

encontro

ccee

pld

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

31/03/2025



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

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

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

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

FT-NEWAVE



Versão 30.0.4 em uso oficial

Mailing list:
ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



Versão 32.0.1 em uso oficial

Mailing list:
ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



Versão 10 em uso oficial

Mailing list:
ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



Versão 21 em uso desde o PMO de Abril de 2025

Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[Aviso de CP ANEEL 9/2025](#) (DOU: 26/02): obter subsídios para o aprimoramento das Regras e Procedimentos de Comercialização, em atendimento ao Título II-A da Resolução Normativa nº 1.030/2022, incluído pela Resolução Normativa nº 1.073/2023, que estabeleceu os procedimentos e critérios para apuração e pagamento de constrained-off de usinas fotovoltaicas.

Período de contribuição: 26/02 a 11/04.

[Aviso de CP ANEEL 10/2025](#) (DOU: 27/02): obter subsídios referentes à minuta de Edital e Anexos do Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2025 – LRCAP de 2025.

Período de contribuição: 27/02 a 14/04.

[PRT MME 830/2025](#) (DOU: 25/03): Divulgação, para CP, do Relatório Técnico EPE/DEE/RE069/2024-R2, elaborado pela EPE, contendo a análise e o resultado obtido para cálculo do preço de energia elétrica vinculado ao Contrato de Energia de Reserva - CER para comercialização de energia elétrica produzida pelo Complexo Termelétrico Jorge Lacerda - CTJL, no âmbito do Programa de Transição Energética Justa - TEJ.

Período de contribuição: 20 dias contados da data de publicação da PRT (ou seja, 14/04).

[CP ANEEL 12/2025](#) (DOU: 26/03): obter subsídios para aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos do Leilão de Geração nº 3/2025-ANEEL, denominado Leilão de Energia Nova "A-5", de 2025, o qual se destina à compra de energia elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração.

Período de contribuição: 26/03 a 12/05.

[TS ANEEL 2/2025](#) (DOU 25/03): obter subsídios para aprimorar a proposta de alteração de Submódulos dos Procedimentos de Comercialização – PdC.

Período de contribuição: 25/03 a 08/05.

[Consulta Externa – ONS: Revisão do Submódulo 3.8 – Dados Técnicos dos Aproveitamentos Hidroelétricos](#): Revisão do Submódulo 3.8 - Atualização de dados técnicos dos aproveitamentos hidroelétricos.

Período de contribuição: 18/03 a 02/05.

Agenda regulatória:

[PRT MME 829/2025](#) (DOU: 21/03): institui a Agenda Regulatória do Ministério de Minas e Energia, para o período de 2025-2027.

Tema	Ano de previsão
Reavaliação dos procedimentos e da metodologia de cálculo e revisão das garantias físicas de energia das usinas eólicas	
Reavaliação dos procedimentos e da metodologia de cálculo e revisão das garantias físicas de energia das usinas solares fotovoltaicas	
Reavaliação dos procedimentos e da metodologia de cálculo e revisão das garantias físicas de energia das usinas hidrelétricas não despachadas centralizadamente	
Proposta de portaria que estabeleça diretrizes gerais para o enfrentamento de situações emergenciais de restrição temporária do fornecimento de energia elétrica ou situações de risco iminente de suspensão do fornecimento de energia elétrica , relacionadas a ações específicas deliberadas pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico - CMSE	
Proposta de Resolução do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico - CMSE, estabelecendo Plano de Ação para regulamentar procedimentos relativos à transparência das deliberações relacionadas à geração por garantia do suprimento energético (GE) , em atendimento à determinação do item 9.3 do Acórdão nº 922/2023-TCU-Plenário	
Proposta de Resolução do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) para definição e divulgação dos critérios, ritos e prazos para avaliação e aprovação de alterações no nível de aversão ao risco a ser utilizado nos modelos computacionais do setor elétrico (em atendimento ao artigo 4º da Resolução CNPE nº 1/2024)	2025
Proposta de Resolução do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) com diretrizes para avaliação e aprovação pelo CMSE de antecipação de entrada em operação comercial de usinas contratadas no leilão de reserva de capacidade na forma de potência de 2025 , conforme diretrizes da Portaria Normativa MME nº 96, de 31/12/2024	
Proposta de Portaria sobre diretrizes para a otimização do uso de geração de energia elétrica inflexível proveniente de usinas termelétricas no Sistema Interligado Nacional - SIN em cenário de excedentes energéticos	
Aprimoramento da portaria normativa GM/MME nº 49, de 22/09/2022, que trata das diretrizes de exportação de energia elétrica interruptível sem devolução, proveniente de excedente de geração de usinas hidráulicas	
Aprimoramento da Portaria Normativa GM/MME nº 86, 21/10/2024, que trata das diretrizes de exportação de energia elétrica interruptível sem devolução, proveniente de usinas termelétricas contratadas na modalidade energia de reserva	

Leilões

[PRT MME 102/2025](#) (DOU: 12/03): Estabelece Sistemática para a realização do Leilão de Compra de Energia Elétrica Provenientes de Novos Empreendimentos de Geração, denominado Leilão de Energia Nova "A-5" de 2025.

[PRT MME 103/2025](#) (DOU: 20/03): Altera a PRT MME 96/2024, que estabelece Diretrizes para a realização do Leilão para Contratação de Potência Elétrica, a partir de empreendimentos de geração novos e existentes, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2025 - LRCAP de 2025".

Art 1º Alterações na PRT MME 96/2024 no que diz respeito às **datas limites** para envio de informações e publicação de resultados ou de Nota Técnica.

Art. 2º Fica restaurada a vigência do art. 9º, inciso III, da Portaria Normativa MME nº 96, de 31 de dezembro de 2024, que estabelece a não habilitação técnica de empreendimentos termelétricos cujo CVU seja superior ao maior CVU constante no Programa Mensal de Operação - PMO de Janeiro de 2025, mês da publicação da referida Portaria Normativa, excluídos os CVU de usinas termelétricas com disponibilidade igual a zero.

→ CVU limite: R\$ 2.633,99/MWh (UTE Pecém II)

[PRT MME 96/2024](#): empreendimentos termelétricos cujo CVU seja superior ao maior CVU constante no PMO do mês de publicação desta Portaria Normativa, excluídos os CVU de UTEs com disponibilidade igual a zero (alterada pela PRT MME 100/2025)

→ CVU limite: R\$ 2.633,99/MWh (UTE Pecém II)

[PRT MME 100/2025](#): empreendimentos termelétricos cujo CVU seja superior ao maior CVU a **gás natural** constante no PMO do mês de publicação desta Portaria Normativa, excluídos os CVU de UTEs com disponibilidade igual a zero (alterada pela PRT MME 103/2025)

→ CVU limite: R\$ 1.711,18/MWh (UTE William Arjona – merchant – brent)

[PRT MME 104/2025](#) (DOU: 27/03): Altera a PRT MME 92/2024, que estabelece as Diretrizes para a realização de Leilão para aquisição de energia e potência elétrica e a execução de outras medidas destinadas à Garantia do Suprimento Eletroenergético nos Sistemas Isolados.

Art 1º Alteração na PRT MME 92/2024 no que diz respeito a data limite para envio à EPE dos parâmetros e preços necessários ao cálculo do custo do combustível e da parcela variável do custo de O&M.

CVU

[DSP ANEEL 463/2025](#) (DOU: 07/03): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Juiz de Fora.

i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$139,95/MWh;

ii) inclusão de um item no DSP ANEEL 2.743/2024: “(v) informar que tanto o valor da parcela de Custo Fixo - PCF como o CVU poderão ser atualizados, mediante solicitação da Petrobras e aprovação da ANEEL, em caso de publicação de nova Portaria pelo MME autorizando a inclusão de custos fixos no CVU, em substituição à Portaria Normativa nº 76/2024/GM/MME”.

[DSP ANEEL 464/2025](#) (DOU: 07/03): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Seropédica.

i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$89,82/MWh;

ii) inclusão de um item no DSP ANEEL 2.763/2024: “(v) informar que tanto o valor da parcela de Custo Fixo - PCF como o CVU poderão ser atualizados, mediante solicitação da Petrobras e aprovação da ANEEL, em caso de publicação de nova Portaria pelo MME autorizando a inclusão de custos fixos no CVU, em substituição à Portaria Normativa nº 76/2024/GM/MME”.

[DSP ANEEL 586/2025](#) (DOU: 17/03): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Nova Piratininga.

i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$184,36/MWh (ou, subsidiariamente, o valor de R\$ 131,32/MWh);

ii) inclusão de um item no DSP ANEEL 2.762/2024: “(v) informar que tanto o valor da parcela de Custo Fixo - PCF como o CVU poderão ser atualizados, mediante solicitação da Petrobras e aprovação da ANEEL, em caso de publicação de nova Portaria pelo MME autorizando a inclusão de custos fixos no CVU, em substituição à Portaria Normativa nº 76/2024/GM/MME”.

[DSP ANEEL 587/2025](#) (DOU: 17/03): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Canoas.

i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$124,36/MWh (ou, subsidiariamente, o valor de R\$ 121,30/MWh);

ii) inclusão de um item no DSP ANEEL 2.752/2024: “(v) informar que tanto o valor da parcela de Custo Fixo - PCF como o CVU poderão ser atualizados, mediante solicitação da Petrobras e aprovação da ANEEL, em caso de publicação de nova Portaria pelo MME autorizando a inclusão de custos fixos no CVU, em substituição à Portaria Normativa nº 76/2024/GM/MME”.

[DSP ANEEL 588/2025](#) (DOU: 17/03): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Ibitité.

i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$139,95/MWh (ou, subsidiariamente, o valor de R\$ 115,84/MWh);

ii) inclusão de um item no DSP ANEEL 2.760/2024: “(v) informar que tanto o valor da parcela de Custo Fixo - PCF como o CVU poderão ser atualizados, mediante solicitação da Petrobras e aprovação da ANEEL, em caso de publicação de nova Portaria pelo MME autorizando a inclusão de custos fixos no CVU, em substituição à Portaria Normativa nº 76/2024/GM/MME”.

Oferta de Preço para Operação em condição diferenciada de UTEs

[PRT MME 105/2025](#) (DOU: 31/03): Altera a vigência da PRT MME 88/2024, que estabelece Diretrizes para operação em condição diferenciada de UTEs para atendimento de potência no SIN.

Vigência: até 30/09/2025.

Operação comercial / Operação em teste:

[DSP ANEEL 455/2025](#) (DOU: 10/03 – retificado): suspensão da OC da UG3 (88 MW) da UHE Promissão a partir ~~da data de publicação do presente despacho~~ de 12/02/2025.

[DSP ANEEL 553/2025](#) (DOU: 10/03 – retificado): suspensão da OC da UTE Global I a partir ~~da data de publicação do presente despacho~~ de 14/02/2025.

[DSP ANEEL 554/2025](#) (DOU: 10/03 – retificado): suspensão da OC da UTE Global II a partir ~~da data de publicação do presente despacho~~ de 14/02/2025.

[DSP ANEEL 680/2025](#) (DOU: 20/03): prorrogação da OC da UTE Uruguaiana por tempo determinado até 31/12/2025.

Revisão Extraordinária de Garantia Física:

[DSP ANEEL 798/2025](#) (DOU: 27/03): homologar, para fins de Revisão Extraordinária de Garantia Física, o parâmetro referente à perda hidráulica da UHE Sinop.

Perda hidráulica (m): 0,31 → 0,45

Usos múltiplos da água:

[RES ANA 246/2025 \(DOU: 18/03\)](#): Aprova o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

*Revoga a [Resolução ANA 226/2024](#)

*Impacto na modelagem da UHE Itaparica, nos modelos computacionais Newave, Decomp e Dessem

Alteração de características técnicas:

- 1) Alteração do sistema de transmissão de interesse restrito; registro da potência líquida e das coordenadas geográficas de UTEs*;
- 2) Alteração do número de unidades geradoras (UGs) e da potência instalada

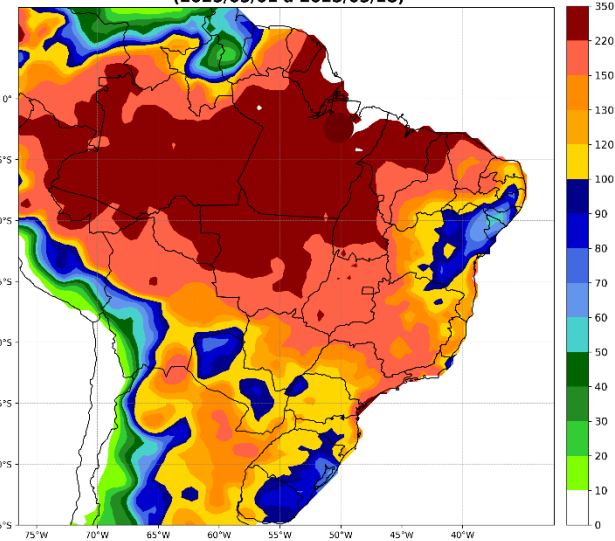
Usina	Ato regulatório	Tipo de alteração	DE	PARA	Status atual	1º LRCAP
UTE Viana	DSP ANEEL 671/2025	1	174,600 MW	174,600 MW	Merchant (DSP ANEEL 394/2025)	
UTE Potiguar III	DSP ANEEL 672/2025	1, 2	66,4 MW (80 UG * 0,83 MW)	51,46 MW (62 UG * 0,83 MW)	Sem OC (DSP ANEEL 81/2024)	
UTE Potiguar	DSP ANEEL 673/2025	1, 2	53,12 MW (64 UG * 0,83 MW)	48,14 MW (58 UG * 0,83 MW)	Sem OC (DSP ANEEL 873/2024)	
UTE Global II	DSP ANEEL 674/2025	1, 2	148,8 MW (53 UG * 2,48 MW + 2 * 8,68 MW)	136,4 MW (48 UG * 2,48 MW + 2 * 8,68 MW)	Sem OC (DSP ANEEL 554/2025)	DSP ANEEL 3.167/2024
UTE Global I	DSP ANEEL 675/2025	1, 2	148,8 MW (53 UG * 2,48 MW + 2 * 8,68 MW)	136,4 MW (48 UG * 2,48 MW + 2 * 8,68 MW)	Sem OC (DSP ANEEL 553/2025)	
UTE Geramar II	DSP ANEEL 676/2025	1, 2	165,87 MW (19 UG * 8,76 MW)	165,87 MW (19 UG * 8,73 MW)	Merchant (DSP ANEEL 411/2025)	
UTE Geramar I	DSP ANEEL 677/2025	1, 2	165,87 MW (19 UG * 8,76 MW)	165,87 MW (19 UG * 8,73 MW)	Merchant (DSP ANEEL 424/2025)	

*alterações na configuração do sistema de transmissão de interesse restrito não ensejam em publicação de alteração da outorga, desde que tenham a viabilidade atestada pelo ONS e que não haja alteração do ponto de conexão.

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

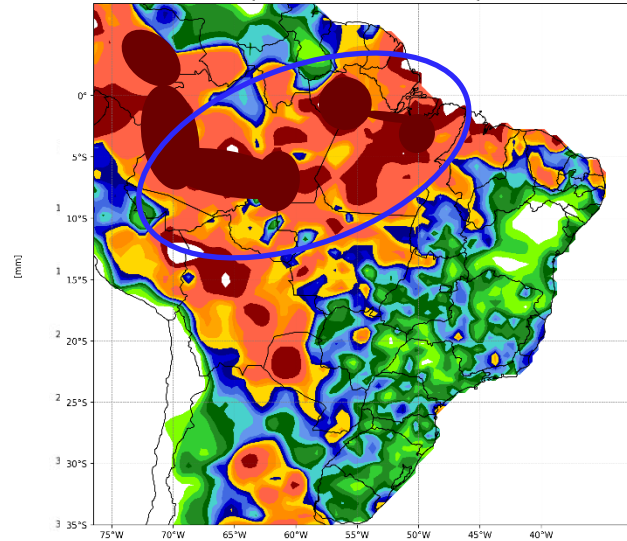
Climatologia

Climatologia de Precipitação Março (operativo) de 2025
(2025/03/01 a 2025/03/28)



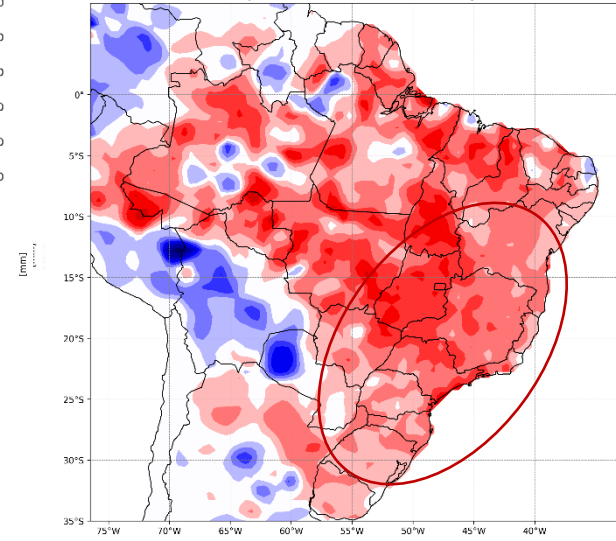
Observado

Precipitação Observada Março (operativo) de 2025
(2025/03/01 a 2025/03/28)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Março (operativo) de 2025
(2025/03/01 a 2025/03/28)



2025-2024

Precipitação (Março 2024 x Março 2025)

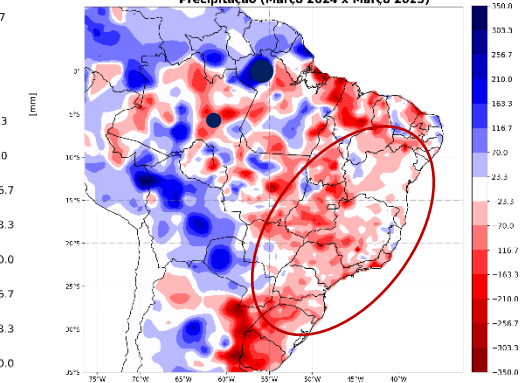


Figura – Precipitação acumulada em março: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

- Maiores volumes de chuvas foram observados na região norte do país.
- Déficit de precipitação no Sul e Sudeste, destaque negativo para as chuvas nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, Tocantins e São Francisco.

Precipitações inferiores a 2024 no Sul, Sudeste e Nordeste.

precipitação observada acumulada e anomalia por semana operativa (março de 2025)

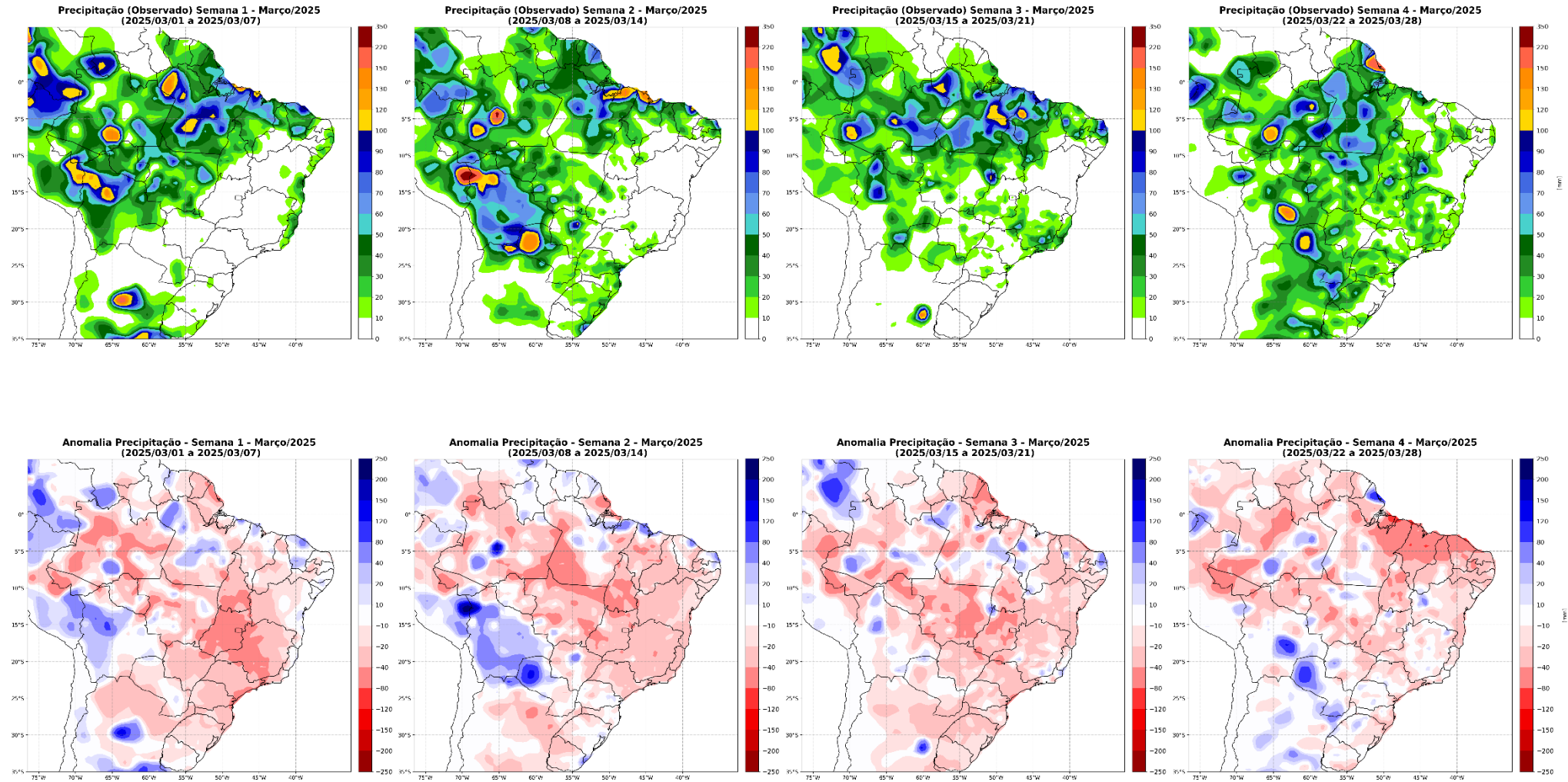
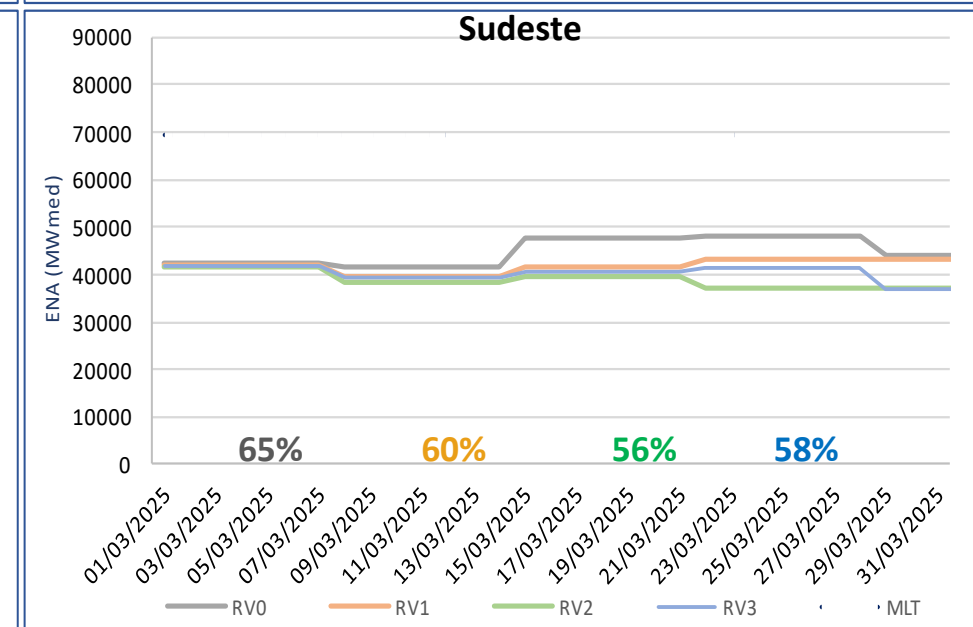
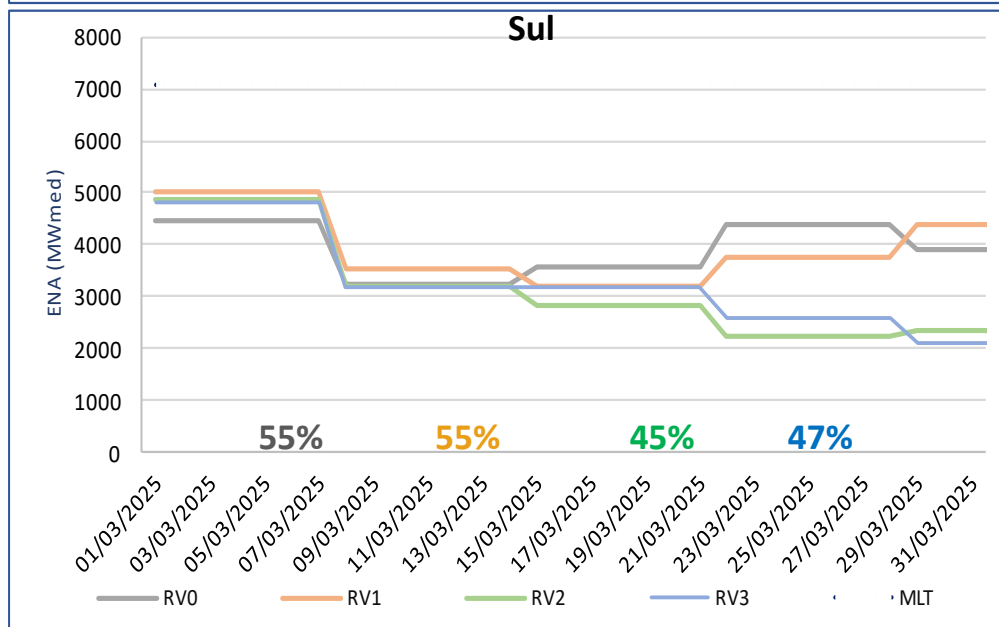
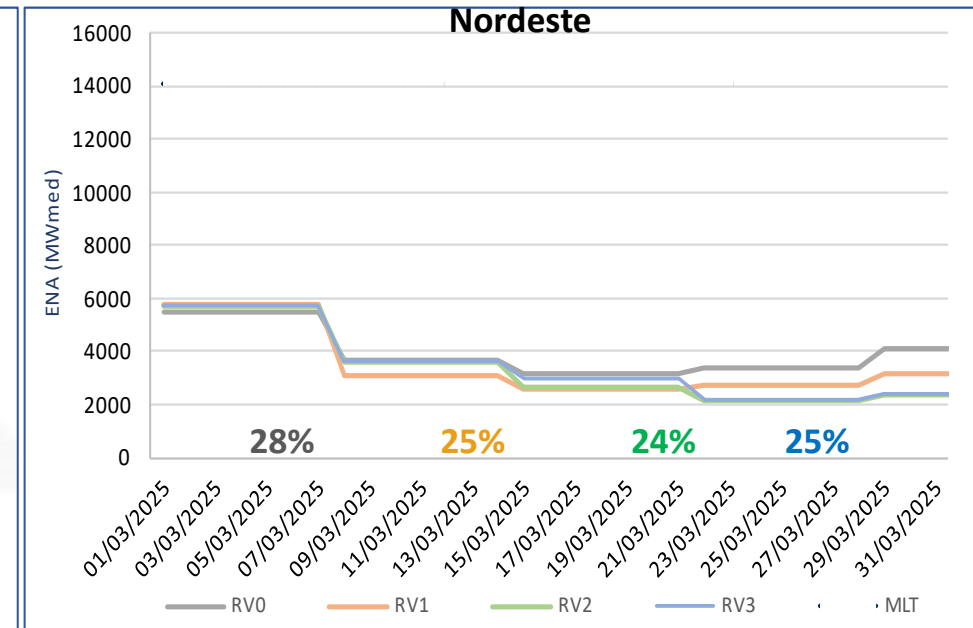
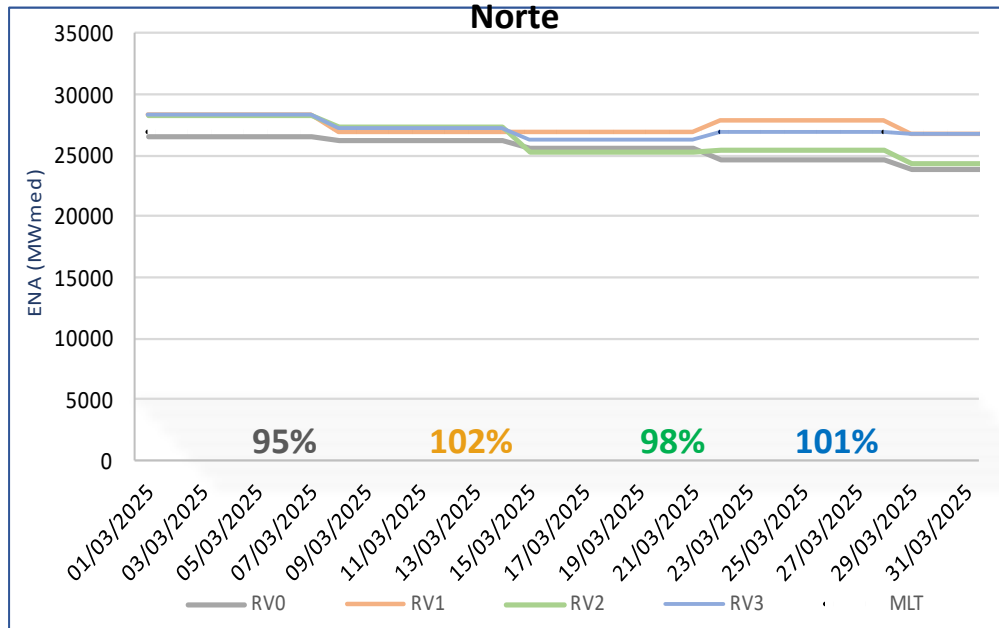


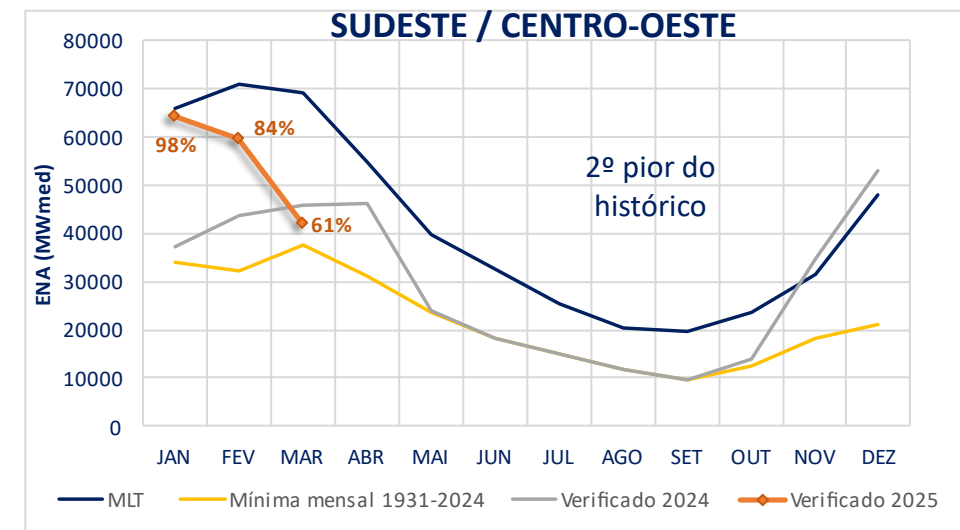
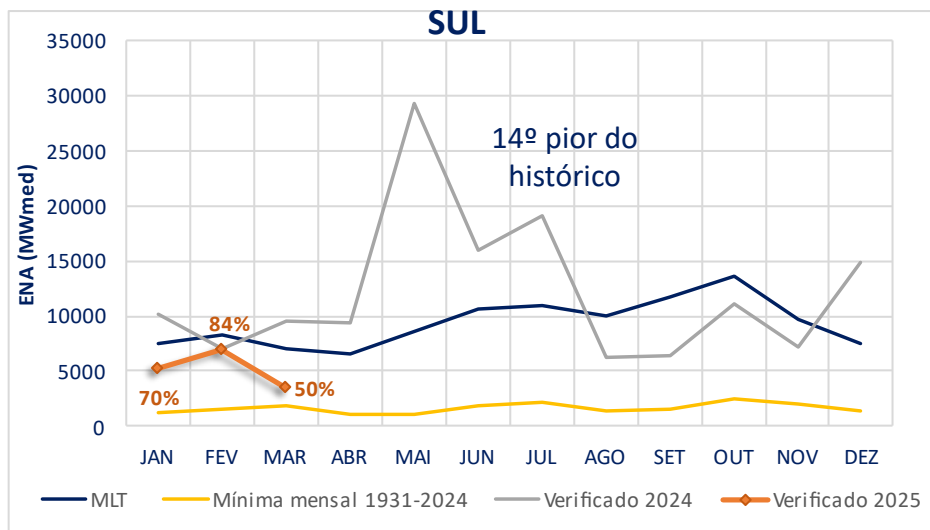
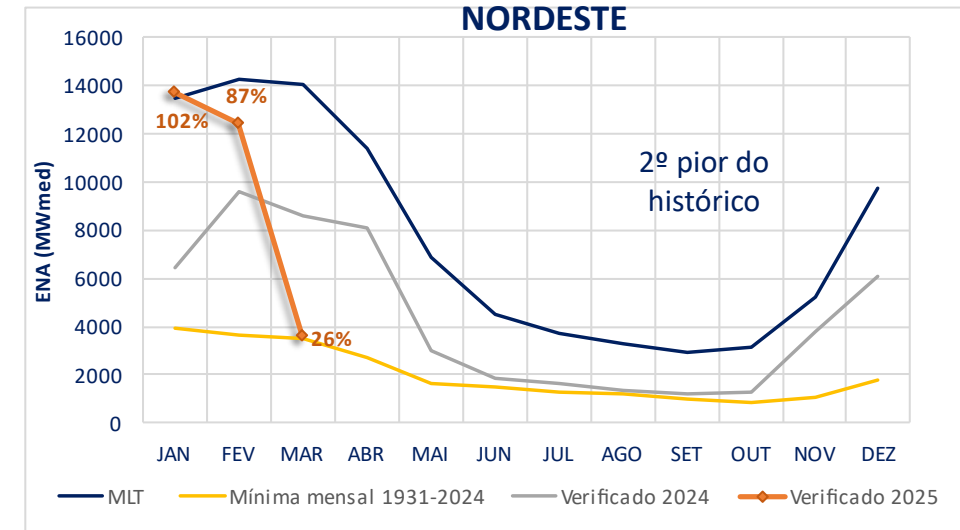
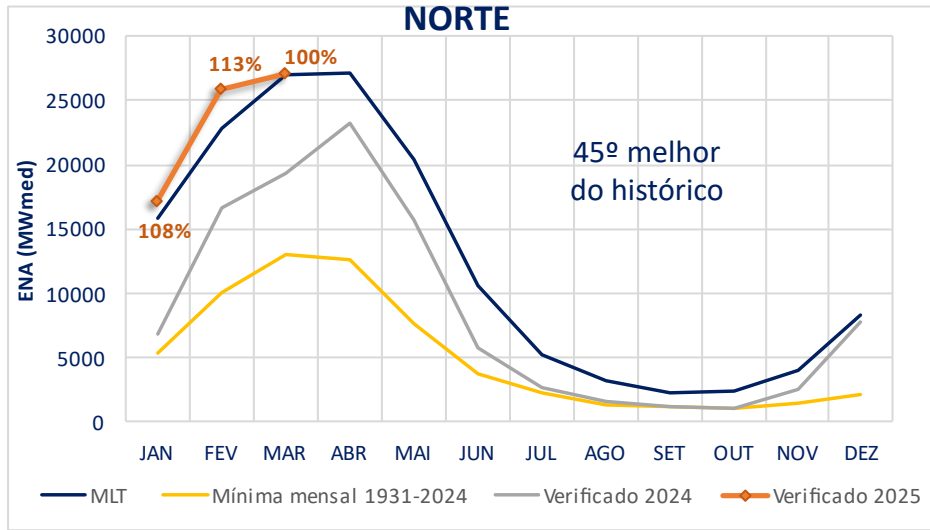
Figura – Precipitação acumulada e anomalia observada por semanas operativas de março de 2025.

ena verificada e prevista março de 2025

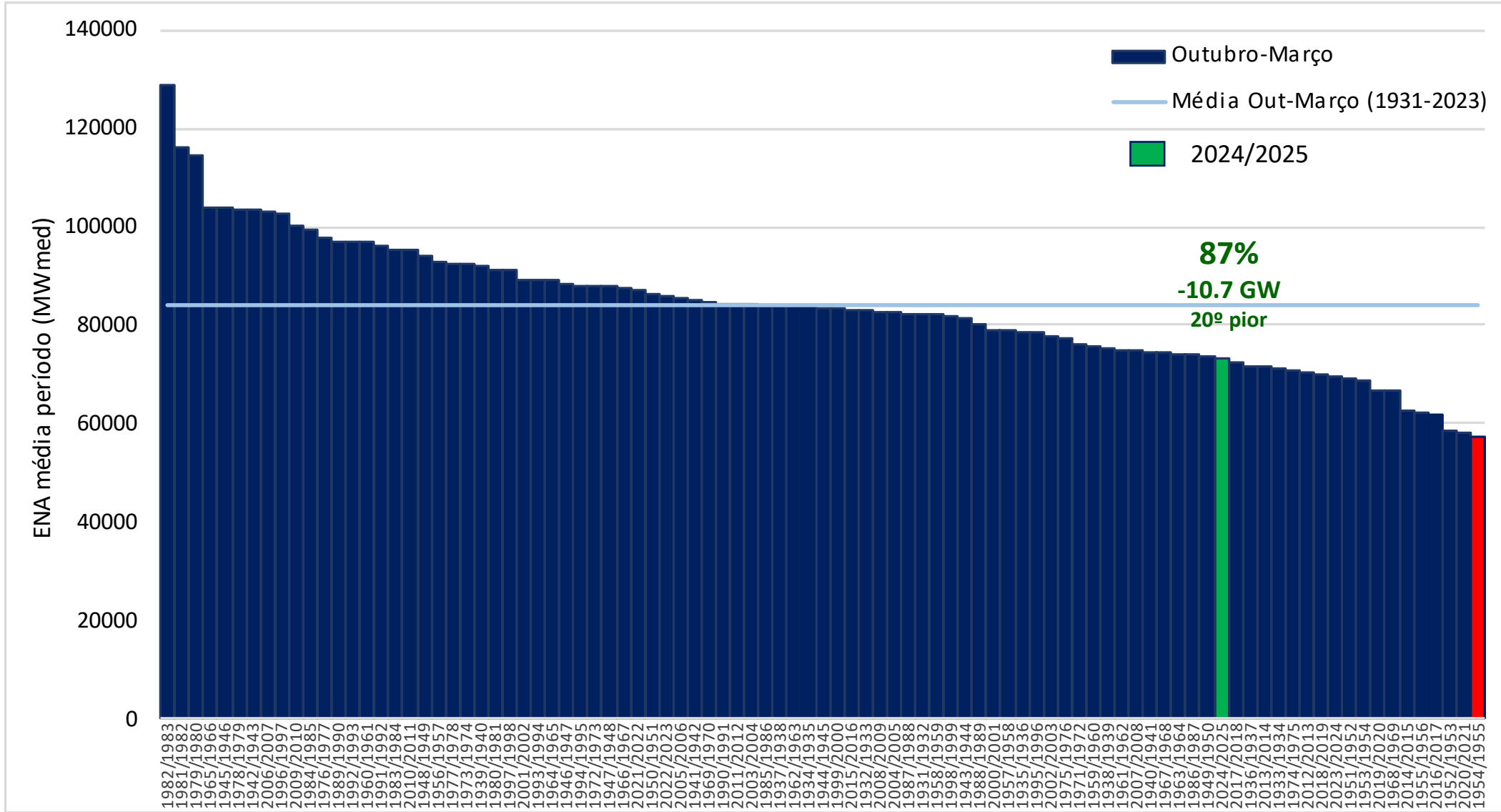


energia natural afluente por submercado março de 2025

SIN
76.356 MWmed
(65% da MLT)
3º pior do hist.



energia natural afluyente SIN – outubro a março



precipitação observada
climatologia (1981-2010)

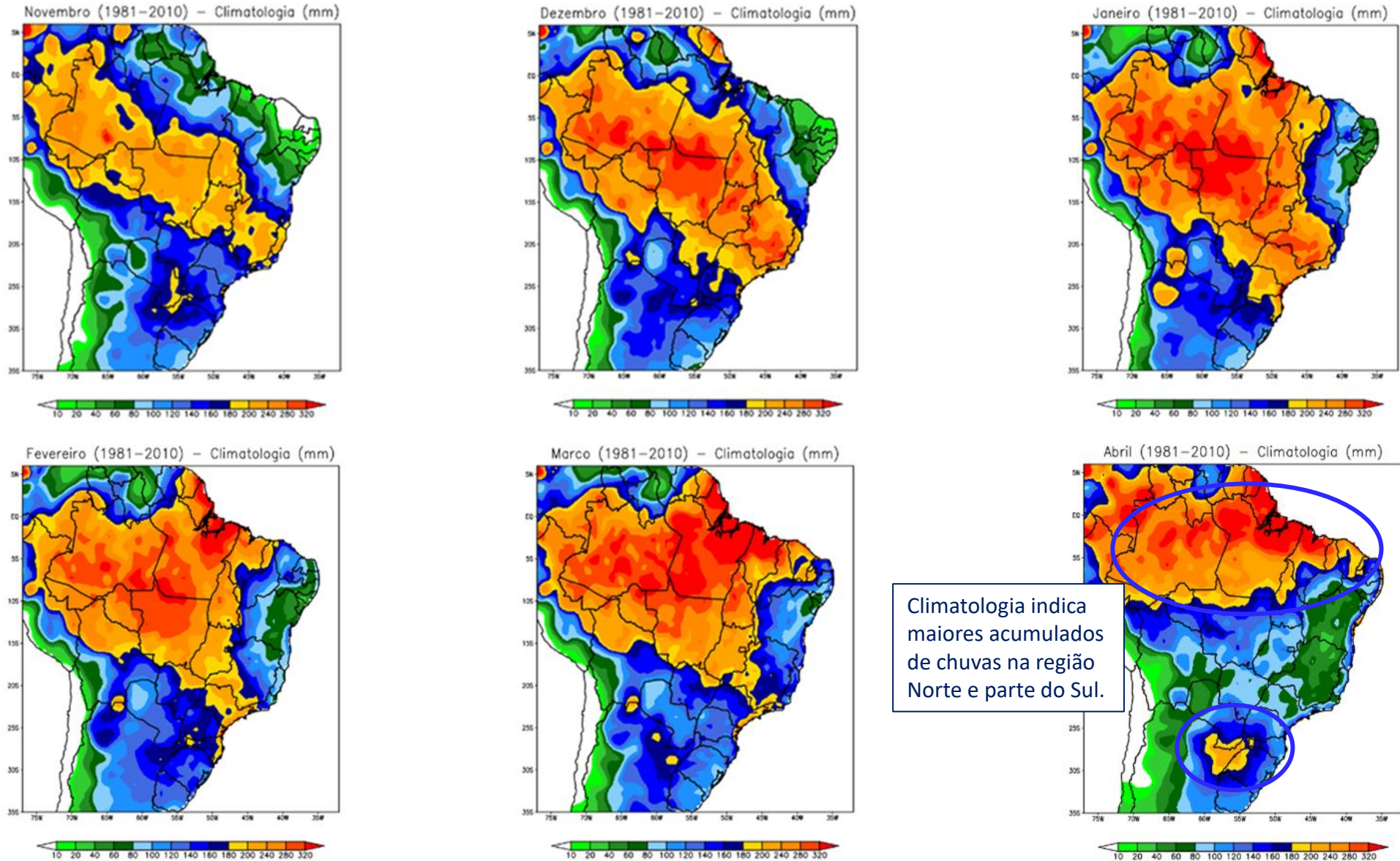
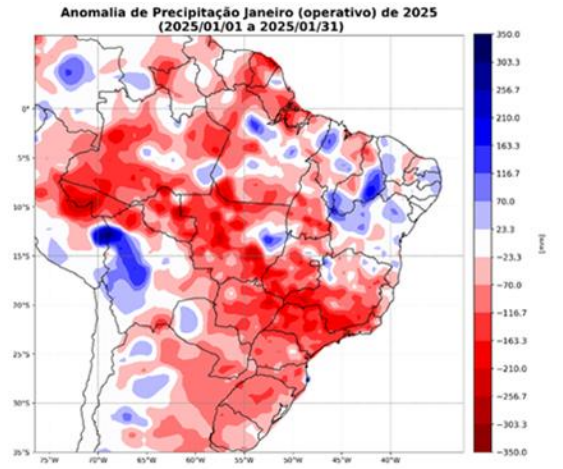
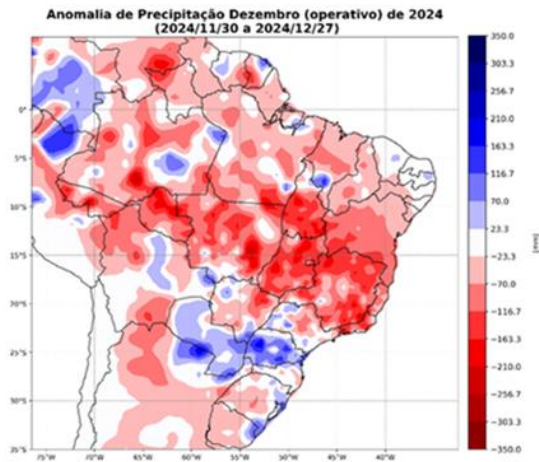
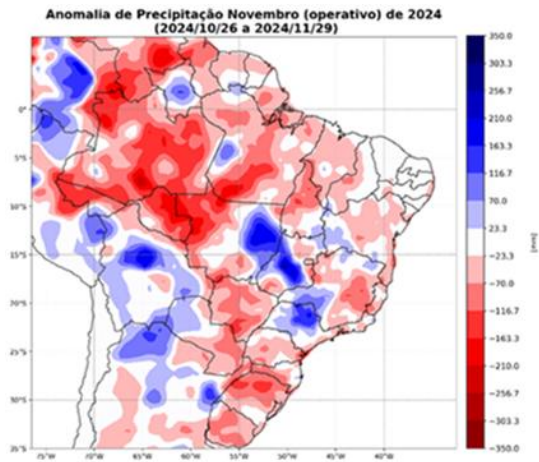
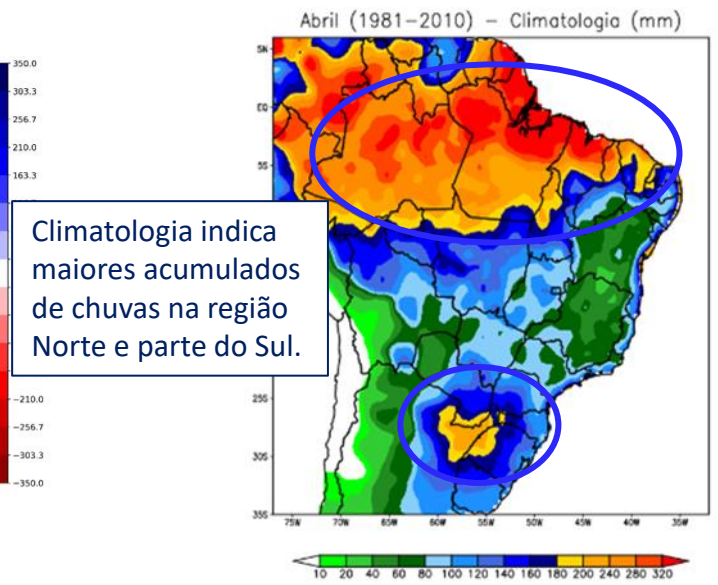
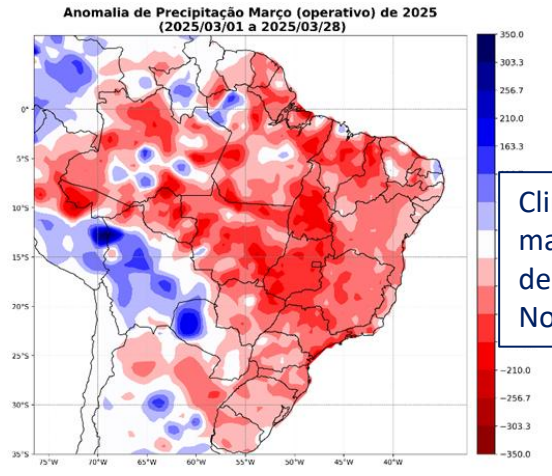
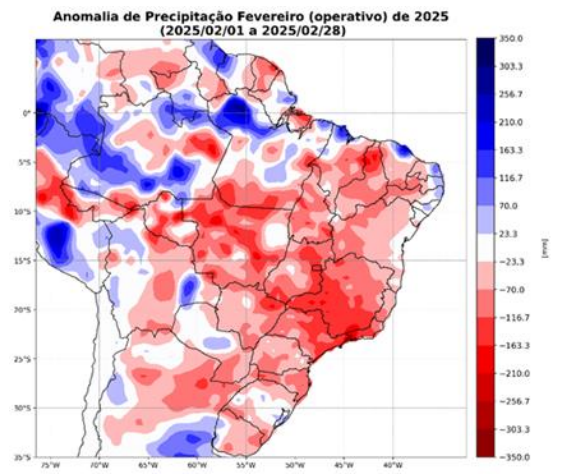


Figura – Climatologia das precipitações acumuladas de novembro a abril.



Precipitações deficitárias



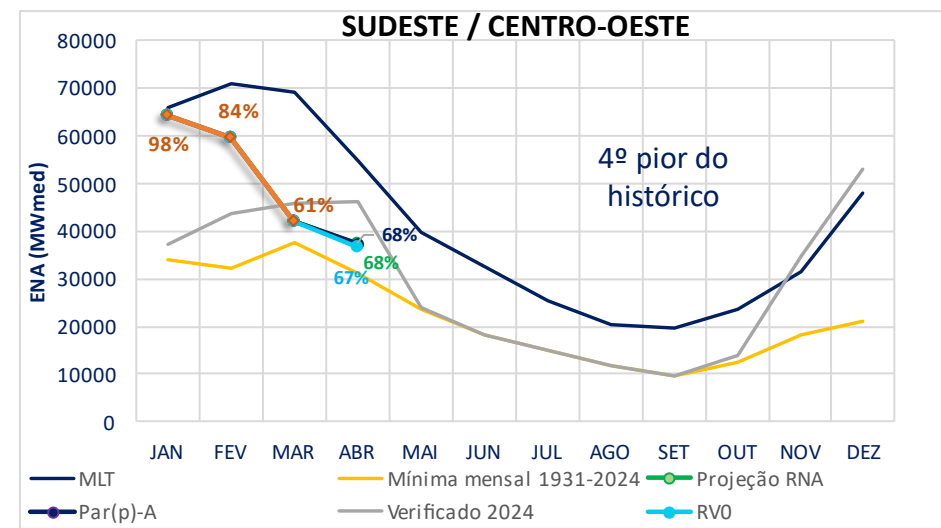
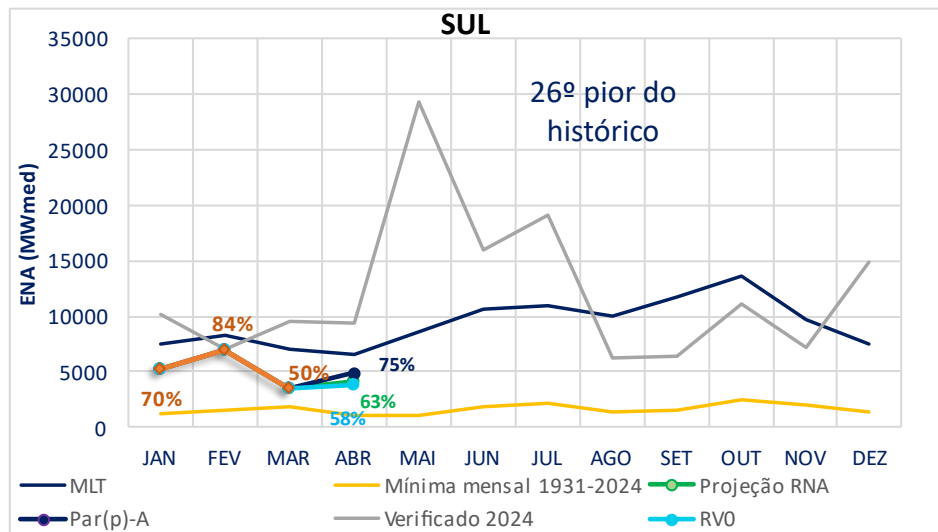
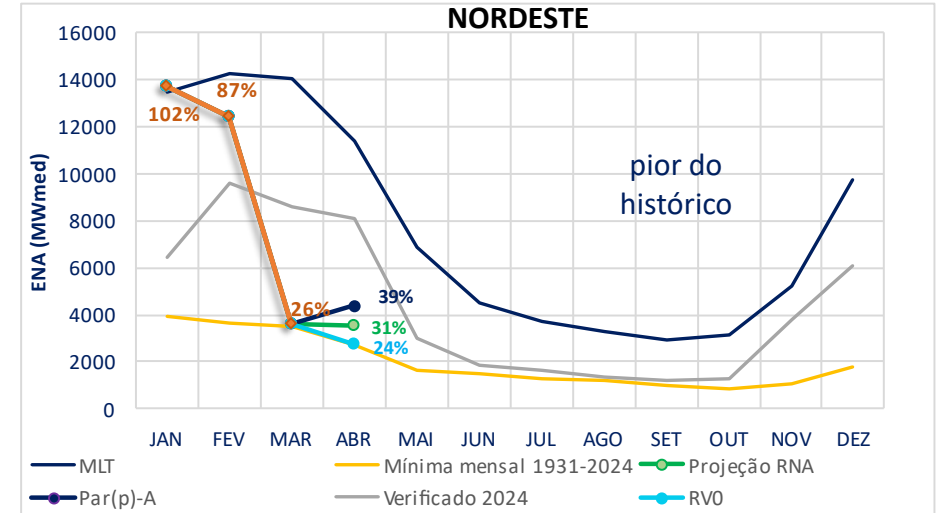
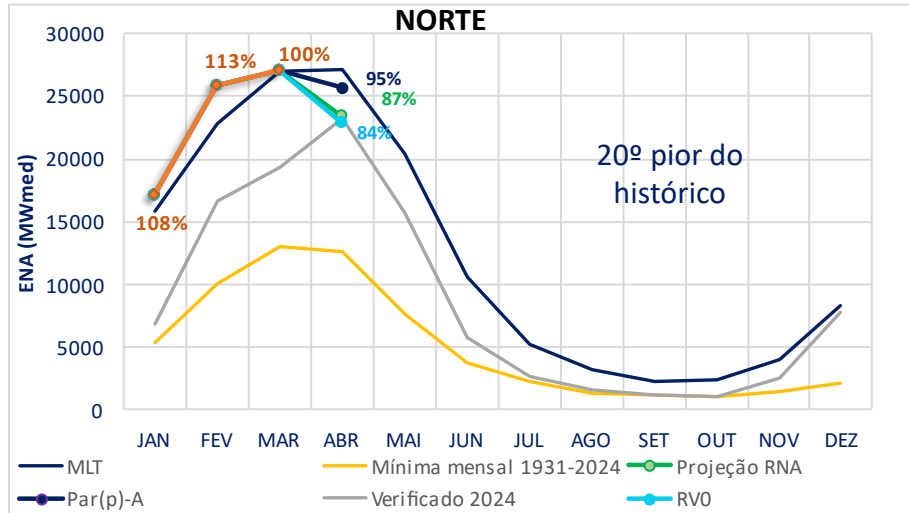
Climatologia indica maiores acumulados de chuvas na região Norte e parte do Sul.

Figura – Anomalia das precipitações acumuladas de novembro a março.

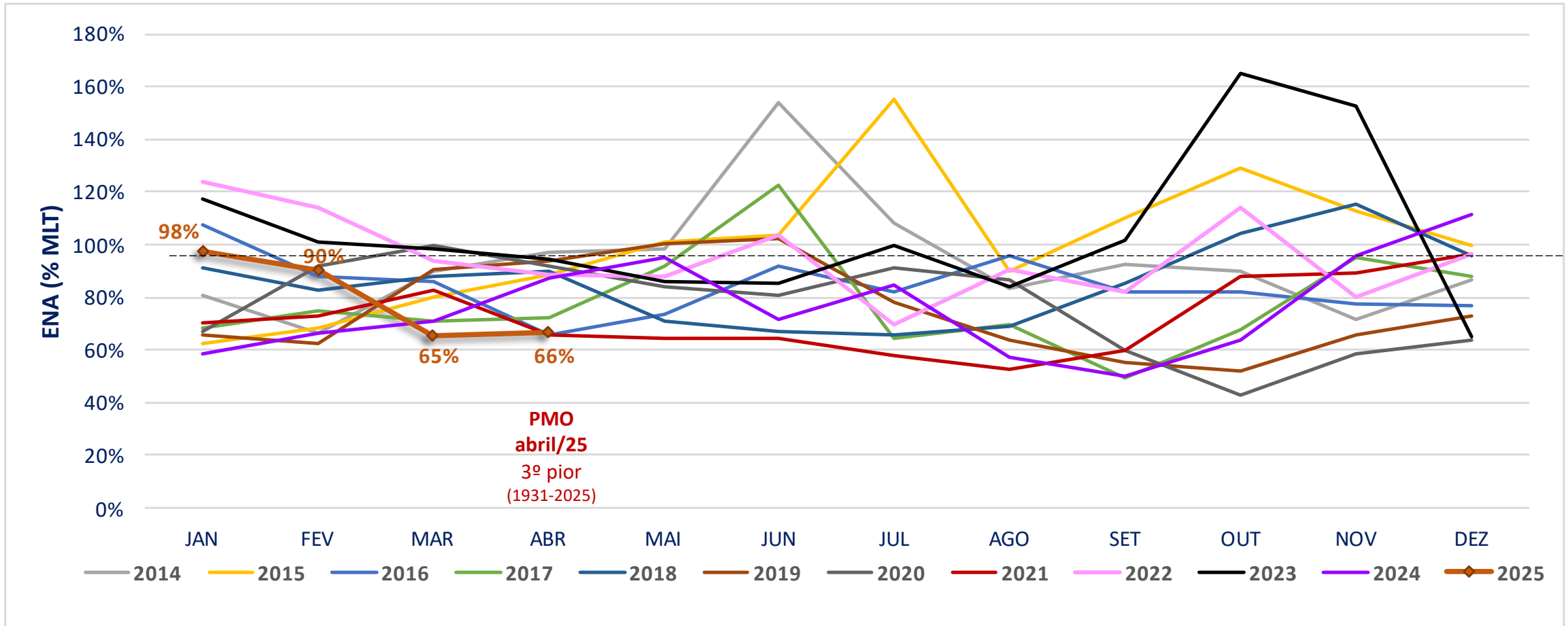
energia natural afluente por submercado abril de 2025

SIN

66.276 MWmed
(66% da MLT)
3º pior do hist.



ENA SIN (% MLT)



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

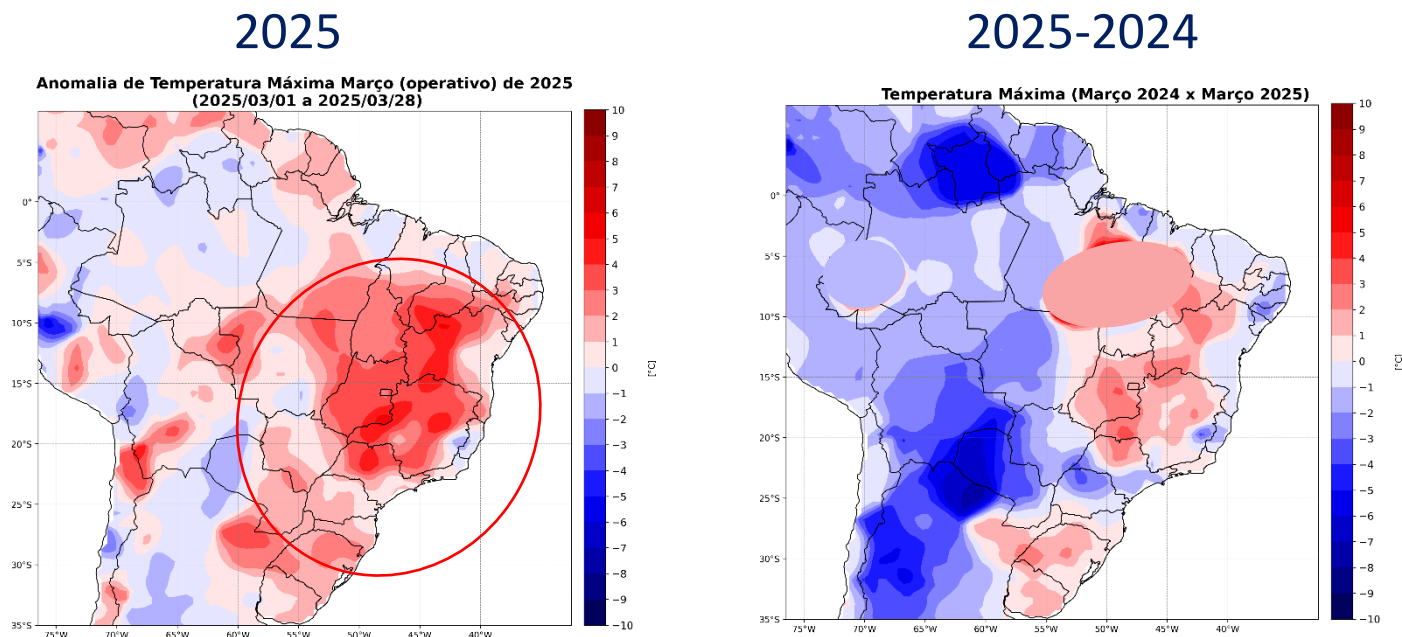


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em março de 2025.

Temperaturas máximas **acima da climatologia na maior parte do país**, exceto em parte da região norte.

Temperaturas máximas **abaixo de 2024** nas maior parte do país, **acima nos estados do RS, GO, RJ e parte de SP, MG e BA.**

temperatura máxima observada
anomalia por semana operativa (março de 2025)

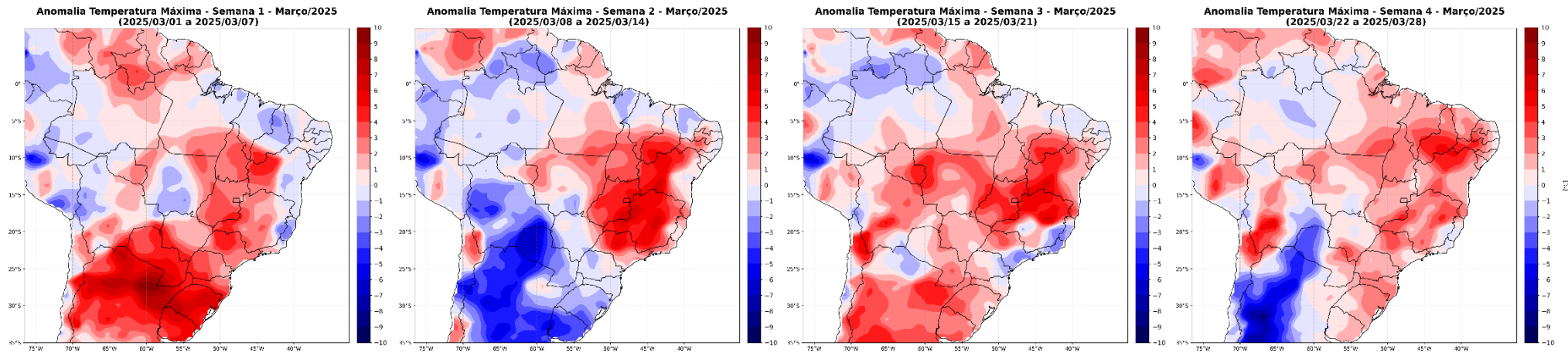


Figura – Anomalia de temperaturas máximas observadas por semanas operativas de março de 2025.

Anomalia às 15h (hora de Brasília)

01/abr

02/abr

03/abr

04/abr

05/abr

06/abr

07/abr

08/abr

09/abr

10/abr

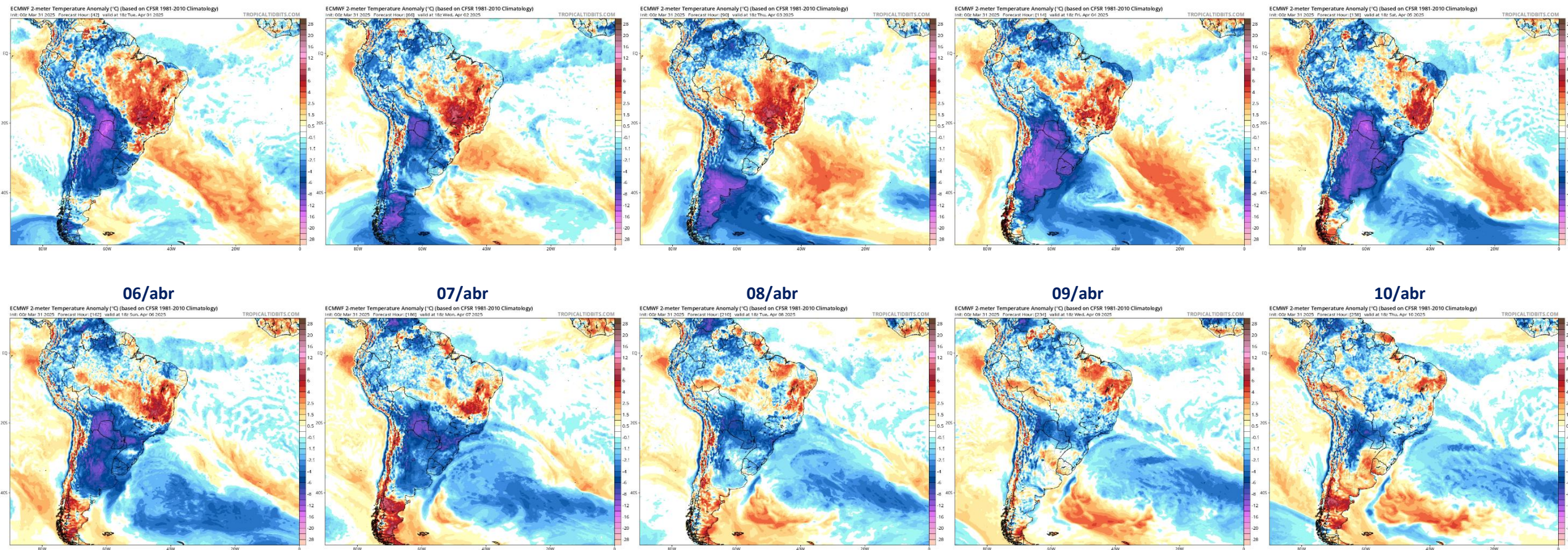


Figura – Anomalia de temperatura em 2m prevista para as 18 UTC: análise: 31/03/2025 – 00UTC do modelo ECMWF.

Fonte: <https://www.tropicaltidbits.com/>

Anomalia às 15h (hora de Brasília)

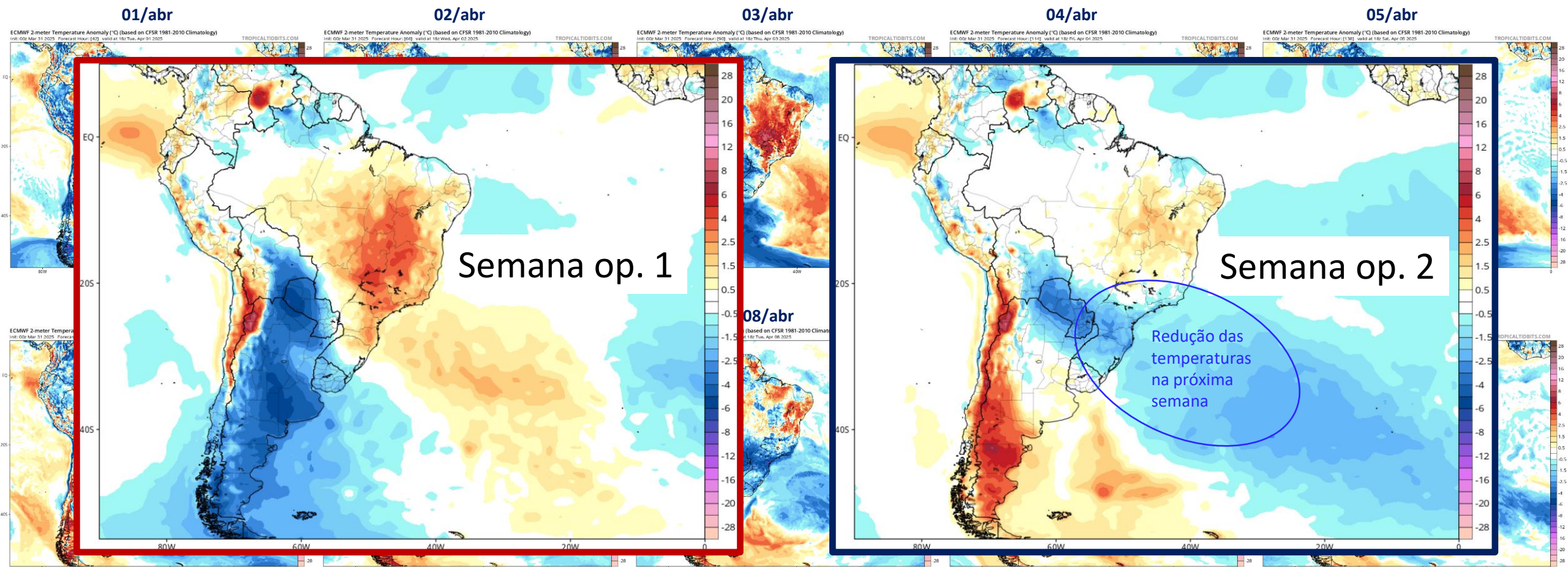
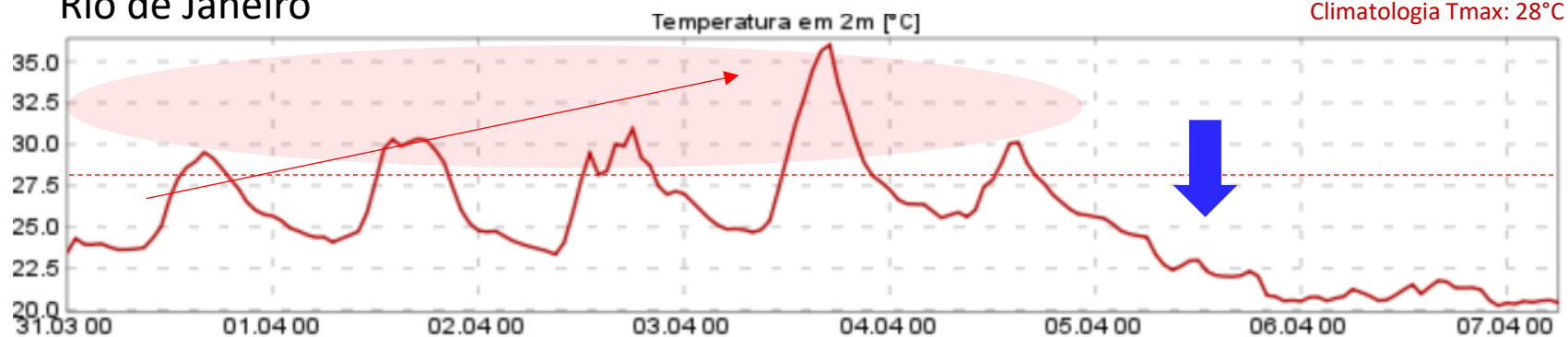


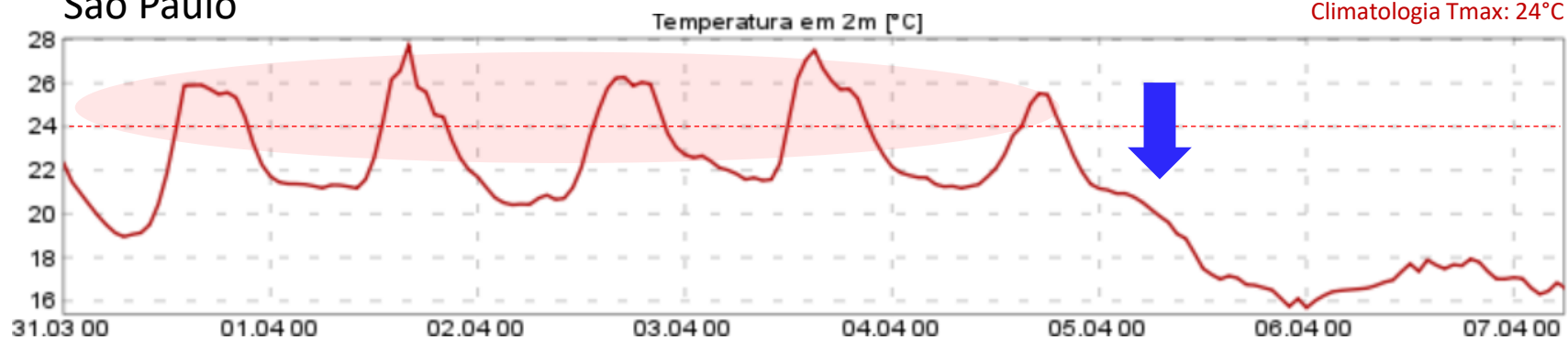
Figura – Anomalia de temperatura em 2m prevista para as 18 UTC: análise: 31/03/2025 – 00UTC do modelo ECMWF.

Fonte: <https://www.tropicaltidbits.com/>

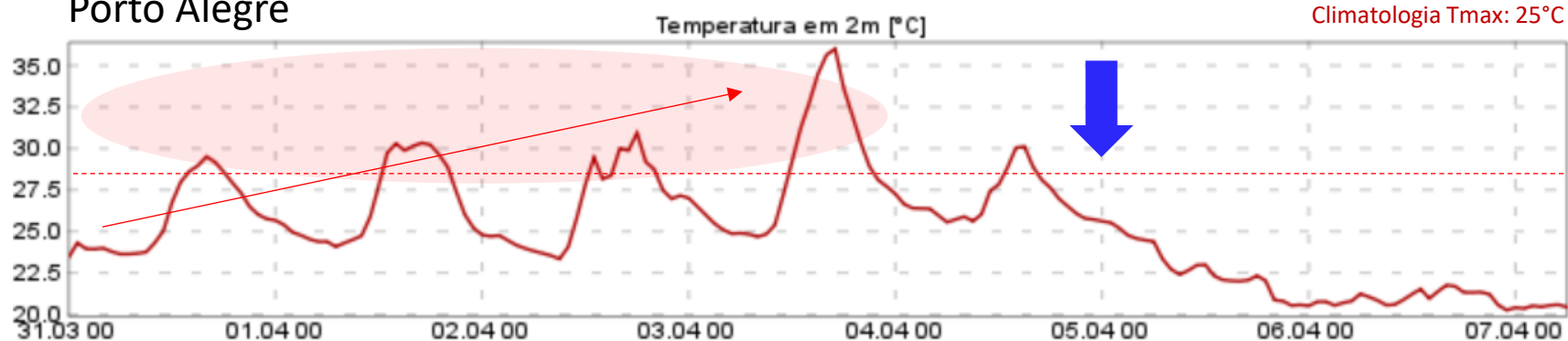
Rio de Janeiro



São Paulo



Porto Alegre



Previsão: 31/03 – 00UTC

INMET

Fonte:

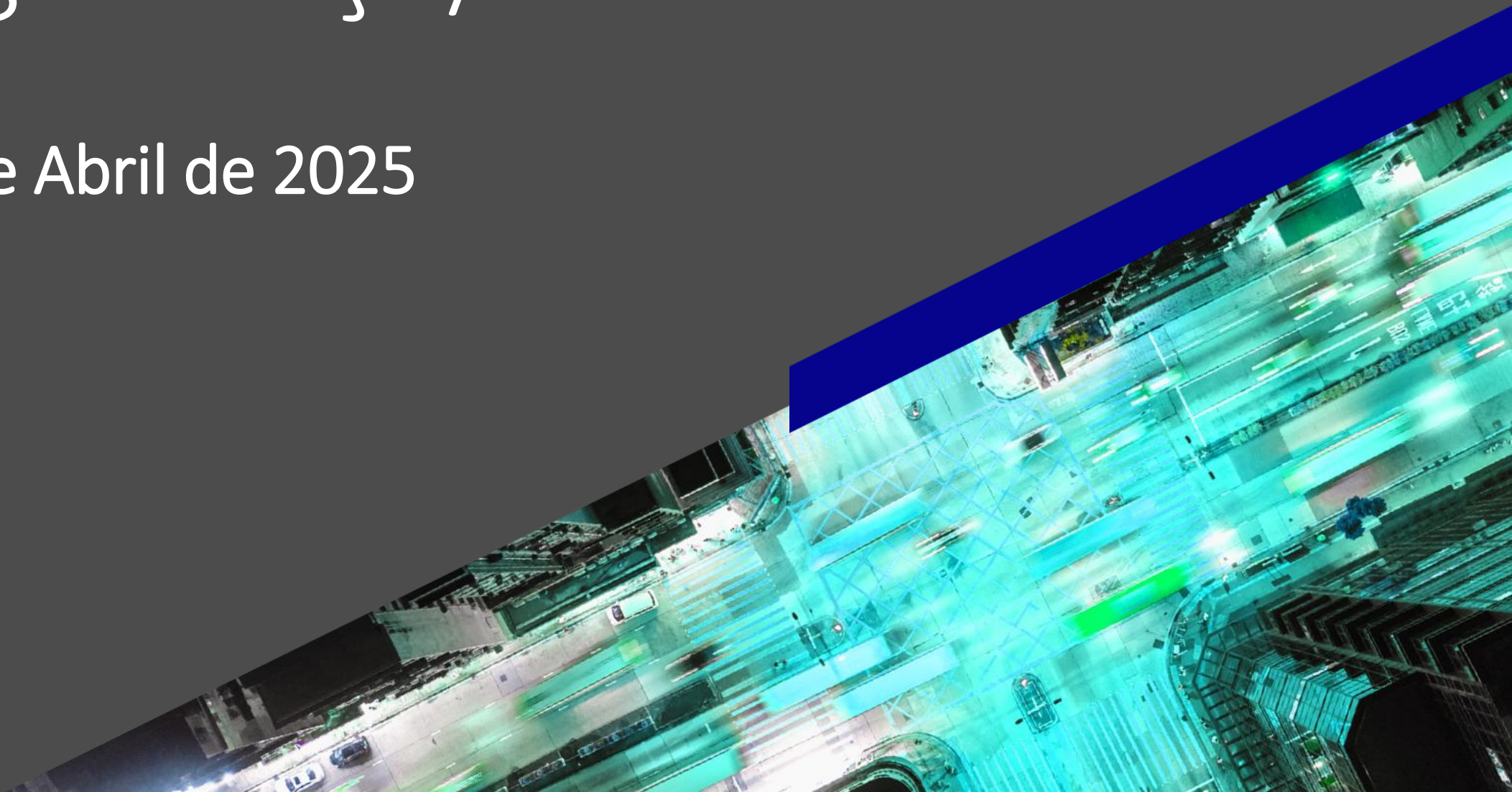
<https://meteograma.inmet.gov.br/>

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

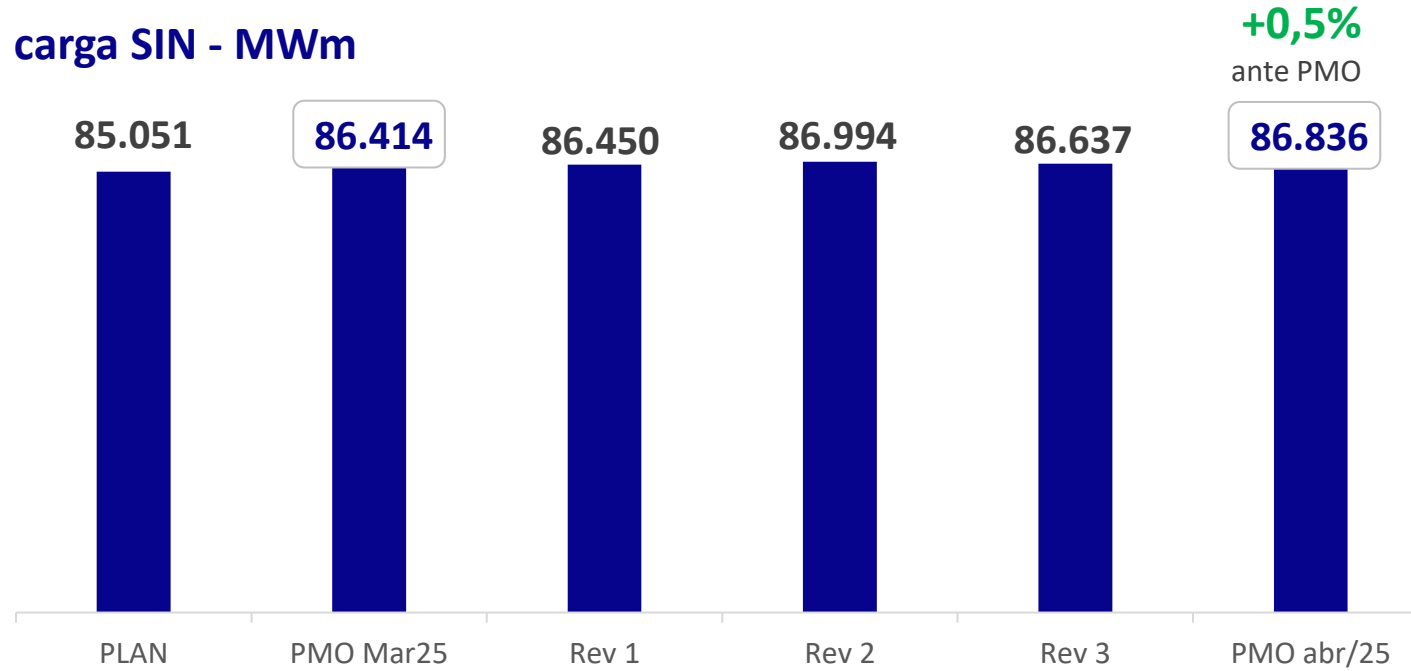
Carga Março/25

PMO de Abril de 2025

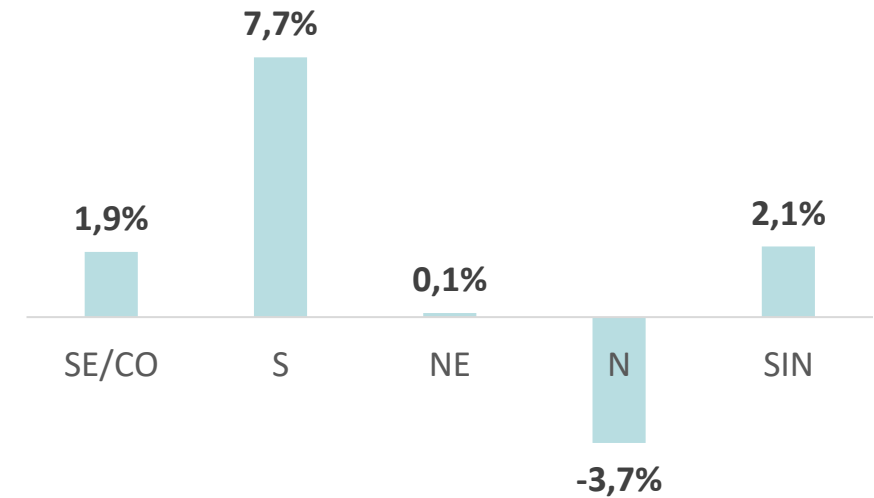
ccee



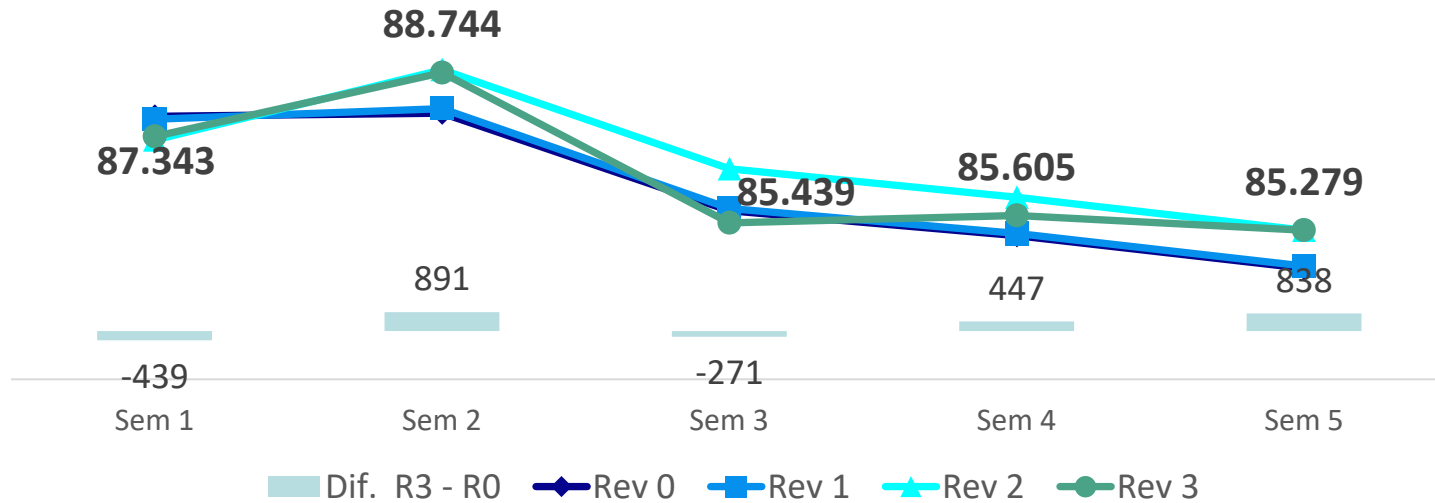
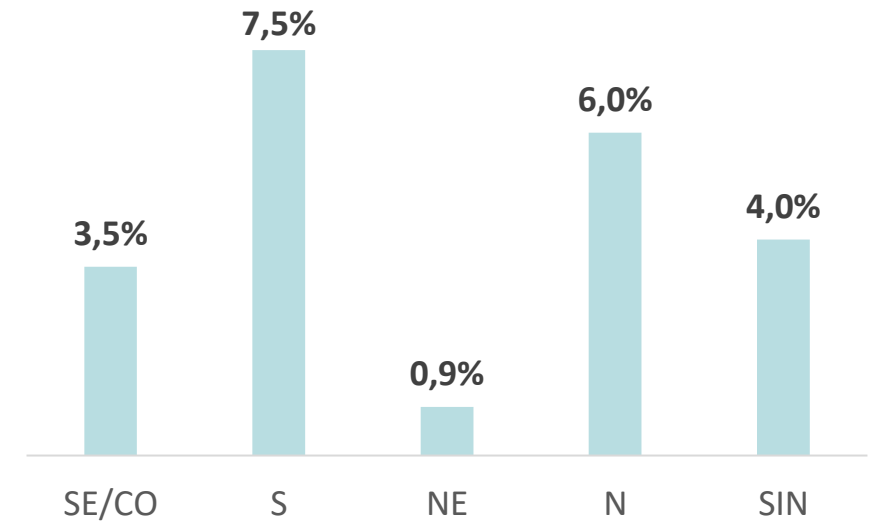
carga SIN - MWm



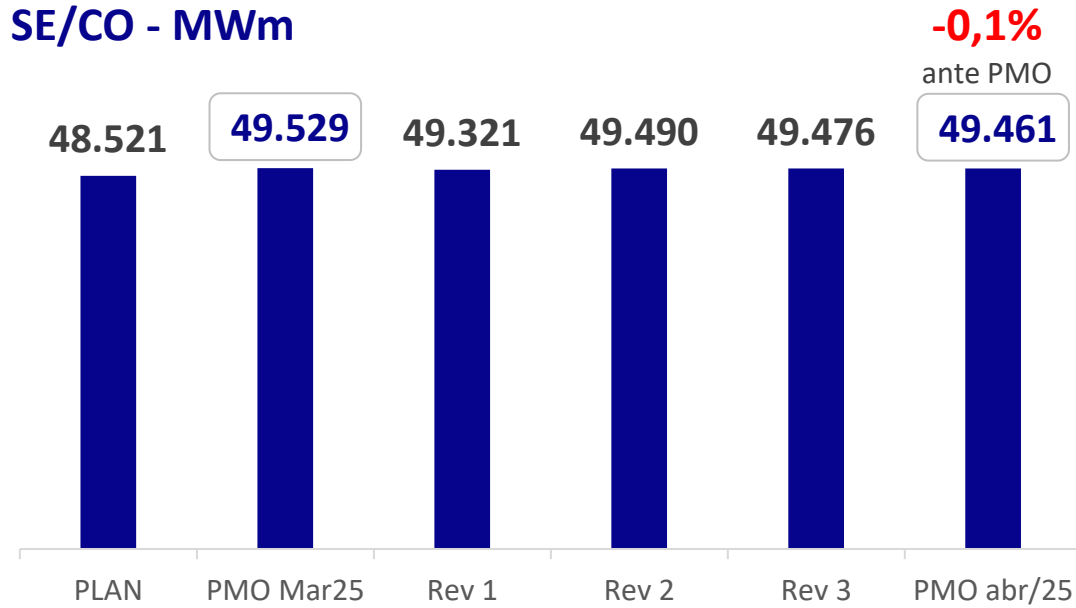
variação ante PLAN



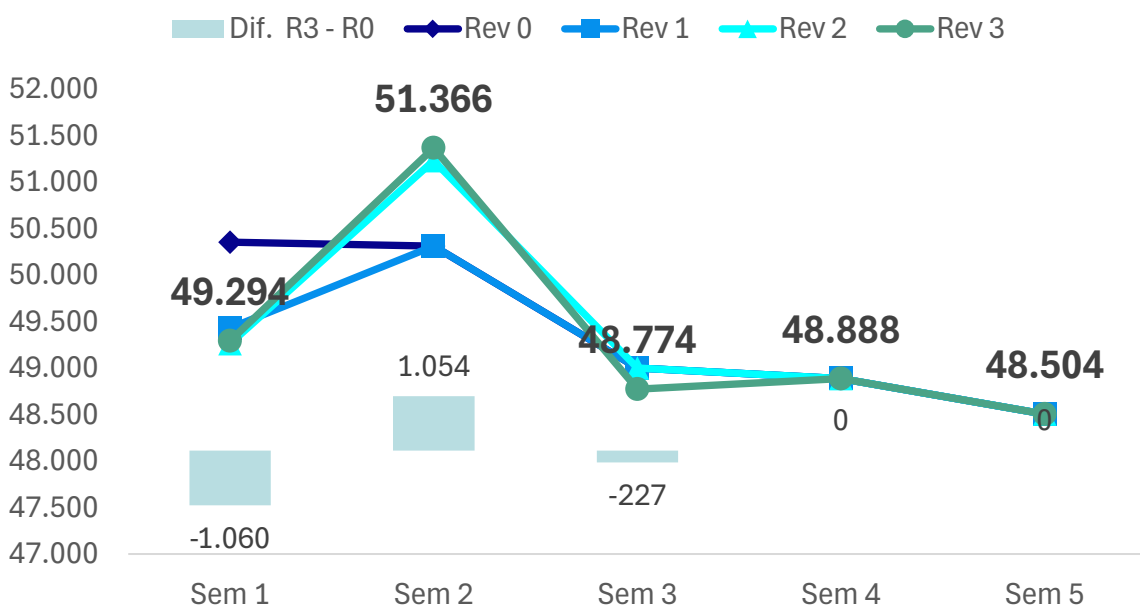
variação ante 2024



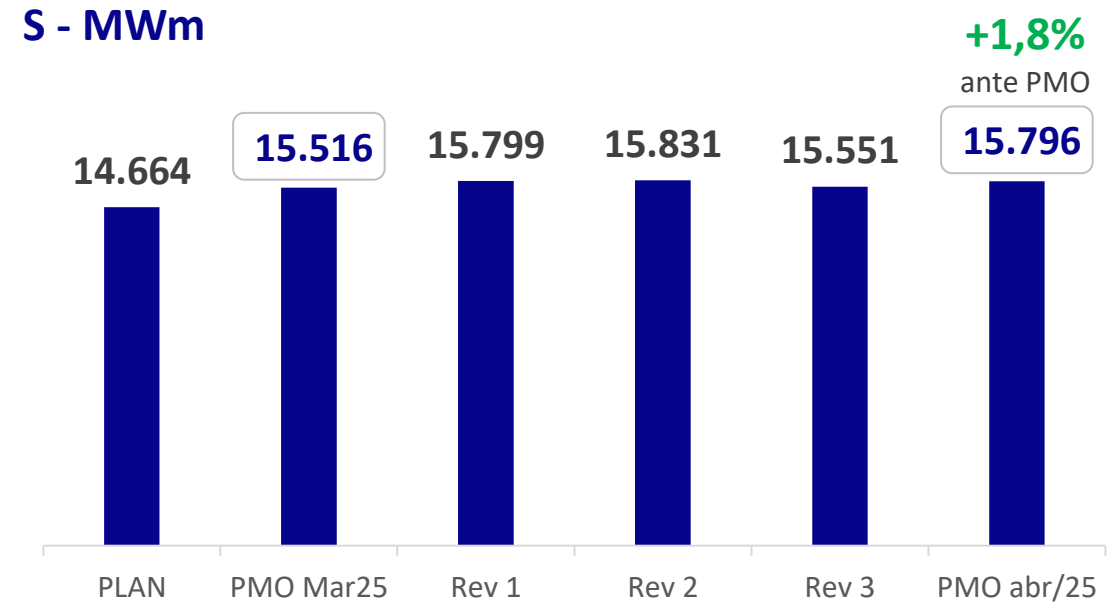
SE/CO - MWm



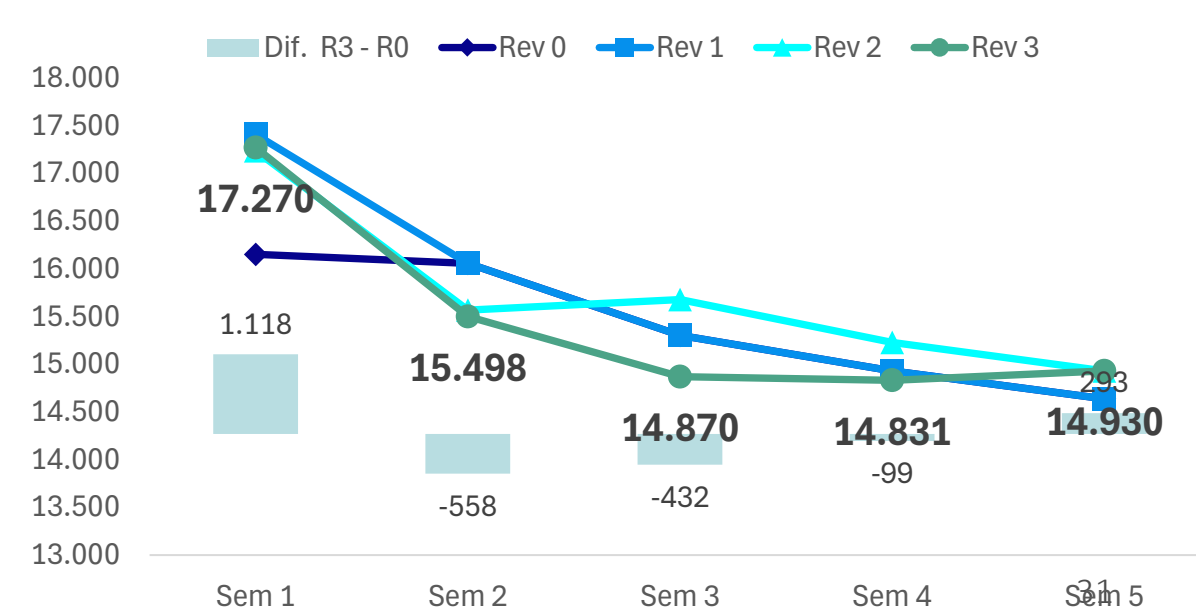
-0,1%
ante PMO



S - MWm

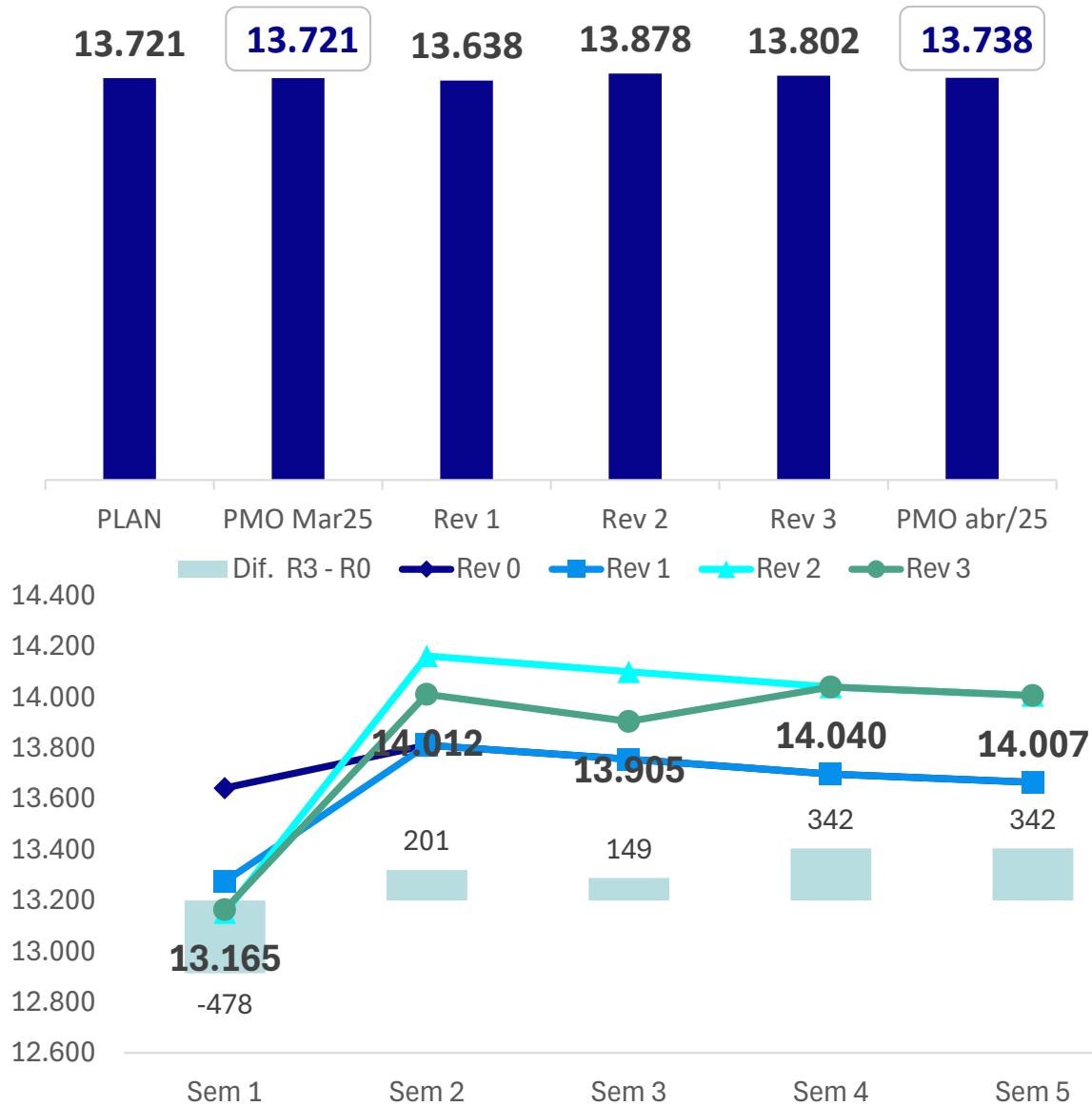


+1,8%
ante PMO



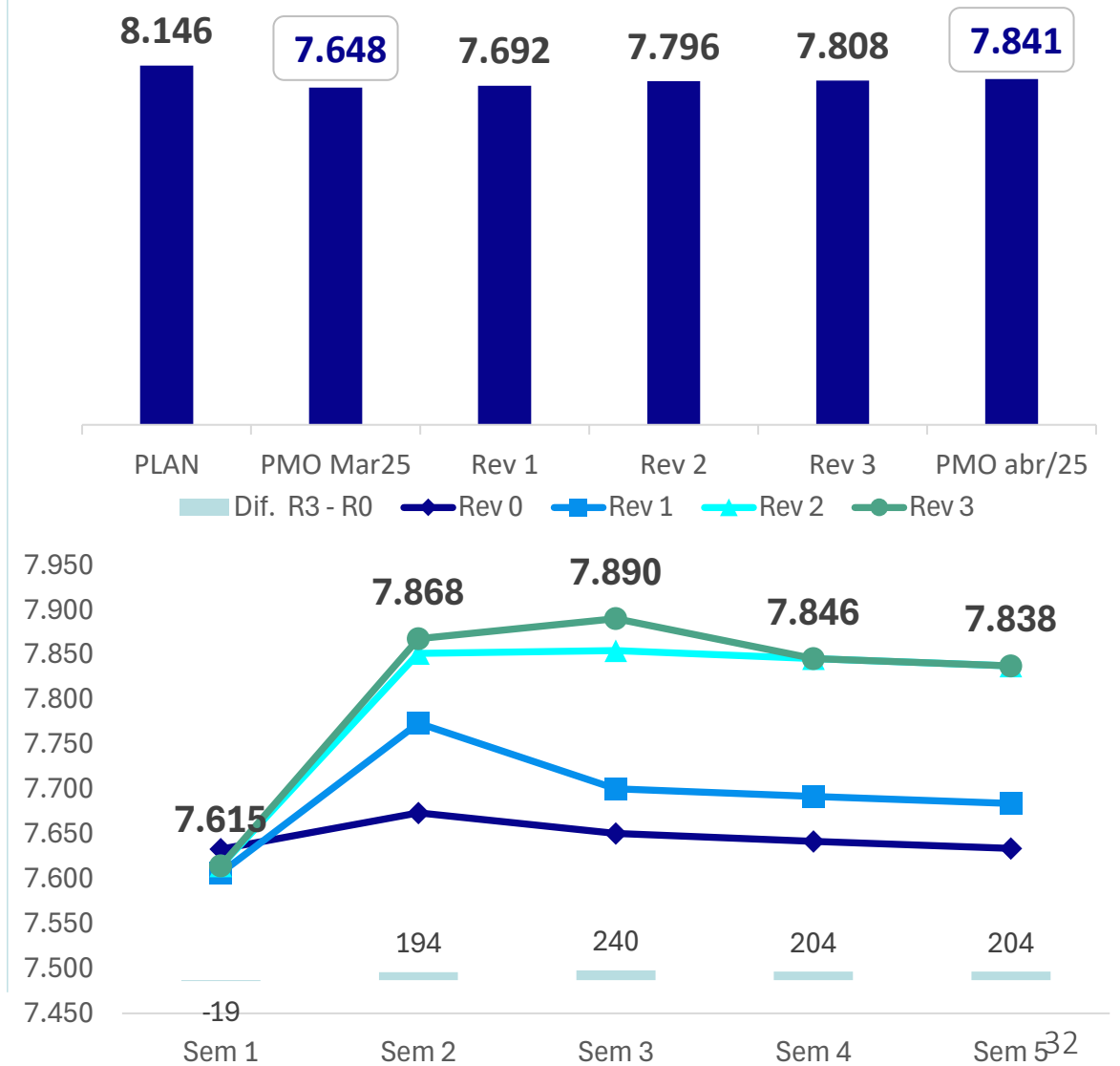
NE - MWm

+0,1%
ante PMO



N - MWm

+2,5%
ante PMO



Carga Abril/25

Revisão 0 de Abril de 2025

ccee





MERCADO DE TRABALHO

Novo CAGED

Criação de **431,9 mil postos formais** em fevereiro, uma **alta de +40,5%** em relação ao mesmo mês de 2024. Parte dessa alta é explicada pelos dias úteis, pois neste ano o carnaval foi em março. As contratações apresentaram alta de +12,4% e os desligamentos de -0,19% em comparação com a divulgação anterior. Os setores com maior criação de vagas foram o serviços (254,8 mil) e indústria (69,8 mil).

Já o **salário de admissão** (R\$ 2.205,25) caiu **-3,48%** comparado ao mês anterior.

PNAD Contínua

A **taxa de desocupação** foi de **6,8%** no trimestre encerrado em fevereiro, o que representa uma **alta de +0,7 ponto percentual** em relação ao trimestre encerrado em novembro. O **rendimento real** habitual de todos os trabalhos (R\$3.378) cresceu **+1,3%** em relação ao trimestre imediatamente anterior e **+3,6%** em relação ao mesmo trimestre de 2024. A **massa de rendimento mensal real habitual** (R\$ 342 bilhões) permaneceu **estável** no trimestre, mas aumentou +6,2% (equivalente a R\$ 20 bilhões) no comparativo anual.



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

O IGP-M registrou queda de **-0,34%** em março (ante +1,06% no mês anterior), impulsionado pelo recuo do IPA-M, que saiu de +1,17% em fevereiro para -0,73%, especialmente devido ao recuo nos preços do minério de ferro. Alta de **+8,58%** nos últimos 12 meses (ante +8,44% em fev).



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

84,3 pontos, alta de 0,7 ponto em março, interrompendo a sequência de três quedas consecutivas. Em médias móveis trimestrais, o índice caiu -2,3 pontos, para 84,7 pontos.

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

98,4 pontos, variação de +0,1 ponto em março. Em médias móveis trimestrais, o índice recuou -0,4 ponto, para 98,4 pontos.

Índice de Confiança de Serviços (ICS)

92,9 pontos, alta de +1,2 ponto em março, após quatro meses de queda. Na avaliação trimestral, a média móvel recuou -0,5 ponto.



ÍNDICES DE CONFIANÇA




Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

83,1 pontos, redução de -2,4 pontos em março, o menor nível desde de março 2021 (73,8 pontos). Em médias móveis trimestrais, o índice caiu 3,0 pontos, para 86 pontos. Esse resultado foi impactado tanto pela piora na avaliação do momento presente (ISA-COM: -0,4 ponto) quanto na do futuro (IE-COM: -4,4 pontos).

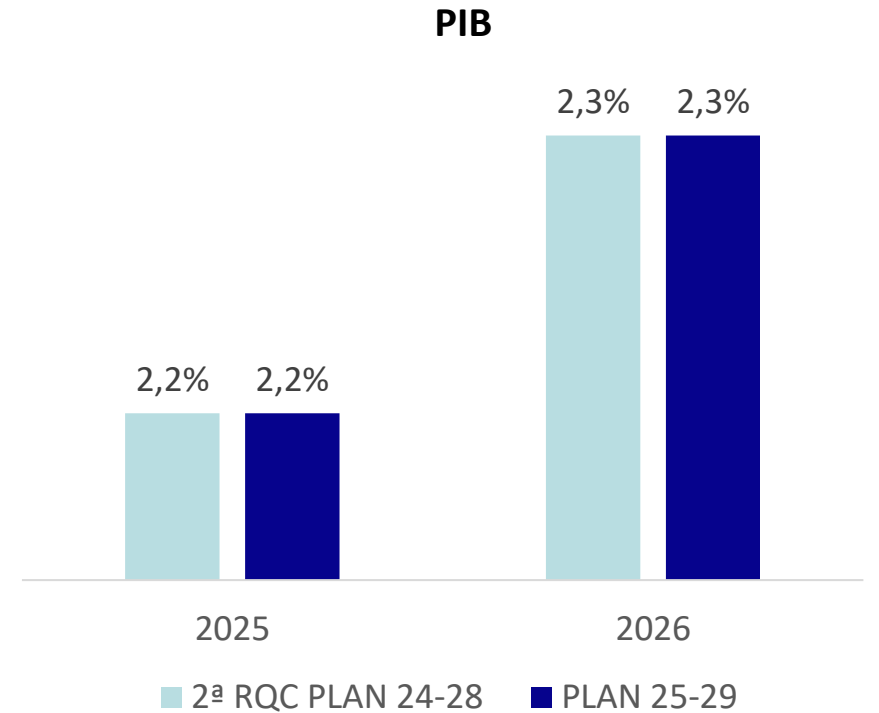
Índice de Confiança da Construção (ICST)

95,0 pontos, alta de +0,7 ponto em março, após 2 meses consecutivos de queda. Na média móvel trimestral, o índice recuou -1,7 ponto. Esse resultado veio da melhora da avaliação do momento atual e das expectativas.

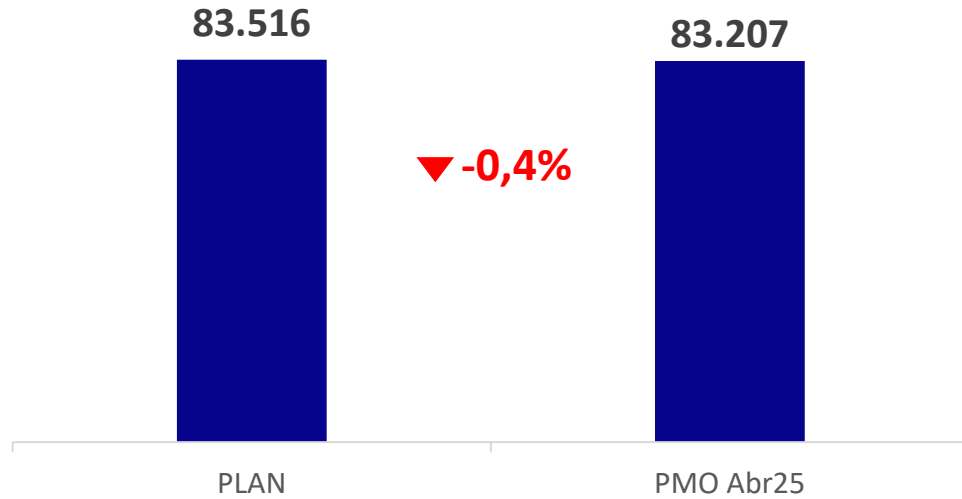
Projeções do PIB e câmbio recuam em 2025

		2025	2026
	PIB %	▼ 1,97	= 1,60
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,92	= 6,00
	Selic %	= 15,00	= 12,50
	IPCA %	= 5,65	= 4,50

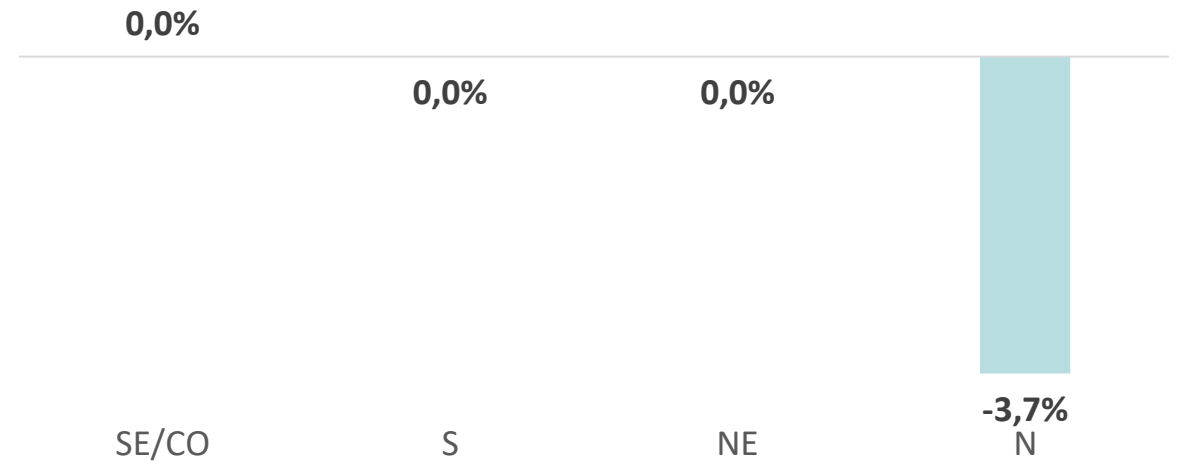
Fonte: Boletim Focus



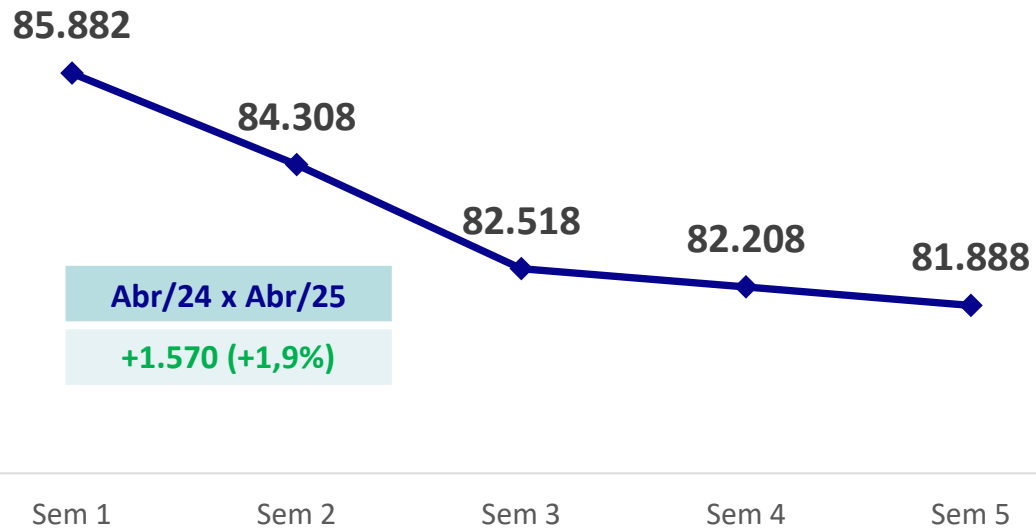
carga mensal – MWm



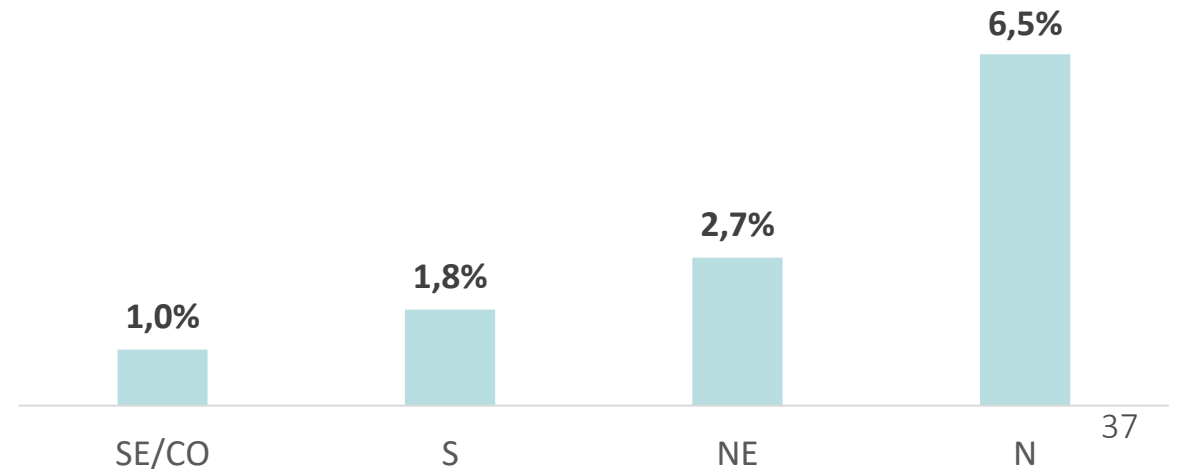
variação ante PLAN – MWm



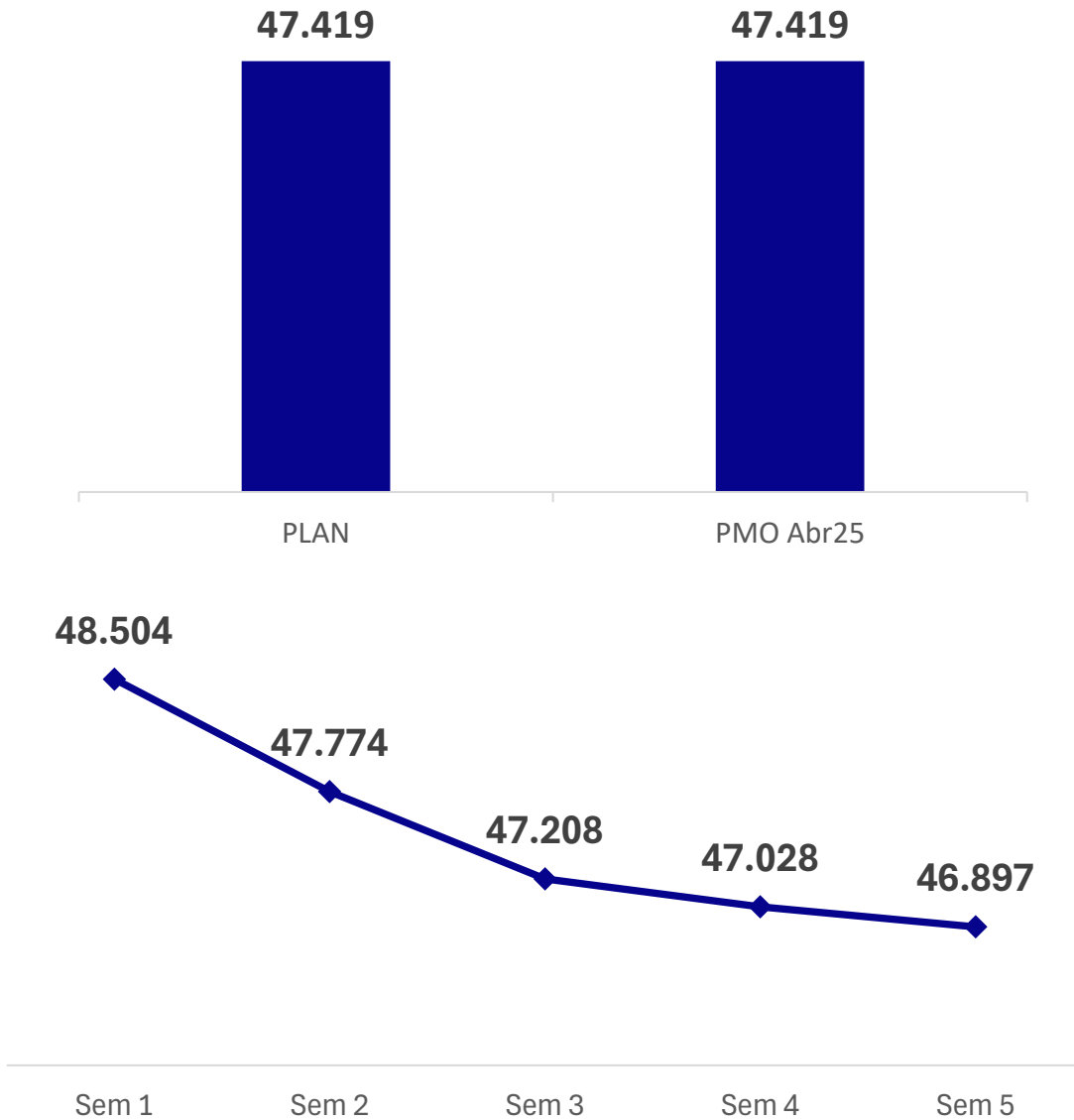
carga semanal - MWm



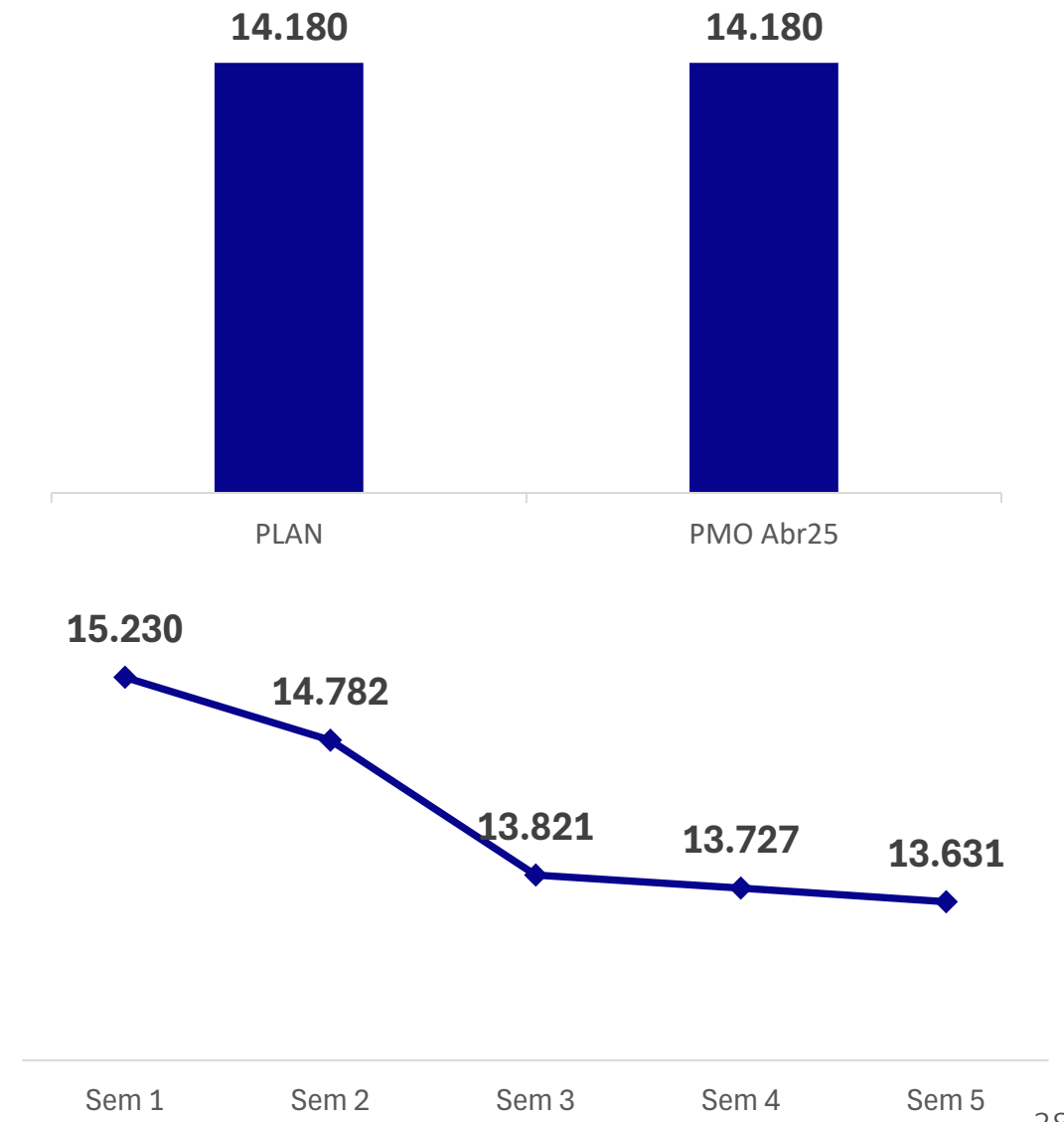
variação ante 2024 – MWm



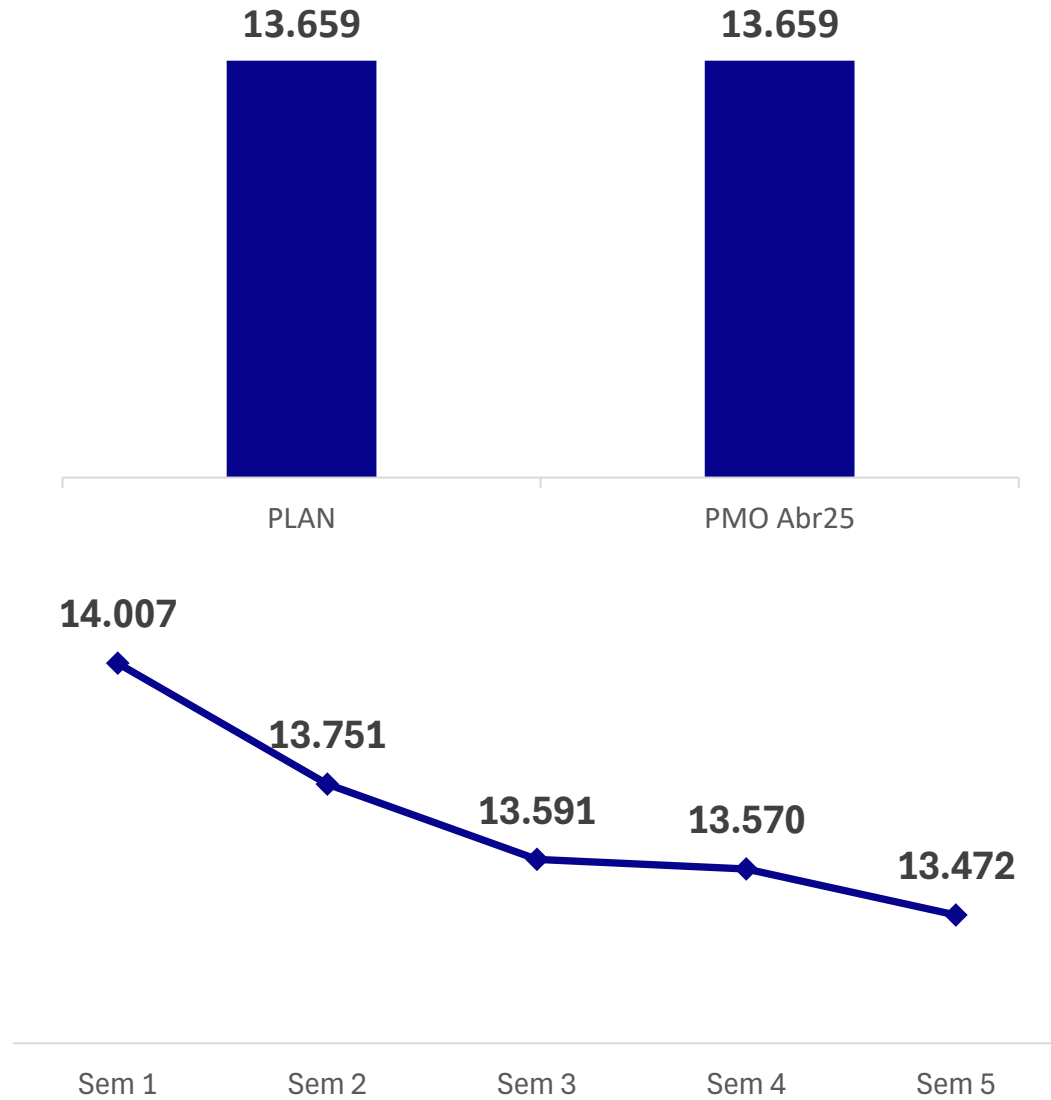
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



carga mensal e semanal do S – MWm

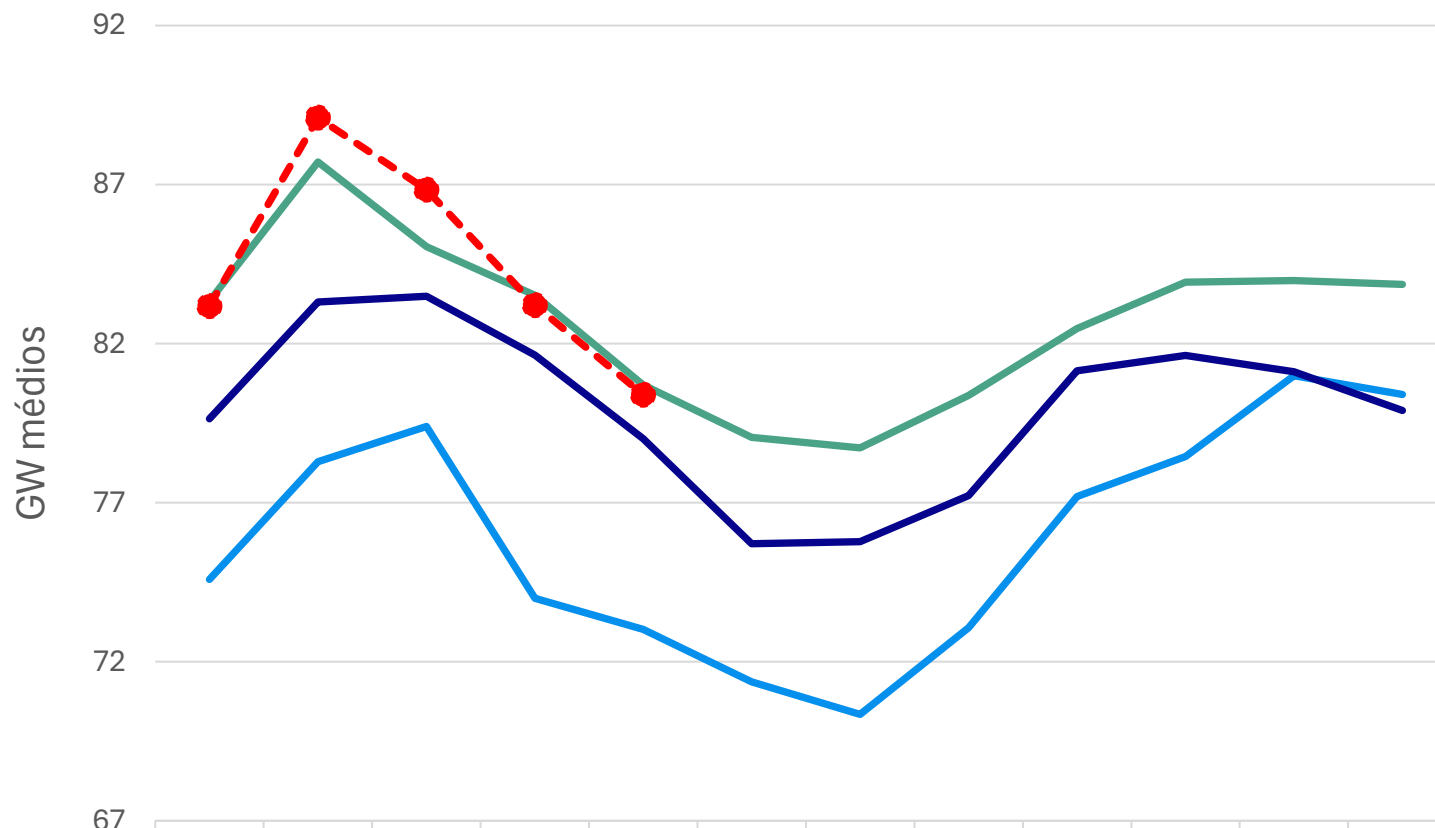


carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm





Δ ante 2024
 Ano 2025 PLAN 25-29: +3,4%
Mar/25: +4,0%
Abr/25: +1,9%
Mai/25: +1,7%

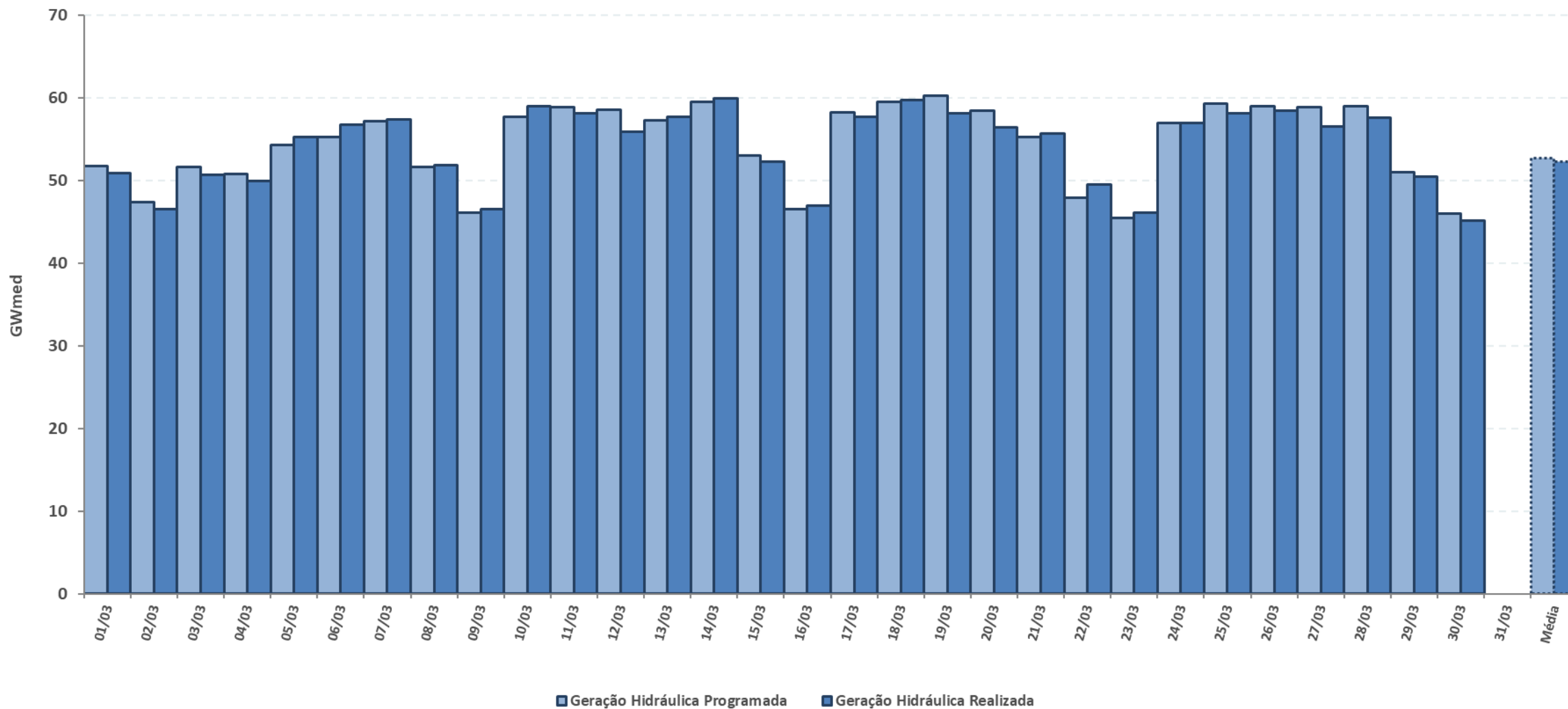
Δ ante PLAN 25-29
Mar/25: +2,1%
Abr/25: -0,4%
Mai/25: -0,4%

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2023	74,6	78,3	79,4	74,0	73,0	71,4	70,3	73,1	77,2	78,5	81,0	80,4
— 2024	79,6	83,3	83,5	81,6	79,0	75,7	75,8	77,2	81,1	81,6	81,1	79,9
— PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
-●- Verif. 2025 + Rev PMO Abr/25	83,2	89,1	86,8	83,2	80,4							
Dif. PMO - PLAN	-0,2	1,4	1,8	-0,3	-0,3							

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

52,3 GWmed (-9% mes ant.)

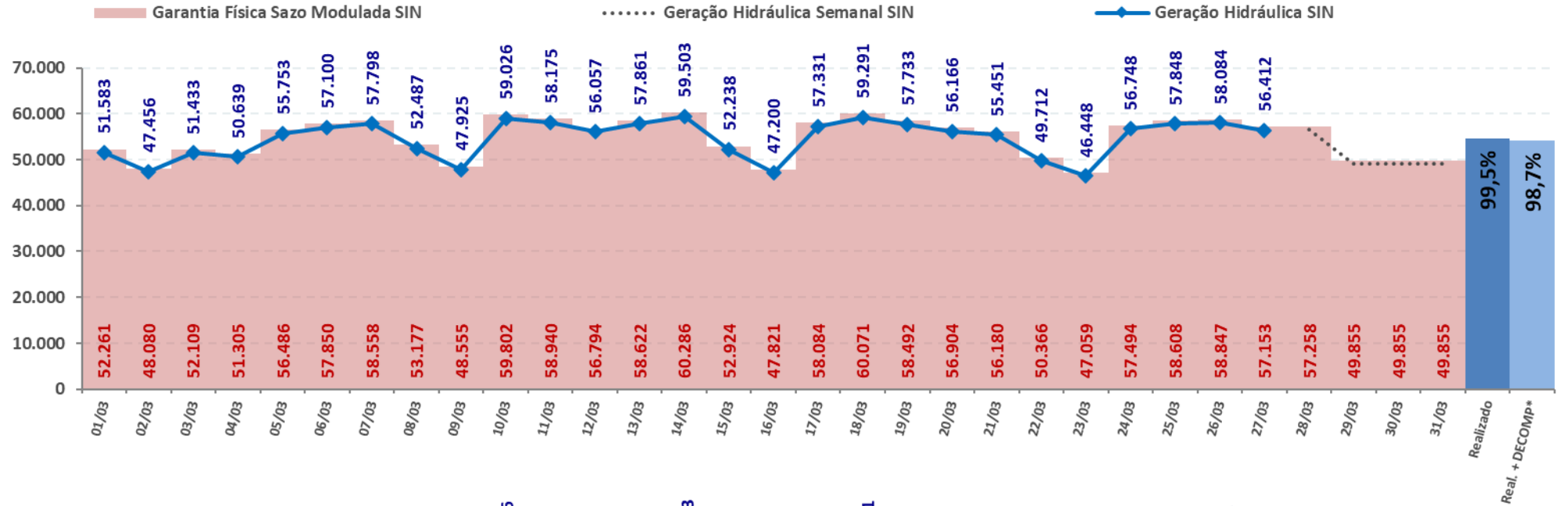


acompanhamento do fator de ajuste do MRE



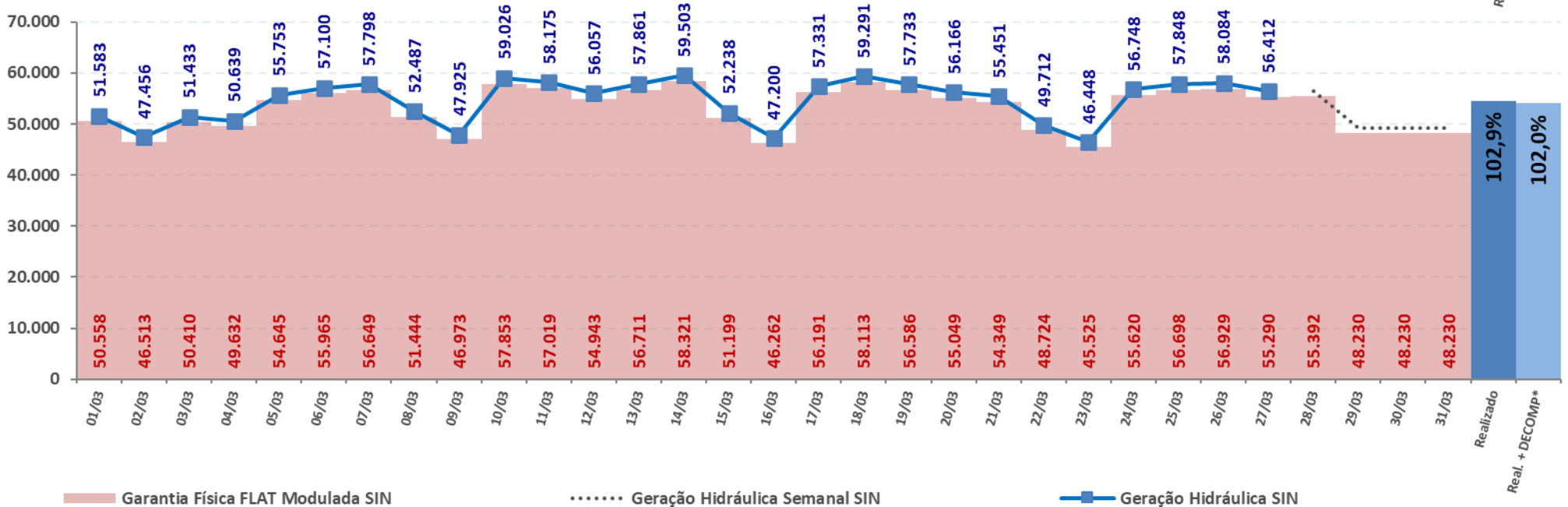
Sazo

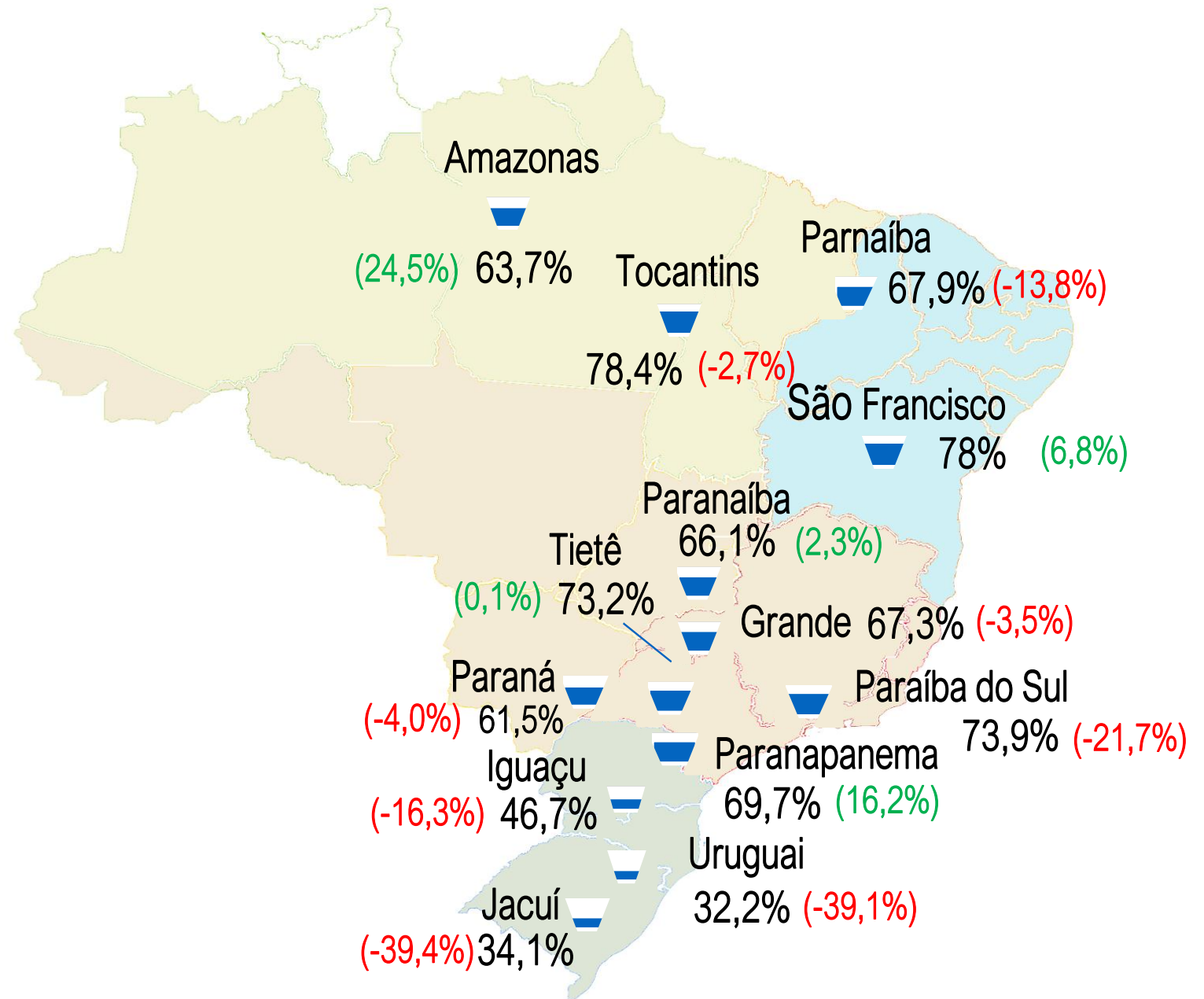
Fator de Ajuste do MRE



Flat

Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação

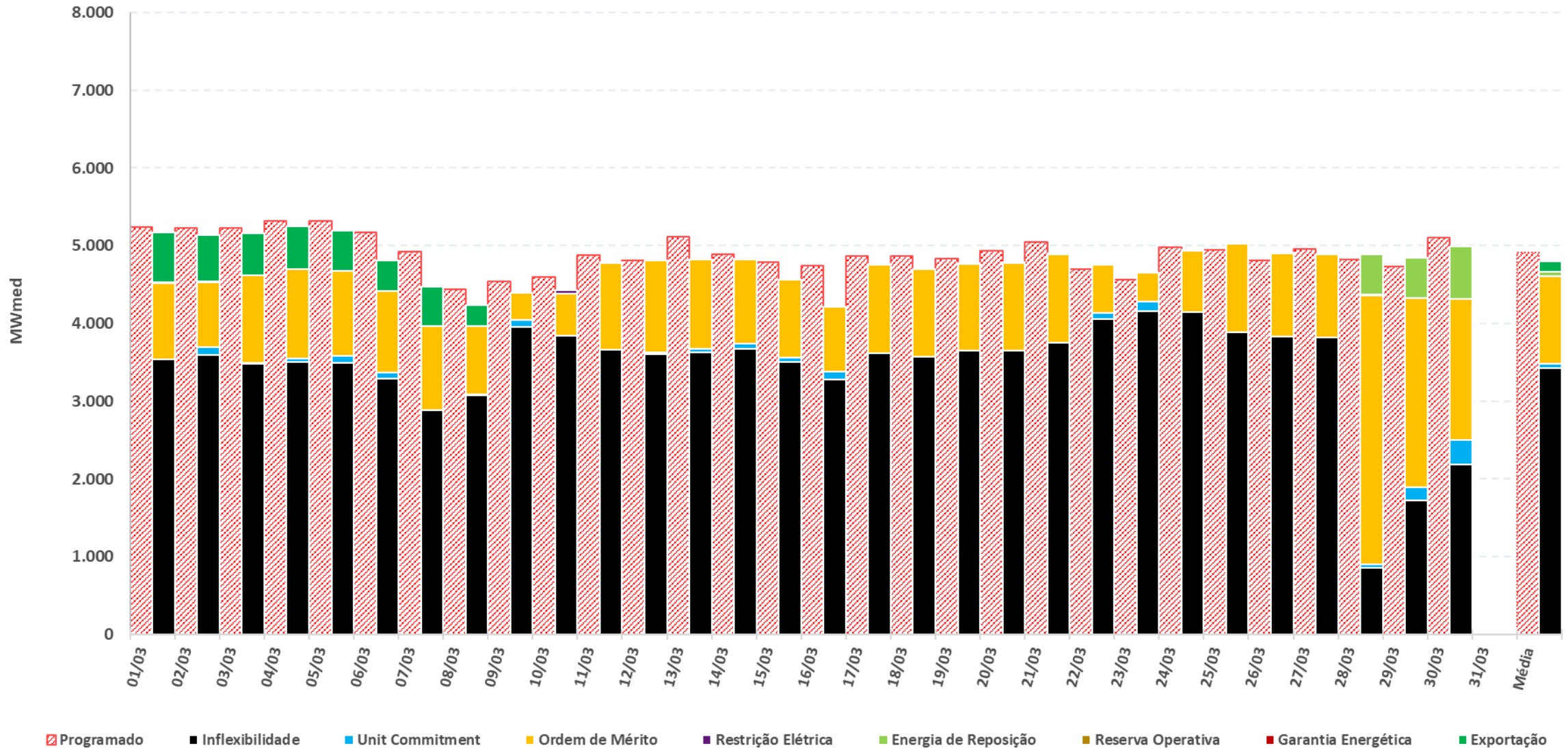


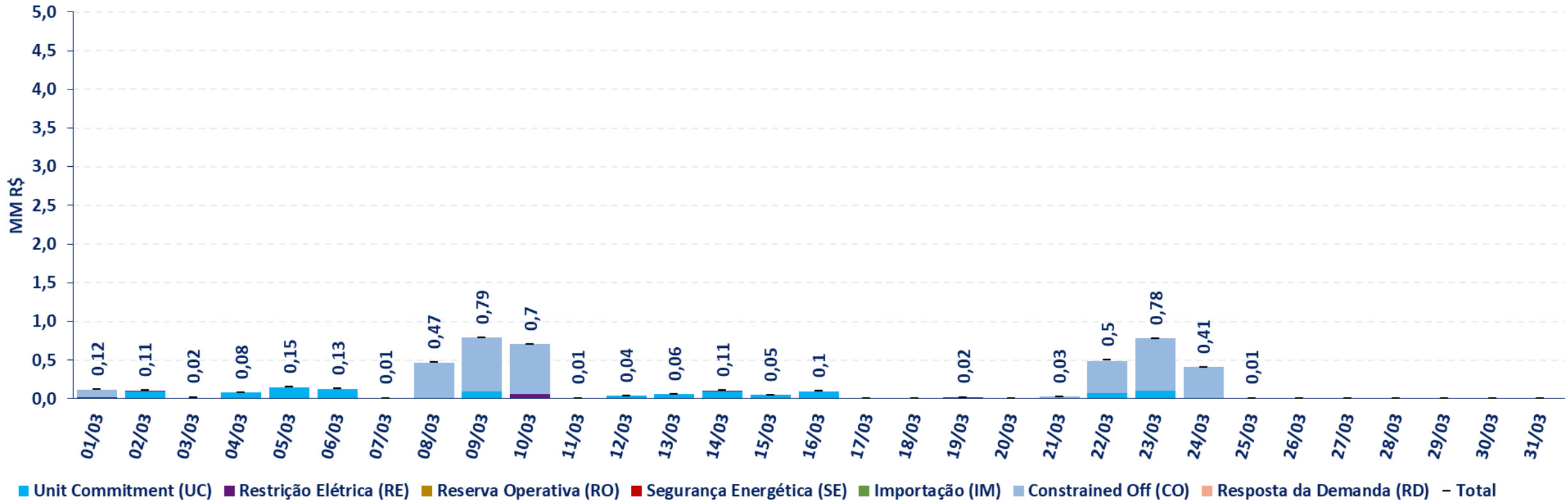


Subm	% EARMmax	Varição
SE	68,4 %	- 0,6 %
S	39,9 %	- 27,3 %
NE	77,9 %	+ 5,3 %
N	95,4 %	+ 0,6 %
SIN	69,5 %	- 1,3 %

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

4,8 GWmed (-9% mes ant.)





Encargos estimados para o mês de março* - TOTAL R\$ 4,7 milhões

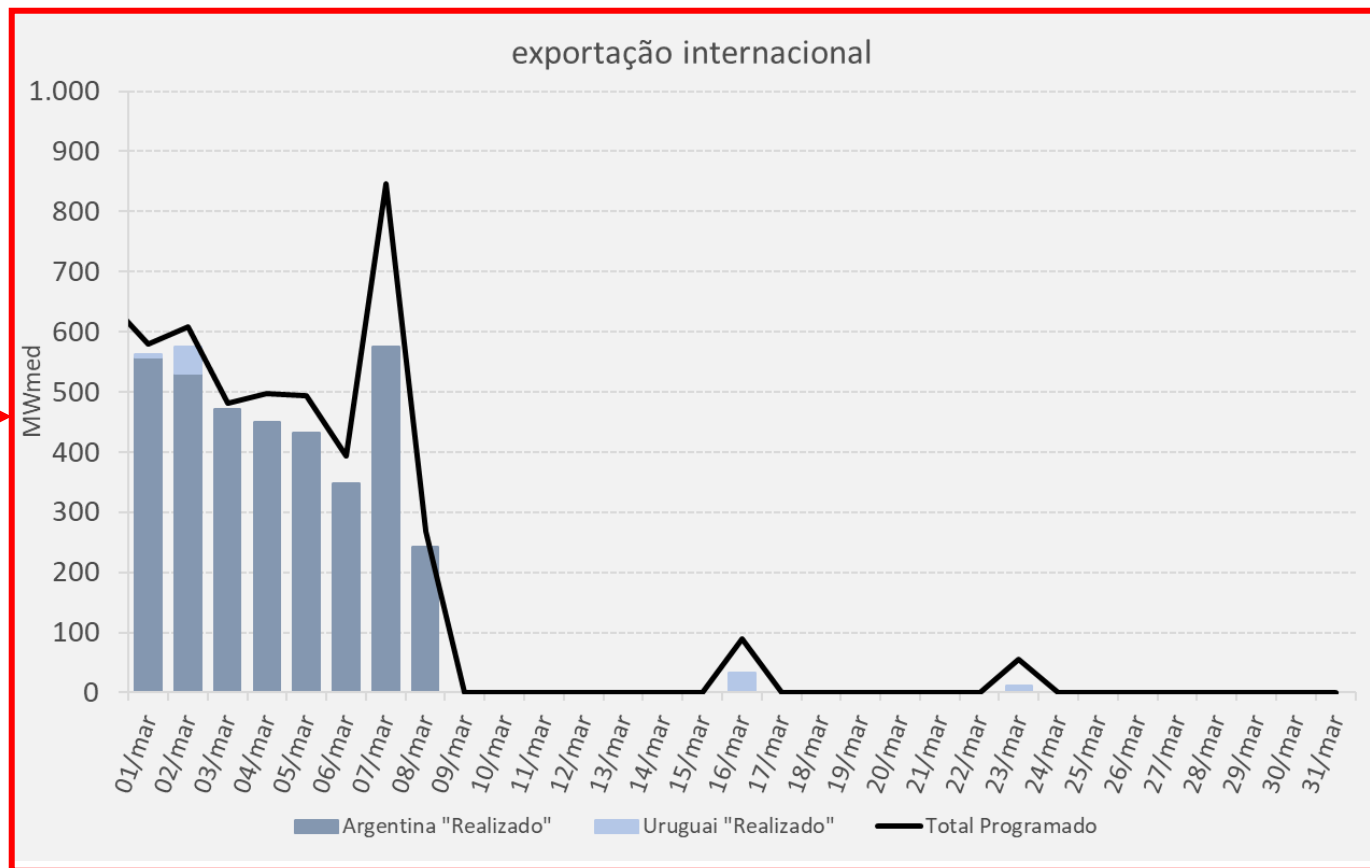
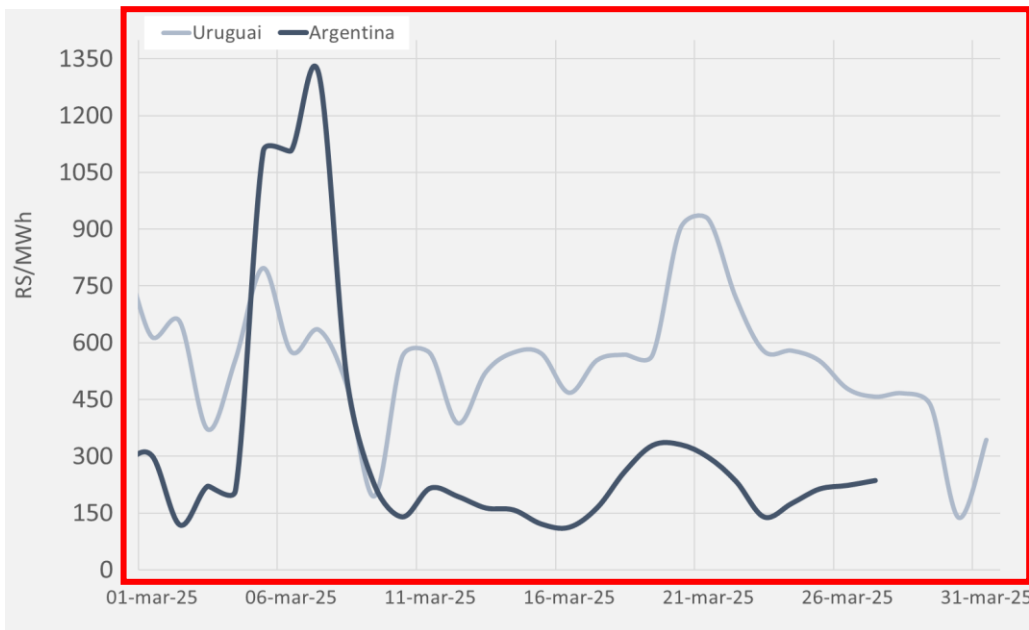
- Restrição Operativa – R\$ 0,1 milhões
- Constrained Off (Térmico) – R\$ 3,4 milhões
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0,0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 0,0 milhão
- Unit Commitment – R\$ 1,1 milhões
- Importação – R\$ 0,0 milhões
- Resposta da Demanda - R\$ 0,0 milhões

Observação:

- Dados do BDO e Dados abertos ONS (1 a 27/03)
- Dados do REPDOE (1 a 31/03) – Importação e RD
- **Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

Custo de descolamento para o mês de março* - R\$ 0,7 milhões

Uruguai - Média: R\$ 764/MWh
 Argentina – Média: R\$ 283/MWh



Fonte: IPDO (ONS)

Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2023.
<https://www.adme.com.uy/>

Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2023.
<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

acompanhamento da exportação internacional – exportação por tipo



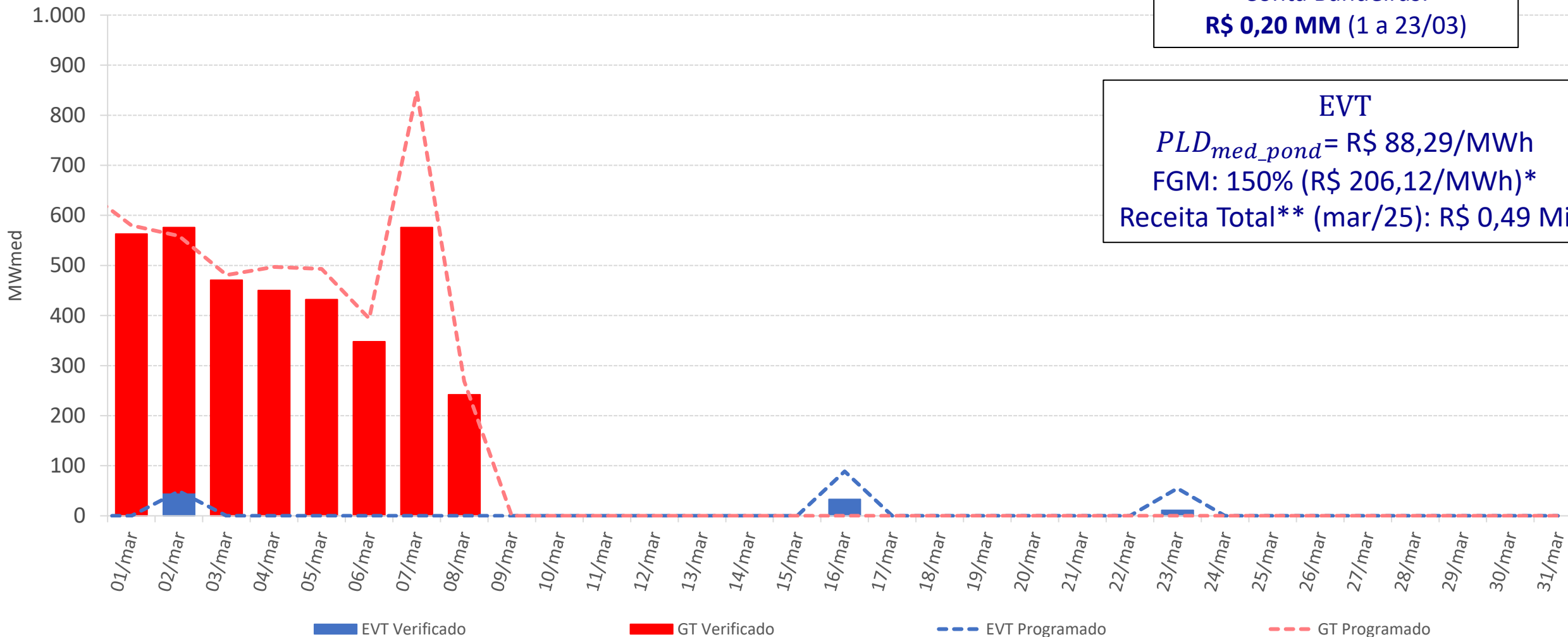
REPDOE – 16/mar - Houve indicativo de EVT transmissível no período das 08h30 às 14h30

REPDOE – 23/mar - Houve indicativo de EVT transmissível no período das 08h30 às 11h30

REPDOE – Demais dias: Houve indicativo de EVT não transmissível

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 0,20 MM (1 a 23/03)

EVT
 $PLD_{med_pond} = R\$ 88,29/MWh$
FGM: 150% (R\$ 206,12/MWh)*
Receita Total** (mar/25): R\$ 0,49 Mi



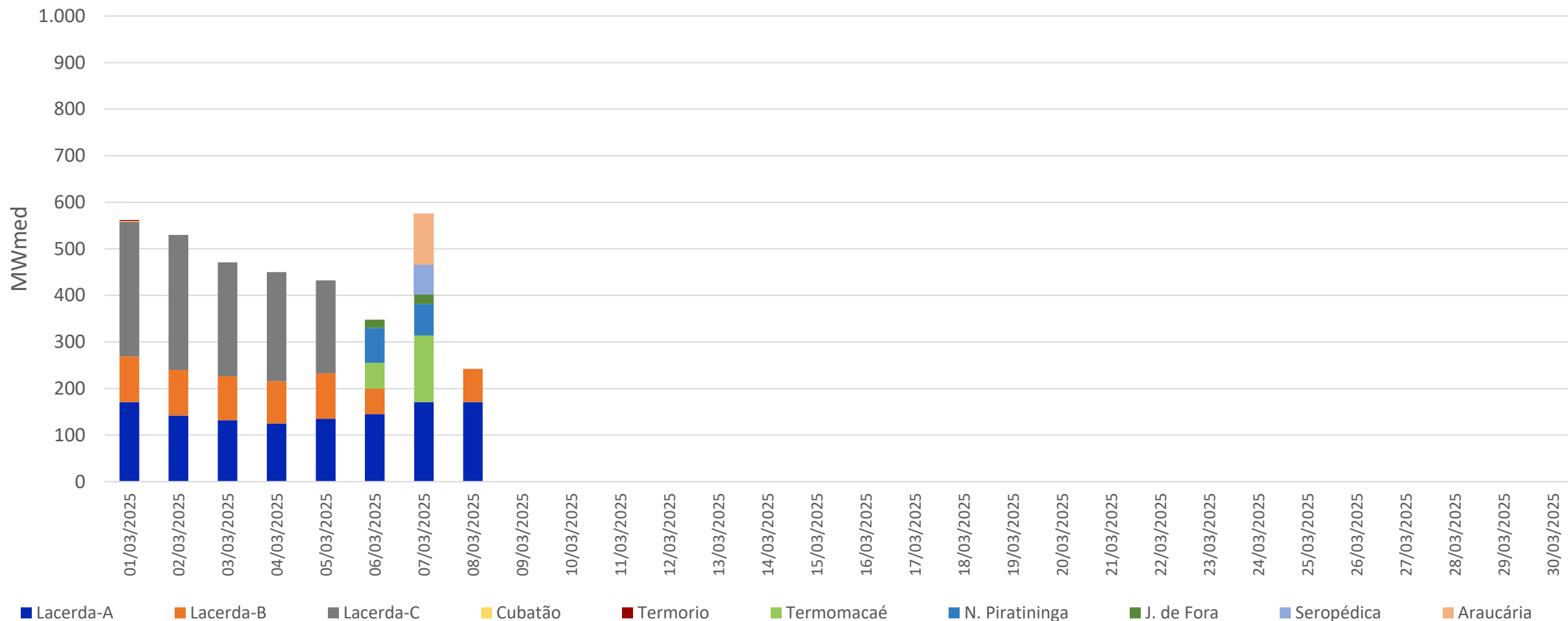
* Nos períodos que houve exportação

**Dado preliminar

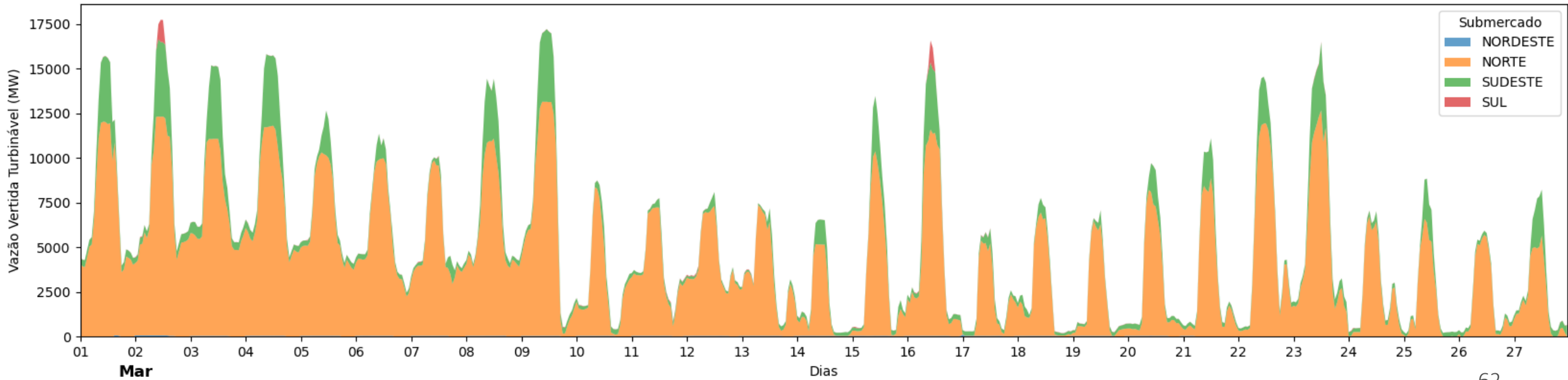
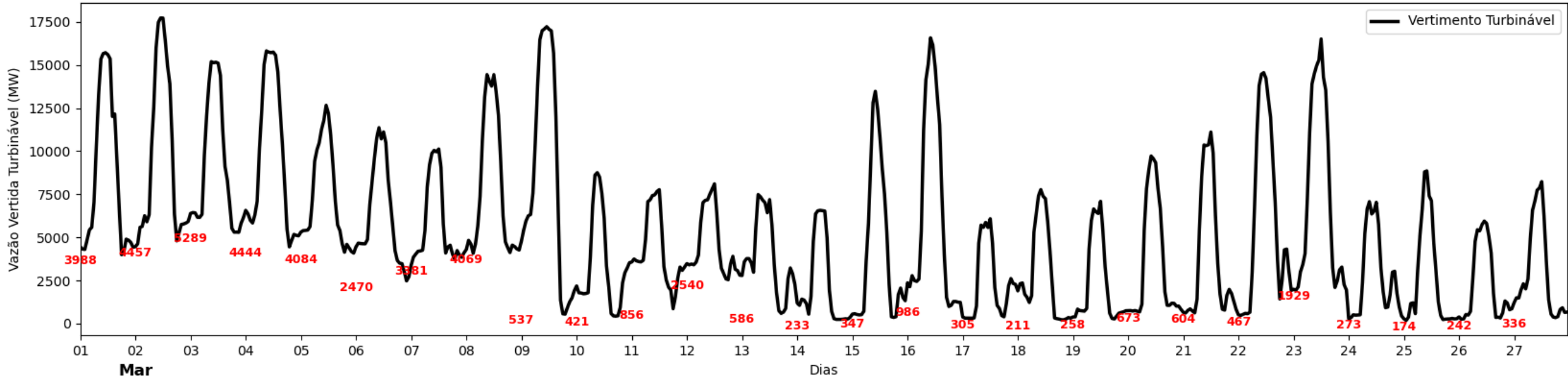
exportação de térmica

exportação térmica para março de 2025 para as seguintes usinas:

- Termorio: (R\$ 1.078,52/MWh)
- Cubatão*: (R\$ 540,30/MWh)
- J Lacerda-A: (R\$ 406,63/MWh)
- J Lacerda-B: (R\$ 397,24/MWh)
- J Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)
- J. Fora: (R\$ 1.433,15/MWh)
- N. Piratininga: (R\$ 1.733,83/MWh)
- Seropédica: (R\$ 1.449,89MWh)
- Termomacaé*: (R\$ 954,73/MWh)
- Araucária: (R\$ 883,16/MWh)

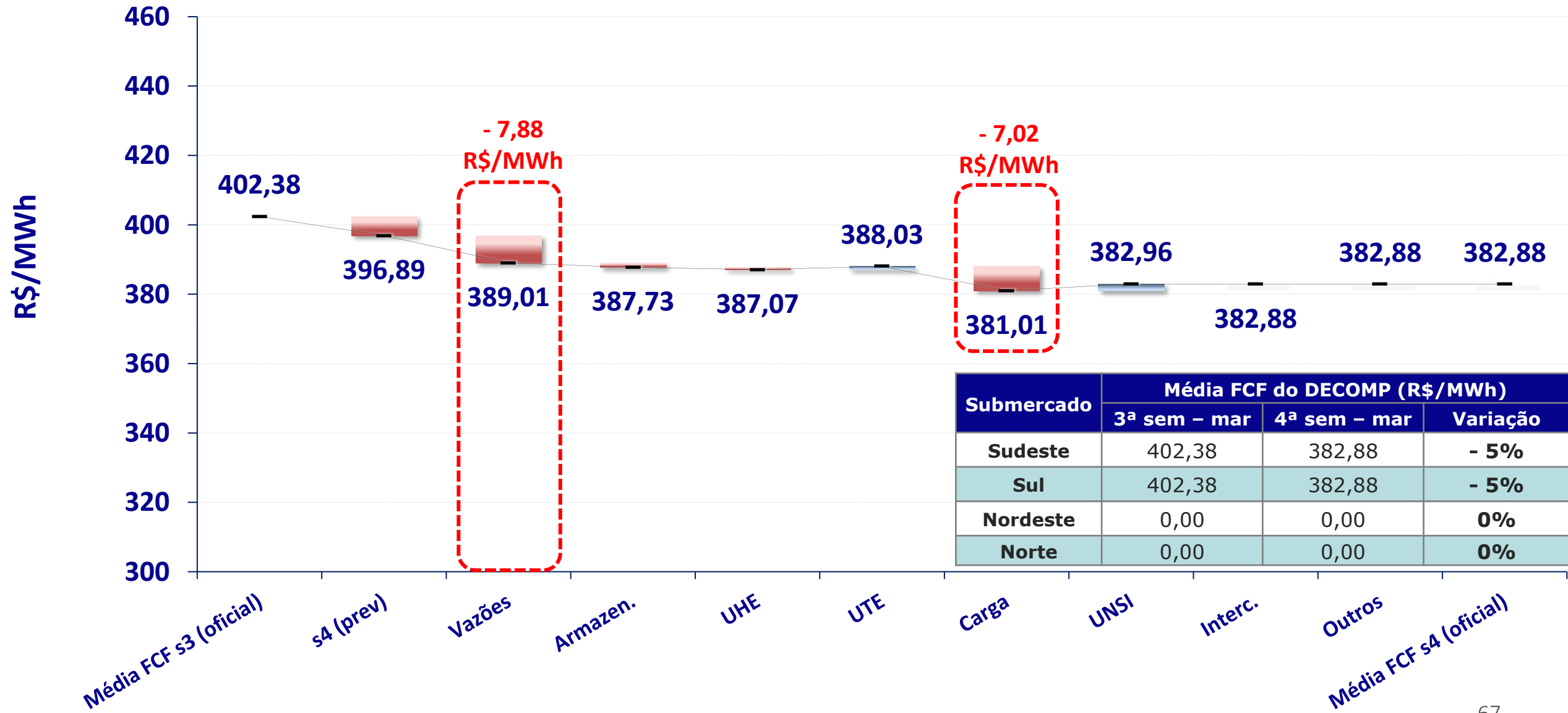


Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – março/25

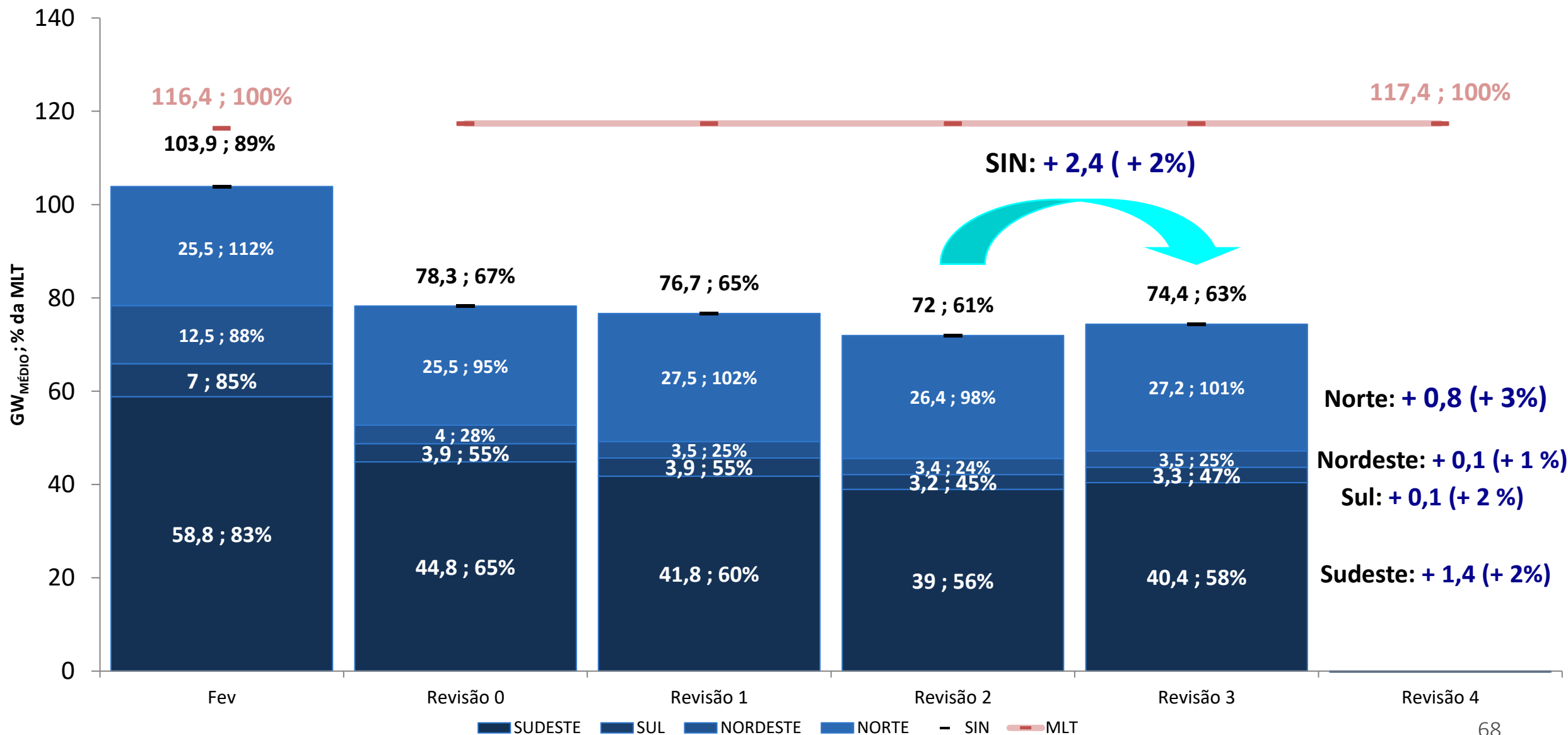


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de março de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp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

decomposição do PLD – SE/CO

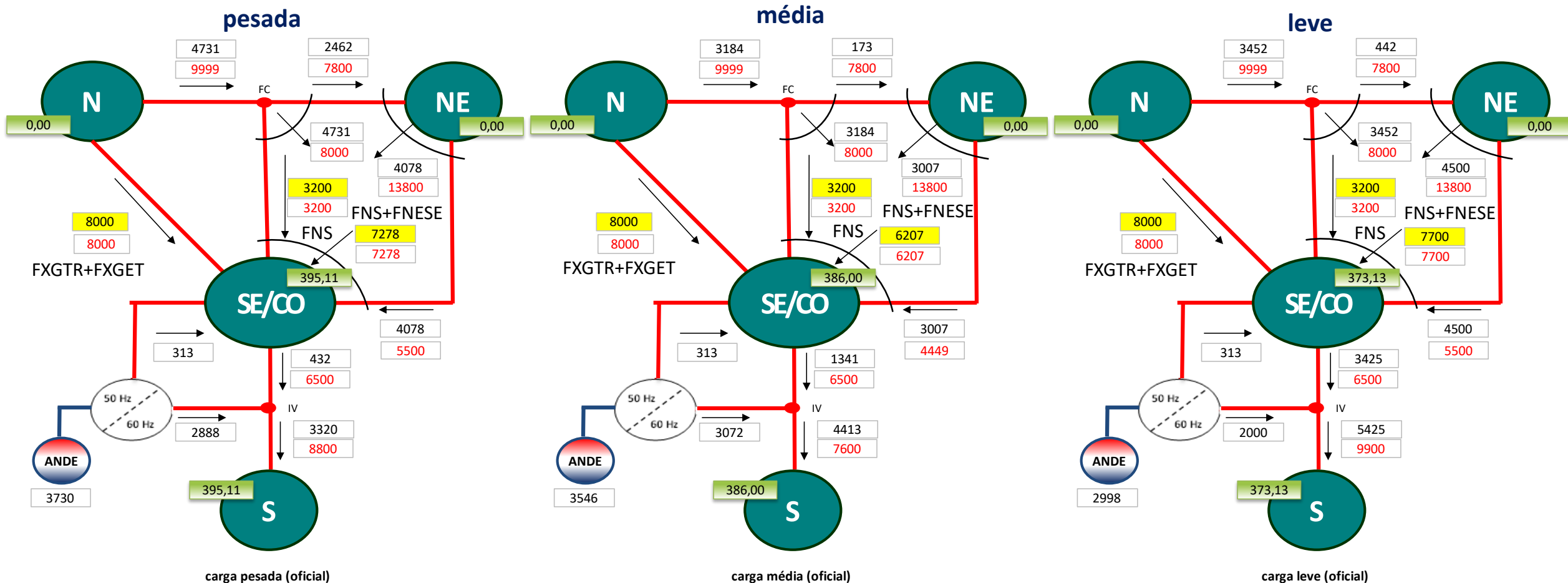


ENA Mensal – Março de 2025



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados NE e N desacoplaram com relação ao SE e S



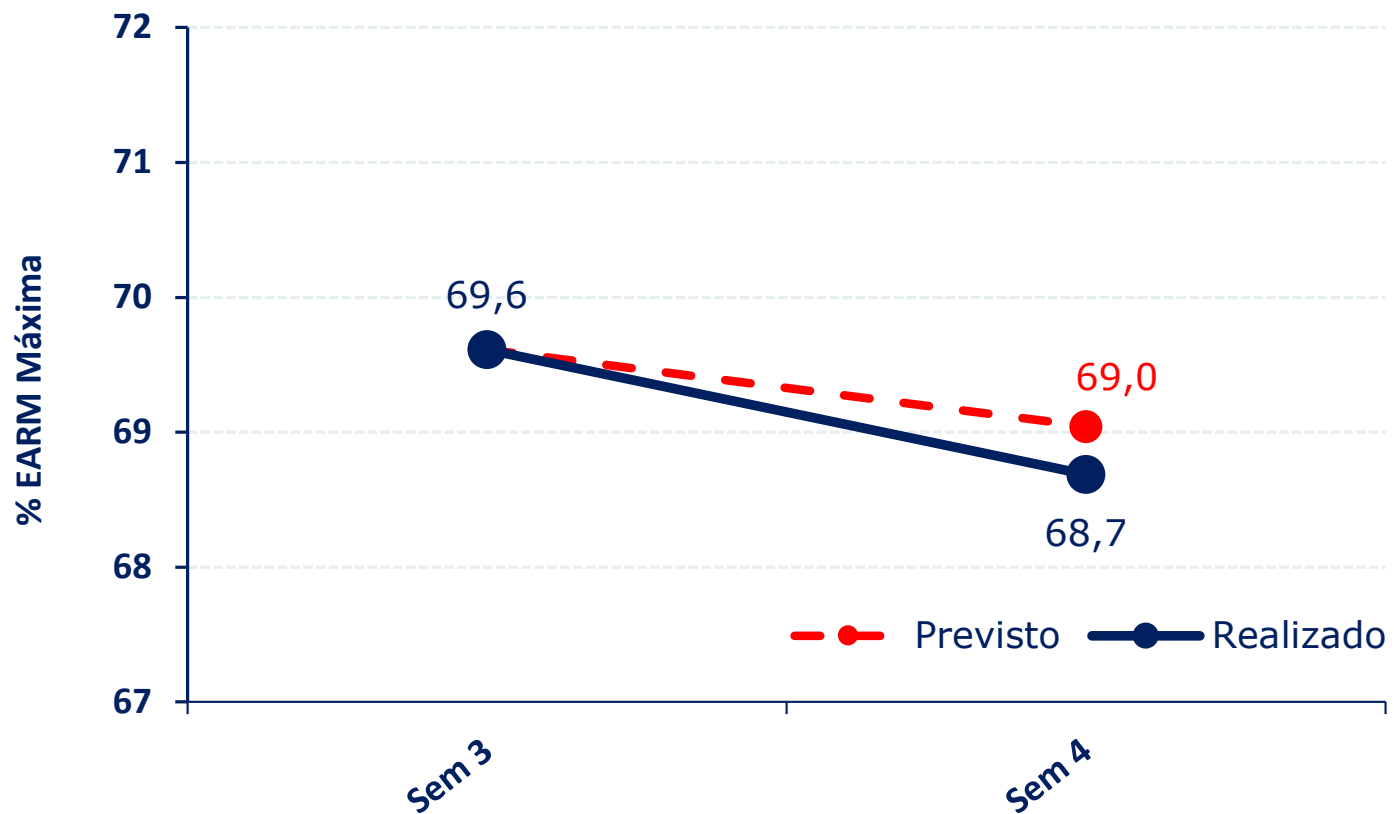
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

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

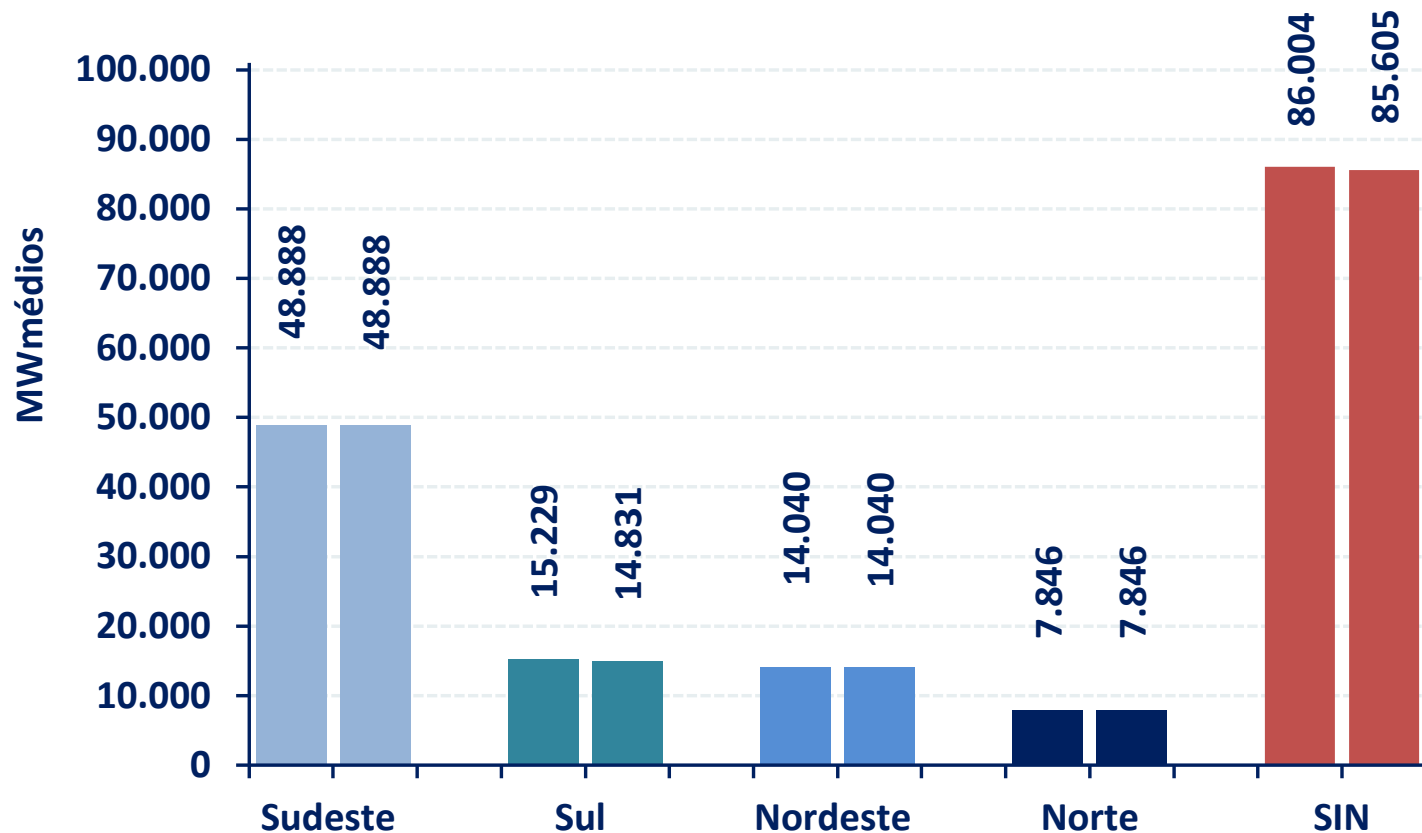
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no sin ficou abaixo da expectativa, com elevação no submercado Sul, além de redução no Sudeste, Nordeste e Norte.



SE/CO	S	NE	N	SIN
-822	123	-104	-244	-1.047

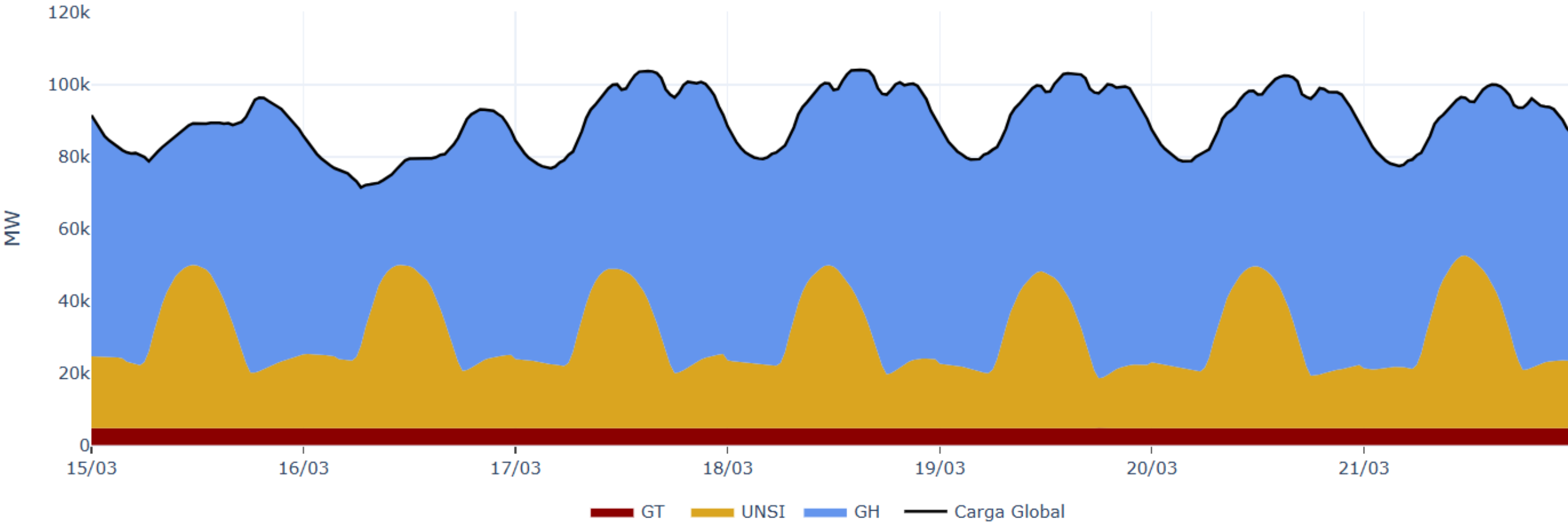
revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
+0	-398	+0	+0	-398

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

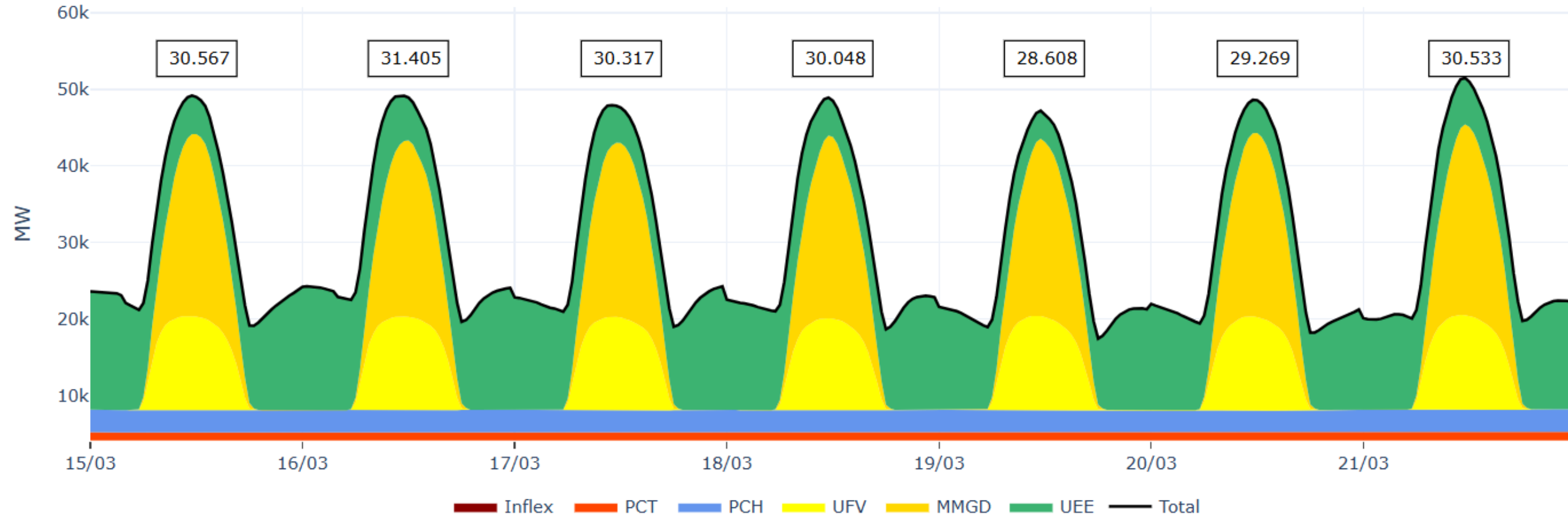
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
58.953	3.702	4.747	26.404	90.105
65%	5%		29%	100%

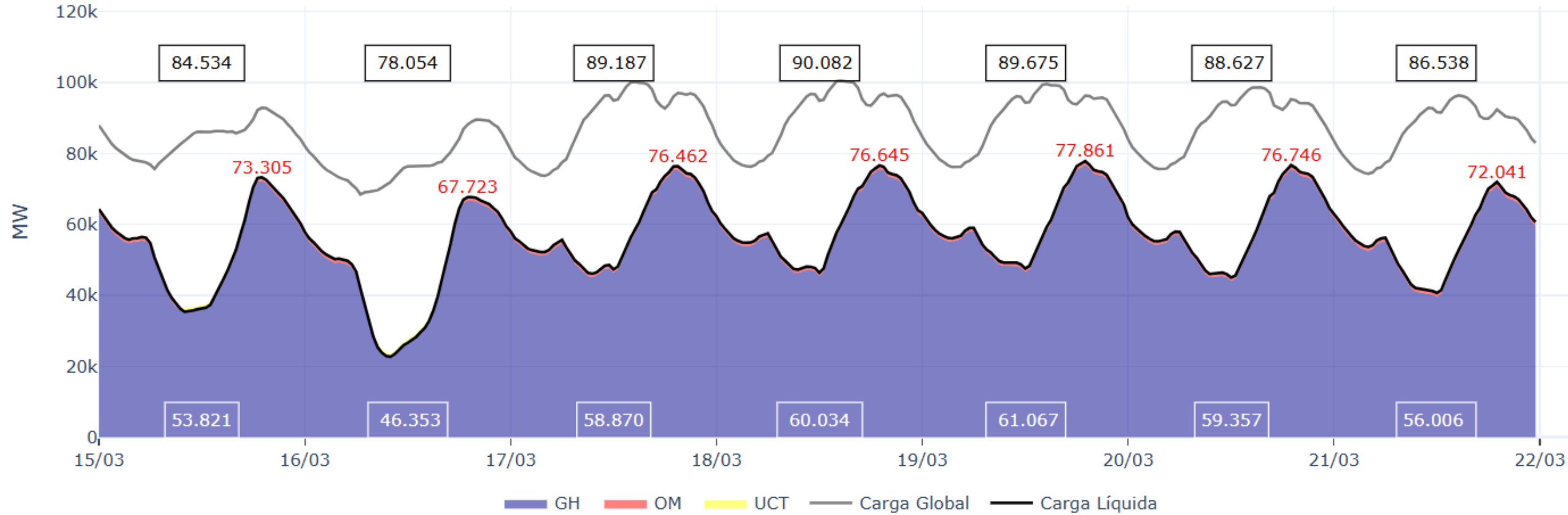
UNSI (com MMGD) –DC
27.426 MWmed
 96%
 carga média do DECOMP:
90.442 MWmed
 100%

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

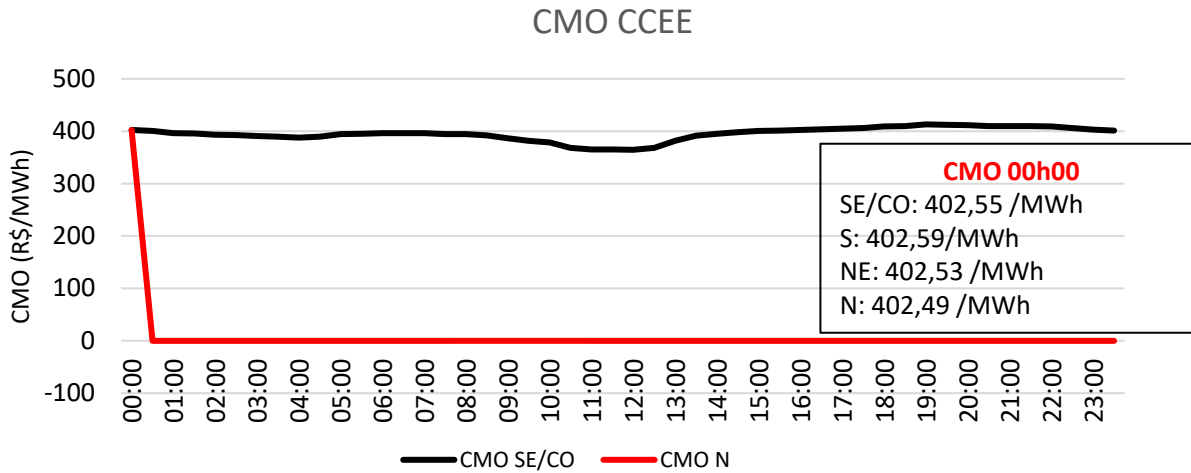


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
2.904	1.485	4.597	10.358	7.061	3.702	30.107
10%	5%	15%	34%	23%	12%	

carga líquida



Análise do PLD do dia 21/03



- O modelo DESSEM considera a restrição de limite máximo de variação de aumento ou redução de geração da UHE Belo monte de 500 MW/h
- Essa restrição está relacionada ao sincronismo de máquina e ficou ativa nos primeiros estágios
- Geração de Belo Monte no 1º estágio: 10.550 MW (máximo, considerando a restrição de aumento máximo de 500 MW/h)

OPERUH.DAT

```
OPERUH REST 99212 V RHQ
OPERUH ELEM 99212 288 BELO MONTE
OPERUH VAR 99212 I F
```

Condição anterior ao início de estudo

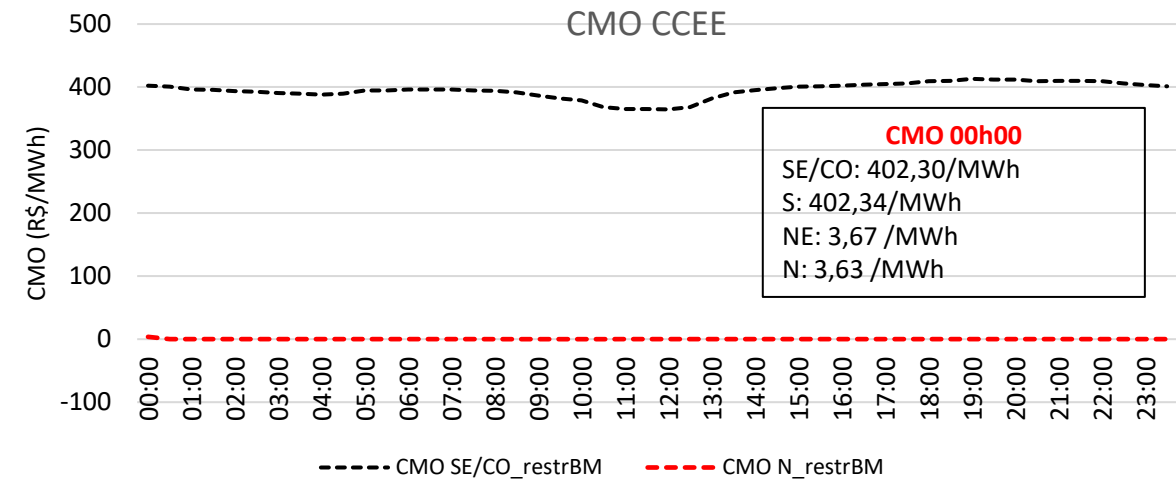
10300.

7 1.0

500 500

Limite máximo de redução e aumento de geração por hora

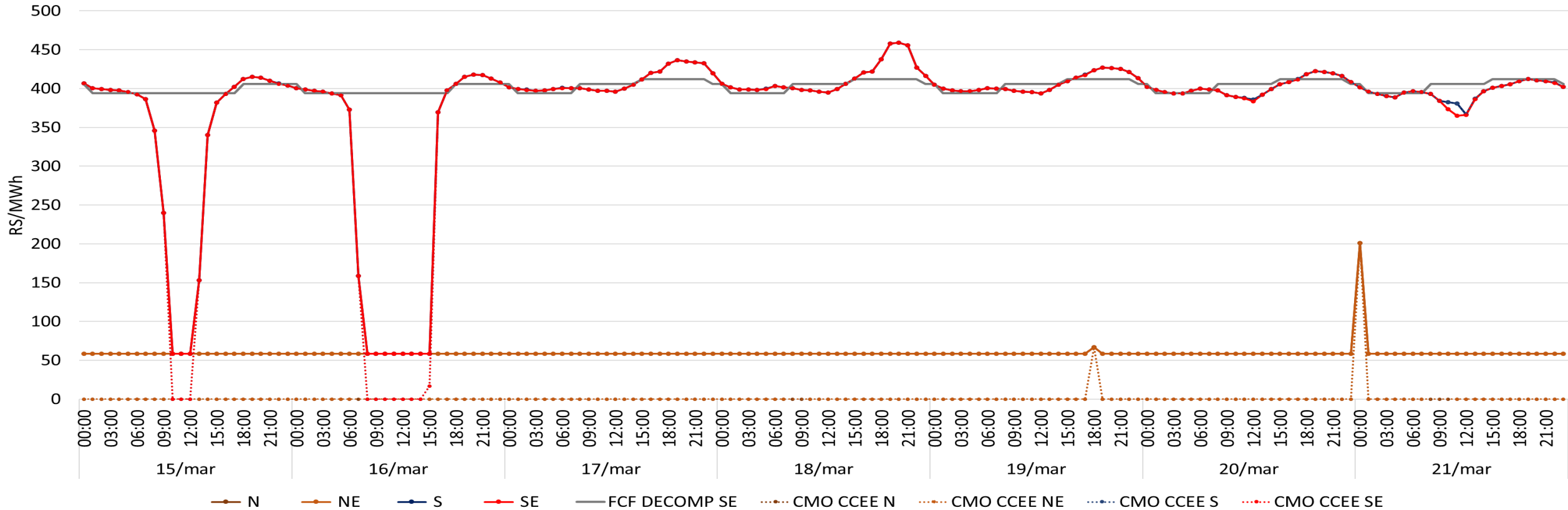
- Ao desconsiderar a restrição, não há elevação do CMO no primeiro estágio do estudo e o CMO dos submercados Nordeste e Norte ficam próximo a zero
- Geração de Belo Monte no 1º estágio: 11.000 MW (geração máxima da usina)



- Valores da água superiores a 0 (submercados NE e N)

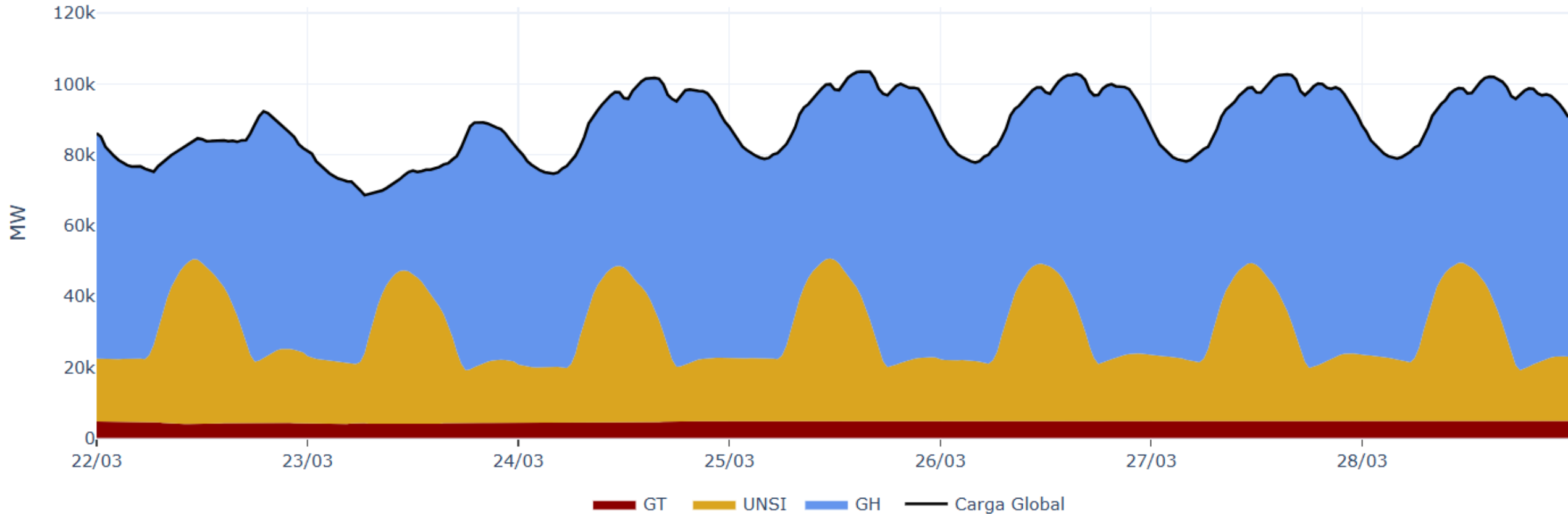
USIH	Nome	SIST	Vagua \$/MWh
178	XINGO	NE	887,31
174	P.AFONSO 123	NE	521,48
173	MOXOTO	NE	473,95
175	P.AFONSO 4	NE	460,5
172	ITAPARICA	NE	390,57
169	SOBRADINHO	NE	358,29
189	P.CAVALO	NE	288,16
277	BALBINA	N	255,52
284	FERREIRA GOM	N	3,4
204	CACH.CALDEIR	N	1,05

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

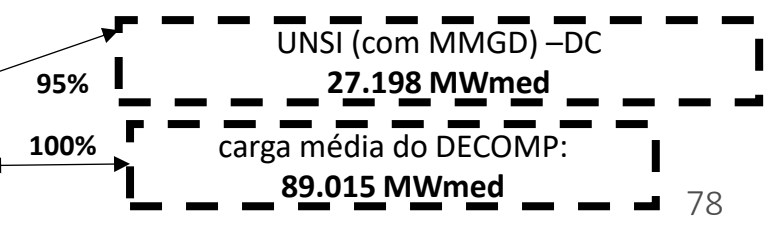


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	402,38	373,23	376,96	459,08	58,60
S	402,38	373,43	377,16	459,10	58,60
NE	0,00	1,62	59,50	201,29	58,60
N	0,00	1,60	59,50	201,25	58,60

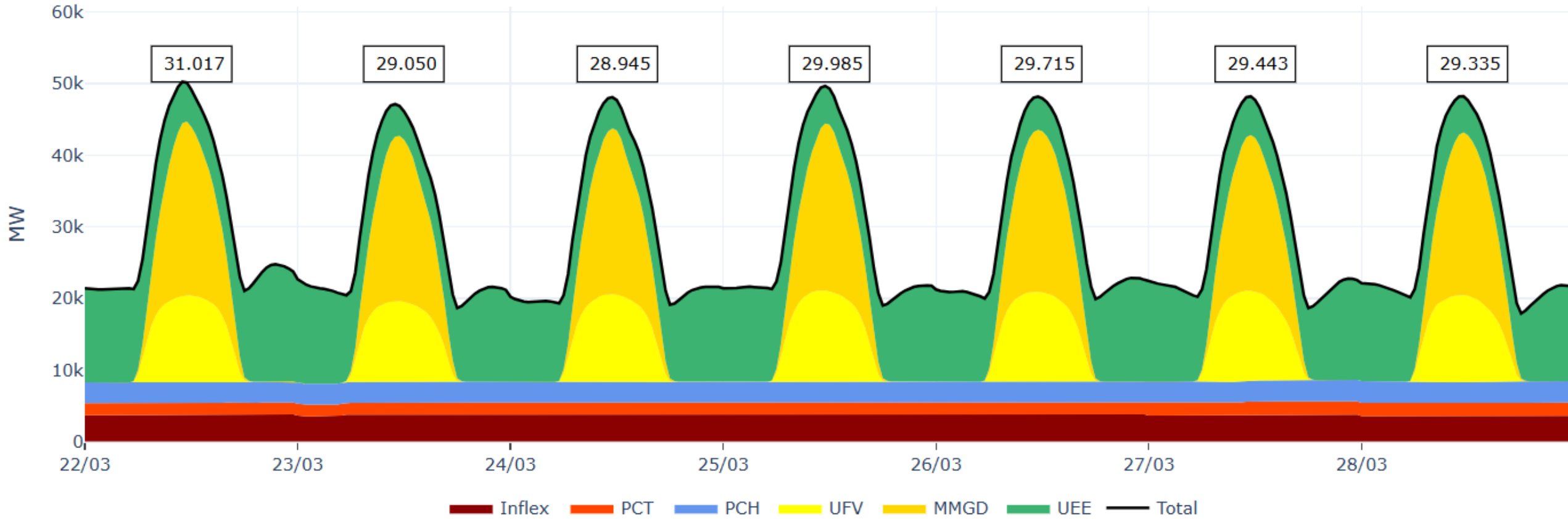
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
58.198	3.737	4.643	25.904	88.746
66%	5%		29%	100%

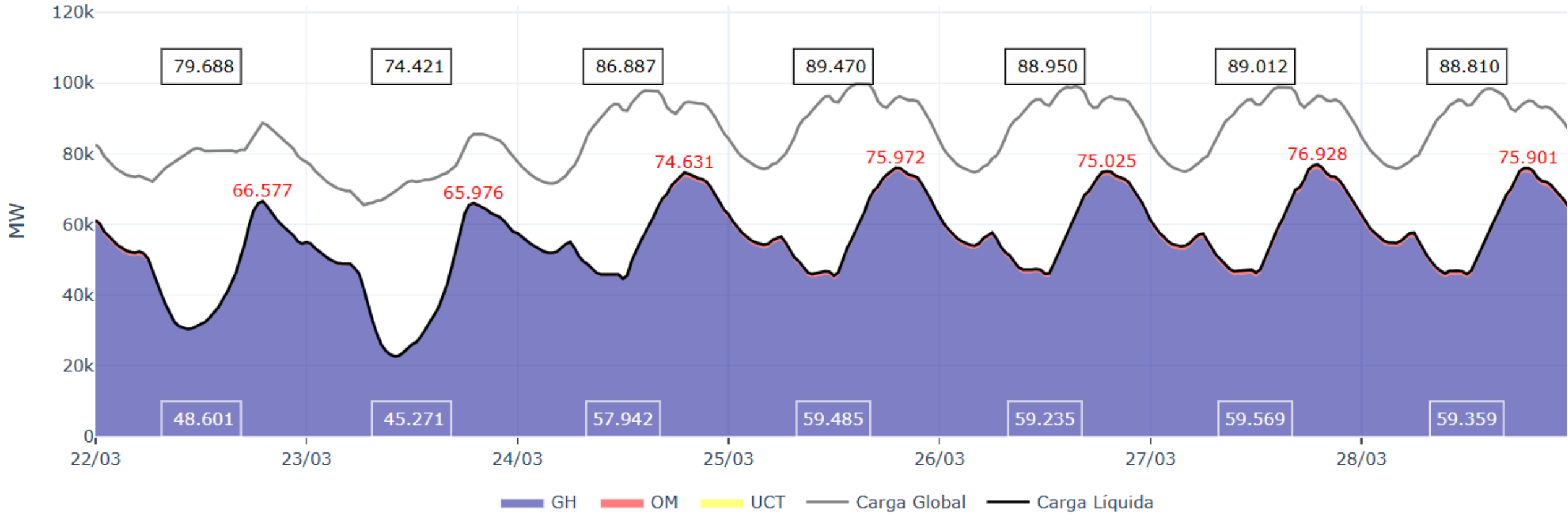


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

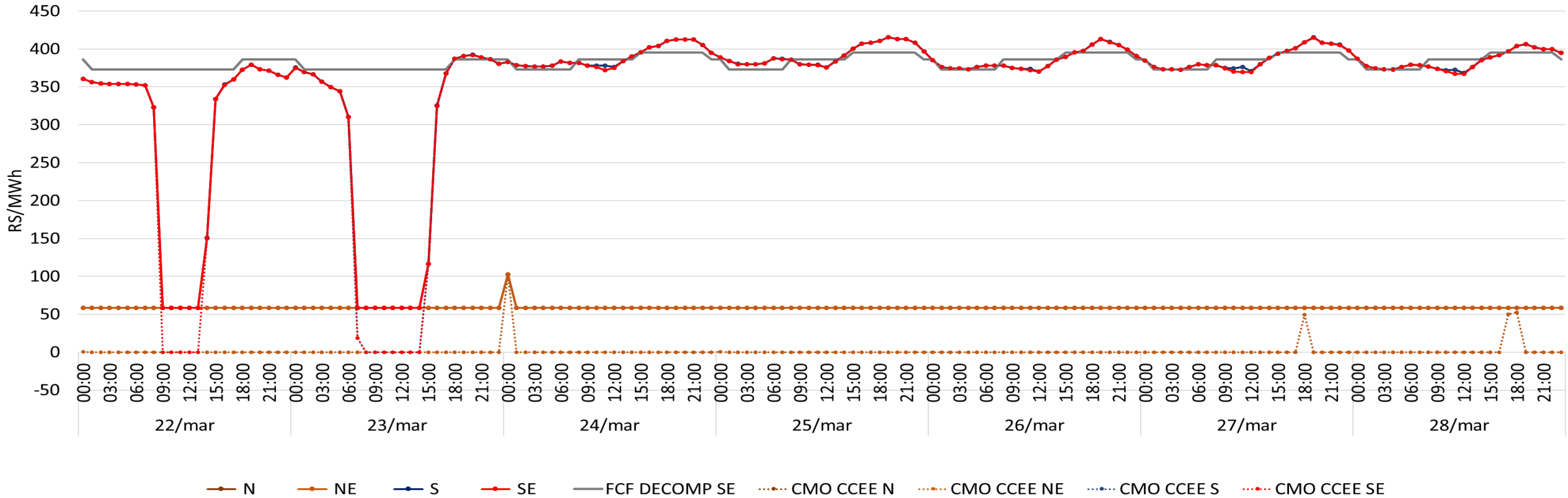


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
2.928	1.700	4.492	10.067	6.718	3.737	29.642
10%	6%	15%	34%	23%	13%	

carga líquida



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



SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	382,88	349,57	354,00	415,25	58,60
S	382,88	349,80	354,22	415,29	58,60
NE	0,00	1,54	58,86	102,50	58,60
N	0,00	1,52	58,86	102,46	58,60

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

Resolução CNPE nº 01/2024

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

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

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

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

- **Serão consideradas para o PMO de abril de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 28/02/2025**.
- **Serão consideradas para o PMO de maio de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 28/03/2025**.
- **Serão consideradas para o PMO de junho de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 25/04/2025**.

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

- **Resolução ANA nº 226**, de 9 de dezembro de 2024
 - Dispõe sobre o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

Art. 6º As condições e padrões operacionais para o período de 2025 se darão conforme o Anexo II.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	14,91	14,91	14,86	9,26	13,41	17,56	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	26,4

**PMO
Abr/2025**

- **Resolução ANA nº 246**, de 17 de março de 2025
 - Aprova o Plano de Gestão Anual – PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF.

Art. 7º As condições e padrões operacionais para o período de 2025 se darão conforme o Anexo II.

- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Maio de 2025 (dia: 26/04/2025).**

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	14,91	14,91	15,68	9,83	20,15	20,05	18,45	18,61	18,60	18,43	18,62	18,45	26,4

**PMO
Mai/2025**

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrição de defluência máxima da UHE Jurumirim:

- **FSARH 7.660**, de 18/03/2025, aceito em 19/03/2025: restrição de defluência máxima de 90 m³/s de 24/03 a 04/04/2025.
 - “Em atendimento à solicitação da prefeitura de Pirajú [...], deverá ser mantida a vazão defluente da UHE Jurumirim igual a 90m³/s, limitação de vazão máxima e vazão mínima, para realização de reformas e benfeitorias na Pista de Canoagem no período compreendido entre os dias 24 de março e 04 de abril de 2025, conforme Ofício Especial nº00122/Departamento de Turismo 2025, em anexo.”
 - Ofício Especial nº00122/Departamento de Turismo 2025: SUL AMERICANO DE CANOAGEM SLALOM E SLALOM CROSS E RANKING ICF MUNDIAL 2025:
 - “Para tanto e de expressiva importância necessitaremos de auxílio em 02 (dois) momentos para execução do Evento:
 - Vazão de 90 m³ - para realização de reforma e bem feitorias na Pista de Canoagem Slalom no período compreendido entre 24 de Março a 04 de Abril de 2025 (com opções de adaptação e adequação); (REFORMA DA PISTA PARA EVENTO INTERNACIONAL)
 - Vazão entre 160 – 180 m³ de água a partir do dia 14/04/2025 até 27/04/2025 nos horários compreendidos: das 08:00 - 11:30 / 14:00 - 17:00h para treinamentos oficiais e execução do Evento.”
- **Não será considerado no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

PMO
Mar/2025
Abr/2025

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 março de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **newave**
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

Novas Funções de Custo Futuro dos modelos NEWAVE e DECOMP para o cálculo do PLD a partir do dia 31/03/2025



CO CCEE 134/25 (29/03/2025)

- A CCEE e o ONS passaram a considerar novas Funções de Custo Futuro dos modelos NEWAVE e DECOMP para o cálculo do PLD a partir do dia 31/03/2025.
- A alteração foi necessária após a identificação de uma inconsistência associada ao Conversor de DOS para LINUX (executável *ConverteNomeArquivos*) no modelo NEWAVE. A falha identificada na conversão do arquivo “arquivos.dat” comprometeu a leitura do arquivo “volref_saz.dat”, o que acarretou a alteração do cálculo realizado pelo modelo no ajuste da evaporação linear, que, conforme descrito no manual do usuário, passa a utilizar o valor de 50% do volume útil do cadastro do arquivo “hidr.dat” em vez dos valores sazonais declarados.
- Para contornar essa inconsistência, o “arquivos.dat” foi disponibilizado em formato LINUX, garantindo a correta leitura das informações sazonais. Em decorrência disso, os modelos de médio e curto prazo, NEWAVE e DECOMP, foram reexecutados, produzindo efeito para o cálculo do PLD a partir da divulgação do modelo DESSEM a ser realizada no dia 30/03/2025.
- A atualização cumpre a Resolução Normativa Aneel nº 1.032/2022, que determina a correção de erros com efeito no dia seguinte à identificação.
- Os novos arquivos de entrada e saída dos modelos NEWAVE e DECOMP estão disponíveis no site da CCEE:

Home > Preços > Deck de Preços

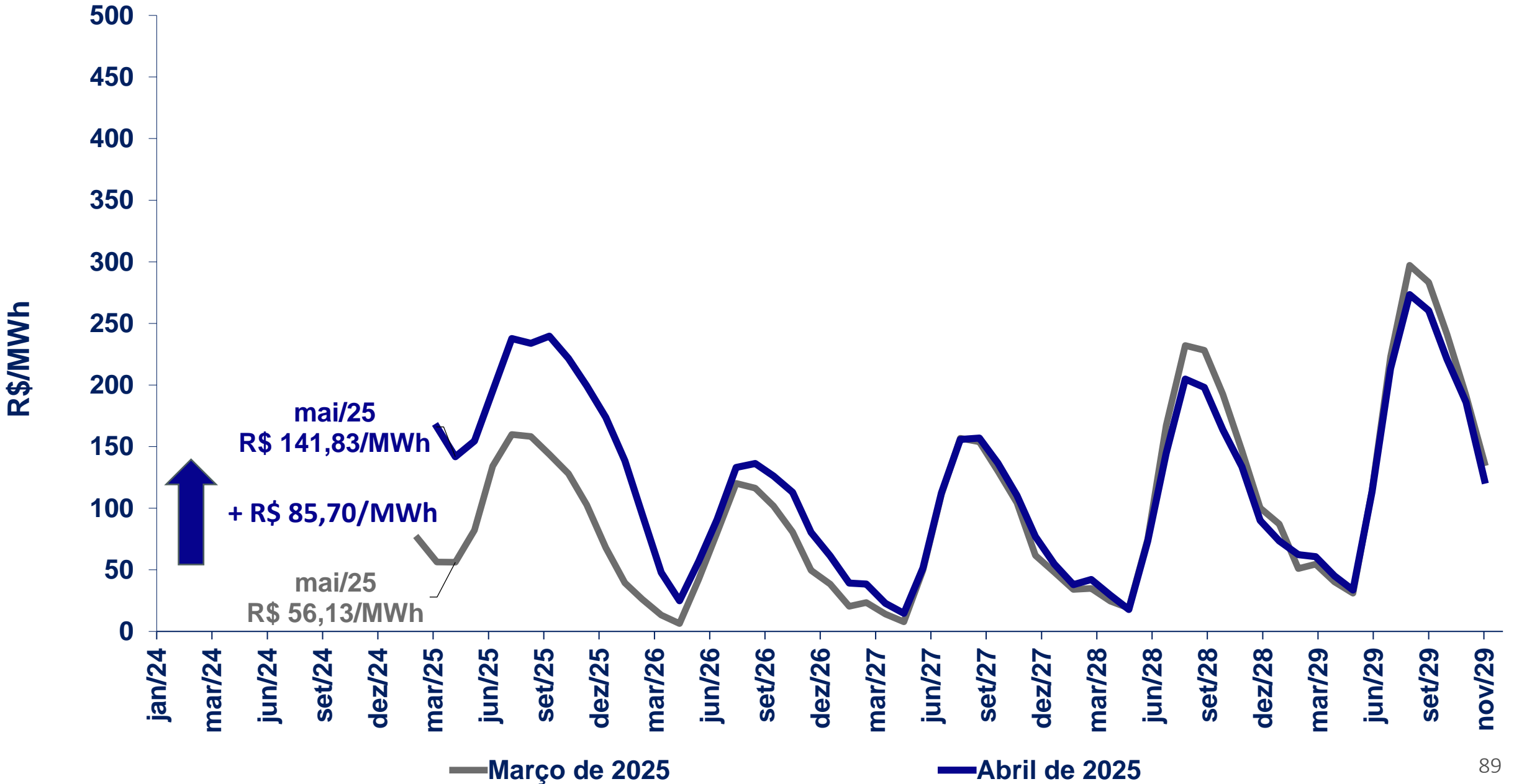
1ª Publicação (Deck de Resultados):

```
DADOS GERAIS : dger.dat
DADOS DOS SUBSISTEMAS : sistema.dat
CONFIGURACAO HIDRAULICA : confhd.dat
...
DADOS DE ABERTURAS : abertura.dat
ARQUIVO DE EMISSOES GEE : gee.dat
ARQUIVO DE RESTRICAO DE GAS : clasgas.dat
ARQUIVO DE DADOS SIM. FINAL : simfinal.dat
ARQ. DE CORTES POS ESTUDO : cortes-pos.d
ARQ. DE CABECALHO CORTES POS: cortesh-pos.
ARQ. C/ VOLUME REF. SAZONAL : volref_saz.d
```

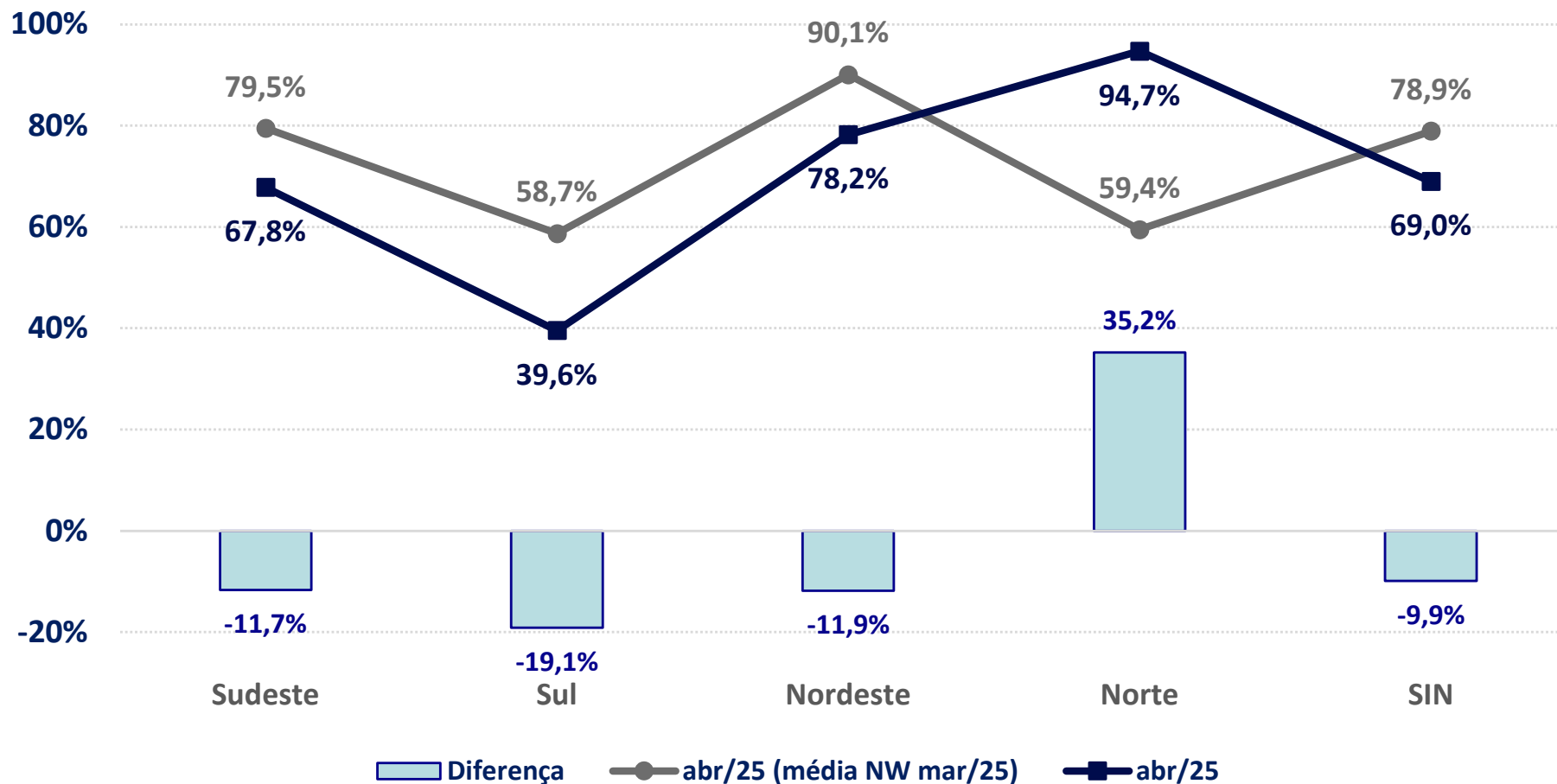
Corrigido (Deck de Resultados):

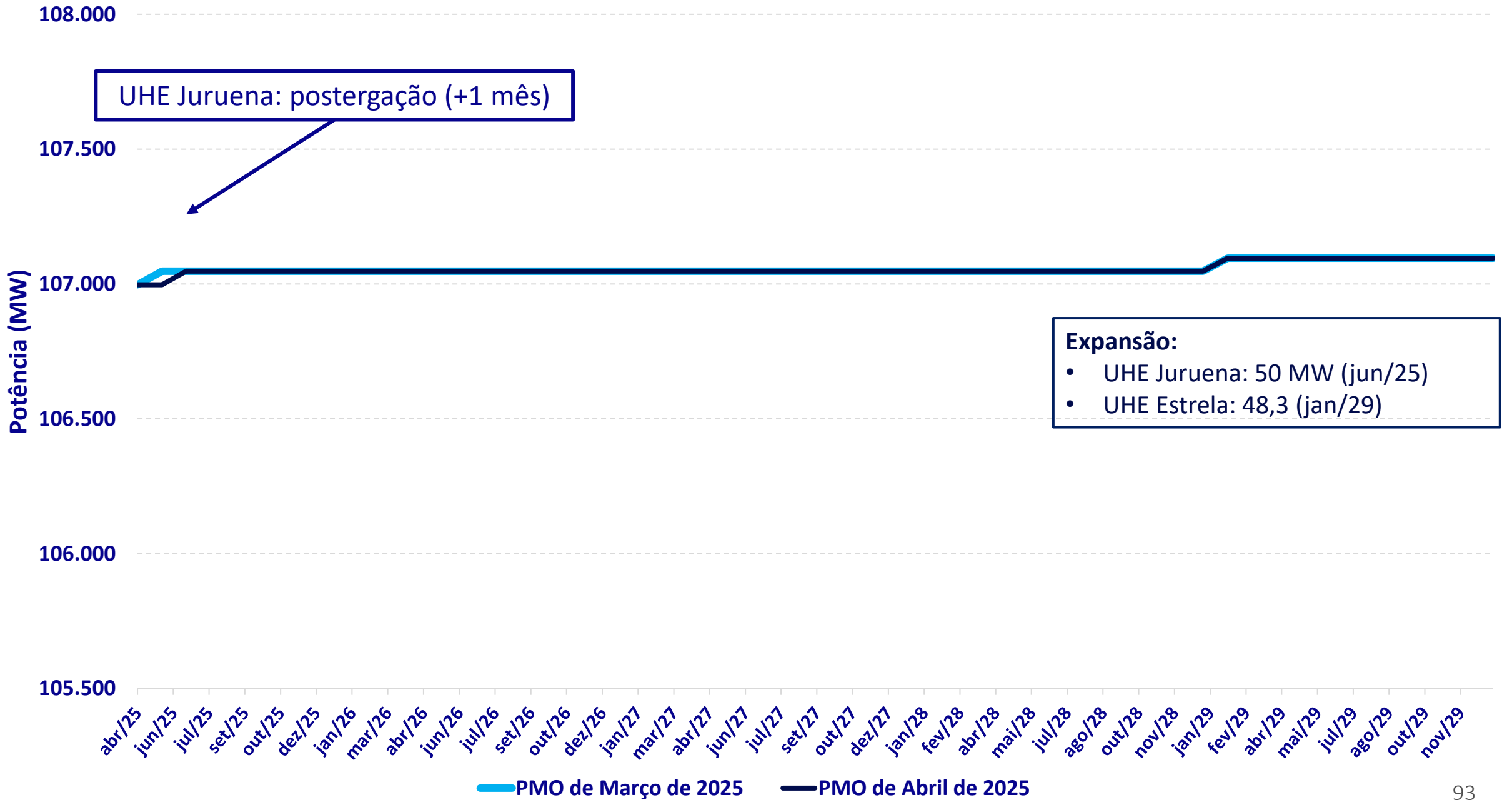
```
DADOS GERAIS : dger.dat
DADOS DOS SUBSISTEMAS : sistema.dat
CONFIGURACAO HIDRAULICA : confhd.dat
...
DADOS DE ABERTURAS : abertura.dat
ARQUIVO DE EMISSOES GEE : gee.dat
ARQUIVO DE RESTRICAO DE GAS : clasgas.dat
ARQUIVO DE DADOS SIM. FINAL : simfinal.dat
ARQ. DE CORTES POS ESTUDO : cortes-pos.dat
ARQ. DE CABECALHO CORTES POS: cortesh-pos.dat
ARQ. C/ VOLUME REF. SAZONAL : volref_saz.dat
```

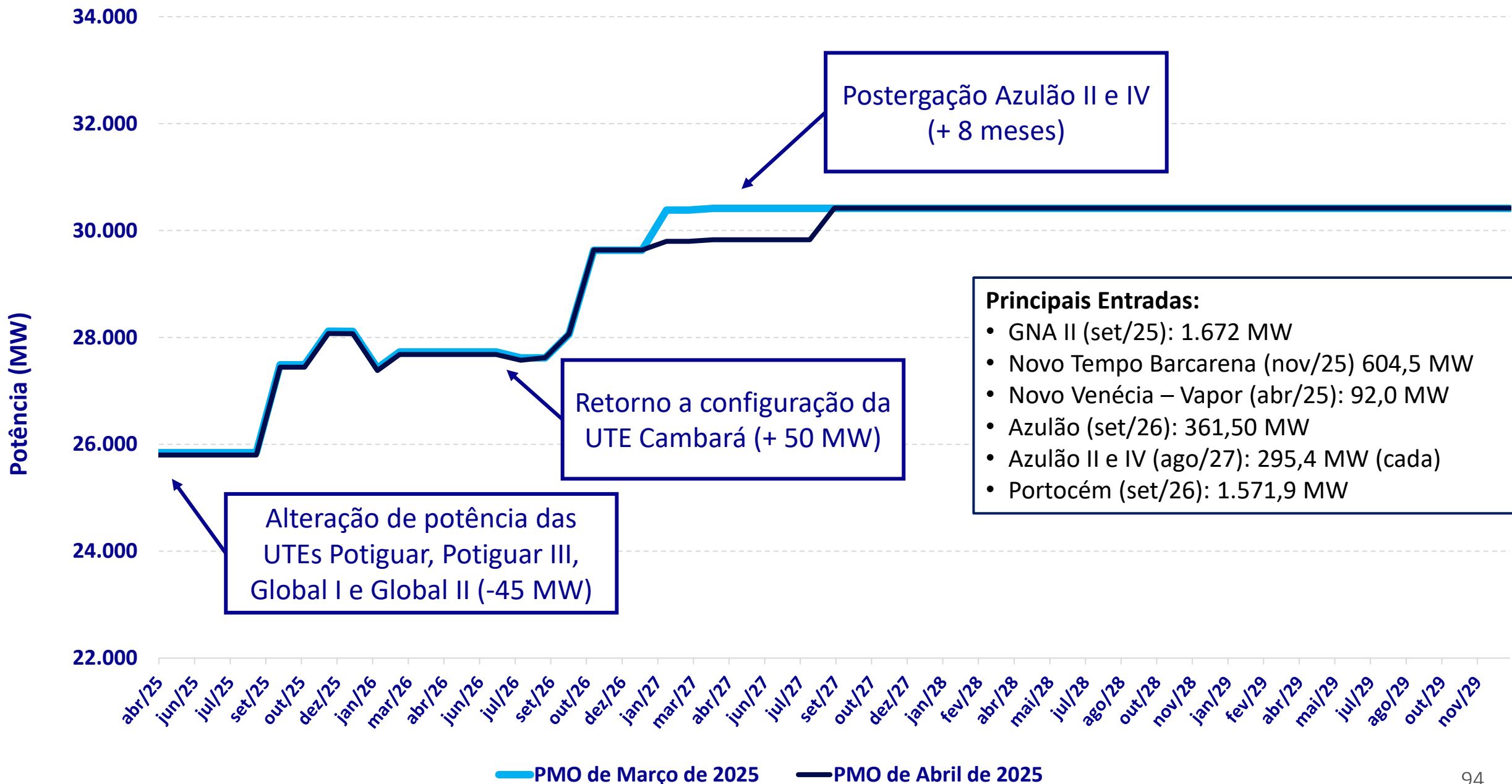

Sudeste



Energia armazenada por submercado





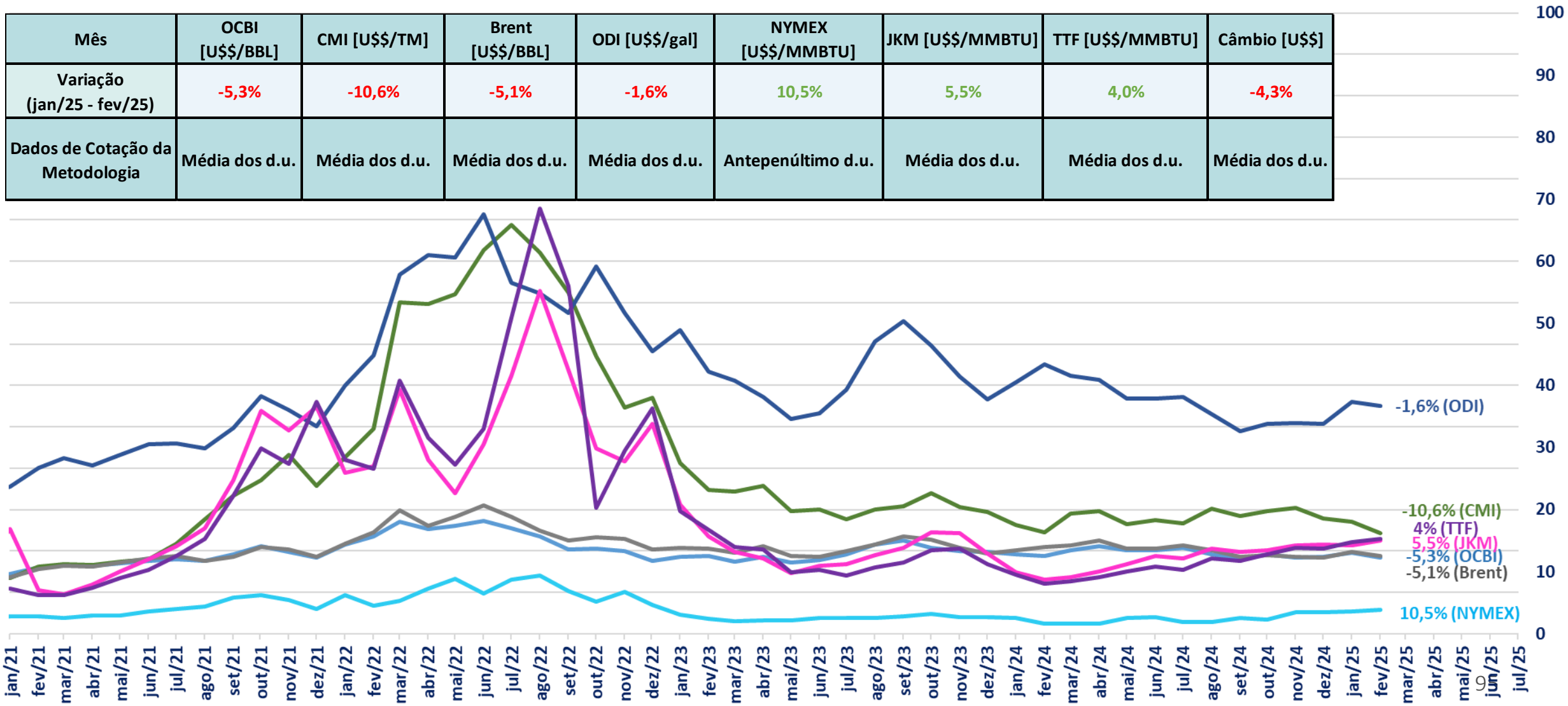


variação das cotações dos combustíveis: jan/25 – fev/25



— OCBI [U\$\$/BBL]
 — Carvão Mineral [U\$\$/TM]
 — Brent [U\$\$/BBL]
 — Óleo Diesel [USS/gal]

— NYMEX [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário
 — JKM [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário
 — TTF [U\$\$/MMBTU] - Eixo secundário

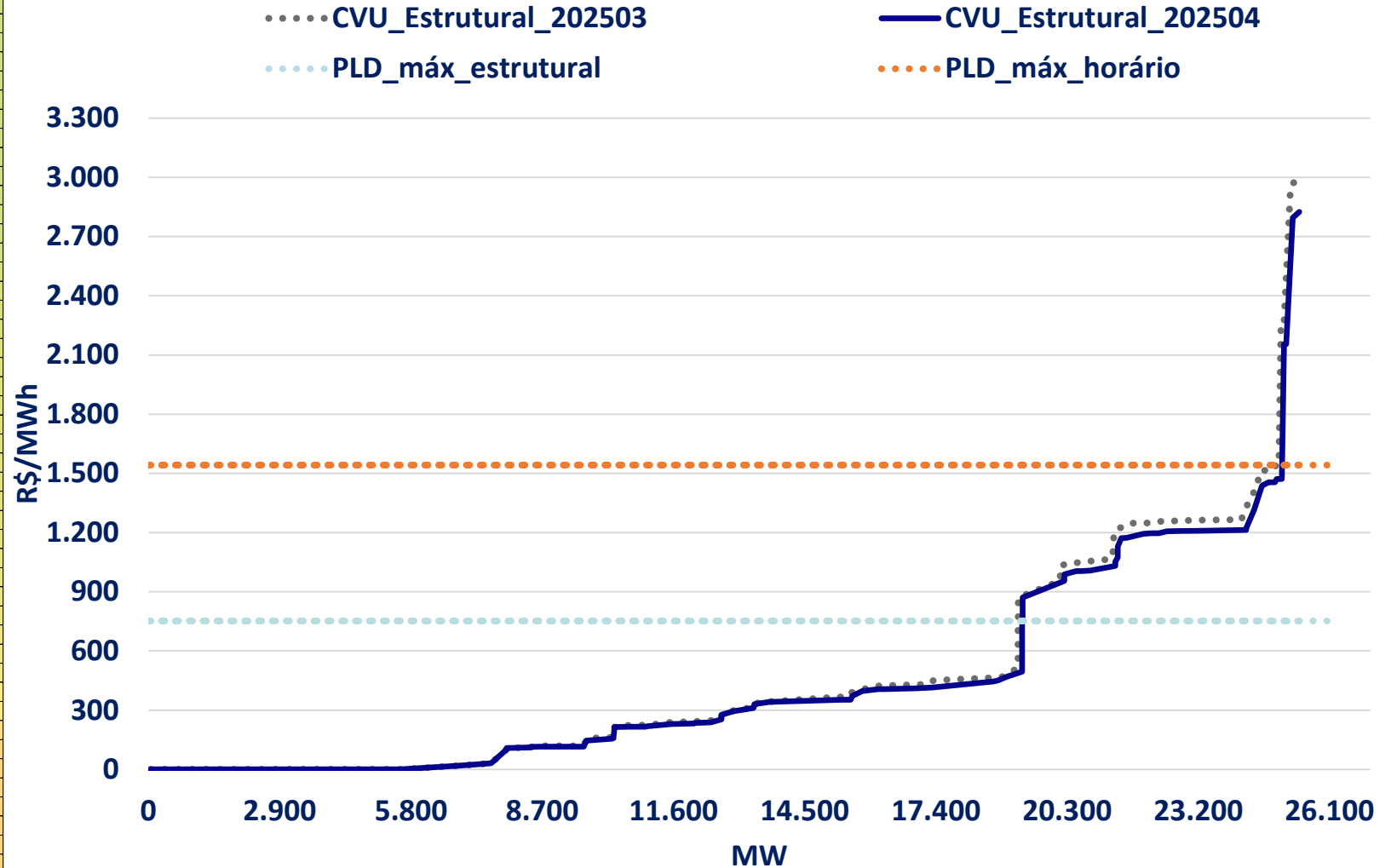


atualização do CVU para o PMO de abril de 2025 - CVU estrutural

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Março 2025 CVE (R\$/MWh)	Abril 2025 CVE (R\$/MWh)	Diferença
162	PECEM II	NE	Diesel	2989,65	2824,67	-5,84%
235	CAMACARI MII	NE	Diesel	2958,6	2795,39	-5,84%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	2268,17	2155,73	-5,22%
161	POTIGUAR III	NE	Diesel	2268,17	2155,73	-5,22%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1248,65	1194,31	-4,55%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	1052,84	1007,35	-4,52%
239	PARNAIBA V	N	Gas	248,15	237,59	-4,44%
248	PAULINIA VER	SE/CO	Gas	1503,11	1439,17	-4,44%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1225,3	1173,18	-4,44%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1223,3	1171,27	-4,44%
12	CUIABA G CC	SE/CO	Gas	1262,82	1209,11	-4,44%
247	LINHARES PCS	SE/CO	Gas	1537,45	1472,06	-4,44%
251	POVOAÇÃO 1	SE/CO	Gas	1537,45	1472,06	-4,44%
253	VIANA 1	SE/CO	Gas	1537,45	1472,06	-4,44%
236	MARLIM AZUL	SE/CO	Gas	162,47	155,56	-4,44%
257	LINHARES LRC	SE/CO	Gas	1275,08	1220,85	-4,44%
240	NT BARCARENA	N	Gas	544,22	521,1	-4,44%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1371,85	1313,8	-4,42%
259	PORTOCEM I	N	Gas	1032,17	988,53	-4,41%
15	LINHARES	SE/CO	GNL	367,77	352,35	-4,38%
137	GNA I	SE/CO	Gas	463,9	444,54	-4,36%
260	AZULAO	N	Gas	1177,64	1128,82	-4,32%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	516,32	494,92	-4,32%
238	GNA II	SE/CO	Gas	672,1	644,26	-4,32%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1264,99	1212,9	-4,29%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	428,06	410,46	-4,29%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1247,98	1196,77	-4,28%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1247,98	1196,77	-4,28%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	1258,85	1207,36	-4,26%
334	W. ARJONA	SE/CO	Gas	1258,35	1206,89	-4,26%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1047,79	1005,23	-4,23%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1047,79	1005,23	-4,23%
211	BAIXADA FLU	SE/CO	Gas	238,63	229,04	-4,19%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1515,58	1454,89	-4,17%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1515,58	1454,89	-4,17%
86	ST. CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	242,45	232,78	-4,15%
116	PARNAIBA IV	N	Gas	1118,09	1073,64	-4,14%
258	TROMBUDO	S	Gas	753,79	724,04	-4,11%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	422,8	406,22	-4,08%
36	MARANHAO IV	N	Gas	224,18	215,45	-4,05%
21	MARANHAO V	N	Gas	224,18	215,45	-4,05%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	431,19	414,52	-4,02%
224	P. SERGIPE I	NE	GNL	365,89	352,26	-3,87%
241	PROSPERID II	NE	Gas	385,91	371,56	-3,86%
96	TERMOPE	NE	Gas	1065,71	1030,26	-3,44%
201	APARECIDA	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
203	C. ROCHA	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
204	JARAQUI	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
205	MANAUARA	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
140	MAUA 3	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
207	PONTA NEGRA	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
209	TAMBAQUI	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
182	PALMEIRAS GO	SE/CO	Diesel	1436,97	1437,37	0,03%
90	TERMOMACAE	SE/CO	Gas	954,73	955,39	0,07%
183	DQ_ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	251,47	253,31	0,73%
237	CAMBARA	S	Biomassa		235,33	

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/03/2025
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Abril/2025 (29/03/2025)

PILHA TÉRMICA - SIN

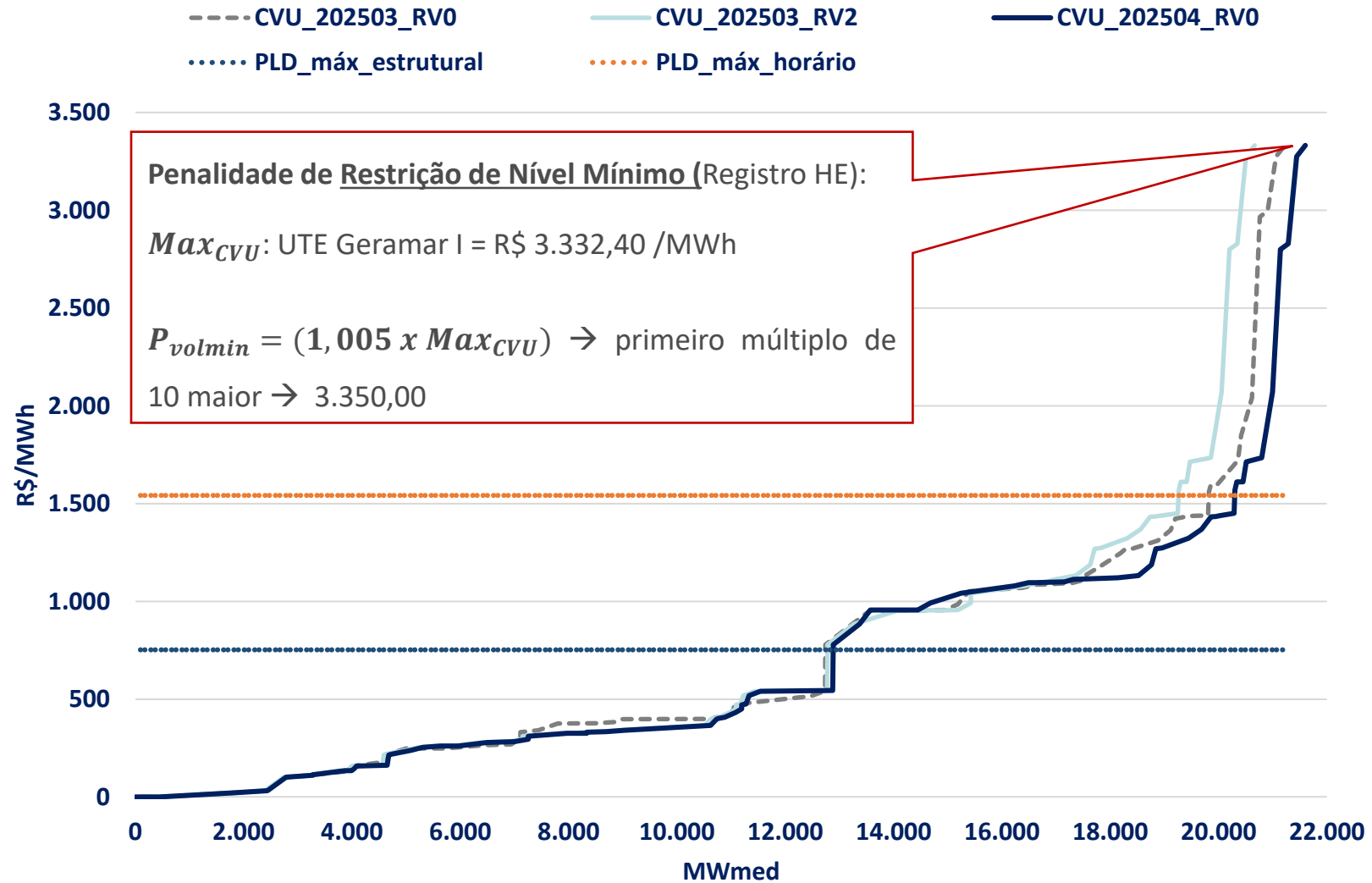


atualização do CVU para o PMO de abril de 2025 - CVU conjuntural

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Mar/25 RVO (R\$/MWh)	Abr/25 RVO (R\$/MWh)	Diferença
167	P.PECEM1	NE	Carvao	377,23	325,11	-16,0%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	374,93	325,83	-15,1%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	383,07	333,72	-14,8%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1246,77	1132,01	-10,1%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	178,92	162,49	-10,1%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	1051,26	955,2	-10,1%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	398,34	365,93	-8,9%
48	ARAUCARIA	S	Gas	956,04	883,16	-8,3%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1847,46	1713,73	-7,8%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	558,26	518,26	-7,7%
35	URUGUAIANA	S	Gas	1119,76	1042,41	-7,4%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2997,8	2828,81	-6,0%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2966,67	2799,48	-6,0%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	248,15	237,59	-4,4%
46	N.VENECIA2	N	Gas	300,53	294,56	-2,0%
182	PALMEIR_GO	SE/CO	Diesel	1436,97	1437,37	0,0%
90	T.MACAE	SE/CO	Gas	954,73	955,39	0,1%
64	CANOAS	S	Diesel	1364,49	1368,47	0,3%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1264,6	1269,47	0,4%
96	TERMOPE	NE	Gas	1094,73	1099,26	0,4%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1267,14	1272,68	0,4%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1106,03	1112,32	0,6%
183	ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	251,47	253,31	0,7%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1557,89	1569,45	0,7%
62	SEROPEDECA	SE/CO	Gas	1439,02	1449,89	0,7%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1422,31	1433,15	0,8%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	984,23	991,8	0,8%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1720,29	1733,83	0,8%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1177,96	1187,29	0,8%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1069,98	1078,52	0,8%
241	PROSP_II	NE	Gas	398,72	402,01	0,8%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1085,76	1095,5	0,9%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1085,76	1095,5	0,9%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	535,4	540,3	0,9%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1310,74	1323,04	0,9%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1595,79	1610,77	0,9%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1595,79	1610,77	0,9%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1595,79	1610,77	0,9%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2040,21	2071,63	1,5%
201	APARECIDA	N	Gas	128,22	133,79	4,2%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	128,22	133,79	4,2%
21	MARANHAO V	N	Gas	247,22	260,44	5,1%
36	MARANHAO IV	N	Gas	247,22	260,44	5,1%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	268	282,66	5,2%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	263,95	278,48	5,2%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	515,01	544,35	5,4%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	408,5	431,87	5,4%
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	954	1120,42	14,9%

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/03/2025
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Abril/2025 (29/03/2025)

PILHA TÉRMICA



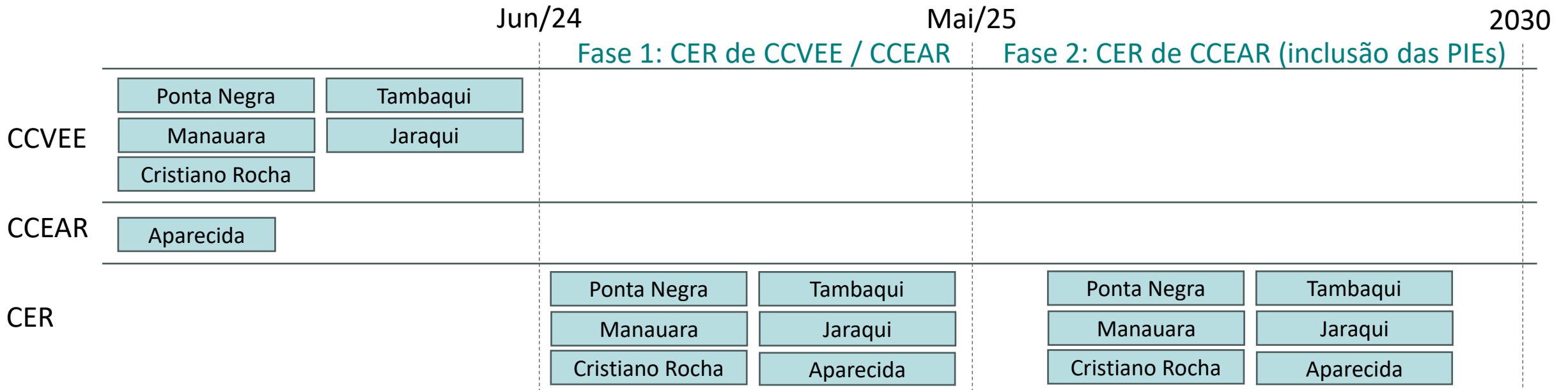
representação das UTEs do Norte em função da MP 1.232/2024



Usinas cujos contratos serão substituídos por Contratos de Energia de Reserva - CER:

Usina Termelétrica	Tipo de Contrato	CER – Fase 1	CER – Fase 2
Aparecida	CCEAR (DSP ANEEL 116/2019)		CER 468/2024
Ponta Negra	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 474/2024	CER 469/2024
Manauara	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 467/2024	CER 473/2024
Cristiano Rocha	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 477/2024	CER 472/2024
Tambaqui	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 475/2024	CER 470/2024
Jaraqui	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 476/2024	CER 471/2024

Cronograma de conversão dos contratos:



representação das UTEs do Norte em função da MP 1.232/2024



Usinas cujos contratos serão substituídos por Contratos de Energia de Reserva - CER:

Usina Termelétrica	Tipo de Contrato	CER – Fase 2	Início do suprimento
Aparecida	CCEAR (DSP ANEEL 116/2019)	CER 468/2024	CER em suprimento desde jun/24
Ponta Negra	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 469/2024	20/05/2025
Manauara	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 473/2024	20/05/2025
Cristiano Rocha	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 472/2024	20/05/2025
Tambaqui	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 470/2024	04/05/2025
Jaraqui	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 471/2024	04/05/2025

CLAST.DAT

NUM	NOME	CLASSE	TIPO	COMB.	CUSTO	CUSTO	CUSTO	CUSTO	CUSTO
XXXX	XXXXXXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX
...									
203	C. ROCHA	Gas			114.85	127.59	128.80	126.57	121.55
204	JARAQUI	Gas			114.85	127.59	128.80	126.57	121.55
205	MANAUARA	Gas			114.85	127.59	128.80	126.57	121.55
207	PONTA NEGRA	Gas			114.85	127.59	128.80	126.57	121.55
209	TAMBAQUI	Gas			114.85	127.59	128.80	126.57	121.55
...									
9999									
NUM	CUSTO	XX	XXXX	XX	XXXX				
XXXX	XXXX.XX	XX	XXXX	XX	XXXX				
...									
203	0.00	4	2025	5	2025	C. ROCHA			
204	0.00	4	2025	4	2025	JARAQUI			
204	133.79	5	2025	5	2025	JARAQUI			
205	0.00	4	2025	5	2025	MANAUARA			
207	0.00	4	2025	5	2025	PONTA NEGRA			
209	0.00	4	2025	4	2025	TAMBAQUI			
209	133.79	5	2025	5	2025	TAMBAQUI			
...									

DADGER.RVO

				PATAMAR DE CARGA											
USINA				PESADA			MEDIA			LEVE					
&X	COD	SU	NOMEDAUSINES	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU
...															
CT	204	4	JARAQUI	1	63.0	63.0	0.00	63.0	63.0	0.00	63.0	63.0	0.00	63.0	63.0
CT	204	4	JARAQUI	6	0.0	0.0	0.00	1.2	1.2	0.00	3.6	3.6	0.00		
CT	604	4	JARAQUI_F	1	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00		
CT	604	4	JARAQUI_F	6	26.7	63.0	133.79	26.5	61.8	133.79	25.4	59.4	133.79		
CT	205	4	MANAUARA	1	64.8	64.8	0.00	59.5	59.5	0.00	51.0	51.0	0.00		
CT	205	4	MANAUARA	2	73.0	73.0	0.00	73.0	73.0	0.00	73.0	73.0	0.00		
CT	205	4	MANAUARA	4	51.0	51.0	0.00	58.6	58.6	0.00	65.2	65.2	0.00		
CT	205	4	MANAUARA	5	52.0	52.0	0.00	48.9	48.9	0.00	45.1	45.1	0.00		
CT	205	4	MANAUARA	6	40.2	40.2	0.00	41.6	41.6	0.00	44.5	44.5	0.00		
CT	605	4	MANAUARA_F	1	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00		
CT	605	4	MANAUARA_F	6	16.0	32.8	133.79	16.2	31.4	133.79	15.2	28.5	133.79		

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

Custo Variavel Unitario para UTEs Merchants - 03/2025

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.883/2024	798,89	1.112,32	Platts	fev/25
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.338,33	1.433,15	Platts	fev/25
63	Ibirité	Gás natural não PPT	2.760/2024	930,06	991,80	Platts	fev/25
64	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	1.047,21	1.131,49	Platts	fev/25
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.284,19	1.368,47	ANP	jan/25
110	Nova Piratinga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.609,10	1.733,83	Platts	fev/25
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	1.109,90	1.187,29	Platts	fev/25
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.389,03	1.449,89	Platts	fev/25
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	2.880/2024	468,33	518,26	Platts	fev/25
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.673,06	1.713,73	Platts	fev/25
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	896,82	1.042,41	Platts	fev/25
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	823,10	883,16	Platts	fev/25
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.242,73	1.364,94	Platts	fev/25
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	1.050,36	1.078,52	Platts	fev/25
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	2.017,39	2.071,63	ANP	jan/25
49	Viana	Óleo Combustível A1	394/2025	1.395,60	1.432,61	ANP	jan/25
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	424/2025	1.454,71	3.332,40	ANP	jan/25
70	Geramar II	Óleo Combustível A2	411/2025	1.454,71	3.275,51	ANP	jan/25

PRT MME 76/2024:

Art. 1º Autorizar, em caráter excepcional e temporário, a inclusão de custos fixos ao Custo Variável Unitário - CVU para geração de energia elétrica, de Usinas Termelétricas - UTEs despacháveis centralizadamente, operacionalmente disponíveis, desde que não possuam Contrato de Comercialização de Energia Elétrica vigente enquanto usufruírem dos termos desta Portaria Normativa.

Art. 2º Os titulares das UTEs deverão encaminhar para análise e aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel os seus custos fixos e variáveis, e declarar o montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos durante a vigência de que trata o art. 4º.

§ 1º A Aneel autorizará dois valores de CVU, a serem considerados durante o período de que trata o art. 4º, da seguinte forma:

- I - CVU contendo tanto os custos fixos como os custos variáveis, a ser adotado enquanto o montante de geração efetiva da UTE for inferior ao montante de geração declarado nos termos do caput; e
- II - CVU contendo apenas os custos variáveis, a ser adotado quando o montante de geração efetiva da UTE ultrapassar o montante de geração declarado nos termos do caput.

Art. 4º A vigência desta Portaria Normativa será até 30 de abril de 2025.

CLAST.DAT

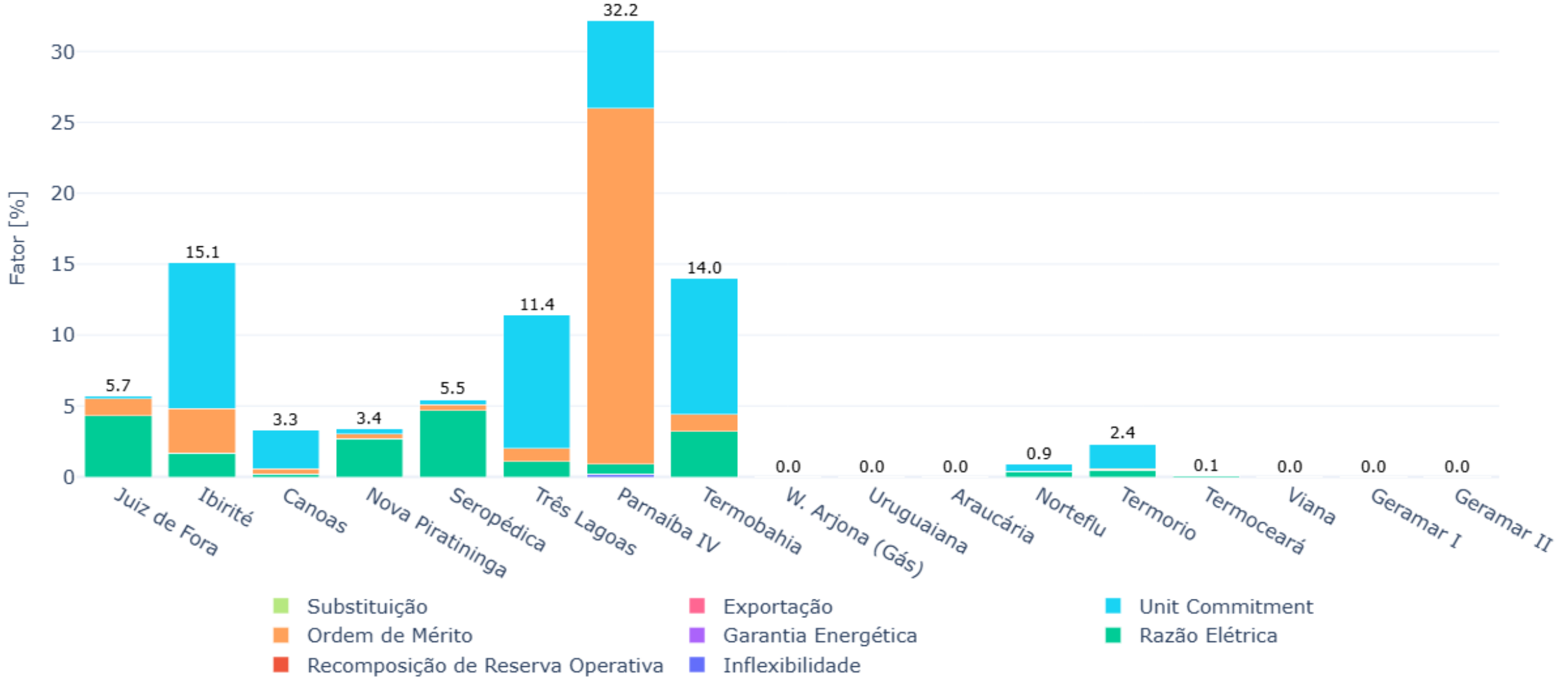
NUM	NOME	CLASSE	TIPO	COMB.	CUSTO	CUSTO	CUSTO	CUSTO	CUSTO
XXXX	XXXXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXXX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX
...									
60	NORTEFLU	Gas			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
...									
47	TERMORIO	Gas			1212.90	1033.65	895.18	769.79	742.67
...									
9999									
NUM	CUSTO	XX	XXXX	XX	XXXX				
XXXX	XXXX.XX								
...									
60	1364.94	4	2025	4	2025	NORTEFLU			
60	1242.73	5	2025	12	2025	NORTEFLU			
...									
47	1078.52	4	2025	4	2025	TERMORIO			
47	1050.36	5	2025	12	2025	TERMORIO			
47	0.00	1	2026	6	2026	TERMORIO			
...									

DADGER.RVO

&	PATAMAR DE CARGA														
	USINA				PESADA			MEDIA			LEVE				
&X	COD	SU	NOMEDAUSINES	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU
&															
...															
CT	47	1	TERMORIO	1		270.0989.2			1078.52186.0989.2				1078.52110.0989.2		1078.52
CT	47	1	TERMORIO	2		0.0989.2			1078.52	0.0989.2			1078.52	0.0989.2	1078.52
CT	47	1	TERMORIO	5		0.0798.9			1078.52	0.0725.4			1078.52	0.0663.4	1078.52
CT	47	1	TERMORIO	6		0.0	0.0		0.00	0.0	0.0		0.00	0.0	0.00
CT	447	1	TERMORIO_F	1		0.0	0.0		0.00	0.0	0.0		0.00	0.0	0.00
CT	447	1	TERMORIO_F	5		0.0190.3			1050.36	0.0263.8			1050.36	0.0325.8	1050.36
CT	447	1	TERMORIO_F	6		0.0989.2			1050.36	0.0989.2			1050.36	0.0989.2	1050.36
...															
CT	60	1	NORTEFLU	1		0.0826.0			1120.42	0.0826.0			1120.42	0.0826.0	1120.42
CT	60	1	NORTEFLU	2		0.0826.0			1364.94	0.0826.0			1364.94	0.0826.0	1364.94
CT	60	1	NORTEFLU	5		0.0667.1			1364.94	0.0605.7			1364.94	0.0554.0	1364.94
CT	60	1	NORTEFLU	6		0.0	0.0		0.00	0.0	0.0		0.00	0.0	0.00
CT	460	1	NORTEFLU_F	1		0.0	0.0		0.00	0.0	0.0		0.00	0.0	0.00
CT	460	1	NORTEFLU_F	5		0.0158.9			1242.73	0.0220.3			1242.73	0.0272.0	1242.73
CT	460	1	NORTEFLU_F	6		0.0826.0			1242.73	0.0826.0			1242.73	0.0826.0	1242.73

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 76/2024
(07/05/24-30/04/25)

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



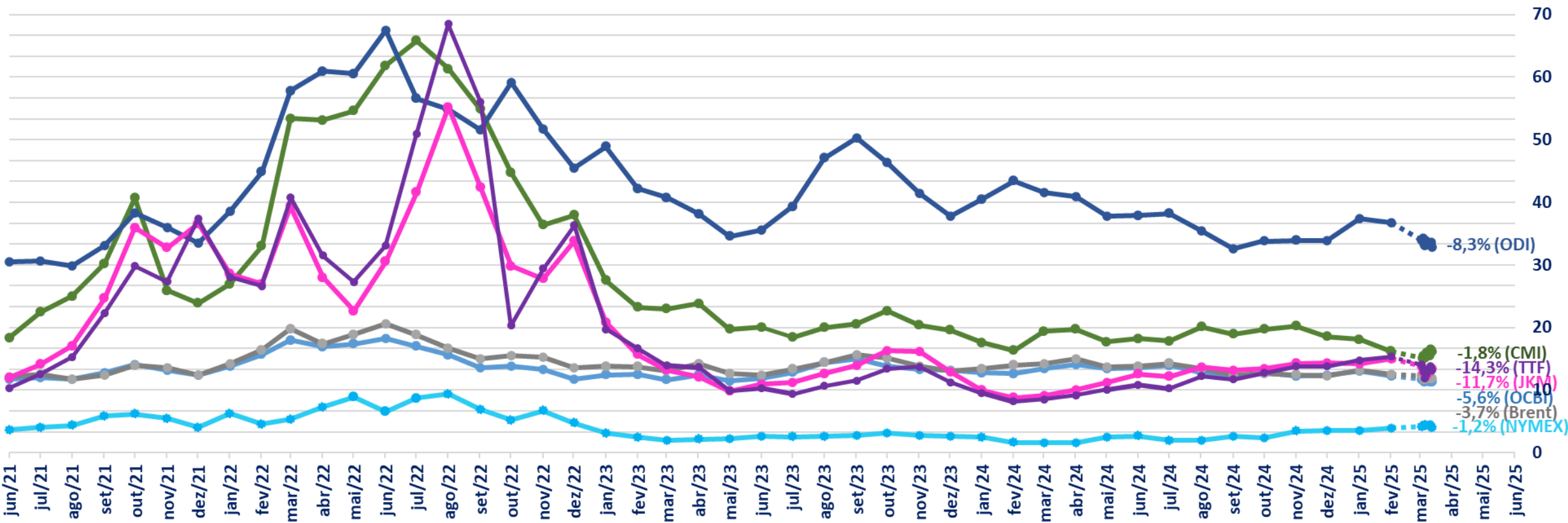
*Dados de geração consolidados até 28/02/25 e preliminares até 27/03/25

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



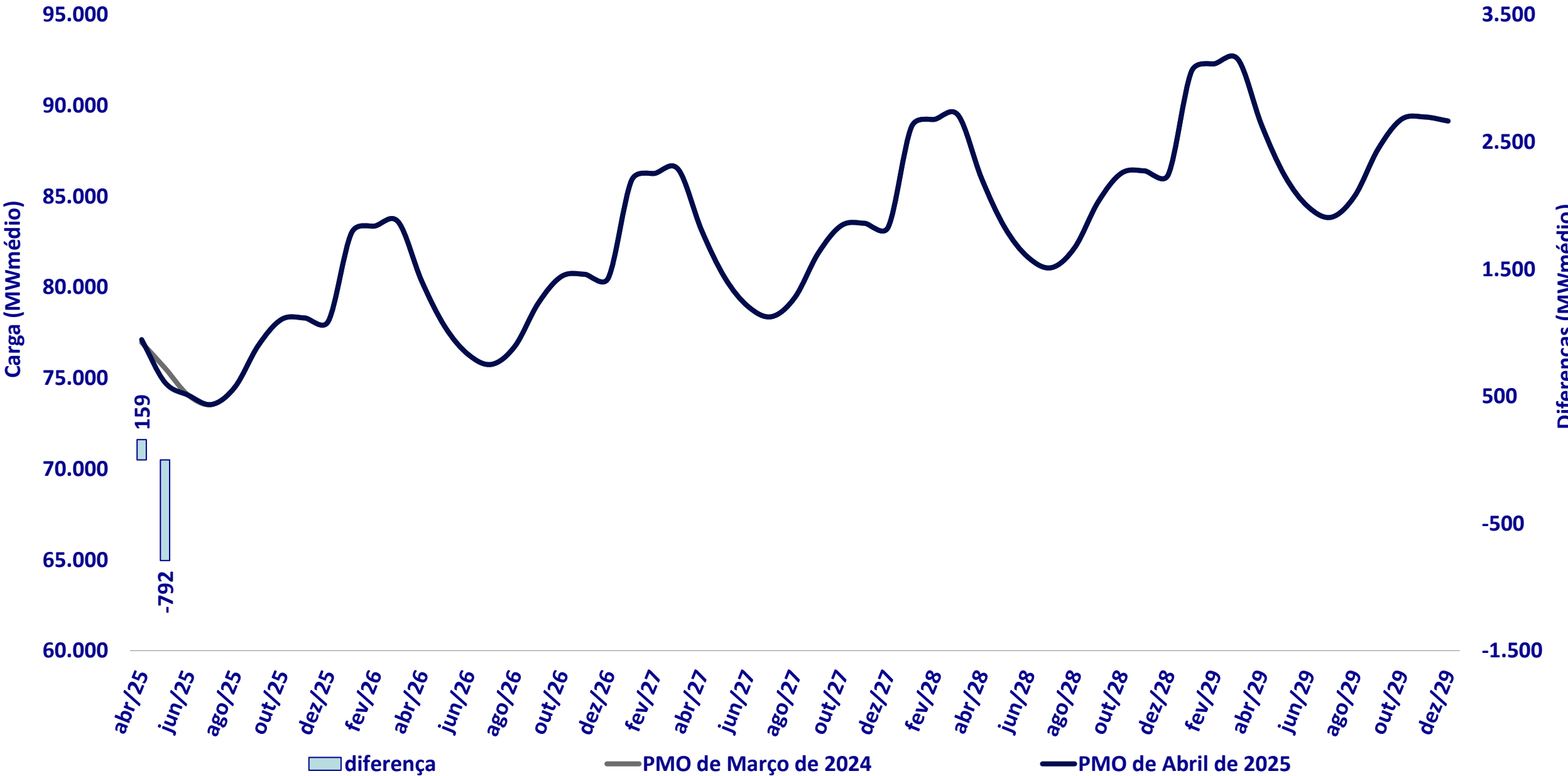
- OCBI [U\$/BBL]
- Carvão Mineral [U\$/TM]
- Brent [U\$/BBL]
- Óleo Diesel [US\$/gal]
- NYMEX [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- JKM [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- TTF [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario

Mês	OCBI [U\$/BBL]	CMI [U\$/TM]	Brent [U\$]	ODI [U\$/gal]	NYMEX [U\$/MMBTU]	JKM [U\$/MMBTU]	TTF [U\$/MMBTU]	Câmbio [U\$]
Variação (fev/25 - mar/25*)	-5,6%	-1,8%	-3,7%	-8,3%	-1,2%	-11,7%	-14,3%	-0,3%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.



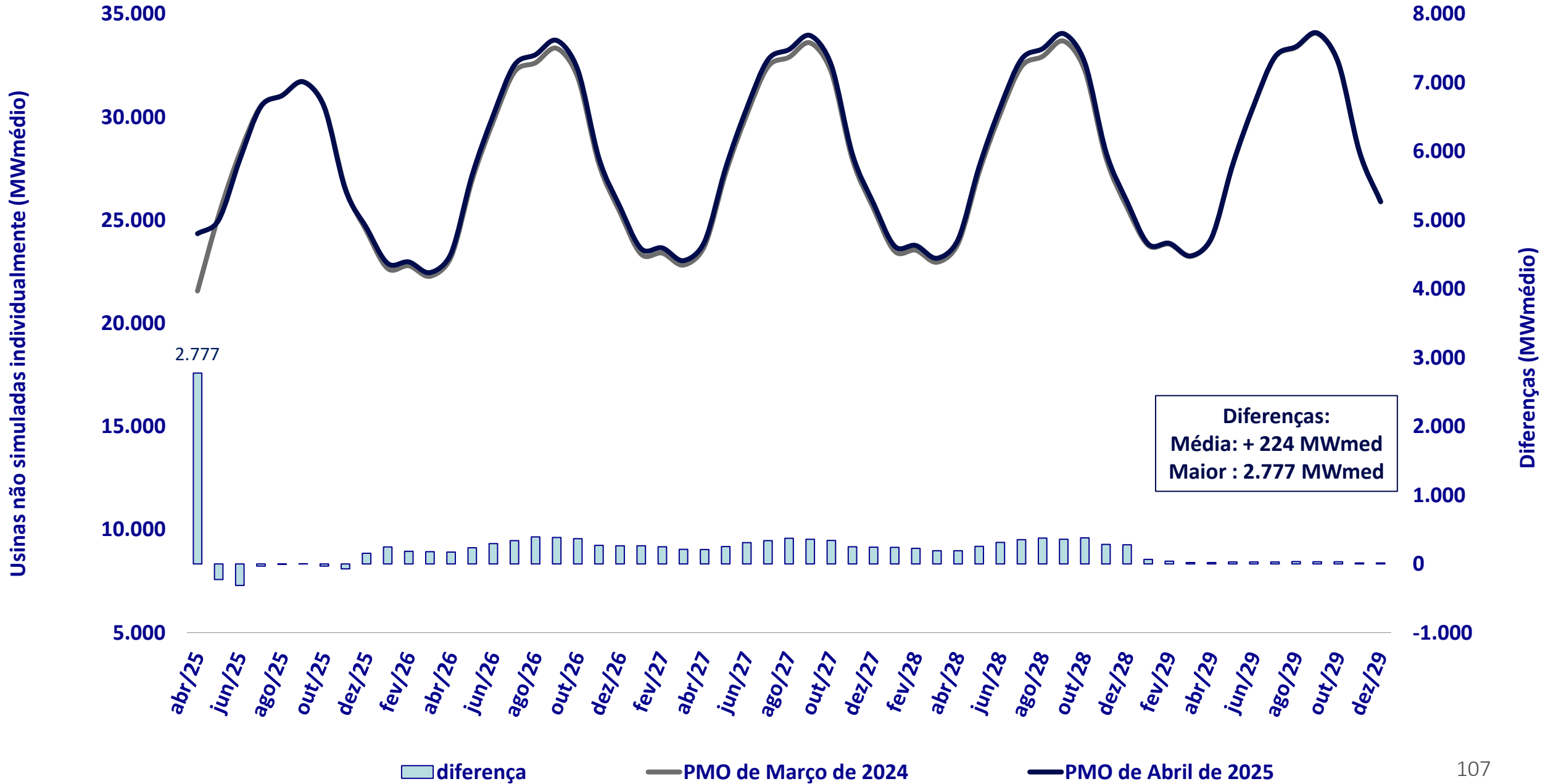
-1,8% (CMI)
 -14,3% (TTF)
 -11,7% (JKM)
 -5,6% (OCBI)
 -3,7% (Brent)
 -1,2% (NYMEX)

USINA	COMBUSTÍVEL			OFERTA DE PREÇO	DATA DA OFERTA
	Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)		
MC2 Nova Venécia 2	Gás Natural			1038,33	03/12/2024
Maranhão IV	Gás Natural			1038,33	
Maranhão V	Gás Natural			1038,33	
Parnaíba IV	Gás Natural			1038,33	
Ibirité "IBT - Op1"	Gás Natural			1041,95	05/12/2024
Ibirité "IBT - Op2"	Gás Natural			1171,47	
Três Lagoas "TLG - Op1"	Gás Natural			1238,54	
Três Lagoas "TLG - Op2"	Gás Natural			1405,09	
Porto Pecém I	CMI			1198,50	05/12/2024
Norte Fluminense	Gás Natural			2236,28	13/12/2024
Araucaria	Gás Natural			1947,81	19/12/2024
Uruguaiana	Gás Natural			2140,22	21/12/2024
Termonordeste "TERMONE - Op1"		OCB1	Nordeste - Pernambuco - Ipojuca	538,16	25/03/2025
Termonordeste "TERMONE - Op2"		OCB1	Nordeste - Pernambuco - Ipojuca	538,16	
Termonordeste "TERMONE - Op3"		OCB1	Nordeste - Pernambuco - Ipojuca	538,16	
Termonordeste "TERMONE - Op4"		OCB1	Nordeste - Pernambuco - Ipojuca	538,16	
Termoparaíba "TERMOPB - Op1"		OCB1	Nordeste - Pernambuco - Ipojuca	538,16	
Termoparaíba "TERMOPB - Op2"		OCB1	Nordeste - Pernambuco - Ipojuca	538,16	
Termoparaíba "TERMOPB - Op3"		OCB1	Nordeste - Pernambuco - Ipojuca	538,16	
Termoparaíba "TERMOPB - Op4"		OCB1	Nordeste - Pernambuco - Ipojuca	538,16	



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

usinas não simuladas individualizadamente – SIN





Modelagem no Newave

Escoamento Madeira [MWmed]	1º mês	2º mês
	abr/2025	mai/2025
SANTO ANTÔNIO E JIRAU	7.417,60	7.409,23

restricao_eletrica.csv

```

&RE; cod_rest; formula
RE ;          1; ger_usih(285) + ger_usih(287)
...

&RE-HORIZ-PER; cod_rest; PerIni; PerFin
RE-HORIZ-PER ;          1;2025/04;2025/05
...

&RE-LIM-FORM-PER-PAT; cod_rest; PerIni; PerFin; Pat; LimInf; LimSup
& Escoamento Madeira
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/04; 2025/04; 1; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/04; 2025/04; 2; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/04; 2025/04; 3; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/05; 2025/05; 1; -1.1e30; 7409.23
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/05; 2025/05; 2; -1.1e30; 7409.23
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/05; 2025/05; 3; -1.1e30; 7409.23
    
```

UHEs do Rio São Francisco



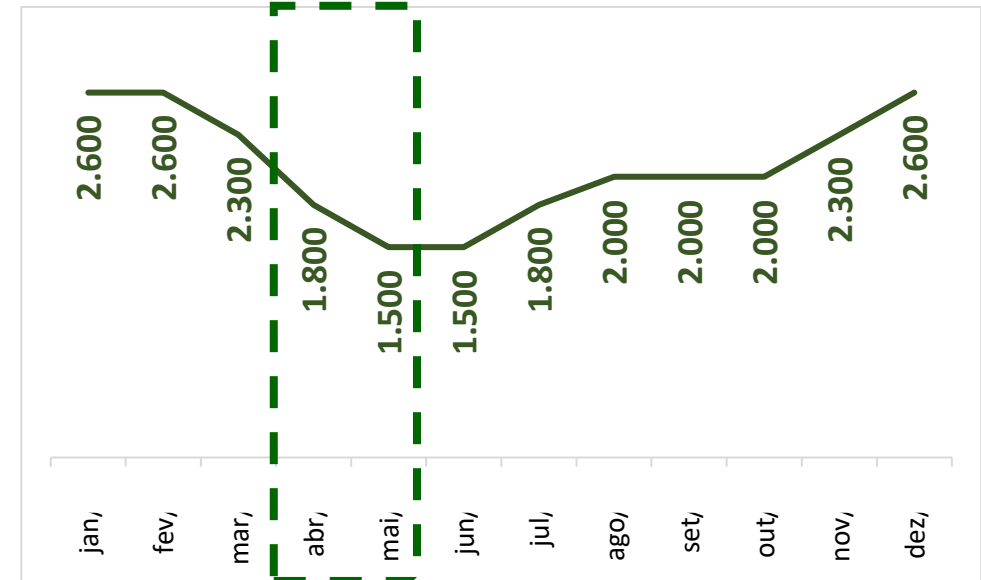
Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de	
	Abr/2025		Mai/2025		Jun/25	Abr/26
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmin
TRÊS MARIAS	150	-	150	-	150	150
SOBRADINHO	800	-	800	-	800	800
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)	-	-	-	-	-	800
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ	-	-	-	-	-	800
XINGÓ	1.100	1.800	1.100	1.500	800	800

1.800 1.500
CRCH CRCH

	Abr/2025	Mai/2025	A partir de Jun/25
Faixa de Operação (Sobradinho)	Normal	Normal	-
Restrição de 30% (mínimo) em Itaparica	Sim	Sim	Não

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



UHEs do Rio São Francisco

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de	
	Abr/2025		Mai/2025		Jun/25	Abr/26
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmin
TRÊS MARIAS	150	-	150	-	150	150
SOBRADINHO	800	-	800	-	800	800
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)	-	-	-	-	-	800
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ	-	-	-	-	-	800
XINGÓ	1.100	1.800	1.100	1.500	800	800

CRCH

CRCH

	Abr/2025	Mai/2025	A partir de Jun/25
Faixa de Operação (Sobradinho)	Normal	Normal	-
Restrição de 30% (mínimo) em Itaparica	Sim	Sim	Não

MODIF.DAT

```

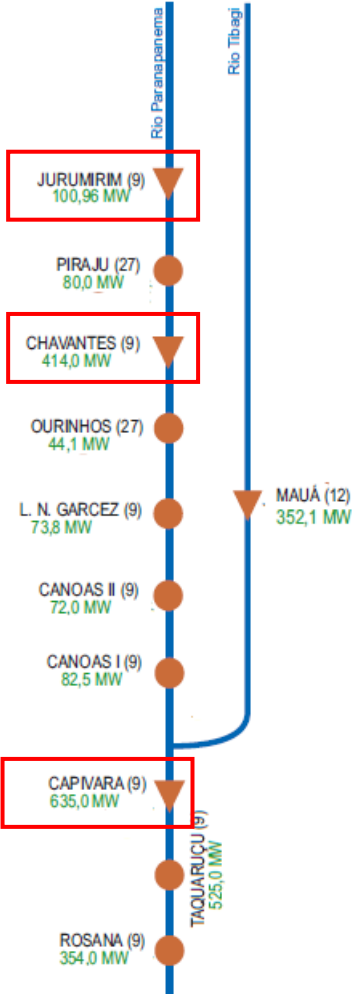
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    156                                TRES MARIAS
VAZMINT  4 2025 150.00
...
USINA    295                                FICT.TRES MA
VAZMINT  4 2025 150.00
...
USINA    169                                SOBRADINHO
VAZMIN   800
NUMCNJ   1
NUMMAQ   5 1
...
USINA    172                                ITAPARICA
VAZMINT  4 2026 800.00
VMINT    4 2025 30.000 '%'
VMINT    6 2025 0.000 '%'
...
USINA    176                                COMP PAF-MOX
VAZMINT  4 2026 800.00
USINA    178                                XINGO
VAZMINT  4 2025 1100.00
VAZMINT  6 2025 800.00
TURBMAXT 4 2025 1800.00
TURBMAXT 5 2025 1500.00
TURBMAXT 6 2025 99999.0
    
```

DSP nº 2.054/2024 - Suspensão UG 1

Resolução ANA nº 132/2022

UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	Abr/2025		Mai/2025		A partir de Mai/2025	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
A. A. Laydner	90	-	90	-	90 (até set/25) 147 (após out/25)	-
Chavantes	85	-	85	-	85	-
Capivara	276	-	276	-	276	-

Faixa de Operação	Abr/2025	Mai/2025
Jurumirim	Normal	Normal
Chavantes	Normal	Normal
Capivara	Normal	Normal

MODIF.DAT

```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    47
VAZMINT  4 2025  90.00
VAZMINT  10 2025 147.00
...
USINA    49
VAZMIN   85
...
USINA    61
VAZMIN   276
    
```

```

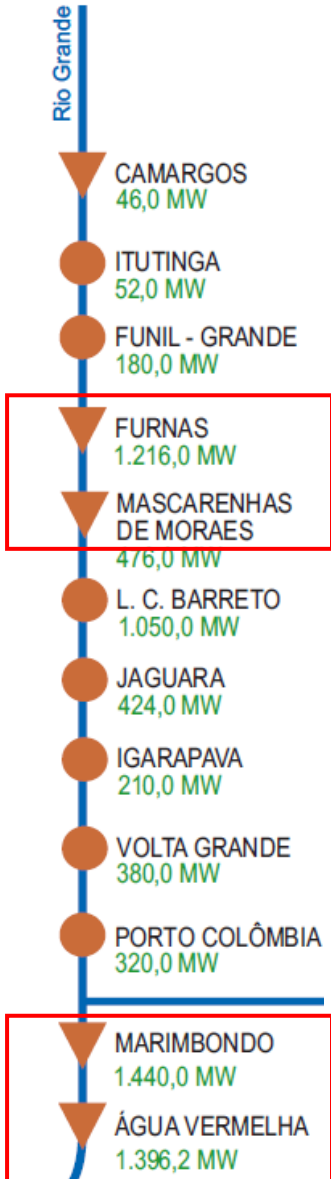
A.A. LAYDNER
CHAVANTES
CAPIVARA
    
```

Resolução ANA nº 193/2024

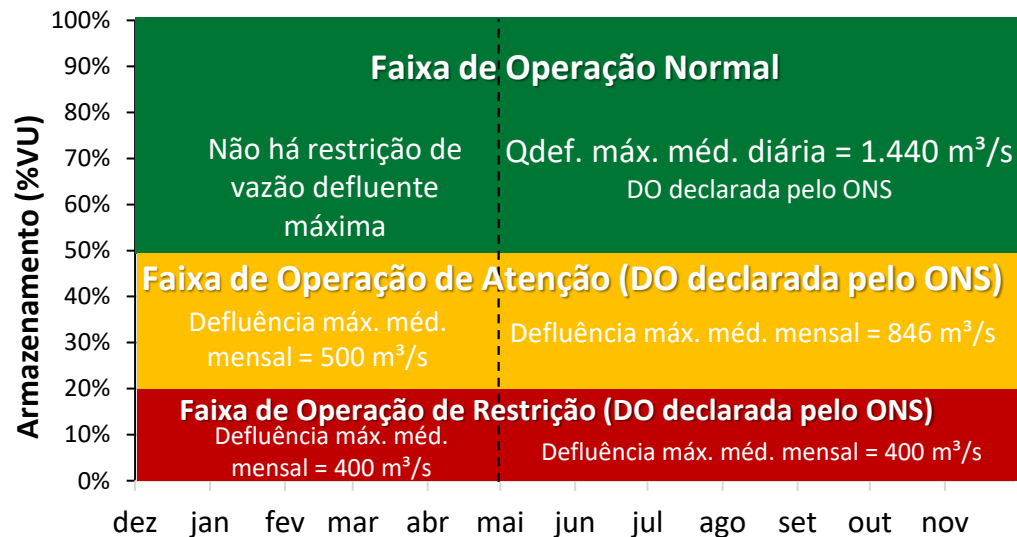
UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha

Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	Faixa de Operação		Abr/2025			Mai/2025			A partir de Jun/2025	
	Abr/2025	Mai/2025	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx
Furnas	Normal	Normal	131	-	-	131	-	1.440	131	-
M. Moraes	Normal	Normal	149	-	-	149	-	-	149	-



Furnas



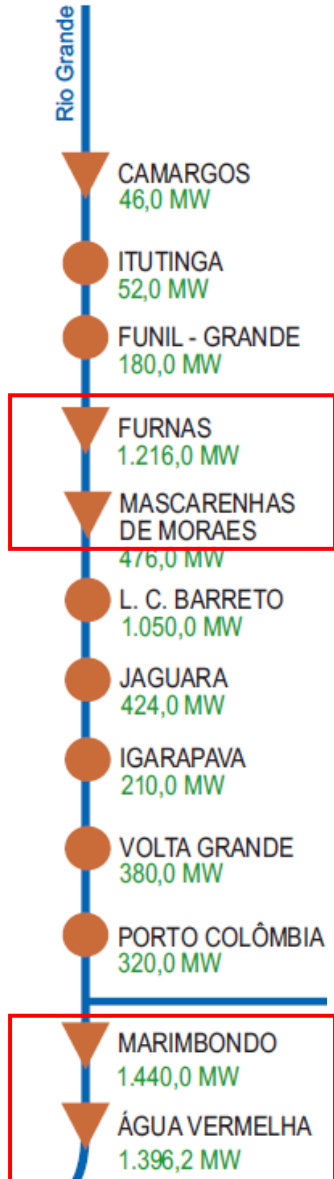
Mascarenhas de Moraes:



Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	Faixa de Operação		Abr/2025			Mai/2025			A partir de Jun/2025	
	Abr/2025	Mai/2025	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx
Furnas	Normal	Normal	131	-	-	131	-	1.440	131	-
M. Moraes	Normal	Normal	149	-	-	149	-	-	149	-

Faixa de Operação de Furnas	Abr/2025	Mai/2025	A partir de Jun/25
Restrição de 15% (mínimo) em Marimbondo e Água Vermelha	Sim	Sim	Não

MODIF.DAT

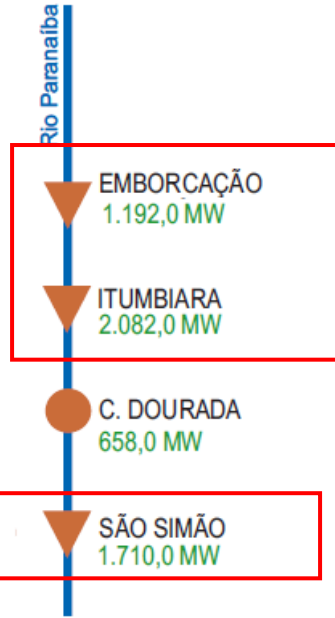
```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    6                                FURNAS
VAZMIN   131
...
TURBMAXT 5 2025 1440.00
TURBMAXT 6 2025 99999.0
USINA    7                                M. DE MORAES
VAZMIN   149
...
USINA    17                               MARIMBONDO
VAZMIN   312
VMINT    4 2025 15.000 '&'
VMINT    6 2025 0.000 '&'
...
USINA    18                               A. VERMELHA
VMINT    4 2025 15.000 '&'
VMINT    6 2025 0.000 '&'
    
```

Resolução ANA nº 194/2024

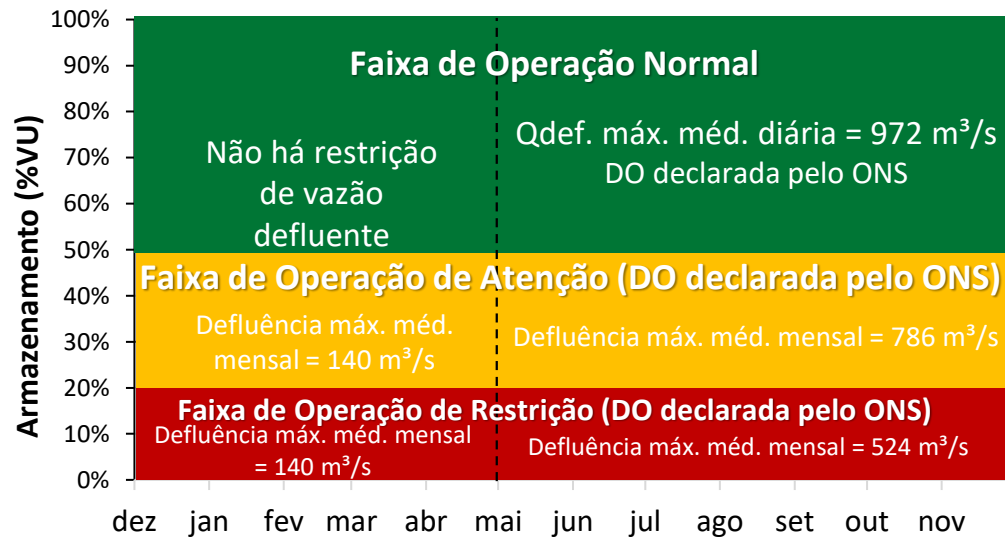
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	Faixa de Operação		Abr/2025			Mai/2025			A partir de Jun/2025	
	Abr/2025	Mai/2025	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx
Emborcação	Normal	Normal	-	-	-	-	-	972	-	-
Itumbiara	Normal	Normal	70	-	-	70	-	2.928	70	-

Emborcação



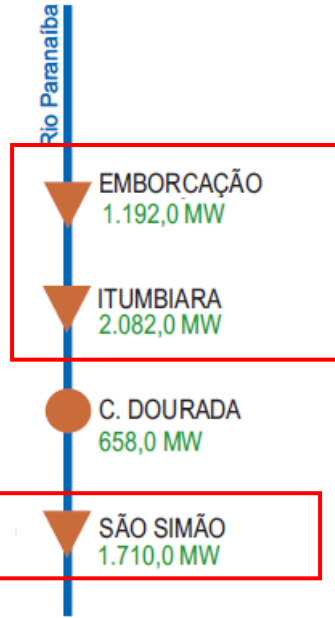
Itumbiara:



Resolução ANA nº 194/2024

UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	Faixa de Operação		Abr/2025			Mai/2025			A partir de Jun/2025	
	Abr/2025	Mai/2025	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx
Emborcação	Normal	Normal	-	-	-	-	-	972	-	-
Itumbiara	Normal	Normal	70	-	-	70	-	2.928	70	-

Faixa de Operação de Itumbiara	Mar/2025	Abr/2025	A partir de Mai/25
Restrição de 15% (mínimo) em São Simão	Sim	Sim	Não

MODIF.DAT

```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    24                                     EMBORCACAO
...
TURBMAXT 5 2025 972.00
TURBMAXT 6 2025 99999.0
...
USINA    31                                     ITUMBIARA
VAZMIN   70
...
TURBMAXT 5 2025 2928.00
TURBMAXT 6 2025 99999.0
...
USINA    33                                     SAO SIMAO
VAZMIN   450
VMINT    4 2025 15.000 '%'
VMINT    6 2025 0.000 '%'
    
```


UHE Serra da Mesa

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	dez a mai		jun a nov	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
SERRA DA MESA	100	-	300	-

MODIF.DAT

P.CHAVE MODIFICACOES E INDICES
 XXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX

```

  ...
  USINA      251
  VAZMINT    4 2025 100.00
  VAZMINT    6 2025 300.00
  VAZMINT   12 2025 100.00
  VAZMINT    6 2026 300.00
  VAZMINT   12 2026 100.00
  VAZMINT    6 2027 300.00
  VAZMINT   12 2027 100.00
  VAZMINT    6 2028 300.00
  VAZMINT   12 2028 100.00
  VAZMINT    6 2029 300.00
  VAZMINT   12 2029 100.00
  
```

SERRA MESA

```

  ...
  USINA      291
  VAZMINT    4 2025 100.00
  VAZMINT    6 2025 300.00
  VAZMINT   12 2025 100.00
  VAZMINT    6 2026 300.00
  VAZMINT   12 2026 100.00
  VAZMINT    6 2027 300.00
  VAZMINT   12 2027 100.00
  VAZMINT    6 2028 300.00
  VAZMINT   12 2028 100.00
  VAZMINT    6 2029 300.00
  VAZMINT   12 2029 100.00
  VOLMAX    55.000 '8'
  
```

FICT.SERRA M

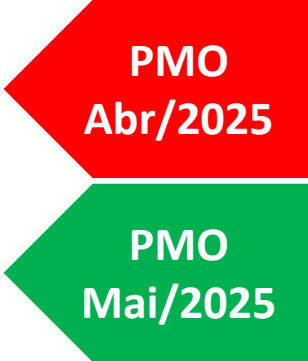
Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Resolução ANA nº 226, de 9 de dezembro de 2024: mantidos os valores previamente conhecidos

Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025: a ser considerado a partir do PMO de Maio de 2025

NEWAVE (DSVAGUA.DAT)														ONS		
ANO	USIN	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ			
XXXX	XXX	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X			
2025	172	0.00	0.00	0.00	-9.83	-20.15	-20.05	-18.45	-18.61	-18.60	-18.43	-18.62	-18.45	1	Transposicao - ITAPARICA	
2026	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1		
2027	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1		
2028	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1		
2029	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1		

CCEE																
ANO	USIN	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ			
XXXX	XXX	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X			
2025	172	0.00	0.00	0.00	-9.26	-13.41	-17.56	-17.80	-17.80	-17.80	-17.80	-17.80	-17.80	1	Transposicao - ITAPARICA	
2026	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1		
2027	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1		
2028	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1		
2029	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1		



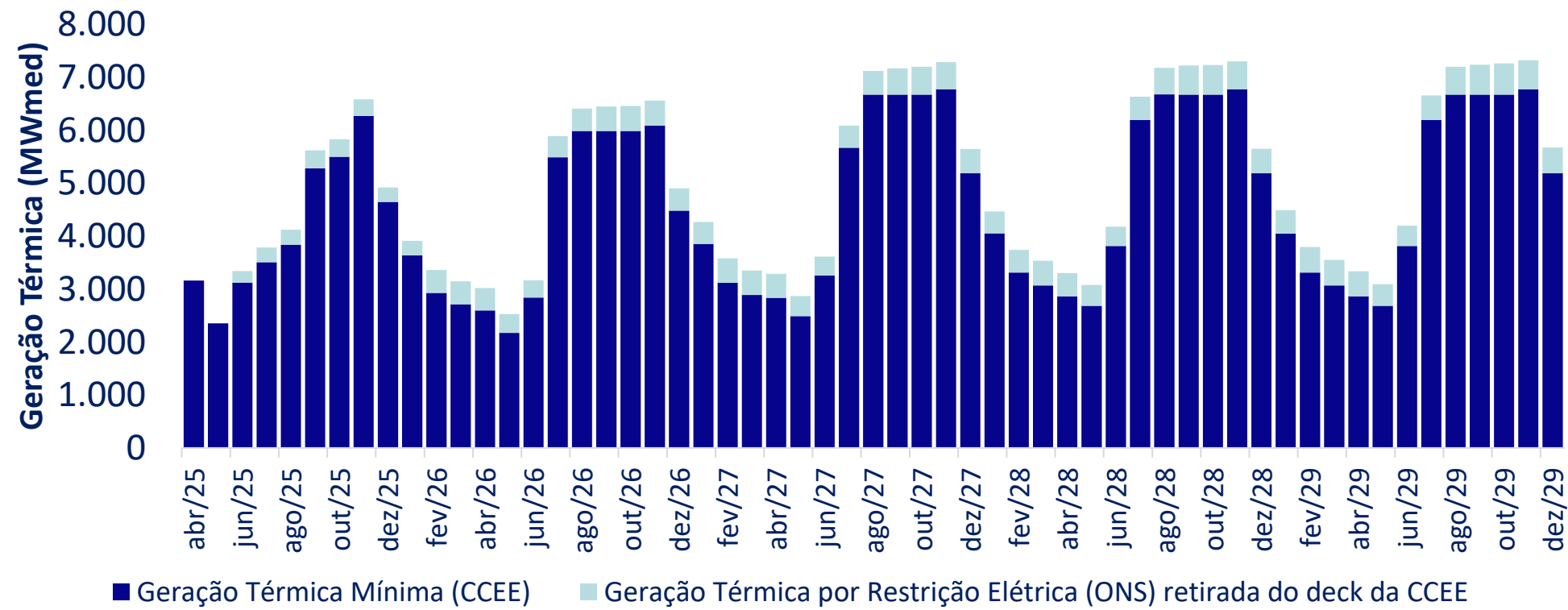
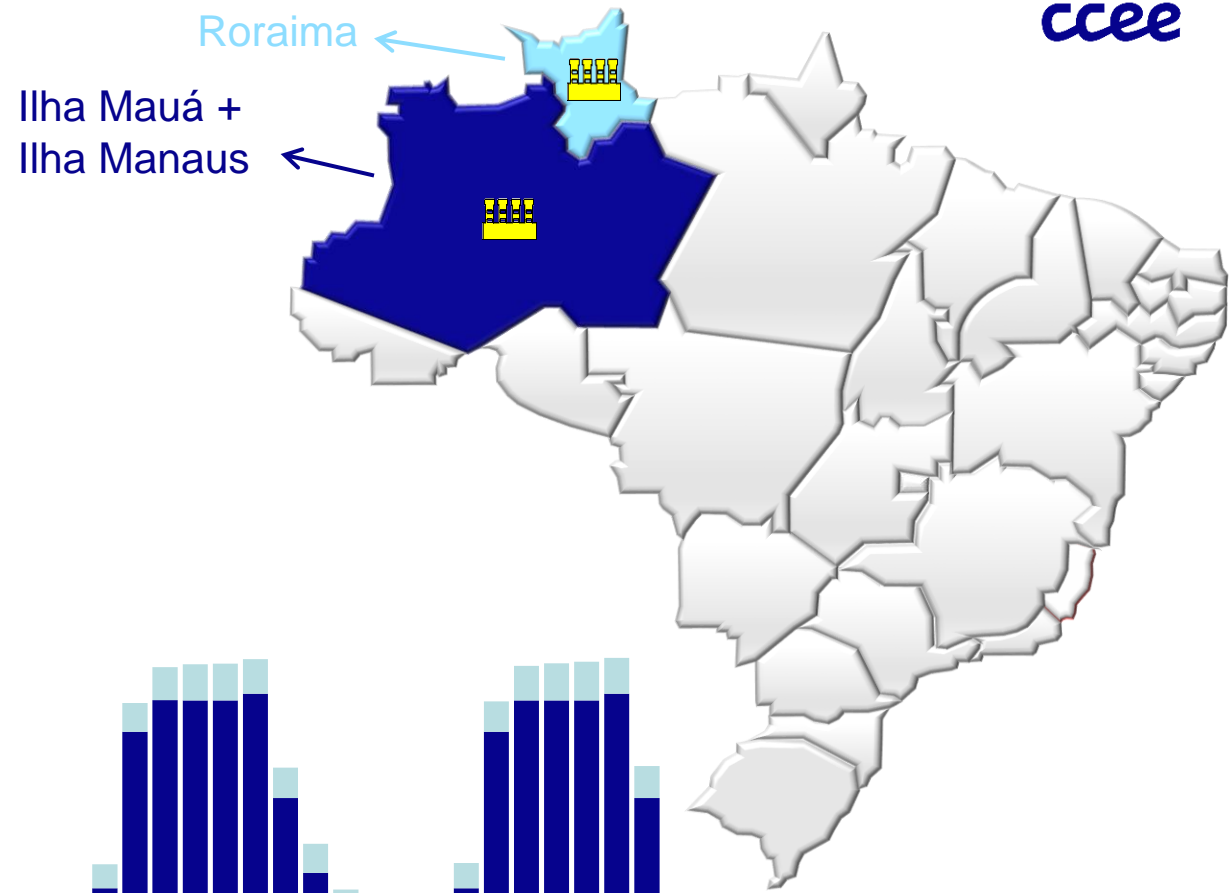
Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Abril de 2025 a Dezembro de 2029, conforme RT-DPL 0598/2024:

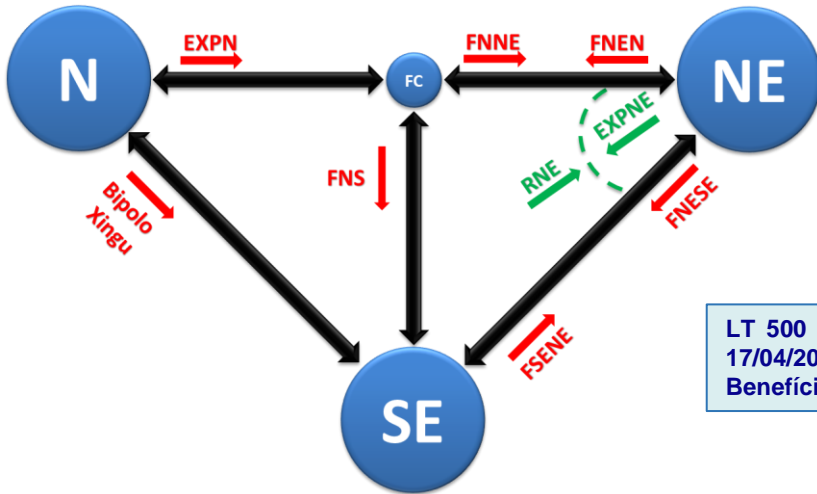
- **UTES de Manaus:**
 - ✓ Manaus e Mauá.
- **UTES de Roraima:**
 - ✓ Roraima;
 - ✓ A partir de fevereiro de 2026.



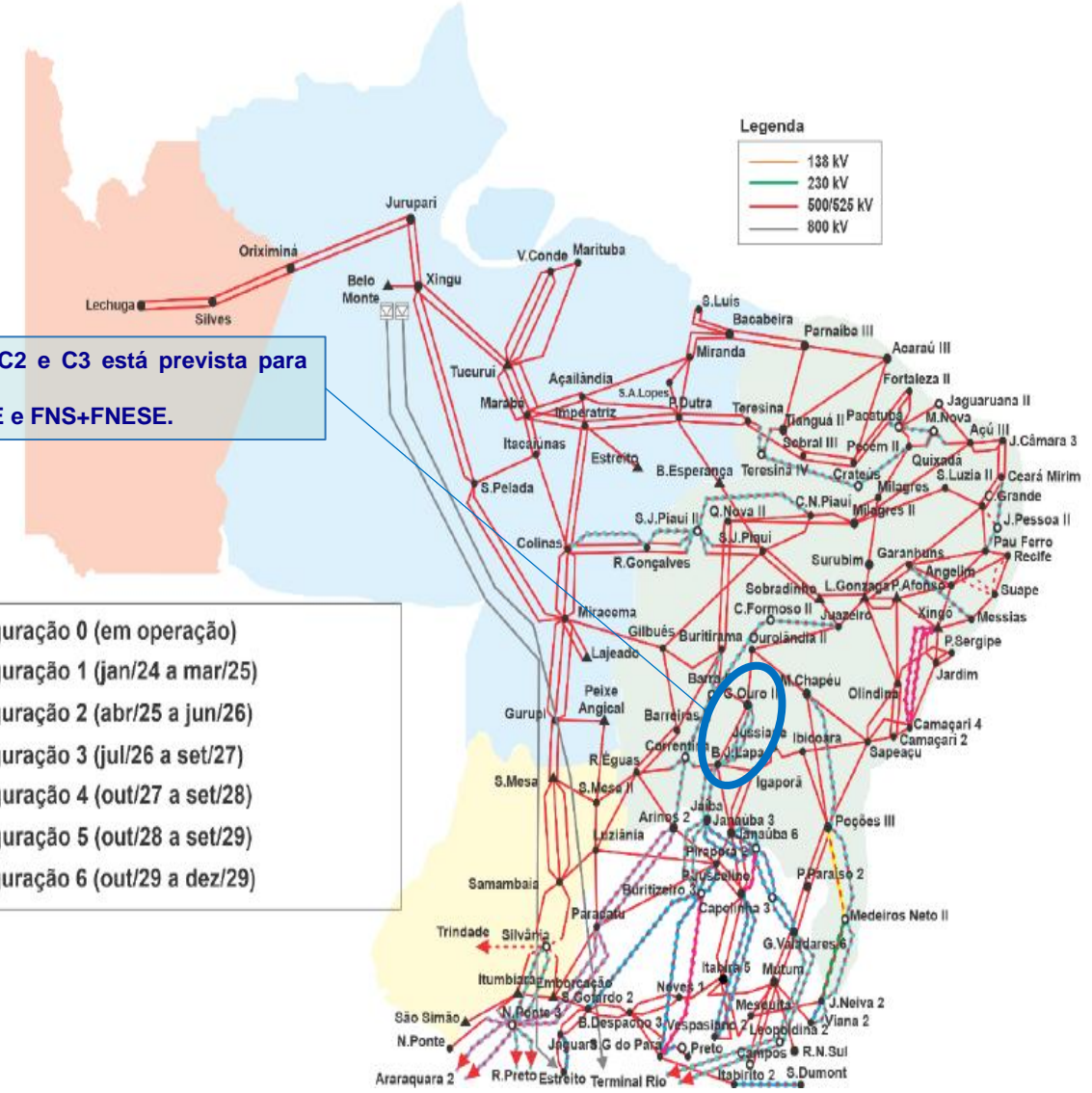
Geração adicional por restrição elétrica média no período: 416 MWmed

limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Abril/2025



LT 500 kV Bom Jesus da Lapa II – Gentio do Ouro C2 e C3 está prevista para 17/04/2025. Benefício a partir do segundo mês do PMO para FNESE e FNS+FNESE.



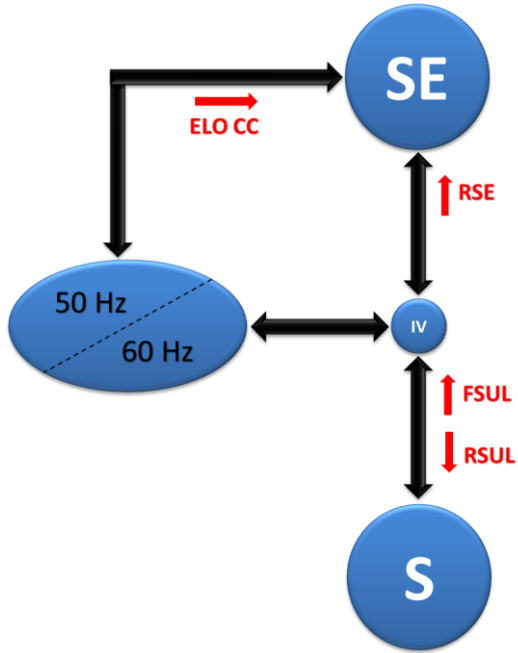
- Configuração 0 (em operação)
- Configuração 1 (jan/24 a mar/25)
- Configuração 2 (abr/25 a jun/26)
- Configuração 3 (jul/26 a set/27)
- Configuração 4 (out/27 a set/28)
- Configuração 5 (out/28 a set/29)
- Configuração 6 (out/29 a dez/29)

Limite	abr/25			mai/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	5.500	4.590	5.500	5.600	4.494	5.600
EXPNE	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	3.200	3.200	3.000	3.200	3.200	3.000
FNS+FNESE	7.210	6.326	7.300	7.210	6.030	7.300

REFERÊNCIAS:
 > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – ABRIL/2025.
 > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

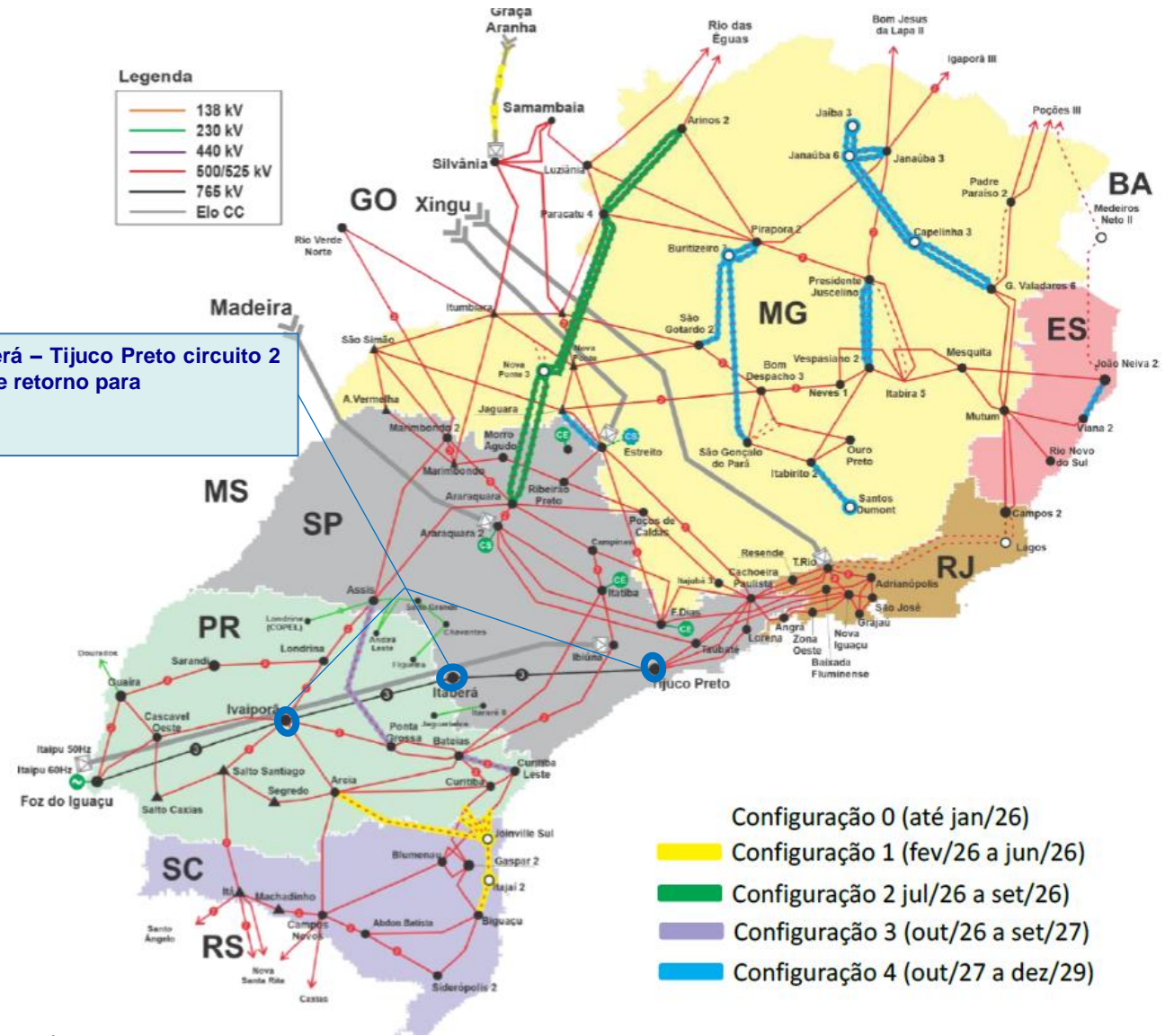
limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Abril/2025



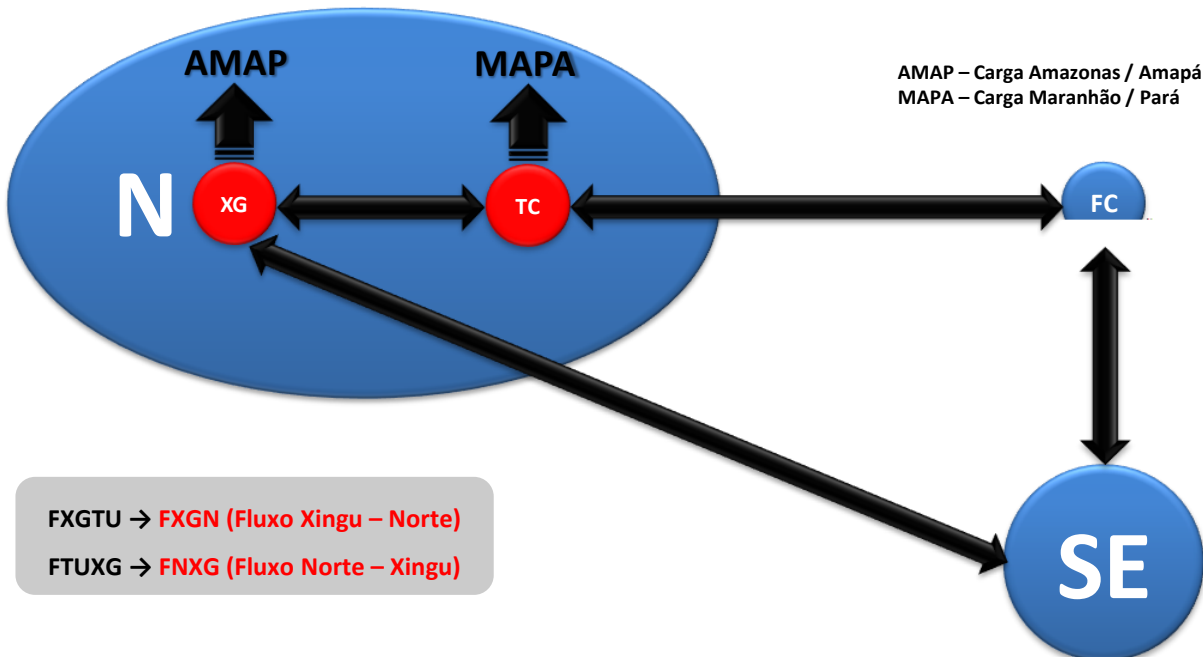
Os BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã – Itaberá – Tijuco Preto circuito 2 estão indisponíveis desde 18/02/2025, com previsão de retorno para 31/08/2025, SGIs 1.528-25. Redução nos limites RSE.

Limite	abr/25			mai/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	7.445	7.445	8.680	7.220	9.520	10.480
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	8.350	6.300	9.050	8.200	5.250	8.900



REFERÊNCIAS:
 > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – ABRIL/2025.
 > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

Representação DECOMP



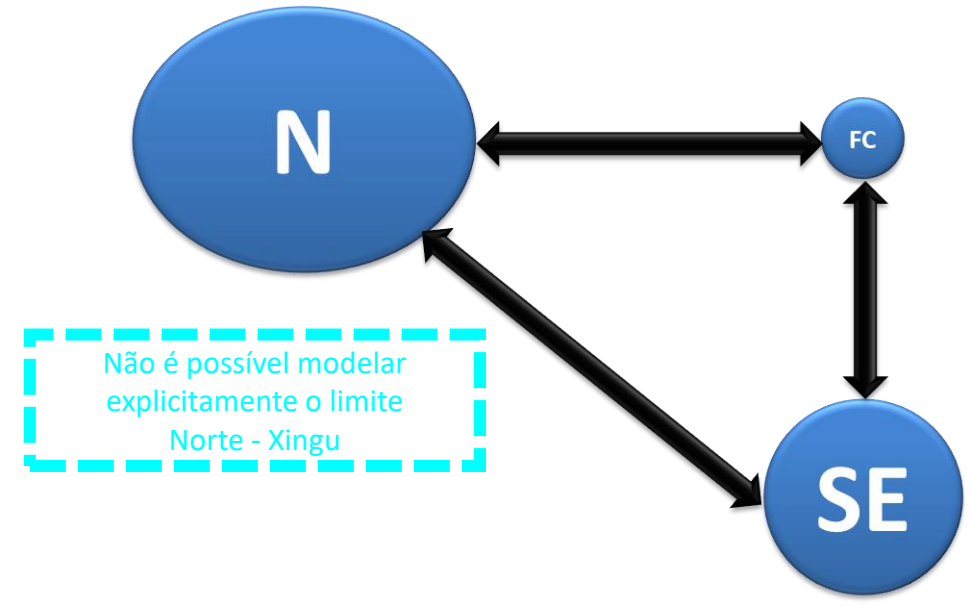
LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	abr/25			mai/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	3.000	4.000	4.000	4.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

REFERÊNCIAS:

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

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	abr/25			mai/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	3.000	4.000	4.000	4.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	15 x 500	12 x 500	10 x 500	15 x 500	10 x 500	10 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

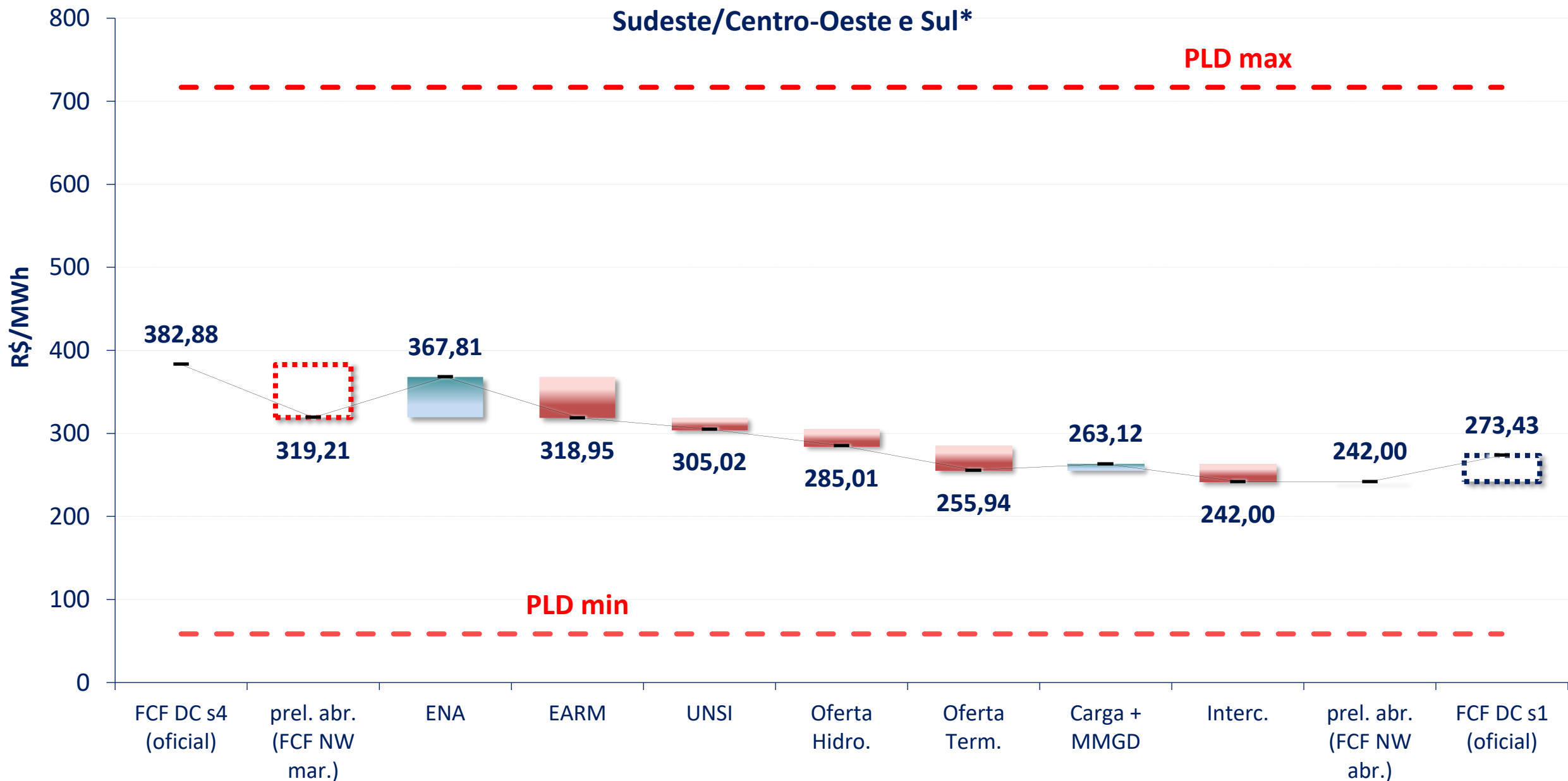
- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

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

REN 843/2019

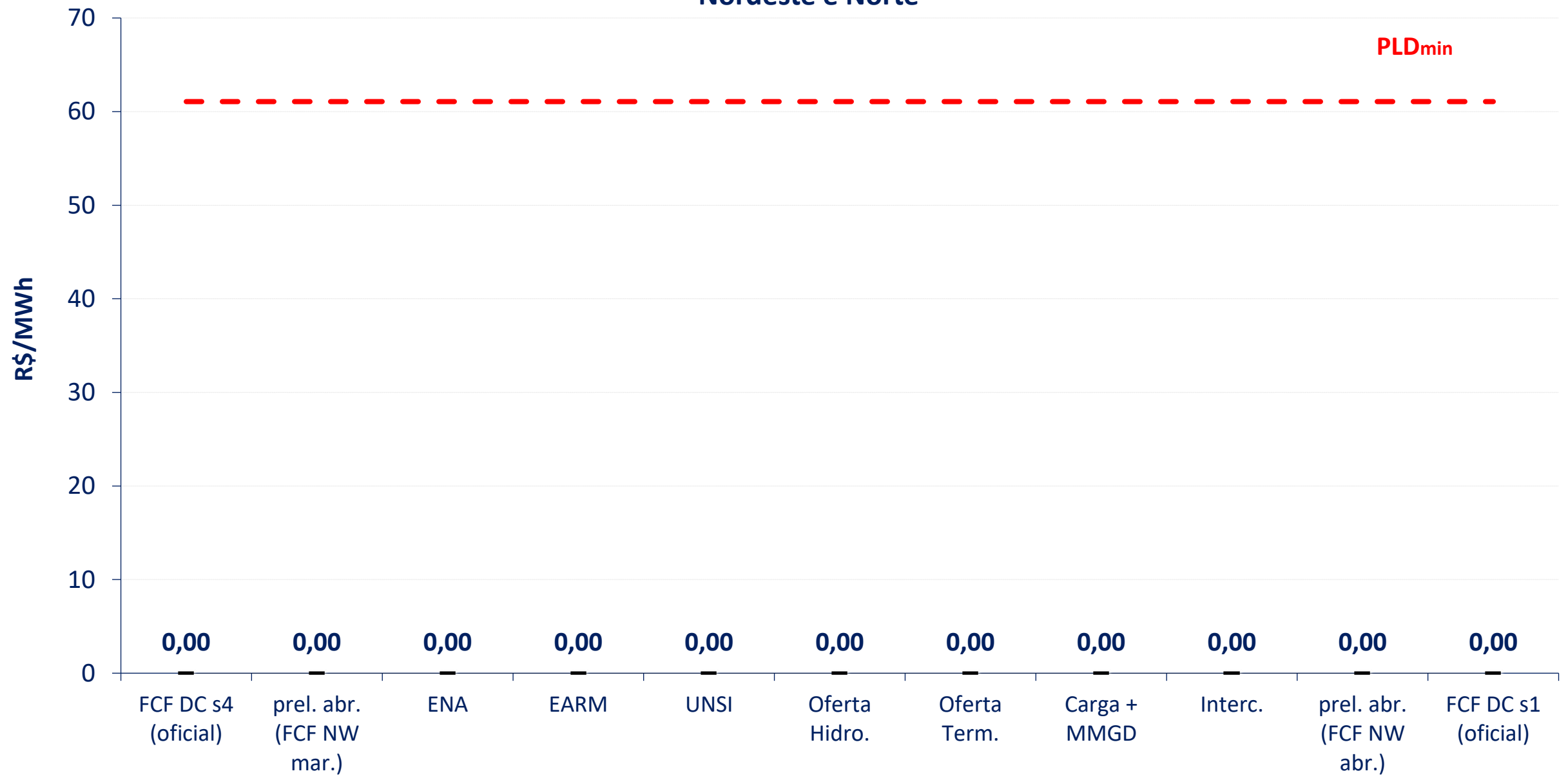
Art. 6º § 3º No horizonte comum dos modelos de otimização, os dados e informações considerados deverão estar compatíveis.

Alteração	Descrição	Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015	ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros meses revistas na programação mensal	ONS/AGENTES
Alteração da potência instalada das UTEs Potiguar, Potiguar III, Global I e Global II	Despachos ANEEL nºs 672/2025, 673/2025, 674/2025 e 675/2025	ANEEL
Liberação da operação comercial da UG3 da UTE Nova Venécia 2 com restrição de potência	Despacho ANEEL nº 562/2025	ANEEL
Prorrogação da operação comercial da UTE Uruguaiana	Despacho ANEEL nº 680/2025	ANEEL
Alteração de restrição operativa para as UHEs Salto, Três Marias, Sobradinho, Xingó, Furnas, Emborcação, Itumbiara e Nova Ponte	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis	ONS/AGENTE
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	Fatores → S 725 NE 9.042 N 88 WEOL-SM → S 479 NE 12.129 N 111	ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (abr/25 e mai/25) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	4.690,1 e 4.500,0	ONS/AGENTE
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (abr/25 e mai/25) (MWmed) Canal de Fuga Médio (abr/25 e mai/25) (m)	1.290 e 1.290 11,11 e 12,10	ONS/AGENTE

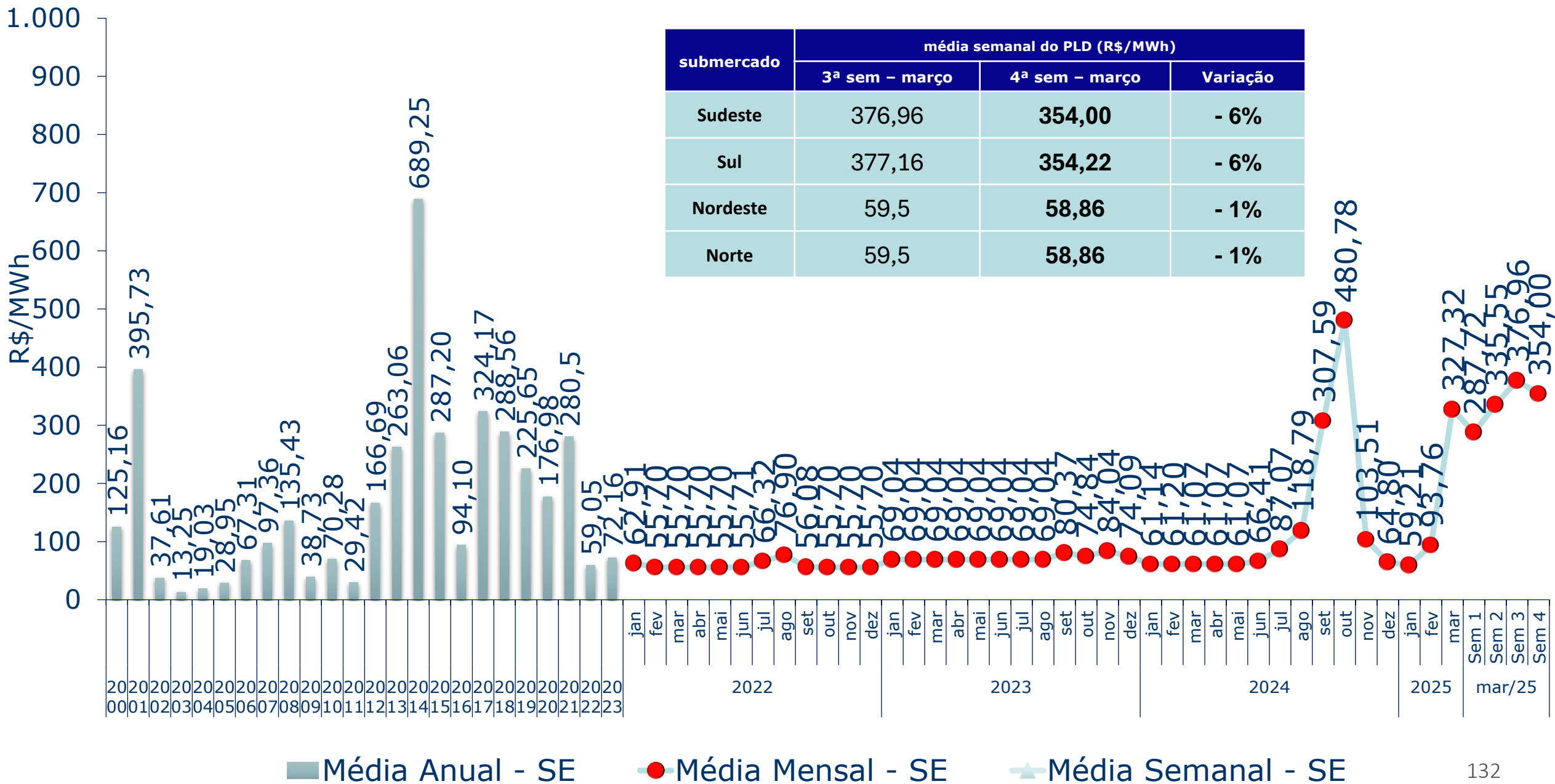


* Os passos intermediários do submercado Sul ficaram acoplados com o do Sudeste/Centro-Oeste

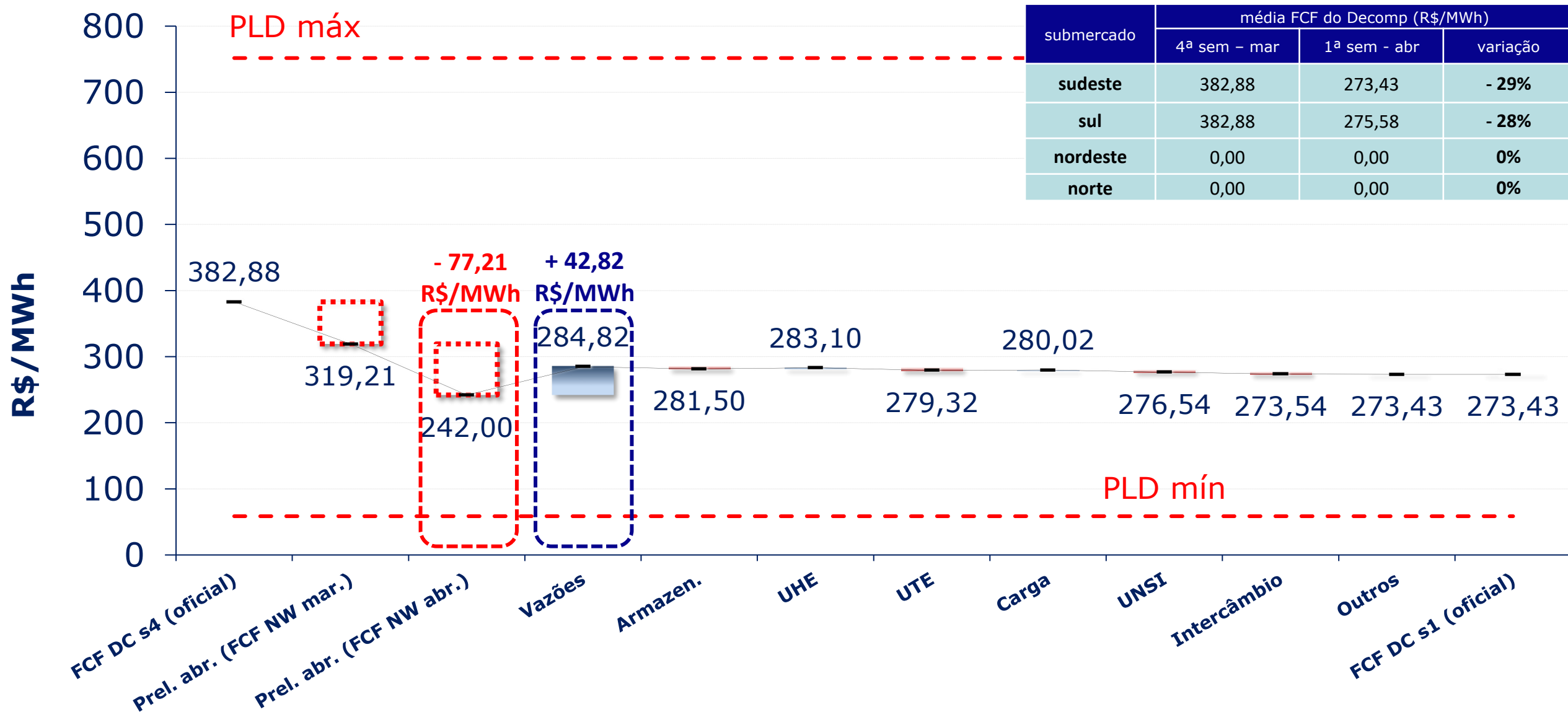
Nordeste e Norte



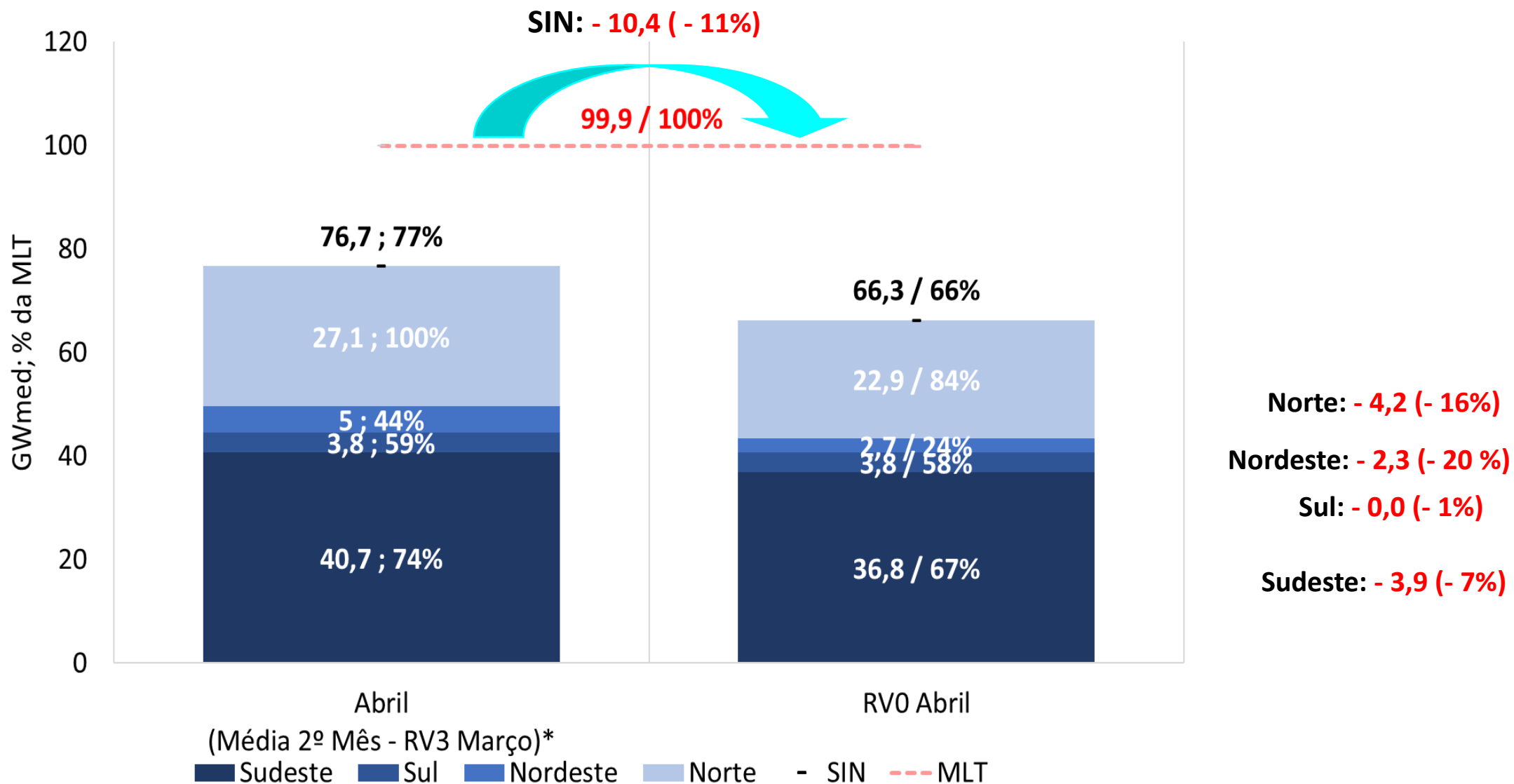
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - **decomp**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



decomposição da FCF do Decomp SE/CO

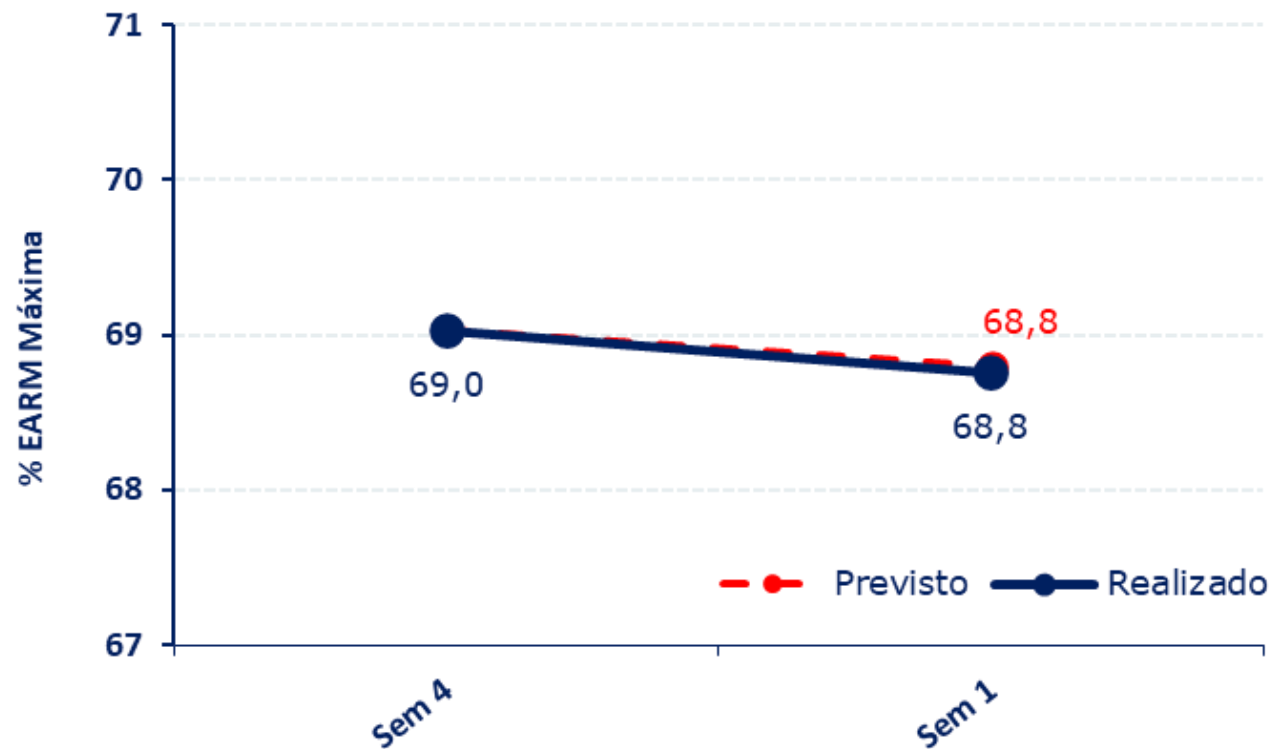


ENA abril de 2025



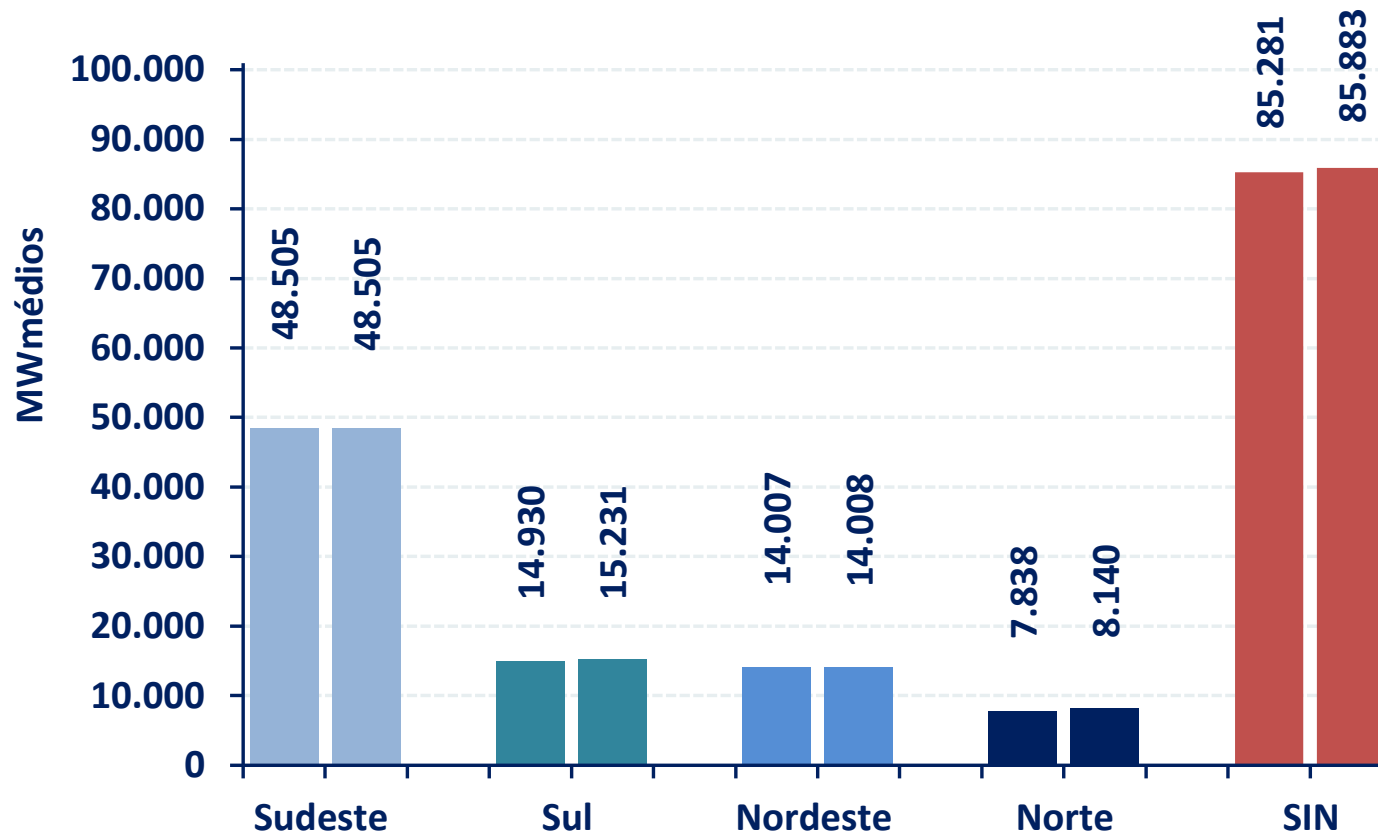
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no sin ficou abaixo da expectativa, com elevação nos submercados Nordeste e Sul, além de redução no Sudeste e Norte.



SE/CO	S	NE	N	SIN
-206	266	207	-362	-95

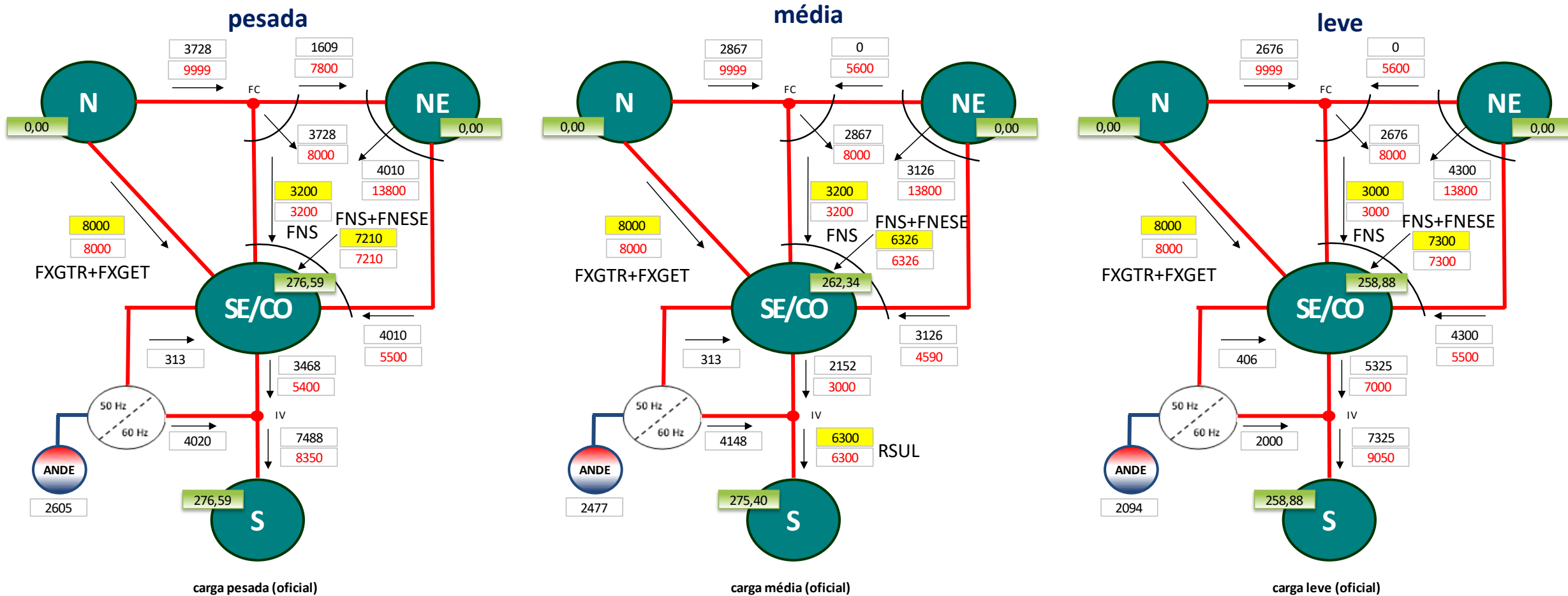
revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
-1	+301	+0	+303	+603

fluxo de intercâmbio

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

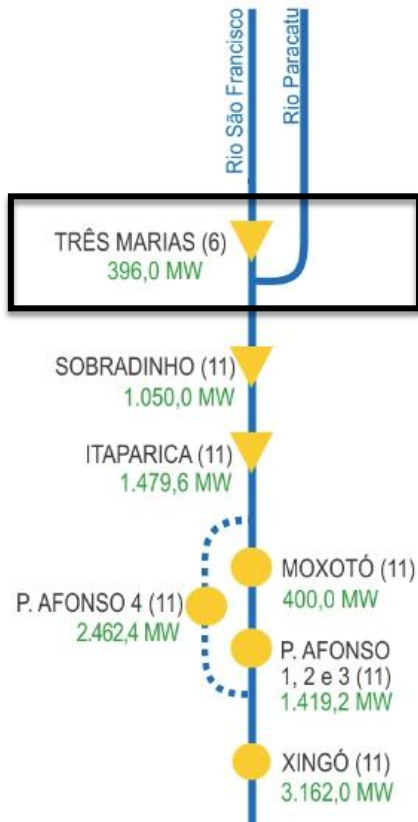


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWh médios)
XXXX limite de intercâmbio (MWh médios)

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

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

modelagem das restrições das usinas do Rio São Francisco



vazão [m³/s]	abril/2025		maio/2025	
	q_deflu_min	q_defl_máx	q_defl_min	q_defl_máx
Três Marias	150	-	150	-

&-156- TRES MARIAS

& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 7030, aceito em 27/11/2024

& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 7682, aceito em 25/03/2025, valido de 29/03/2025 ate 30/04/2025

& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 7683, aceito em 25/03/2025, valido de 01/05/2025 ate 31/05/2025

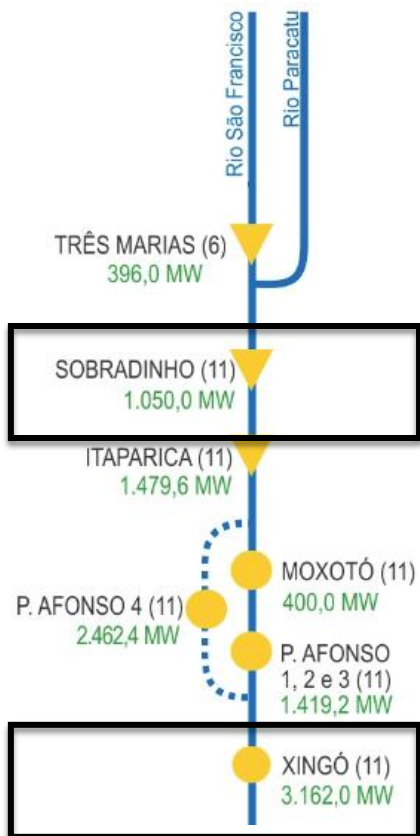
&

HQ	41	1	6			
LQ	41	1	150.00		150.00	150.00
CQ	41	1	156	1.0	QDEF	

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio São Francisco

vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Sobradinho	até 31/05/2025	800	8.000
Xingó	até 31/05/2025	1.100	8.000

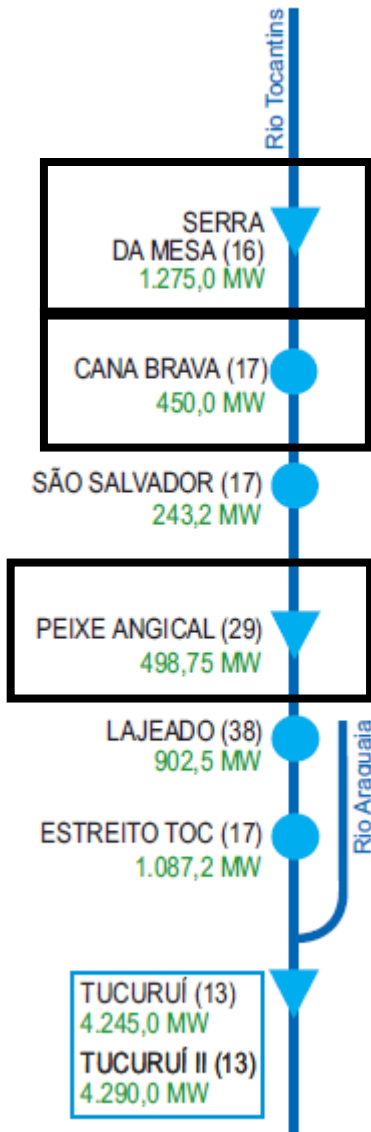
vazão [m³/s]	Período	q_turb_min	q_turb_máx
Xingó	até 30/04/2025	-	1.800
	01/05 até 31/05/2025	-	1.500



```

&-169- SOBRADINHO
&
HQ 213 1 6
LQ 213 1 800.00 8000.00 800.00 8000.00 800.00 8000.00
CQ 213 1 169 1.0 QDEF
&-178- XINGO
&
HQ 216 1 6
LQ 216 1 1100.00 8000.00 1100.00 8000.00 1100.00 8000.00
CQ 216 1 178 1.0 QDEF
&-178- XINGO
&
HQ 215 1 6
LQ 215 1 1800.00 1800.00 1800.00
LQ 215 5 1742.31 1720.00 1701.22
LQ 215 6 1500.00 1500.00 1500.00
CQ 215 1 178 1.0 QTUR
    
```

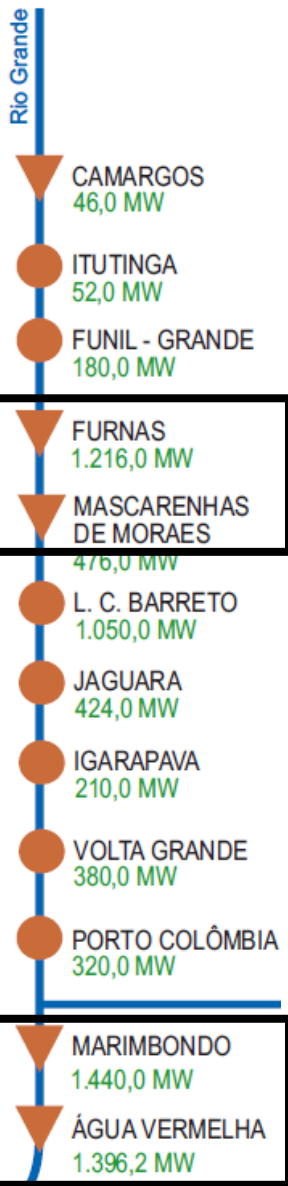
modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Tocantins



vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Serra da Mesa	até 31/05/2025	100	-

```
&-251- SERRA DA MESA
& Vazao defluente minima de 100 m3/s de acordo com o FSARH 7025, valido de dezembro ate maio
& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 7026, valido de junho ate novembro
&
HQ 105 1 6
LQ 105 1 100.00 100.00 100.00
CQ 105 1 251 1.0 QDEF
&
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Grande



UHE	abril/2025			maio/2025		
	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]
Furnas	131	4.000	-	131	4.000	1.440
M. Moraes	149	4.400	-	149	4.400	-

```

&-6- FURNAS
&
HQ 95 1 6
LQ 95 1 131.00 4000.00 131.00 4000.00 131.00 4000.00
CQ 95 1 6 1.0 QDEF
&-7- MASCARENHAS DE MORAES
&
HQ 96 1 6
LQ 96 1 149.00 4400.00 149.00 4400.00 149.00 4400.00
CQ 96 1 7 1.0 QDEF
&
    
```

```

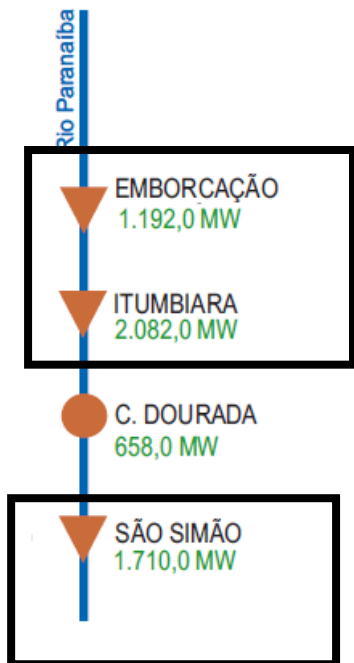
&-6- FURNAS
&
HQ 94 1 6
LQ 94 1 99999.00 99999.00 99999.00
LQ 94 6 1440.00 1440.00
CQ 94 1 6 1.0 QTUR
    
```

UHE	abril/2025	maio/2025
	Faixa	Faixa
Furnas	Normal	Normal
Marimbondo (EARM %)	15% (mín)	15% (mín)
Á. Vermelha (EARM %)	15% (mín)	15% (mín)

```

&-17- MARIMBONDO
&
HV 50 1 6
LV 50 1 793.63 4778.42
CV 50 1 17 1.0 VARM
&-18- AGUA VERMELHA
&
HV 13 1 6
LV 13 1 782.89
CV 13 1 18 1.0 VARM
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Paranaíba



UHE	abril/2025			maio/2025		
	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]
Emborcação	-	5.000	-	-	5.000	972
Itumbiara	70	7.000	-	70	7.000	2.928

```

&-24- EMBORCACAO (Theodomiro Carneiro Santiago)
&
HQ 33 1 6
LQ 33 1 99999.00 99999.00 99999.00
LQ 33 6 972.00 972.00 972.00
CQ 33 1 24 1.0 QTUR
&
&-24- EMBORCACAO (Theodomiro Carneiro Santiago)
&
HQ 34 1 6
LQ 34 1 5000.00 5000.00 5000.00
CQ 34 1 24 1.0 QDEF
&
&-31- ITUMBIARA
&
HQ 101 1 6
LQ 101 1 70.00 7000.00 70.00 7000.00 70.00 7000.00
CQ 101 1 31 1.0 QDEF
&
&-31- ITUMBIARA
&
HQ 102 1 6
LQ 102 1 99999.00 99999.00 99999.00
LQ 102 6 2928.00 2928.00 2928.00
CQ 102 1 31 1.0 QTUR
    
```

UHE	abril/2025	maio/2025
	Faixa	Faixa
Itumbiara	Normal	Normal
S. Simão (EARM %)	15% (mín)	15% (mín)

```

& Limites:
& ++ ++ +-----+-----+
& ir ei inf. sup.
& ++ ++ +-----+-----+
&
&-33- SAO SIMAO
& Nivel minimo de 392.30 m (14.72 %VU / 815.59 hm3 ), de acordo com
&
HV 19 1 6
LV 19 1 815.59
CV 19 1 33 1.0 VARM
    
```

modelagem do hidrograma de Pimental e Belo Monte

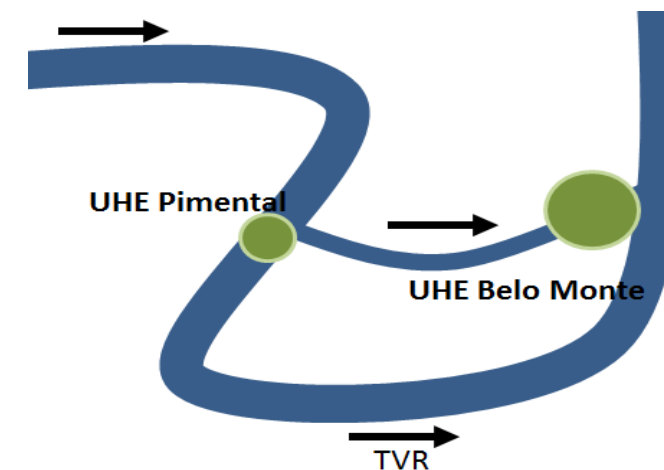
- para o decomp, é utilizado o Hidrograma B (FSARH 7.004, para 2025).

	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Hidrograma A	1.100	1.600	2.500	4.000	1.800	1.200	1.000	900	750	700	800	900
Hidrograma B	1.100	1.600	4.000	8.000	4.000	2.000	1.200	900	750	700	800	900

fonte: Resolução ANA nº 911 de 2014, anexo iii.

```

&-314- PIMENTAL          ----- Vazao minima do trecho de vazao reduzida entre Belo Monte Complementar e Belo Monte Casa de Forca Principal
& Hidrogramas de vazao defluente minima estabelecidos no anexo III da resolucao ANA numero 911, de julho de 2014
& Atendimento prioritario em relacao ao desvio
& Hidrograma A: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 2.500; abr - 4.000; mai - 1.800; jun - 1.200; jul - 1.000; ago - 900; set - 750; out - 700; nov - 800 e dez - 900
& Hidrograma B: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 4.000; abr - 8.000; mai - 4.000; jun - 2.000; jul - 1.200; ago - 900; set - 750; out - 700; nov - 800 e dez - 900
& Vazao Defluente Minima correspondente ao hidrograma B de acordo com o FSARH 7004, aceito em 05/11/2024, valido ate 31/12/2025
& Vazao Defluente Minima de acordo com o FSARH 7676, aceito em 27/03/2025, valido ate 31/12/2025
& mar - 1.600; abr - 4.000; mai - 2.000; jun - 1.200; jul - 900; ago - 750; set - 700; out - 700; nov - 700 e dez - 800
&
HQ 258  1   6
LQ 258  1   7111.12      6539.69      5623.19
LQ 258  2   8000.00      8000.00      8000.00
LQ 258  5   7230.77      6933.34      6682.93
LQ 258  6   4000.00      4000.00      4000.00
CQ 258  1  314      1.0      QDEF
&
    
```



Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Resolução ANA nº 226, de 9 de dezembro de 2024: mantidos os valores previamente conhecidos

Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025: a ser considerado a partir do PMO de Maio de 2025

UHE	REN ANA	Vazão bombeada (m³/s)	
		abr/25	mai/25
Itaparica	226/2024	9,26	13,41
	246/2025	9,83	20,15

DADGER.RV0

```

&-----
&          BLOCO 32 *** TAXA DE IRRIGACAO ***
&          (REGISTROS TI)
&-----
&TI
...
& Transposicao de agua na UHE Itaparica
& Resolucao ANA 411, de 22 de setembro/2005: 26.4 m3/s
& Resolucao ANA 246, de 17 de março/2024 - jan/25 e fev/25: 14.91 m3/s; mar/25: 15.68 m3/s; abr/25: 9.83 m3/s;
& mai/25: 20.15 m3/s; jun/25: 20.05 m3/s; jul/25: 18.45 m3/s; ago/25: 18.61 m3/s;
& set/25: 18.60 m3/s; out/25: 18.62 m3/s; nov/25: 18.62 m3/s e dez/25: 17.80 m3/s;
& Taxa de Irrigacao da UHE Itaparica: abr -> 59.5 m3/s mai -> 61.0 m3/s
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&TI 172 69.3 69.3 69.3 69.3 69.3 81.2
TI 172 68.8 68.8 68.8 68.8 68.8 74.4
    
```



Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrição de defluência máxima da UHE Jurumirim:

- **FSARH 7.660**, de 18/03/2025, aceito em 19/03/2025: restrição de defluência máxima de 90 m³/s de 24/03 a 04/04/2025.
 - Ofício Especial nº00122/Departamento de Turismo 2025
 - **Não será considerado no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

DADGER.RV0

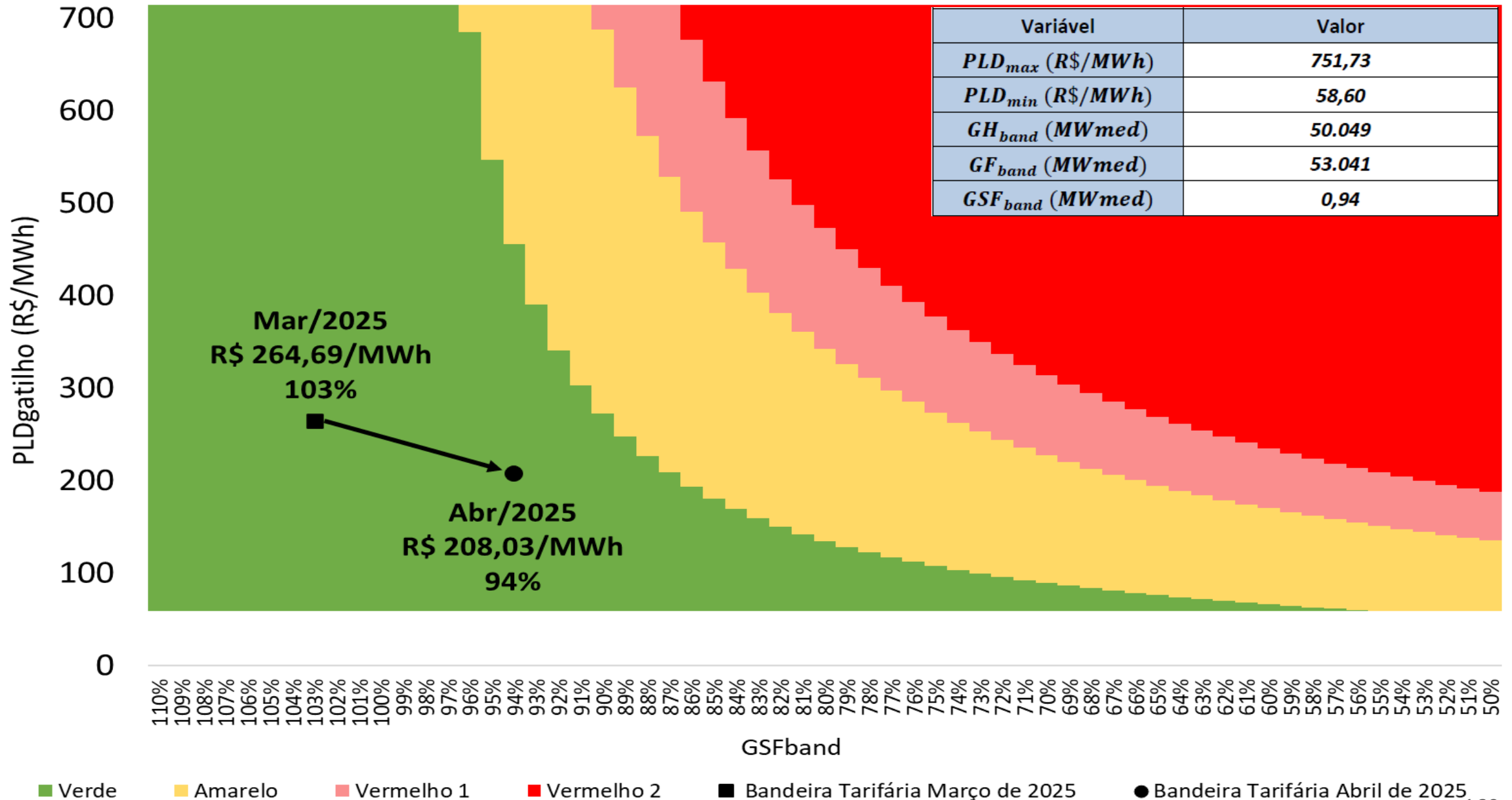
```
& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&  ir  ei  inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&
&-47- JURUMIRIM
& Vazao defluente minima de 147 m3/s, de acordo com o FSARH 405
& Vazao defluente minima de 90 m3/s, de acordo com o FSARH 7268, aceito em 19/12/2024, valido ate 30/09/2025
& Vazao defluente maxima de 90 m3/s, de acordo com o FSARH 7660, aceito em 19/03/2025, valido de 24/03/2025 ate 04/04/2025
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ  67  1    6
LQ  67  1    90.00    90.00    90.00    90.00
&LQ 67  1    90.00    90.00    90.00    90.00    90.00    90.00
&LQ 67  2    90.00    99999.00    90.00    99999.00    90.00    99999.00
CQ  67  1    47    1.0    QDEF
```

PMO
Abr/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

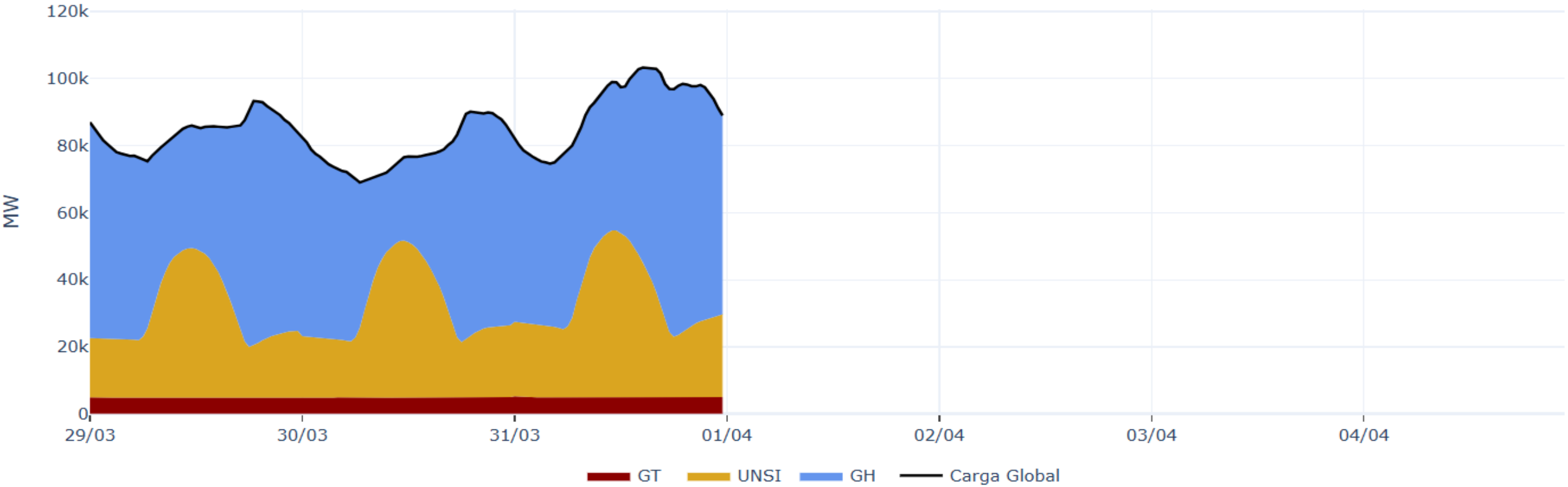
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

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

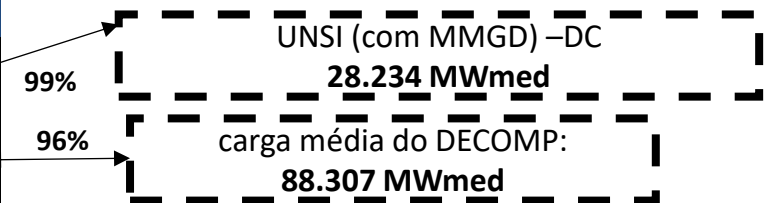


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira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

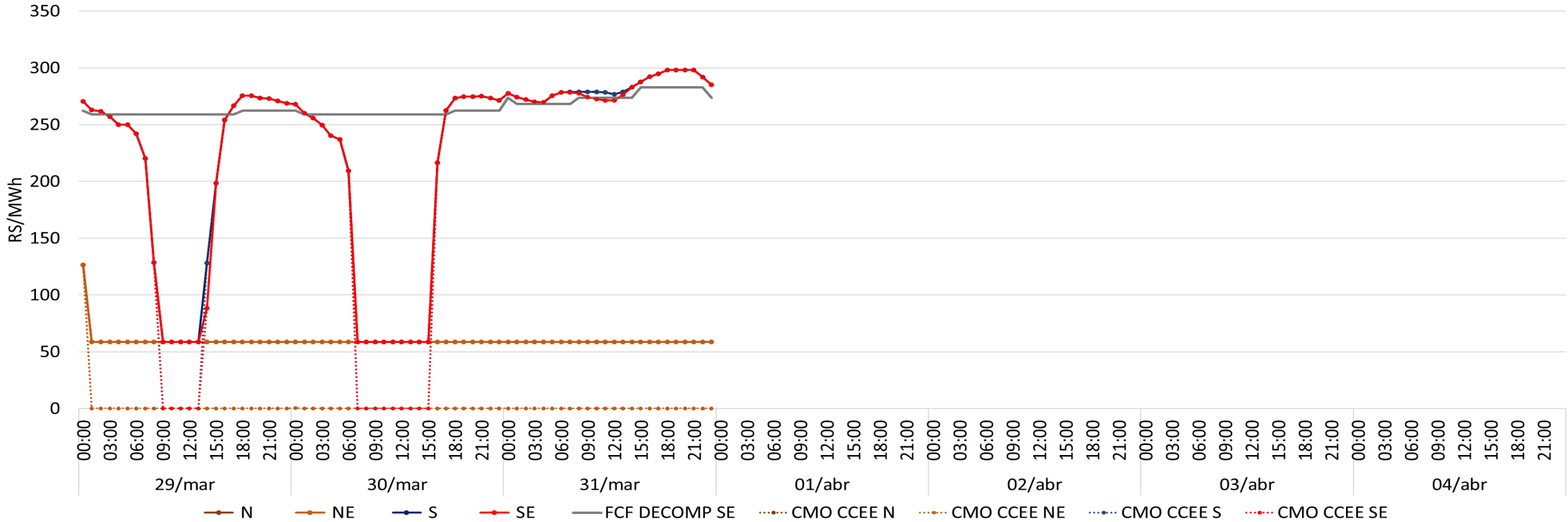
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
51.860	3.846	4.899	27.849	84.607
61%	6%		33%	100%



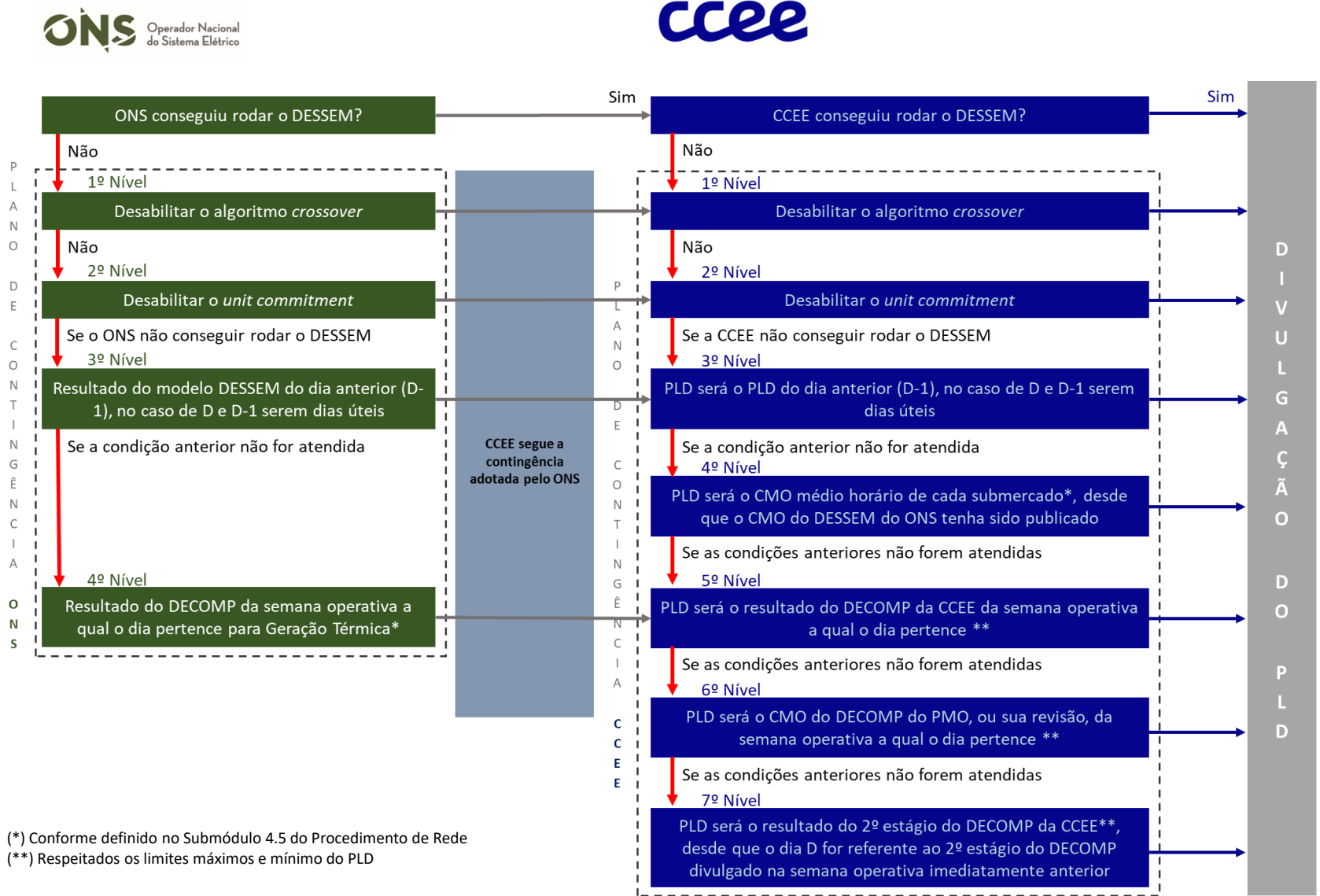
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE	264,98	211,09	222,48	298,25	58,60
S	268,71	212,02	223,41	298,26	58,60
NE	0,00	1,77	59,54	126,63	58,60
N	0,00	1,76	59,54	126,62	58,60

análise do preço horário – acompanhamento de contingências

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



(*) Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
 (**) Respeitados os limites máximos e mínimo do PLD

- A inconsistência relacionada ao conversor de DOS para LINUX no modelo NEWAVE (executável *ConverteNomeArquivos*), e consequente não consideração do arquivo “volref_saz.dat” impactou nos arquivos da FCF do modelo NEWAVE para o modelo DECOMP e na FCF do modelo DECOMP utilizados no modelo DESSEM

➤ **Impacto no PLD (RV3 de março de 2025)**

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (oficial-sens)			
	SE	S	NE	N
22/mar	-1,47	-1,47	0,00	0,00
23/mar	4,92	4,92	0,00	0,00
24/mar	-4,82	-5,69	-0,07	-0,06
25/mar	-4,98	-5,49	0,00	0,00
26/mar	-5,11	-6,05	0,00	0,00
27/mar	-4,61	-5,97	0,00	0,00
28/mar	-4,87	-6,28	0,00	0,00

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (oficial-sens)			
	SE	S	NE	N
22/mar	-2,69	-2,69	0,00	0,00
23/mar	10,70	10,70	0,00	0,00
24/mar	-7,99	-8,55	0,00	0,00
25/mar	-6,73	-9,73	0,00	0,00
26/mar	-7,60	-9,74	0,00	0,00
27/mar	-7,13	-9,66	0,00	0,00
28/mar	-7,65	-9,90	0,00	0,00

ENTDADOS.DAT

- Desvio de água da UHE Itaparica de 68,8 m³/s (9,26 m³/s + 59,5 m³/s)

```

& ind di hi m df hf m Taxa (m3/s)
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXX
&Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&DA 172 29      F          69.3
DA 172 29  0 0 F          68.8

```

OPERUH.DAT

- Vazão defluente máxima da UHE Jurumirim de 90 m³/s - não considerada

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 07660 L RHQ
&OPERUH ELEM 07660 47 JURUMIRIM 6 1.0
&OPERUH LIM 07660 I F 90.00

```


ENTDADOS.DAT

- Geração mínima da UTE Termorio de 350 MW no dia 30/03 (09h às 15h) – não considerada

```

&SGI 15.362-25
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
& Tratamento realizado pela CCEE - Restricao eletrica interna ao submercado
&RE 613 29 5 0 0
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&LU 613 29 0 0 F 0.00
&LU 613 30 9 0 F 350.00
&LU 613 30 15 0 F 0.00
& ind di hi m df hf m ust Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
&FT 613 29 F 47 1.0
    
```

- Despacho Oficial Nº 460, de 25 de fevereiro de 2025, da ANEEL:
 - A versão 20.5.3 foi aprovada para uso – como versão 21 – no âmbito do Planejamento e Programação da Operação e na formação do PLD, a partir do PMO de abril de 2025.
- Dentre as evoluções incorporadas na versão 21, está a representação de restrições de limites médios diários e semanais:

5 Descrição das alterações da versão em validação

A seguir são listadas as implementações realizadas após a versão 20.0.11, versão validada pela FT-DESSEM.

1	<p>Consideração de restrições hidráulicas de média diária e semanal Incorporação de restrições hidráulicas de média diária e semanal envolvendo as variáveis relacionadas à vazão (turbinamento, vertimento, defluência, bombeamento, desvio e afluência) e geração para as usinas hidrelétricas, no arquivo "operuh". As restrições possuem a mesma característica das restrições instantâneas, ou seja, pode envolver diversas usinas e variáveis referentes à mesma unidade de medida, cada uma com respectivos fatores, e que devem atender a limites inferiores e superiores, variáveis entre os dias.</p> <p>Os relatórios de eco de dados e operação das restrições do OPERUH foram aprimorados para incorporar tais restrições</p>
----------	---

- Representação das restrições hidráulicas médias no DESSEM:
 - Diárias: A representação de restrições médias diárias será considerada conforme funcionalidade;
 - Semanais: A funcionalidade foi implementada no código do DESSEM. Devido à discretização (semi-horária para o 1º dia e patamares cronológicos para os demais), será adotada uma estratégia específica para representar essas restrições;
 - Mensais: Devido à natureza de curtíssimo prazo do DESSEM (até 7 dias), há uma dificuldade na representação exata de restrições de limites médios mensais. Portanto, a implementação não foi realizada nessa versão do DESSEM.

- Devido às dificuldades de implementação das médias mensais, será adotada estratégia semelhante para modelar as restrições médias mensais e médias semanais.

RESTRIÇÕES DE MÉDIAS NO DESSEM (31/03)

- UHE TRES MARIAS (diária)** - 150 m³/s (7027)
- UHE SOBRADINHO (diária)** - 800 m³/s (7028)
- UHE XINGO (diária)** - 1100 m³/s (7029)
- UHE P. AFONSO 1,2,3 (diária)** - 210 m³/s (3201)
- UHE PIMENTAL (diária)** (7678 – válida no dia 1)
- UHE S.MESA (diária)** - 100 m³/s (7025)
- UHE P. CAVALO (diária)** - 12 m³/s (7028 e 7164)
- UHE PIMENTAL (semanal)** - (7004)

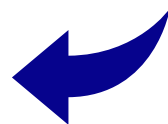
Exemplo

&Valor valido ate 30/04: 150 m3/s						
OPERUH REST	07027	L D	RHQ			
OPERUH ELEM	07027	156	TRES MARIAS	6	1.0	
OPERUH LIM	07027	I	F		150	

- A representação de restrições médias semanais e mensais foi dividida em categorias:
 - a. Regras gerais:
 - Representação por meio da funcionalidade de médias semanais, contemplando a operação de toda a semana;
 - Para o ponto de partida informado nas restrições semanais (campo 8 do registro REST), serão consideradas:
 - Semanais: Média dos valores verificados (até o dia D-2) e programados (D-1) desde o início da semana operativa (sábado) até o dia anterior ao 1º dia do horizonte de estudo;
 - Mensais: Média dos valores verificados (até o dia D-2) e programados (D-1) desde o início do mês civil (dia 1) até o dia anterior ao 1º dia do horizonte de estudo.
 - Adicionalmente, será incluída uma restrição de média diária, com o mesmo valor de limite declarado para a restrição semanal/mensal, ao 1º dia do horizonte de estudo, visando a redução do uso excessivo do recurso no 1º dia e aumentando a aderência com a realidade operativa das usinas.
- Dessa forma, as restrições médias semanais e mensais serão representadas de forma híbrida, considerando:

$$\text{Representação} = \text{Restrição}_{\text{Semanal}} + \text{Restrição}_{\text{Diária}}$$

Para definição da operação em todos os dias da semana operativa

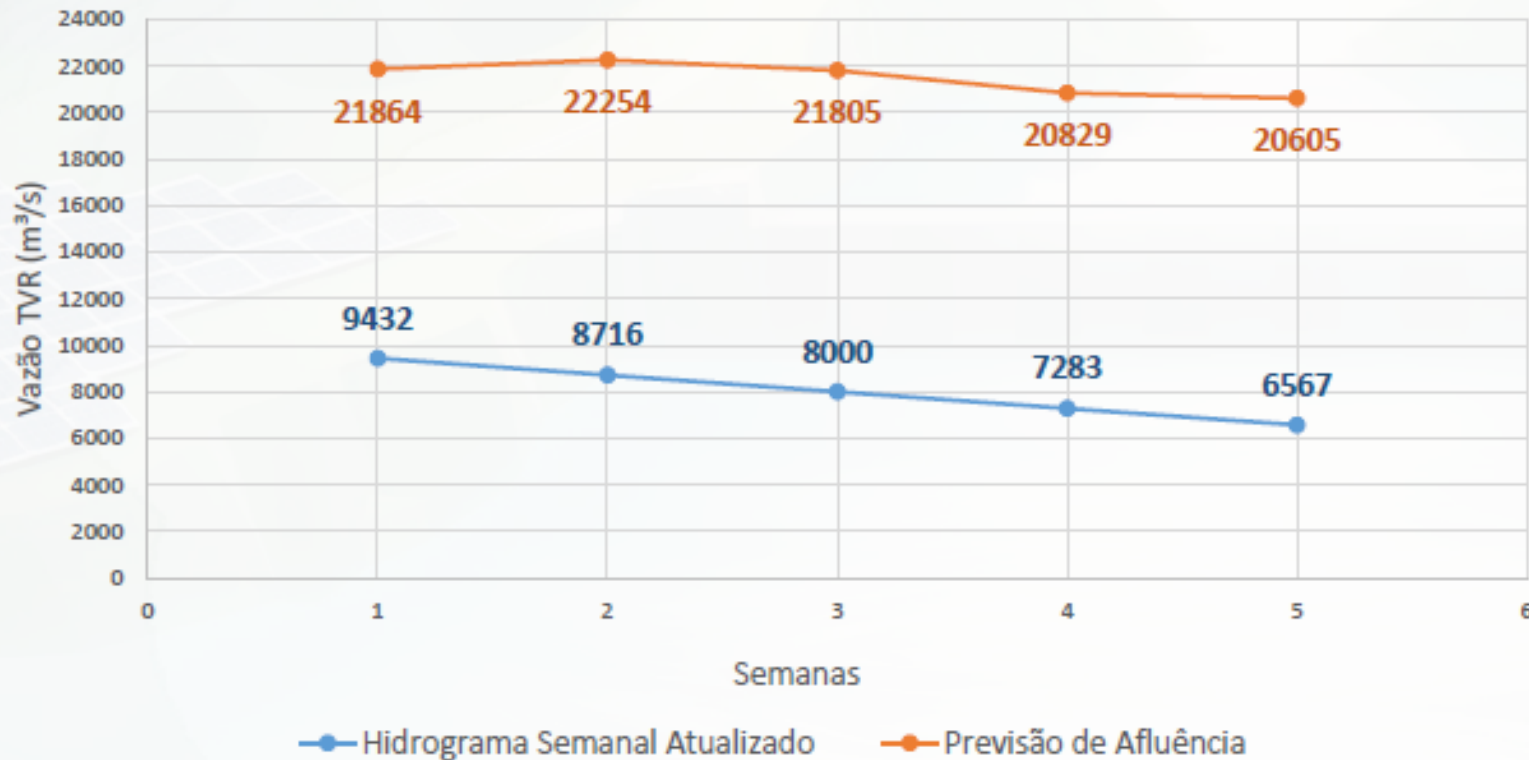


Para redução do uso excessivo do recurso no 1º dia do horizonte de estudo

- A representação de restrições médias semanais e mensais foi dividida em categorias:
 - b. Exceções:
 - Conforme estabelecido pela Resolução Normativa ANEEL Nº 1.032, de 26 de julho de 2022:
“[...] § 4º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a melhor representação possível nos modelos de otimização eletroenergética do SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada. [...]”
 - i. Restrições mensais (regras da ANA e Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos - CRCH) associadas à UHE Xingó;
 - ii. Restrições mensais (Hidrograma) associadas ao Complexo Belo Monte/Pimental;
 - representação linearizada do Hidrograma
 - Representação da restrição do TVR (Trecho de Vazão Reduzida) como média diária apenas no primeiro dia, conforme parágrafos 6º e 8º do artigo 5 da outorga ANA 1522 de 2024;
 - Representação da restrição de turbinamento mínimo da UHE Belo Monte como média diária, sendo considerada conforme funcionalidade implementada.
 - iii. Outros casos:
 - As restrições futuras serão analisadas caso a usina hidrelétrica apresente restrições que não são possíveis de modelar usando as funcionalidades existentes no DESSEM.

- Considerando a previsão de afluências para a bacia do rio Xingu, publicada no Resultados Preliminares Consistidos (Vazões Semanais – PMO):
- No mês de abril, a tendência da curva de vazões é de leve recessão, dessa forma os valores médios semanais do Hidrograma são os seguintes:

Comparação Hidrograma Semanal e Previsão de Afluências



	Sem 1	Sem 2	Sem 3	Sem 4	Sem 5	Média
Abr	9432	8716	8000	7283	6567	8000

- O detalhamento da representação das restrições médias no Complexo de Belo Monte - Pimental no DESSEM está disponível no capítulo 5 da revisão 1 da NT-ONS DPL 0017/2023, publicada no SINtegre.



https://sintegre.ons.org.br/sites/9/51/Documents/Notas%20T%C3%A9cnicas%20e%20Relat%C3%B3rios%20de%20Aprimoramentos/NT-ONS%20DPL%200017-2023%20%20Atualiza%C3%A7%C3%A3o%20Dados%20Cadastrais%20e%20Representa%C3%A7%C3%A3o%20das%20UHEs%20Belo%20Monte%20e%20Pimental_RV1.pdf?d=wc78ac283f70243c6b10002c2f82a4141

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

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 março de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de abril de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

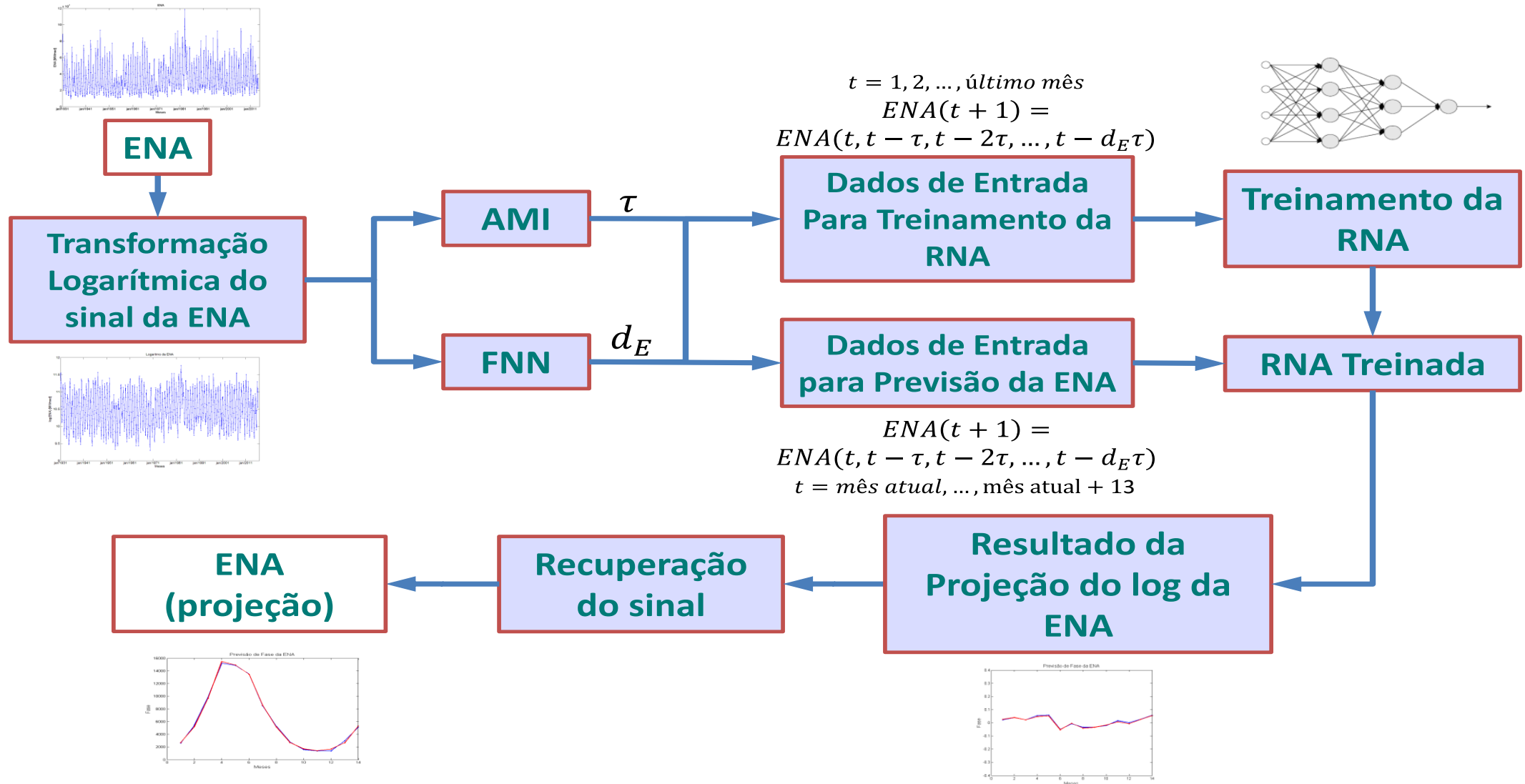
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

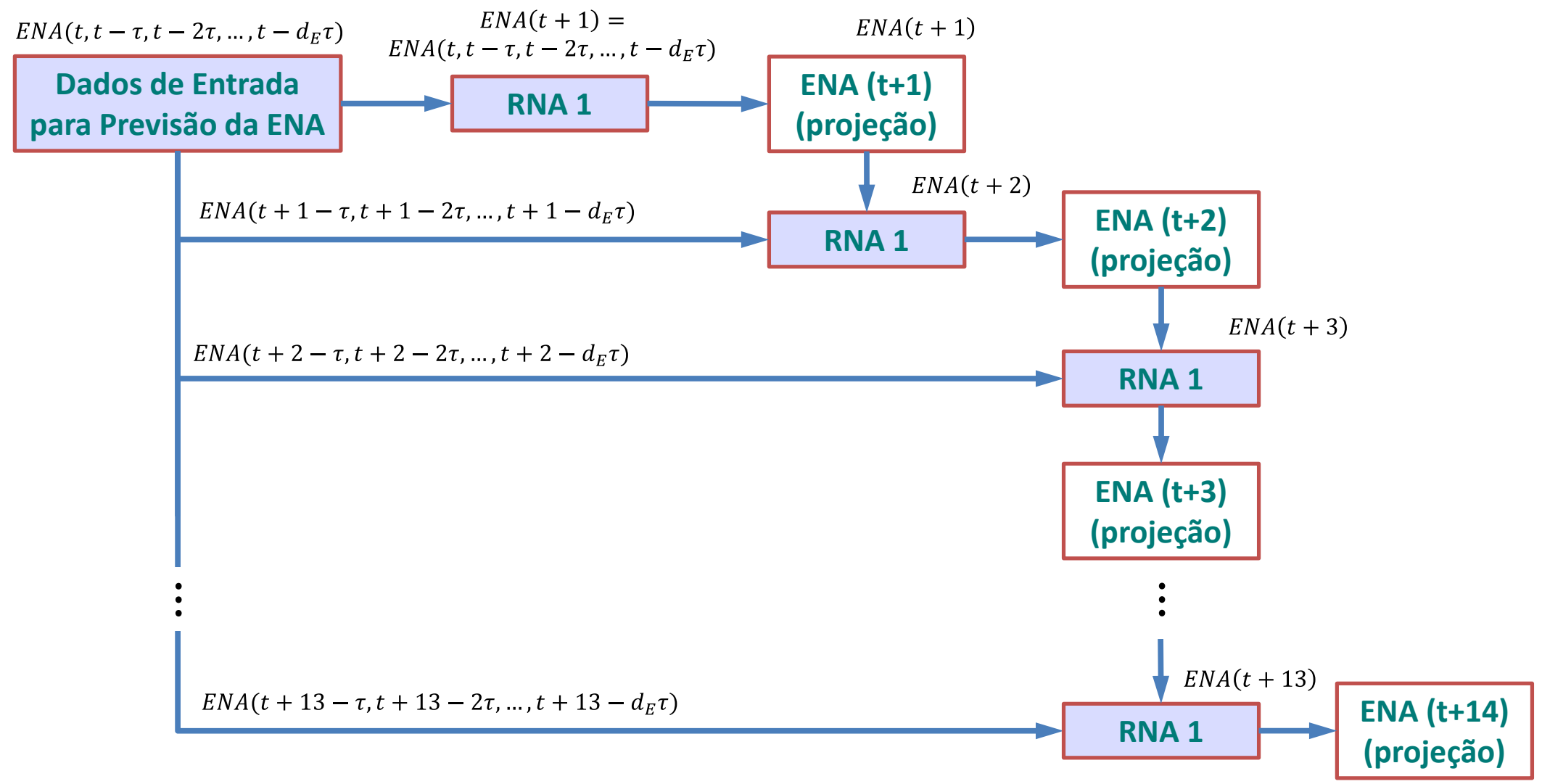
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

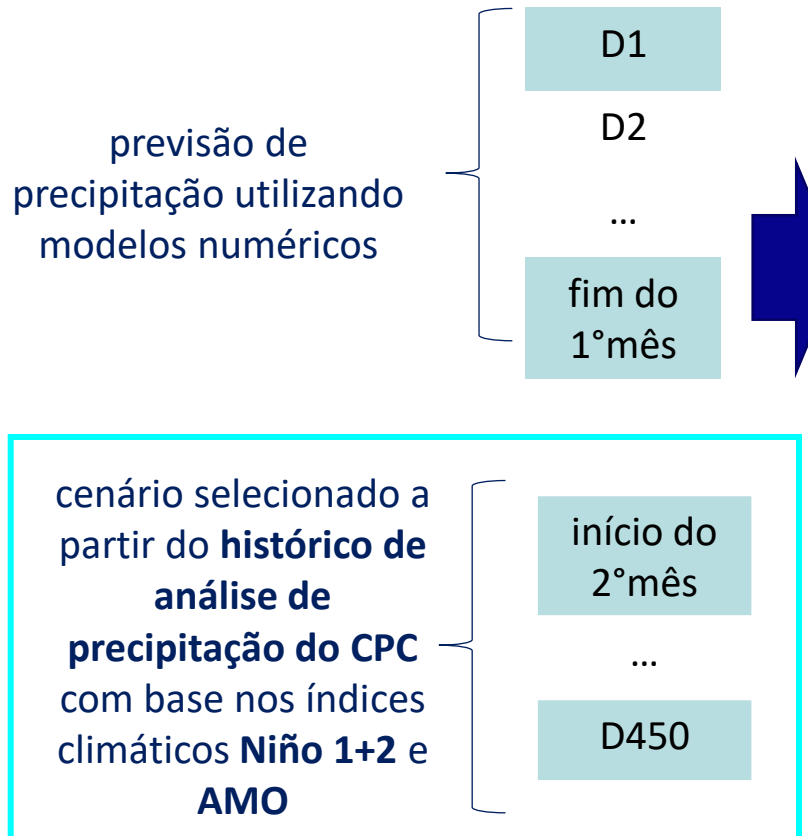
transformação logarítmica



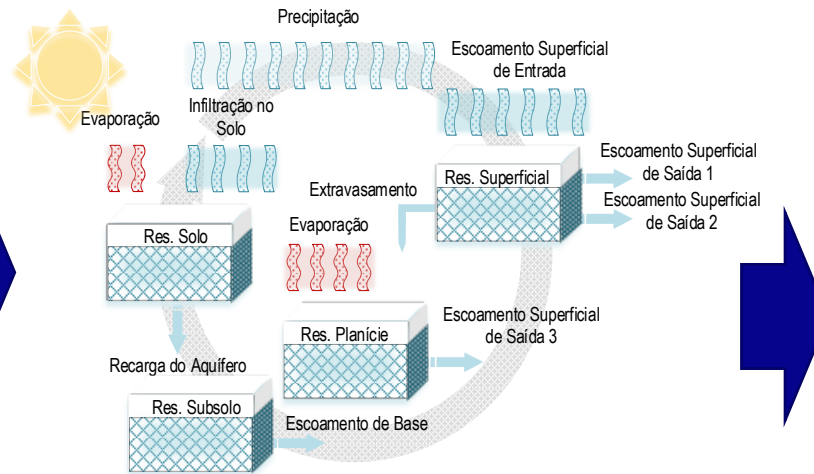
encadeamento da rede neural artificial



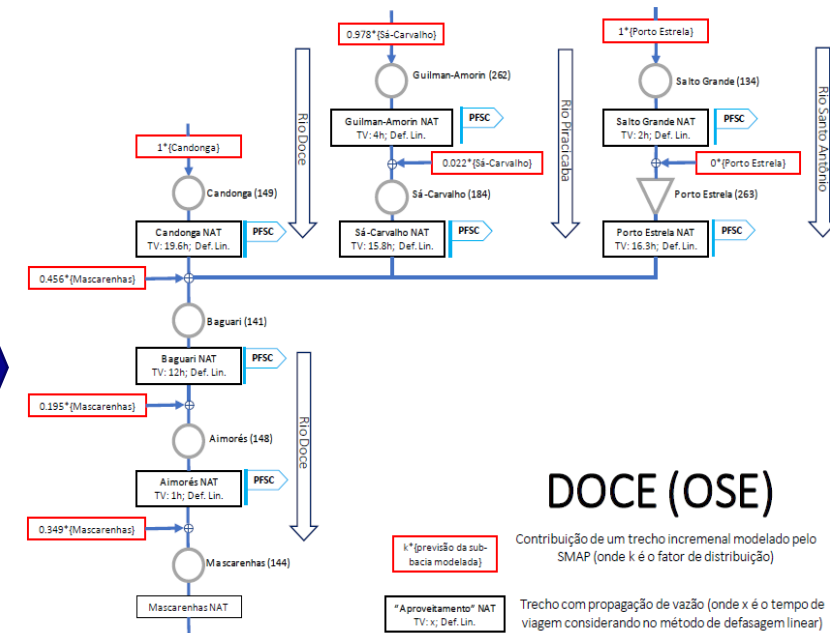
cenarização da precipitação



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



DOCE (OSE)

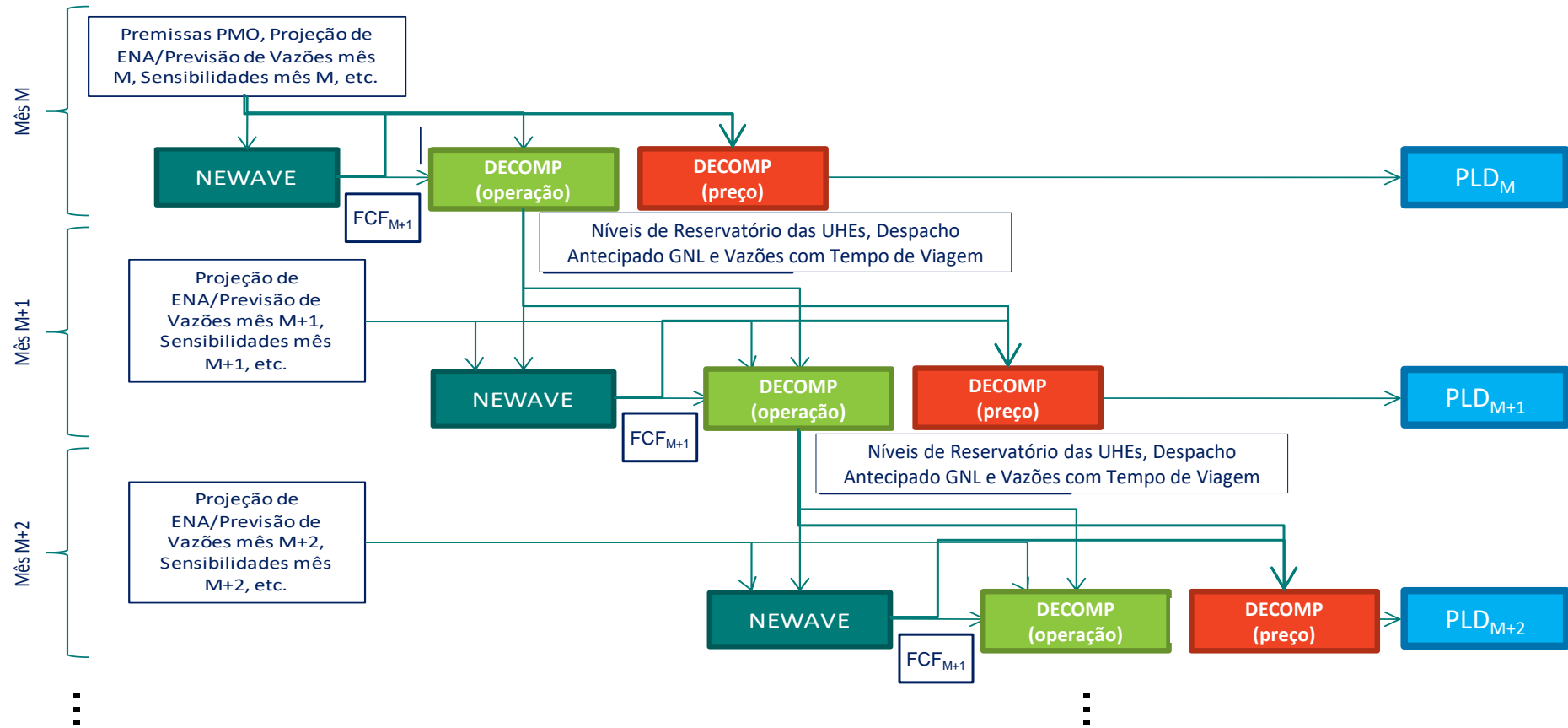
k^* [previsão da sub-bacia modelada]

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

"Aproveitamento" NAT TV: x; Def. Lin.

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

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



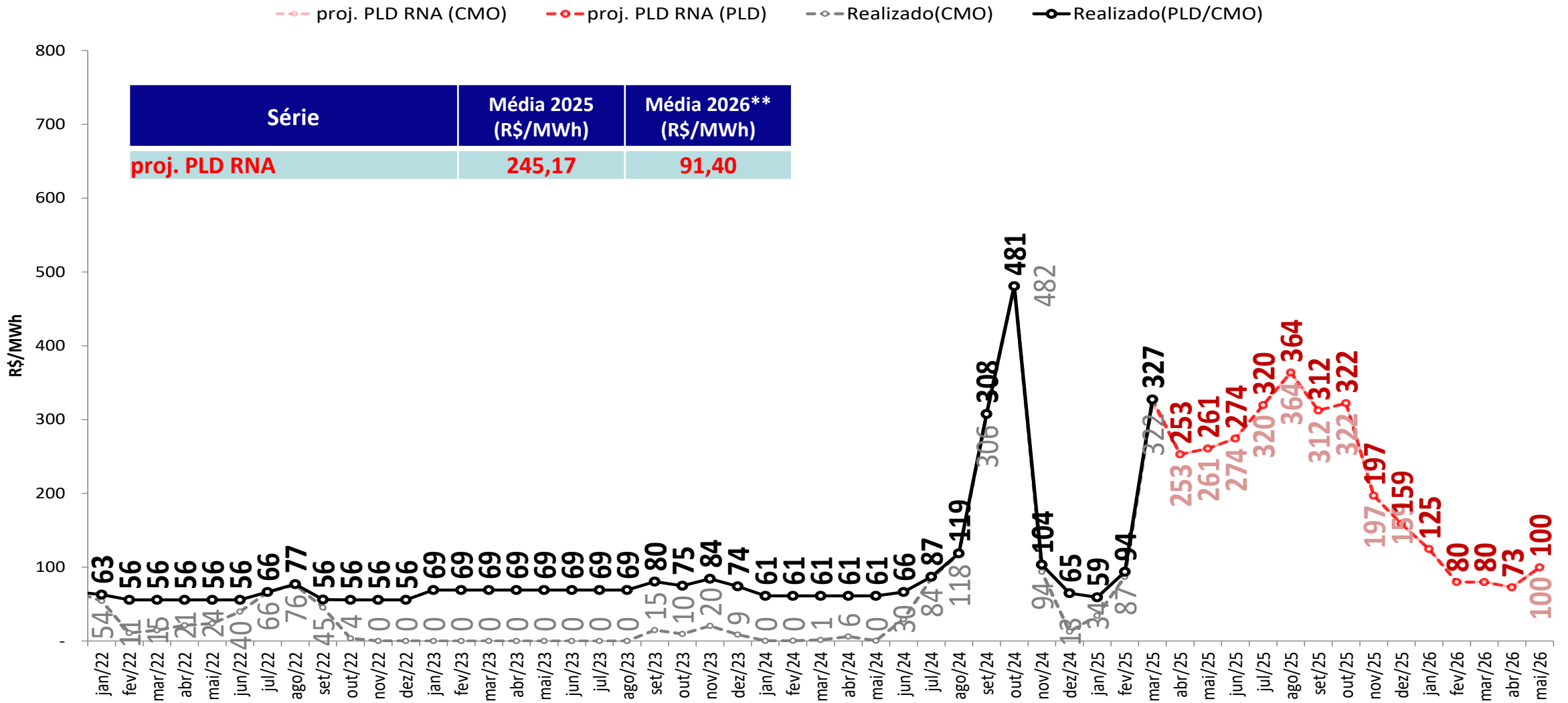
são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

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

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

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



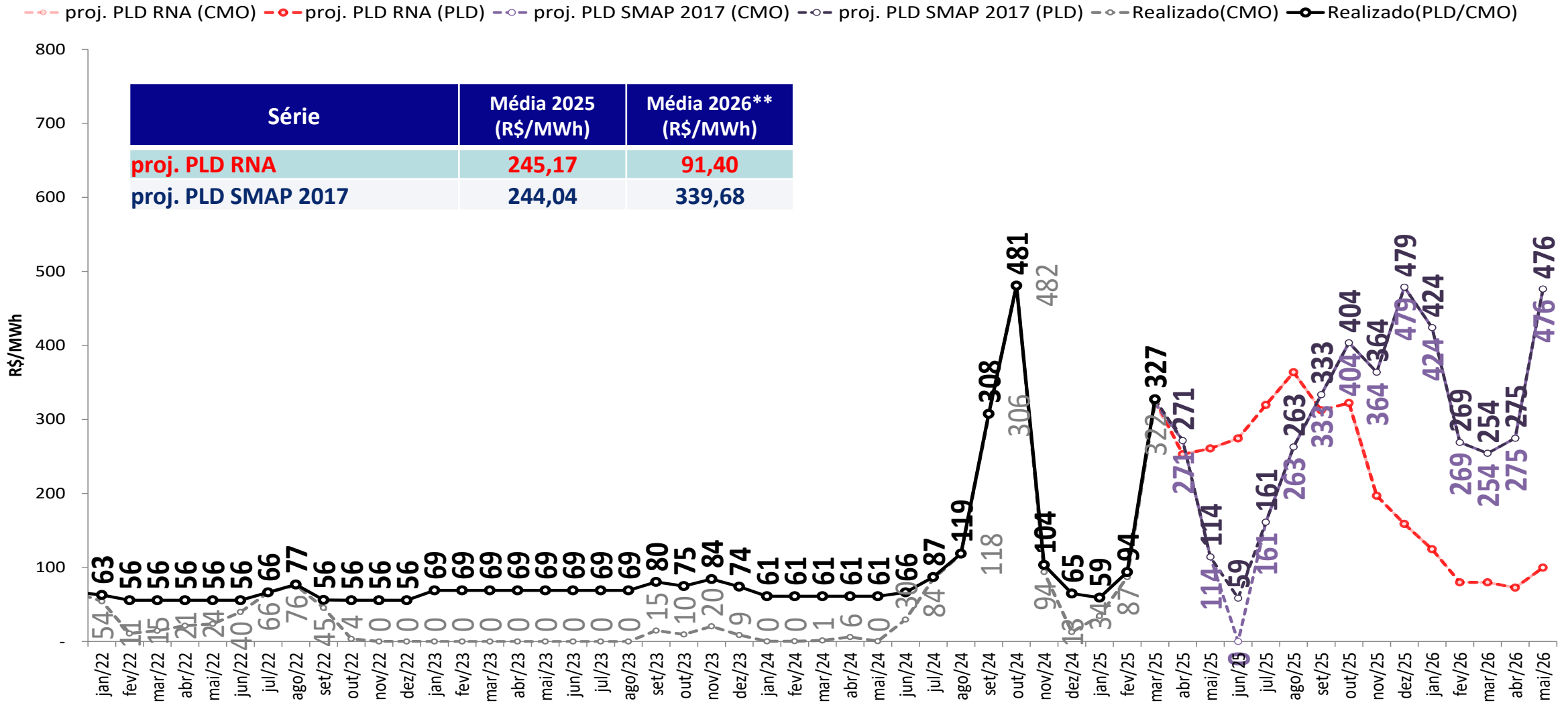
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



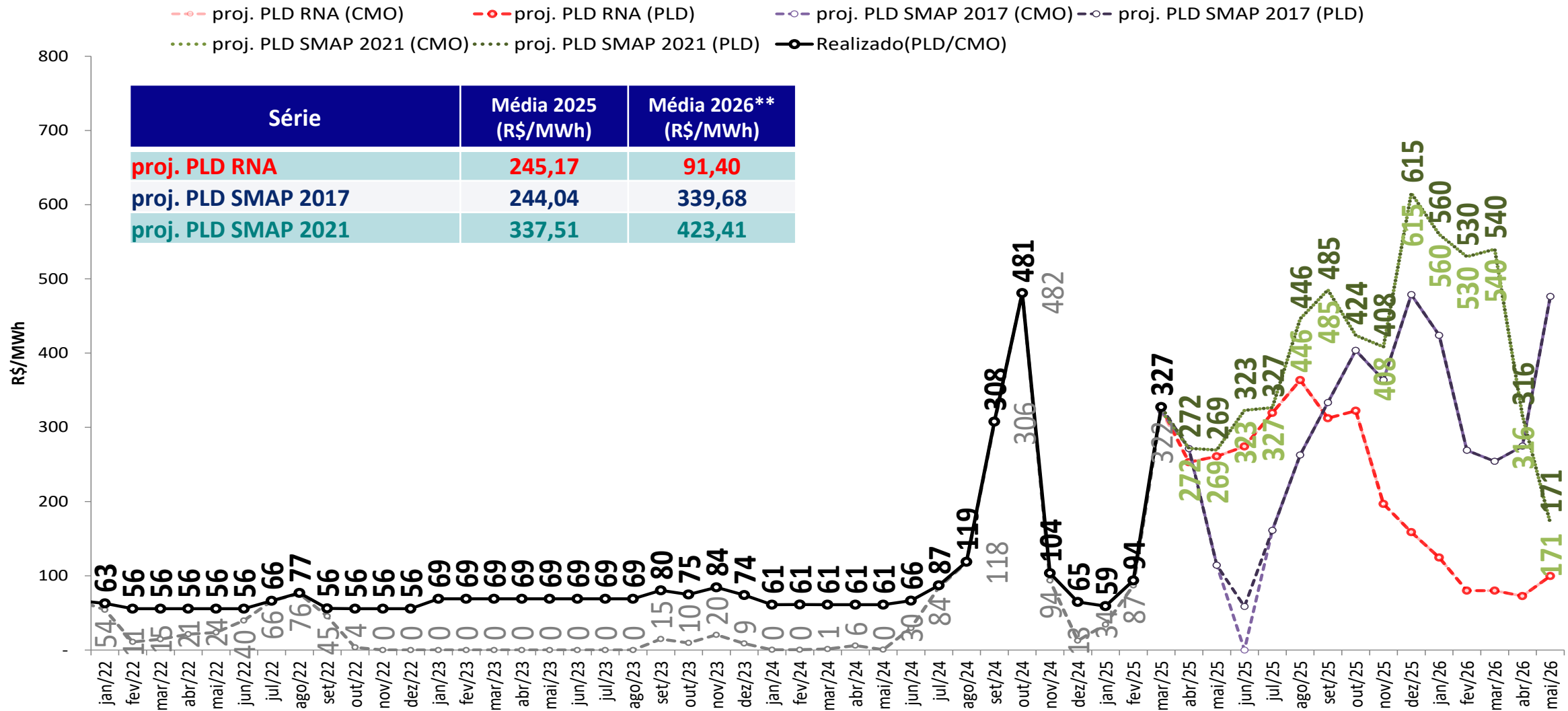
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



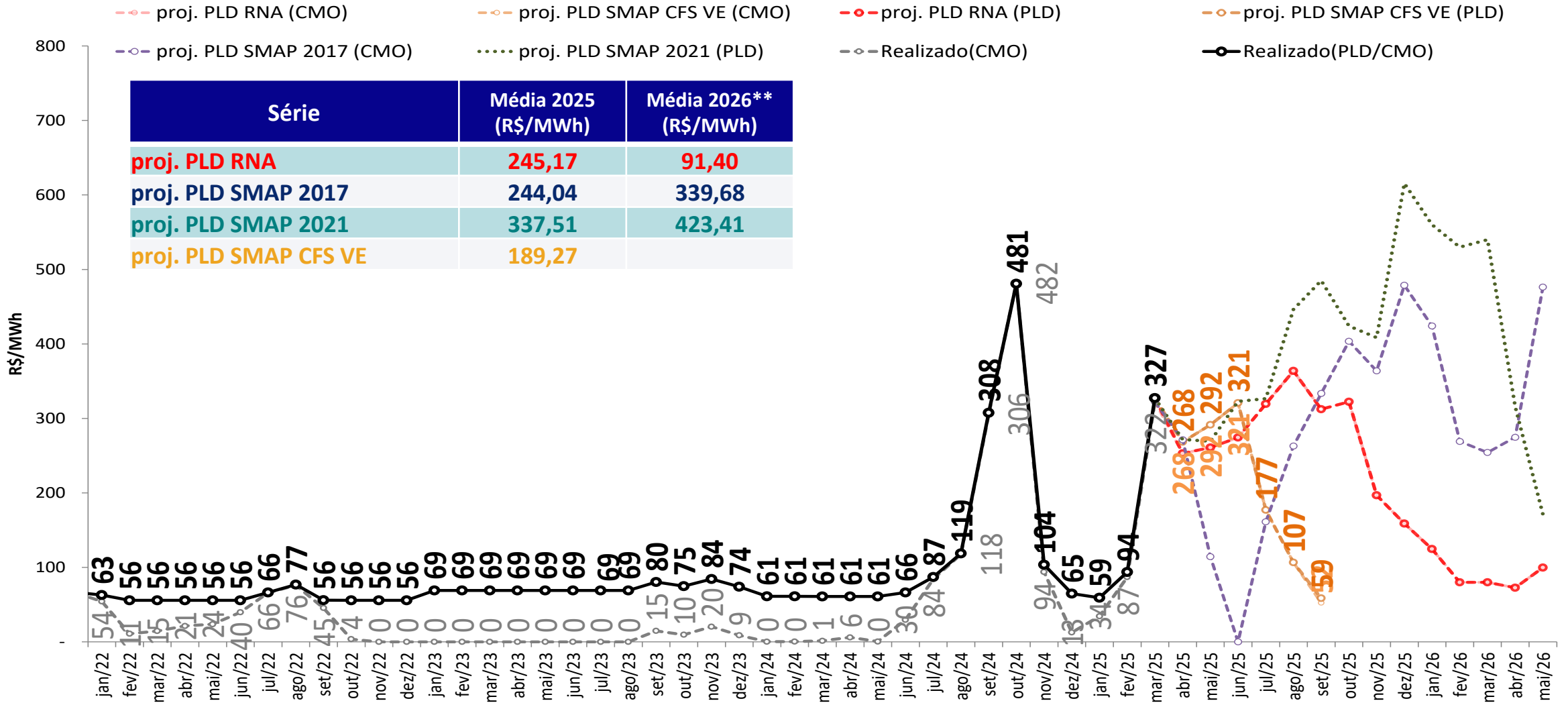
• **Foram considerados:**

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

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

projeção do PLD – SE/CO

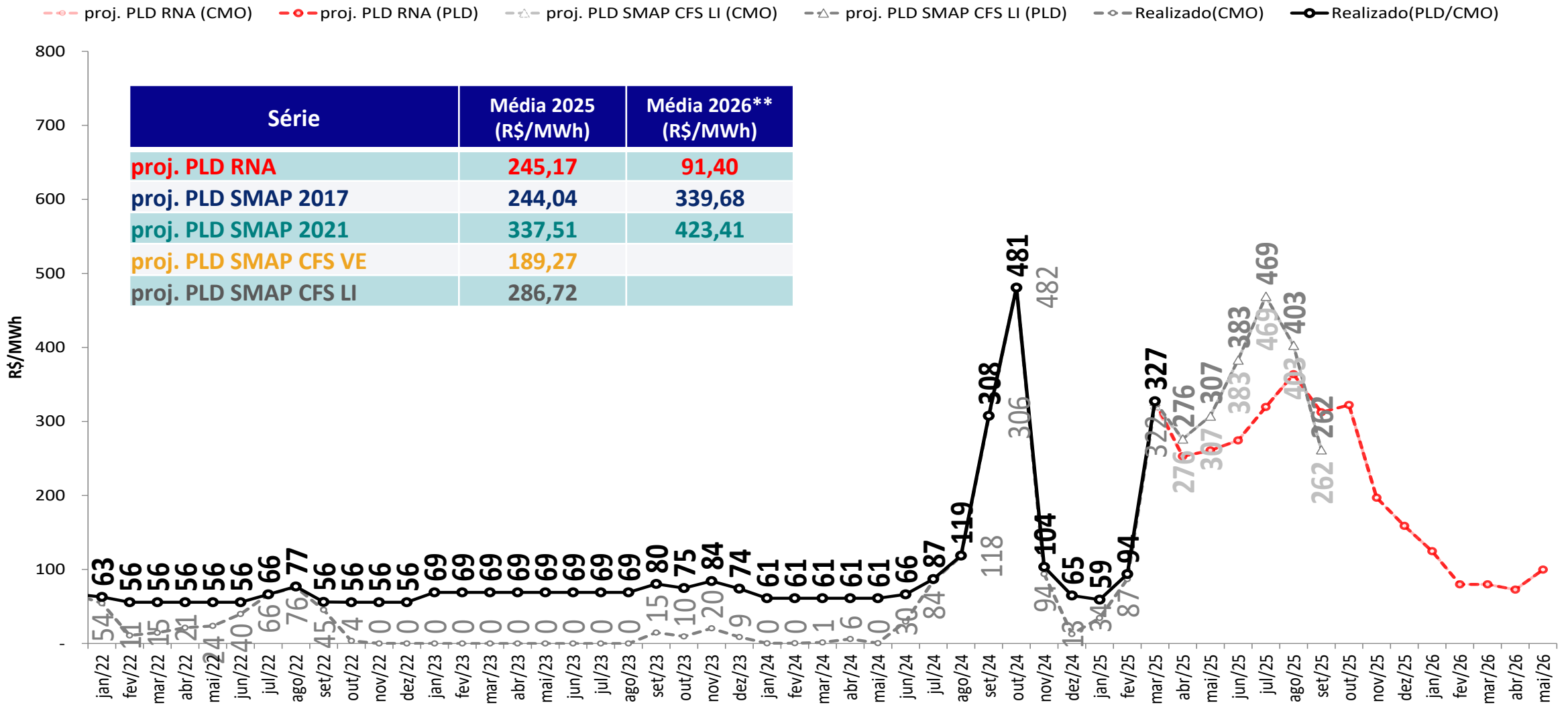
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



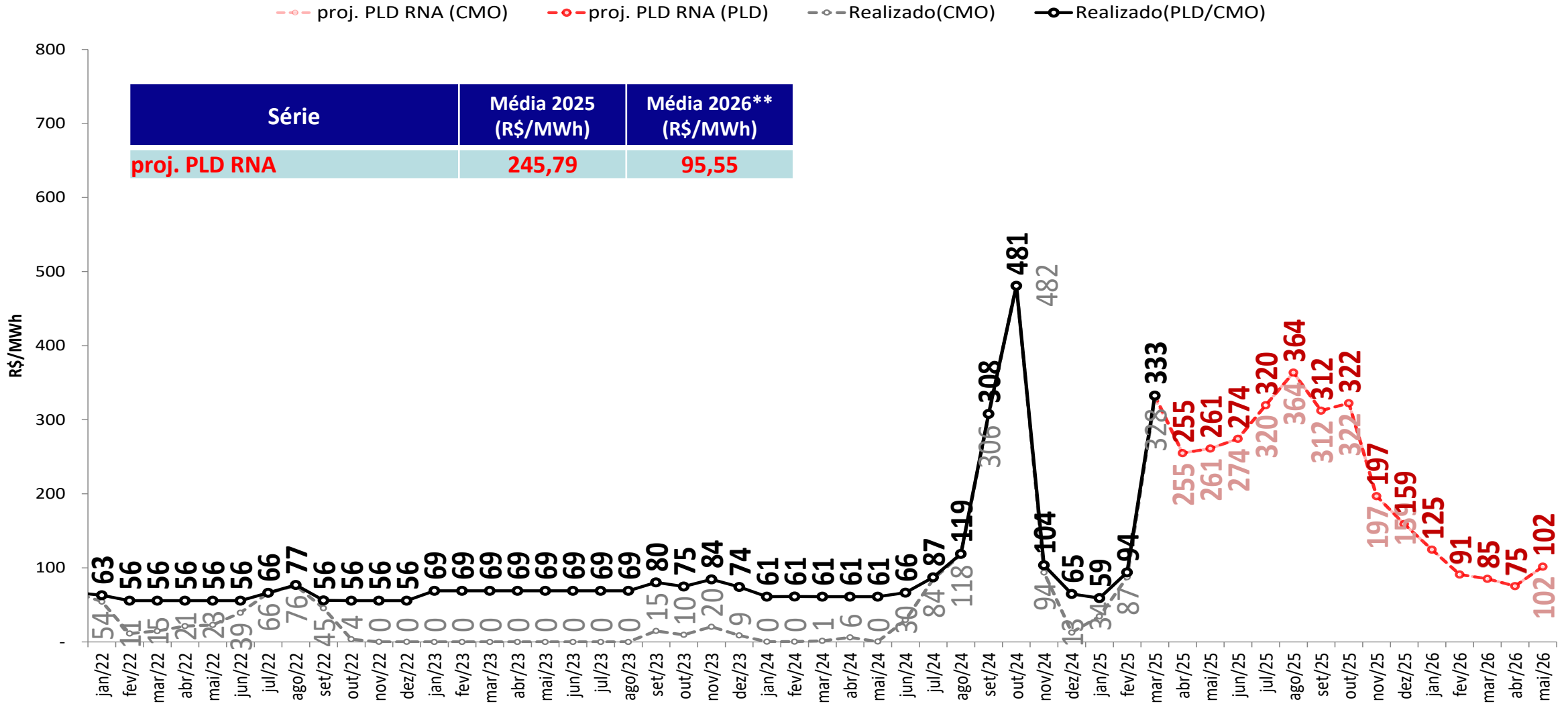
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



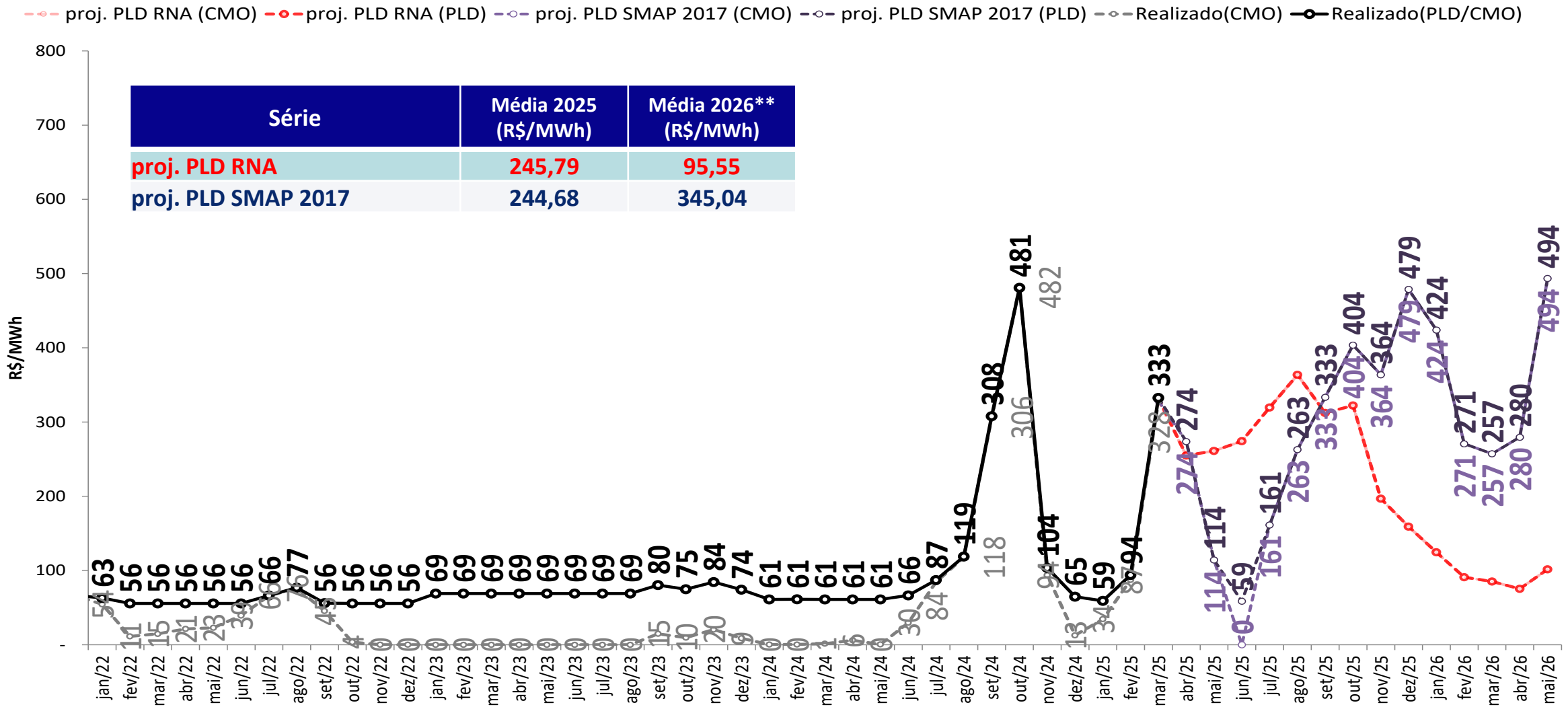
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Sul

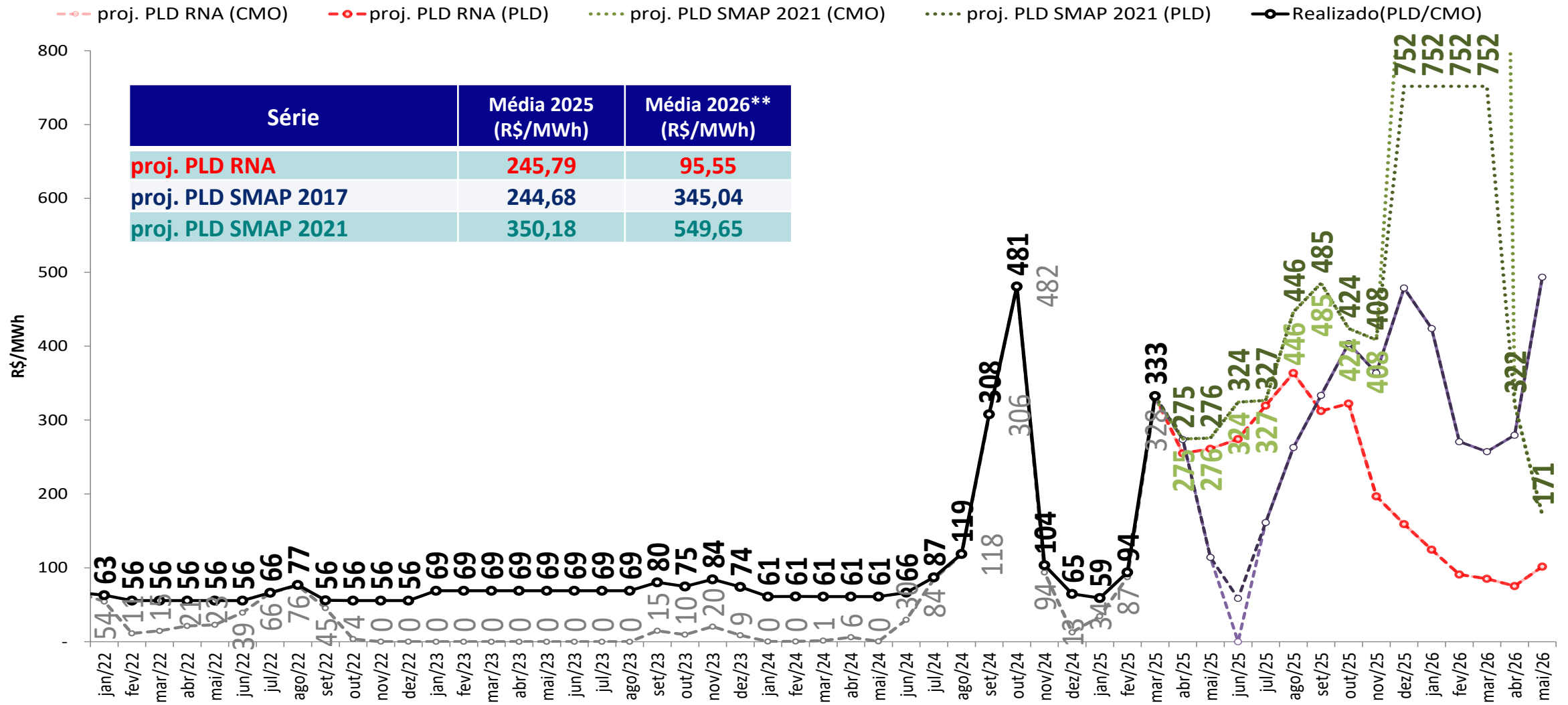
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

projeção do PLD – Sul

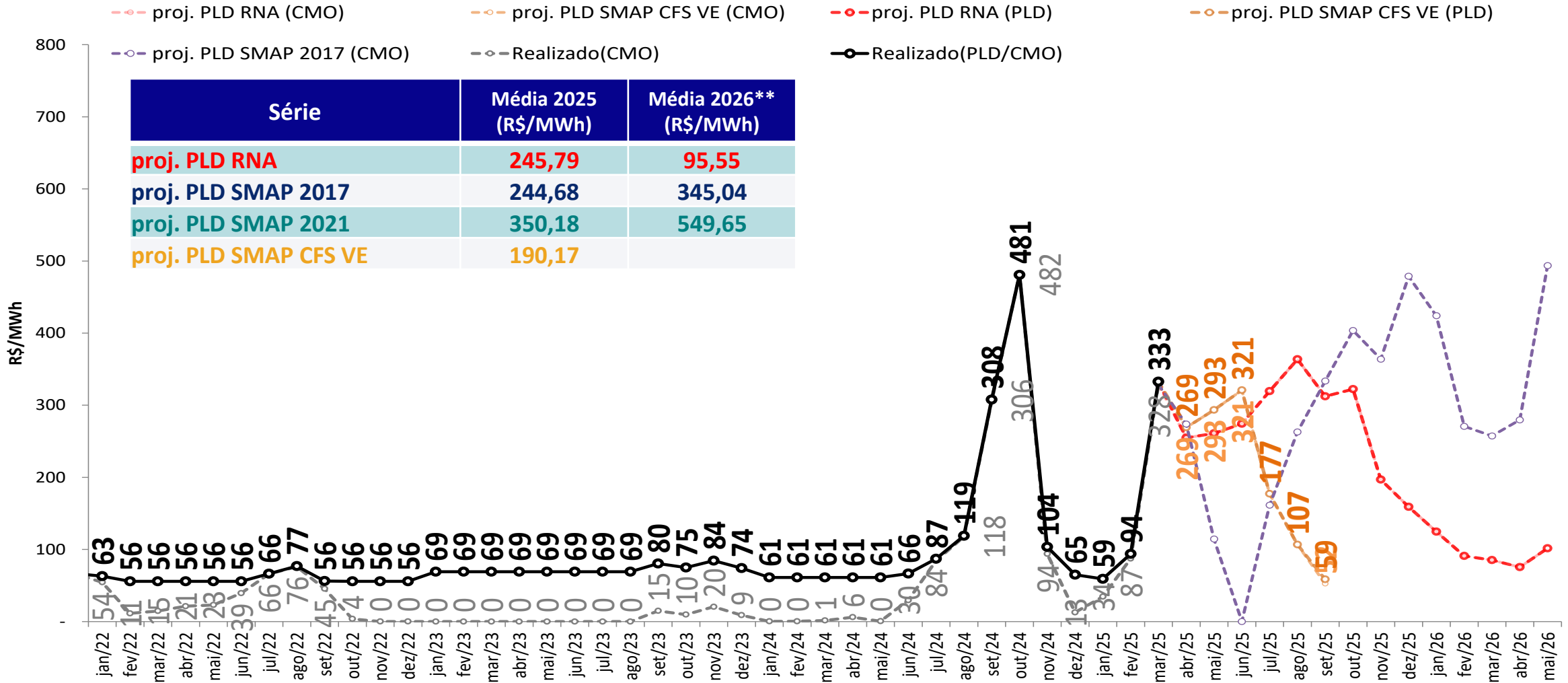
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Sul

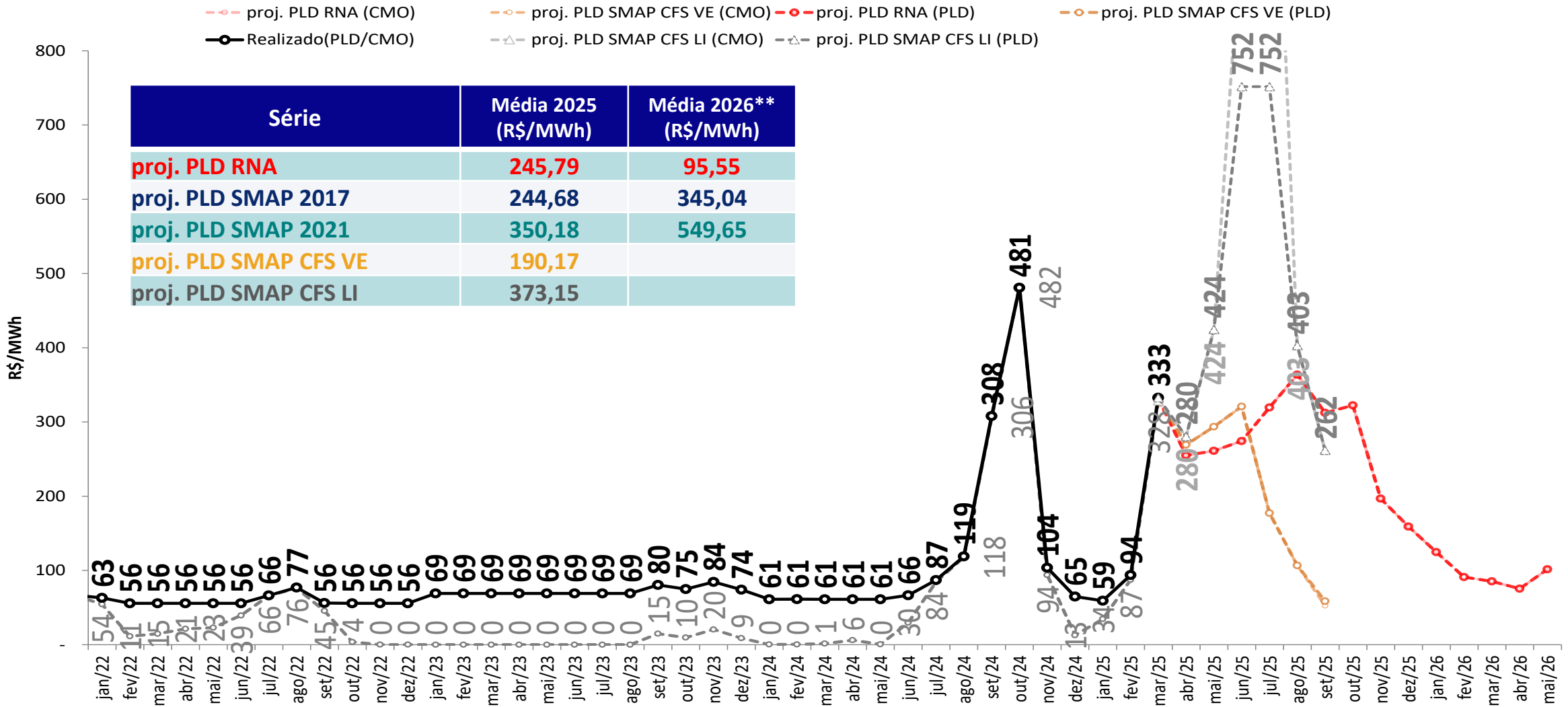
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

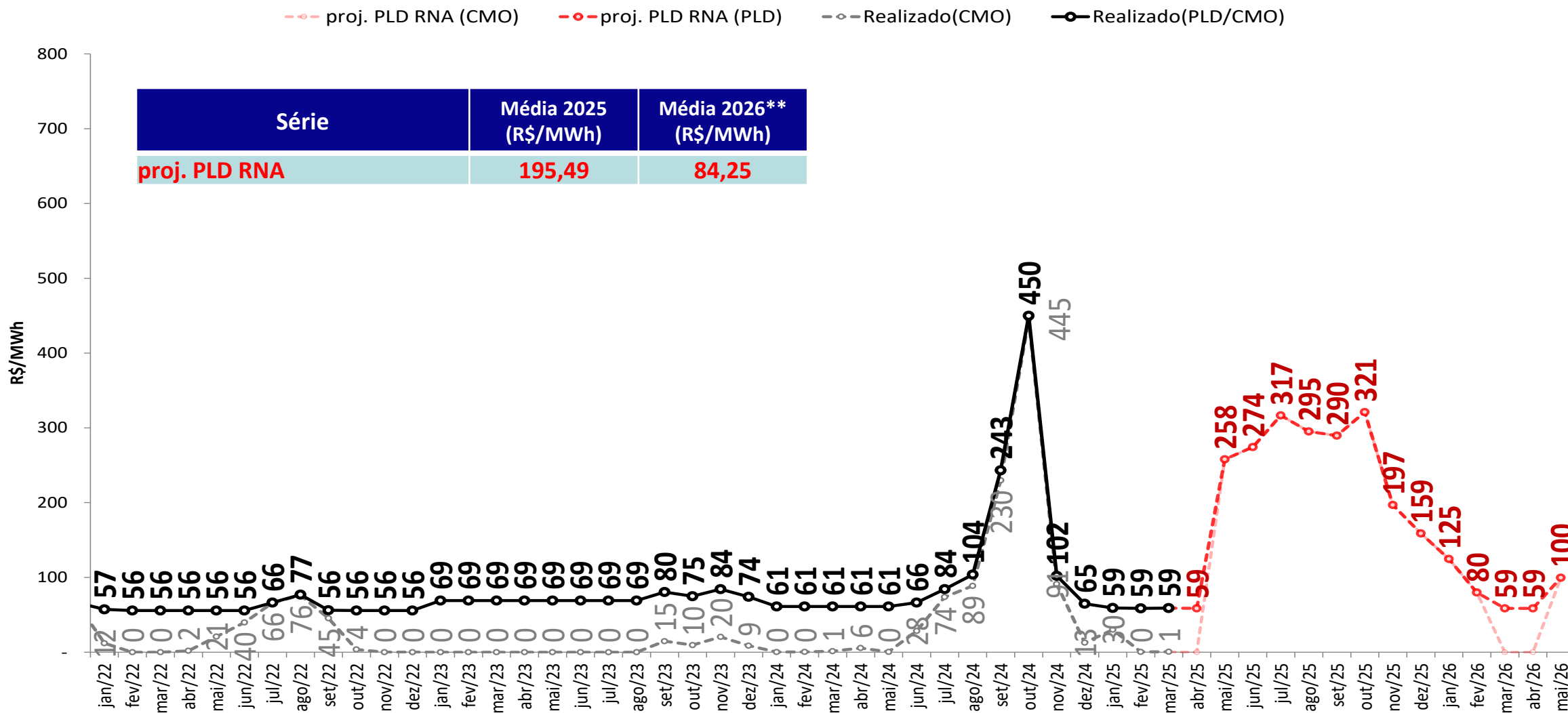
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



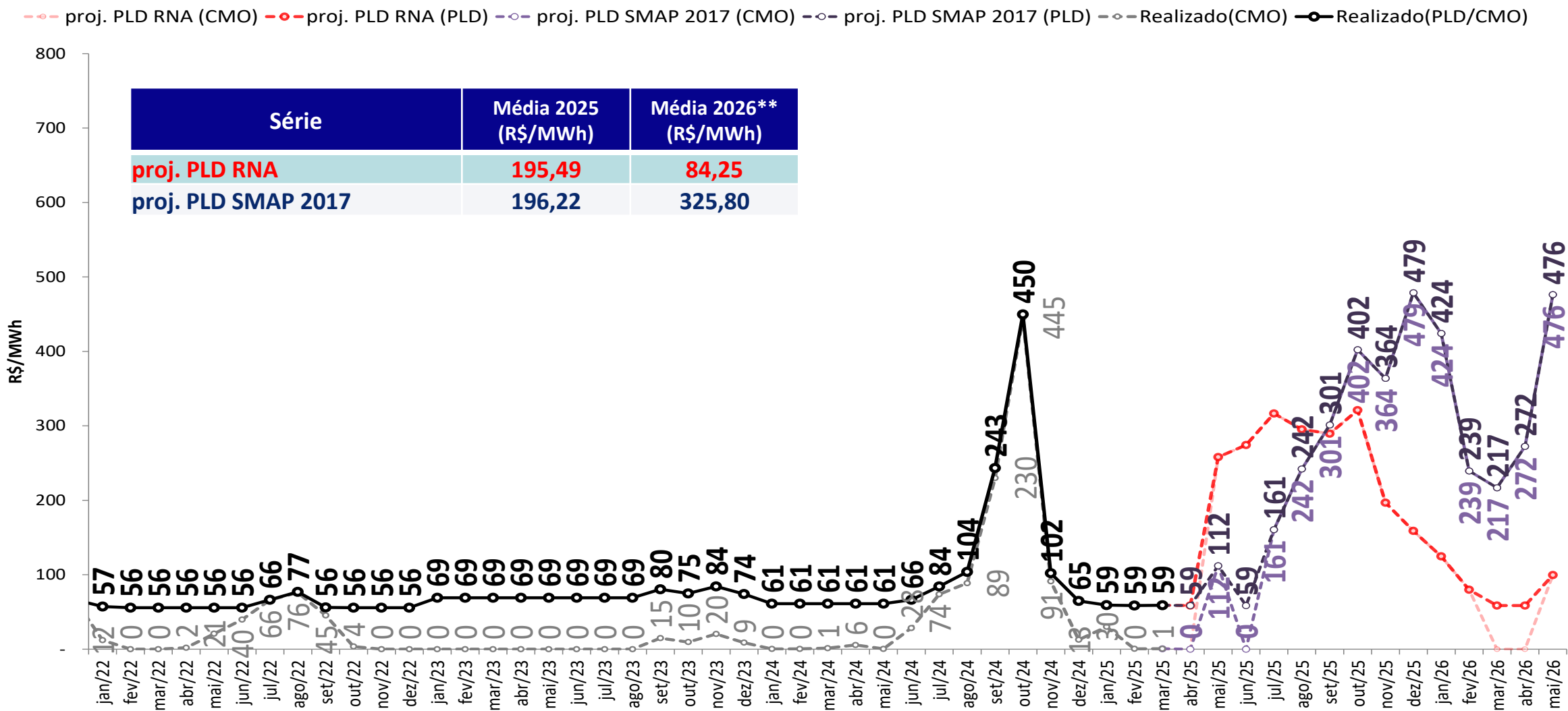
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



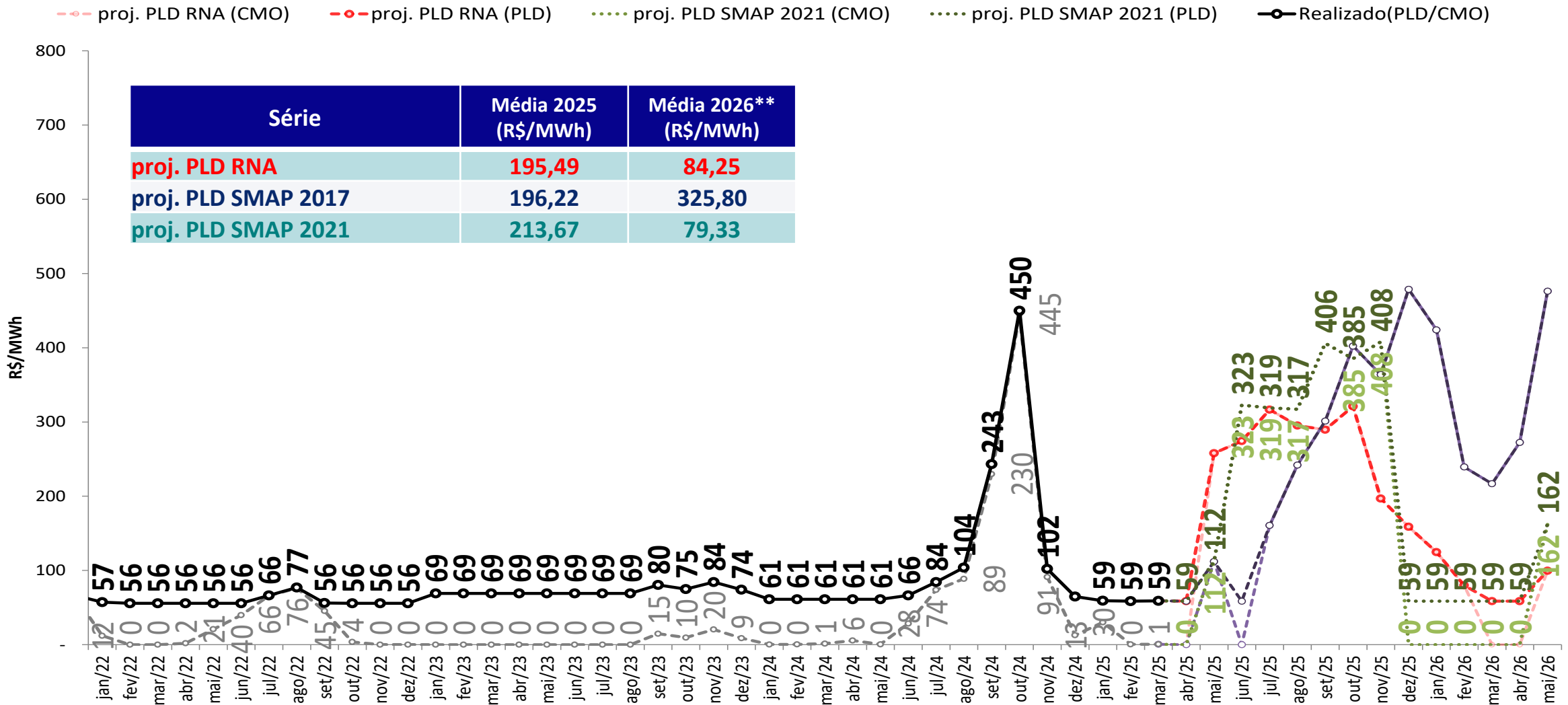
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Nordeste

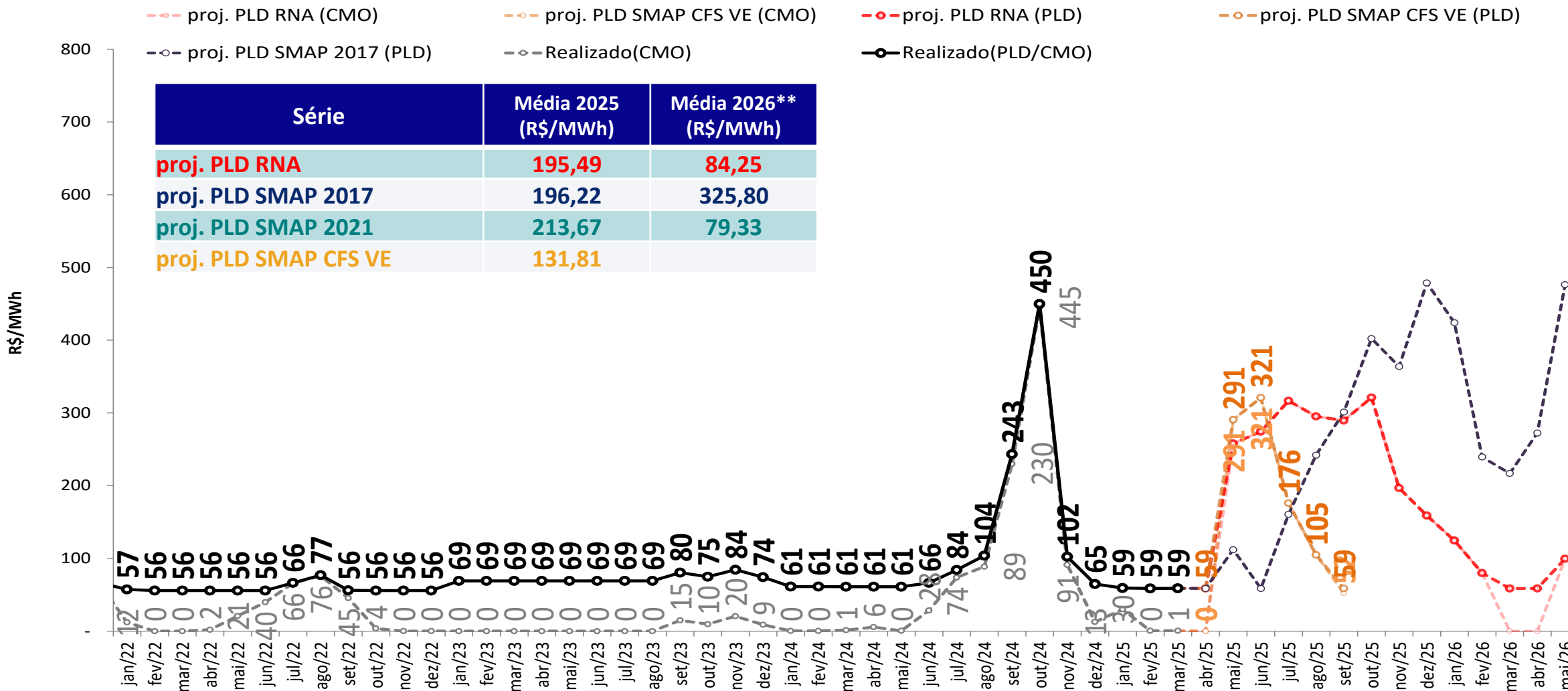
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



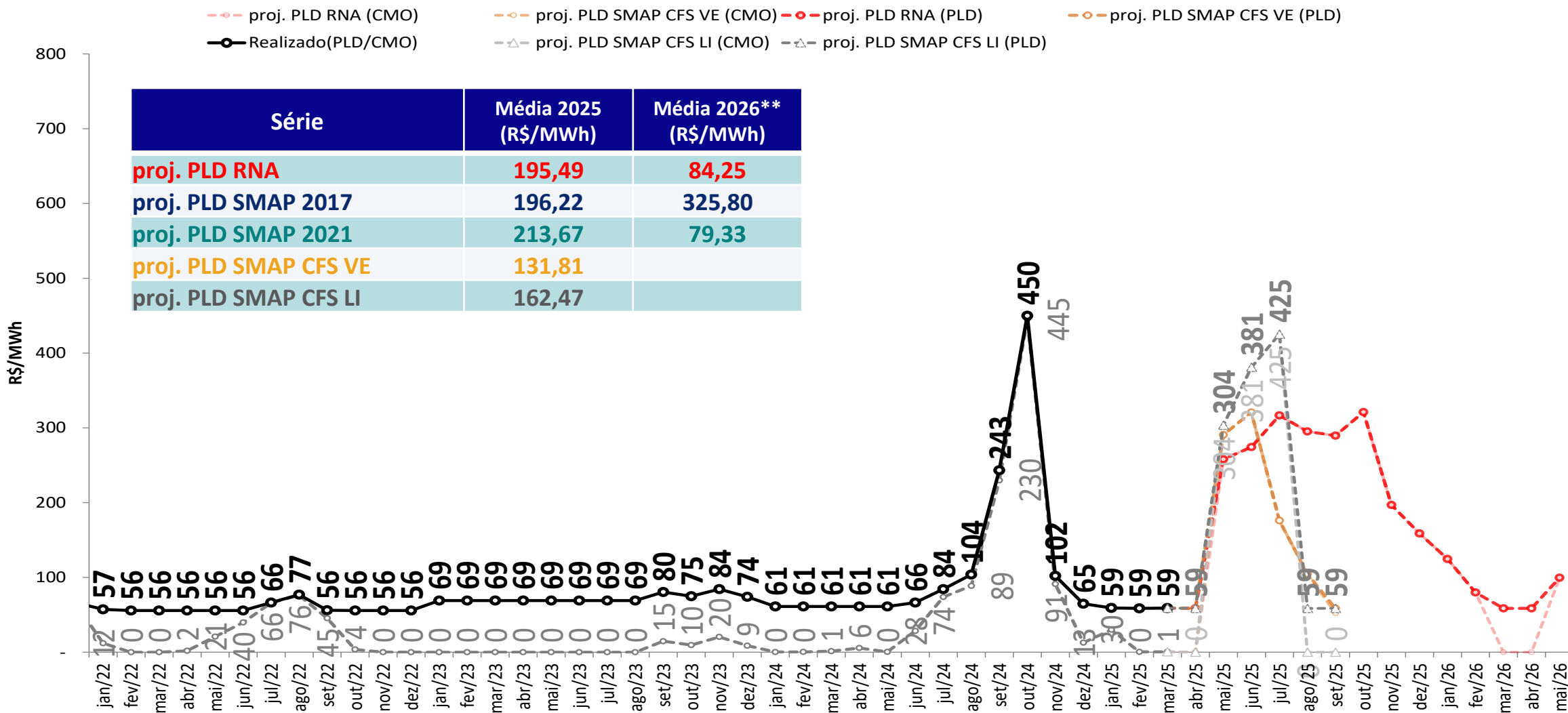
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



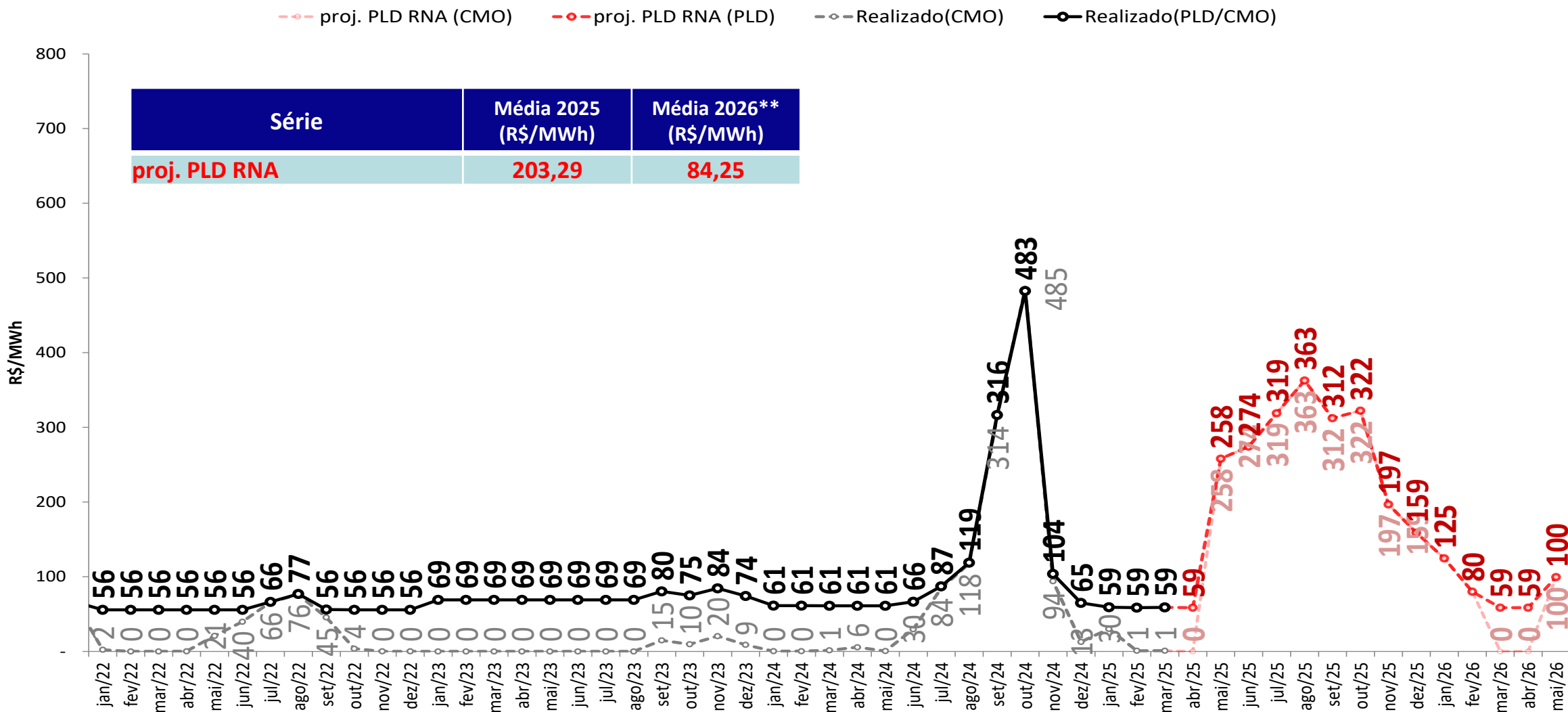
• *Foram considerados:*

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

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

projeção do PLD – Norte

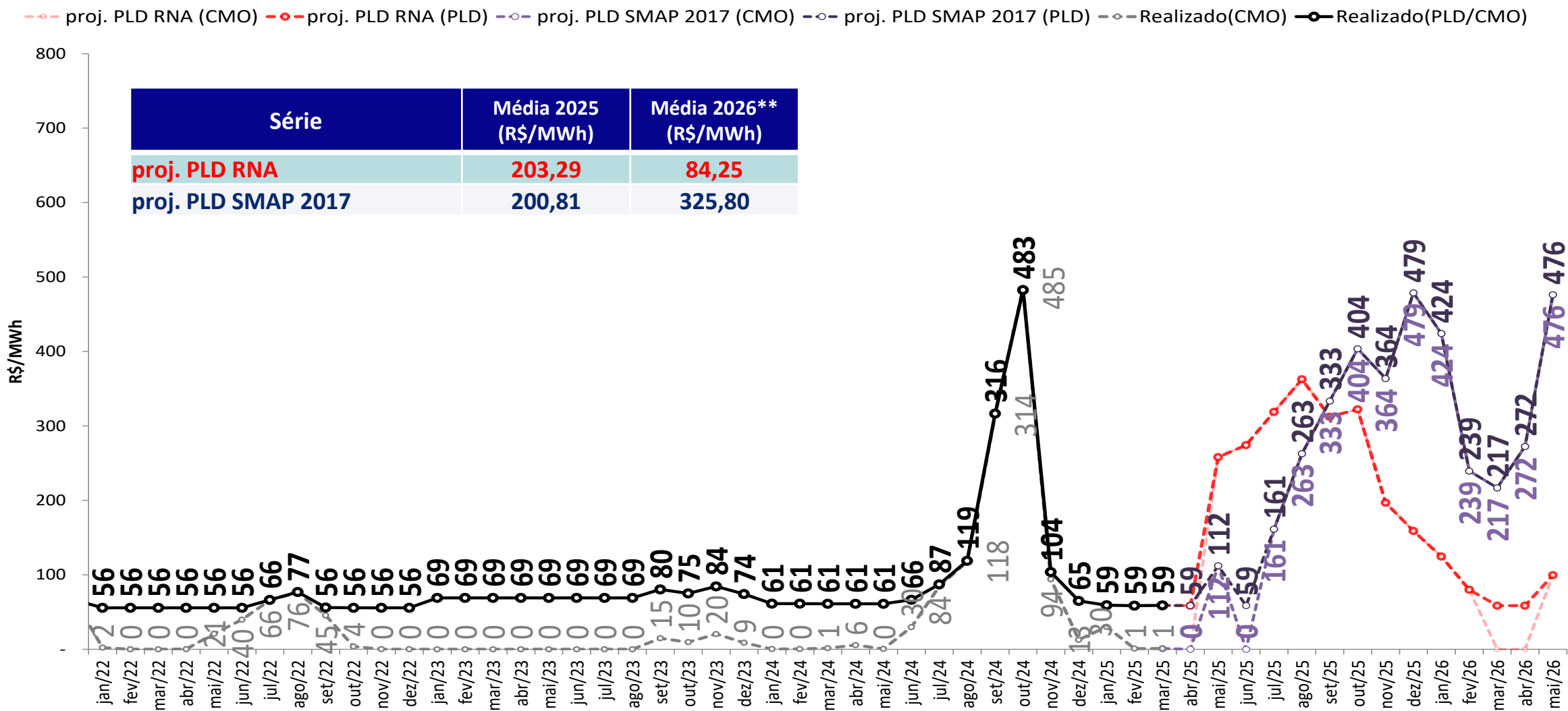
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



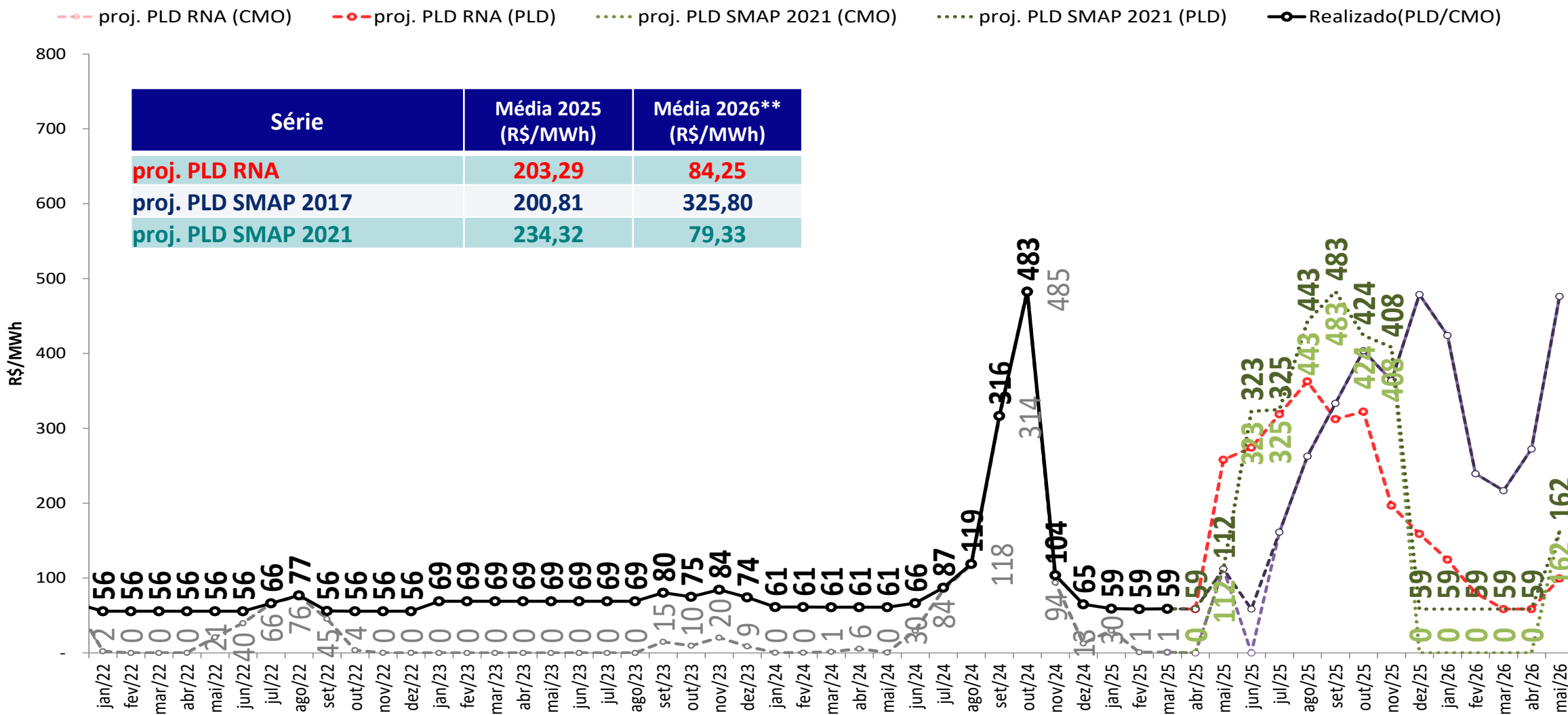
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



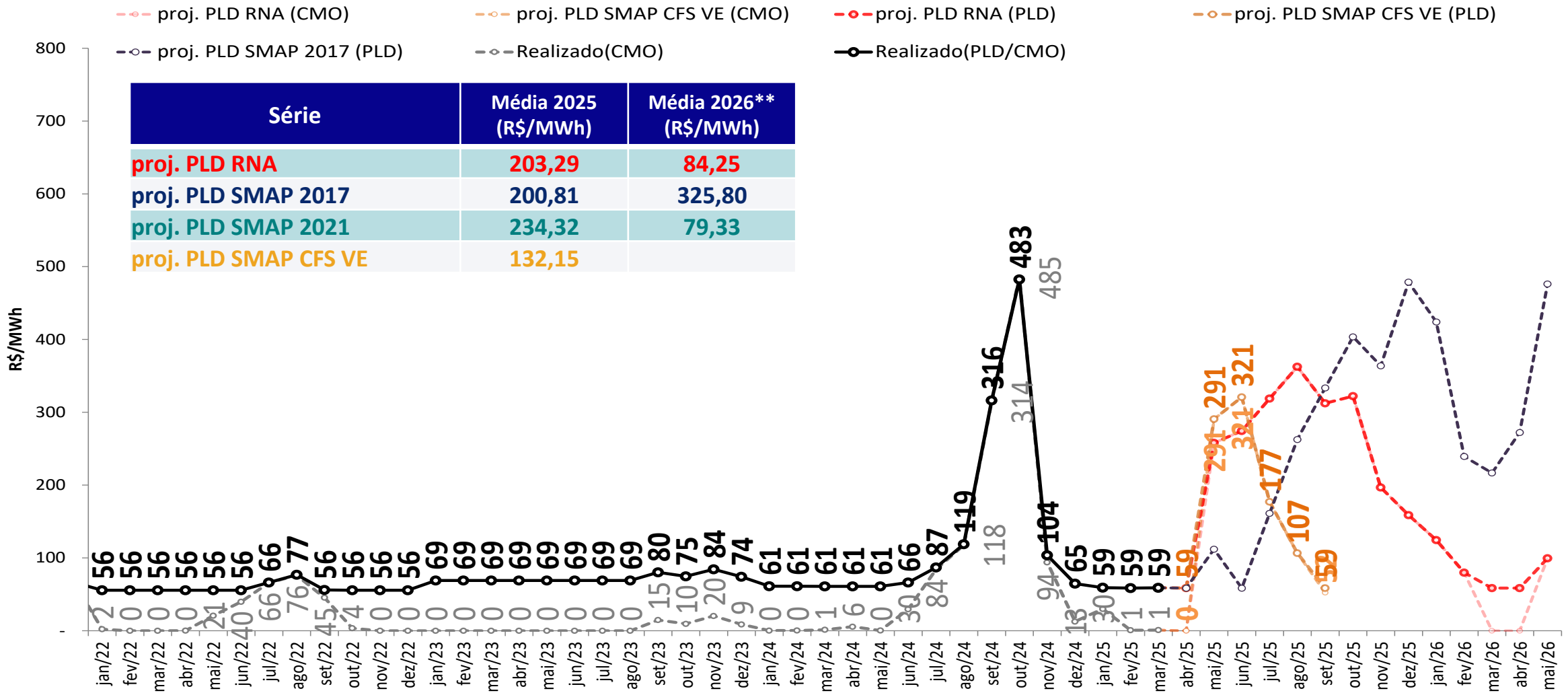
• *Foram considerados:*

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

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

projeção do PLD – Norte

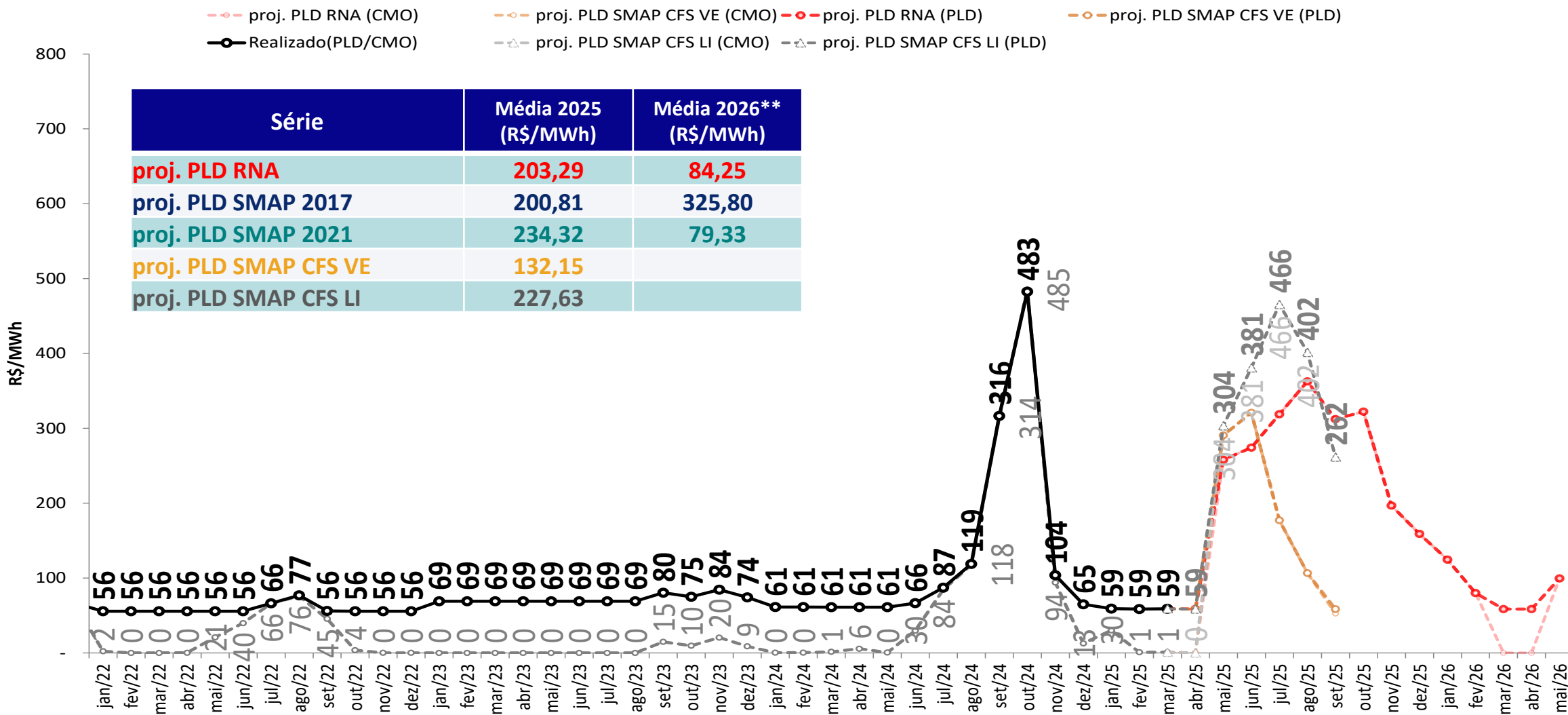
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

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

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	253	261	274	320	364	312	322	197	159	125	80	80	73	100
proj. PLD SMAP 2017	271	114	59	161	263	333	404	364	479	424	269	254	275	476
proj. PLD SMAP 2021	272	269	323	327	446	485	424	408	615	560	530	540	316	171
proj. PLD SMAP CFS VE	268	292	321	177	107	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	276	307	383	469	403	262	-	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	255	261	274	320	364	312	322	197	159	125	91	85	75	102
proj. PLD SMAP 2017	274	114	59	161	263	333	404	364	479	424	271	257	280	494
proj. PLD SMAP 2021	275	276	324	327	446	485	424	408	752	752	752	752	322	171
proj. PLD SMAP CFS VE	269	293	321	177	107	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	280	424	752	752	403	262	-	-	-	-	-	-	-	-

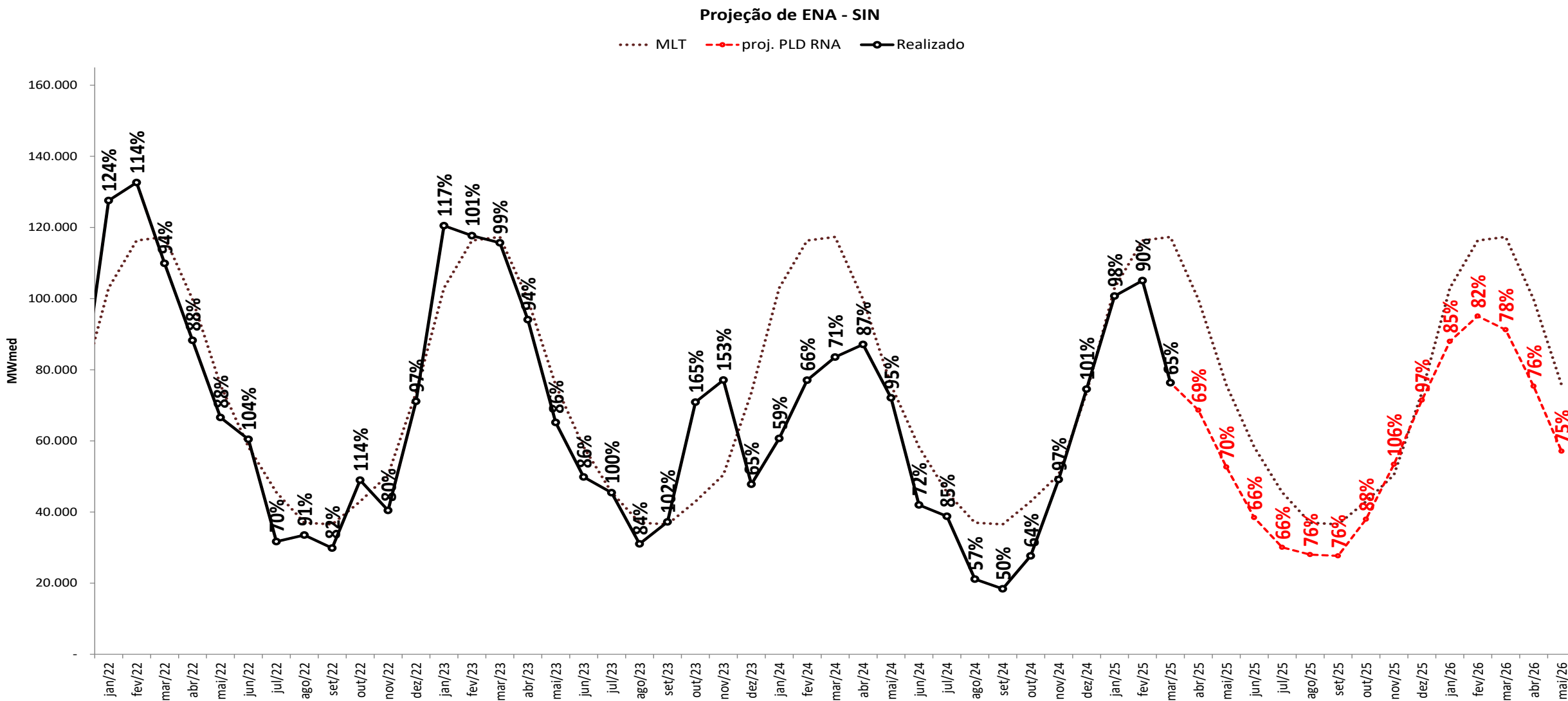
NE	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	59	258	274	317	295	290	321	197	159	125	80	59	59	100
proj. PLD SMAP 2017	59	112	59	161	242	301	402	364	479	424	239	217	272	476
proj. PLD SMAP 2021	59	112	323	319	317	406	385	408	59	59	59	59	59	162
proj. PLD SMAP CFS VE	59	291	321	176	105	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	304	381	425	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	59	258	274	319	363	312	322	197	159	125	80	59	59	100
proj. PLD SMAP 2017	59	112	59	161	263	333	404	364	479	424	239	217	272	476
proj. PLD SMAP 2021	59	112	323	325	443	483	424	408	59	59	59	59	59	162
proj. PLD SMAP CFS VE	59	291	321	177	107	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	304	381	466	402	262	-	-	-	-	-	-	-	-

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

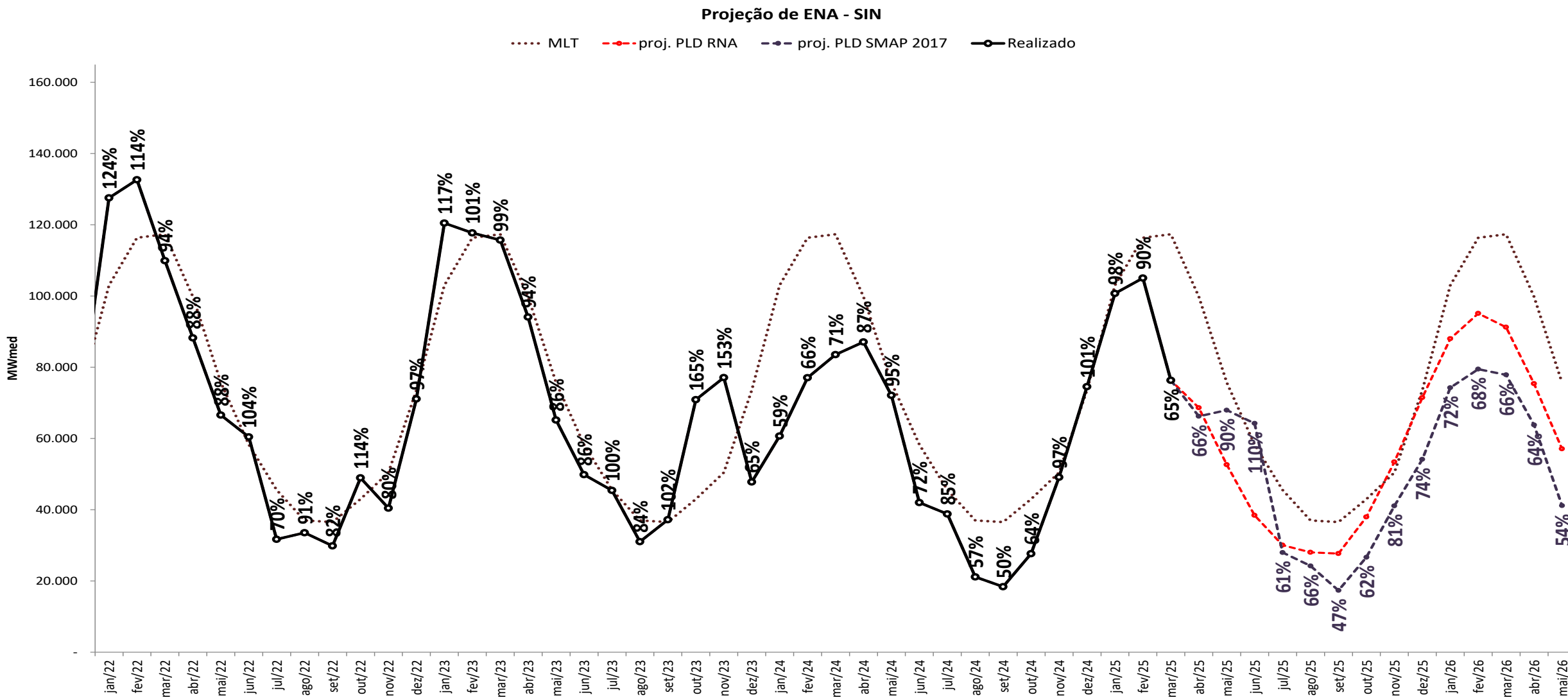
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA

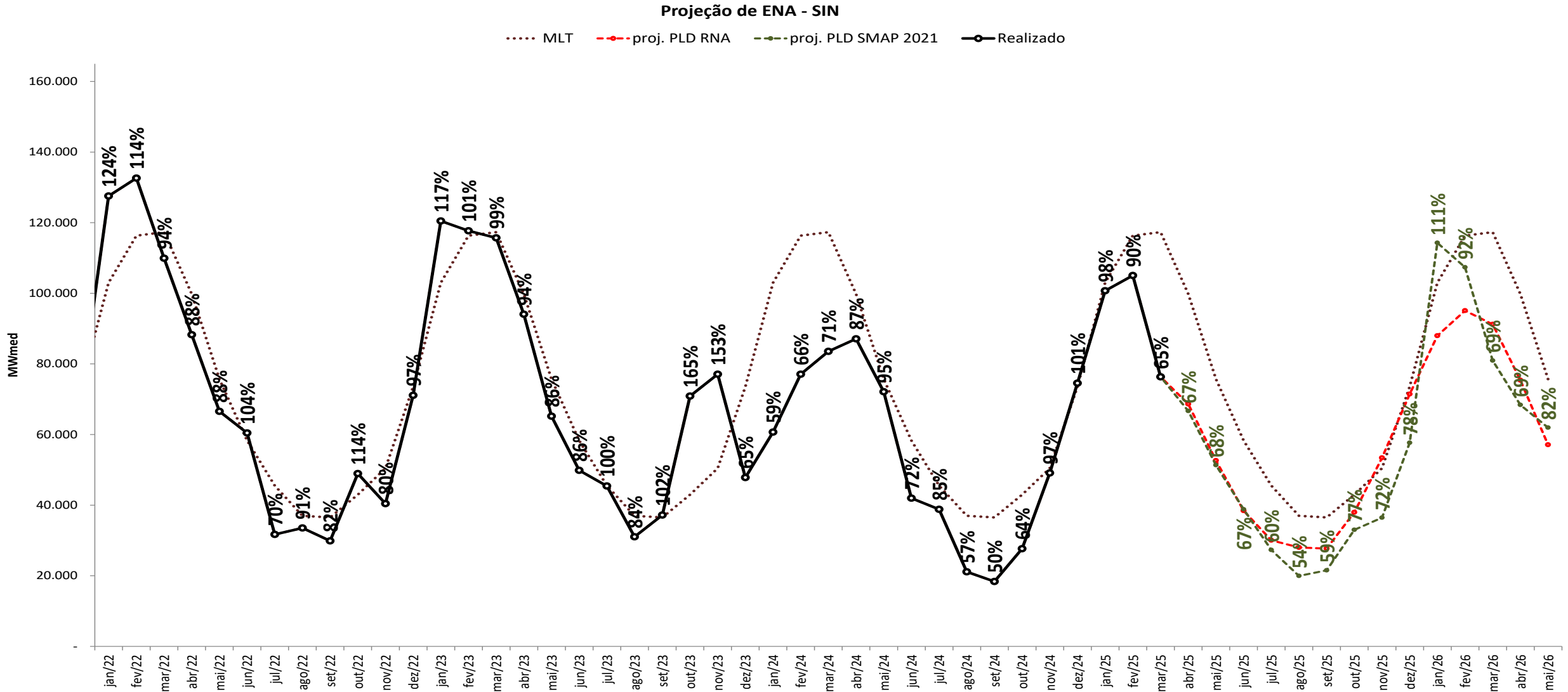


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

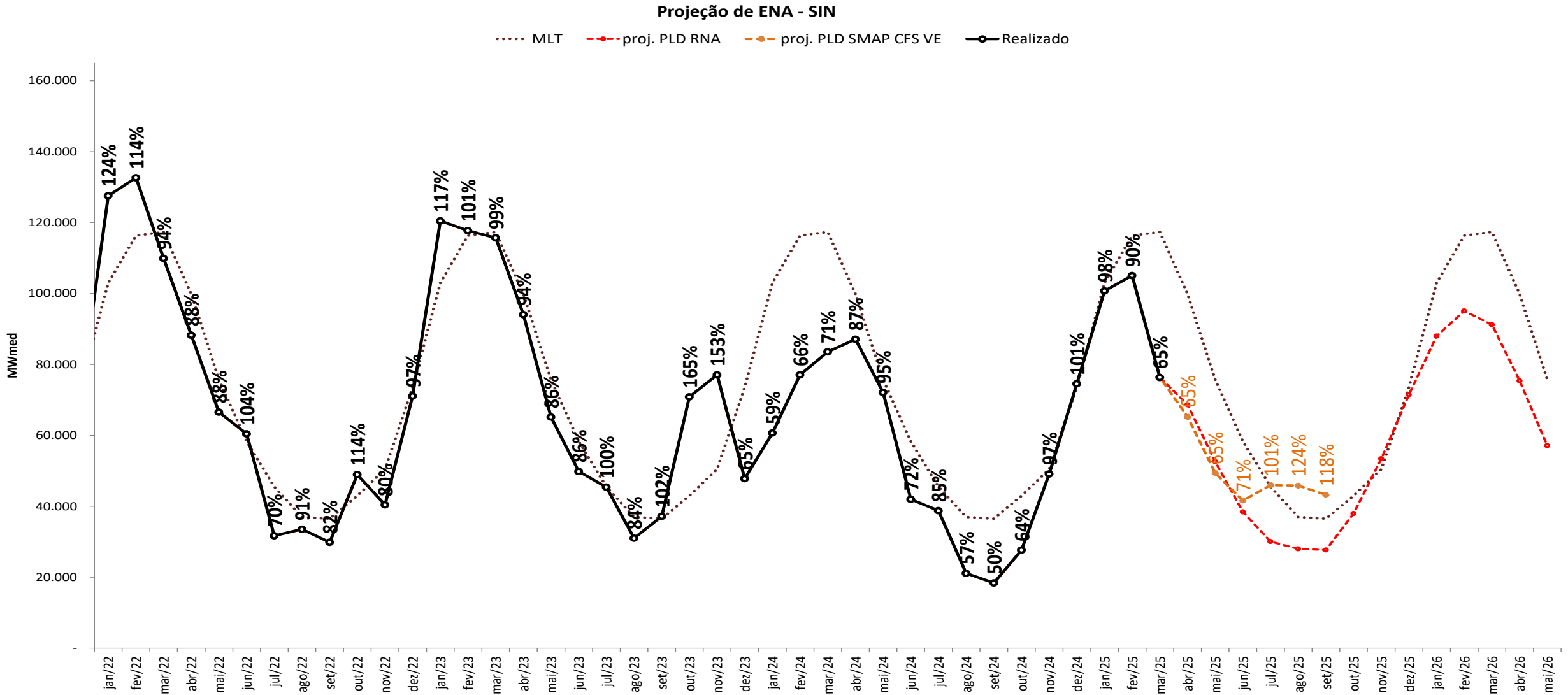


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

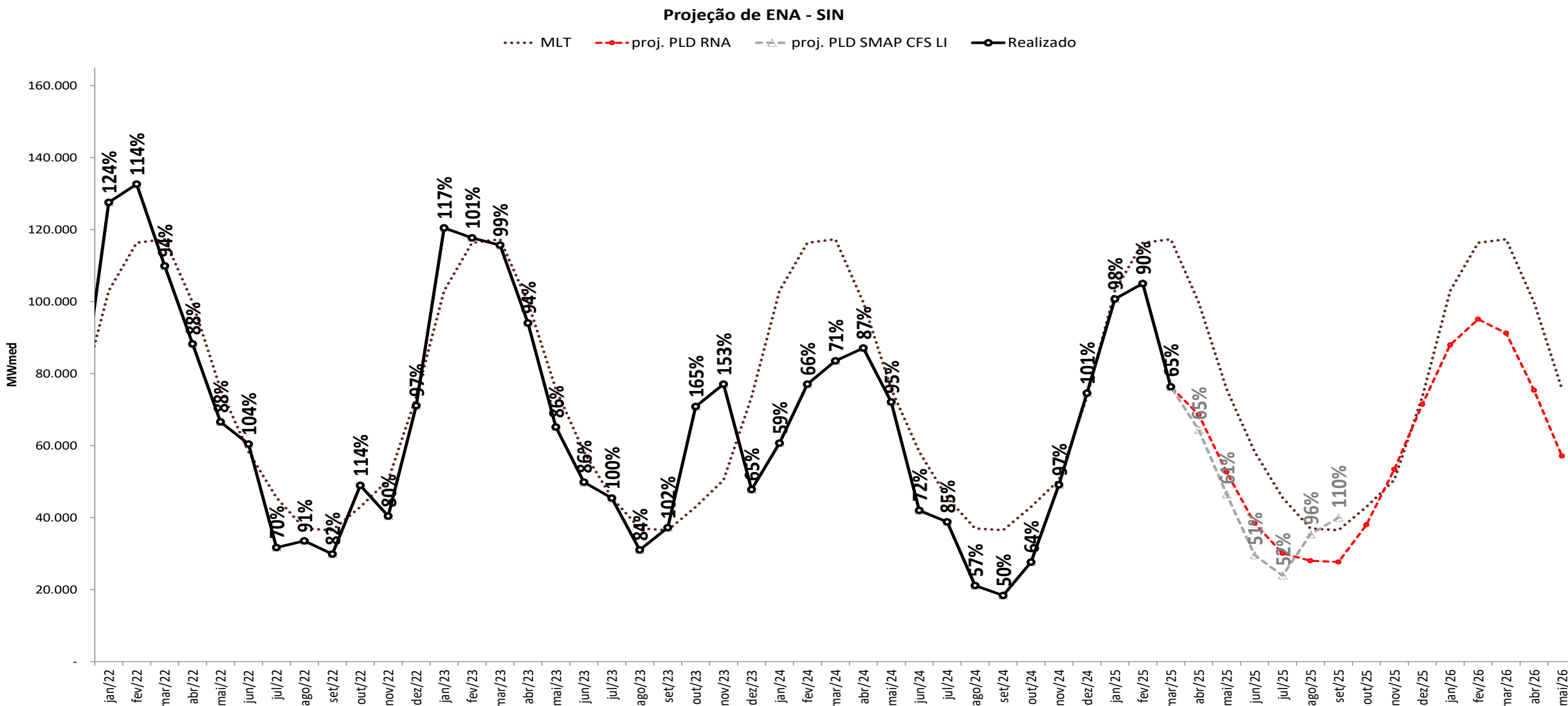


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

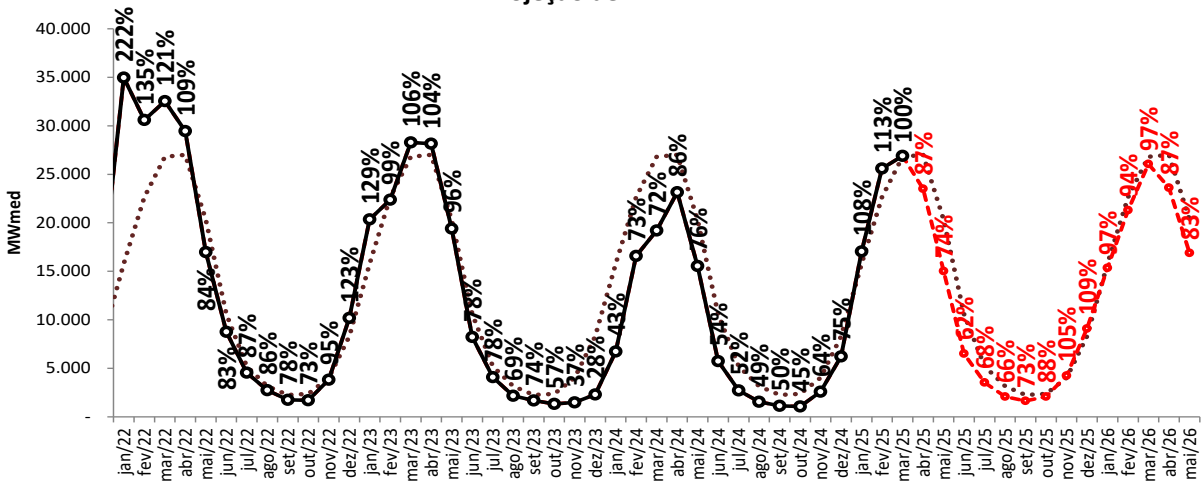


projeção de energia natural afluyente

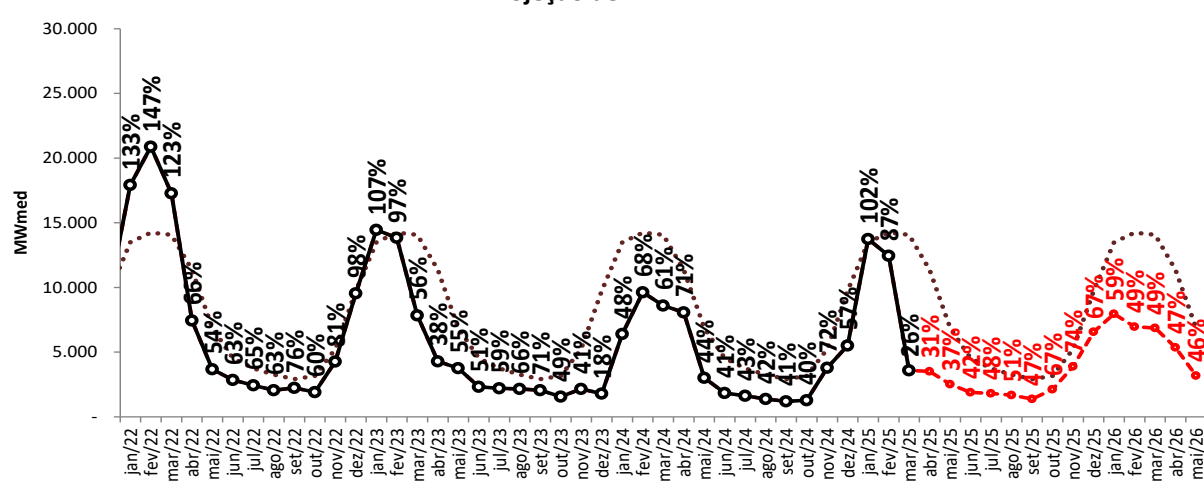
proj. PLD RNA



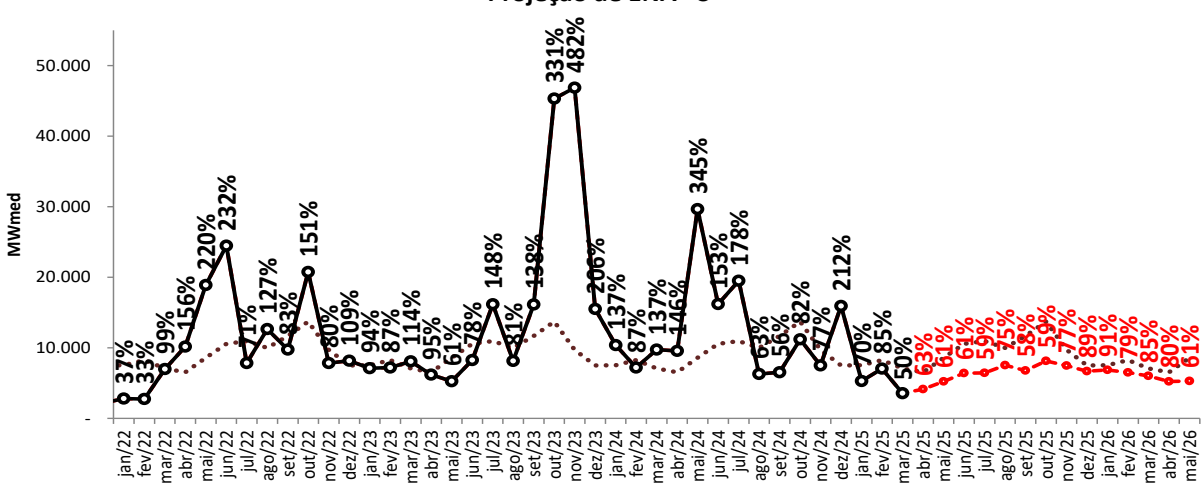
Projeção de ENA - N



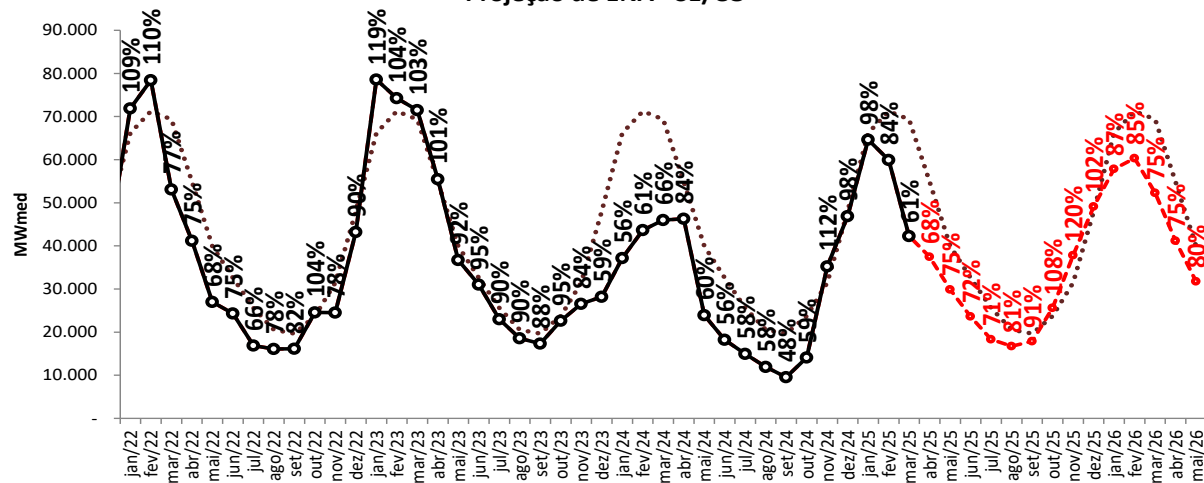
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

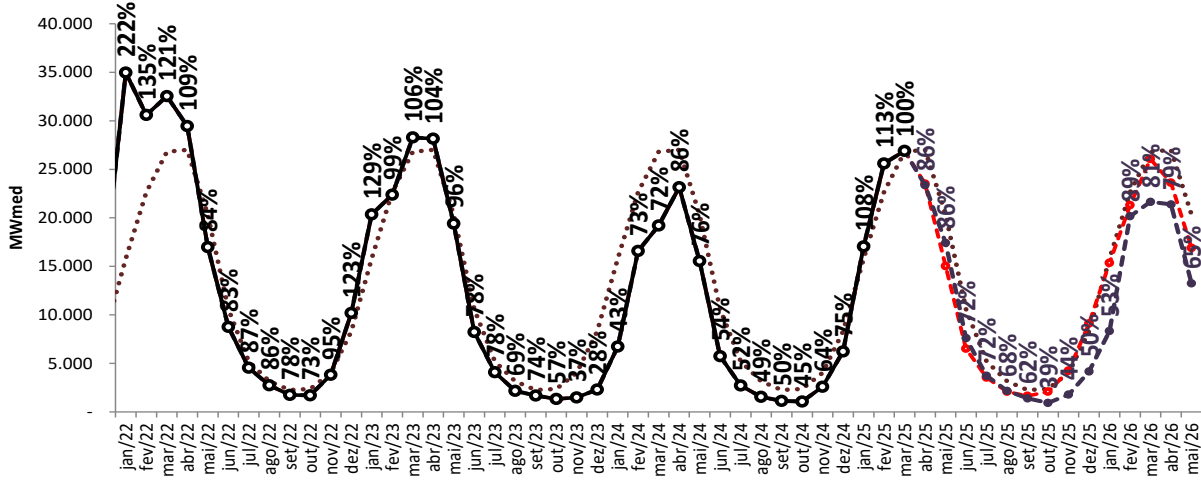
—●— Realizado

- - -●- - ENA RNA

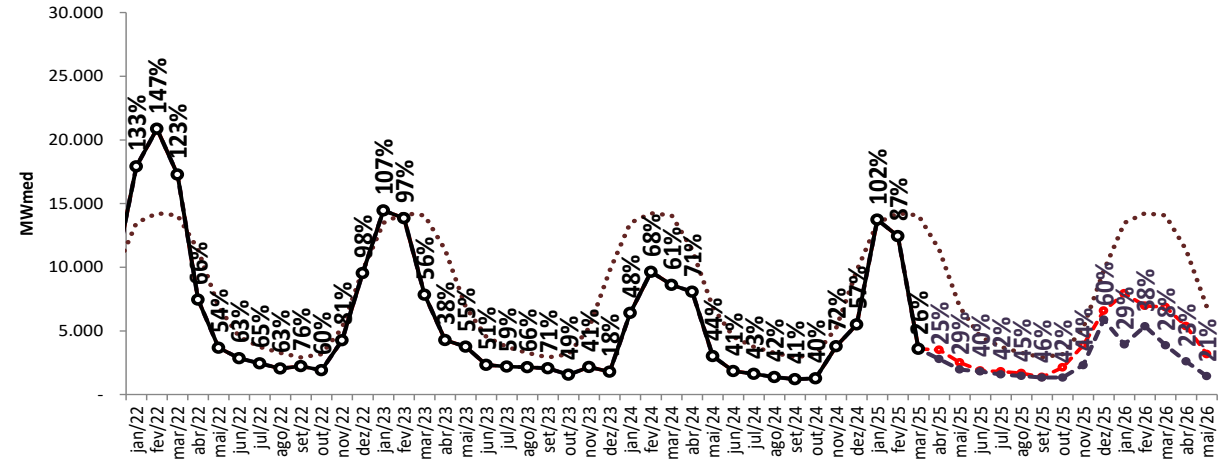
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

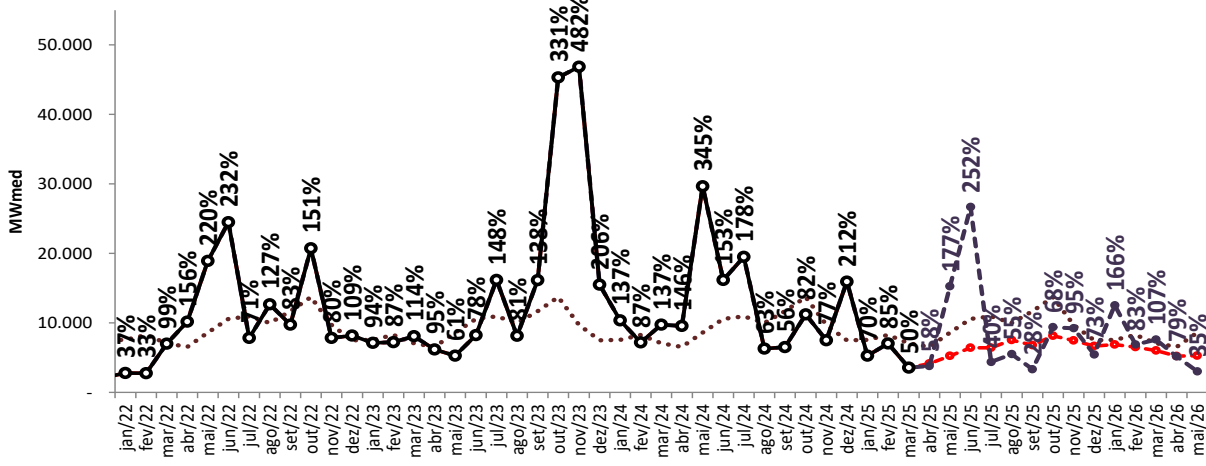
Projeção de ENA - N



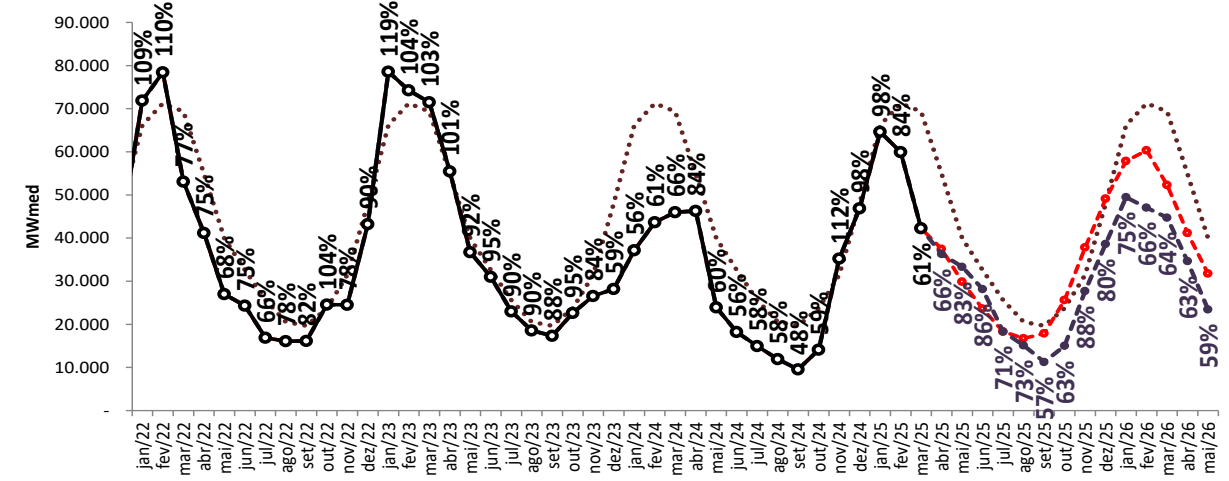
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

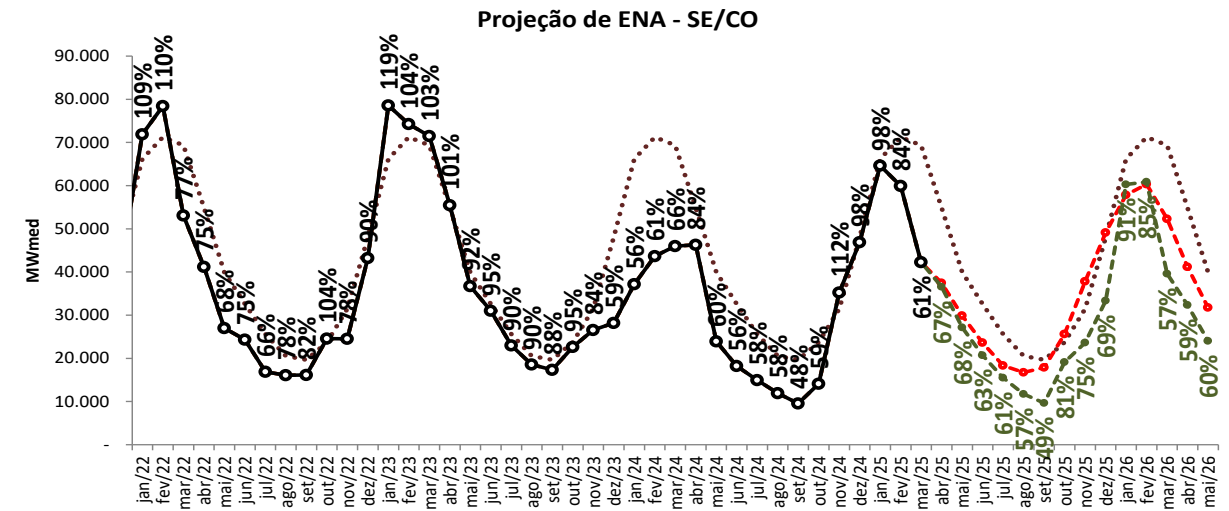
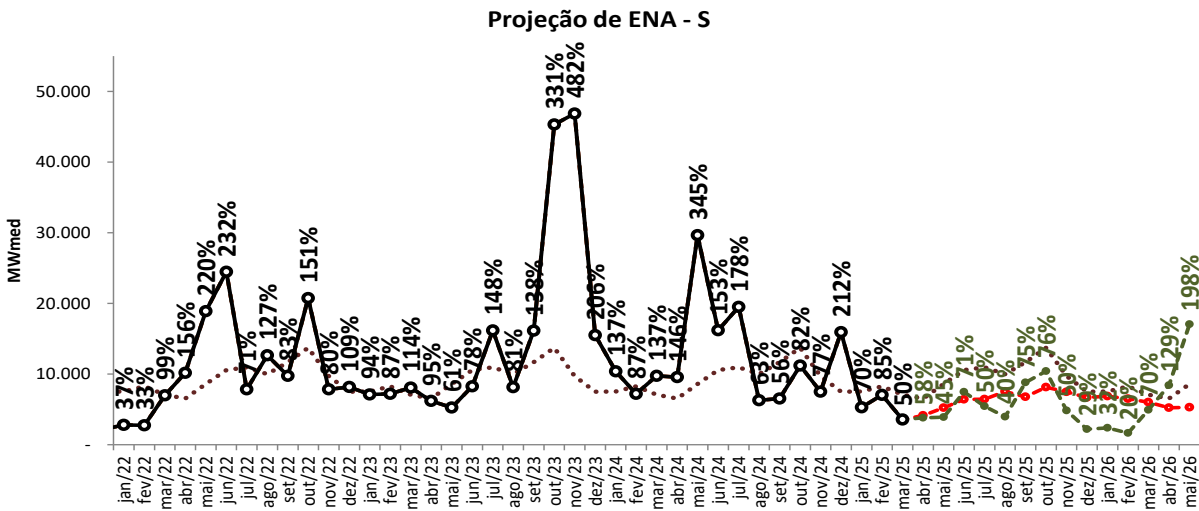
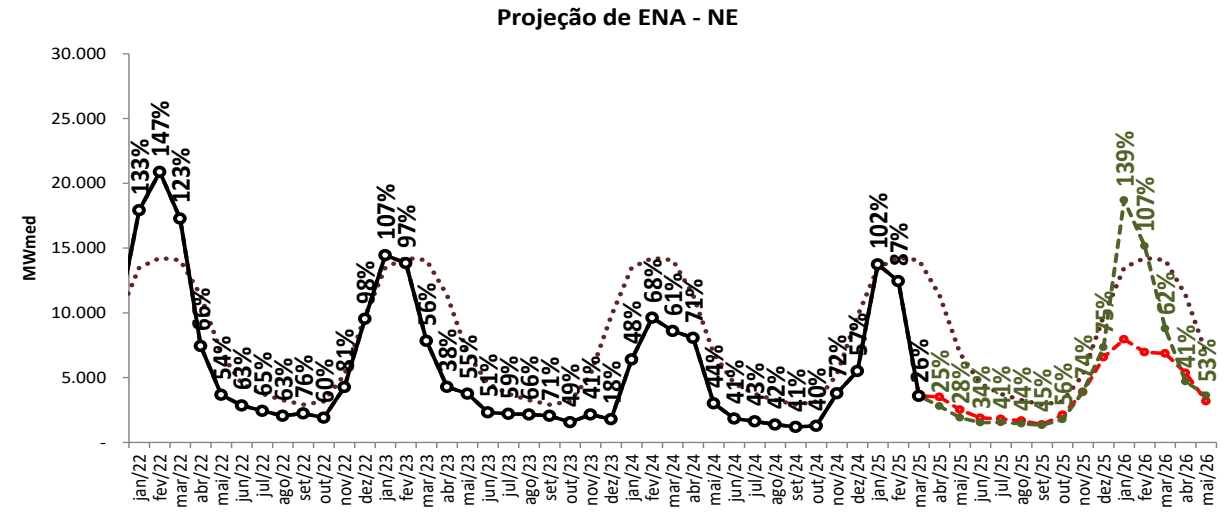
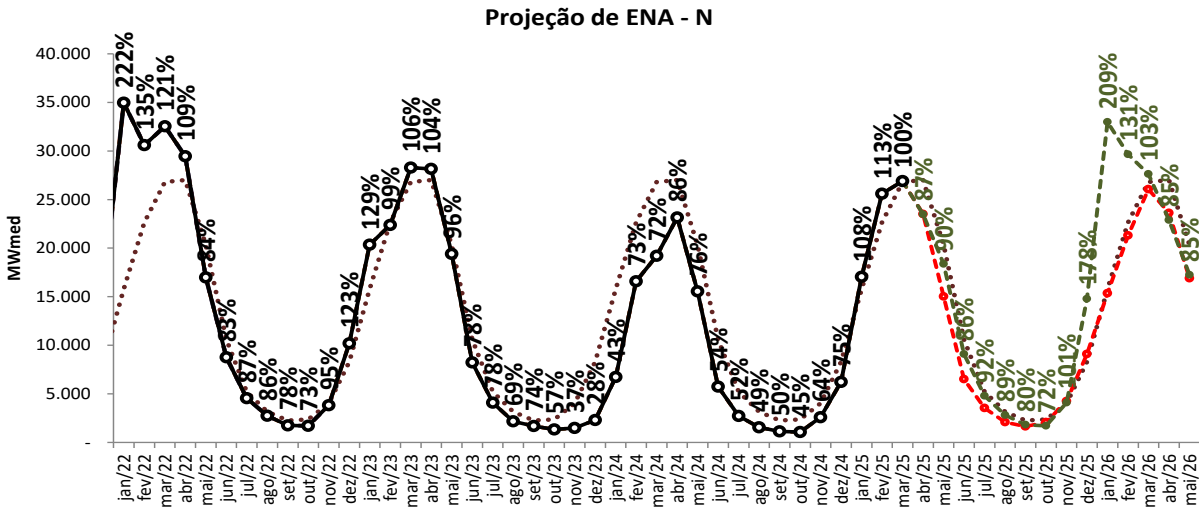
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP 2017

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



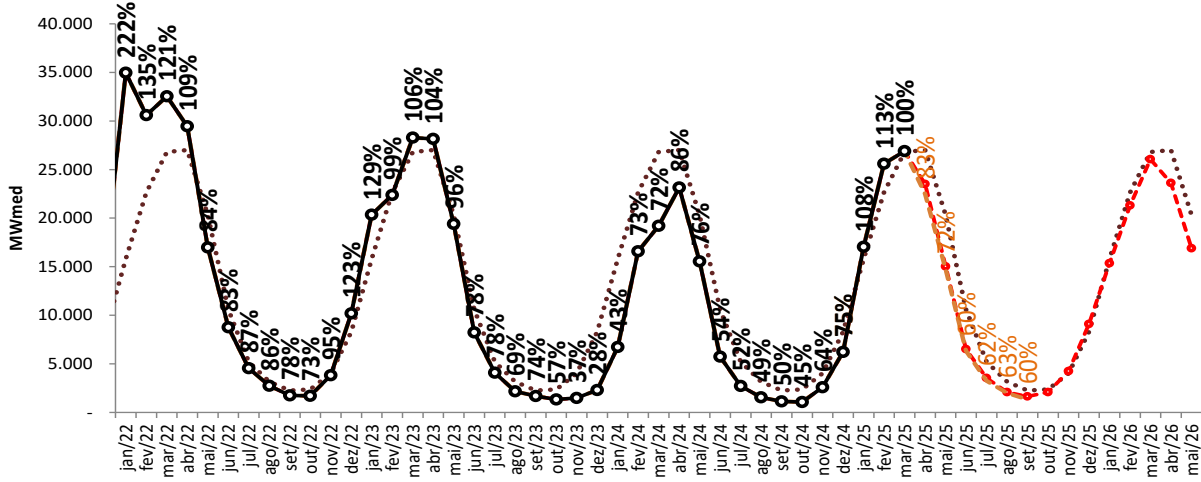
..... MLT
—○— Realizado
- - - ● - - ENA RNA
- - - ● - - proj. PLD SMAP 2017
..... ● proj. PLD SMAP 2021

projeção de energia natural afluente

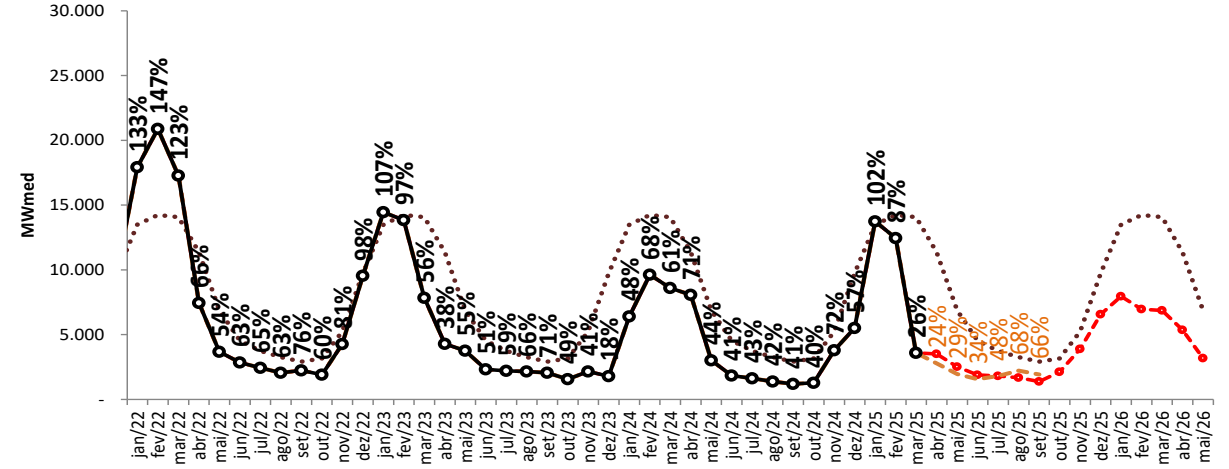
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



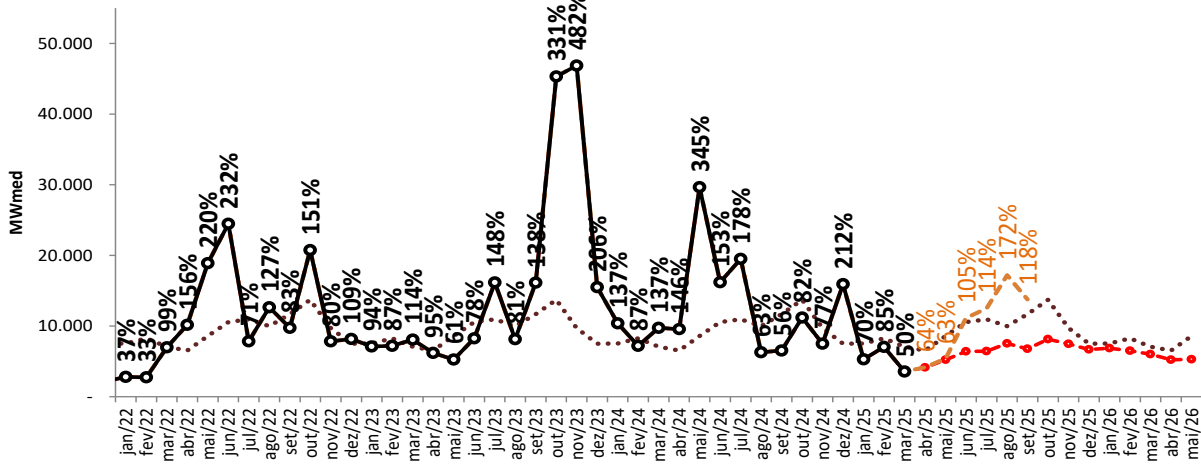
Projeção de ENA - N



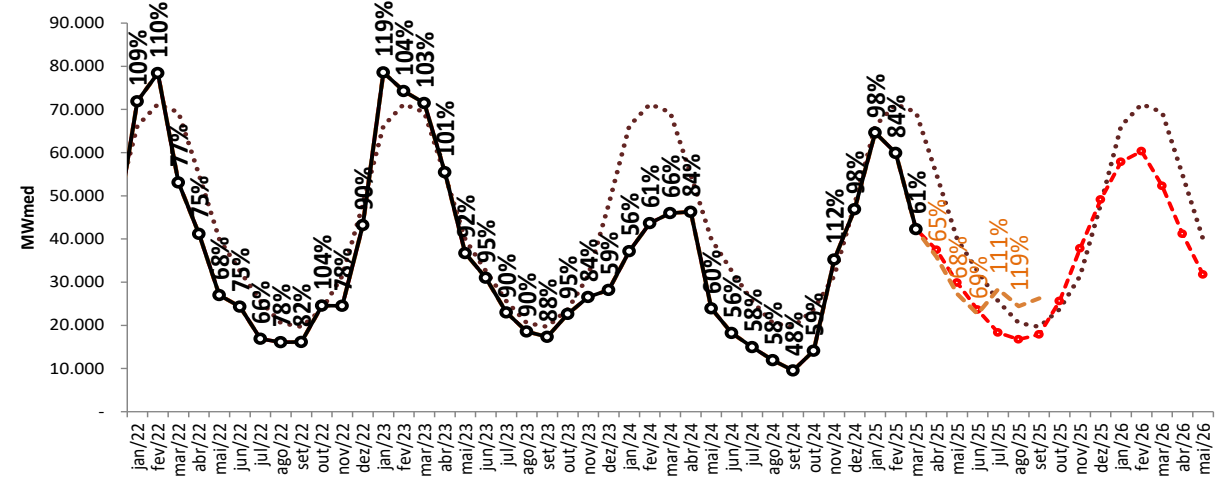
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



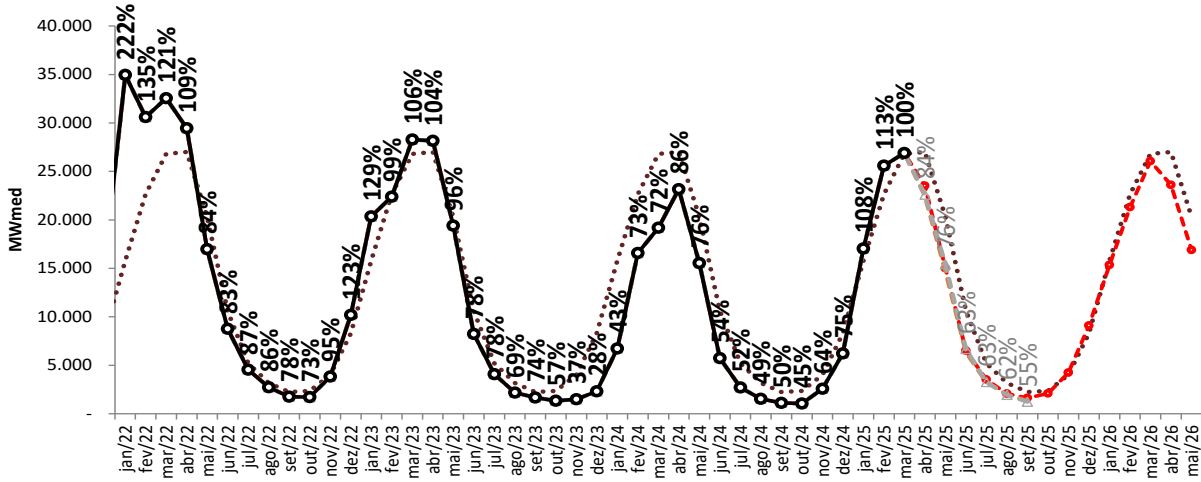
..... MLT ○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD SMAP 2017 —●— proj. PLD SMAP CFS VE —●— proj. PLD SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente

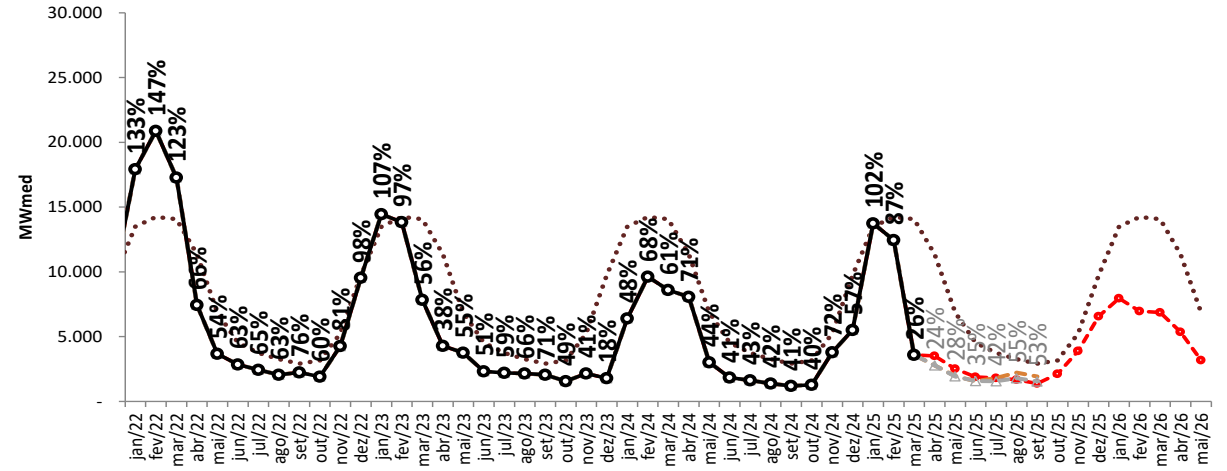
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



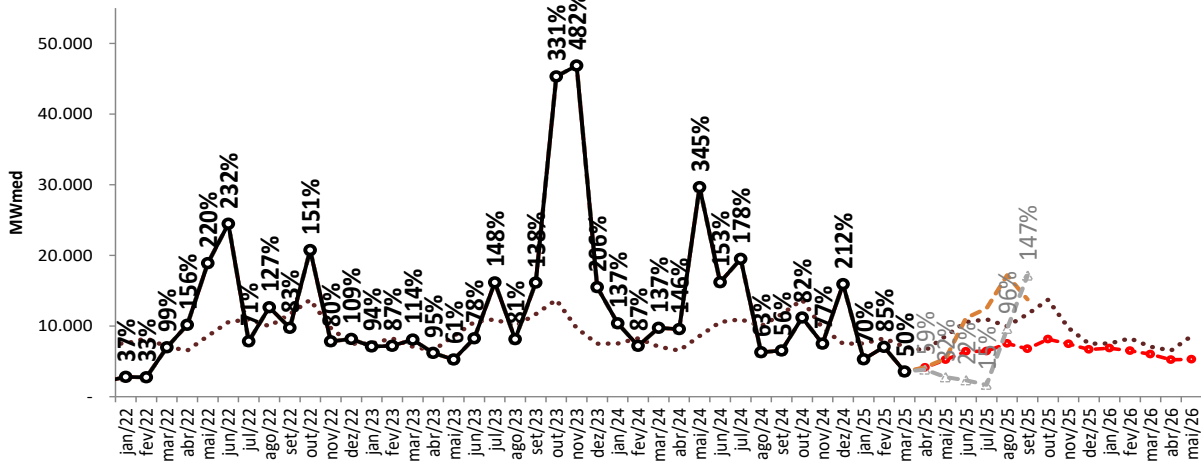
Projeção de ENA - N



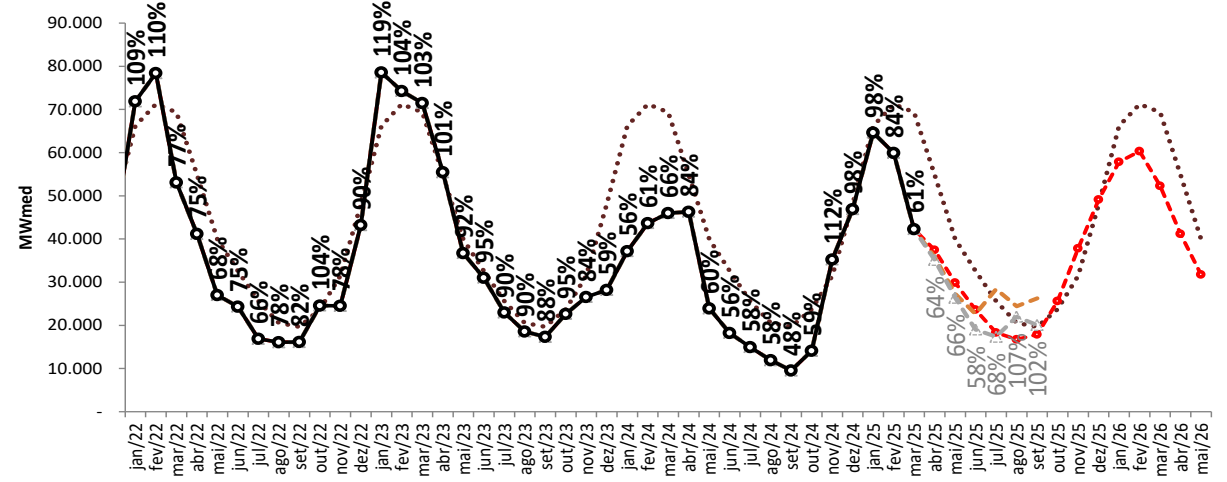
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD SMAP CFS VE

-●- proj. PLD SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de ena (% MLT)



SE/CO	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	68	75	72	71	81	91	108	120	102	87	85	75	75	80
proj. PLD SMAP 2017	66	83	86	71	73	57	63	88	80	75	66	64	63	59
proj. PLD SMAP 2021	67	68	63	61	57	49	81	75	69	91	85	57	59	60
proj. PLD SMAP CFS VE	65	68	69	111	119	133	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	64	66	58	68	107	102	-	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	63	61	61	59	75	58	59	77	89	91	79	85	80	61
proj. PLD SMAP 2017	58	177	252	40	55	28	68	95	73	166	83	107	79	35
proj. PLD SMAP 2021	58	45	71	50	40	75	76	50	29	32	20	70	129	198
proj. PLD SMAP CFS VE	64	63	105	114	172	118	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	32	22	15	96	147	-	-	-	-	-	-	-	-

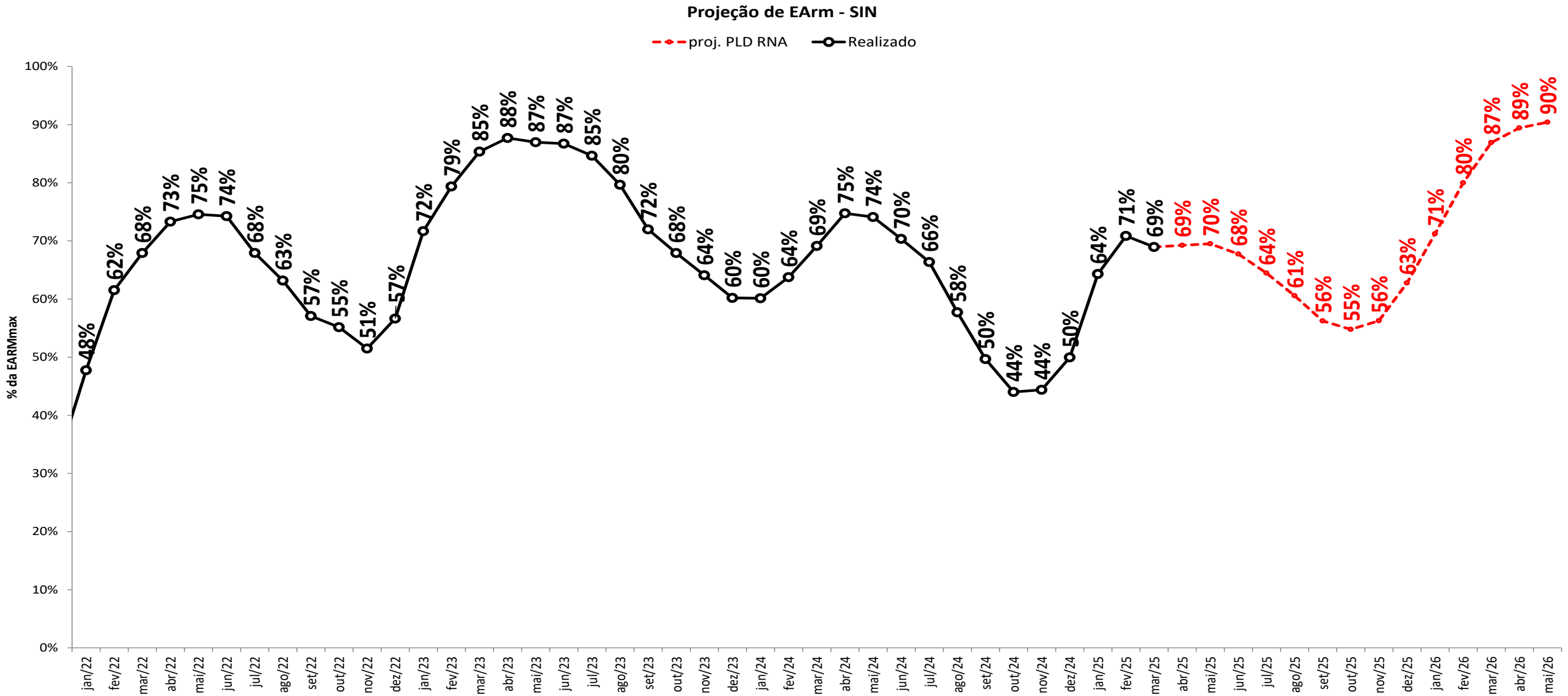
NE	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	31	37	42	48	51	47	67	74	67	59	49	49	47	46
proj. PLD SMAP 2017	25	29	40	42	45	46	42	44	60	29	38	28	23	21
proj. PLD SMAP 2021	25	28	34	41	44	45	56	74	75	139	107	62	41	53
proj. PLD SMAP CFS VE	24	29	34	48	68	66	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	24	28	35	42	55	53	-	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	87	74	62	68	66	73	88	105	109	97	94	97	87	83
proj. PLD SMAP 2017	86	86	72	72	68	62	39	44	50	53	89	81	79	65
proj. PLD SMAP 2021	87	90	86	92	89	80	72	101	178	209	131	103	85	85
proj. PLD SMAP CFS VE	83	72	60	62	63	60	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	84	76	63	63	62	55	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	69	70	66	66	76	76	88	106	97	85	82	78	76	75
proj. PLD SMAP 2017	66	90	110	61	66	47	62	81	74	72	68	66	64	54
proj. PLD SMAP 2021	67	68	67	60	54	59	77	72	78	111	92	69	69	82
proj. PLD SMAP CFS VE	65	65	71	101	124	118	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	65	61	51	52	96	110	-	-	-	-	-	-	-	-

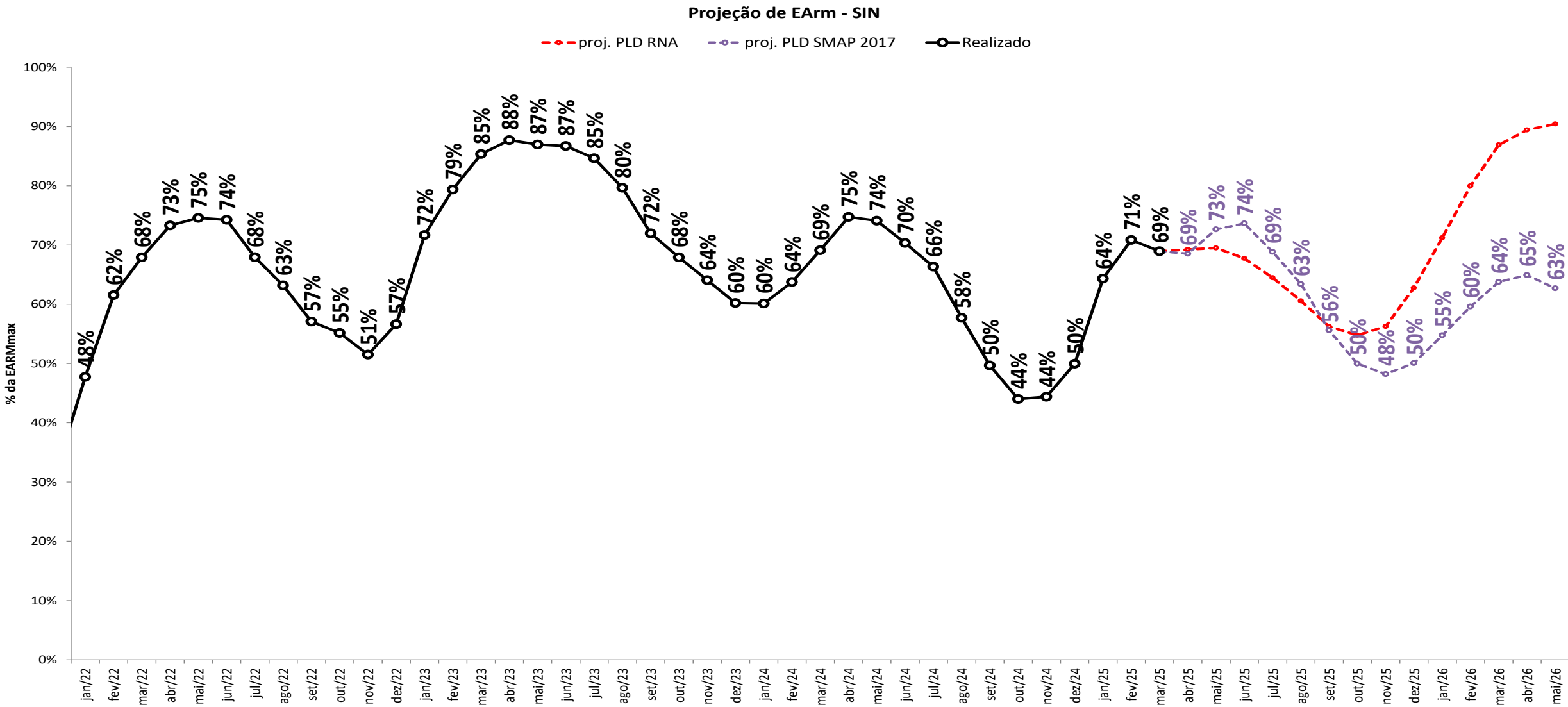
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



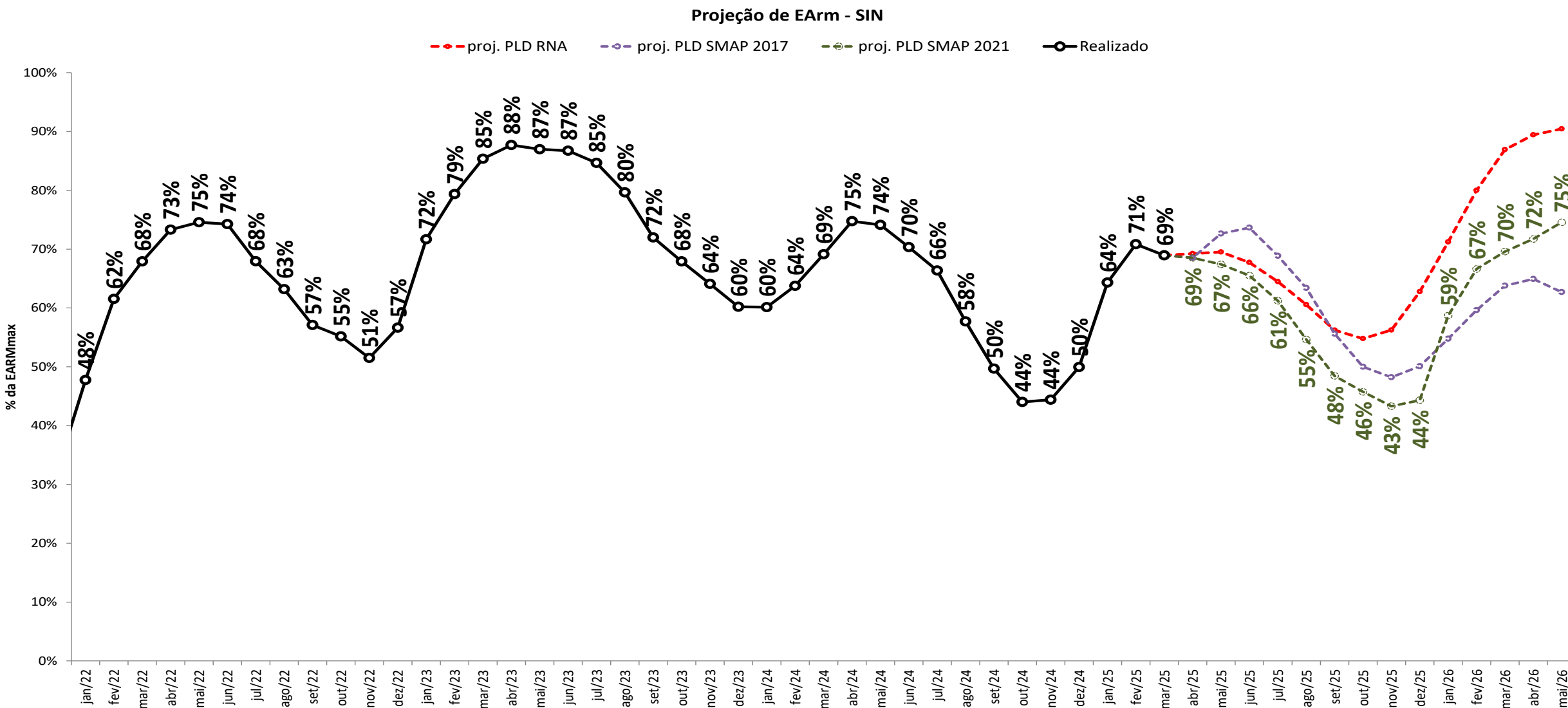
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



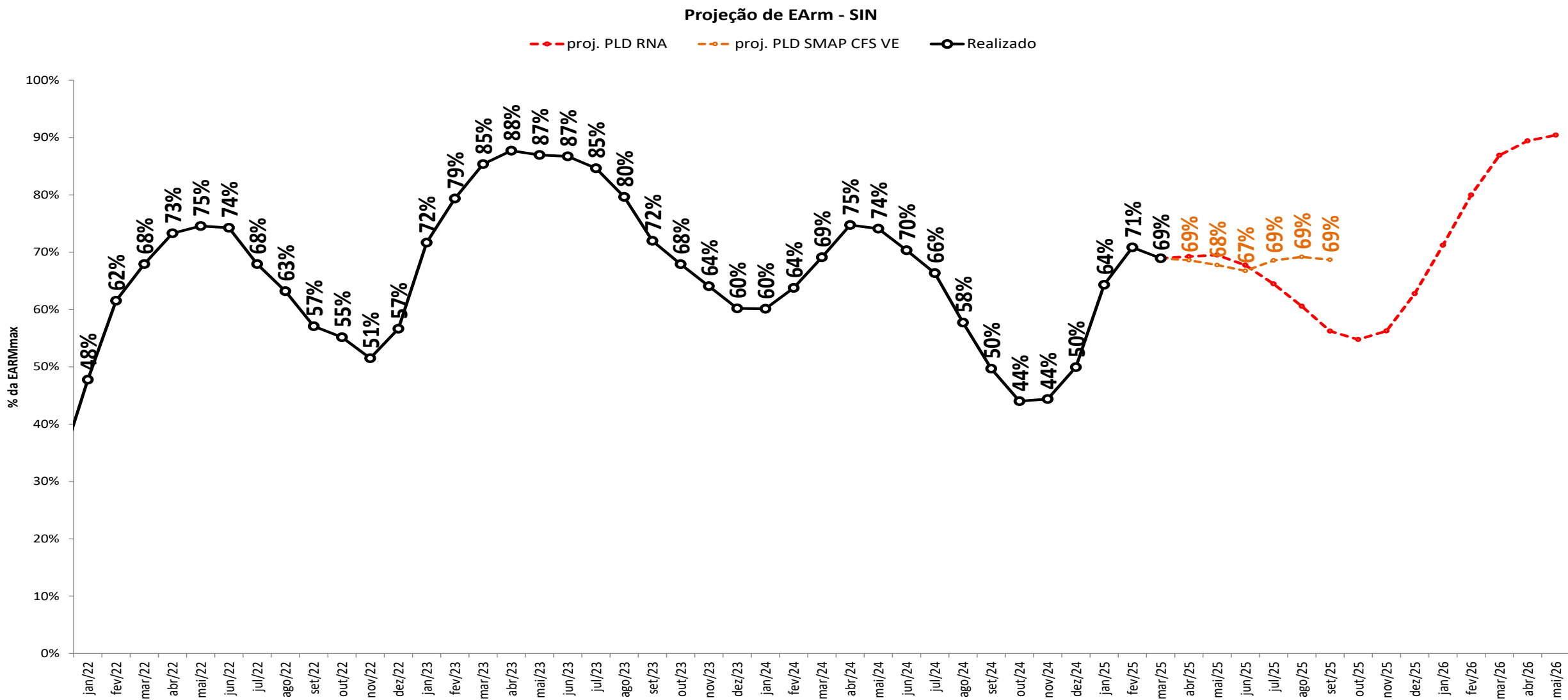
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

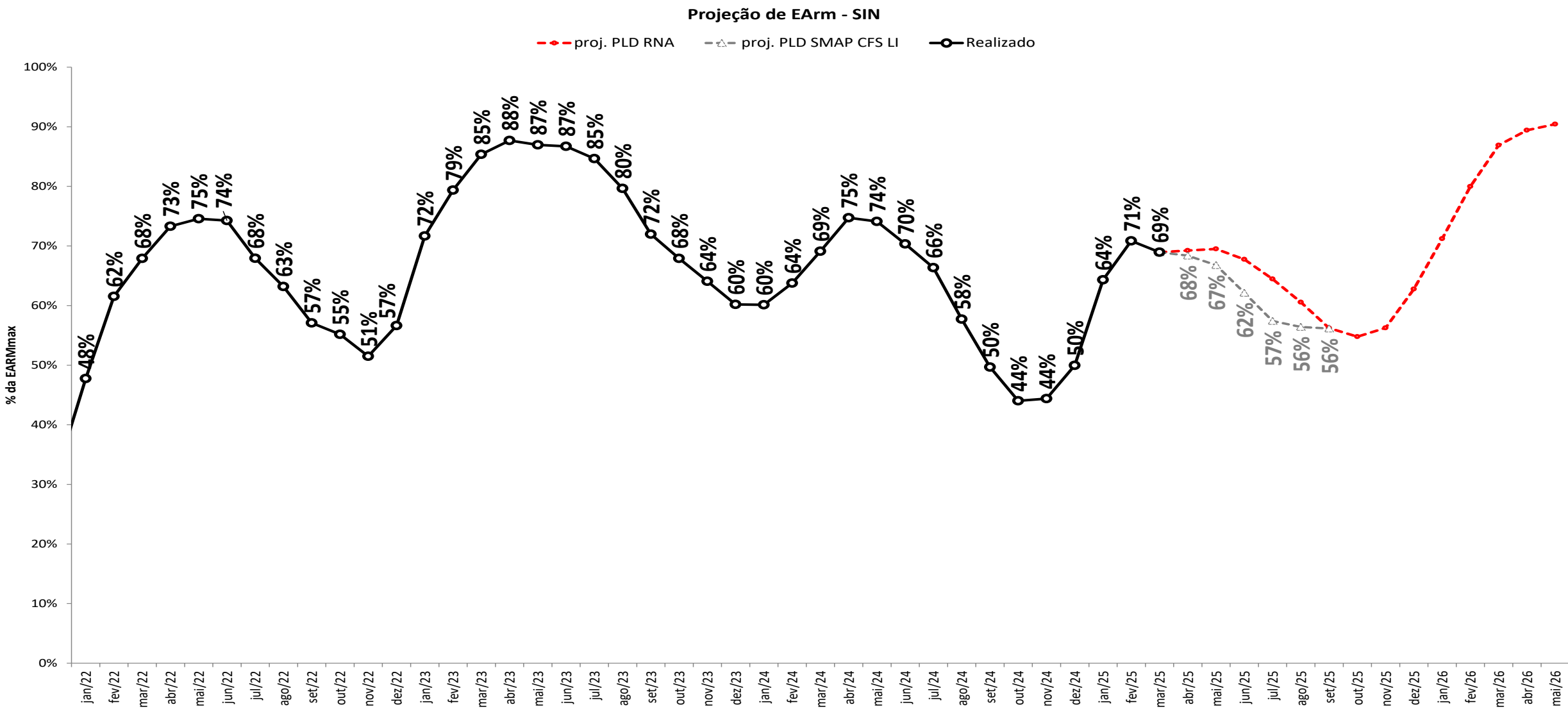


projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

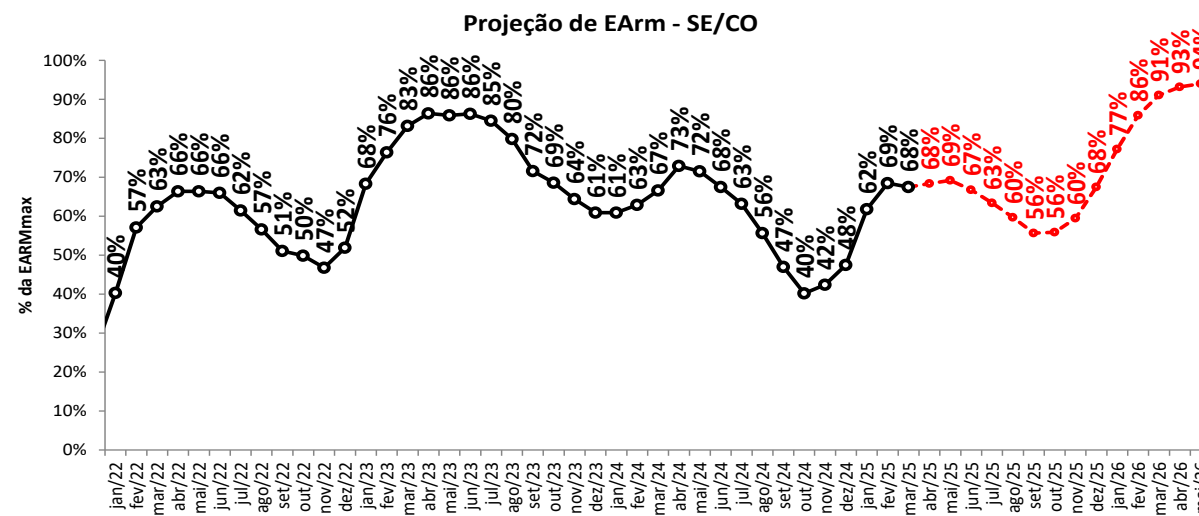
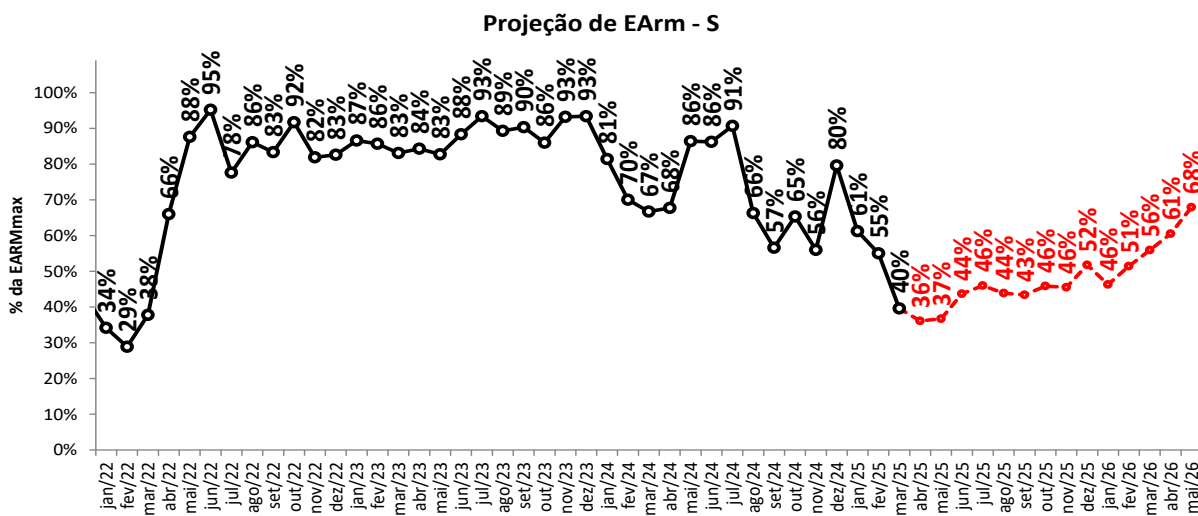
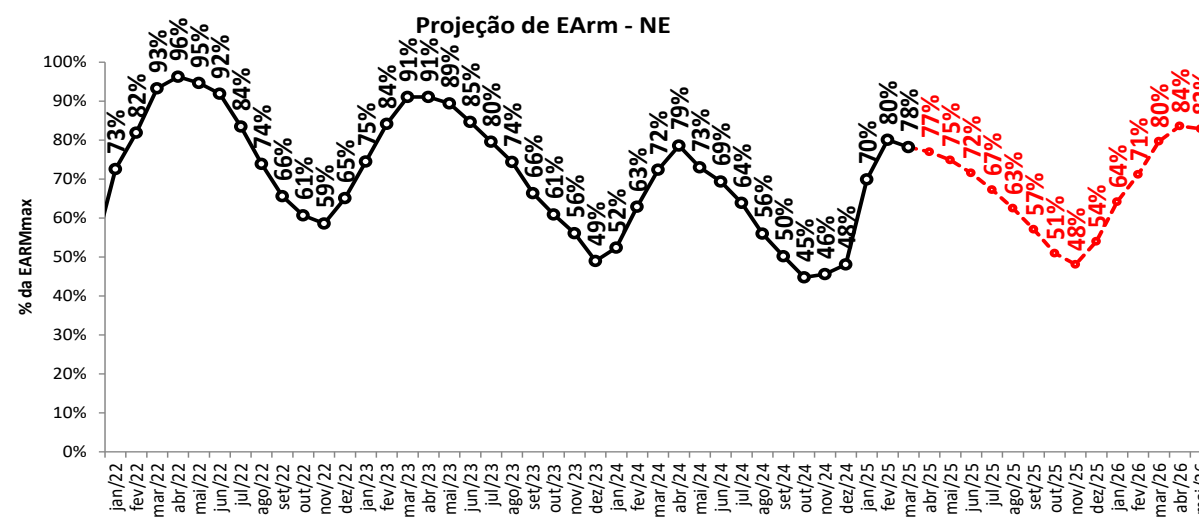
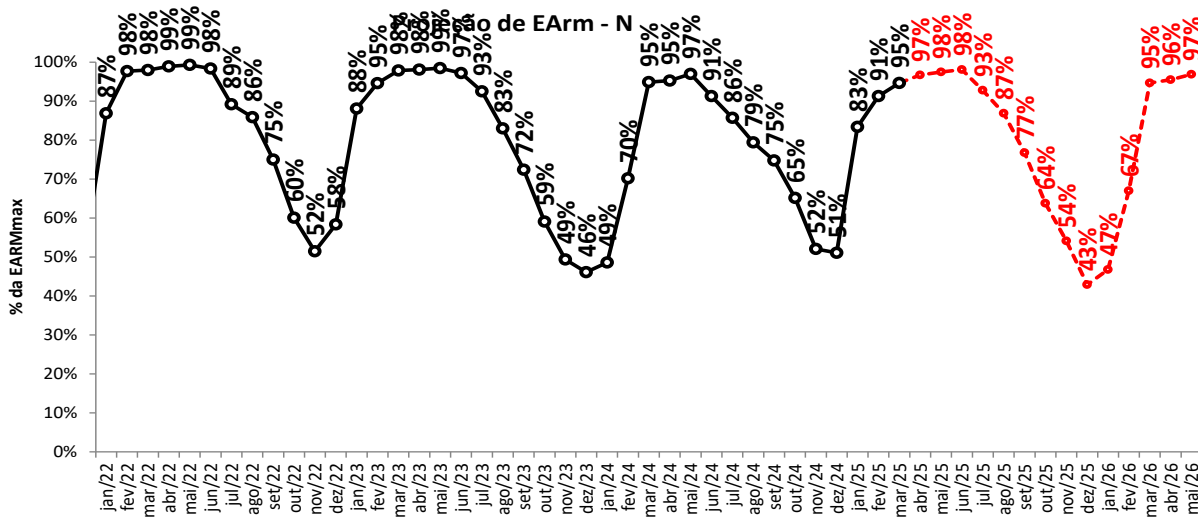


projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

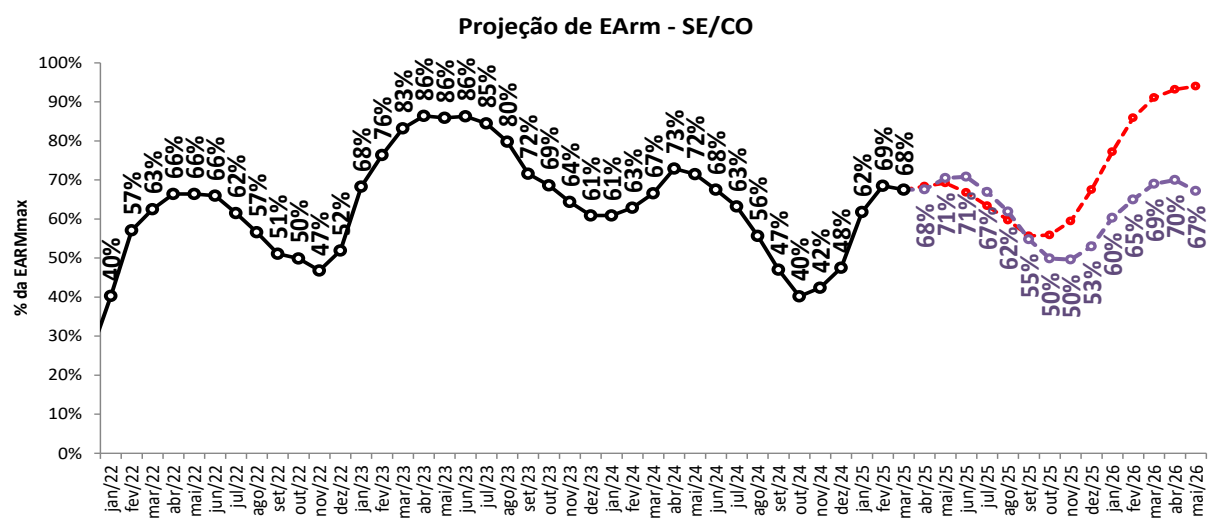
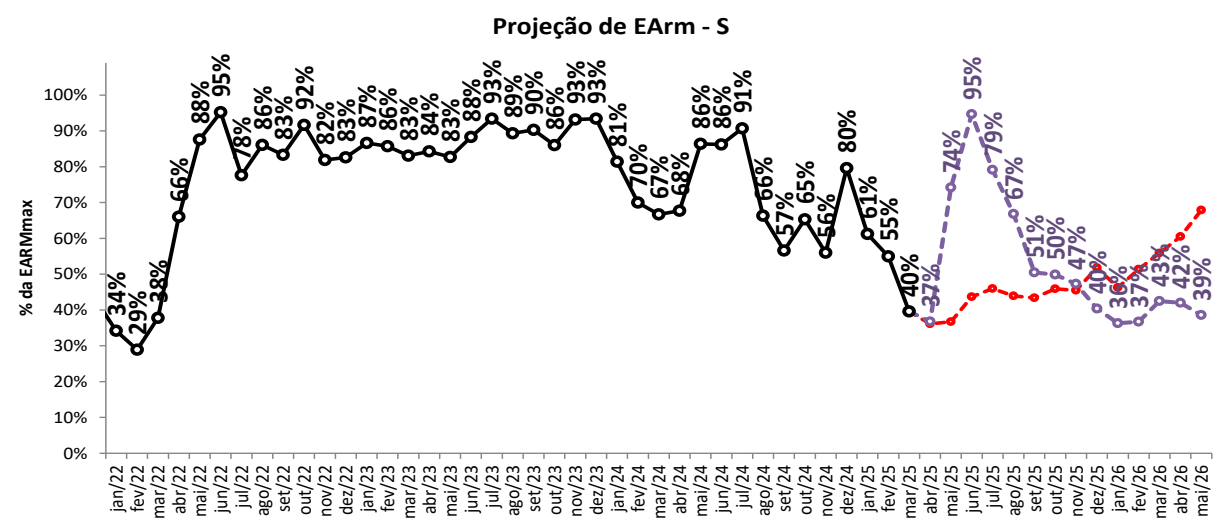
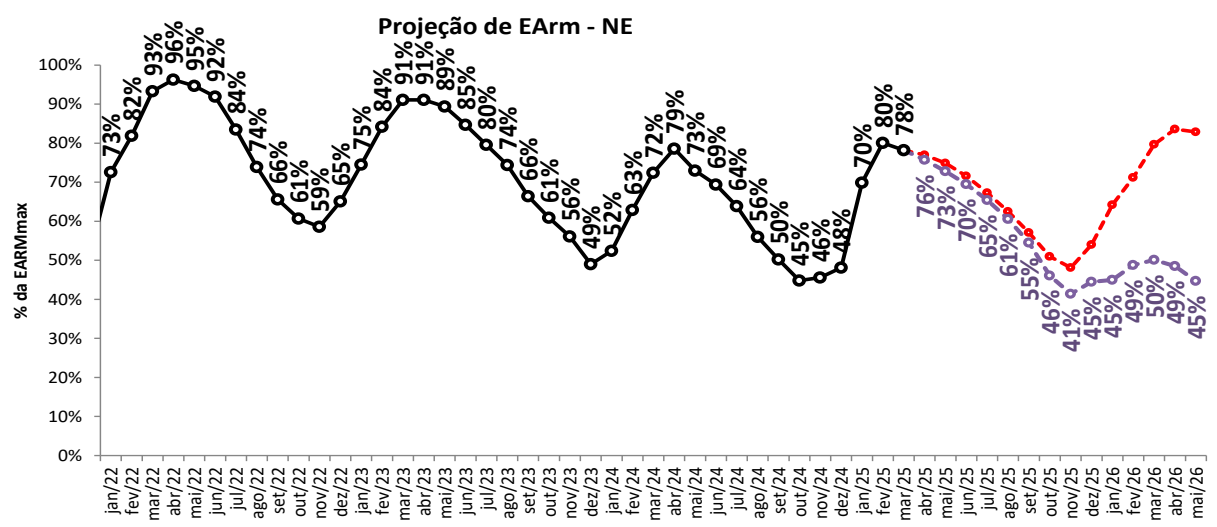
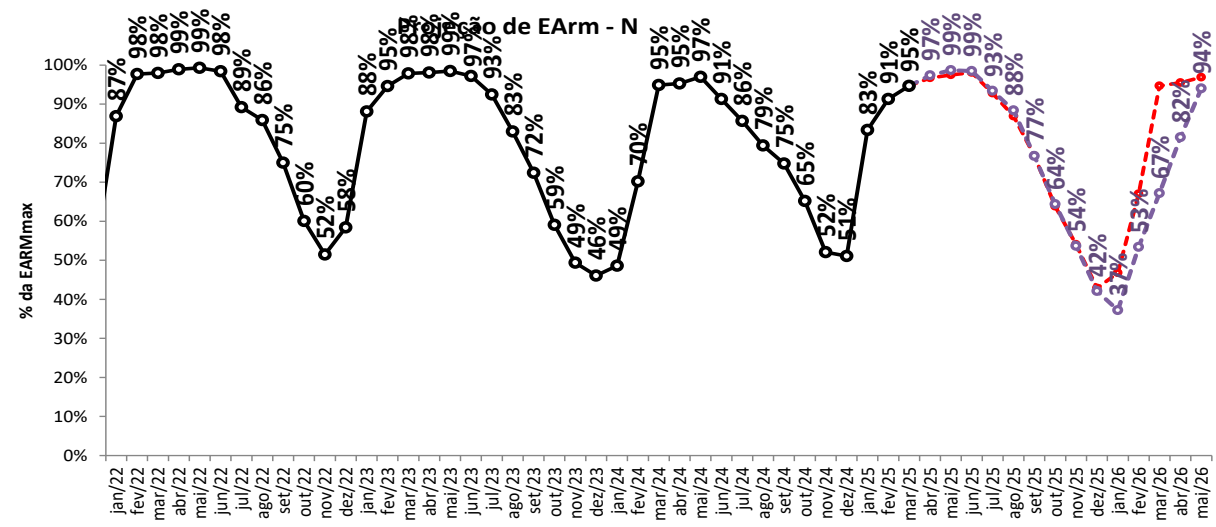
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

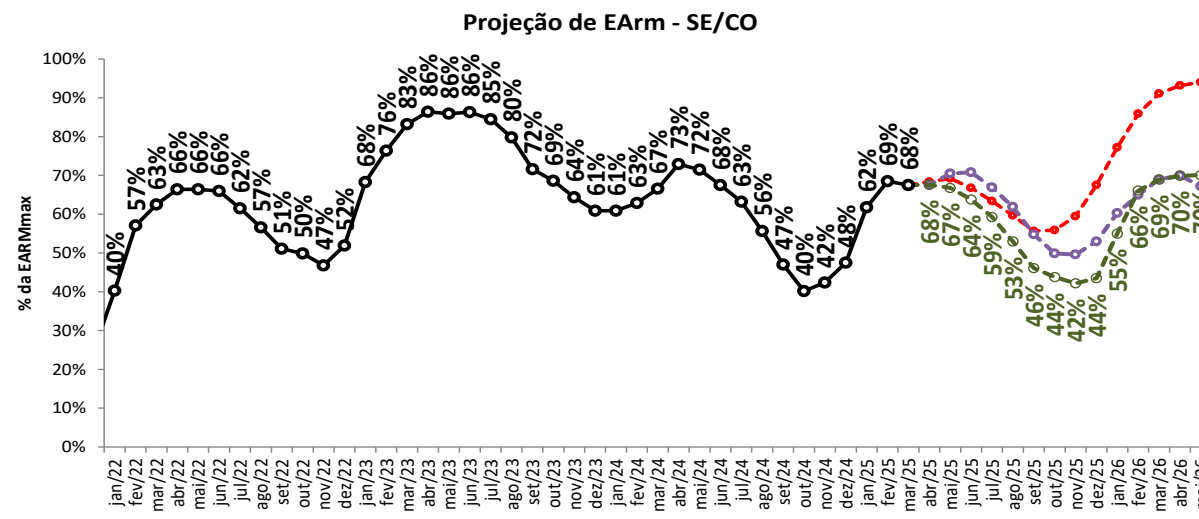
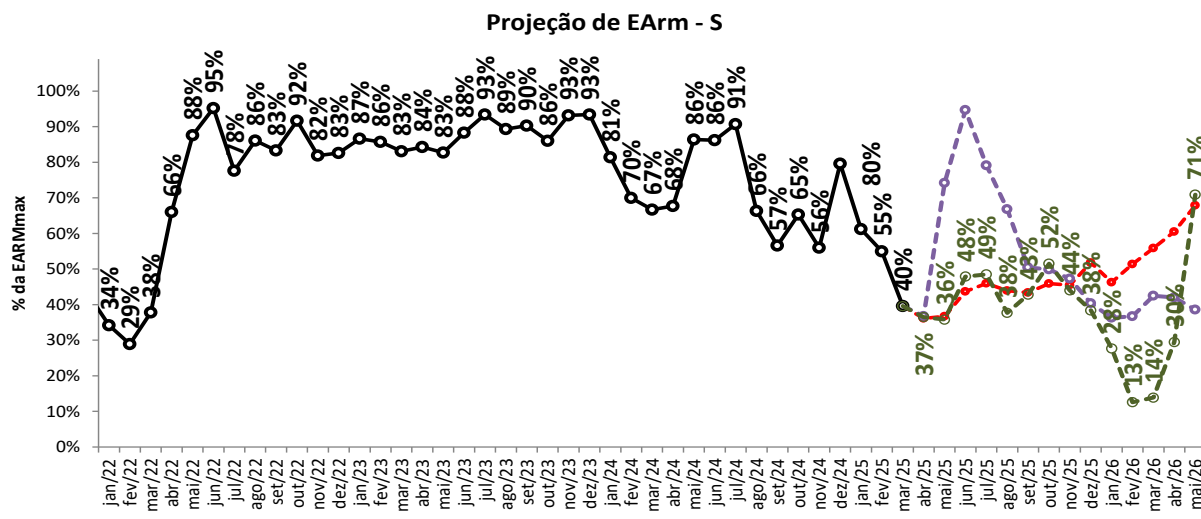
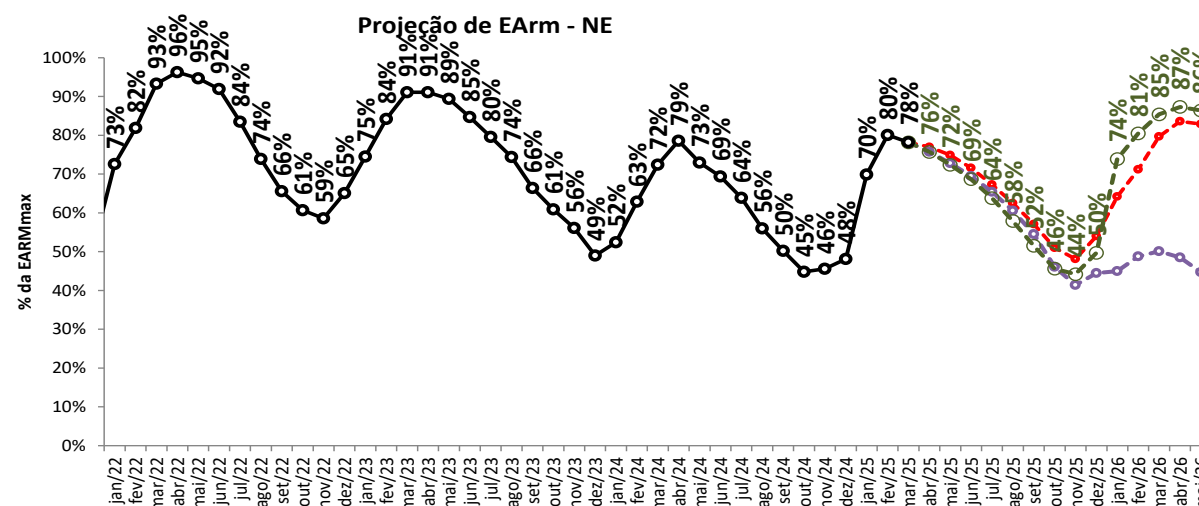
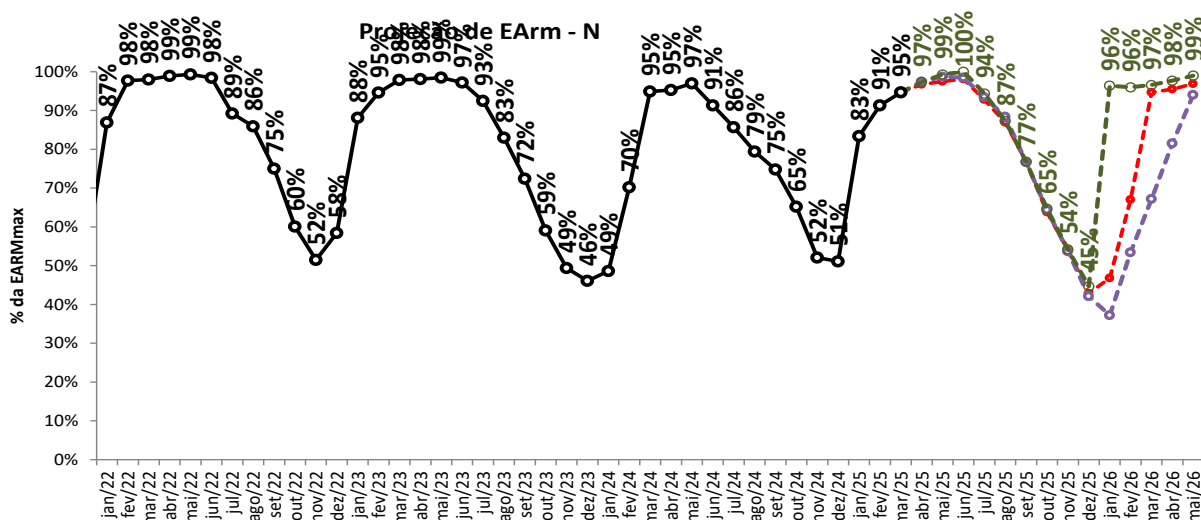


—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



proj. PLD RNA

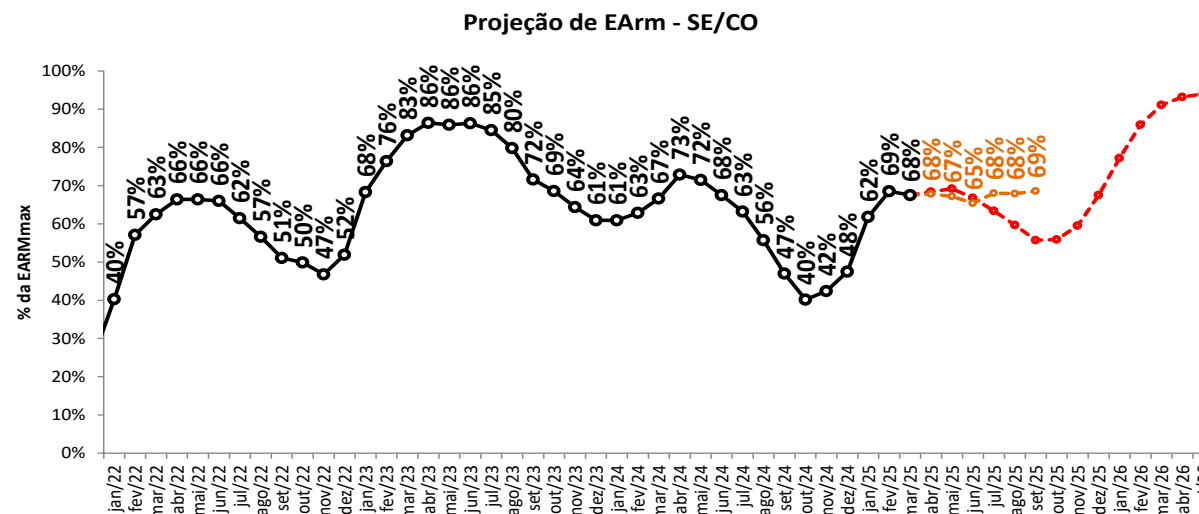
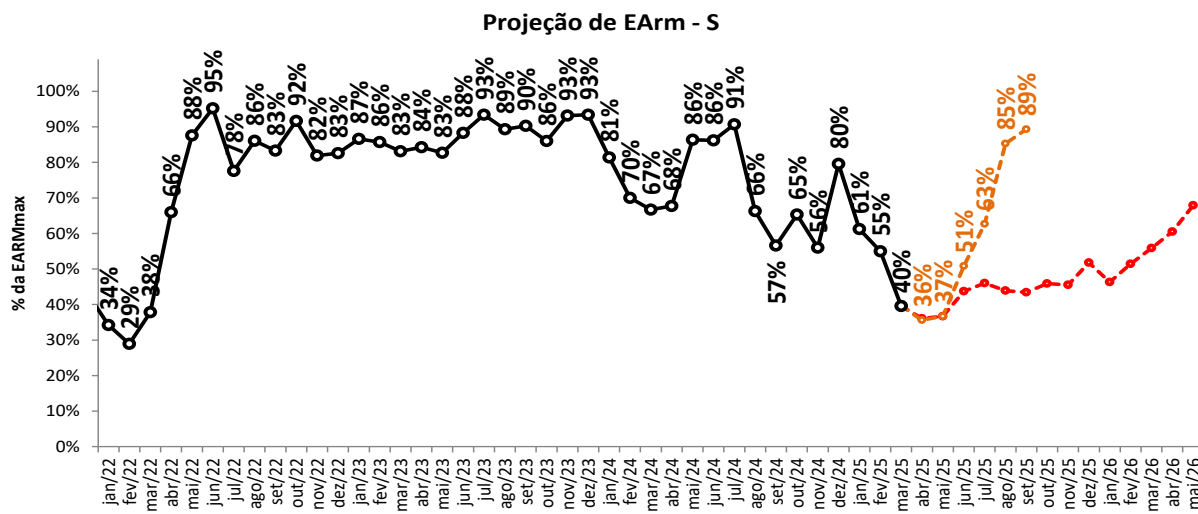
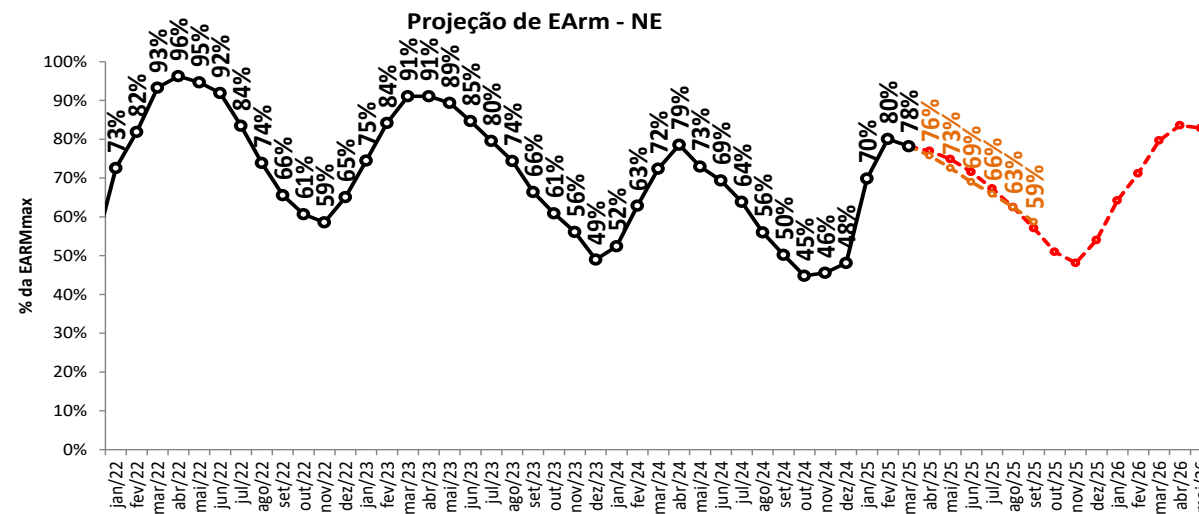
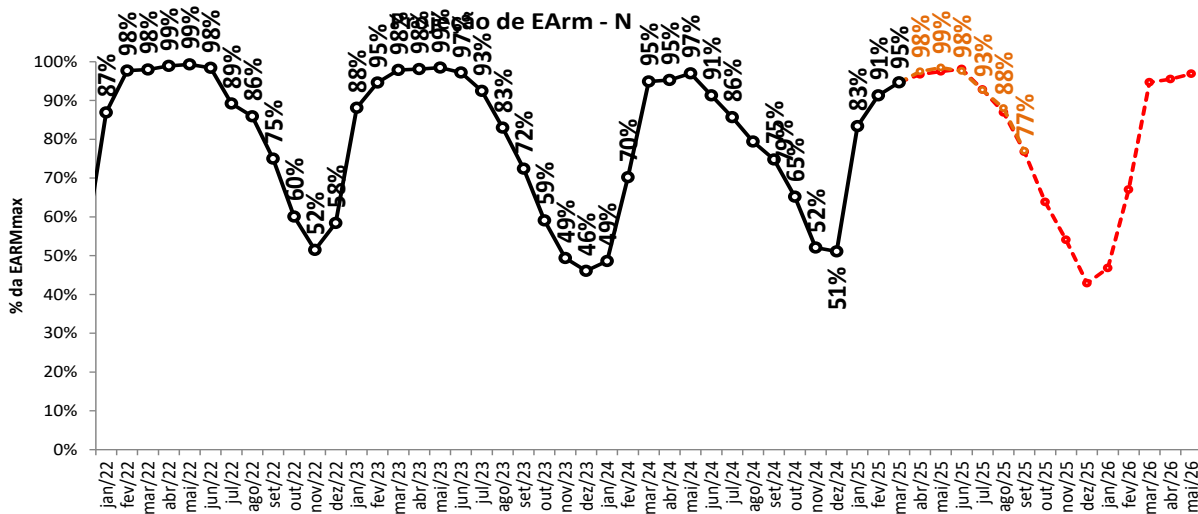
proj. PLD SMAP 2017

proj. PLD SMAP 2021

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



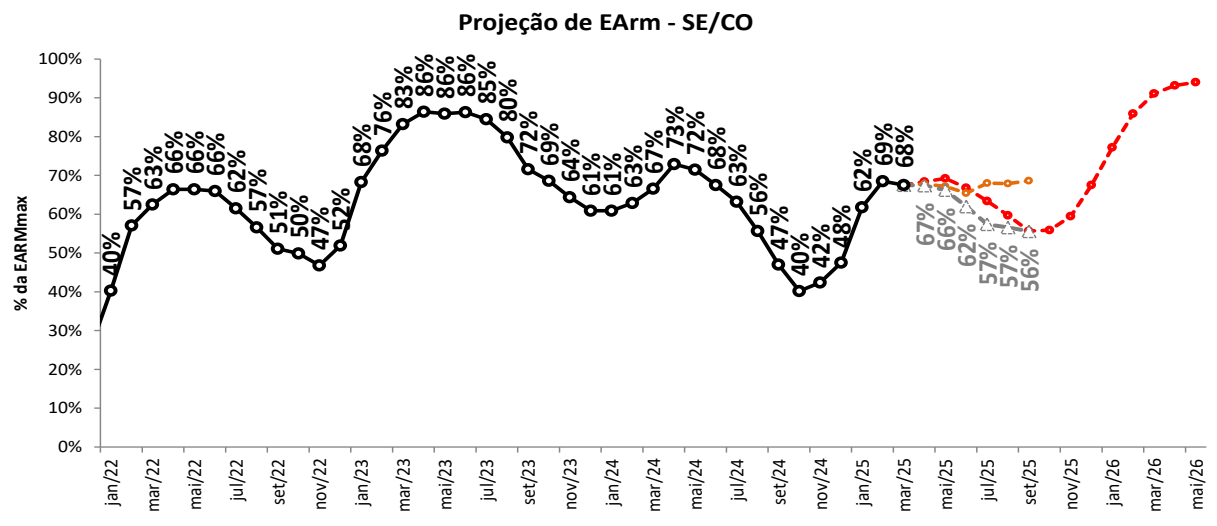
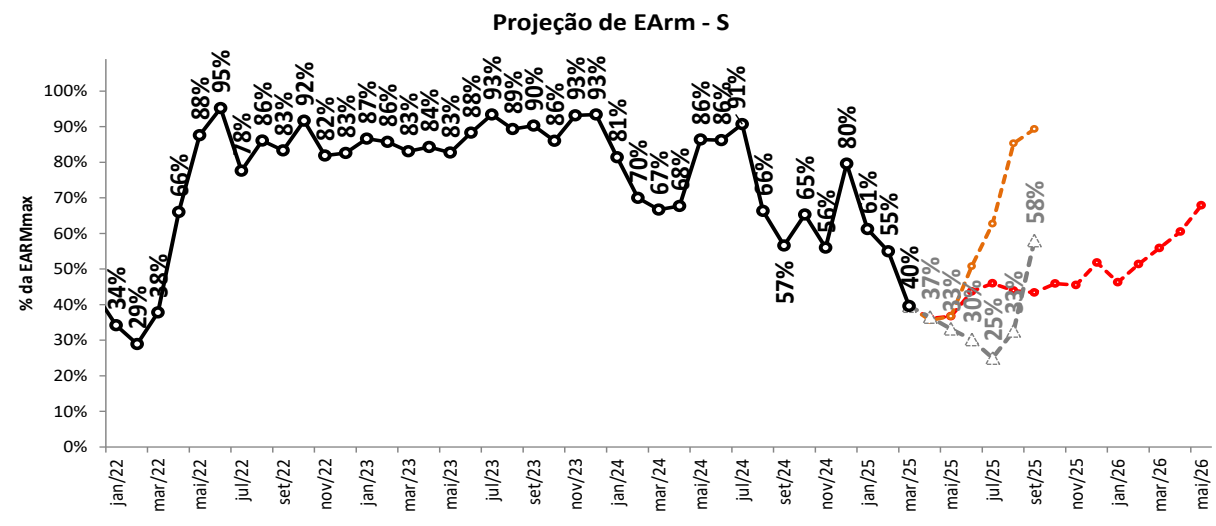
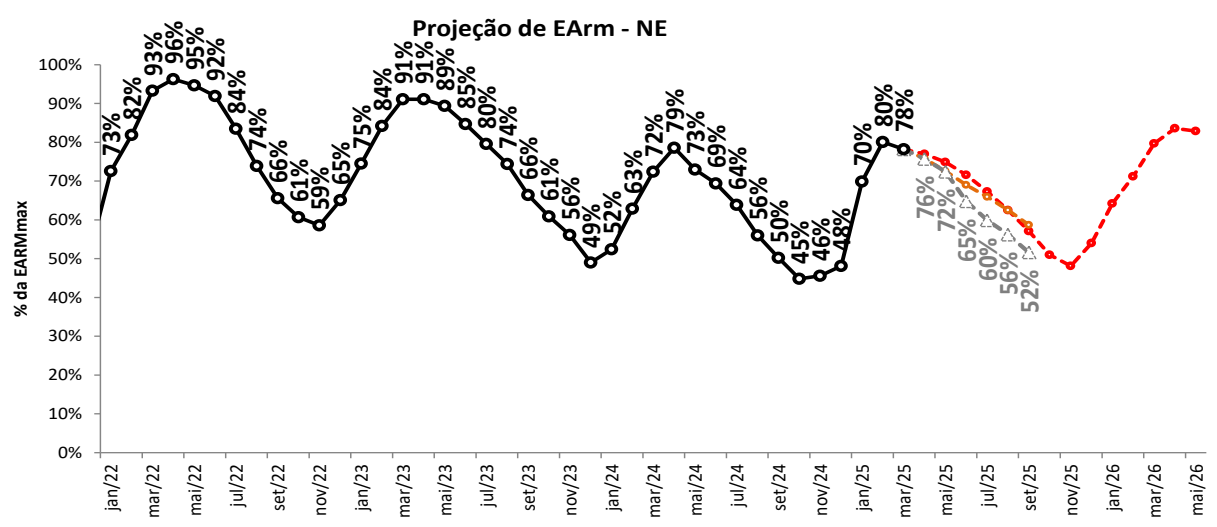
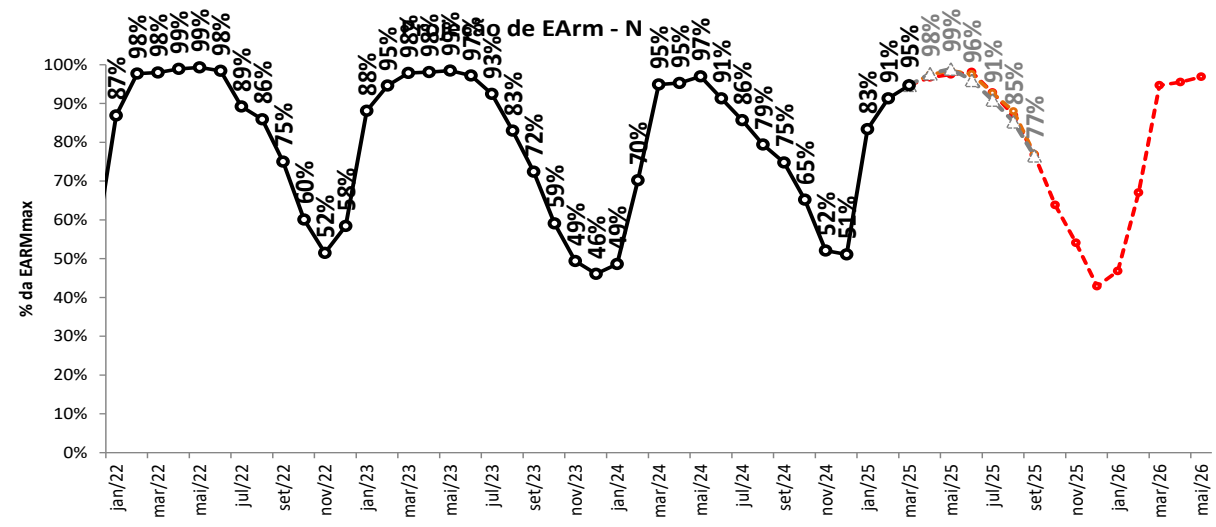
proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP 2021

proj. PLD SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	68	69	67	63	60	56	56	60	68	77	86	91	93	94
proj. PLD SMAP 2017	68	71	71	67	62	55	50	50	53	60	65	69	70	67
proj. PLD SMAP 2021	68	67	64	59	53	46	44	42	44	55	66	69	70	70
proj. PLD SMAP CFS VE	68	67	65	68	68	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	67	66	62	57	57	56	-	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	36	37	44	46	44	43	46	46	52	46	51	56	61	68
proj. PLD SMAP 2017	37	74	95	79	67	51	50	47	40	36	37	43	42	39
proj. PLD SMAP 2021	37	36	48	49	38	43	52	44	38	28	13	14	30	71
proj. PLD SMAP CFS VE	36	37	51	63	85	89	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	37	33	30	25	33	58	-	-	-	-	-	-	-	-

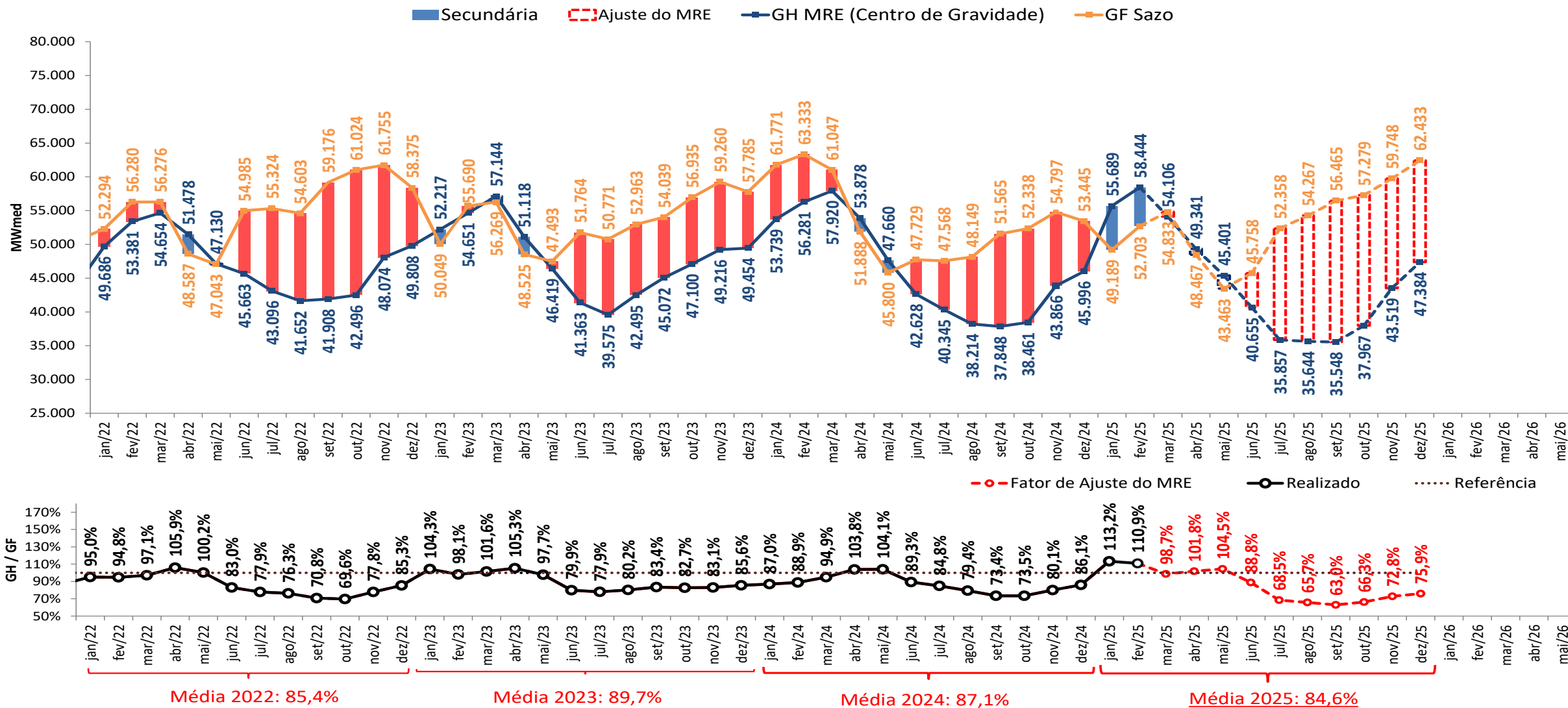
NE	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	77	75	72	67	63	57	51	48	54	64	71	80	84	83
proj. PLD SMAP 2017	76	73	70	65	61	55	46	41	45	45	49	50	49	45
proj. PLD SMAP 2021	76	72	69	64	58	52	46	44	50	74	81	85	87	86
proj. PLD SMAP CFS VE	76	73	69	66	63	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	76	72	65	60	56	52	-	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	97	98	98	93	87	77	64	54	43	47	67	95	96	97
proj. PLD SMAP 2017	97	99	99	93	88	77	64	54	42	37	53	67	82	94
proj. PLD SMAP 2021	97	99	100	94	87	77	65	54	45	96	96	97	98	99
proj. PLD SMAP CFS VE	98	99	98	93	88	77	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	98	99	96	91	85	77	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	69	70	68	64	61	56	55	56	63	71	80	87	89	90
proj. PLD SMAP 2017	69	73	74	69	63	56	50	48	50	55	60	64	65	63
proj. PLD SMAP 2021	69	67	66	61	55	48	46	43	44	59	67	70	72	75
proj. PLD SMAP CFS VE	69	68	67	69	69	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	68	67	62	57	56	56	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção do MRE

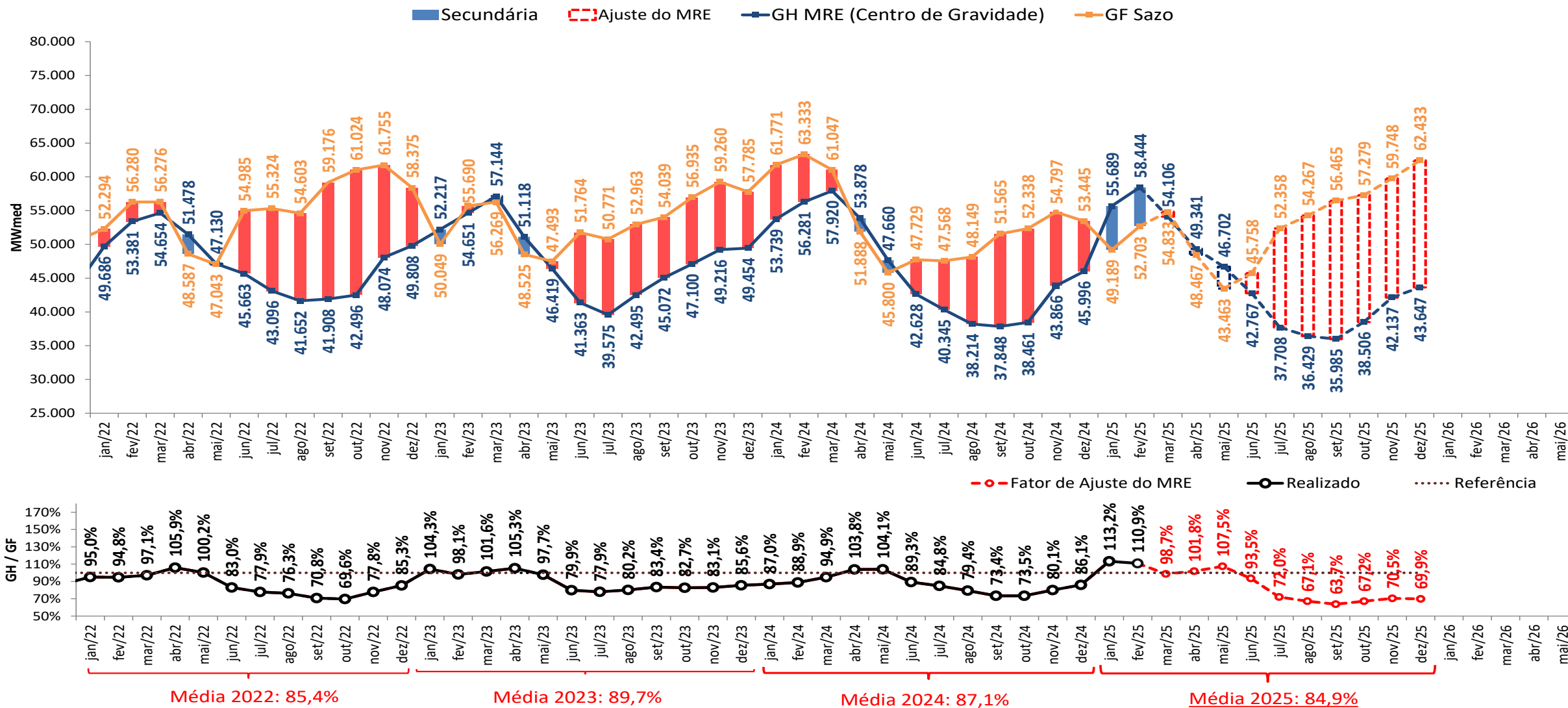
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 31/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

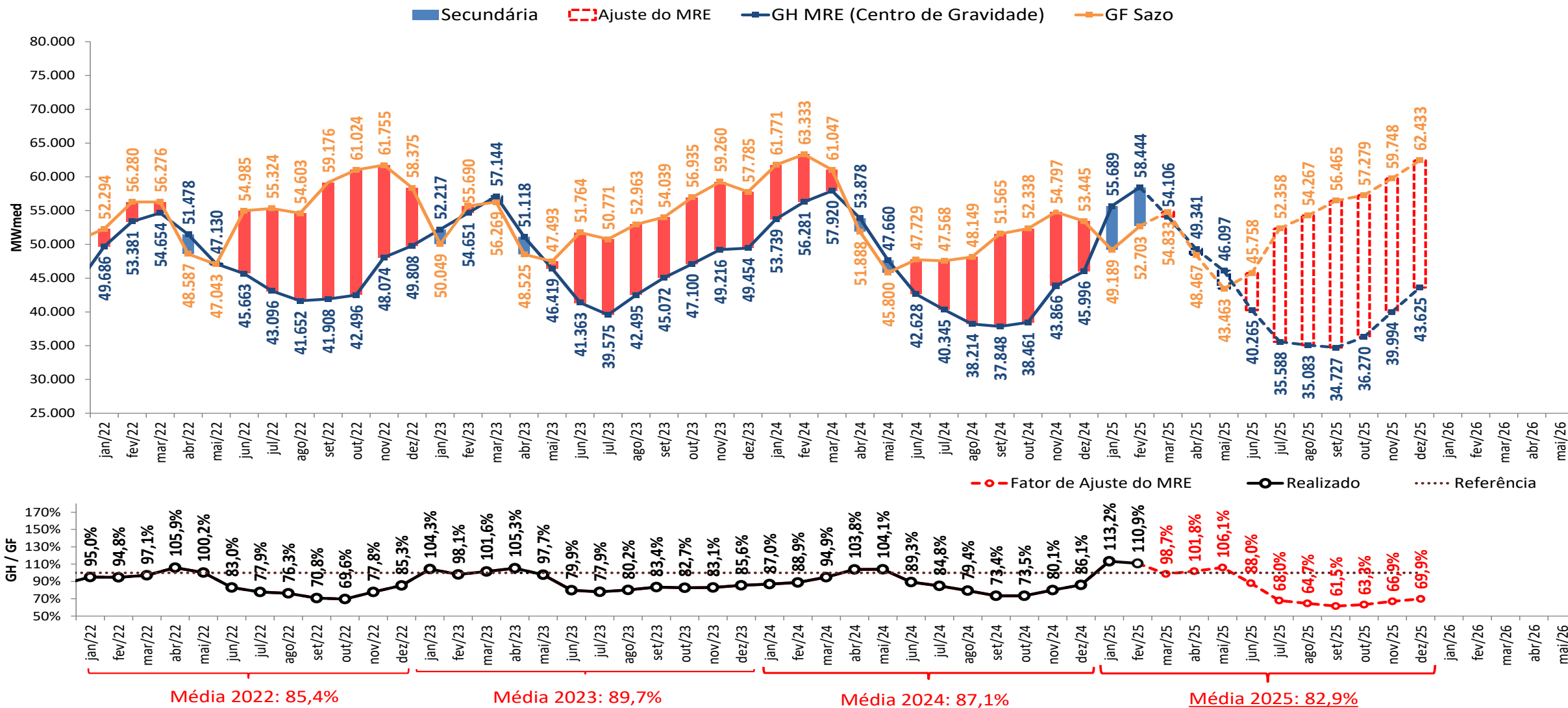
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 31/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

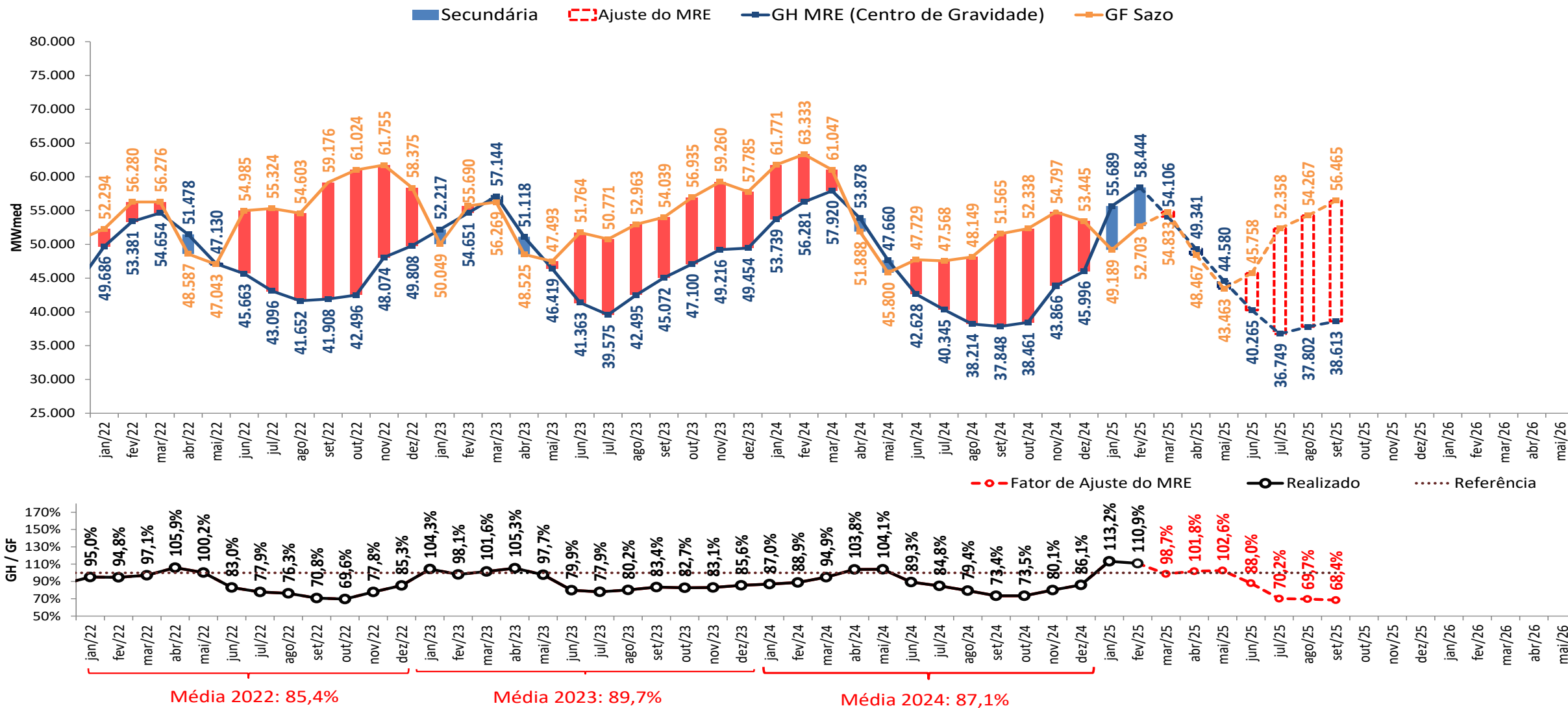
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 31/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

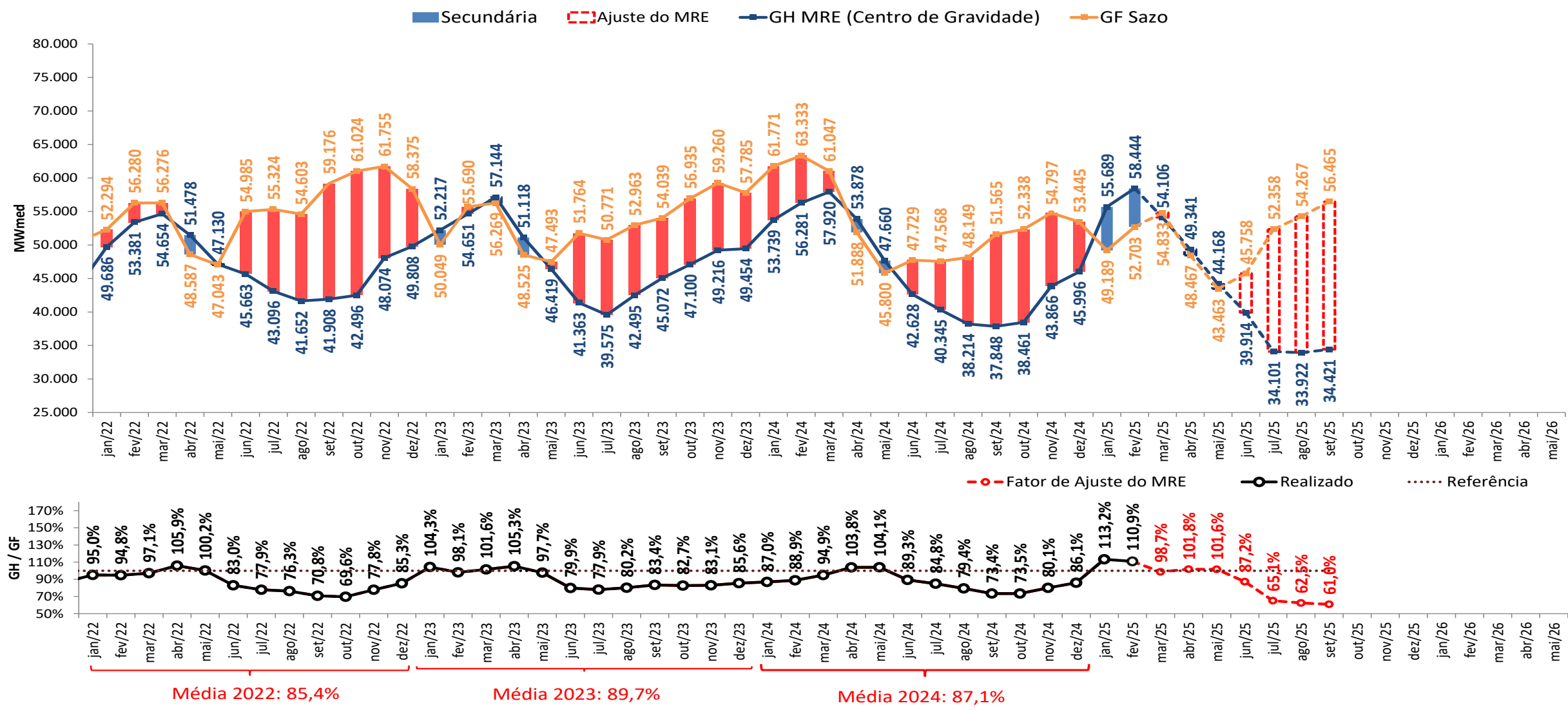
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 31/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

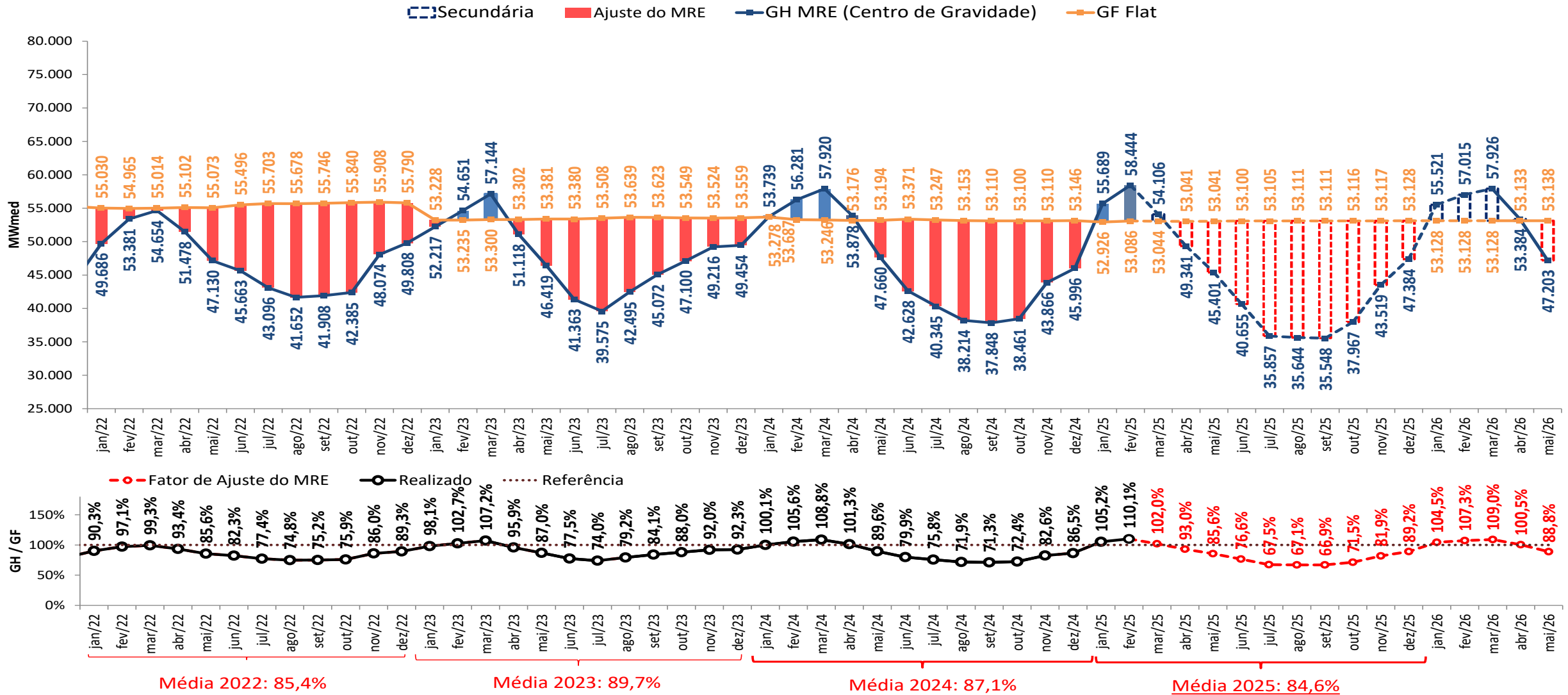
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 31/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

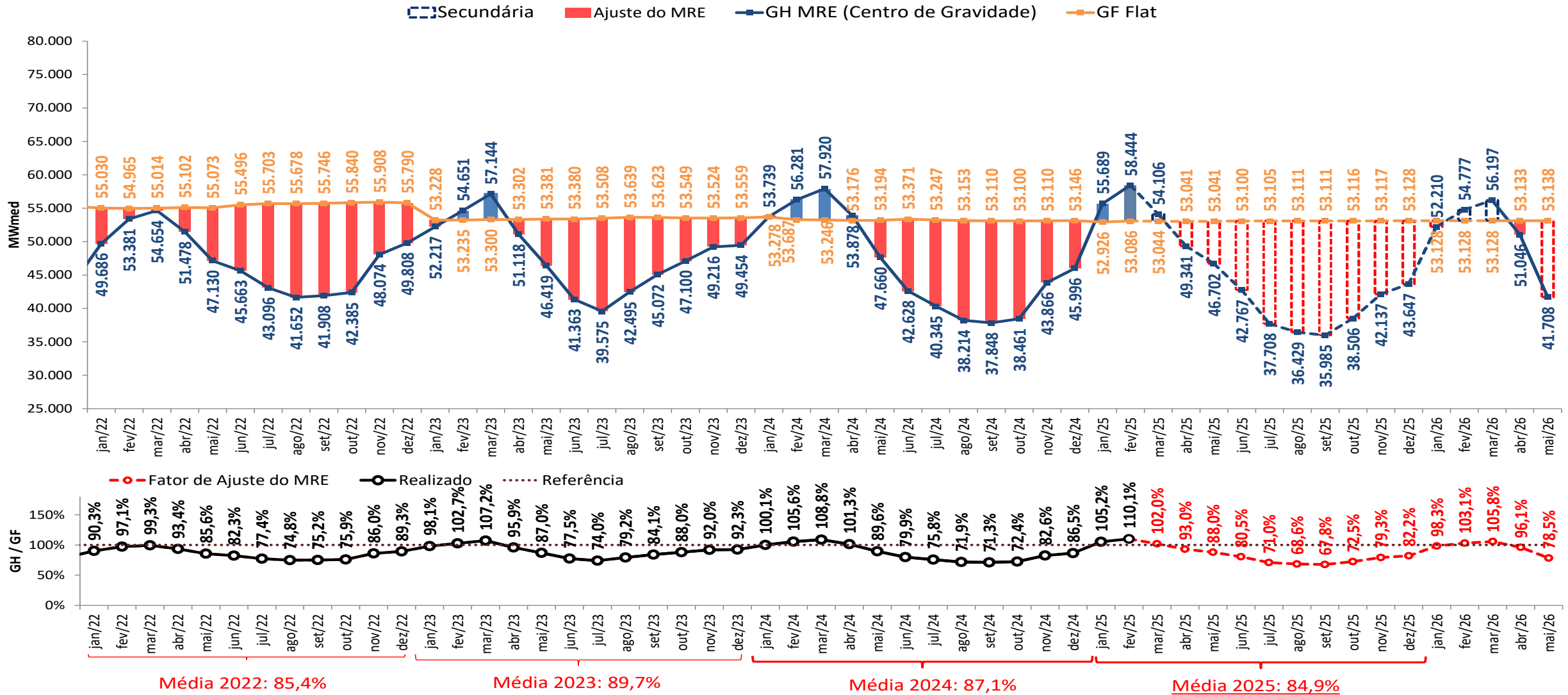
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 31/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

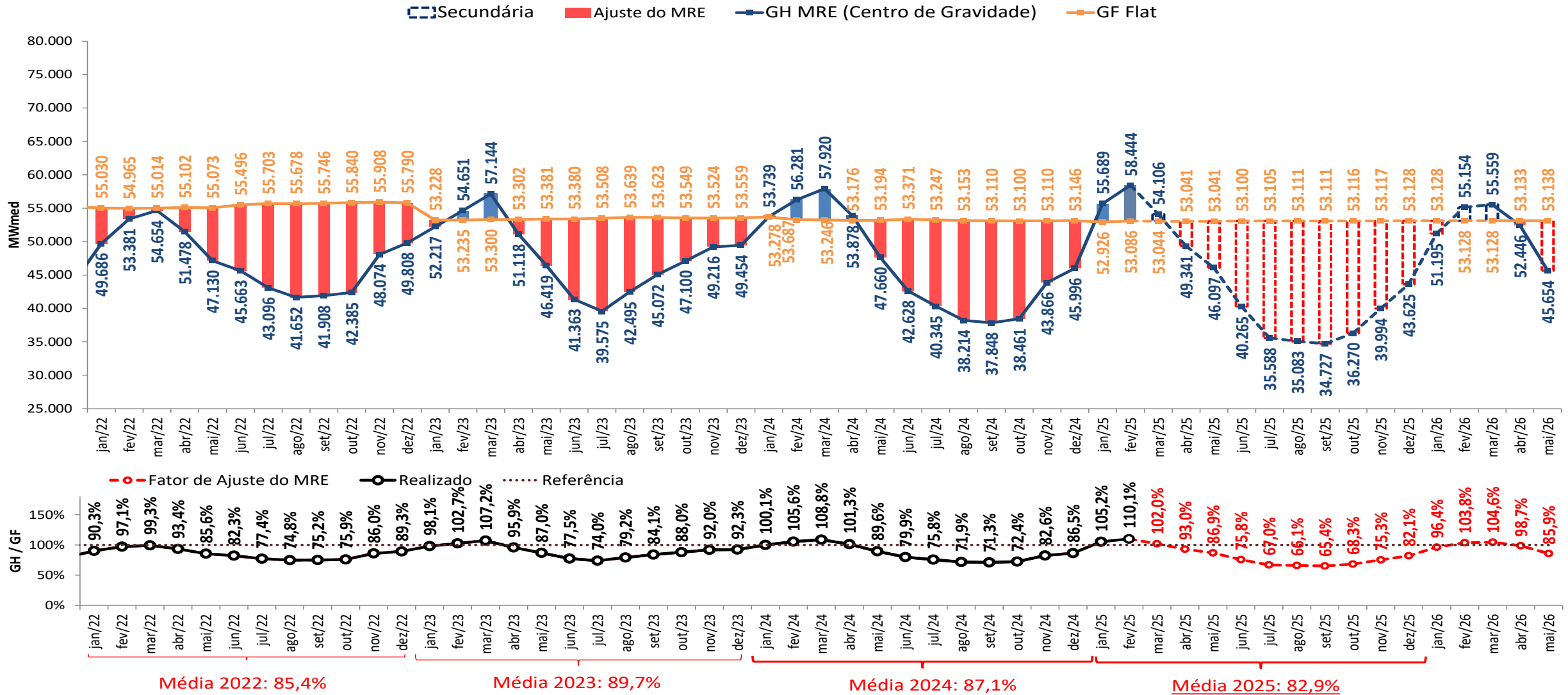
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 31/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

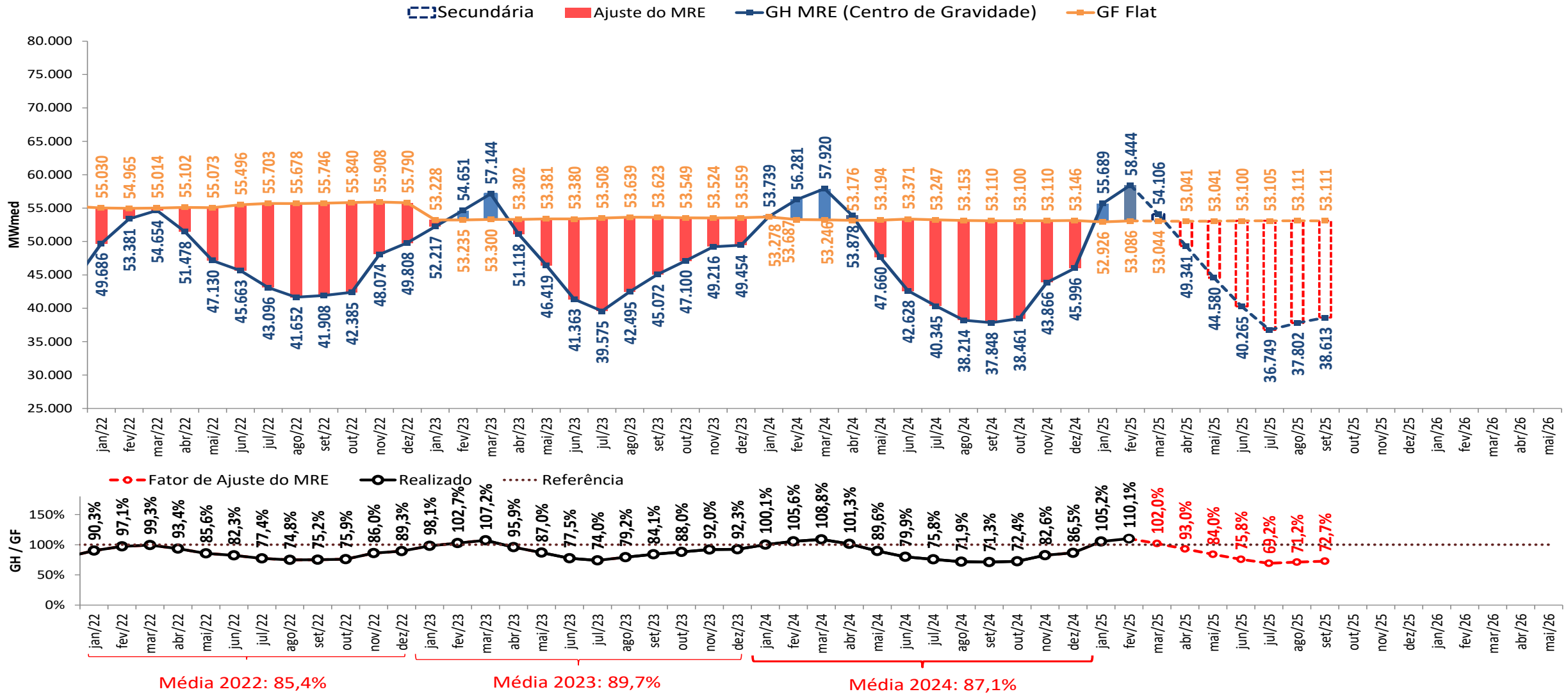
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 31/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

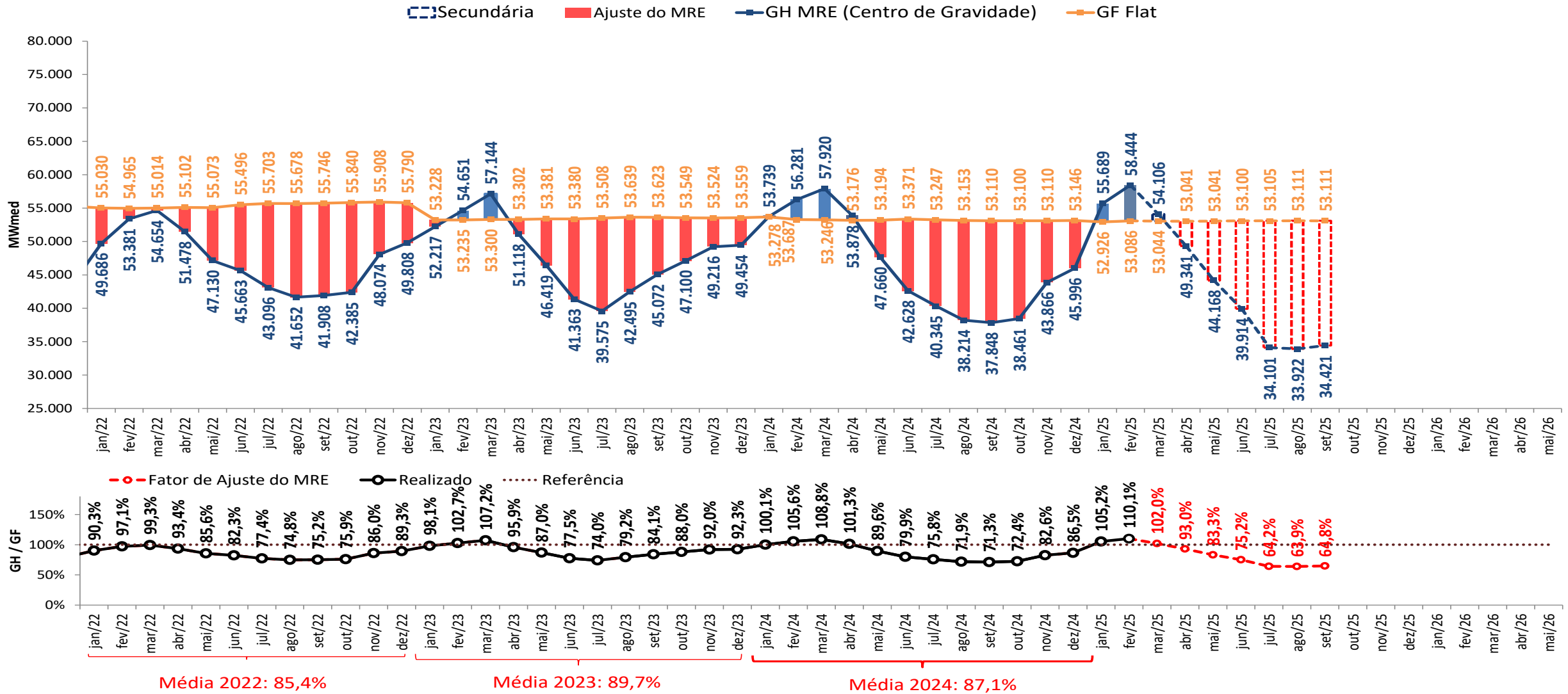
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 31/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

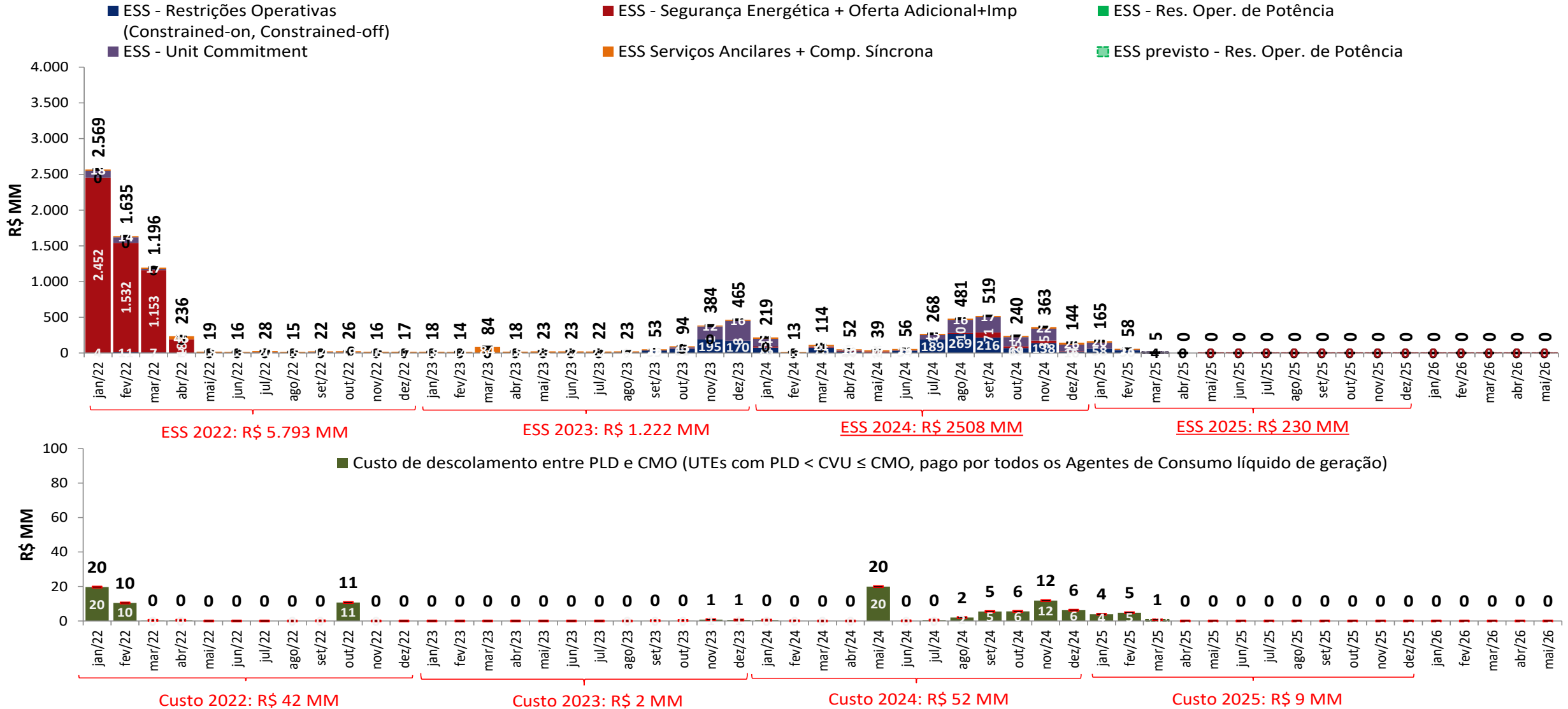
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 31/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

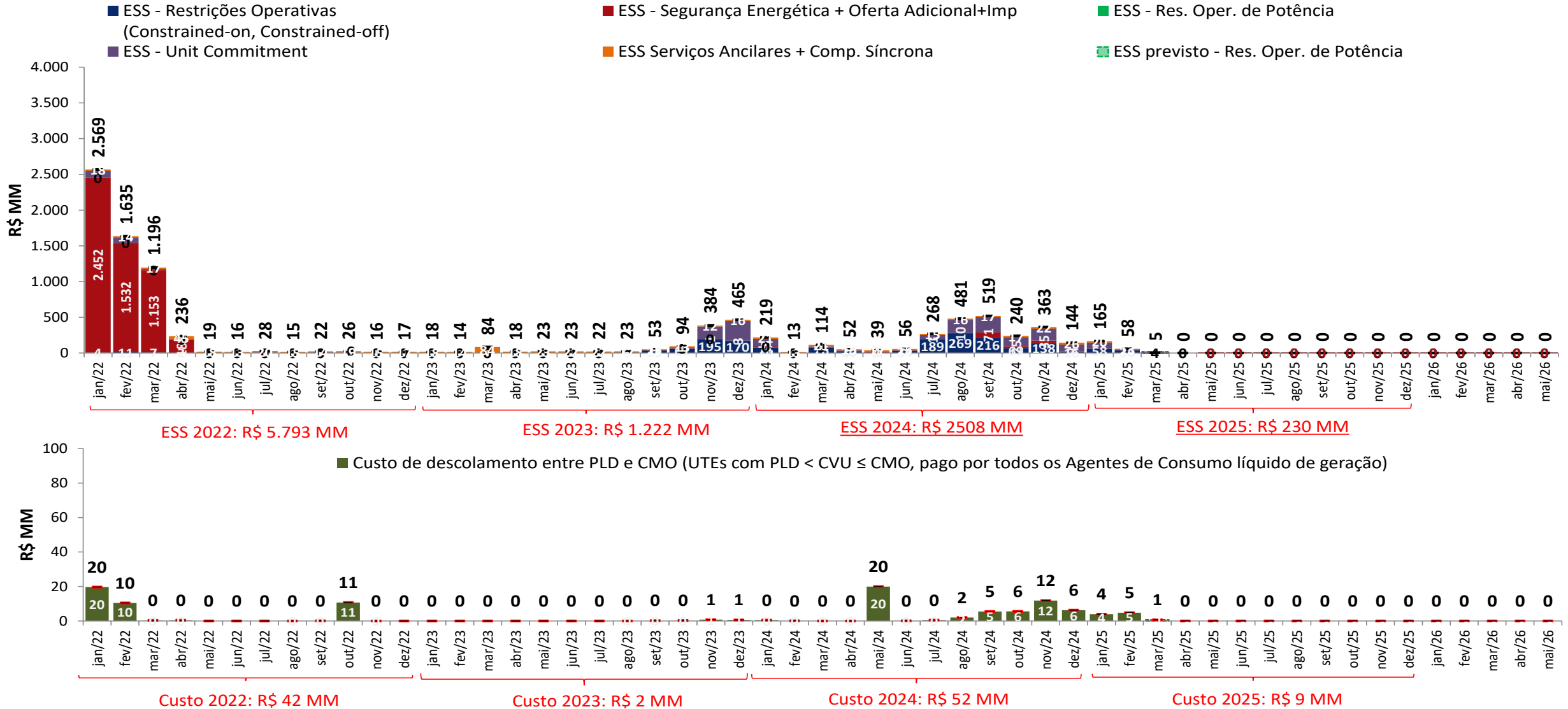
projeção do PLD



• A estimativa de ESS para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

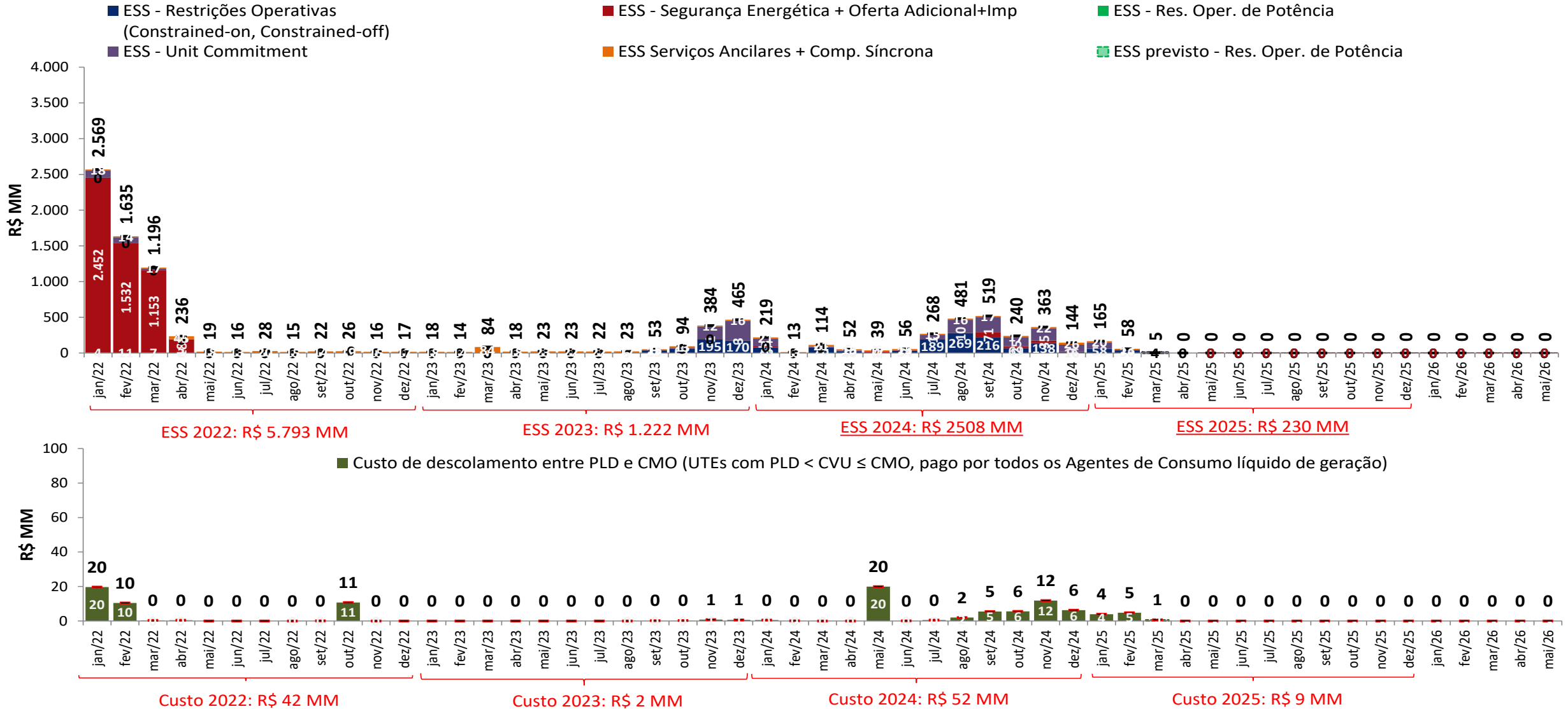
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de ESS para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

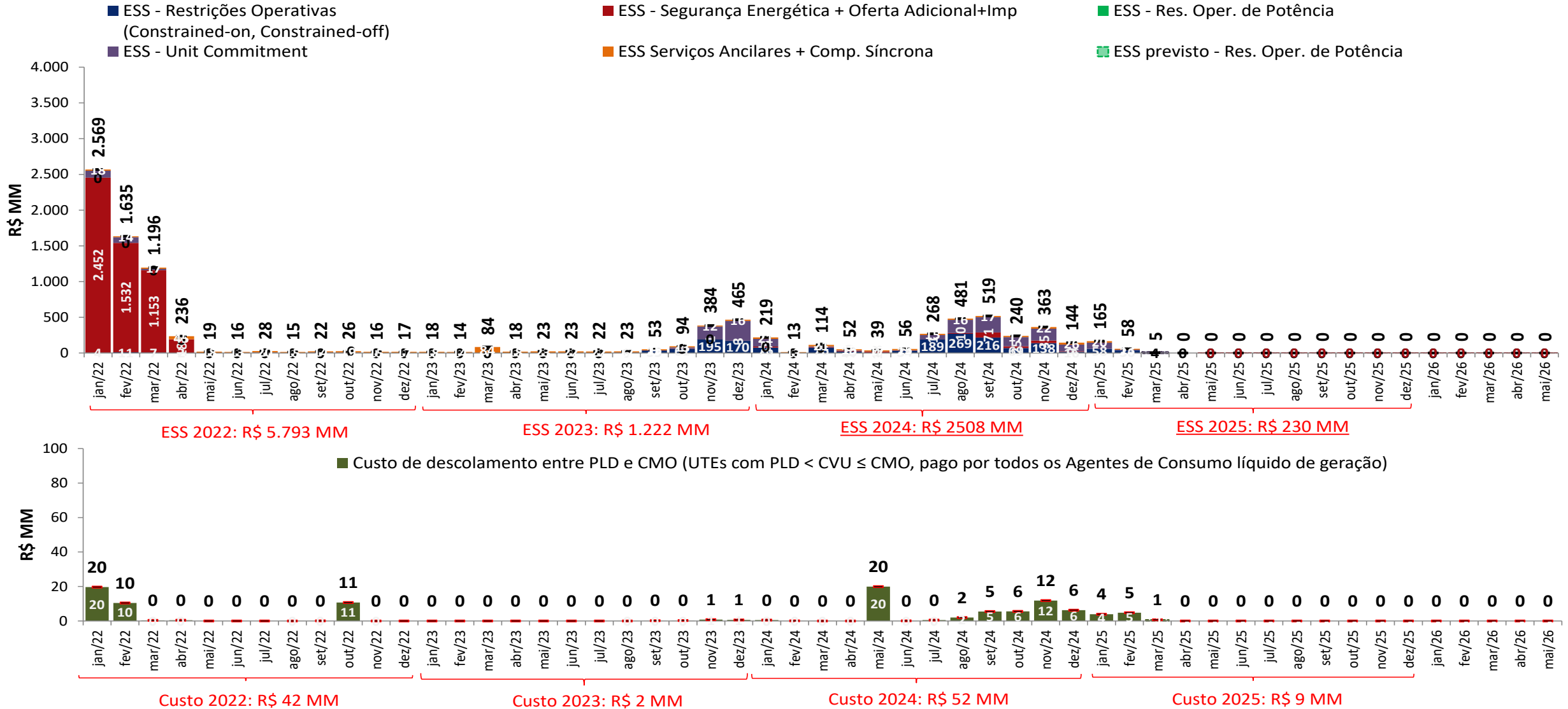
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• A estimativa de ESS para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

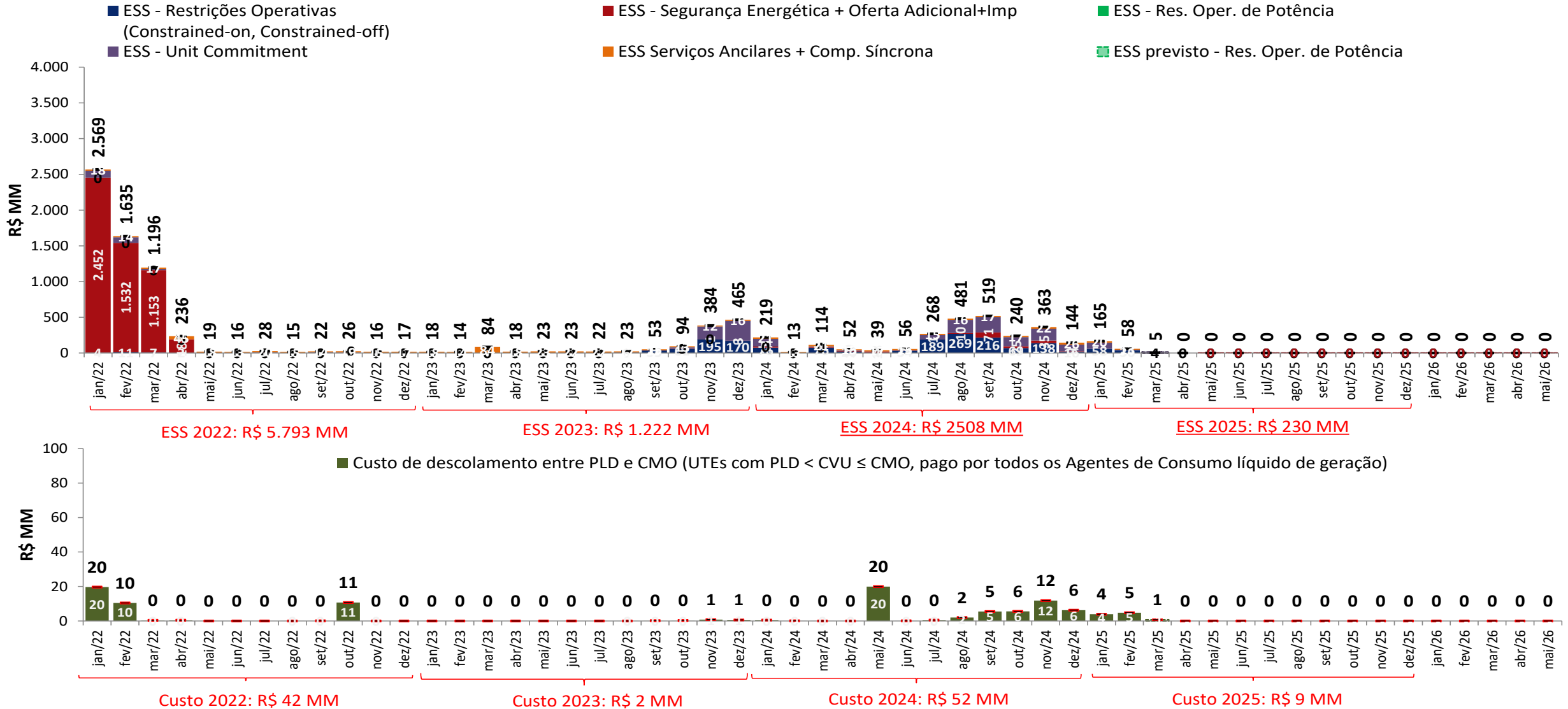
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2025)



GF Sazo - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.887	30.648	32.035	28.258	25.343	26.539	30.464	31.618	32.865	33.378	34.824	36.395
Sul	7.318	7.846	8.336	7.274	6.575	6.809	7.509	7.947	8.263	8.360	8.682	8.974
Nordeste	4.406	4.688	4.910	4.343	3.895	4.093	4.684	4.853	5.049	5.121	5.342	5.579
Norte	8.578	9.163	9.547	8.592	7.651	8.261	9.628	9.764	10.200	10.323	10.799	11.360
SIN	49.189	52.344	54.827	48.467	43.463	45.701	52.285	54.182	56.377	57.183	59.646	62.309

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste					-	32,8	37,6	38,9	40,5	41,1	42,9	44,8
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,0	8,3	26,3
Pacotão (PCH)	Sul			-	-	-	27,0	39,6	49,3	51,3	52,0	55,5	58,0

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

Expansão UHEs - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	36,0	37,3	38,8	39,4	41,1	42,9

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	8,0	25,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	37,9	47,2	49,2	49,9	53,2	55,6
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	37,9	47,2	49,2	57,5	61,2	80,8

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.887	30.648	32.035	28.258	25.343	26.570	30.500	31.656	32.904	33.425	34.873	36.464
Sul	7.318	7.846	8.336	7.274	6.575	6.834	7.547	7.994	8.312	8.409	8.735	9.030
Nordeste	4.406	4.688	4.910	4.343	3.895	4.093	4.684	4.853	5.049	5.121	5.342	5.579
Norte	8.578	9.163	9.547	8.592	7.651	8.261	9.628	9.764	10.200	10.323	10.799	11.360
SIN	49.189	52.344	54.827	48.467	43.463	45.758	52.358	54.267	56.465	57.279	59.748	62.433

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2025)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.991	30.925	30.928	30.801	30.904	30.952	30.920	30.961	30.967	30.982
Sul	7.874	7.902	8.064	7.960	8.023	7.902	7.618	7.780	7.774	7.754	7.720	7.639
Nordeste	4.740	4.722	4.750	4.753	4.753	4.751	4.751	4.750	4.751	4.750	4.750	4.749
Norte	9.230	9.228	9.235	9.403	9.337	9.587	9.767	9.559	9.596	9.576	9.603	9.671
SIN	52.926	52.718	53.040	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste						39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,3	8,3	25,9
Pacotão (PCH)	Sul						32,7	42,2	51,0	51,0	51,0	52,4	52,4

Expansão - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	16,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	26,3	31,8	31,8	31,8	32,7	32,7
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	26,3	31,8	31,8	37,0	37,9	48,8

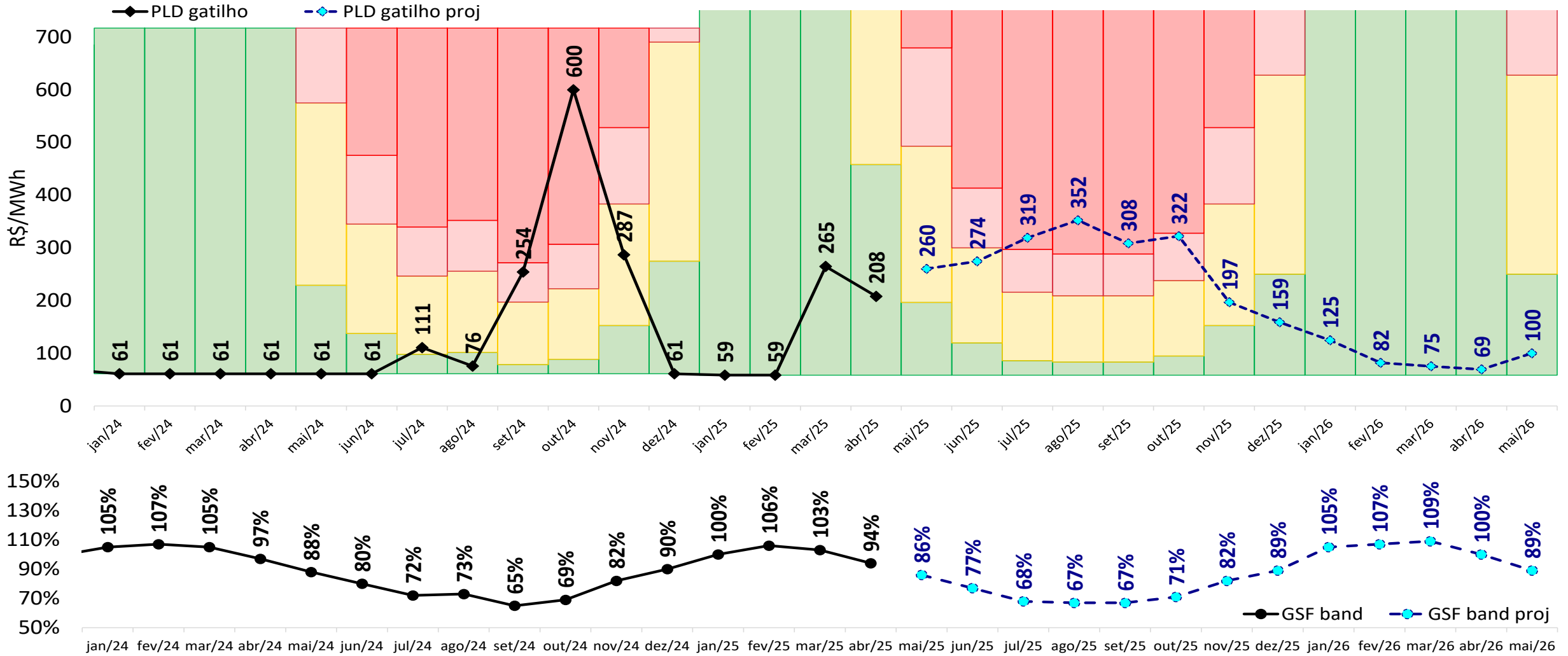
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.991	30.925	30.928	30.839	30.942	30.990	30.958	31.004	31.011	31.036
Sul	7.874	7.902	8.064	7.960	8.023	7.923	7.644	7.811	7.806	7.786	7.753	7.672
Nordeste	4.740	4.722	4.750	4.753	4.753	4.751	4.751	4.750	4.751	4.750	4.750	4.749
Norte	9.230	9.228	9.235	9.403	9.337	9.587	9.767	9.559	9.596	9.576	9.603	9.671
SIN	52.926	52.718	53.040	53.041	53.041	53.100	53.105	53.111	53.111	53.116	53.117	53.128

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

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

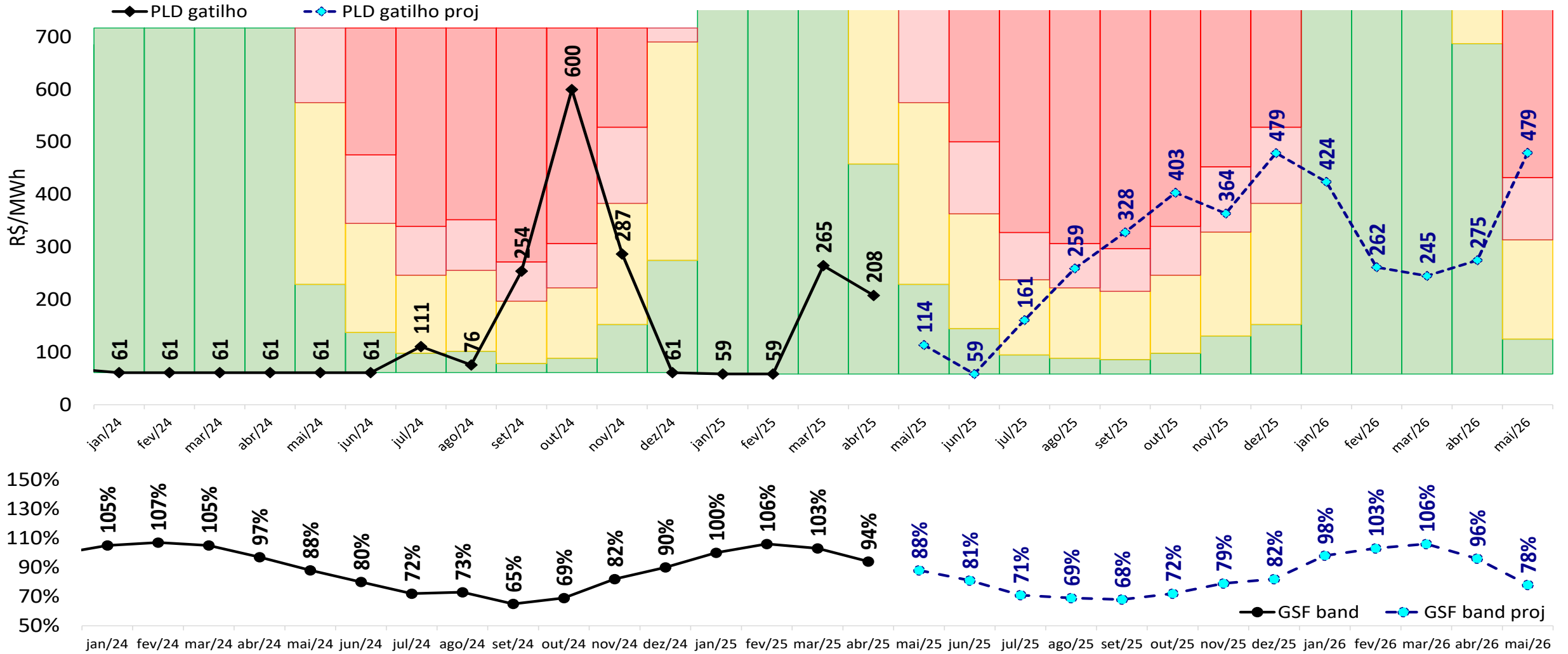
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



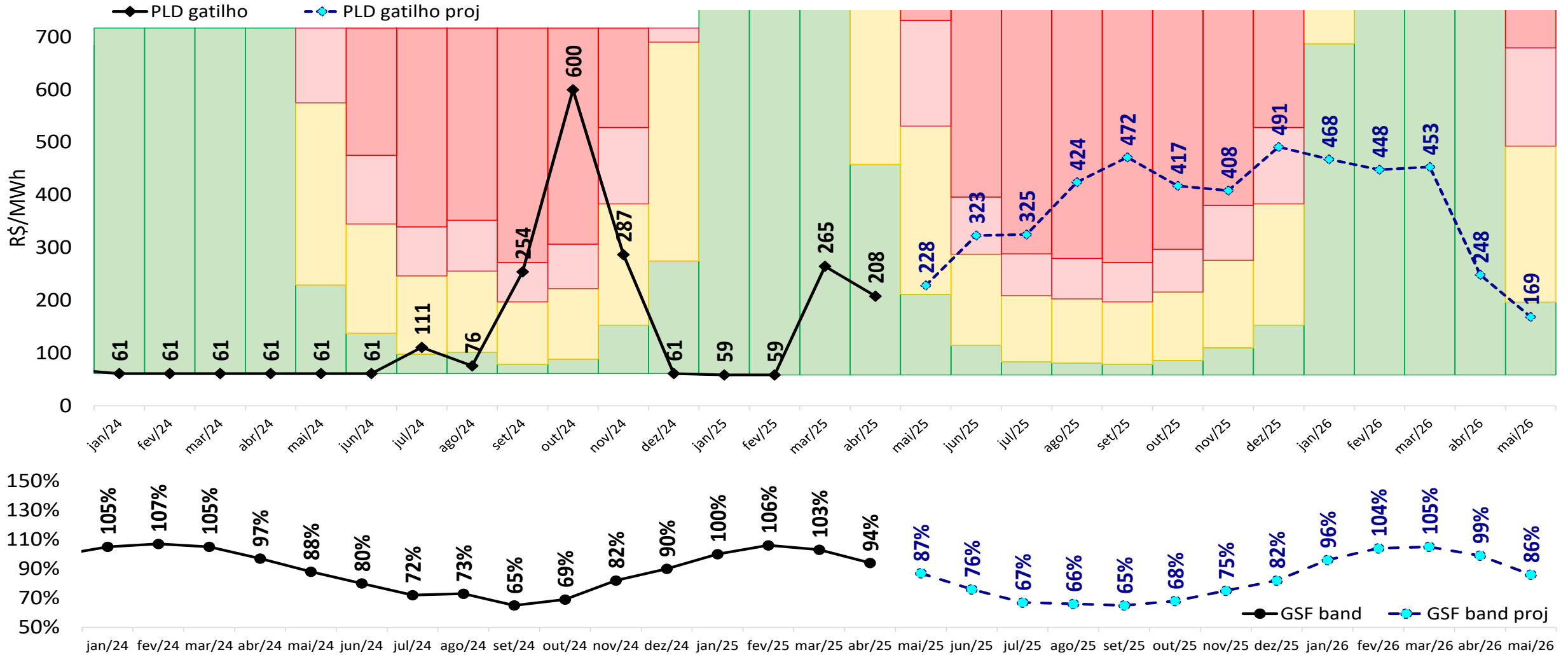
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



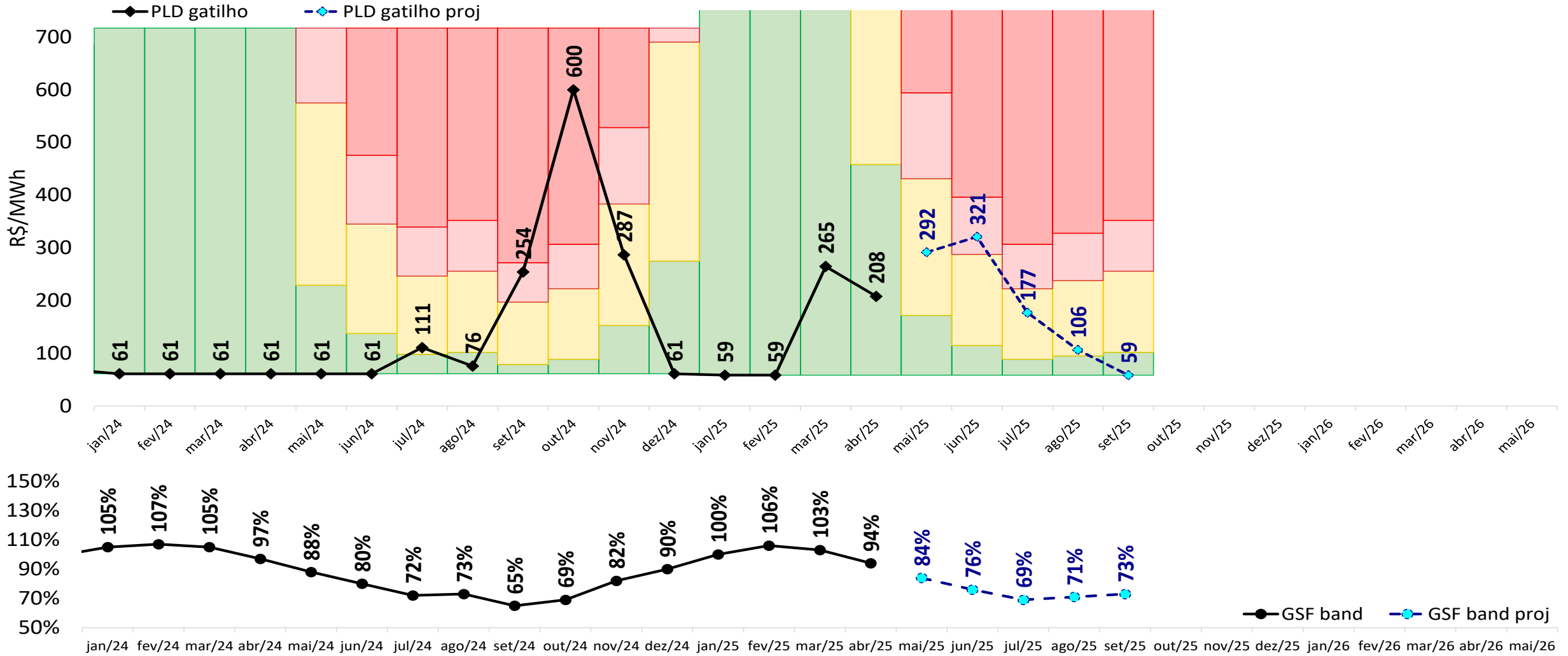
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



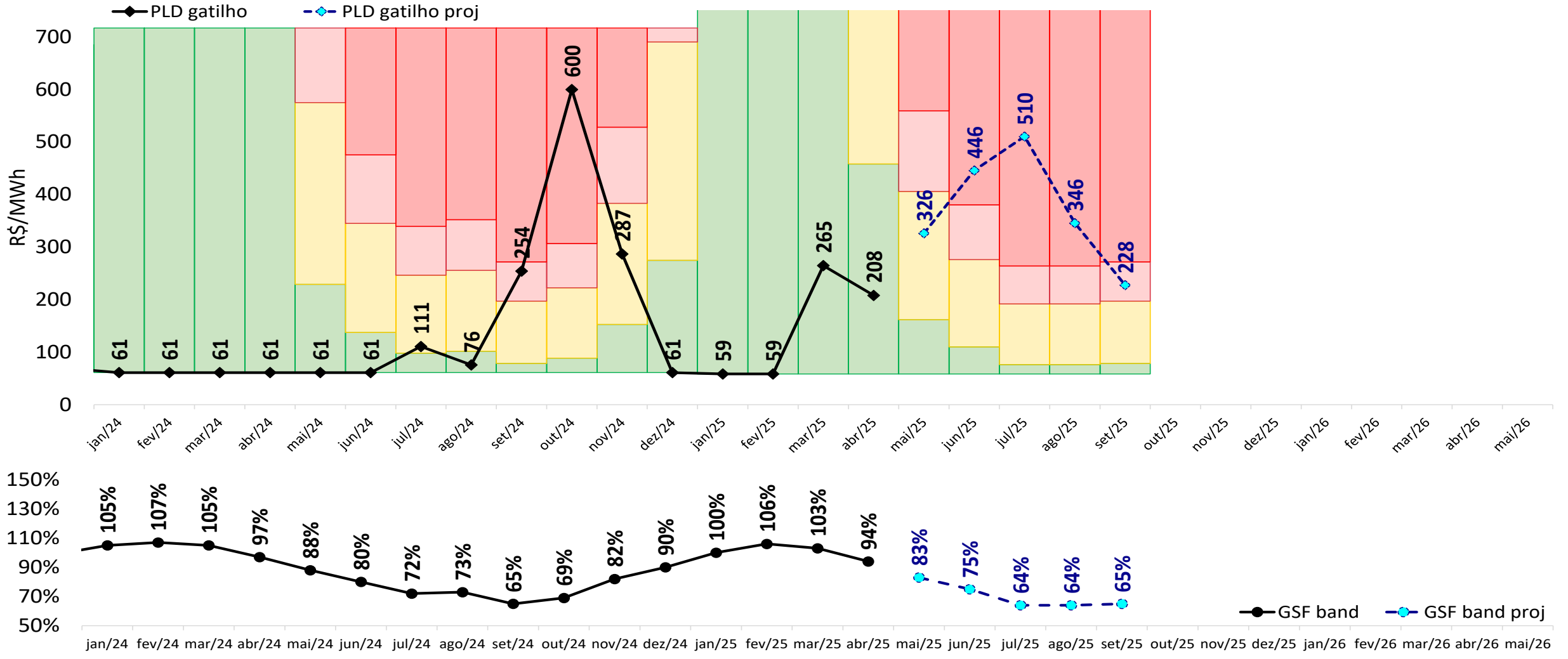
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

- 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:

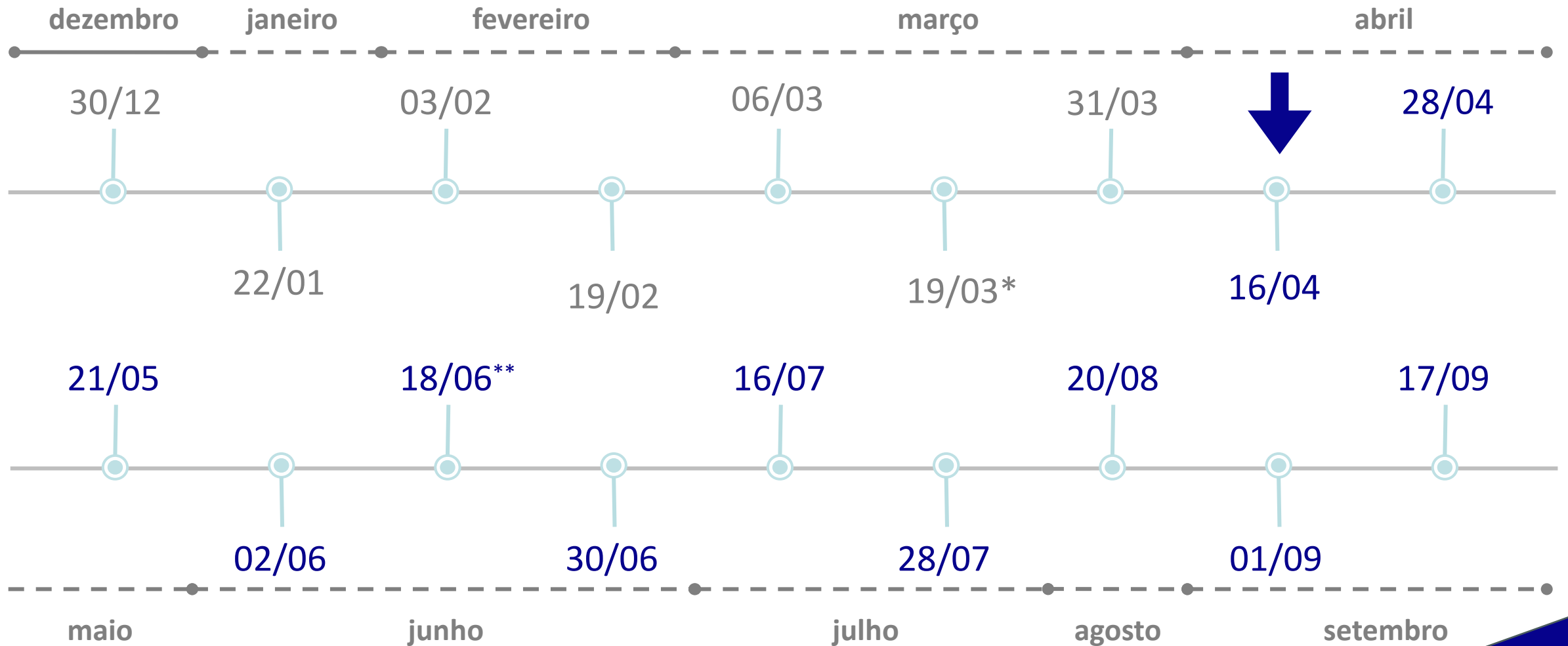
mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
abr/25	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_0	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
mai/25	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_1	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
jun/25	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_2	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
jul/25	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_3	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
ago/25	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_4	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
set/25	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_5	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
out/25	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_6	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
nov/25	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_7	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
dez/25	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_8	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
jan/26	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_9	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
fev/26	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_10	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
mar/26	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_11	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
abr/26	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_12	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
mai/26	04_abr25_RV0_logENA_Mer_n_m_13	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	04_abr25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “04_abr25_RV0”: Nome do estudo – RV0 de março de 2025;
- “logENA”: Projeção de ENA a partir do log da ENA por REE;
- “Mer”: Despacho térmico por Ordem de Mérito;
- “n”: Newave;
- “d_oper”: Decomp de operação;
- “d_preco”: Decomp de preço.

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

próximas datas do encontro do PLD



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
31/03/2025



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee