

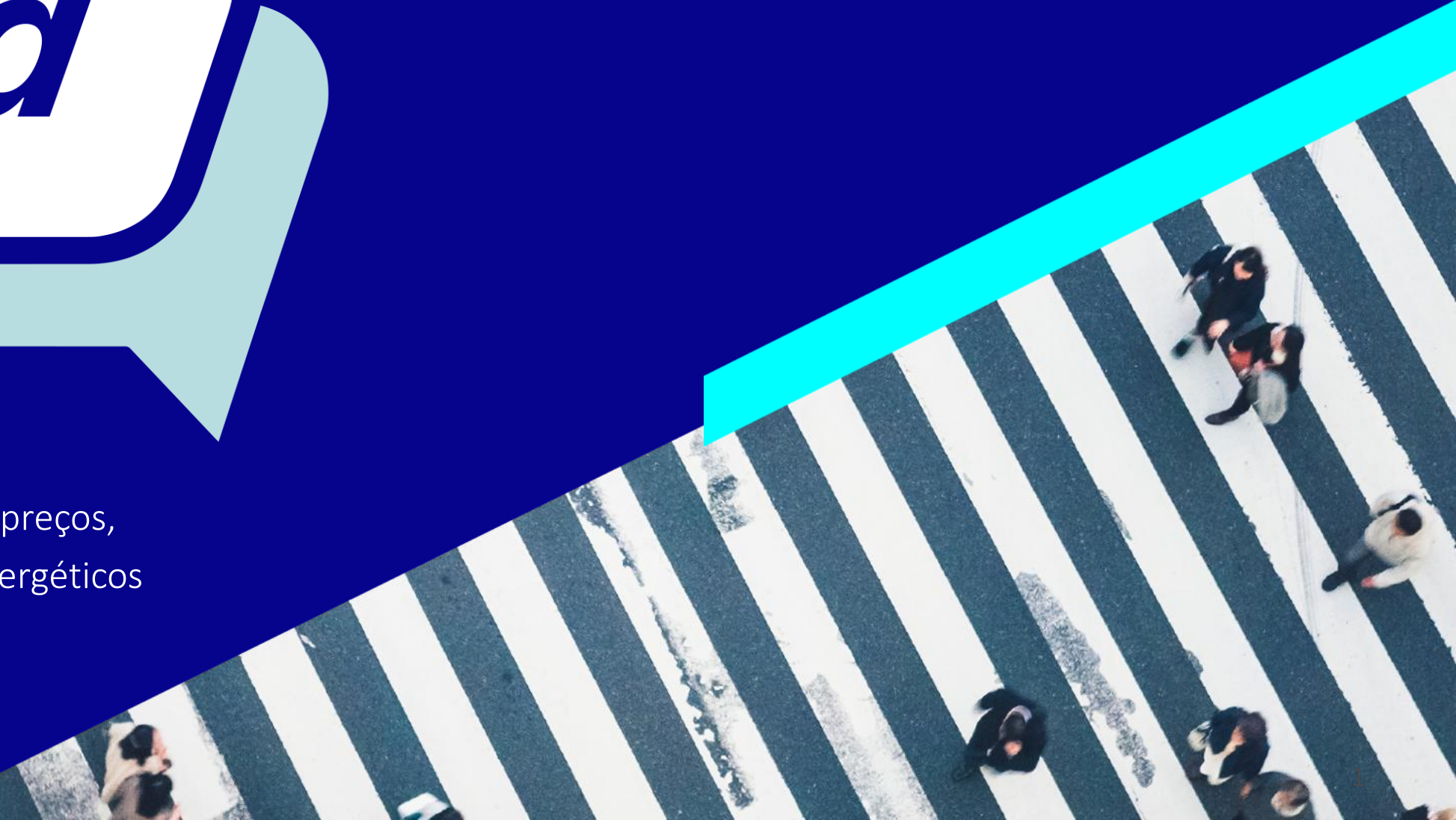
encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

03/02/2025



- 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 janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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 janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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 20.0.11 em uso desde a publicação do dia 10/10/2024.

Versão 20.5.3 validada e em [TS ANEEL 26/2024](#) até 12/03/2025 para uso oficial a partir do PMO de Abril de 2025

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

Destaques do Diário Oficial da União

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[Aviso de 3ª fase de CP ANEEL 45/2019 \(DOU: 11/12\)](#): obter subsídios para aprimoramento da proposta de regulamentação contida na Nota Técnica nº 240/2024, emitida pela Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração e do Mercado de Energia Elétrica - SGM, juntamente com a proposta de minuta de Resolução Normativa anexa ao mesmo documento.

*Trata do estabelecimento dos critérios operativos para redução ou limitação de geração.

Período de contribuição: 11/12/2024 a 08/02/2025 (prazo prorrogado até dia 10/02, em função do dia 08/02 não ser dia útil)

[Aviso de CP ANEEL 1/2025 \(DOU: 22/01\)](#): obter subsídios ao aprimoramento das Regras e Procedimentos de Comercialização em atendimento à REN ANEEL 1.085/2024, no que se refere à participação de empreendimento hidrelétrico não despachado centralizadamente no MRE.

Período de contribuição: 22/01/2025 a 07/03/2025.

[Aviso de CP ANEEL 2/2025 \(DOU: 22/01\)](#): obter subsídios para o aprimoramento da minuta do Edital do Leilão nº 1/2025-ANEEL (Leilão para suprimento aos Sistemas Isolados, de 2025) e seus Anexos, com vistas à aquisição de energia elétrica e potência disponibilizadas por soluções de suprimento para atendimento aos mercados consumidores dos Sistemas Isolados.

Período de contribuição: 22/01/2025 a 10/03/2025.

[Aviso de prorrogação - TS ANEEL 8/2024 \(DOU: 23/01\)](#): Obtenção de subsídios para debater a validação da versão 20.5.3 do modelo DESSEM (doravante versão 21), para o uso no âmbito do Planejamento e Programação da Operação e da formação do PLD, a partir do PMO de abril de 2025.

Período de contribuição: 17/12/2024 a 30/01/2025 (prorrogado até 12/03).

Destaques do Diário Oficial da União

CVU

- [PRT MME 98/2025](#) (DOU: 23/01): Alteração da [PRT MME nº 42/2007](#) e da [PRT MME nº 46/2007](#).

Principais alterações na PRT MME 42/2007:

"Art. 1º A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL deverá observar os critérios de reajuste tarifário de que trata esta Portaria, para fins de elaboração dos Editais dos Leilões de Energia Proveniente de Novos Empreendimentos e dos Leilões de Reserva de Capacidade na forma de Energia e Potência, bem como dos respectivos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEARs, [dos Contratos de Energia de Reserva - CERs](#) e [dos Contratos de Potência de Reserva de Capacidade - CRCAPs](#)."

Alterações no Art.2º, o qual trata do cálculo da Receita Fixa.

"Art. 3º O Custo Variável Unitário - CVU de geração, que engloba todos os custos operacionais do empreendimento, exceto aqueles considerados na formação da Receita Fixa, será decomposto nas seguintes parcelas: [...]"

I - para os empreendimentos de geração termelétrica acionados a gás natural, que não estejam enquadrados no Programa Prioritário de Termelétricidade - PPT, o PV será, para cada mês "M", dado conforme a seguinte expressão: $P_V = a * HH + b * Brent + c * NBP\ TTF + d * JKM + e + \frac{f}{e_v}$

Em que: HH - ~~pela cotação de fechamento (Final Settlement Price), no antepenúltimo dia útil do mês "~~ média mensal das cotações de fechamento (Final Settlement Price) ~~do mês "M-1" nos Estados Unidos da América, referente ao contrato futuro de gás natural na NYMEX (Henry Hub Natural Gas Futures Contracts - NG1); [...]~~

[...]

VII - para empreendimentos termelétricos acionados a biocombustíveis, o P v será, para cada mês "M", dado conforme a seguinte expressão:

$$P_V = (a \cdot P_{B100} + b \cdot P_{et,hidr} + c) / e_v$$

Em que: a,b,c: parâmetros estabelecidos pelo empreendedor quando do cadastramento do empreendimento para a Habilitação Técnica junto à EPE, sendo o parâmetro c atualizado anualmente pelo IPCA; PB100: Preço médio ponderado do biodiesel (B100) no Brasil, no mês "M-1", publicado pela ANP; Pet,hidr: Preço médio ponderado do etanol hidratado comum no Brasil, no mês "M-1", publicado pela ANP; e eV: Taxa de Câmbio Média da venda do dólar dos Estados Unidos da América divulgada pelo BACEN do mês "M-1", em R\$/US\$.

"Art. 6º As definições desta Portaria aplicam-se aos empreendimentos que assinarem CCEAR, CER e CRCAP, respectivamente, para os Leilões de Compra de Energia de Novos Empreendimentos de Geração, [Leilões de Reserva de Capacidade na forma de Energia](#) e [Leilões de Reserva de Capacidade na forma de Potência](#), a serem realizados a partir da data de sua publicação."

CVU

- [PRT MME 98/2025](#) (DOU: 23/01): Alteração da [PRT MME nº 42/2007](#) e da [PRT MME nº 46/2007](#).

Principais alterações na PRT MME 46/2007:

"Art. 5º Para a definição da Garantia Física - GF de empreendimentos de geração termelétrica e dos parâmetros de cálculo do Índice de Custo Benefício - ICB, utilizado para a seleção de empreendimentos a serem contratados, na modalidade por disponibilidade de energia em leilões regulados, a EPE deverá calcular o Custo Variável Unitário - CVU de referência, correspondente aos projetos de geração, mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$C_{comb} = i * e * P_C$$

[...]

Pc: Expectativa de preço futuro dos combustíveis referenciados no [art. 3º, § 2º](#), ~~§ 2º do art. 3º~~ da Portaria MME nº 42, de 1º de março de 2007 - para o período de dez anos contados, no qual [é incluído inclui-se](#) o ano de realização do leilão, estimado com base em projeções de combustíveis equivalentes, ~~no cenário de referência publicado pela Energy Information Administration — EIA no Annual Energy Outlook — AEO~~, conforme metodologia descrita em Nota Técnica da EPE, sendo o valor de Pc publicado pela referida Empresa em Informe Técnico específico para cada leilão e disponibilizado no sítio - www.epe.gov.br.

Destaques do Diário Oficial da União

Leilões

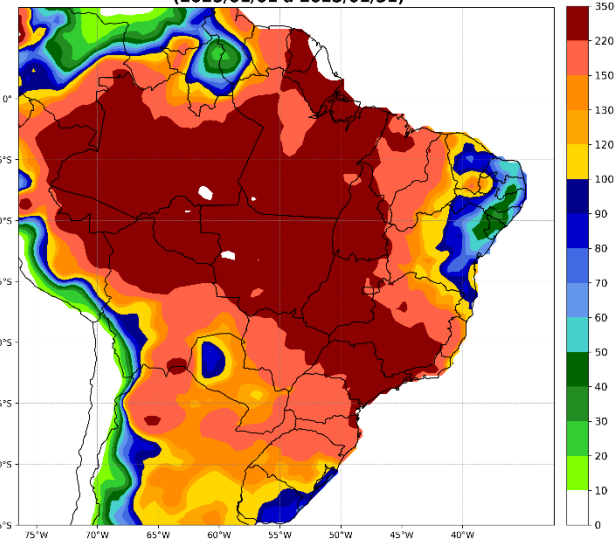
[Aviso de Homologação de Adjudicação Leilão 3/2024 ANEEL \(LEE A-1\) \(DOU: 31/01\)](#): compra de energia elétrica proveniente de empreendimento de geração existente, destinada ao Sistema Interligado Nacional - SIN, no Ambiente de Contratação Regulada - ACR, com início de suprimento em 01/01/2025.

[Aviso de Homologação de Adjudicação Leilão 4/2024 ANEEL \(LEE A-2\) \(DOU: 31/01\)](#): compra de energia elétrica proveniente de empreendimento de geração existente, destinada ao Sistema Interligado Nacional - SIN, no Ambiente de Contratação Regulada - ACR, com início de suprimento em 01/01/2026.

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

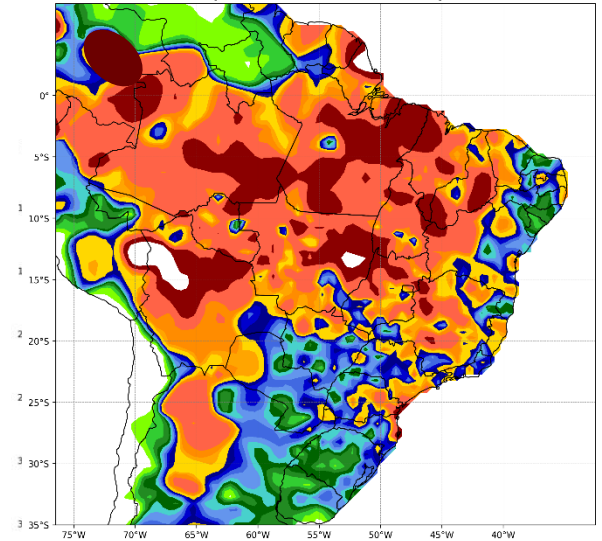
Climatologia

Climatologia de Precipitação Janeiro (operativo) de 2025
(2025/01/01 a 2025/01/31)



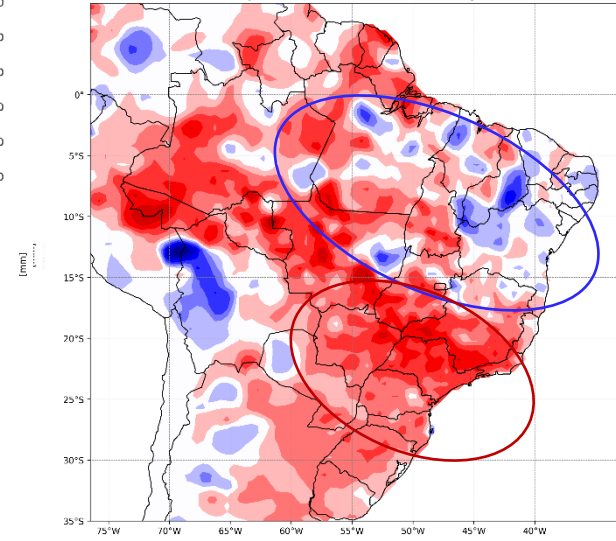
Observado

Precipitação Observada Janeiro (operativo) de 2025
(2025/01/01 a 2025/01/31)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Janeiro (operativo) de 2025
(2025/01/01 a 2025/01/31)



2025-2024

Precipitação (Janeiro 2024 x Janeiro 2025)

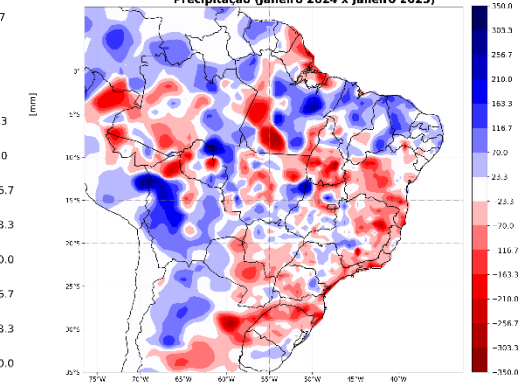
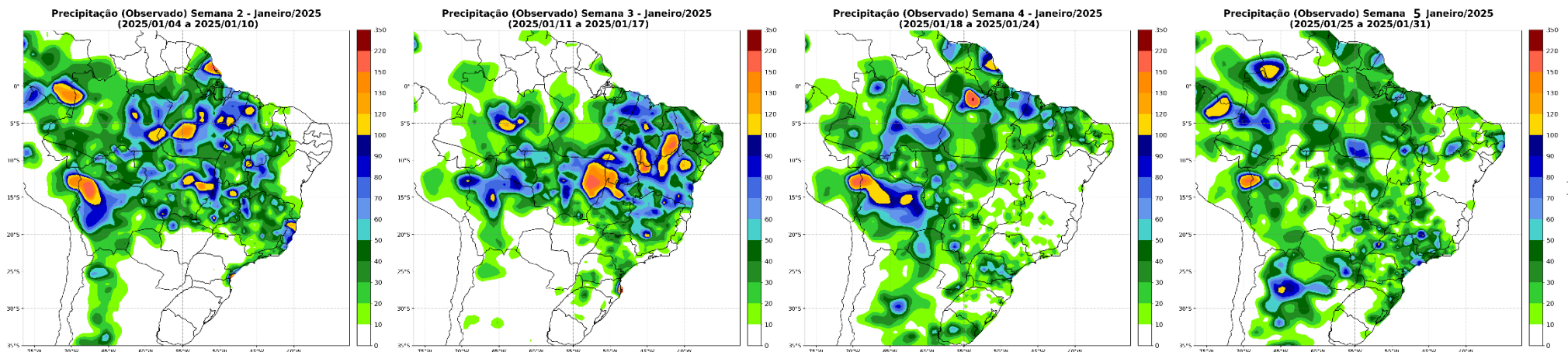


Figura – Precipitação acumulada em janeiro: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

- Maiores volumes de chuvas foram observados na metade norte do país.
- Chuvas iguais e/ou acima da média em trechos do SF, TO, XI, TP e MAD.
- Déficit de precipitação no Sul e Sudeste, destaque negativo para as chuvas na bacia do rio Grande.

Precipitações superiores a 2024 nas principais bacias do SIN, exceto no Sul.

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



ZCAS na 1ª metade do mês
Chuvas elevadas no Norte e Nordeste, não atingiram Grande.

Precipitações deficitárias no restante do mês

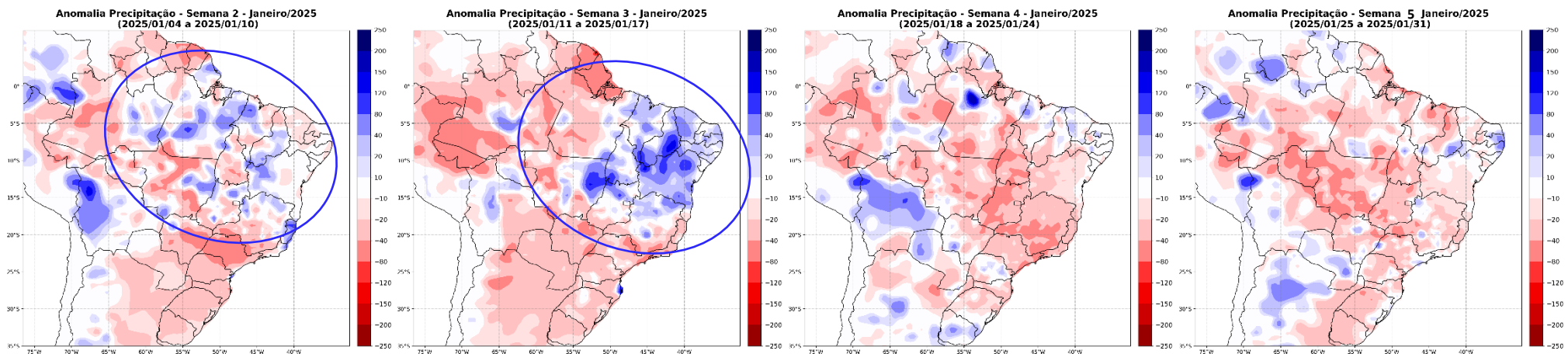
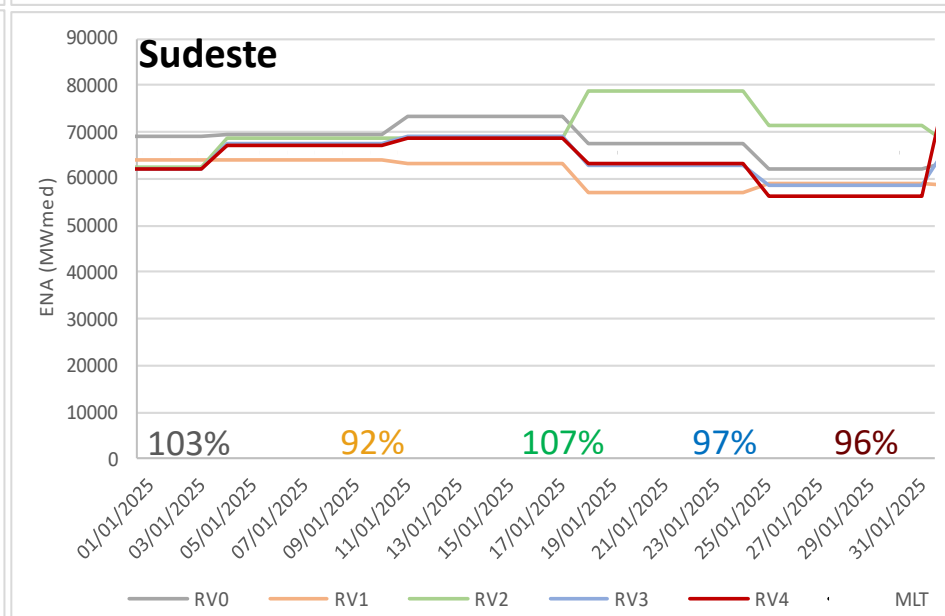
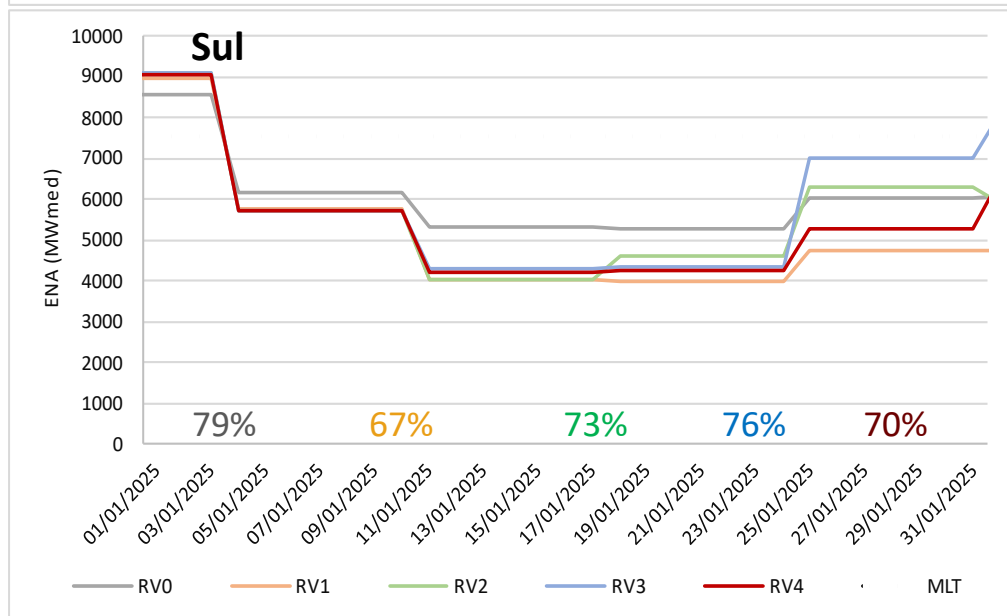
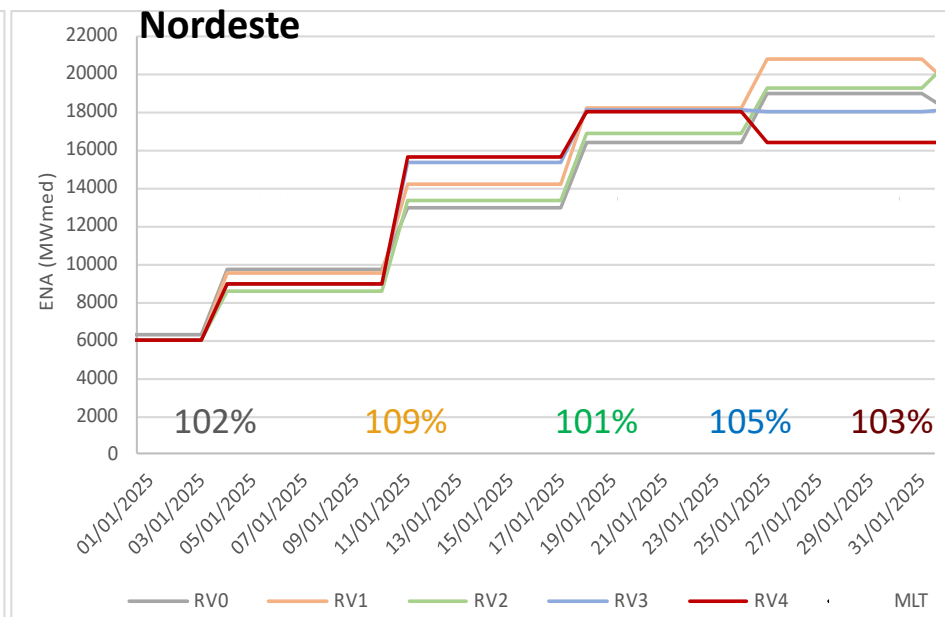
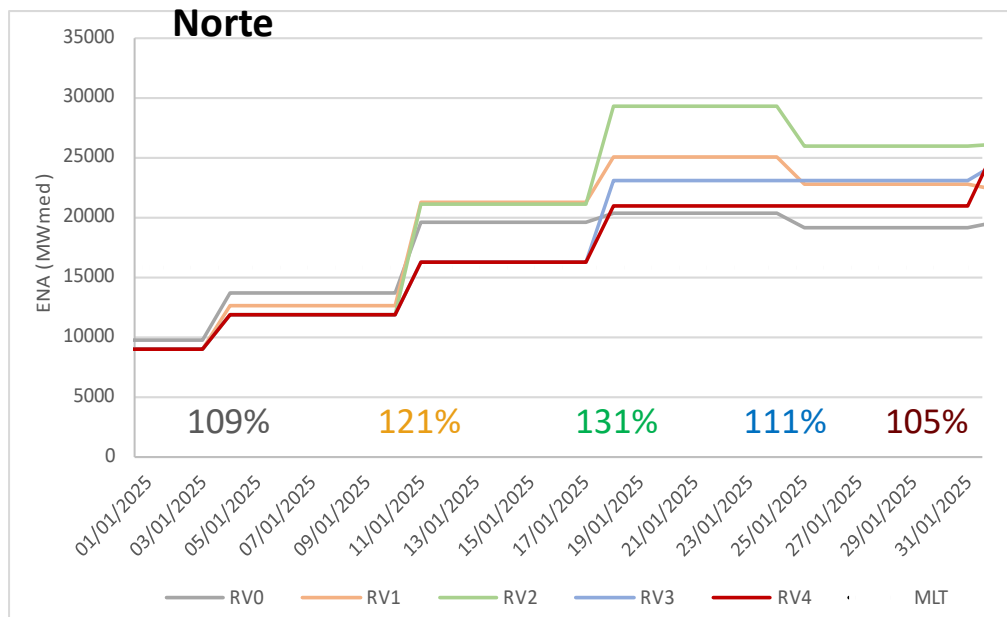


Figura – Precipitação acumulada e anomalia observada por semanas operativas de janeiro de 2025.

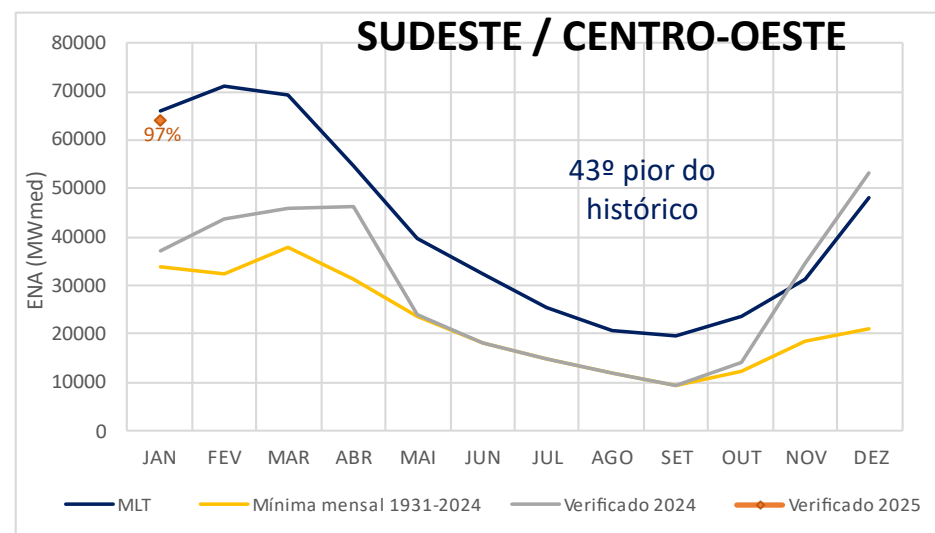
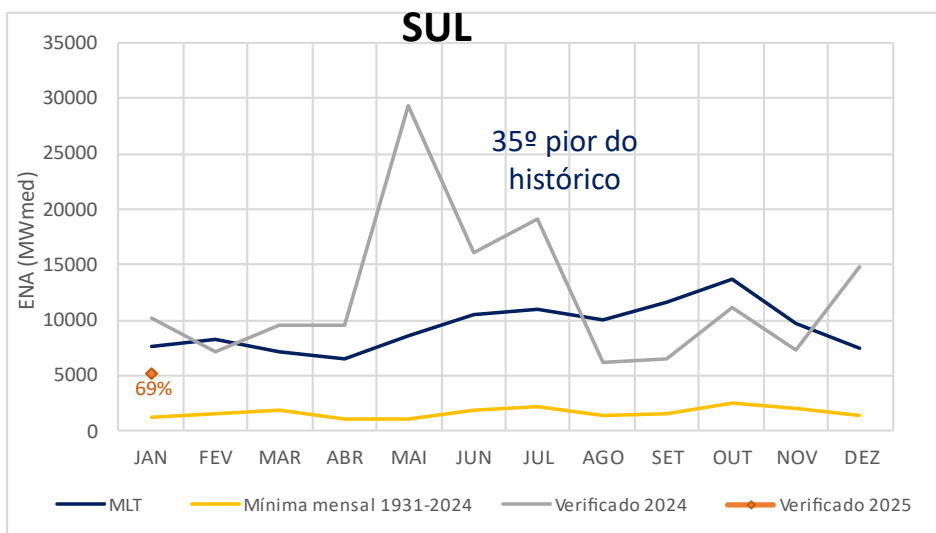
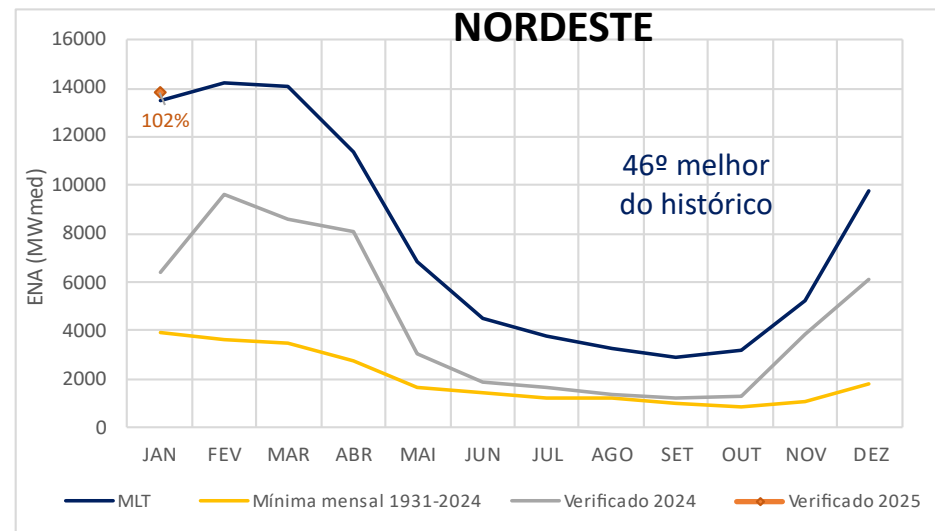
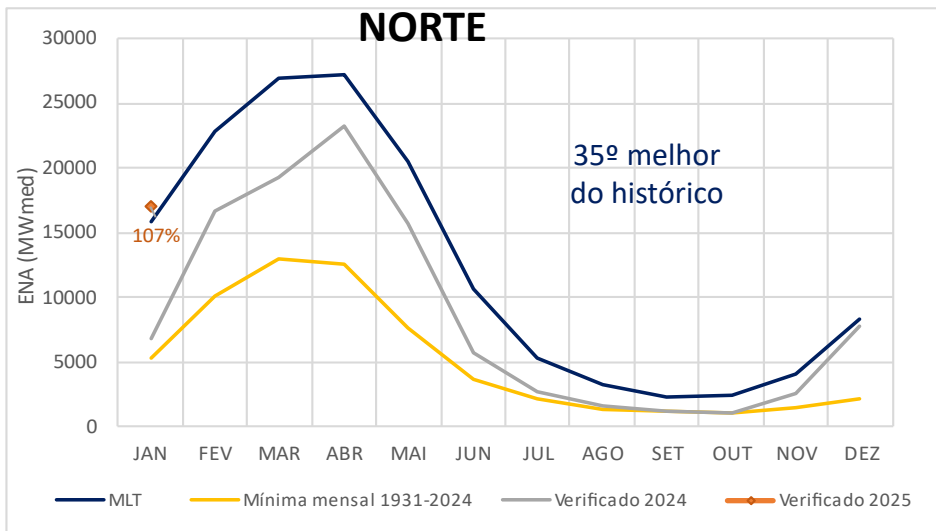
ena verificada e prevista janeiro de 2025



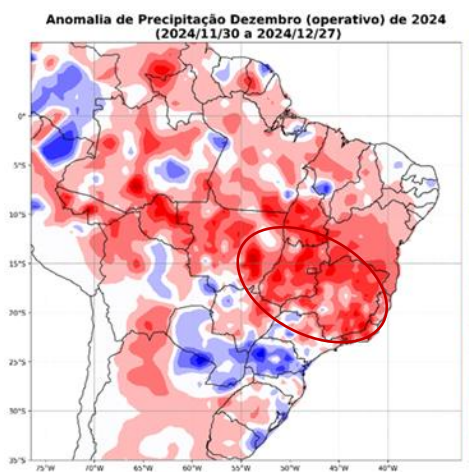
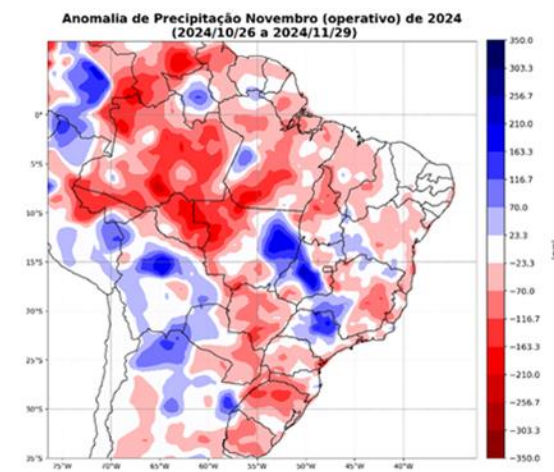
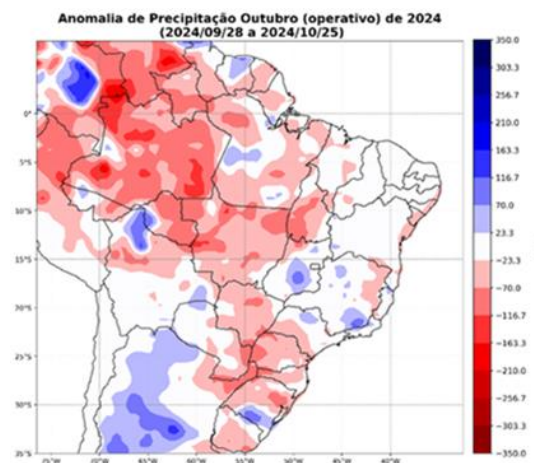
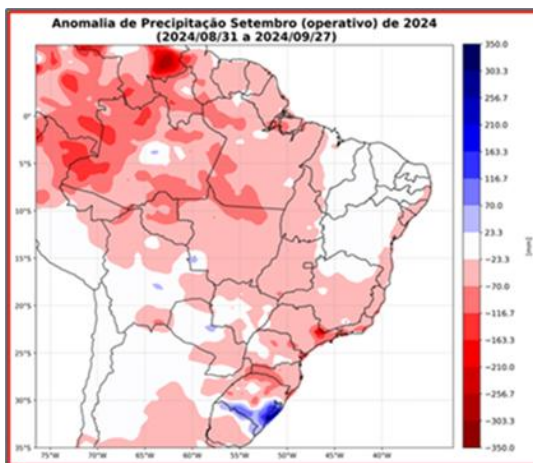
energia natural afluente por submercado janeiro de 2025

SIN

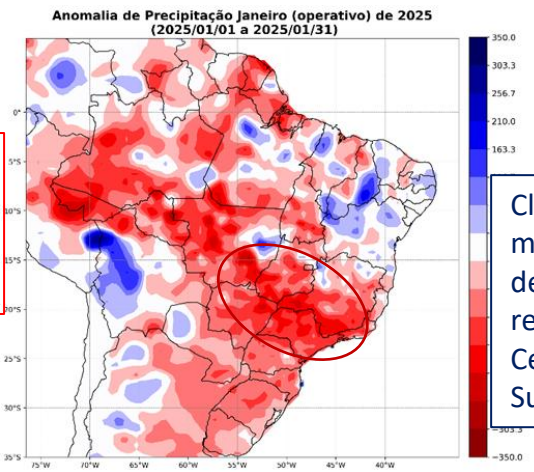
100.171 MWmed
(99% da MLT)
44º pior do hist.



Precipitações deficitárias



Dezembro e janeiro com precipitações deficitárias no Grande.



Climatologia indica maiores acumulados de chuvas nas regiões Norte, Centro-Oeste e Sudeste.

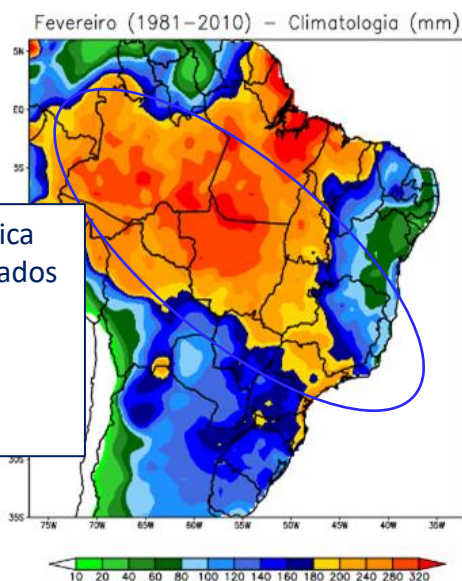
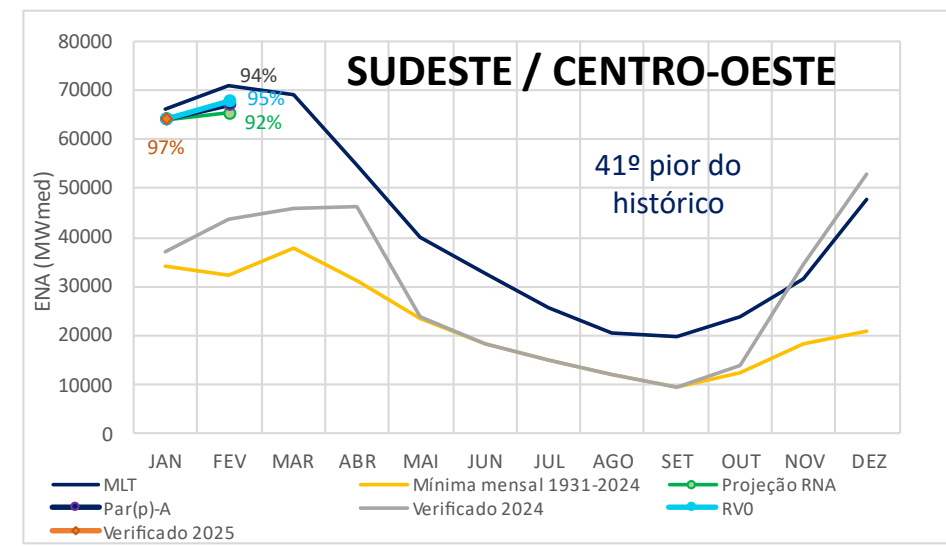
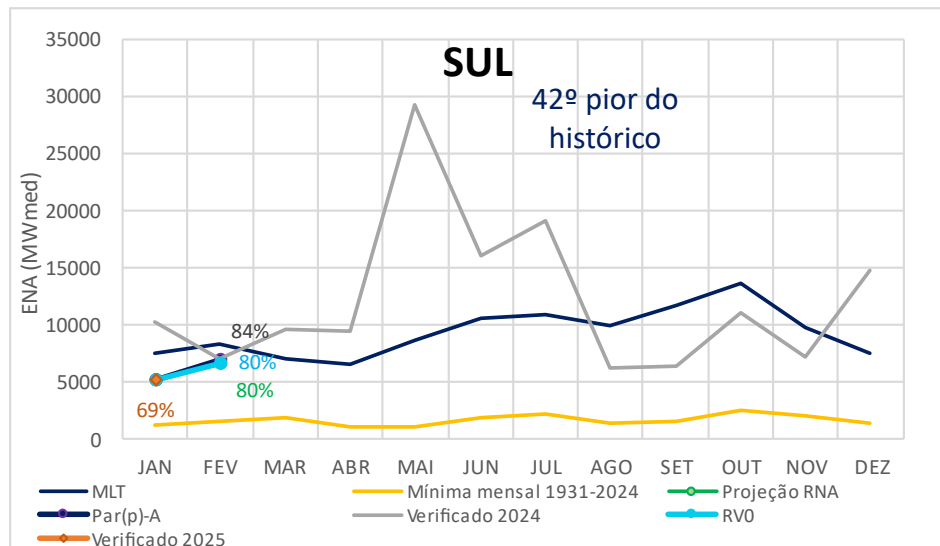
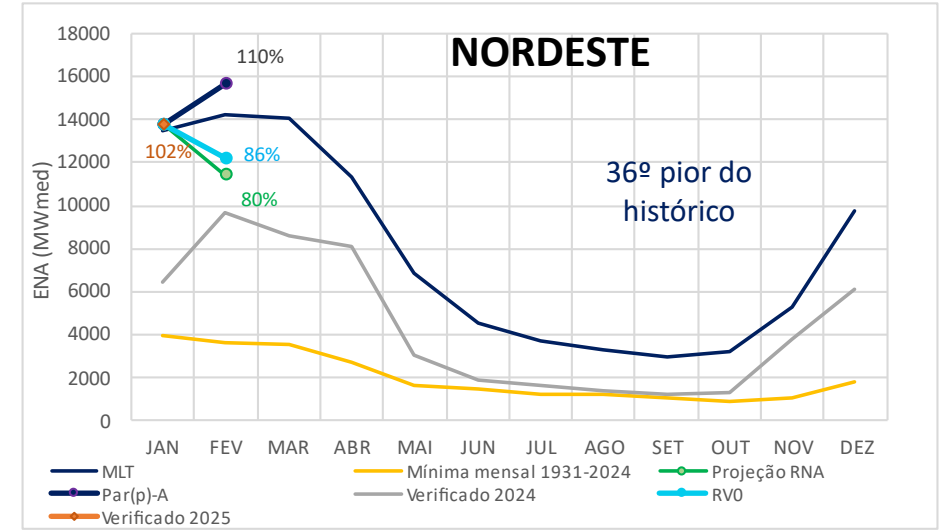
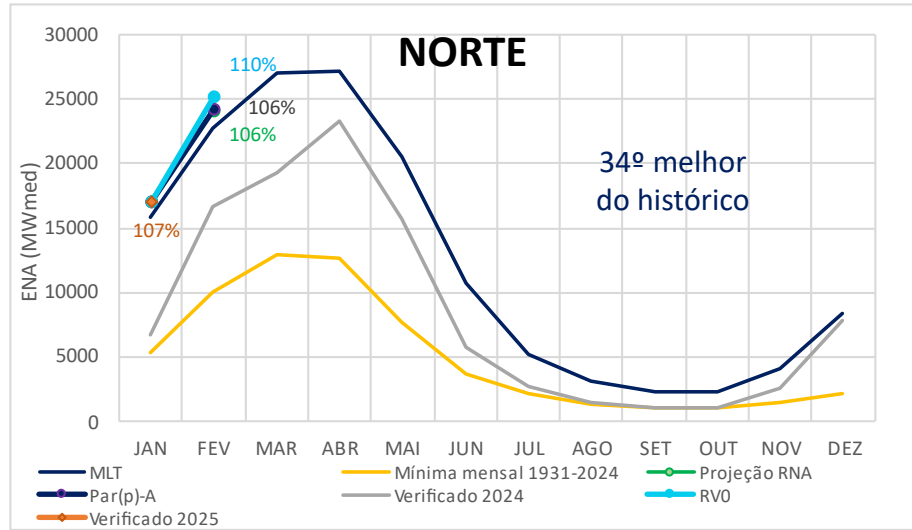


Figura – Anomalia das precipitações acumuladas de setembro a janeiro.

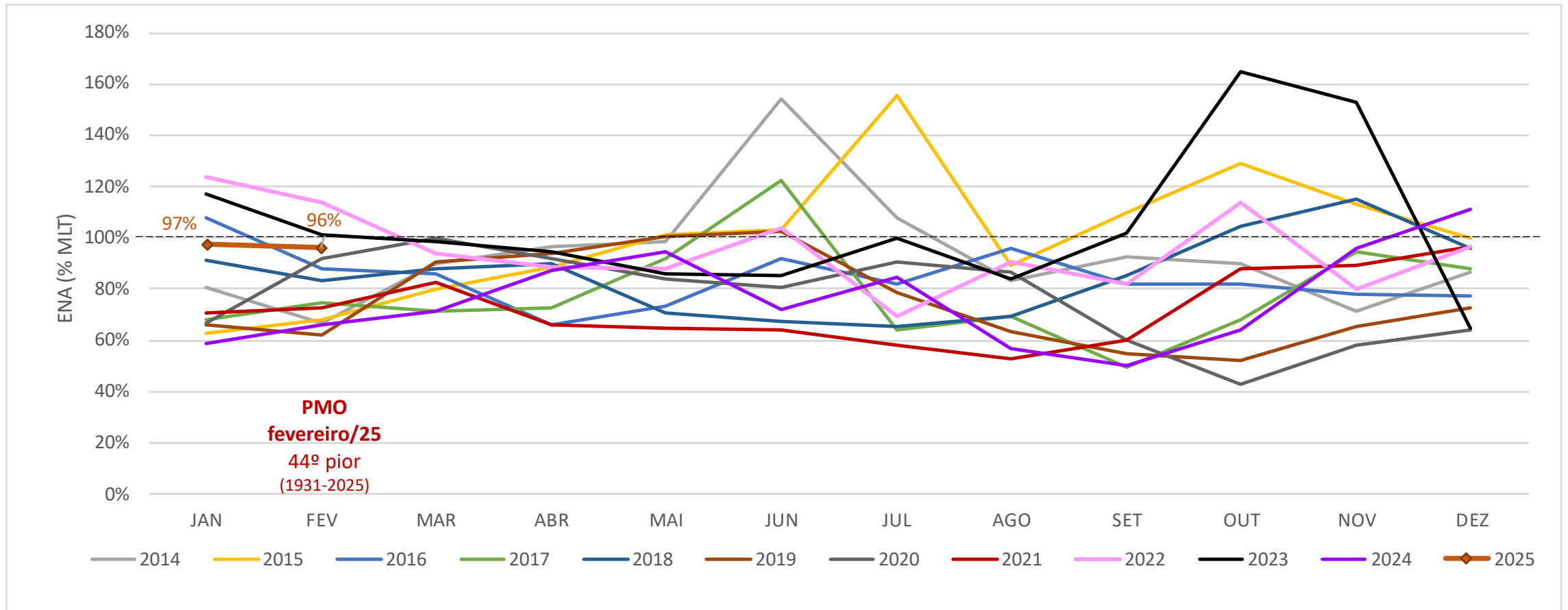
energia natural afluente por submercado fevereiro de 2025

SIN

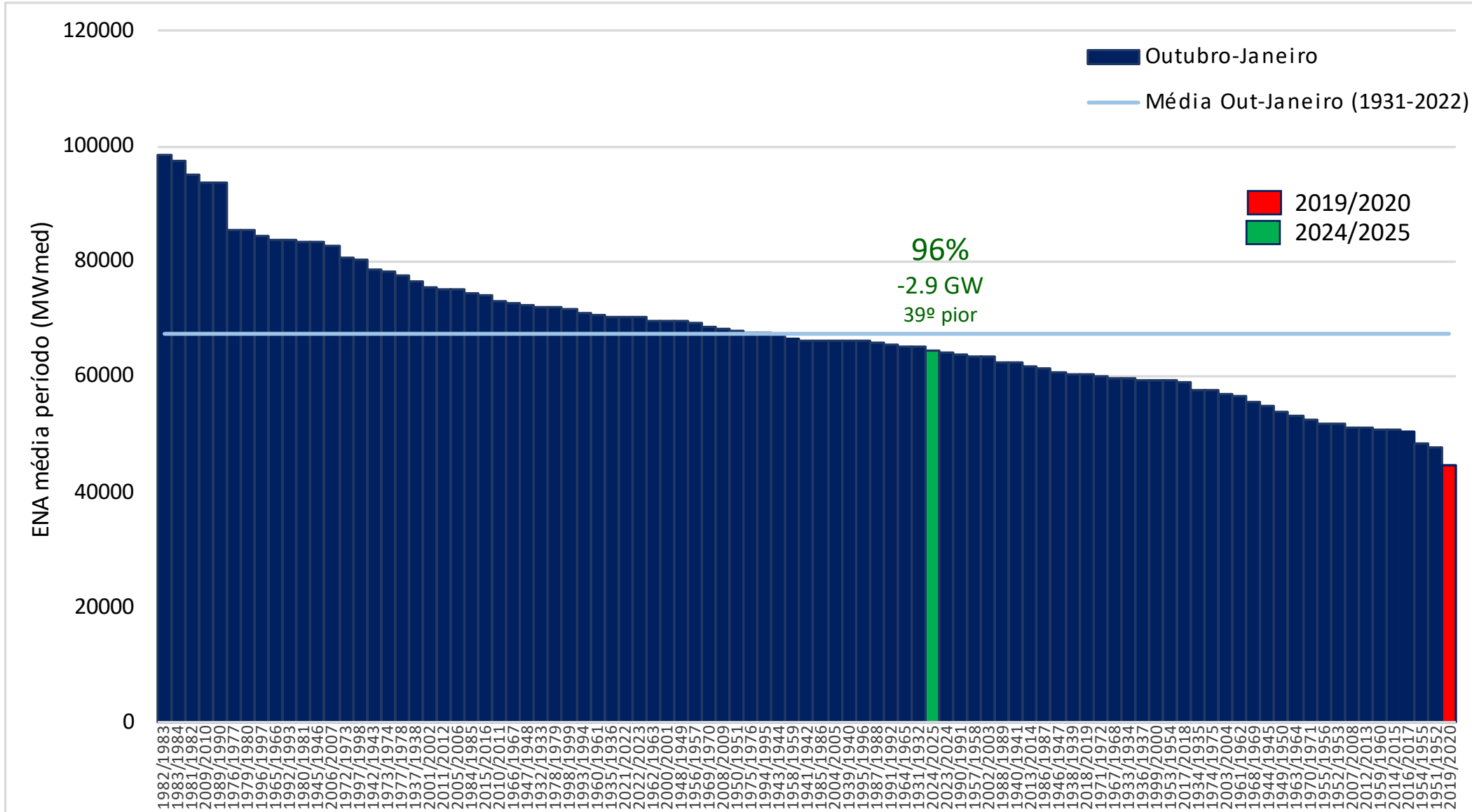
111.908 MWmed
(96% da MLT)
44º pior do hist.



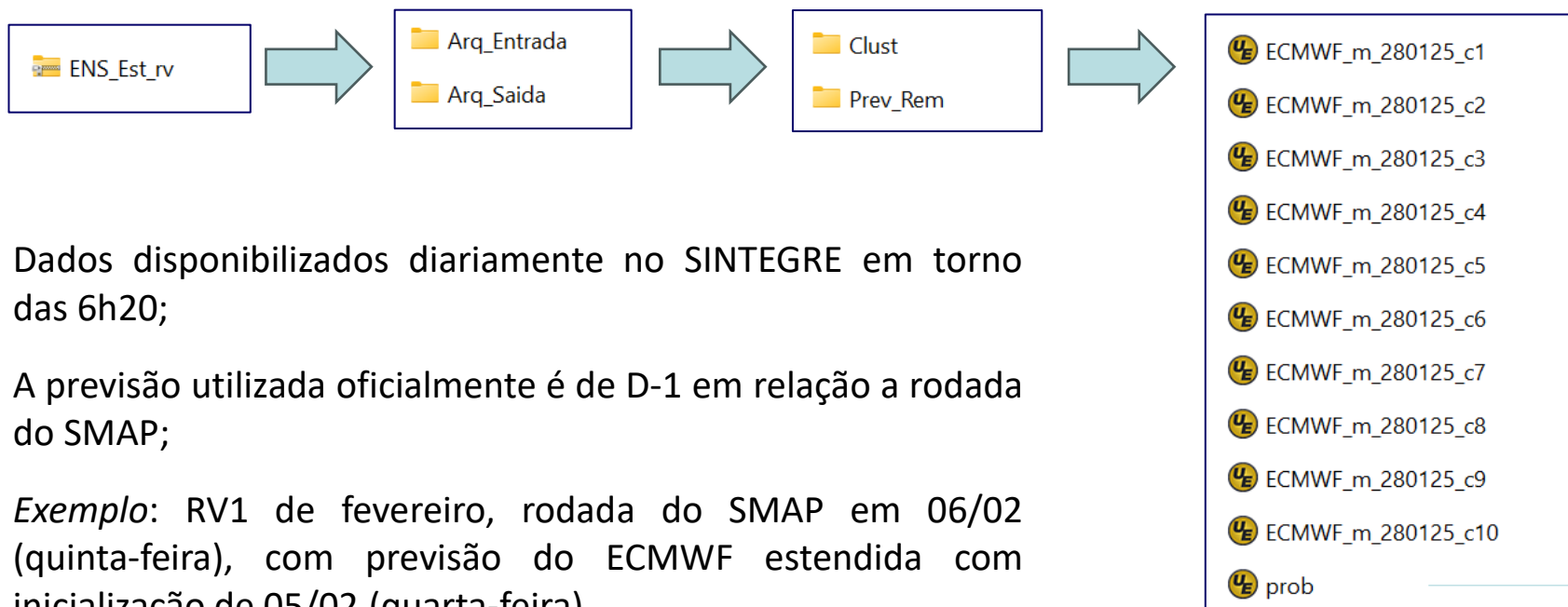
ENA SIN (% MLT)



energia natural afluente SIN – outubro a janeiro



<https://sintegre.ons.org.br/sites/9/38/Documents/operacao/>



10 clusters dos membros do ECMWF –
input SMAP

Fatores para ponderar as saídas SMAP

- Dados disponibilizados diariamente no SINTEGRE em torno das 6h20;
- A previsão utilizada oficialmente é de D-1 em relação a rodada do SMAP;
- *Exemplo:* RV1 de fevereiro, rodada do SMAP em 06/02 (quinta-feira), com previsão do ECMWF estendida com inicialização de 05/02 (quarta-feira).
- No caso de não ter dado de previsão disponível será utilizado o último dado previsto disponível (**contingência**).
- **PMO de Fevereiro (30/01) foi executado com a chuva do ECMWF inicializada em 28/01.**

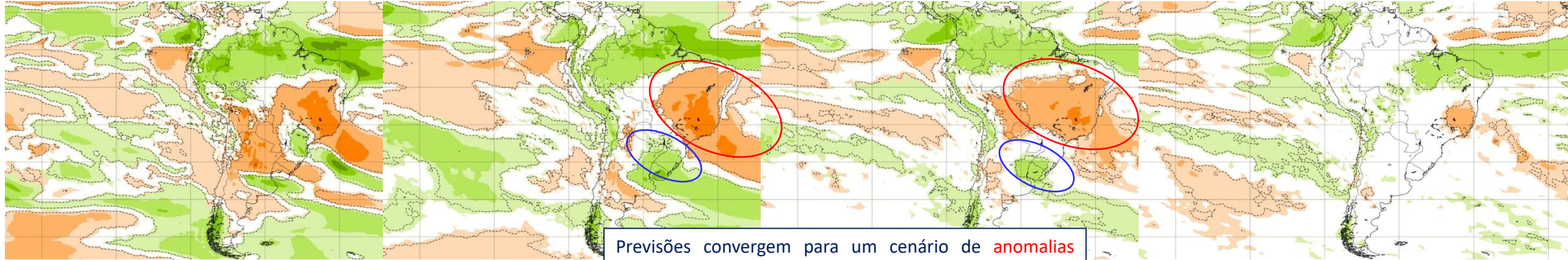
ECMWF
20250202

03 a 10/fev

10 a 17/fev

17 a 24/fev

24/fev a 03/mar



Previsões convergem para um cenário de **anomalias negativas no Sudeste** na maior parte do mês de fevereiro

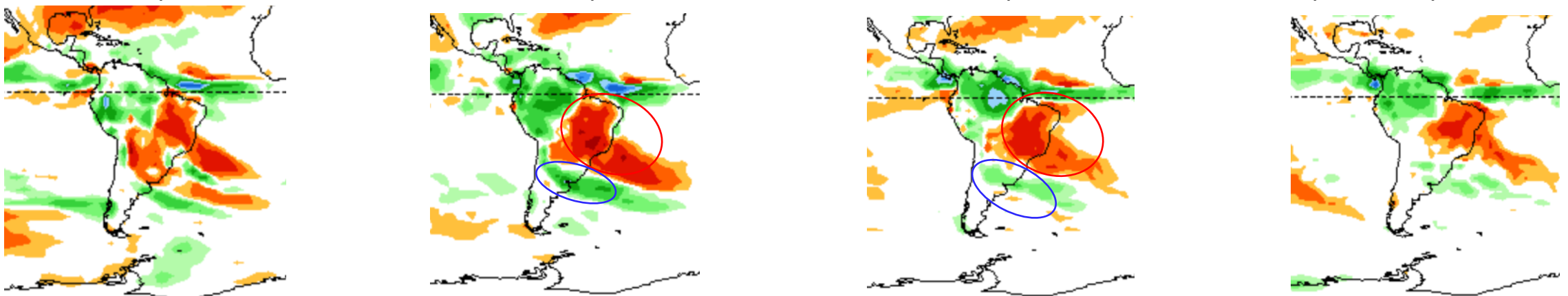
CFSv2
20250202

03 a 10/fev

10 a 17/fev

17 a 24/fev

24/fev a 03/mar



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em janeiro de 2025

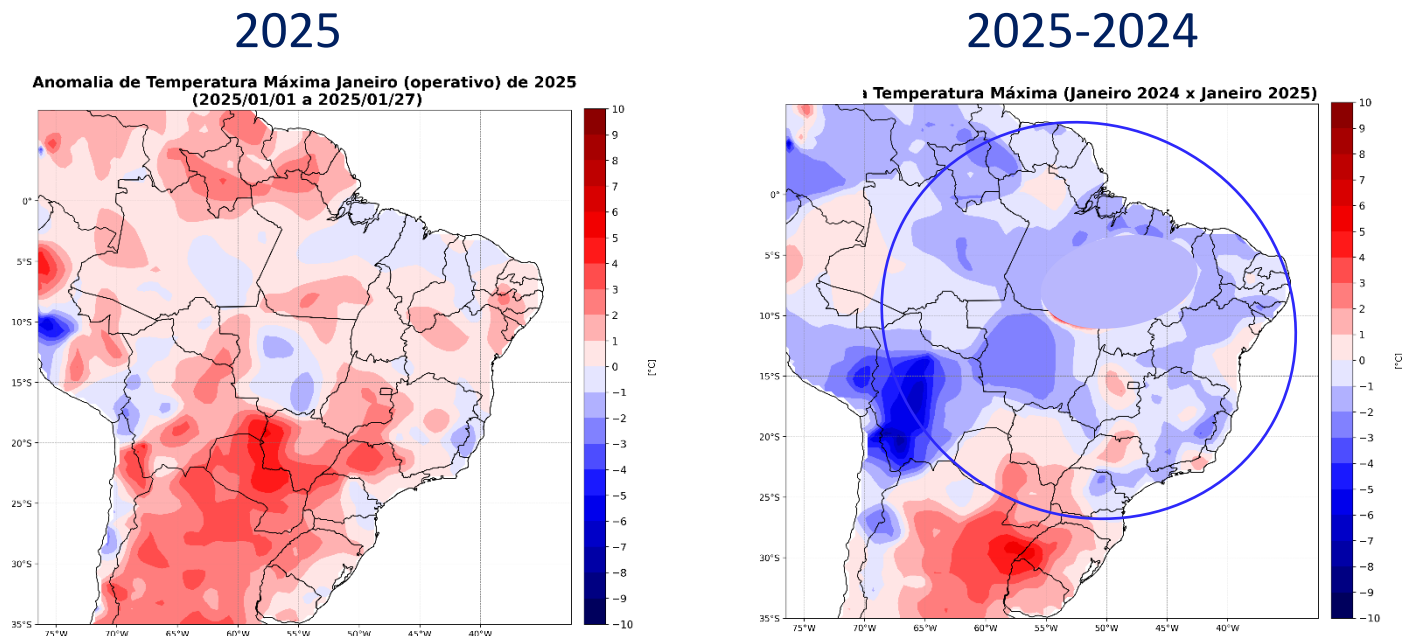


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em janeiro de 2025.

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

Temperaturas máximas **abaixo de 2024** em todo o país, exceto em parte do Sul.

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

Dado o cenário meteorológico, as **temperaturas máximas estiveram abaixo da climatologia** na 1ª metade de janeiro na maior parte do Sudeste, incluindo capitais de SP e RJ.

Aumento das temperaturas na 2ª metade de janeiro

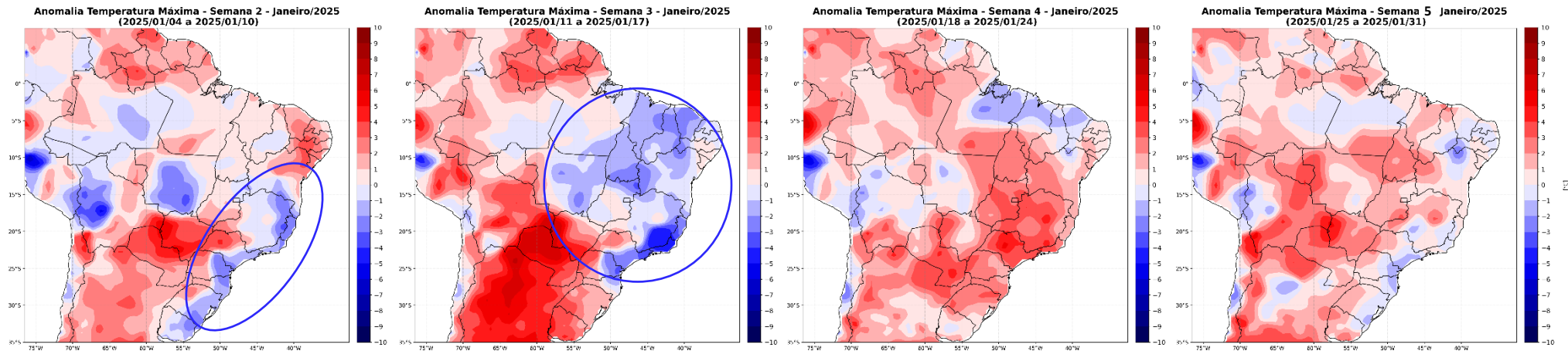
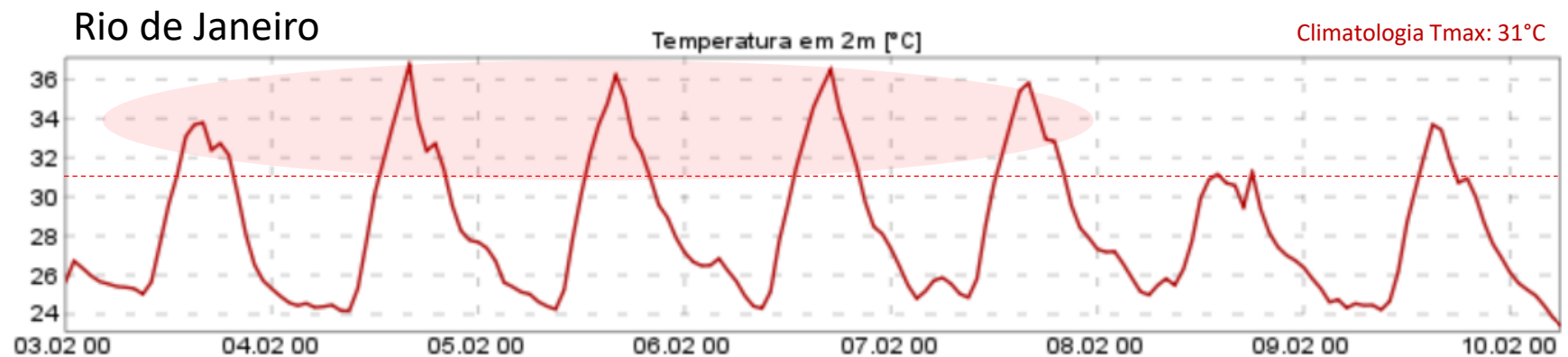
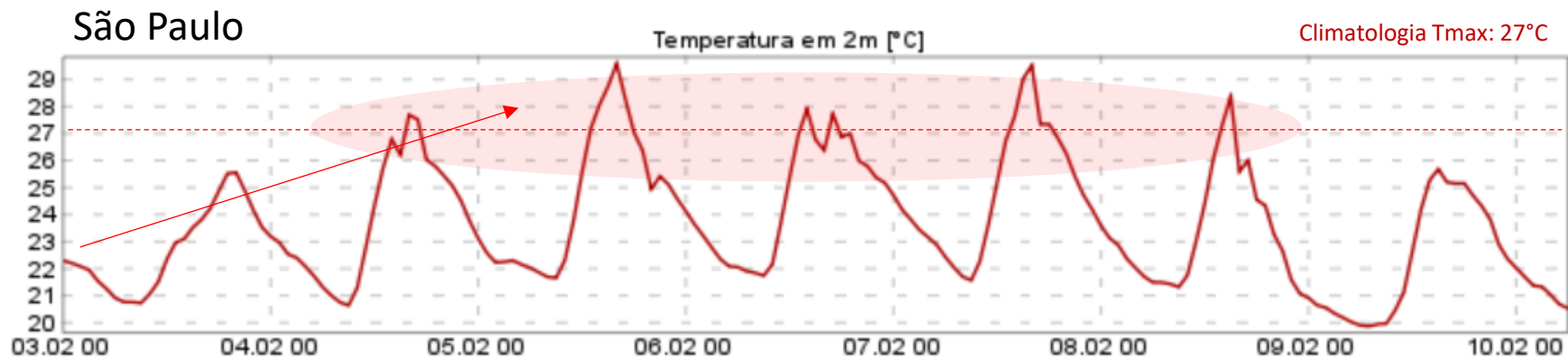


Figura – Anomalia de temperaturas máximas observadas por semanas operativas de janeiro de 2025.



Previsão: 03/02 – 00UTC

INMET

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

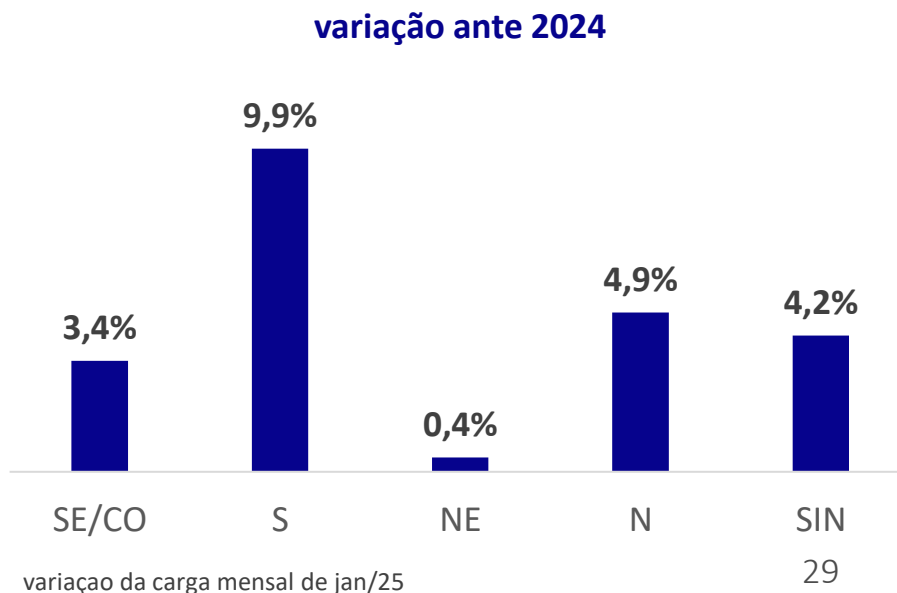
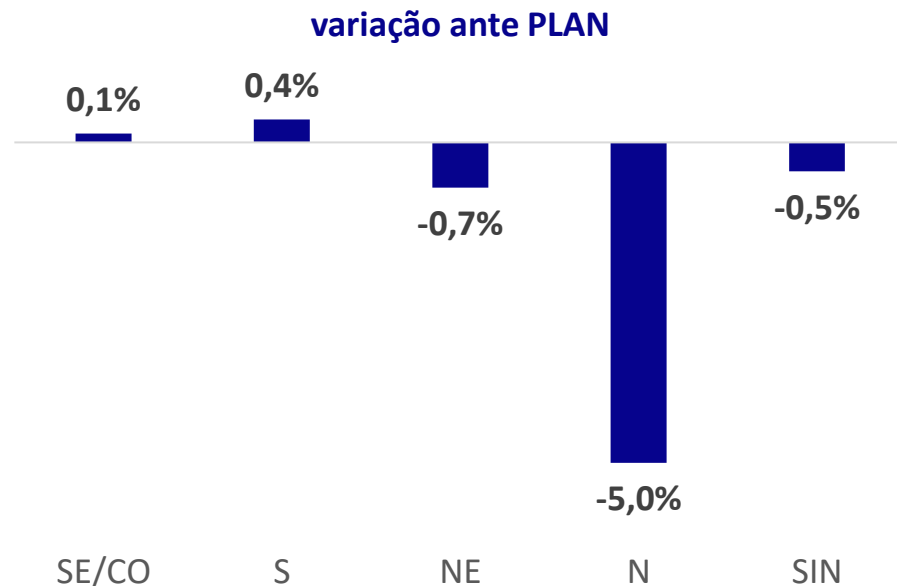
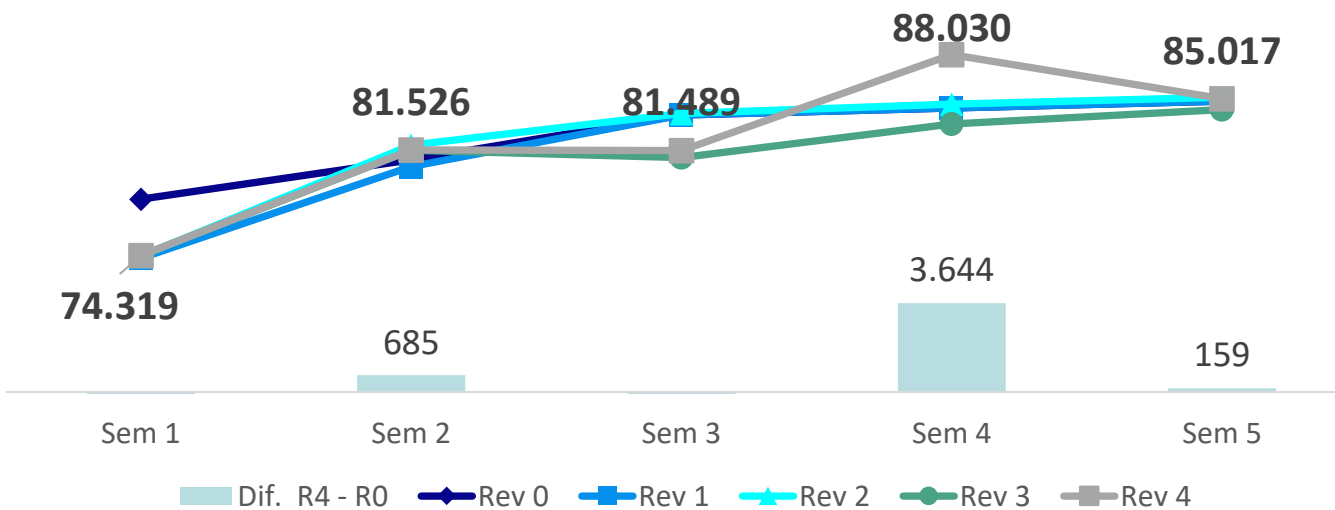
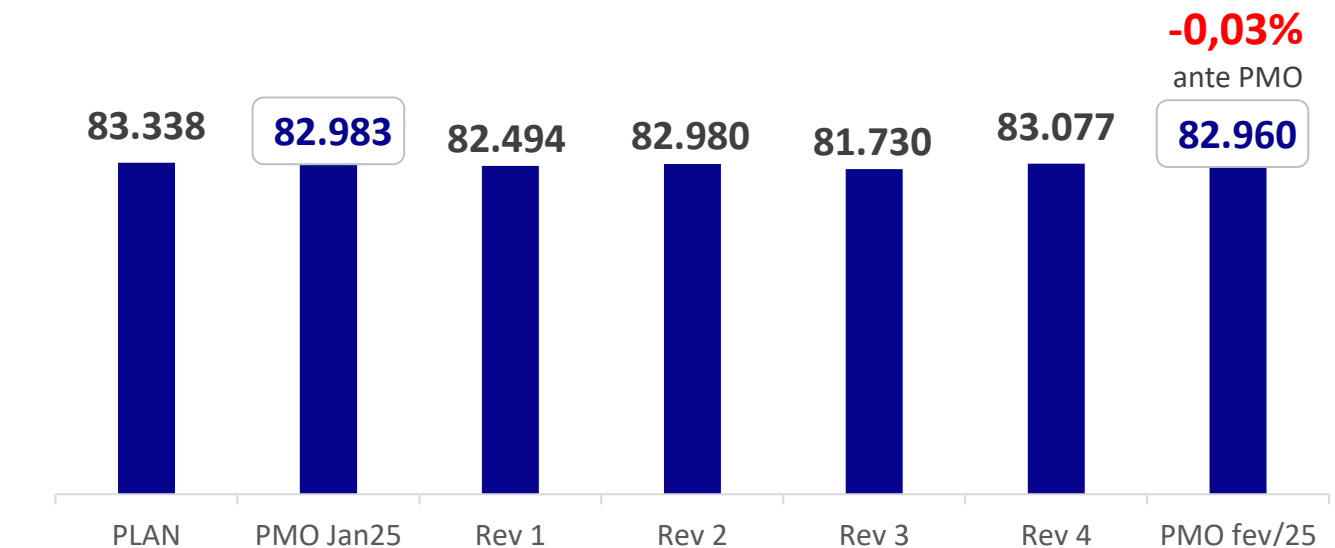
Carga Janeiro/25

PMO de Fevereiro de 2025

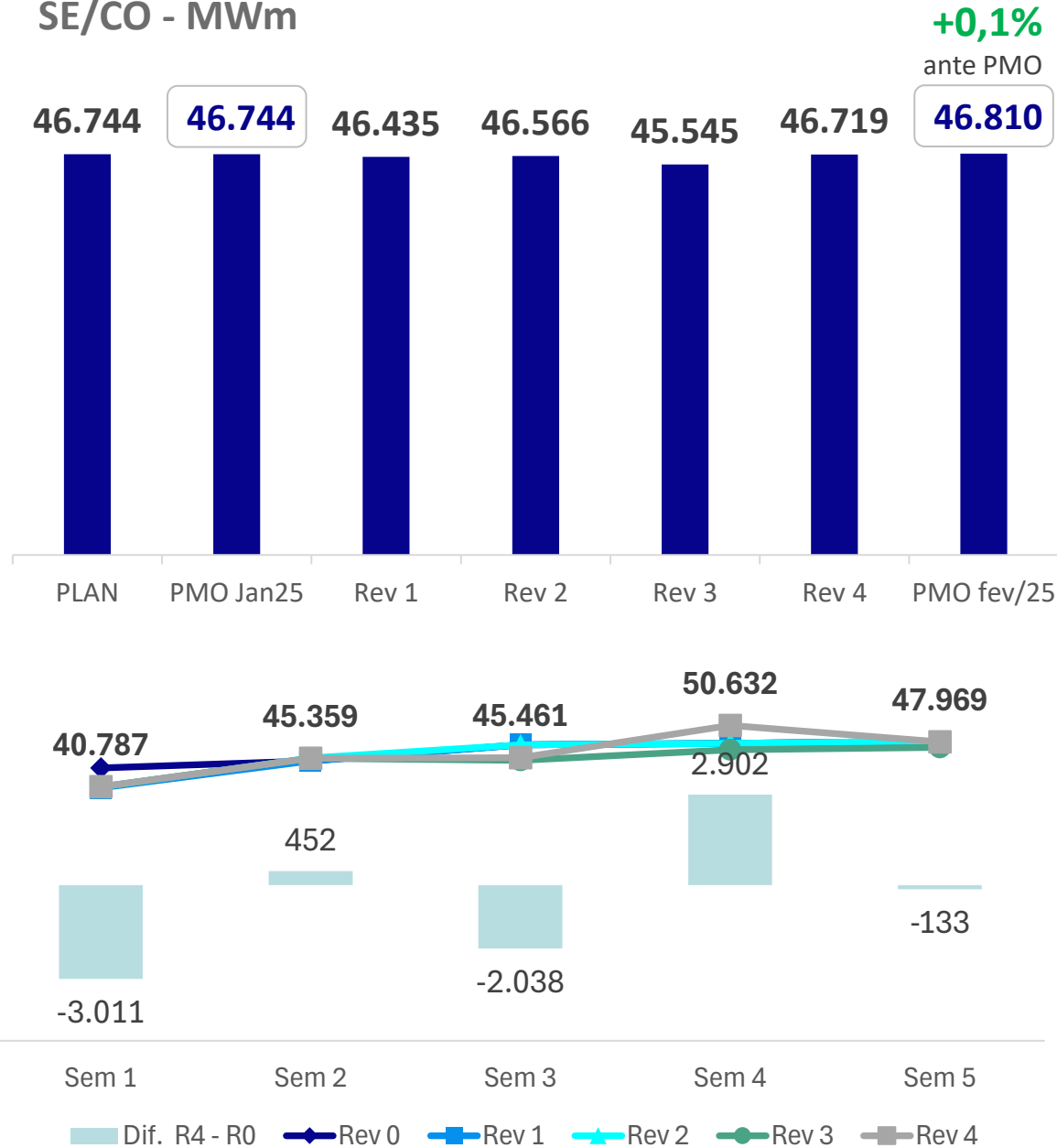
ccee



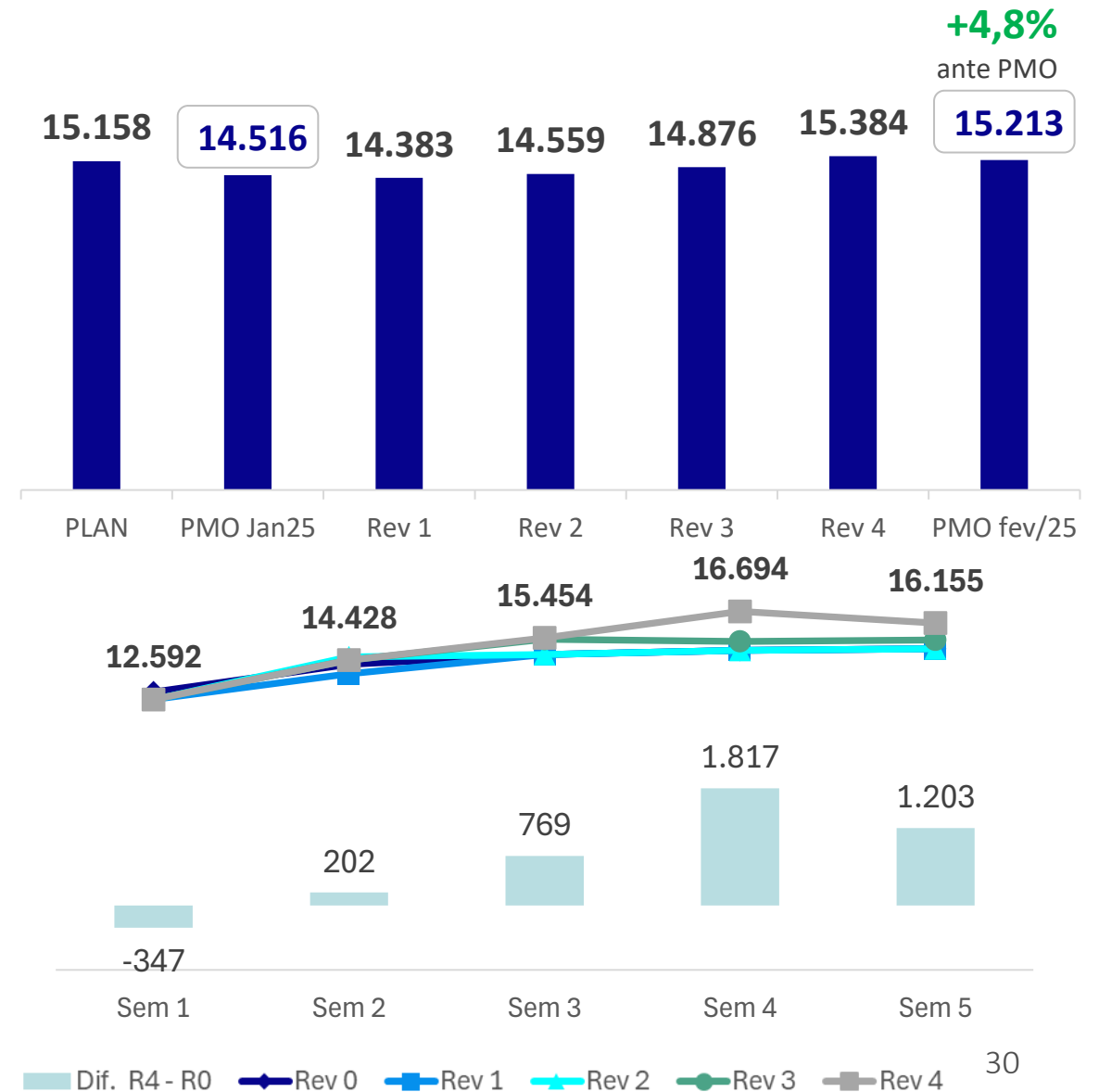
carga SIN - MWm



SE/CO - MWm

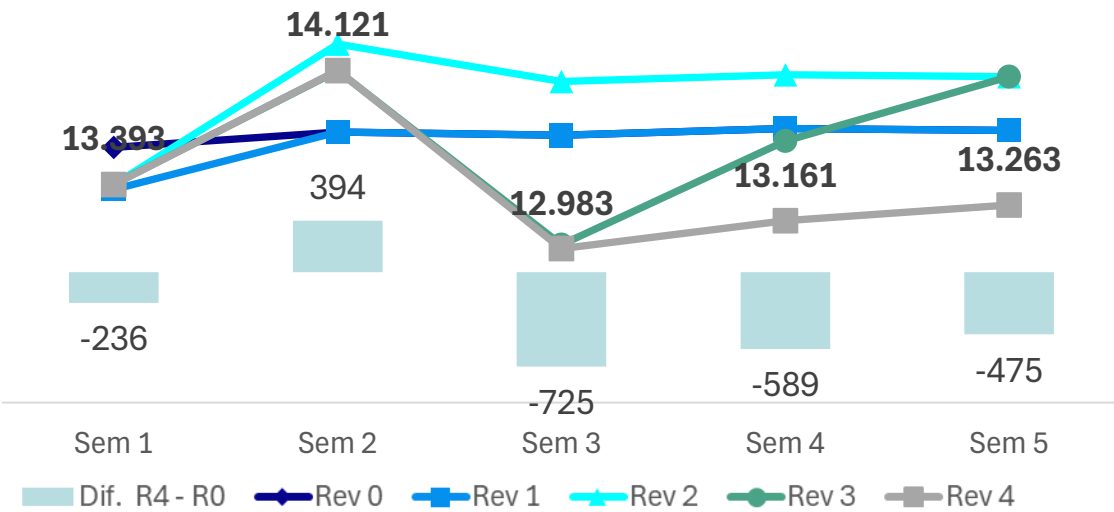
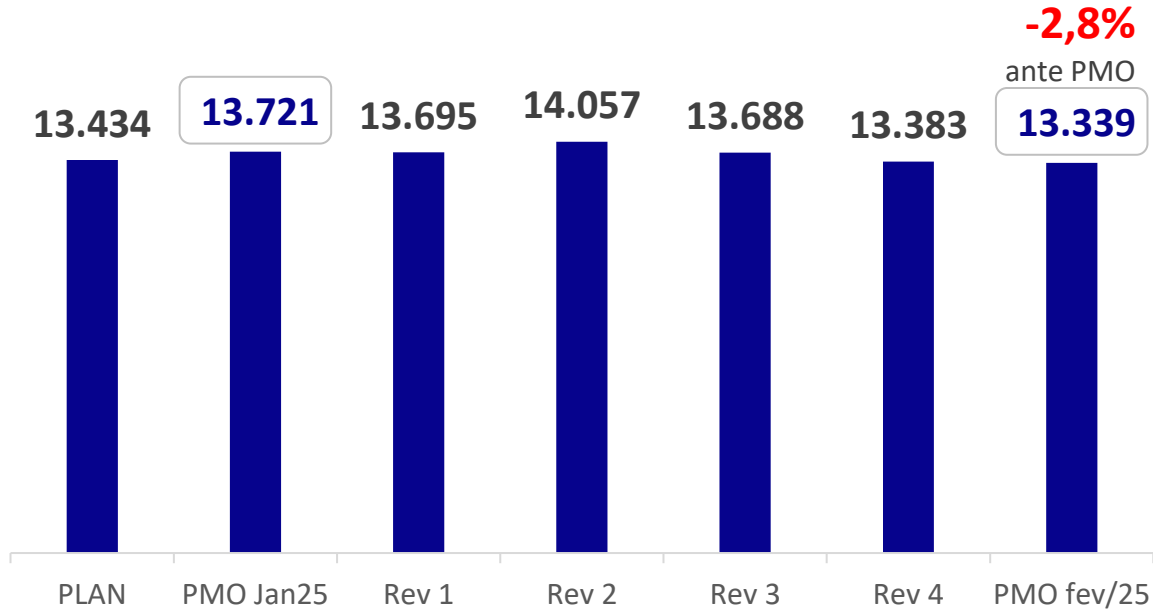


S - MWm

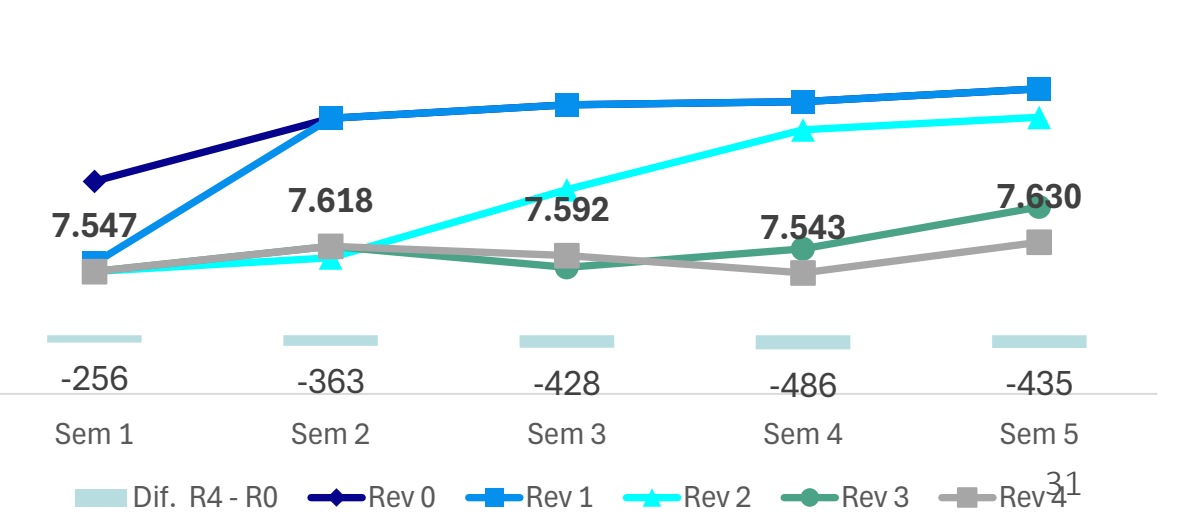
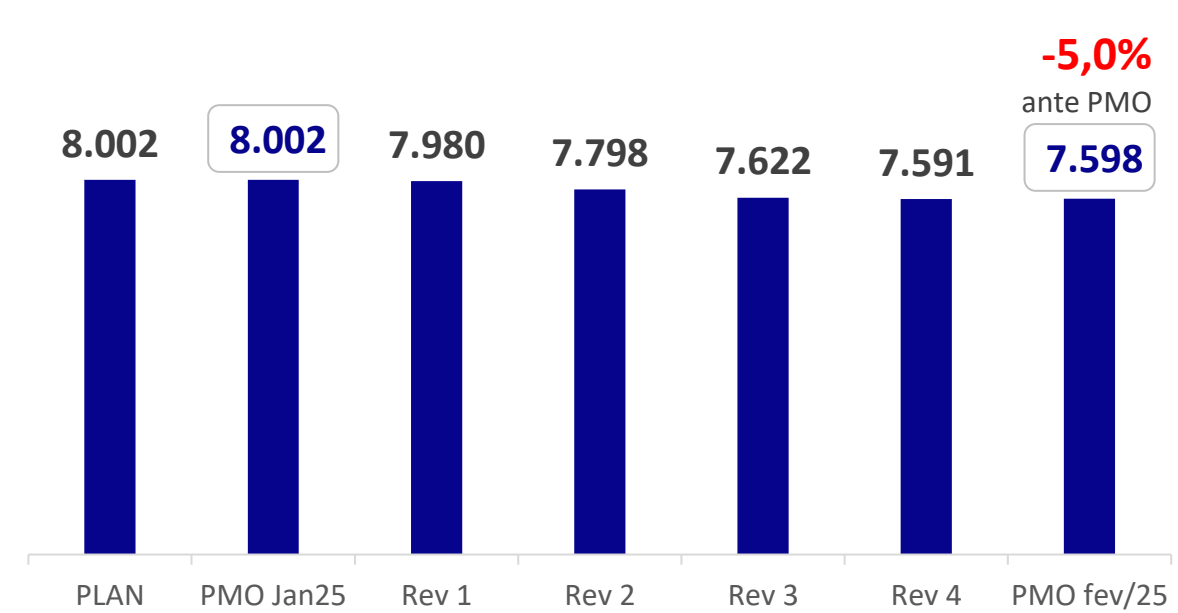


carga jan/25 por submercado

NE - MWm



N - MWm



Carga Fevereiro/25

Revisão 0 de Fevereiro de 2025

ccee





MERCADO DE TRABALHO

Novo CAGED

O emprego formal cresceu **+16,5%** em 2024 frente o ano anterior. Foram gerados **+1,69 milhões** de postos de trabalho, ante 1,45 milhões em 2023.



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

O IGP-M registrou alta de **+0,27%** em janeiro, ante +0,94% no mês anterior, impulsionado pela desaceleração do IPA-M, que saiu de +1,21% em dezembro para 0,24%, especialmente devido à variação de -0,95% dos produtos agropecuários.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+86,2 pontos, queda de -5,1 pontos em janeiro, o menor nível desde 2023 (85,7 pontos). Em médias móveis trimestrais, o índice caiu -2,2 pontos, para +90,6 pontos. Essa queda foi motivada pela deterioração das perspectivas futuras e condições atuais.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

+98,4 pontos, recuo de -1,3 ponto em janeiro, influenciado pela piora nas expectativas futuras. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou 0,5 ponto, alcançando +98,9 pontos.

Índice de Confiança de Serviços (ICS)

+91,8 pontos, queda de -2,5 pontos em janeiro, terceira queda consecutiva. Na avaliação trimestral, a média móvel recuou -1,3 ponto. A piora desse indicador reflete a retração da situação presente e das expectativas futuras.


Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

+89,3 pontos, redução de -2,8 pontos em janeiro, o menor nível desde dezembro 2023 (+88,9 pontos). Em médias móveis trimestrais, o índice caiu -0,2 ponto, para +91,2 pontos. Esse resultado foi impacto principalmente pela piora na avaliação do momento presente.

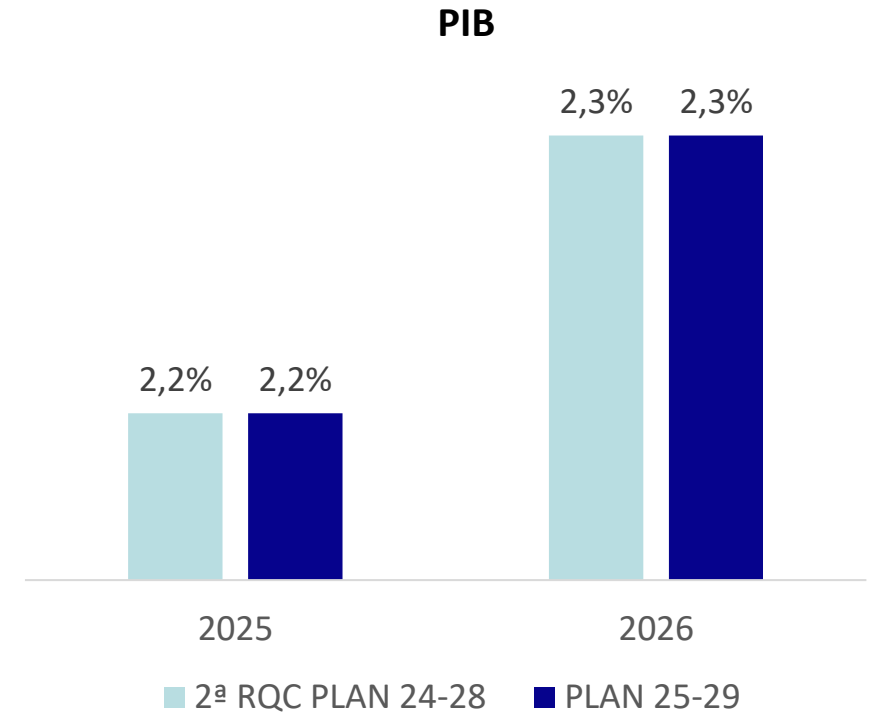
Índice de Confiança da Construção (ICST)

+94,9 pontos, queda de -1,9 ponto em janeiro. Na média móvel trimestral, o índice recuou -0,8 ponto. Segundo a FGV, no geral, as empresas ficaram mais pessimistas em relação à demanda dos próximos meses.

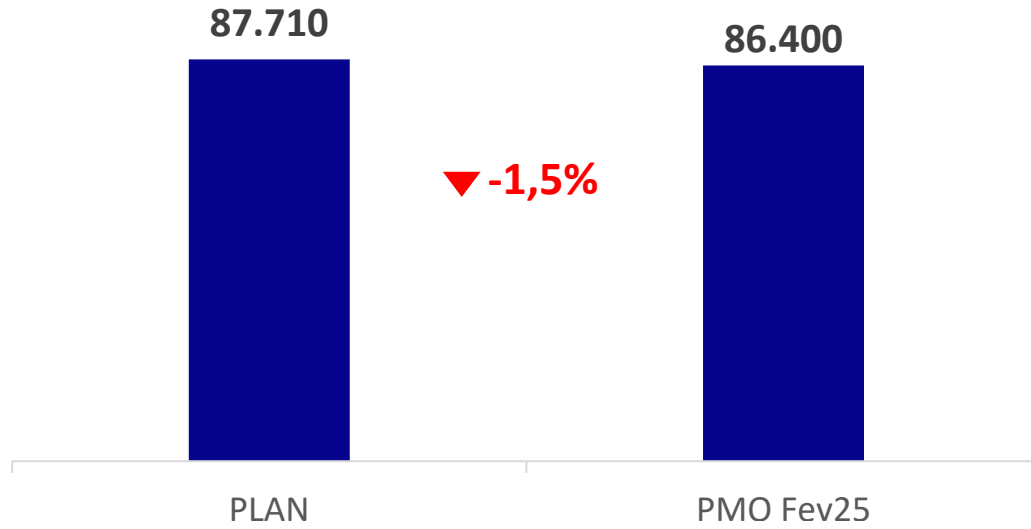
projeções de IPCA avançam novamente nesta semana

		2025	2026
	PIB %	= 2,06	= 1,72
	Câmbio R\$/US\$	= 6,00	= 6,00
	Selic %	= 15,00	= 12,50
	IPCA %	▲ 5,51	▲ 4,28

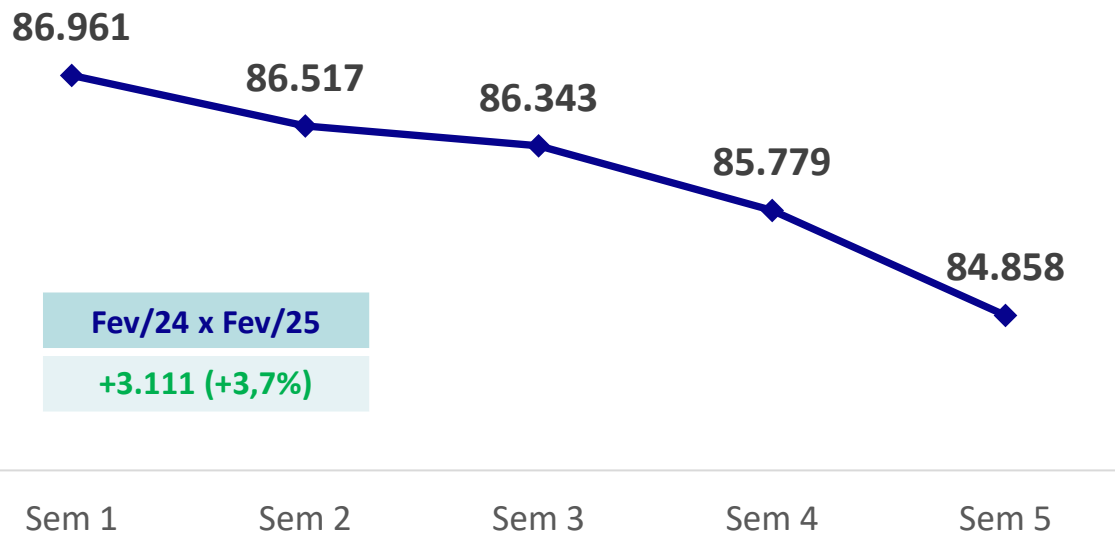
Fonte: Boletim Focus



carga mensal – MWm



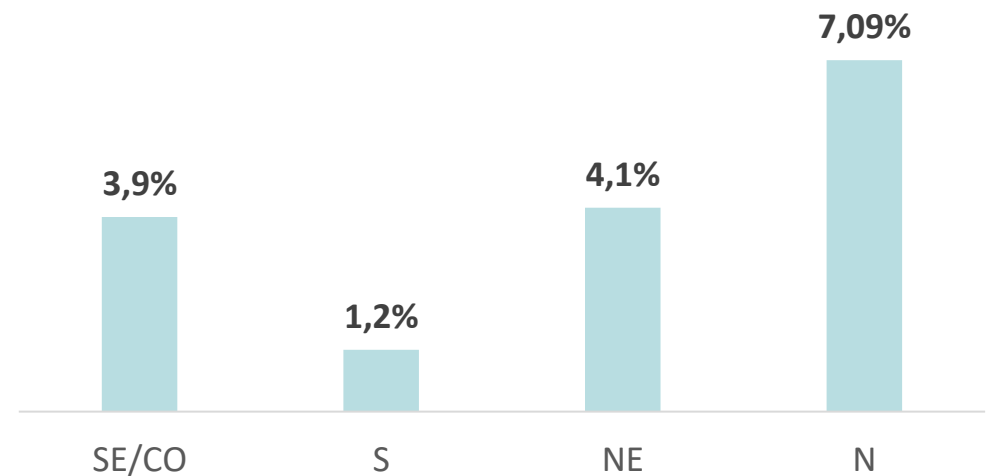
carga semanal - MWm



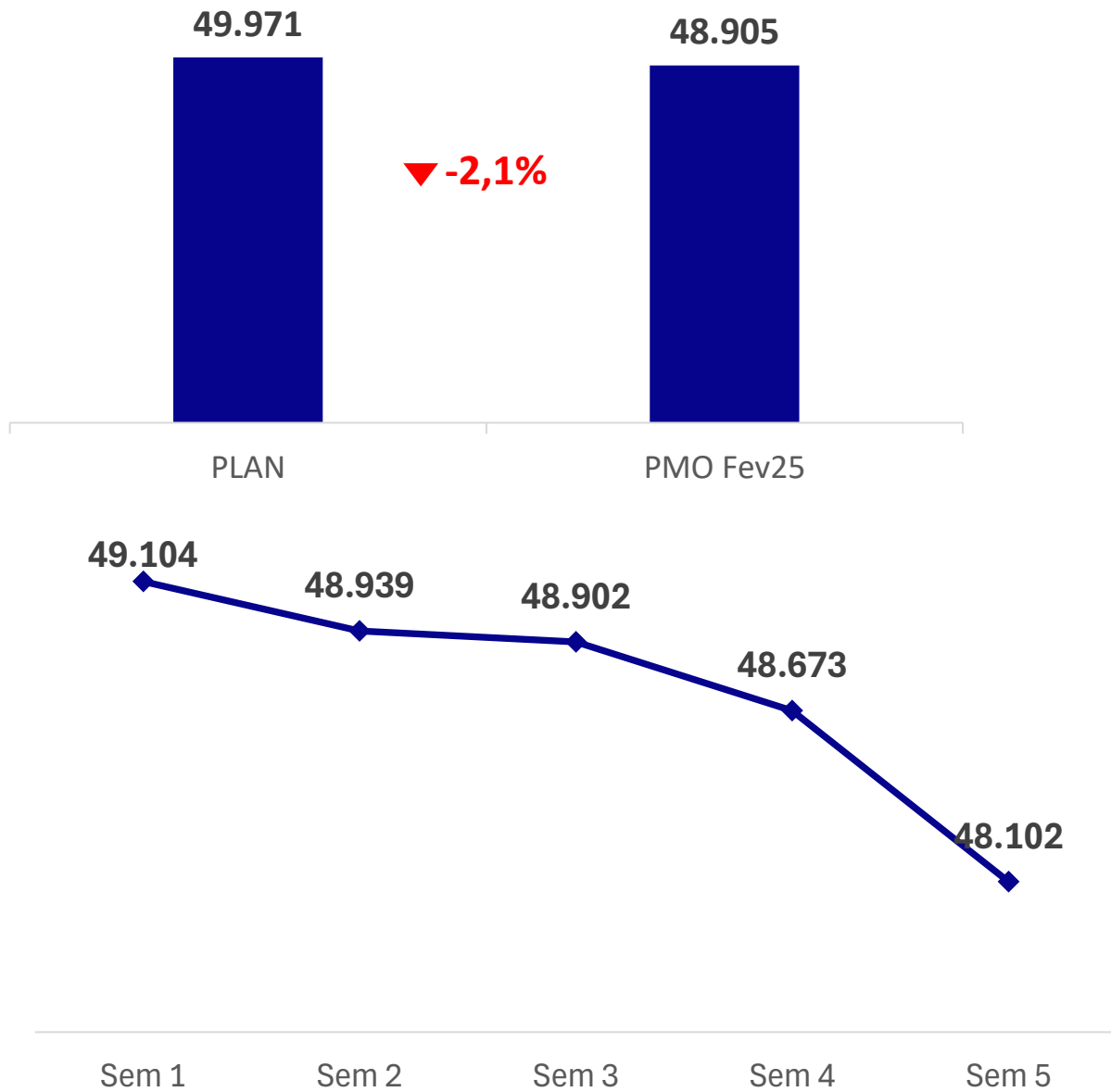
variação ante PLAN



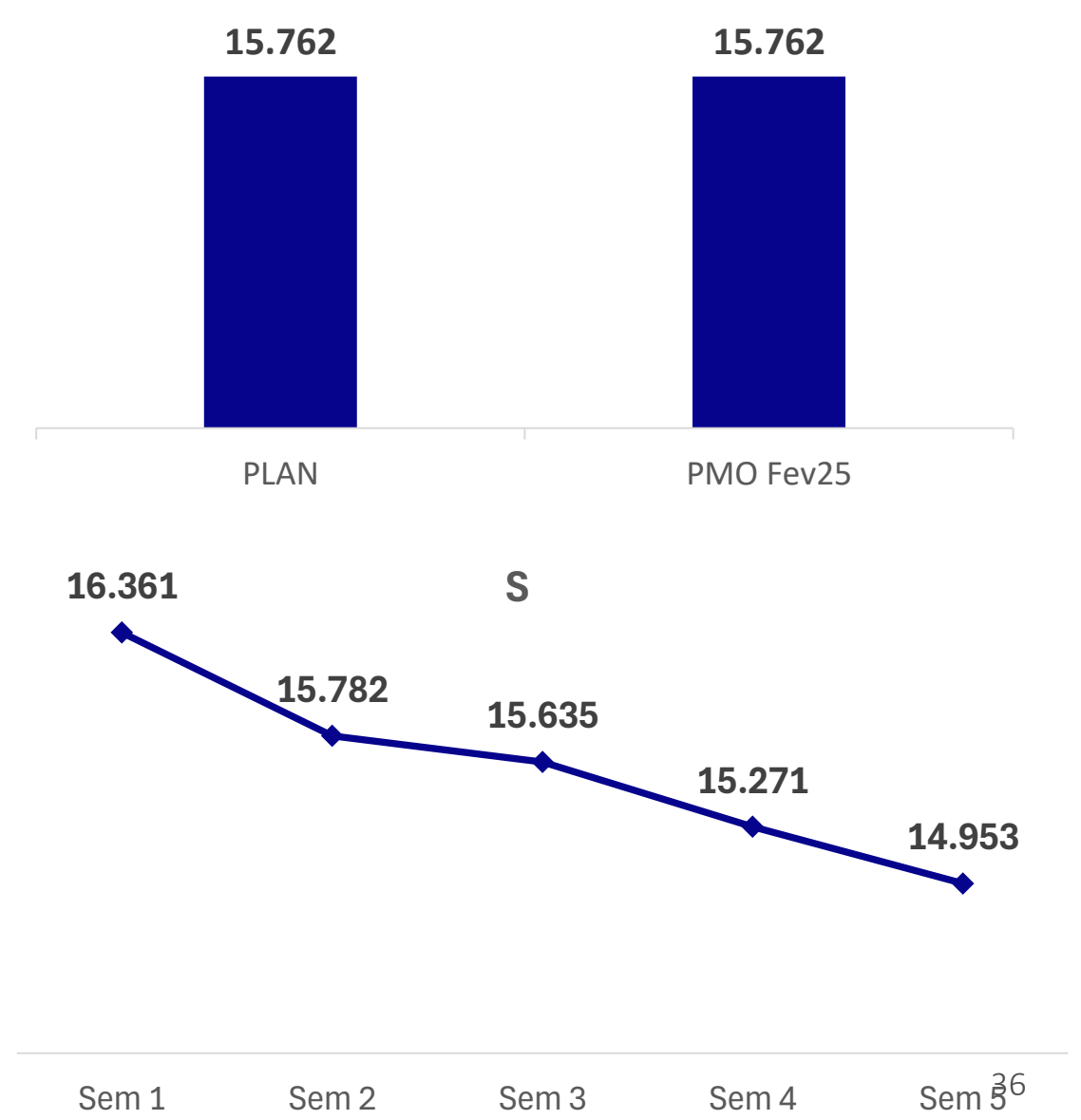
variação ante 2024



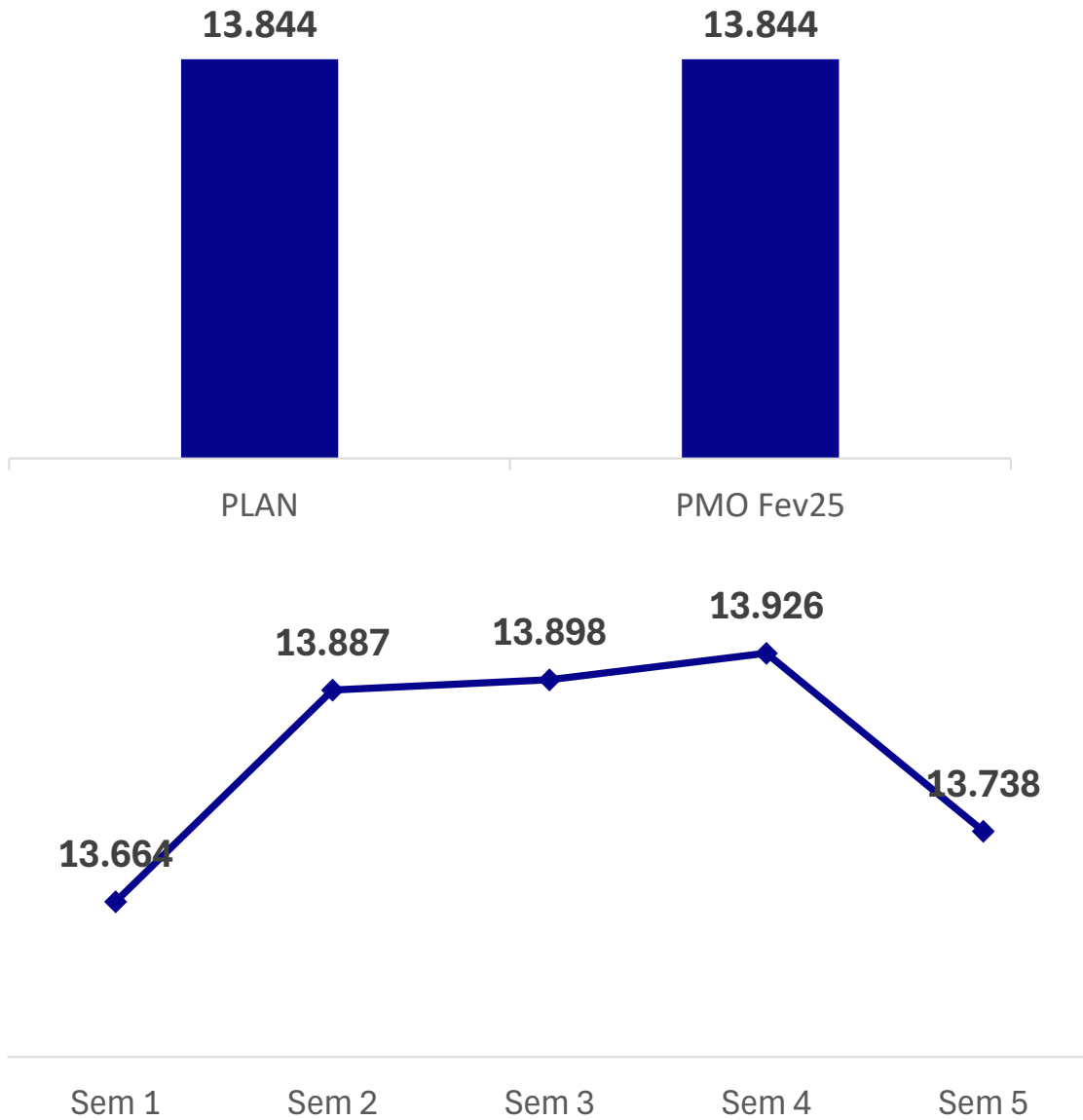
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



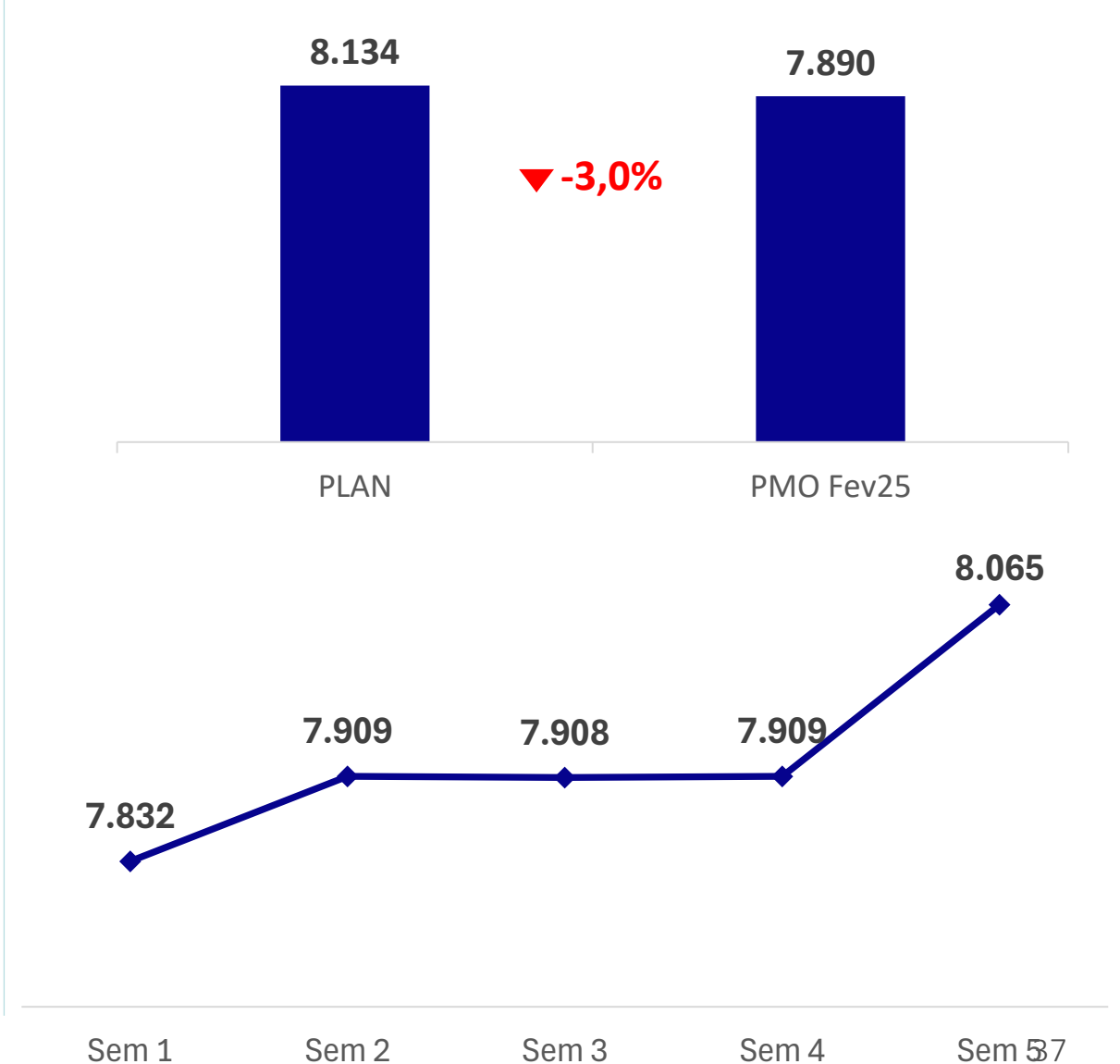
carga mensal e semanal do S – MWm

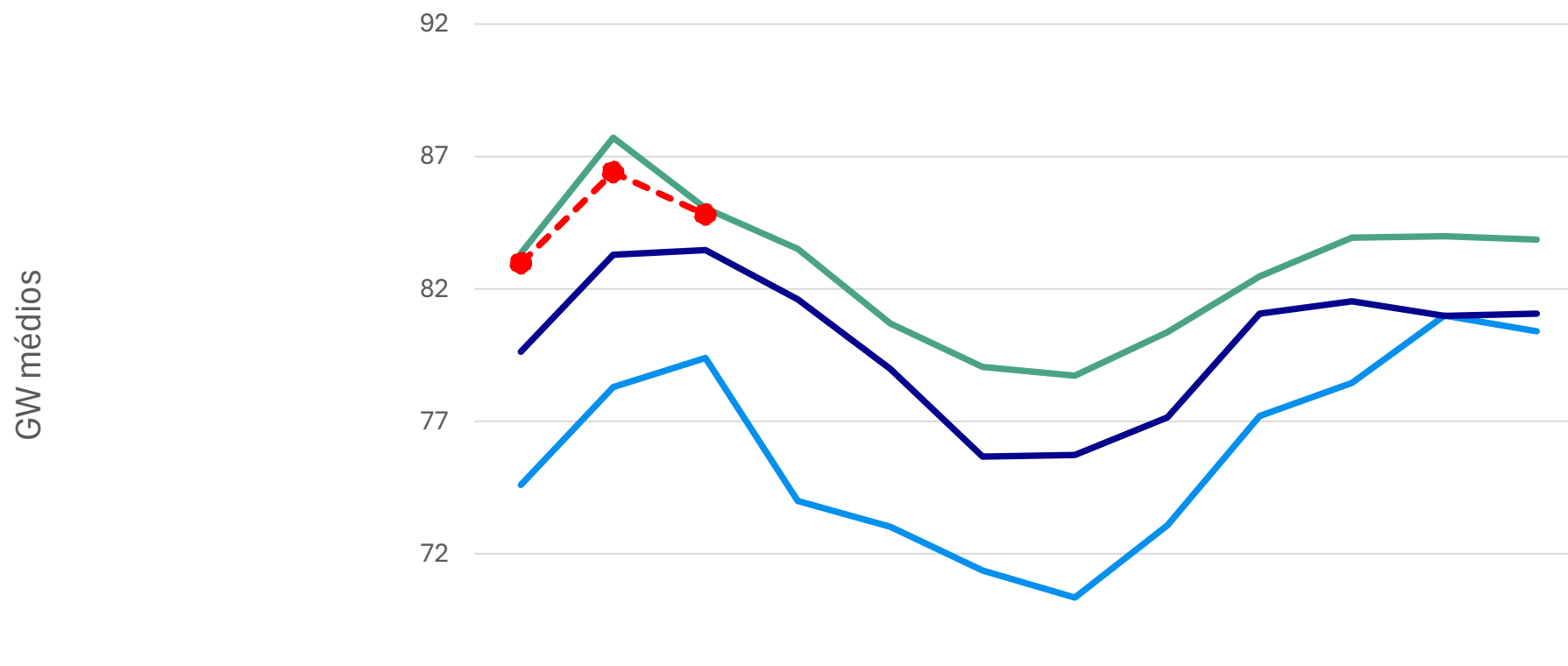


carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm





	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	75,7	77,2	81,1	81,5	81,0	81,1
— 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 Jan/25	83,0	86,4	84,8									
Dif. PMO - PLAN	-0,4	-1,3	-0,2									

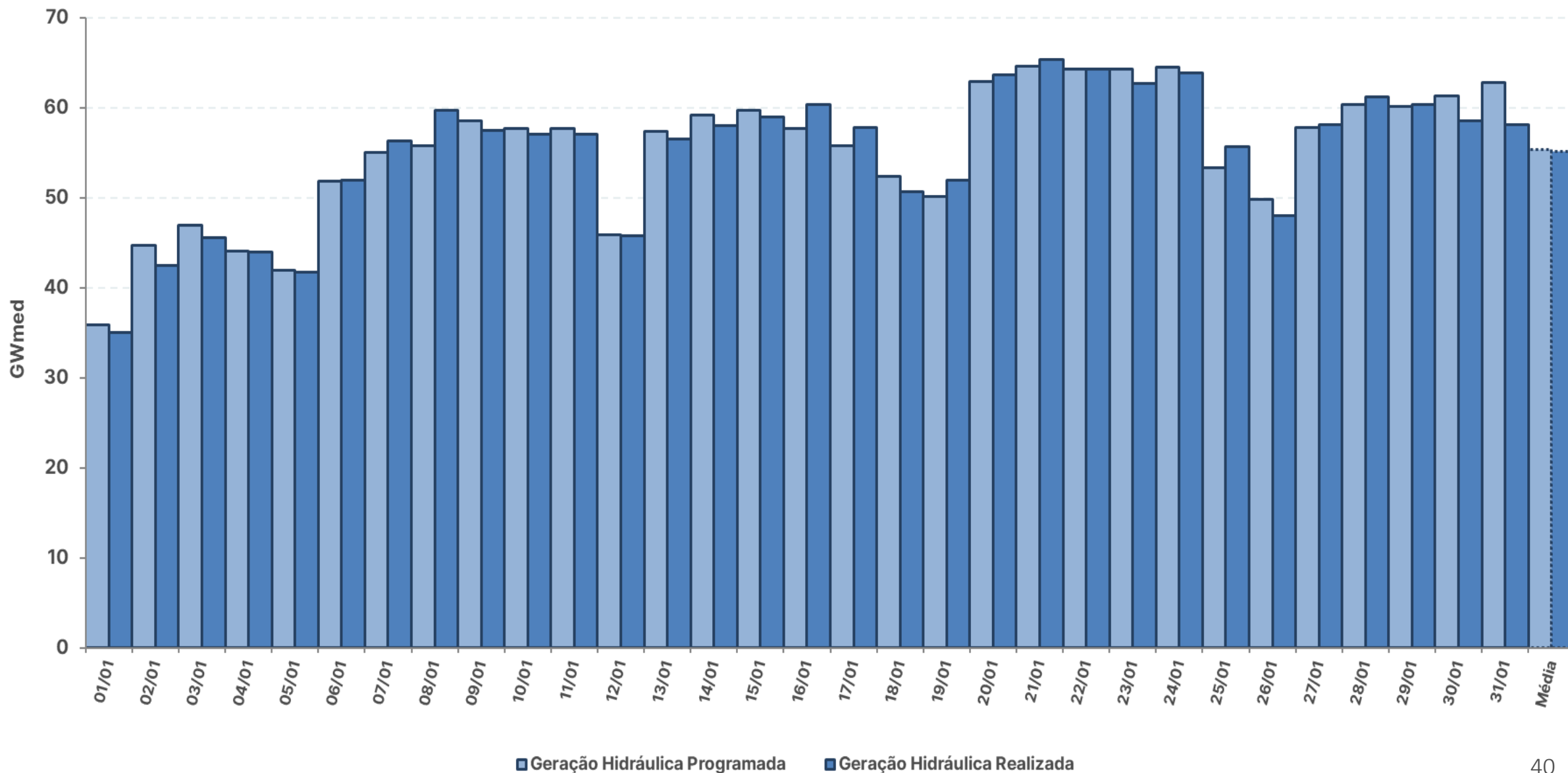
Δ ante 2024
 Ano 2025 PLAN 25-29: +3,4%
Jan/25: +4,2%
Fev/25: +3,7%
Mar/25: +1,6%

Δ ante PLAN 25-29
Jan/25: -0,5%
Fev/25: -1,5%
Mar/25: -0,3%

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

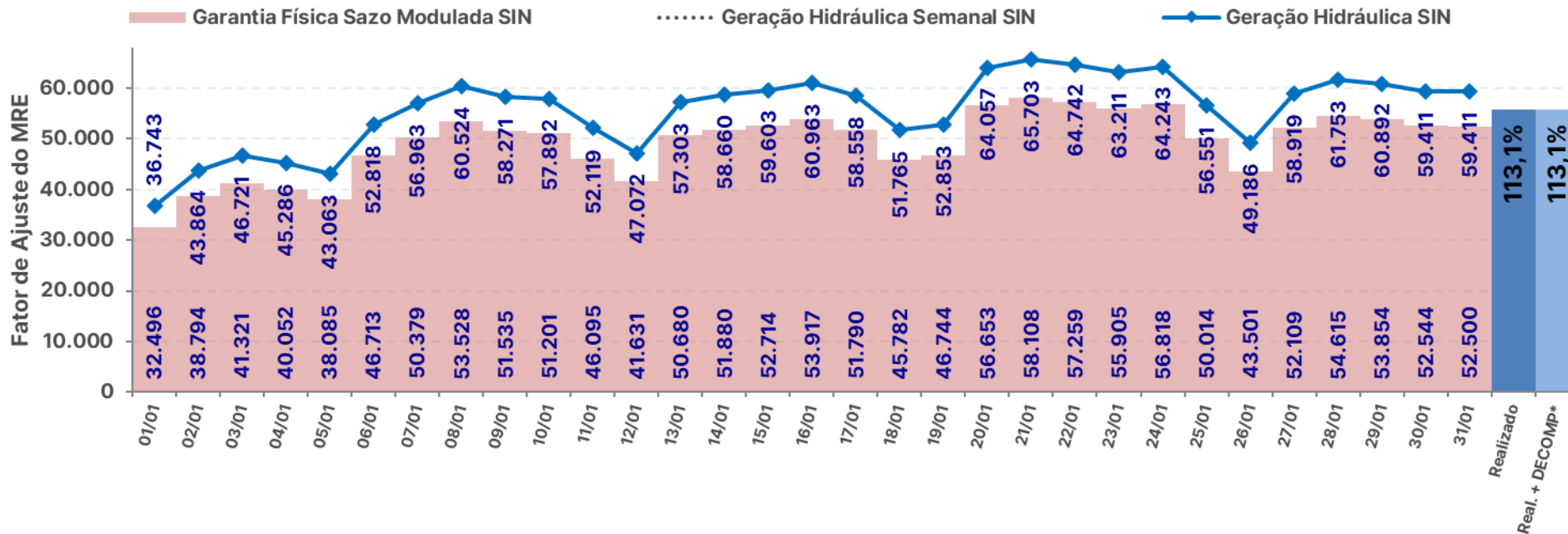
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

55,1 GWmed (18% mes ant.)

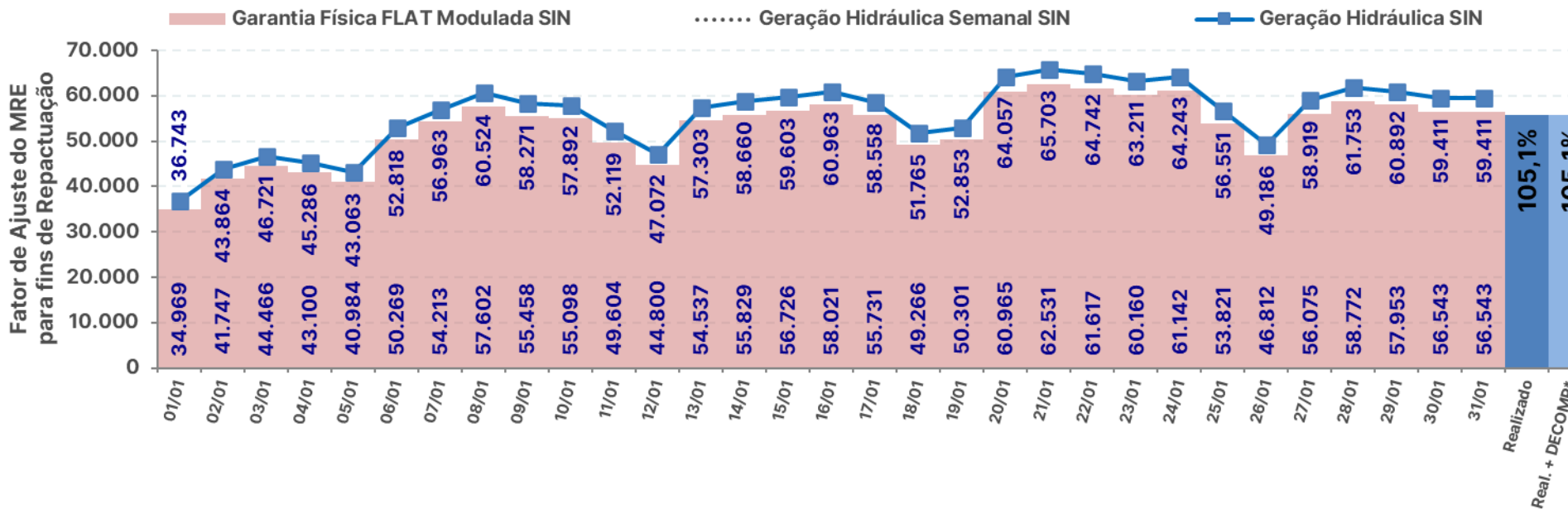


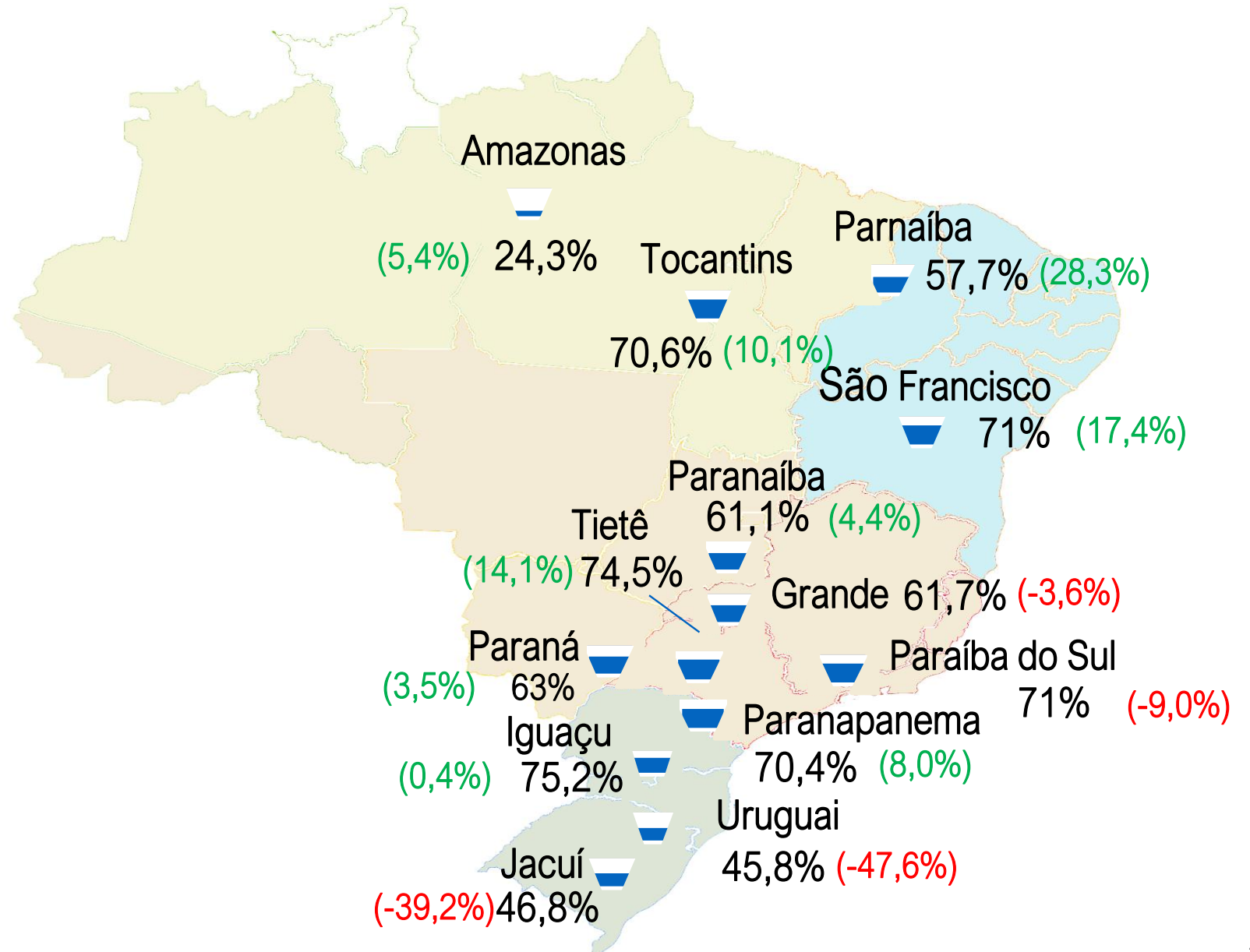
acompanhamento do fator de ajuste do MRE

Sazo

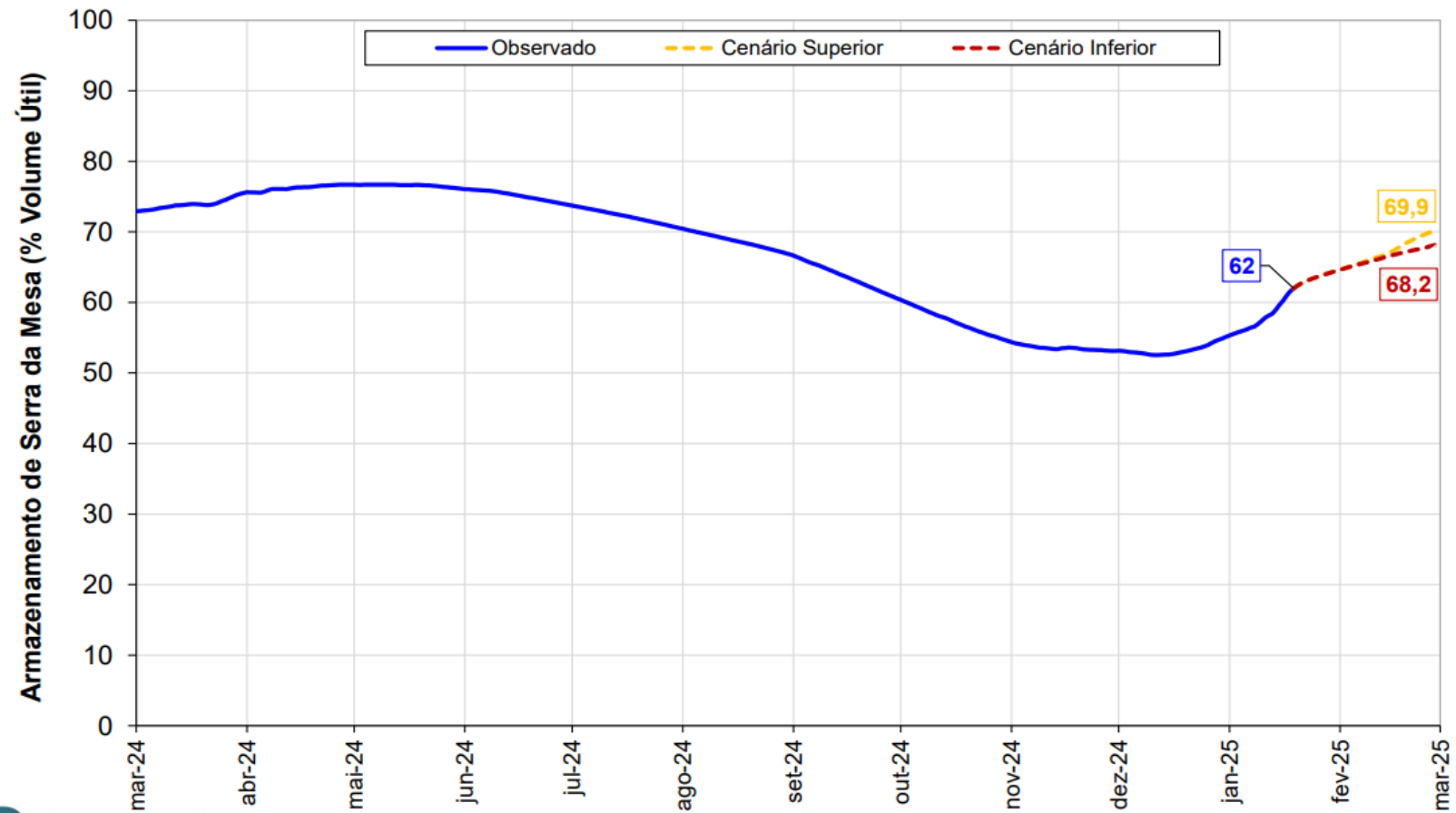


Flat

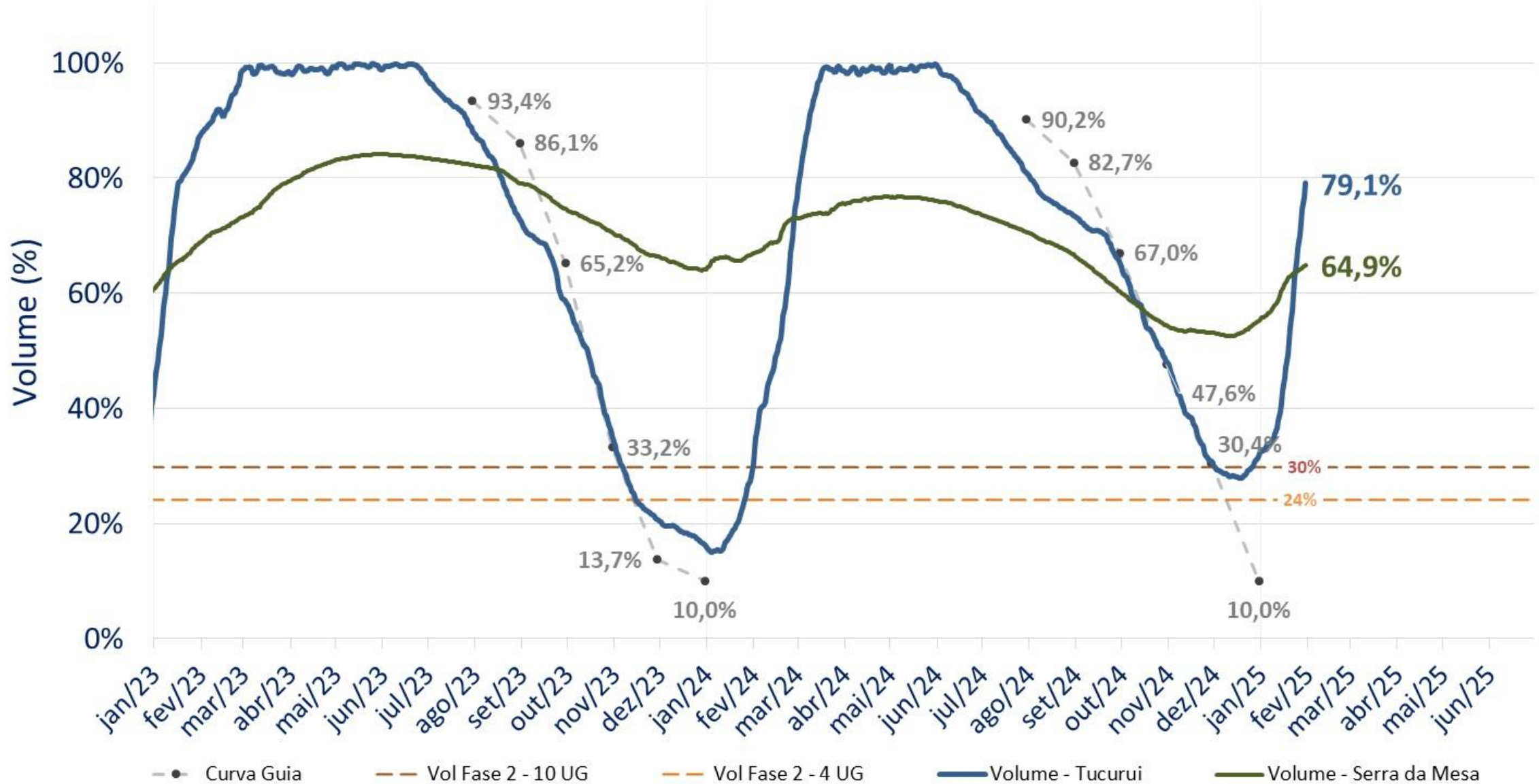


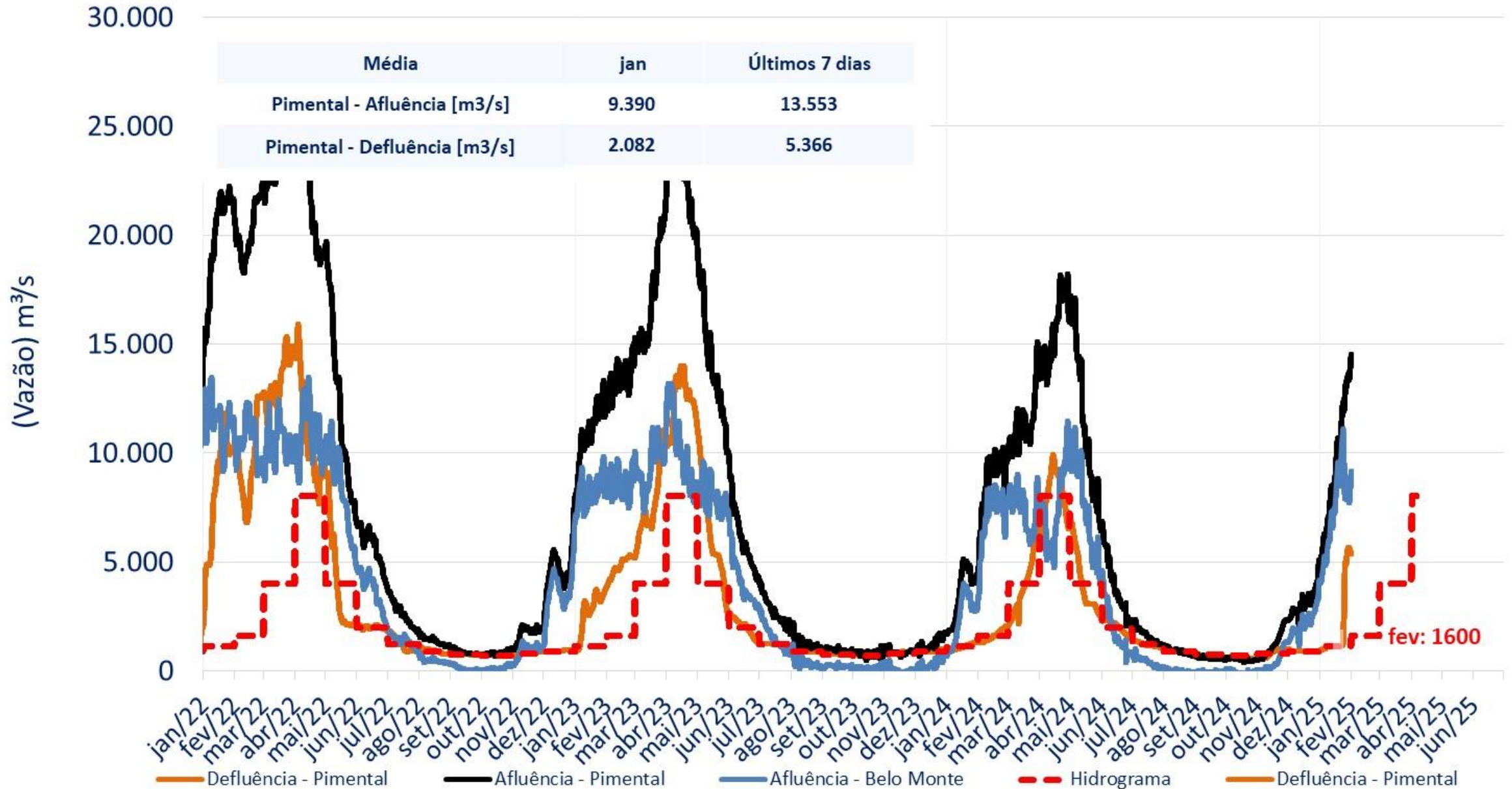


evolução do volume para o reservatório de Serra da Mesa até março/2025

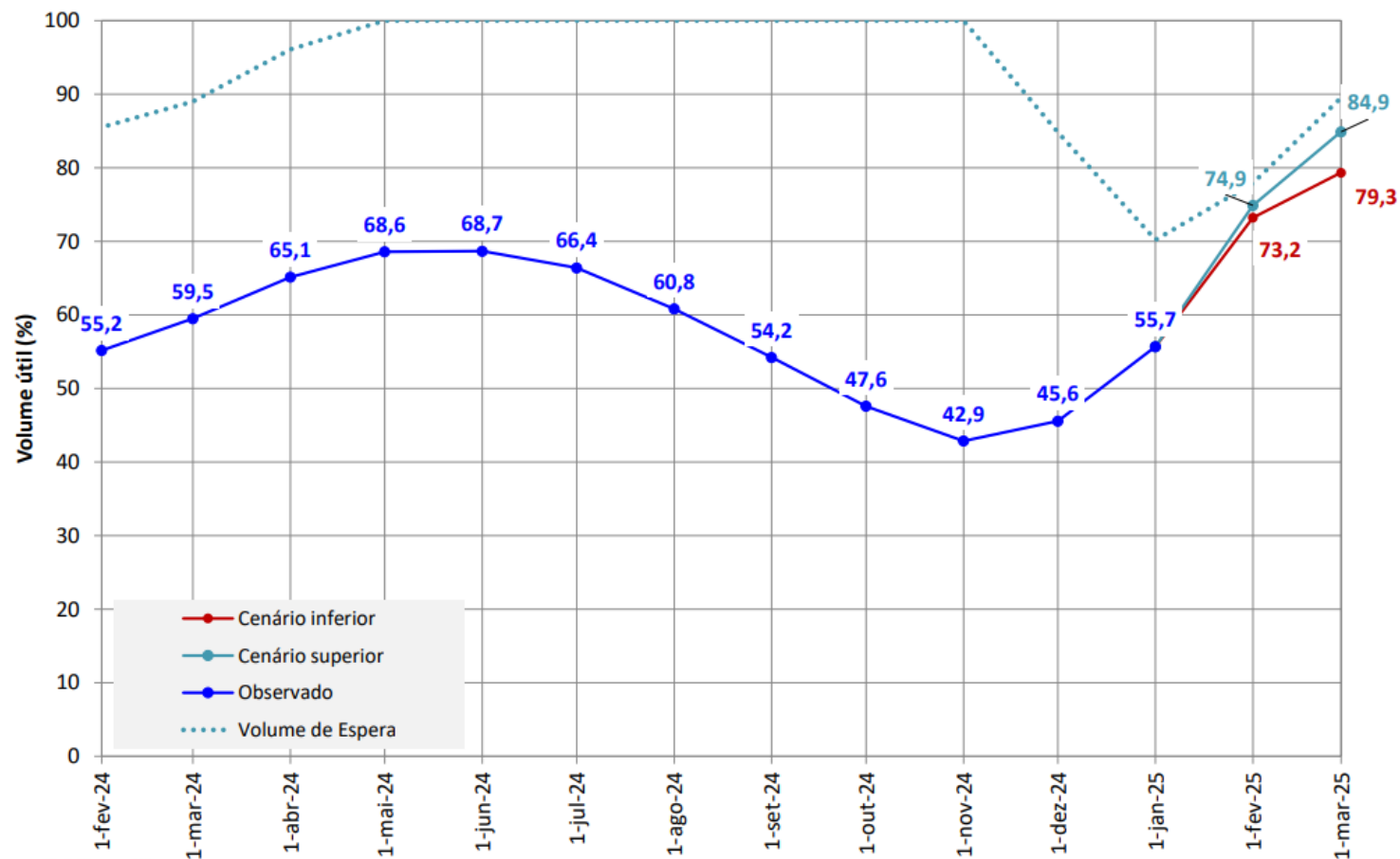


Cenário	Média (m ³ /s)	% MLT
Cenário Superior	1348	89%
Cenário Inferior	1088	72%





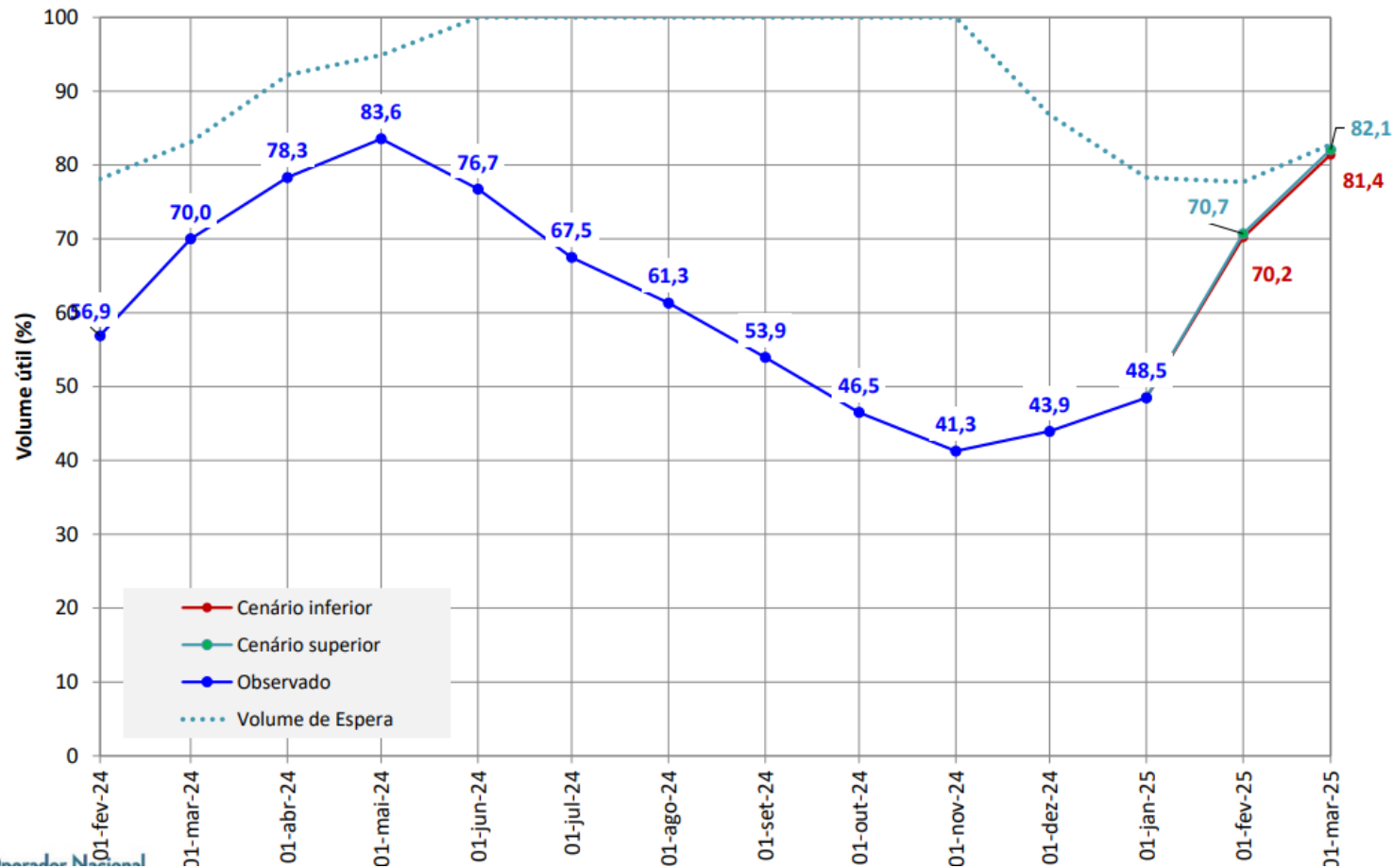
resultados de simulação para Três Marias até março/2025



Política de defluências (m³/s)		
Três Marias	Jan/25	Fev/25
Cenário Inferior	400	200
Cenário Superior	650	850

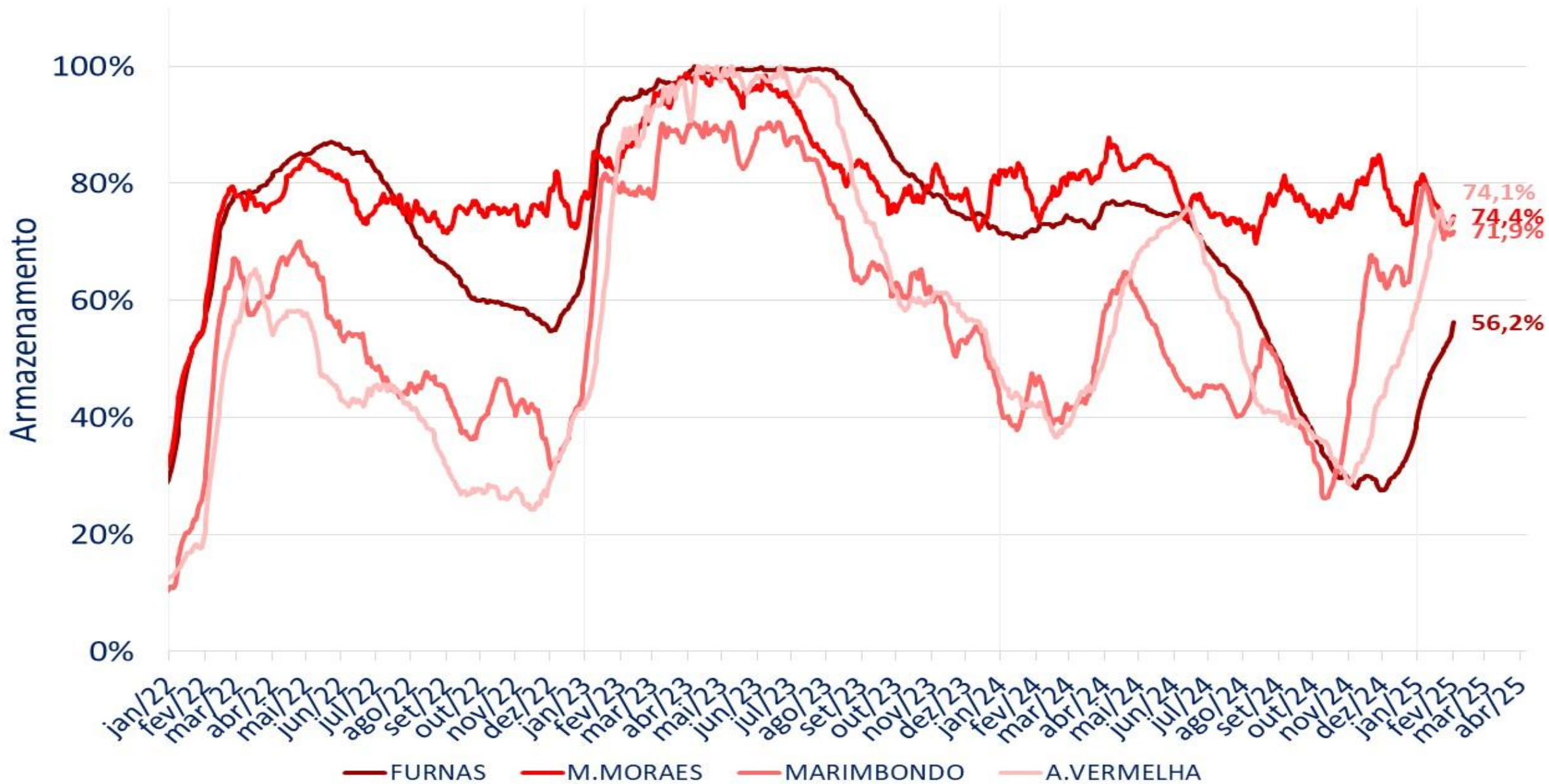
	Média (13/01 - 28/02)		
19º menor	787	m³/s	58% MLT
34º maior	1482	m³/s	109% MLT

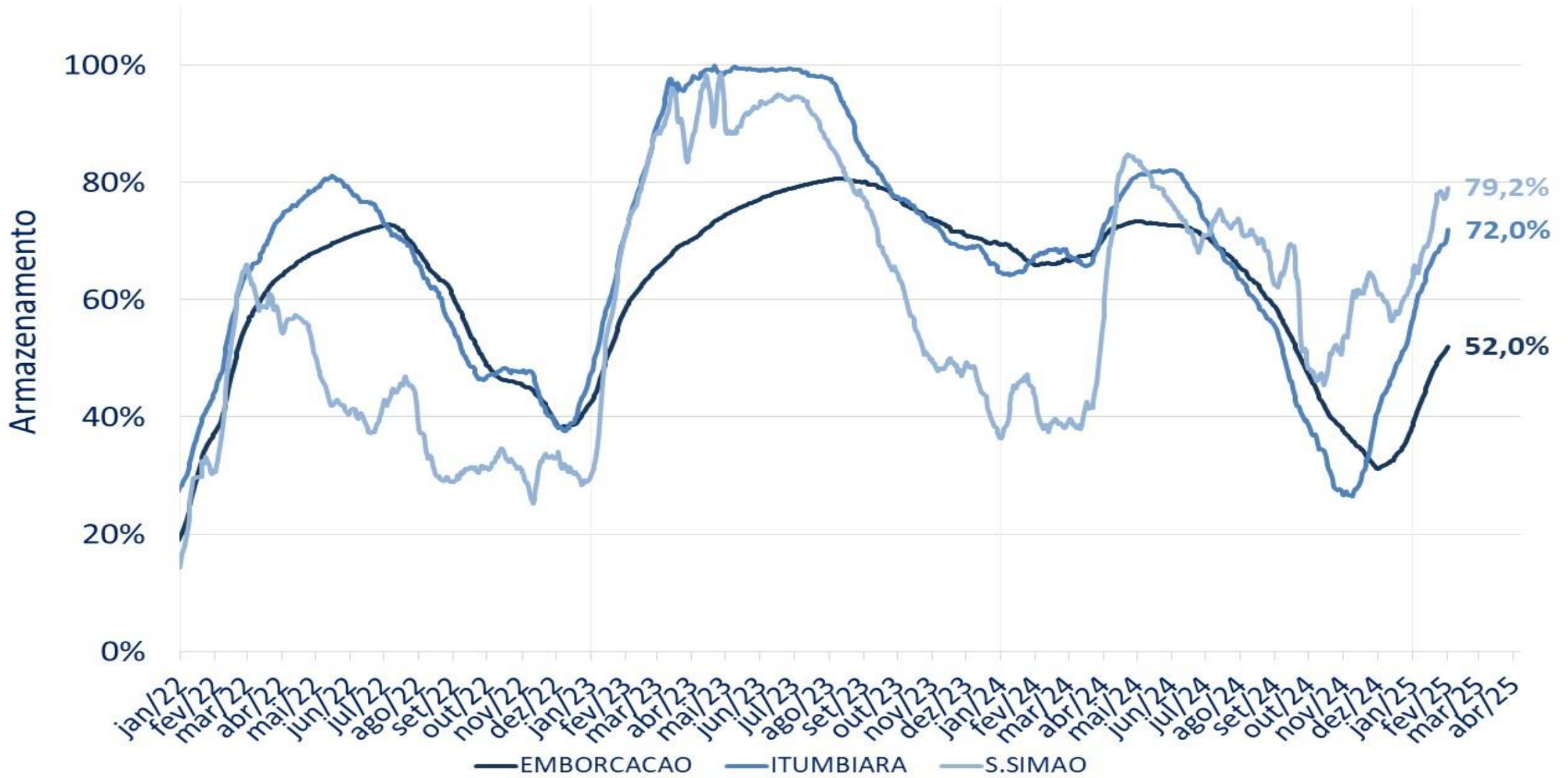
resultados de simulação para Sobradinho até março/2025



Política de defluências (m³/s)			Política de defluências (m³/s)		
Cenário Inferior	Jan/25	Fev/25	Cenário Superior	Jan/25	Fev/25
Sobradinho	1100	2000	Sobradinho	1100	3100
Xingó	900	1750	Xingó	900	2900

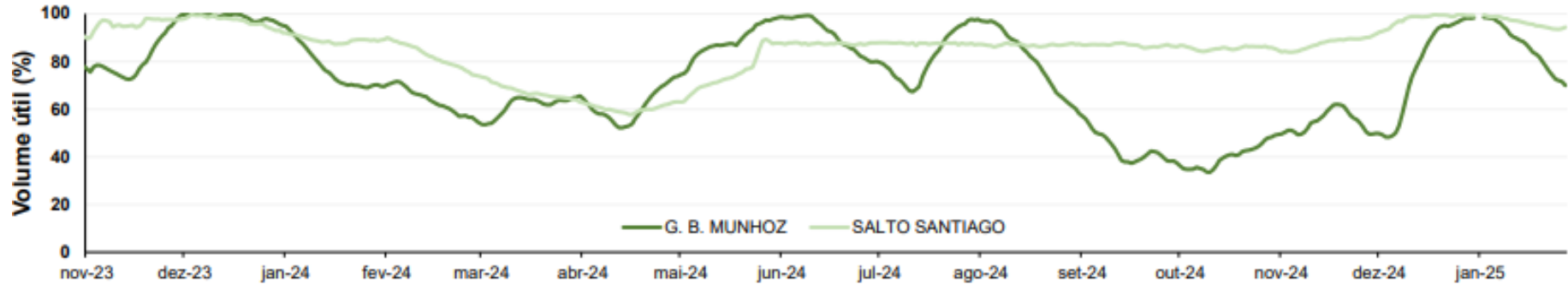
		Média (13/01 - 28/02)	
31º maior	3493 m³/s	110%	MLT
20º maior	4026 m³/s	127%	MLT



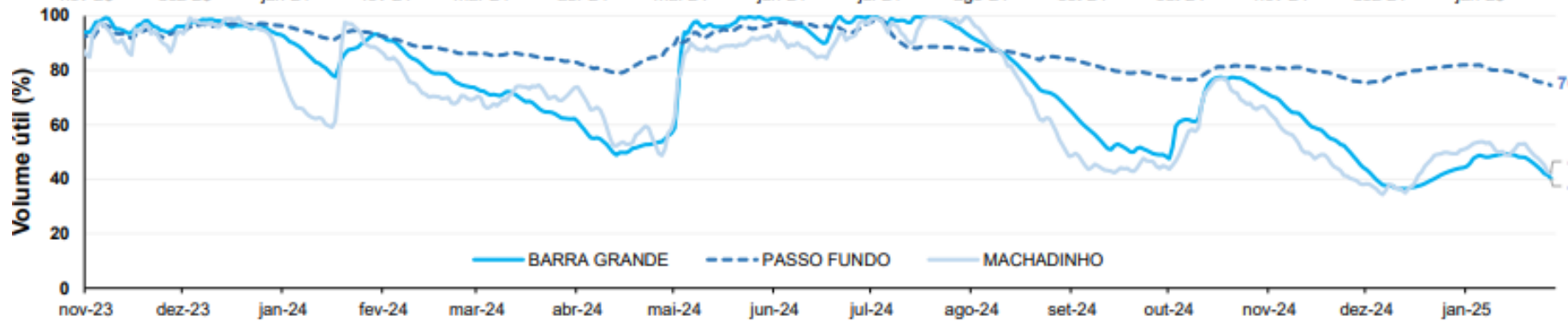


evolução dos armazenamentos até 27/01

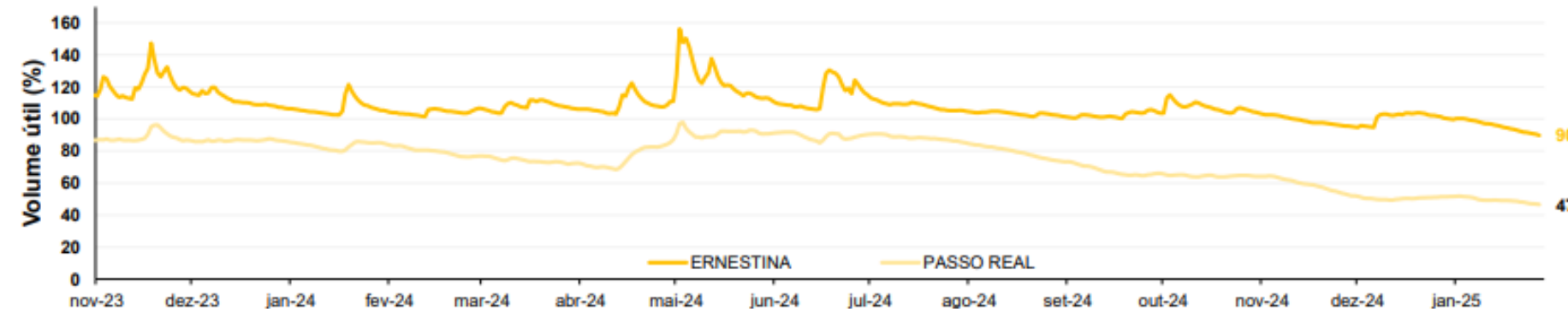
Iguaçu



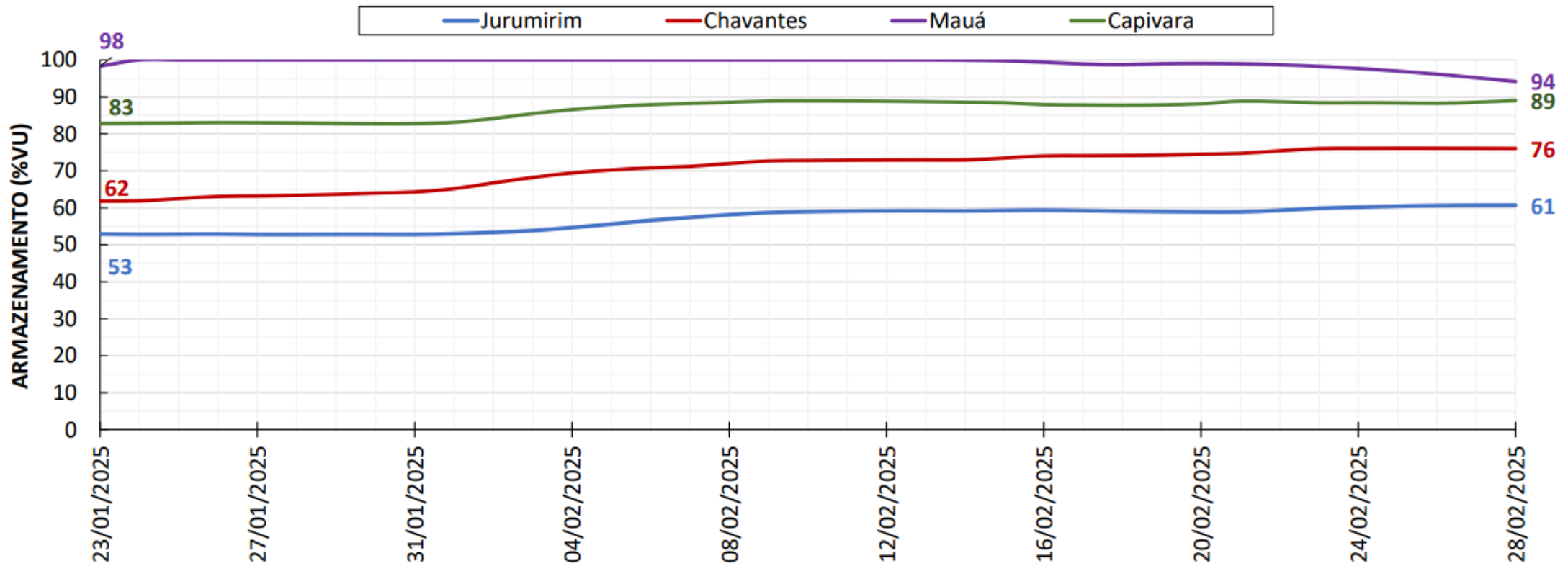
Uruguai



Jacuí

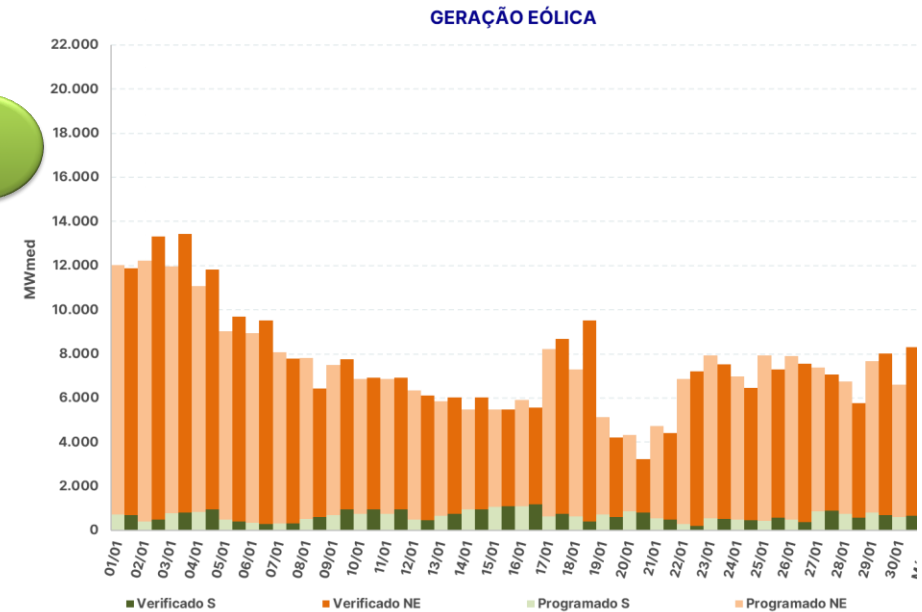
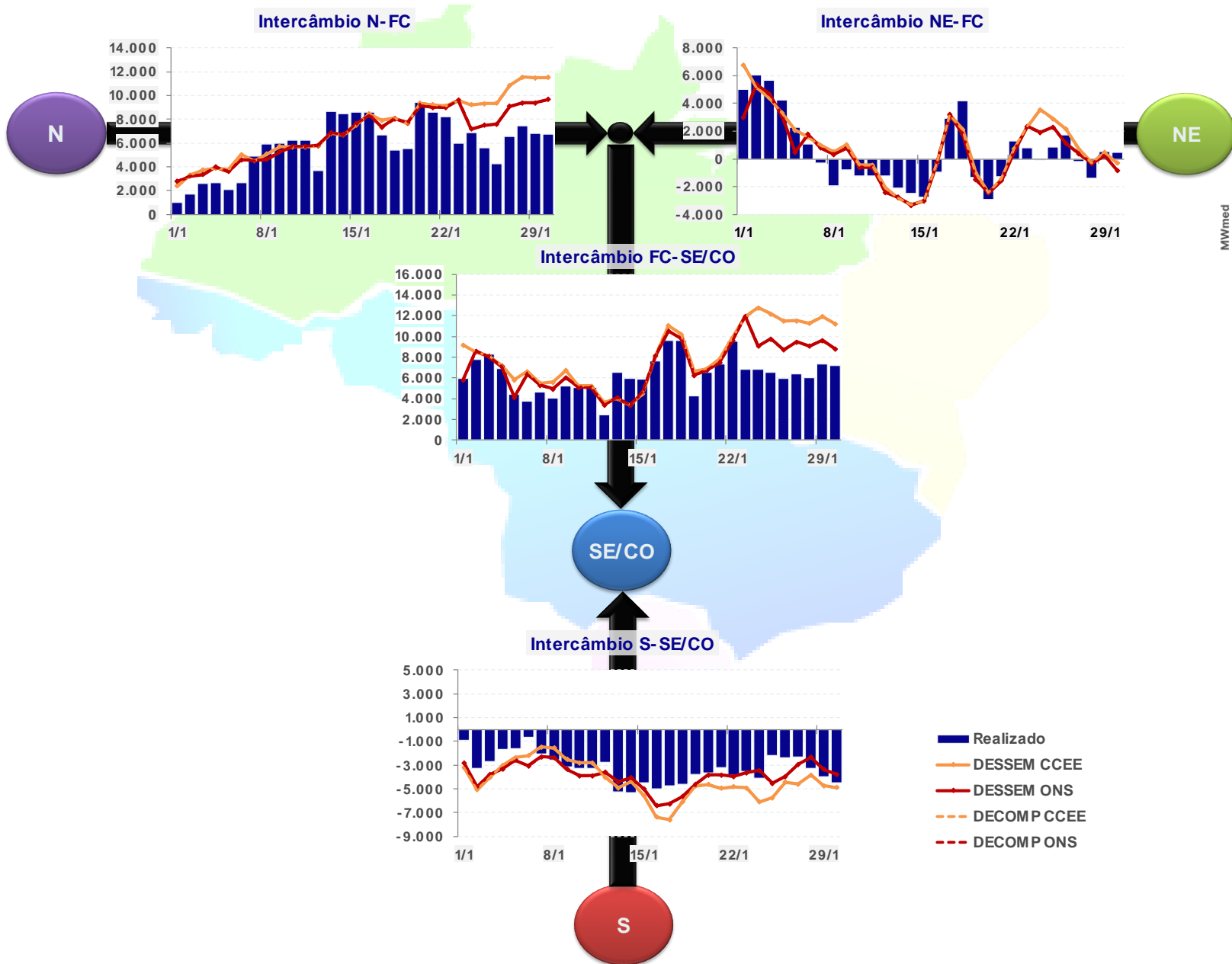


evolução dos armazenamentos até 28/02/2025

**Diretrizes de defluências:**

- Jurumirim – Vazão defluente média de 280 m³/s;
- Chavantes – Vazão defluente média de 325 m³/s;
- Capivara – Vazão defluente média de 940 m³/s;
- Mauá – Vazão defluente média de 300 m³/s.

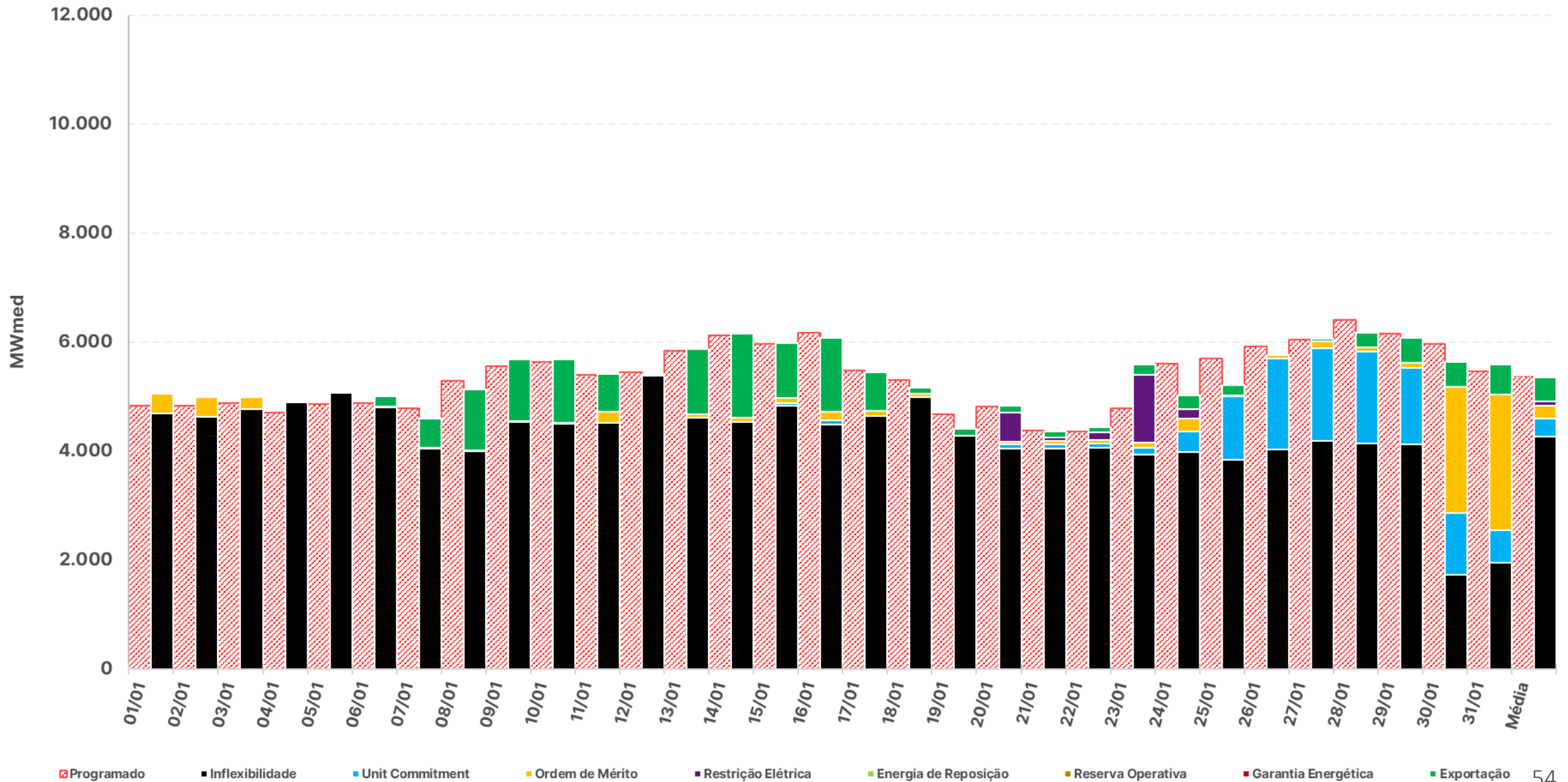
acompanhamento do intercâmbio entre submercados

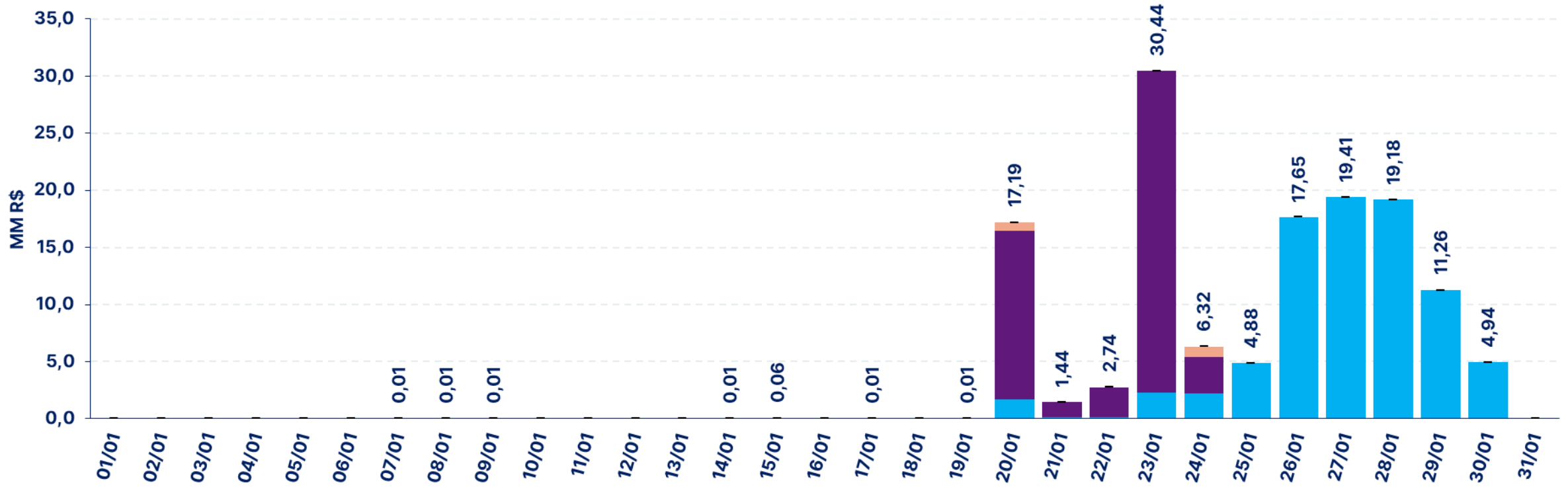


- Realizado
- DESSEM CCEE
- DESSEM ONS
- - - DECOMP CCEE
- - - DECOMP ONS

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

5,3 GWmed (-13% mes ant.)





■ Unit Commitment (UC) ■ Restrição Elétrica (RE) ■ Reserva Operativa (RO) ■ Segurança Energética (SE) ■ Importação (IM) ■ Constrained Off (CO) ■ Resposta da Demanda (RD) - Total

Encargos estimados para o mês de janeiro de 2025* - TOTAL R\$ 135,6 milhões

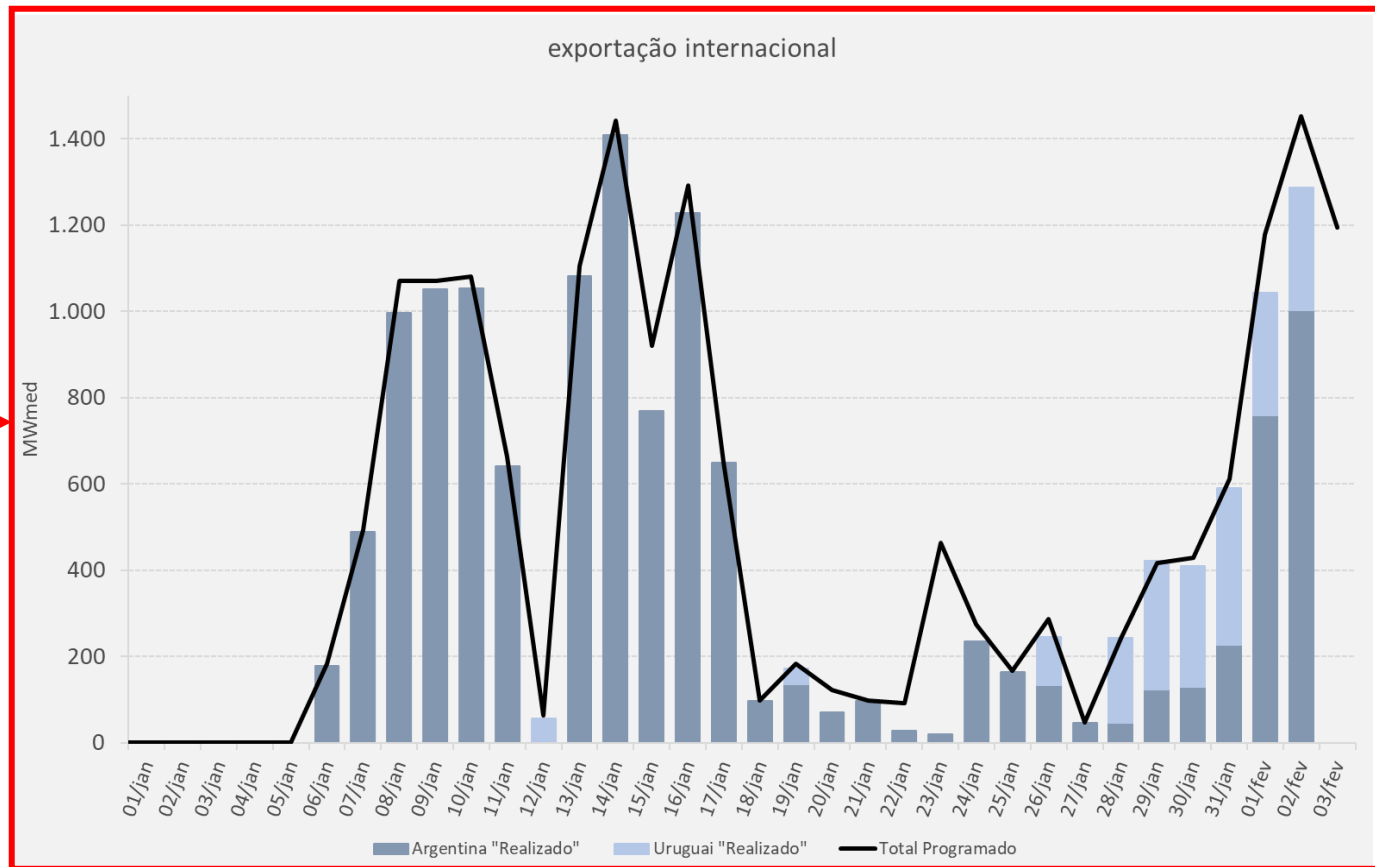
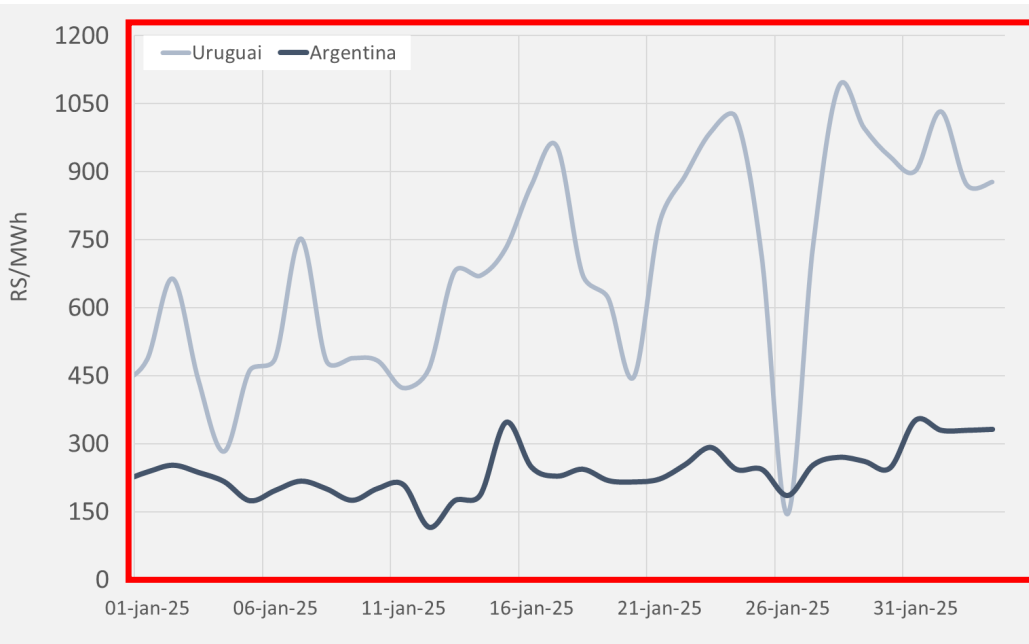
- Restrição Operativa – R\$ 50,0 milhões
- Constrained Off (Térmico) – R\$ 0,0 milhões
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0,0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 0,0 milhão
- Unit Commitment – R\$ 83,8 milhões
- Importação – R\$ 0,0 milhões
- Resposta da Demanda - R\$ 3,6 milhões

Observação:

- Dados do BDO e Dados abertos ONS (1 a 30/01)
- Dados do REPDOE (1 a 31/01) – Importação e RD
- **Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

Custo de descolamento para o mês de janeiro de 2025 – R\$ 3,8 milhões

Uruguai - Média jan: R\$ 670/MWh
 Argentina - Média jan : R\$ 230/MWh

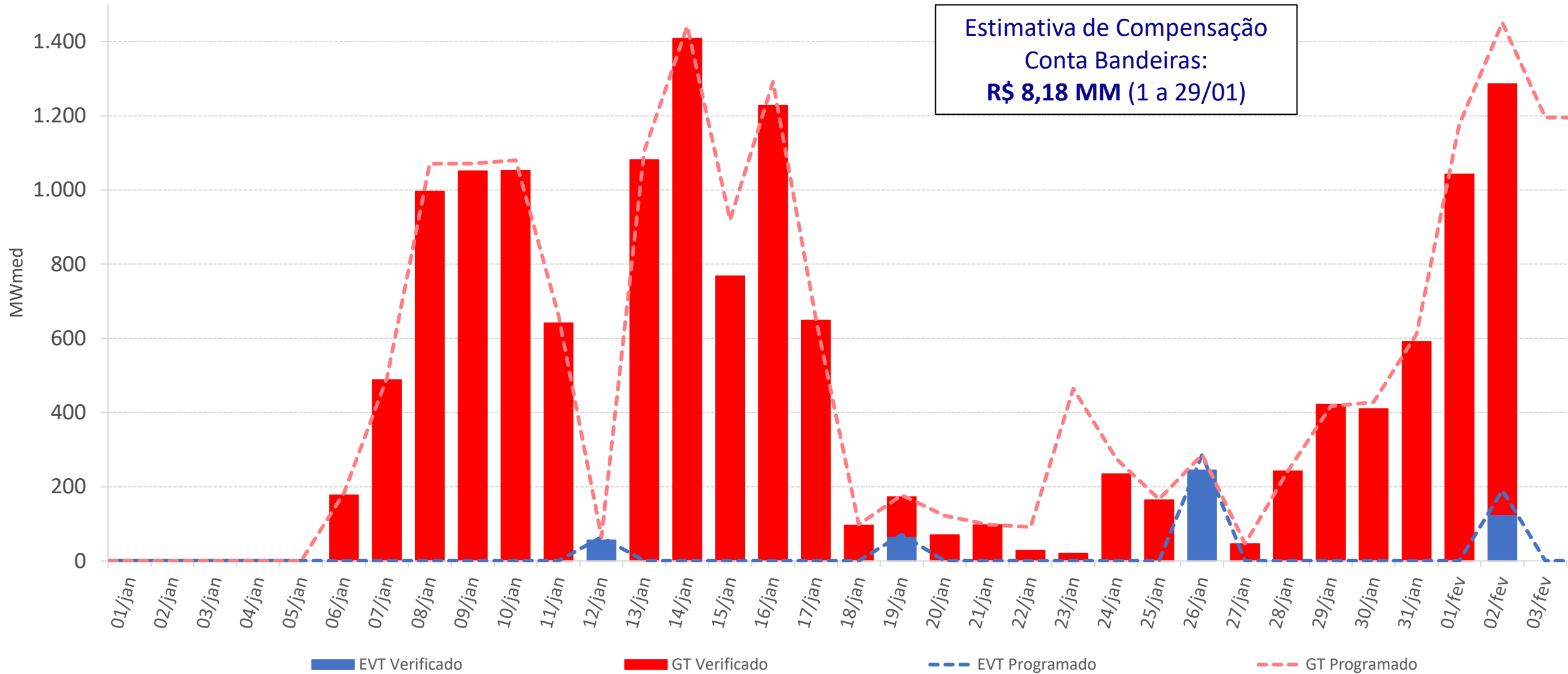


Fonte: IPDO (ONS)

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>

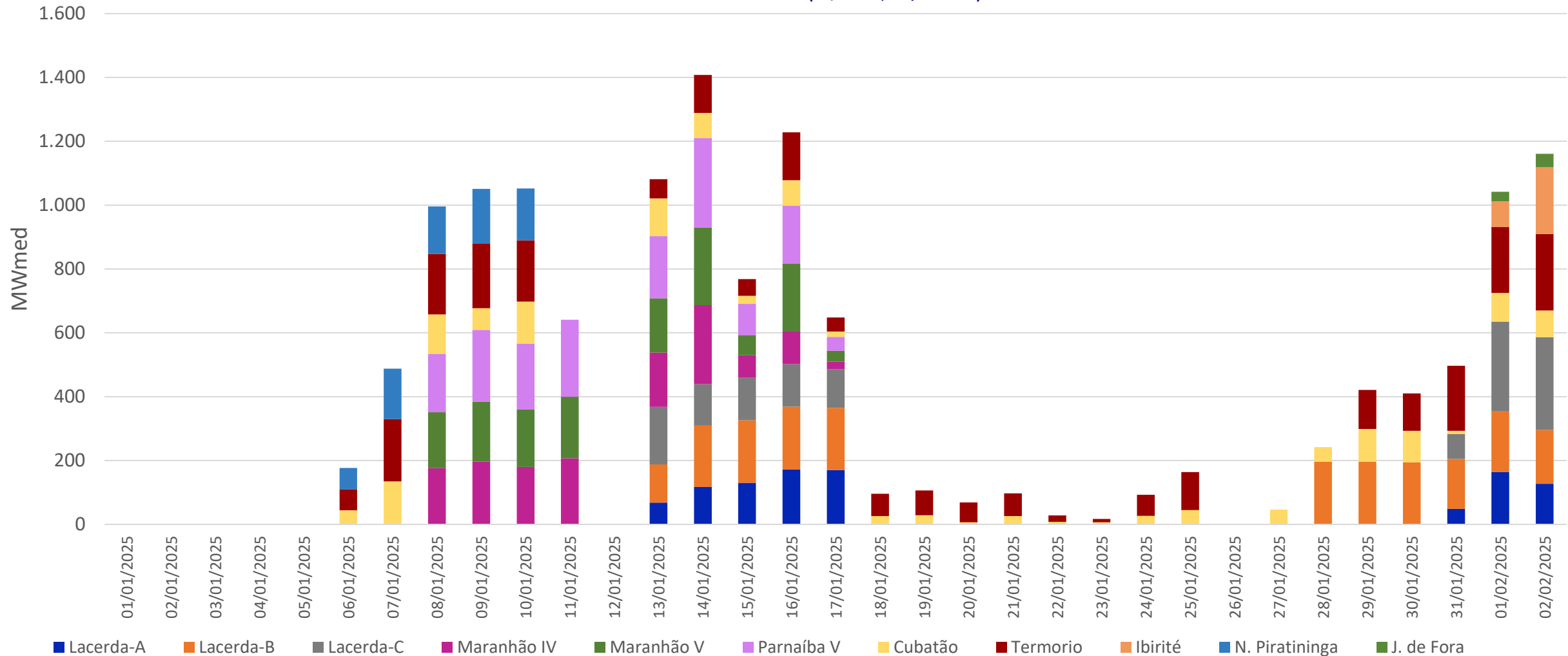
acompanhamento da exportação internacional – exportação por tipo



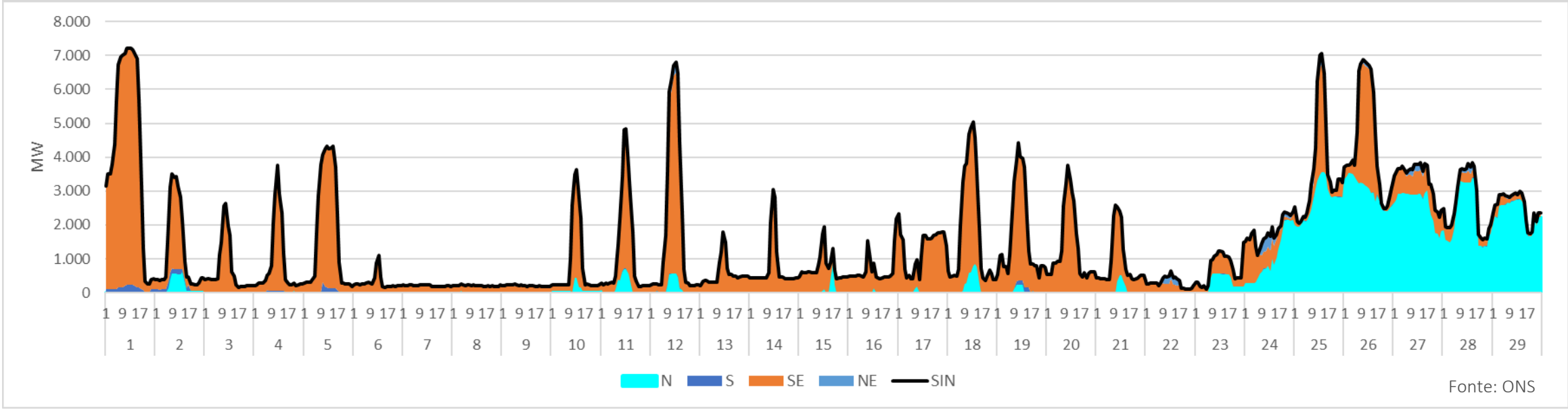
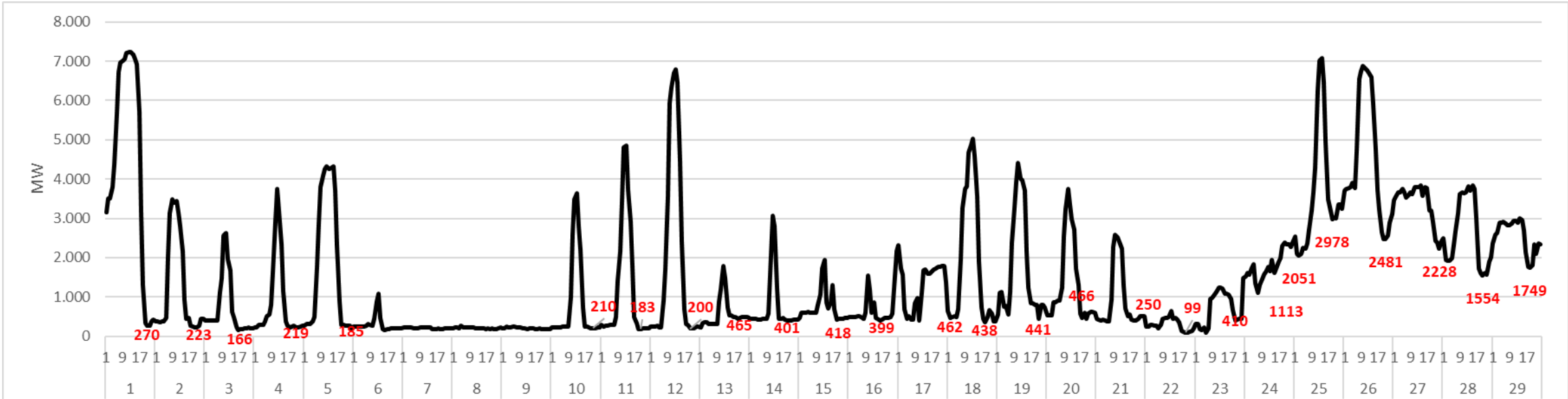
exportação de térmica

exportação térmica para janeiro e fevereiro de 2025 para as seguintes usinas:

- Termorio: (R\$ 1.087,56/MWh)
- J Lacerda-B: (R\$ 378,90/MWh)
- Ibirité: (R\$ 999,82/MWh)
- Cubatão*: (R\$ 546,03/MWh)
- J Lacerda-C: (R\$ 325,27/MWh)
- Parnaíba V*: (R\$ 251,25/MWh)
- J Lacerda-A: (R\$ 387,75/MWh)
- Maranhão IV*: (R\$ 248,70/MWh)
- N. Piratininga: (R\$ 1.748,16/MWh)
- Maranhão V*: (R\$ 248,70/MWh)
- J. Fora: (R\$ 1.444.63/MWh)



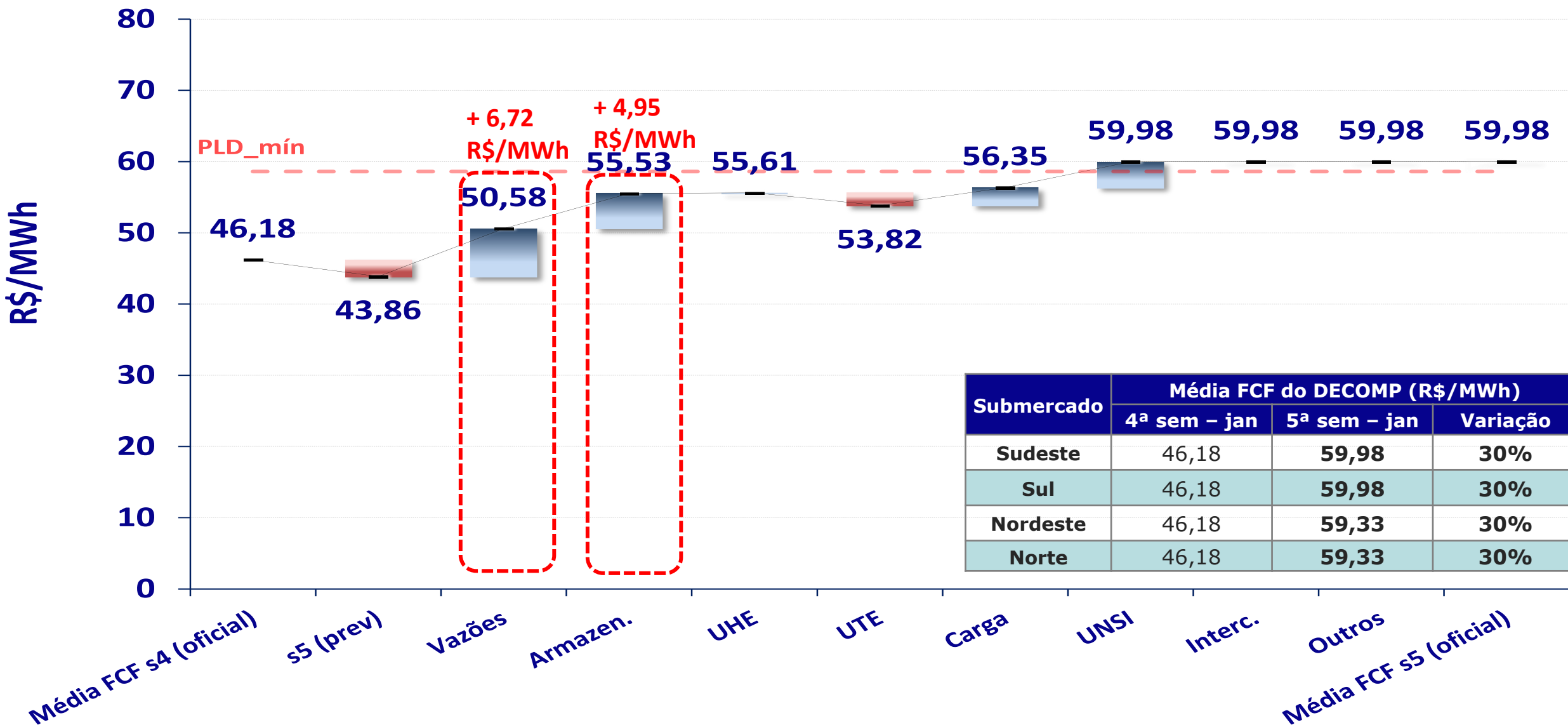
* Usina de leilão



Fonte: ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

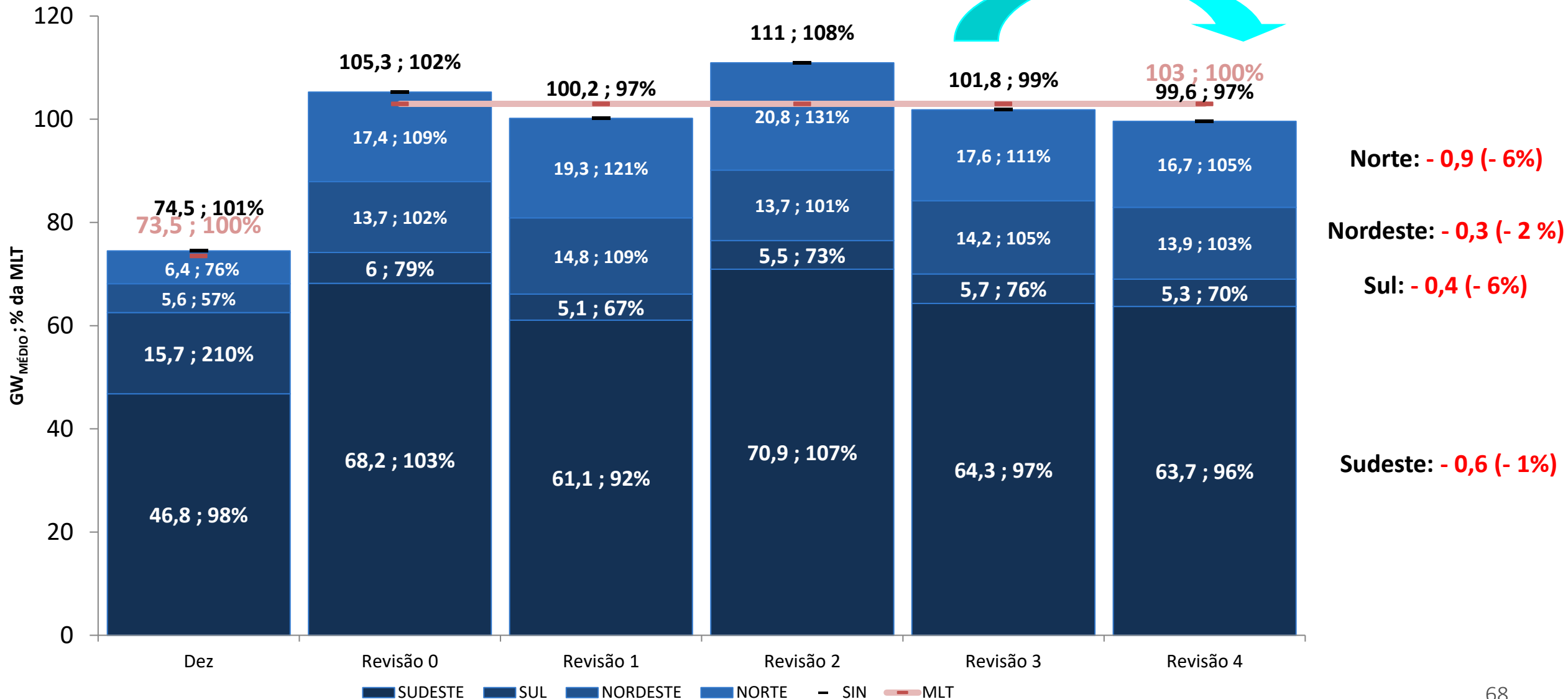
decomposição do PLD - Sudeste



ENA janeiro de 2025

ENA Mensal - Janeiro/25 (Variação por Revisão)

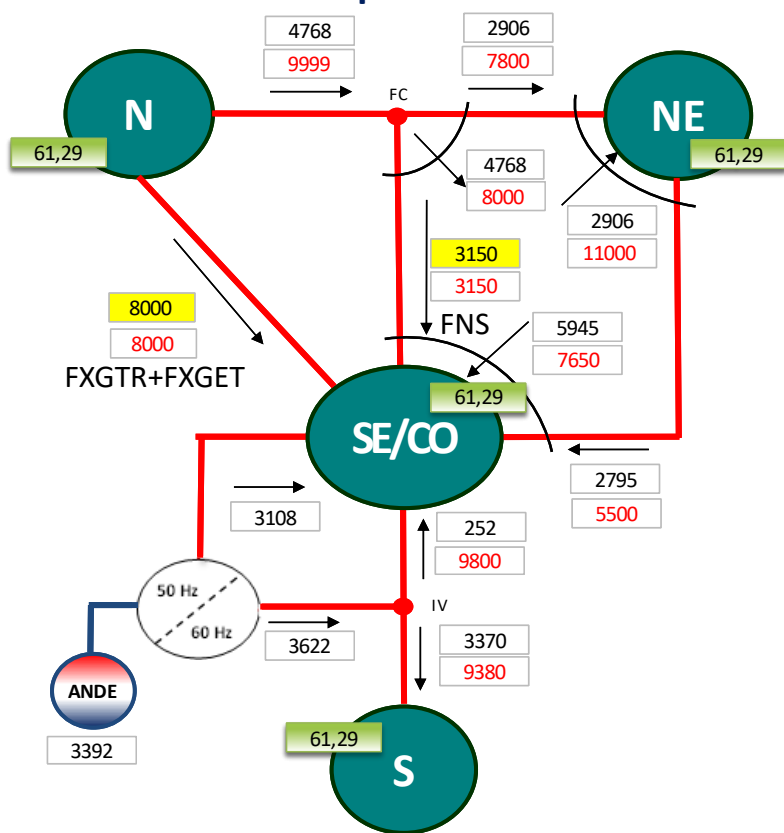
SIN: - 2,2 (- 2%)



fluxo de intercâmbio

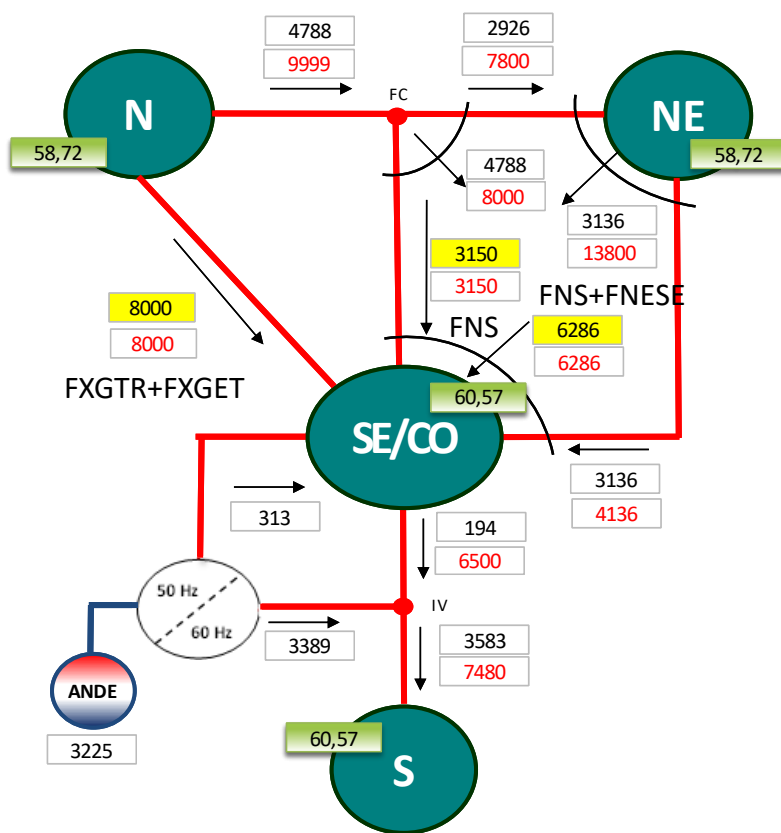
- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados desacoplaram do Norte e Nordeste em relação ao Sudeste e Sul no patamar médio, enquanto que nos patamares de carga leve e pesada eles não desacoplaram.

pesada



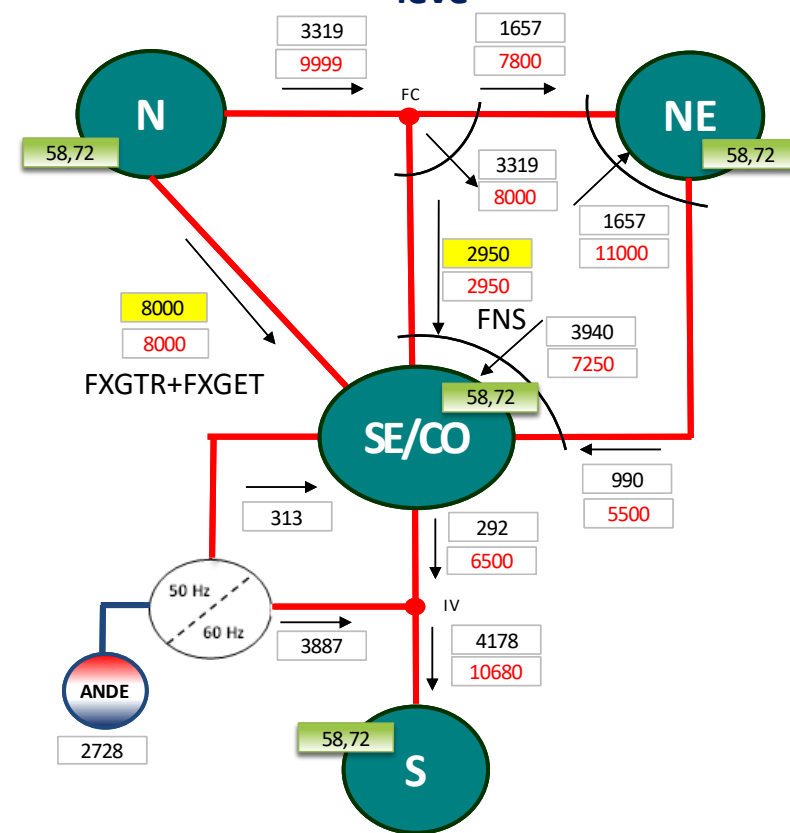
carga pesada (oficial)

média



carga média (oficial)

leve



carga leve (oficial)

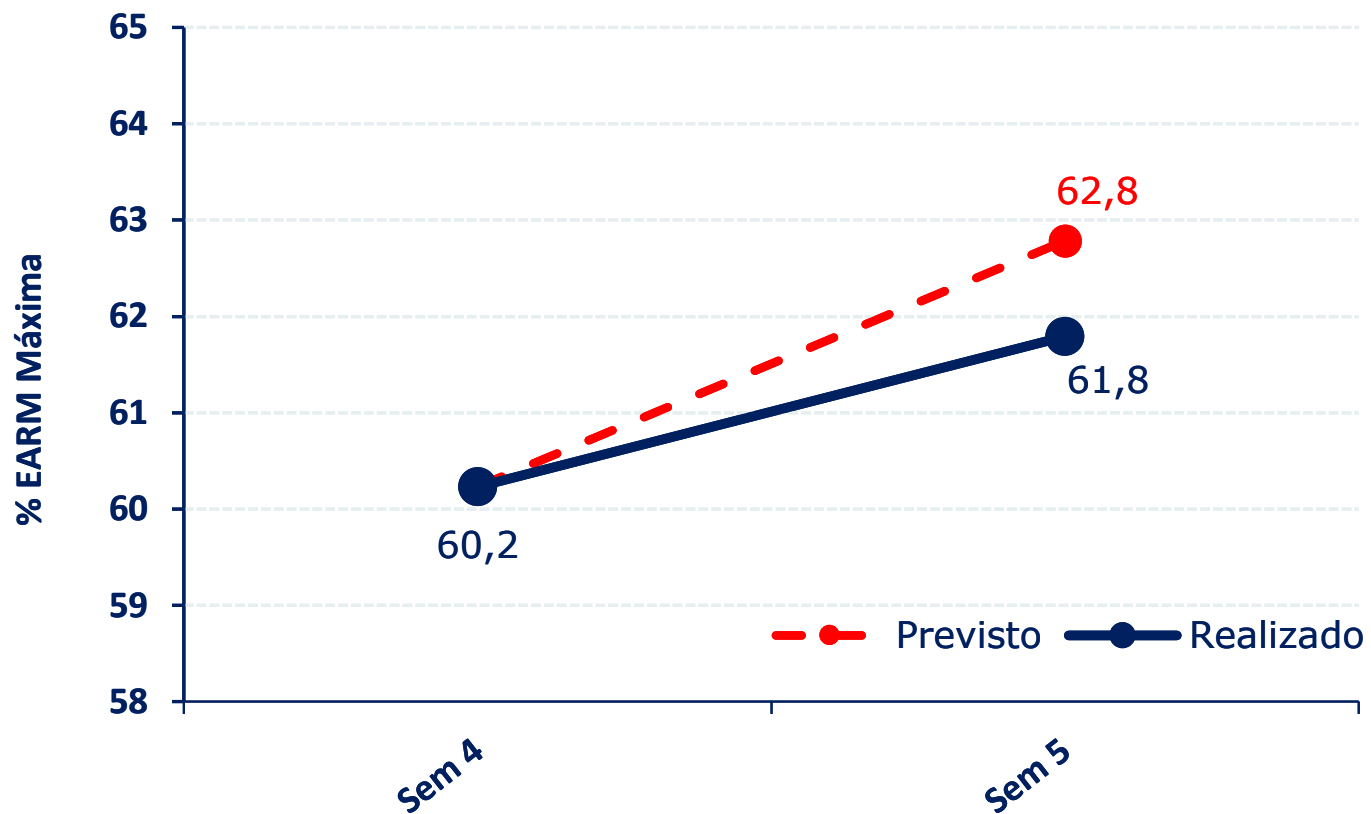
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWh médios)
XXXX limite de intercâmbio (MWh médios)

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)

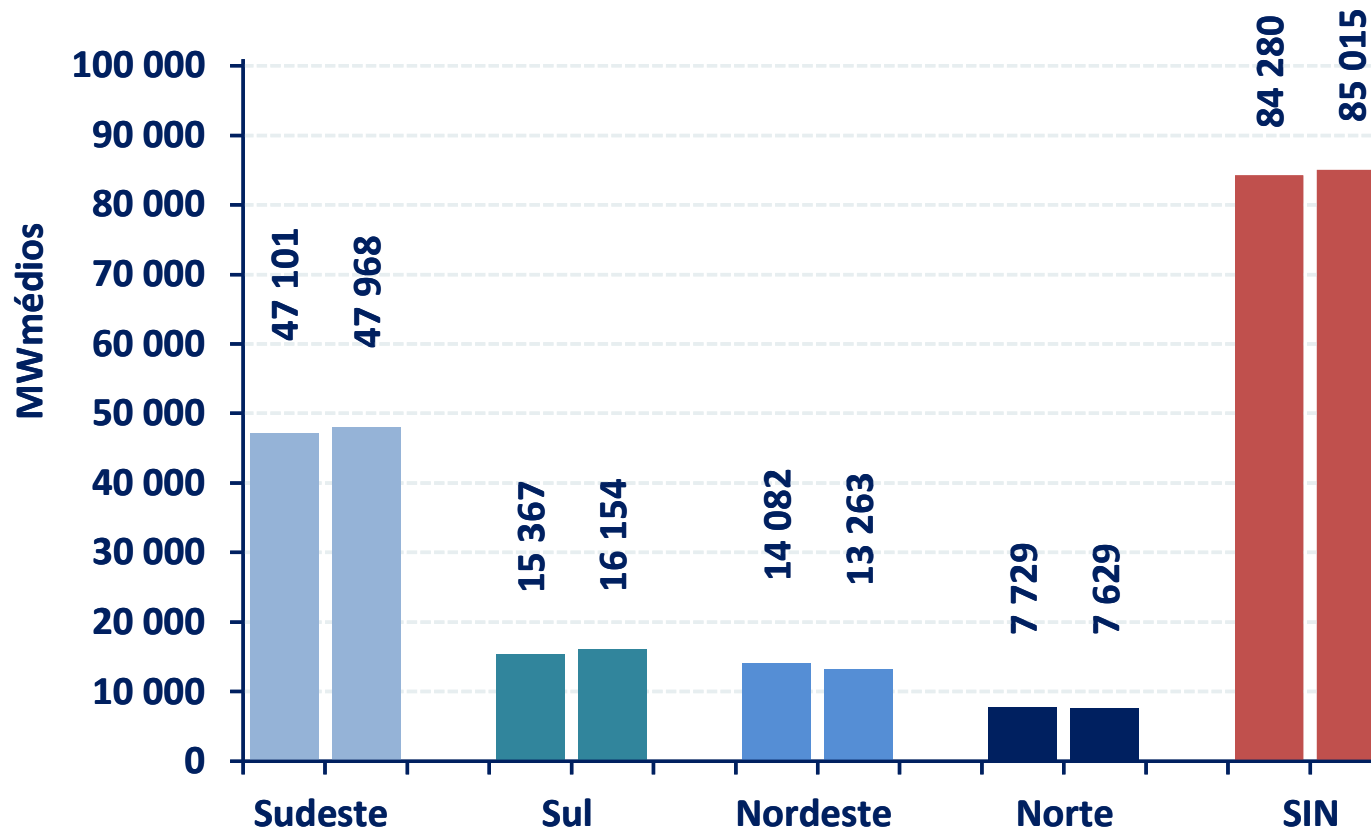
armazenamento esperado x verificado

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



SE/CO	S	NE	N	SIN
-2 055	-798	-207	143	-2 917

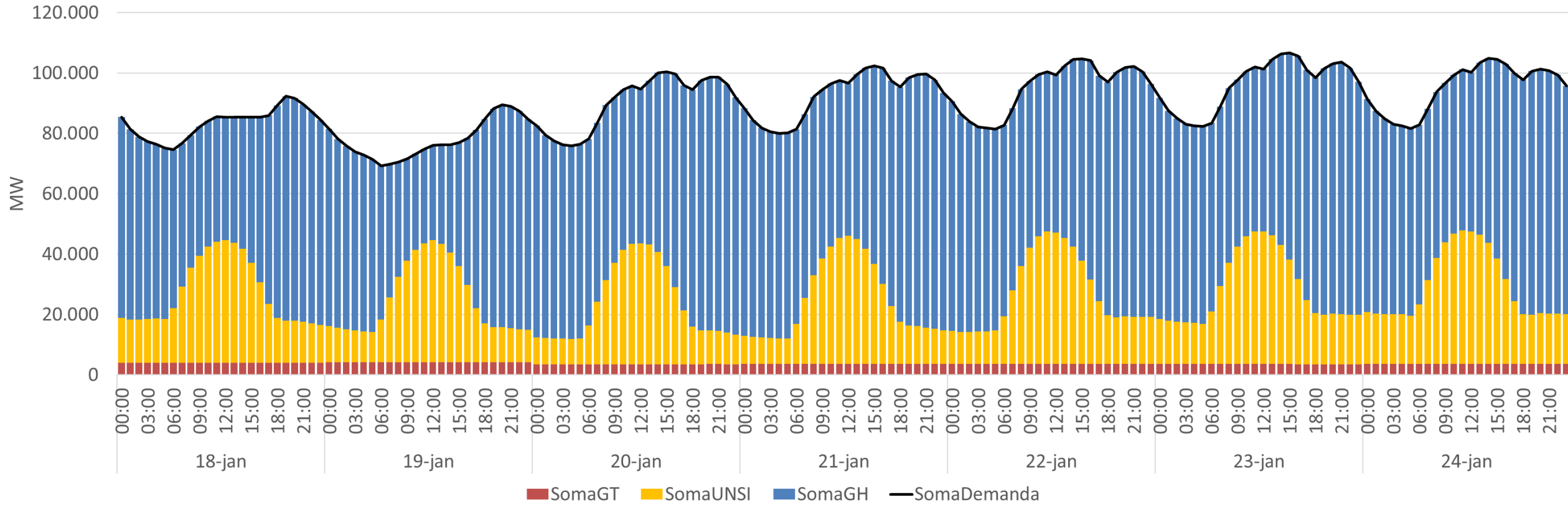
revisão da carga



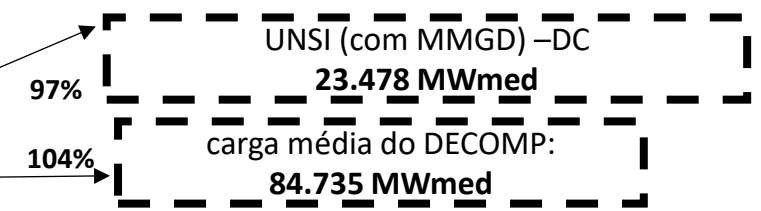
SE/CO	S	NE	N	SIN
+867	+787	-819	-100	+735

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de janeiro de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

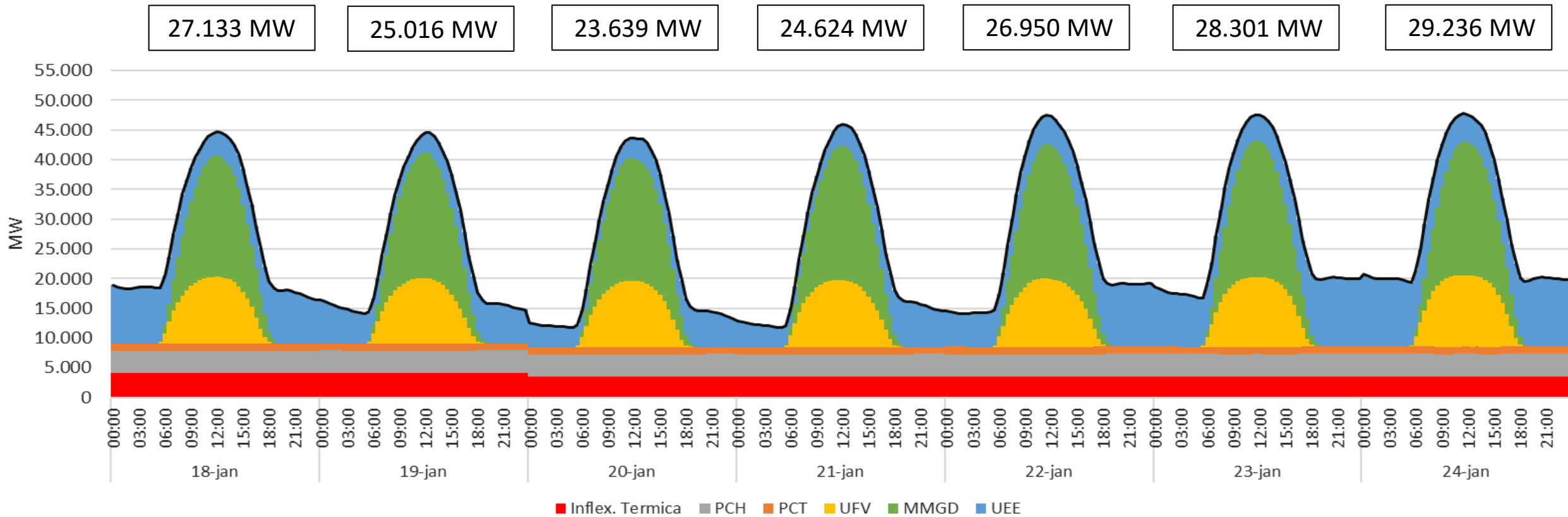
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
63.658	3.635	3.714	22.779	90.151
71%	4%		25%	100%

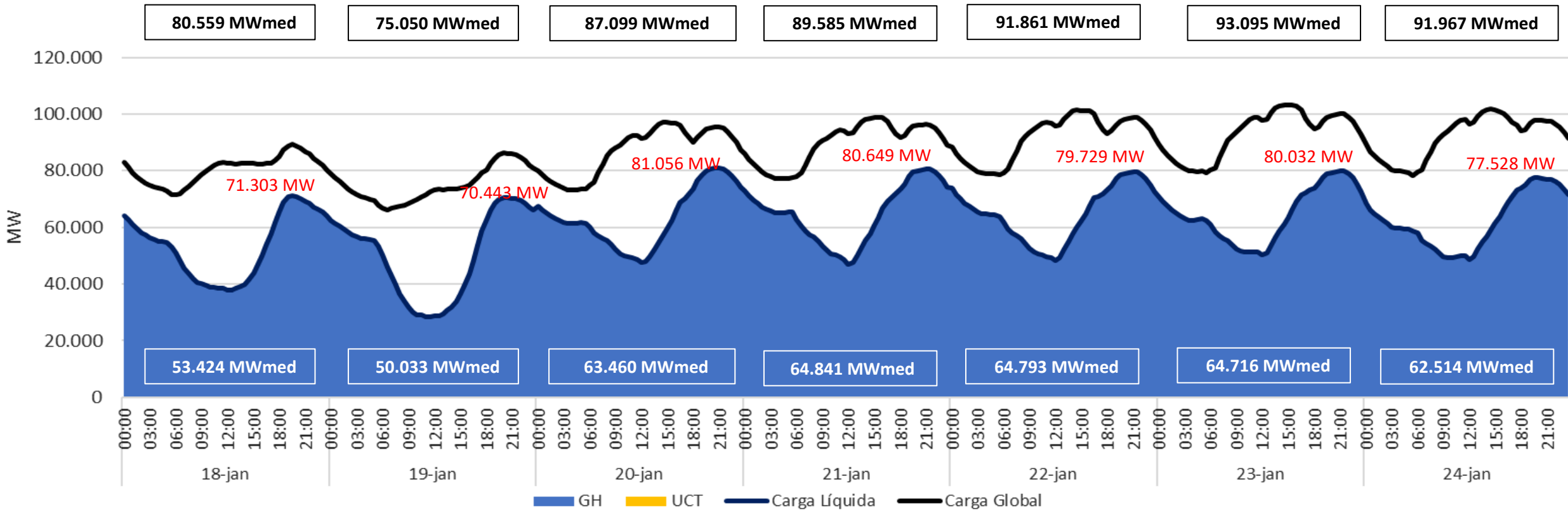


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

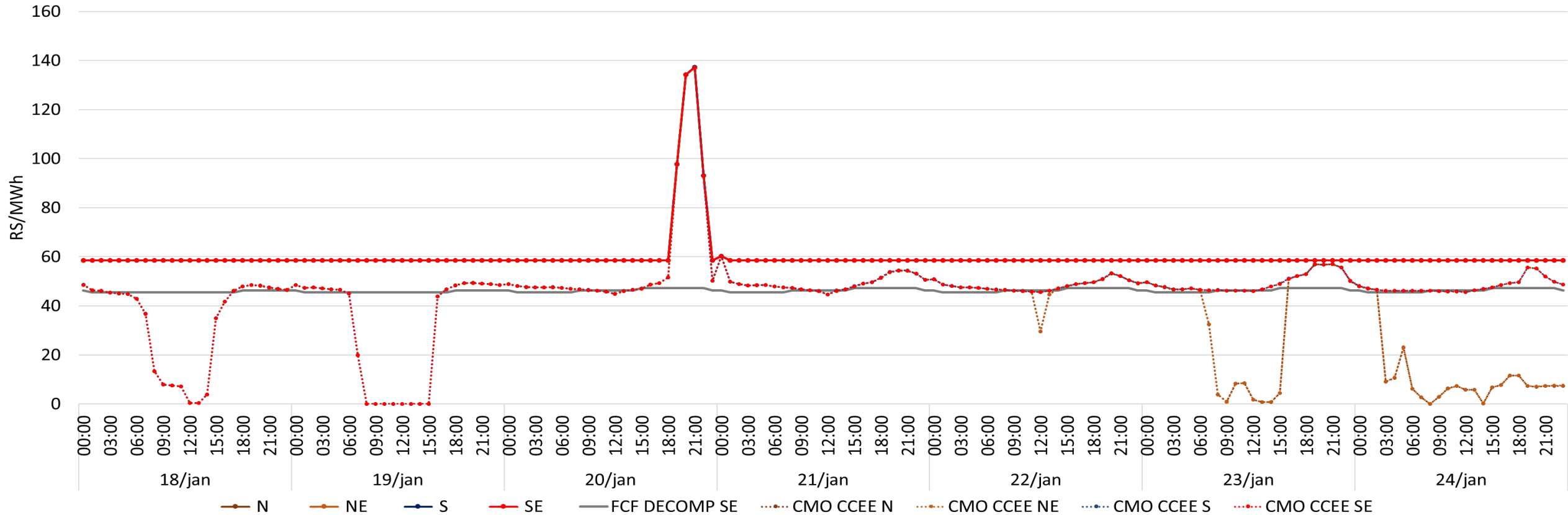


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.811	1.218	4.172	6.612	6.964	3.635	26.414
14%	5%	16%	25%	26%	14%	

carga líquida

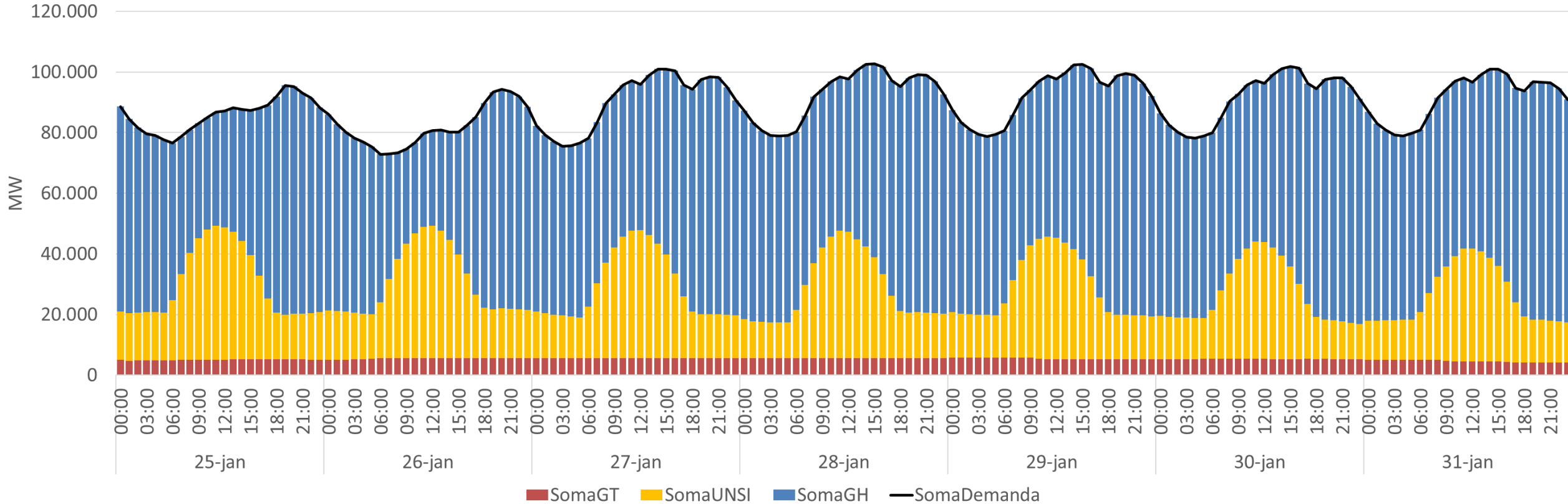


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

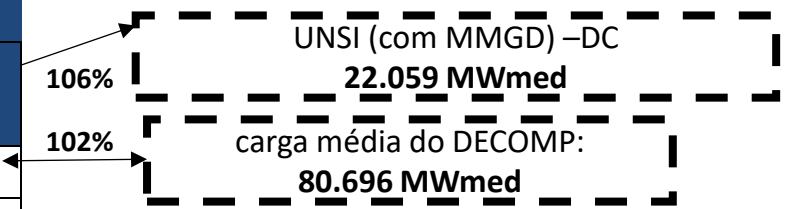


SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE	46,18	45,46	59,97	137,24	58,60
S	46,18	45,49	59,97	137,26	58,60
NE	46,18	38,13	59,97	137,24	58,60
N	46,18	38,10	59,97	137,20	58,60

balanço energético do SIN

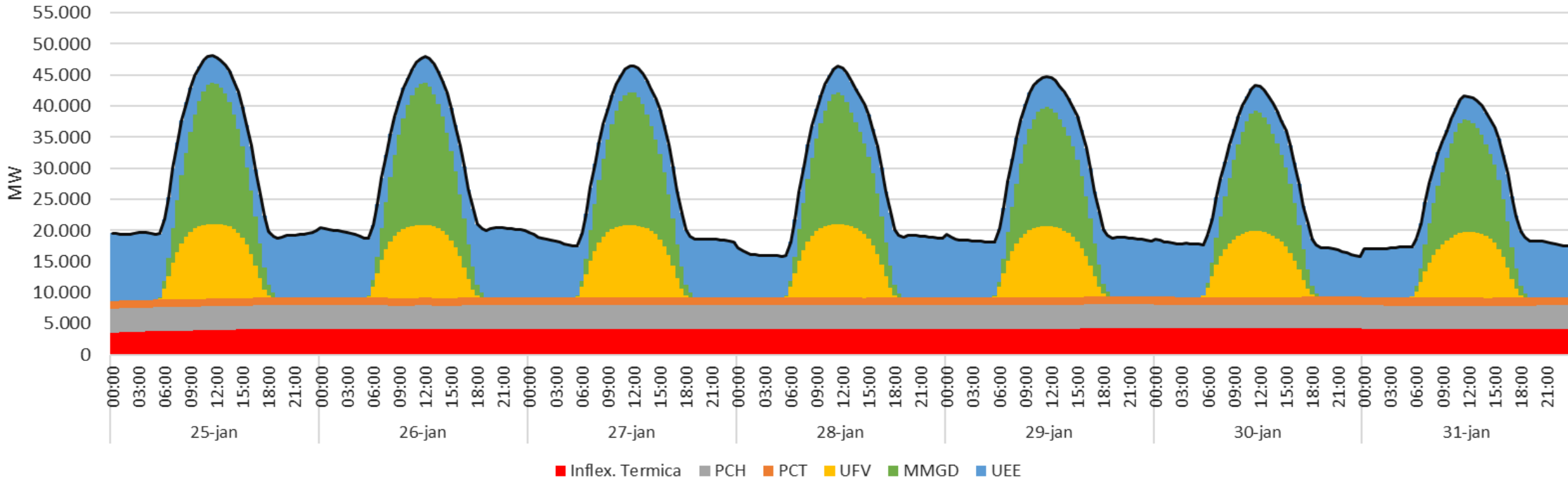


Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
60.873	4.116	5.337	23.302	89.513
65%	6%		28%	100%



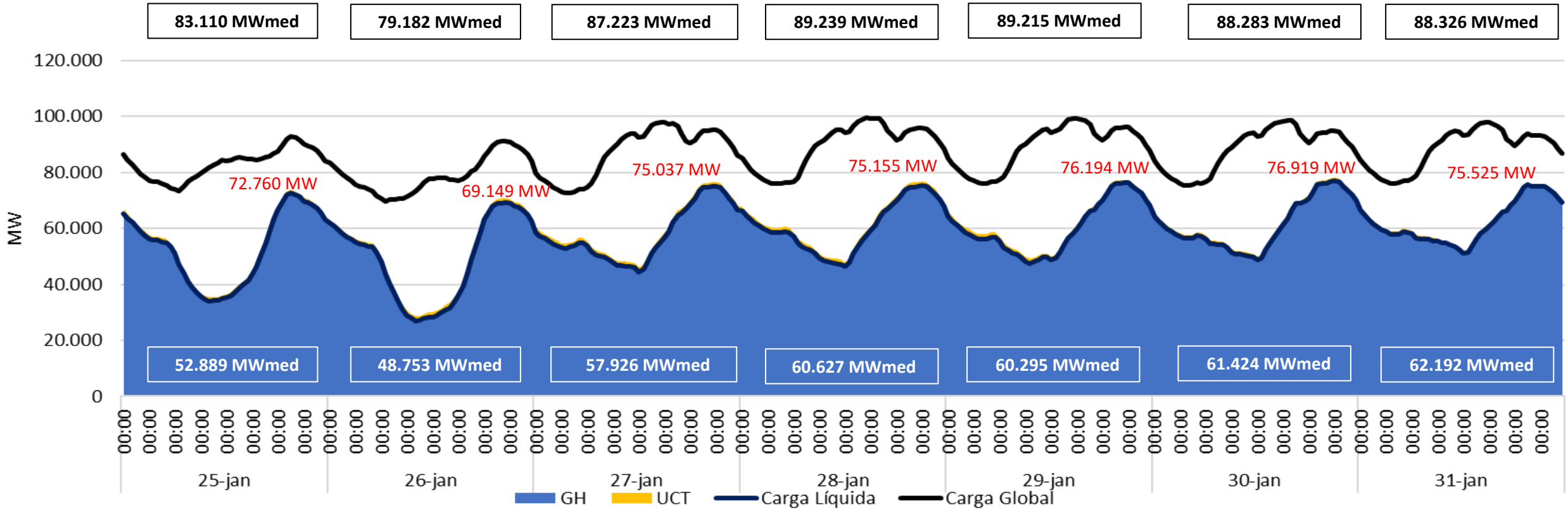
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

29.064 MW 29.005 MW 27.760 MW 27.074 MW 27.598 MW 25.789 MW 26.636 MW

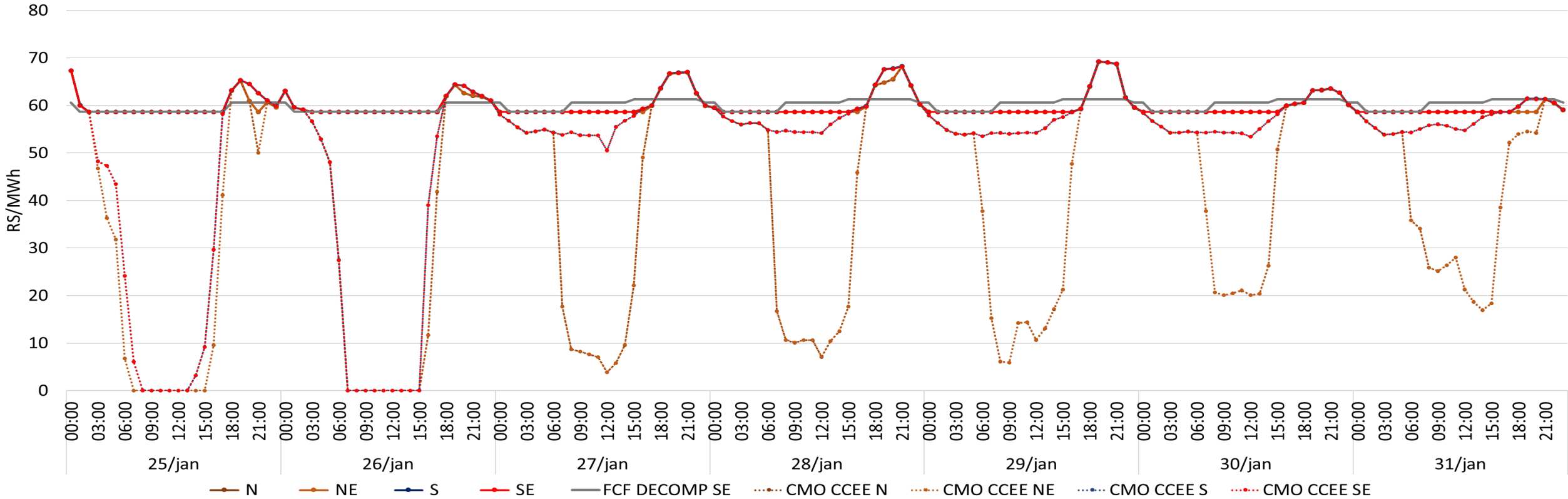


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.814	1.261	4.178	7.628	6.422	4.116	27.418
14%	5%	15%	28%	23%	15%	

carga líquida



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	59,98	51,18	59,94	69,26	58,60
S	59,98	51,20	59,94	69,27	58,60
NE	59,33	39,34	59,80	69,24	58,60
N	59,33	39,31	59,78	69,20	58,60

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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 fevereiro de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 27/12/2024**.
- **Serão consideradas para o PMO de março 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 31/01/2025**.
- **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**.

Restrição de Defluência Mínima da UHE Sinop:

- **FSARH 7.246**, de 11/12/2024: defluência mínima de 173 m³/s a partir de 11 de dezembro de 2024.
 - Outorga nº 3.038, de 6 de dezembro de 2024:

“Art. 3º As condições de operação do reservatório do aproveitamento hidrelétrico serão definidas e fiscalizadas pela ANA, em articulação com o Operador Nacional do Sistema – ONS, respeitadas as seguintes condições gerais:

I. Vazão Mínima Remanescente de 173 m³/s.”
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m)
Sinop	PMO Dezembro de 2024 e PMO de Janeiro de 2025	272 m ³ /s (FSARH 586/2018) Resolução ANA 476/2016
	PMO de Fevereiro de 2025	173 m ³ /s (FSARH 7.246/2024)



Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Resolução ANA nº 411, de 22 de setembro de 2005

Art. 1º III – vazão firme disponível para bombeamento, nos dois eixos, a qualquer tempo, de 26,4 m³/s, correspondente à demanda projetada para o ano de 2025 para consumo humano e dessedentação animal na região; e

Art. 1ºA. Parágrafo único. Enquanto a demanda real for inferior a 26,4 m³/s, o empreendimento poderá atender, com essa vazão, o uso múltiplo dos recursos hídricos na região receptora.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)
	Todo horizonte
Itaparica	26,4

**PMO
Jan/2025**

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.

Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).

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	14,86	9,26	13,41	17,56	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	26,4

**PMO
Fev/2025**

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Dados cadastrais da UHE Juruena:

- **Despacho ANEEL nº 3.854, de 19 de dezembro de 2024**
 - homologar, para fins de utilização por parte do ONS nos modelos da cadeia de otimização energética (NEWAVE, DECOMP e DESSEM), conforme pertinência, bem como nos demais processos no âmbito do planejamento, programação da operação e operação em tempo real, os parâmetros em:
 - A CCEE manterá a representação previamente conhecida e passará a considerar apenas no PMO de fevereiro de 2025.
 - **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).**



DADO CADASTRAL	DE	PARA
Canal de fuga médio (m)	416,27	417,7
Produtibilidade específica *MW/m³/s/m)	0,0088	0,009043
Perda de carga (m)	1,1	1,47
Hef (1)	34,3	33,27
Vol. Max (hm³)	2,93	2,14
Vol. Min (hm³)	2,93	2,14
Vol. Vert (hm³)	2,93	0,58
Vol. Ref (hm³)	2,93	2,14
PCV(0)	4,430769E+02	4,456476E+02
PCV(1)	6,604808E+00	3,150962E+00
PCV(2)	-2,426451	4,046007E-01
PCV(3)	5,797879E-01	-3,018689E-01
PCV(4)	-0,05653611	3,402827E-02
PAC(0)	2,971545E+06	-5,638478E+01
PAC(1)	-26666,18	1,258600E-01
PAC(2)	8,973611E+01	0,000000E+00
PAC(3)	-0,1342114	0,000000E+00
PAC(4)	7,527338E-05	0,000000E+00
PJA0(1)	4,152442E+02	4,165000E+02
PJA1(1)	7,947403E-03	1,600510E-05
PJA2(1)	1,067124E-05	-9,804500E-06
PJA3(1)	-6,68076E-08	1,438640E-07
PJA4(1)	8,019166E-11	-2,346100E-10

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrição de Defluência Máxima da UHE Itapebi:

- **FSARH 7.390**, de 14/01/2025: defluência máxima de 660 m³/s a partir de 15 de janeiro de 2025.
 - “Com a antecedência possível a vazão defluente da UHE Itapebi deverá ser elevada em até no máximo 660m³/s, de modo a promover garantia da segurança operacional e minimização dos impactos para a comunidade habitante à jusante da usina. Havendo a configuração de cheia, o volume do reservatório deverá ser controlado de acordo com os FSAR-H 3759/2022.
 - Substituição do FSAR-H 3724/2022, devido a atualização da vazão turbinada máxima atual, conforme item 25 da Nota Técnica Nº 1194-2024-SCE-ANEEL.”
 - NOTA TÉCNICA Nº 1194-2024-SCE-ANEEL, de 12 de novembro de 2024.
 - “[...] Com a implantação das duas novas unidades geradoras, a vazão máxima turbinada passará de 660 m³/s para 703,54 m³/s. [...]”
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Março de 2025 (dia: 01/03/2025).**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m)
Itapebi	PMO de Janeiro e Fevereiro de 2025	639 m ³ /s (FSARH 3.724/2018)
	PMO de Março de 2025	660 m ³ /s (FSARH 7.390/2025)



Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Representação da canal de fuga médio das UHEs Santo Antônio e Jirau (JUSMED):

- **CO CCEE 088/2025**, de 31/01/2025:
 - A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE informa que, apenas a partir da primeira semana operativa do mês de março de 2025, que se inicia em 01/03/2025, deixará de representar nos dados de entrada do modelo DECOMP, o dado de canal de fuga médio das usinas hidrelétricas (UHEs) Santo Antônio e Jirau, conforme representação já adotada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) no Programa Mensal da Operação (PMO) de fevereiro de 2025.
 - Essa representação foi realizada pelo ONS no modelo DECOMP a partir deste PMO com o objetivo de aprimorar a representação dessas usinas hidrelétricas devido a consideração do modelo NEWAVE Híbrido. Por se tratar de um aprimoramento nos dados de entrada realizado sem comunicado prévio com antecedência de um mês operativo do PMO de implementação e, também por não se tratar de um erro nos dados de entrada, a CCEE manterá a representação previamente conhecida através do mnemônico JUSMED.
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Março de 2025 (dia: 01/03/2025).**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Modelagem
Santo Antônio Jirau	PMO de Fevereiro de 2025	Manutenção do bloco JUSMED para essas usinas compatível com a diferença de cotas montante e jusante do modelo NEWAVE
	PMO de Março de 2025	Retirada do bloco JUSMED para essas usinas



Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima e Máxima da UHE Estreito Tocantins:

- **FSARH 7.462 e 7.463**, de 31/01/2025: defluência máxima e mínima reduzindo até 1.000 m³/s e elevando até 8.000 m³/s diariamente de 03 a 04/02/2025.
 - “Em função do incidente ocorrido na ponte Juscelino Kubitschek de Oliveira, sobre o Rio Tocantins, que conecta os municípios de Aguiarnópolis (TO) e Estreito (MA), localizada a cerca de 3 km a jusante da UHE Estreito, e para possibilitar as operações da construção de um porto destinado à atracação de embarcações e balsas para a travessia de veículos e pessoas, a operação da UHE Estreito será ajustada.
 - Conforme solicitado através de um **Ofício nº 013/2025 – GAB LC (28/01/2025)** emitido pela Prefeitura de Estreito (anexo), para viabilizar a implantação do porto, a defluência da UHE Estreito deverá ser reduzida para aproximadamente 1.000 m³/s (195 MW) no período entre 06h e 14h, mantendo-se estável e sem variações. Fora desse período, será necessário elevar a defluência resultando em 4400 m³/s de média diária (atingindo 8000 m³/s de vazão defluente horária em alguns períodos) para garantir o controle do nível do reservatório. Essa elevação será realizada em patamares e devidamente comunicada aos órgãos competentes.
- **Não será considerada no cálculo do PLD, devido a duração da restrição.**

PMO
Fev/2025

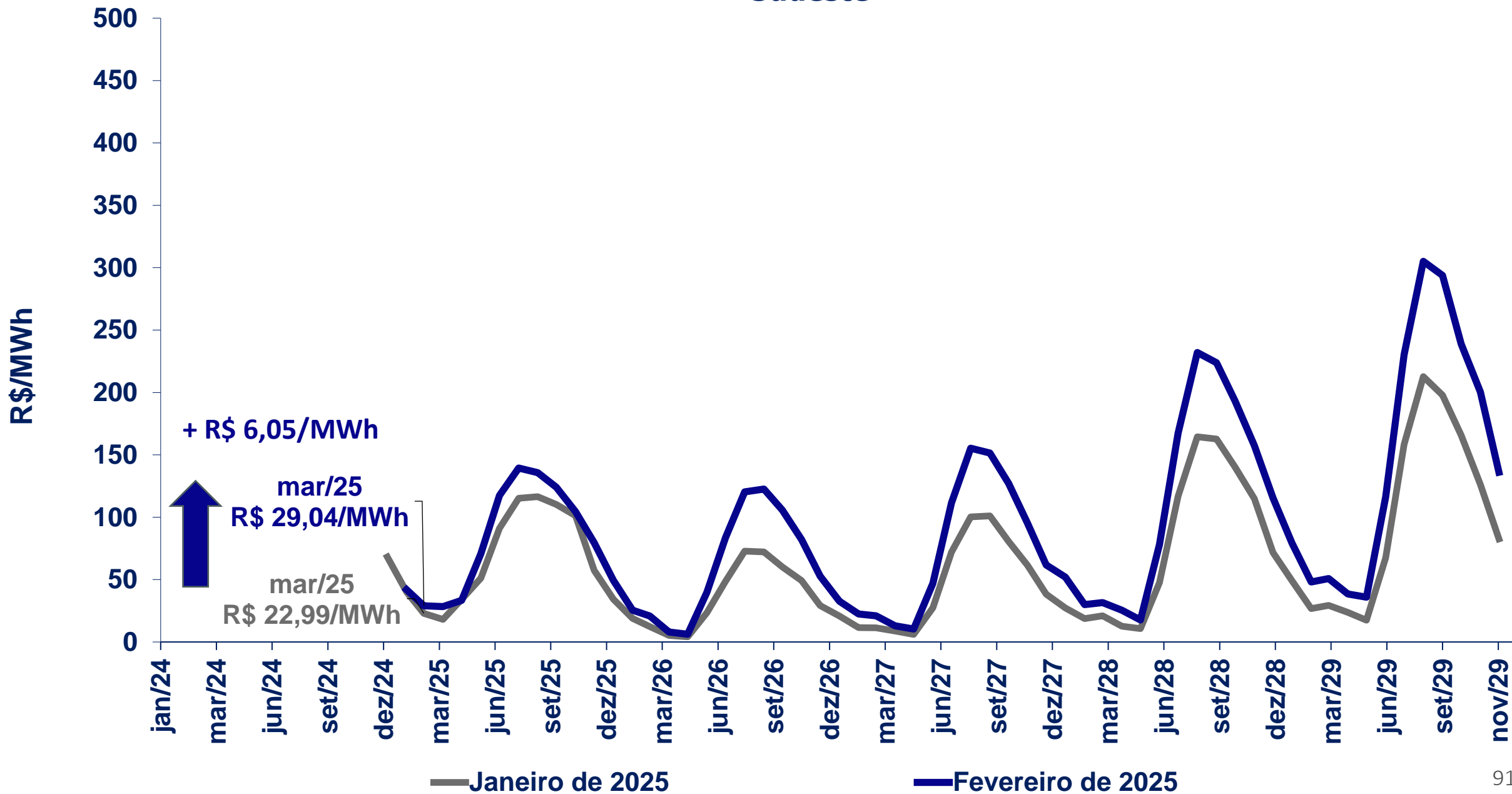
Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

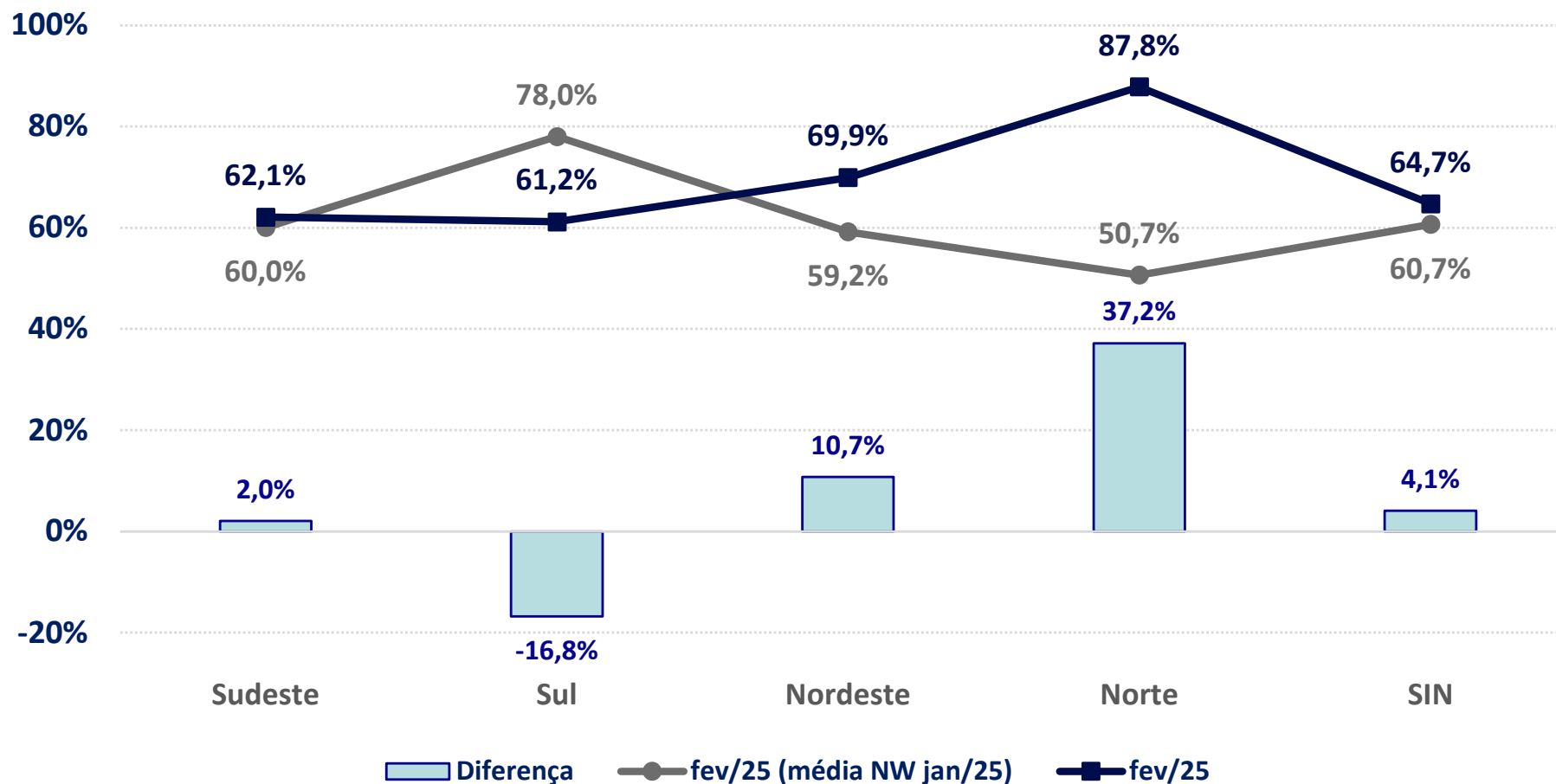
 Seguindo a representação do ONS

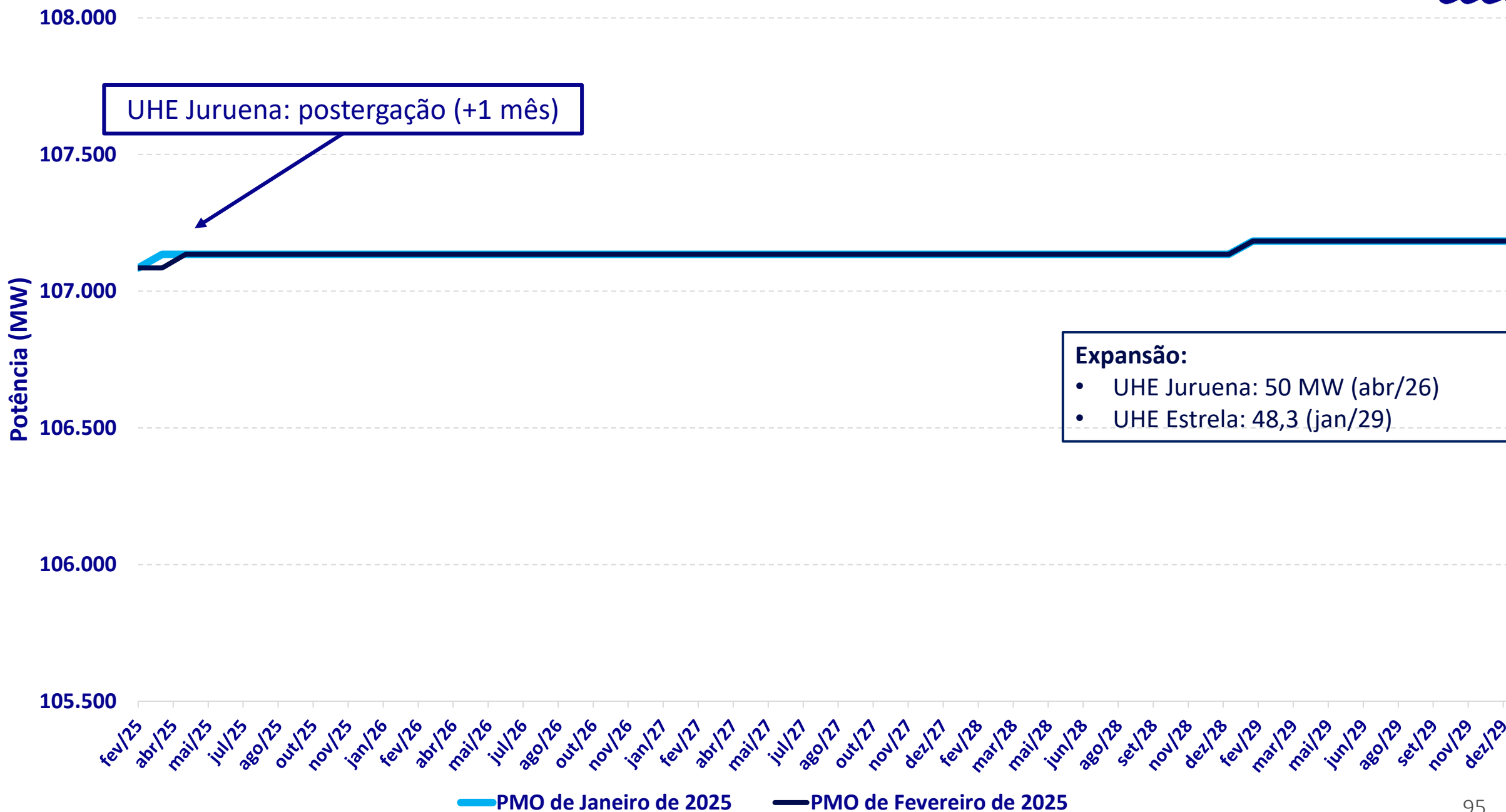
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **newave**
 - decomp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

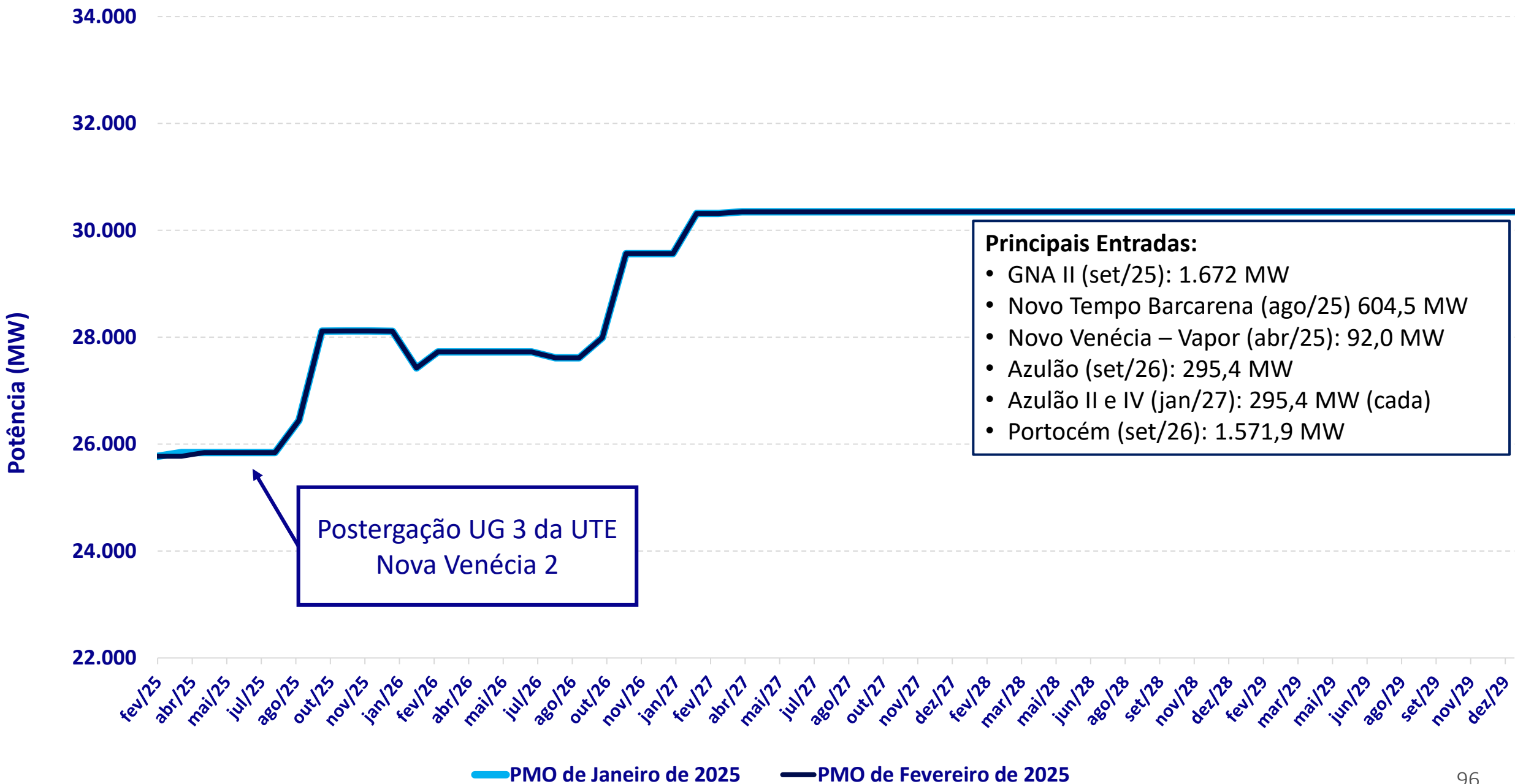
Sudeste



Energia armazenada por submercado



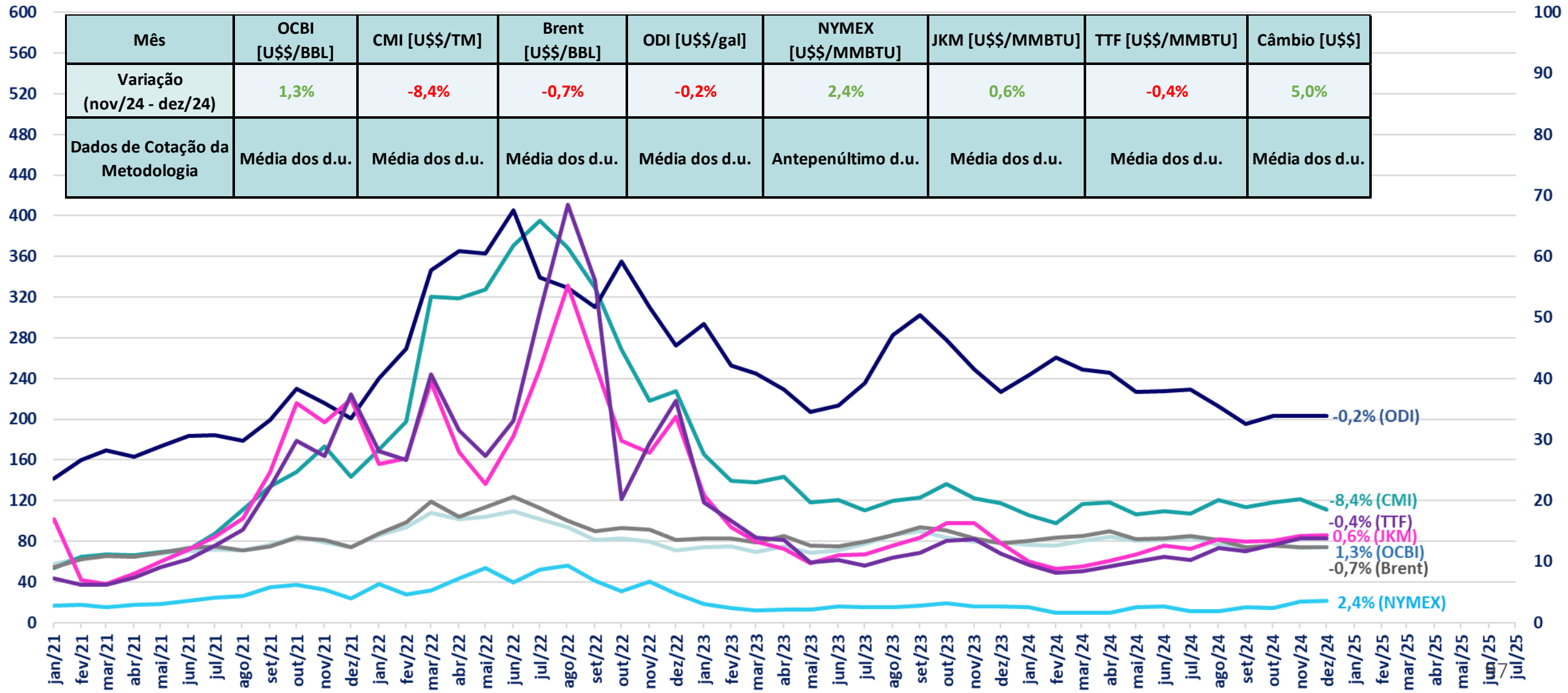




variação das cotações dos combustíveis: nov/24 – dez/24

— 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



-8,4% (CMI)
 -0,4% (TTF)
 0,6% (JKM)
 1,3% (OCBI)
 -0,7% (Brent)

2,4% (NYMEX)

-0,2% (ODI)

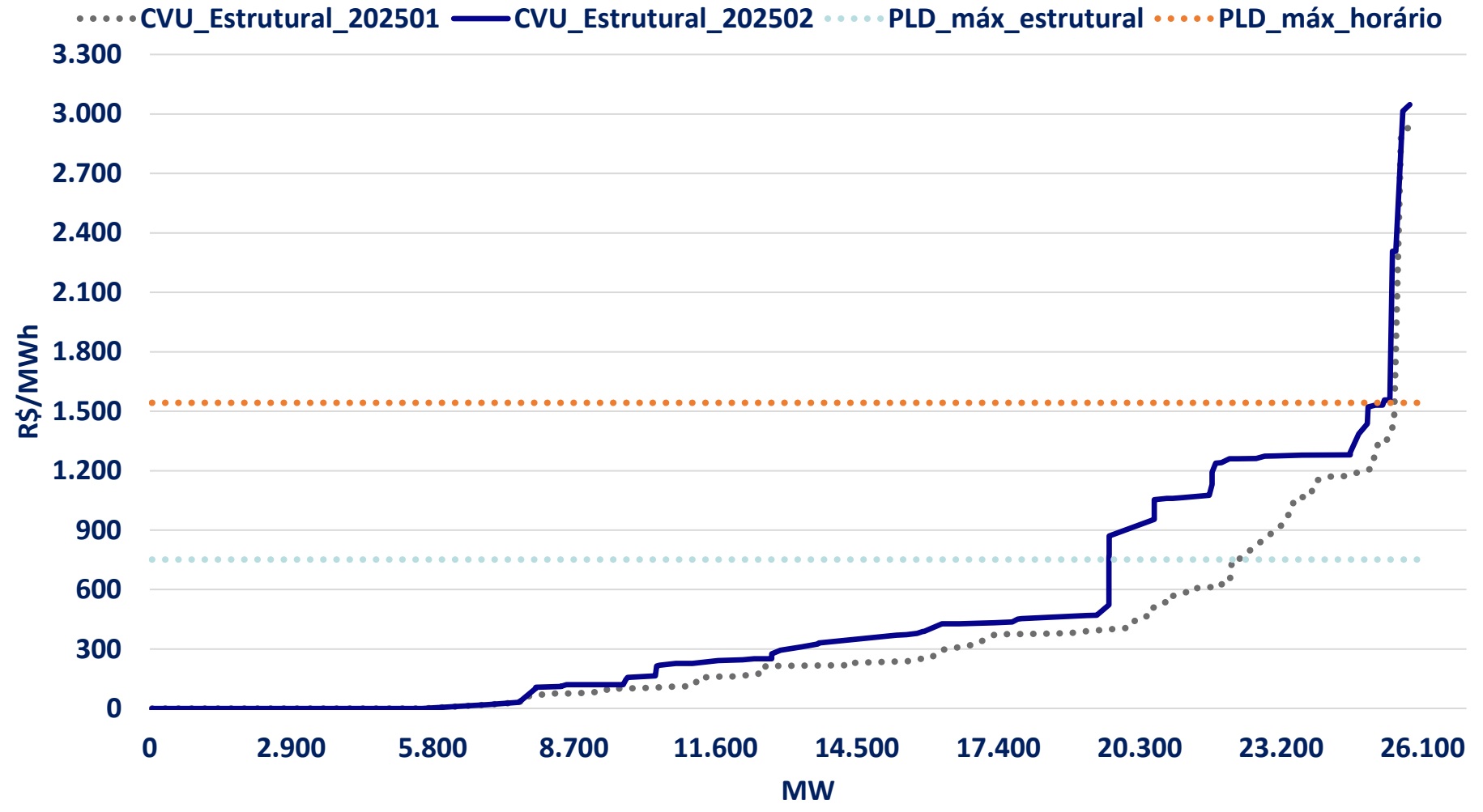
atualização do CVU para o PMO de fevereiro de 2025 - CVU estrutural



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Janeiro 2025 CVE (R\$/MWh)	Fevereiro 2025 CVE (R\$/MWh)	Diferença
327	M.CRISTO SUC	N	Diesel	1052,33	1053,15	0,08%
90	TERMOMACAE	SE/CO	Gas	932	954,52	2,36%
235	CAMACARI MII	NE	Diesel	2900,01	3015,14	3,82%
162	PECEM II	NE	Diesel	2930,42	3046,8	3,82%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	1019,5	1063,9	4,17%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1208,82	1261,86	4,20%
323	BONFIM	N	Biomassa	496,61	534,67	7,12%
324	CANTA	N	Biomassa	496,61	534,67	7,12%
329	PAU RAINHA	N	Biomassa	496,61	534,67	7,12%
330	SANTA LUZ	N	Biomassa	496,61	534,67	7,12%
264	MANAUS I	N	Gas	99,36	107,4	7,49%
262	AZULAO II	N	Gas	150	164,58	8,86%
263	AZULAO IV	N	Gas	150	164,58	8,86%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	383,02	436,08	12,17%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	374,88	427,67	12,34%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1340,58	1530,34	12,40%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1340,58	1530,34	12,40%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	377,18	433,23	12,94%
254	B. BONITA I	S	Gas	661,06	778,35	15,07%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1066,55	1260,43	15,38%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1066,55	1260,43	15,38%
256	CIDADE LIVRO	SE/CO	Biomassa	213,73	253,65	15,74%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1166,18	1385,96	15,86%
326	JAGUATIRI II	N	Gas	229,04	276,32	17,11%
258	TROMBUDO	S	Gas	606,25	762,53	20,49%
149	SAO SEPE	S	Biomassa	88,7	113,53	21,87%
322	BBF BALIZA	N	Biomassa	624,43	843,29	25,95%
328	PALMAPLAN 2	N	Biomassa	639,28	870,96	26,60%
36	MARANHAO IV	N	Gas	160,31	226,74	29,30%
21	MARANHAO V	N	Gas	160,31	226,74	29,30%
86	ST. CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	171,64	245,3	30,03%
15	LINHARES	SE/CO	GNL	254,87	372,3	31,54%
229	ONCA PINTADA	SE/CO	Biomassa	95,86	145,52	34,13%
201	APARECIDA	N	Gas	75,86	119,6	36,57%
140	MAUA 3	N	Gas	75,86	119,6	36,57%
107	PAMPA SUL	S	Carvao	64,06	101,2	36,70%
223	PROSPERI III	NE	Gas	130,62	218,33	40,17%
224	P. SERGIPE I	NE	GNL	218,21	369,9	41,01%
146	STA VITORIA	SE/CO	Biomassa	90	157,2	42,75%
96	TERMOPE	NE	Gas	599,12	1076,13	44,33%
106	ERB CANDEIAS	NE	Biomassa	60	113,61	47,19%
236	MARLIM AZUL	SE/CO	Gas	85,01	164,5	48,32%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	634,94	1238,59	48,74%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	632,43	1240,61	49,02%
137	GNA I	SE/CO	Gas	238,99	469,58	49,11%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	535,3	1060,3	49,51%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	535,3	1060,3	49,51%
248	PAULINIA VER	SE/CO	Gas	750	1521,89	50,72%
247	LINHARES PCS	SE/CO	Gas	750	1556,67	51,82%
251	POVOAOCASO 1	SE/CO	Gas	750	1556,67	51,82%
253	VIANA 1	SE/CO	Gas	750	1556,67	51,82%
12	CUIABA G CC	SE/CO	Gas	616,03	1278,61	51,82%
260	AZULAO	N	Gas	560,89	1191,98	52,94%
259	PORTOCEM I	N	Gas	491,42	1044,99	52,97%
257	LINHARES LRC	SE/CO	Gas	600	1291,02	53,53%
211	BAIXADA FLU	SE/CO	Gas	101,81	241,45	57,83%
239	PARNAIBA V	N	Gas	104,85	251,25	58,27%
241	PROSPERID II	NE	Gas	142,85	390,13	63,38%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	181,05	522,6	65,36%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	407,68	1280,29	68,16%
240	NT BARCARENA	N	Gas	154,47	551,01	71,97%
238	GNA II	SE/CO	Gas	172,5	680,28	74,64%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	0	1273,98	100,00%
334	W. ARJONA	SE/CO	Gas	0	1273,48	100,00%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	0	2307,13	100,00%
161	POTIGUAR III	NE	Diesel	0	2307,13	100,00%
203	C. ROCHA	N	Gas	0	119,6	100,00%
204	JARAQUI	N	Gas	0	119,6	100,00%
205	MANAUARA	N	Gas	0	119,6	100,00%
116	PARNAIBA IV	N	Gas	0	1131,15	100,00%
207	PONTA NEGRA	N	Gas	0	119,6	100,00%
209	TAMBAQUI	N	Gas	0	119,6	100,00%

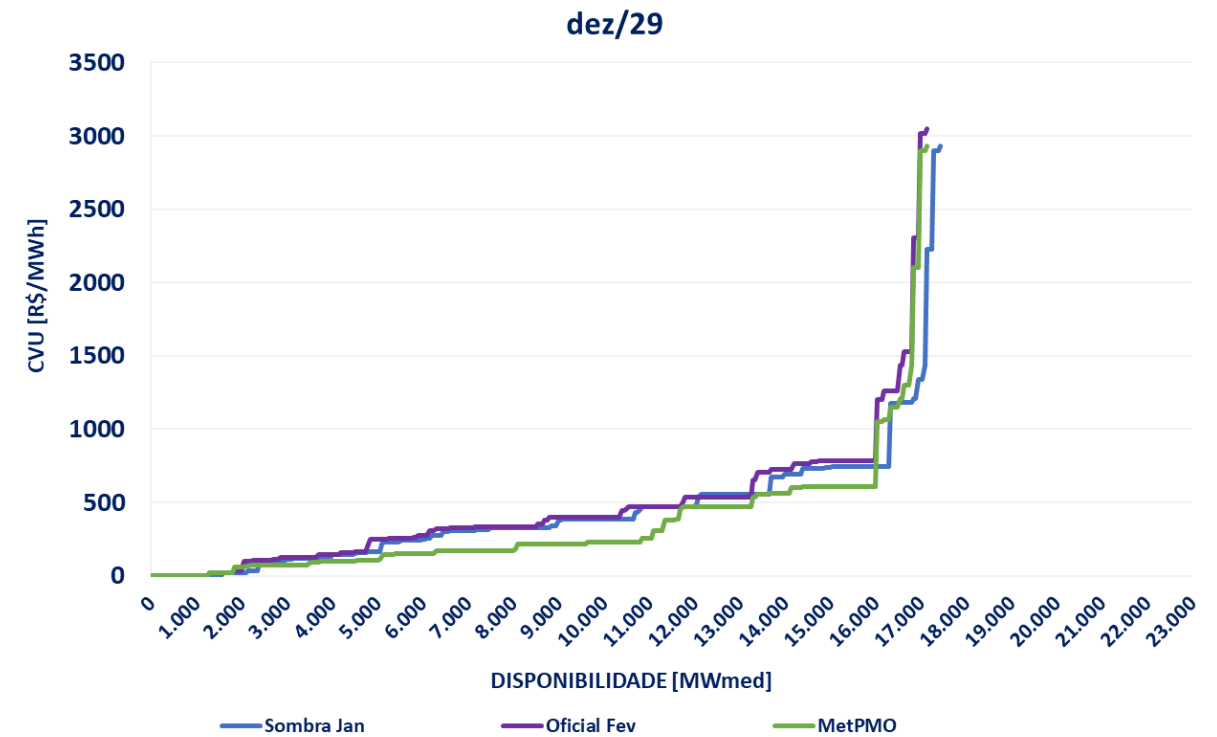
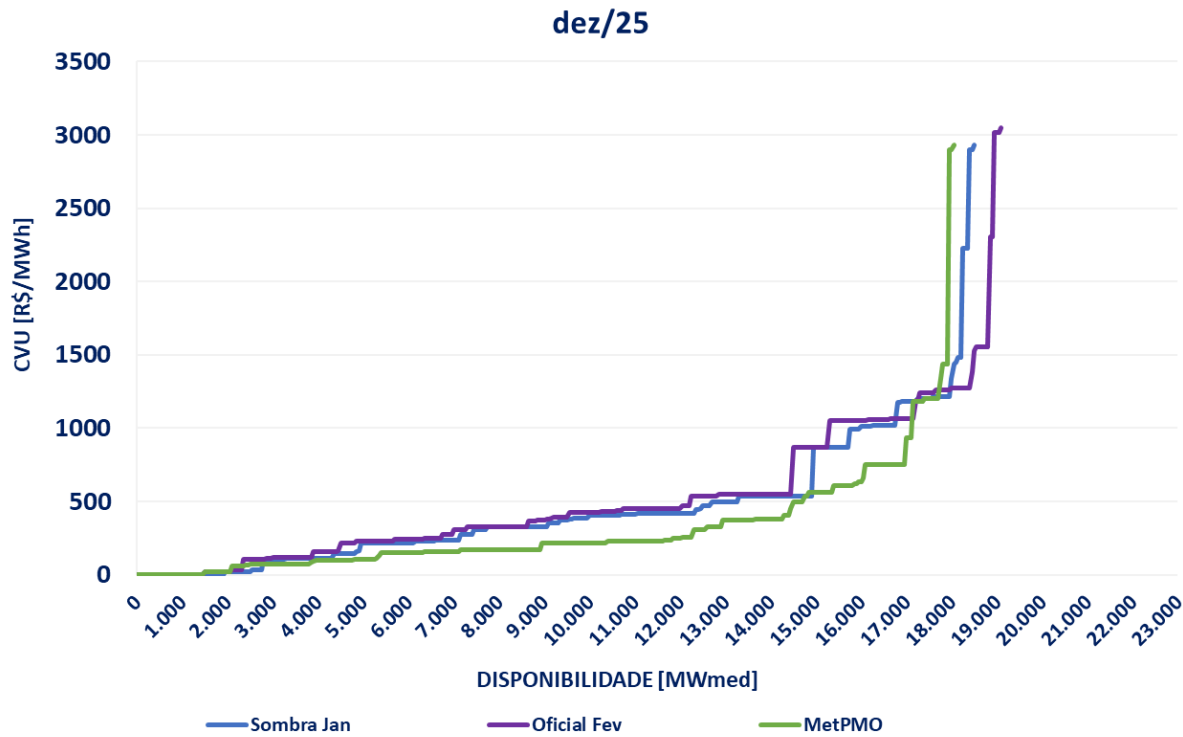
- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/01/2025
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Fevereiro/2025 (01/02/2025)

PILHA TÉRMICA - SIN



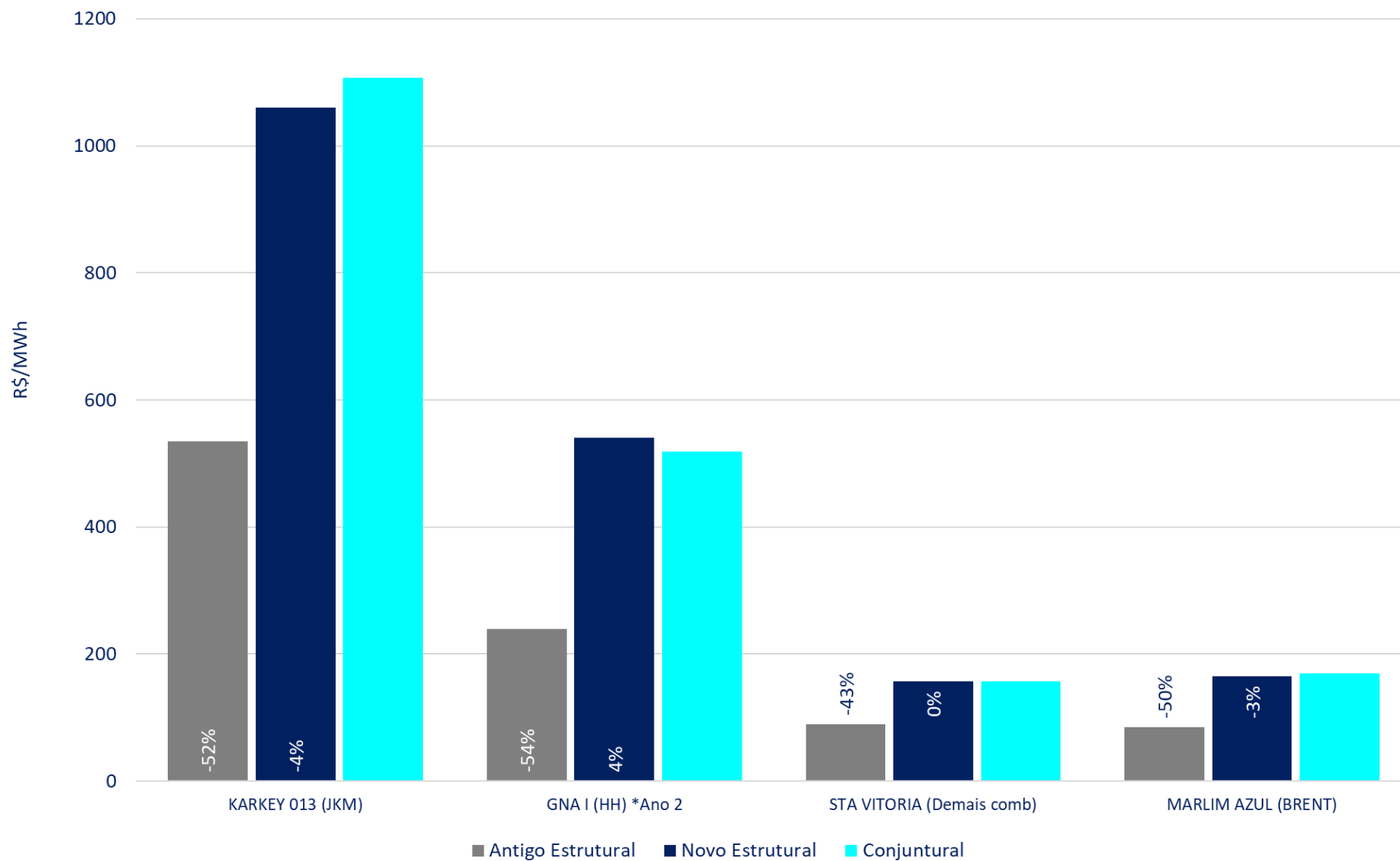
(*) Nova metodologia do CVU Estrutural: PMO de Fevereiro/2025

- Entrada da nova metodologia a partir do PMO de fevereiro de 2025
- CVU utilizado no horizonte estrutural do modelo NEWAVE (do 3º mês até o final do horizonte de 5 anos)
- Pilha térmica para o fim do primeiro ano com CVU Estrutural (2025), e para o fim do último ano com CVU Estrutural (2029)



CVU Médio [R\$/MWh]	Dez/25	Dez/26	Dez/27	Dez/28	Dez/29
PMO Jan	337,37	370,75	351,84	356,45	352,37
Sombra Jan	479,16	539,06	488,71	462,02	448,46
Oficial Fev	549,14	575,50	521,87	493,89	479,41

➤ Diferença entre CVUs Conjuntural, Estrutural Antigo e Estrutural Novo, no PMO de fevereiro/2025



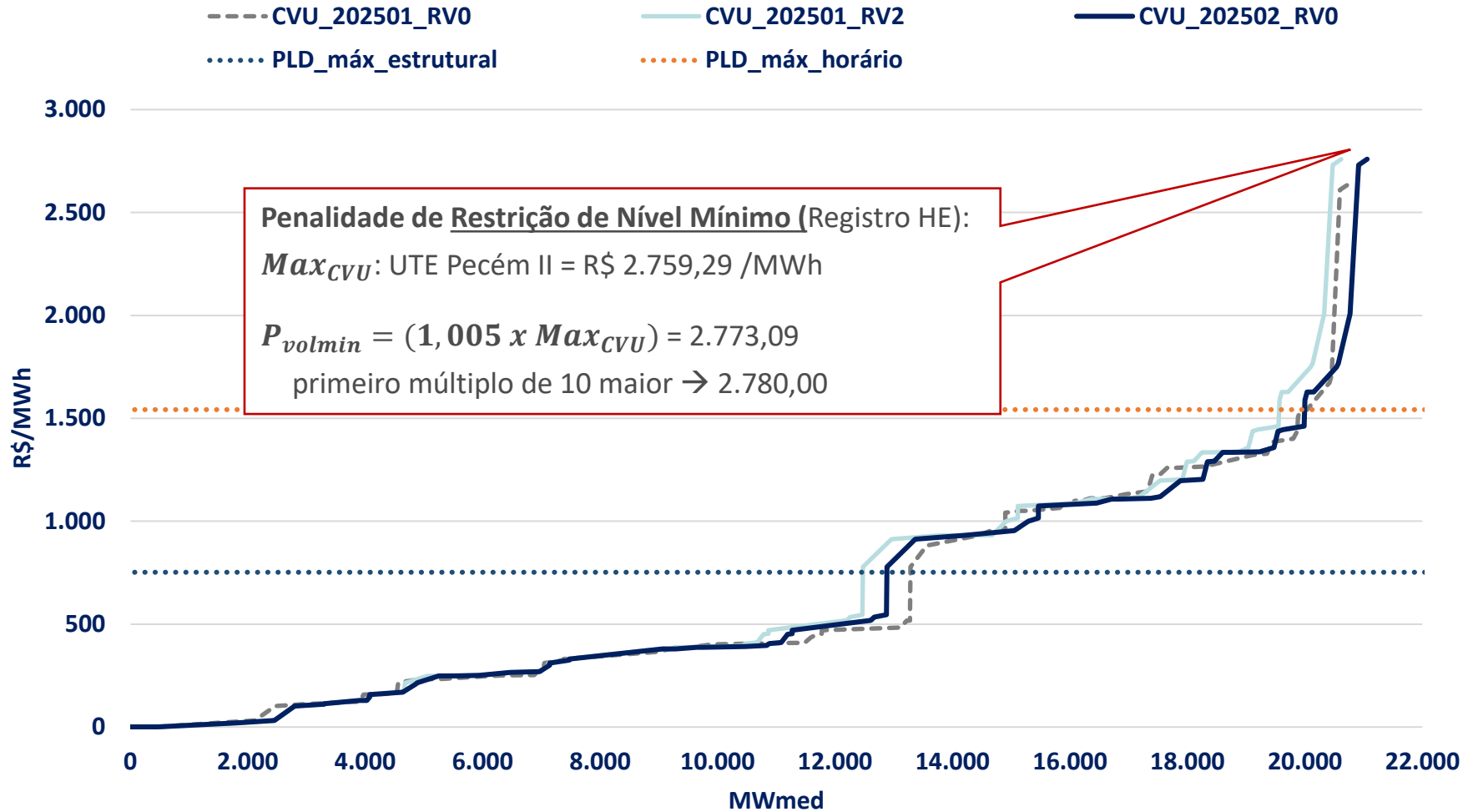
atualização do CVU para o PMO de fevereiro de 2025 - CVU conjuntural



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Jan/25 RVO (R\$/MWh)	Fev/25 RVO (R\$/MWh)	Diferença
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	1322,17	930,8	-42,0%
183	ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	250,89	208,7	-20,2%
167	P.PECM1	NE	Carvao	405,42	390,62	-3,8%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	401,48	387,54	-3,6%
163	P.PECM2	NE	Carvao	409,76	395,74	-3,5%
64	CANOAS	S	Diesel	1328,09	1357,64	2,2%
90	T.MACAE	SE/CO	Gas	932	954,52	2,4%
35	URUGUAIANA	S	Gas	1040,92	1073,34	3,0%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1084,2	1119	3,1%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	517,49	534,28	3,1%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1711,18	1767,19	3,2%
48	ARAUCARIA	S	Gas	881,72	912,28	3,3%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	365,3	378,89	3,6%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	162,17	169,06	4,1%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1401,33	1461,4	4,1%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1384,75	1444,63	4,1%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	957,97	999,82	4,2%
96	TERMOPE	NE	Gas	1065,05	1111,74	4,2%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1673,38	1748,16	4,3%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1145,68	1197,13	4,3%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2609,71	2730,71	4,4%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2636,99	2759,29	4,4%
241	PROSP_II	NE	Gas	386,71	405,85	4,7%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	239,3	251,25	4,8%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1050,14	1106,88	5,1%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1050,14	1106,88	5,1%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	122,07	128,84	5,3%
201	APARECIDA	N	Gas	122,07	128,85	5,3%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1221,04	1289,26	5,3%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1223,52	1291,96	5,3%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1504,38	1589,12	5,3%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1541,06	1628,25	5,4%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1541,06	1628,25	5,4%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1541,06	1628,25	5,4%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1265,78	1337,4	5,4%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1259,59	1334,63	5,6%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1259,59	1334,63	5,6%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	955,76	1014,81	5,8%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1132,68	1203,23	5,9%
21	MARANHAO V	N	Gas	232,61	248,7	6,5%
36	MARANHAO IV	N	Gas	232,61	248,7	6,5%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	251,8	269,64	6,6%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	247,89	265,58	6,7%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	482,6	518,29	6,9%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	382,68	411,11	6,9%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	435,26	546,03	20,3%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	407,68	1087,56	62,5%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	0	2007,59	100,0%

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/01/2025
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Fevereiro/2025 (01/02/2025)

PILHA TÉRMICA



(*) DSP ANEEL autorizando o CVU merchant da UTE Termo Ceará (3.897/2024) e Termorio (3.896/2024)

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

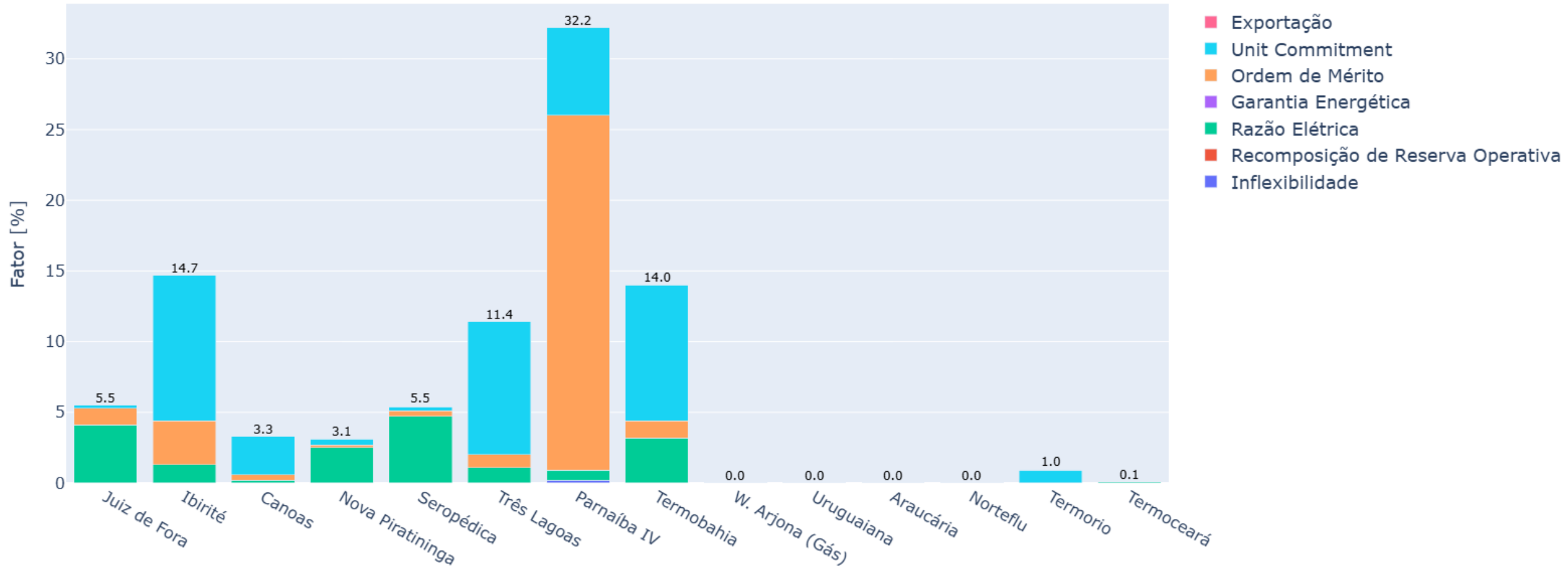
Custo Variavel Unitario para UTEs Merchants - 01/2025

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	805,57	1.119,00	Platts	dez/24
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.349,81	1444,63	Platts	dez/24
63	Ibitaré	Gás natural não PPT	2.760/2024	938,08	999,82	Platts	dez/24
64	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	1.056,39	1140,67	Platts	dez/24
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.273,36	1357,64	ANP	nov/24
110	Nova Piratinga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.623,43	1748,16	Platts	dez/24
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	1.119,74	1.197,13	Platts	dez/24
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.400,54	1461,4	Platts	dez/24
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	2.880/2024	484,35	534,28	Platts	dez/24
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.726,52	1.767,19	Platts	dez/24
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	927,75	1.073,34	Platts	dez/24
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	852,22	912,28	Platts	dez/24
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.252,86	1.375,07	Platts	dez/24
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	1.059,40	1.087,56	Platts	dez/24
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	1.953,35	2.007,59	ANP	nov/24

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

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

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



*Dados de geração consolidados até 31/12/24 e preliminares disponibilizados pelo ONS até o dia 27/01/25

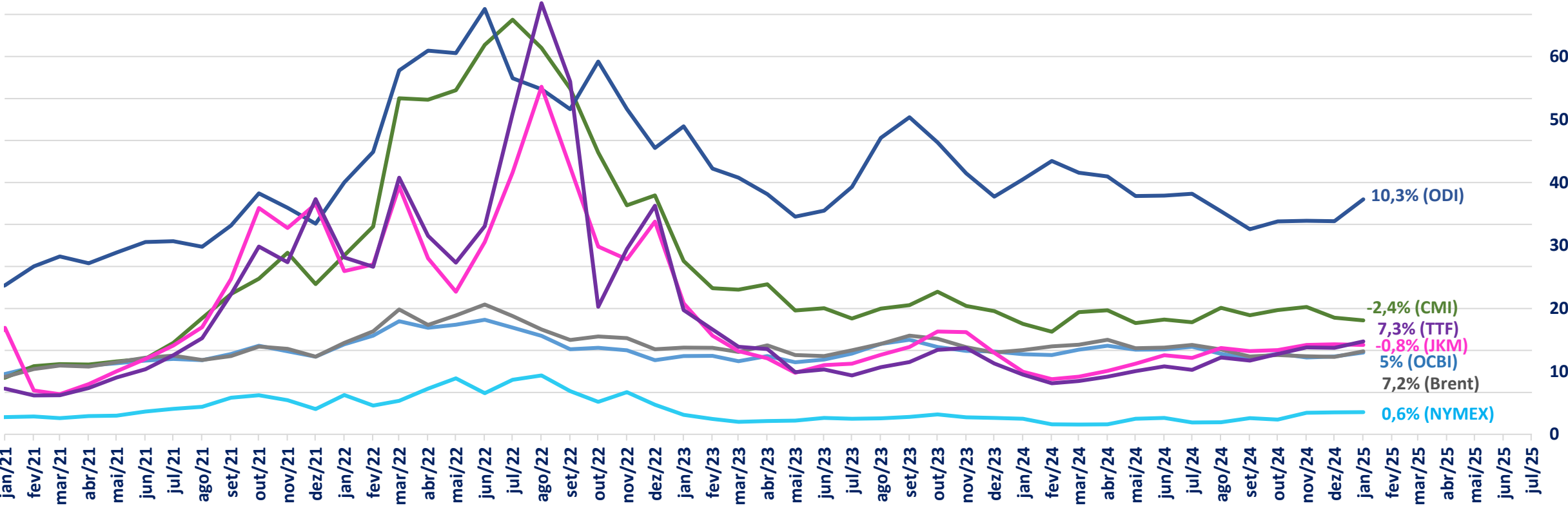
variação das cotações dos combustíveis: dez/24 – jan/25

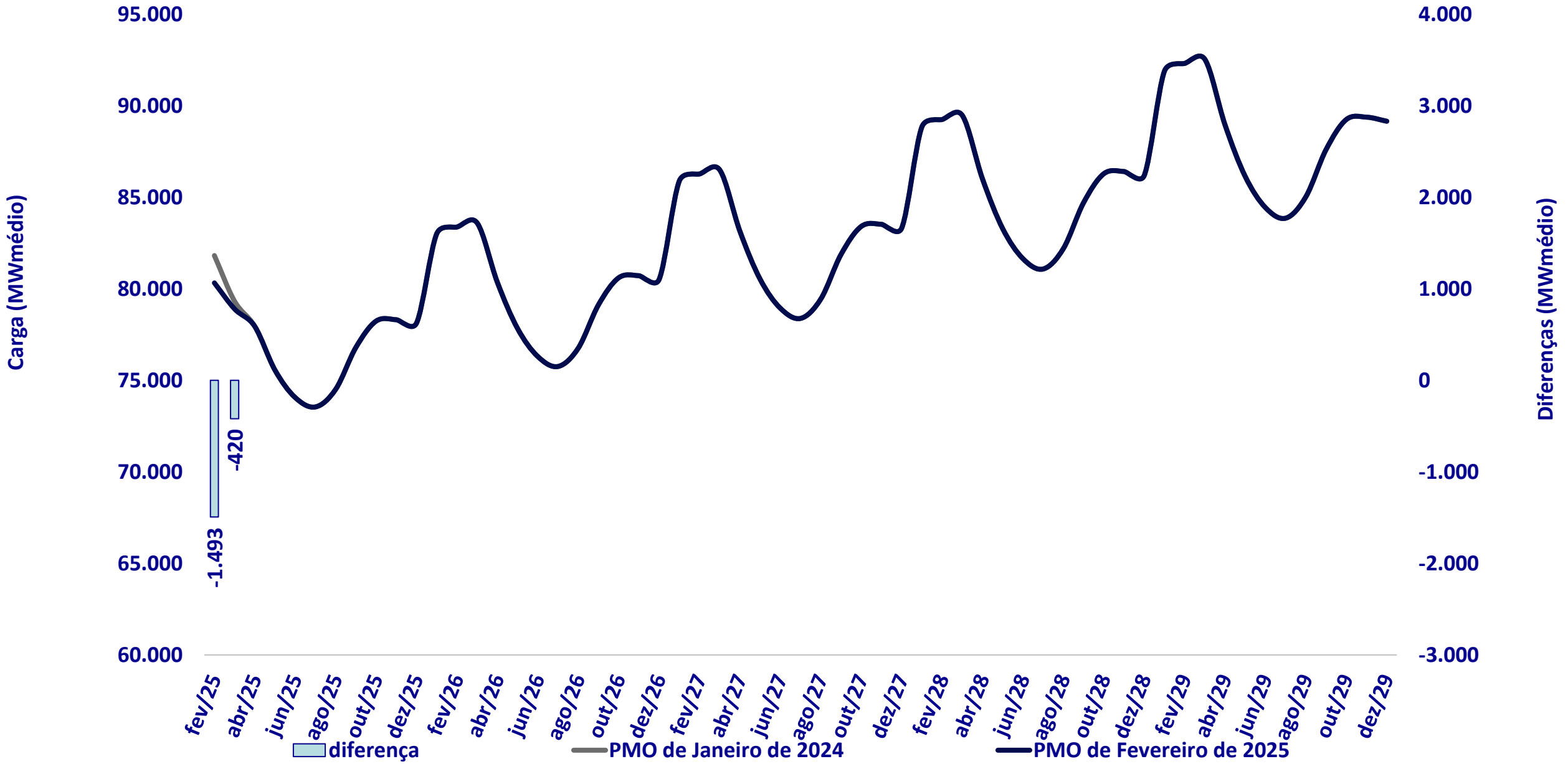


— OCBI [U\$\$/BBL]
 — Carvão Mineral [U\$\$/TM]
 — Brent [U\$\$/BBL]
 — Óleo Diesel [USS/gal]

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

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$\$]
Variação (dez/24 - jan/25)	5,0%	-2,4%	7,2%	10,3%	0,6%	-0,8%	7,3%	-1,2%
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.





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

usinas não simuladas individualizadamente – SIN



Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)

35.000
30.000
25.000
20.000
15.000
10.000
5.000

2.000
1.500
1.000
500
0
-500
-1.000

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

diferença PMO de Janeiro de 2024 PMO de Fevereiro de 2025

Diferenças:
Média: + 1 MWmed
Maior : - 545 MWmed



Modelagem no Newave

Escoamento Madeira [MWmed]	1º mês	2º mês
	fev/2025	mar/2025
SANTO ANTÔNIO E JIRAU	7.417,60	7.408,65

restricao_eletrica.csv

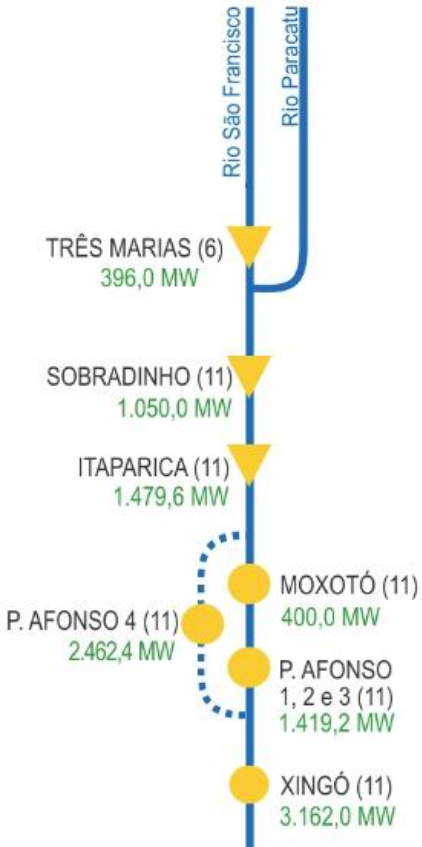
```

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

&RE-HORIZ-PER; cod_rest; PerIni; PerFin
RE-HORIZ-PER ;          1;2025/02;2025/03
...

&RE-LIM-FORM-PER-PAT; cod_rest; PerIni; PerFin; Pat; LimInf; LimSup
& Escoamento Madeira
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/02; 2025/02; 1; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/02; 2025/02; 2; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/02; 2025/02; 3; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/03; 2025/03; 1; -1.1e30; 7408.65
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/03; 2025/03; 2; -1.1e30; 7408.65
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/03; 2025/03; 3; -1.1e30; 7408.65
    
```

UHEs do Rio São Francisco



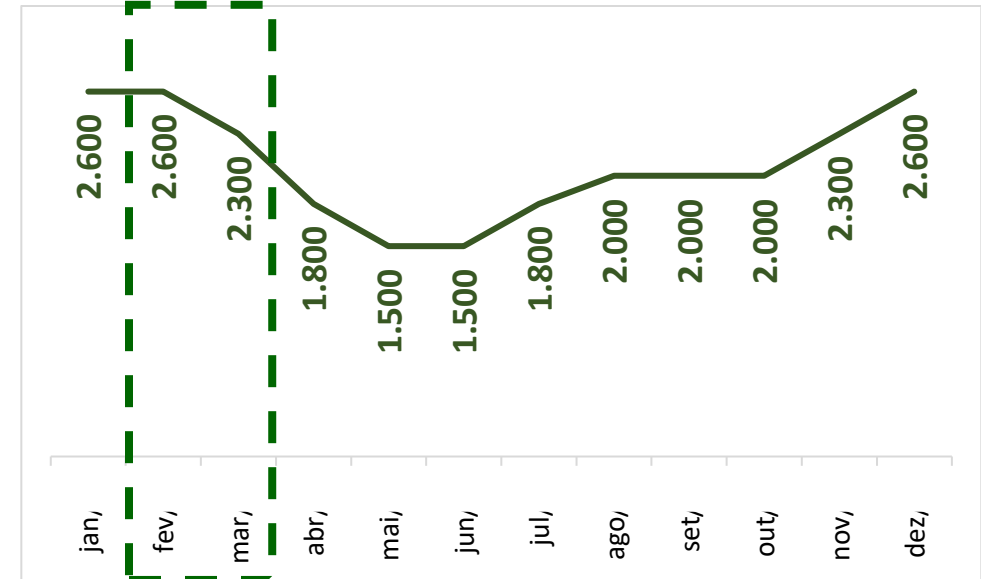
Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de	
	Fev/2025		Mar/2025		Abr/25	Fev/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	2.600	1.100	2.300	800	800

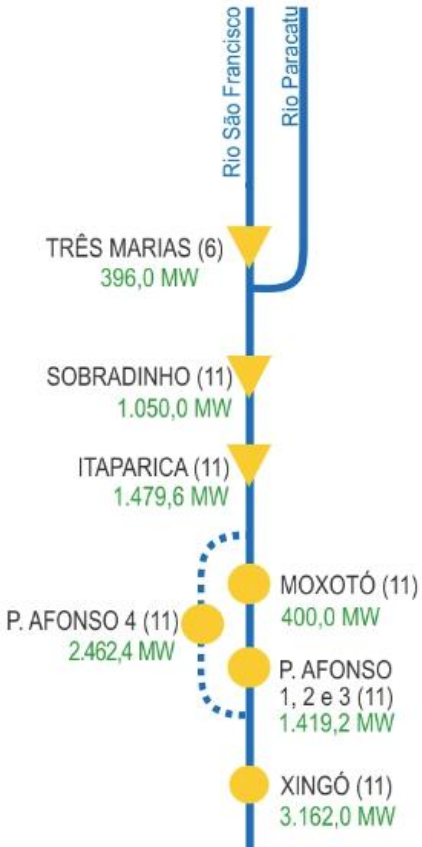
2.600 2.300
CRCH CRCH

	Fev/2025	Mar/2025	A partir de Abr/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	
	Fev/2025		Mar/2025		Abr/25	Fev/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	2.600	1.100	2.300	800	800

2.600 2.300
CRCH CRCH

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

MODIF.DAT

```

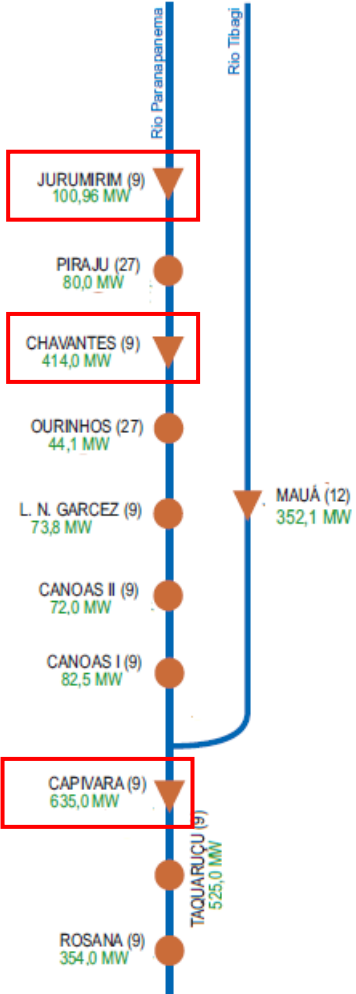
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    156                                TRES MARIAS
VAZMINT  2 2025 150.00
...
USINA    295                                FICT.TRES MA
VAZMINT  2 2025 150.00
...
USINA    169                                SOBRADINHO
VAZMIN   800
NUMCNJ   1
NUMMAQ   5 1
...
USINA    172                                ITAPARICA
VAZMINT  2 2026 800.00
VMINT    2 2025 30.000 '&'
VMINT    4 2025 0.000 '&'
...
USINA    176                                COMP PAF-MOX
VAZMINT  2 2026 800.00
USINA    178                                XINGO
VAZMINT  2 2025 1100.00
VAZMINT  4 2025 800.00
TURBMAXT 2 2025 2600.00
TURBMAXT 3 2025 2300.00
TURBMAXT 4 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]	Fev/2025		Mar/2025		A partir de Abr/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	Fev/2025	Mar/2025
Jurumirim	Normal	Normal
Chavantes	Normal	Normal
Capivara	Normal	Normal

MODIF.DAT

```

P.CHAVE MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA 47
VAZMINT 2 2025 90.00
VAZMINT 10 2025 147.00
...
USINA 49
VAZMIN 85
...
USINA 61
VAZMIN 276
    
```

A.A. LAYDNER

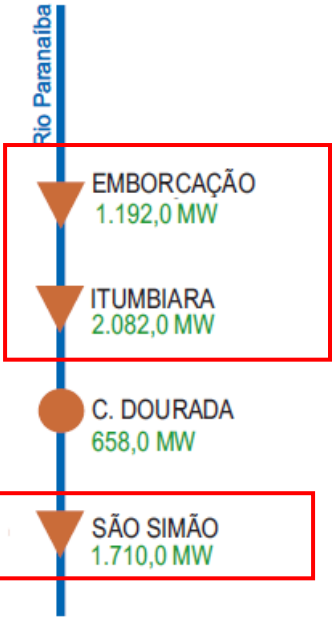
CHAVANTES

CAPIVARA

Resolução ANA nº 194/2024

UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	Fev/2025		Mar/2025		A partir de Abr/2025	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
Emborcação	-	-	-	-	-	-
Itumbiara	70	-	70	-	70	-

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

MODIF.DAT

```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    24                                EMBORCACAO
...
USINA    31                                ITUMBIARA
VAZMIN   70
...
USINA    33                                SAO SIMAO
VAZMIN   450
VMINT    2 2025 15.000 '%'
VMINT    4 2025  0.000 '%'
    
```

UHE Serra da Mesa

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	fev/25		mar/25		dez a mai		jun a nov	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
SERRA DA MESA	300	-	100	-	100	-	300	-

MODIF.DAT

P.CHAVE MODIFICACOES E INDICES
 XXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX

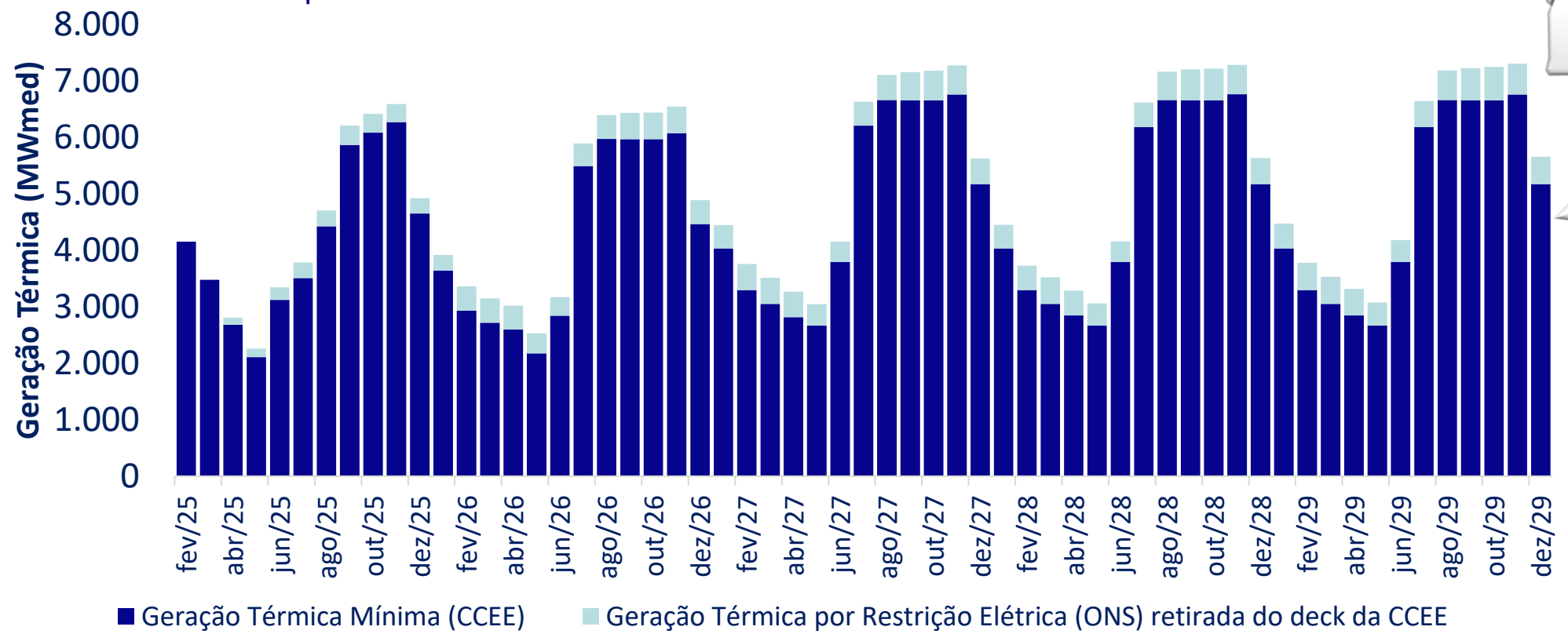
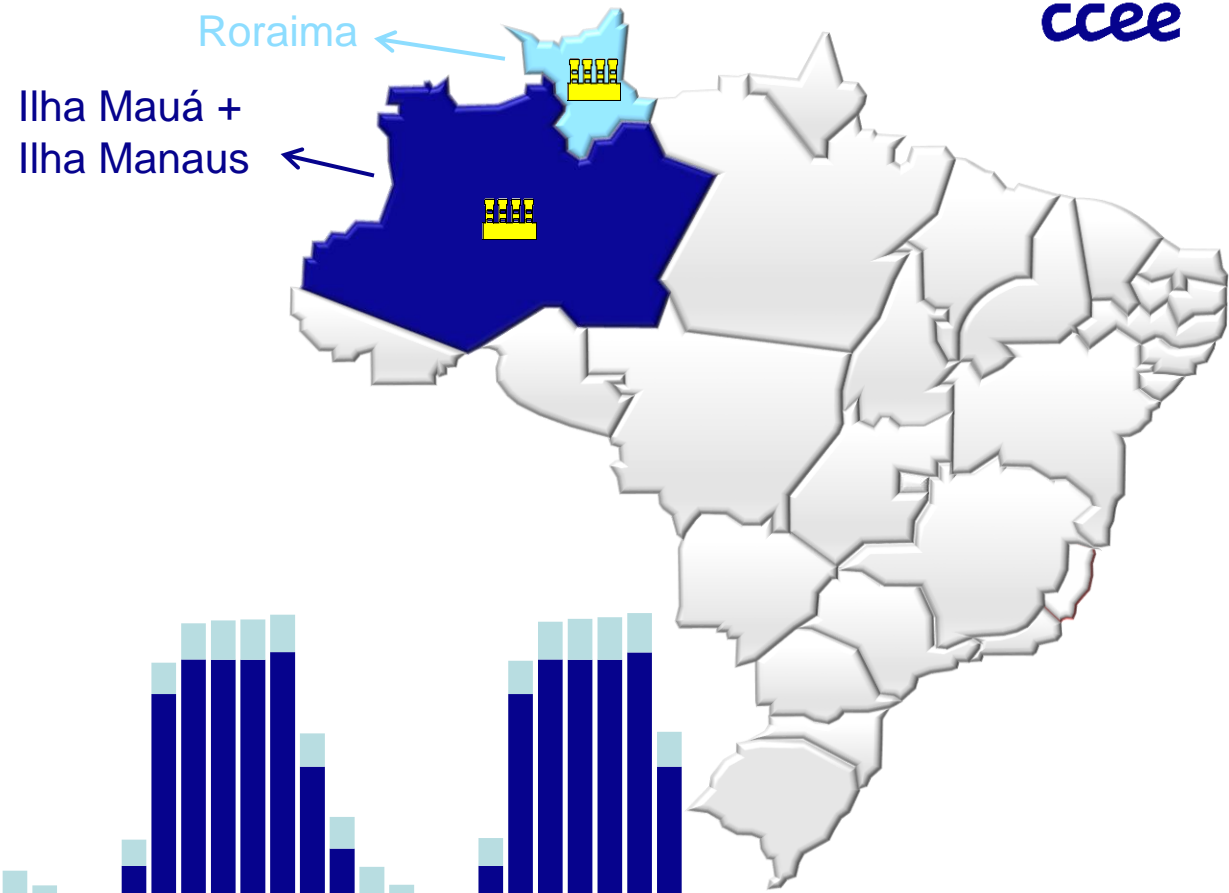
```

...
USINA      251                                SERRA MESA
VAZMINT    2 2025    300.00
VAZMINT    3 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
...
USINA      291                                FICT.SERRA M
VAZMINT    2 2025    300.00
VAZMINT    3 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  '%'
    
```

geração termelétrica por restrições elétricas

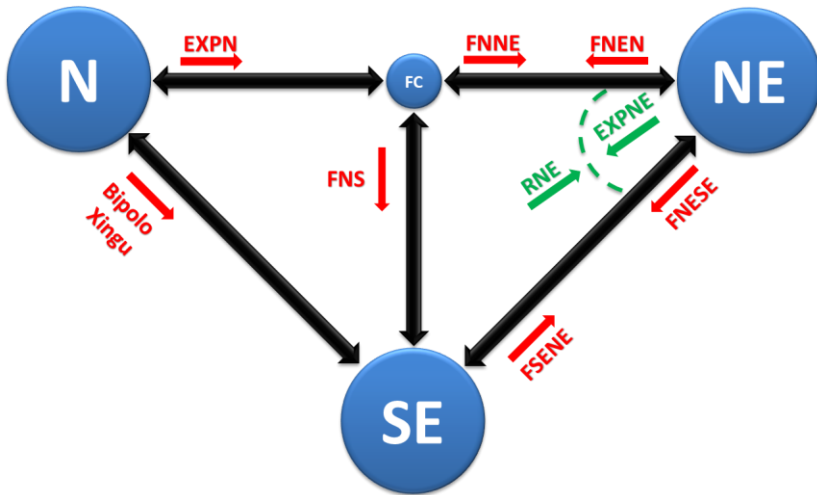
Geração térmica por restrições elétricas para o período de Fevereiro de 2025 a Dezembro de 2029, conforme RT-DPL 0598/2024:

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

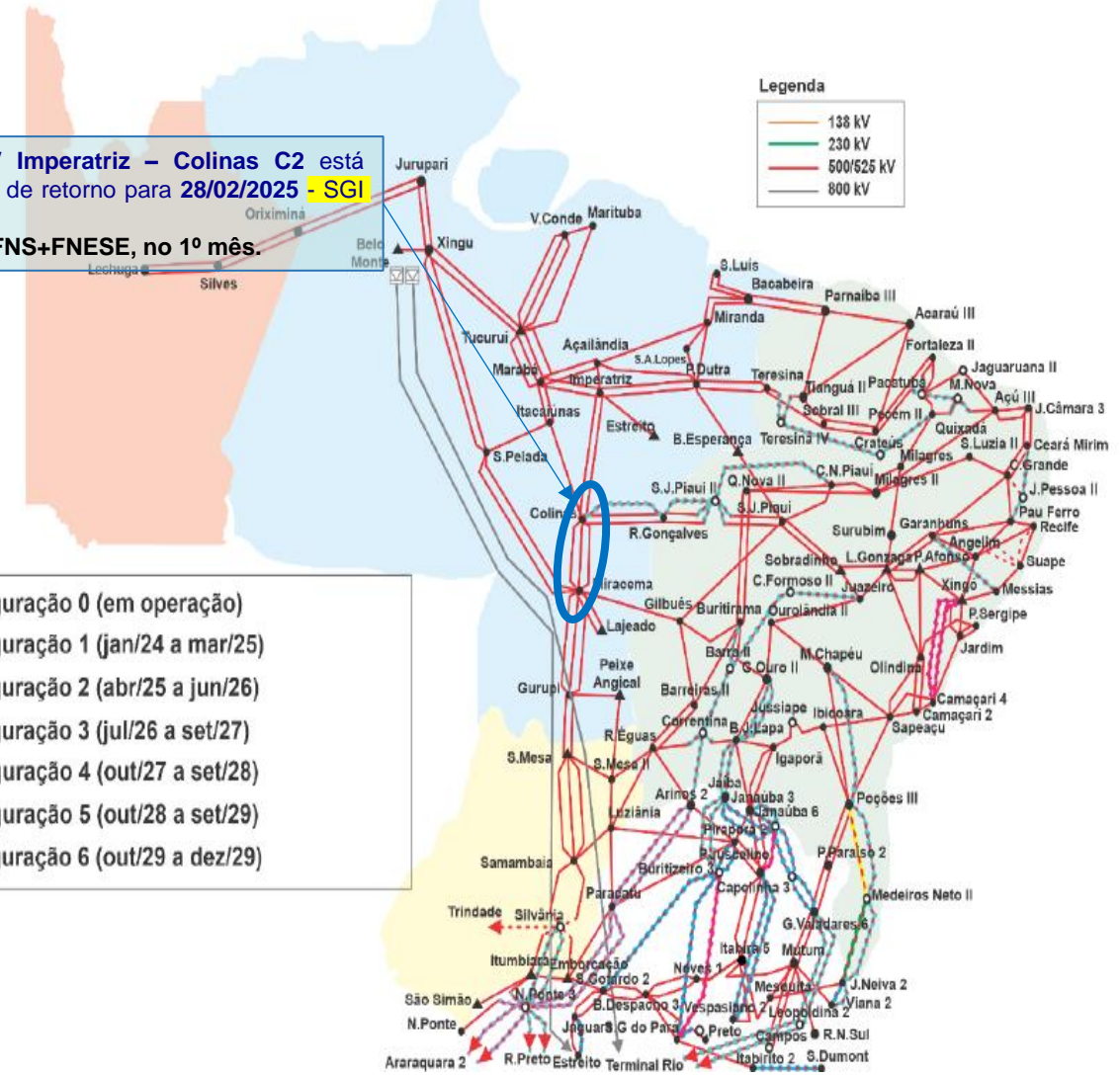


limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Fevereiro/2025



O BCS da SE Imperatriz da LT 500 kV Imperatriz – Colinas C2 está indisponível desde 11/06/2024, com previsão de retorno para 28/02/2025 - SGI 27.744-24 e 75.982-24.
 Redução de 150 MW nos limites de FNS e FNS+FNESE, no 1º mês.



Legenda

- 138 kV
- 230 kV
- 500/525 kV
- 800 kV

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)

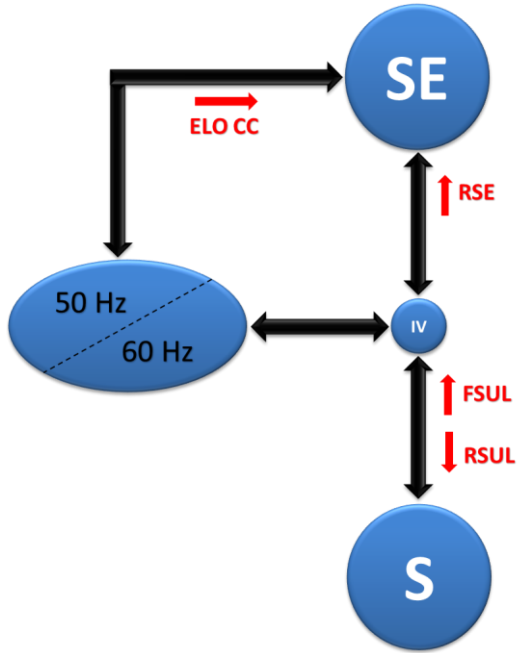
Limite	fev/25			mar/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	5.500	4.021	5.500	5.500	3.914	5.500
EXPNE	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	3.050	3.050	3.050	3.200	3.200	3.200
FNS+FNESE	7.160	6.171	7.550	7.310	6.114	7.700

REFERÊNCIAS:

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

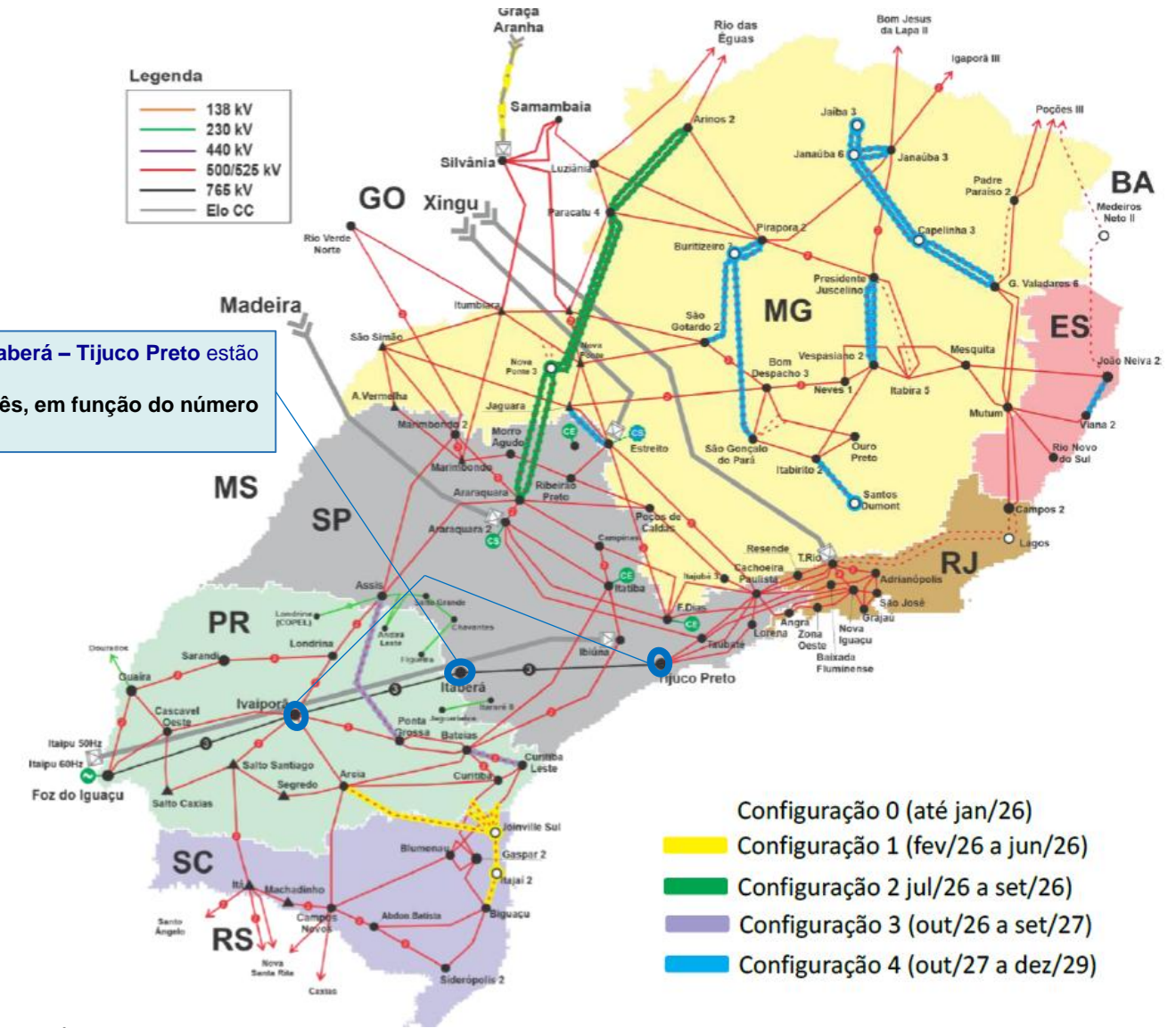
limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Fevereiro/2025



Os BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã – Itaberá – Tijuco Preto estão indisponíveis desde 28/06/2024, Redução de 600 nos limites RSE no 1º mês e 2º mês, em função do número de máquinas sincronizadas na UHE Itaipu 60 Hz.

Limite	fev/25			mar/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	7.970	7.970	9.030	7.970	7.970	9.030
FSUL	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	8.600
RSUL	8.700	7.500	9.100	8.700	7.500	9.100

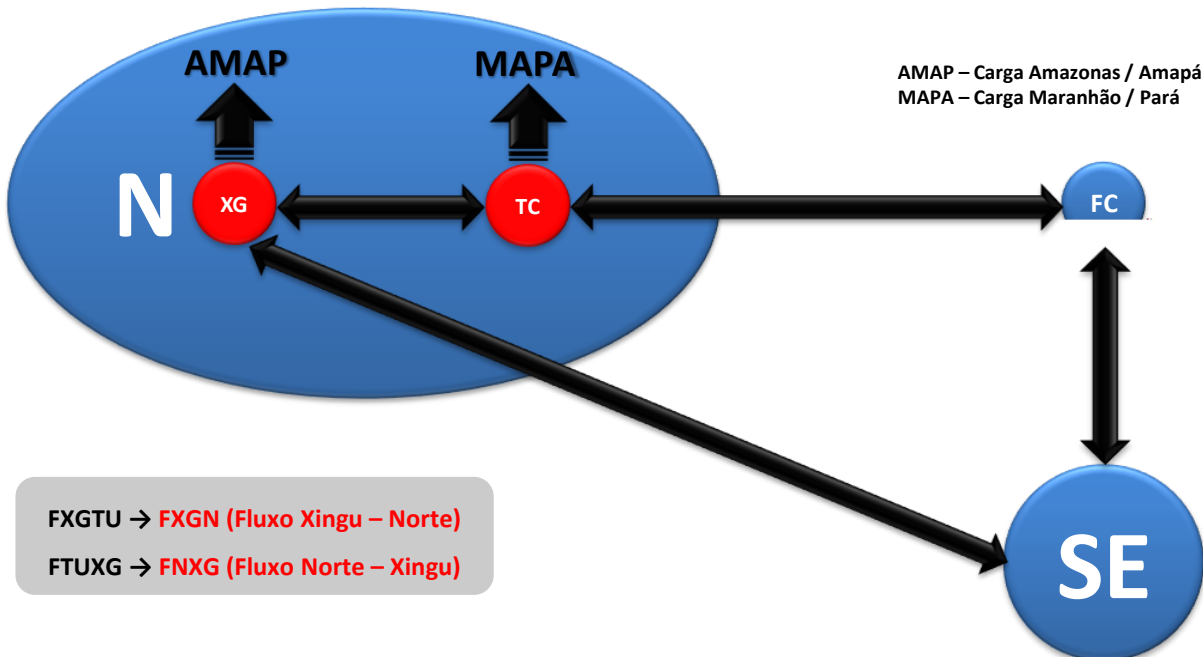


- Configuração 0 (até jan/26)
- Configuração 1 (fev/26 a jun/26)
- Configuração 2 jul/26 a set/26)
- Configuração 3 (out/26 a set/27)
- Configuração 4 (out/27 a dez/29)

REFERÊNCIAS:

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



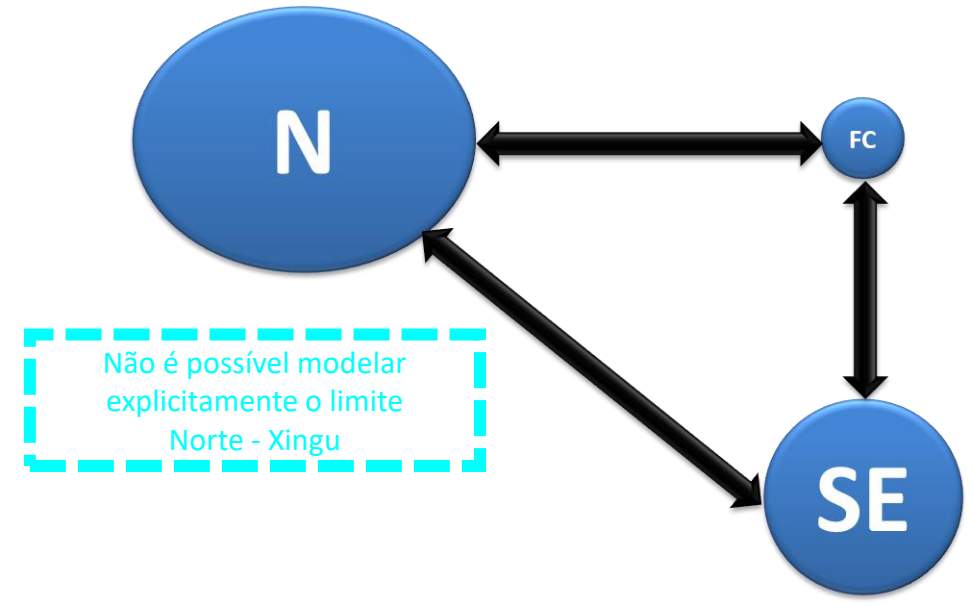
LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	fev/25			mar/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	3.000	3.000	4.000	3.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

REFERÊNCIAS:

- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – FEVEREIRO/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	fev/25			mar/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	3.000	3.000	4.000	3.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	15 x 500	13 x 500	11 x 500	15 x 500	13 x 500	11 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

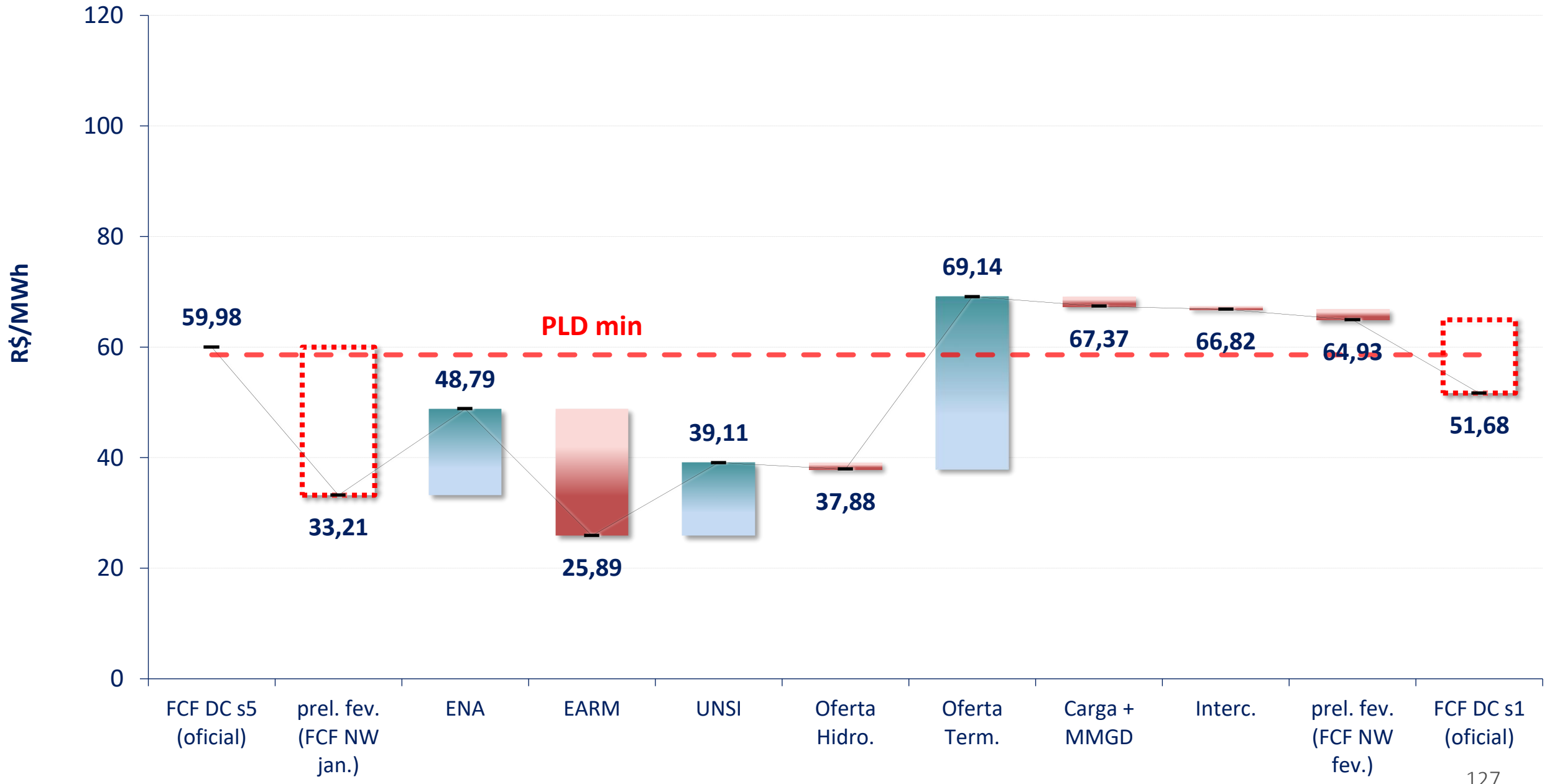
- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

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

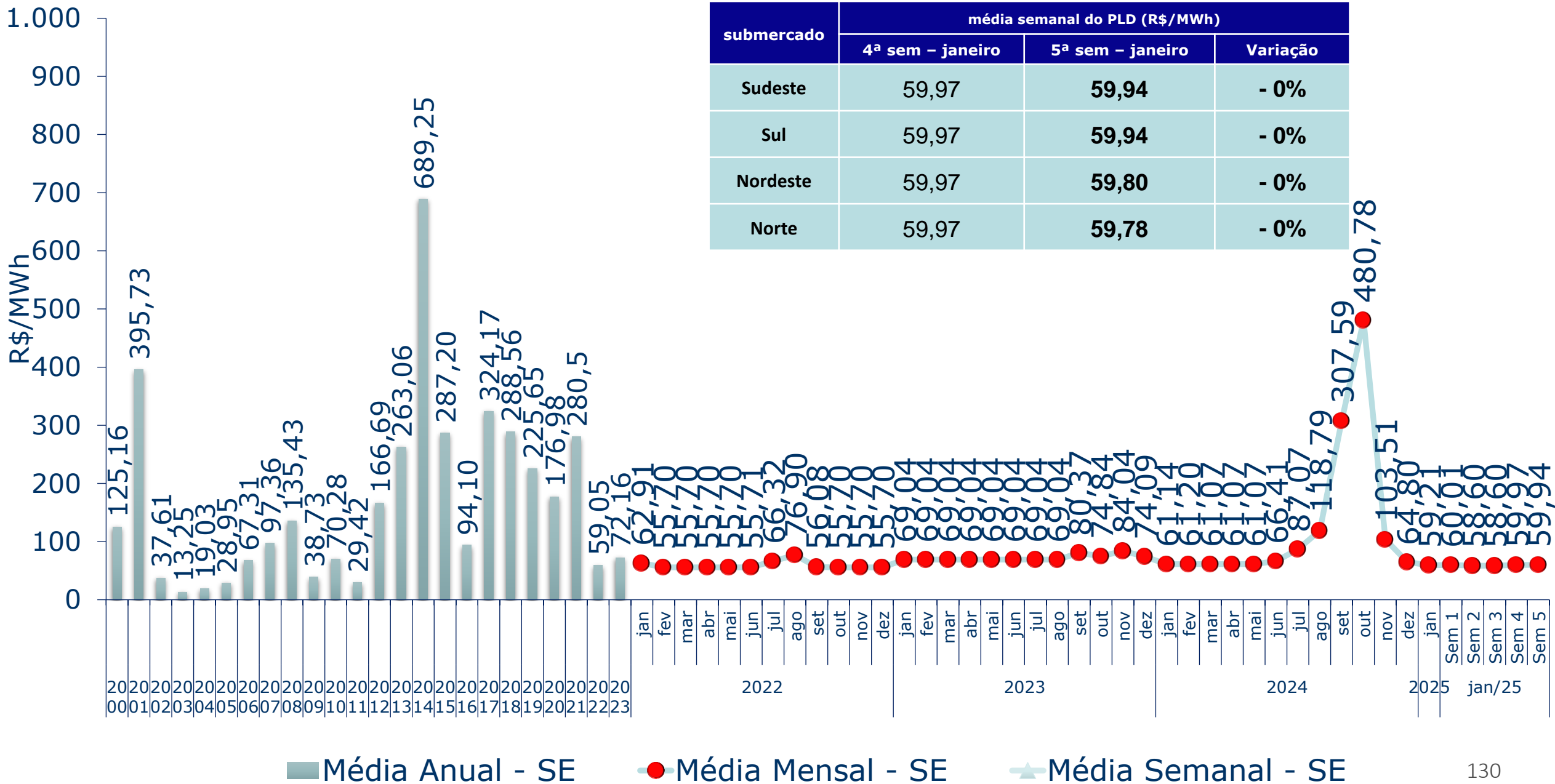
REN 843/2019

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

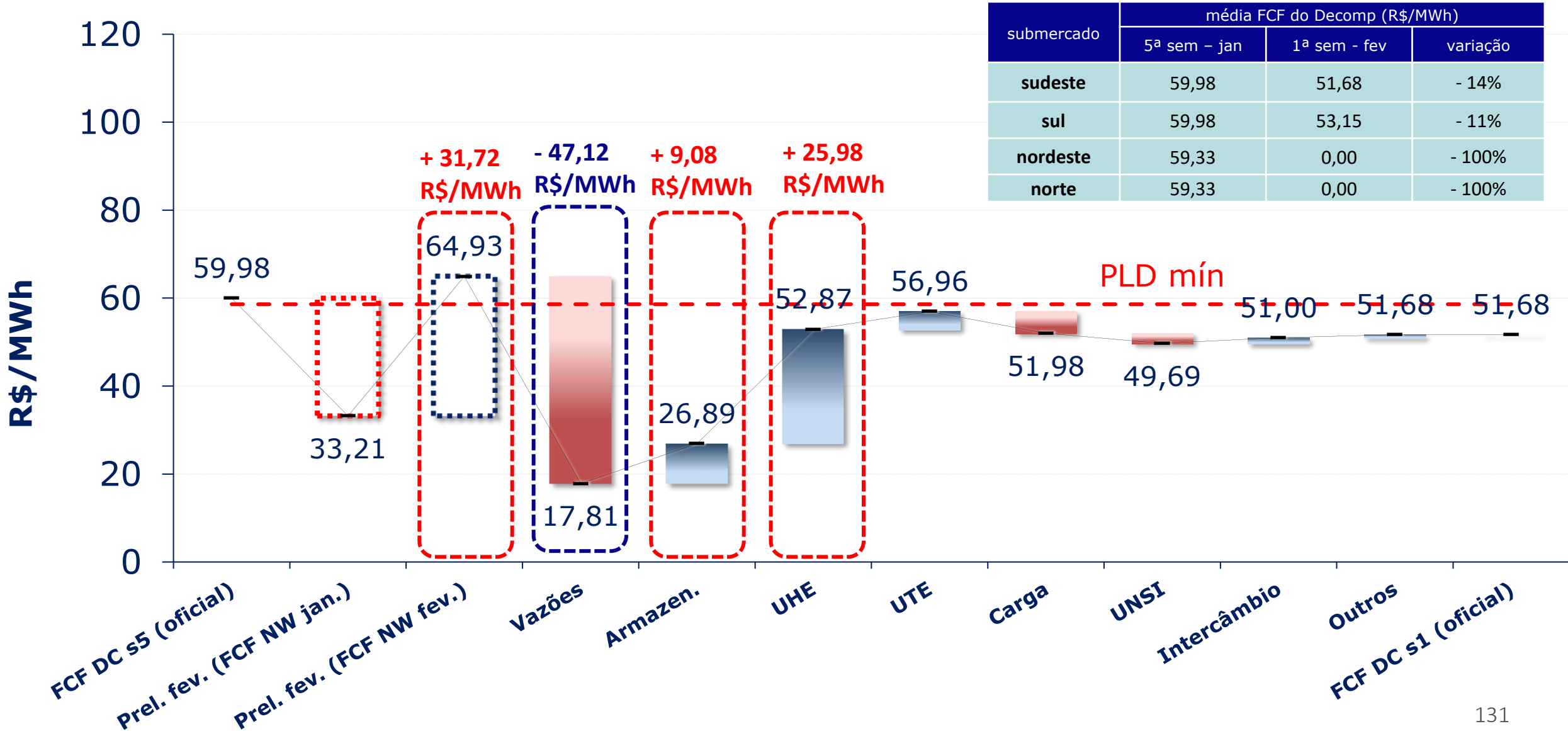
Alteração	Descrição	Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015	ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros meses revistas na programação mensal	ONS/AGENTES
Prorrogação da operação comercial da UTE Araucária	Despacho ANEEL nº 3.933/202	ANEEL
Alteração de restrição operativa para as UHEs Serra da Mesa, Marimbondo, Água Vermelha, São Simão, Três Marias, Xingó e Itaparica	De acordo com os FSARHs enviados pelos agentes responsáveis	ONS/AGENTE
Alteração da potência instalada da UHE Salto Osório	conforme REA ANEEL nº 15.759/2025	ANEEL
Atualização no 1º mês dos volumes de espera	UHES da Bacia do rio Paraná até Porto São José	ONS
Consideração no primeiro mês das previsões obtidas com o modelo WEOL-SM	estimativa de geração das usinas eólicas não simuladas individualmente para os subsistemas Sul, Nordeste e Norte	ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (fev/25 e mar/25) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	5.678,2 e 5.607,4	ONS/AGENTE
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (fev/25 e mar/25) (MWmed) Canal de Fuga Médio (fev/25 e mar/25) (m)	1.463,8 e 1.515,0 4,50 e 4,80	ONS/AGENTE



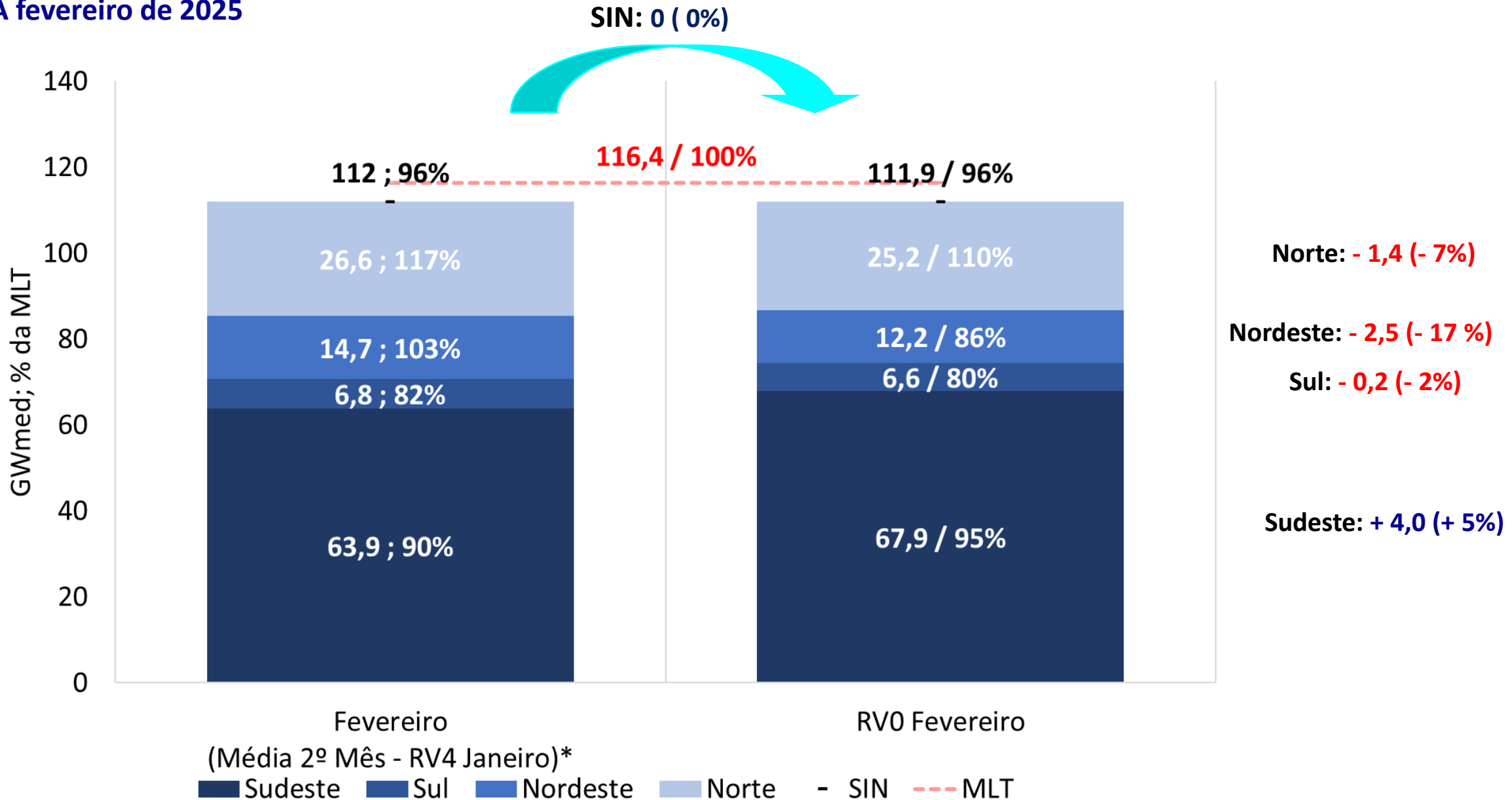
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - **decomp**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



decomposição da FCF do Decomp

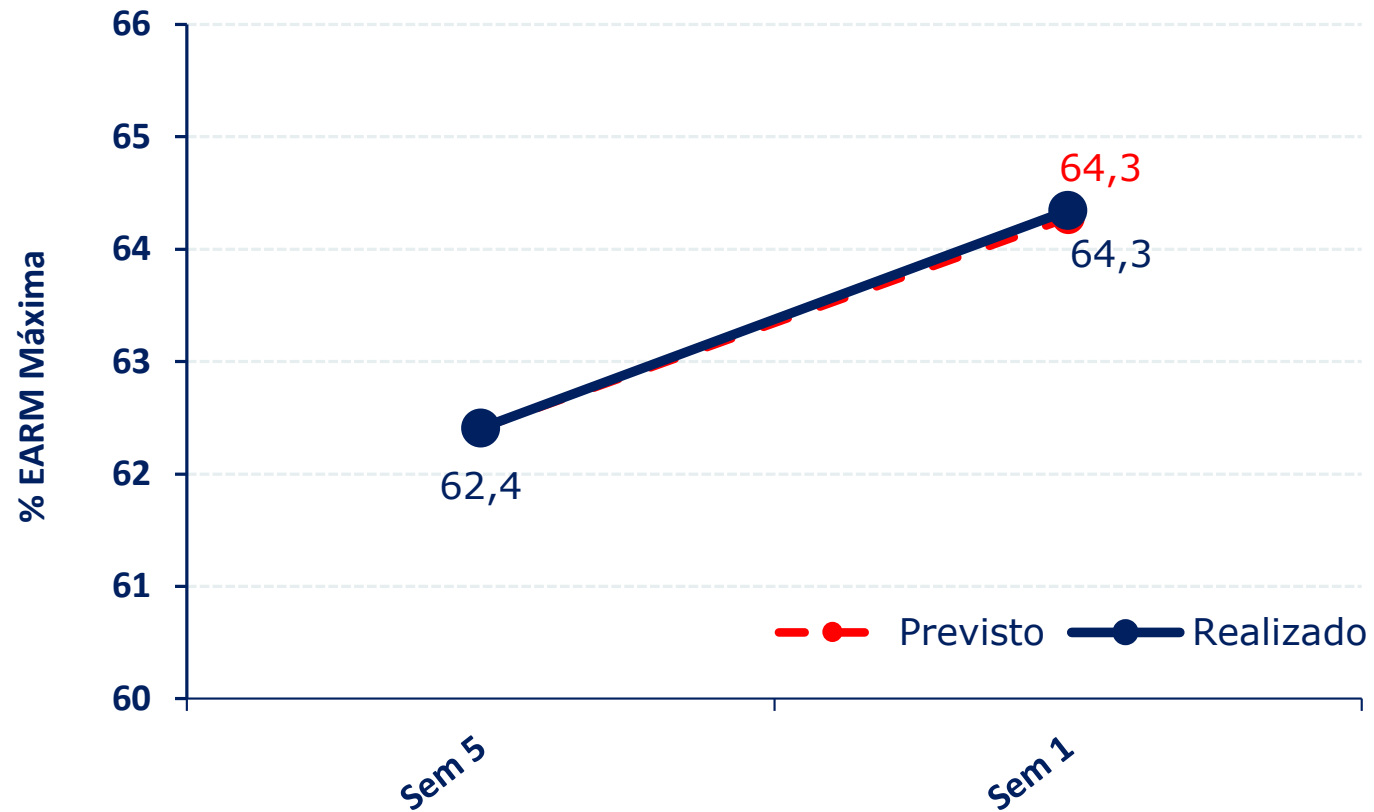


ENA fevereiro de 2025



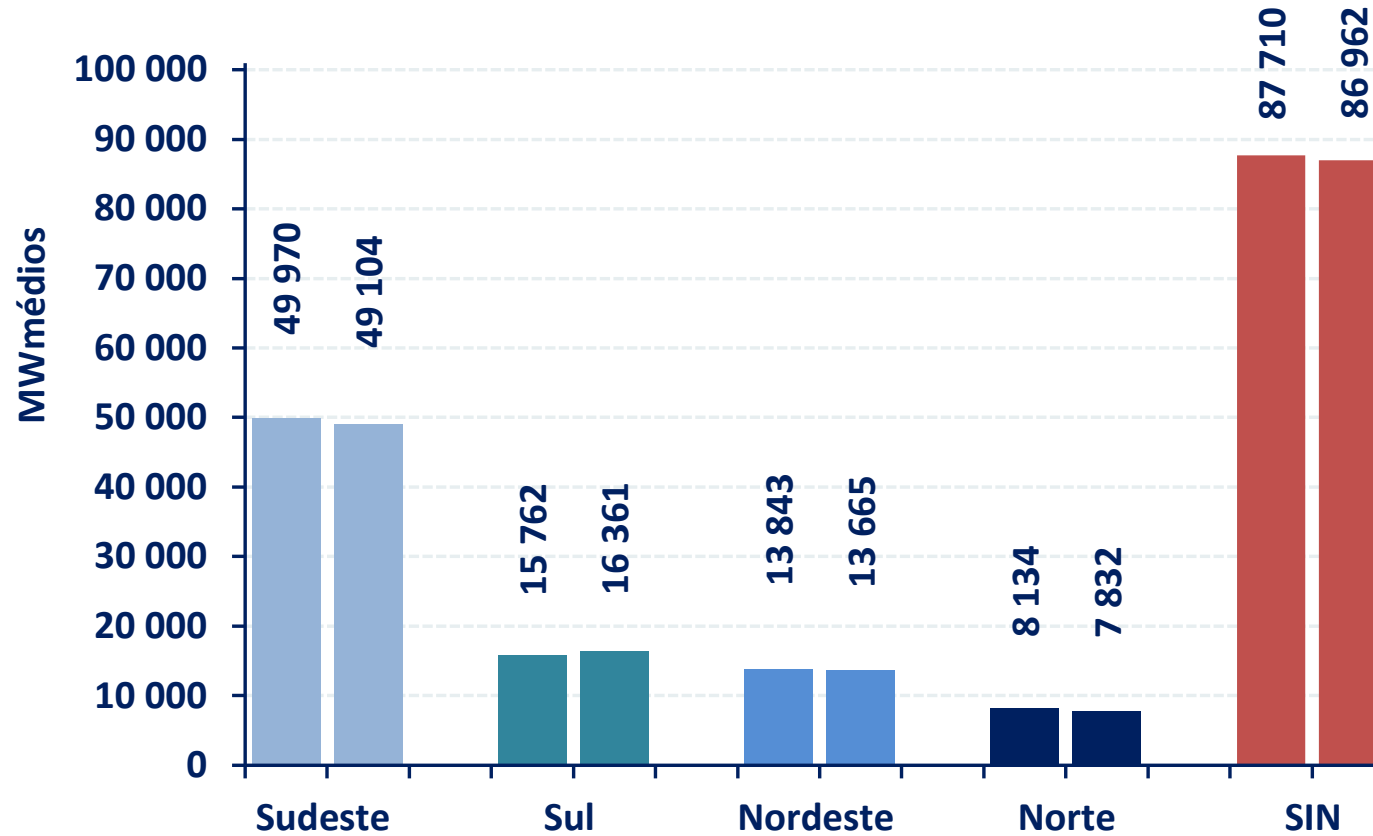
armazenamento esperado x verificado

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



SE/CO	S	NE	N	SIN
-822	-82	-155	1 243	184

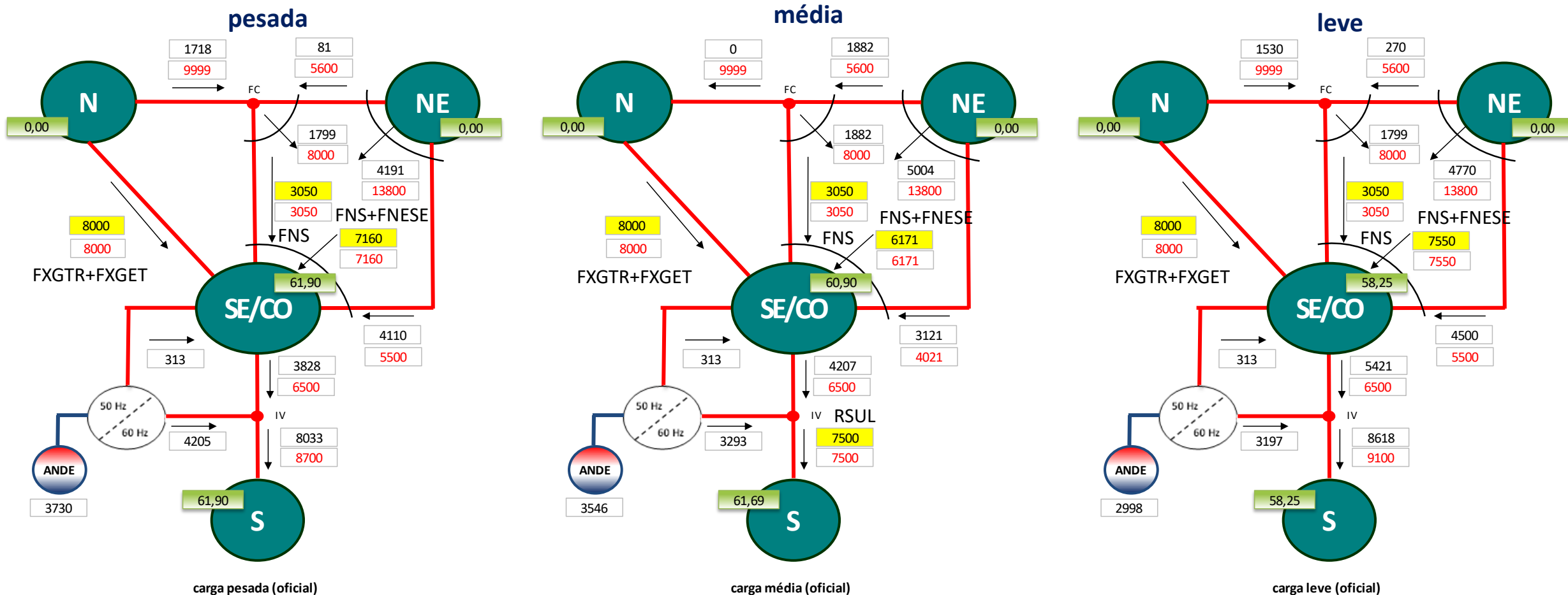
revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
-866	+599	-179	-302	-747

fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados desacoplaram do Norte e Nordeste em relação ao Sudeste e Sul, além do Sudeste em relação ao Sul no patamar médio.

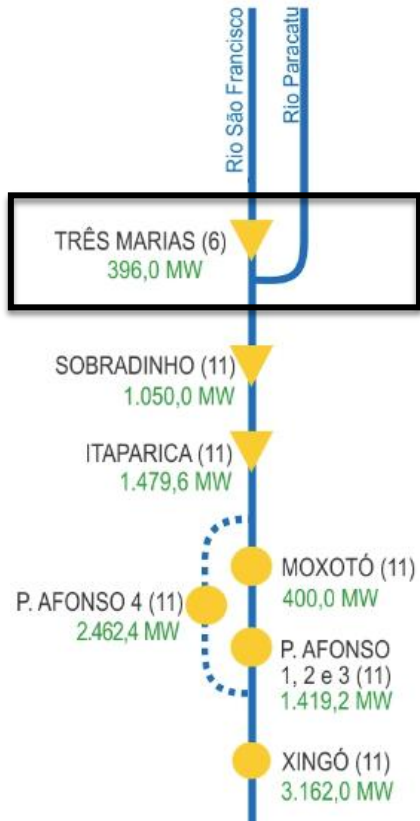


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
 XXXX fluxo de intercâmbio (MWh médios)
 XXXX limite de intercâmbio (MWh médios)

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]	fevereiro/2025		março/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 7437, aceito em 29/01/2025, valido de 01/02/2025 ate 28/02/2025

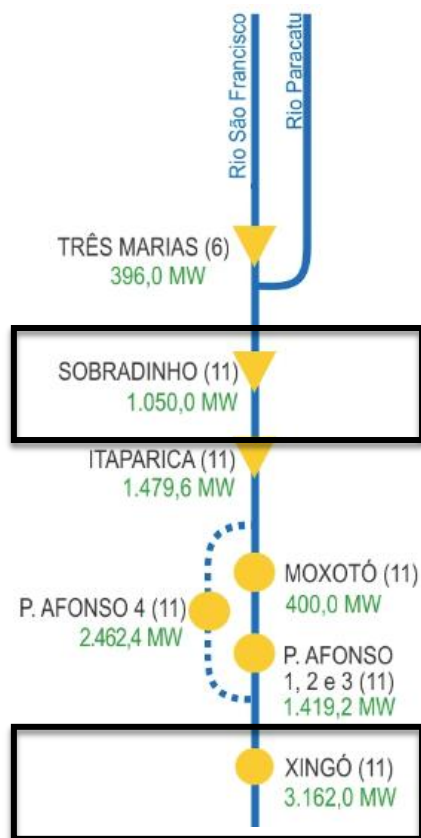
& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 7438, aceito em 29/01/2025, valido de 01/03/2025 ate 31/03/2025

&

HQ	41	1	5			
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



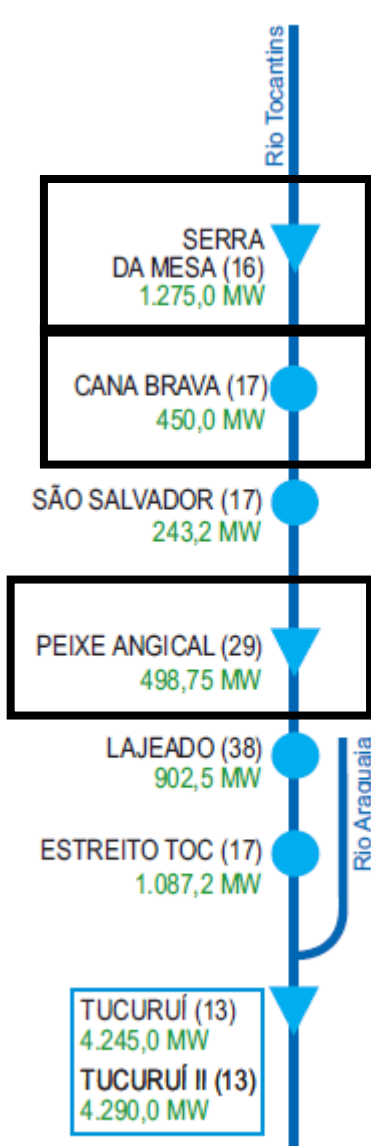
vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Sobradinho	até 31/03/2025	800	8.000
Xingó	até 31/03/2025	1.100	8.000

vazão [m³/s]	Período	q_turb_min	q_turb_máx
Xingó	até 28/02/2025	-	2.600
	01/03 até 31/03/2025	-	2.300

```

&.....CHESF .....
& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&  ir  ei  inf.  sup.  inf.  sup.  inf.  sup.
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&
&-169- SOBRADINHO
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 7031, aceito em 27/11/2024
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 7435, aceito em 29/01/2025, valido de 01/02/2025 ate 28/02/2025
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 7434, aceito em 29/01/2025, valido de 01/03/2025 ate 31/03/2025
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 220
&
HQ 213 1 5
LQ 213 1 800.00 8000.00 800.00 8000.00 800.00 8000.00
CQ 213 1 169 1.0 QDEF
&
&-178- XINGO
& Com CRCH para os meses de fevereiro/25 e marco/25, considerando a faixa de operacao em atencao
& Vazao turbinada maxima de 2600 m3/s de acordo com o FSARH 7430, aceito em 29/01/2025, valido de 01/02/2025 ate 28/02/2025
& Vazao turbinada maxima de 2300 m3/s de acordo com o FSARH 7431, aceito em 29/01/2025, valido de 01/03/2025 ate 31/03/2025
&
HQ 215 1 5
LQ 215 1 2600.00 2600.00 2600.00
LQ 215 5 2300.00 2300.00 2300.00
CQ 215 1 178 1.0 QTUR
&
&-178- XINGO
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 7032, aceito em 27/11/2024
& Vazao defluente minima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 7432, aceito em 29/01/2025, valido de 01/02/2025 ate 28/02/2025
& Vazao defluente minima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 7433, aceito em 29/01/2025, valido de 01/03/2025 ate 31/03/2025
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 225
&
HQ 216 1 5
LQ 216 1 1100.00 8000.00 1100.00 8000.00 1100.00 8000.00
CQ 216 1 178 1.0 QDEF
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Tocantins



vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Serra da Mesa	até 28/02/2025	300	-
	até 31/03/2025	100	-

&-251- SERRA DA MESA

& Vazao defluente minima de 100 m3/s de acordo com o FSARH 7025, valido de dezembro ate maio

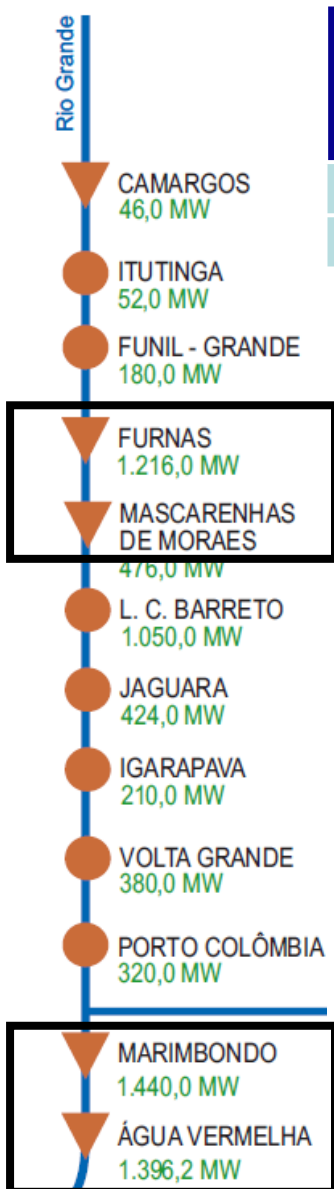
& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 7026, valido de junho ate novembro

& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 7408, aceito em 15/01/2025, valido de 01/02/2025 ate 28/02/2025

&

HQ	105	1	5			
LQ	105	1	300.00	300.00	300.00	300.00
LQ	105	5	100.00	100.00	100.00	100.00
CQ	105	1	251	1.0	QDEF	

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Grande



UHE	fevereiro/2025			março/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	-
M. Moraes	149	4.400	-	149	4.400	-

```

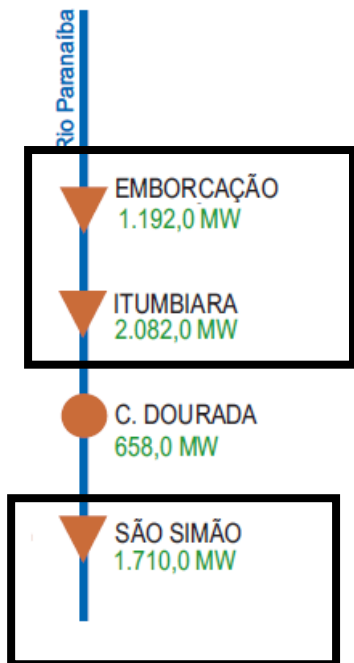
&-6- FURNAS
& Vazao defluente minima de 131 m3/s de acordo com o FSARH 443
& Vazao defluente maxima de 4000 m3/s de acordo com o FSARH 296
&
HQ 95 1 5
LQ 95 1 131.00 4000.00 131.00 4000.00 131.00 4000.00
CQ 95 1 6 1.0 QDEF
&
&-7- MASCARENHAS DE MORAES
& Vazao defluente minima de 149 m3/s de acordo com o FSARH 445
& Vazao defluente maxima de 4400 m3/s de acordo com o FSARH 300
&
HQ 96 1 5
LQ 96 1 149.00 4400.00 149.00 4400.00 149.00 4400.00
CQ 96 1 7 1.0 QDEF
    
```

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

```

&-17- MARIMBONDO
& Nivel minimo de 431.47 m (15.09% VU / 793.63 hm3), de acordo com o FSARH 7036, aceito em 27/11/2024
& Nivel maximo de 445.21 m (90.84% VU / 4778.42 hm3), de acordo com o FSARH 312
&
HV 50 1 5
LV 50 1 793.63 4778.42
CV 50 1 17 1.0 VARM
&
&-18- AGUA VERMELHA
& Nivel minimo de 375.19 m (15.15% VU / 782.89 hm3), de acordo com o FSARH 7038, aceito em 27/11/2024
&
HV 13 1 5
LV 13 1 782.89
CV 13 1 18 1.0 VARM
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Paranaíba



UHE	fevereiro/2025			março/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	-
Itumbiara	70	7.000	-	70	7.000	-

```

&-24- EMBORCACAO (Theodomiro Carneiro Santiago)
& Vazao defluente maxima de 5000 m3/s de acordo com o FSARH 164
&
HQ 34 1 5
LQ 34 1 5000.00 5000.00 5000.00
CQ 34 1 24 1.0 QDEF
&
&-31- ITUMBIARA
& Vazao defluente minima de 70 m3/s de acordo com o FSARH 442
& Vazao defluente maxima de 7000 m3/s de acordo com o FSARH 287
&
HQ 101 1 5
LQ 101 1 70.00 7000.00 70.00 7000.00 70.00 7000.00
CQ 101 1 31 1.0 QDEF
&
    
```

UHE	fevereiro/2025	março/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

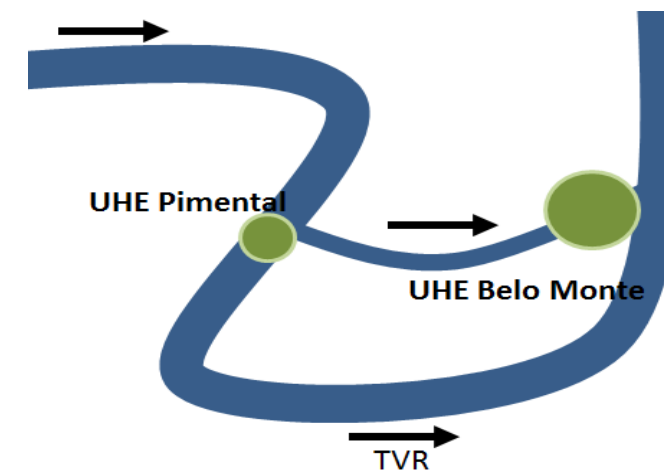
- para o decomp, é utilizado o Hidrograma B (FSARH 7.004, para 2025).

	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
&
HQ 258 1 5
LQ 258 1 1600.00 1600.00 1600.00
LQ 258 5 4000.00 4000.00 4000.00
CQ 258 1 314 1.0 QDEF
&
    
```



indicação do despacho de UTEs a GNL com despacho antecipado

Semana		Santa Cruz Nova				Motivo do Despacho	Luiz O. R. Melo			Motivo do Despacho	Porto do Sergipe			Motivo do Despacho
		Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]					Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]				Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]			
		De	Até	Pesada			Média	Leve	Pesada		Média	Leve	Pesada	
01/02	07/02	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
08/02	14/02	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
15/02	21/02	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
22/02	28/02	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
01/03	07/03	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
08/03	14/03	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
15/03	21/03	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
22/03	28/03	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
29/03	04/04	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	

motivo do despacho:

INF → inflexibilidade (considerado no cálculo do pld)

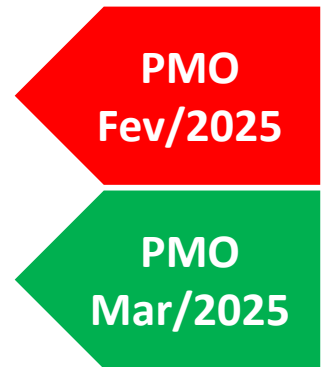
OM → ordem de mérito (considerado no cálculo do pld)

RE -> restrição operativa (não considerado no cálculo do pld)

GE -> segurança energética (não considerado no cálculo do pld)

CO 088/25: Representação do canal de fuga médio da UHEs Santo Antônio e Jirau para o processo de cálculo do PLD a partir da primeira semana operativa de março de 2025

- A partir da primeira semana operativa de março de 2025 (início em 01/03/2025), a CCEE deixará de representar no DECOMP o canal de fuga médio das UHEs Santo Antônio e Jirau.
- Essa mudança alinha-se à representação já adotada pelo ONS no PMO de fevereiro de 2025.
- O ONS implementou a representação no modelo DECOMP em decorrência da adoção do modelo NEWAVE Híbrido, buscando aprimorar a modelagem dessas usinas.
- Como se trata de um aprimoramento nos dados de entrada (e não de um erro), a CCEE manterá, durante o mês de fevereiro, a representação anterior por meio do mnemônico JUSMED.



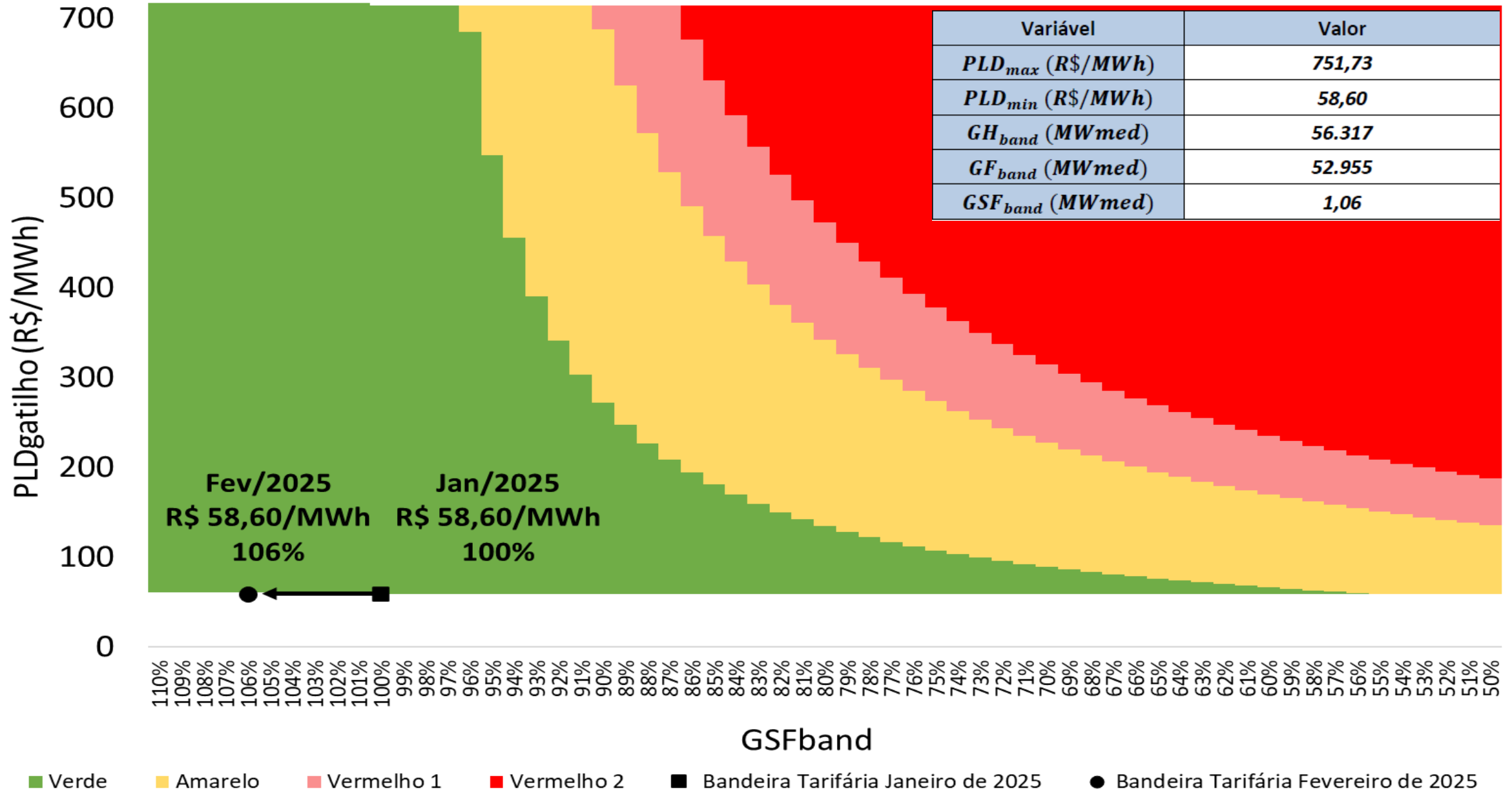
```

& UHE MNEMONICO VALOR MES NUMERO DA SEMANA
& xxx XXXXXX xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx XXX x
-----
& Alteracoes para Jirau de acordo com a RES ANA 269/2009
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
& Alteracao do JUSMED para compatibilizacao com as energias do Newave
& JIRAU
AC 285 JUSMED 74.51 FEV 1 2025
AC 285 JUSMED 74.51 FEV 2 2025
AC 285 JUSMED 74.51 FEV 3 2025
AC 285 JUSMED 74.51 FEV 4 2025
AC 285 JUSMED 75.40 MAR 1 2025
& SANTO ANTONIO
AC 287 JUSMED 58.35 FEV 1 2025
AC 287 JUSMED 58.35 FEV 2 2025
AC 287 JUSMED 58.35 FEV 3 2025
AC 287 JUSMED 58.35 FEV 4 2025
AC 287 JUSMED 60.05 MAR 1 2025
    
```

Legenda (com base nas informações até o momento):

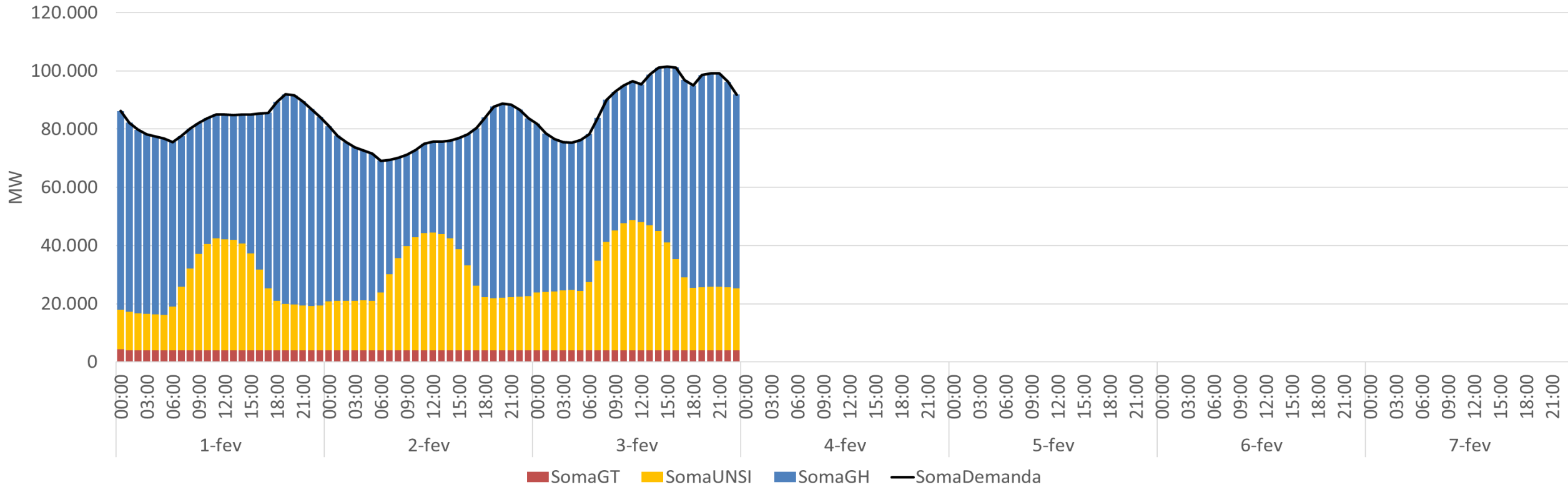
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

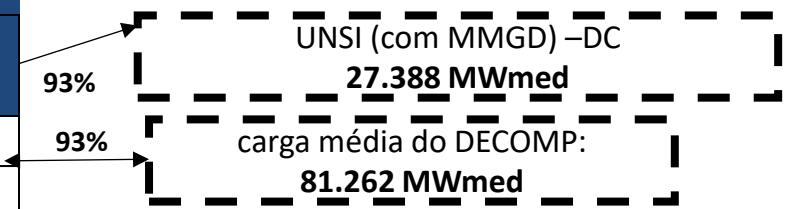


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp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

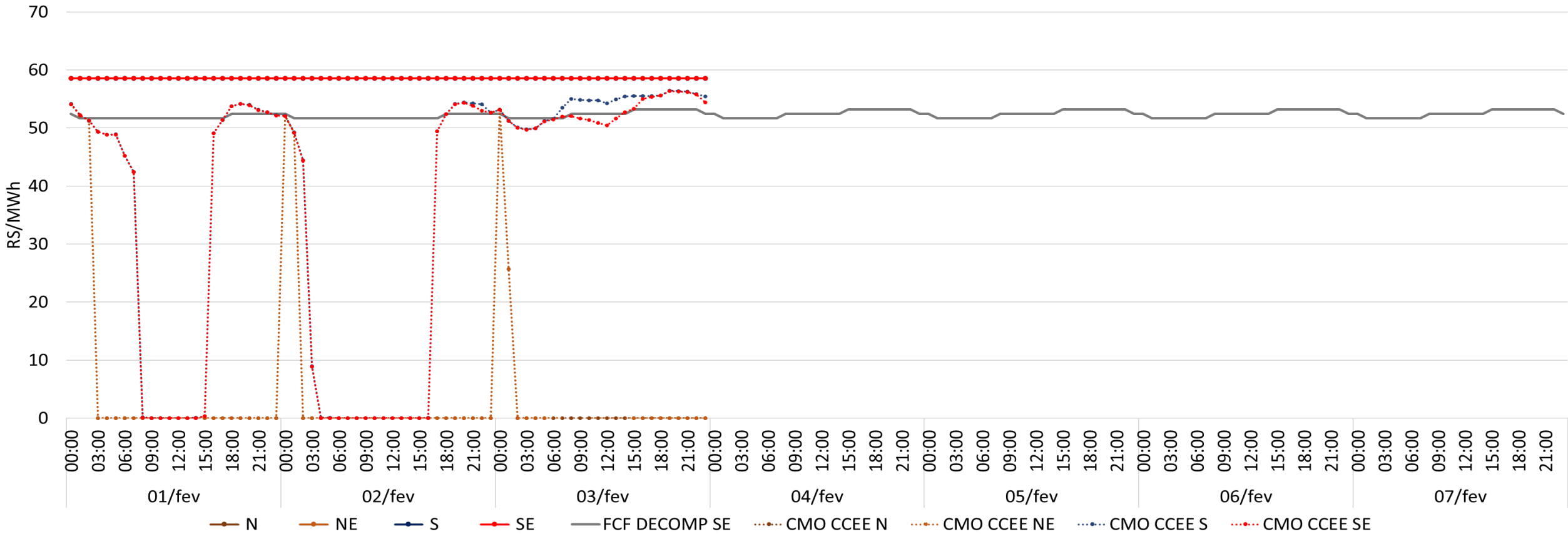
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
54.372	3.997	4.003	25.602	83.977
65%	5%		30%	100%



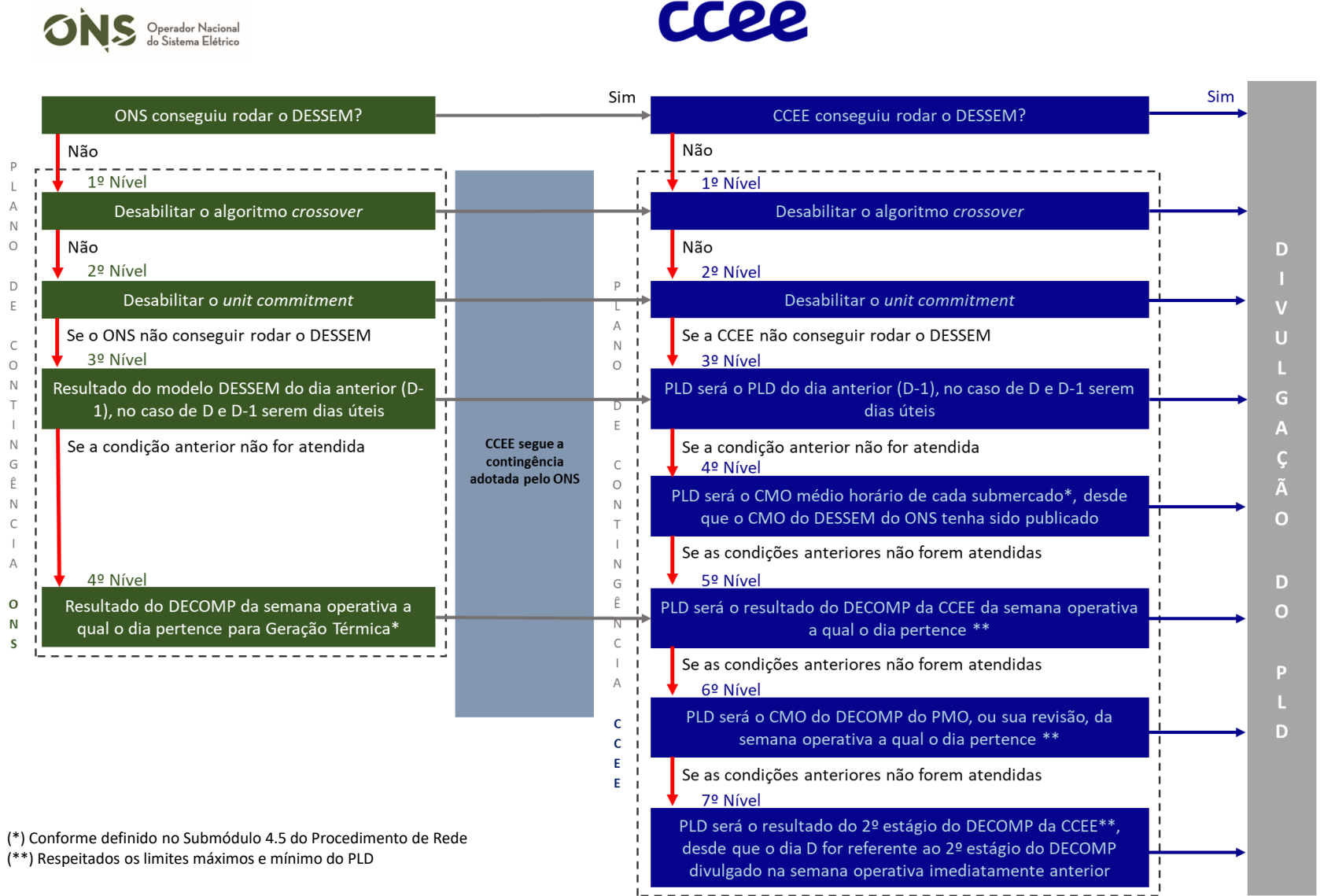
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE	51,68	36,19	58,60	58,60	58,60
S	53,15	36,64	58,60	58,60	58,60
NE	0,00	4,61	58,60	58,60	58,60
N	0,00	4,69	58,60	58,60	58,60

análise do preço horário – acompanhamento de contingências

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



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

OPERUH.DAT

- Defluência máxima da UHE Itapebi de 639 m³/s

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 07390 L RHQ
OPERUH ELEM 07390 154 ITAPEBI 6 1.0
&OPERUH LIM 07390 I F 660.00
OPERUH LIM 07390 I F 639.0
```

- Defluência mínima e máxima da UHE Estreito (FSARH 7462 e 7463) – não considerada

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 07462 L RHQ
&OPERUH ELEM 07462 267 ESTREITO 6 1.0
&OPERUH LIM 07462 03 00 0 03 01 0 6000
&OPERUH LIM 07462 03 01 0 03 02 0 5000
&OPERUH LIM 07462 03 02 0 03 03 0 4000
&OPERUH LIM 07462 03 03 0 03 04 0 3000
&OPERUH LIM 07462 03 04 0 03 05 0 2500
&OPERUH LIM 07462 03 05 0 03 06 0 2000
&OPERUH LIM 07462 03 06 0 03 13 0 1000
```

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 07463 L RHQ
&OPERUH ELEM 07463 267 ESTREITO 6 1.0
&OPERUH LIM 07463 03 00 0 03 01 0 6000
&OPERUH LIM 07463 03 01 0 03 02 0 5000
&OPERUH LIM 07463 03 02 0 03 03 0 4000
&OPERUH LIM 07463 03 03 0 03 04 0 3000
&OPERUH LIM 07463 03 04 0 03 05 0 2500
```


ENTDADOS.DAT (registro CI-CE)

- **Indisponibilidade do bipolo Xingu – Terminal Rio - não considerado**

SGI 4.358-25 – válido de 22/01/2025 a 02/02/2025 (data revista para 06/02/2025, após o PMO)

```

& Bipolo Xingu-Terminal Rio
&
& NUM   nome      SS/busF di hi m df hf m F      Linf      Lsup      custo   inicial
&   XXX XXXXXXXXXXXX xxxxxxX xx XX x xx XX x x XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&Ajuste conforme SGI 4.358-25
& Tratamento realizado pela CCEE
&CE 601 MBXNG3-E-F      42  I          F          0.0      0.0      00.00
&CE 601 MBXNG3-E-F      42 06 17 0  F          100.0     2000     00.00
&CE 602 MBXNG4-E-F      42  I          F          0.0      0.0      00.00
&CE 602 MBXNG4-E-F      42 06 17 0  F          0.0      2000     00.00
&CI 611 MDRIO1-I-F      12  I          F          0.0      0.0      00.00
&CI 611 MDRIO1-I-F      12 06 17 0  F          0.0      2000     00.00
&CI 612 MDRIO2-I-F      12  I          F          0.0      0.0      00.00
&CI 612 MDRIO2-I-F      12 06 17 0  F          0.0      2000     00.00
CE 601 MBXNG3-E-F      42  I          F          100.0    2000.00    0.00
CE 602 MBXNG4-E-F      42  I          F          0.0     2000.00    0.00
CI 611 MDRIO1-I-F      12  I          F          0.0     2000.00    0.00
CI 612 MDRIO2-I-F      12  I          F          0.0     2000.00    0.00
    
```

REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022

Art. 20. O processo de cálculo do PLD será elaborado e coordenado pela CCEE, com apoio do ONS.

[...]

§ 2º Deverão ser representadas na formação do PLD as restrições elétricas internas que impactam a capacidade de intercâmbio entre submercados:

I - cuja eliminação necessita de solução de planejamento; ou

II - que a previsão de recomposição seja superior a um mês.

§ 3º A alteração de que trata o inciso II do § 2º deve ser feita sempre na elaboração do PMO.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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 janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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

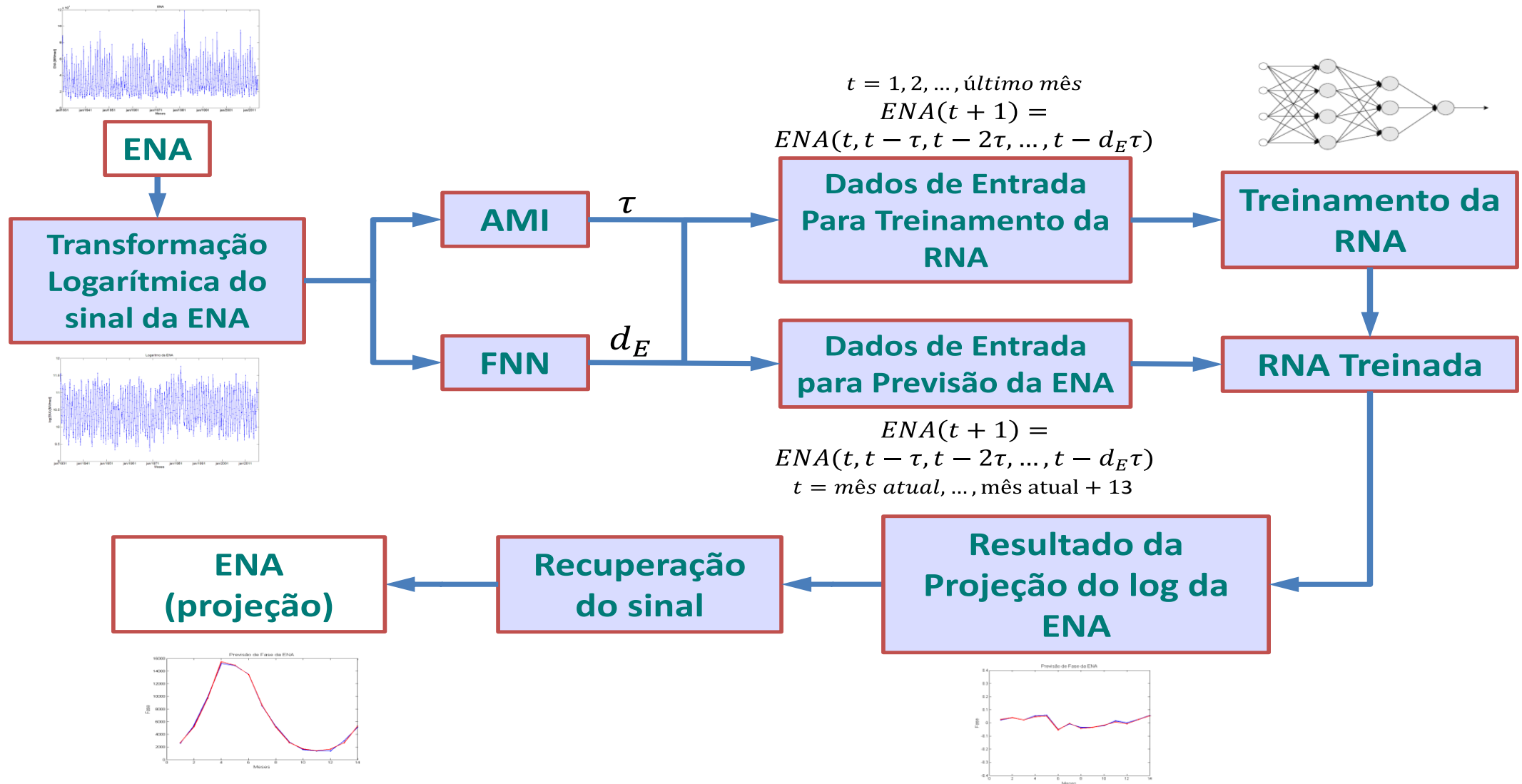
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

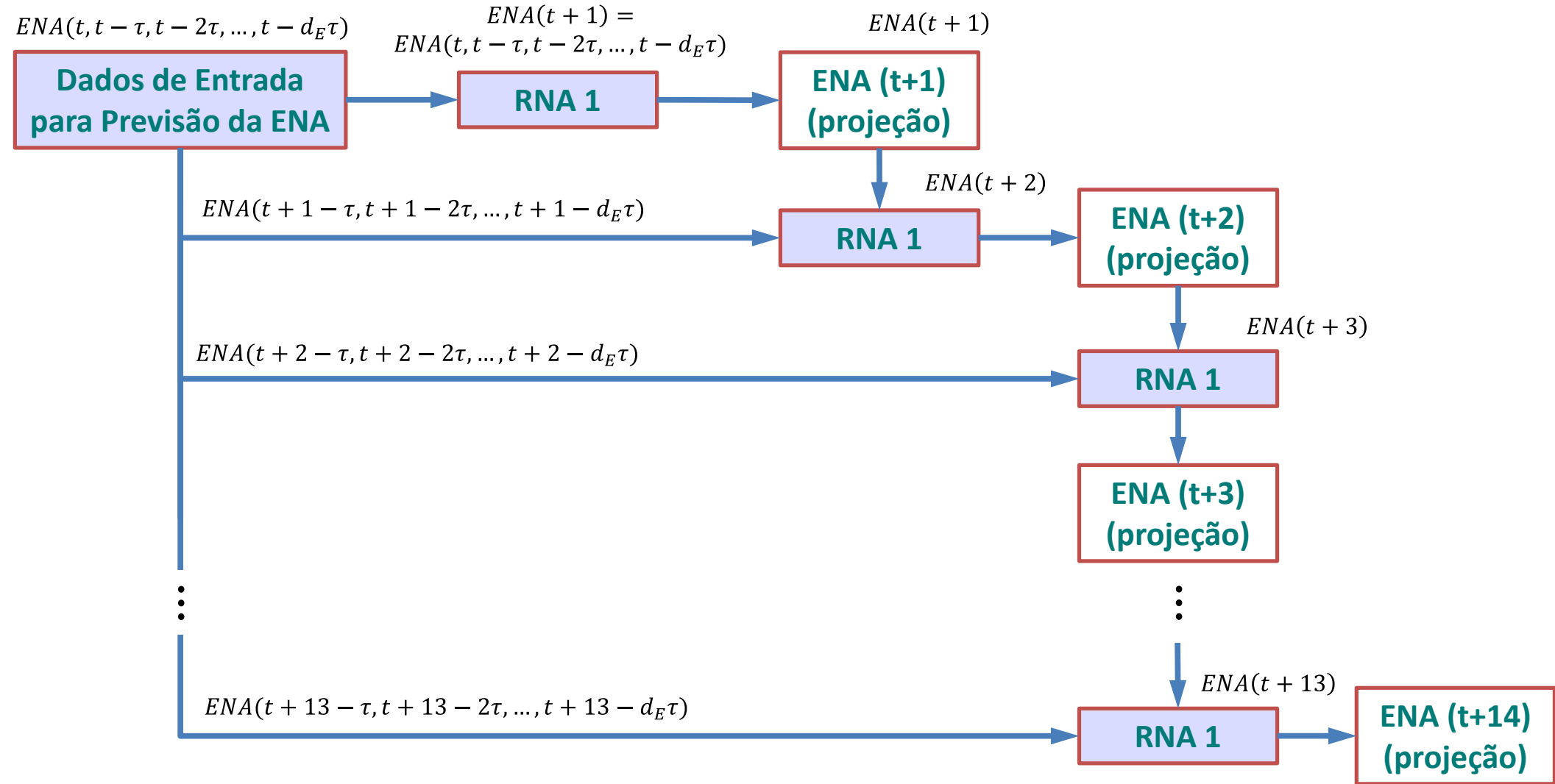
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

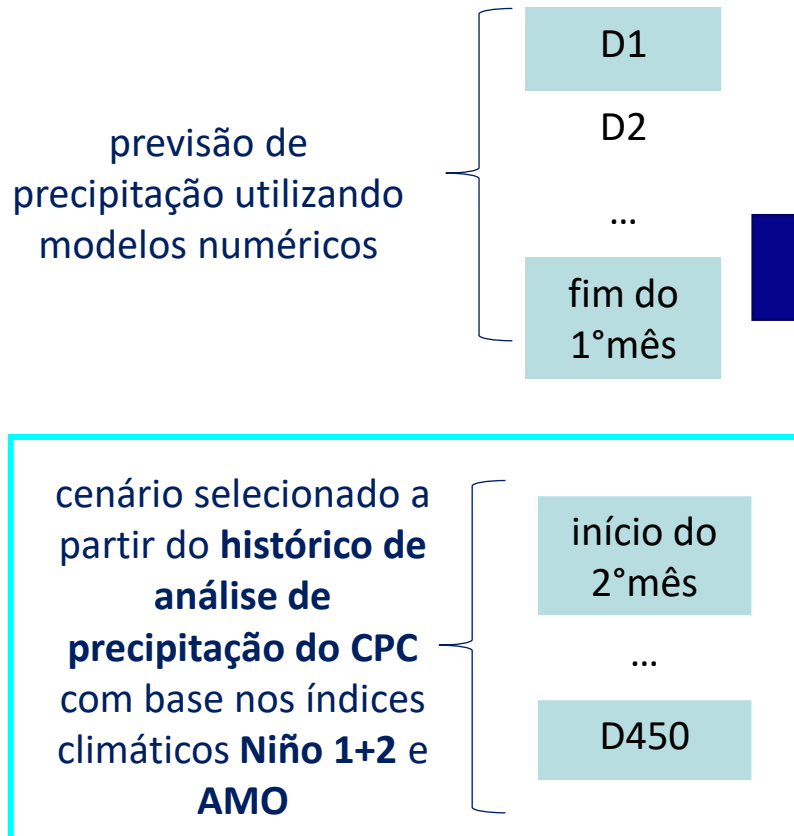
transformação logarítmica



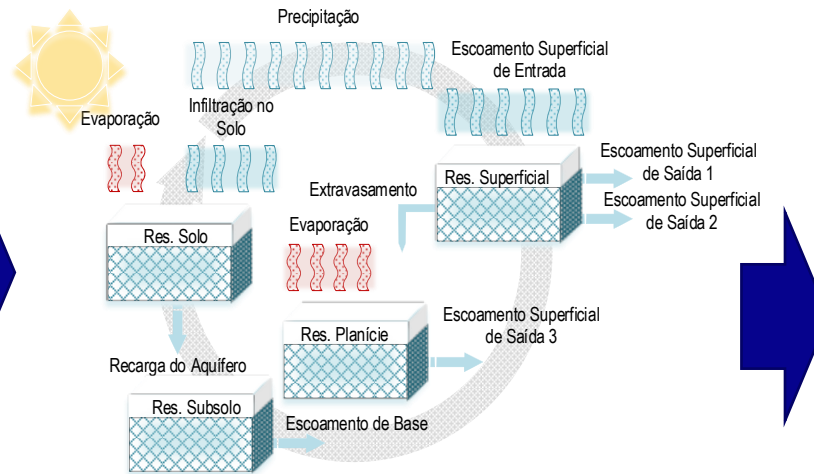
encadeamento da rede neural artificial



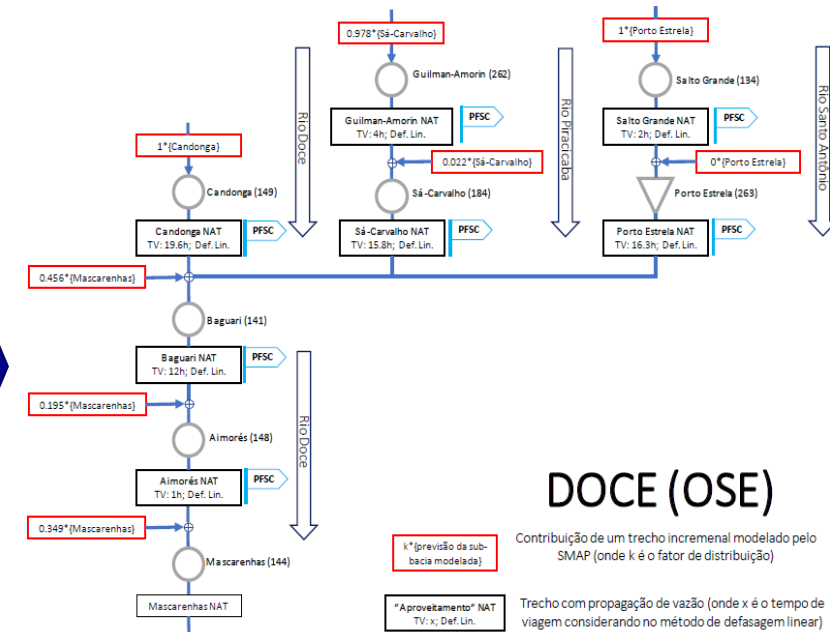
cenarização da precipitação



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)

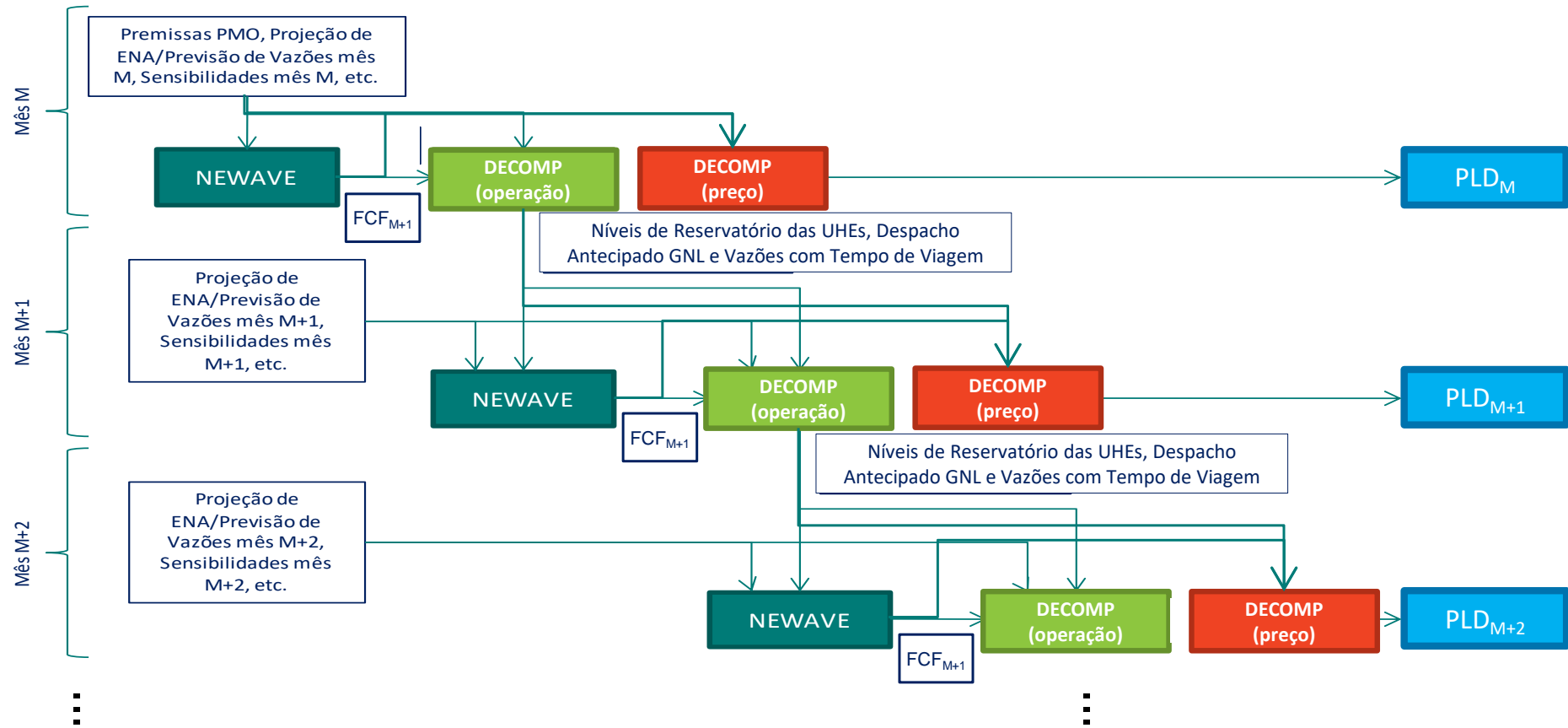
"Aproveitamento" NAT TV: x; Def. Lin.

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

PFSC

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.



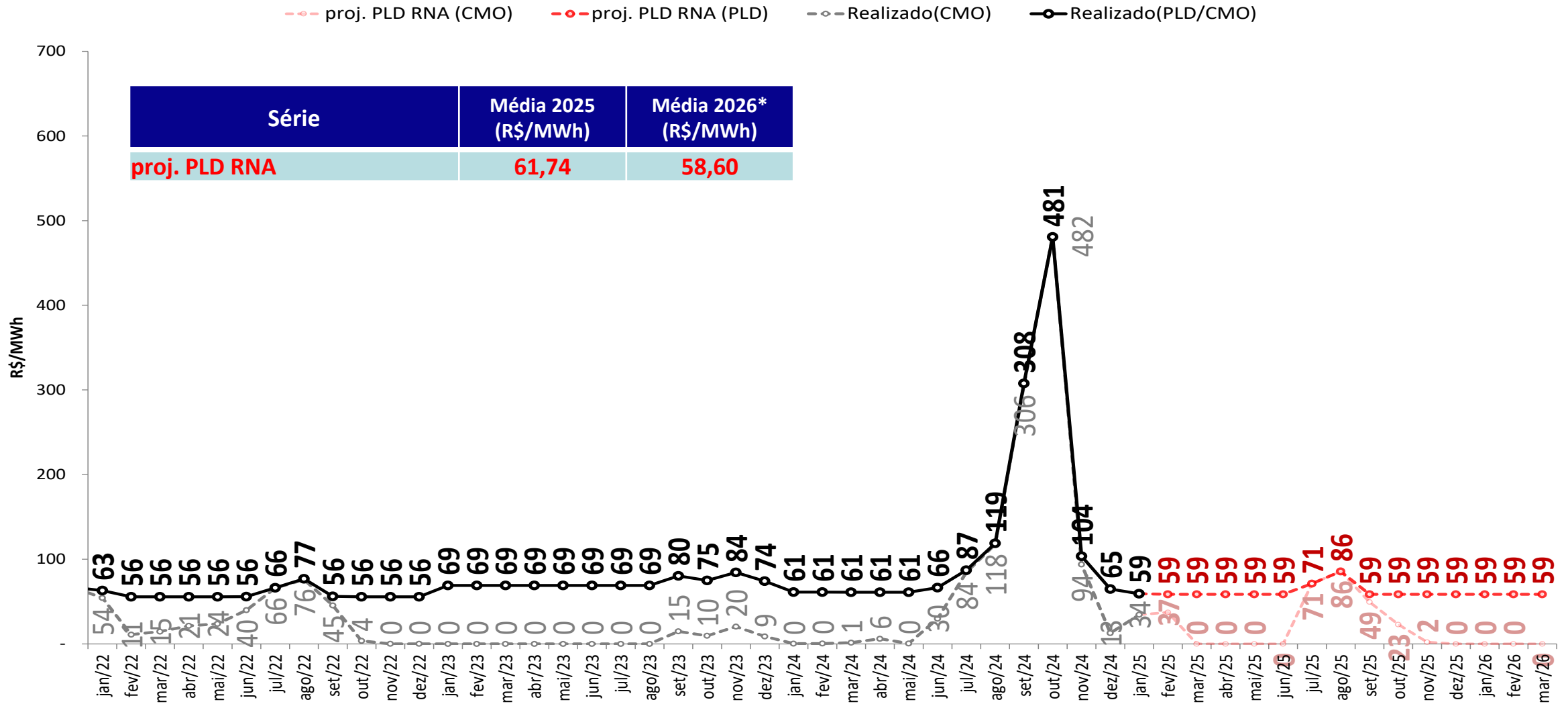
são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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 fevereiro de 2018 a março de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2021 a março de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro até julho de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro até julho 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

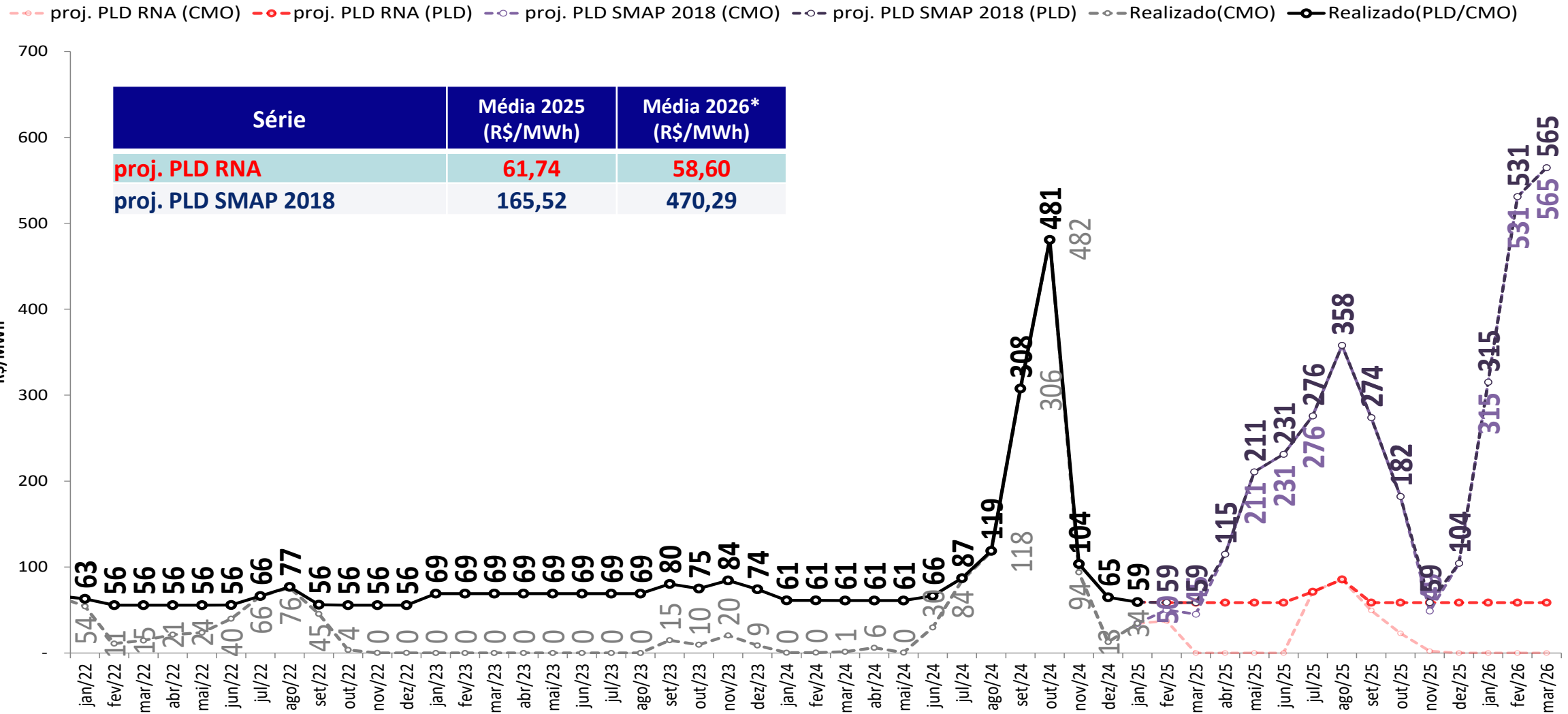


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO

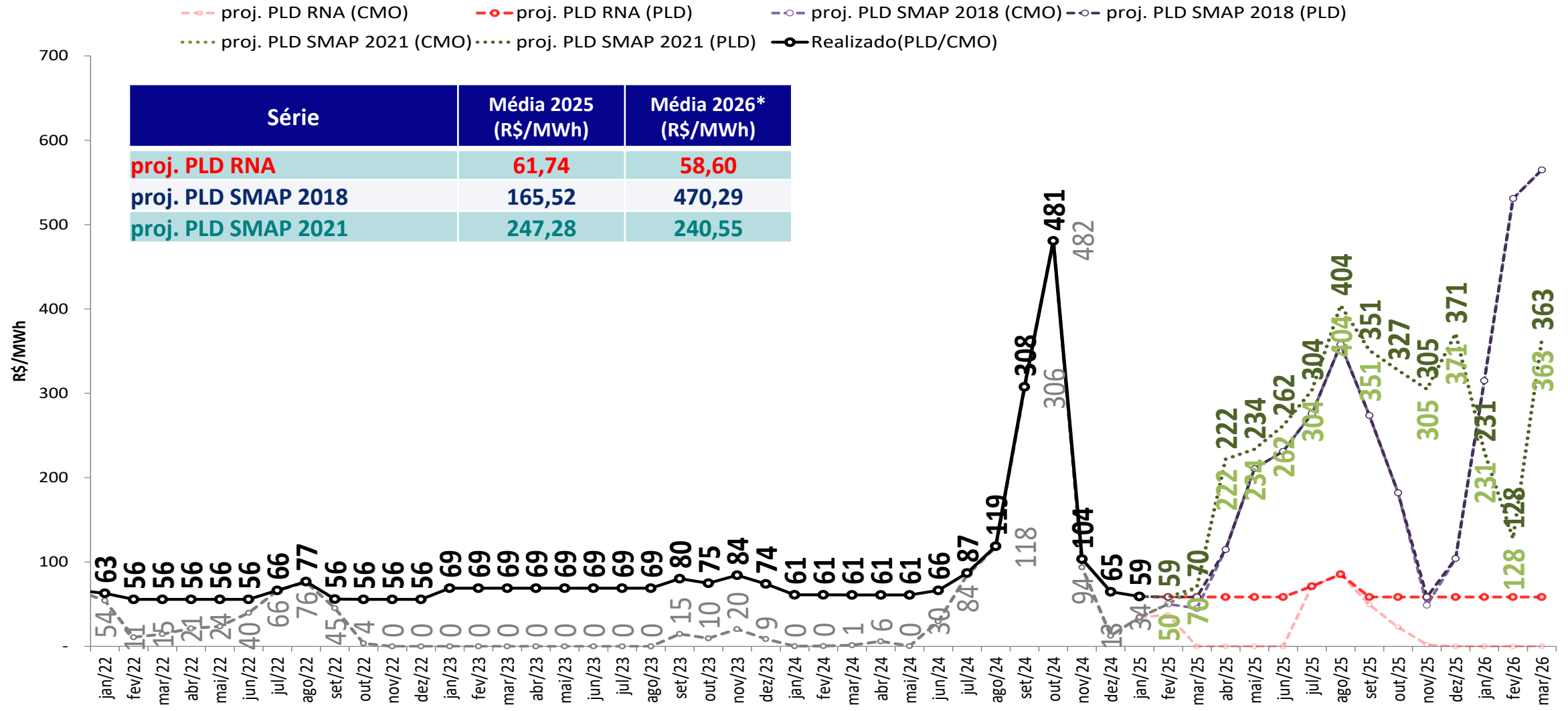
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – SE/CO

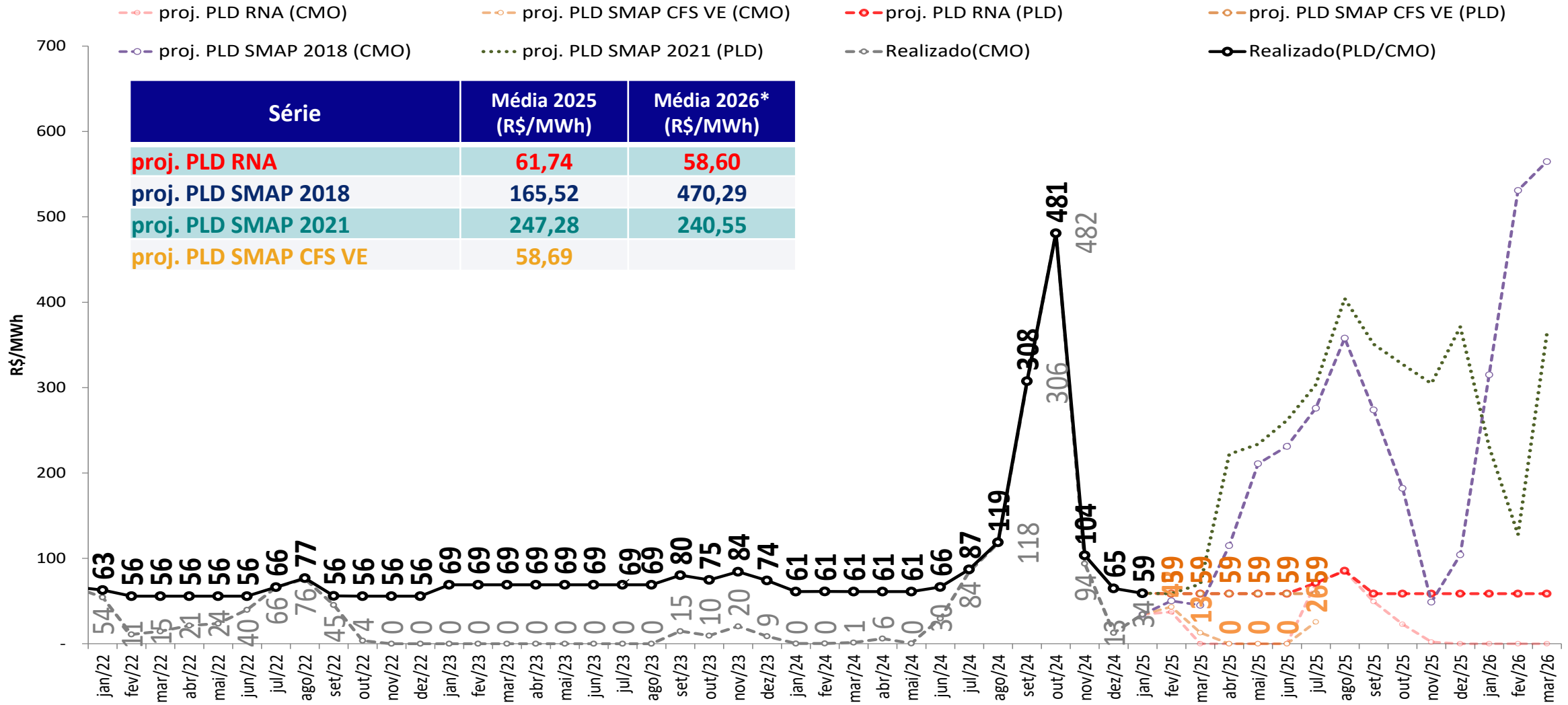
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – SE/CO

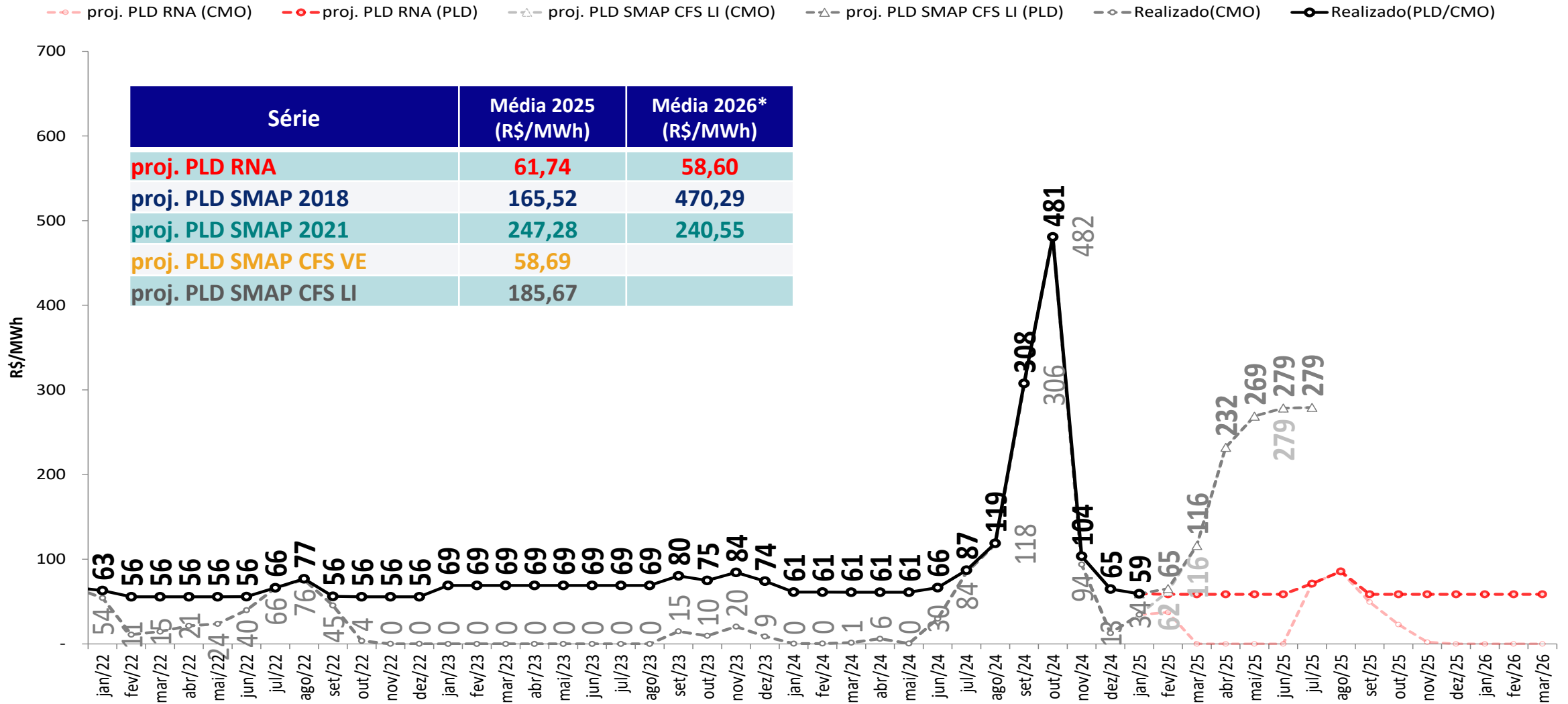
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – SE/CO

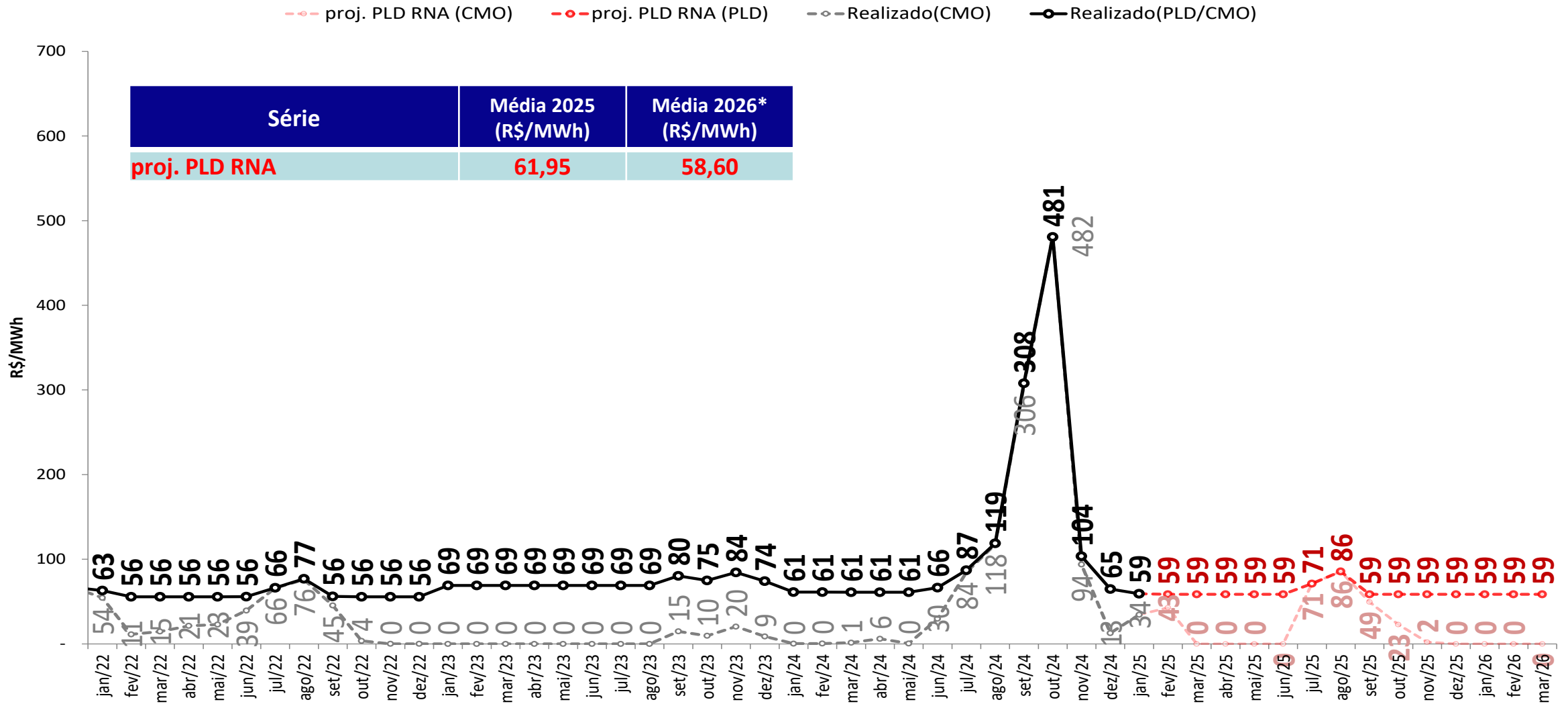
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



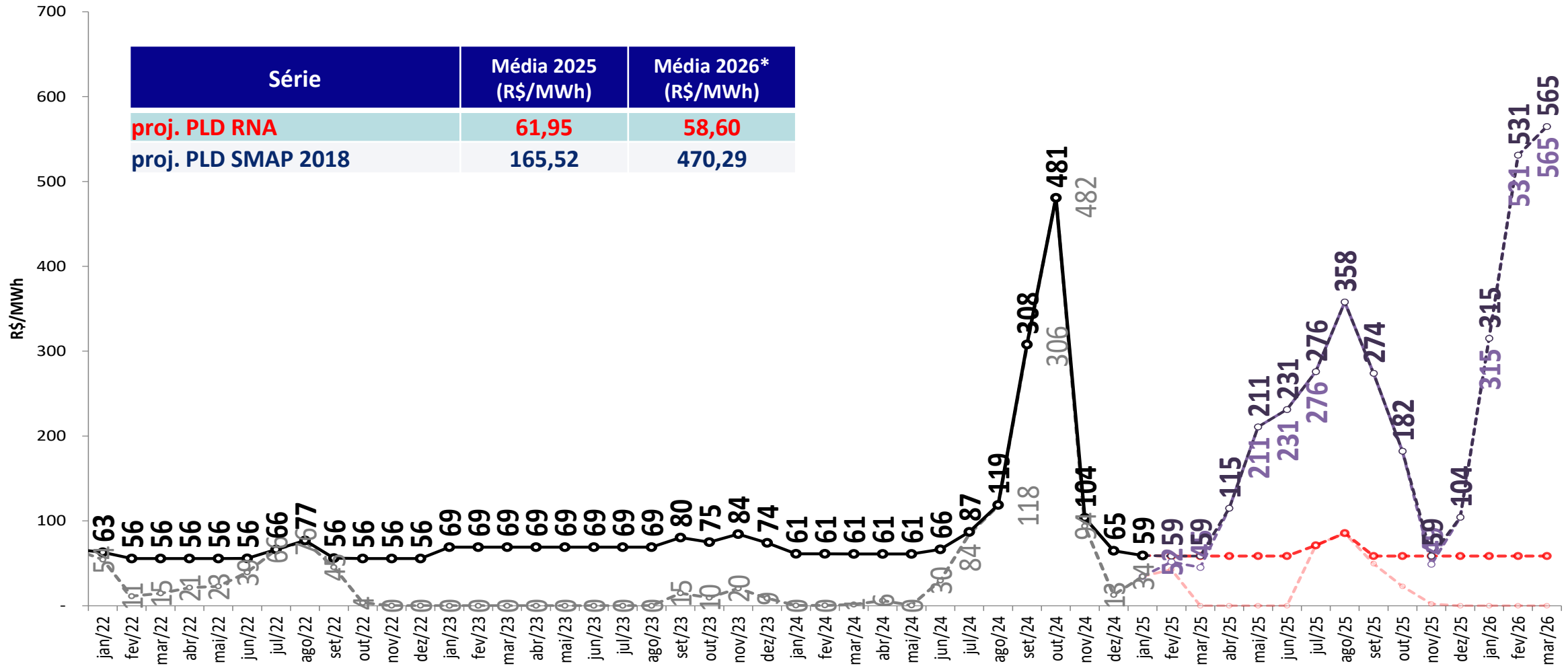
- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2026: Média dos meses de janeiro a março de 2026

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



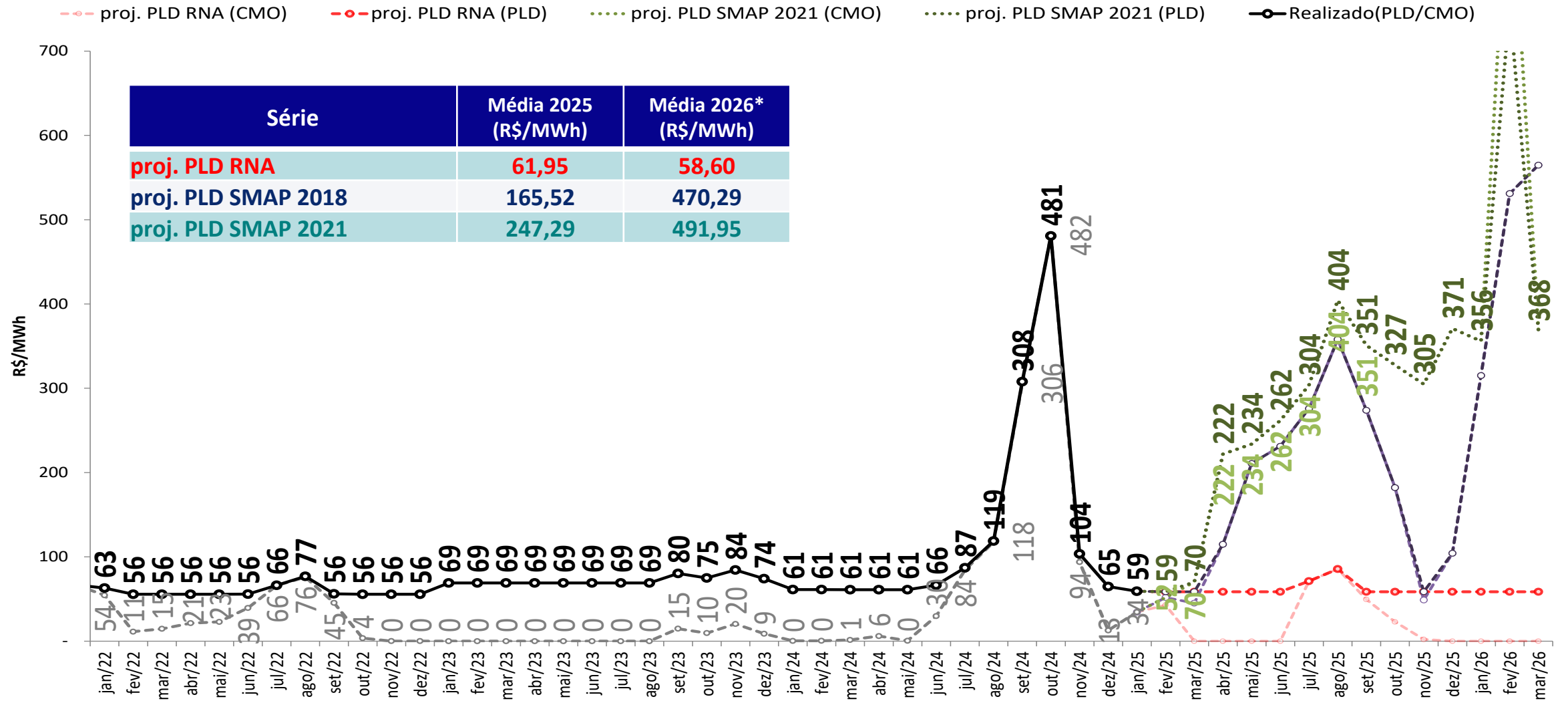
proj. PLD RNA (CMO) proj. PLD RNA (PLD) proj. PLD SMAP 2018 (CMO) proj. PLD SMAP 2018 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

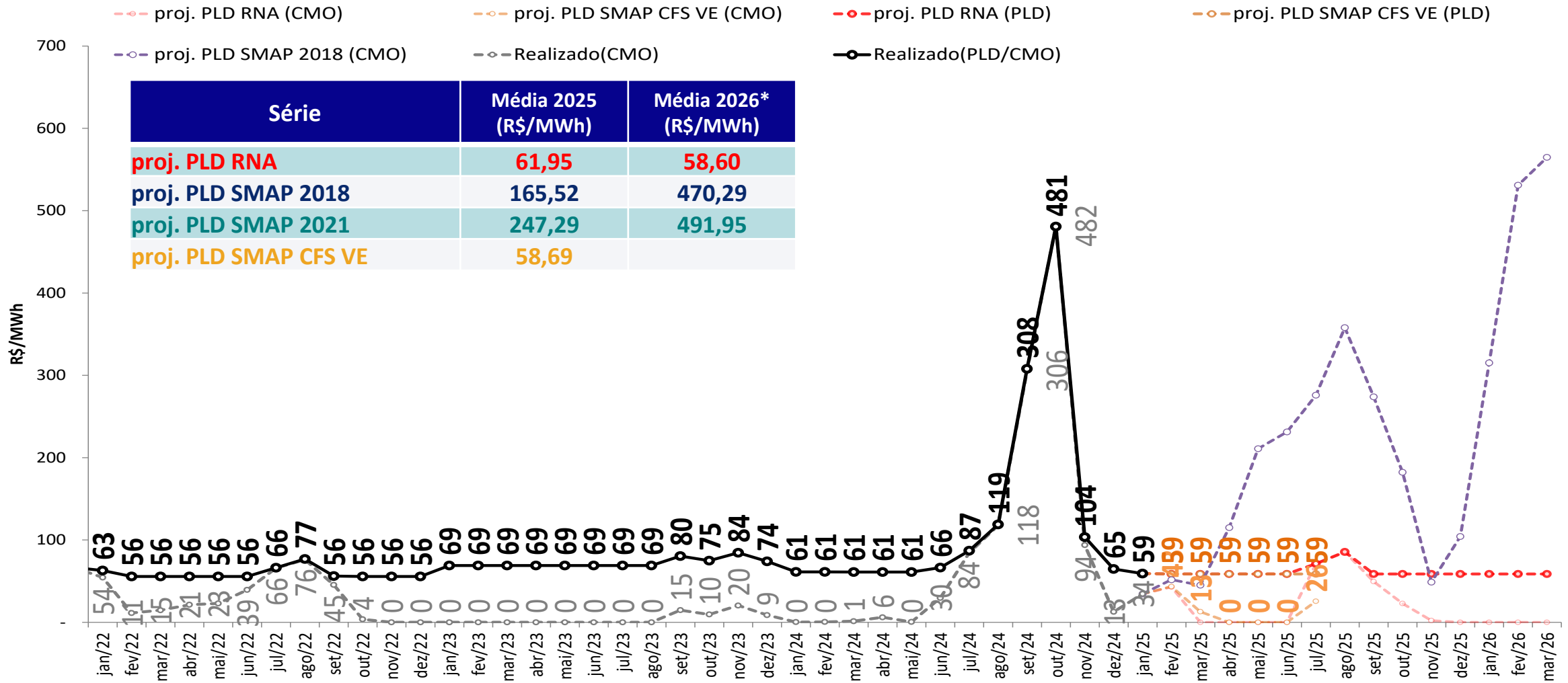


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – Sul

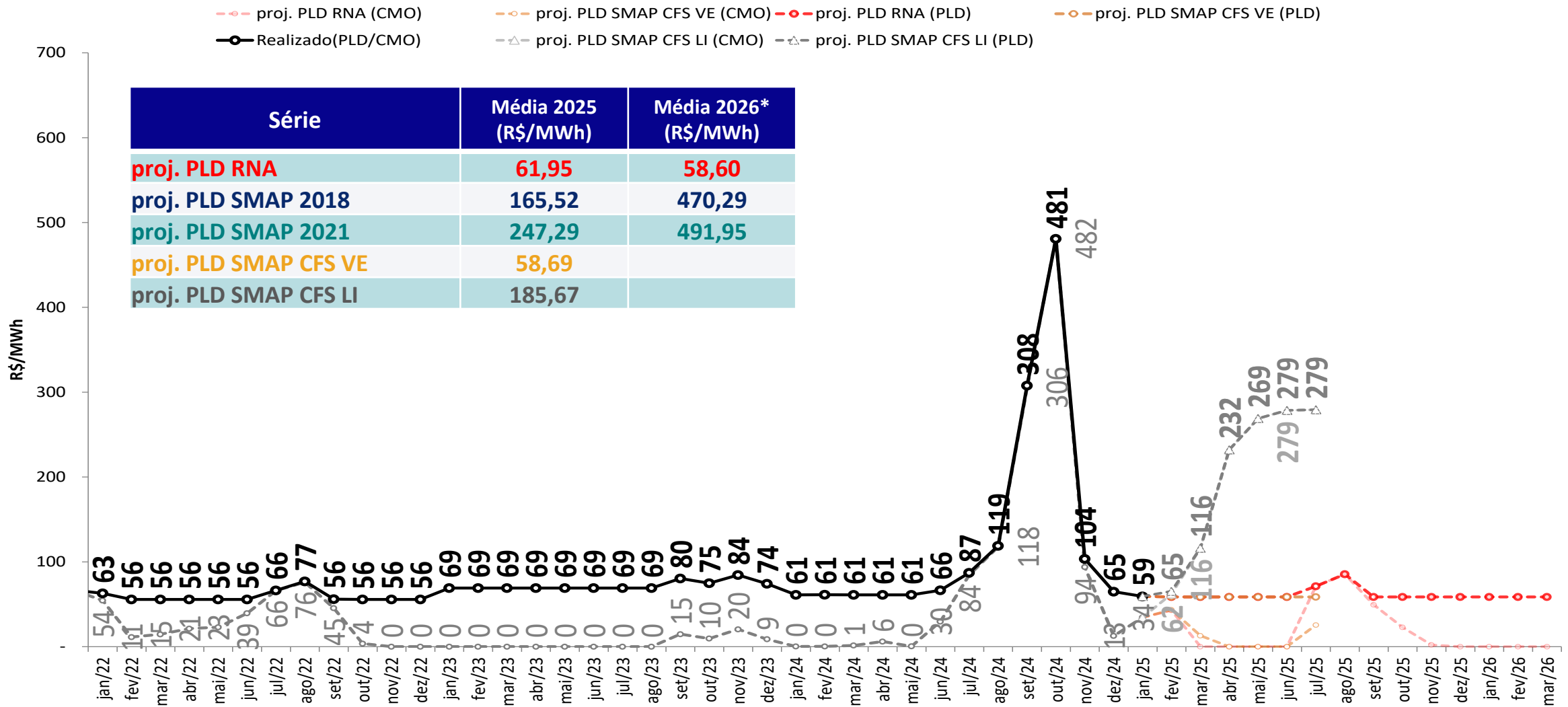
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

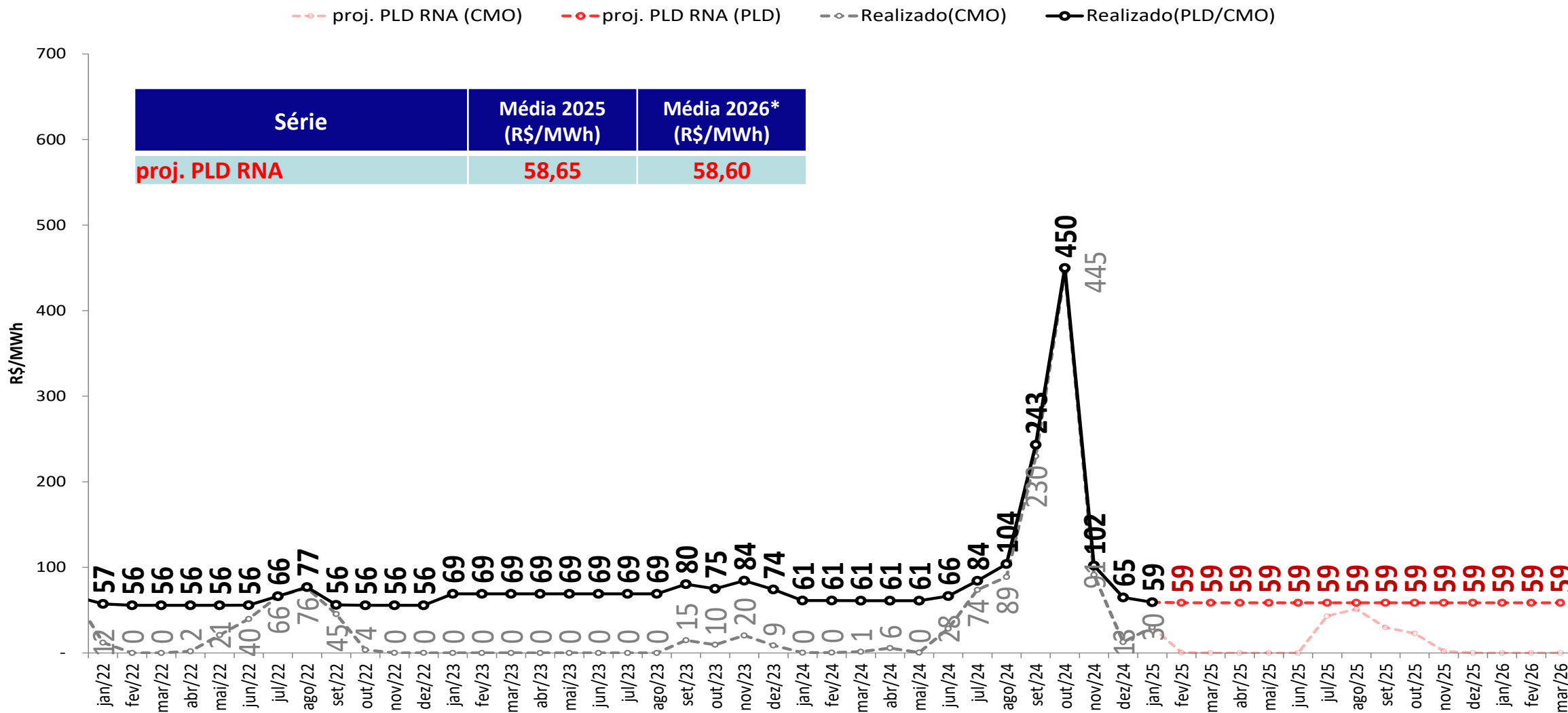
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



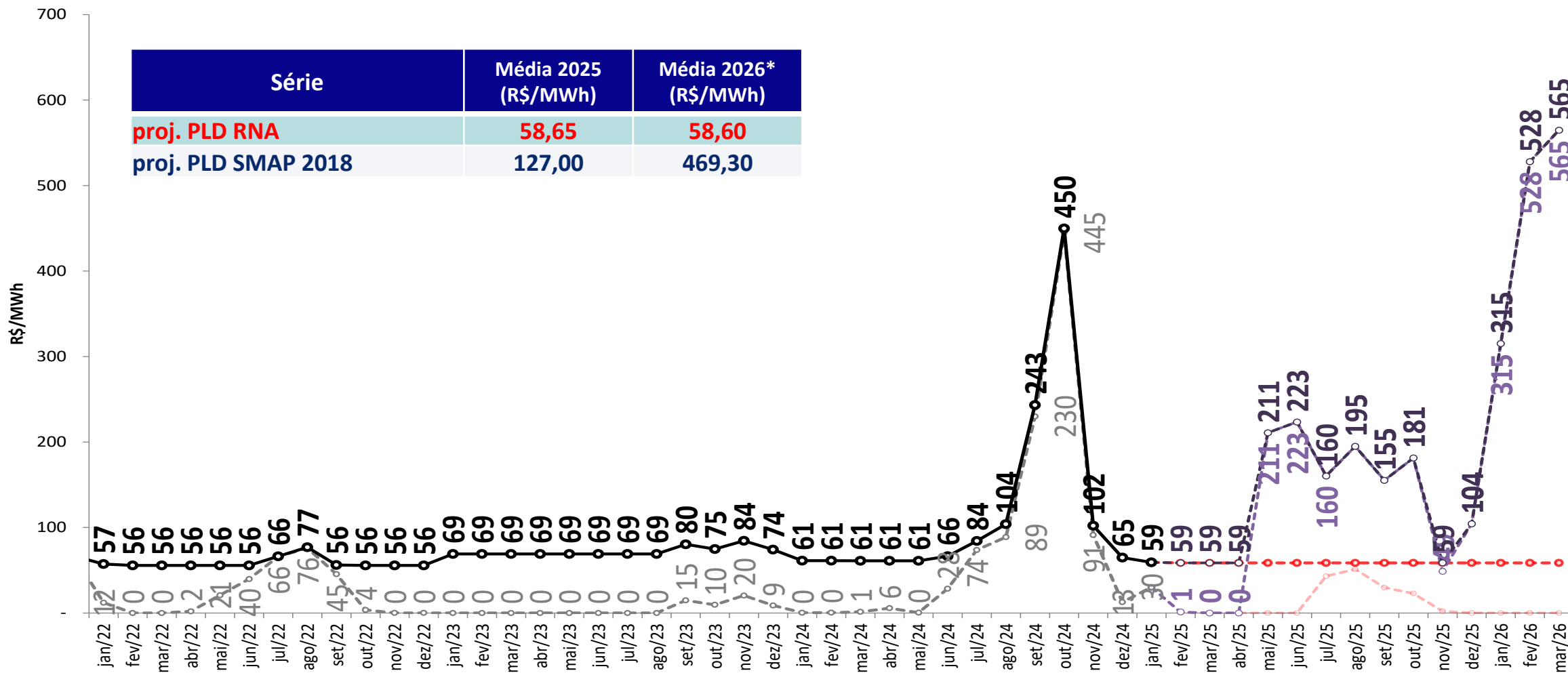
- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2026: Média dos meses de janeiro a março de 2026

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



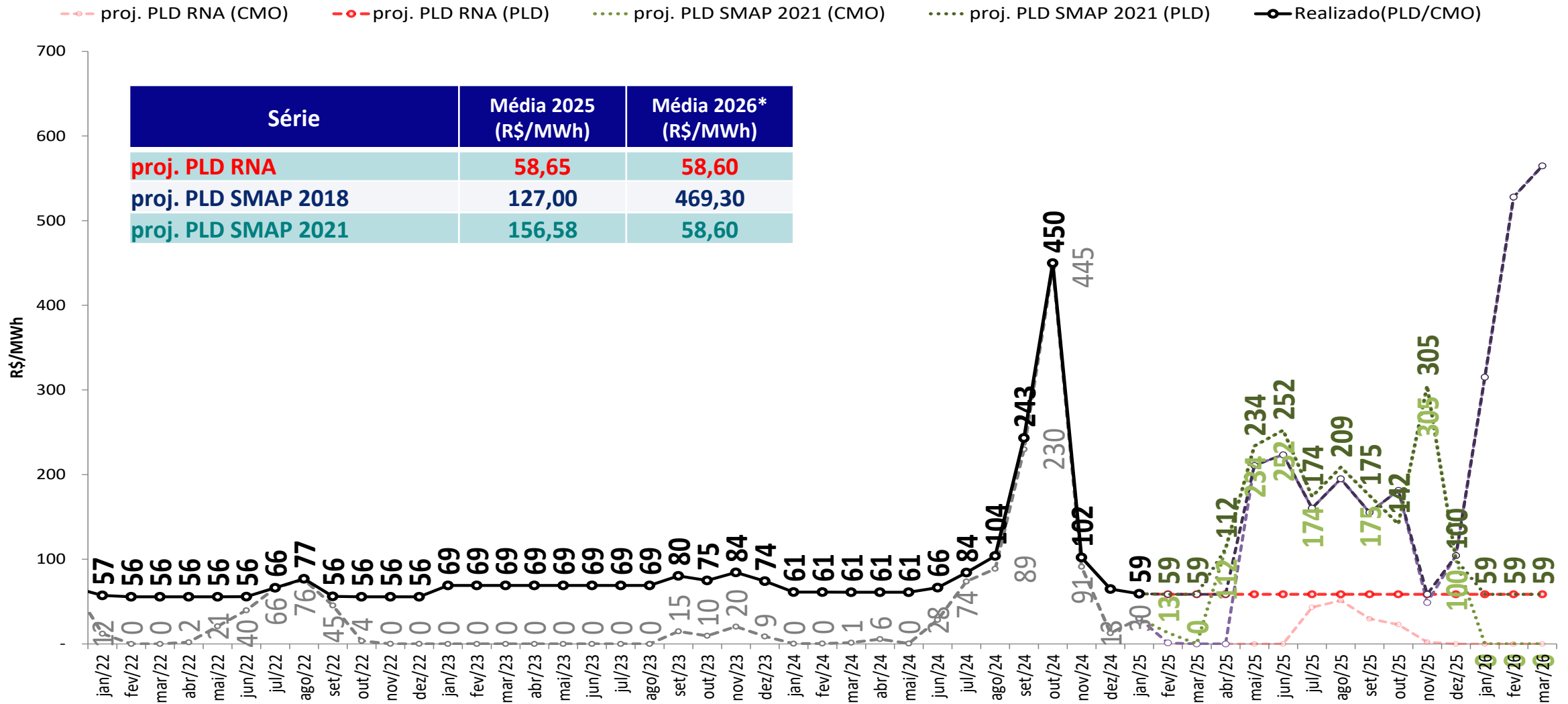
proj. PLD RNA (CMO) proj. PLD RNA (PLD) proj. PLD SMAP 2018 (CMO) proj. PLD SMAP 2018 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



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

projeção do PLD – Nordeste

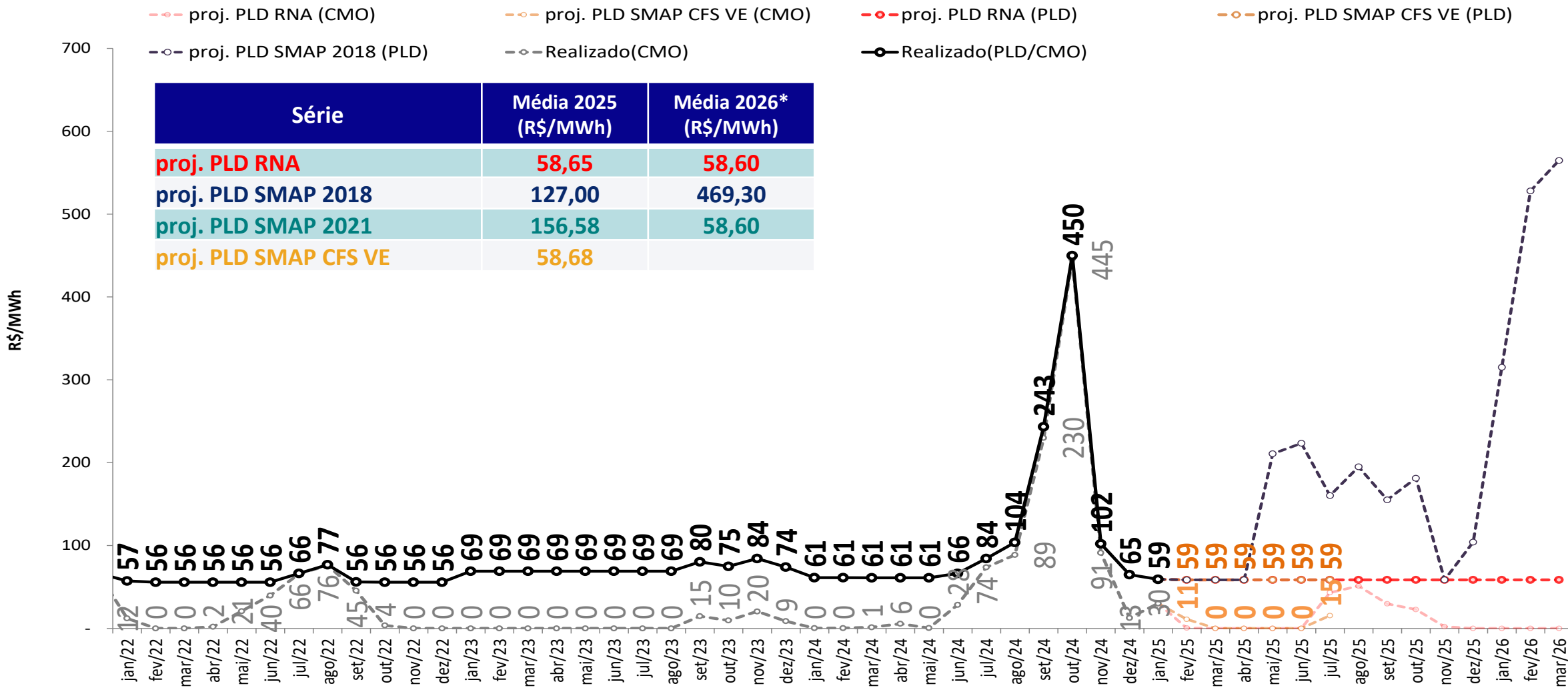
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Nordeste

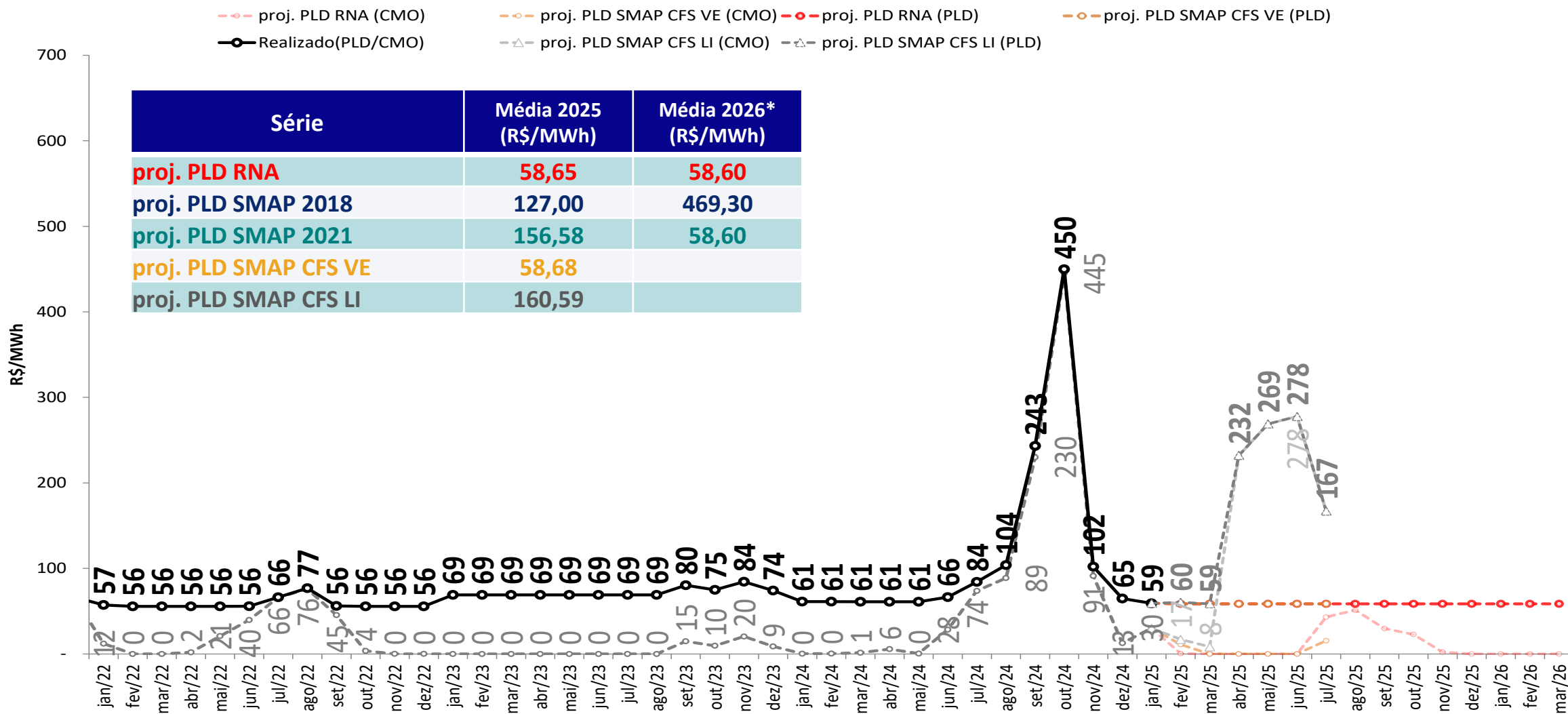
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Nordeste

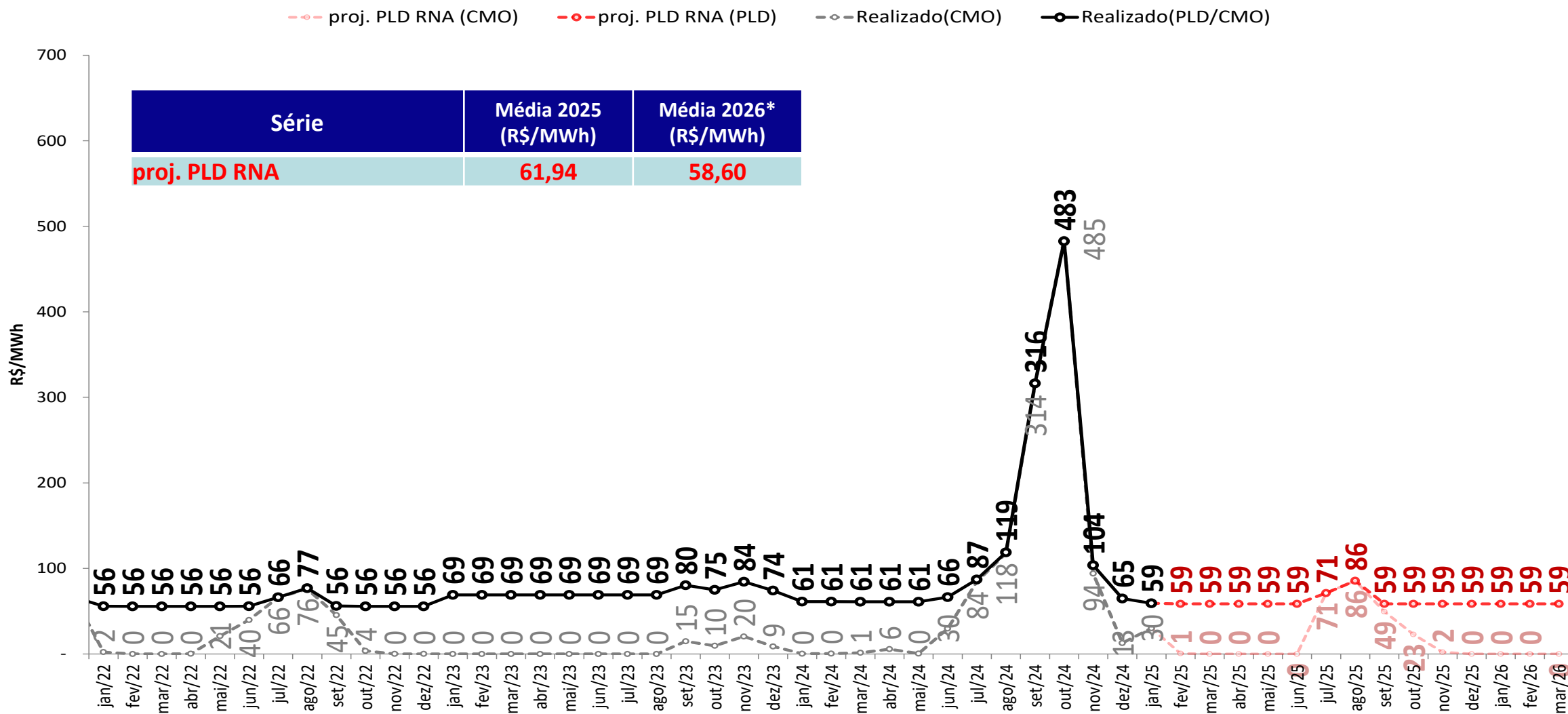
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



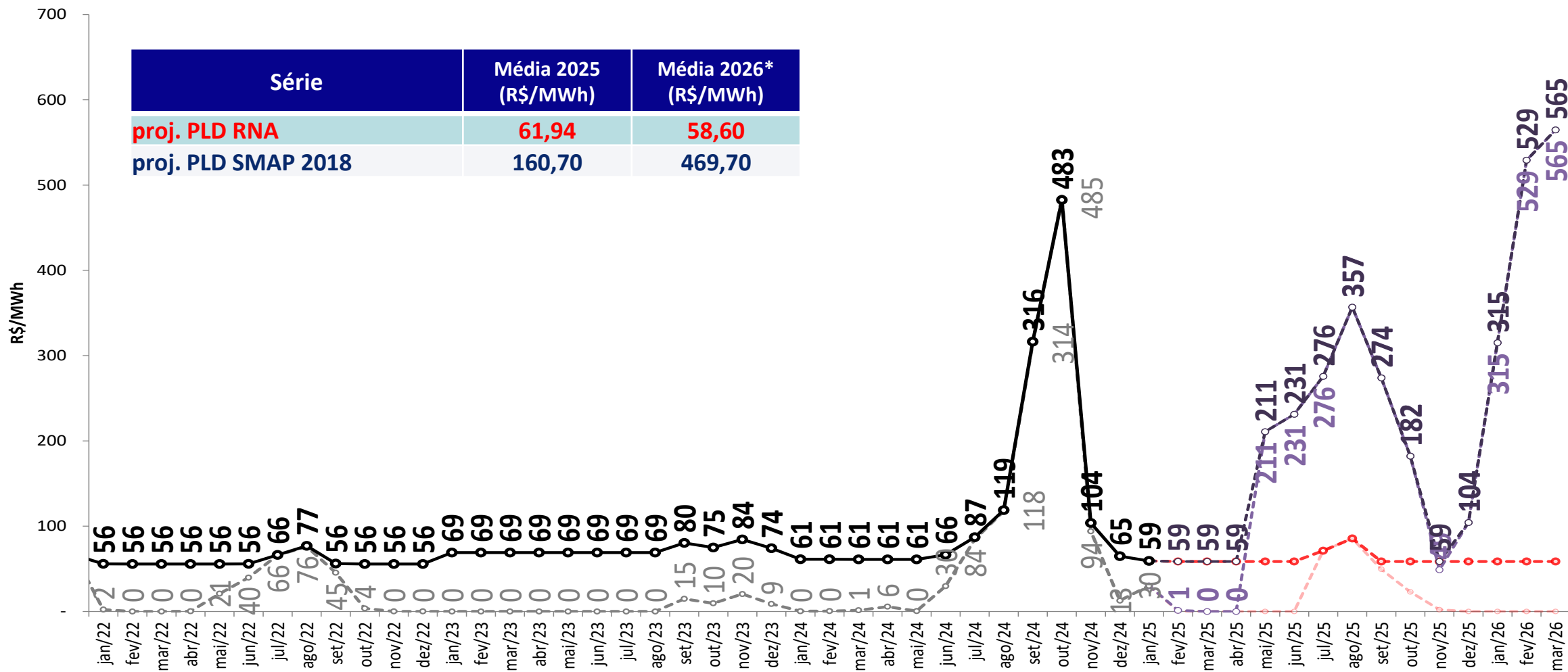
- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2026: Média dos meses de janeiro a março de 2026

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



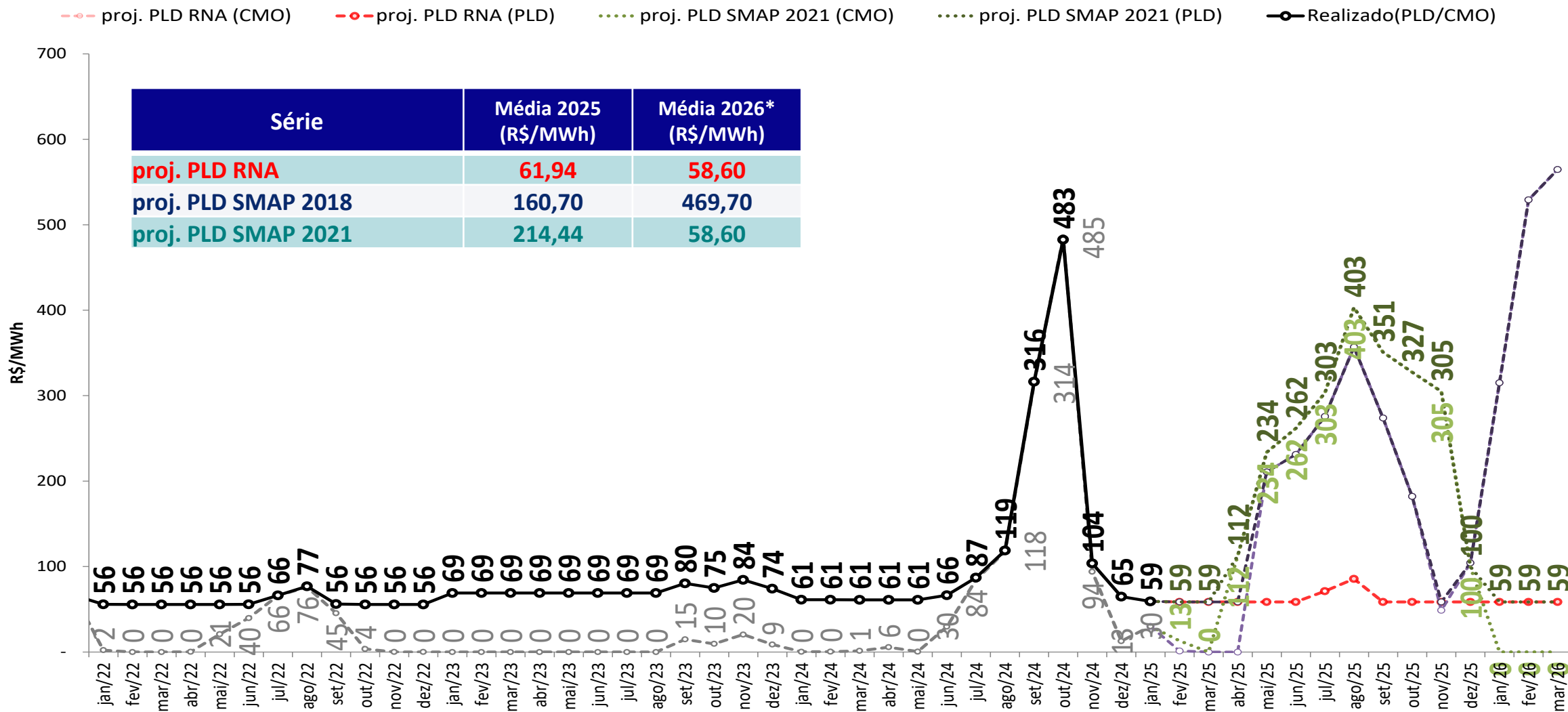
proj. PLD RNA (CMO) proj. PLD RNA (PLD) proj. PLD SMAP 2018 (CMO) proj. PLD SMAP 2018 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



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

projeção do PLD – Norte

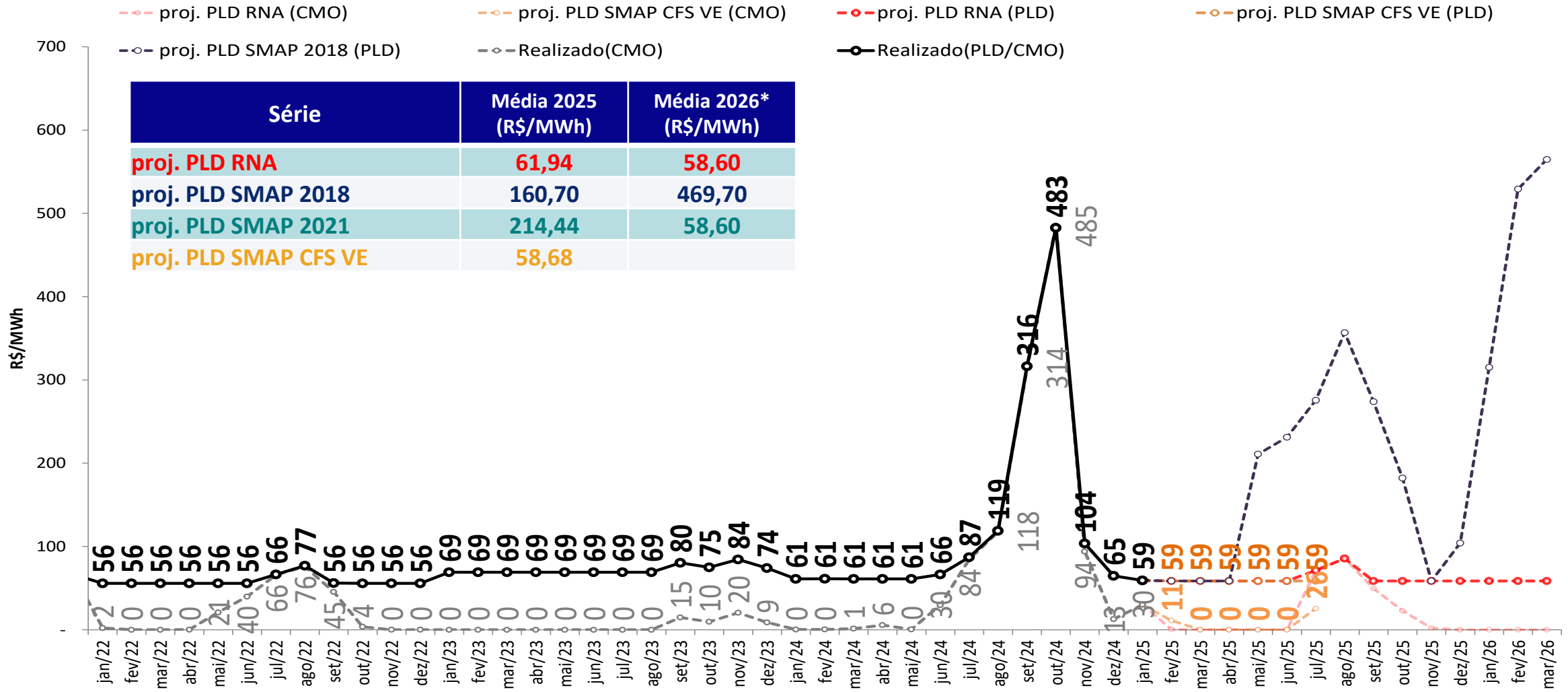
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Norte

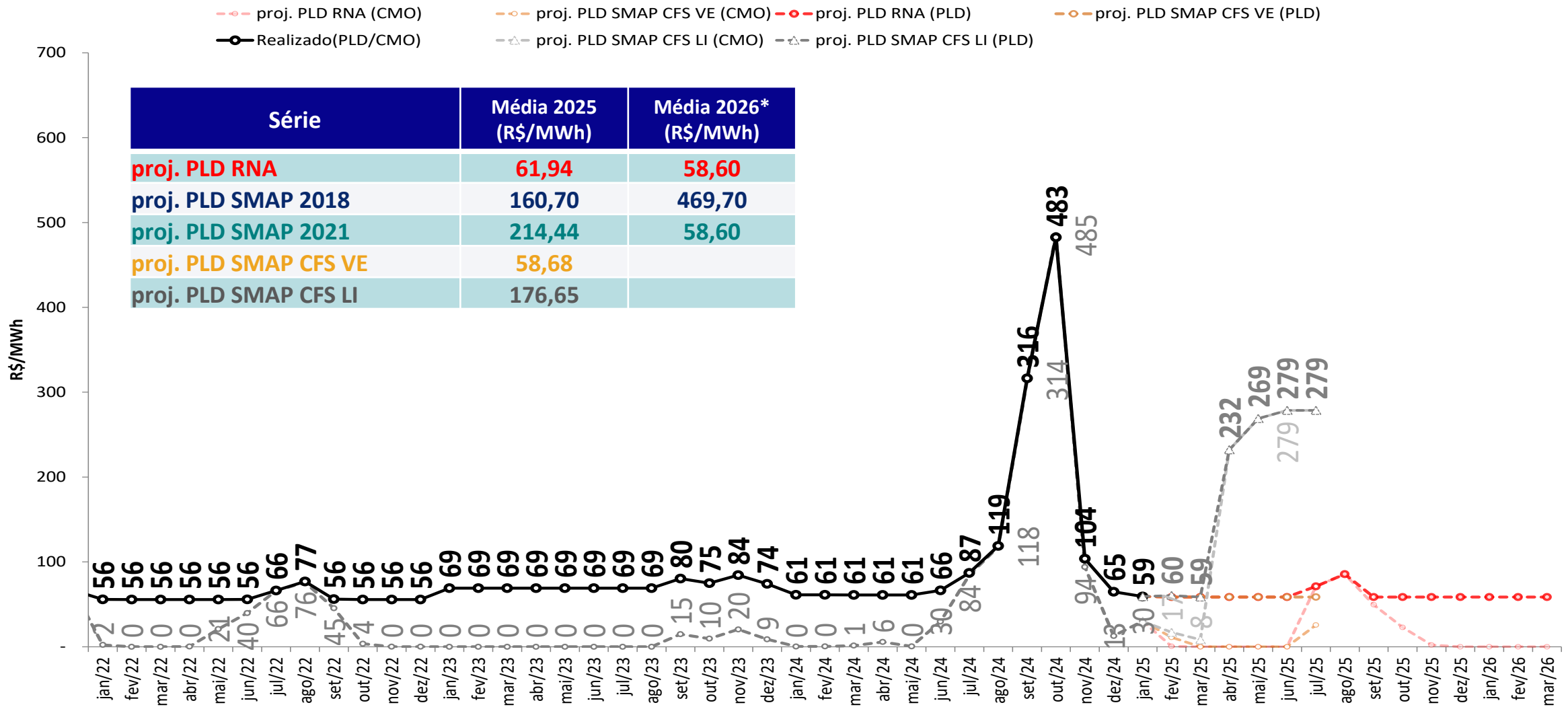
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	71	86	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	115	211	231	276	358	274	182	59	104	315	531	565
proj. PLD SMAP 2021	59	70	222	234	262	304	404	351	327	305	371	231	128	363
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	65	116	232	269	279	279	-	-	-	-	-	-	-	-

S	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	71	86	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	115	211	231	276	358	274	182	59	104	315	531	565
proj. PLD SMAP 2021	59	70	222	234	262	304	404	351	327	305	371	356	752	368
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	65	116	232	269	279	279	-	-	-	-	-	-	-	-

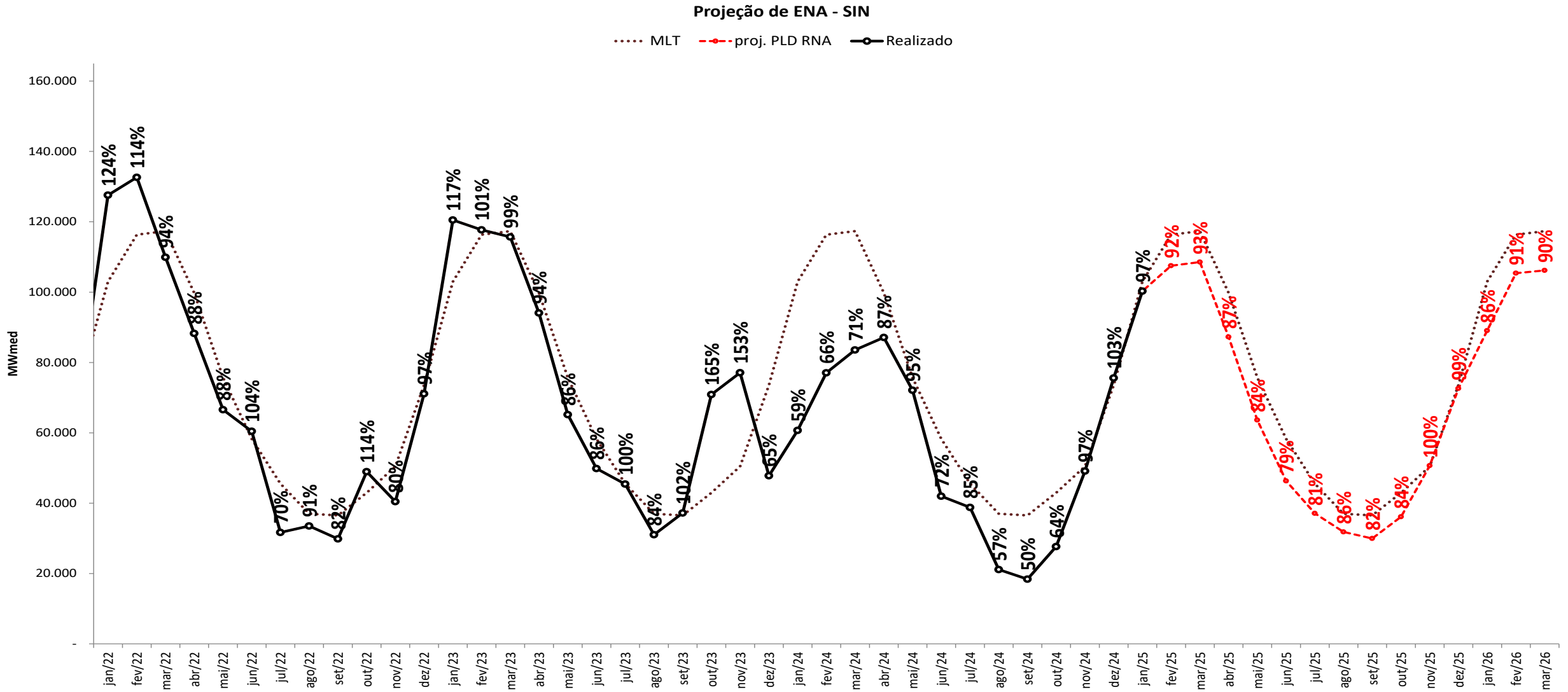
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	211	223	160	195	155	181	59	104	315	528	565
proj. PLD SMAP 2021	59	59	112	234	252	174	209	175	142	305	100	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	60	59	232	269	278	167	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	71	86	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	211	231	276	357	274	182	59	104	315	529	565
proj. PLD SMAP 2021	59	59	112	234	262	303	403	351	327	305	100	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	60	59	232	269	279	279	-	-	-	-	-	-	-	-

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

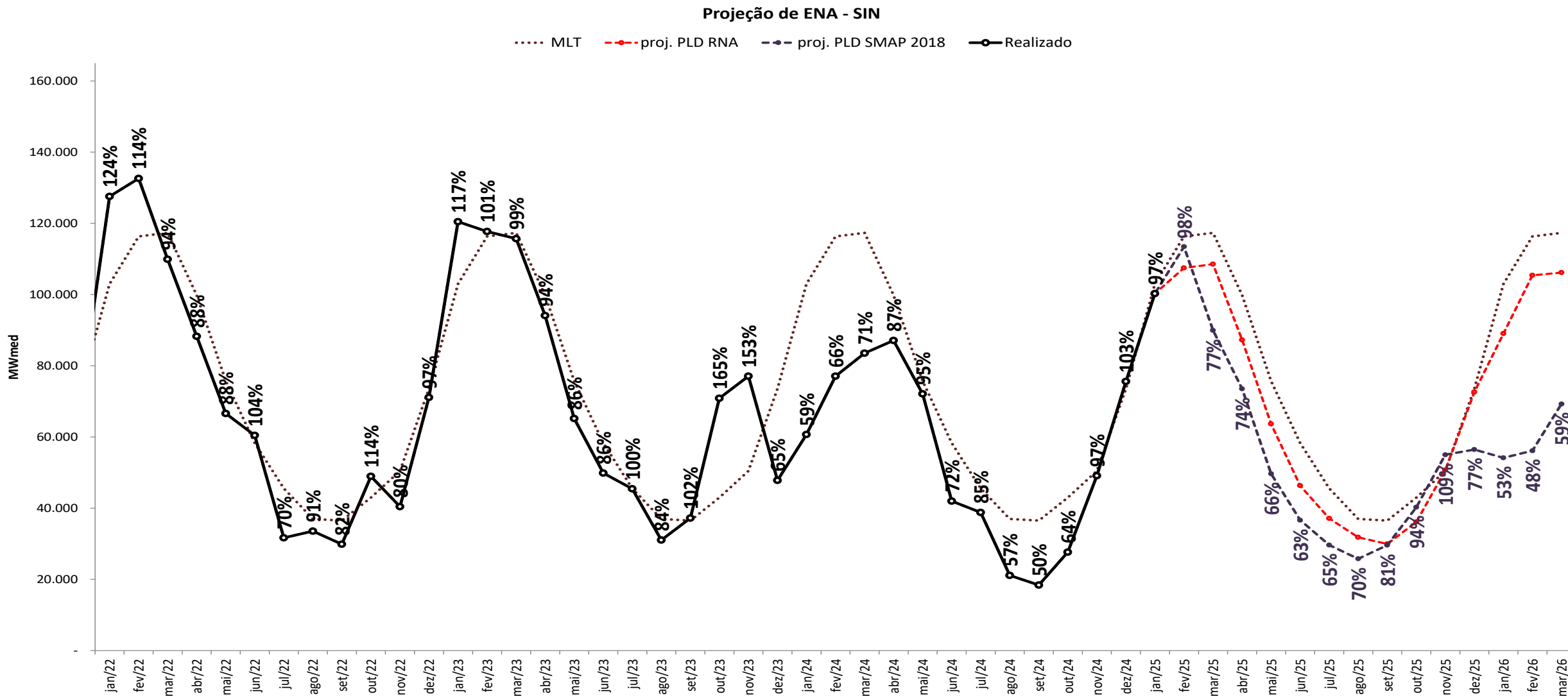
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



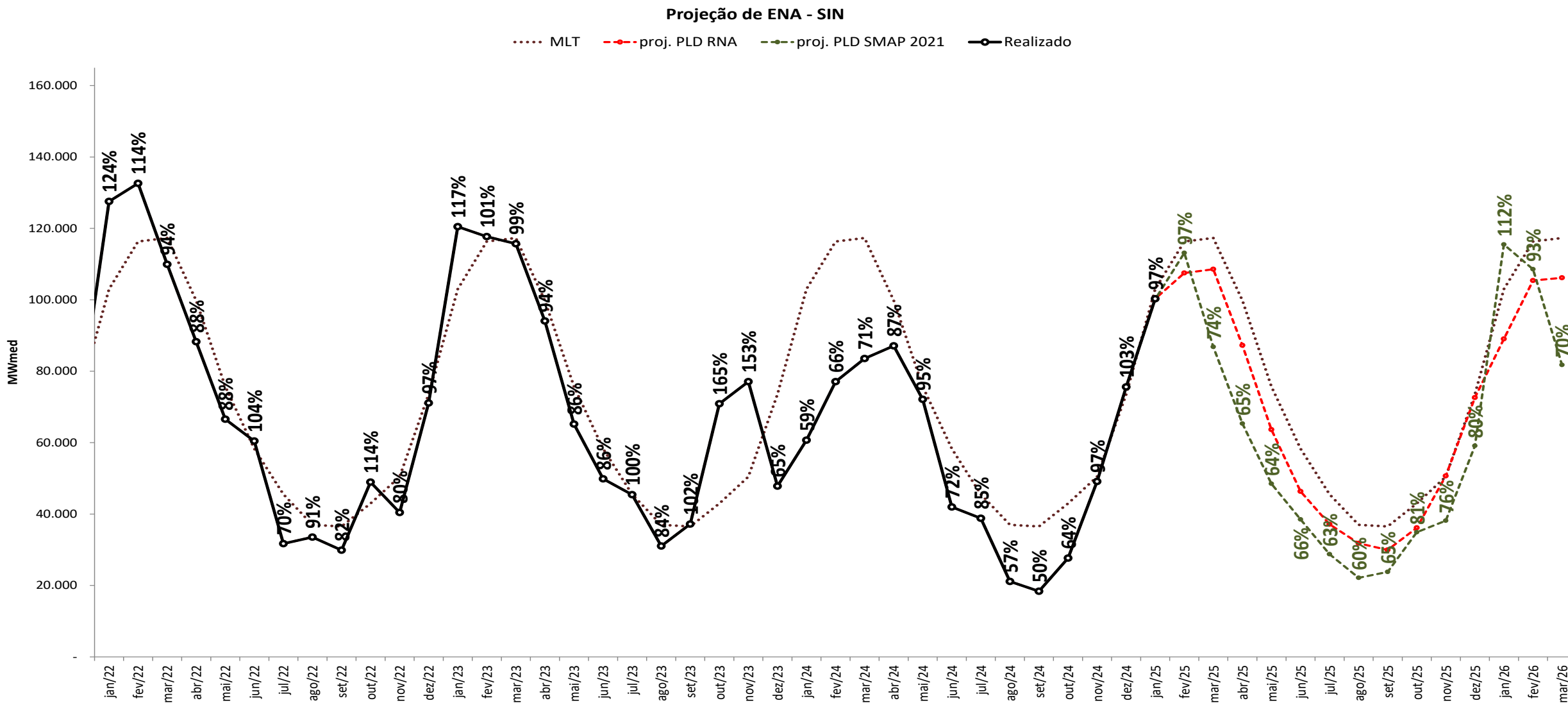
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



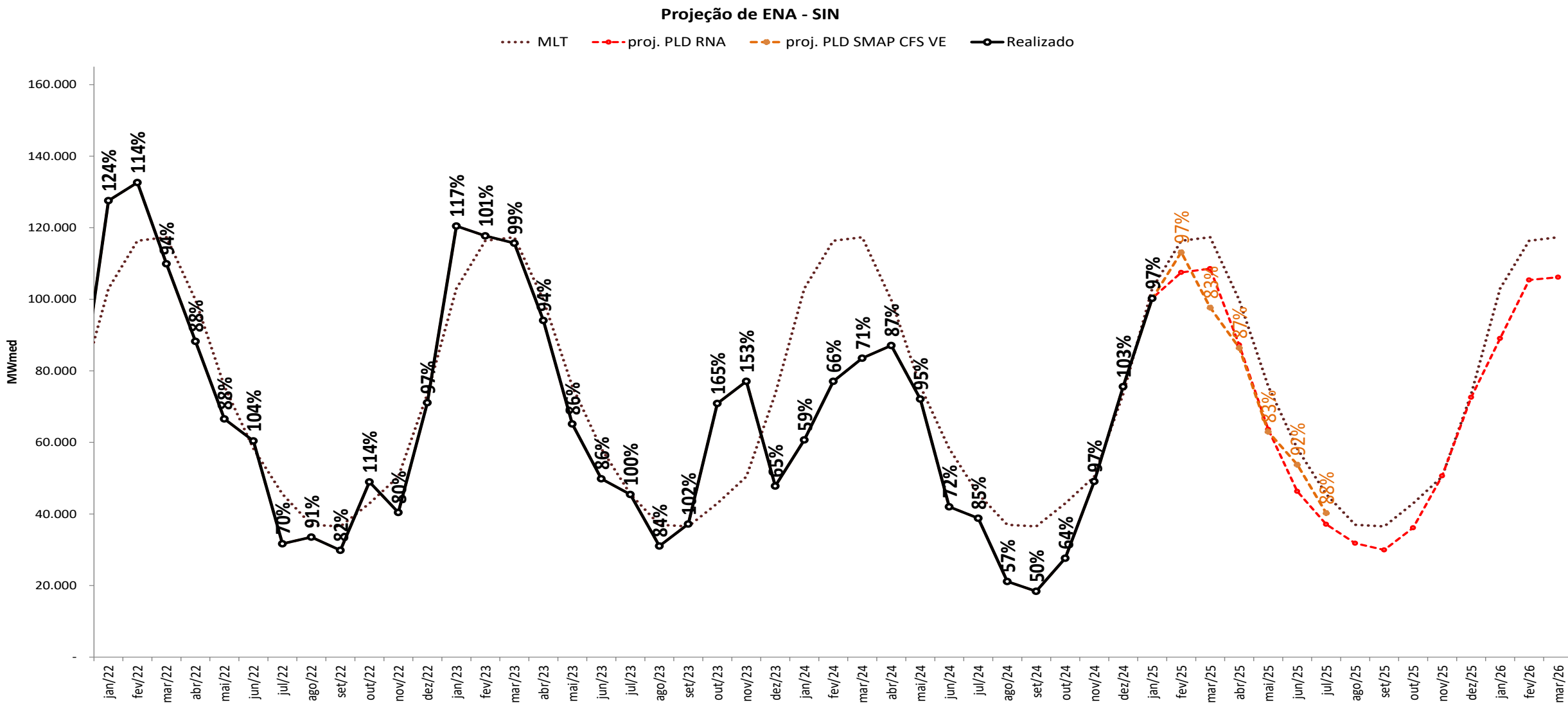
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

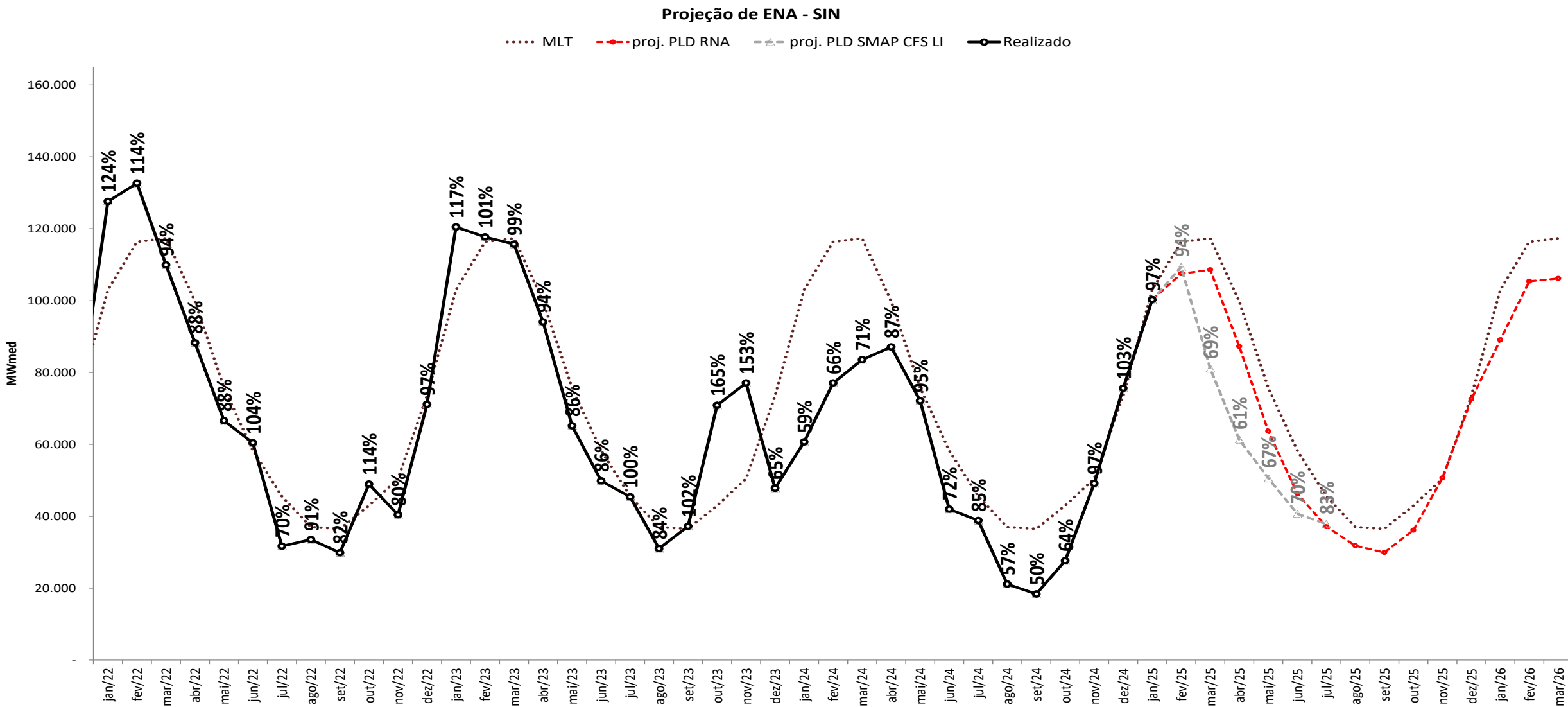


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

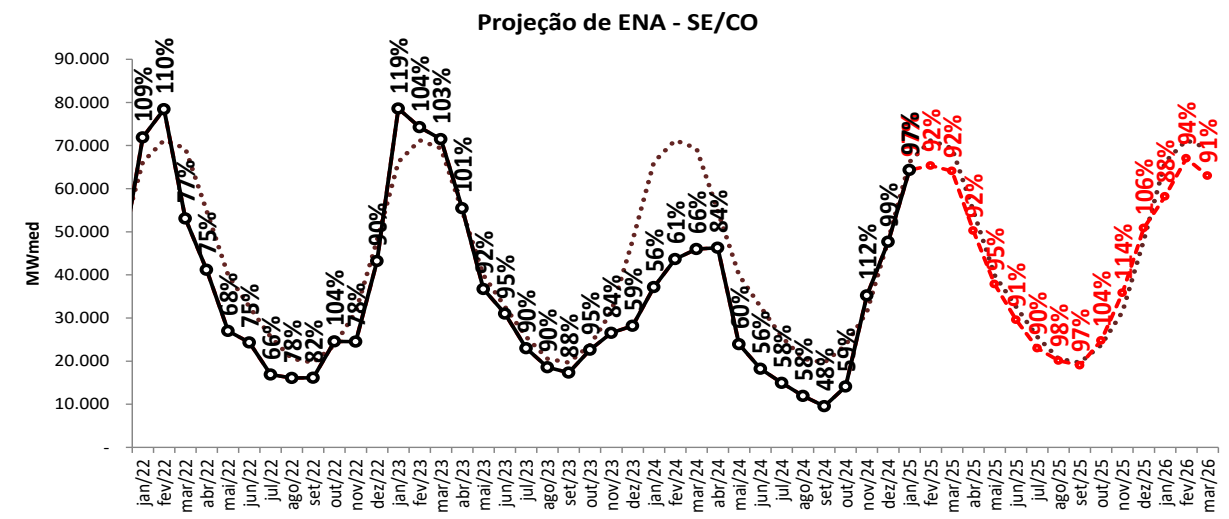
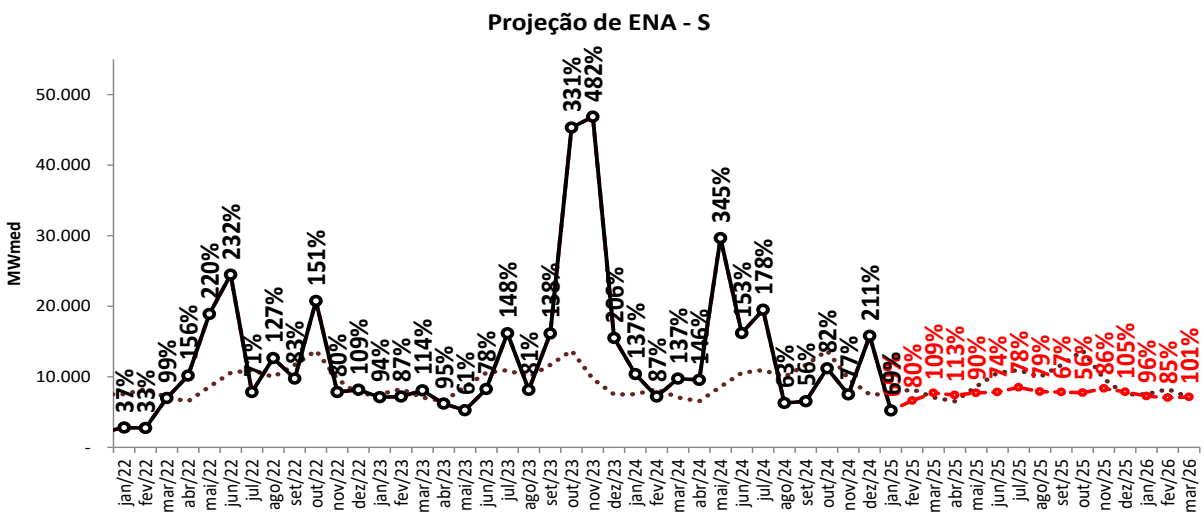
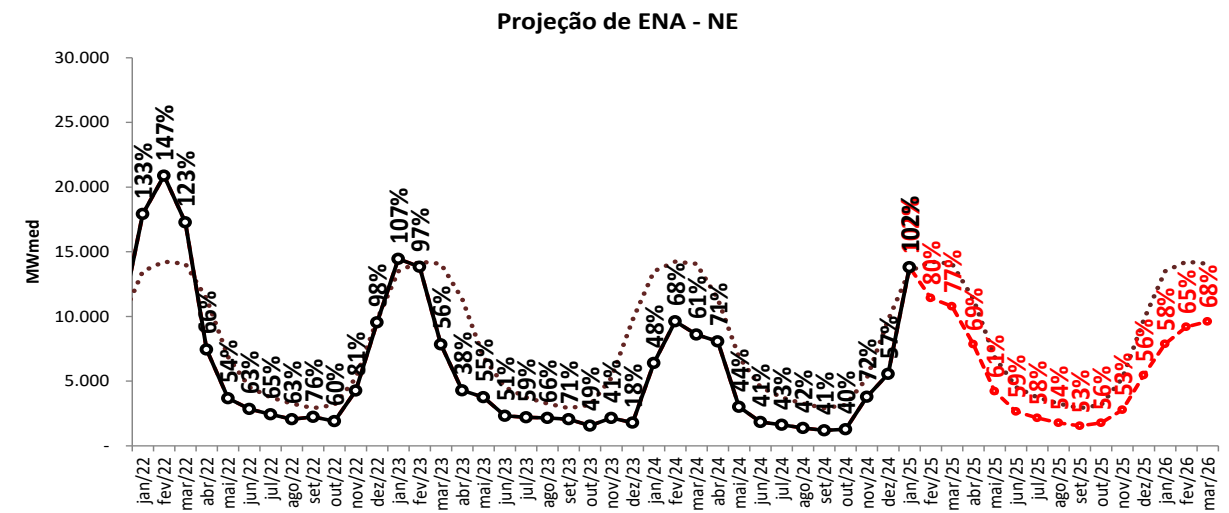
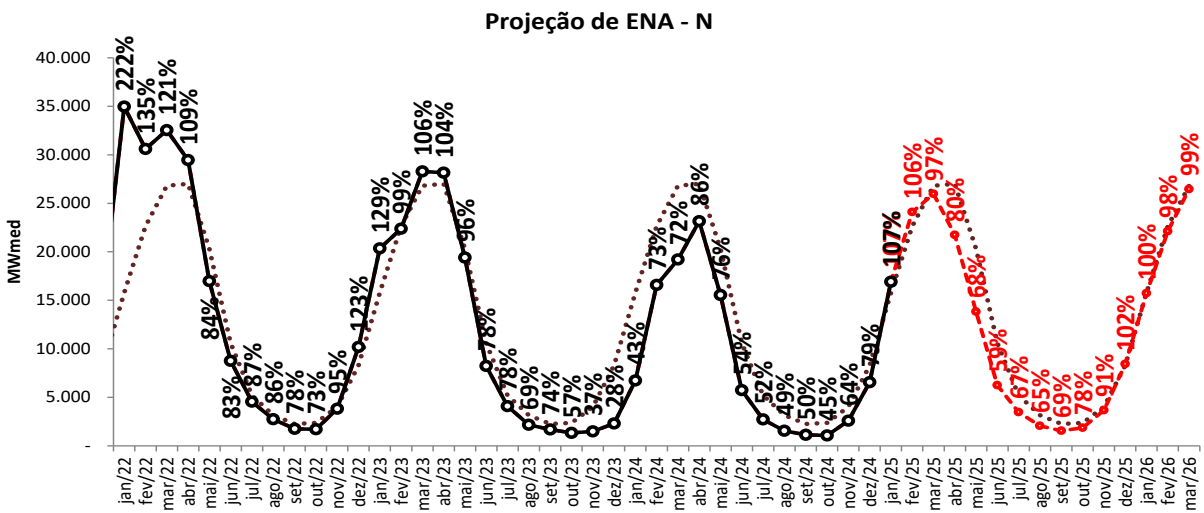


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



..... MLT

—○— Realizado

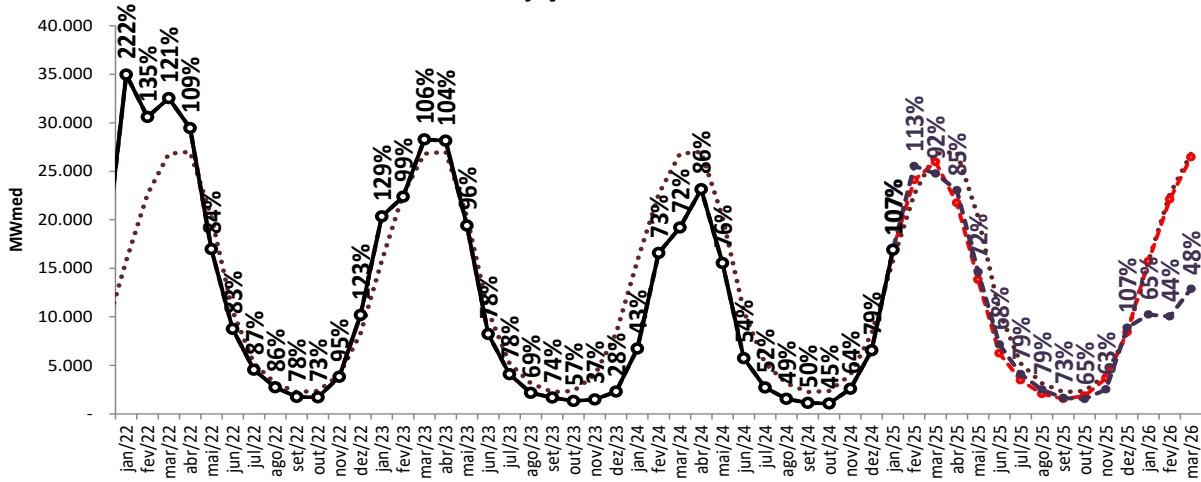
-▲- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

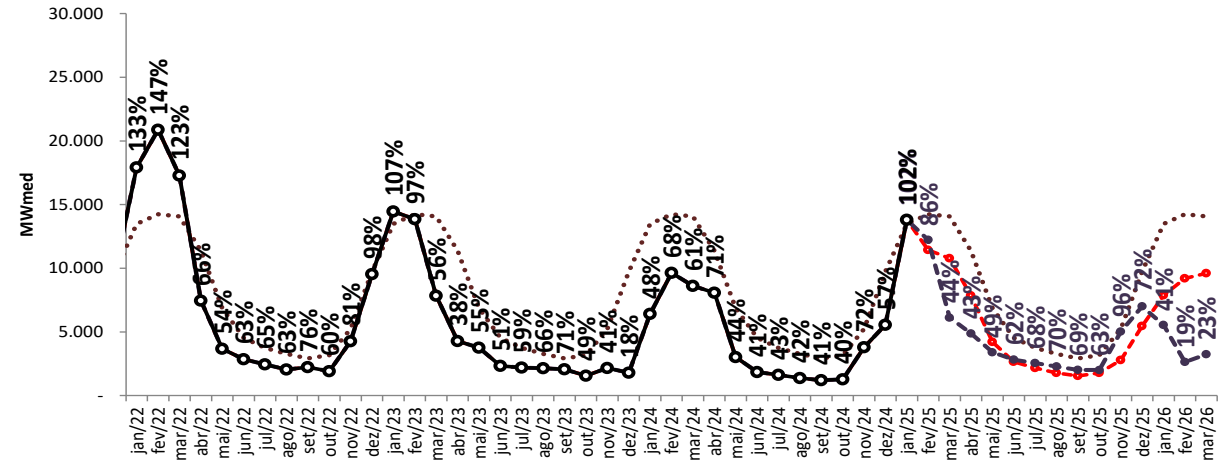
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



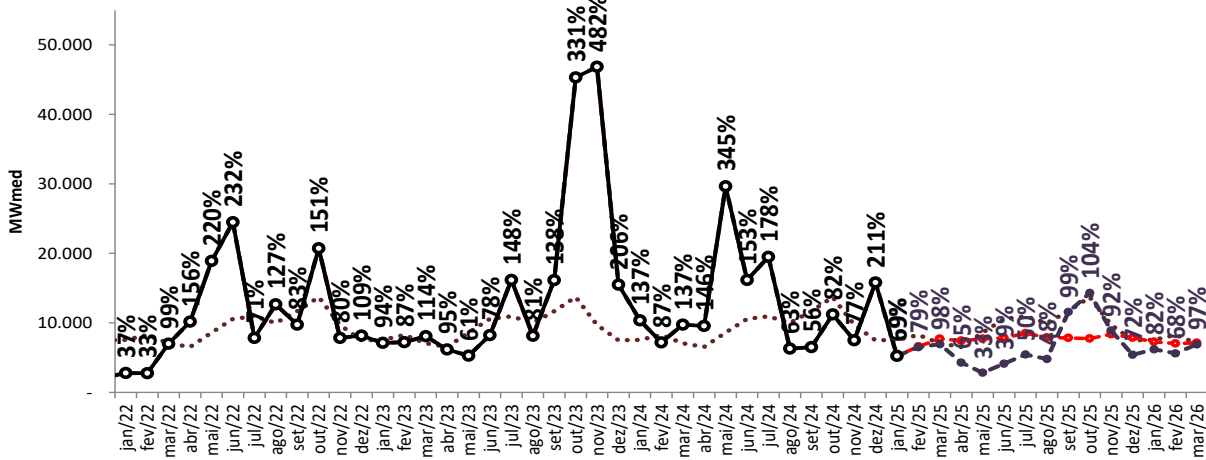
Projeção de ENA - N



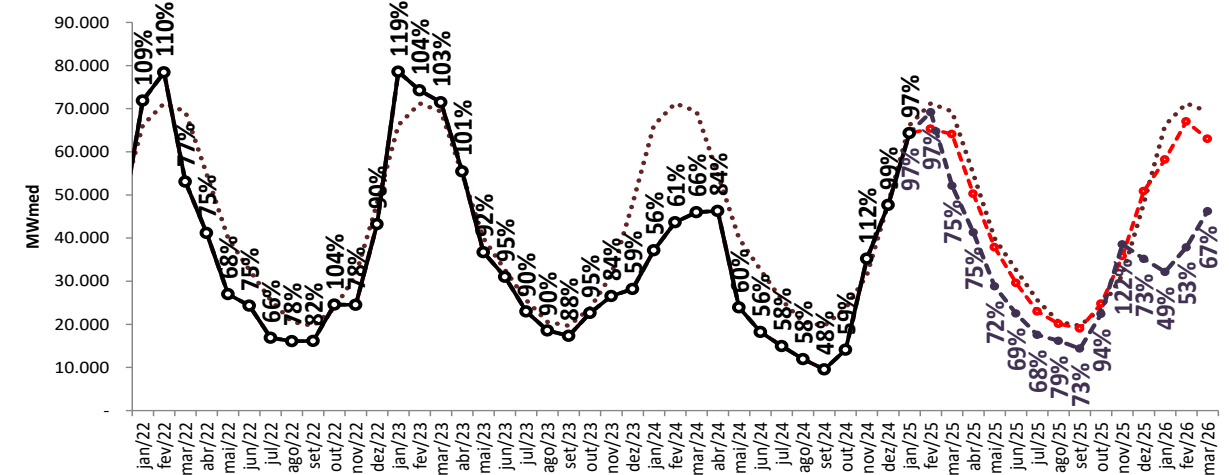
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

---●--- ENA RNA

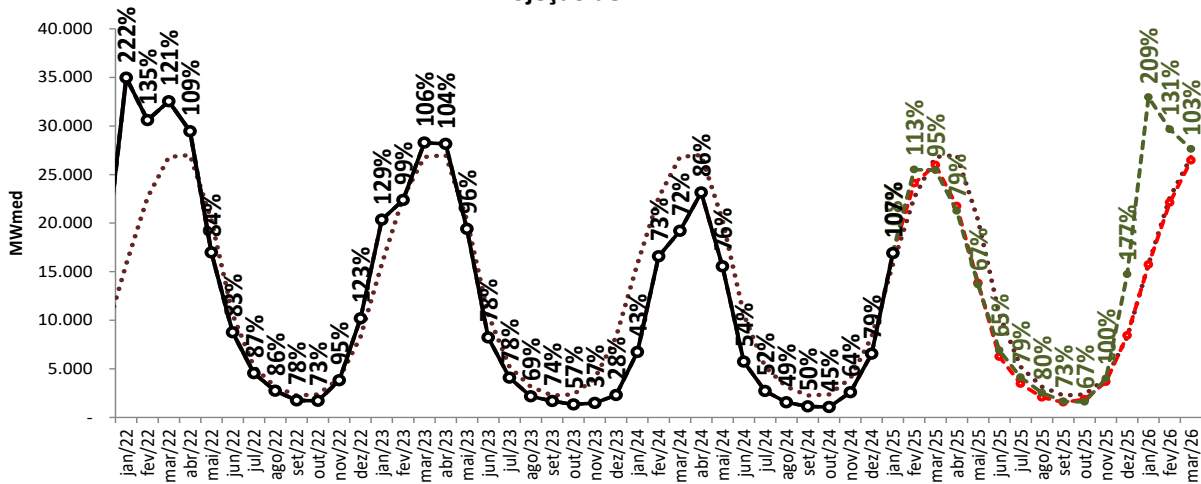
---●--- proj. PLD SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

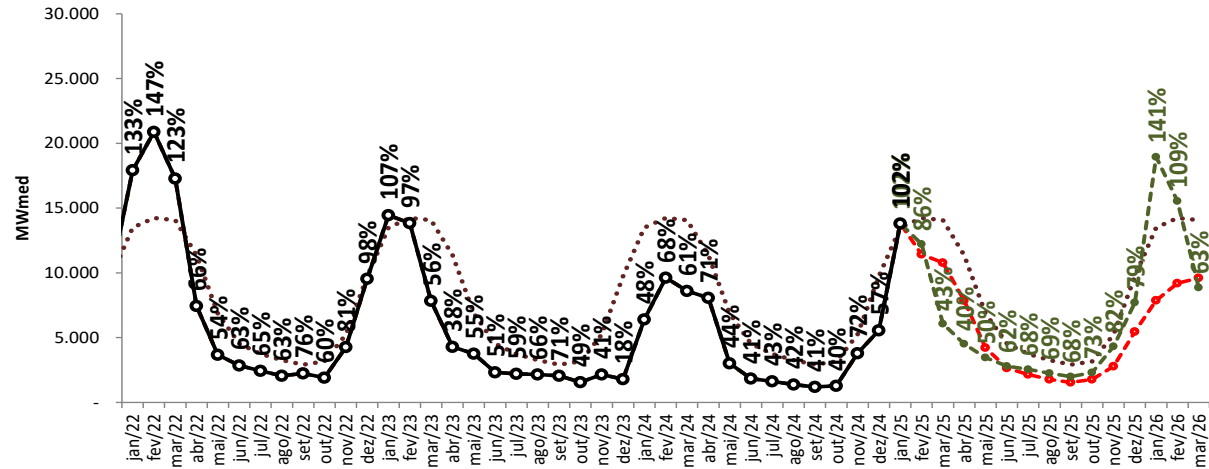
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



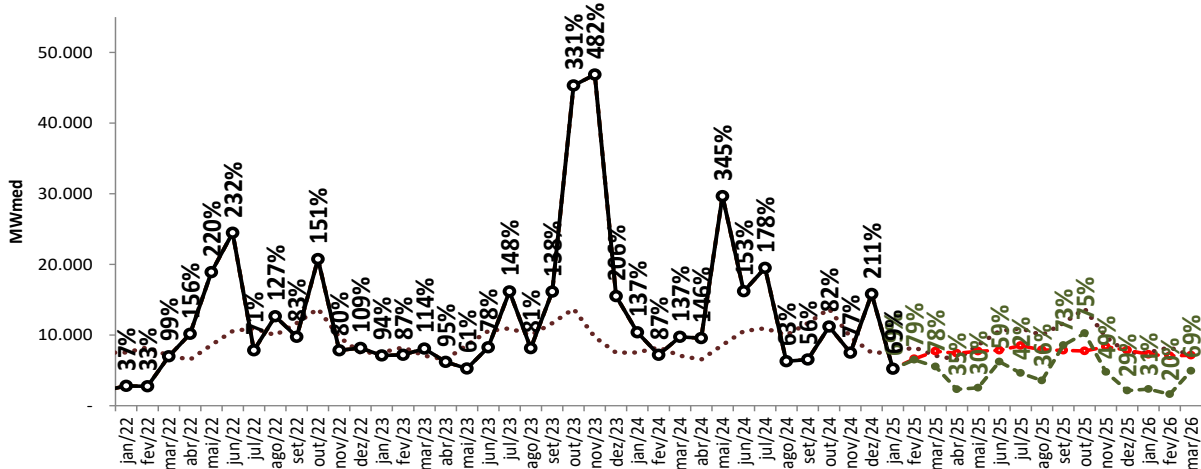
Projeção de ENA - N



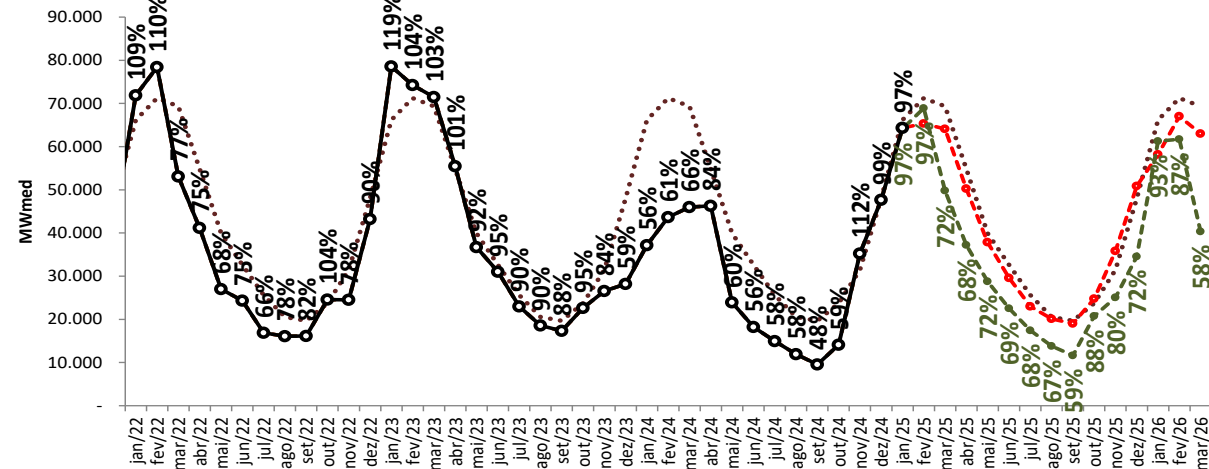
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD SMAP 2018

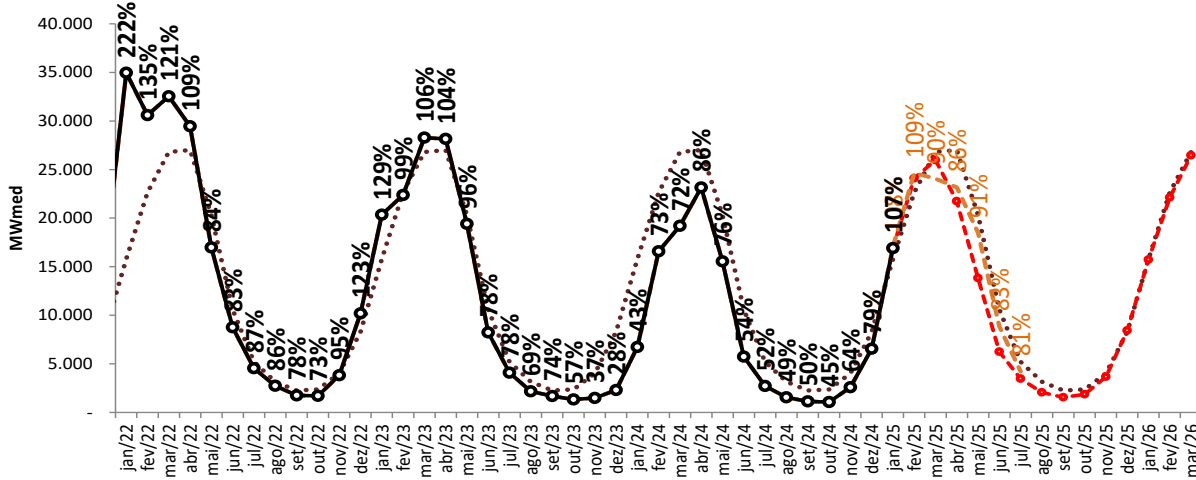
-●- proj. PLD SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente

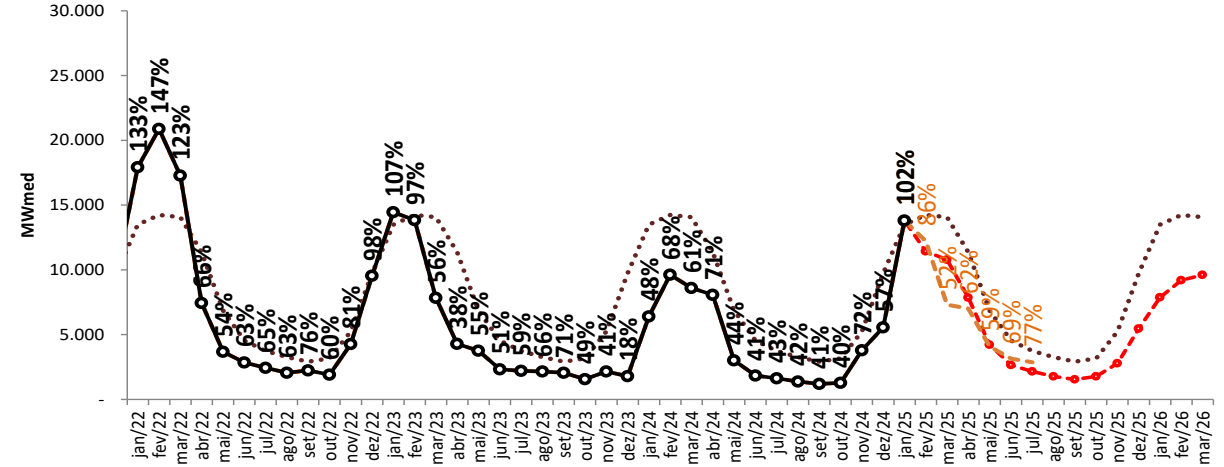
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



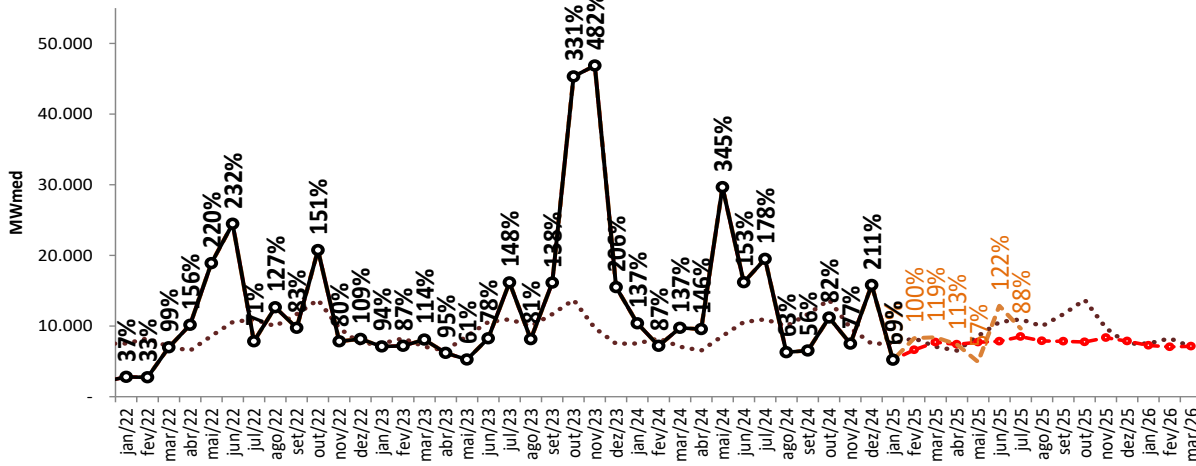
Projeção de ENA - N



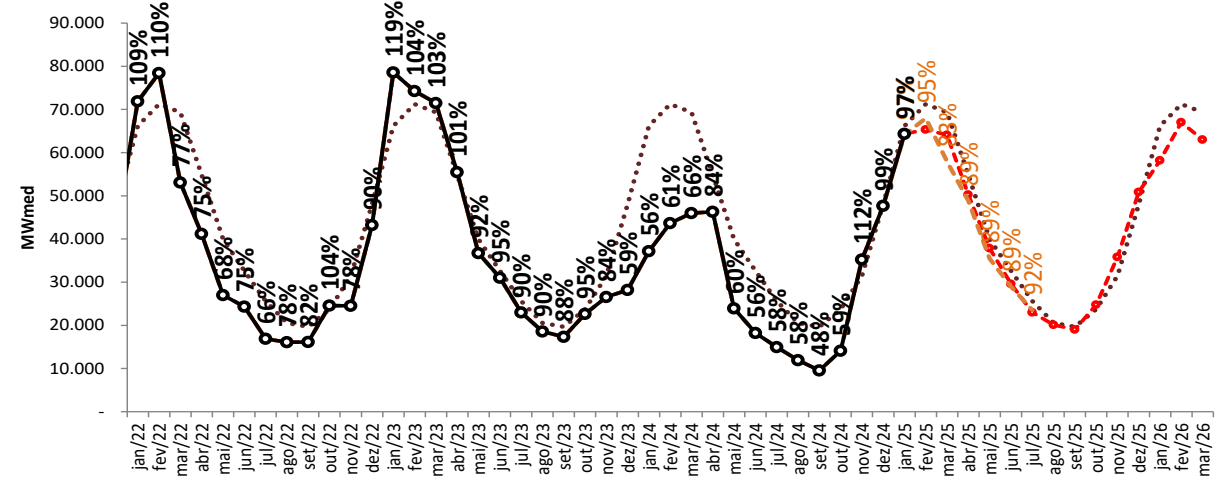
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

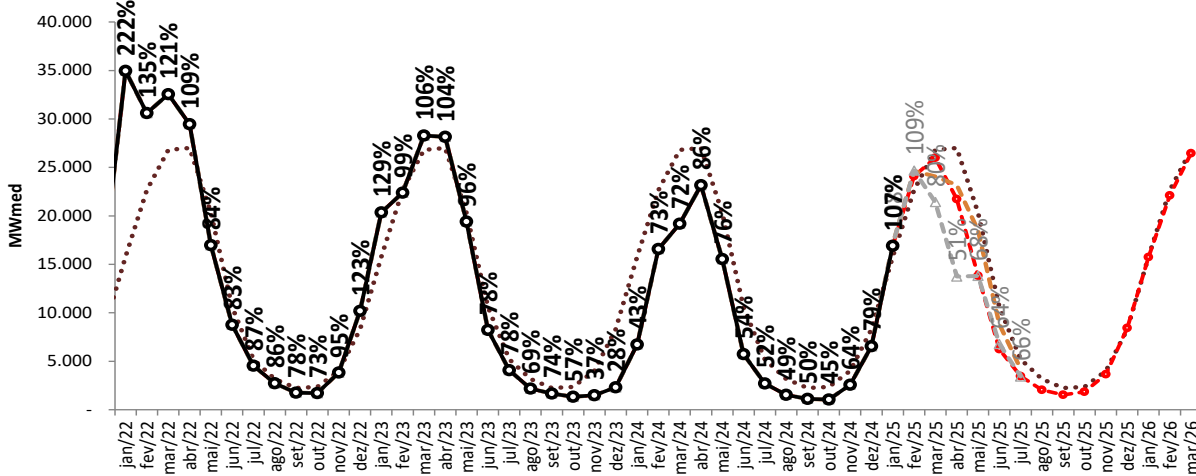


..... MLT
 —○— Realizado
 -●- ENA RNA
 -●- proj. PLD SMAP 2018
 -●- proj. PLD SMAP CFS VE
 -●- proj. PLD SMAP 2021

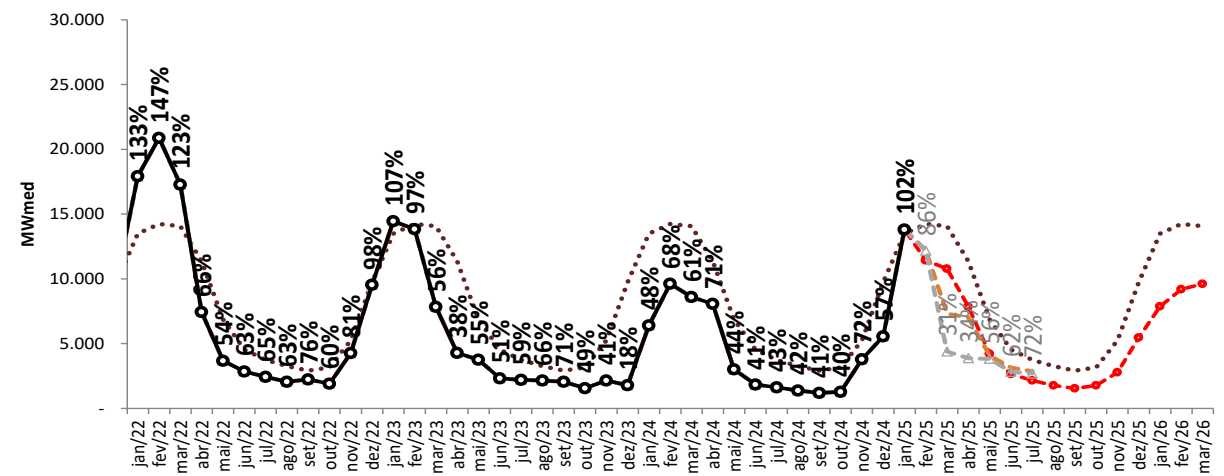
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

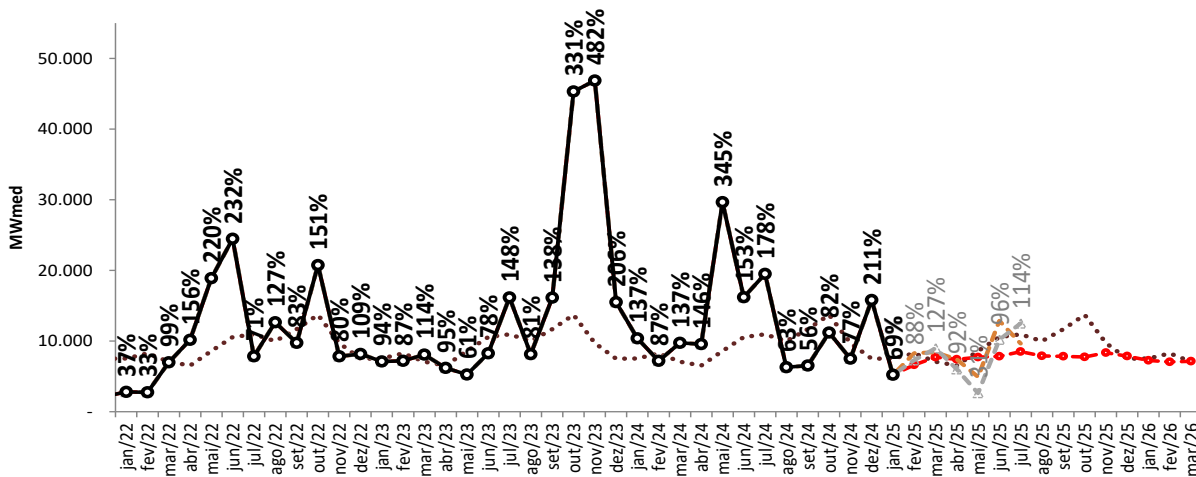
Projeção de ENA - N



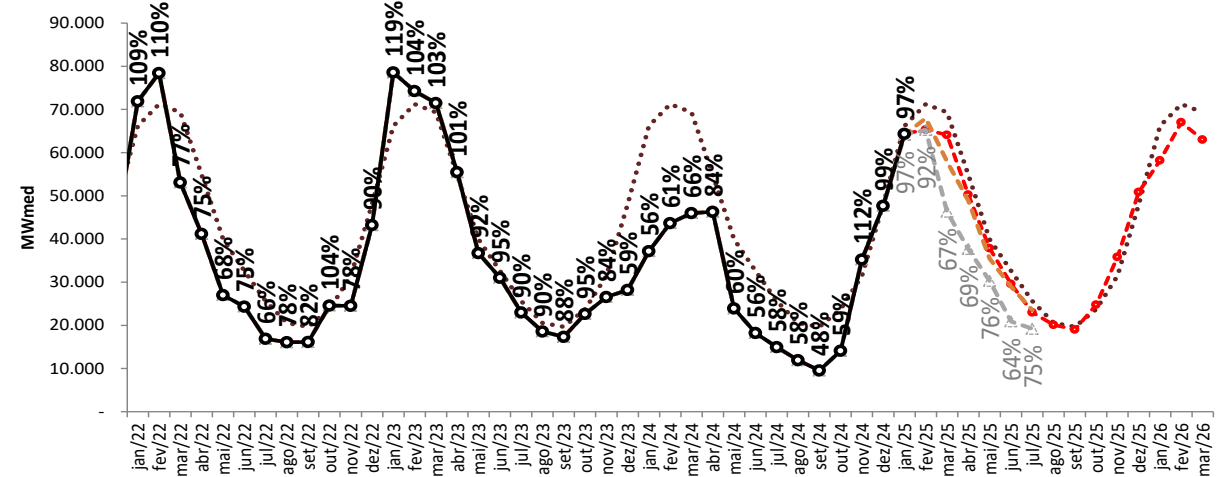
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

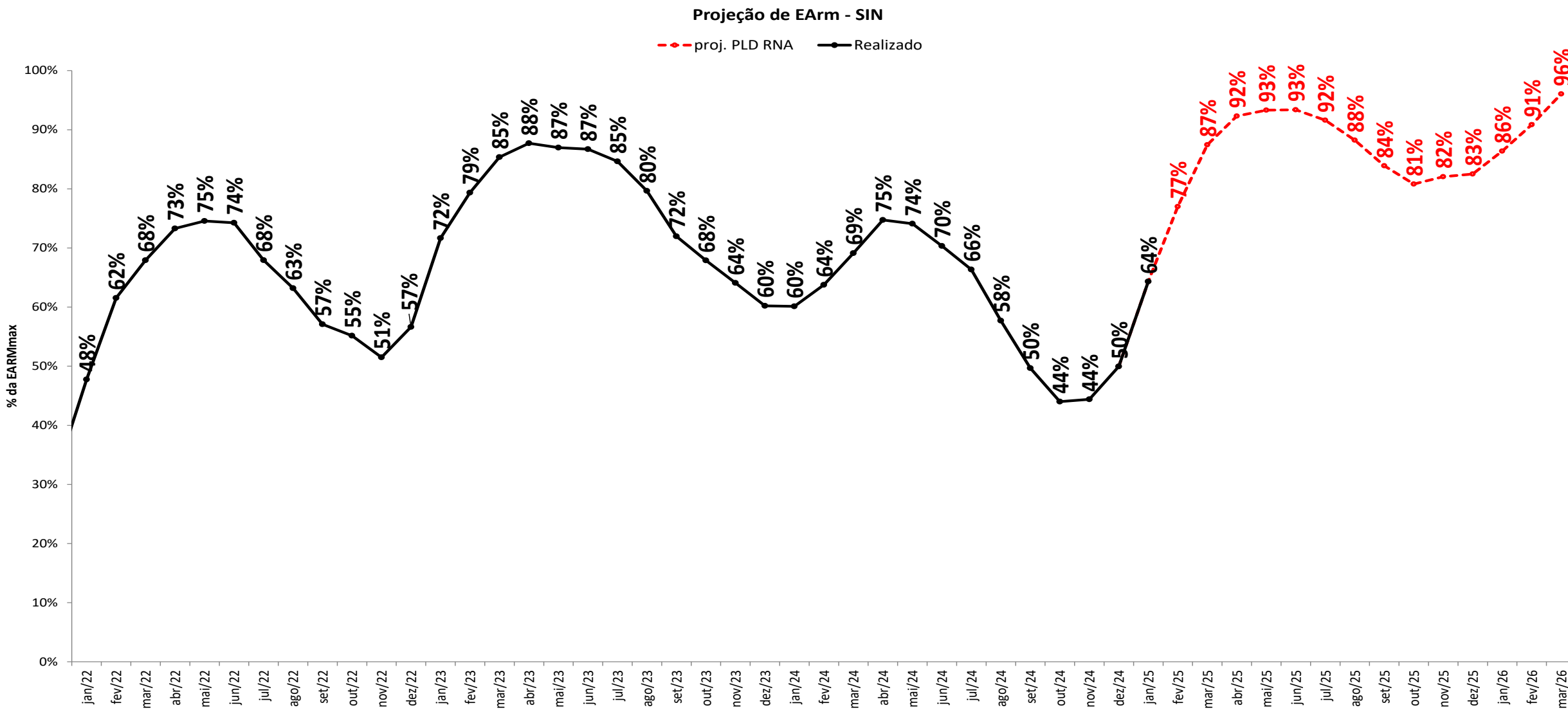
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP CFS VE

—▲— proj. PLD SMAP CFS LI

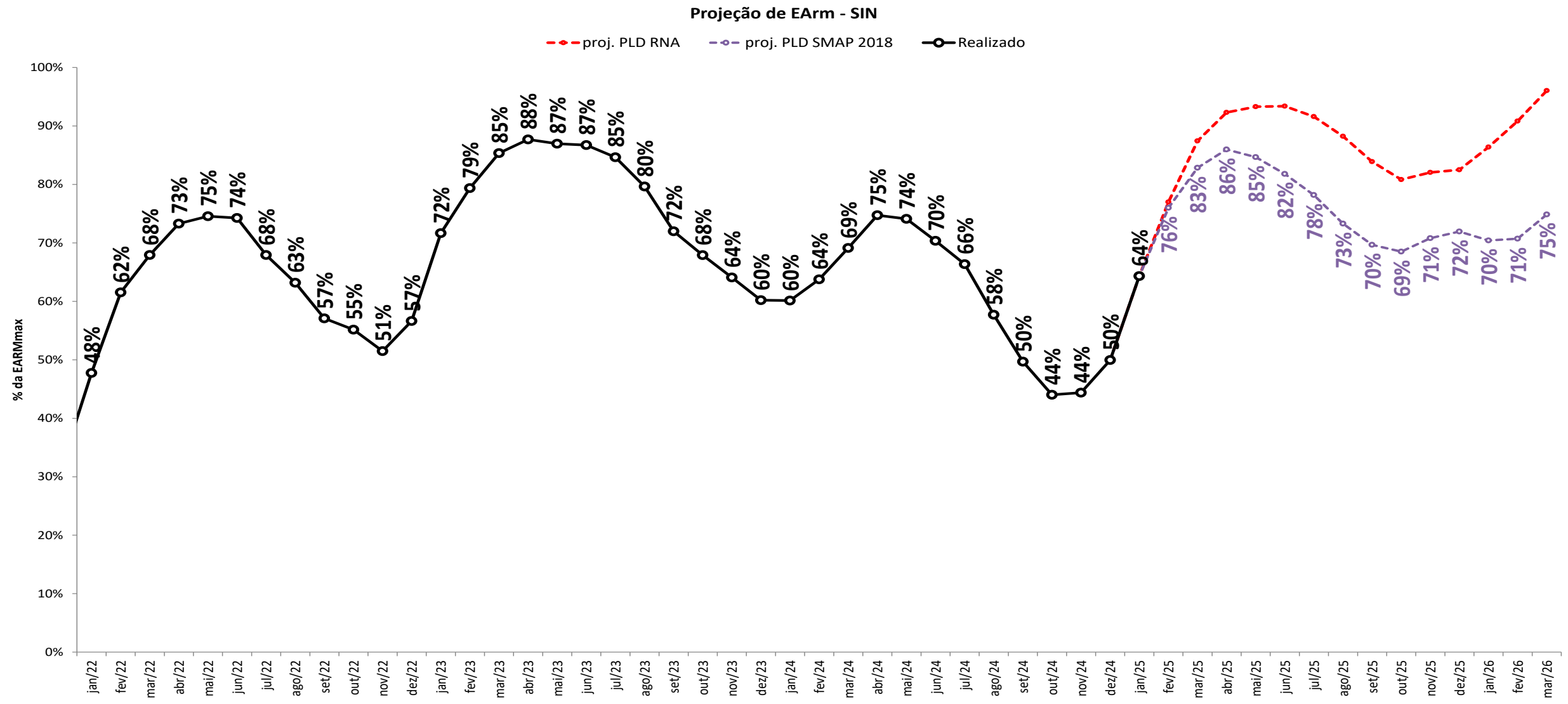
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



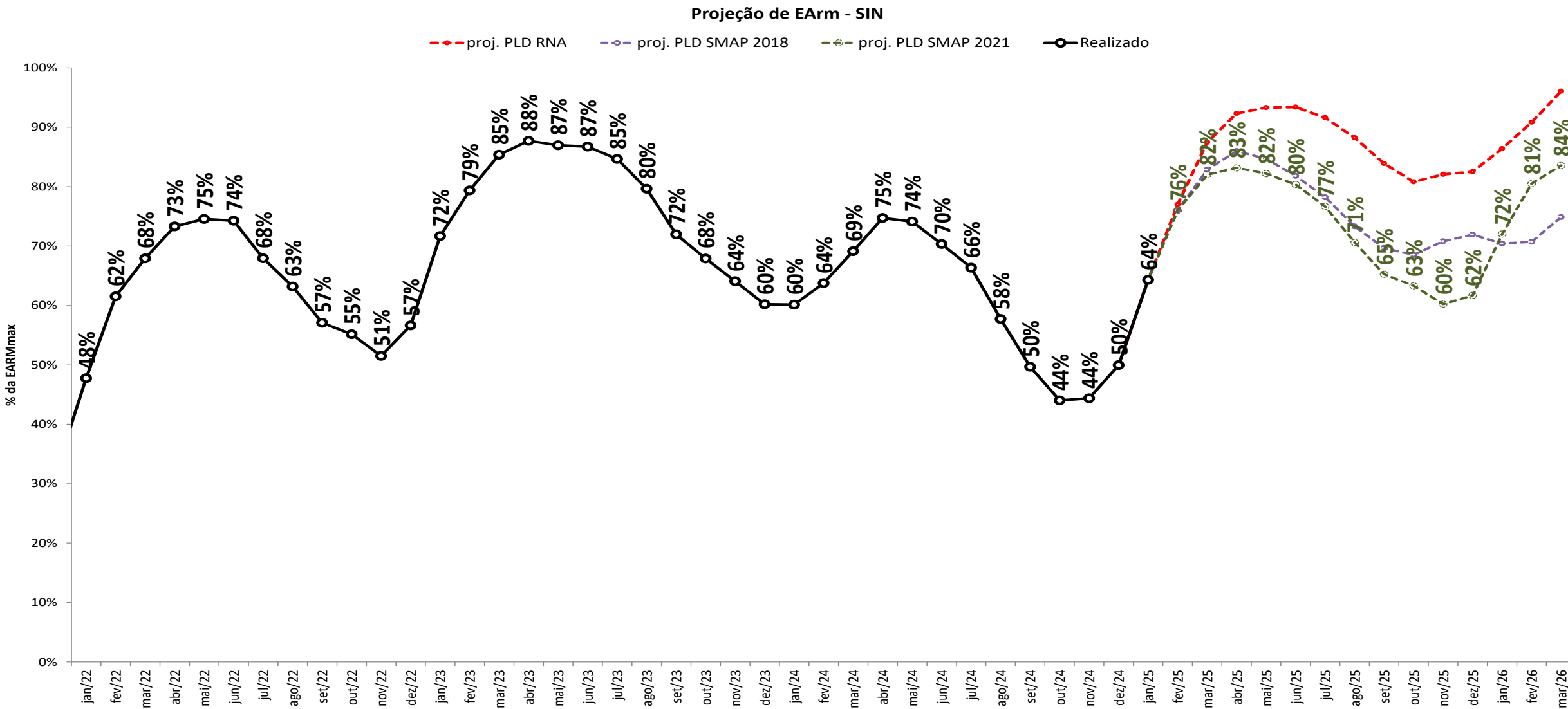
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



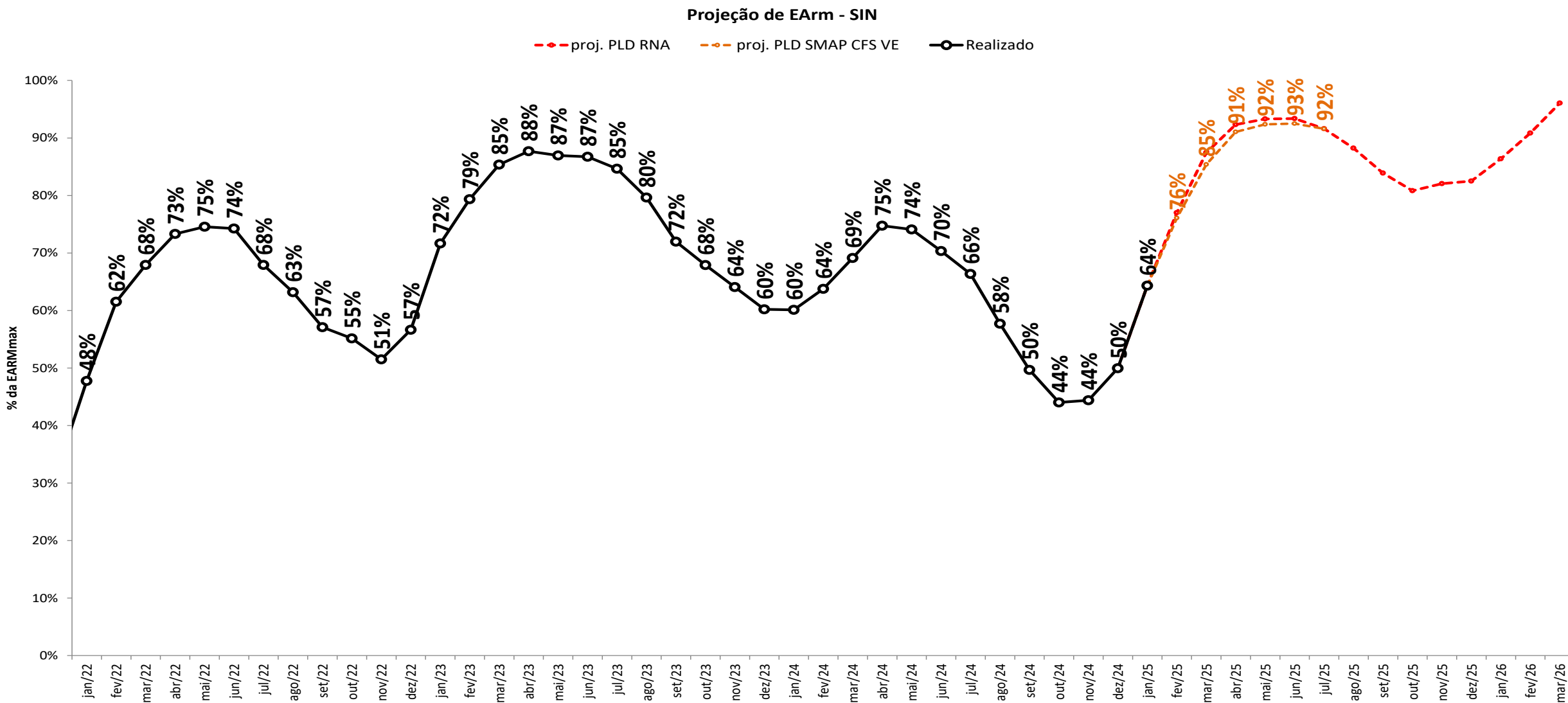
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



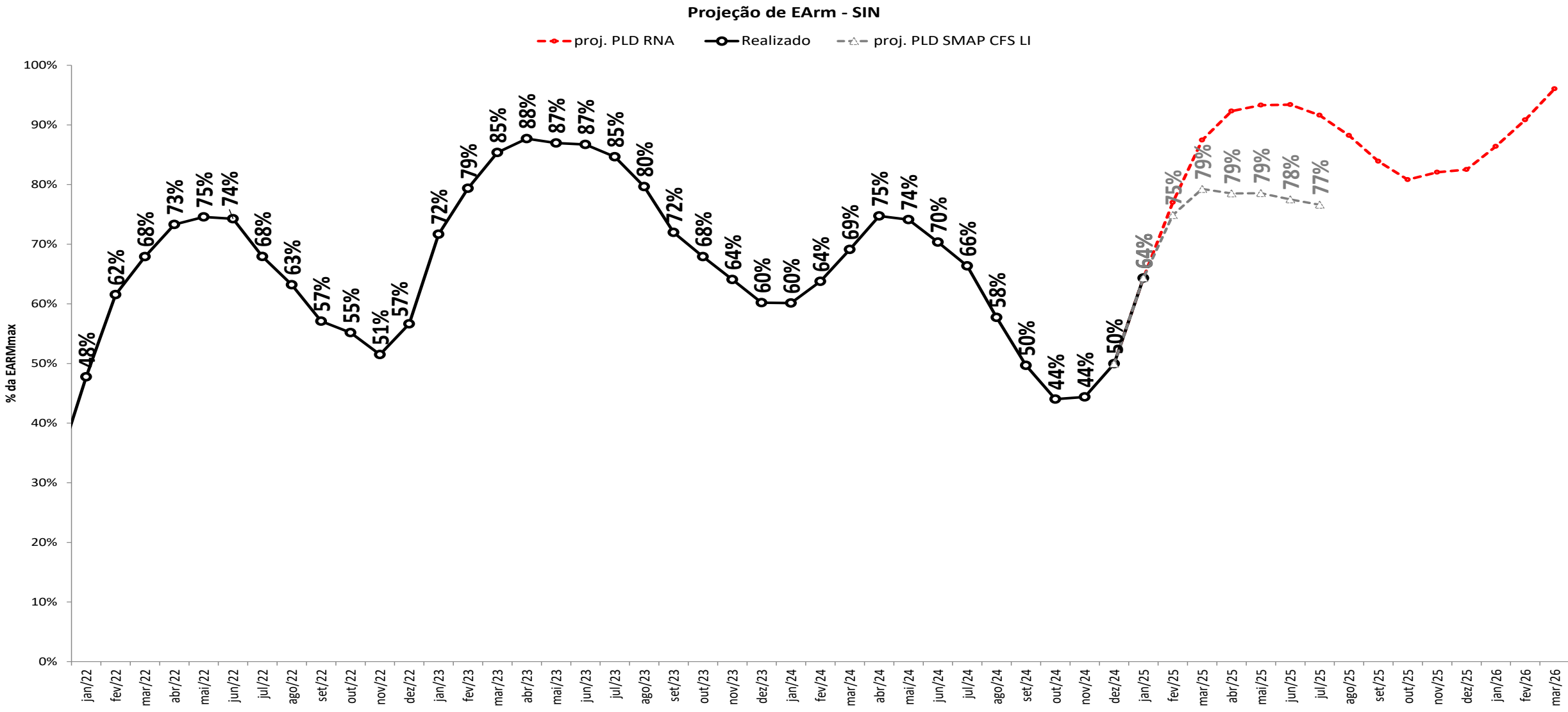
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



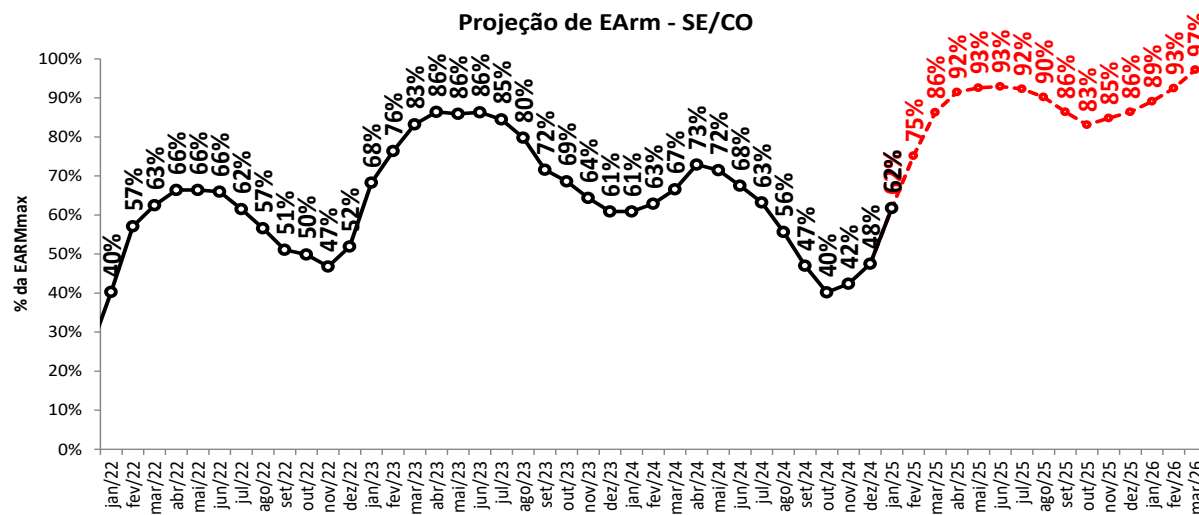
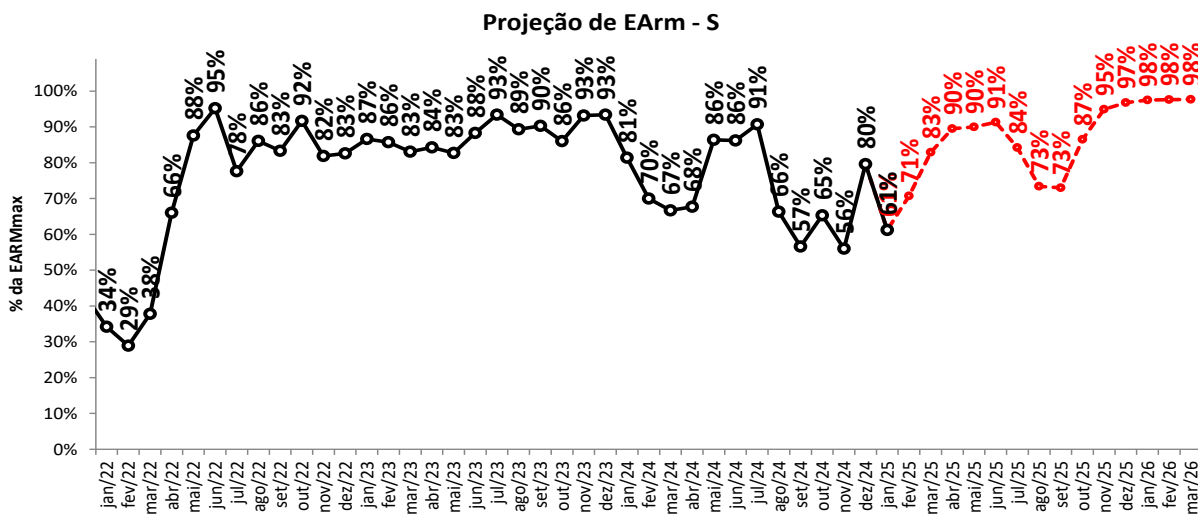
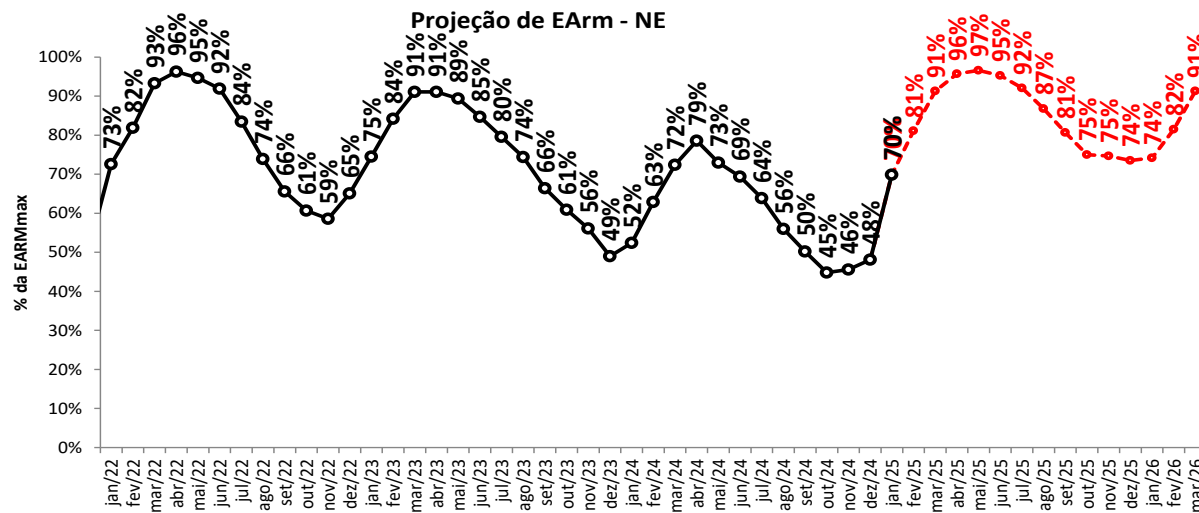
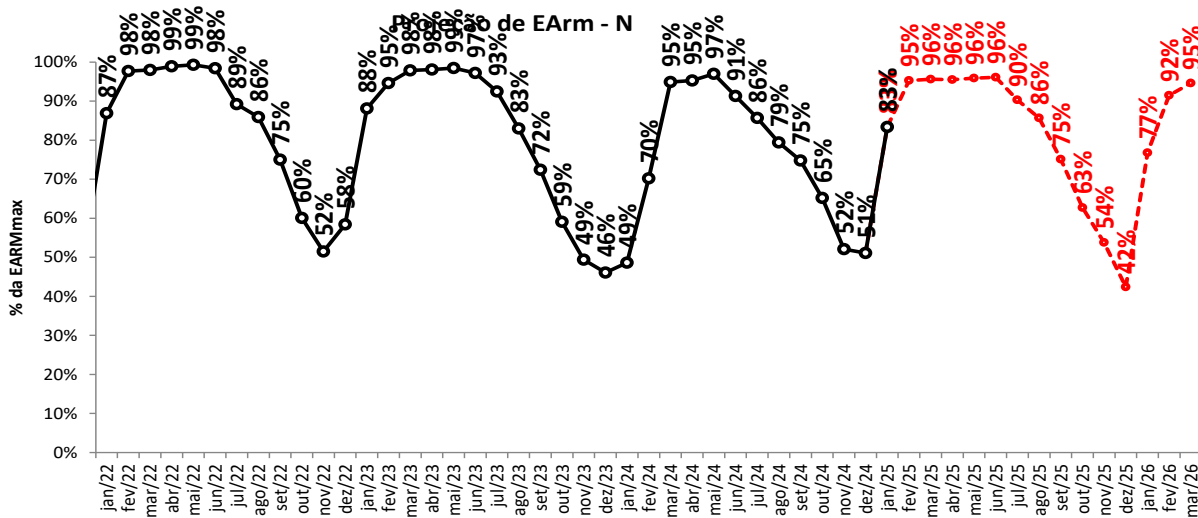
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

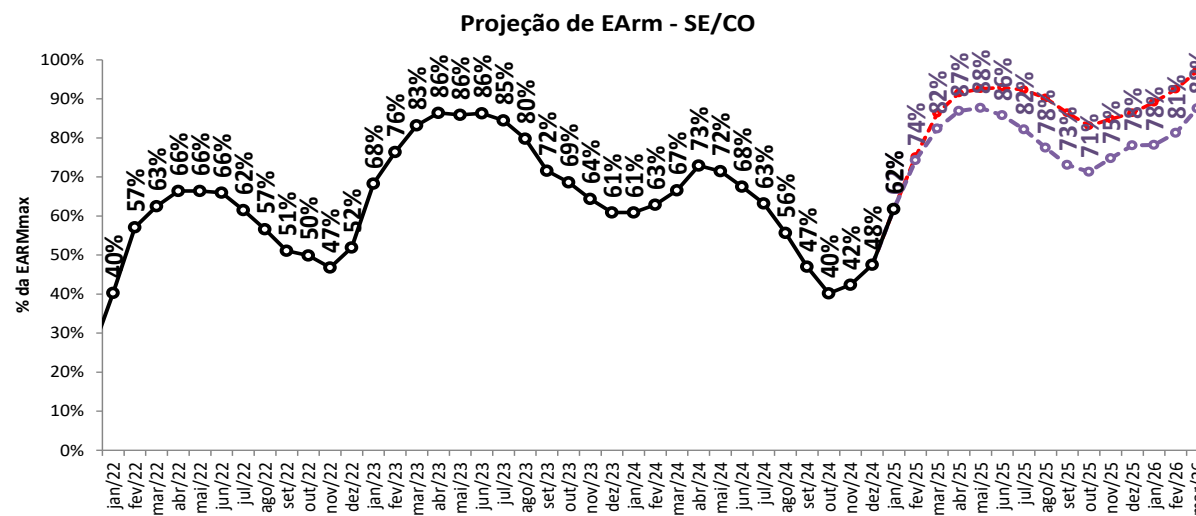
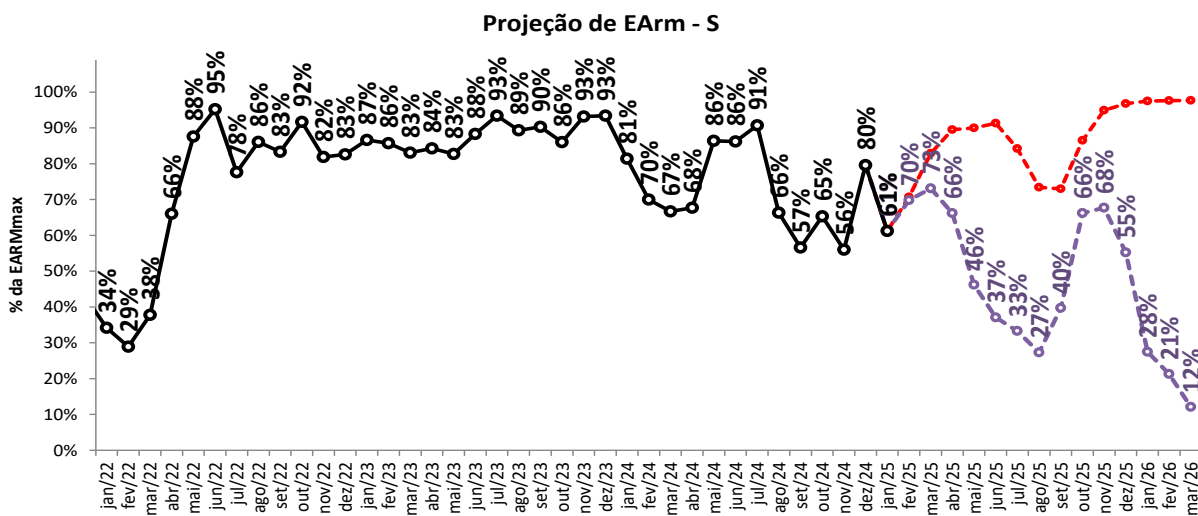
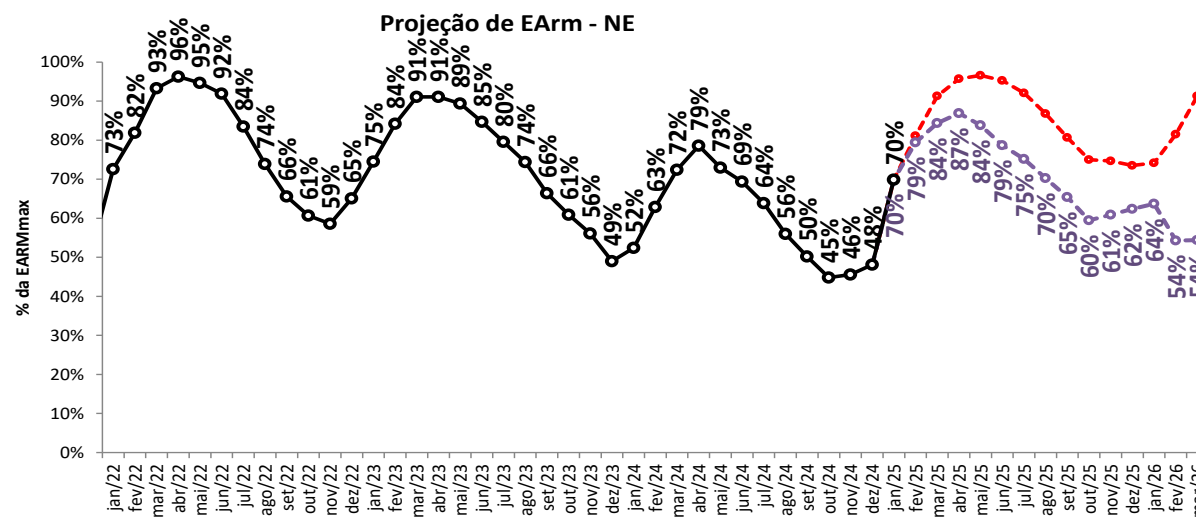
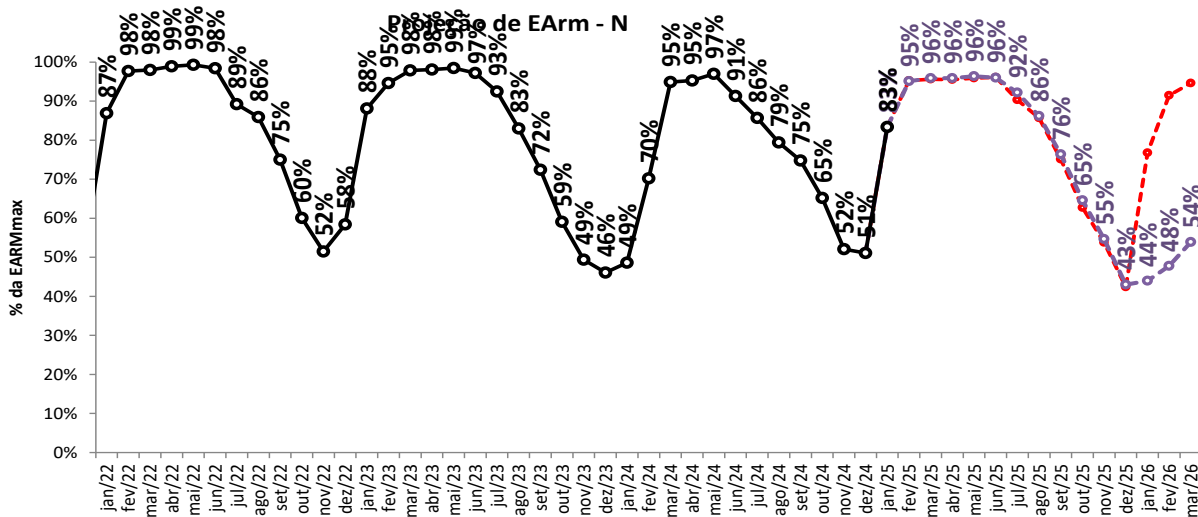
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

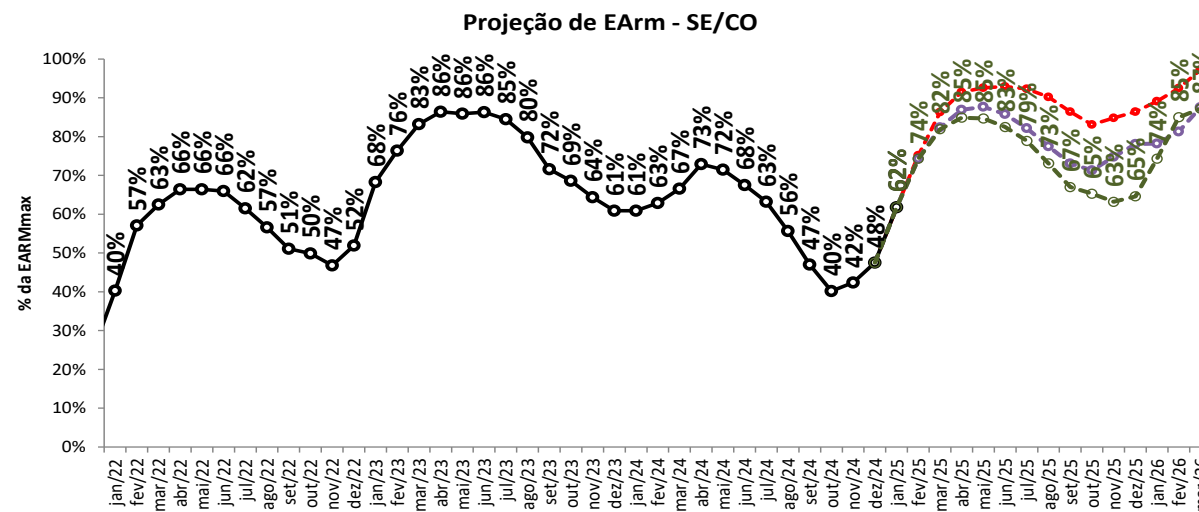
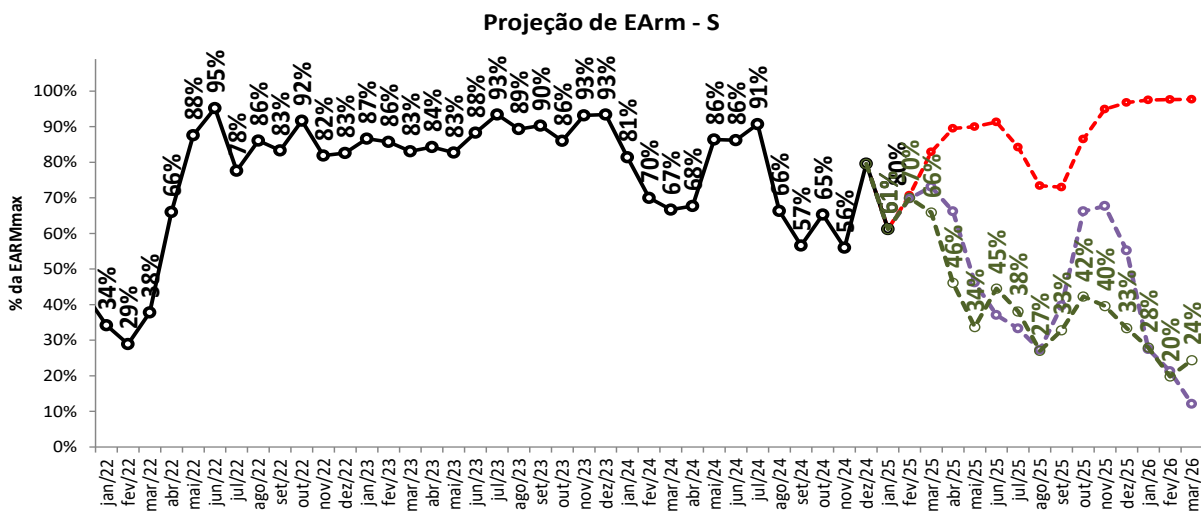
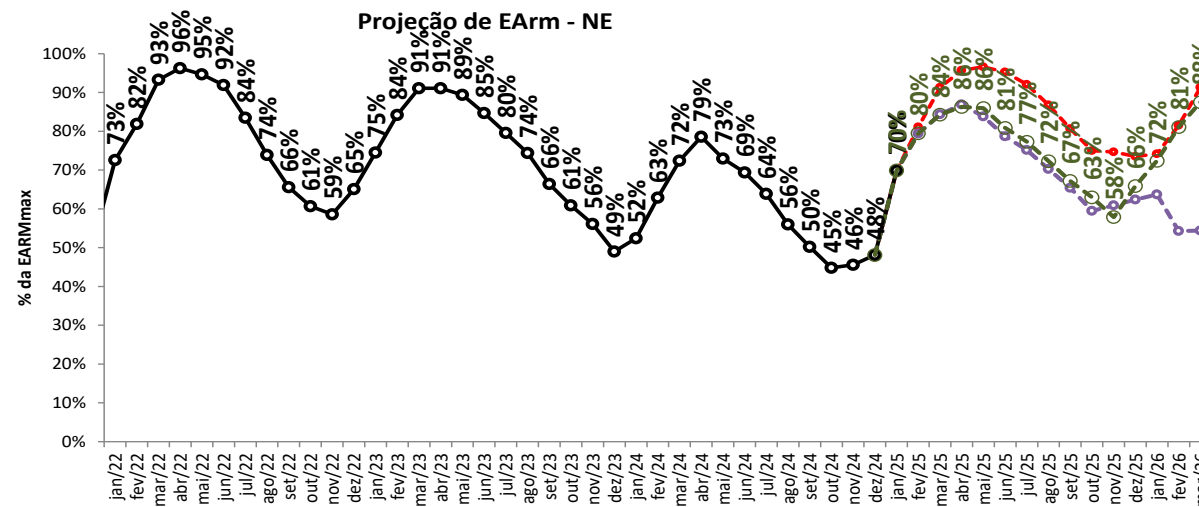
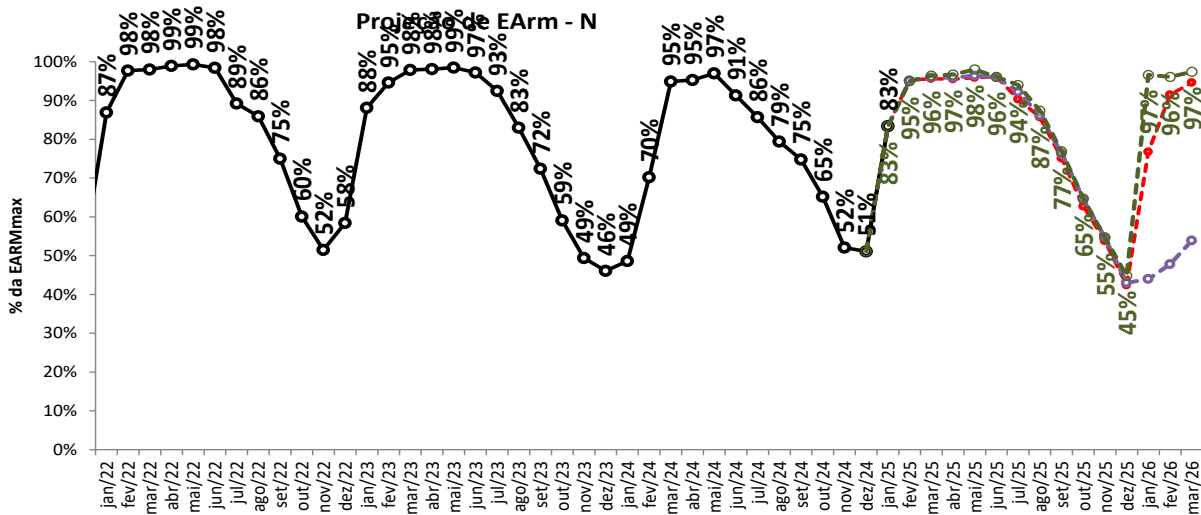


—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2018

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD RNA

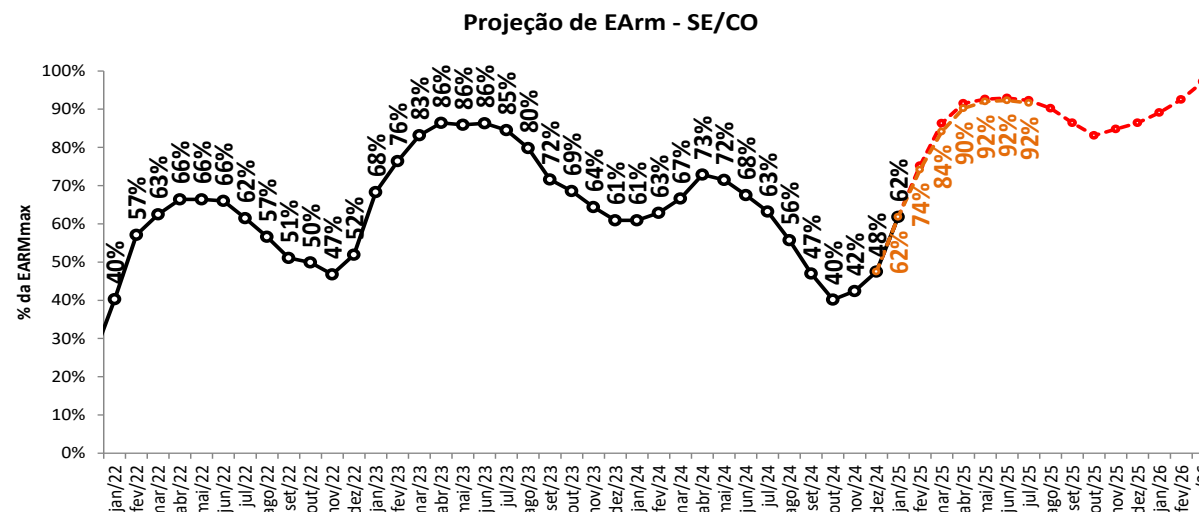
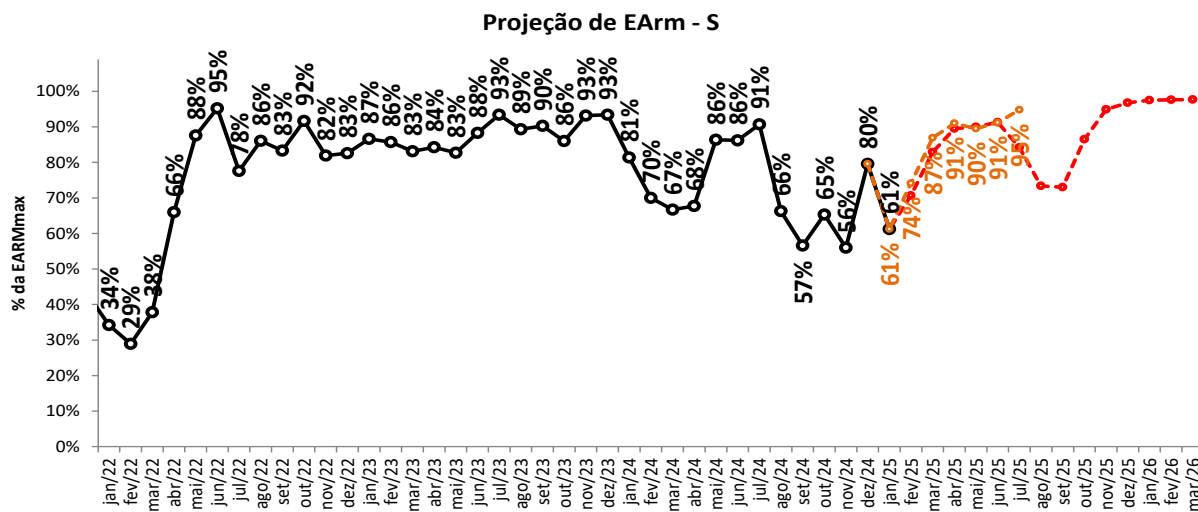
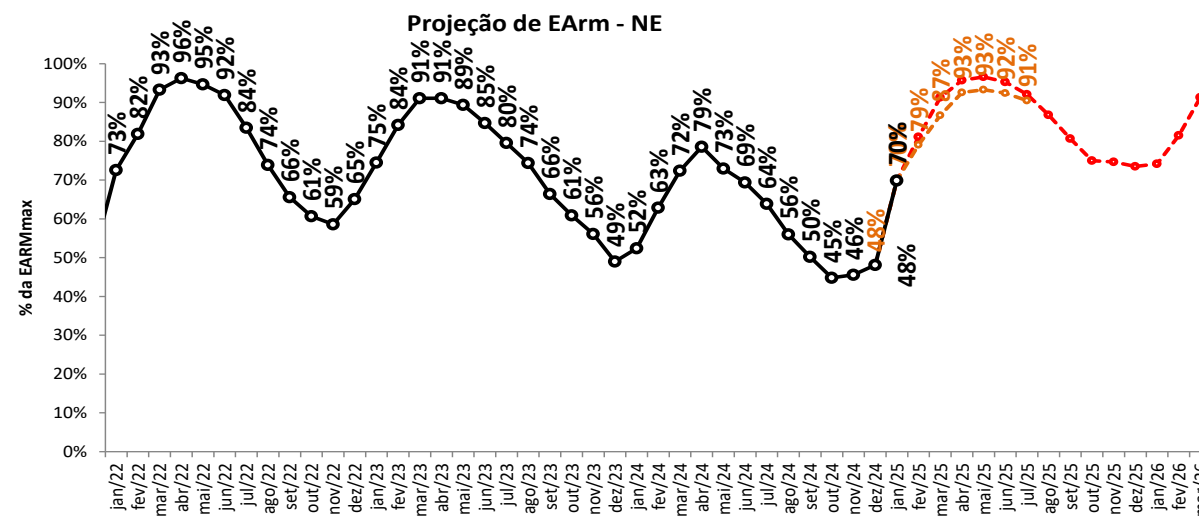
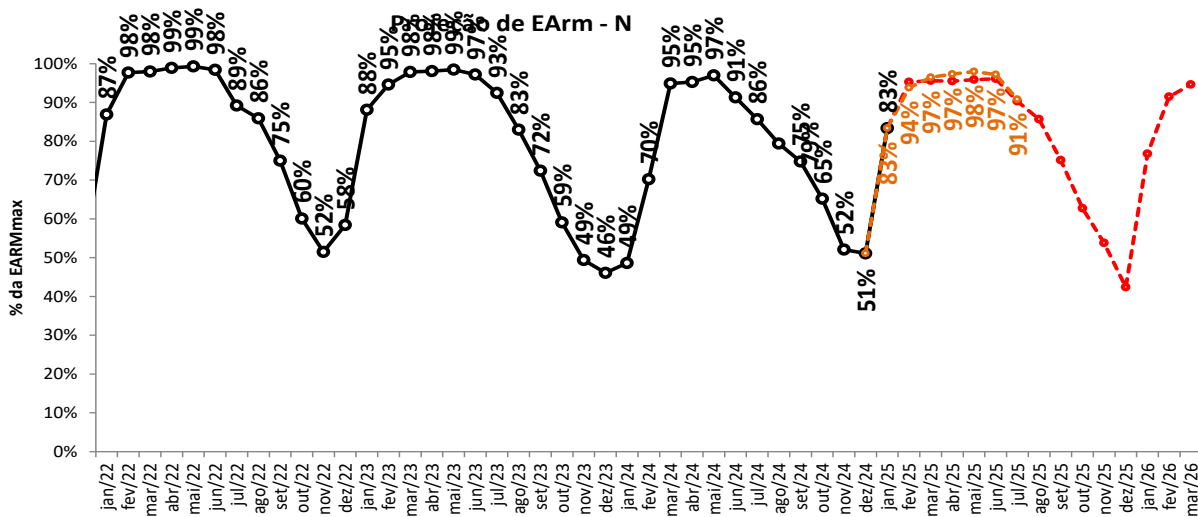
--- proj. PLD SMAP 2018

--- 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

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
proj. PLD RNA	75	86	92	93	93	92	90	86	83	85	86	89	93	97
proj. PLD SMAP 2018	74	82	87	88	86	82	78	73	71	75	78	78	81	88
proj. PLD SMAP 2021	74	82	85	85	83	79	73	67	65	63	65	74	85	87
proj. PLD SMAP CFS VE	74	84	90	92	92	92	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	73	79	81	82	80	78	-	-	-	-	-	-	-	-

S	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
proj. PLD RNA	71	83	90	90	91	84	73	73	87	95	97	98	98	98
proj. PLD SMAP 2018	70	73	66	46	37	33	27	40	66	68	55	28	21	12
proj. PLD SMAP 2021	70	66	46	34	45	38	27	33	42	40	33	28	20	24
proj. PLD SMAP CFS VE	74	87	91	90	91	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	68	68	41	28	39	54	-	-	-	-	-	-	-	-

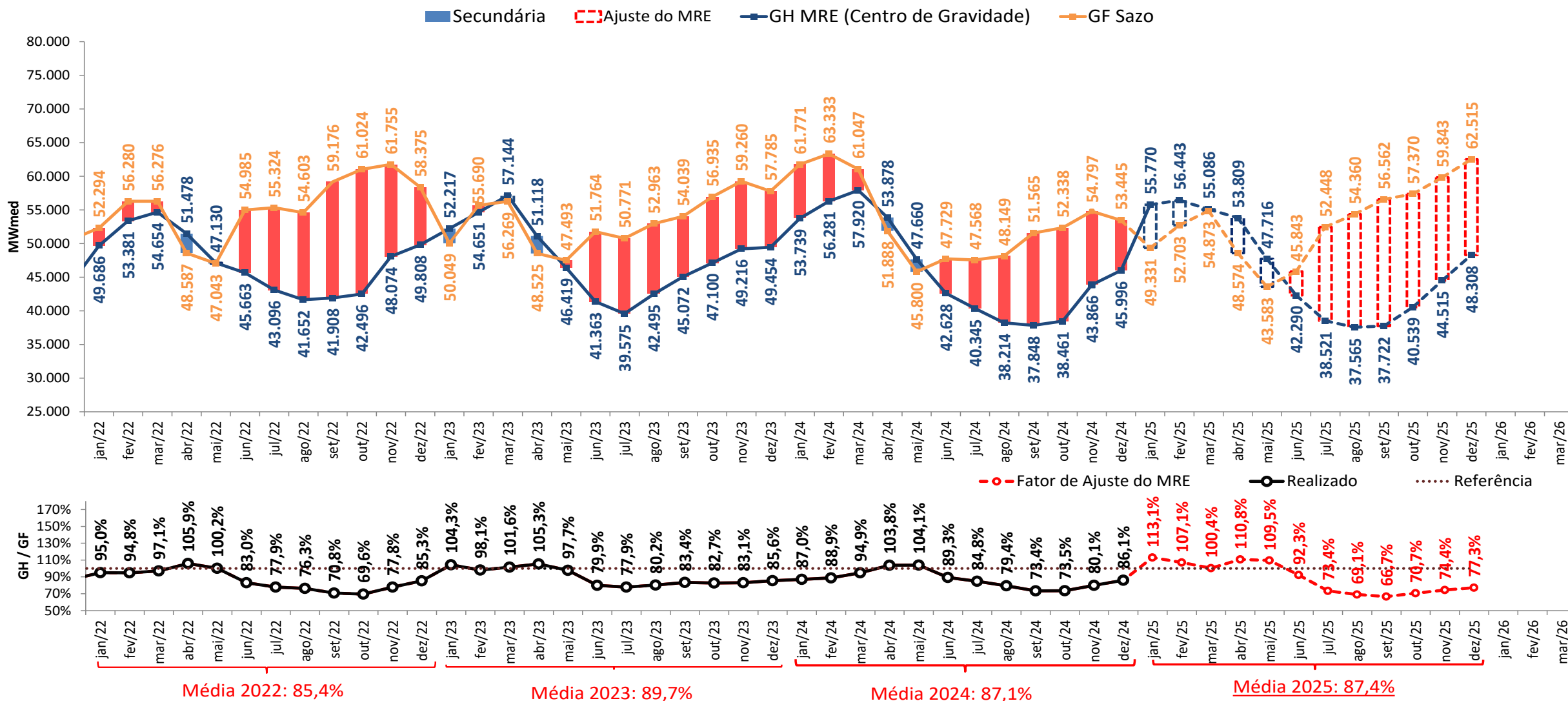
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
proj. PLD RNA	81	91	96	97	95	92	87	81	75	75	74	74	82	91
proj. PLD SMAP 2018	79	84	87	84	79	75	70	65	60	61	62	64	54	54
proj. PLD SMAP 2021	80	84	86	86	81	77	72	67	63	58	66	72	81	88
proj. PLD SMAP CFS VE	79	87	93	93	92	91	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	79	81	82	79	76	73	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
proj. PLD RNA	95	96	96	96	96	90	86	75	63	54	42	77	92	95
proj. PLD SMAP 2018	95	96	96	96	96	92	86	76	65	55	43	44	48	54
proj. PLD SMAP 2021	95	96	97	98	96	94	87	77	65	55	45	97	96	97
proj. PLD SMAP CFS VE	94	97	97	98	97	91	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	95	97	87	99	99	93	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
proj. PLD RNA	77	87	92	93	93	92	88	84	81	82	83	86	91	96
proj. PLD SMAP 2018	76	83	86	85	82	78	73	70	69	71	72	70	71	75
proj. PLD SMAP 2021	76	82	83	82	80	77	71	65	63	60	62	72	81	84
proj. PLD SMAP CFS VE	76	85	91	92	93	92	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	75	79	79	79	78	77	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção do MRE

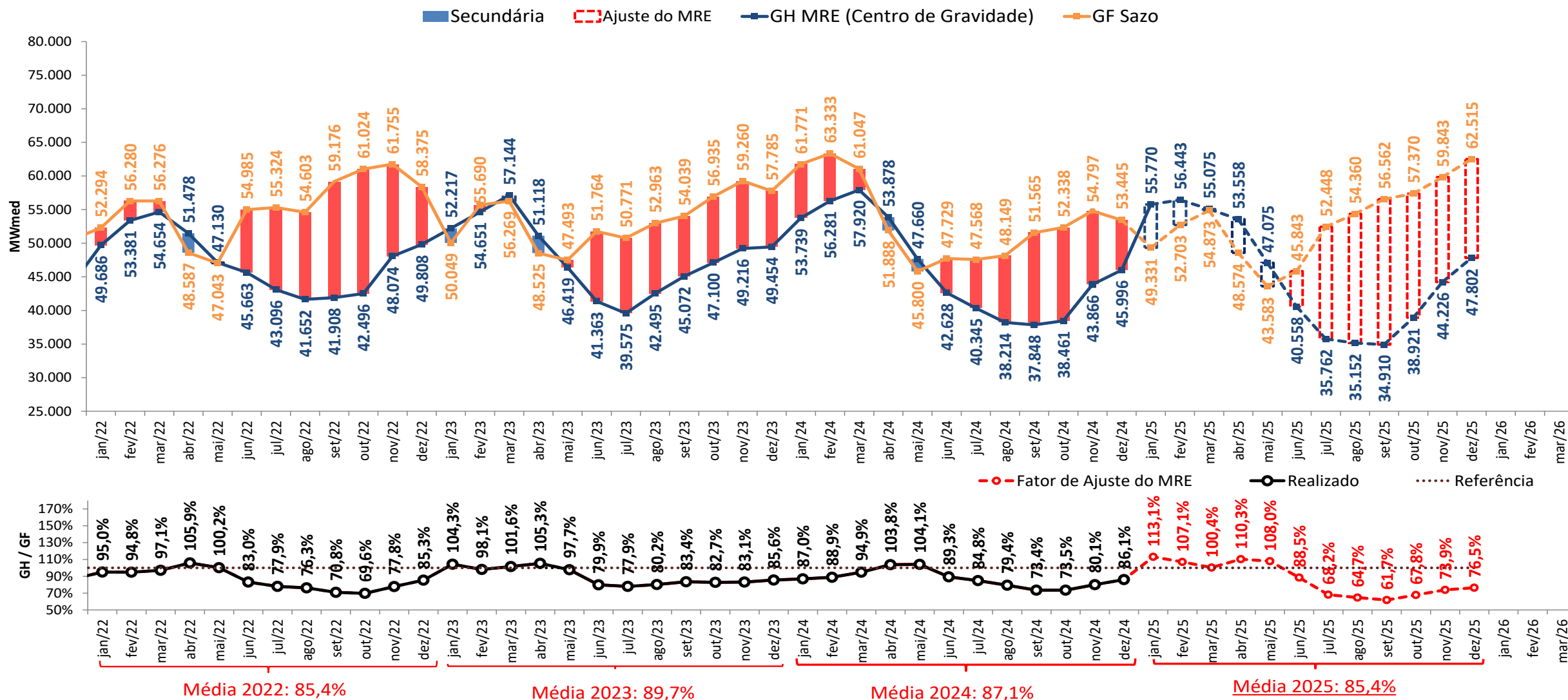
proj. PLD RNA



• As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

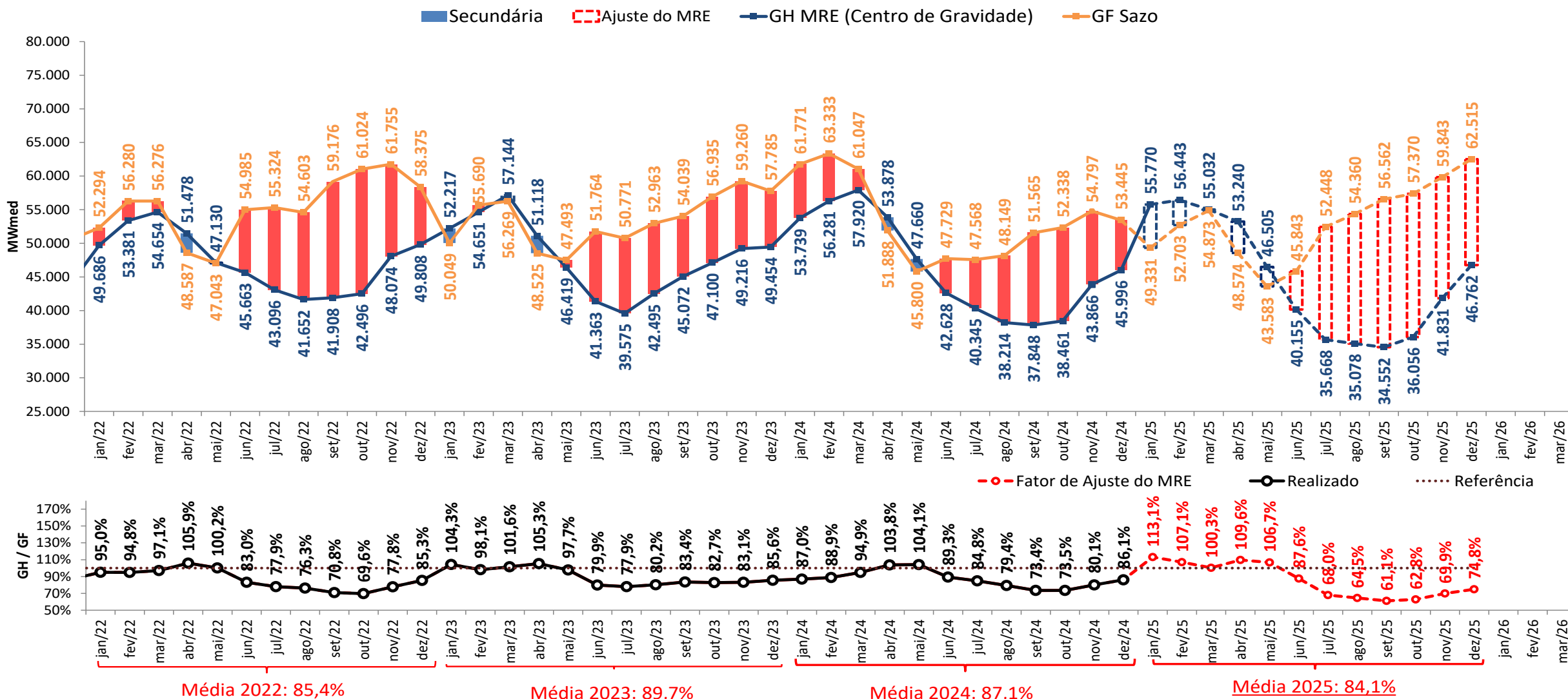
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

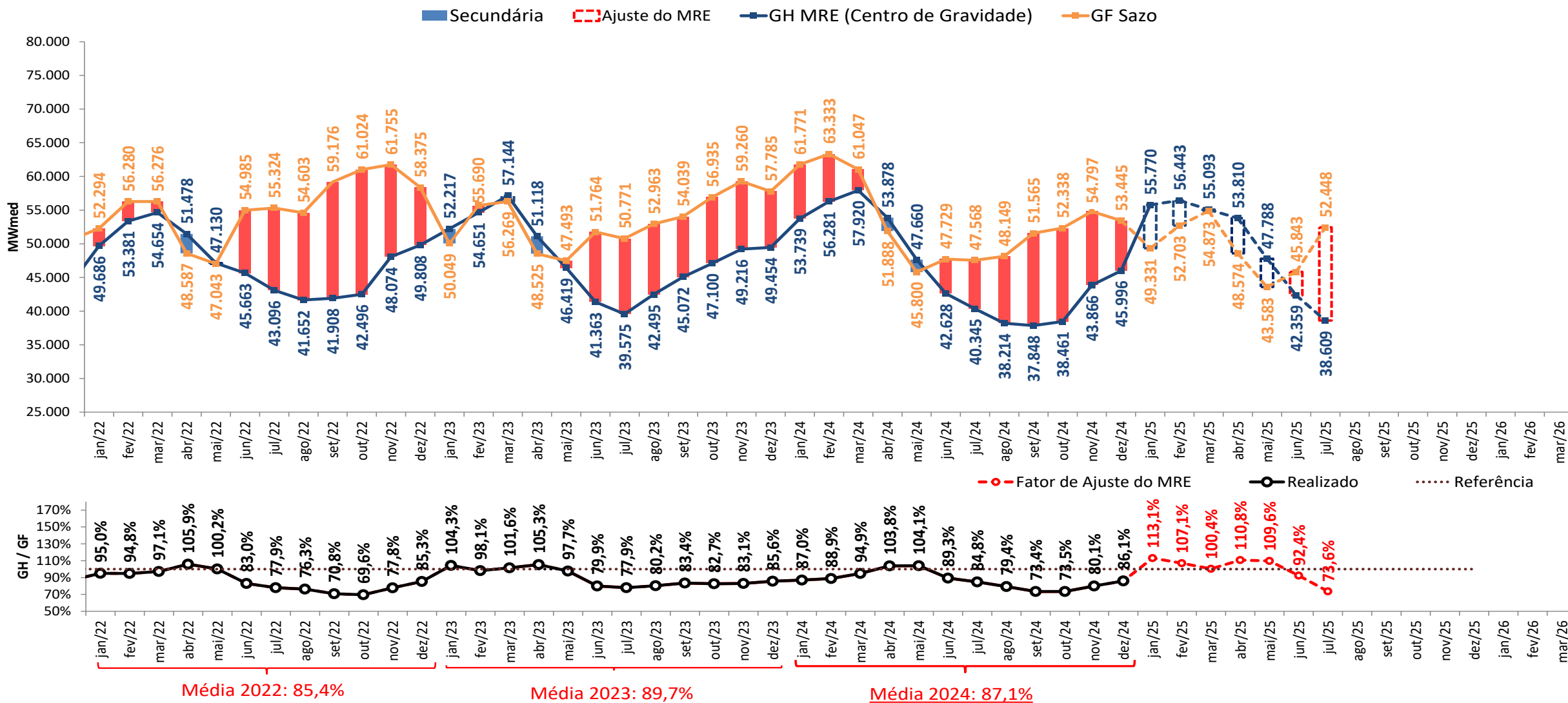
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

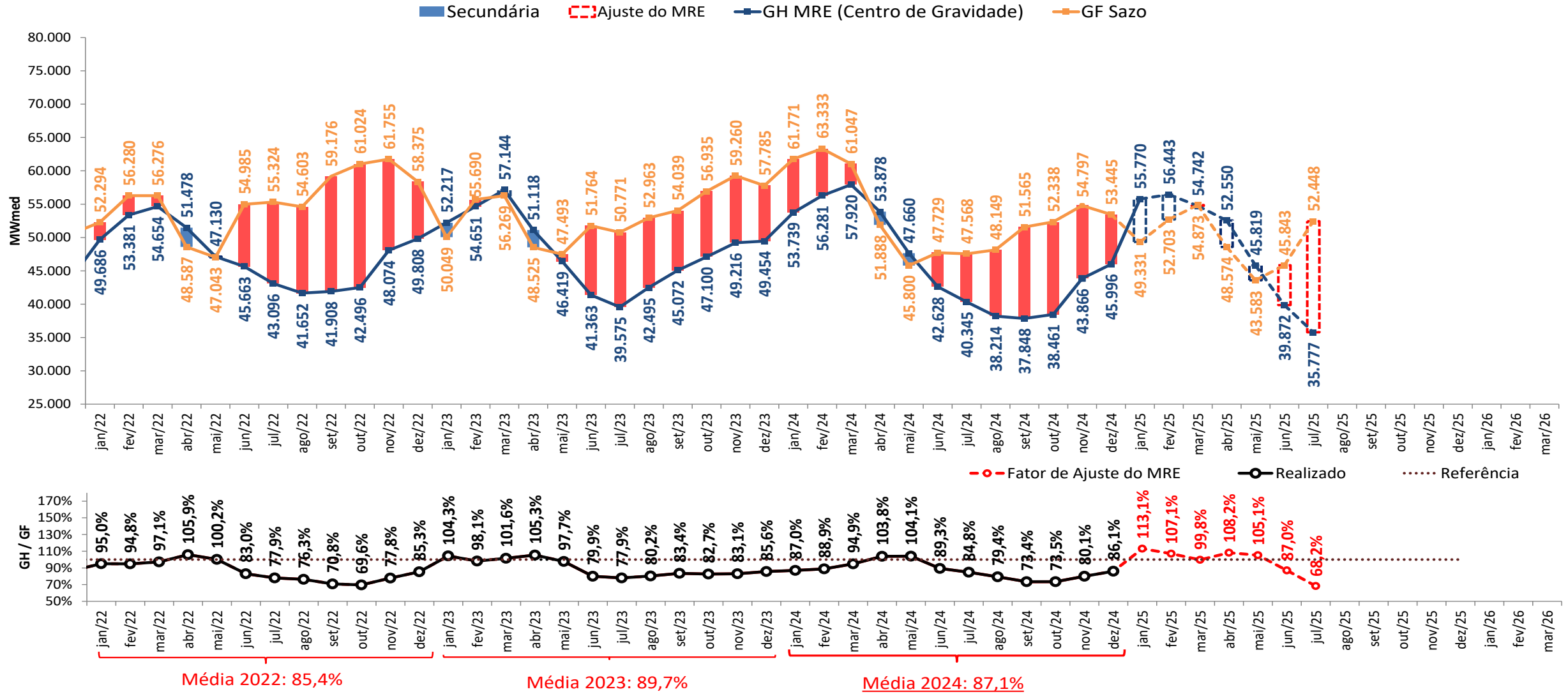
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

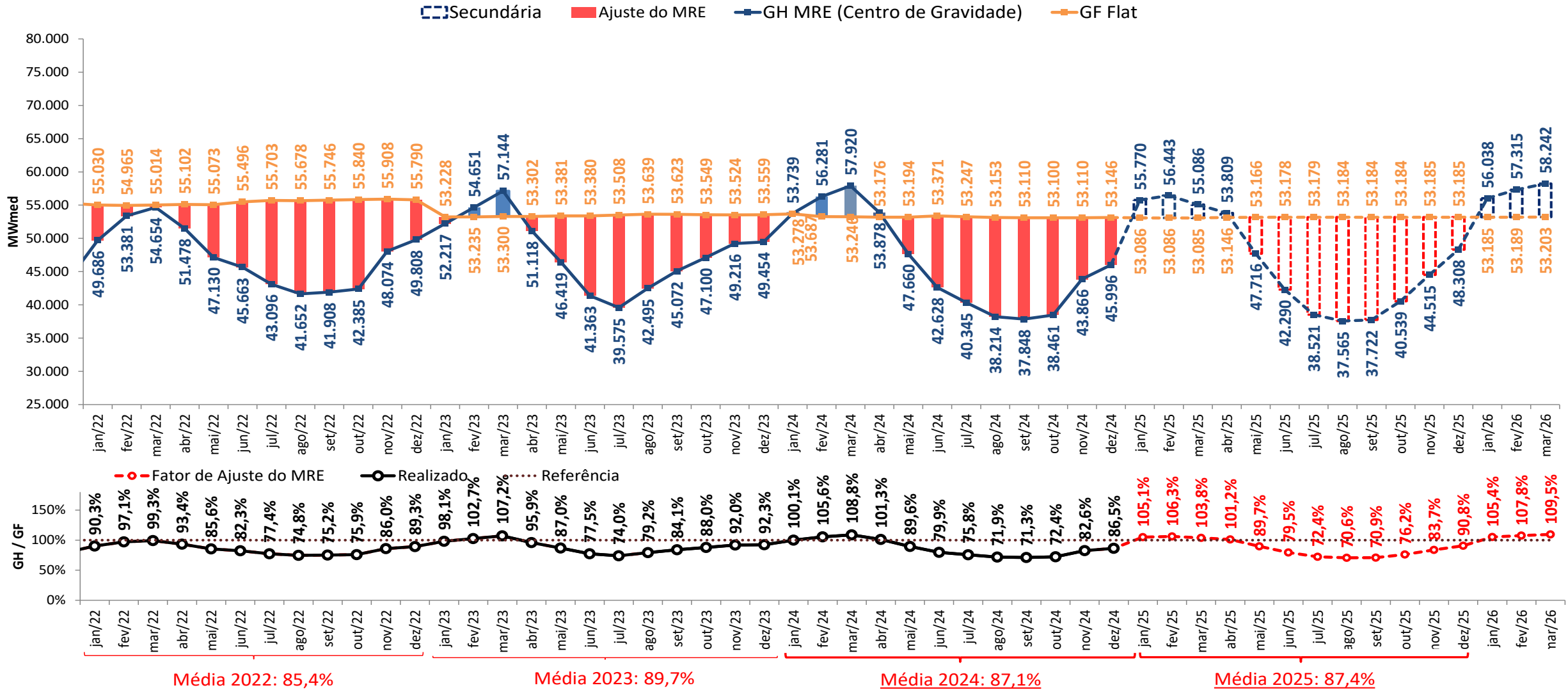
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

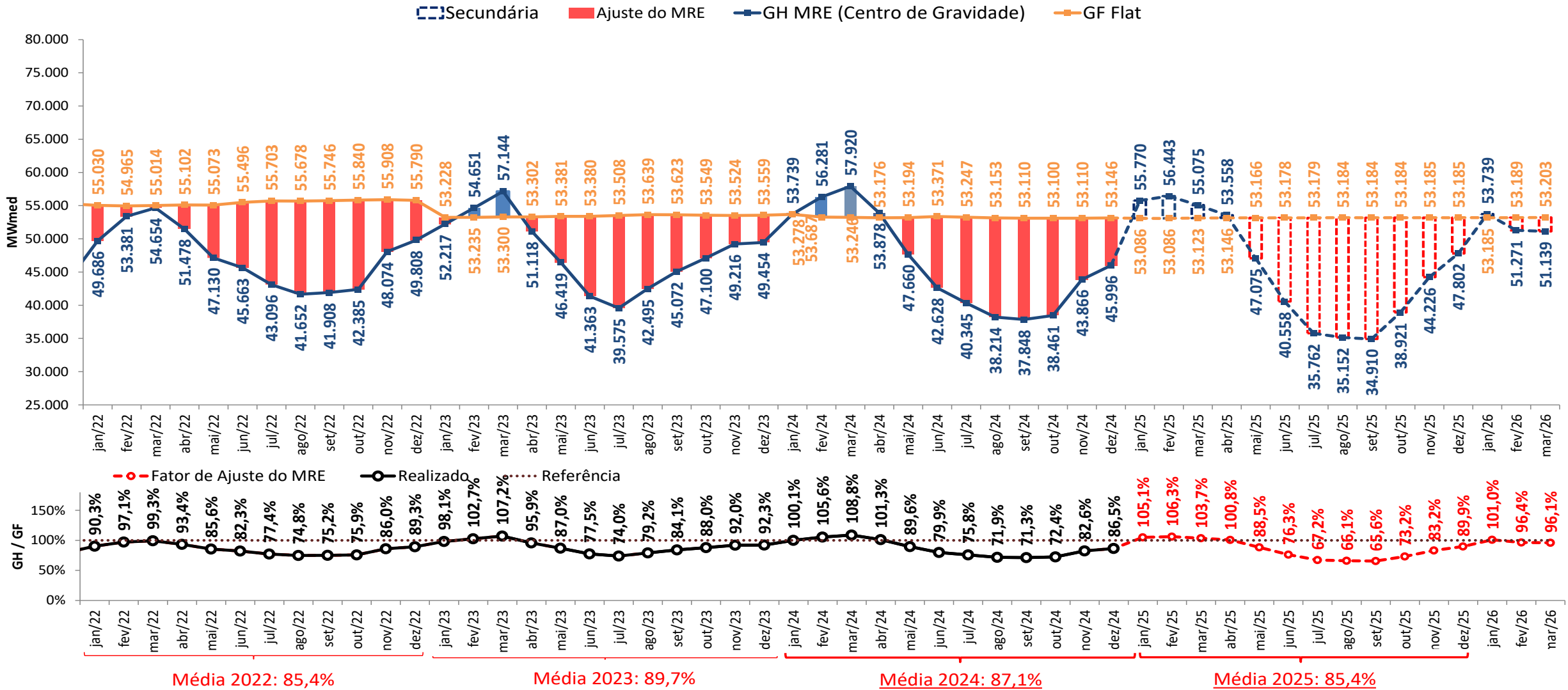
proj. PLD RNA



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

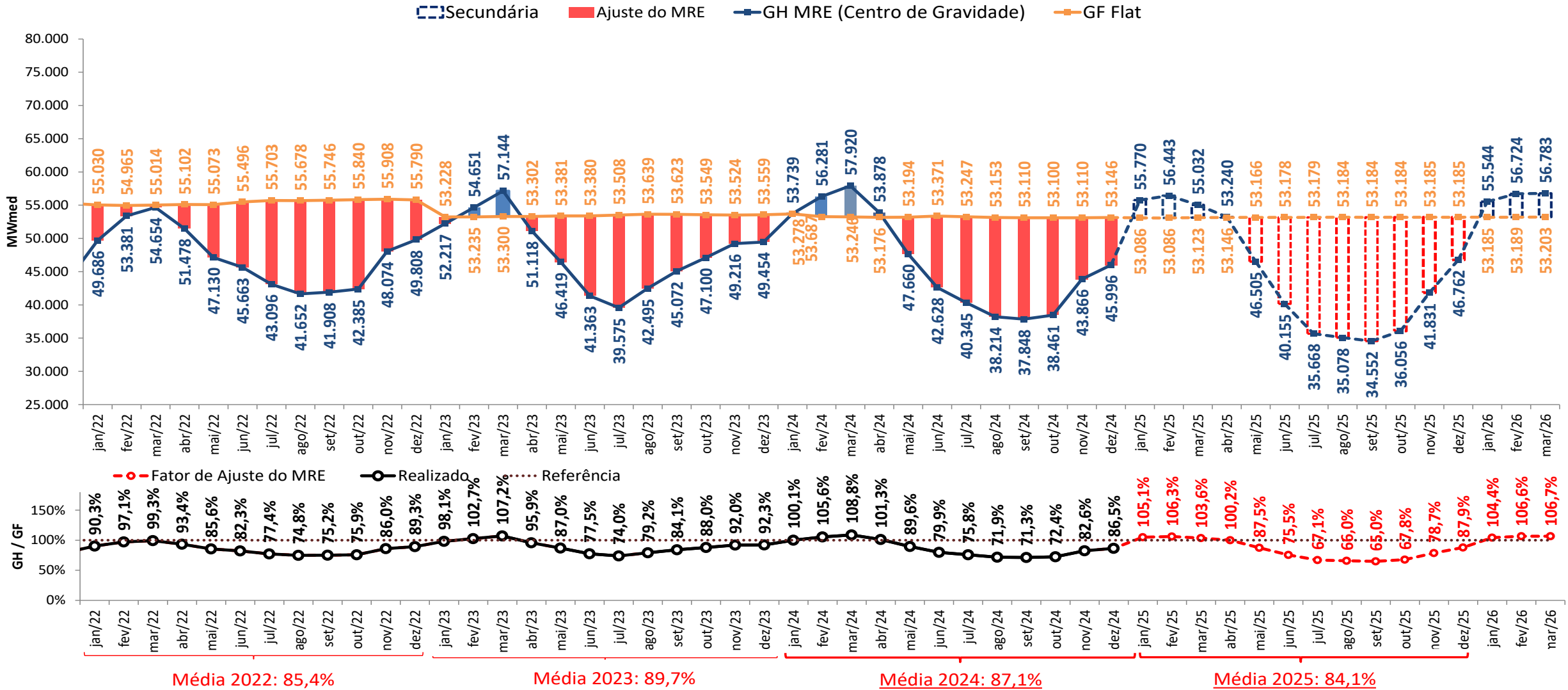
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

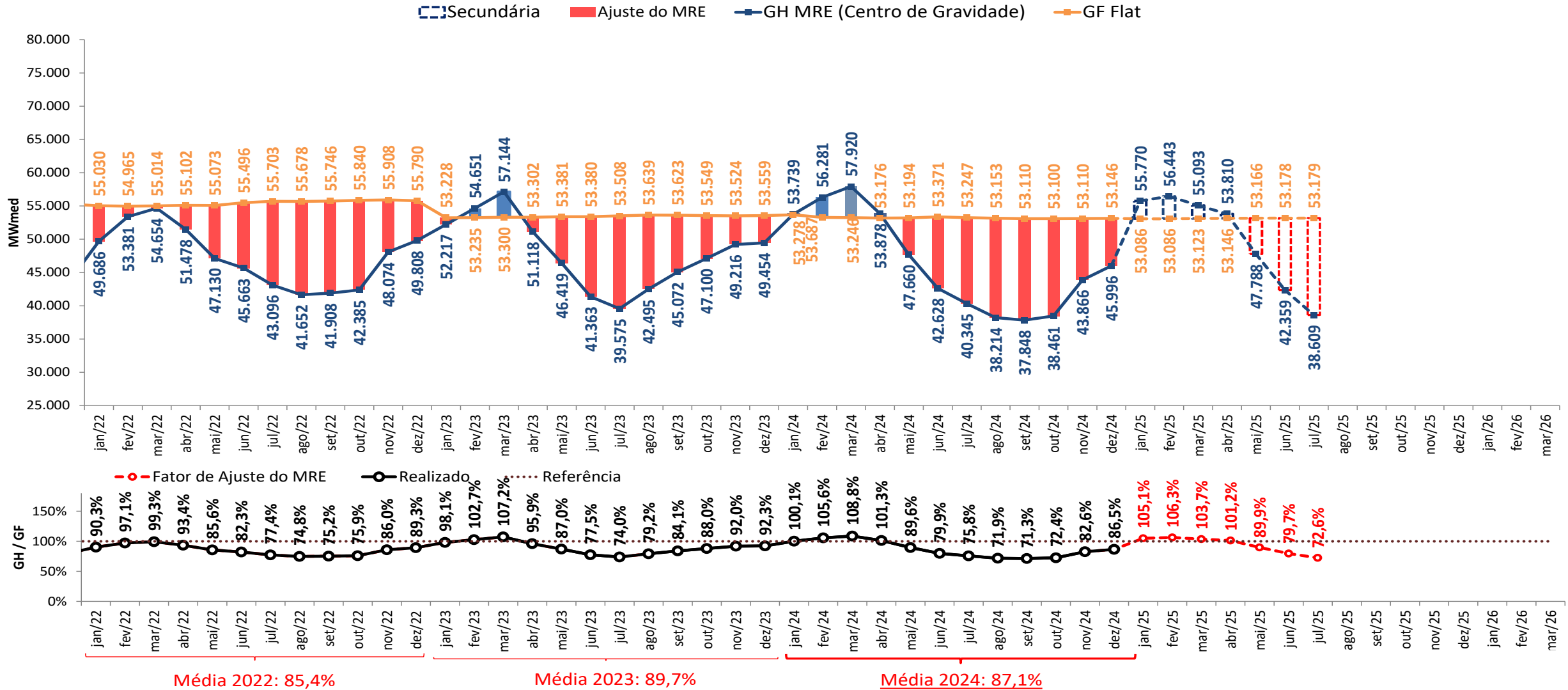
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

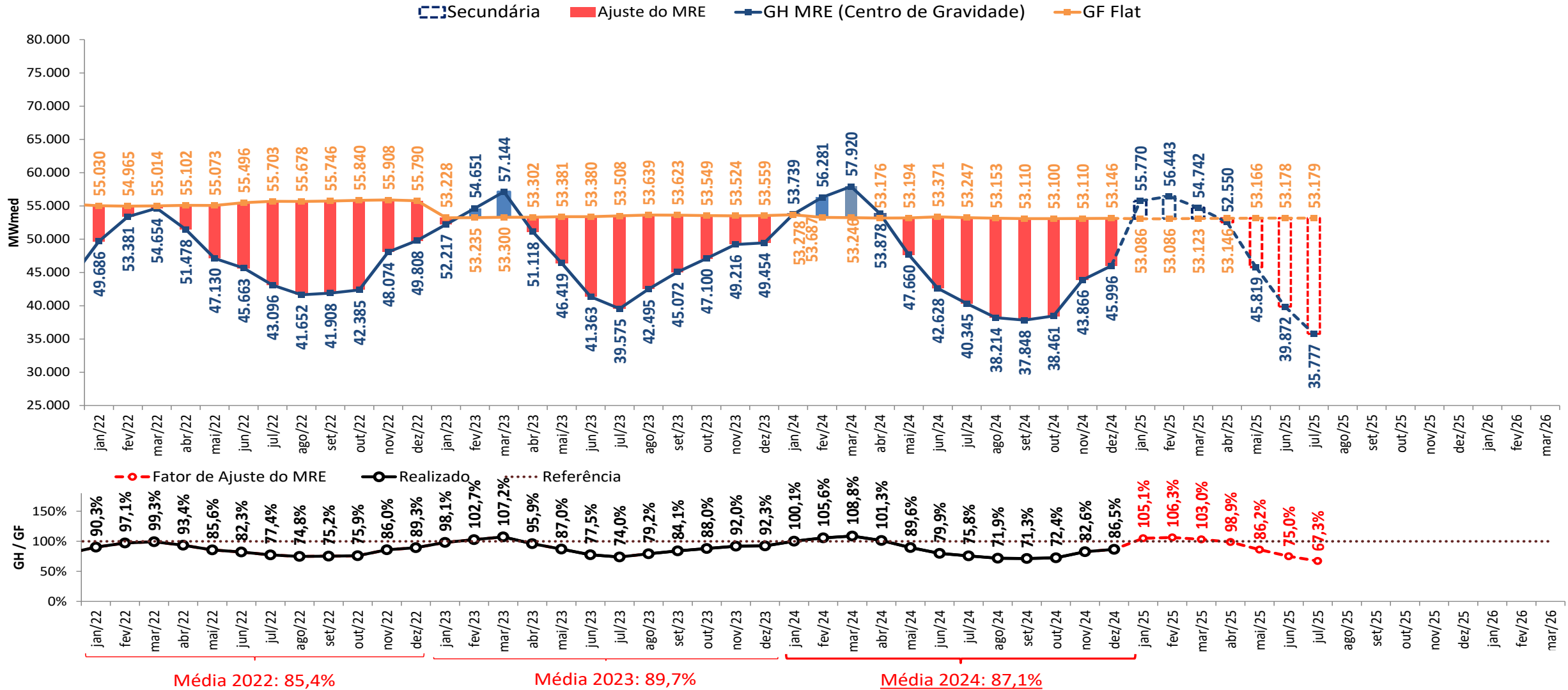
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

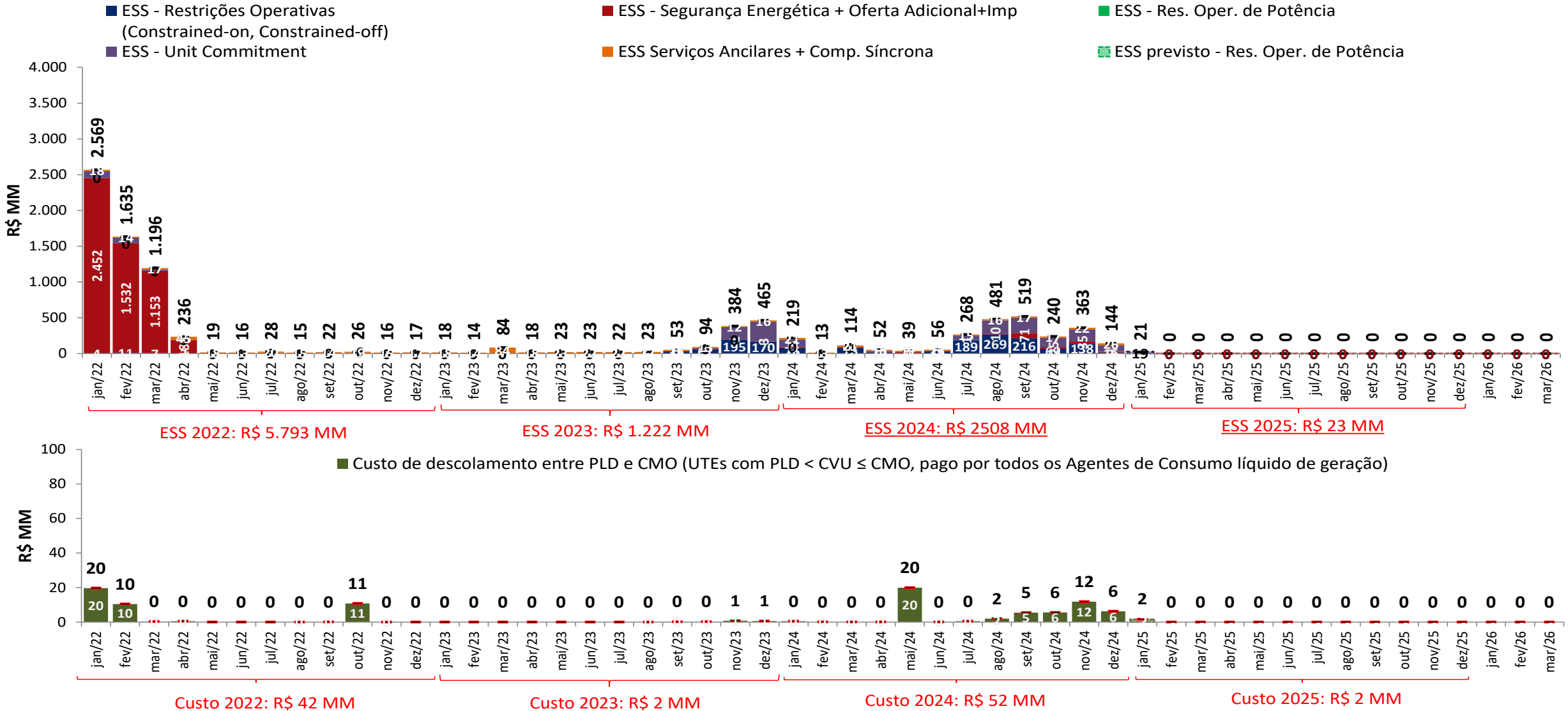
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

proj. PLD RNA

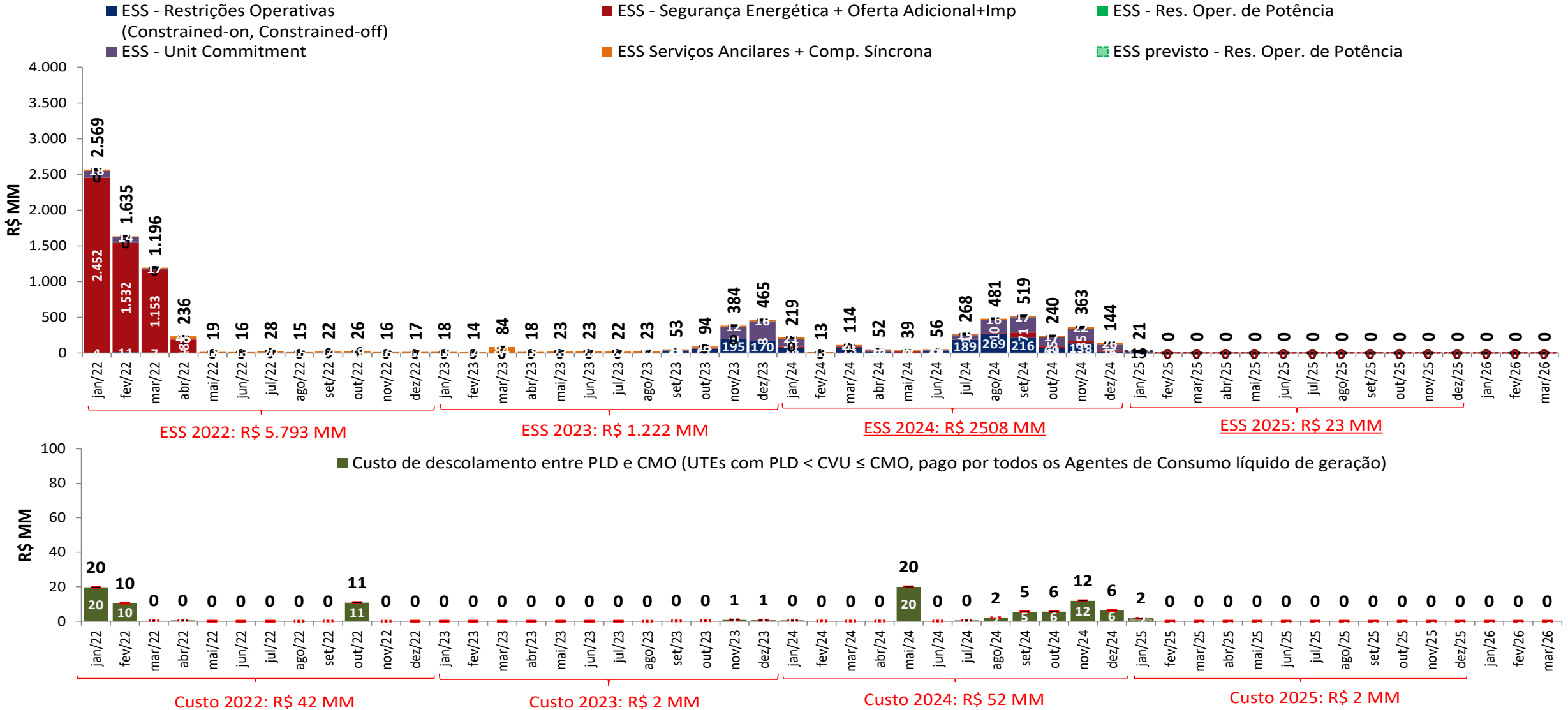


• As estimativas de ESS para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



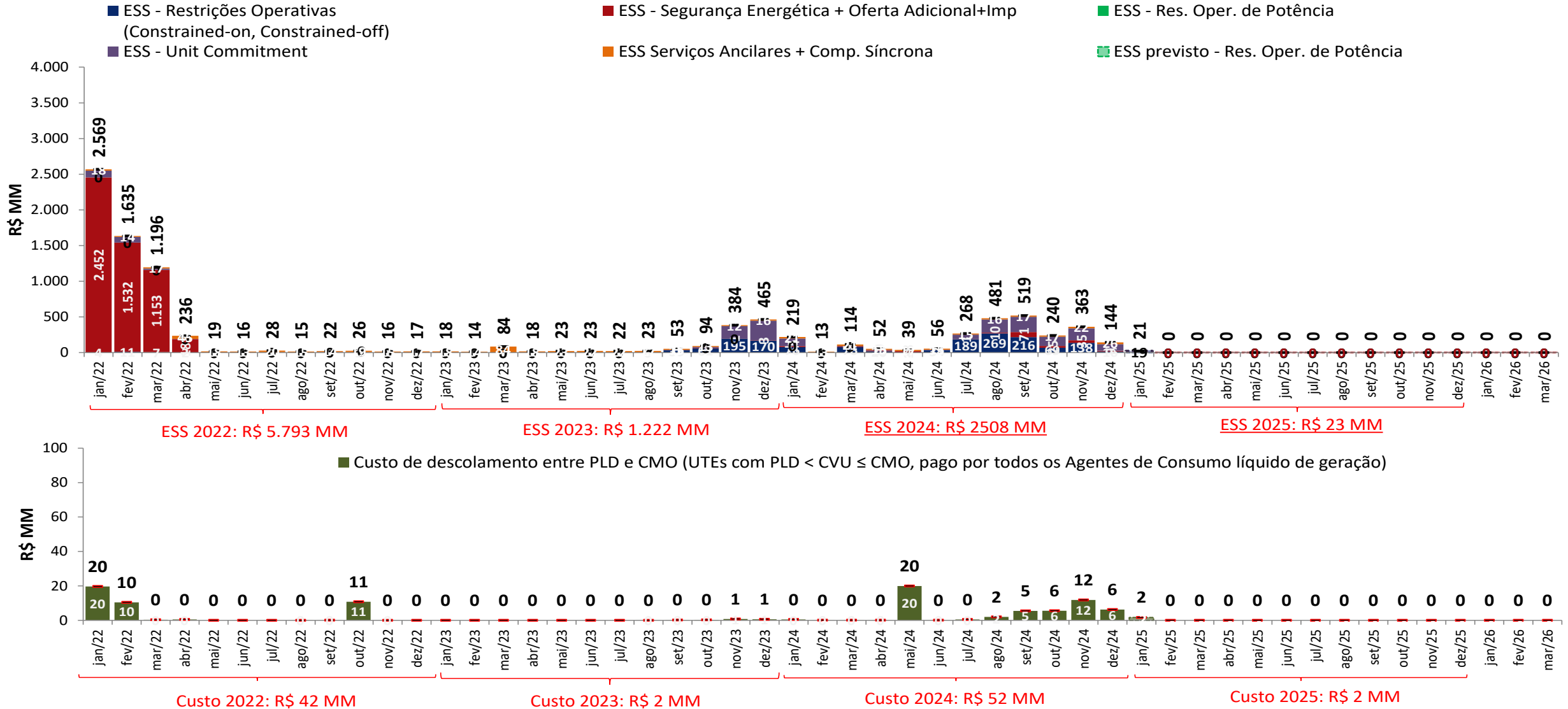
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



As estimativas de ESS para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

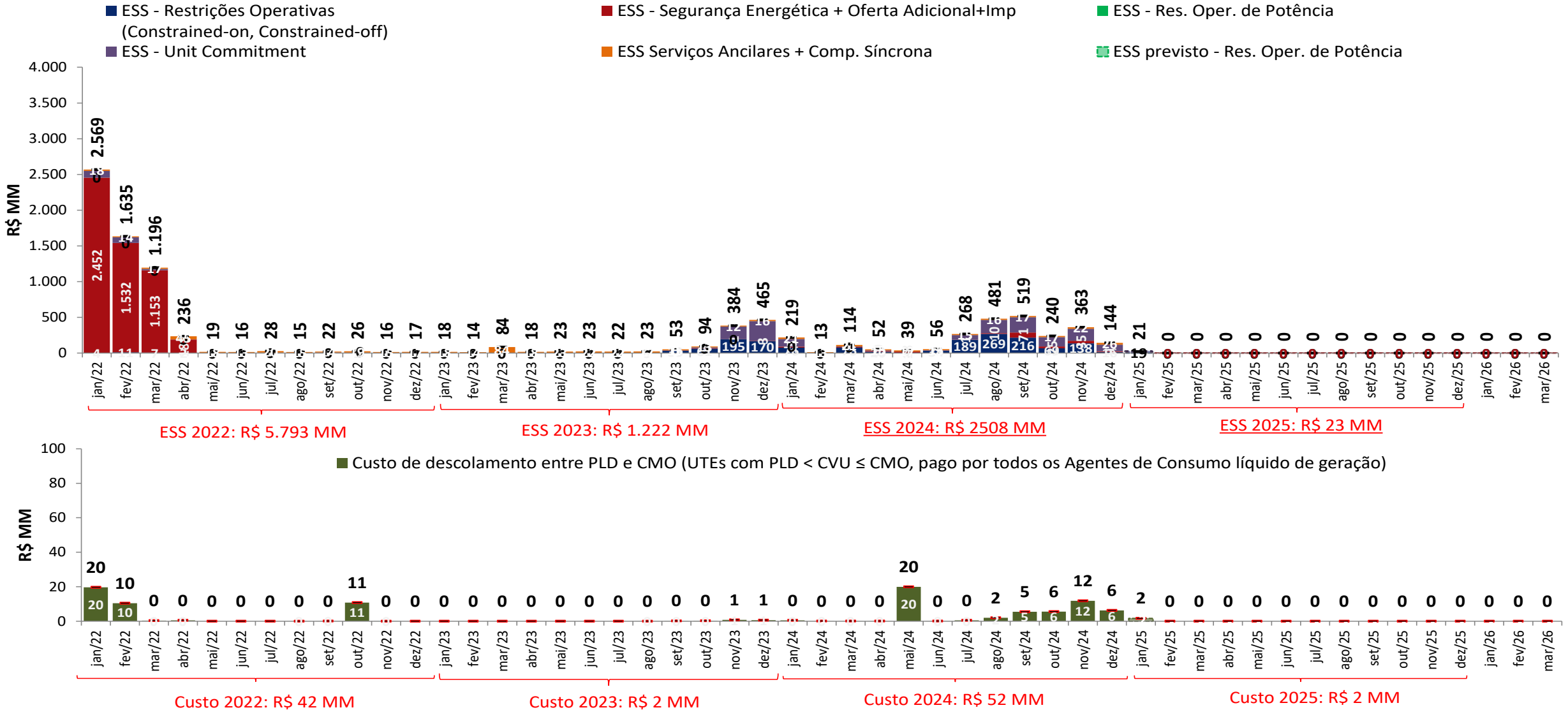
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• As estimativas de ESS para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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

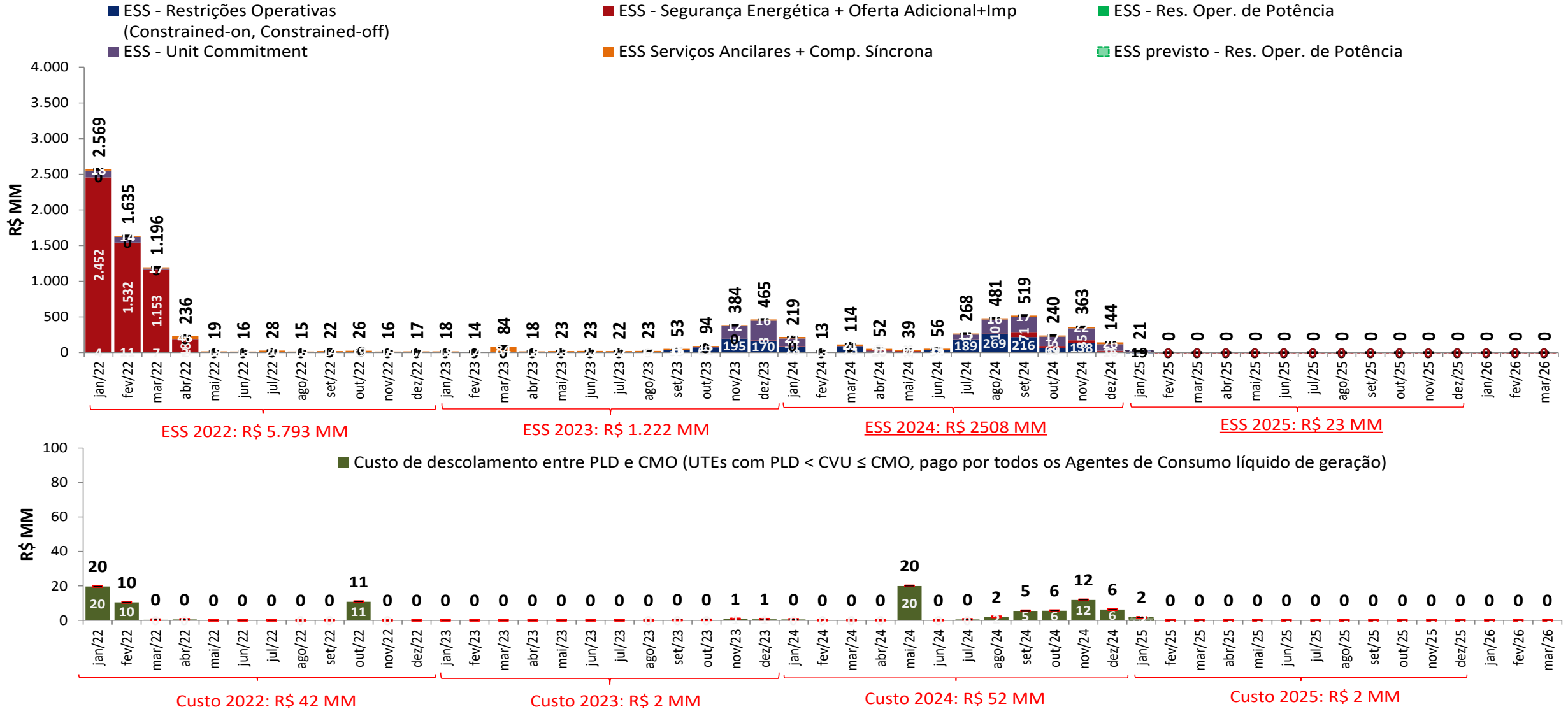
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- As estimativas de ESS para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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



• As estimativas de ESS para janeiro e fevereiro de 2025 apresentadas foram elaboradas no dia 03/02/2025 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 (2024)



GF Sazo - perdas (≈4,045%) (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	28 971	30 858	32 062	28 283	25 365	26 561	30 490	31 645	32 893	33 407	34 853	36 426
Sul	7 339	7 899	8 342	7 279	6 580	6 814	7 515	7 953	8 269	8 366	8 688	8 981
Nordeste	4 418	4 720	4 914	4 347	3 898	4 097	4 688	4 857	5 054	5 126	5 346	5 584
Norte	8 603	9 226	9 555	8 599	7 658	8 268	9 636	9 773	10 209	10 332	10 808	11 370
SIN	49 331	52 703	54 873	48 508	43 500	45 739	52 328	54 228	56 424	57 230	59 696	62 361

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				36,2	32,5	34,1	39,0	40,5	42,1	42,7	44,5	46,5
Pacotão (PCH)	Sudeste				11,7	10,5	17,9	22,3	23,1	24,0	24,3	25,4	26,5
Pacotão (PCH)	Sul				21,0	44,0	55,6	63,6	74,2	77,2	78,3	83,0	86,7

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 (≈4,045%) (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	34,7	31,1	32,8	37,5	38,8	40,4	41,0	42,7	44,7

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	11,2	10,1	17,2	21,4	22,1	23,0	23,4	24,4	25,5
Sul	0,0	0,0	0,0	20,1	42,2	53,4	61,0	71,2	74,1	75,1	79,6	83,2
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0	0,0	31,3	52,3	70,5	82,4	93,3	97,1	98,5	104,0	108,6

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28 971	30 858	32 062	28 329	25 406	26 611	30 548	31 706	32 956	33 471	34 921	36 497
Sul	7 339	7 899	8 342	7 299	6 622	6 867	7 576	8 024	8 343	8 441	8 768	9 064
Nordeste	4 418	4 720	4 914	4 347	3 898	4 097	4 688	4 857	5 054	5 126	5 346	5 584
Norte	8 603	9 226	9 555	8 599	7 658	8 268	9 636	9 773	10 209	10 332	10 808	11 370
SIN	49 331	52 703	54 873	48 574	43 583	45 843	52 448	54 360	56 562	57 370	59 843	62 515

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,045%) (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	31 176	31 082	31 017	30 952	30 954	30 827	30 931	30 979	30 946	30 987	30 994	31 008
Sul	7 897	7 956	8 070	7 966	8 029	7 908	7 624	7 785	7 779	7 760	7 726	7 645
Nordeste	4 755	4 755	4 754	4 757	4 757	4 755	4 756	4 754	4 755	4 755	4 754	4 753
Norte	9 258	9 293	9 243	9 411	9 345	9 596	9 776	9 567	9 605	9 584	9 611	9 679
SIN	53 086	53 086	53 085	53 085	53 085	53 086	53 085	53 085	53 085	53 085	53 085	53 085

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	39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste				12,9	12,9	21,2	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Pacotão (PCH)	Sul				23,1	54,3	65,6	65,6	74,5	74,5	74,5	75,8	75,8

Expansão - perdas (≈4,045%) (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	38,2	38,2	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	8,0	8,0	13,2	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Sul	0,0	0,0	0,0	14,4	33,9	40,9	40,9	46,5	46,5	46,5	47,3	47,3
SIN	0,0	0,0	0,0	22,4	41,9	54,2	55,4	60,9	60,9	60,9	61,7	61,7

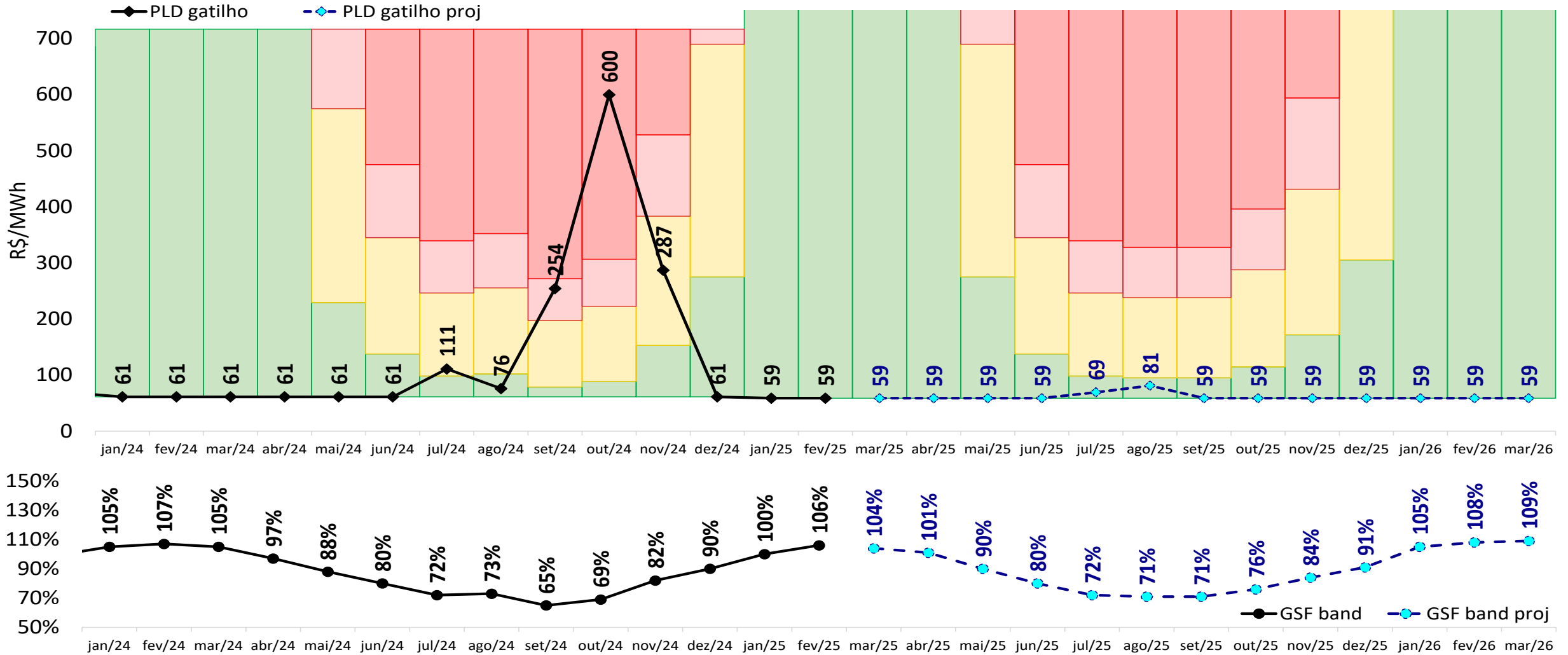
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31 176	31 082	31 017	30 998	31 000	30 879	30 983	31 031	30 999	31 040	31 046	31 061
Sul	7 897	7 956	8 070	7 980	8 063	7 949	7 664	7 832	7 826	7 806	7 773	7 692
Nordeste	4 755	4 755	4 754	4 757	4 757	4 755	4 756	4 754	4 755	4 755	4 754	4 753
Norte	9 258	9 293	9 243	9 411	9 345	9 596	9 776	9 567	9 605	9 584	9 611	9 679
SIN	53 086	53 086	53 085	53 146	53 166	53 178	53 179	53 184	53 184	53 184	53 185	53 185

- 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

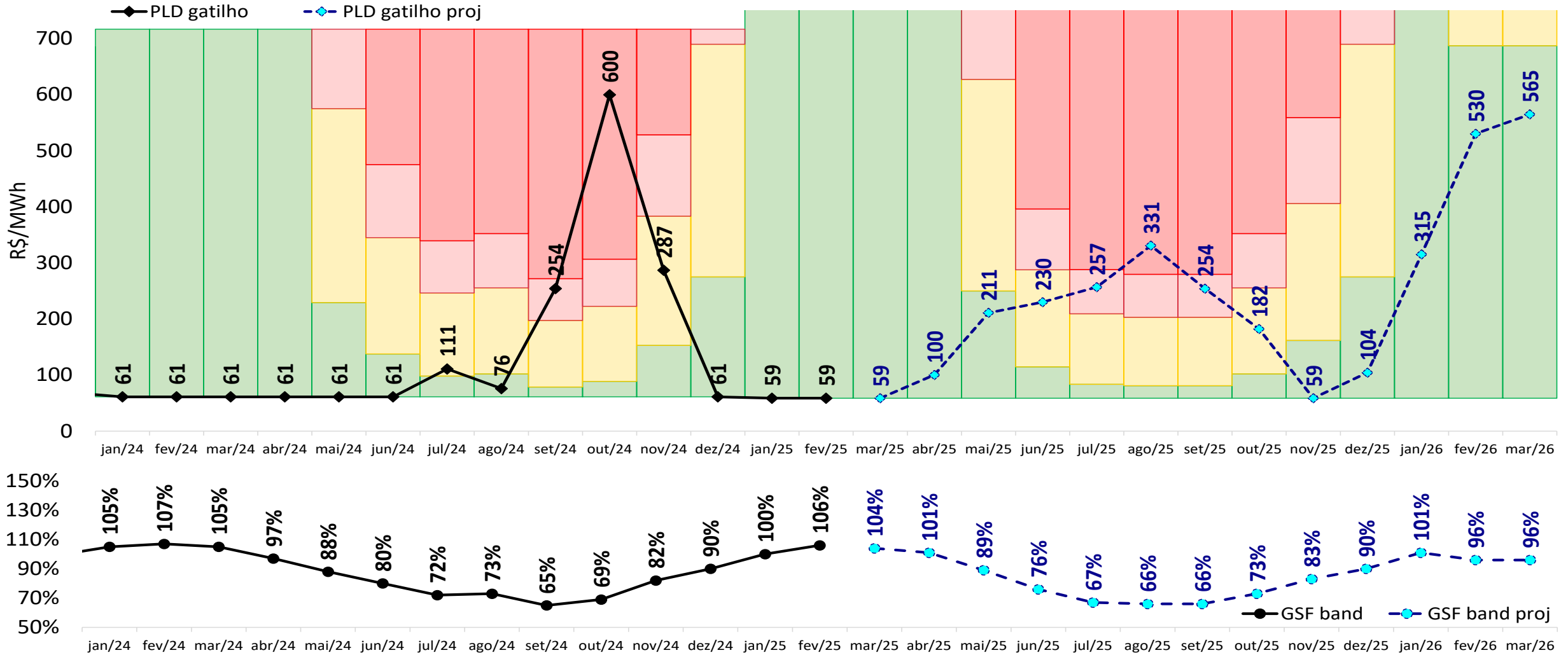
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



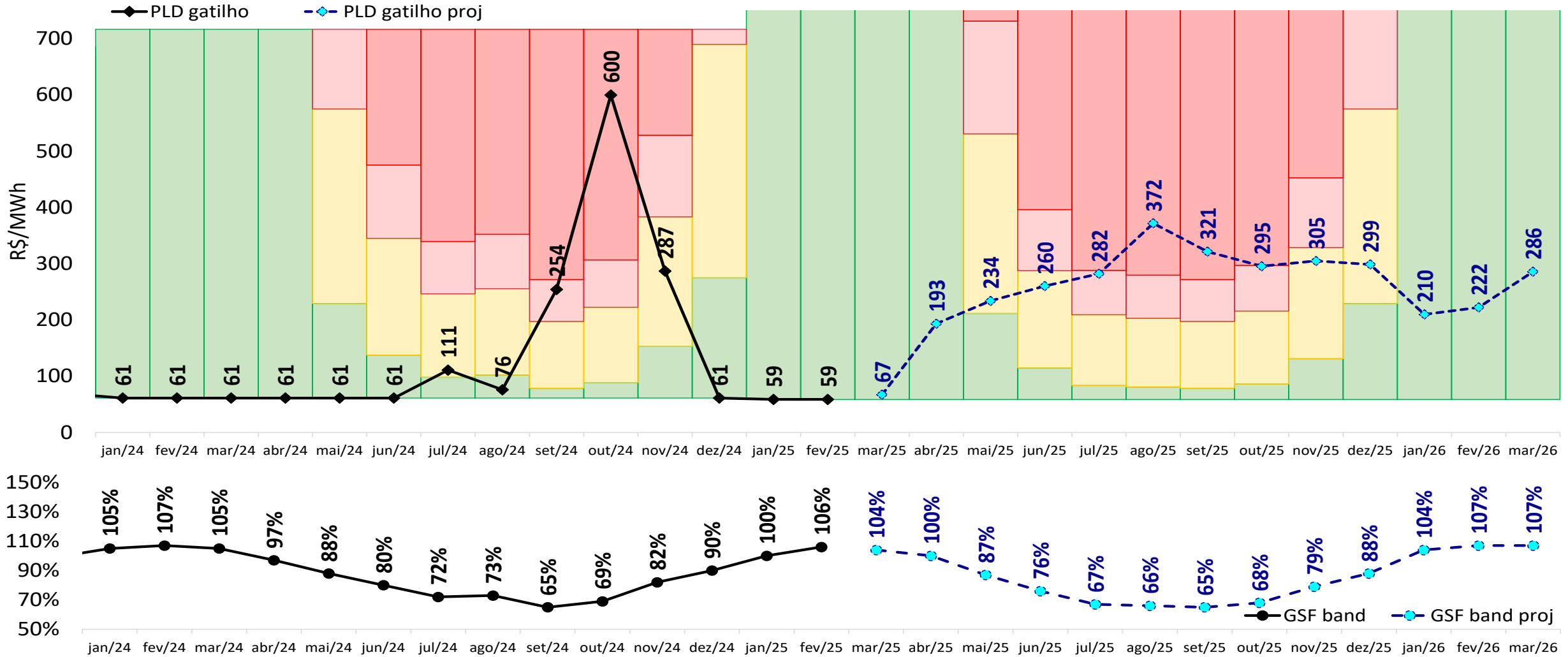
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



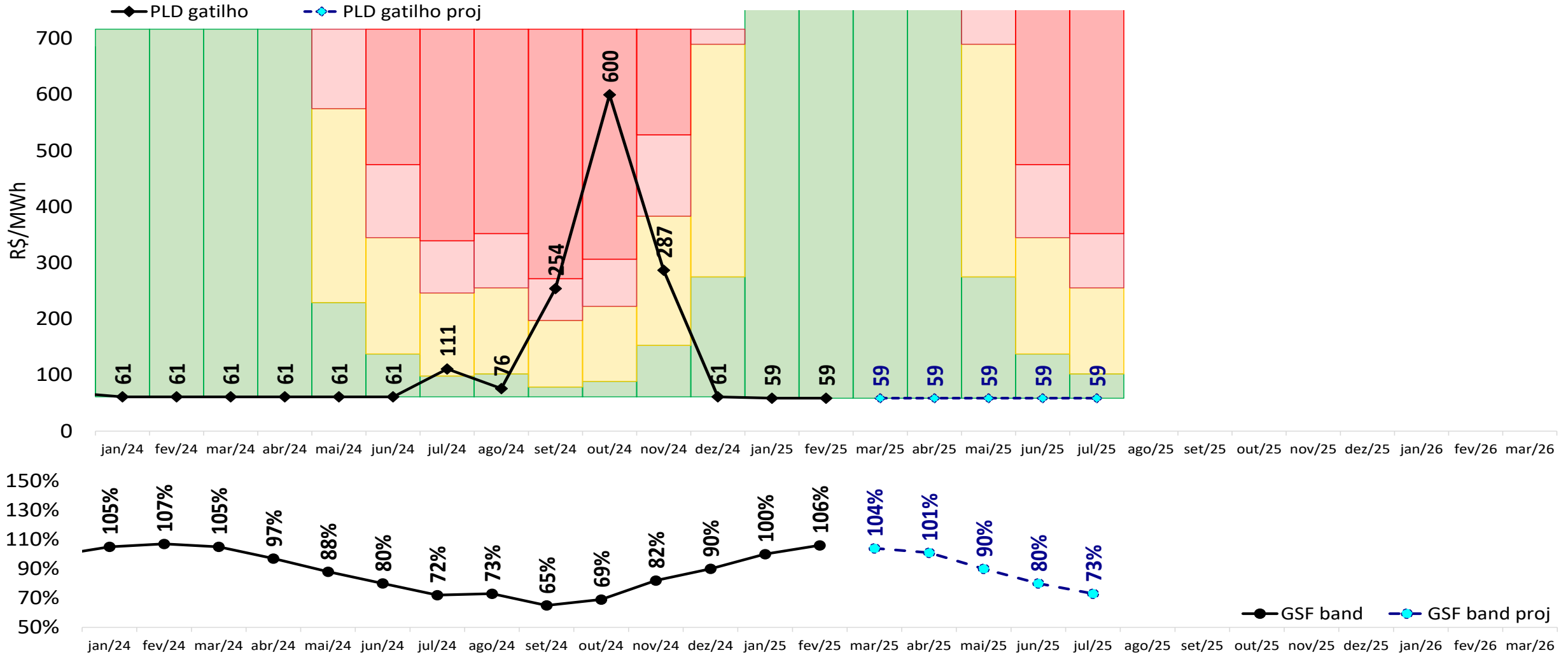
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



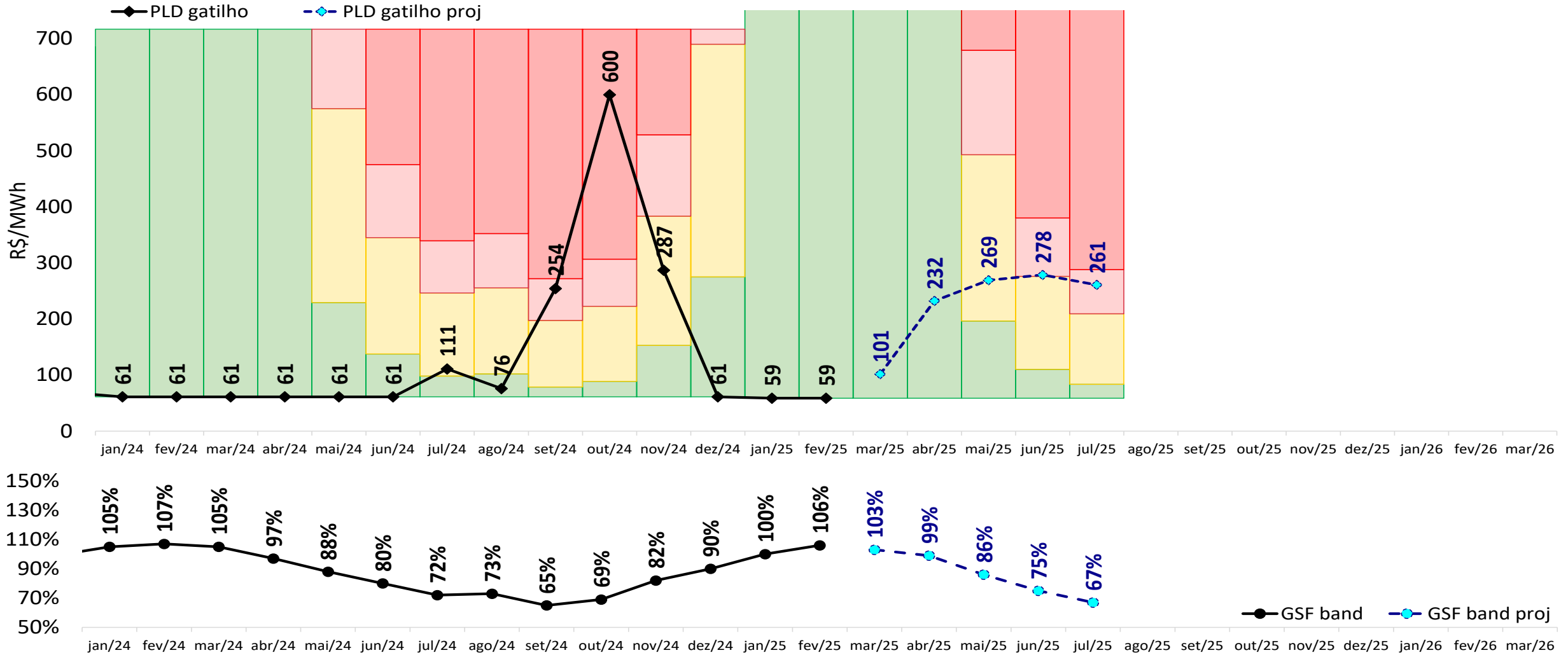
projeção da bandeira tarifária

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 janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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



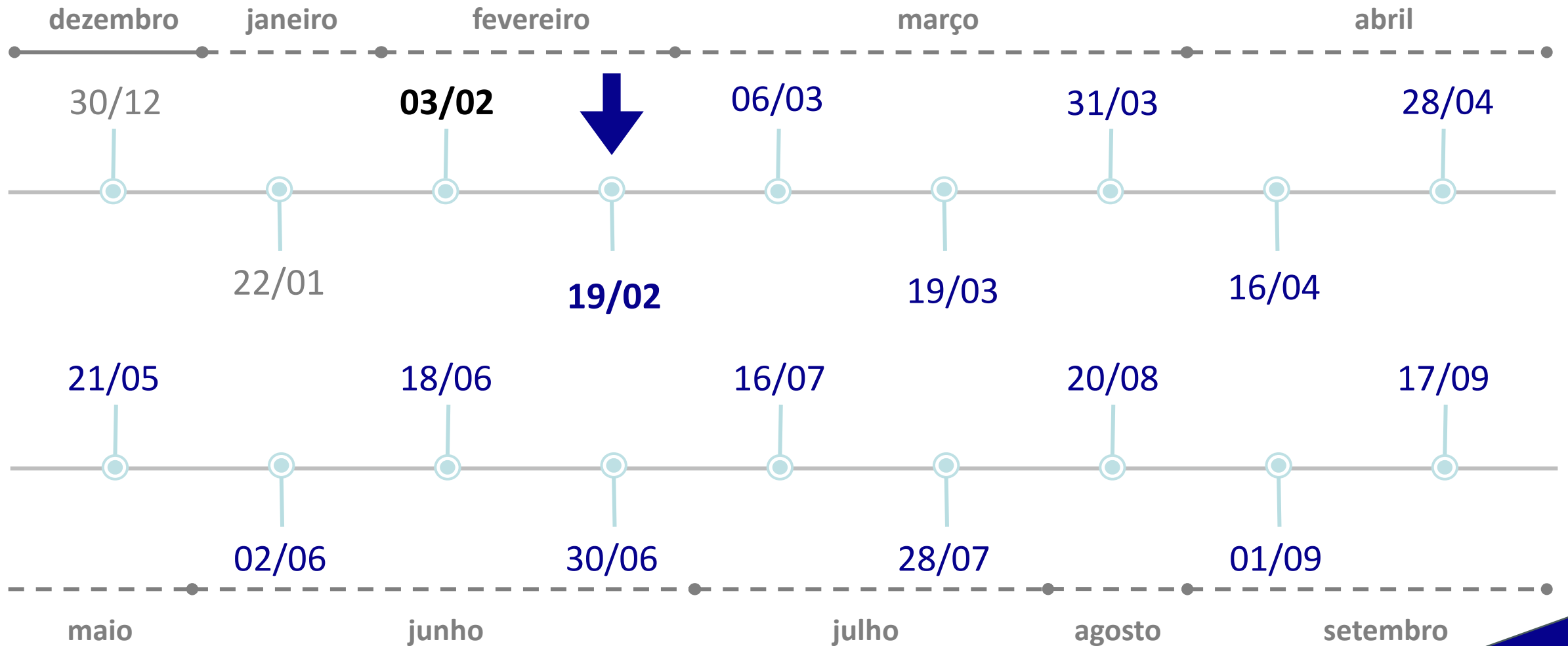
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
fev/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_0	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
mar/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_1	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
abr/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_2	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
mai/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_3	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
jun/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_4	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
jul/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_5	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
ago/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_6	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
set/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_7	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
out/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_8	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
nov/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_9	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
dez/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_10	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
jan/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_11	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
fev/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_12	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
mar/25	02_fev25_RV0_logENA_Mer_n_m_13	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	02_fev25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “02_fev25_RV0”: Nome do estudo – RV0 de fevereiro 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 janeiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
03/02/2025



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee