

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

29/12/2025



- 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 dezembro de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Antecipação da divulgação da FCF do modelo DECOMP referente a 2ª semana operativa de janeiro de 2026

A CCEE informa que, de forma excepcional, antecipará a divulgação das **Função de Custo Futuro – FCF do modelo DECOMP** para o uso do modelo DESSEM para a **2ª semana operativa do PMO de Janeiro/2026**, referente ao período entre os dias 03/01/2026 e 09/01/2026 **na terça-feira, 30/12/2026**.

As antecipação se faz necessária devido ao feriado nacional do Ano Novo.

Reforçamos ainda que a publicação diária do PLD, considerando o modelo DESSEM, não será impactada.

Dezembro 2025						
Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30	31			

Legenda:

XX

Divulgação da FCF DECOMP

XX

Recesso do Feriado

XX

Feriado

FT-NEWAVE



- ☐ Versão 30.0.4 em uso oficial
- ☐ [Tomada de subsídio 22/2025](#) da versão 31 encerrada. Previsão de uso a partir do PMO de março de 2026.
- ☐ Mailing list: ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



- ☐ Versão 32.0.1 em uso oficial
- ☐ Mailing list: ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



- ☐ Versão 10 em uso oficial
- ☐ Mailing list: ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



- ☐ Versão 21 em uso oficial
- ☐ [Tomada de subsídio 21/2025](#) da versão 22 encerrada. Previsão de uso a partir do PMO de março de 2026.
- ☐ Mailing list: ft-dessem@ons.org.br

139ª Reunião da FT-NEWAVE

Para darmos continuidade ao processo de validação da nova versão do modelo NEWAVE convidamos V.Sas. a participar da **139ª Reunião da FT-NEWAVE** a ser realizada via **Teams**, através do link abaixo. A fim de que todos tenham tempo hábil para executar seus testes, a 139ª reunião da FT-NEWAVE que seria realizada no dia 19/12/2025 **será ADIADA para o dia 15/01/2026 das 14h30 às 17h**, com a seguinte agenda:

- Abertura da reunião pela Coordenação;
- Apresentação dos testes presentes no Caderno de Testes;
- Assuntos Gerais.

Lembramos que, nesta modalidade de reunião, todos os representantes terão a opção de abrir seu vídeo/microfone para participarem das discussões. Ao final de cada fala, pedimos gentilmente que os microfones sejam fechados a fim de evitarmos ruídos na transmissão.

Vale a pena ressaltar que todas as reuniões da FT-NEWAVE são gravadas e o material de cada reunião, bem como suas respectivas gravações, são disponibilizados através do site <https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/ft-newave> e do FTP de nosso grupo.

O link permanecerá o mesmo enviado anteriormente:

<https://ons.webex.com/ons-pt/j.php?MTID=m83070b15090973049695dc7046972269>

Limites do PLD - 2026:

[DSP ANEEL 3.850/2025](#) (DOU: 23/12): Estabelecer, com vigência entre 1º de janeiro de 2026 e 31 de dezembro de 2026:

	Valor
Tarifa de Energia de Otimização – TEO	R\$ 18,27/MWh
Tarifa de Energia de Otimização da Usina Hidrelétrica de Itaipu – TEOItaipu	R\$ 57,31/MWh
Tarifa de Serviços Ancilares – TSA	R\$ 10,41/Mvar-h
Limite Mínimo do Preço de Liquidação de Diferenças - PLDmin	R\$ 57,31/MWh
Limite Máximo Estrutural do Preço de Liquidação de Diferenças - PLDmax_estrutural	R\$ 785,27/MWh
Limite Máximo Horário do Preço de Liquidação de Diferenças - PLDmax_horário	R\$ 1.611,04/MWh

Diretrizes – situações emergenciais:

[PRT MME 124/2025](#) (DOU: 24/12): Estabelece as Diretrizes Gerais para o enfrentamento de situações emergenciais de restrição temporária do fornecimento de energia elétrica ou situações de risco iminente de suspensão do fornecimento de energia elétrica, doravante denominadas situações emergenciais, no Sistema Elétrico Brasileiro - SEB, relacionadas a ações específicas deliberadas pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico - CMSE.

Leilões:

PRT MME 122/2025 (DOU: 22/12): Altera a Portaria Normativa MME nº 118, de 23 de outubro de 2025, que estabelece as Diretrizes e a Sistemática para a realização do Leilão para Contratação de Potência Elétrica, a partir de empreendimentos de geração termelétrica a gás natural novos e existentes, a carvão mineral existentes, e ampliação de empreendimentos hidrelétricos denominado "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - LRCAP de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs".

Art. 1º A Portaria Normativa MME nº 118, de 23 de outubro de 2025, passa a vigorar com as seguintes alterações:

"Art. 9º (...)

§ 5º Os parâmetros e preços que formam a parcela do Custo Variável Unitário - CVU e os parâmetros de flexibilidade operativa de que tratam o art. 10, incisos VI, VII e VIII, sob responsabilidade dos empreendedores, deverão ser informados até às doze horas de ~~12 de dezembro de 2025~~ 5 de janeiro de 2026, por meio do AEGE.

PRT MME 123/2025 (DOU: 22/12): Altera a Portaria Normativa MME nº 119, de 23 de outubro de 2025, que estabelece as Diretrizes e a Sistemática para a realização do Leilão para Contratação de Potência Elétrica, a partir de empreendimentos existentes de geração termelétrica a óleo combustível, óleo diesel e biodiesel, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - LRCAP de 2026 - UTEs a Óleo e Biodiesel".

Art. 1º A Portaria Normativa MME nº 119, de 23 de outubro de 2025, passa a vigorar com as seguintes alterações:

"Art. 8º (...)

§ 2º Os parâmetros e preços que formam a parcela do Custo Variável Unitário - CVU e os parâmetros de flexibilidade operativa de que trata o art. 9º, inciso VI, sob responsabilidade dos empreendedores, deverão ser informados até às doze horas de ~~12 de dezembro de 2025~~ 5 de janeiro de 2026, por meio do AEGE.

Outorga de concessão:

[DSP ANEEL 3.674/2025](#) (DOU: 16/12): Remete ao Ministério de Minas e Energia - MME o pedido de **extinção da concessão da UTE Figueira**, recomendando-lhe seu provimento.

Operação comercial:

[DSP ANEEL 3.824/2025](#) (DOU: 19/12): Prorrogação da operação comercial (OC) da **UTE Araucária** (capacidade instalada de 484,15 MW) **até 31/12/2026**.

Alterações de características técnicas:

[DSP ANEEL 3.692/2025](#) (DOU: 24/12): Alteração das características técnicas da Central Geradora Termelétrica – UTE Ibitaré, outorgada sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica – PIE à Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRÁS.

	Antes	Depois
Nº de unidades geradoras	2	2
Potência das unidades geradoras (MW)	1 X 161,0 em OC 1 X 74,0 em OC	1 X 150,0 em OC 1 X 76,0 em OC
Potência instalada (MW)	235,0	226,0
Potência líquida declarada (MW)	229,7	221,0

CVU merchant:

[DSP ANEEL 3.769/2025](#) (DOU: 18/12): Dá provimento à solicitação da Eneva S.A., para aprovar o **CVU da UTE Viana I**, no valor de R\$ 783,54/MWh; a Parcela de Custo Fixo - PCF, no valor de R\$ 309,48/MWh; e o Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos, no valor de 18.648 MWh. Valor de CVU válido a partir de 01/01/2026.

[DSP ANEEL 3.770/2025](#) (DOU: 18/12): Dá provimento à solicitação da Eneva S.A., para aprovar o **CVU da UTE Povoação I**, no valor de R\$ 721,53/MWh; a Parcela de Custo Fixo - PCF, no valor de R\$ 233,94/MWh; e o Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos, no valor de 37.895 MWh. Valor de CVU válido a partir de 11/01/2026.

[DSP ANEEL 3.773/2025](#) (DOU: 18/12): Dá provimento à solicitação da Eneva S.A., para aprovar o **CVU da UTE Linhares**, no valor de R\$ 702,76/MWh; a Parcela de Custo Fixo - PCF, no valor de R\$ 207,93/MWh; e o Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos, no valor de 118.051 MWh. Valor de CVU válido a partir de 11/01/2026.

[DSP ANEEL 3.787/2025](#) (DOU: 19/12): Aprova o **CVU para a UTE Termomacaé**, no valor de R\$ 998,92/MWh; a PCF, no valor de R\$ 80,84/MWh; e o montante de geração necessário à recuperação dos CF, no valor de 1.242.382 MWh para o mês de dezembro. Valor de CVU válido a partir de 01/01/2026.

UTE	DSP ANEEL	CVU_scf (R\$/MWh)	CVU_ccf (R\$/MWh)	Início da vigência
Viana I	3.769/2025	783,54	1.093,02	01/01/2026
Povoação I	3.770/2025	721,53	955,47	11/01/2026 ¹
Linhares	3.773/2025	702,76	910,69	11/01/2026 ¹
Termomacaé	3.787/2025	998,92	1.079,76	01/01/2026

¹ Fim da vigência do CER referente ao 1º PCS no dia 10/01/2026.

Agenda Regulatória – ANA:

[RES ANA 277/2025](#) (DOU: 23/12): Aprova a revisão ordinária da Agenda Regulatória da Agência Nacional de Águas e Saneamento Básico - ANA para o período de 2025-2026.

**Principais temas que impactam ou podem impactar a Formação do PLD:

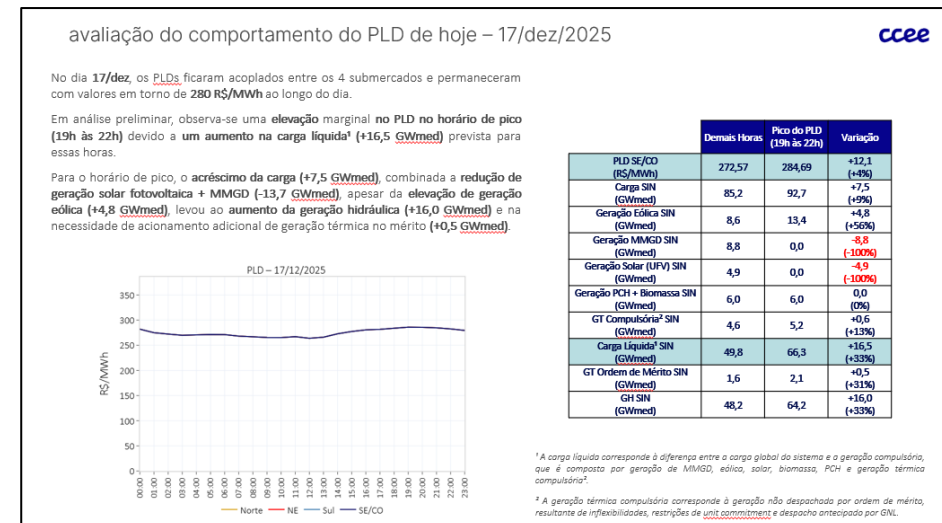
AGENDA REGULATÓRIA 2025-2026				
Eixo	Macrotema	Nº	Tema	Previsão
2 - Condições de Operação de Reservatórios	Definição das condições de operação de sistemas hídricos prioritários	2.1	Estabelecer condições de operação dos reservatórios do Sistema Hídrico do Paraná (Jupiá e Porto Primavera)	1º/2026

TEMAS COM PREVISÃO DE CONCLUSÃO APÓS 2026				
Eixo	Macrotema	Nº	Tema	Previsão
1 - Regulação de Usos de Recursos Hídricos	Outorga	1.6	Estabelecer critérios para compatibilização do uso da água no setor hidrelétrico com os demais setores usuários de recursos hídricos localizados a montante dos aproveitamentos hidrelétricos.	1º/2028

Buscando aprimorar as análises das variáveis que impactam o PLD, a CCEE informa a publicação do novo boletim InfoPLD Diário

O boletim InfoPLD Diário unifica os acompanhamentos e as análises realizadas nos boletins InformaCCEE e InfoPLD, e traz novas variáveis antes não apresentadas, simplificando o acompanhamento das variáveis e as análises do PLD

Publicado diariamente no site da CCEE : <https://www.ccee.org.br/web/guest/dados-e-analises/dados-pld>



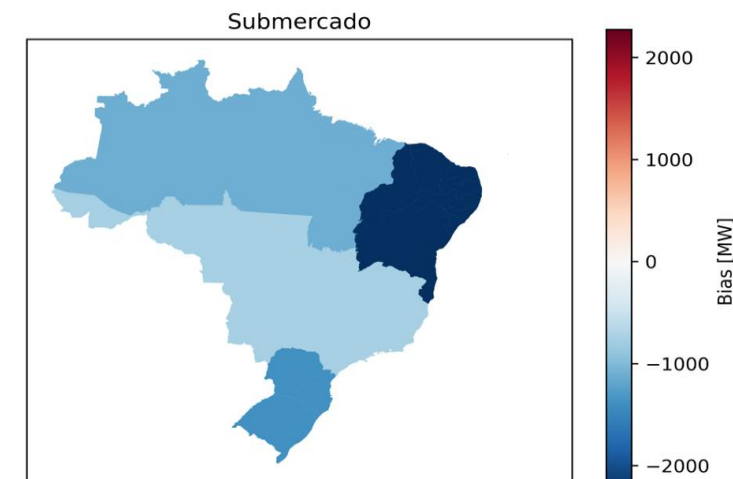
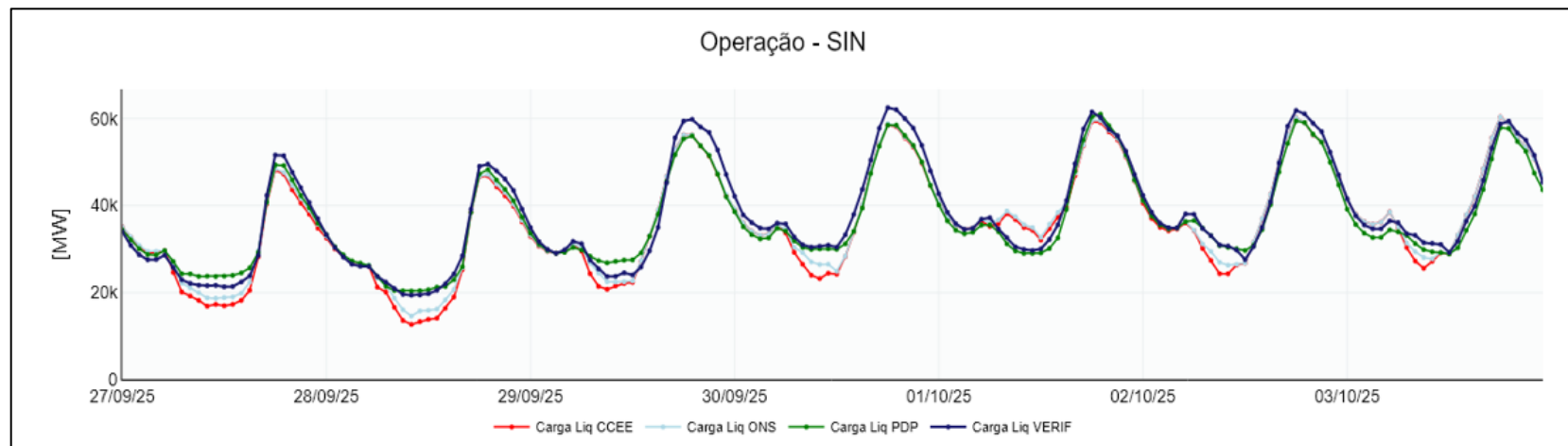
Para permitir a adequação dos processos da consulta dos agentes, os boletins InformaCCEE e InfoPLD ainda serão publicados durante o mês de dezembro, e descontinuados a partir de 2026

Buscando aprimorar as análises das variáveis que impactam o PLD, a CCEE informa a publicação de um novo boletim da família InfoPLD, InfoPLD Mensal: avaliação do sinal econômico.

O novo boletim apresentará análises comparativas dos resultados do modelo DESSEM, com os resultados da operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, trazendo de forma quantitativa os desvios das principais variáveis da operação com os resultados obtidos ainda na etapa de formação de preço

Publicado ao fim da primeira quinzena do mês no site da CCEE : <https://www.ccee.org.br/web/guest/dados-e-analises/dados-pld>

Carga líquida - SIN



- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

Climatologia

Observado

Anomalia

2025-2024

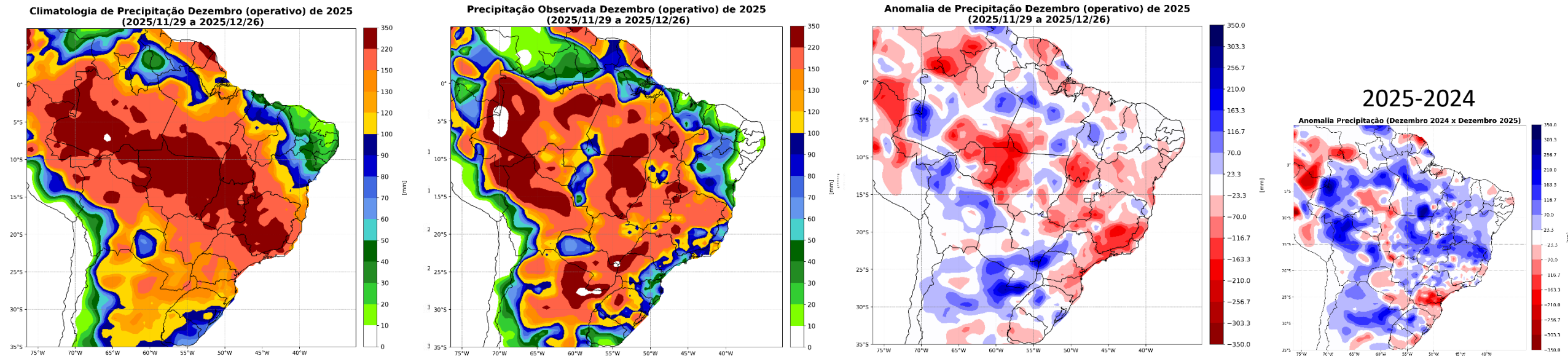


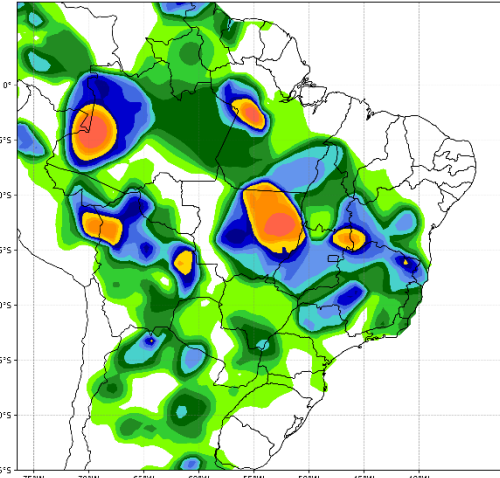
Figura – Precipitação acumulada em dezembro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2025 e comparativo com 2024.

Chuvas acima e/ou igual a 2024.

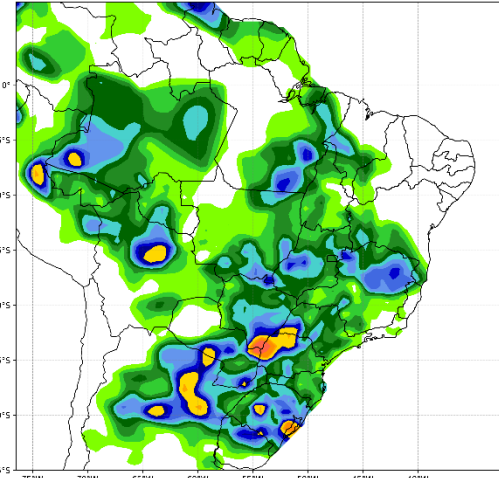
precipitação observada

dezembro de 2025 – semanas operativas

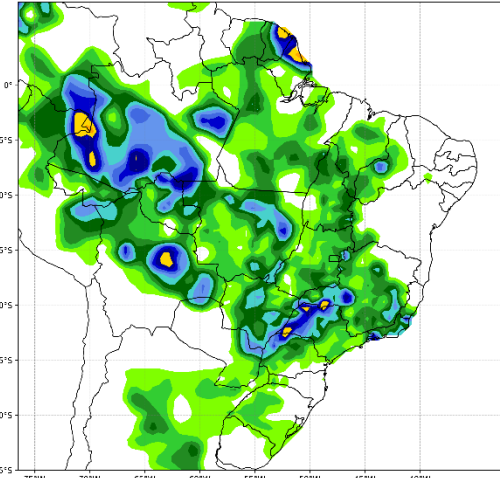
Precipitação (Observado) Semana 1 - Dezembro/2025
(2025/11/29 a 2025/12/05)



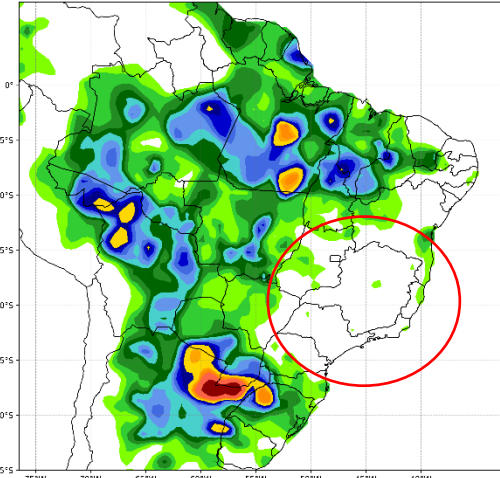
Precipitação (Observado) Semana 2 - Dezembro/2025
(2025/12/06 a 2025/12/12)



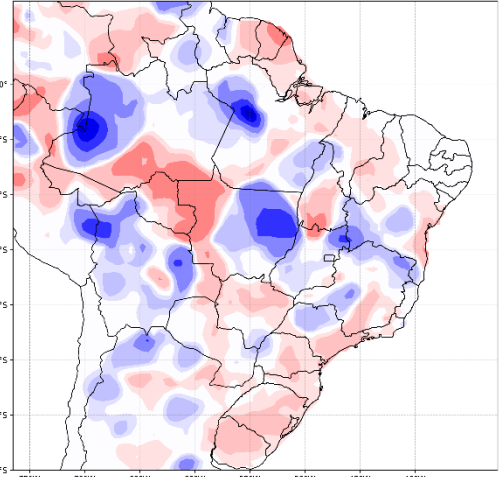
Precipitação (Observado) Semana 3 - Dezembro/2025
(2025/12/13 a 2025/12/19)



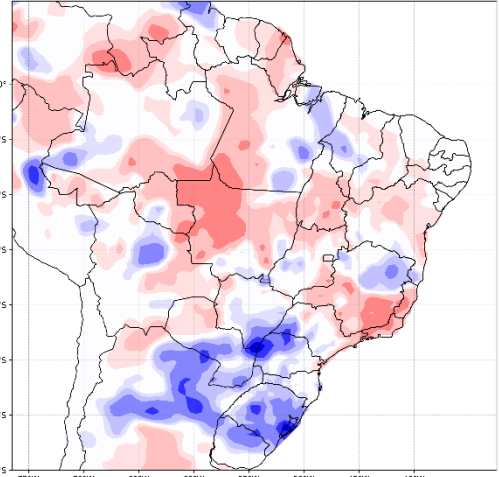
Precipitação (Observado) Semana 4 - Dezembro/2025
(2025/12/20 a 2025/12/26)



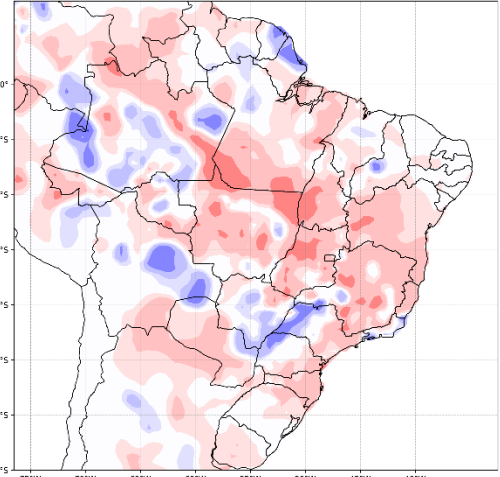
Anomalia Precipitação - Semana 1 - Dezembro/2025
(2025/11/29 a 2025/12/05)



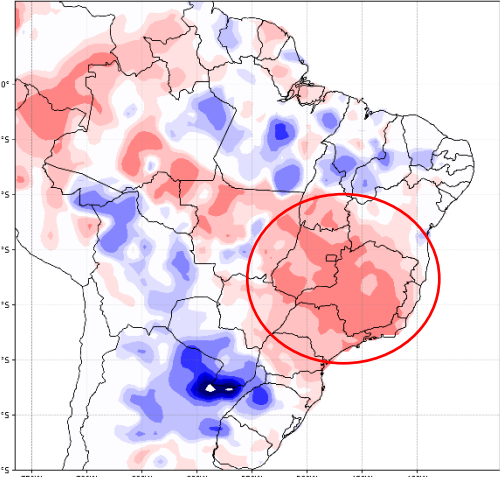
Anomalia Precipitação - Semana 2 - Dezembro/2025
(2025/12/06 a 2025/12/12)

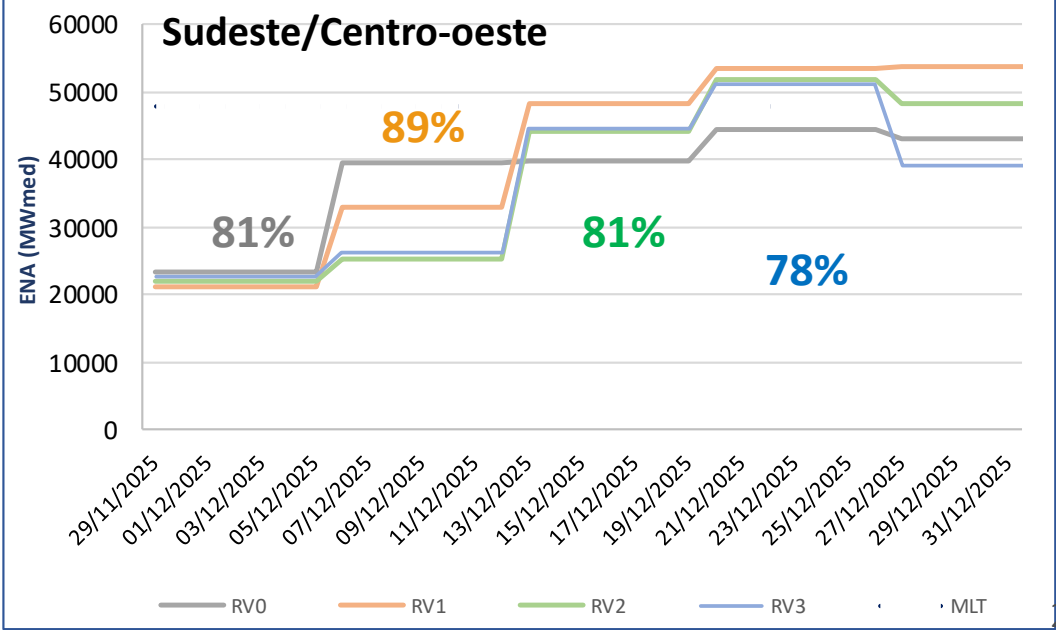
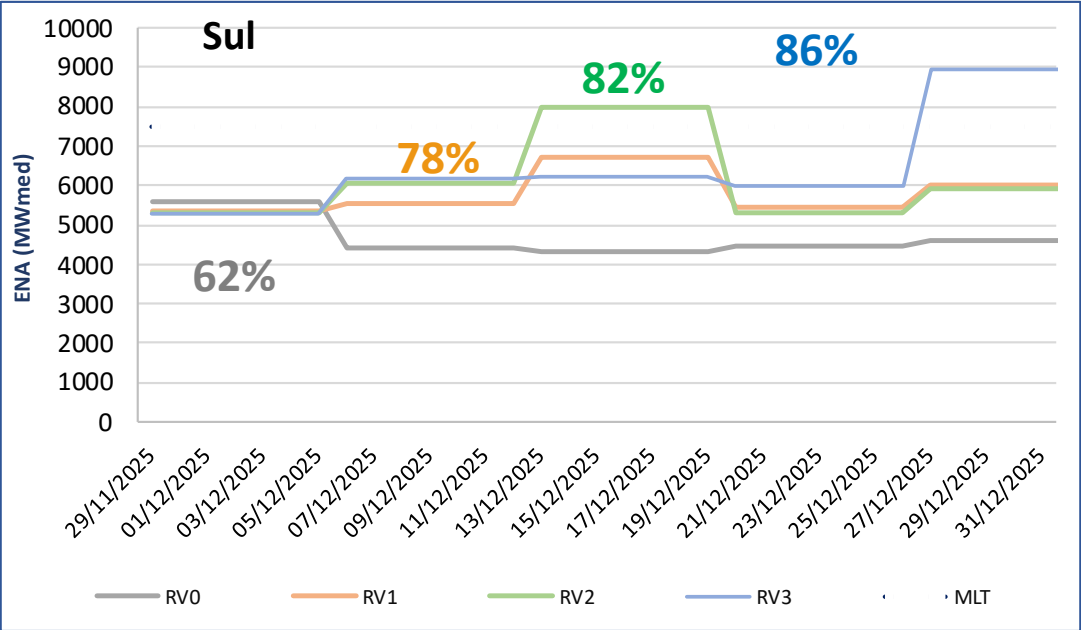
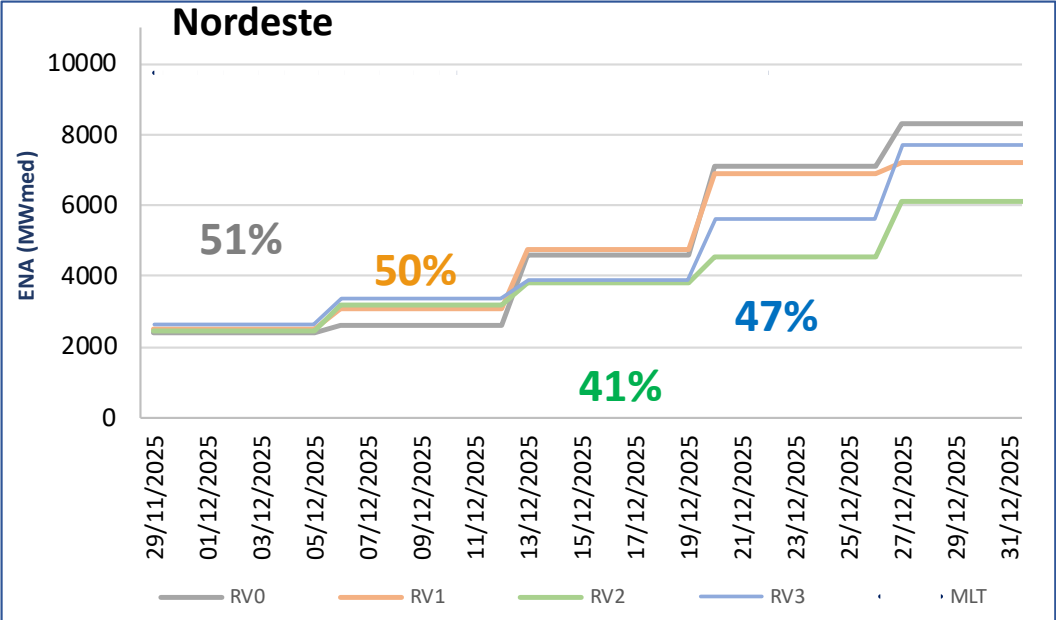
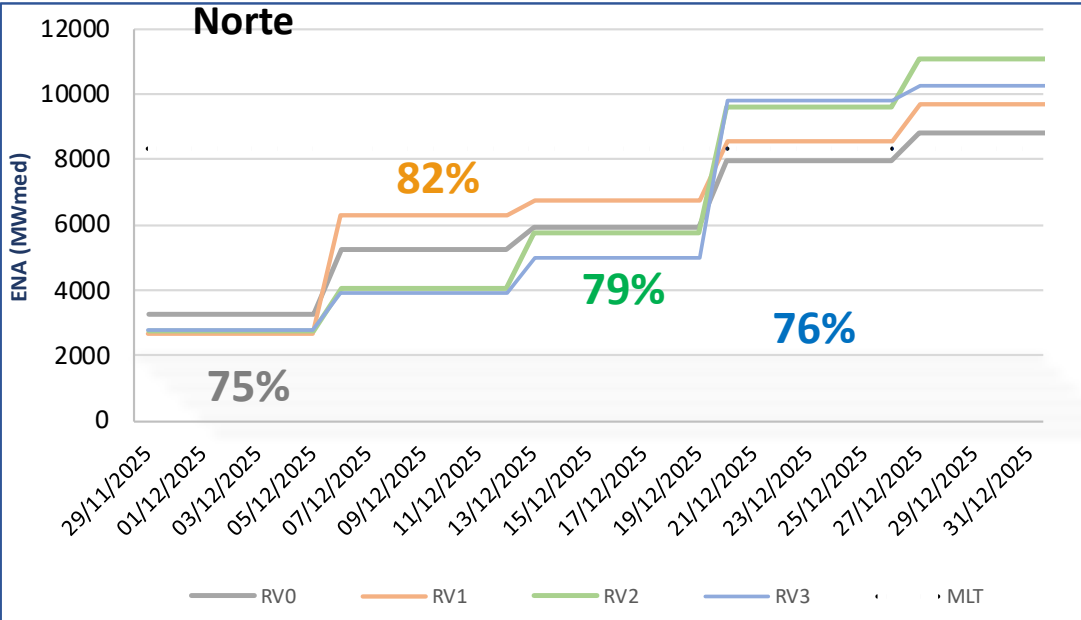


Anomalia Precipitação - Semana 3 - Dezembro/2025
(2025/12/13 a 2025/12/19)

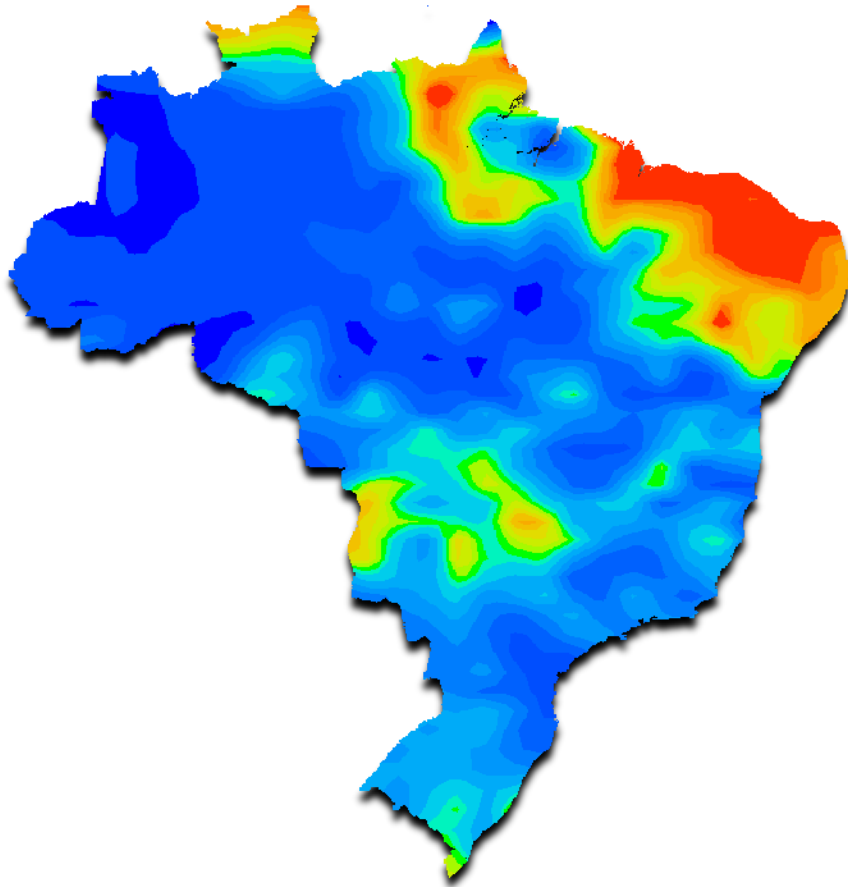


Anomalia Precipitação - Semana 4 - Dezembro/2025
(2025/12/20 a 2025/12/26)





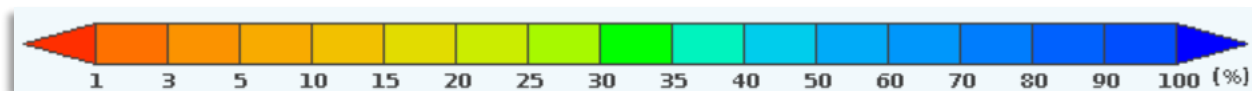
29/11/2025



27/12/2025



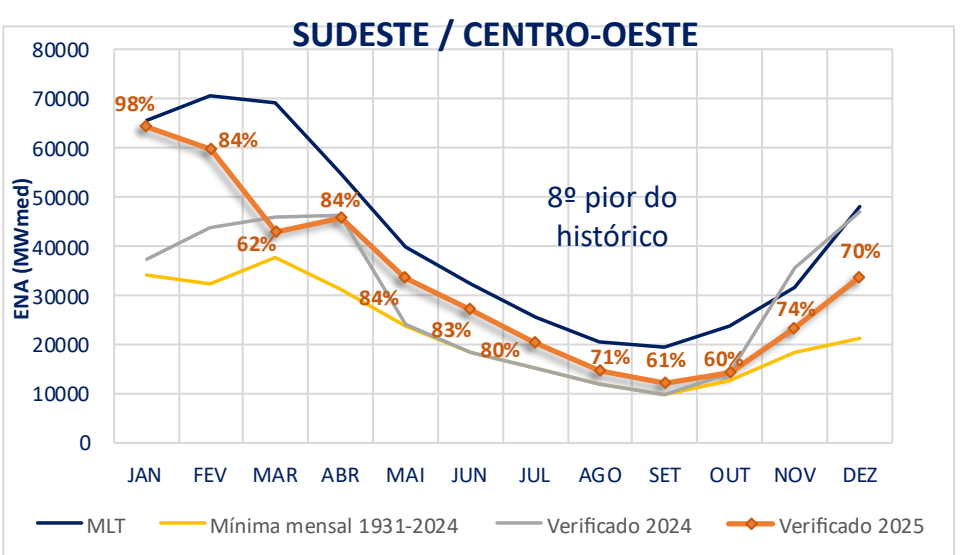
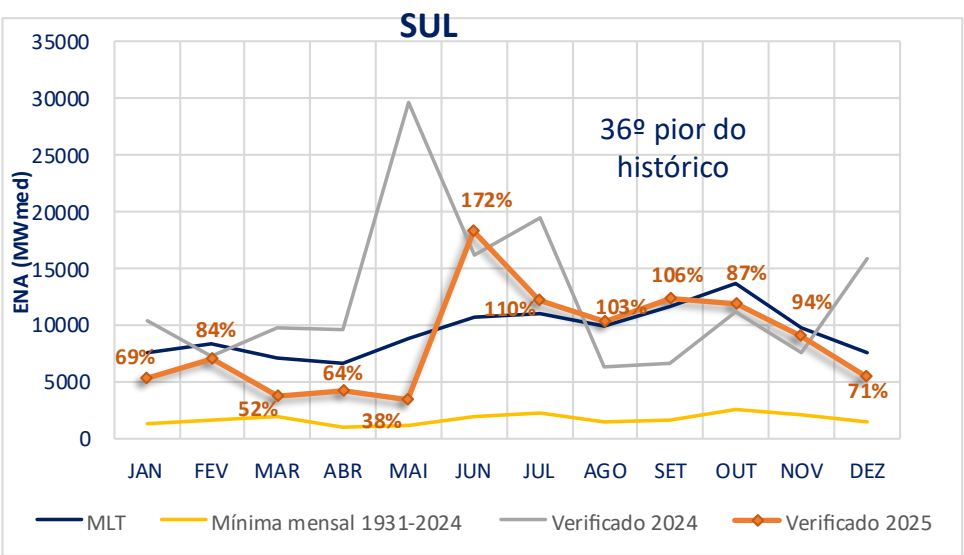
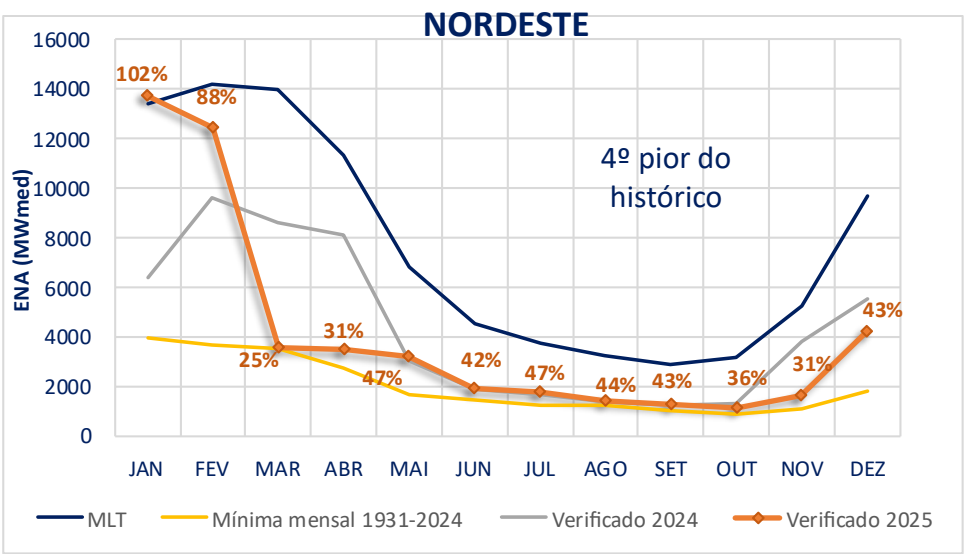
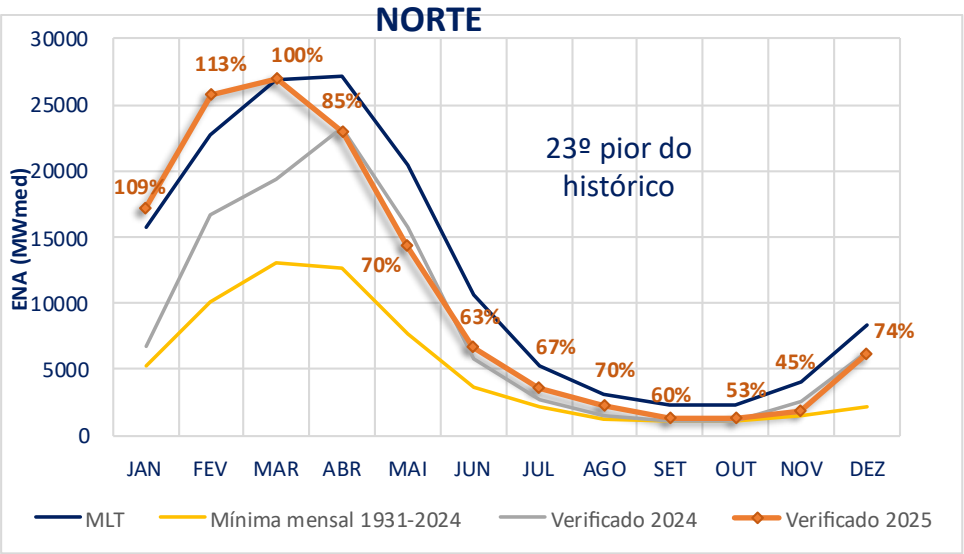
O armazenamento de água no
solo aumentou nas principais
bacias do SIN.



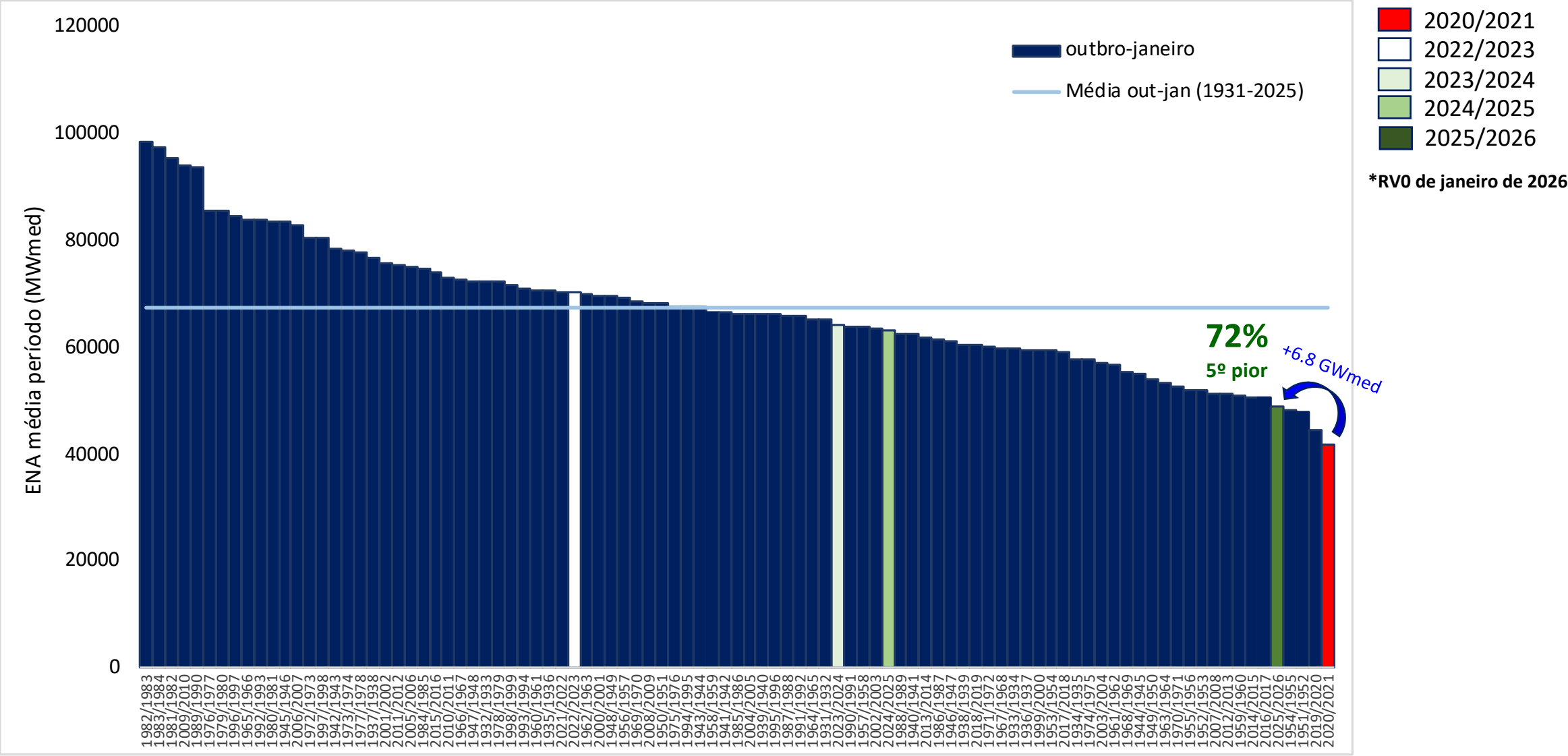
energia natural afluente por submercado
dezembro de 2025



SIN
49.371 MWmed
(67% da MLT)
5º pior do hist.



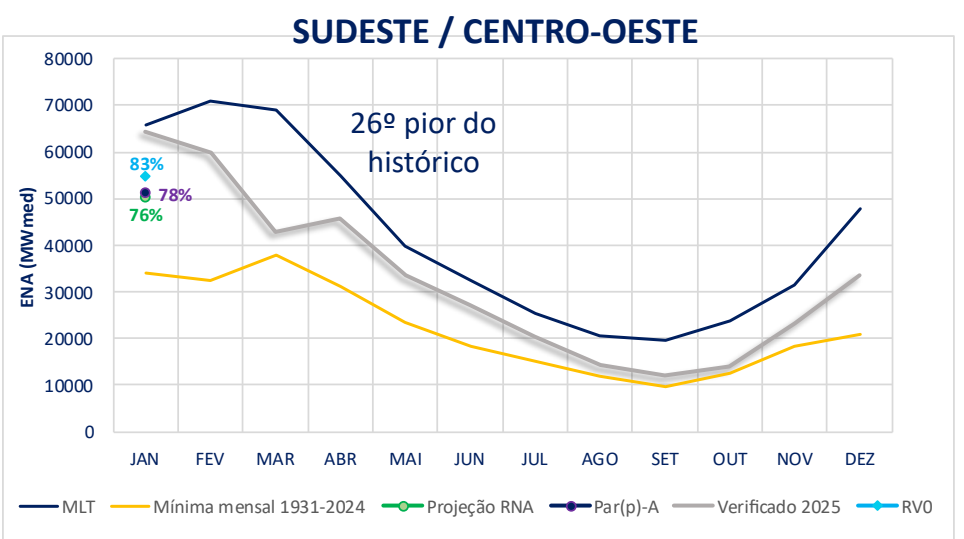
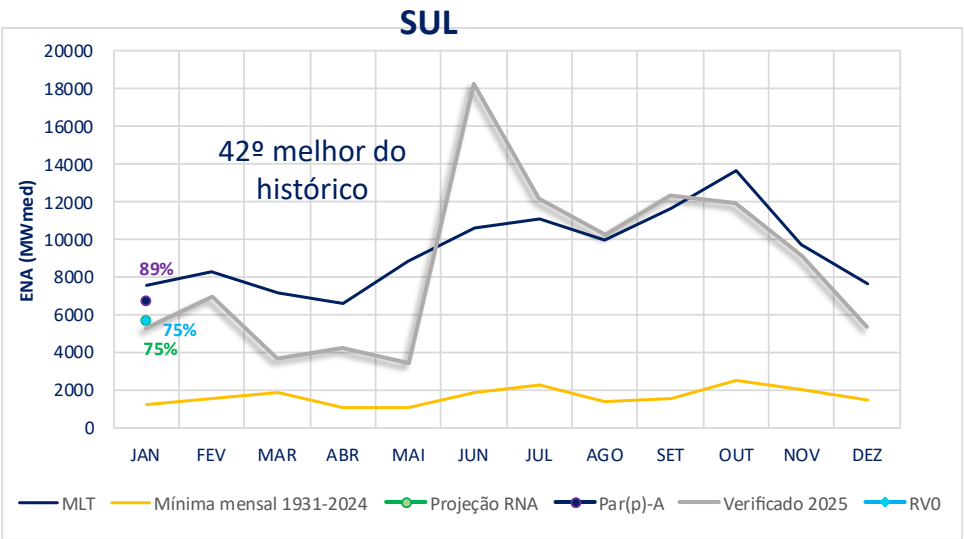
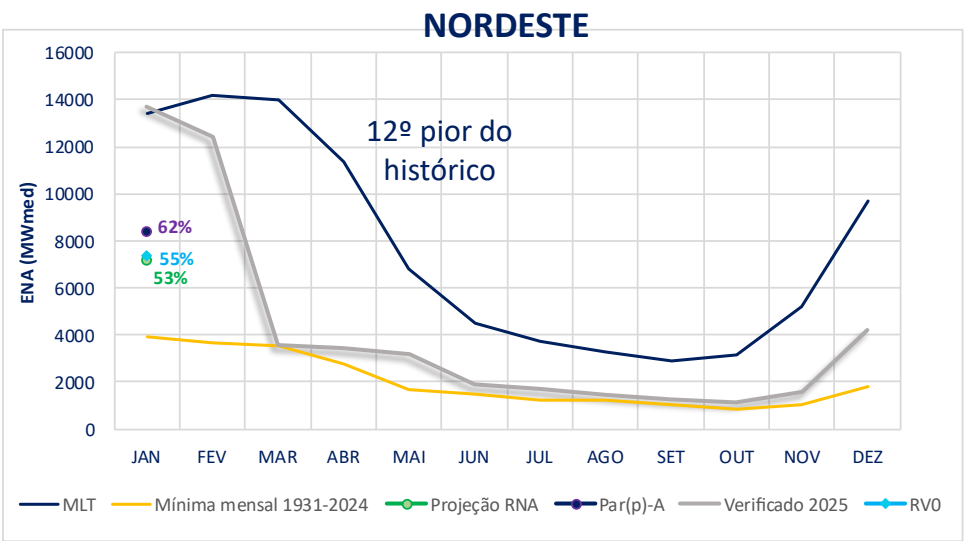
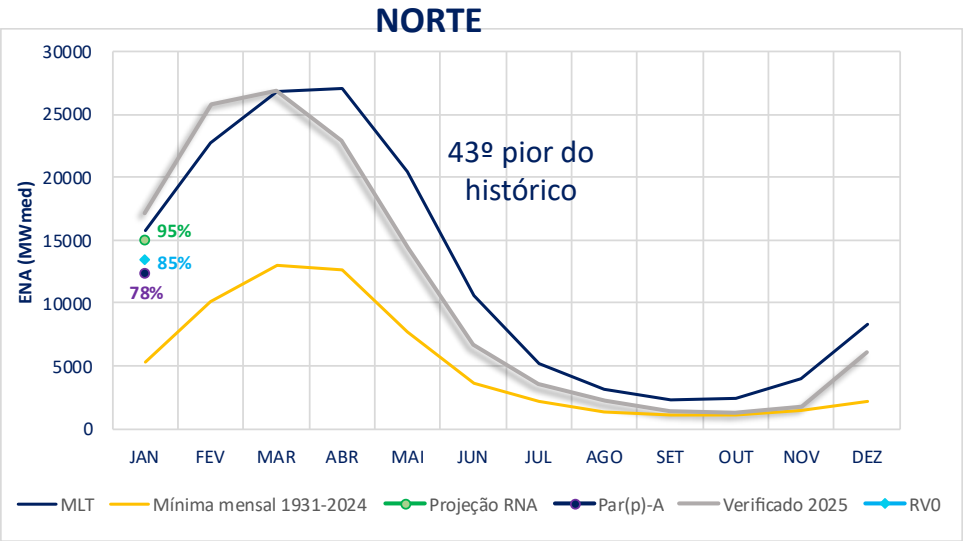
energia natural afluyente
SIN – outubro a janeiro*



energia natural afluyente por submercado
janeiro de 2026



SIN
81.119 MWmed
(79% da MLT)
18º pior do hist.

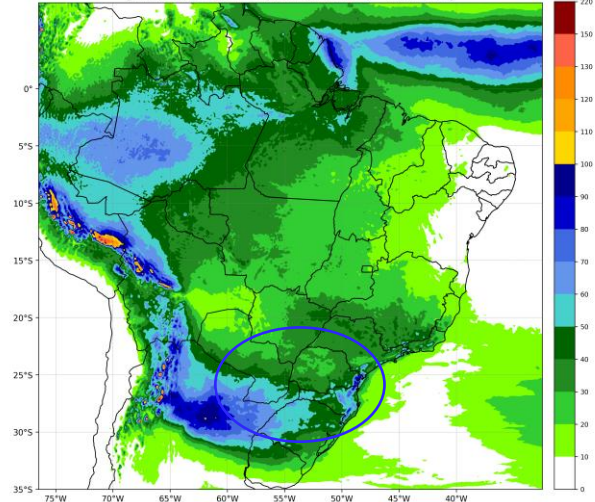


precipitação prevista

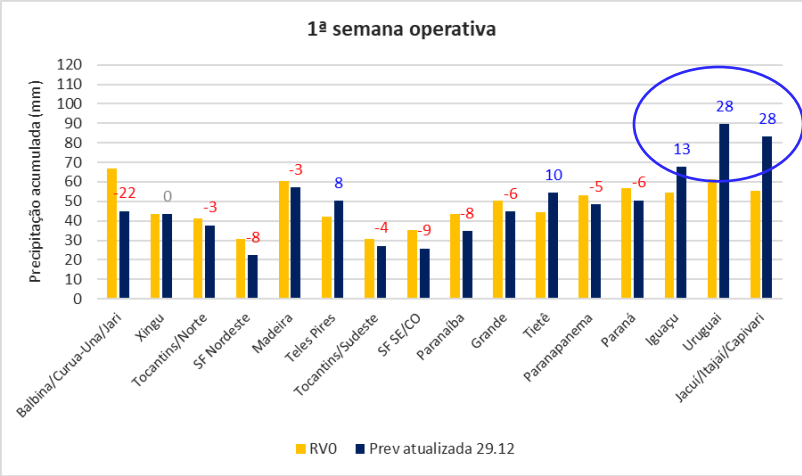
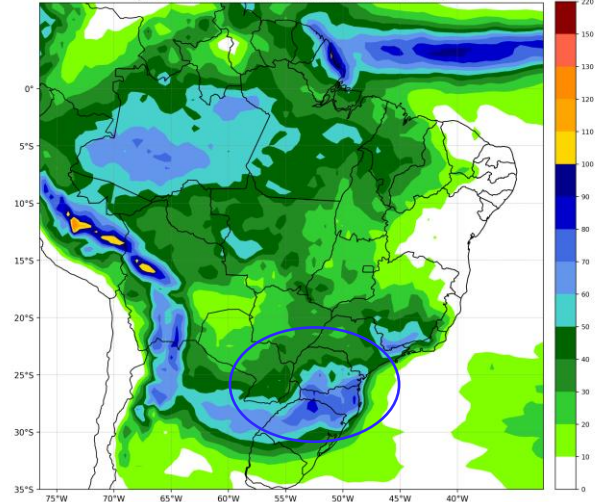
1ª e 2ª semanas operativas de janeiro de 2026

Semana 1 – RV0

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 27/12 e 02/01 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 22/12 - ECMWF)

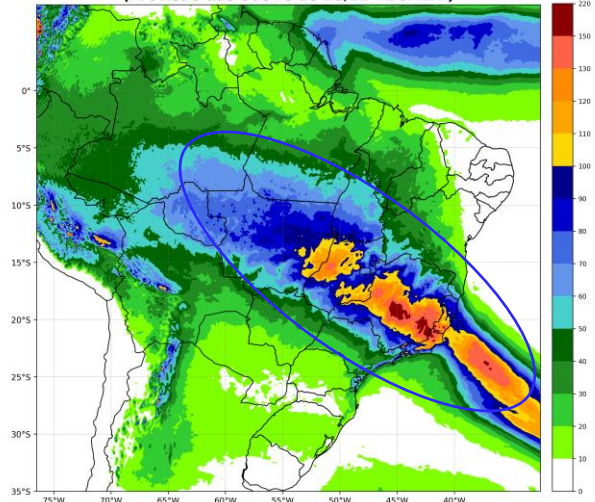


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 27/12 e 02/01 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 22/12 - GEFS)

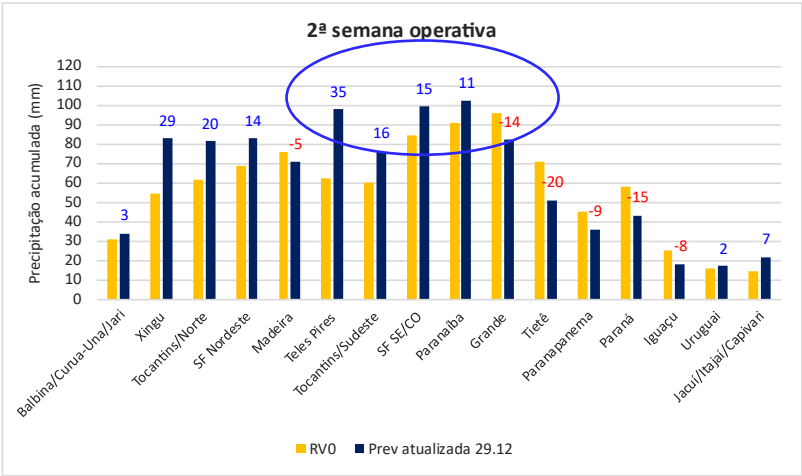
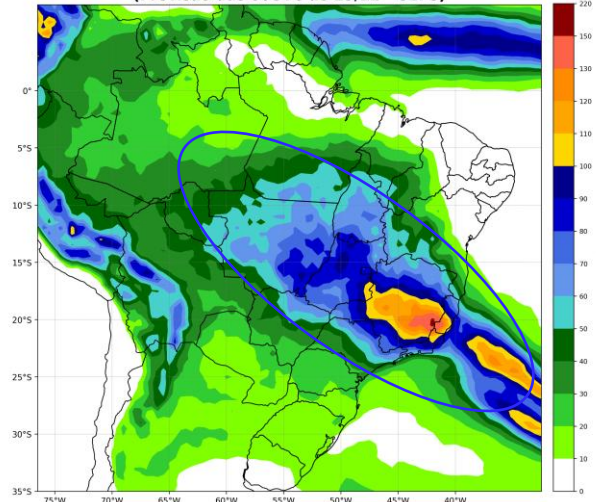


Semana 2 – Prev atualizada 29.12

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 03/01 e 09/01 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 29/12 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 03/01 e 09/01 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 29/12 - GEFS)



ECMWF

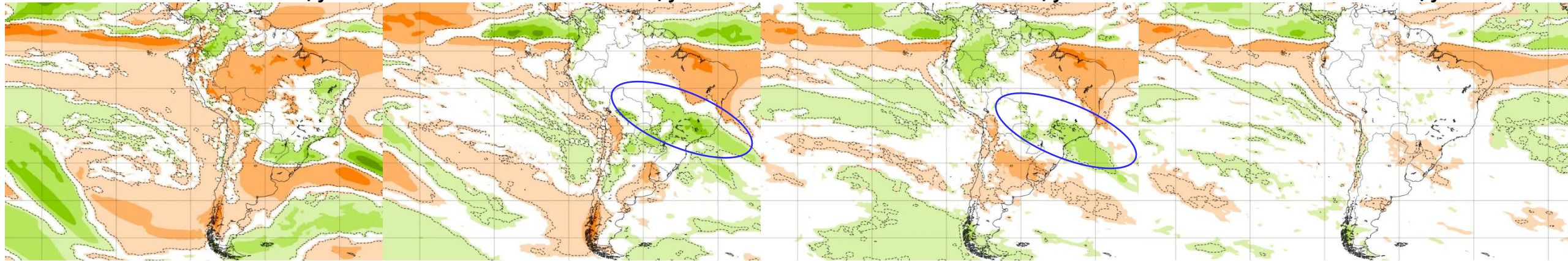
20251228

29/dez a 05/jan

05 a 12/jan

12 a 19/jan

19 a 26/jan



CFSv2

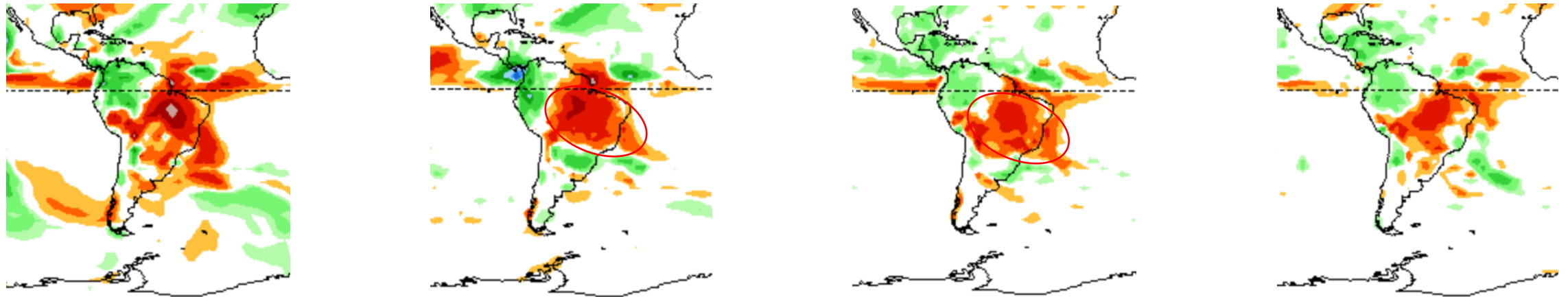
20251228

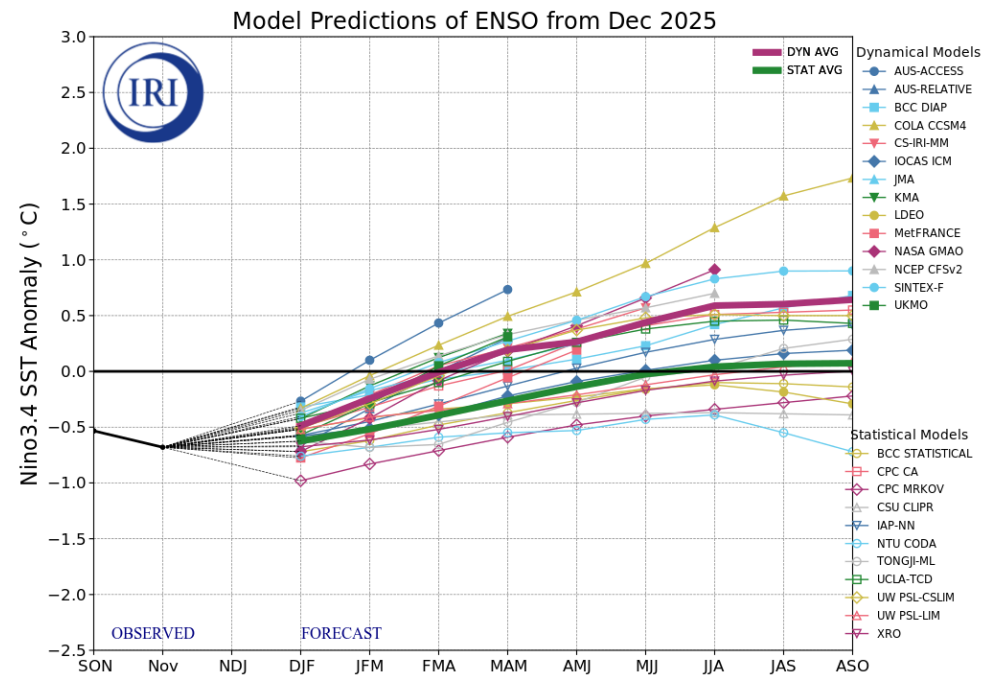
29/dez a 05/jan

05 a 12/jan

12 a 19/jan

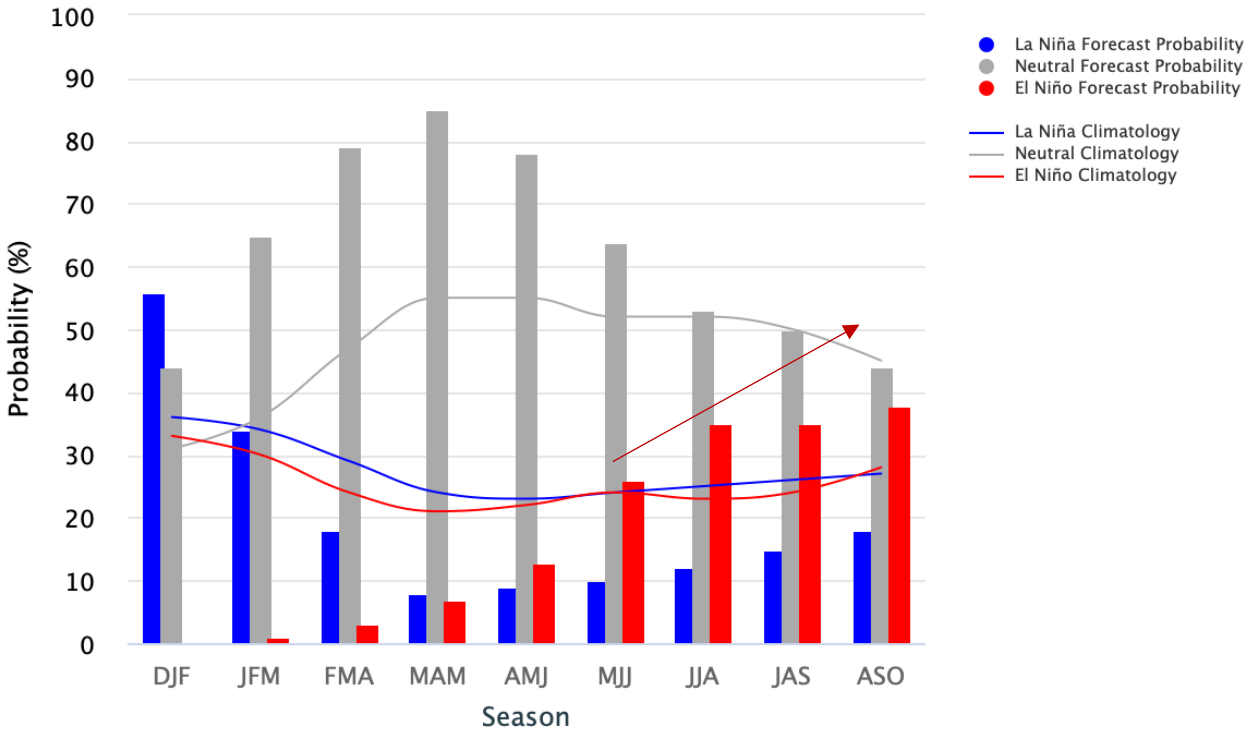
19 a 26/jan





Mid-December 2025 IRI Model-Based Probabilistic ENSO Forecasts

ENSO state based on NINO3.4 SST Anomaly Neutral ENSO: -0.5°C to 0.5°C



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em dezembro de 2025

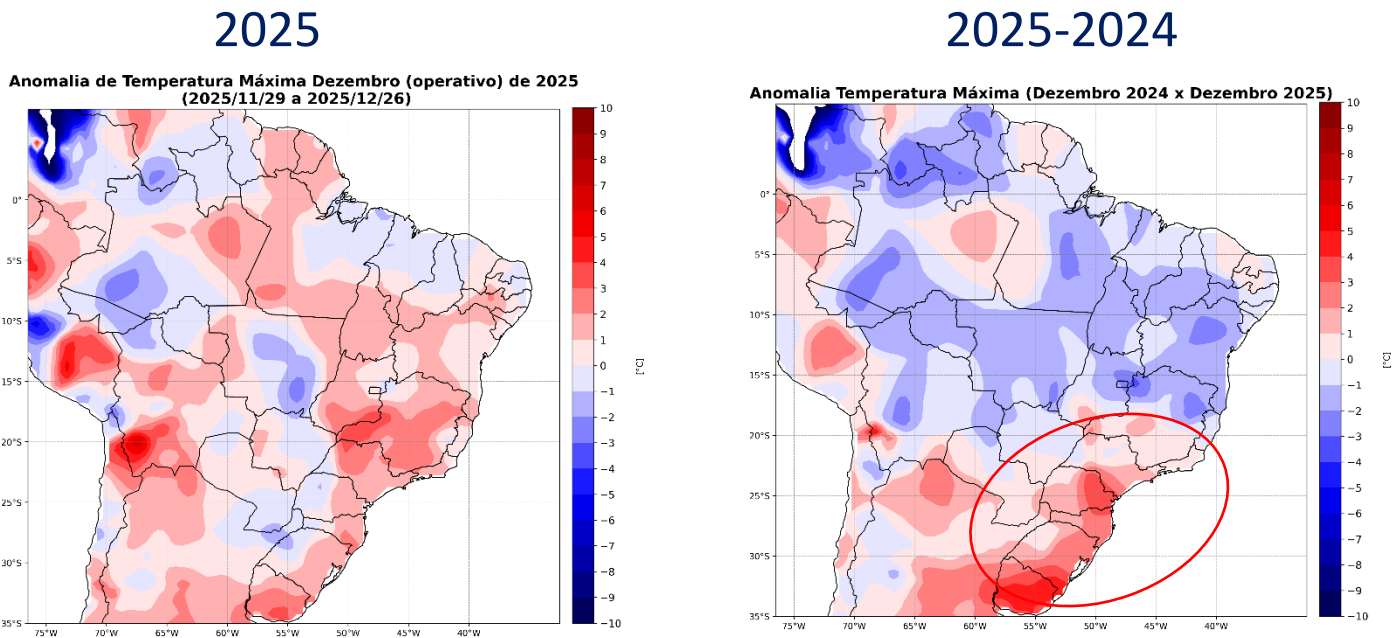


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em dezembro de 2025.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em dezembro de 2025 – Semanas Operativas

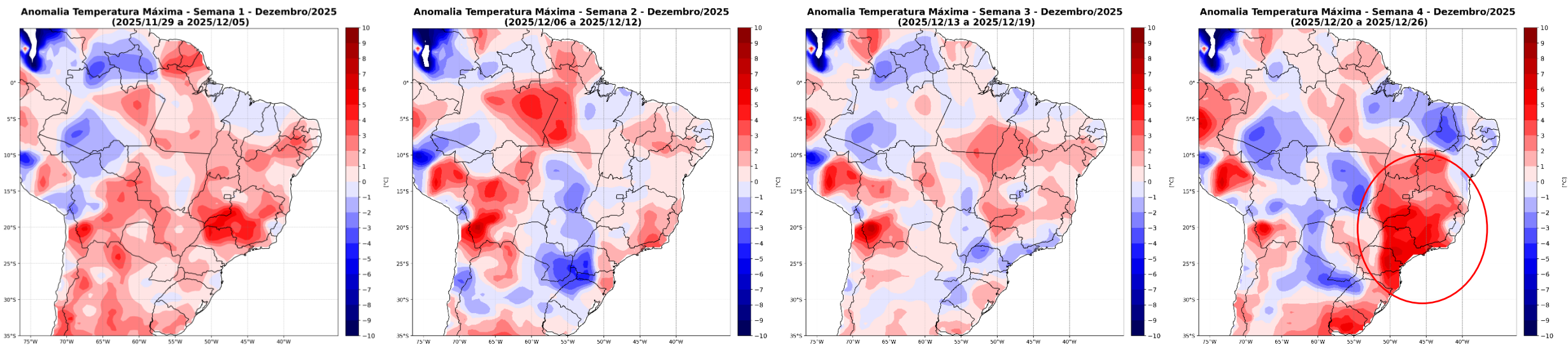


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em dezembro de 2025 (semanas operativas).

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+90,2 pontos, alta de +0,4 ponto em dezembro, quarta alta consecutiva. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +0,9 ponto, para +89,5 pontos. Esse resultado foi influenciado exclusivamente pela **melhora das expectativas para os próximos meses**.

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

+92,9 pontos, alta de +3,8 pontos em dezembro. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +0,8 ponto, para +90,6 pontos. Esse resultado reflete a **melhora na situação atual e na expectativa**, com o Índice Situação Atual (ISA) avançando +2,8 pontos, para +92,4 e o Índice de Expectativas (IE) crescendo +4,6 pontos, para +93,4, após uma sequência de quedas no ano. No mês, houve alta da confiança em 13 dos 19 segmentos industriais pesquisados pela Sondagem da FGV.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+91,4 pontos, caiu -1,2 ponto em dezembro, menor nível desde maio de 2021 (87,4 pontos). Na média móvel trimestral, o índice caiu -0,3 ponto. Esse resultado foi influenciado tanto pela situação atual quanto pelas expectativas para os próximos meses.



EXTERIOR

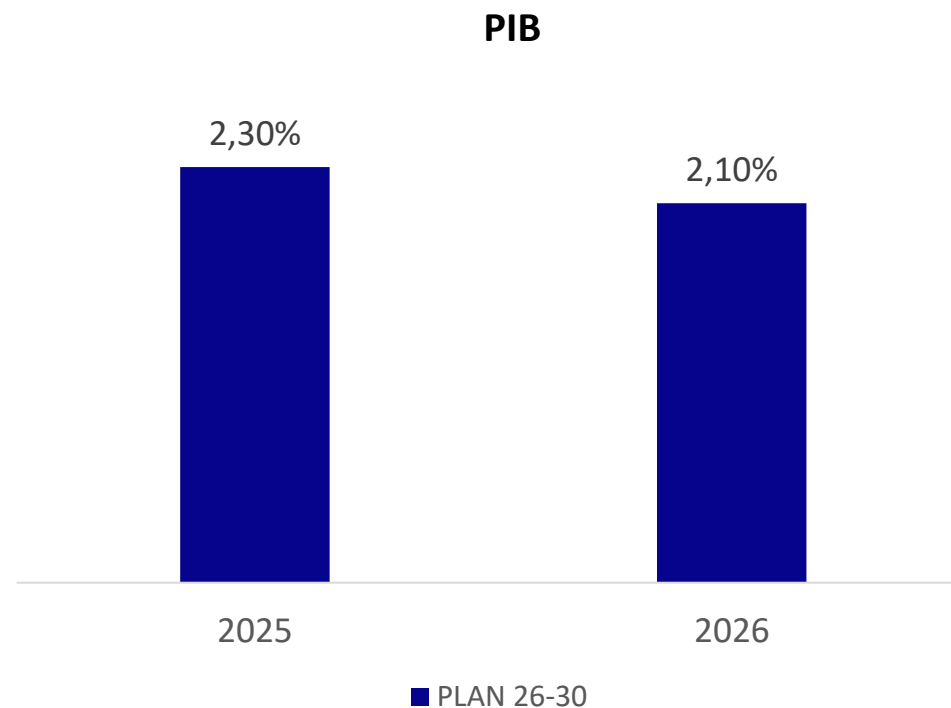
Balança Comercial

Superávit de US\$ 5,2 bilhões (+58,4% a/a) até a terceira semana de dezembro, com exportações totalizando US\$ 21,6 bilhões (+21,6%) e importações US\$ 16,4 bilhões (+13,1%). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 339,4 bilhões (+4,0% a/a) e as importações totalizaram US\$ 276,3 bilhões (+8,6% a/a), resultando em um **saldo comercial de US\$ 63,1 bilhões** (-12,2% a/a).

Mercado reduz a projeção de inflação

		2025	2026
	PIB %	= 2,26	= 1,80
	Câmbio R\$/US\$	▲ 5,44	= 5,50
	Selic %	= 15,00	= 12,25
	IPCA %	▼ 4,32	▼ 4,05

Fonte: Boletim Focus 26/12/2025

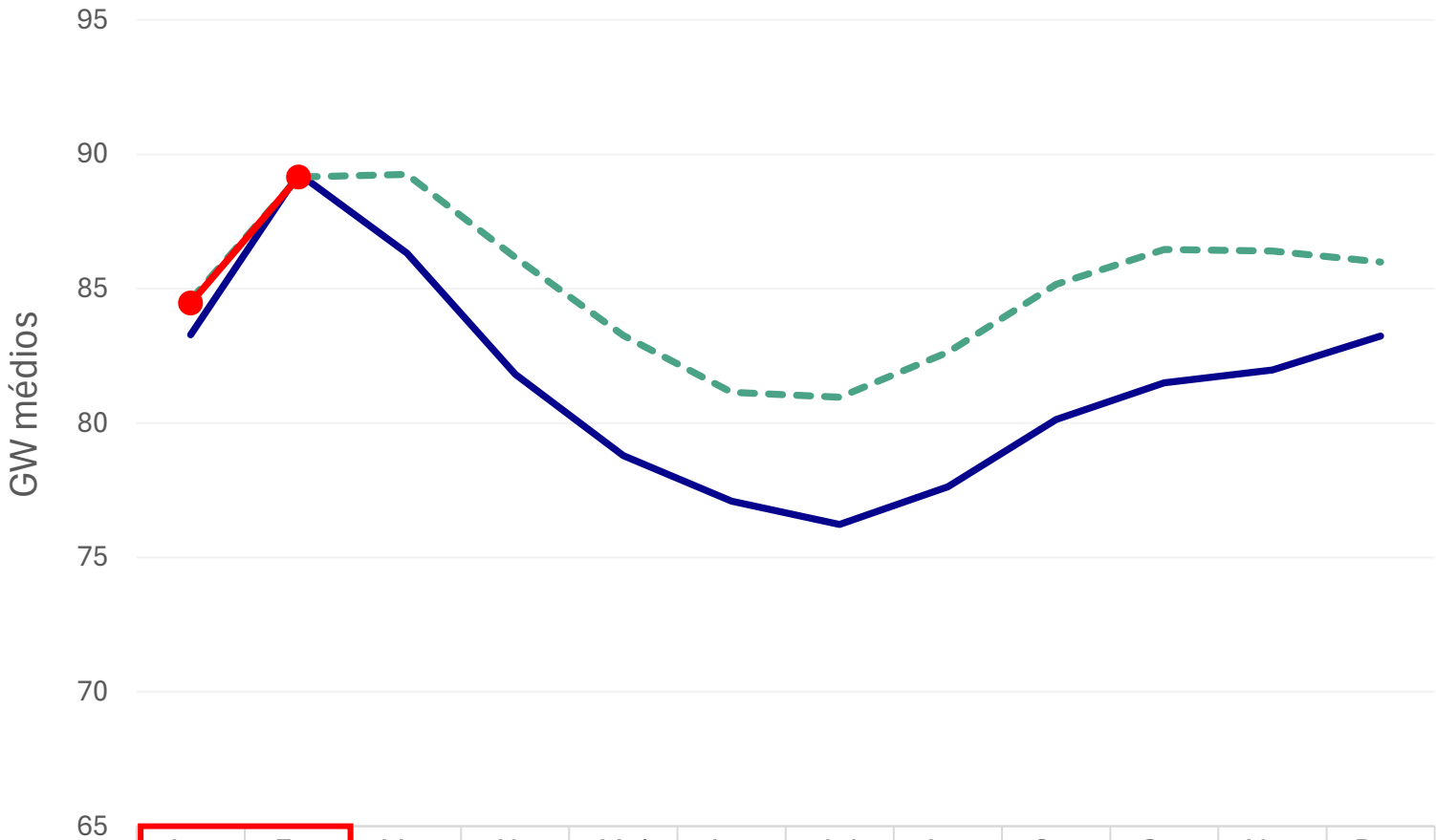


Carga Janeiro/26

Revisão 1 de Janeiro de 2026

ccee





Δ ante 2024

2025: +1,6%

Dez/25: +4,0%

Δ ante 2RQ PLAN 25-29

2025: -0,2%

Dez/25: +0,1%

Δ ante 2025

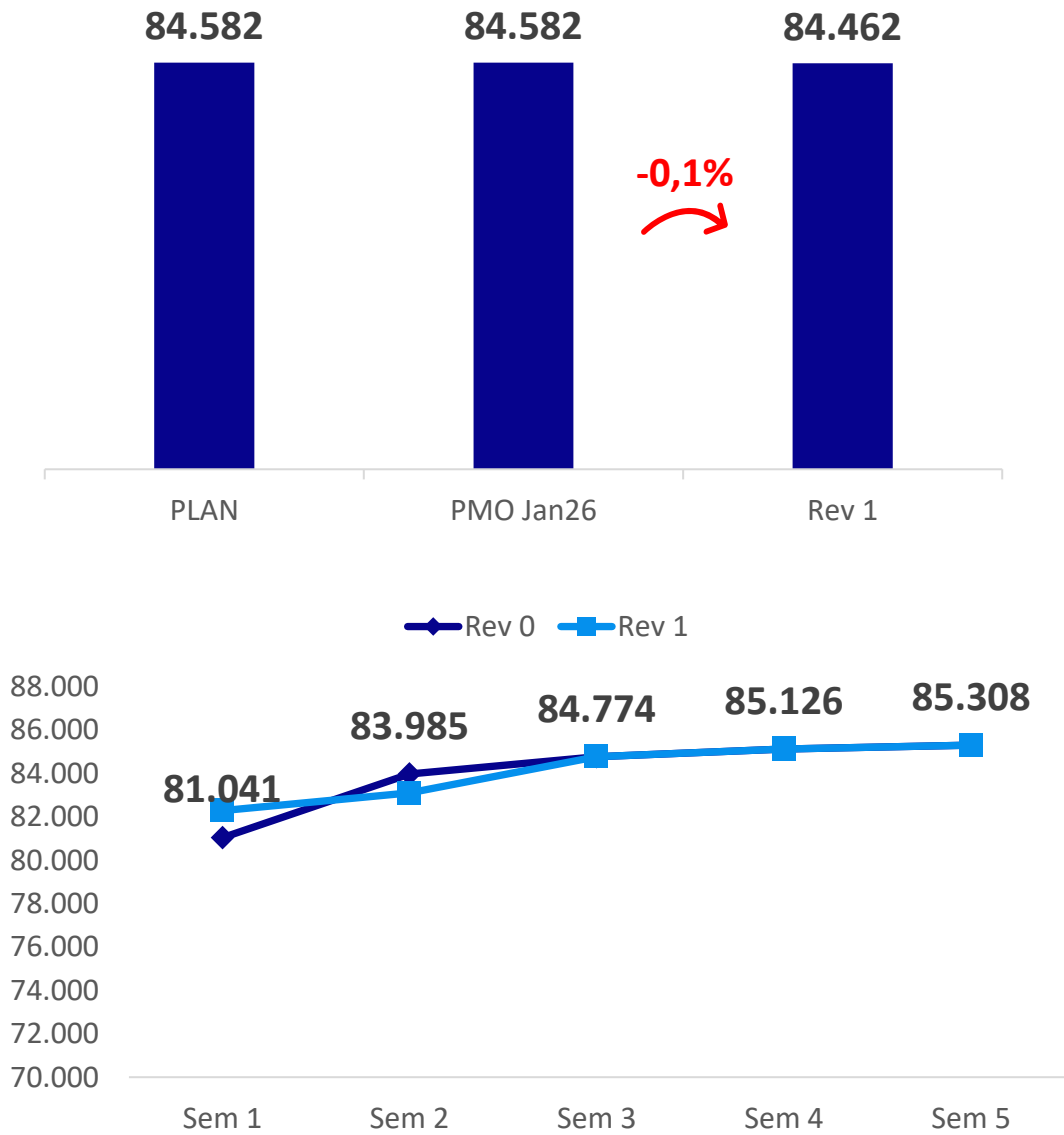
2026: +4,6%

Jan/26: +1,4%

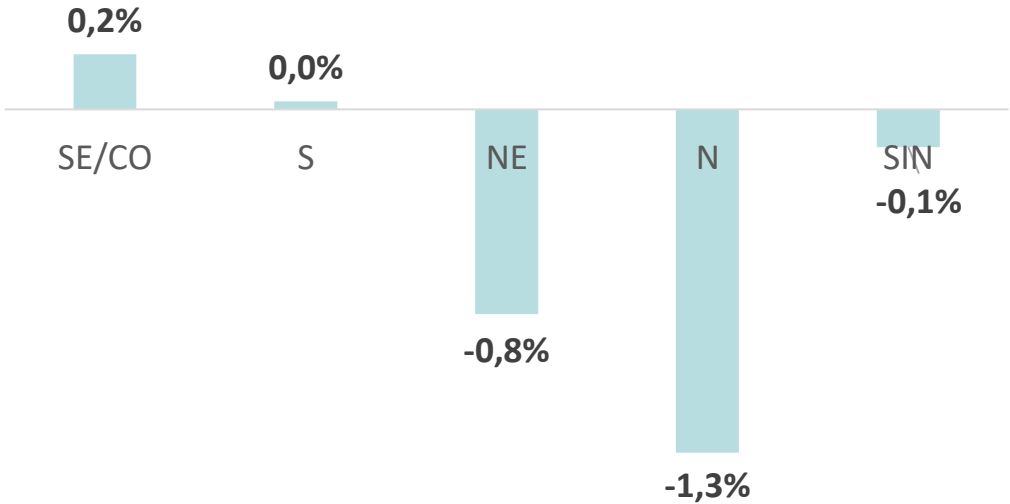
Fev/26: -0,1%

— 2025	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
- - - PLAN 26-30	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,2	77,6	80,1	81,5	82,0	83,2
● PMO Jan/26	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	84,5	89,2										
	-0,1	0,0										

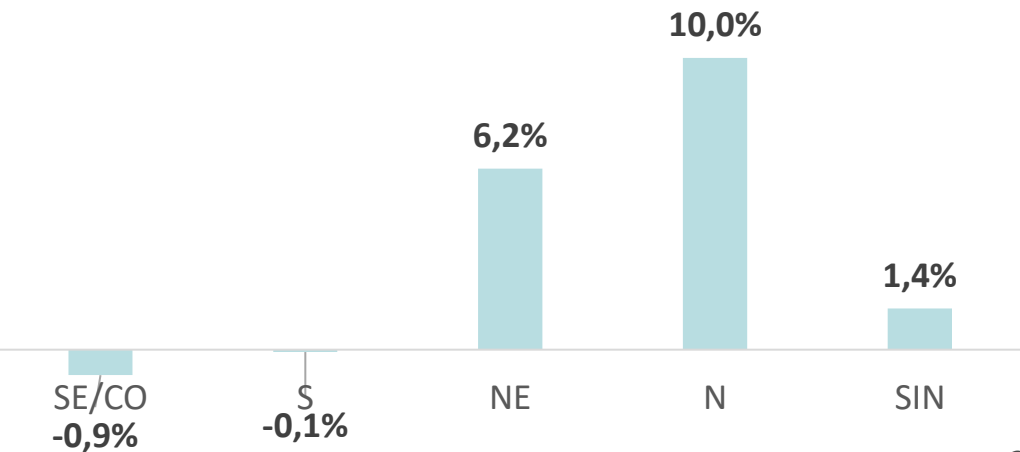
carga mensal e semanal do SIN – MWm



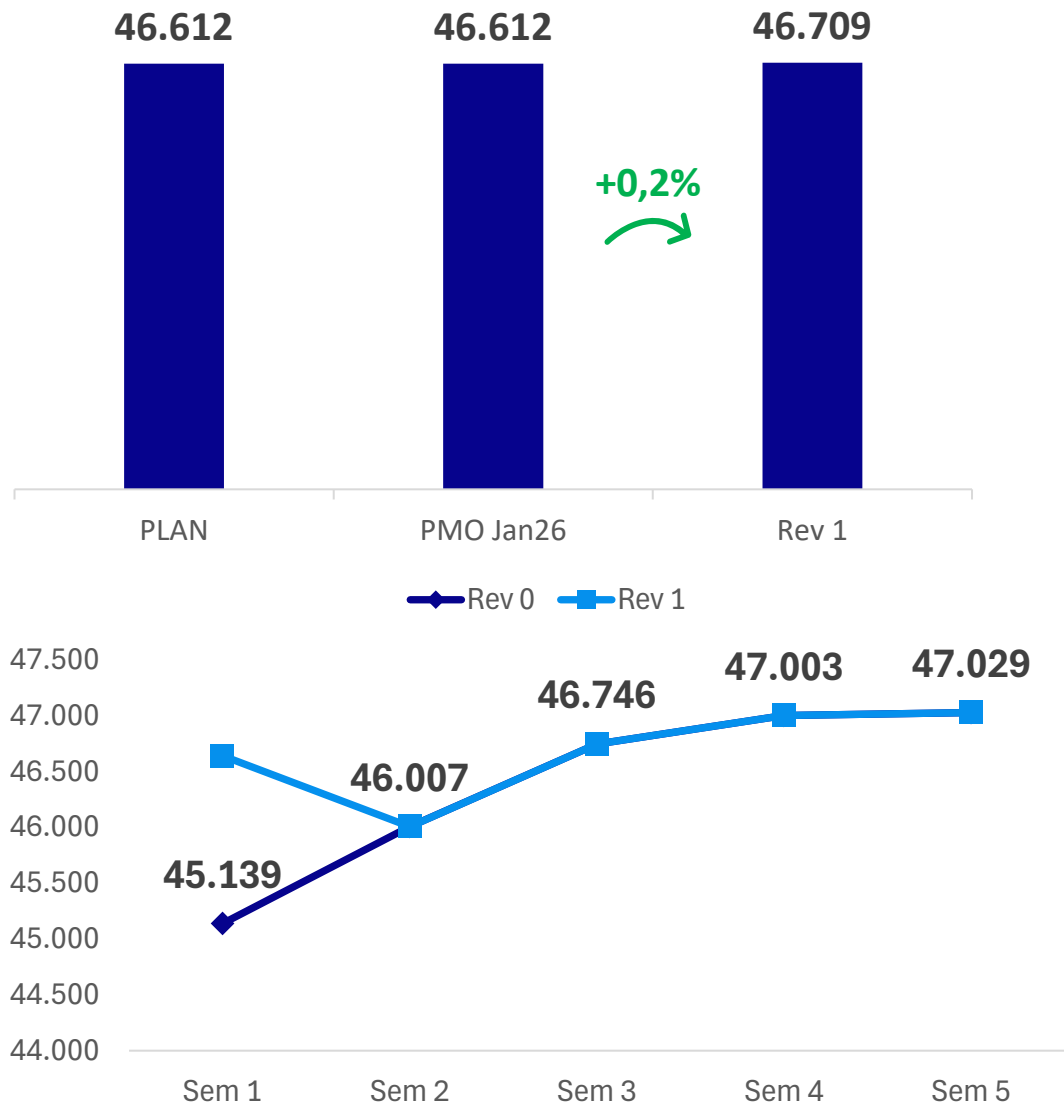
variação ante PLAN



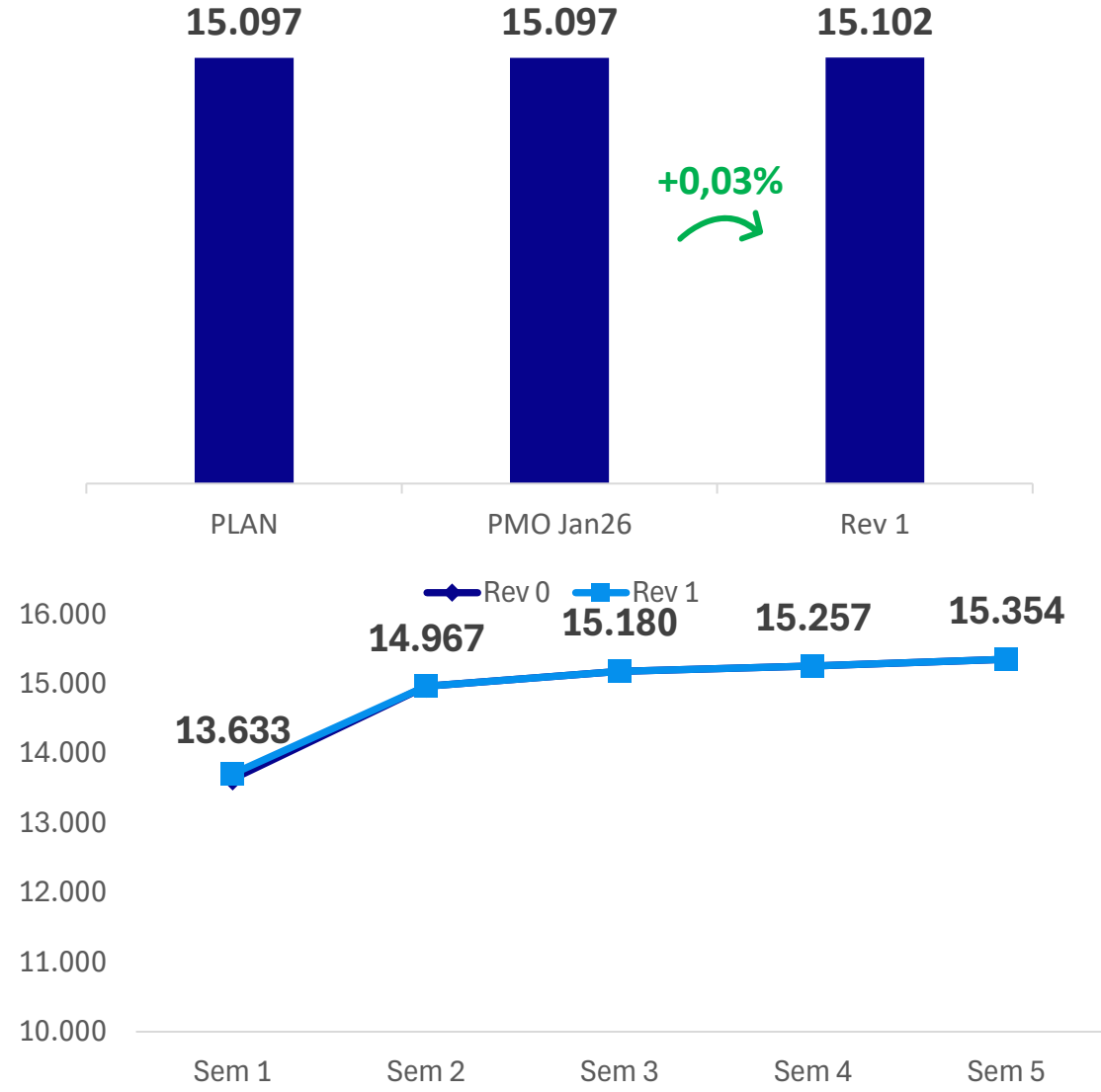
variação ante 2025



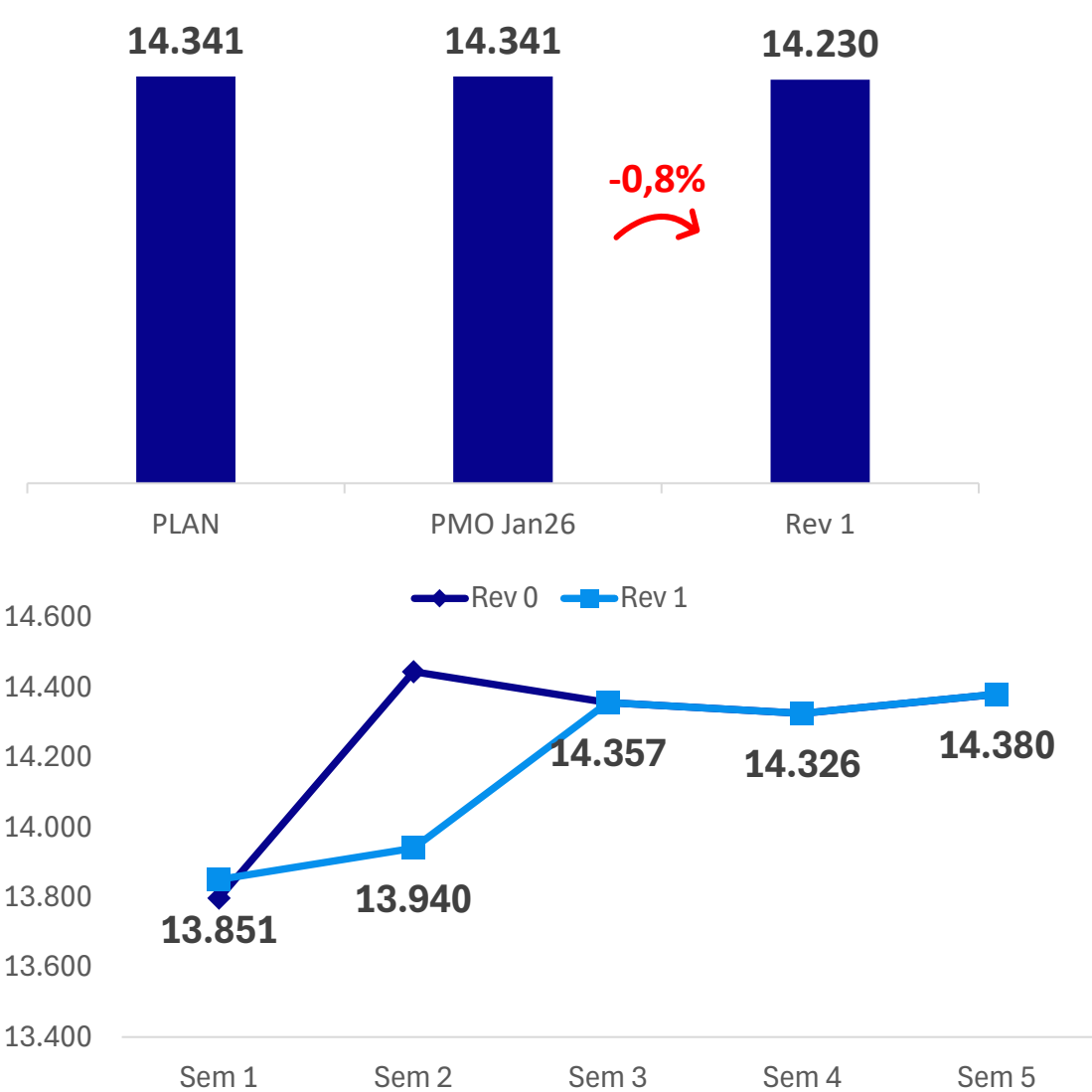
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



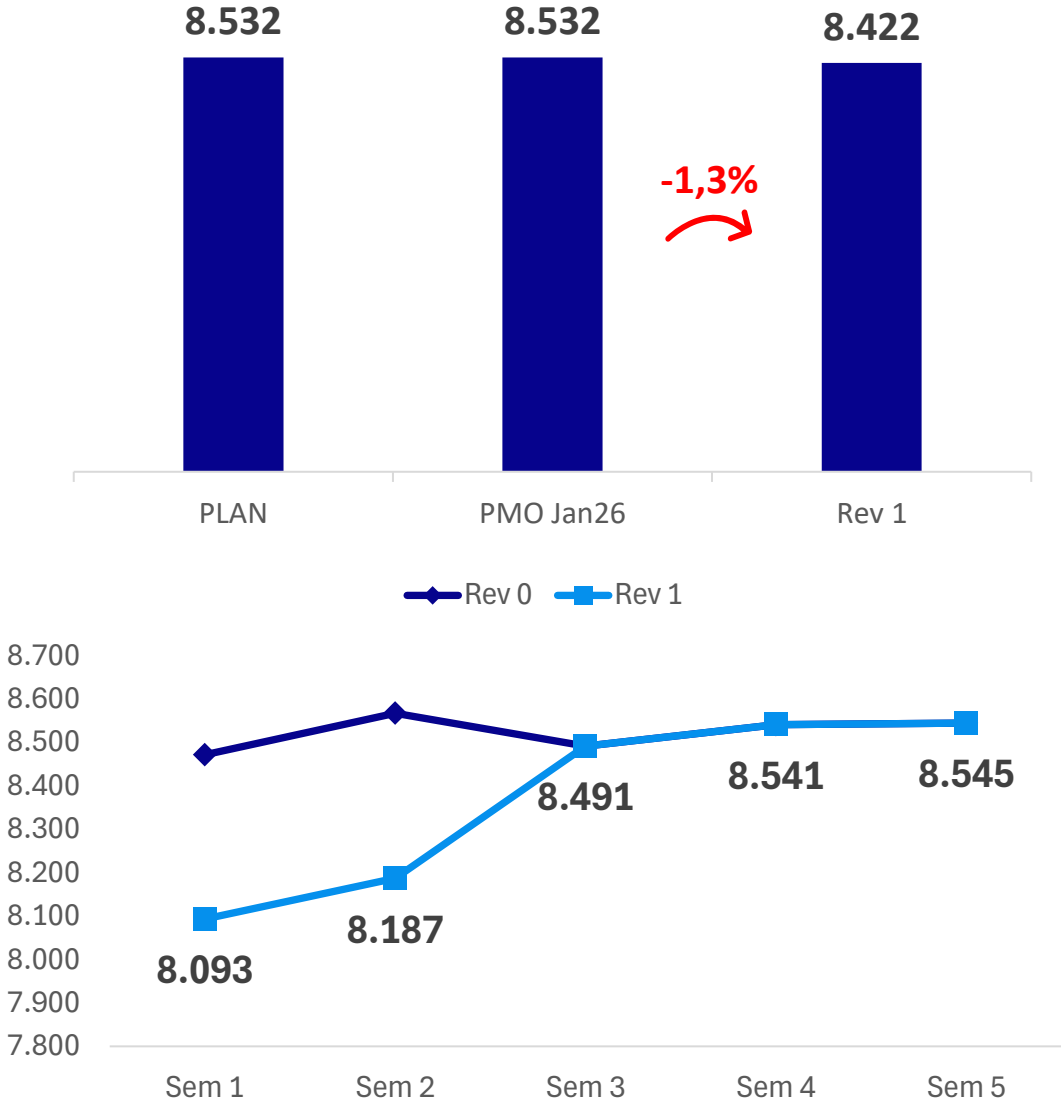
carga mensal e semanal do S – MWm



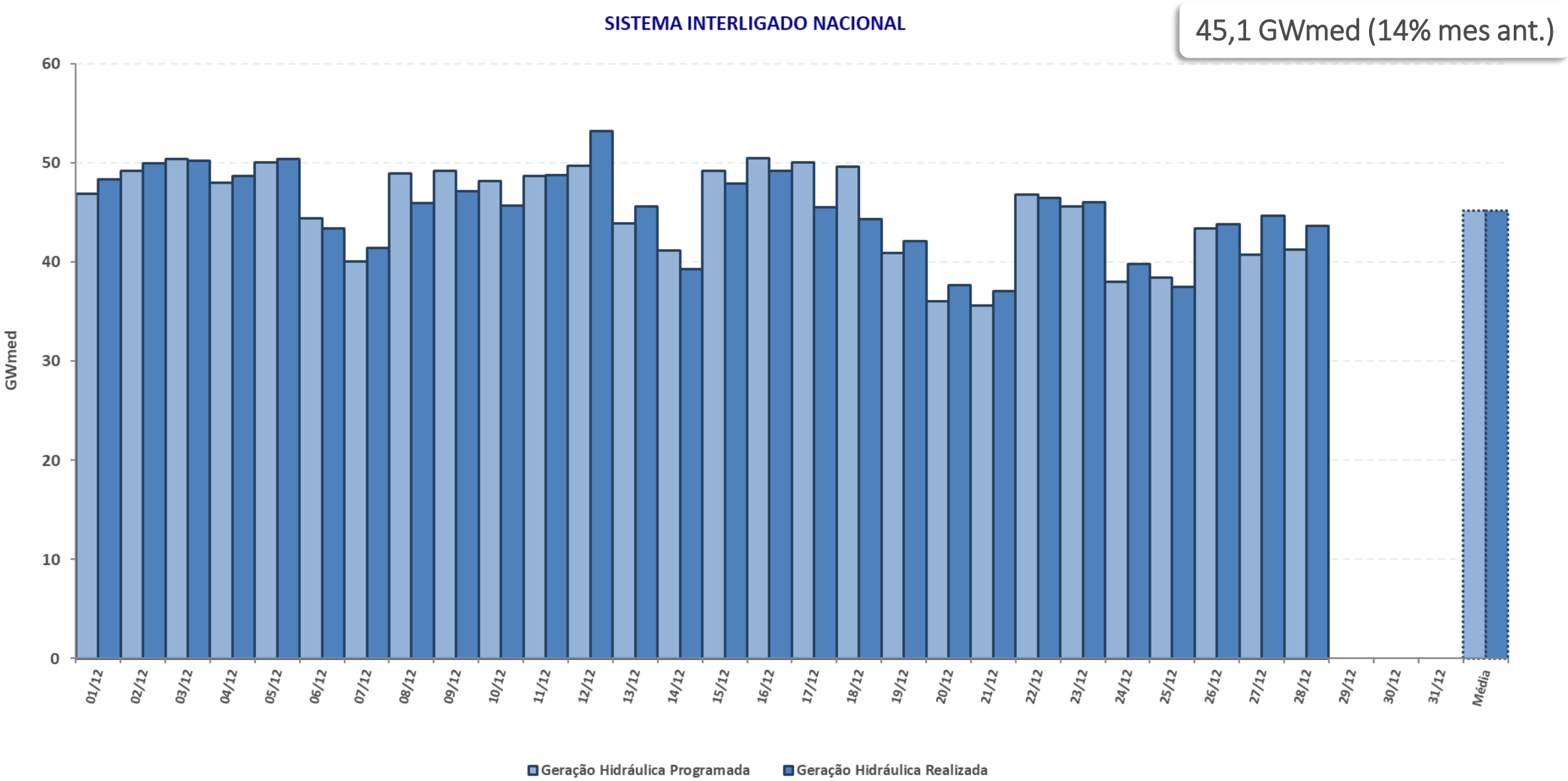
carga mensal e semanal do NE – MWm

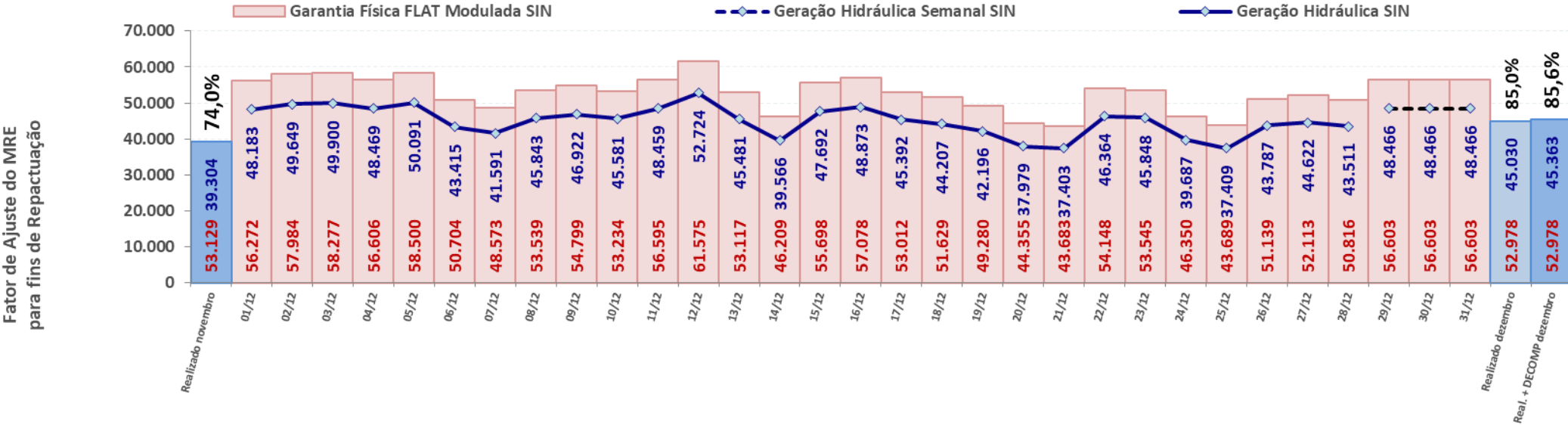
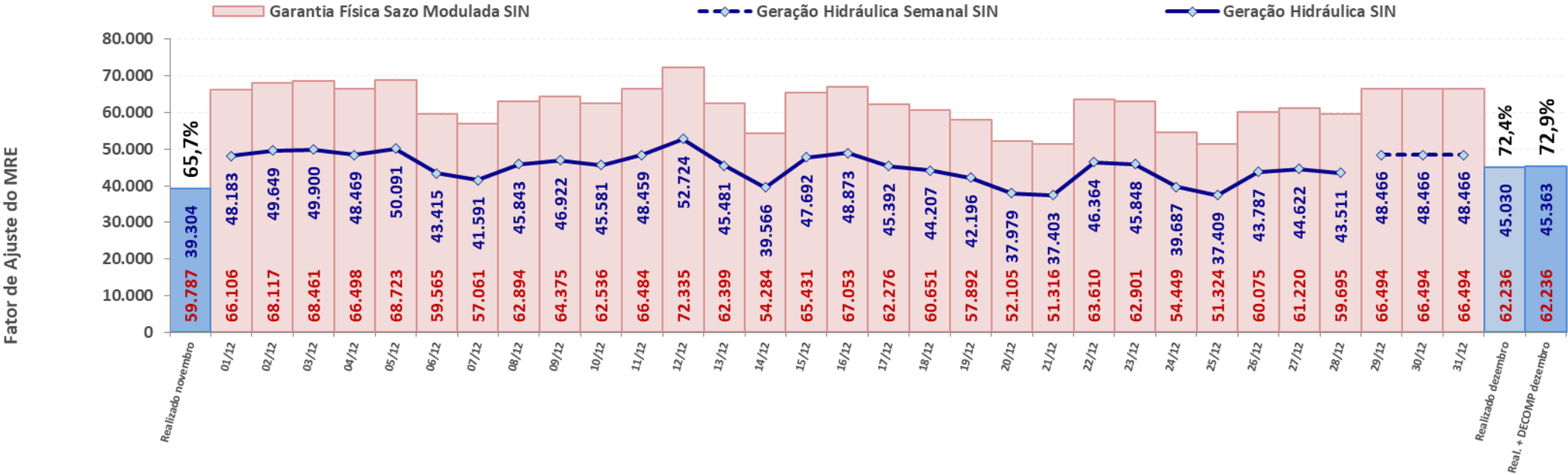


carga mensal e semanal do N – MWm

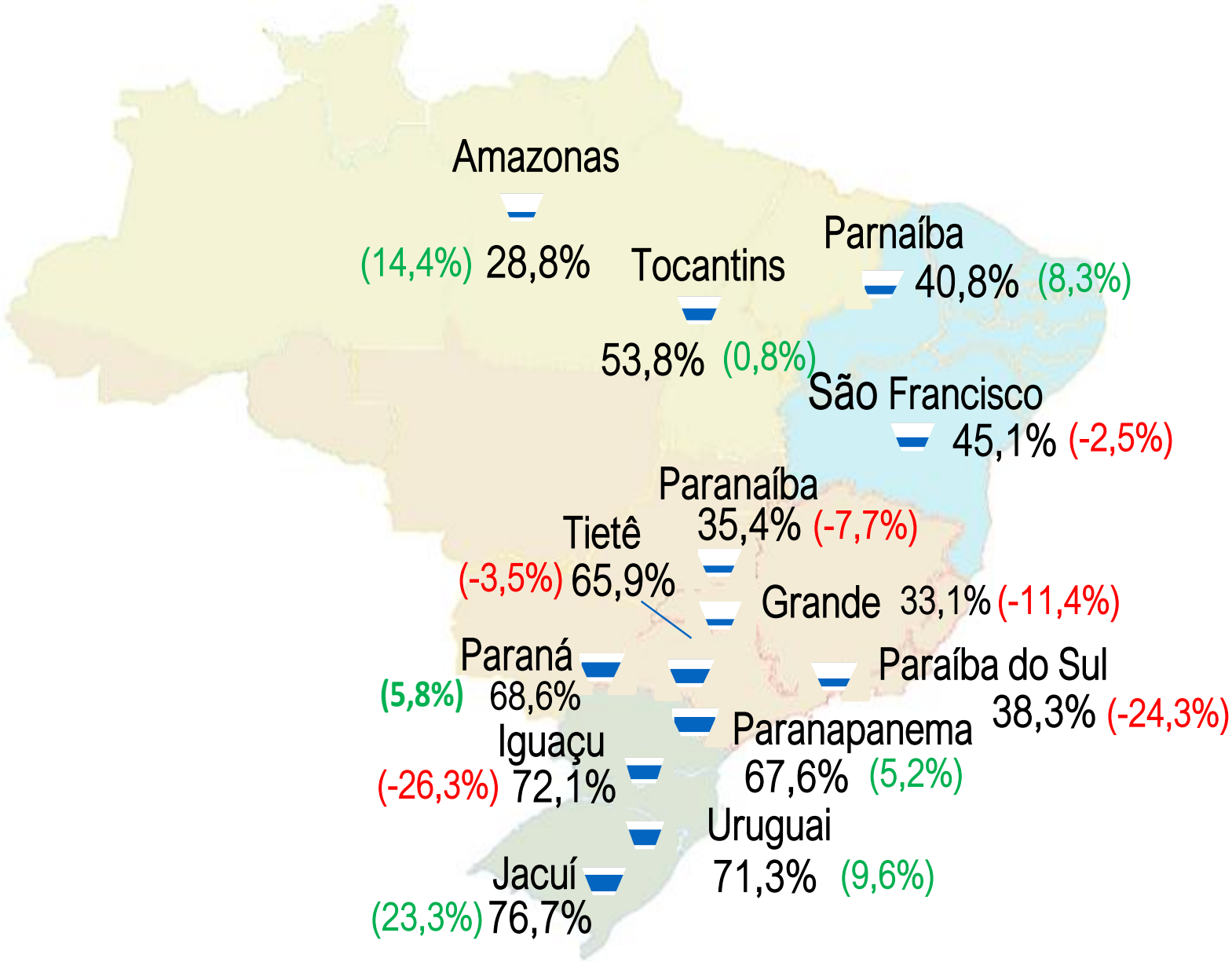


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



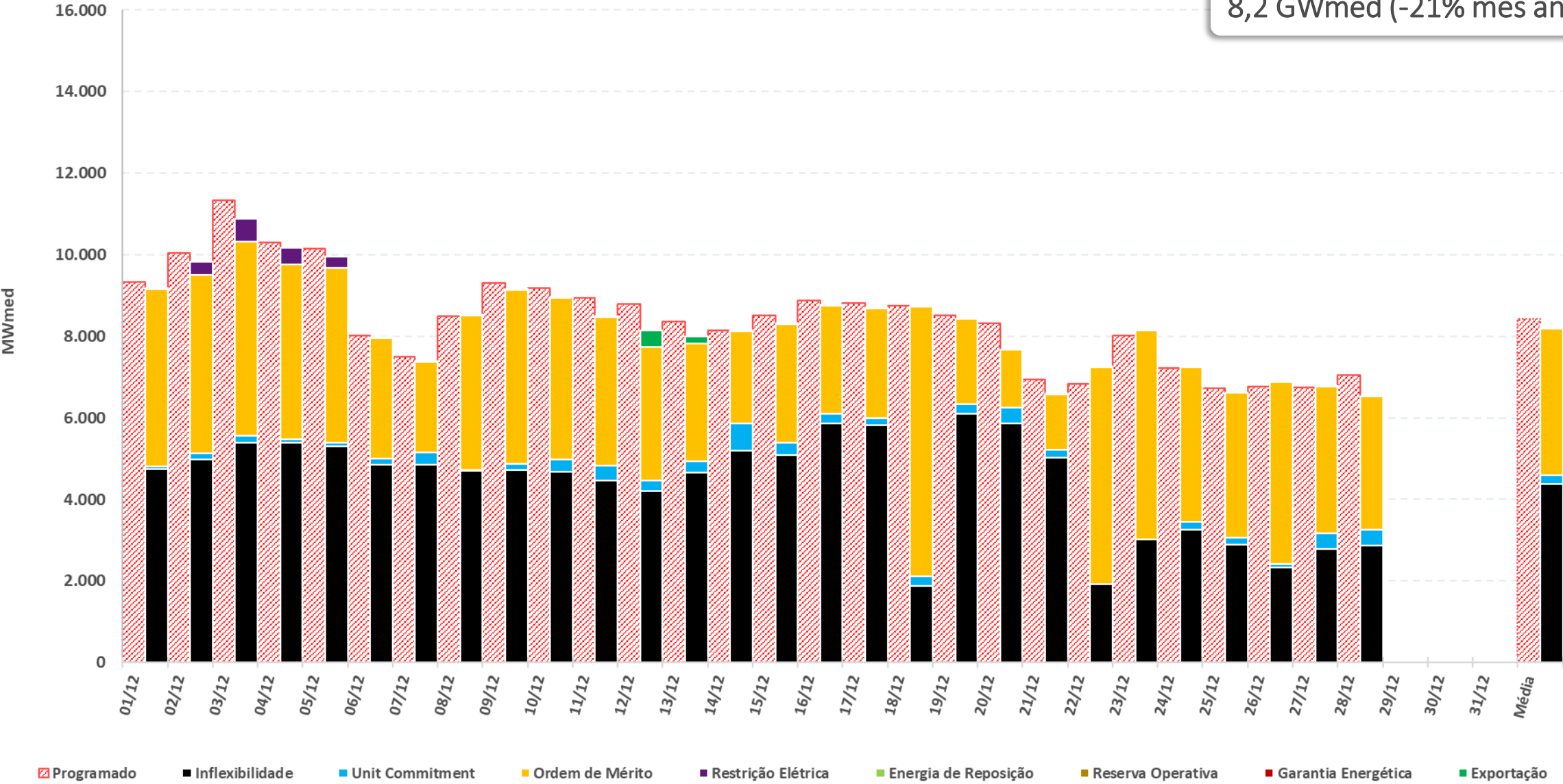


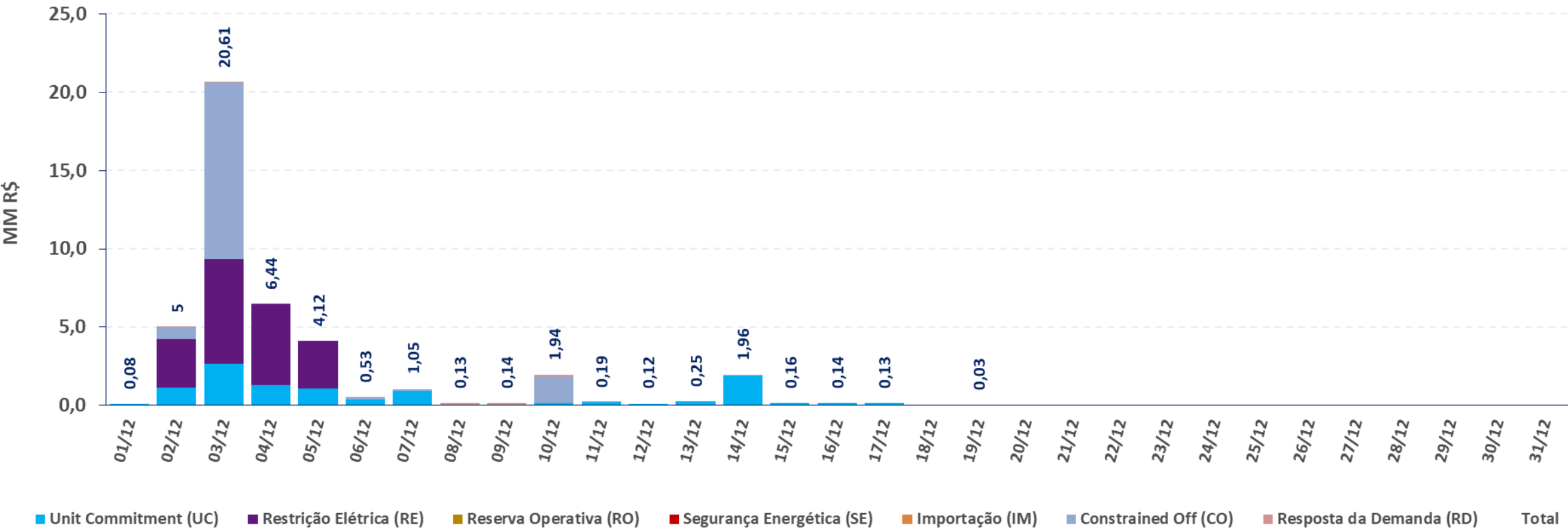
Subm	% EARMmax	Variação
SE	42,2 %	- 6,8 %
S	72,4 %	- 7,0 %
NE	45,5 %	- 2,7 %
N	54,3 %	+ 1,9 %
SIN	45,5 %	- 5,6 %



SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

8,2 GWmed (-21% mes ant.)

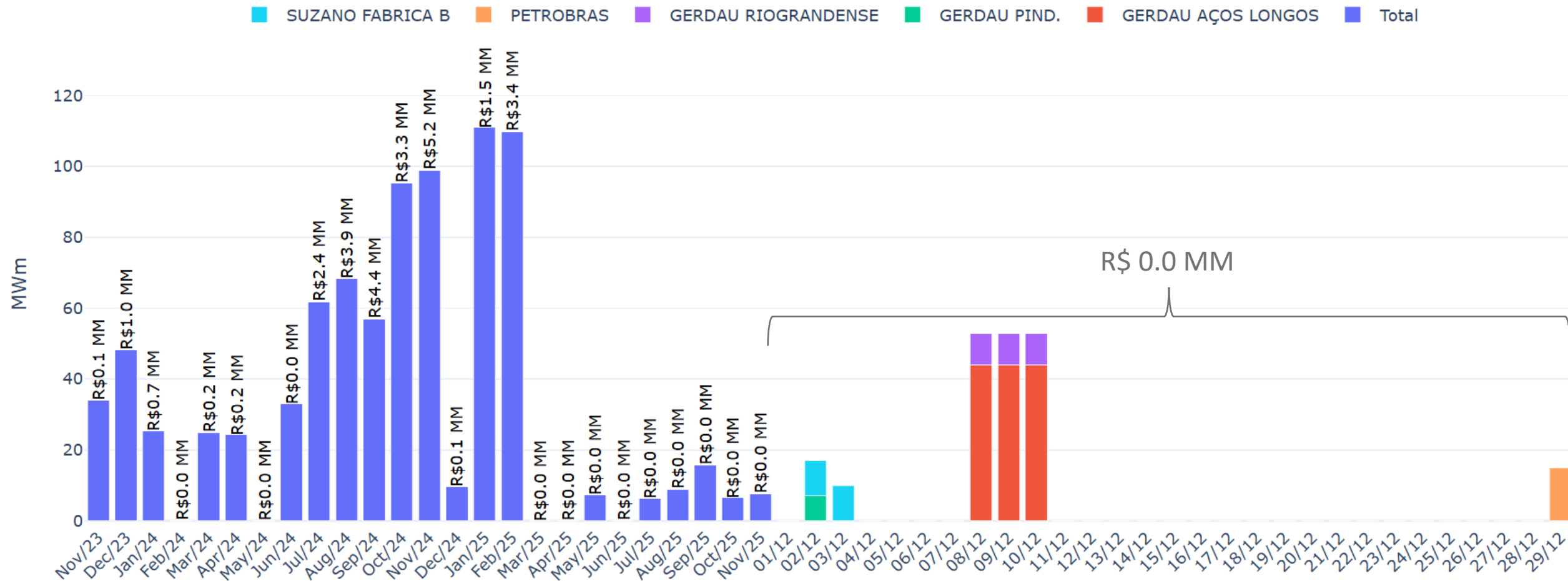
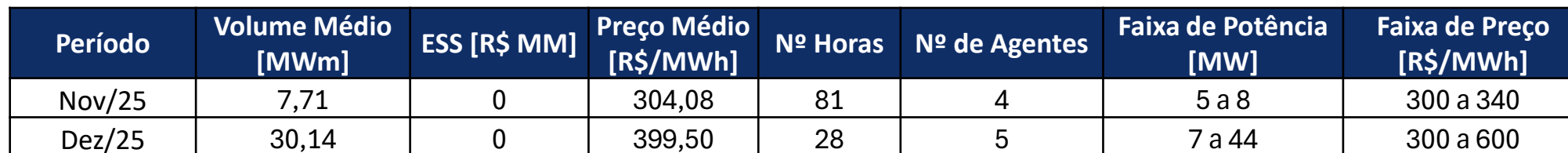




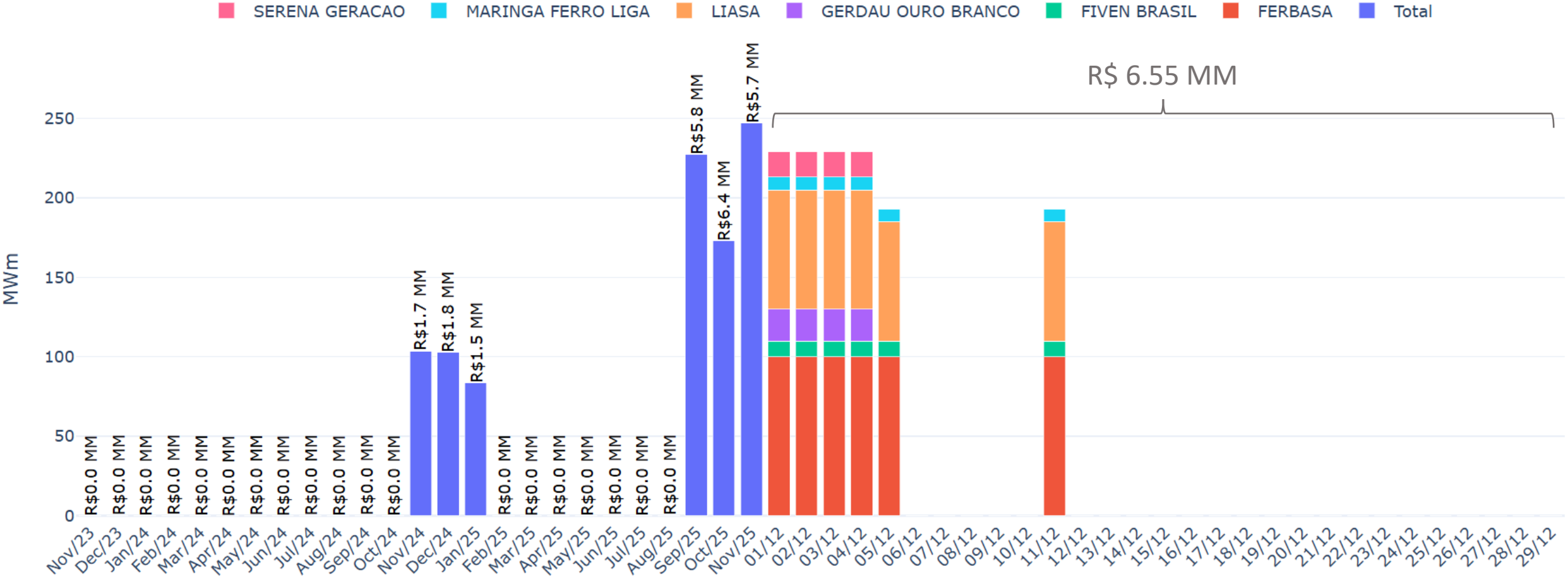
Observação:

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

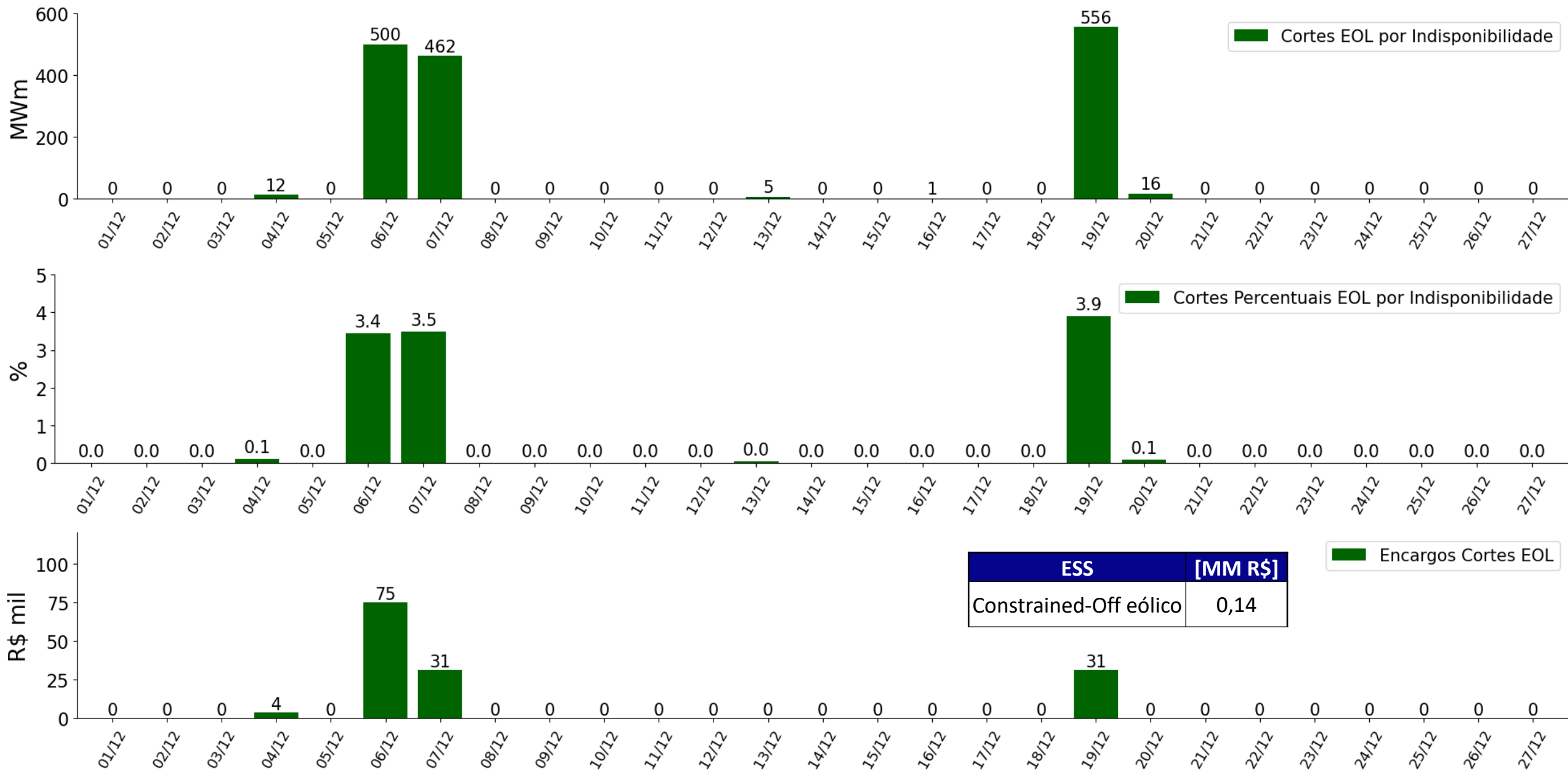
Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	18,01
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	10,56
Resposta da Demanda	6,55
Constrained-off	14,17
Importação	0,0
Total	49,30
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	5,69



Período	Volume Médio [MWm]	Nº Horas	Nº de Agentes	ESS [R\$ MM]	Acionamentos Mensais
Nov/25	246,94	24	6	5,66	6/6
Dez/25	217	24	6	6,55	6/6



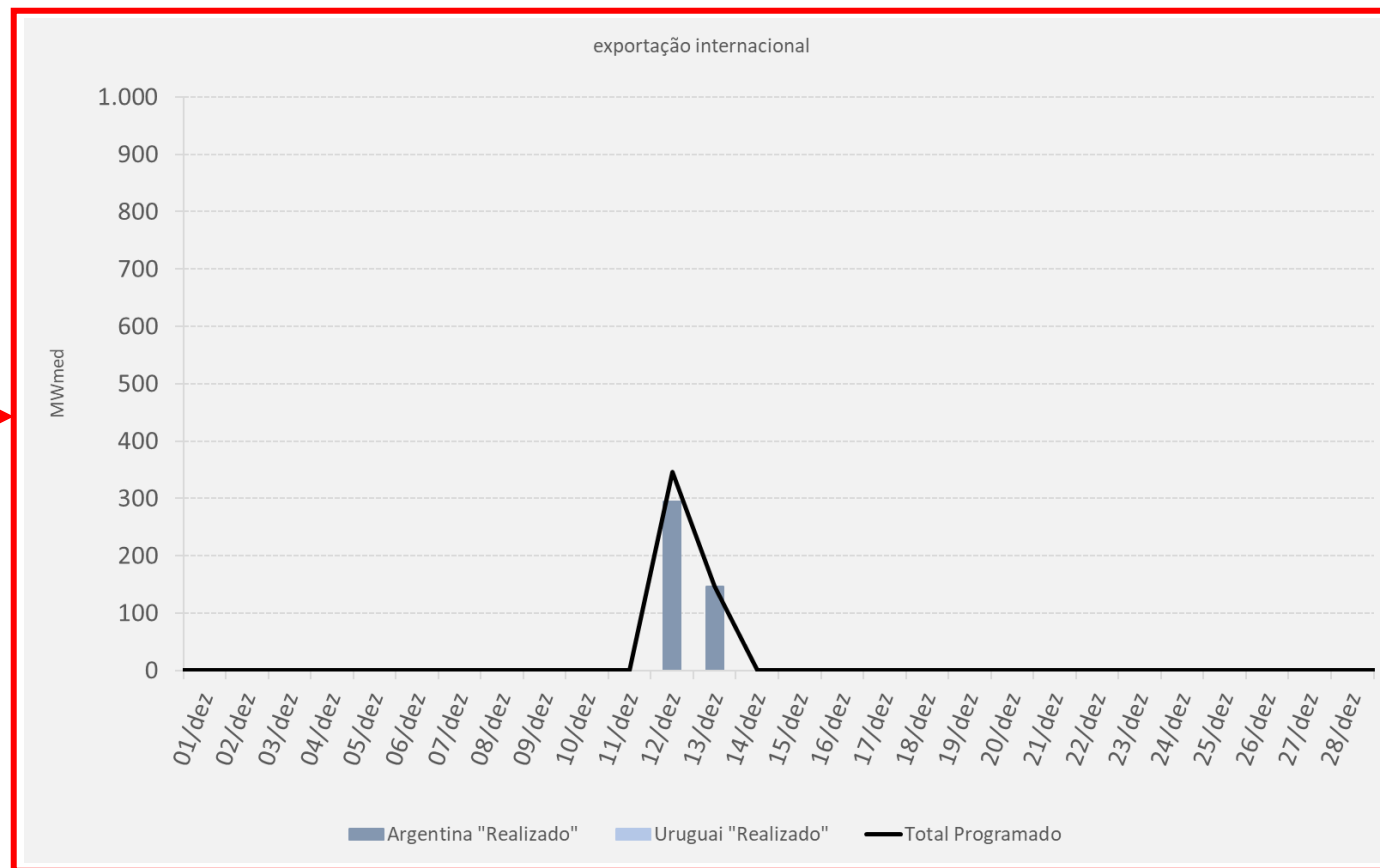
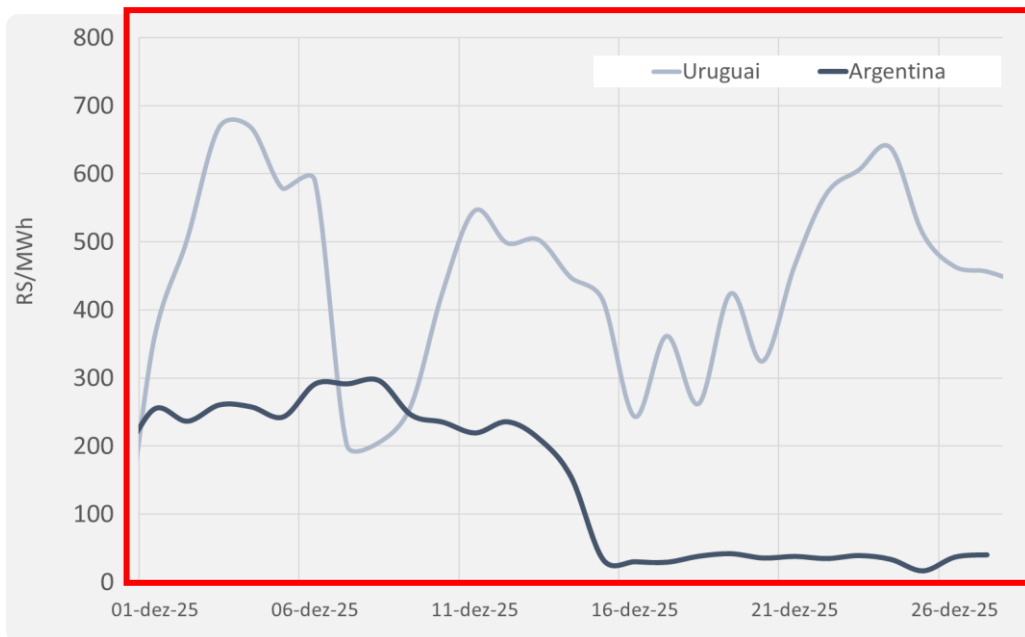
estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS (dados disponíveis até 31/10). Os encargos foram estimados considerando os abatimentos por franquias e garantia física de forma agregada por conjunto. 54

Uruguai - Média dez: R\$ 451,84/MWh

Argentina - Média dez: R\$ 143,53/MWh



Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2025.

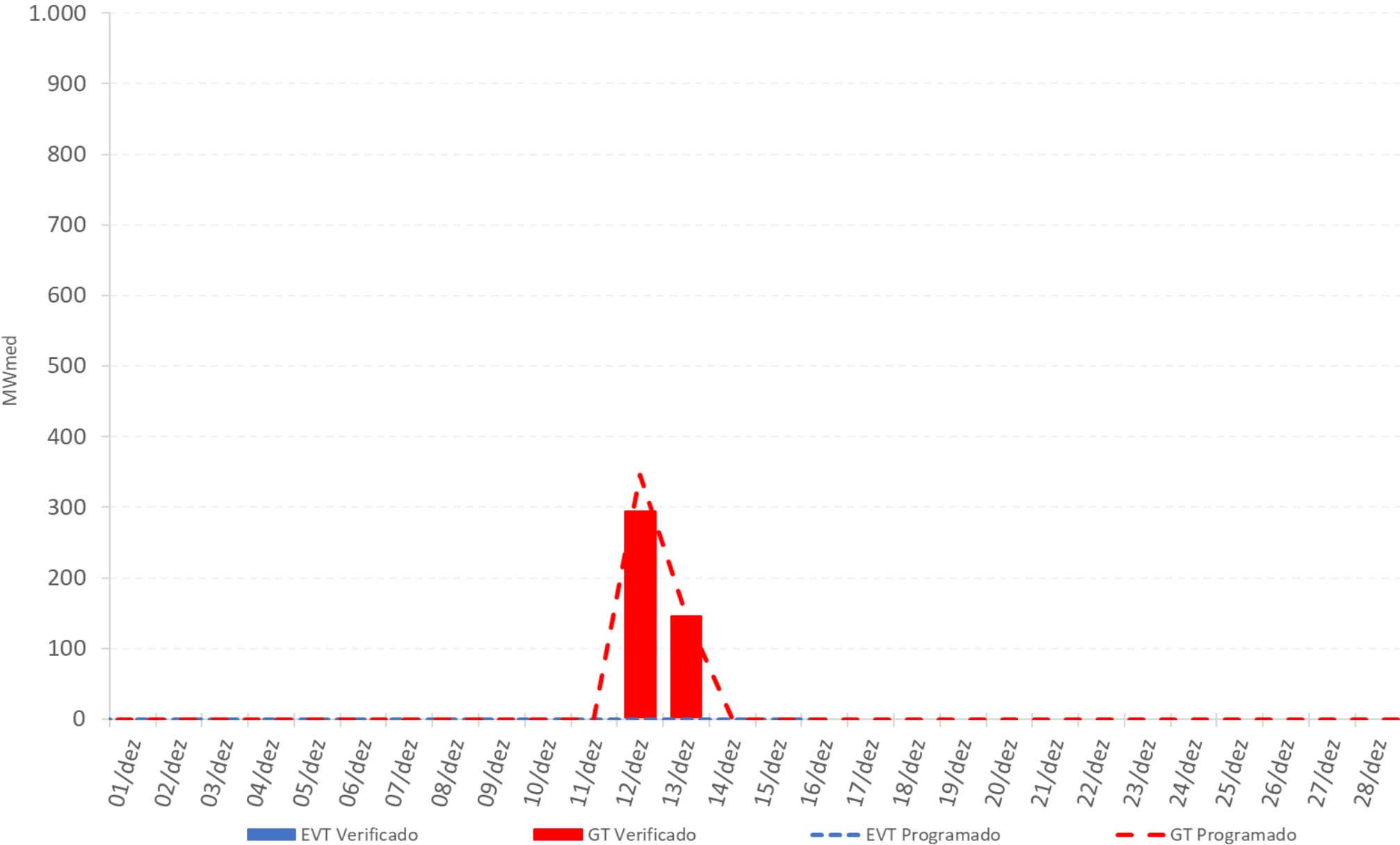
<https://www.adme.com.uy/>

Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2025.

<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

Fonte:

▪ IPDO (ONS)

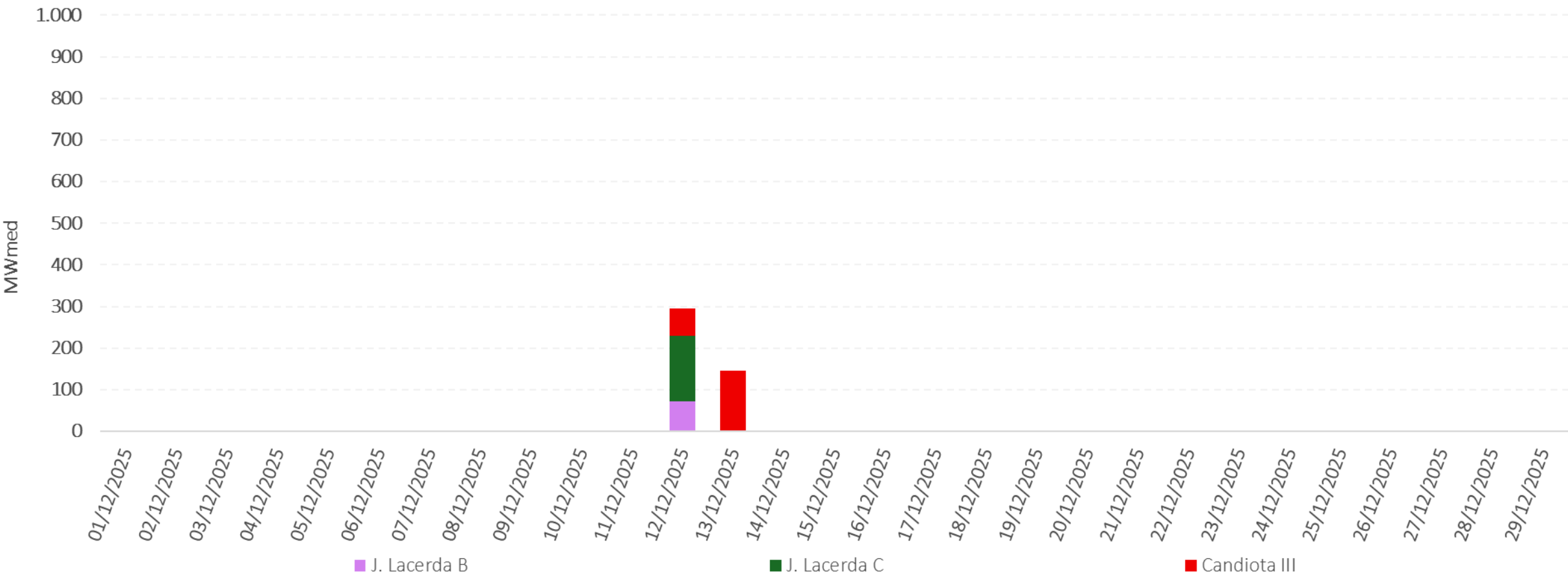


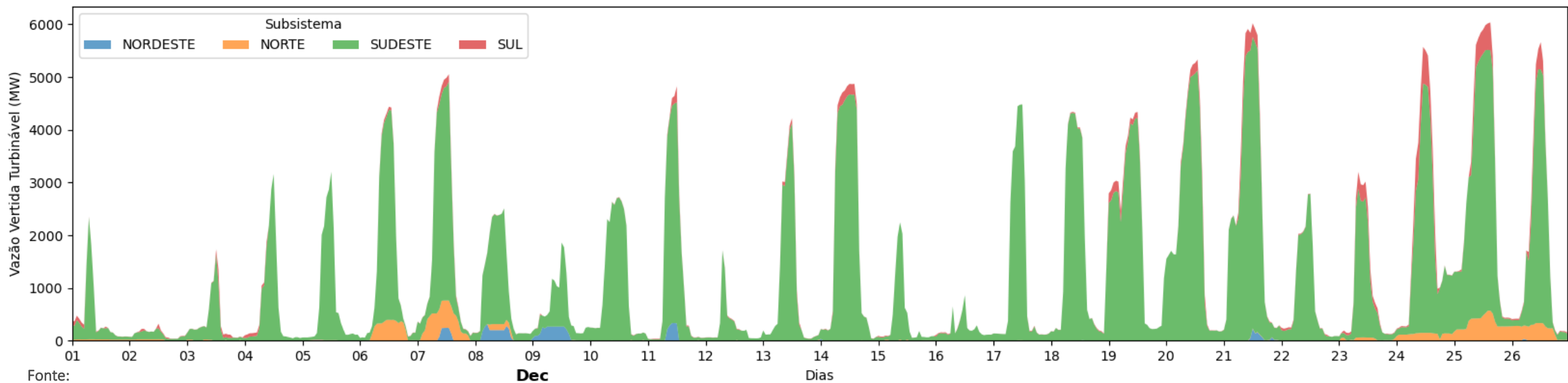
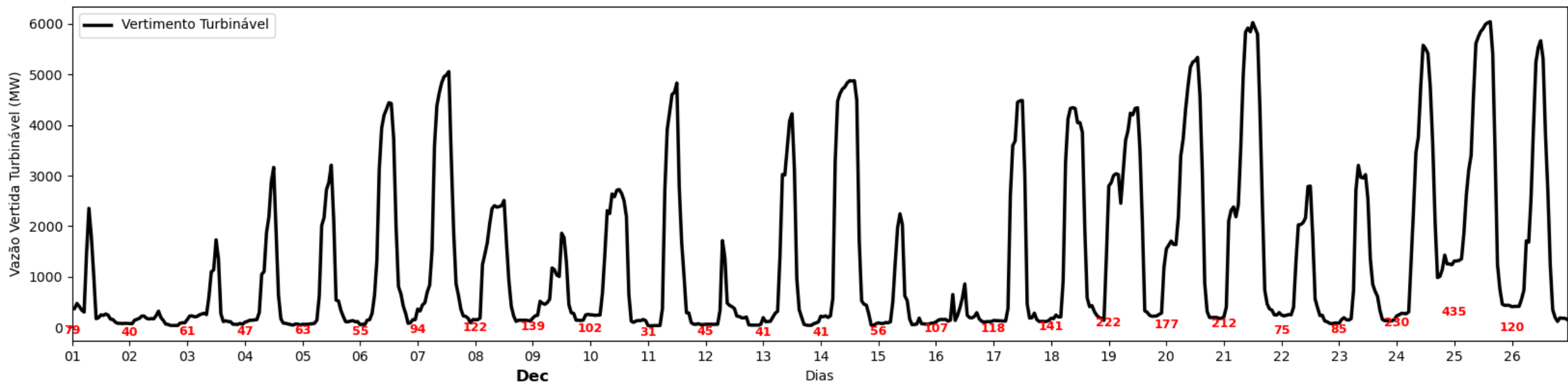
Fonte:
■ IPDO (ONS)

Exportação térmica de dezembro de 2025 para as seguintes usinas:

- J. Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)
- J. Lacerda-B : (R\$ 397,24 /MWh)
- Candiota 3: (R\$ 520,20/MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 0,0 MM (dez/25)

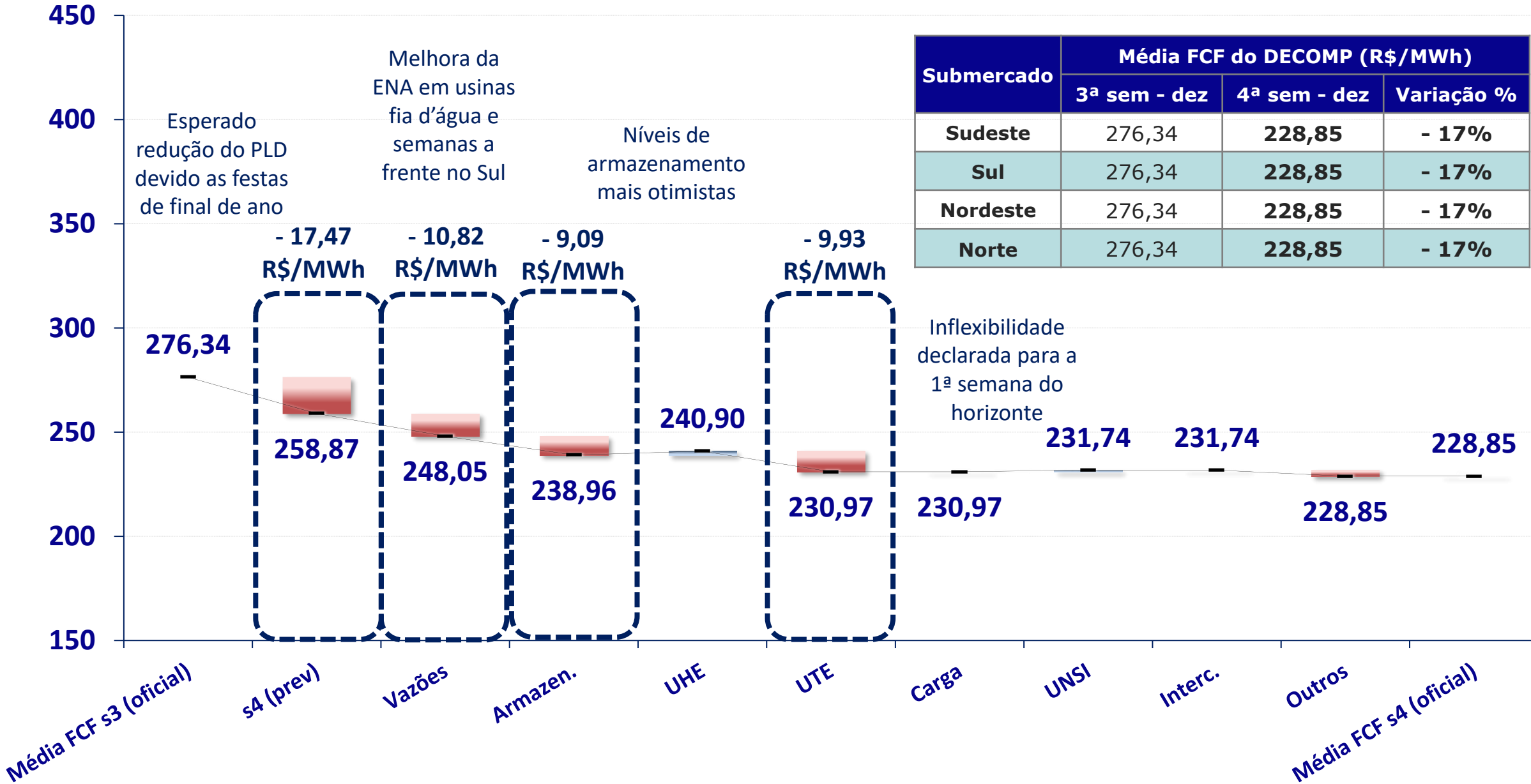




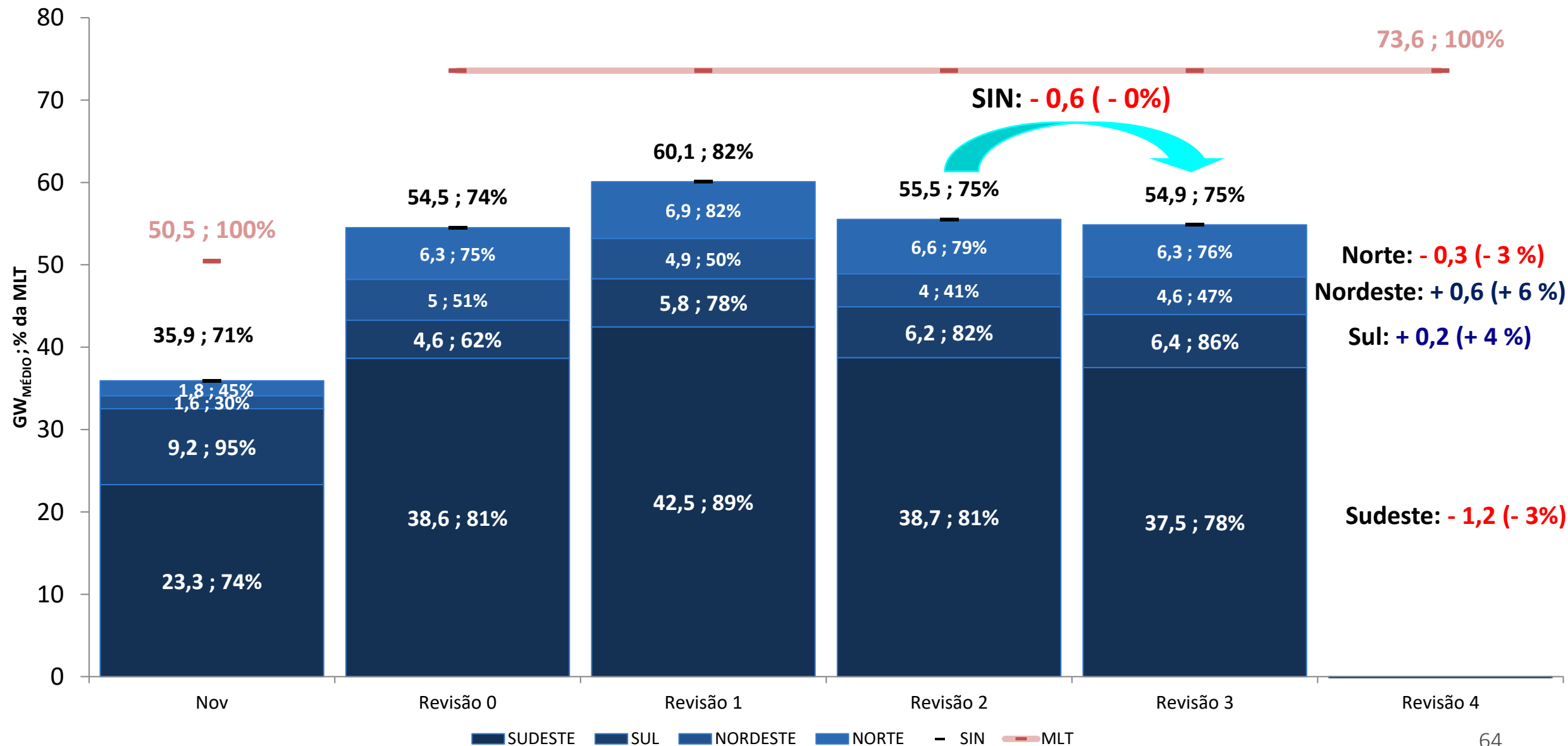
Fonte:
■ Porta de Dados Abertos do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de dezembro de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

R\$/MWh

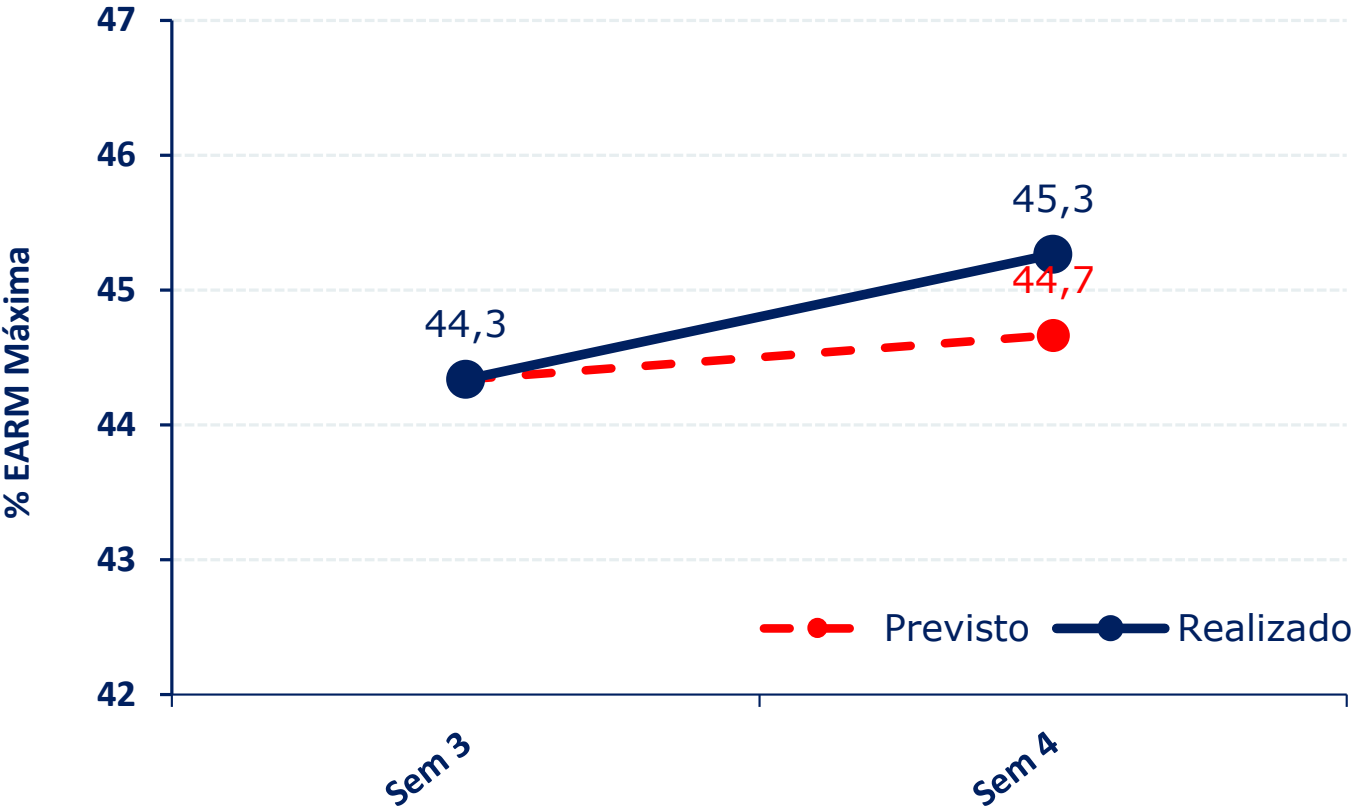


ENA Dezembro de 2025



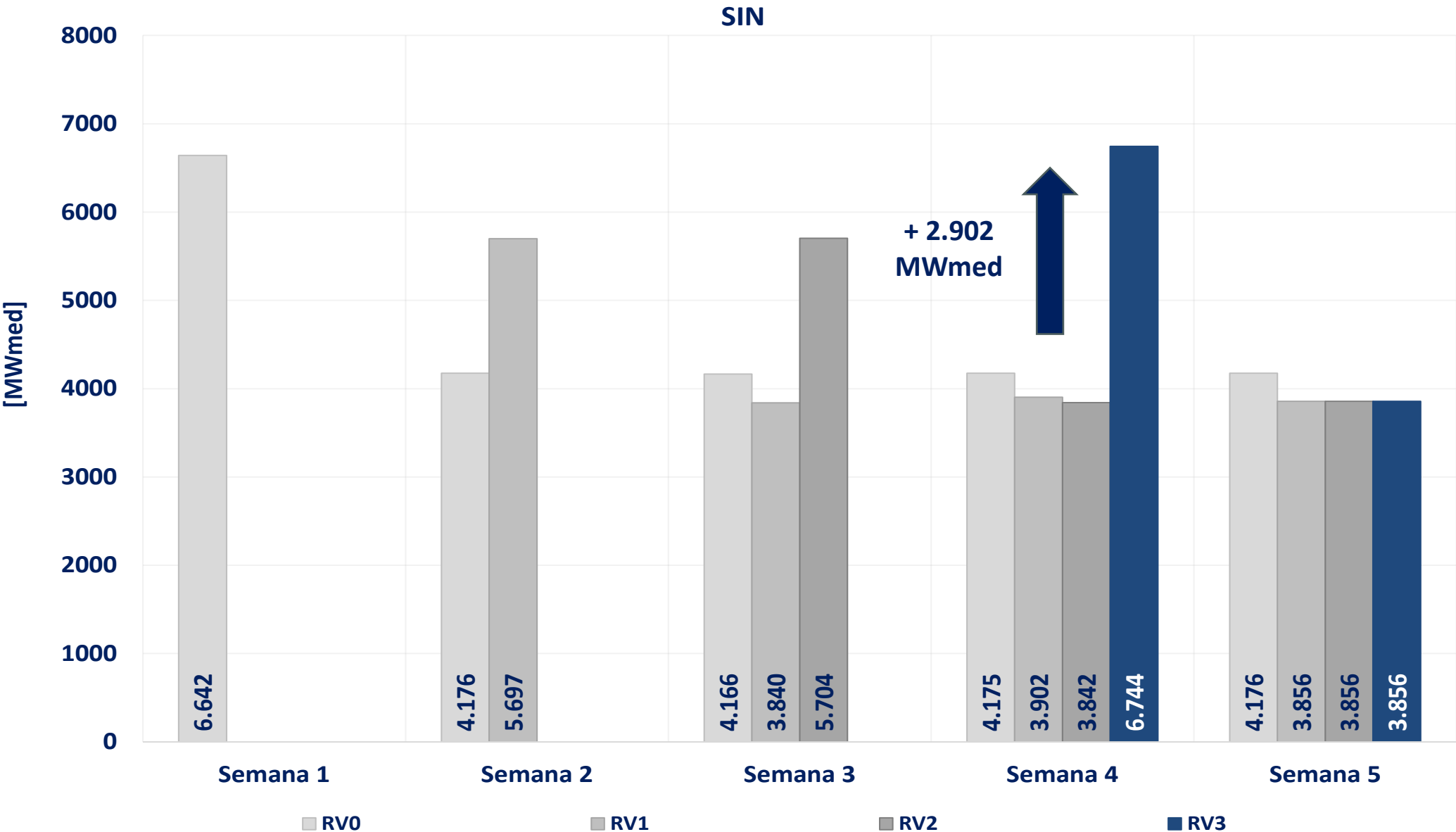
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no SIN ficou acima da expectativa, com elevação nos submercados Sudeste, Sul e Nordeste, com ligeira redução no Norte.



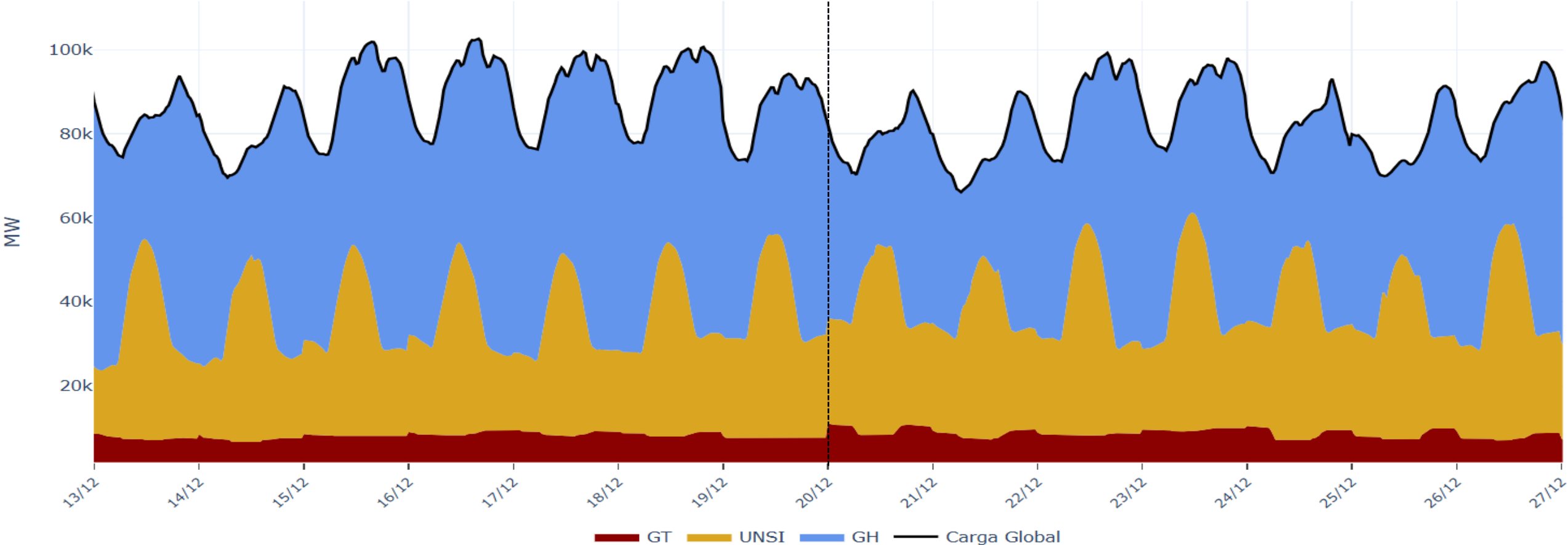
SE/CO	S	NE	N	SIN
617	1 131	103	-94	1 757

Inflexibilidade



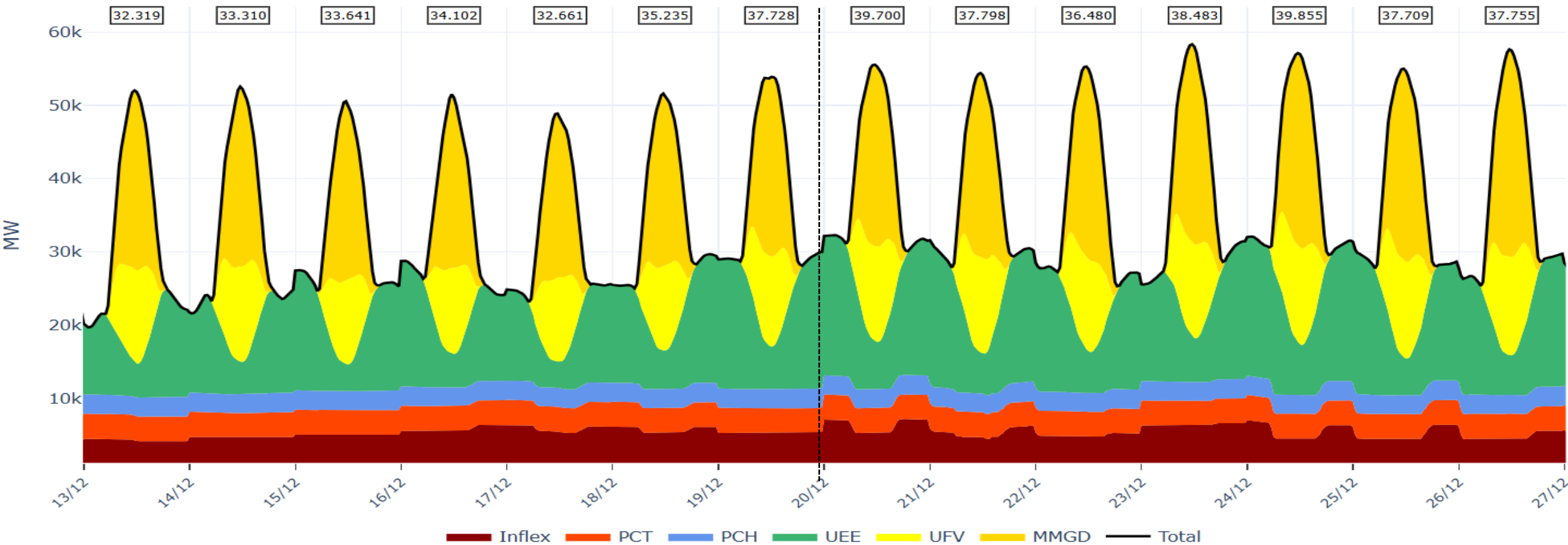
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de dezembro de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN

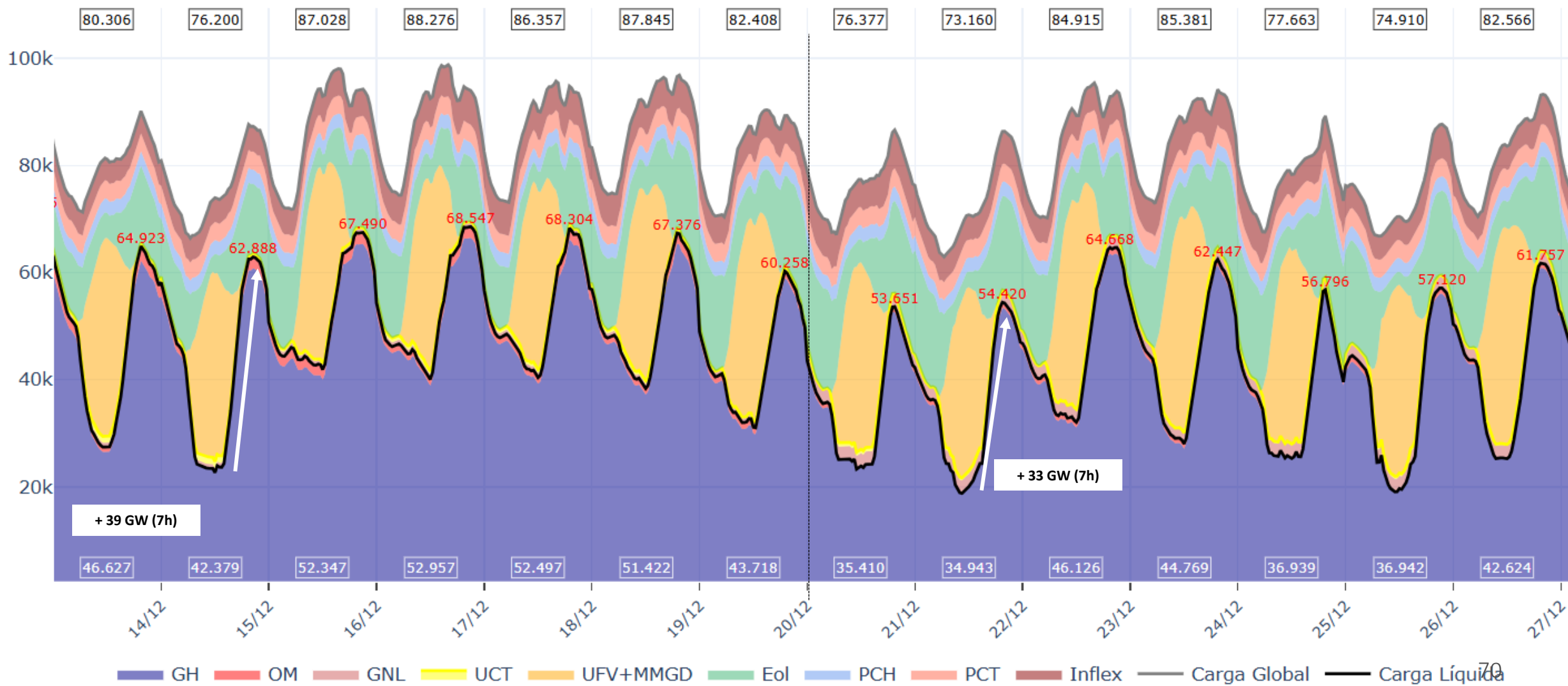


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
13/12 a 19/12	50.747	5.256	8.080	28.769	87.595	28.983	87.522
	58%	6%	9%	33%	100%		
20/12 a 26/12	42.394	5.524	8.716	31.666	82.776	29.039	83.679
	51%	7%	11%	38%	100%		

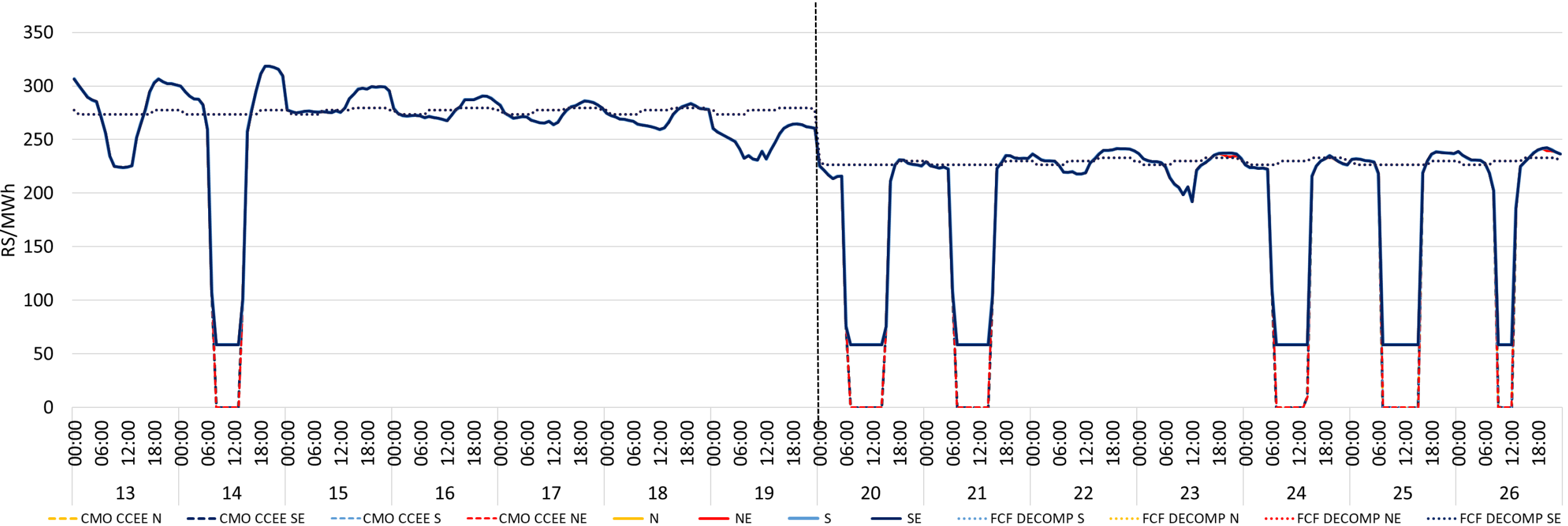
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
13/12 a 19/12	2.620	3.370	4.278	10.983	7.634	5.256	34.141
	8%	10%	13%	32%	22%	15%	
20/12 a 26/12	2.620	3.370	4.907	13.371	8.462	5.524	38.254
	7%	9%	13%	35%	22%	14%	



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	252,60	218,22	225,69	318,45	58,60
S	252,60	218,22	225,69	318,44	58,60
NE	252,60	218,17	225,64	318,44	58,60
N	252,60	218,18	225,65	318,45	58,60

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Resolução CNPE nº 01/2024

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

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

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

PMO de Referência	 Data limite
Janeiro/2026	28/11/2025
Fevereiro/2026	26/12/2025
Março/2026	30/01/2026
Abril/2026	27/02/2026
Maio/2026	27/03/2026
Junho/2026	24/04/2026
Junho/2026	29/05/2026
Agosto/2026	26/06/2026
Setembro/2026	31/07/2026
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

Restrição de Vazão Defluente Mínima da UHE Santa Branca:

- **FSARH 9.348**, de 25/12/2025: solicitação de estabelecimento de vazão defluente mínima de 60 m³/s de 25/12/2025 a 10/01/2026:
 - A SABESP solicitou a ANA o que foi acordado com ONS e Light Energia para manter como defluência mínima de 60 m³/s, abaixo dessa vazão algumas cidades estão tendo dificuldade na captação de água.
- Ofício H-6.374/2025 - Sabesp (23/12/2025) :
 - A SABESP informou à ANA a ocorrência de redução significativa da vazão do Rio Paraíba do Sul, afetando os pontos de captação de água em municípios do Vale do Paraíba.
 - Vazões inferiores a 60 m³/s vêm causando dificuldades operacionais, com risco ao abastecimento público.
 - Diante do cenário, foi acordado com ONS e Light Energia o estabelecimento de uma vazão mínima operacional, visando garantir a segurança hídrica da região.
 - **Não será considerada no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m³/s)
Santa Branca	PMO de Janeiro de 2026	Não consideração da restrição

PMO
Jan/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Representação das Restrições de Geração Mínima das Usinas Hidrelétricas do Rio São Francisco

- Atualmente, o processo de cálculo do PLD contempla restrições de geração das usinas hidrelétricas associadas a necessidades operativas das unidades e a premissas de operação das máquinas, à exceção das restrições de geração mínima das usinas hidrelétricas da bacia do rio São Francisco. Nesse contexto, o **GT Premissas de Cálculo do PLD – Representação das Restrições de Geração Mínima das Usinas Hidrelétricas do Rio São Francisco na Formação do PLD** procedeu à análise do histórico e dos fundamentos técnicos relacionados à declaração dessas restrições e à sua não consideração na formação do PLD. A partir dessa avaliação, reexaminou-se a motivação das restrições, passando a interpretá-las como restrições declaradas pelos agentes, de natureza operacional e essenciais à operação da cascata e das usinas, em consonância com as declarações efetuadas pelos demais agentes hidrelétricos. Diante do exposto, o grupo recomendou que a CCEE passe a incorporar tais restrições na formação do PLD, com vistas a aproximar o sinal de preço das condições reais de operação do SIN e a promover maior coerência entre CMO e PLD.
- Criação do Grupo de Trabalho (GT) Premissas de Cálculo do PLD – Representação das Restrições de Geração Mínima das Usinas Hidrelétricas do Rio São Francisco na Formação do PLD.
 - Realização de duas reuniões com os agentes: 13/11/2025 (1ª) e 26/11/2025 (2ª)
 - Aprovação da Comissão Gestora em 11/12/2025
- Aprovada pela comissão gestora para implementação no PMO de fevereiro de 2026 (31/01/2026).

PMO
Jan/2026

PMO
Fev/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS⁷⁶

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **restrições de intercâmbio**
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

O limite para a soma de geração das UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Ferreira Gomes é definido pelo desempenho dinâmico **do sistema Macapá**. Este limite é necessário em decorrência da **perturbação do dia 18/02/2025**, quando a abertura intempestiva de um dos circuitos da LT 230 kV Macapá – Laranjal do Jari ocasionou oscilações sustentadas na área de Macapá. **Este limite deve ser válido até que as causas sejam identificadas e solucionadas em conjunto com Agentes envolvidos.**

Tabela 5-32: Limites para geração UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Ferreira Gomes

Carga	G CC+FG [MW]	
	1º Mês	2º Mês
PESADA	400	400
MÉDIA	400	400
LEVE	400	400

Os limites constam no relatório RT-ONS DPL 0013/2025 – Volume 20.

- Por se tratar de uma restrição elétrica interna ao submercado que não impacta a capacidade de intercâmbio entre submercados, essa restrição **não é considerada no cálculo do PLD.**

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

• PMO – Janeiro/2026



Intervenção no compensador síncrono de número 3 da SE Estreito (SGI 78.913-25):

➤ Início **26/11/2025** com previsão de retorno para **31/01/2026**.

Os impactos na redução de 500 MW nos limites de RSE e de 350 MW nos limites de RSUL e -RSE, apenas no primeiro mês desse PMO



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

➤ Bipolo 1 - Início **22/05/2025** com previsão de retorno para **19/04/2026**.

➤ Bipolo 2 - Início **imediatamente após a conclusão do intervenção no Bipolo 1**.

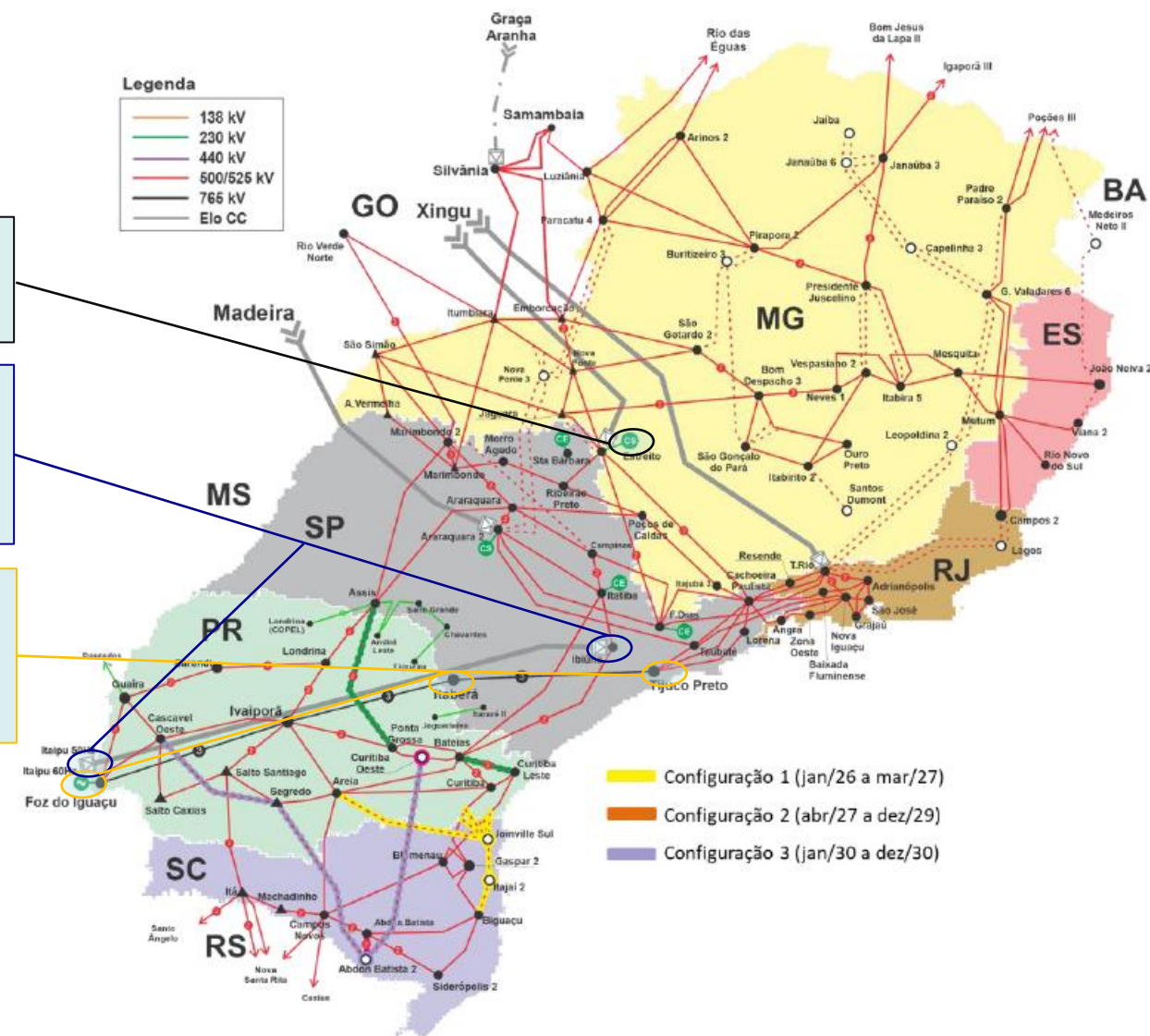
Os impactos no fluxo FFZIN (Foz do Iguaçu 50 Hz → Ibiúna).



Intervenção nos BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã – Itaberá – Tijuco Preto:

➤ Circuito 1 – Início em 31/07/2025 SGIs 31.690-25, 31.733-25 e 31.745-25, com previsão de retorno para **15/03/2026**

➤ Os impactos já estão considerados nos limites de RSUL e RSE.



REFERÊNCIAS:

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

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

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

Max (FFZIN) = NC x 783.

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

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

- Para o horizonte deste PMO, será considerada a capacidade de **4 conversores**, representando a indisponibilidade de um bipolo do elo de corrente contínua Foz do Iguaçu – Ibiúna: **SGI 17.654-25**.

(*) Os limites constam no relatório RT-ONS DPL 0013/2025 - Volume 01.

DECOMP (dadger.rv0)

CCEE

```
& Limites 50 Hz
& Minimo ---> Maximo (Carga ANDE + Consumo Interno + Min(FFZIN); No UG x Pmin)
& onde Min(FFZIN)=4*78.3, considerando-se 4 conversoras no minimo
& Maximo ---> Carga ANDE + Consumo Interno + Limite Elo
& RT-ONS DPL 0549/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Janeiro/2026
&
RE 461 1 7
LU 461 1 4155.20 6974.00 3966.20 6785.00 3401.70 6220.50
FU 461 1 66 1.0 50
```

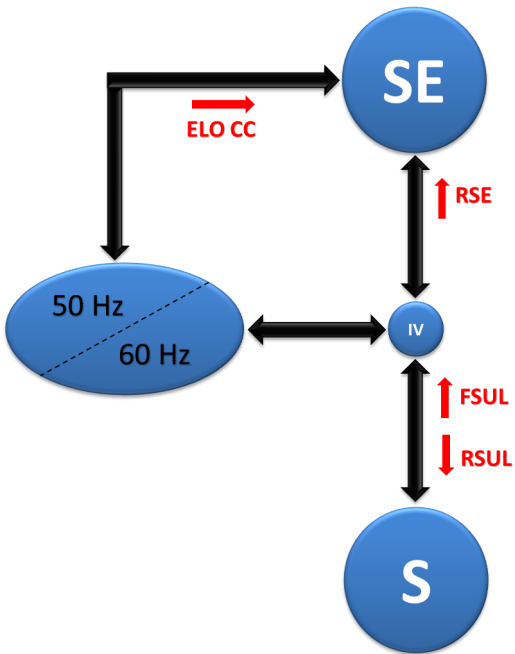
DESSEM (entdados.dat)

CCEE

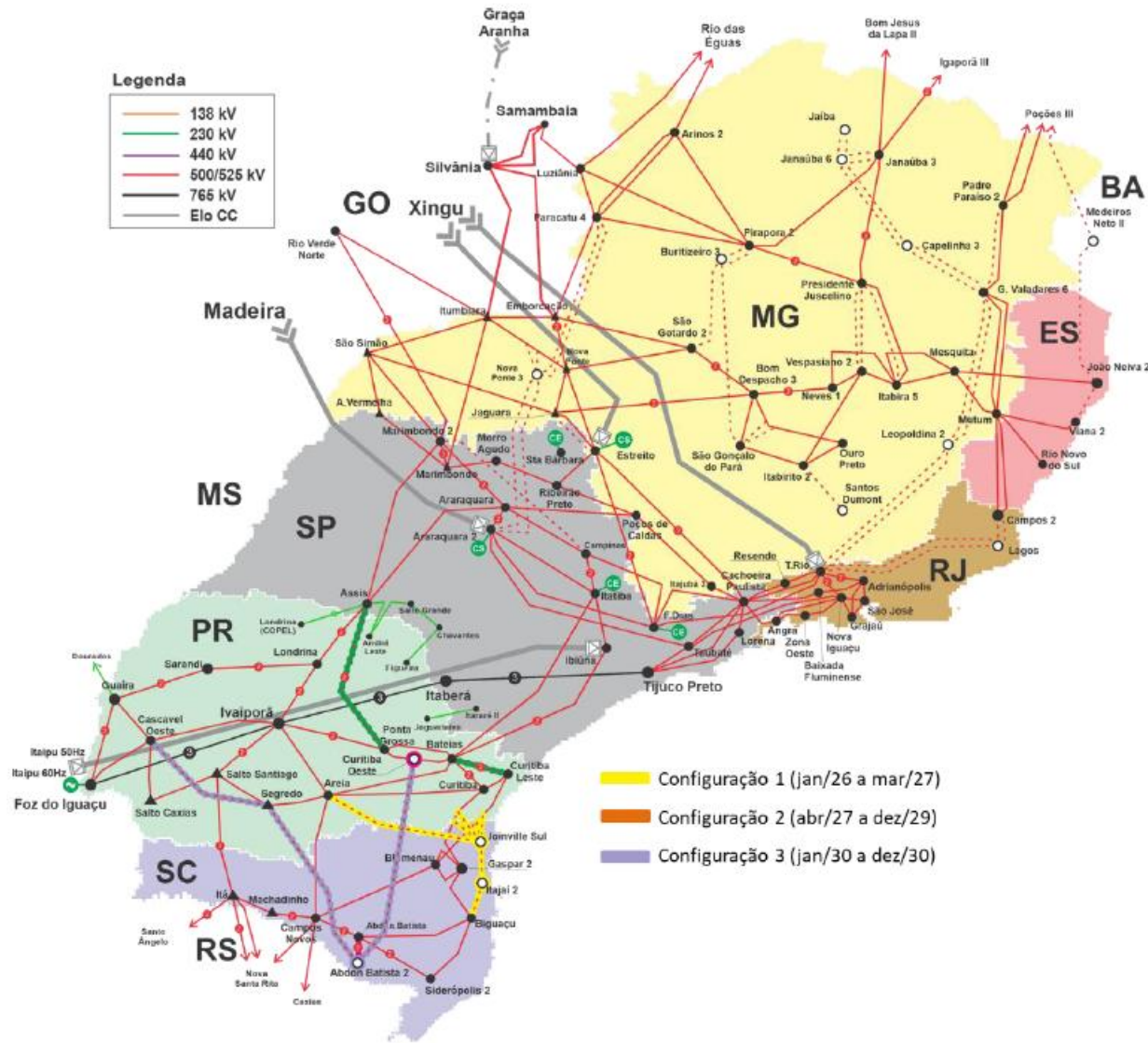
```
&
& 914 ELO CC FURNAS (nc*78.3 ≤ FFZIN ≤ nc*783)
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
RE 914 I F
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&Ajuste conforme SGIs 17.654/31.617/33.263/34.316/
34.426/34.728/34.784/35.542/36.781/36.901/37.947/
40.227/42.478/42.722/43.561/49.658/57.989/69.188/
71.602/71.603/71.770/72.101/72.762/73.469/77.782-25
LU 914 I F 313 3132
& ind di hi m df hf m ush Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
FH 914 I F 66 1 1
& ind di hi m df hf m nde Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
FC 914 I F 5 -1
&
```

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Janeiro/2026



Limite	jan/26			fev/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	6.495	8.795	9.430	6.095	4.895	7.780
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	7.000
RSUL	12.000	7.450	11.000	10.850	4.675	9.850



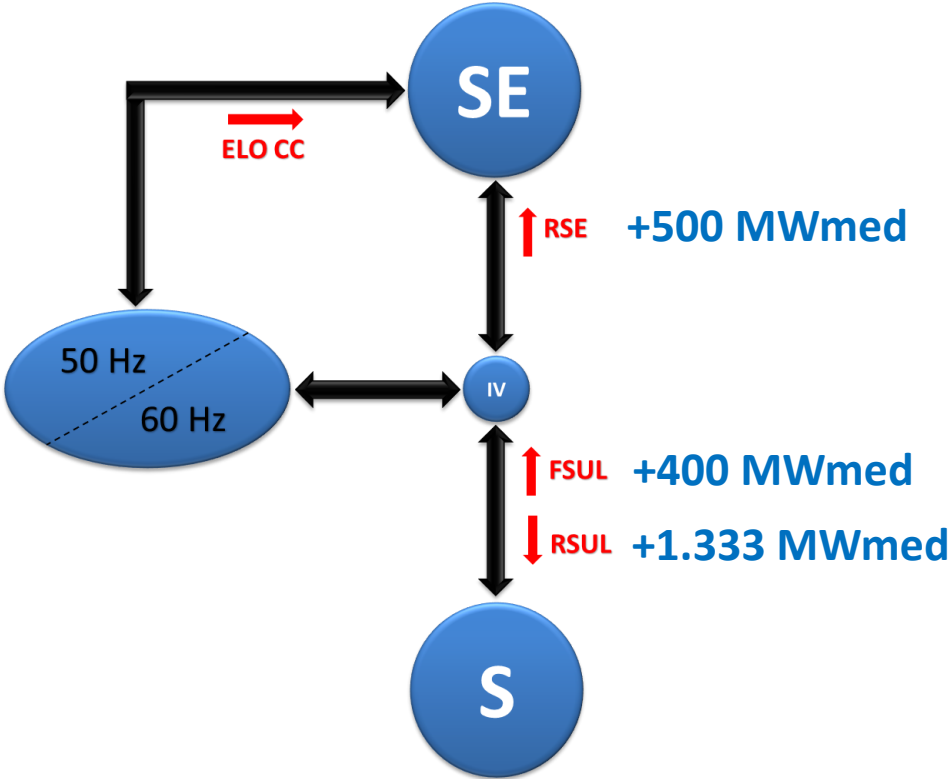
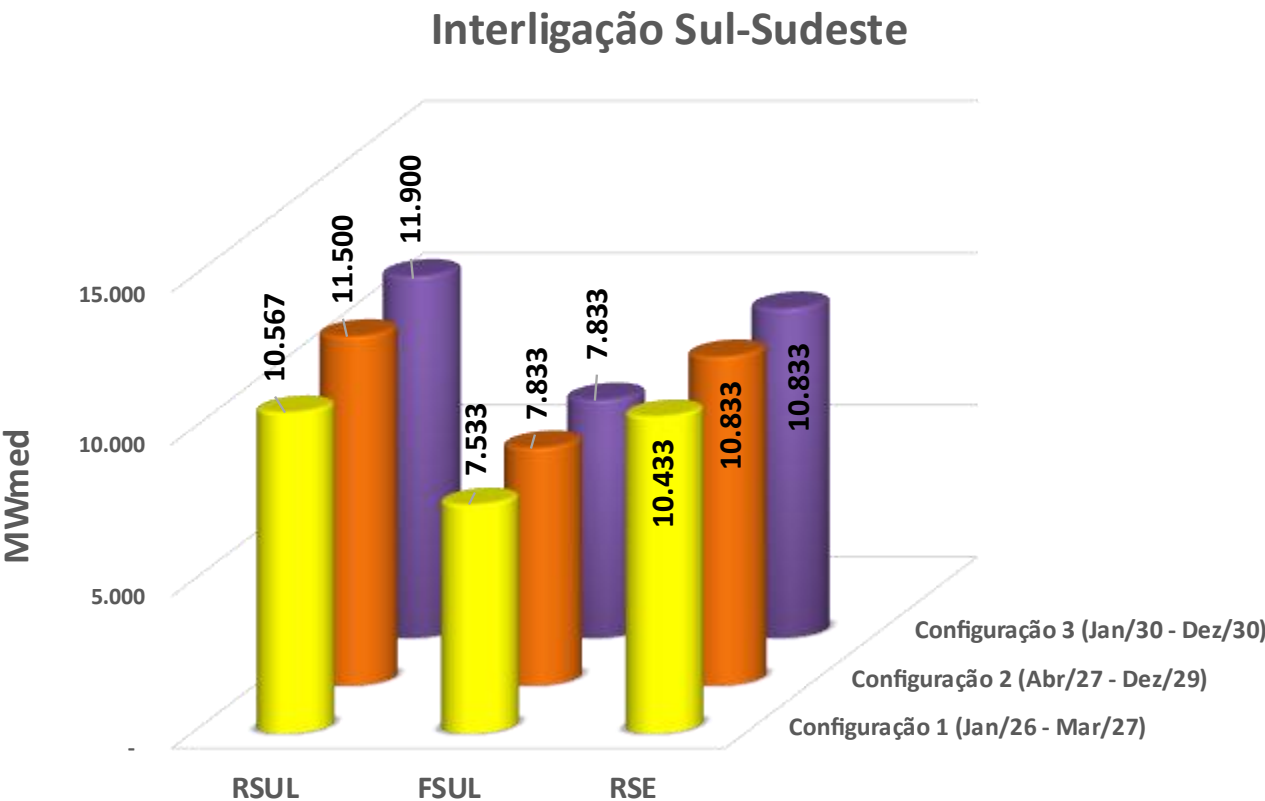
REFERÊNCIAS:

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

• PMO – Janeiro/2026

➤ Limites médio prazo (MWmed)

➤ Ganho médio ao final de 2030



REFERÊNCIAS:

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

- PMO – Dezembro/2025



Indisponibilidade do compensador síncrono de número 1 da SE 500 kV Janaúba (SGI 78.585-25):

➤ Início 17/12/2025 com previsão de retorno para 15/06/2026.

Impacto no fluxo FNESE – redução de 150 MW (Em função do Bipolo Xingu>1000 MW/ FNXX>1000 MW) no primeiro mês do PMO.



Entrada em operação prevista para 31/01/2026 da LT 500 kV Paracatu 4 – Nova Ponte 3 – Araraquara 2 C1 e C2.

Essa obra de transmissão reduz o impacto do condicionante associado à geração UFV centralizada de Minas Gerais nos limites de FNESE e FNS+FNESE. O impacto dessa obra é considerado no segundo mês desse PMO.

Legenda

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

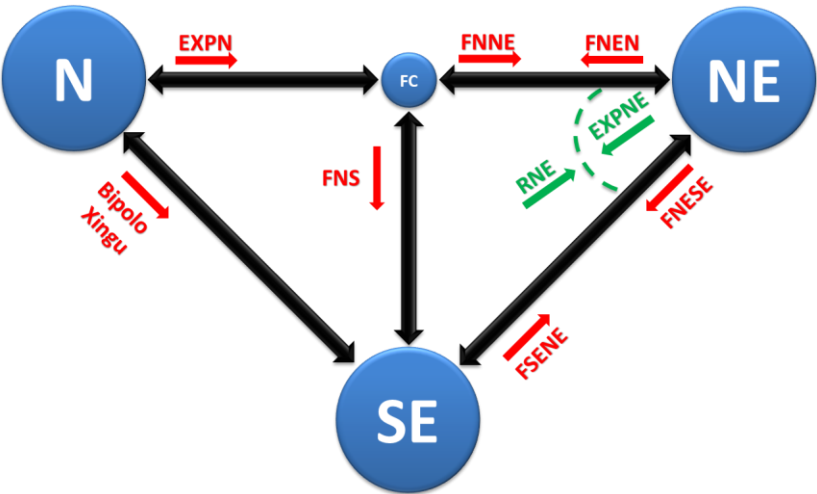
— 500/525 kV
— 800 kV

REFERÊNCIAS:

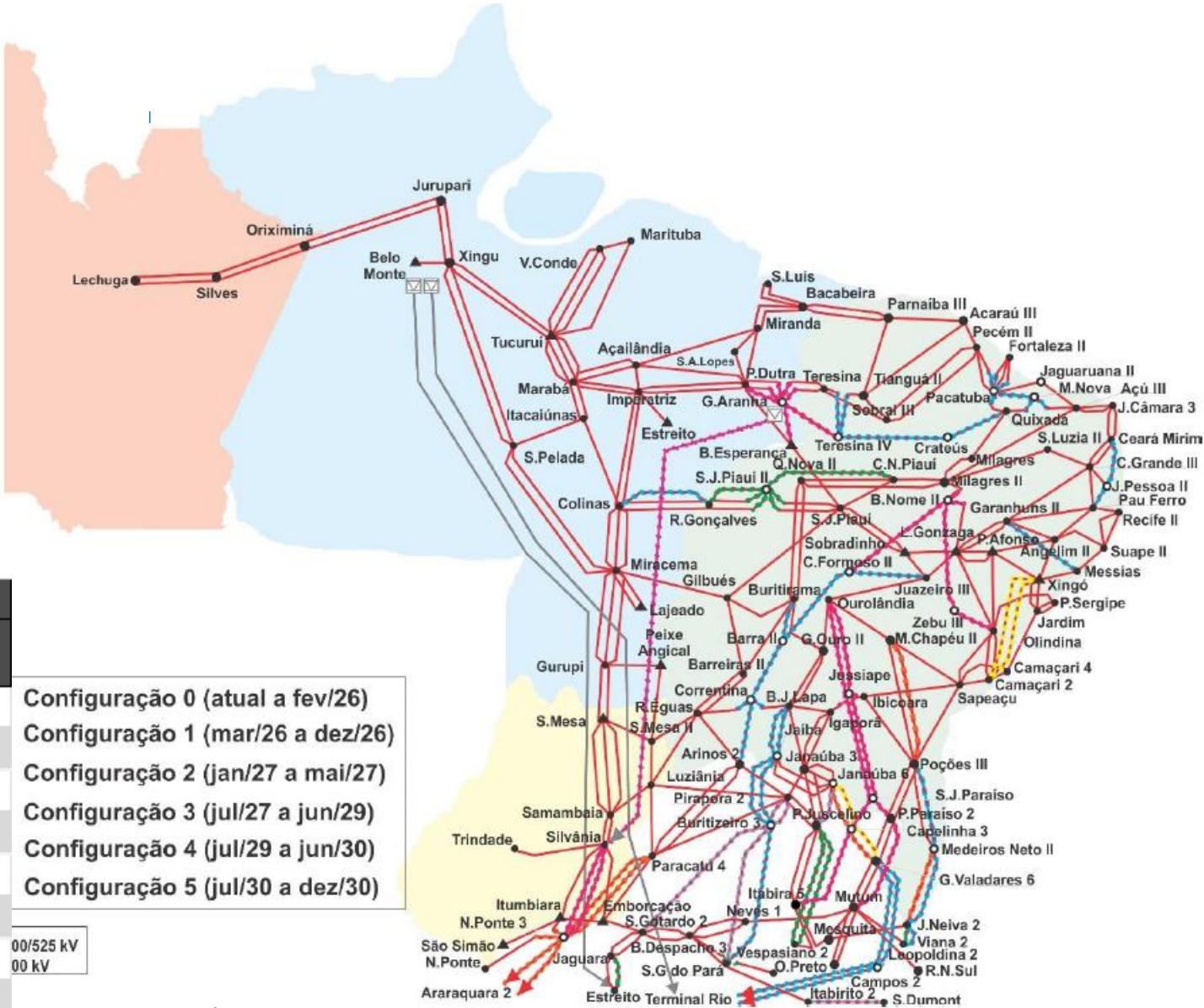
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Janeiro/2026



Limite	jan/26			fev/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPNE	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800
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	5.450	4.446	5.450	5.450	4.533	5.450
EXPNE	14.700	14.700	14.700	14.700	14.700	14.700
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	3.200	3.200	3.000	3.200	3.200	3.200
FNS+FNESE	7.700	6.185	7.300	7.488	6.516	7.700



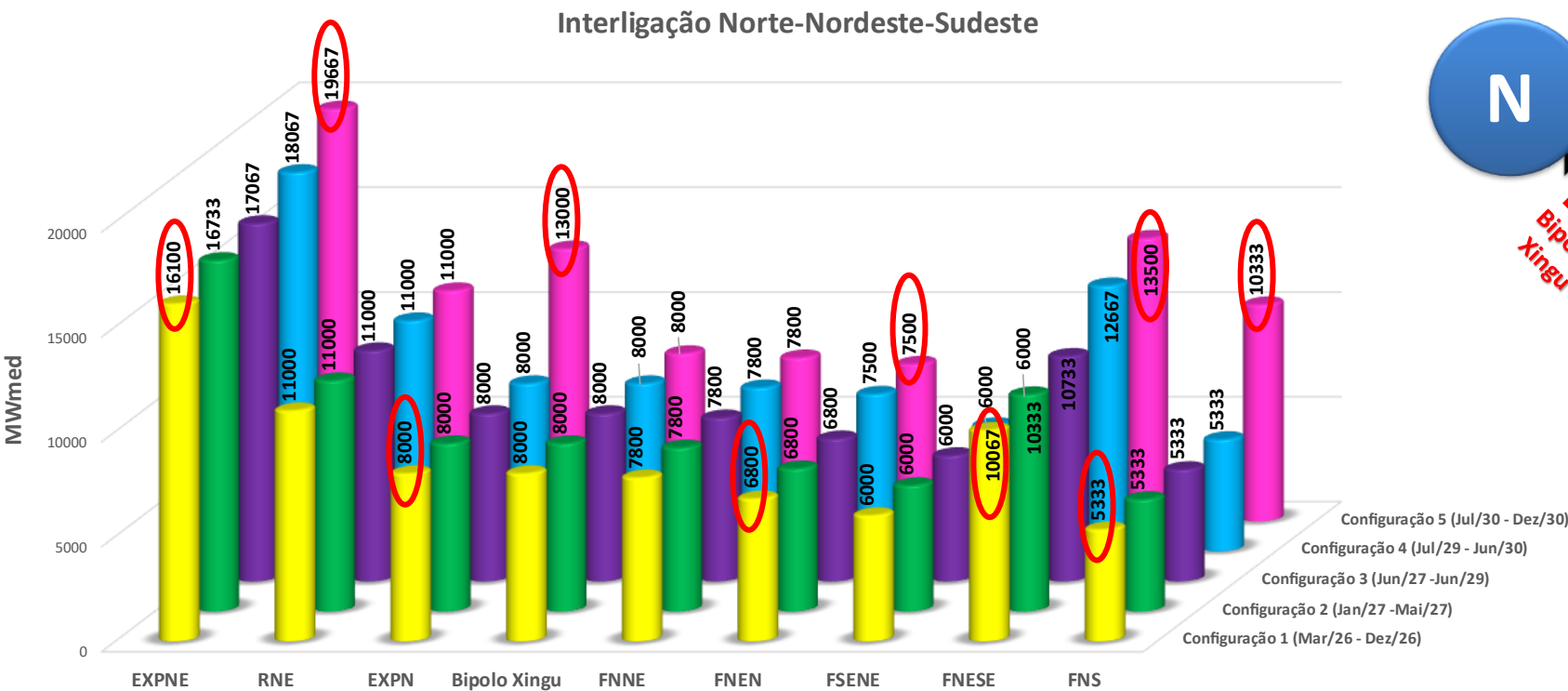
- Configuração 0 (atual a fev/26)
- Configuração 1 (mar/26 a dez/26)
- Configuração 2 (jan/27 a mai/27)
- Configuração 3 (jul/27 a jun/29)
- Configuração 4 (jul/29 a jun/30)
- Configuração 5 (jul/30 a dez/30)

REFERÊNCIAS:

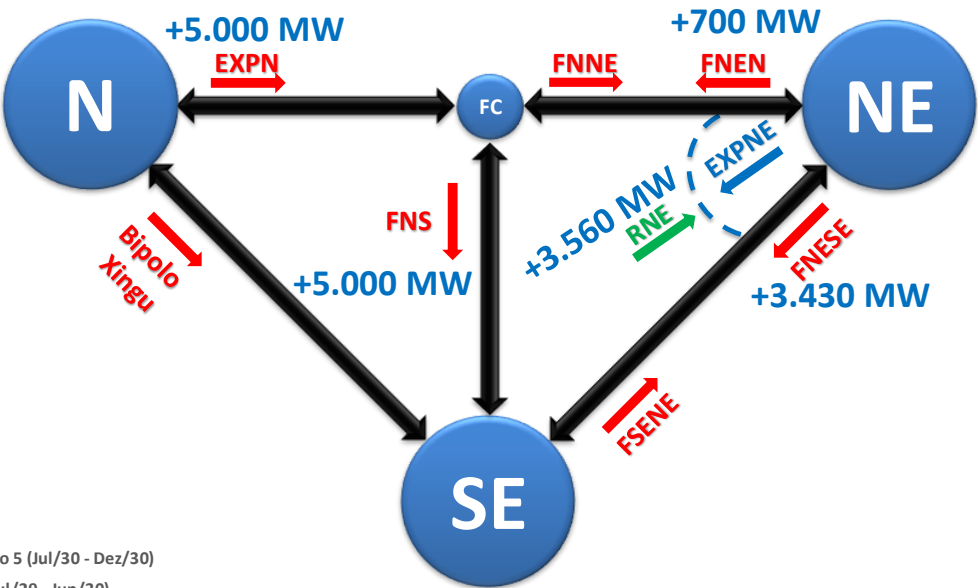
- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2026.
- > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

- PMO – Janeiro/2026

➤ Limites médio prazo (MWmed)



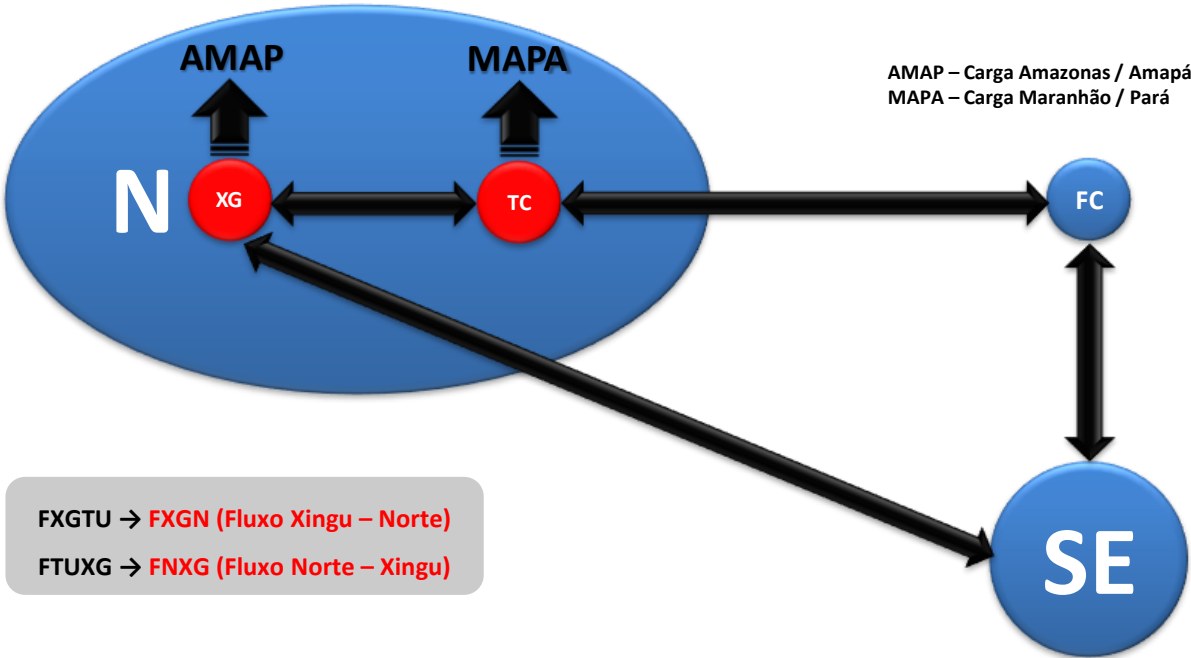
➤ Ganho médio ao final de Dezembro/2030



REFERÊNCIAS:

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

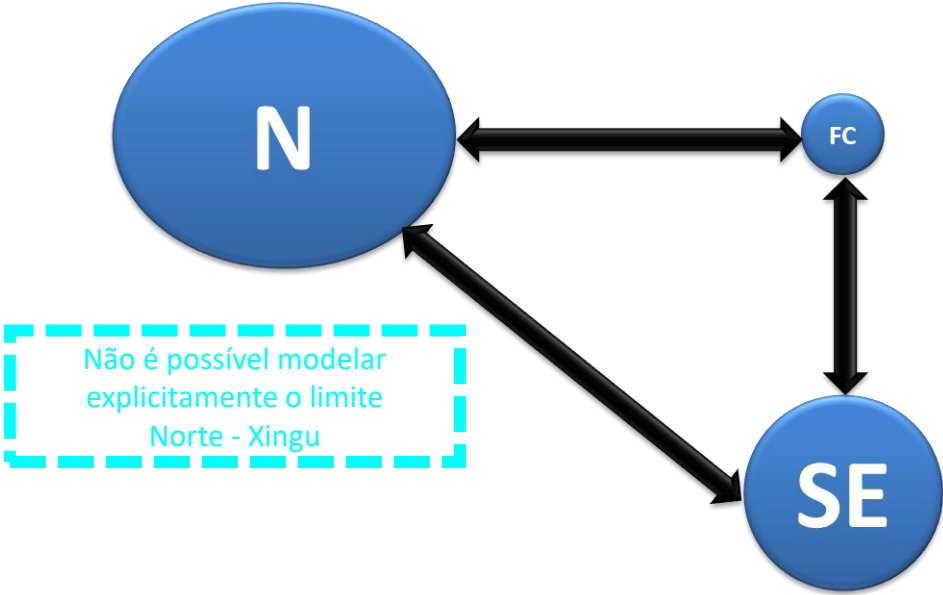
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	jan/26			fev/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	jan/26			fev/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	12 x 500	8 x 500	6 x 500	14 x 500	10 x 500	8 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	7.000	8.000	8.000	8.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

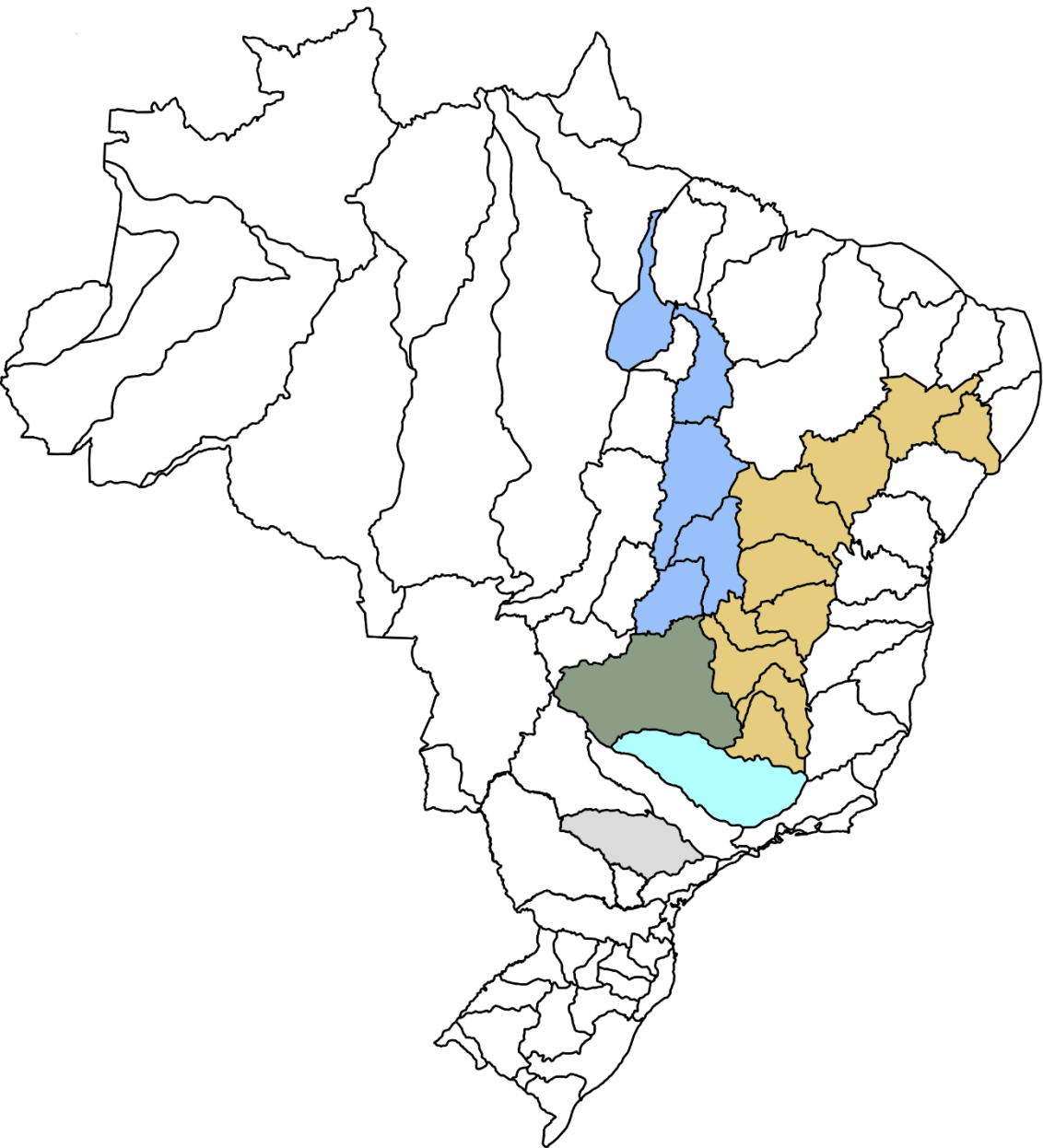
Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

REFERÊNCIAS:

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

REN 843/2019
Art. 6º § 3º No horizonte comum dos modelos de otimização, os dados e informações considerados deverão estar compatíveis.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - **diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos**
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Jan/2026	Fev/2026
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Atenção	Normal
	Sobradinho	Atenção	Atenção
	Itaparica	-	-
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-
	Xingó	-	-
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal
	Chavantes	Normal	Normal
	Capivara	Normal	Normal
193/2024 (Grande)	Furnas	Atenção	Atenção
	M. Moraes	Normal	Normal
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Atenção	Atenção
	Itumbiara	Atenção	Atenção

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Jan/2026			Fev/2026			A partir de Mar/26	A partir de Jan/27
		Jan/2026	Fev/2026	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Atenção	Normal	150	-	400	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Atenção	Atenção	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	800	8.000	1.000 (Curva)	800	8.000	950 (Curva)	800	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	100	-	-	100	-	-	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal	90	-	-	90	-	-	90 (até set/26) 147 (após out/26)	147
	Chavantes	Normal	Normal	85	-	-	85	-	-	85	85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	276
193/2024 (Grande)	Furnas	Atenção	Atenção	131	4.000	500	131	4.000	500	131	131
	M. Moraes	Normal	Normal	149	4.400	-	149	4.400	-	149	149
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Atenção	Atenção	48	5.000	140	48	5.000	140	48	48
	Itumbiara	Atenção	Atenção	70	7.000	784	70	7.000	784	70	70

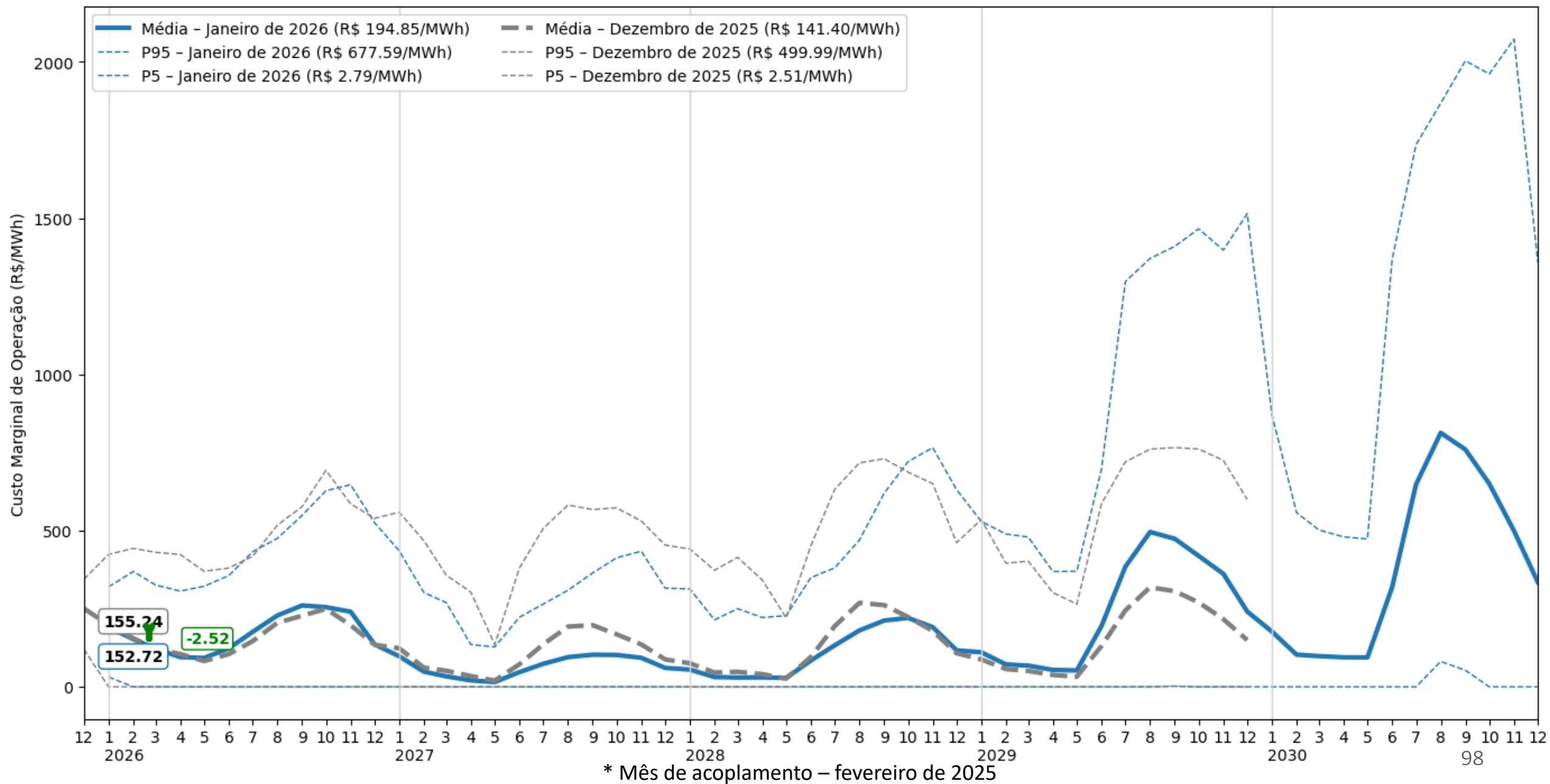
* NEWAVE não considera a modelagem de restrições de defluência máxima (Qmáx), valores utilizados no modelo DECOMP

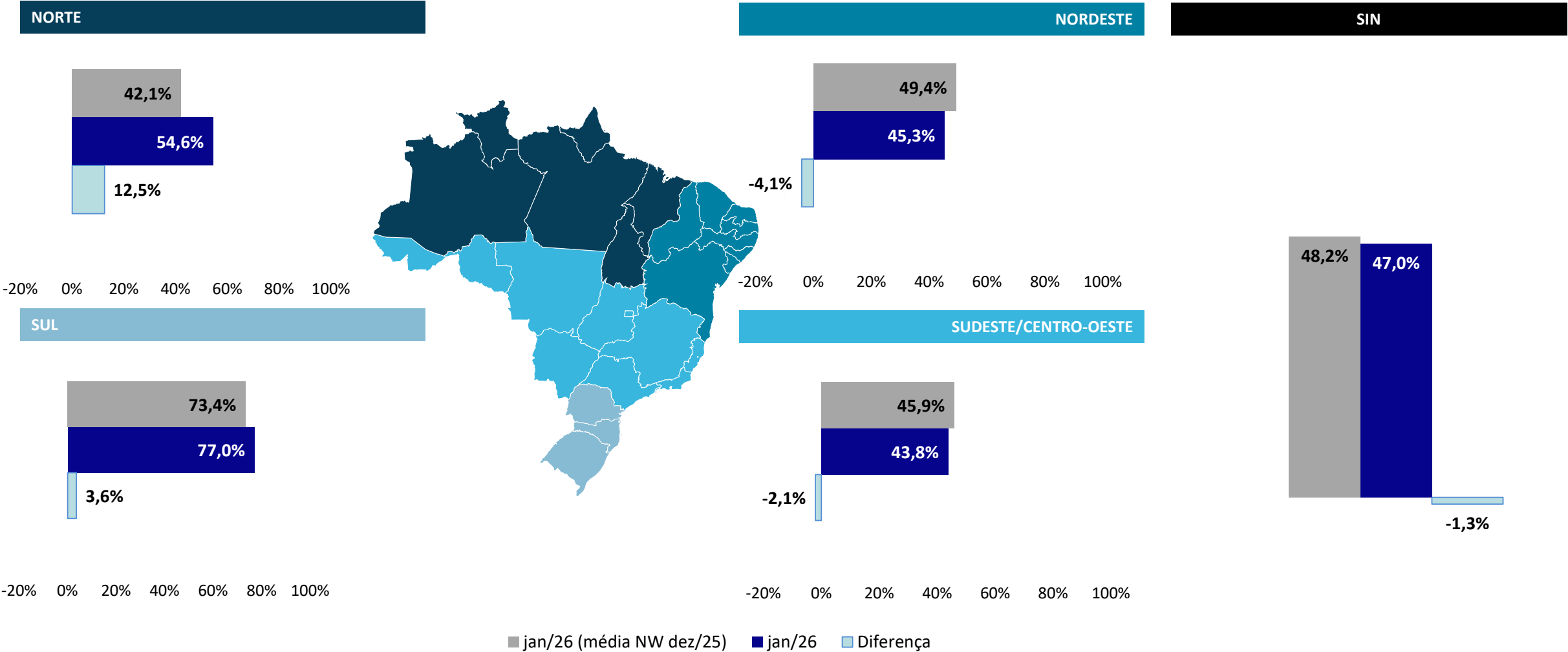
Detalhamentos adicionais

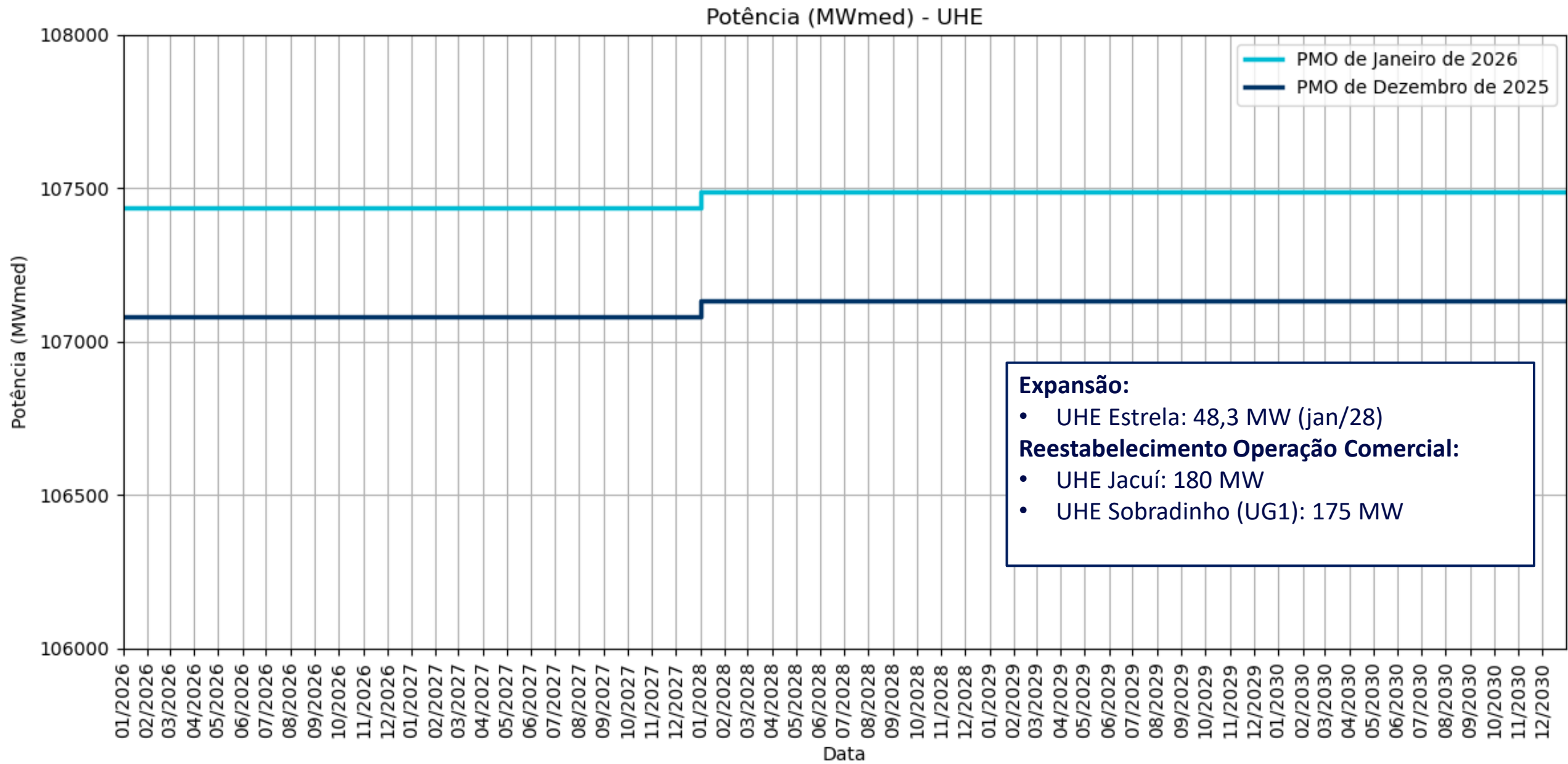
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Jan/2026			Fev/2026		
		Jan/2026	Fev/2026	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmáx*	Turbmáx
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	NW: 100 DC: 300 [até 12/01/26] 100 [após 13/01/26]	-	-	100	-	-

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Mar/2026
		Jan/2026	Fev/2026			Jan/2026	Fev/2026	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Atenção	Atenção	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Atenção	Atenção	Marimbondo	15 %	Sim	Sim	Não
				Água Vermelha	15 %	Sim	Sim	Não
194/2024 (Paranaíba)	Itumbiara	Atenção	Atenção	São Simão	15 %	Sim	Sim	Não

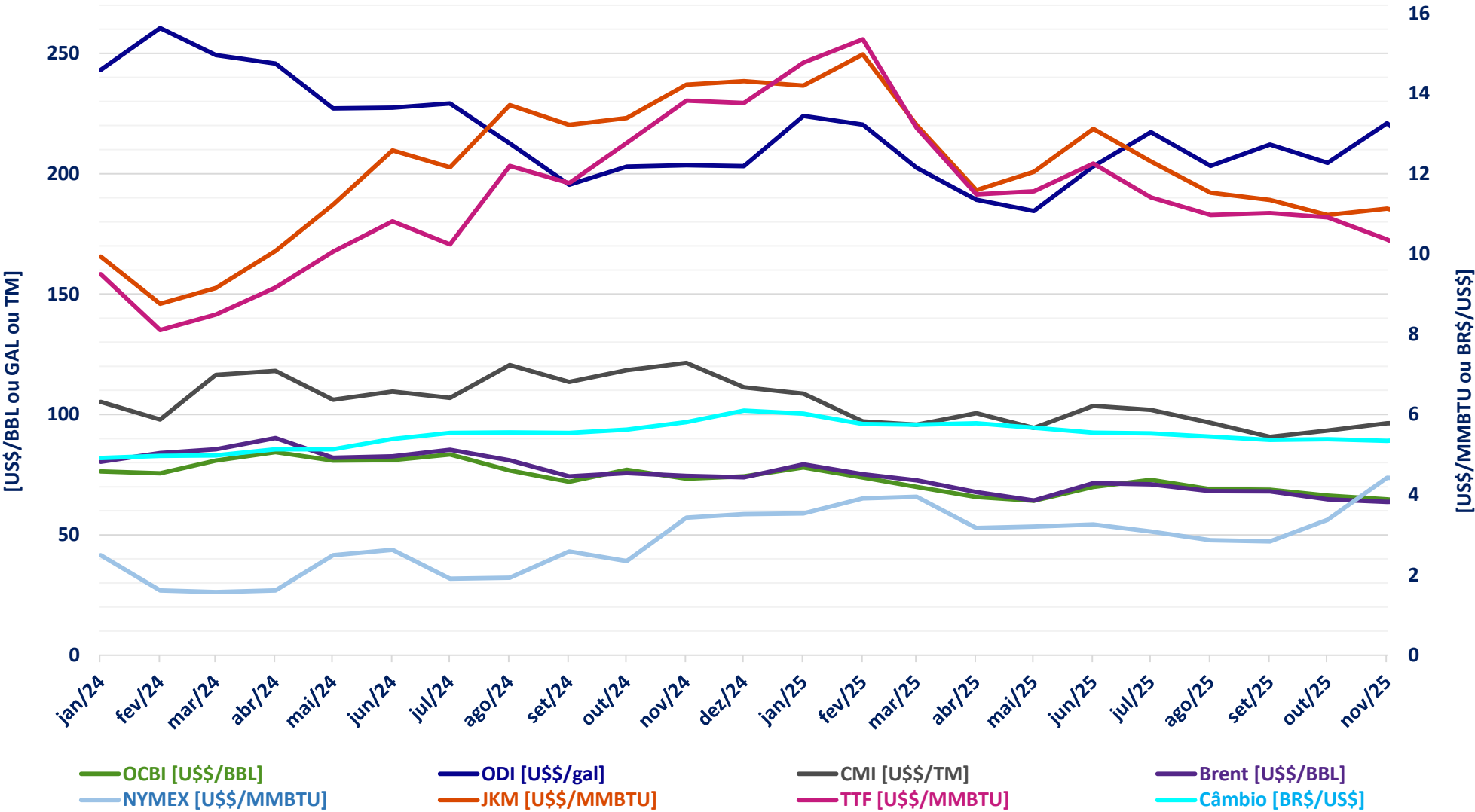
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**







Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-2,3%	8,1%	3,2%	-1,7%	31,0%	1,5%	-5,1%	-0,8%



Usinas que apresentam **fim da vigência do contrato** em relação aos seus respectivos leilões de energia em **2025**:

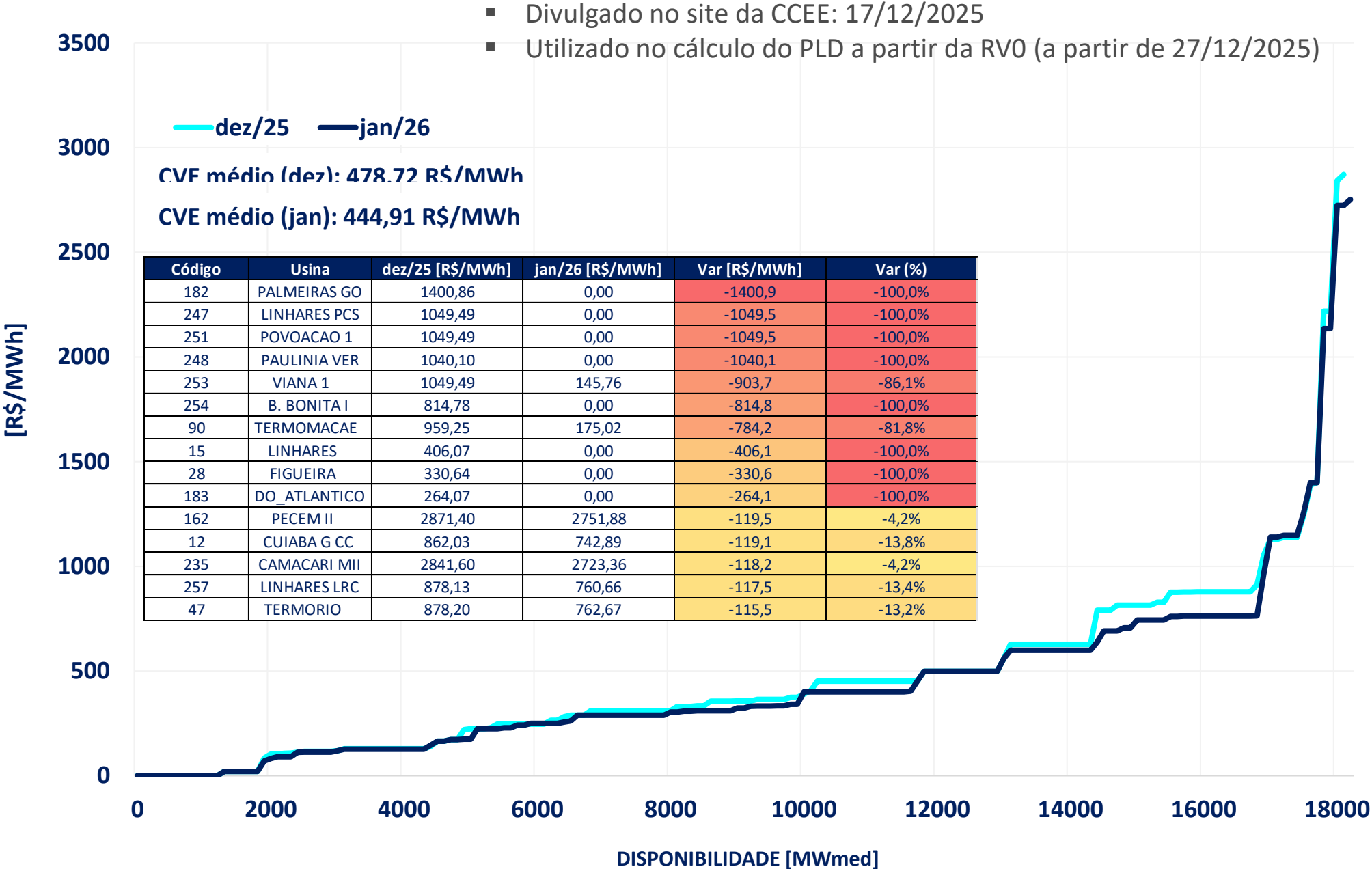
UTE	Leilão	Produto	Fim de vigência
Do Atlantico	3º LEN	2011-15	31/12/2025
Macaé Merchant	3º LEN	2011-15	31/12/2025
Palmeiras de Goiás	3º LEN	2011-15	31/12/2025
Luiz Oscar Rodrigues de Melo (Antiga Linhares)	6º LEN	2011-15	31/12/2025
Barra Bonita I	1º PCS	2022-03	31/12/2025
MP Paulínia	1º PCS	2022-03	31/12/2025
Viana 1	1º PCS	2022-03	31/12/2025

Usinas que apresentam **início do suprimento** do contrato em relação aos seus respectivos leilões de energia em **2026**:

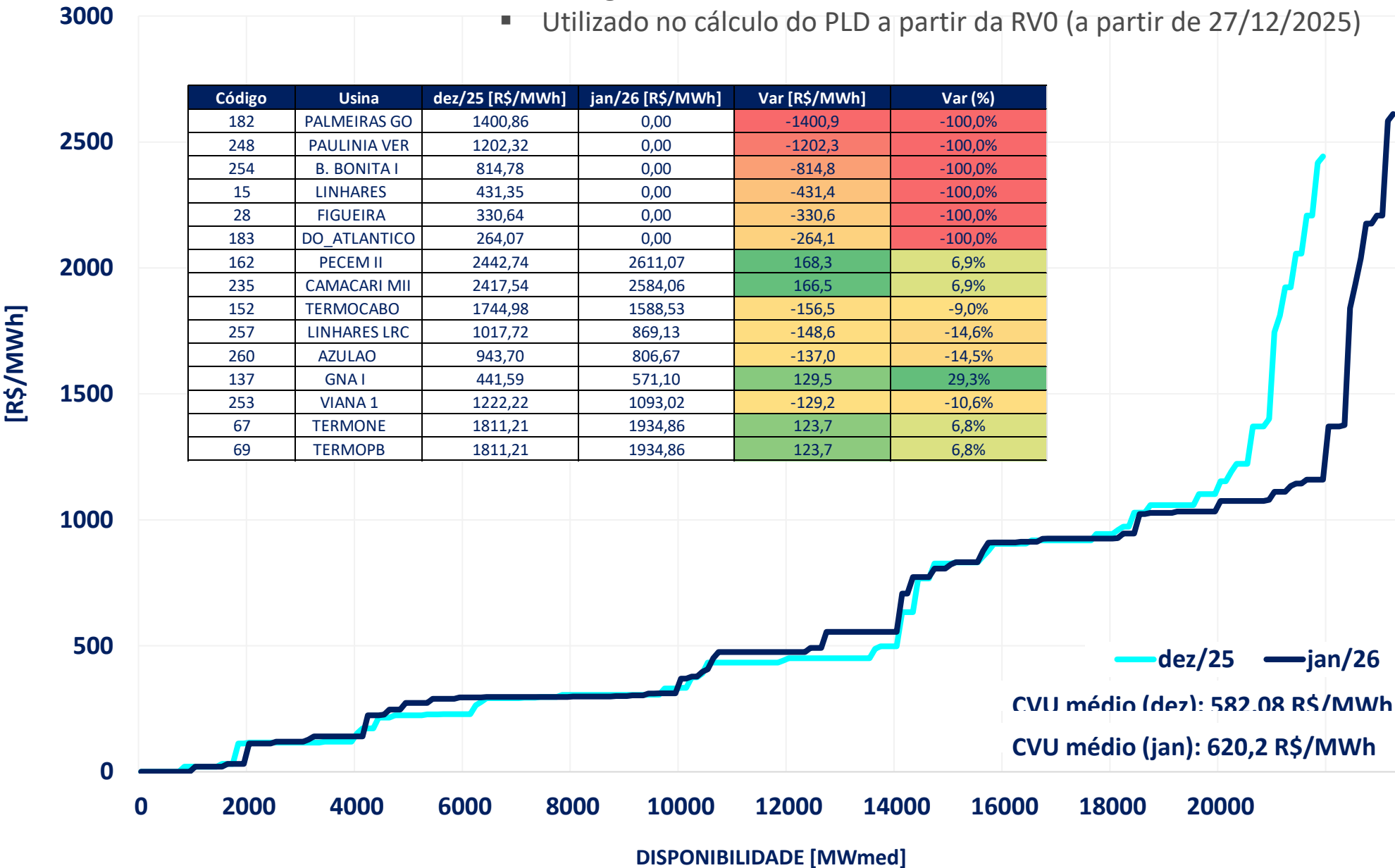
UTE	Leilão	Produto	Início de vigência
Cubatão	24º LEE	2026-15	01/01/2026
Jorge Lacerda I (A1)	PRT MME 844/2025	2026-15	01/01/2026
Jorge Lacerda II (A2)	PRT MME 844/2025	2026-15	01/01/2026
Jorge Lacerda III (B)	PRT MME 844/2025	2026-15	01/01/2026
Jorge Lacerda IV (C)	PRT MME 844/2025	2026-15	01/01/2026

Usinas com término de suprimento de contrato e habilitação de **CVU Merchant** pela ANEEL a partir de **2026**:

UTE	Despacho	Início de vigência
Termomacaé	3.787/2025	01/01/2026
Luiz Oscar Rodrigues de Melo (Antiga Linhares)	3.773/2025	11/01/2026
Viana I	3.769/2025	01/01/2026
Povoação I	3.770/2025	11/01/2026



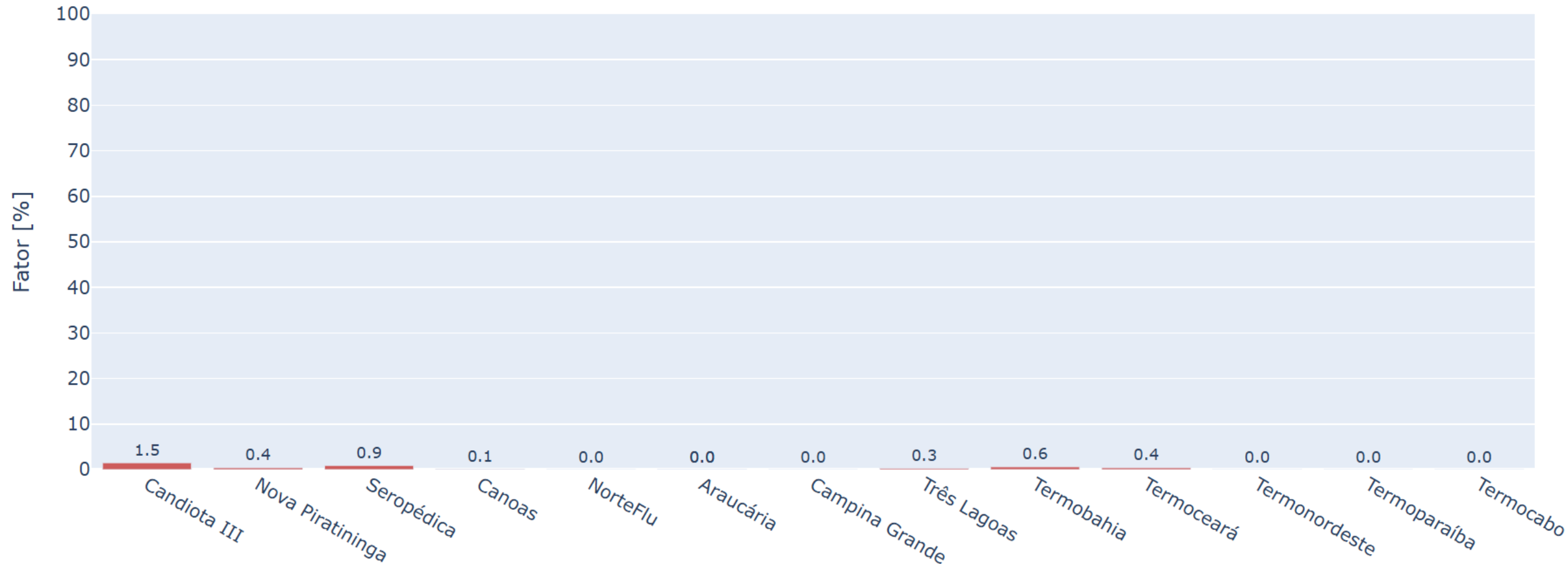
- Divulgado no site da CCEE: 17/12/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO (a partir de 27/12/2025)



Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	589,23	1.023,00	Platts	nov/25	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	992,24	1.144,32	Platts	nov/25	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.242,10	1.370,45	ANP	out/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.171,23	1.376,12	Platts	nov/25	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	812,64	823,09	Platts	nov/25	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.040,93	1.134,40	Platts	nov/25	01/07/2025	01/07/2026
48	Araucária	Gás natural não PPT	1.985/2025	896,48	1.033,46	Platts	nov/25	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	935,73	1.074,80	Platts	nov/25	02/07/2025	02/07/2026
58	Termoceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.901,89	2.208,22	ANP	out/25	18/07/2025	18/07/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	423,60	520,20	ANP	out/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.205,54	2.175,93	ANP	out/25	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.257,69	1.934,86	ANP	out/25	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.257,69	1.934,86	ANP	out/25	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.164,01	1.588,53	ANP	out/25	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares	Gás natural não PPT	3.773/2025	702,76	910,69	Platts	nov/25	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I	Gás natural não PPT	3.770/2025	721,53	955,47	Platts	nov/25	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I	Gás natural não PPT	3.769/2025	783,54	1.093,02	Platts	nov/25	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	998,92	1.079,76	Platts	nov/25	01/01/2026	01/01/2027

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

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Dados de geração consolidados até 30/11 e preliminares até 26/12

USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL		OFERTA DE PREÇO ORIGINAL	DESCONTO DA RECEITA FIXA	OFERTA DE PREÇO FINAL
		Opção	Produto (OD ou OC)			
Porto do Pecém I	P1	CMI			1118,70	944,81
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			763,52	639,47
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			763,52	625,90
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			763,52	625,90
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	1568,95	1568,95
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			1944,81	1944,81

[PRT MME 117/2025](#) (DOU: 22/09): Altera a [PRT MME 88/2024](#), que estabelece Diretrizes para operação em condição diferenciada de usinas termoeletricas para atendimento de potência no Sistema Interligado Nacional.

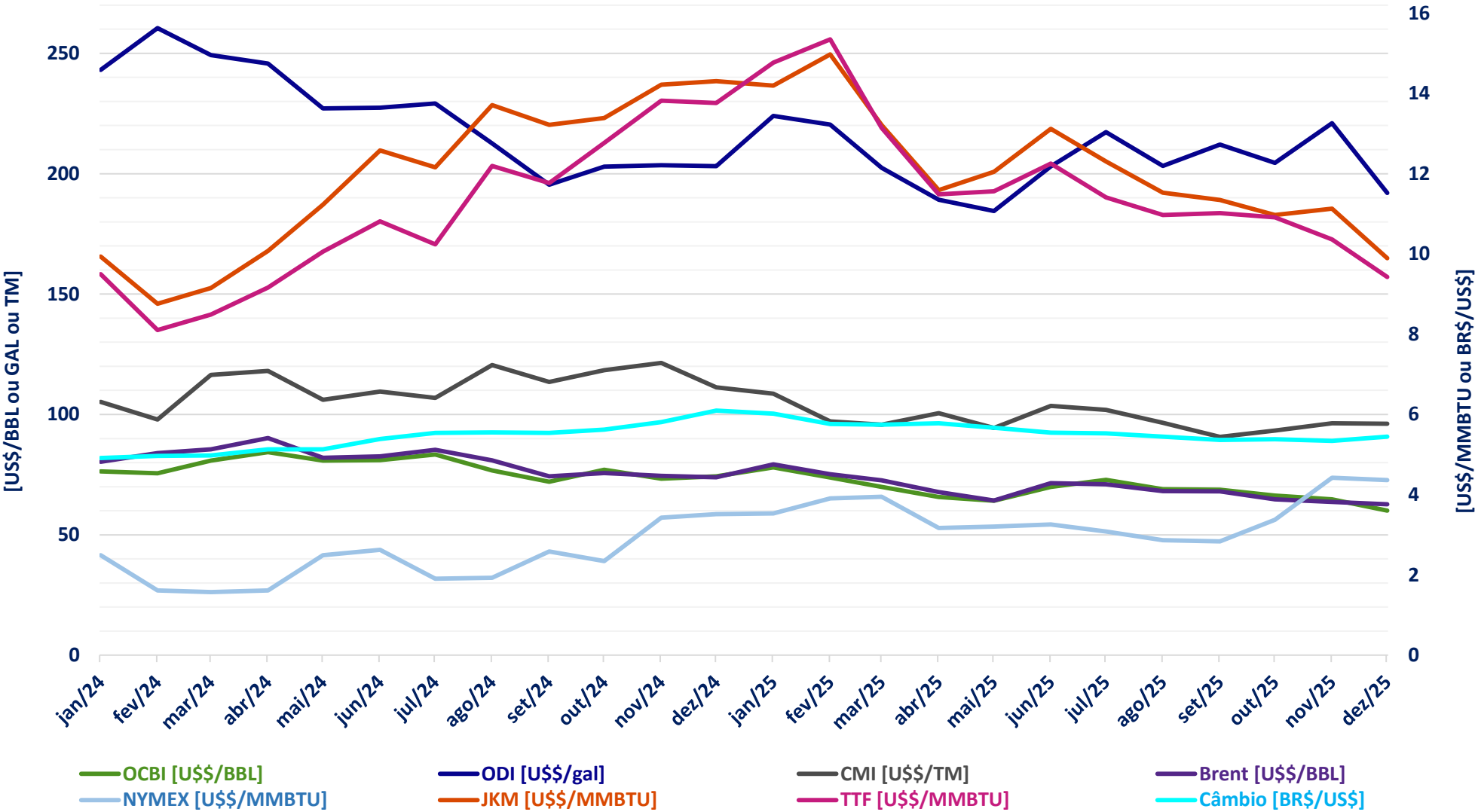
Art. 1º A Portaria Normativa MME nº 88, de 31 de outubro de 2024, passa a vigorar com as seguintes alterações:

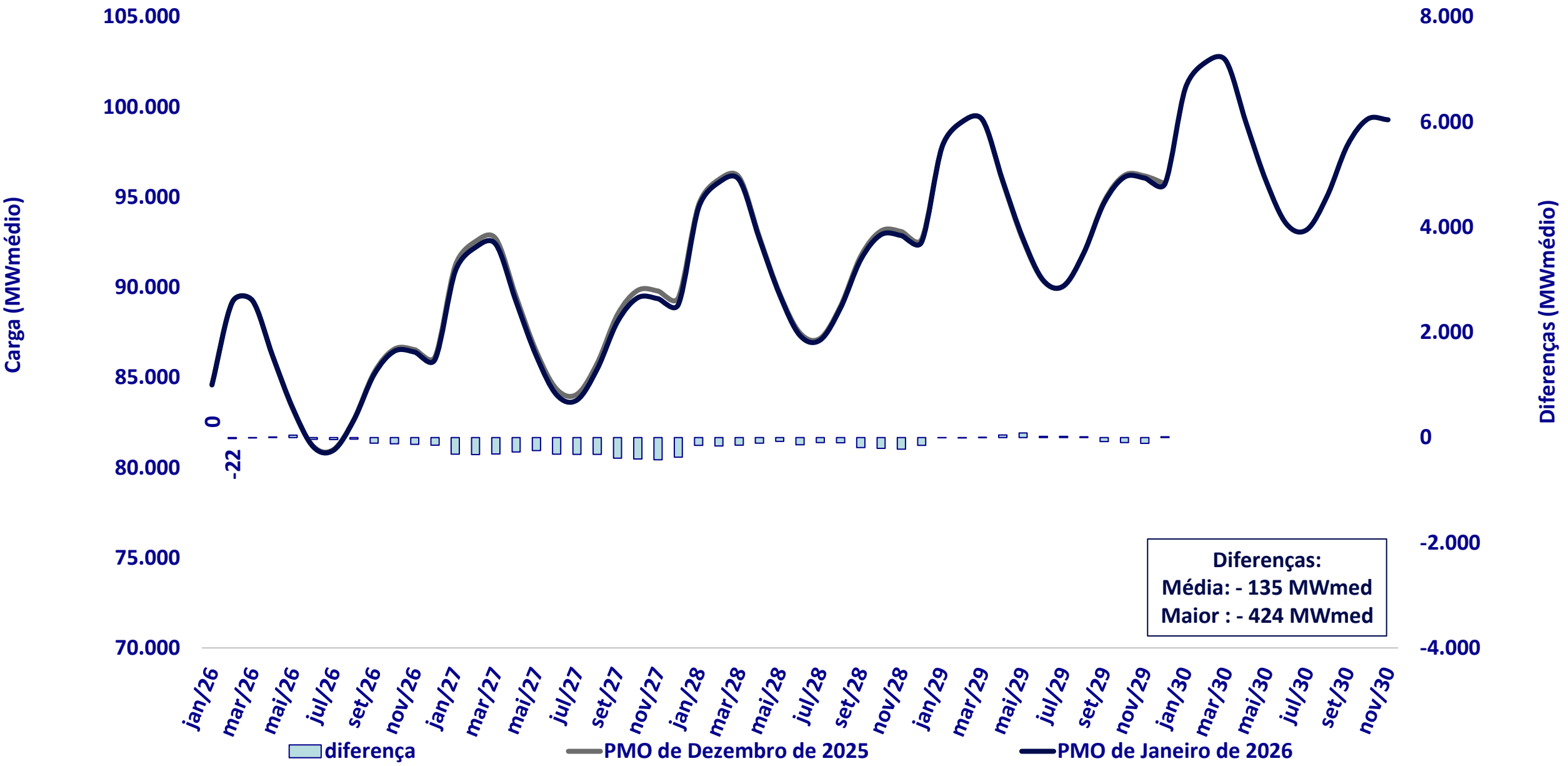
"Art. 4º § 3º As ofertas deverão ser comparadas **deduzindo** eventual estimativa de pagamento de que trata o art. 9º, a partir de dados disponíveis na CCEE no momento da oferta." (NR)

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

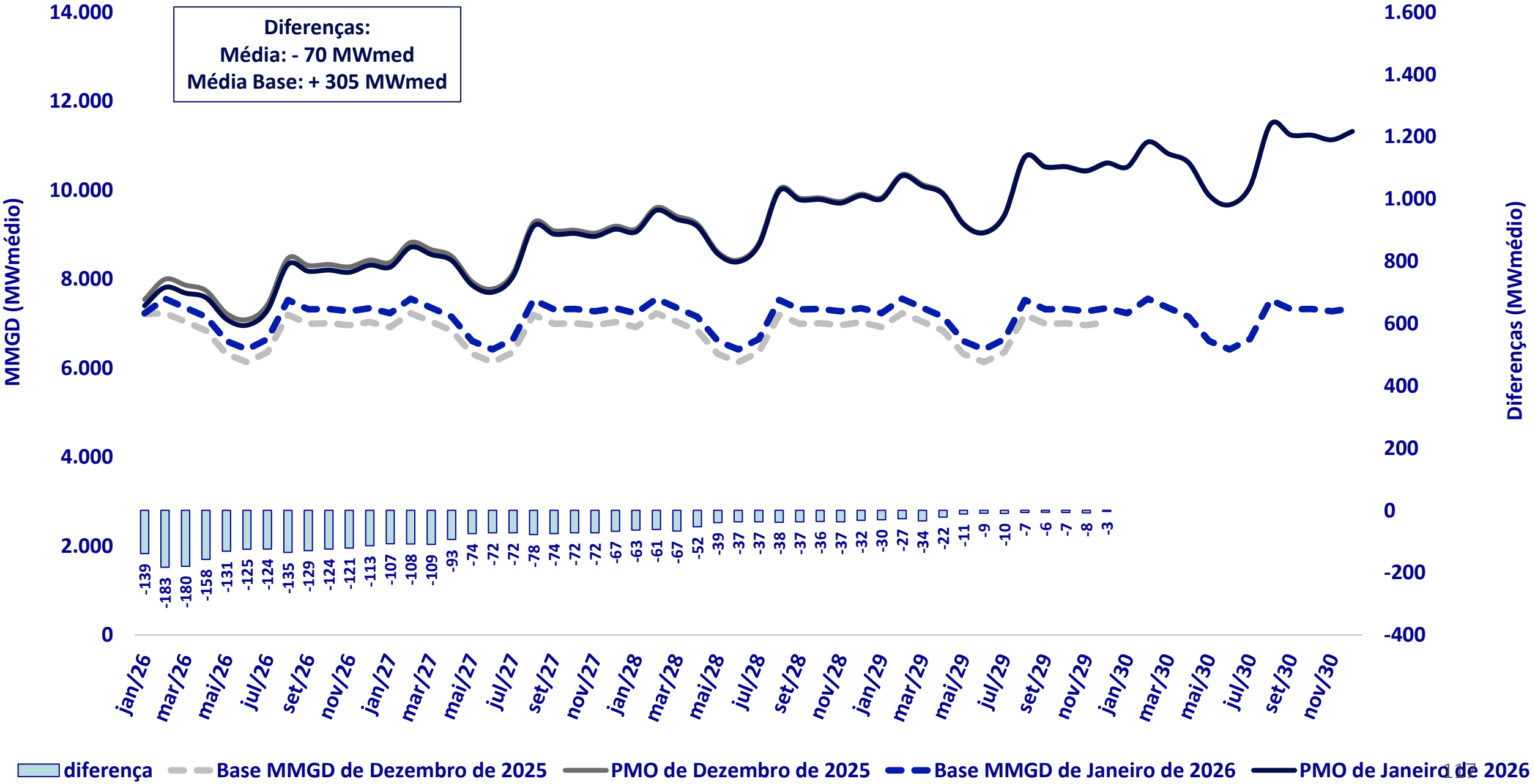
"Art. 14. As Diretrizes desta Portaria Normativa terão **validade até 30 de abril de 2026.**" (NR)

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-7,3%	-13,1%	-0,1%	-1,5%	-1,3%	-11,1%	-9,1%	2,0%





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



Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)

35.000

30.000

25.000

20.000

15.000

10.000

5.000

2.500

2.000

1.500

1.000

500

0

-500

Diferenças (MWmédio)

jan/26

mar/26

mai/26

jul/26

set/26

nov/26

jan/27

mar/27

mai/27

jul/27

set/27

nov/27

jan/28

mar/28

mai/28

jul/28

set/28

nov/28

jan/29

mar/29

mai/29

jul/29

set/29

nov/29

jan/30

mar/30

mai/30

jul/30

set/30

nov/30

diferença

PMO de Dezembro de 2025

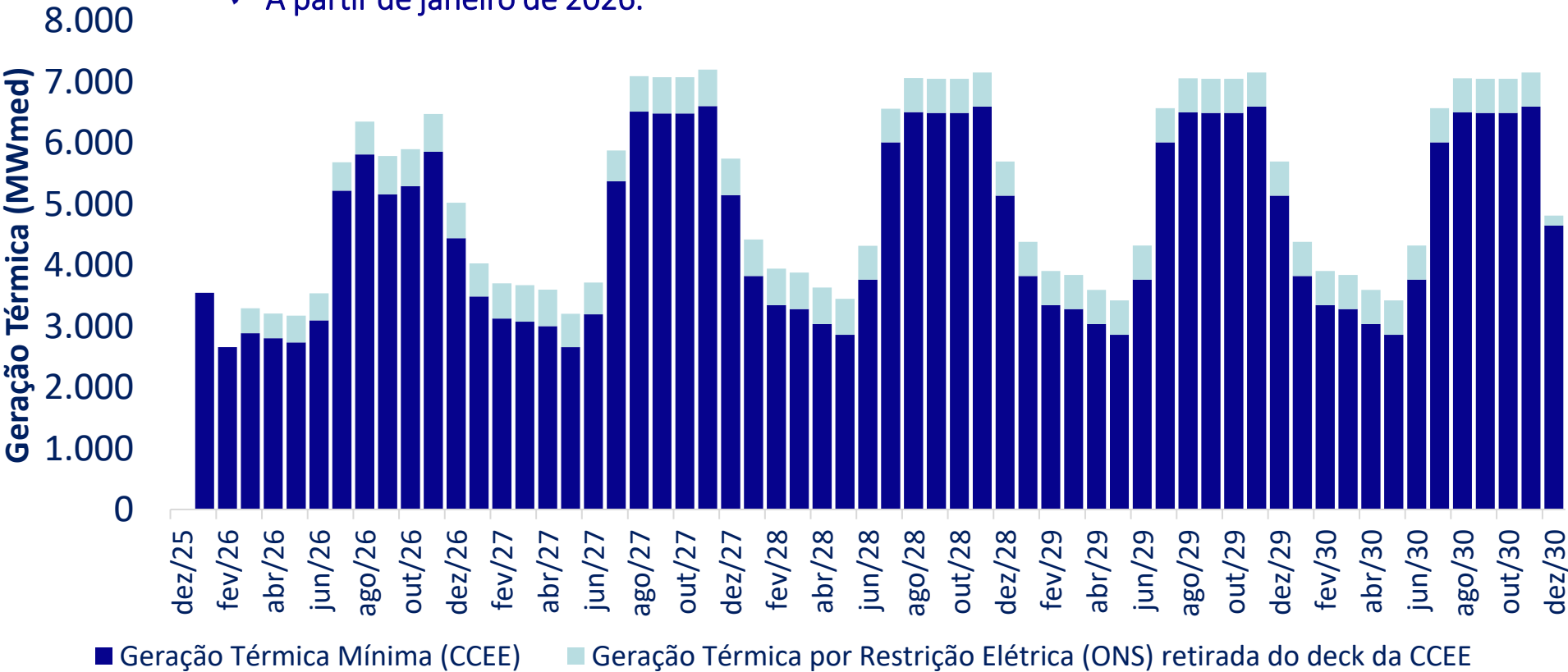
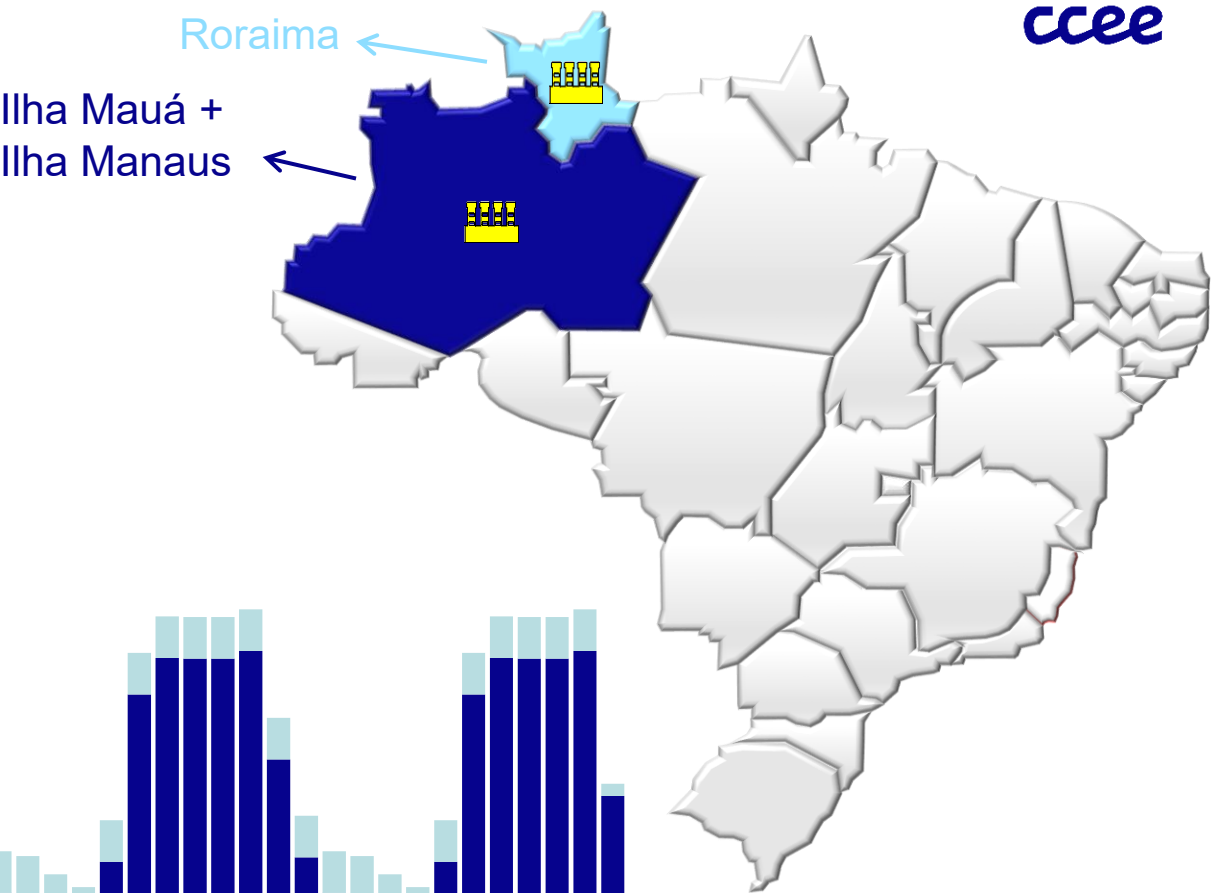
PMO de Janeiro de 2026

Diferenças:
Média: + 187 MWmed
Maior : + 575 MWmed

geração termelétrica por restrições elétricas

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

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



Geração adicional por restrição elétrica média no período: 532 MWmed

REN ANEEL 1.032/2022

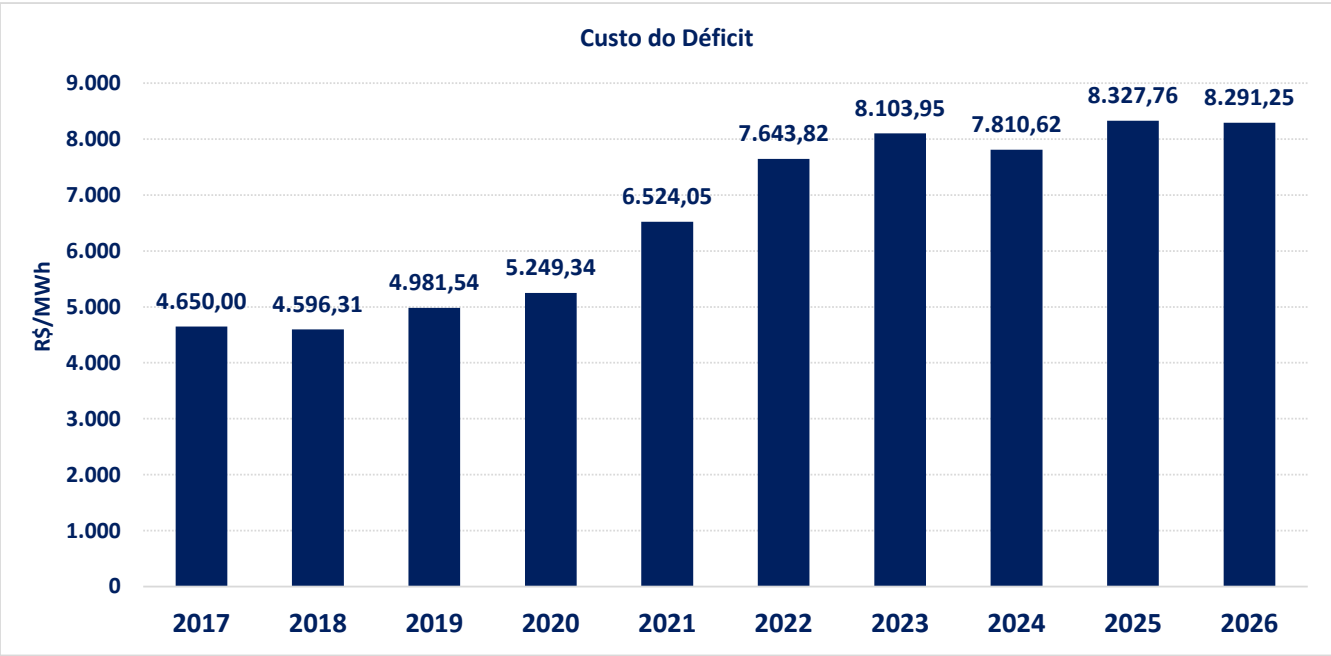
CAPÍTULO VIII - DA ATUALIZAÇÃO DO VALOR DO CUSTO DO DÉFICIT DE ENERGIA ELÉTRICA

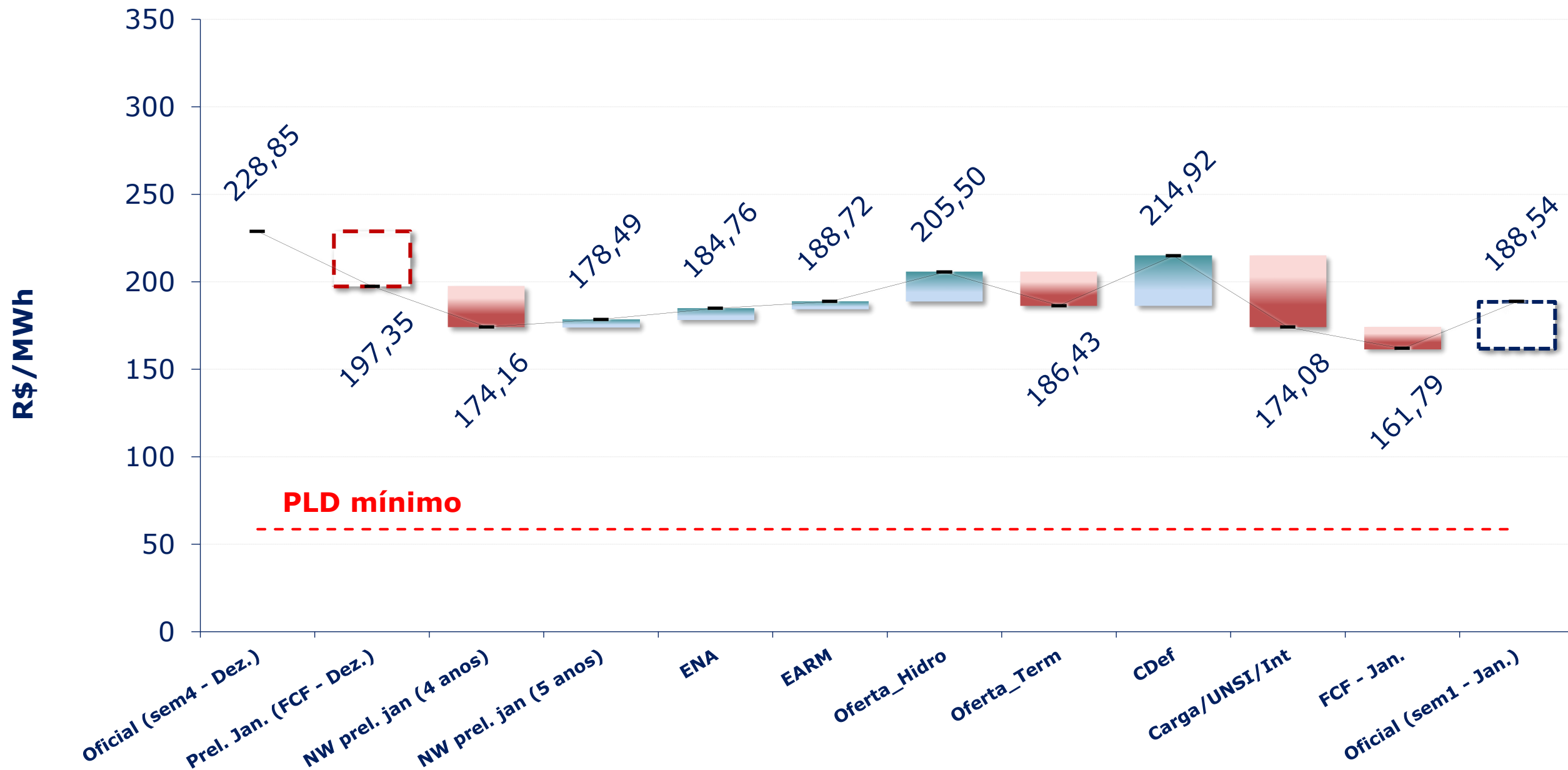
Art. 30. A CCEE deverá atualizar anualmente o valor do patamar da função de custo do déficit de energia elétrica pela variação do Índice Geral de Preços – Disponibilidade Interna (IGP-DI) para o período de doze (12) meses, tomando-se como base o mês de novembro de cada ano, que será utilizado nos modelos de planejamento e programação da operação e cálculo do Preço de Liquidação das Diferenças - PLD entre a primeira e a última semana operativa do ano subsequente à atualização.

Parágrafo único. A CCEE deverá informar o valor atualizado ao ONS e disponibilizá-lo no seu sítio eletrônico, até o dia 20 de dezembro de cada ano.

Índice ou Parâmetro	Valor
Valor do custo do déficit de 2025 (R\$/MWh)	8.327,76
IGP-DI de nov/24	1.171,210
IGP-DI de nov/25	1.166,075
Var. acumulada no período (nov/24 até nov/25)	-0,438435%
Valor do custo do déficit de 2026 (R\$/MWh)	8.291,25

Links para acesso:
[Nota Técnica Memória de Cálculo](#)
[Comunicado CCEE 951/25](#)



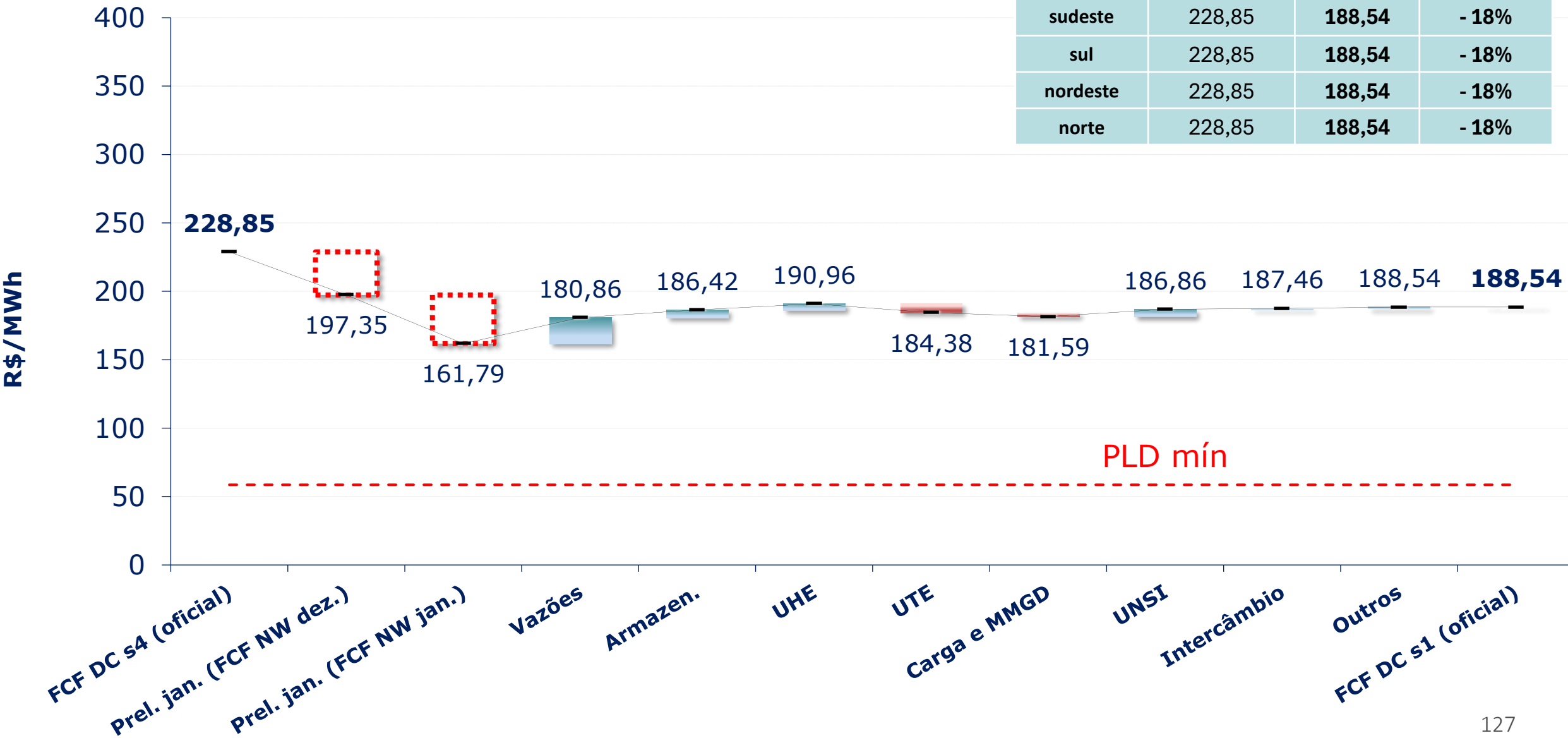


Alteração	Descrição			Informação	
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA	
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros			ONS/AGENTES	
Alteração de restrição operativa para as UHEs Furnas, Emborcação, Itumbiara, Três Marias, Xingó, Sobradinho	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE	
Revisão dos valores de transposição de Itaparica em 2026	Portaria ANA nº 550/2025			ANA	
Reestabelecimento da operação comercial da UG 1 da UHE Sobradinho	conforme o Despacho ANEEL nº 3.589/2025			ANEEL	
Modelagem da indisponibilidade da UHE Jacuí via restrições elétricas conforme declaração do agente	decisão judicial proferida no processo nº 1126157-44.2025.4.01.3400 e em atendimento aos Ofícios Nº 195/2025-SGM/ANEEL e Nº 1193/2025-SFT/ANEEL;			ANEEL	
Inclusão do ano 2030 com os valores de volumes de espera, desvios de água para fins de usos consuntivos, vazões remanescentes e transposições	Plano Anual de Prevenção de Cheias – setembro/2025			ONS/AGENTES	
Atualização do arquivo de vazões	histórico de 1931 a 2024			ONS	
Atualização do VMinOp do Norte (28%) em todo o horizonte	Conforme Portaria Normativa MME nº 121, 27/11/2025			MME	
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → S 627 NE 9.350 N 296			ONS	
GHmin conjuntural UHE Itaipu (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	jan/26	fev/26		ONS/AGENTE	
	5.773,66	5.773,92			
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1.140,0	1.124,29		ONS/AGENTE	
	6,75	9,51			
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.292,28	7.404,11		ONS/AGENTE	
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	jan/26		fev/26	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	500 / 500 / 500		131,58 / 115,12 / 88,01	
	P. Sergipe I	1.517,14 / 1.395,11 / 1.194,75		0 / 0 / 0	
125					

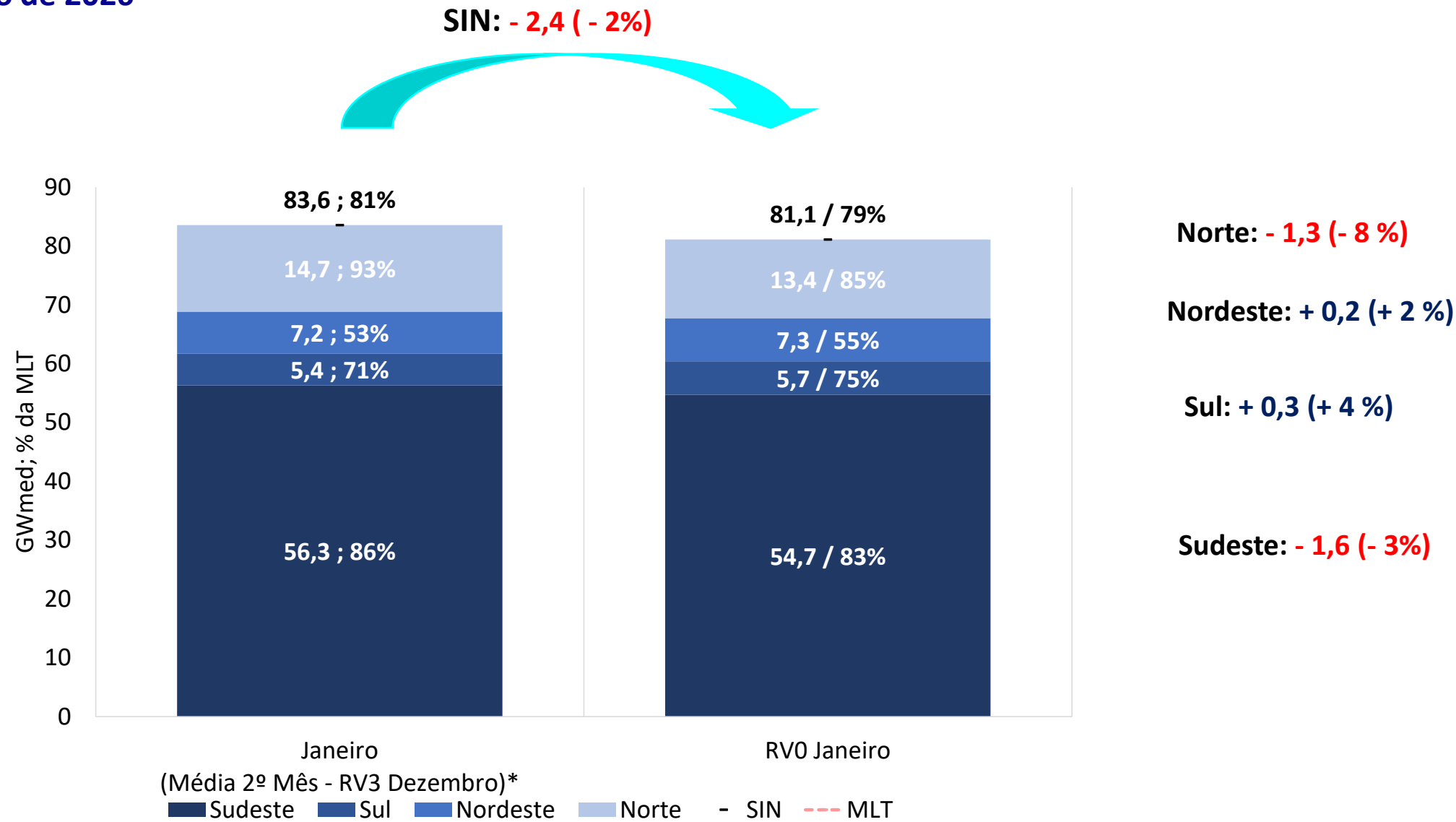
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - **decomp**
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do CMO do Decomp - Sudeste/Centro-Oeste

submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	4ª sem – dez	1ª sem – jan	variação
sudeste	228,85	188,54	- 18%
sul	228,85	188,54	- 18%
nordeste	228,85	188,54	- 18%
norte	228,85	188,54	- 18%

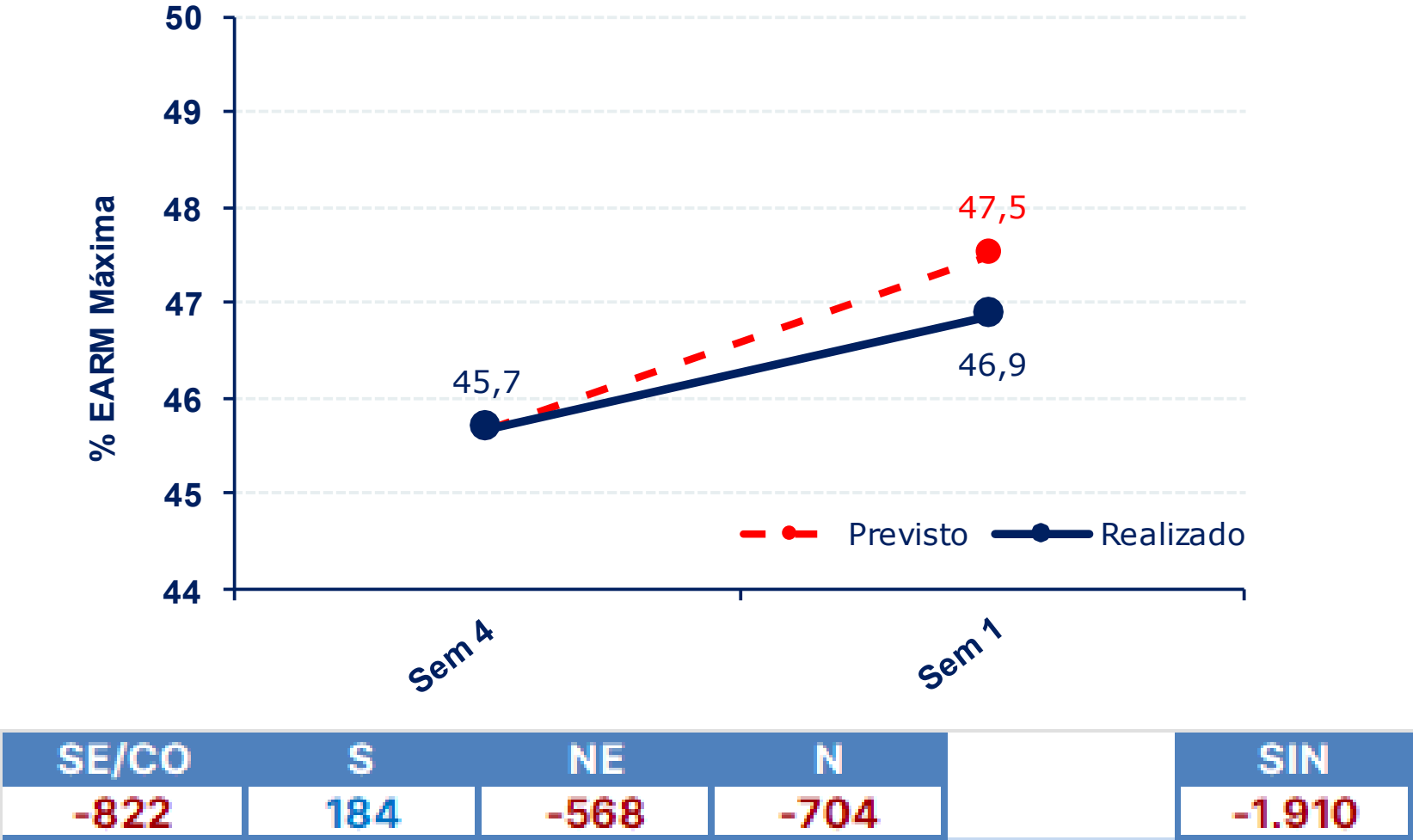


ENA Janeiro de 2026

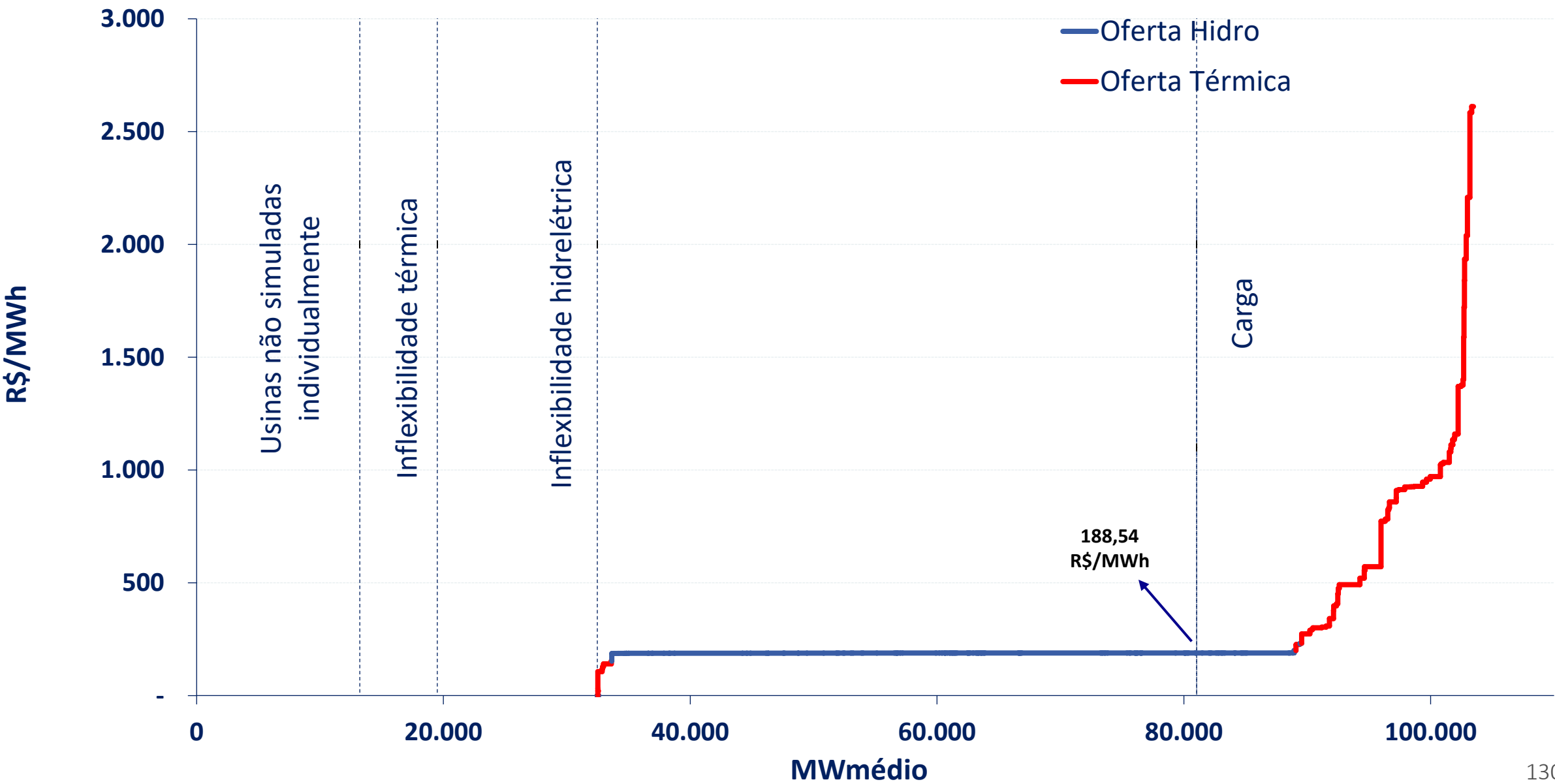


armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no SIN ficou abaixo da expectativa, com redução nos submercados Sudeste, Nordeste e Norte, com ligeira elevação no Norte.



curva oferta vs demanda



volume mínimo operativo do norte

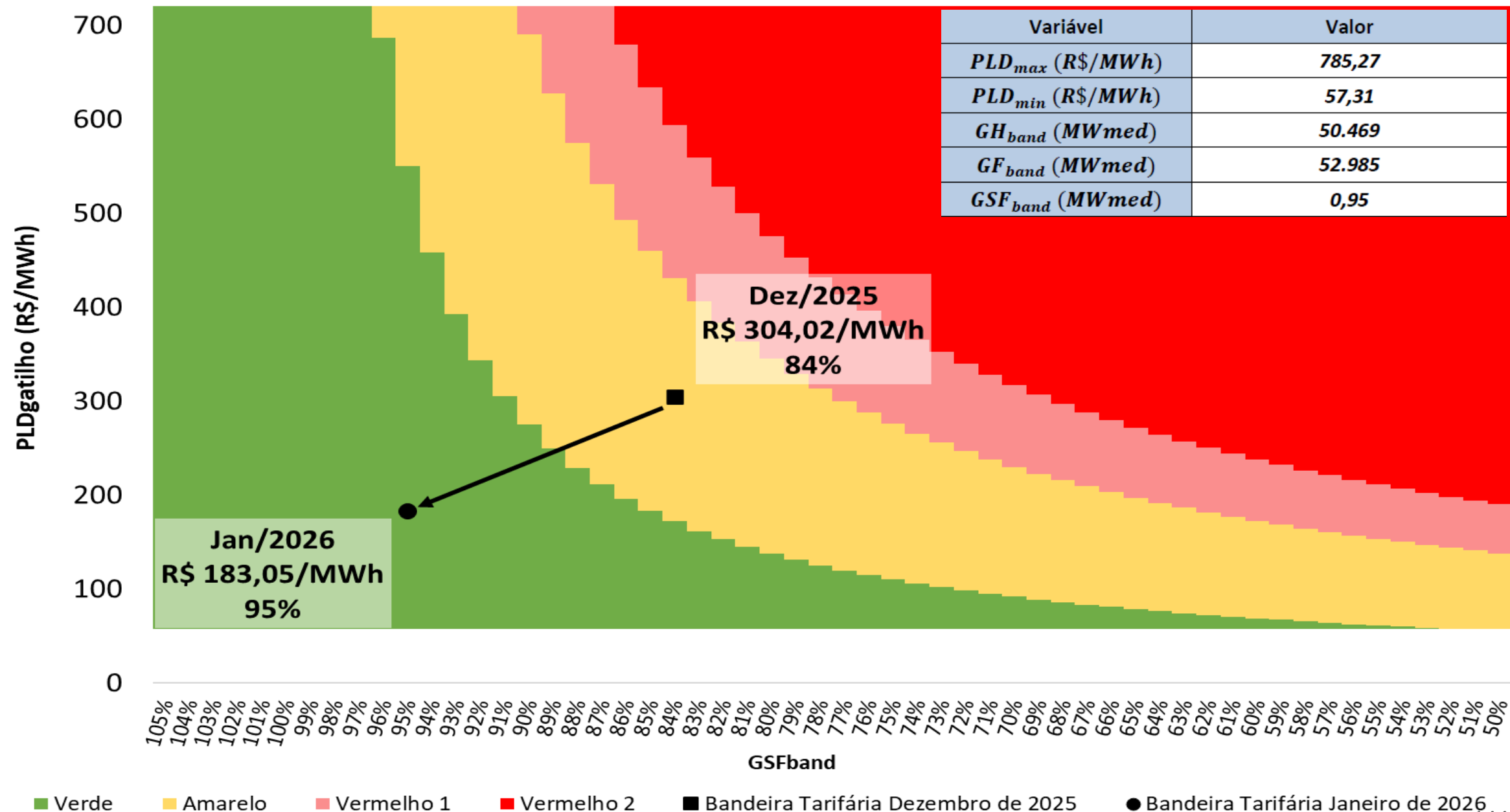
- Respeitando a Portaria Normativa MME nº 121/2025, o volume meta do REE Norte deve ser ajustado para 28%.
- “A Tabela 1 - Parâmetros de Simulação do NEWAVE, constante do Anexo da Portaria Normativa GM/MME nº 91, de 12 de novembro de 2024, passa a vigorar com as seguintes alterações:

"	
Nível Mínimo Operativo no REE Norte	28% EARMáx
	" (NR)

DADGER.RV0 (Bloco HE):

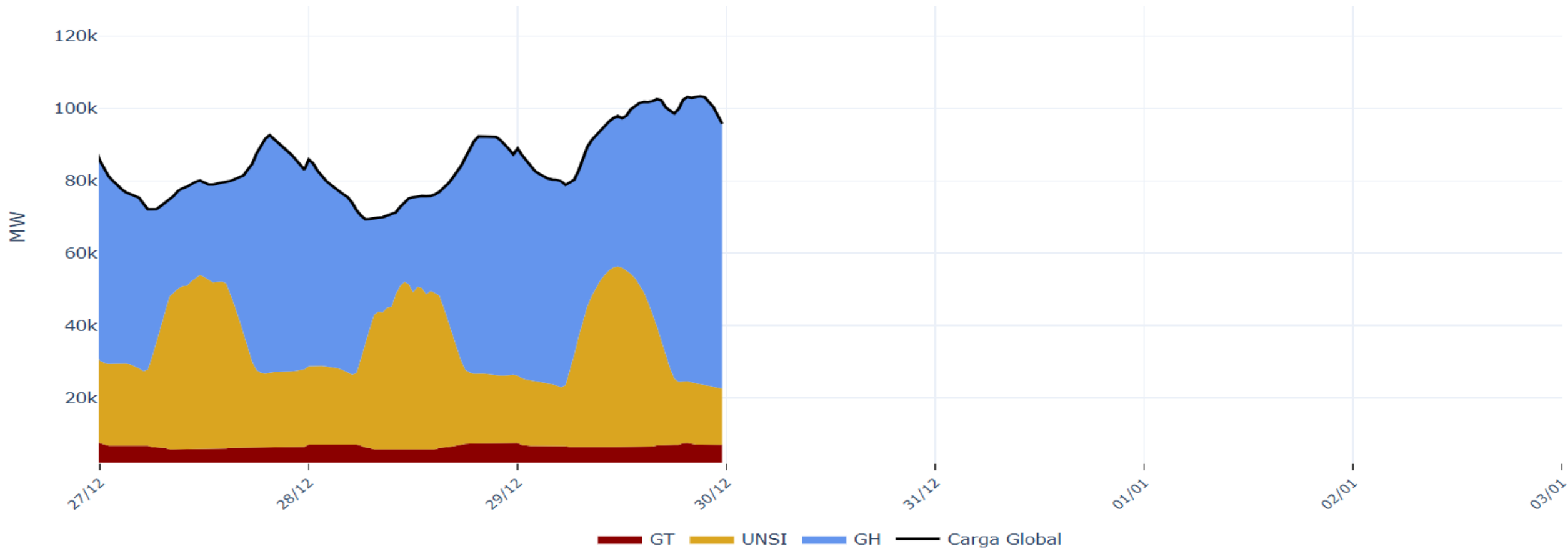
```
& -----
&             Consideracao dos niveis meta deliberados pela CPAMP
& -----
& Penalidade = primeiro multiplo de 10 maior do que (CVU da termica mais cara)*1.005
& Meta de cada estagio. Valor do mes com menor a meta que compoe o estagio
& Considera o %EAR para calculo das produtividades
& Meta hard para as semanas operativas e pode acarretar inviabilidades
& Meta soft para o mes estocastico
&HE
&  Cod  t      meta    ip  penalid.  1 2 3      Nome do arquivo para dados de calculo da produtividade
&  xxx  x      xxxxxxxx xx xxxxxxxx x x x xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx
&
...
& Subsistema Norte
& REE NORTE
& Meta de 28.0%
&
HE 122  2          28.0  1      2630.0 0  0
HE 122  2          28.0  2      2630.0 0  0
HE 122  2          28.0  3      2630.0 0  0
HE 122  2          28.0  4      2630.0 0  0
HE 122  2          28.0  5      2630.0 0  0
HE 122  2          28.0  6      2630.0 0  0
CM 122   4          1
&
HE 123  2          28.0  7      2630.0 0  1
CM 123   4          1
```

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - **bandeira tarifária**
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



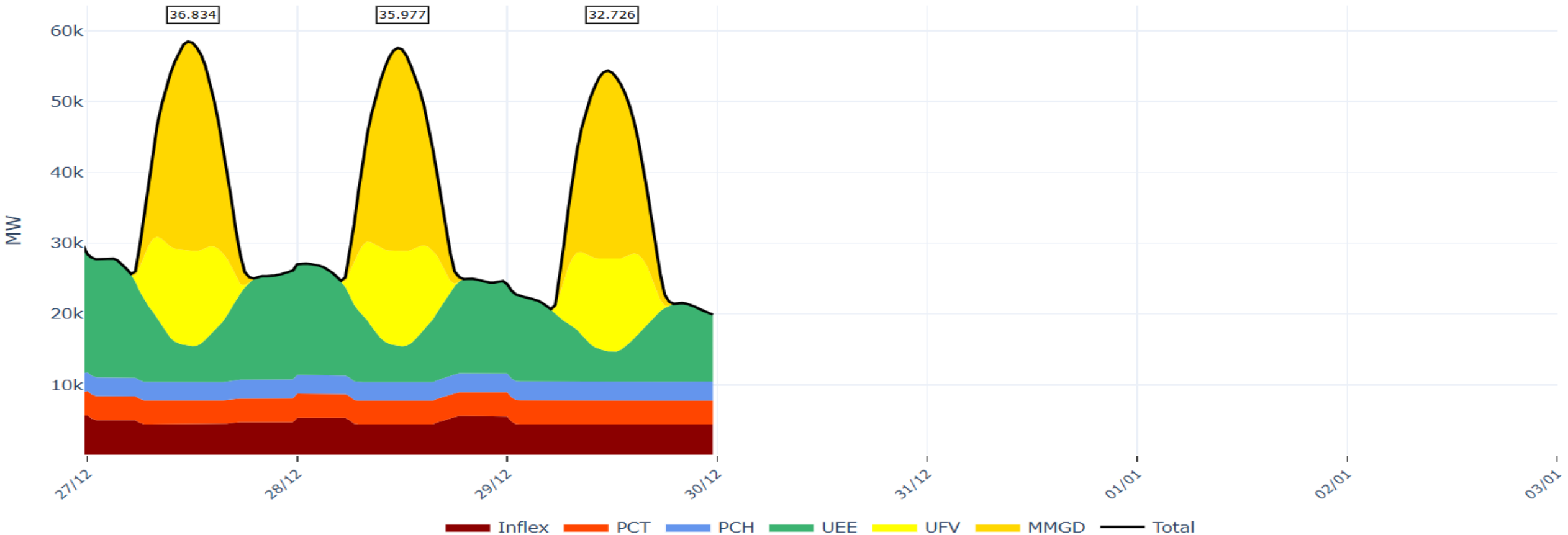
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - **dessem**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



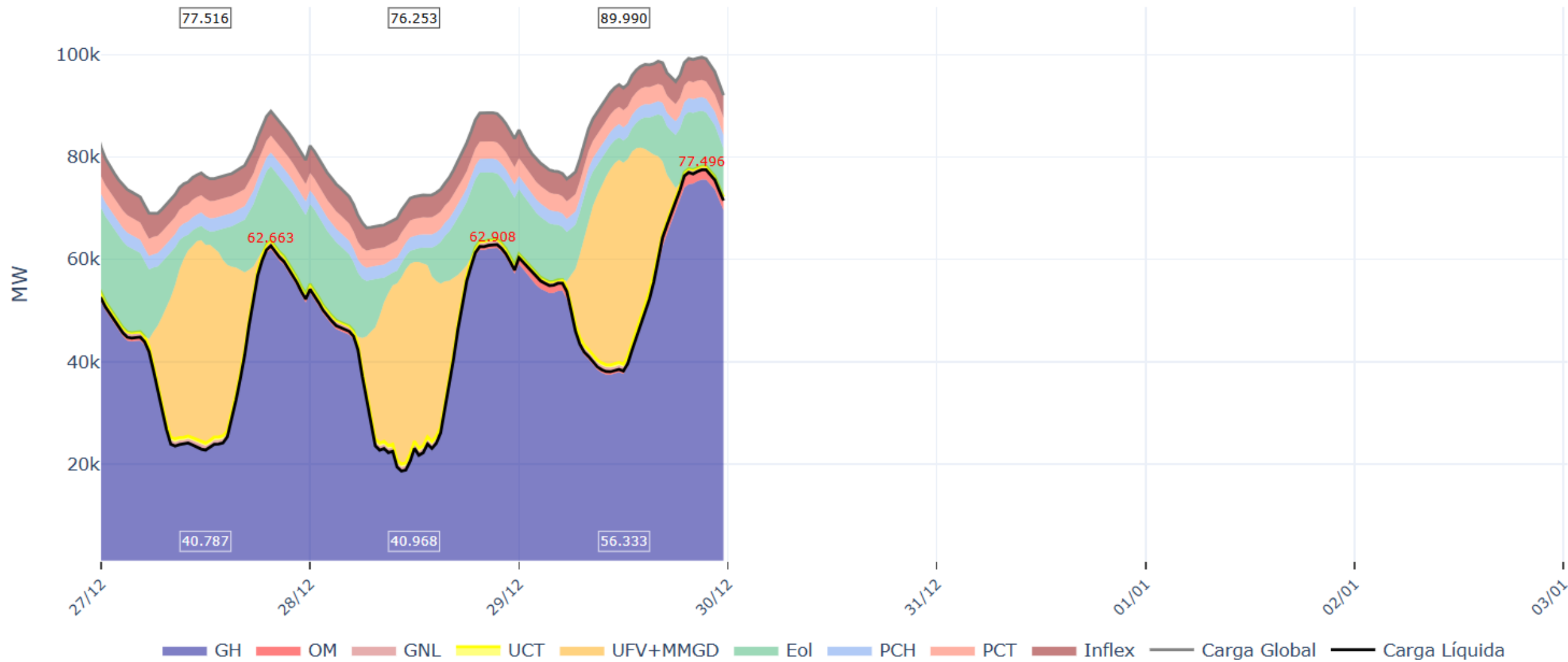
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
27/12 a 02/01	48.685	4.739	6.542	29.443	84.670	28.404	84.527
	57%	6%	8%	35%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

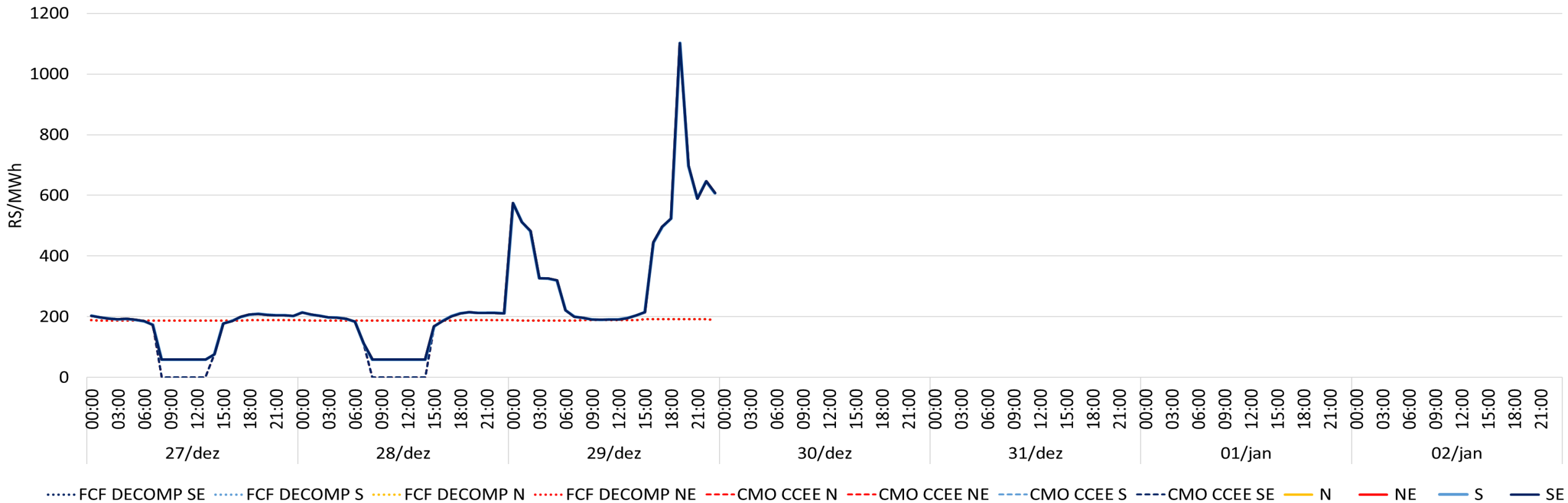


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
27/12 a 02/01	2.620	3.370	5.113	10.445	8.892	4.739	35.179
	7%	10%	15%	30%	25%	13%	

carga líquida

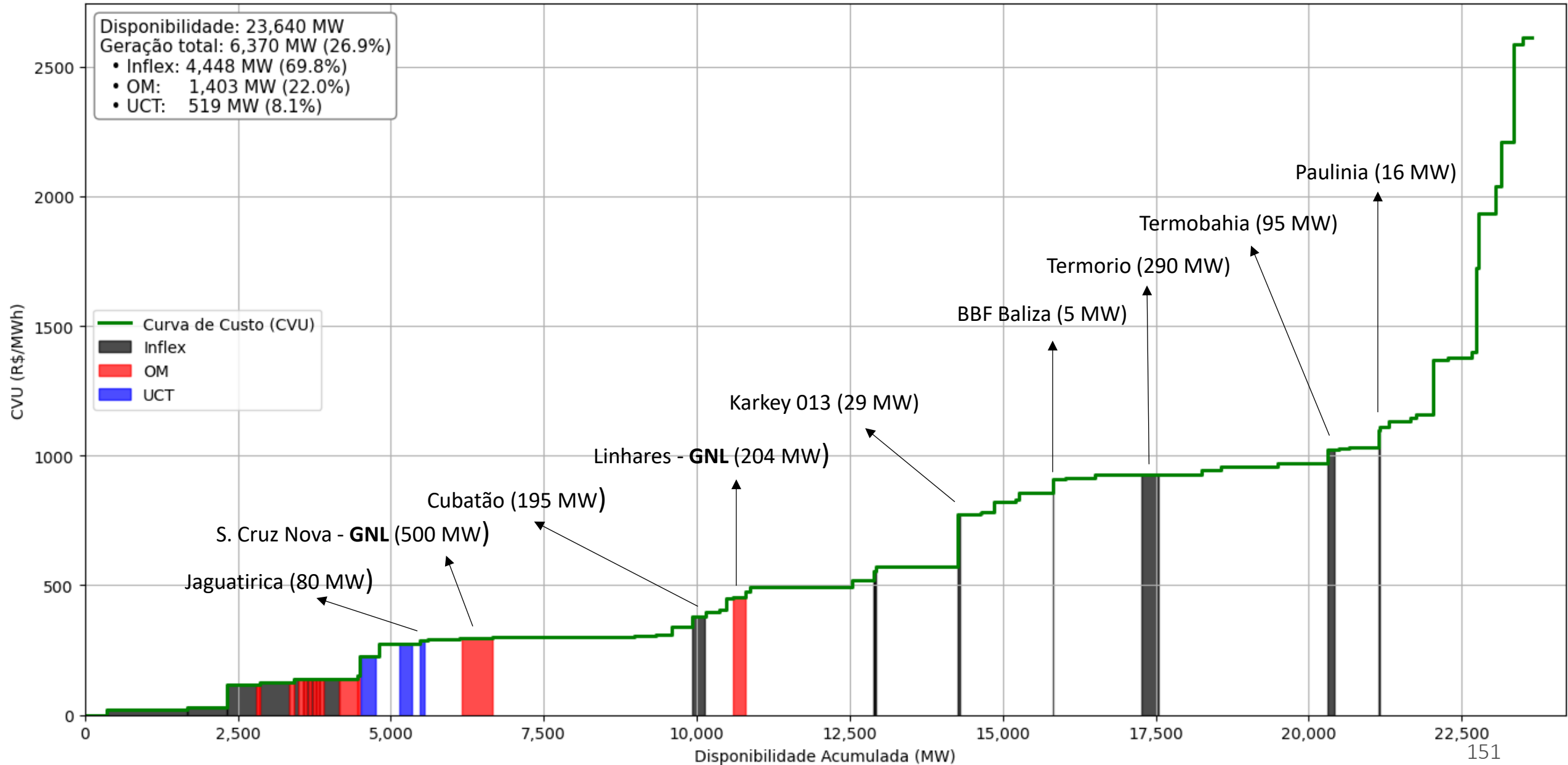


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

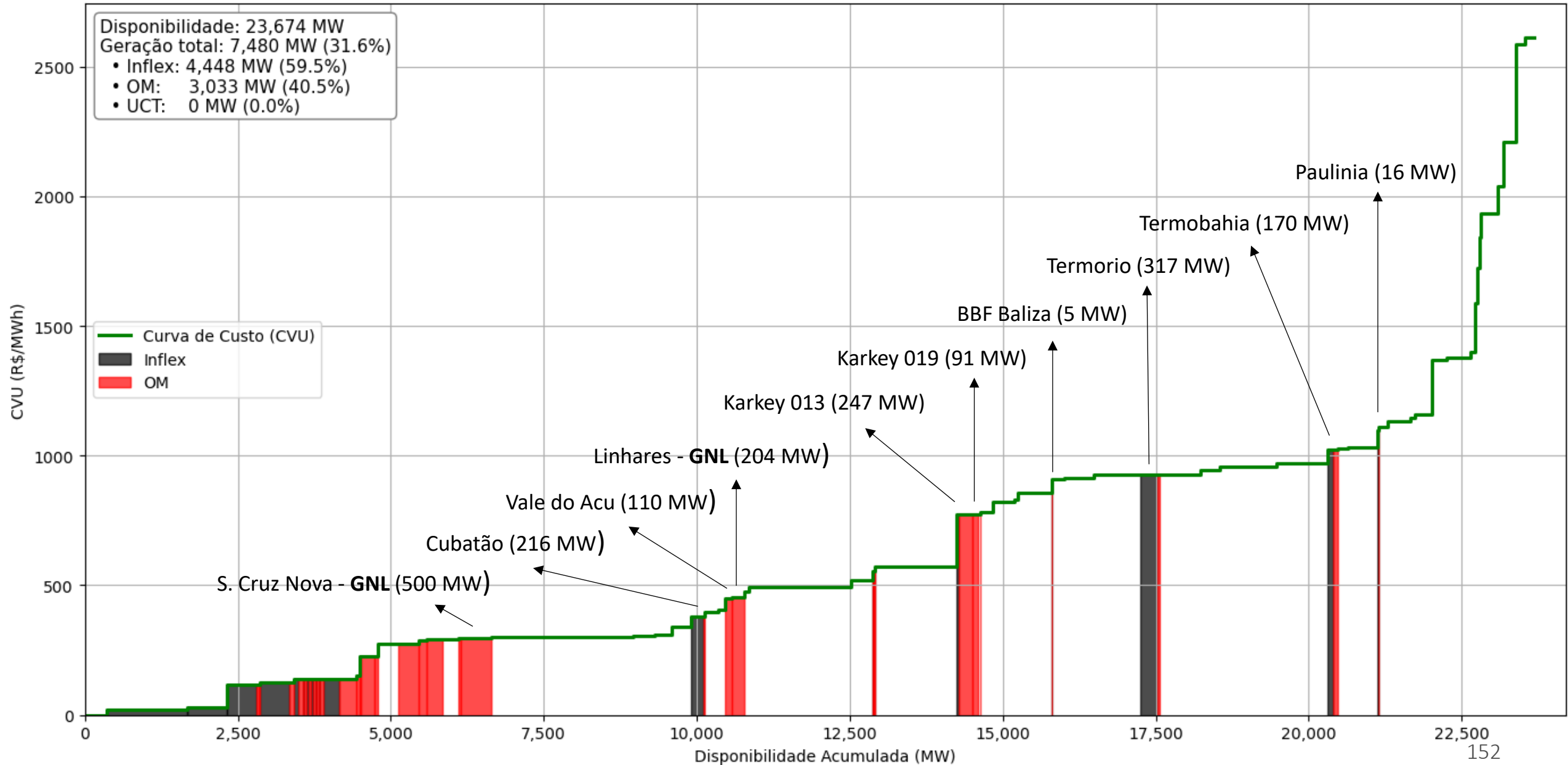


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	188,26	227,69	238,27	1.102,02	58,60
S	188,26	227,69	238,27	1.102,02	58,60
NE	188,26	227,69	238,27	1.102,02	58,60
N	188,26	227,70	238,28	1.102,02	58,60

Disponibilidade, Geração e CVU - 29/12/2025 - 09:30

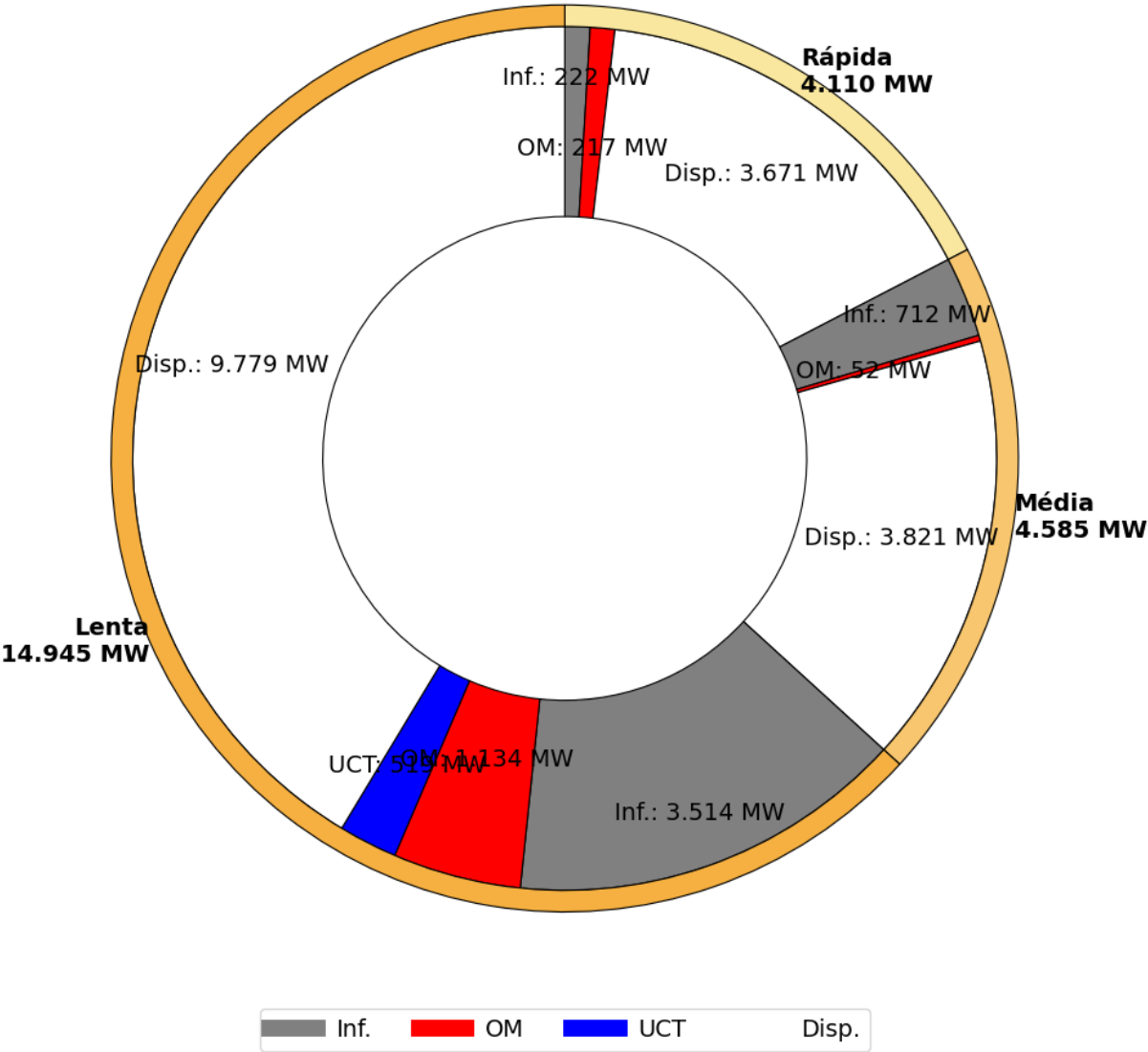


Disponibilidade, Geração e CVU - 29/12/2025 - 19:00



Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 29/12/2025 — Horário: 09:30:00
Total de disponibilidade considerada: 23.640 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM

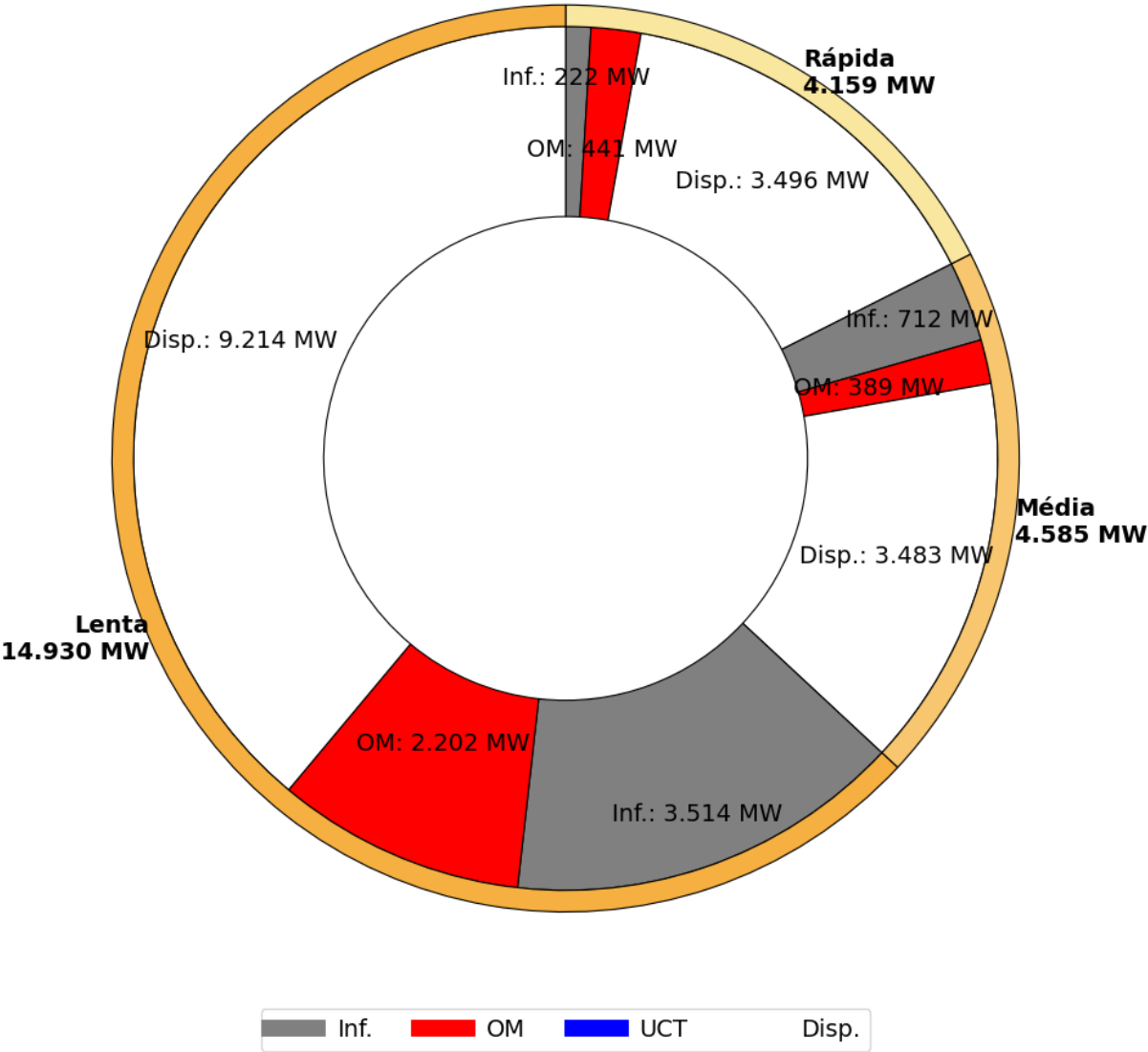


Categoria	CVU Médio (R\$/MWh)		
	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	R\$ 182,44	R\$ 139,11	R\$ 1.223,81
Média	R\$ 396,07	R\$ 140,29	R\$ 1.006,65
Lenta	R\$ 158,18	R\$ 264,59	R\$ 502,10

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

Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 29/12/2025 — Horário: 19:00:00
Total de disponibilidade considerada: 23.674 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM

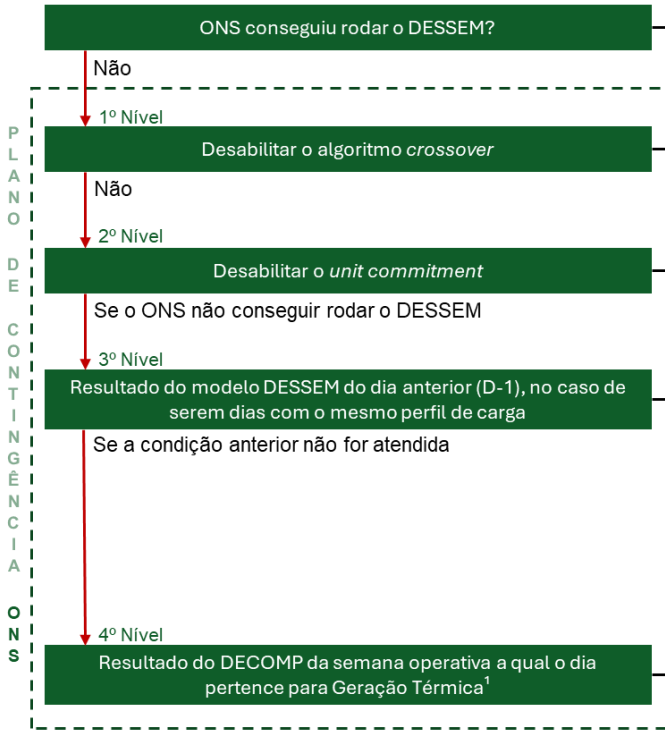


Categoria	CVU Médio (R\$/MWh)		
	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	R\$ 249,17	R\$ 261,40	R\$ 1.282,96
Média	R\$ 515,23	R\$ 698,95	R\$ 1.028,11
Lenta	R\$ 181,80	R\$ 296,89	R\$ 508,54

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

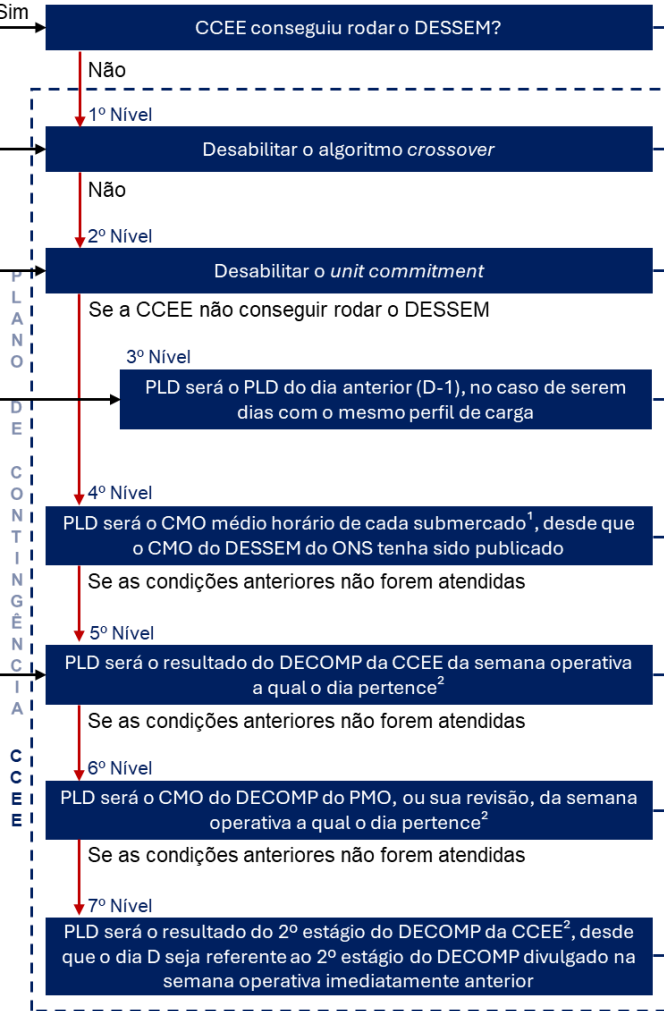
Contingência	ONS	CCEE
29/dez	-	-
28/dez	-	-
27/dez	-	-
26/dez	-	-
25/dez	-	-
24/dez	-	-
23/dez	-	-
22/dez	-	-
21/dez	-	-
20/dez	-	-
19/dez	-	-
18/dez	-	-
17/dez	-	-
16/dez	-	-
15/dez	-	-
14/dez	-	-
13/dez	-	-
12/dez	-	-
11/dez	-	-
10/dez	-	-
09/dez	-	-
08/dez	-	-
07/dez	-	-
06/dez	-	-
05/dez	-	-
04/dez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

ONS
Operador Nacional
do Sistema Eléctrico



CCEE segue a contingência adotada pelo ONS

ccee



D I V U L G A Ç Ã O
D O
P L D

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

OPERUH.DAT

- **Vazão defluente mínima da UHE Santa Branca (60 m³/s)**

```
&-----
&PERUH REST Ind T Descricao VL Inicial
&XXXXX XXXXXX xxxxxx x xxxxxxxxxxxxxx xxxxxxxxxxxx
&-----
...
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    09348  L      RHQ
&OPERUH ELEM    09348 122  S.BRANCA      6    1.0
&OPERUH LIM     09348  I      F          60.00
&
```

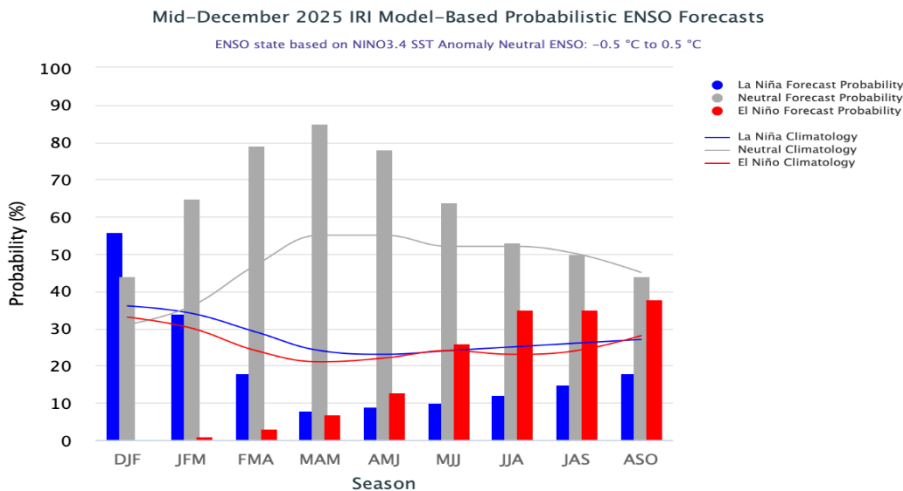
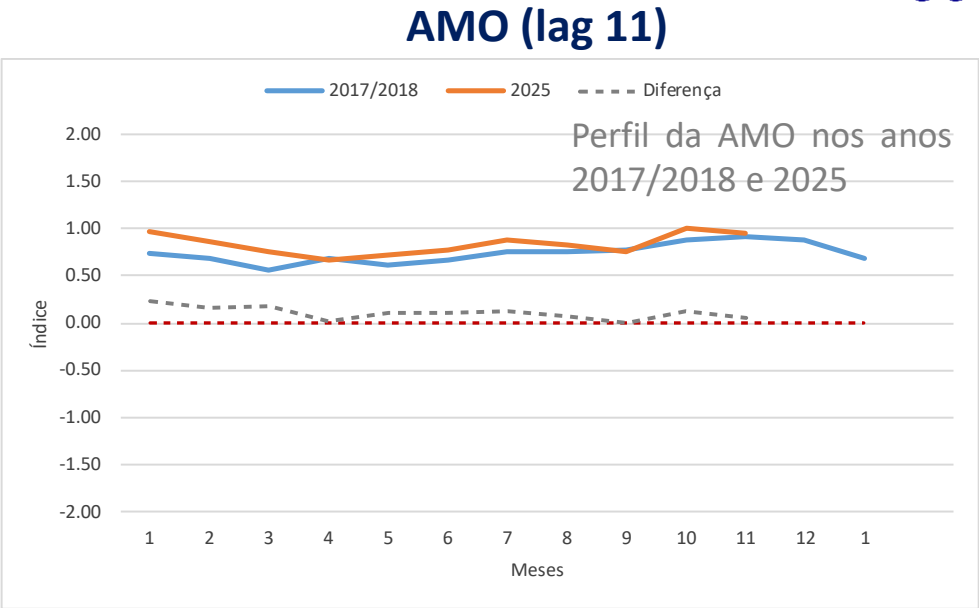
Para conferir mais detalhes:
[Sessão Previsibilidade](#)

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

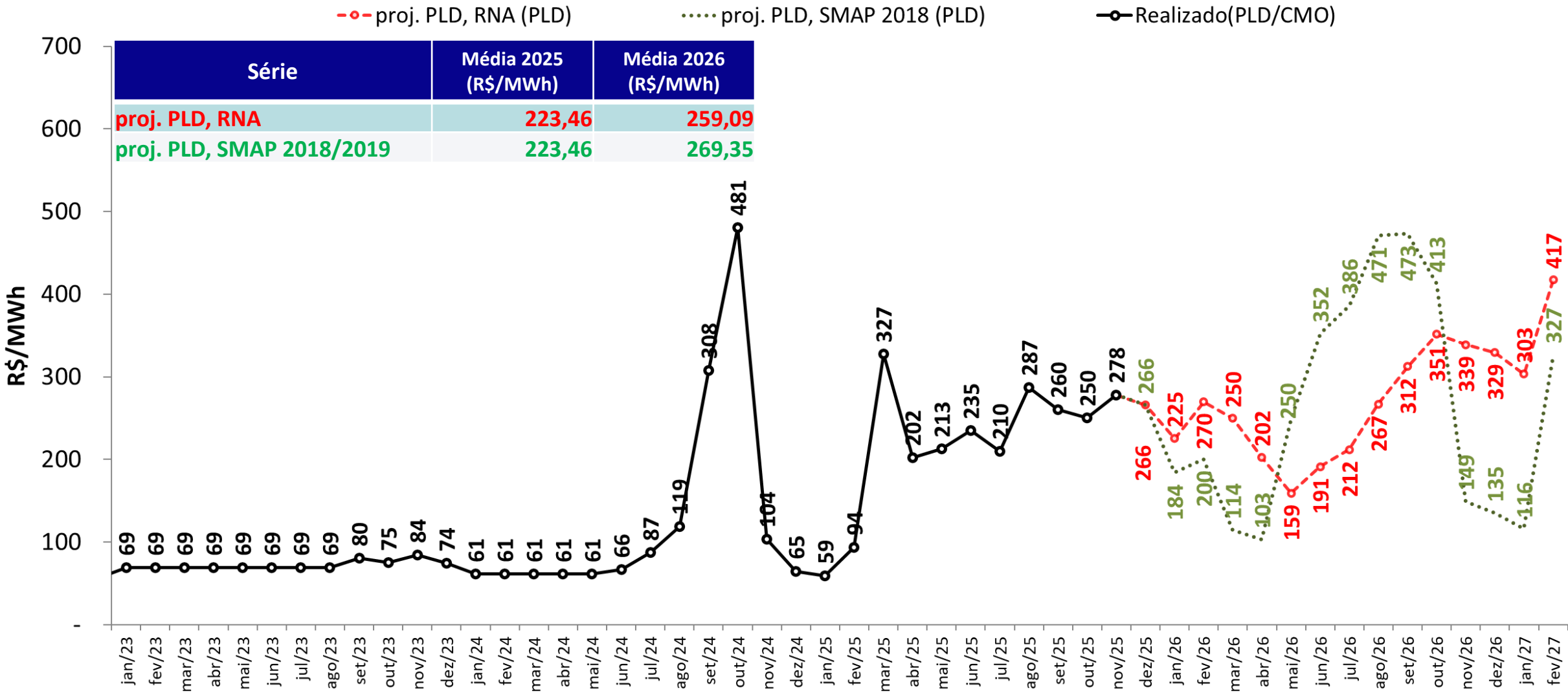
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2017 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2018 a fevereiro de 2020 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até junho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até junho de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas



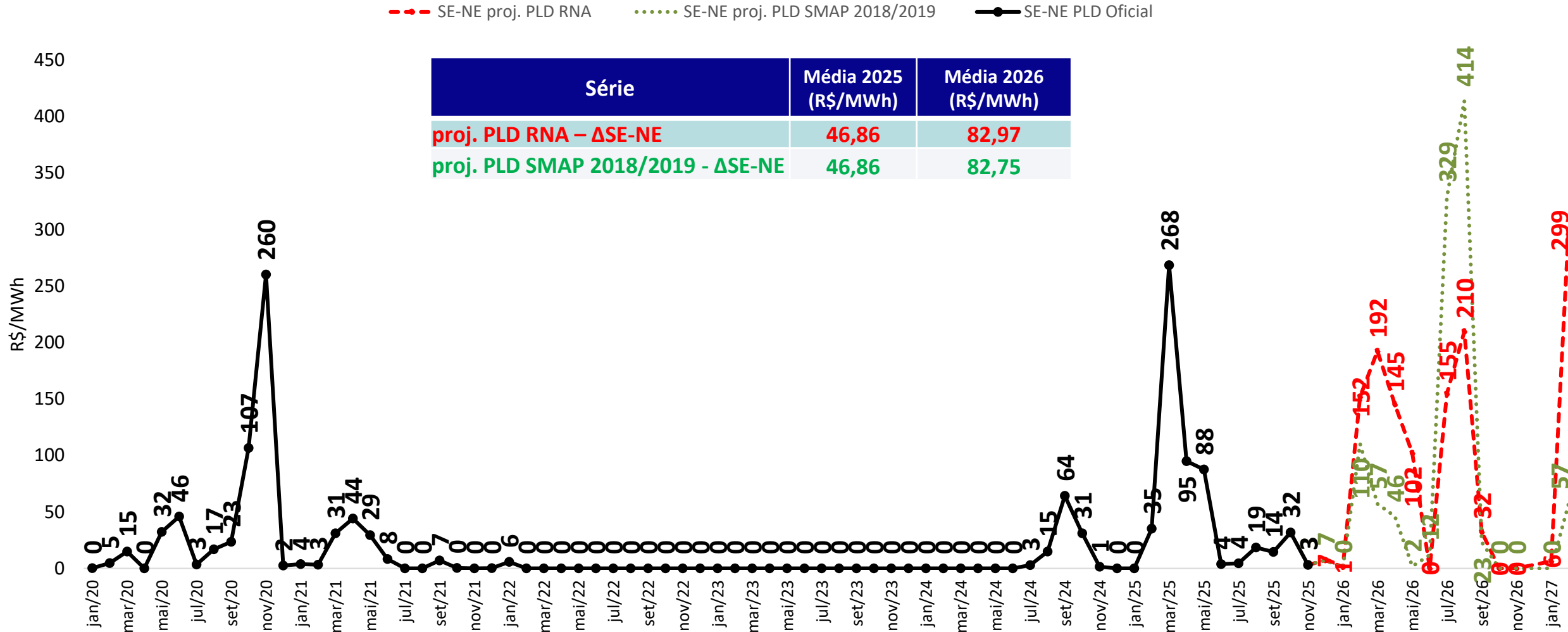
ENSO

ENSO	NINO 3.4	mês	1º	2º	3º	4º	5º	6º
			2018/2019	2021/2022	2017/2018	2023/2024	2022/2023	2011/2012
			-0.8	-1.0	-0.1	-0.5	-0.9	-1.1
			-0.8	-0.8	0.0	-0.1	-1.0	-0.9
			-0.5	-0.7	0.2	0.1	-1.1	-0.8
			-0.2	-0.5	0.4	0.5	-1.1	-0.5
			0.0	-0.3	0.3	0.8	-0.8	-0.4
			0.1	-0.4	0.3	1.0	-0.7	-0.4
			0.1	-0.5	-0.2	1.4	-1.0	-0.7
			0.5	-0.6	-0.4	1.6	-1.1	-0.8
			0.9	-0.9	-0.6	1.7	-1.0	-1.1
			0.9	-0.9	-1.0	2.0	-0.9	-1.2
			0.9	-1.1	-1.0	2.0	-0.9	-1.1
			0.7	-0.9	-1.0	1.8	-0.7	-0.9



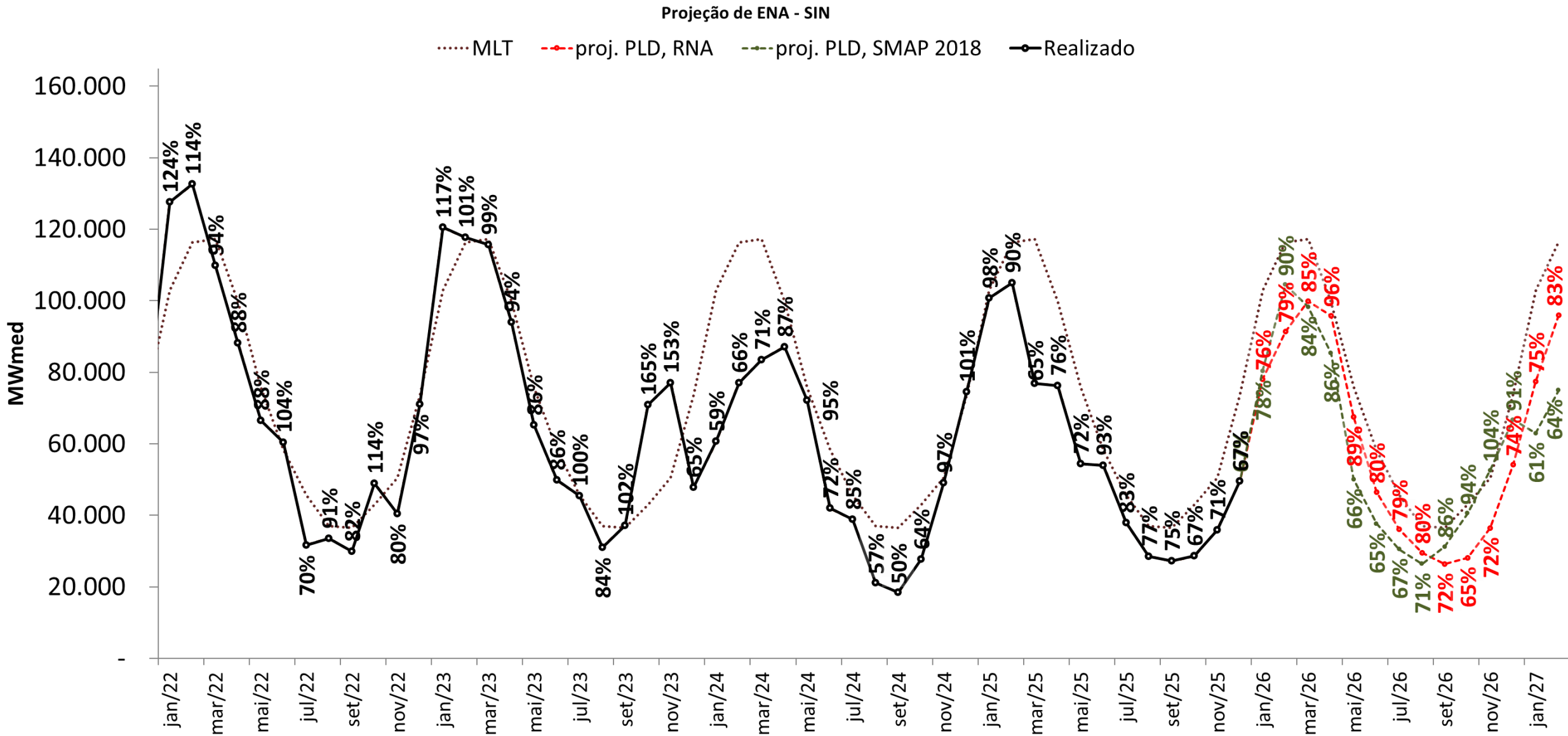
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



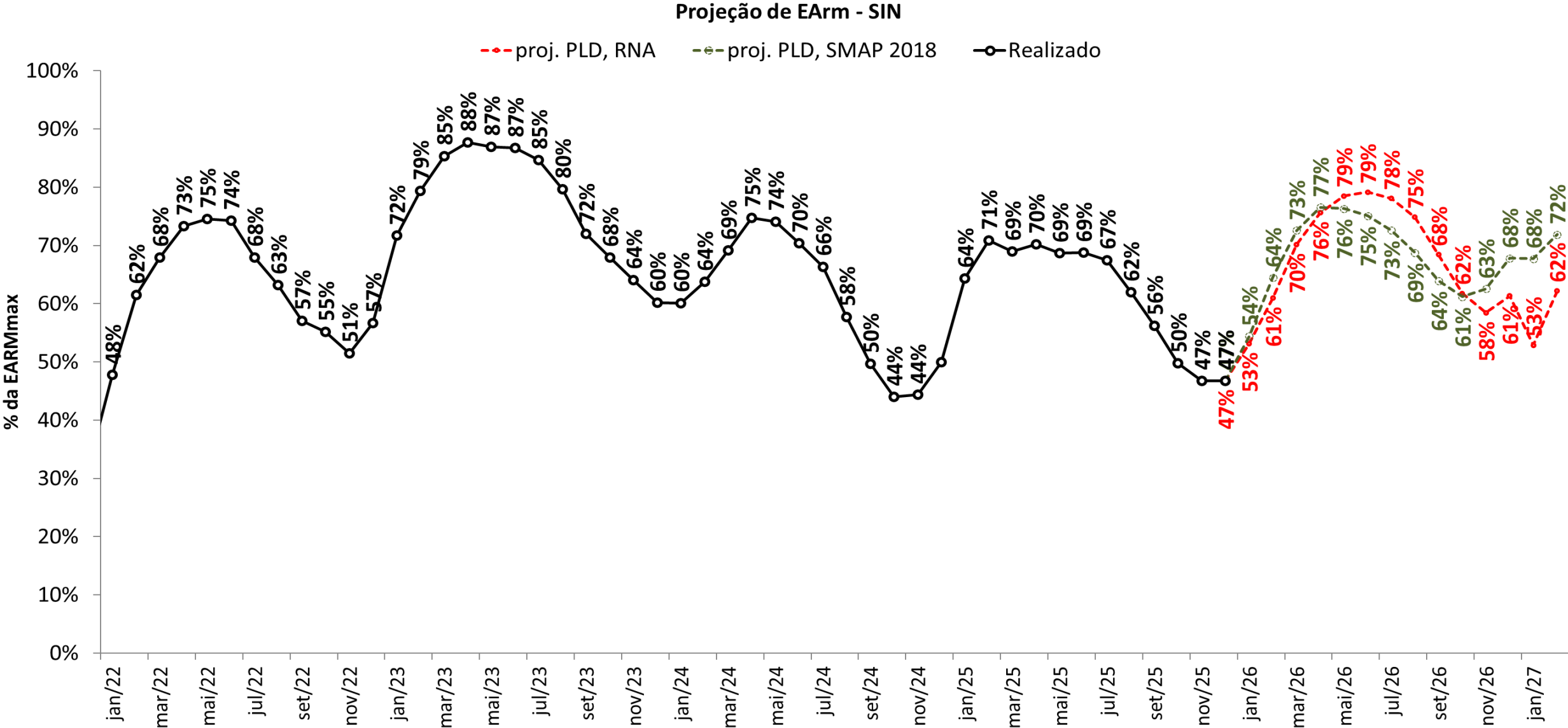
Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026

projeção de energia natural afluyente
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019

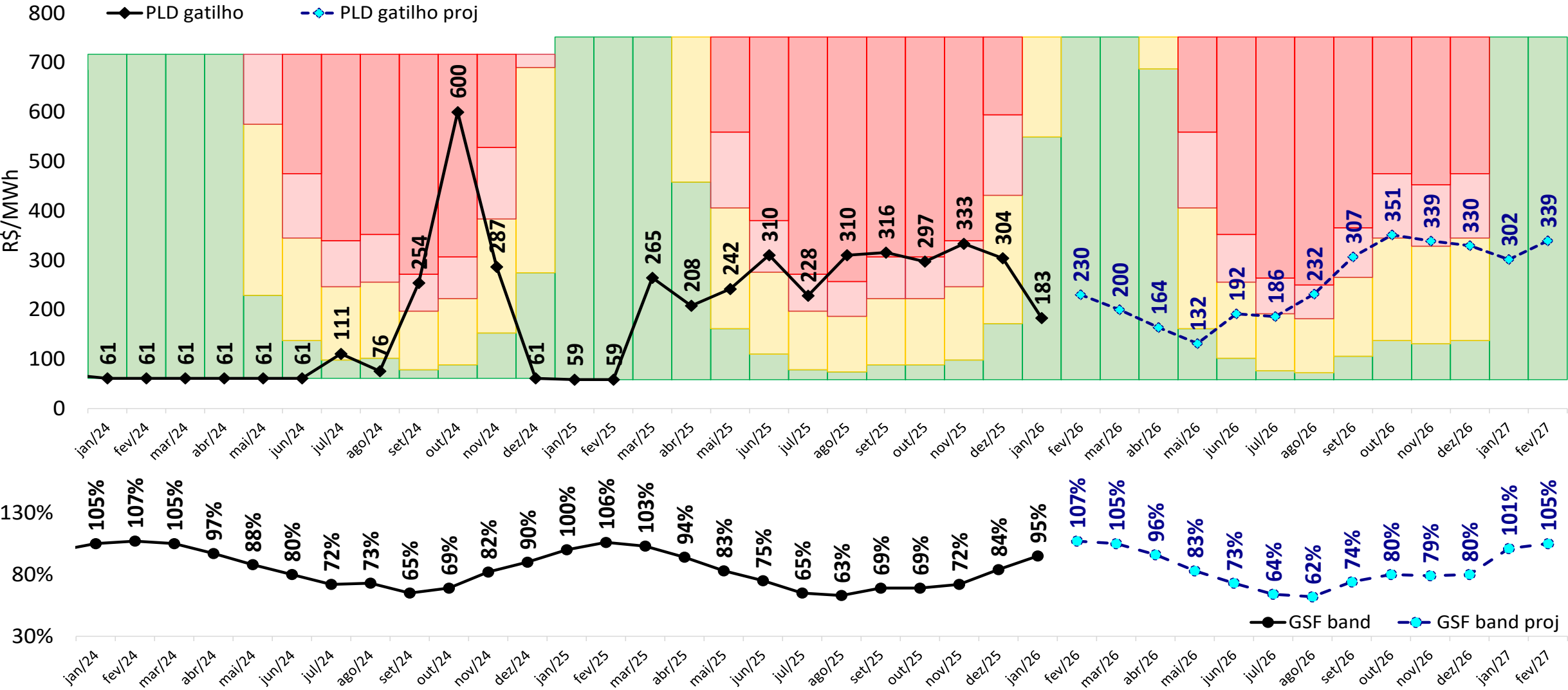


projeção de energia armazenada

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

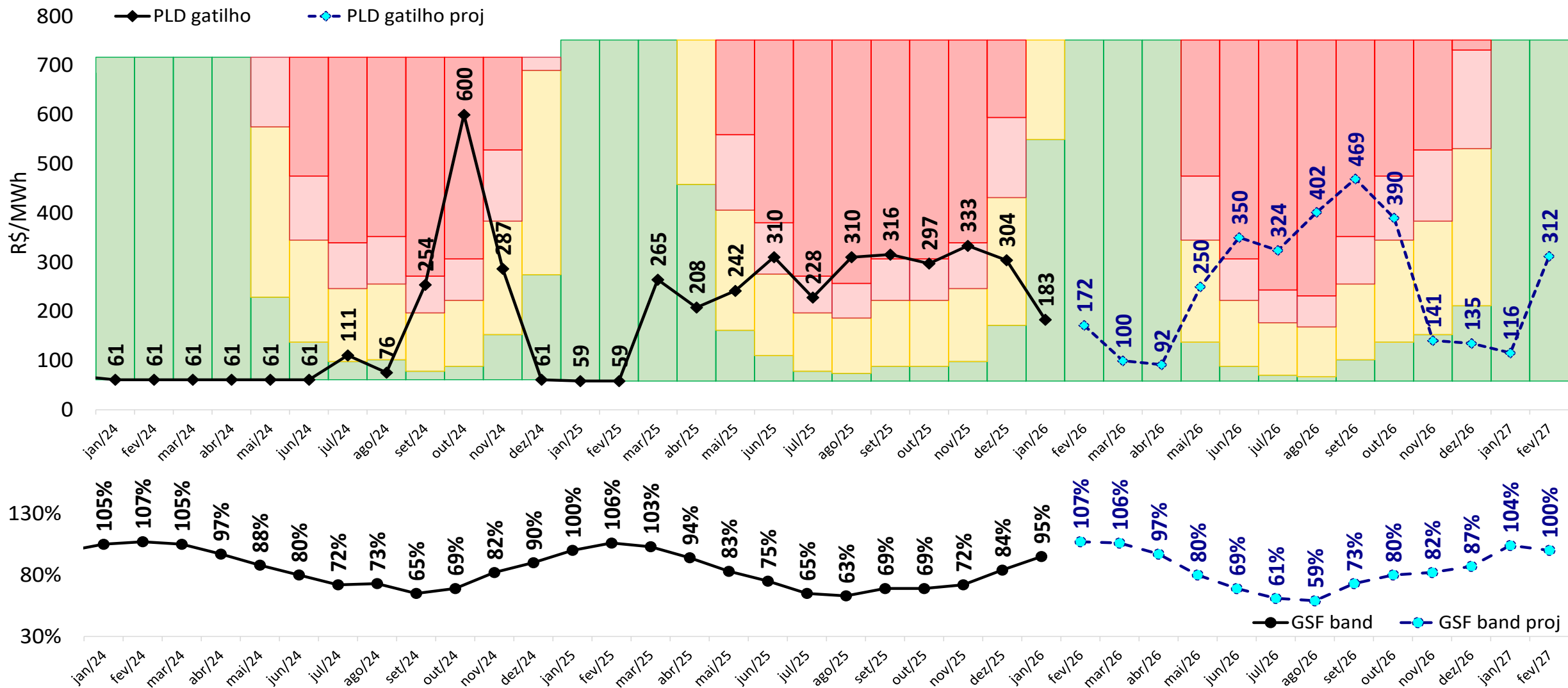


projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018/2019



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - **publicação dos decks e resultados**
- próximos encontros do PLD
- anexos

- desde março de 2015, por um prazo de 2 anos, ficam disponíveis no site da CCEE os dados de entrada e as saídas dos modelos Newave e Decomp utilizados para os estudos de projeção do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD;
- os arquivos serão disponibilizados na biblioteca virtual do site da CCEE e poderão ser acessados pelo caminho:
 - home > preços > painel de preços > projeção do PLD



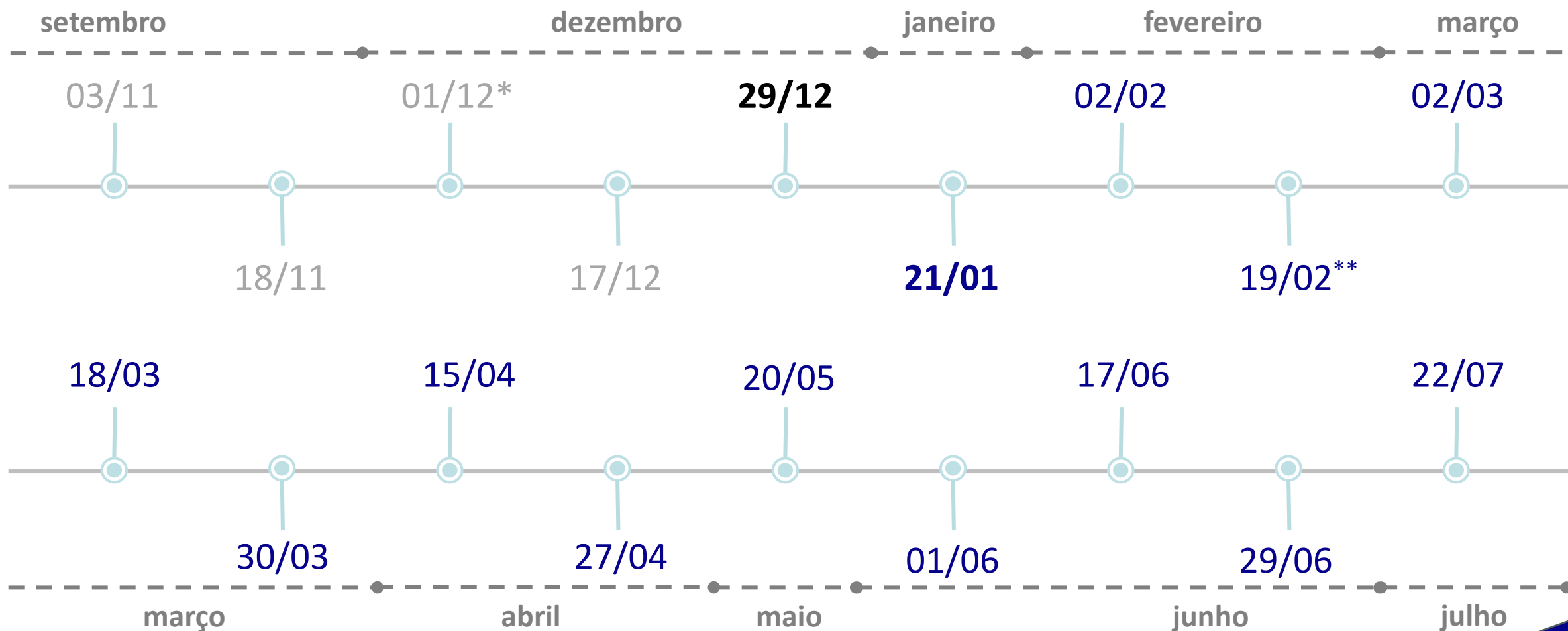
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
jan/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
fev/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
mar/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
abr/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
mai/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
jun/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
jul/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
ago/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
set/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
out/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
nov/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
dez/26	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
jan/27	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
fev/27	01_jan26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	01_jan26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “01_jan26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de janeiro de 2026;
- “logENA”: Projeção de ENA a partir do log da ENA por REE;
- “Mer”: Despacho térmico por Ordem de Mérito;
- “n”: Newave;
- “d_oper”: Decomp de operação;
- “d_preco”: Decomp de preço.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- projeção do PLD
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
29/12/2025



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee

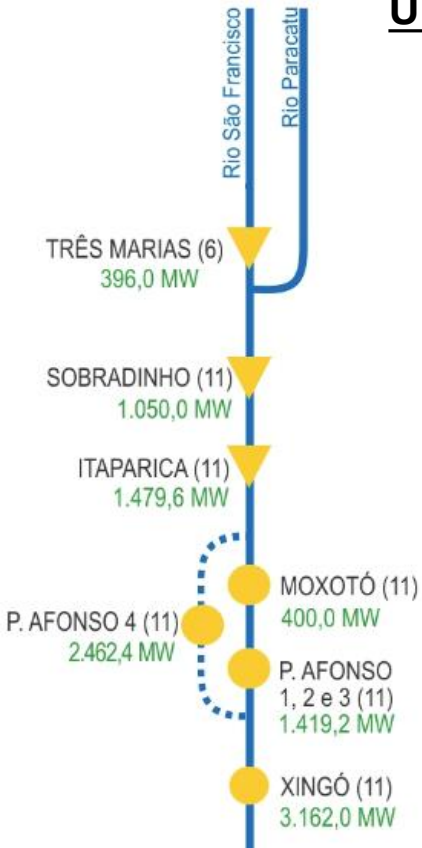
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Anexos

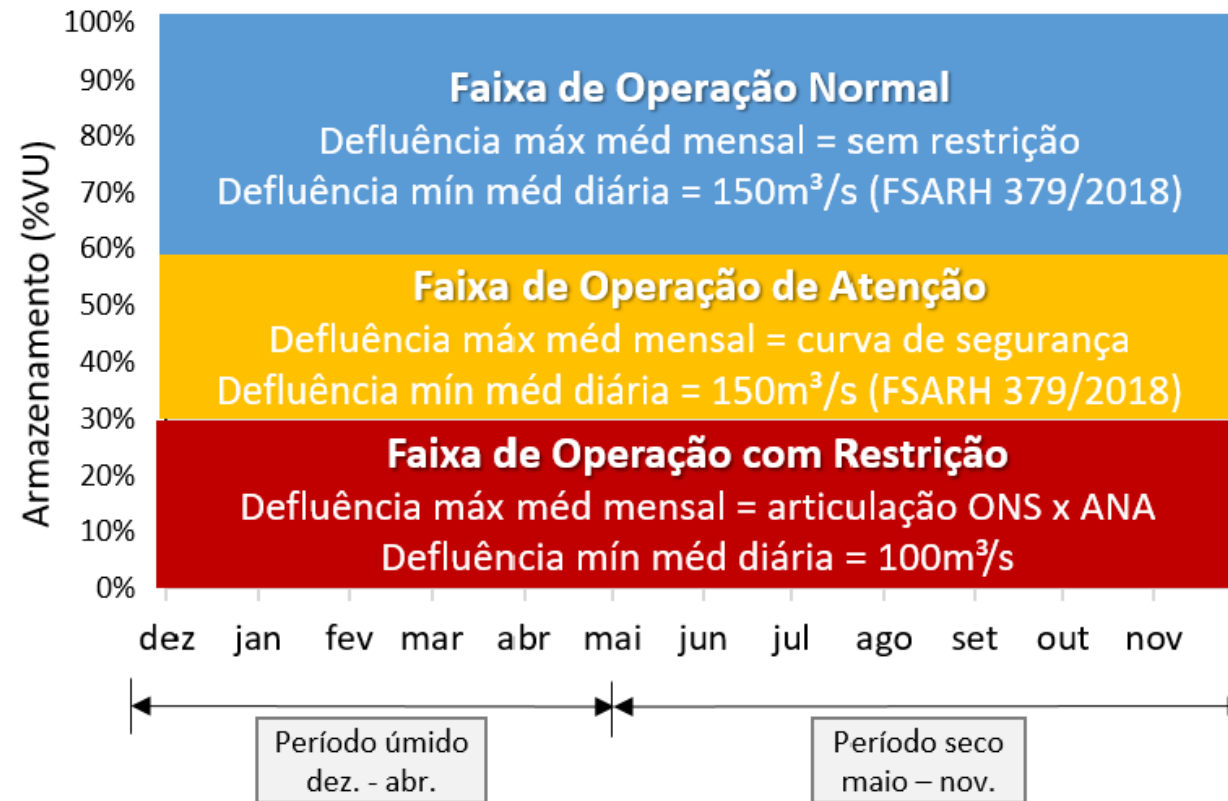
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

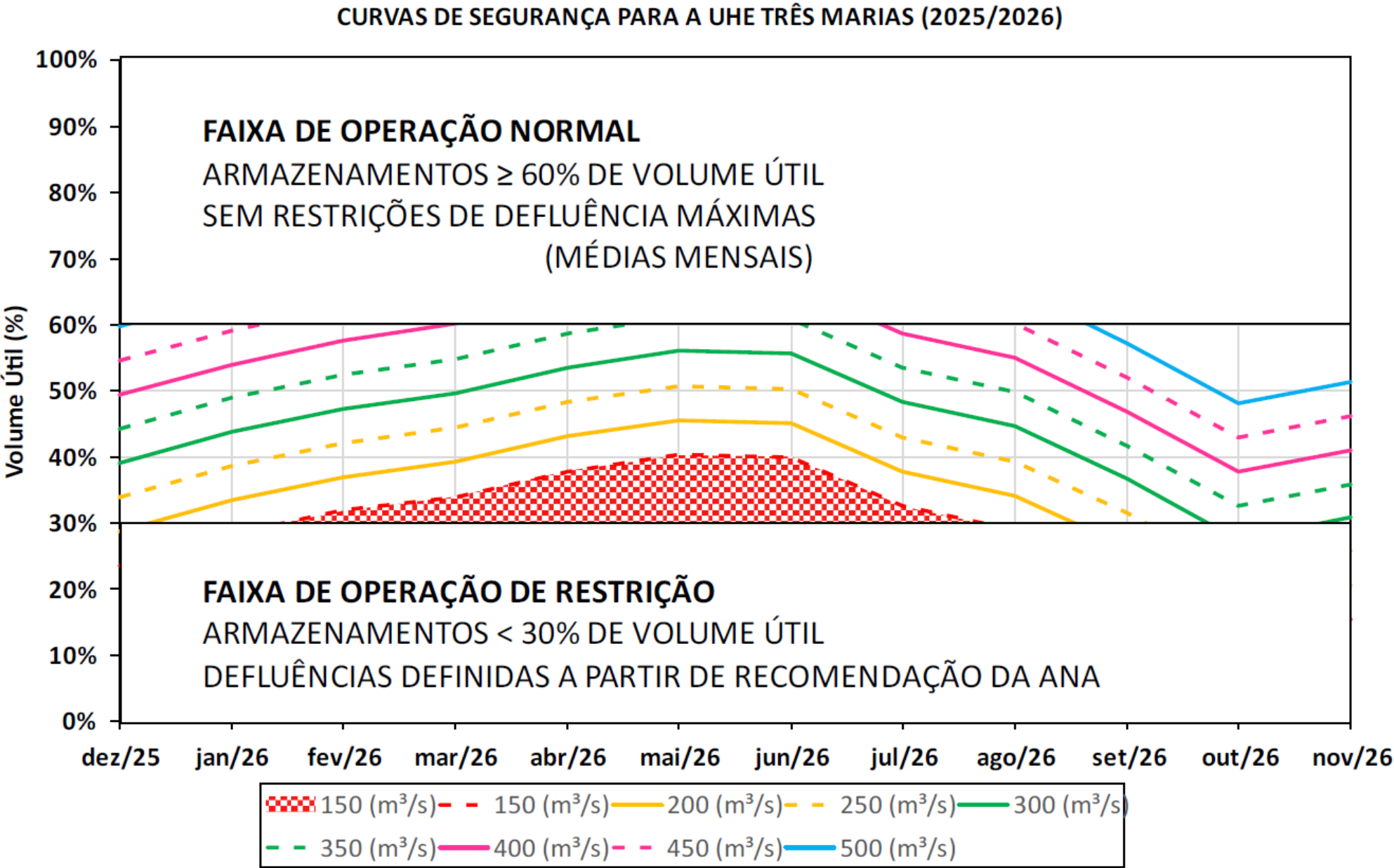
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



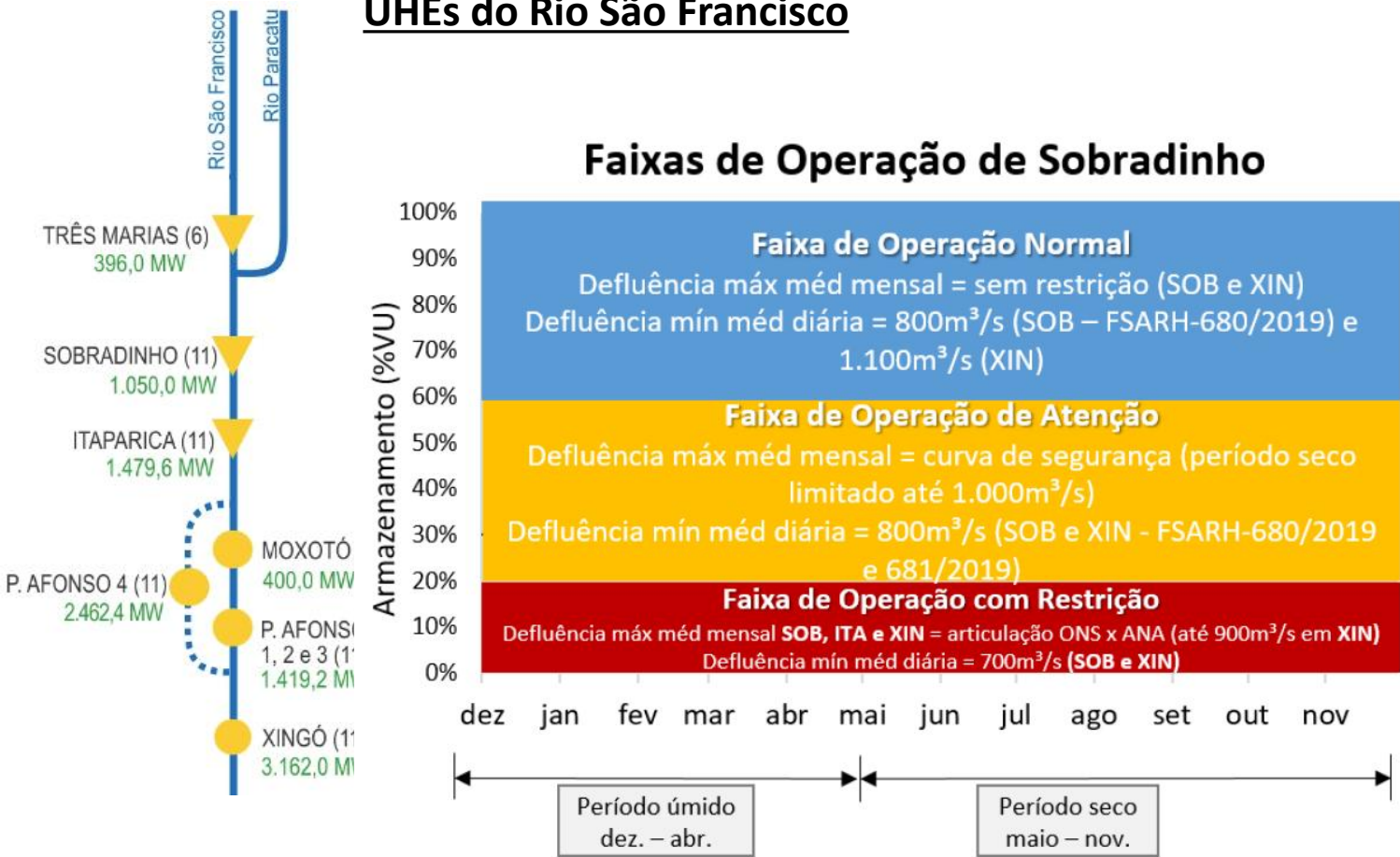
Faixas de Operação de Três Marias



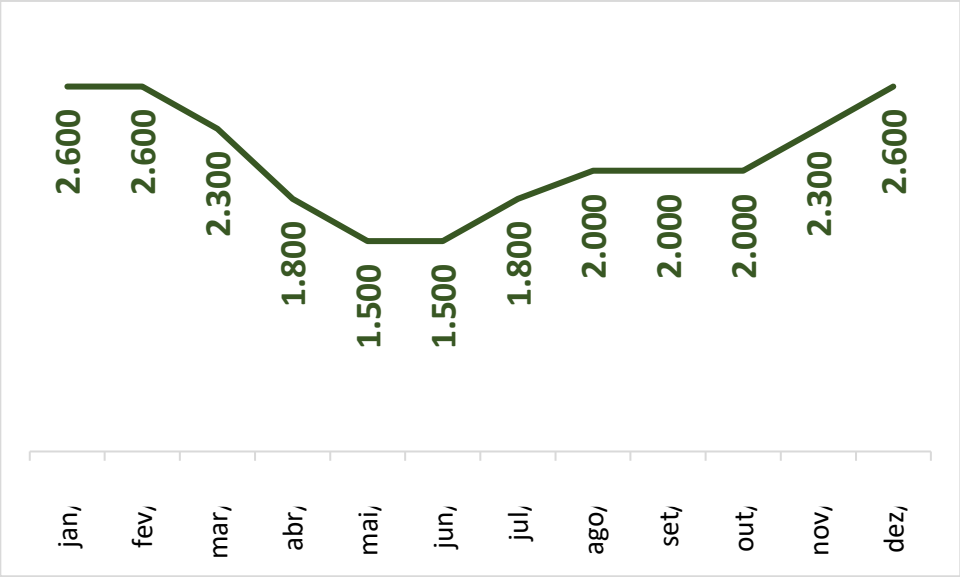


Resolução ANA nº 2.081/2017

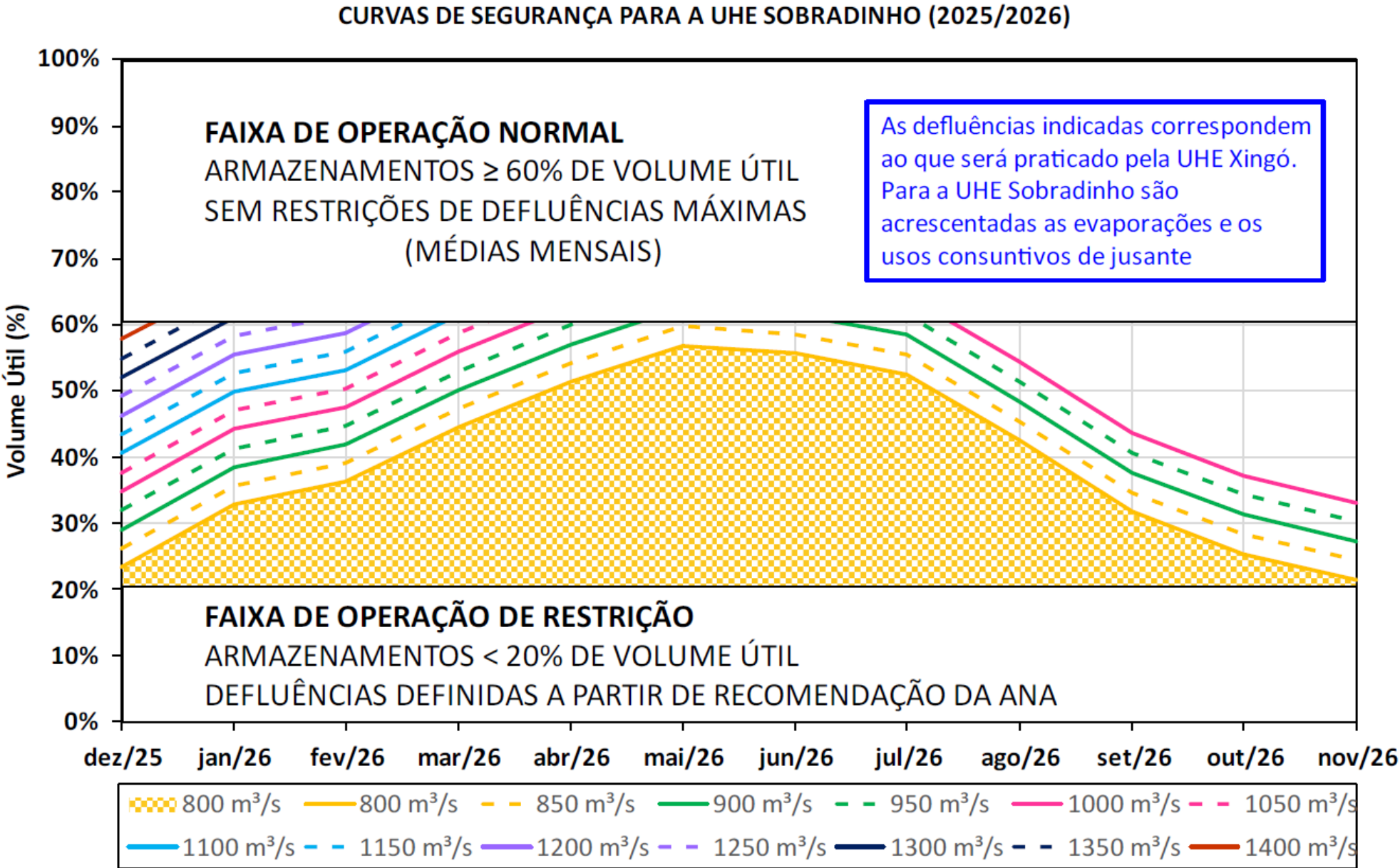
UHEs do Rio São Francisco



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

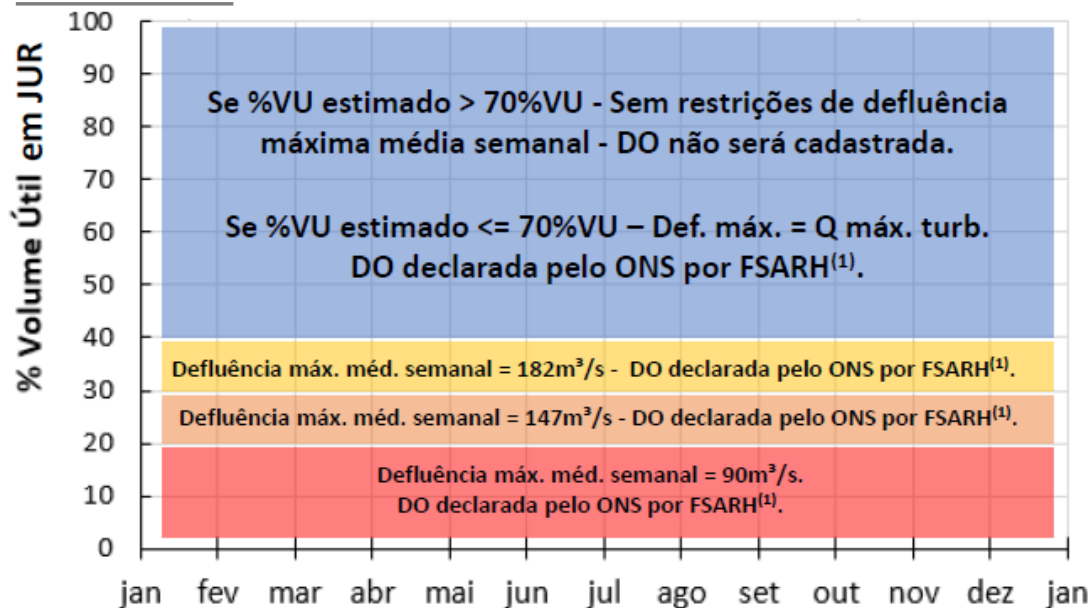


Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

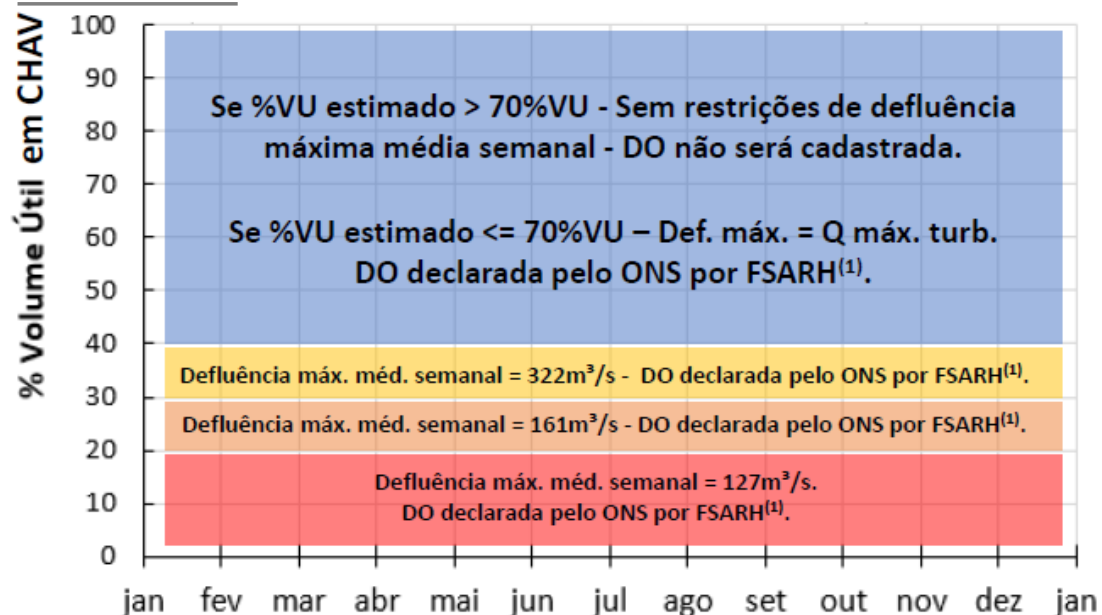


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

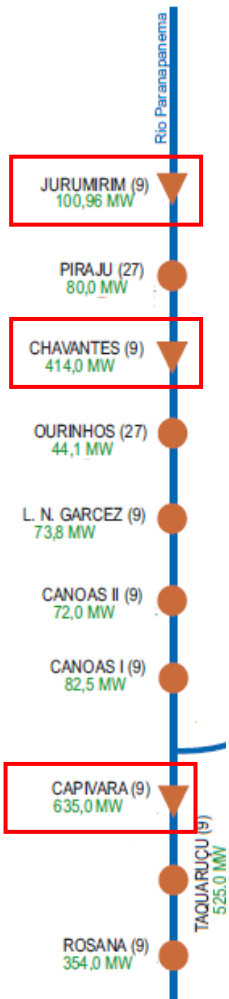
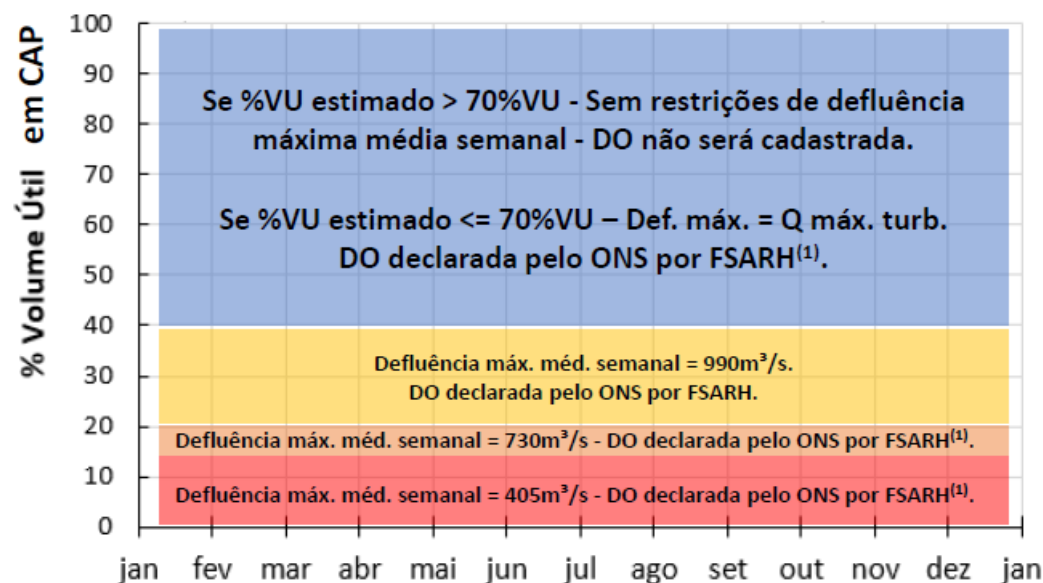
Jurumirim



Chavantes

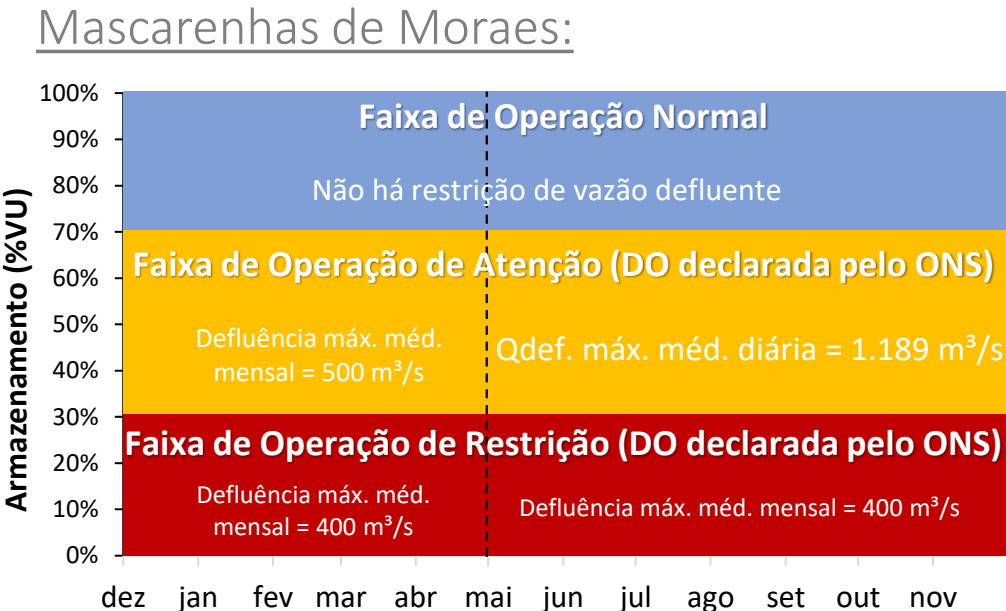
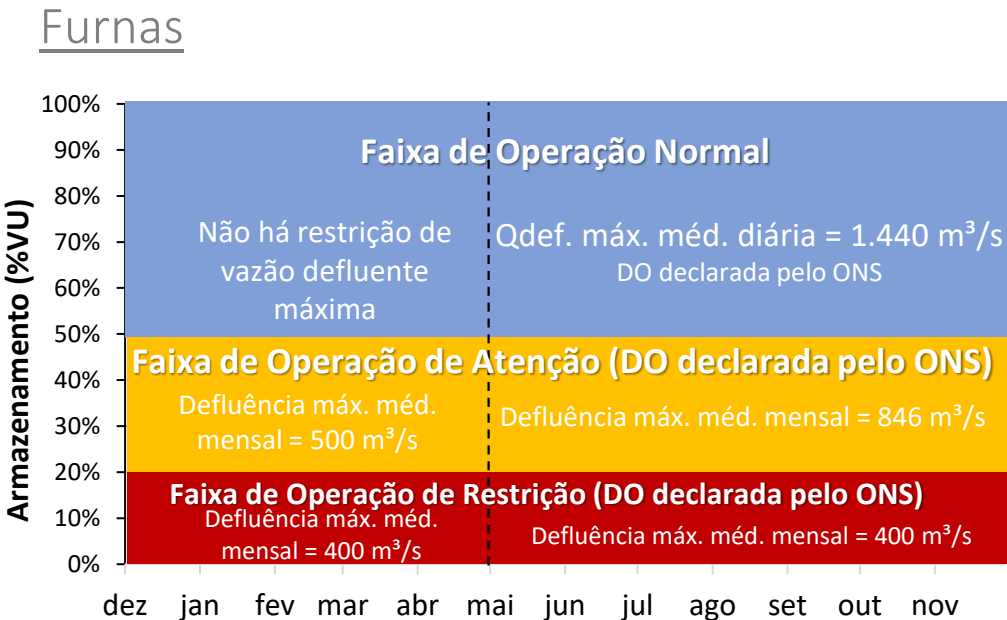
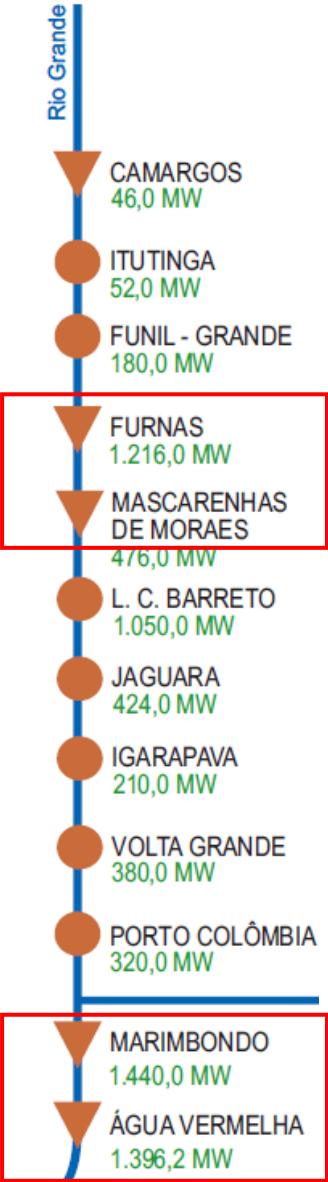


Capivara

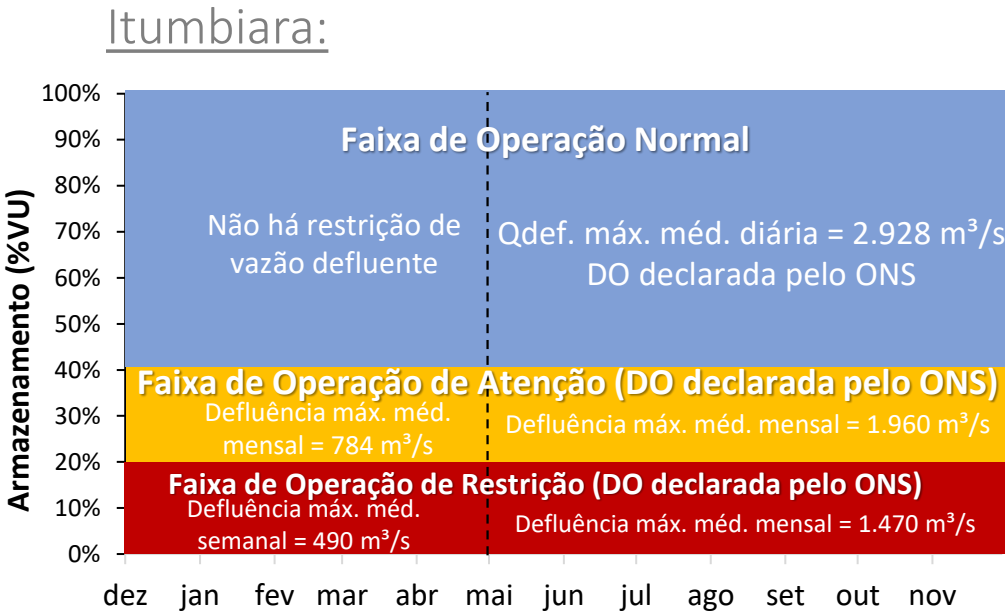
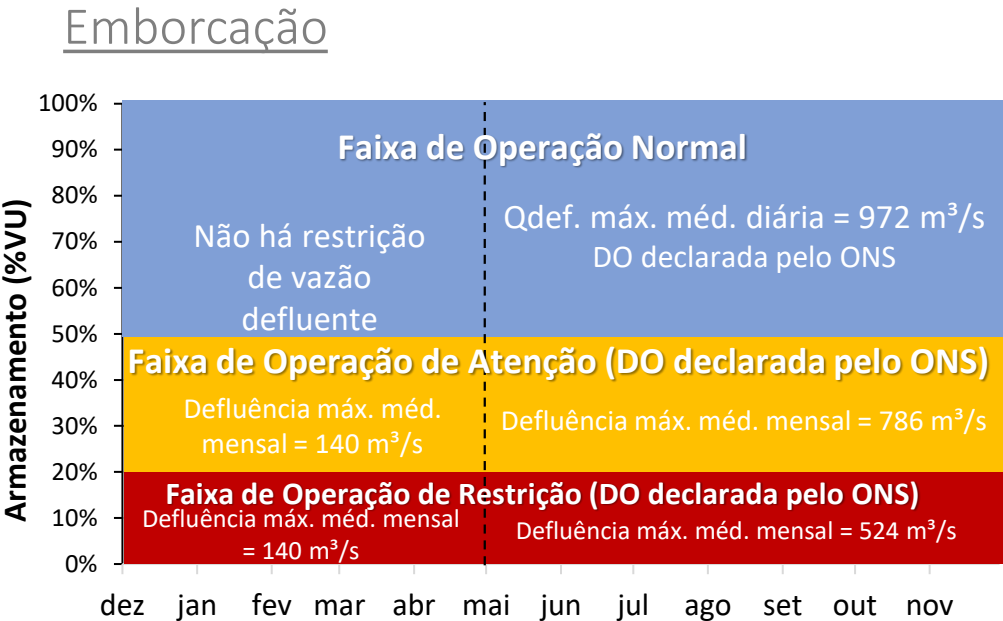
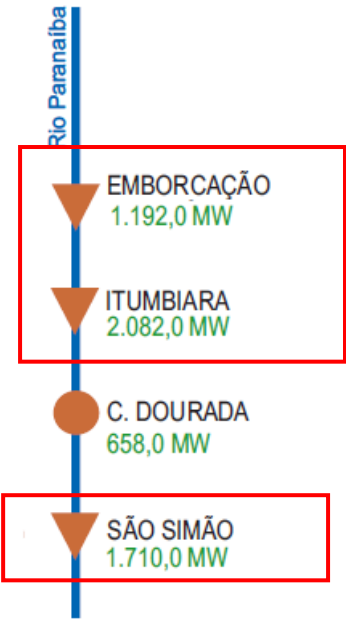


Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



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



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

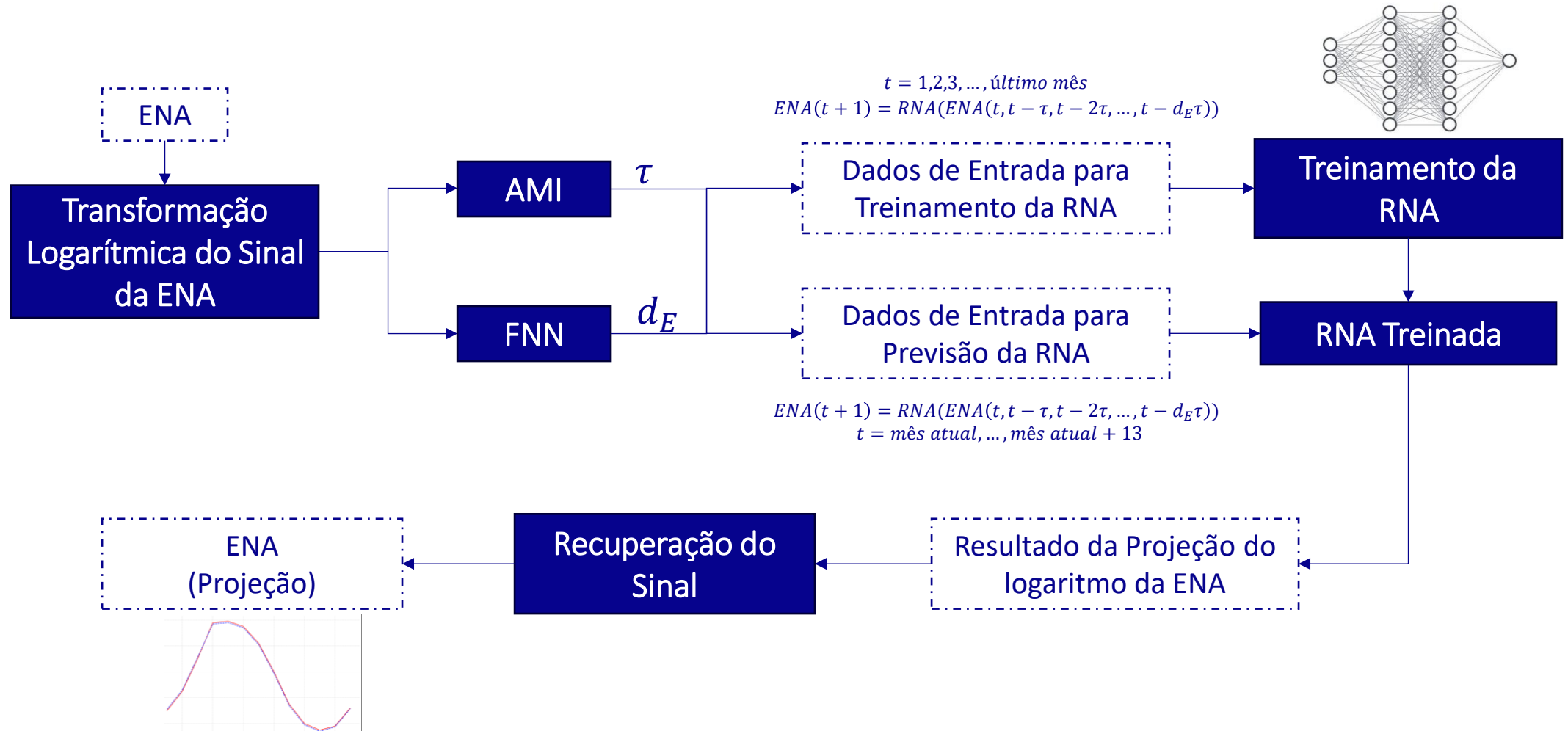
metodologias de previsão de vazões:

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

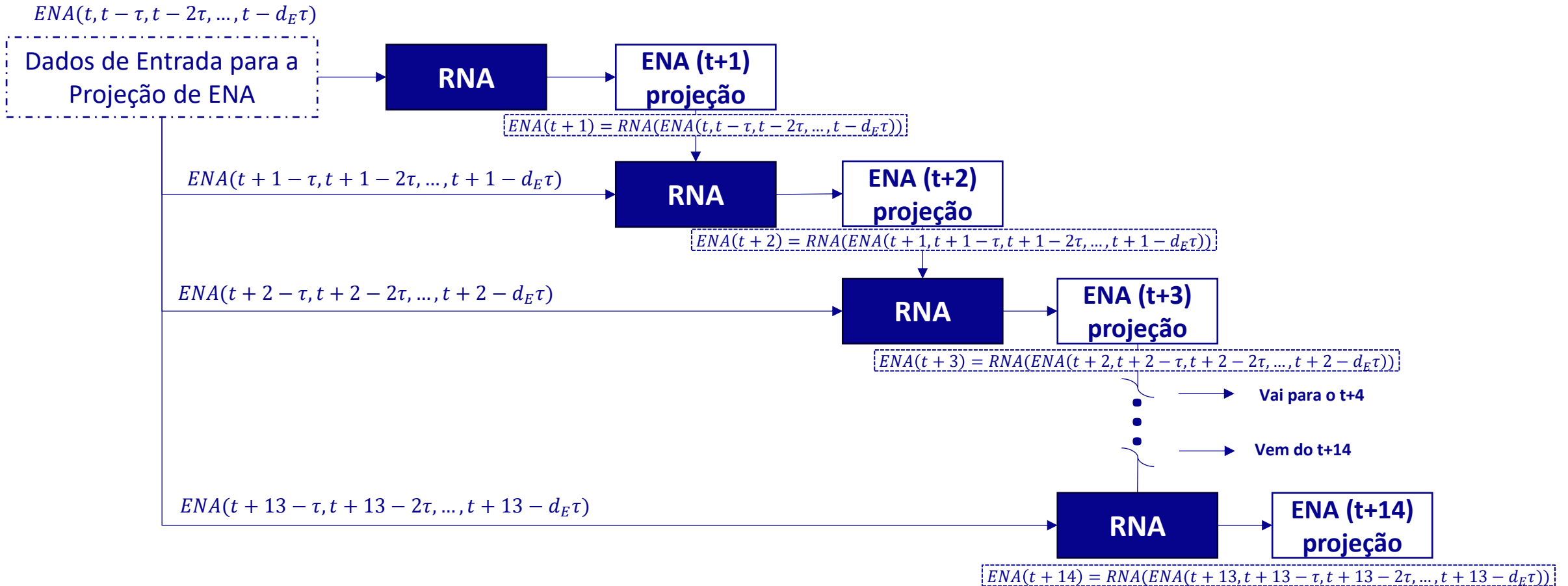
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

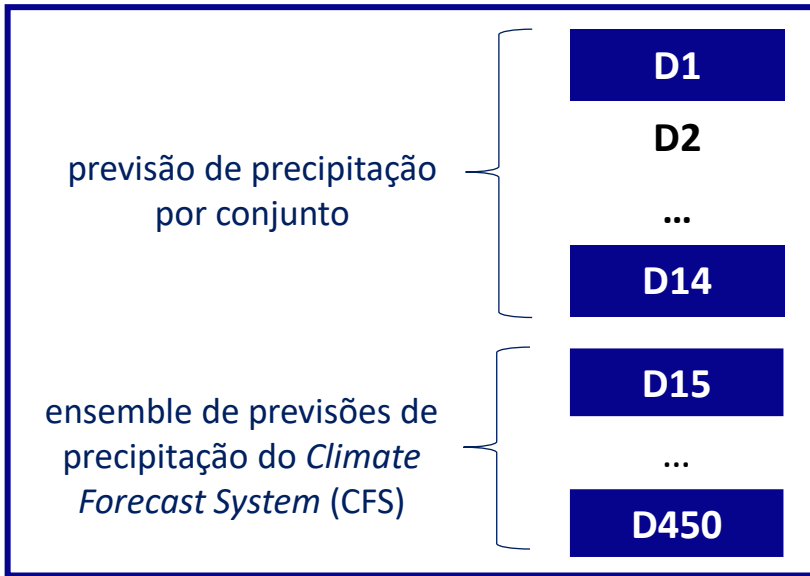


encadeamento da rede neural artificial



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

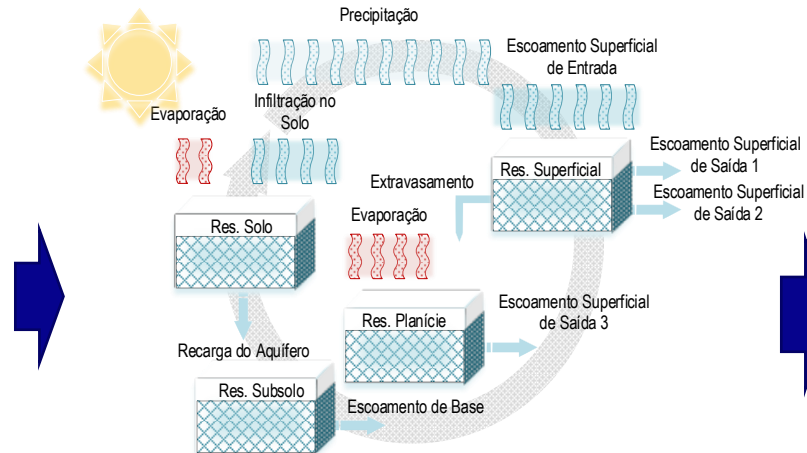
cenarização da precipitação



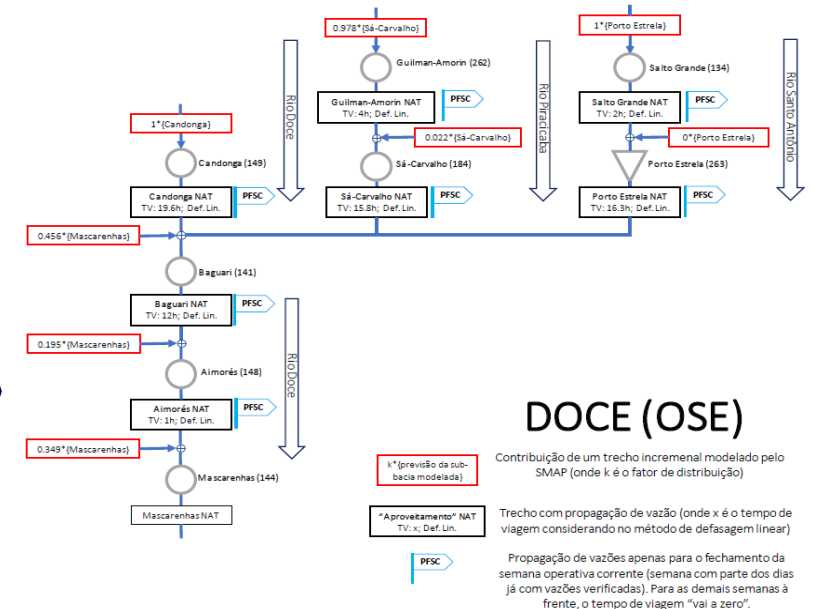
OU



previsão de vazões via SMAP



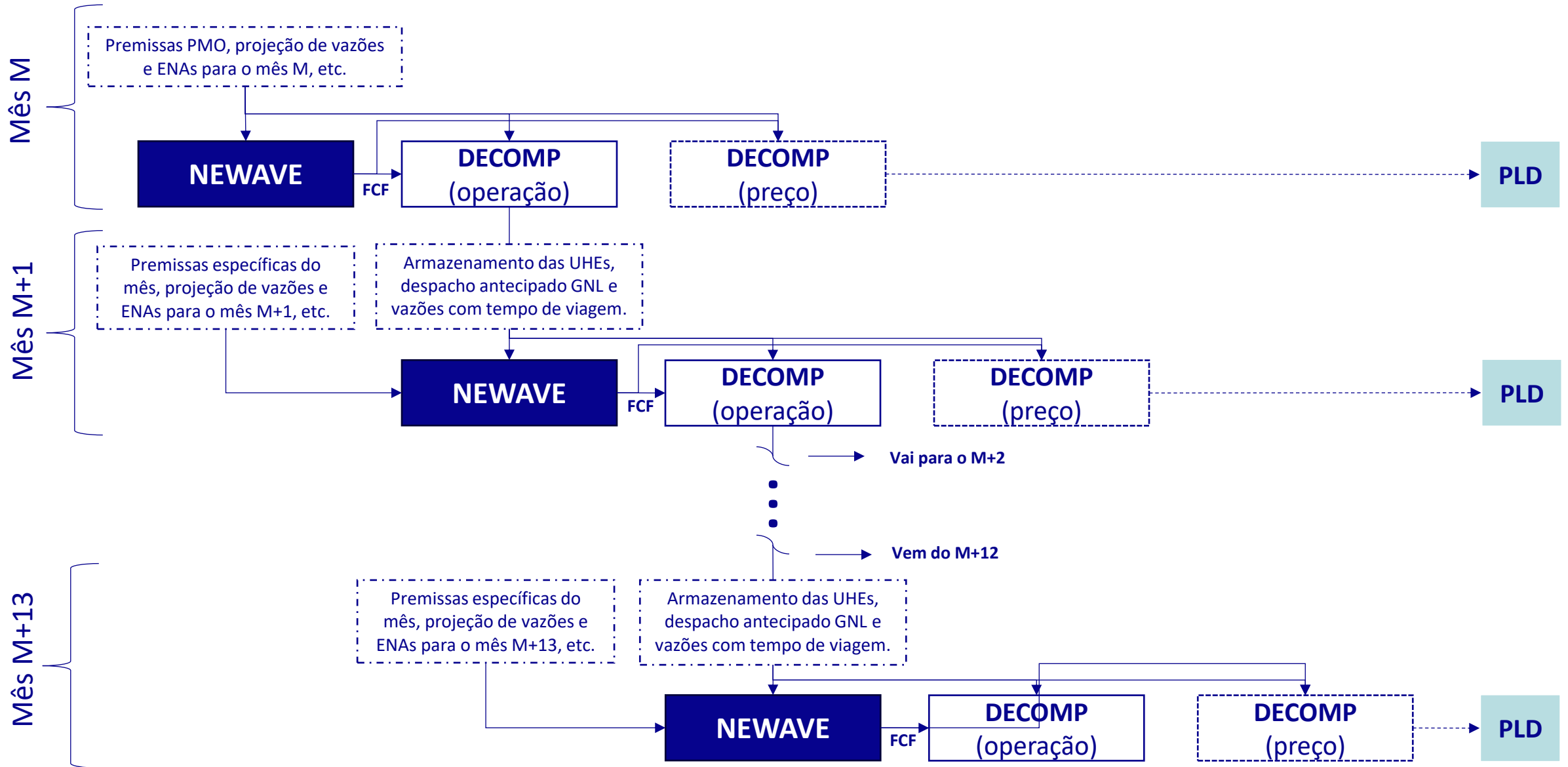
propagação via MPV



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

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

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

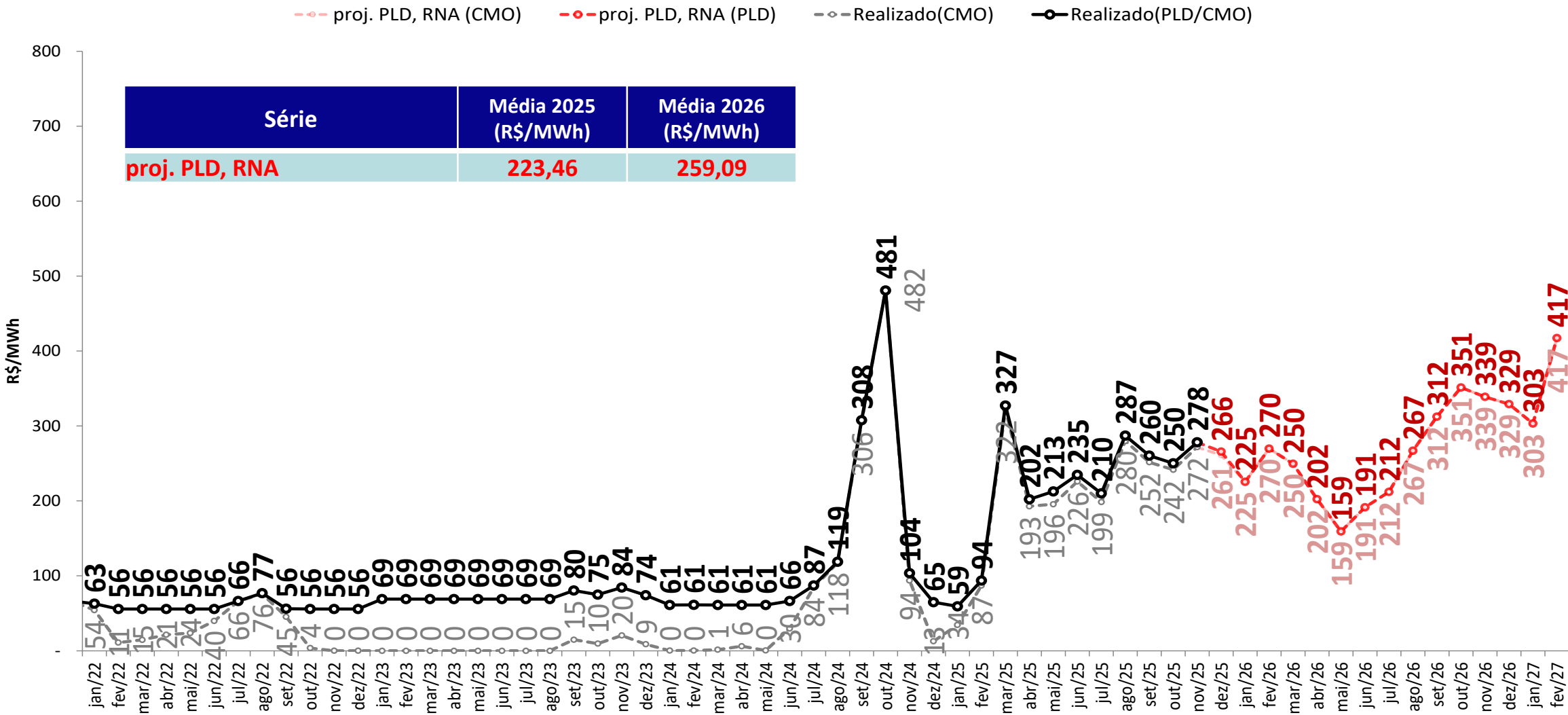


Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projecção.

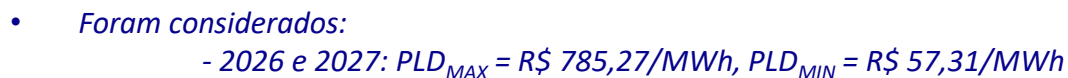
PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2017 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2018 a fevereiro de 2020 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até junho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até junho de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

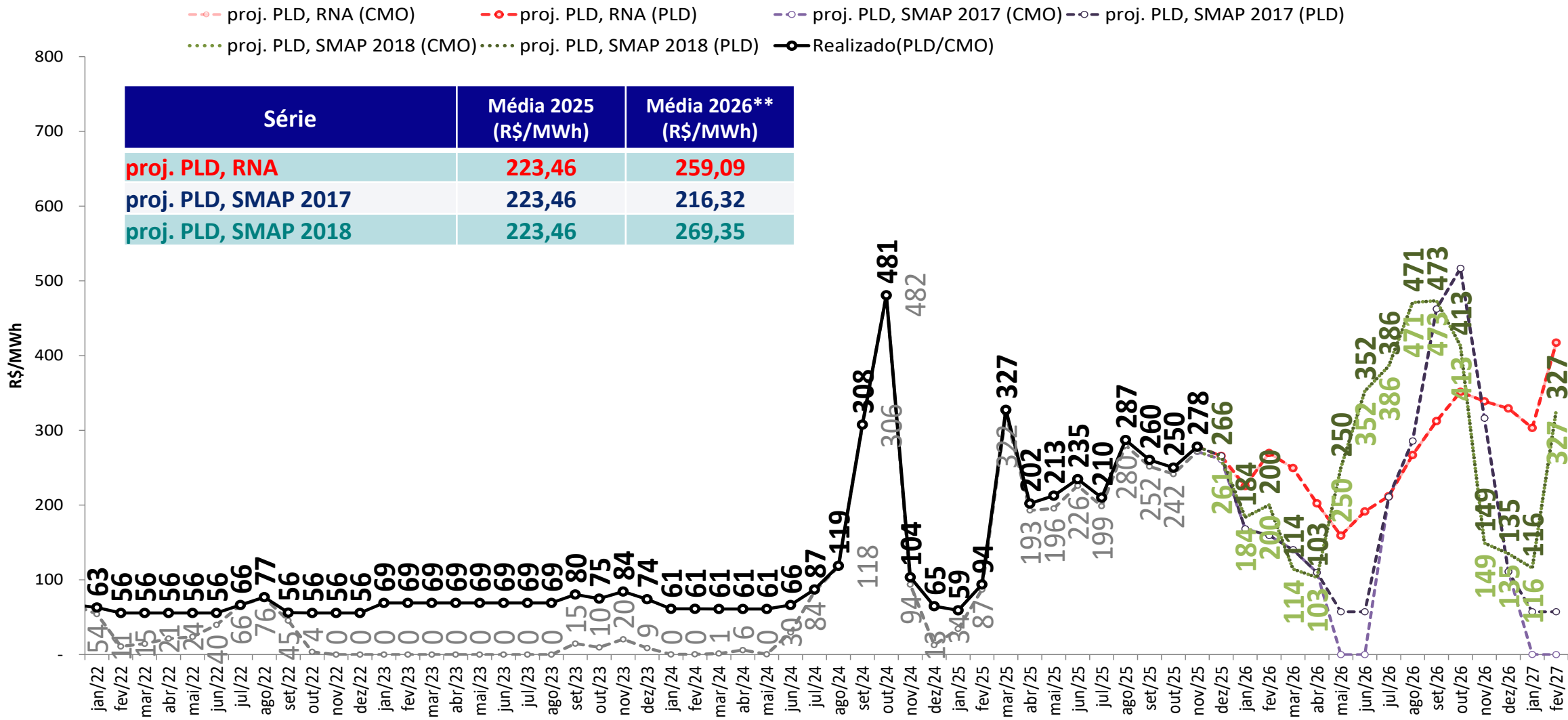


- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$



projeção do PLD – SE/CO

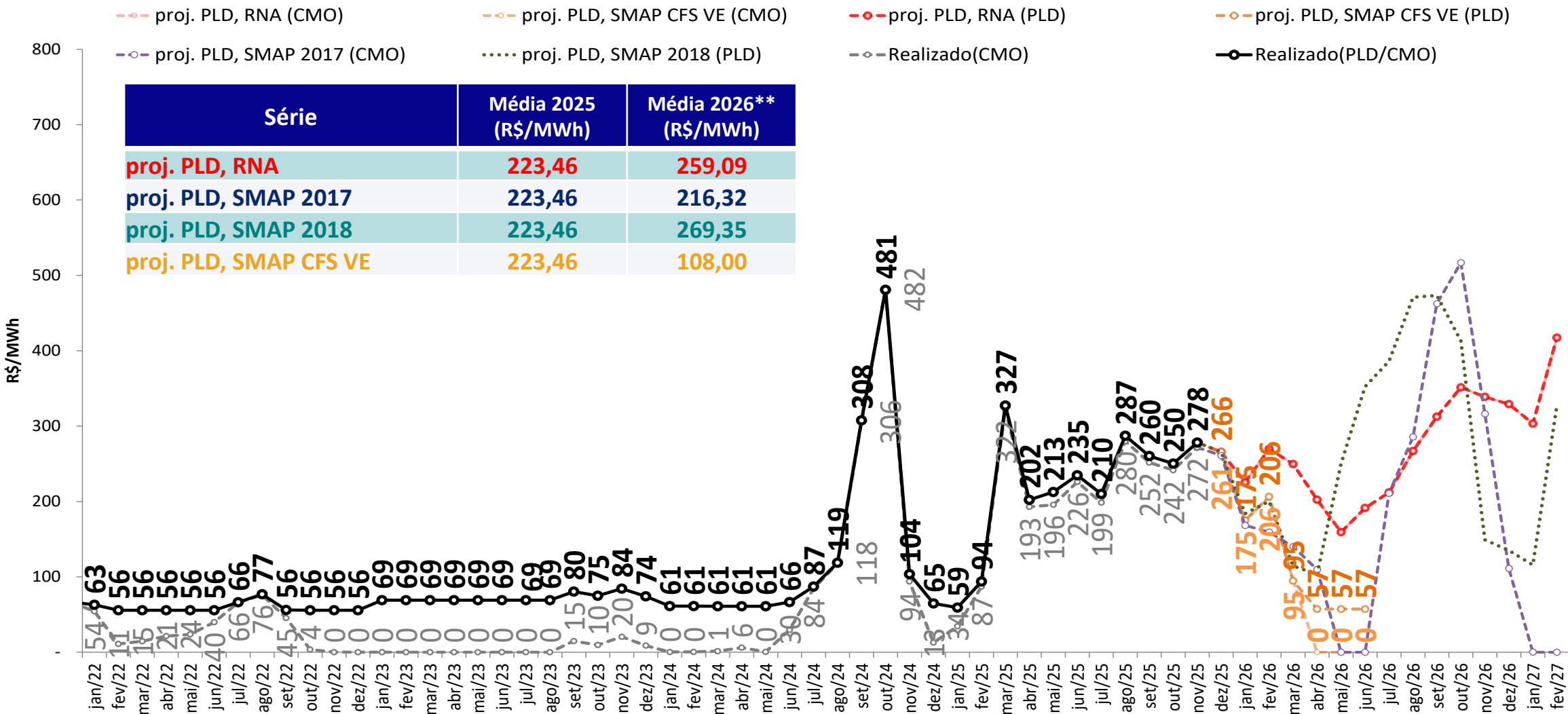
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

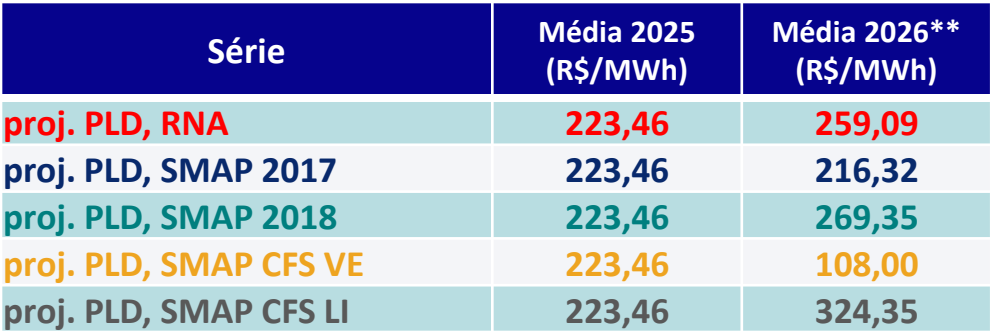
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

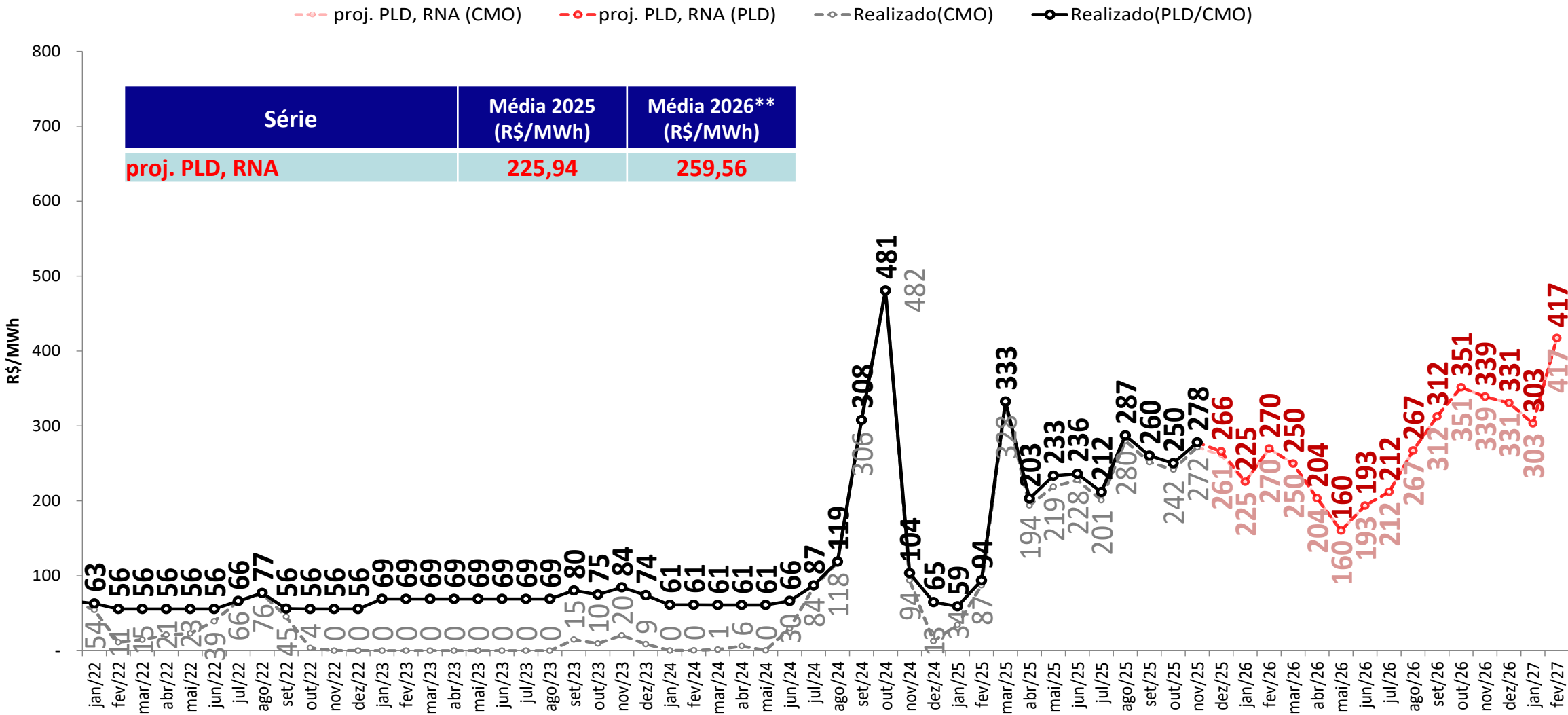


• Foram considerados:

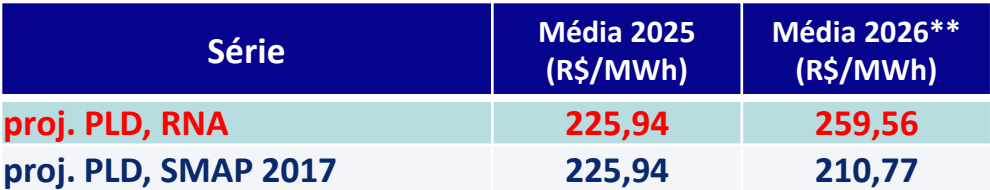
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$



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

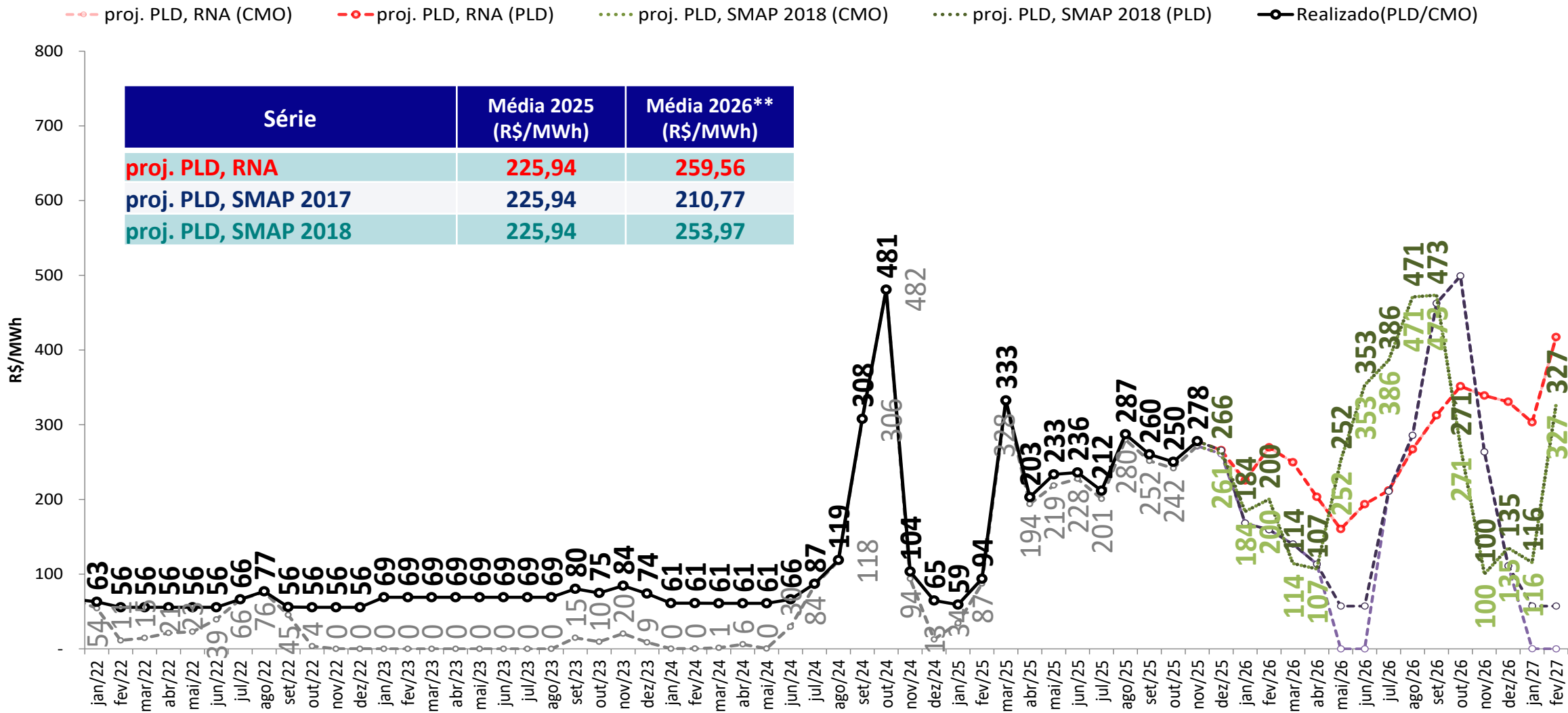


- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$



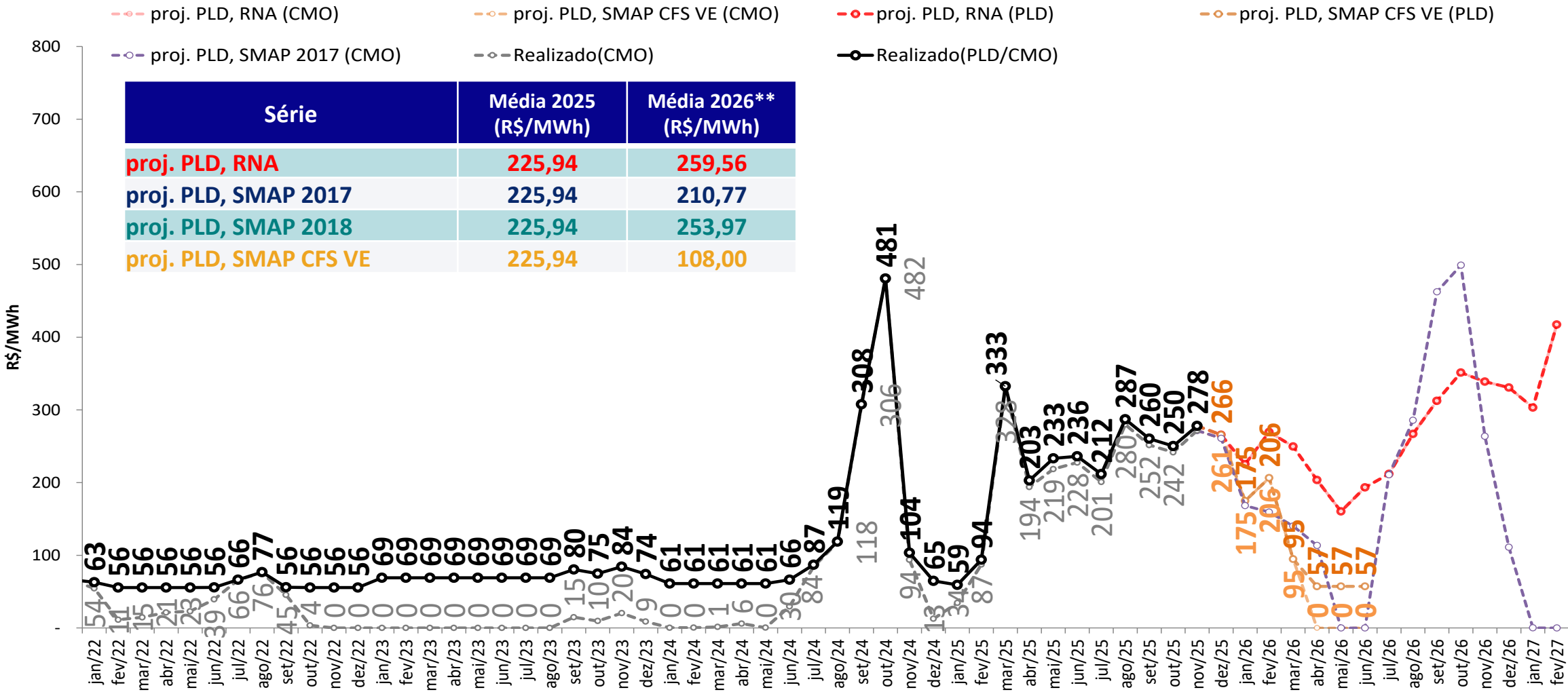
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



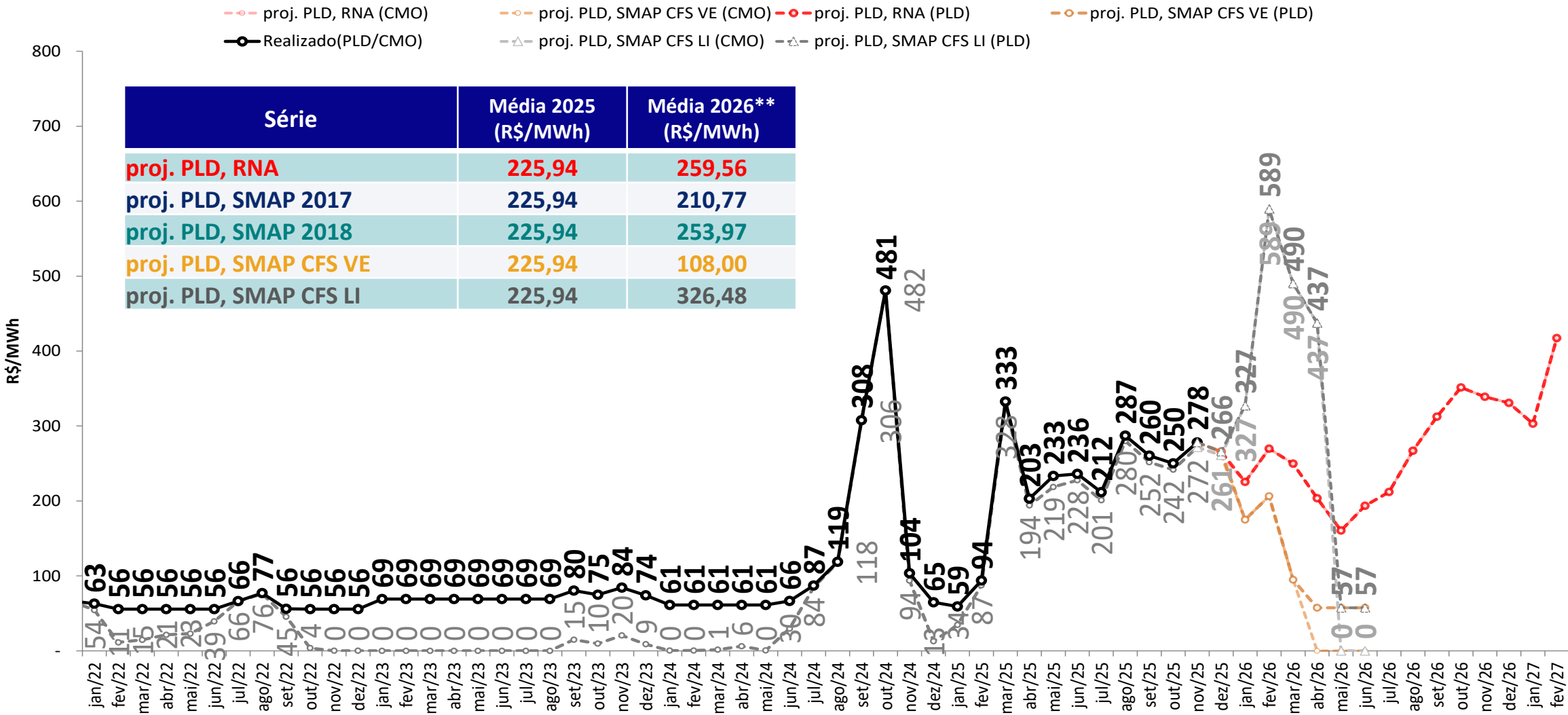
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



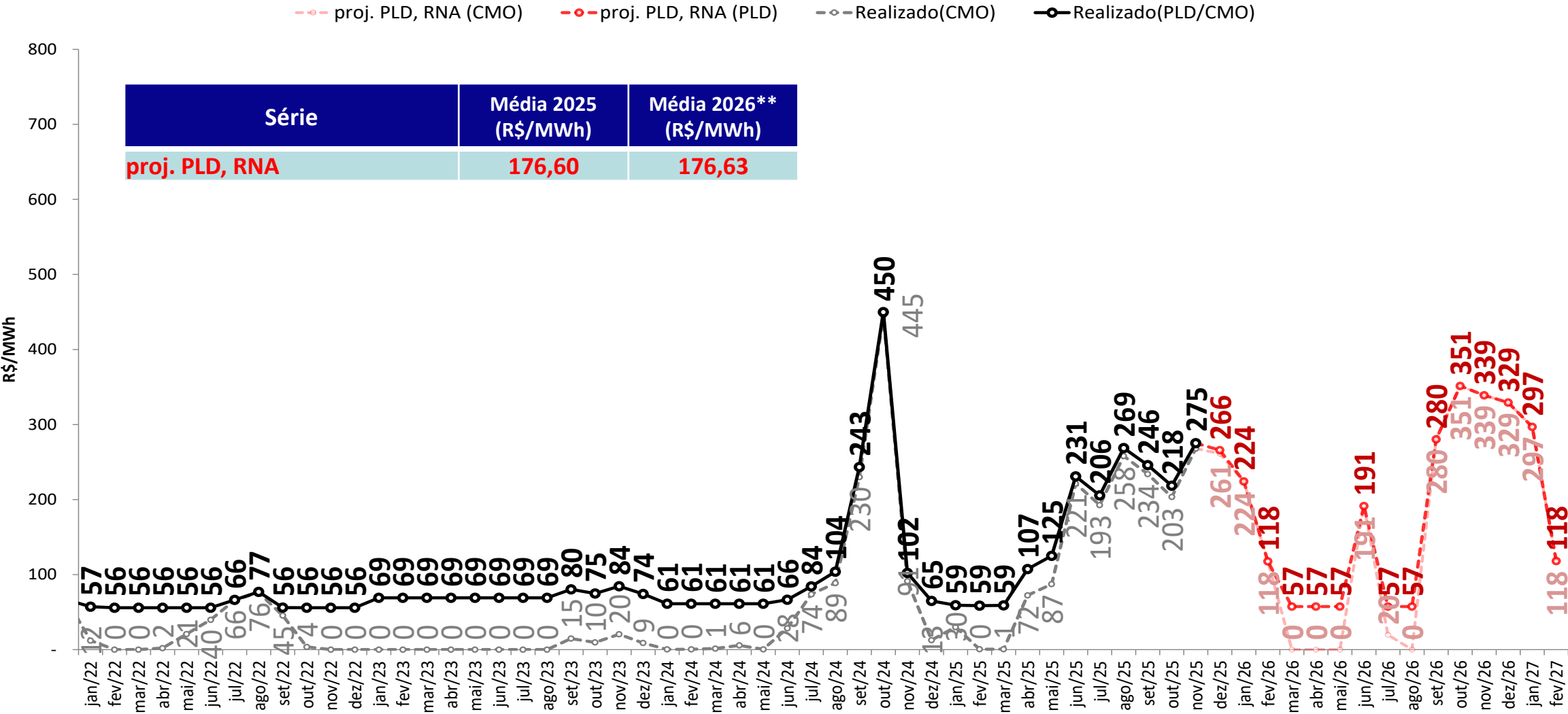
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



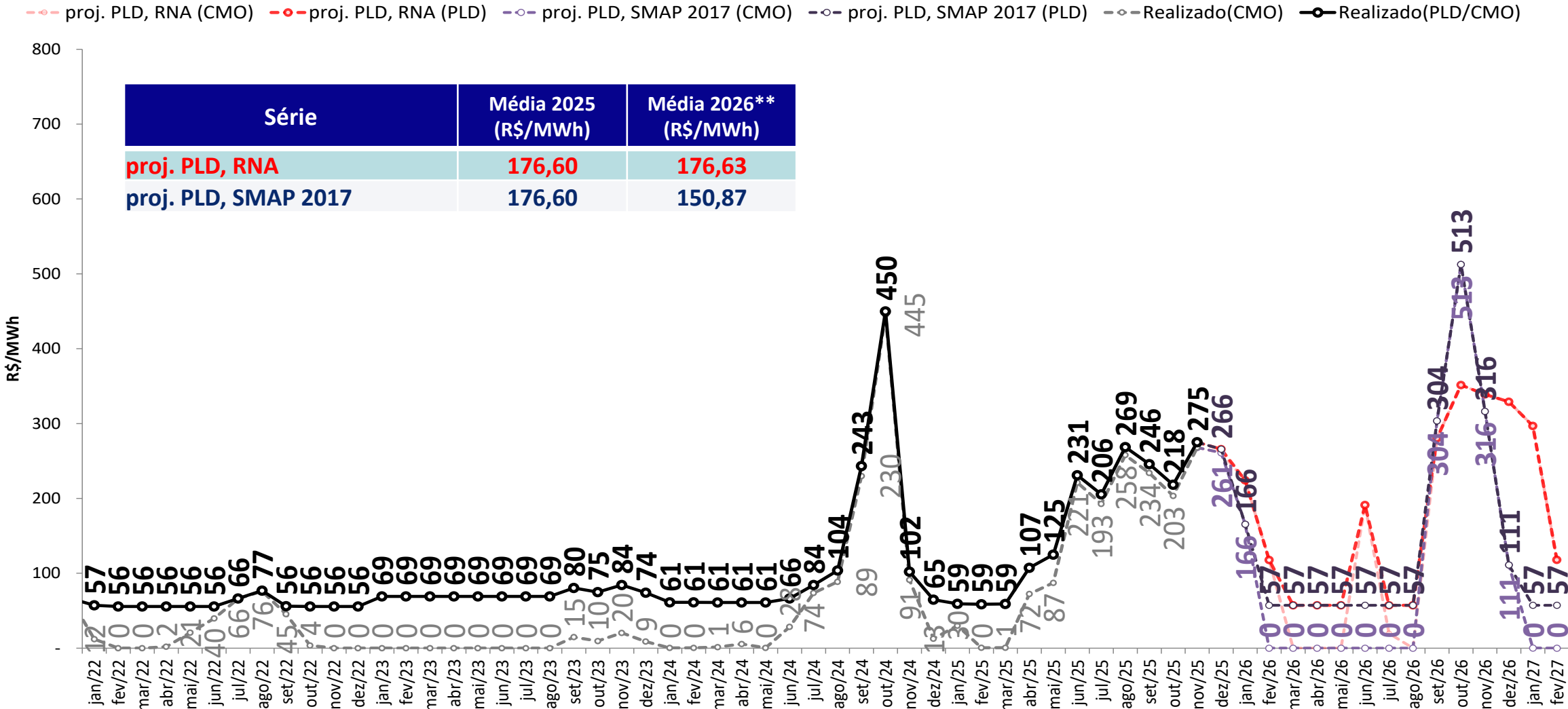
Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



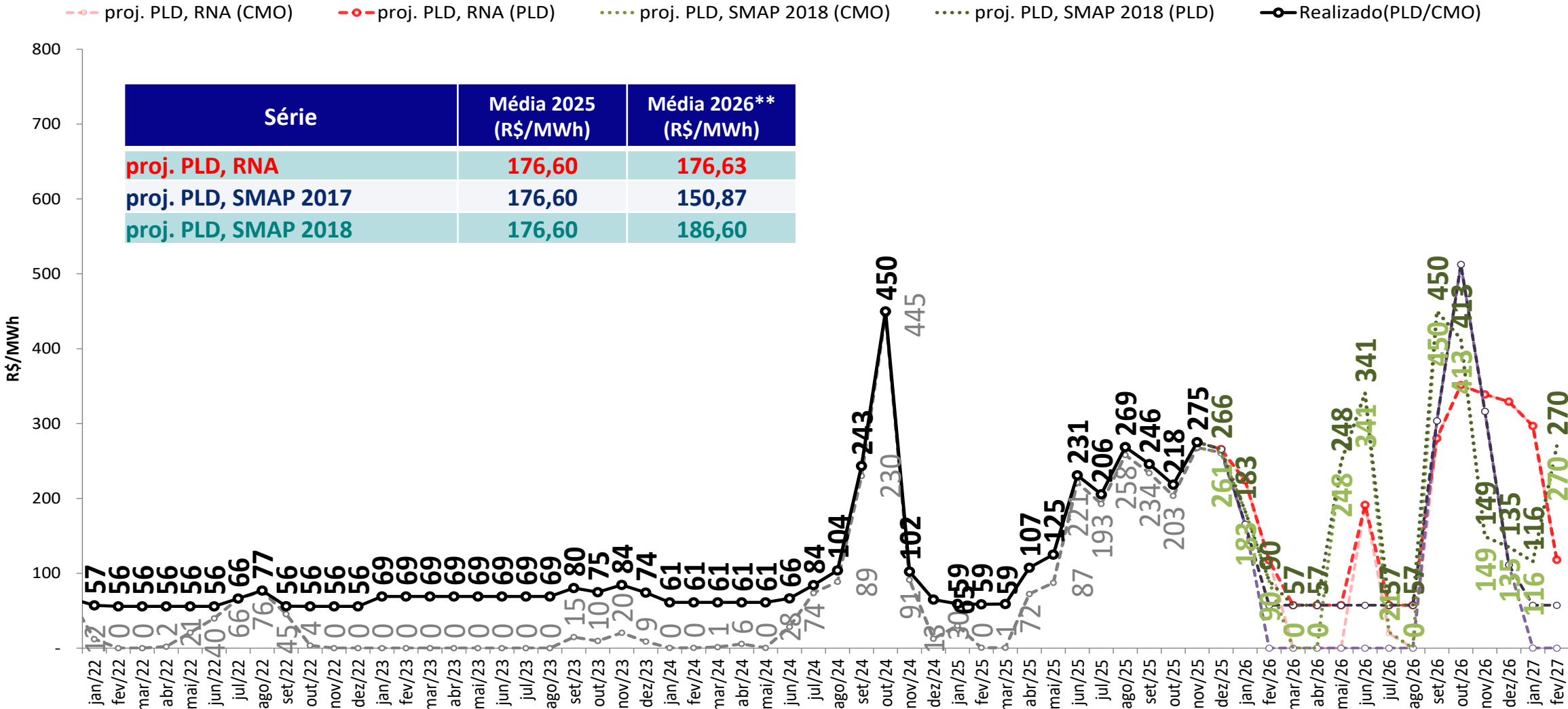
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



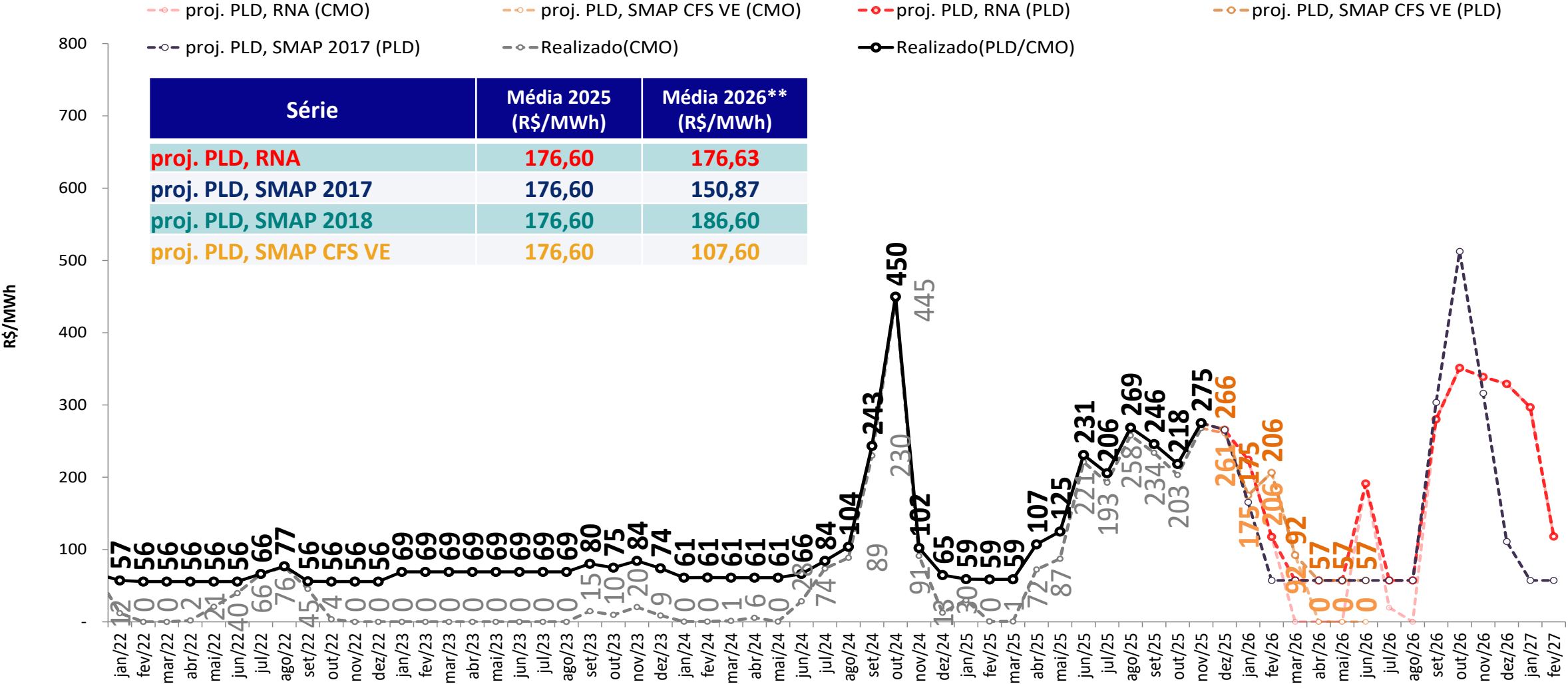
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



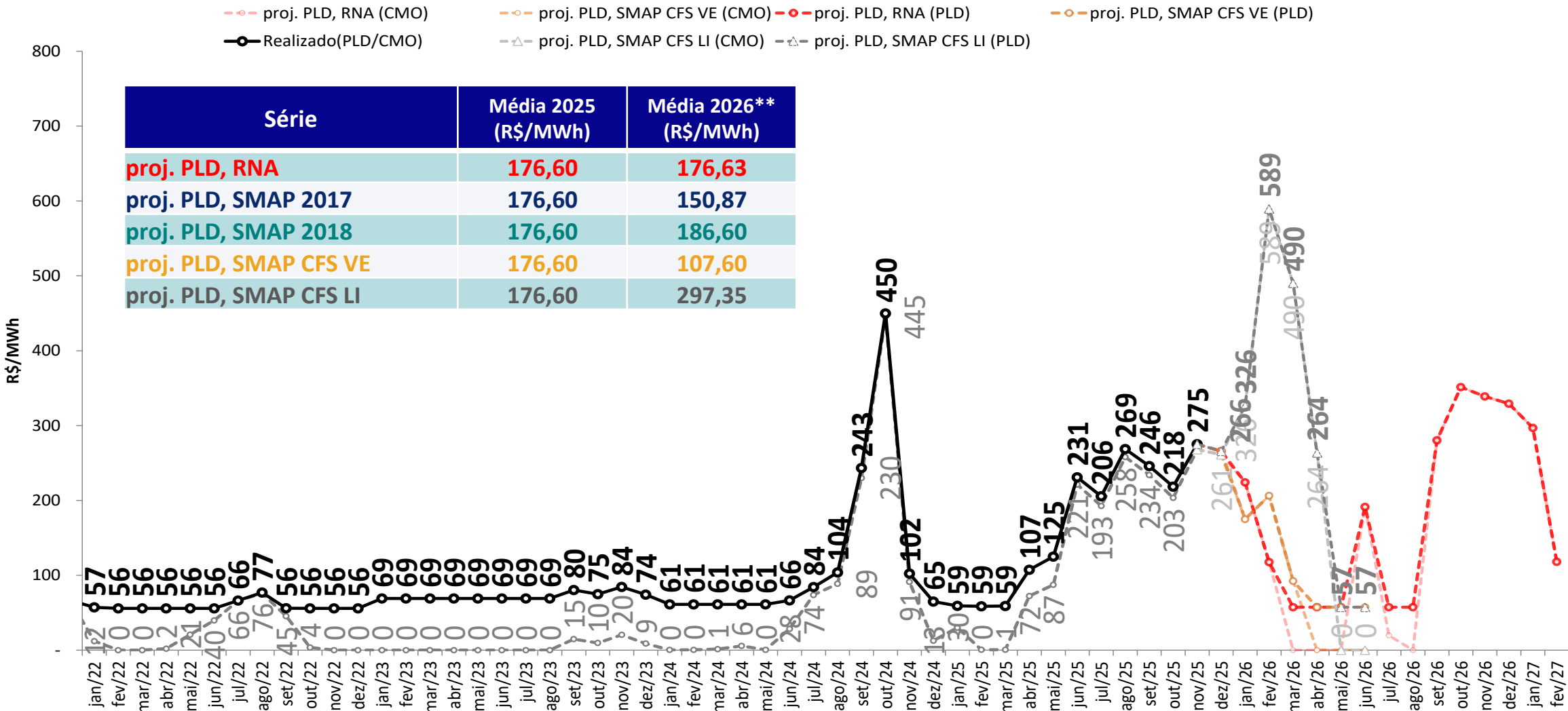
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



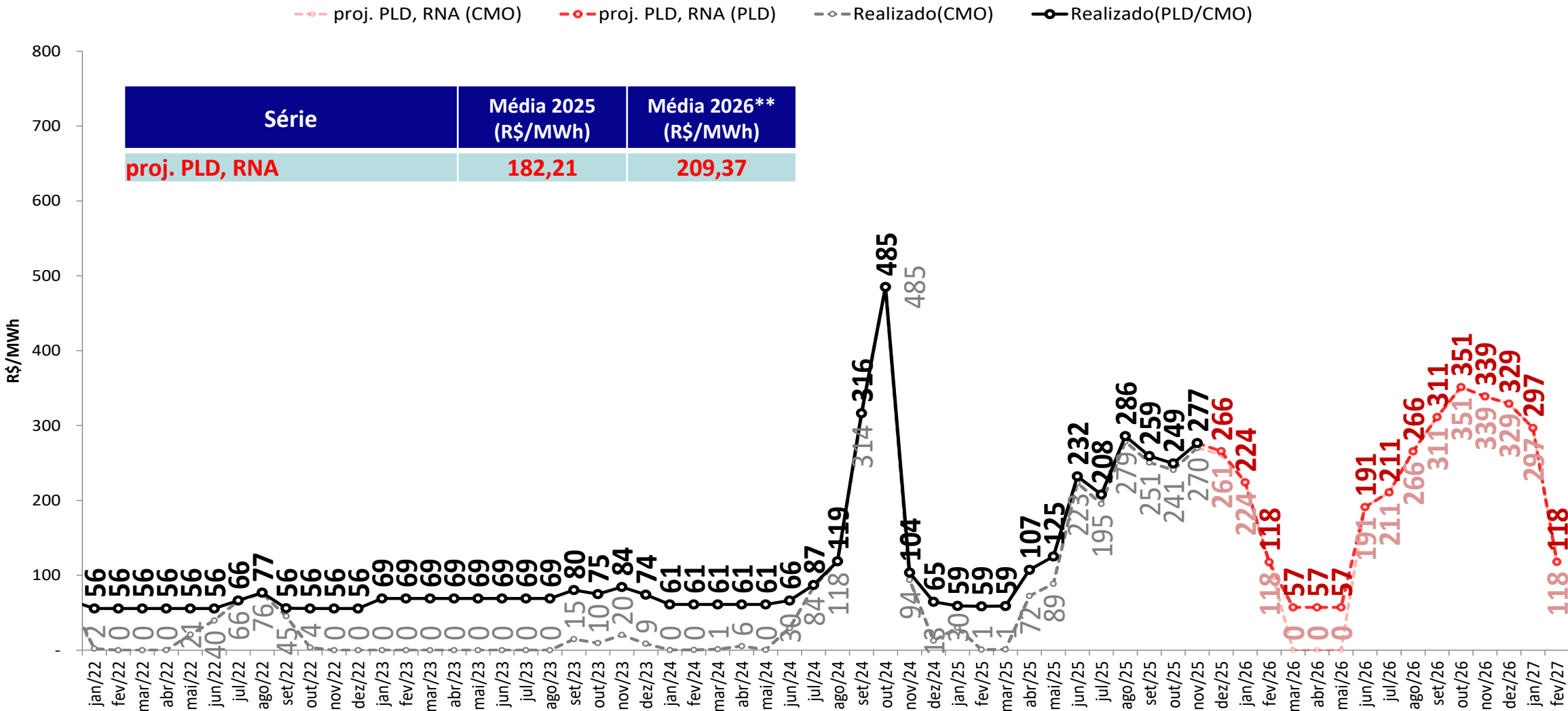
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



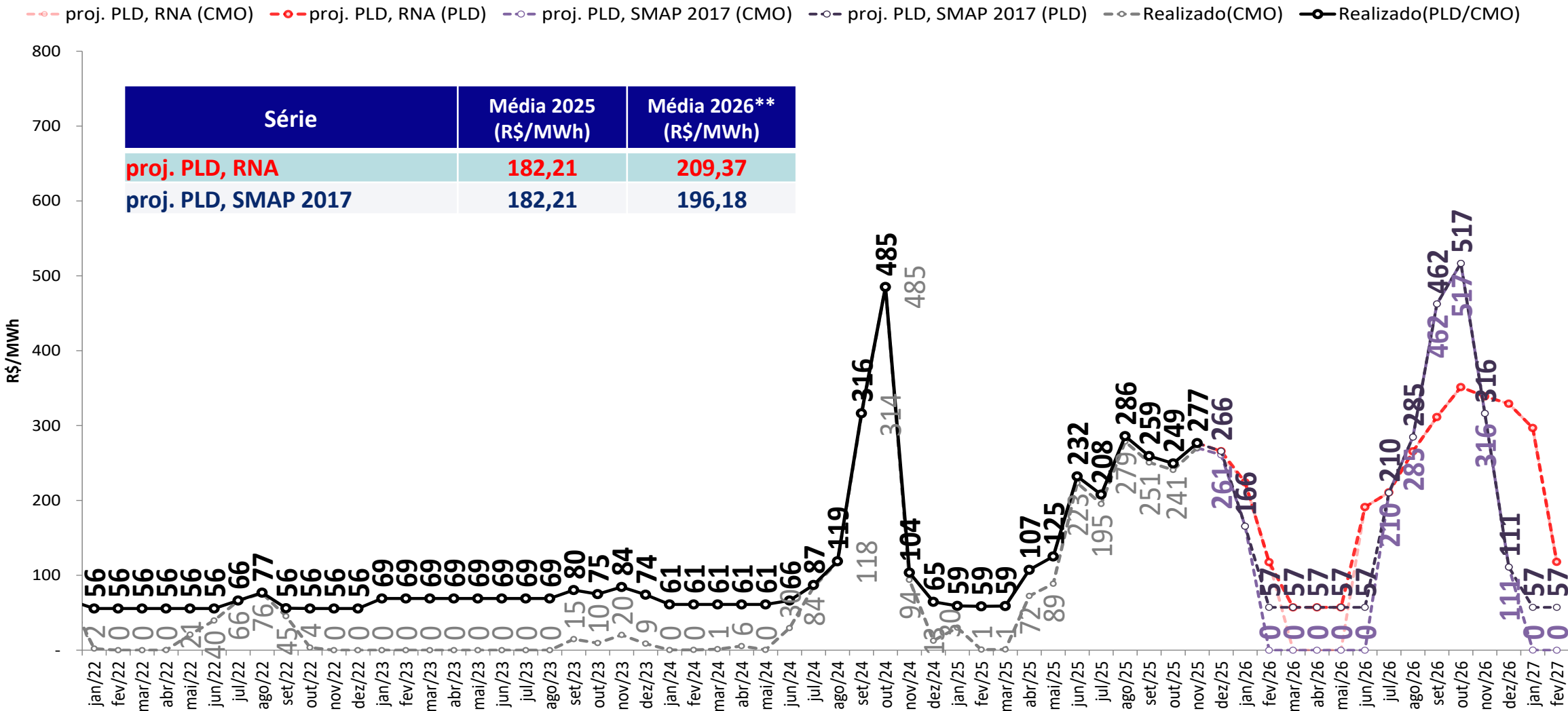
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



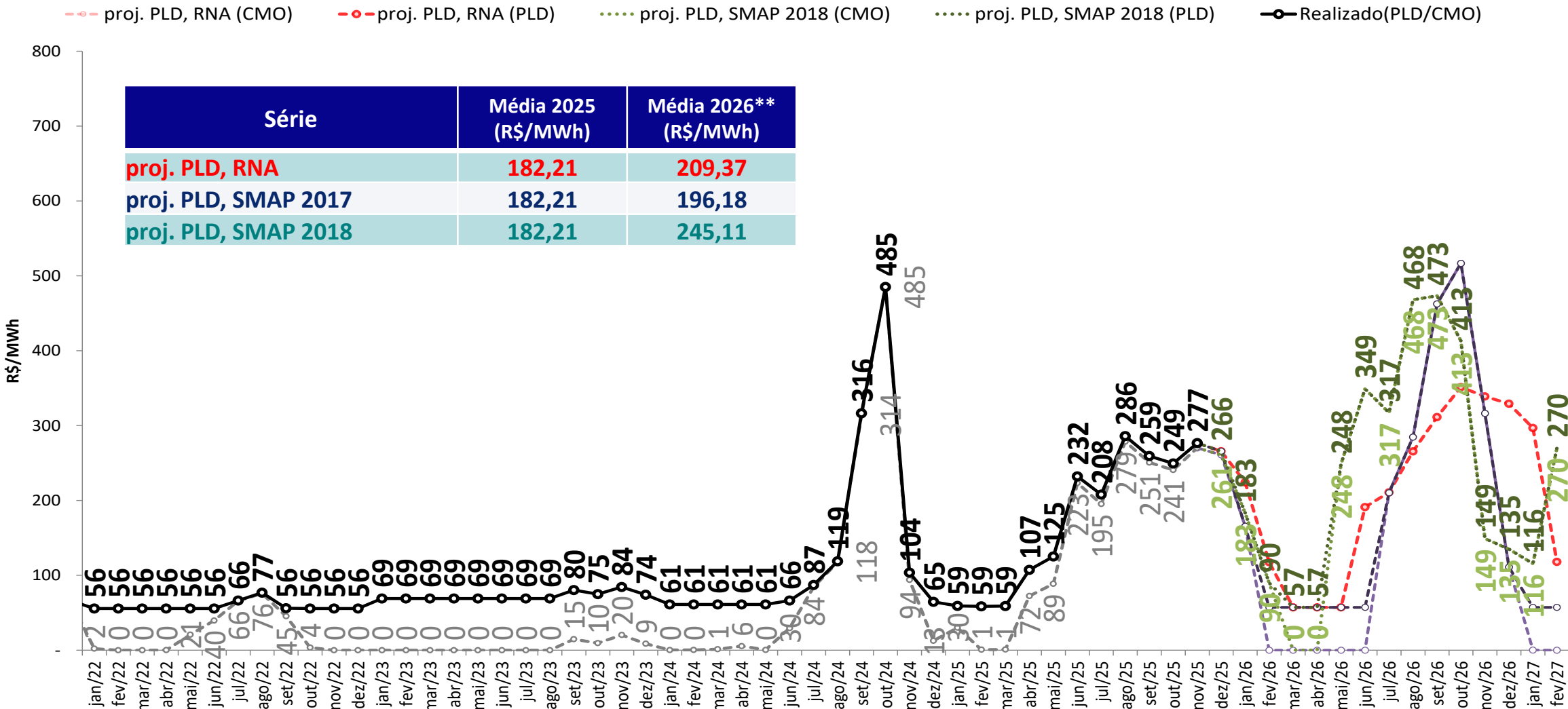
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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

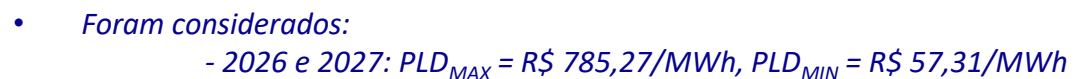


- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

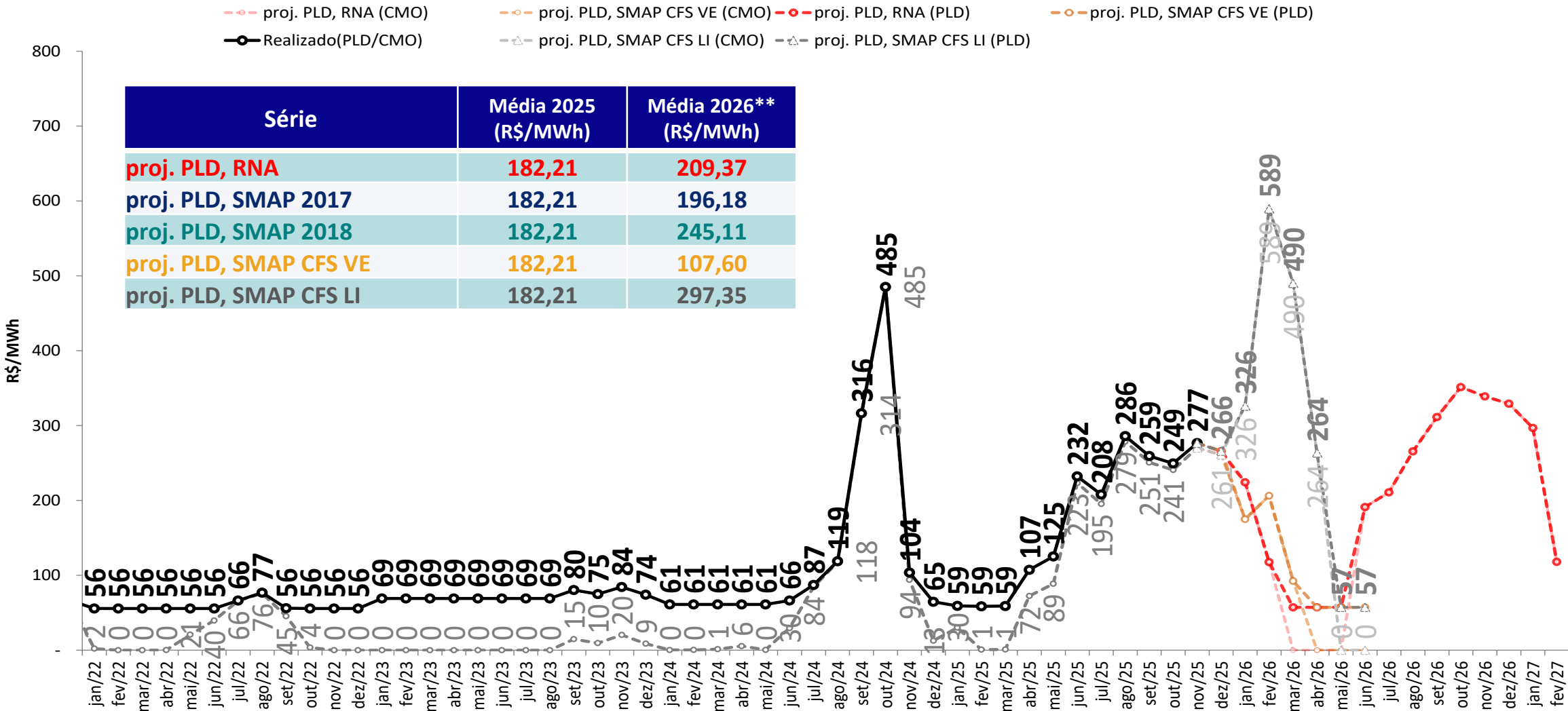
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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



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

tabela resumo da projeção do PLD

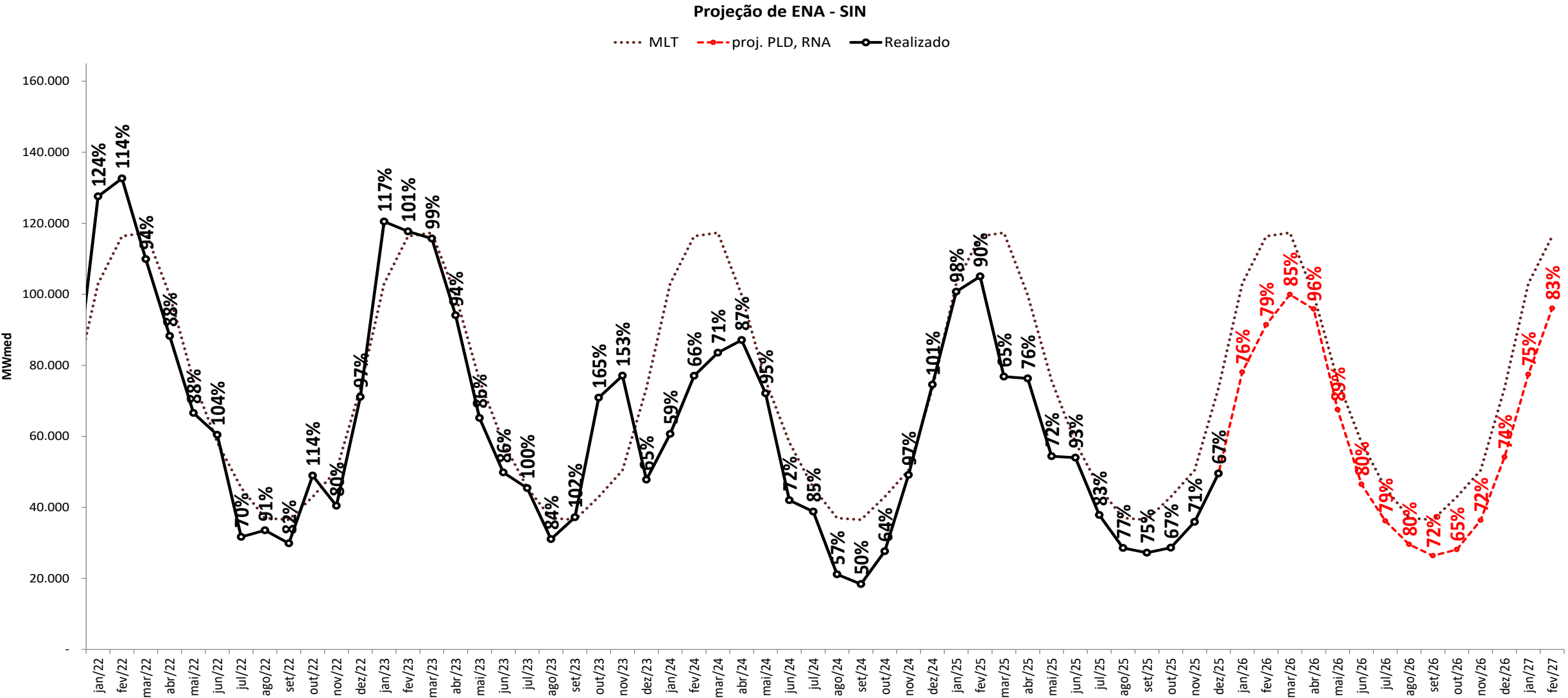
SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	266	225	270	250	202	159	191	212	267	312	351	339	329	303	417
proj. PLD, SMAP 2017	266	168	159	140	110	57	57	211	286	462	517	316	111	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	266	184	200	114	103	250	352	386	471	473	413	149	135	116	327
proj. PLD, SMAP CFS VE	266	175	206	95	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	266	327	589	490	425	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	266	225	270	250	204	160	193	212	267	312	351	339	331	303	417
proj. PLD, SMAP 2017	266	168	159	140	114	57	57	211	286	462	499	264	111	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	266	184	200	114	107	252	353	386	471	473	271	100	135	116	327
proj. PLD, SMAP CFS VE	266	175	206	95	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	266	327	589	490	437	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	266	224	118	57	57	57	191	57	57	280	351	339	329	297	118
proj. PLD, SMAP 2017	266	166	57	57	57	57	57	57	57	304	513	316	111	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	266	183	90	57	57	248	341	57	57	450	413	149	135	116	270
proj. PLD, SMAP CFS VE	266	175	206	92	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	266	326	589	490	264	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

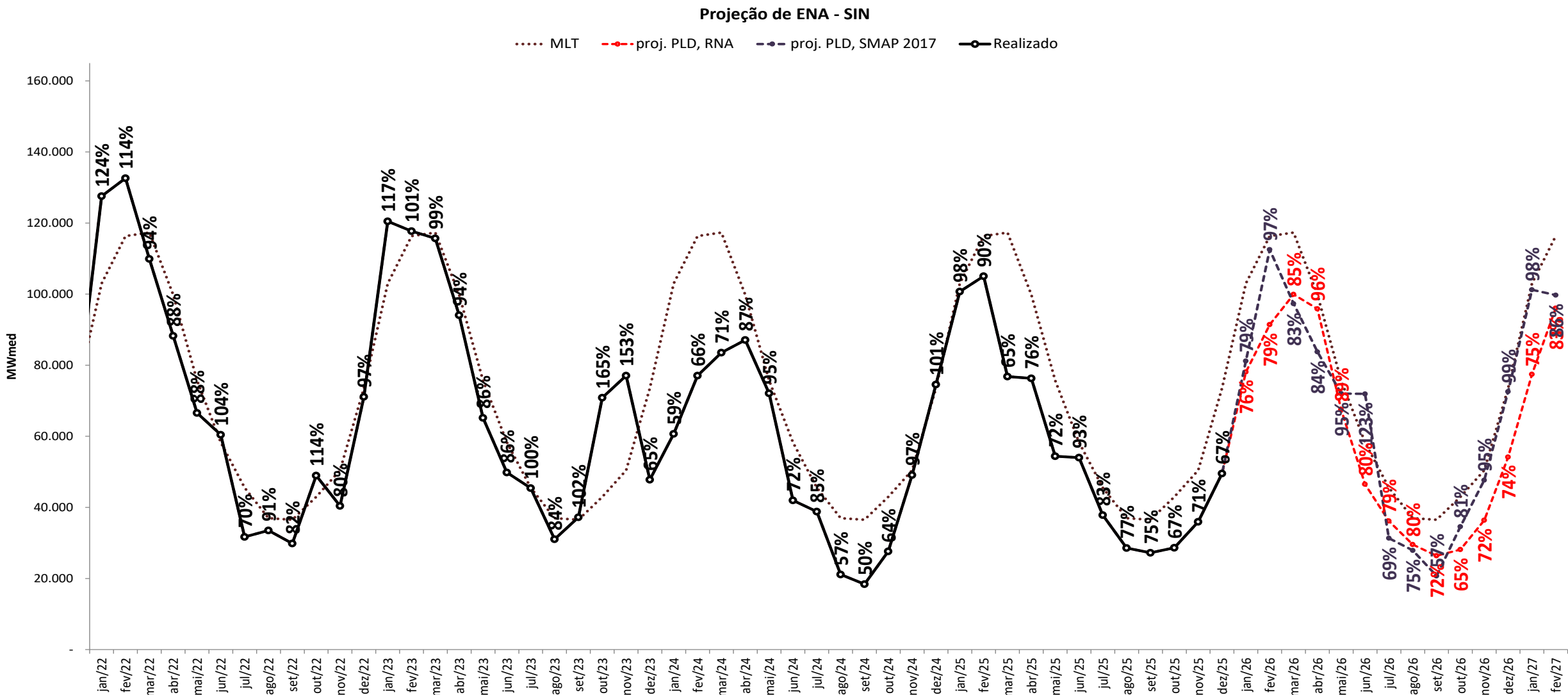
N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	266	224	118	57	57	57	191	211	266	311	351	339	329	297	118
proj. PLD, SMAP 2017	266	166	57	57	57	57	57	210	285	462	517	316	111	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	266	183	90	57	57	248	349	317	468	473	413	149	135	116	270
proj. PLD, SMAP CFS VE	266	175	206	92	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	266	326	589	490	264	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

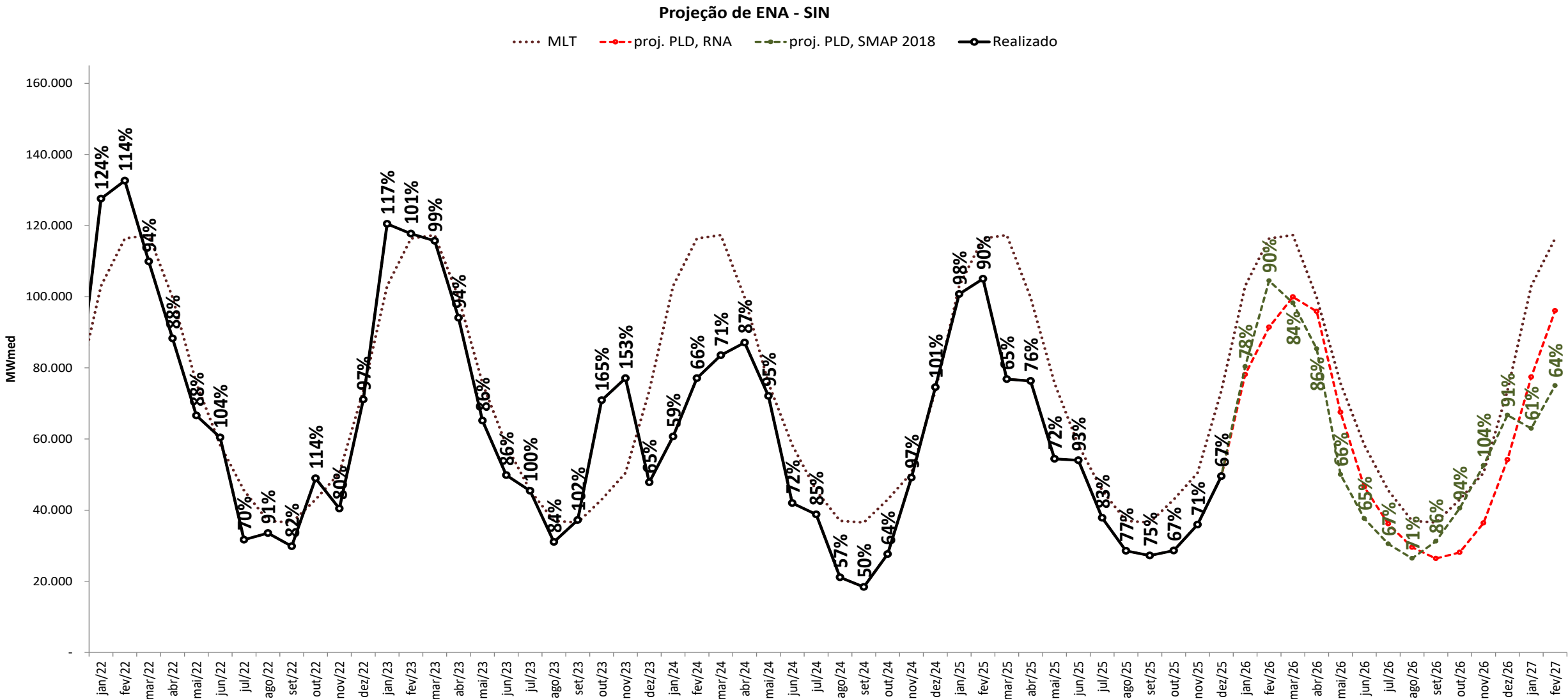
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

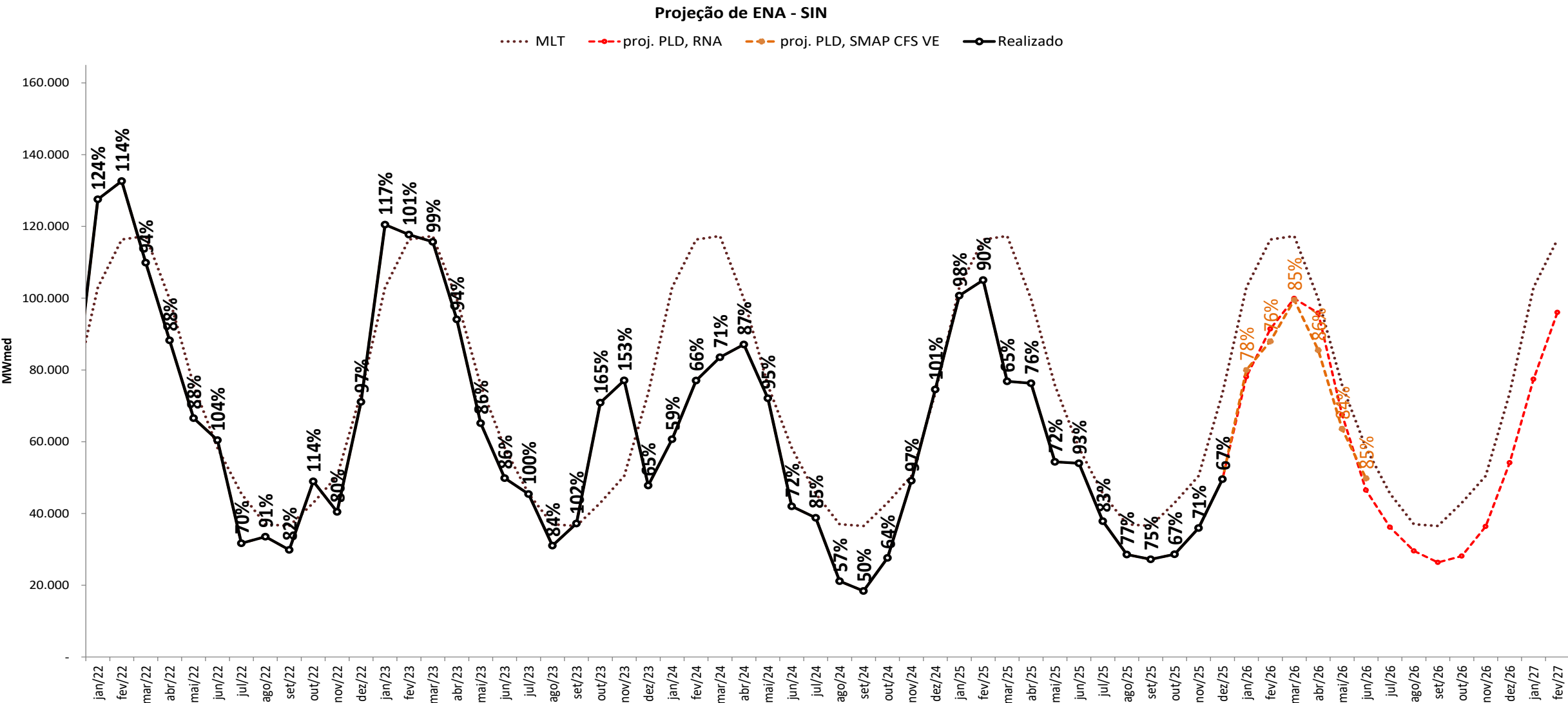


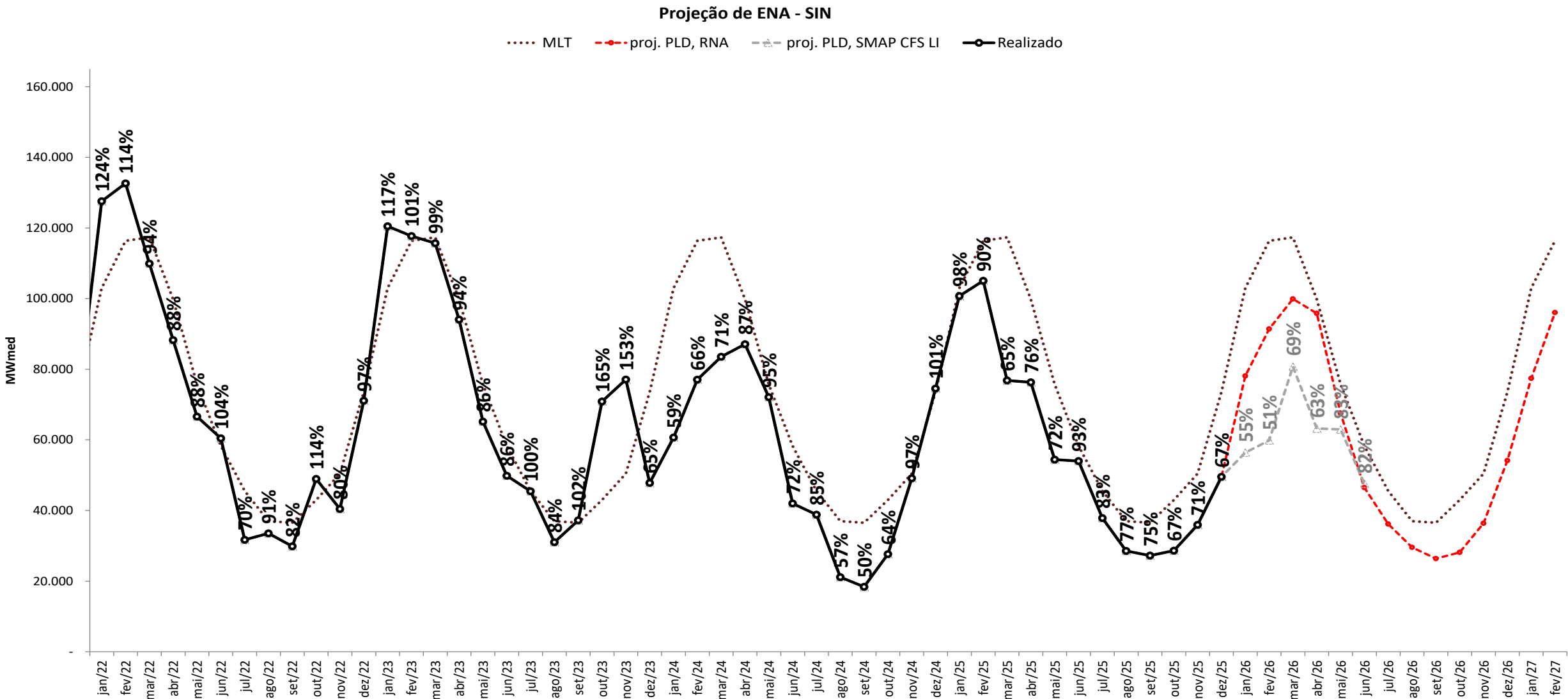
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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



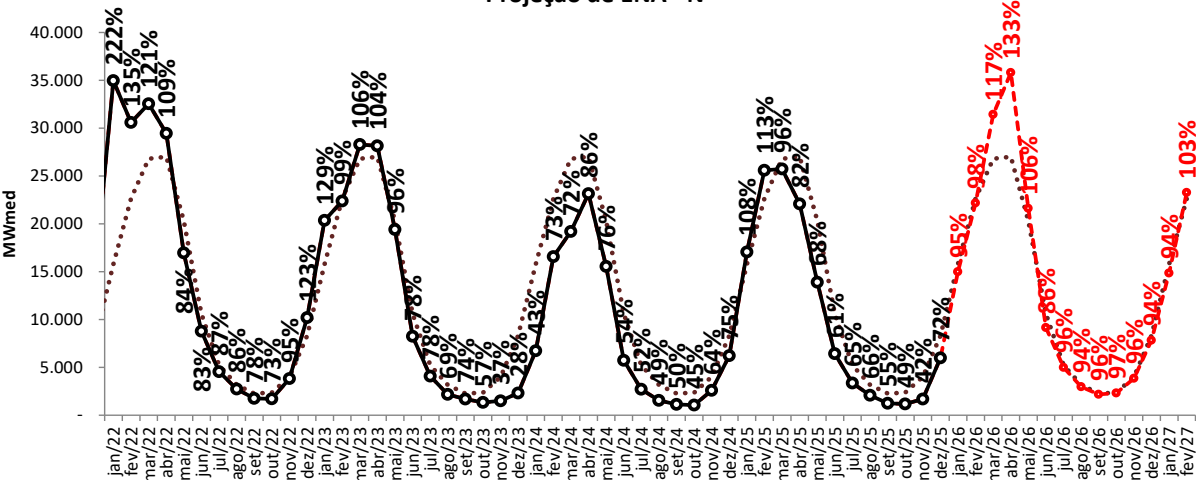




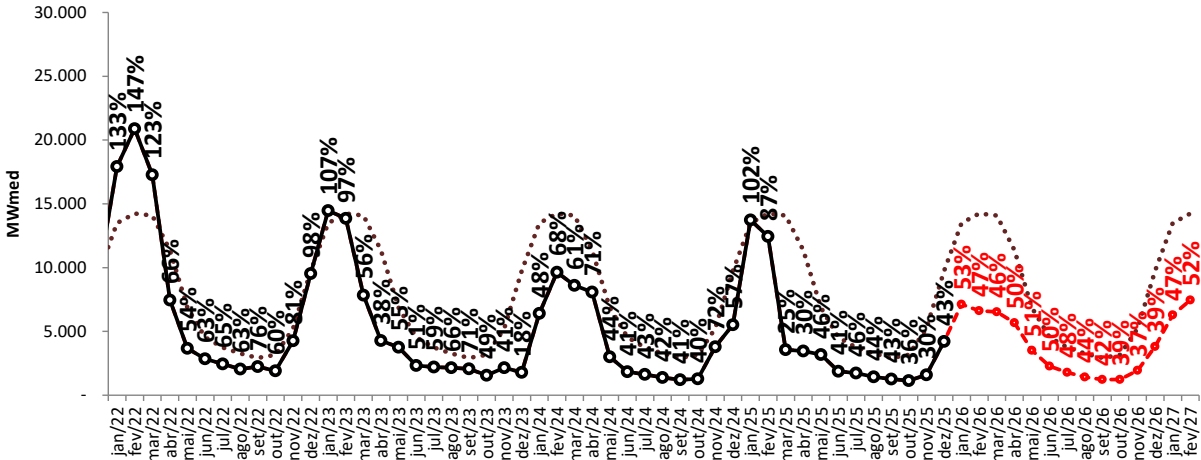
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



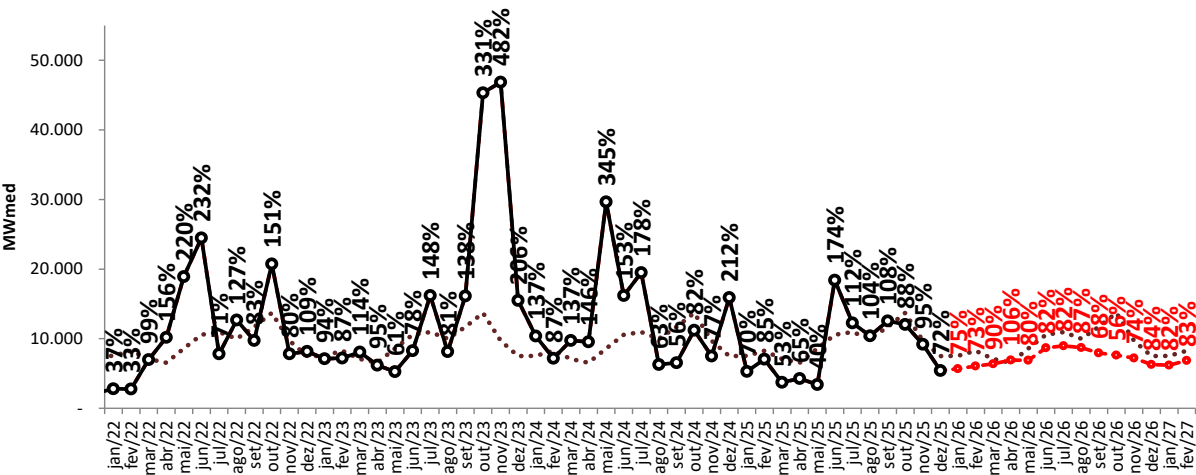
Projeção de ENA - N



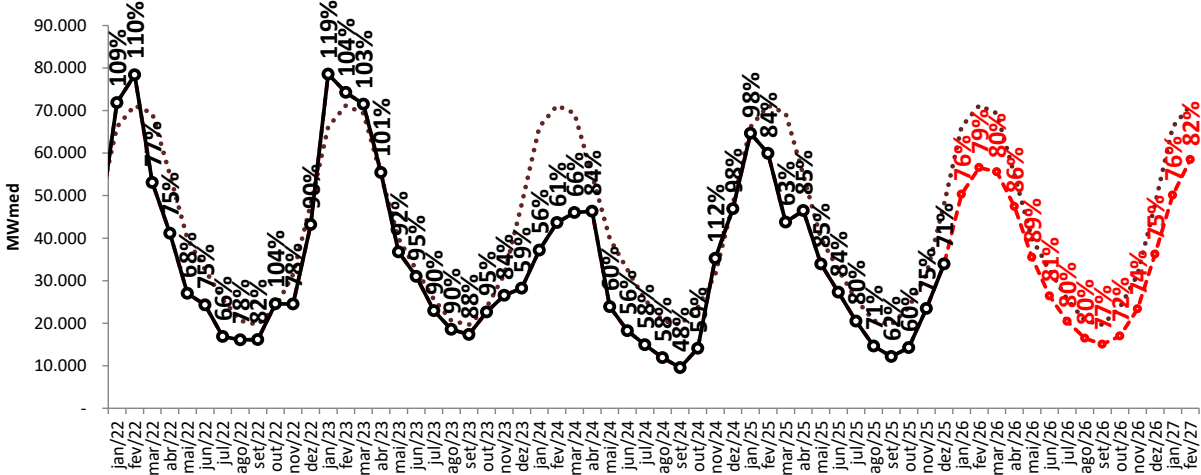
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



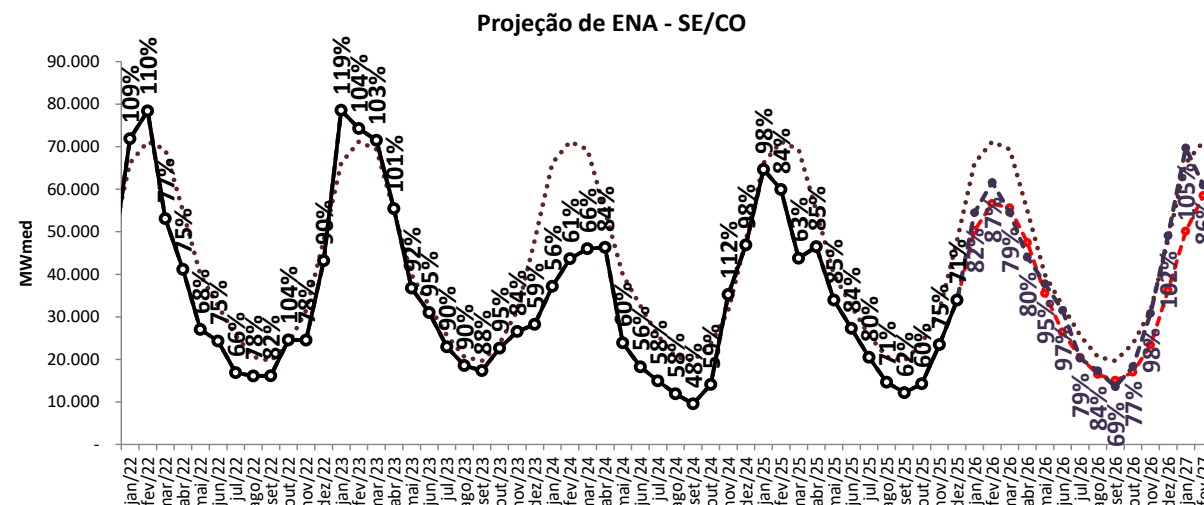
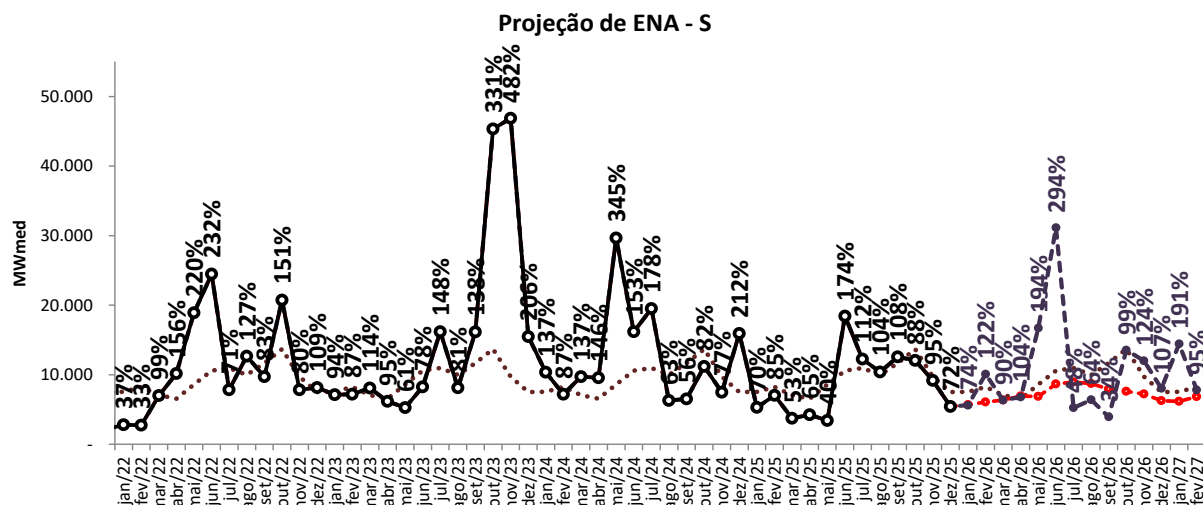
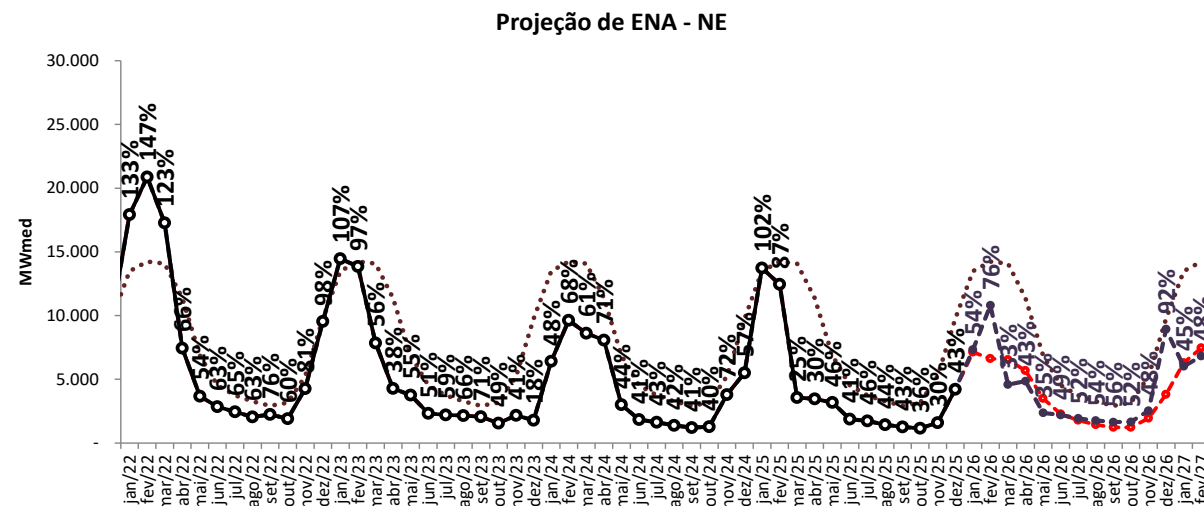
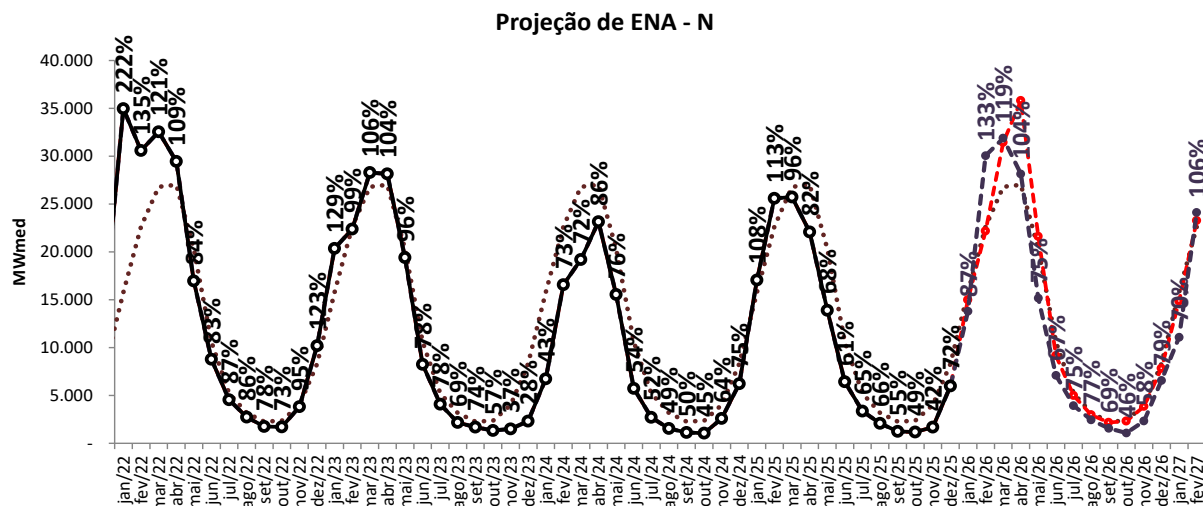
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

—○— Realizado

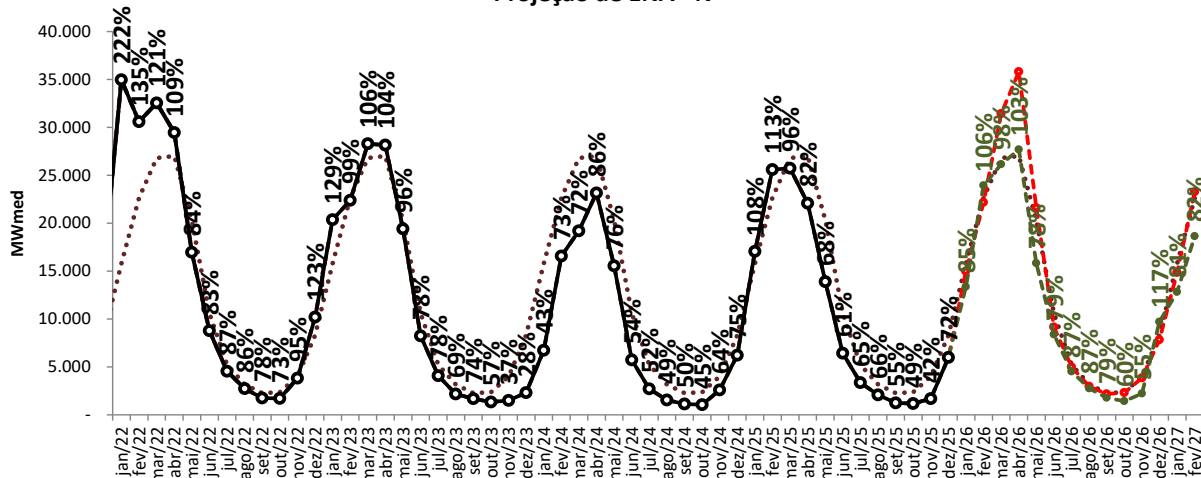
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

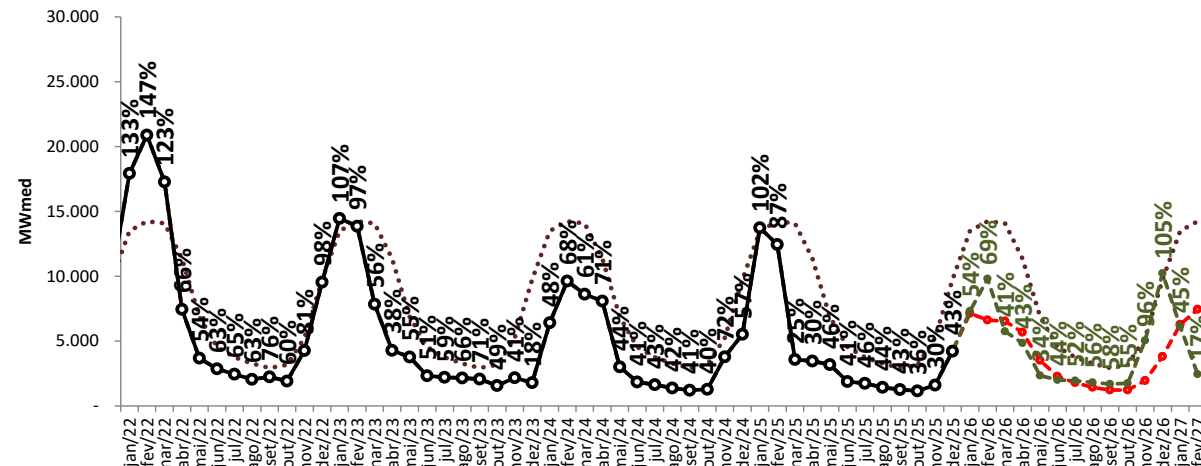
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

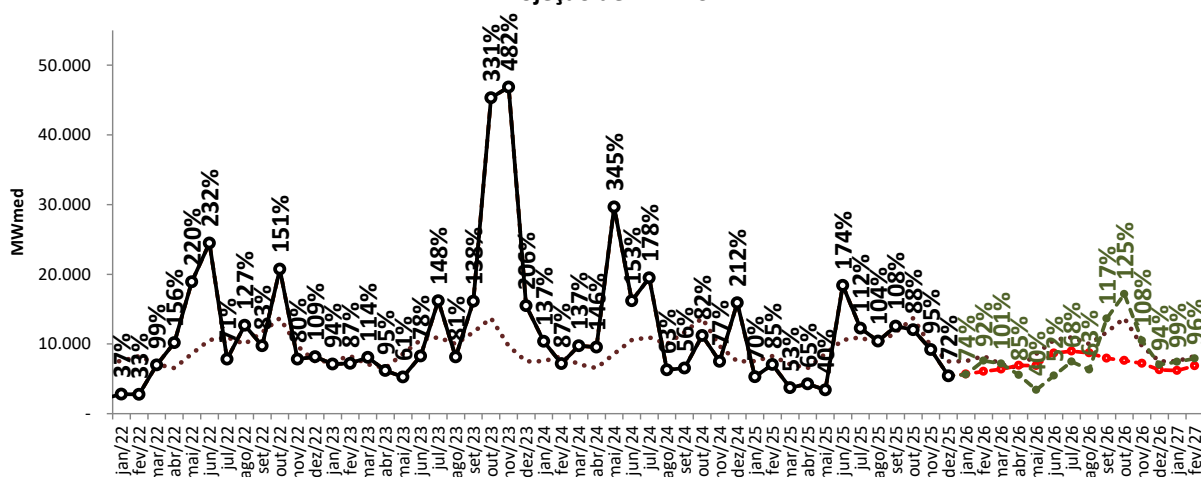
Projeção de ENA - N



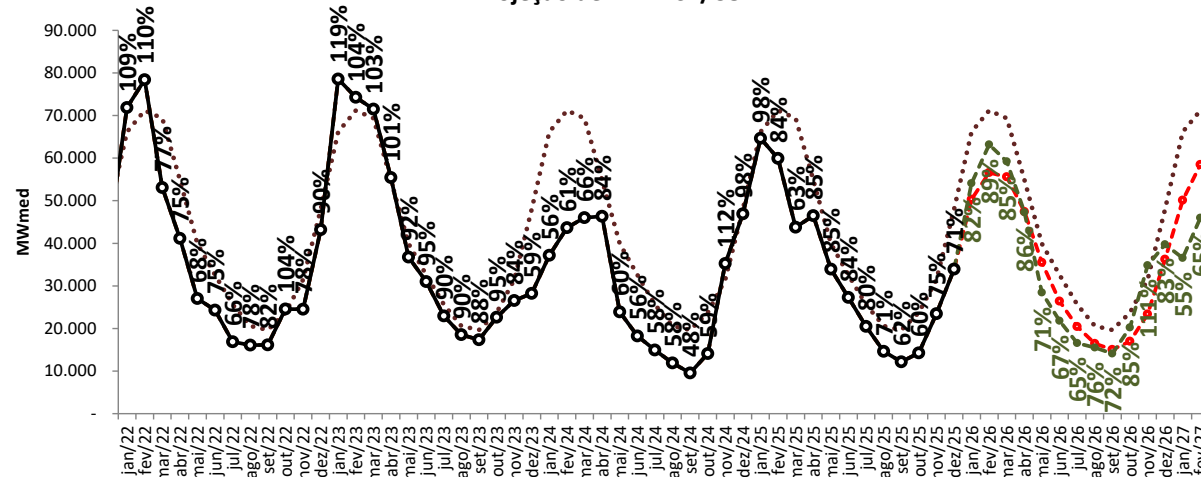
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

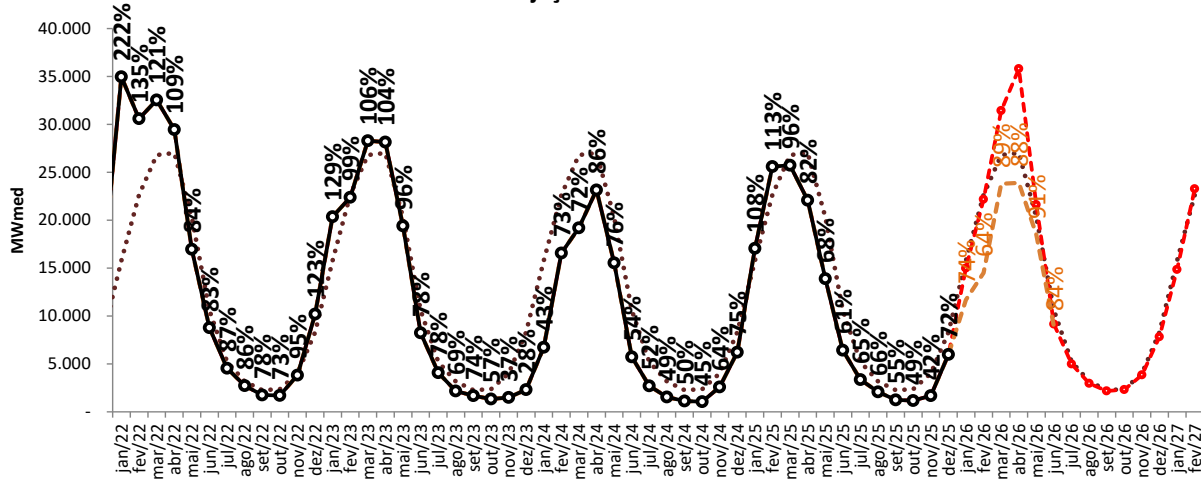
—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2018

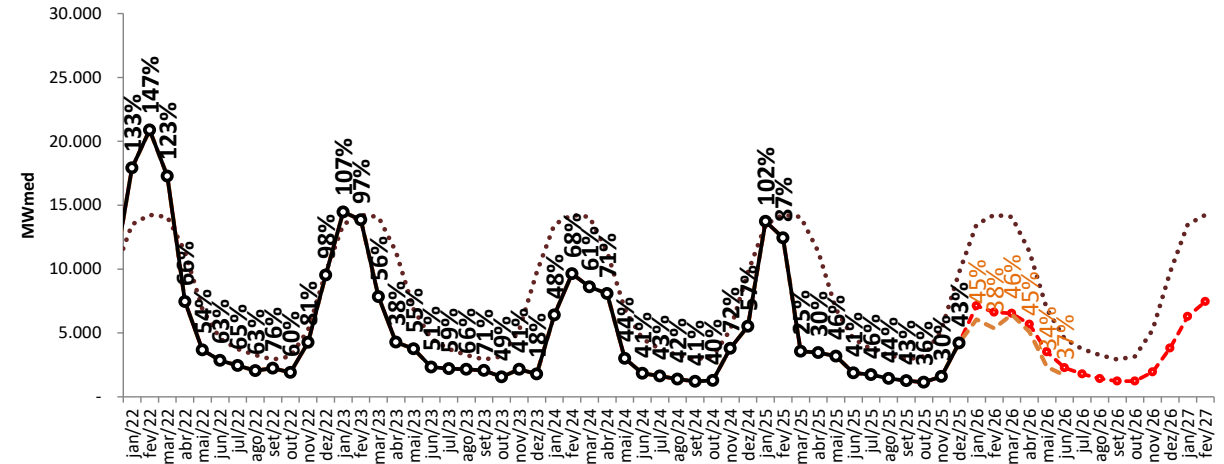
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

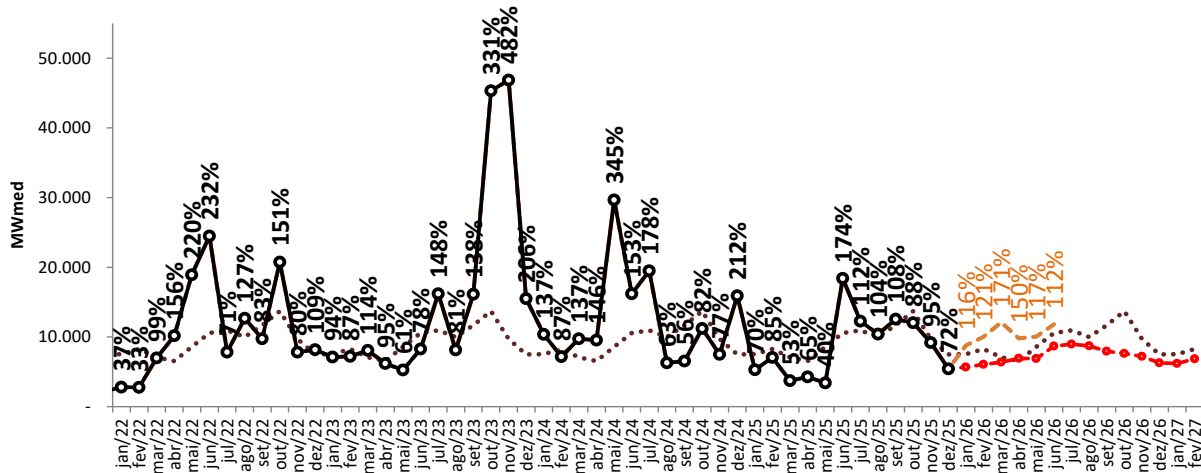
Projeção de ENA - N



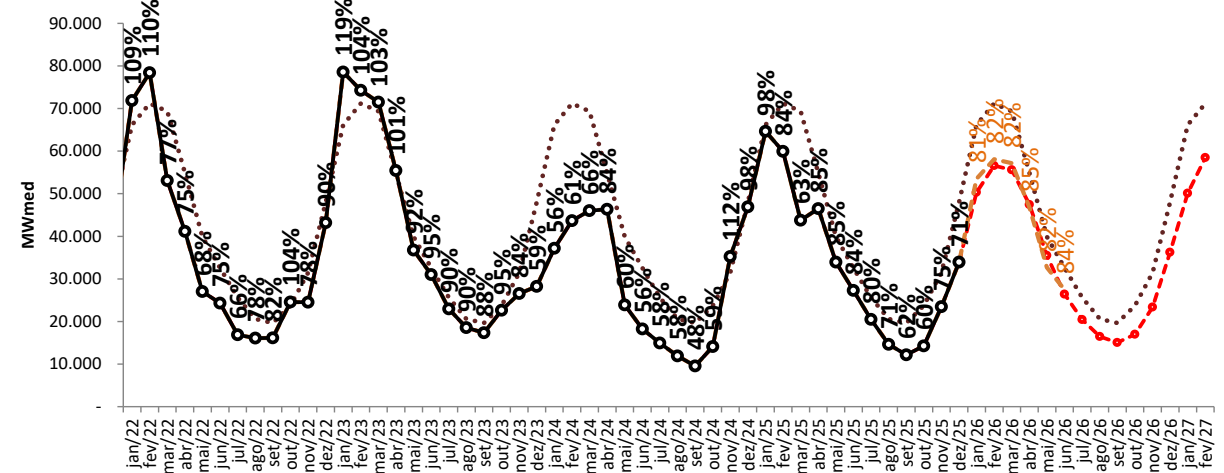
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

--- proj. PLD, SMAP 2017

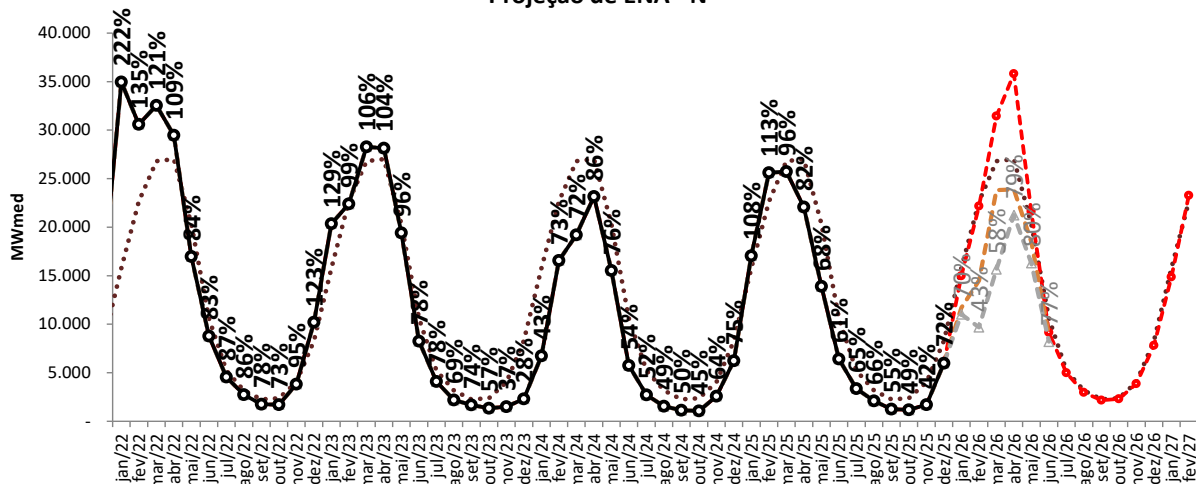
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

--- proj. PLD, SMAP 2018

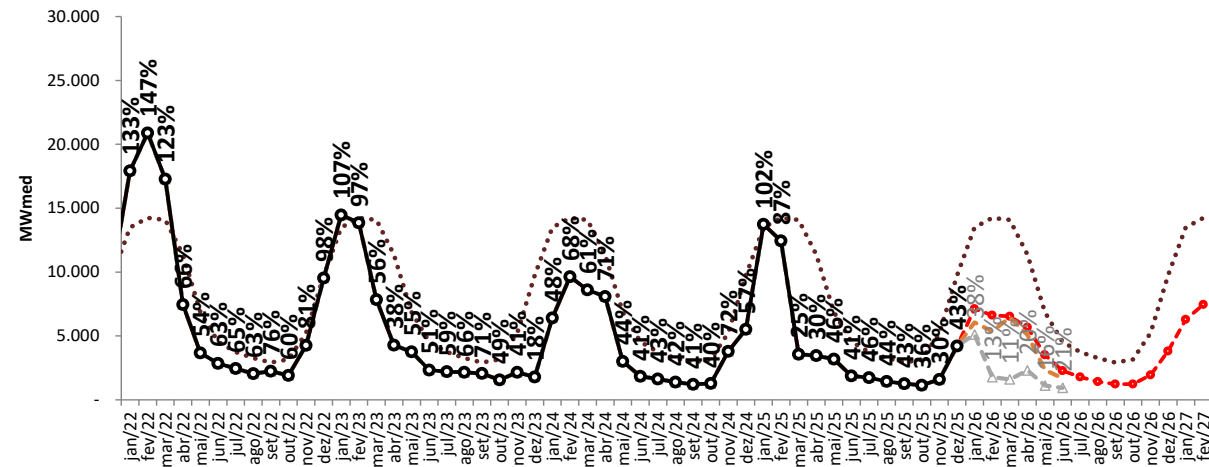
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

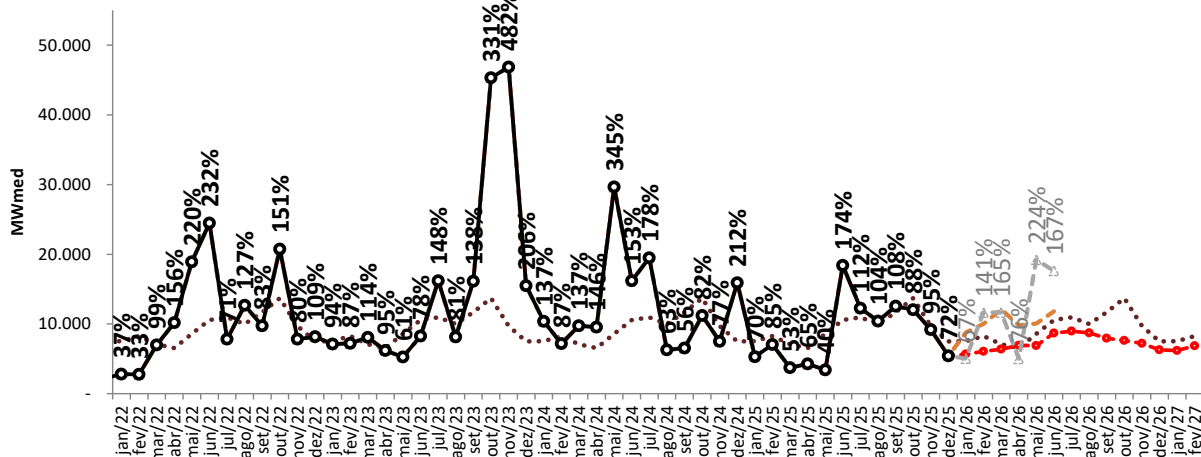
Projeção de ENA - N



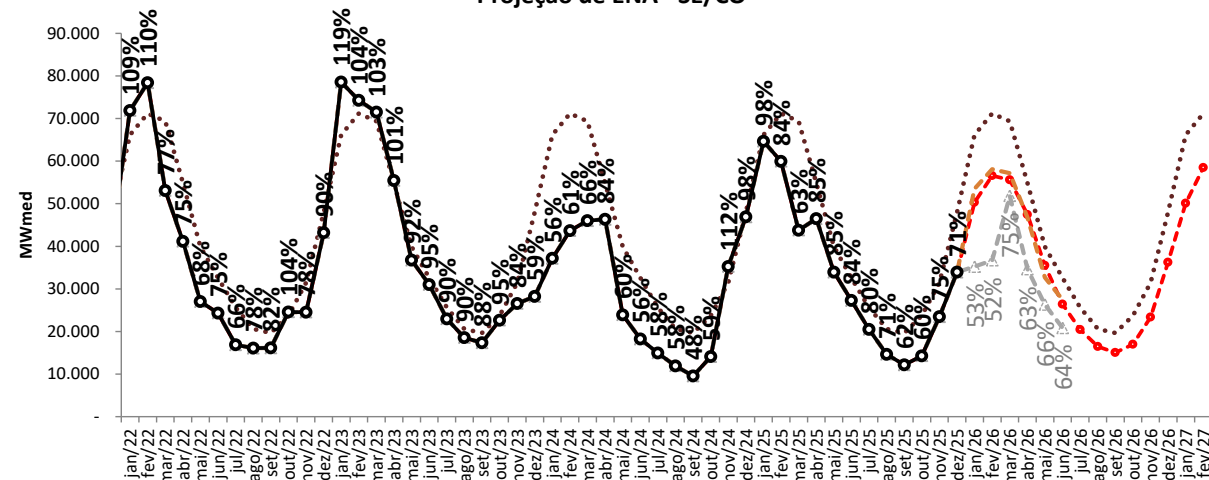
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



.... MLT

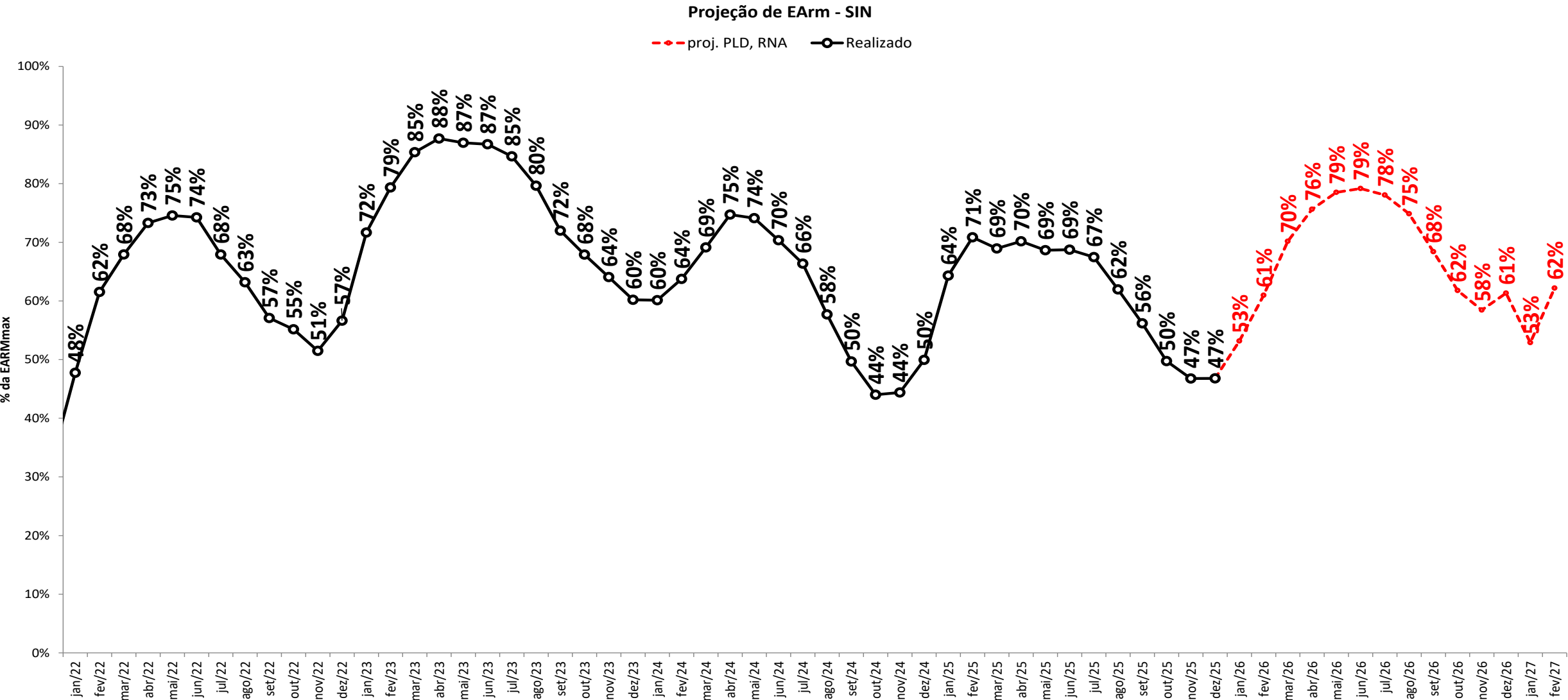
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

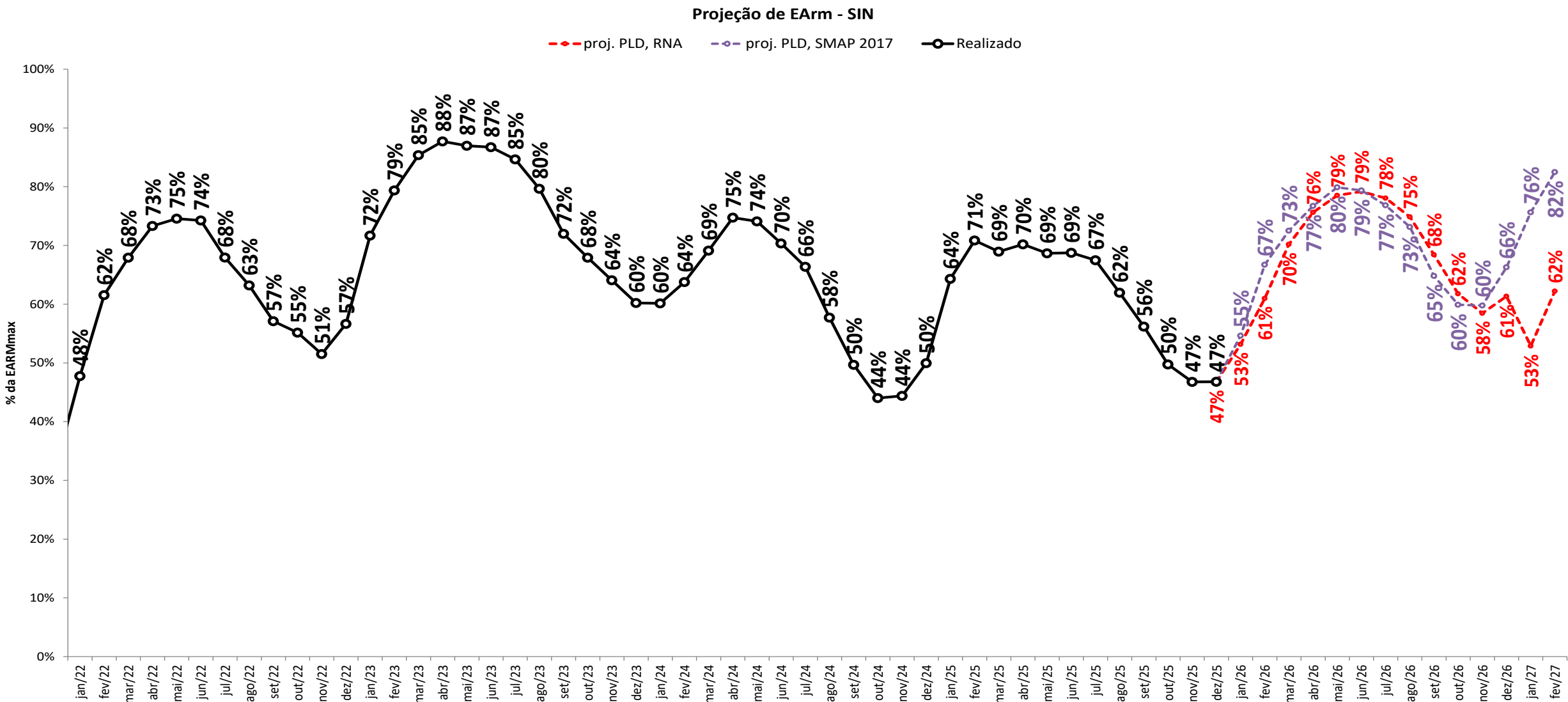
—△— proj. PLD, SMAP CFS LI

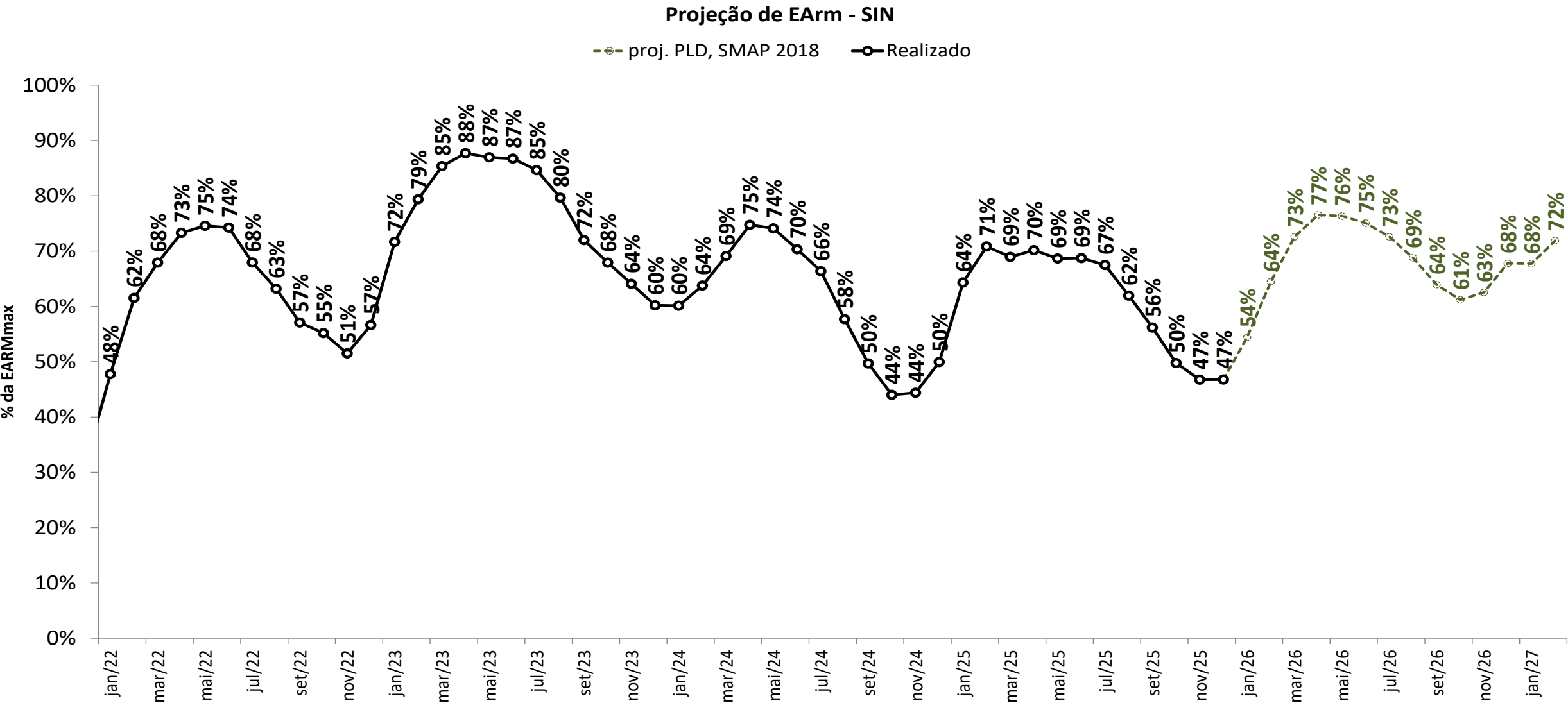
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



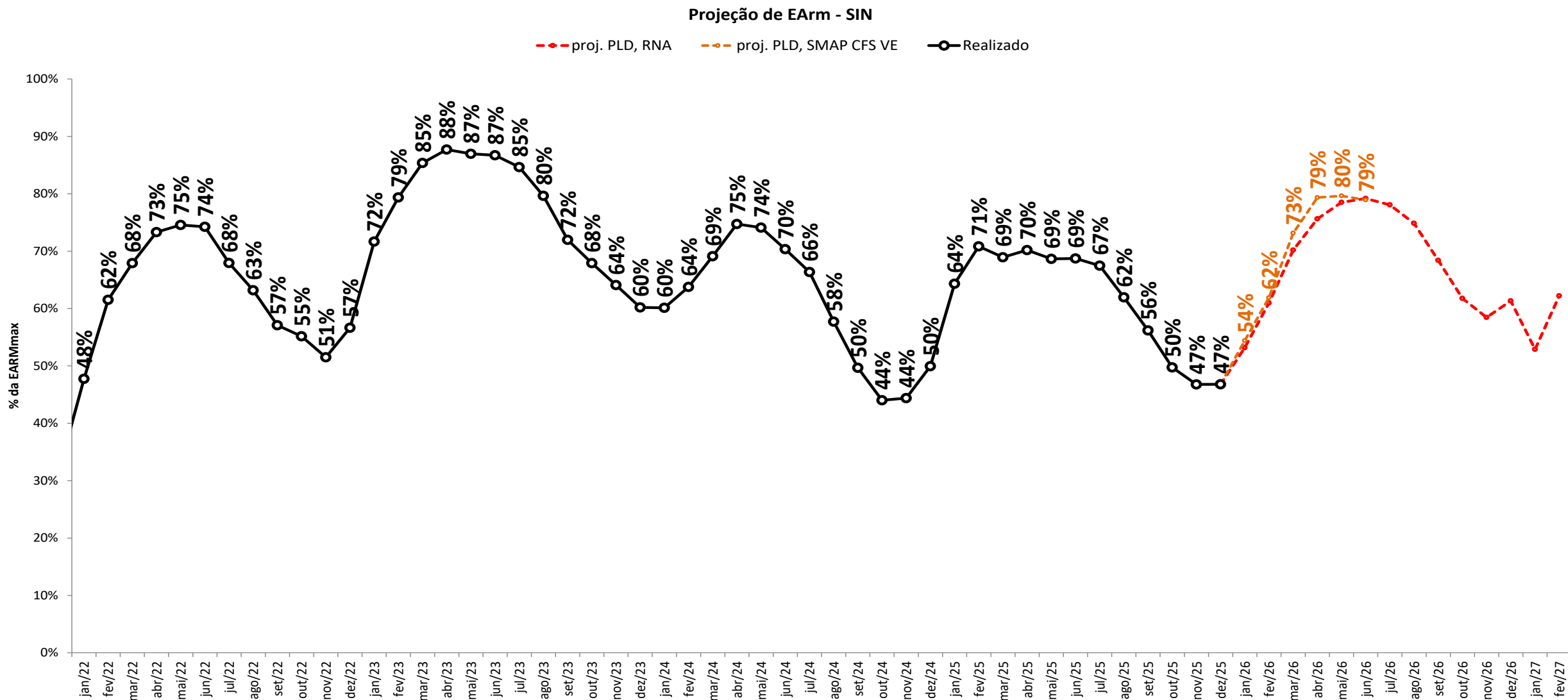
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



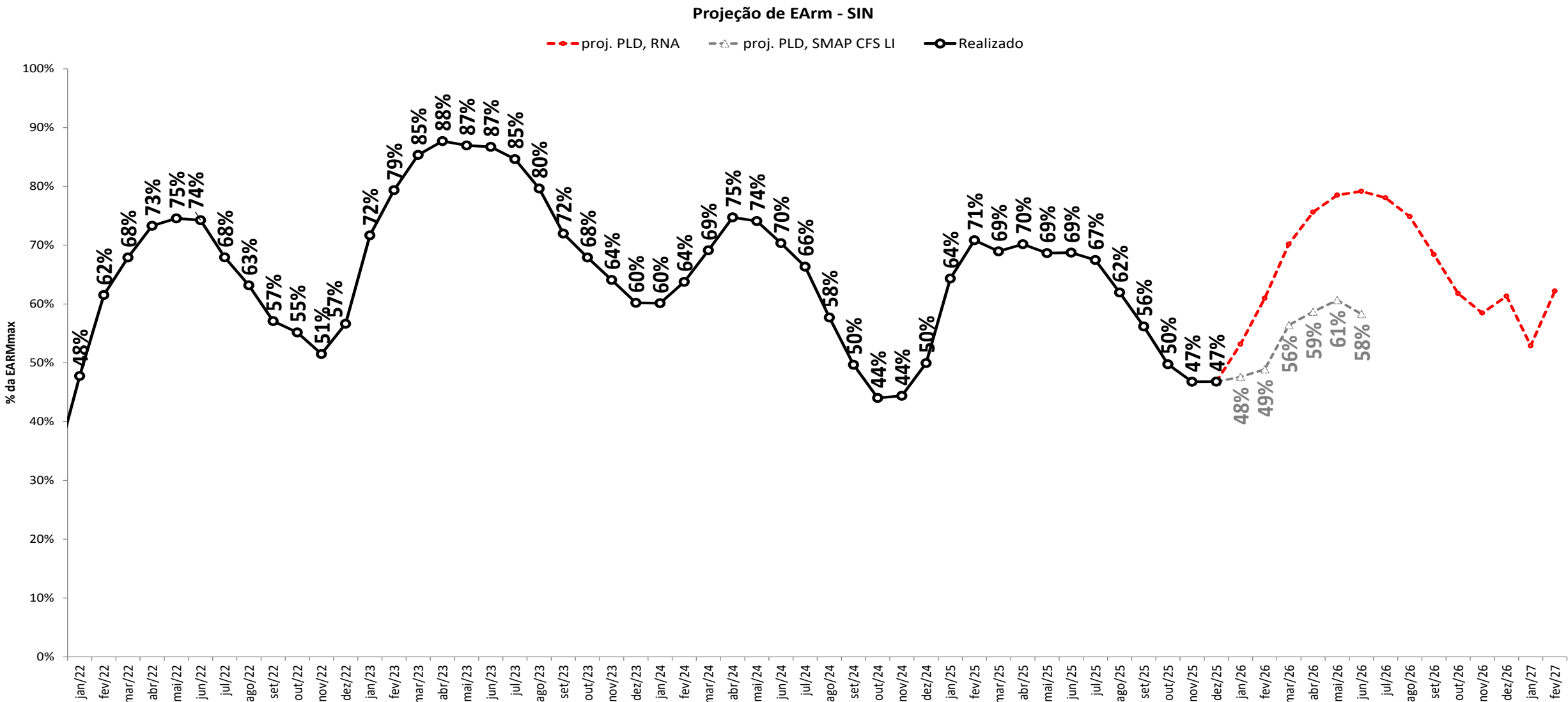


projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

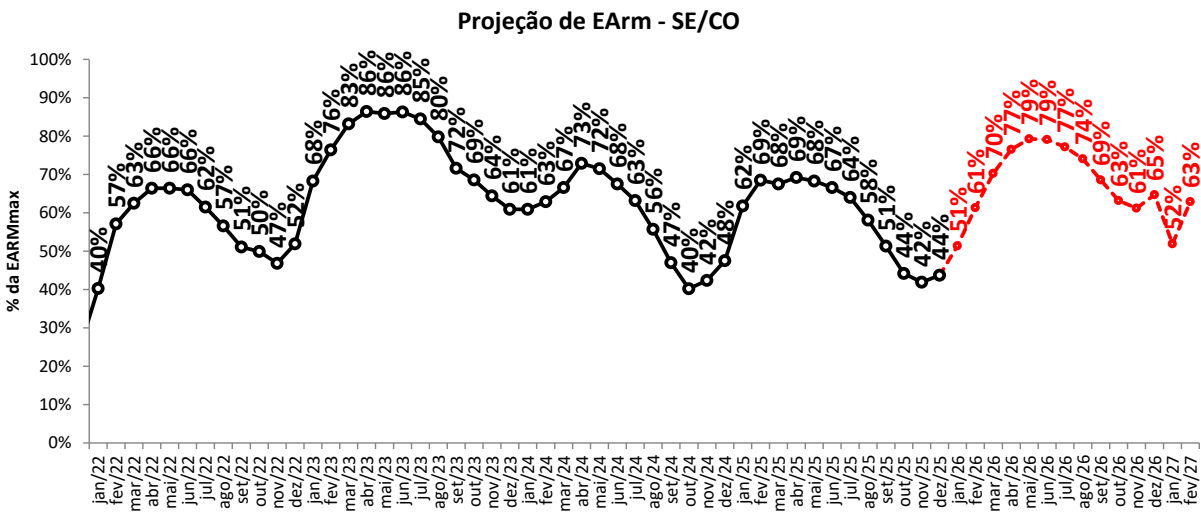
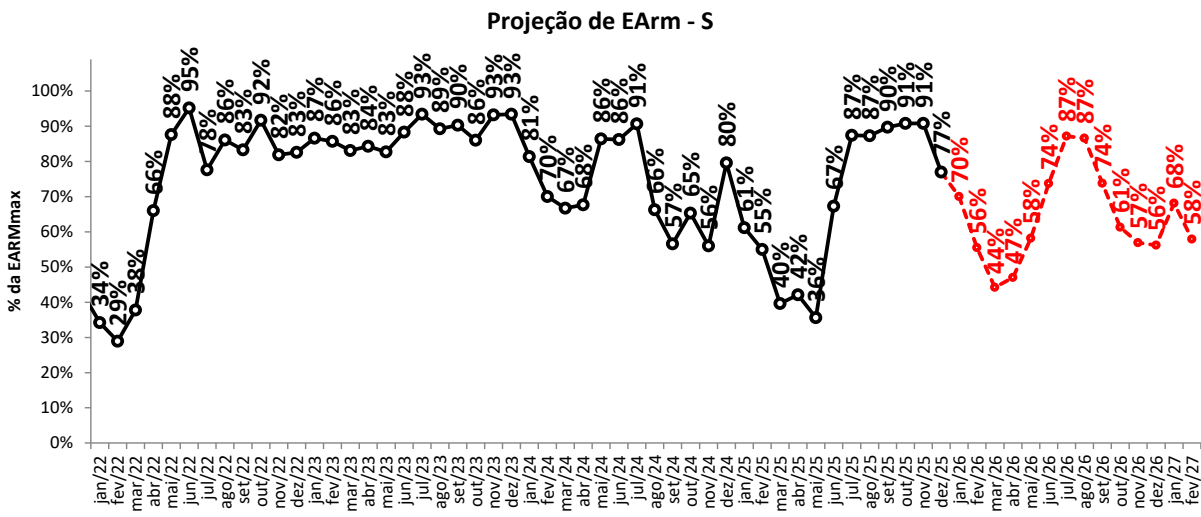
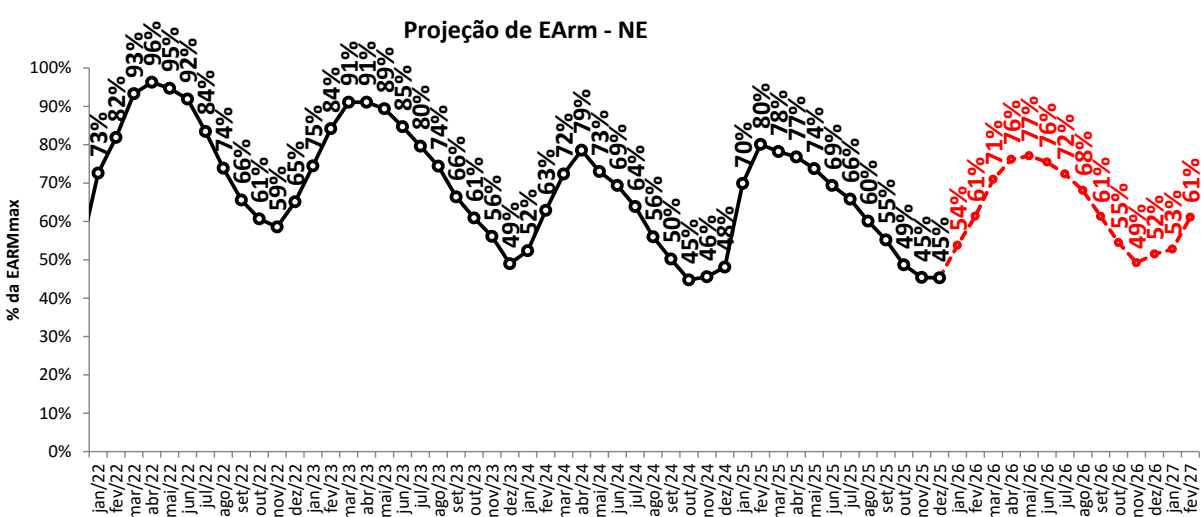
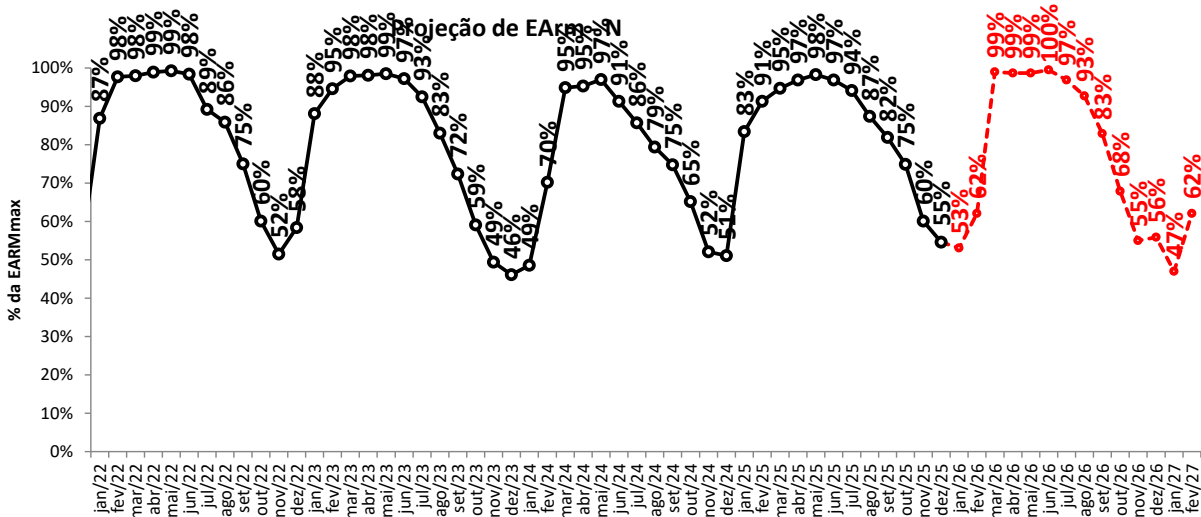


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

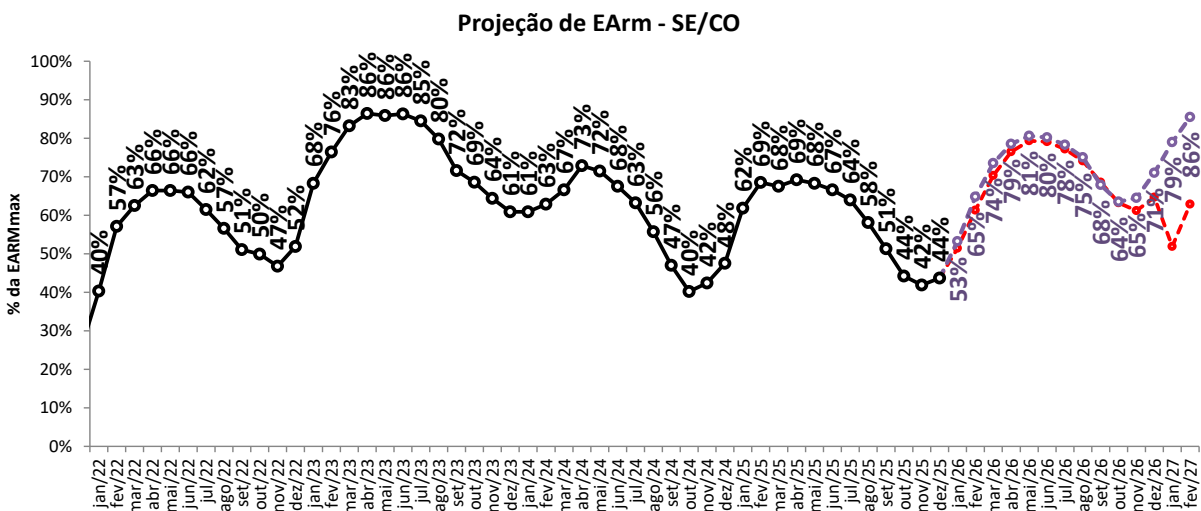
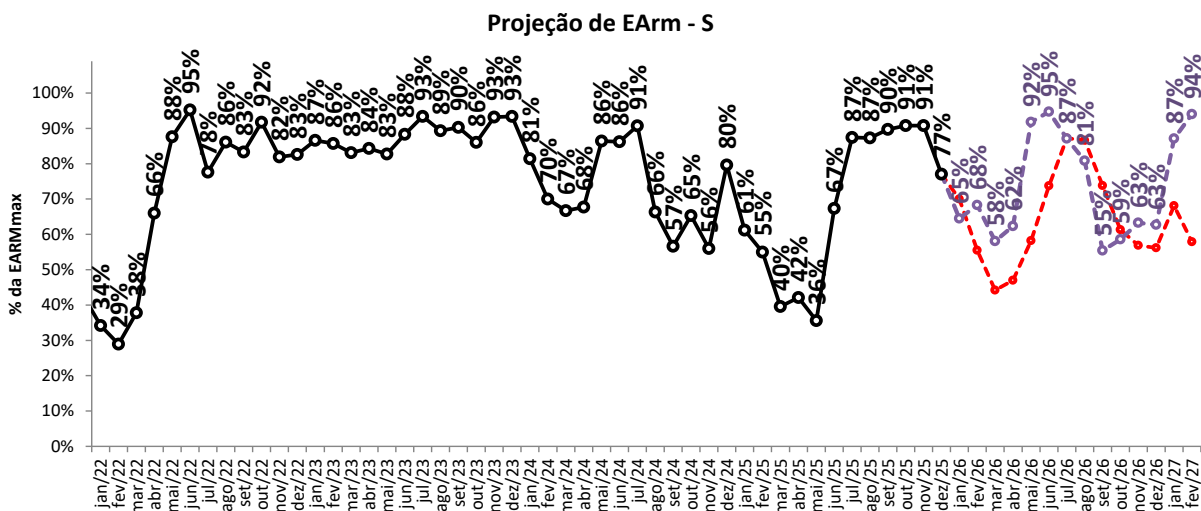
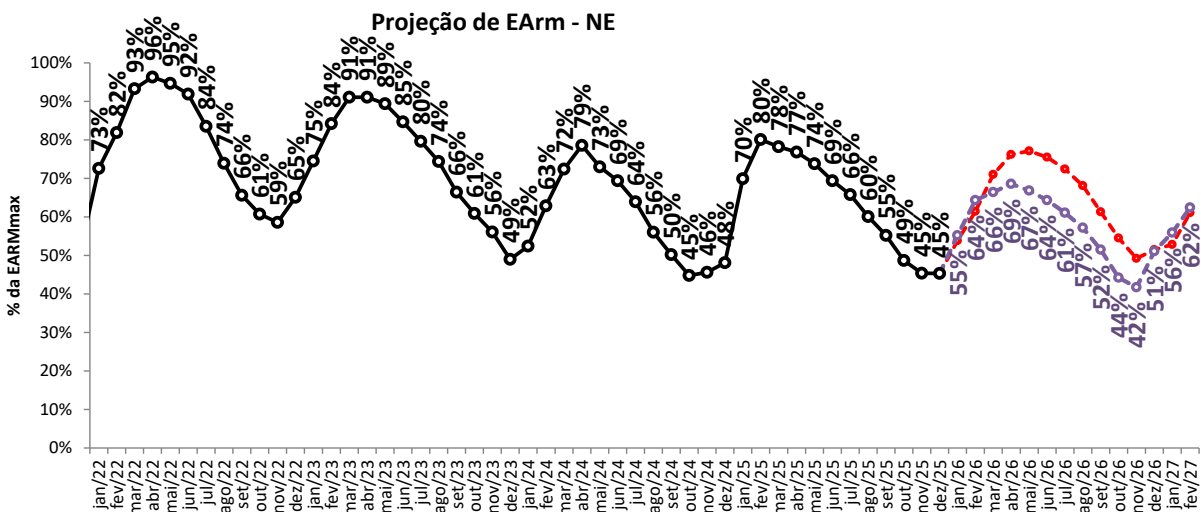


projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

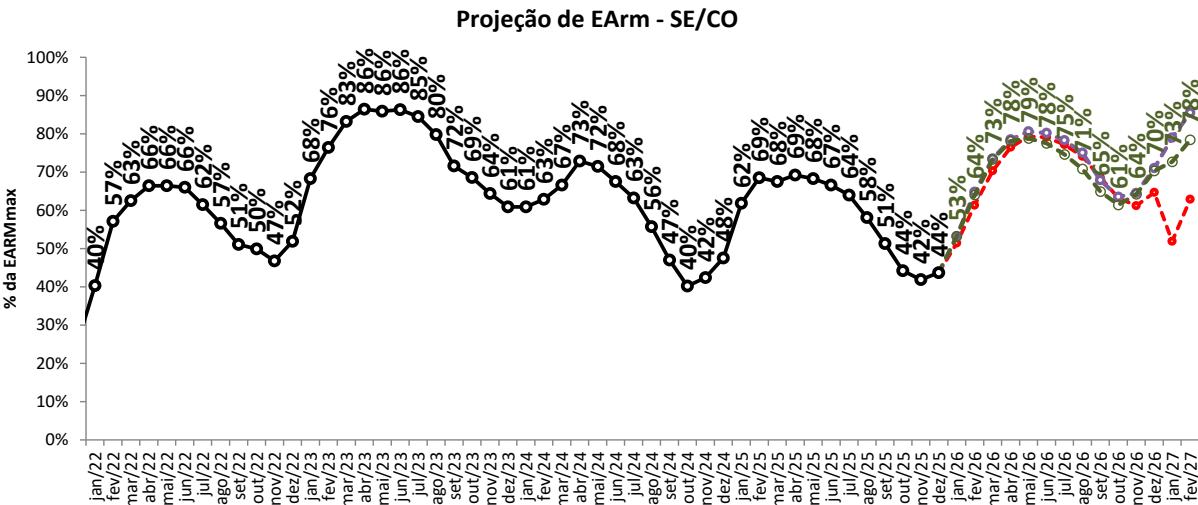
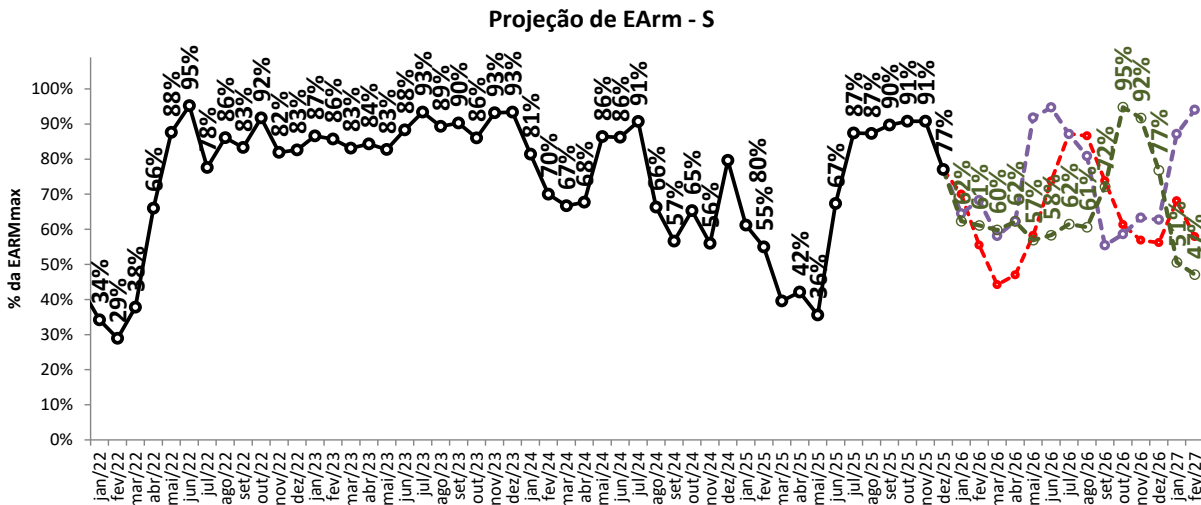
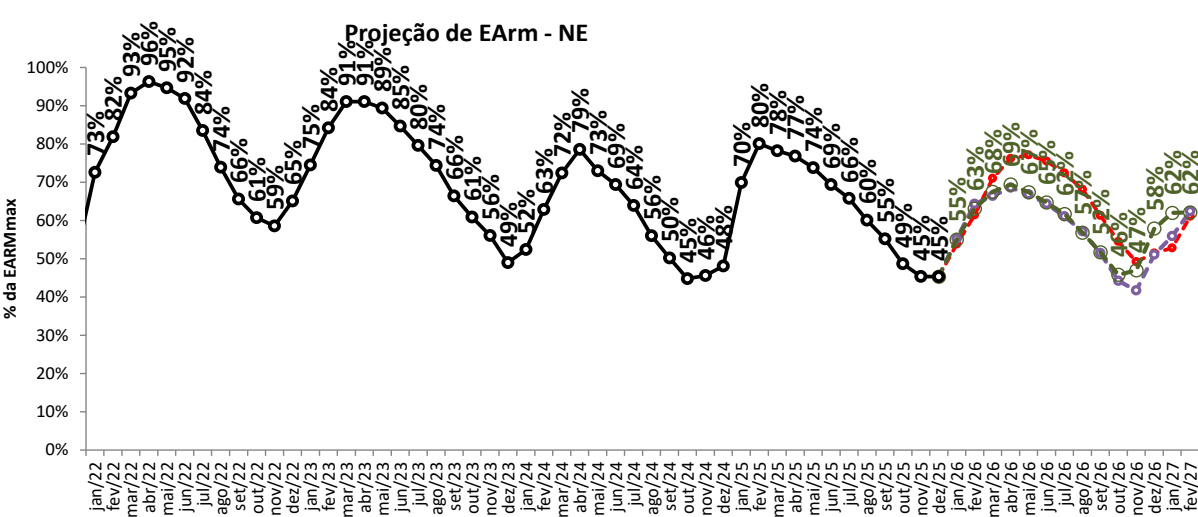
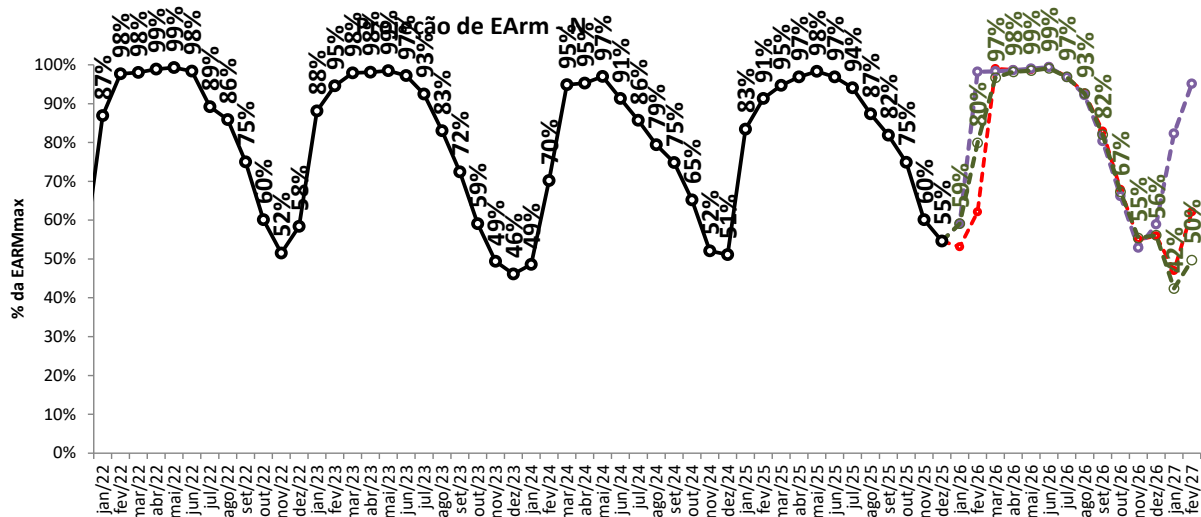


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

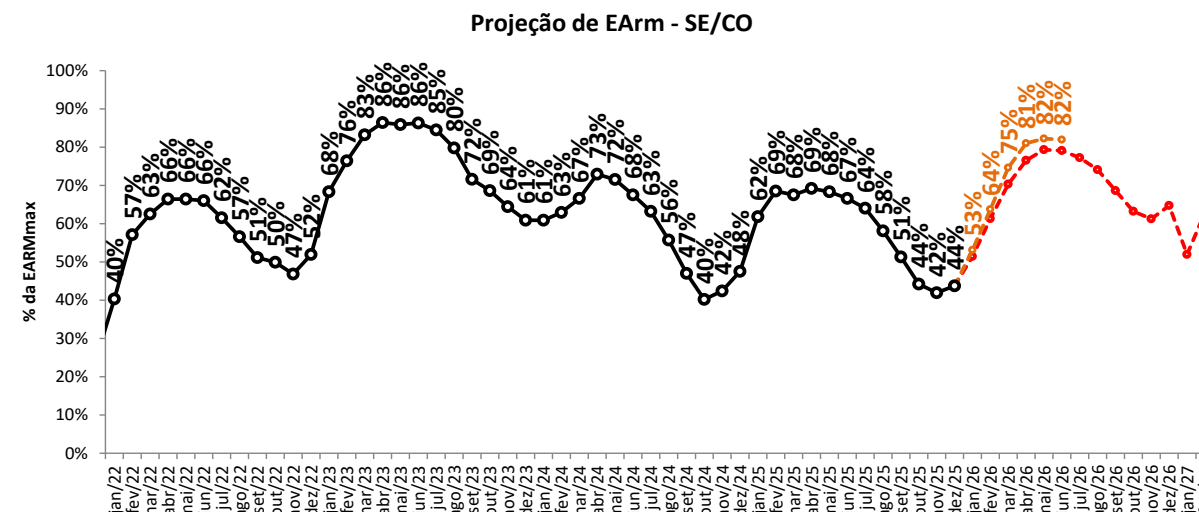
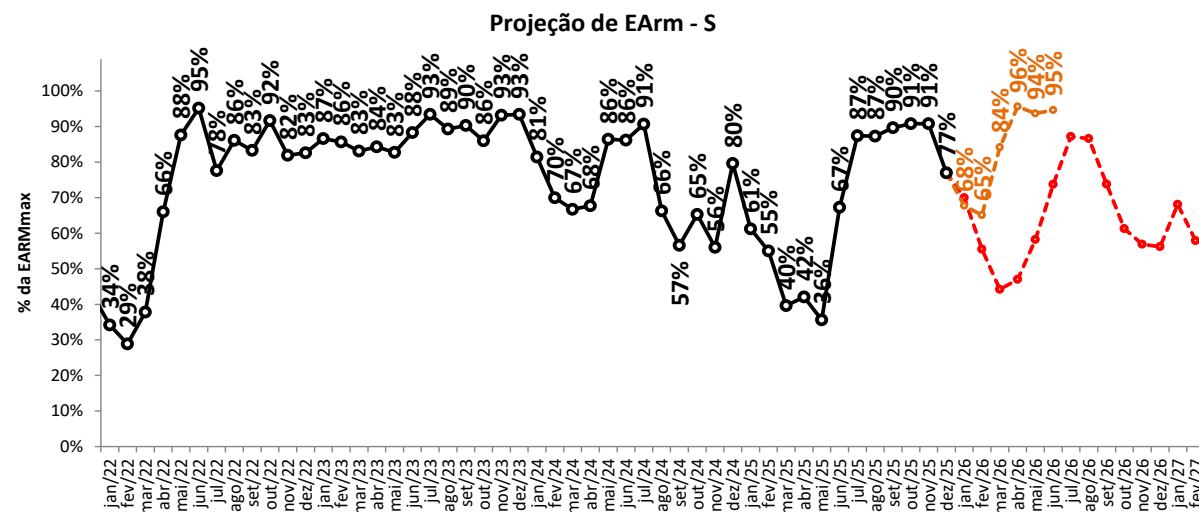
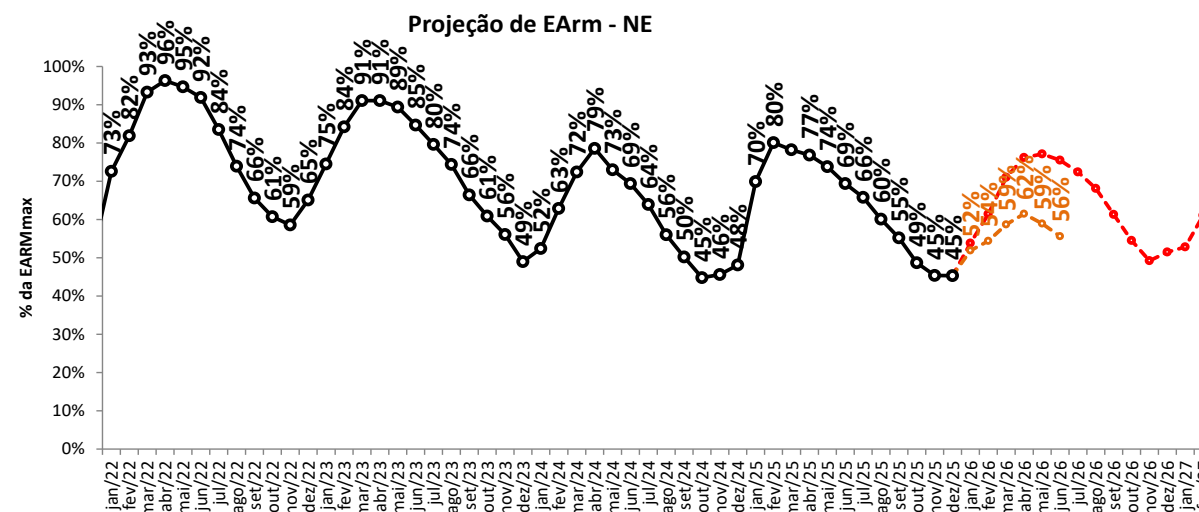
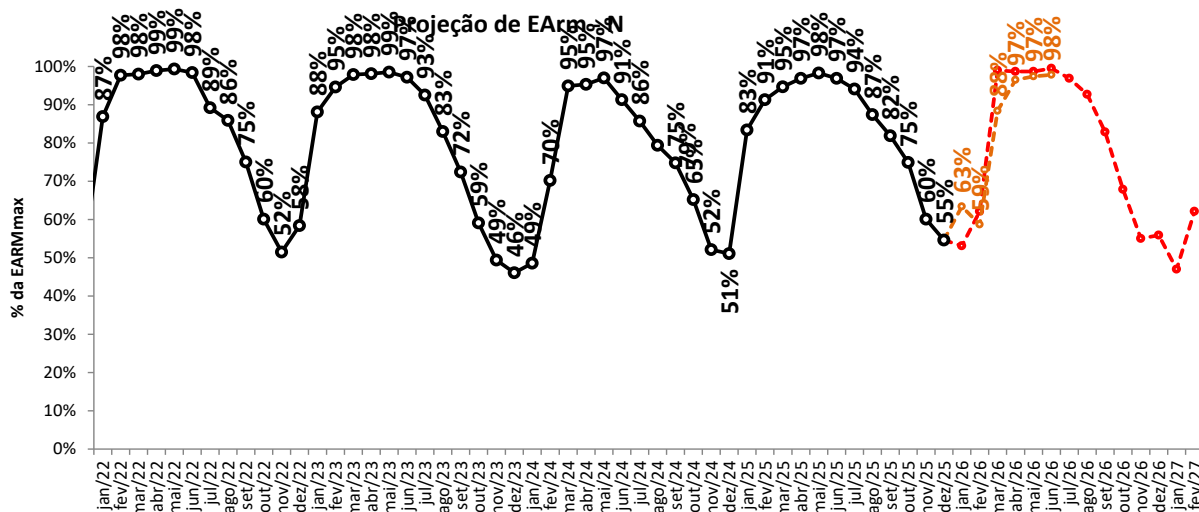
---proj. PLD, SMAP 2017

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

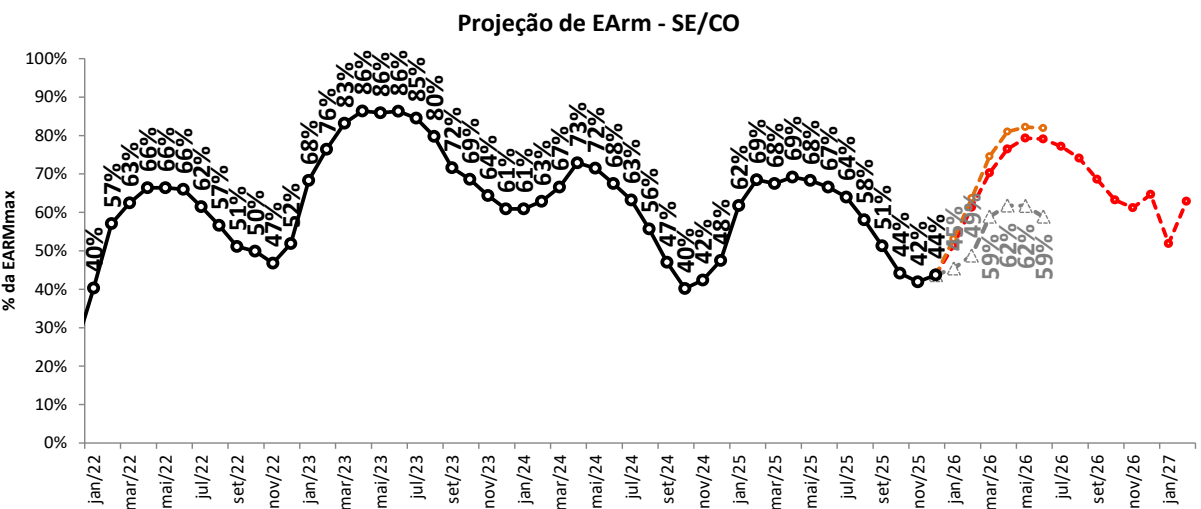
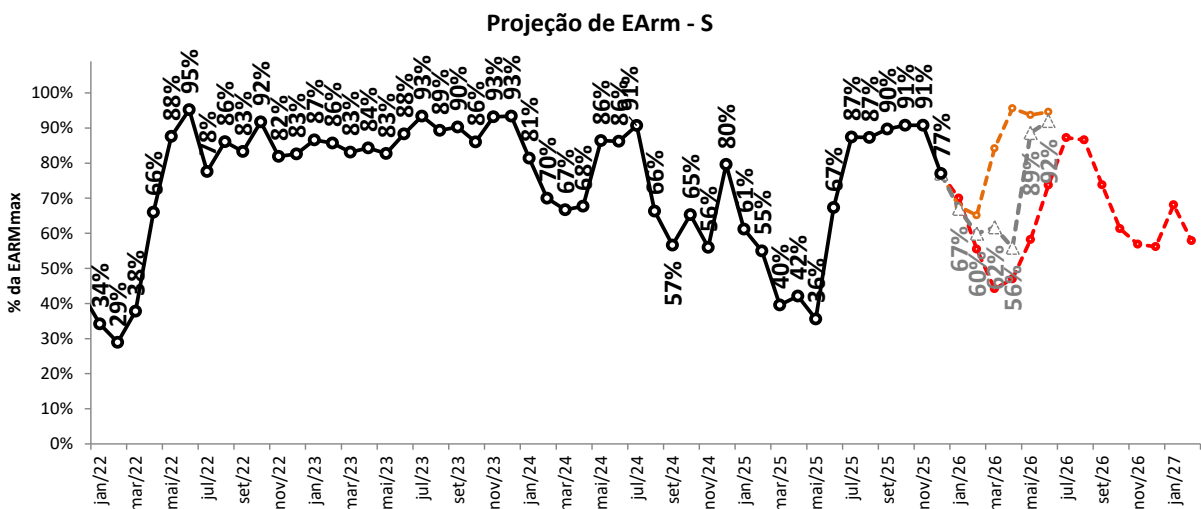
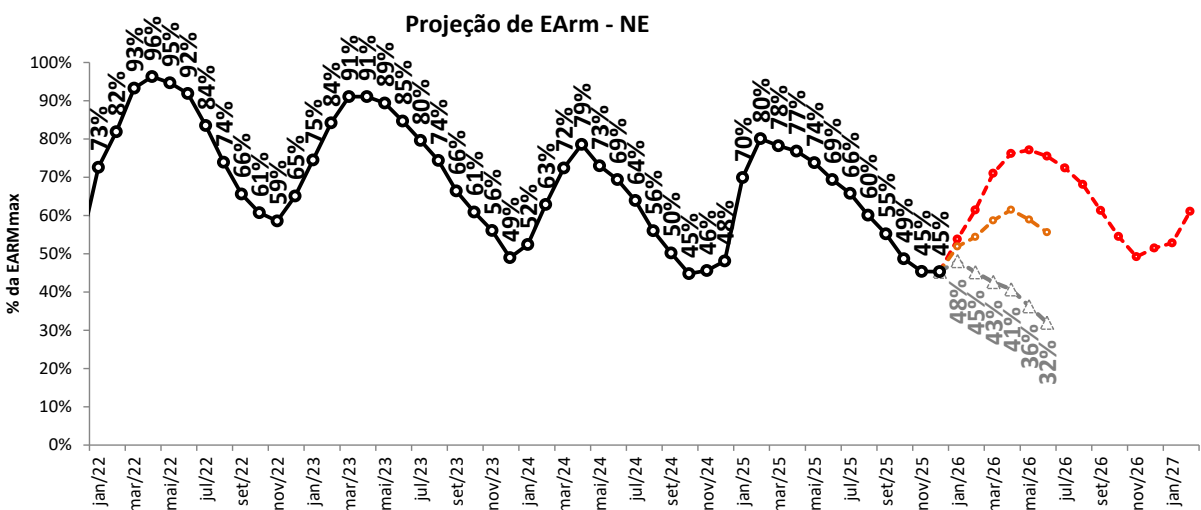
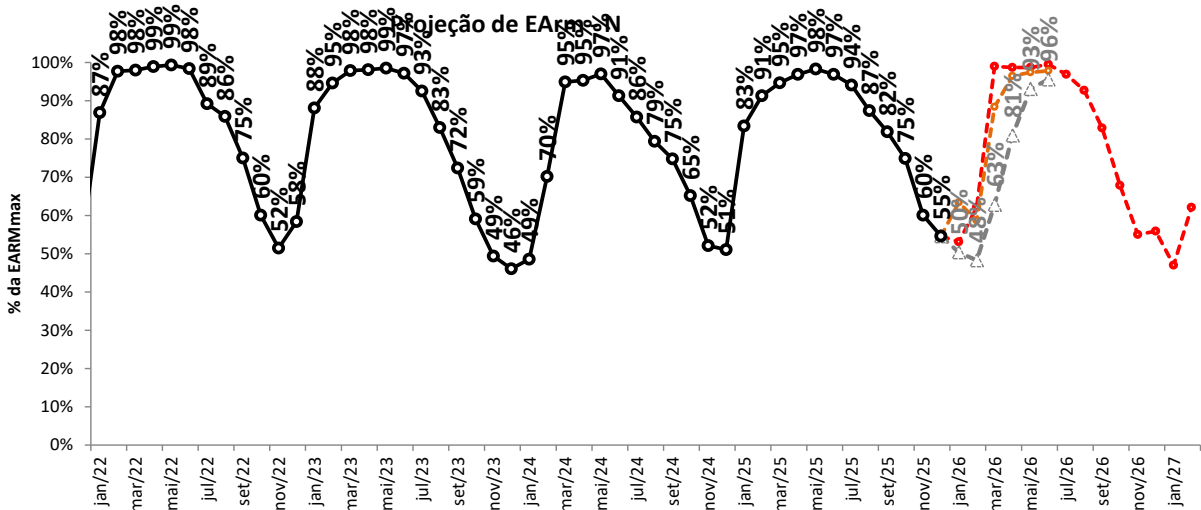


---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—Realizado

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



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



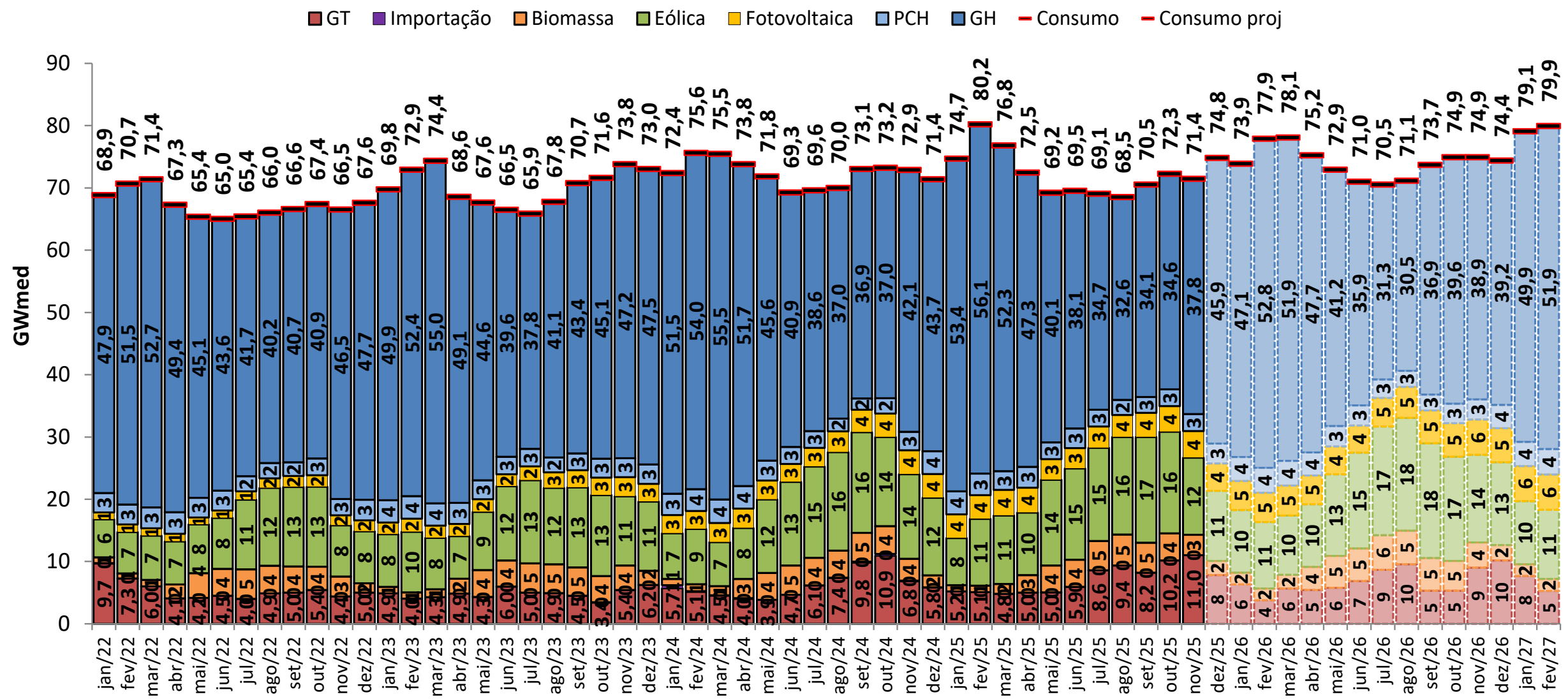
SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	44	51	61	70	77	79	79	77	74	69	63	61	52	63
proj. PLD, SMAP 2017	44	53	65	74	79	81	80	78	75	68	64	65	79	86
proj. PLD, SMAP 2018	44	53	64	73	78	79	78	75	71	65	61	64	73	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	53	64	75	81	82	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	45	49	59	62	62	59	-	-	-	-	-	-	-

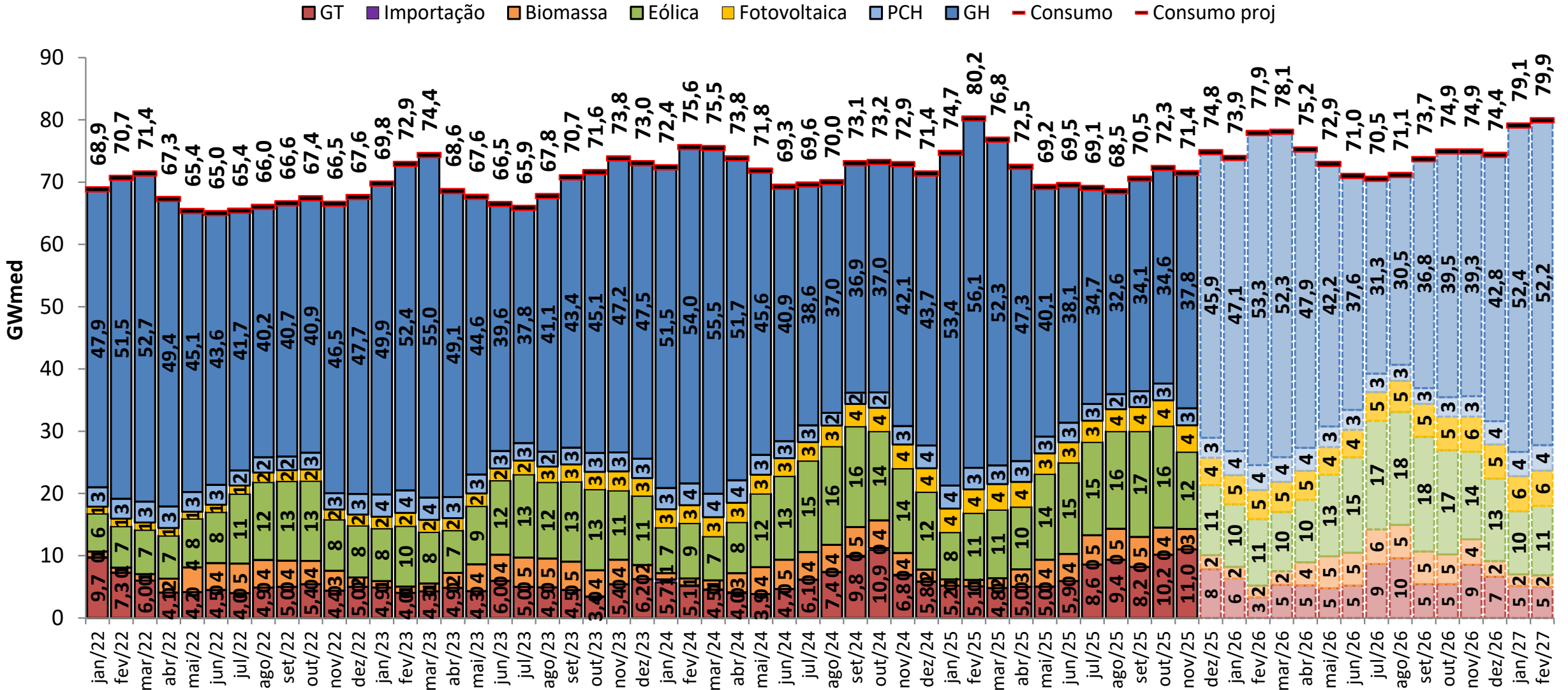
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	77	70	56	44	47	58	74	87	87	74	61	57	68	58
proj. PLD, SMAP 2017	77	65	68	58	62	92	95	87	81	55	59	63	87	94
proj. PLD, SMAP 2018	77	62	61	60	62	57	58	62	61	72	95	92	51	47
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	68	65	84	96	94	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	67	60	62	56	89	92	-	-	-	-	-	-	-

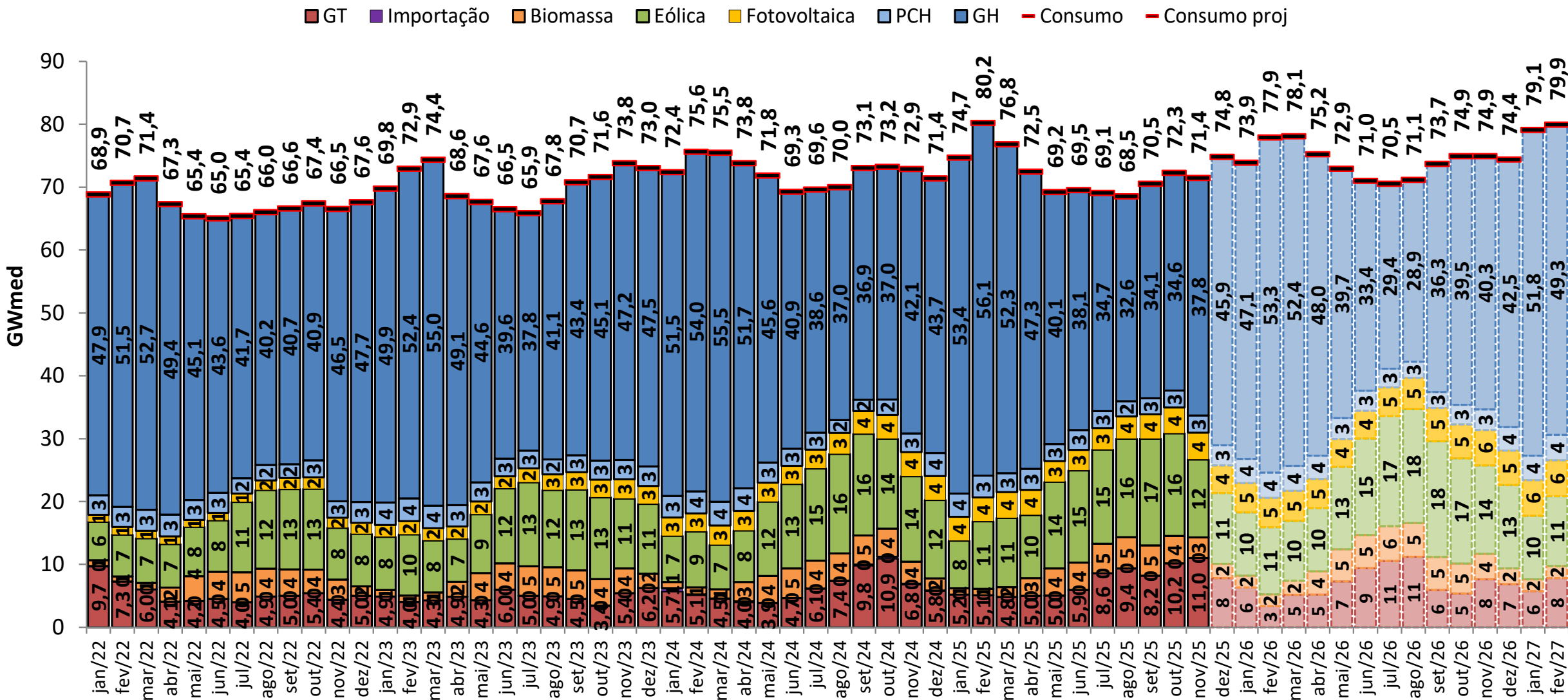
NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	45	54	61	71	76	77	76	72	68	61	55	49	53	61
proj. PLD, SMAP 2017	45	55	64	66	69	67	64	61	57	52	44	42	56	62
proj. PLD, SMAP 2018	45	55	63	68	69	67	65	62	57	52	46	47	62	62
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	52	54	59	62	59	56	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	48	45	43	41	36	32	-	-	-	-	-	-	-

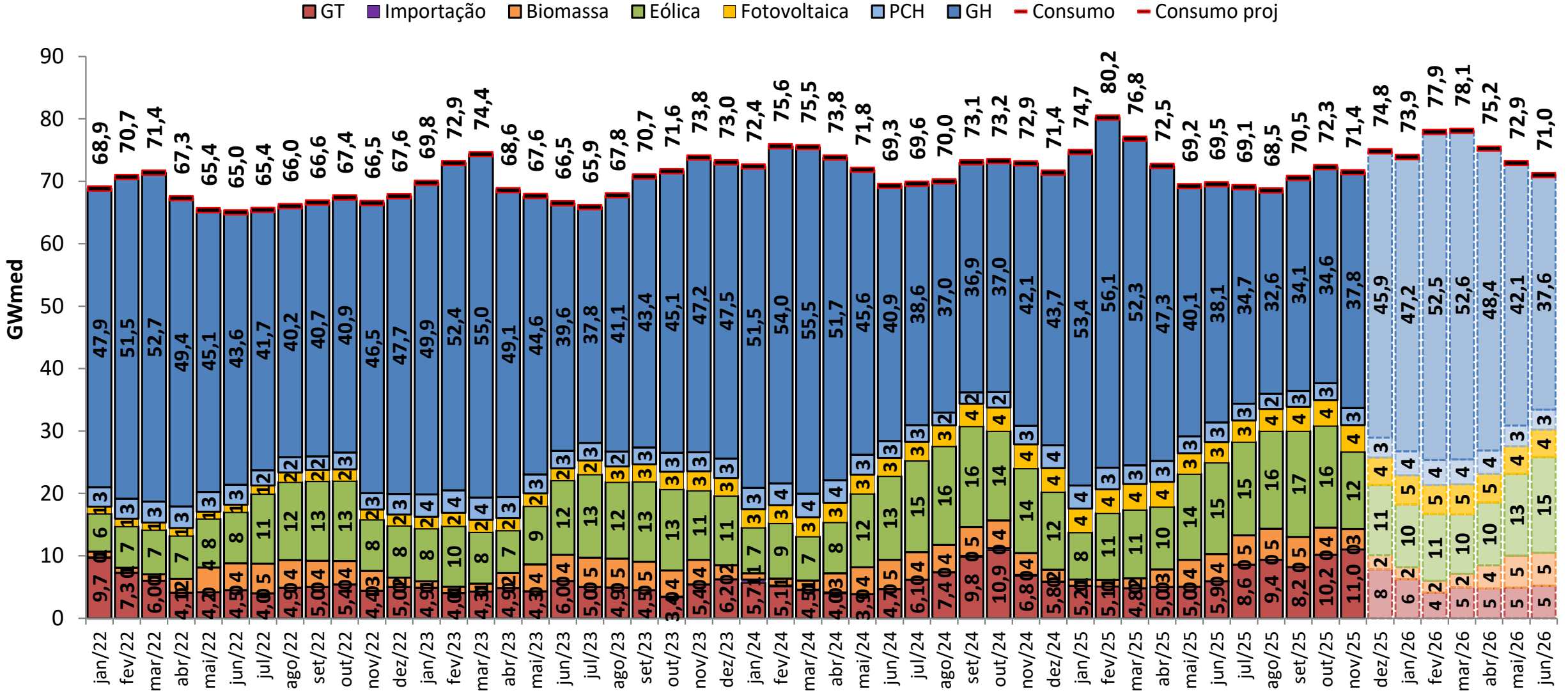
N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	55	53	62	99	99	99	100	97	93	83	68	55	47	62
proj. PLD, SMAP 2017	55	59	98	98	99	99	99	97	92	80	66	53	82	95
proj. PLD, SMAP 2018	55	59	80	97	98	99	99	97	93	82	67	55	42	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	55	63	59	88	97	97	98	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	50	48	63	81	93	96	-	-	-	-	-	-	-

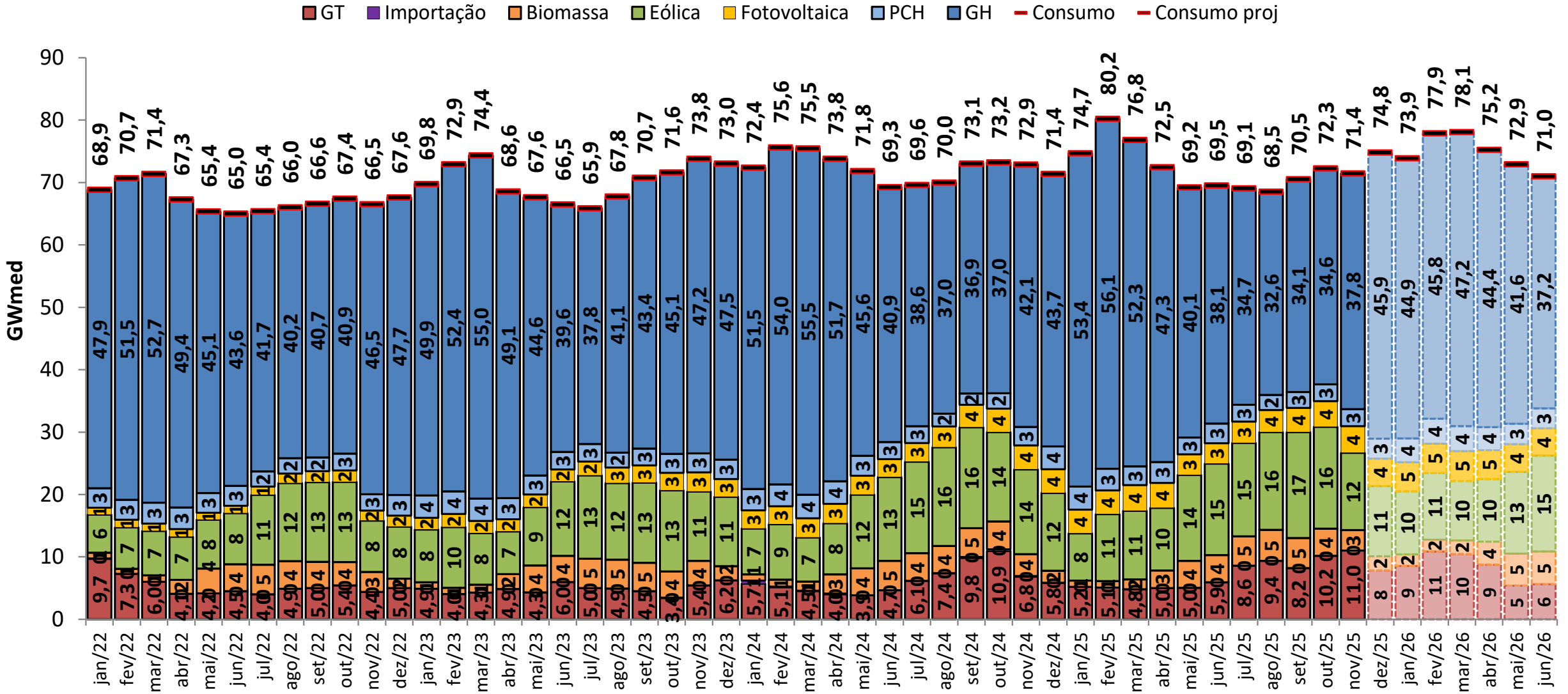
S/N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	47	53	61	70	76	79	79	78	75	68	62	58	53	62
proj. PLD, SMAP 2017	47	55	67	73	77	80	79	77	73	65	60	60	76	82
proj. PLD, SMAP 2018	47	54	64	73	77	76	75	73	69	64	61	63	68	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	54	62	73	79	80	79	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	48	49	56	59	61	58	-	-	-	-	-	-	-





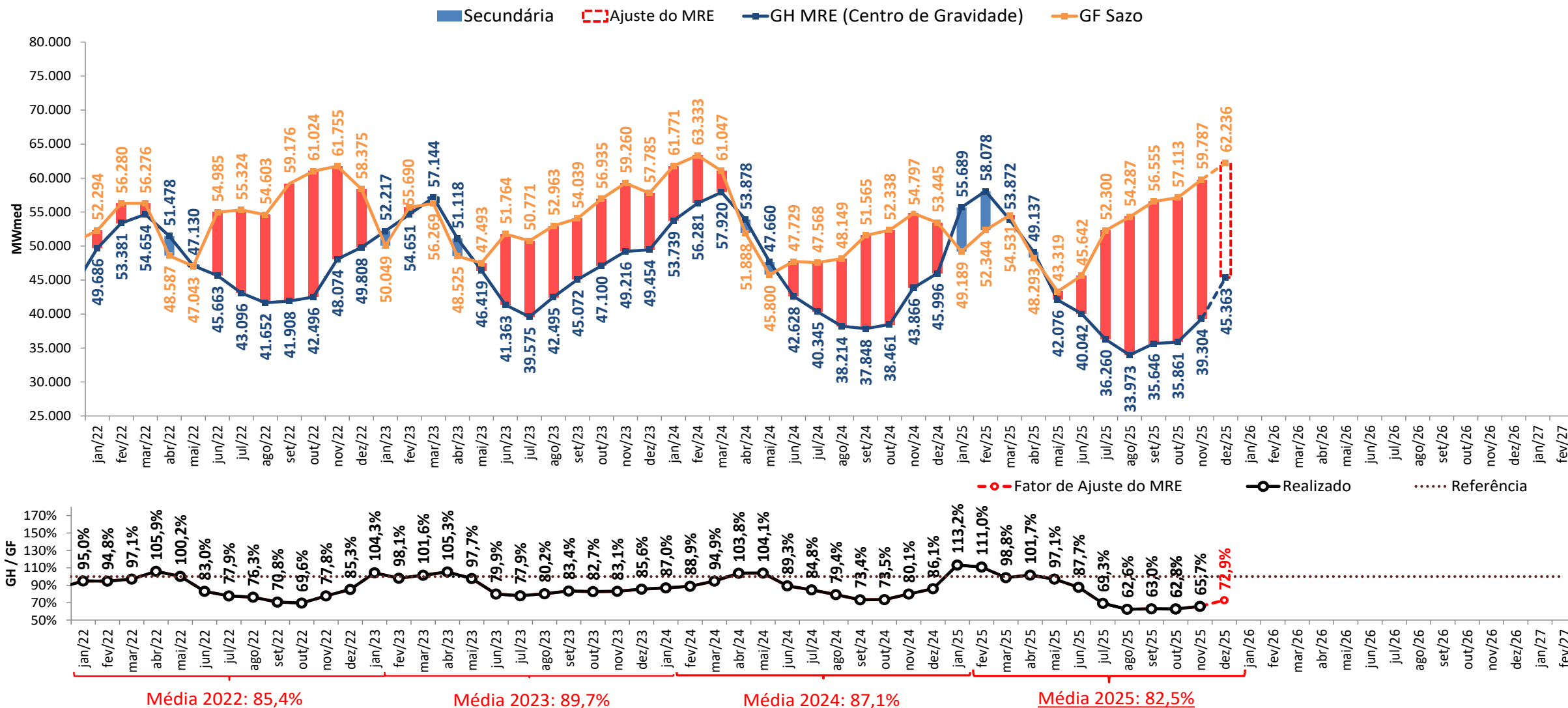






projeção do MRE

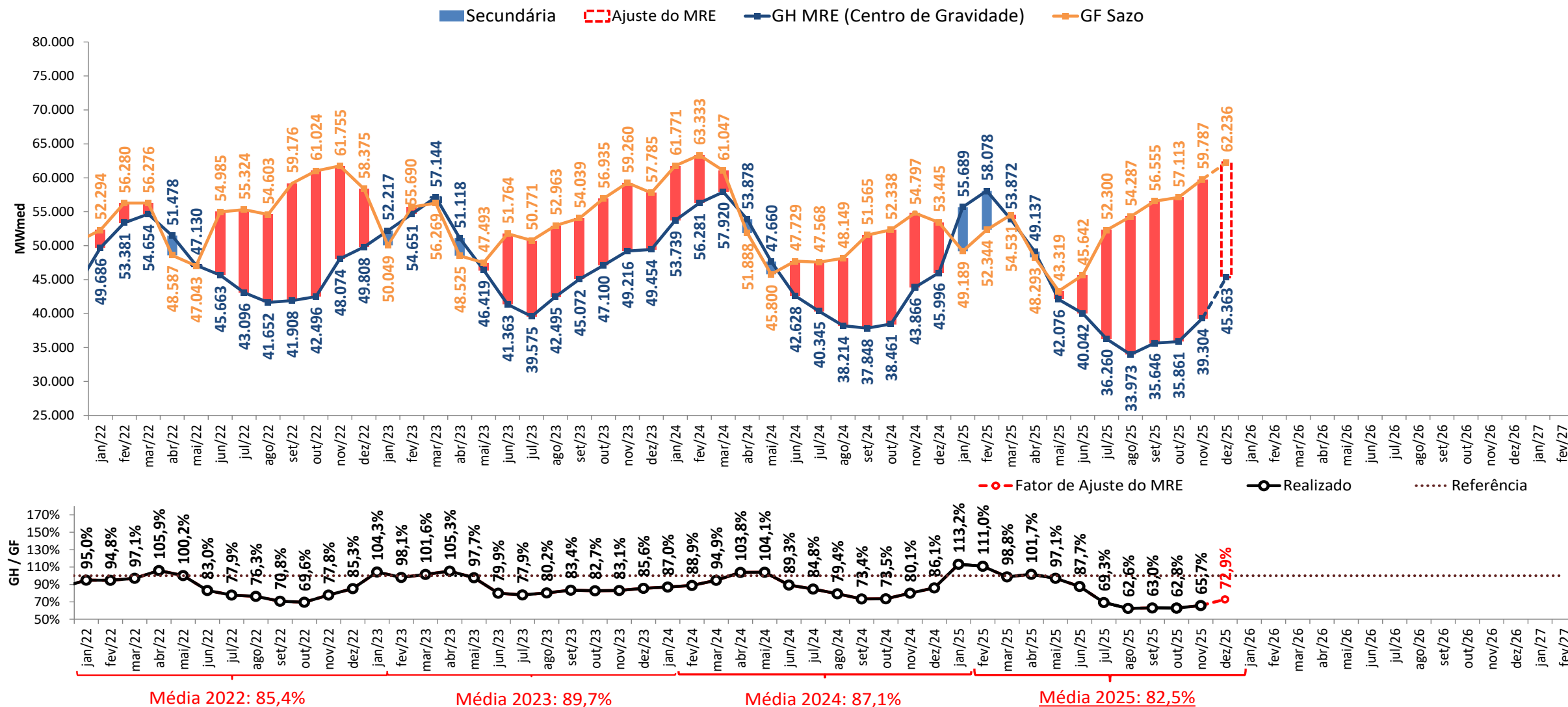
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

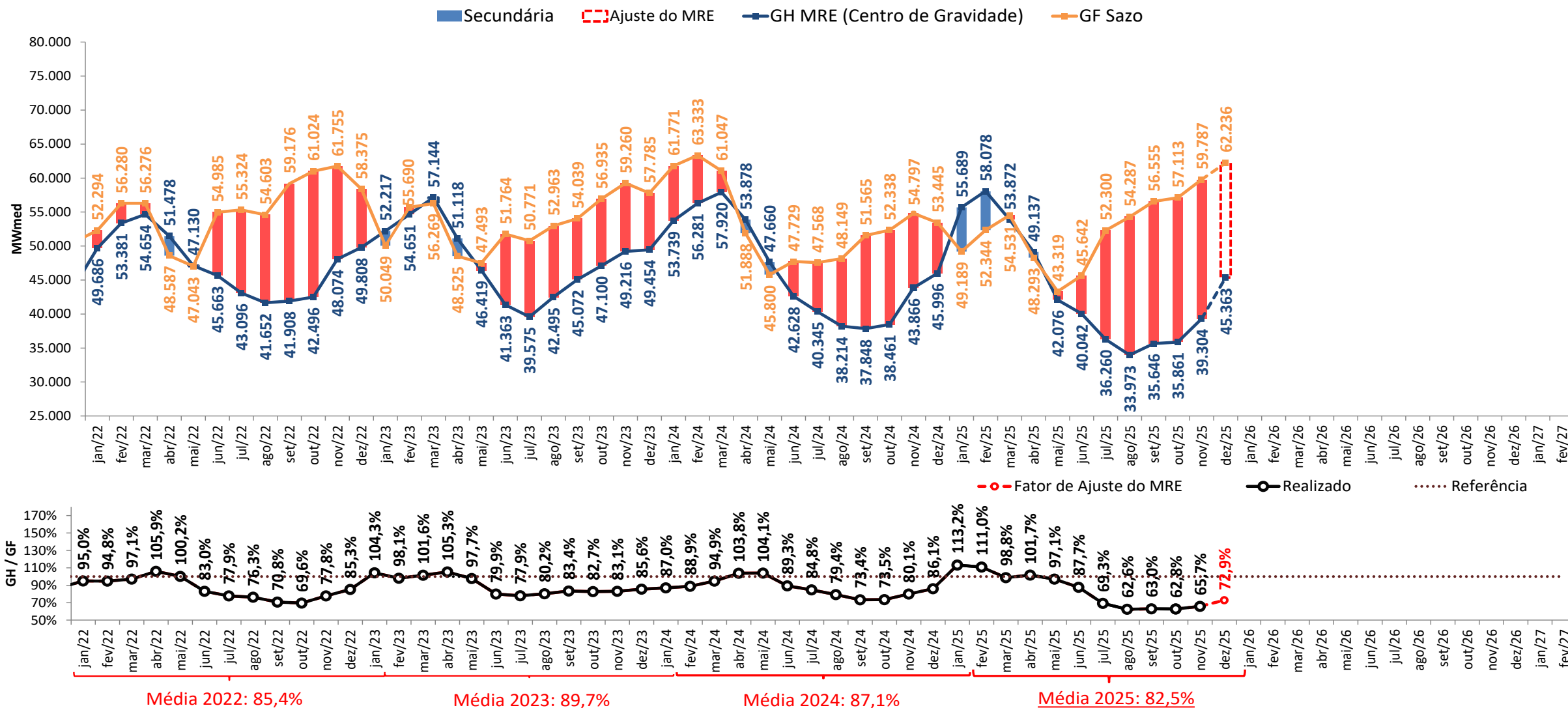
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 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

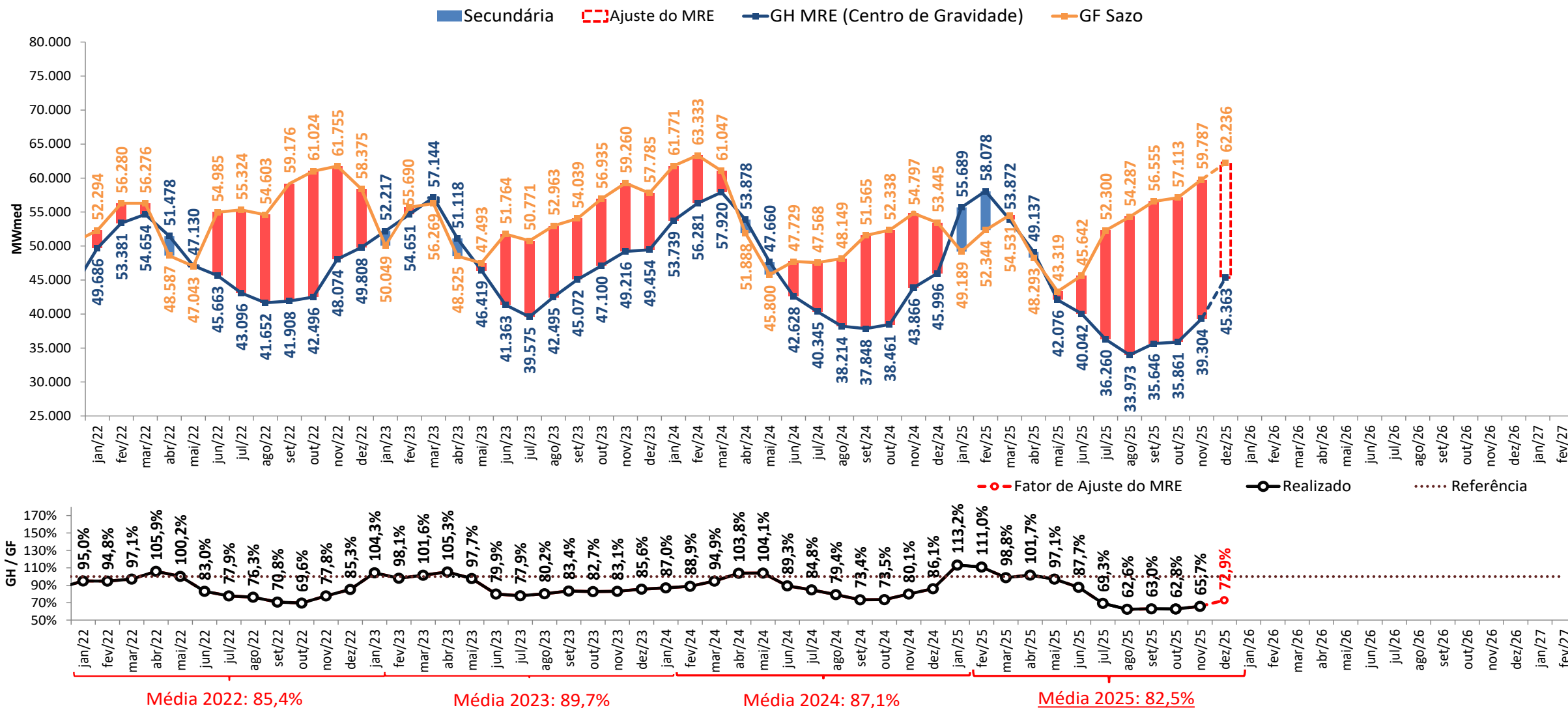
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

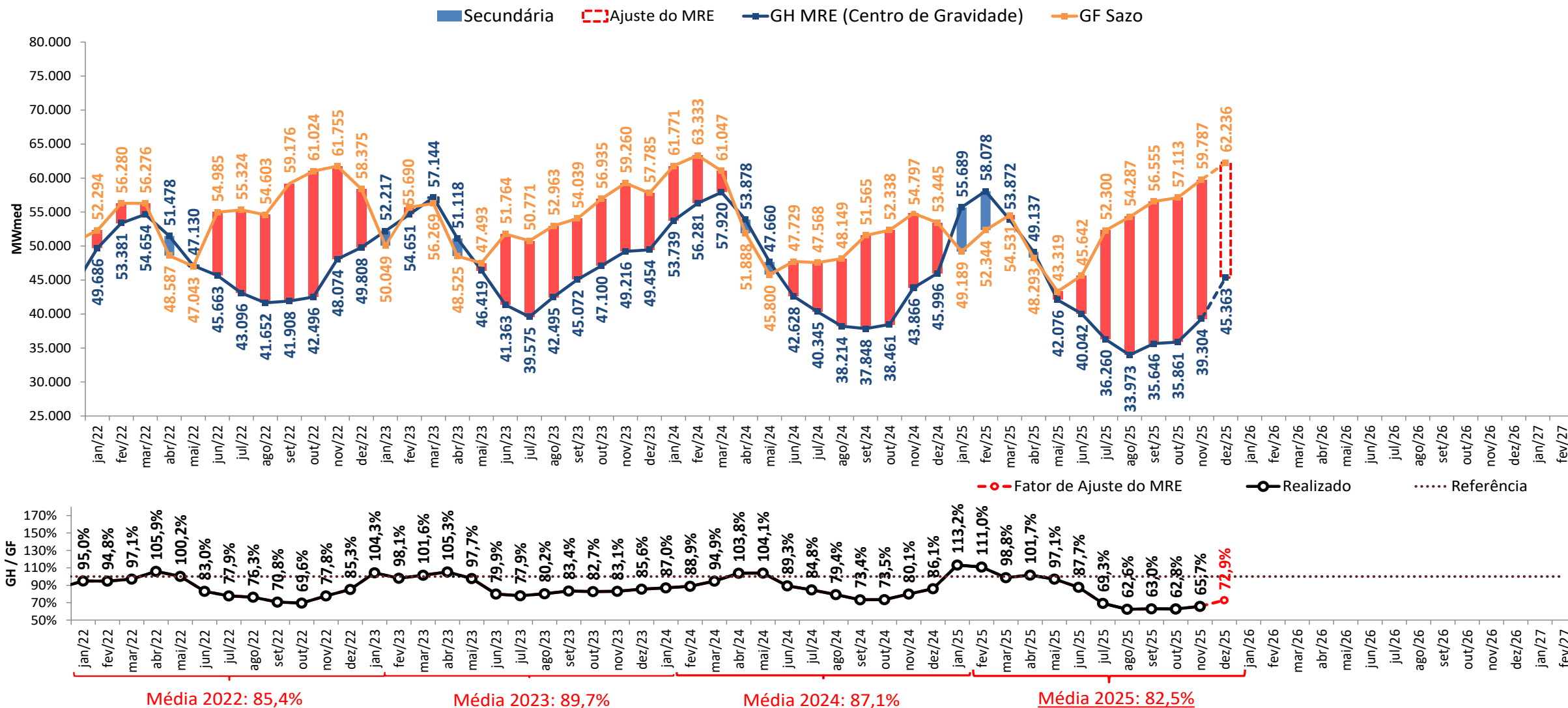
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

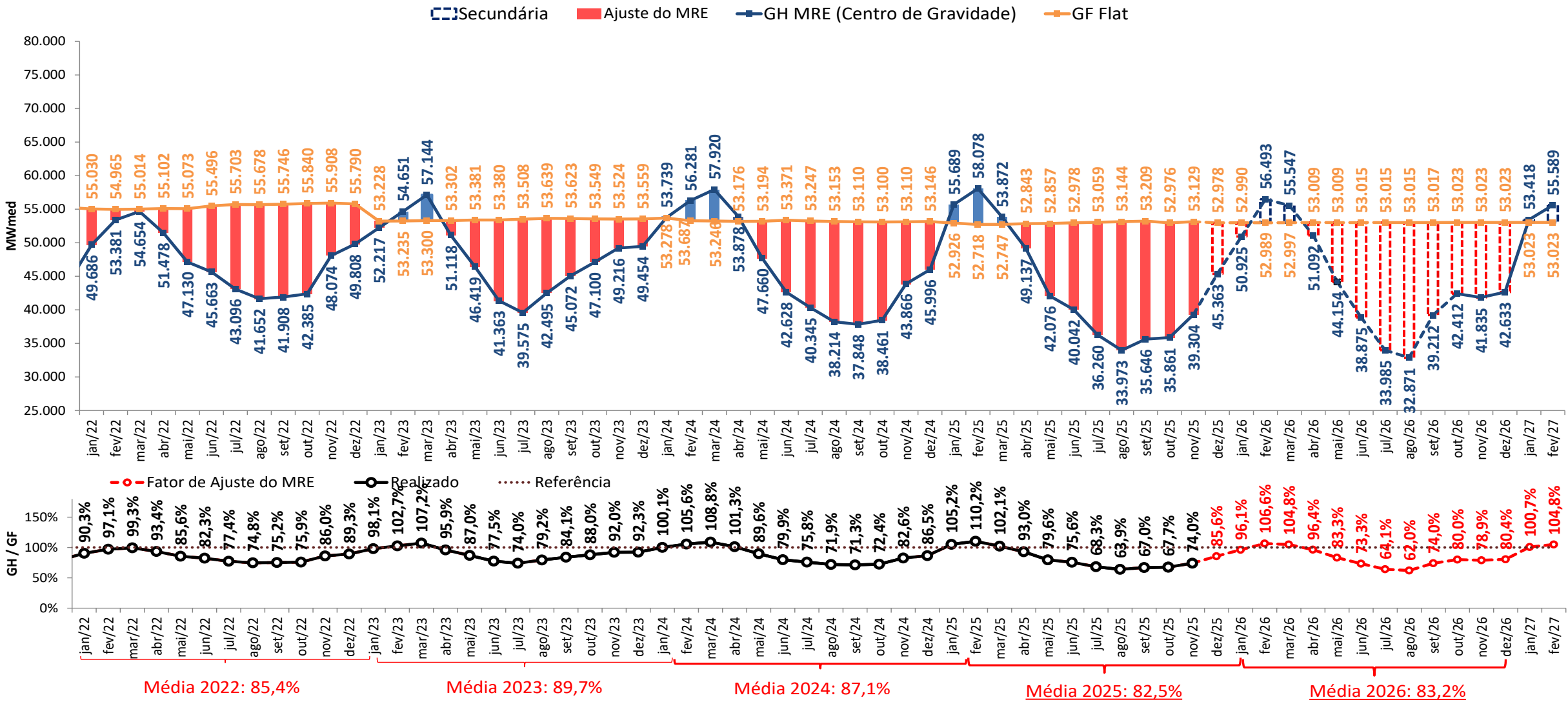
projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



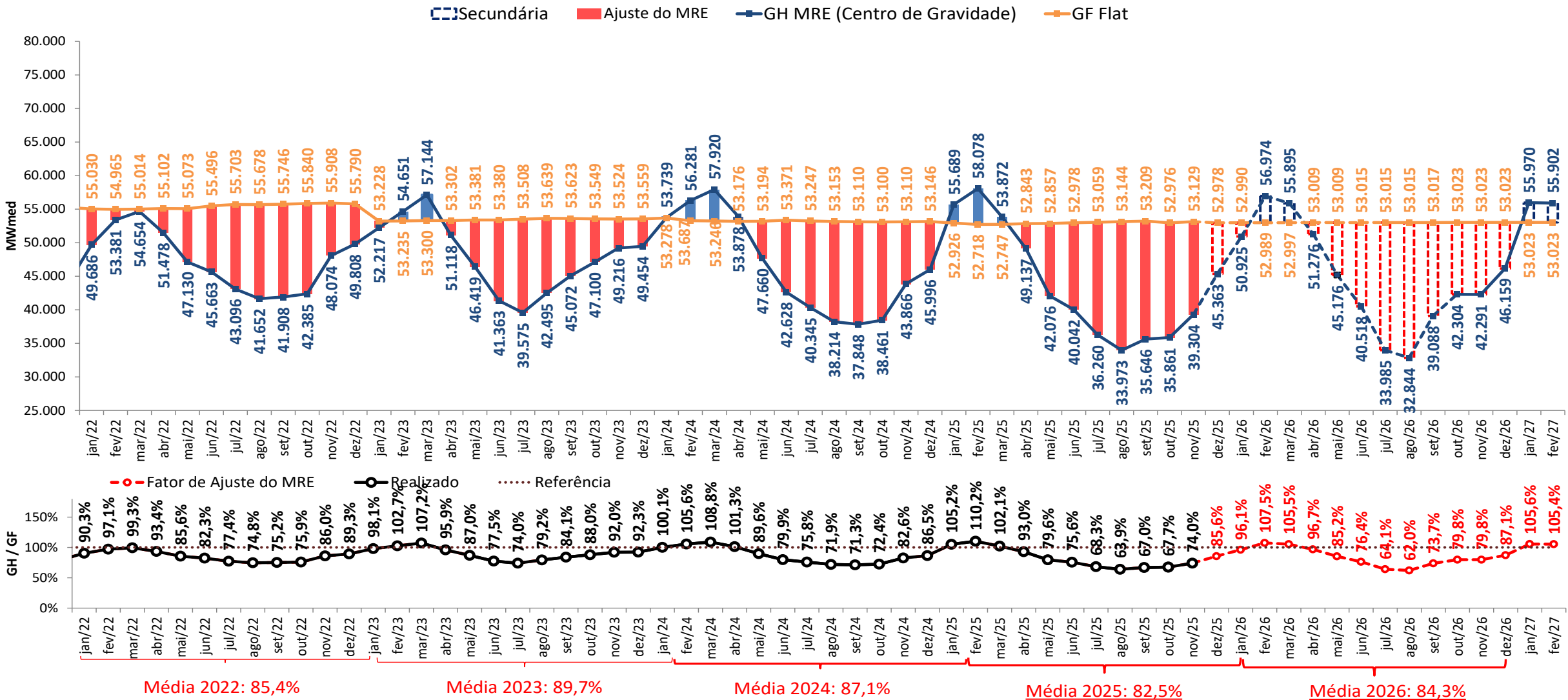
- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
proj. PLD RNA



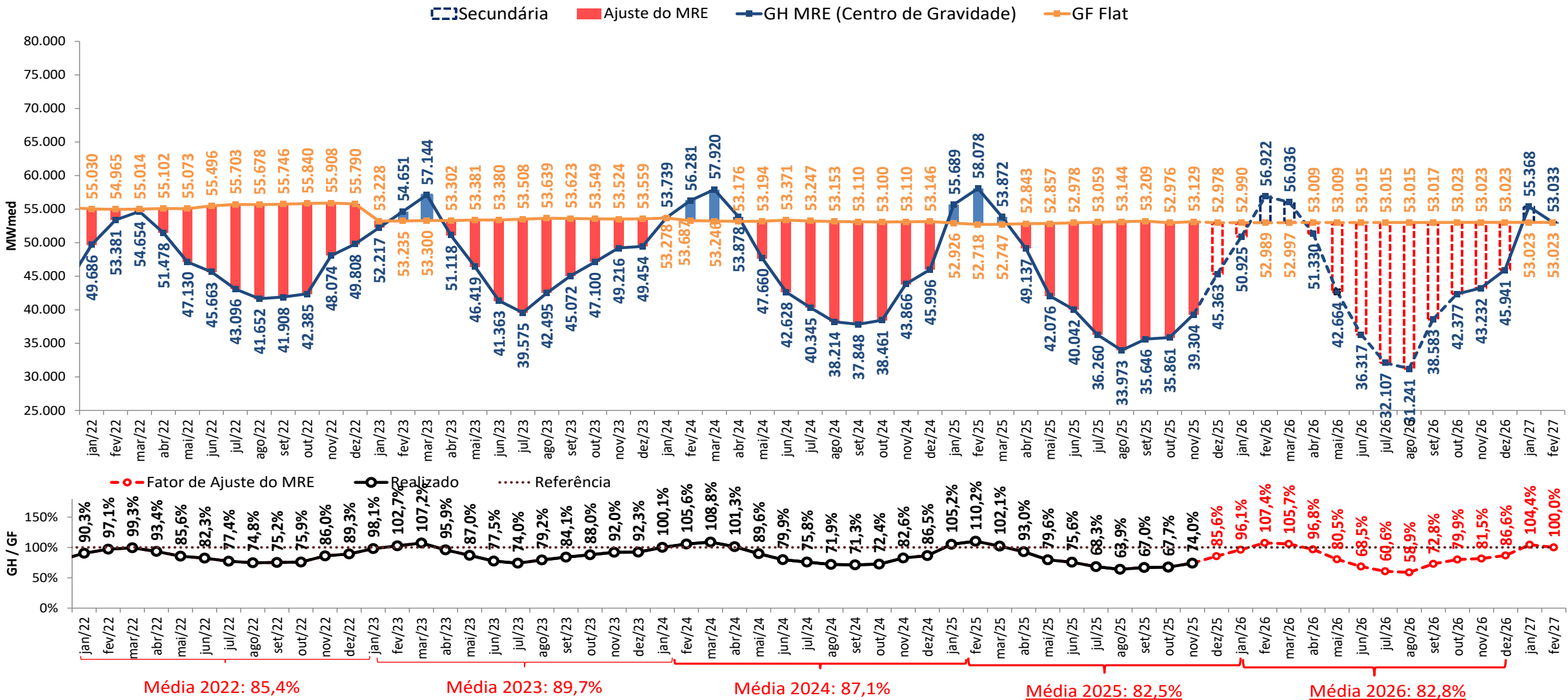
• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



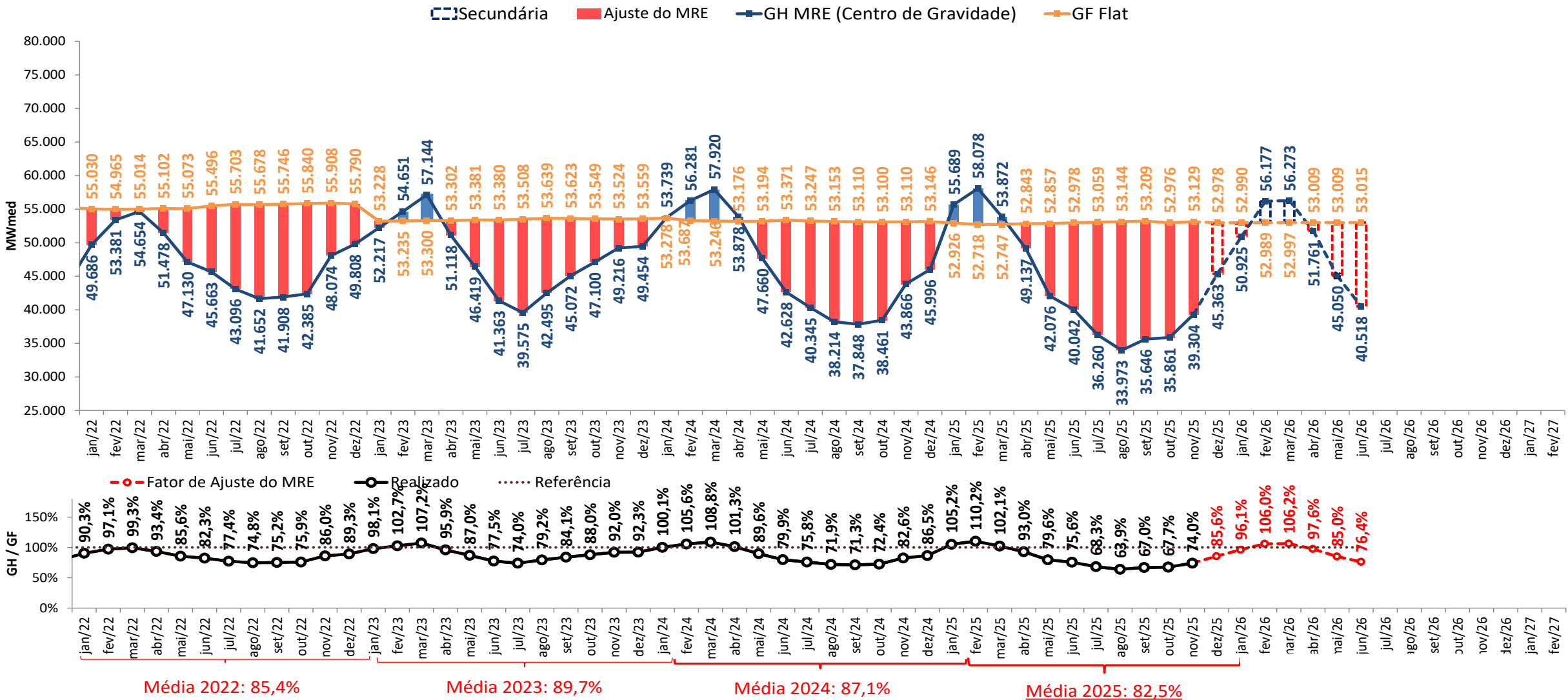
• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



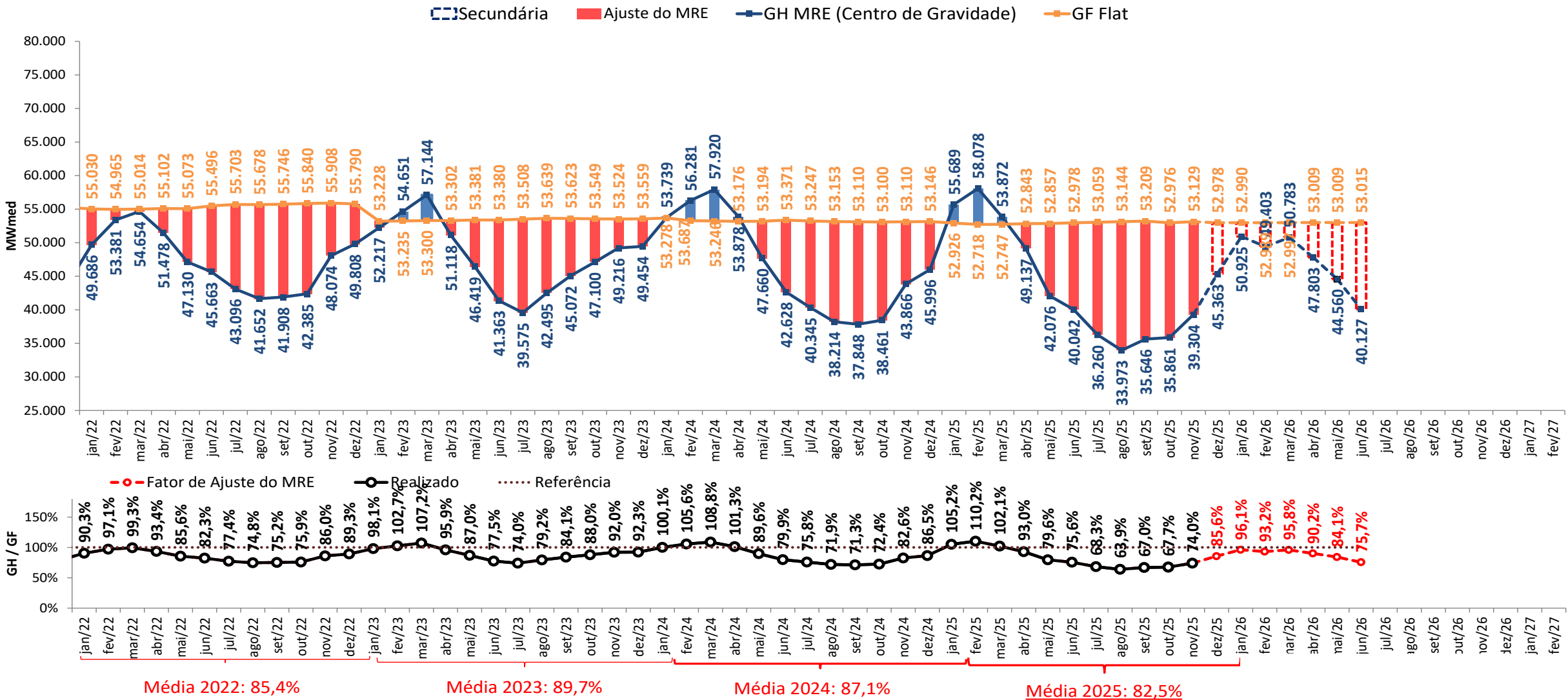
• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,312%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.730	33.023	33.392	34.838	36.411
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.913	8.236	8.296	8.616	8.907
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.868	5.072	5.122	5.342	5.579
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.776	10.225	10.303	10.778	11.339
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.287	56.555	57.113	59.574	62.236
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
	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 (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	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
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GF Sazo Total (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.730	33.023	33.392	34.838	36.411
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.913	8.236	8.296	8.616	8.907
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.868	5.072	5.122	5.342	5.579
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.776	10.225	10.303	10.778	11.339
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.287	56.555	57.113	59.574	62.236

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.062	31.069	30.974	30.980	30.995
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.746	7.748	7.695	7.662	7.582
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.766	4.772	4.751	4.750	4.749
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.570	9.620	9.557	9.584	9.652
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.144	53.209	52.976	52.976	52.978

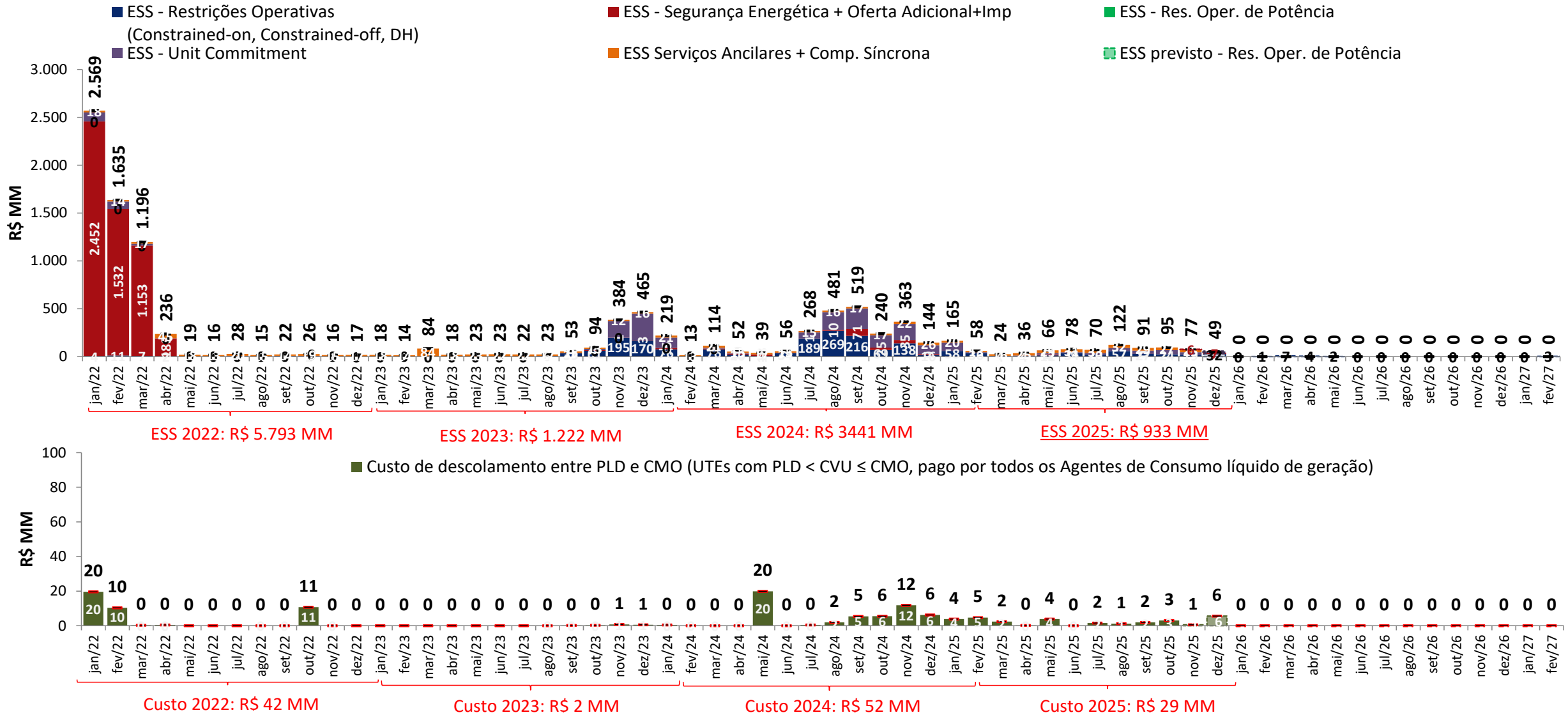
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Expansão - perdas (≈4,312%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Expansão 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
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.062	31.069	30.974	30.980	30.995
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.746	7.748	7.695	7.662	7.582
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.766	4.772	4.751	4.750	4.749
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.570	9.620	9.557	9.584	9.652
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.144	53.209	52.976	52.976	52.978

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

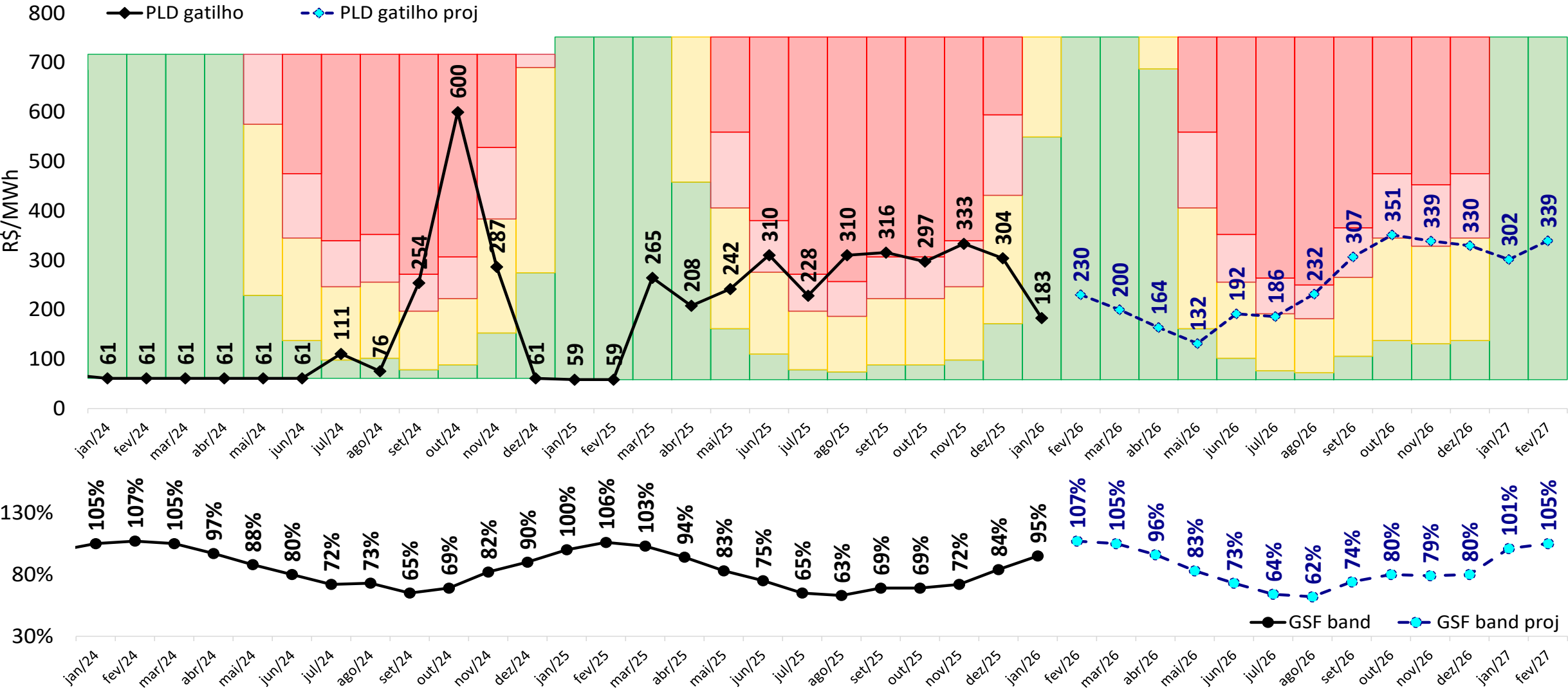
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



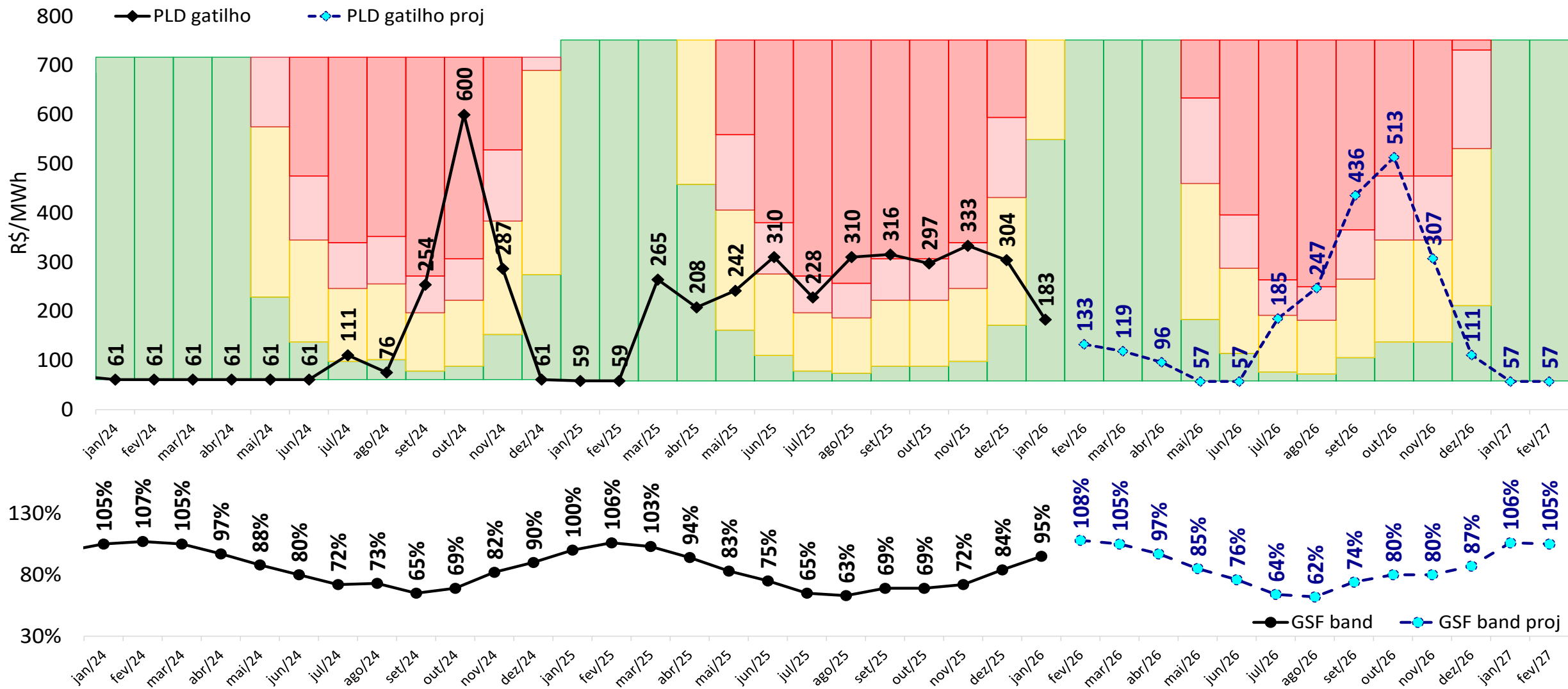
- A estimativa de ESS para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA



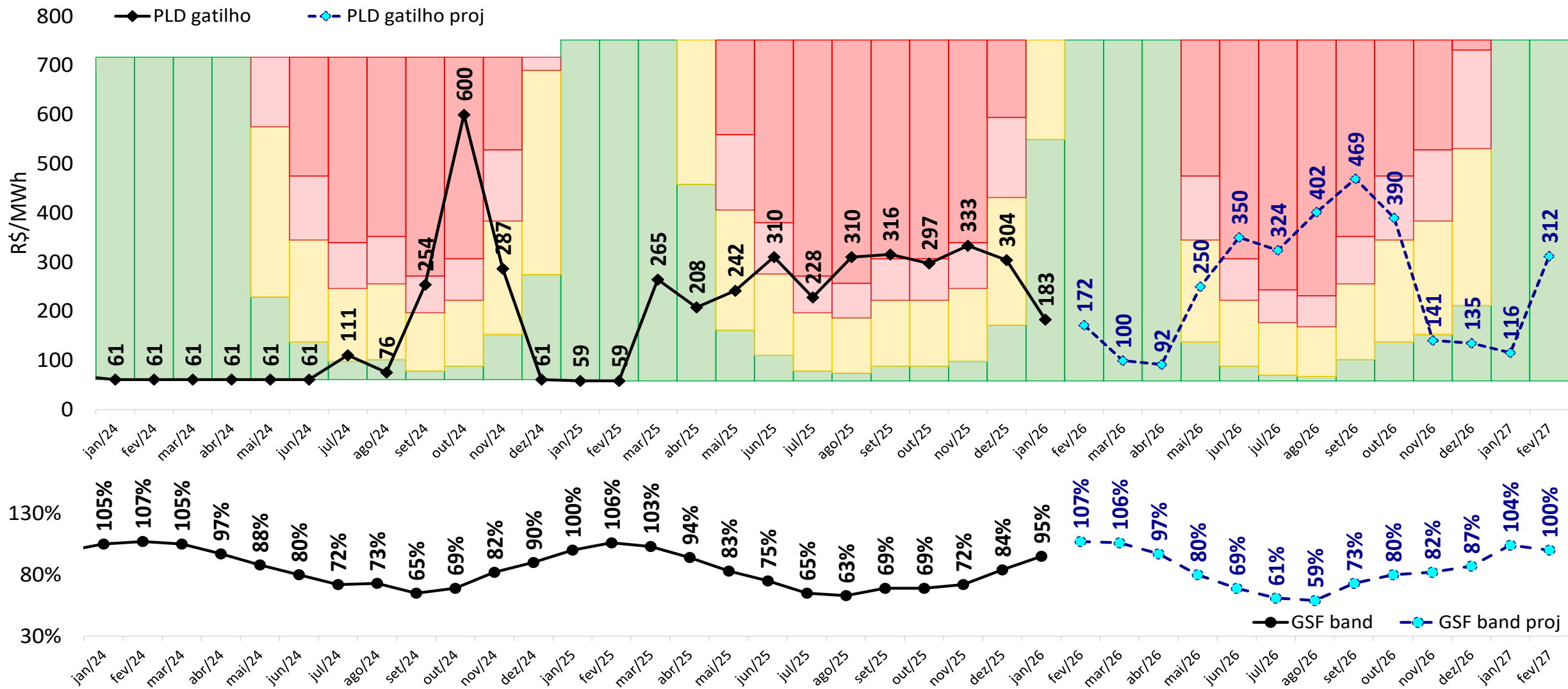
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

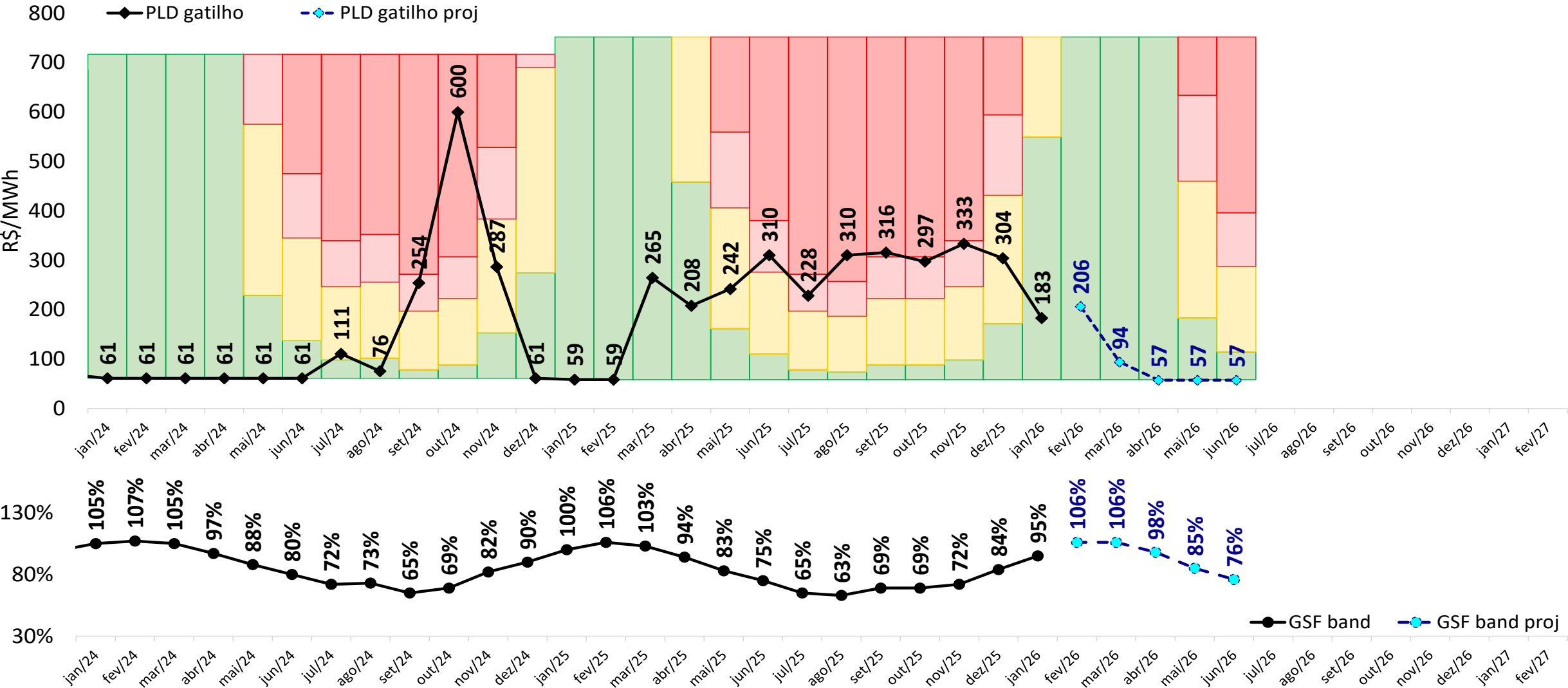


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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

