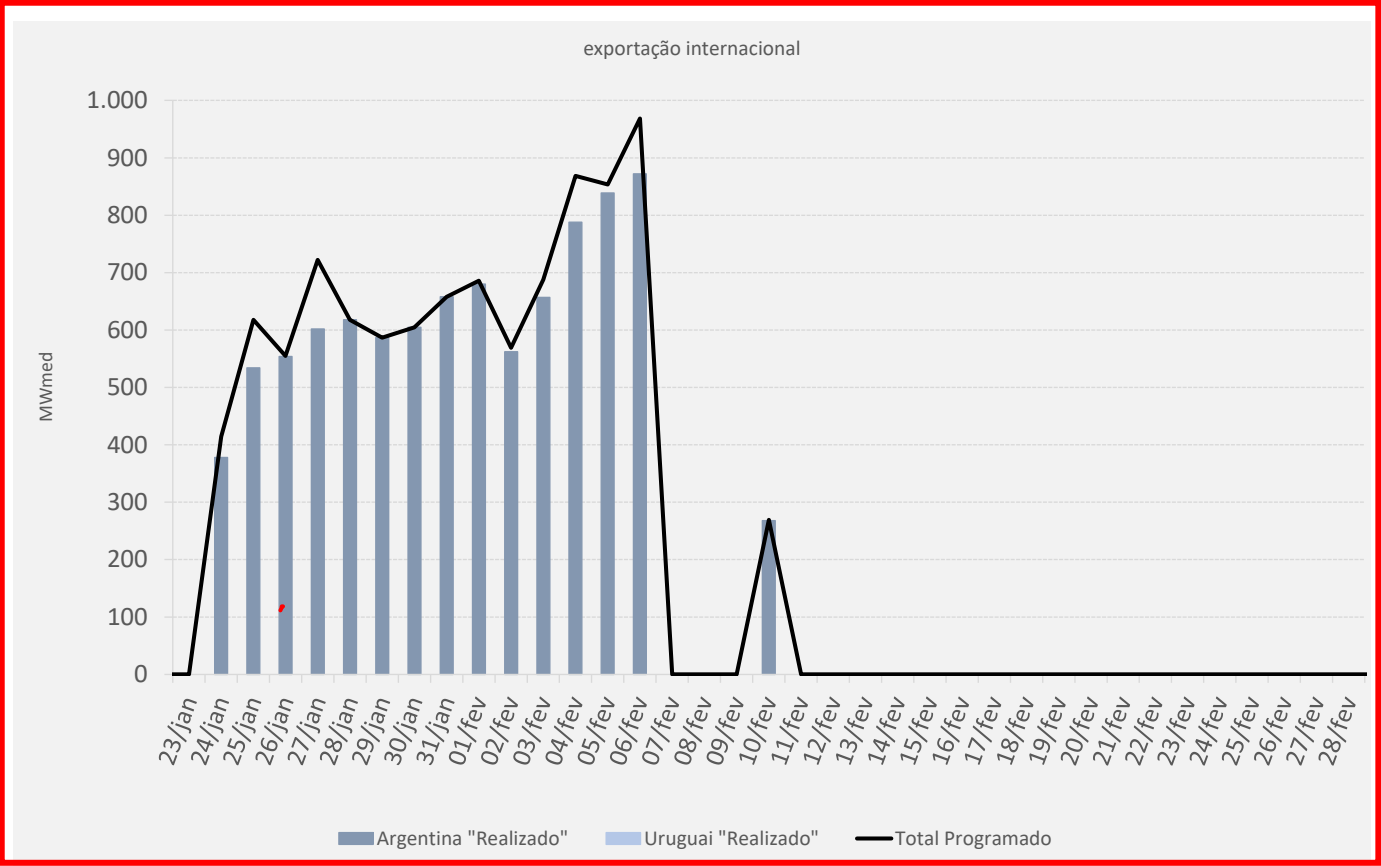
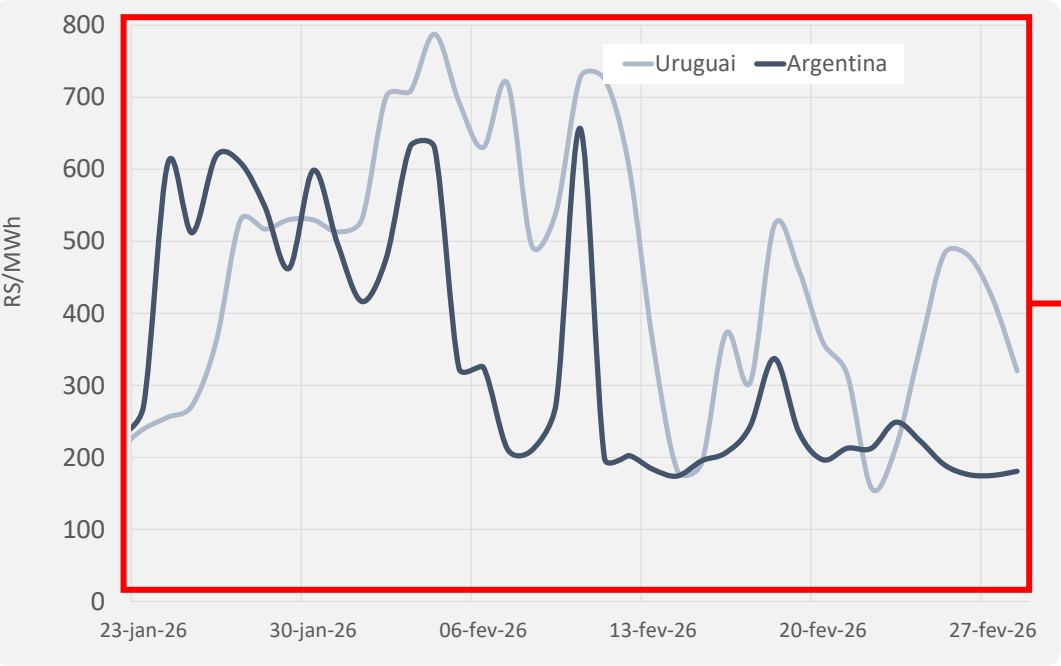
*Dados até Nov/25 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS (dados disponíveis até 31/01).

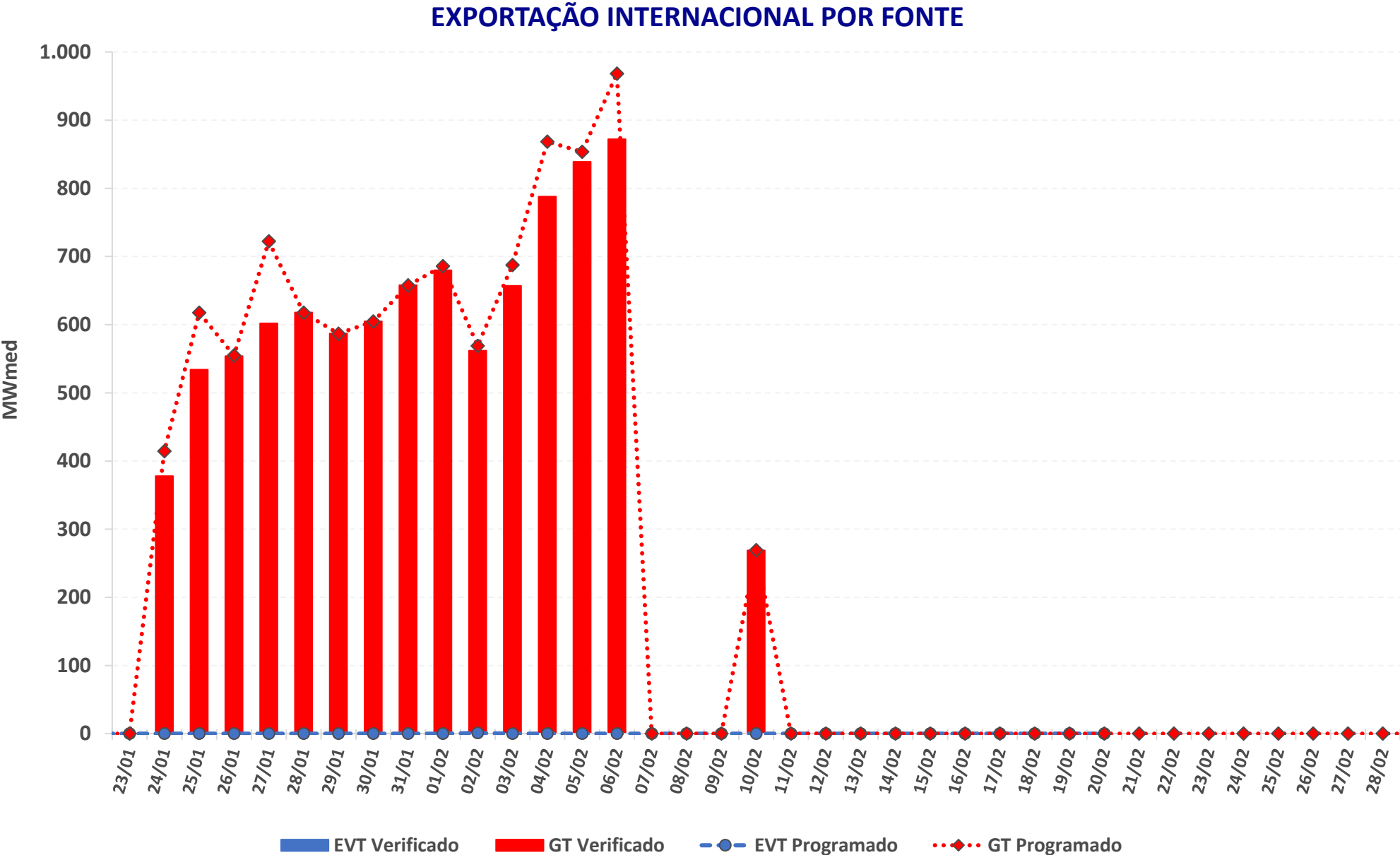
Uruguai - Média fev/26: R\$ 476,85/MWh
Argentina - Média fev/26: R\$ 283,73/MWh



Administración del Mercado Eléctrico, Uruguay, 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)



Fonte:
■ IPDO (ONS)

acompanhamento da exportação internacional – exportação de térmica – dez/25 a fev/26



Exportação térmica de dezembro de 2025 a fevereiro de 2026 para as seguintes usinas:

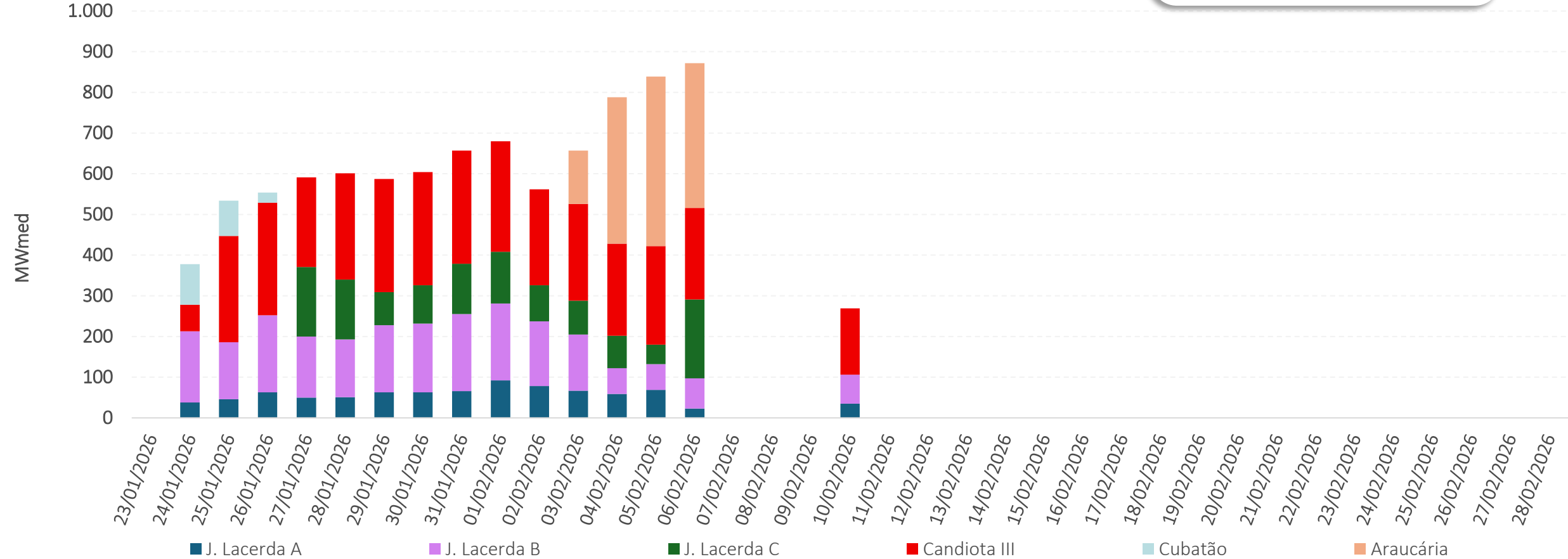
- J. Lacerda-A: (R\$ 416,40/MWh)
 - J. Lacerda-C: (R\$ 347,20/MWh)
 - J. Lacerda-B : (R\$ 406,71 /MWh)
- Candiota 3: (R\$ 519,71/MWh)
 - Cubatão: (R\$ 342,53/MWh)
 - Termomacaé: (R\$ 1.101,95/MWh)
- N. Piratininga: (R\$ 1.294,25/MWh)
 - Juiz de Fora: (R\$ 1.078,63/MWh)
 - Seropédica: (R\$ 1.068,51/MWh)
 - Três Lagoas: (R\$ 766,64/MWh)

Estimativa de Compensação

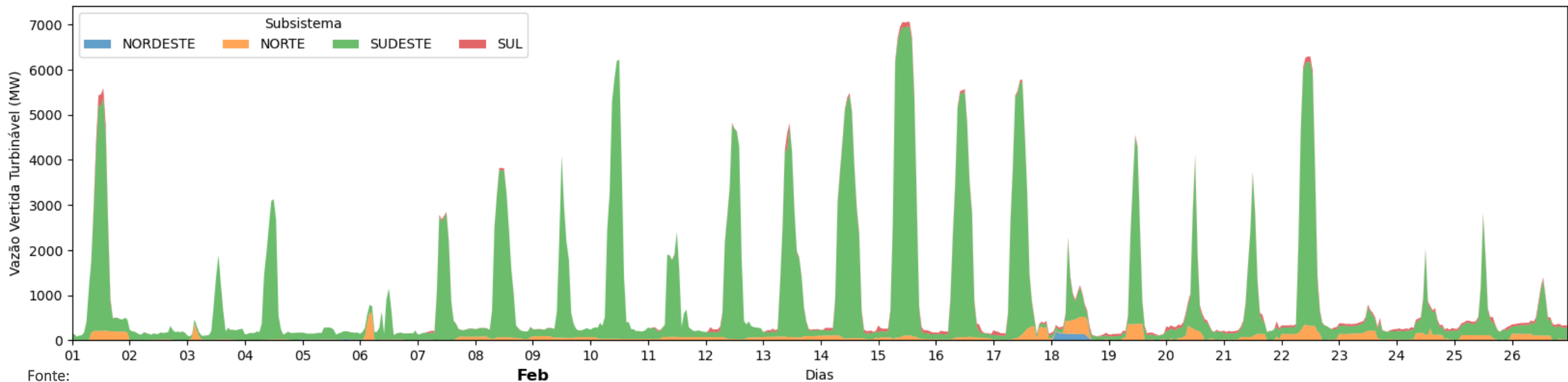
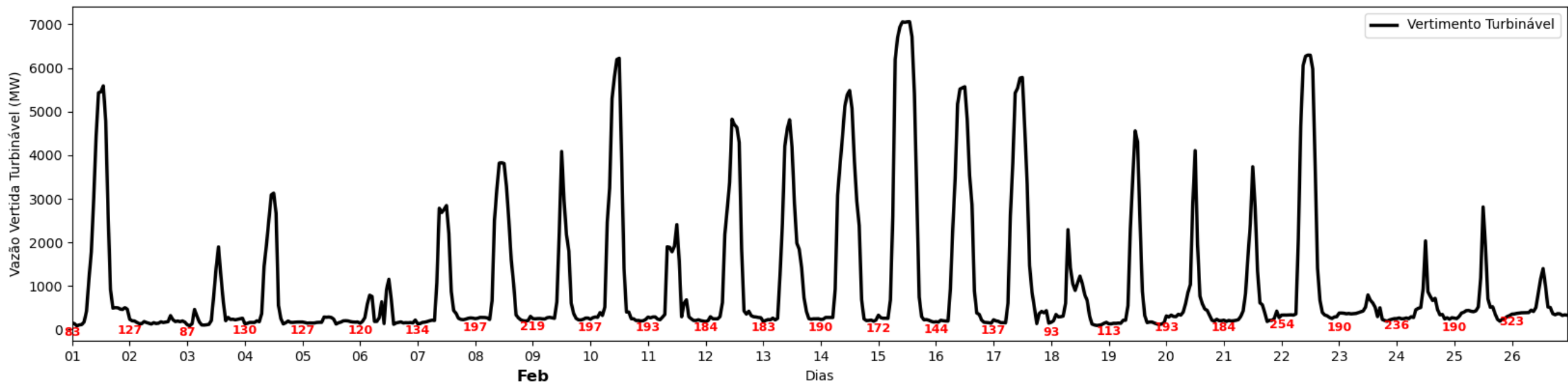
Conta Bandeiras:

R\$ 0,26 MM (jan/26)

R\$ 0,00 MM (fev/26)



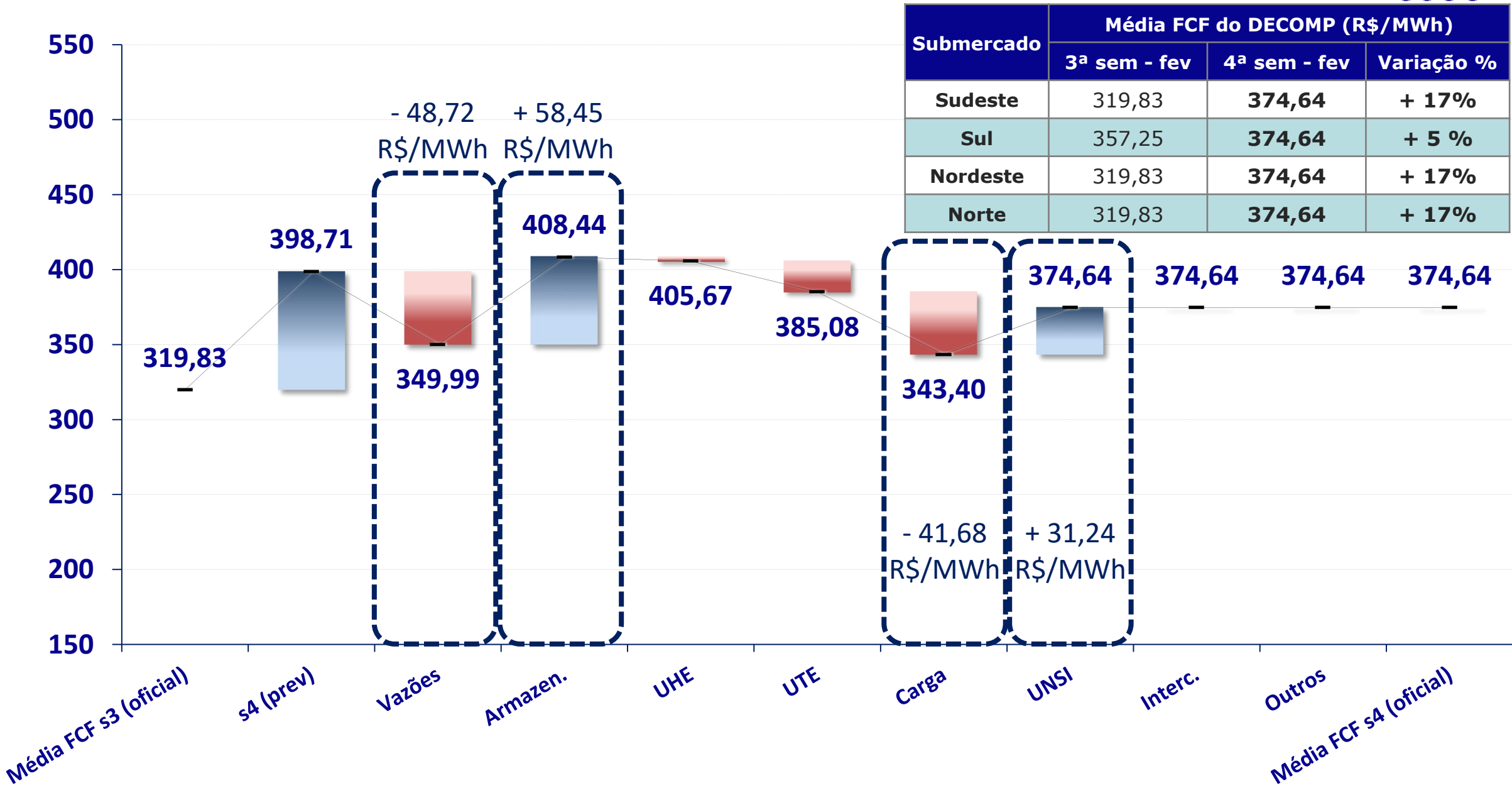
Fonte:
▪ IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS



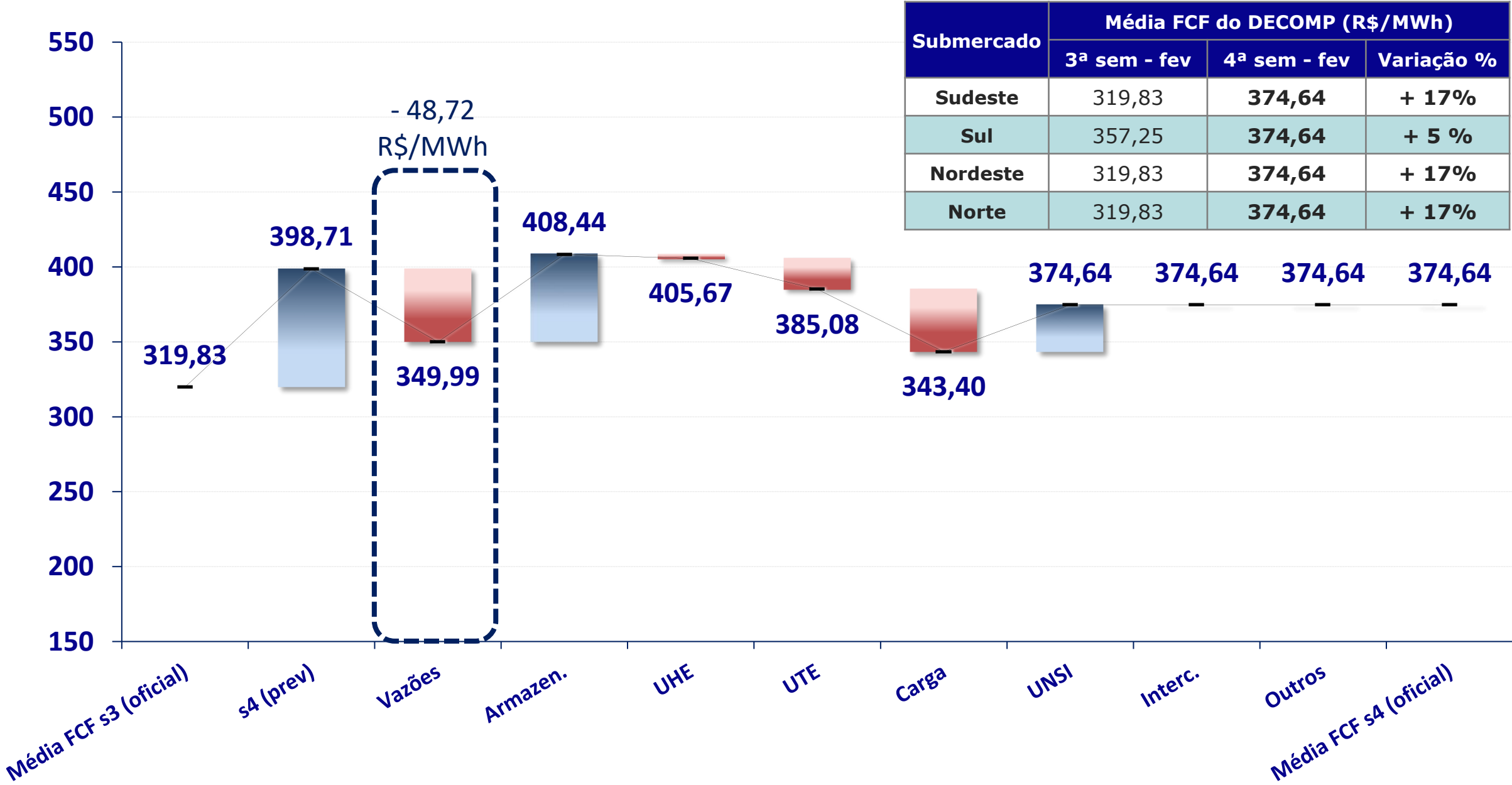
Fonte:
■ Porta de Dados Abertos do ONS

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

R\$/MWh

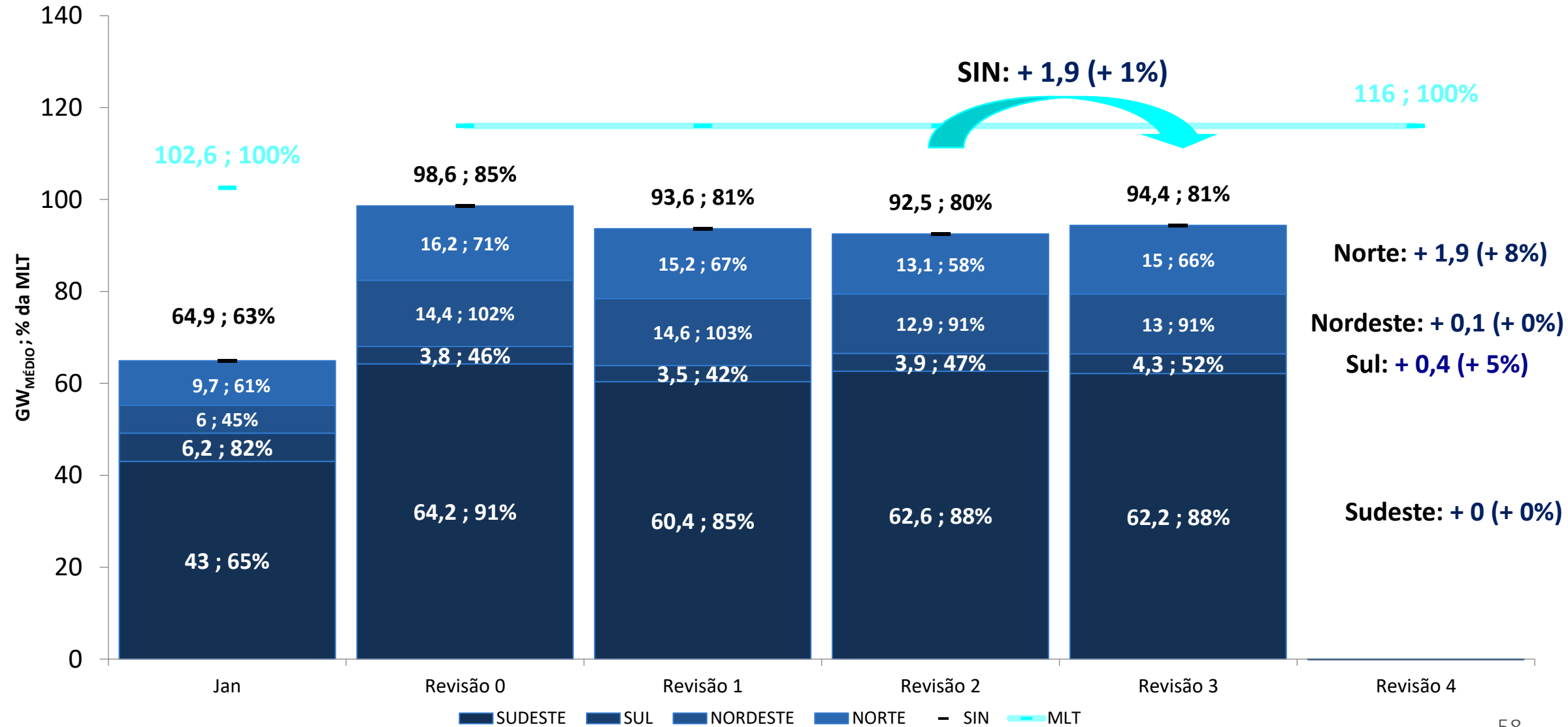


R\$/MWh

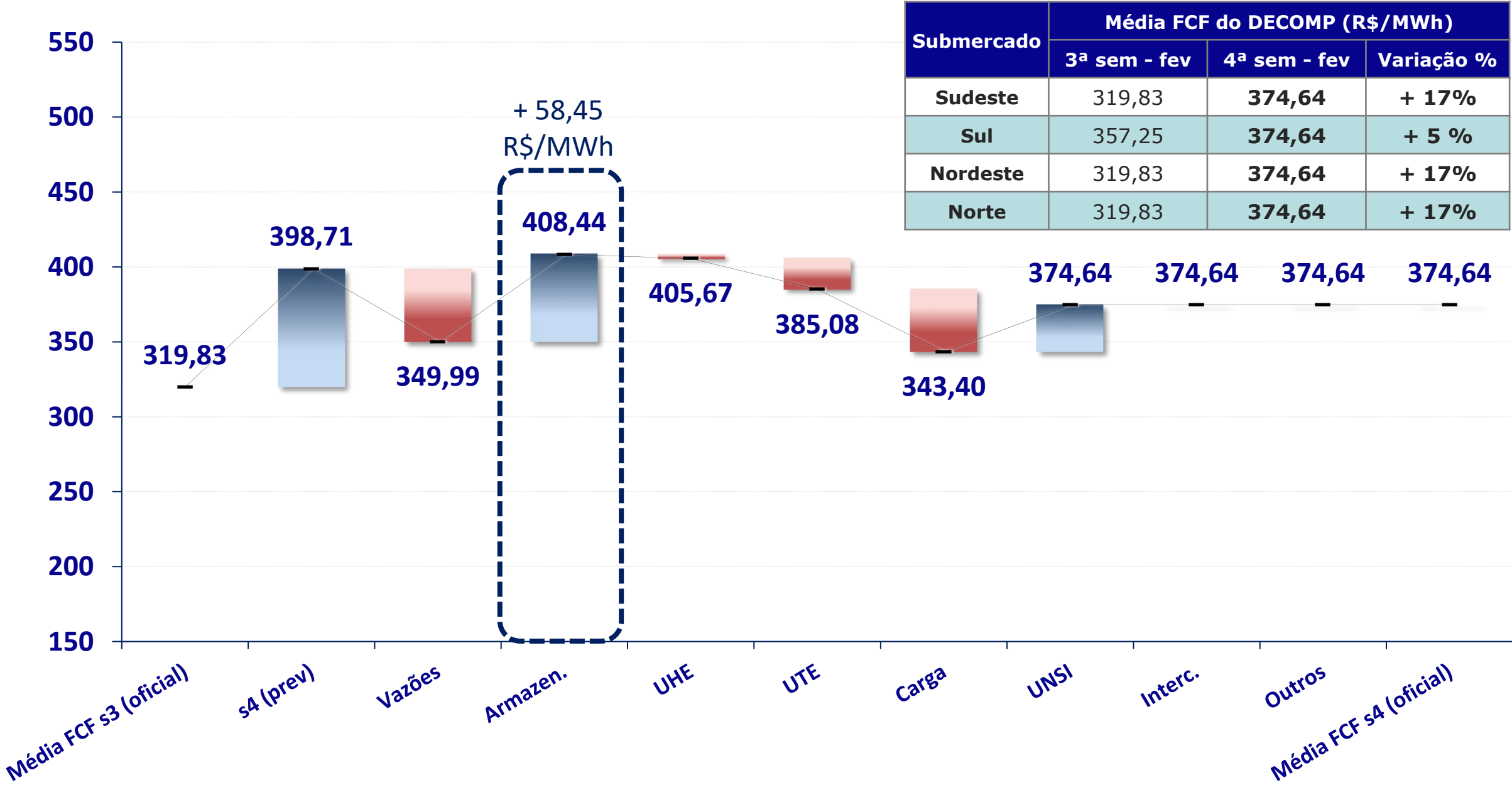


ENA Fevereiro de 2026

ENA Mensal - Fevereiro/26 (Variação por Revisão)

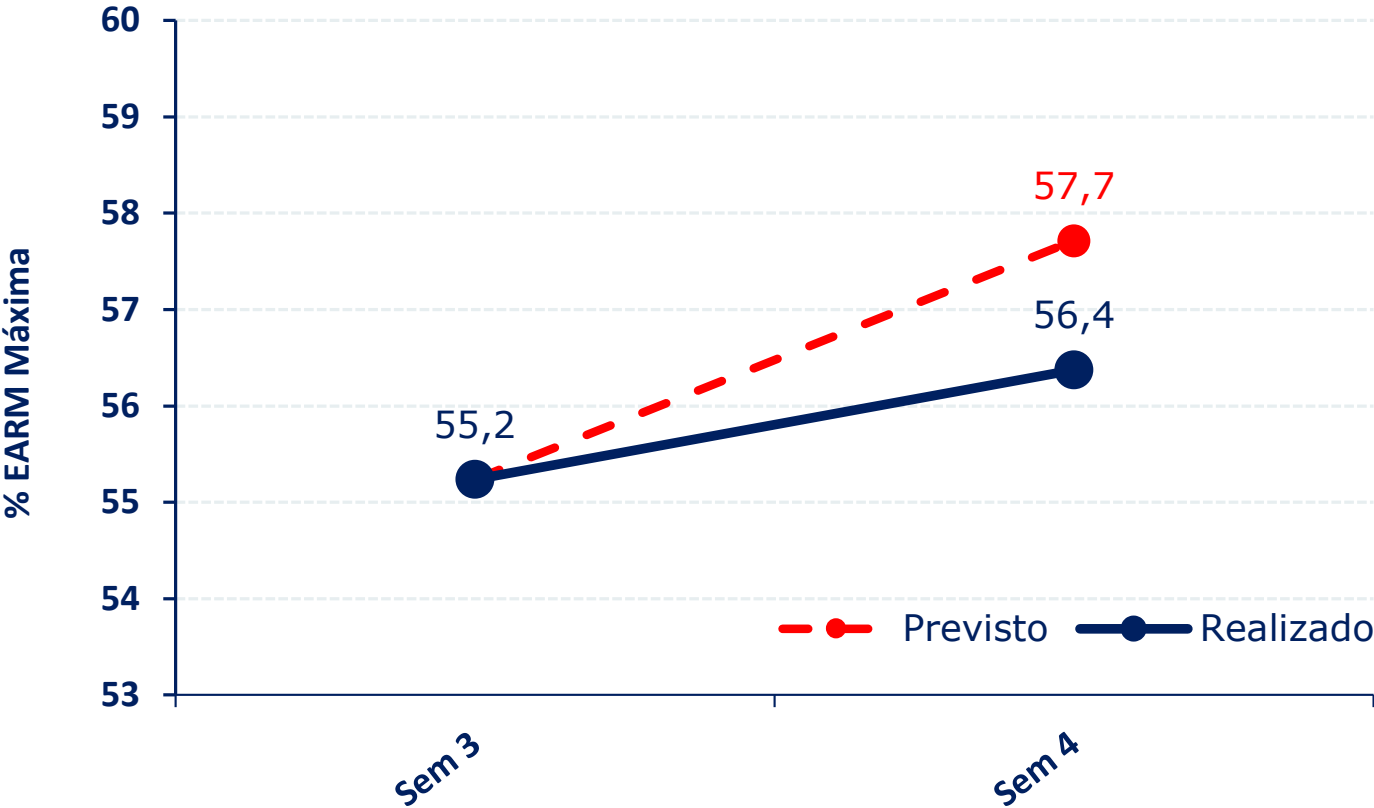


R\$/MWh



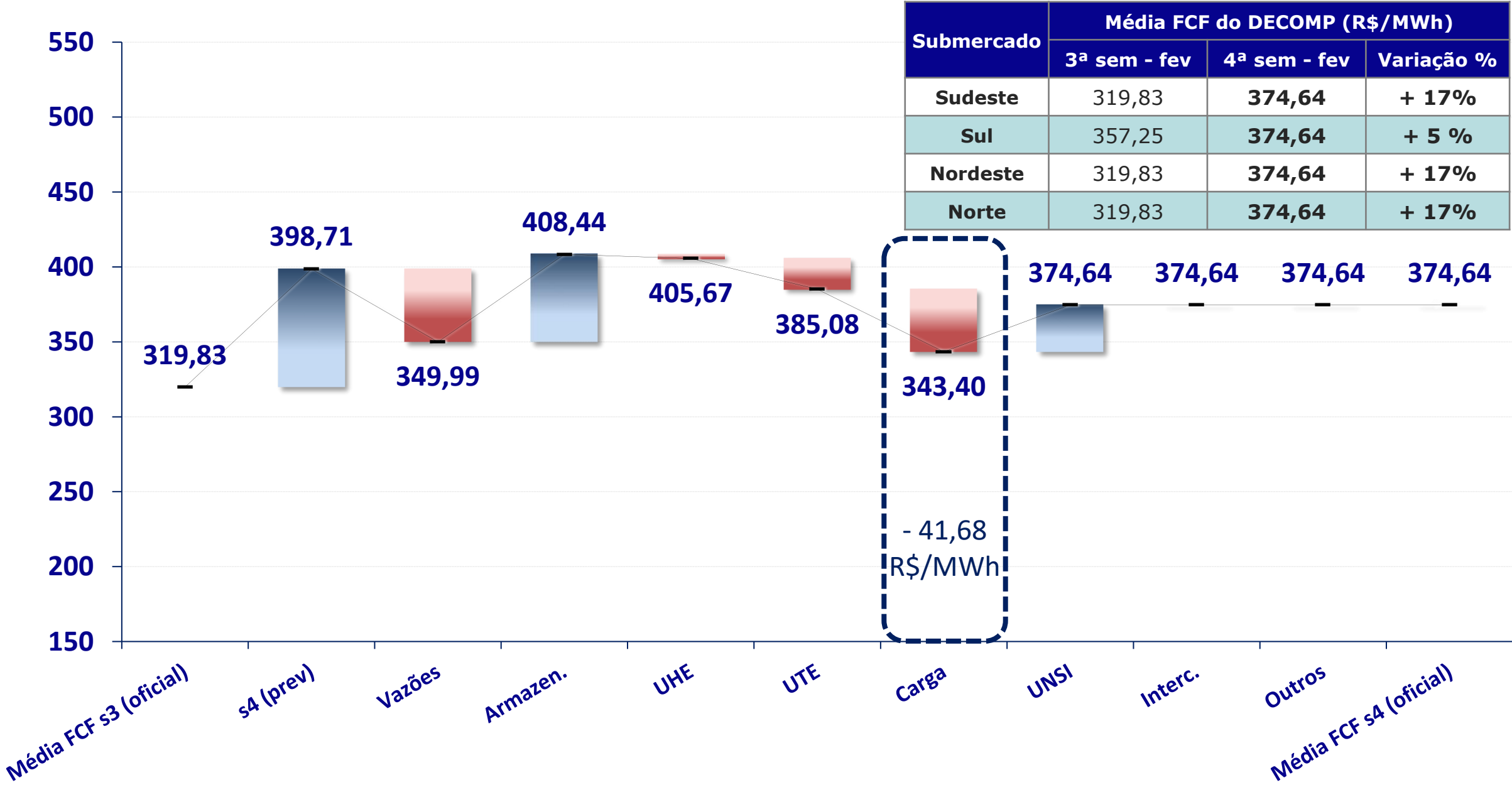
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no SIN ficou abaixo da expectativa, com reduções mais expressivas nos submercados Sudeste/Centro-Oeste e Sul, elevações marginais no Nordeste e Norte.

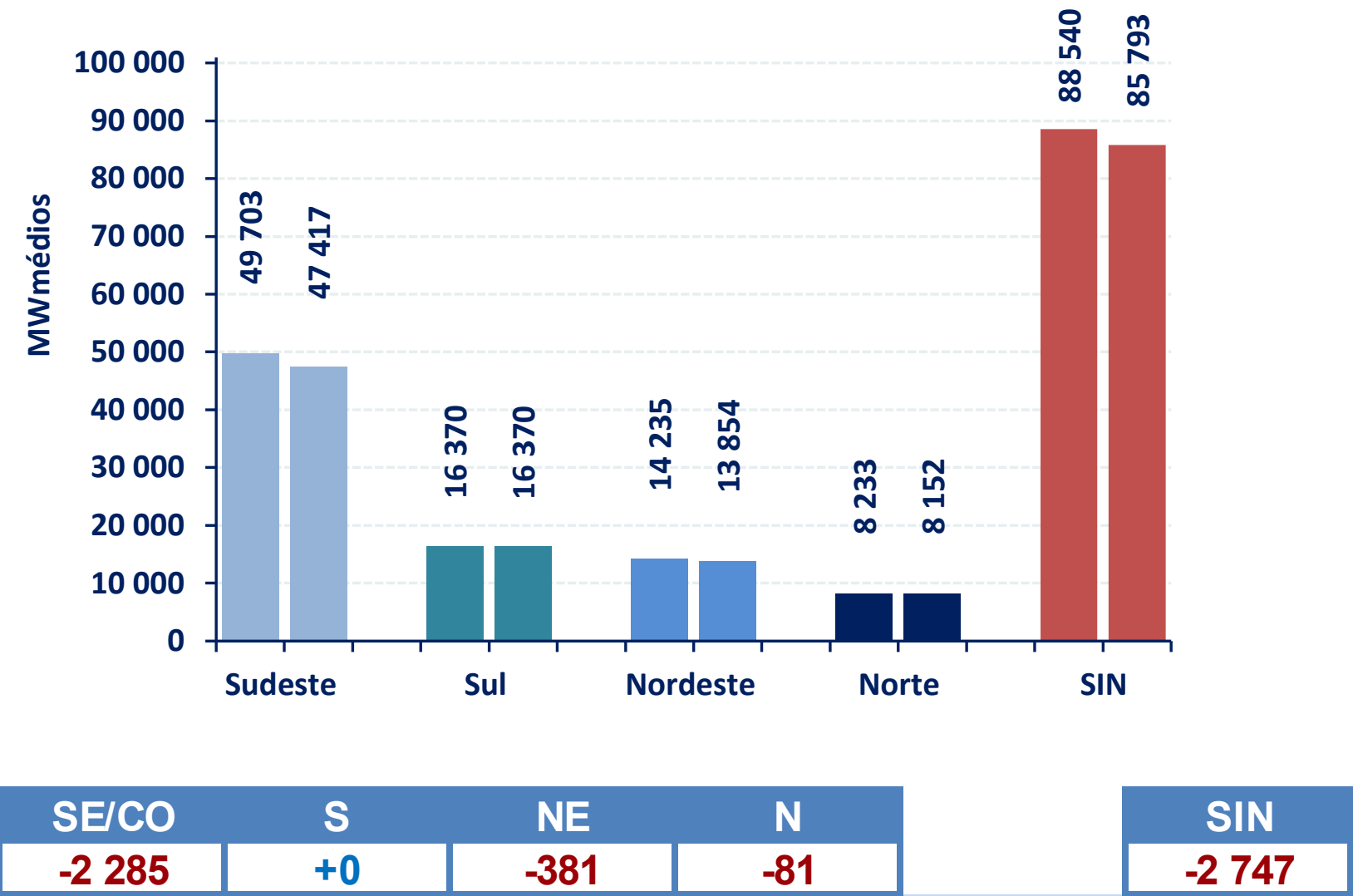


SE/CO	S	NE	N	SIN
-3.906	-900	103	773	-3.930

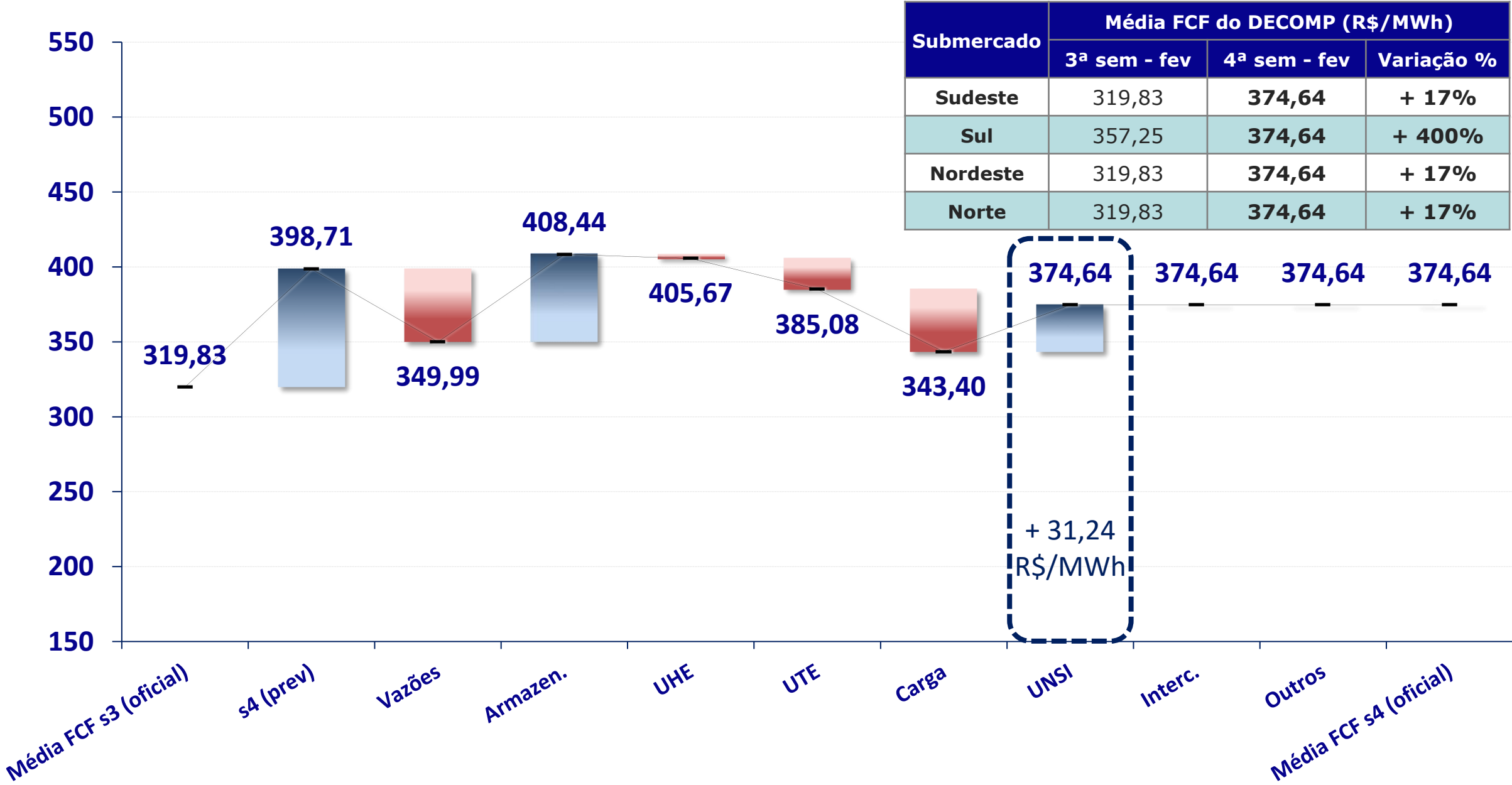
R\$/MWh

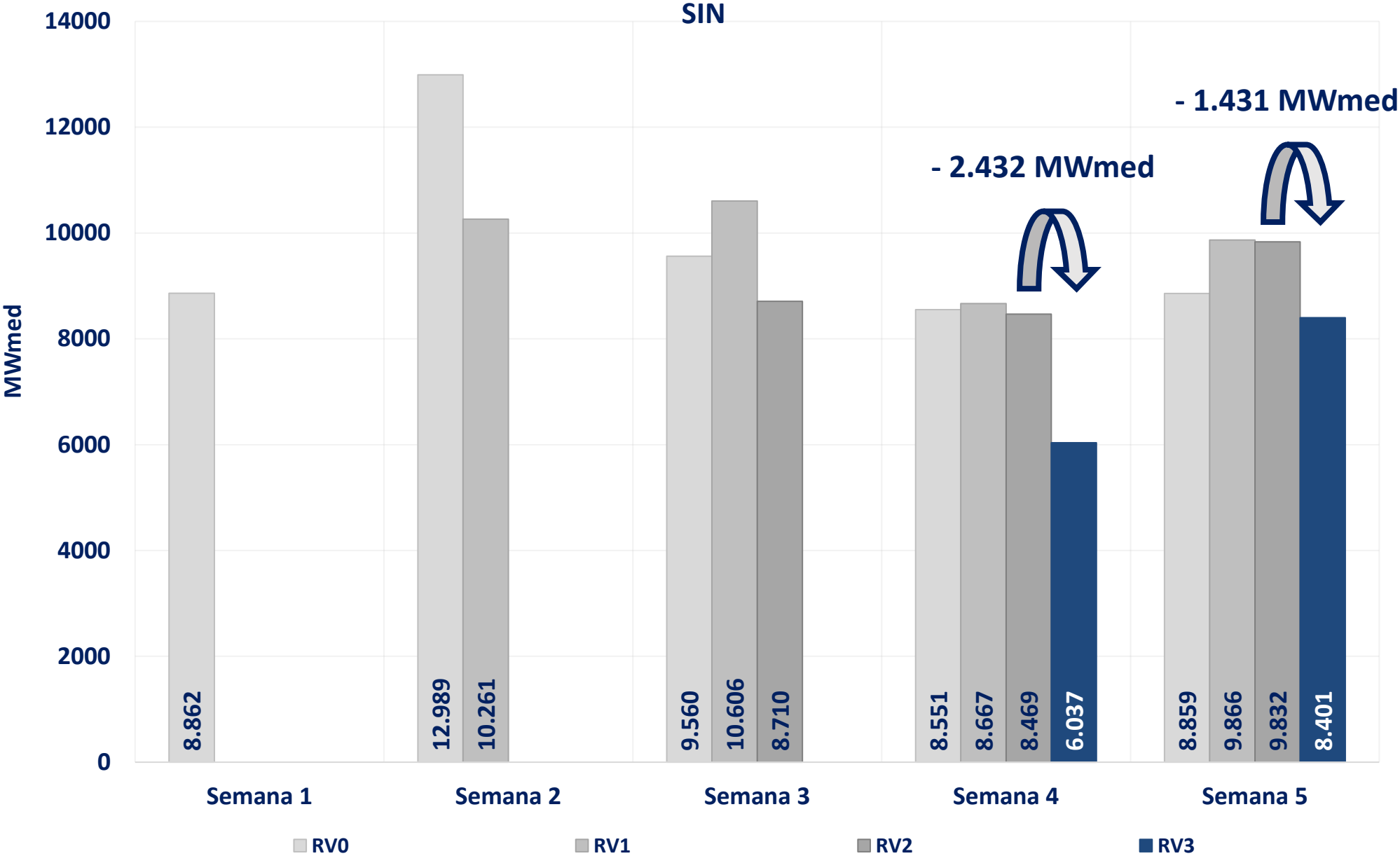


revisão da carga



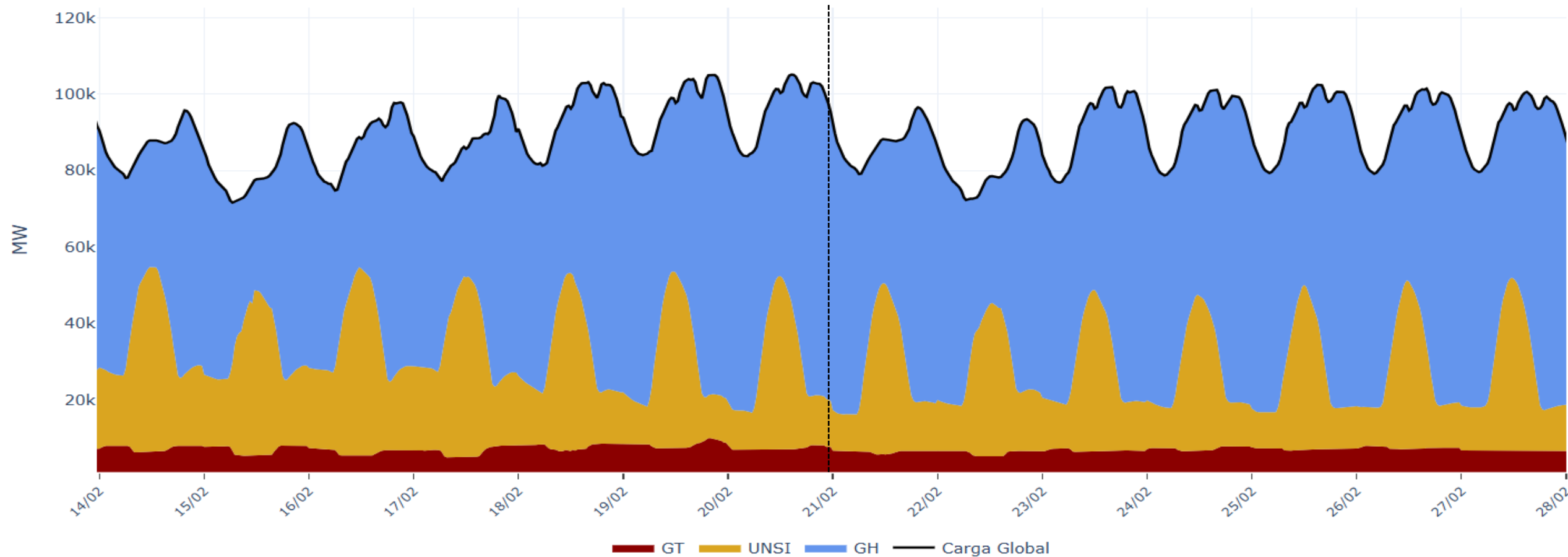
R\$/MWh





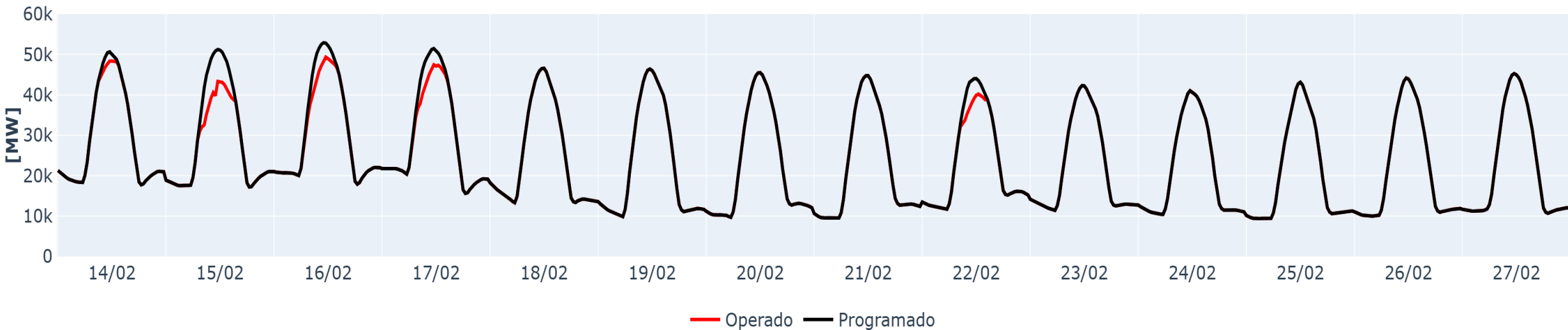
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de fevereiro de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de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

balanço energético do SIN

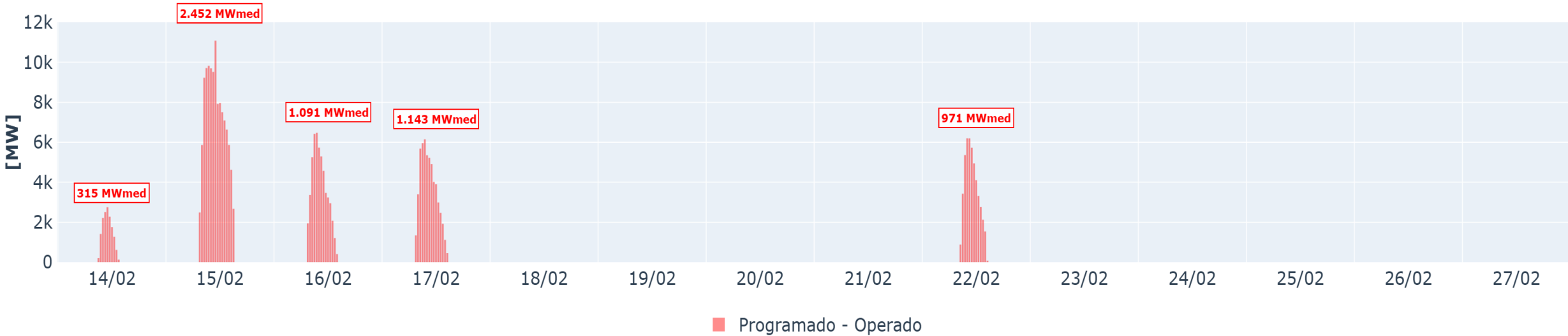


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
14/02 a 20/02	56.013	4.899	7.181	26.449	89.644	27.261	84.660
	62%	5%	8%	30%	100%		
21/02 a 27/02	61.512	4.197	6.802	21.708	90.022	24.615	89.286
	68%	5%	8%	24%	100%		

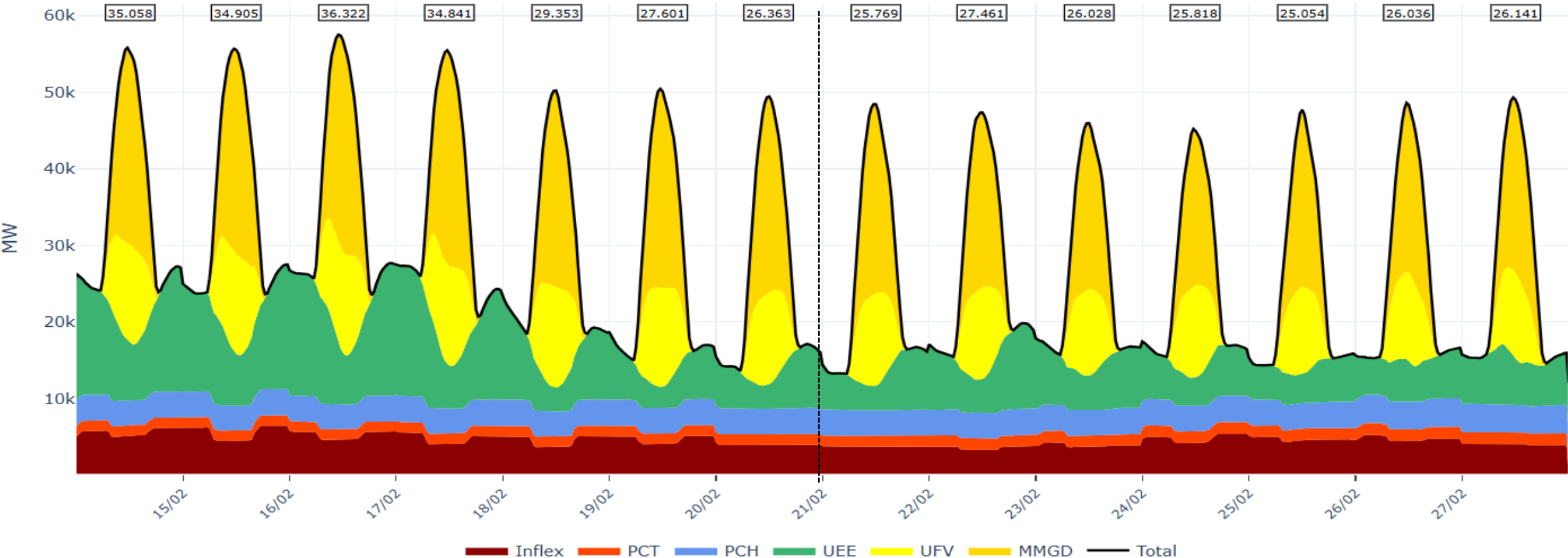
UNSI - Programado x Operado



UNSI - Diferença

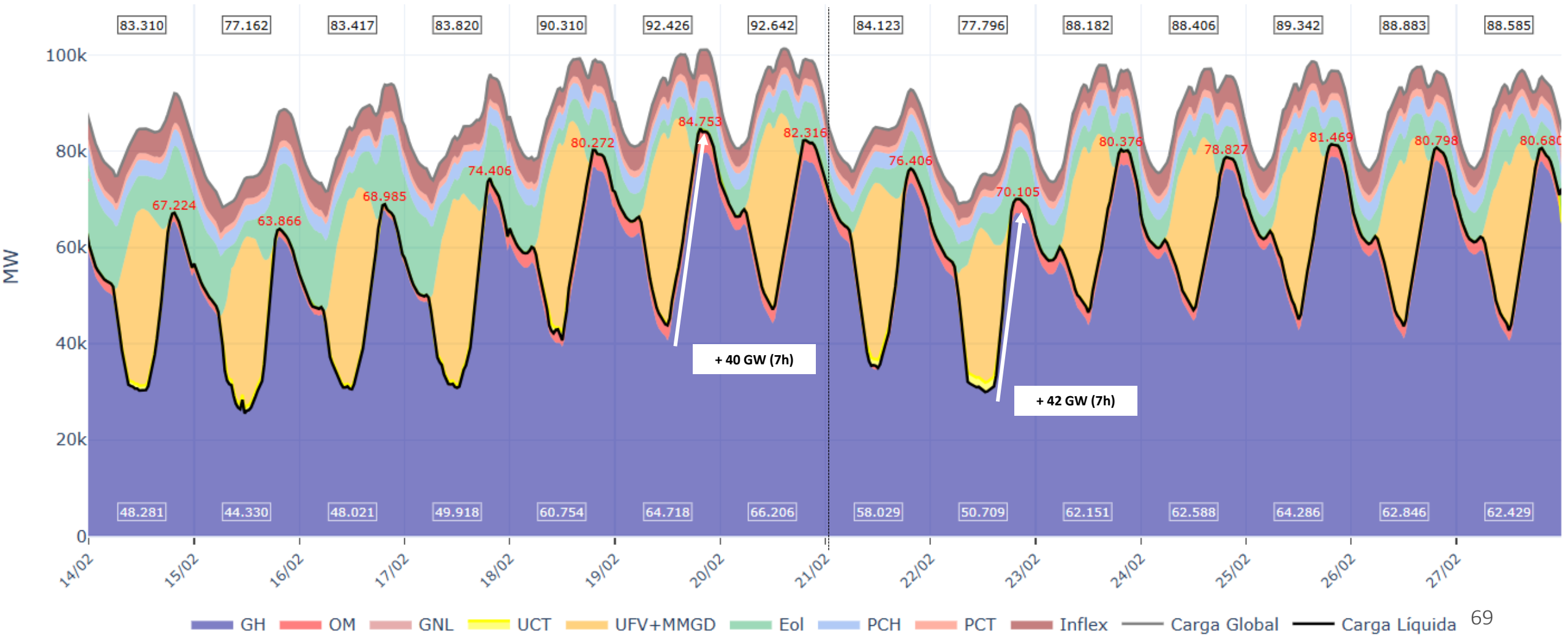


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
14/02 a 20/02	3.357	1.382	4.776	9.507	8.143	4.899	32.064
	10%	4%	15%	30%	25%	15%	
21/02 a 27/02	3.468	1.491	4.025	5.963	6.899	4.197	26.043
	13%	6%	15%	23%	26%	16%	

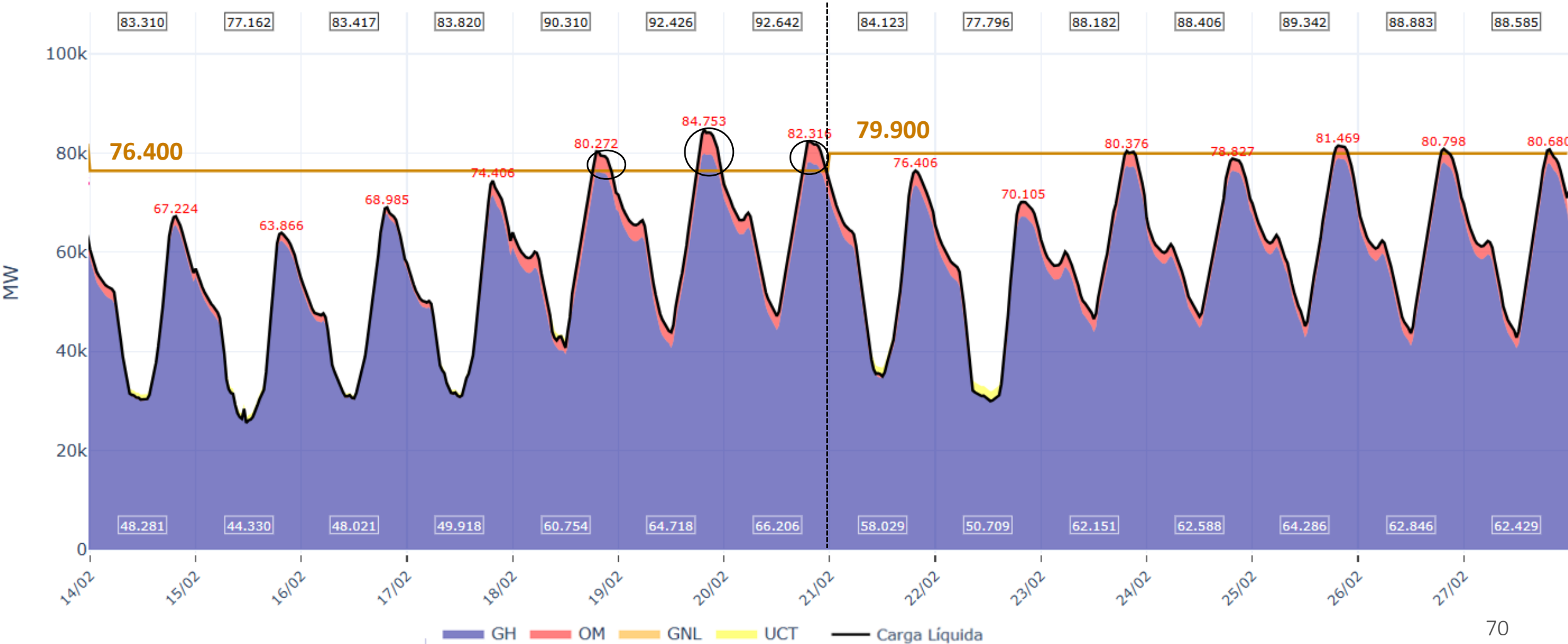
carga líquida



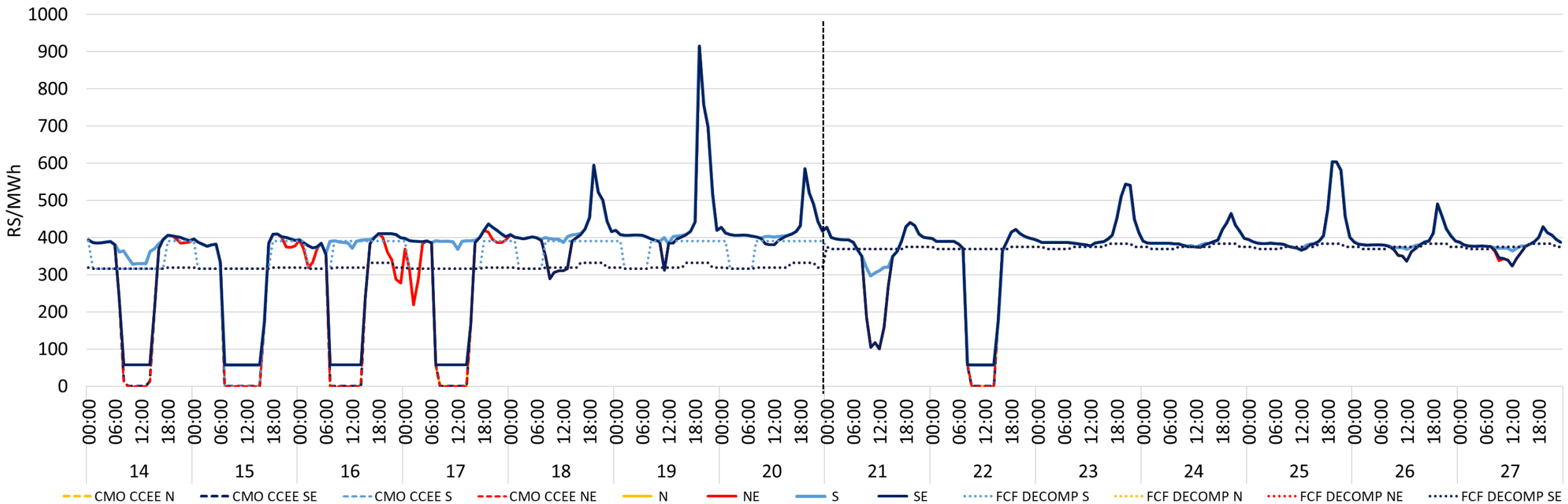
carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :

- Jan semana 4: 80,0 GW (folga: 2 GW)
- Jan semana 5: 73,5 GW (folga: 0 GW)
- Fev semana 1: 79,9 GW (folga: 0 GW)
- Fev semana 2: 81,6 GW (folga: 5 GW)
- Fev semana 3: 76,4 GW (folga: 0 GW)
- Fev semana 3: 79,9 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	347,23	349,13	355,35	914,95	57,31
S	365,95	382,32	384,88	914,95	57,31
NE	347,23	345,85	352,07	914,94	57,31
N	347,23	345,85	352,07	914,94	57,31

Comparativo PLD CCEE – CMO ONS

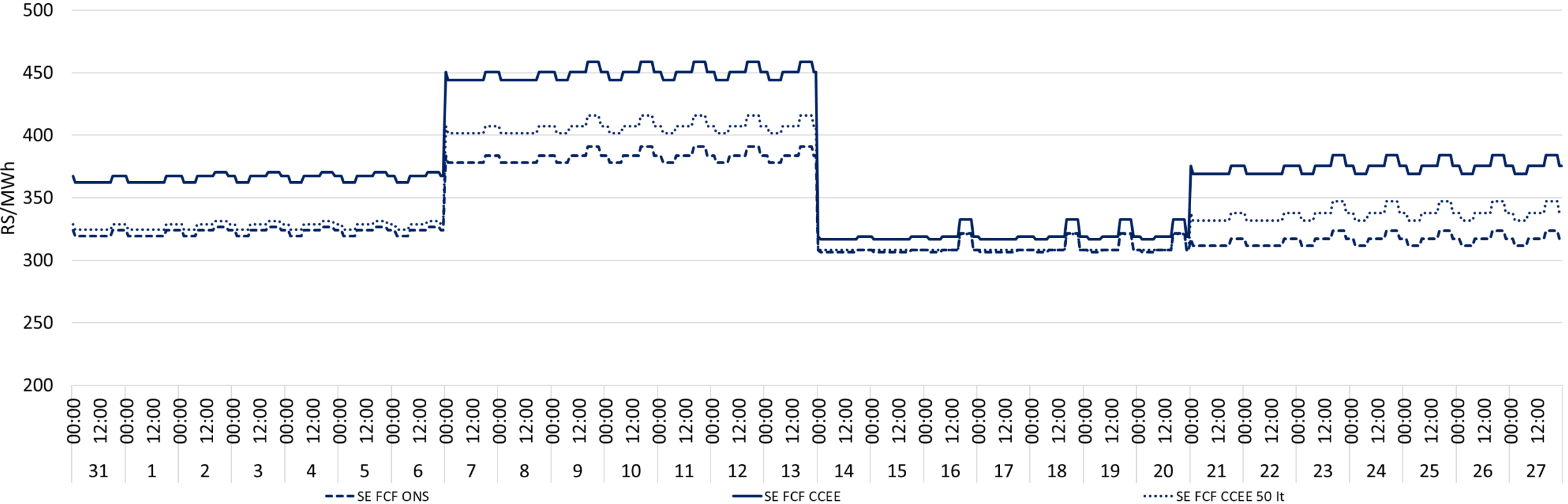
Número de iterações NEWAVE Fevereiro 2026 (oficial):

- CCEE: 43
- ONS: 50

Sensibilidade: execução NW CCEE com 50 iterações

DECOMP

	FCF oficial	FCF ONS	FCF CCEE 50 iterações
SE/CO	377,47	332,75	345,31
S	386,83	336,91	353,24
NE	376,85	332,52	345,26
N	376,85	332,52	345,26



Comparativo PLD CCEE – CMO ONS

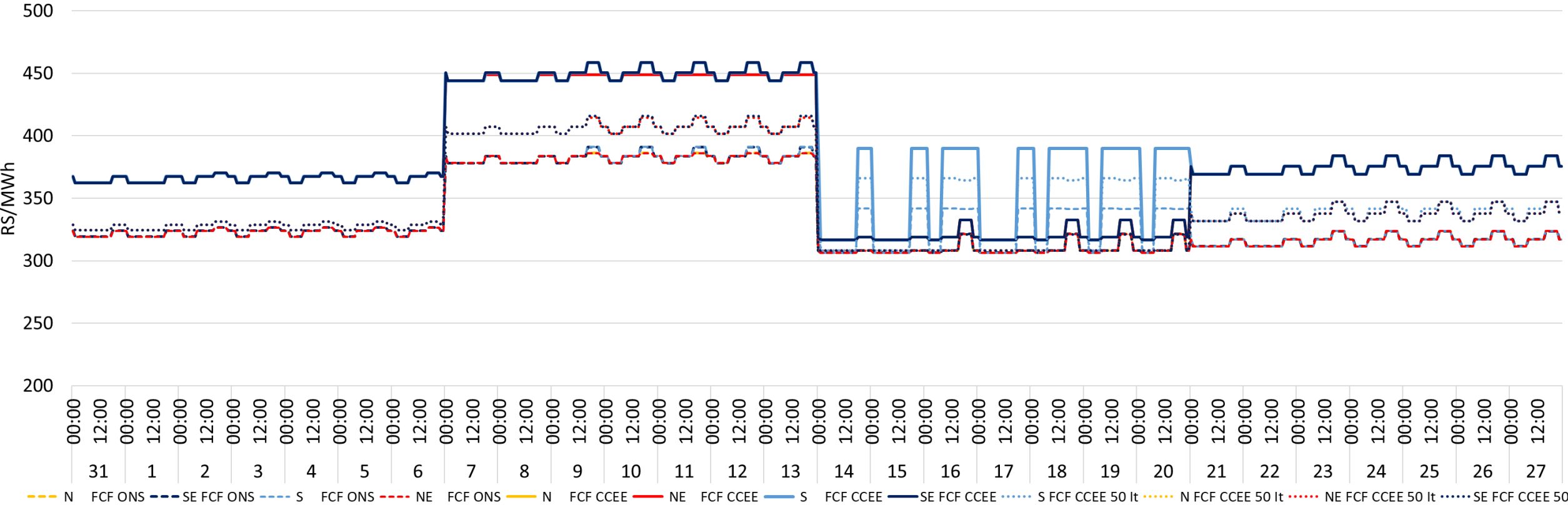
Número de iterações NEWAVE Fevereiro 2026 (oficial):

- CCEE: 43
- ONS: 50

Sensibilidade: execução NW CCEE com 50 iterações

DECOMP

	FCF oficial	FCF ONS	FCF CCEE 50 iterações
SE/CO	377,47	332,75	345,31
S	386,83	336,91	353,24
NE	376,85	332,52	345,26
N	376,85	332,52	345,26



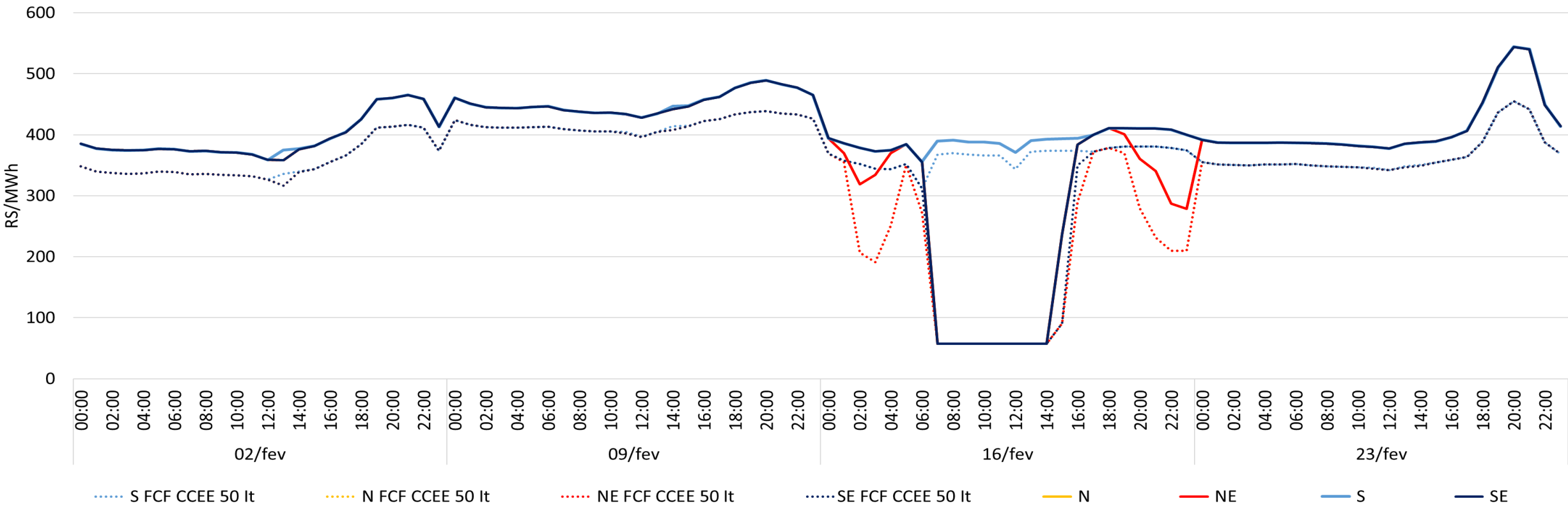
Comparativo PLD CCEE – CMO ONS

Número de iterações NEWAVE Março 2026:

- CCEE: 43
- ONS: 50

	PLD	PLD (NW 50 it)
02/fev	393,74	354,41
09/fev	452,81	416,95
16/fev	273,99	248,90
23/fev	411,80	366,31

DESSEM



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de fevereiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março 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 março 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
Março/2026	30/01/2026
Abril/2026	27/02/2026
Maio/2026	27/03/2026
Junho/2026	24/04/2026
Junho/2026	29/05/2026
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

Restrição de Defluência Mínima da UHE Colíder:

- FSARH 9.631**, de 24/02/2026, aceita em 25/02/2026: restrição de vazão defluente mínima de 684,57 m³/s no período de 24/02/2026 a 22/03/2026:
 - “A defluência mínima da UHE Colíder no período de enchimento do reservatório foi estabelecida pelo órgão ambiental SEMA/MT por meio da Autorização 4426/2026 (informação anexa), como condicionante operacional à jusante, correspondente ao valor de cerca de 60% da afluência verificada no período.”
- Autorização SEMA 4426/2026 – Secretaria de Estado de Meio Ambiente - MT (20/02/2026):
 - Objeto: Elevação do nível do reservatório da UHE Colíder, com acréscimo diário de nível de no máximo 0,25 metros por dia progressivo da cota 266 metros para cota 271 metros, com prazo estimado de 28 dias.
- Parecer Técnico 196767/CEE/SUIMIS/2026 - Análise de Autorização para Enchimento – Reenchimento do Reservatório da UHE Colíder.
 - “O presente Parecer Técnico manifesta-se favoravelmente ao início do processo de reenchimento do reservatório, condicionando sua execução à implantação imediata e integral de todos os programas de monitoramento, controle e mitigação ambiental previstos nos estudos e nas respectivas condicionantes estabelecidas.”
 - “L. Garantir que durante o enchimento será retido no máximo 40% da vazão afluente com vazão remanescente a 60% [...];
 - M. Fica estabelecido como condicionante operacional que a vazão defluente a jusante do barramento não poderá ser inferior a 684,57 m³/s, valor correspondente a, no mínimo, 60% da vazão afluente verificada no período.”
- Não será considerada na formação do PLD devido a vigência da restrição.**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m³/s)
Colíder	PMO Fevereiro e Março de 2026	Não consideração da restrição

PMO
Fev/2026
Mar/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 fevereiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março 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 março de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

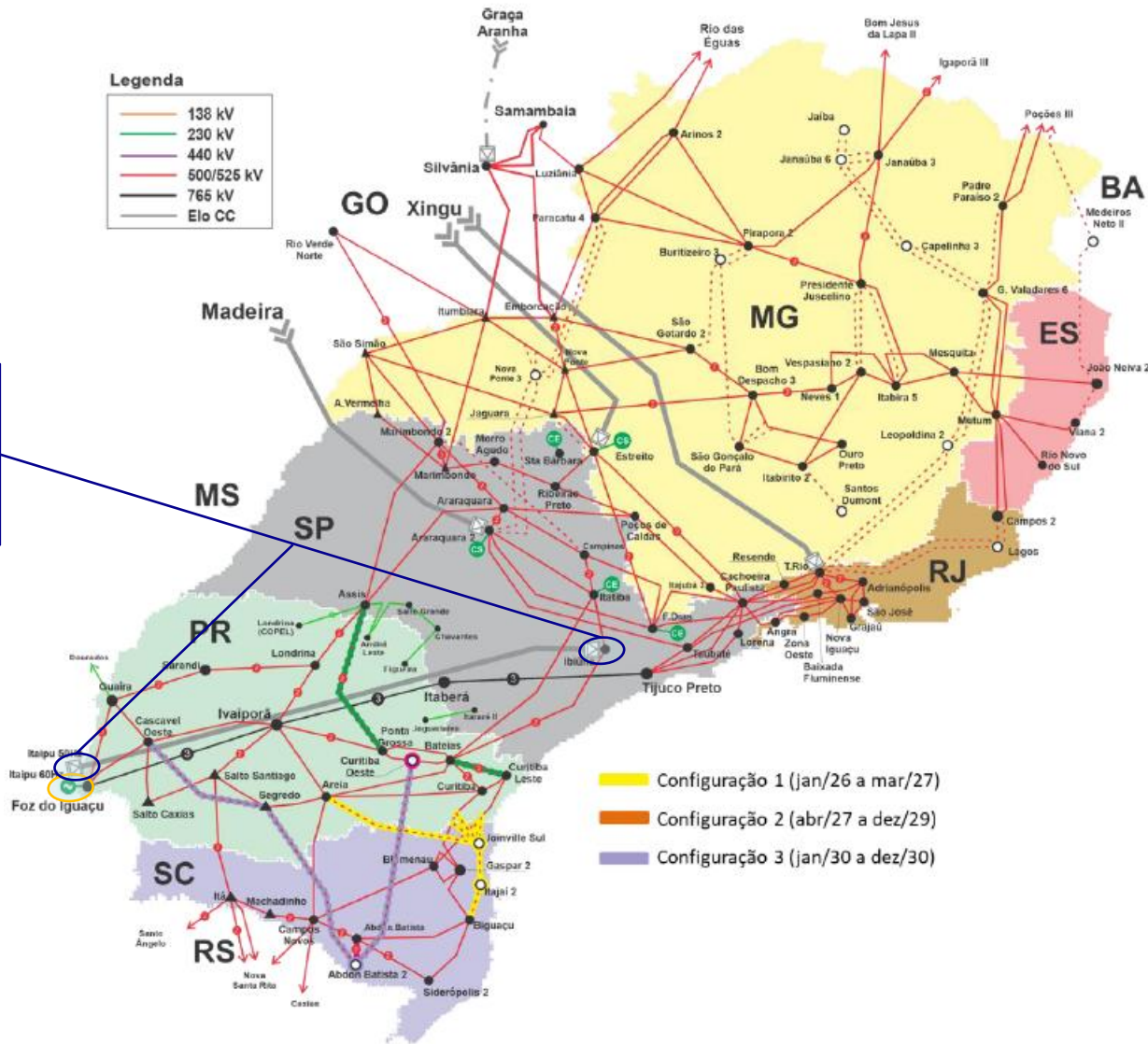
- PMO – Março/2026



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

- Bipolo 1 - Início 22/05/2025 com previsão de retorno para 19/04/2026.
- Bipolo 2 - Início imediatamente após a conclusão do intervenção no Bipolo 1.

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

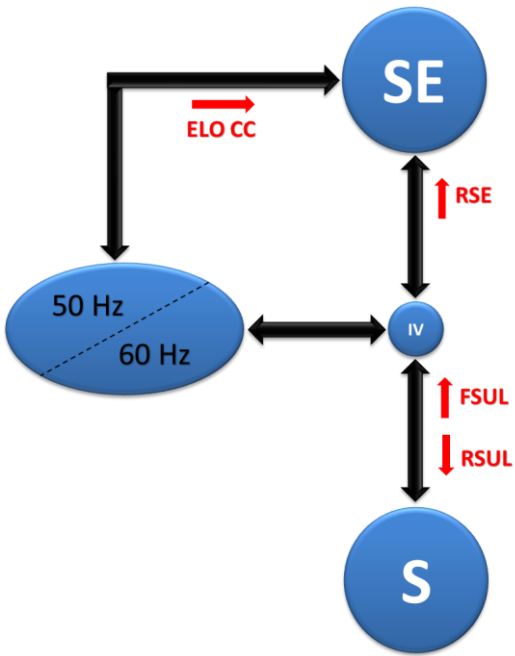


REFERÊNCIAS:

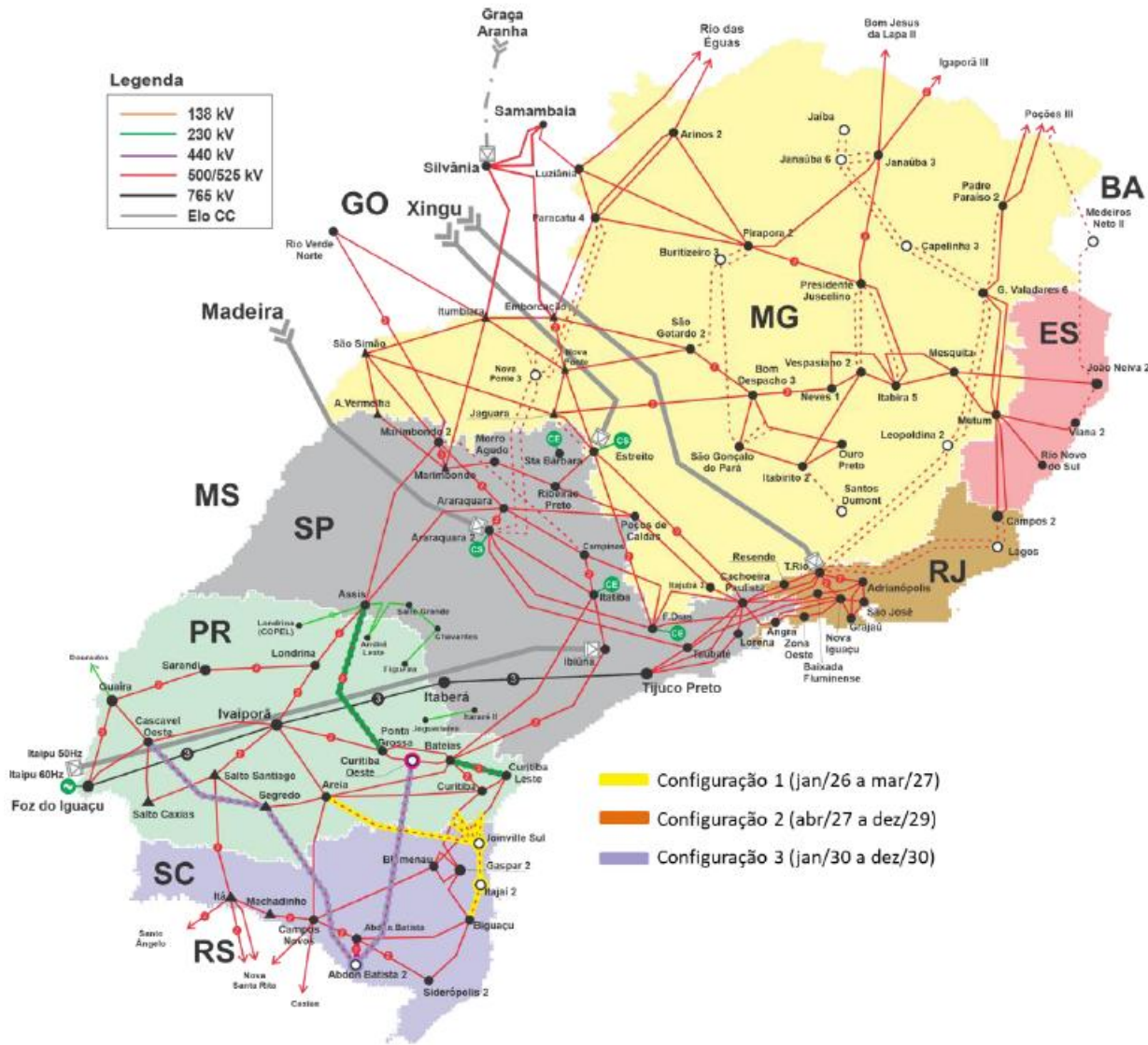
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MARÇO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Março/2026



Limite	mar/26			abr/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	7.445	7.445	8.880	8.495	10.200	10.880
FSUL	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	8.600
RSUL	10.450	6.800	9.450	11.150	7.500	10.150



REFERÊNCIAS:

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

- PMO – Março/2025



Indisponibilidade dos compensadores síncronos de número 1 e 2 da SE 500 kV Janaúba:

- SGI 78.585-25 - Início 17/12/2025 com previsão de retorno para 15/06/2026.
- SGI 67.632-25 - Início 27/10/2025 com previsão de retorno para 30/04/2026.

Impacto no fluxo FNESE – redução de 300 MW (Em função do Bipolo Xingu>1000 MW/ FNXX>1000 MW) no primeiro mês do PMO.



Indisponibilidade da LT 500 kV Imperatriz – Presidente Dutra C1:

- SGI 478-26 - Início 23/02/2026 com previsão de retorno para 05/04/2026.

Impacto nos fluxos FNNE e FNEN.

Legenda

- Configuração 0 (atual a fev/26)
- Configuração 1 (mar/26 a dez/26)
- Configuração 2 (jan/27 a mai/27)
- Configuração 3 (jul/27 a jun/29)
- Configuração 4 (jul/29 a jun/30)
- Configuração 5 (jul/30 a dez/30)

500/525 kV
800 kV

REFERÊNCIAS:

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

- PMO – Março/2025



LTs 500 kV Janaúba 6 – Capelinha 3 – Governador Valadares 6 C1 e C2.

- Os testes de energização foram concluídos, porém, as obras ainda não entraram em operação comercial em função do aumento de risco de sobrecarga em condição normal de operação na transformação 500/345 kV da SE Rio Novo do Sul.
- Essa obra de transmissão reduz o impacto do condicionante associado à geração UFV centralizada de Minas Gerais nos limites de FNESE e FNS+FNESE.

O Impacto dessa obra é considerado no segundo mês desse PMO.



Entrada em operação no dia 22/02/2026 da LT 500 kV Medeiros Neto II – João Neiva 2 C1.

Os Impactos da entrada em conjunto destas linhas nos limites do FNESE, FNS+FNESE e EXPNE são considerados no segundo mês desse PMO.

Legenda

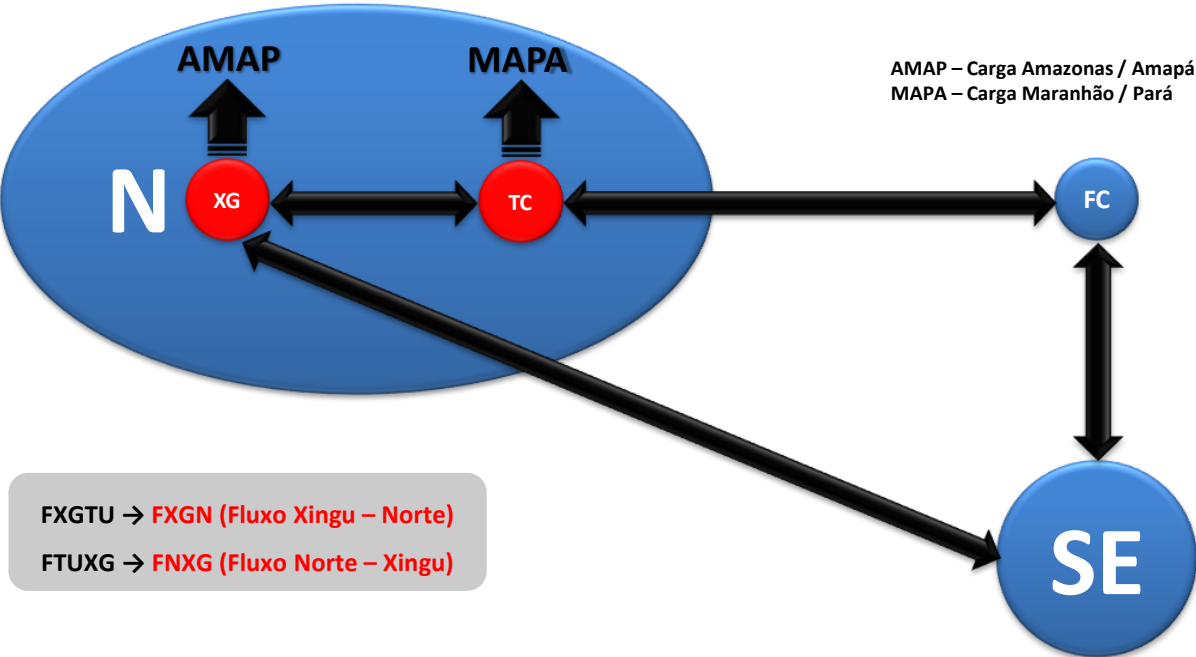
- Configuração 0 (atual a fev/26)
- Configuração 1 (mar/26 a dez/26)
- Configuração 2 (jan/27 a mai/27)
- Configuração 3 (jul/27 a jun/29)
- Configuração 4 (jul/29 a jun/30)
- Configuração 5 (jul/30 a dez/30)

500/525 kV
800 kV

REFERÊNCIAS:

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

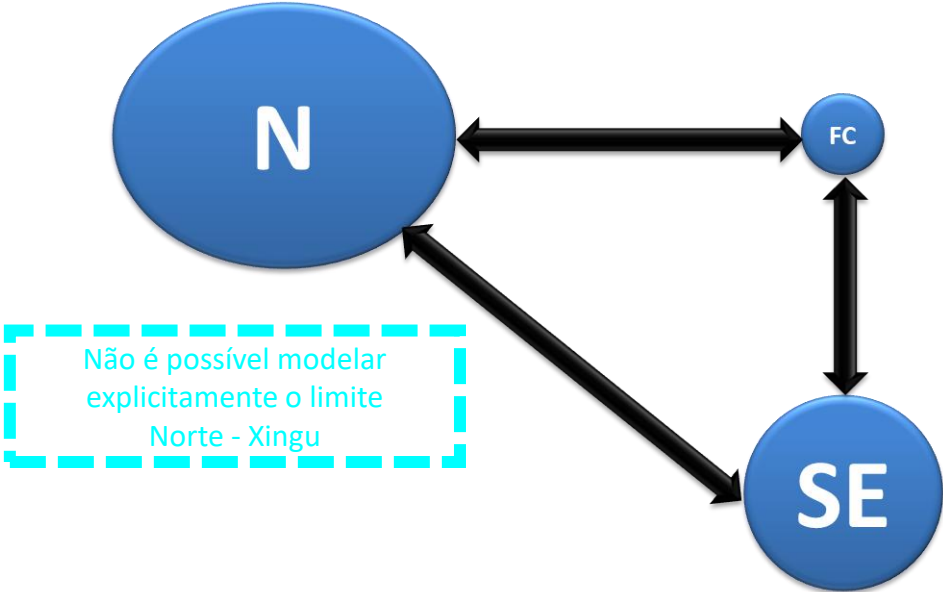
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	mar/26			abr/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	4.000	2.000	4.000	2.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	mar/26			abr/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	4.000	2.000	4.000	2.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	14 x 500	10 x 500	12 x 500	14 x 500	10 x 500	12 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

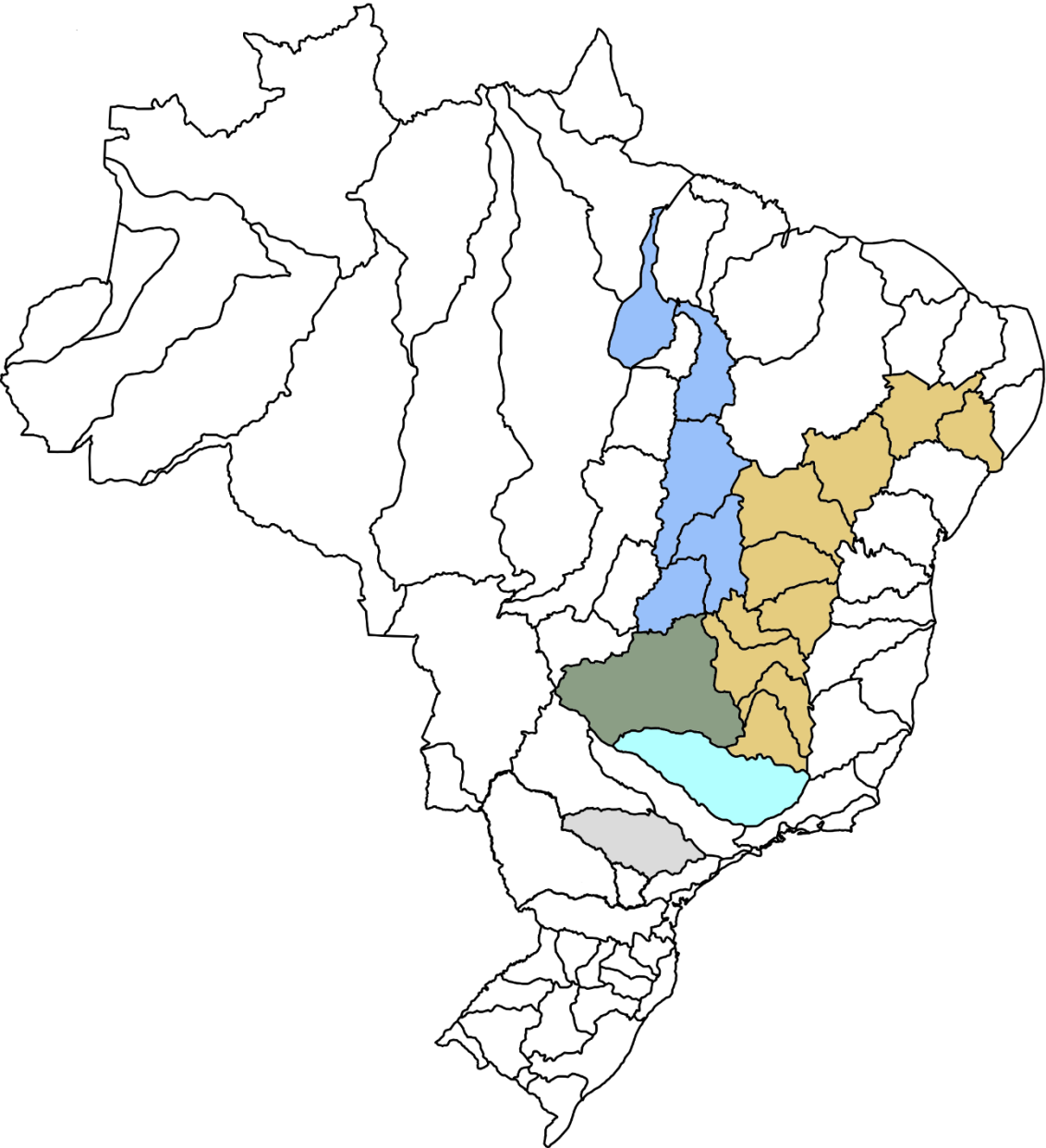
Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

REFERÊNCIAS:

- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MARÇO/2026.
- > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO 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 fevereiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março 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 março de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Mar/2026	Abr/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	Atenção*	Normal
	Capivara	Normal	Normal
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal
	M. Moraes	Normal	Normal
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal
	Itumbiara	Normal	Normal

* UHE Chavantes no estágio de Atenção da 1ª a 3ª semanas operativas

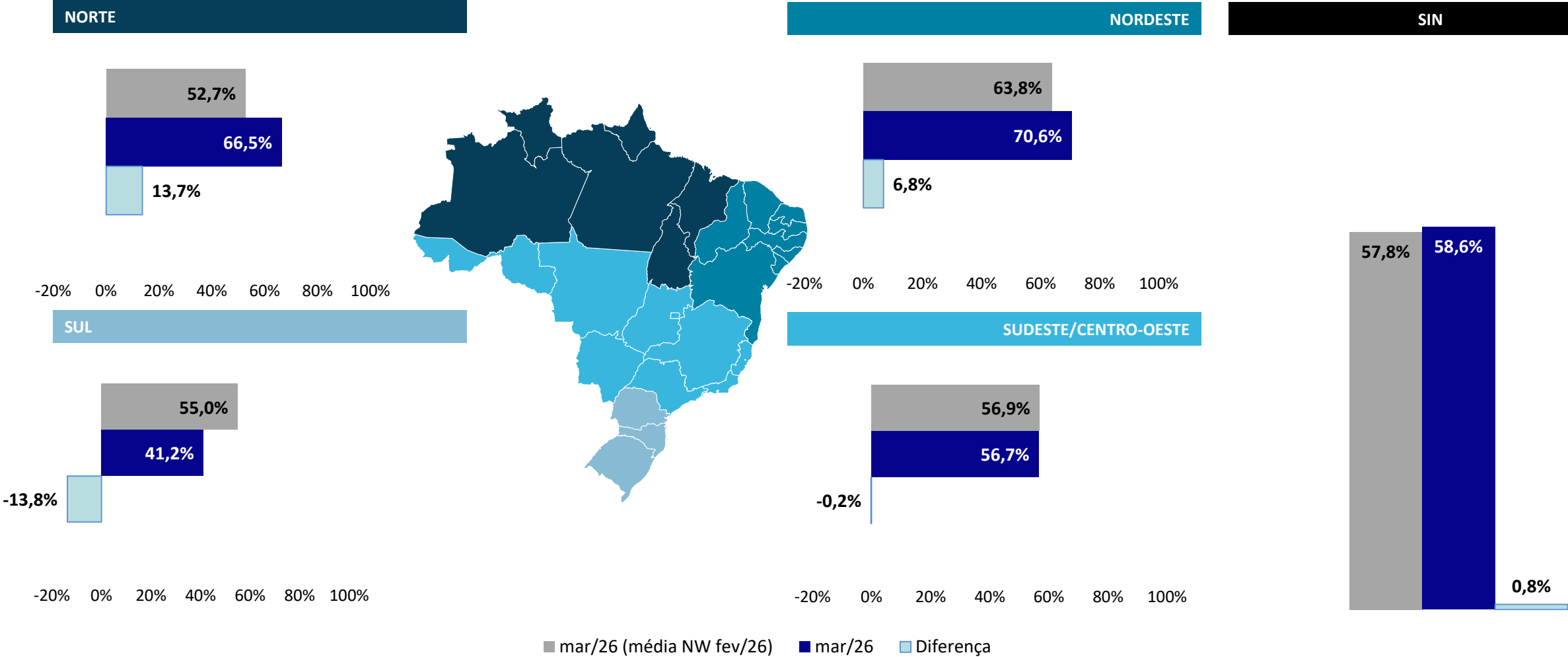
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Mar/2026			Abr/2026			A partir de Mai/26	A partir de Mar/27
		Mar/2026	Abr/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Normal	Normal	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	1.100	8.000	2.300 (CRCH)	1.100	8.000	1.800 (CRCH)	800	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	300	-	-	300	-	-	300 (mai/26) 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	Atenção*	Normal	85	-	322*	85	-	-	85	85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	276
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	131	4.000	-	131	4.000	-	131	131
	M. Moraes	Normal	Normal	149	4.400	-	149	4.400	-	149	149
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal	48	5.000	-	48	5.000	-	48	48
	Itumbiara	Normal	Normal	70	7.000	-	70	7.000	-	70	70

* UHE Chavantes no estágio de Atenção da 1ª a 3ª semanas operativas de março de 2026

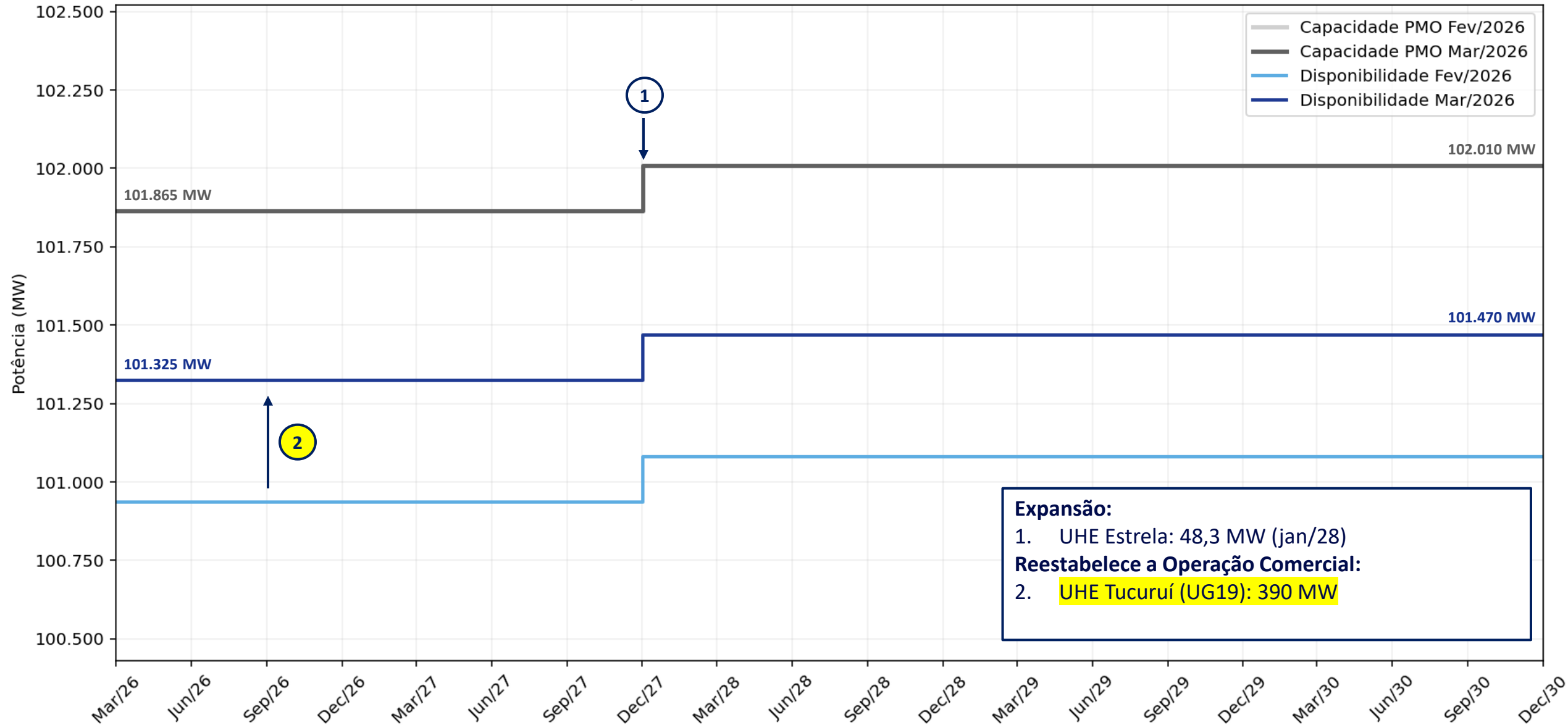
** NEWAVE não considera a modelagem de restrições de defluência máxima (Qmáx), valores utilizados no modelo DECOMP

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Mai/2026
		Mar/2026	Abr/2026			Mar/2026	Abr/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 fevereiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março 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 março de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

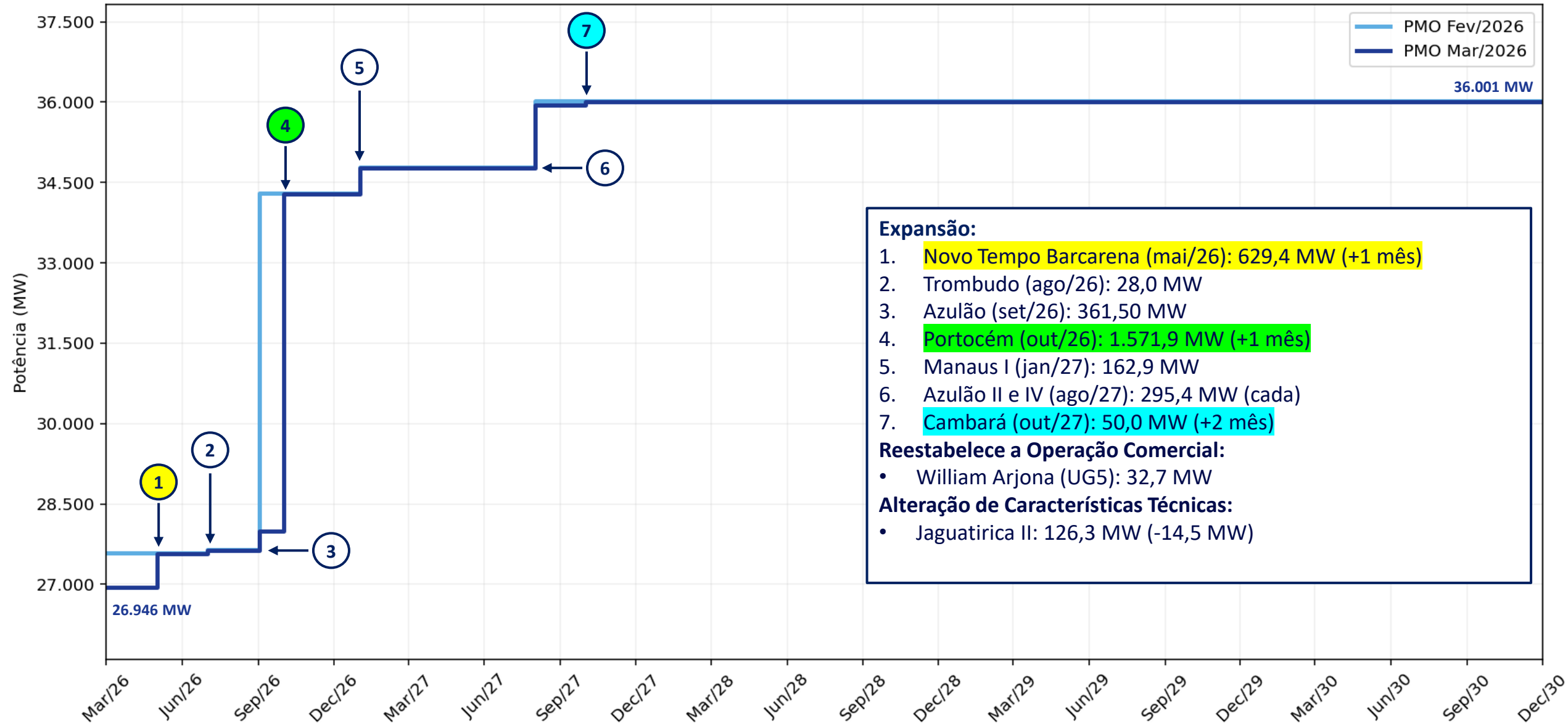


Capacidade Instalada Acumulada - UHE

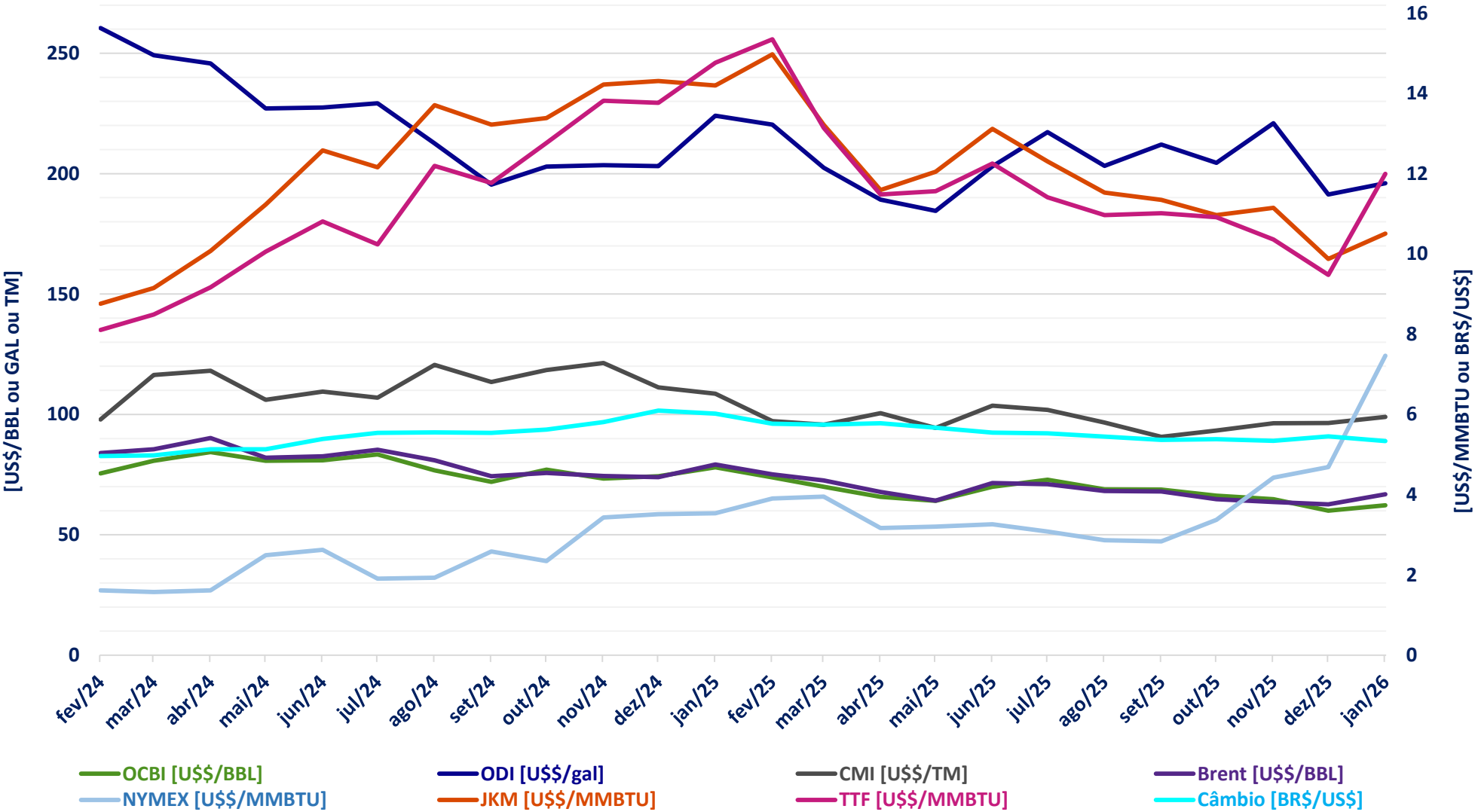


Disponibilidade - mantida as UGs com Operação Comercial

Capacidade Instalada Acumulada - UTE

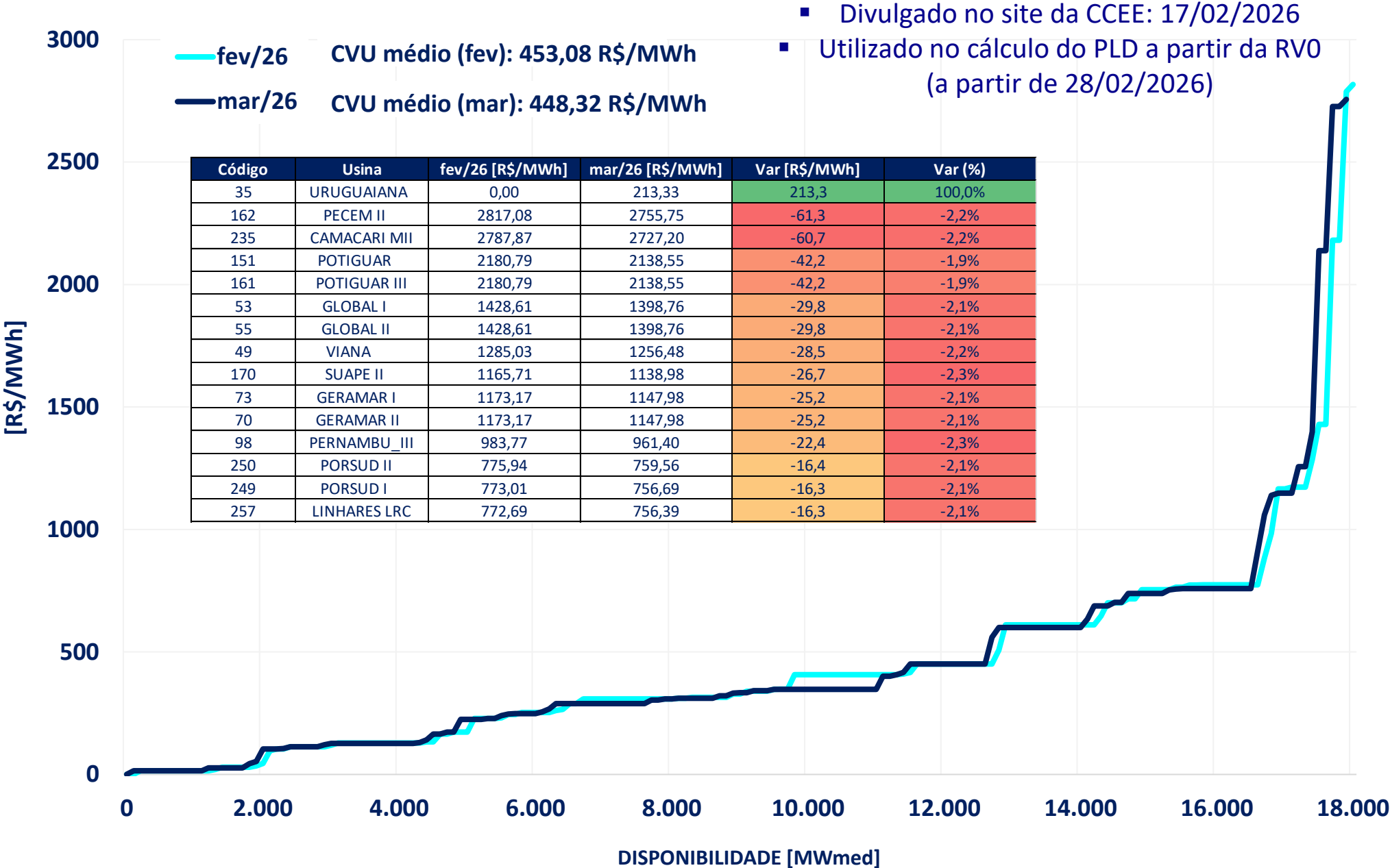


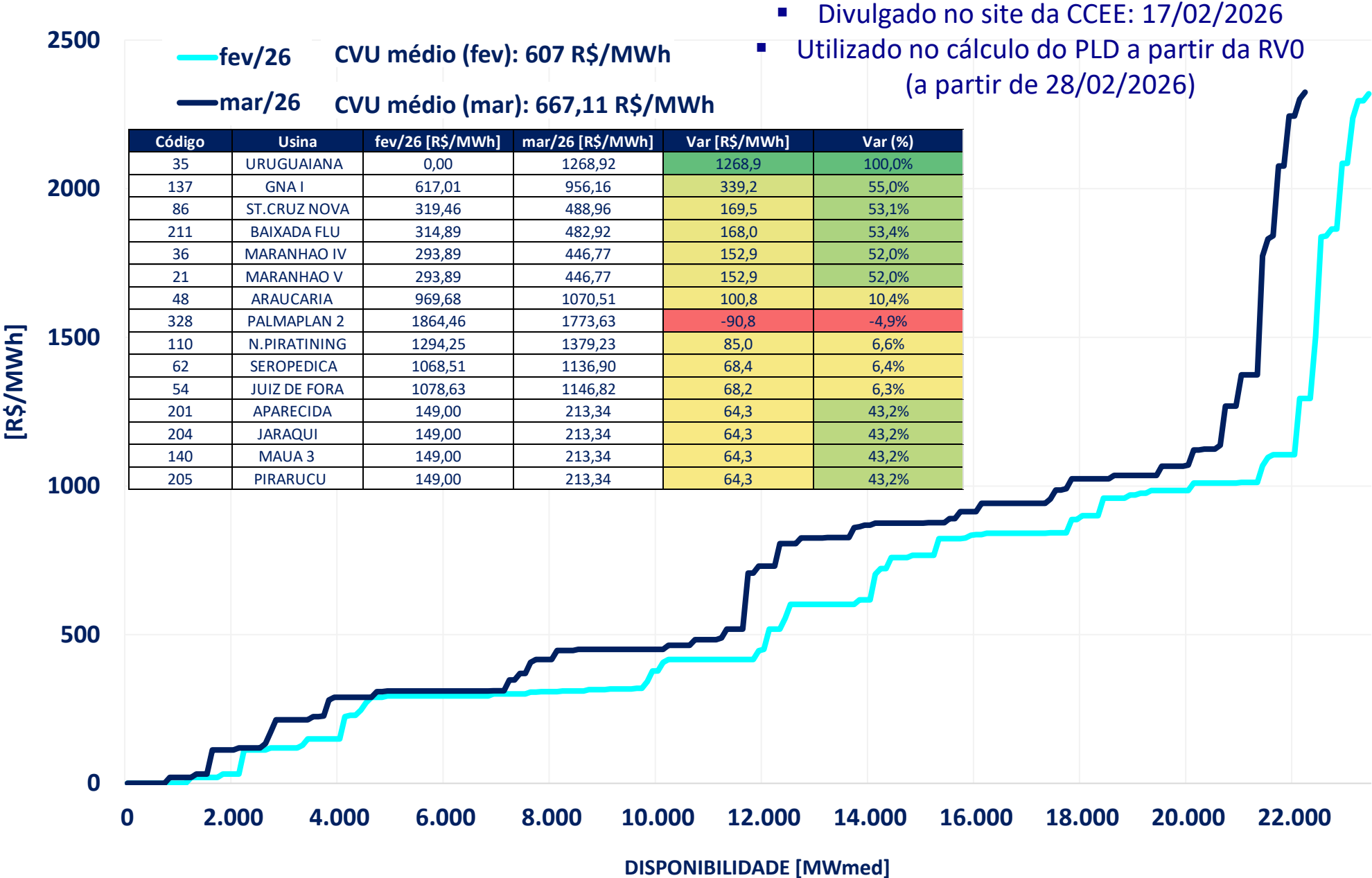
Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	3,9%	2,4%	2,7%	6,6%	59,2%	6,4%	26,6%	-2,1%



Comparativo entre dados de dezembro e janeiro, obtidos em 31/01/2026, com impacto no reajuste do mês fevereiro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts



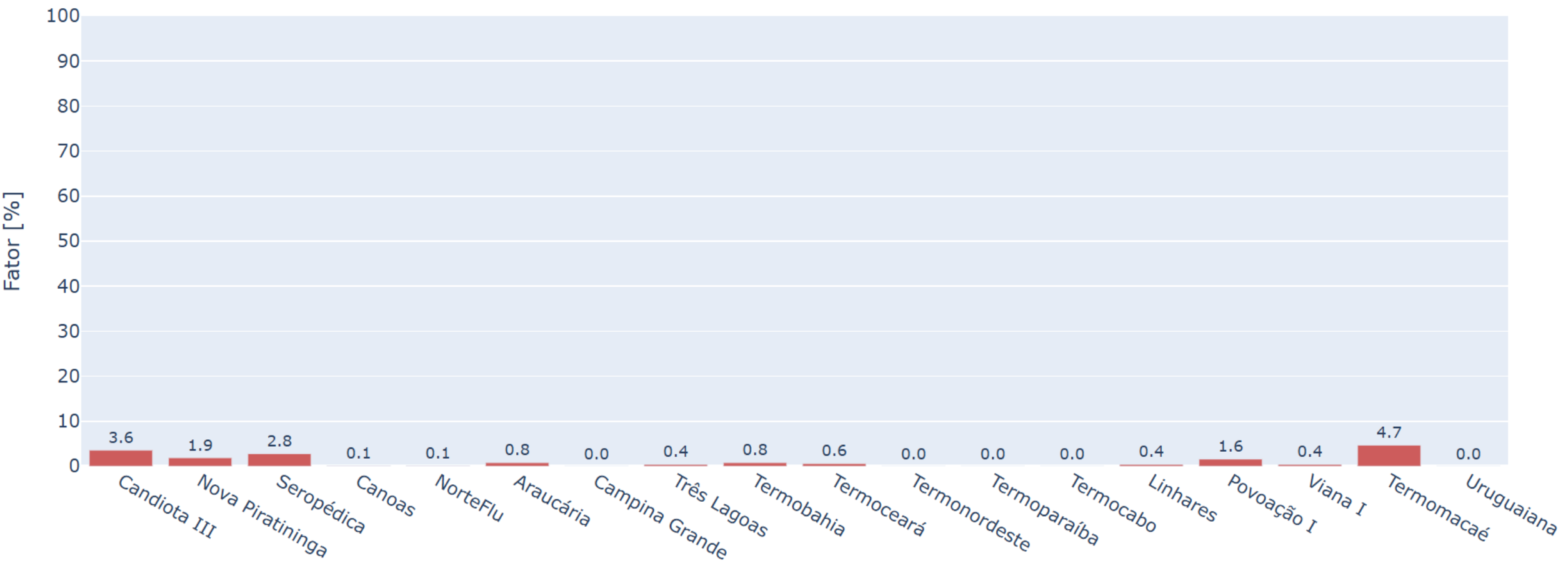


Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	590,66	1.024,43	Platts	jan/26	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	994,74	1.146,82	Platts	jan/26	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.245,82	1.374,17	ANP	dez/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.174,34	1.379,23	Platts	jan/26	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	814,78	825,23	Platts	jan/26	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.043,43	1.136,90	Platts	jan/26	01/07/2025	01/07/2026
48	Araucária	Gás natural não PPT	238/2026	933,53	1.070,51	Platts	jan/26	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	896,45	1.035,52	Platts	jan/26	02/07/2025	02/07/2026
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.938,07	2.244,40	ANP	dez/25	18/07/2025	18/07/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	422,56	519,16	ANP	dez/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.105,90	2.076,29	ANP	dez/25	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.154,22	1.831,39	ANP	dez/25	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.154,22	1.831,39	ANP	dez/25	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.071,15	1.495,67	ANP	dez/25	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares	Gás natural não PPT	3.773/2025	733,86	941,79	Platts	jan/26	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I	Gás natural não PPT	3.770/2025	752,11	986,05	Platts	jan/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I	Gás natural não PPT	3.769/2025	814,84	1.124,32	Platts	jan/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	985,82	1.066,66	Platts	jan/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguaiana ¹	Gás natural não PPT	414/2026	1.194,66	1.268,92	Platts	jan/26	10/02/2026	10/02/2027

¹OC até 26/02, conforme DSP ANEEL 3.930/2025

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

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL			PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO ORIGINAL	DESCONTO DA RECEITA FIXA	OFERTA DE PREÇO FINAL
		Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			a	b	c	d	e			
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1143,26	182,03	961,23
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	728,12	129,86	598,26
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	728,12	144,07	584,05
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	728,12	144,07	584,05
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105,00	286,369						1573,38	0,00	1573,38
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			747,077	513,5111				1,0	5	1875,46	0,00	1875,46

[PRT MME 117/2025](#) (DOU: 22/09): 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. 4º § 3º As ofertas deverão ser comparadas **deduzindo** eventual estimativa de pagamento de que trata o art. 9º, a partir de dados disponíveis na CCEE no momento da oferta." (NR)

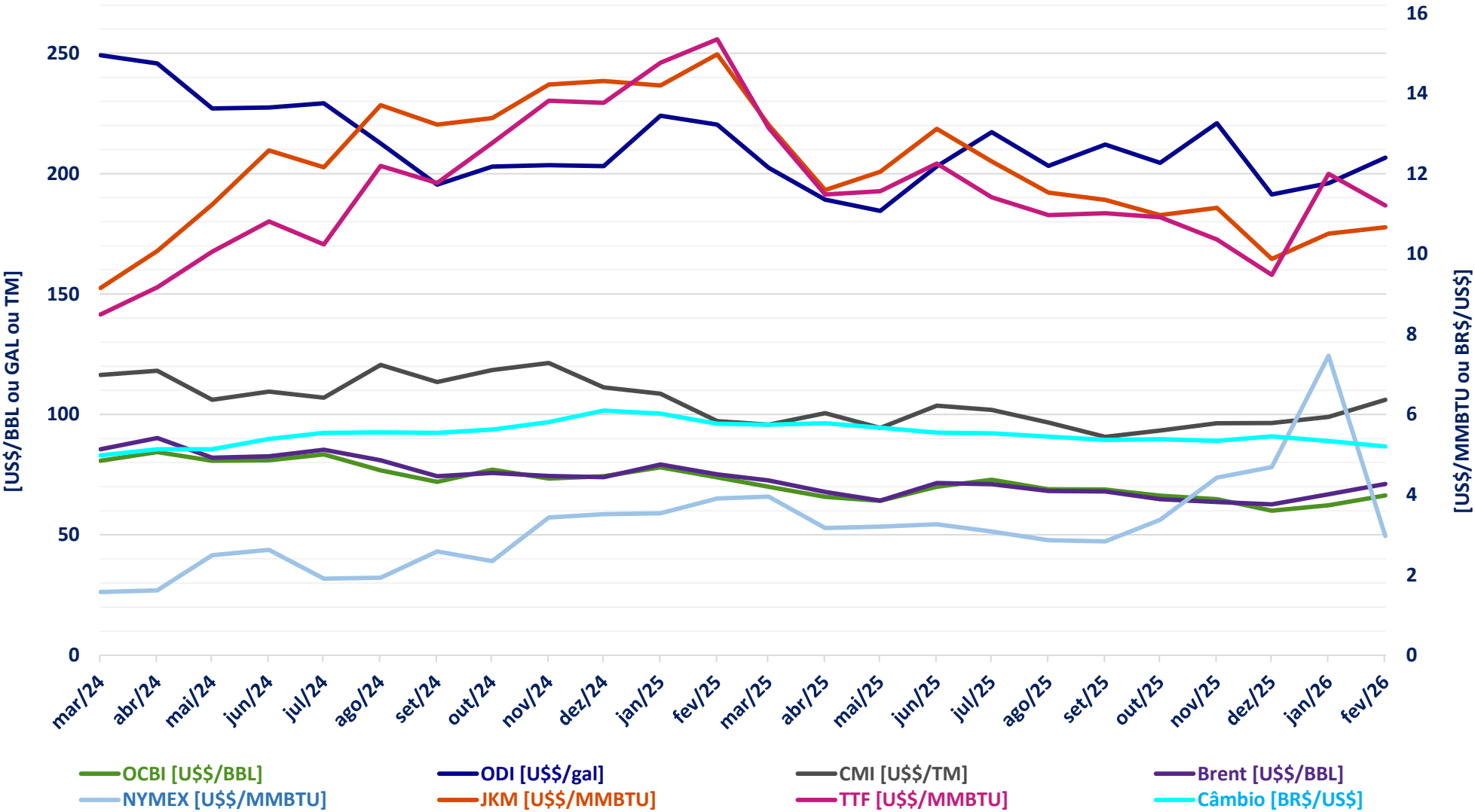
Art. 9º As usinas termoeletricas contratadas e que façam jus ao recebimento de **receita fixa** pelos consumidores de energia elétrica brasileiros deverão arcar com pagamento de montante financeiro, cujo valor será proporcional e limitado à sua receita fixa, caso haja, proporcional ao tempo de geração em atendimento ao despacho na modalidade desta Portaria Normativa, conforme metodologia estabelecida pela CCEE.

"Art. 14. As Diretrizes desta Portaria Normativa terão **validade até 30 de abril de 2026.**" (NR)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - janeiro/fevereiro

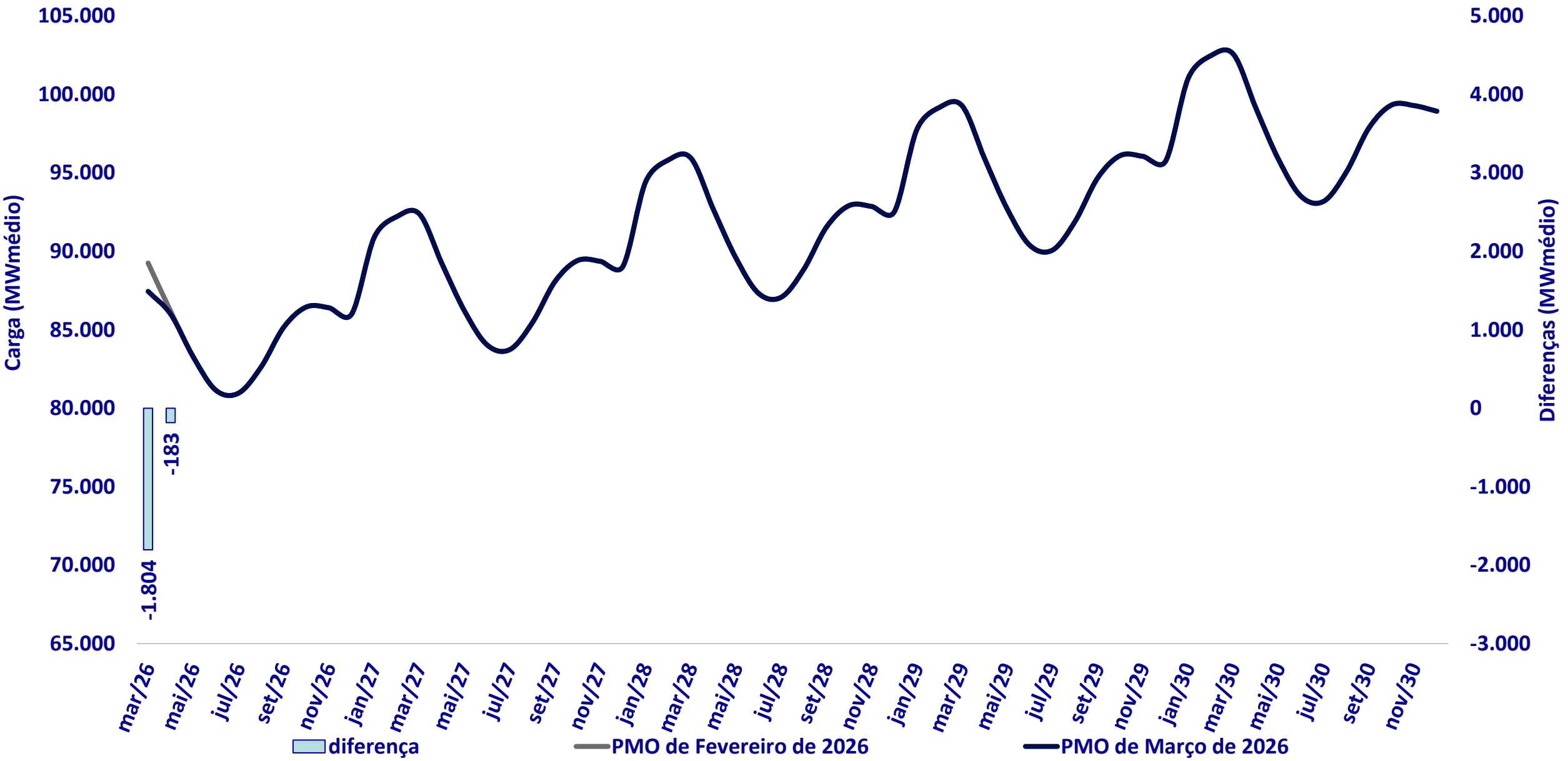


Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	6,5%	5,4%	7,2%	6,5%	-60,2%	1,5%	-6,6%	-2,6%

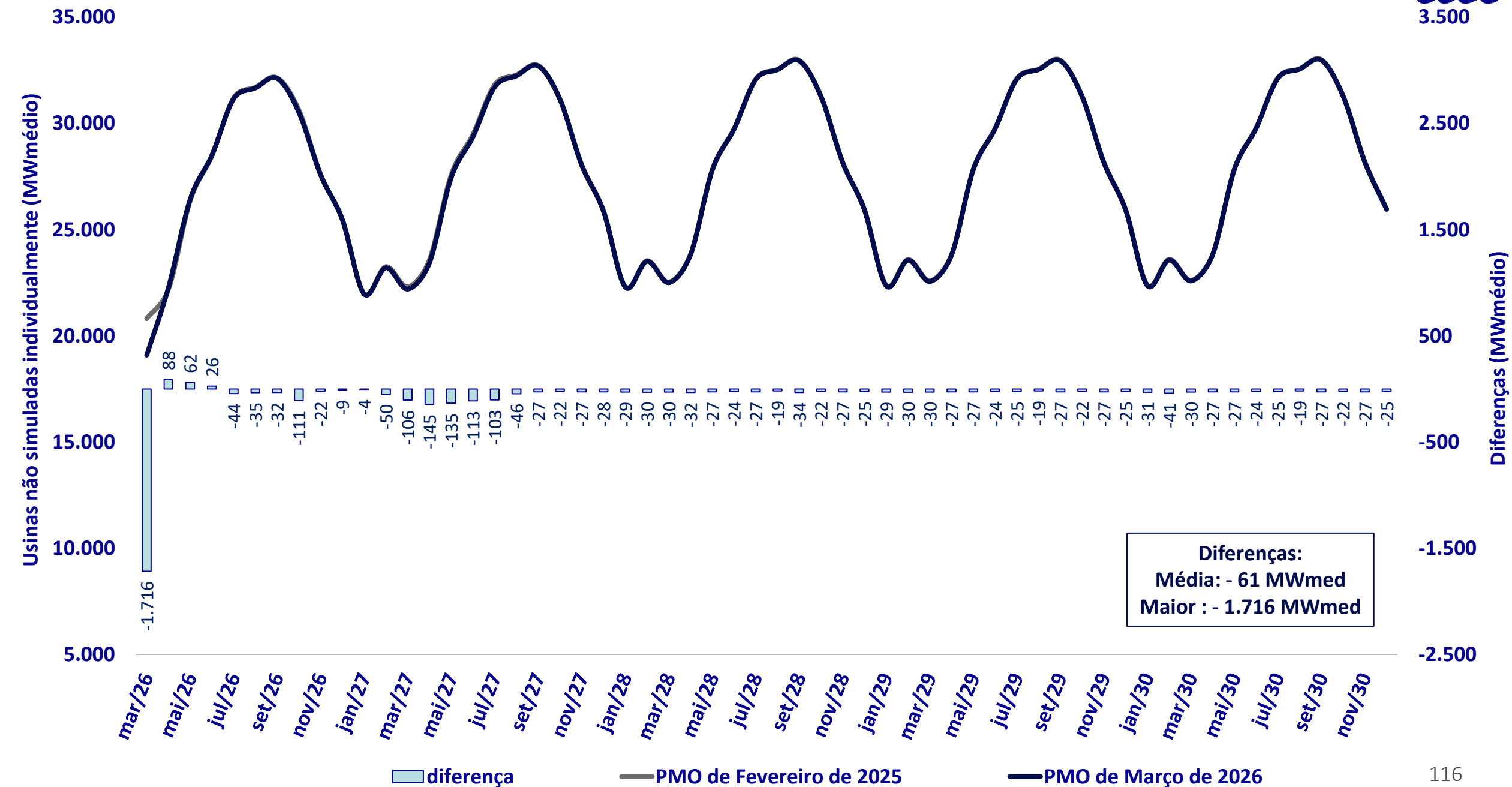


Comparativo entre dados de janeiro e fevereiro, obtidos em 28/02/2026, com impacto no reajuste do mês março, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts



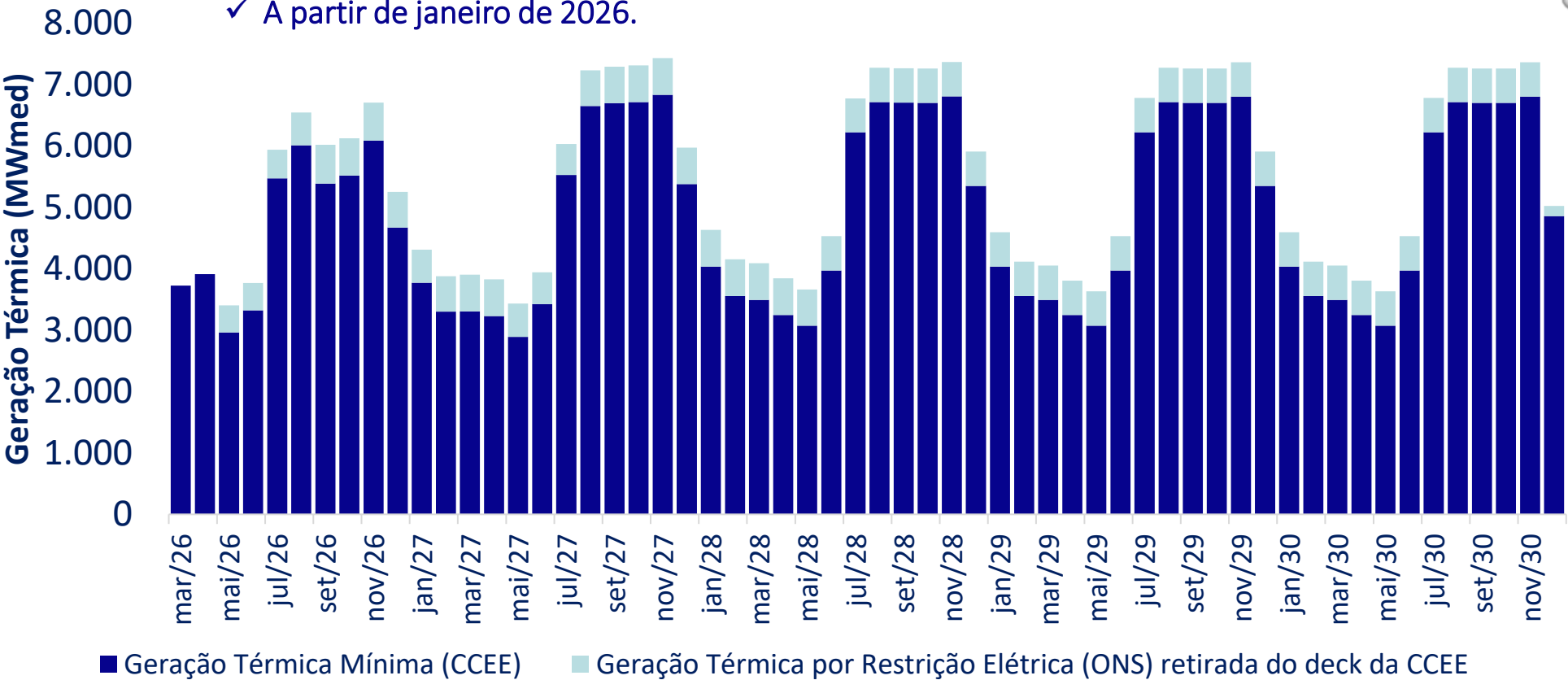
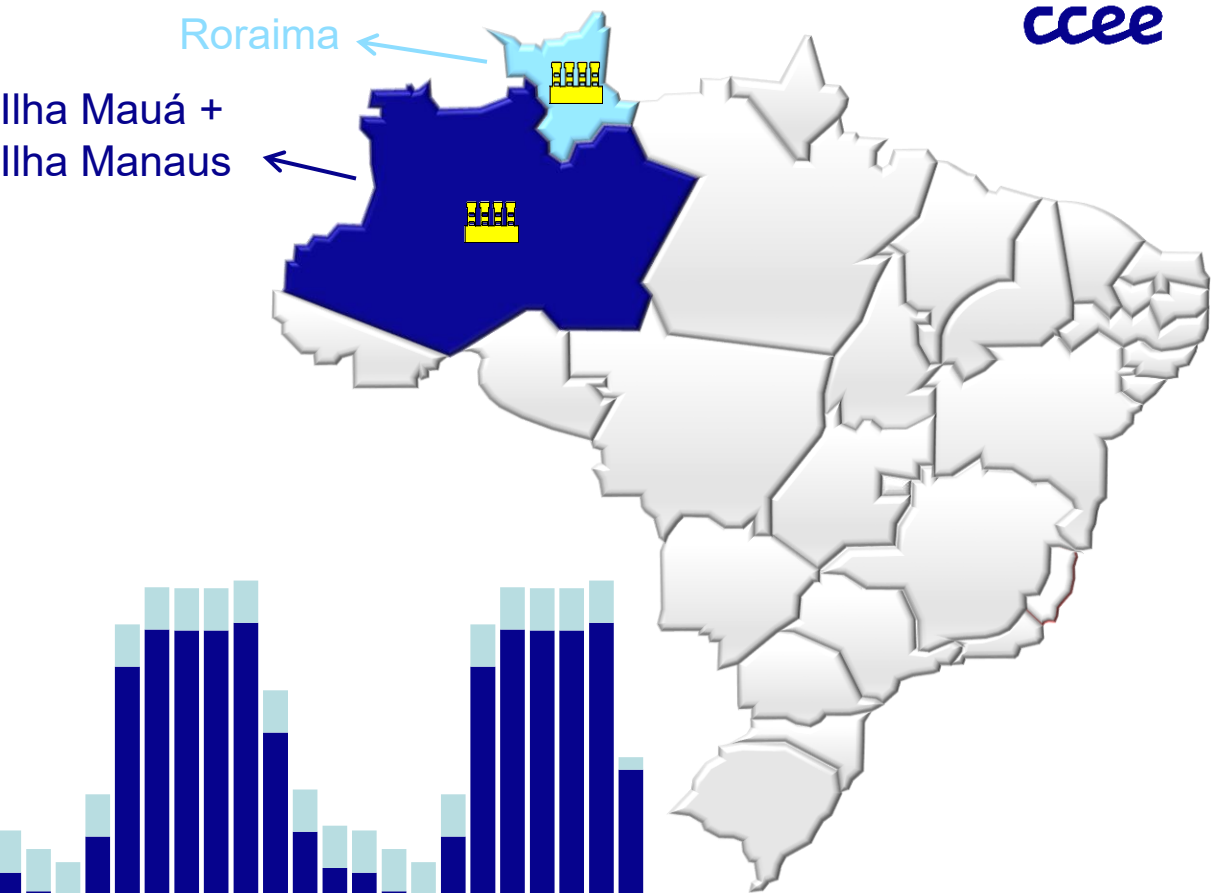
*o gráfico considera a base da MMGD e a carga de Boa Vista (Roraima)



geração termelétrica por restrições elétricas

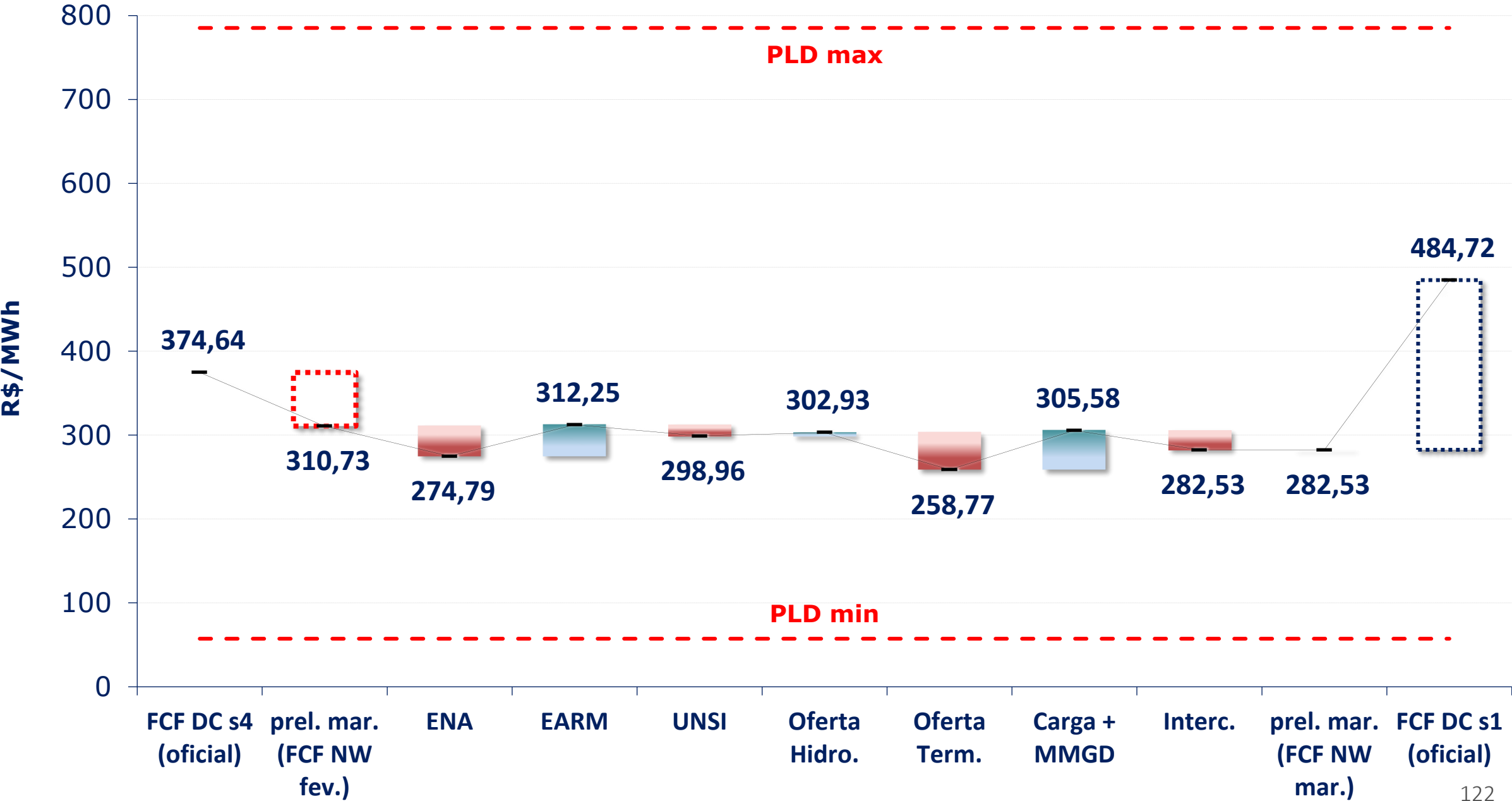
Geração térmica por restrições elétricas para o período de Janeiro de 2026 a Dezembro de 2030, conforme RT-DPL 0511/2025:

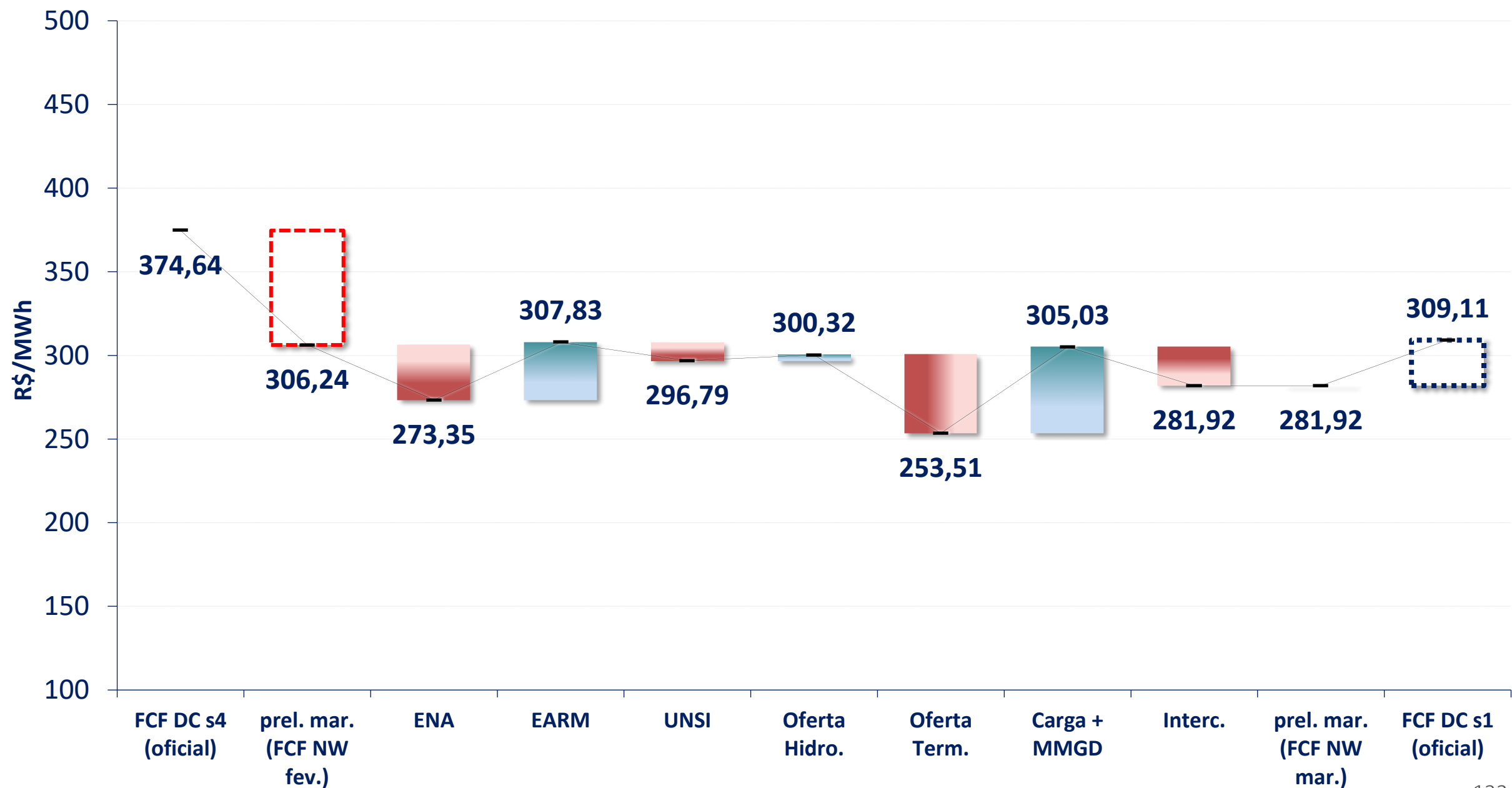
- UTEs de Manaus:
 - ✓ Manaus e Mauá.
- UTEs de Roraima:
 - ✓ Roraima;
 - ✓ A partir de janeiro de 2026.



Geração adicional por restrição elétrica média no período:
536 MWmed

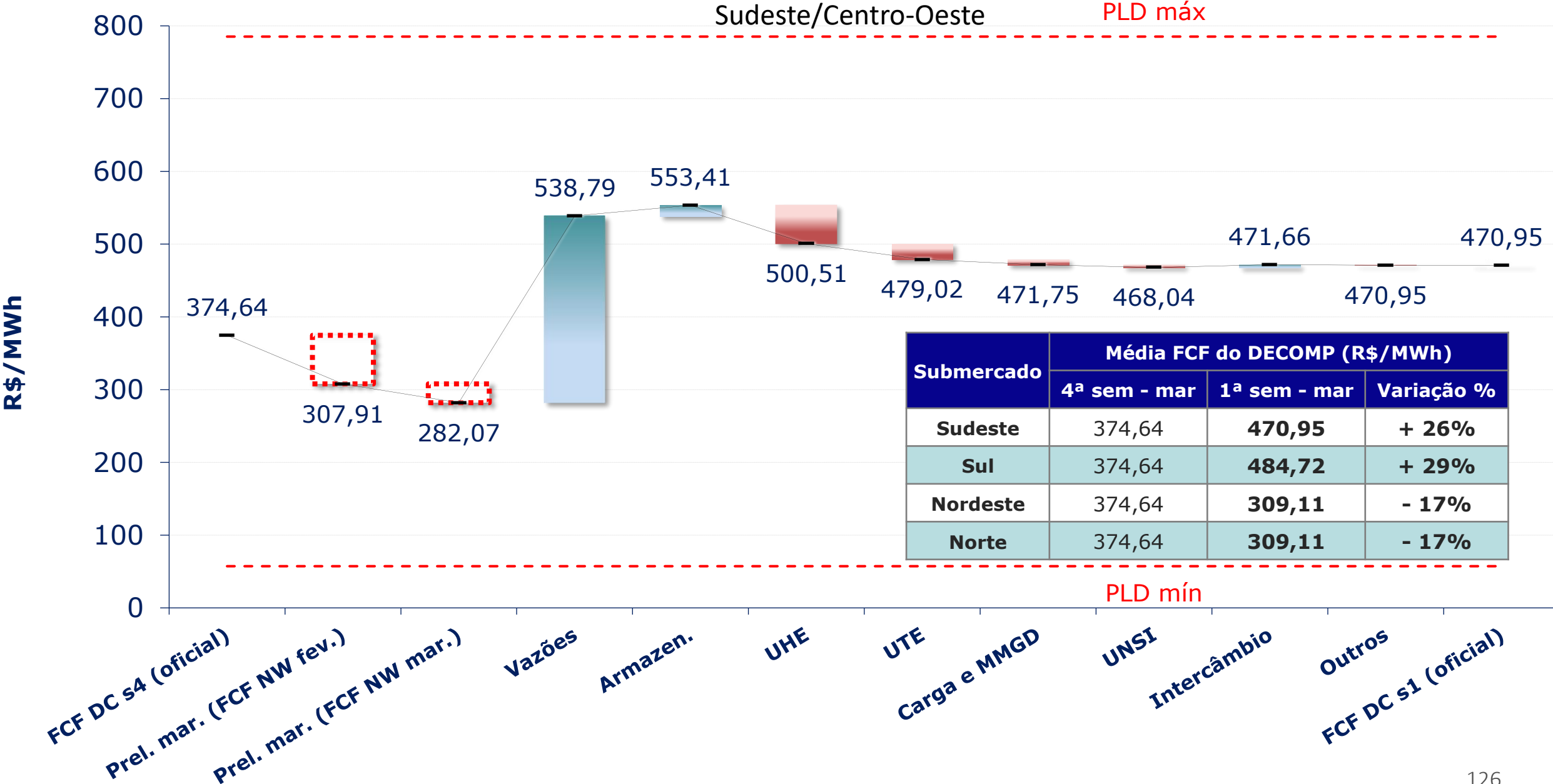


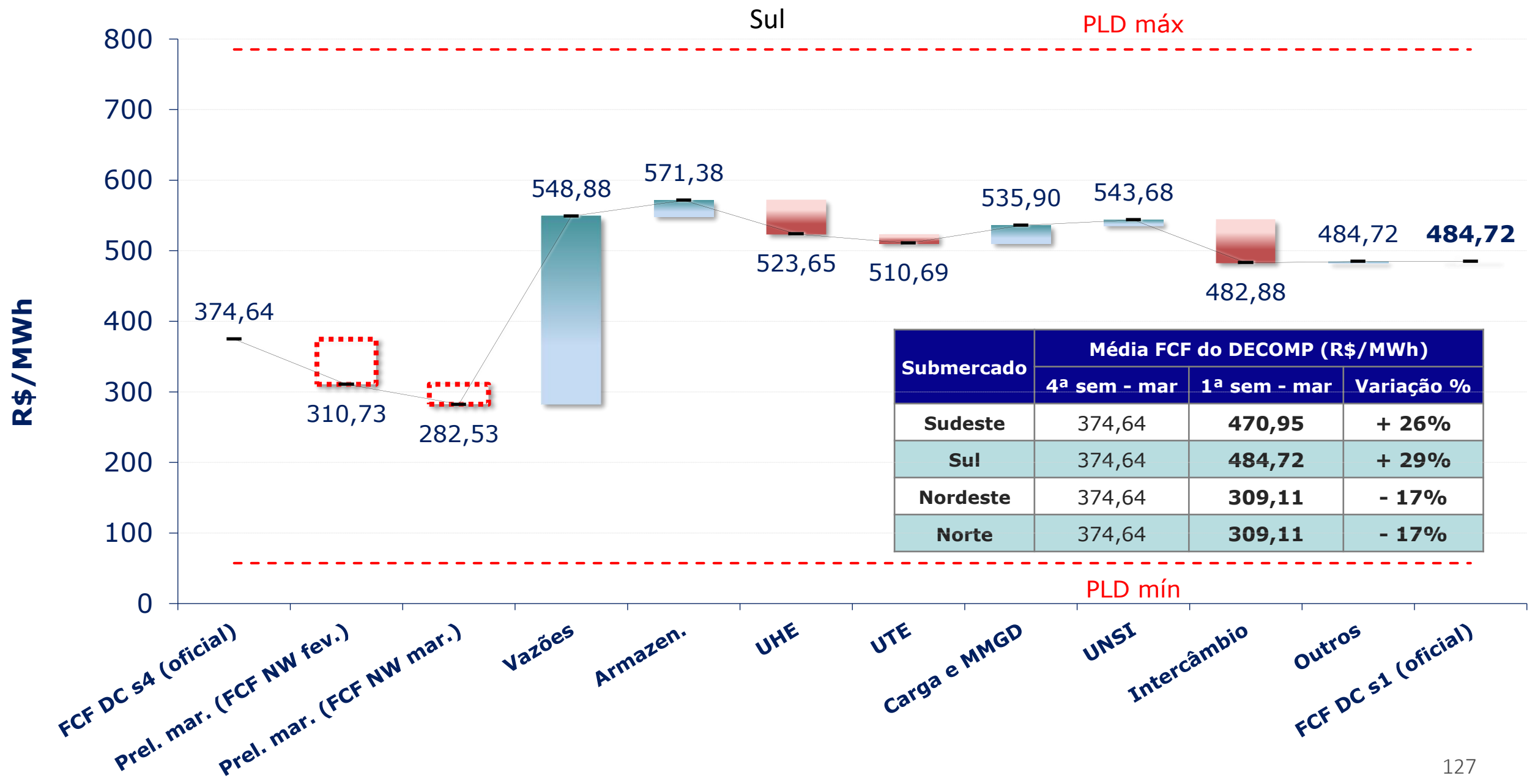


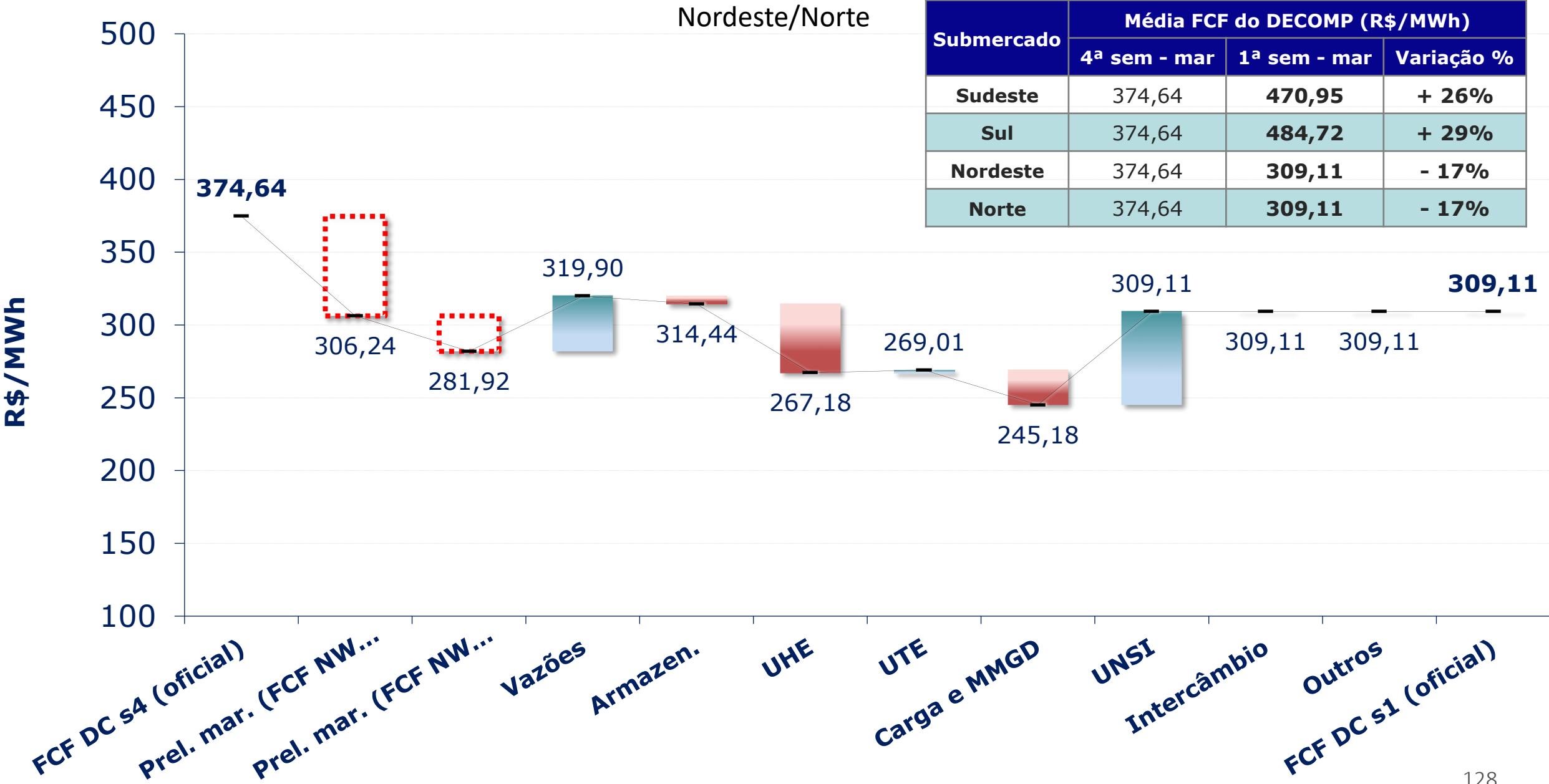


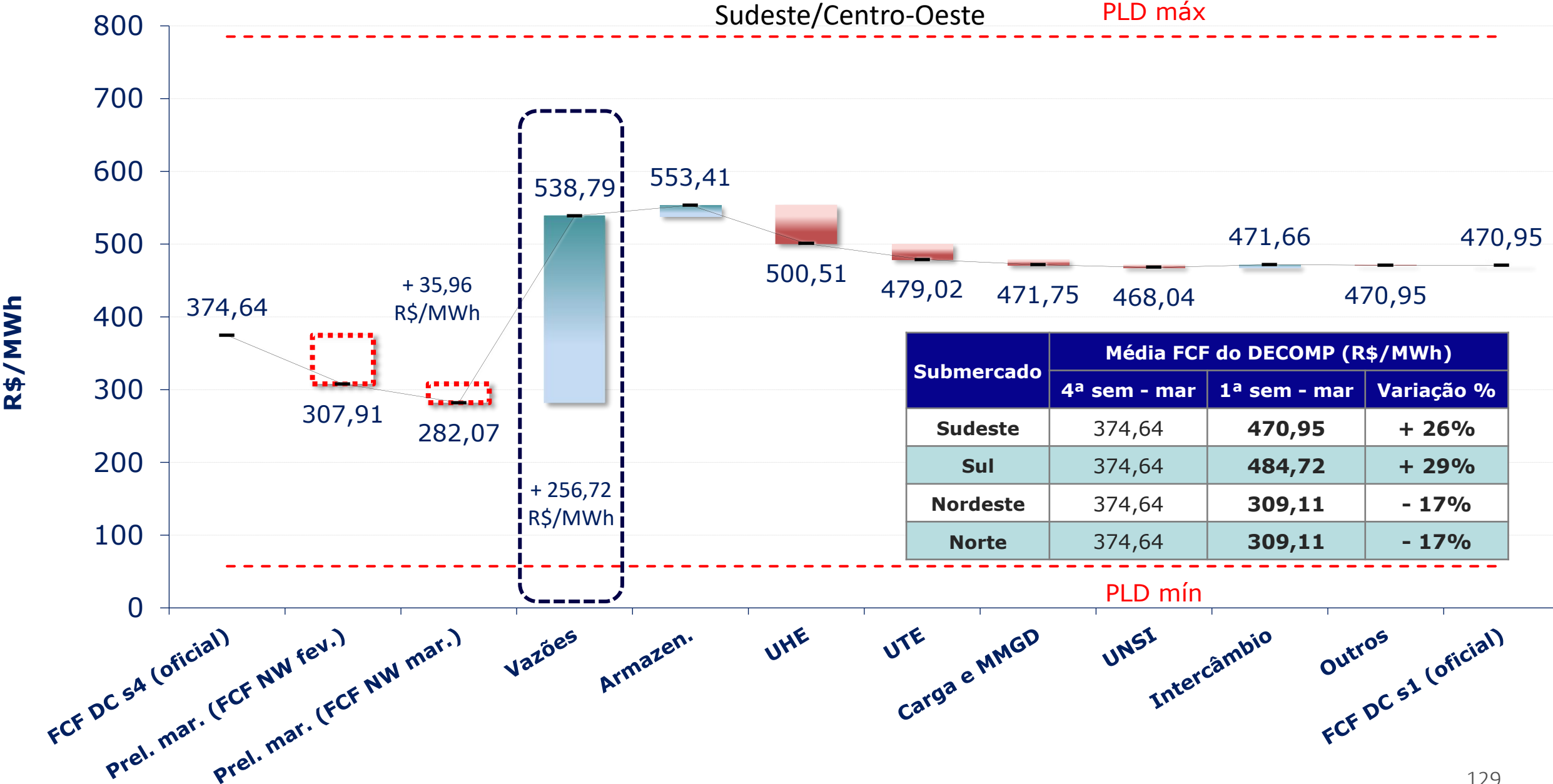
Alteração	Descrição			Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros			ONS/AGENTES
Alteração de restrição operativa para as UHEs Três Marias, Xingó, Sobradinho e Chavantes	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Alteração da potência instalada da UTE Jaguatirica II	Conforme Despacho ANEEL nº 293/2026			ANEEL
Alteração da modelagem da UTE Do Atlântico para uma única usina totalmente inflexível	Conforme Despacho ANEEL nº 251/2026			ANEEL
Suspensão da UTE Maracanaú I	Conforme Despacho ANEEL nº 546/2026			ONS/AGENTES
Restabelecimento UG 19 da UHE Tucuruí e da UG 5 da UTE W. Arjona	Conforme Despachos ANEEL nº 588/2026 e 630/2026			ONS/AGENTES
Revisão do Volume de Espera para controle de cheias – Bacia do Rio Paraná	Conforme CTA-ONS DOP/PR 282/2026			ANEEL
Alteração na representação da carga de Boa Vista	Retirada da carga de Boa Vista no arquivo de carga adicional sendo considerada no subsistema Norte.			ONS
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → S 492 NE 7.188 N 123			ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	mar/26	abr/26		ONS/AGENTE
	5.884,8	5.492,8		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1.402,3	1.540,0		ONS/AGENTE
	7,51	9,20		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.417,54	7.415,17		ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	mar/26		ONS/AGENTE
	Santa Cruz	0 / 0 / 0		
	P. Sergipe I	0 / 0 / 0		

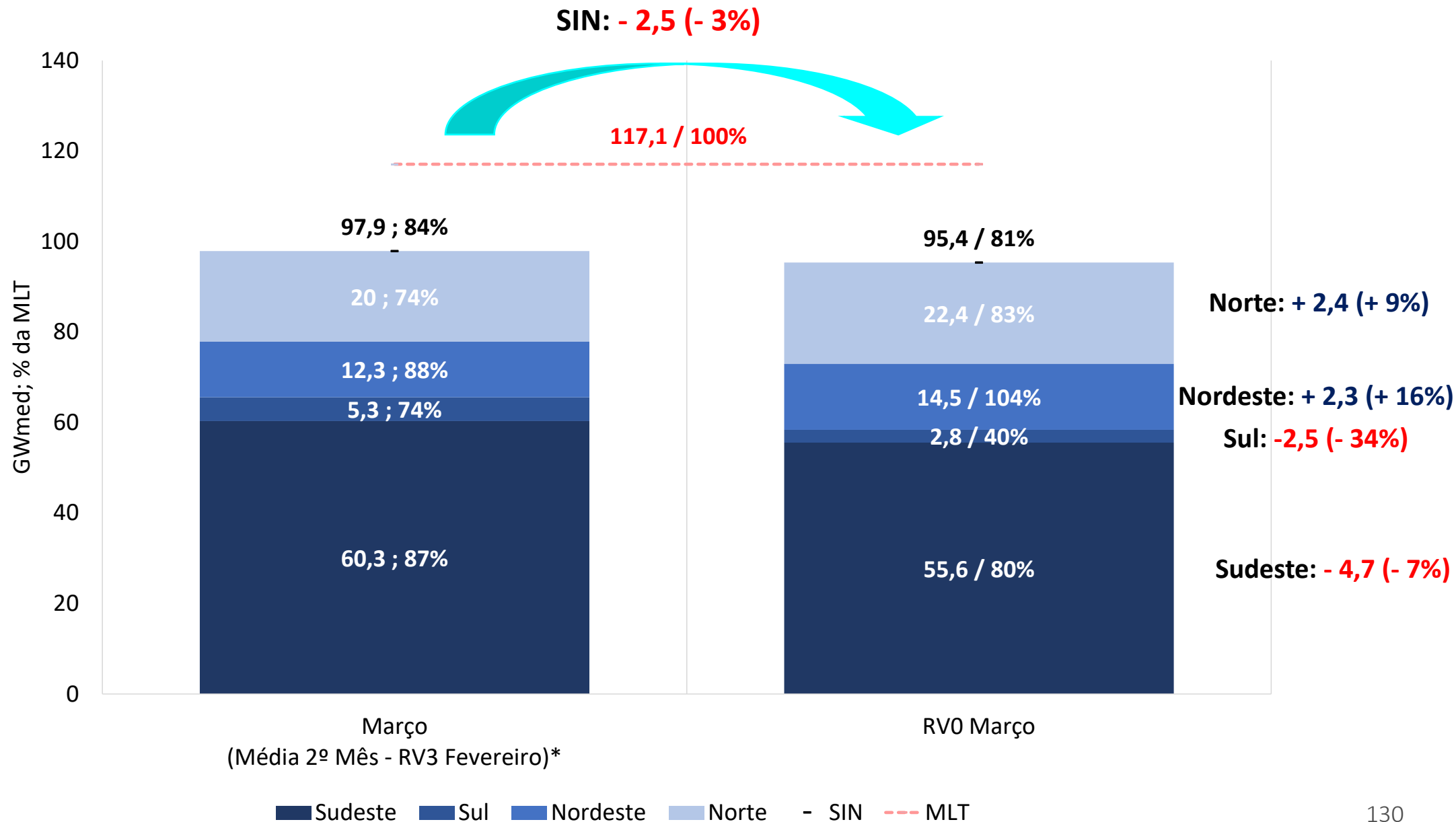
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de fevereiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

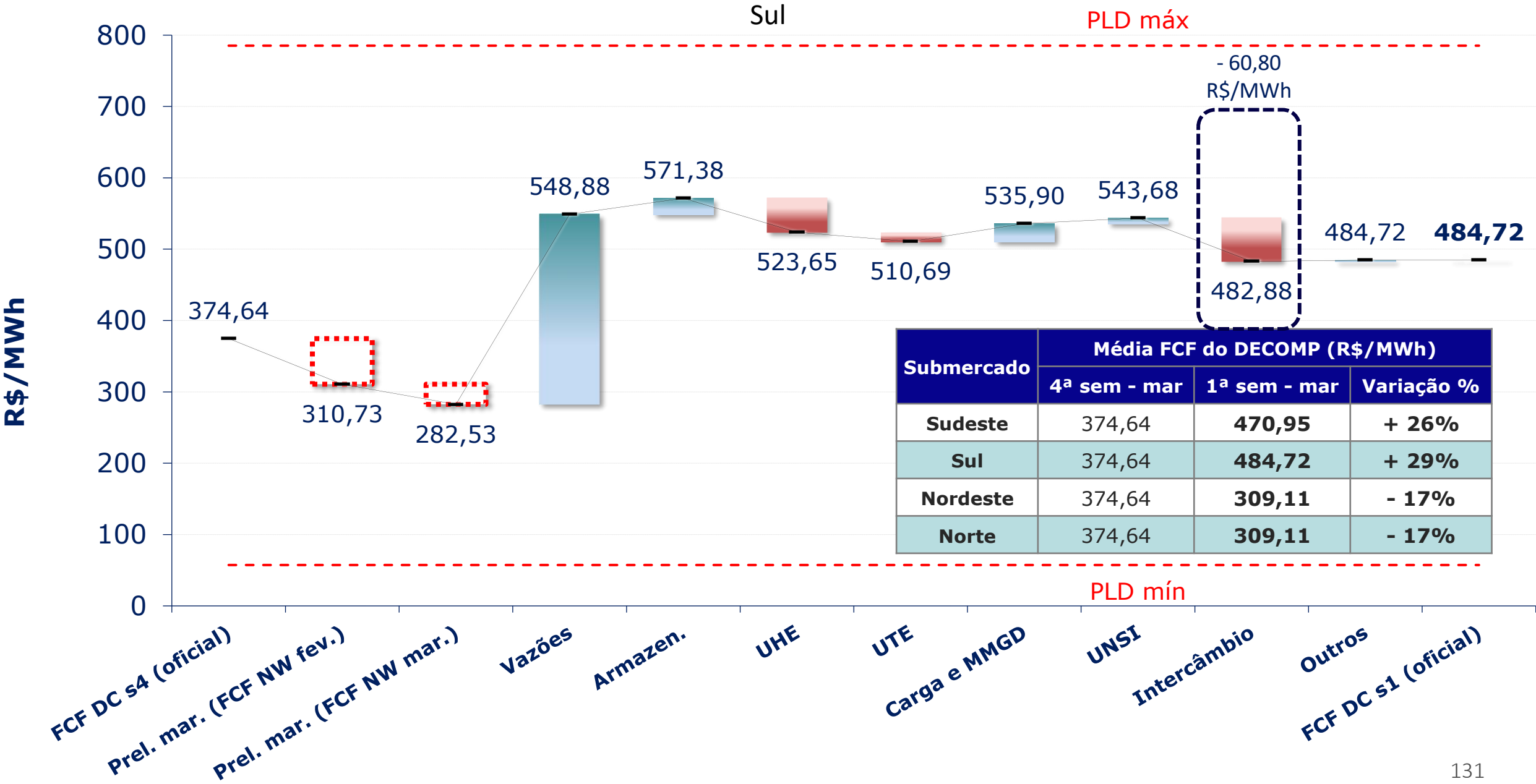






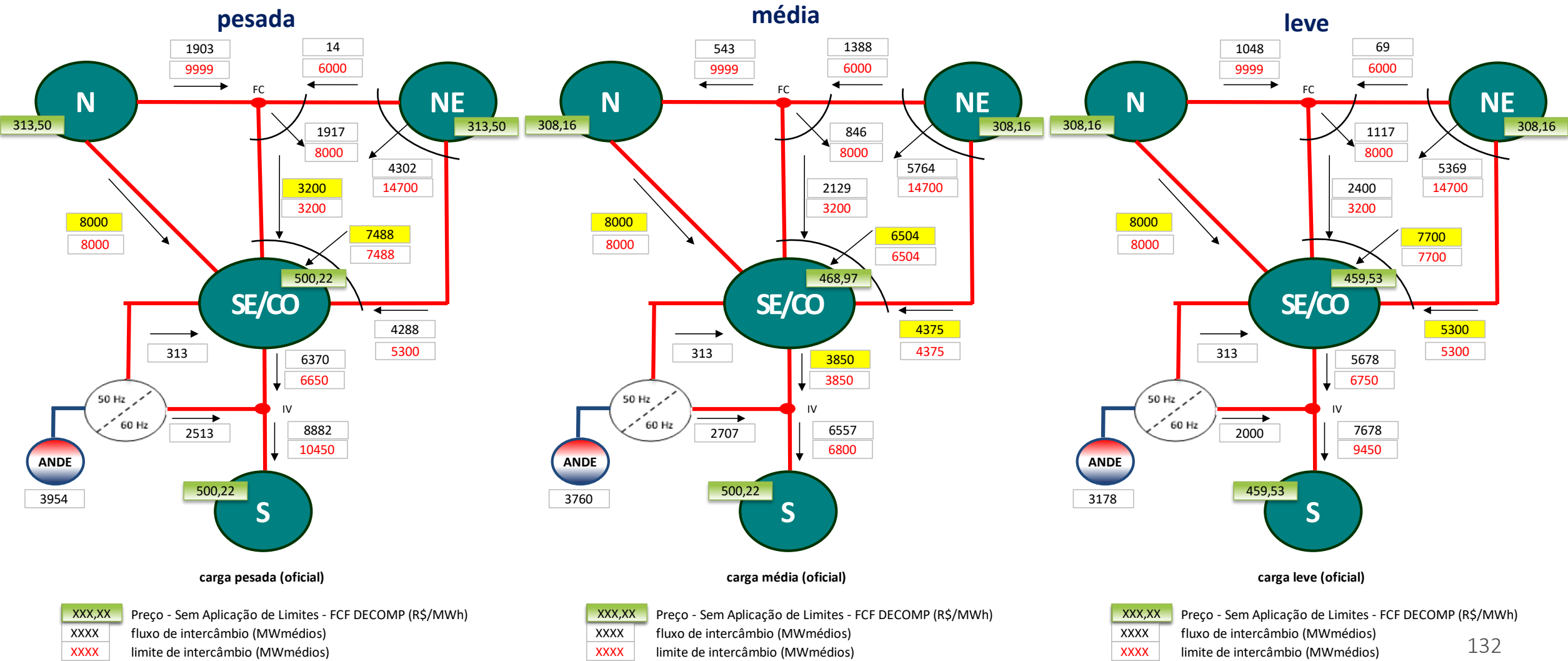




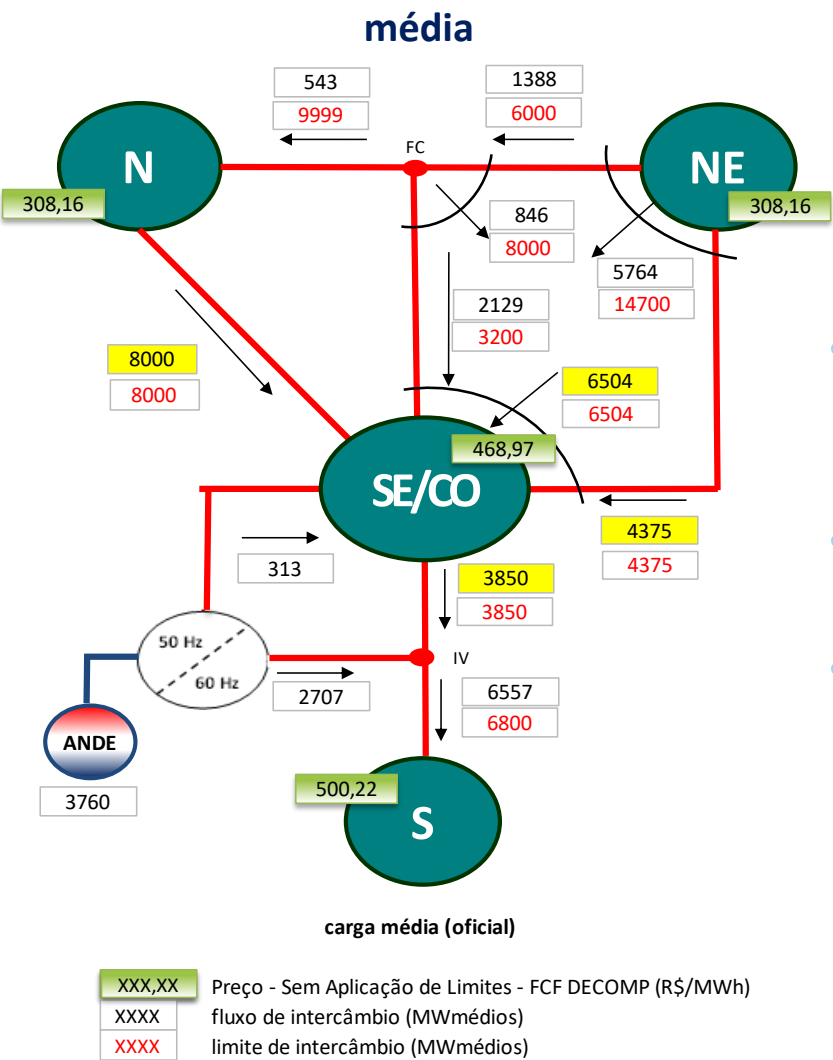


fluxo de intercâmbio

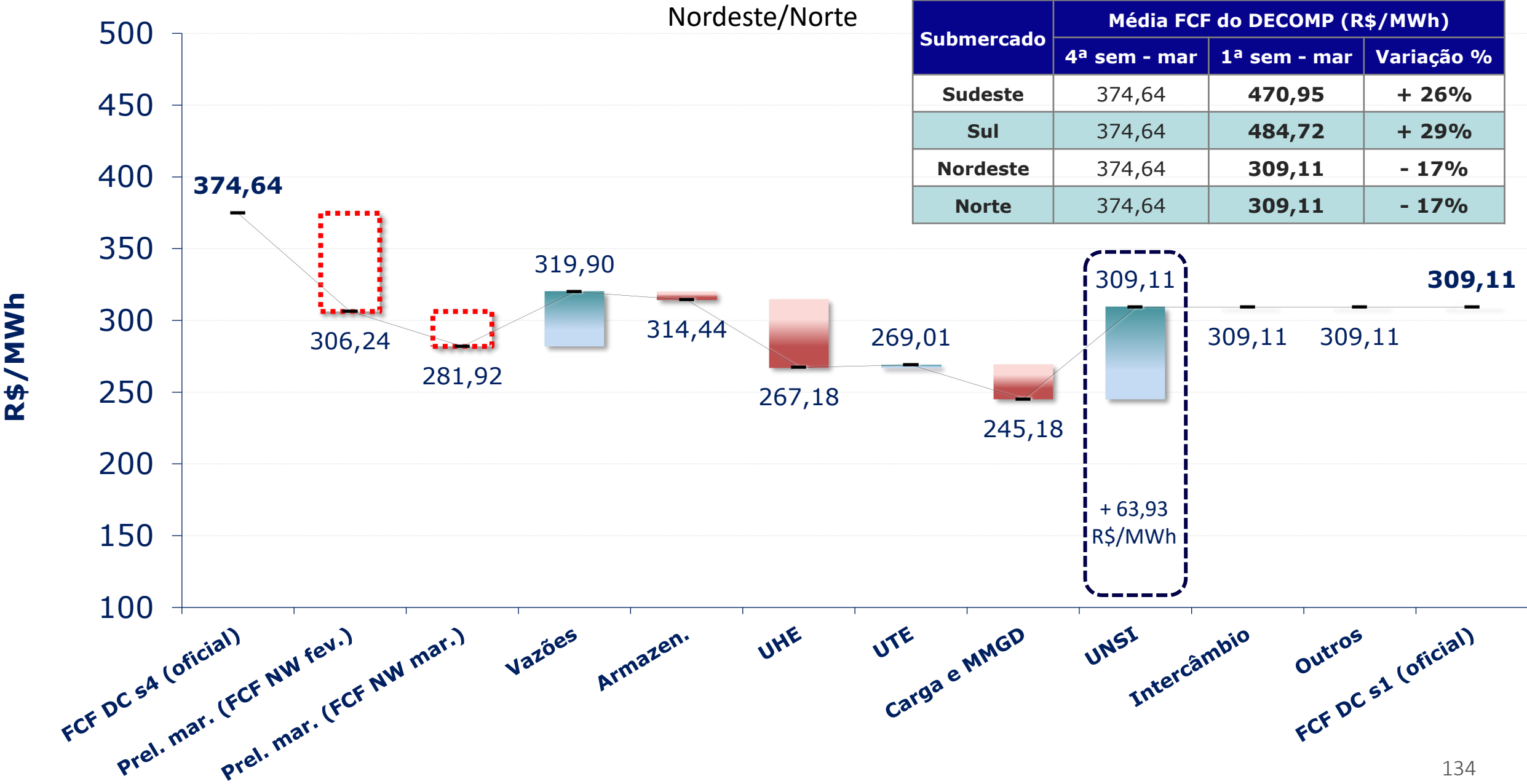
- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram



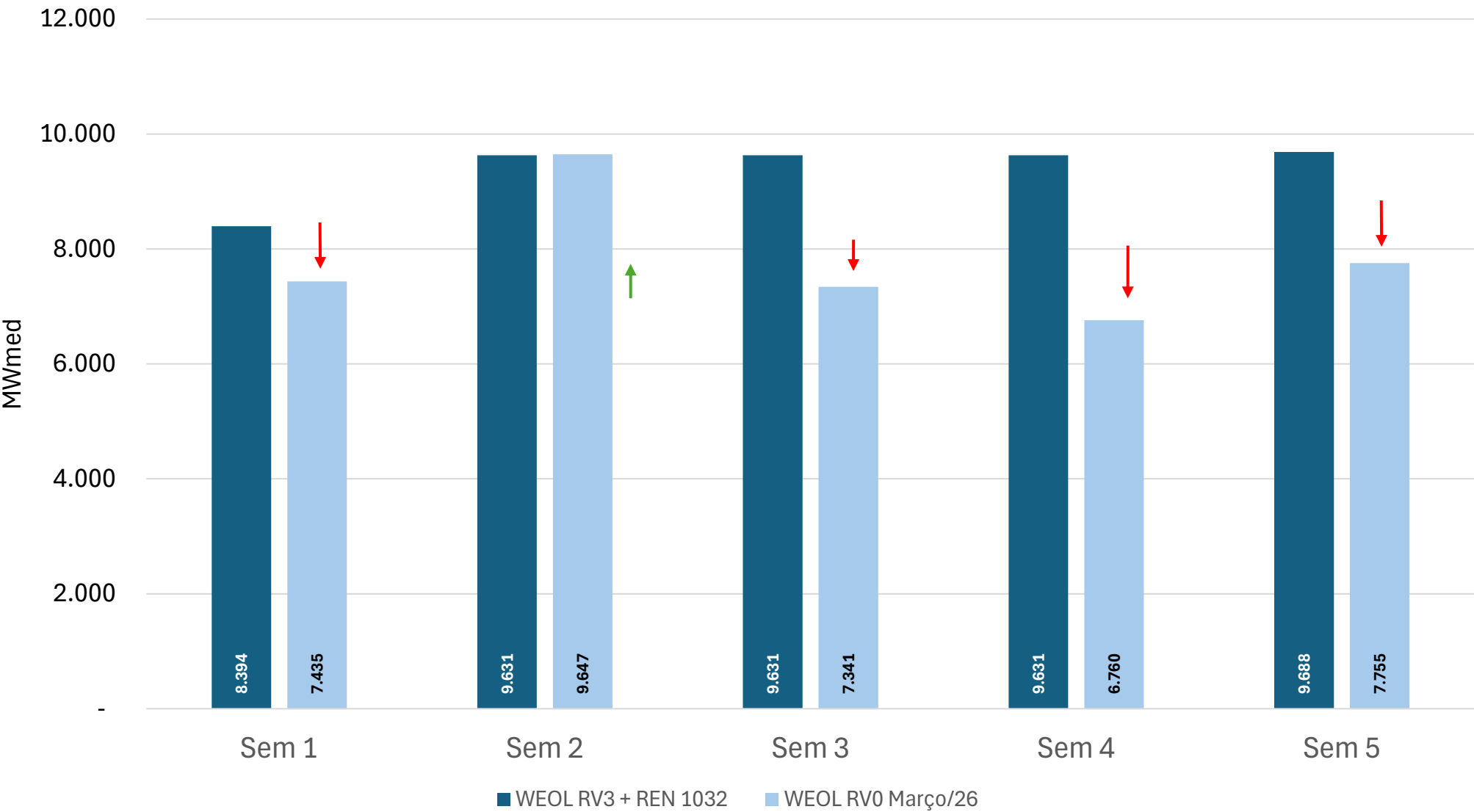
fluxo de intercâmbio



- A expectativa do intercâmbio para o - RSE era de 3300 MW na 1ª semana e de 1300 MW nas demais semanas, com base no deck da RV3 para o patamar médio.
- A atualização considerou 3.800 MW pro 1º mês e 4.550 MW para o 2º mês.
- Impactando na redução do PLD do Sul nesse passo de intercâmbio.

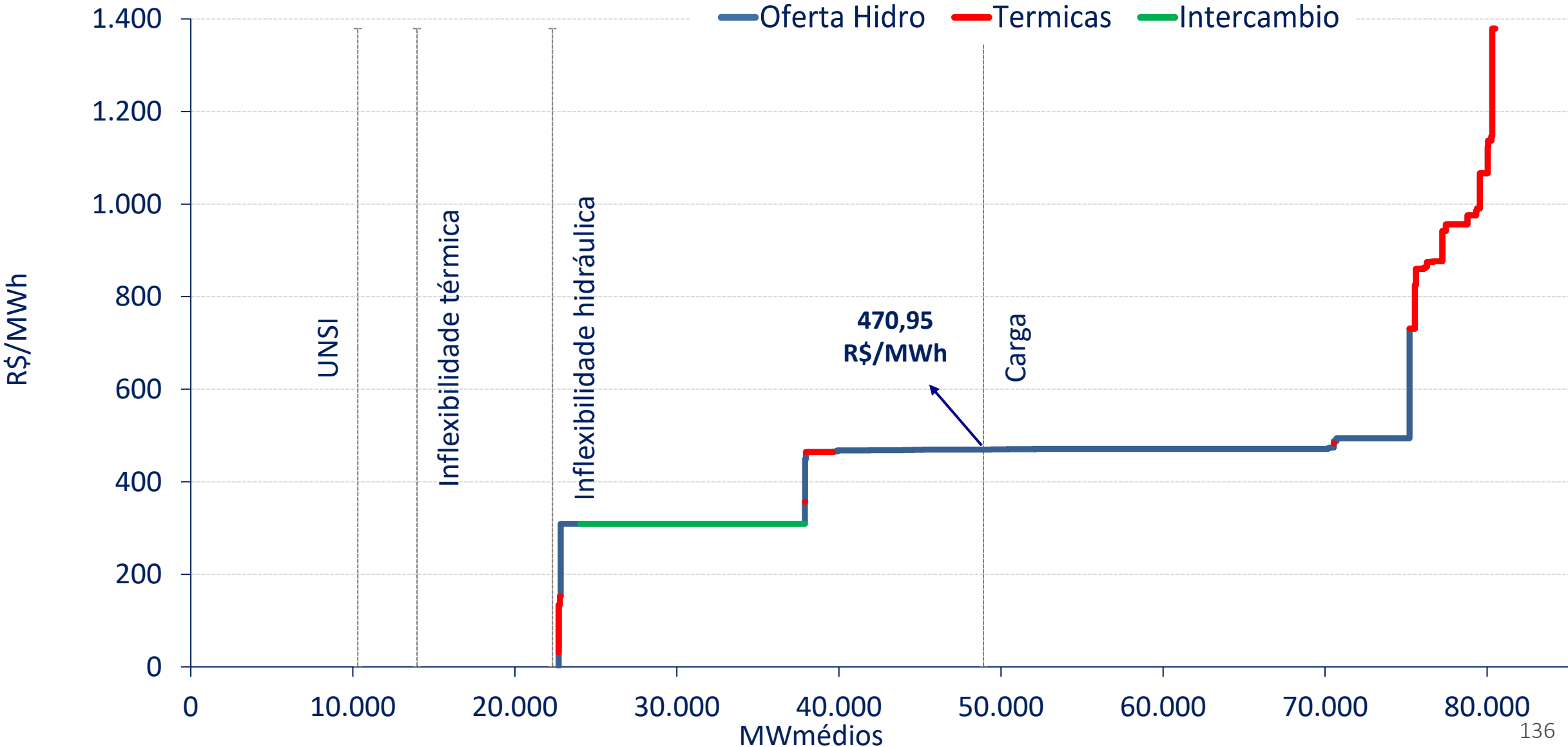


WEOL Fevereiro de 2026

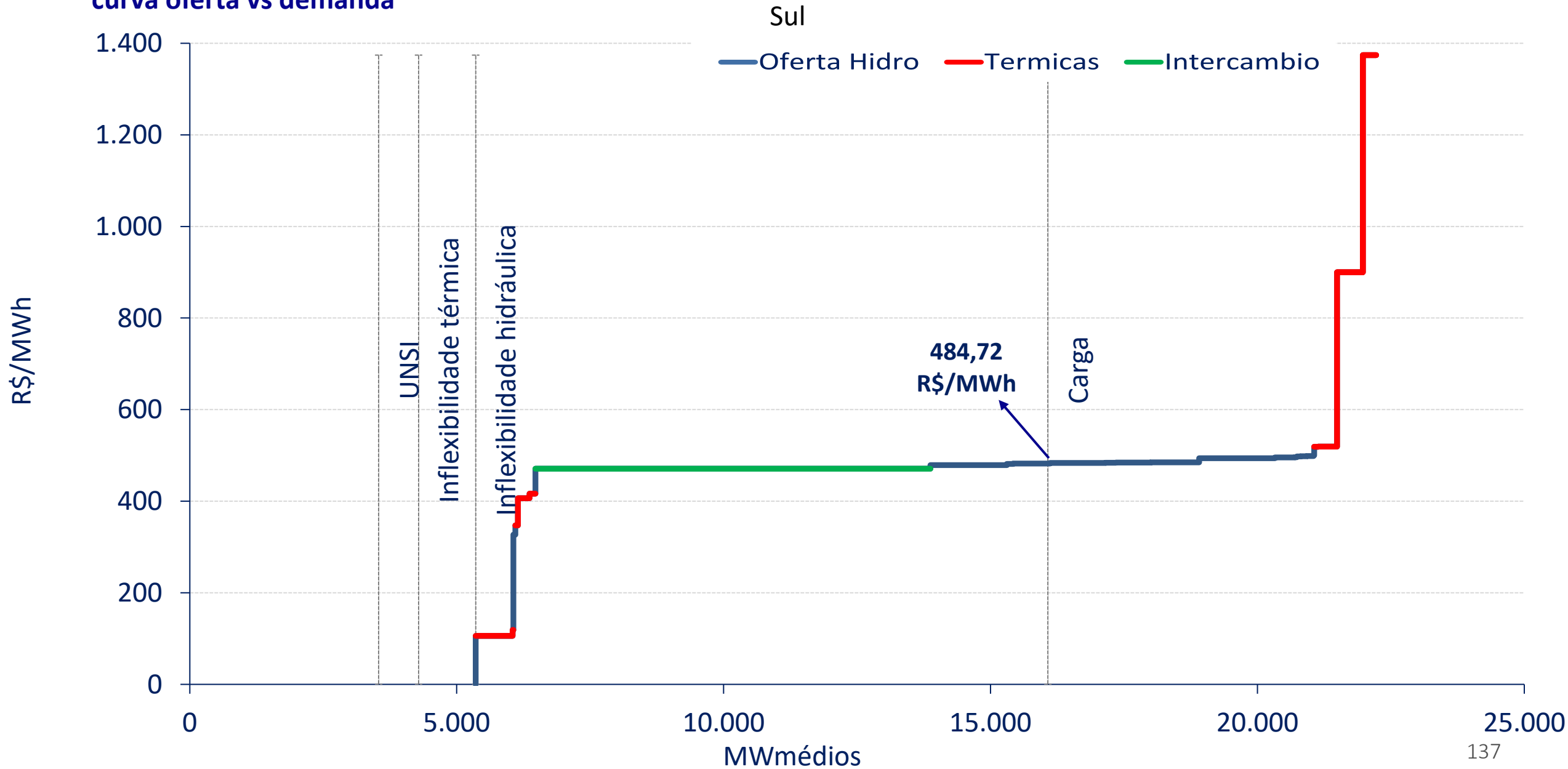


curva oferta vs demanda

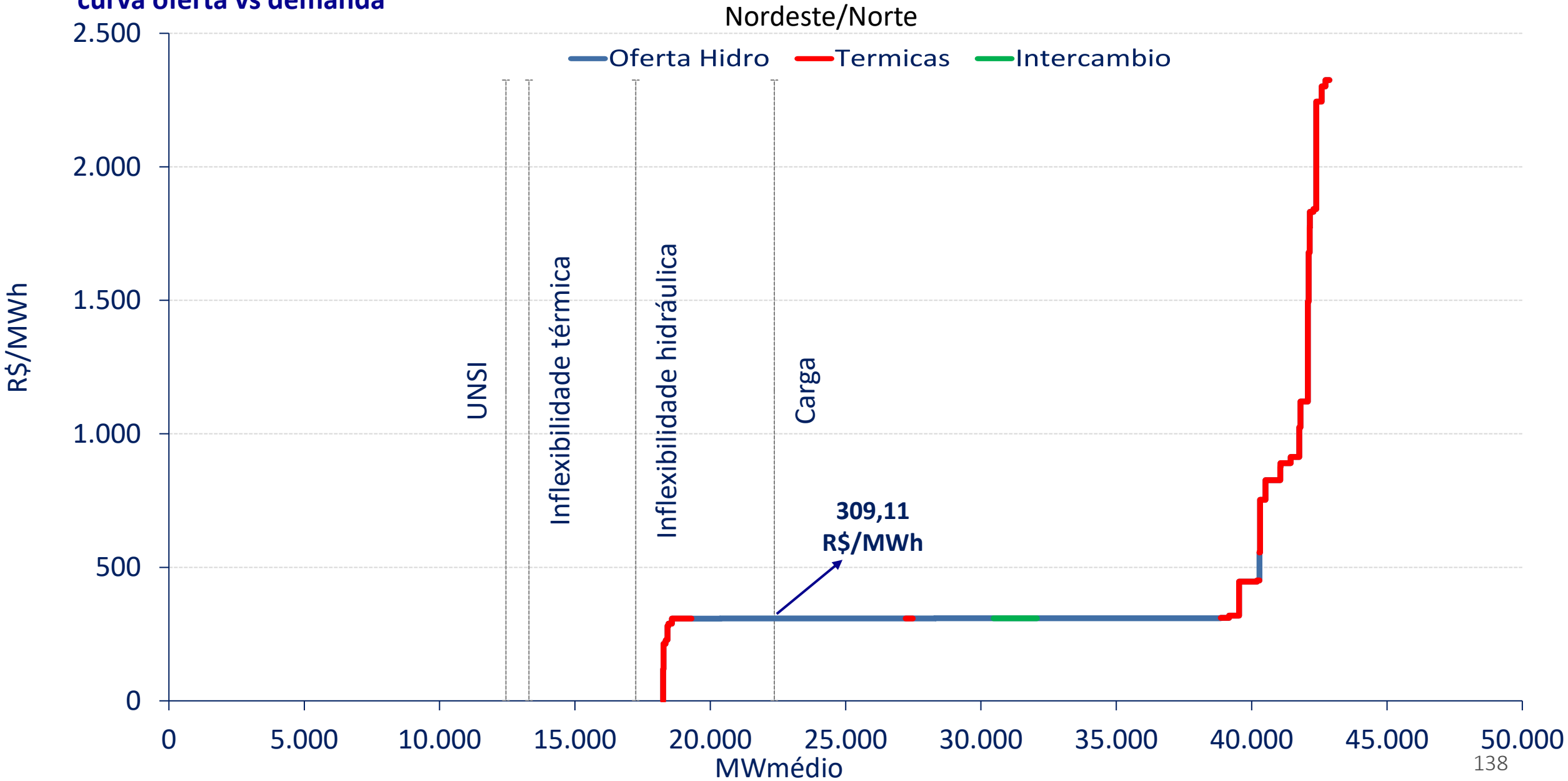
Sudeste/Centro-Oeste



curva oferta vs demanda



curva oferta vs demanda



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

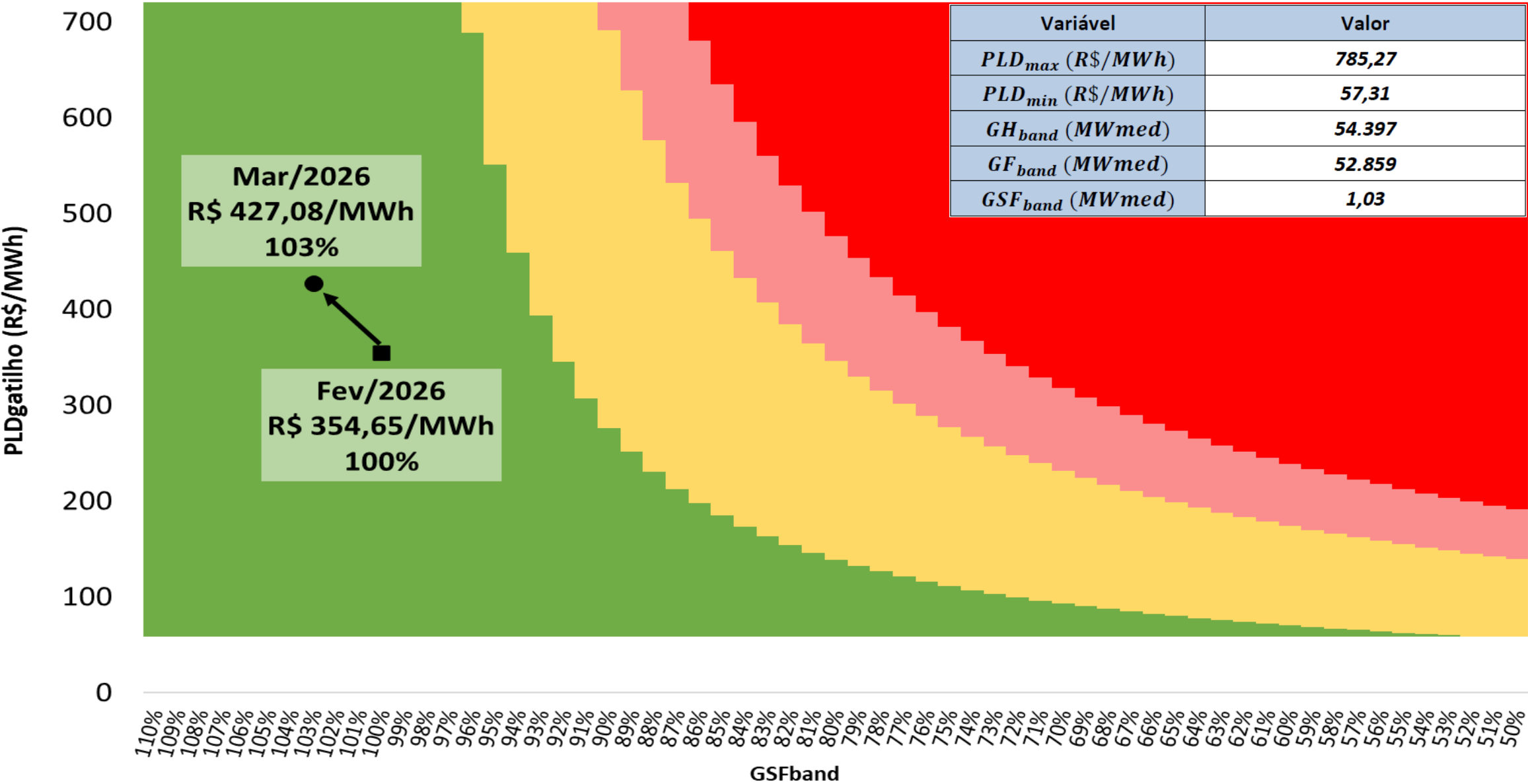
Os fatores aplicados pela CCEE têm como objetivo representar os valores da geração hidráulica encaminhados pelo ONS no Centro de Gravidade do Sistema Interligado Nacional (SIN), bem como considerar a participação das pequenas centrais hidrelétricas e centrais geradoras hidrelétricas (CGH) participantes do MRE. A metodologia de aplicação desses fatores, assim como a periodicidade de sua atualização, foi validada pela ANEEL por meio do Ofício nº 068/2018 – SRG/ANEEL.

- Fatores aplicados pela CCEE nos valores da geração hidráulica
 - Geração Hidráulica (Bruta para Conexão): considera a perda entre o ponto de medição bruta e o ponto de conexão com a rede de transmissão.
 - Geração Hidráulica (Conexão para Centro de Gravidade): aplica fatores de perda da rede básica sobre a geração das usinas hidrelétricas.
 - Participação de PCH e CGH no MRE: considera a parcela da geração dessas usinas que participam do MRE.
 - PCH e CGH (Conexão para Centro de Gravidade): aplica fatores de perda da rede básica para essas usinas participantes do rateio das perdas.
- Fatores aplicados a partir do cálculo dos parâmetros da bandeira de março de 2026:

Fatores Aplicados à Geração Com Base na Média de 2025	
Perda de Geração Hidráulica (Bruta p/ Conexão)	1,283%
Perda de Geração Hidráulica (Conexão p/ Centro de Gravidade)	2,454%
Participação de PCH e CGH no MRE	61,153%
Perda de PCH e CGH (Conexão p/ Centro de Gravidade)	0,063%

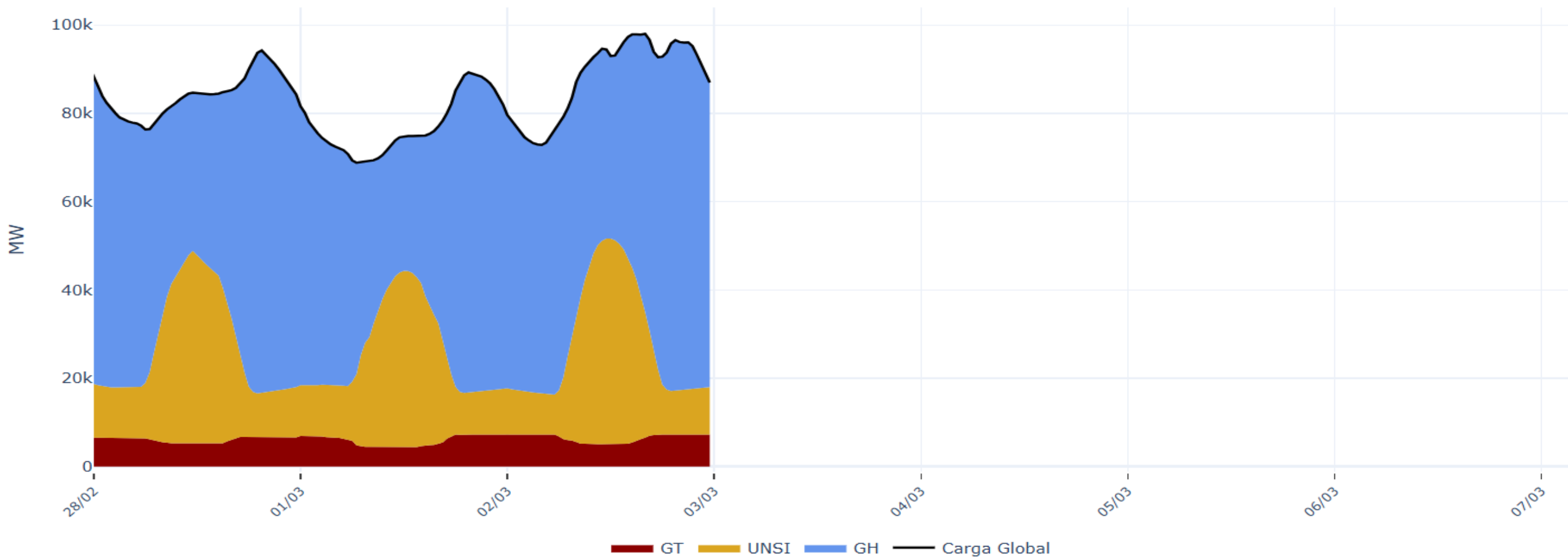
- Fatores 2025 Vs 2026:

Fatores Aplicados à Geração Com Base na Média	2024	2025	Δ
Perda de Geração Hidráulica (Bruta p/ Conexão)	1,335%	1,283%	-0,052%
Perda de Geração Hidráulica (Conexão p/ Centro de Gravidade)	2,151%	2,454%	0,303%
Participação de PCH e CGH no MRE	64,973%	61,153%	-3,819%
Perda de PCH e CGH (Conexão p/ Centro de Gravidade)	0,076%	0,063%	-0,012%



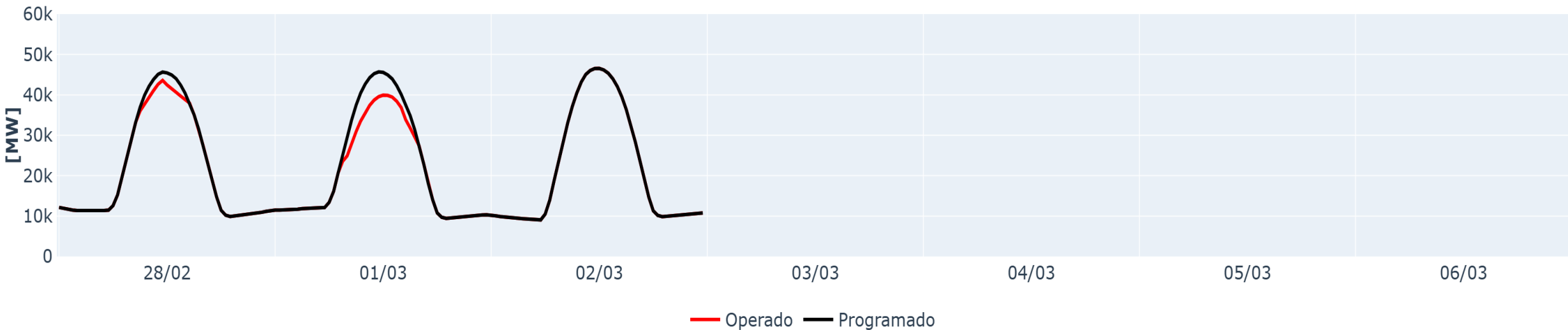
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de fevereiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

balanço energético do SIN

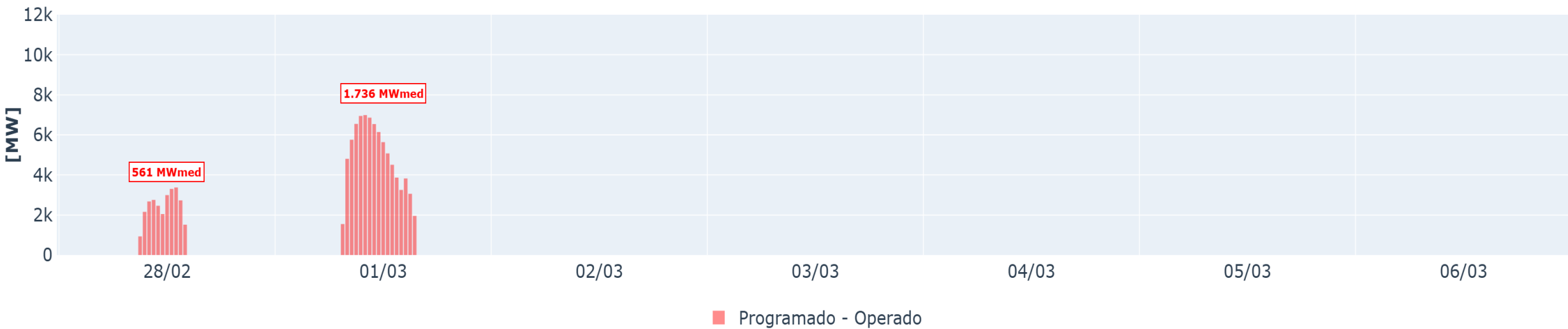


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
28/02 a 06/03	55.824	3.822	6.168	21.200	83.193	26.290	90.984
	67%	5%	7%	25%	100%		

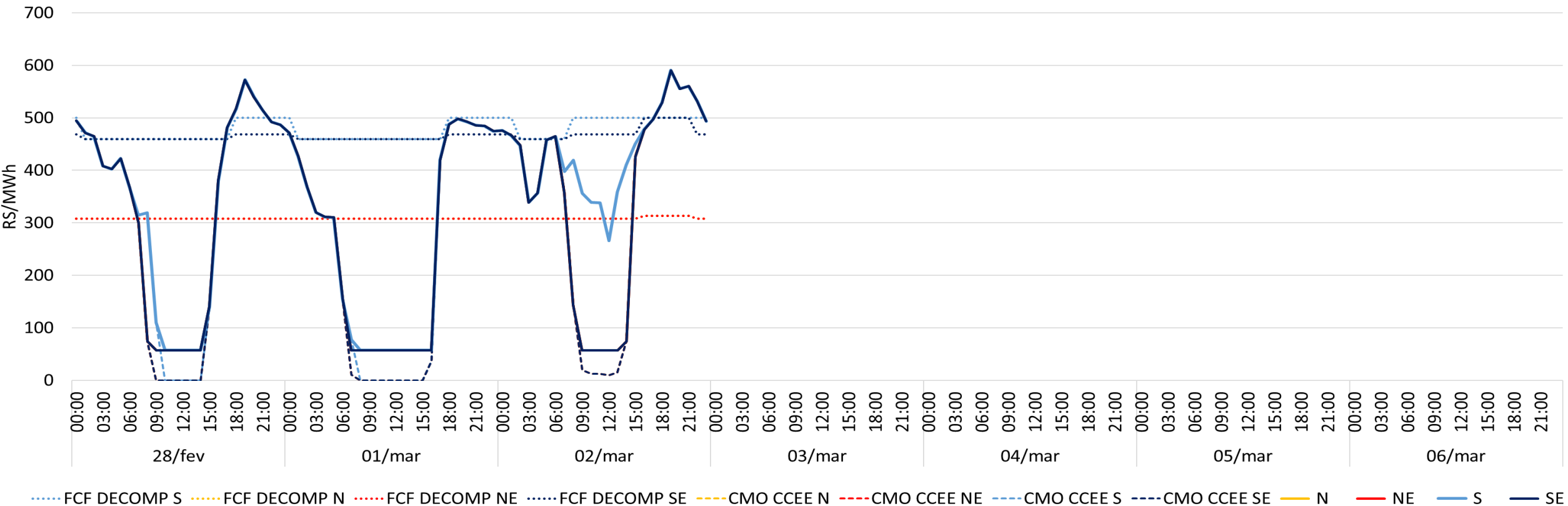
UNSI - Programado x Operado



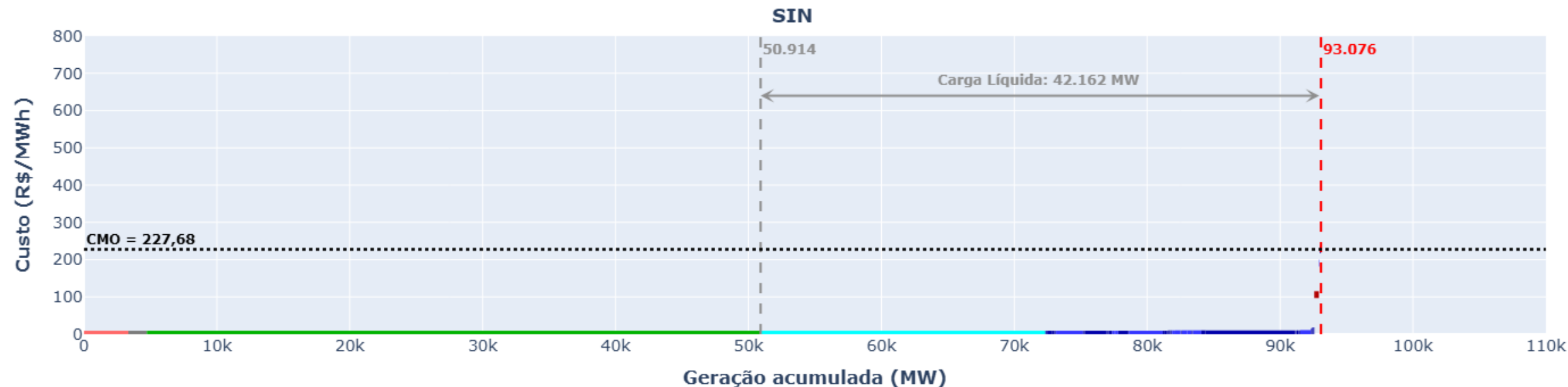
UNSI - Diferença



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



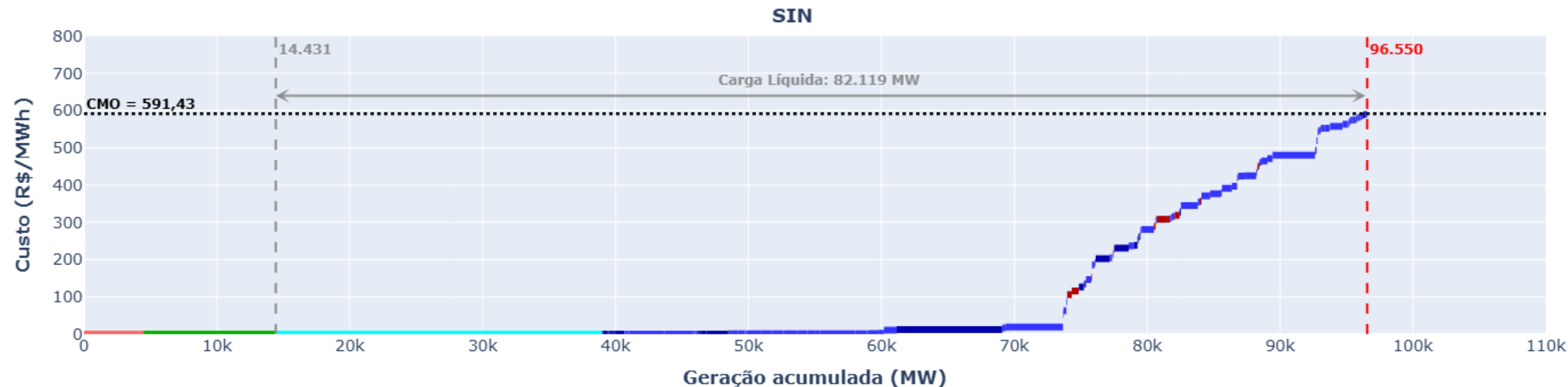
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	466,33	300,02	315,12	590,57	57,31
S	477,61	337,54	348,18	590,58	57,31
NE	308,61	300,02	315,12	590,58	57,31
N	308,61	300,01	315,11	590,57	57,31



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

SIN (MW)

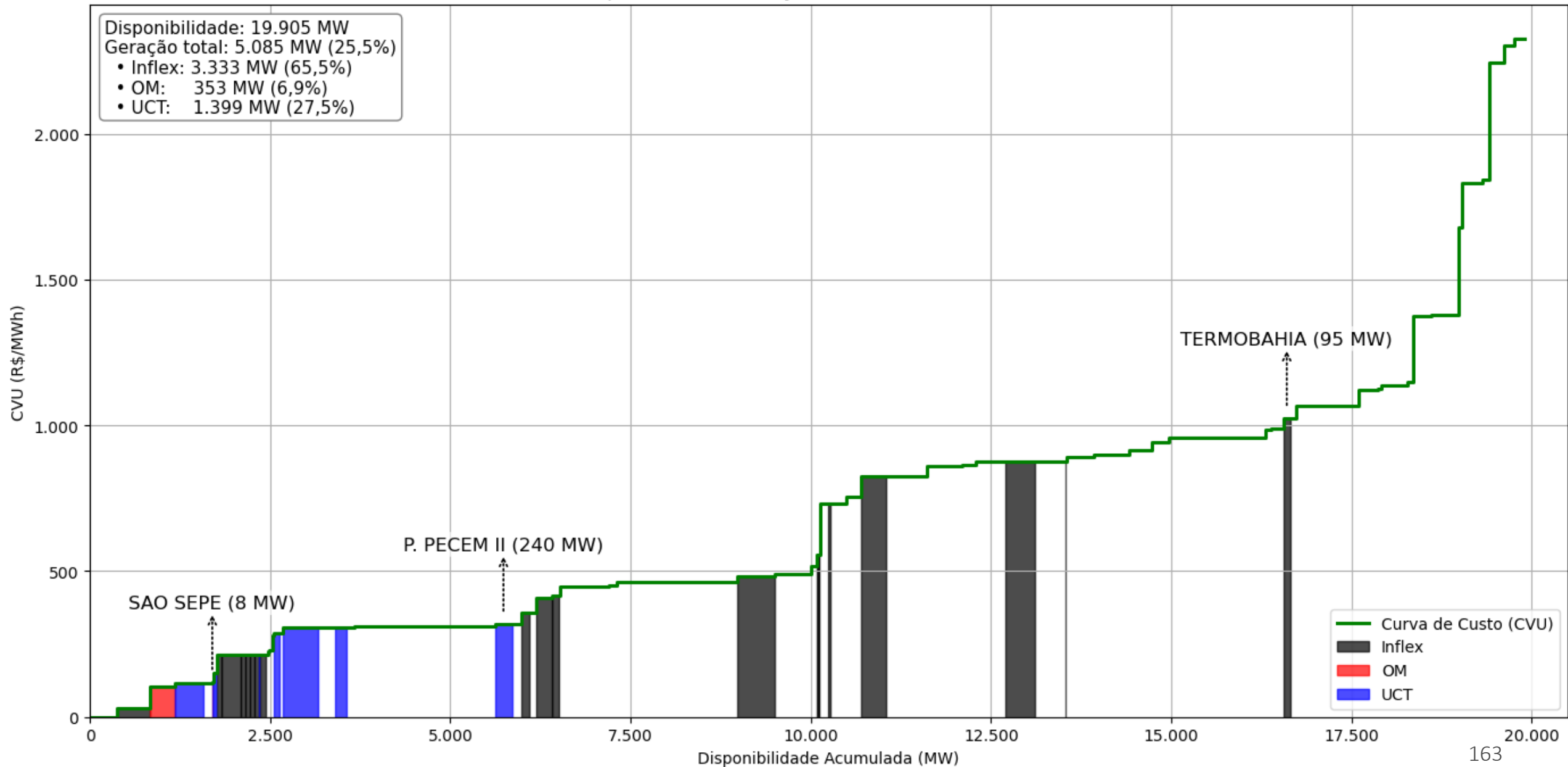
GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
0	3.333	1.399	46.182	21.426	353	12.466	7.917
0,0%	3,6%	1,5%	49,6%	23,0%	0,4%	13,4%	8,5%



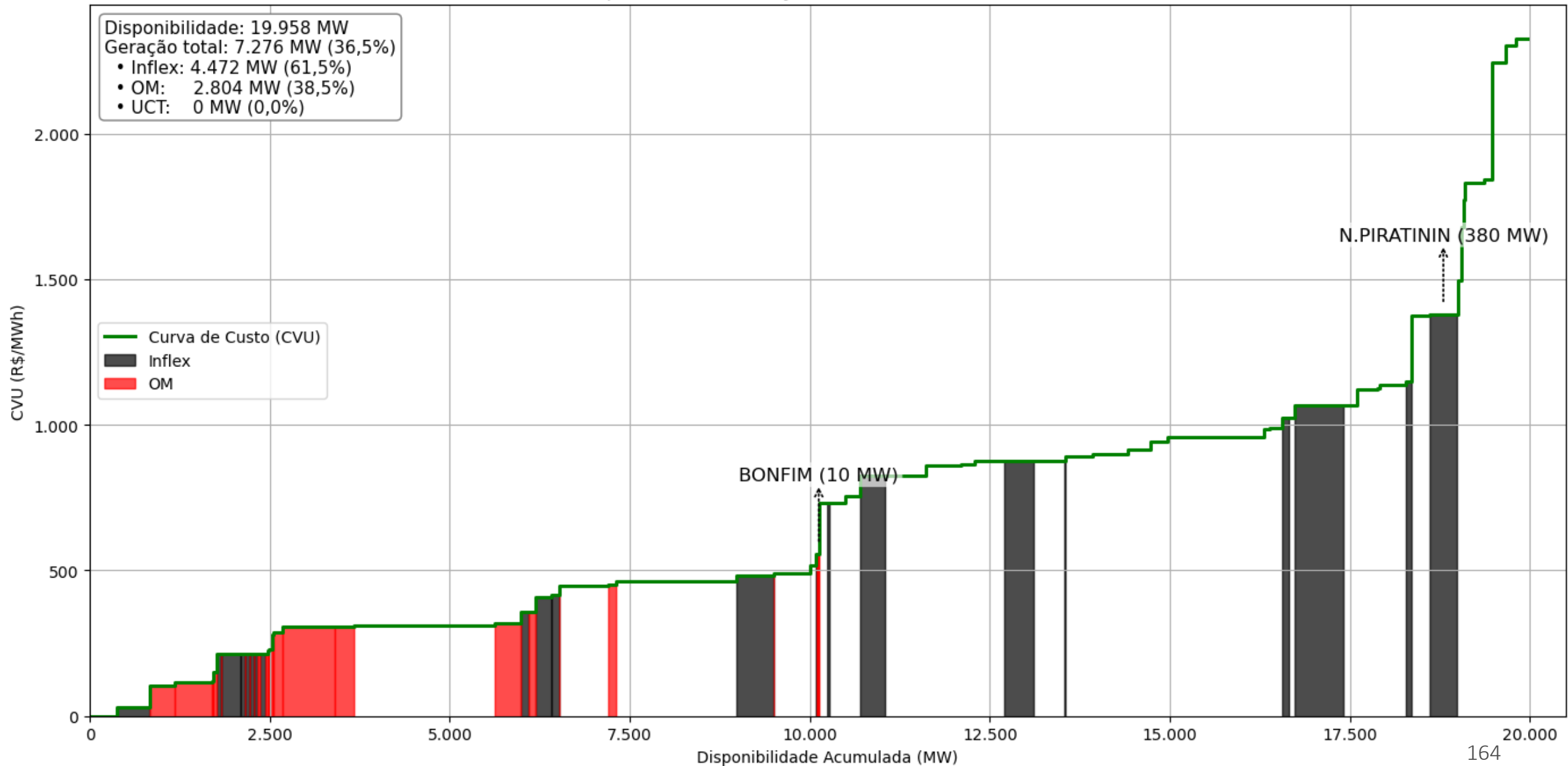
SIN (MW)

GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
0	4.472	0	9.959	24.561	2.804	16.203	38.551
0,0%	4,6%	0,0%	10,3%	25,4%	2,9%	16,8%	39,9%

Disponibilidade, Geração e CVU - 02/03/2026 - 12:30

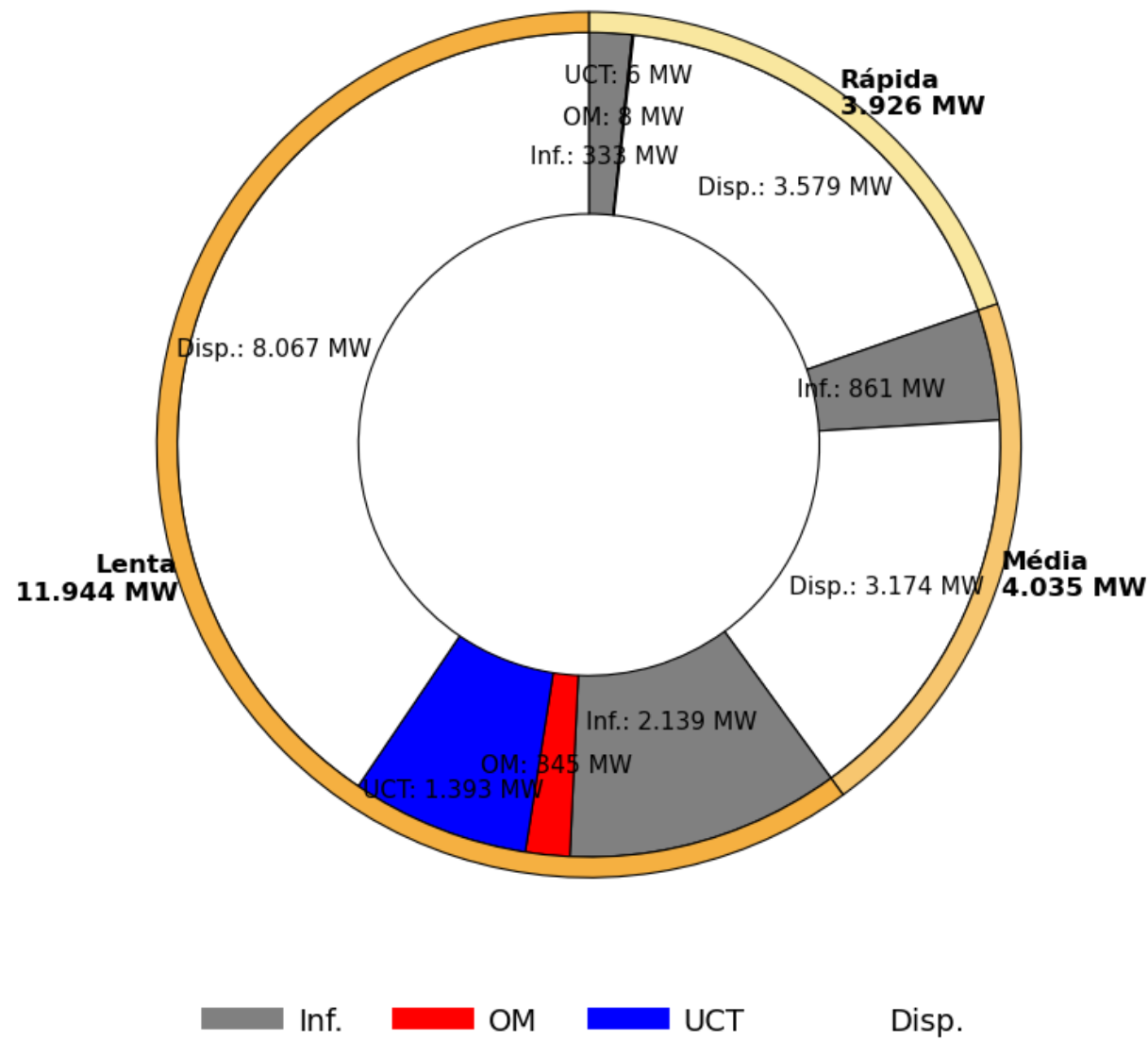


Disponibilidade, Geração e CVU - 02/03/2026 - 19:30



Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 02/03/2026 — Horário: 12:30:00
Total de disponibilidade considerada: 19.905 MW

• Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM

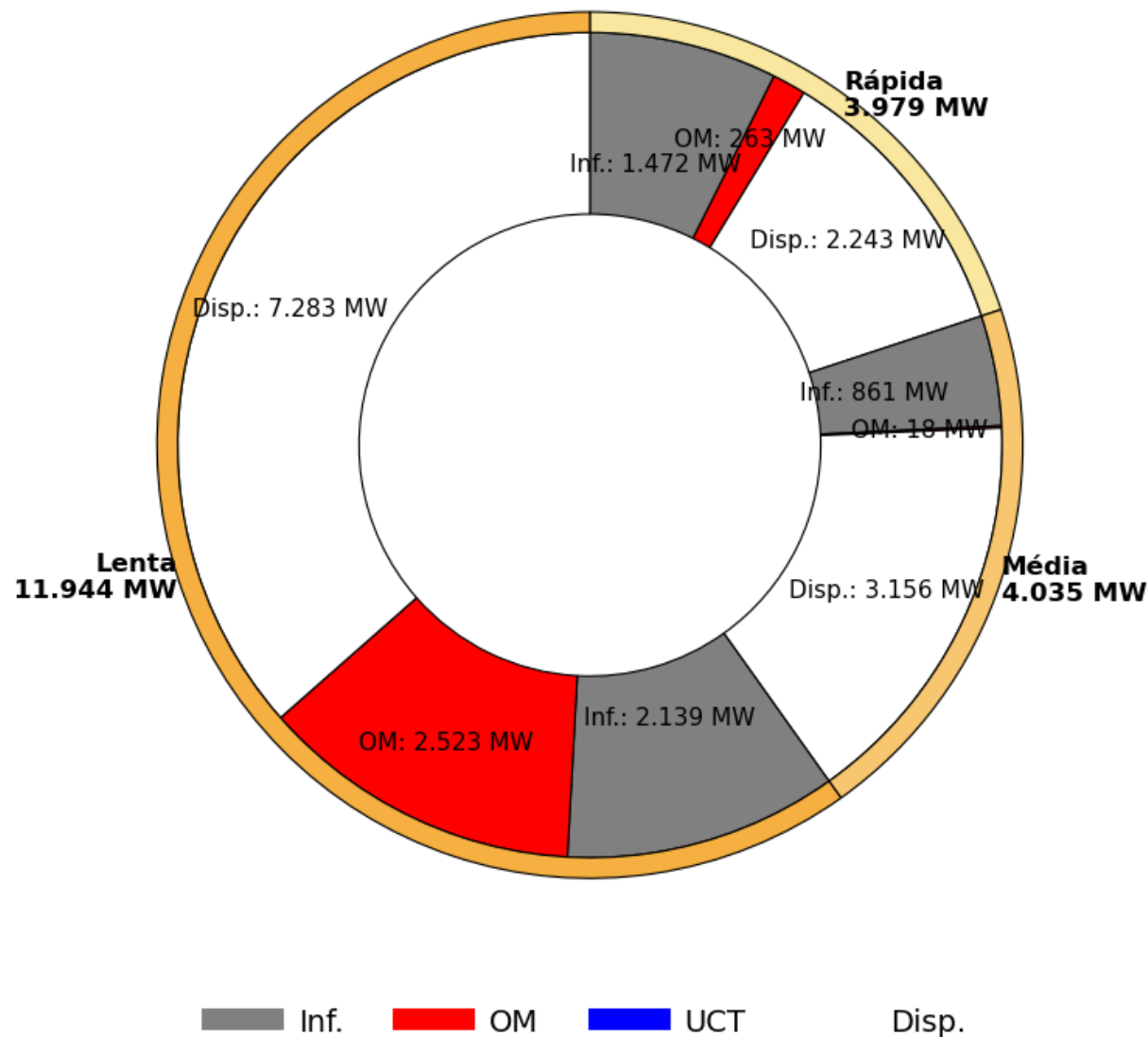


02/03/2026 — Horário: 12:30:00			
CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	219,23	118,84	1.201,12
Média	455,95	-	965,67
Lenta	328,80	105,94	564,40

Rápidas: TON ≤ 8 Horas / Intermediárias: 8 < TON ≤ 24 horas / Lentas: TON >24 Horas

Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 02/03/2026 — Horário: 19:30:00
Total de disponibilidade considerada: 19.958 MW

Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



02/03/2026 — Horário: 19:30:00

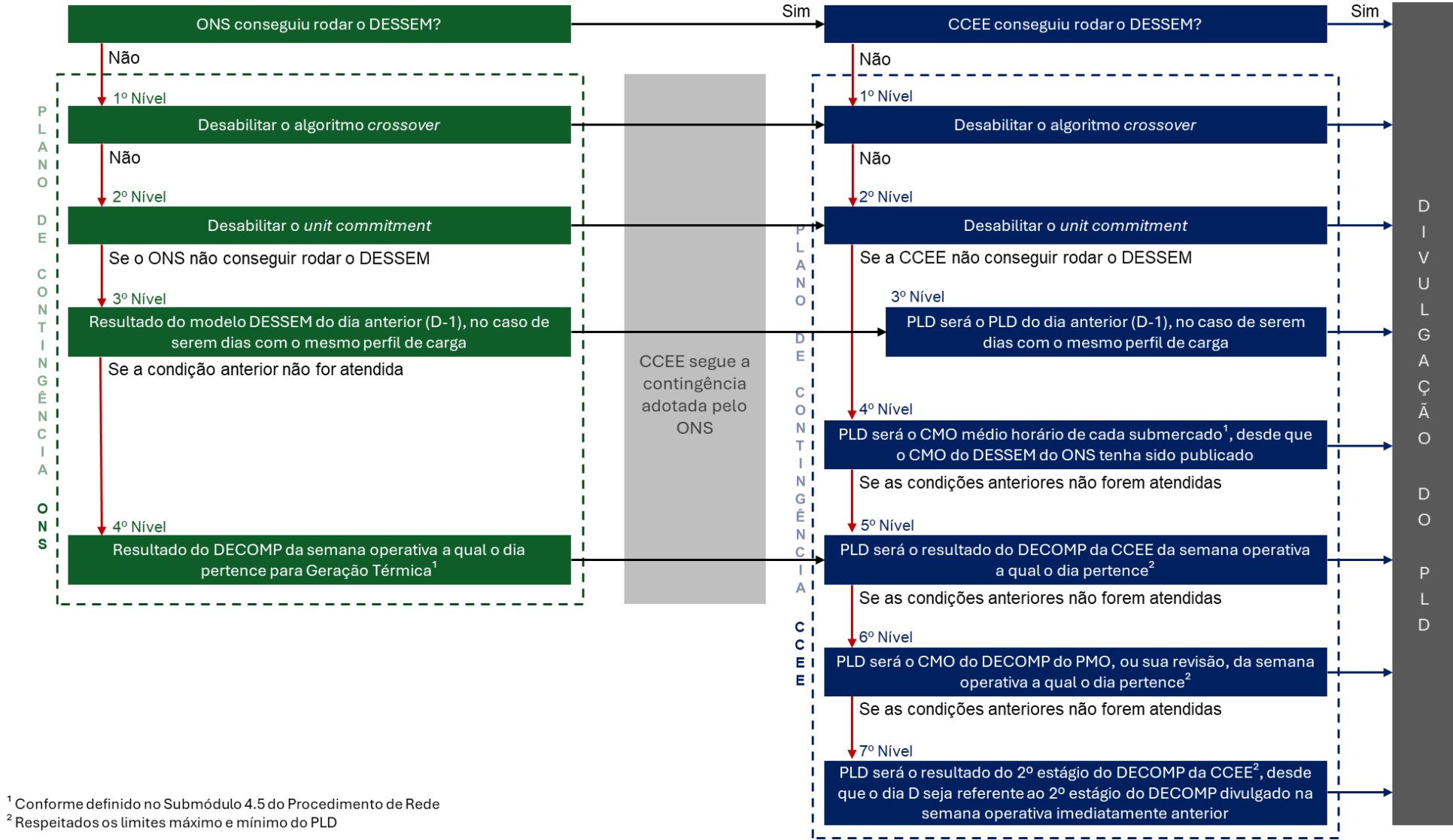
CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	862,85	313,57	1.315,82
Média	450,98	213,34	969,96
Lenta	322,32	243,07	593,92

Rápidas: TON ≤ 8 Horas / Intermediárias: 8 < TON ≤ 24 horas / Lentas: TON >24 Horas

Contingência	ONS	CCEE
02/mar	-	-
01/mar	-	-
28/fev	-	-
27/fev	-	-
26/fev	-	-
25/fev	-	-
24/fev	-	-
23/fev	1º Nível	1º Nível
22/fev	-	-
21/fev	-	-
20/fev	-	-
19/fev	-	-
18/fev	-	-
17/fev	-	-
16/fev	-	-
15/fev	-	-
14/fev	-	-
13/fev	-	-
12/fev	-	-
11/fev	-	-
10/fev	-	-
09/fev	-	-
08/fev	-	-
07/fev	2º Nível	2º Nível
06/fev	-	-
05/fev	-	-
04/fev	-	-
03/fev	-	-
02/fev	-	-
01/fev	-	-
31/jan	-	-
30/jan	-	-
29/jan	-	-



Operador Nacional do Sistema Elétrico



¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede

² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

➤ A partir do PMO de março de 2026 (28/02/2026), adotada a versão 22 do modelo DESSEM para o cálculo do PLD

➤ Principais aprimoramentos:

1. Consideração do *Ton* residual das UTEs no final do horizonte de estudo;

- Arquivo INFOFCF.dat (BENFUT): é necessário informar o Benefício futuro da geração térmica residual, conforme indicação do DECOMP

cmdeco.rv0 (DECOMP)

Pat_1,	500.22,	499.67,	492.28,	482.99,	481.28,
Pat_2,	468.97,	489.74,	479.01,	470.86,	464.08,
Pat_3,	459.53,	471.34,	464.08,	461.89,	446.10,
Med_SE,	470.95,	484.50,	475.69,	469.61,	458.30,
Pat_1,	500.22,	499.67,	492.28,	482.99,	481.28,
Pat_2,	500.22,	497.26,	492.28,	482.99,	482.67,
Pat_3,	459.53,	471.34,	464.08,	461.89,	446.10,
Med_S,	484.72,	487.82,	481.54,	474.95,	465.71,
Pat_1,	313.50,	308.16,	308.16,	318.91,	308.35,
Pat_2,	308.16,	213.34,	299.78,	302.74,	288.07,
Pat_3,	308.16,	213.34,	299.78,	302.74,	288.07,
Med_NE,	309.11,	230.27,	301.28,	305.63,	290.97,
Pat_1,	313.50,	308.16,	308.16,	318.91,	308.35,
Pat_2,	308.16,	213.34,	299.78,	302.74,	288.07,
Pat_3,	308.16,	213.34,	299.78,	302.74,	288.07,
Med_N,	309.11,	230.27,	301.28,	305.63,	290.97,
Pat_1,	313.50,	308.16,	308.16,	318.91,	308.35,
Pat_2,	308.16,	213.34,	299.78,	302.74,	288.07,
Pat_3,	308.16,	213.34,	299.78,	302.74,	288.07,
Med_FC,	309.11,	230.27,	301.28,	305.63,	290.97,

Infofcf.dat (DESSEM)

- O modelo DESSEM consulta o valor de BENFUT relativo à segunda semana (verde);
- Caso a segunda semana no DECOMP não seja determinística, é necessário informar o CMO médio dos cenários do 2º mês

& Beneficio futuro da geracao termica residual				
&				
& ss est CMO medio Decomp				
&XXXXXX XXX XXX XXXXXXXXXXXXX				
& Alterado para compatibilizacao com a indicacao do caso CCEE				
BENFUT	1	1	470.95	
BENFUT	2	1	484.72	
BENFUT	3	1	309.11	
BENFUT	4	1	309.11	
BENFUT	11	1	309.11	
BENFUT	1	2	484.50	
BENFUT	2	2	487.82	
BENFUT	3	2	230.27	
BENFUT	4	2	230.27	
BENFUT	11	2	230.27	
BENFUT	1	3	475.69	
BENFUT	2	3	481.54	
BENFUT	3	3	301.28	
BENFUT	4	3	301.28	
BENFUT	11	3	301.28	
BENFUT	1	4	469.61	
BENFUT	2	4	474.95	
BENFUT	3	4	305.63	
BENFUT	4	4	305.63	
BENFUT	11	4	305.63	
BENFUT	1	5	458.30	
BENFUT	2	5	465.71	
BENFUT	3	5	290.97	
BENFUT	4	5	290.97	
BENFUT	11	5	290.97	
&				

2. Módulo de análise de inviabilidades (UCT Esperto);

3. Restrições de variação média ao longo de determinadas janelas acima de 1h.

- FSARH 222: UHE Sobradinho: Variação máxima de aumento de defluência de 500 *m³/s* em janela de 24h;
- FSARH 2641 - UHE Sobradinho: Variação máxima de redução de defluência de 500 *m³/s* em janela de 24h;
- FSARH 3639 - UHE Estreito: Variação máxima de aumento de defluência condicionada à vazão afluente em janela de 24h

OPERUH.DAT

- Vazão defluente mínima da UHE Colíder (não considerado)

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&OPERUH	REST	09631	L	RHQ					
&OPERUH	ELEM	09631	228	COLIDER	6	1.0			
&OPERUH	LIM	09631	I	F		684.57			

Para conferir mais detalhes:
[Sessão Previsibilidade](#)

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

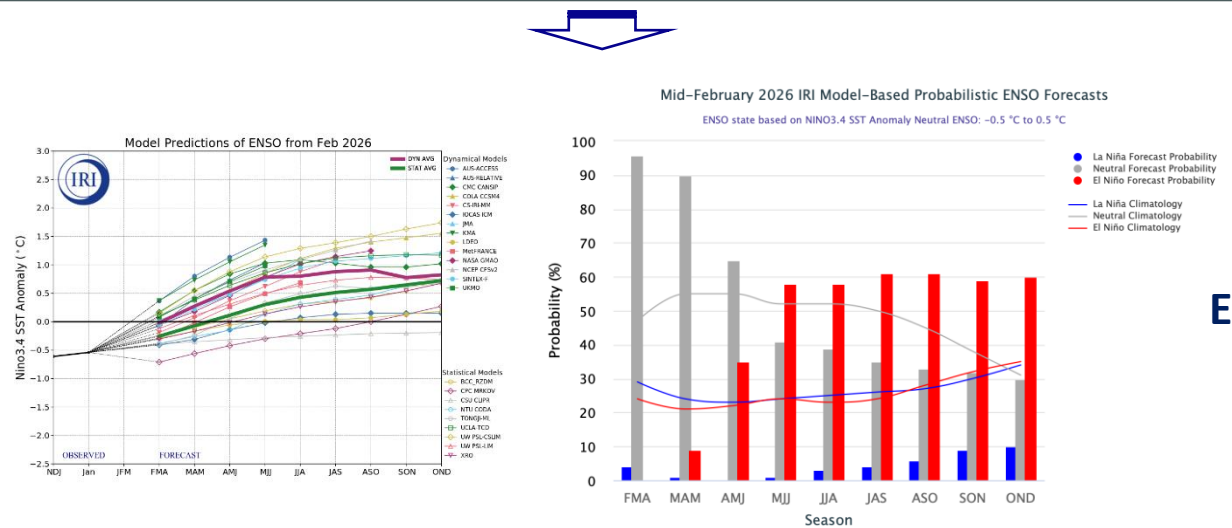
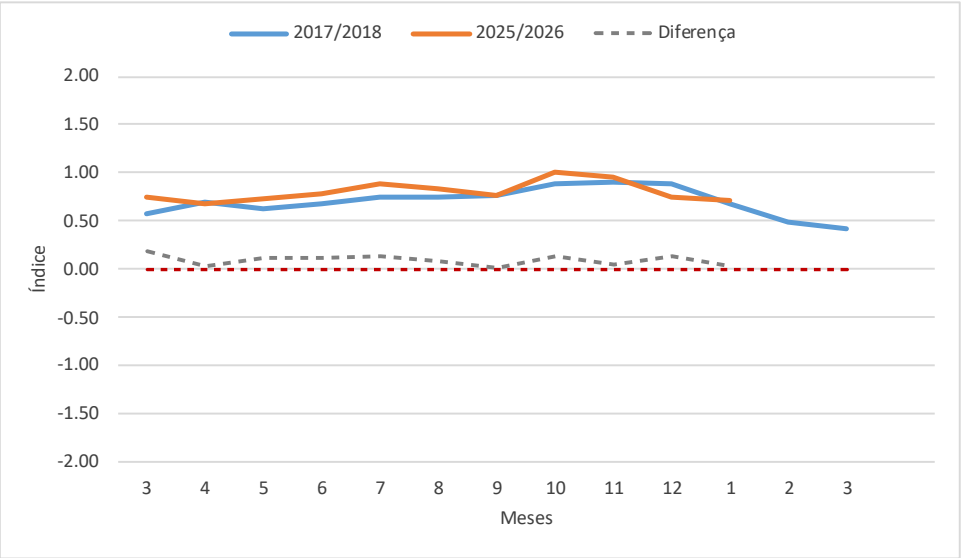
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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 fevereiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de março 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 março 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 março de 2023 a abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a abril de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - Uso da versão 31_centos partir de abril de 2026
 - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026



AMO (lag 11)



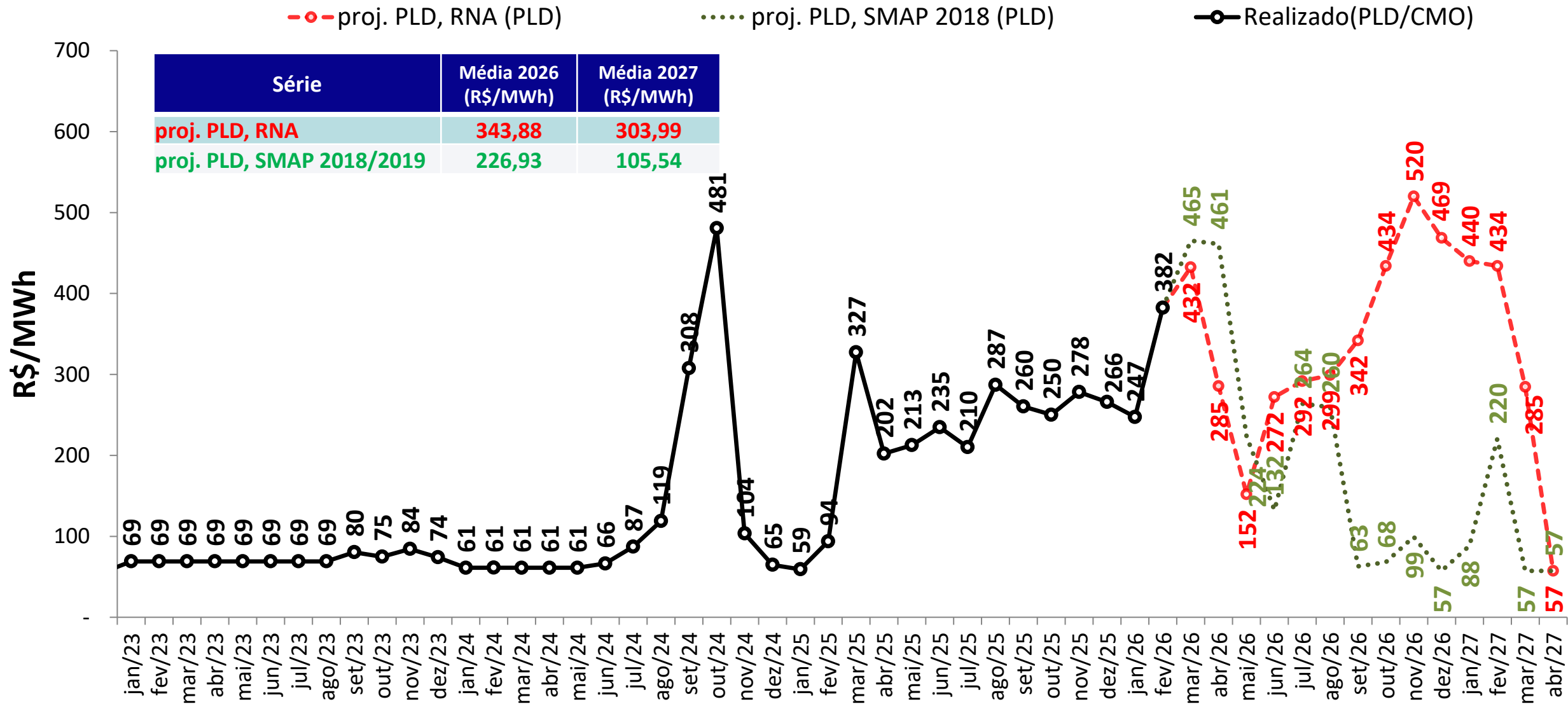
AMO Dist. Euclidiana

NINO 3.4

Neutro

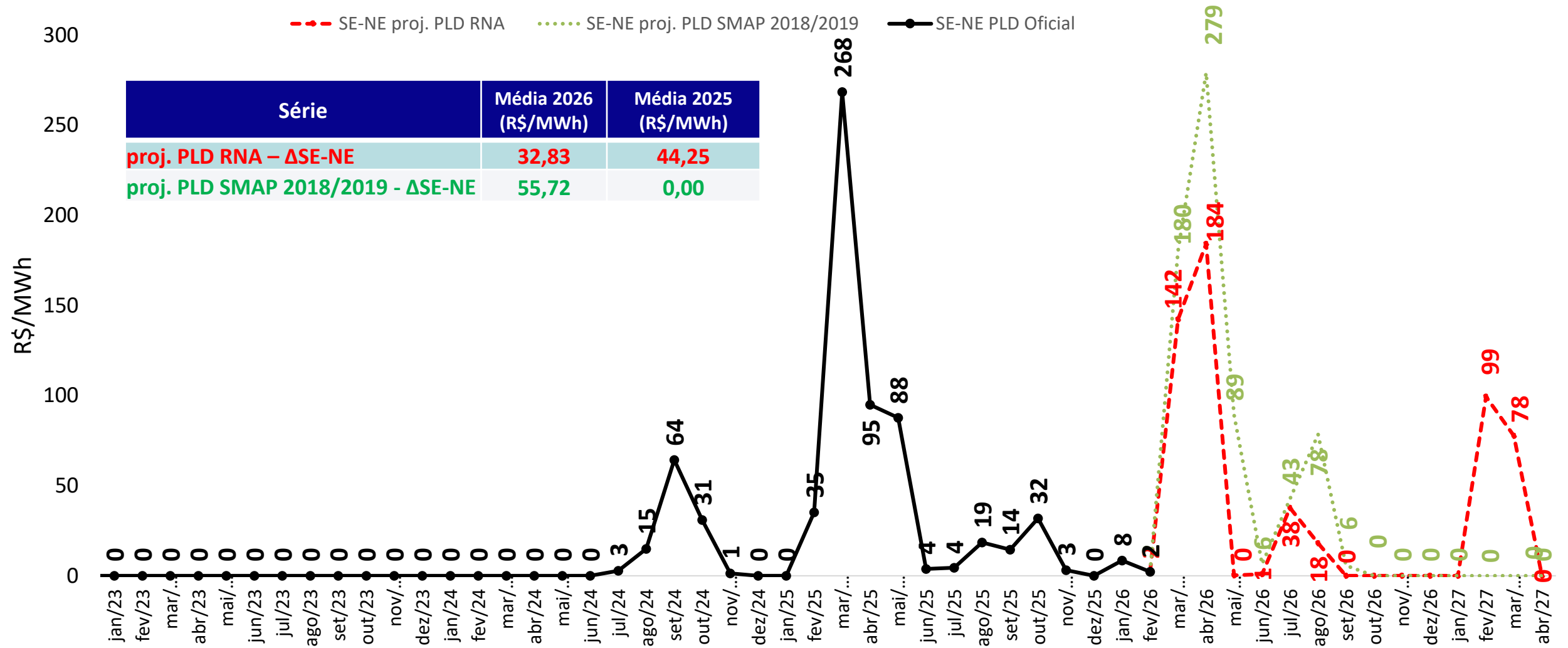
NINO

	1º	2º	3º	4º	5º	6º
	0.34	0.46	0.49	0.50	0.58	0.74
mês	2018/2019	2017/2018	2021/2022	2022/2023	2023/2024	2011/2012
4	-0.51	0.22	-0.72	-1.11	0.14	-0.77
5	-0.20	0.37	-0.46	-1.11	0.46	-0.52
6	0.04	0.34	-0.28	-0.75	0.84	-0.38
7	0.12	0.25	-0.39	-0.69	1.02	-0.43
8	0.09	-0.16	-0.53	-0.97	1.35	-0.65
9	0.47	-0.43	-0.55	-1.07	1.60	-0.80
10	0.90	-0.56	-0.94	-0.99	1.72	-1.05
11	0.90	-0.97	-0.94	-0.90	2.02	-1.19
12	0.89	-0.98	-1.06	-0.85	2.03	-1.06
1	0.65	-0.98	-0.94	-0.72	1.81	-0.87
2	0.71	-0.78	-0.89	-0.46	1.52	-0.67
3	0.81	-0.80	-0.97	-0.11	1.13	-0.61



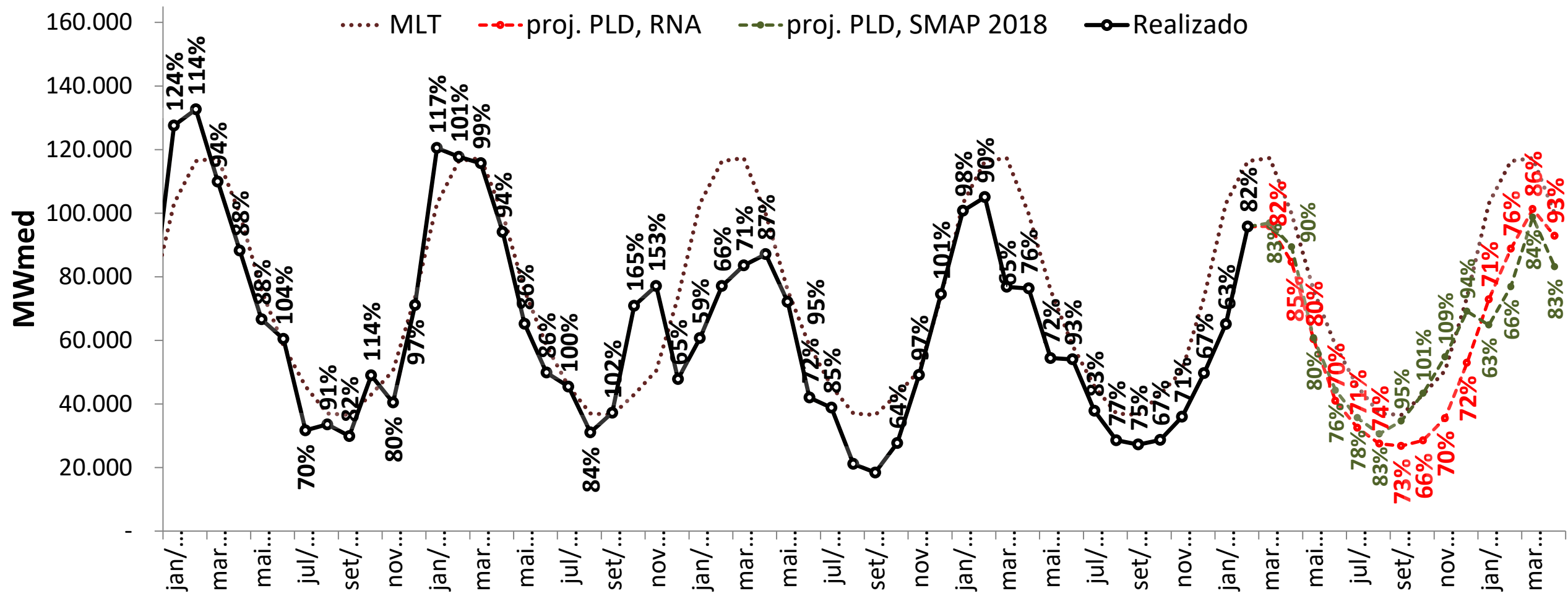
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

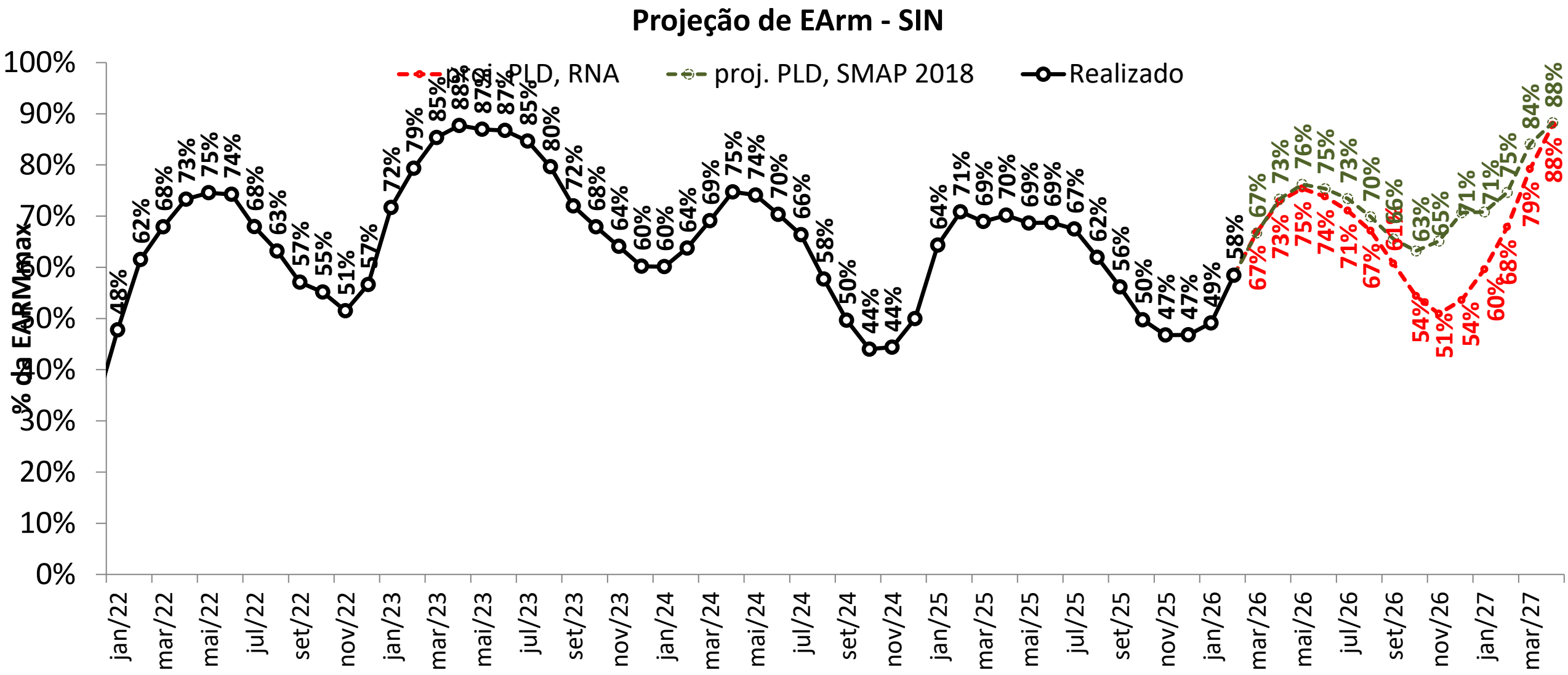
projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



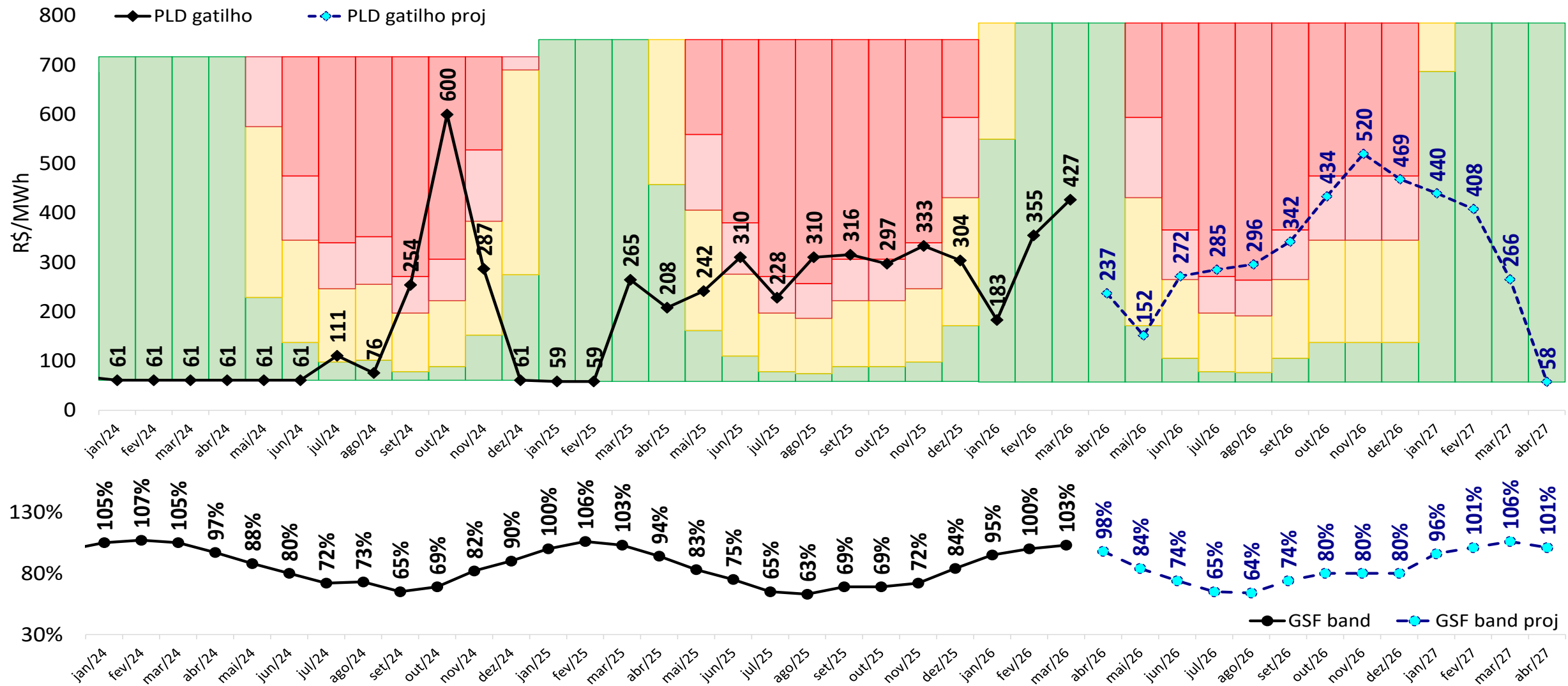
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

Projeção de ENA - SIN



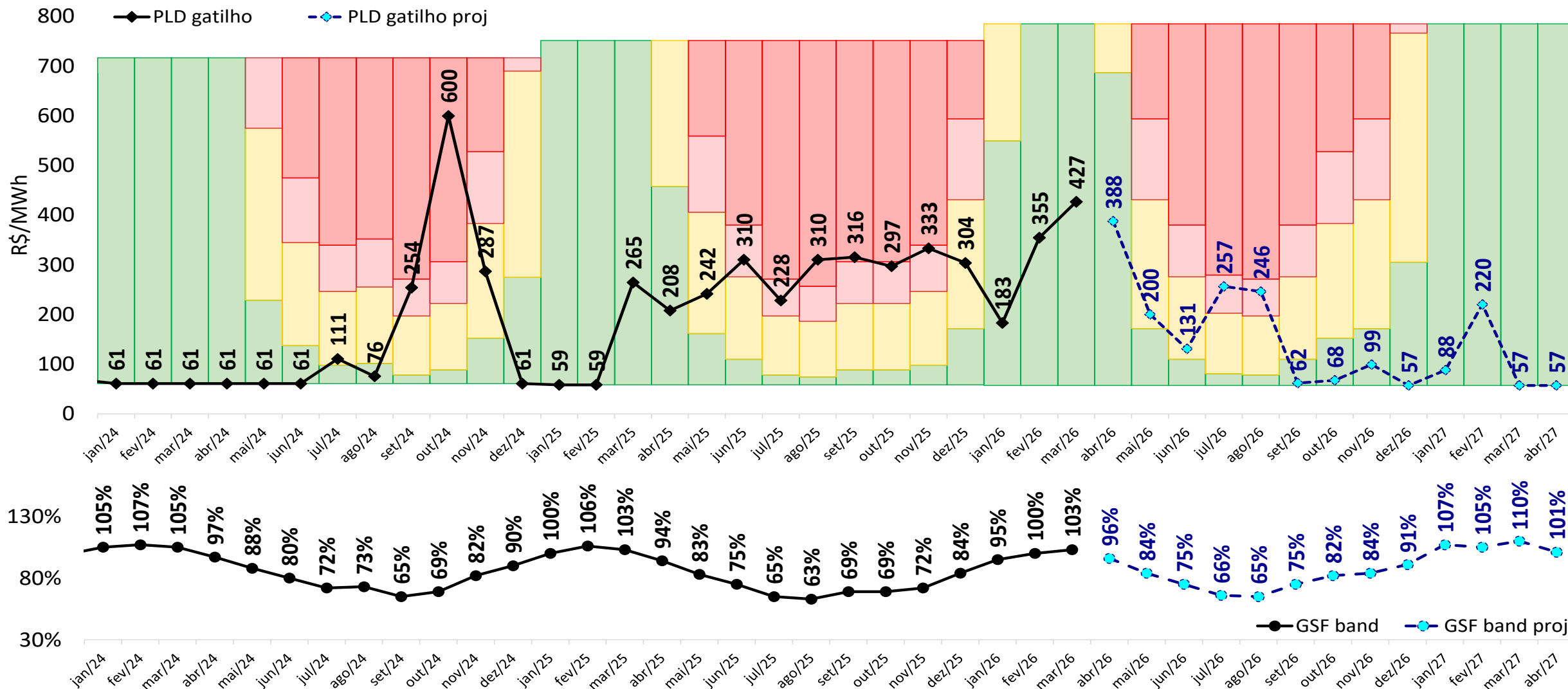


projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



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 fevereiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de março 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 março 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



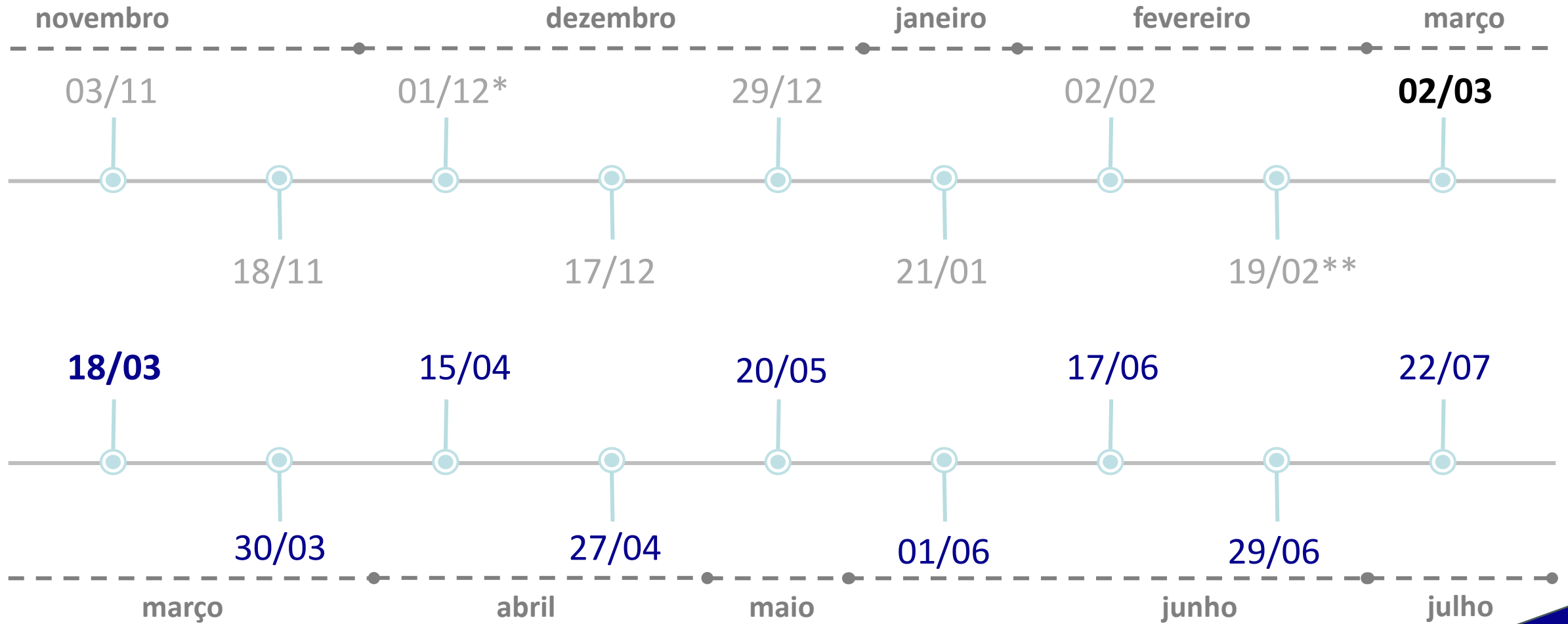
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
mar/26	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
abr/26	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
mai/26	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
jun/26	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
jul/26	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
ago/26	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
set/26	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
out/26	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
nov/26	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
dez/26	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
jan/27	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
fev/27	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
mar/27	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
abr/27	03_mar26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	03_mar26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “03_mar26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de março 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 fevereiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de março 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 março de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
02/03/2026



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

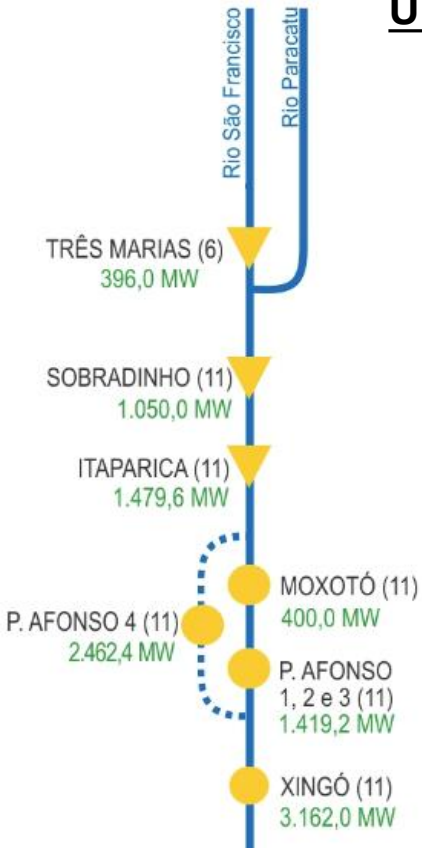
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de fevereiro de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD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

Anexos

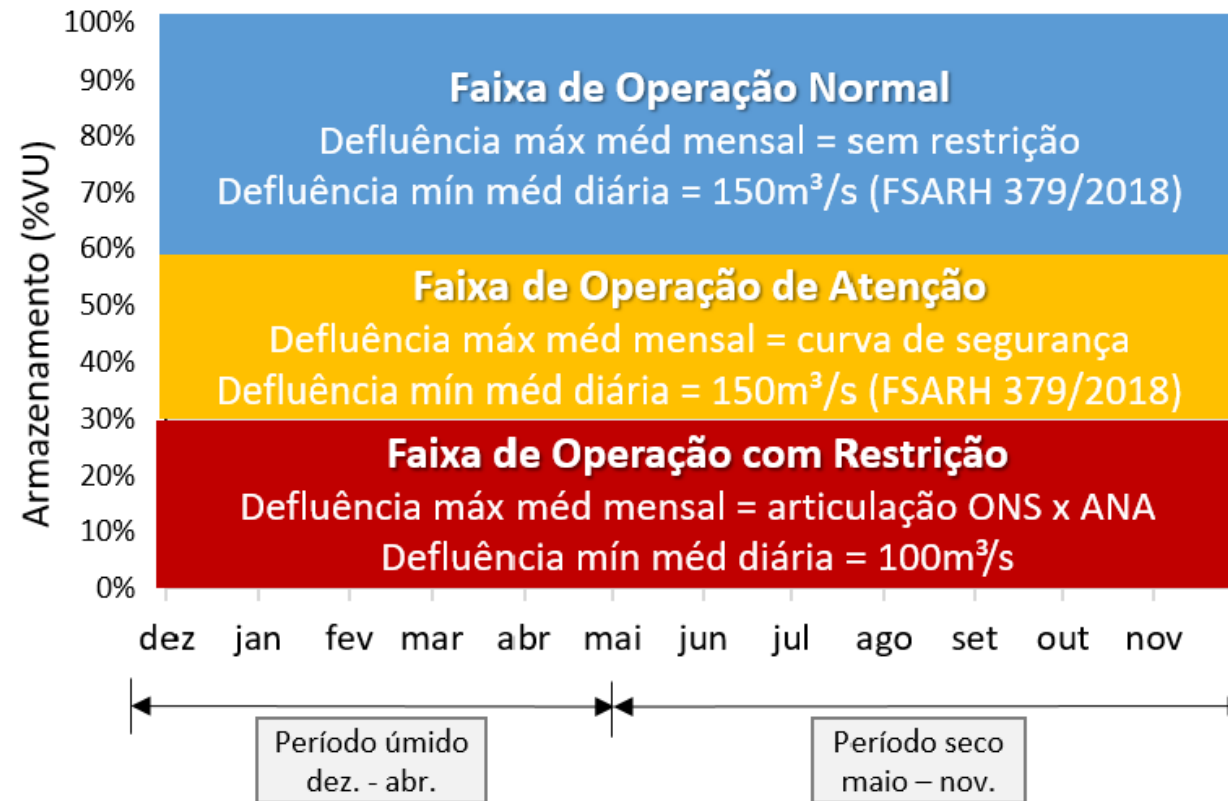
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

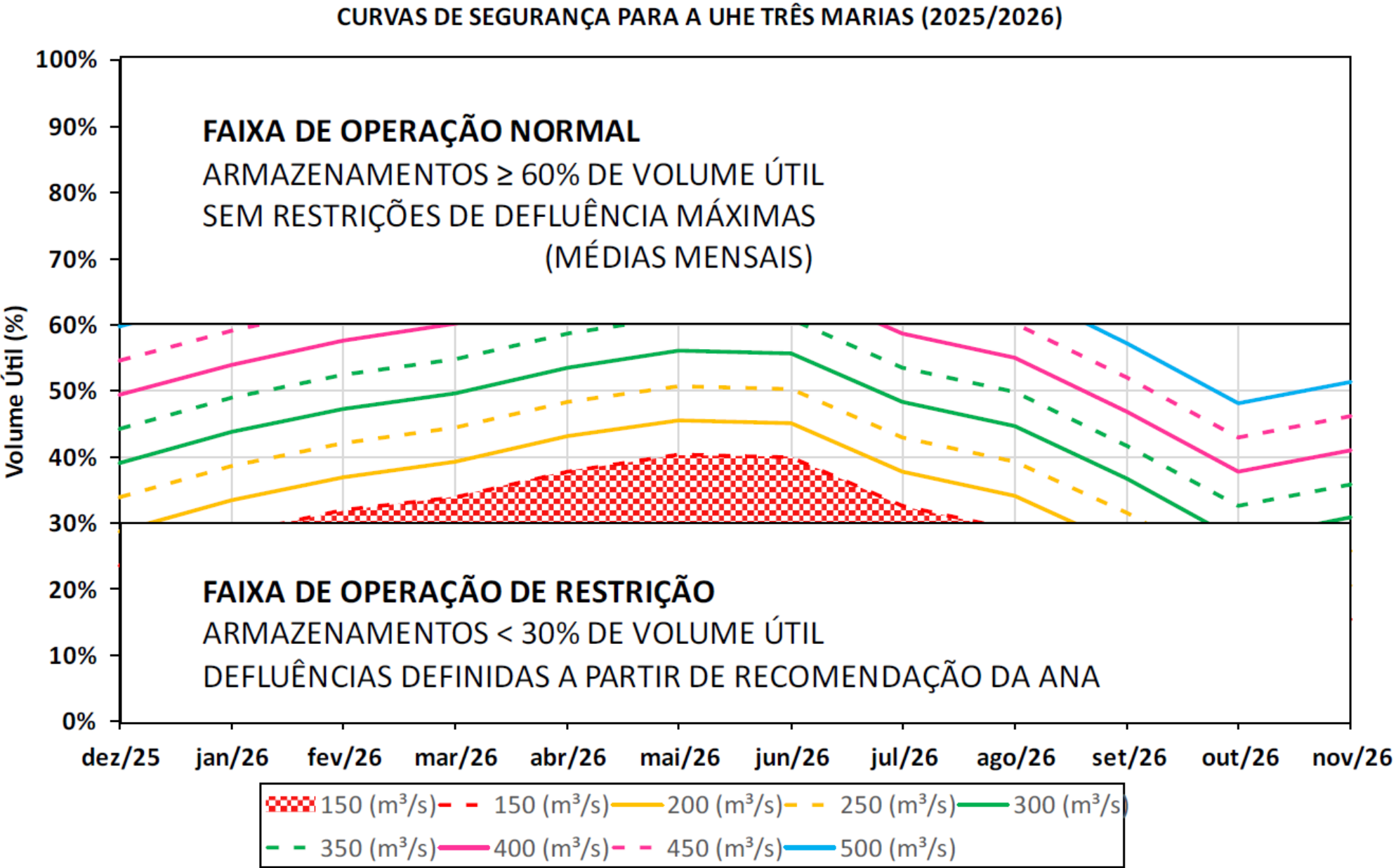
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



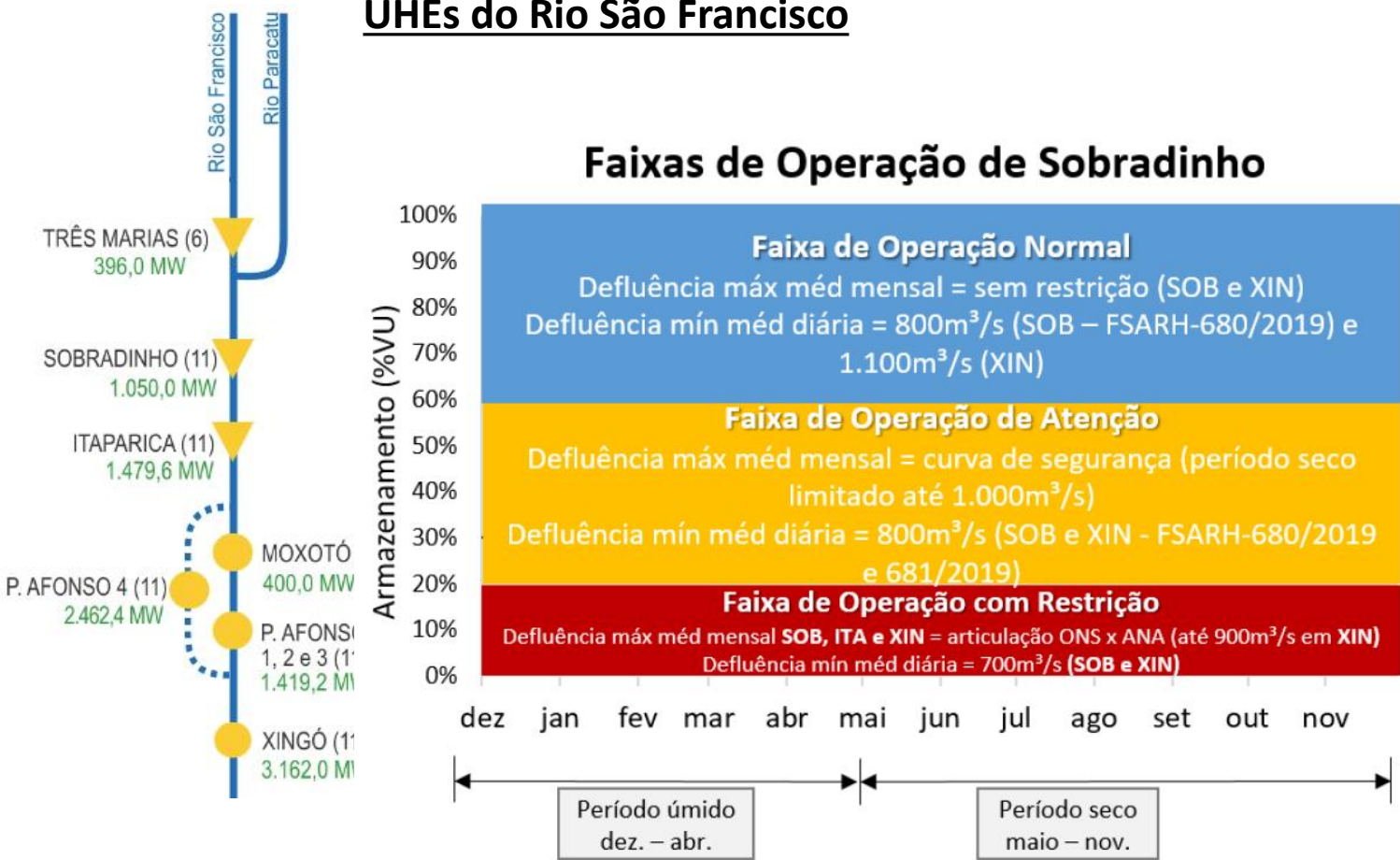
Faixas de Operação de Três Marias



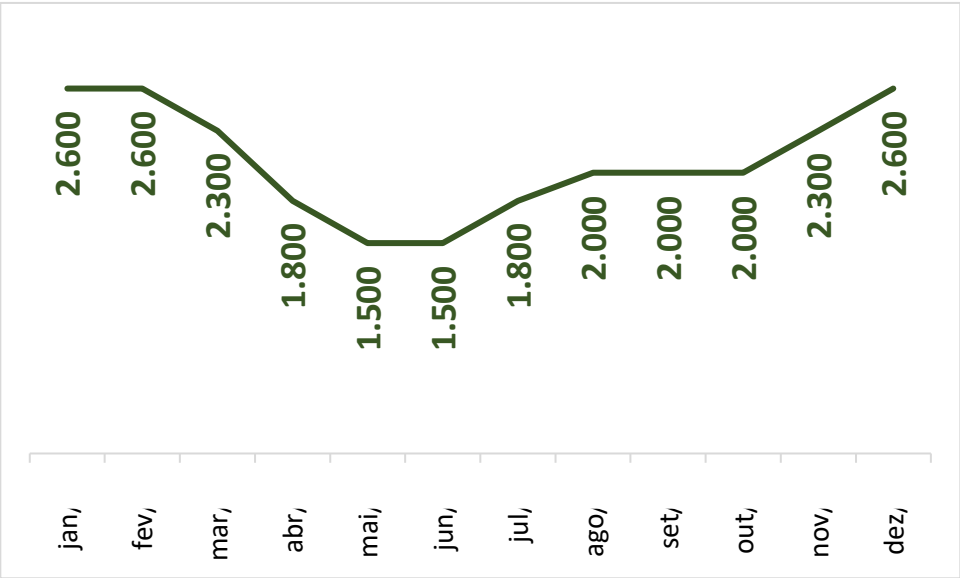


Resolução ANA nº 2.081/2017

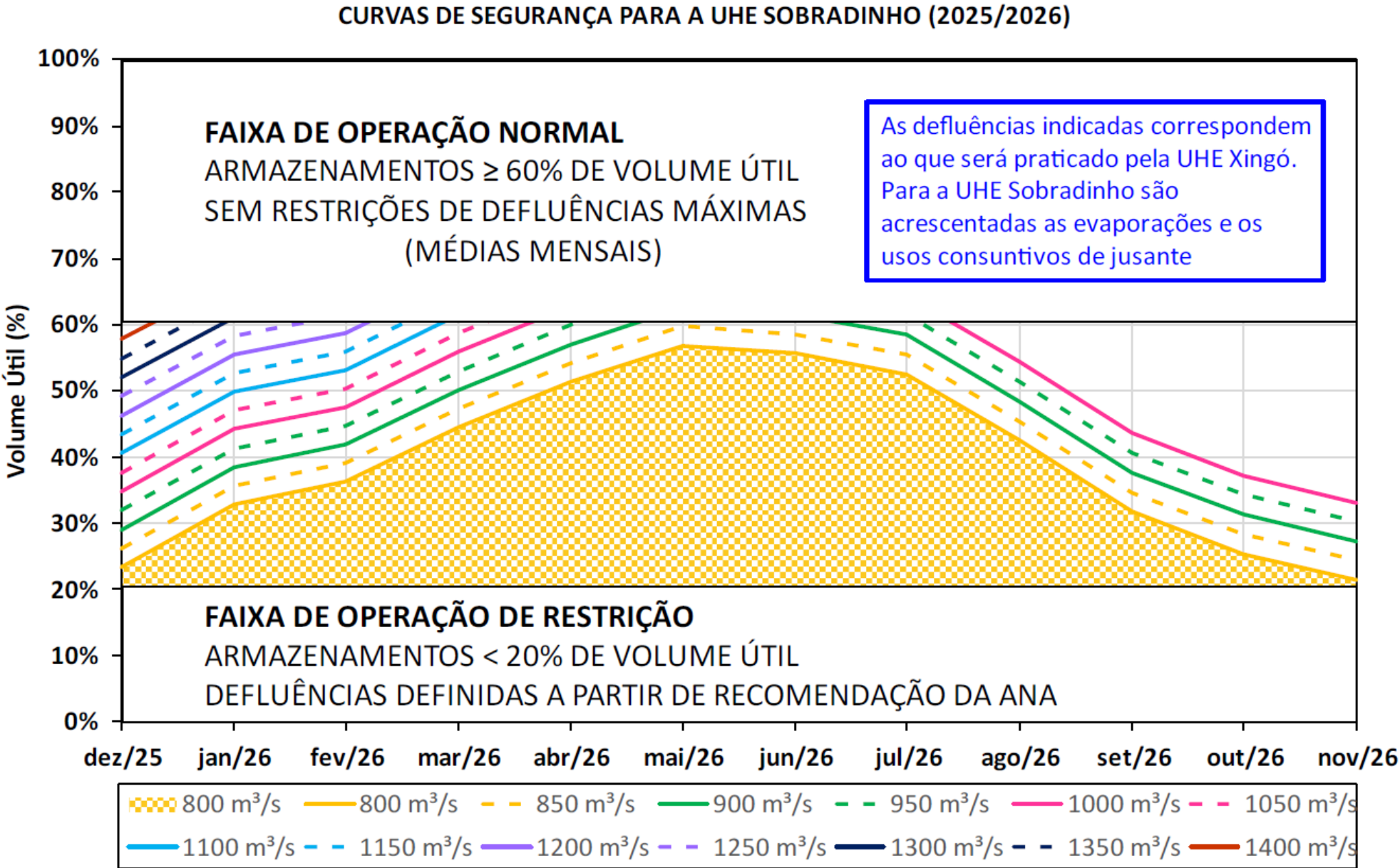
UHEs do Rio São Francisco



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

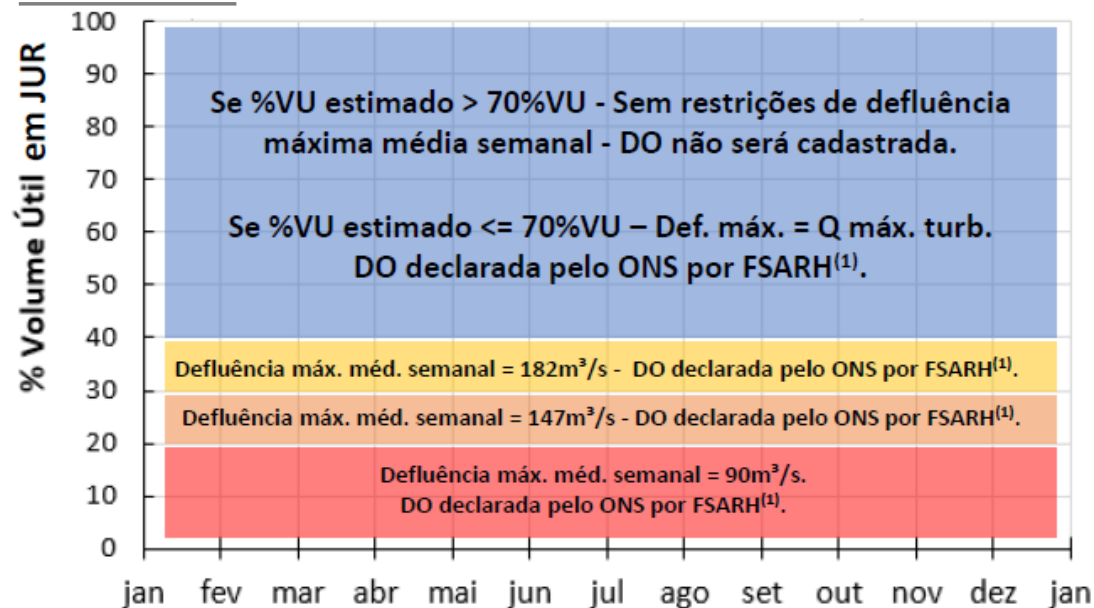


Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

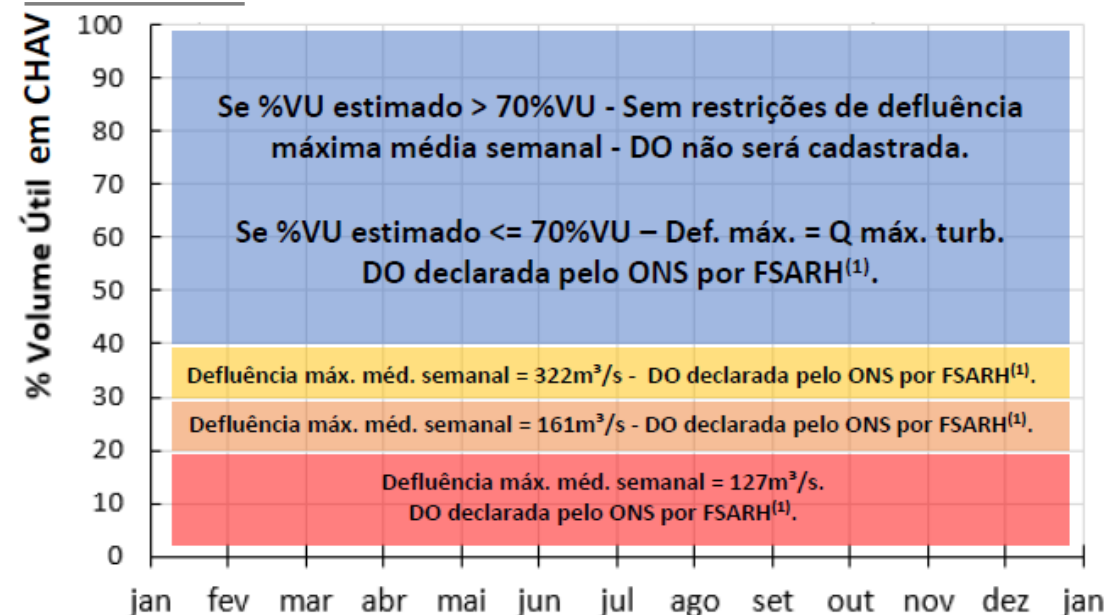


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

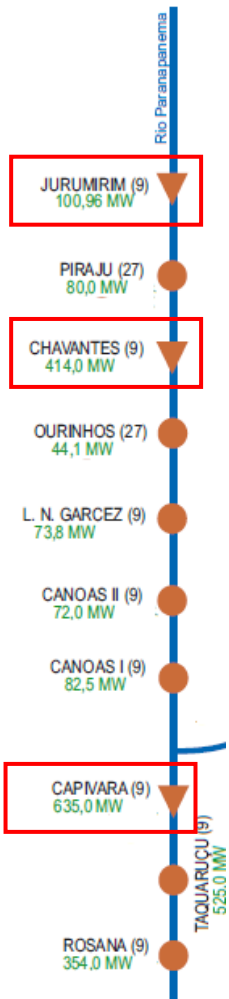
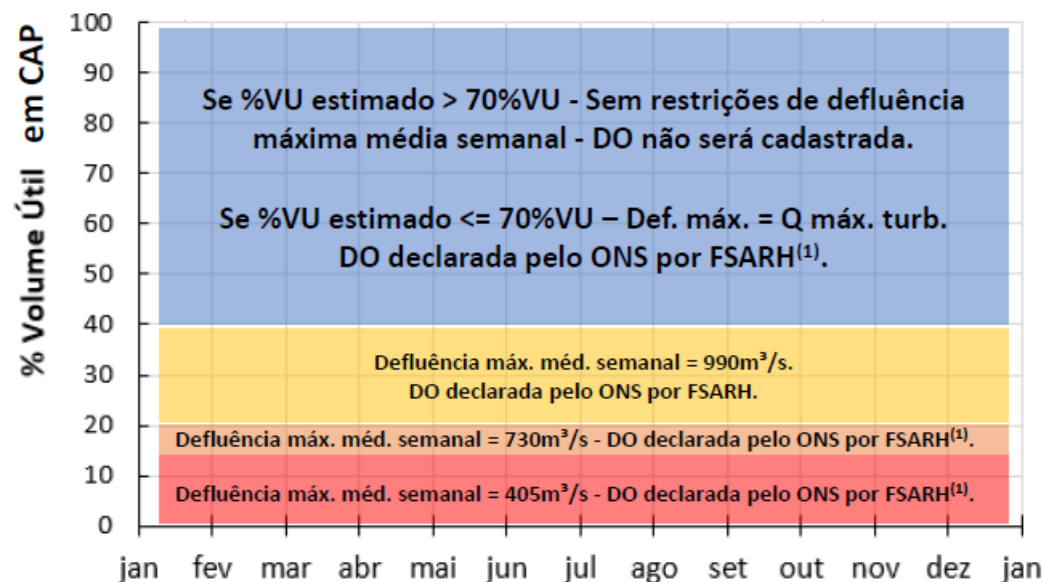
Jurumirim



Chavantes

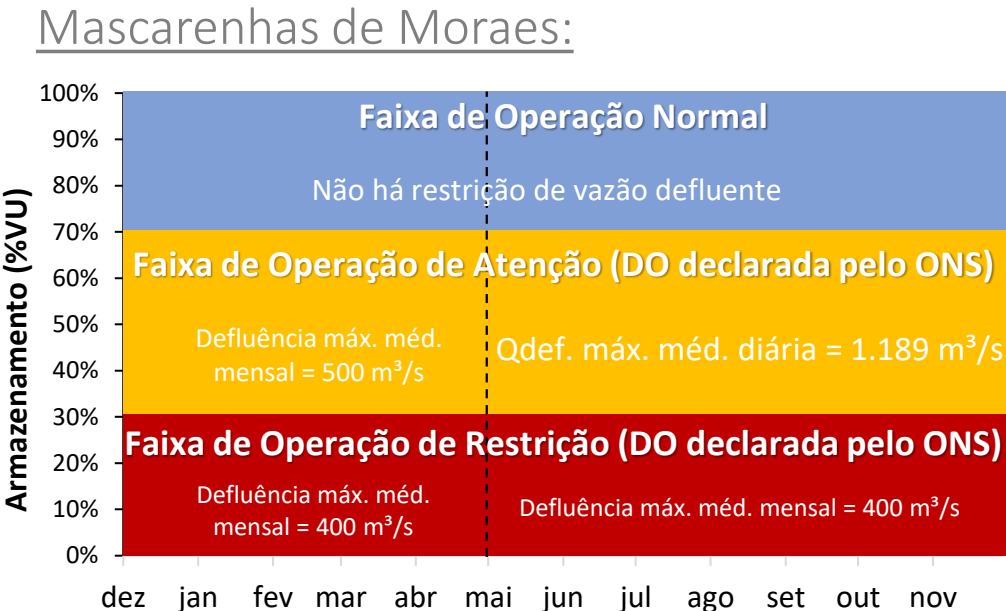
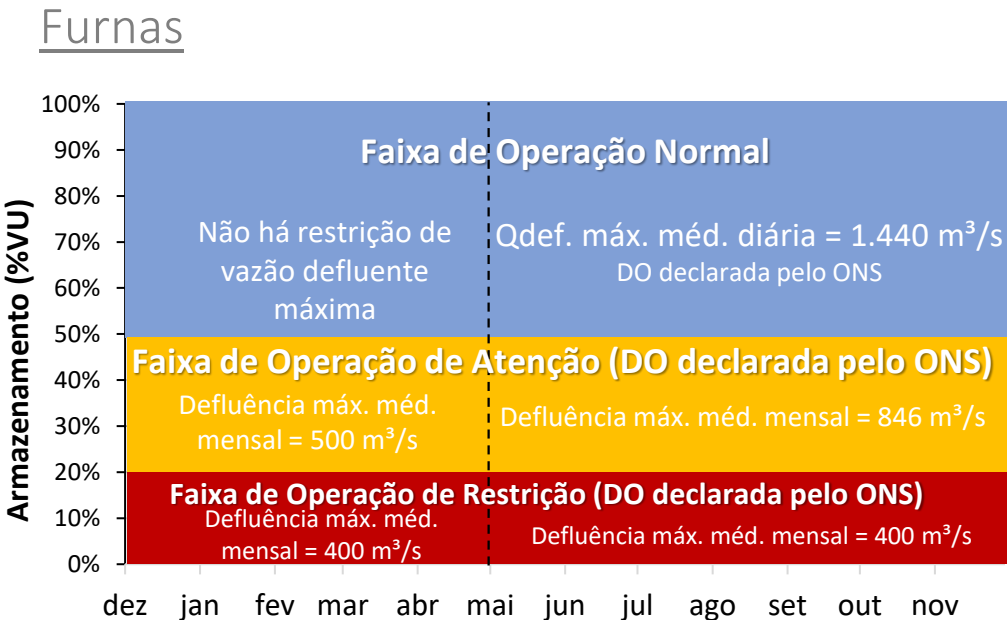
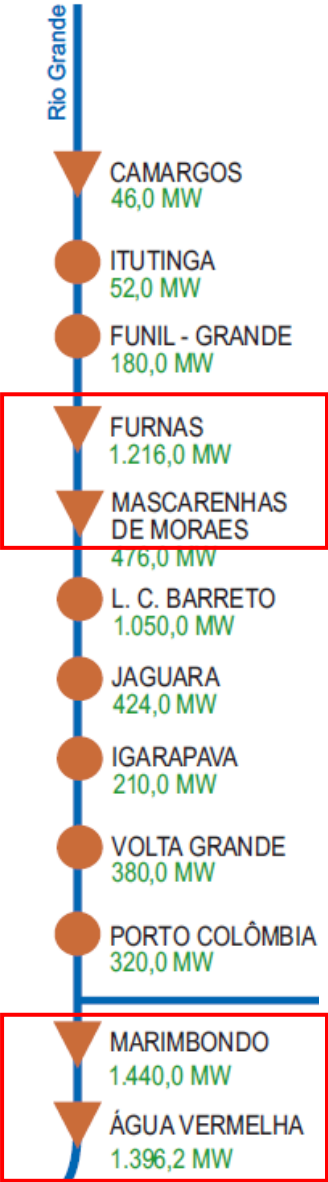


Capivara

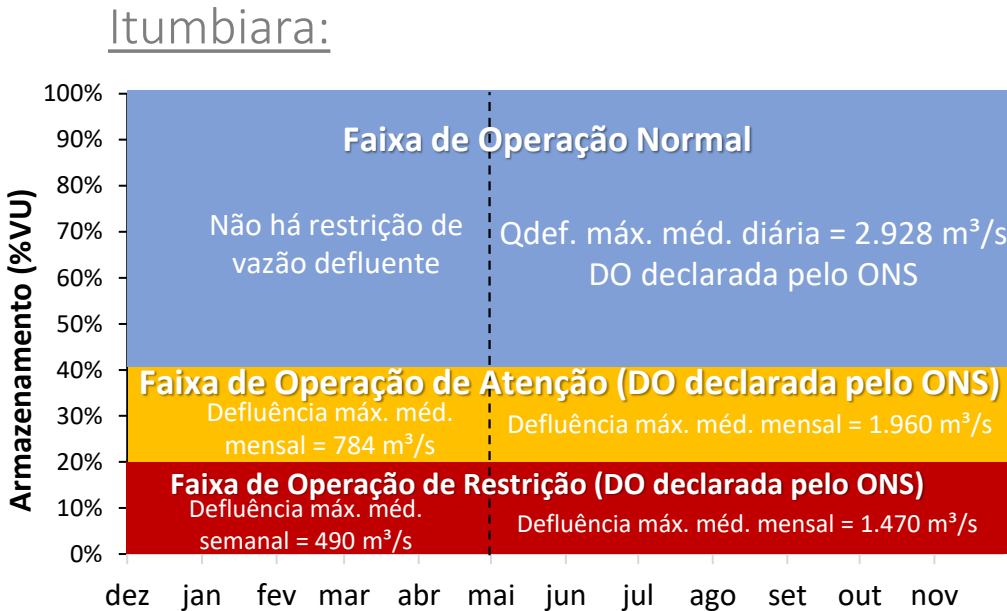
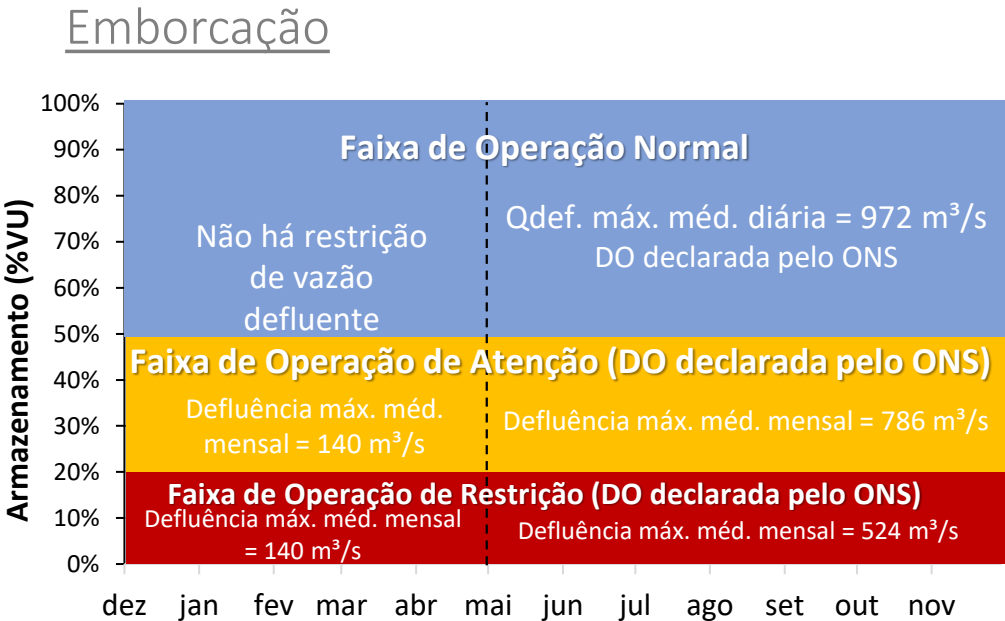
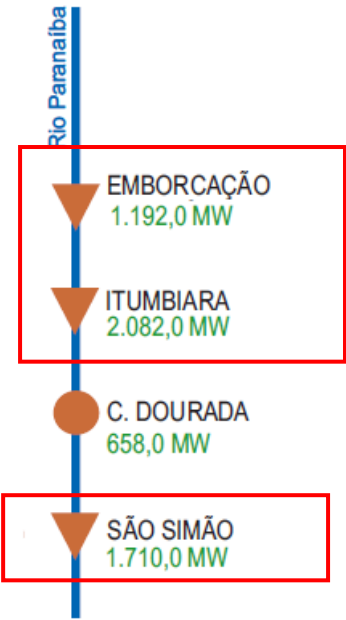


Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



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



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

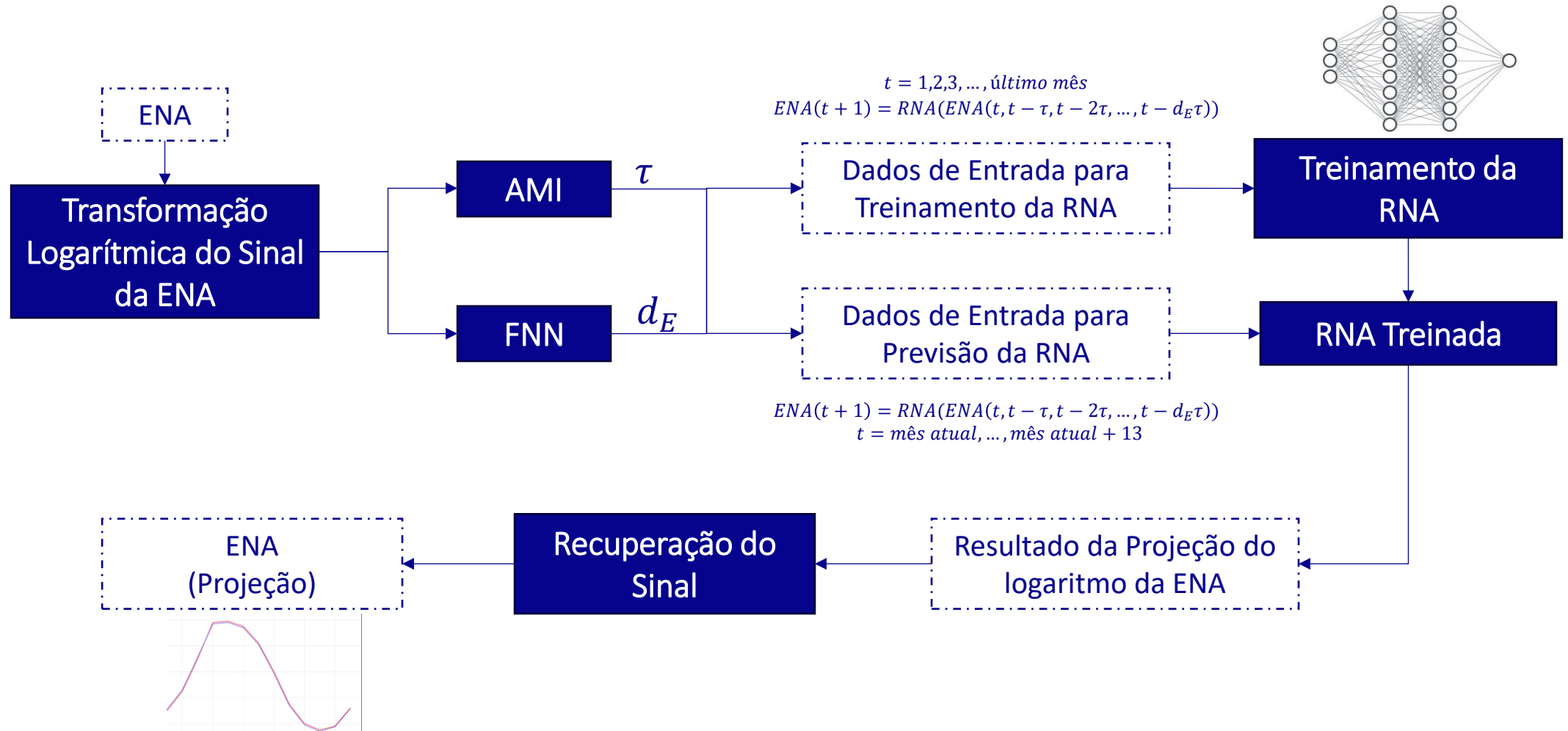
metodologias de previsão de vazões:

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

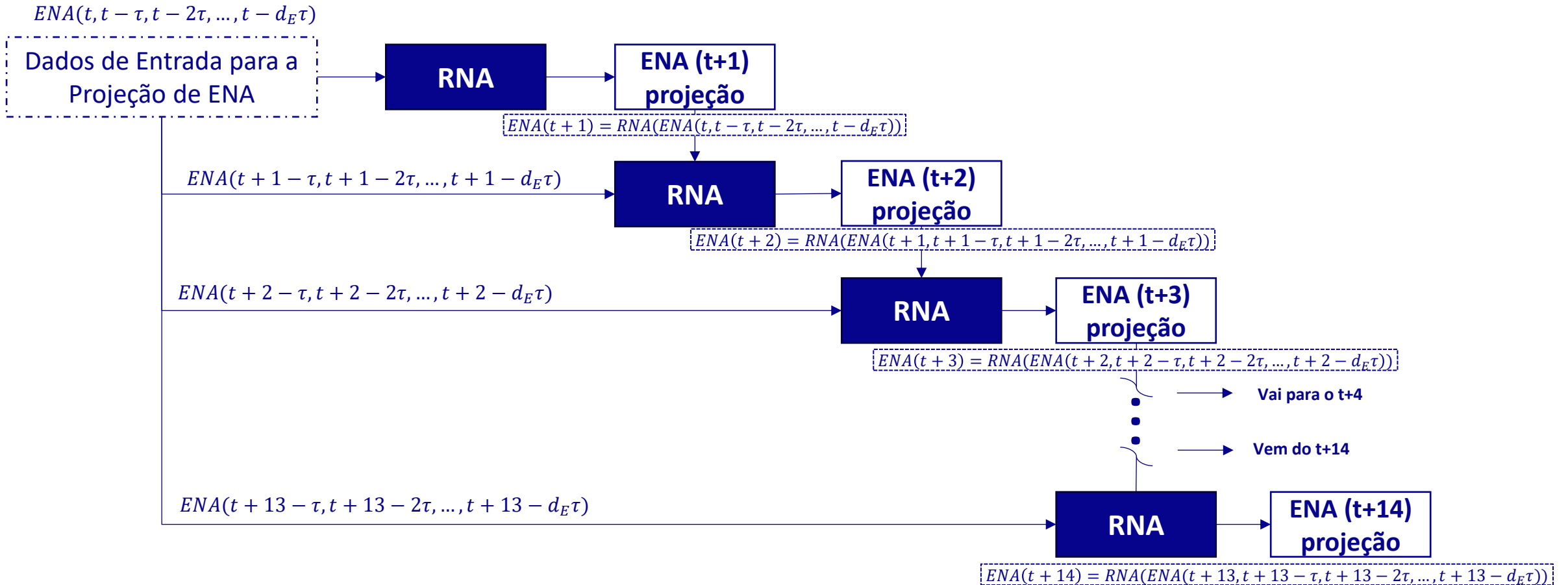
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

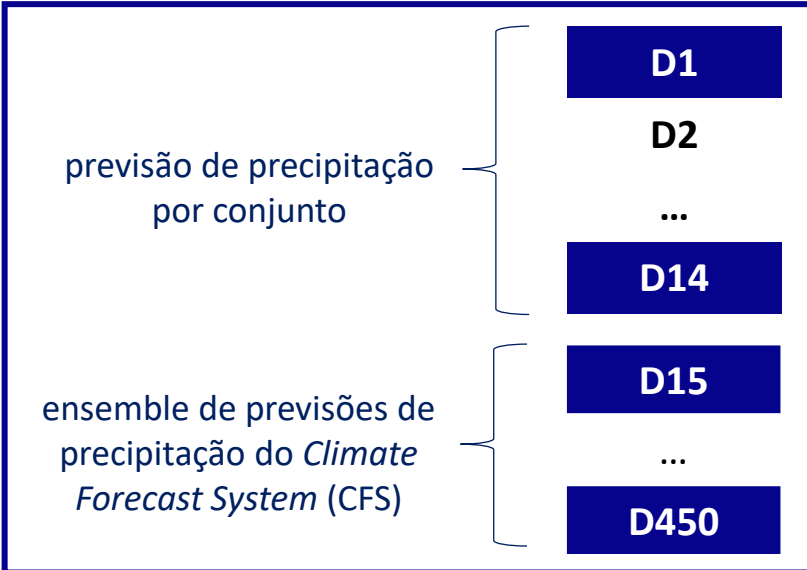


encadeamento da rede neural artificial



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.

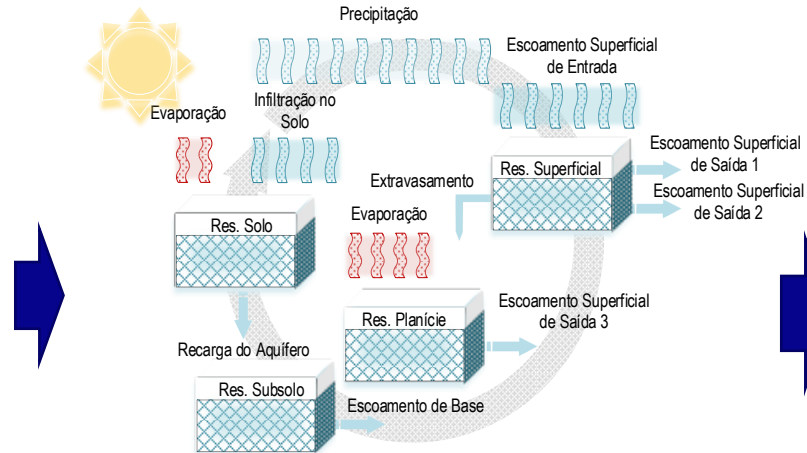
cenarização da precipitação



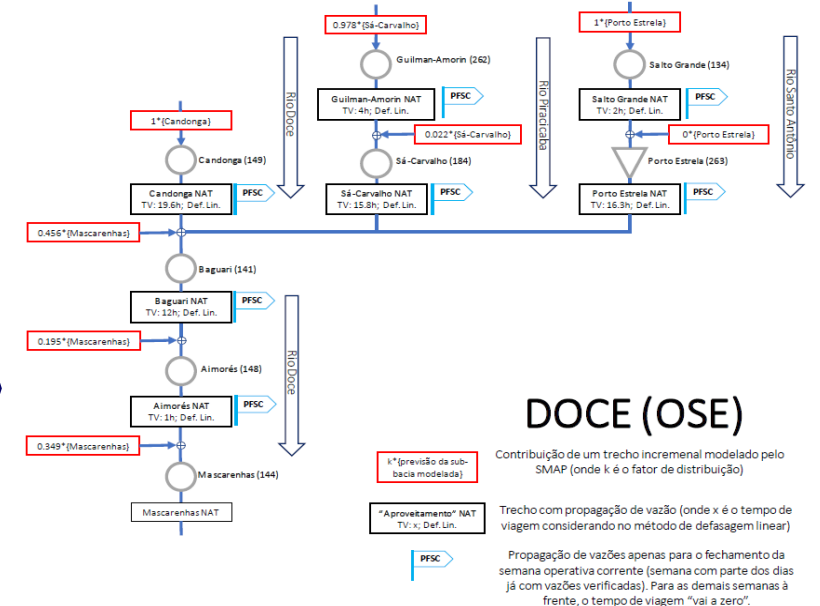
OU



previsão de vazões via SMAP



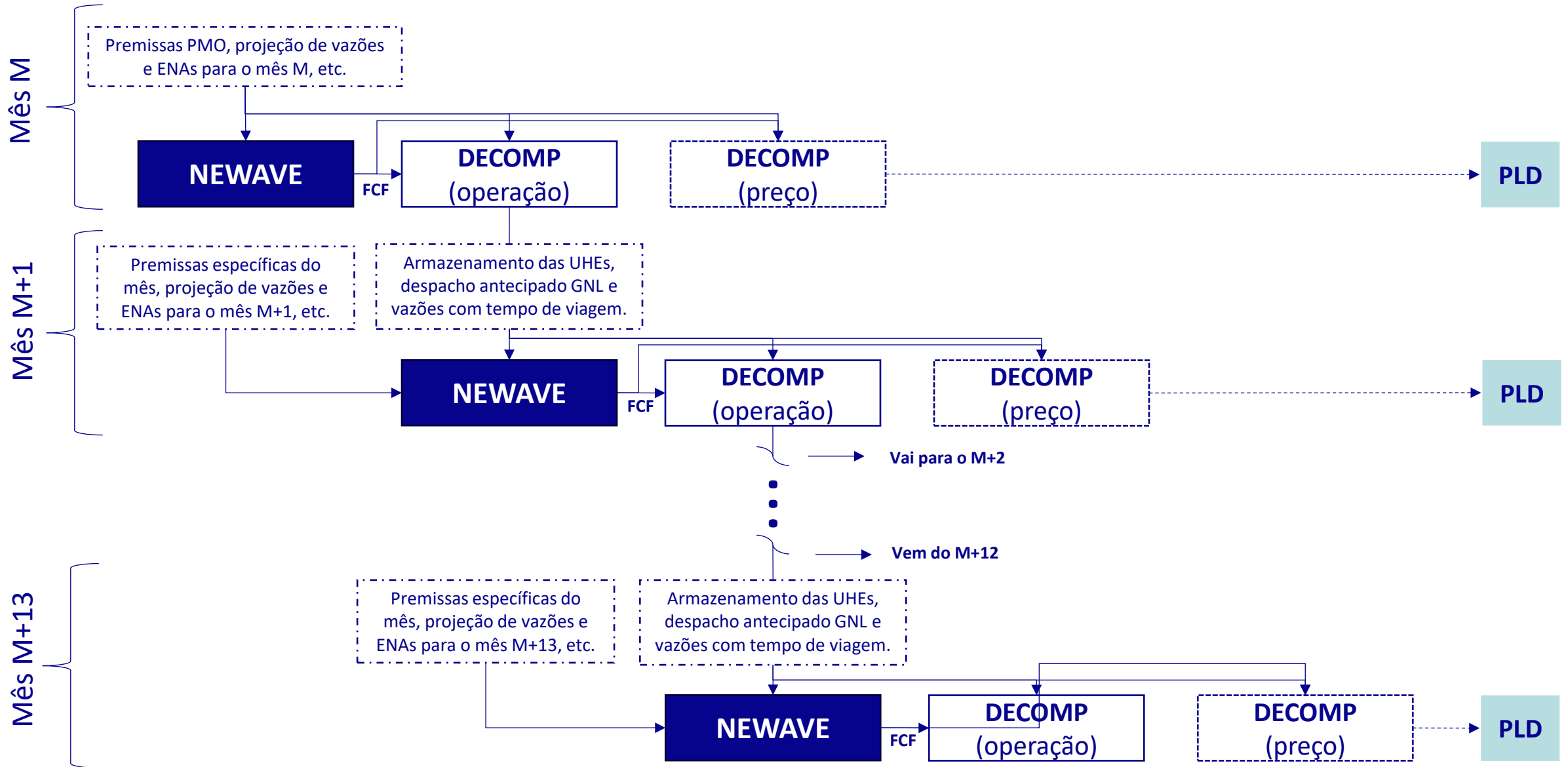
propagação via MPV



Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do CPC, 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: *Simples Defasagem*, *Muskingum*, *Todini* e *SSARR*.

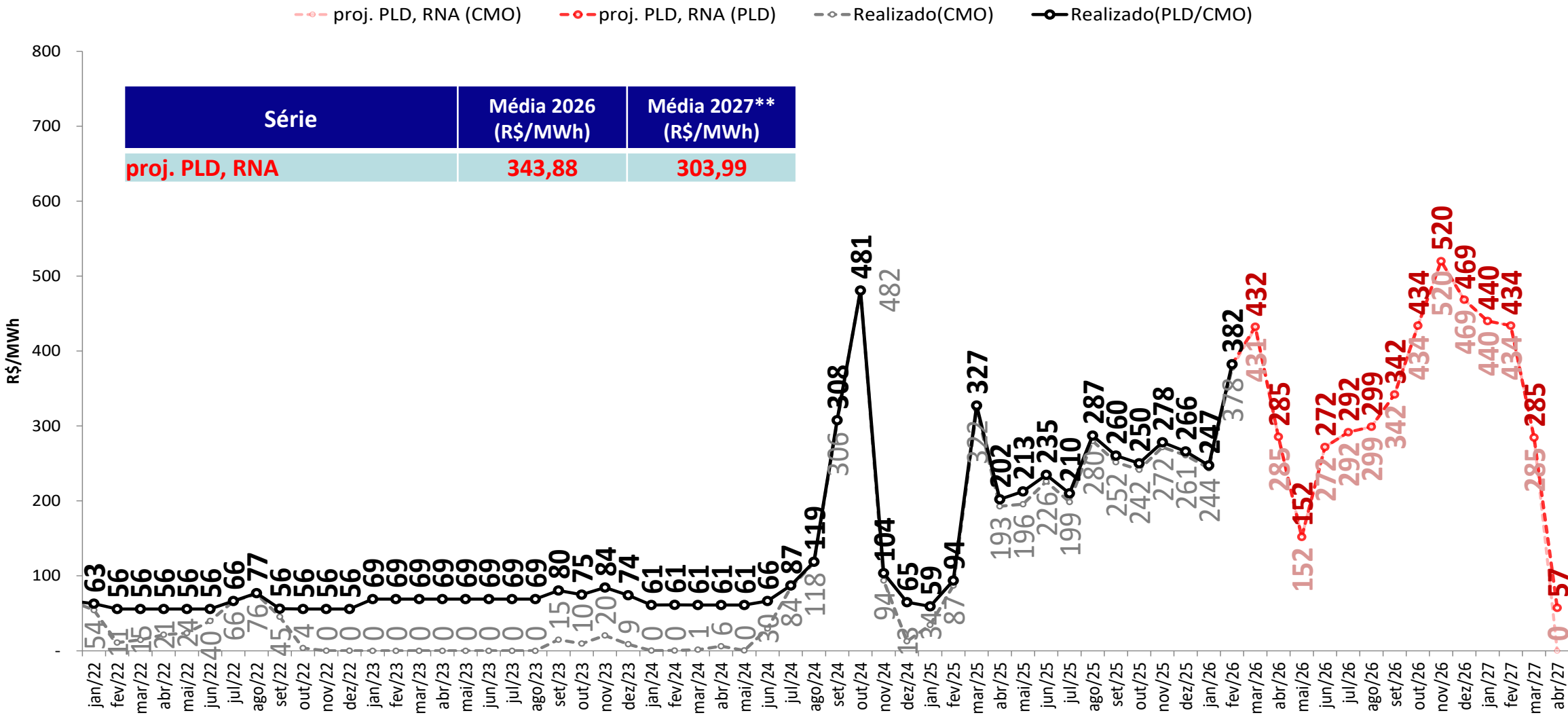


Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

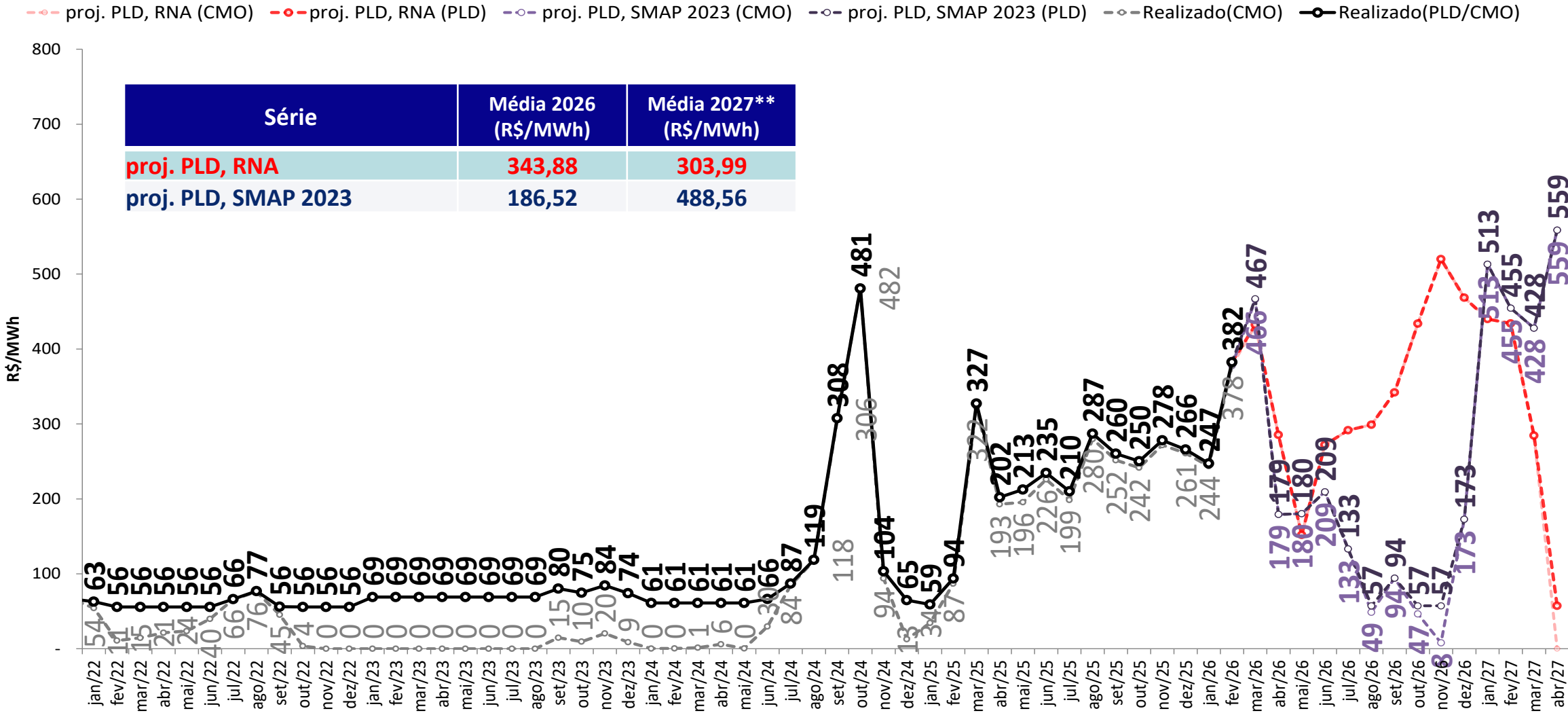
Resultados

- **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 março de 2023 a abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a abril de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - Uso da versão 31_centos a partir de abril de 2026
 - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026



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

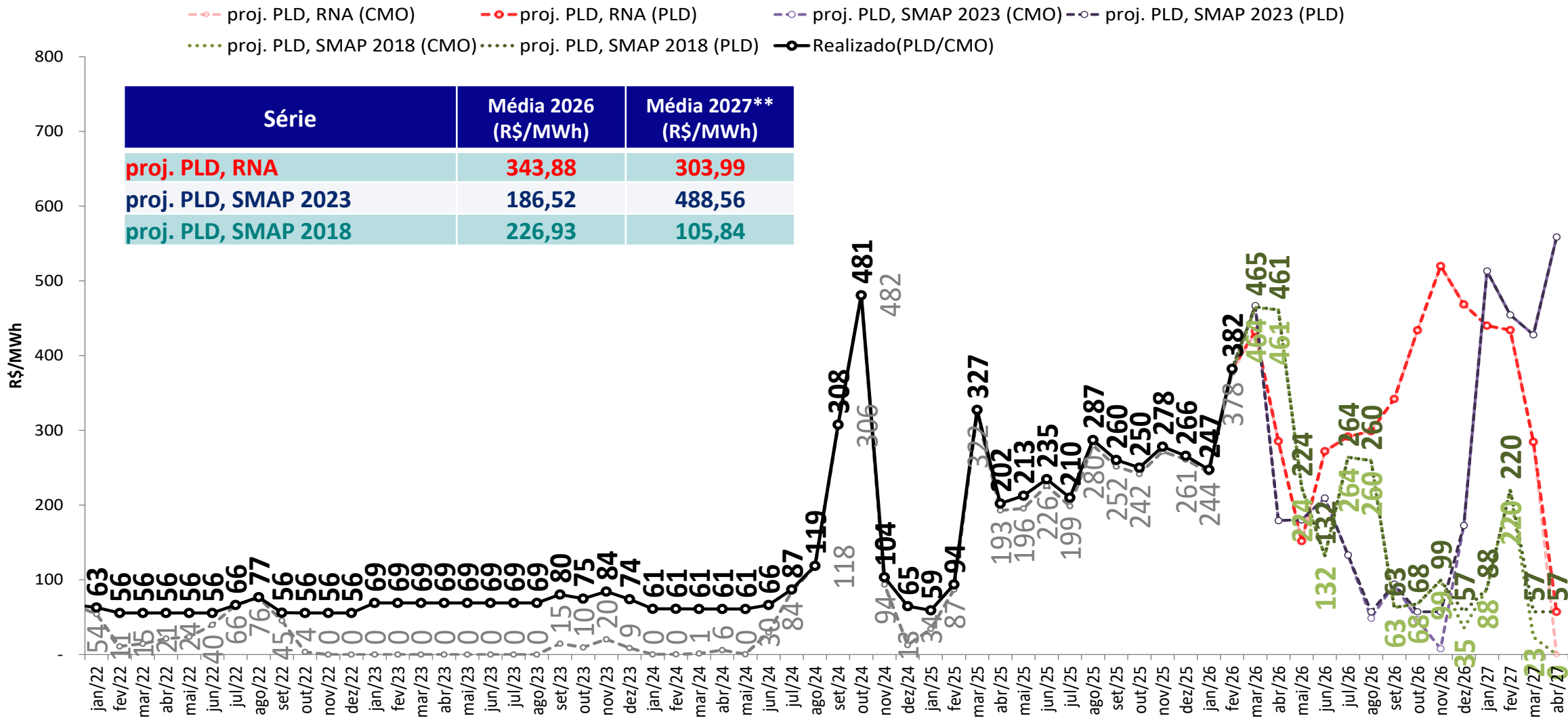
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• 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

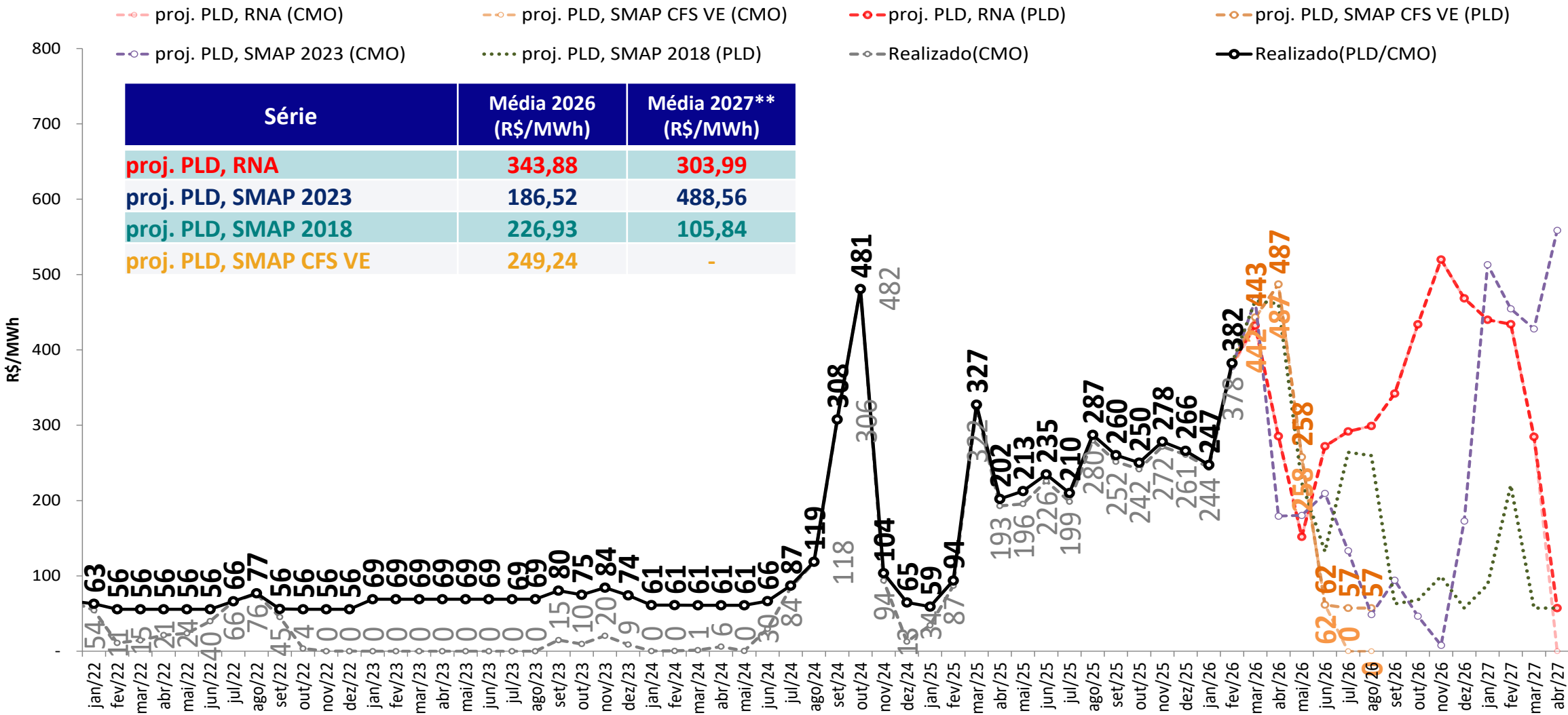
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• **Foram considerados:**

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

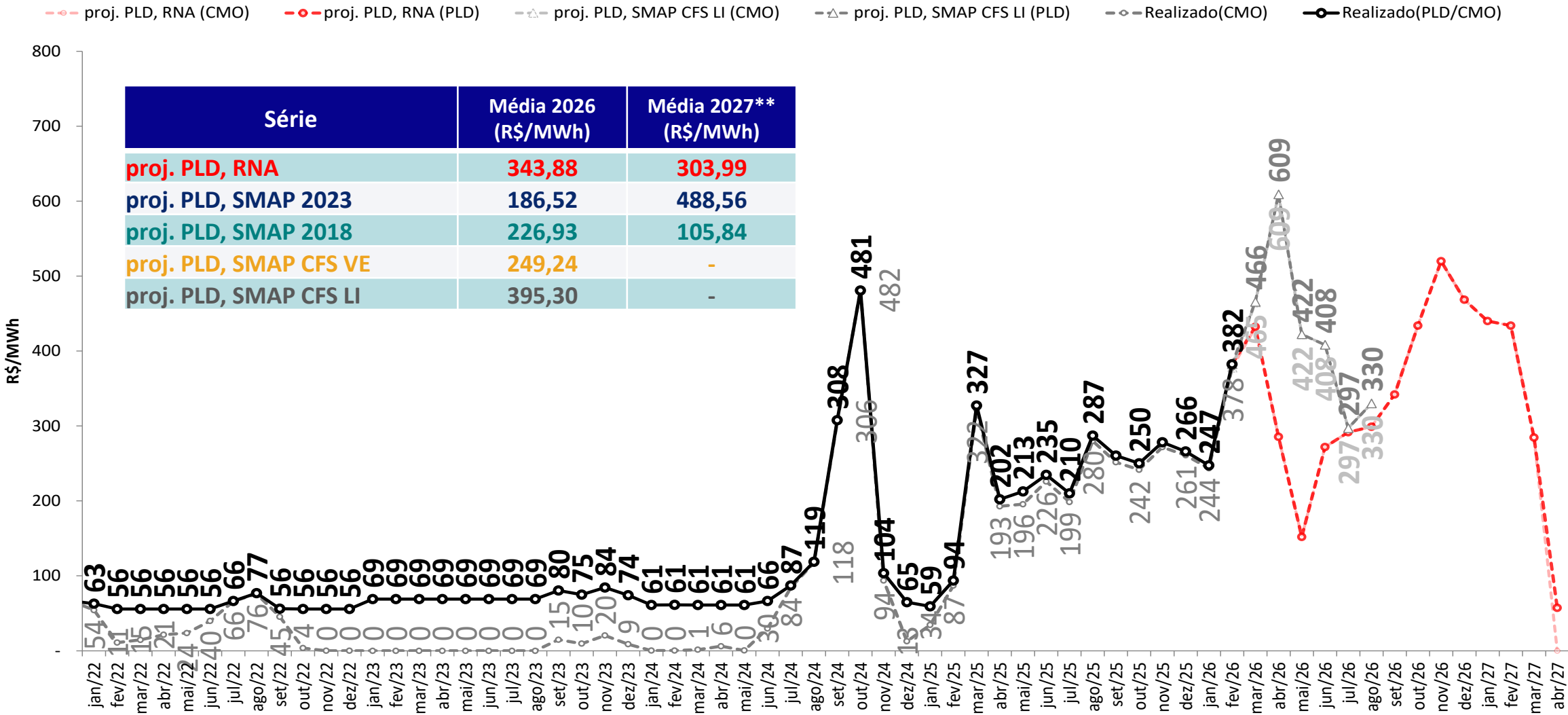
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



• **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

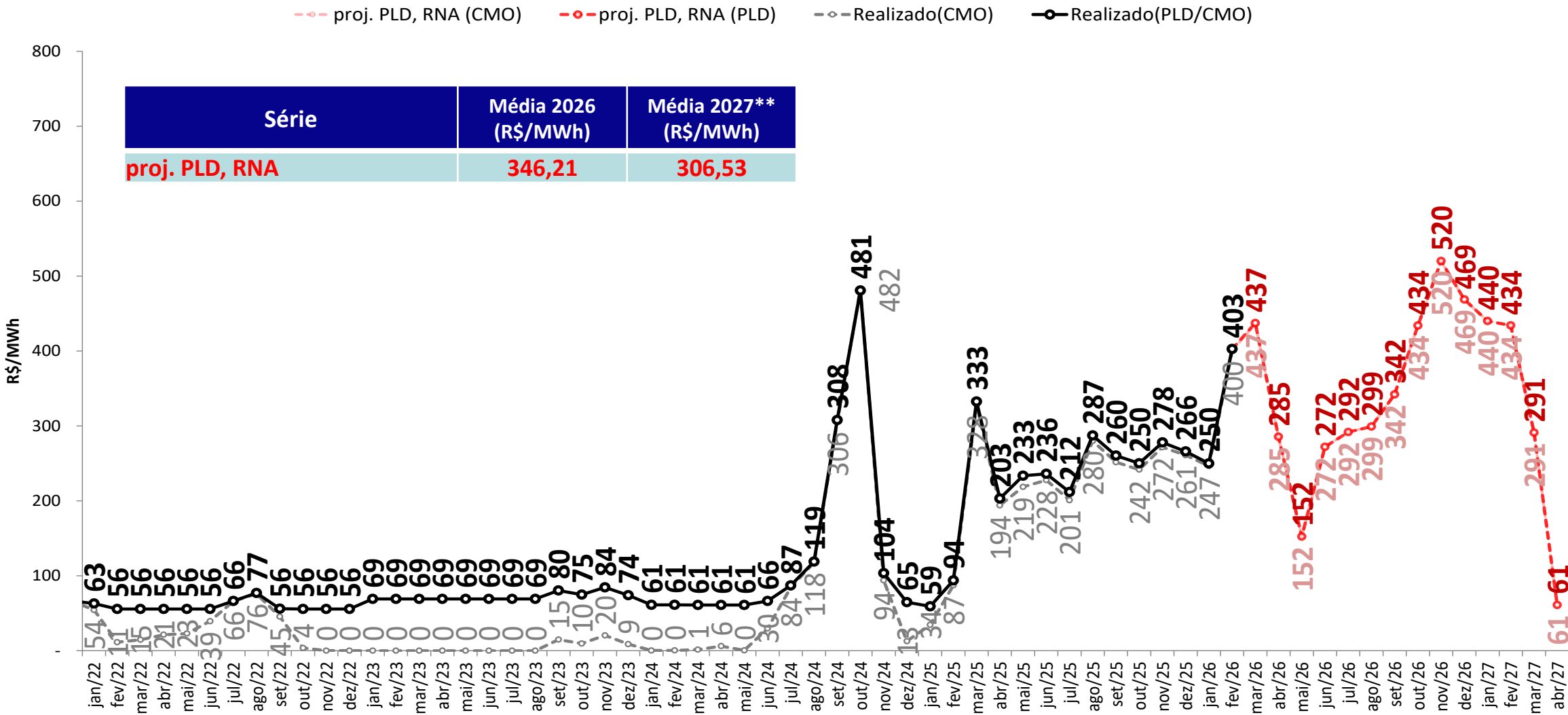
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

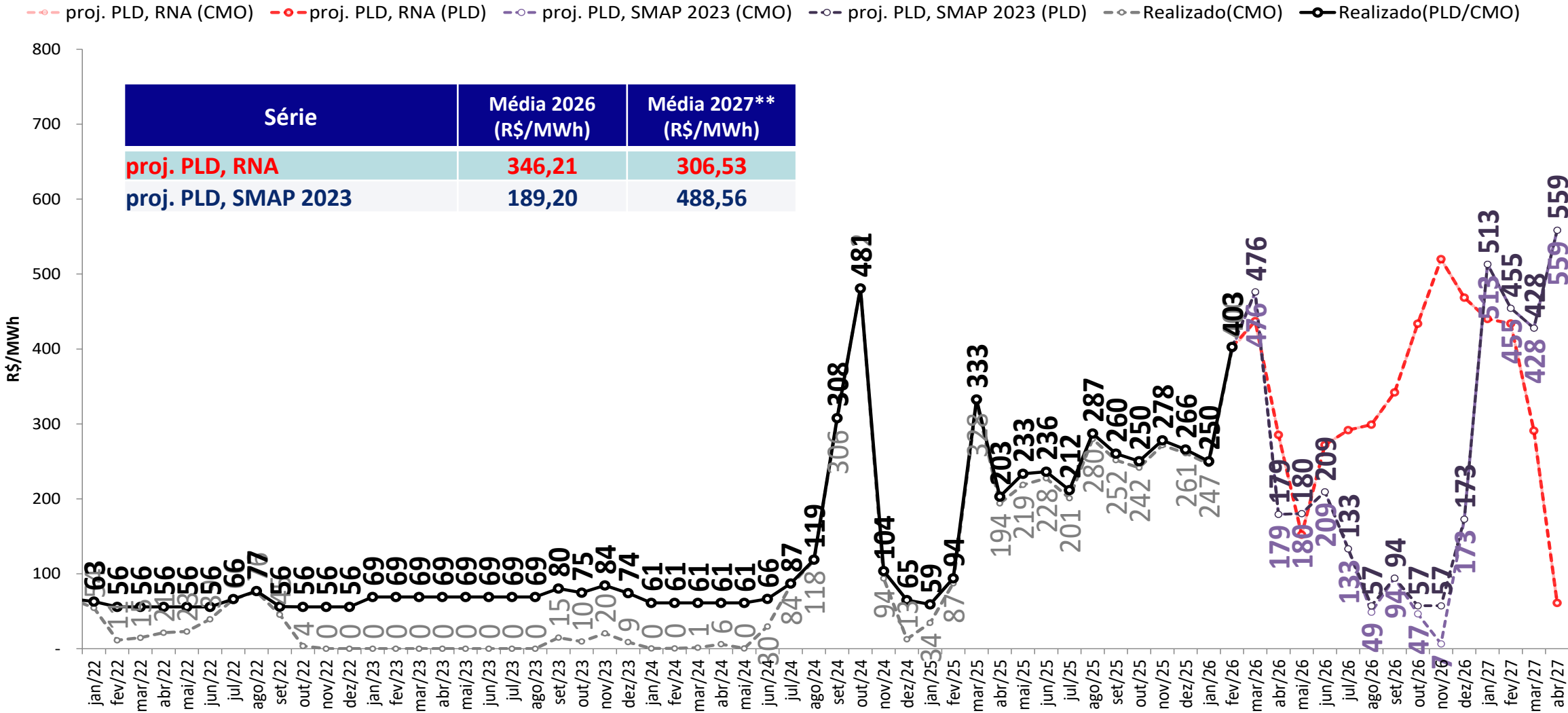
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



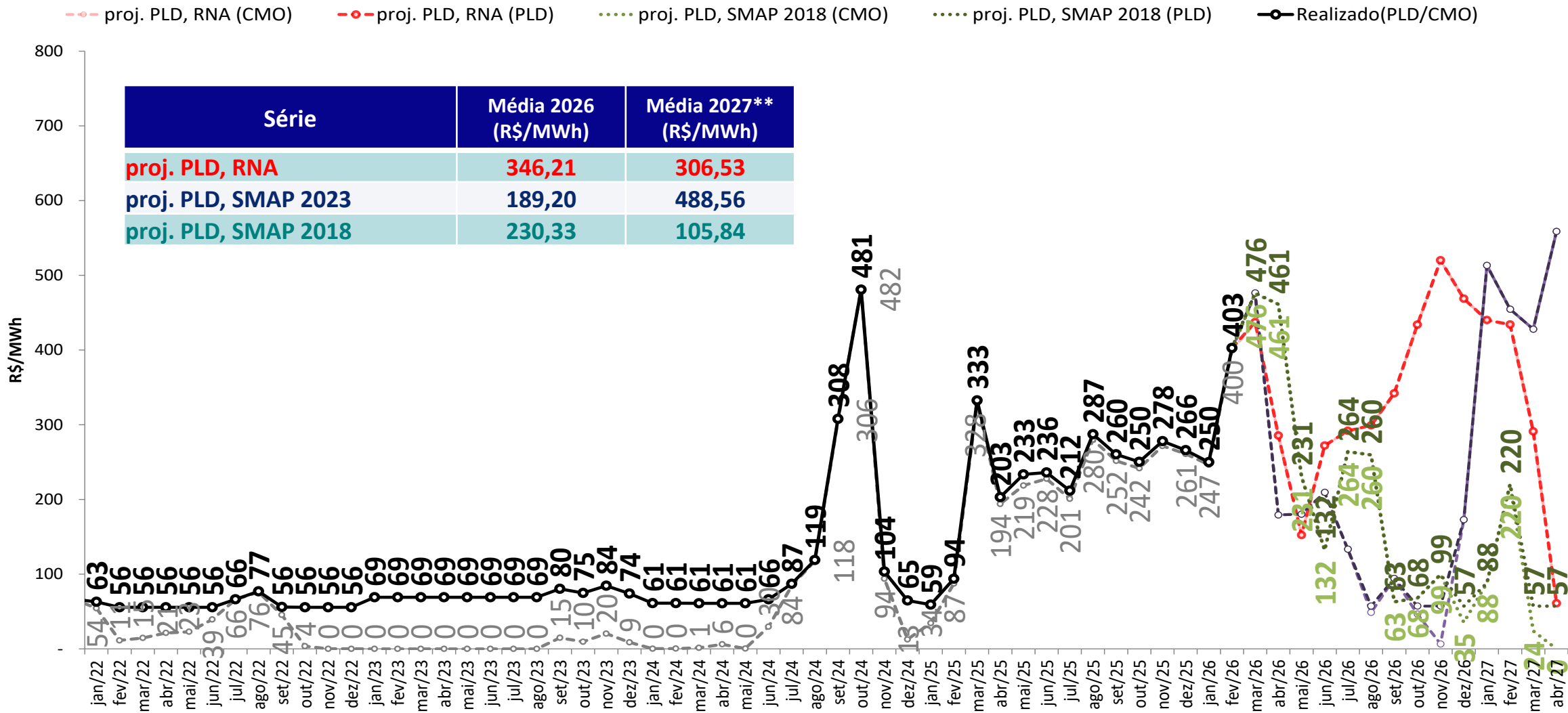
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



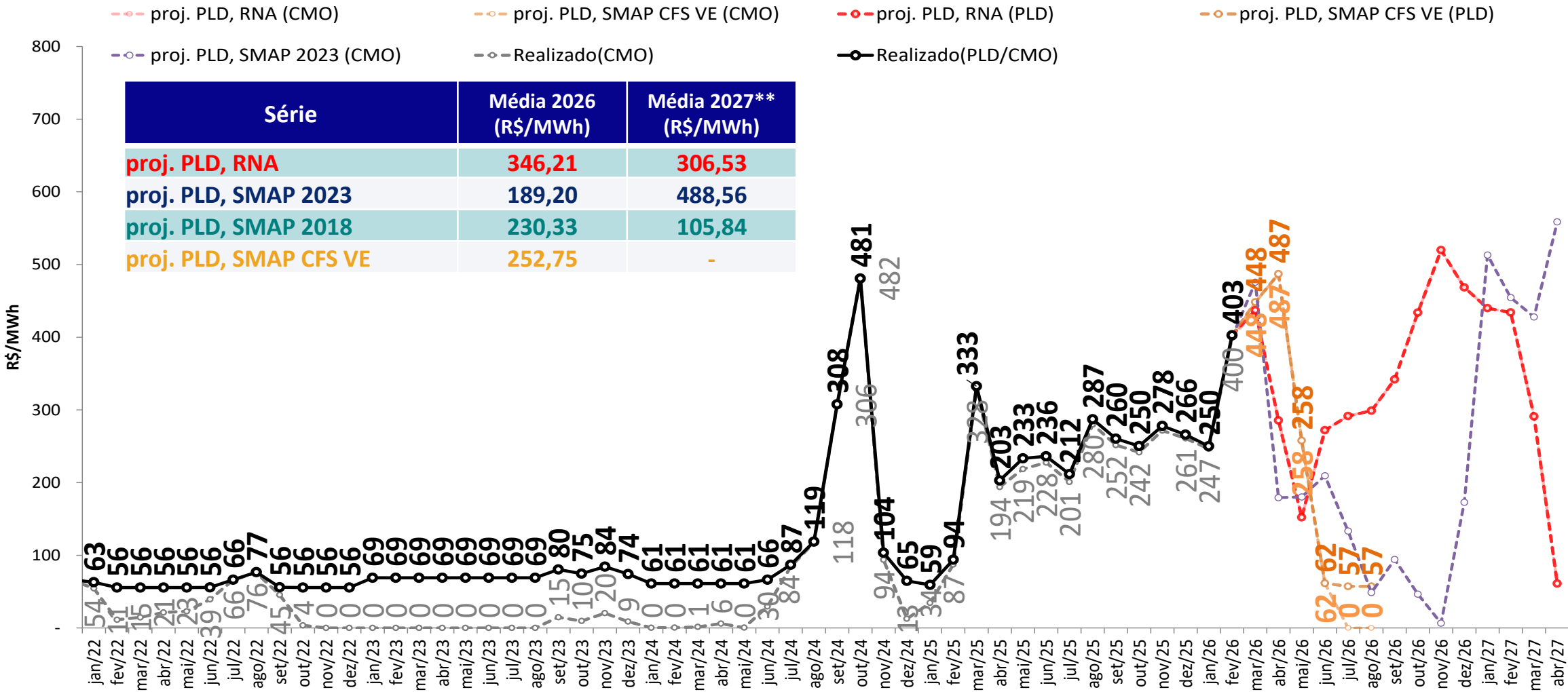
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



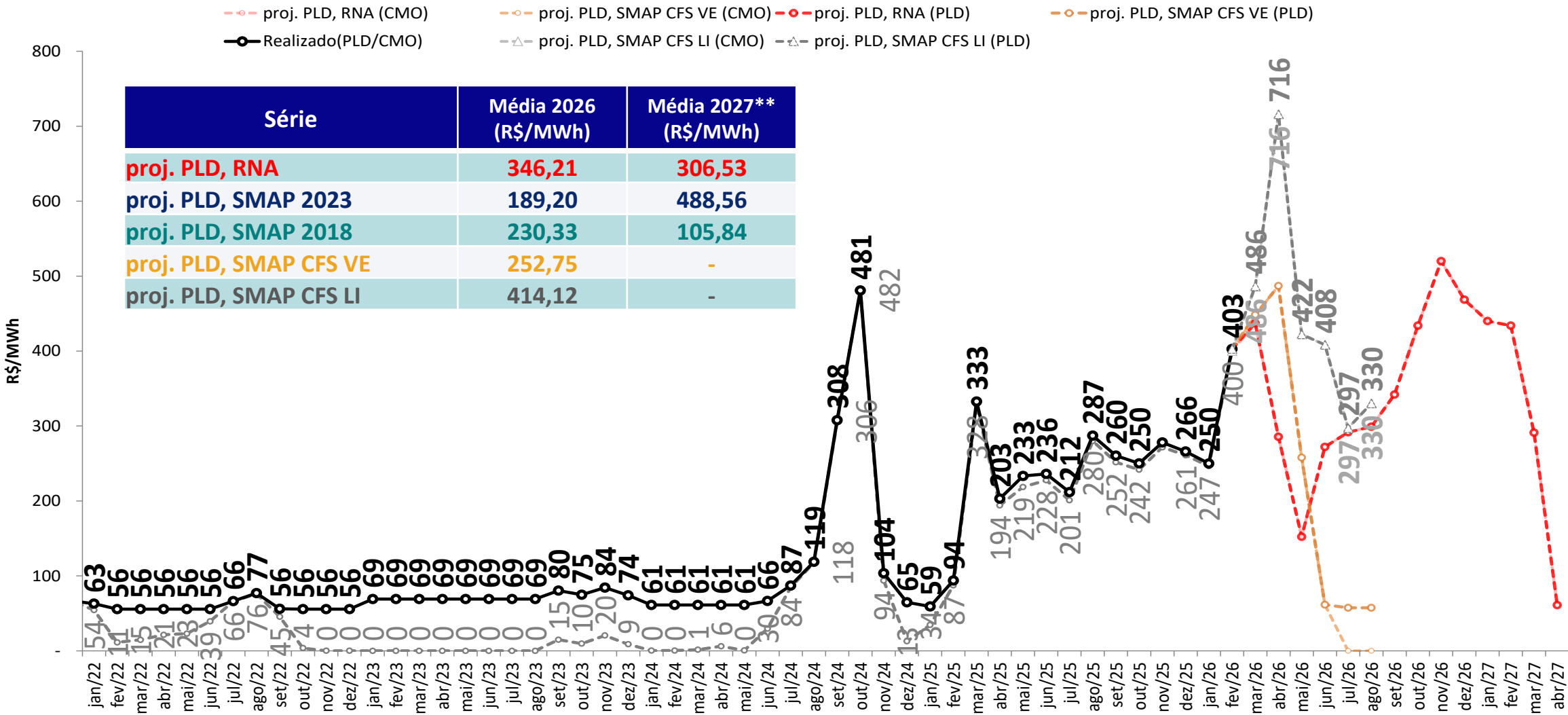
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



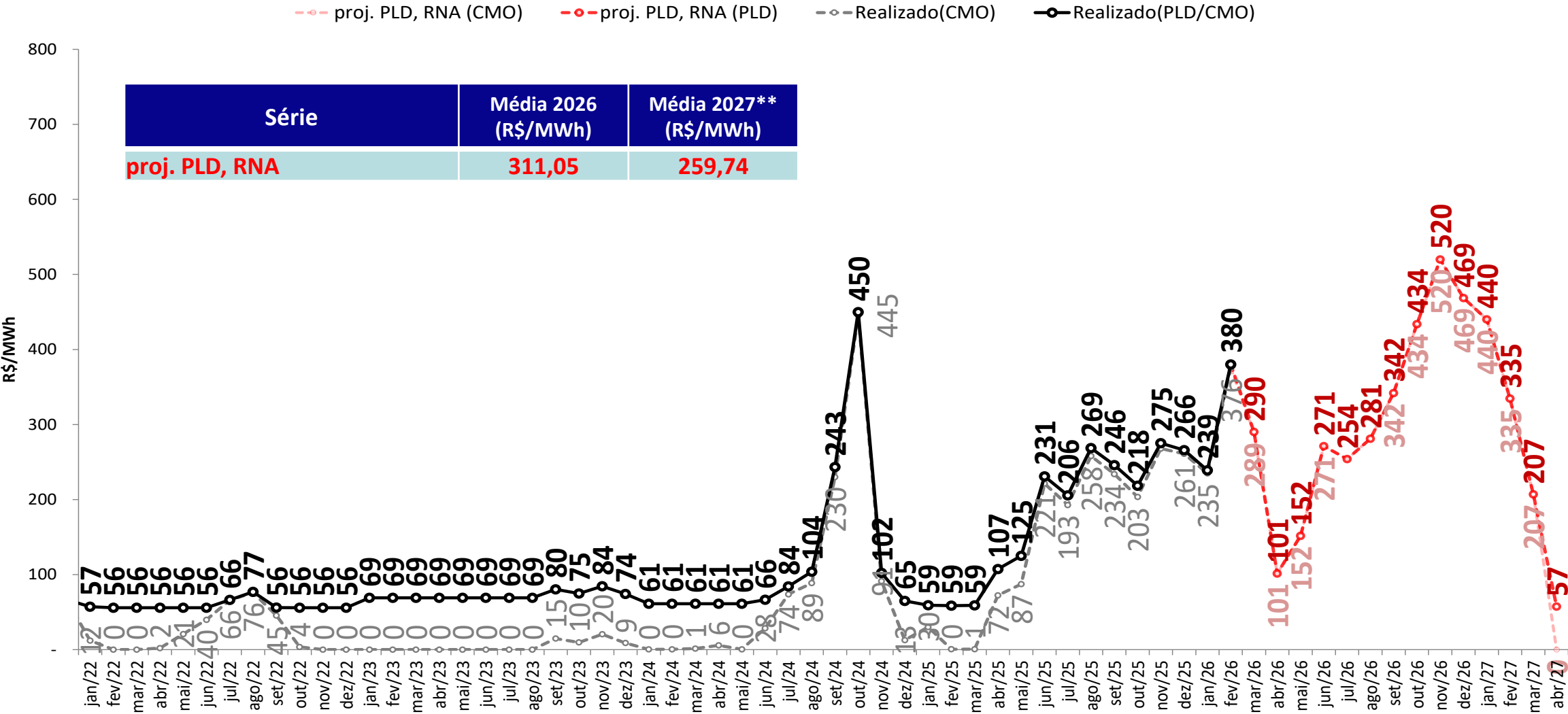
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



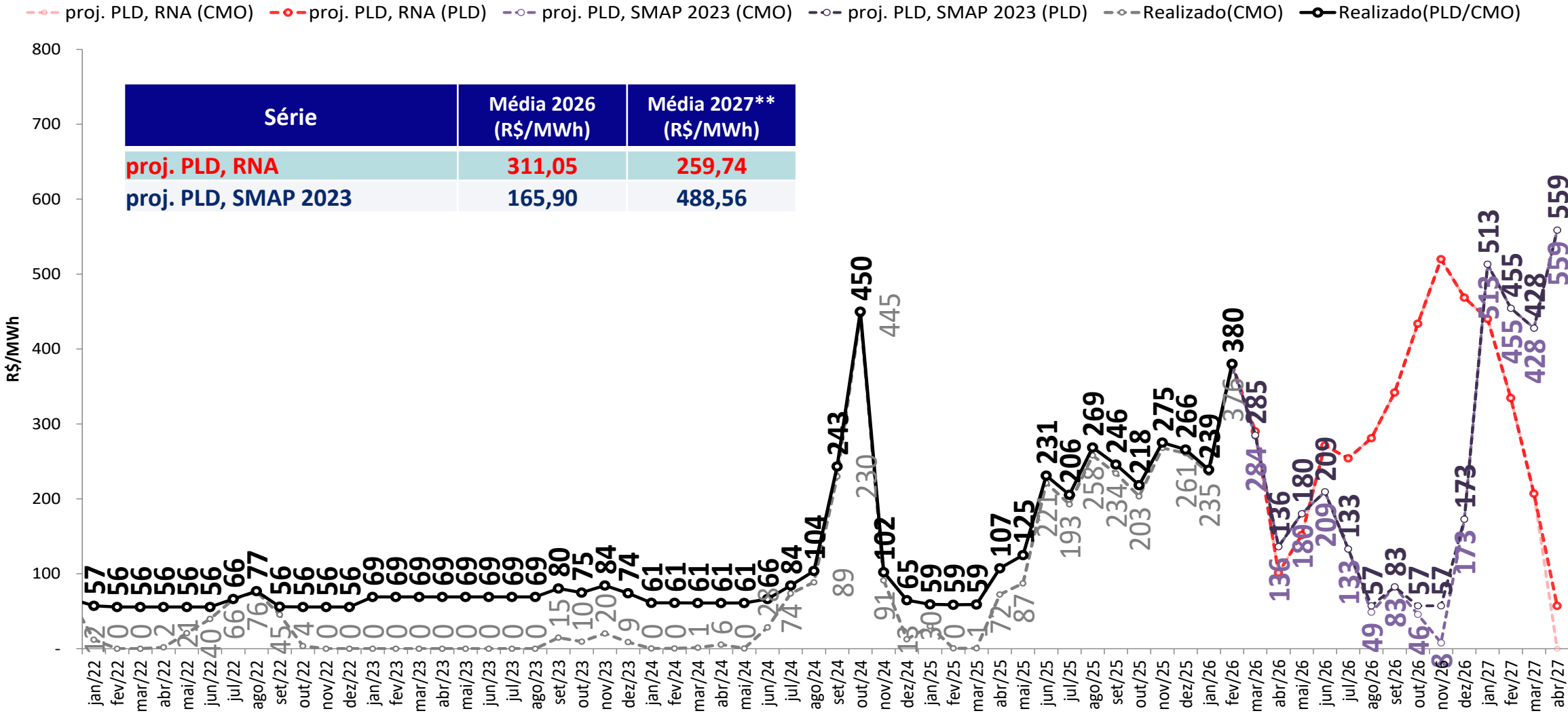
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



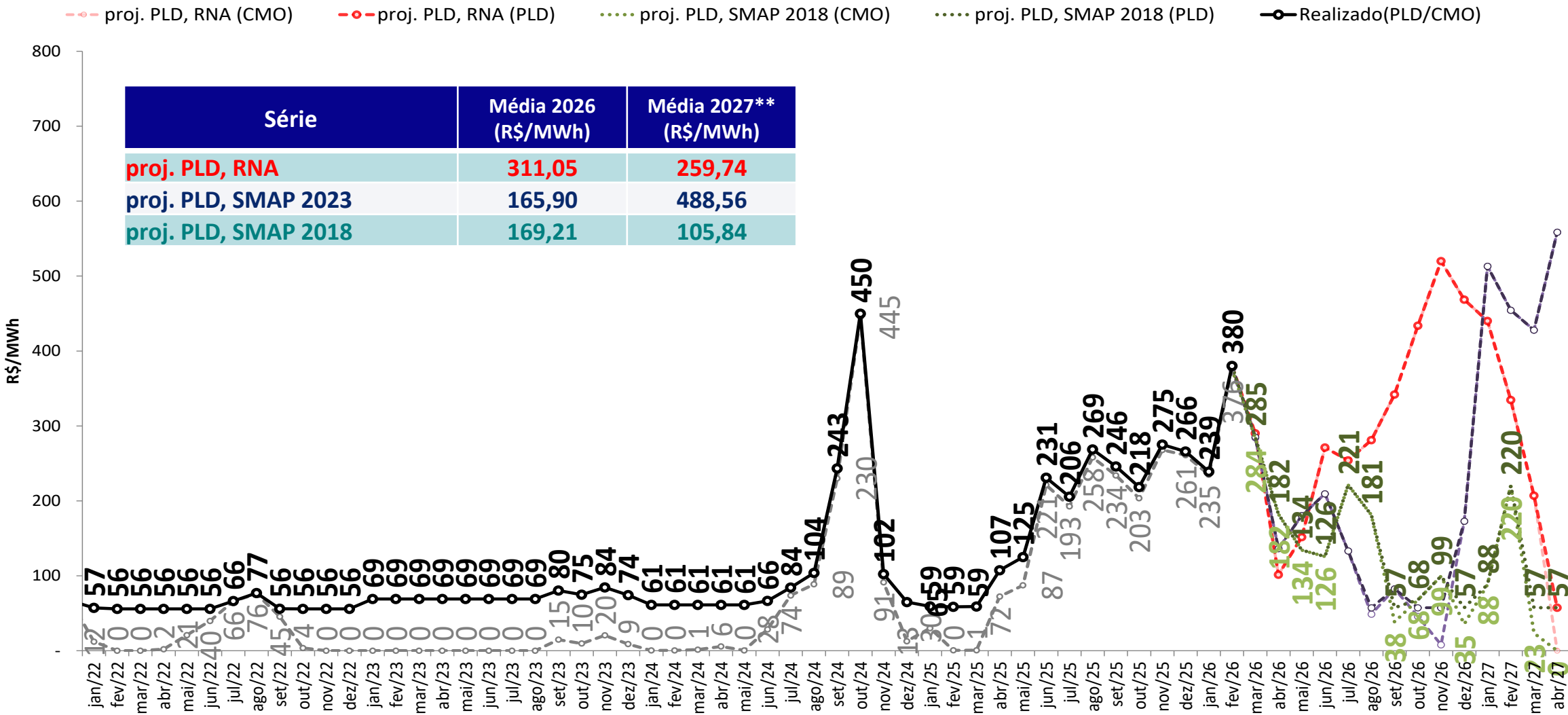
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



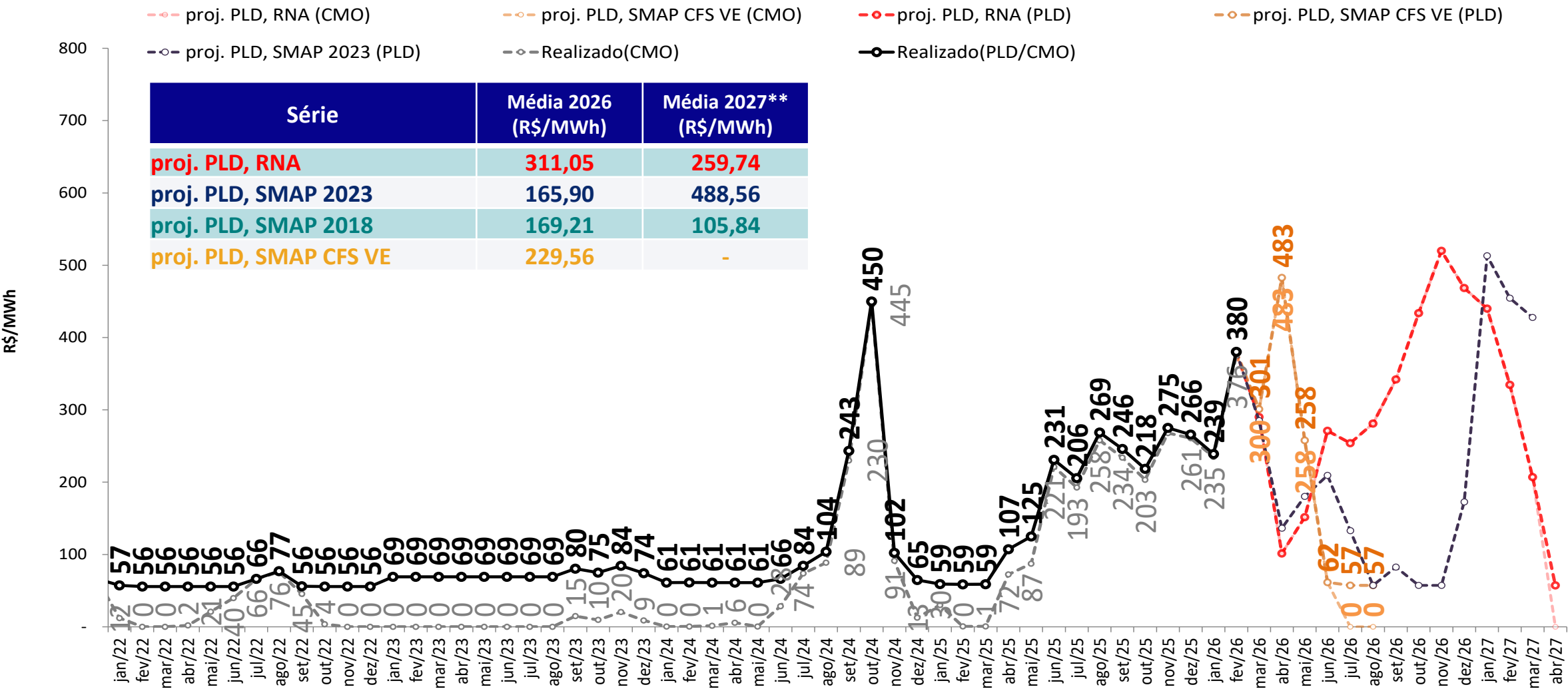
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

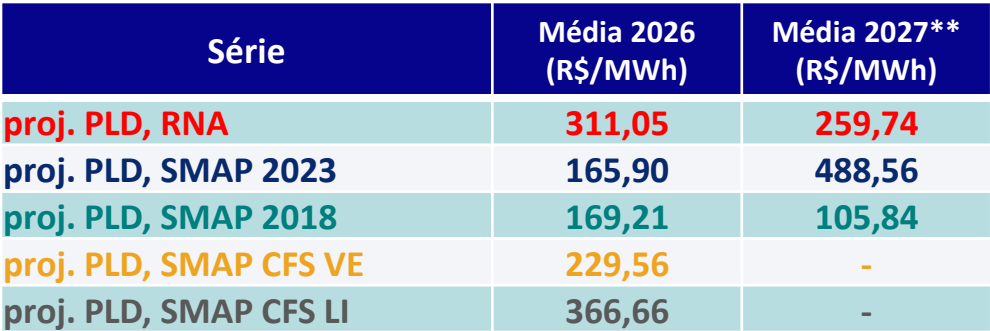


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

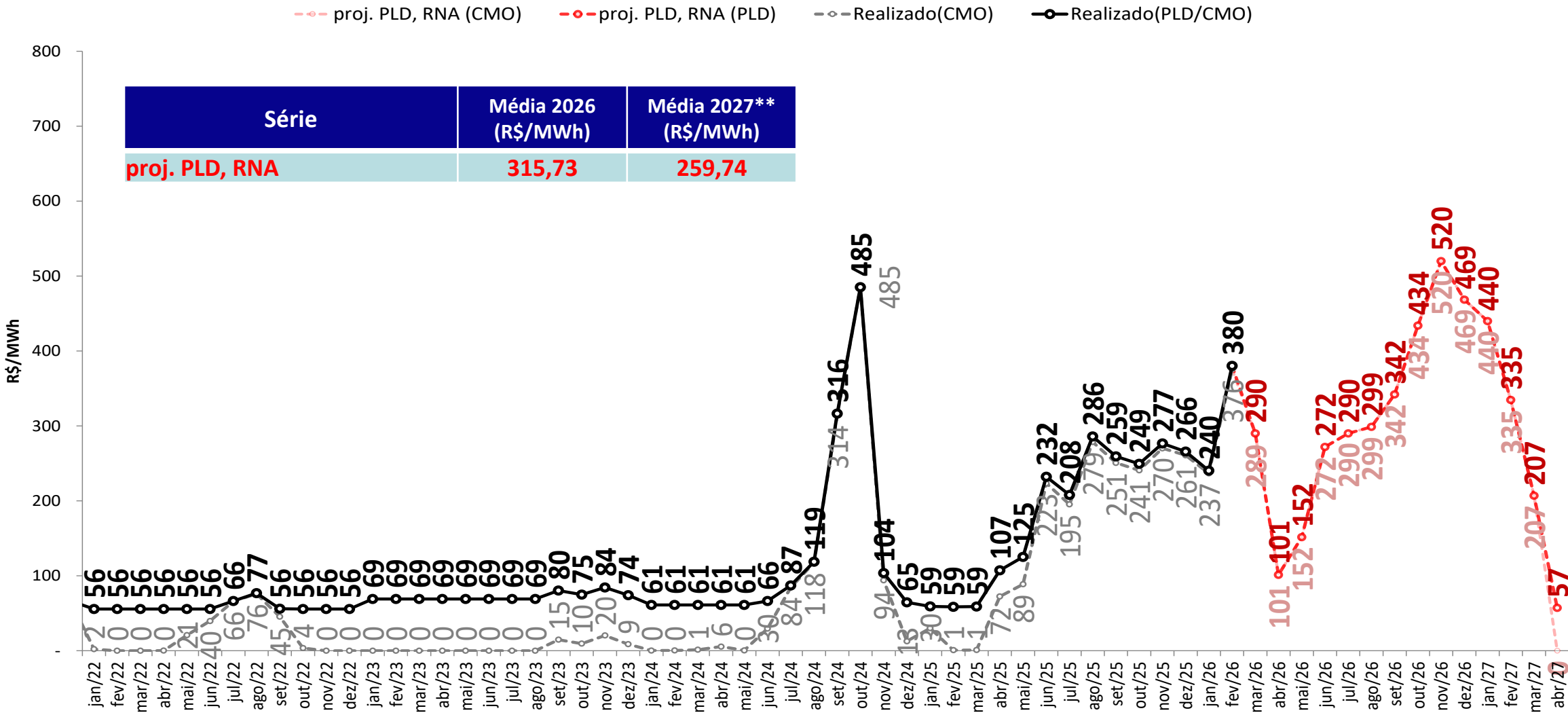


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



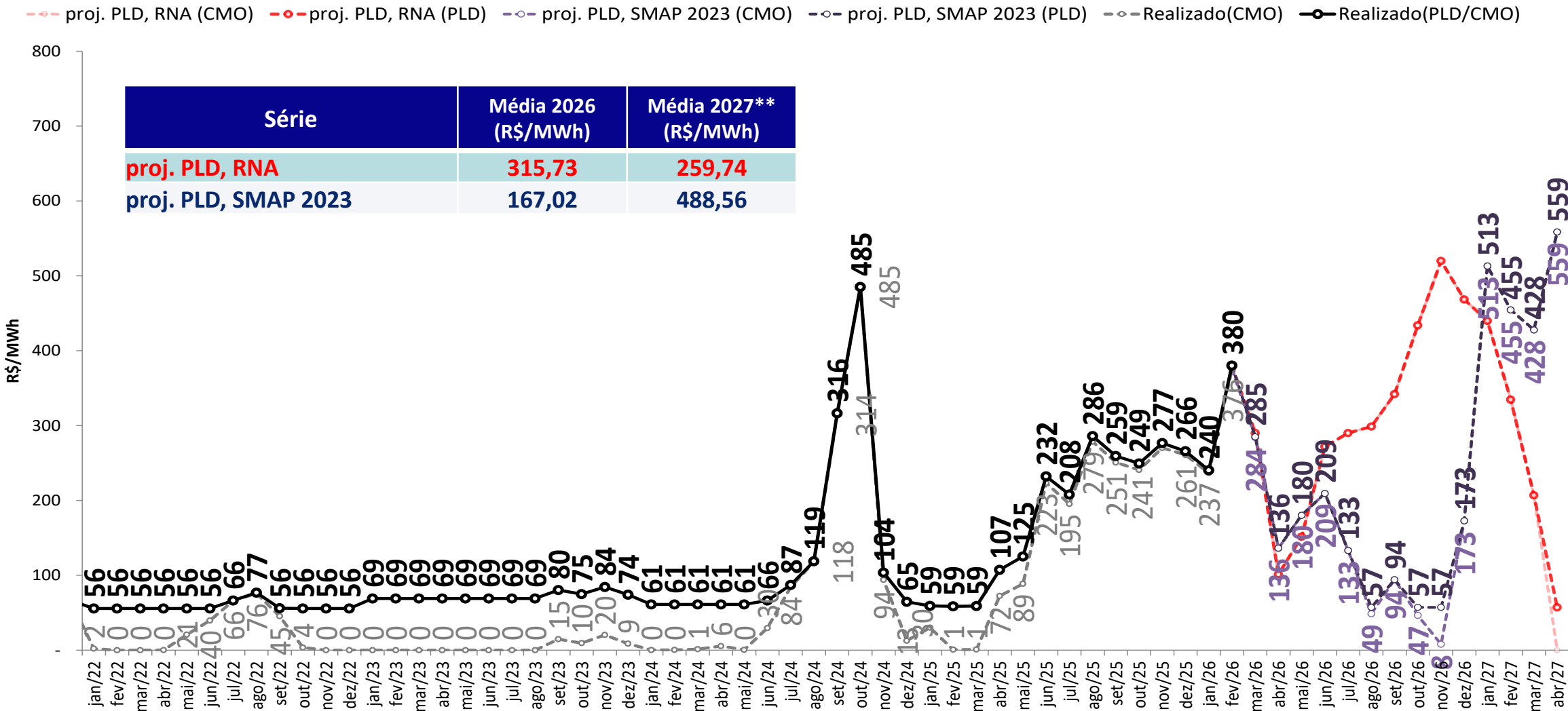
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



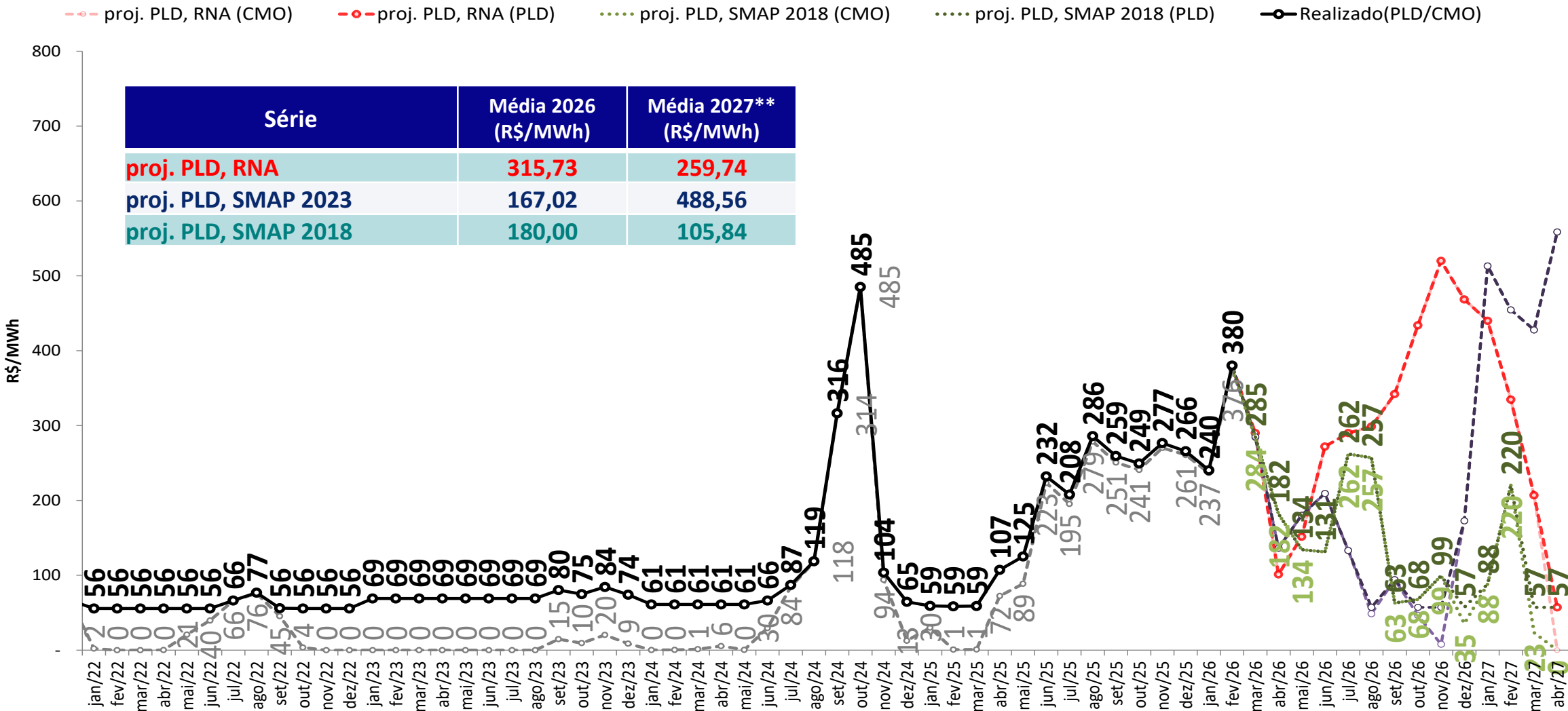
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



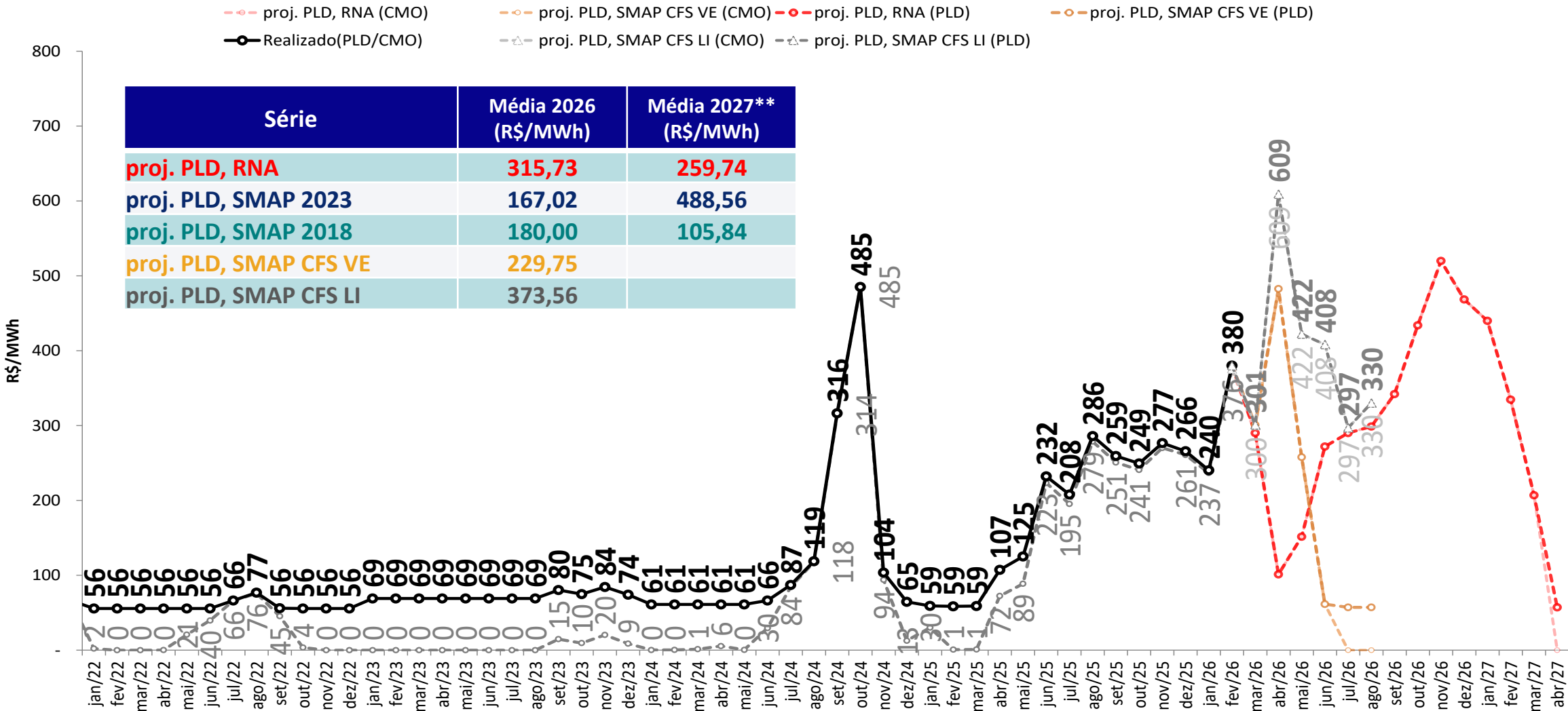
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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 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

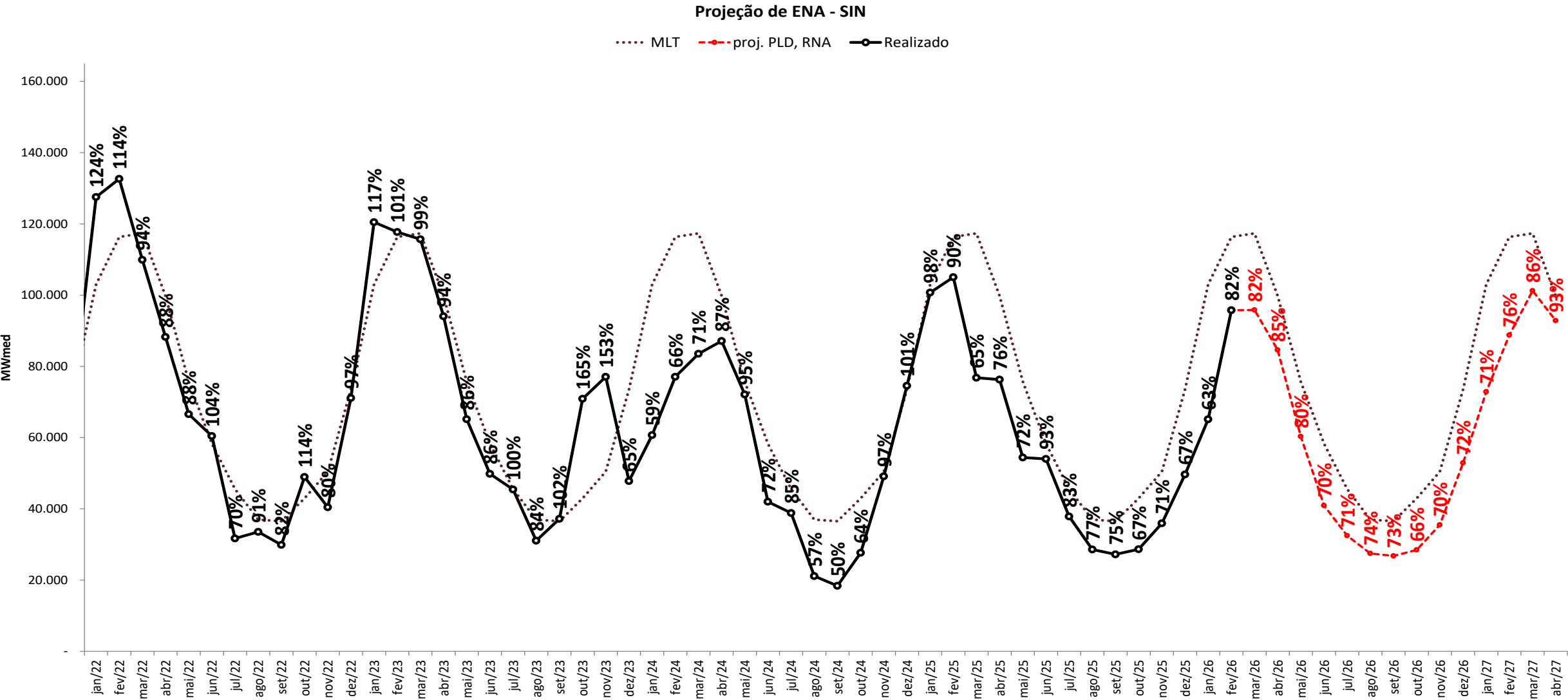
SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	382	432	285	152	272	292	299	342	434	520	469	440	434	285	57
proj. PLD, SMAP 2023	382	467	179	180	209	133	57	94	57	57	173	513	455	428	559
proj. PLD, SMAP 2018	382	465	461	224	132	264	260	63	68	99	57	88	220	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	382	443	487	258	62	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	382	466	609	422	408	297	330	-	-	-	-	-	-	-	-
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	403	437	285	152	272	292	299	342	434	520	469	440	434	291	61
proj. PLD, SMAP 2023	403	476	179	180	209	133	57	94	57	57	173	513	455	428	559
proj. PLD, SMAP 2018	403	476	461	231	132	264	260	63	68	99	57	88	220	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	403	448	487	258	62	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	403	486	716	422	408	297	330	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	380	290	101	152	271	254	281	342	434	520	469	440	335	207	57
proj. PLD, SMAP 2023	380	285	136	180	209	133	57	83	57	57	173	513	455	428	559
proj. PLD, SMAP 2018	380	285	182	134	126	221	181	57	68	99	57	88	220	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	380	301	483	258	62	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	380	301	609	422	400	294	288	-	-	-	-	-	-	-	-

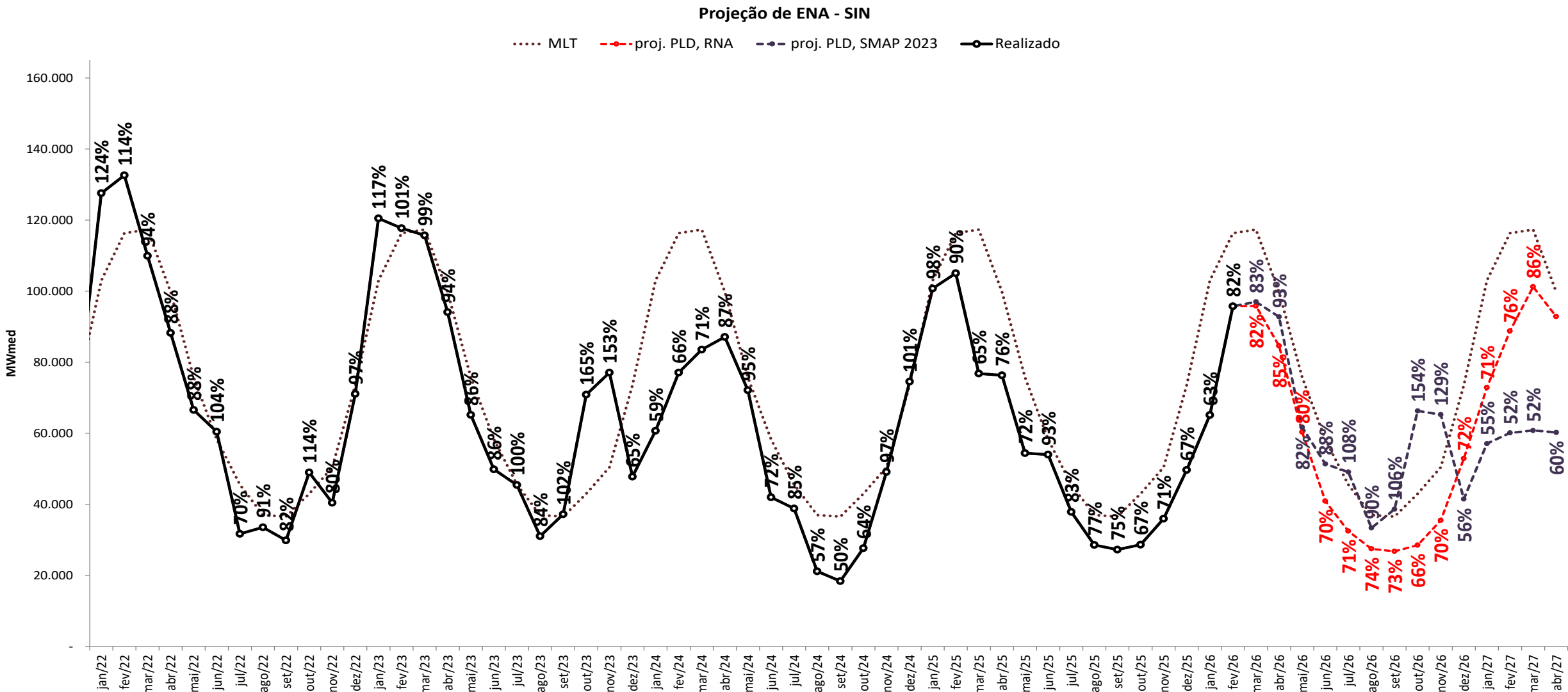
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	380	290	101	152	272	290	299	342	434	520	469	440	335	207	57
proj. PLD, SMAP 2023	380	285	136	180	209	133	57	94	57	57	173	513	455	428	559
proj. PLD, SMAP 2018	380	285	182	134	131	262	257	63	68	99	57	88	220	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	380	301	483	258	62	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	380	301	609	422	408	297	330	-	-	-	-	-	-	-	-

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

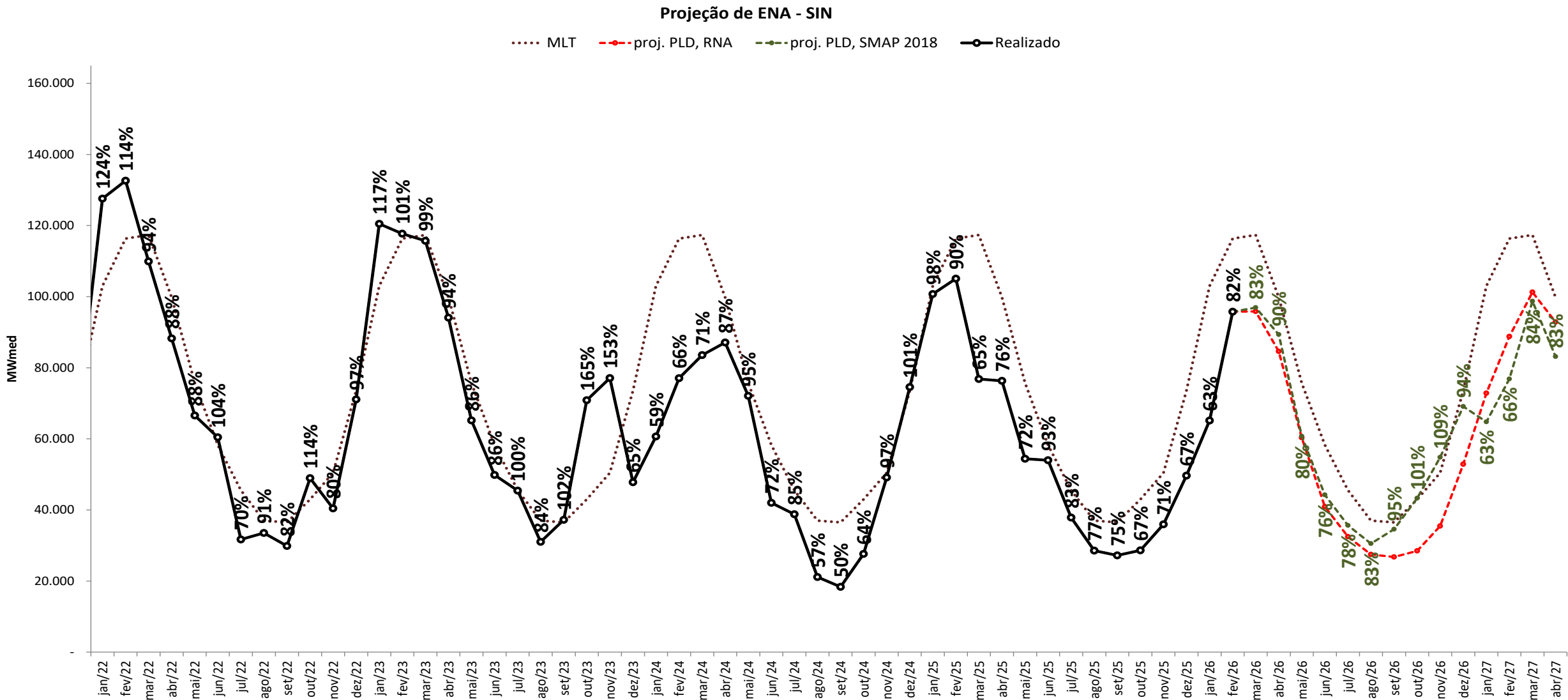
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

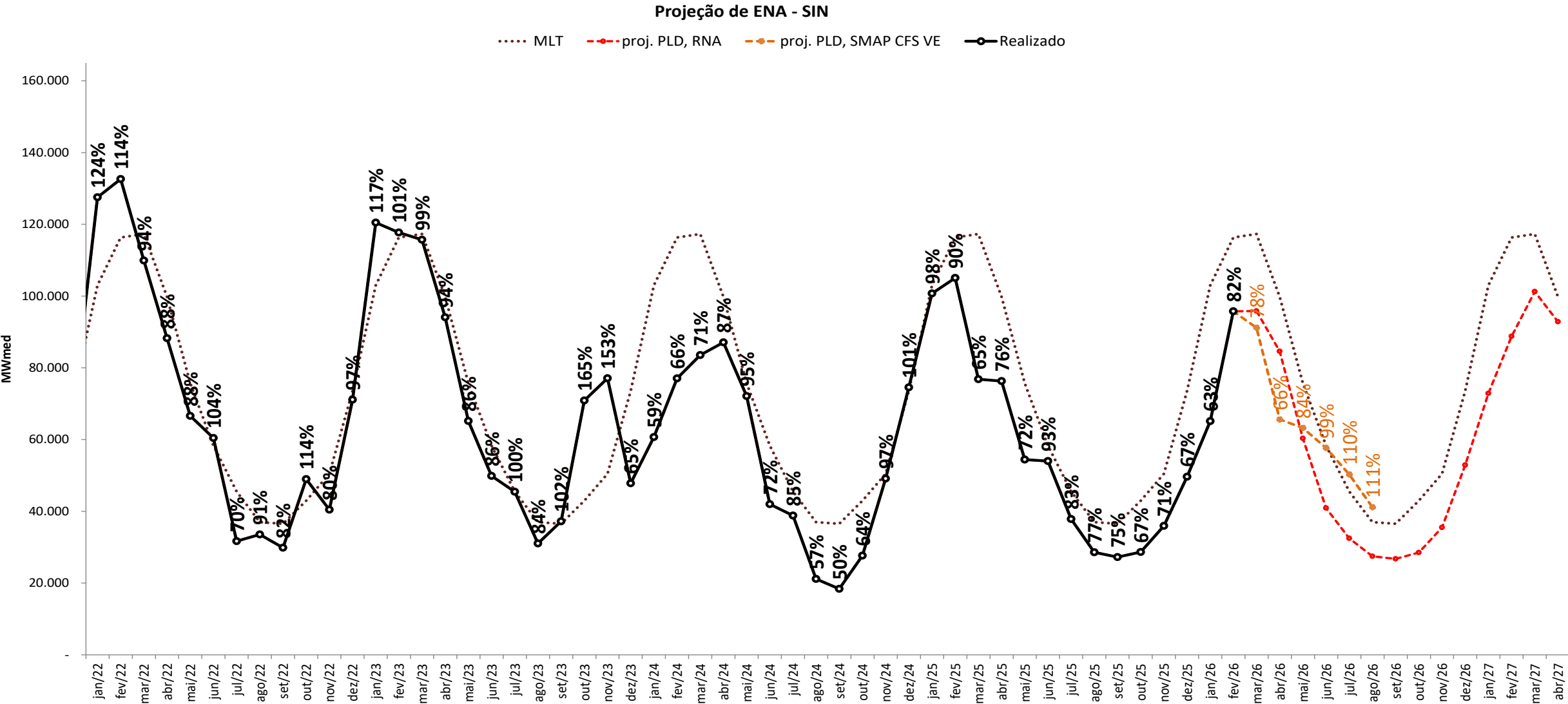


projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



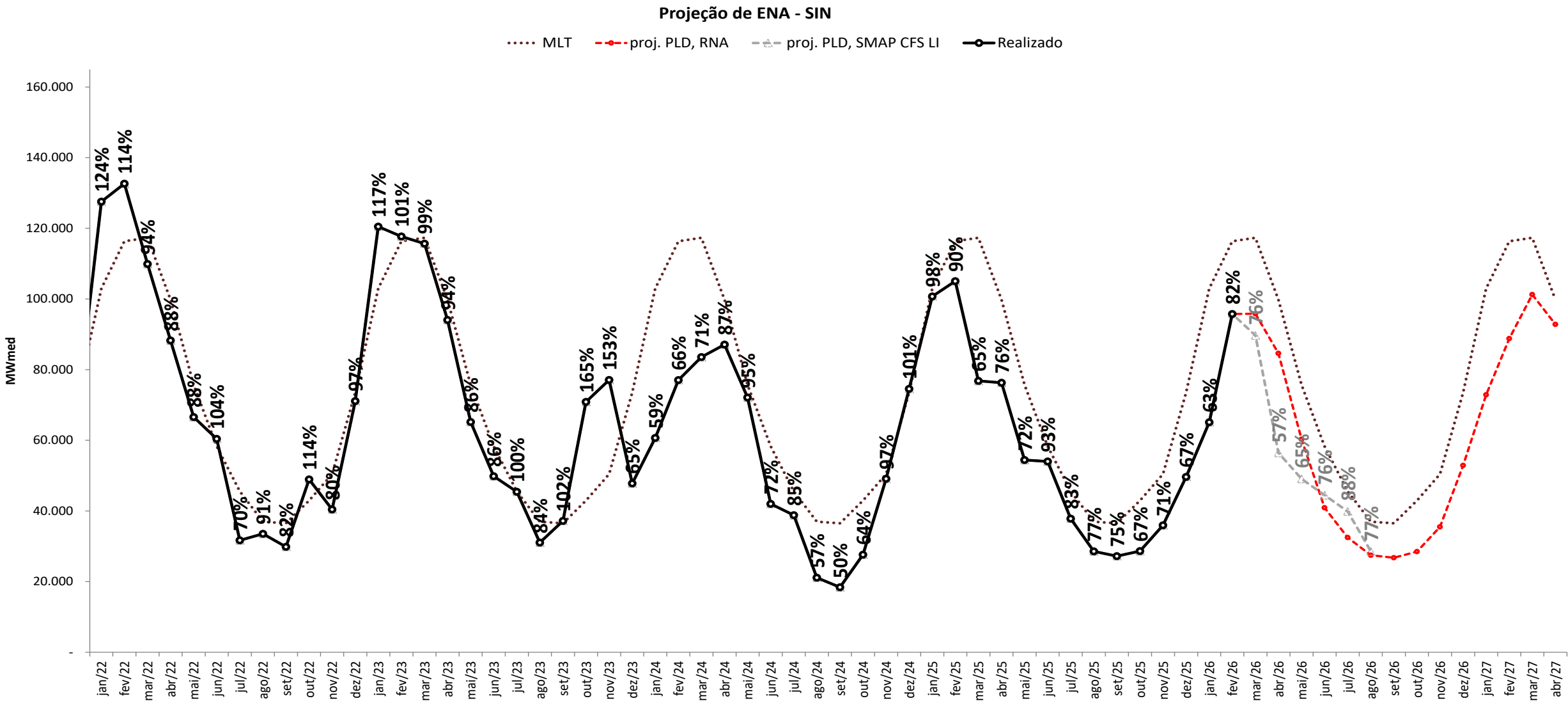
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



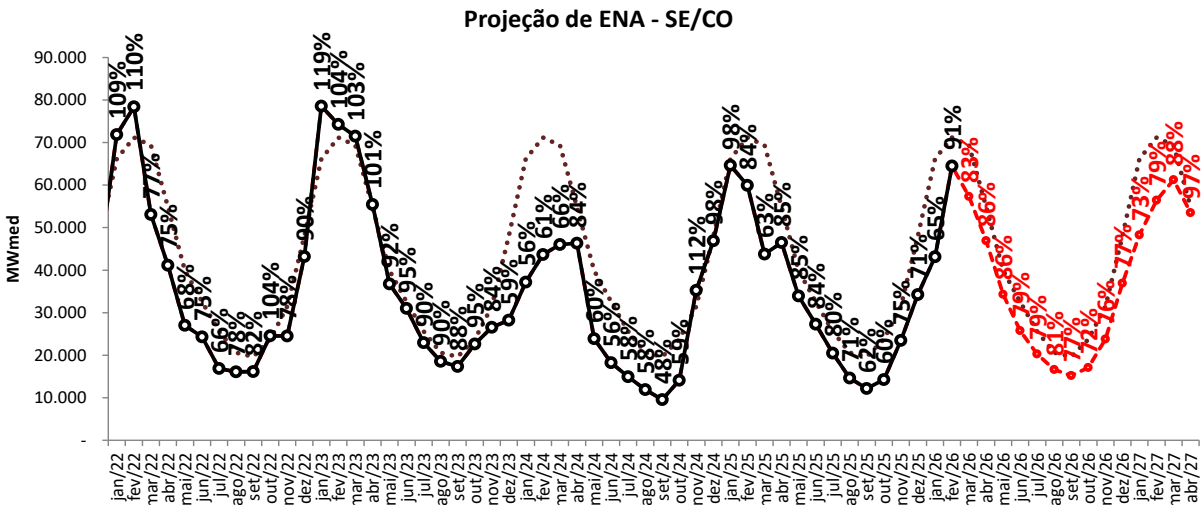
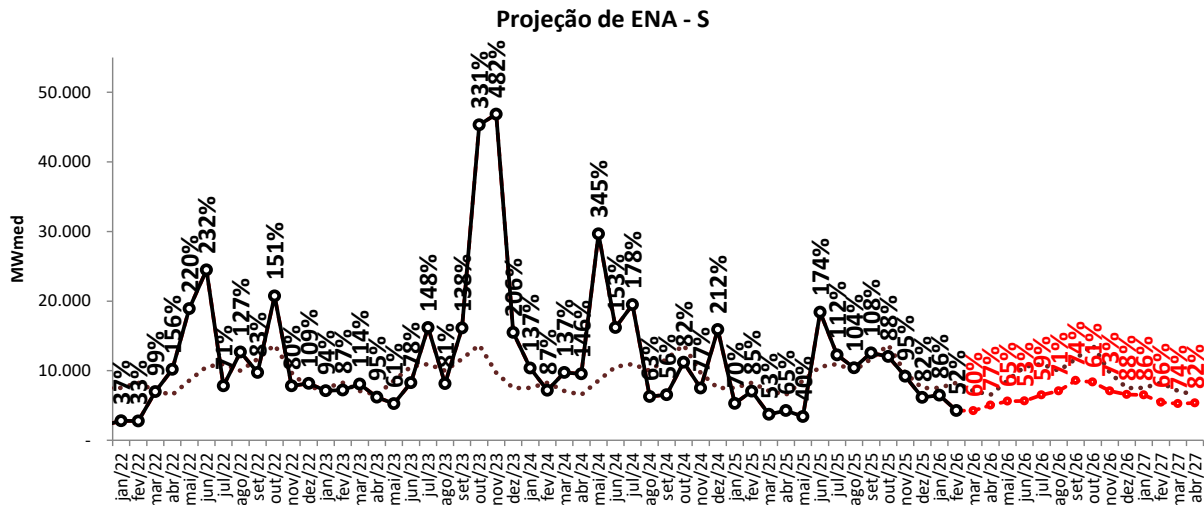
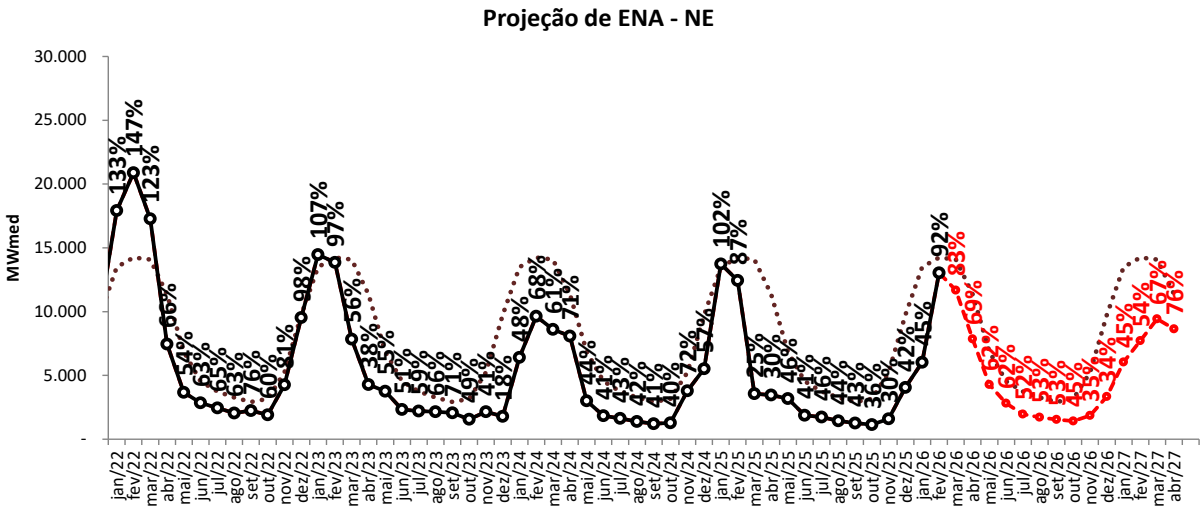
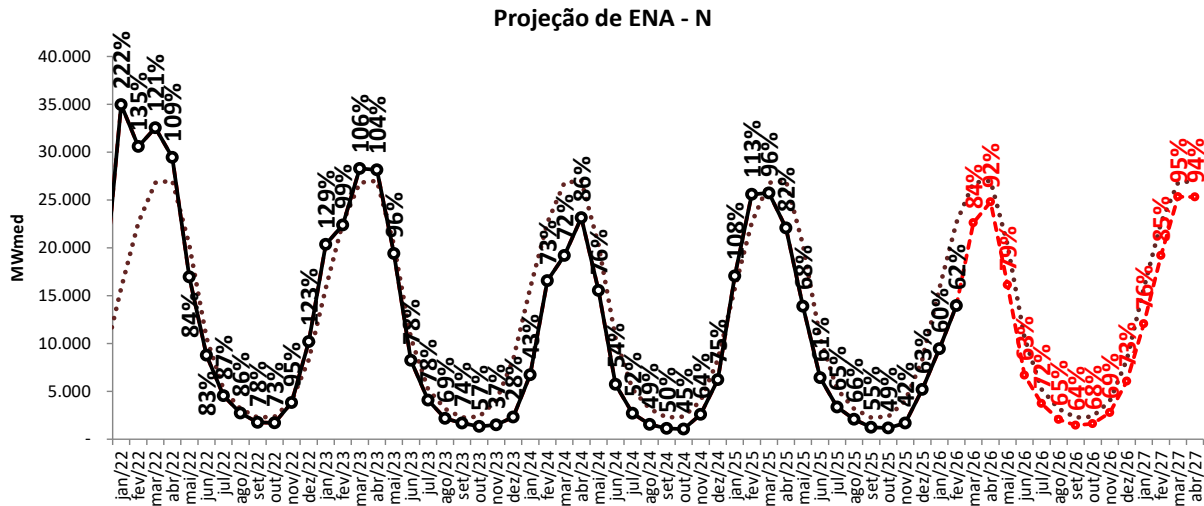


projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



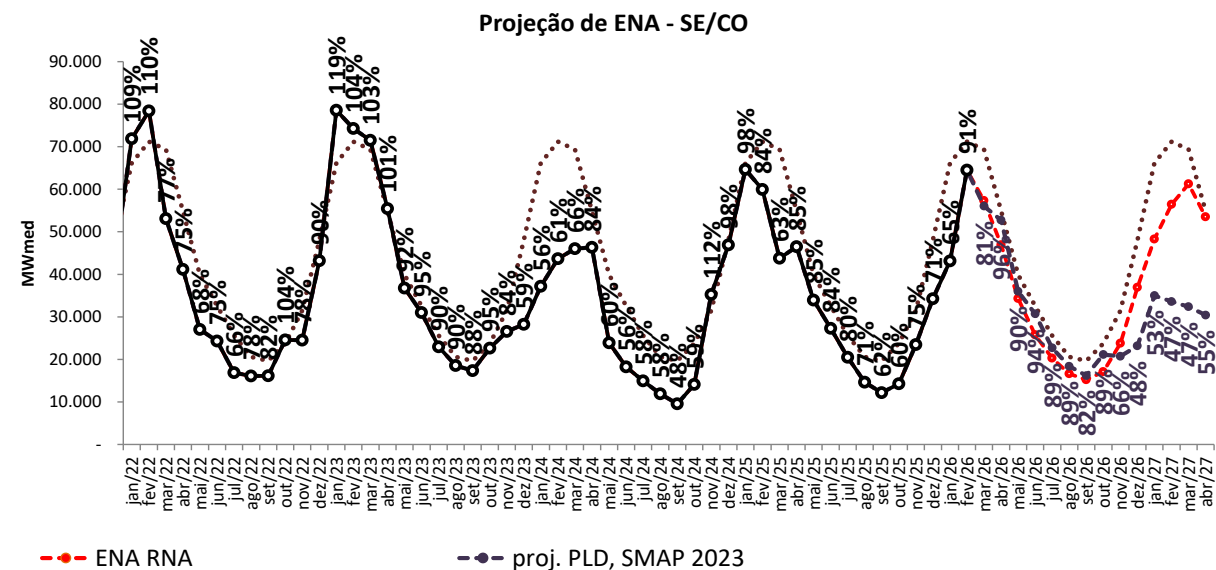
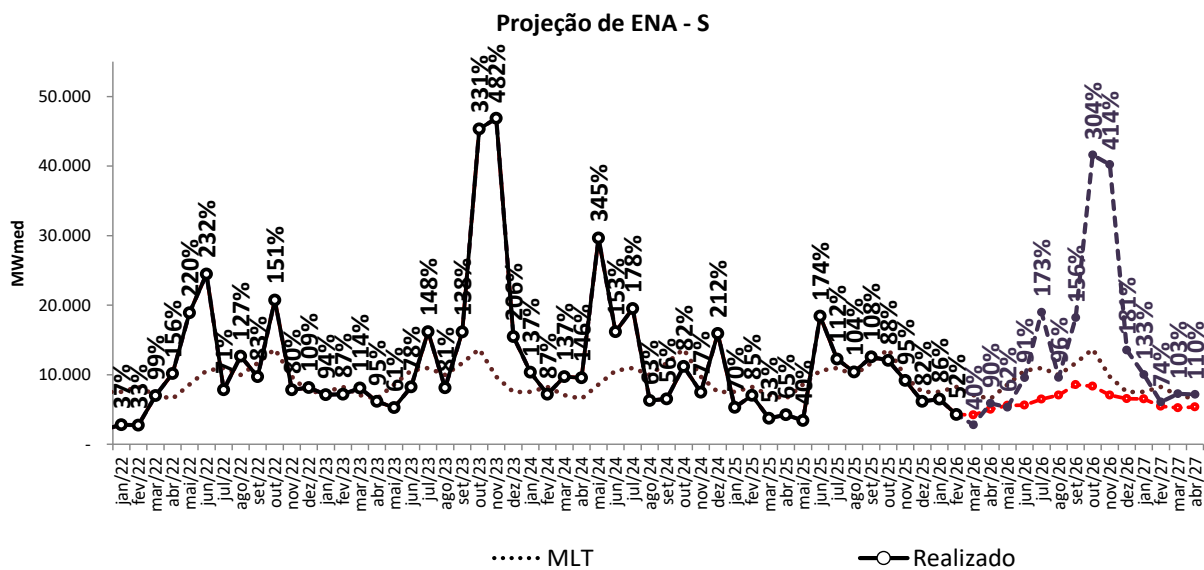
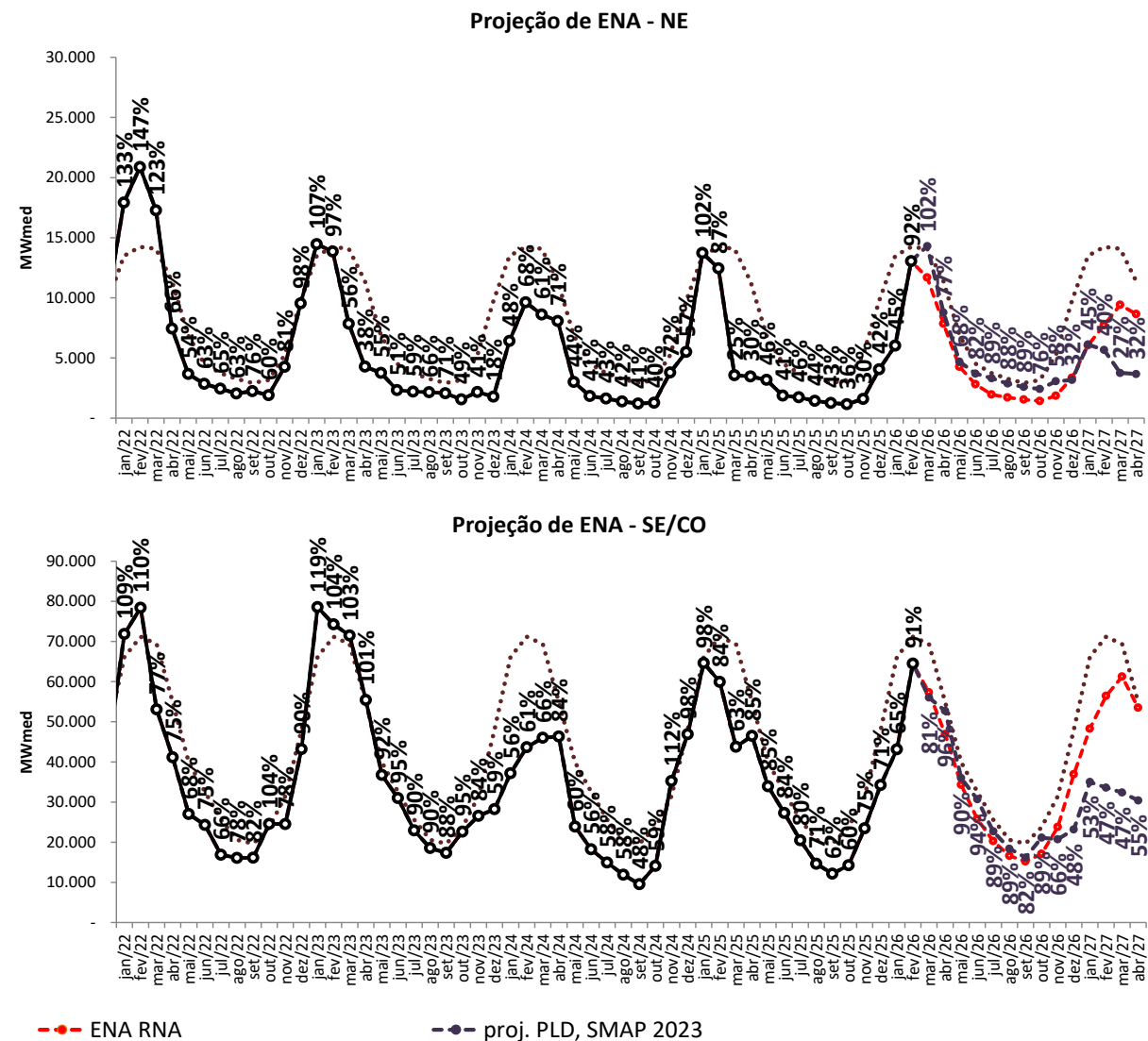
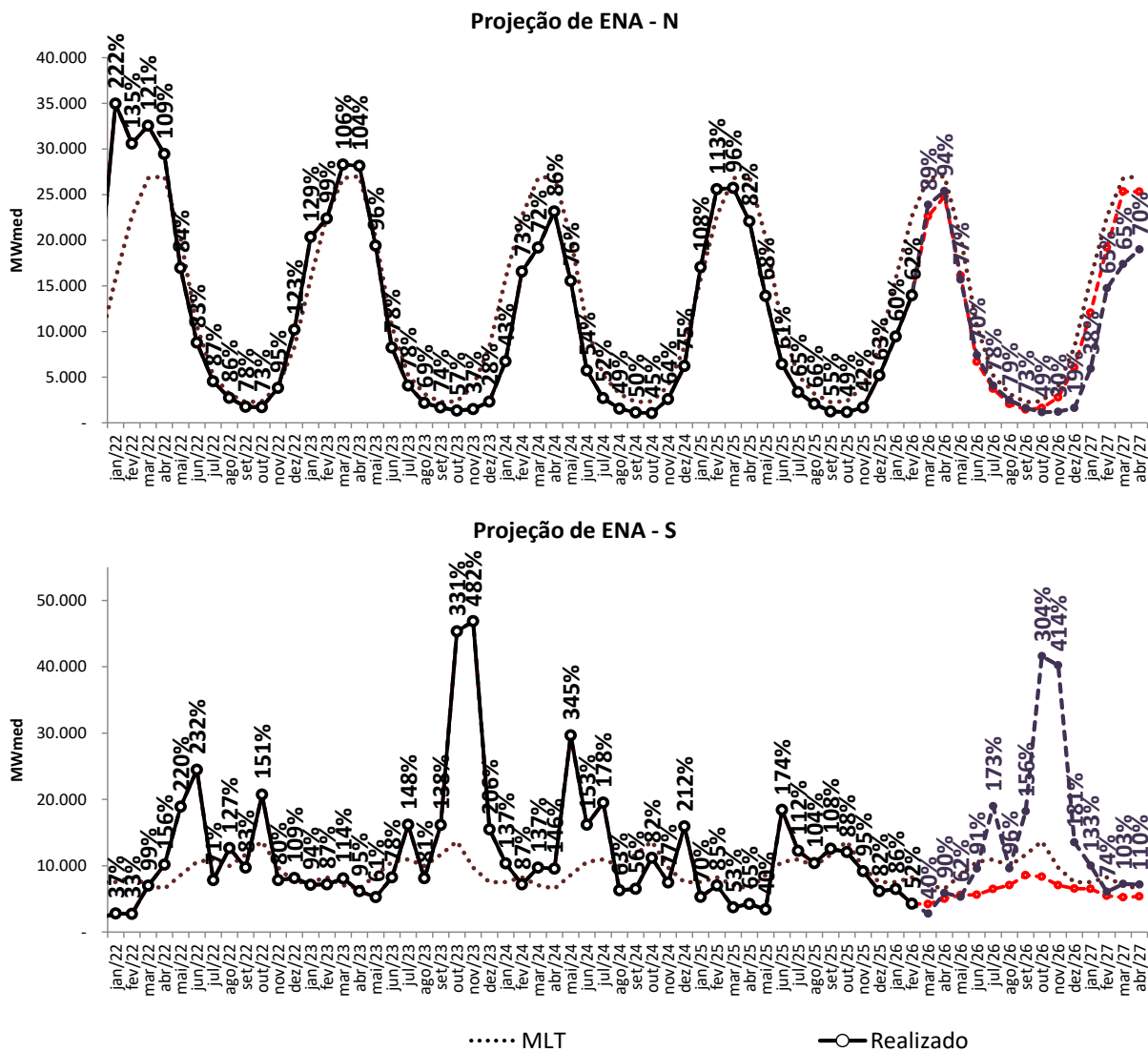
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



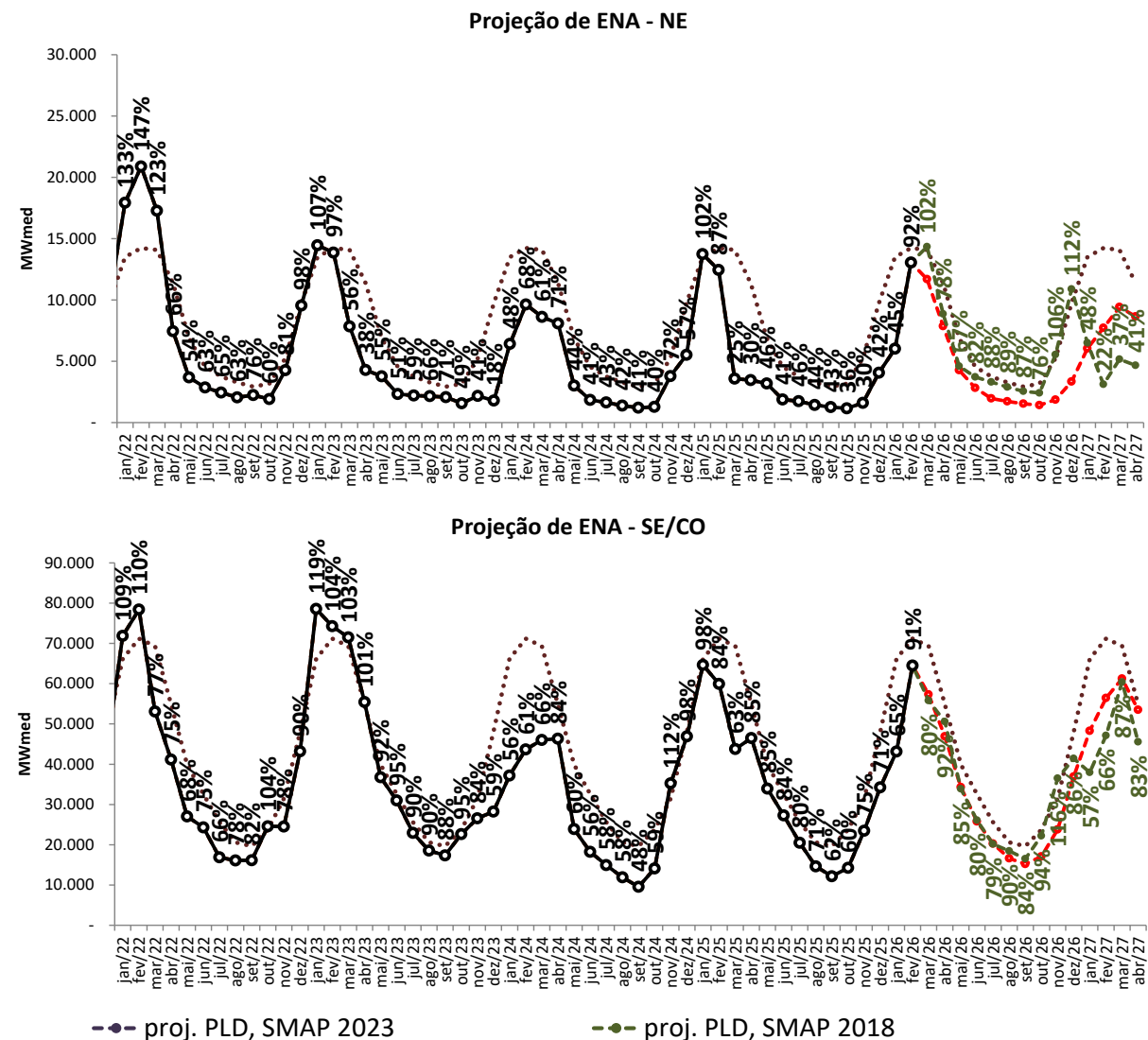
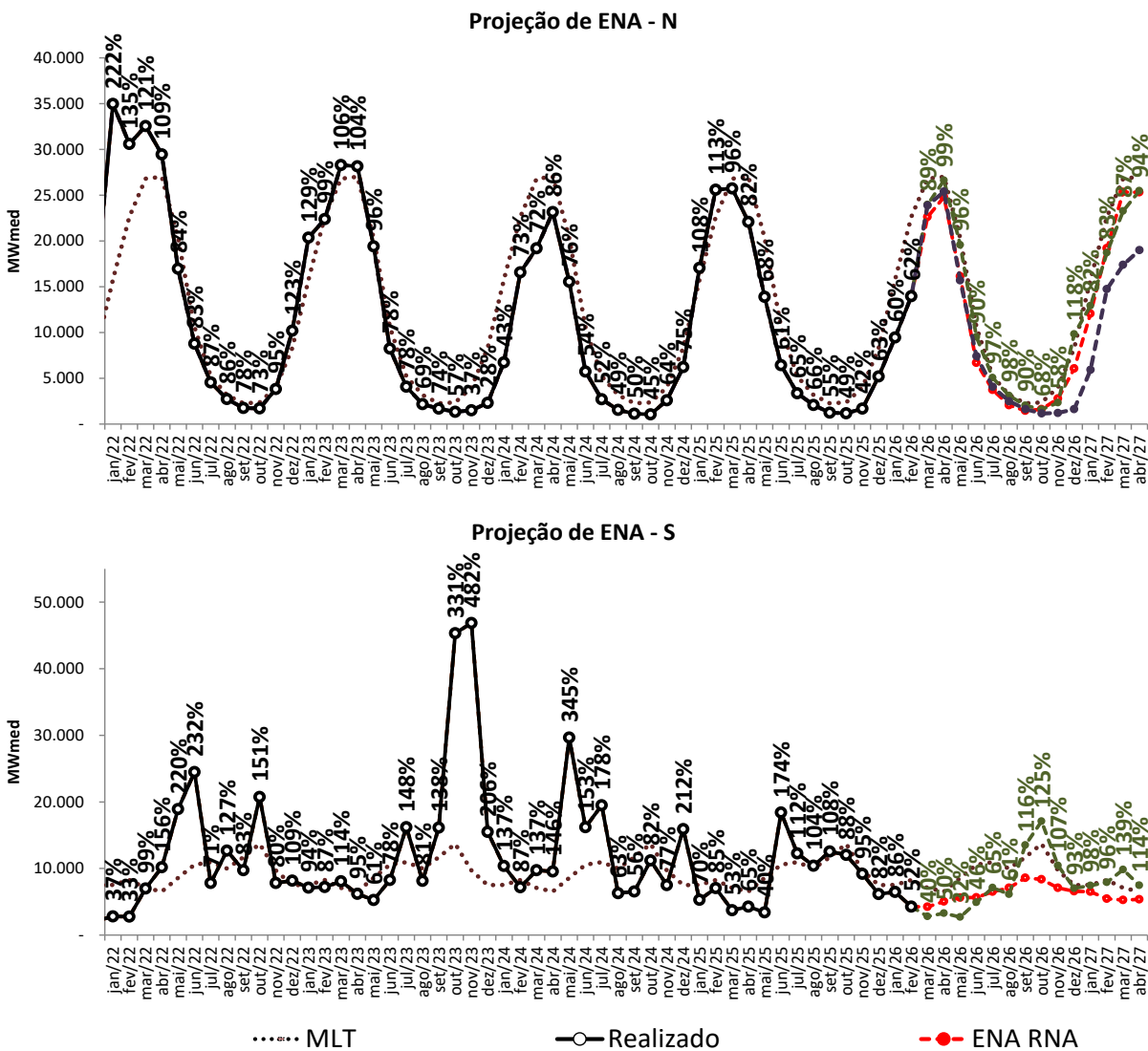
..... MLT —●— Realizado - - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

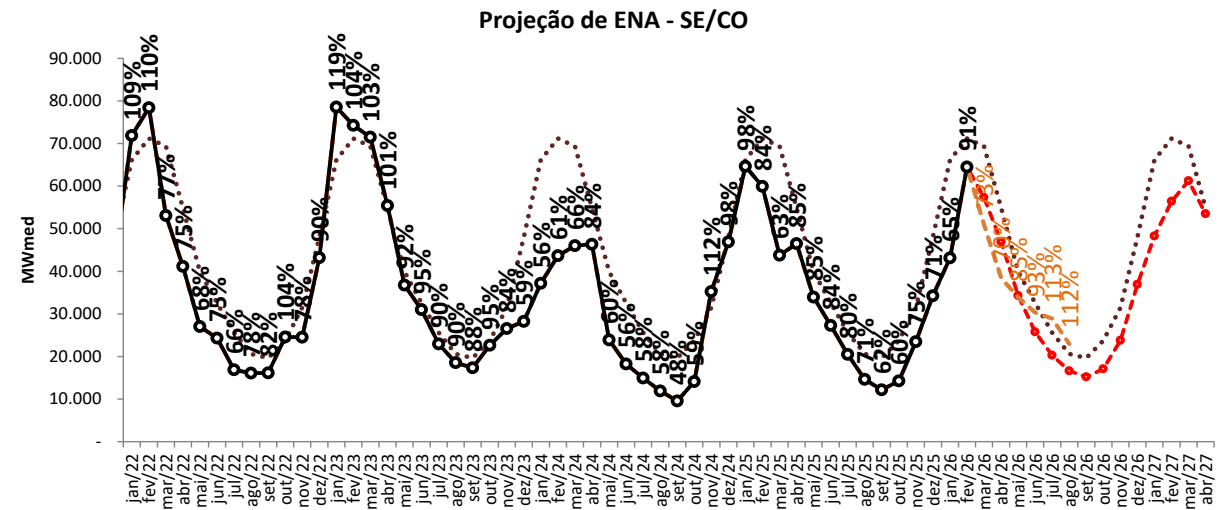
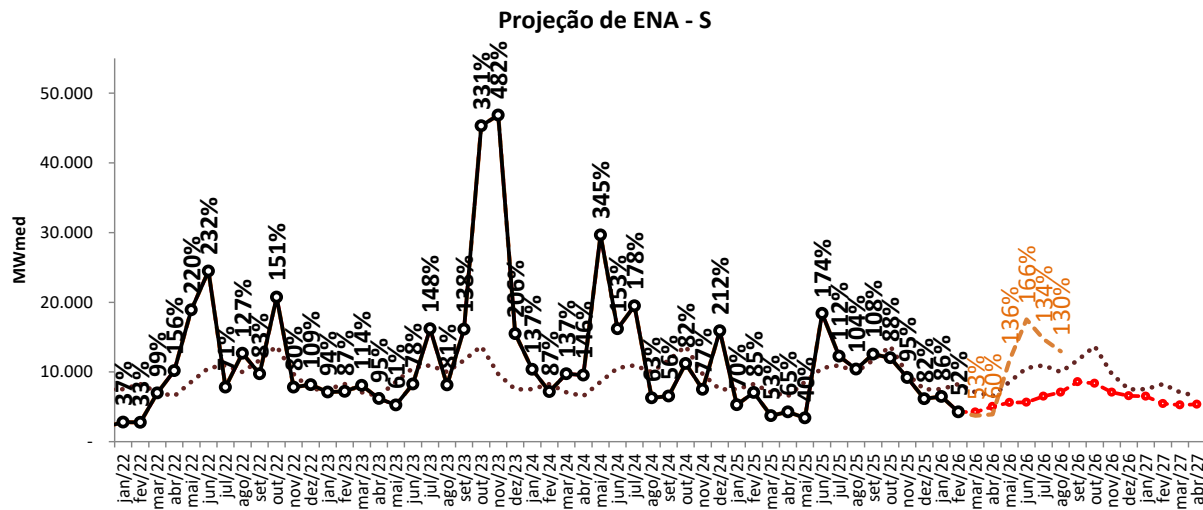
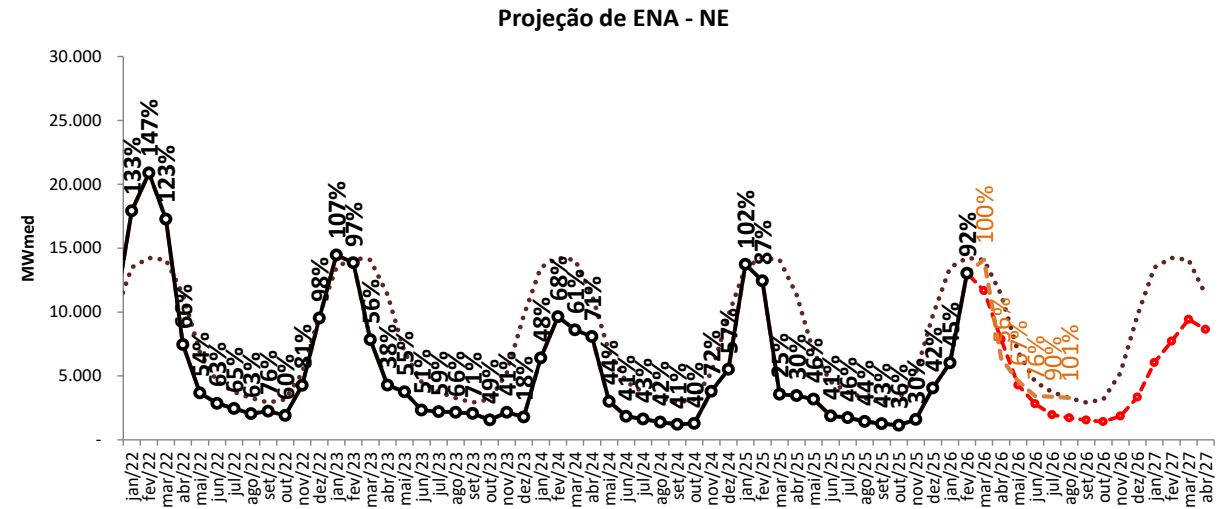
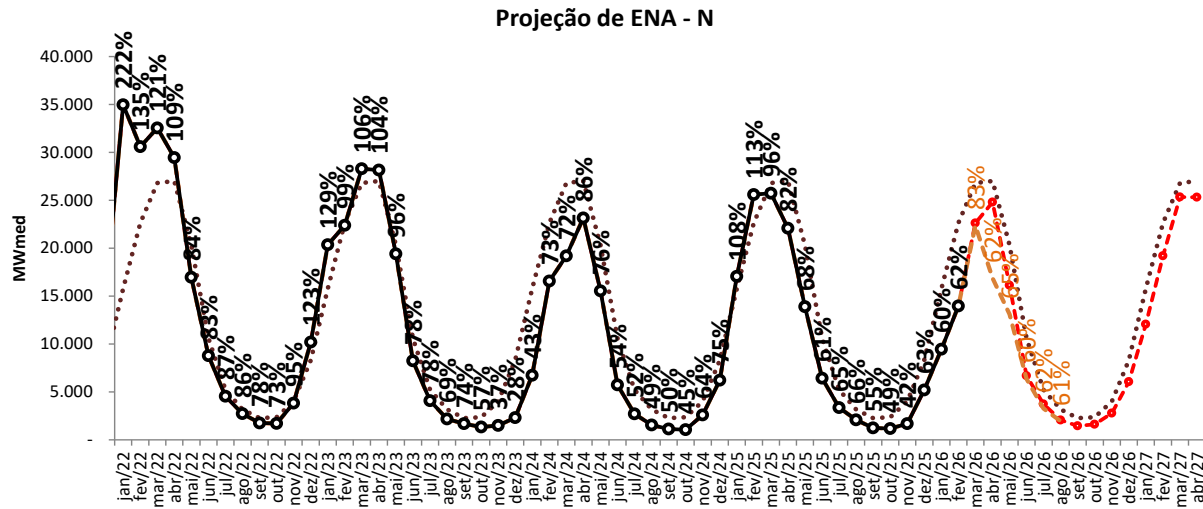


projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

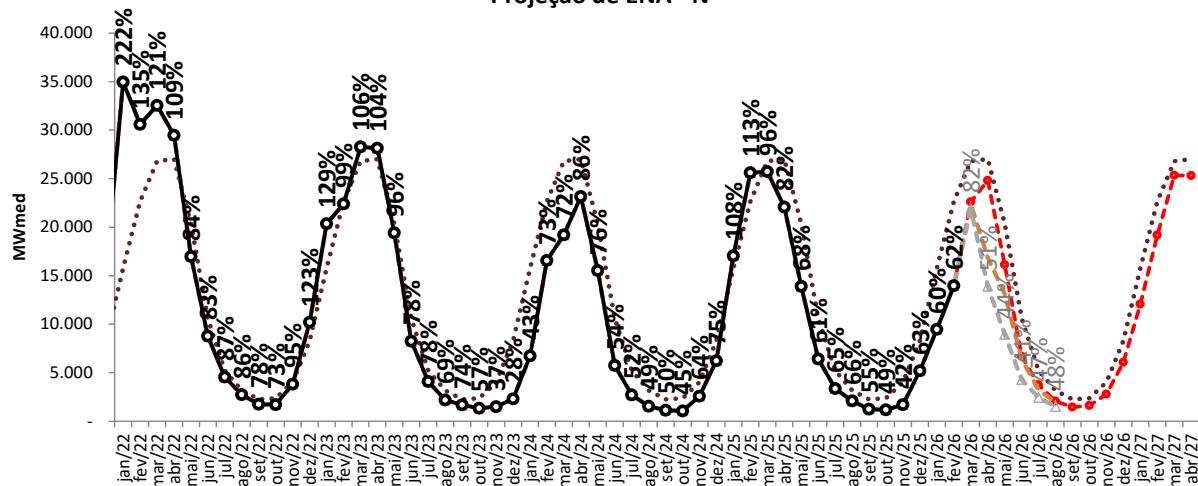


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

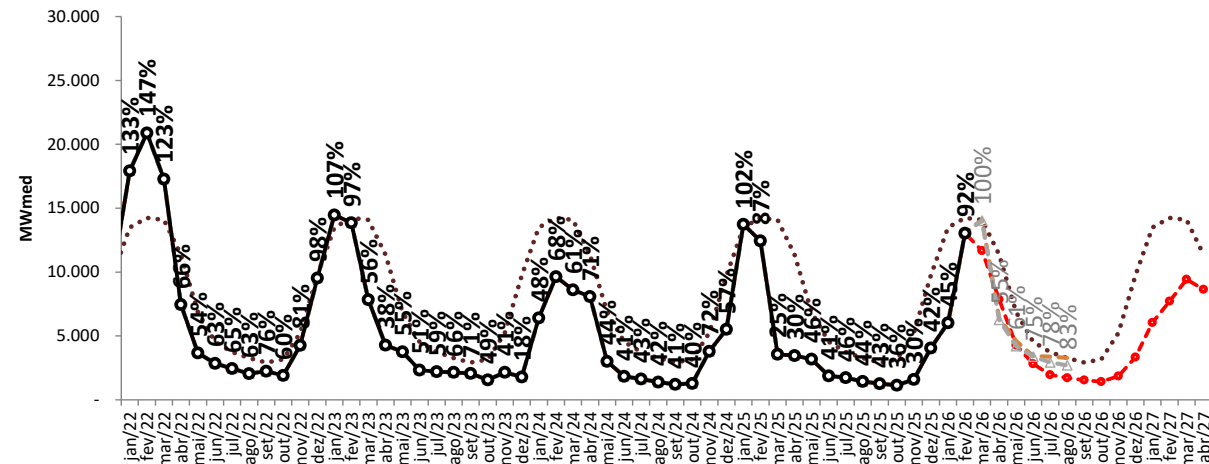
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

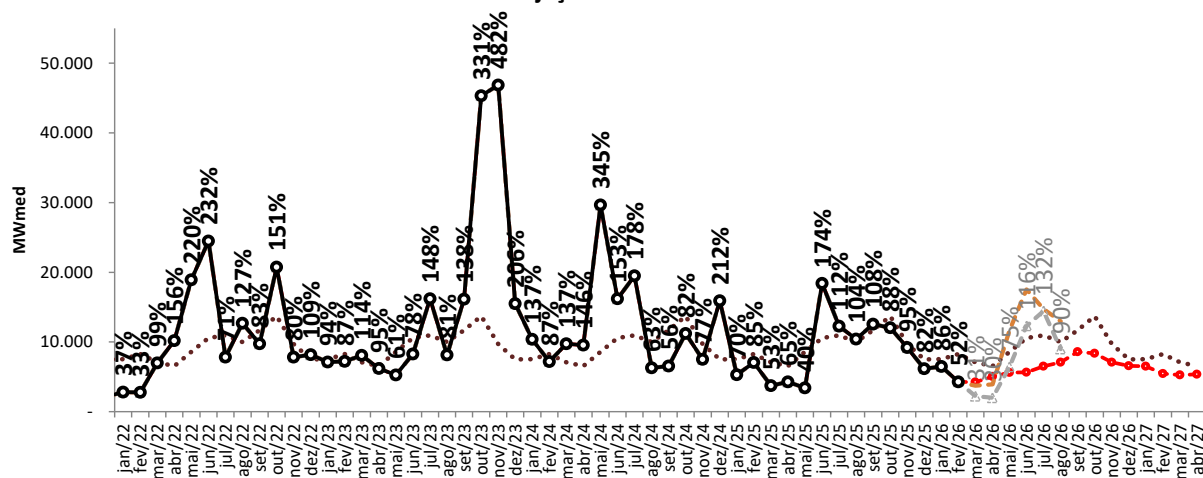
Projeção de ENA - N



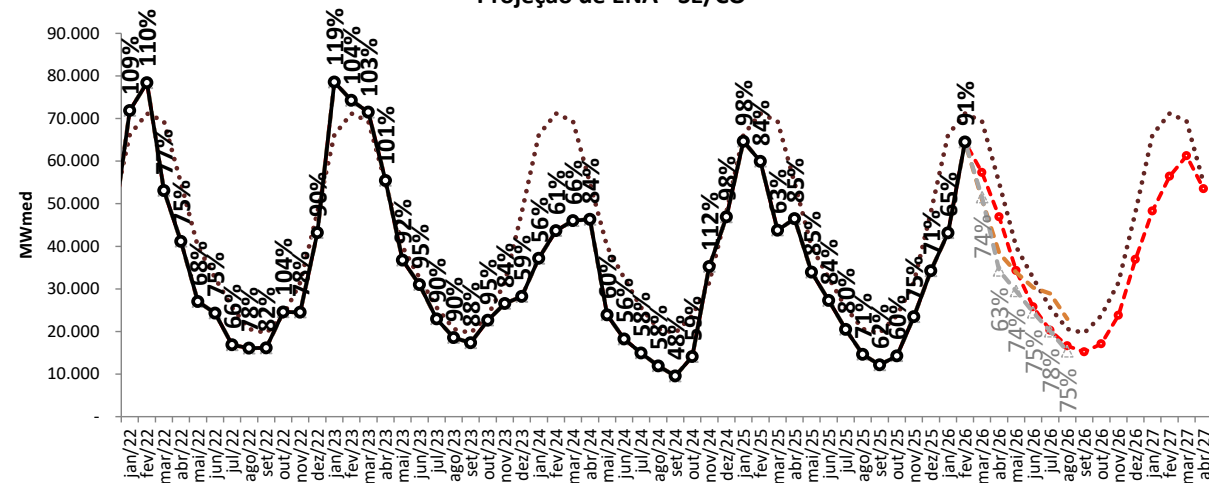
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

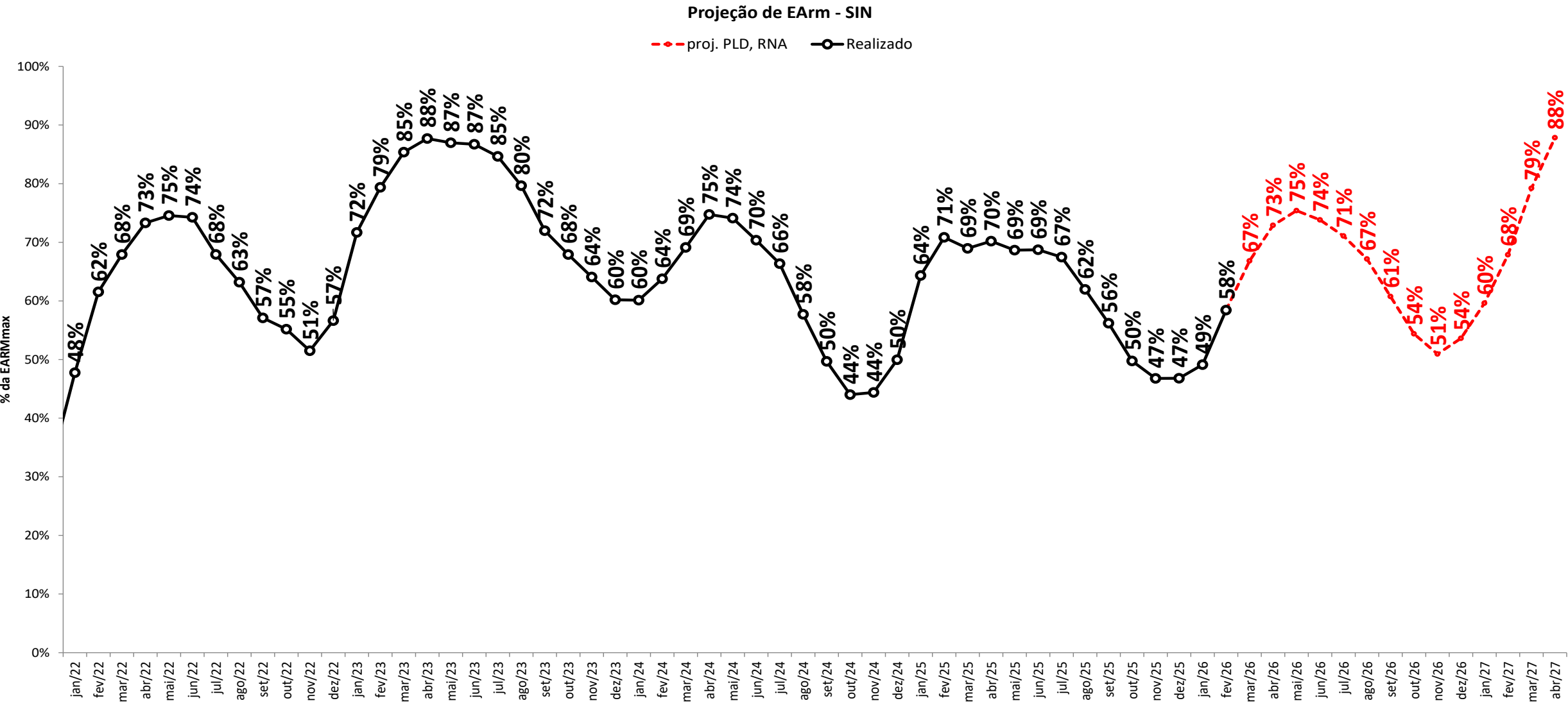
—○— Realizado

-.- ENA RNA

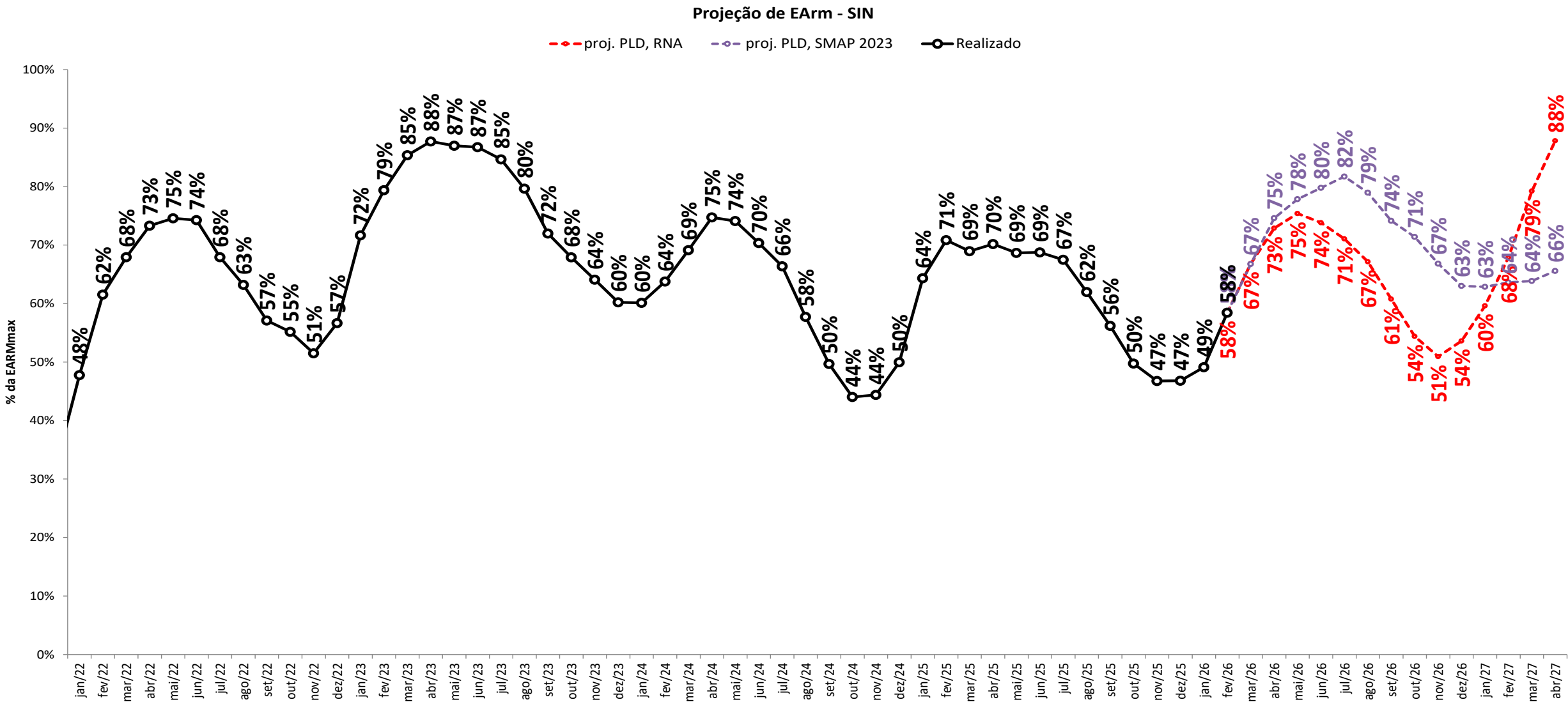
-.- proj. PLD, SMAP CFS VE

-.- proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

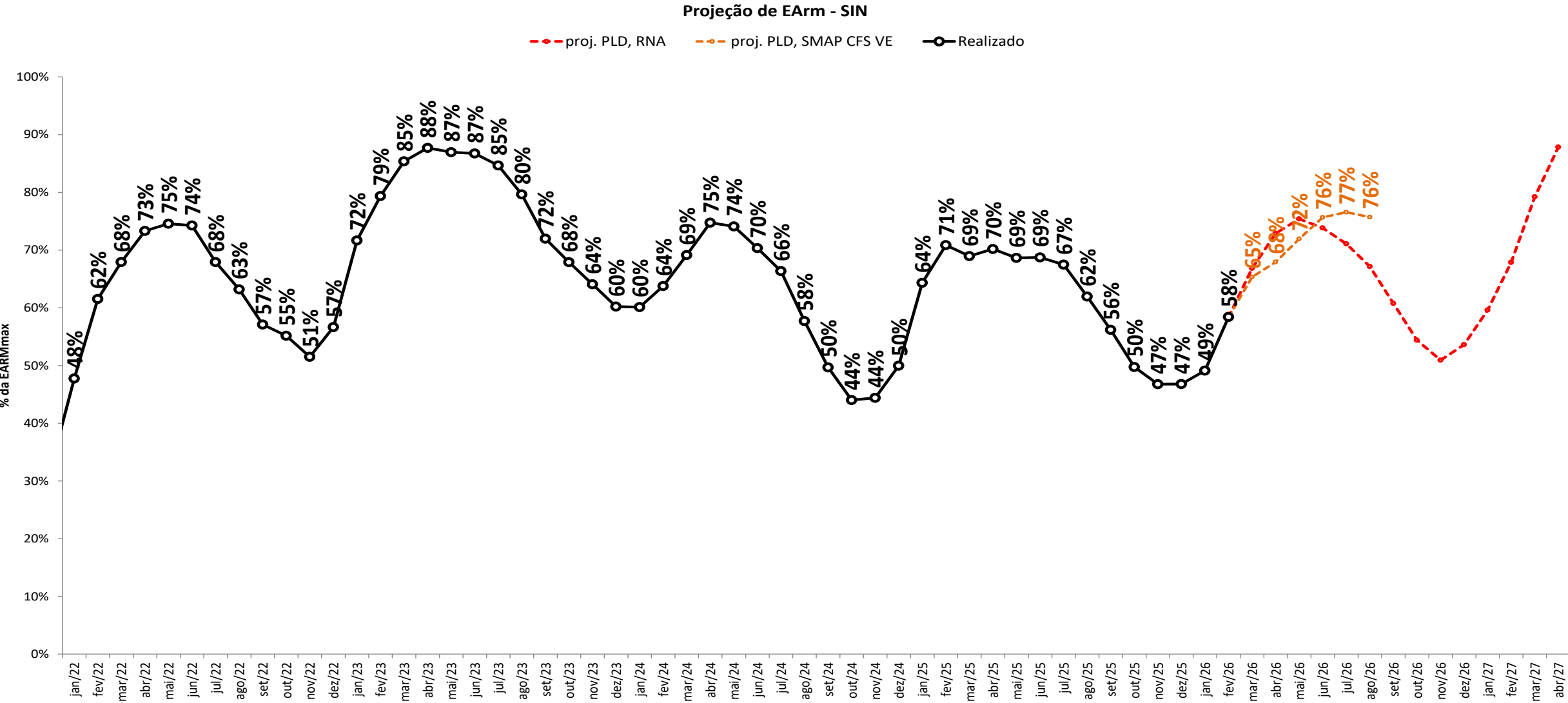


projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



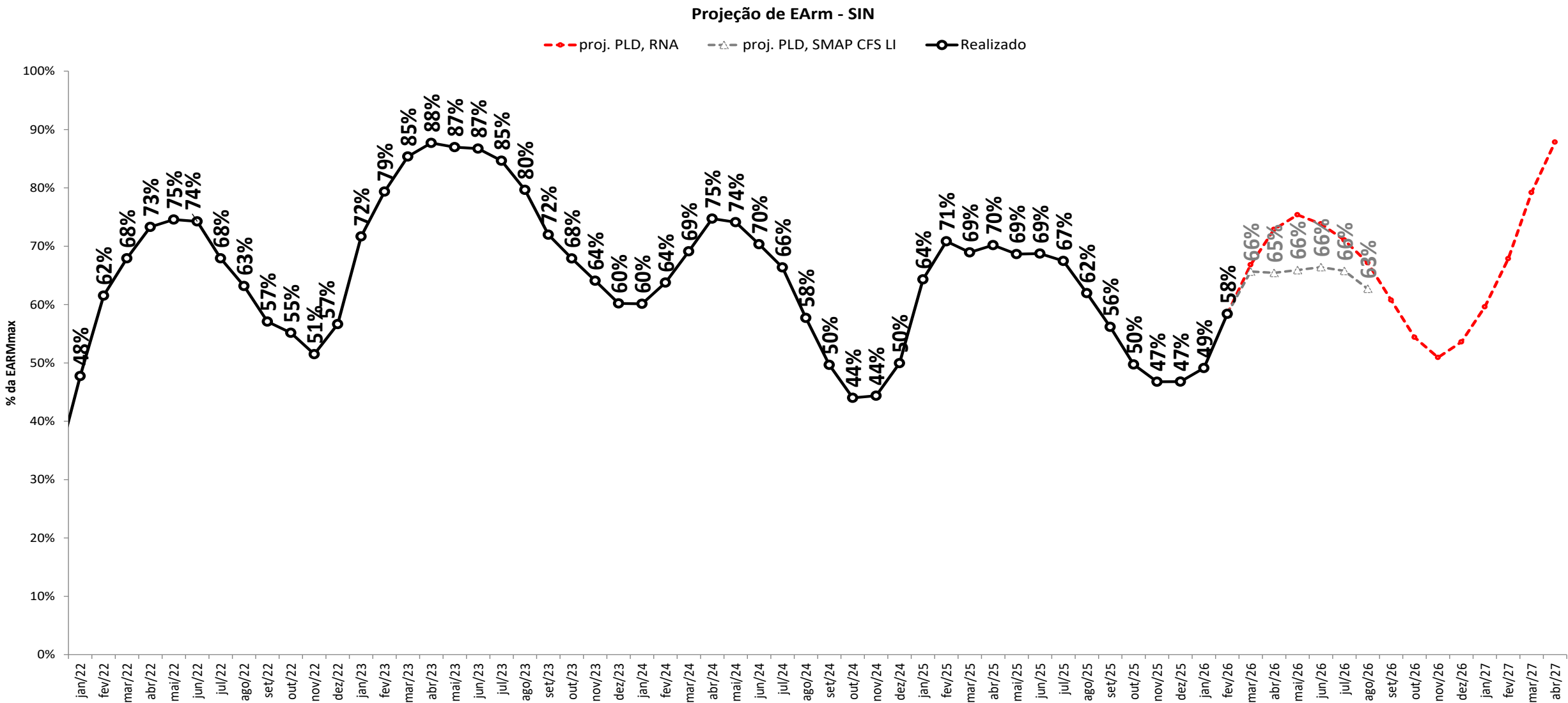


projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



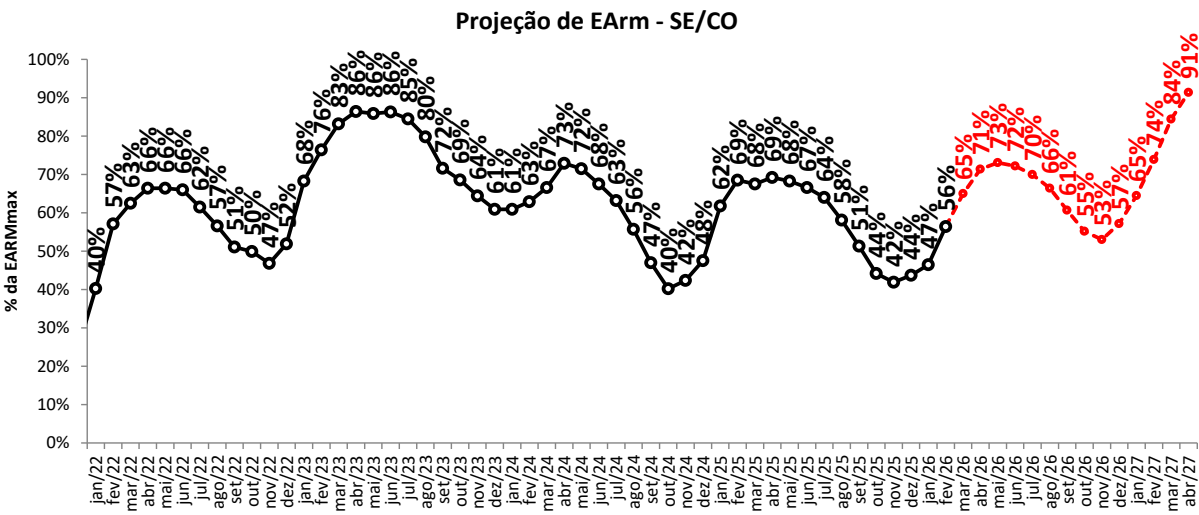
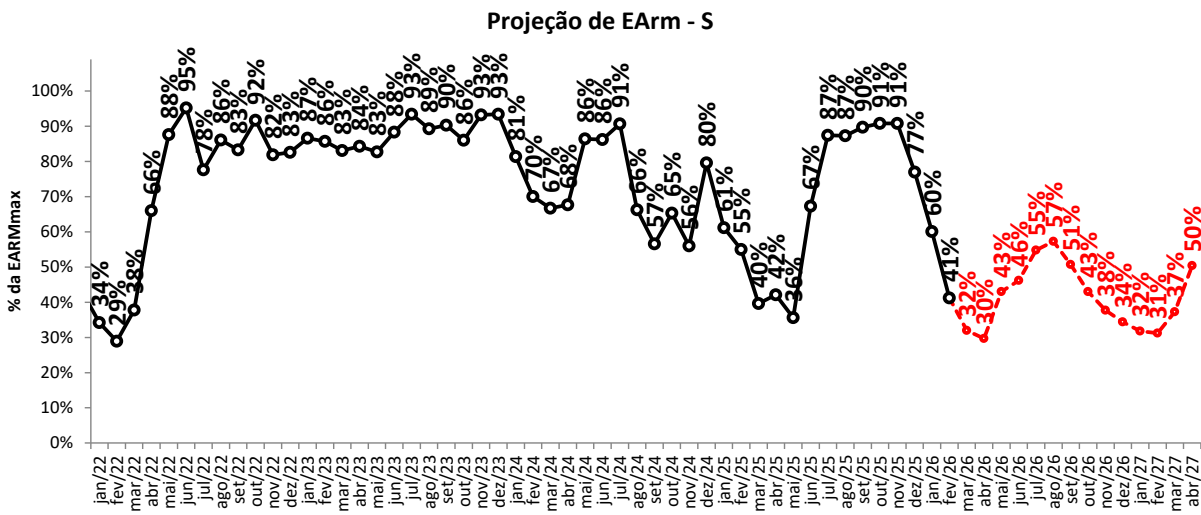
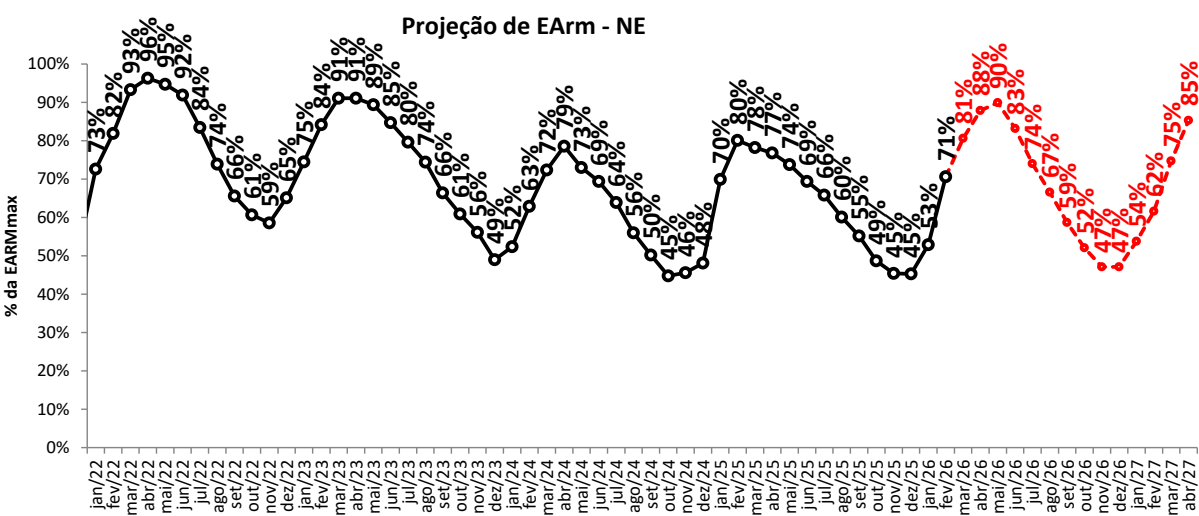
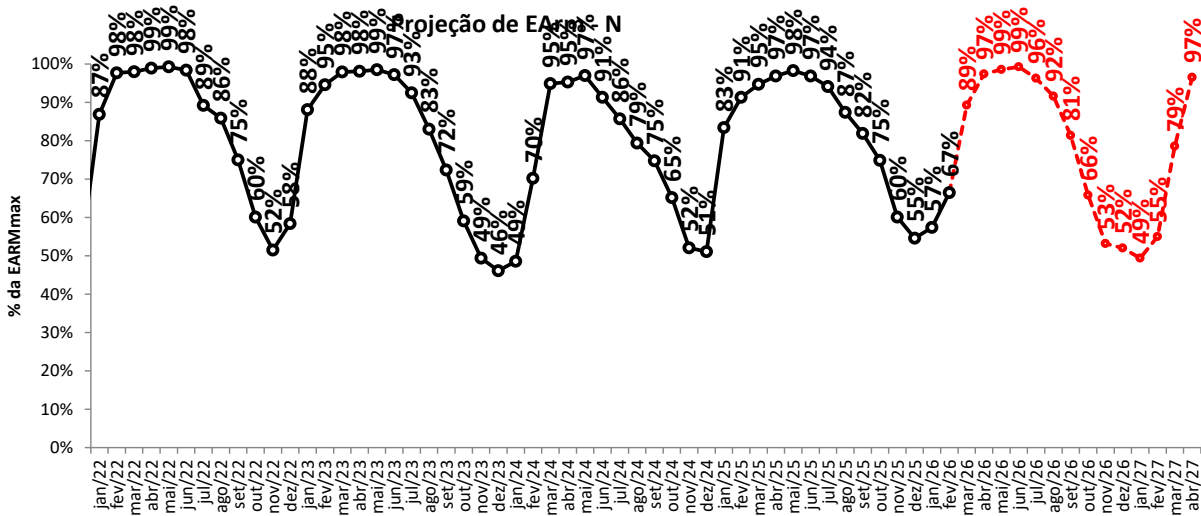
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

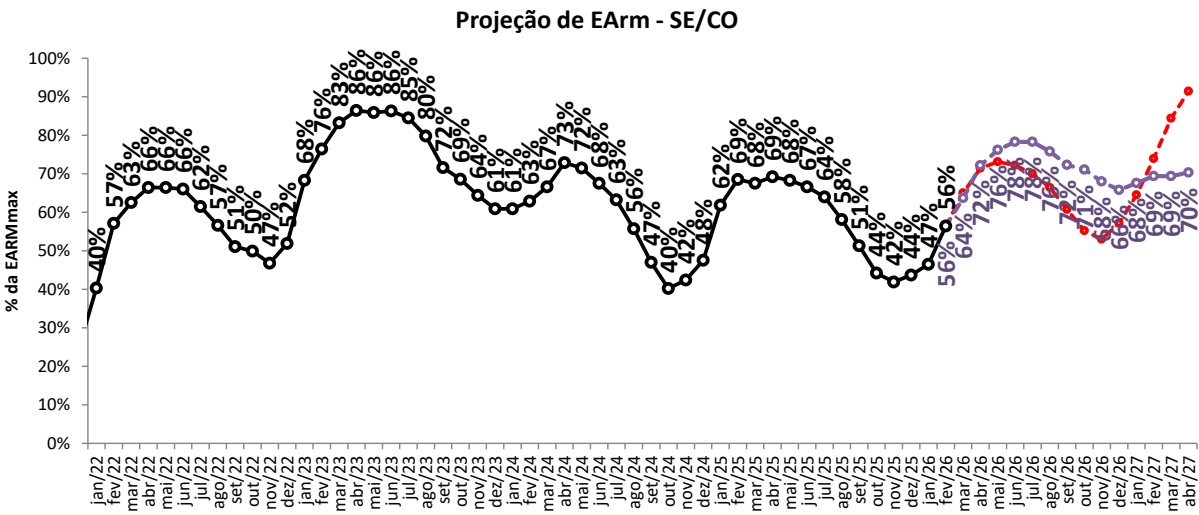
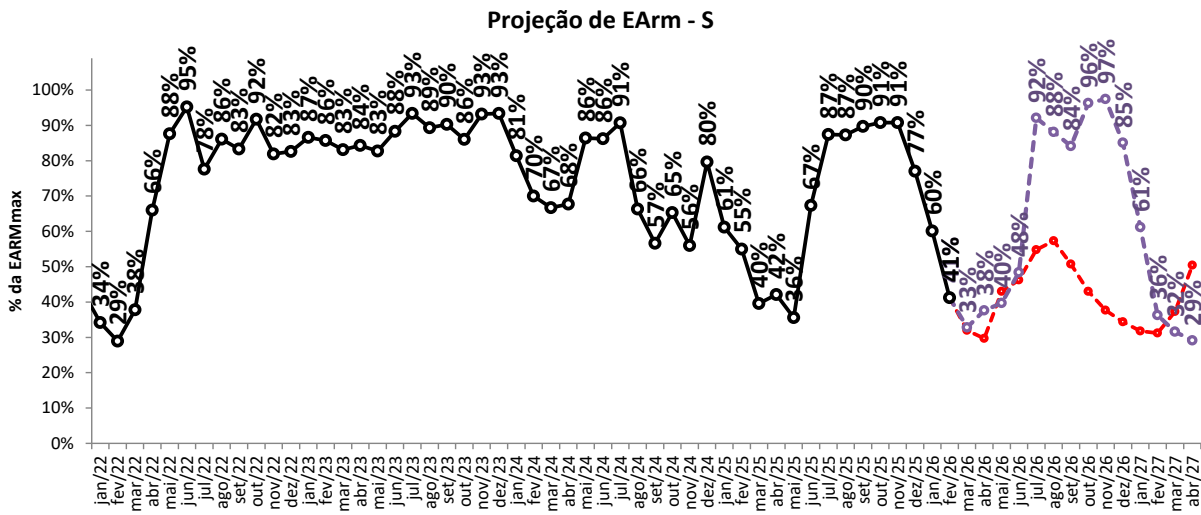
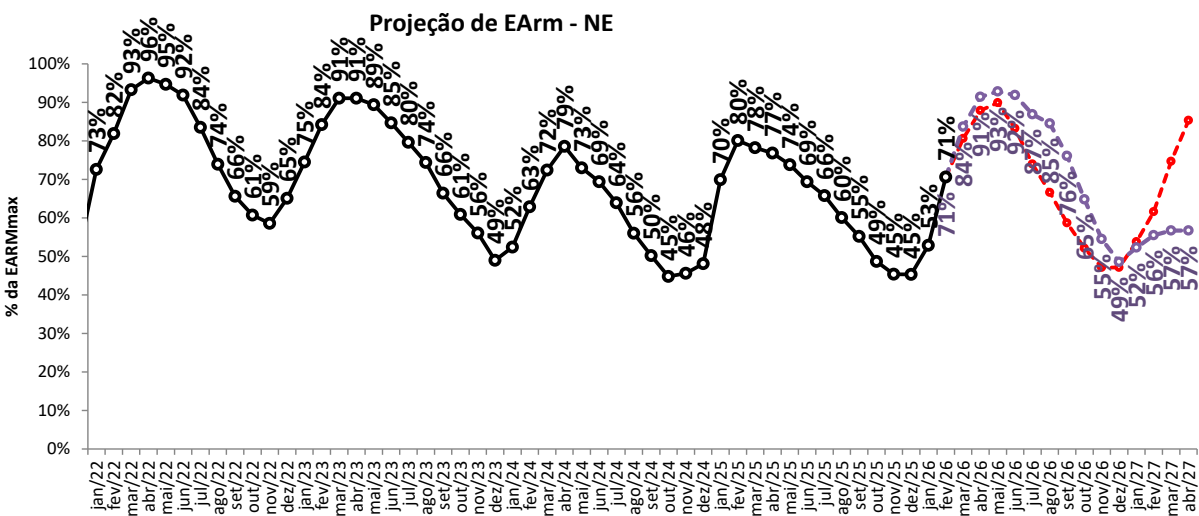
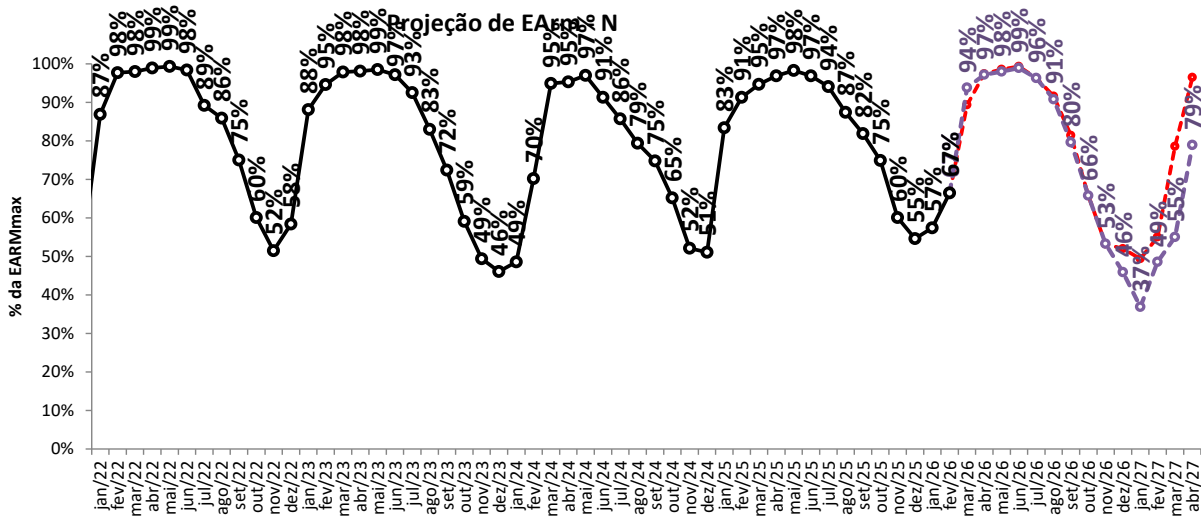
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

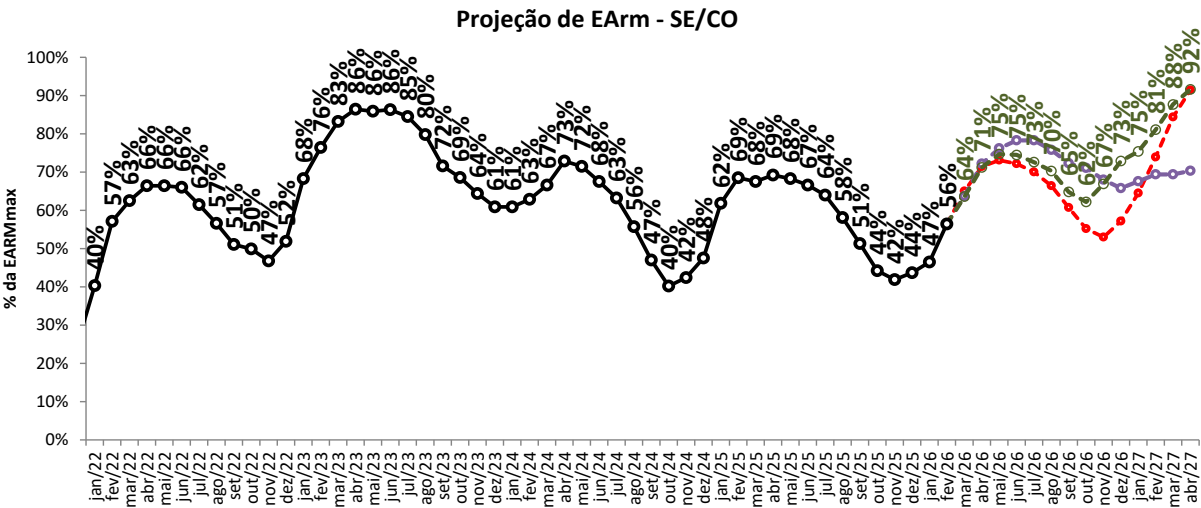
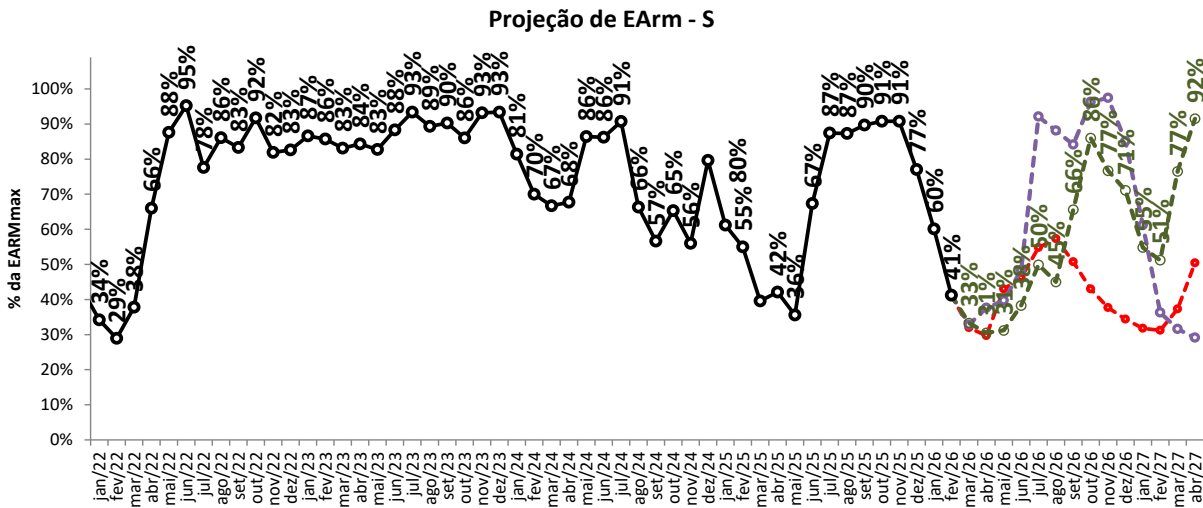
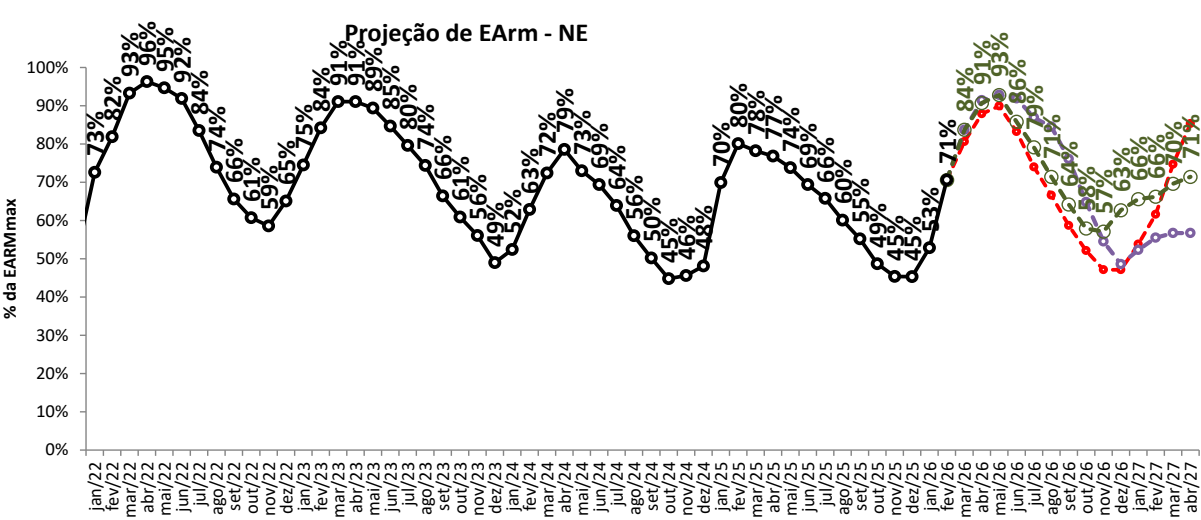
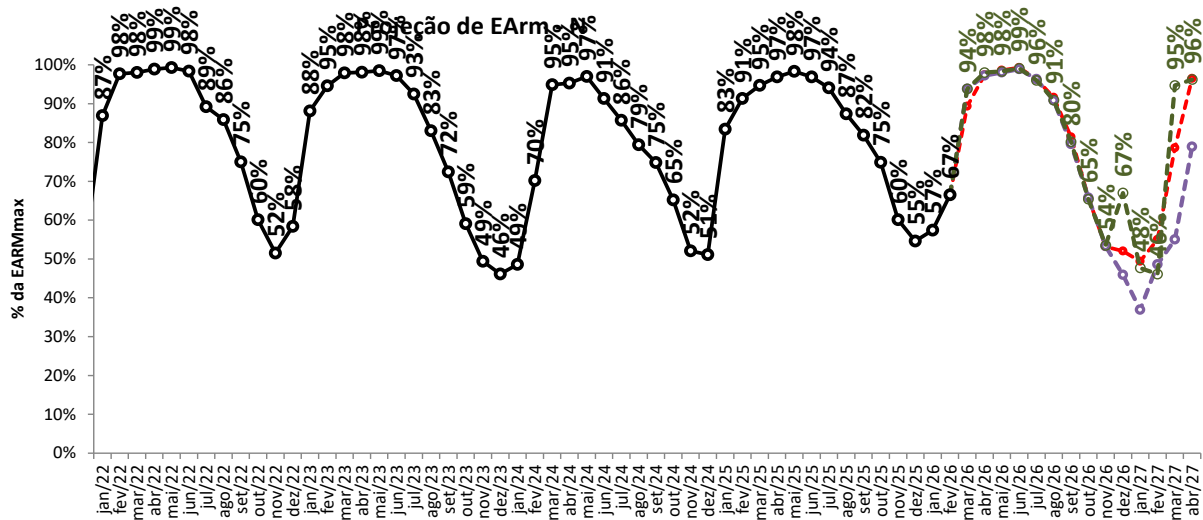


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

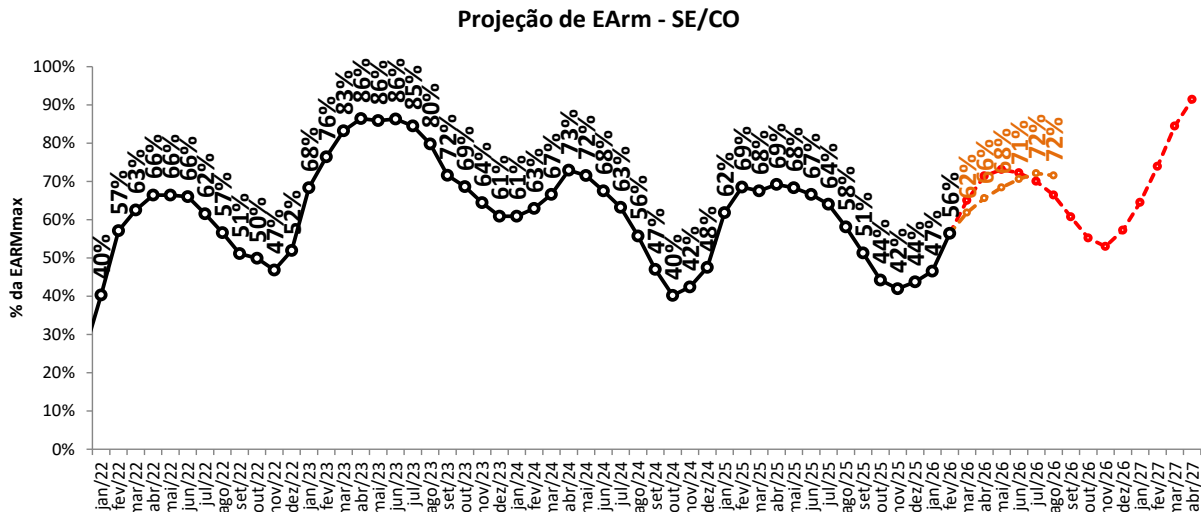
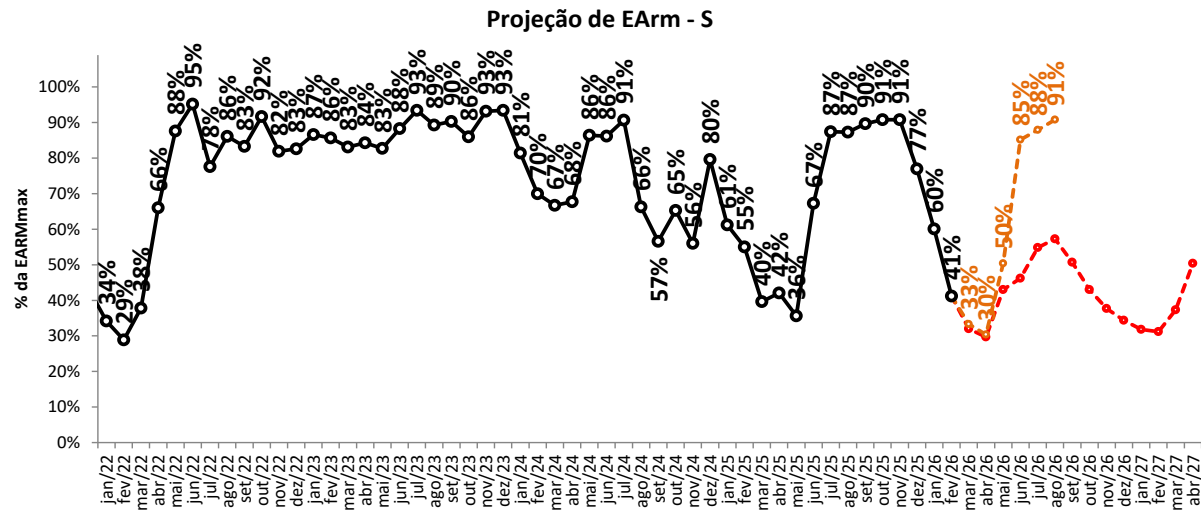
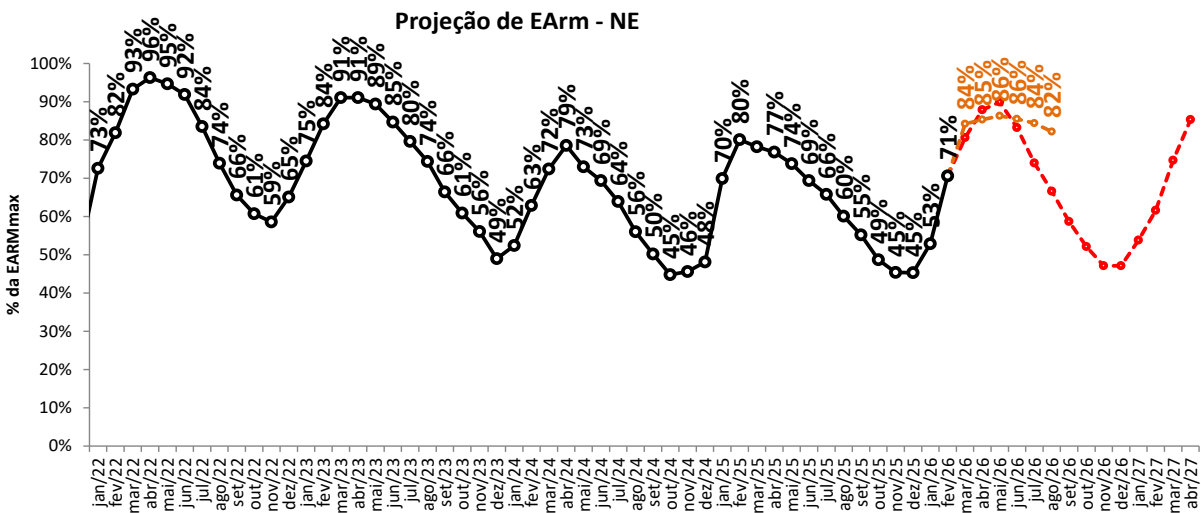
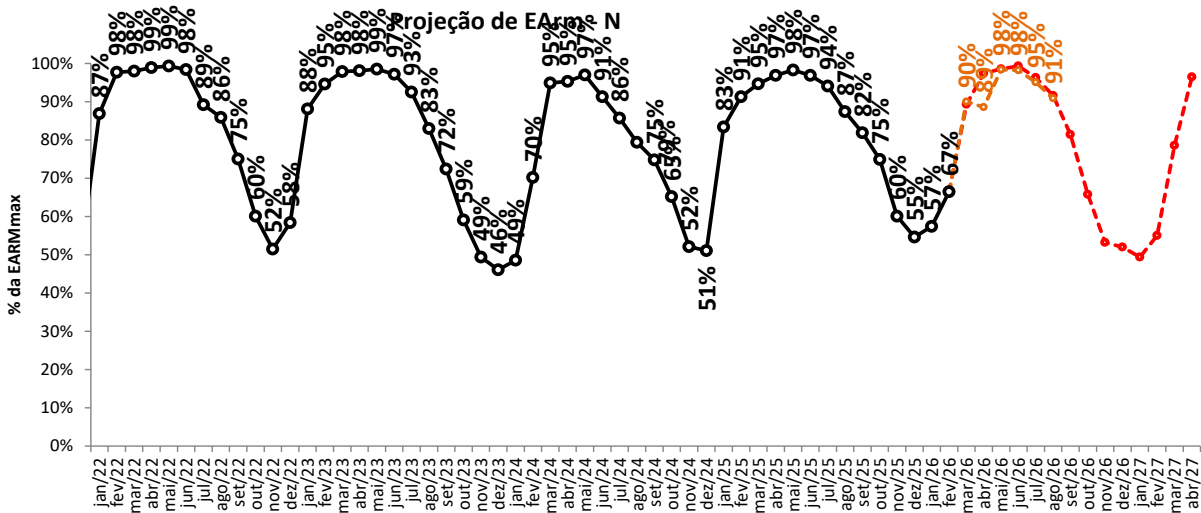
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



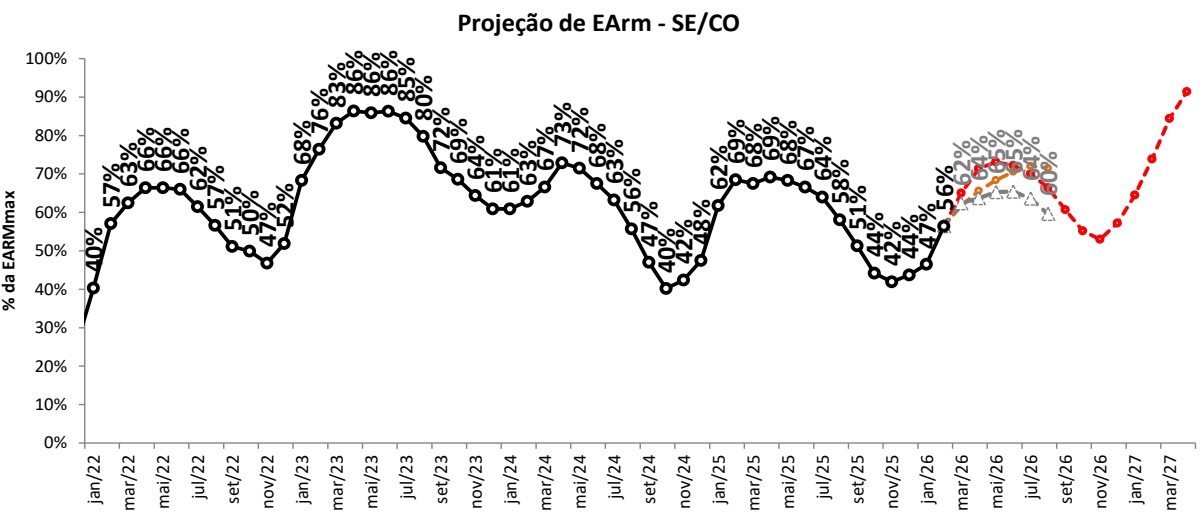
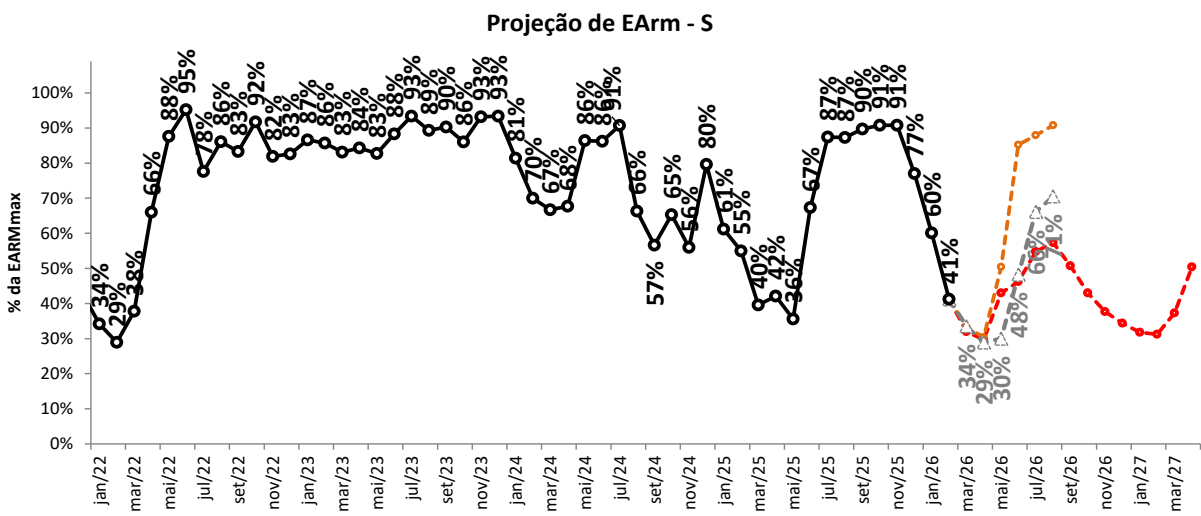
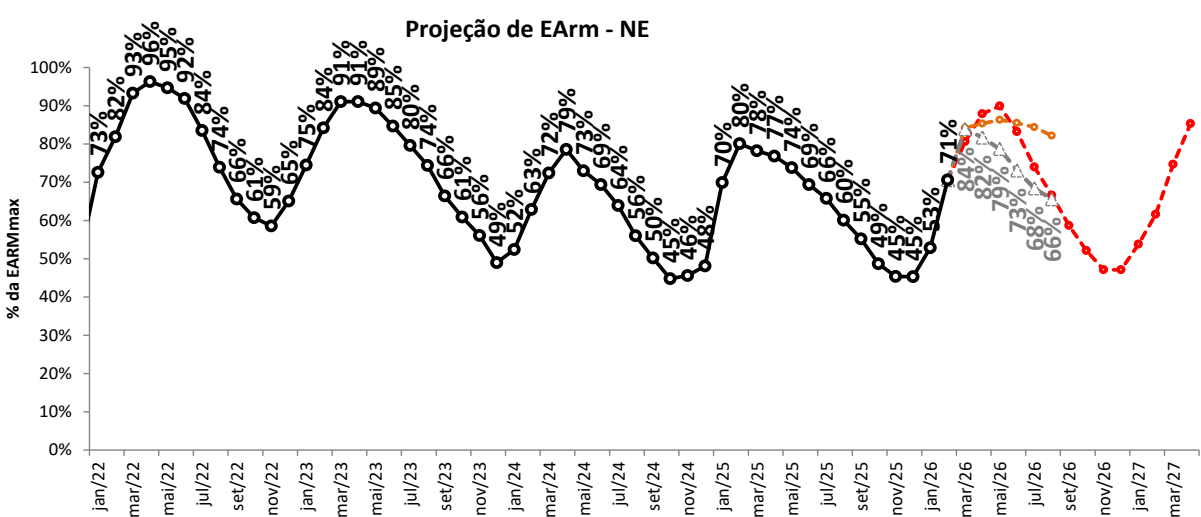
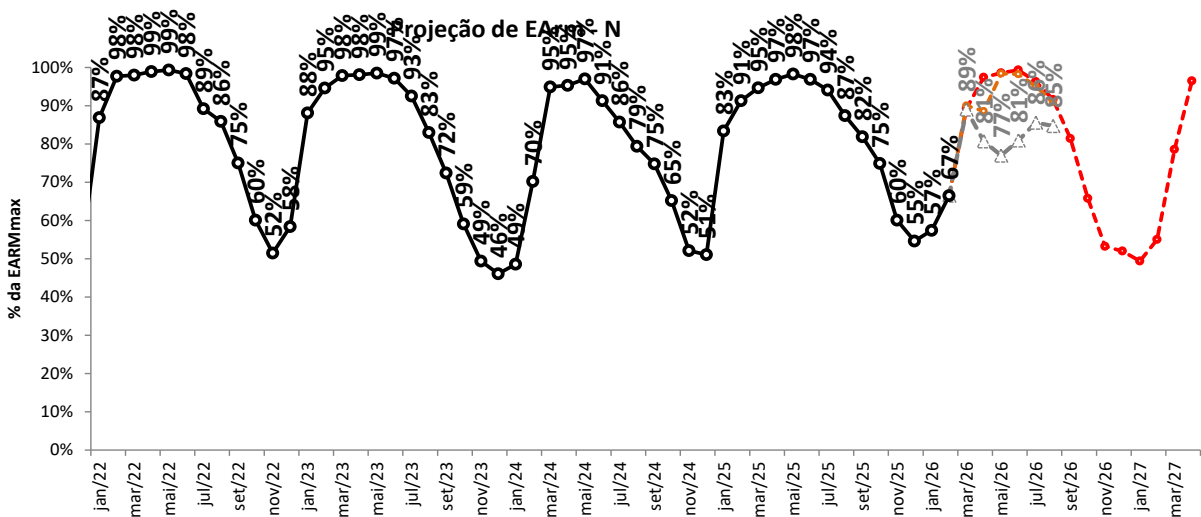
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



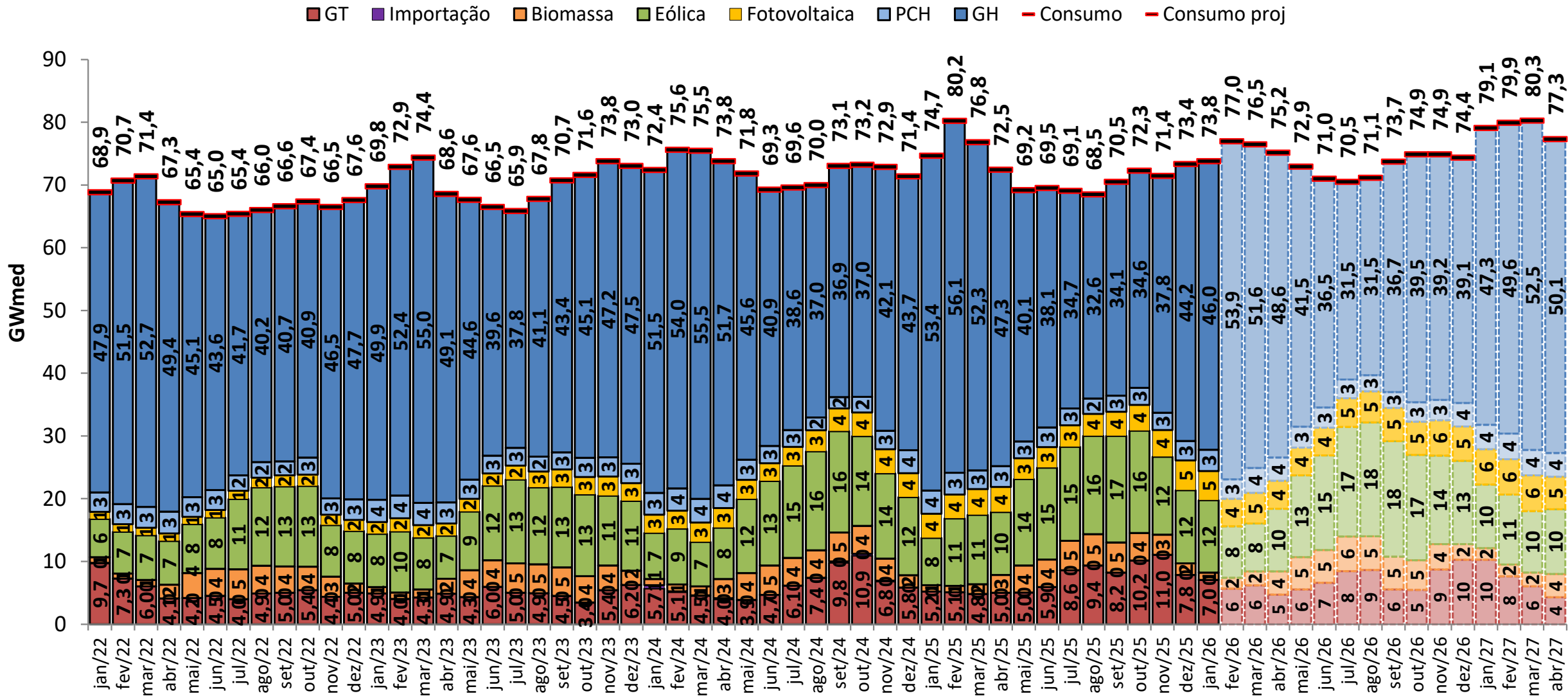
SE/CO	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	65	71	73	72	70	66	61	55	53	57	65	74	84	91
proj. PLD, SMAP 2023	64	72	76	78	78	76	72	71	68	66	68	69	69	70
proj. PLD, SMAP 2018	64	71	75	75	73	70	65	62	67	73	75	81	88	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	66	68	71	72	72								
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	64	65	65	64	60								

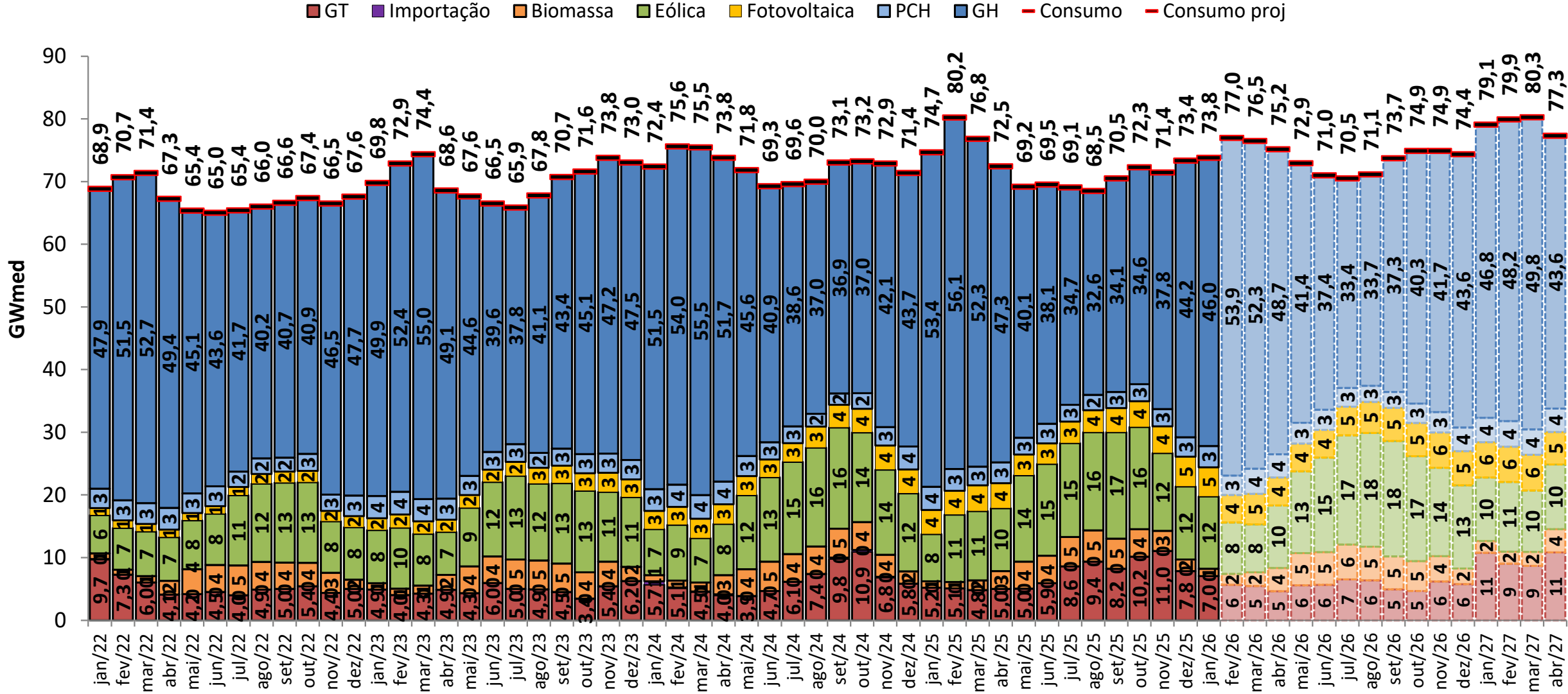
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	32	30	43	46	55	57	51	43	38	34	32	31	37	50
proj. PLD, SMAP 2023	33	38	40	48	92	88	84	96	97	85	61	36	32	29
proj. PLD, SMAP 2018	33	31	31	38	50	45	66	86	77	71	55	51	77	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	33	30	50	85	88	91								
proj. PLD, SMAP CFS LI	34	29	30	48	66	71								

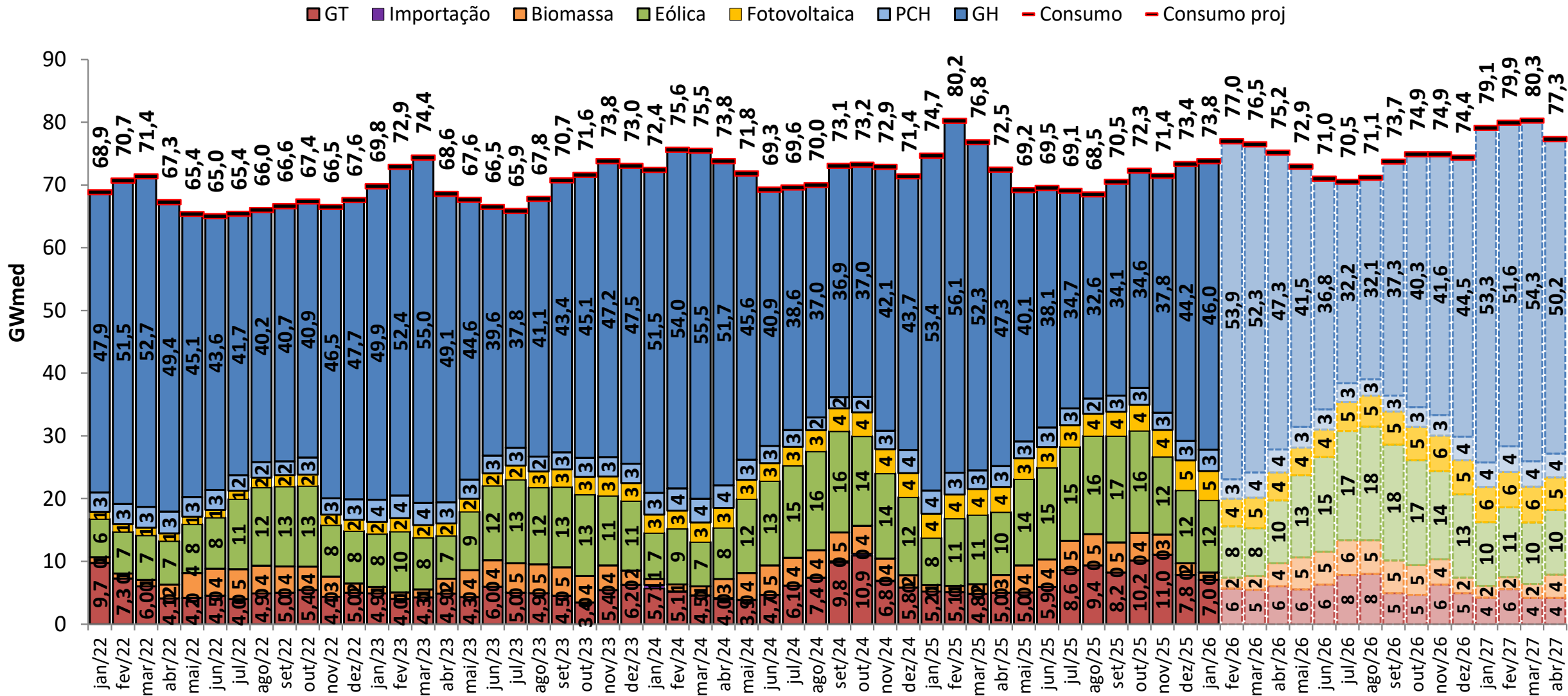
NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	81	88	90	83	74	67	59	52	47	47	54	62	75	85
proj. PLD, SMAP 2023	84	91	93	92	87	85	76	65	55	49	52	56	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	84	91	93	86	79	71	64	58	57	63	66	66	70	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	85	86	86	84	82								
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	82	79	73	68	66								

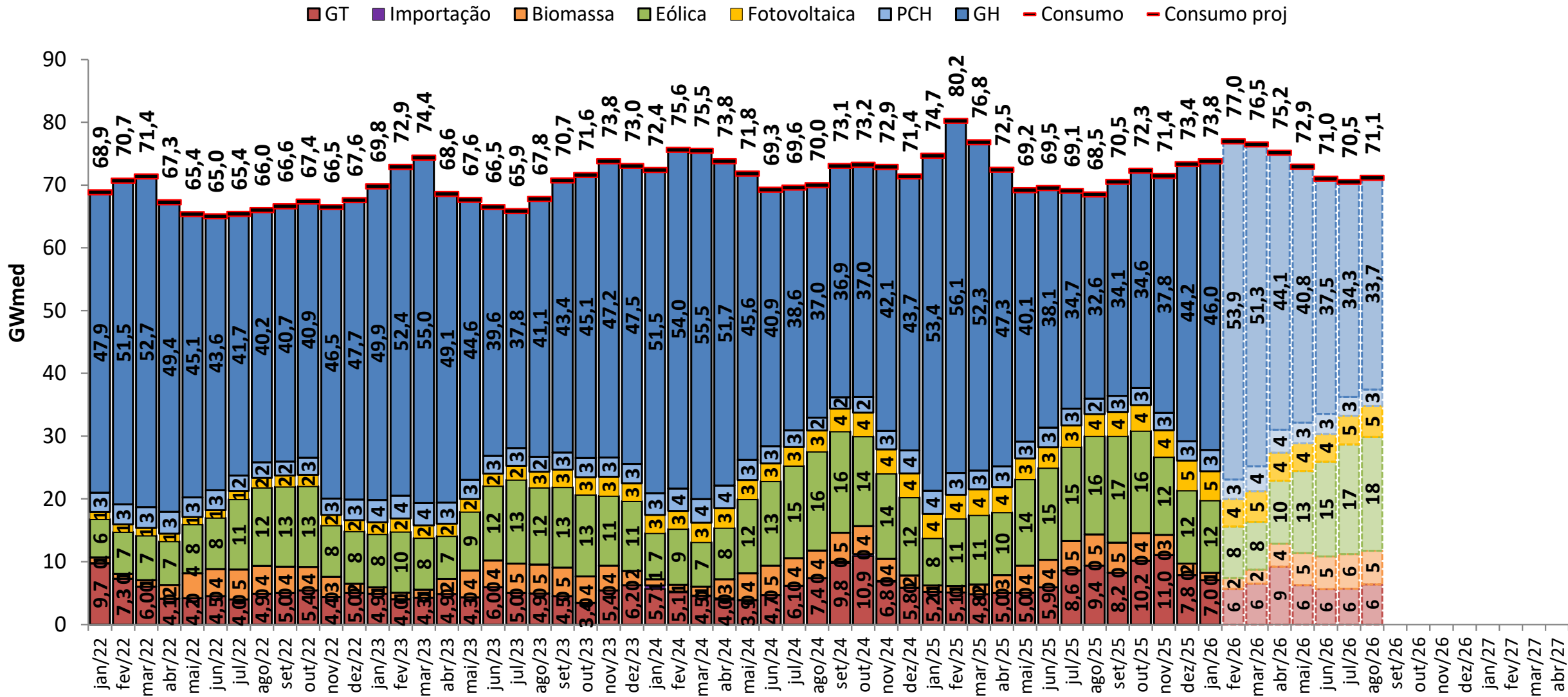
N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	89	97	99	99	96	92	81	66	53	52	49	55	79	97
proj. PLD, SMAP 2023	94	97	98	99	96	91	80	66	53	46	37	49	55	79
proj. PLD, SMAP 2018	94	98	98	99	96	91	80	65	54	67	48	46	95	96
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	89	98	98	95	91								
proj. PLD, SMAP CFS LI	89	81	77	81	86	85								

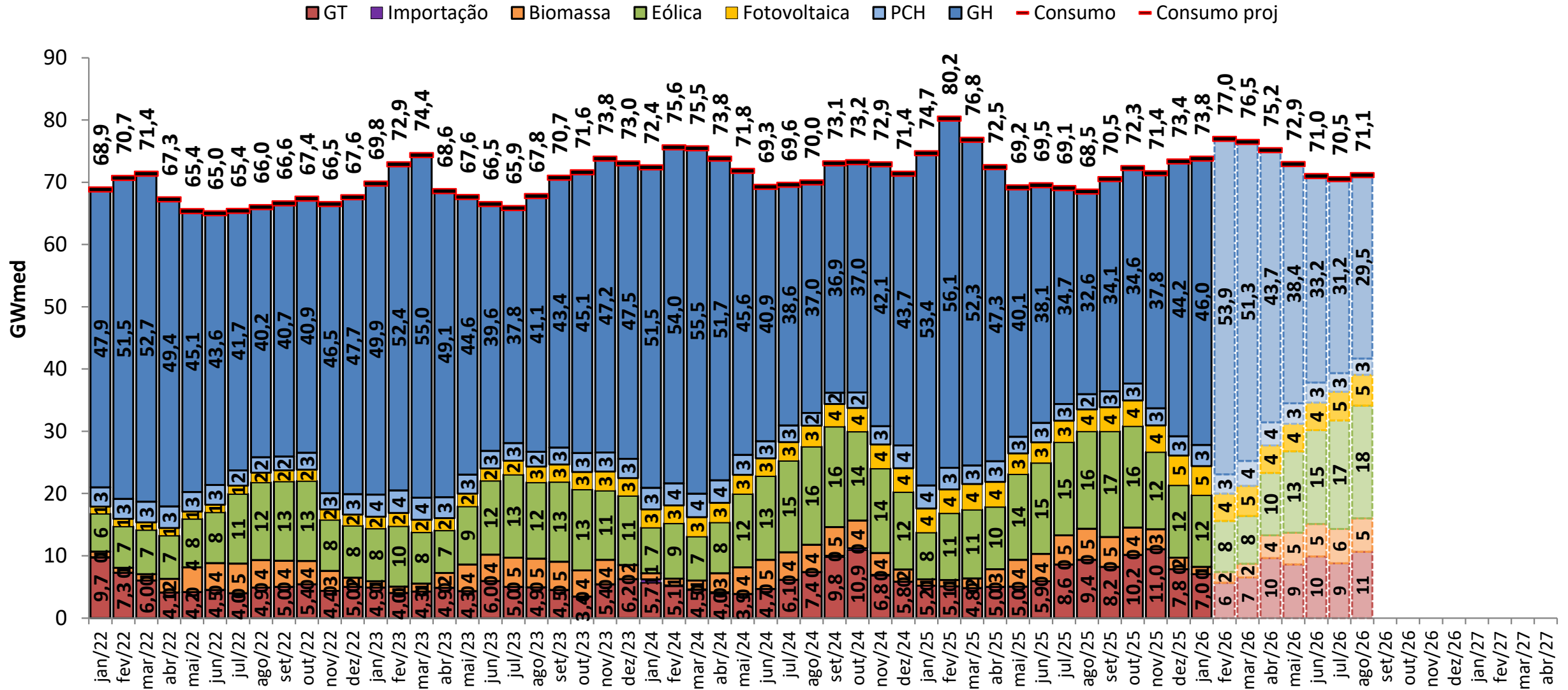
S/N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	67	73	75	74	71	67	61	54	51	54	60	68	79	88
proj. PLD, SMAP 2023	67	75	78	80	82	79	74	71	67	63	63	64	64	66
proj. PLD, SMAP 2018	67	73	76	75	73	70	66	63	65	71	71	75	84	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	68	72	76	77	76								
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	65	66	66	66	63								





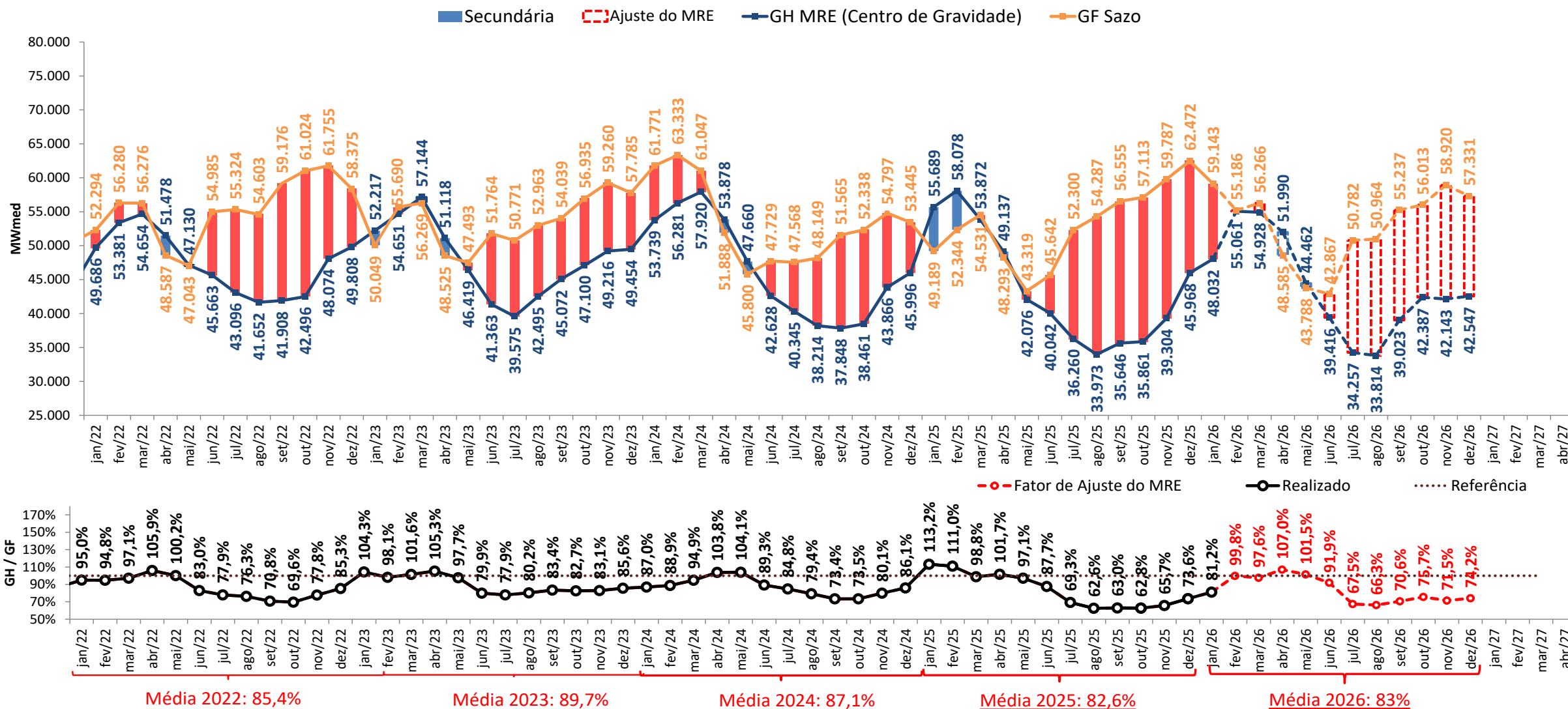






projeção do MRE

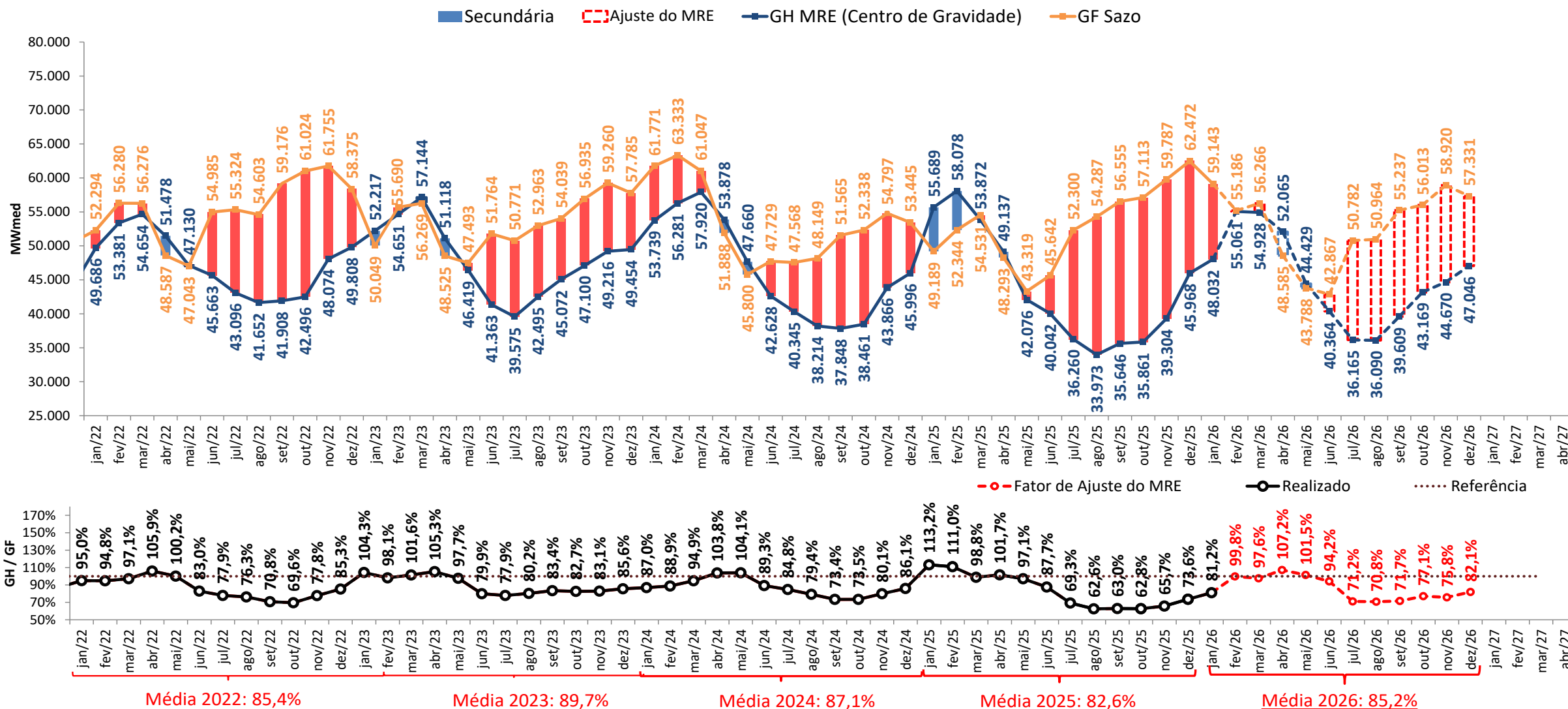
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

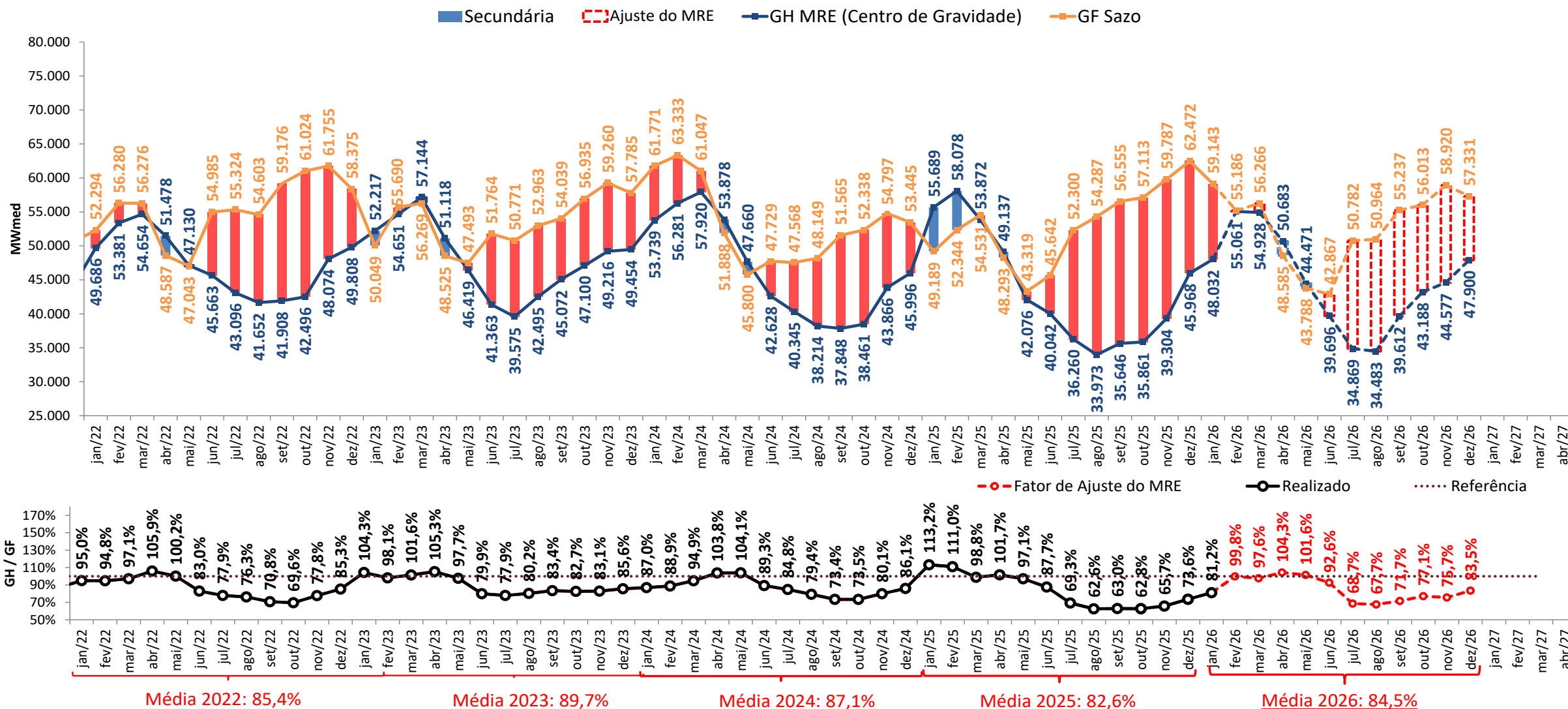
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

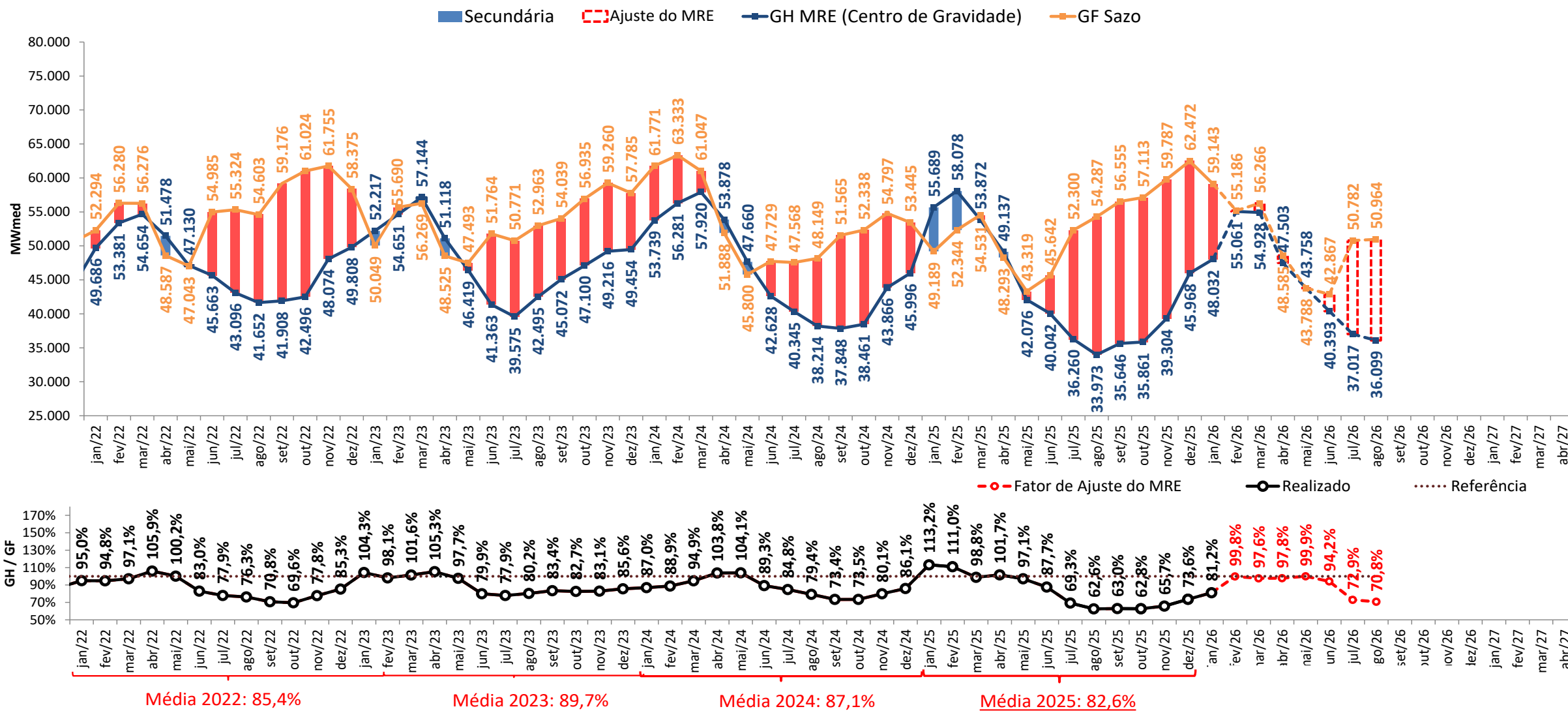
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

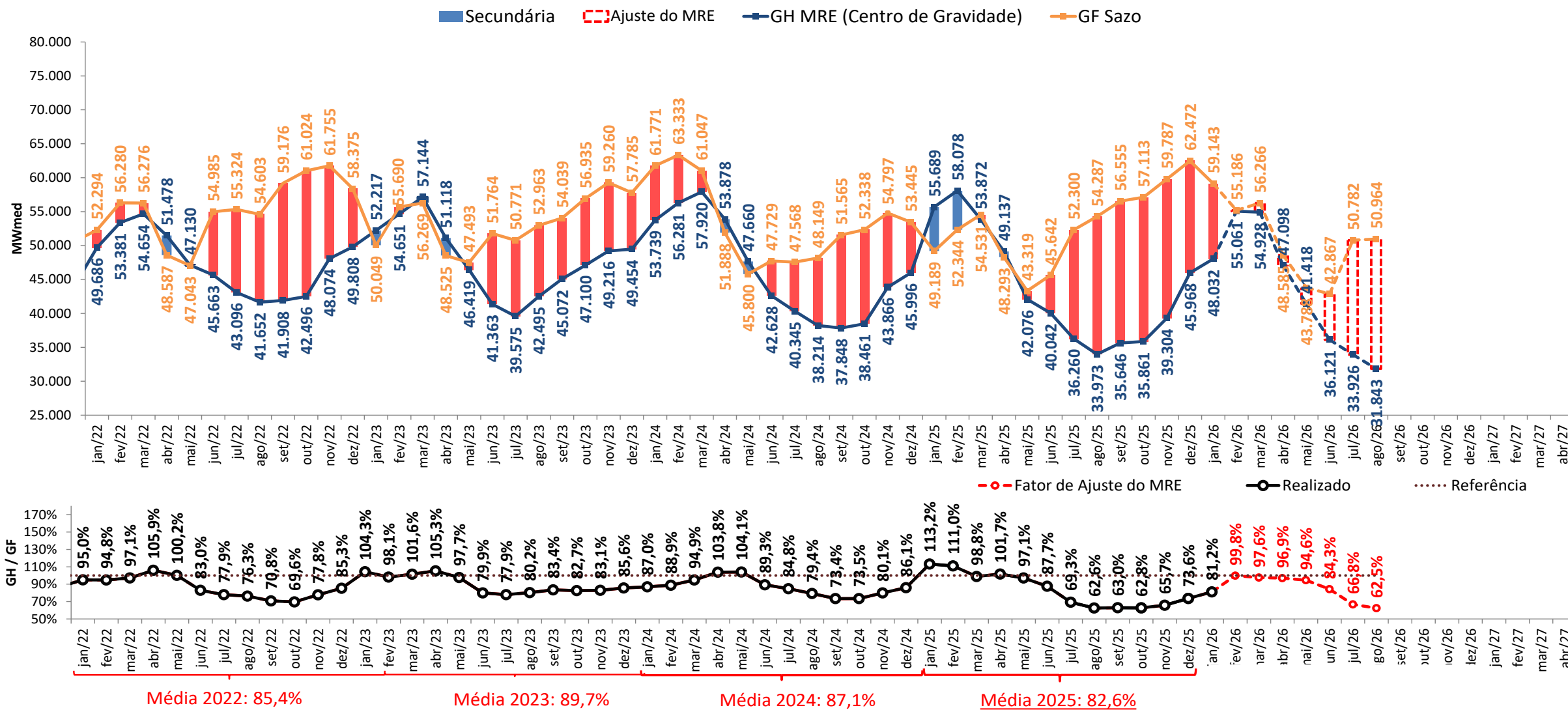
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

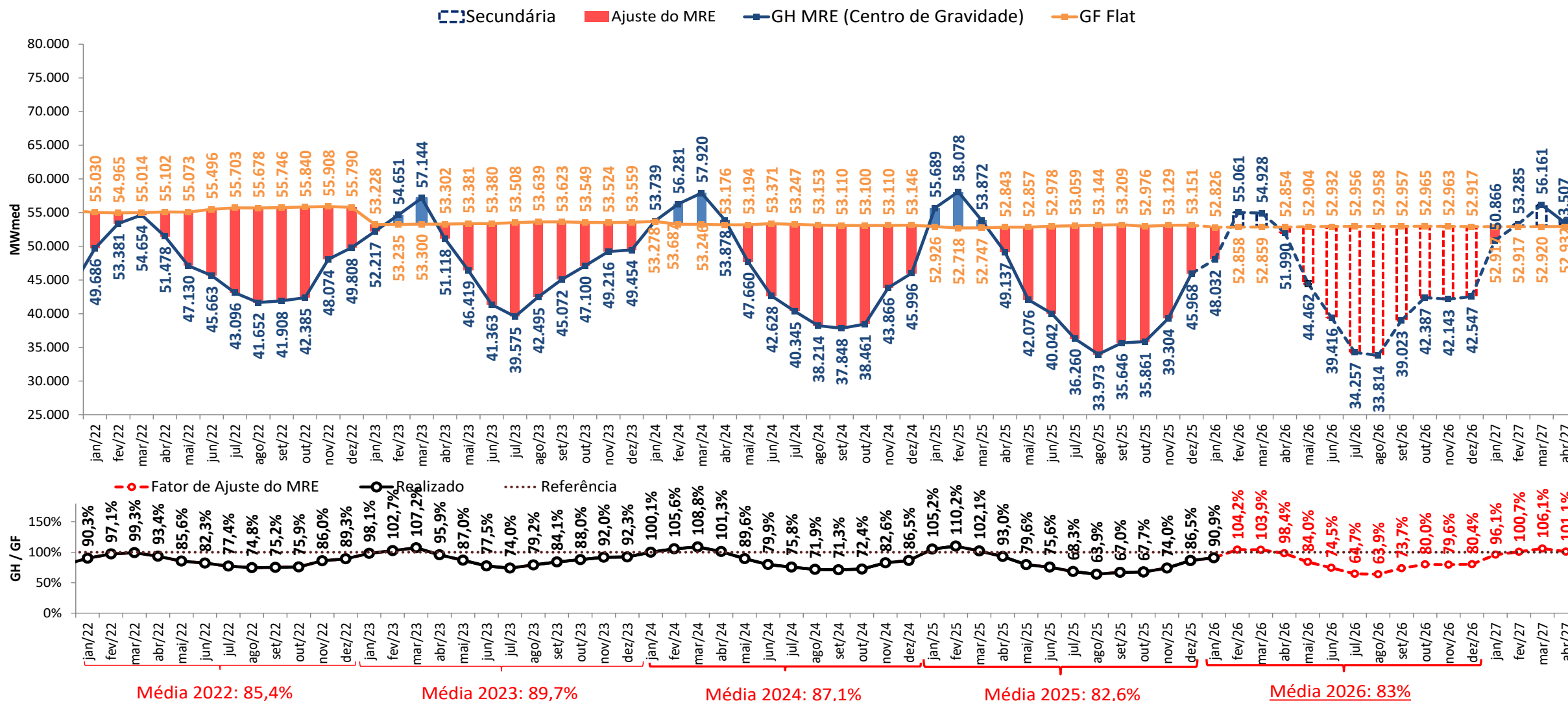
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

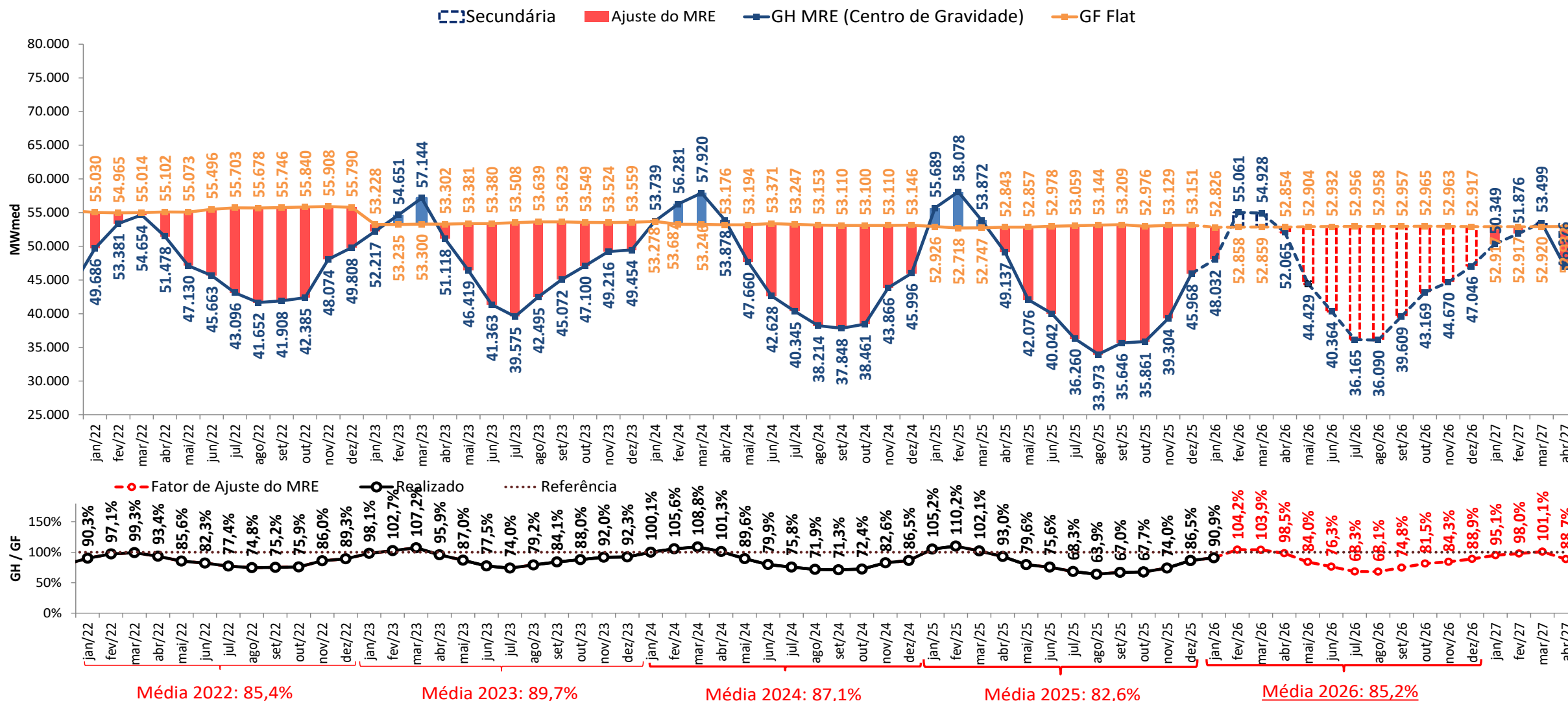
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

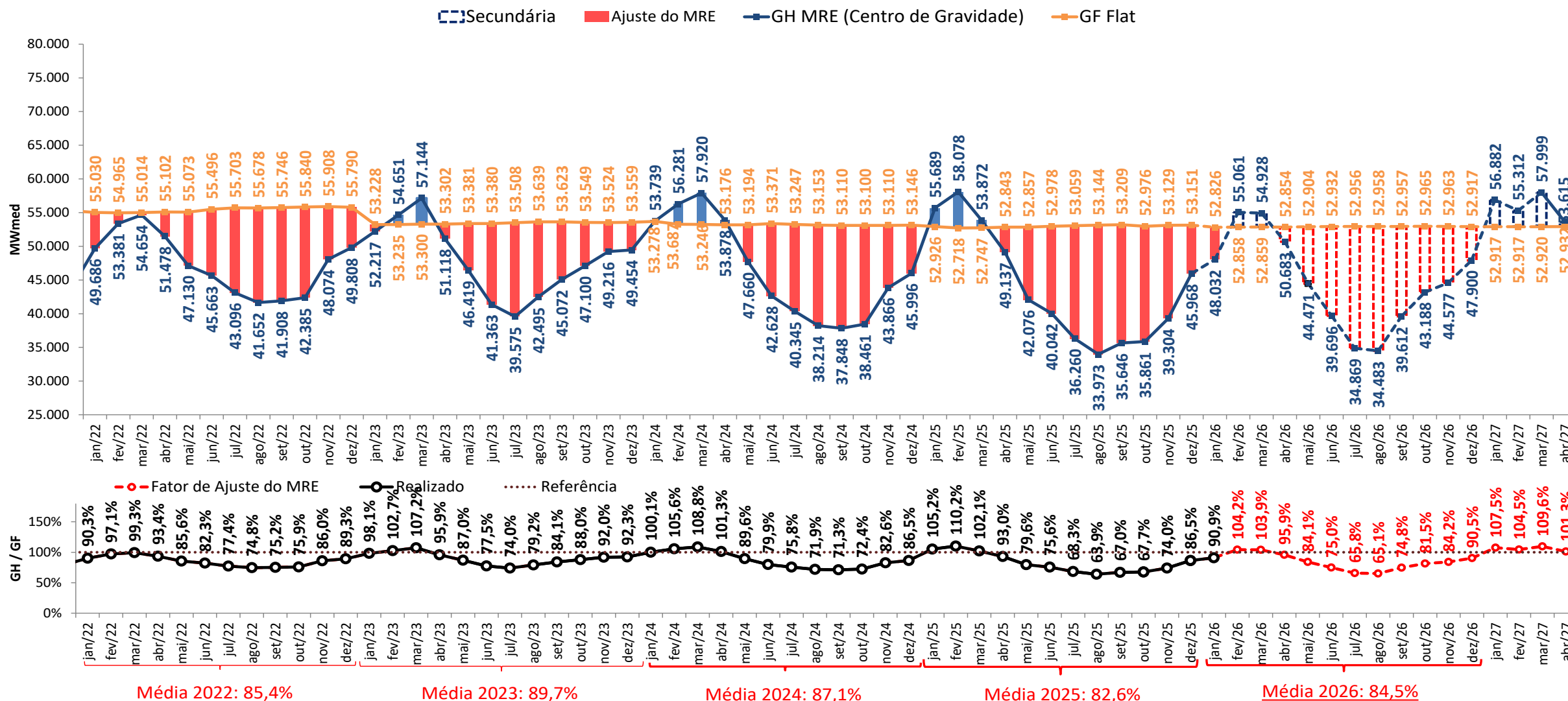
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

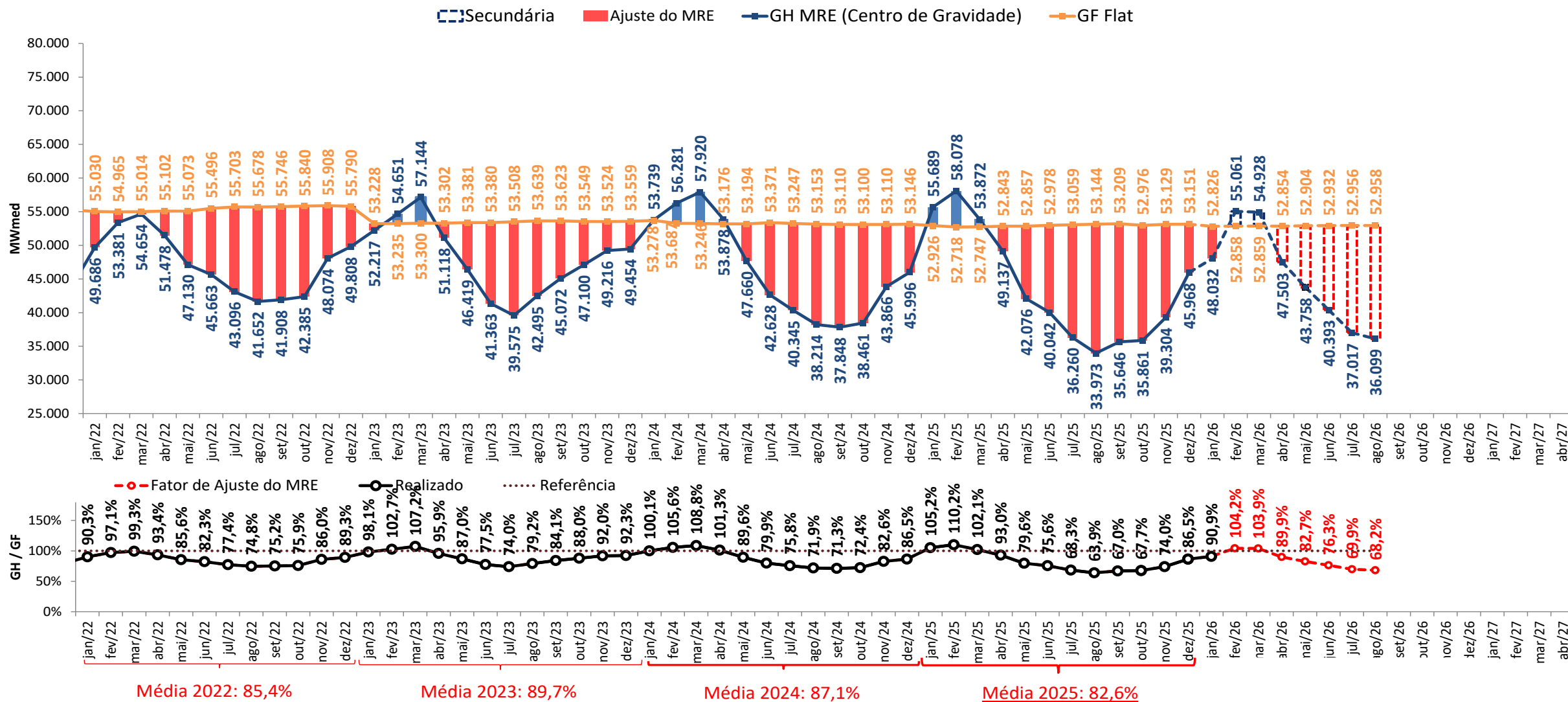
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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

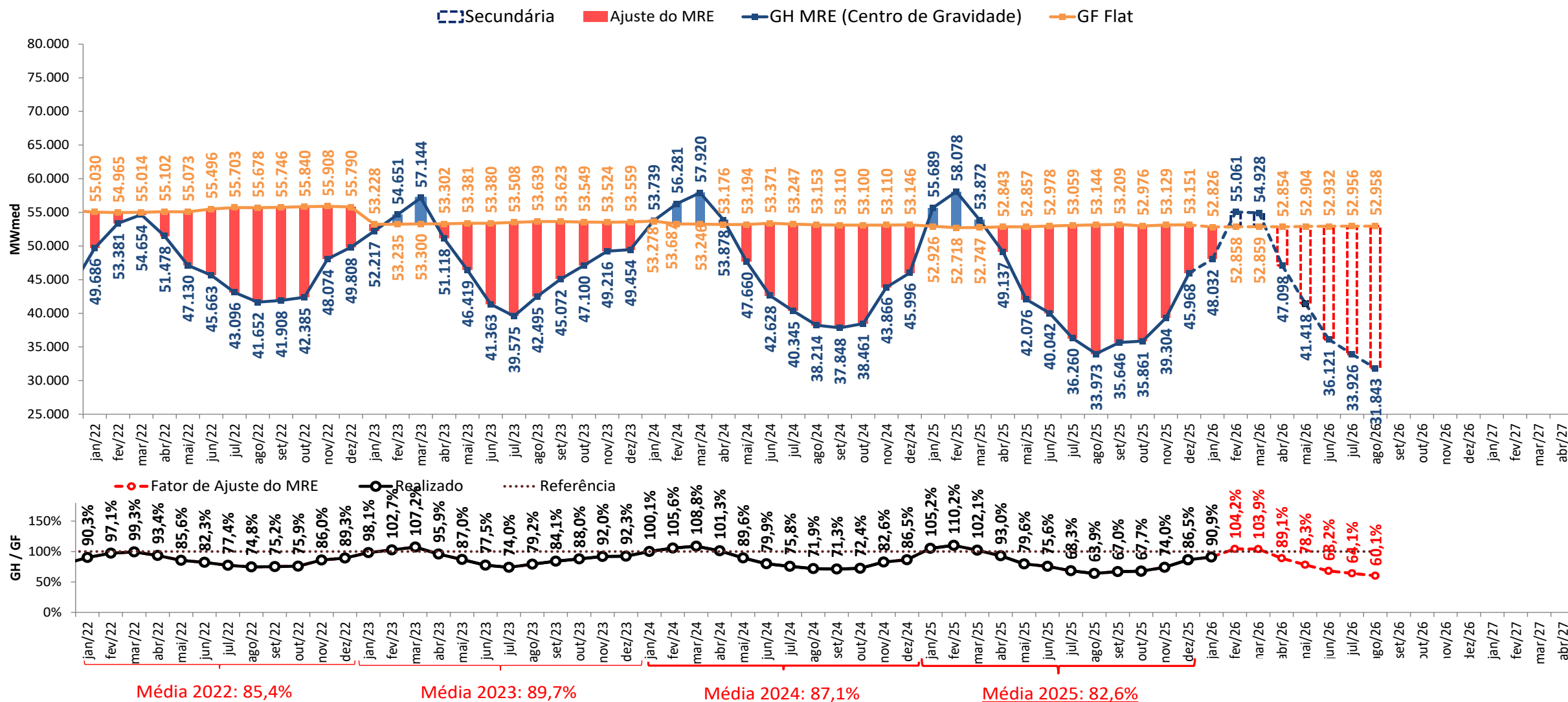
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 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 fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

	GF Sazo - perdas (≈4,289%) (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	34.516	32.777	33.370	28.560	25.706	24.901	29.269	29.516	31.993	32.568	34.126	33.464
	Sul	8.652	8.084	8.582	7.195	6.542	6.348	7.294	7.390	7.975	8.066	8.468	8.024
	Nordeste	5.357	5.007	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
	Norte	10.618	9.319	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.392	10.213	10.243	10.922	10.578
	SIN	59.143	55.186	56.266	48.584	43.767	42.841	50.737	50.918	55.188	55.953	58.857	57.270
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				1,8	3,8	9,8	19,3	19,3	21,0	21,3	22,4	21,8
Pacotão (PCH)	Sul					18,0	17,7	27,8	27,9	30,3	41,2	43,4	42,2
	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 (≈4,289%) (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	1,8	3,7	9,3	18,4	18,5	20,1	20,3	21,4	20,8
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	16,9	26,6	26,7	29,0	39,5	41,5	40,4
	SIN	0,0	0,0	0,0	1,8	21,0	26,3	45,1	45,2	49,0	59,8	62,9	61,3
	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	34.516	32.777	33.370	28.562	25.710	24.911	29.287	29.535	32.013	32.588	34.147	33.485
	Sul	8.652	8.084	8.582	7.195	6.560	6.365	7.321	7.417	8.004	8.105	8.510	8.064
	Nordeste	5.357	5.007	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte	10.618	9.319	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.392	10.213	10.243	10.922	10.578	
SIN	59.143	55.186	56.266	48.585	43.788	42.867	50.782	50.964	55.237	56.013	58.920	57.331	

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

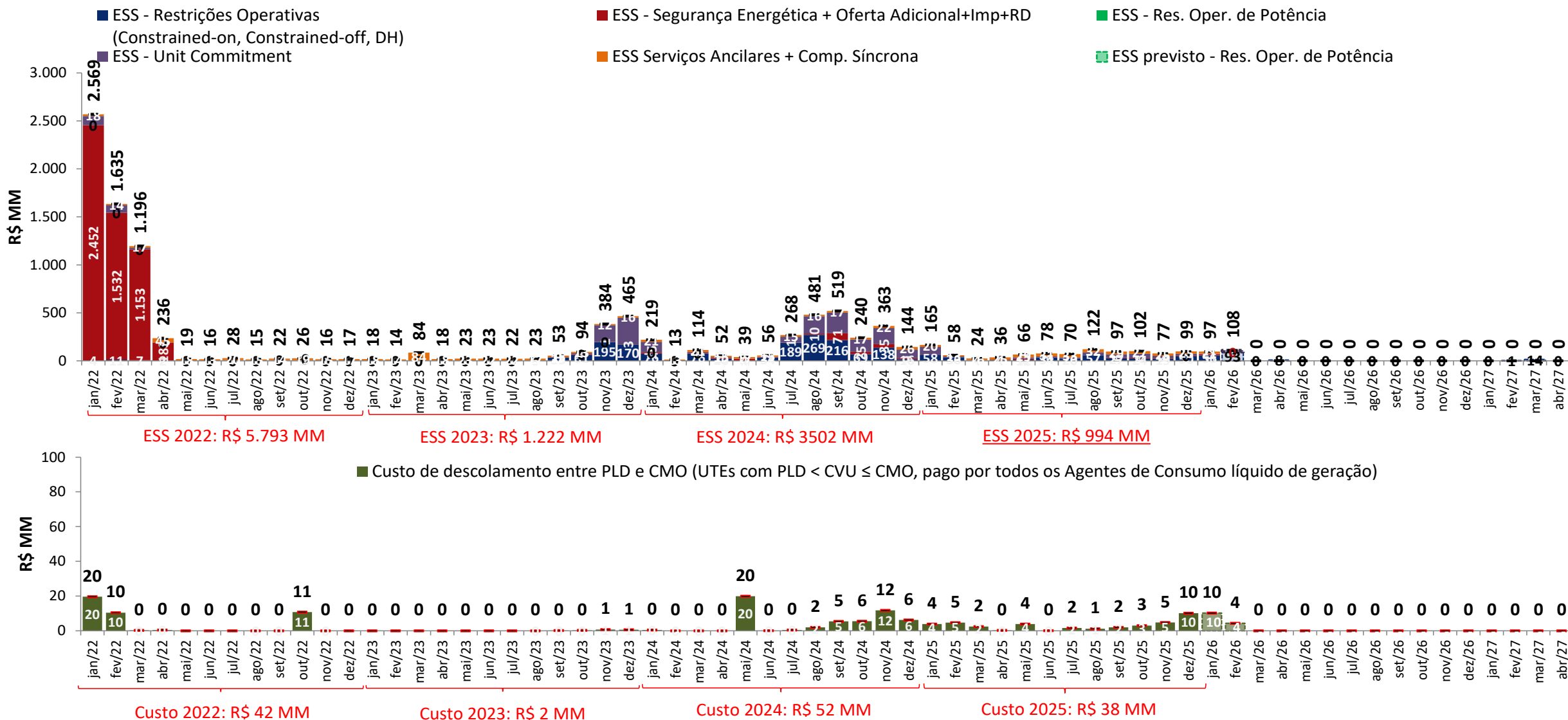
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,289%) (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		30.830	31.394	31.349	31.070	31.063	30.754	30.531	30.681	30.682	30.807	30.686	30.898
Sul		7.728	7.743	8.063	7.827	7.906	7.840	7.609	7.682	7.648	7.630	7.615	7.409
Nordeste		4.784	4.795	4.795	4.798	4.797	4.809	4.805	4.802	4.802	4.801	4.803	4.806
Norte		9.484	8.925	8.653	9.158	9.121	9.508	9.981	9.762	9.794	9.689	9.821	9.767
SIN		52.826	52.858	52.859	52.852	52.888	52.911	52.926	52.928	52.927	52.927	52.925	52.879
UHEs - Expansão (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
Pacotão (PCH)	Sudeste				1,94	4,55	11,99	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul					21,41	21,41	28,89	28,89	28,89	39,69	39,69	39,69
Expansão - perdas (≈4,289%) (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	1,2	2,8	7,5	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	13,4	18,0	18,0	18,0	24,8	24,8	24,8
SIN		0,0	0,0	0,0	1,2	16,2	20,8	30,7	30,7	30,7	37,4	37,4	37,4
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		30.830	31.394	31.349	31.071	31.066	30.762	30.544	30.694	30.695	30.819	30.699	30.911
Sul		7.728	7.743	8.063	7.827	7.919	7.853	7.627	7.700	7.666	7.654	7.640	7.433
Nordeste		4.784	4.795	4.795	4.798	4.797	4.809	4.805	4.802	4.802	4.801	4.803	4.806
Norte		9.484	8.925	8.653	9.158	9.121	9.508	9.981	9.762	9.794	9.689	9.821	9.767
SIN		52.826	52.858	52.859	52.854	52.904	52.932	52.956	52.958	52.957	52.965	52.963	52.917

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

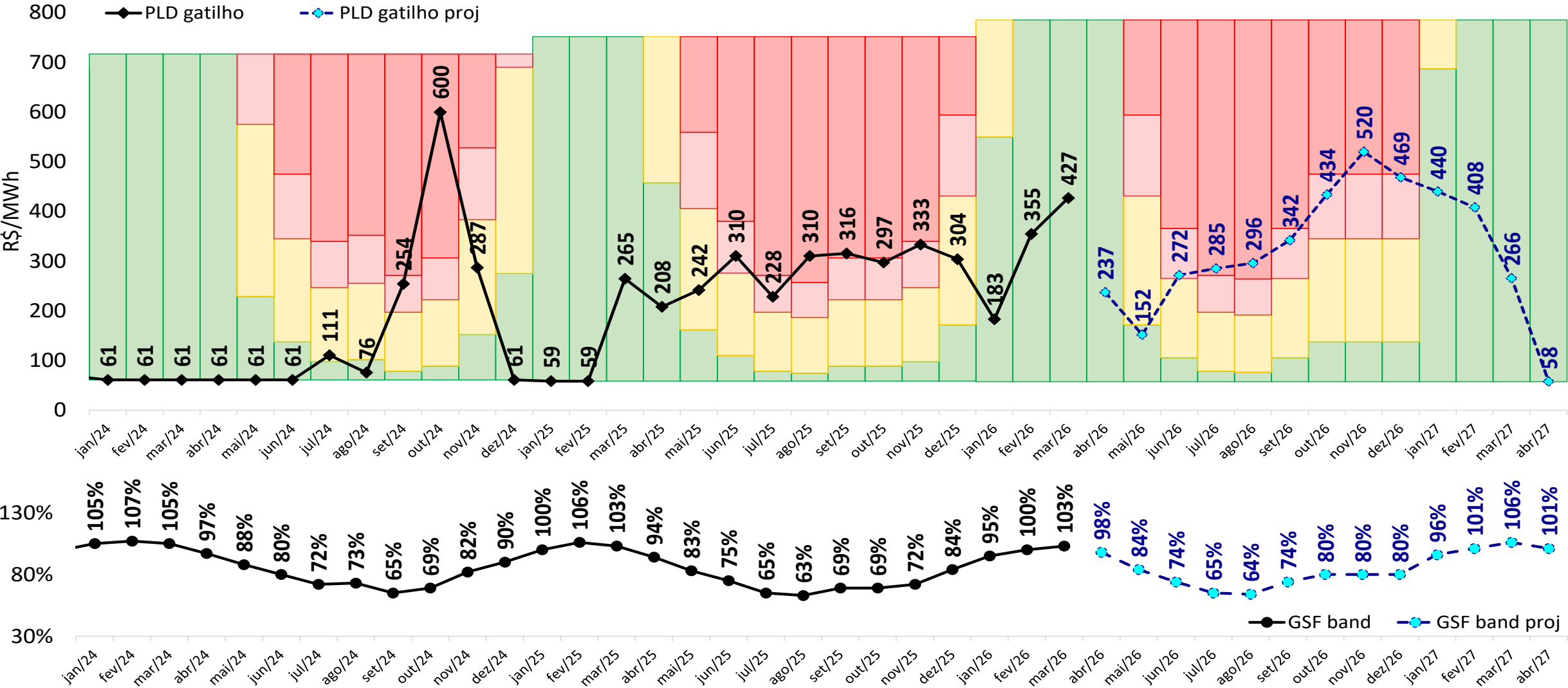
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

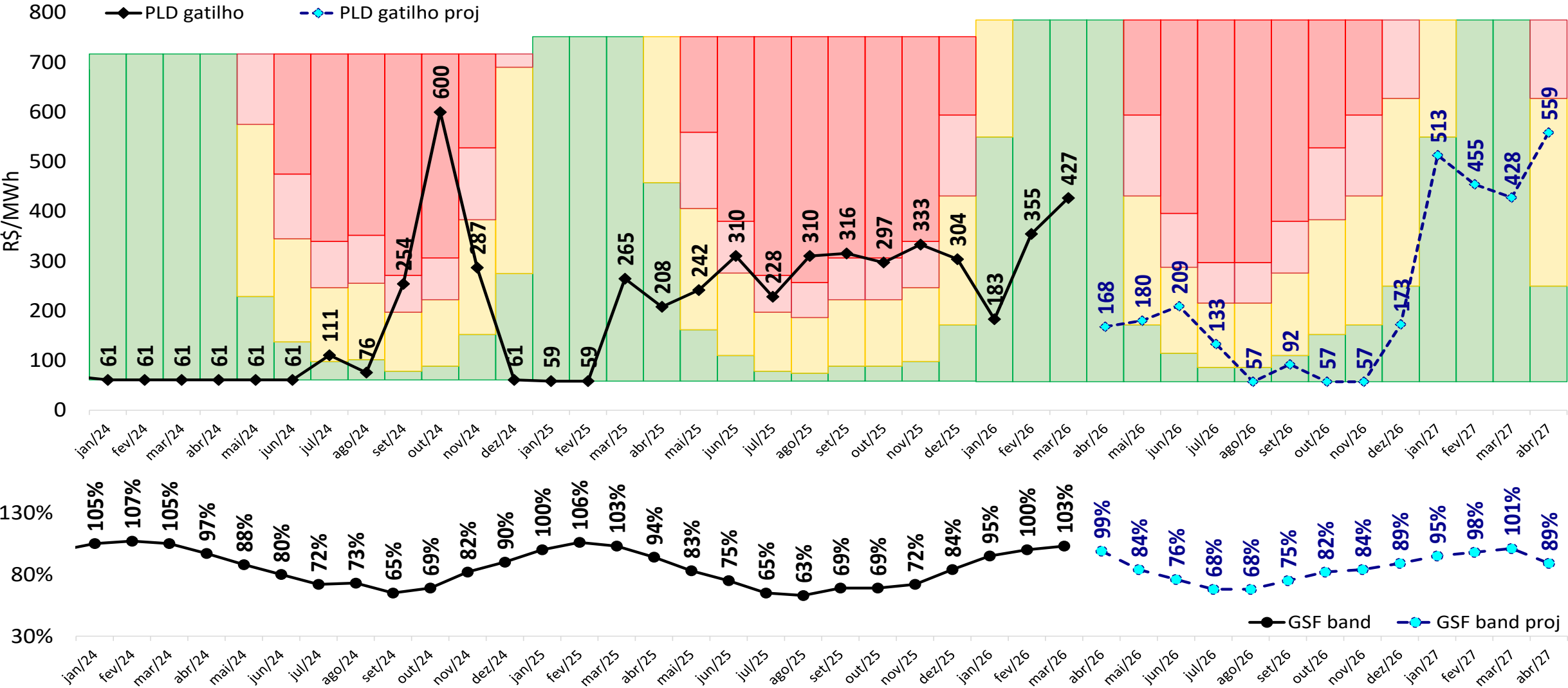


- A estimativa de ESS para fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 02/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD

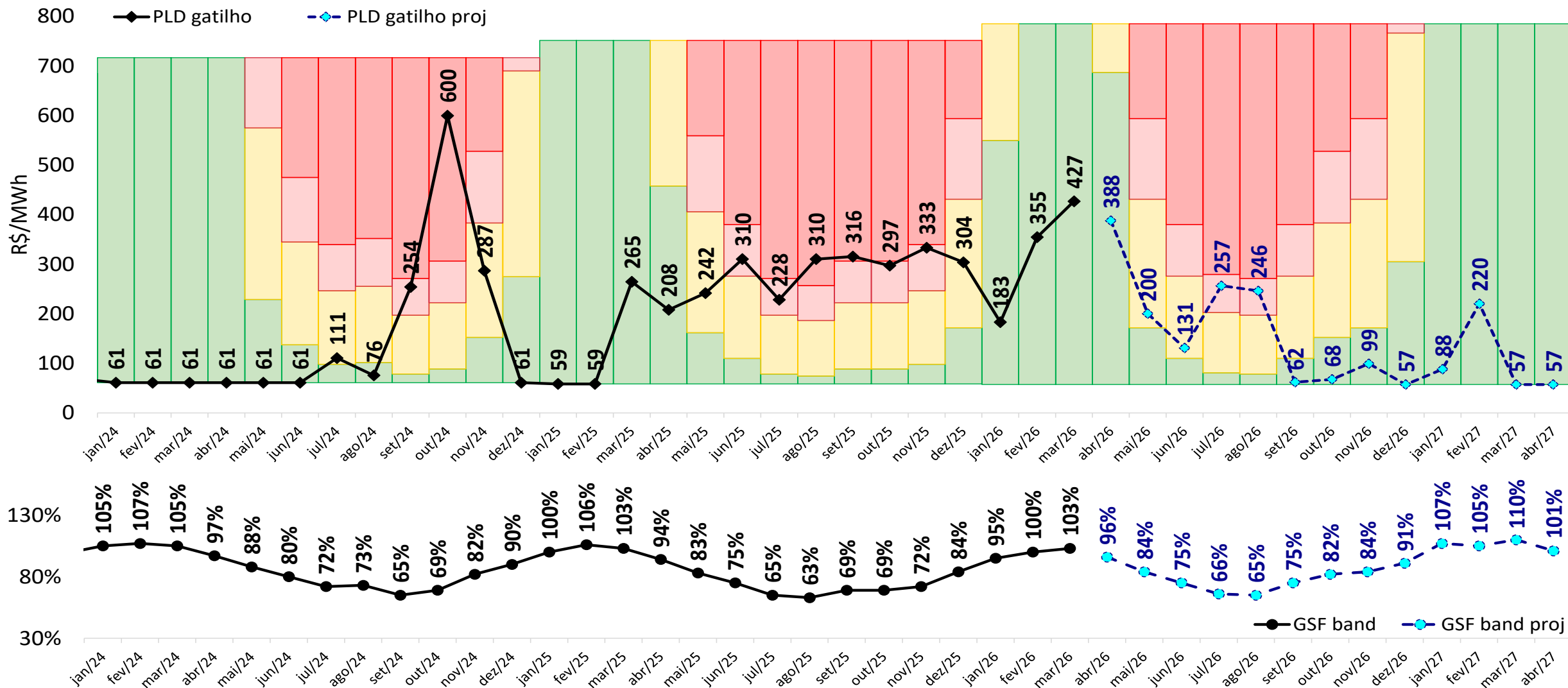


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

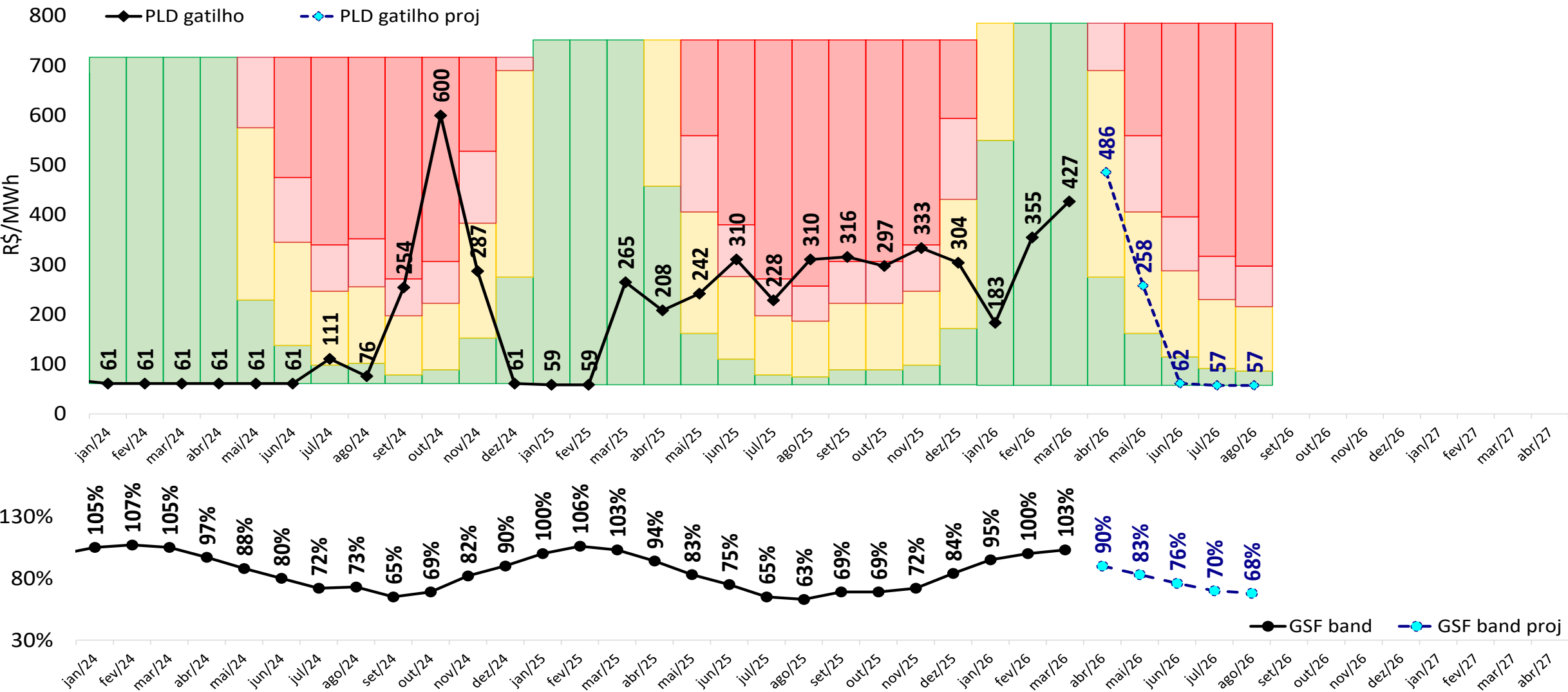


projeção da bandeira tarifária

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

