

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

02/02/2026



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

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

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

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

NEWAVE



- ☐ Versão 30.0.4 em uso oficial
- ☐ [Tomada de subsídio 22/2025](#) da versão 31 do NEWAVE encerrada. Expectativa de entrada oficial no PMO de abril/2026.

DECOMP



- ☐ Versão 32.0.1 em uso oficial

GEVAZP



- ☐ Versão 10 em uso oficial
- ☐ Em validação da versão 11 do GEVAZP visando a entrada oficial no PMO de abril/2026

DESSEM



- ☐ Versão 21 em uso desde o PMO de Abril de 2025
- ☐ Entrada oficial da versão 22 no PMO de março/2026 ([DSP ANEEL 204/2026](#)).

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

1ª reunião do GT Número Mínimo de Iterações

A coordenação do GT Número Mínimo de Iterações do CT PMO/PLD convida a todos(as) para a 1ª Reunião com agentes, que ocorrerá no dia **03/02/2026, às 10 horas**.

Na ocasião, a seguinte pauta será tratada:

- Motivação
- Nova Governança
- Cronograma
- Síntese dos resultados obtidos pelo GT-Parâmetros Auxiliares
- Avaliação dos impactos na representação híbrida
- Encaminhamentos

Link para reunião: [1ª Reunião com agentes do GT Número Mínimo de Iterações | Participar da Reunião | Microsoft Teams](#)

Contamos com a participação de todos(as).

Agendamento das reuniões com as Comissões Gestora e Deliberativa

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/agenda>

- Agendamento das reuniões na agenda do portal do CT PMO/PLD
- Divulgação da pauta até dois dias de antecedência da reunião
 - **Visualizar detalhes**
- Ata publicada até 2 dias após as reuniões:
 - [Comissão Deliberativa](#)
 - [Comissão Gestora](#)

Agenda (Página de conteúdo)

NOTÍCIAS LINKS ÚTEIS FALE CONOSCO

1 2 3 4 5 6 7

15:00 Encontro 10:00 1ª reunião 14:00 [Comissão]

[Comissão Gestora] Reunião com os Grupos Técnicos

Participar? **Sim** — Talvez — Não

Quando: ter, fevereiro 03, 14:00 - 15:00

Calendário: CT PMO PLD

Usuários: —

Recursos: CT PMO PLD

Salvar Editar **Visualizar detalhes** Excluir

12 13 14

19 20 21

26 27 28

09:00 PMO de

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[PRT MME 892/2026](#) (DOU: 23/01): Divulgar, para Consulta Pública, proposta de resolução do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) que estabelece "Diretrizes gerais para antecipação dos contratos de projetos vencedores do Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Energia (LRCE) e do Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência (LRCAP)", que contribuam para a segurança do atendimento eletroenergético a partir do mês de agosto de cada ano. --> **[CP MME 212/2026](#)**

Período de contribuição: 23/01 até 11/02.

[Aviso TS ANEEL 3/2026](#) (DOU: 29/01): colher subsídios para obter contribuições acerca da revisão/atualização dos seguintes Submódulos dos Procedimentos de Rede: Submódulos:

6.2 - Análise da operação, ocorrência e perturbações e acompanhamento das providências - Operacional e Responsabilidades

6.7 - Apuração de indisponibilidade, restrição da capacidade operativa e sobrecarga nas instalações de transmissão da Rede Básica e das Interligações Internacionais - Procedimental

8.1 - Administração dos Contratos - Procedimental e Responsabilidades

8.3 - Apuração mensal de serviços e encargos da transmissão e encargos setoriais - Responsabilidades

Período de contribuição: 29/01 até 14/03.

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

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

Consulta Procedimentos de Rede – ONS:

[Revisão do Submódulo 2.10](#) – Requisitos Técnicos Mínimos para a Conexão às Instalações de Transmissão: Revisão estrutural do Submódulo 2.10.

Período de contribuição: até 13/02.

Modelos computacionais:

[DSP ANEEL 204/2026](#) (DOU: 27/01): autorizar, a partir do PMO de março de 2026, o uso da versão 22 do modelo computacional DESSEM, para fins de planejamento e programação da operação do SIN e cálculo do PLD, pelo ONS e pela CCEE.

CVU merchant:

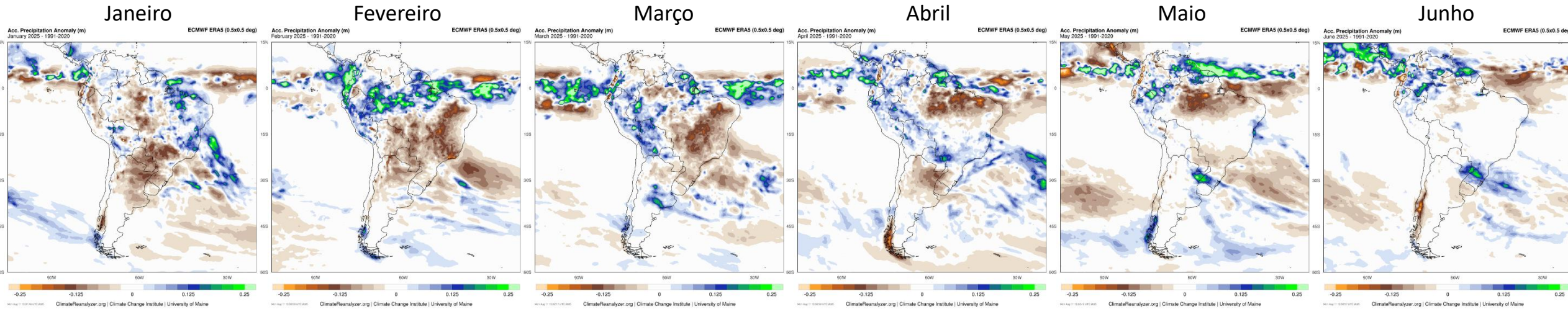
[DSP ANEEL 238/2026](#) (DOU: 02/02): alteração do Custo Variável Unitário (CVU) da Usina Termelétrica (UTE) Araucária, aprovado pelo DSP ANEEL 1.985/2025.

Além disso, possibilita que a UEG Araucária S.A redeclare, excepcionalmente, para fins de aprovação pelo ONS, os valores dos parâmetros de *Unit Commitment* Térmico (UCT) da UTE Araucária.

	Antes (DSP 1.985/2025)		Depois (DSP 238/2026)	
	CVU_scf (R\$/MWh)	CVU_ccf (R\$/MWh)	CVU_scf (R\$/MWh)	CVU_ccf (R\$/MWh)
Janeiro/2026	832,70	969,68	905,85	1.042,83

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

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

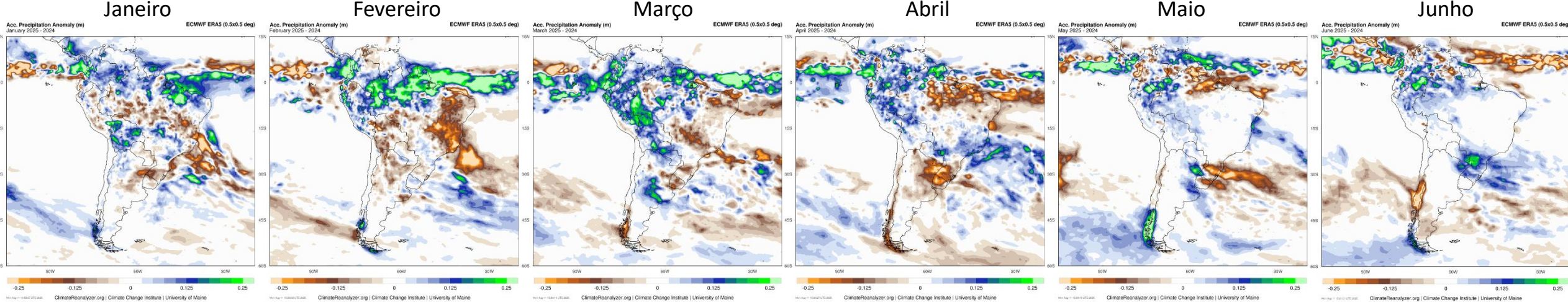
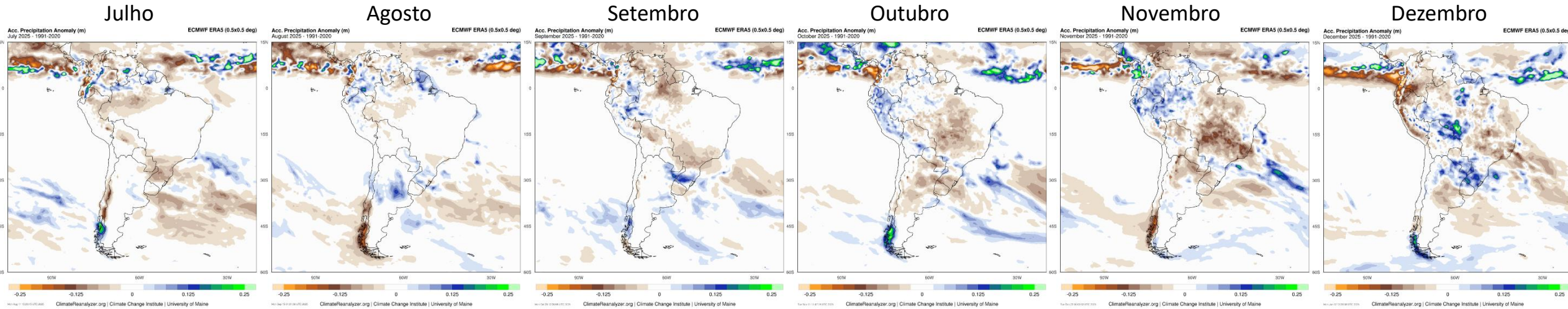


Figura –Precipitação acumulada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

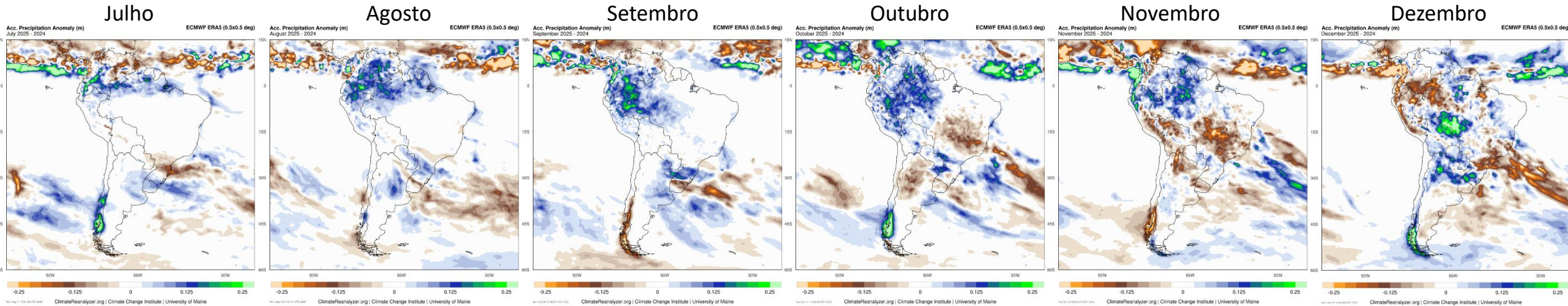


Figura –Precipitação acumulada.

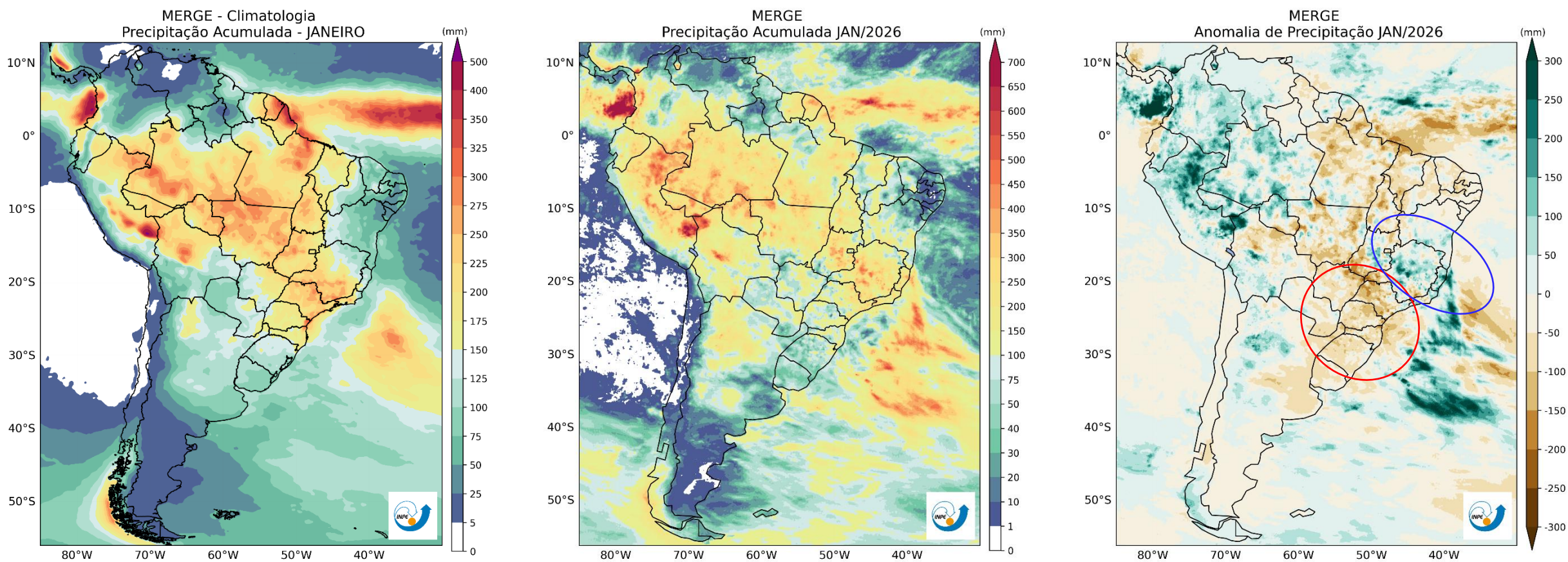
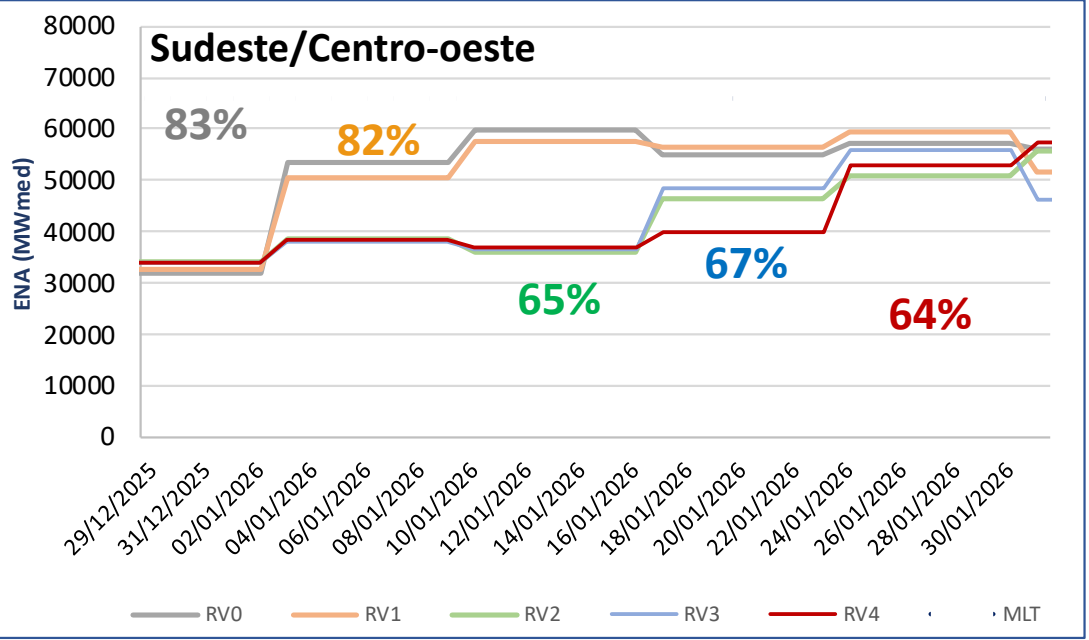
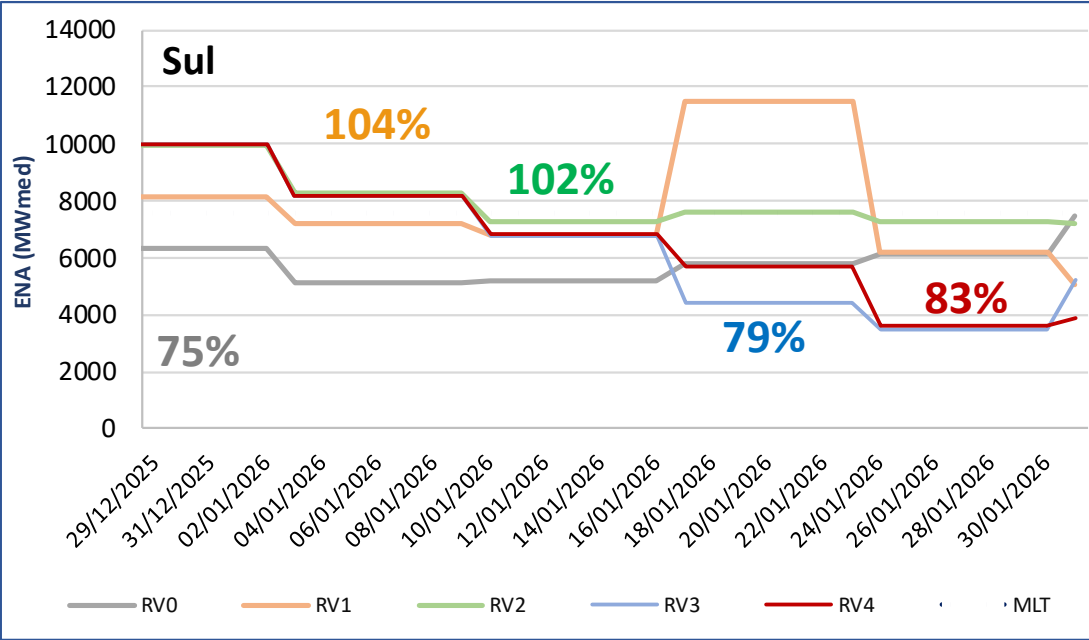
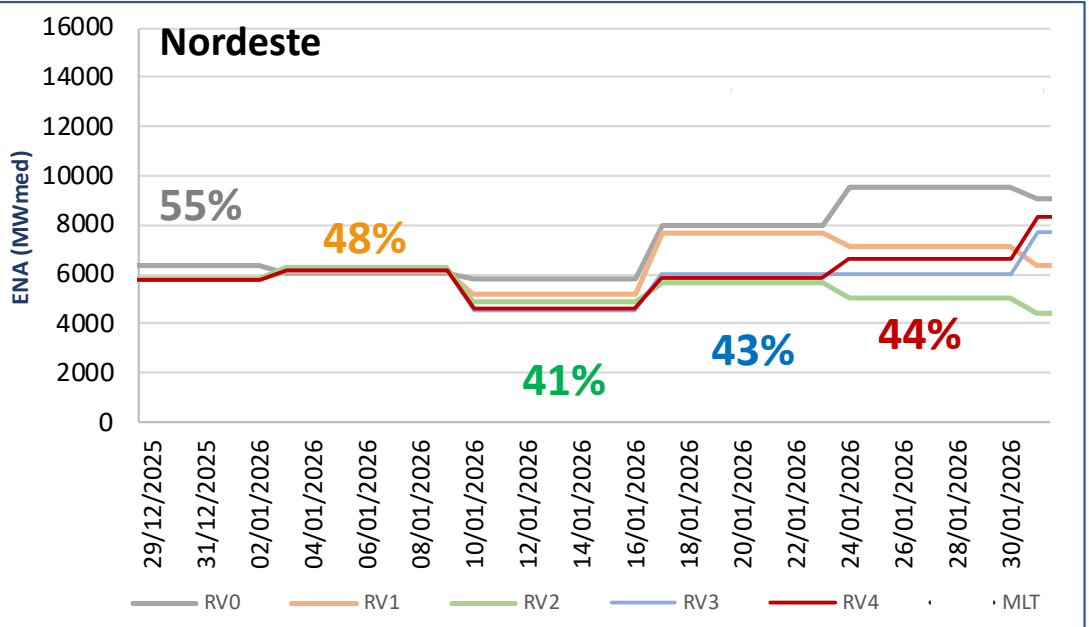
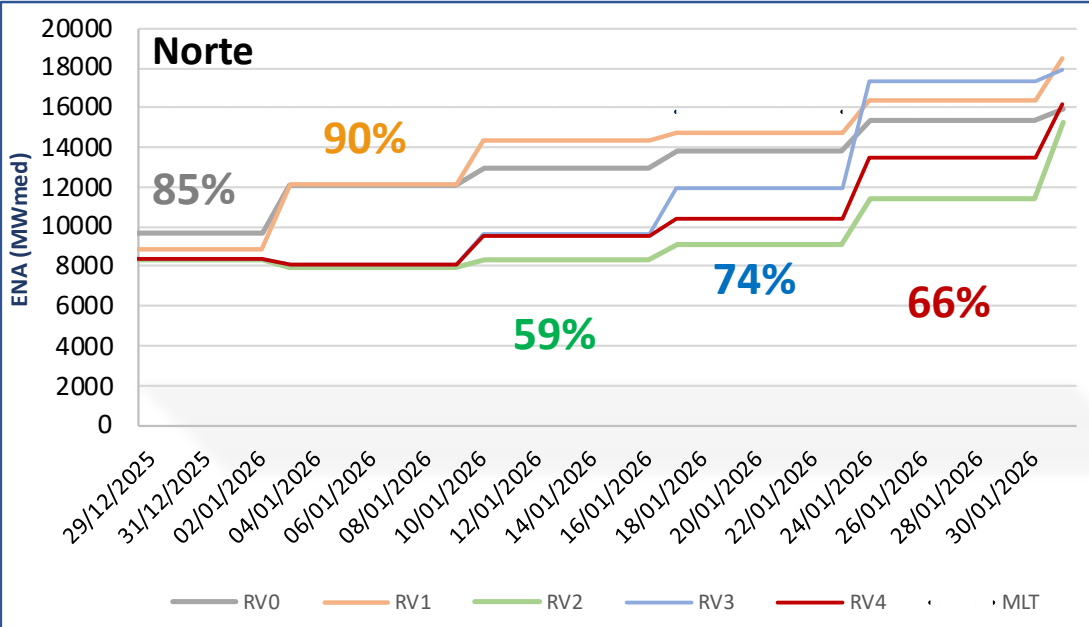
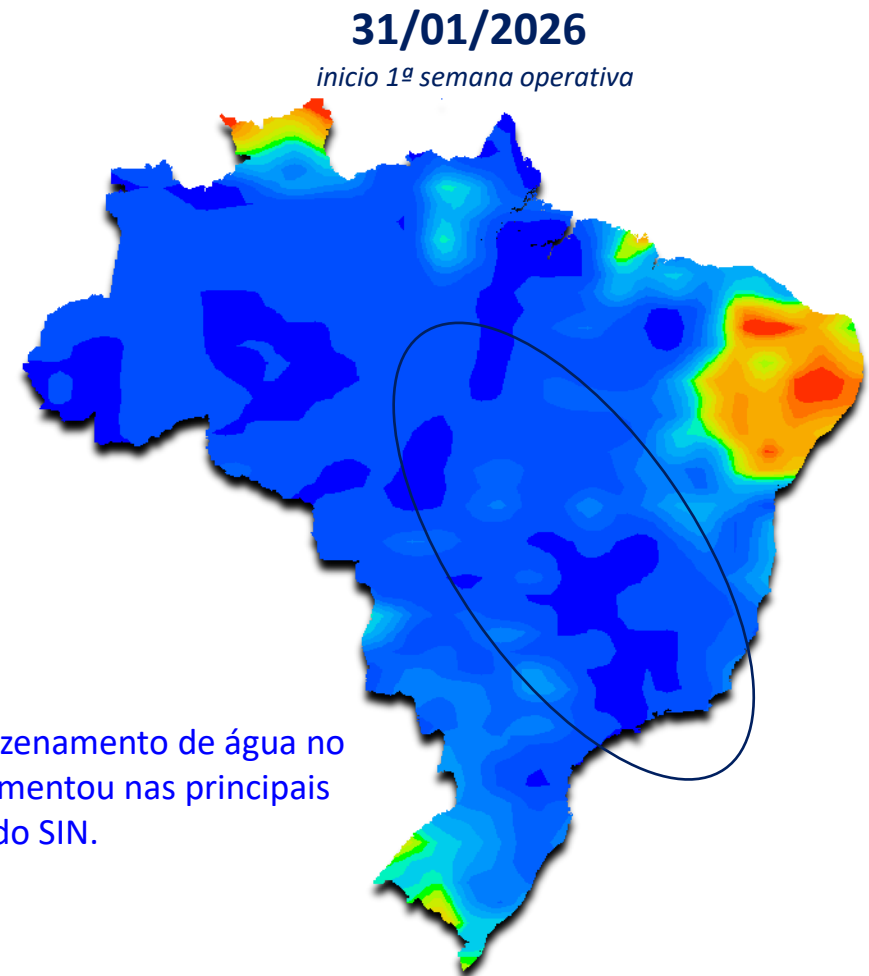
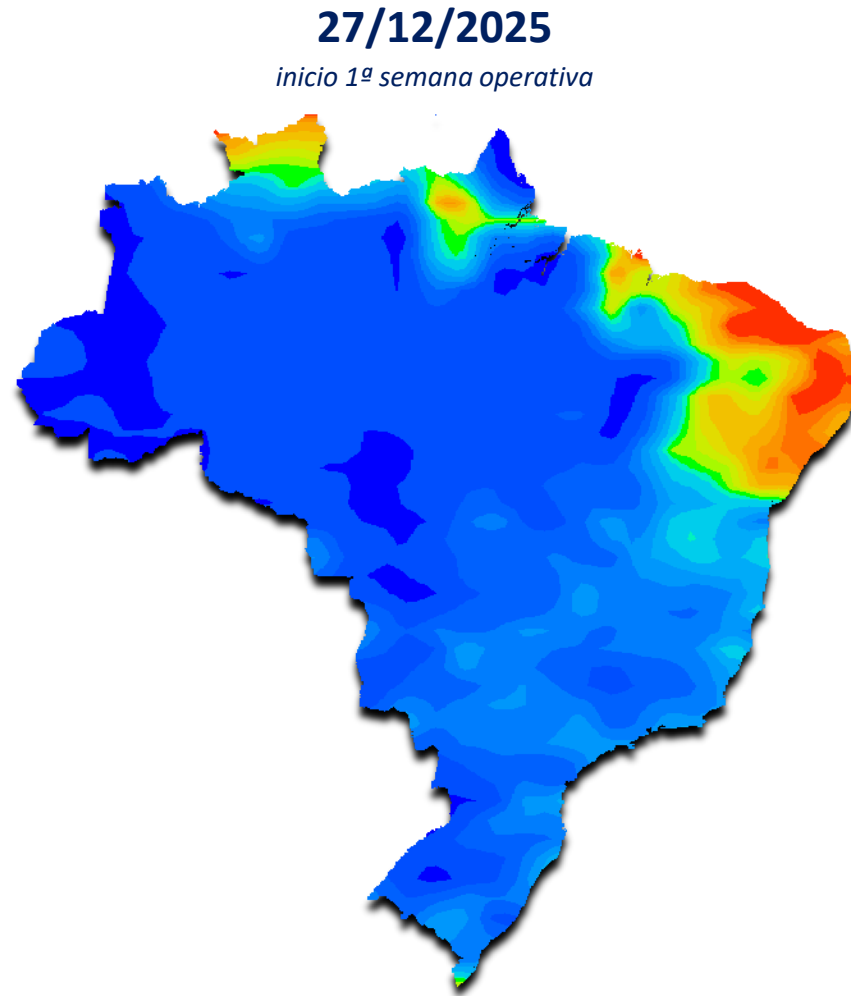
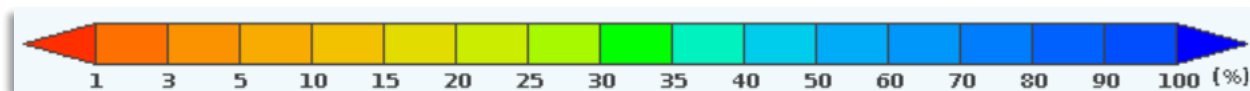


Figura – Precipitação acumulada em janeiro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.





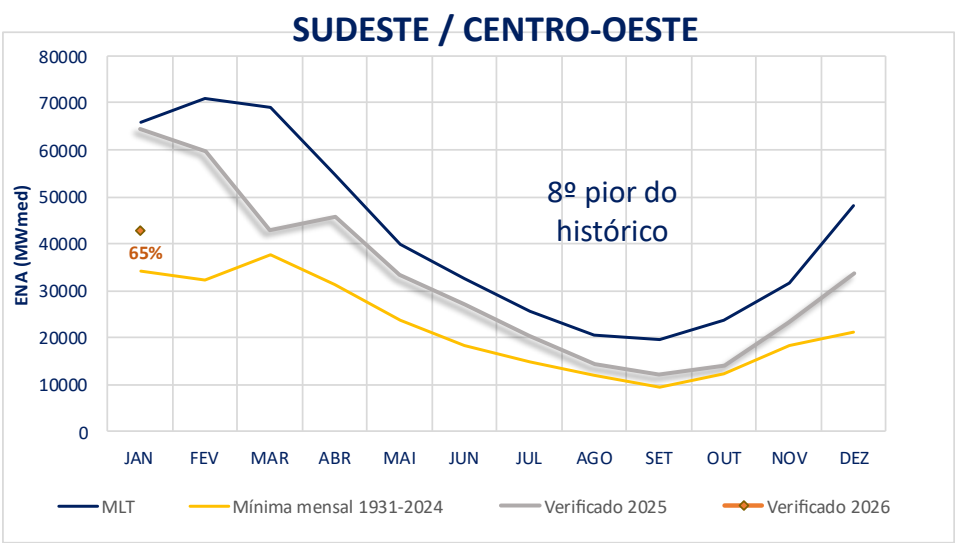
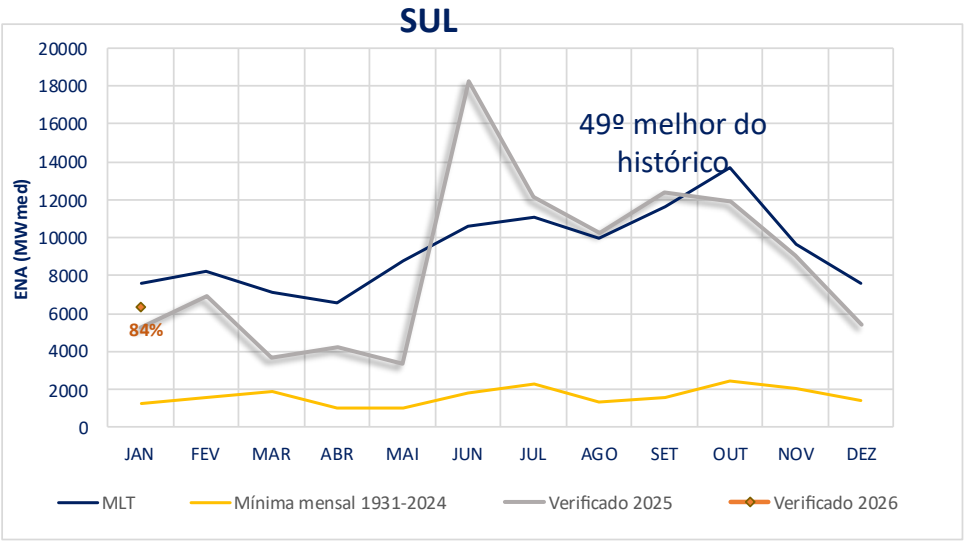
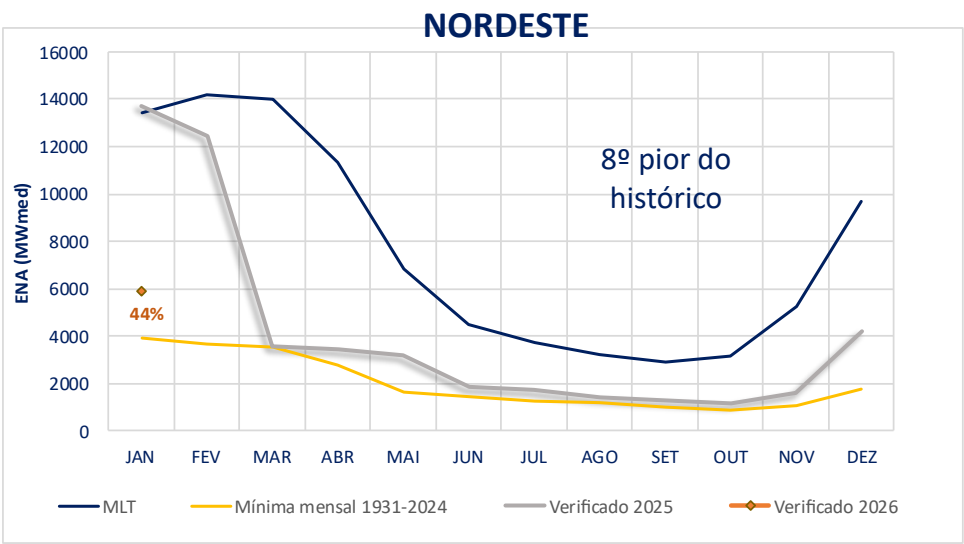
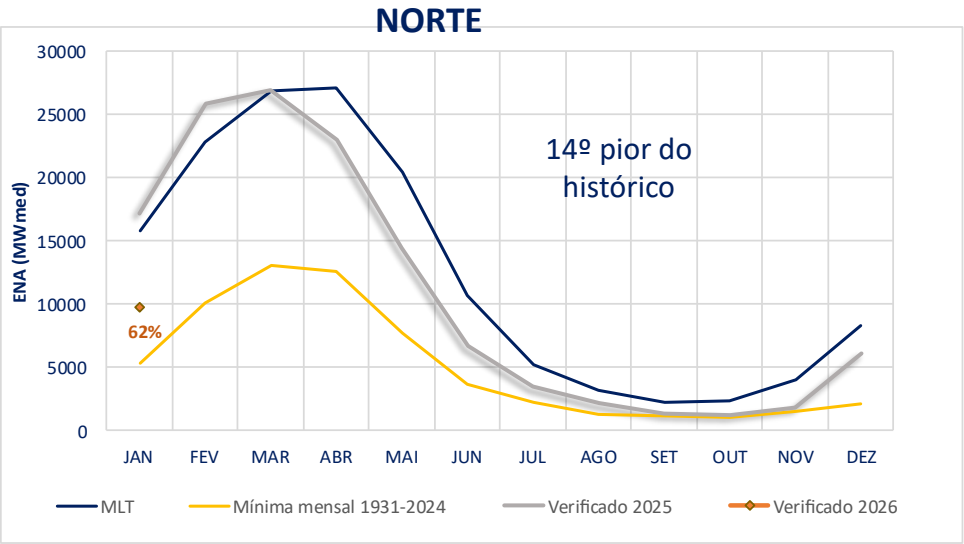
O armazenamento de água no solo aumentou nas principais bacias do SIN.



energia natural afluyente por submercado
janeiro de 2026

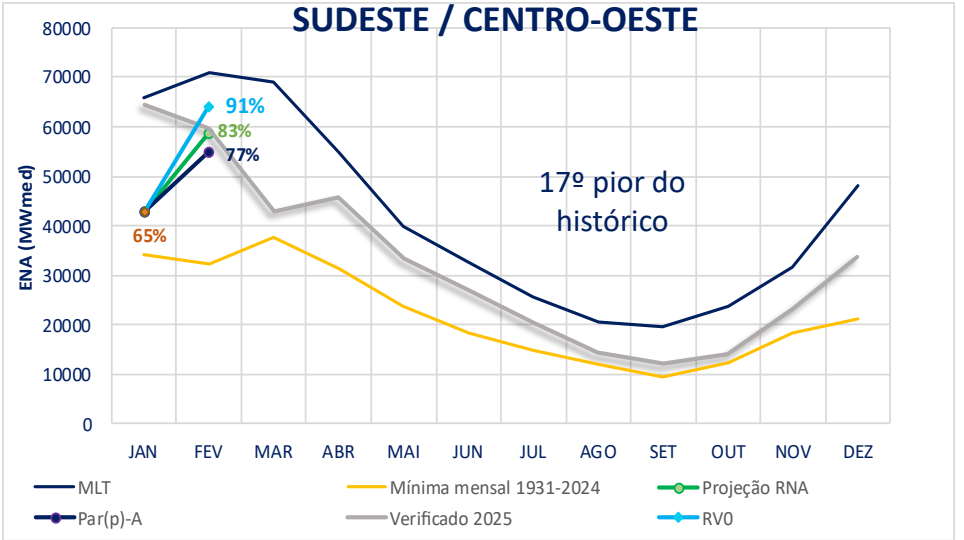
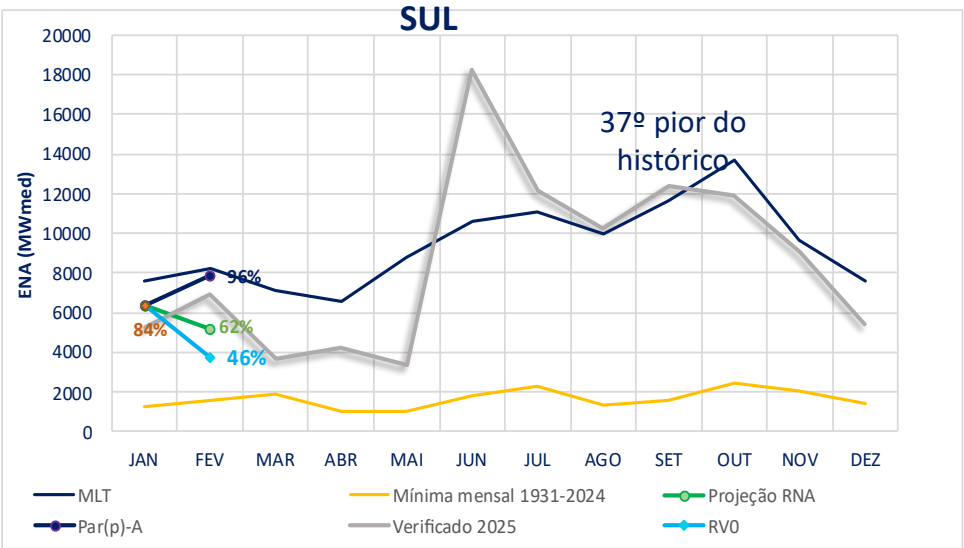
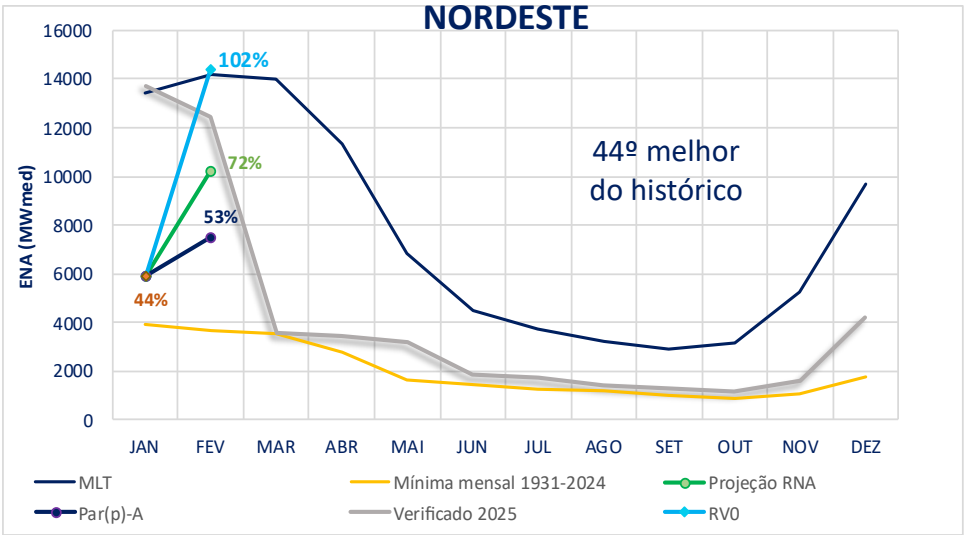
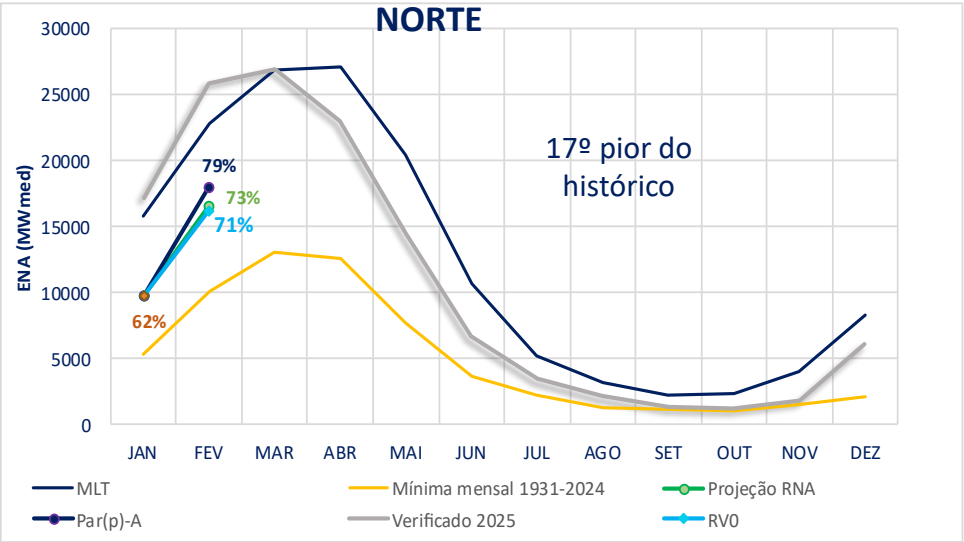


SIN
65.106 MWmed
(63% da MLT)
4º pior do hist.

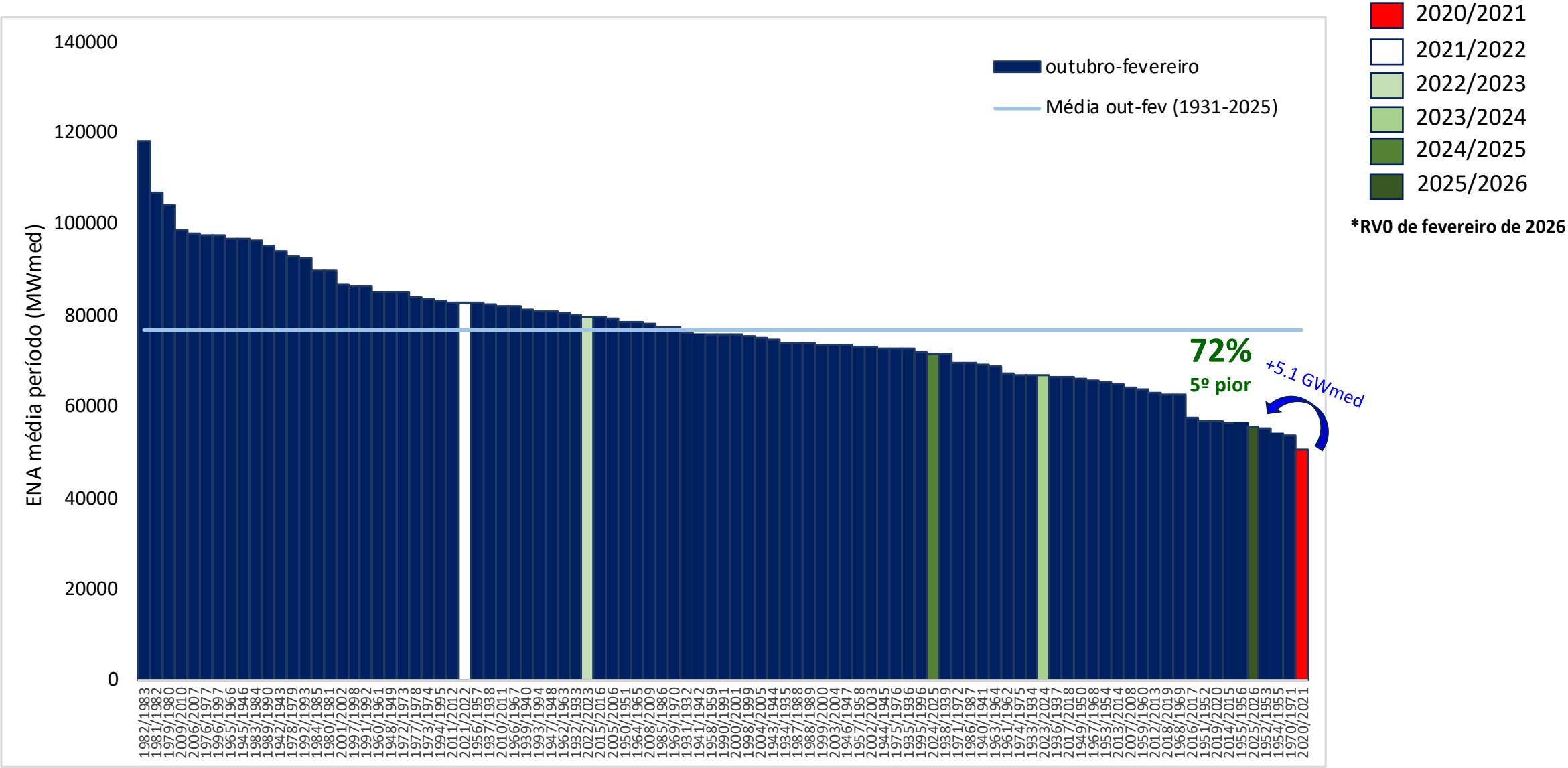


energia natural afluente por submercado
fevereiro de 2026

SIN
98.620 MWmed
(85% da MLT)
25º pior do hist.

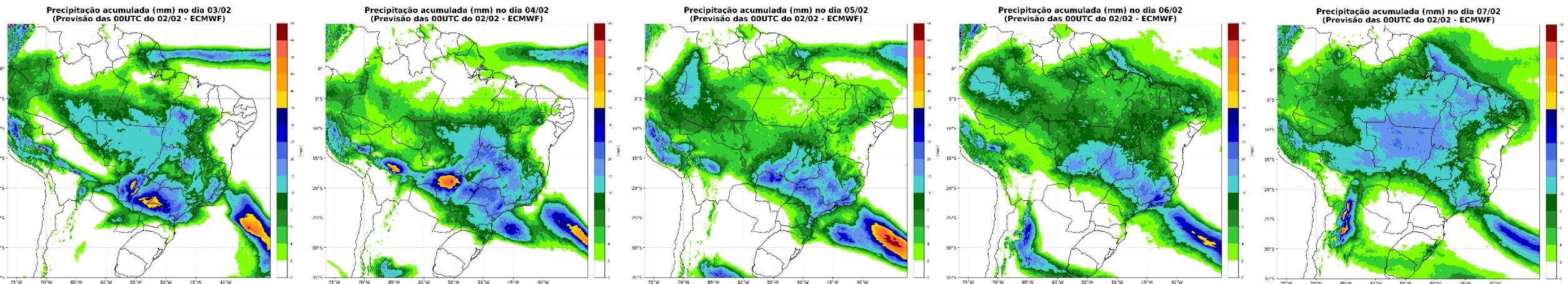


energia natural afluyente
SIN – outubro a fevereiro*

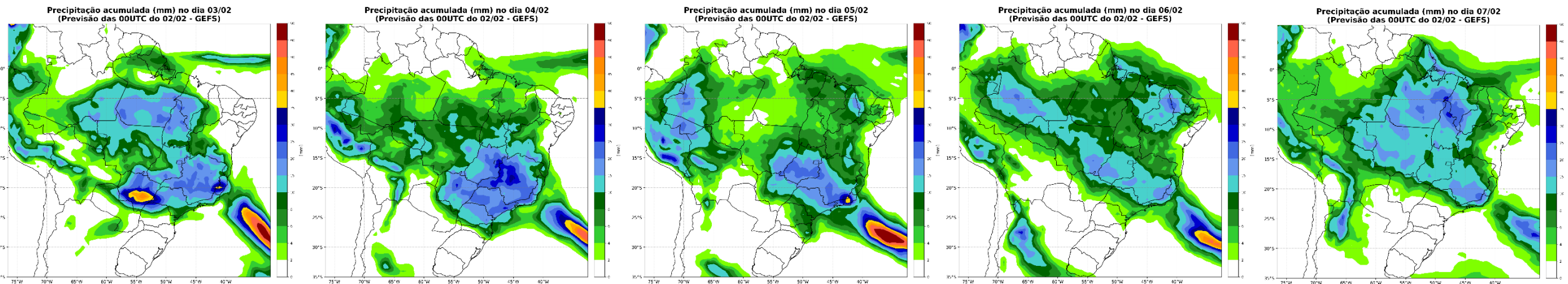


precipitação prevista
acumulado diário

ECMWF

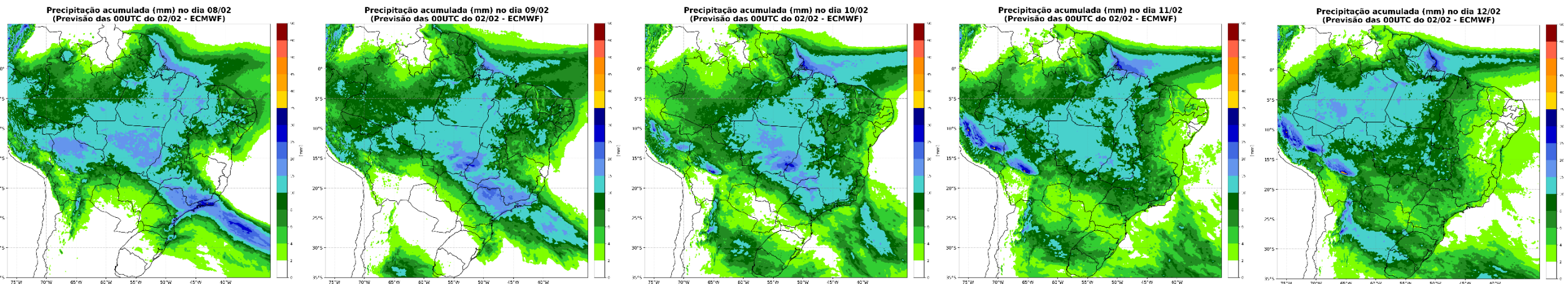


GEFS

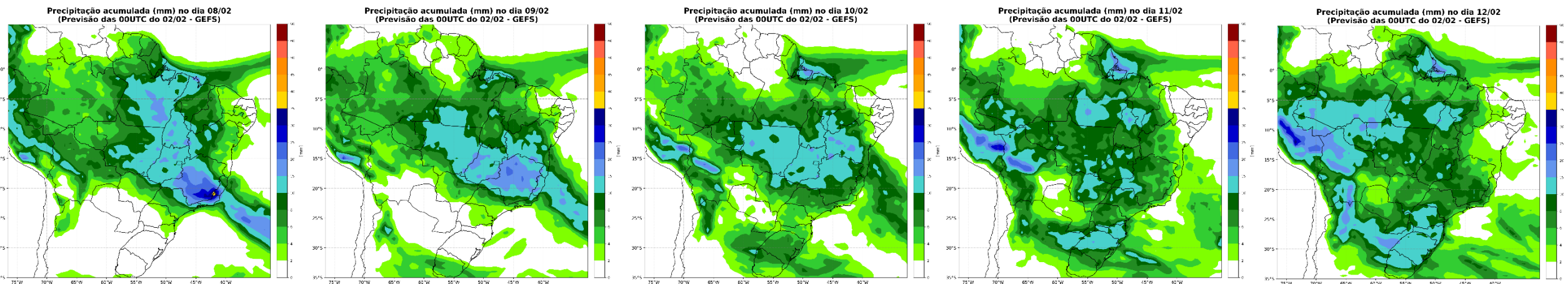


precipitação prevista acumulado diário

ECMWF

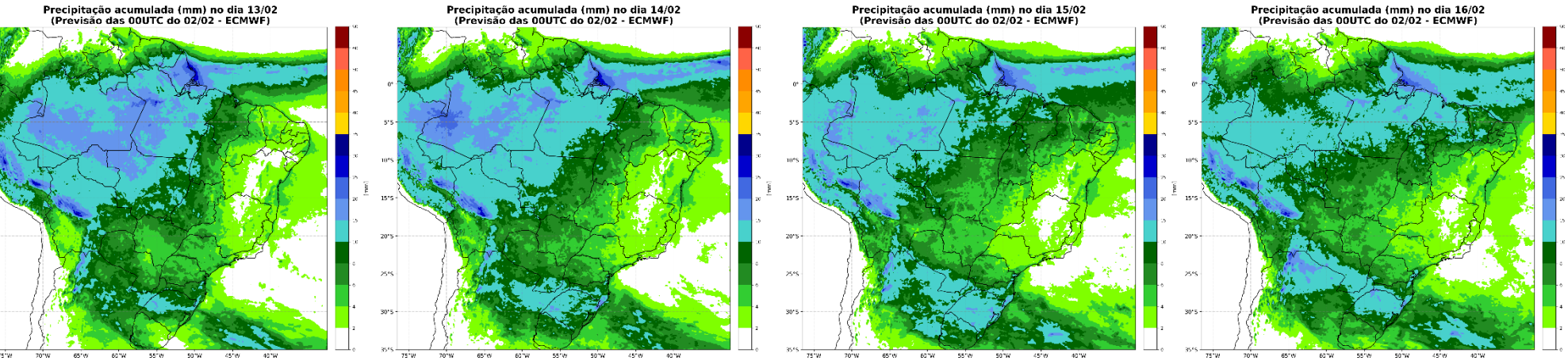


GEFS

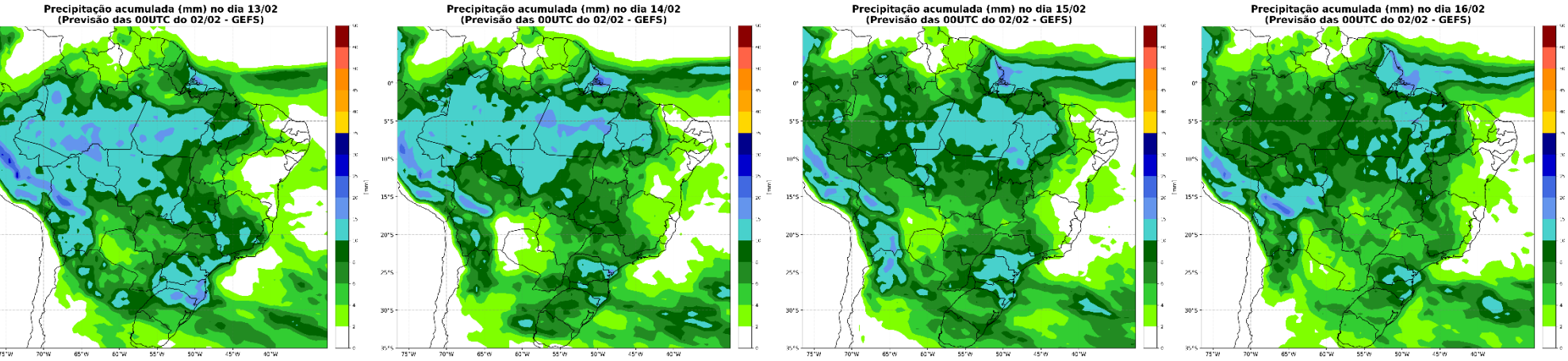


precipitação prevista
acumulado diário

ECMWF



GEFS



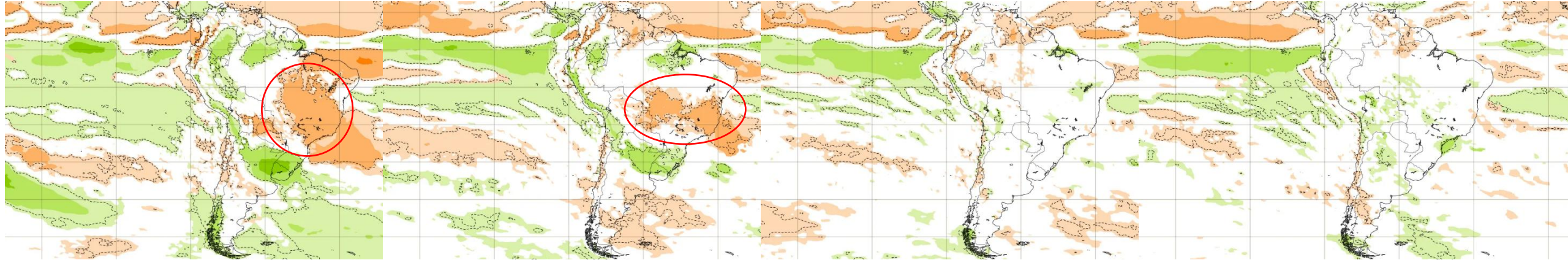
ECMWF
20260201

09 a 16/fev

16 a 23/fev

23/fev a 02/mar

02 a 09/mar



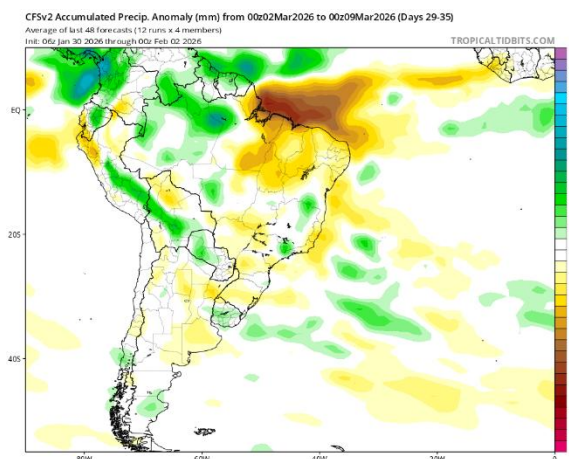
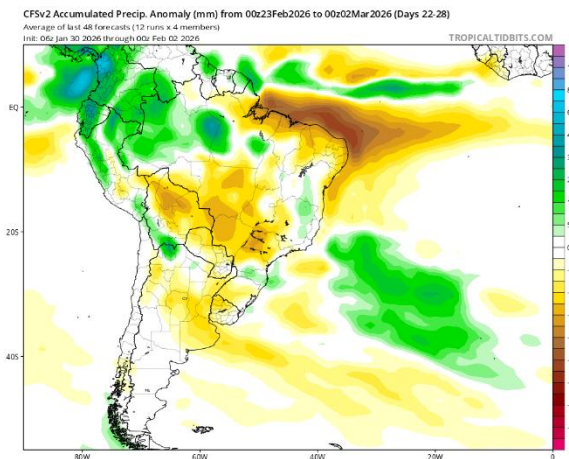
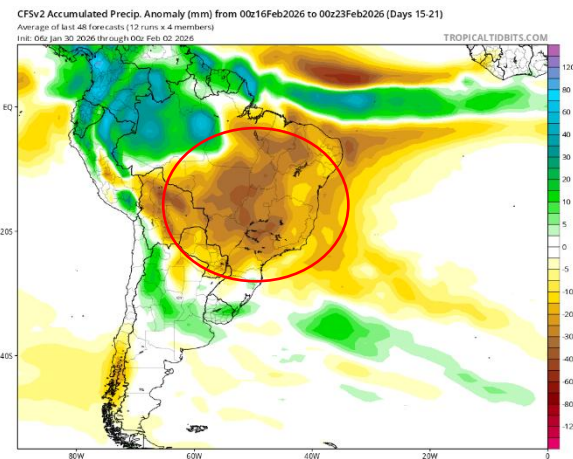
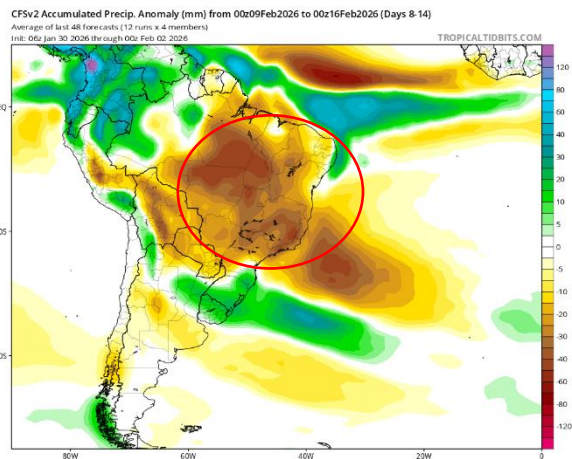
CFS
20260202

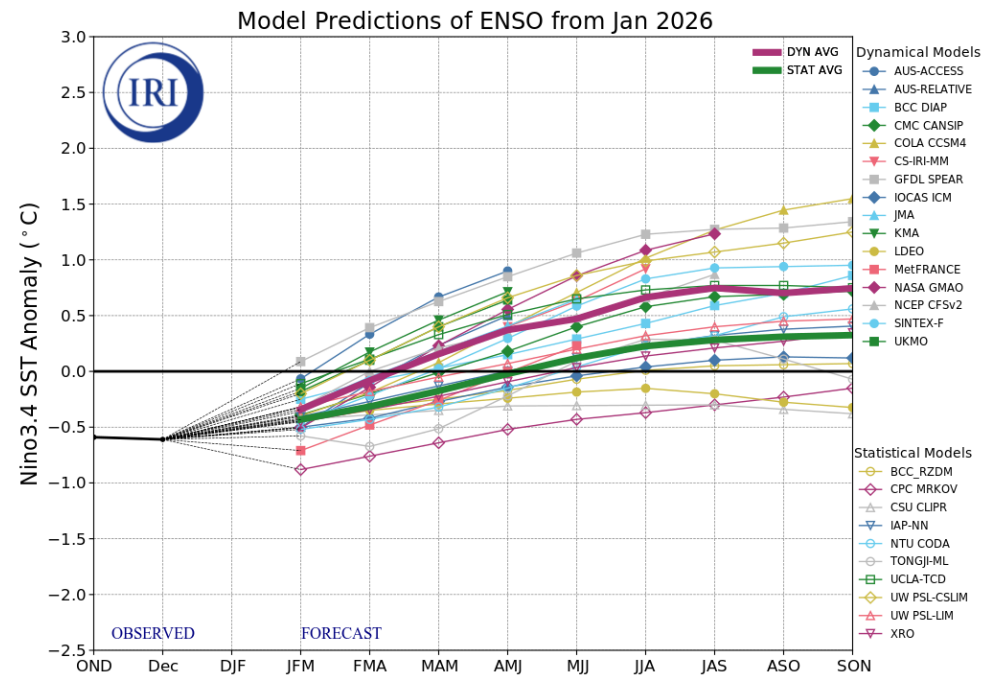
09 a 16/fev

16 a 23/fev

23/fev a 02/mar

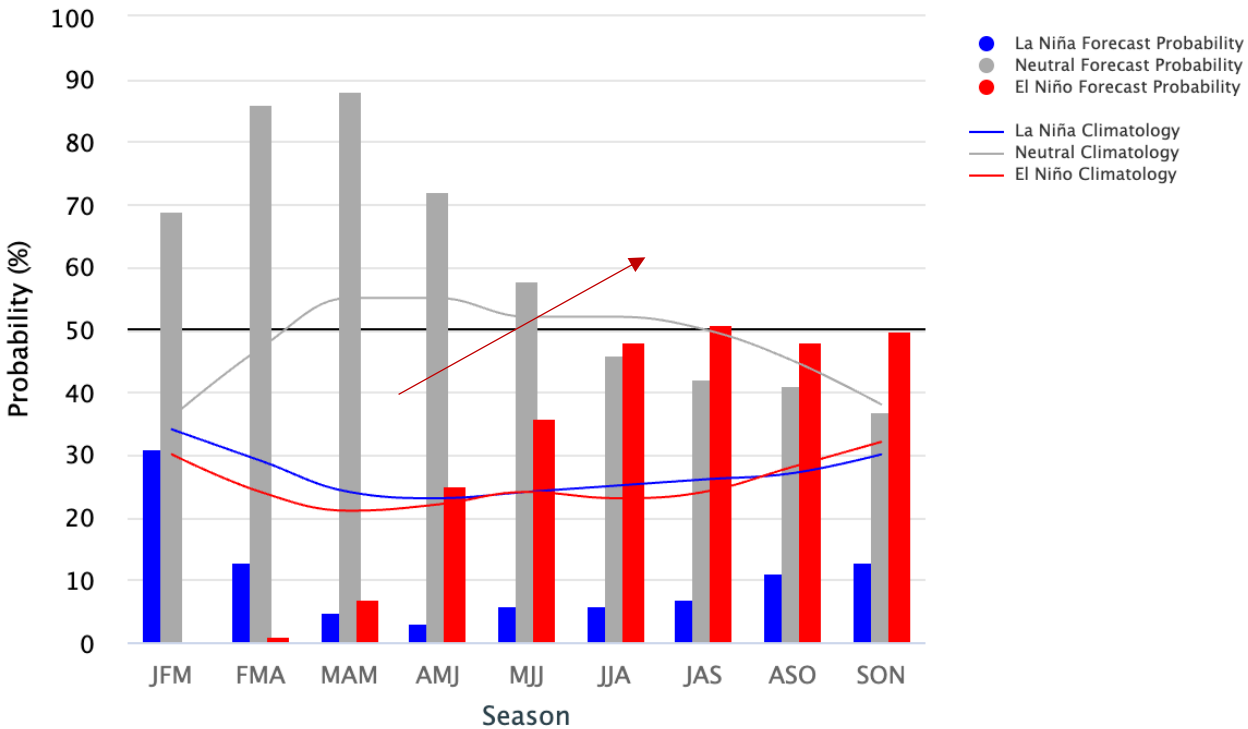
02 a 09/mar



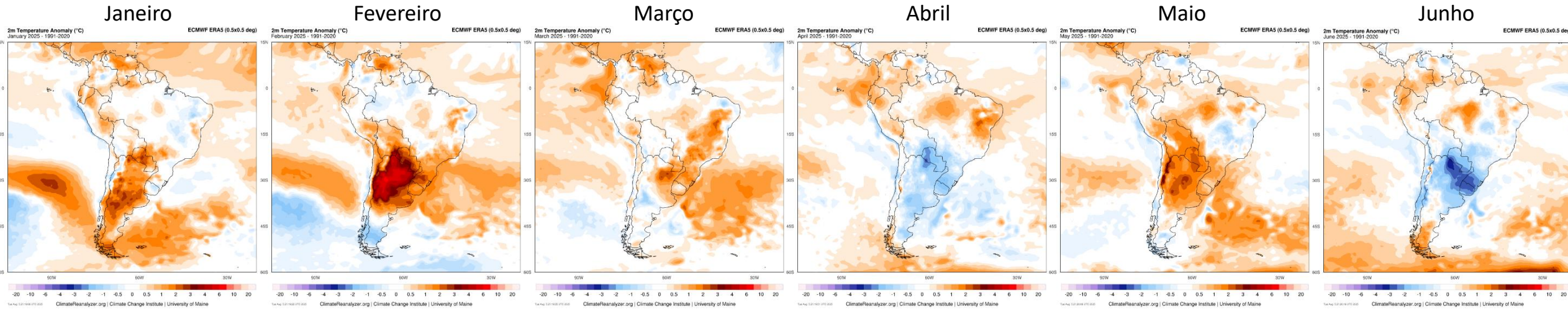


Mid-January 2026 IRI Model-Based Probabilistic ENSO Forecasts

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



Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

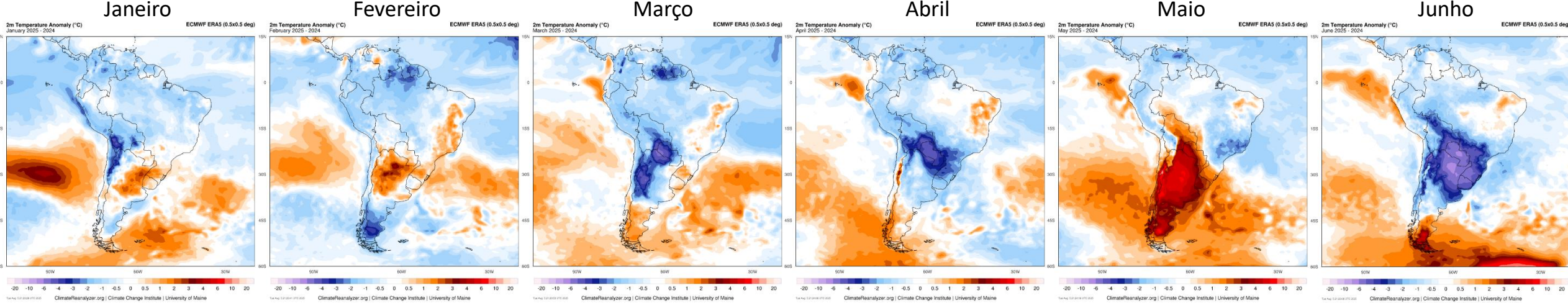
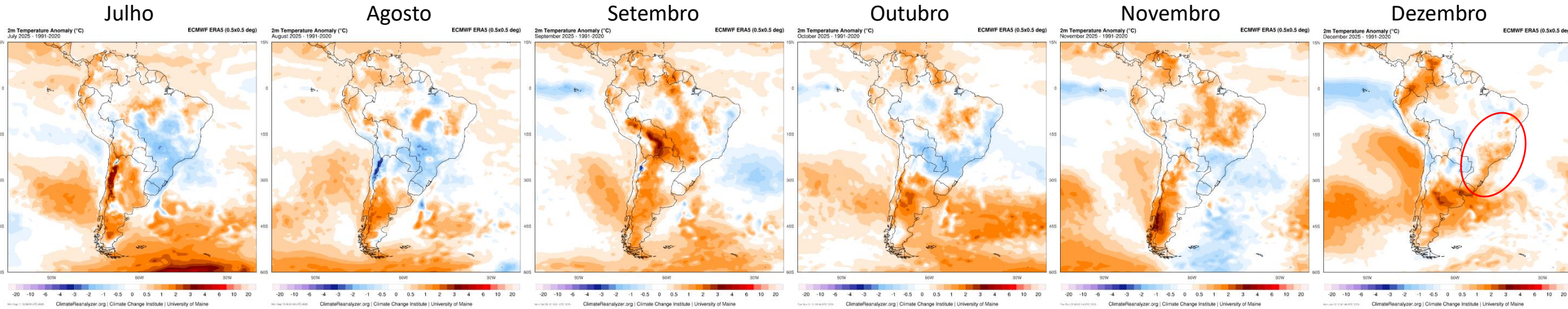


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

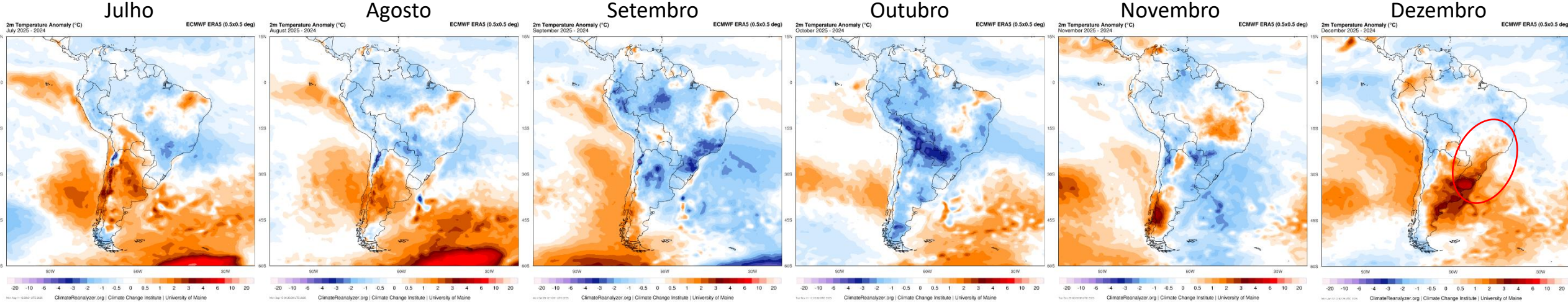


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia das temperaturas mínimas e máximas verificadas em janeiro de 2026

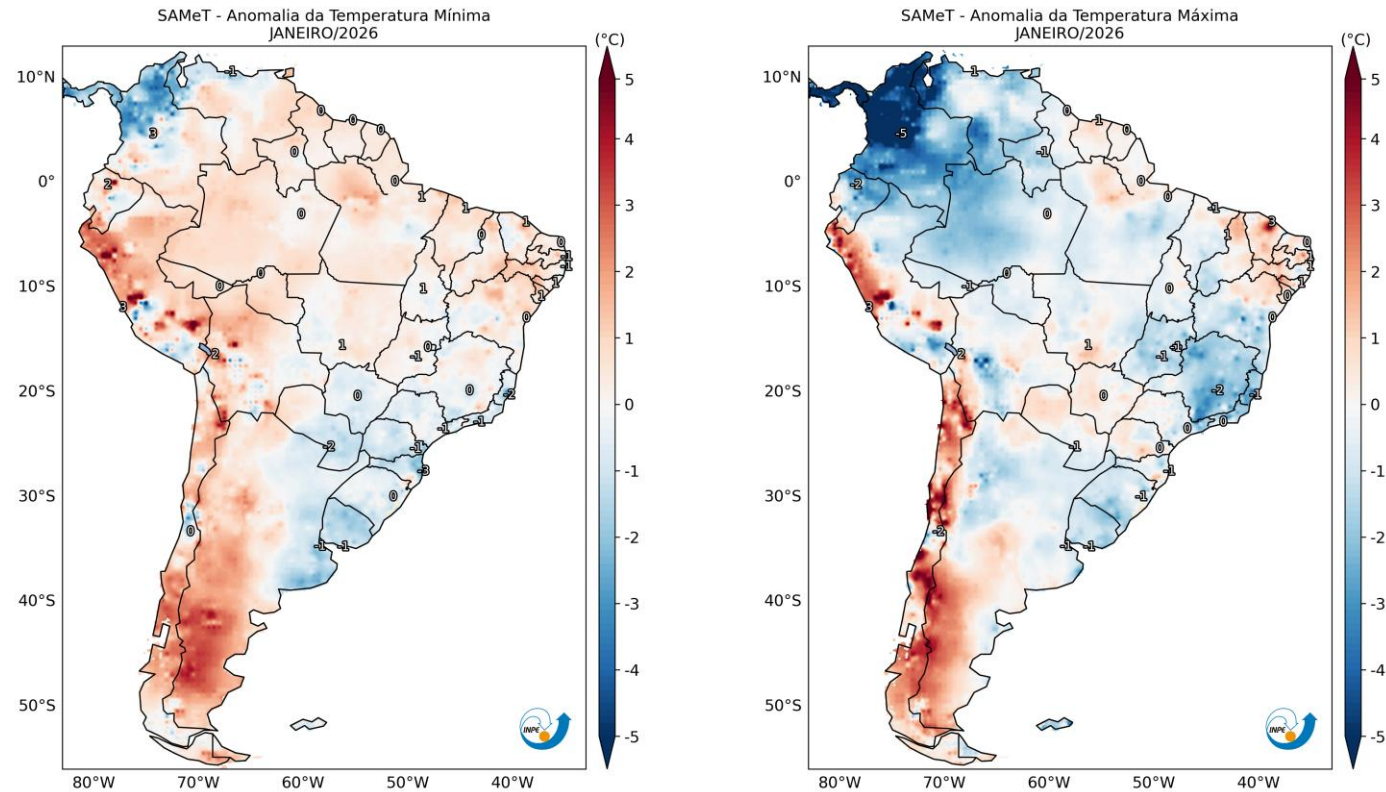


Figura – Anomalia das temperaturas observadas em janeiro de 2026.

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



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Alta de **+0,41%** em janeiro, ante queda de -0,01% no mês anterior. Todos os seus componentes apresentaram alta: o IPA-M (+0,34%) foi influenciado, principalmente, pela alta do minério de ferro, tomate e carne bovina, o IPC-M (+0,51%) foi puxado pelas mensalidades escolares, gasolina e tomate e o INCC-M (+0,63%) foi impulsionado principalmente pelo grupo mão de obra. No acumulado de 12 meses, o índice acumula queda de -0,91%. Em janeiro de 2025, o IGP-M subiu 0,27% no mês.

IPCA-15

Alta de **+0,20%** em janeiro, ante +0,25% em dezembro de 2025. O grupo **Saúde e cuidados pessoais** apresentou o **maior impacto** (+0,11 ponto percentual e variação de +0,81%). Nos últimos 12 meses, o IPCA-15 acumula alta de 4,50%, acima dos 4,41% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em janeiro de 2025, a taxa foi de 0,11%.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Incerteza da Economia (IIE-Br)

+117,1 pontos em janeiro, alta de 12,6 pontos, maior nível desde abril de 2025 (117,1 pts.). Em médias móveis trimestrais, o indicador subiu 2,7 pontos, para 109,7 pontos. Essa alta foi motivada pelo **aumento das tensões geopolíticas e geoeconômicas globais**.

Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

+91,3 pontos, alta de +3,0 pontos em janeiro. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +1,5 ponto, para +89,3 pontos. Segundo a FGV, esse resultado foi impulsionado pelo **aumento expressivo nas projeções de vendas para os próximos meses**, sinalizando otimismo para 2026.

Índice de Confiança de Serviços (ICS)

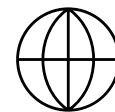
+90,9 pontos, alta de +0,6 ponto em janeiro. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +0,7 ponto, para +90,4 pontos. Esse resultado reflete a **melhora nas avaliações sobre as expectativas para os próximos meses**.



MERCADO DE TRABALHO

PNAD Contínua

A **taxa anual de desocupação** foi de **5,6%** em 2025, menor índice da série histórica iniciada em 2012. A taxa caiu 1,0 ponto percentual em comparação ao valor de 2024 (6,6%). O **nível de ocupação** subiu de 58,6% em 2024 para **59,1%** em 2025, enquanto a **taxa de participação na força de trabalho** passou de 62,8% para **62,7%** em 2025. O **rendimento real habitual** de todos os trabalhos **cresceu 5,7%** em relação a 2024 e alcançou R\$3.560,00. Já a **massa de rendimento real habitual**, totalizou R\$ 361,7 bilhões, uma **alta de 7,5%**.



EXTERIOR

Balança Comercial

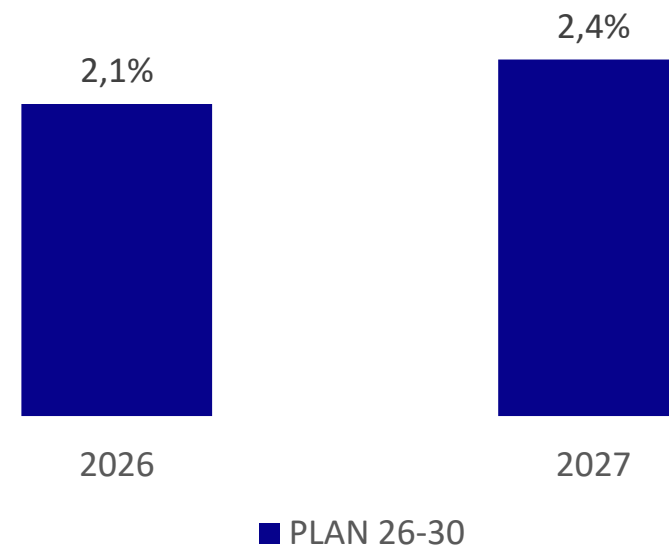
Superávit de **US\$ 3,8 bilhões** (+126,1% a/a) até a quarta semana de janeiro, com exportações totalizando US\$ 20,0 bilhões (+8,4%) e importações US\$ 16,2 bilhões (-3,6%).

Mercado reduz a projeção de inflação de 2026

		2026	2027
	PIB %	= 1,80	= 1,80
	Câmbio R\$/US\$	= 5,50	▼ 5,50
	Selic %	= 12,25	= 10,50
	IPCA %	▼ 3,99	= 3,80

Fonte: Boletim Focus 30/01/2026

PIB

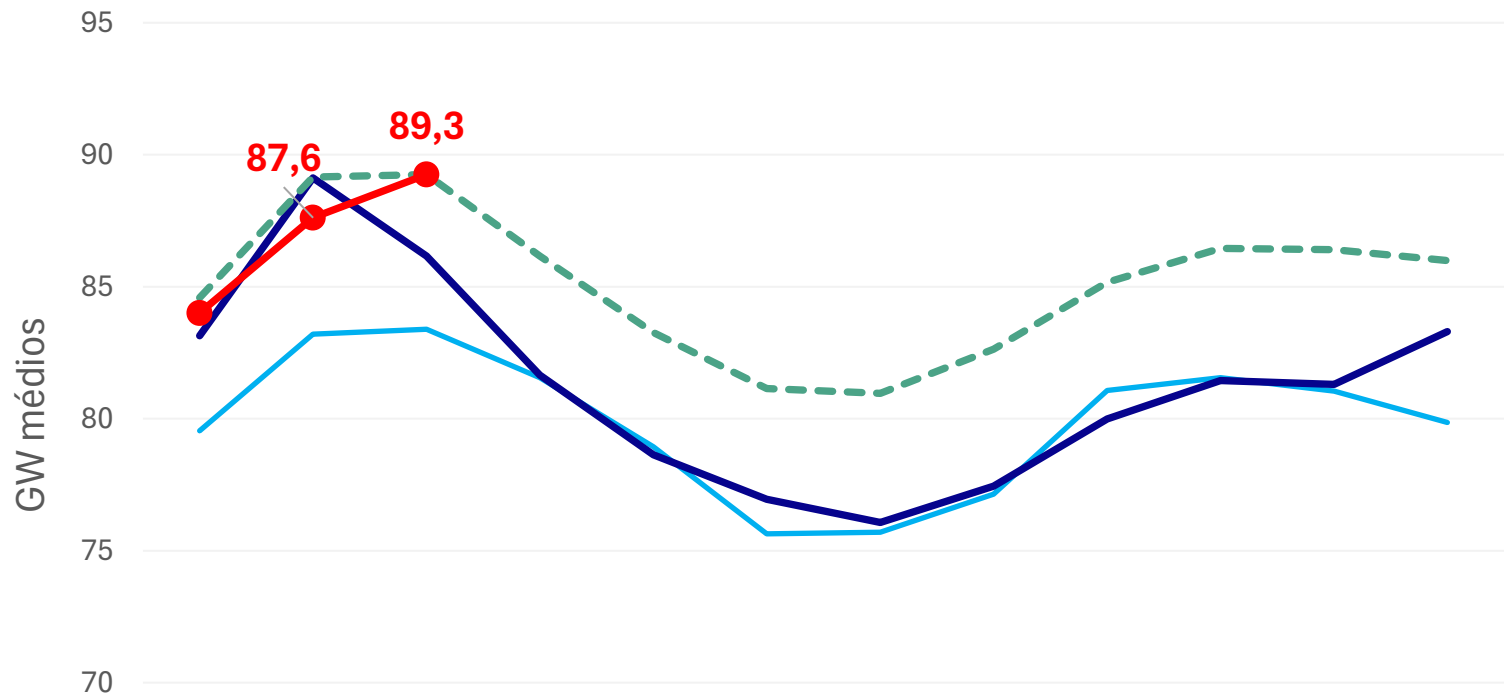


Carga Fevereiro/26

Revisão 0 de Fevereiro de 2026

ccee





Δ ante 2025

2026: +4,5%

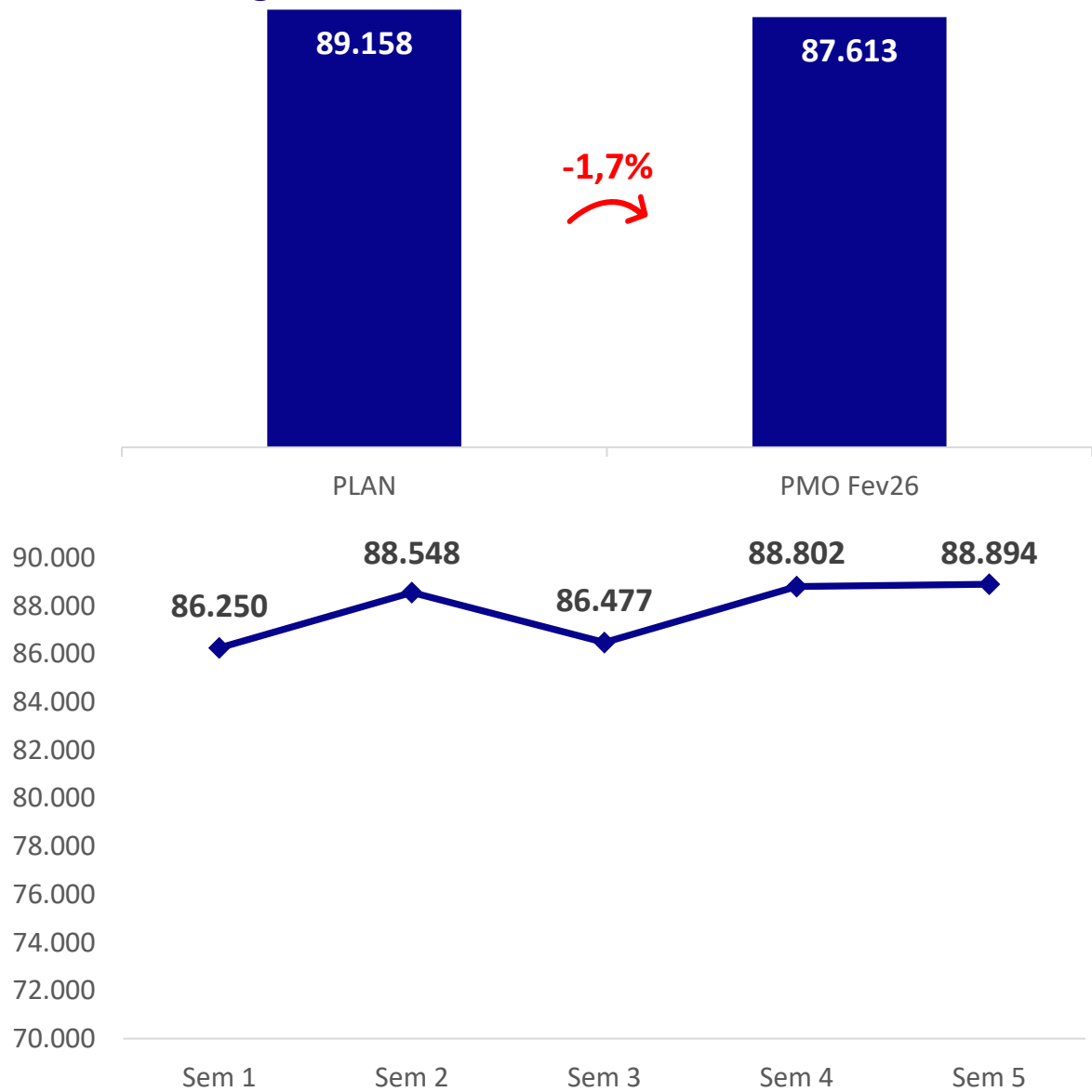
Fev/26: -1,7%

Δ ante PLAN 26-30

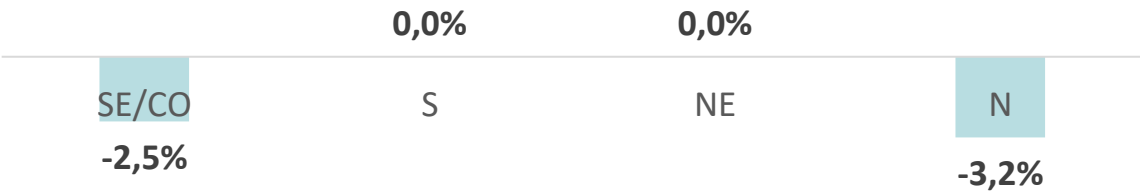
Fev/26: -1,7%

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

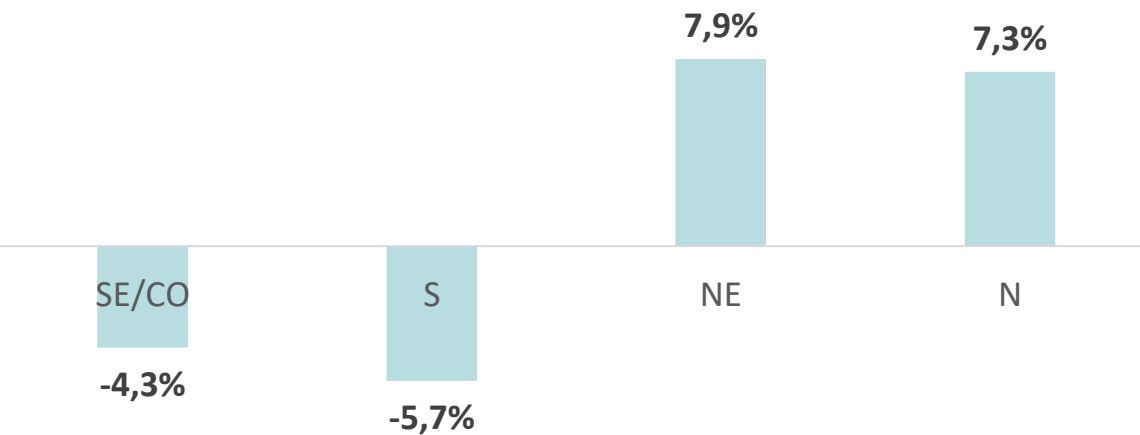
carga mensal e semanal do SIN - MWm



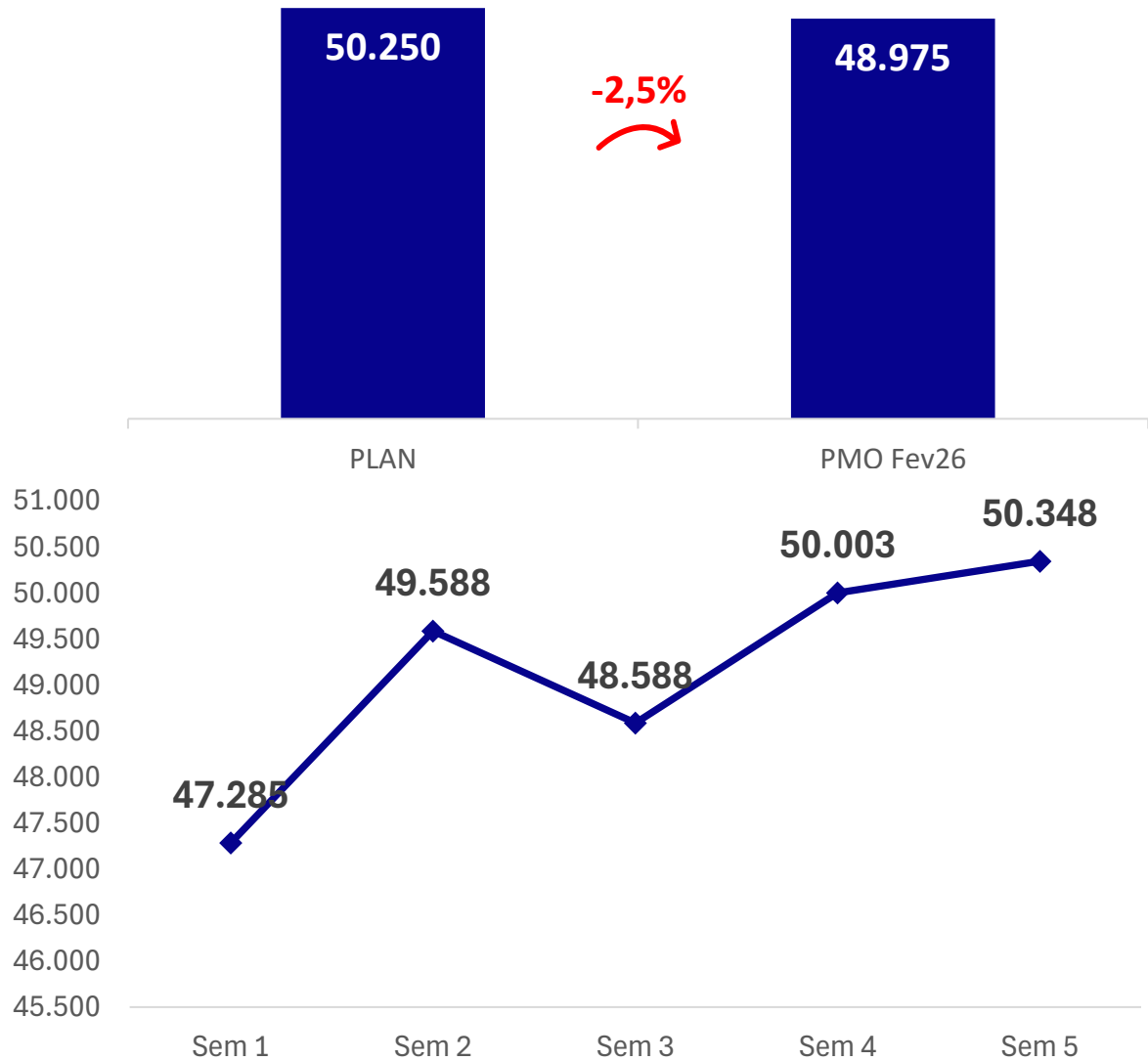
variação ante PLAN



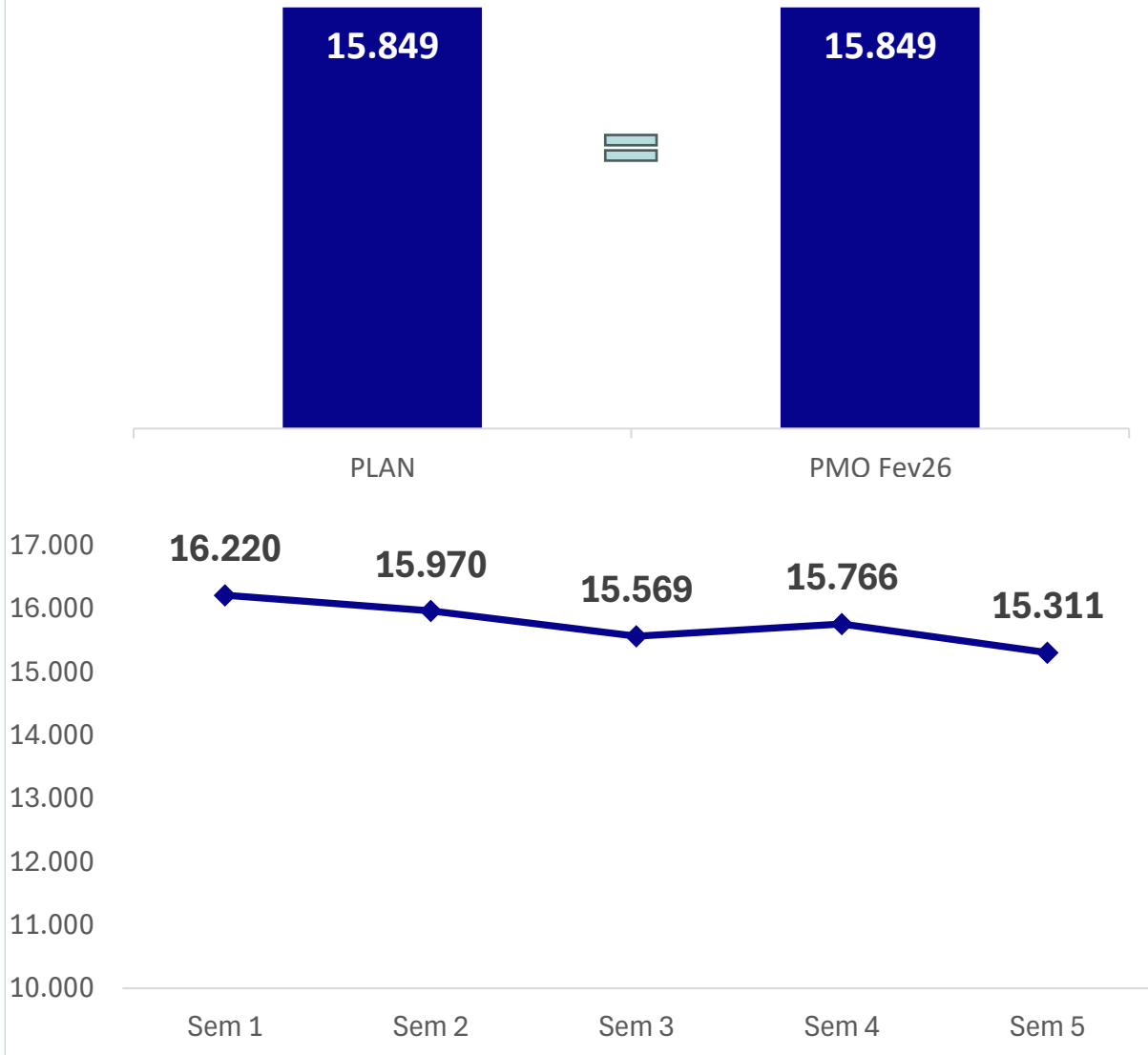
variação ante ano anterior



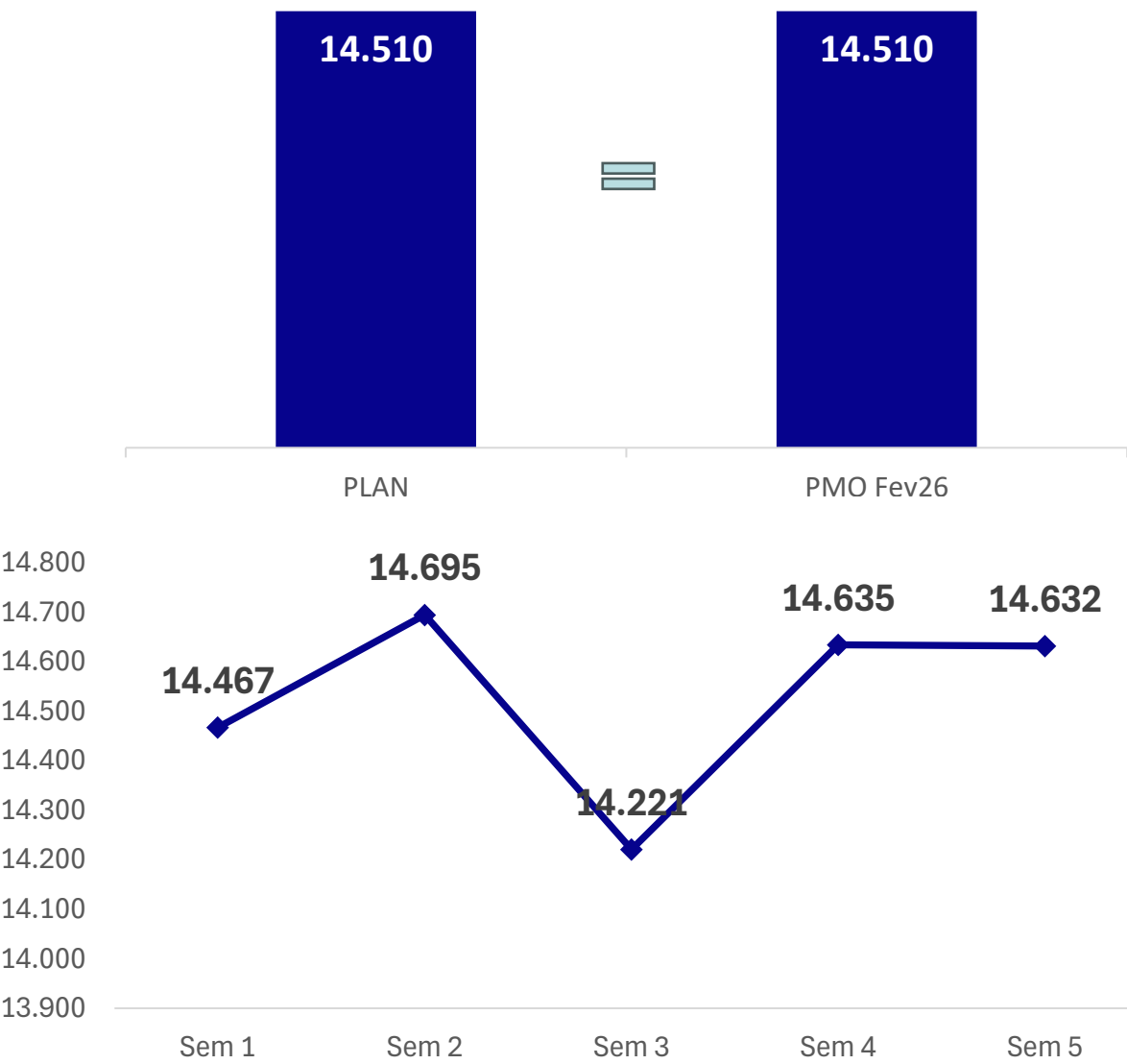
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



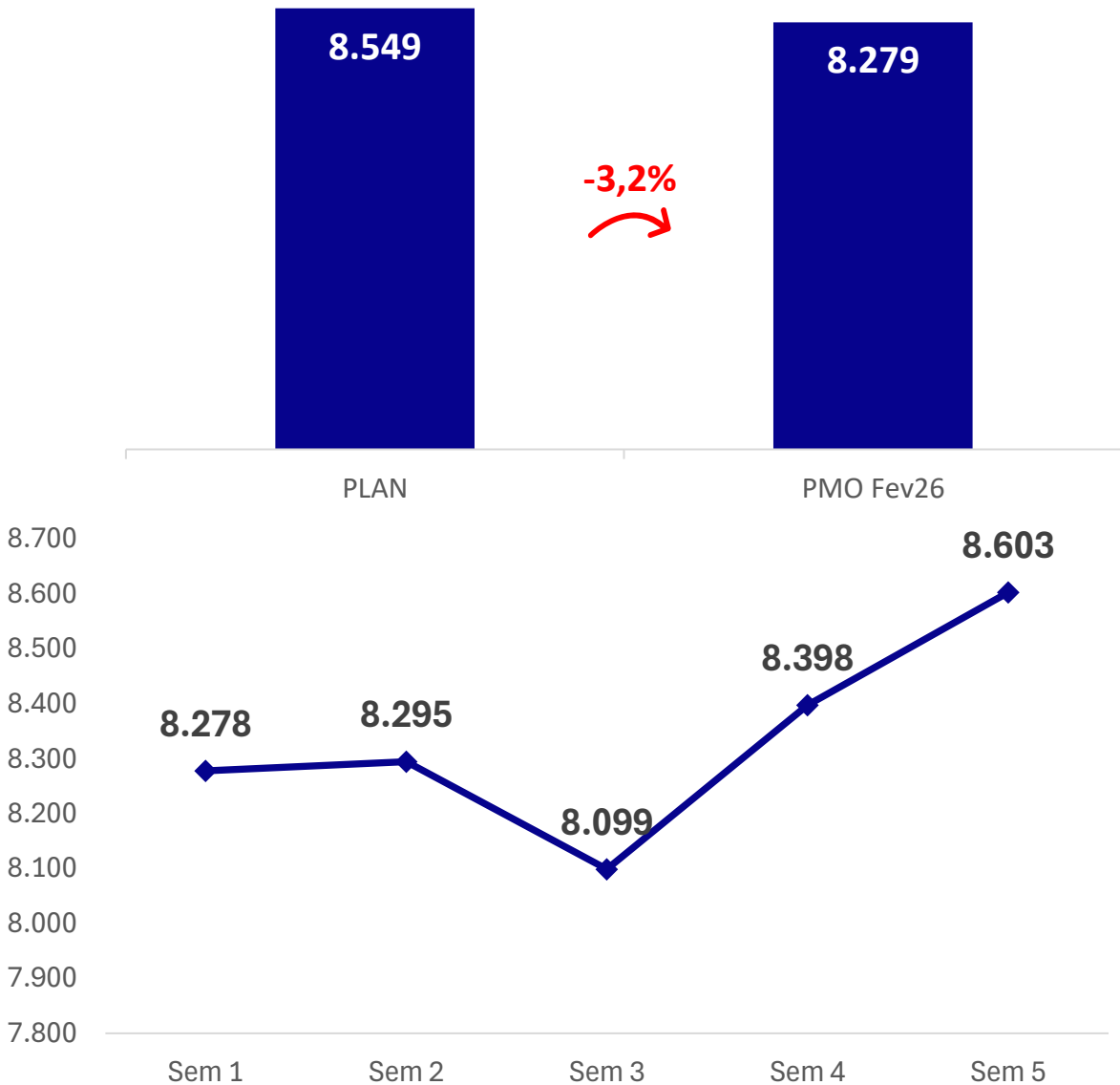
carga mensal e semanal do S - MWm



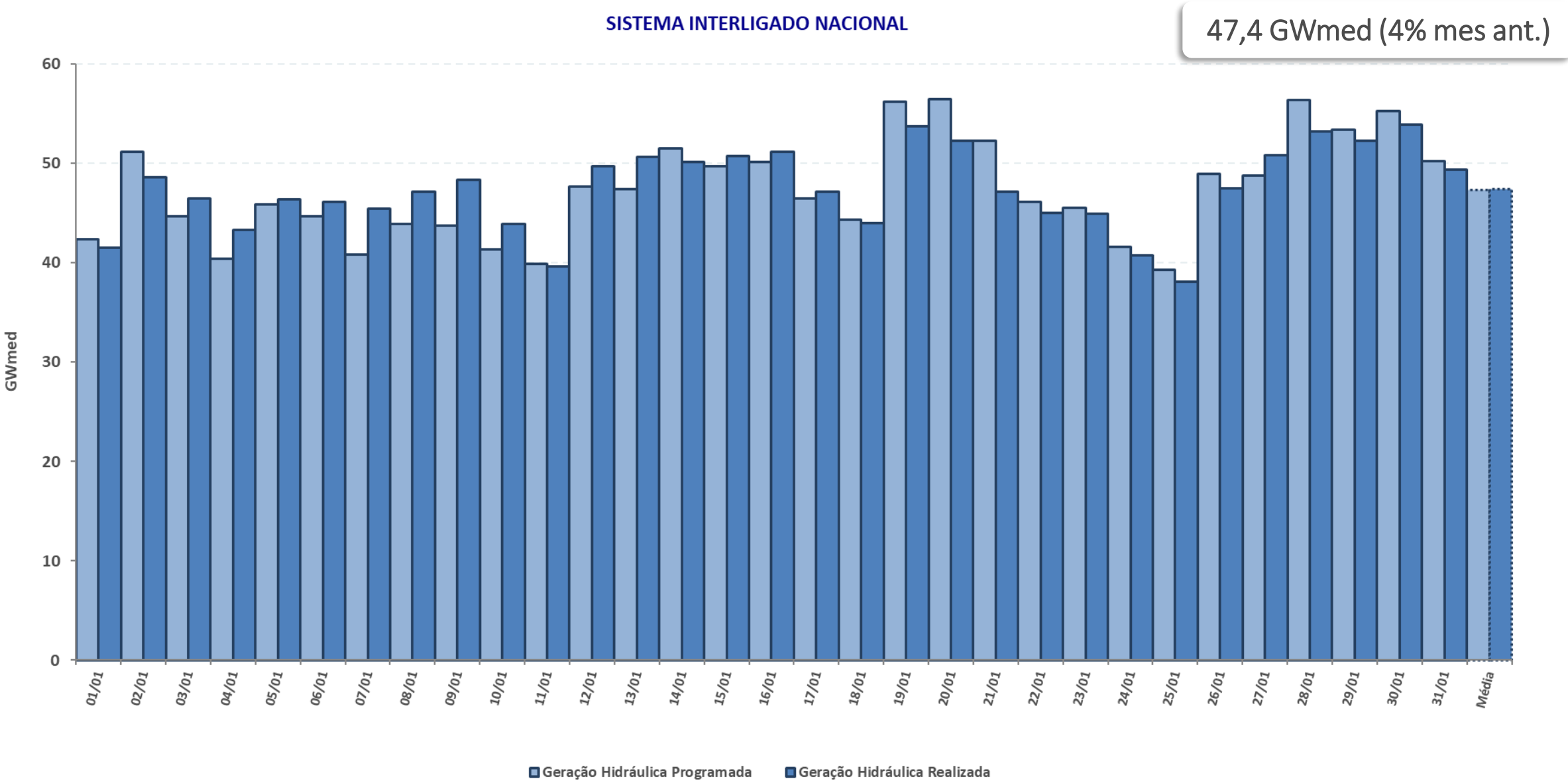
carga mensal e semanal do NE - MWm



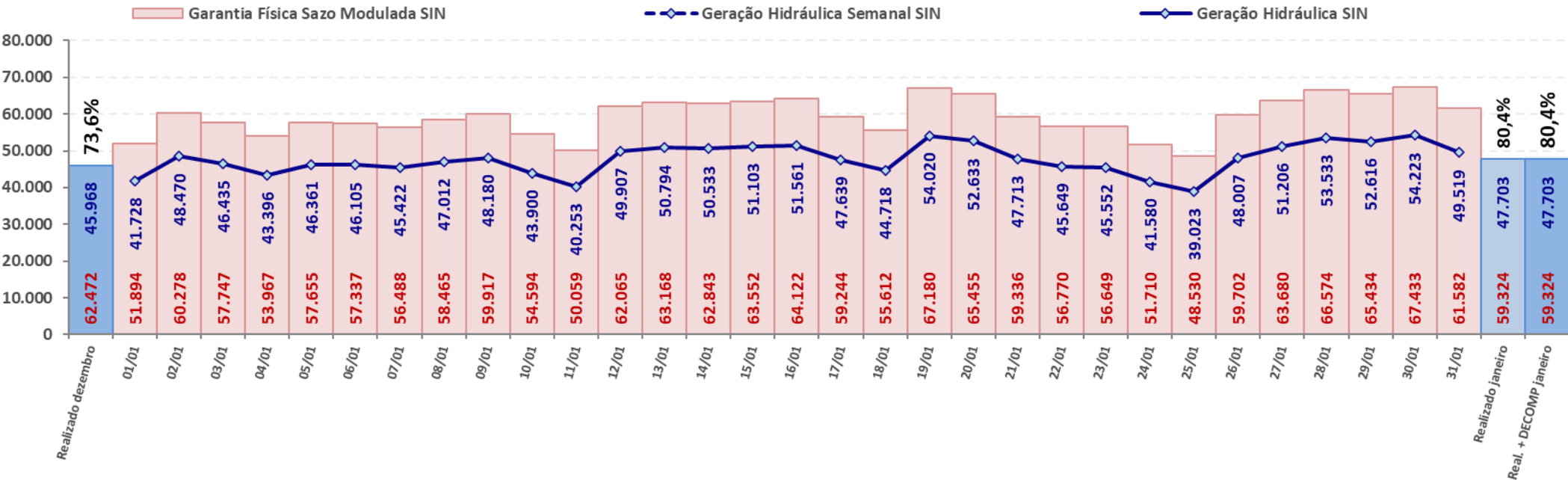
carga mensal e semanal do N - MWm



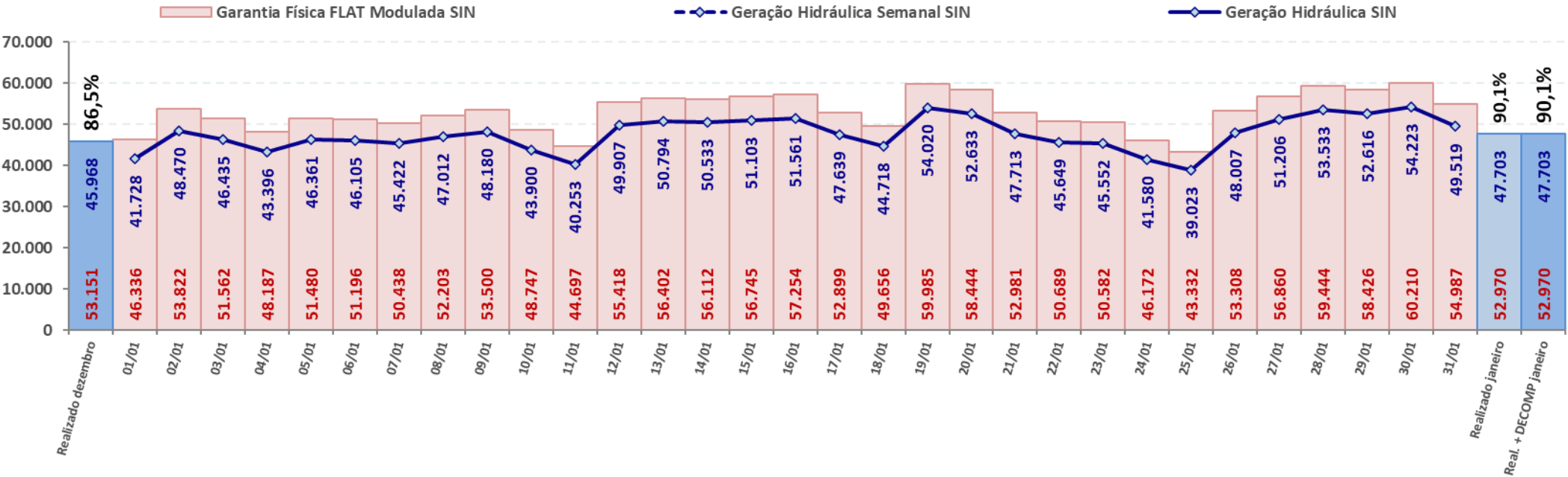
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

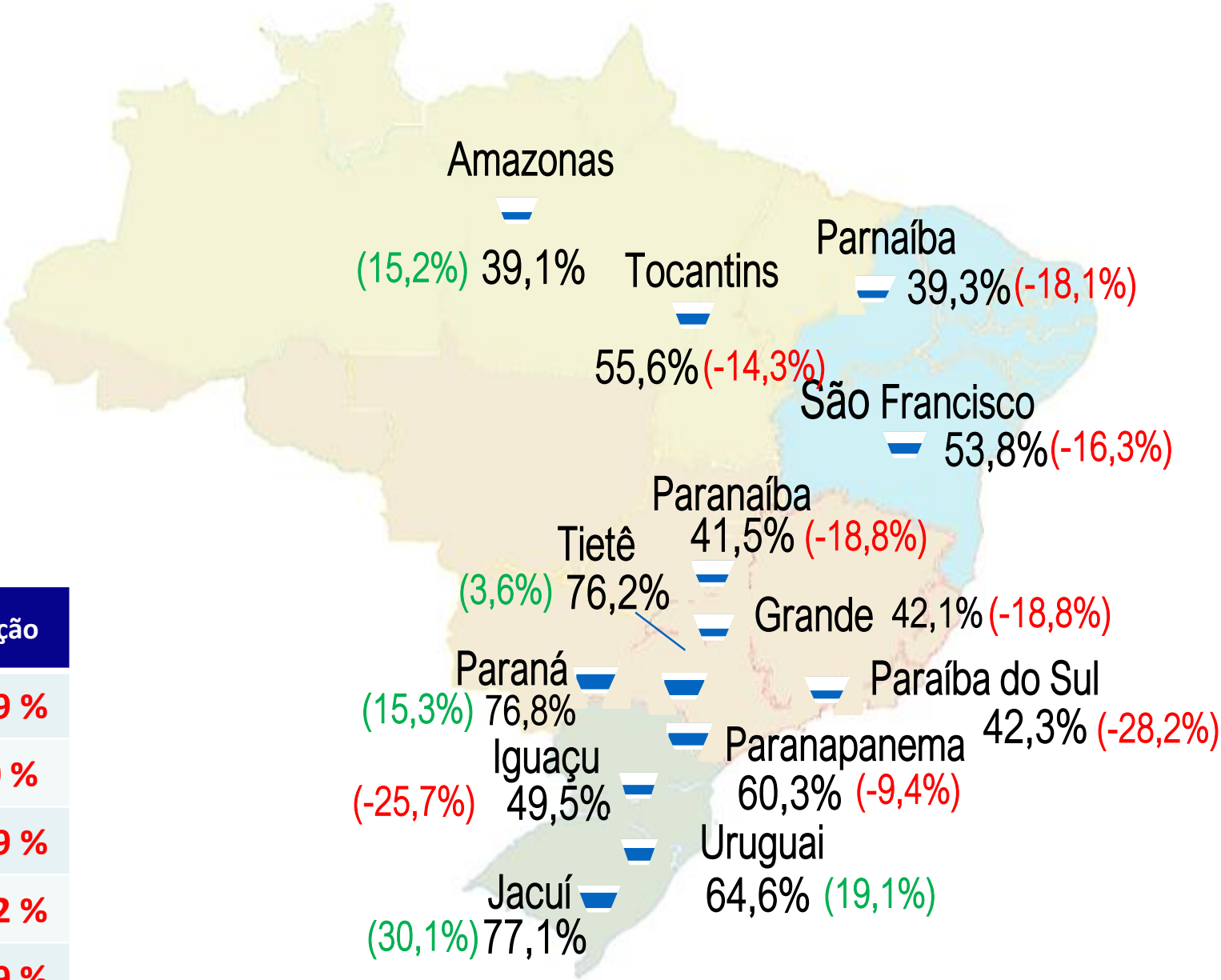


Fator de Ajuste do MRE



Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação

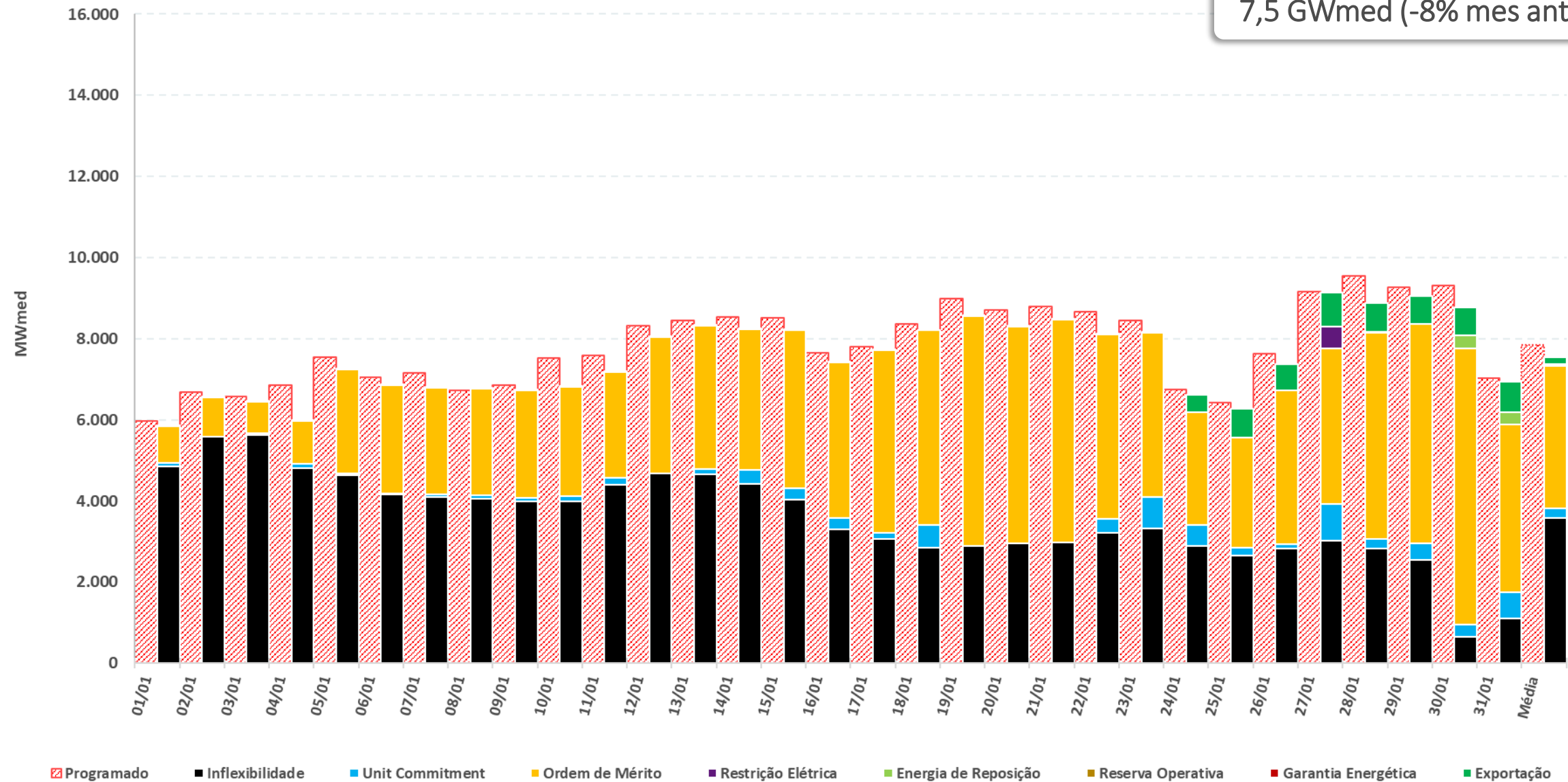


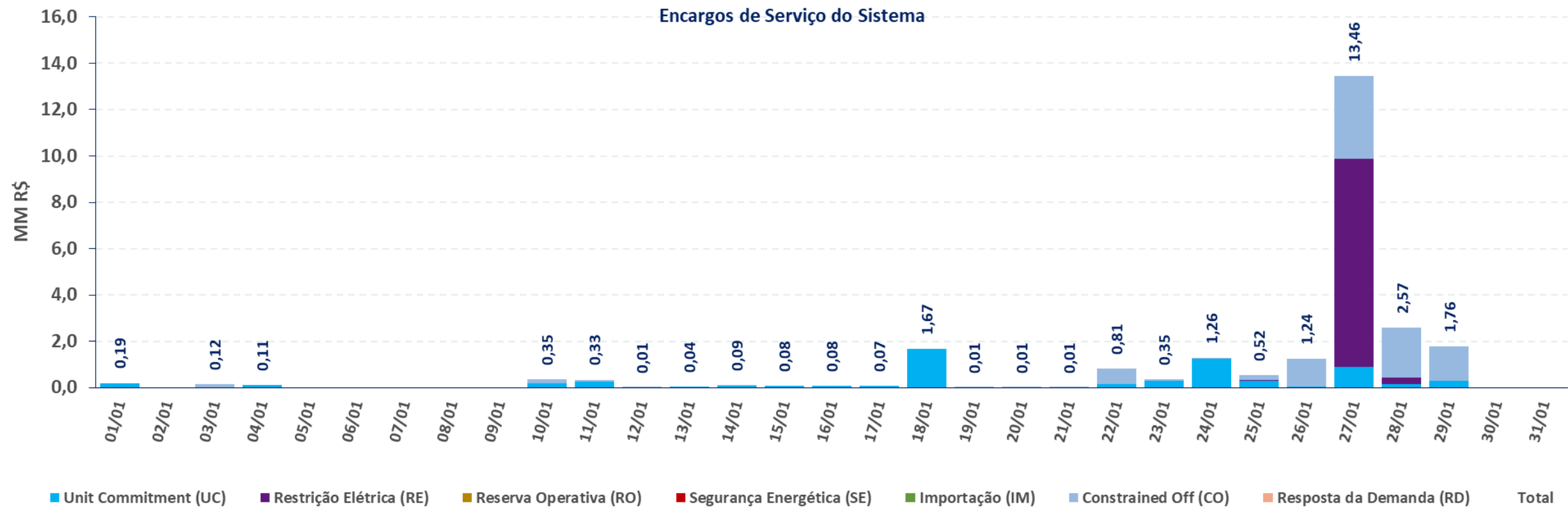


Subm	% EARMmax	Variação
SE	47,8 %	- 14,9 %
S	58,4 %	- 3,0 %
NE	53,6 %	- 16,9 %
N	58,5 %	- 23,2 %
SIN	50,1 %	- 14,9 %

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

7,5 GWmed (-8% mes ant.)





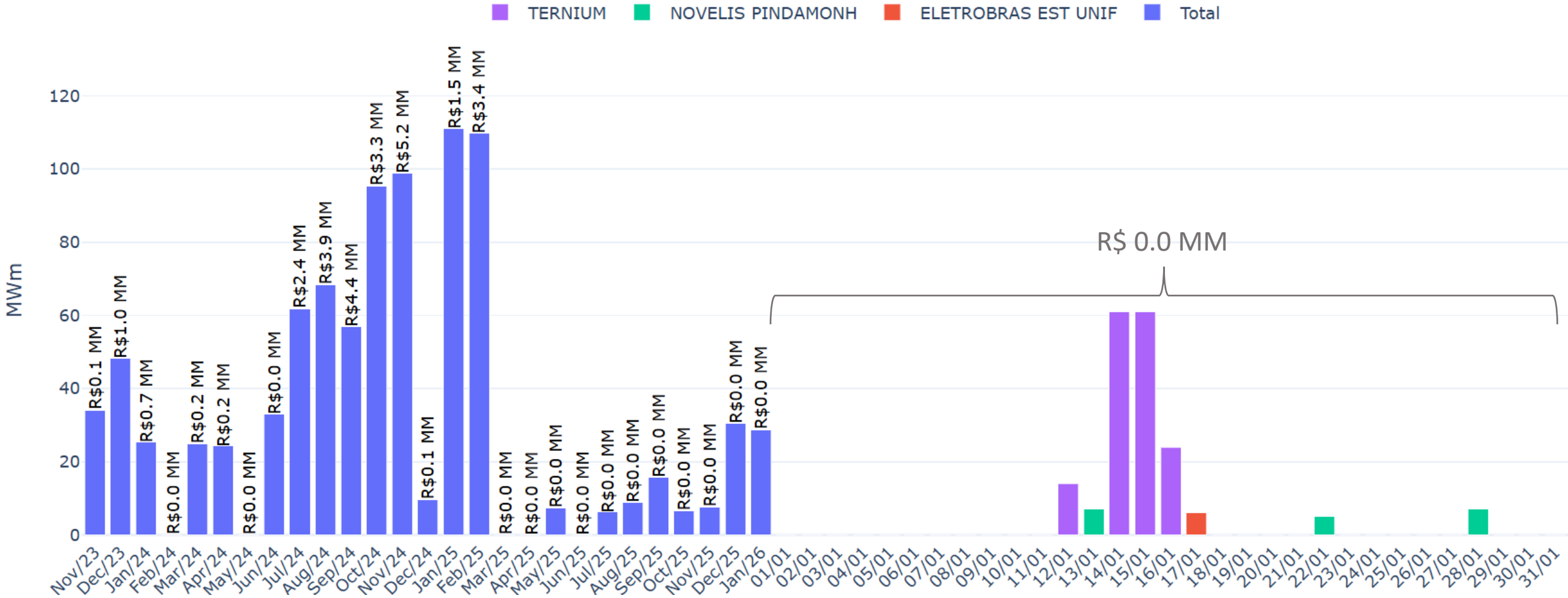
Observação:

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

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	9,27
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	6,15
Resposta da Demanda	6,25
Constrained-off	5,63
Importação	0,0
Total	27,30
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	9,62

Fonte:
Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 29/01)

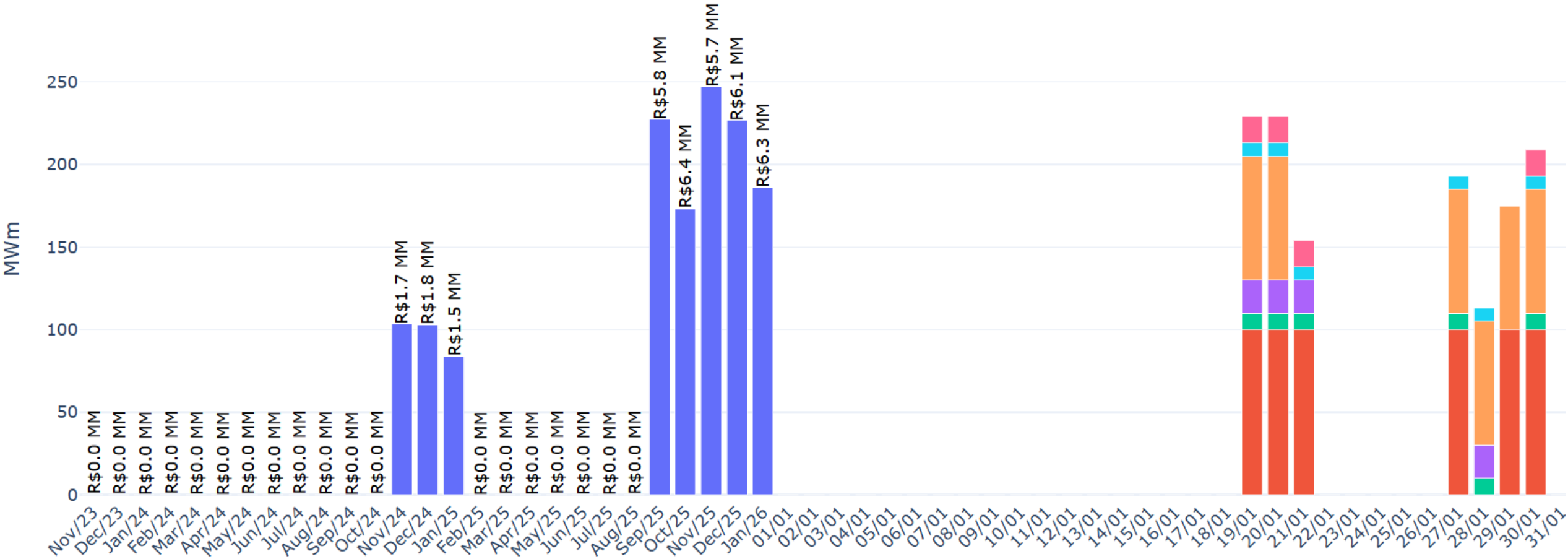
Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R\$ MM]	Preço Médio [R\$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R\$/MWh]
Dez/25	30,63	0	411,85	25	5	7 a 44	300 a 600
Jan/26	28,75	0	204,06	48	3	5 a 61	150 a 300



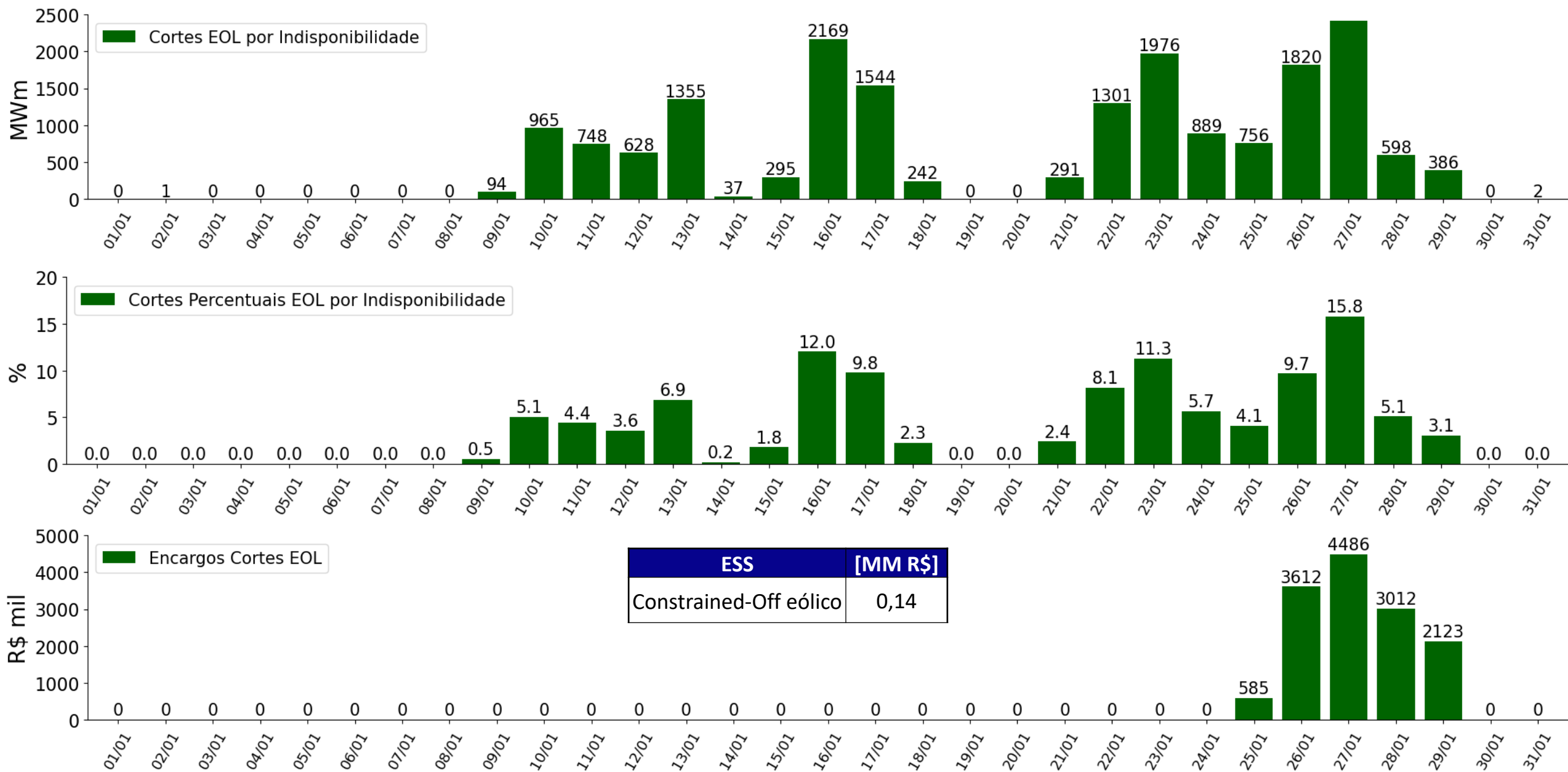
*Dados até Nov/25 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

Período	Volume Médio [MWm]	Nº Horas	Nº de Agentes	ESS [R\$ MM]	Acionamentos Mensais
Dez/25	217	24	6	6,11	6/6
Jan/26	186	28	6	6,25	6/6

SERENA GERACAO MARINGA FERRO LIGA LIASA GERDAU OURO BRANCO FIVEN BRASIL FERBASA Total

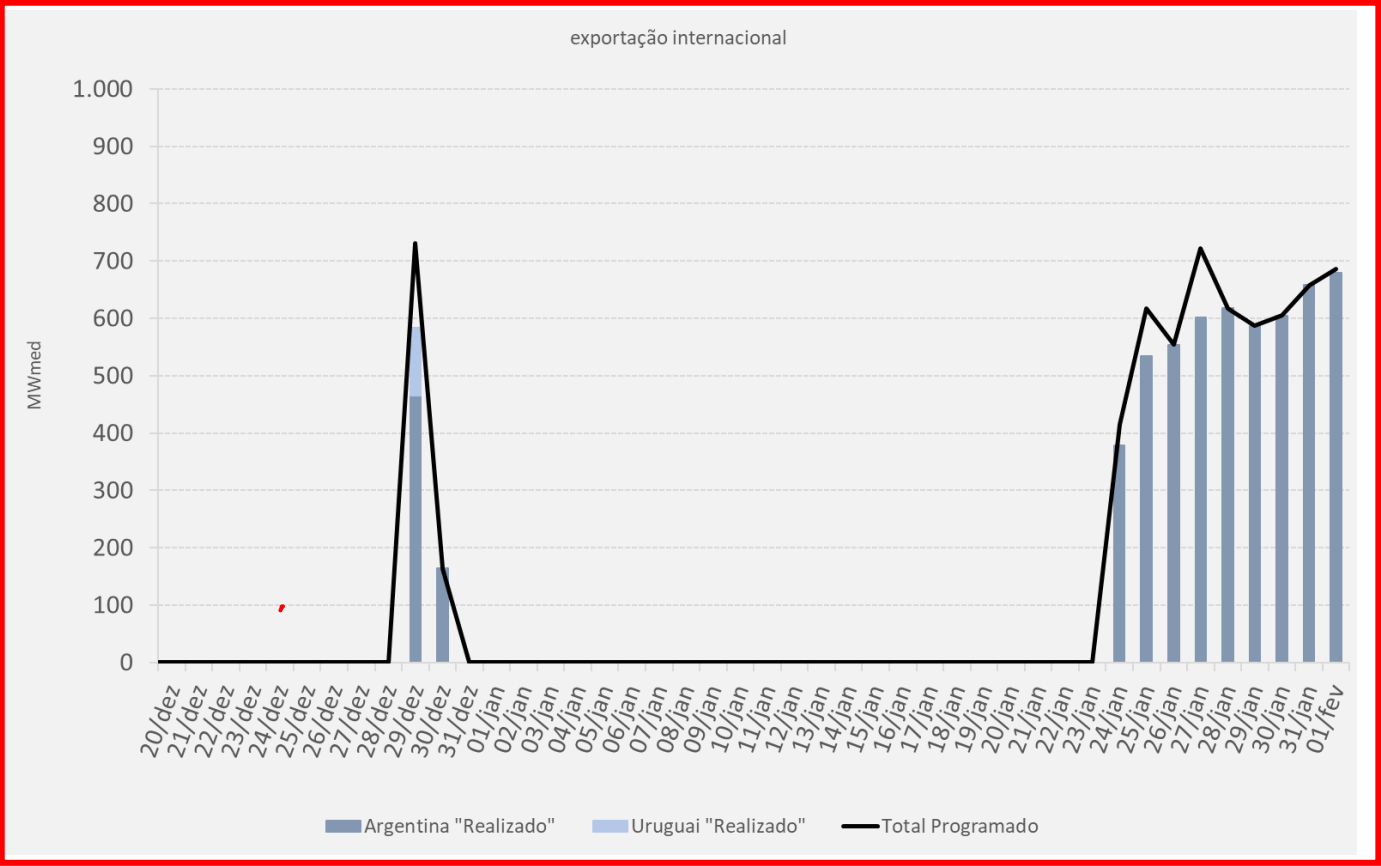
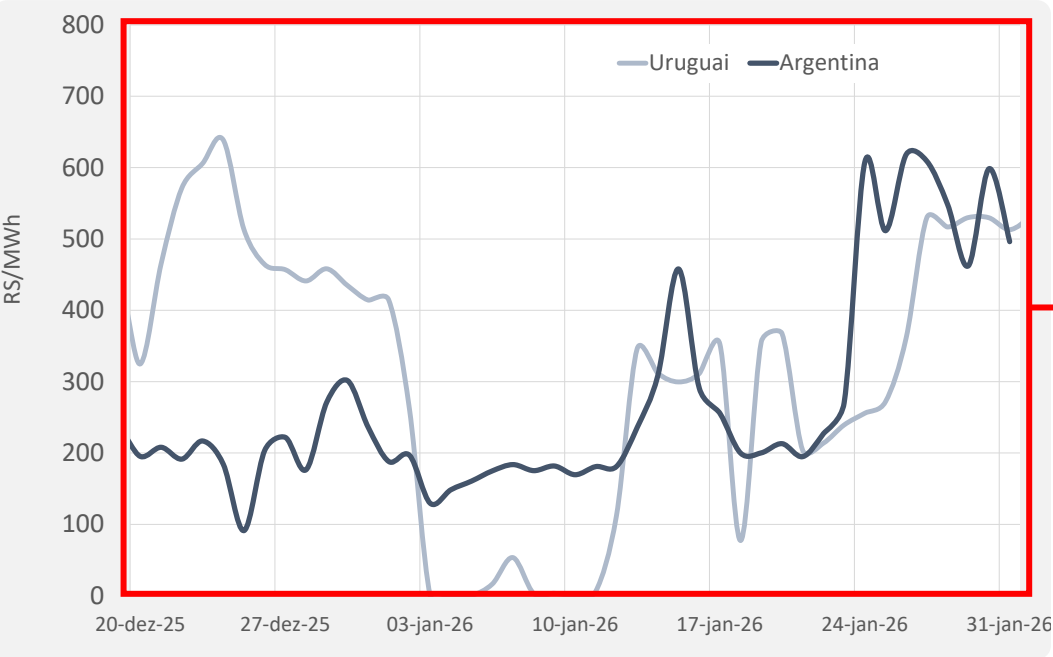


estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



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

Uruguai - Média jan/26: R\$ 240,58/MWh
Argentina - Média jan/26: R\$ 302,53/MWh



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

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

Fonte:
▪ IPDO (ONS)



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

- J. Lacerda-A: (R\$ 416,40/MWh)

J. Lacerda-C: (R\$ 347,20/MWh)

J. Lacerda-B : (R\$ 406,71 /MWh)
- Candiota 3: (R\$ 519,71/MWh)

Cubatão: (R\$ 342,53/MWh)

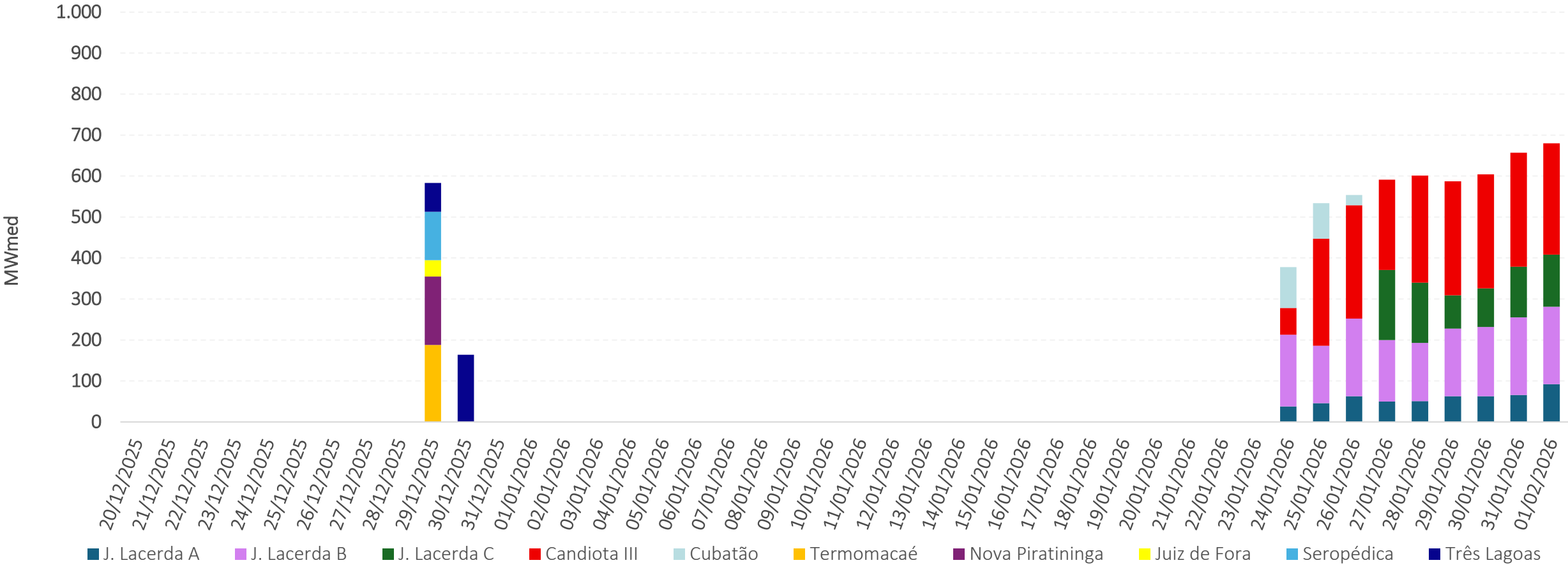
Termomacaé: (R\$ 1.101,95/MWh)
- N. Piratininga: (R\$ 1.294,25/MWh)

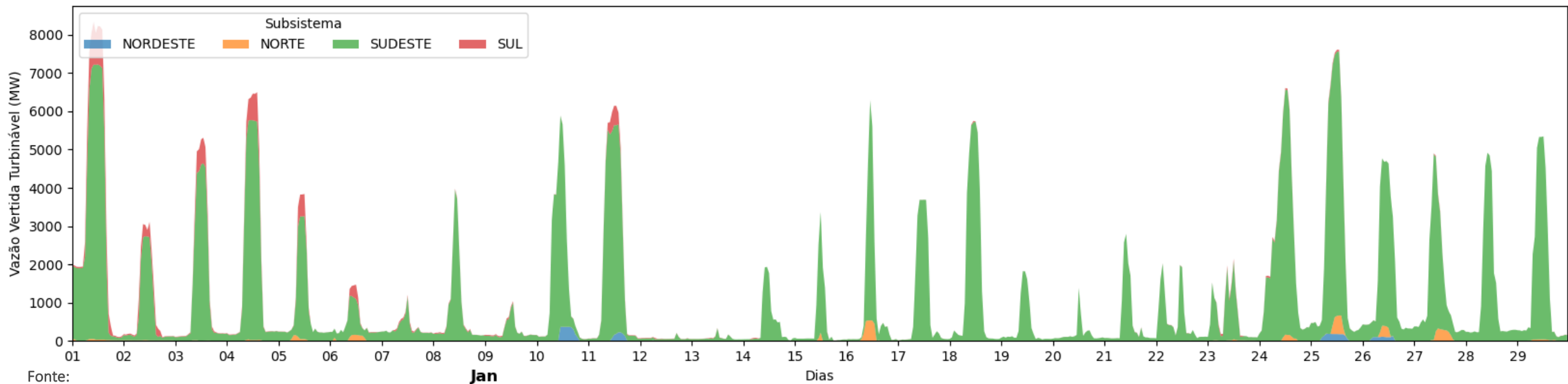
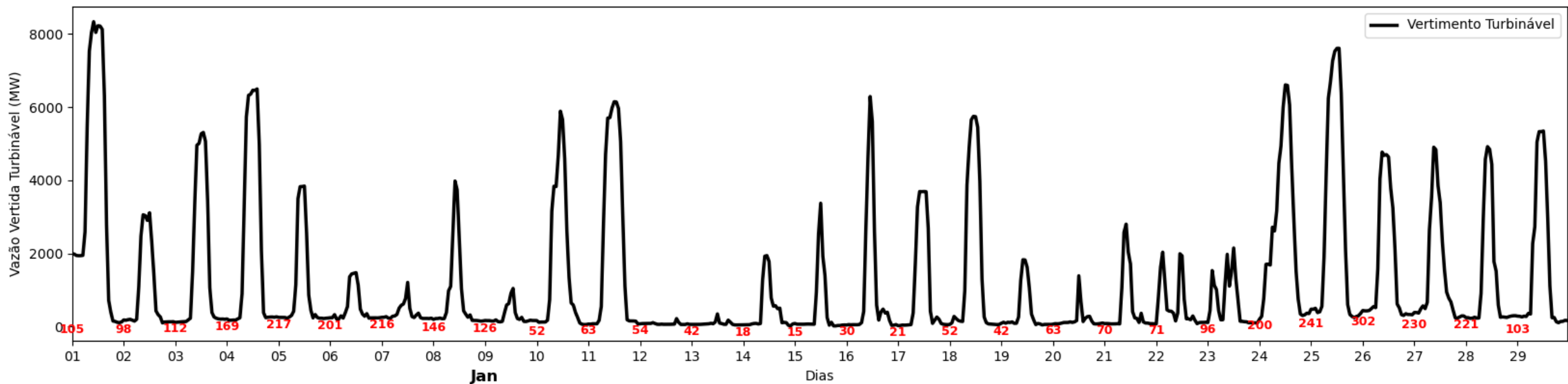
Juiz de Fora: (R\$ 1.078,63/MWh)

Seropédica: (R\$ 1.068,51/MWh)

Três Lagoas: (R\$ 766,64/MWh)

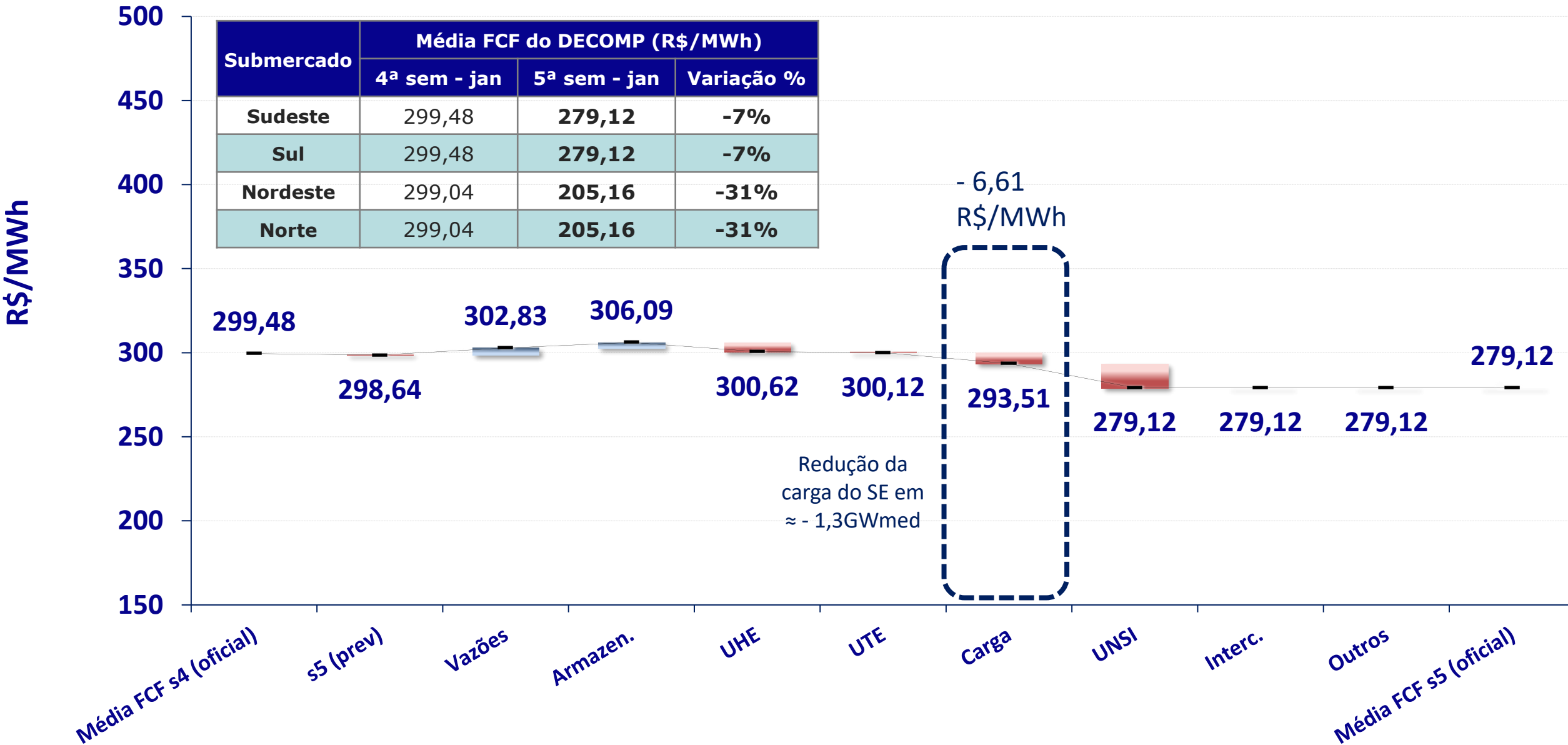
Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 0,13 MM (jan/26)



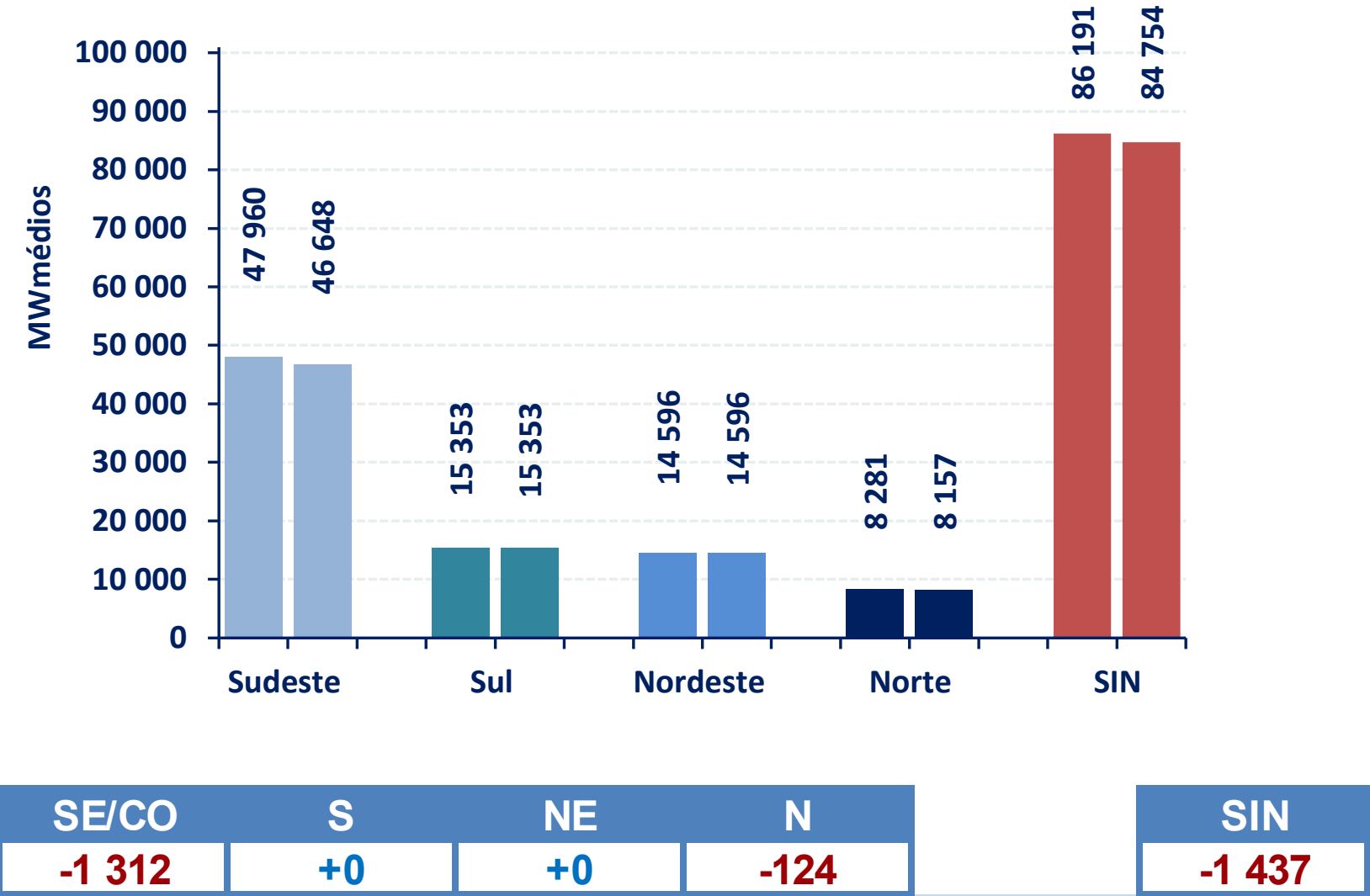


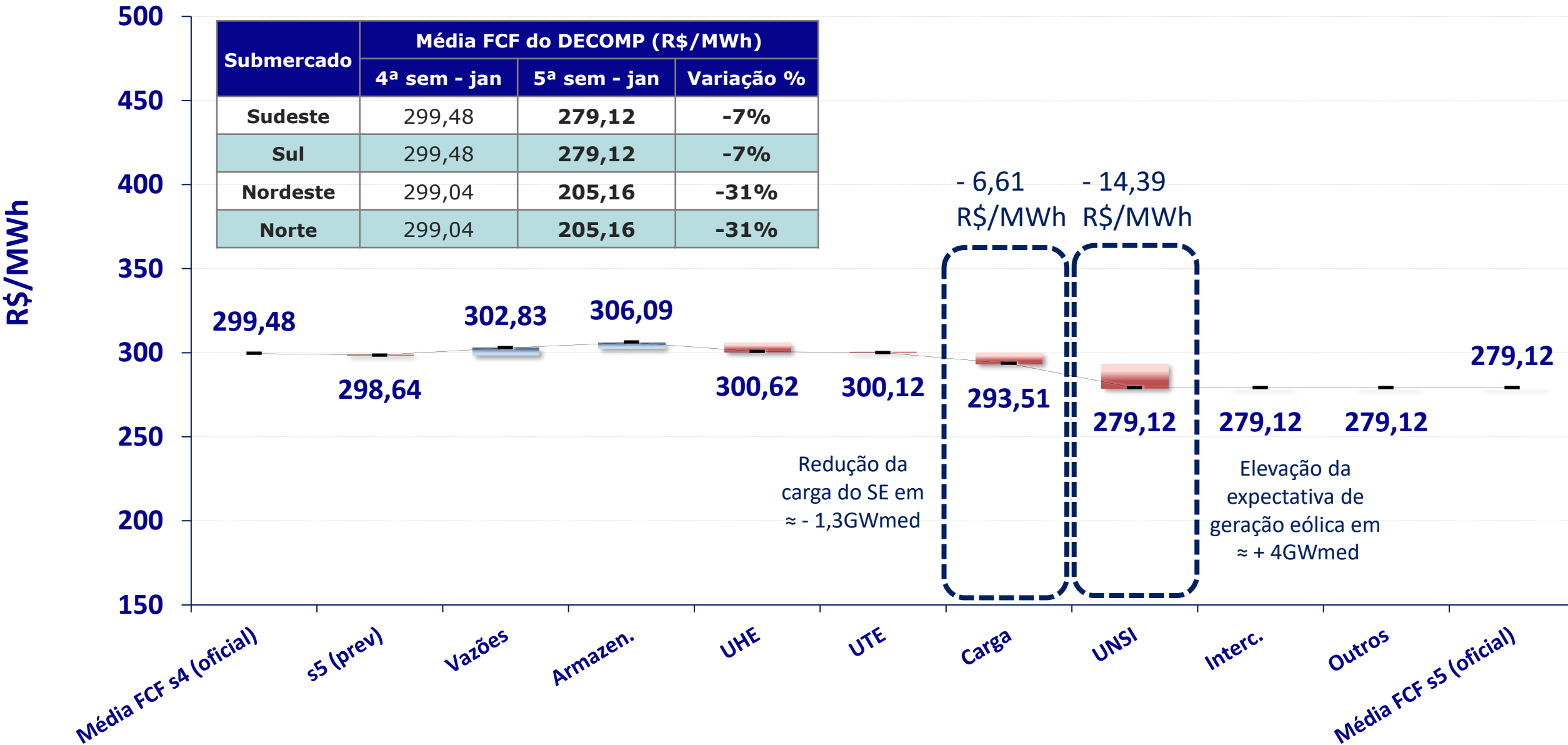
Fonte:
■ Porta de Dados Abertos do ONS

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

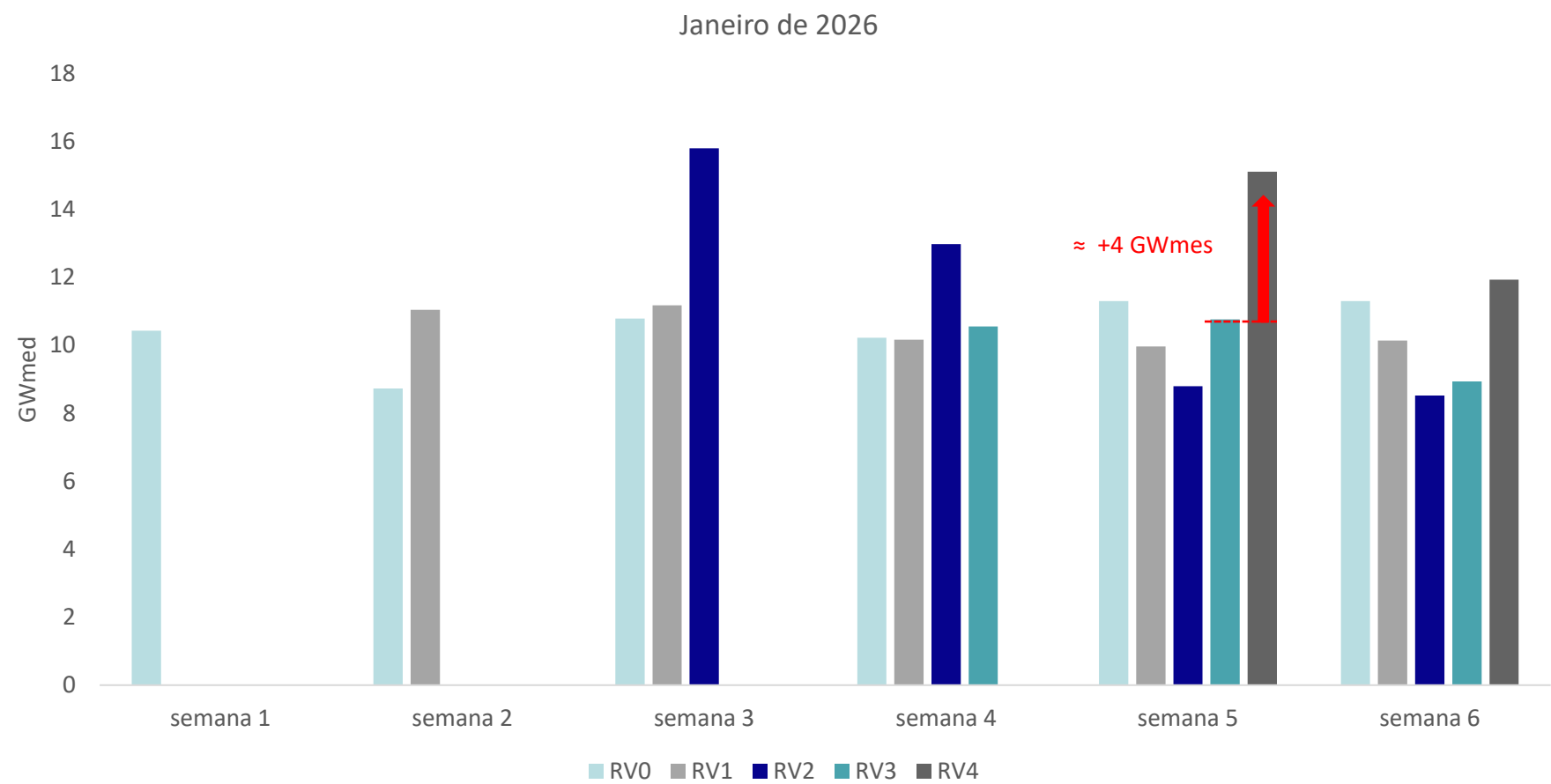


revisão da carga



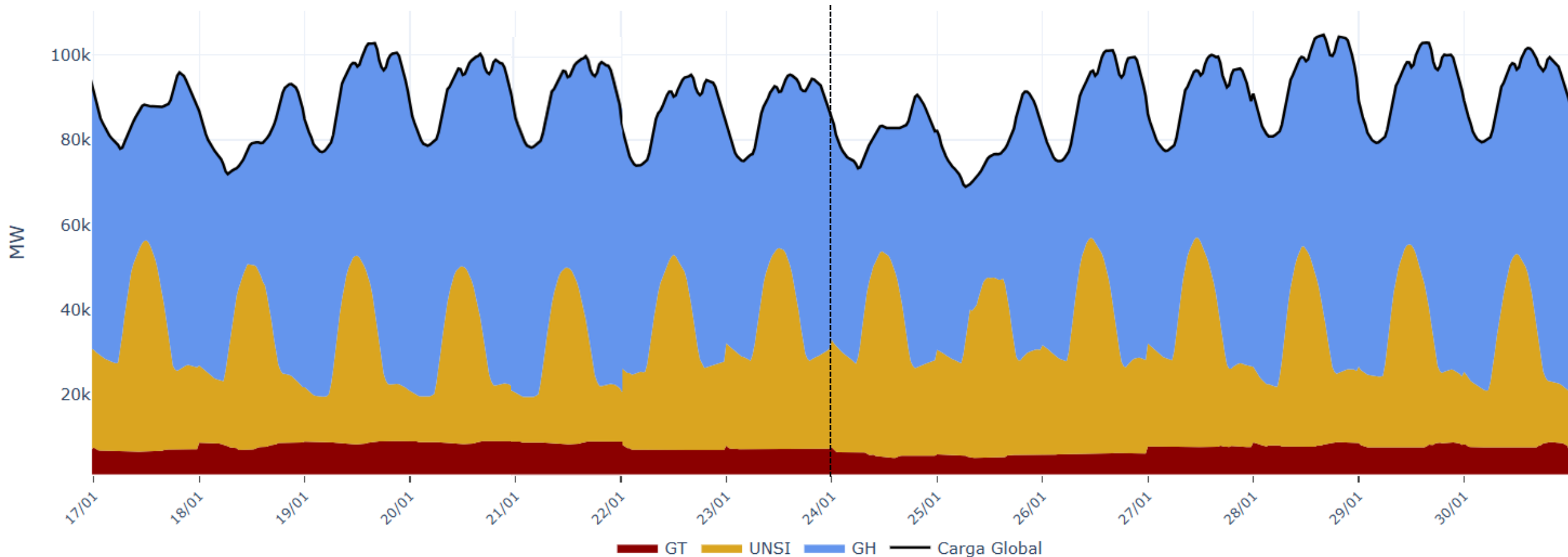


Geração Eólica



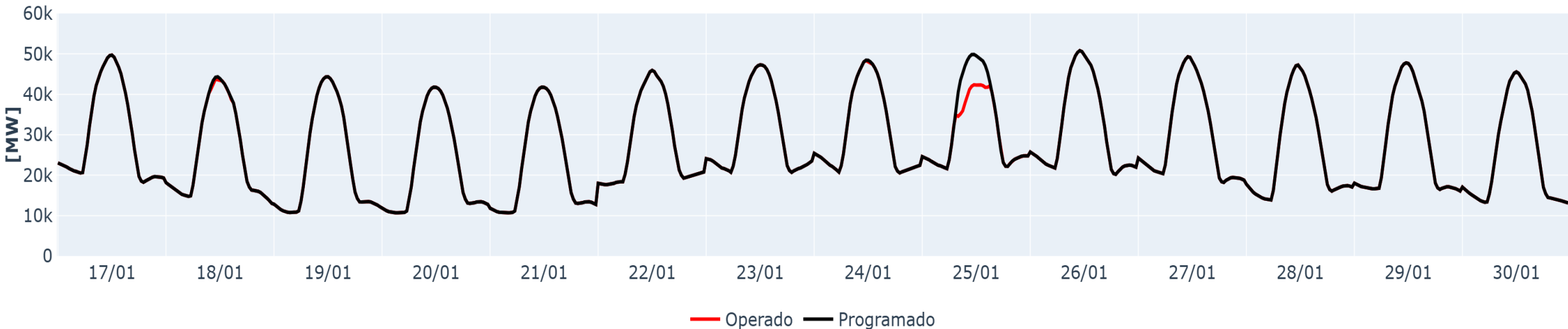
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições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

balanço energético do SIN

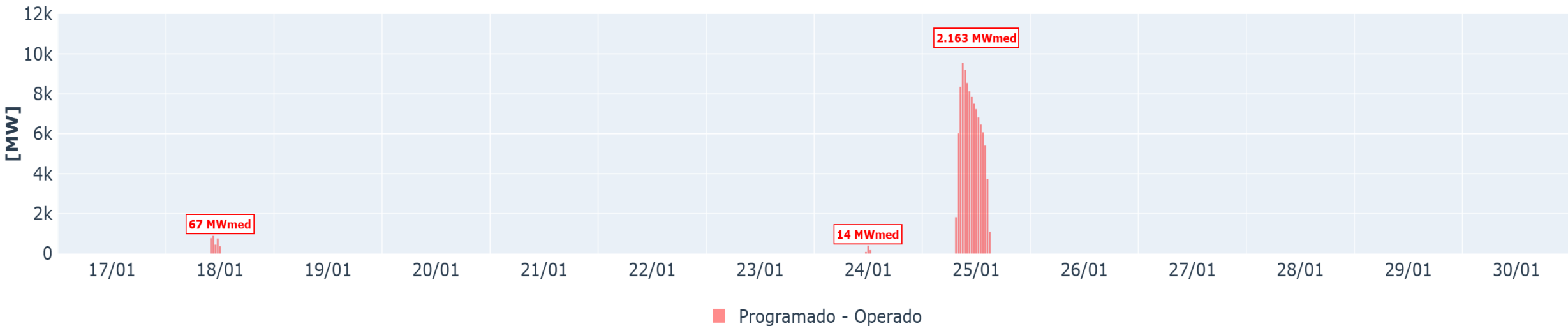


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
17/01 a 23/01	54.100	2.982	8.030	26.012	87.633	28.556	89.077
	62%	3%	9%	30%	100%		
24/01 a 30/01	52.961	2.619	7.129	28.685	88.774	33.116	88.282
	60%	3%	8%	32%	100%		

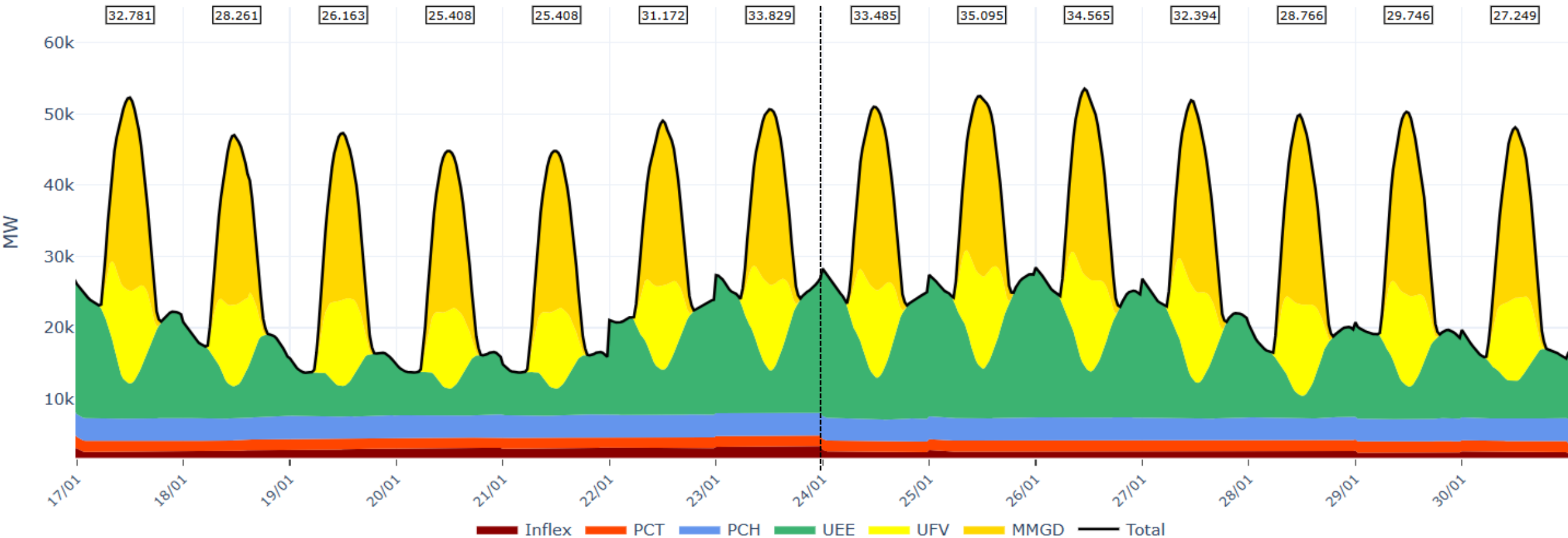
UNSI - Programado x Operado



UNSI - Diferença

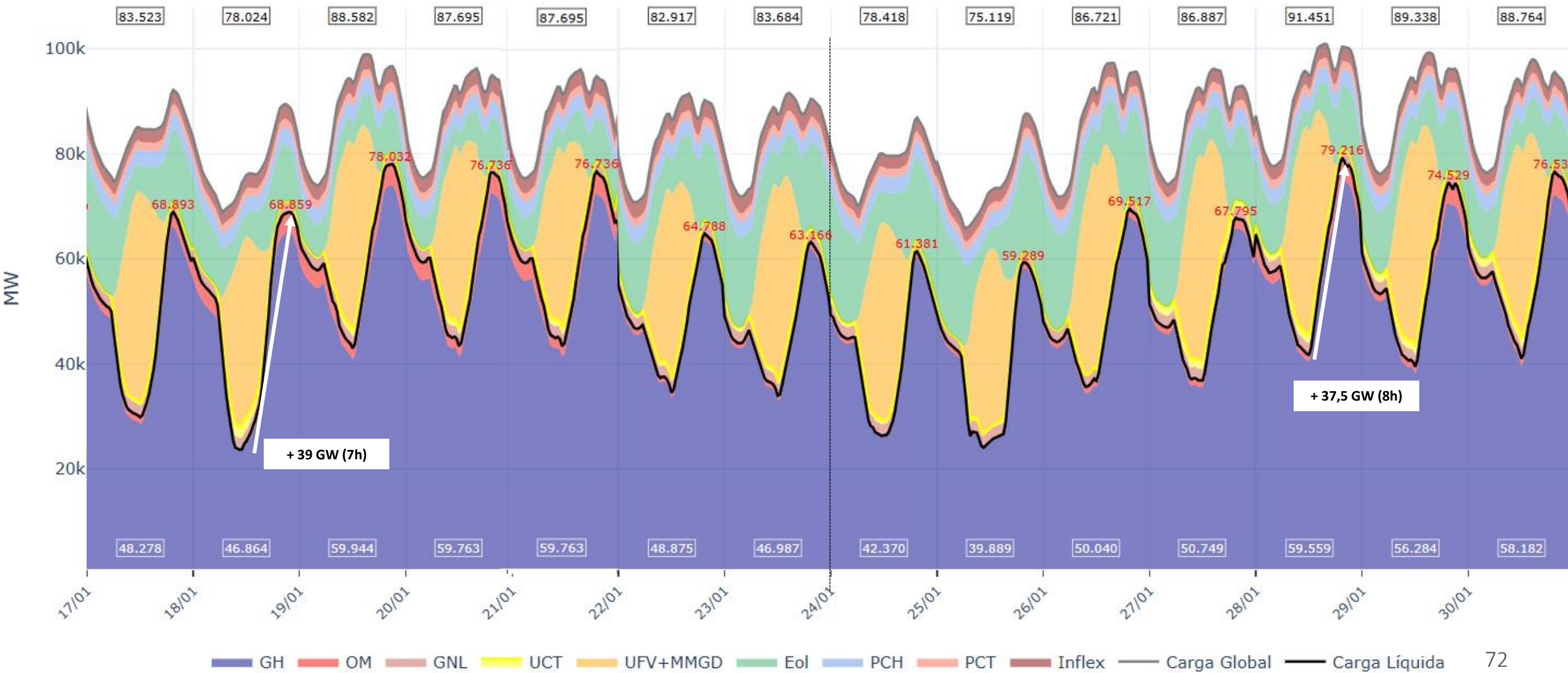


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



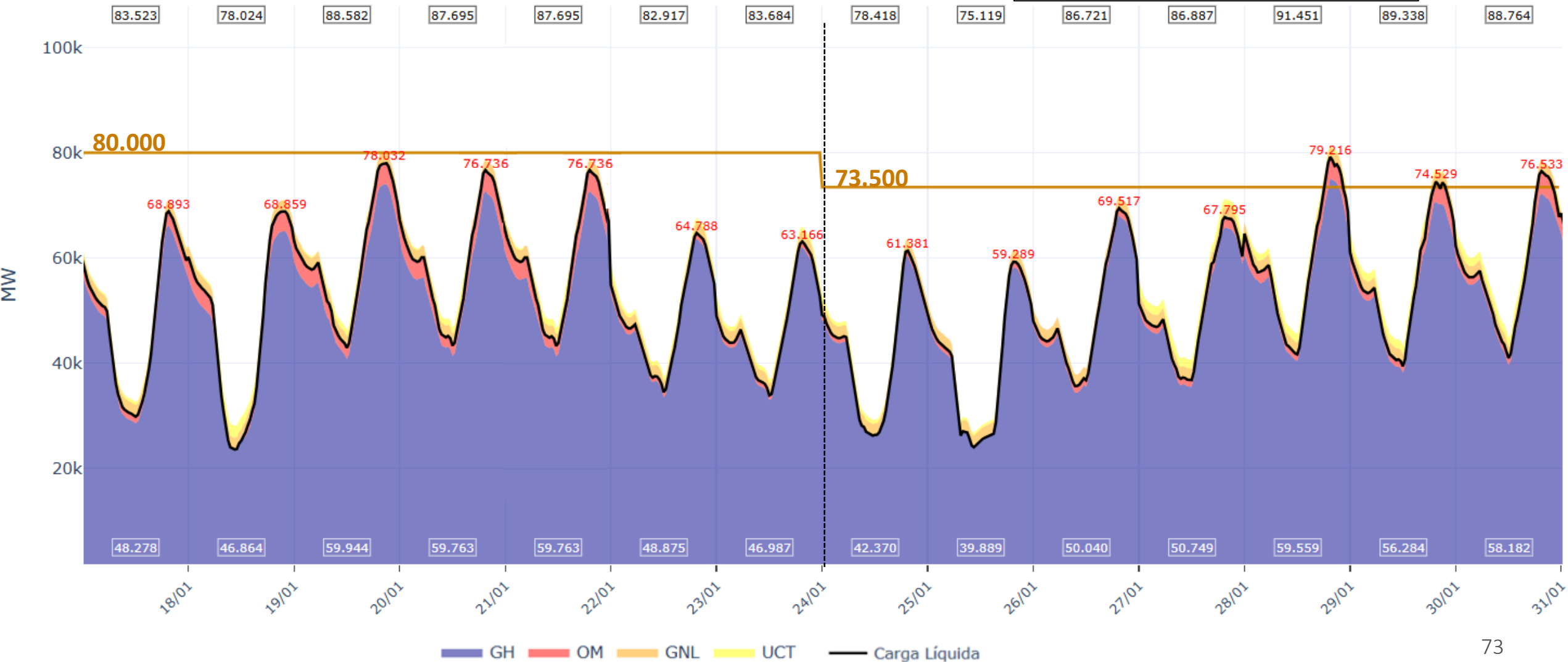
SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
17/01 a 23/01	3.145	1.524	4.277	9.437	7.639	2.982	29.004
	11%	5%	15%	33%	26%	10%	
24/01 a 30/01	2.620	3.370	4.571	11.045	8.174	4.684	34.464
	8%	10%	13%	32%	24%	14%	

carga líquida

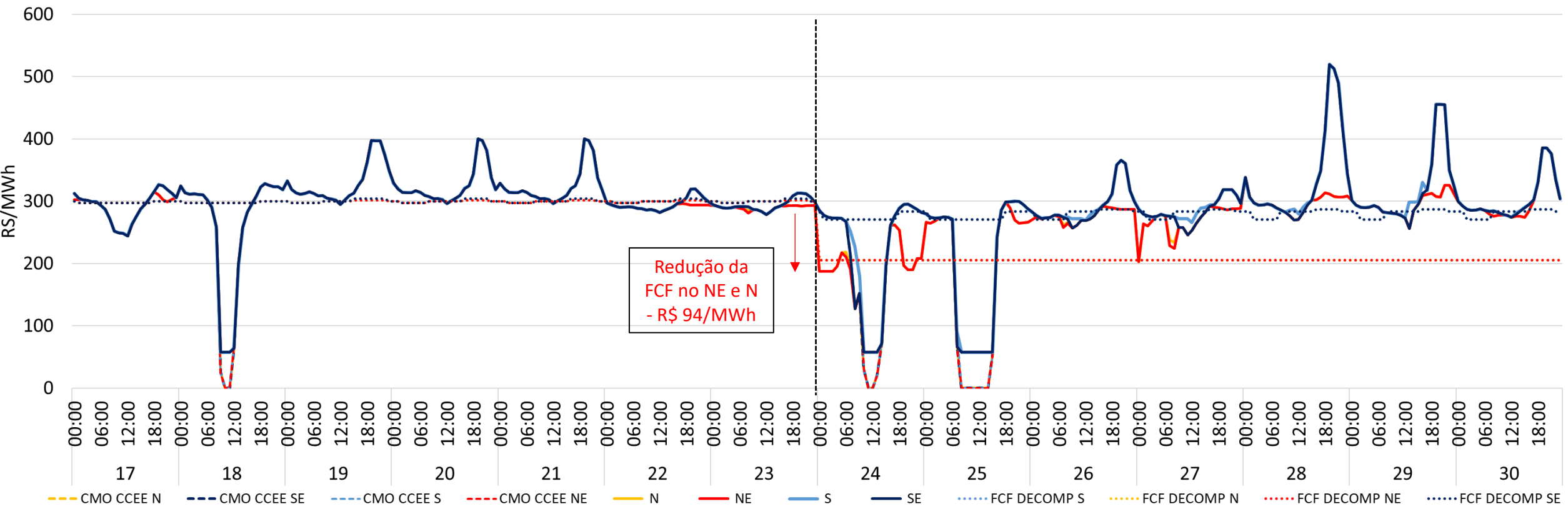


carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :
Dez semana 4: **74,7 GW** (folga: 10,0 GW)
Jan semana 1: **75,6 GW** (folga: 0 GW)
Jan semana 2: **78,6 GW** (folga: 13,1 GW)
Jan semana 3: **76,3 GW** (folga: 9 GW)
Jan semana 4: **80,0 GW** (folga: 2 GW)
Jan semana 5: **73,5 GW** (folga: 0 GW)



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	289,30	287,87	290,05	519,66	57,31
S	289,30	289,28	291,46	519,67	57,31
NE	252,10	276,77	278,95	399,80	57,31
N	252,10	276,91	279,09	399,79	57,31

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

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
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

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 ONS⁷⁷

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

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 – Fevereiro/2026



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

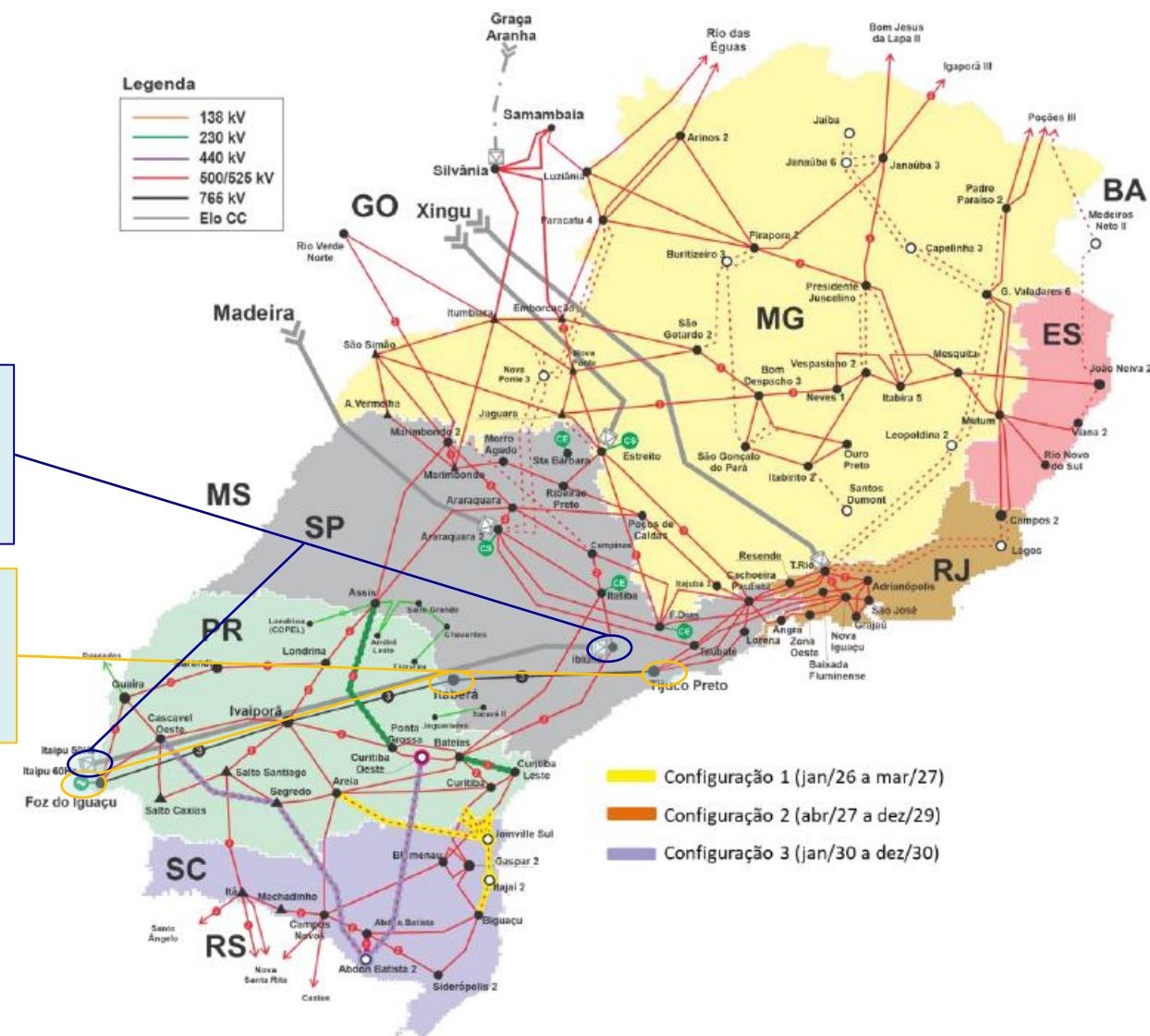
- Bipolo 1 - Início 22/05/2025 com previsão de retorno para 19/04/2026.
- Bipolo 2 - Início imediatamente após a conclusão do intervenção no Bipolo 1.

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



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, FSUL e RSE.



REFERÊNCIAS:

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

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

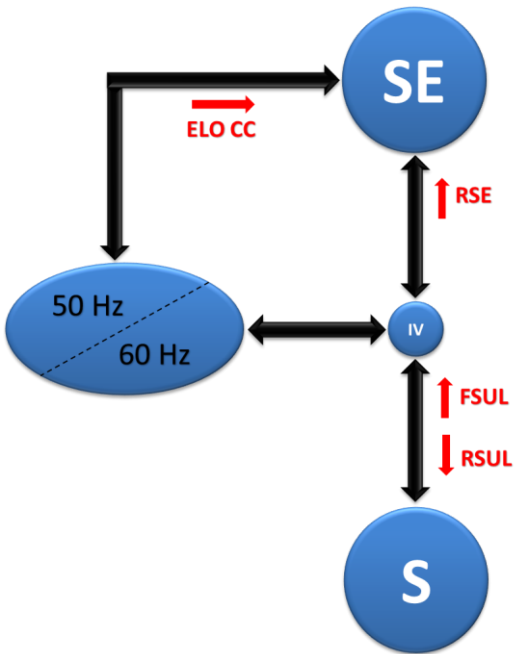
- Para o horizonte deste PMO, será considerada a capacidade de **4 conversores**, representando a indisponibilidade de um bipolo do elo de corrente contínua Foz do Iguaçu – Ibiúna: **SGI 17.654-25**.

DECOMP (dadger.rv0)

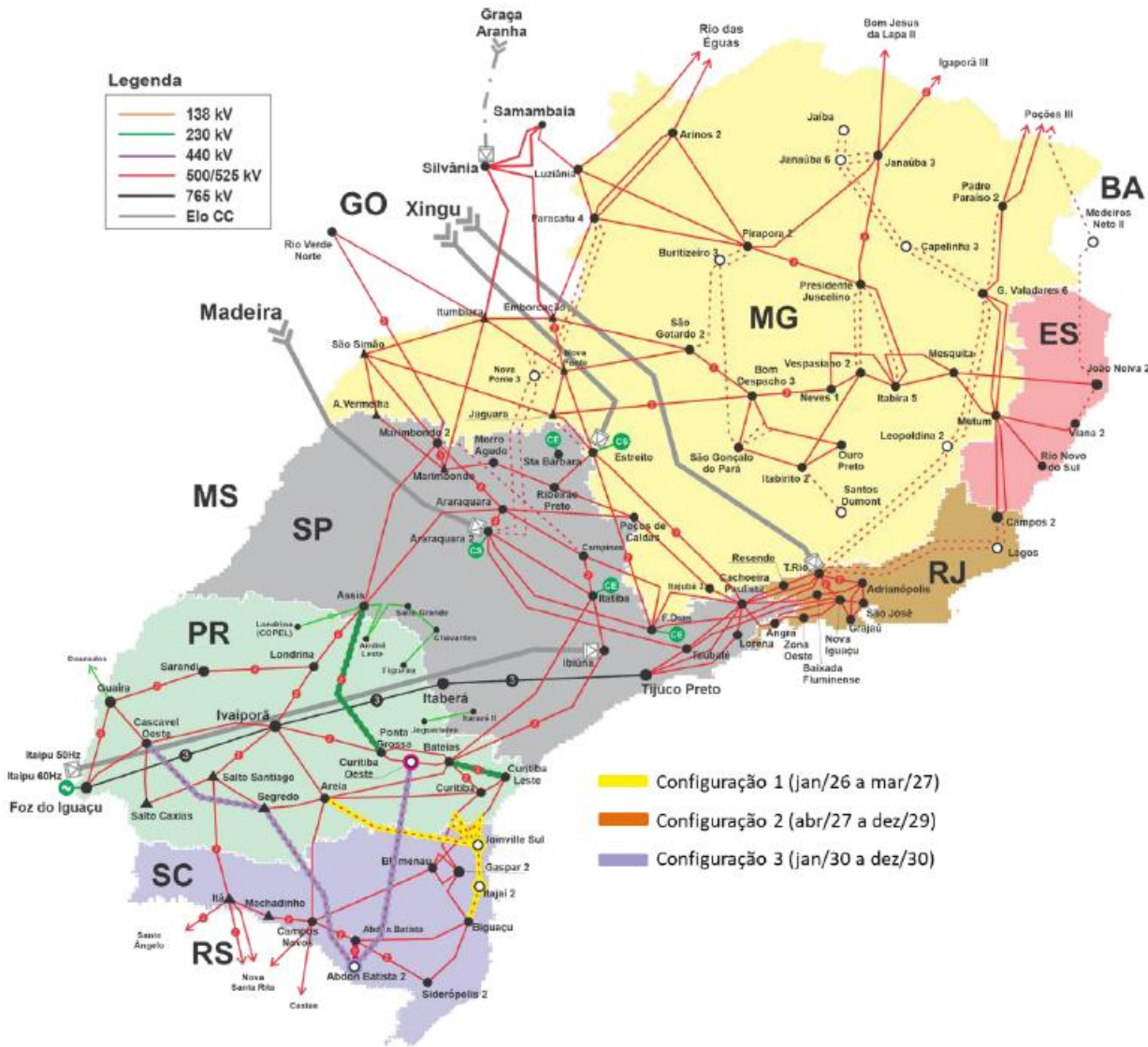
CCEE							
<pre> & Limites 50 Hz & Minimo ---> Maximo (Carga ANDE + Consumo Interno + Min(FFZIN); No UG x Pmin) & onde Min(FFZIN)=4*78.3, considerando-se 4 conversoras no minimo & Maximo ---> Carga ANDE + Consumo Interno + Limite Elo & RT-ONS DPL 0026/2026 - Relatório de limites de transmissao para o PMO de Fevereiro/2026 & RE 461 1 6 LU 461 1 4155.20 6974.00 3966.20 6785.00 3401.70 6220.50 LU 461 6 3930.20 6749.00 3752.20 6571.00 3220.70 6039.50 FU 461 1 66 1.0 50 & </pre>							

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Fevereiro/2026



Limite	fev/26			mar/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	6.020	6.020	7.730	7.070	5.870	8.430
FSUL	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	8.600
RSUL	10.800	7.150	9.800	11.500	5.325	10.500



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – FEVEREIRO/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 – Fevereiro/2025

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

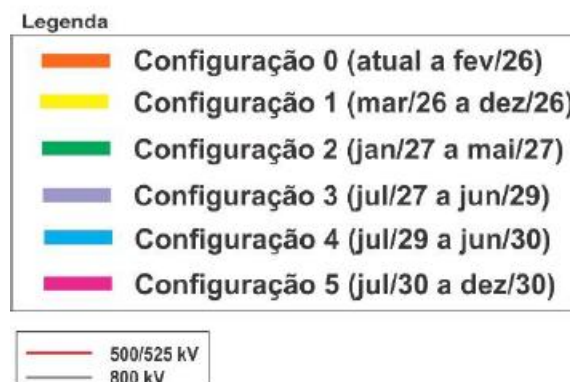
- SGI 78.585-25 - Início 17/12/2025 com previsão de retorno para 15/06/2026.
- SGI 67.632-25 - Início 27/10/2025 com previsão de retorno para 30/04/2026.

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

Entrada em operação prevista para 28/02/2026 a entrada em operação das LTs 500 kV Janaúba 6 – Capelinha 3 – Governador Valadares 6 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.

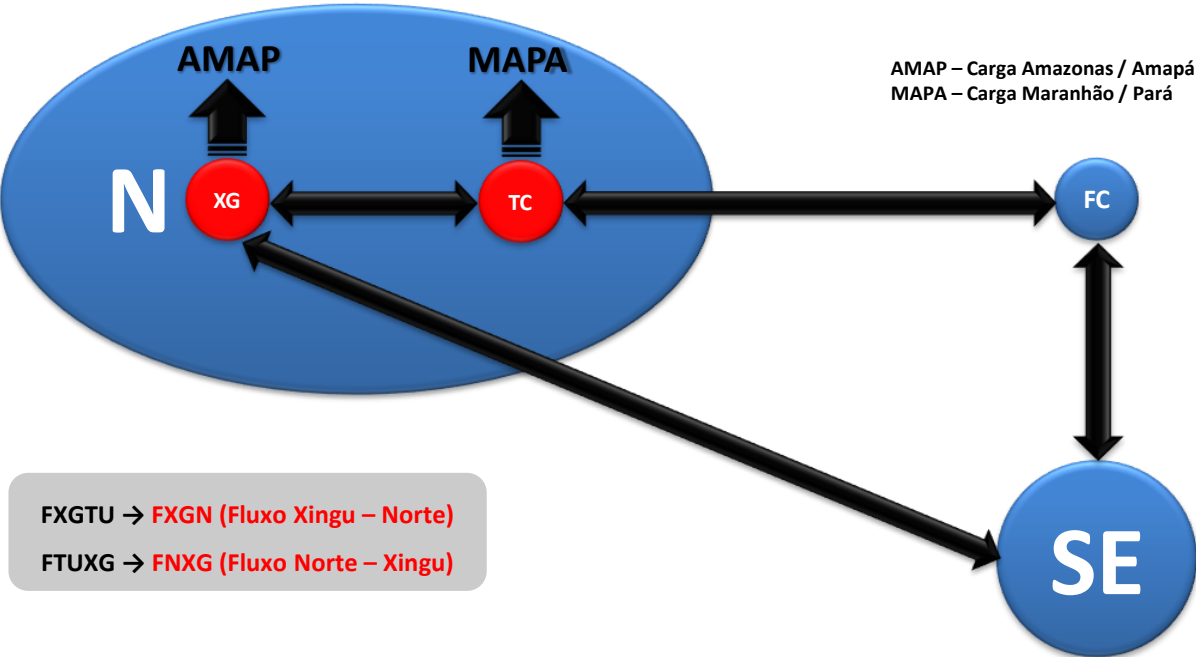
O Impacto dessa obra é considerado no segundo mês desse PMO (1).



REFERÊNCIAS:

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

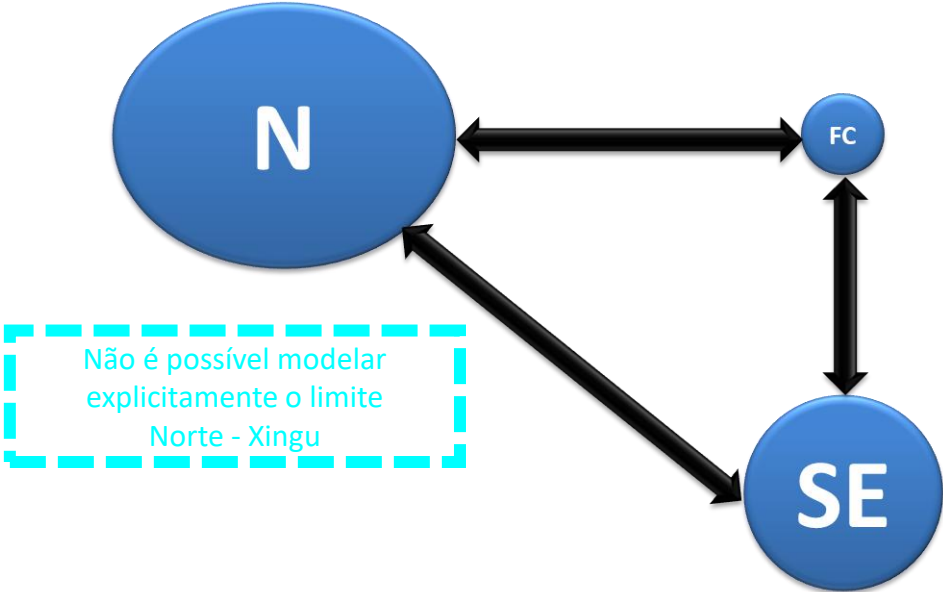
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	fev/26			mar/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	fev/26			mar/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	14 x 500	8 x 500	10 x 500	15 x 500	10 x 500	12 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

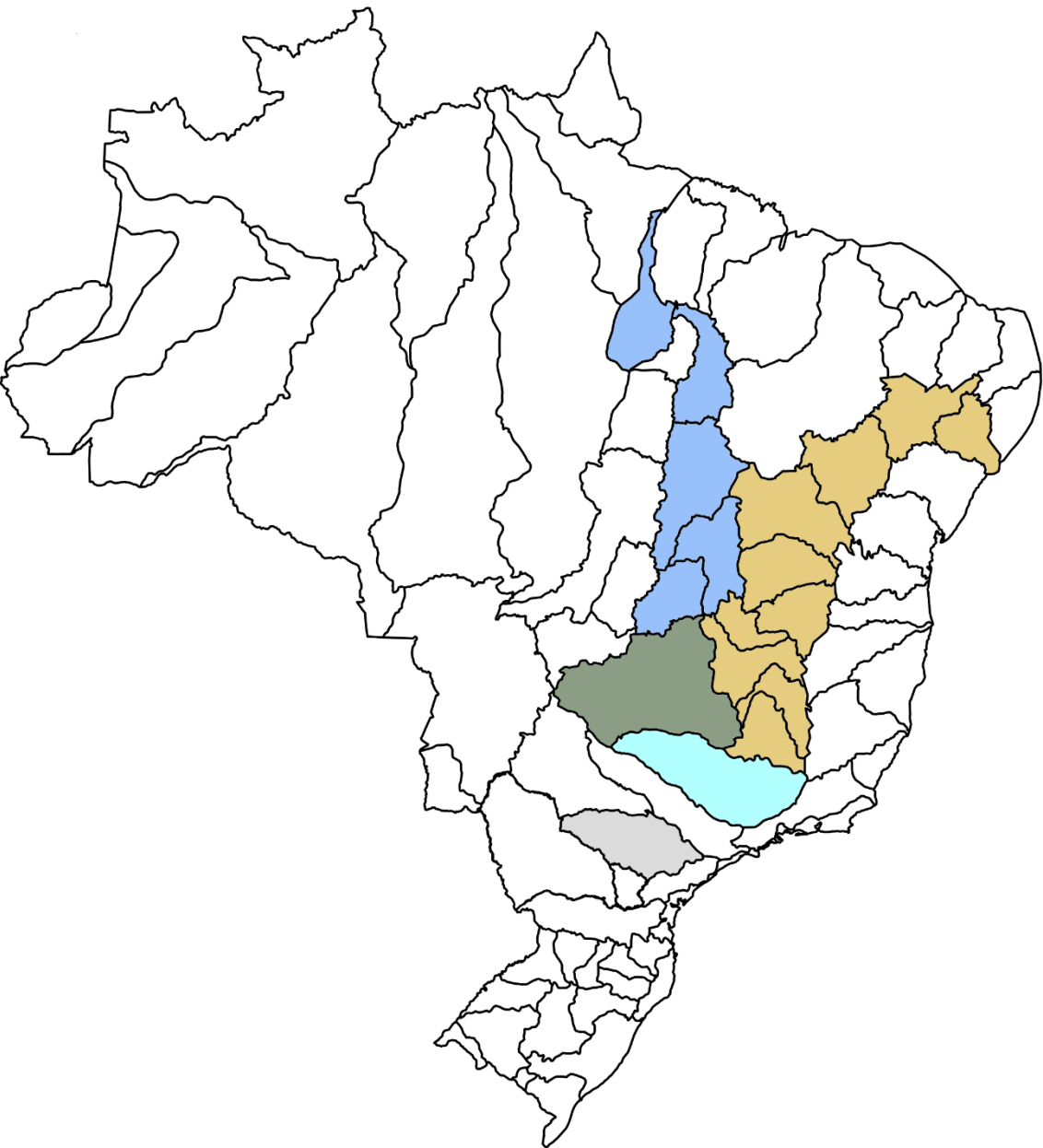
Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

REFERÊNCIAS:

- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – FEVEREIRO/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 janeiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - **diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos**
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de fevereiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



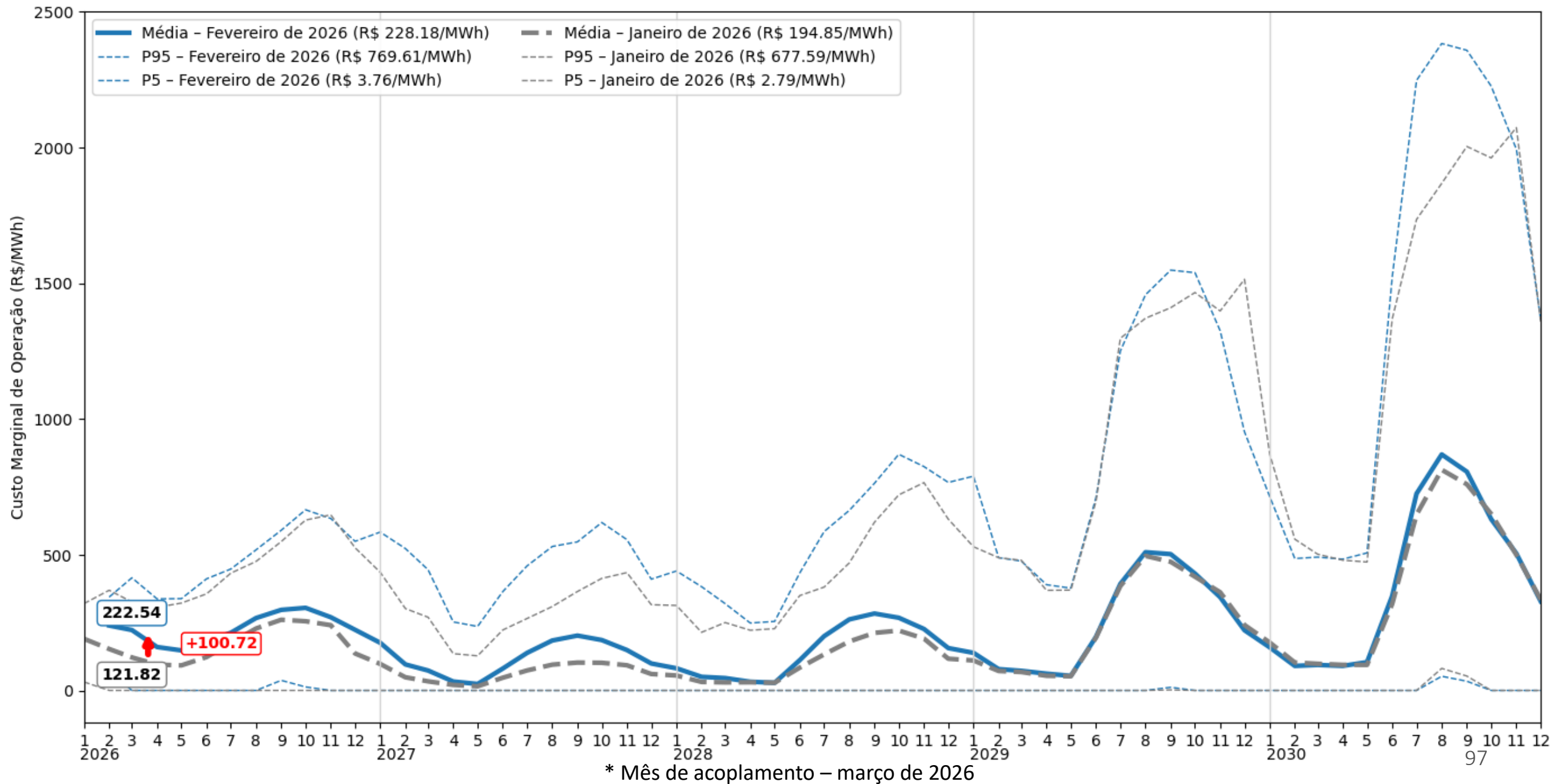
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Fev/2026	Mar/2026
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal
	Sobradinho	Atenção	Atenção
	Itaparica	-	-
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-
	Xingó	-	-
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal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

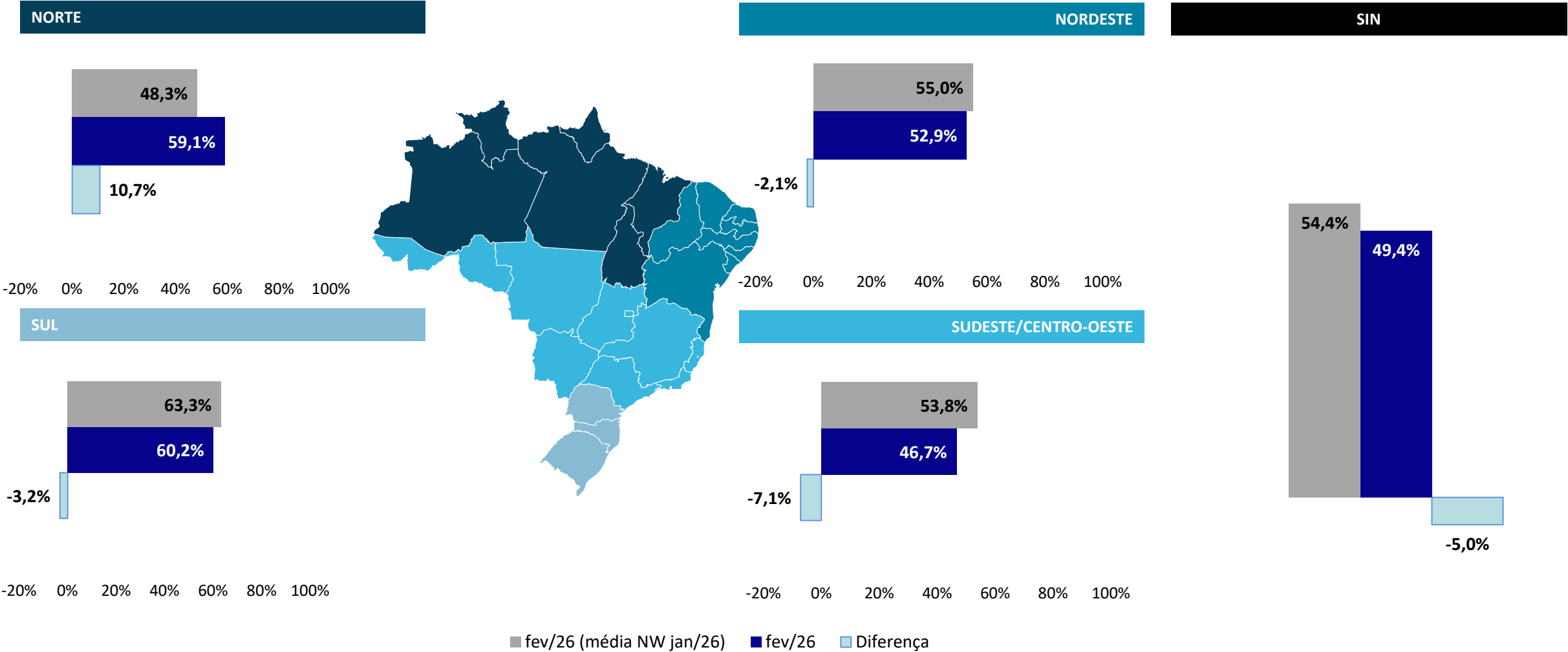
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Fev/2026			Mar/2026			A partir de Abr/26	A partir de Fev/27
		Fev/2026	Mar/2026	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Atenção	Atenção	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	800	8.000	950 (Curva)	800	8.000	950 (Curva)	800	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	300	-	-	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	Atenção	149	4.400	-	149	4.400	500	149	149
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal	48	5.000	140	48	5.000	140	48	48
	Itumbiara	Atenção	Normal	70	7.000	784	70	7.000	-	70	70

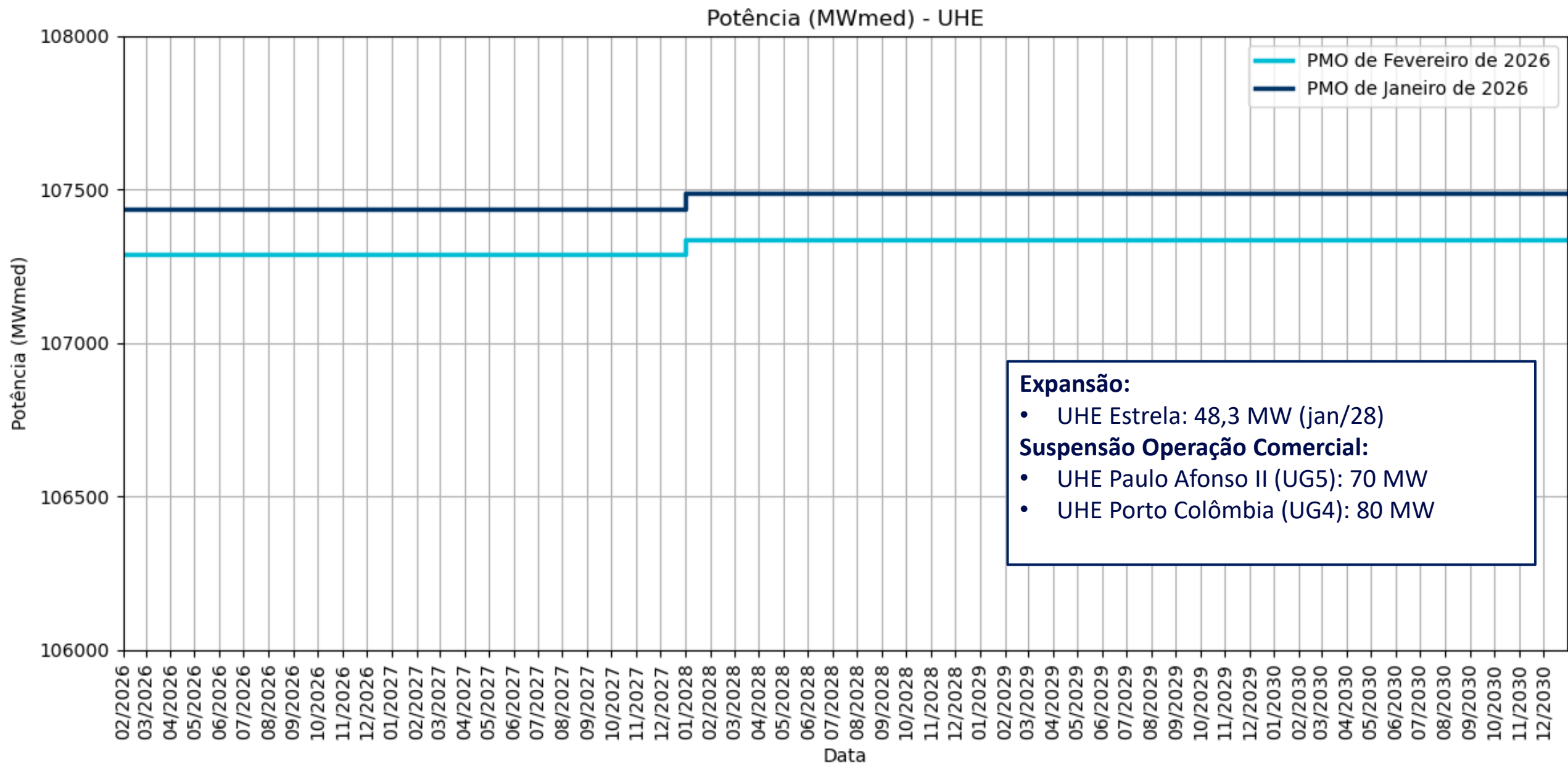
* NEWAVE não considera a modelagem de restrições de defluência máxima (Qmáx), valores utilizados no modelo DECOMP

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Abr/2026
		Fev/2026	Mar/2026			Fev/2026	Mar/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	Normal	São Simão	15 %	Sim	Sim	Não

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



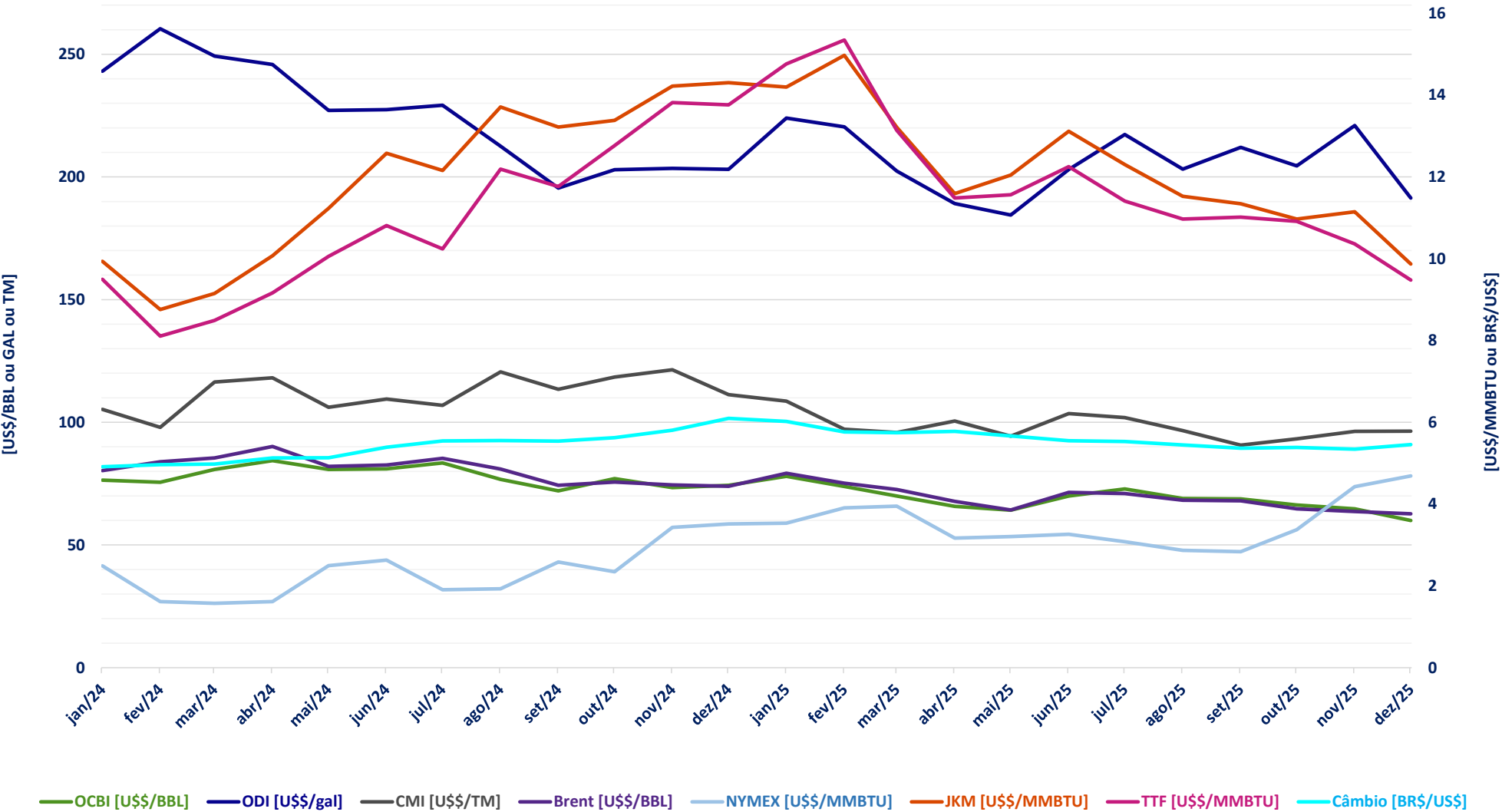




acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - novembro/dezembro

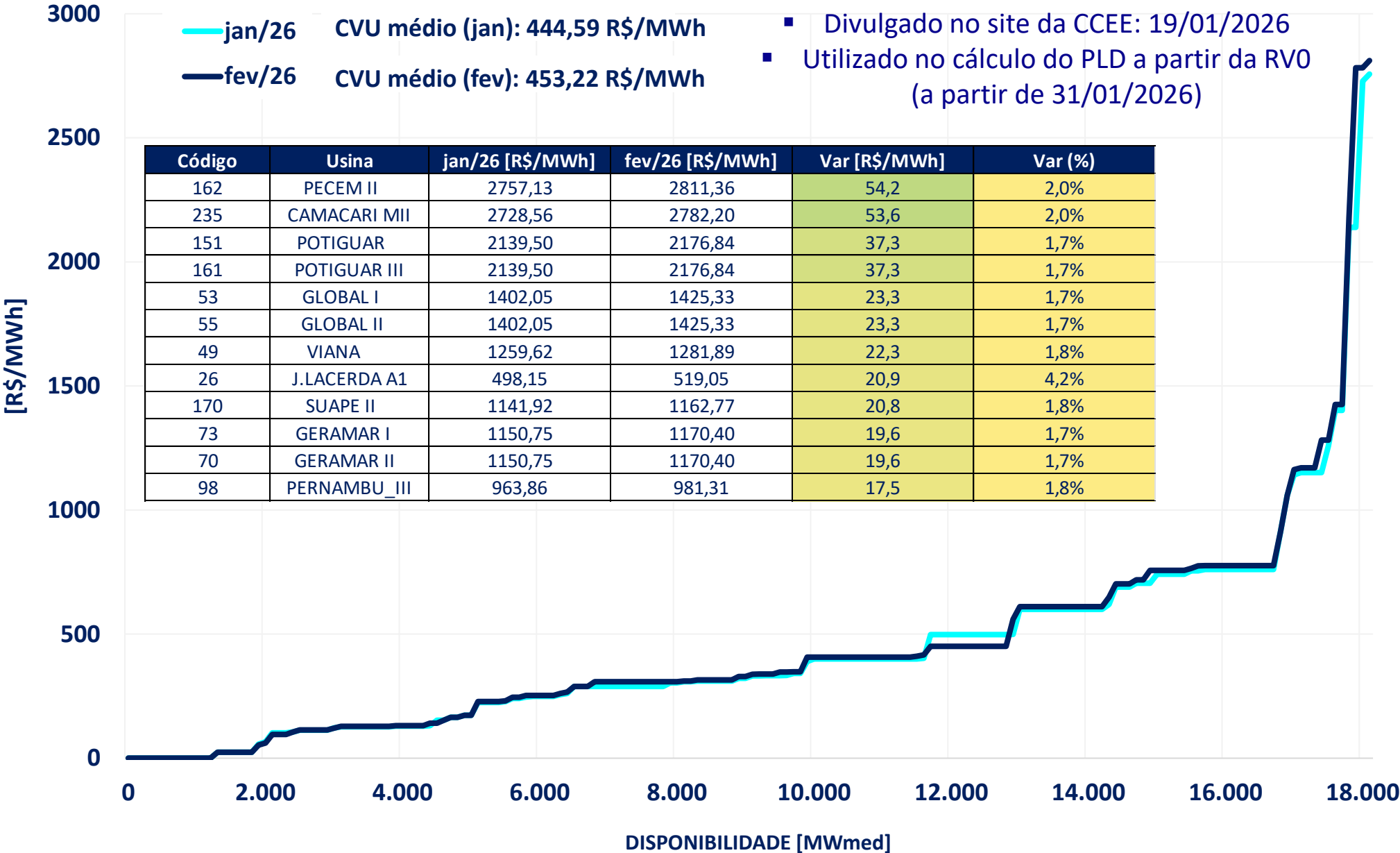


Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-7,4%	-13,4%	0,1%	-1,5%	5,9%	-11,4%	-8,5%	2,1%

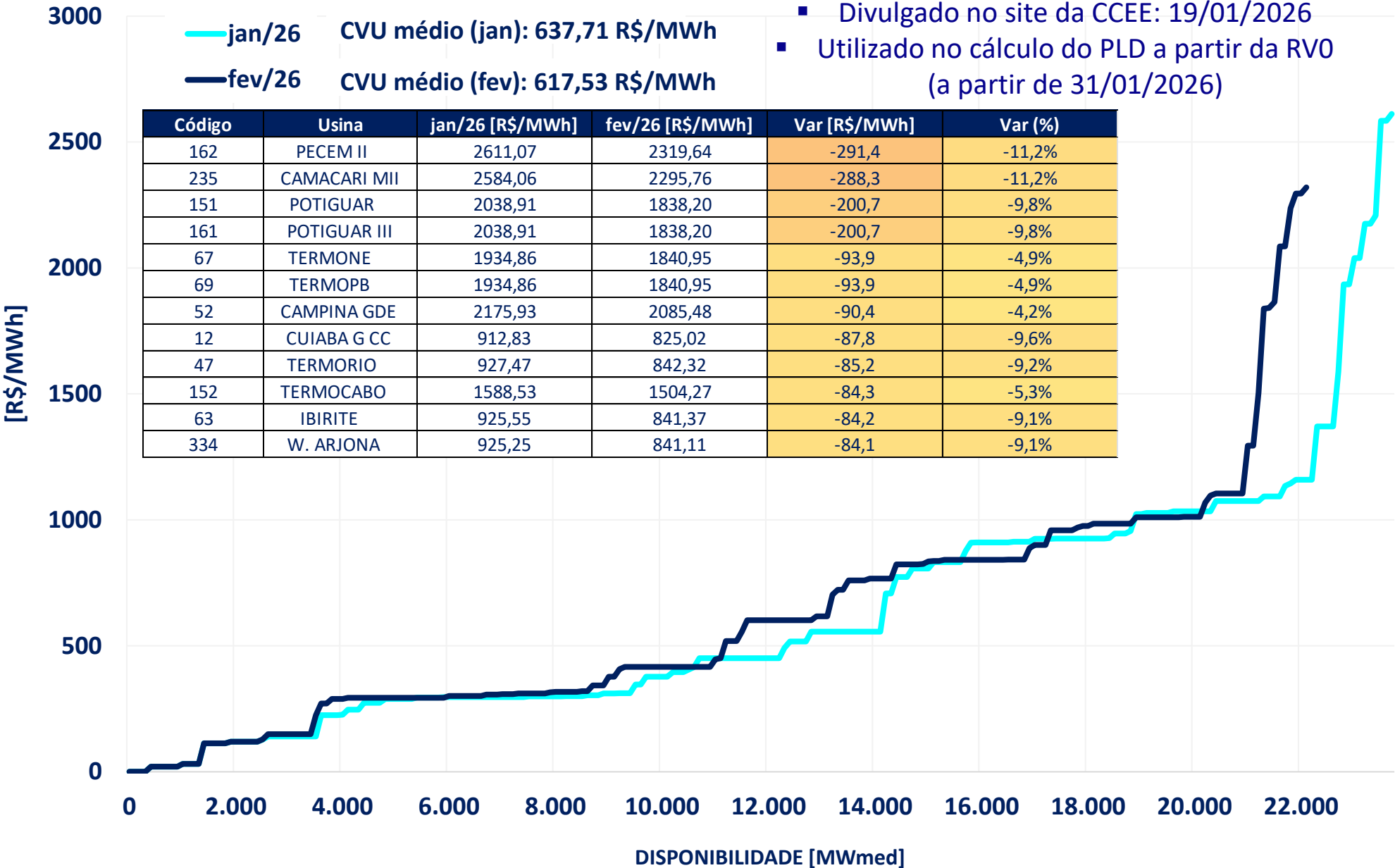


Comparativo entre dados de novembro e dezembro, obtidos em 31/12/2025, com impacto no reajuste do mês janeiro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts



DISPONIBILIDADE [MWmed]



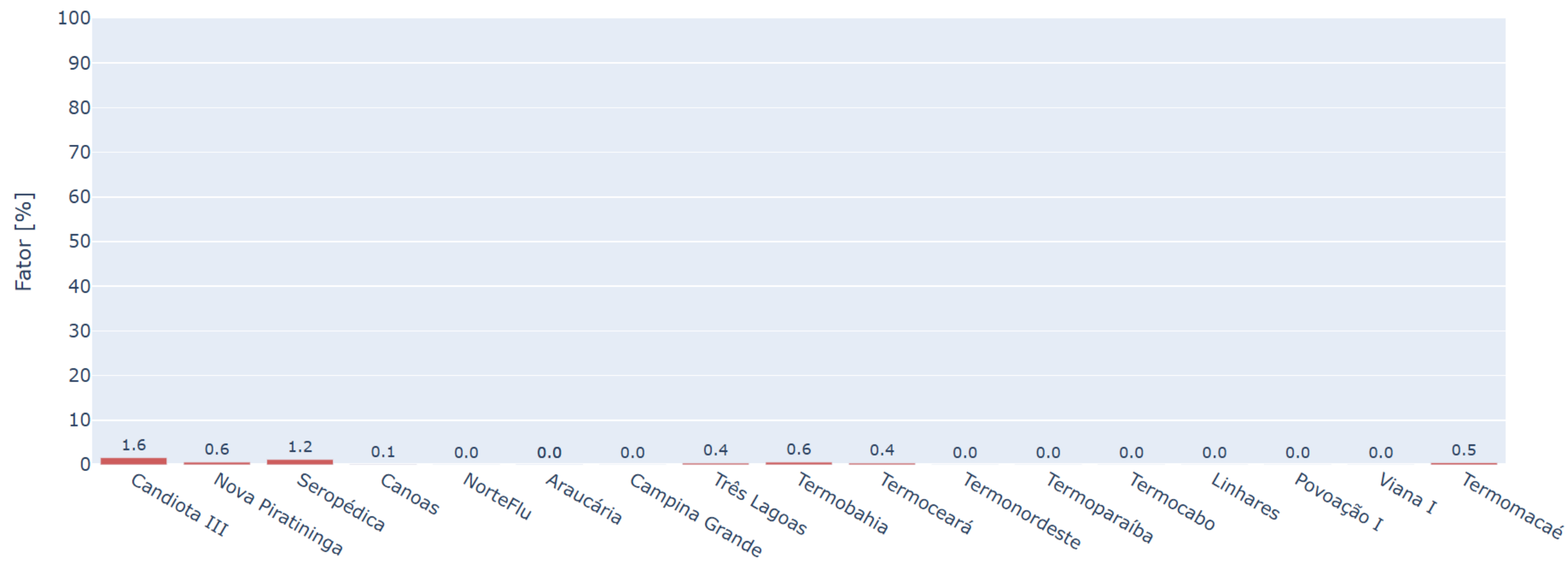
DISPONIBILIDADE [MWmed]

106

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	551,12	984,89	Platts	dez/25	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	926,55	1.078,63	Platts	dez/25	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.246,85	1.375,20	ANP	nov/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.089,36	1.294,25	Platts	dez/25	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	756,19	766,64	Platts	dez/25	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	975,04	1.068,51	Platts	dez/25	01/07/2025	01/07/2026
48	Araucária	Gás natural não PPT	238/2026	905,85	1.042,83	Platts	dez/25	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	870,89	1.009,96	Platts	dez/25	02/07/2025	02/07/2026
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.931,39	2.237,72	ANP	nov/25	18/07/2025	18/07/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	423,11	519,71	ANP	nov/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.115,09	2.085,48	ANP	nov/25	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.163,78	1.840,95	ANP	nov/25	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.163,78	1.840,95	ANP	nov/25	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.079,75	1.504,27	ANP	nov/25	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares	Gás natural não PPT	3.773/2025	706,18	914,11	Platts	dez/25	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I	Gás natural não PPT	3.770/2025	724,88	958,82	Platts	dez/25	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I	Gás natural não PPT	3.769/2025	786,98	1.096,46	Platts	dez/25	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacacé	Gás natural não PPT	3.787/2025	931,11	1.011,95	Platts	dez/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



USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL			PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO ORIGINAL	DESCONTO DA RECEITA FIXA	OFERTA DE PREÇO FINAL
		Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			a	b	c	d	e			
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1138,00	188,10	949,90
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	704,38	134,18	570,20
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	704,38	148,87	555,51
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	704,38	148,87	555,51
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105,00	286,369						1574,63	0,00	1574,63
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			747,077	513,5111				1,0	5	1828,98	0,00	1828,98

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

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

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

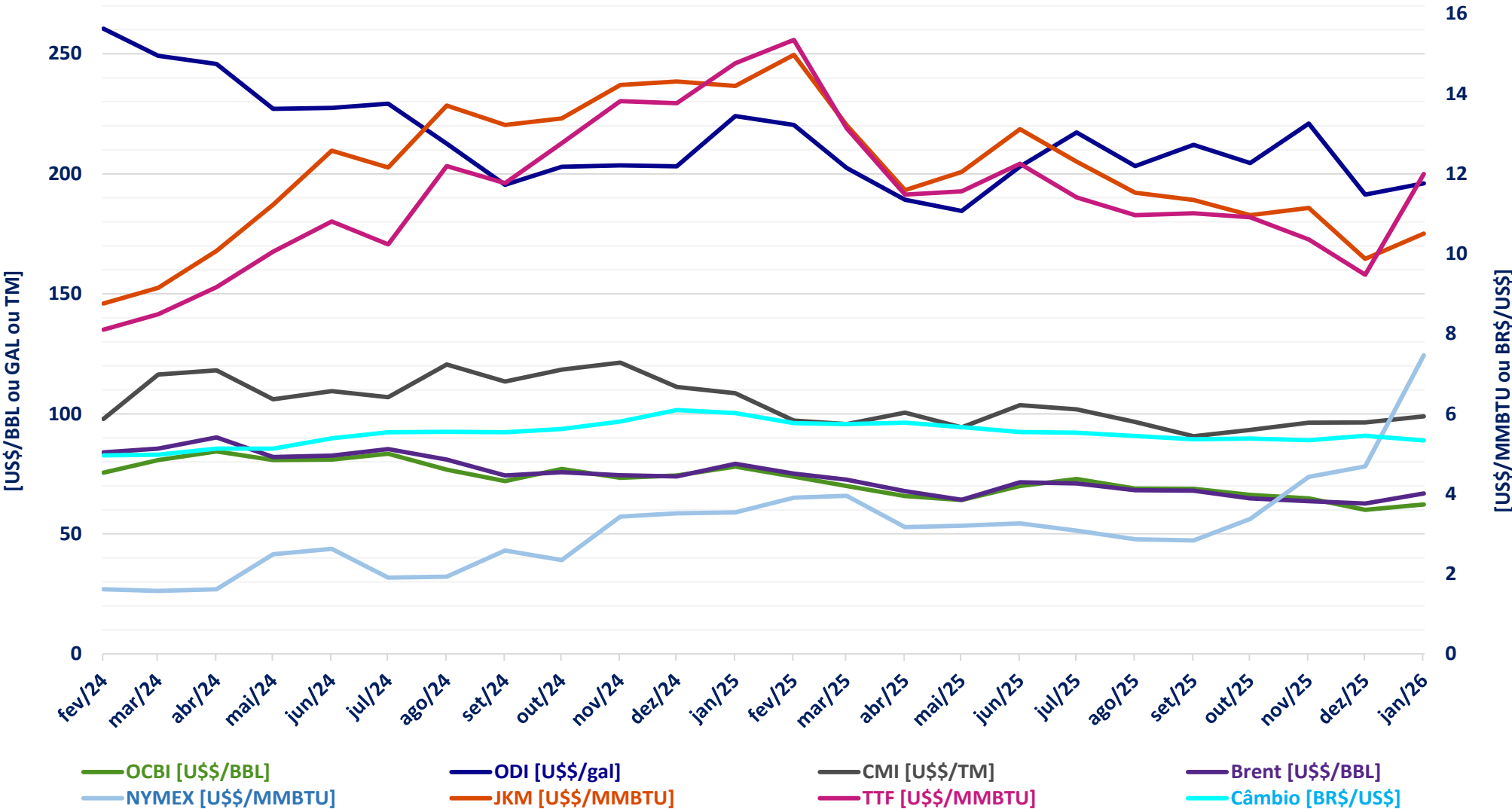
Art. 9º As usinas termoeletricas contratadas e que façam jus ao recebimento de **receita fixa** pelos consumidores de energia elétrica brasileiros deverão arcar com pagamento de montante financeiro, cujo valor será proporcional e limitado à sua receita fixa, caso haja, proporcional ao tempo de geração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

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

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - dezembro/janeiro

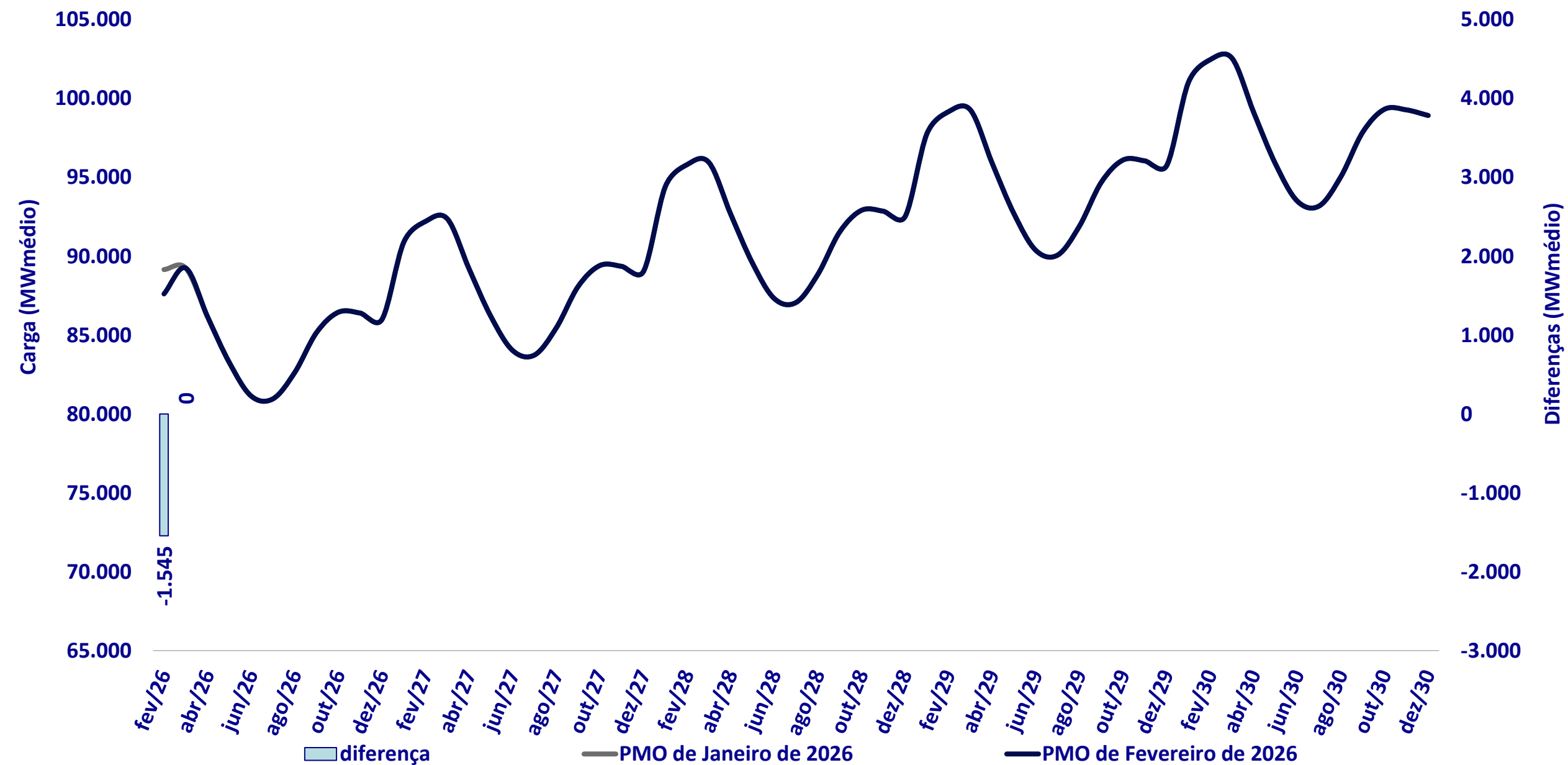


Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	3,9%	2,4%	2,7%	6,6%	59,2%	6,4%	26,6%	-2,1%



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

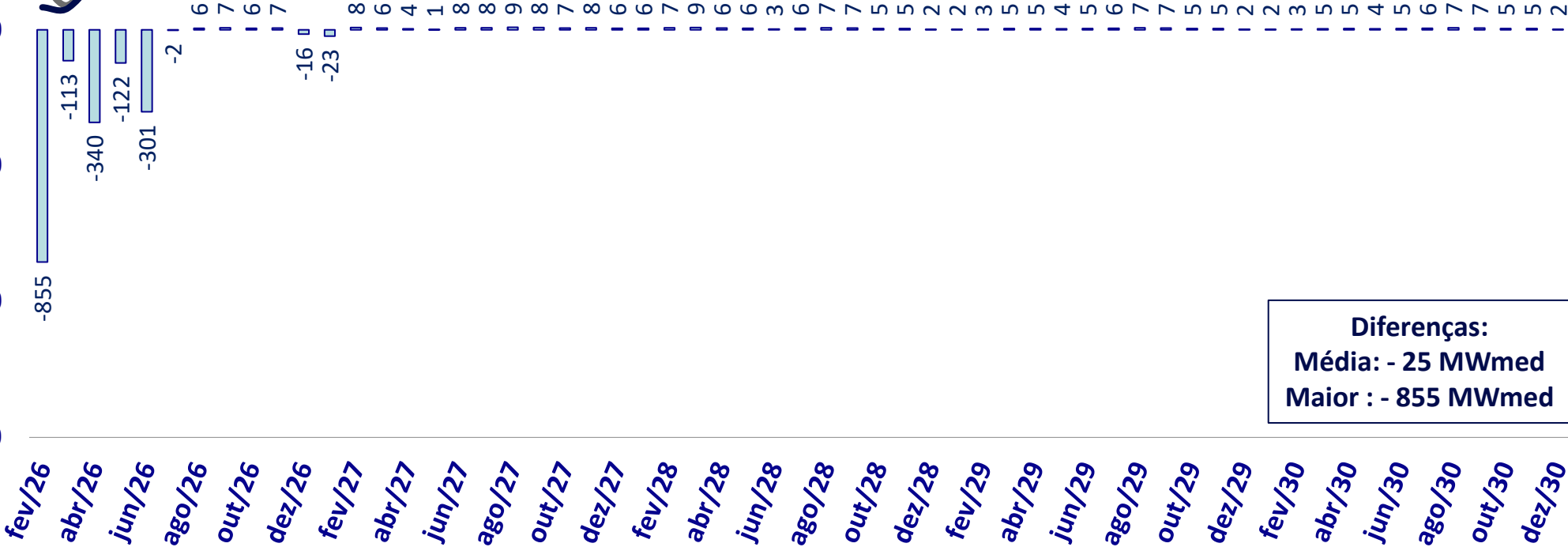
Fontes: S&P Platts



*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



Diferenças:
Média: - 25 MWmed
Maior : - 855 MWmed

diferença

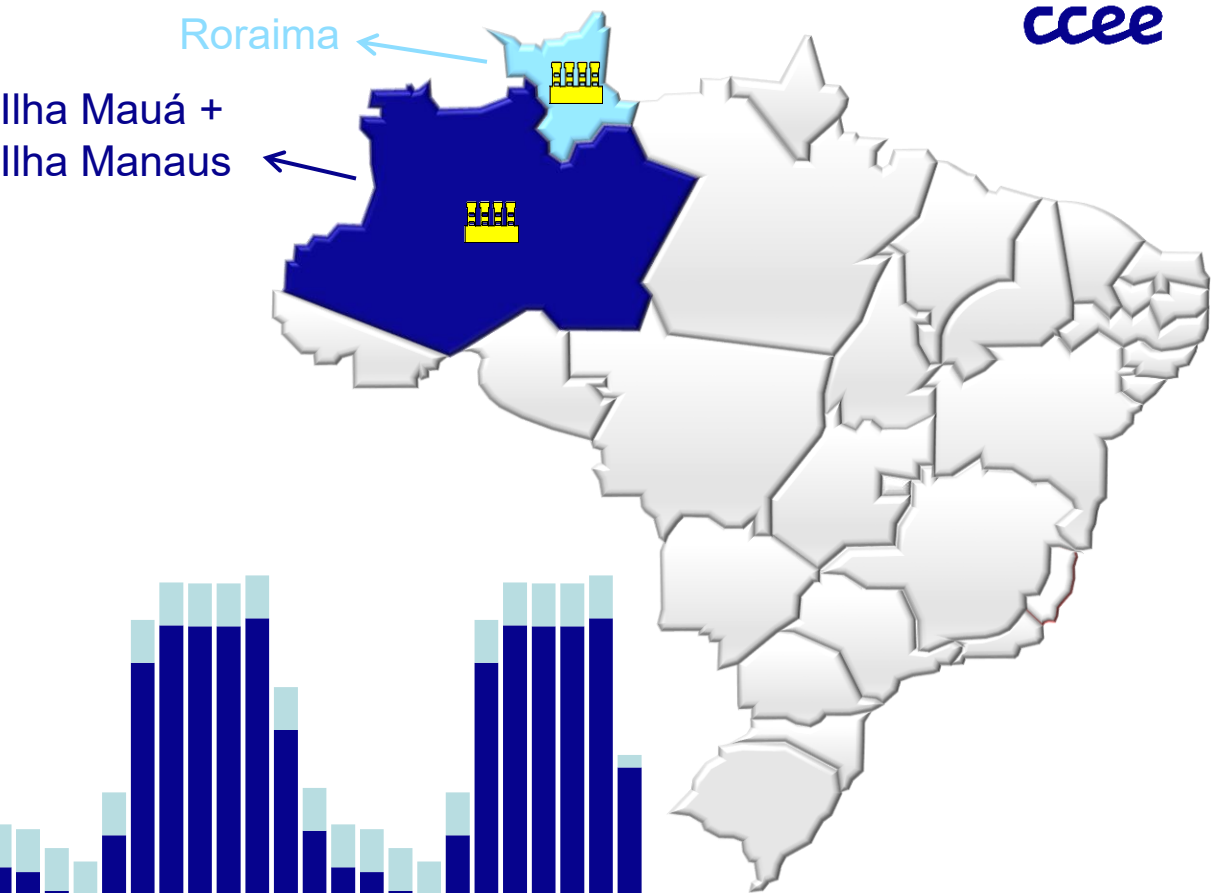
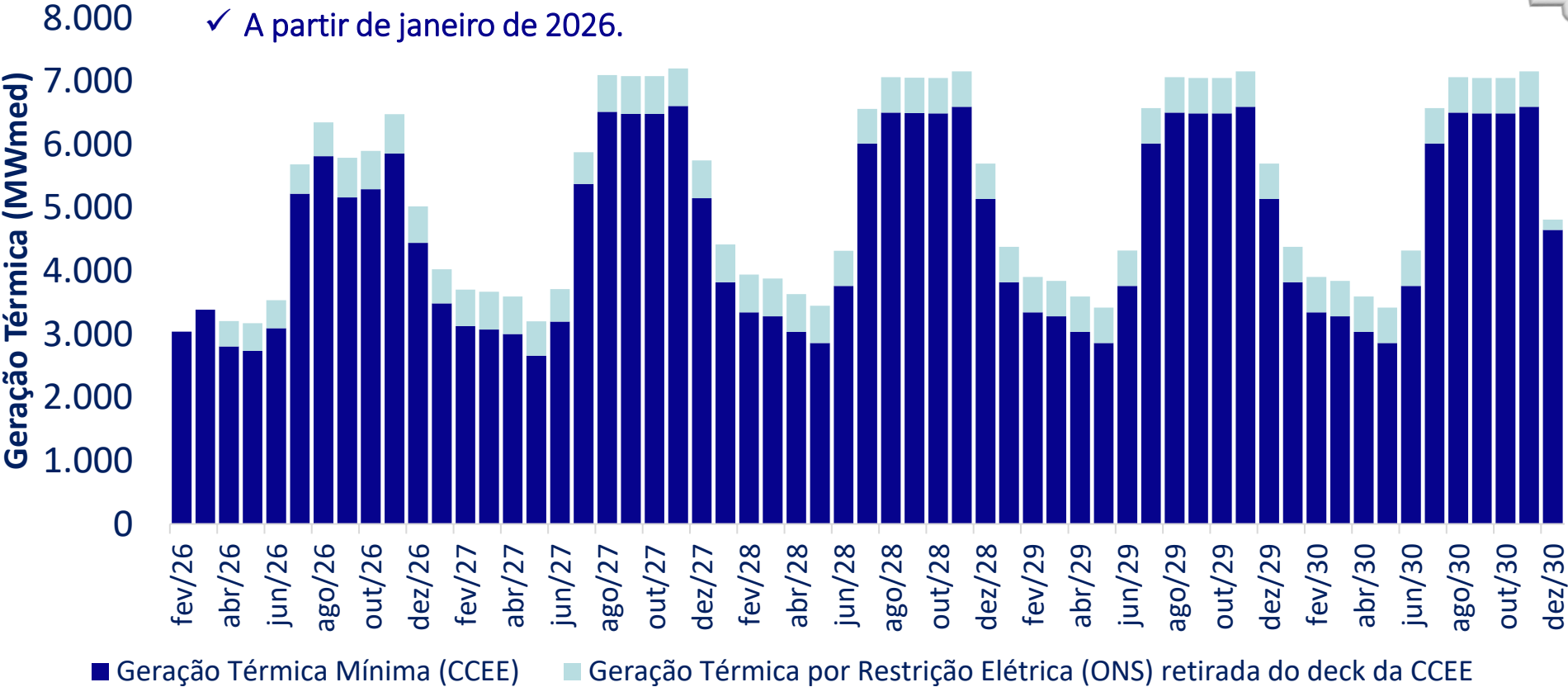
PMO de Janeiro de 2025

PMO de Fevereiro de 2026

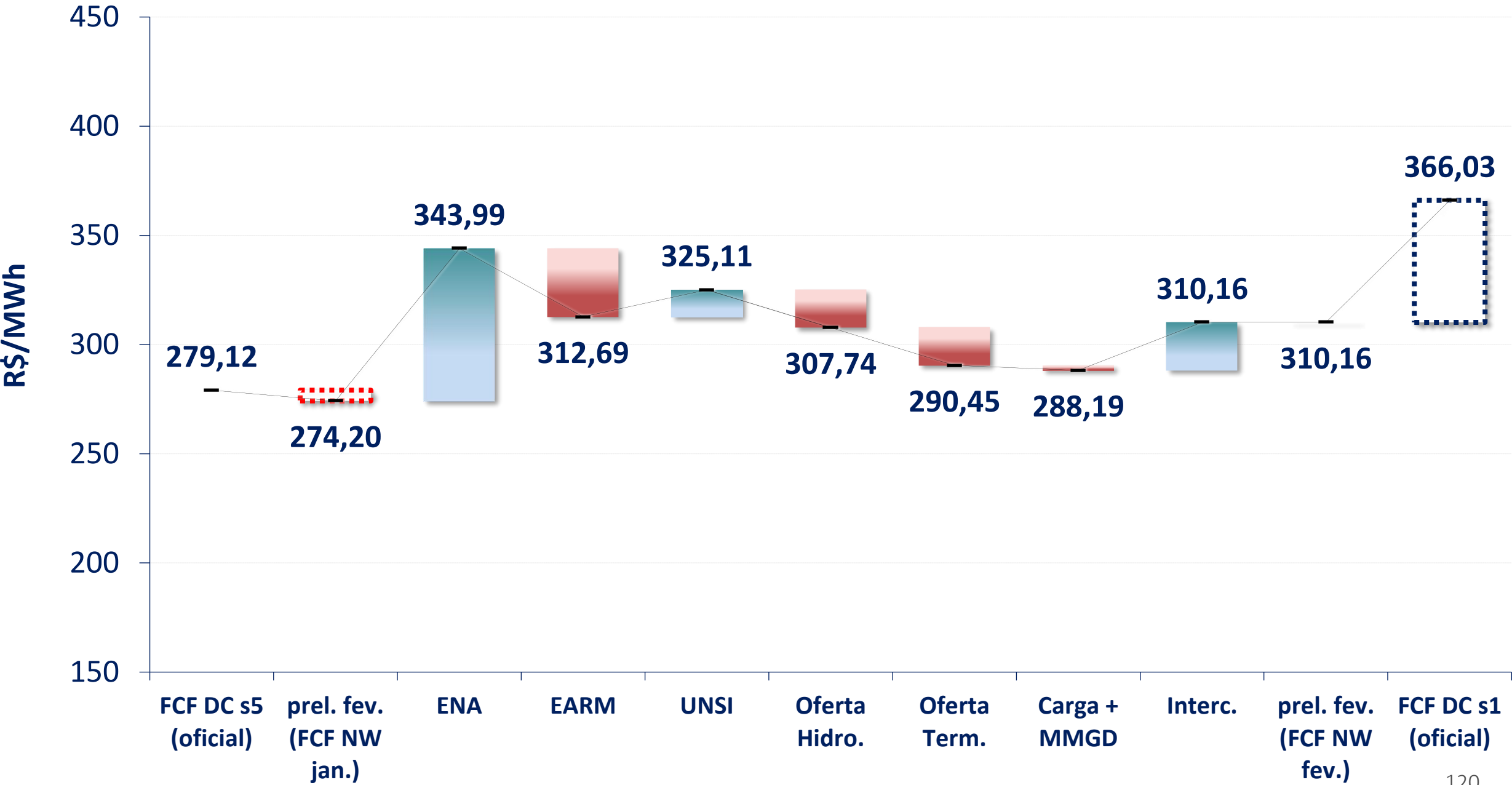
geração termelétrica por restrições elétricas

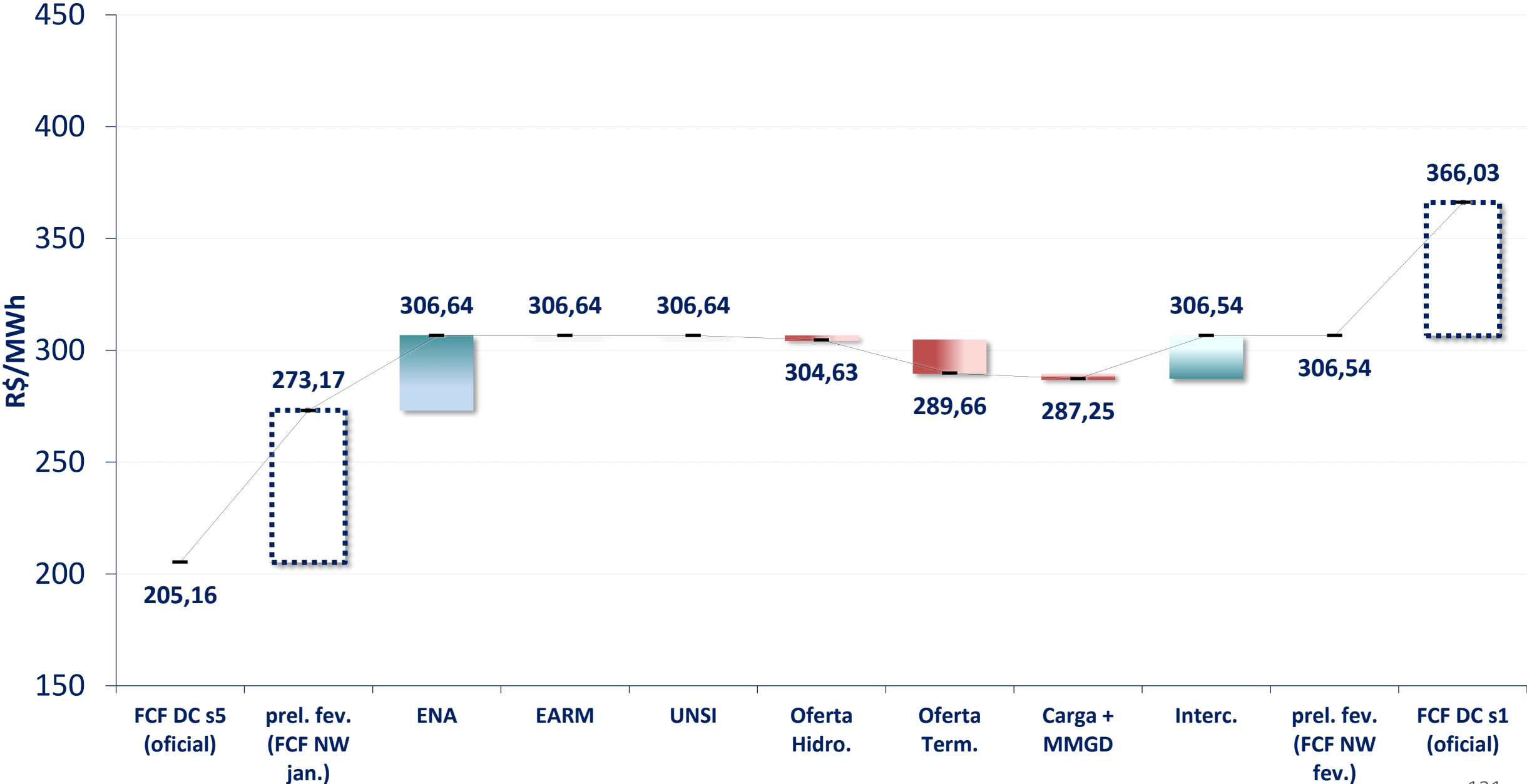
Geração térmica por restrições elétricas para o período de Janeiro de 2026 a Dezembro de 2030, conforme RT-DPL 0511/2025:

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



Geração adicional por restrição elétrica média no período:
533 MWmed

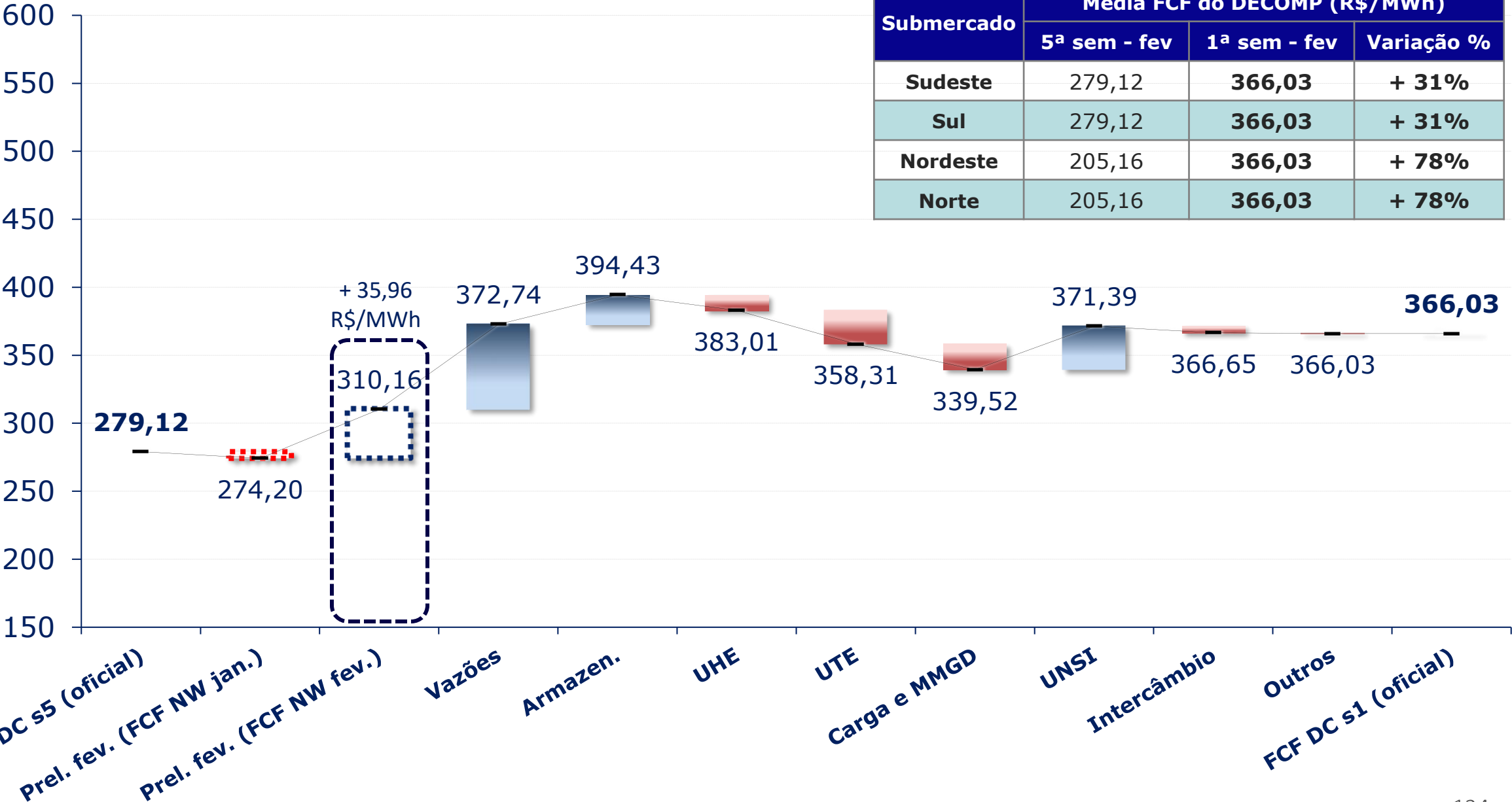


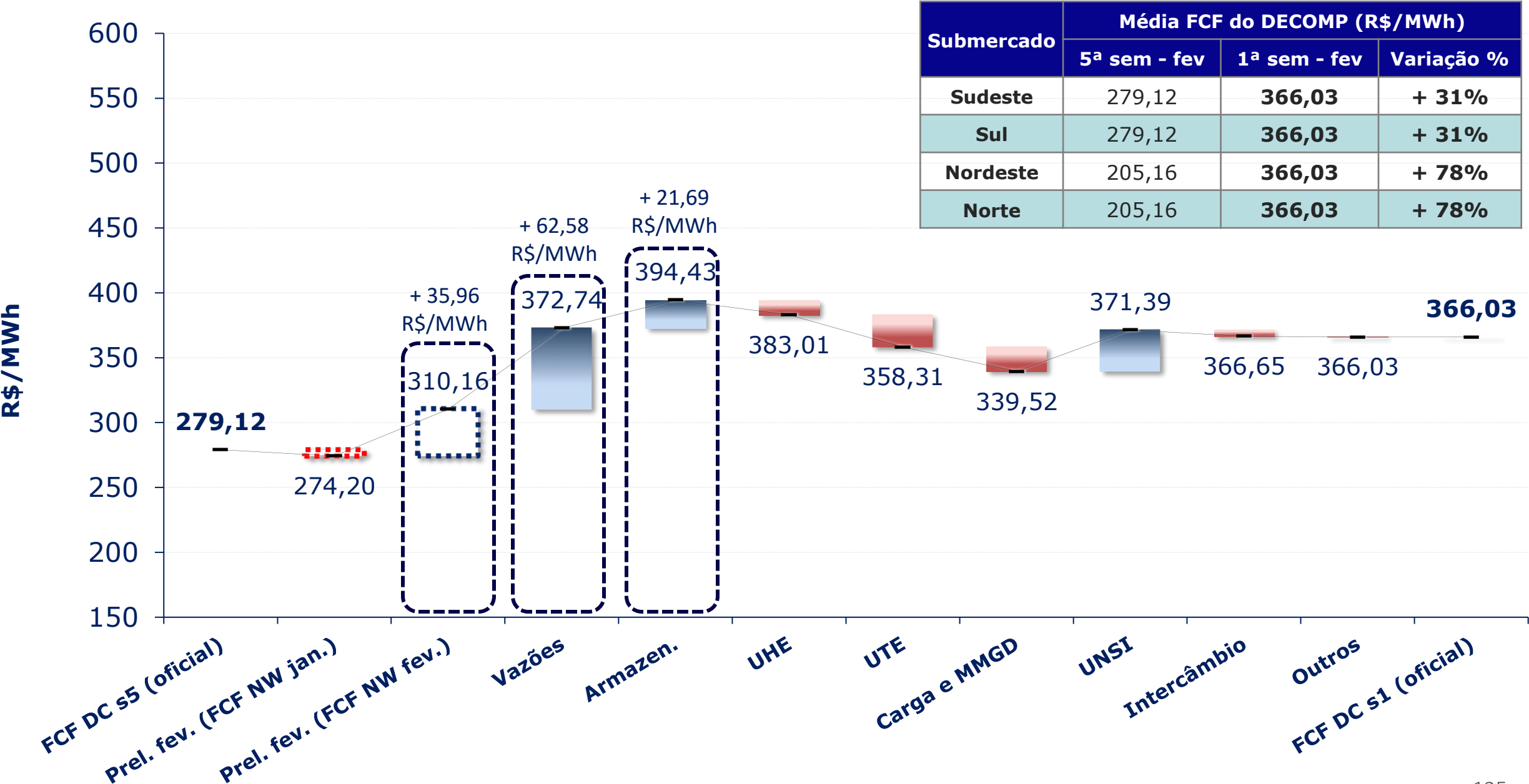


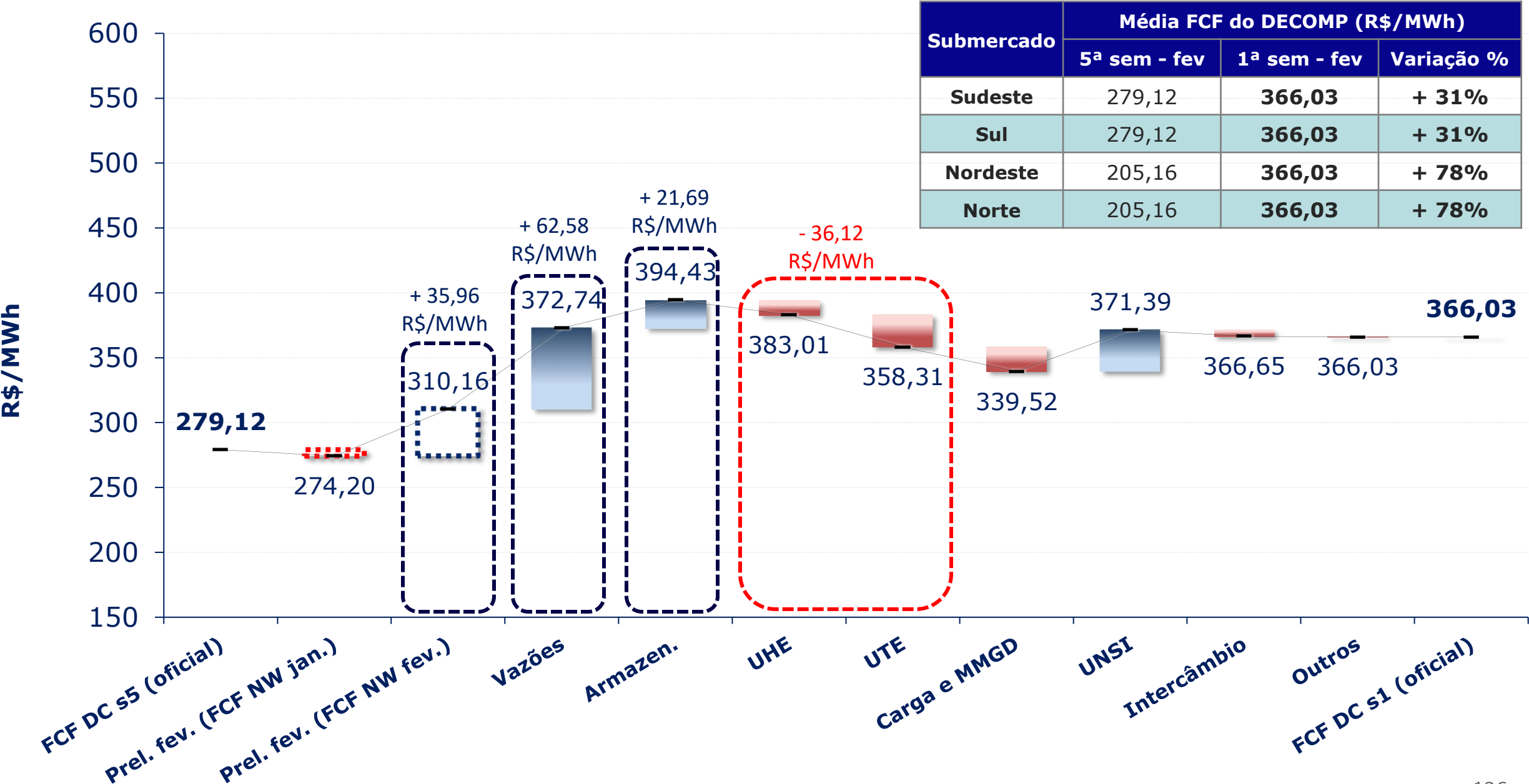
Alteração	Descrição			Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros			ONS/AGENTES
Alteração de restrição operativa para as UHEs Baixo Iguaçu, Três Marias, Xingó, Sobradinho, Furnas, Emborcação e Itumbiara	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Suspensão da operação comercial da UG5 da UHE Paulo Afonso II	conforme o Despacho ANEEL nº 3.925/2025			ANEEL
Suspensão da operação comercial da UG4 da UHE Porto Colômbia	conforme o Despacho ANEEL nº 94/2025			ANEEL
Reestabelece a operação comercial da UG 5 da UTE W. Arjona	Conforme declaração do Agente			ONS/AGENTES
Atualização da data de início e duração do enchimento da UHE Estrela	Conforme declaração do Agente			ONS/AGENTES
Alteração de potência das UGs 1 e 2 da UTE Ibitaré	Conforme Despacho ANEEL nº 3.692/2025			ANEEL
Alteração na representação da carga de Boa Vista	Retirada da carga de Boa Vista no arquivo de carga adicional sendo considerada no subsistema Norte.			ONS
Revisão do volume de espera do Ciclo 2025-2026	Regras para Operação de Controle de Cheias – Bacia do rio Paraná até Porto São José			ONS
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → S 442 NE 9.317 N 225			ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	fev/26	mar/26		ONS/AGENTE
	5.773,92	5.619,51		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1.153,4	1.156,9		ONS/AGENTE
	7,60	8,90		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.417,54	7.415,42		ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	jan/26	fev/26	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	131,58 / 115,12 / 88,01	0 / 0 / 0	
	P. Sergipe I	0 / 0 / 0	0 / 0 / 0	
				122

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

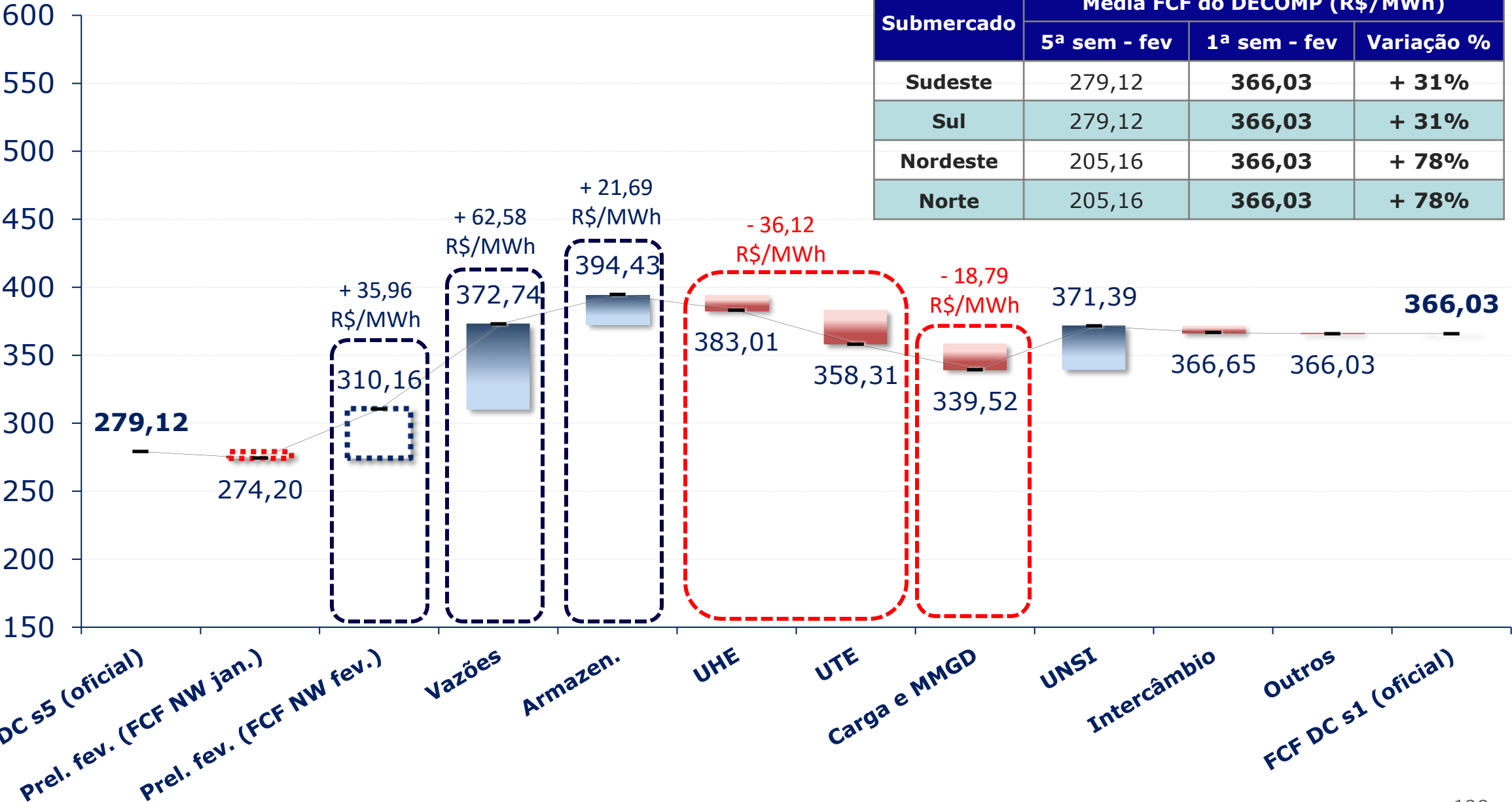
R\$/MWh



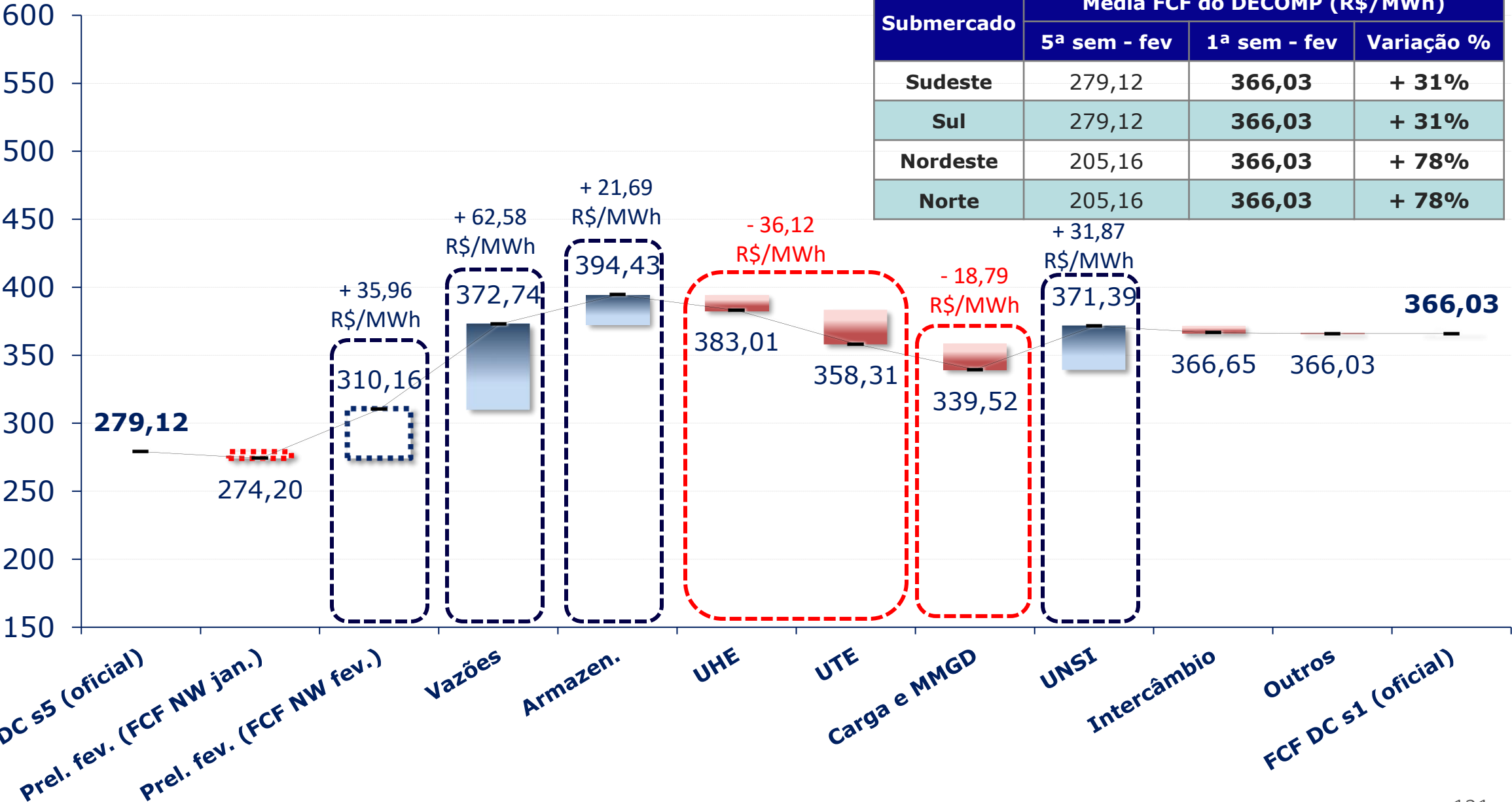




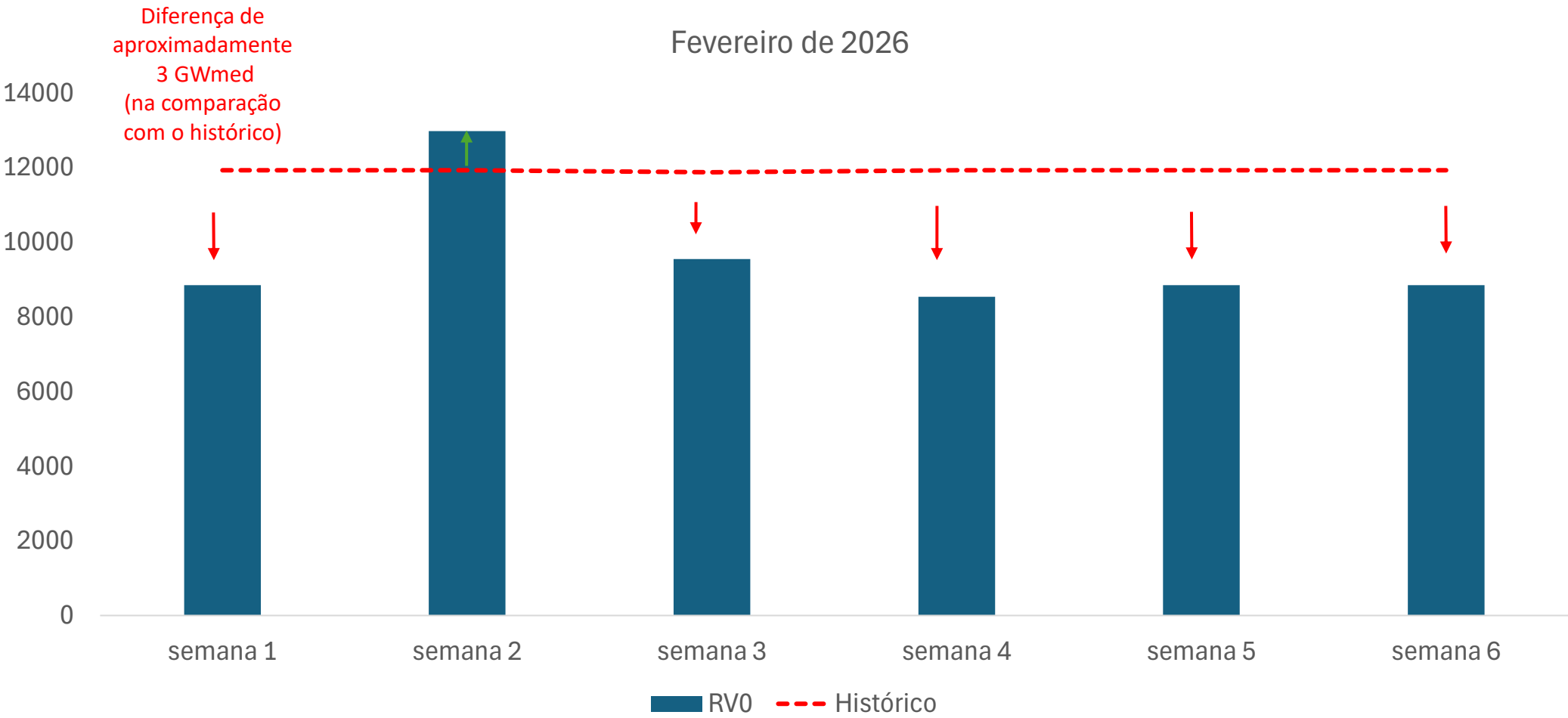
R\$/MWh



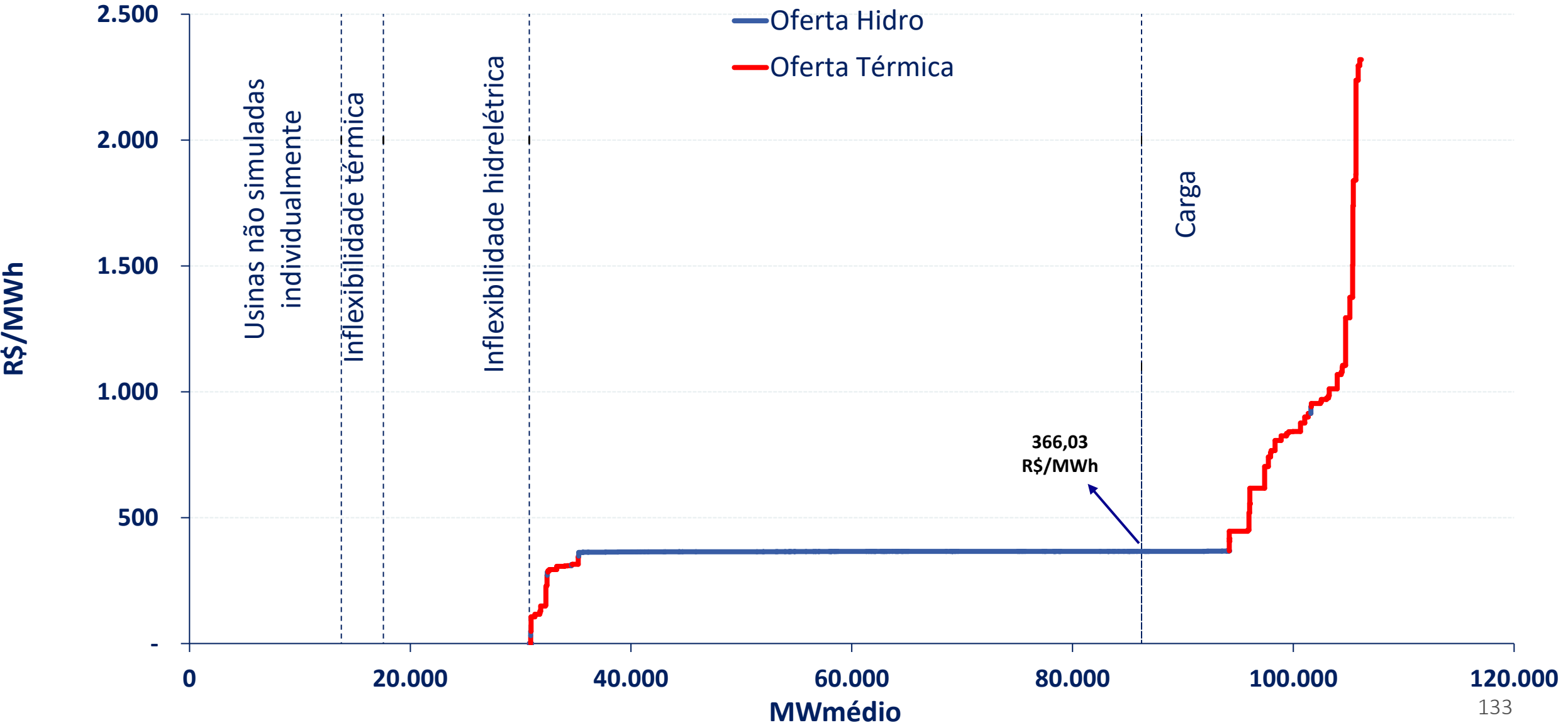
R\$/MWh



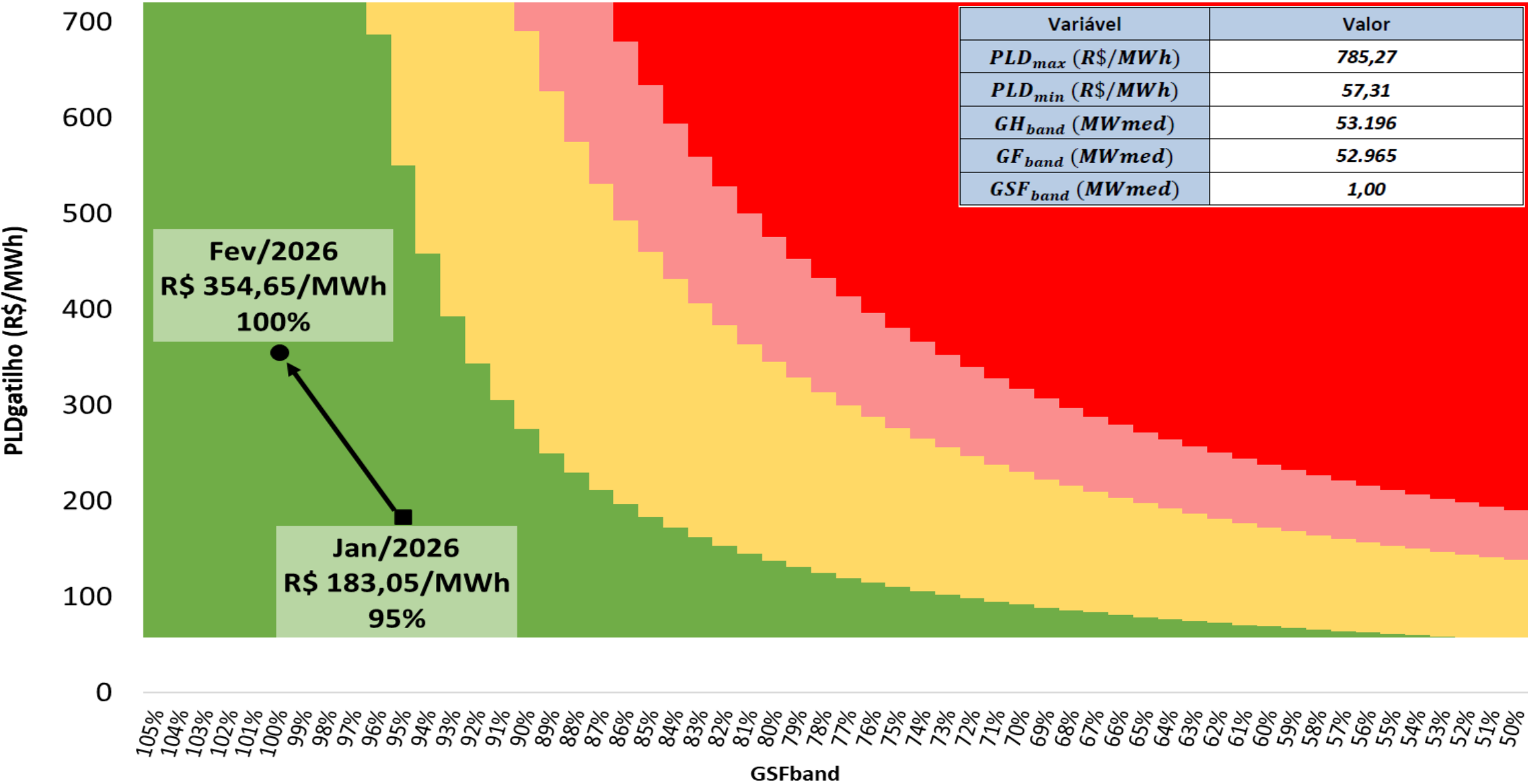
WEOL Fevereiro de 2026



curva oferta vs demanda

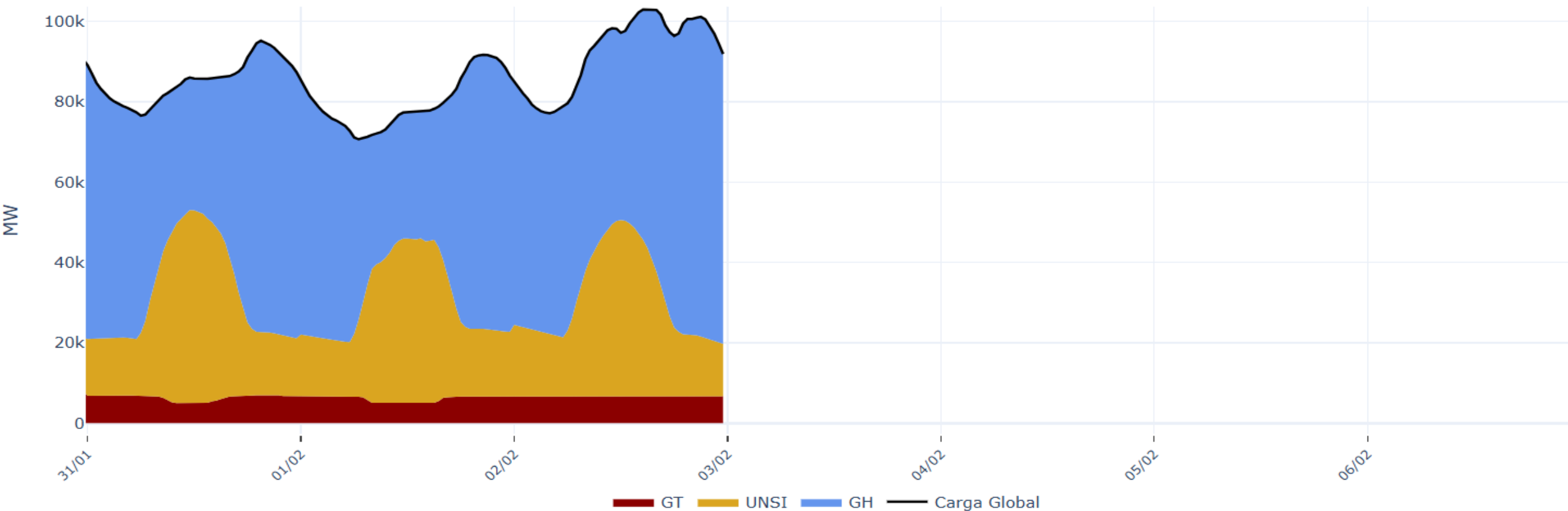


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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



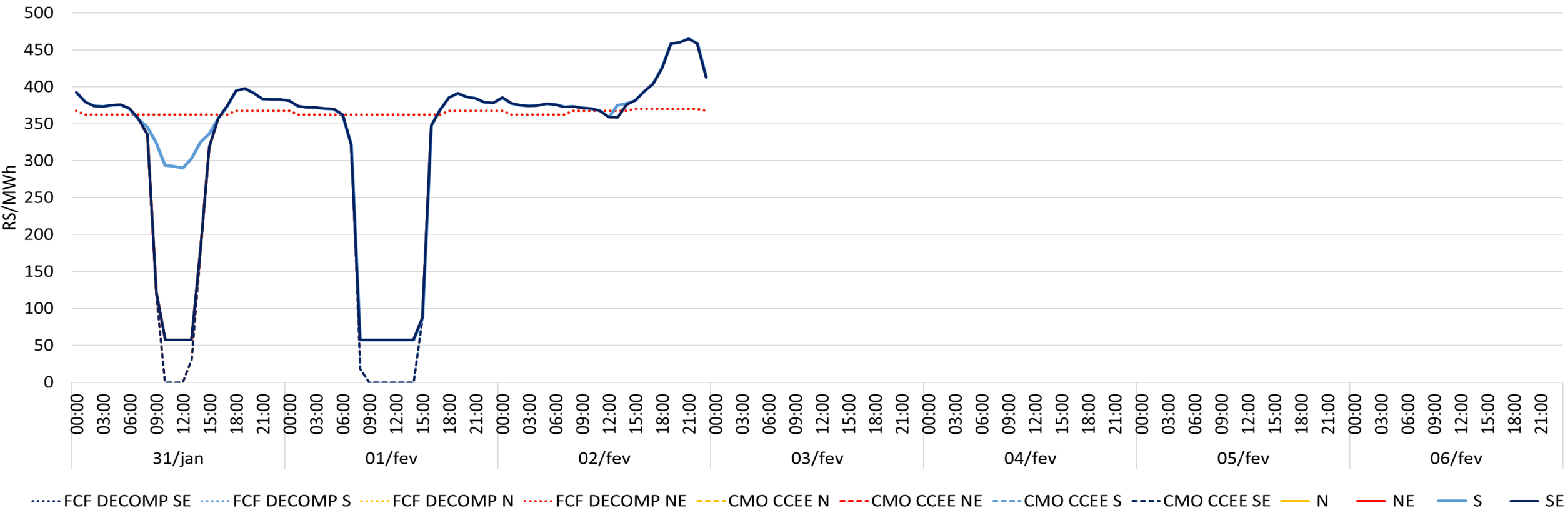
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

balanço energético do SIN

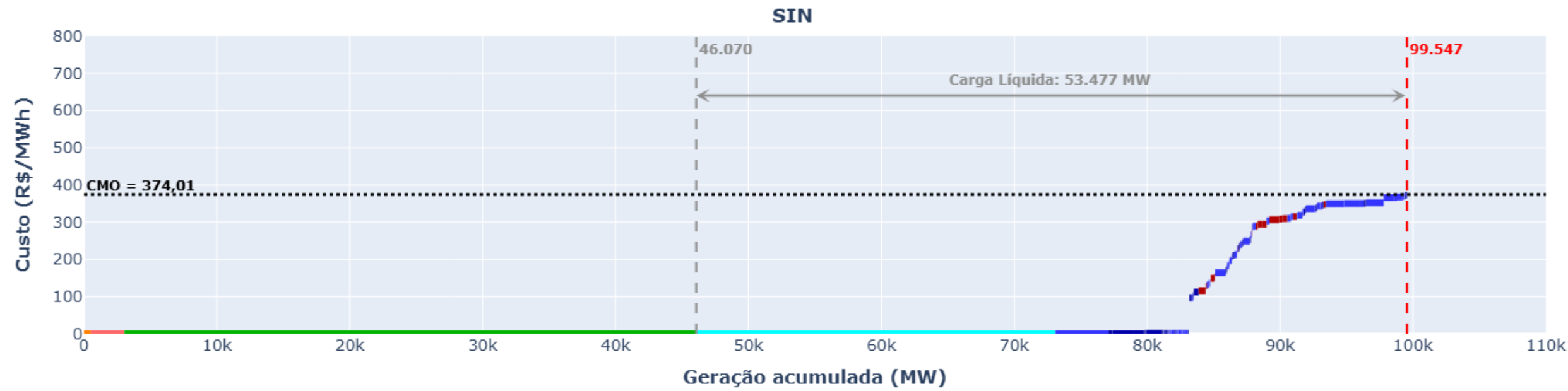


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
31/01 a 06/02	54.287	2.390	6.380	25.259	85.927	27.440	89.756
	63%	3%	7%	29%	100%		

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



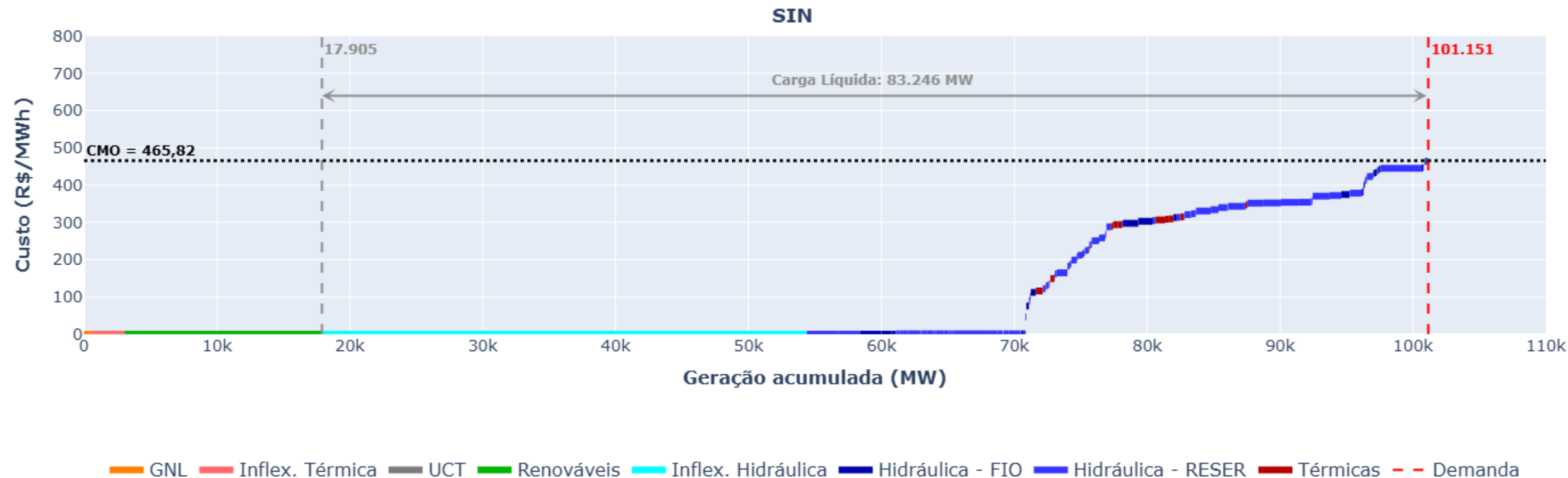
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	364,87	313,15	321,24	465,08	57,31
S	364,87	334,63	339,95	465,09	57,31
NE	364,87	313,15	321,24	465,08	57,31
N	364,87	313,15	321,23	465,07	57,31



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

SIN (MW)

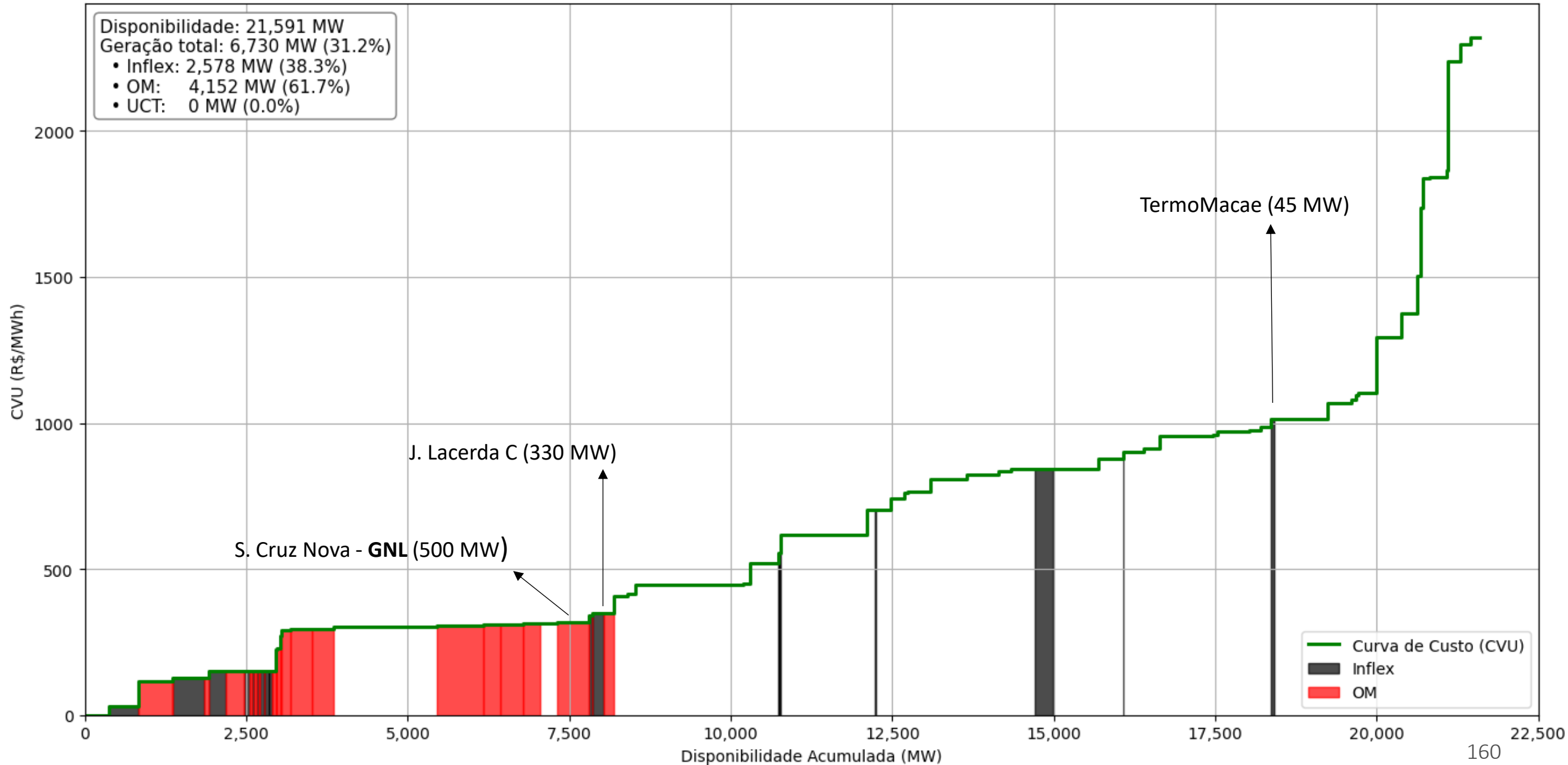
GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	2.533	0	43.037	27.023	3.635	6.809	16.009
0,5%	2,5%	0,0%	43,2%	27,1%	3,7%	6,8%	16,1%



SIN (MW)

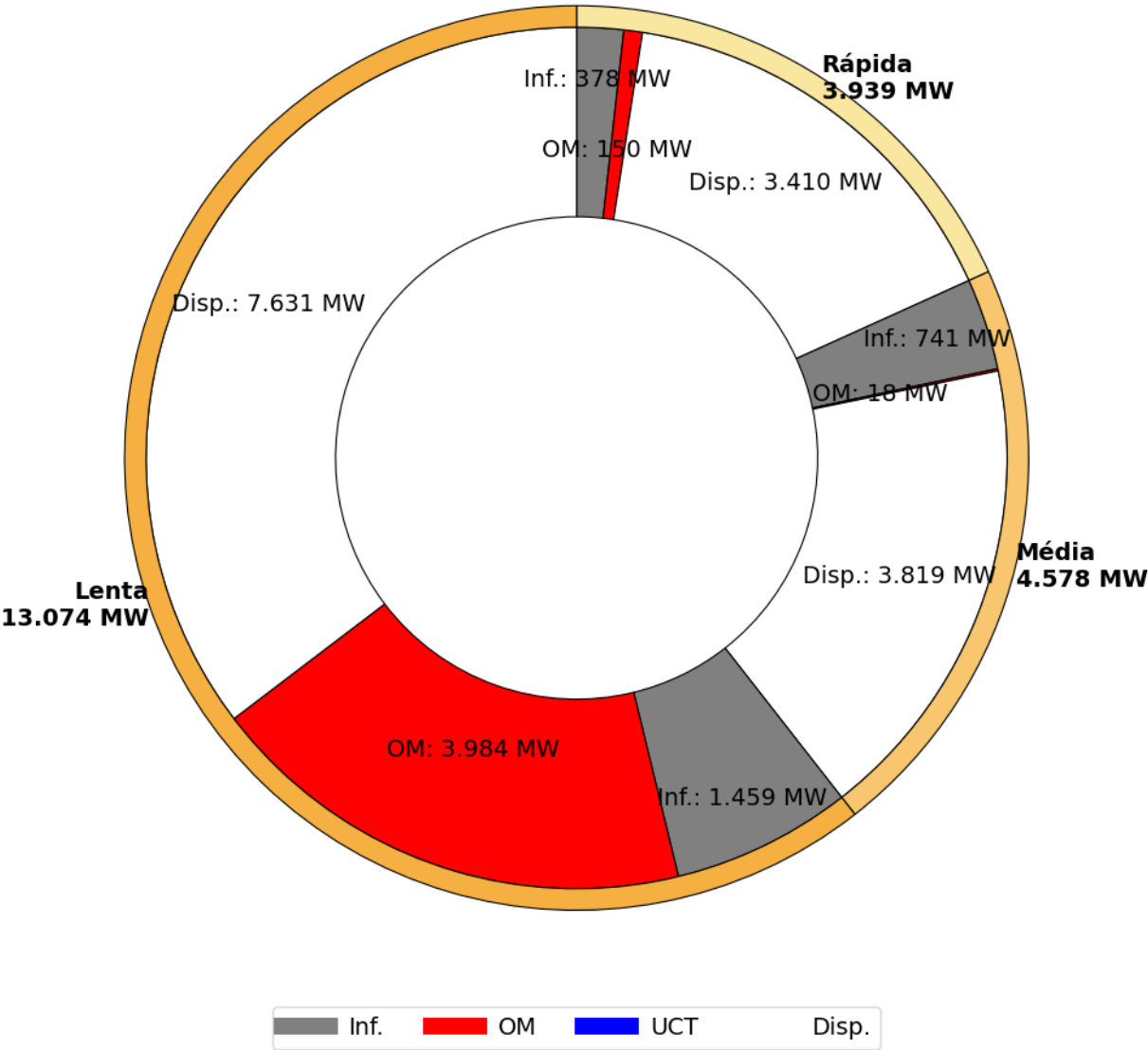
GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	2.578	0	14.827	36.464	3.652	8.880	34.250
0,5%	2,5%	0,0%	14,7%	36,0%	3,6%	8,8%	33,9%

Disponibilidade, Geração e CVU - 02/02/2026 - 21:00



Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 02/02/2026 — Horário: 21:00:00
Total de disponibilidade considerada: 21.591 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



02/02/2026 — Horário: 21:00:00

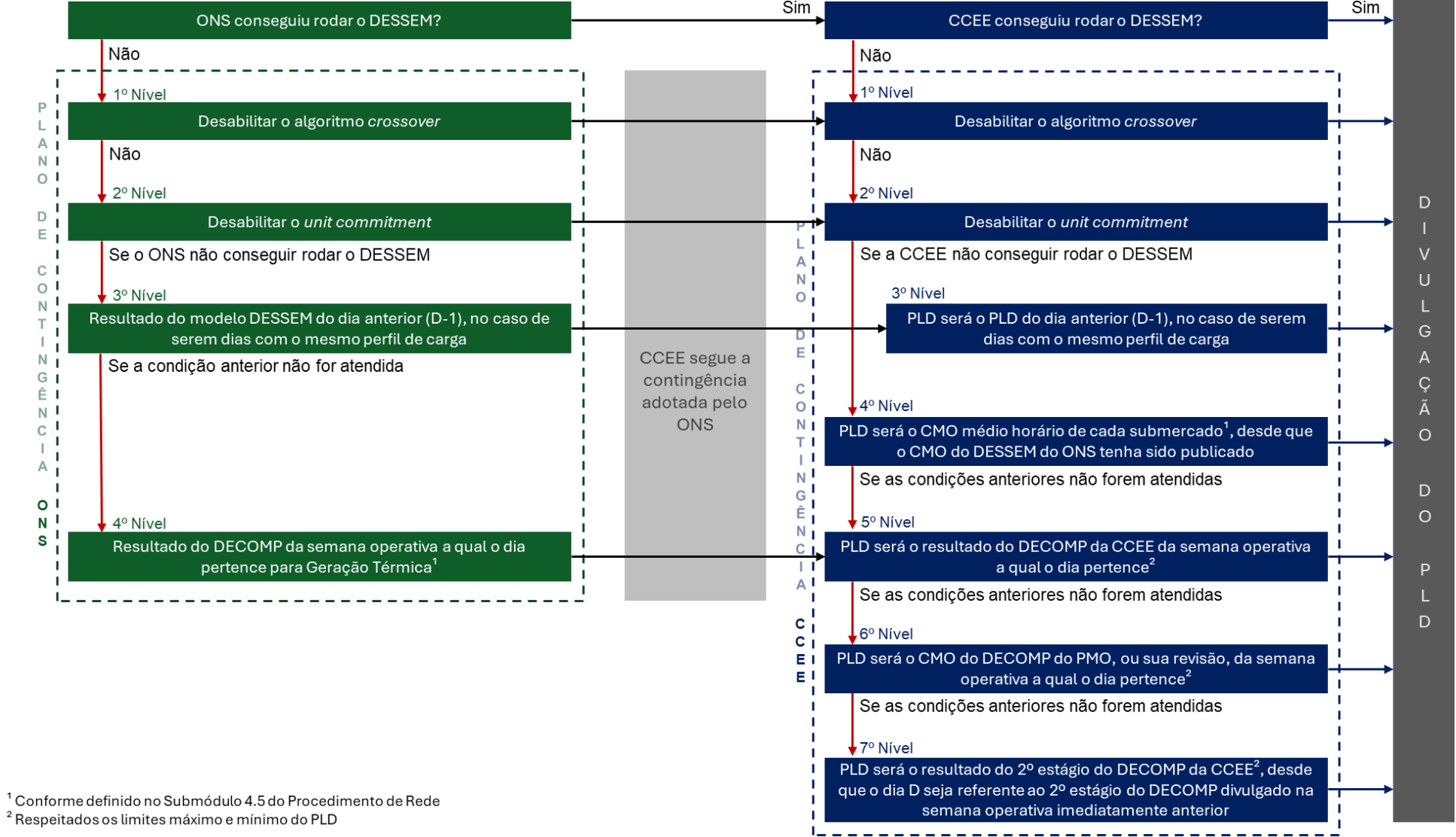
Categoria	CVU Médio (R\$/MWh)		
	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	245,09	204,22	1.211,98
Média	363,90	149,00	949,35
Lenta	233,16	267,24	573,73

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

análise do preço horário – acompanhamento de contingências



Contingência	ONS	CCEE
02/fev	-	-
01/fev	-	-
31/jan	-	-
30/jan	-	-
29/jan	-	-
28/jan	-	-
27/jan	-	-
26/jan	-	-
25/jan	-	-
24/jan	-	-
23/jan	-	-
22/jan	-	-
21/jan	3º Nível	3º Nível
20/jan	-	-
19/jan	-	-
18/jan	-	-
17/jan	-	-
16/jan	-	-
15/jan	-	-
14/jan	-	-
13/jan	-	-
12/jan	-	-
11/jan	-	-
10/jan	-	-
09/jan	-	-
08/jan	-	-
07/jan	-	-
06/jan	-	-
05/jan	-	-
04/jan	-	-
03/jan	-	-
02/jan	-	-
01/jan	-	-



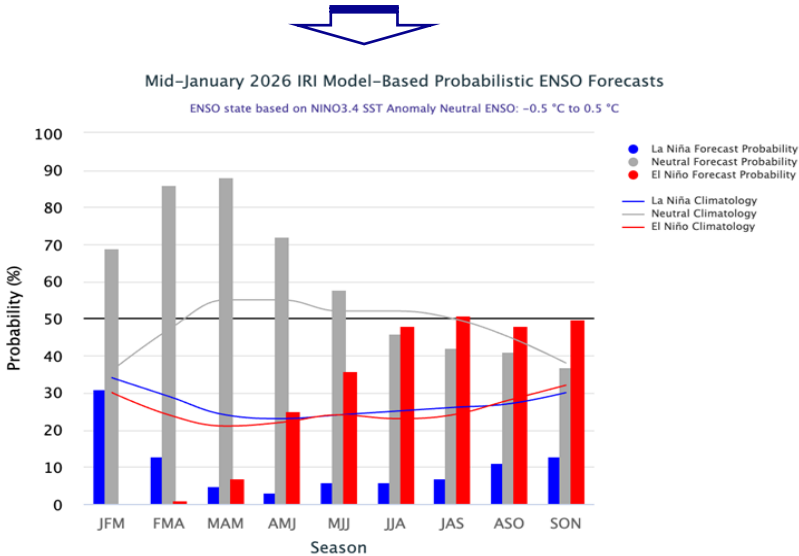
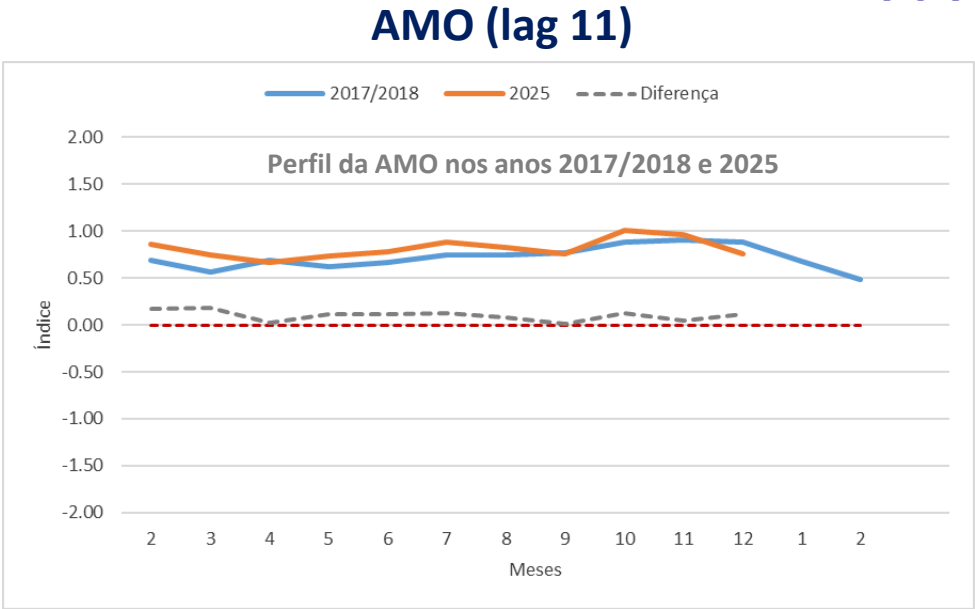
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

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

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

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

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



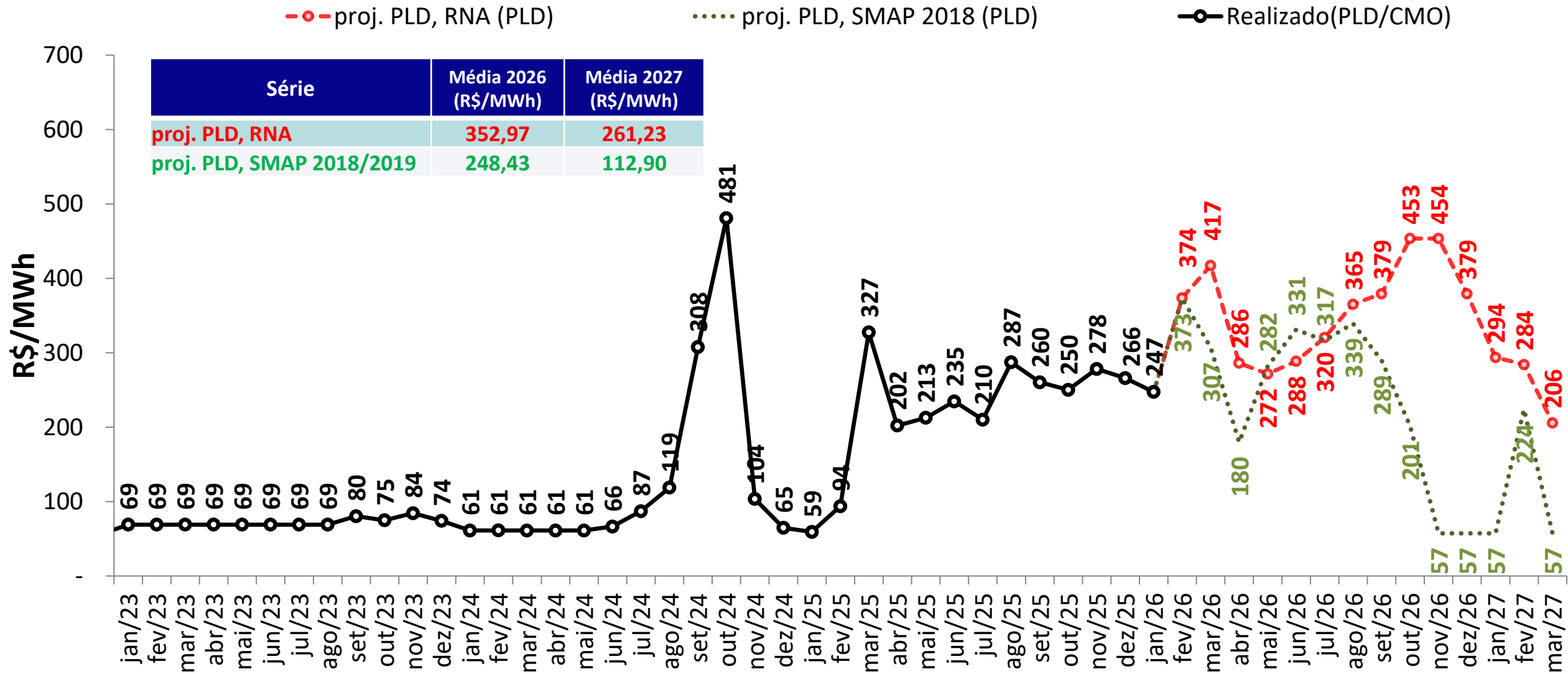
ENSO

		✓	✗	✗	✗	✓	✗
	AMO Dist. Euclidiana	1º	2º	3º	4º	5º	6º
	NINO 3.4	0.38	0.49	0.51	0.56	0.58	0.81
	mês	2018/2019	2021/2022	2017/2018	2022/2023	2023/2024	2011/2012
Neutro	3	-0.80	-0.80	0.03	-0.97	-0.11	-0.93
	4	-0.51	-0.72	0.22	-1.11	0.14	-0.77
	5	-0.20	-0.46	0.37	-1.11	0.46	-0.52
	6	0.04	-0.28	0.34	-0.75	0.84	-0.38
	7	0.12	-0.39	0.25	-0.69	1.02	-0.43
	8	0.09	-0.53	-0.16	-0.97	1.35	-0.65
	9	0.47	-0.55	-0.43	-1.07	1.60	-0.80
	10	0.90	-0.94	-0.56	-0.99	1.72	-1.05
	11	0.90	-0.94	-0.97	-0.90	2.02	-1.19
El Nino?	12	0.89	-1.06	-0.98	-0.85	2.03	-1.06
	1	0.65	-0.94	-0.98	-0.72	1.81	-0.87
	2	0.71	-0.89	-0.78	-0.46	1.52	-0.67

projeção do PLD – SE/CO

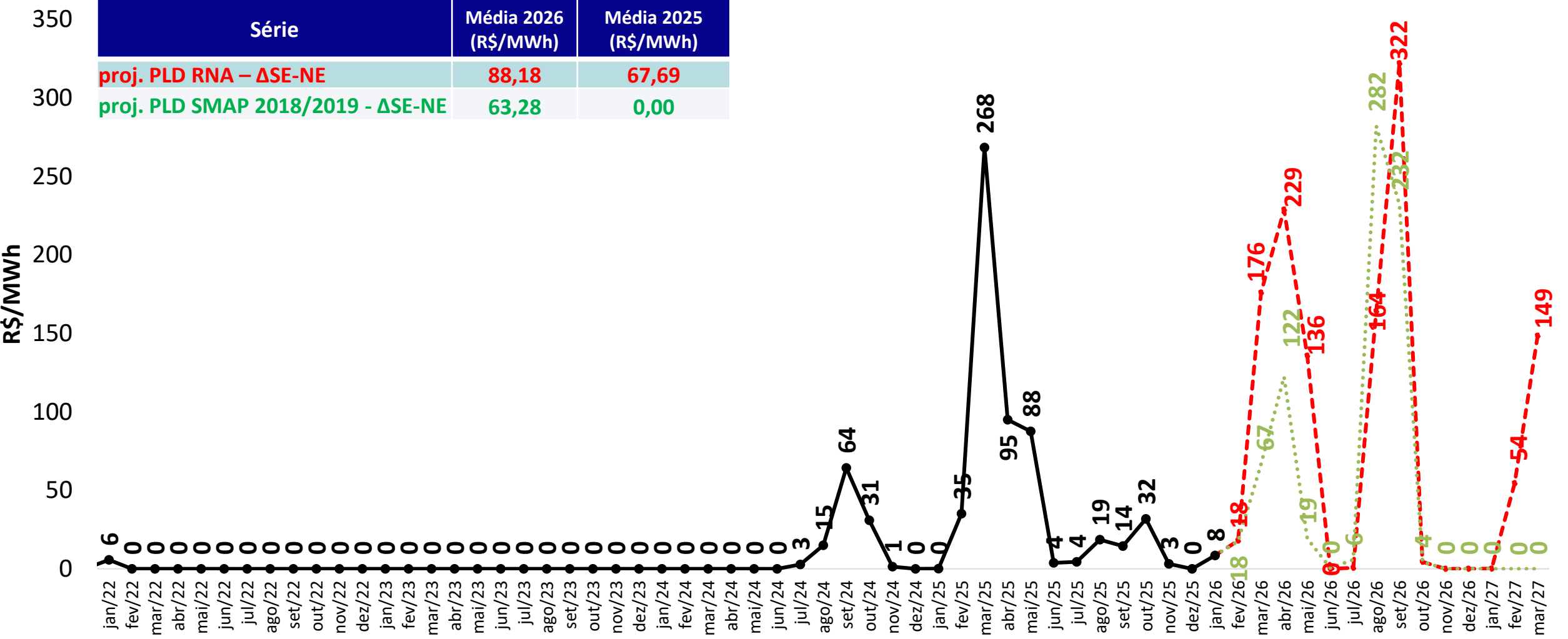


projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



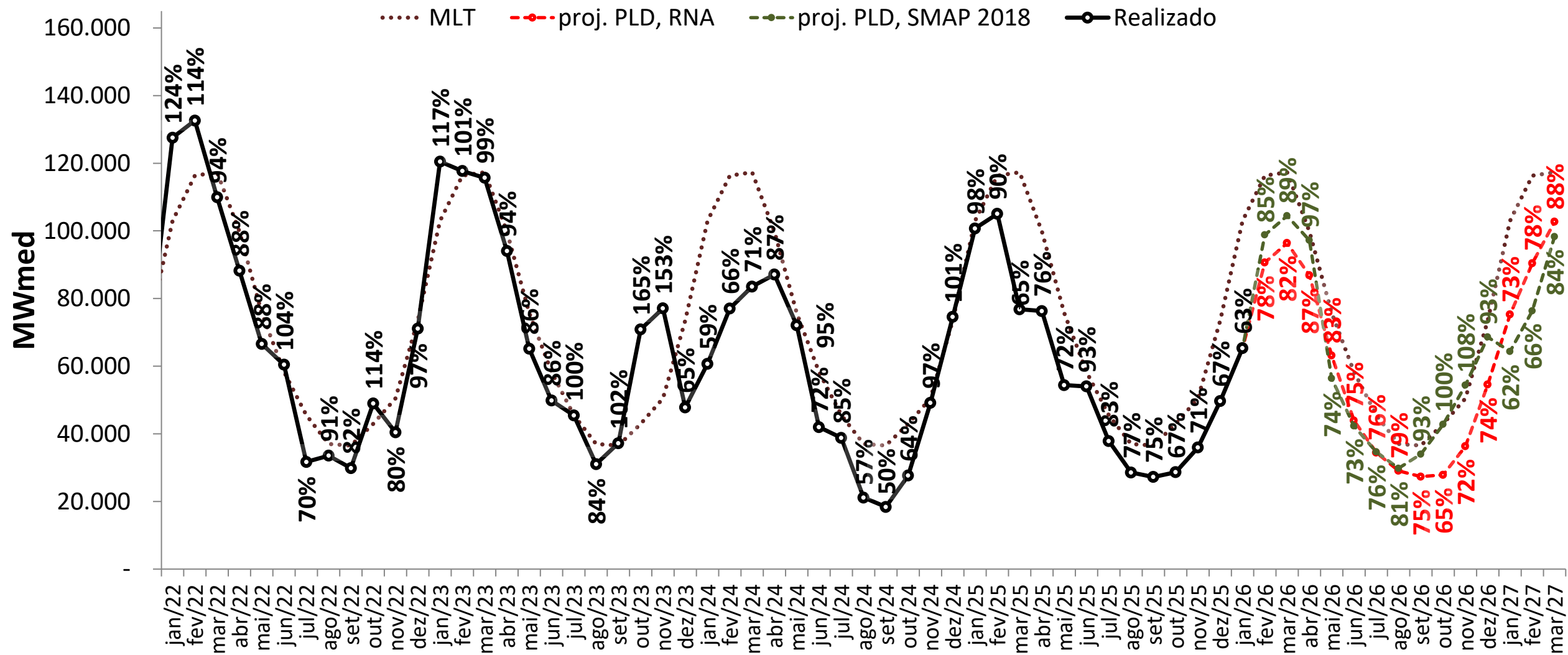
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

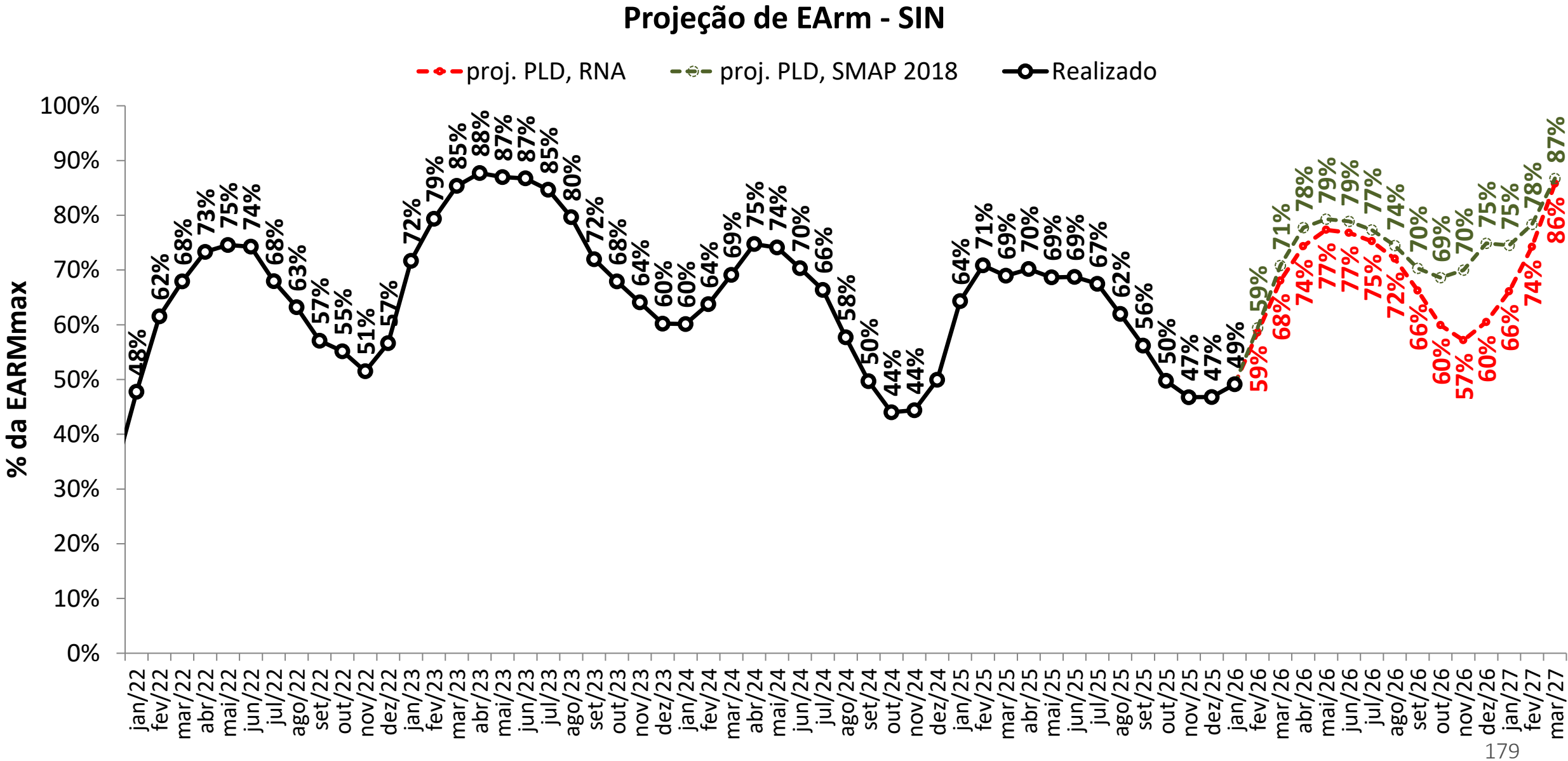
projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



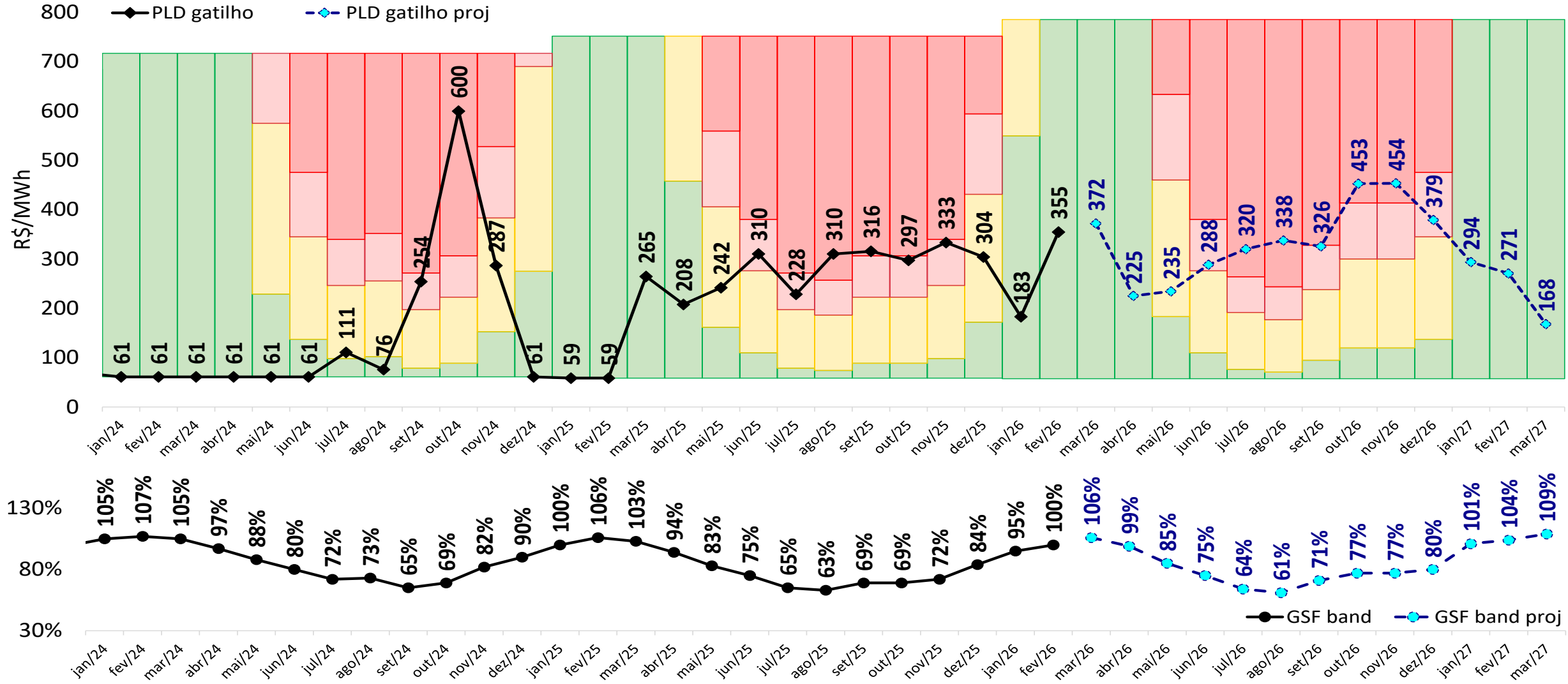
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026

Projeção de ENA - SIN

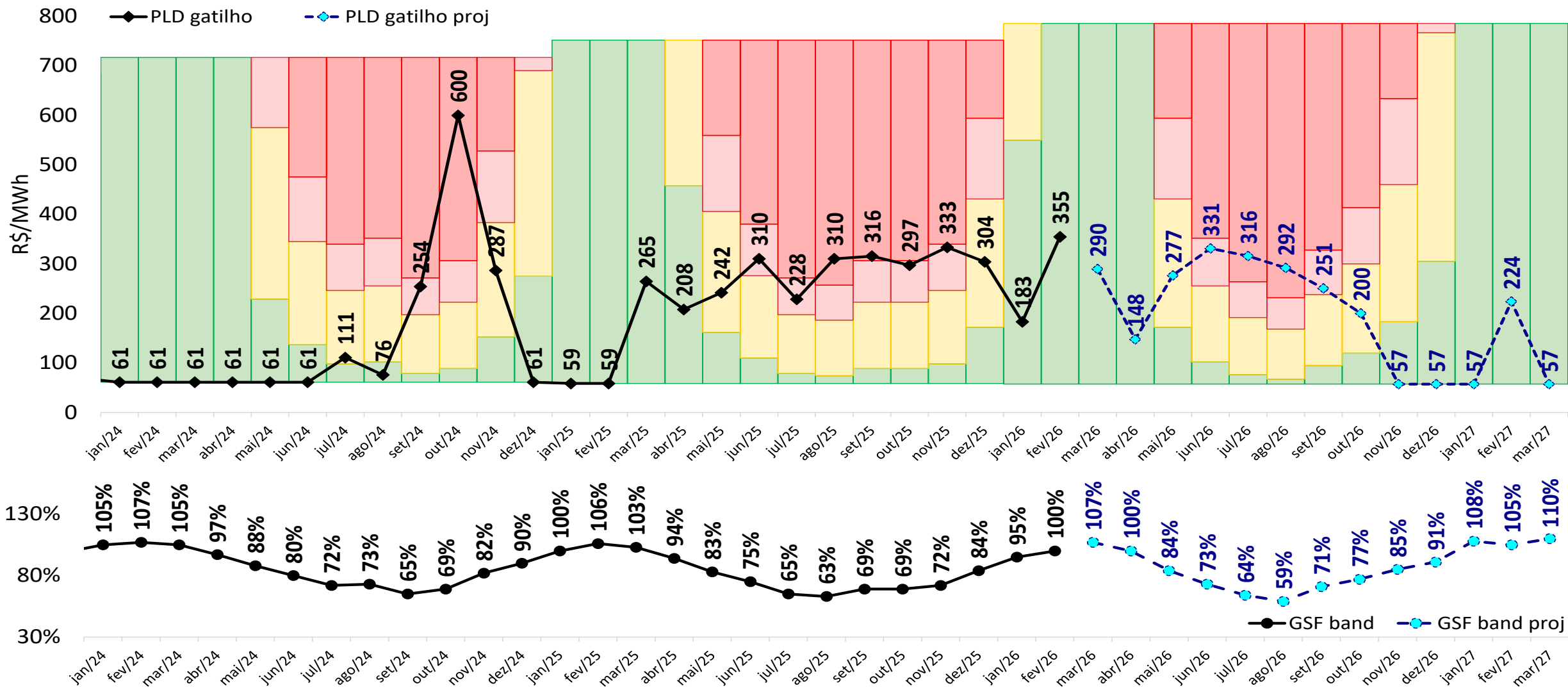




projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

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



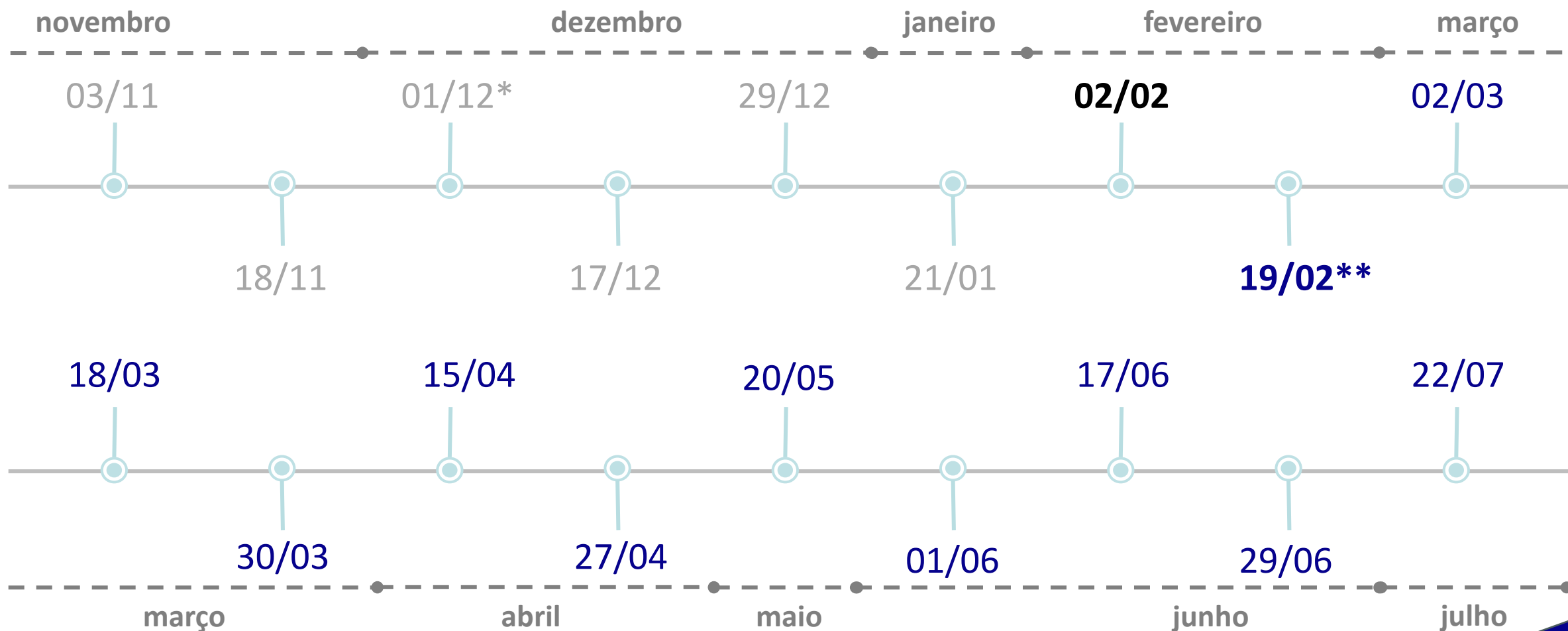
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
fev/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
mar/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
abr/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
mai/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
jun/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
jul/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
ago/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
set/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
out/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
nov/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
dez/26	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
jan/27	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
fev/27	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
mar/27	02_fev26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	02_fev26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “02_fev26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de fevereiro 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 janeiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- projeção do PLD
 - resultados da projeção do PLD de fevereiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

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



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee

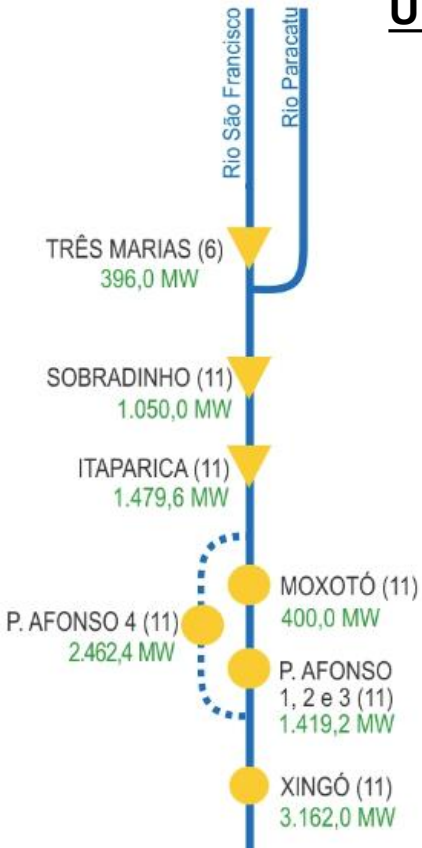
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de janeiro de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD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

Anexos

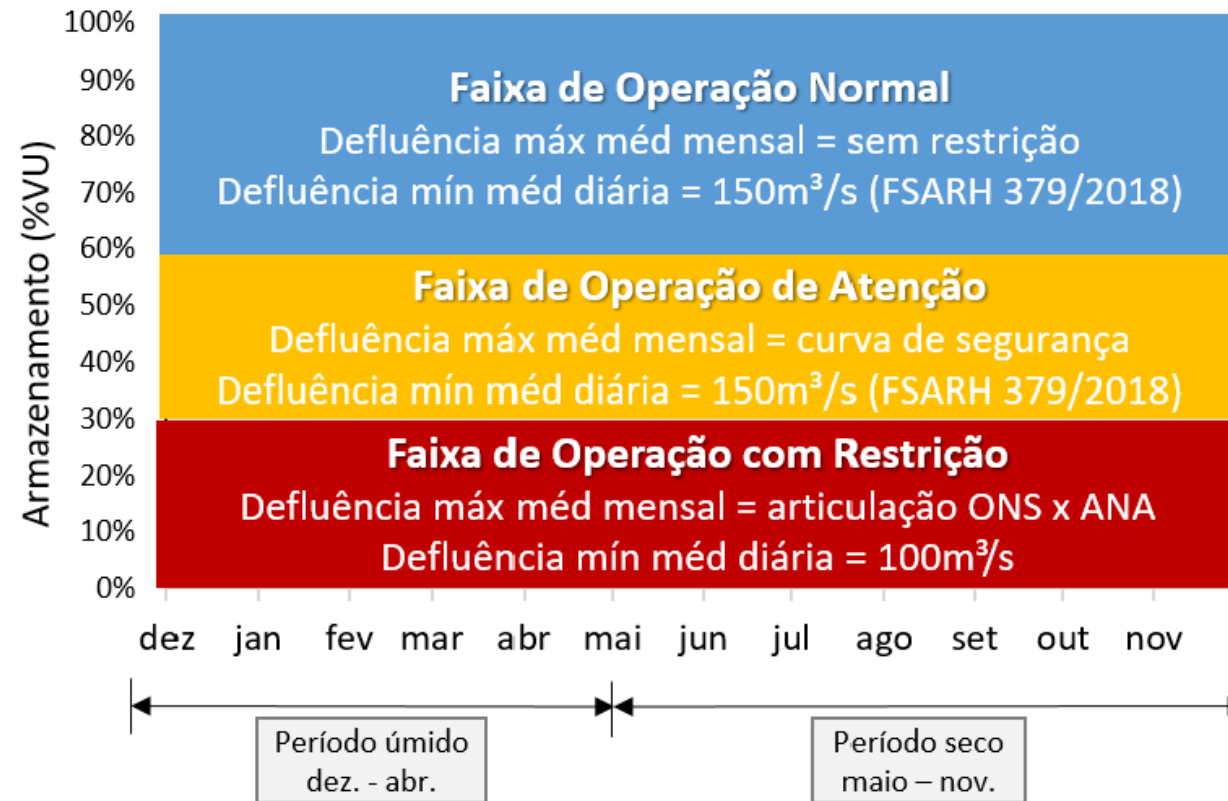
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

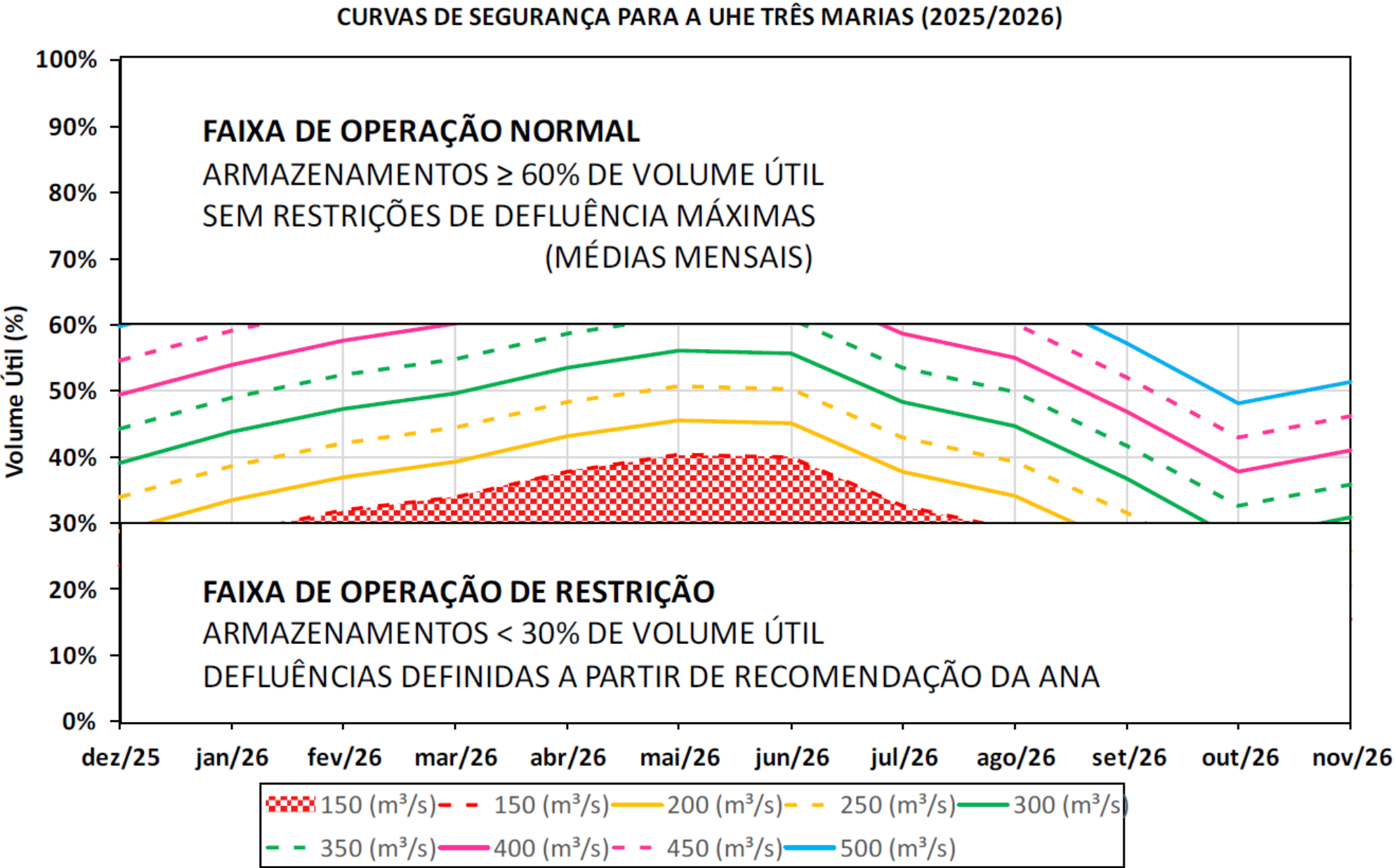
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



Faixas de Operação de Três Marias



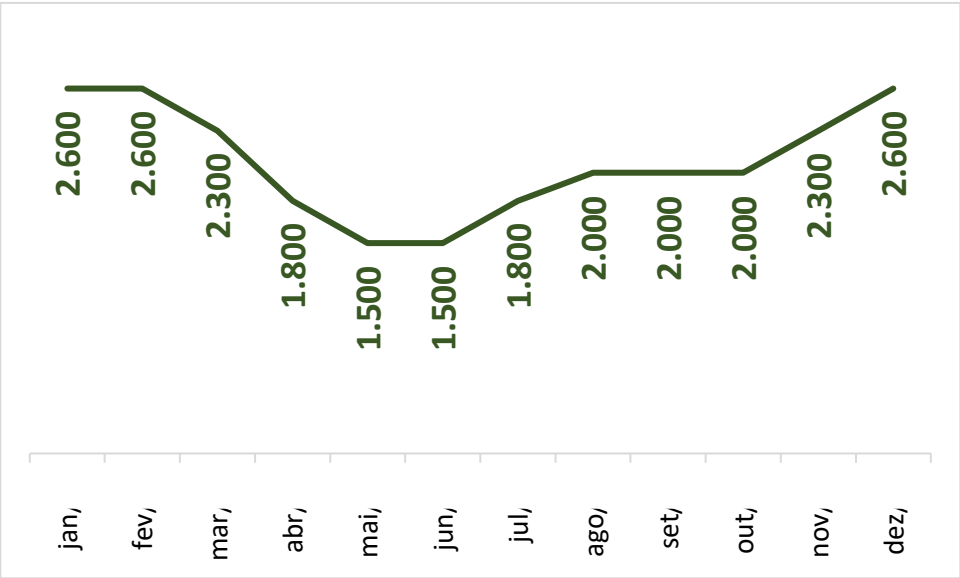


Resolução ANA nº 2.081/2017

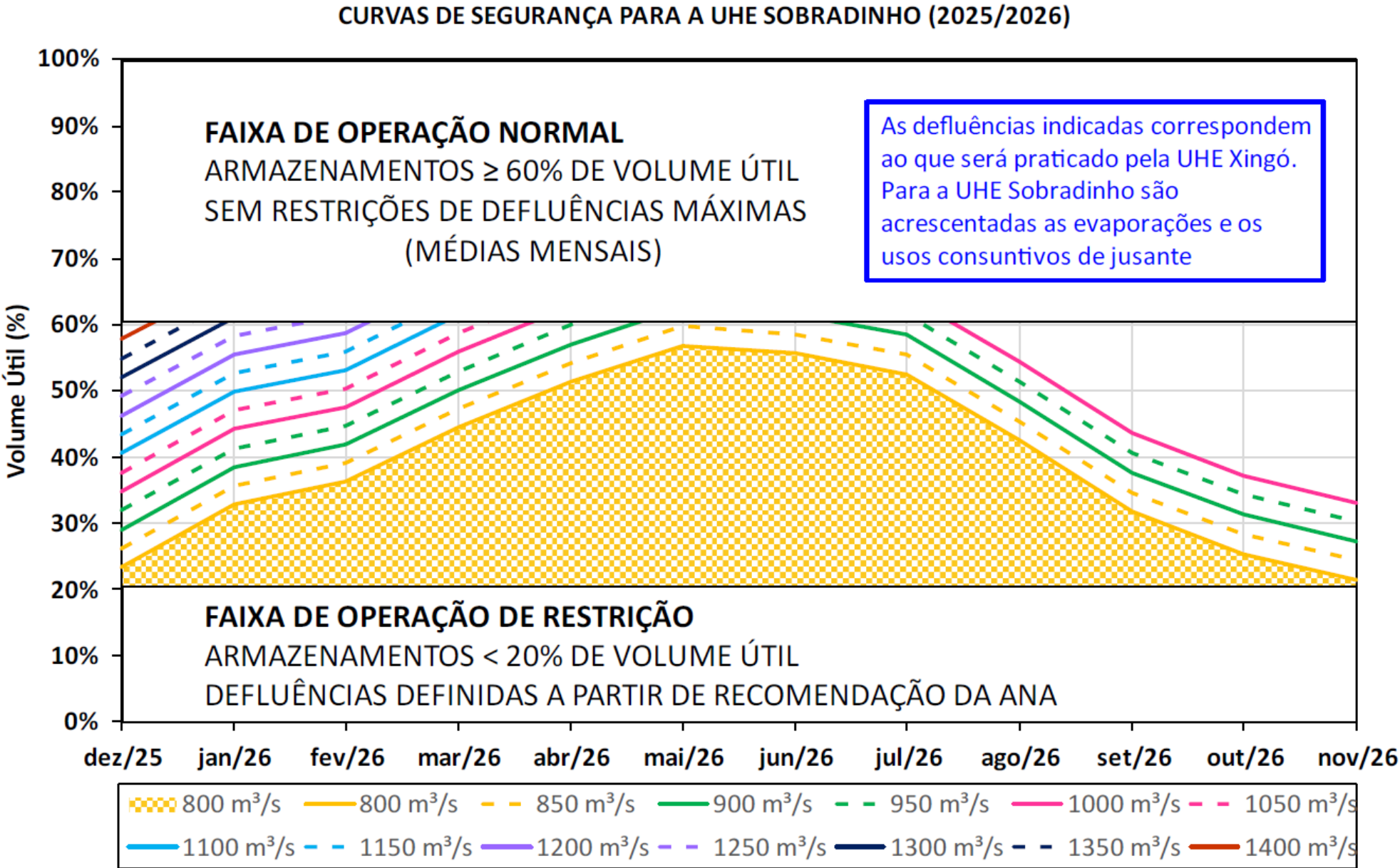
UHEs do Rio São Francisco



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

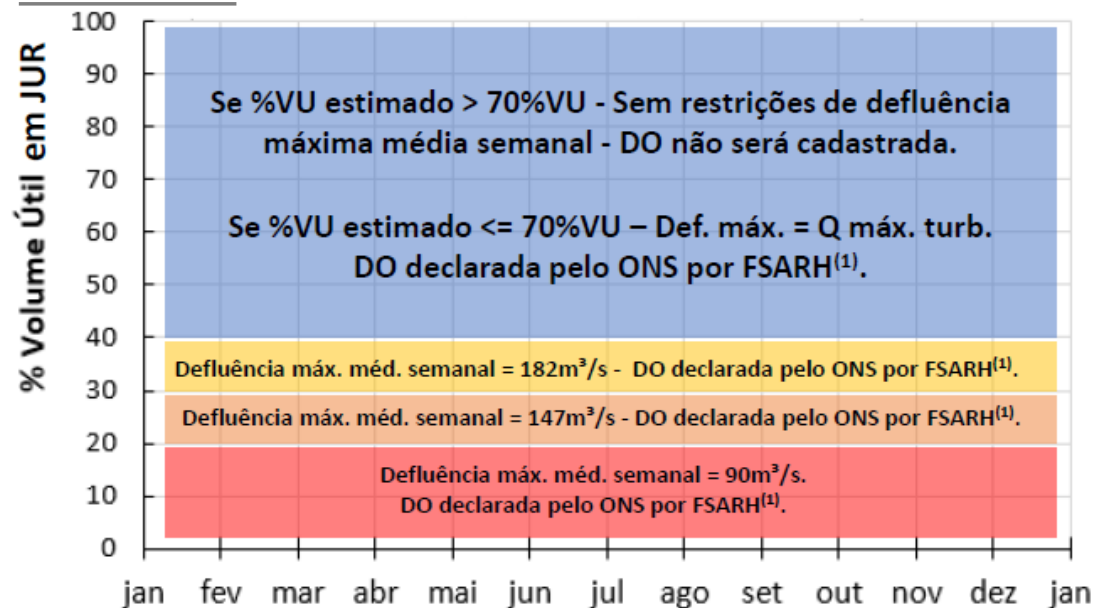


Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

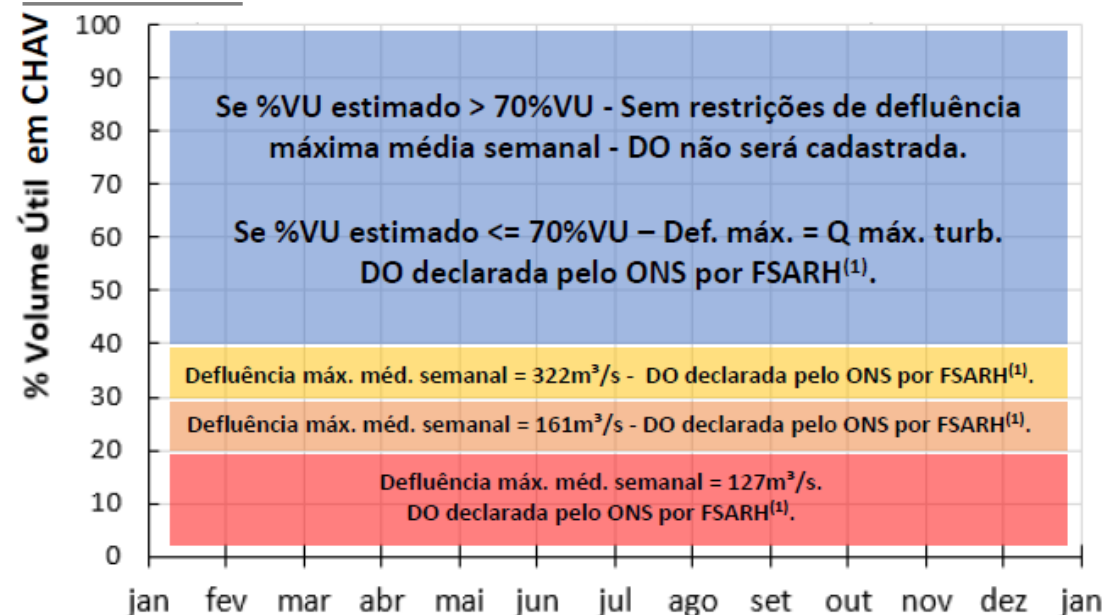


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

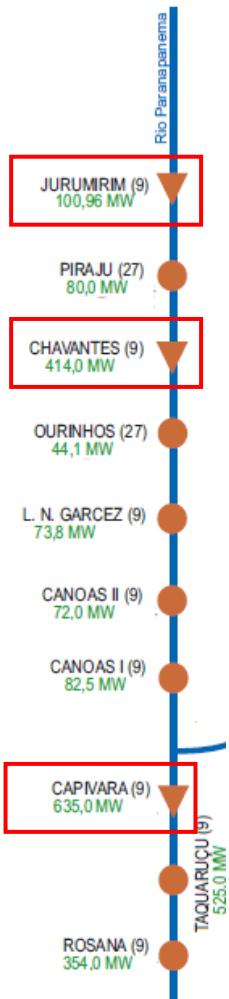
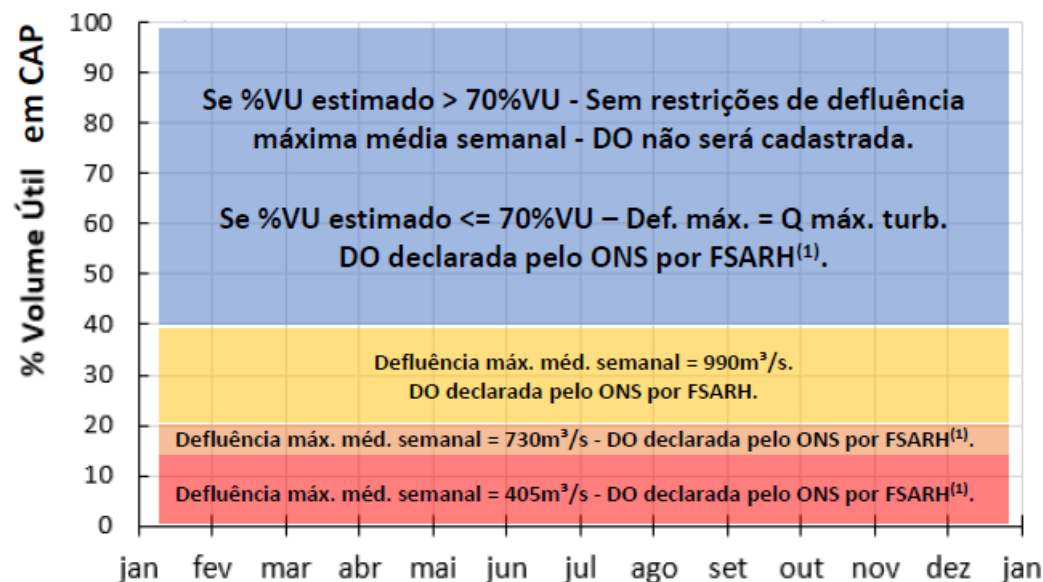
Jurumirim



Chavantes

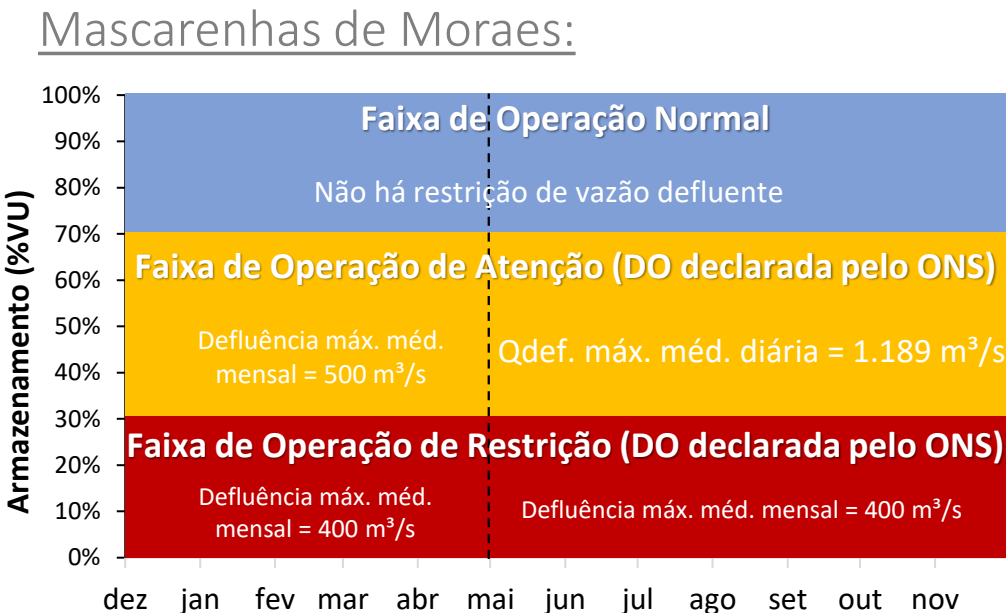
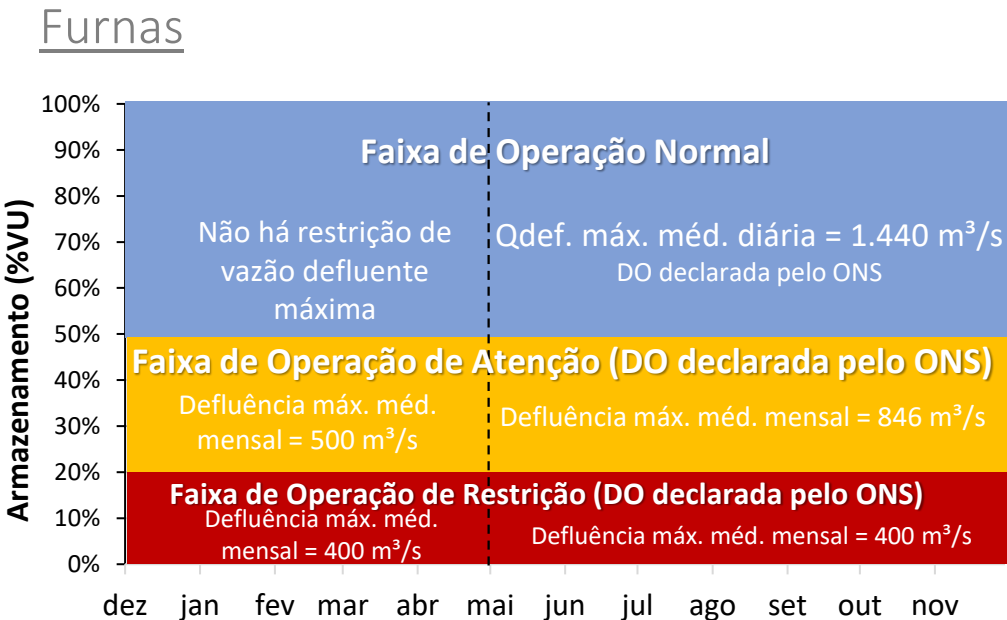
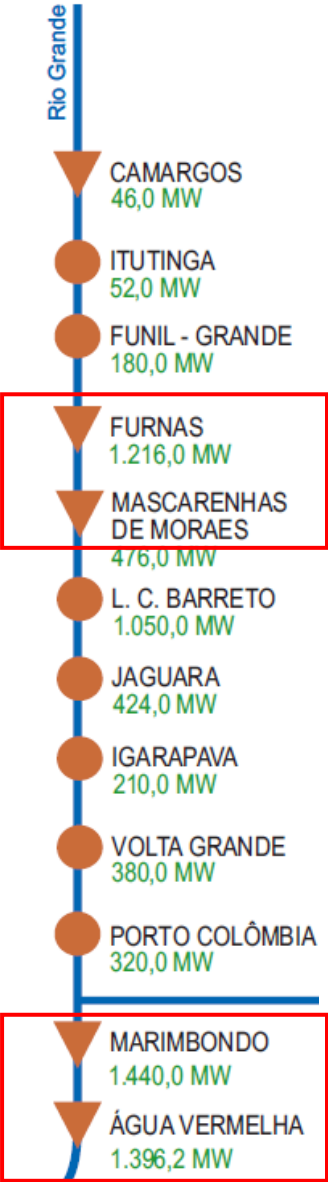


Capivara

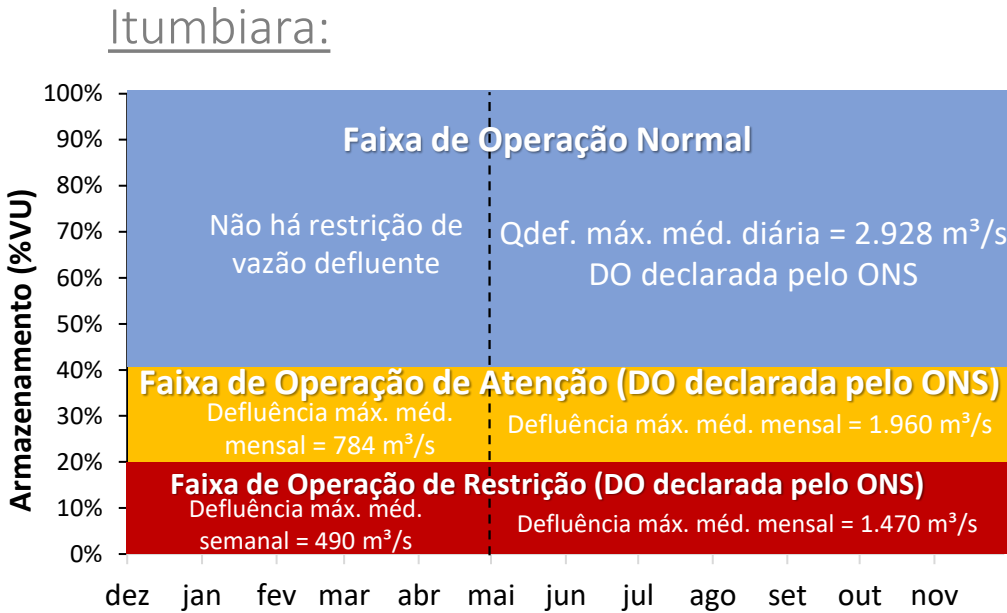
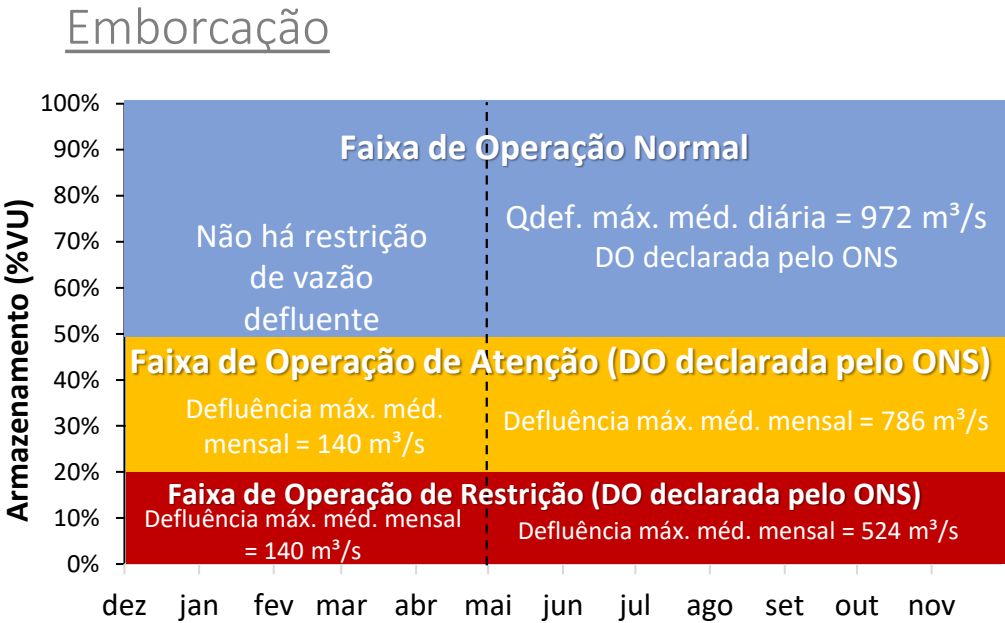
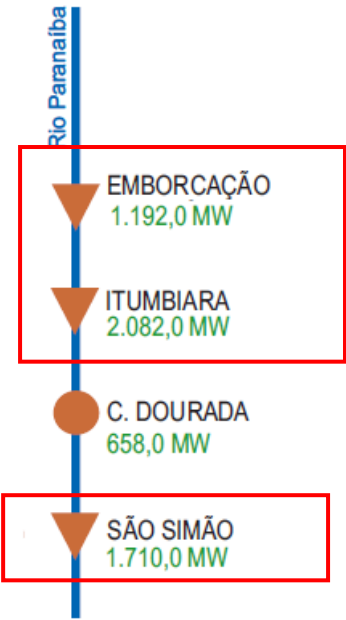


Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



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



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

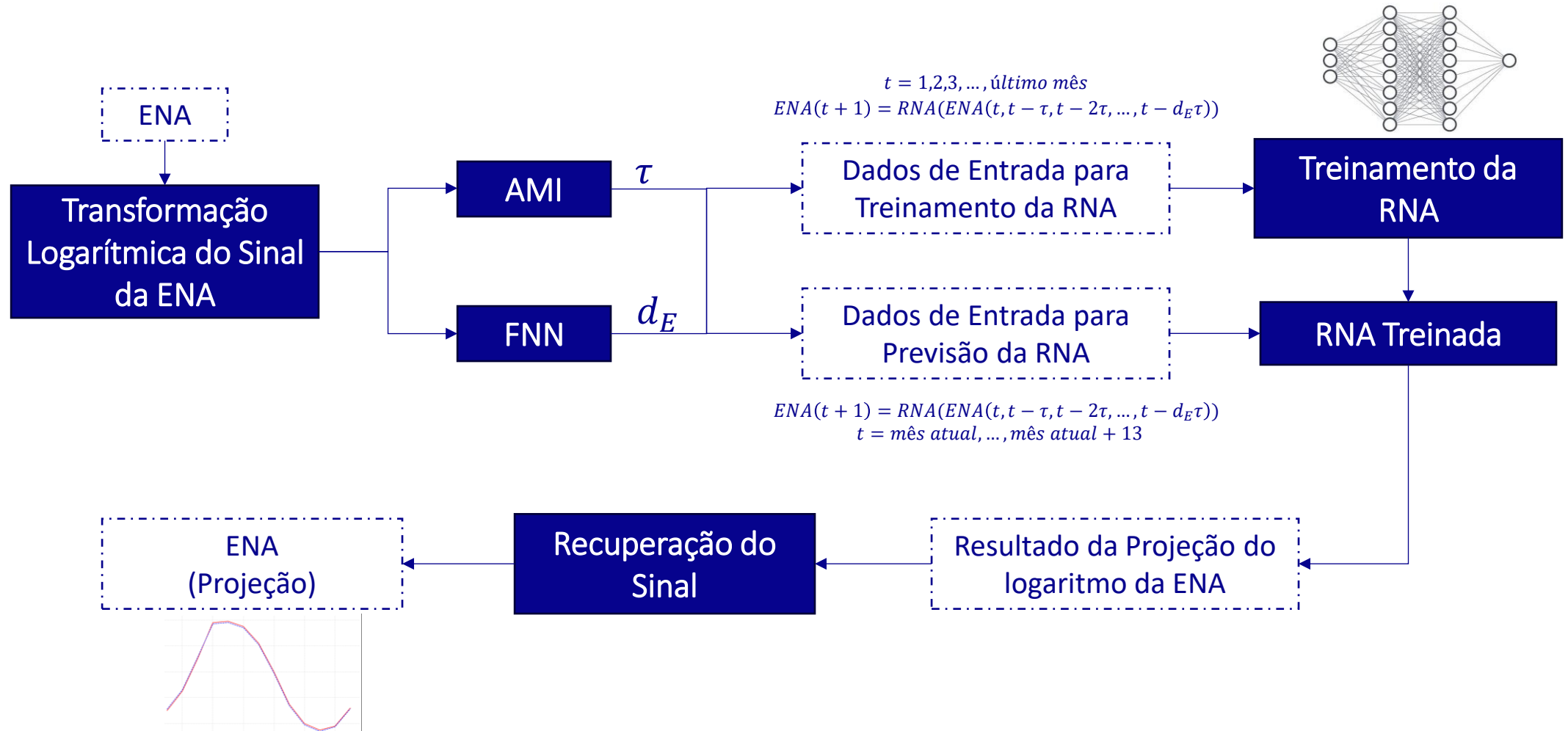
metodologias de previsão de vazões:

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

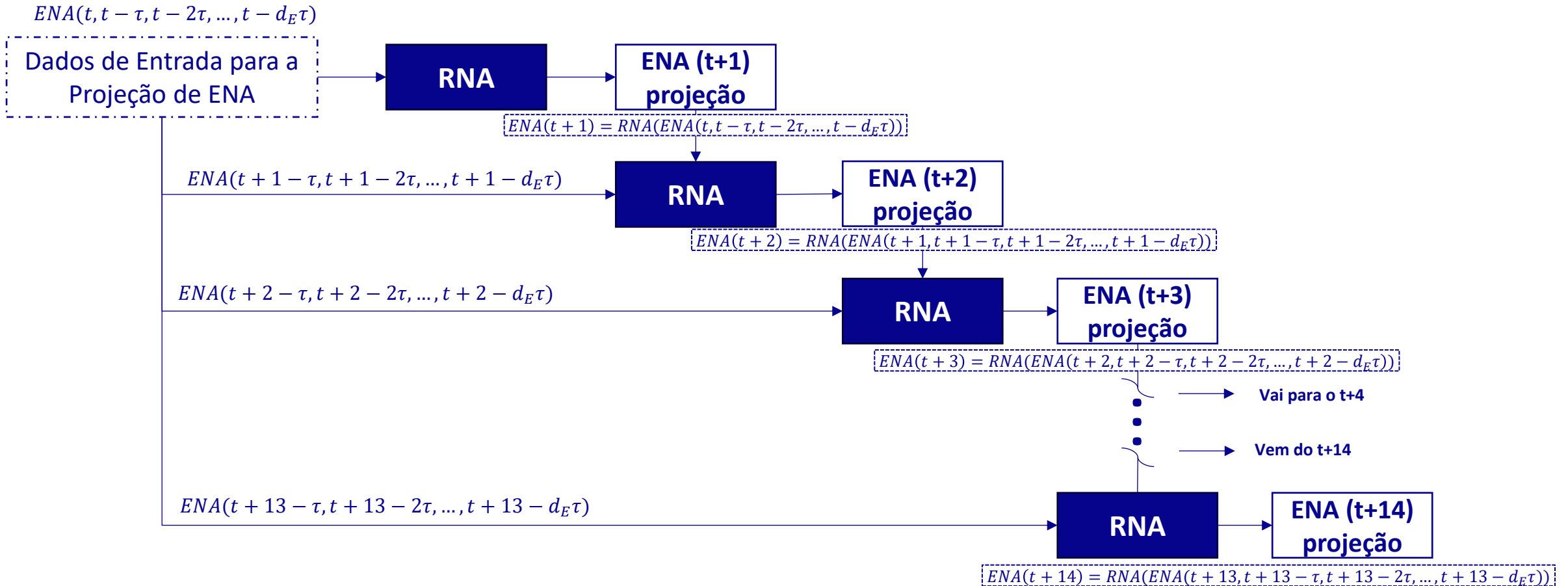
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

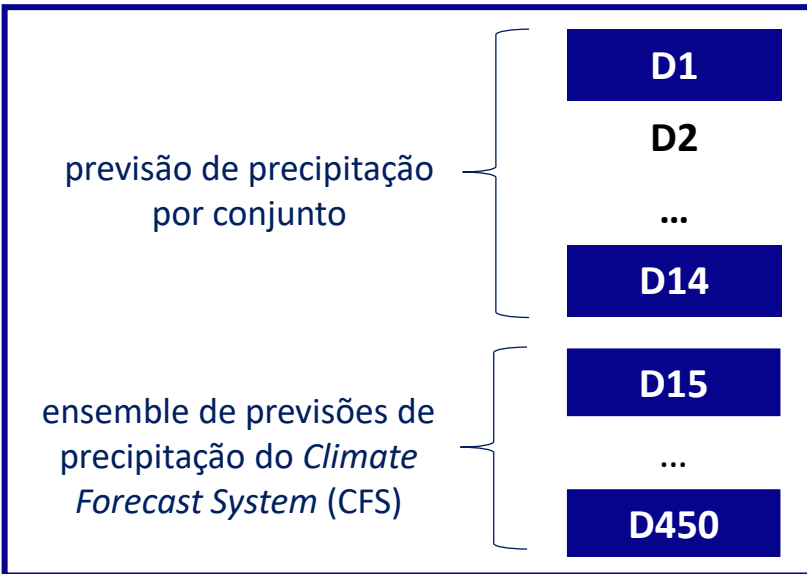


encadeamento da rede neural artificial



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

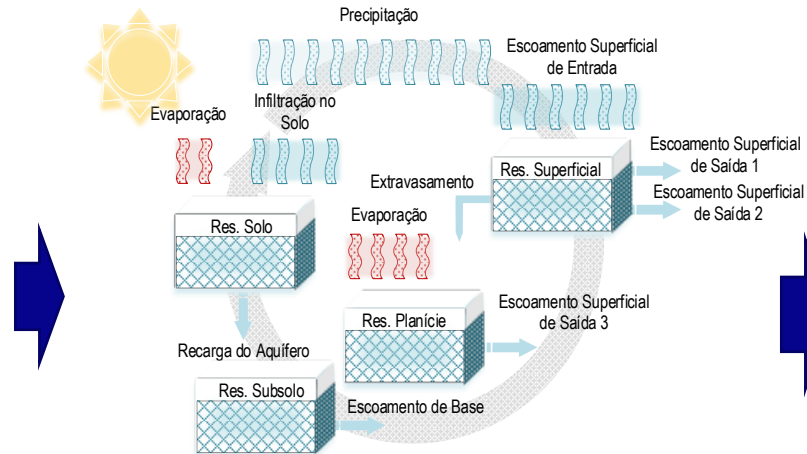
cenarização da precipitação



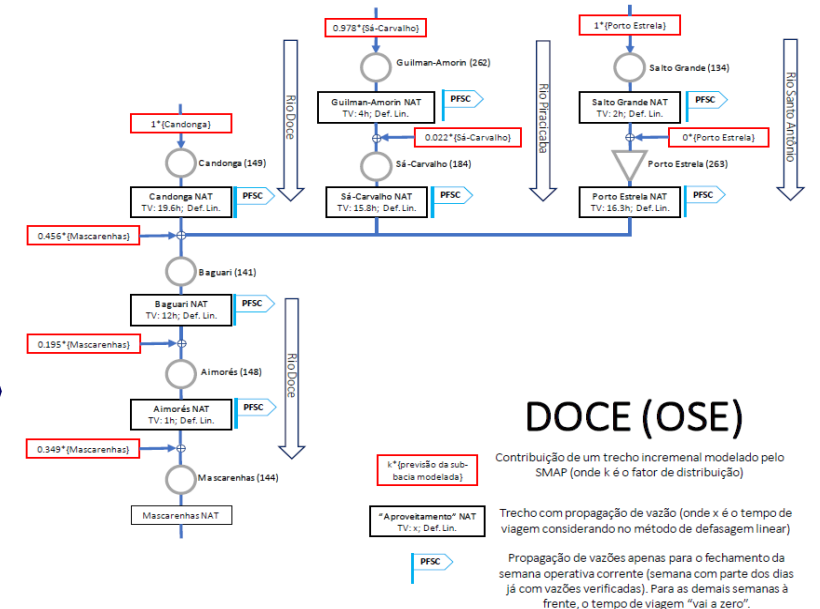
OU



previsão de vazões via SMAP



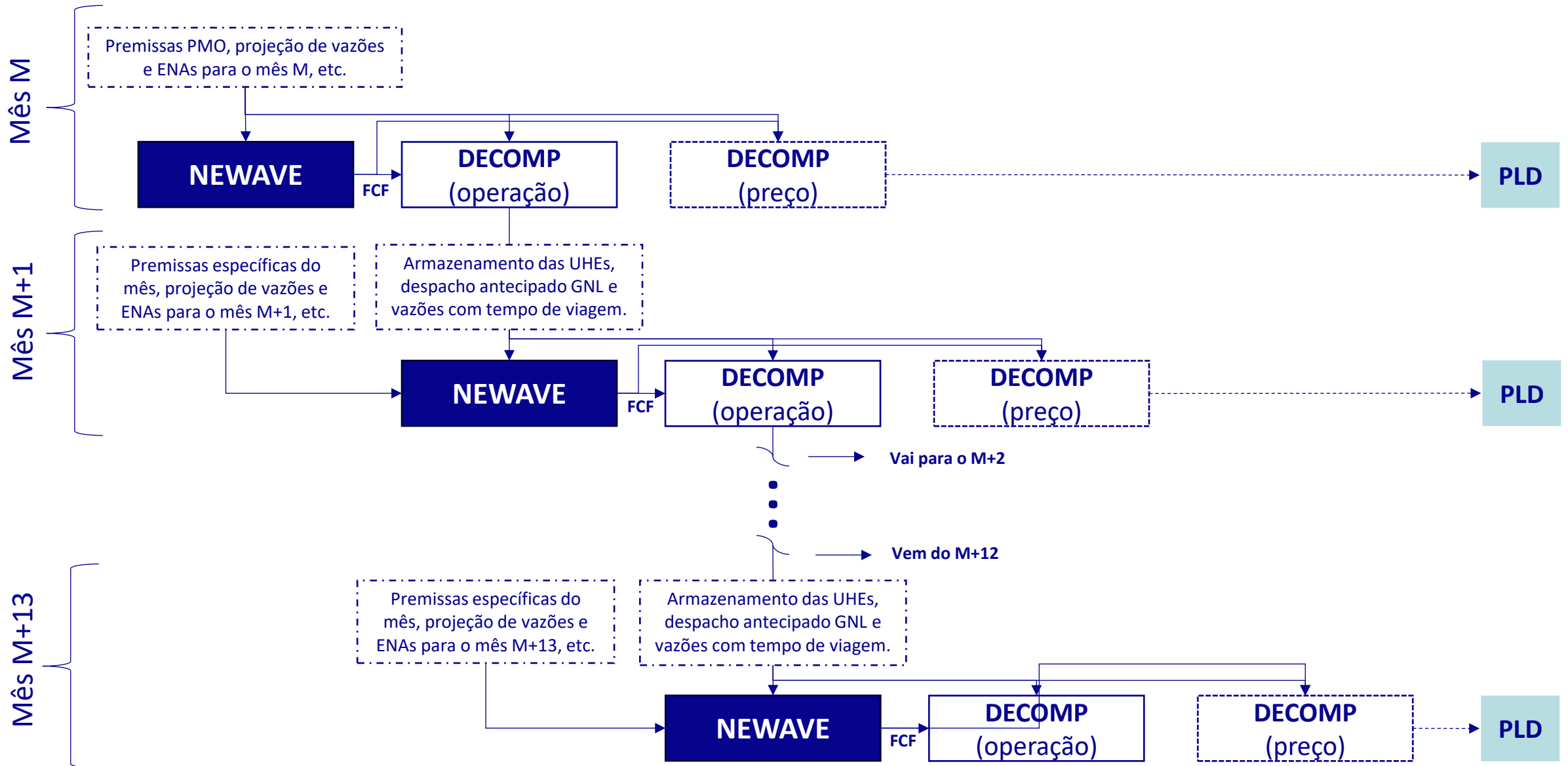
propagação via MPV



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

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

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



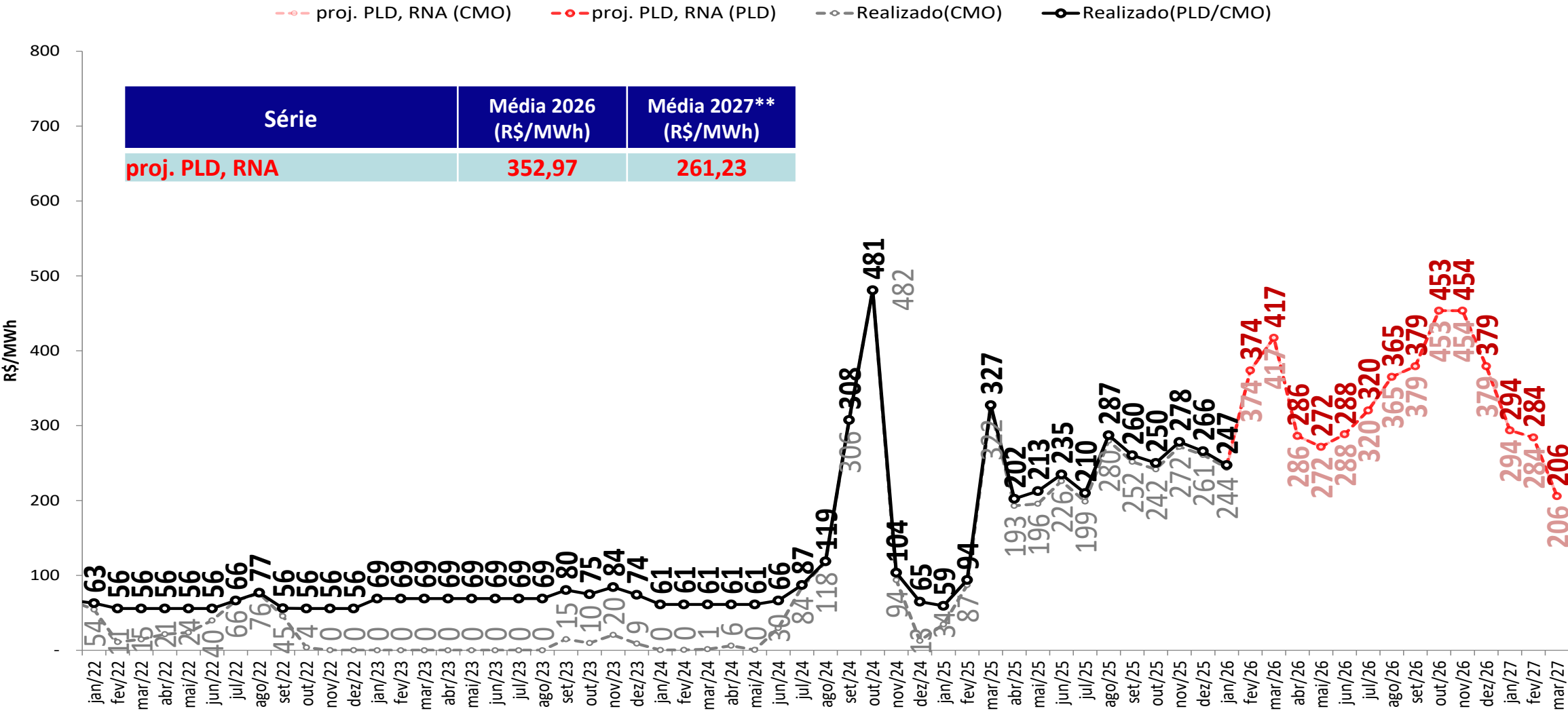
Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

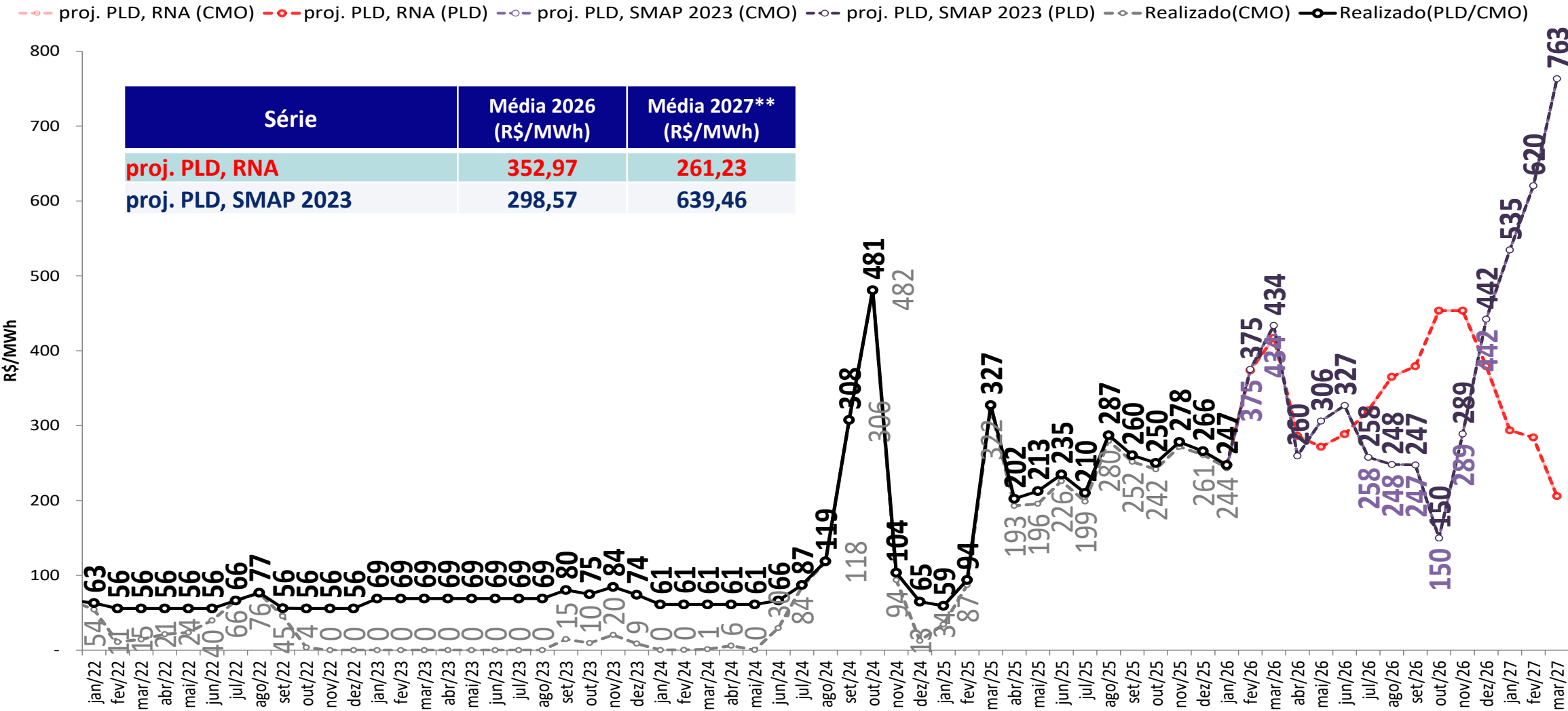
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2023 a março de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando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

projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

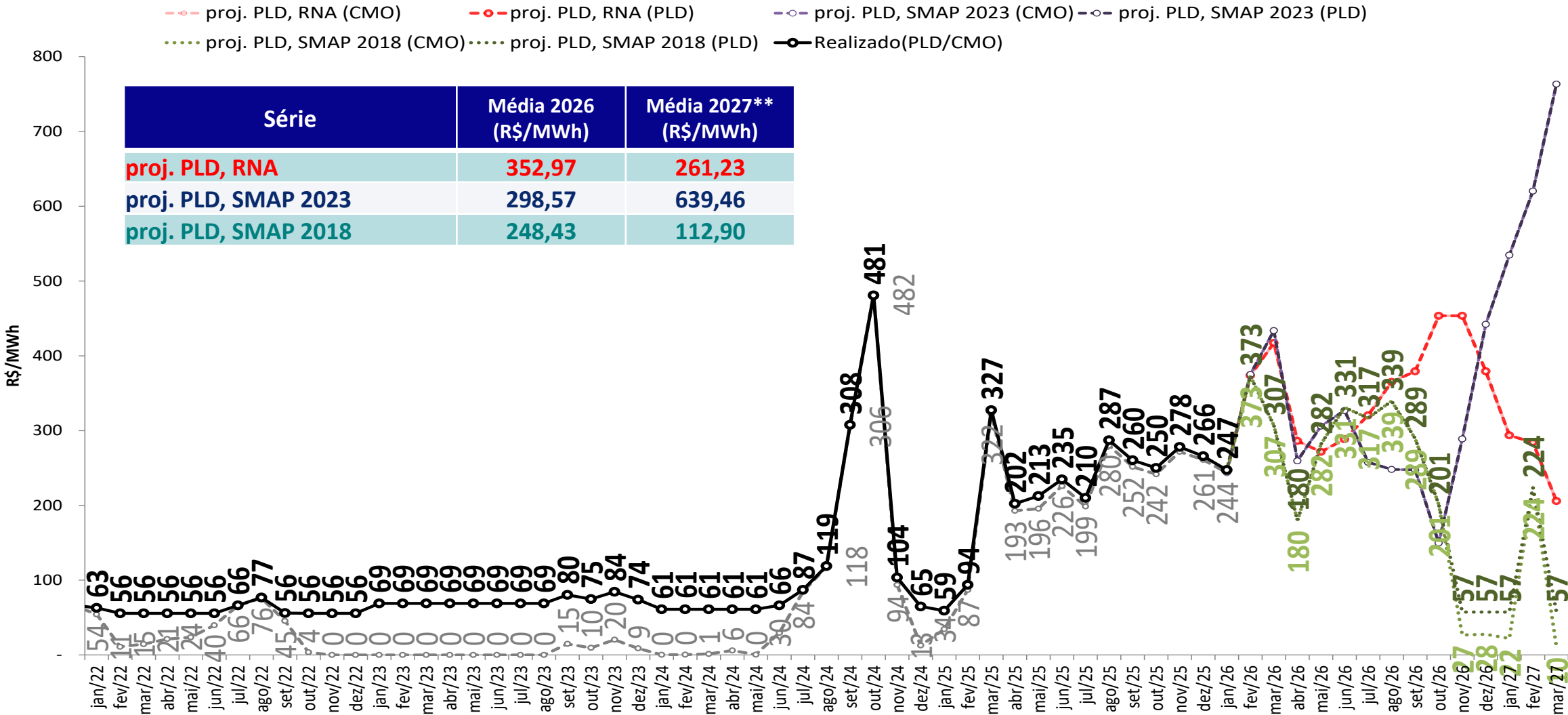
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

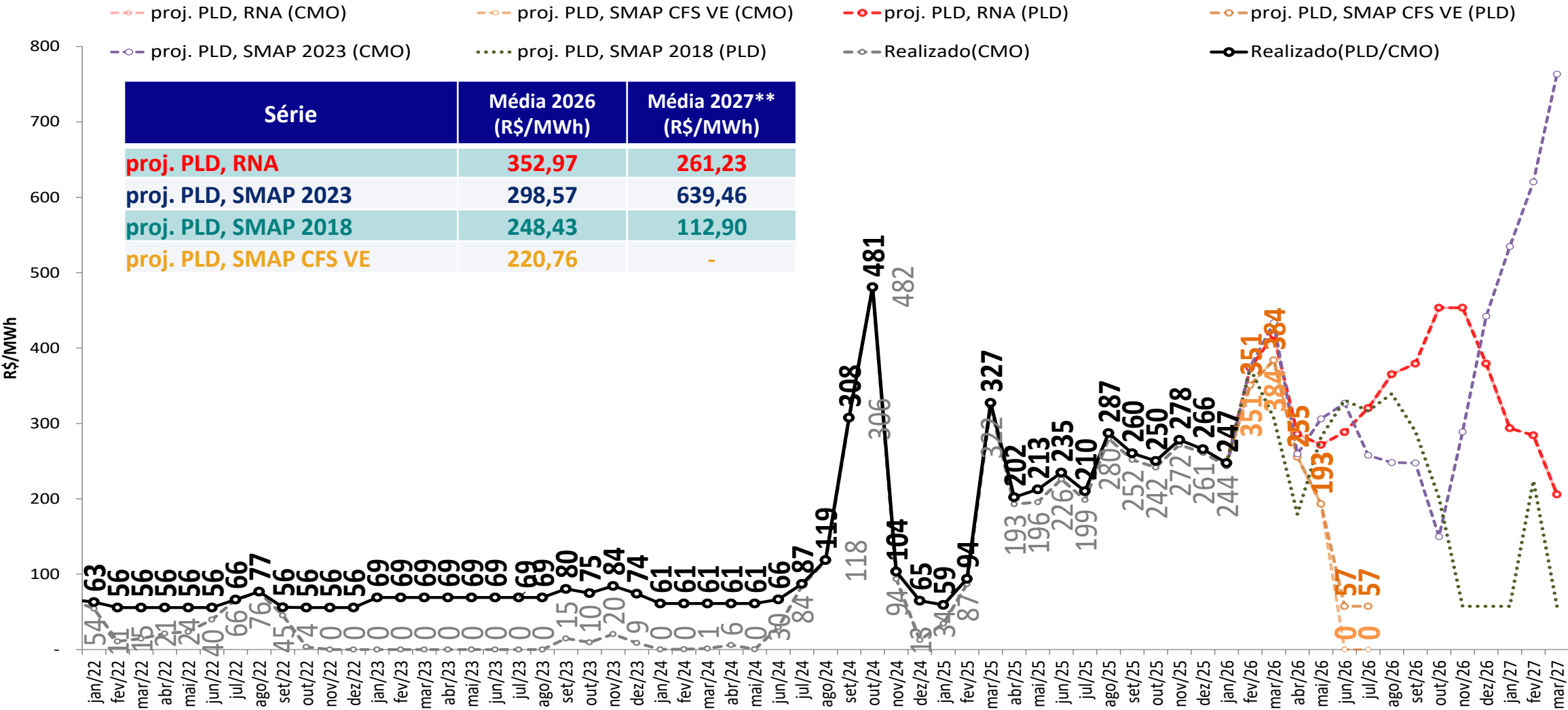
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

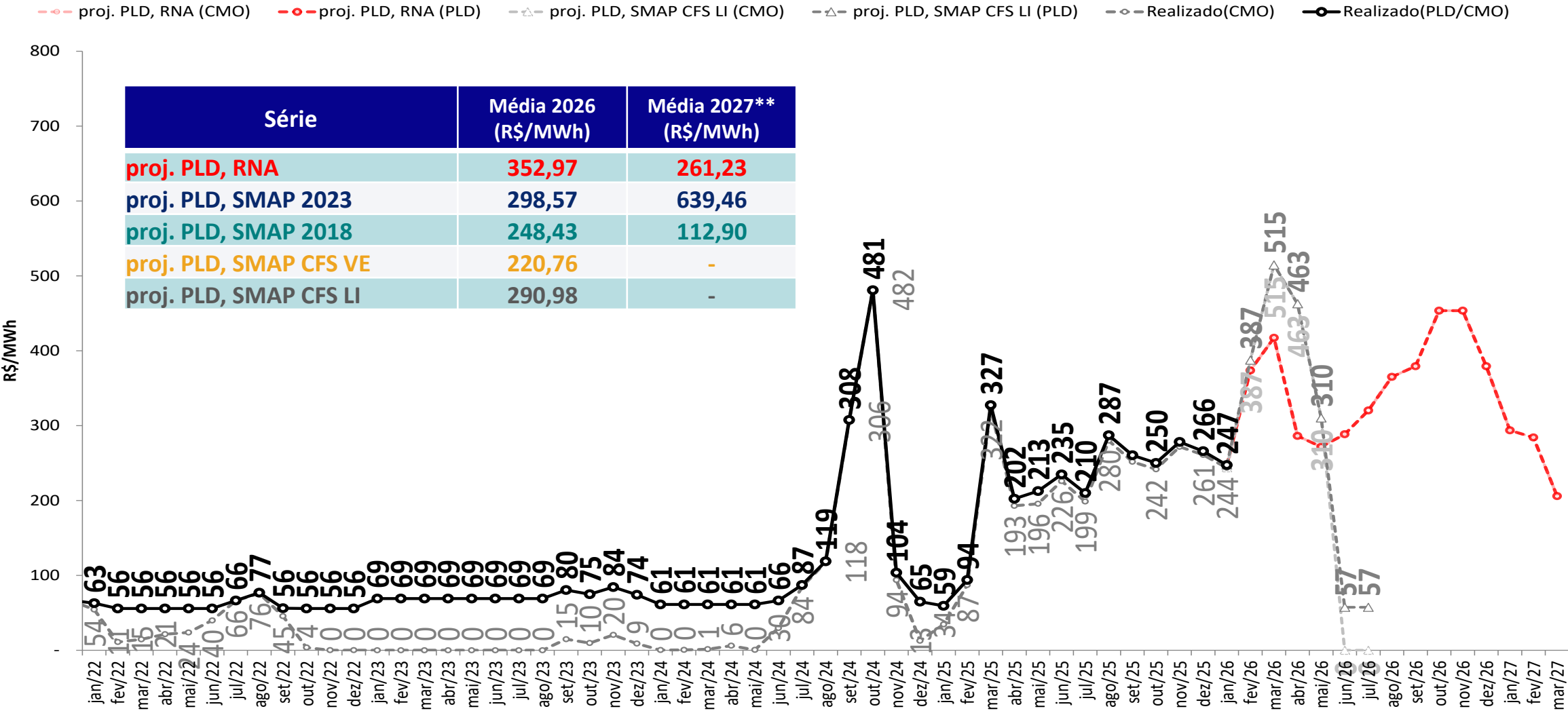
**** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**



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

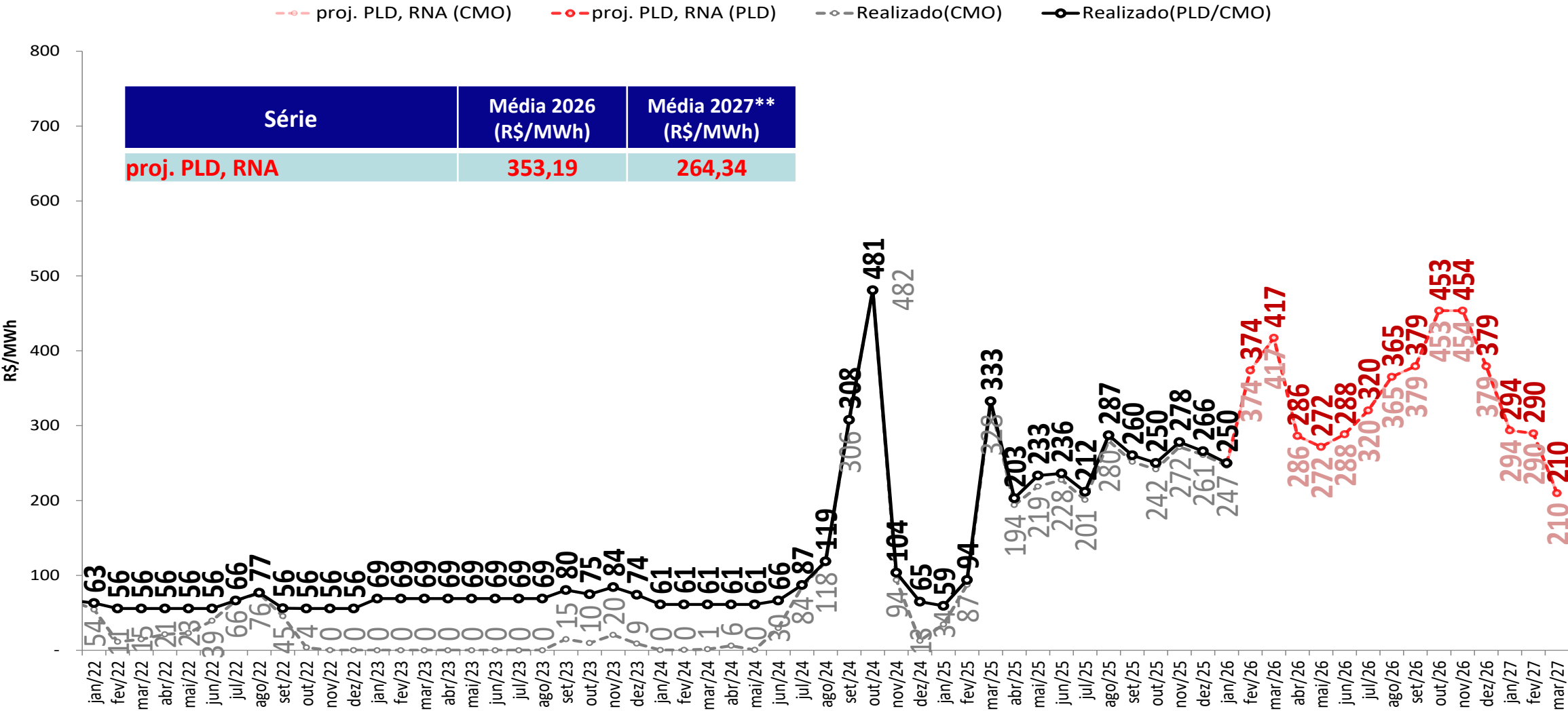
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



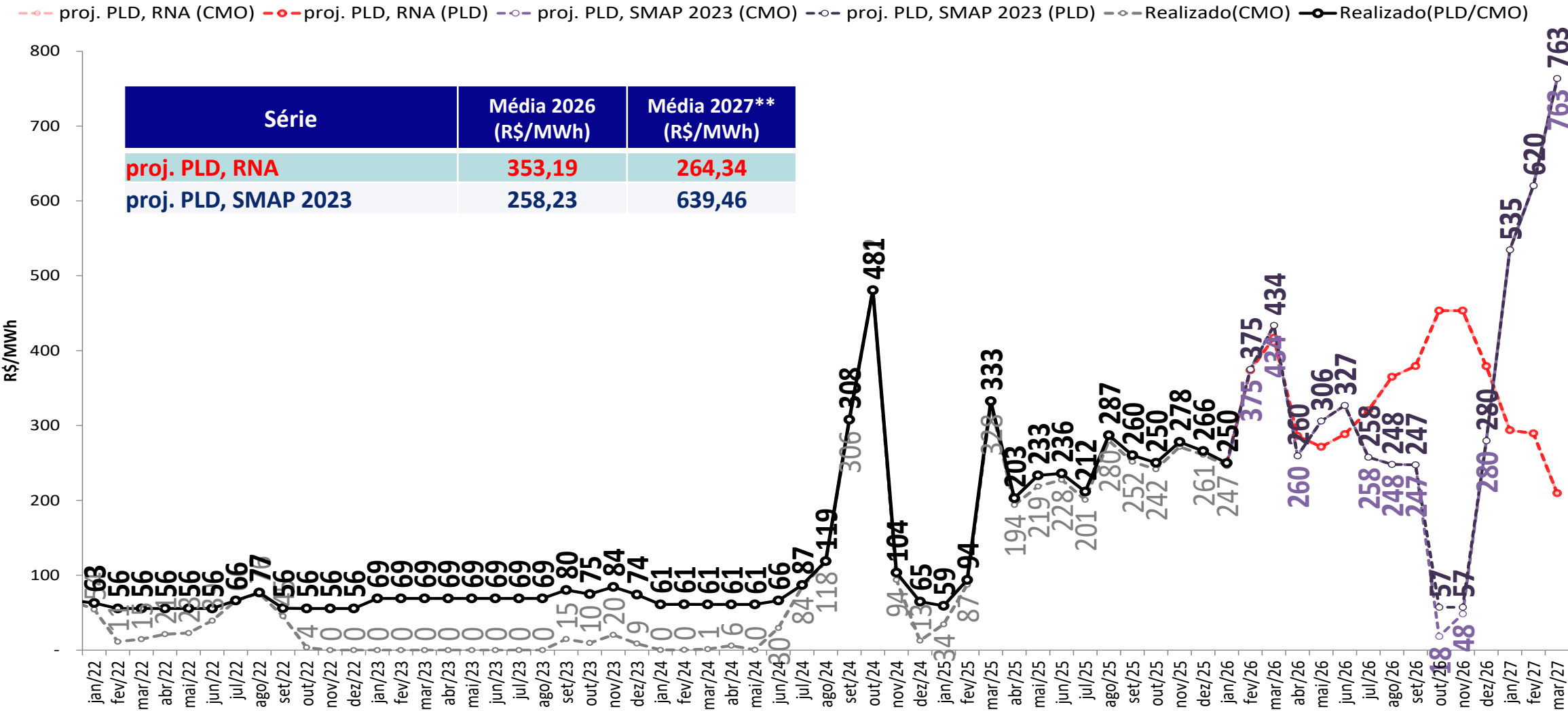
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



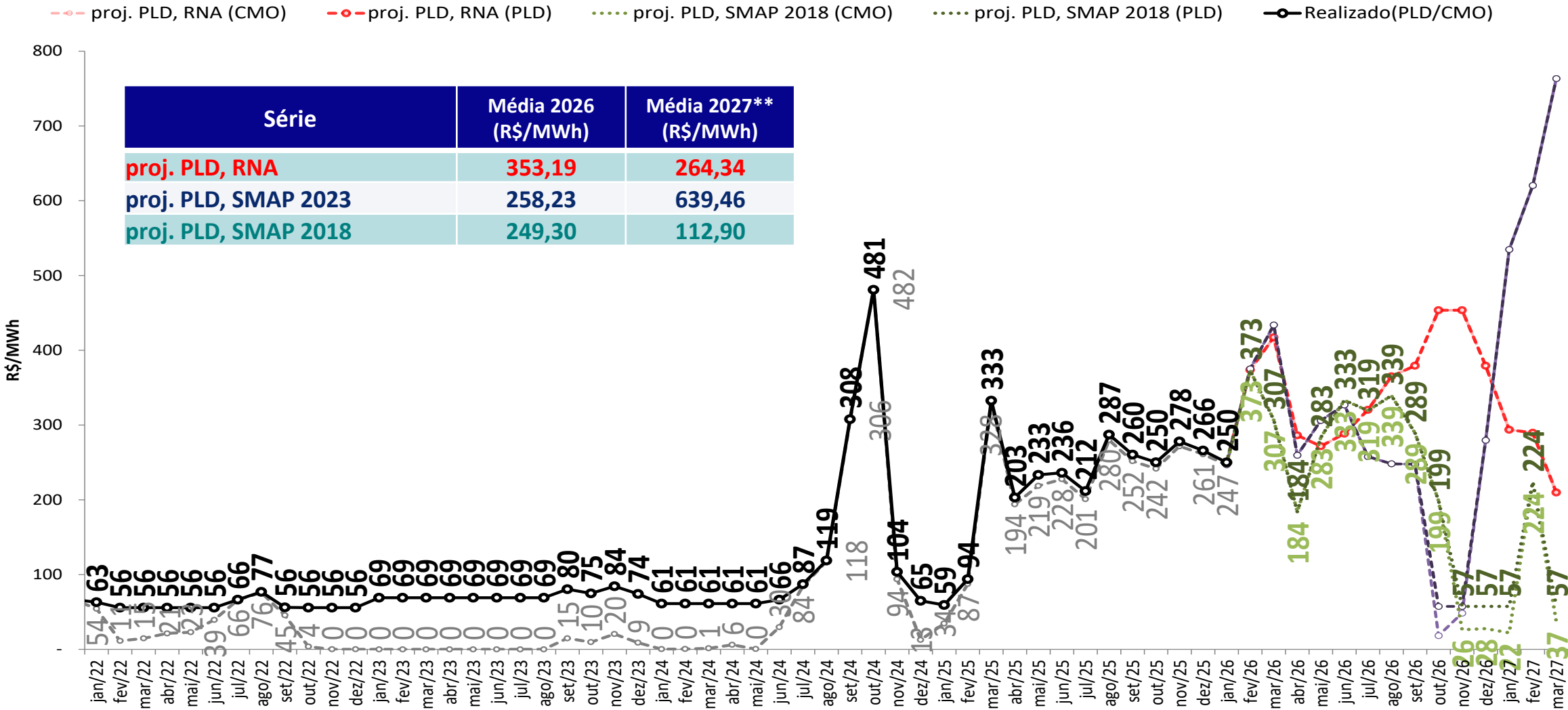
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



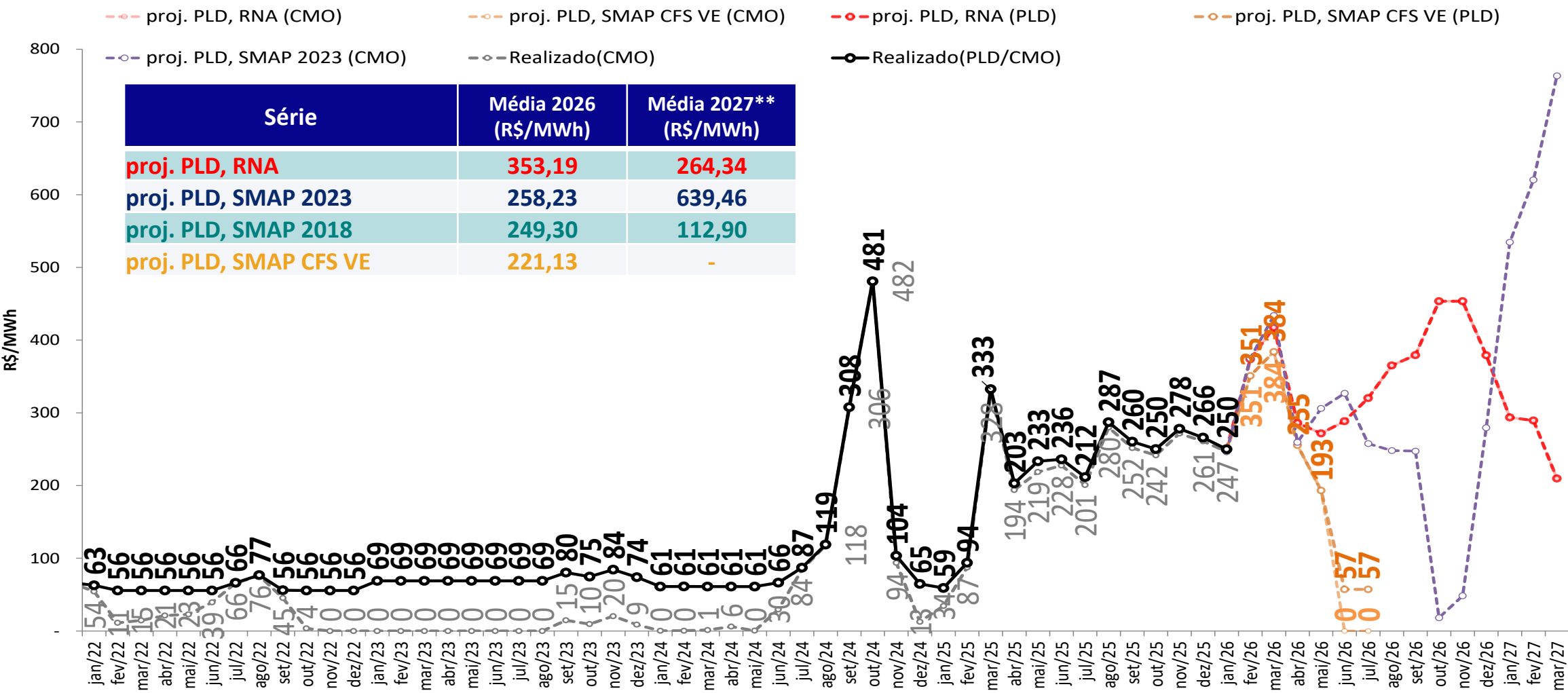
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



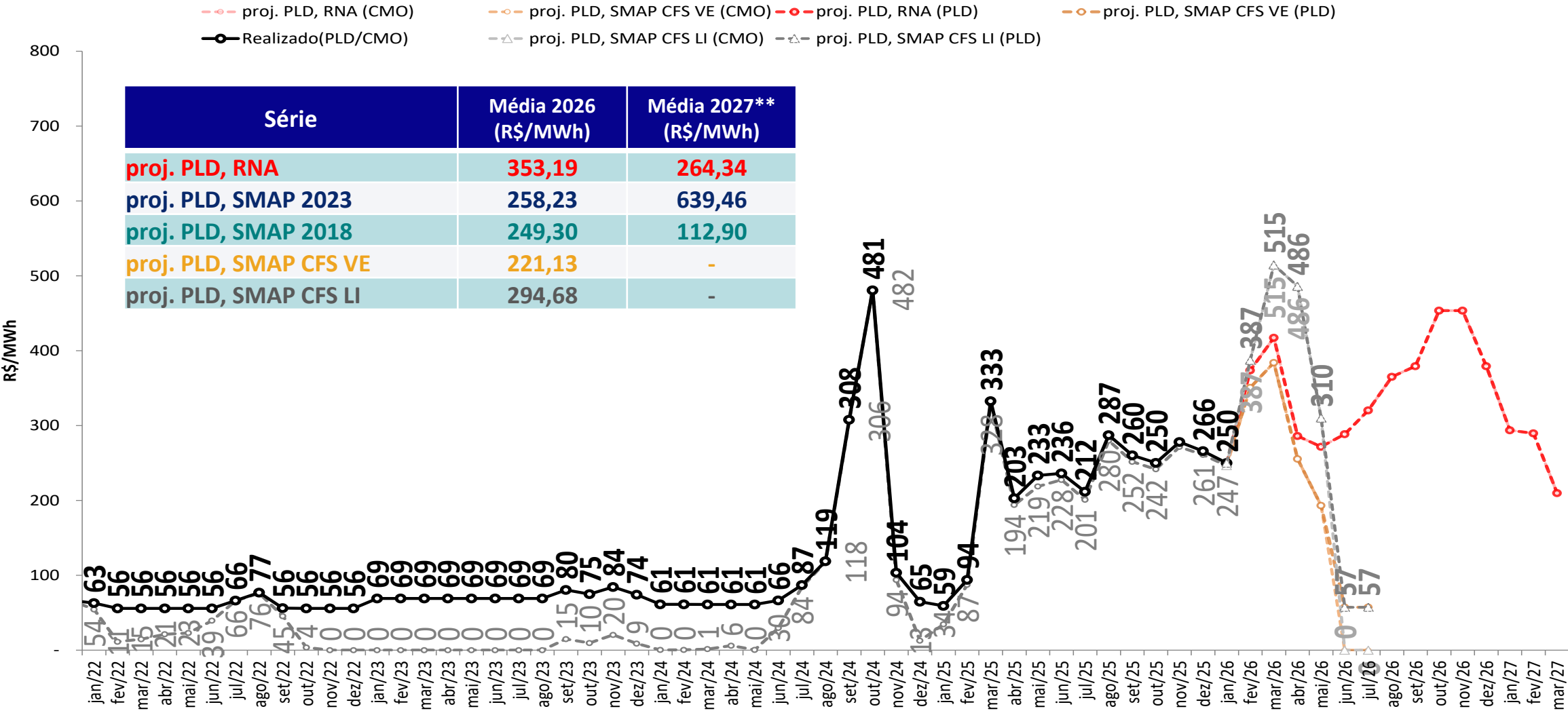
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



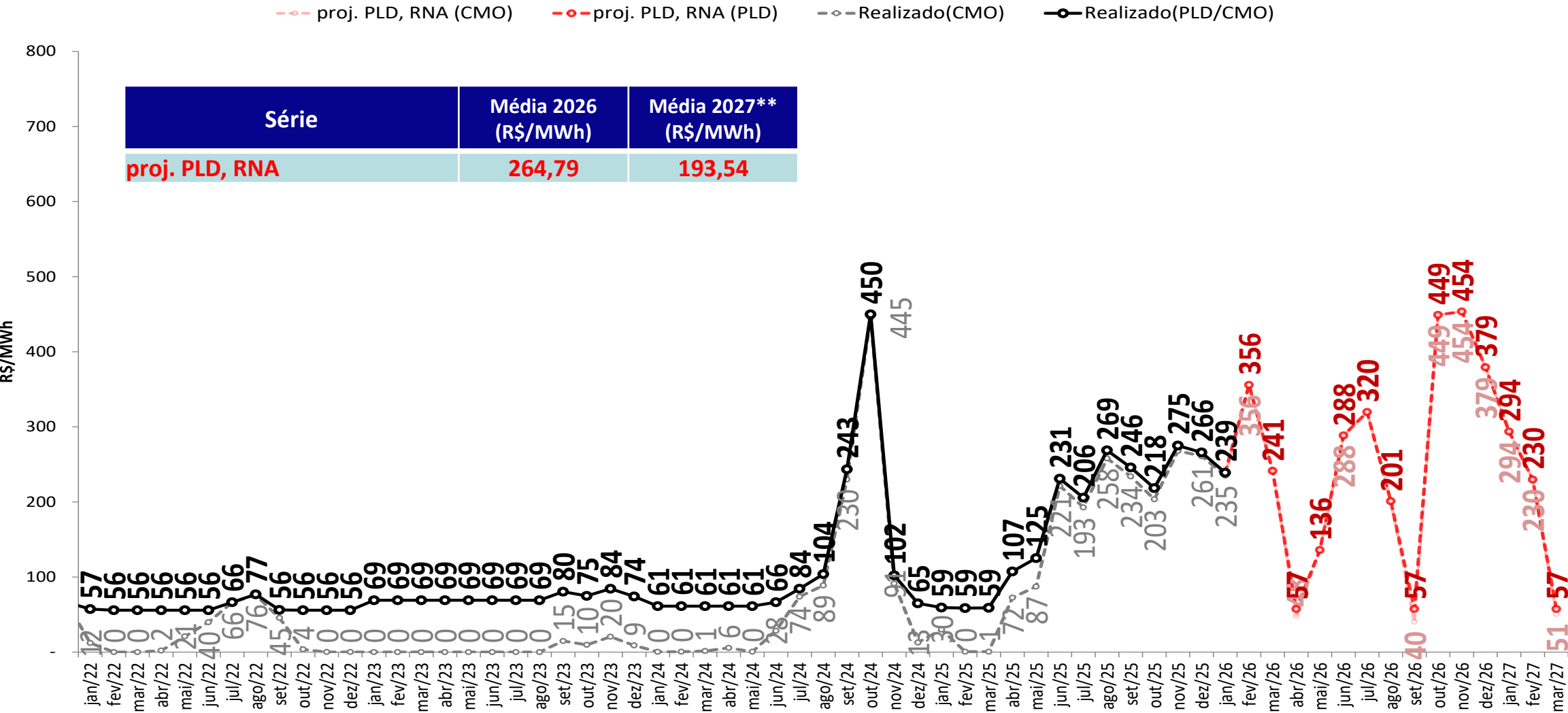
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



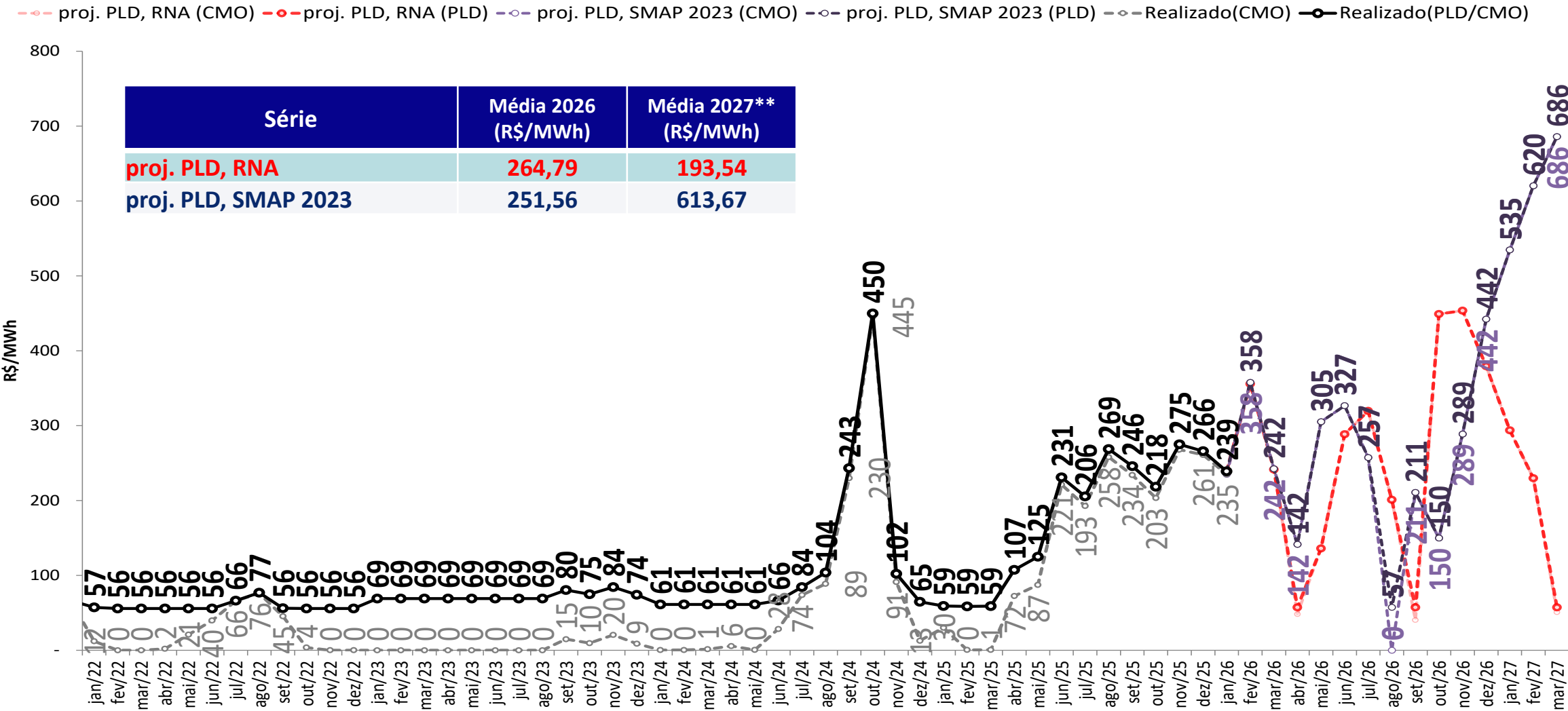
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



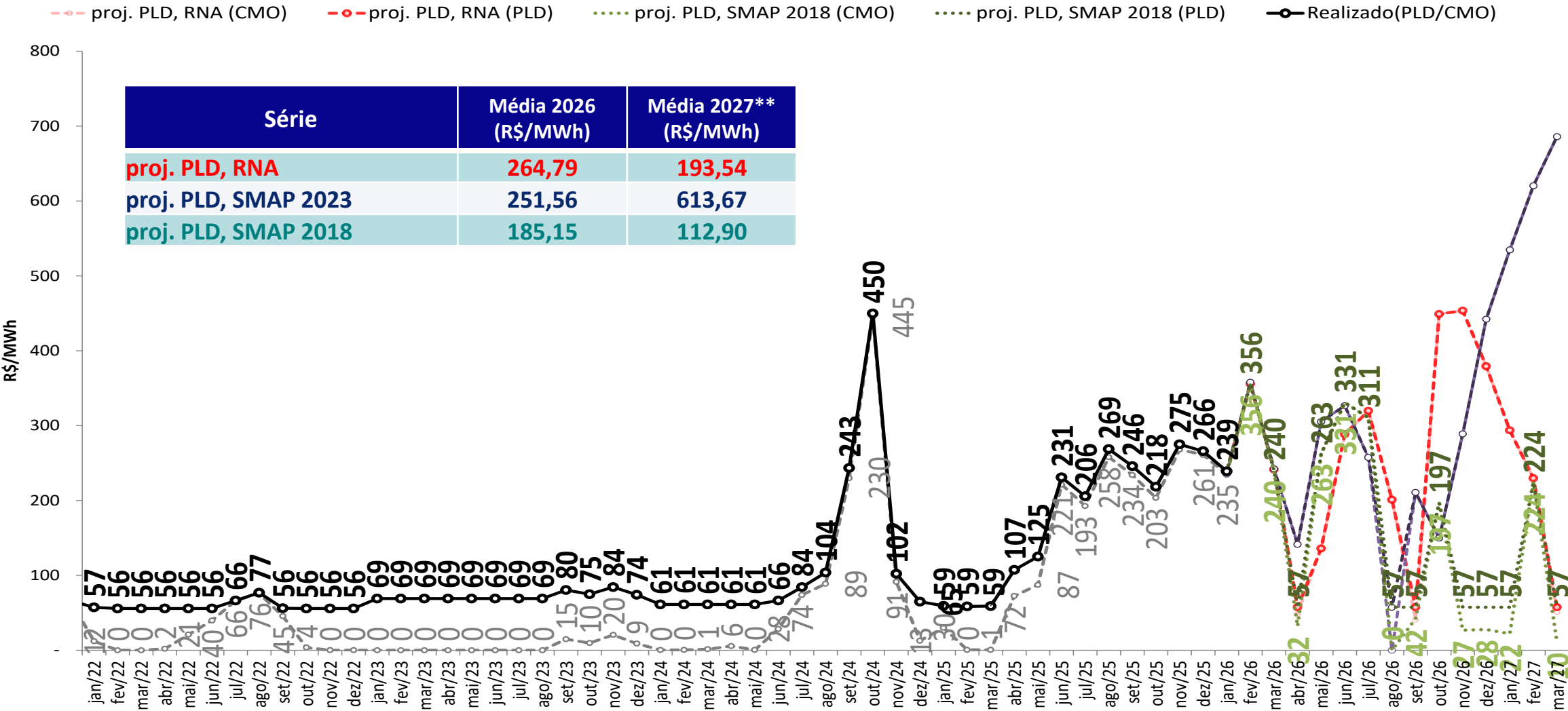
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



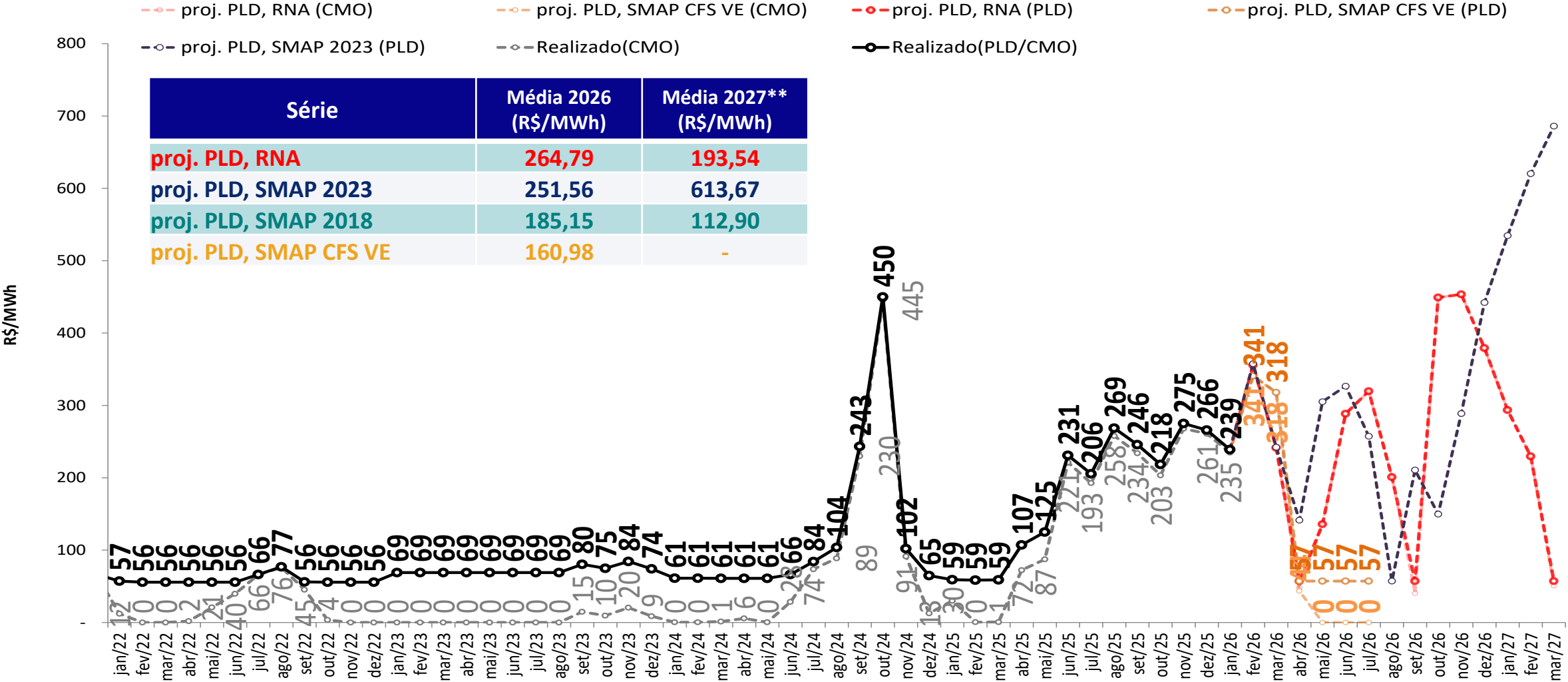
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



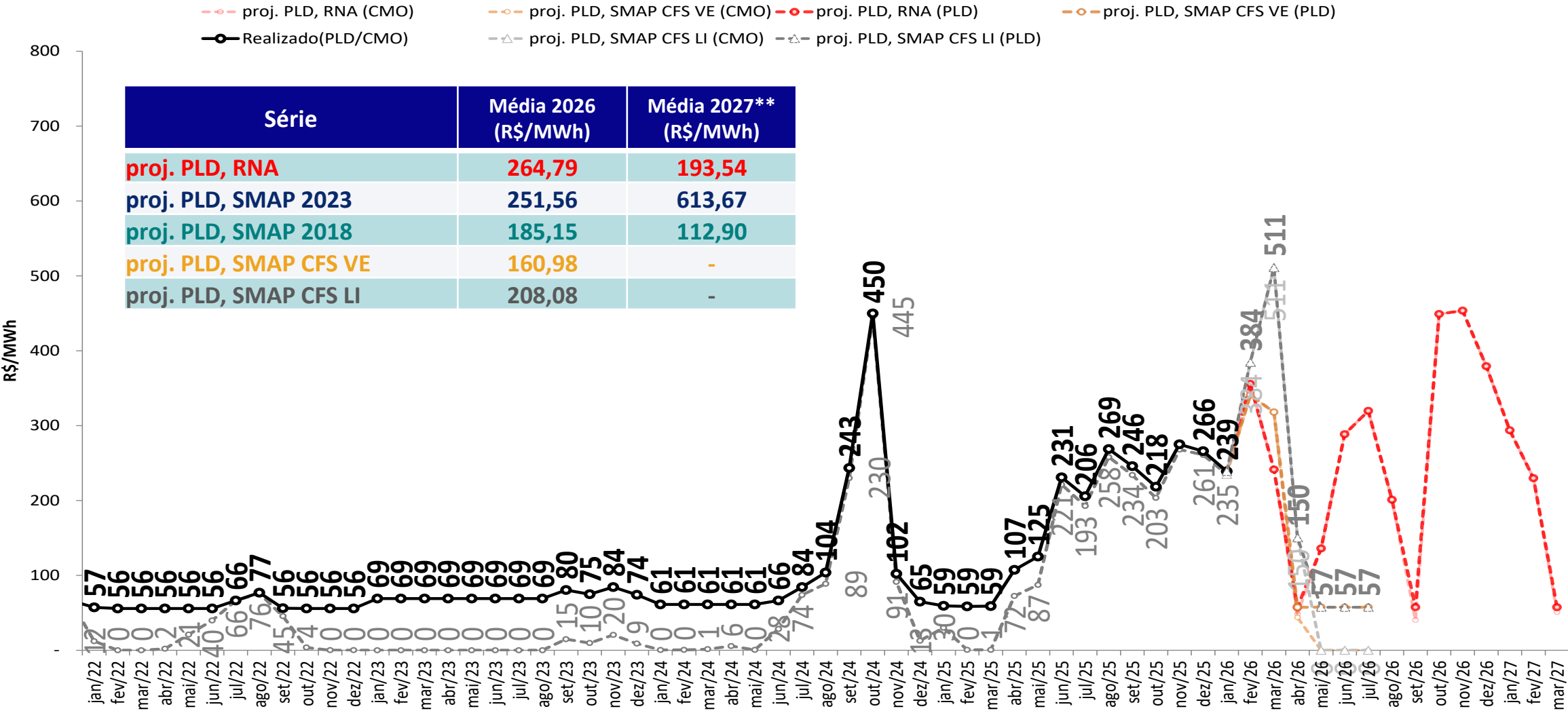
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



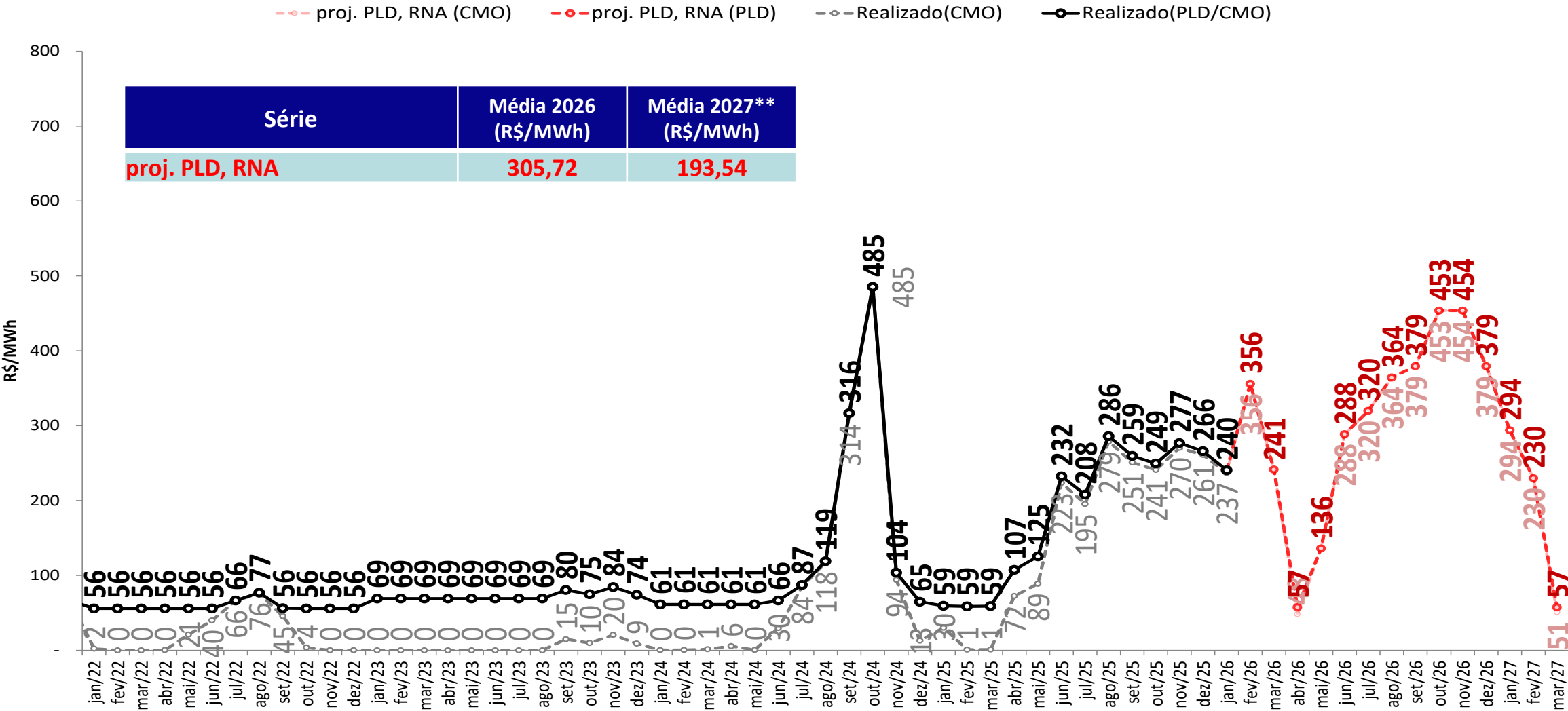
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



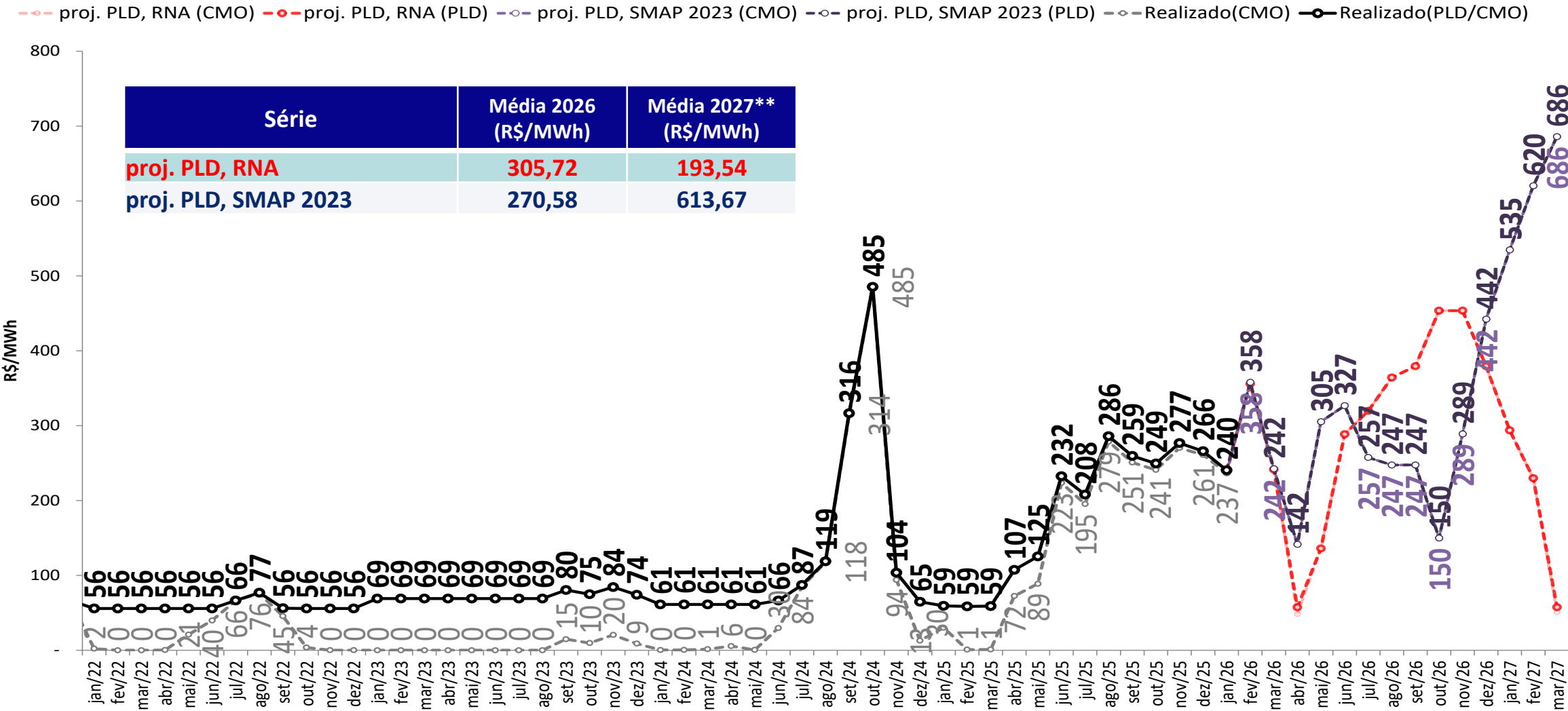
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



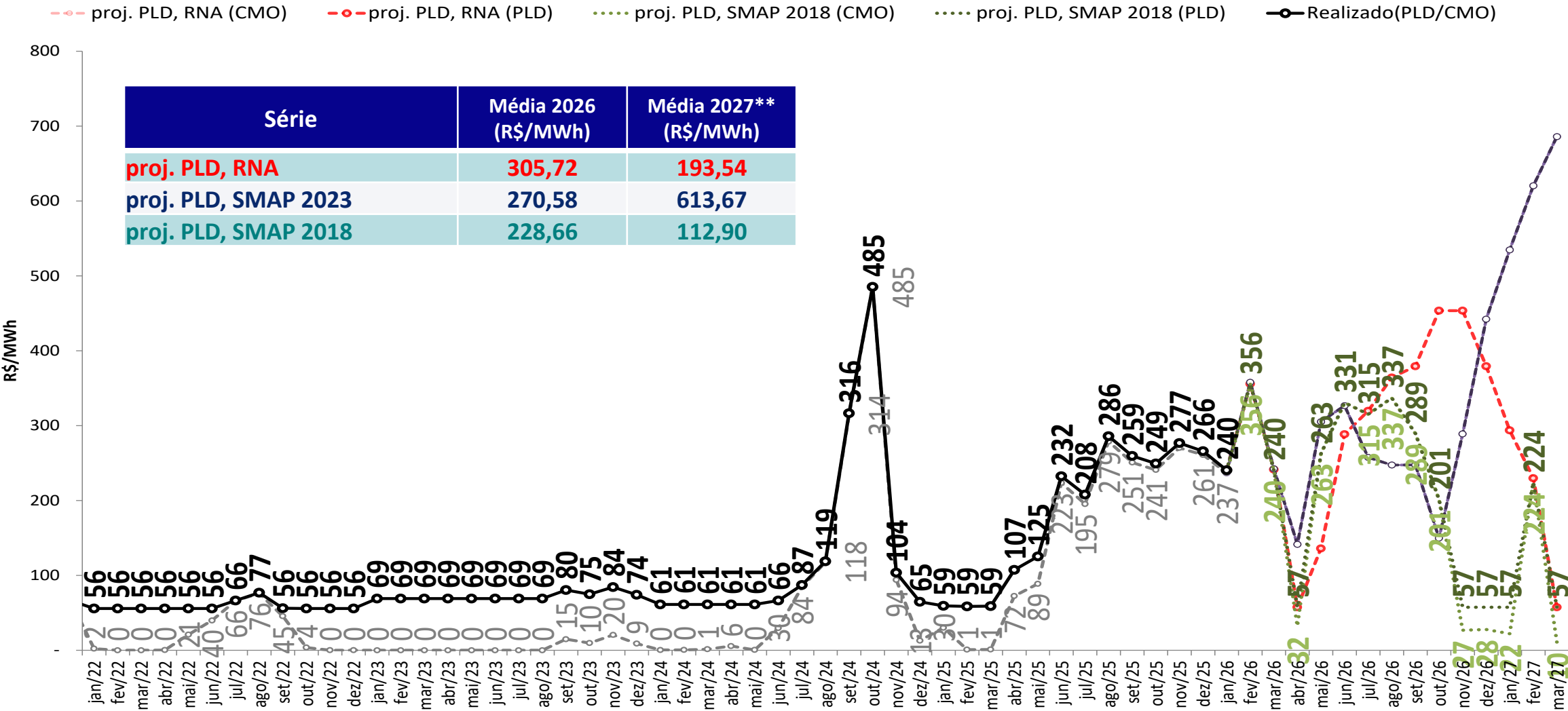
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



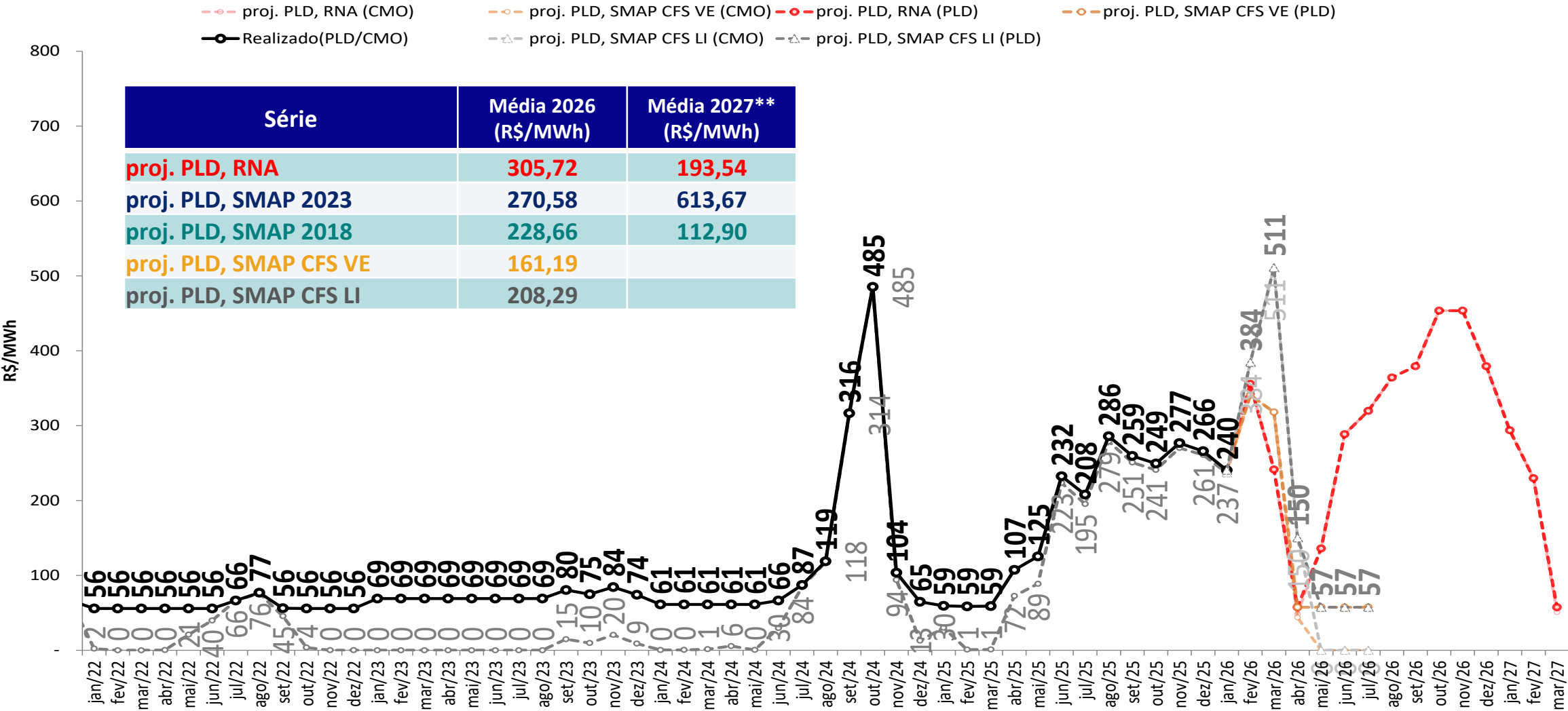
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

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



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

tabela resumo da projeção do PLD

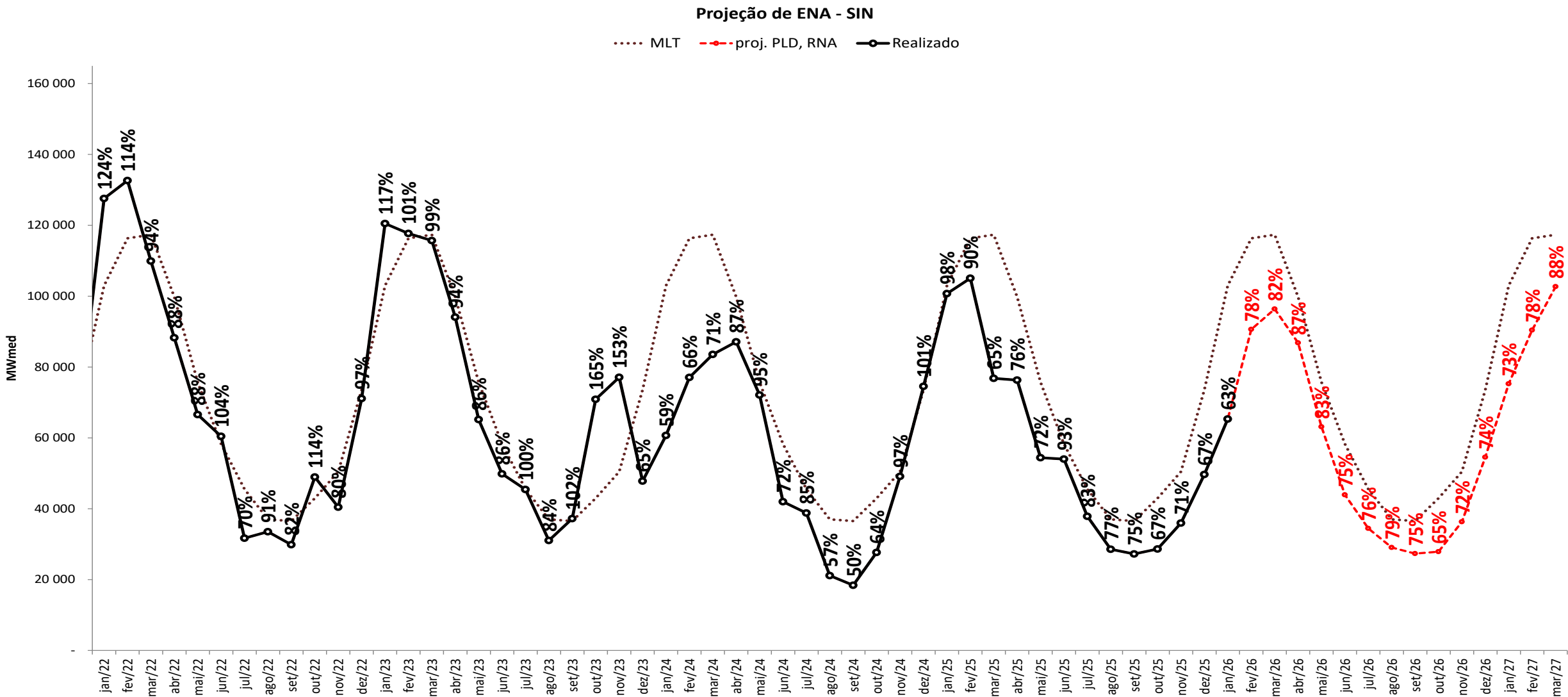


SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	374	417	286	272	288	320	365	379	453	454	379	294	284	206
proj. PLD, SMAP 2023	375	434	260	306	327	258	248	247	150	289	442	535	620	763
proj. PLD, SMAP 2018	373	307	180	282	331	317	339	289	201	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	351	384	255	193	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	387	515	463	310	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	374	417	286	272	288	320	365	379	453	454	379	294	290	210
proj. PLD, SMAP 2023	375	434	260	306	327	258	248	247	57	57	280	535	620	763
proj. PLD, SMAP 2018	373	307	184	283	333	319	339	289	199	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	351	384	255	193	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	387	515	486	310	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

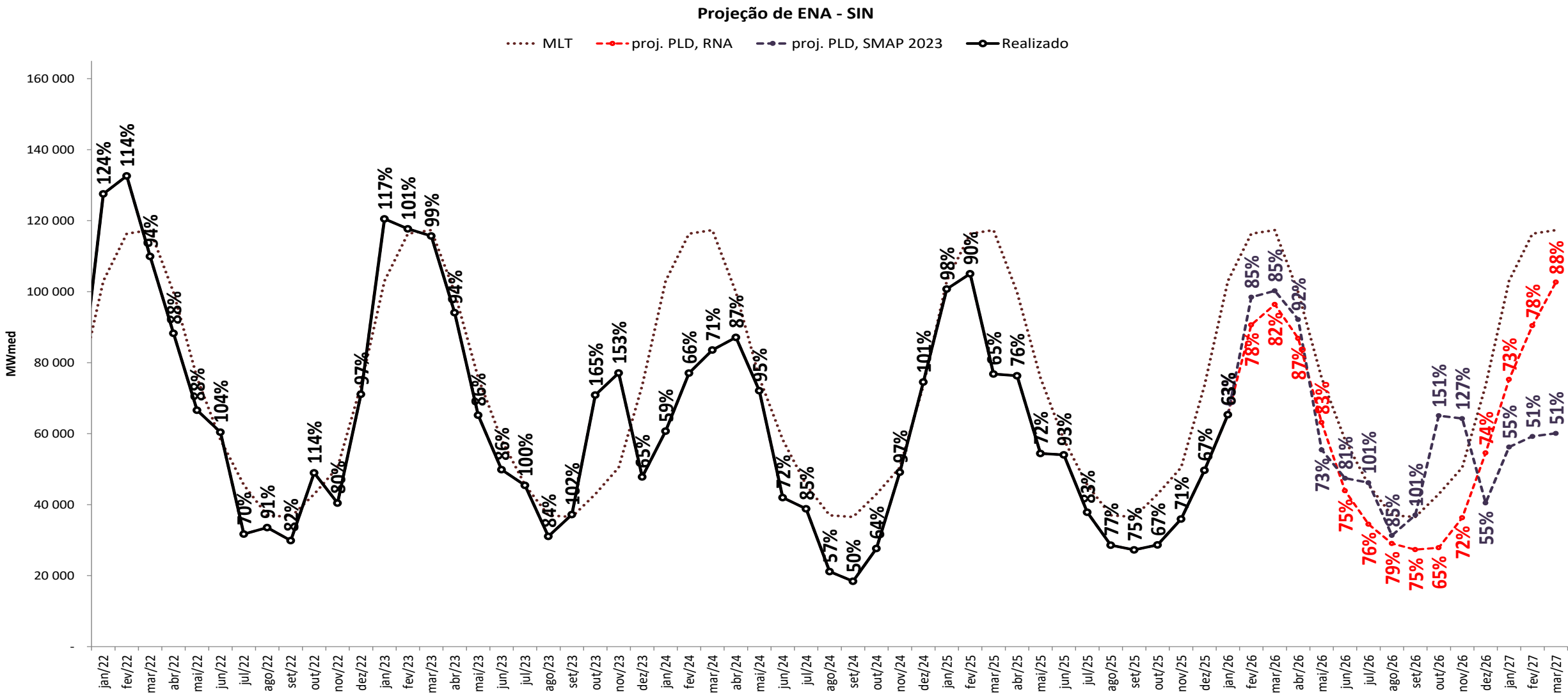
NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	356	241	57	136	288	320	201	57	449	454	379	294	230	57
proj. PLD, SMAP 2023	358	242	142	305	327	257	57	211	150	289	442	535	620	686
proj. PLD, SMAP 2018	356	240	57	263	331	311	57	57	197	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	341	318	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	384	511	150	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	356	241	57	136	288	320	364	379	453	454	379	294	230	57
proj. PLD, SMAP 2023	358	242	142	305	327	257	247	247	150	289	442	535	620	686
proj. PLD, SMAP 2018	356	240	57	263	331	315	337	289	201	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	341	318	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	384	511	150	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

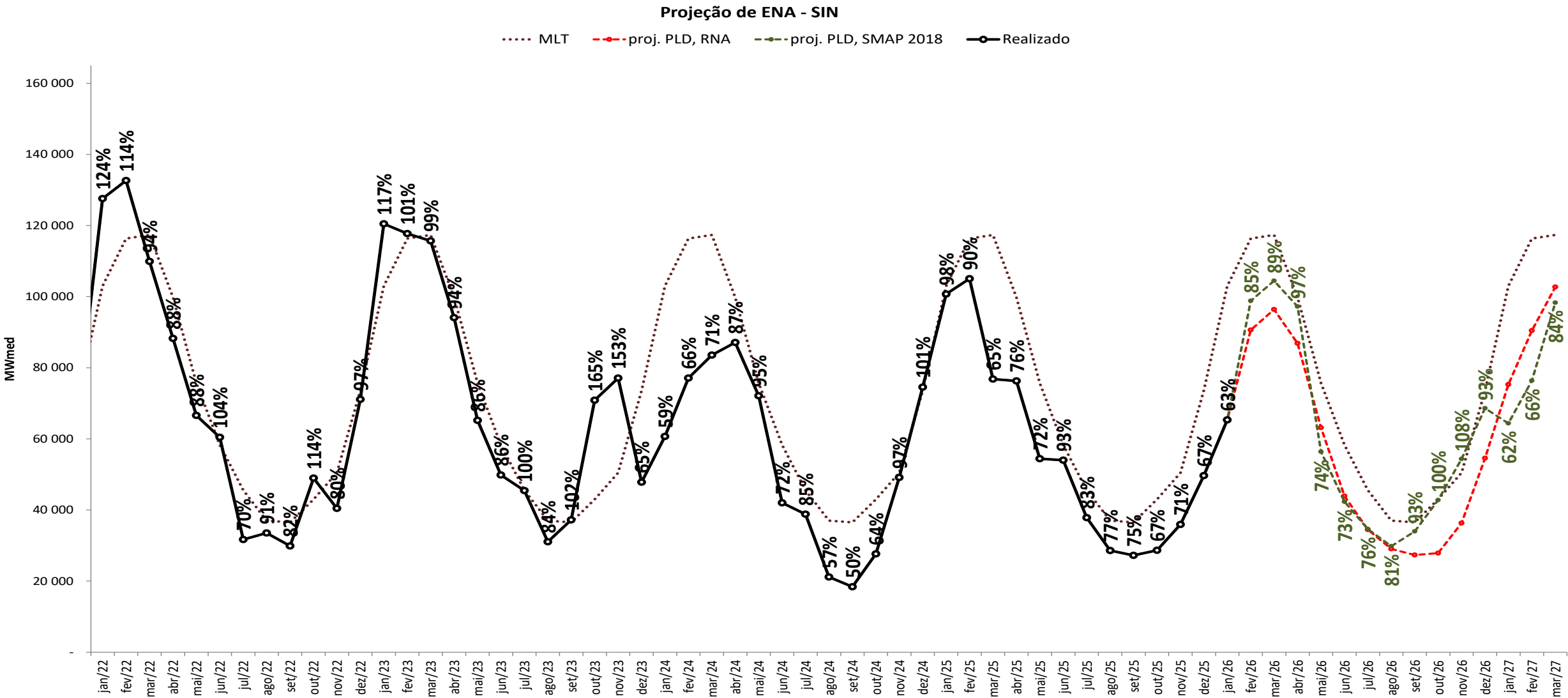
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

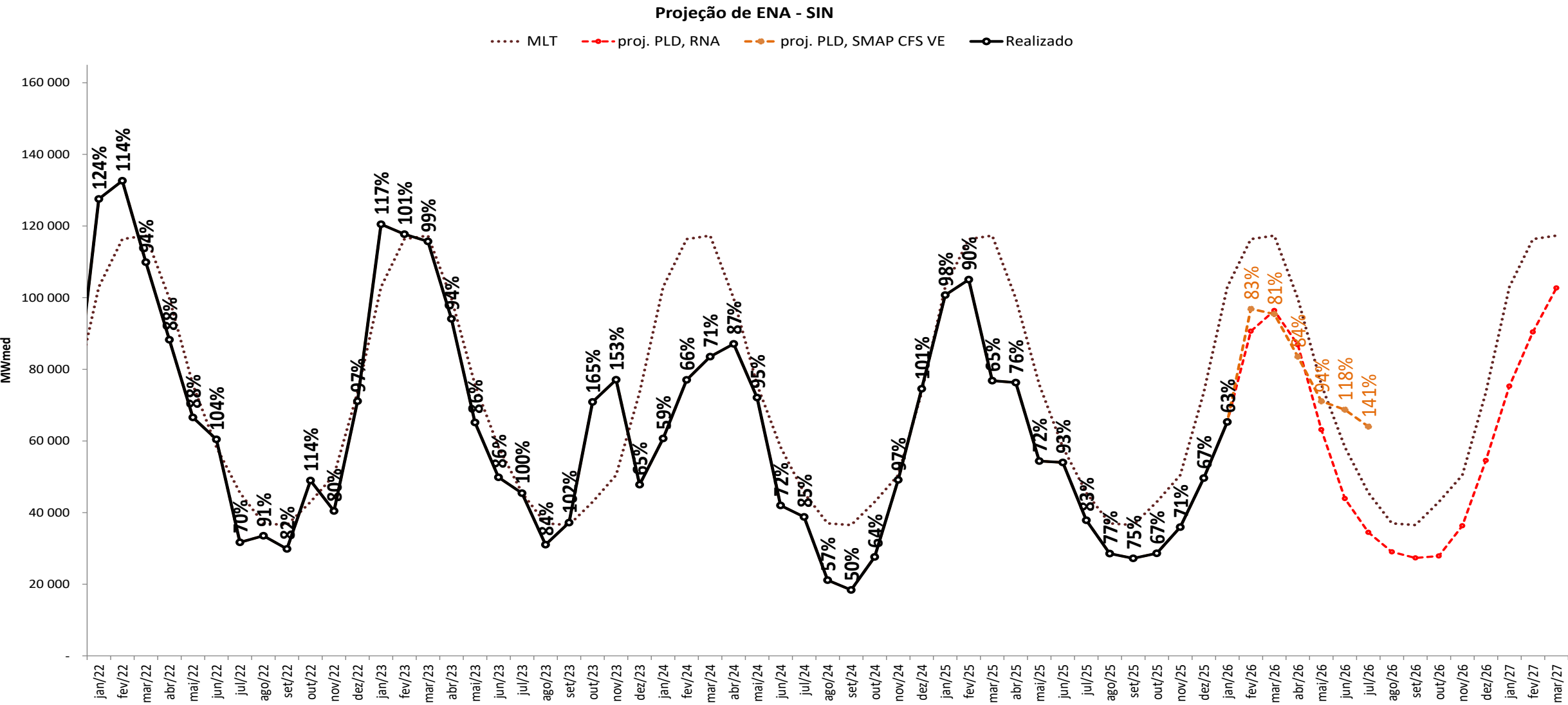


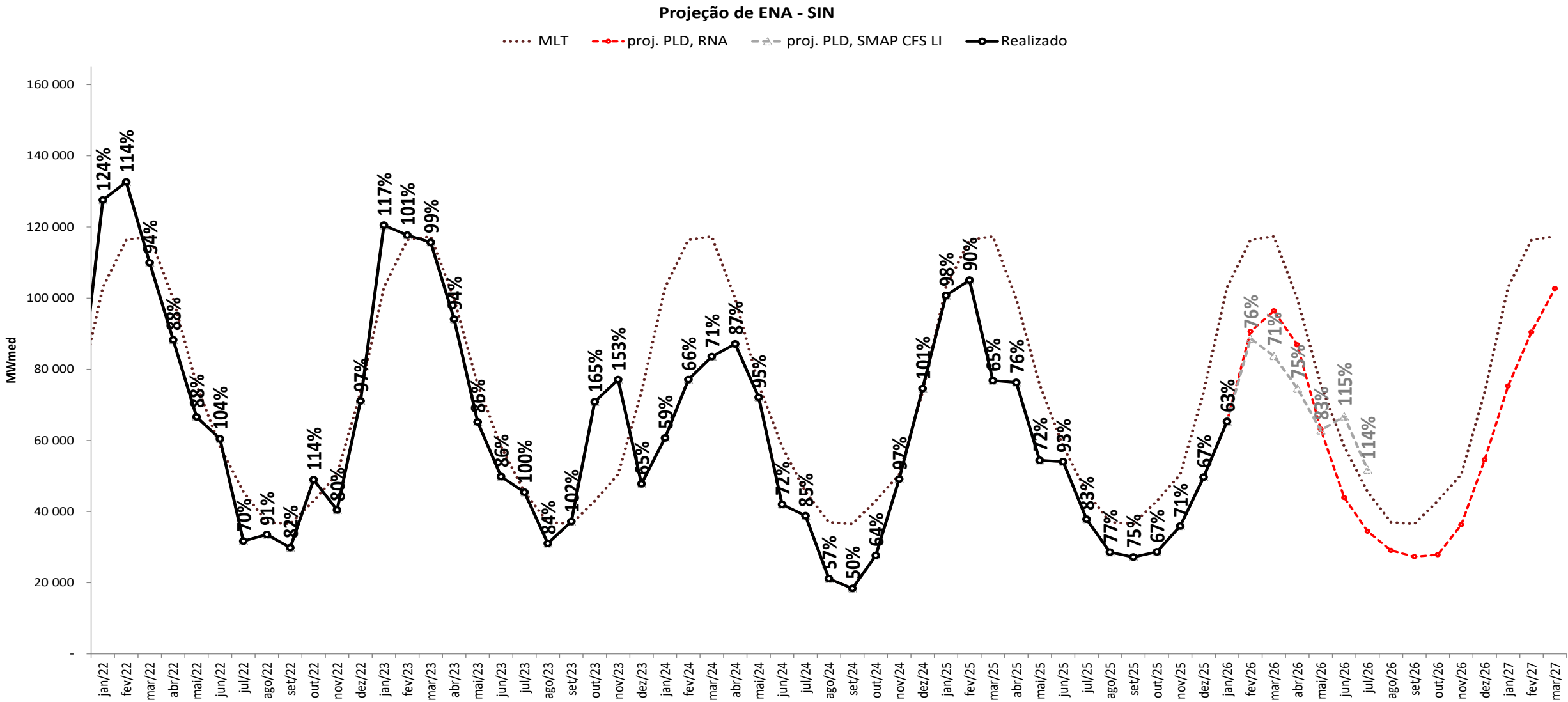
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



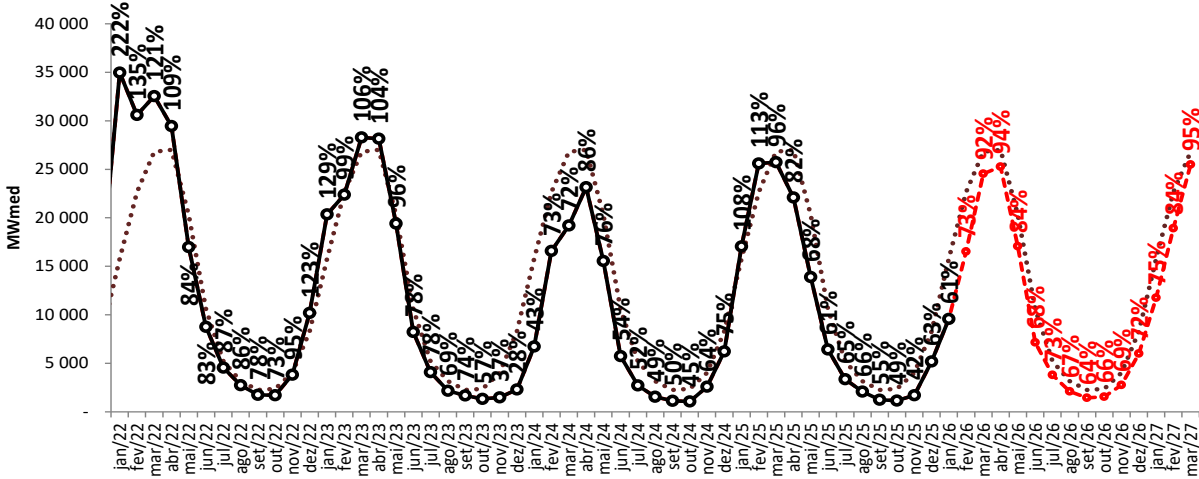




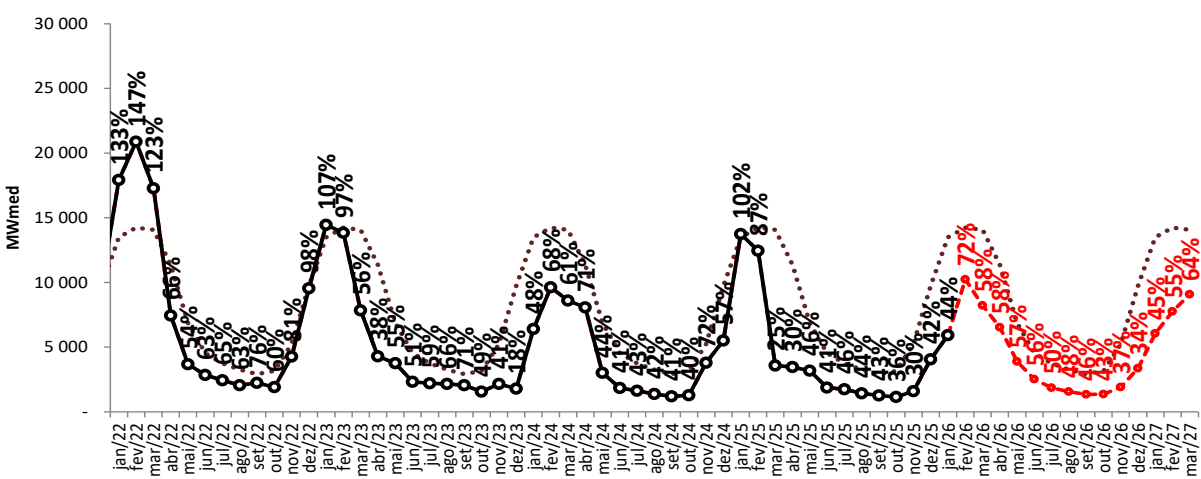
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



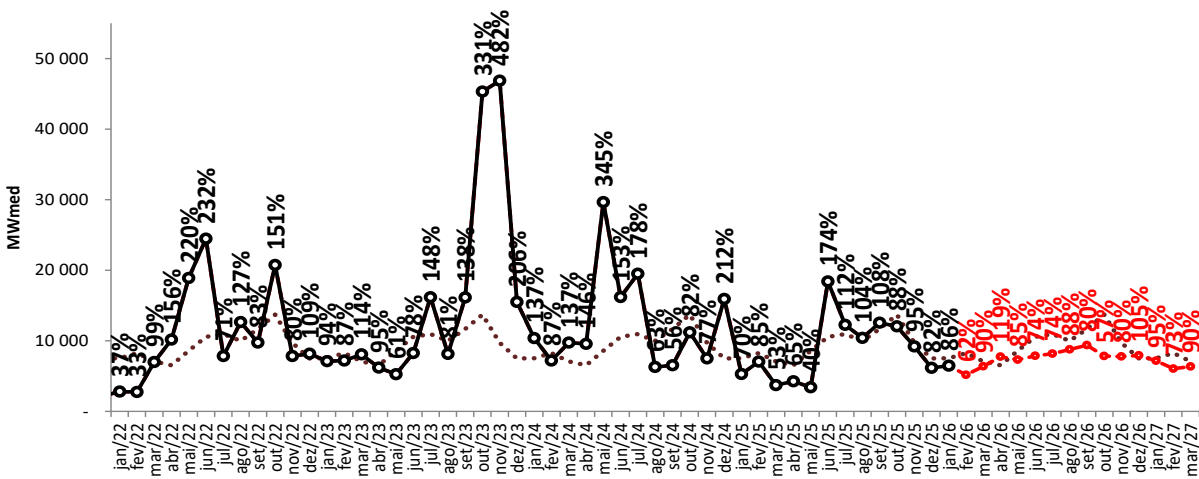
Projeção de ENA - N



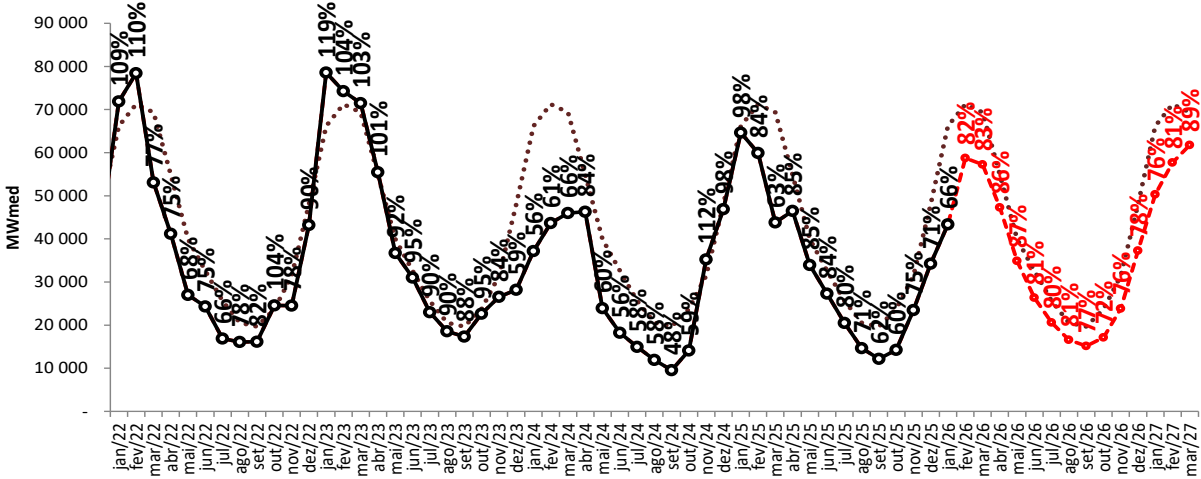
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

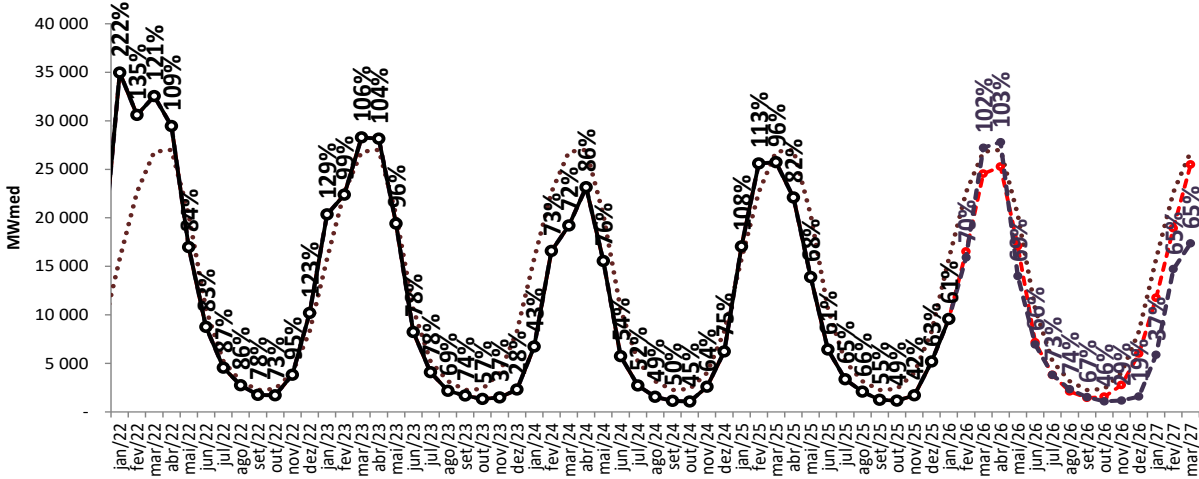
- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

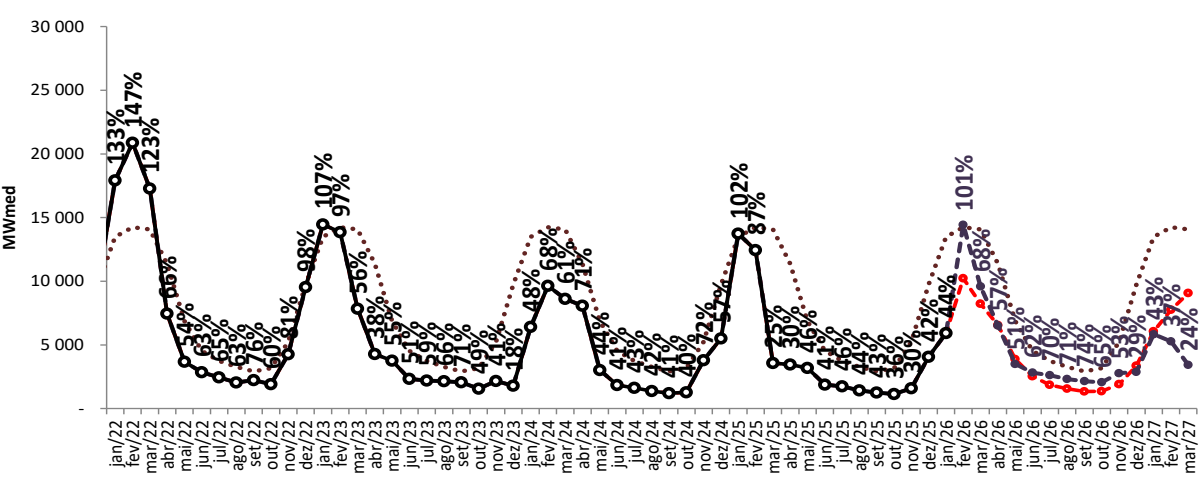
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



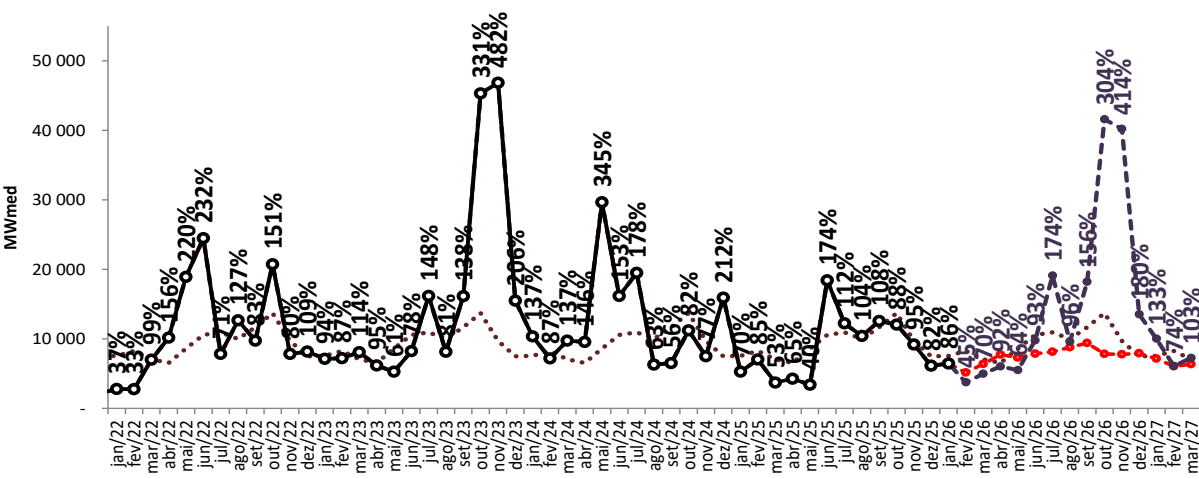
Projeção de ENA - N



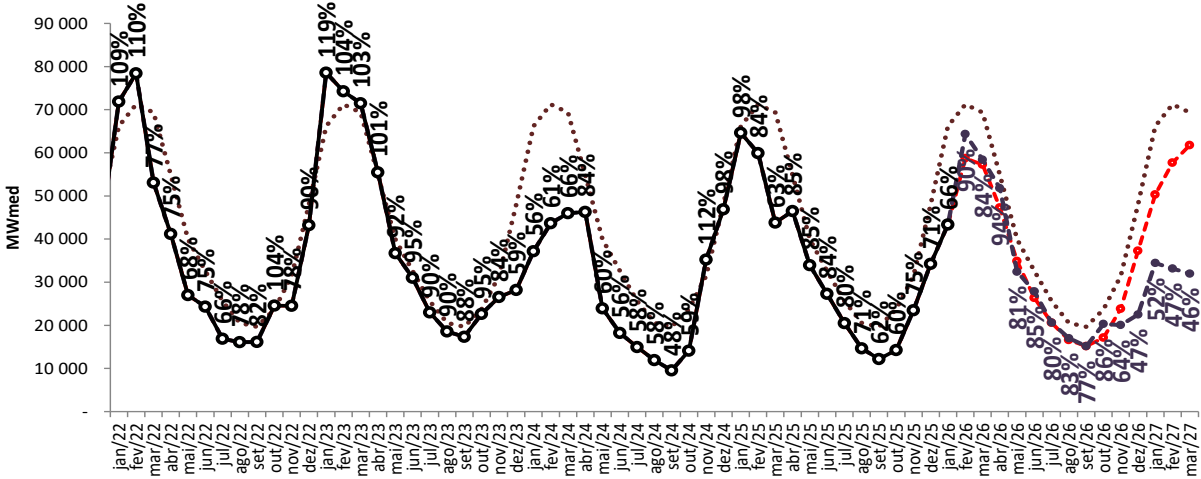
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

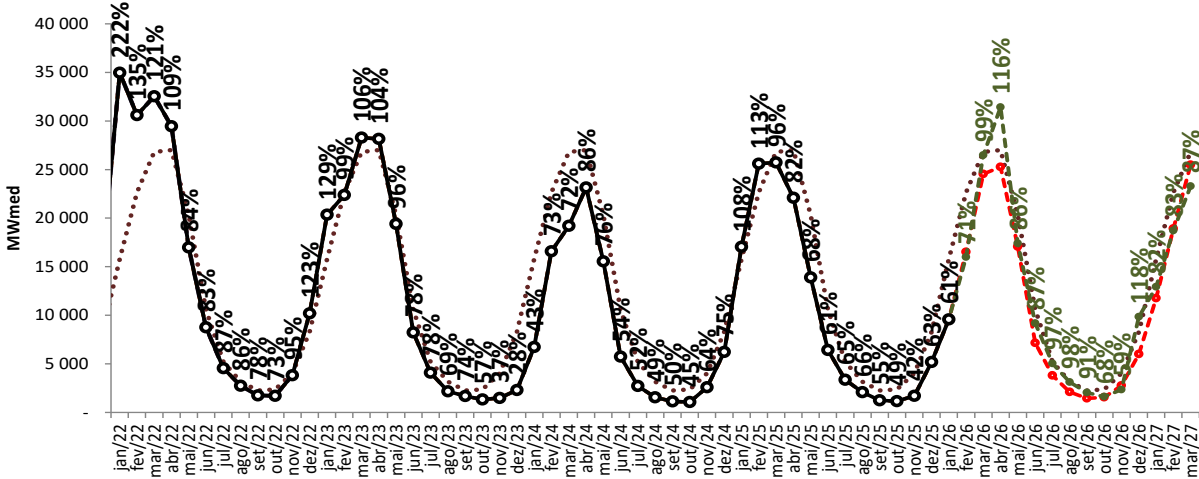
—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

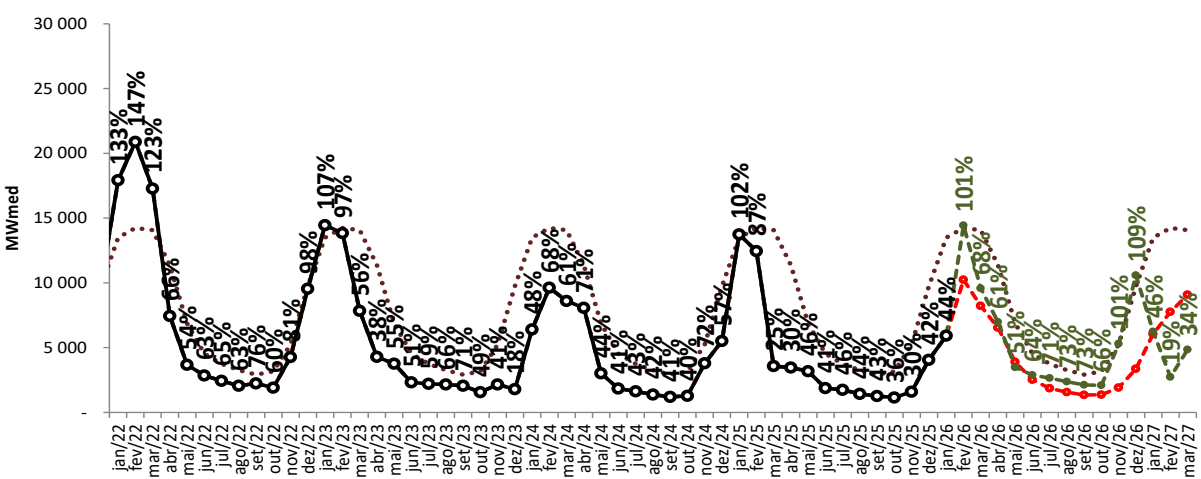
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



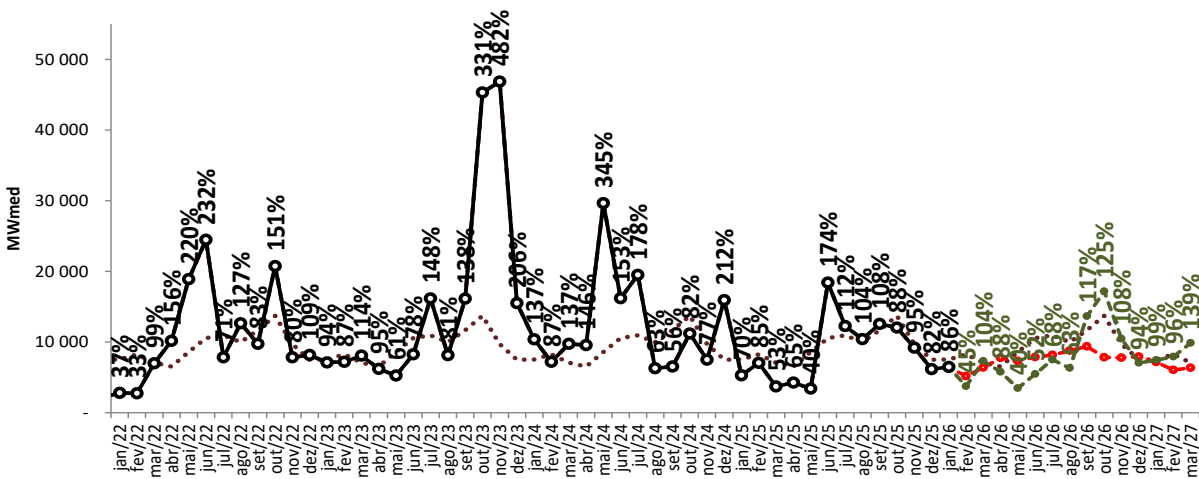
Projeção de ENA - N



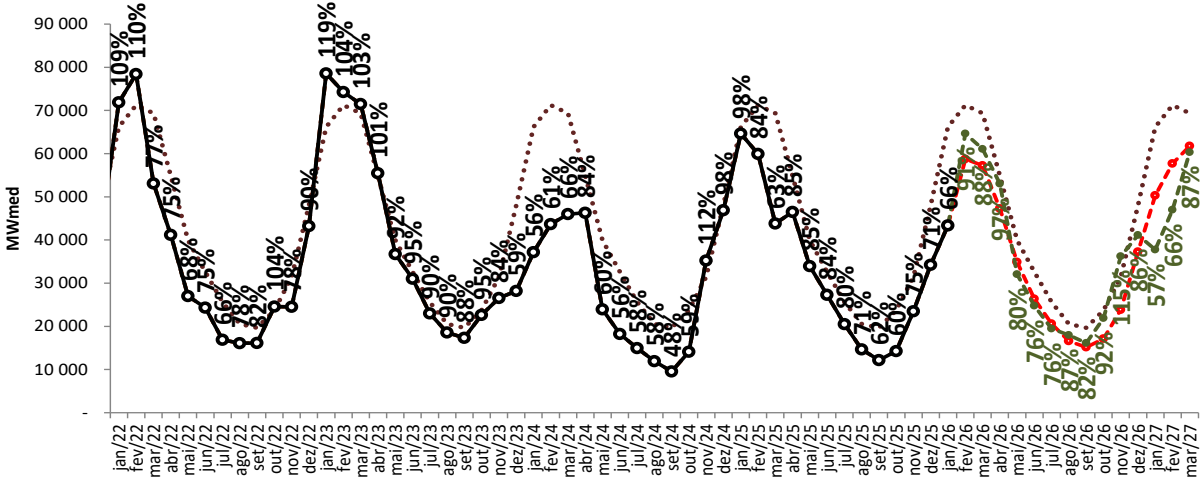
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

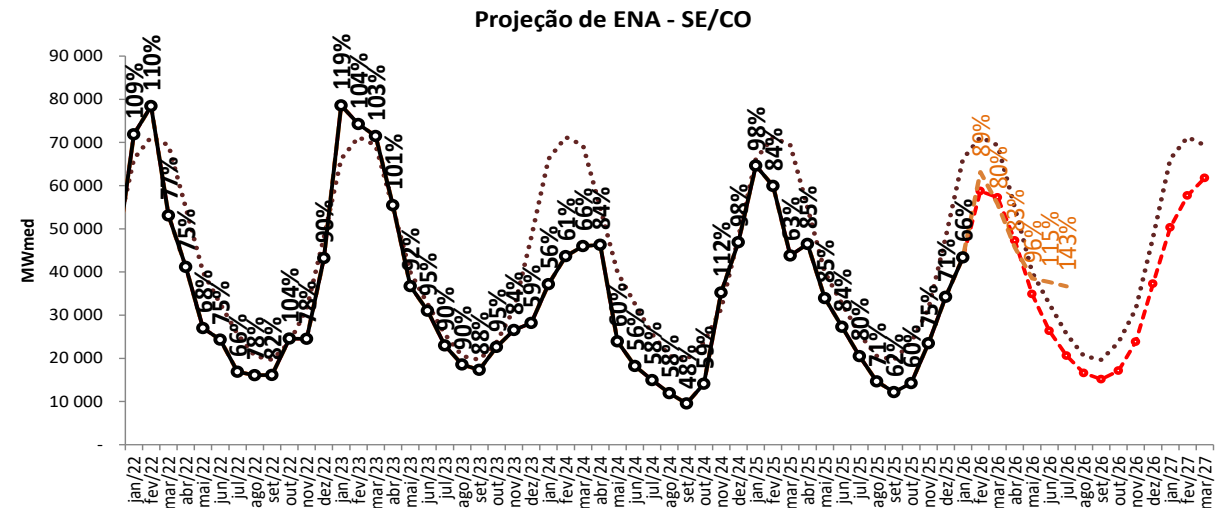
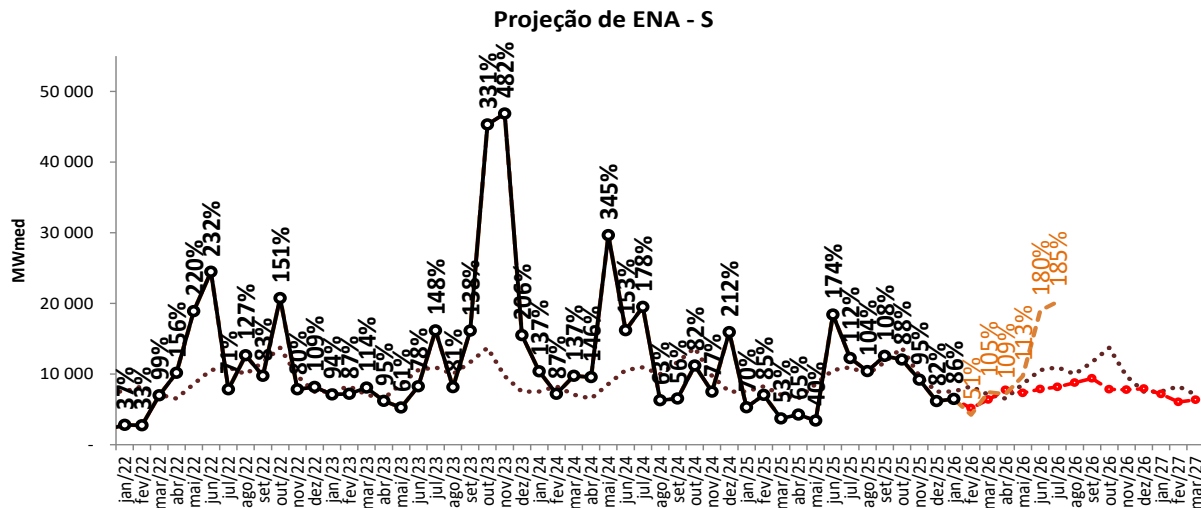
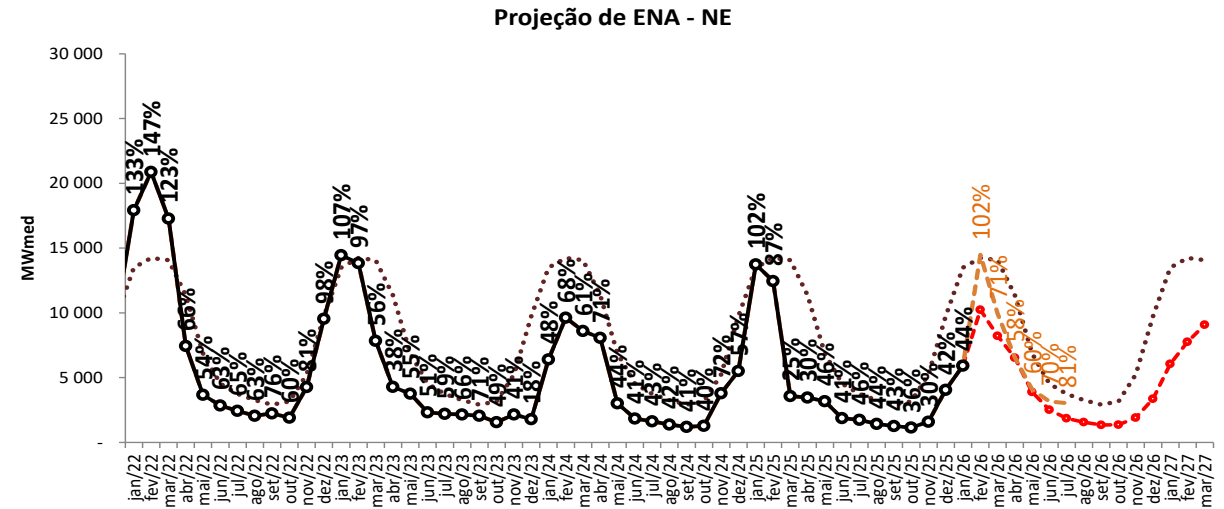
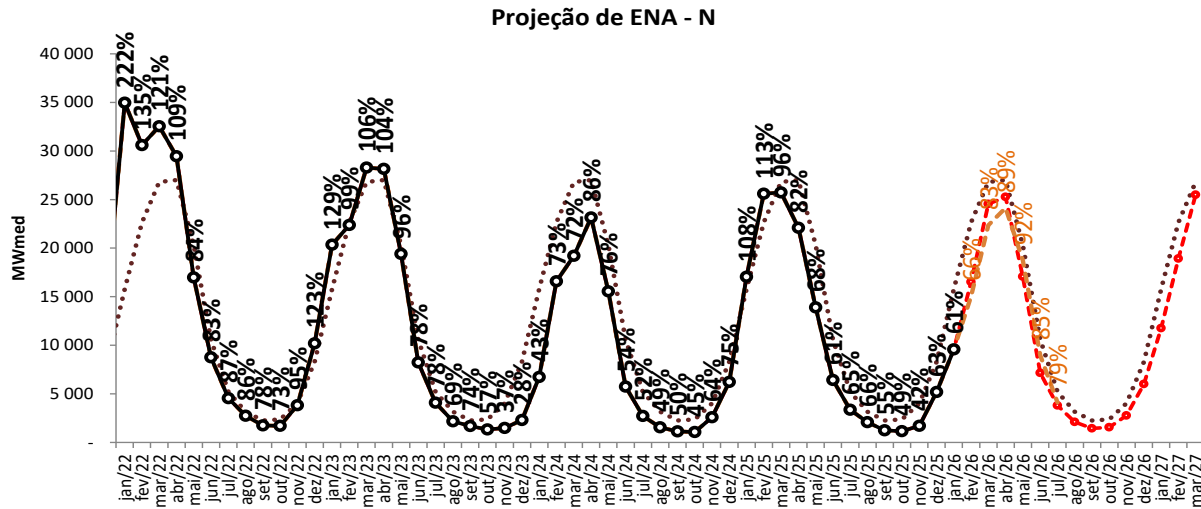
- - - ● - - - ENA RNA

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



.... MLT

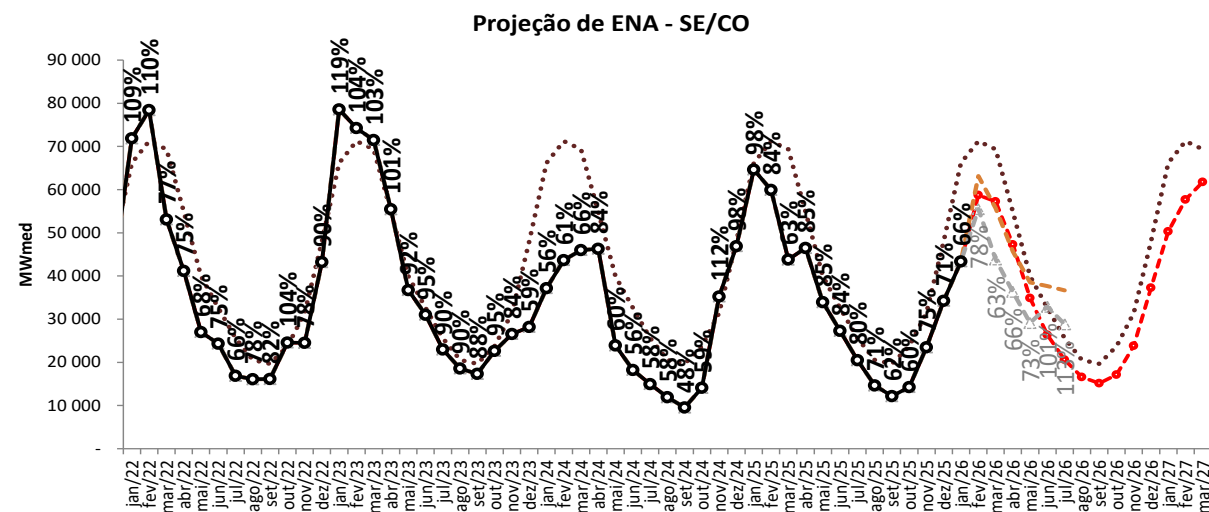
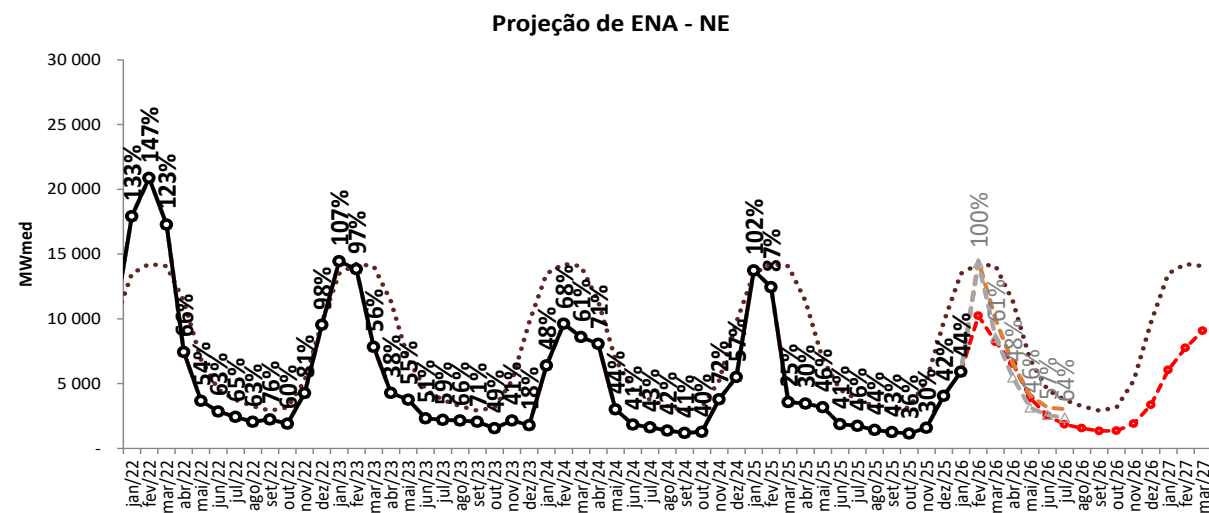
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2018



-  proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (% MLT)



SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	82	83	86	87	81	80	81	77	72	76	78	76	81	89
proj. PLD, SMAP 2023	90	84	94	81	85	80	83	77	86	64	47	52	47	46
proj. PLD, SMAP 2018	91	88	97	80	76	76	87	82	92	115	86	57	66	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	89	80	83	96	115	143	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	78	63	66	73	101	113	-	-	-	-	-	-	-	-

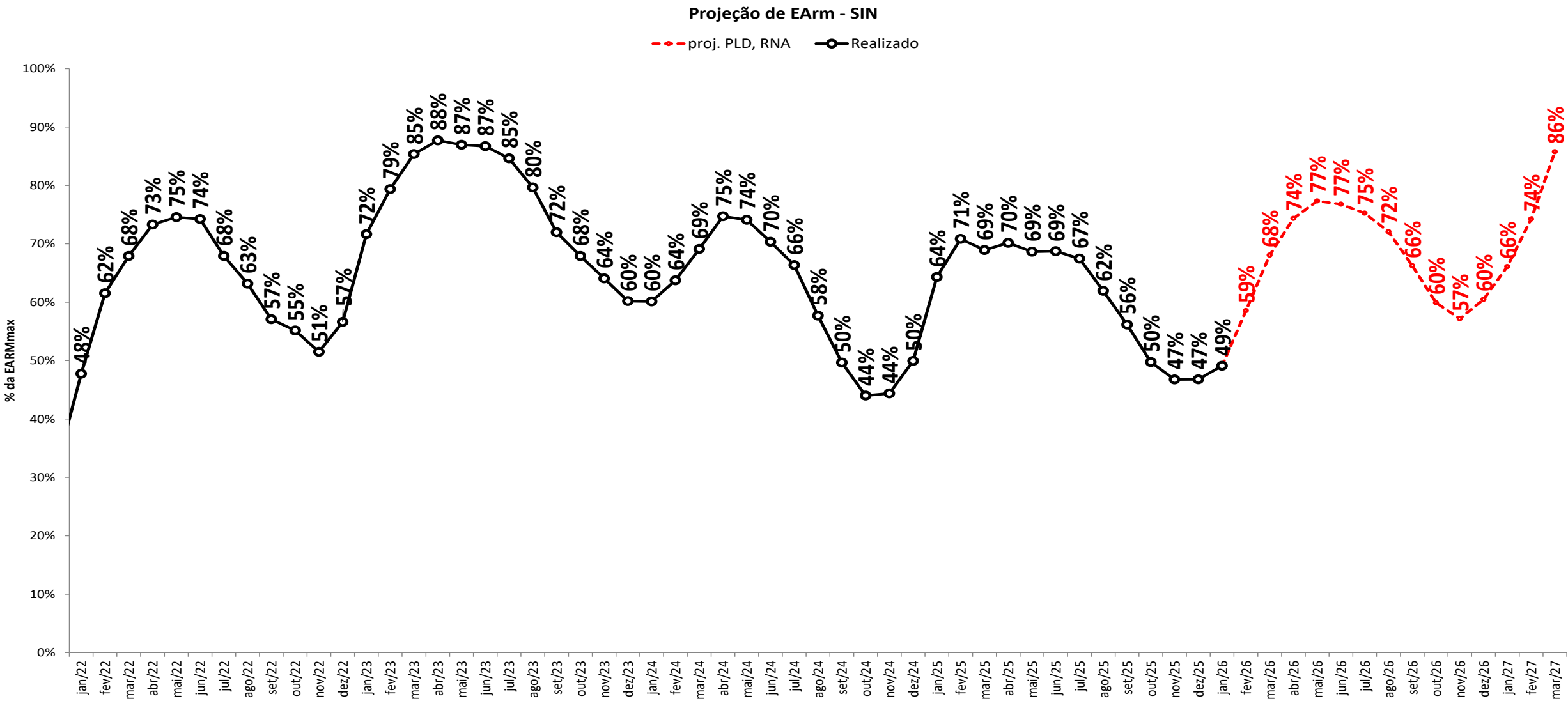
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	62	90	119	85	74	74	88	80	57	80	105	95	73	90
proj. PLD, SMAP 2023	45	70	92	64	93	174	96	156	304	414	180	133	74	103
proj. PLD, SMAP 2018	45	104	88	40	52	68	63	117	125	108	94	99	96	139
proj. PLD, SMAP CFS VE	51	105	109	113	180	185	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	86	66	131	201	148	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	72	58	58	57	56	50	48	46	43	37	34	45	55	64
proj. PLD, SMAP 2023	101	68	57	51	62	70	71	74	65	53	29	43	37	24
proj. PLD, SMAP 2018	101	68	61	51	64	71	73	73	66	101	109	46	19	34
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	71	58	60	70	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	100	61	48	46	57	64	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	73	92	94	84	68	73	67	64	66	69	72	75	84	95
proj. PLD, SMAP 2023	70	102	103	69	66	73	74	67	46	29	19	37	65	65
proj. PLD, SMAP 2018	71	99	116	86	87	97	98	91	68	59	118	82	83	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	83	89	92	85	79	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	94	106	95	95	84	-	-	-	-	-	-	-	-

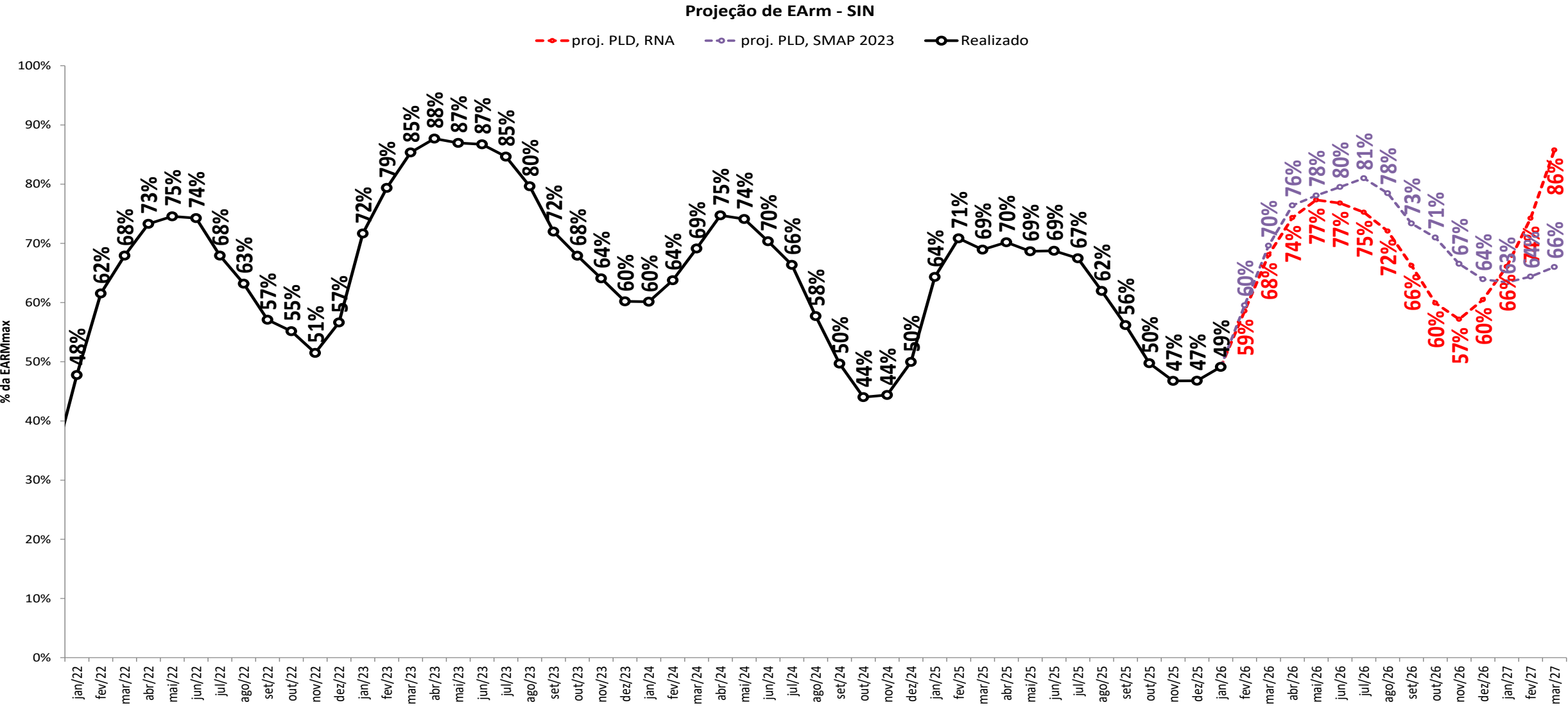
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	78	82	87	83	75	76	79	75	65	72	74	73	78	88
proj. PLD, SMAP 2023	85	85	92	73	81	101	85	101	151	127	55	55	51	51
proj. PLD, SMAP 2018	85	89	97	74	73	76	81	93	100	108	93	62	66	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	81	84	94	118	141	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	76	71	75	83	115	114	-	-	-	-	-	-	-	-

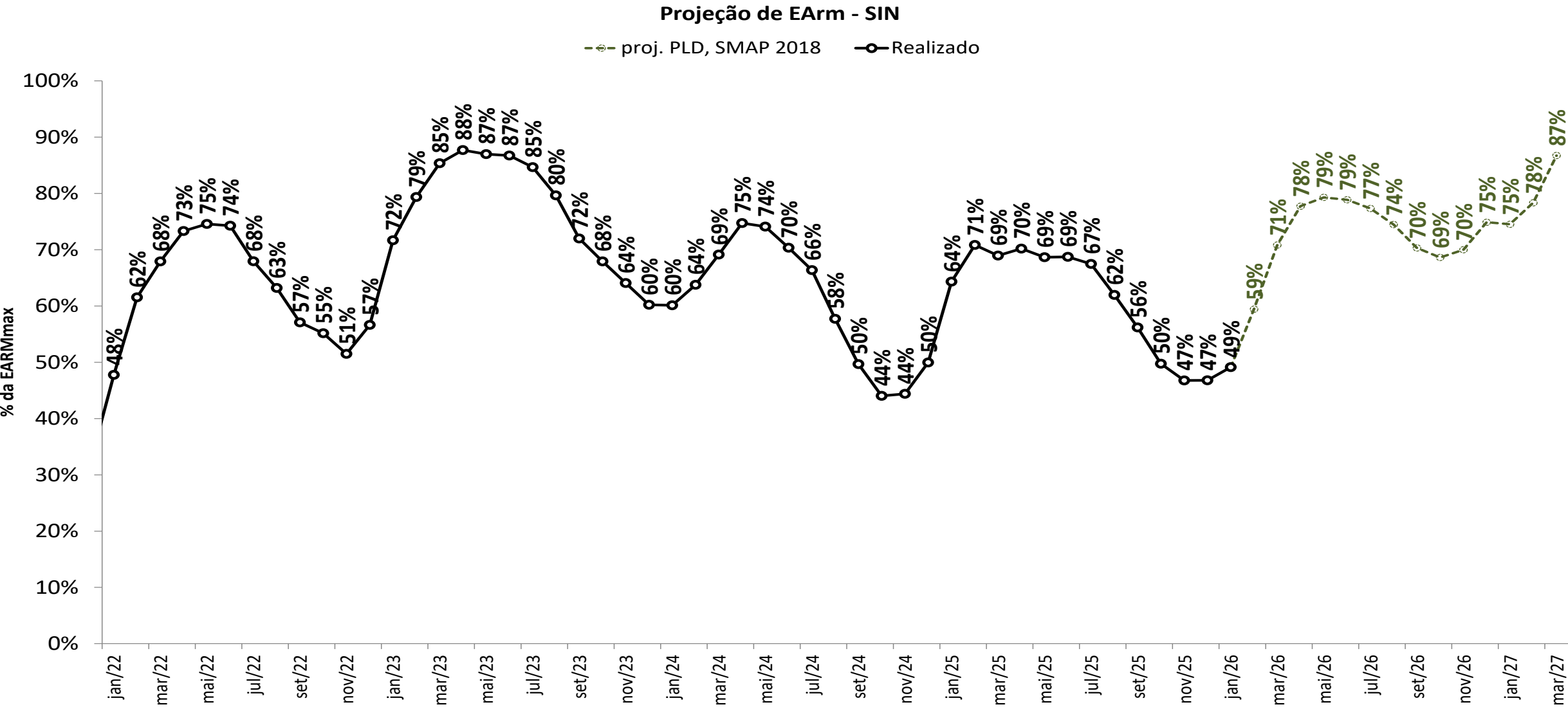
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

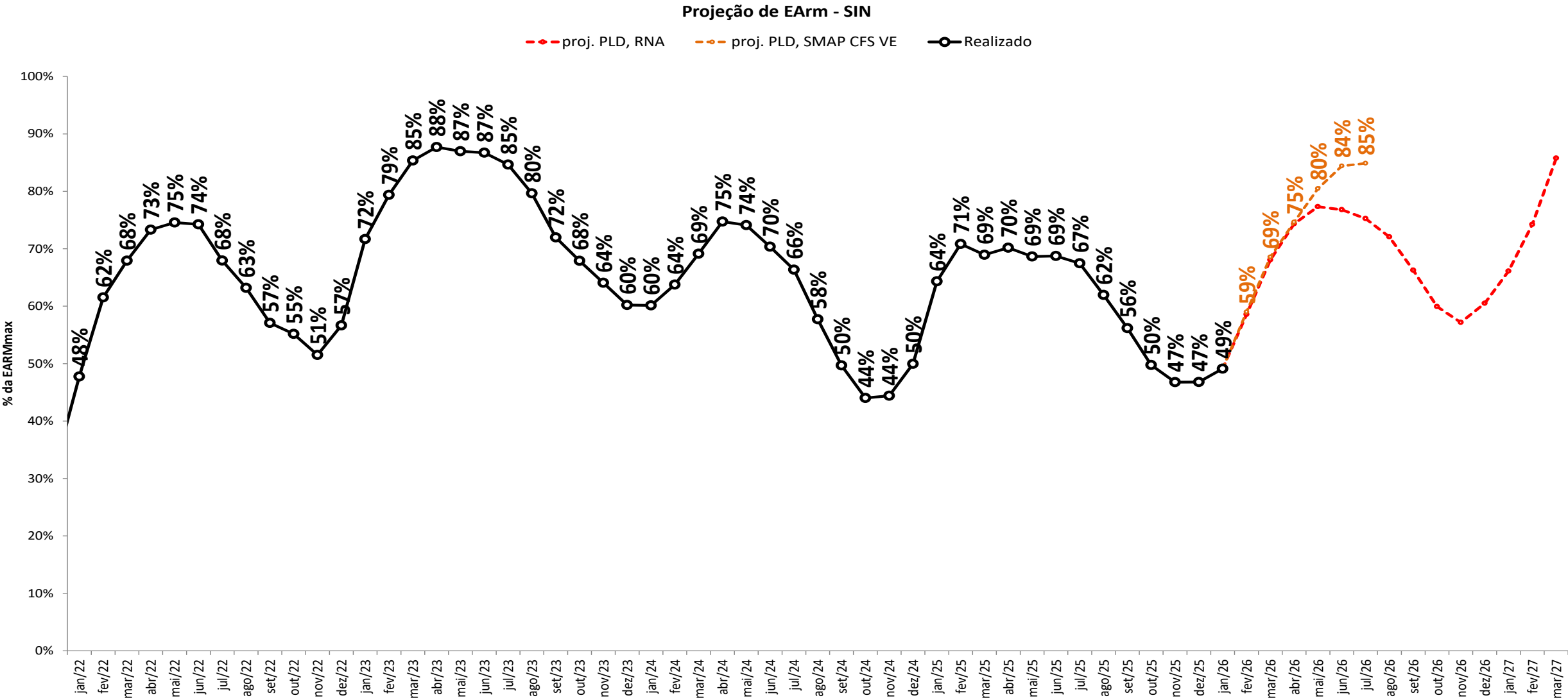
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





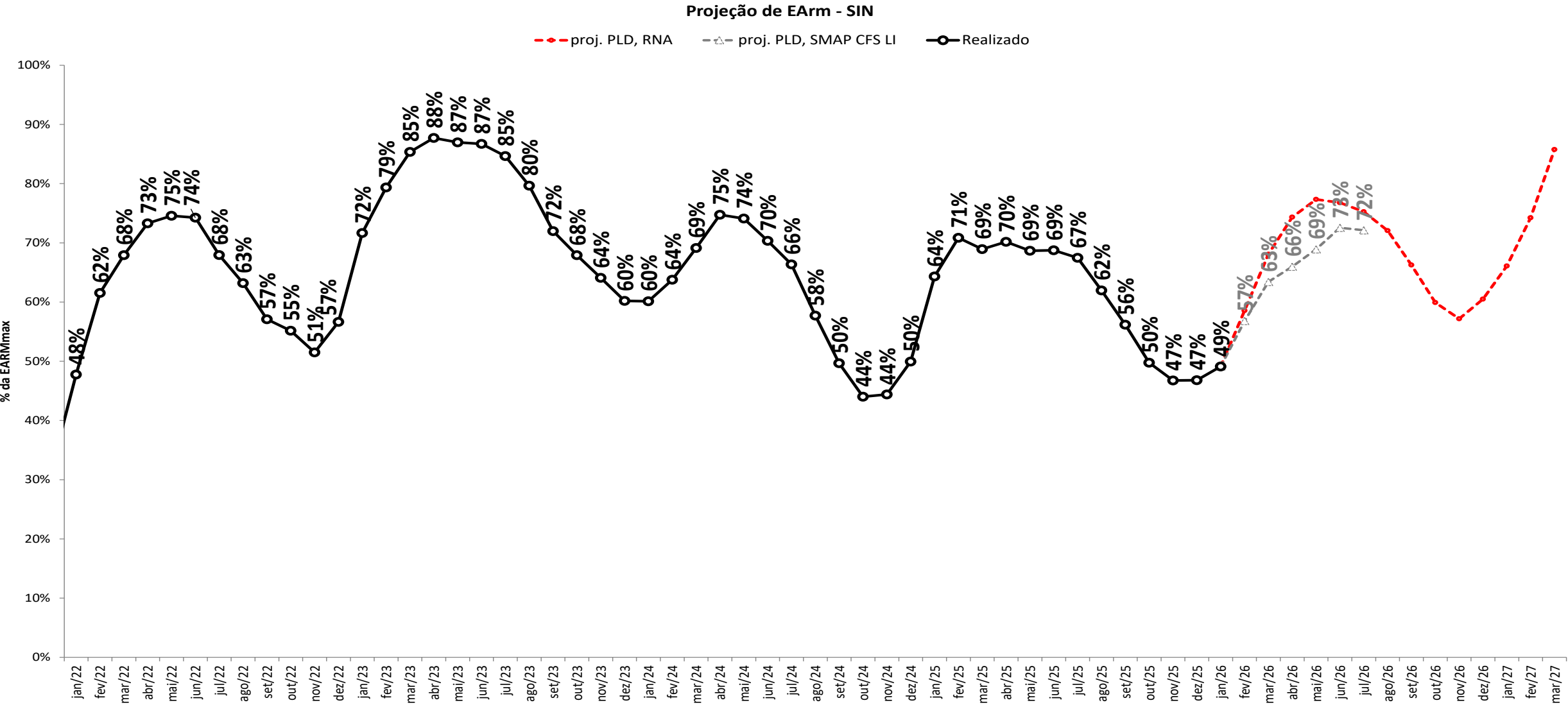
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

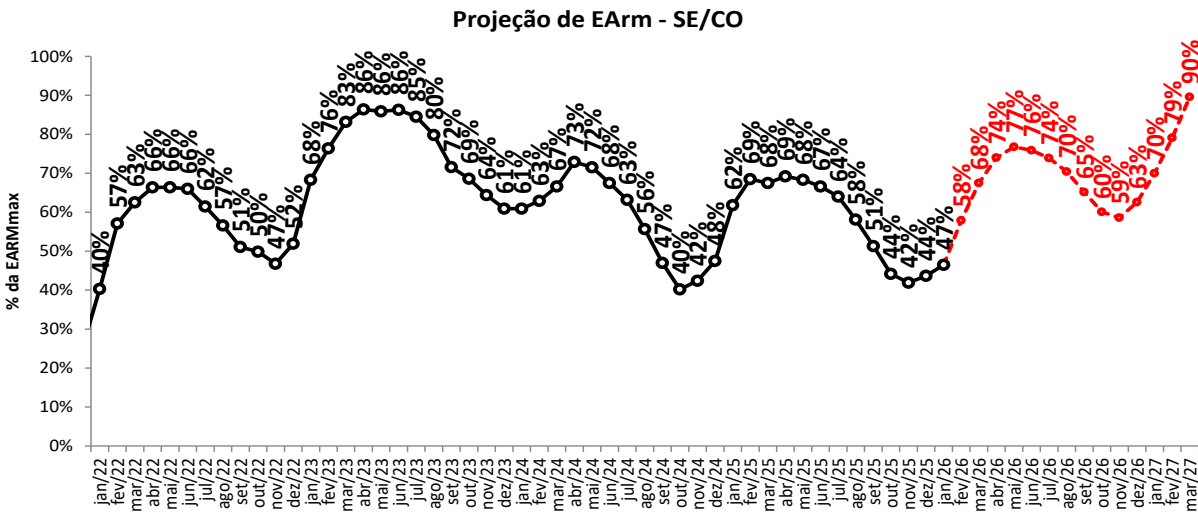
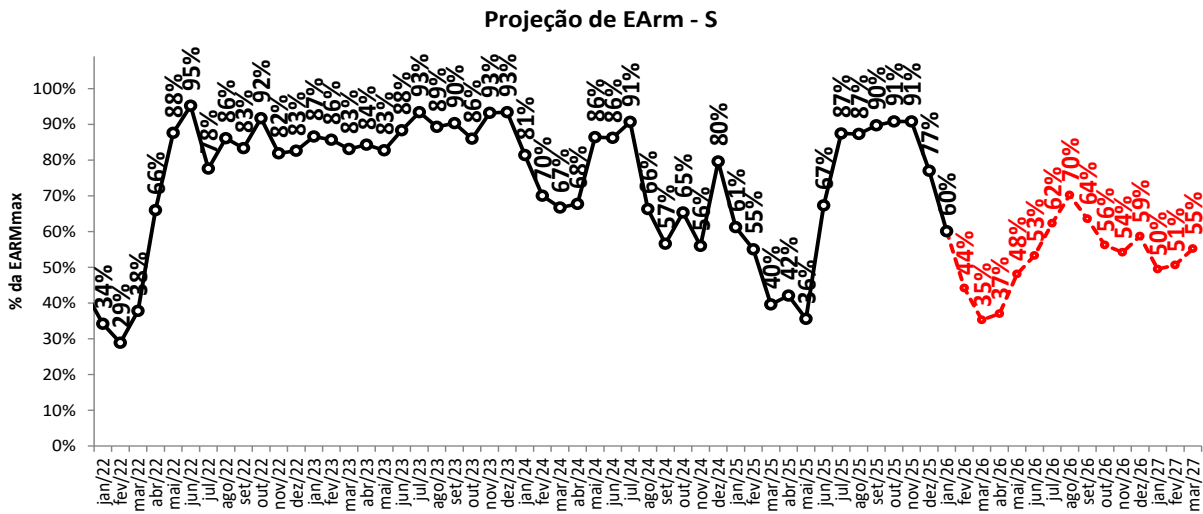
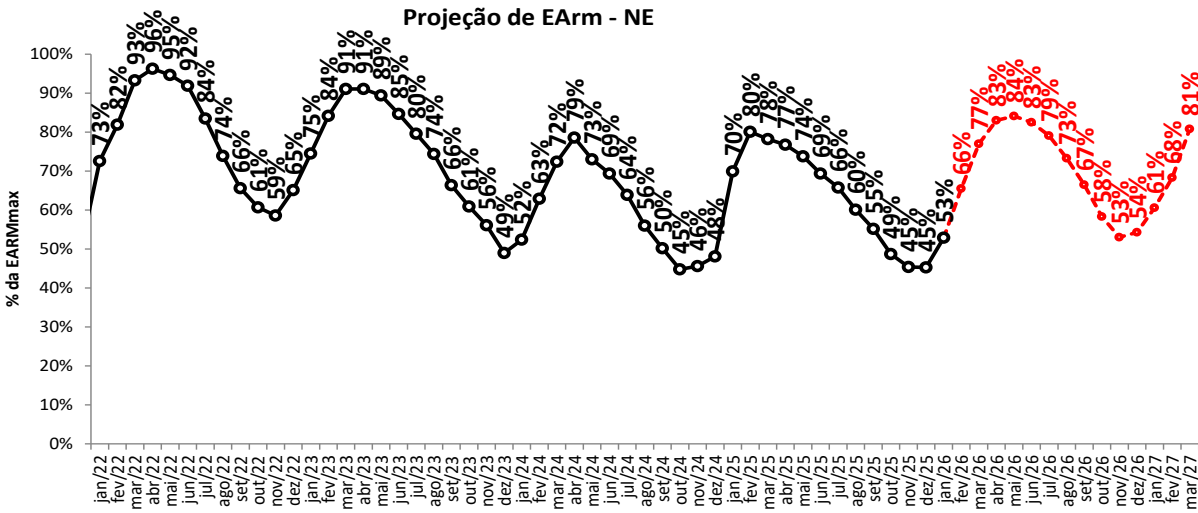
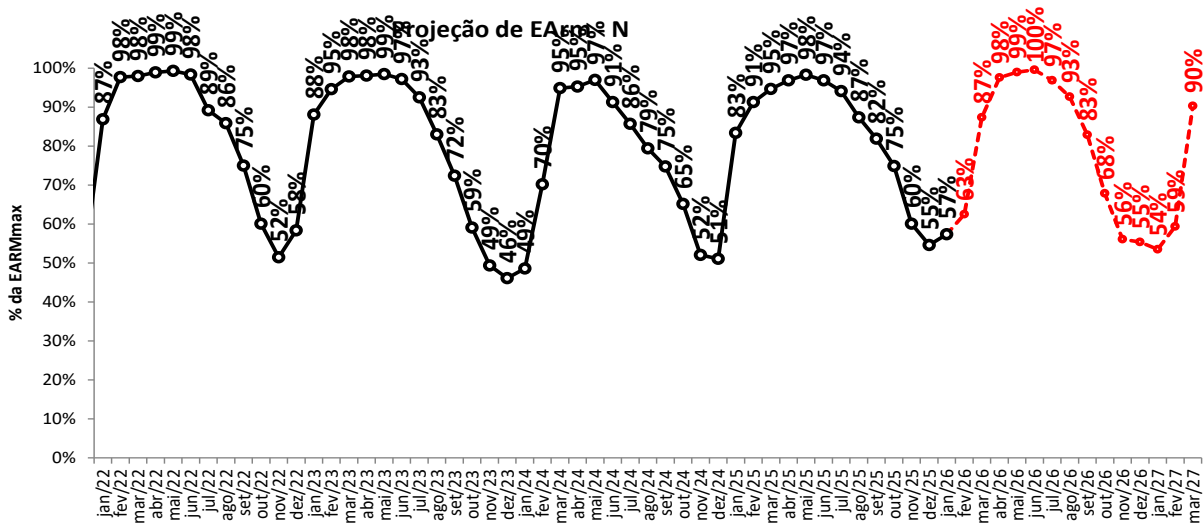


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



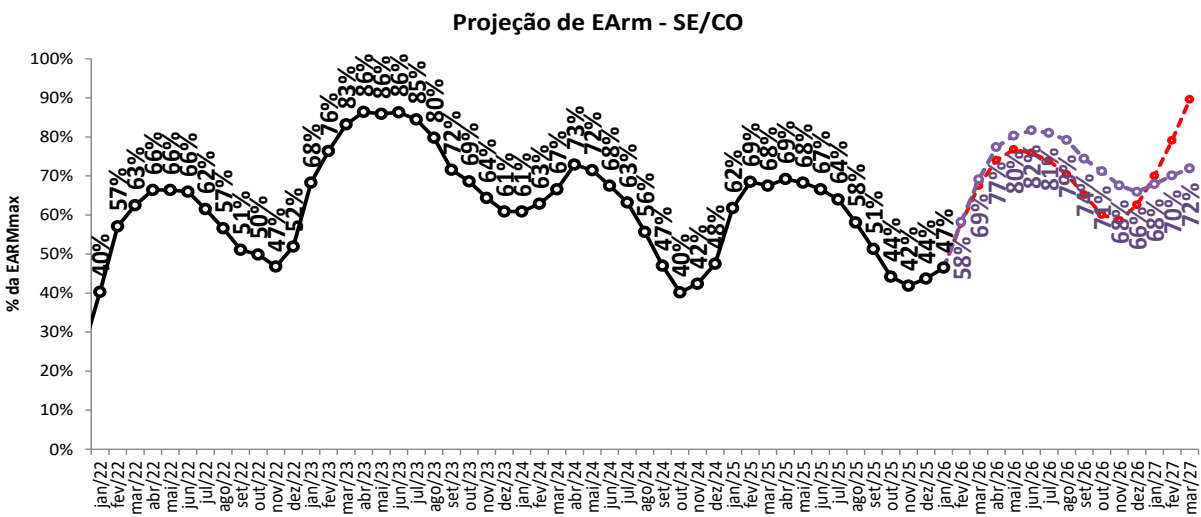
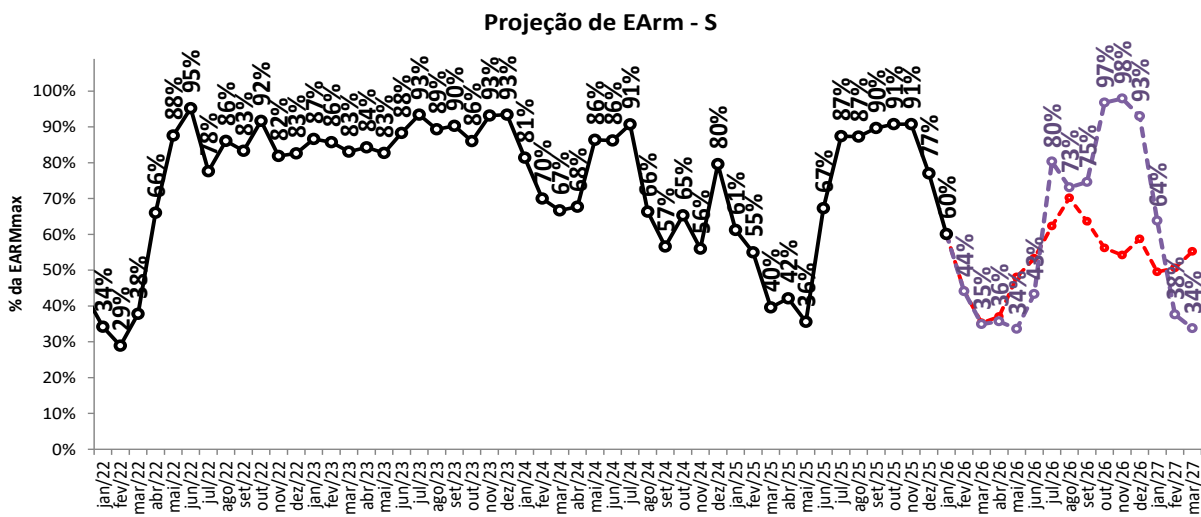
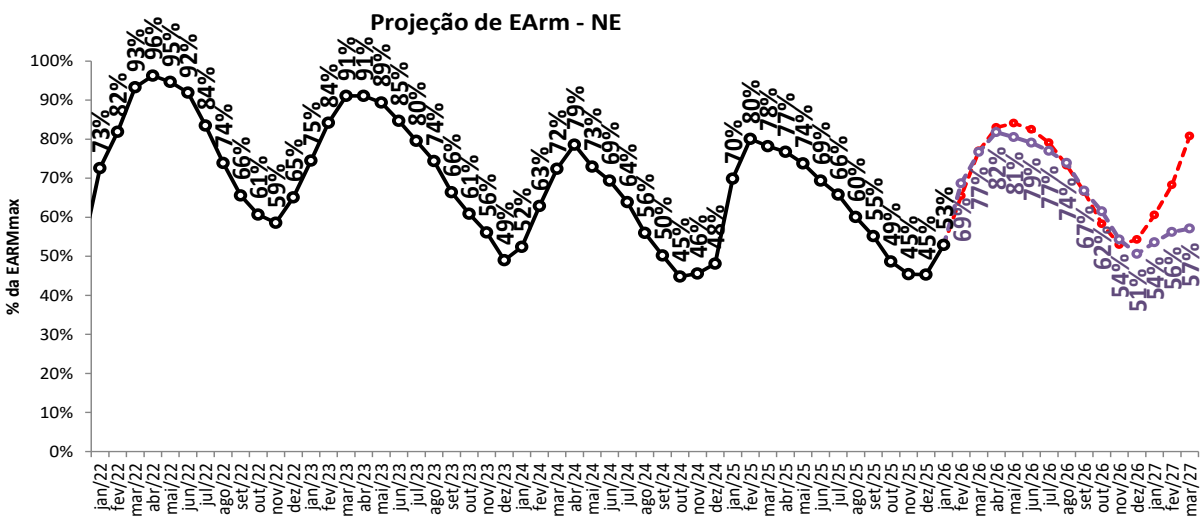
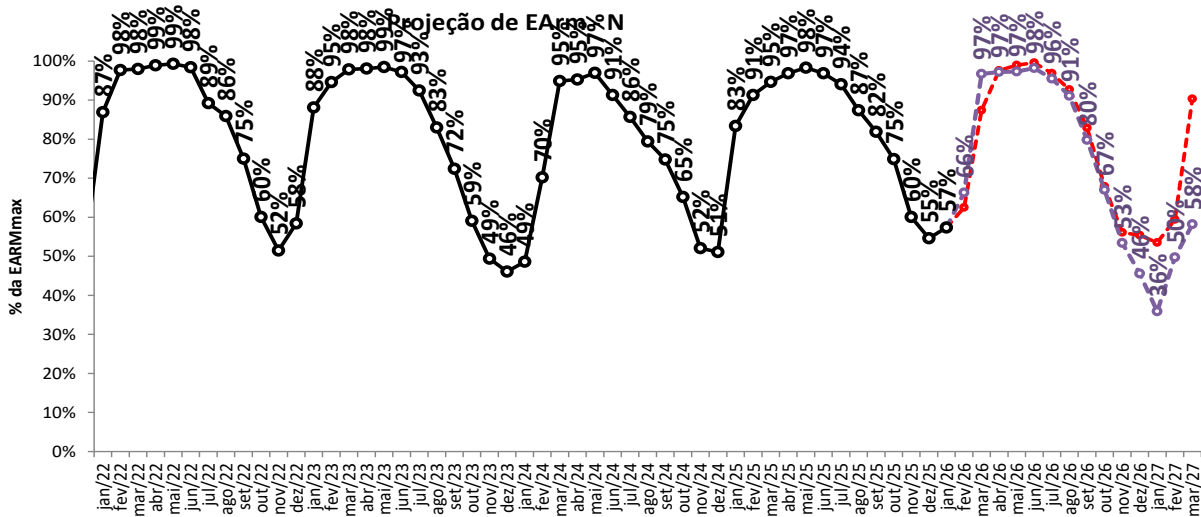
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



--- proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

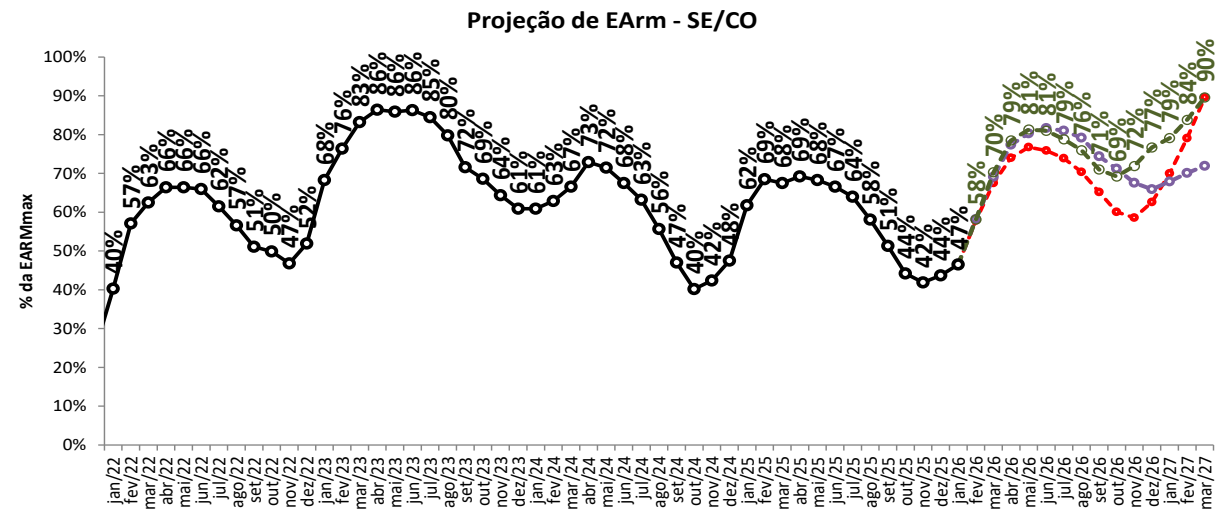
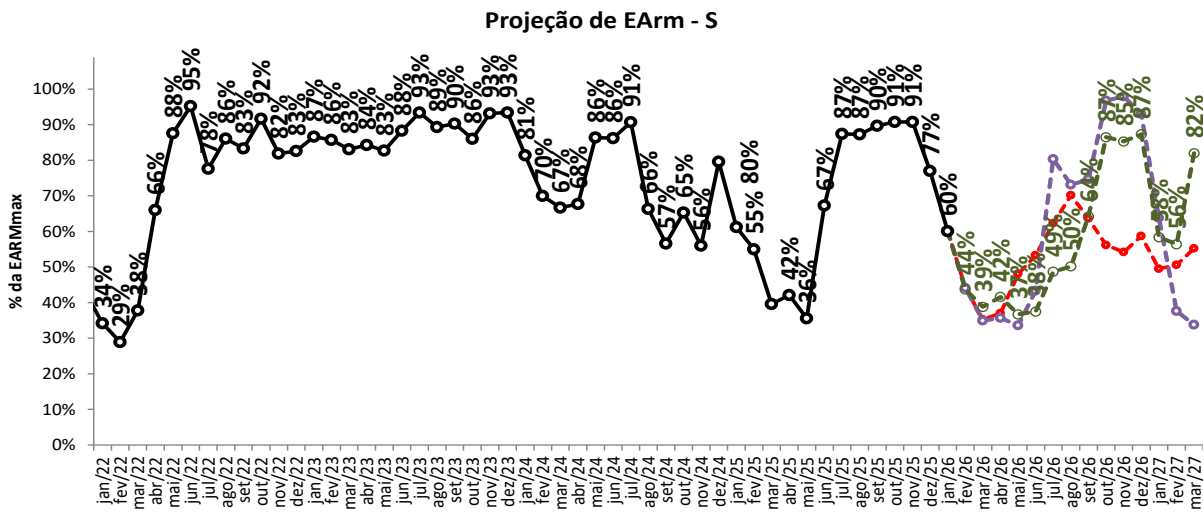
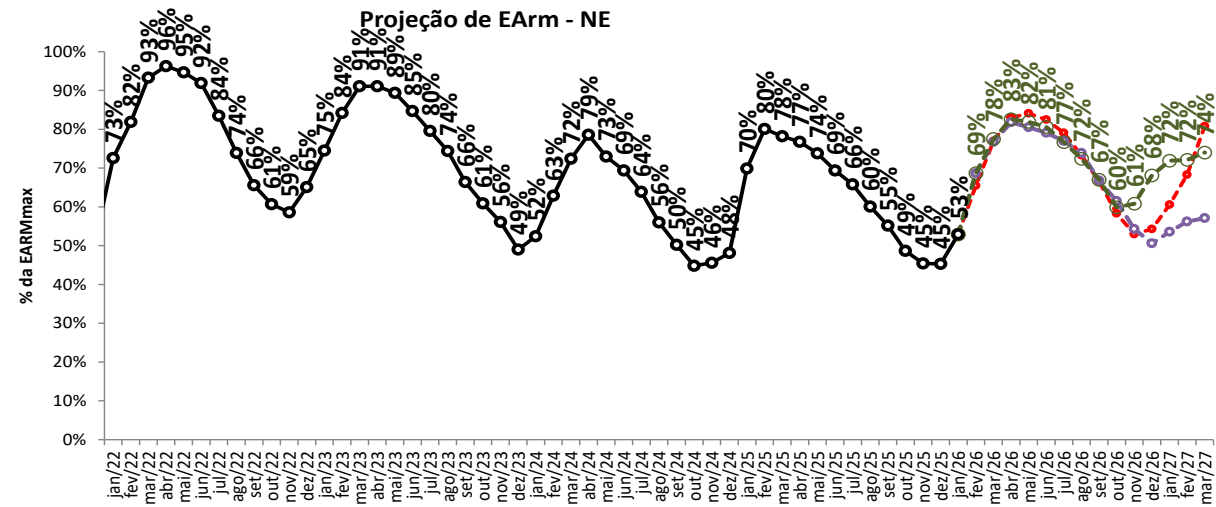
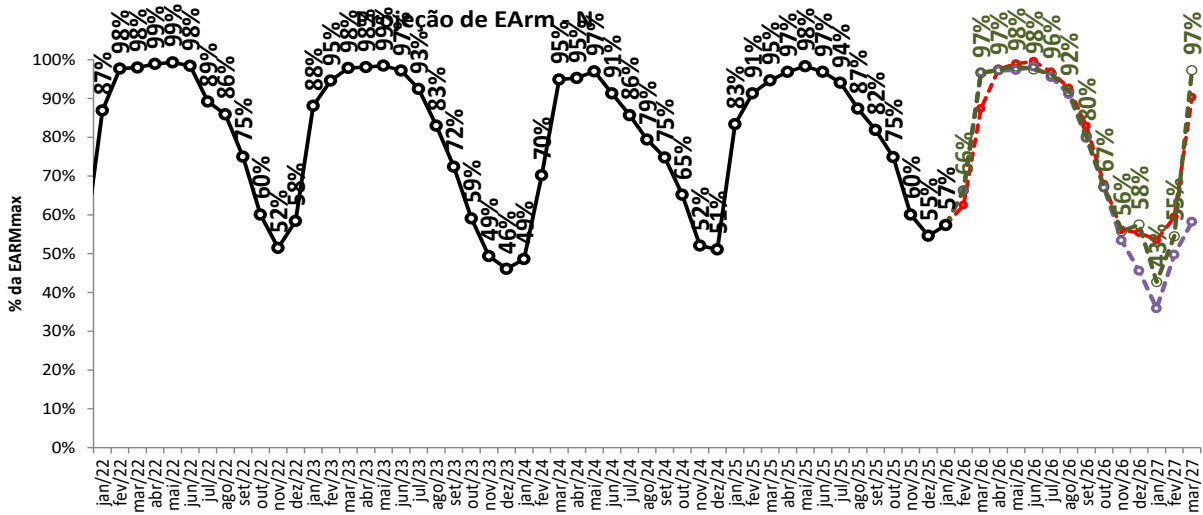
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

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



--- proj. PLD, RNA

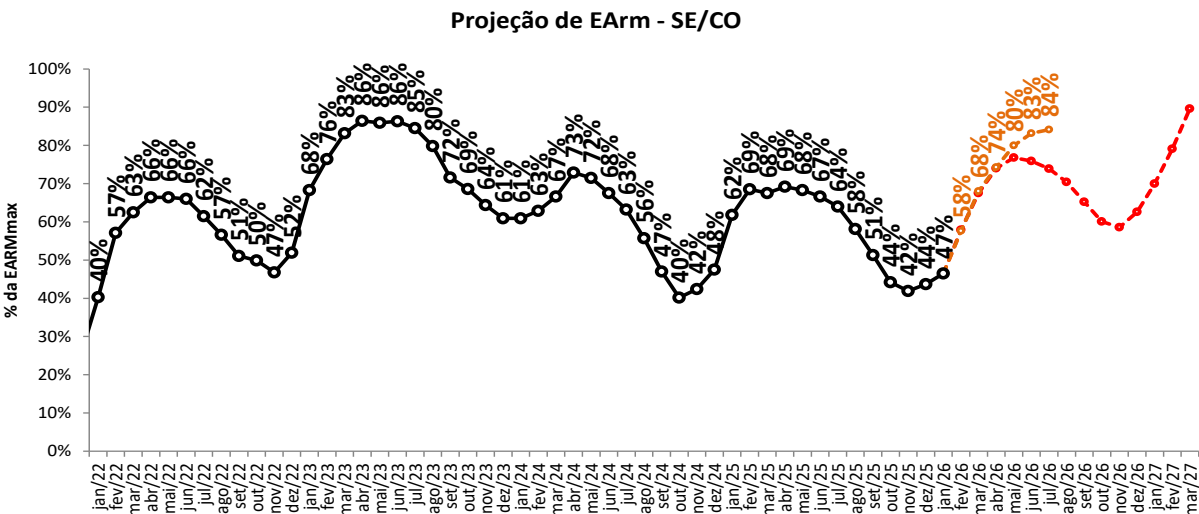
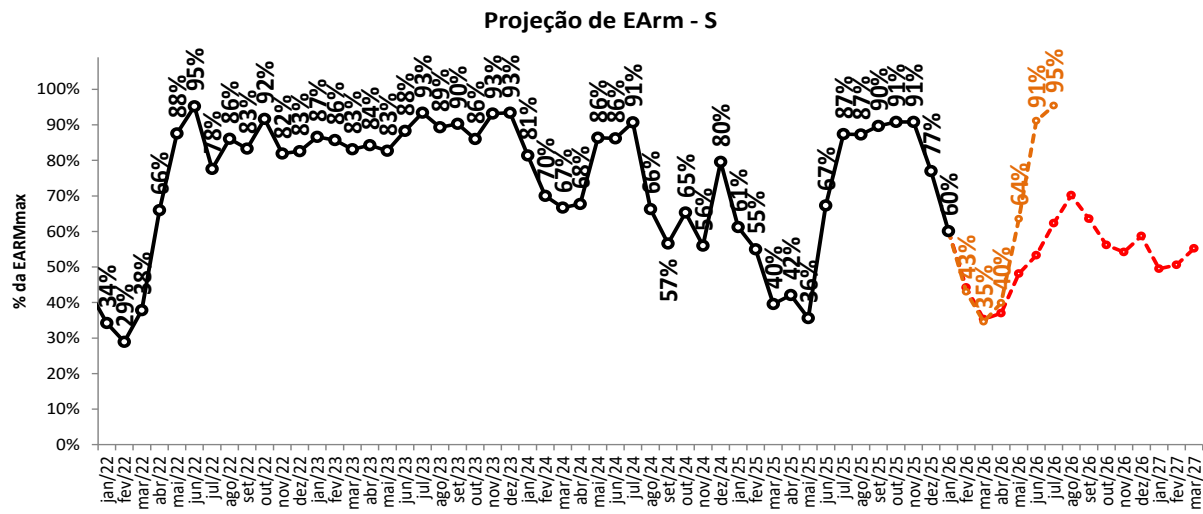
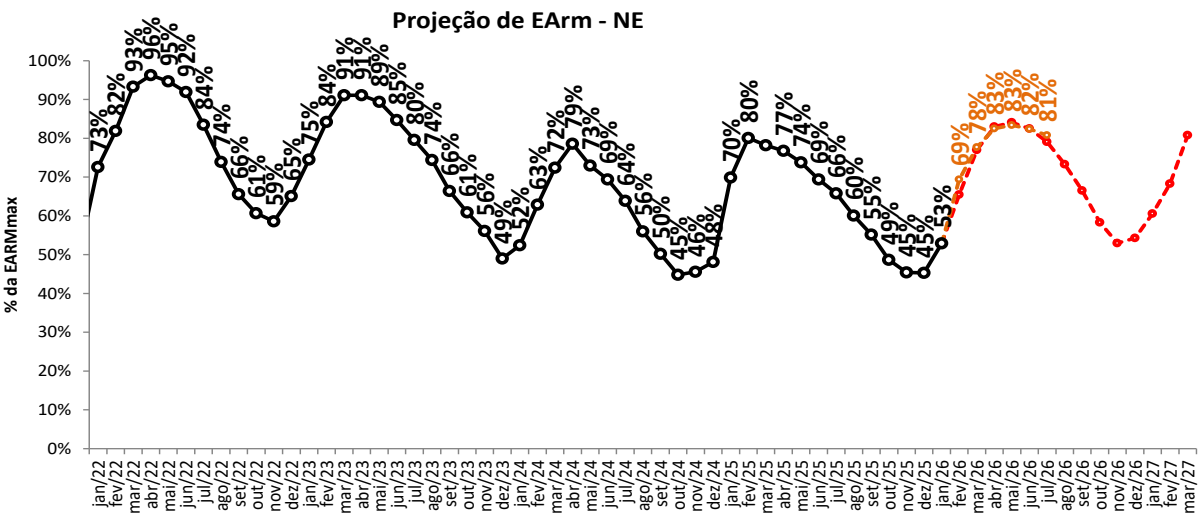
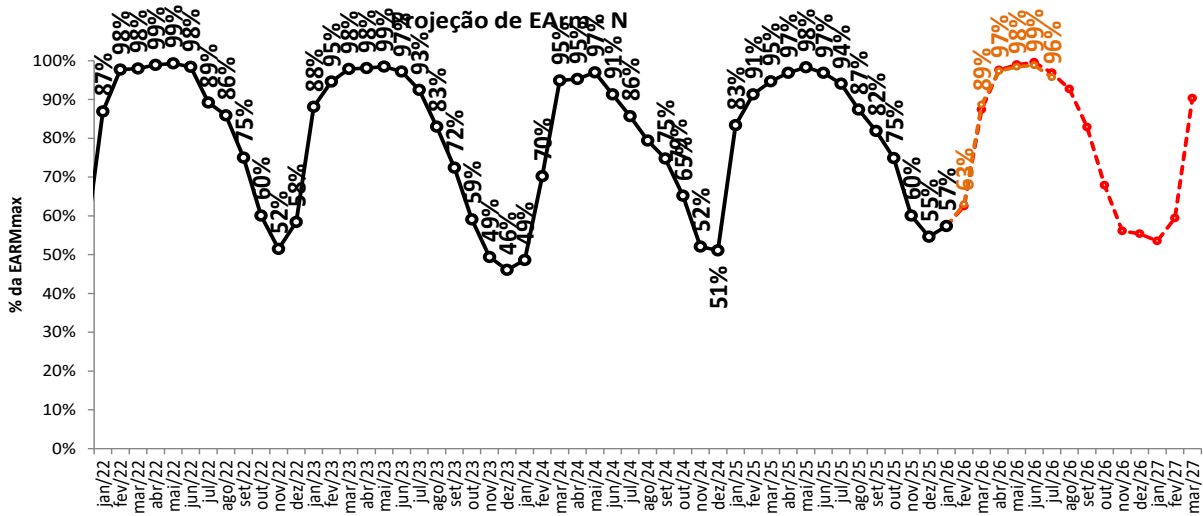
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

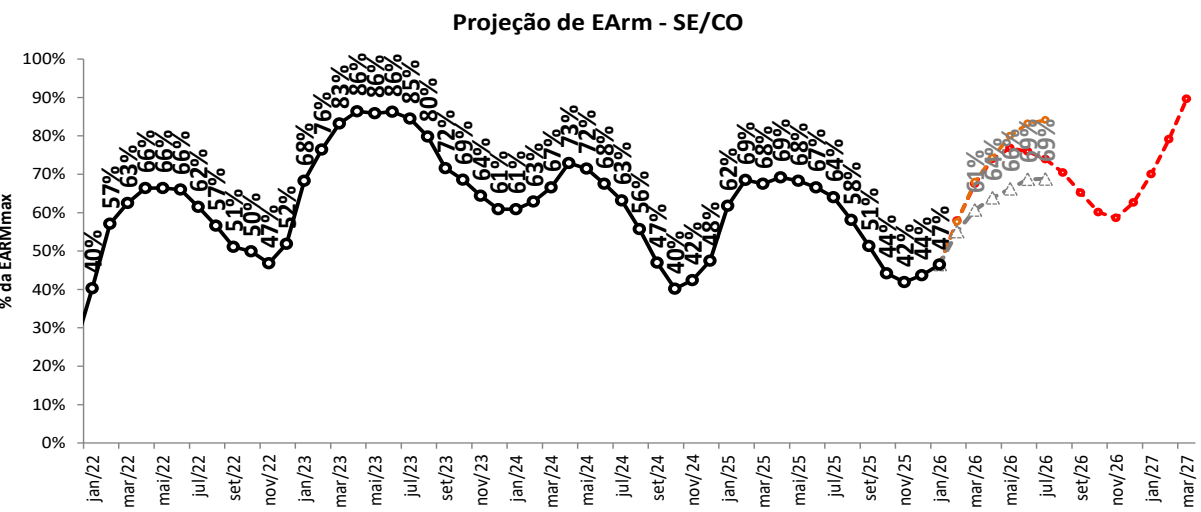
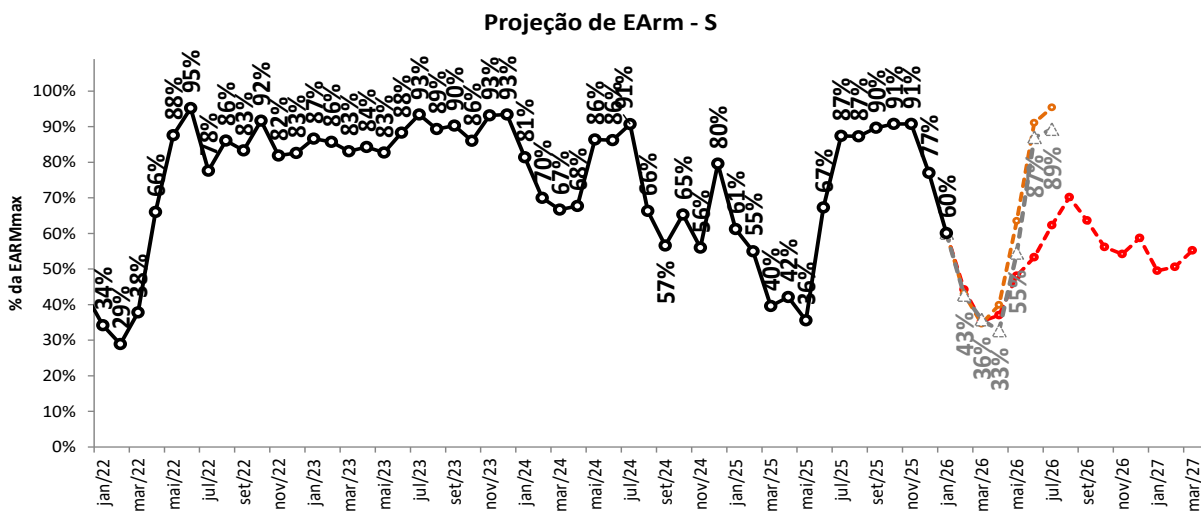
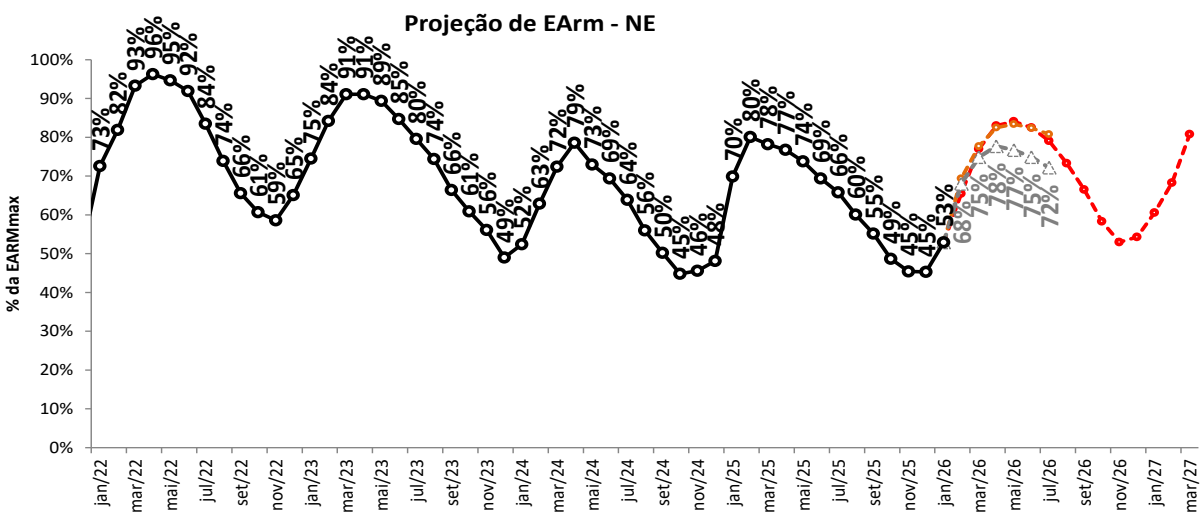
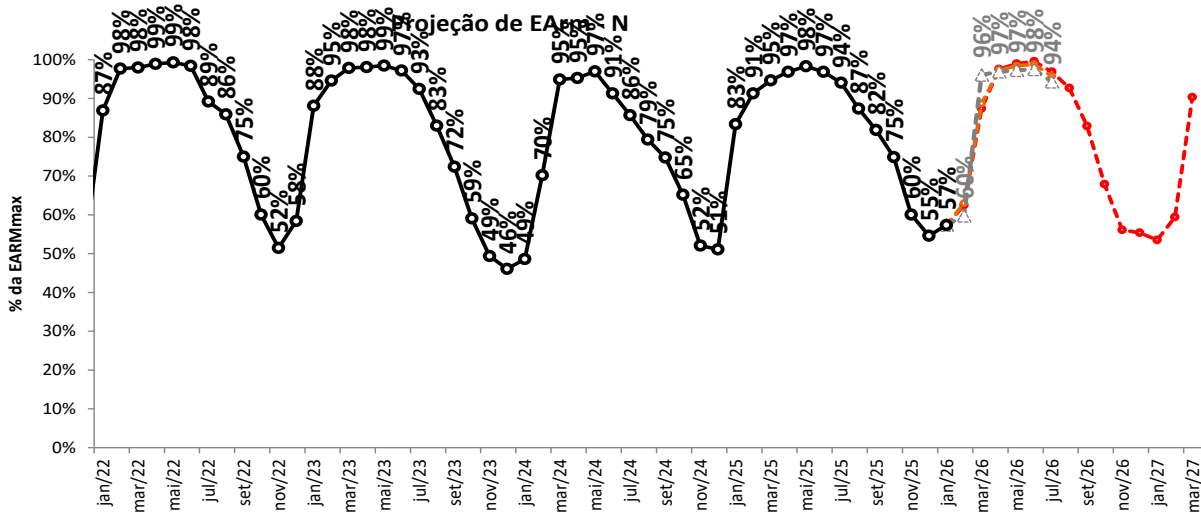


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

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



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



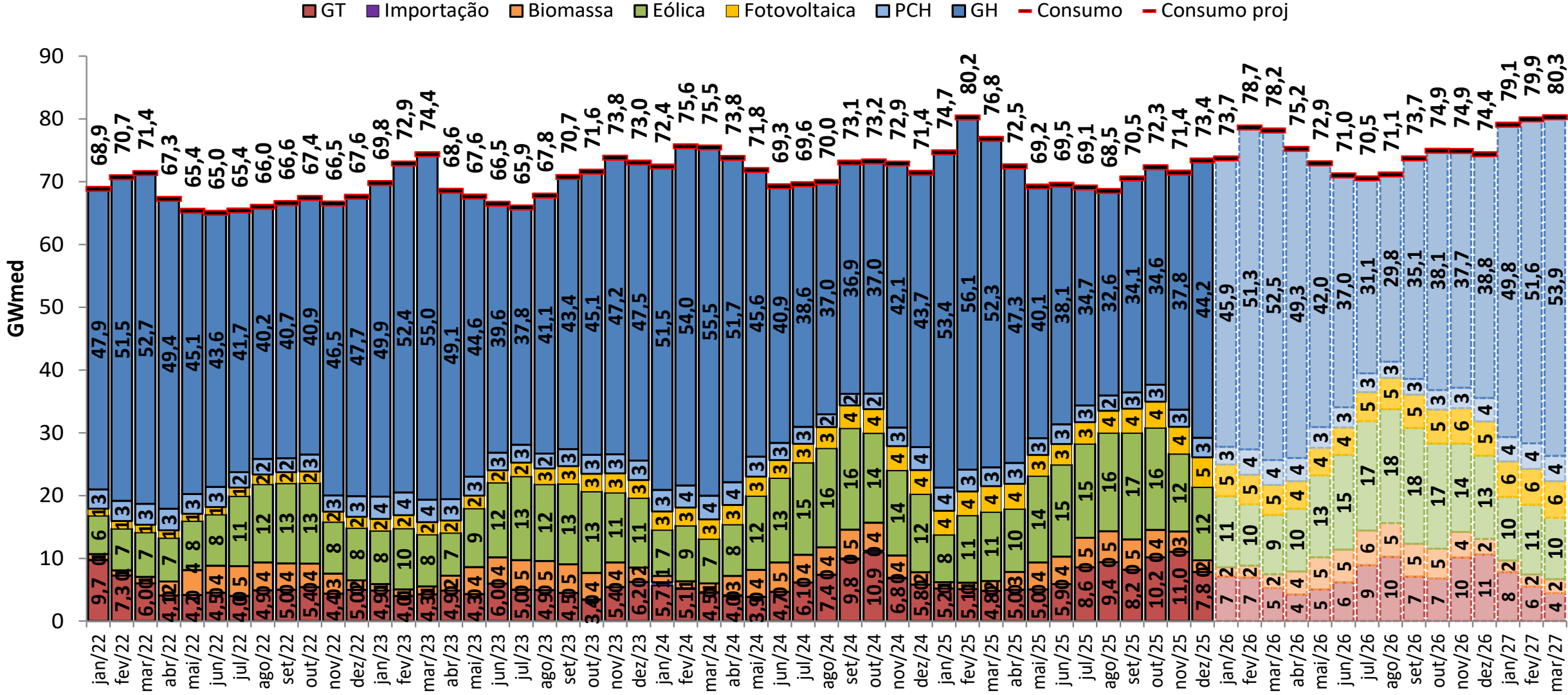
SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	58	68	74	77	76	74	70	65	60	59	63	70	79	90
proj. PLD, SMAP 2023	58	69	77	80	82	81	79	74	71	68	66	68	70	72
proj. PLD, SMAP 2018	58	70	79	81	81	79	76	71	69	72	77	79	84	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	58	68	74	80	83	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	61	64	66	69	69	-	-	-	-	-	-	-	-

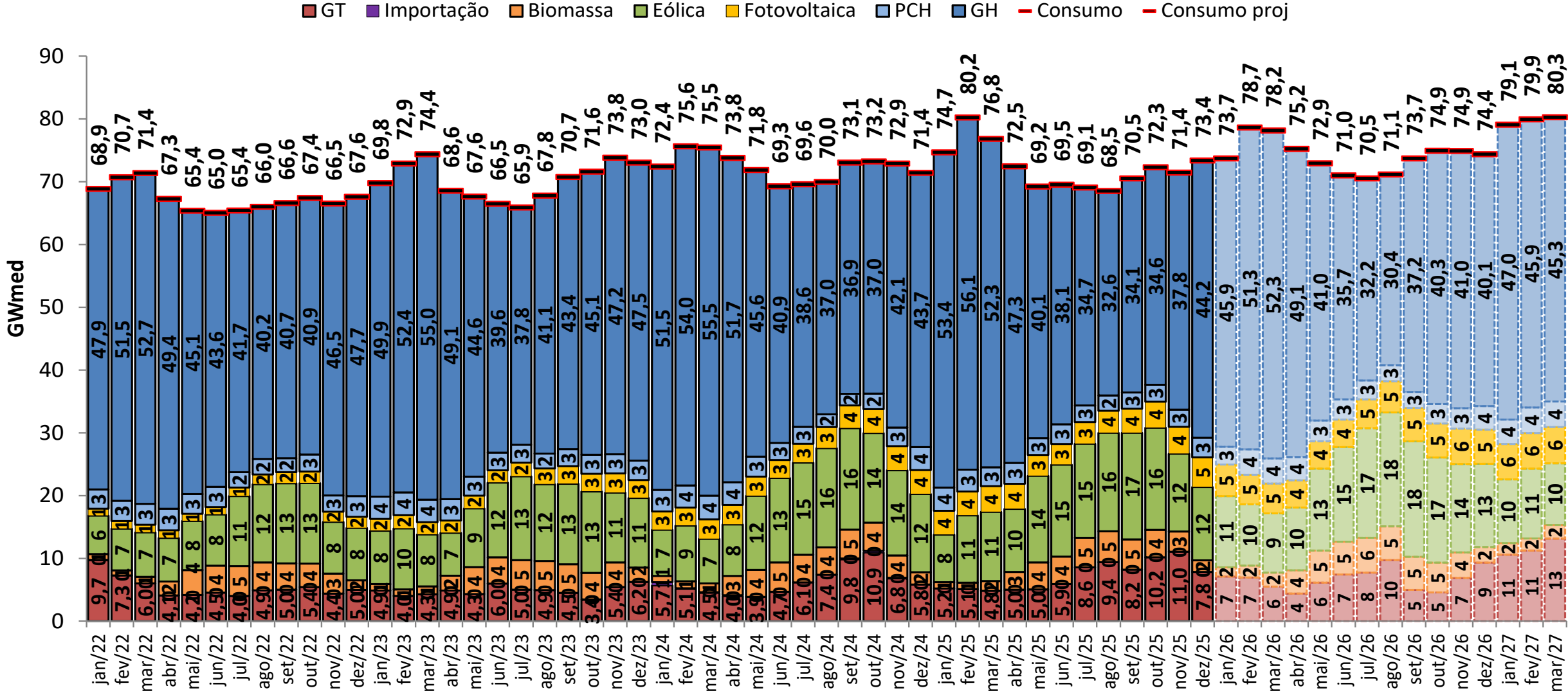
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	44	35	37	48	53	62	70	64	56	54	59	50	51	55
proj. PLD, SMAP 2023	44	35	36	34	43	80	73	75	97	98	93	64	38	34
proj. PLD, SMAP 2018	44	39	42	37	38	49	50	64	87	85	87	58	56	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	43	35	40	64	91	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	43	36	33	55	87	89	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	66	77	83	84	83	79	73	67	58	53	54	61	68	81
proj. PLD, SMAP 2023	69	77	82	81	79	77	74	67	62	54	51	54	56	57
proj. PLD, SMAP 2018	69	78	83	82	81	77	72	67	60	61	68	72	72	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	78	83	83	82	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	75	78	77	75	72	-	-	-	-	-	-	-	-

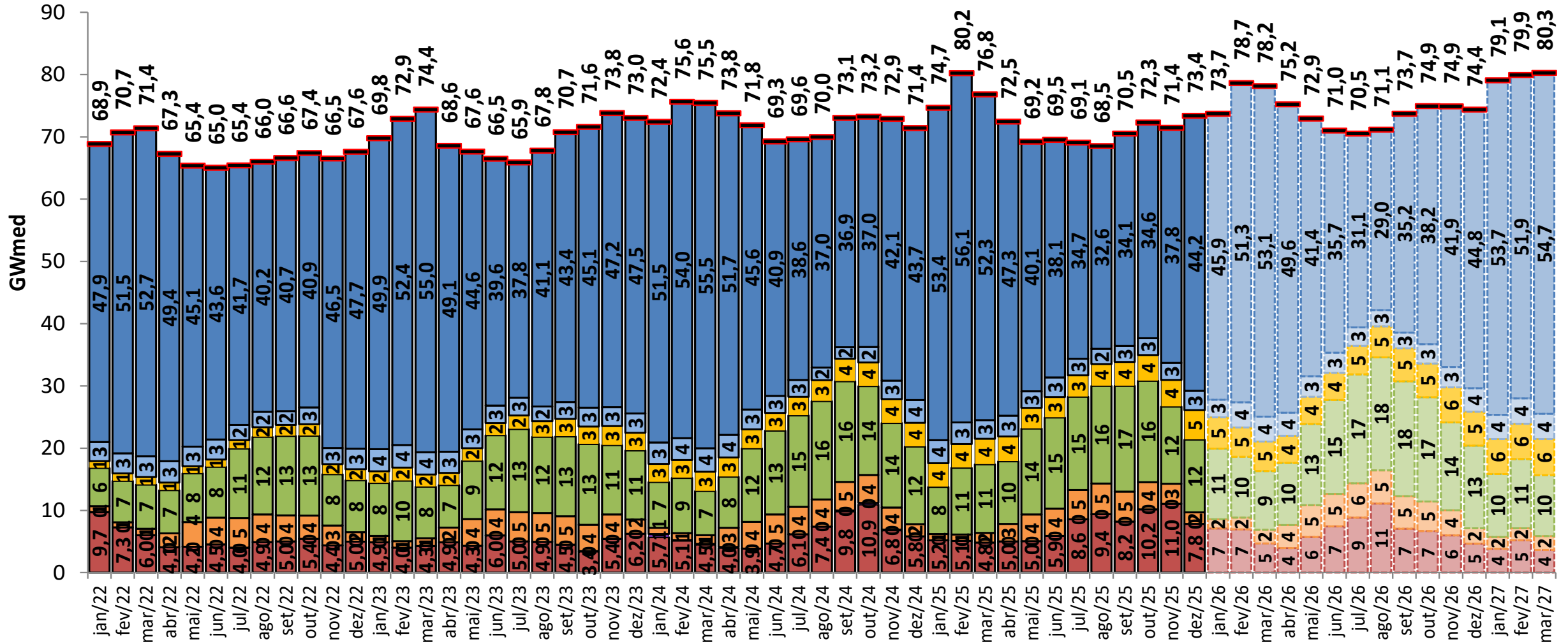
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	63	87	98	99	100	97	93	83	68	56	55	54	59	90
proj. PLD, SMAP 2023	66	97	97	97	98	96	91	80	67	53	46	36	50	58
proj. PLD, SMAP 2018	66	97	97	98	98	96	92	80	67	56	58	43	55	97
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	89	97	98	99	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	96	97	97	98	94	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	59	68	74	77	77	75	72	66	60	57	60	66	74	86
proj. PLD, SMAP 2023	60	70	76	78	80	81	78	73	71	67	64	63	64	66
proj. PLD, SMAP 2018	59	71	78	79	79	77	74	70	69	70	75	75	78	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	69	75	80	84	85	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	63	66	69	73	72	-	-	-	-	-	-	-	-

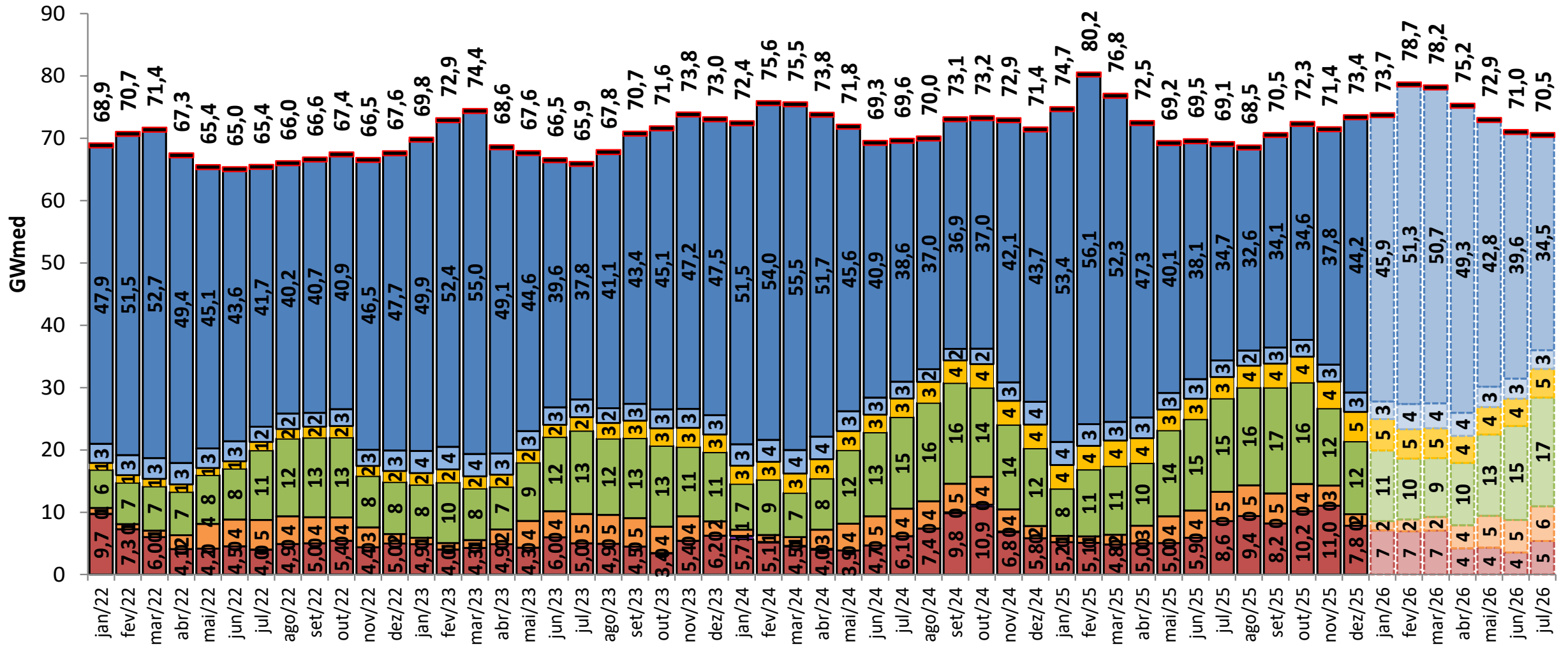


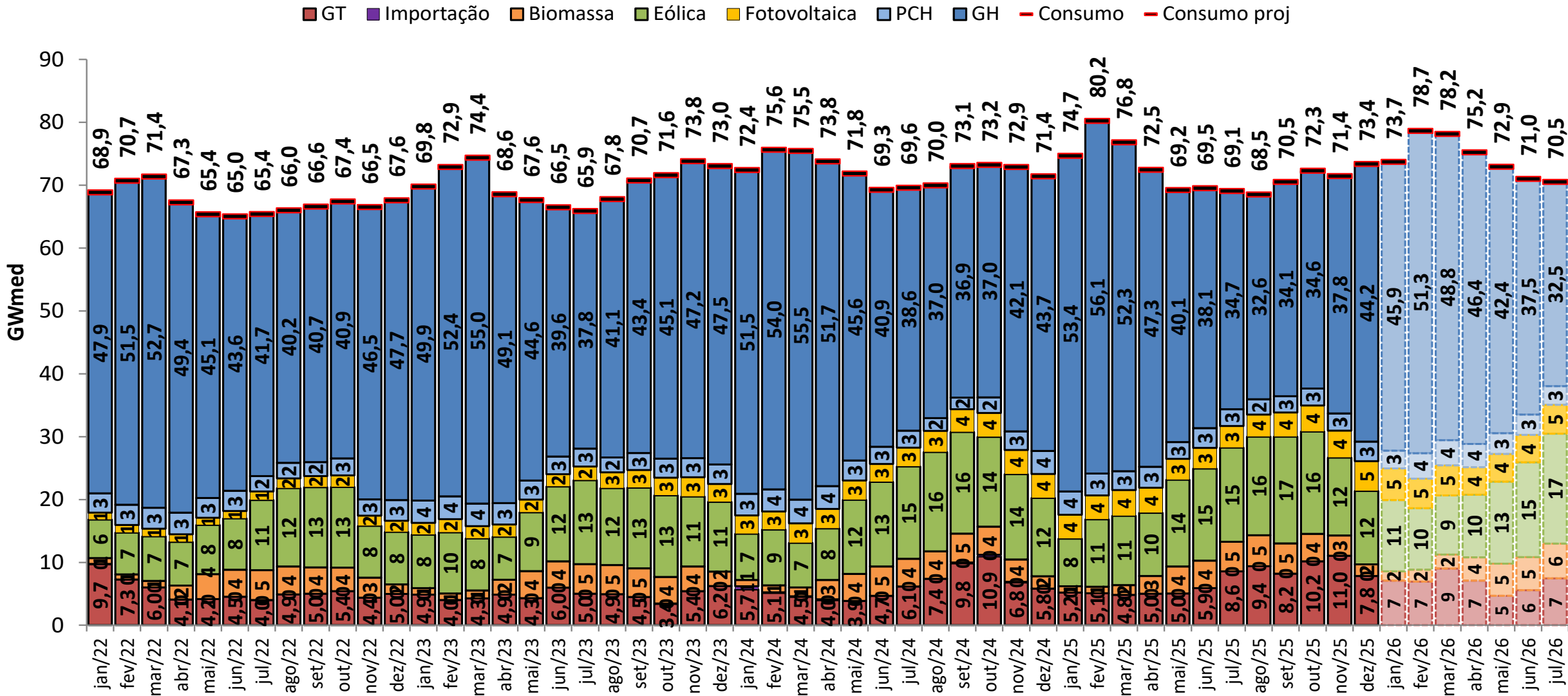


GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj



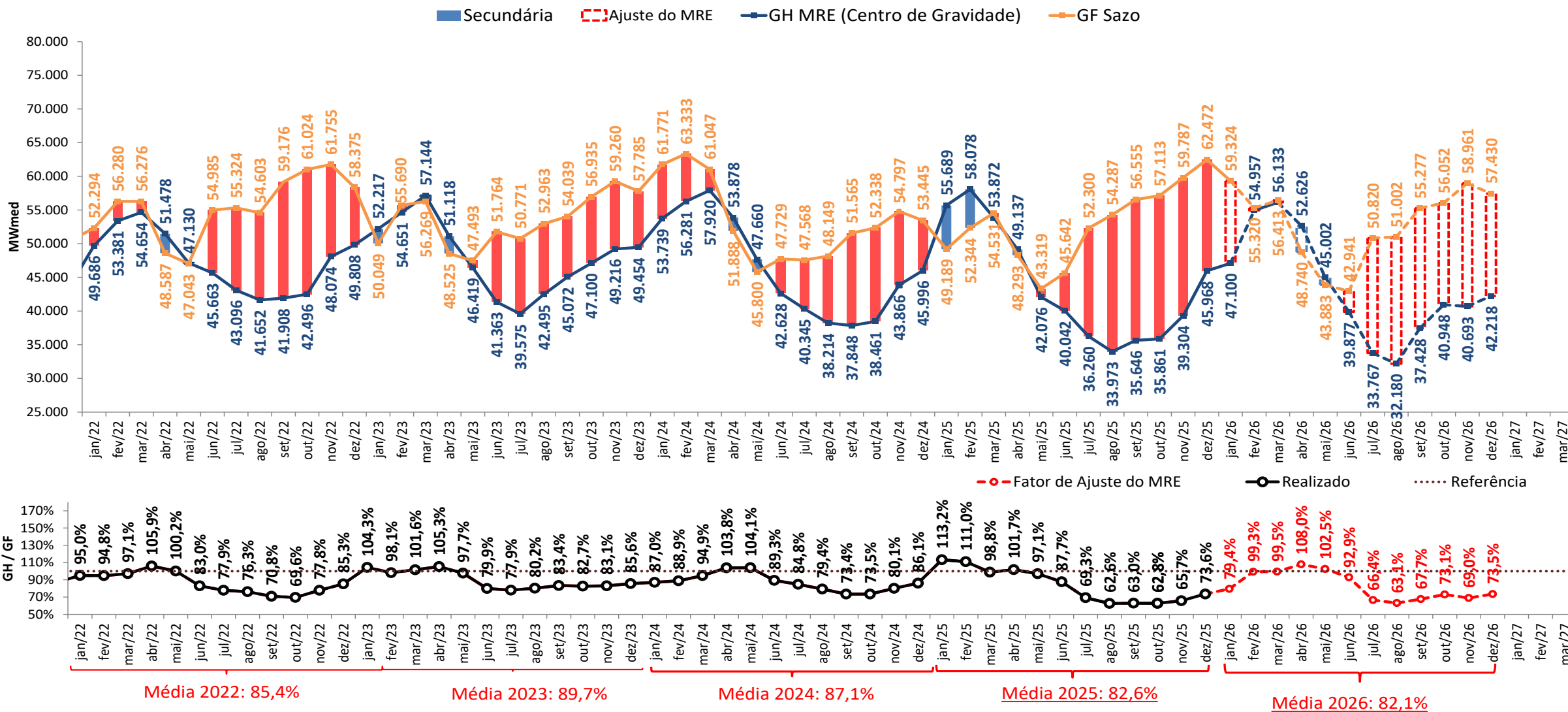
GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj





projeção do MRE

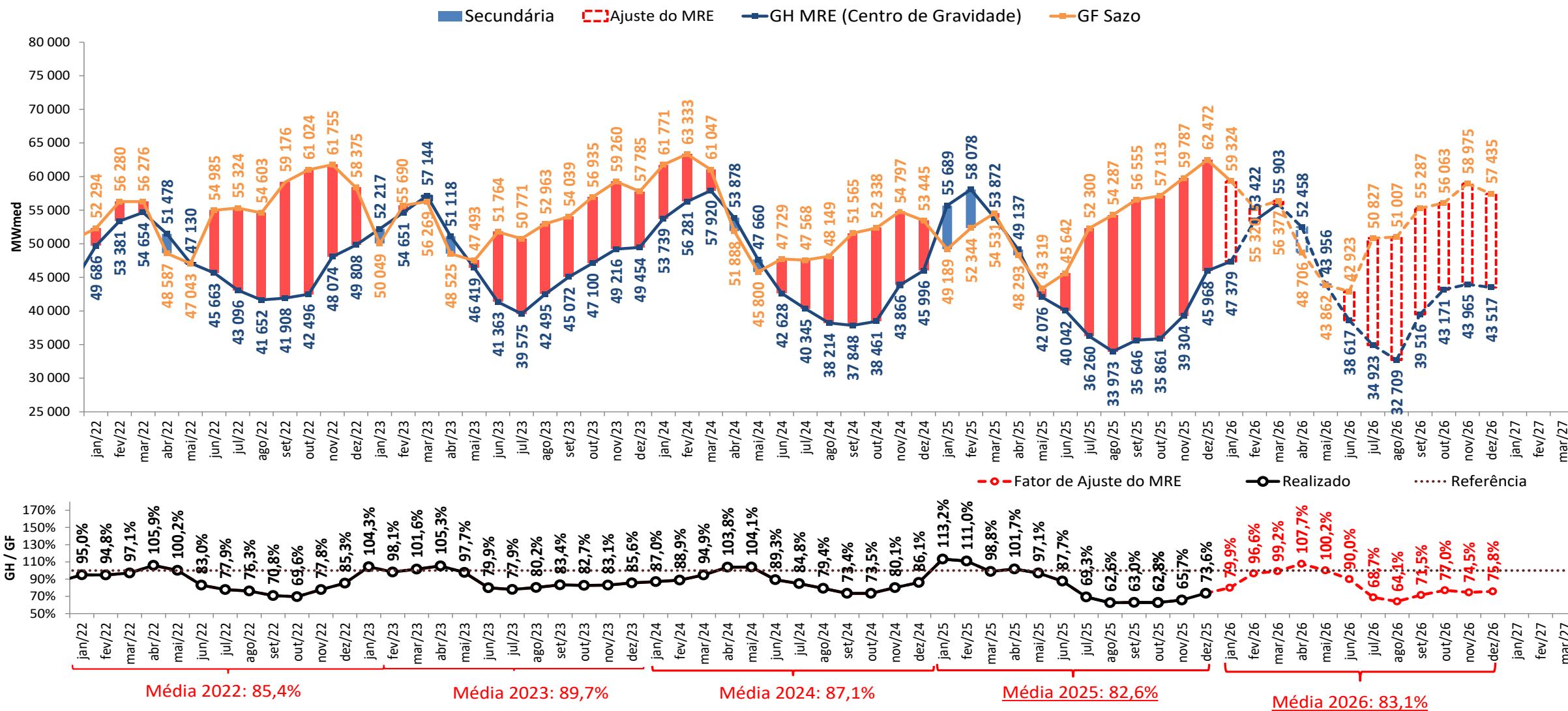
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

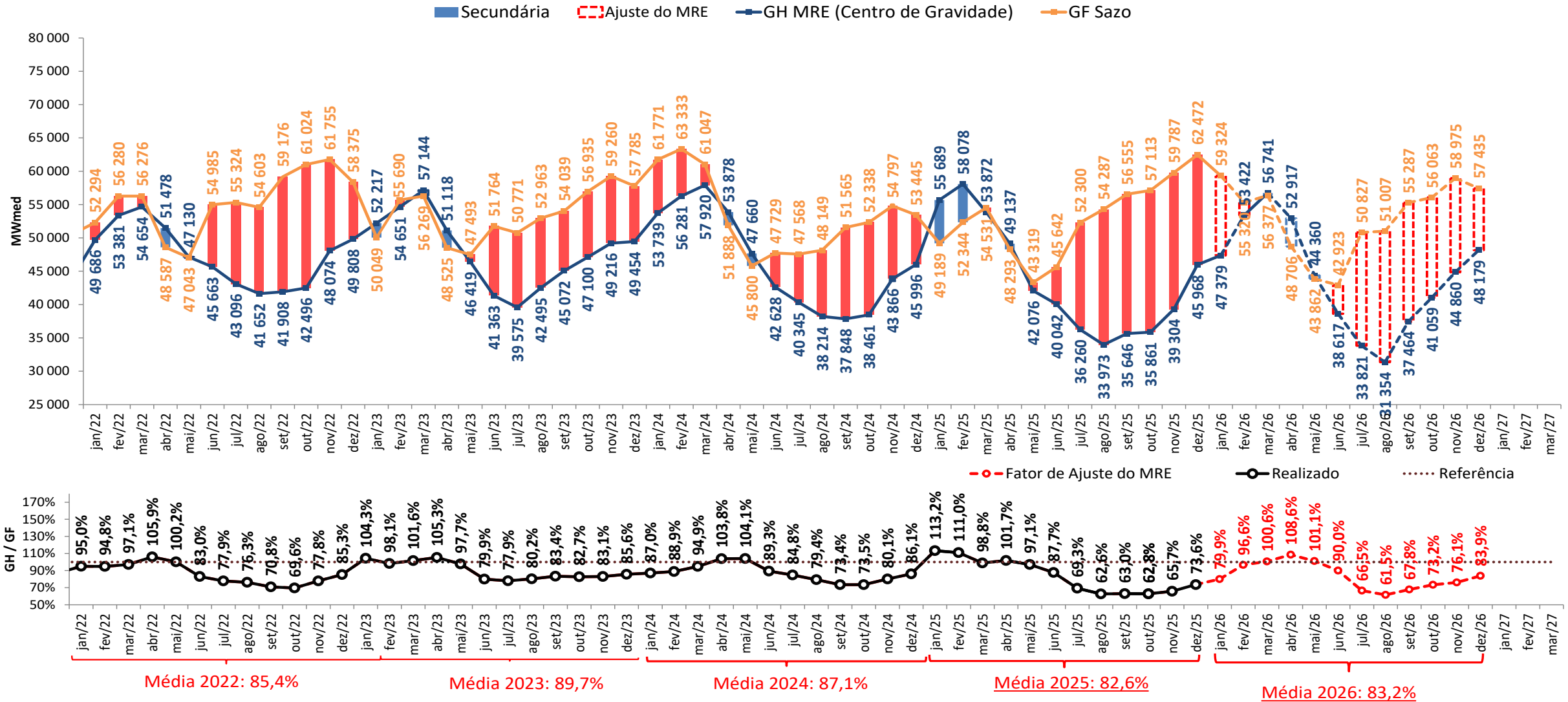
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

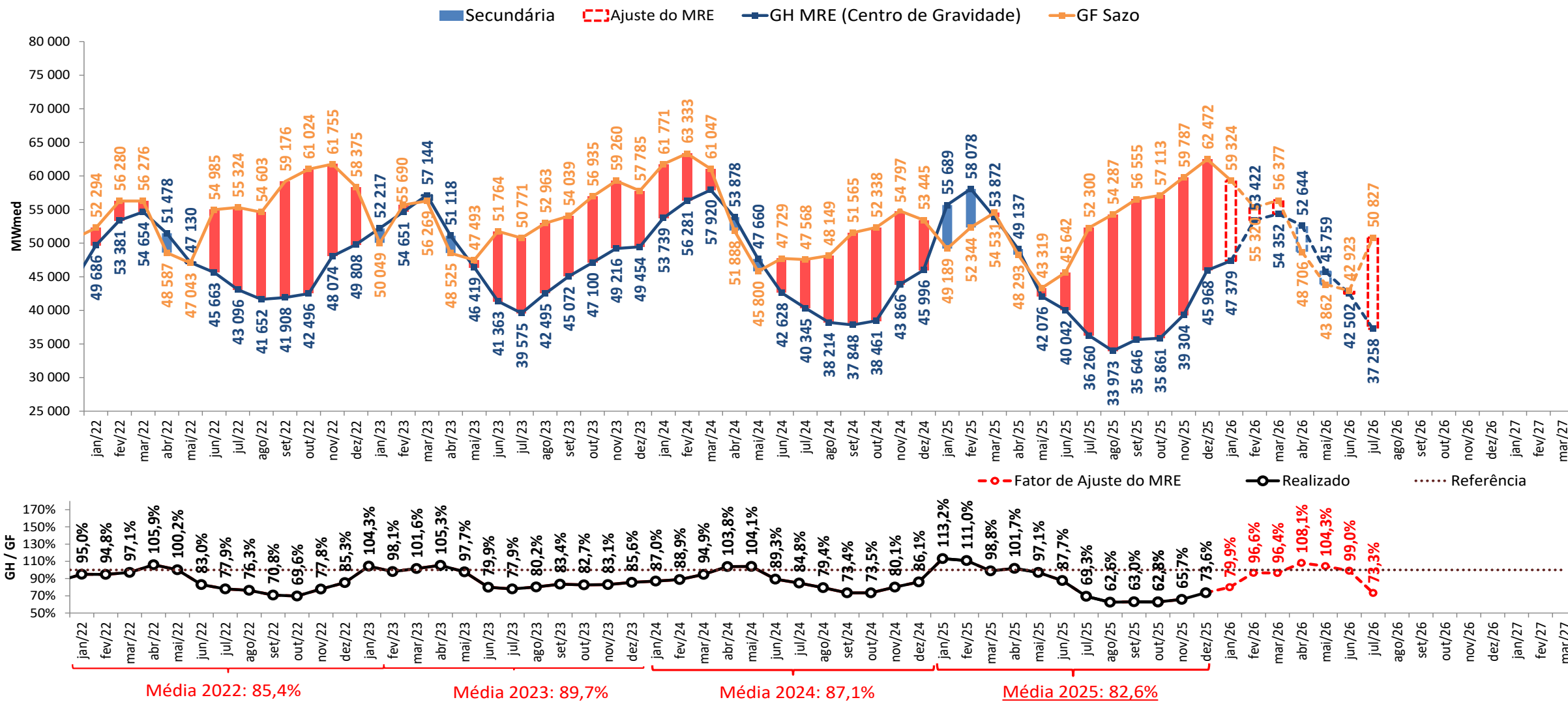
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

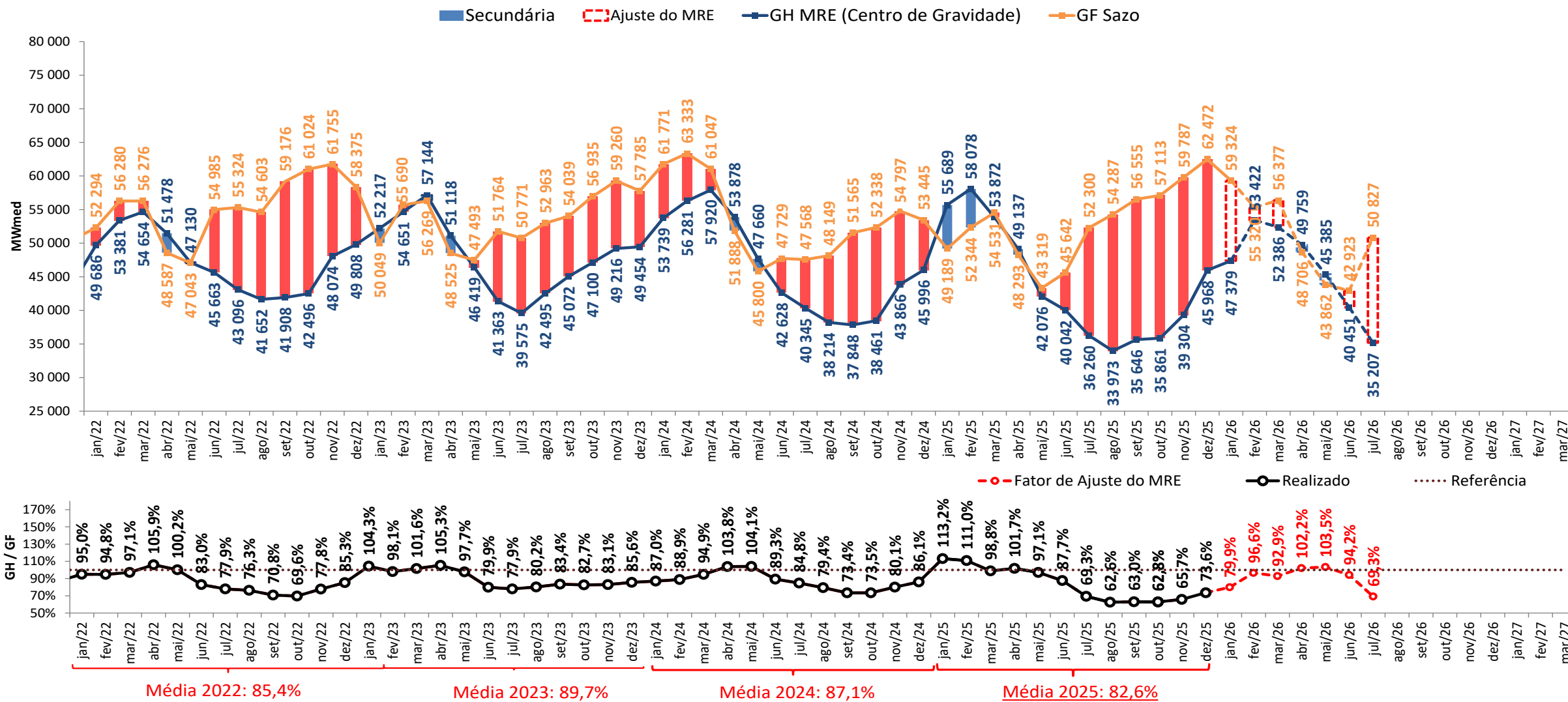
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

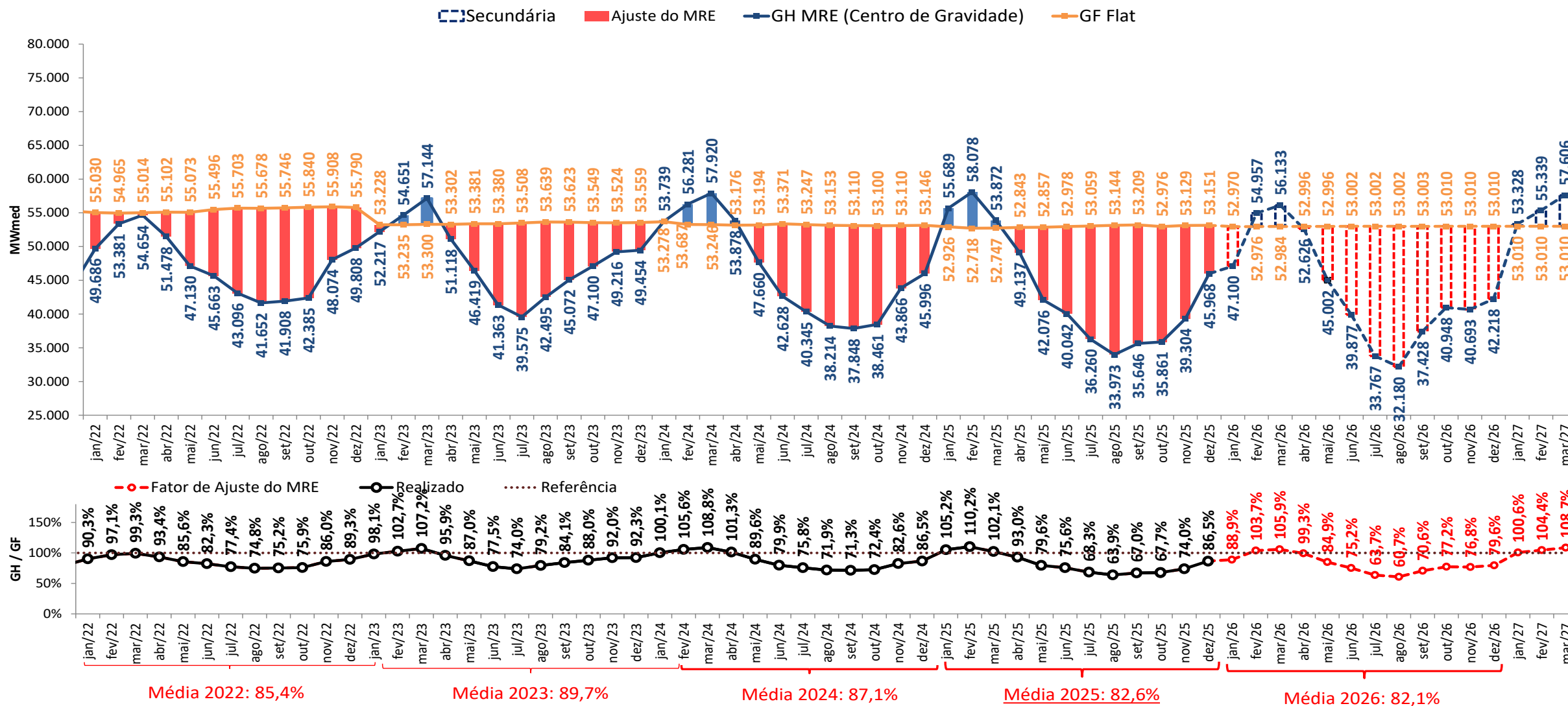
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

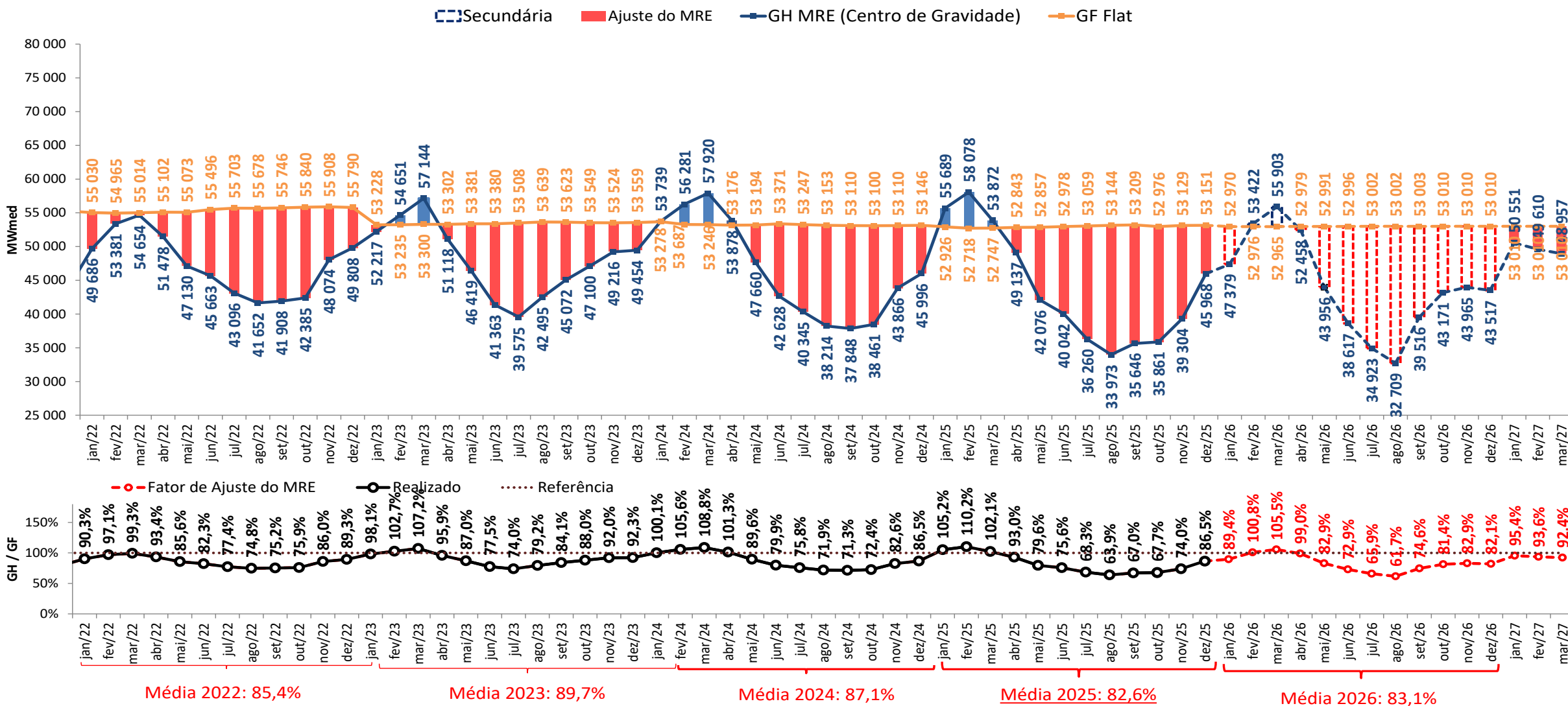
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

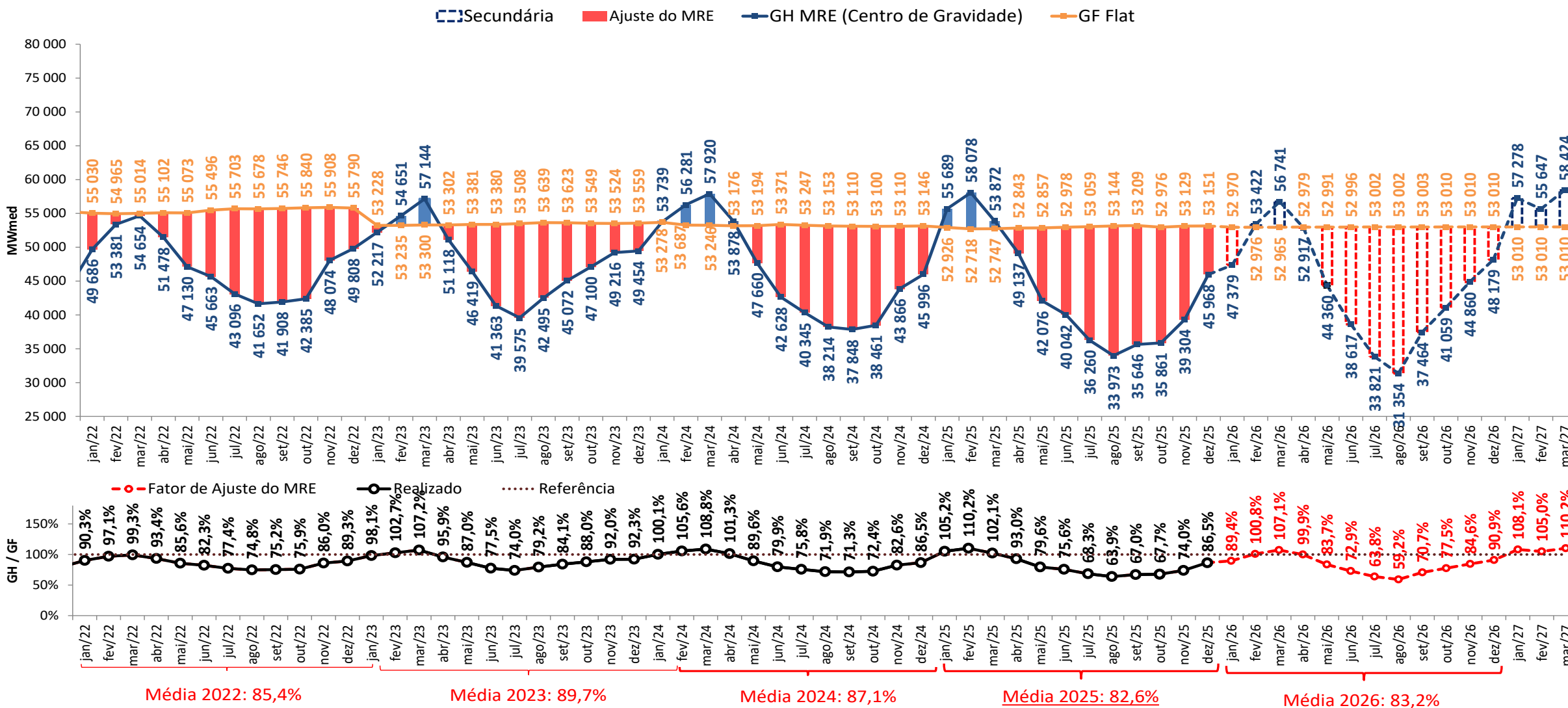
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

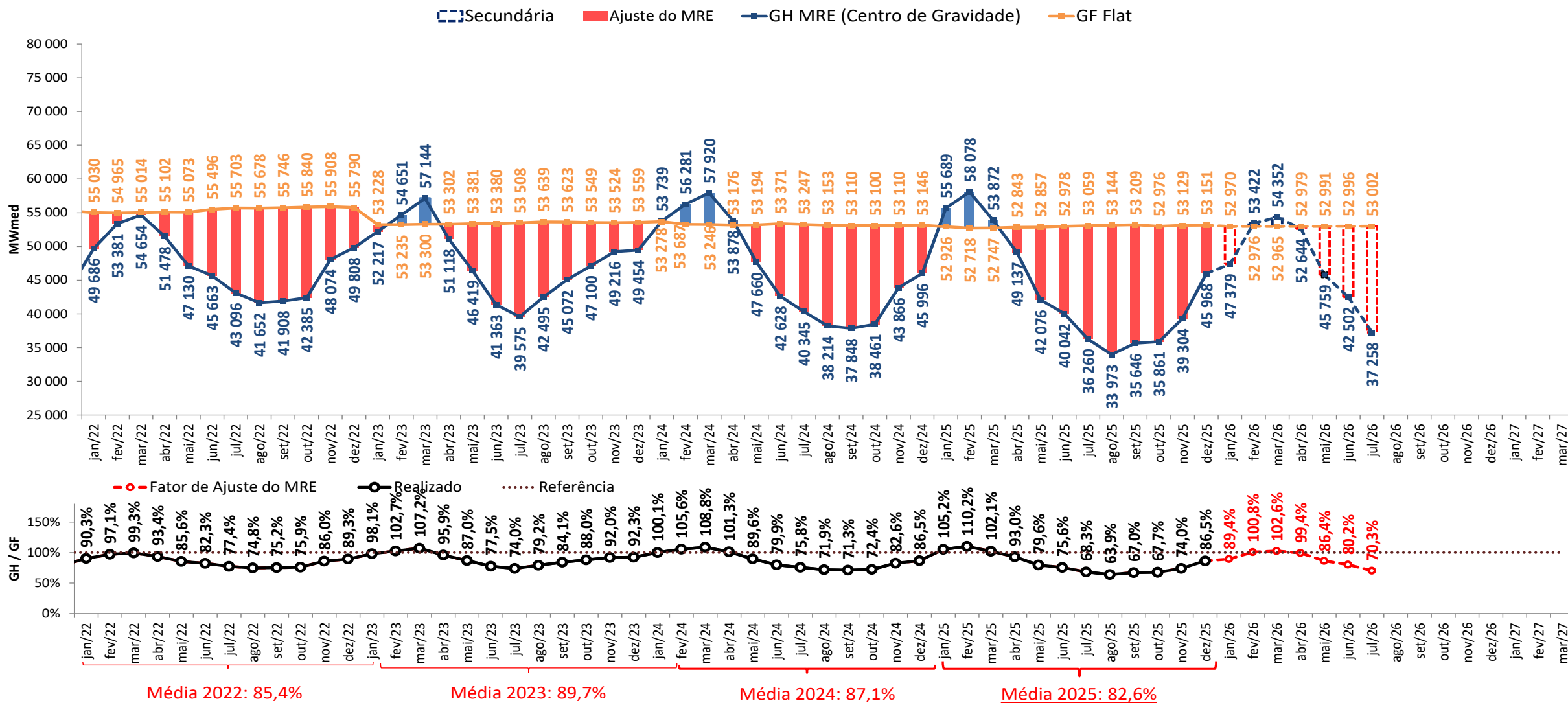
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

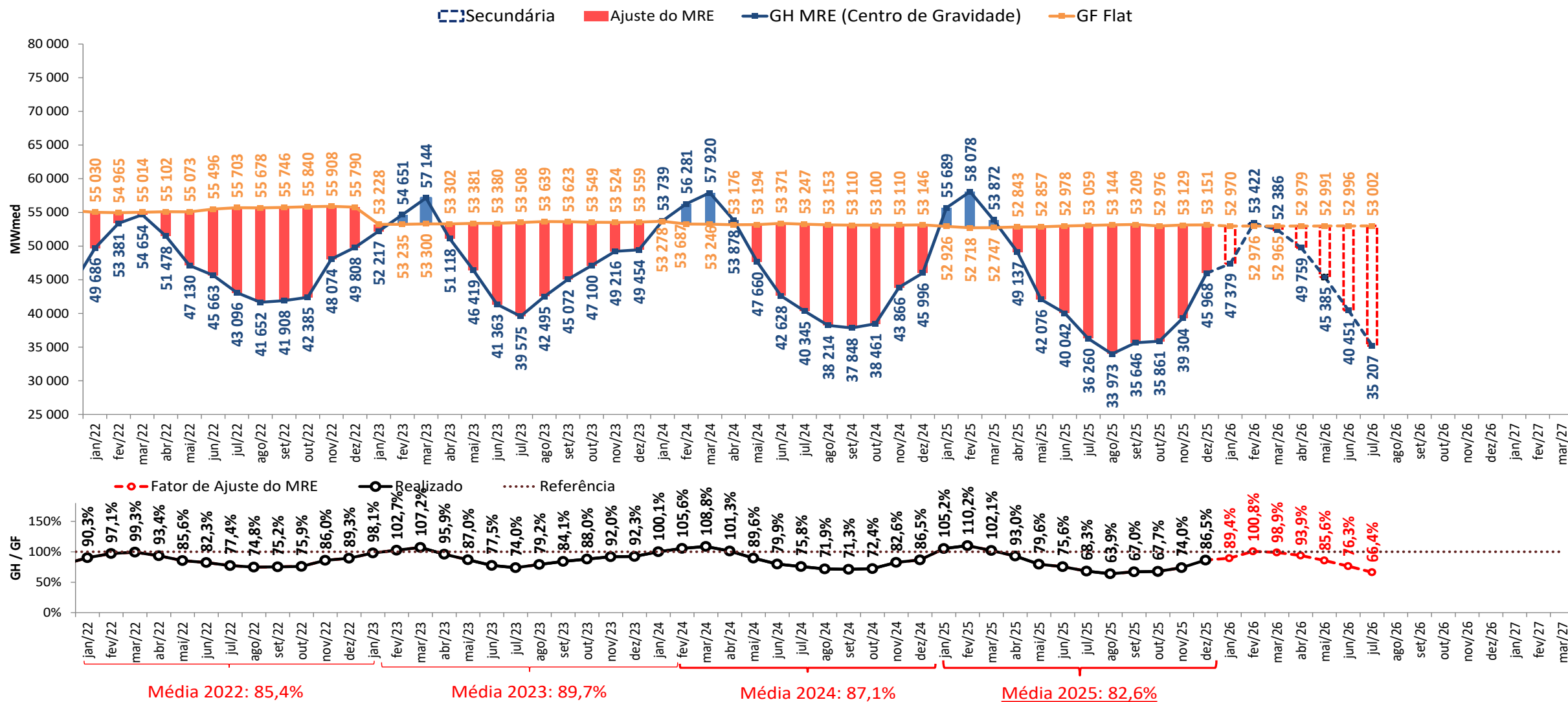
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 697	32 349	32 981	28 482	25 640	25 087	29 703	29 808	32 308	32 755	34 457	33 557
Sul	8 482	7 908	8 063	6 963	6 268	6 133	7 261	7 287	7 898	8 007	8 423	8 203
Nordeste	5 320	4 960	5 057	4 367	3 931	3 846	4 554	4 570	4 953	5 022	5 283	5 145
Norte	10 811	10 079	10 276	8 874	7 989	7 817	9 255	9 287	10 066	10 206	10 736	10 456
SIN	59 310	55 296	56 377	48 685	43 829	42 883	50 772	50 952	55 226	55 990	58 899	57 360

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste					7,9	7,7	16,9	16,9	20,9	21,2	22,3	21,7
Pacotão (PCH)	Sul				21,8	27,2	33,8	40,0	40,1	43,5	54,6	57,4	55,9
		-	-	-	21,8	35,1	41,5	56,8	57,0	64,4	75,8	79,7	77,6
Perfil MRE		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%

Expansão UHEs - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	7,4	16,1	16,2	20,0	20,3	21,3	20,8
Sul	0,0	0,0	0,0	20,9	26,0	32,3	38,3	38,4	41,6	52,3	55,0	53,5
SIN	0,0	0,0	0,0	20,9	33,6	39,7	54,4	54,6	61,6	72,5	76,3	74,3

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 697	32 349	32 981	28 482	25 648	25 095	29 719	29 824	32 328	32 776	34 478	33 578
Sul	8 482	7 908	8 063	6 984	6 294	6 165	7 299	7 325	7 940	8 060	8 478	8 257
Nordeste	5 320	4 960	5 057	4 367	3 931	3 846	4 554	4 570	4 953	5 022	5 283	5 145
Norte	10 811	10 079	10 276	8 874	7 989	7 817	9 255	9 287	10 066	10 206	10 736	10 456
SIN	59 310	55 296	56 377	48 706	43 862	42 923	50 827	51 007	55 287	56 063	58 975	57 435

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

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



GF FLAT Proj. PLD - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985
Sul	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575
Nordeste	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751
Norte	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654
SIN	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste					9,38	9,38	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul				23,15	32,09	40,96	40,96	40,96	40,96	51,76	51,76	51,76

Expansão - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

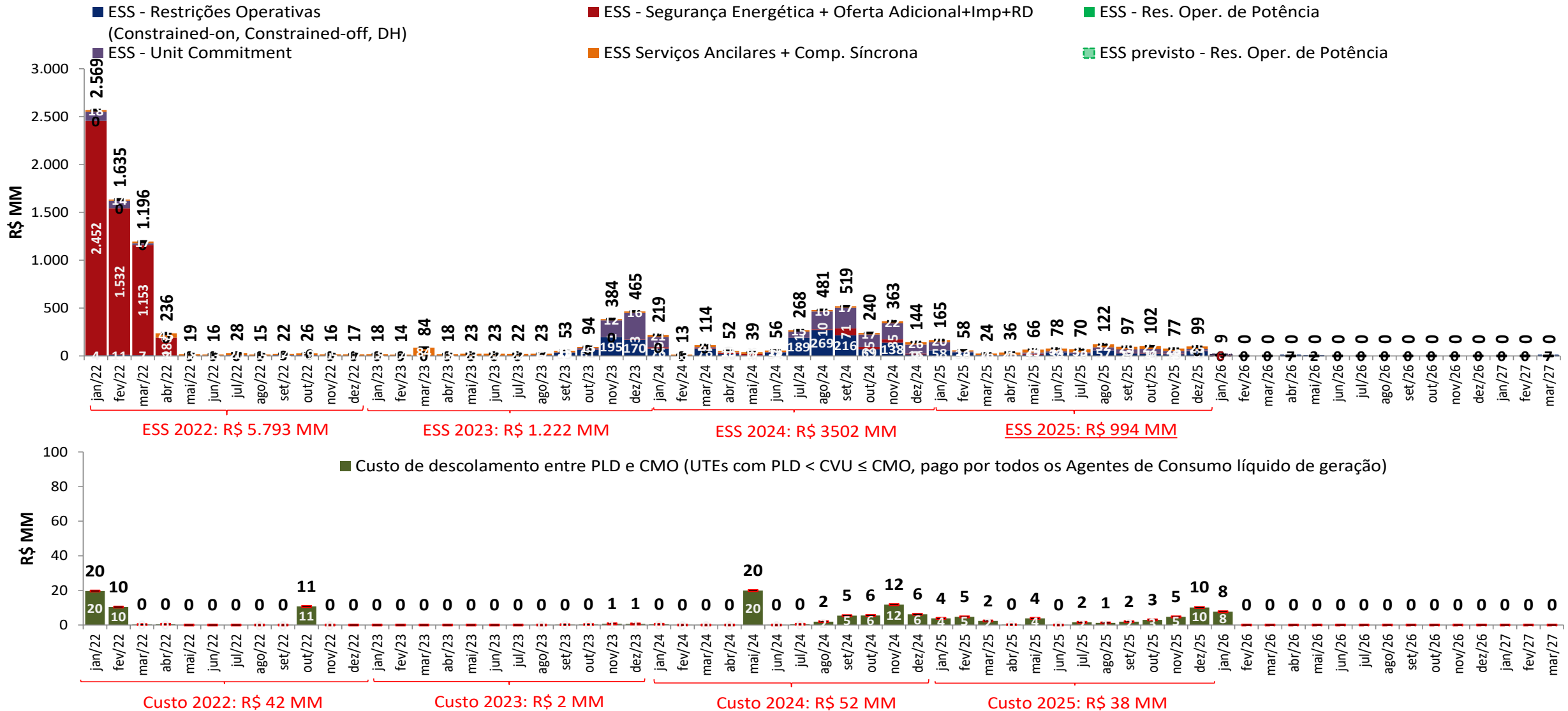
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	5,9	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	14,4	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3
SIN	0,0	0,0	0,0	14,4	25,9	31,4	36,6	36,6	38,2	45,0	45,0	45,0

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 985	30 985	30 985	30 985	30 991	30 991	30 996	30 996	30 998	30 998	30 998	30 998
Sul	7 575	7 575	7 575	7 589	7 595	7 600	7 600	7 600	7 600	7 607	7 607	7 607
Nordeste	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751
Norte	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654
SIN	52 965	52 965	52 965	52 979	52 991	52 996	53 002	53 002	53 003	53 010	53 010	53 010

- 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

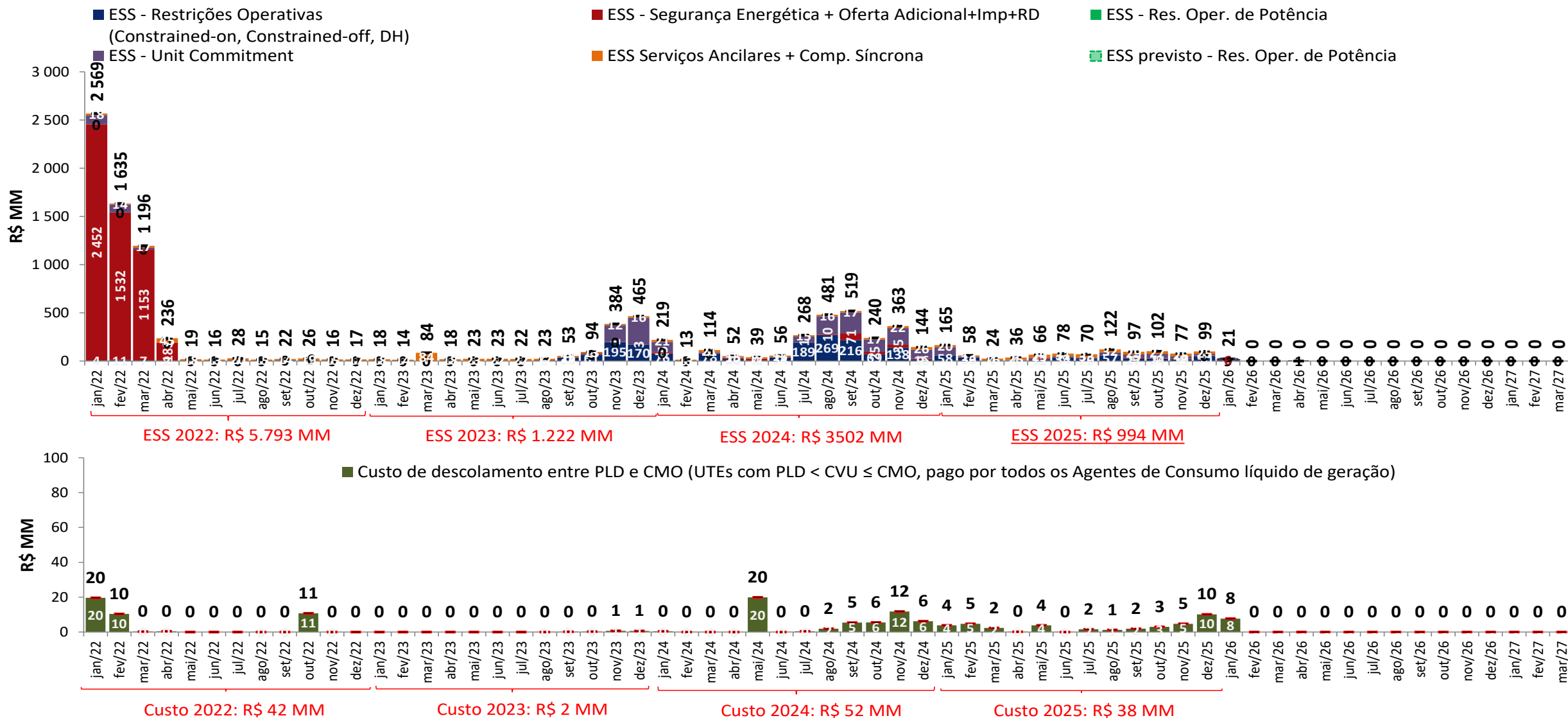
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

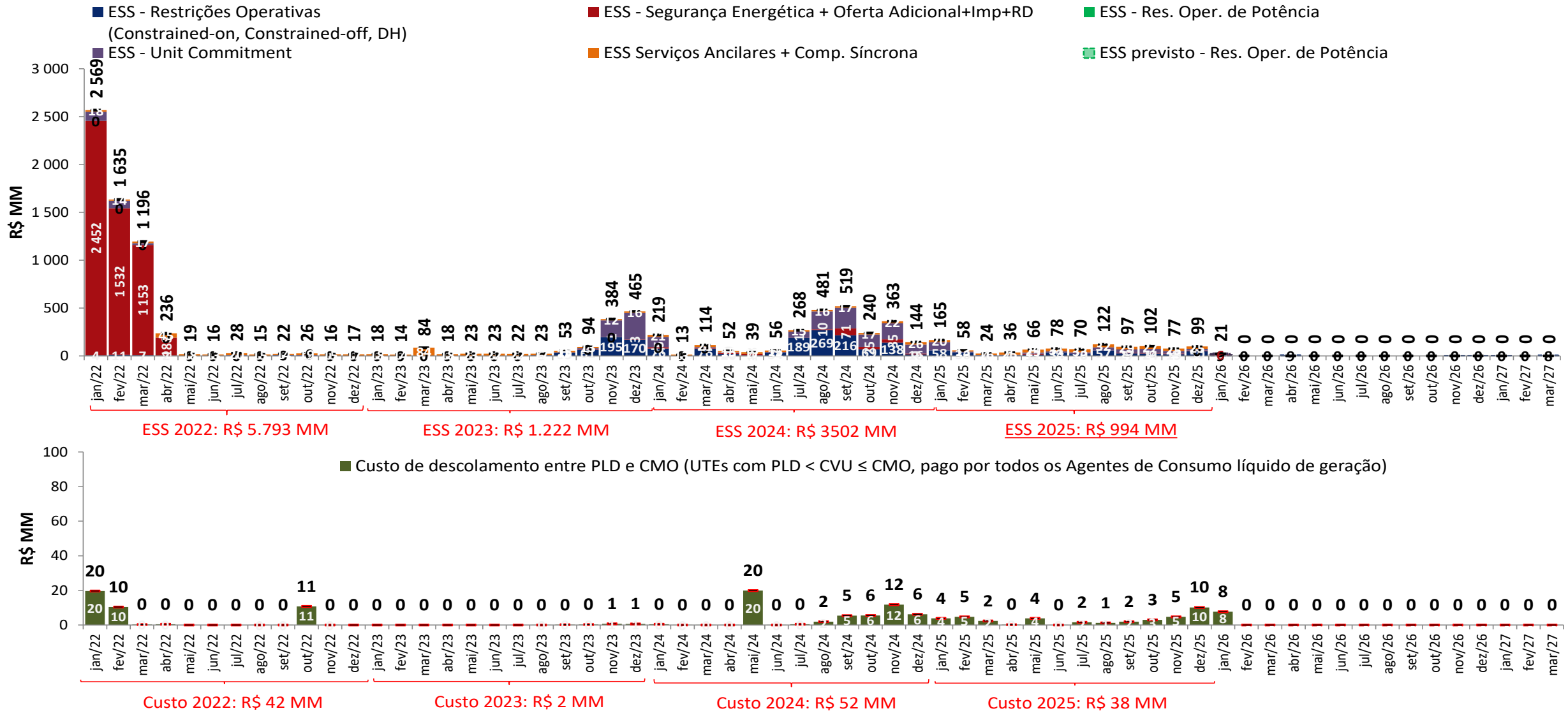
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

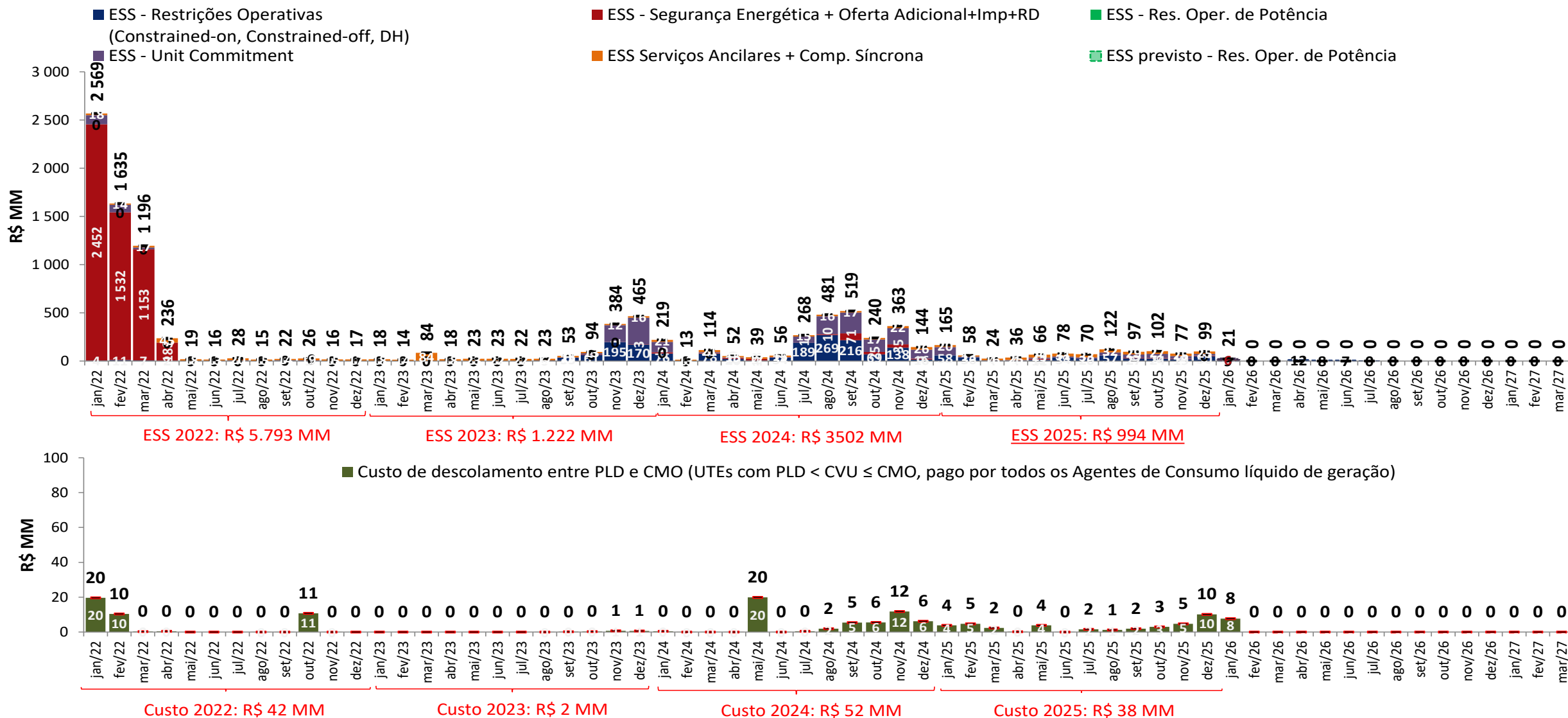
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

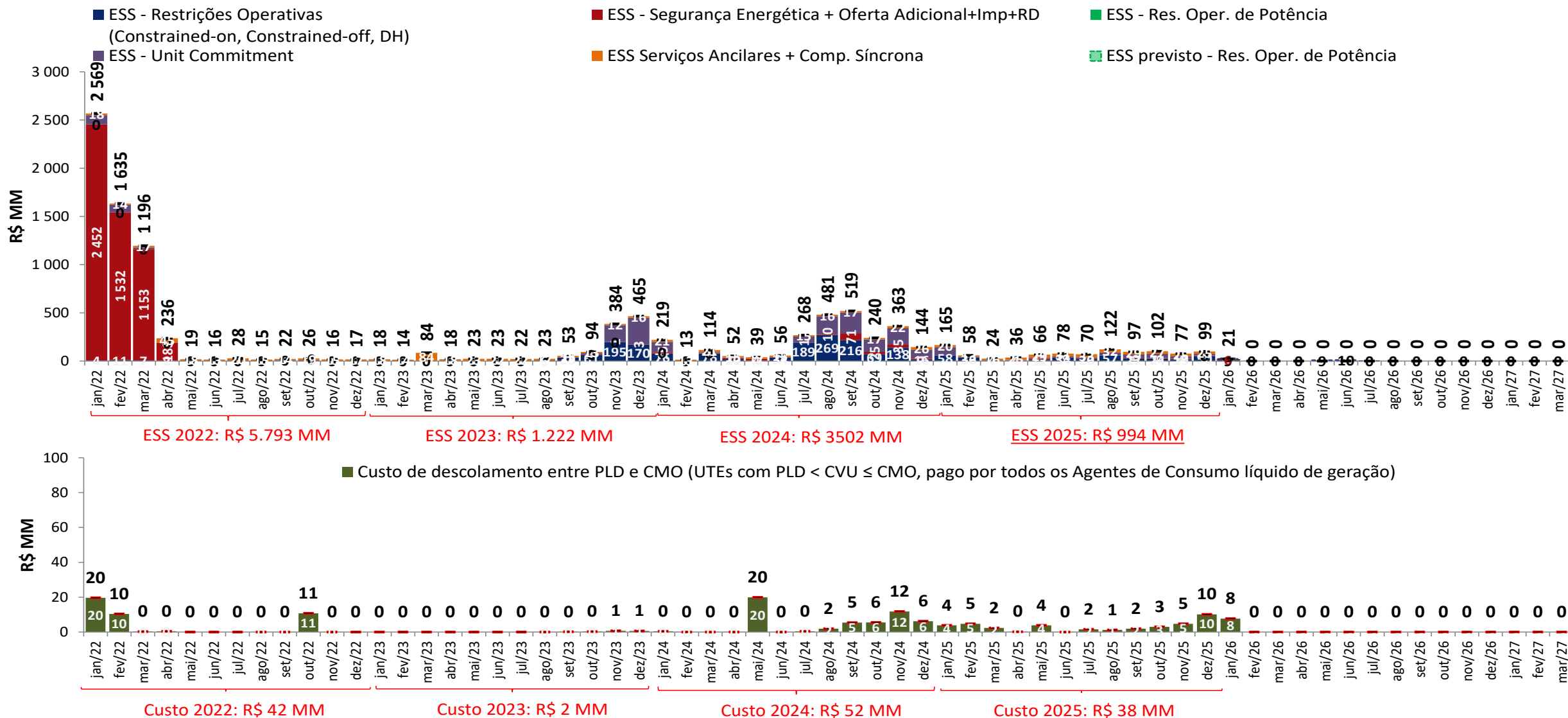
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

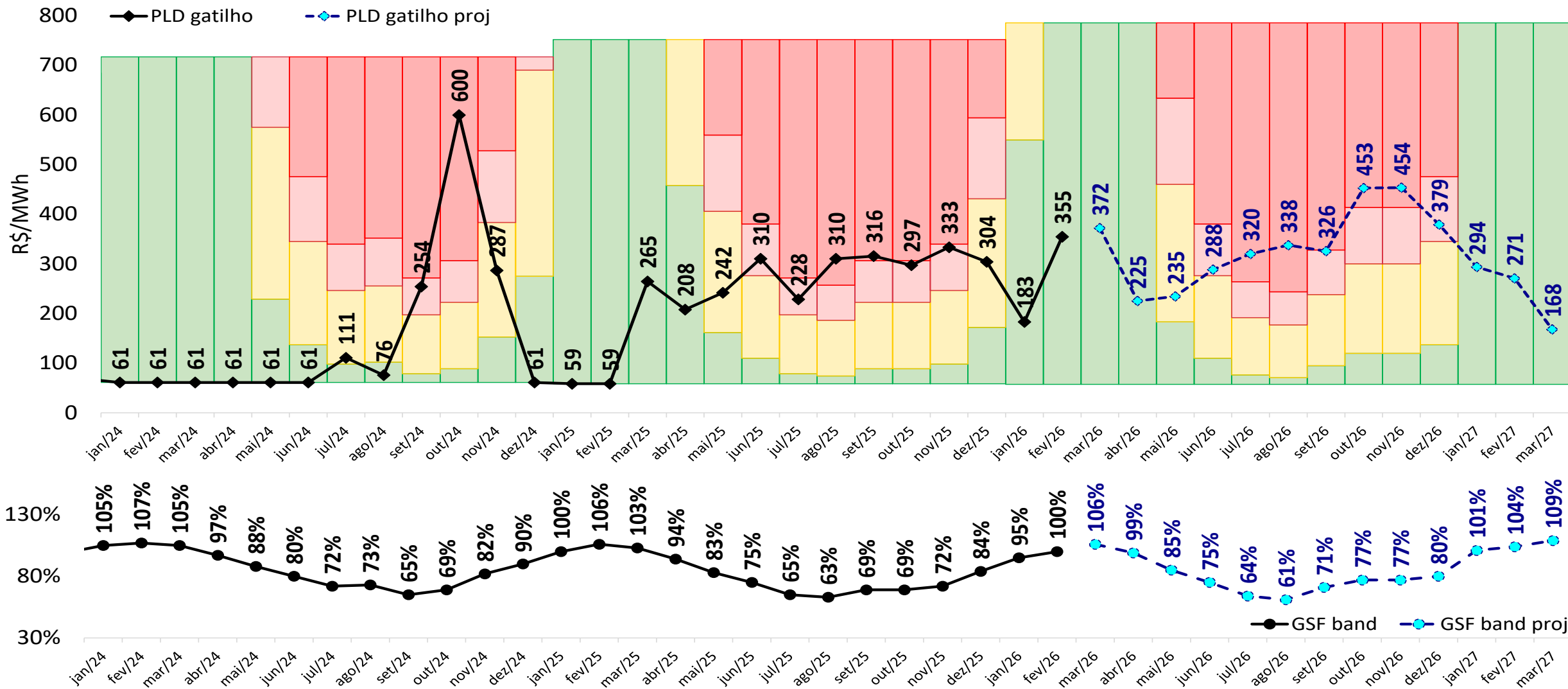
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



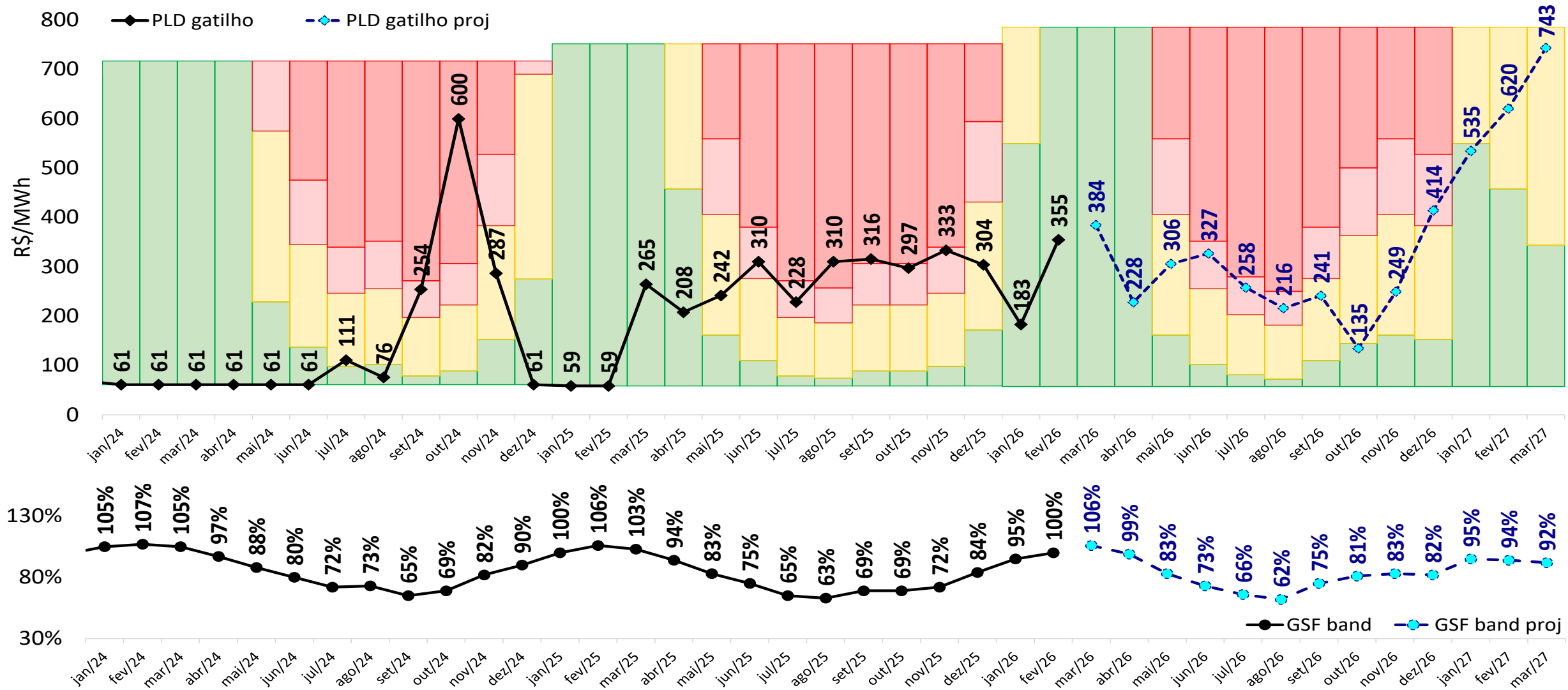
- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária

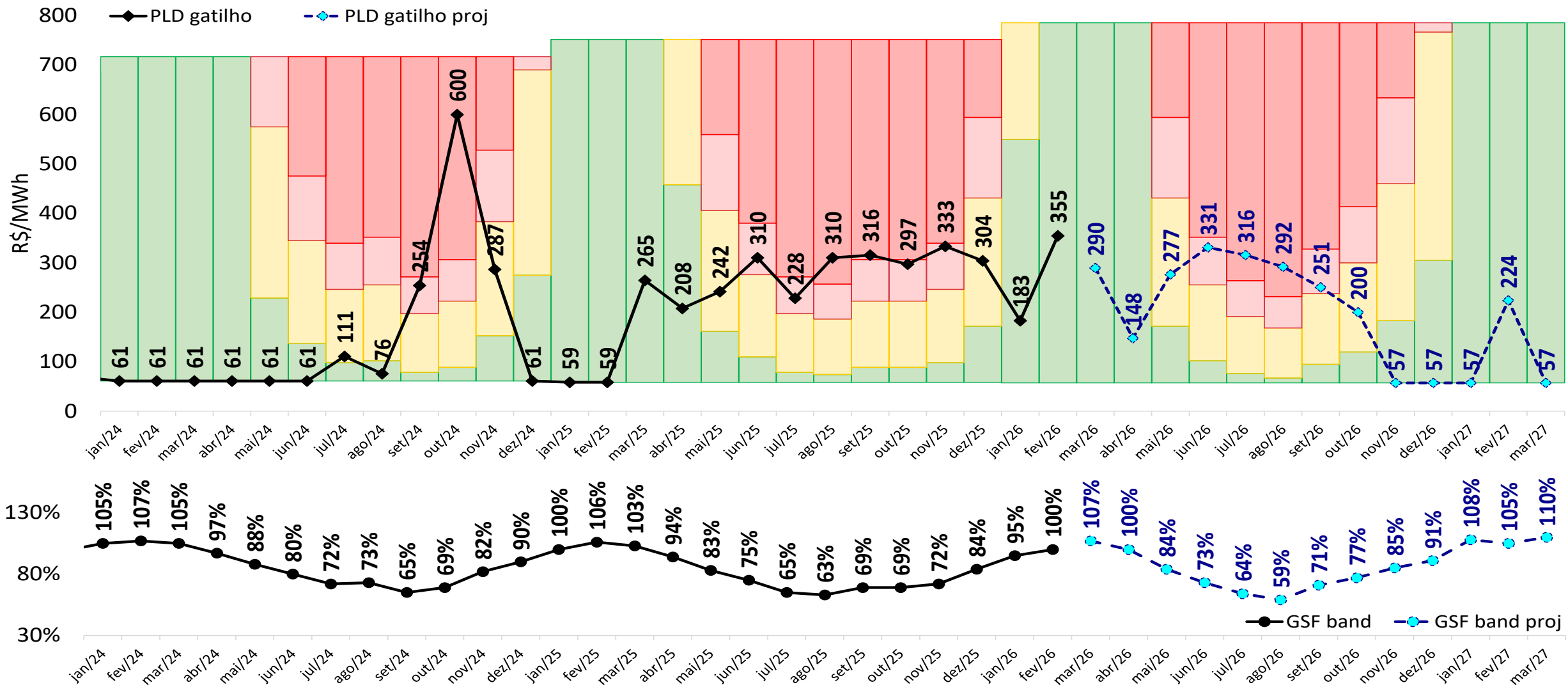
projeção do PLD



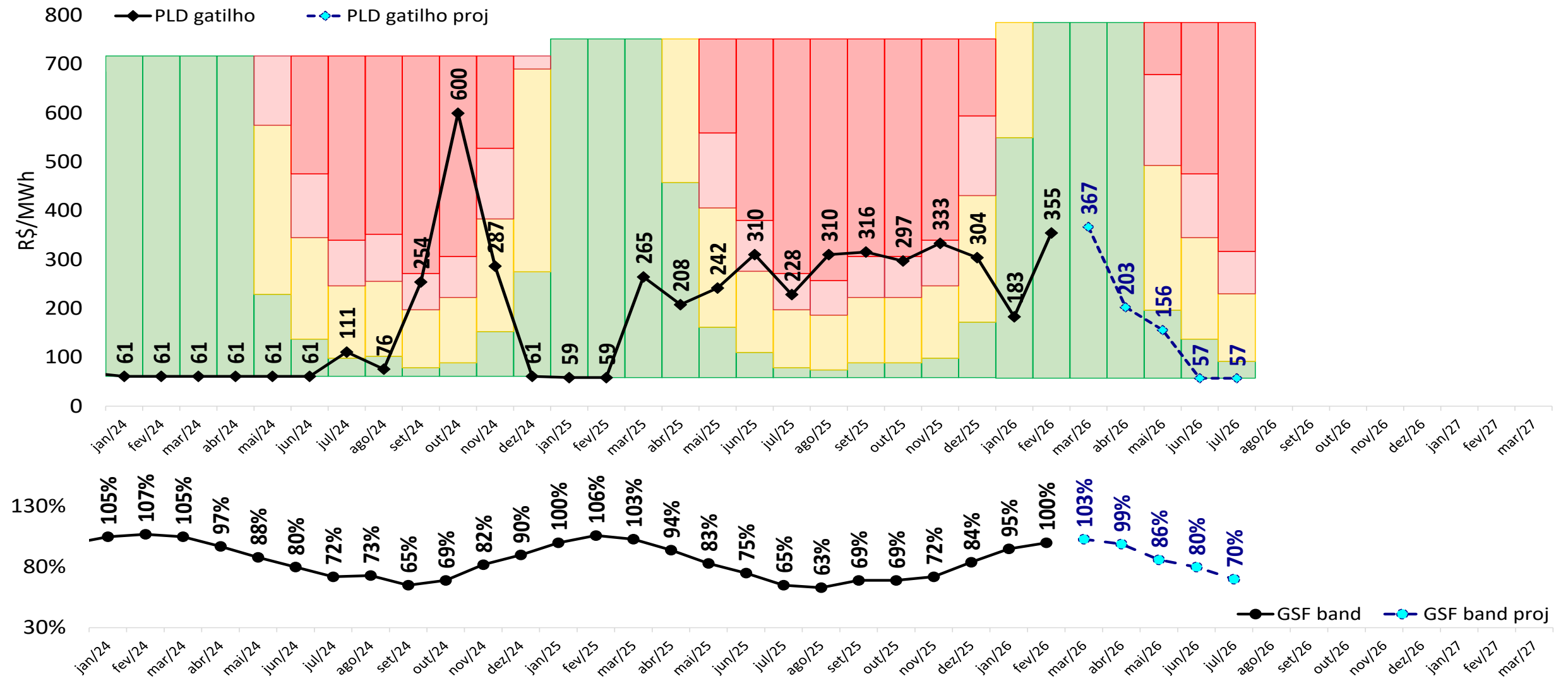
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



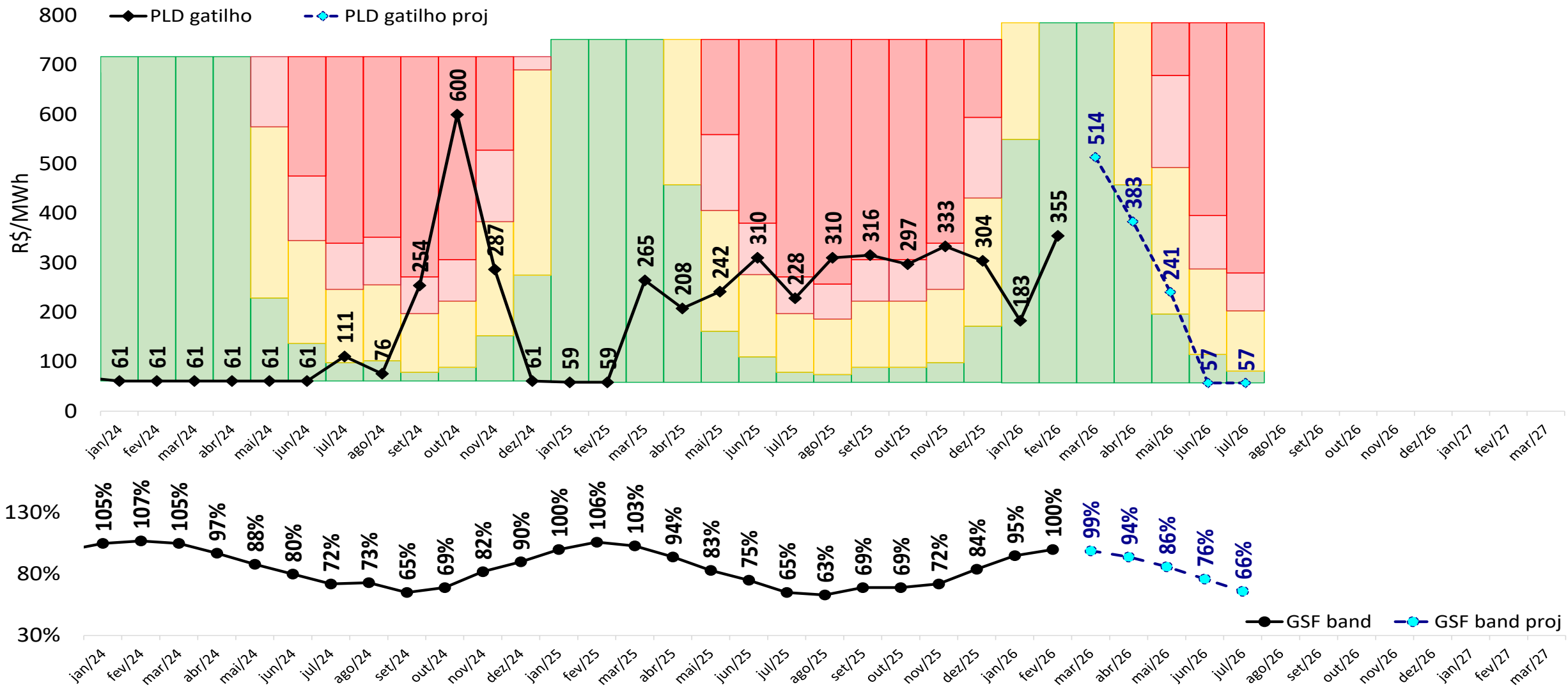
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

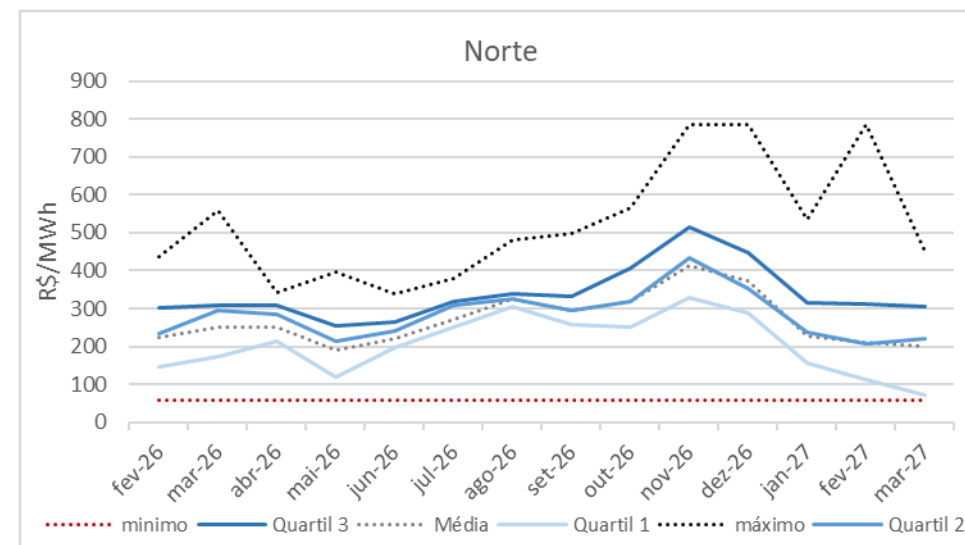
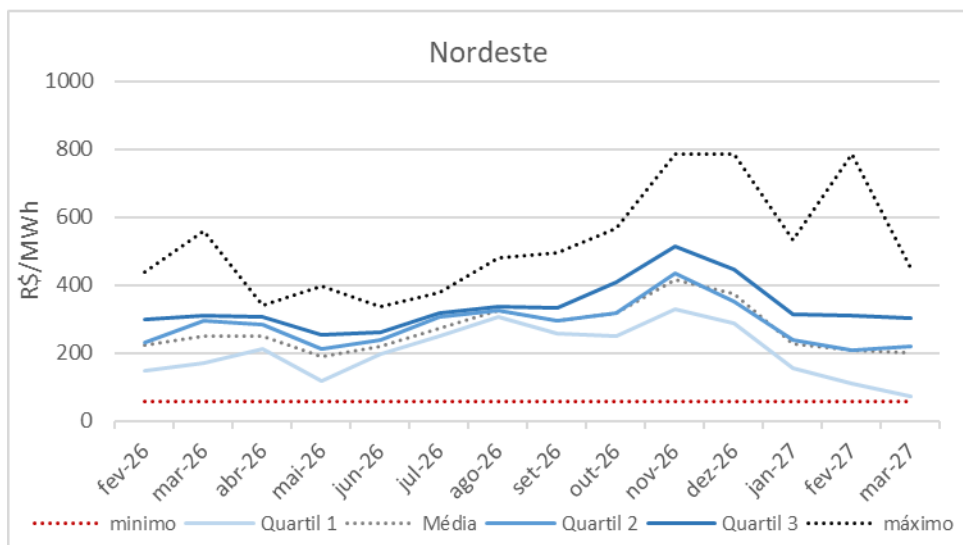
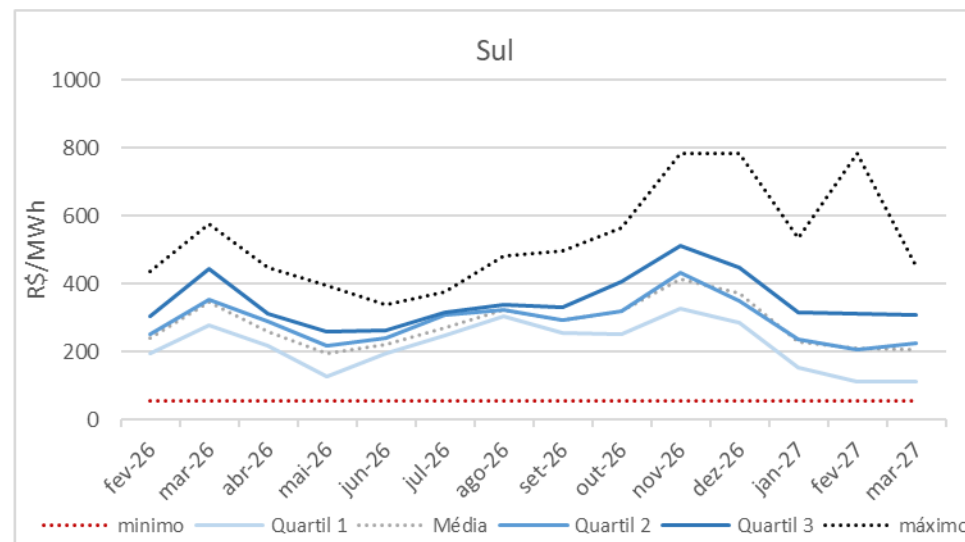
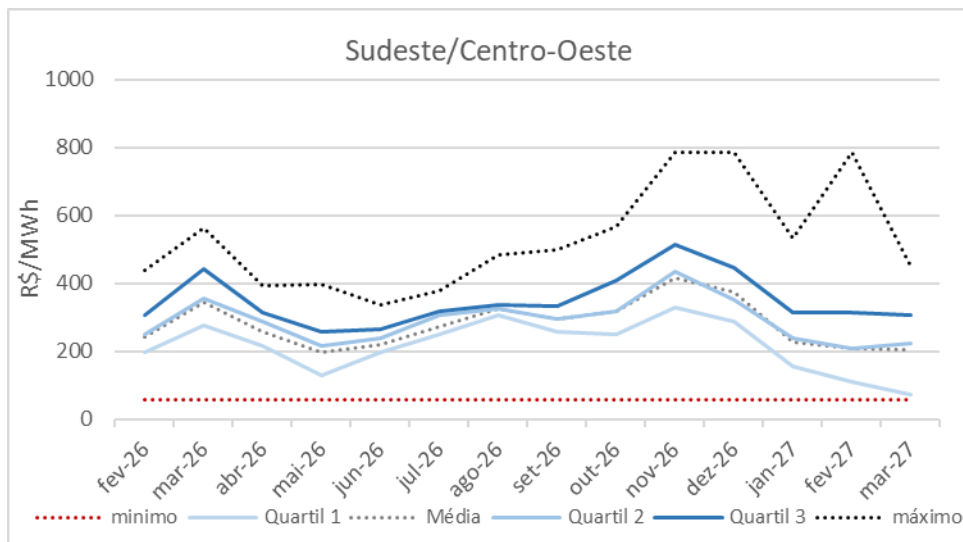


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

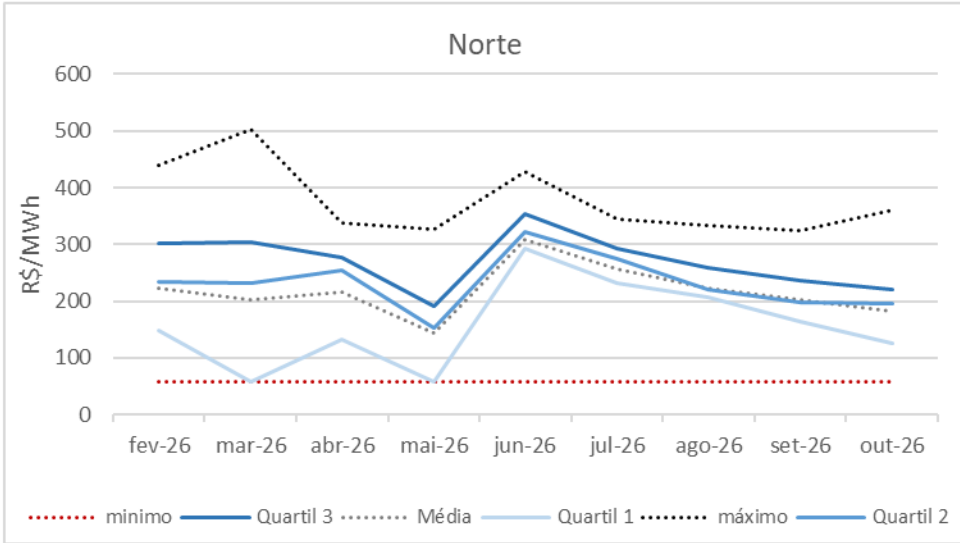
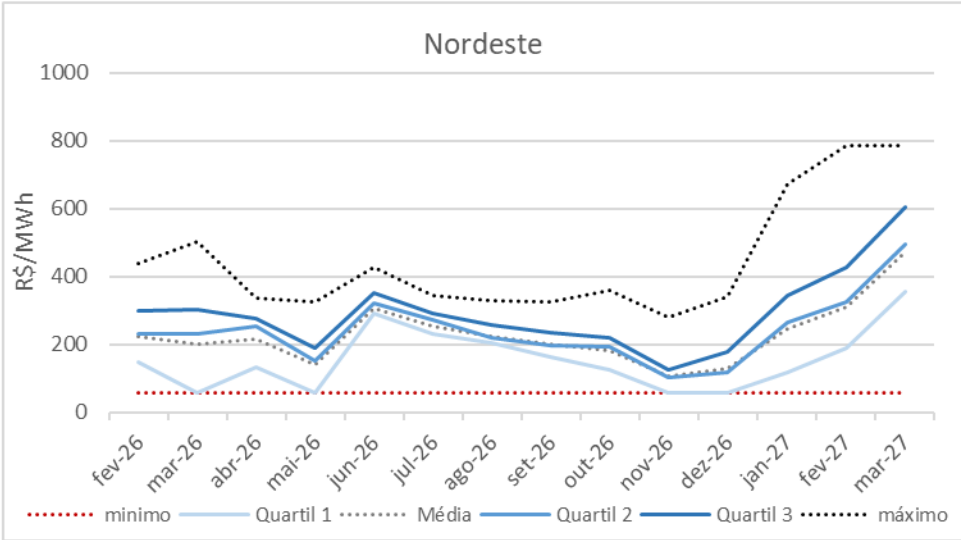
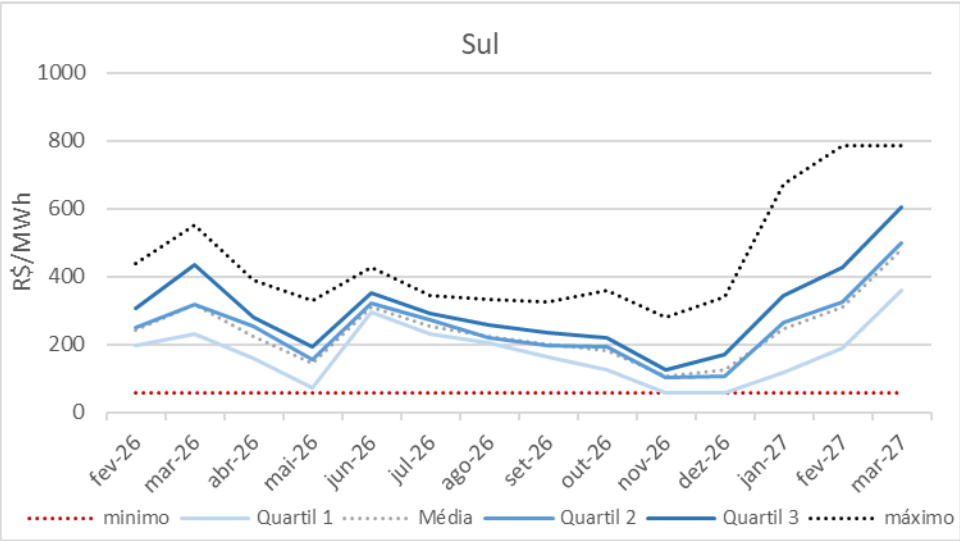
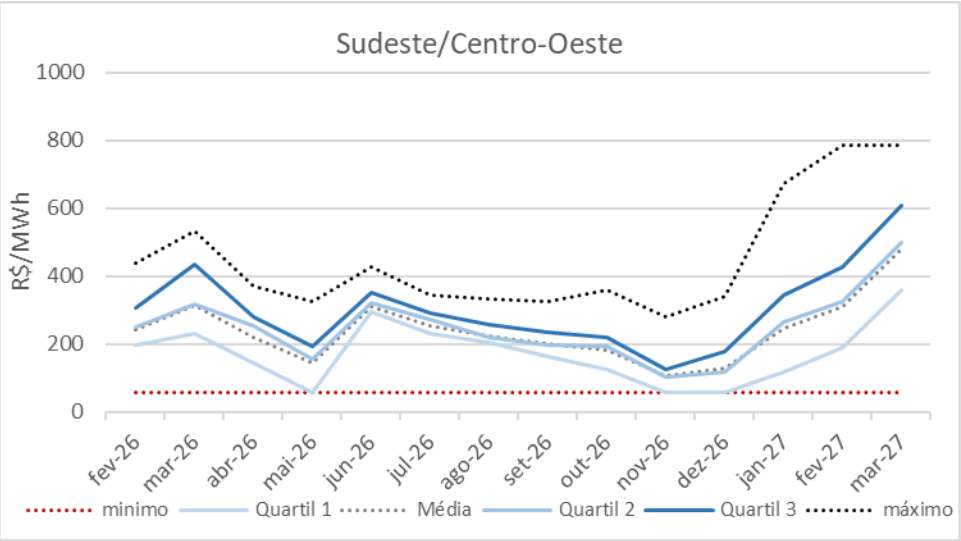


projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

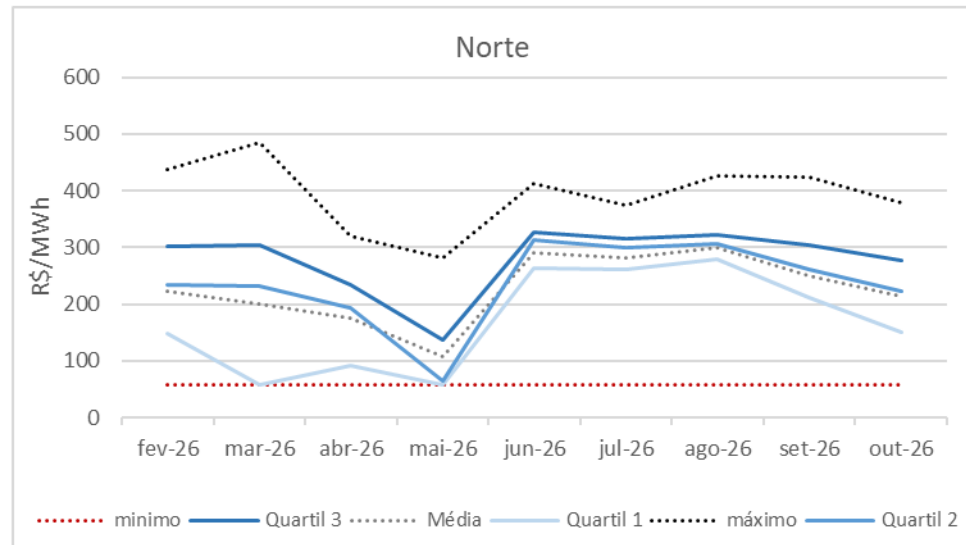
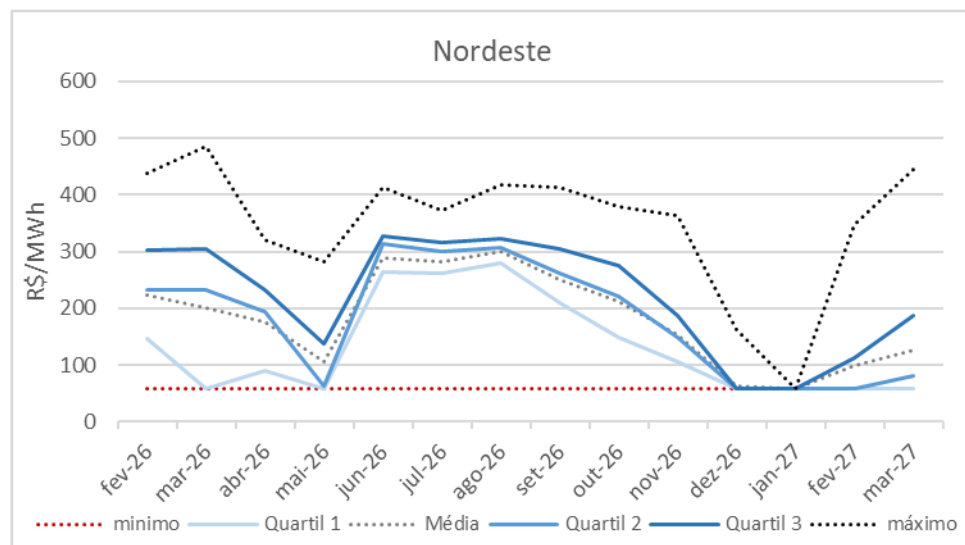
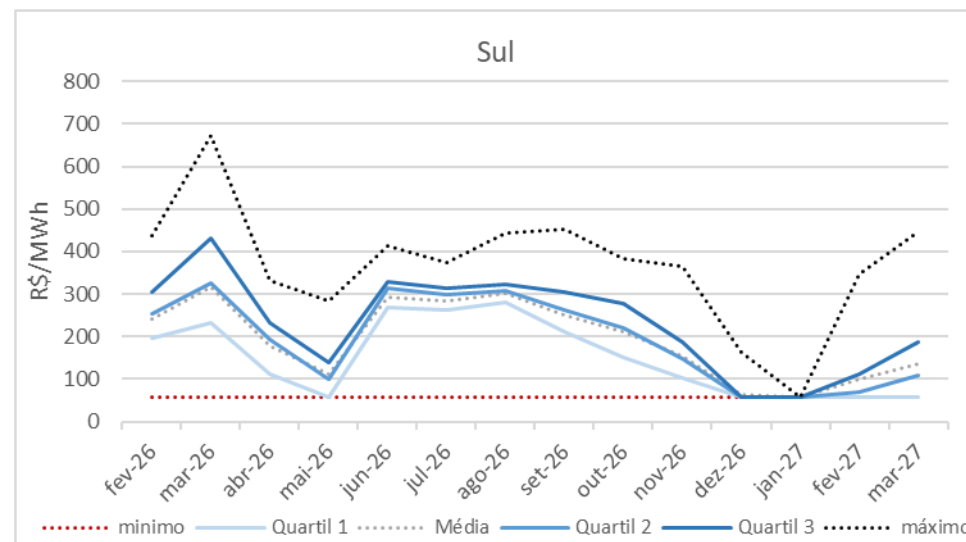
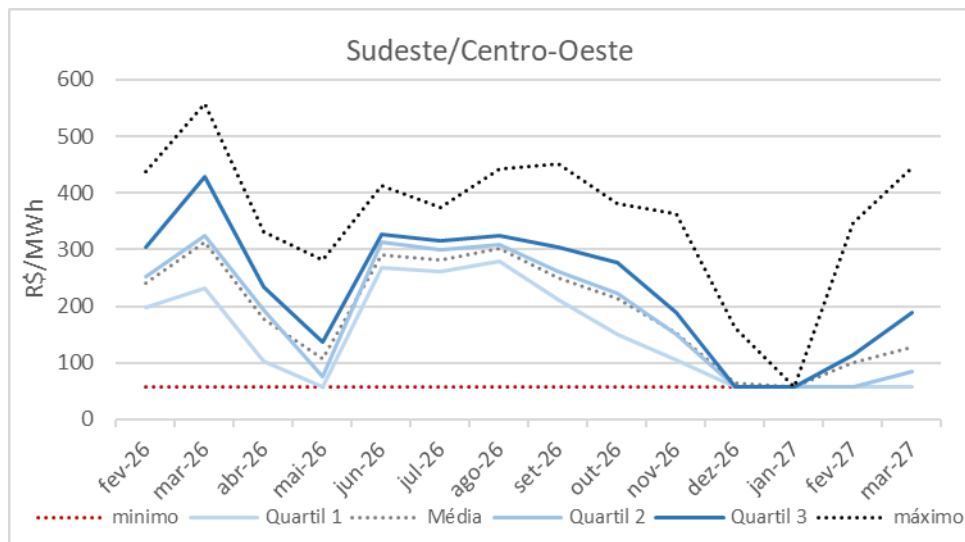
projeção do PLD, RNA

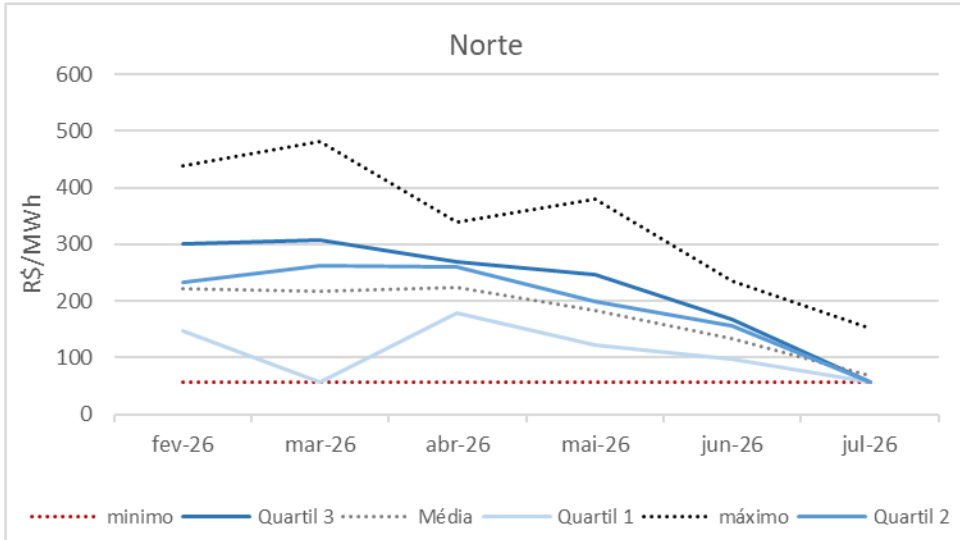
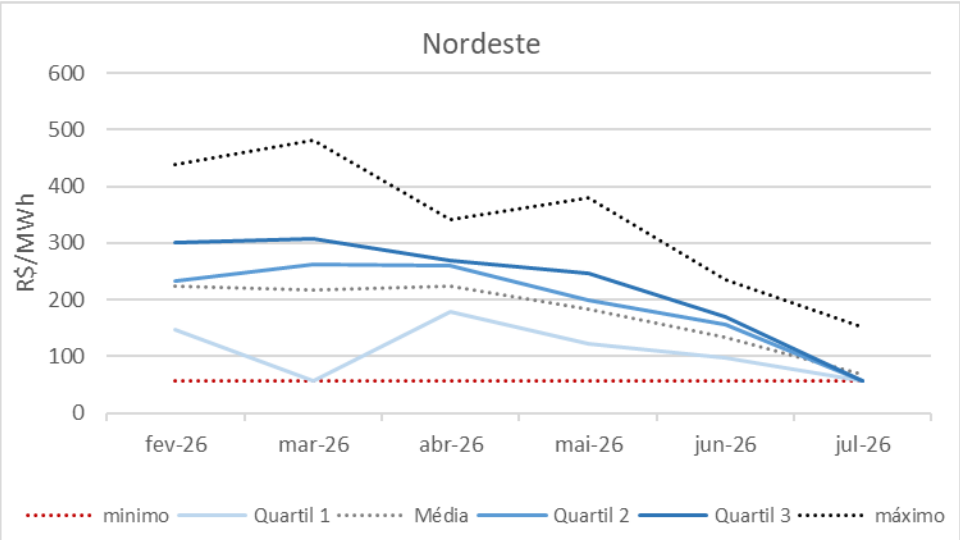
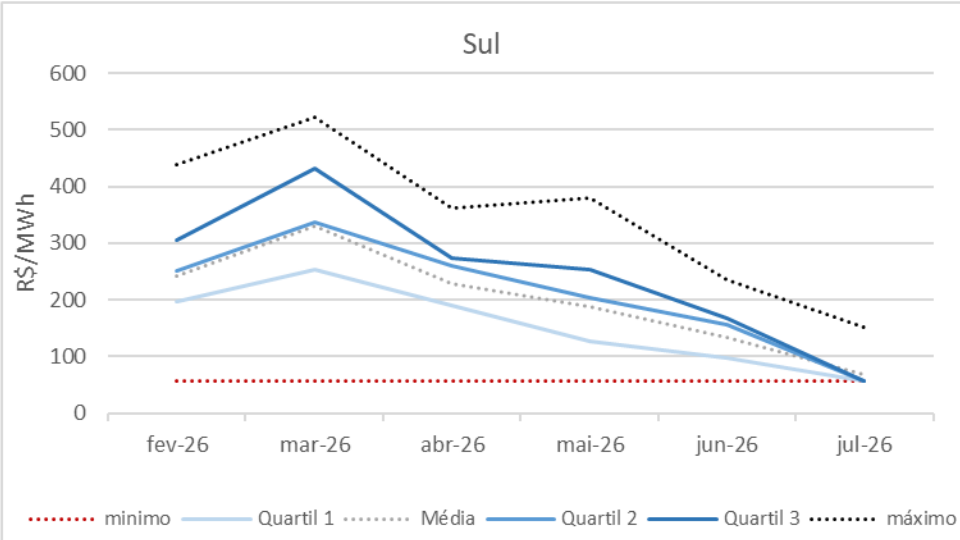
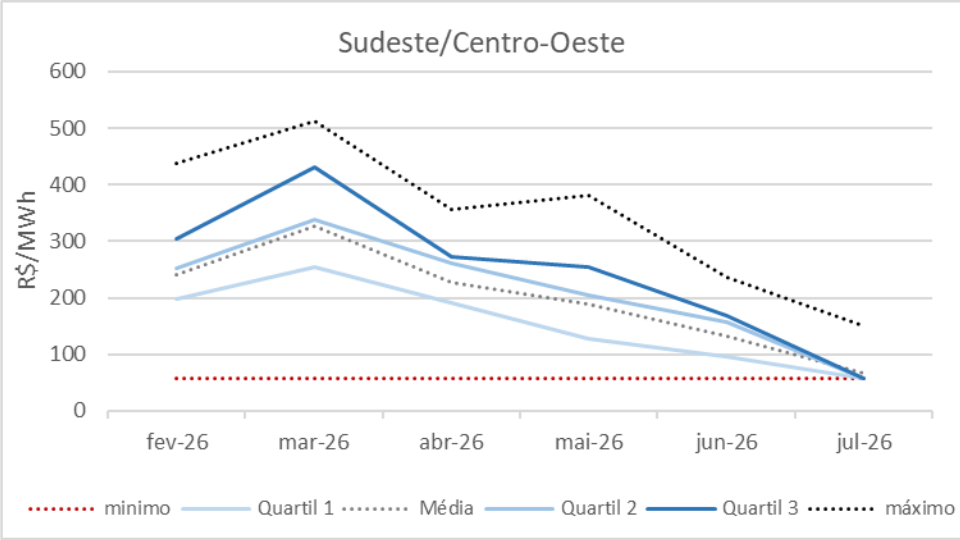


projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018





projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

