

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

20/05/2026



- Os agentes que acompanham o Encontro do PLD por meio da transmissão ao vivo poderão encaminhar suas dúvidas através do chat do Teams Webinar para realização de perguntas nesta 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**
- **análise do comportamento do PLD de maio de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de maio de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

NEWAVE



- Versão 31 em uso oficial desde o PMO de Abril
- Versão 31.2.3 em validação

DECOMP



- Versão 32.0.1 em uso oficial
- Versão 32.13 em validação

GEVAZP



- Versão 11 em uso oficial desde o PMO de Abril

DESSEM



- Versão 22.0.2 em uso oficial desde a publicação do PLD do dia 24/03/2026
- Versão 22.3.0 em validação

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[Aviso de TS ANEEL 8/2026](#) (DOU: 10/04): Obter subsídios para aprimoramento de diversos submódulos dos Procedimentos de Rede.

Período de contribuição: 10/04/2026 a 25/05/2026.

[Aviso de CP ANEEL 6/2026](#) (DOU: 08/04): Obter subsídios para aperfeiçoar o Edital do Leilão nº 4/2026, destinado à contratação de serviço público de transmissão de energia elétrica.

Período de contribuição: 09/04/2026 a 25/05/2026.

[PRT MME 918/2026](#) (DOU: 27/04): Fica divulgada, para Consulta Pública, documentação com proposta de **aprimoramento das diretrizes para a exportação de energia elétrica interruptível sem devolução**, destinada à República Argentina ou à República Oriental do Uruguai, **proveniente de excedente de geração de energia elétrica de usinas hidrelétricas** despachadas centralizadamente pelo ONS, disponíveis para atendimento ao SIN, cuja geração seja transmissível e não alocável na carga do SIN. → [CP MME 220/2026](#)

Período de contribuição: 45 dias (até 11/06)

[PRT MME 3.134/2026](#) (DOU: 12/05): Fica divulgado, para consulta pública, o estudo "Engajamento de Partes Interessadas no Desenvolvimento da Eólica Offshore no Brasil". → [CP MME 223/2026](#)

Período de contribuição: 20 dias contados da data de publicação da referida PRT, ou seja, até 01/06/2026.

CVU:

[PRT MME 130/2026](#) (DOU: 04/05): Autoriza, em caráter excepcional e temporário, a **inclusão de custos fixos ao CVU** para geração de energia elétrica por **UTES despacháveis centralizadamente, operacionalmente disponíveis** e que **não possuam CCEARs** vigente, com validade até **30 de abril de 2027**.

- Substitui a [PRT MME 108/2025](#) que possuía validade até 30/04/2026.

CVU merchant: Autorização do CVU merchant com base na [PRT MME 130/2026](#):

UTE	Disp. Regulatório	Potência (MW)	CVU_SCF (R\$/MWh)	CVU_CF (R\$/MWh)	Fim da vigência	LRCAP 2026
Canoas	DSP ANEEL 1.752/26 (DOU: 19/05/2026)	248,573	1.383,10	1.453,10	19/05/2027*	LRCAP 2026 – Óleo e Biodiesel Produto POTT-2026
Nova Piratininga	DSP ANEEL 1.755/26 (DOU: 19/05/2026)	386,080	1.568,73	1.680,49	19/05/2027*	LRCAP 2026 - Gás Natural Produto POTT-2026
Juiz de Fora	DSP ANEEL 1.759/26 (DOU: 19/05/2026)	84,000	1.311,14	1.394,10	19/05/2027*	
Seropédica	DSP ANEEL 1.761/26 (DOU: 19/05/2026)	360,000	1.360,81	1.411,80	19/05/2027*	
Termobahia	DSP ANEEL 1.762/26 (DOU: 19/05/2026)	185,891	774,21	904,34	19/05/2027*	

*Vigência de 12 meses a partir da data de publicação do referido DSP no DOU, ou até o início de suprimento do LRCAP 2026 (agosto/2026), o que ocorrer primeiro.

Sistema de Armazenamento Hidráulico:

[RES CNPE 8/2026](#) (DOU: 13/05): Estabelece diretrizes para estudo e contratação, por meio de leilões e de outros mecanismos competitivos, dos serviços providos por Sistemas de Armazenamento Hidráulico - SAH no âmbito do Sistema Interligado Nacional - SIN, e dá outras providências.

Contabilização e Liquidação no Mercado de Curto Prazo – MCP:

[DSP ANEEL 1.432/2026](#) (DOU: 28/04): Decide:

(i) aprovar a nova versão de diversos Submódulos dos Procedimentos de Comercialização - PdC;

(...)

(v) determinar à CCEE que encaminhe estudo em até 60 dias para estabelecer a redução do prazo de contabilização e liquidação para até MS+20 du, o que hoje, tem limite em MS+27du;

(...)

(vii) determinar que a CCEE encaminhe, em conjunto com a proposta de alterações de Regras para o ano de 2027;

(viii) determinar à CCEE que encaminhe estudo e proposta relativos à redução dos prazos de contabilização e liquidação, no que couber, saindo de mensal para semanal e diário, em até 31/12/2026.

Operação Diferenciada de UTEs:

[PRT MME 131/2026](#) (DOU: 04/05): Altera a Portaria Normativa MME nº 88, de 31 de outubro de 2024, que **estabelece Diretrizes para operação em condição diferenciada de usinas termoeletricas para atendimento de potência no Sistema Interligado Nacional**, com validade até **30 de abril de 2027**.

- *Substitui a [PRT MME 117/2025](#) que possuía validade até 30/04/2026.*

Operação Comercial:

[DSP ANEEL 1.656/2026](#) (DOU: 15/05): suspender, a partir da publicação do presente DSP, a OC de todas as UGs (UG1 a UG3) da UTE Termocabo.

Resolução ANA 70/2021: Dispõe sobre as condições para a operação do Sistema Hídrico do Rio Tocantins, composto pelos reservatórios de Serra da Mesa, Cana Brava, São Salvador, Peixe Angical, Lajeado (Luís Eduardo Magalhães), Estreito e Tucuruí.

Art. 6º O período de **operação especial** do reservatório de **Serra da Mesa**, durante a Temporada de Praias no rio Tocantins, no Estado de Tocantins, ocorrerá anualmente **entre 10 de junho e 20 de agosto**.

(...)

§ 3º O **ONS deverá informar a vazão a ser praticada pelo reservatório de Serra da Mesa durante o período de operação especial** ao órgão estadual de Tocantins responsável pelo setor de turismo, à ANA e aos agentes de geração responsáveis pela operação dos reservatórios dos Sistema Hídrico do Rio Tocantins, **até 10 de maio de cada ano**.

Art. 7º O período de **operação especial** do reservatório de **Estreito**, durante a Temporada de Praias no rio Tocantins nos Estados do Maranhão e do Tocantins, **ocorrerá anualmente de 1º de julho até o segundo domingo de setembro**.

CTA-ONS DOP 0671/2026 (08/05/2026): dispõe sobre as condições de operação dos aproveitamentos hidrelétricos de Serra da Mesa, Peixe Angical, Lajeado e Estreito durante a Temporada de Praias de 2026.

UHE Serra da Mesa: vazão defluente média de 600 m³/s

- Com possibilidade de modulação horária, para o atendimento da ponta de carga
- A operação das UHEs Peixe Angical e Lajeado será realizada de modo a minimizar, no que for possível, as flutuações provocadas por eventuais vazões incrementais que ocorram, respectivamente, nos trechos entre os reservatórios das UHEs Serra da Mesa e Peixe Angical, e das UHEs Peixe Angical e Lajeado.

UHE Estreito: solicitação de **antecipação do início da operação especial para o dia 15/06/2026** por parte da Secretaria Municipal de Desenvolvimento Local da Indústria, do Comércio e Serviços da Prefeitura de Estreito/MA.

- ONS promoverá tratativas com o agente de geração da UHE Estreito para a devida declaração das restrições.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de maio de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

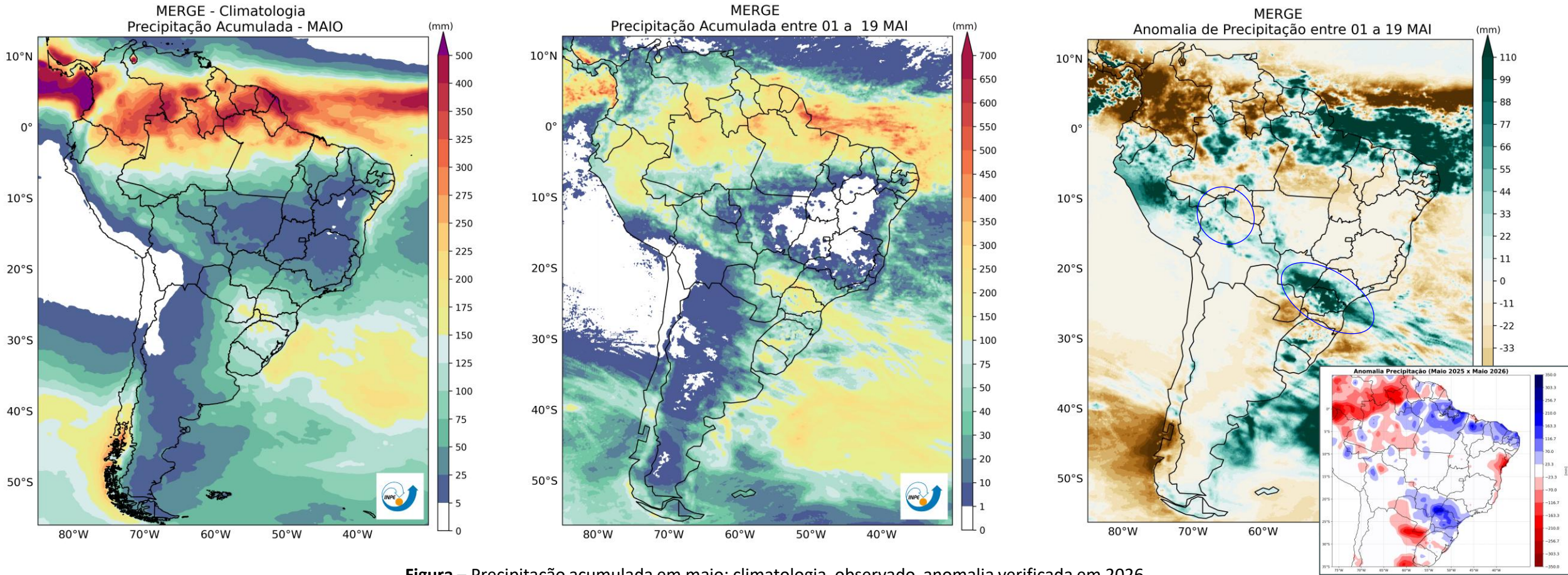
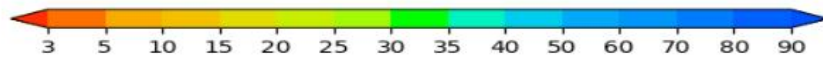
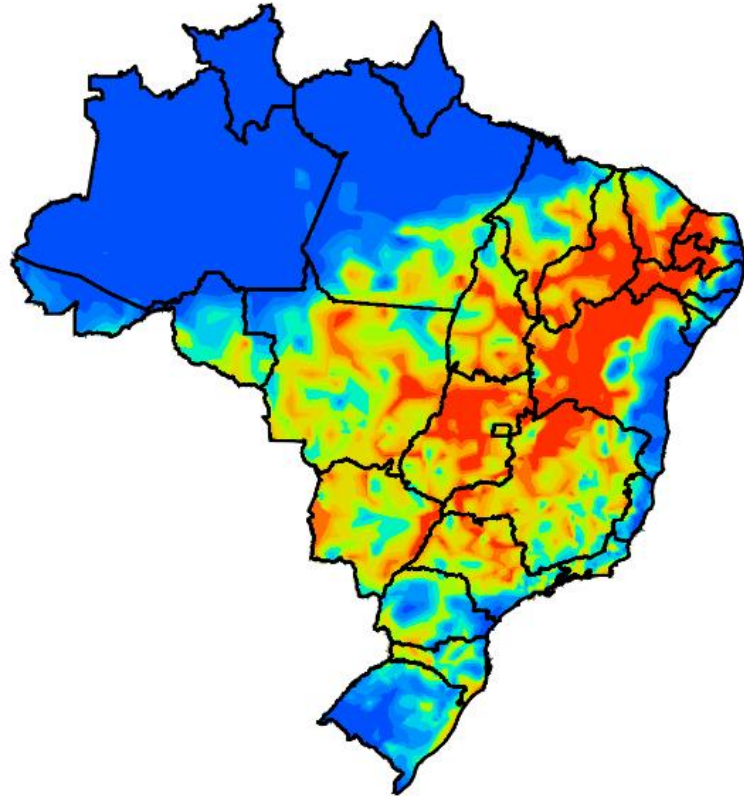


Figura – Precipitação acumulada em maio: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

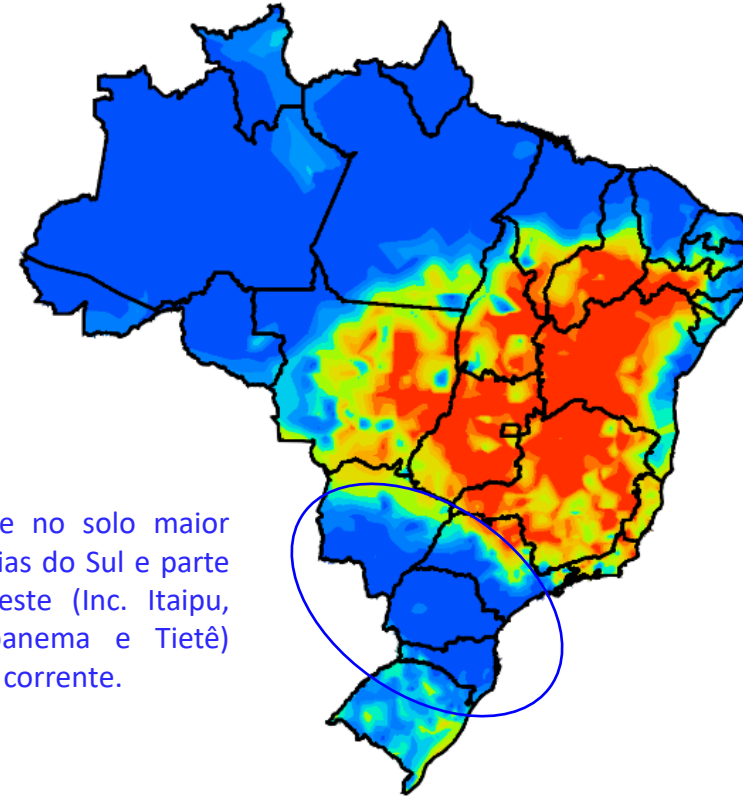
Armazenamento de água no solo maio de 2026



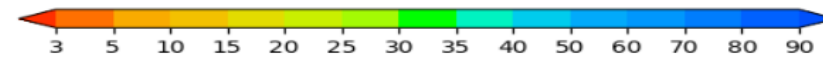
Mapa diario Armazenamento (ARM) - 19/05/2025

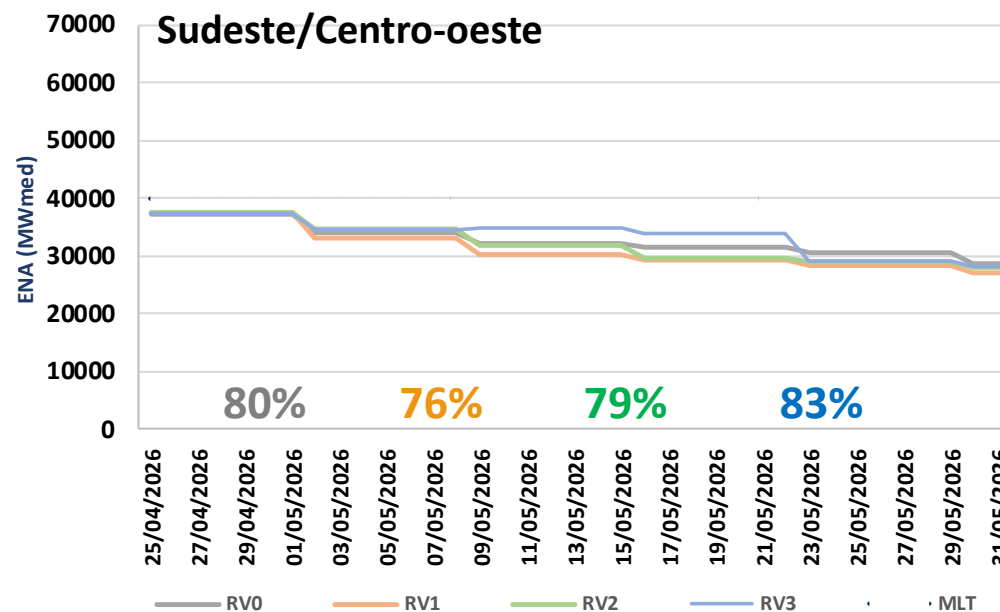
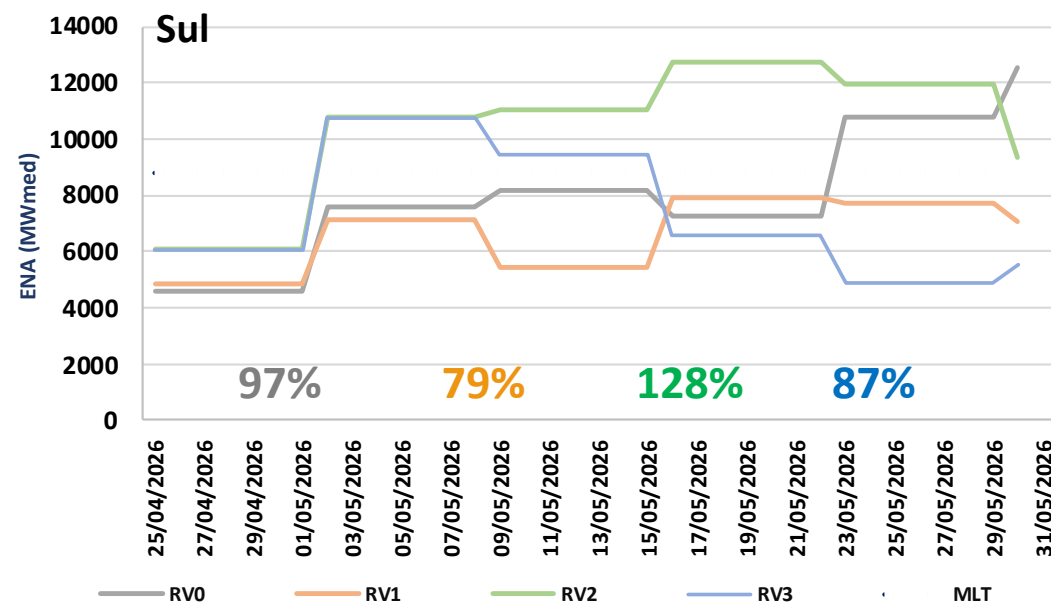
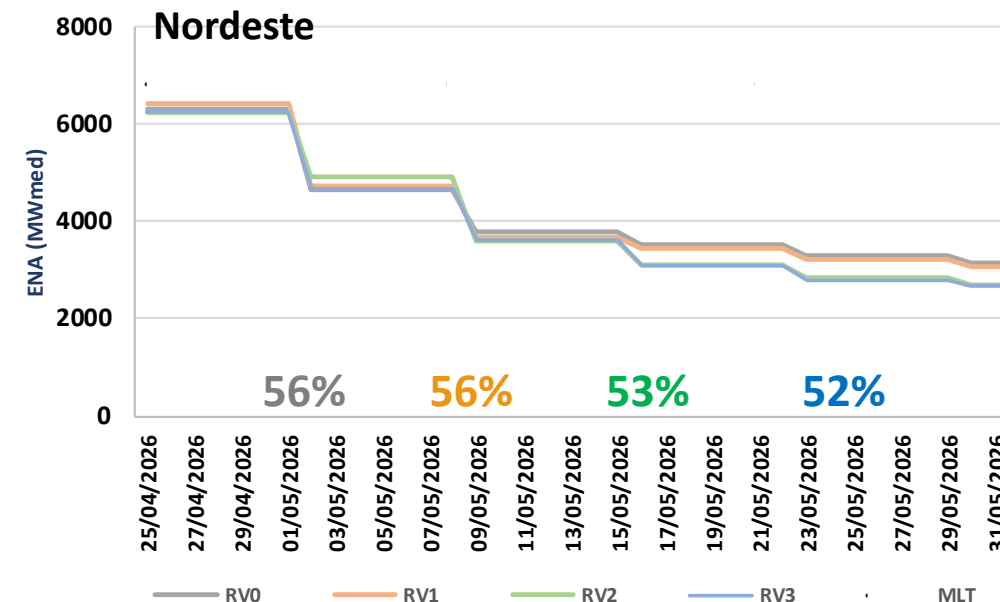
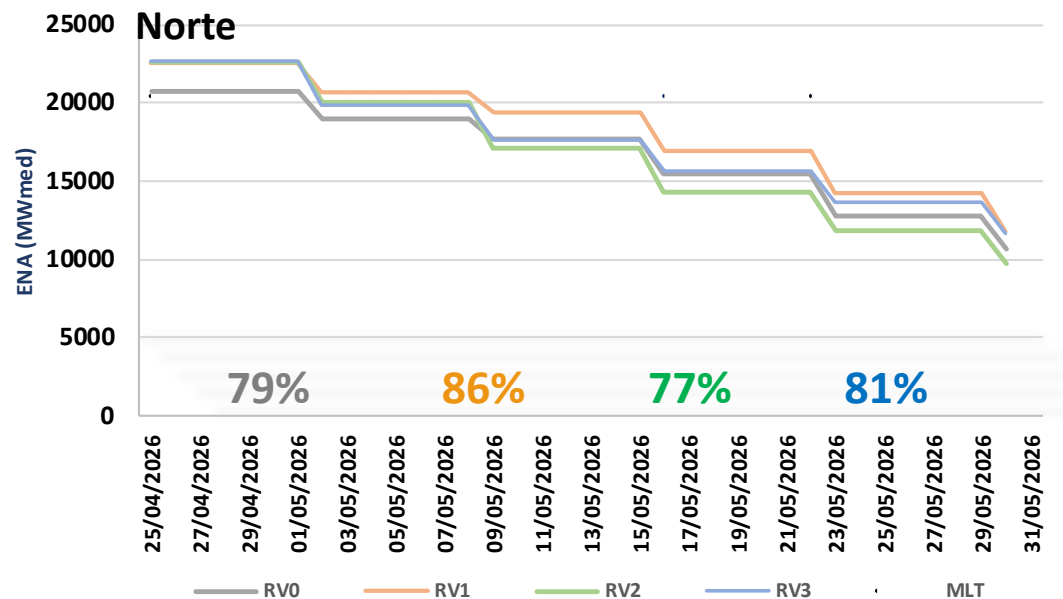


Mapa diario Armazenamento (ARM) - 19/05/2026



Umidade no solo maior nas bacias do Sul e parte do Sudeste (Inc. Itaipu, Paranapanema e Tietê) no ciclo corrente.

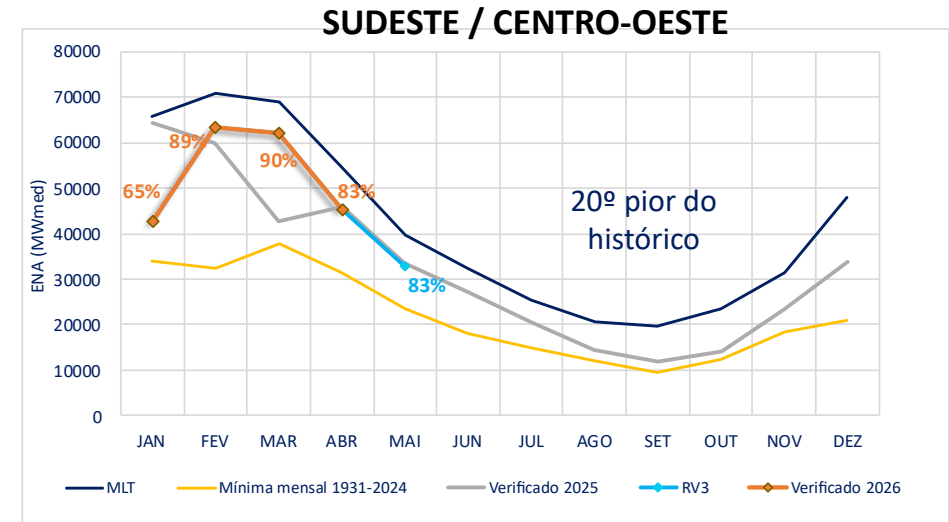
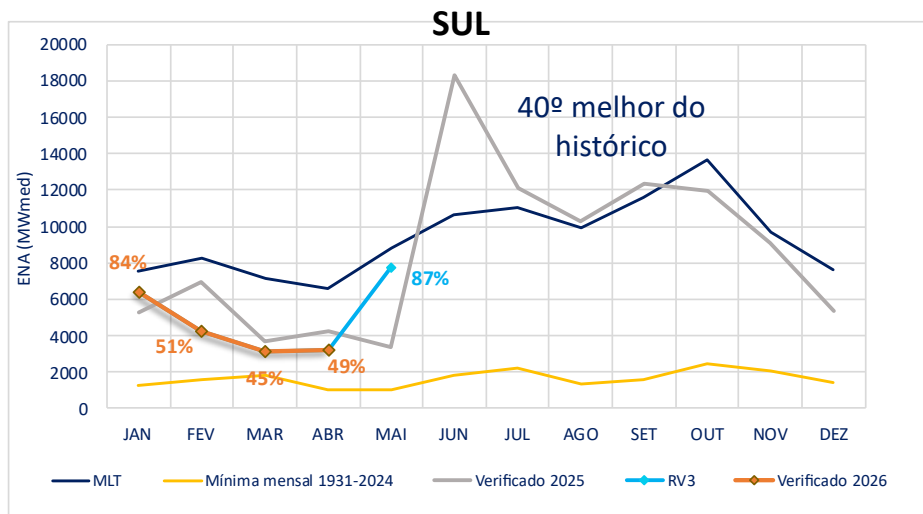
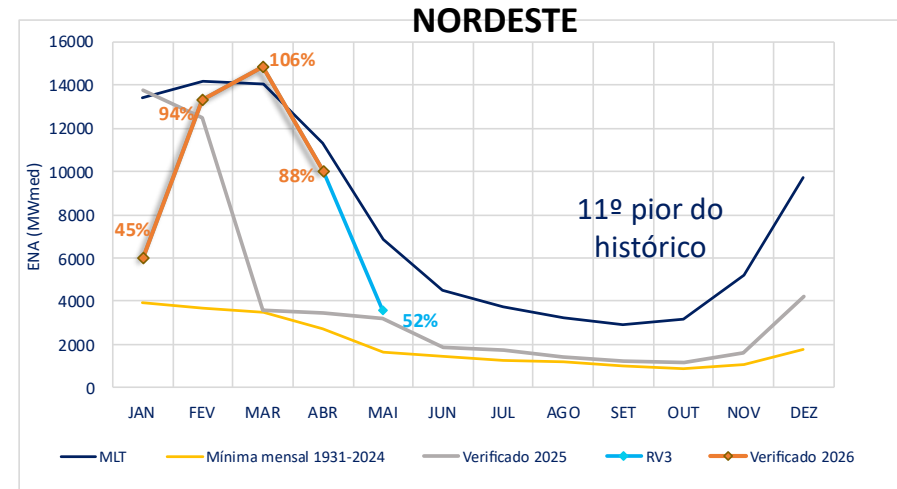
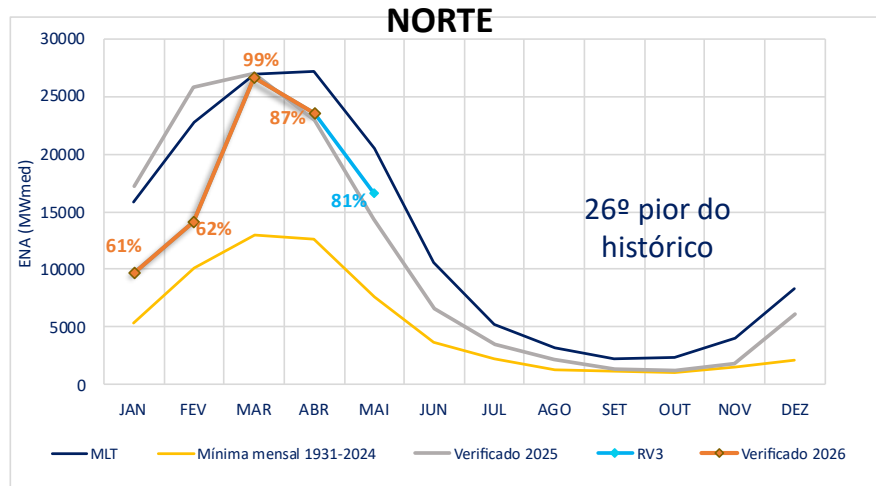




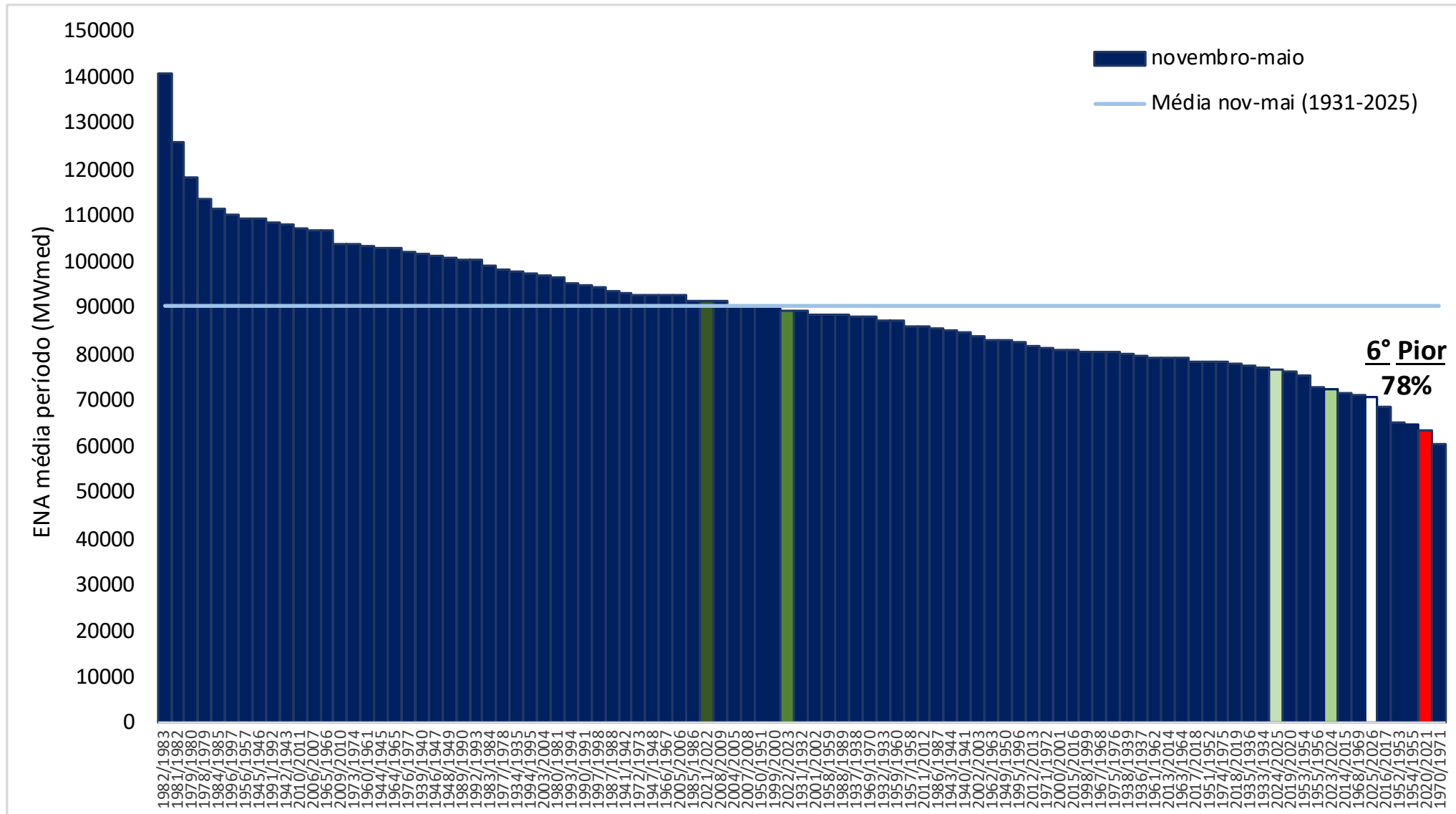
energia natural e afluente por submercado revisão 3 – maio/2026

SIN

60.661 MWmed
(80% da MLT)
12º pior do hist.



energia natural afluente
SIN – novembro a maio*



- 2020/2021
- 2021/2022
- 2022/2023
- 2023/2024
- 2024/2025
- 2025/2026

*RV3 de maio de 2026

6° Pior
78%

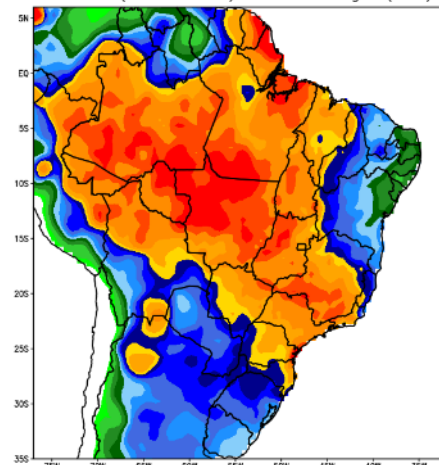
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

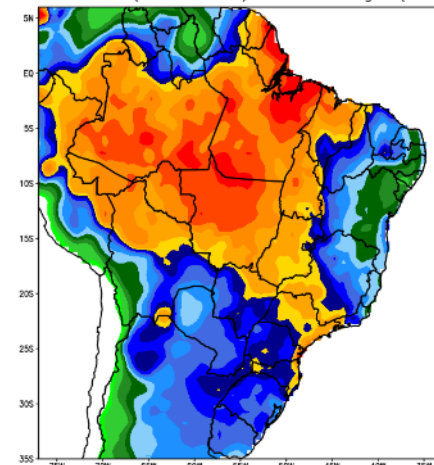
1º semestre

Janeiro a Junho

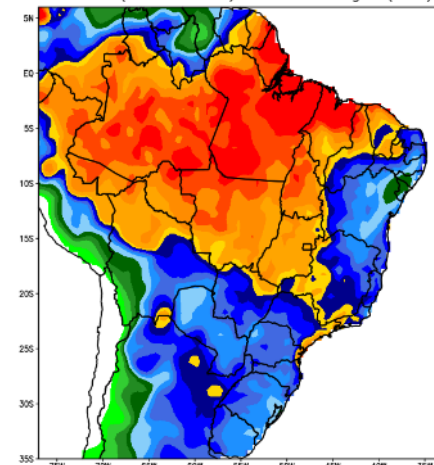
Janeiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



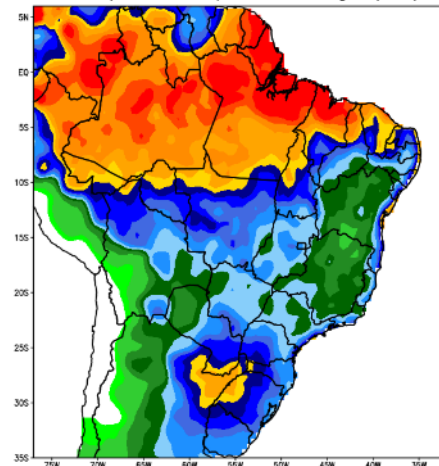
Fevereiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



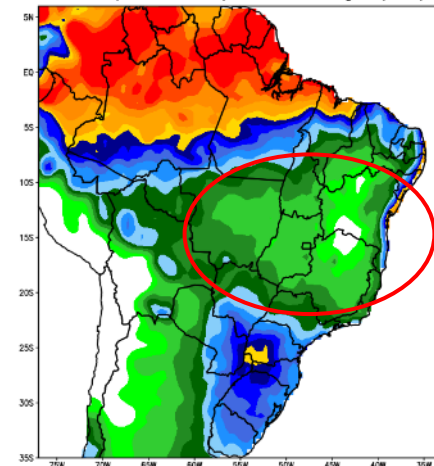
Marco (1981–2010) – Climatologia (mm)



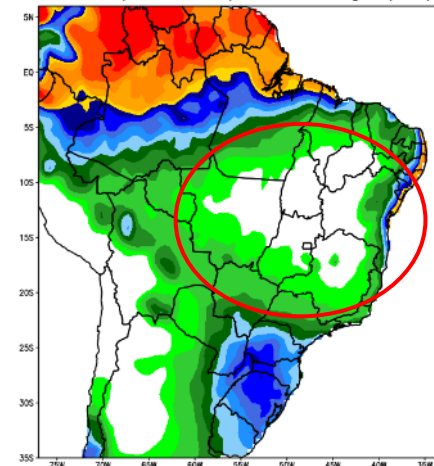
Abril (1981–2010) – Climatologia (mm)



Mai (1981–2010) – Climatologia (mm)



Junho (1981–2010) – Climatologia (mm)

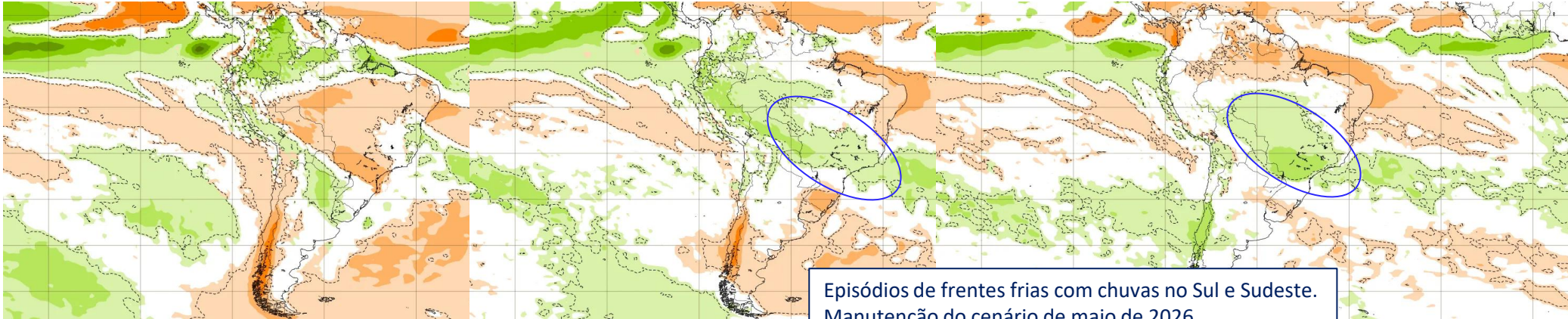


ECMWF
20260519

25/mai a 01/jun

01 a 08/jun

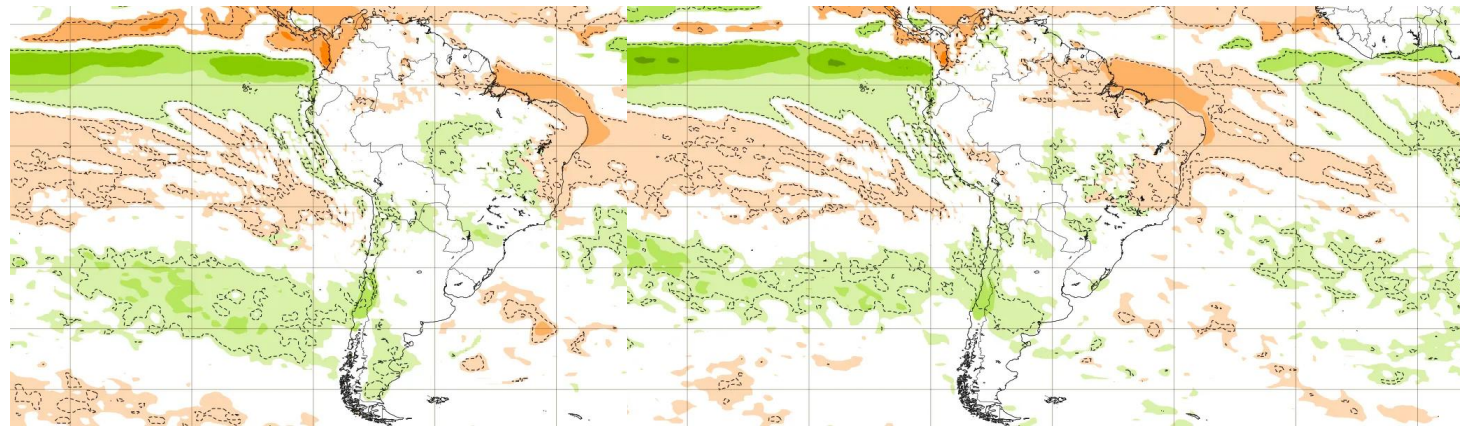
08 a 15/jun



Episódios de frentes frias com chuvas no Sul e Sudeste.
Manutenção do cenário de maio de 2026

15 a 22/jun

22 a 29/jun

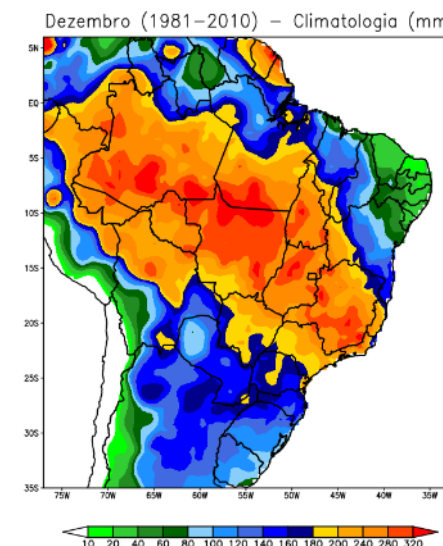
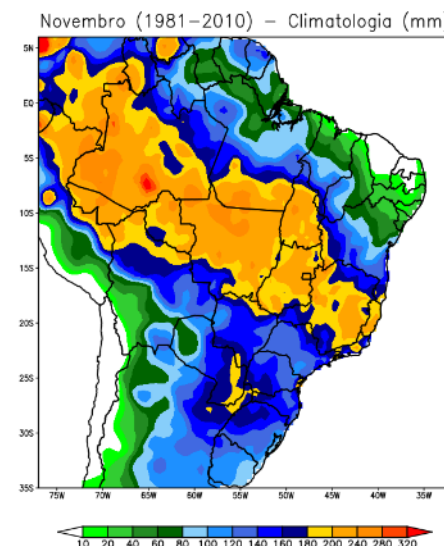
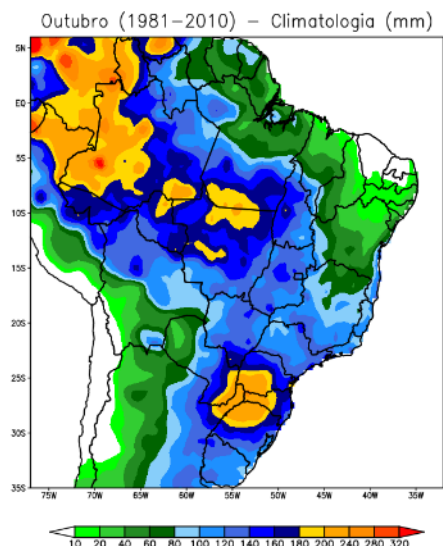
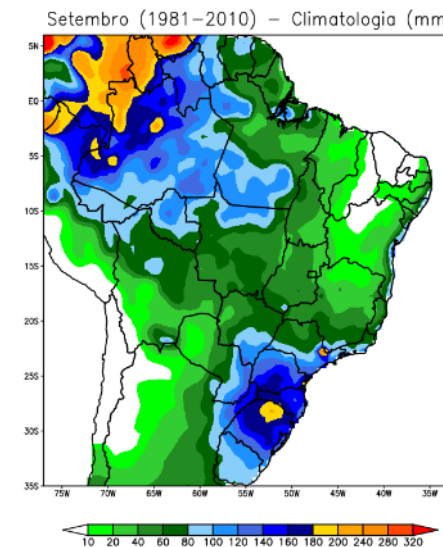
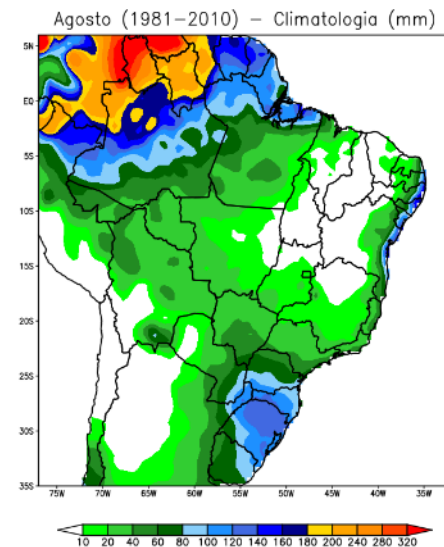
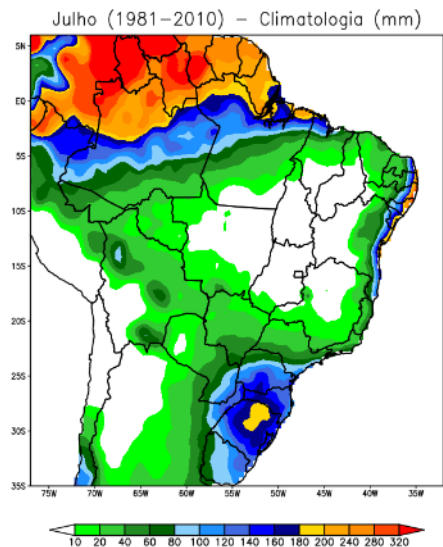


Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

2º semestre

Julho a Dezembro

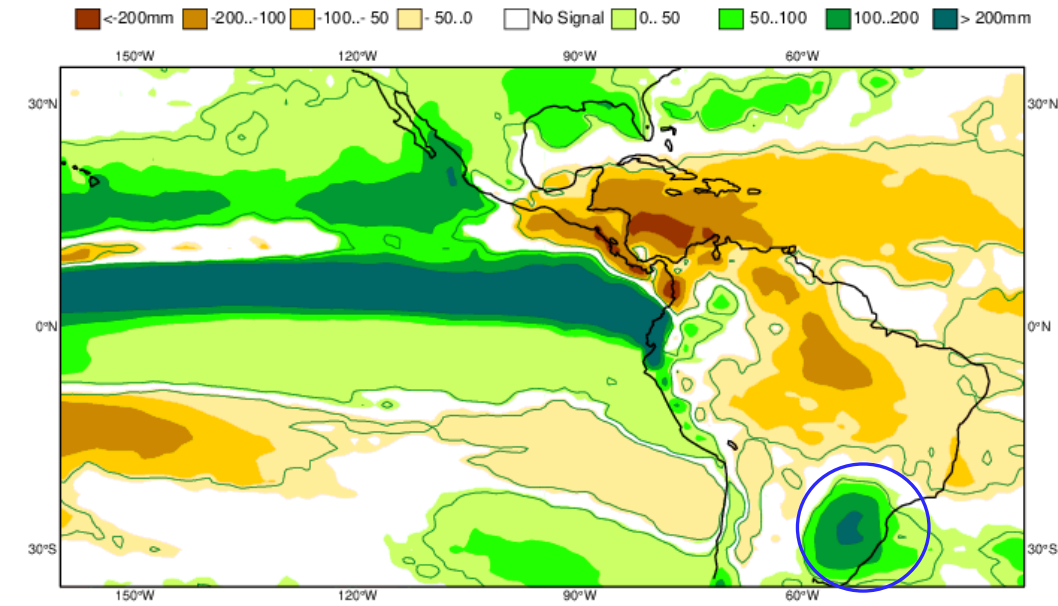


Setembro/Outubro/Novembro

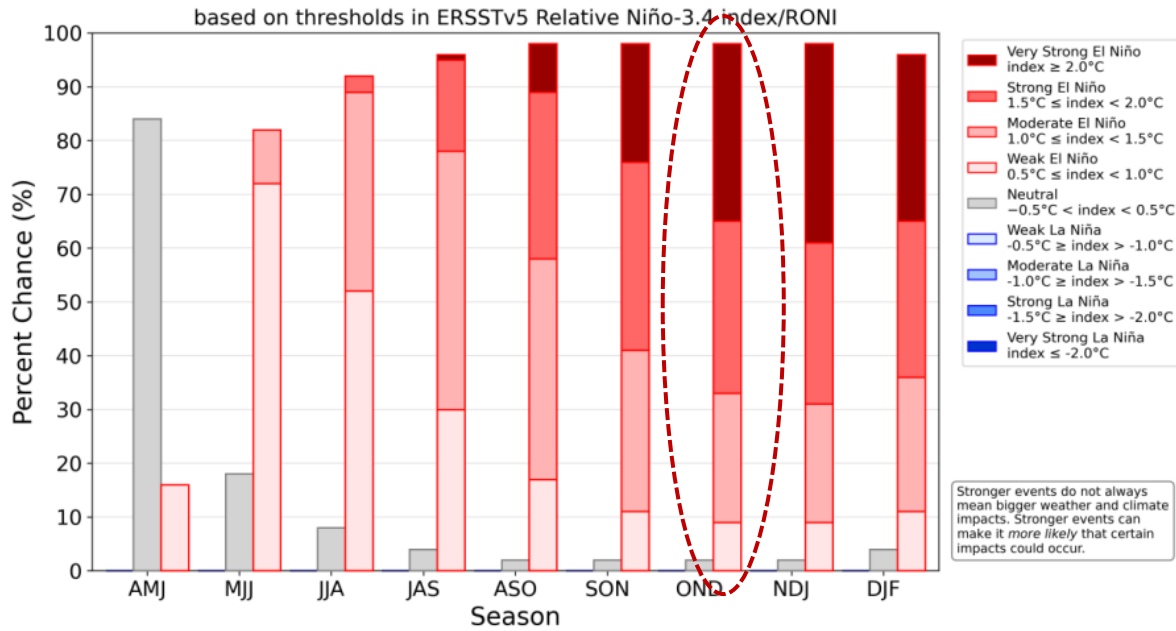
ECMWF Seasonal Forecast
Mean precipitation anomaly
Forecast start is 01/05/26, climate period is 1993-2016
Ensemble size = 51, climate size = 600

System 5
SON 2026

Shaded areas significant at 10% level
Solid contour at 1% level

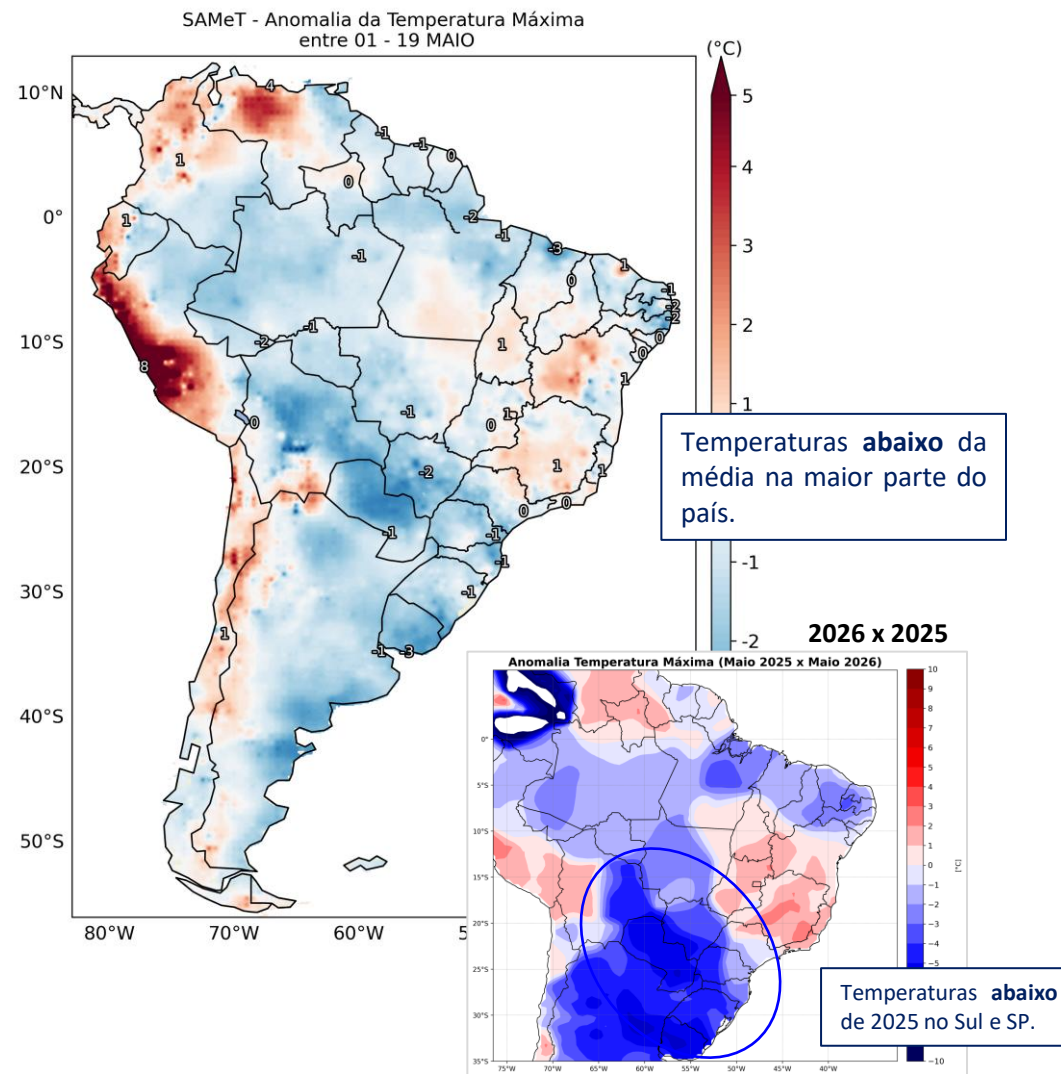
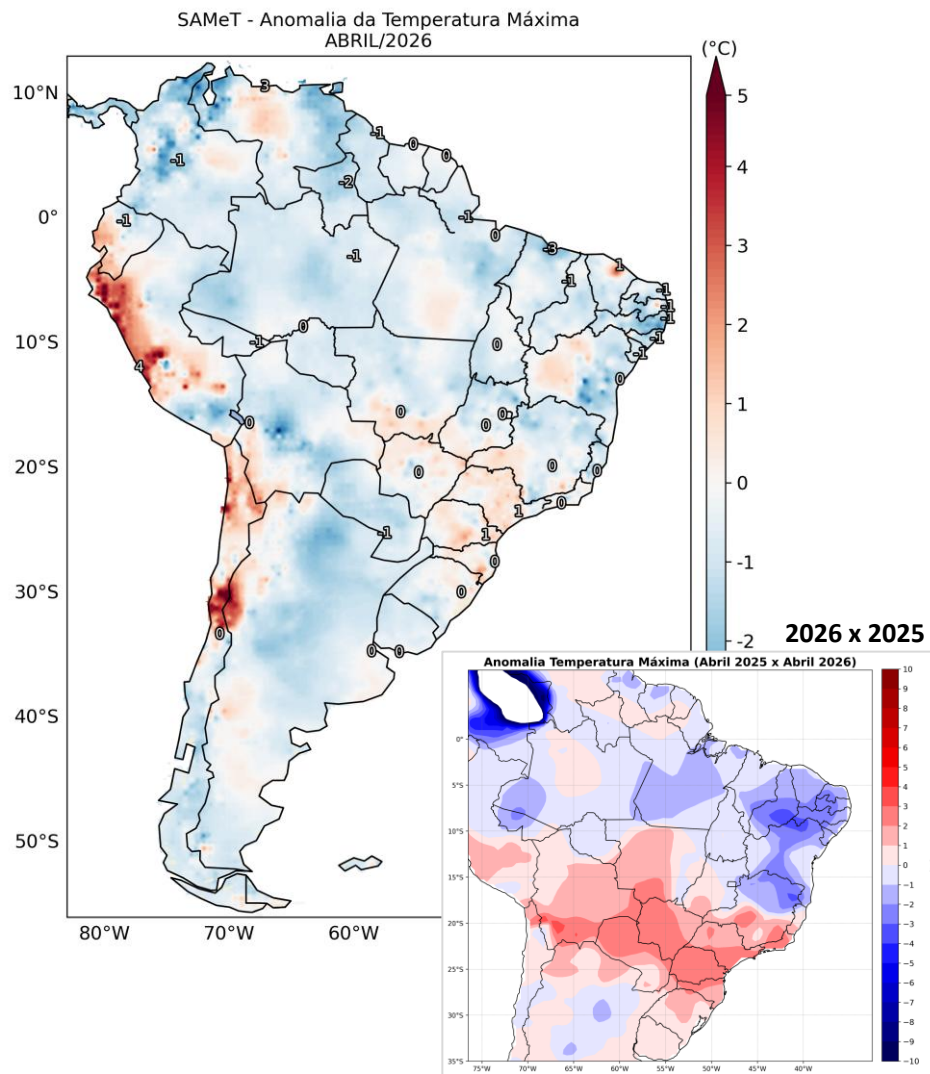


NOAA CPC ENSO Strength Probabilities (issued May 2026)



- O CPC/NOAA indica alta probabilidade de desenvolvimento de El Niño ao longo de 2026;
- Para os trimestres OND, NDJ e DJF, há probabilidades quase iguais (~25%) de o evento ser moderado, forte e muito forte.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em abril e maio de 2026



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de maio de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,67%** em abril, ante +0,88% no mês anterior. O grupo **Alimentação e bebidas** destacou-se com variação de +1,34% e impacto de +0,29 p.p., impulsionado pela alta de 1,64% na alimentação no domicílio. Nos últimos doze meses, o IPCA acumulou alta de +4,39%, acima dos +4,14% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em abril de 2025, a taxa foi de +0,43%.

IGP-M

Alta de **+2,73%** em abril, ante +0,52% no mês anterior. Todos seus componentes apresentaram alta: o IPA-M avançou +3,49%, impulsionado por produtos industriais (+4,07%), o IPC-M subiu +0,94% e o INCC-M variou +1,04%.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Alta de **+0,5% m/m** no **varejo restrito** e avanço de **+0,3% m/m** no **varejo ampliado** em março. Na comparação anual, o volume de vendas avançou +4,0% no varejo restrito e +6,5% no varejo ampliado. Em termos de variação mensal, o comércio varejista teve predominância de taxas positivas, atingindo 5 das 8 atividades pesquisadas.

Serviços

Queda de **-1,2% m/m** no volume de serviços em março, puxada pelas atividades de **Transportes** (-1,7%). Na comparação anual, alta de +3,0%, impulsionado por serviços de Informação e Comunicação (+7,9%).

Produção industrial

Avanço de **+0,1% m/m** em março, terceira taxa positiva consecutiva. Na comparação anual, expansão de +4,3%, após queda de -0,7% no mês anterior. A alta registrada em março atingiu todas as quatro grandes categorias econômicas, e 8 dos 25 ramos pesquisados.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Incerteza da Economia (IIE-Br)

+117,2 pontos em abril, alta de 2,2 pontos. Em médias móveis trimestrais, o indicador ficou estável em 112,7 pontos. Essa alta foi refletida pela **manutenção das incertezas externas e seu impacto na economia brasileira**, segundo a FGV.







EXTERIOR

Balança Comercial

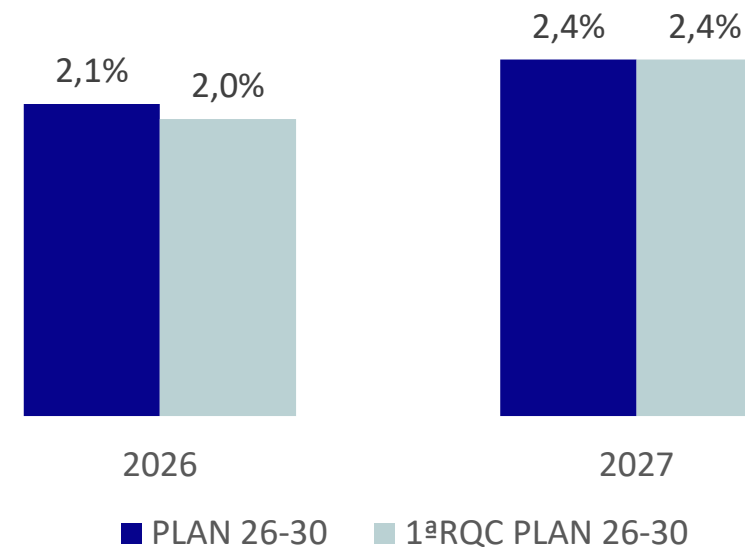
Superávit de US\$ 4,1 bilhões até a segunda semana de maio, com exportações totalizando US\$ 16,0 bilhões (+12,4% a/a) e importações US\$ 11,8 bilhões (+8,9% a/a). No acumulado ano, as exportações somaram US\$ 132,6 bilhões (+8,7% a/a) e as importações totalizaram US\$ 103,6 bilhões (+3,4% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 28,9 bilhões** (+33,3% a/a).

Projeções do IPCA e Selic voltam a crescer

		2026	2027
	PIB %	= 1,85	▲ 1,77
	Câmbio R\$/US\$	= 5,20	▼ 5,27
	Selic %	▲ 13,25	= 11,25
	IPCA %	▲ 4,92	= 4,00

Fonte: Boletim Focus 15/05/2026

PIB

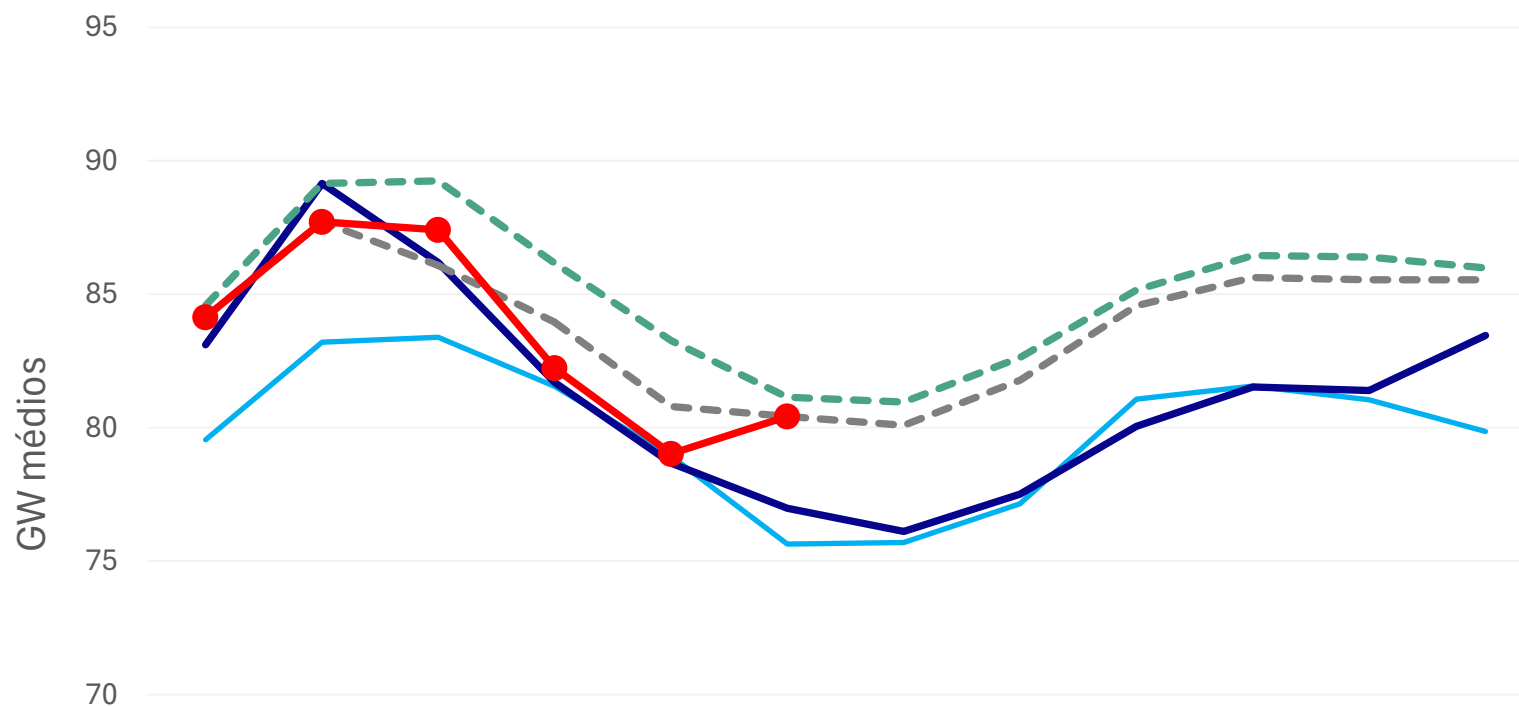


Carga Maio/26

Revisão 3 de Maio de 2026

ccee





Δ ante 2025

Mai/26: +0,4%

Jun/26: +4,5%

Δ ante 1RQC

Mai/26: -2,2%

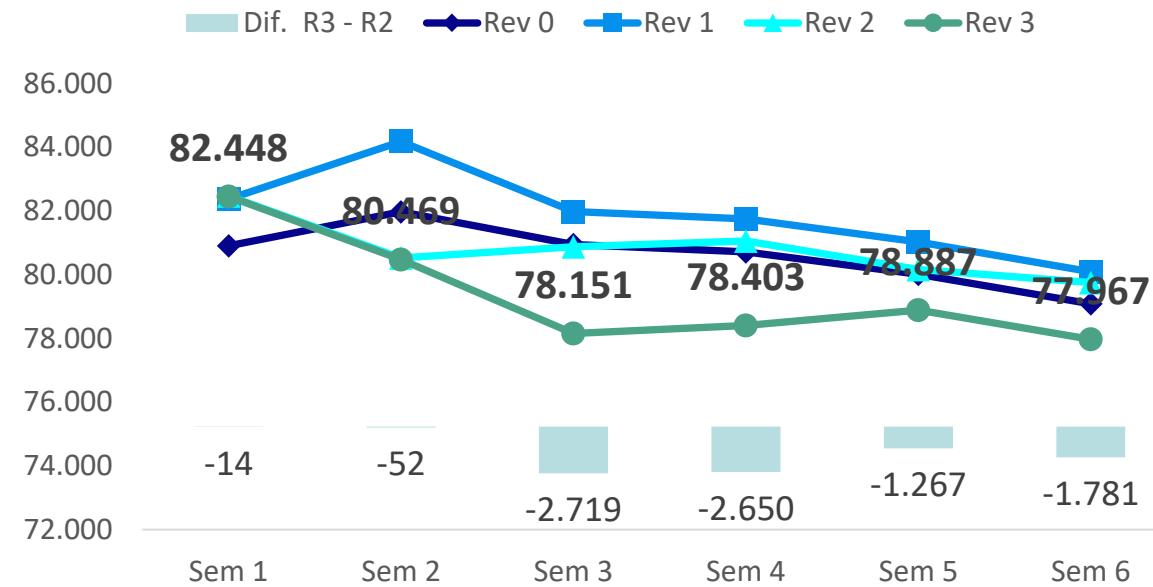
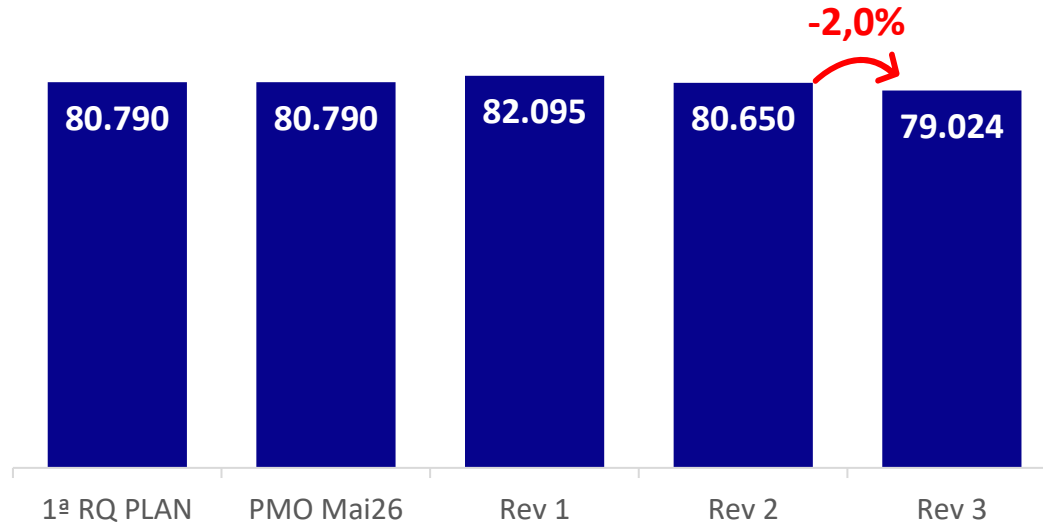
Jun/26: 0,0%

Δ ante PMO

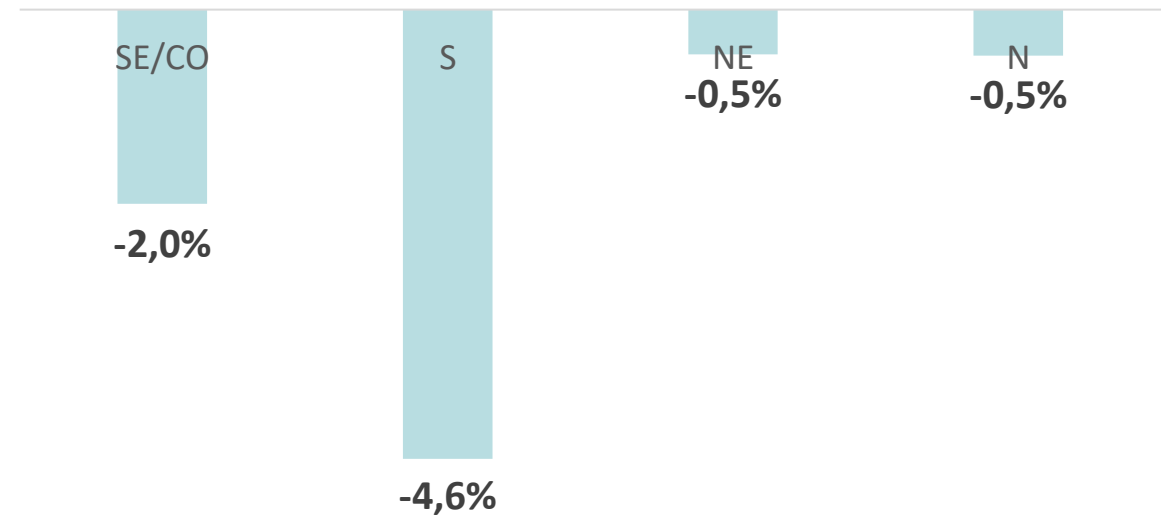
Mai/26: -2,2%

	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	89,2	86,2	81,7	78,7	77,0	76,1	77,5	80,0	81,5	81,4	83,5
- - - 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
- - - 1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
● PMO Mai/26	84,1	87,7	87,4	82,2	79,0	80,4						
Dif. PMO - 1RQC	0,0	0,0	1,3	-1,7	-1,8	0,0						

carga mensal e semanal do SIN - MWm

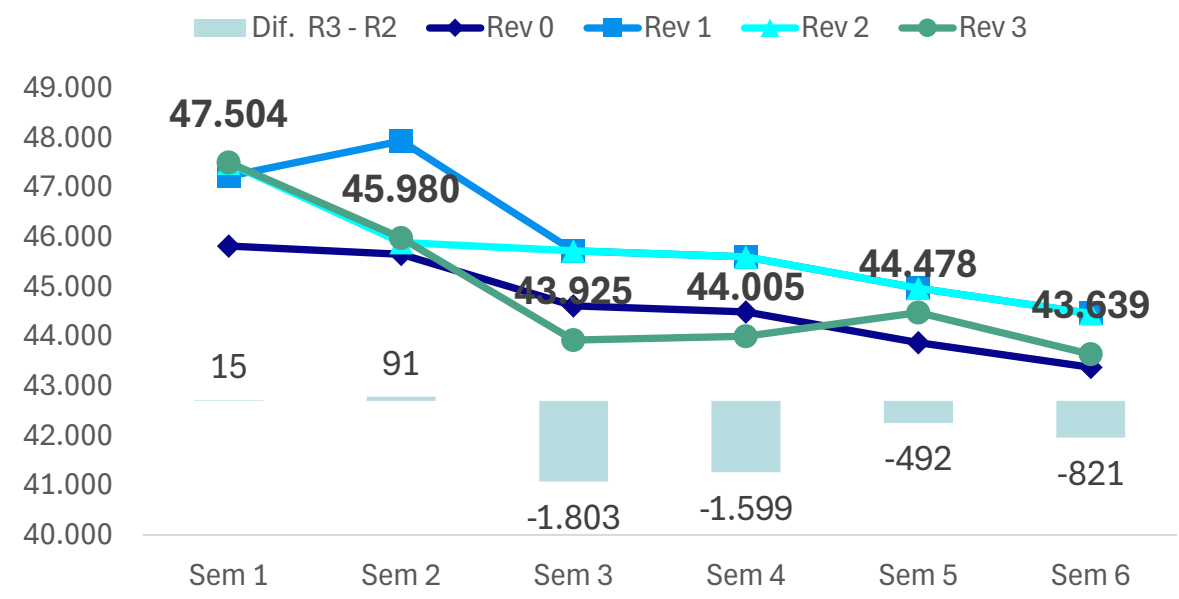
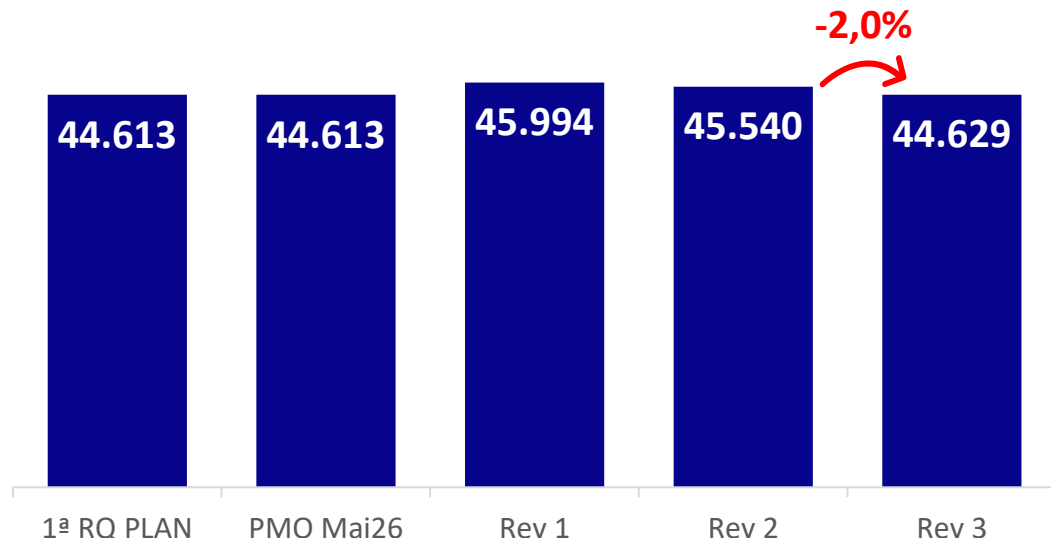


variação entre as revisões

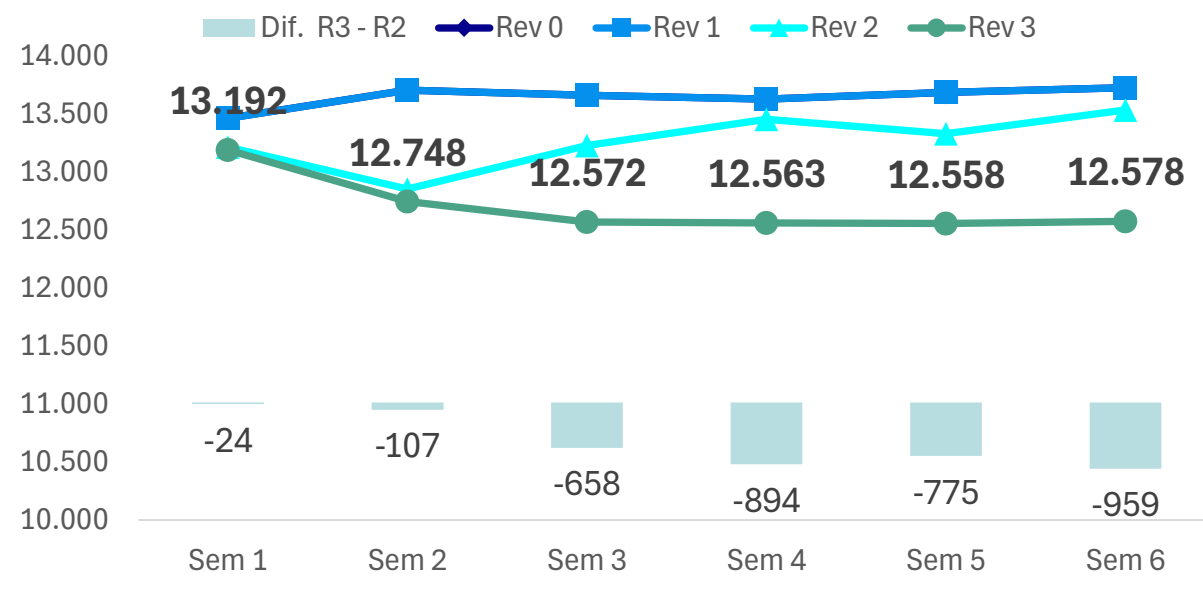
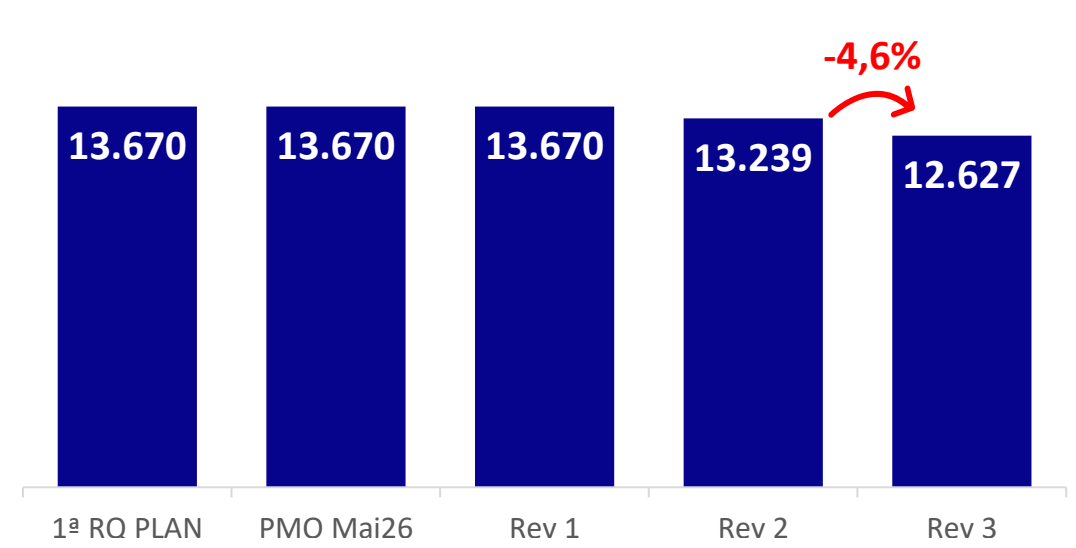


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	mai/25	1ª RQ PLAN
SE/CO	+486 (+1,1%)	+16 (+0,0%)
S	-625 (-4,7%)	-1.043 (-7,6%)
NE	+339 (+2,6%)	-424 (-3,0%)
N	+152 (+1,9%)	-313 (-3,7%)
SIN	+351 (+0,4%)	-1.766 (-2,2%)

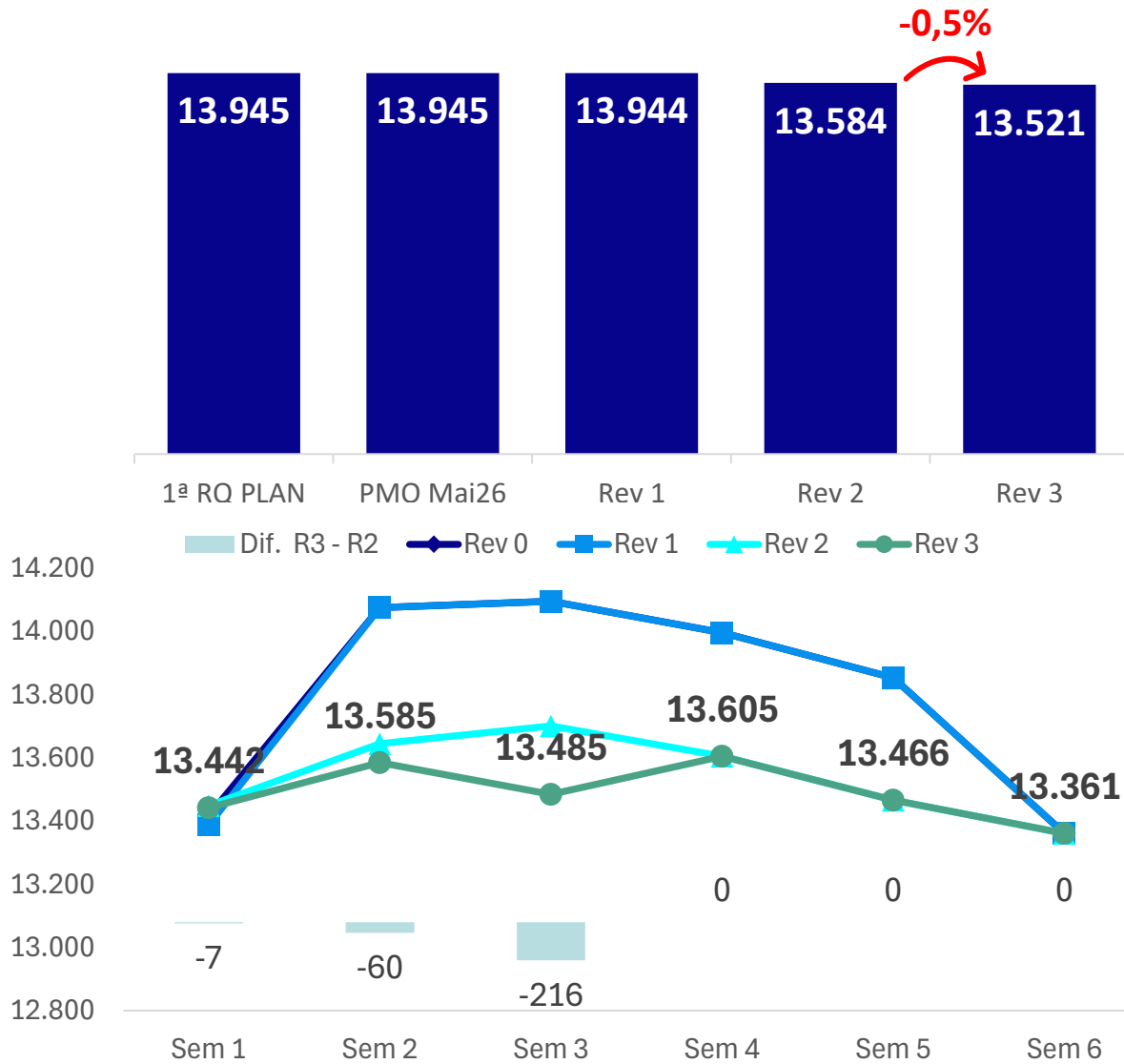
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



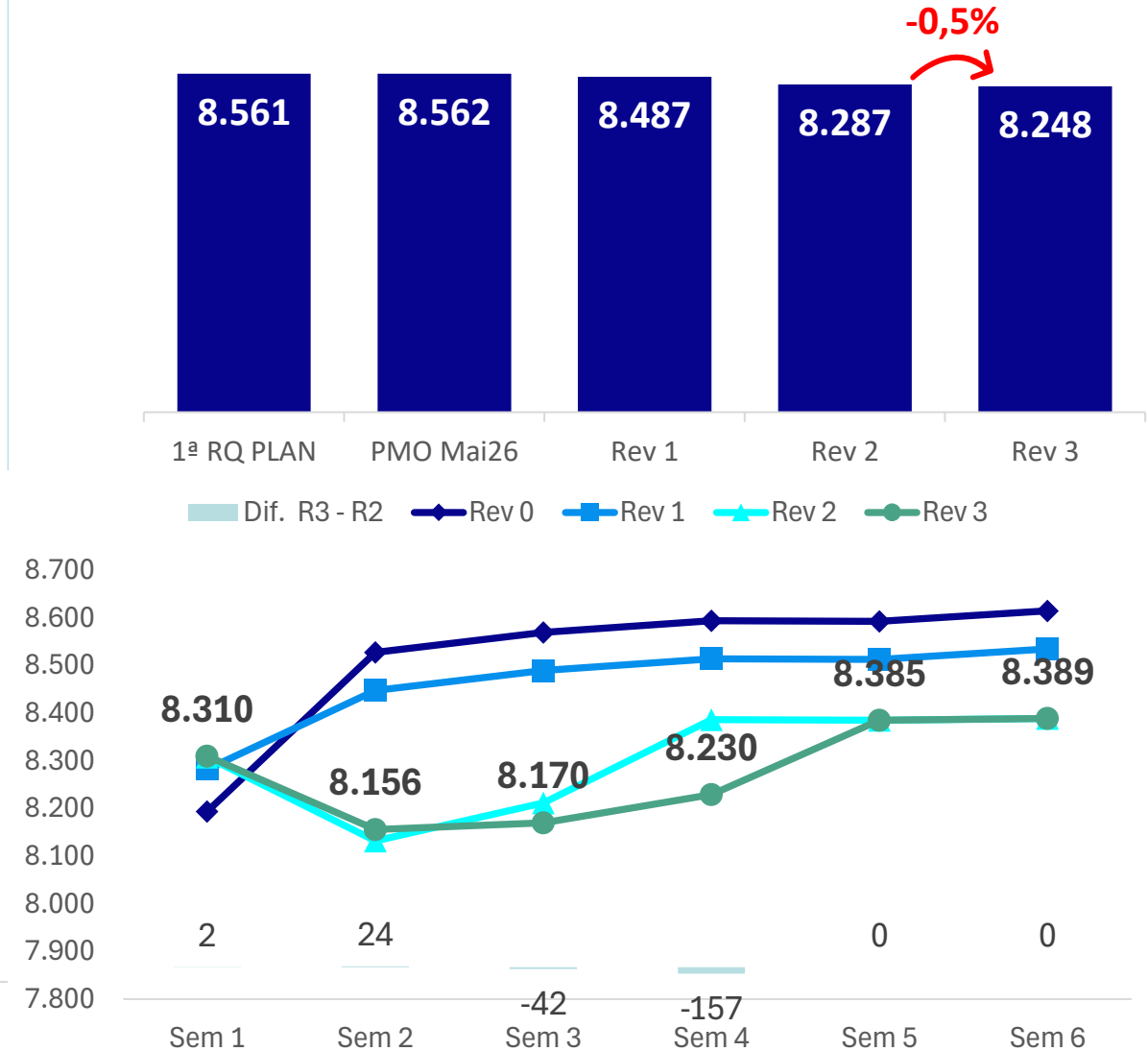
carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



carga mensal e semanal do N - MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de maio de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - **restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD**
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- 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, *segundo os prazos estabelecidos nos Procedimentos de Rede*, nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional - SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada.

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

PMO de Referência	 Data limite
Maio/2026	27/03/2026
Junho/2026	24/04/2026
Julho/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

Restrições de Nível Mínimo de Montante das UHEs Três Irmãos e Ilha Solteira:

- **FSARH 10.029**, de 22/04/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Ilha Solteira em 325,40 m de 22/04 a 30/08/2026.
- **FSARH 10.030**, de 22/04/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Três Irmãos em 325,40 m de 22/04 a 30/08/2026.
 - “Declaração de nível mínimo normal de montante da UHE Ilha Solteira, de acordo com a Outorga 1297/2019 complementada pela Alteração de Outorga 0467/2020.
 - De acordo com os documentos em anexo, o nível mínimo montante de 325,40 m visa permitir a navegabilidade no rio Tietê entre as UHEs Nova Avanhandava e Três Irmãos. Tal restrição poderá ser afastada a partir da conclusão das obras de derrocamento no referido trecho do rio Tietê.”
- **Ofício nº 22/2026/CGHI/DDOS/SNEE-MME** – “Comunicação de atualização de cronograma de obras de derrocamento no rio Tietê e solicitação de adequação de prazo da Outorga nº 1297/2019 junto à ANA.”
 - “esta Secretaria tem acompanhado a evolução das intervenções de derrocamento no rio Tietê, no trecho compreendido entre as Usinas Hidrelétricas de Nova Avanhandava e Três Irmãos” [...] “o Departamento Nacional de Infraestrutura de Transportes - DNIT informou a necessidade de reprogramação do cronograma de execução das referidas obras, anteriormente previsto para conclusão até 30 de março de 2026, passando a indicar nova previsão de conclusão para 30 de agosto de 2026” [...] “DNIT encaminhou expediente à ANA, solicitando a adequação do prazo estabelecido na Outorga nº 1297/2019, a qual condiciona a flexibilização da cota mínima operativa das Usinas Hidrelétricas de Ilha Solteira e Três Irmãos à conclusão das obras de derrocamento no referido trecho.”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de junho de 2026 (sem restrição no PMO de maio).**

UHE	FSARH	Restrição	Nível (m)
Três Irmãos e Ilha Solteira	10.029	Nível mínimo de montante	325,40
	10.030	Nível mínimo de montante	325,40

PMO
Mai/2026

PMO
Jun/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Machadinho:

- **FSARH 10.048**, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Machadinho em 90 m³/s de 30/04 a 30/06/2026.
 - “Por meio da correspondência CTA ONS DOP 0382/2026, o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) solicita a adoção de medidas excepcionais para flexibilização da vazão defluente mínima das usinas hidrelétricas, com o objetivo de preservar os volumes armazenados nos reservatórios do Subsistema Sul, considerando o cenário adverso.
 - [...] o ONS solicitou que a flexibilização da vazão defluente mínima da UHE Machadinho seja considerada até 30 de junho de 2026. Ressalta-se que, caso as condições hidrológicas se tornem favoráveis antes desse prazo, as condições excepcionais poderão ser encerradas antecipadamente, com o consequente restabelecimento das vazões mínimas vigentes. [...]”
- **CTA-ONS DOP 0382/2026 (13/03/2026)**: “[...] solicitamos o apoio dos agentes de geração hidráulica no sentido de promover as articulações necessárias para viabilizar a prática das reduções das defluências mínimas dessas usinas, ação esta que está em linha com a deliberação dada pelo CMSE na reunião do dia 04/03/2026.”
- **CE-EBE-OPE-0006_2026-V.1**: Solicitação da Engie para ANA para redução das vazões.
- **DESPACHO CONJUNTO nº 7/2026/SRE/SOE (10/04/2026)**: Em atenção à Carta CE-EBE-OPE-0006_2026-V.1 (Sei 0176319), informamos que não há óbice da ANA à operação excepcional e temporária do reservatório da UHE Machadinho pretendida no prazo solicitado, considerando o deplecionamento acentuado do reservatório da UHE Machadinho [...];
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de julho de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m ³ /s)
Machadinho	Maio e Junho de 2026	358	Defluência Mínima	120
	Julho de 2026 (27 a 30/06)	10.048	Defluência Mínima	90

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Itá:

- **FSARH 10.049**, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Machadinho em 100 m³/s de 30/04 a 30/06/2026.
 - “Por meio da correspondência CTA ONS DOP 0382/2026, o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) solicita a adoção de medidas excepcionais para flexibilização da vazão defluente mínima das usinas hidrelétricas, com o objetivo de preservar os volumes armazenados nos reservatórios do Subsistema Sul, considerando o cenário adverso.
 - [...] o ONS solicitou que a flexibilização da vazão defluente mínima da UHE Itá seja considerada até 30 de junho de 2026. Ressalta-se que, caso as condições hidrológicas se tornem favoráveis antes desse prazo, as condições excepcionais poderão ser encerradas antecipadamente, com o consequente restabelecimento das vazões mínimas vigentes. [...]”
- **CTA-ONS DOP 0382/2026 (13/03/2026)**: “[...] solicitamos o apoio dos agentes de geração hidráulica no sentido de promover as articulações necessárias para viabilizar a prática das reduções das defluências mínimas dessas usinas, ação esta que está em linha com a deliberação dada pelo CMSE na reunião do dia 04/03/2026.”
- **CE-EBE-OPE-0005_2026-V.1**: Solicitação da Engie para ANA para redução das vazões.
- **DESPACHO CONJUNTO nº 6/2026/SRE/SOE (10/04/2026)**: “Em atenção à Carta CE-EBE-OPE-0005_2026-V.1 (Sei 0176305), informamos que não há óbice da ANA à operação excepcional e temporária do reservatório da UHE Itá pretendida no prazo solicitado, considerando o deplecionamento acentuado do reservatório da UHE Machadinho em 2026, a dependência hidráulica de Itá em relação a Machadinho, [...]”;
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de julho de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Itá	Maio e Junho de 2026	950	Defluência Mínima	150
	Julho de 2026 (27 a 30/06)	10.049	Defluência Mínima	100

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Salto Osório:

- **FSARH 10.061**, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Salto Osório em 60 m³/s de 01/05 a 30/06/2026.
 - “Em março de 2026, considerando as condições hidrometeorológicas e os níveis de armazenamento dos reservatórios das bacias hidrográficas da Região Sul do país, o ONS, por meio da carta CTA-ONS DOP 0382/2026, de 13 de março de 2026, solicitou à Engie a flexibilização da vazão defluente mínima da UHE Salto Osório (UHSO). Esta solicitação foi atendida por meio da submissão, pela ENGIE, e devido aceite pelo ONS, do F-SARH 9814-2026, o qual declara reduzida, em caráter temporário, a vazão defluente mínima da UHSO para 60 m³/s, no período de 20/03/2026 a 30/04/2026.”
- **CTA-ONS DOP 0382/2026 (13/03/2026)** – Solicitação de medidas para a preservação de recursos armazenados em reservatórios do Substema Sul
 - “[...] solicitamos o apoio dos agentes de geração hidráulica no sentido de promover as articulações necessárias para viabilizar a prática das reduções das defluências mínimas dessas usinas, ação esta que está em linha com a deliberação dada pelo CMSE na reunião do dia 04/03/2026.”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de julho de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m ³ /s)
Salto Osório	Maio e Junho de 2026	747	Defluência Mínima	200
	Julho de 2026 (27 a 30/06)	10.061	Defluência Mínima	60

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Baixo Iguaçu:

- **FSARH 10.064**, de 30/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Baixo Iguaçu em 271 m³/s das 0h as 13h e 350 m³/s das 13h as 24h de 07/05 a 30/06/2026.
 - “Flexibilização do FSAR-H 9383/2026 em função de caracterização de período de estiagem na bacia hidrográfica do rio Iguaçu. Conforme carta REC-GeT-165/2026: [...]”
- **REC-GeT-165/2026 (02/04/2026)**: “A Copel Geração e Transmissão S.A. - Copel GeT encaminha, pela presente, em resposta à carta CTA-ONS DOP 0382/2026, de 13.03.2026, que trata sobre a solicitação de medidas para preservação de recursos armazenados em reservatórios do Subsistema Sul, esclarecimentos e orientações para viabilizar a prática de defluências mínimas na UHE Governador José Richa e na UHE Baixo Iguaçu, durante o período em que perdurarem condições hidrometeorológicas desfavoráveis e situação de armazenamento no subsistema em situação adversa.”
- **CTA-ONS DOP 0382/2026 (13/03/2026)**: “[...] solicitamos o apoio dos agentes de geração hidráulica no sentido de promover as articulações necessárias para viabilizar a prática das reduções das defluências mínimas dessas usinas, ação esta que está em linha com a deliberação dada pelo CMSE na reunião do dia 04/03/2026.”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de julho de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Baixo Iguaçu	Maio e Junho de 2026	9.383	Defluência Mínima	350
	Julho de 2026 (27 a 30/06)	10.064	Defluência Mínima	271 (0h as 13h) 350 (13h as 24h)

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

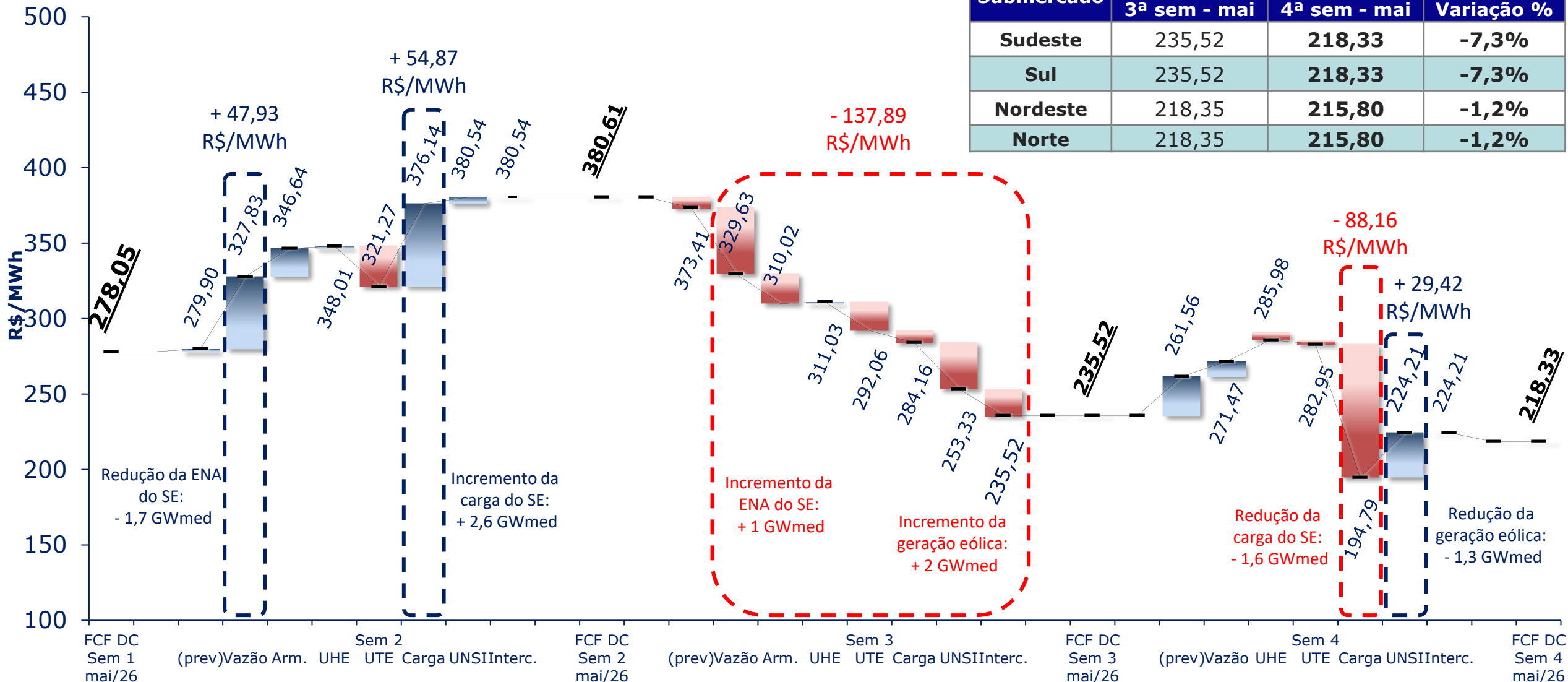
Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

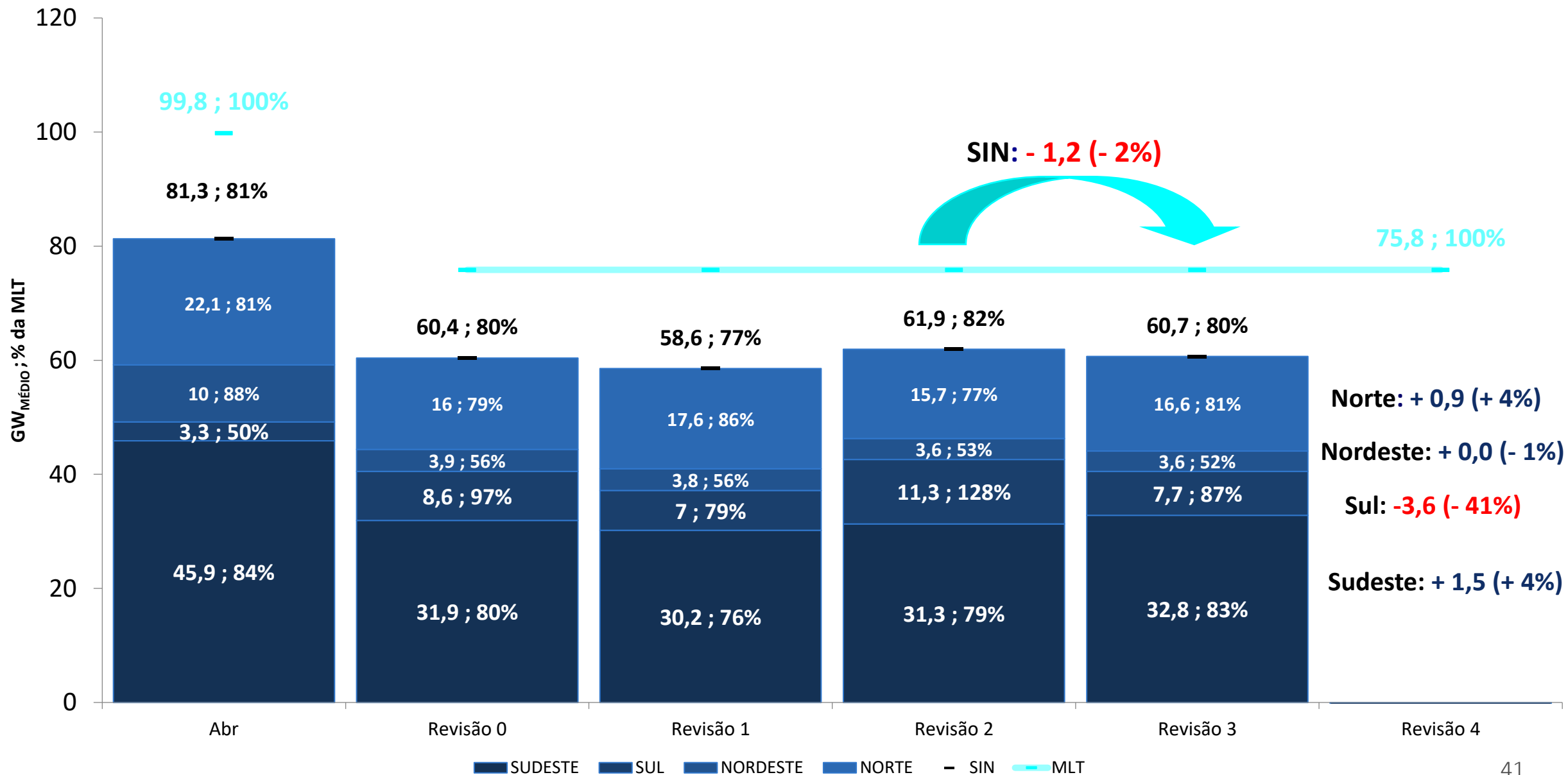
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de maio de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **decomp**
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste

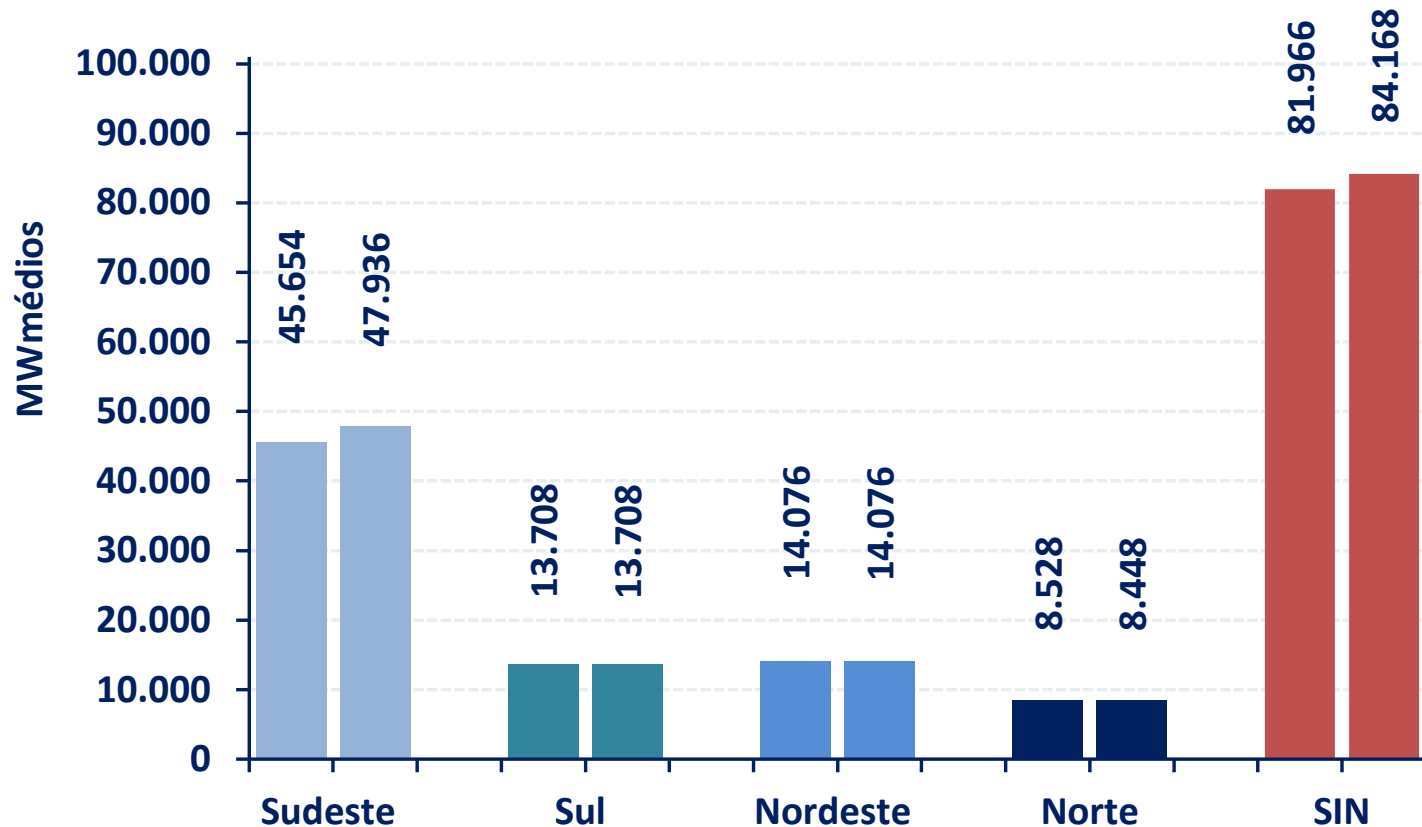
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - mai	4ª sem - mai	Variação %
Sudeste	235,52	218,33	-7,3%
Sul	235,52	218,33	-7,3%
Nordeste	218,35	215,80	-1,2%
Norte	218,35	215,80	-1,2%



ENA Mensal - Maio/26 (Variação por Revisão)

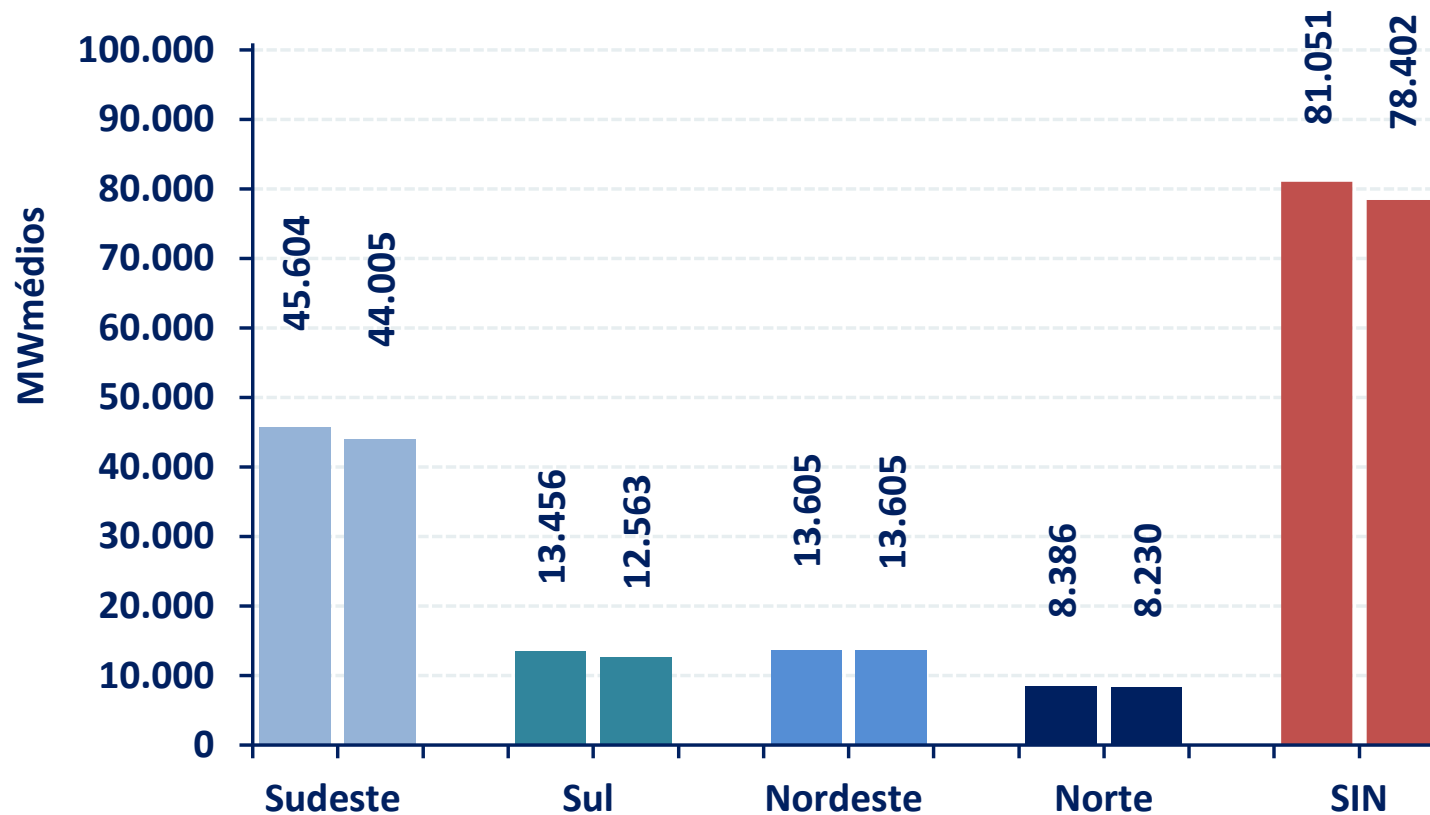


revisão da carga



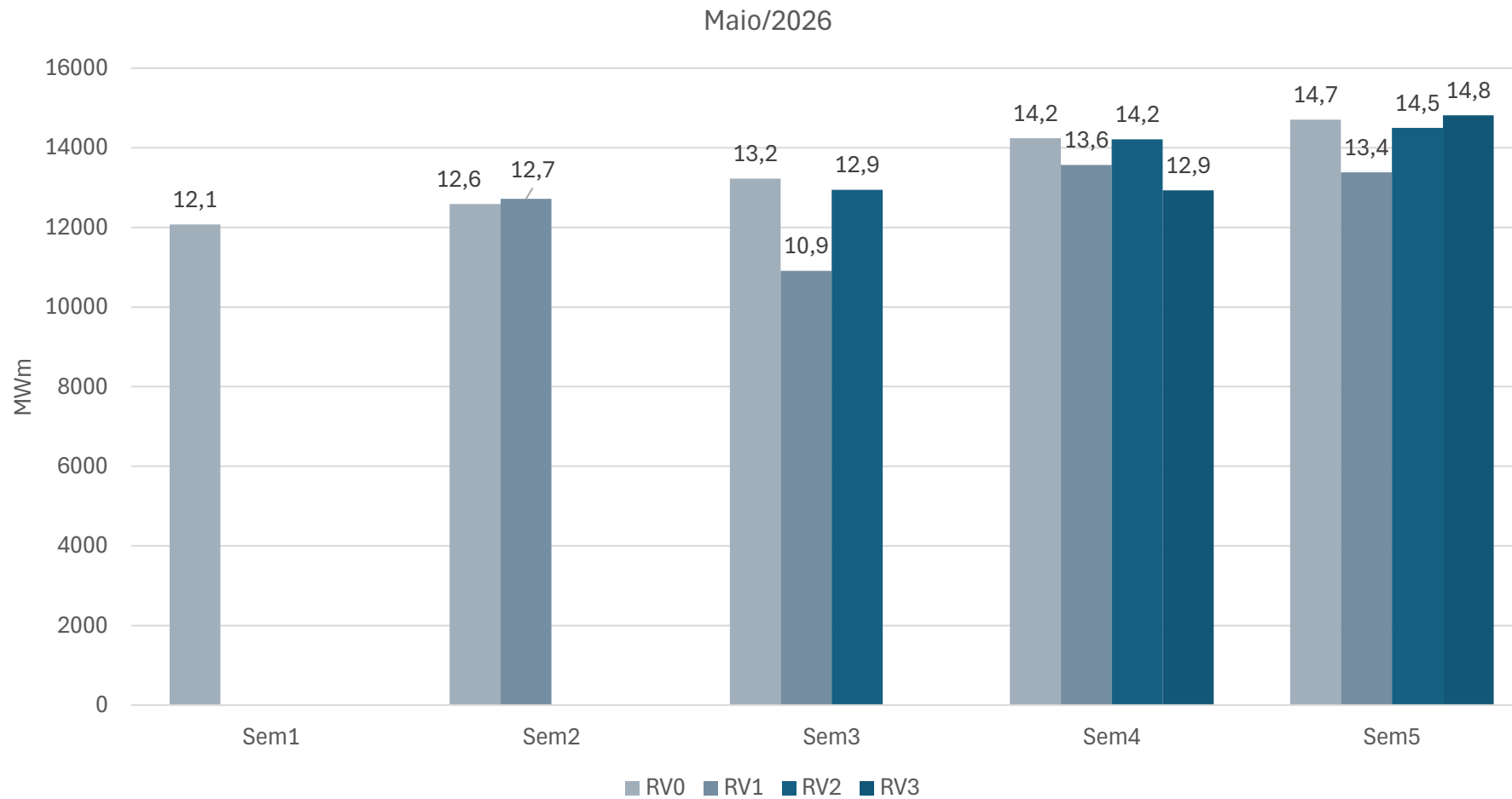
SE/CO	S	NE	N	SIN
+2.282	+0	+0	-80	+2.202

revisão da carga



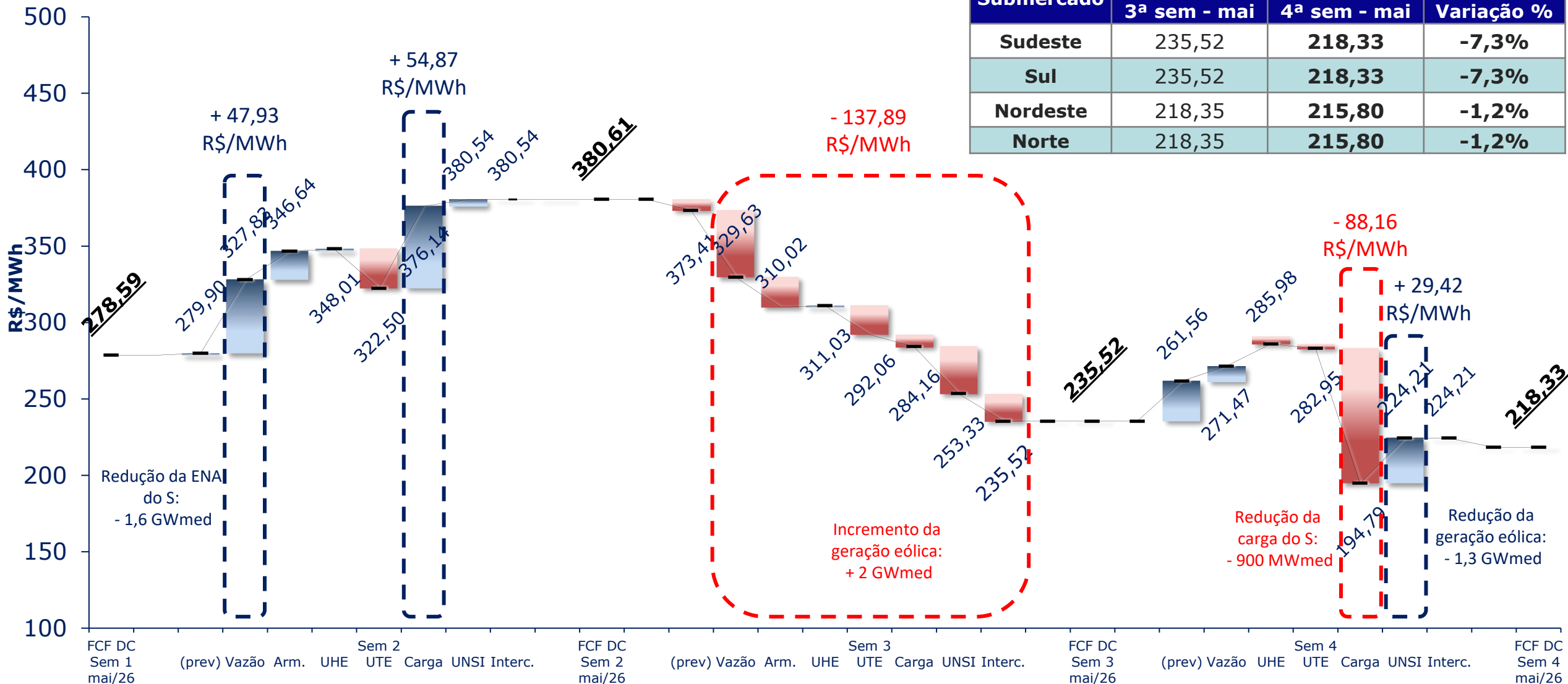
SE/CO	S	NE	N	SIN
-1.599	-894	+0	-156	-2.648

comportamento da geração eólica – WEOL semanal



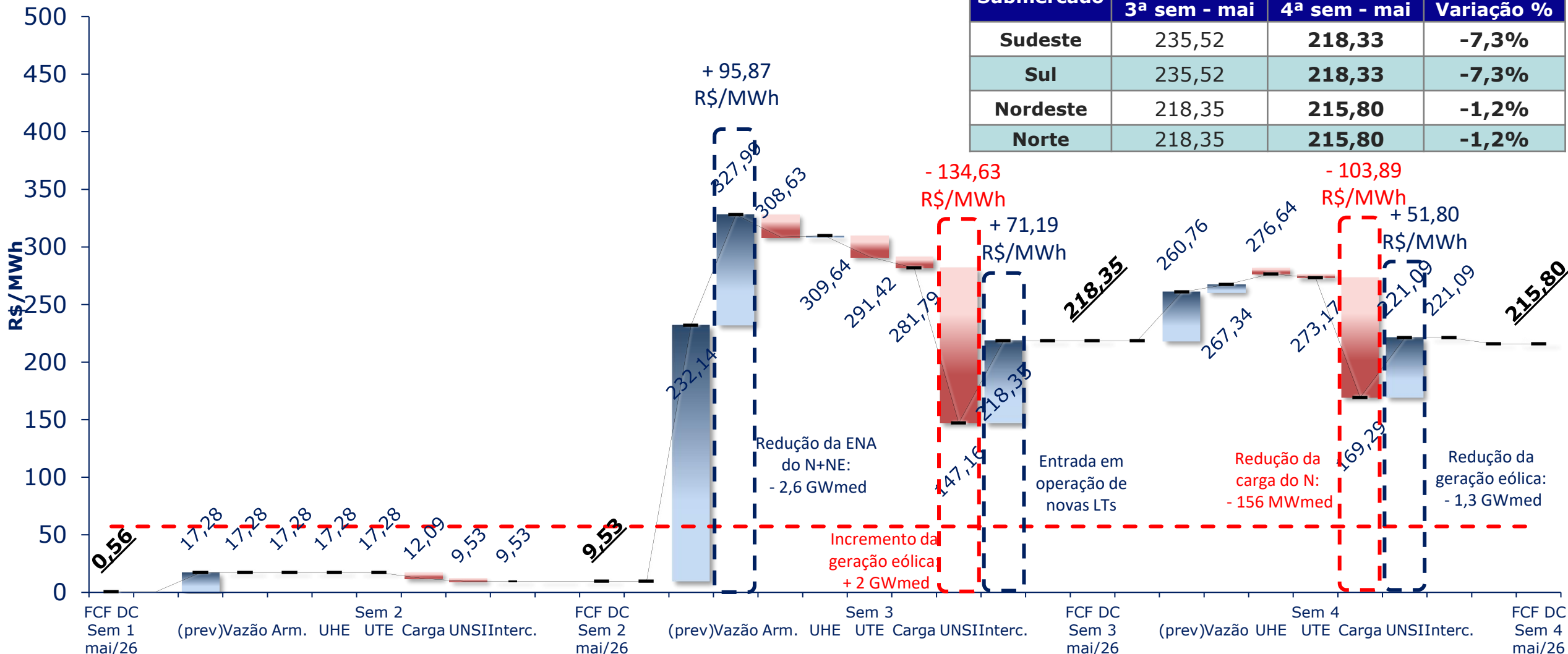
decomposição do CMO - Sul

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - mai	4ª sem - mai	Variação %
Sudeste	235,52	218,33	-7,3%
Sul	235,52	218,33	-7,3%
Nordeste	218,35	215,80	-1,2%
Norte	218,35	215,80	-1,2%

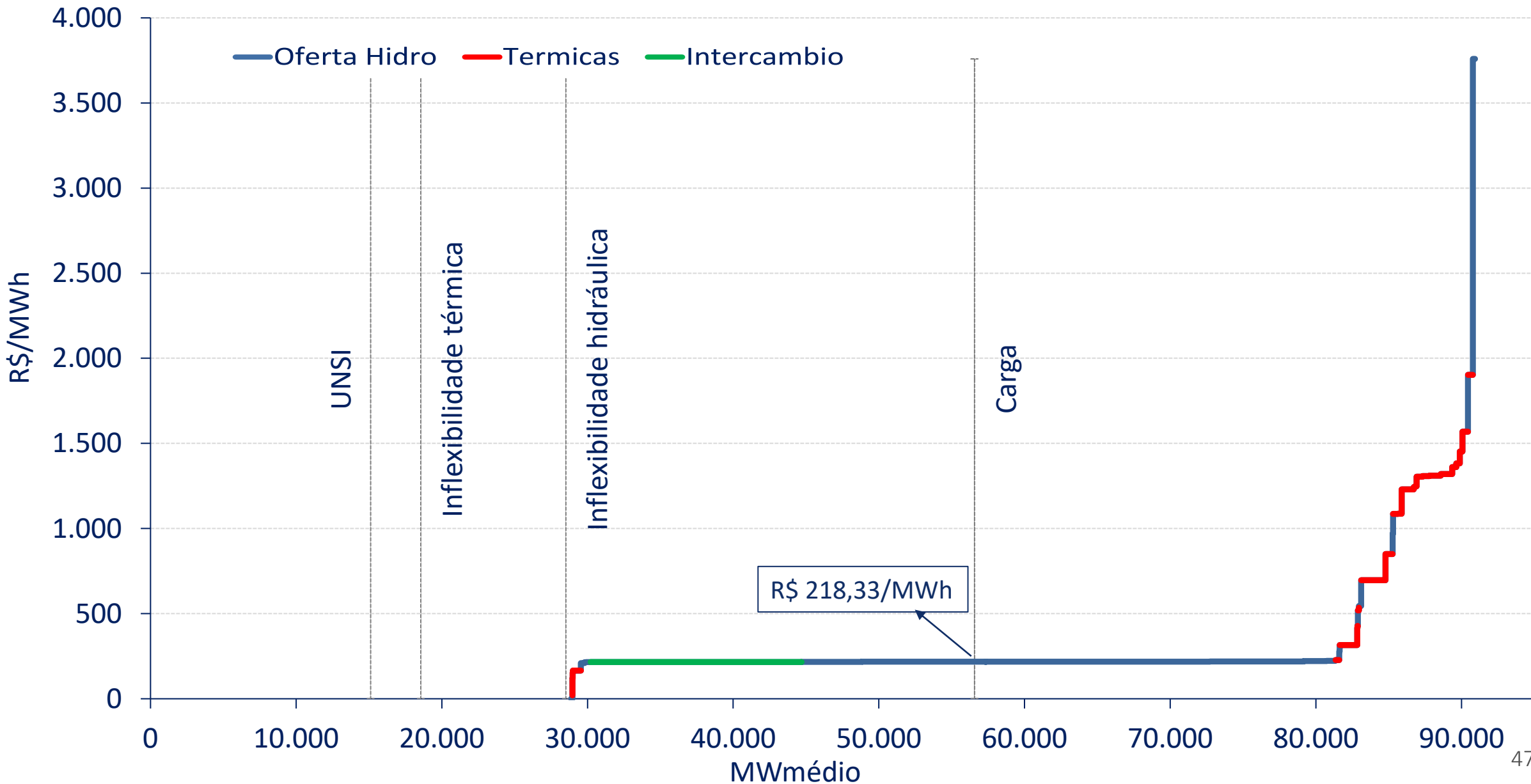


decomposição do CMO – Nordeste/Norte

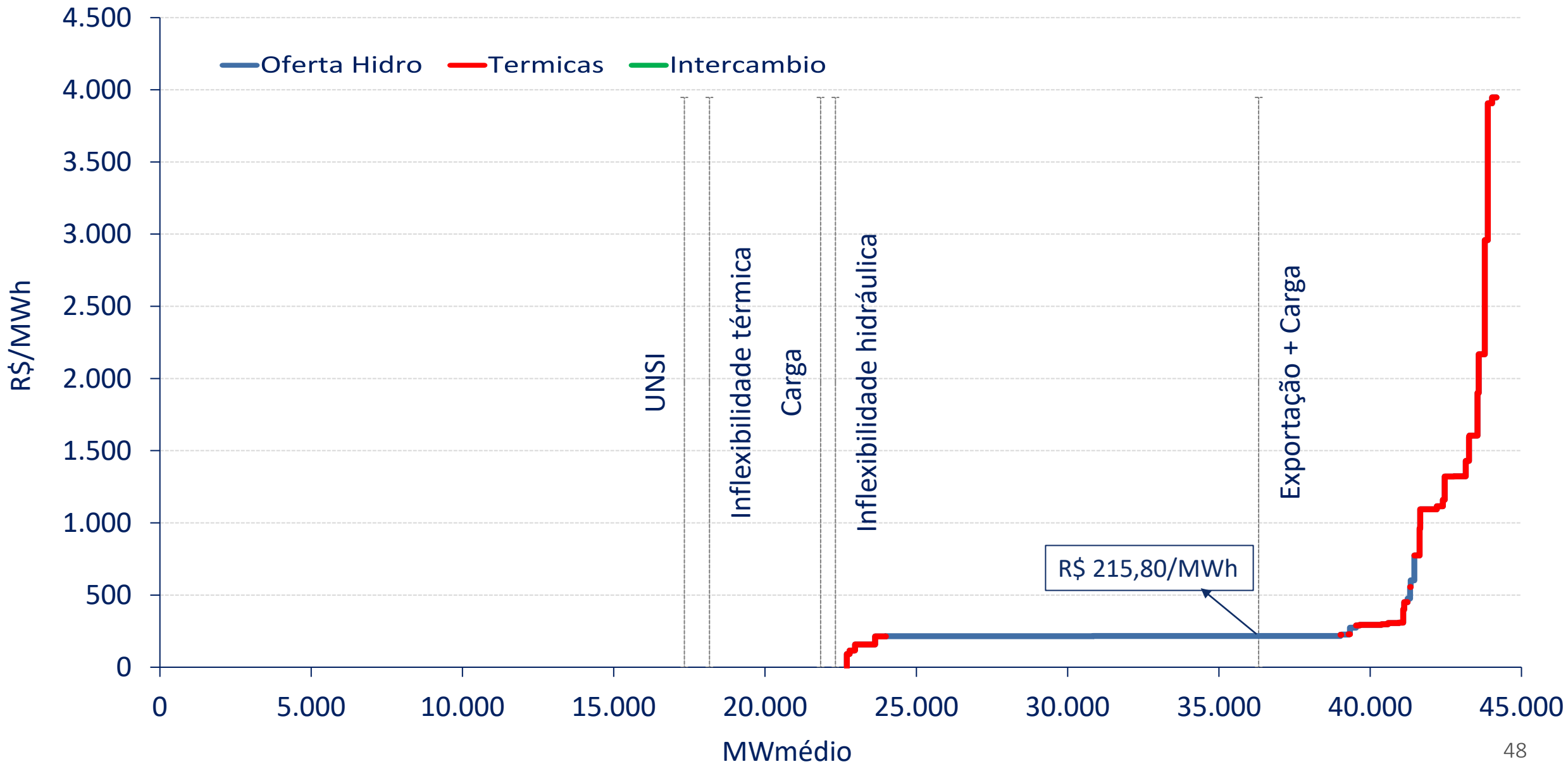
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - mai	4ª sem - mai	Variação %
Sudeste	235,52	218,33	-7,3%
Sul	235,52	218,33	-7,3%
Nordeste	218,35	215,80	-1,2%
Norte	218,35	215,80	-1,2%



curva oferta vs demanda - Sudeste/Centro-Oeste e Sul

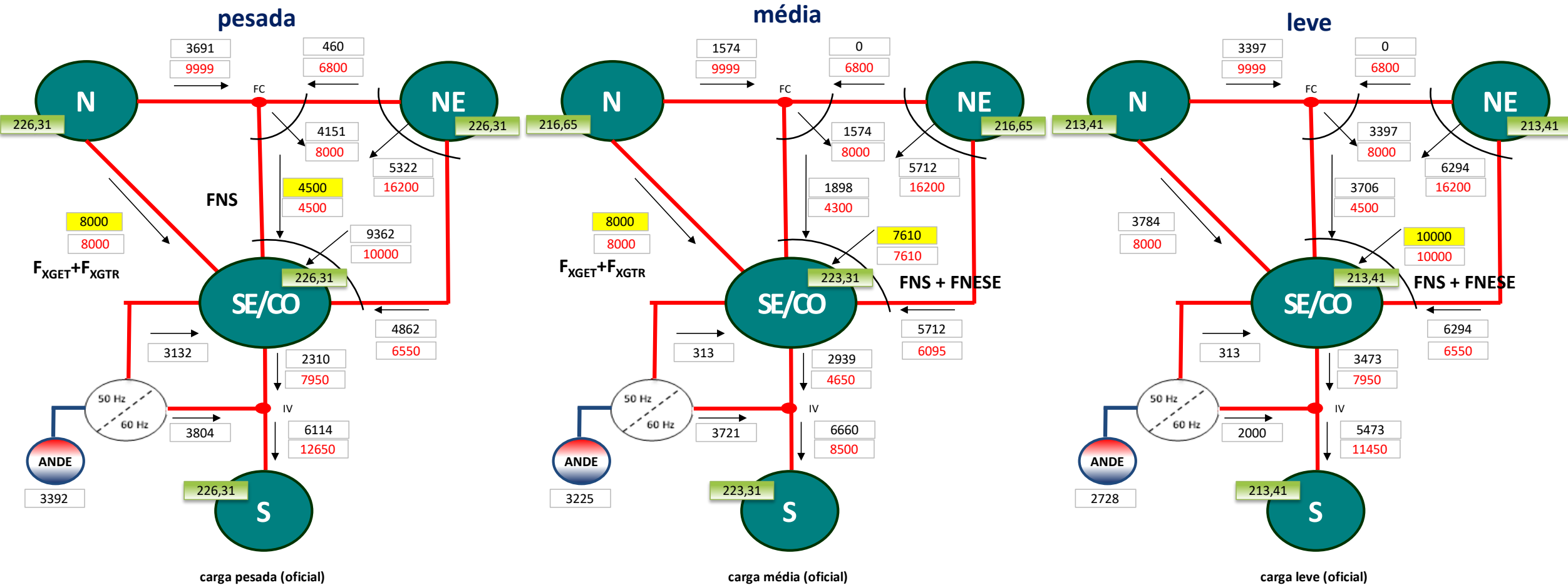


curva oferta vs demanda - Norte e Nordeste



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos no patamar de **carga média** e os valores da FCF do Decomp para os submercados desacoplaram entre o Nordeste e Norte, e o Sudeste/Centro-Oeste e Sul nesse patamar



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

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

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

Restrição de Nível Mínimo da UHE Três Irmãos:

- **FSARH 10.030**, de 22/04/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Três Irmãos em 325,40 m de 22/04 a 30/08/2026

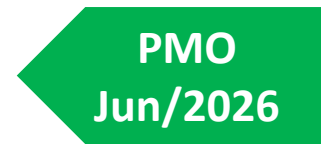
```
&-43- TRES IRMAOS
& Nivel minimo de 325.40 m (45.57 %VU / 1571.91 hm3 - referente a cota minima de 323 m), de acordo com o FSARH 10030, valido ate 30/08/2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
&HV 20 1 4
&LV 20 1 1571.91
&CV 20 1 43 1.0 VARM
```



Restrição de Nível Mínimo da UHE Ilha Solteira:

- **FSARH 10.029**, de 22/04/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Ilha Solteira em 325,40 m de 22/04 a 30/08/2026.

```
&-34- ILHA SOLTEIRA
& Nivel minimo de 325.40 m (45.89 %VU / 2522.64 hm3 - referente a cota minima de 323 m), de acordo com o FSARH 10029, valido ate 30/08/2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
&HV 21 1 4
&LV 21 1 2522.64
&CV 21 1 34 1.0 VARM
```



Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrição de Defluência Mínima da UHE Salto Osório:

- **FSARH 10.061**, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Salto Osório em 60 m³/s de 01/05 a 30/06/2026.

```

&-78- SALTO OSORIO
& Vazao defluente minima de 200 m3/s, de acordo com o FSARH 747, aceito em 23/07/2019
& Vazao defluente minima de 60 m3/s de acordo com o FSARH 10061, aceito em 29/04/2026, valido ate 30/06/2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ 190 1 4
LQ 190 1 200.00 200.00 200.00
&LQ 190 1 60.00 60.00 60.00
CQ 190 1 78 1.0 QDEF
&
    
```

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Restrição de Defluência Mínima da UHE Machadinho:

- **FSARH 10.048**, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Machadinho em 90 m³/s de 30/04 a 30/06/2026.

```

&-91- MACHADINHO
& Vazao defluente minima de 120 m3/s, de acordo com o FSARH 358, aceito em 12/03/2020
& Vazao defluente minima de 90 m3/s de acordo com o FSARH 10048, aceito em 29/04/2026, valido ate 30/06/2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ 191 1 4
LQ 191 1 120.00 120.00 120.00
&LQ 191 1 90.00 90.00 90.00
CQ 191 1 91 1.0 QDEF
    
```

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrição de Defluência Mínima da UHE Itá:

- **FSARH 10.049**, de 30/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Itá em 100 m³/s de 30/04 a 30/06/2026.

*-92- ITA						
* Vazao defluente minima de 150 m3/s, de acordo com o FSARH 950, aceito em 24/04/2020						
* Vazao defluente minima de 100 m3/s de acordo com o FSARH 10049, aceito em 30/04/2026, valido ate 30/06/2026						
* Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024						
HQ	199	1	4			
LQ	199	1		150.00	150.00	150.00
&LQ	199	1		100.00	100.00	100.00
CQ	199	1	92	1.0	QDEF	

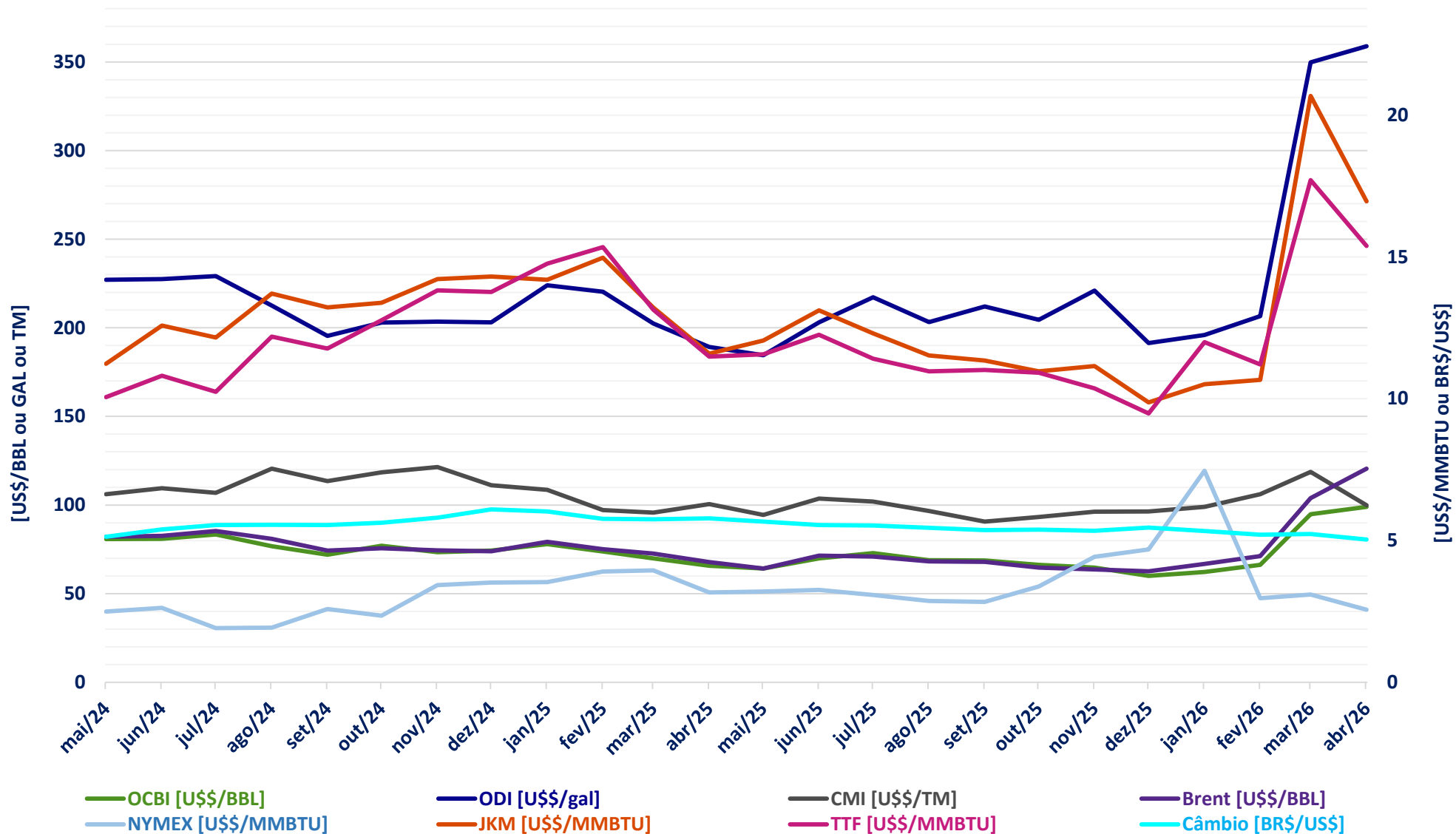
Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - março/abril



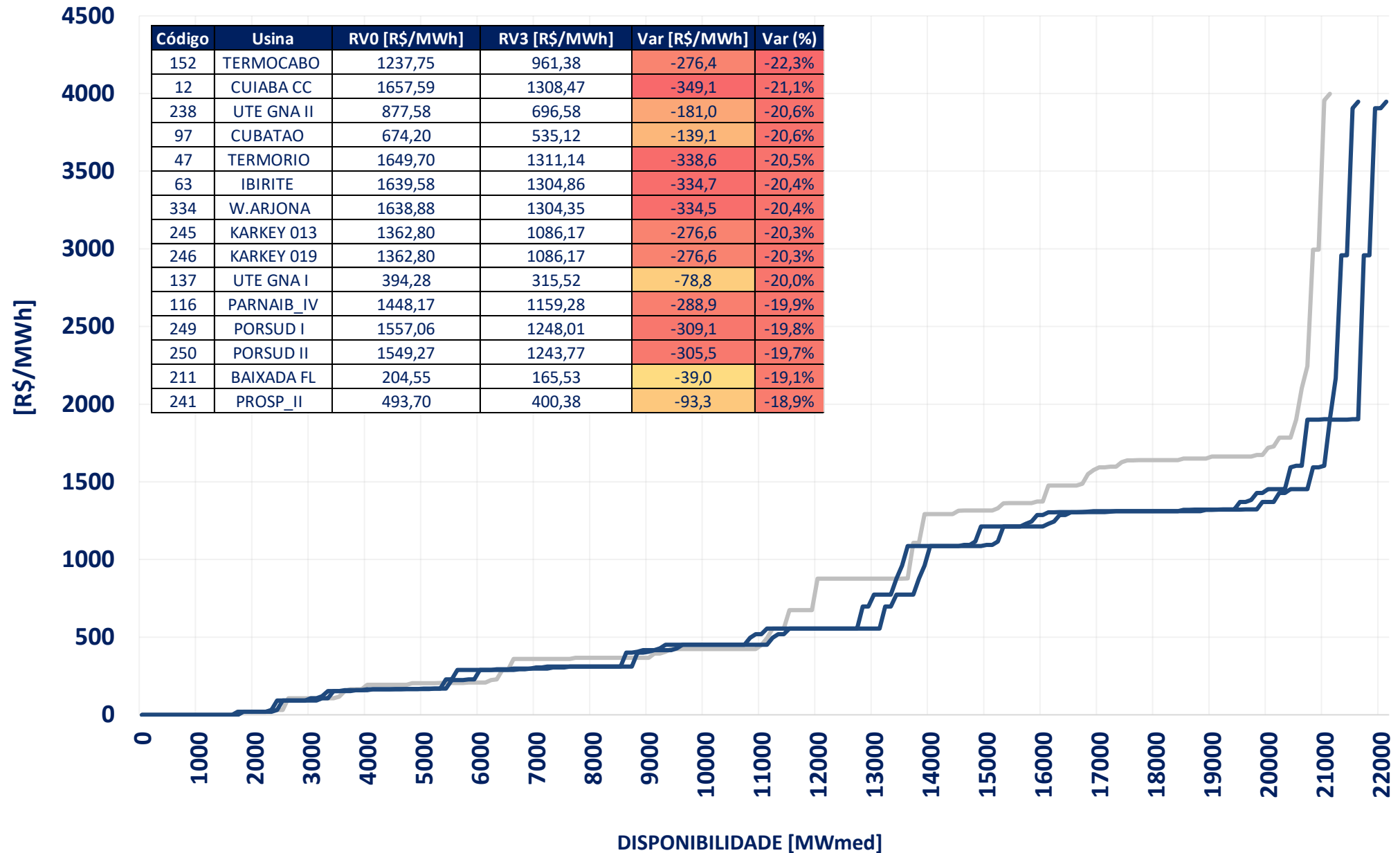
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição	4,4%	2,6%	-15,8%	16,0%	-17,3%	-17,9%	-13,1%	-3,8%



Comparativo entre dados de março e abril, obtidos em 30/04/2026, com impacto no reajuste do mês maio, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

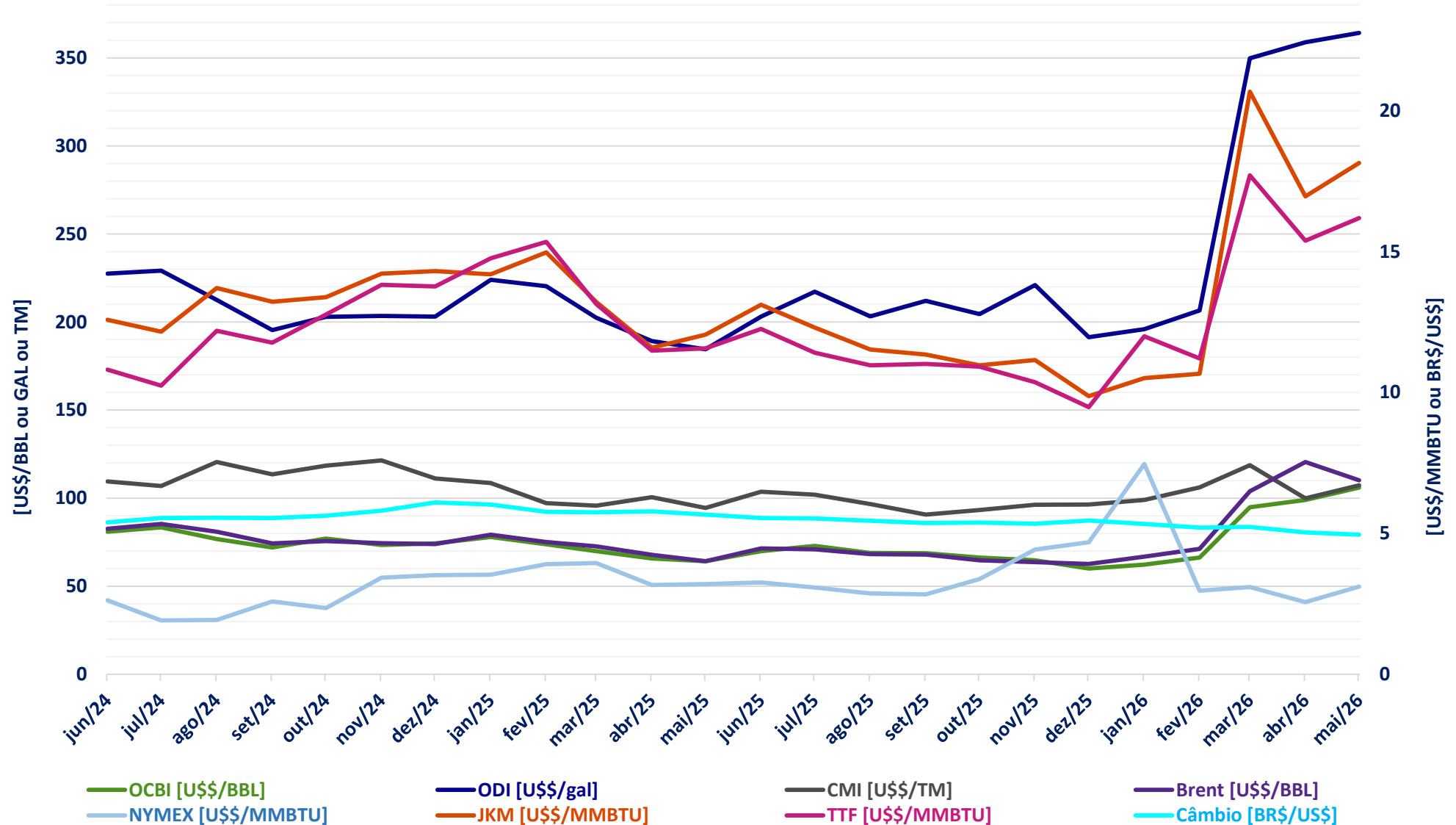
Pilha térmica - CVU Conjuntural para o PMO de Maio/2026



acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - abril/maio



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\$]
Varição	7,1%	1,5%	7,4%	-8,7%	21,7%	7,0%	5,2%	-1,6%



Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Início	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	1.762/2026	774,21	904,34	Platts	abr/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.759/2026	1.311,14	1.394,10	Platts	abr/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
64	Canoas	Óleo Diesel	1.752/2026	1.383,10	1.453,10	ANP	mar/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.755/2026	1.568,73	1.680,49	Platts	abr/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	1.313,84	1.086,62	Platts	abr/26	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.761/2026	1.360,81	1.411,80	Platts	abr/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
48	Araucária	Gás natural não PPT	238/2026	1.573,71	1.293,71	Platts	abr/26	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	1.488,34	1.229,45	Platts	abr/26	02/07/2025	02/07/2026
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.938,19	2.167,31	ANP	mar/26	18/07/2025	18/07/2026
52	Campina Grande ¹	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.060,59	1.370,26	ANP	mar/26	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.107,18	1.428,74	ANP	mar/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.107,18	1.428,74	ANP	mar/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo ¹	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.237,75	1.573,54	ANP	mar/26	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares ¹	Gás natural não PPT	3.773/2025	1.083,99	1.202,45	Platts	abr/26	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I ¹	Gás natural não PPT	3.770/2025	1.096,35	1.212,84	Platts	abr/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I ¹	Gás natural não PPT	3.769/2025	1.167,05	1.286,23	Platts	abr/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	1.591,99	1.319,98	Platts	abr/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguiana	Gás natural não PPT	414/2026	1.723,74	1.902,74	Platts	abr/26	10/02/2026	10/02/2027

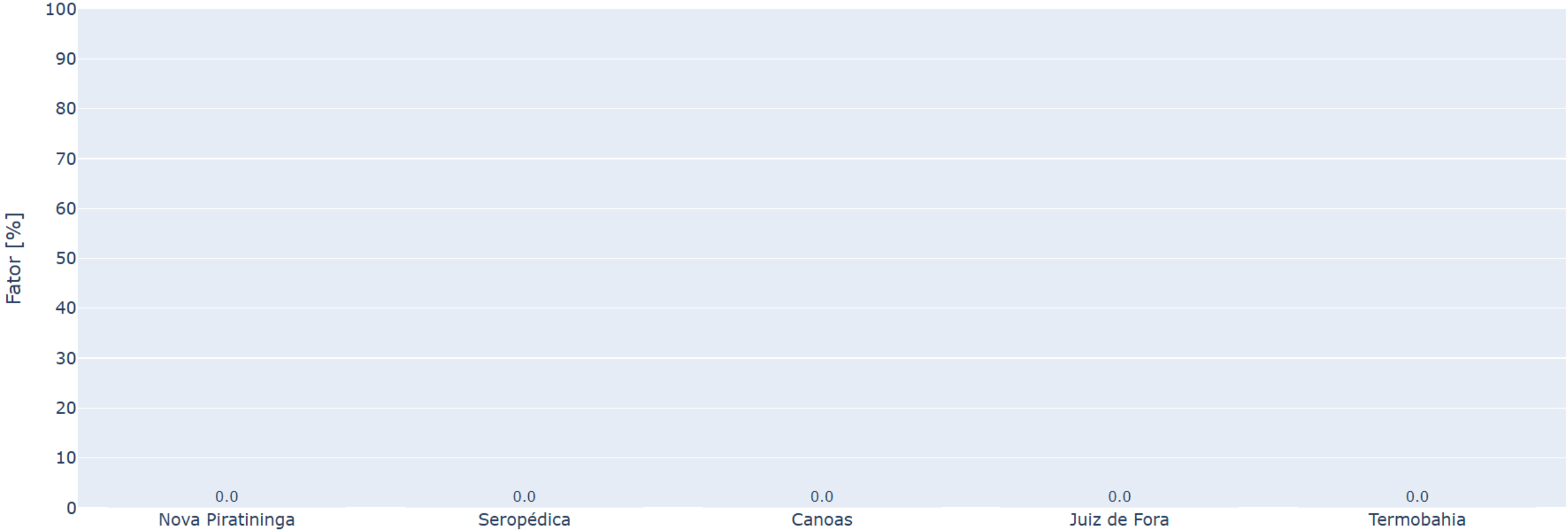
¹ Usinas *merchant* com OC suspensa.

² Vigência de 12 meses a partir da data de publicação do referido DSP no DOU, ou até o início de suprimento do LRCAP 2026 (agosto/2026), o que ocorrer primeiro.

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

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 130/2026 (01/05/25-30/04/26)

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Dados de geração preliminares até 18/05

USINA	PRODUTO	Opção	COMBUSTÍVEL		PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO ORIGINAL	DESCONTO DA RECEITA FIXA	OFERTA DE PREÇO FINAL
			Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			a	b	c	d	e			
-														
-														
-														
-														
-														
-														

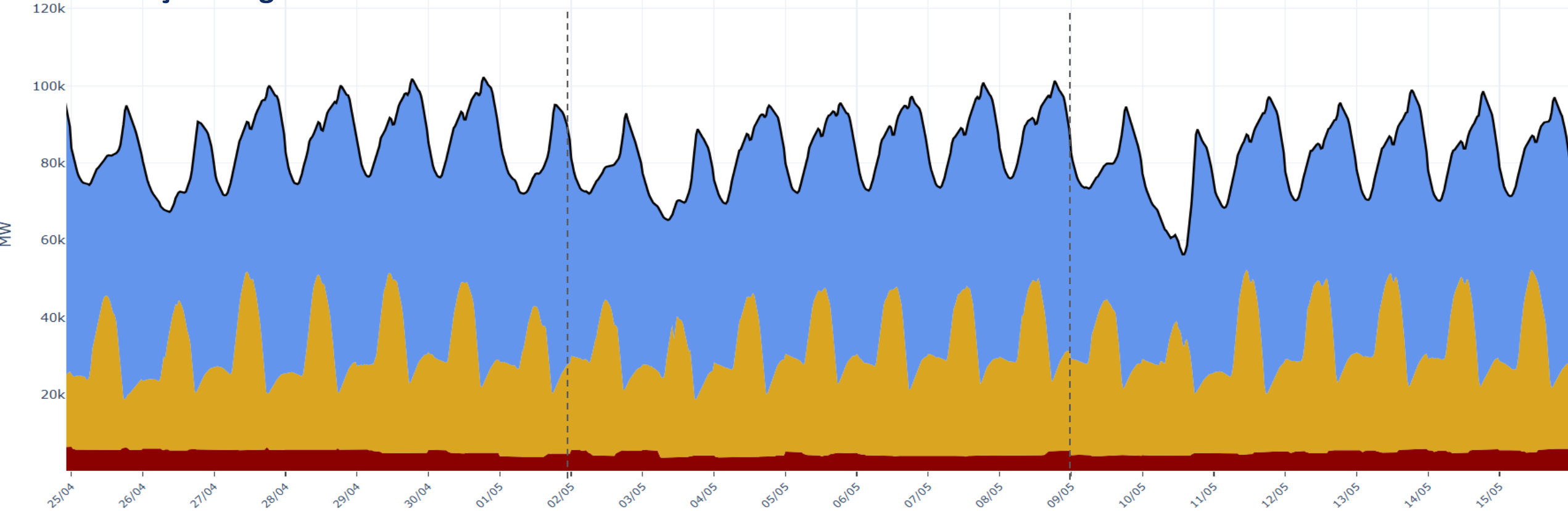
[PRT MME 131/2026](#) (DOU: 04/05): Altera a [PRT MME 88/2024](#), que estabelece Diretrizes para operação em condição diferenciada de usinas termoeletricas para atendimento de potência no Sistema Interligado Nacional.

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

"Art. 14. As Diretrizes desta Portaria Normativa terão **validade até 30 de abril de 2027.**" (NR)

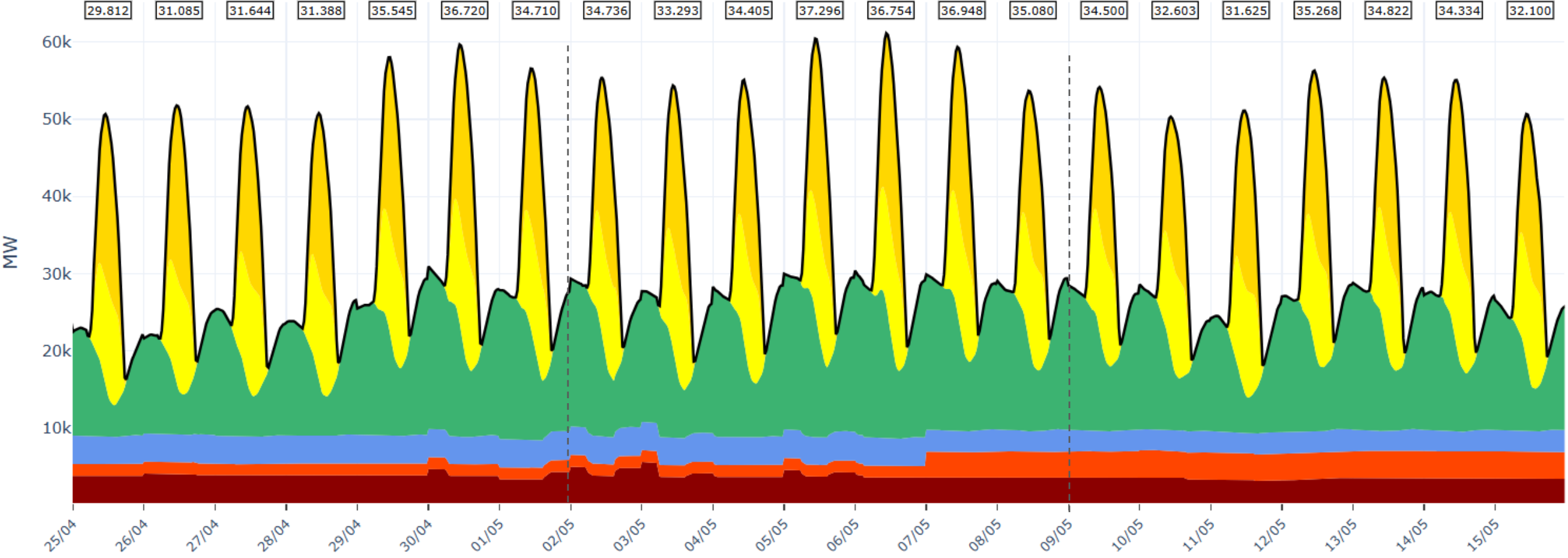
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de maio de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

balanço energético do SIN



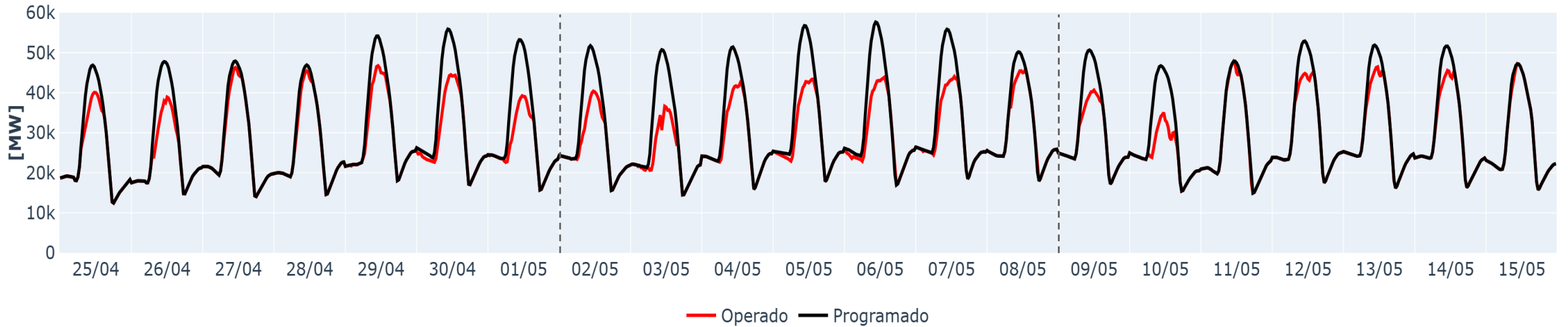
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
25/04 a 01/05	52.792	3.855	5.333	26.830	84.955	31.355	83.958
	62%	5%	6%	32%	100%		
02/05 a 08/05	50.997	3.871	4.410	28.389	83.795	31.847	87.191
	61%	5%	5%	34%	100%		
09/05 a 15/05	48.037	3.429	5.035	28.537	81.609	32.457	83.904
	59%	4%	6%	35%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

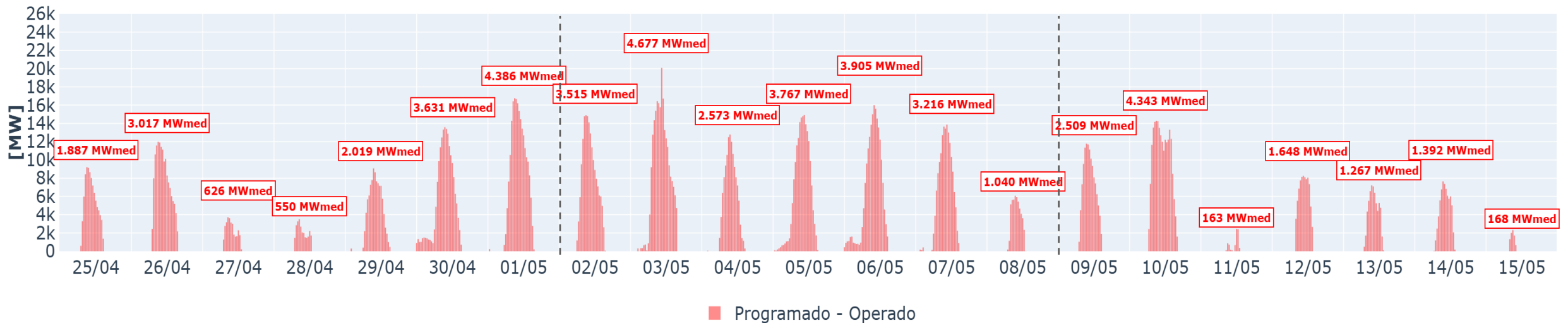


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
25/04 a 01/05	3.642	1.528	5.124	12.503	6.336	3.855	32.988
	11%	5%	16%	38%	19%	12%	
02/05 a 08/05	3.410	2.068	5.089	14.904	6.158	3.871	35.500
	10%	6%	14%	42%	17%	11%	
09/05 a 15/05	2.715	3.495	5.103	13.055	5.811	3.429	33.608
	8%	10%	15%	39%	17%	10%	

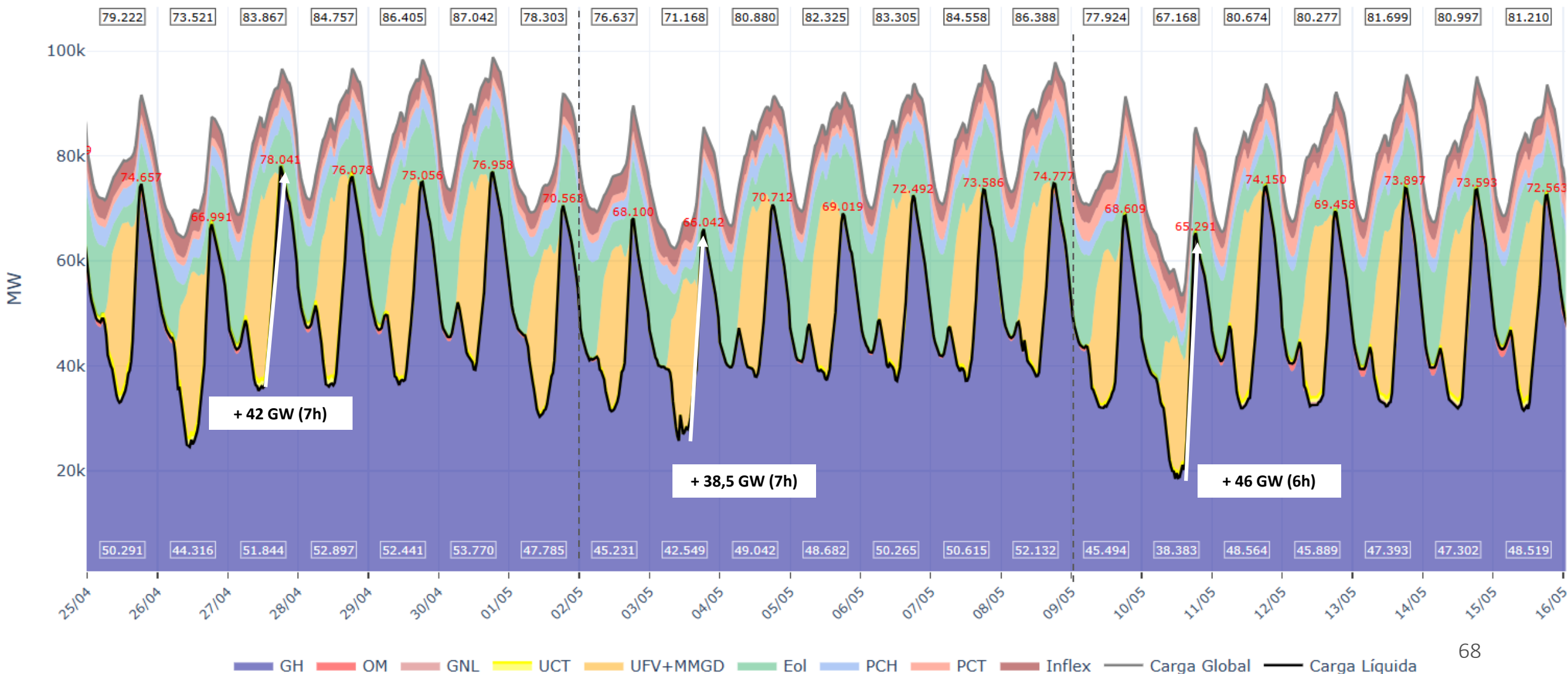
UNSI - Programado x Operado



UNSI - Diferença



carga líquida SIN



análise do preço horário – 1ª a 3ª semana de maio de 2026

carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :

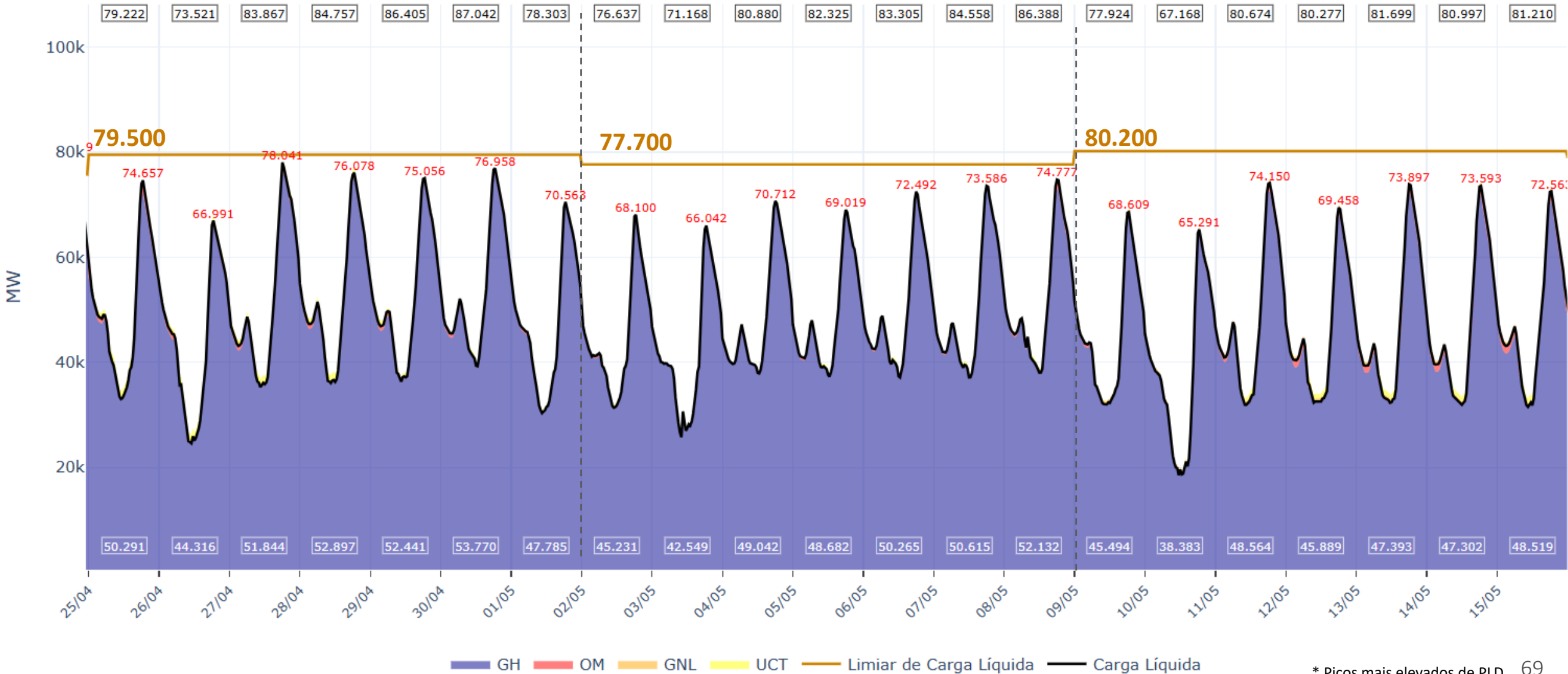
Abr semana 3: 78,5 GW (folga: 2,4 GW)

Abr semana 4: 78,5 GW (folga 0,0 GW)

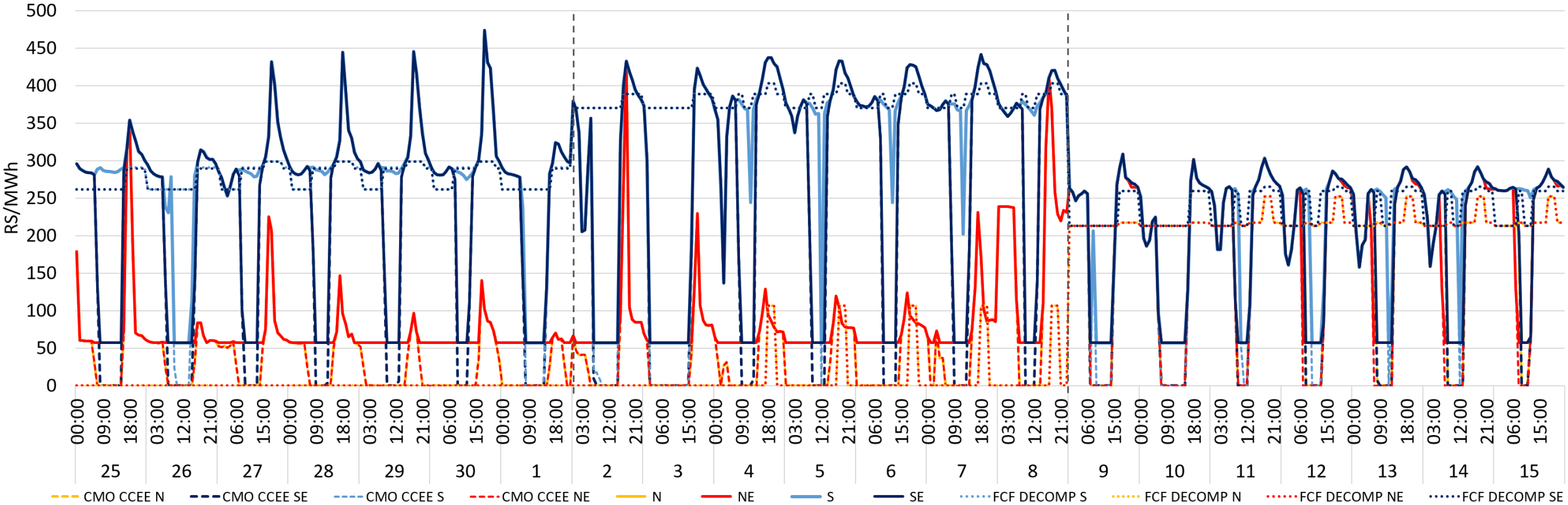
Mai semana 1*: 79,5 GW (folga 1,5 GW)

Mai semana 2: 77,7 GW (folga 2,9 GW)

Mai semana 3*: 80,2 GW (folga 6,0 GW)

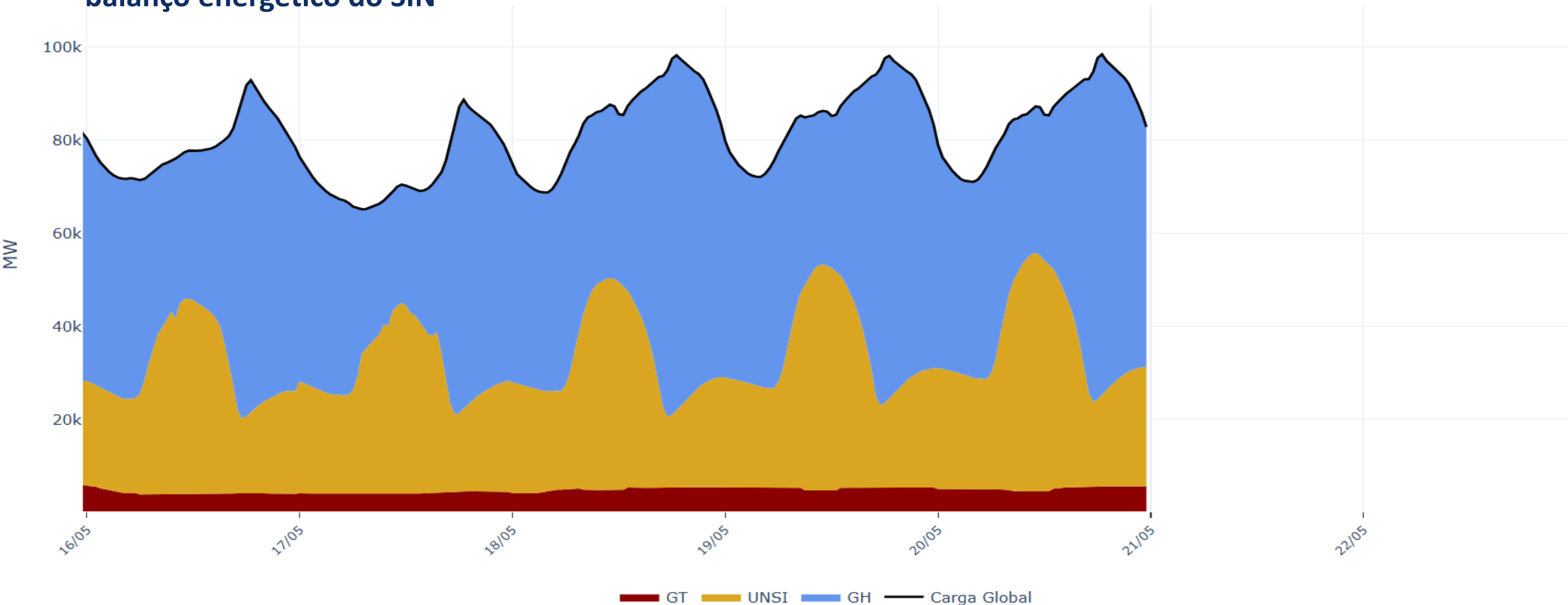


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



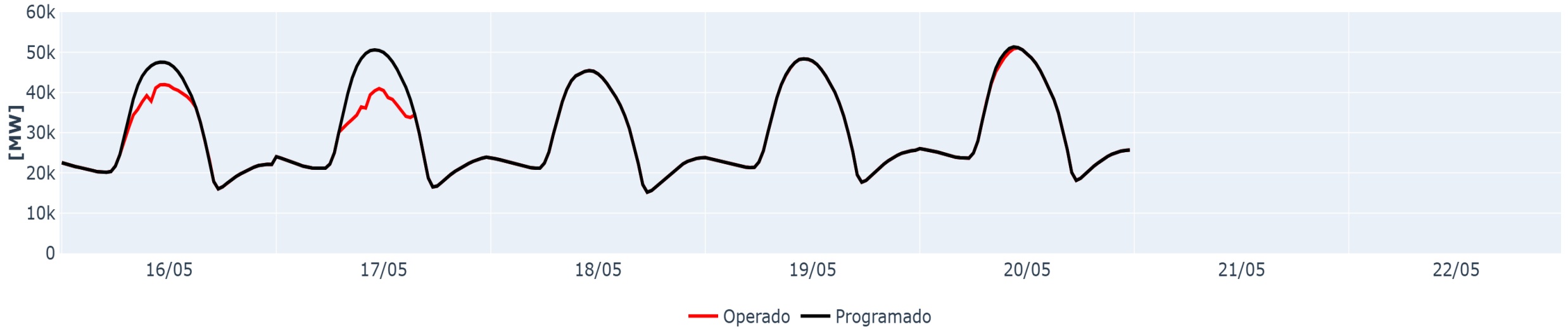
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	298,06	224,33	239,27	473,70	57,31
S	298,24	270,89	277,69	473,70	57,31
NE	76,15	91,48	117,17	432,65	57,31
N	76,15	94,01	119,23	432,64	57,31

balanço energético do SIN

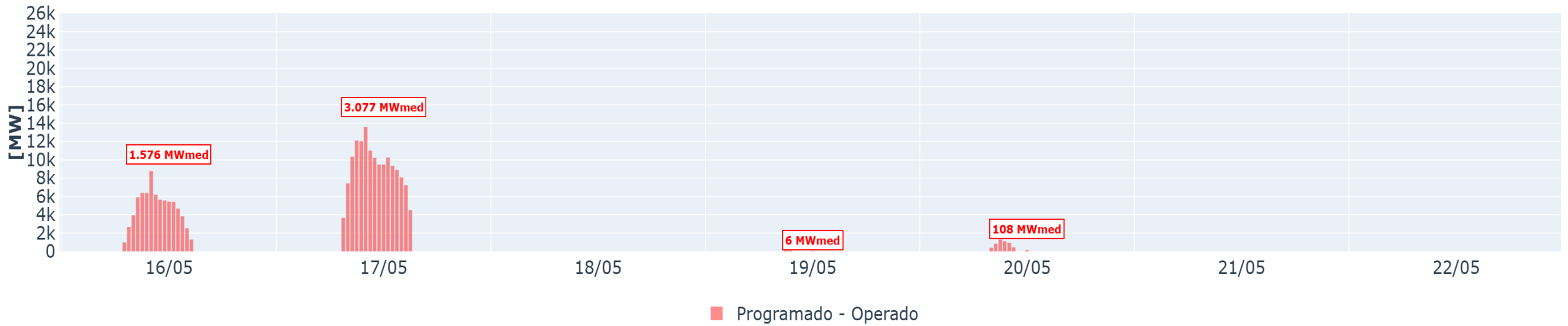


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
16/05 a 22/05	47.631	3.399	4.761	28.949	81.340	32.444	81.423
	59%	4%	6%	36%	100%		

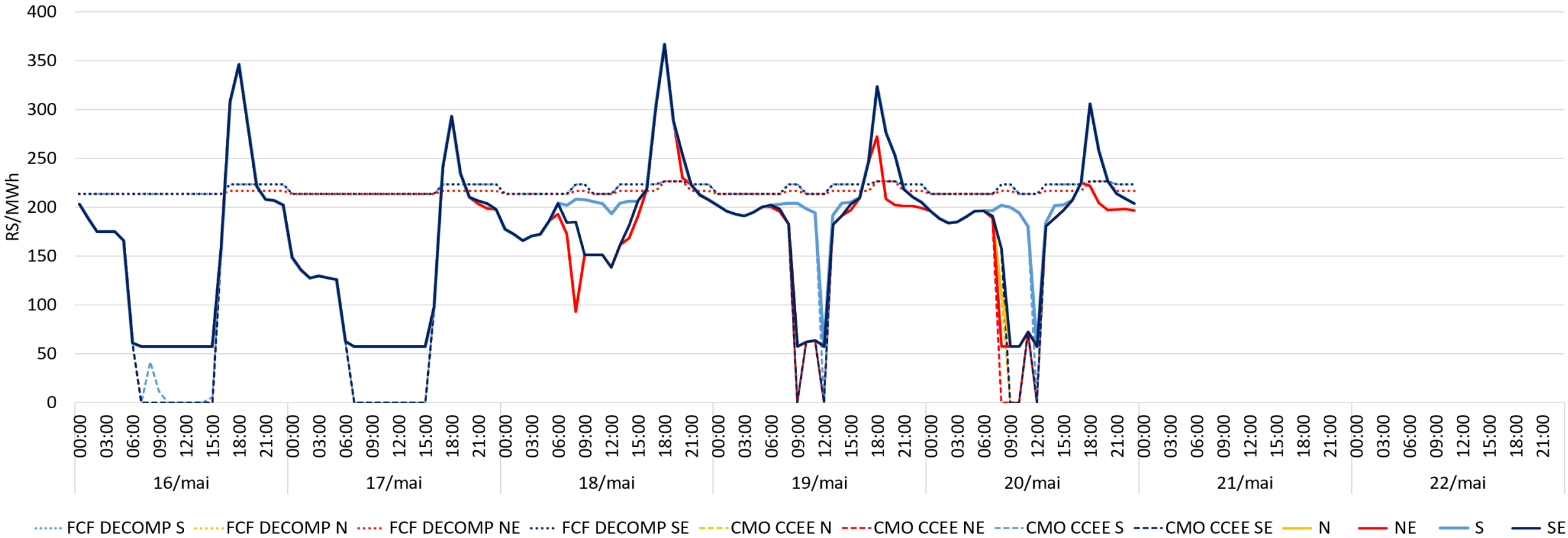
UNSI - Programado x Operado



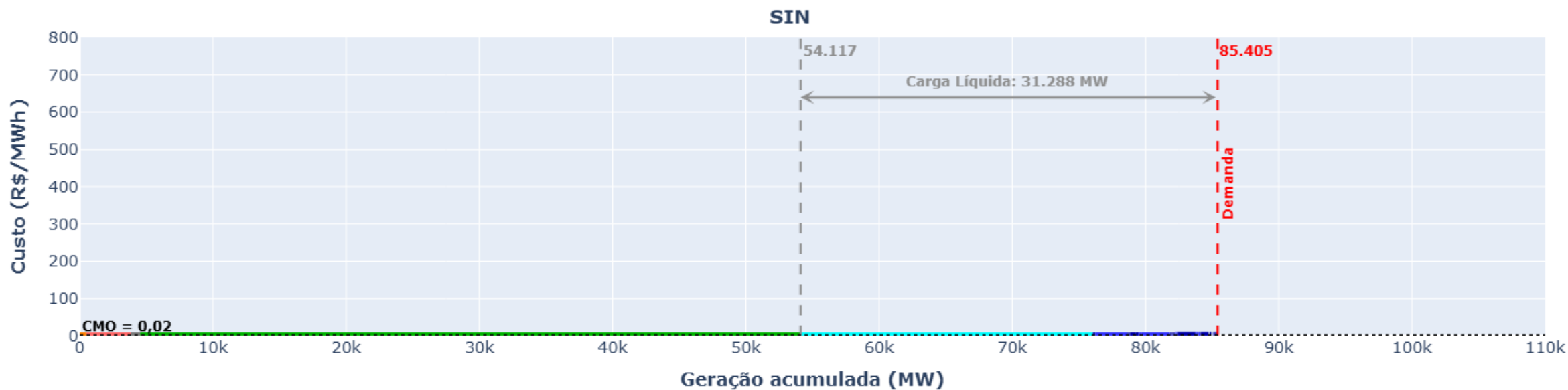
UNSI - Diferença



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

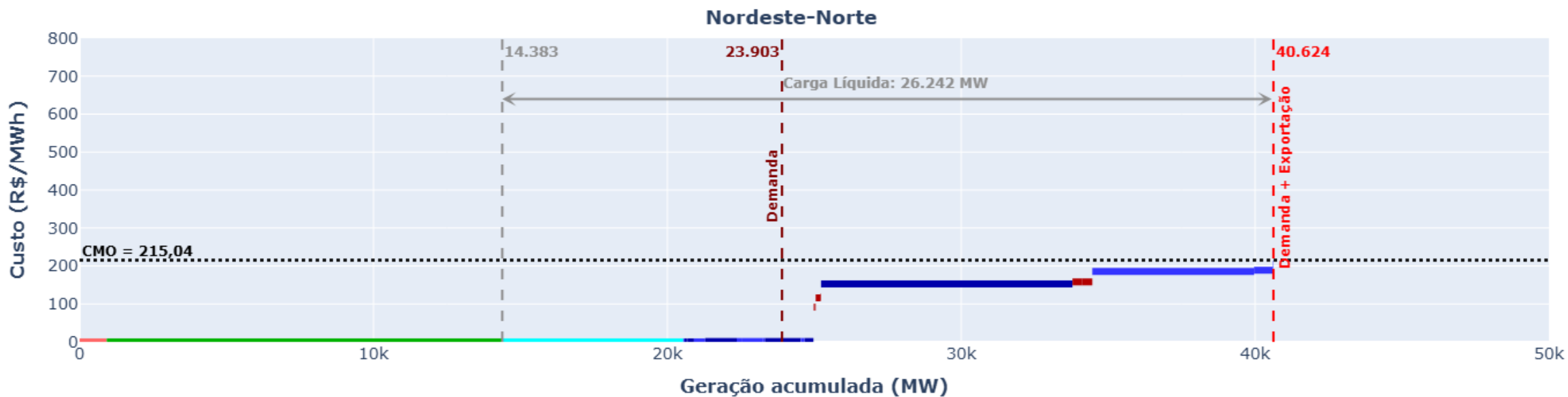


SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	218,01	158,50	169,49	366,91	57,31
S	218,01	170,86	179,92	366,91	57,31
NE	215,57	152,25	163,71	366,90	57,31
N	215,57	153,20	164,18	366,89	57,31



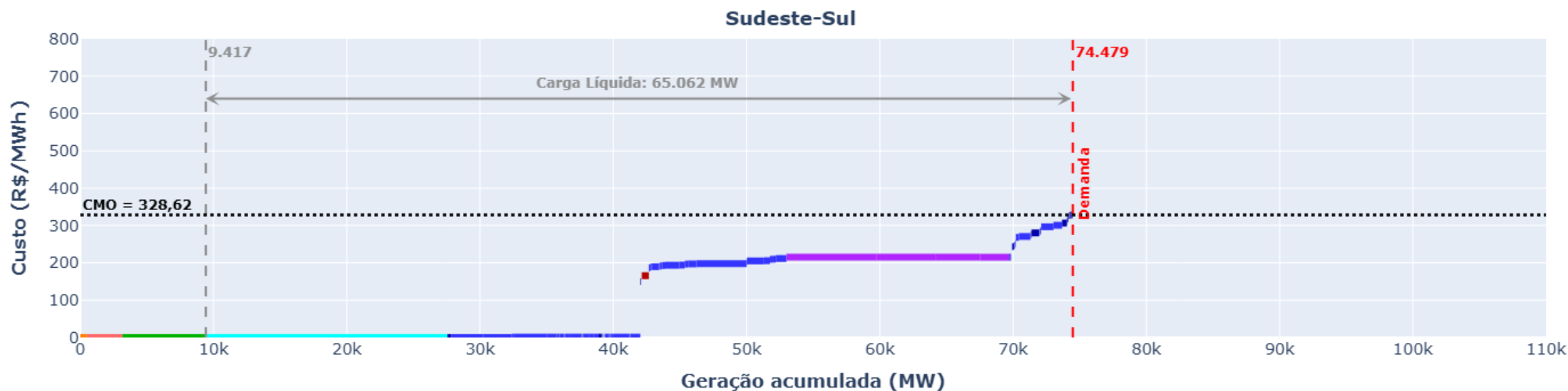
█ GNL
 █ Inflex. Térmica
 █ UCT
 █ Renováveis
 █ Inflex. Hidráulica
 █ Hidráulica - FIO
 █ Hidráulica - RESER

GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	3.341	695	49.581	21.944	4.134	5.210
0,6%	3,9%	0,8%	58,1%	25,7%	4,8%	6,1%



■ GNL
 ■ Inflex. Térmica
 ■ UCT
 ■ Renováveis
 ■ Inflex. Hidráulica
 ■ Importação
 ■ Hidráulica - RESER
 ■ Hidráulica - FIO
 ■ Térmicas

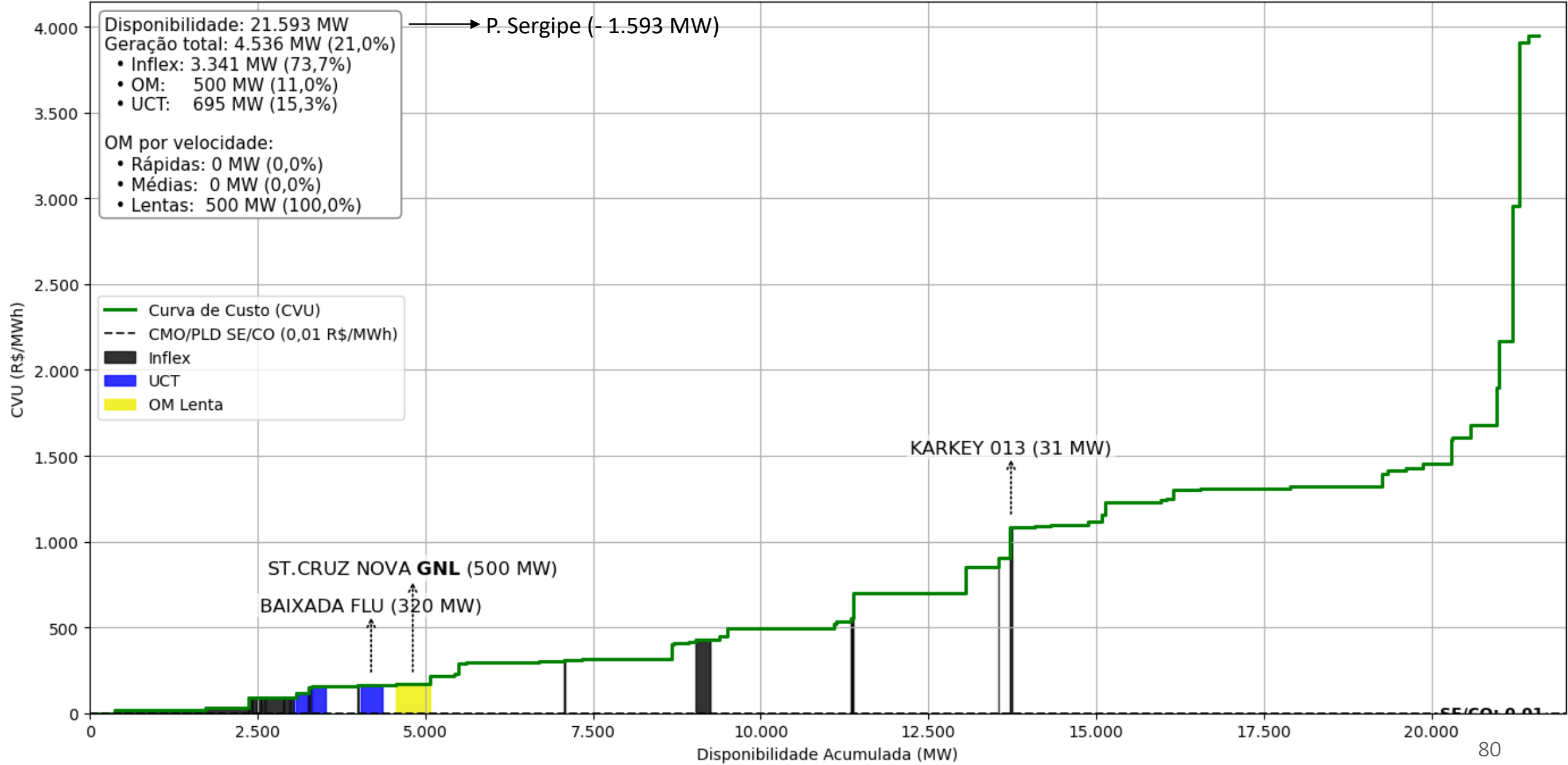
Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
923	1	13.459	6.160	934	11.465	7.682
2,3%	0,0%	33,1%	15,2%	2,3%	28,2%	18,9%



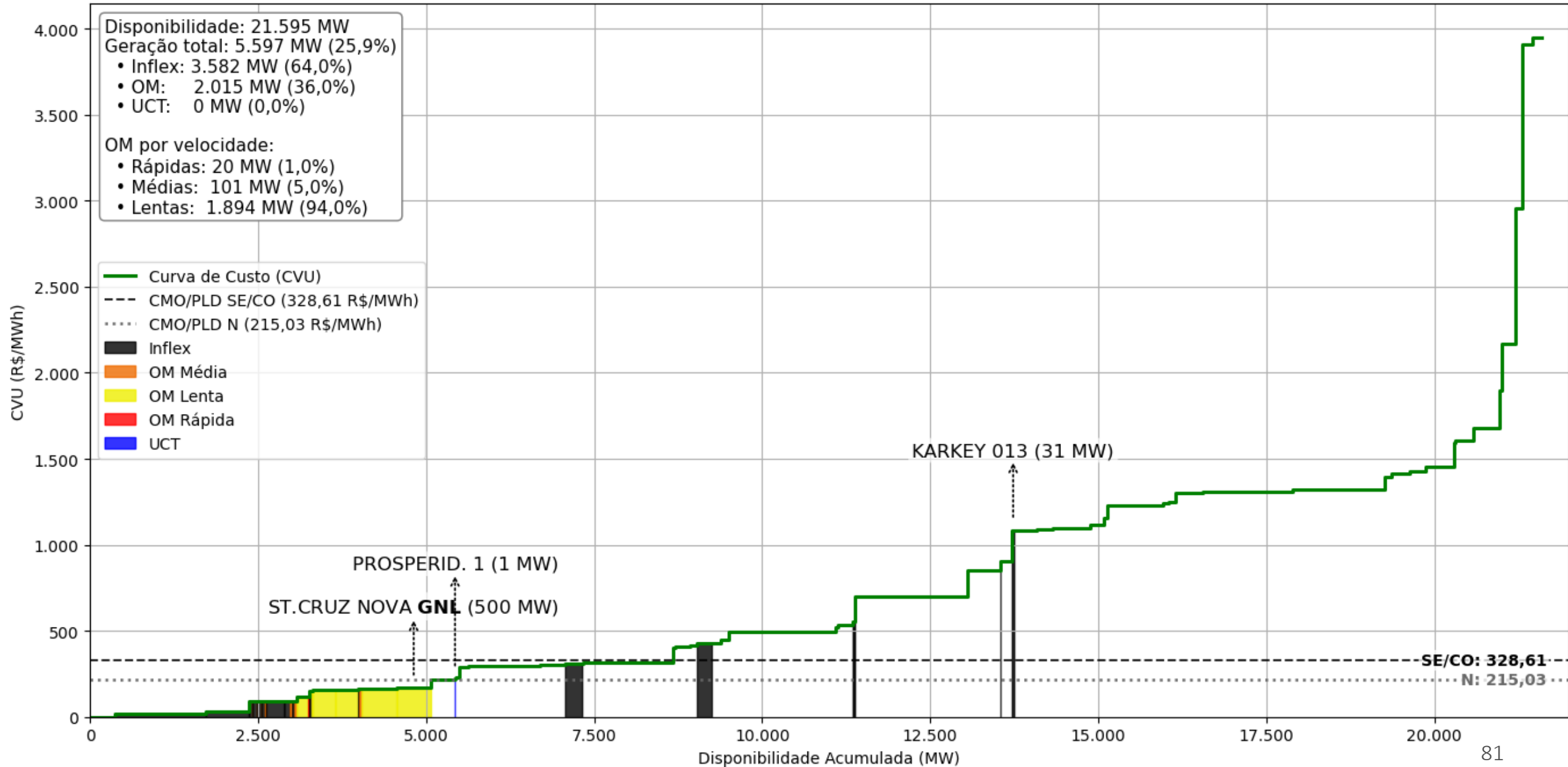
■ GNL
 ■ Inflex. Térmica
 ■ UCT
 ■ Renováveis
 ■ Inflex. Hidráulica
 ■ Importação
 ■ Hidráulica - FIO
 ■ Hidráulica - RESER
 ■ Térmicas

GNL	Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Importação	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	2.659	6.258	18.137	16.722	581	2.814	26.809
0,7%	3,6%	8,4%	24,4%	22,5%	0,8%	3,8%	36,0%

Disponibilidade, Geração e CVU - 20/05/2026 - 12:00

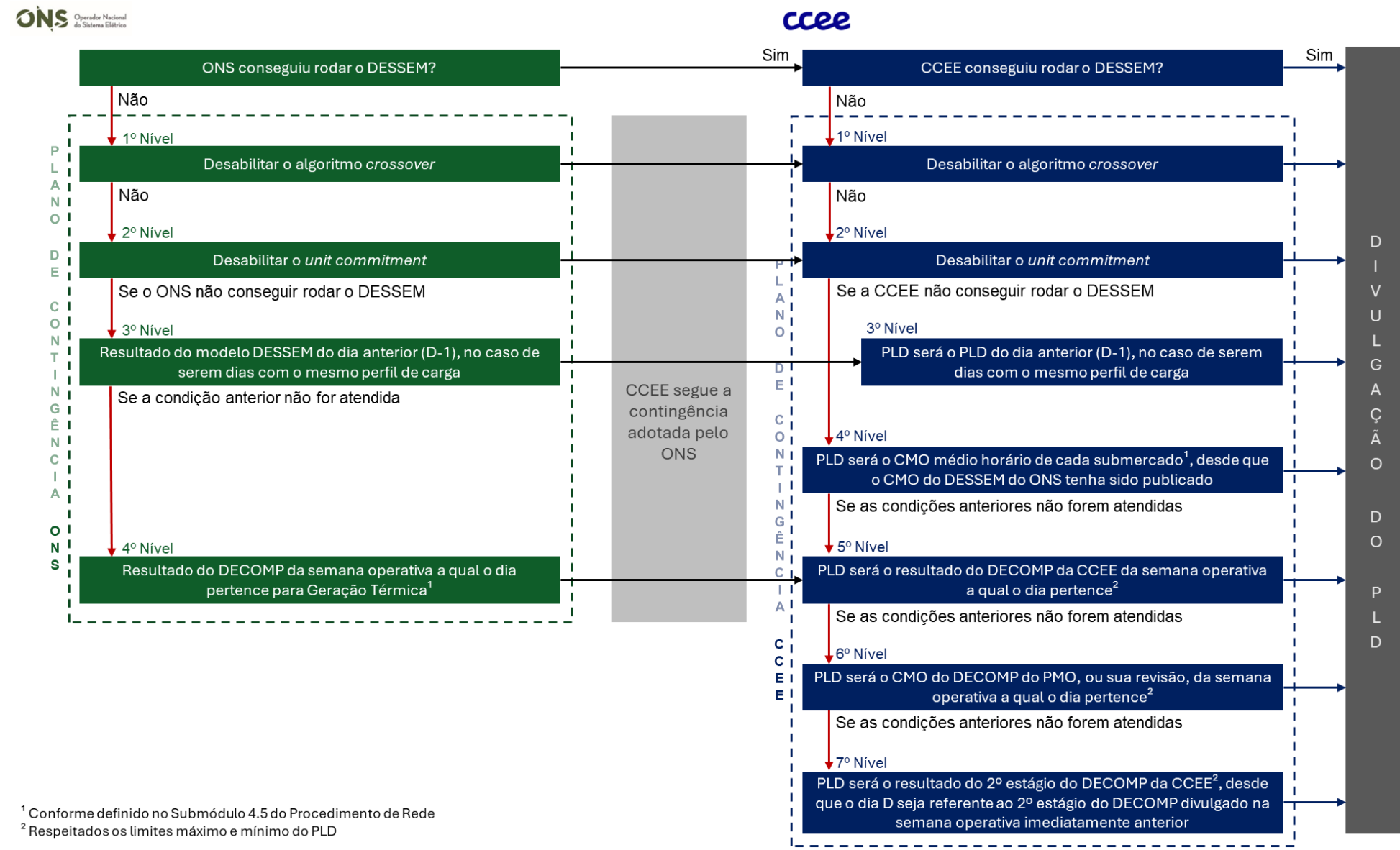


Disponibilidade, Geração e CVU - 20/05/2026 - 18:30



análise do preço horário – acompanhamento de contingências

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



OPERUH.DAT

- **Vazão defluente mínima da UHE Baixo Iguaçu (não considerado). Considerada vazão mínima de 350 m³/s (FSAR-H 9383)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 09383 L RHQ
OPERUH ELEM 09383 83 B.IGUACU 6 1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM 09383 I F 350.00
&OPERUH LIM 09383 20 00 0 20 13 0 271.00
&OPERUH LIM 09383 21 00 0 21 13 0 271.00
&OPERUH LIM 09383 22 00 0 22 13 0 271.00
OPERUH LIM 09383 I F 350.0
```

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10064 L RHQ
&OPERUH ELEM 10064 83 B.IGUACU 6 1.0
&OPERUH LIM 10064 I F 350.00
&OPERUH LIM 10064 20 00 0 20 13 0 271.00
&OPERUH LIM 10064 21 00 0 21 13 0 271.00
&OPERUH LIM 10064 22 00 0 22 13 0 271.00
&
```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

OPERUH.DAT

- **Vazão defluente mínima da UHE Machadinho. Considerada vazão mínima de 120 m³/s (FSAR-H 358-2018)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 10048 L RHQ
OPERUH ELEM 10048 91 MACHADINHO 6 1.0
&OPERUH LIM 10048 I F 90.00
OPERUH LIM 10048 I F 120.0
```

- **Vazão defluente mínima da UHE Itá. Considerada vazão mínima de 150 m³/s (FSAR-H 950-2020)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 10049 L RHQ
OPERUH ELEM 10049 92 ITA 6 1.0
&OPERUH LIM 10049 I F 100.00
OPERUH LIM 10049 I F 150.0
```

- **Vazão defluente mínima da UHE Salto Osório. Considerada vazão mínima de 200 m³/s (FSAR-H 747-2019)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 10061 L RHQ
OPERUH ELEM 10061 78 S.OSORIO 6 1.0
&OPERUH LIM 10061 I F 60.00
OPERUH LIM 10061 I F 200.0
```

OPERUH.DAT

- **Nível mínimo das UHEs Ilha Solteira e Três Irmãos em 325,4 m (não considerada)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10029 L RHV
&OPERUH ELEM 10029 34 I.SOLTEIRA 1 1.0
&OPERUH LIM 10029 I F 325.40
```

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10030 L RHV
&OPERUH ELEM 10030 43 TRES IRMAOS 1 1.0
&OPERUH LIM 10030 I F 325.40
```

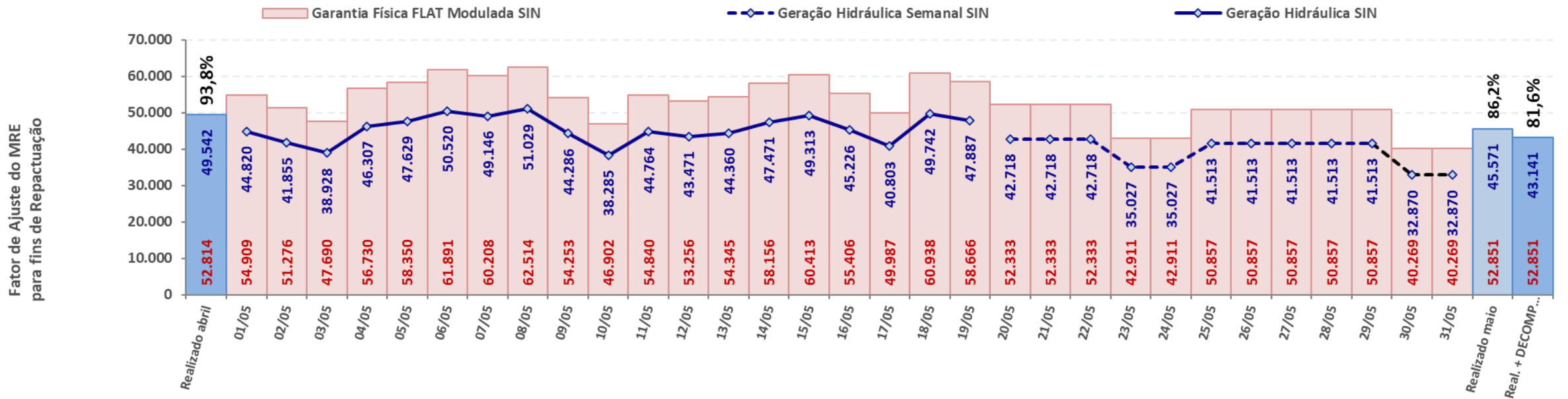
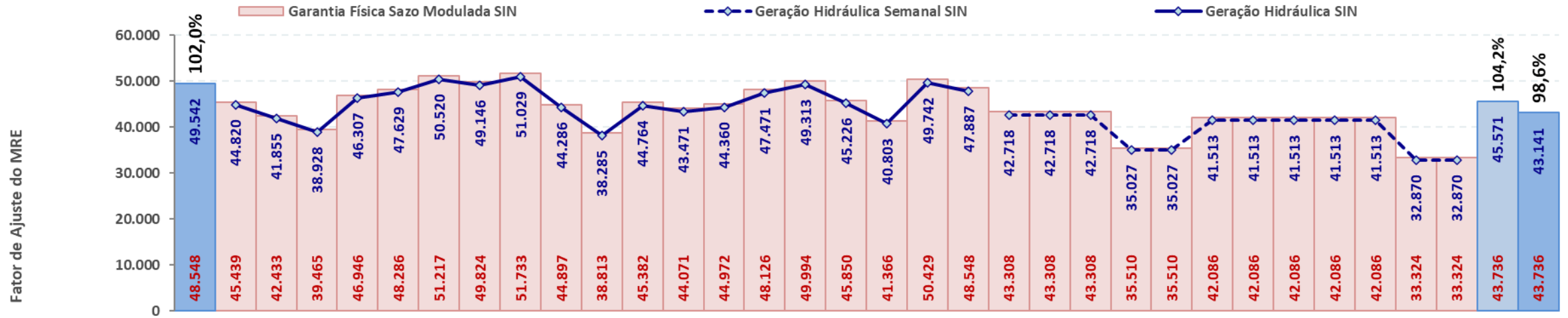
Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

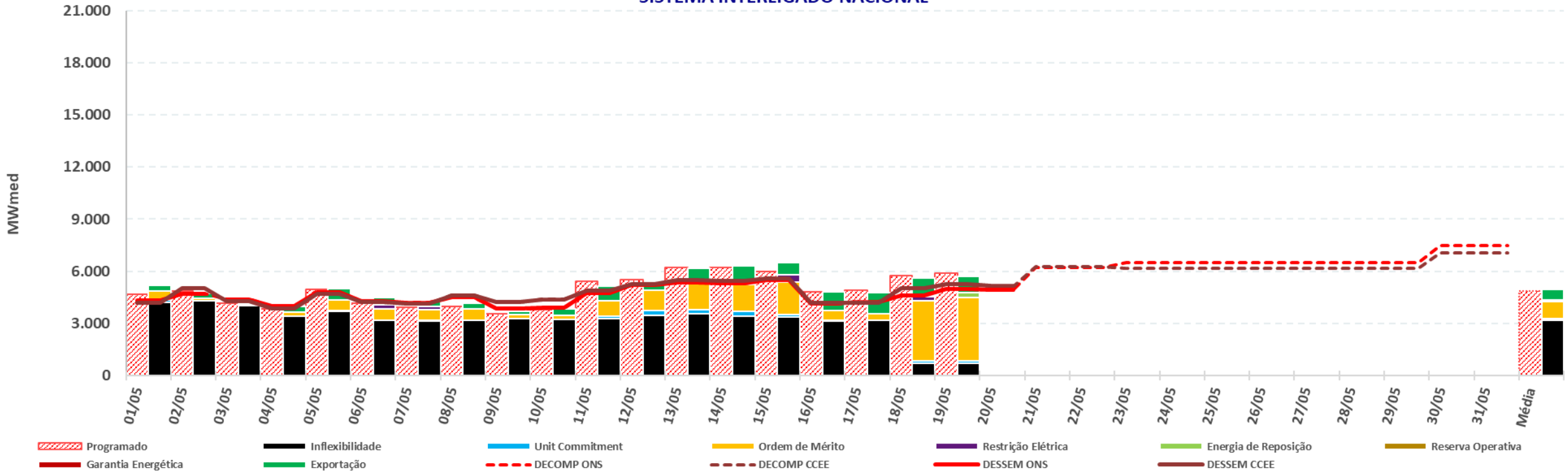
1. O FSARH 9893-2026, de caráter temporário, define uma vazão turbinada mínima de 1.300 m³/s para UHE Sinop, válido até 15/04/2026. O FSARH 9644-2026, também de caráter temporário, estabelece uma vazão turbinada mínima da UHE Sinop de 413 m³/s, válido de 01/03/2026 a 01/06/2026. Entretanto, a restrição 9644/2026 não foi considerada, de forma equivocada, para os dias 16 e 17/04/2026 nos decks do modelo DESSEM referentes aos dias 11/04/2026 a 15/04/2026 no arquivo OPERUH.DAT, uma vez que a restrição atrelada ao FSARH 9893/2026 não estava válida para todo horizonte de estudo dessa semana operativa.
2. Durante os PMOs de maio e junho, passou a ser considerada, para fins de cálculo do PLD, a previsibilidade associada à flexibilização das restrições de vazão defluente mínima das UHEs Salto Osório (60 m³/s) e Baixo Iguaçu (271 m³/s, em determinados períodos, apenas DESSEM). Tal flexibilização foi solicitada pelo ONS aos agentes por meio da carta CTA-ONS DOP 0382/2026, cujas ações estariam “em linha com a deliberação dada pelo CMSE na reunião do dia 04/03/2026”. Entretanto, os FSARHs 9814/2026 (UHE Salto Osório) e 10064/2026 (UHE Baixo Iguaçu) não continham a referida carta em seus anexos, o que impossibilitou, naquele momento, a apuração do teor da solicitação realizada pelo ONS. Dessa forma, somente após o conhecimento da carta CTA-ONS DOP 0382/2026 e dos documentos encaminhados pelos agentes foi possível incorporar a previsibilidade associada à flexibilização das vazões mínimas no cálculo do PLD.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de maio de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

acompanhamento do fator de ajuste do MRE

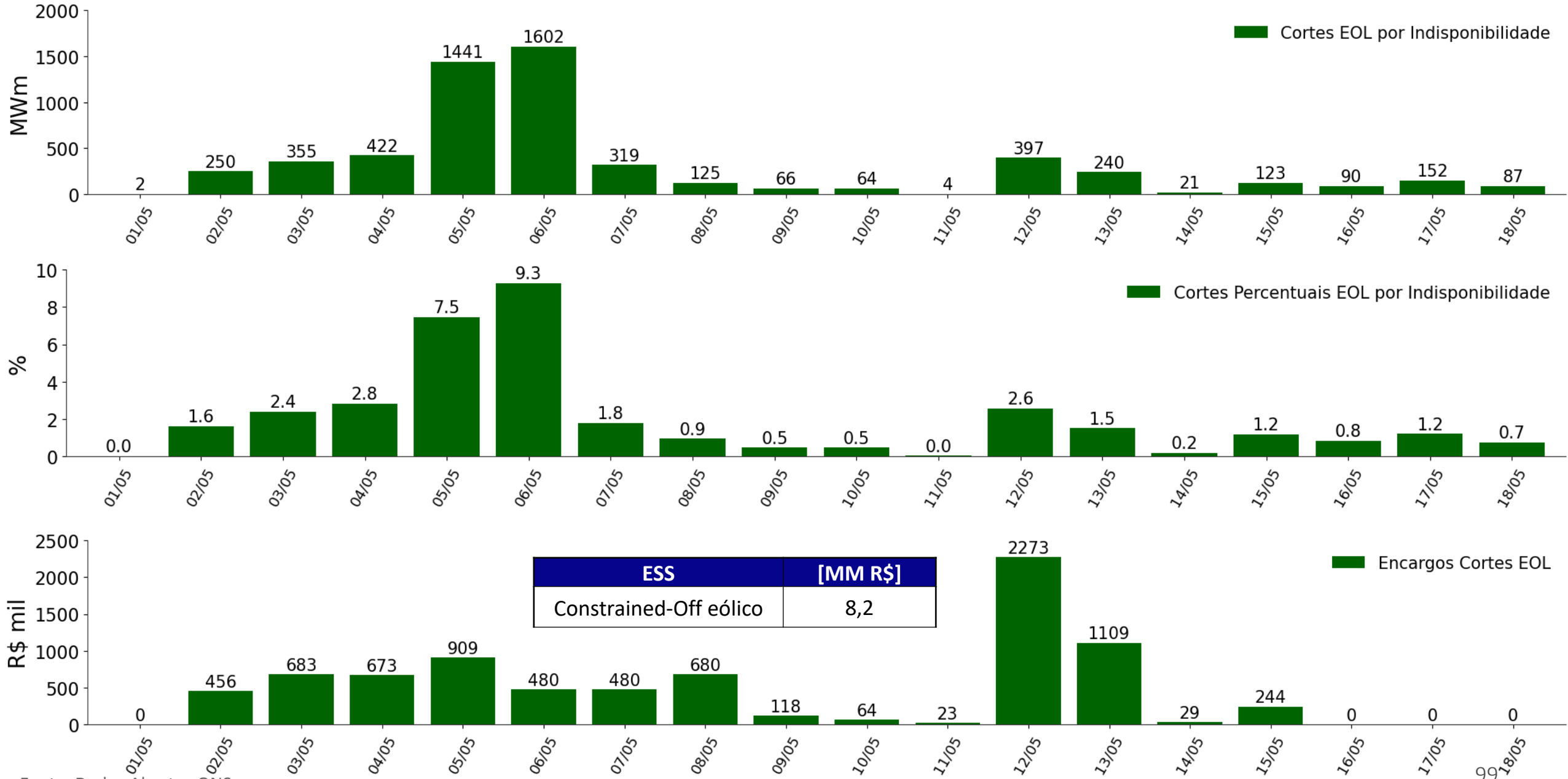


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	29,9
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	6,2
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off	13,5
Importação	0,0
Total	49,6
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	2,8

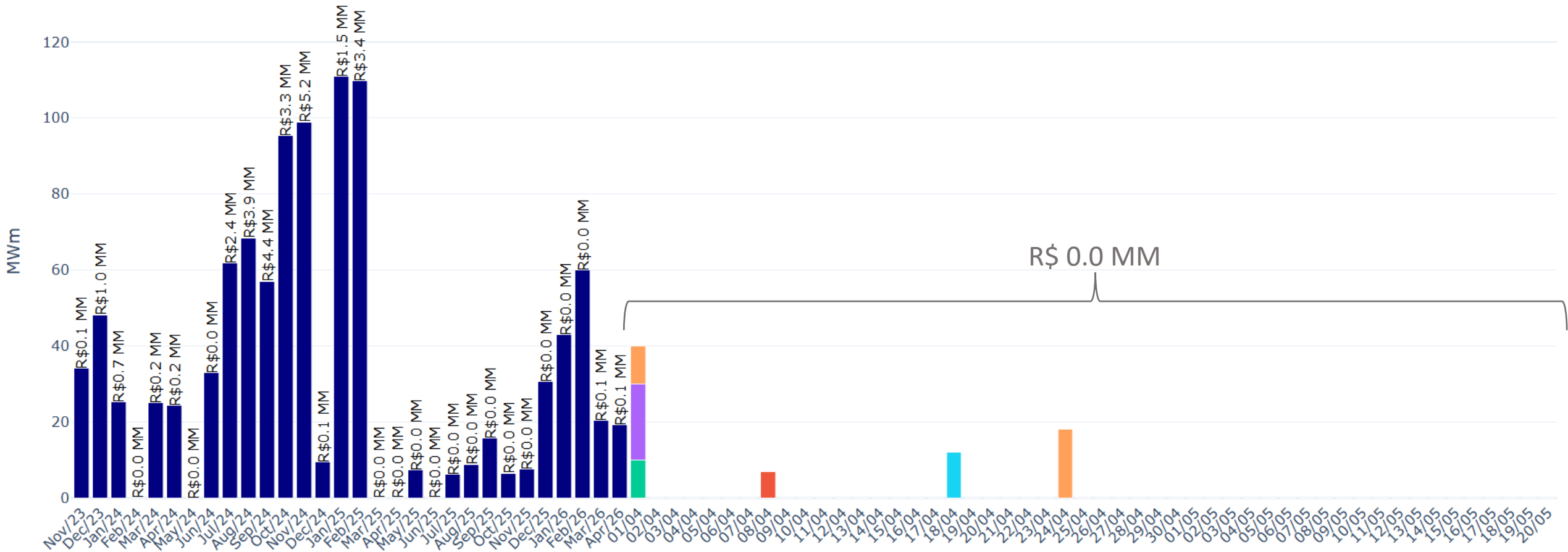
estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Resposta da Demanda – Mecanismo Estrutural

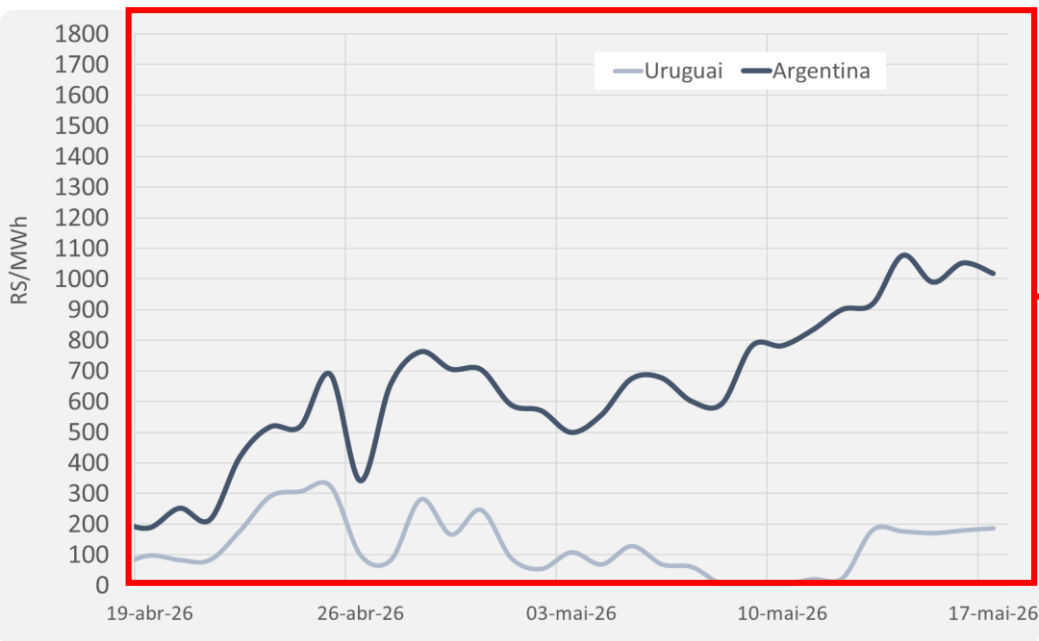
Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R\$ MM]	Preço Médio [R\$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R\$/MWh]
Mar/26	20,3	0,1	676,82	52	10	5 a 85	380 a 997
Abr/26	19,2	0,1	573,65	24	5	7 a 20	305 a 997

■ TERNIUM
 ■ SINOBRAS
 ■ RIMA
 ■ PETROBRAS
 ■ NOVELIS PINDAMONH
 ■ Total



*Dados até mar/26 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

Uruguai - Média abr/maio: R\$ 143,90/MWh
 Argentina - Média abr/maio: R\$ 574,31/MWh

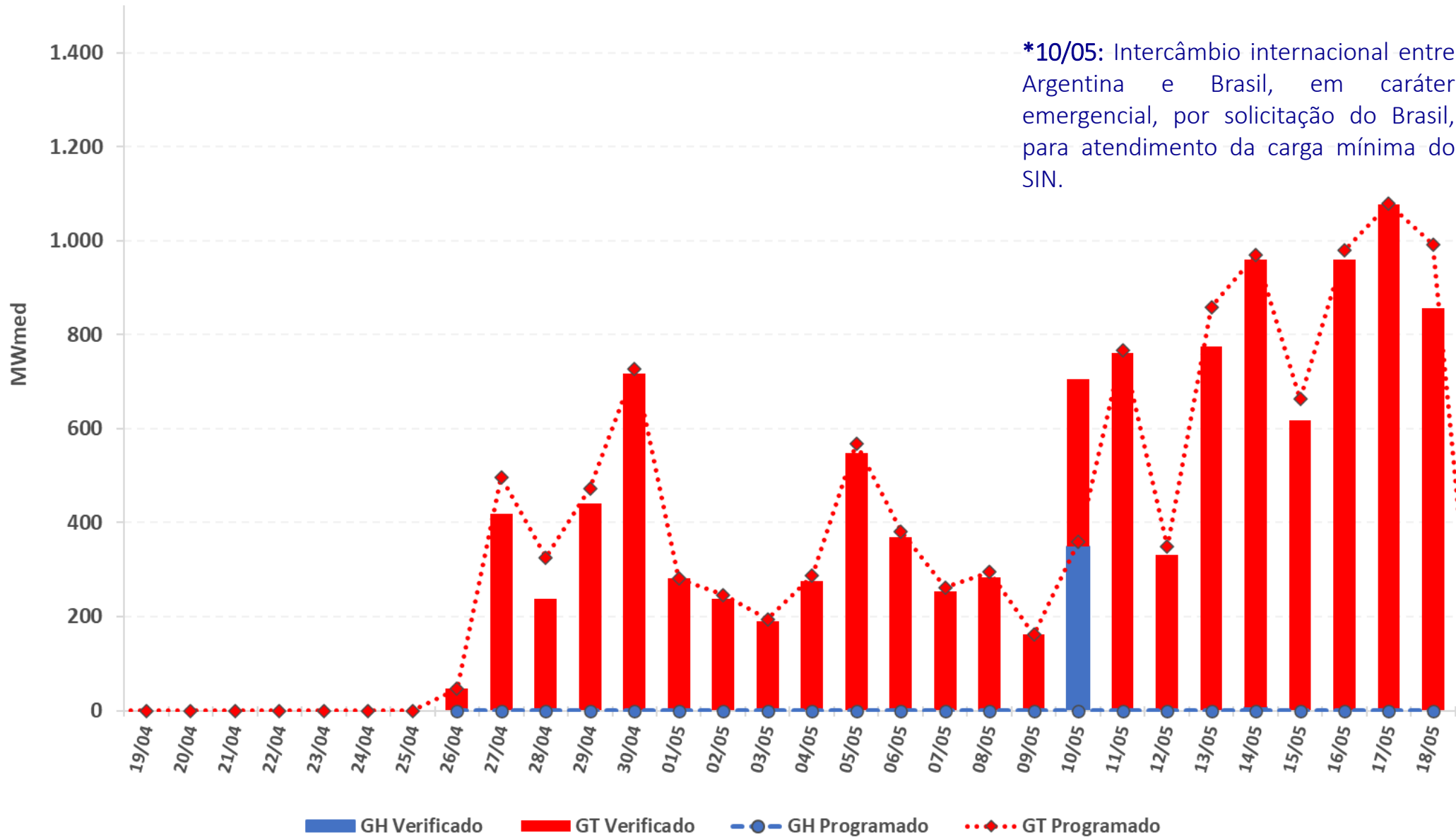


Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2025.
<https://www.adme.com.uy/>

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

Fonte:
 ■ IPDO (ONS)

EXPORTAÇÃO INTERNACIONAL POR FONTE

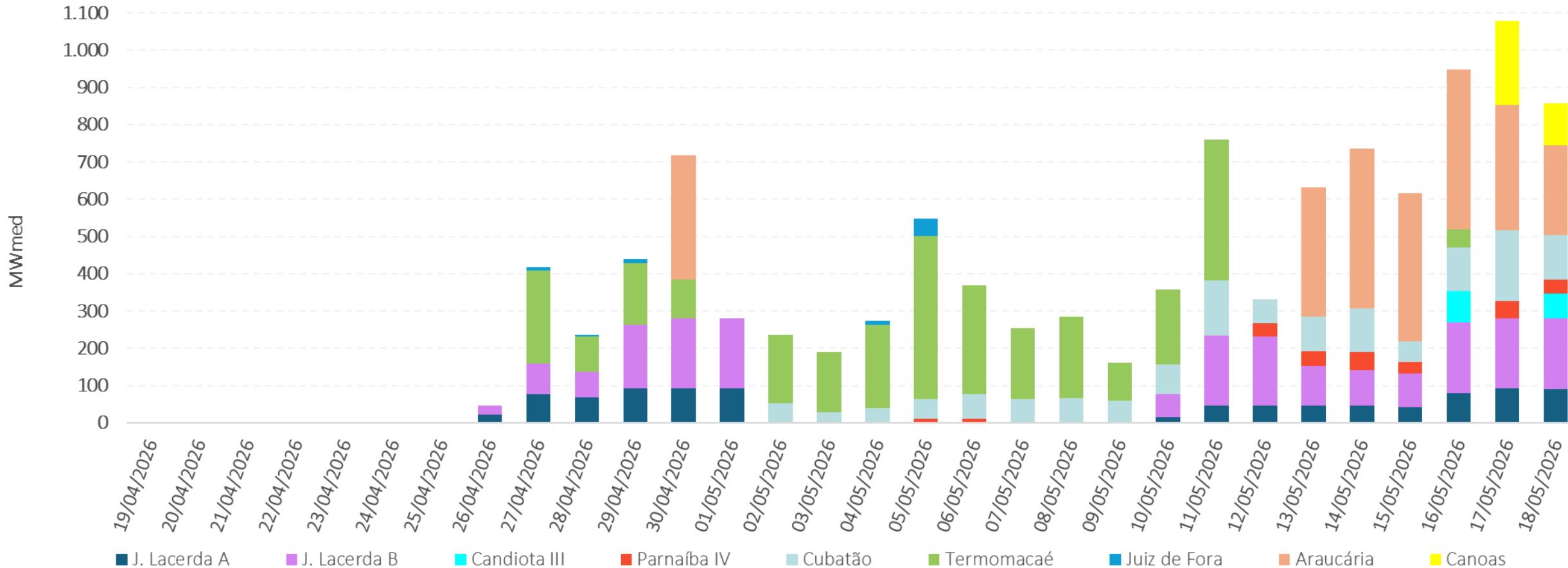


acompanhamento da exportação internacional – exportação de térmica – abr/26 e maio/26

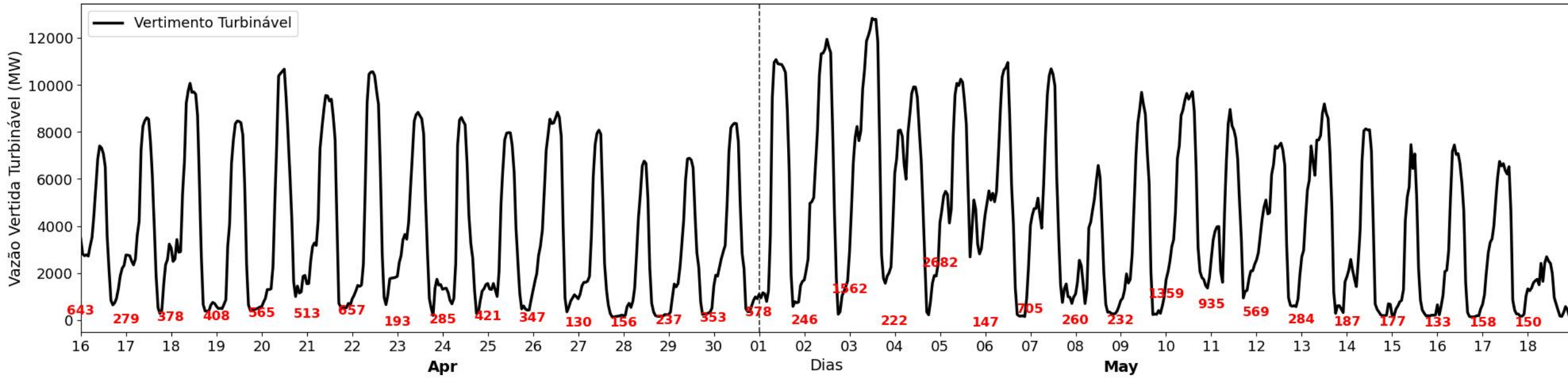
Exportação térmica de abril e maio de 2026 para as seguintes usinas:

- J. Lacerda-B : (R\$ 406,71 /MWh)
- J. Lacerda-A: (R\$ 416,39/MWh)
- Candiota III: (R\$ 427,95/MWh)
- Cubatão: (R\$ 535,12/MWh)*
- Araucária: (R\$ 850,00/MWh)
- Parnaíba IV: (R\$ 1159,28/MWh)
- Canoas: (R\$ 1383,07/MWh)
- Juiz de fora: (R\$ 1638,88/MWh)
- Termomacaé: (R\$ 1639,58/MWh)

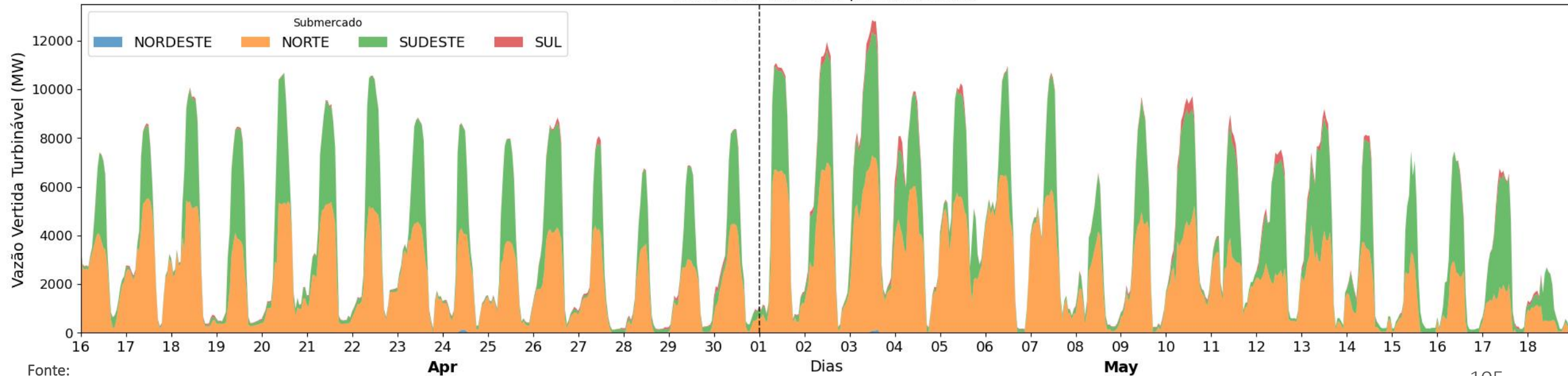
* Estimativa de Compensação
 Conta Bandeiras:
R\$ 0,00 MM (abr/26)
R\$ 2,30 MM (maio/26)



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

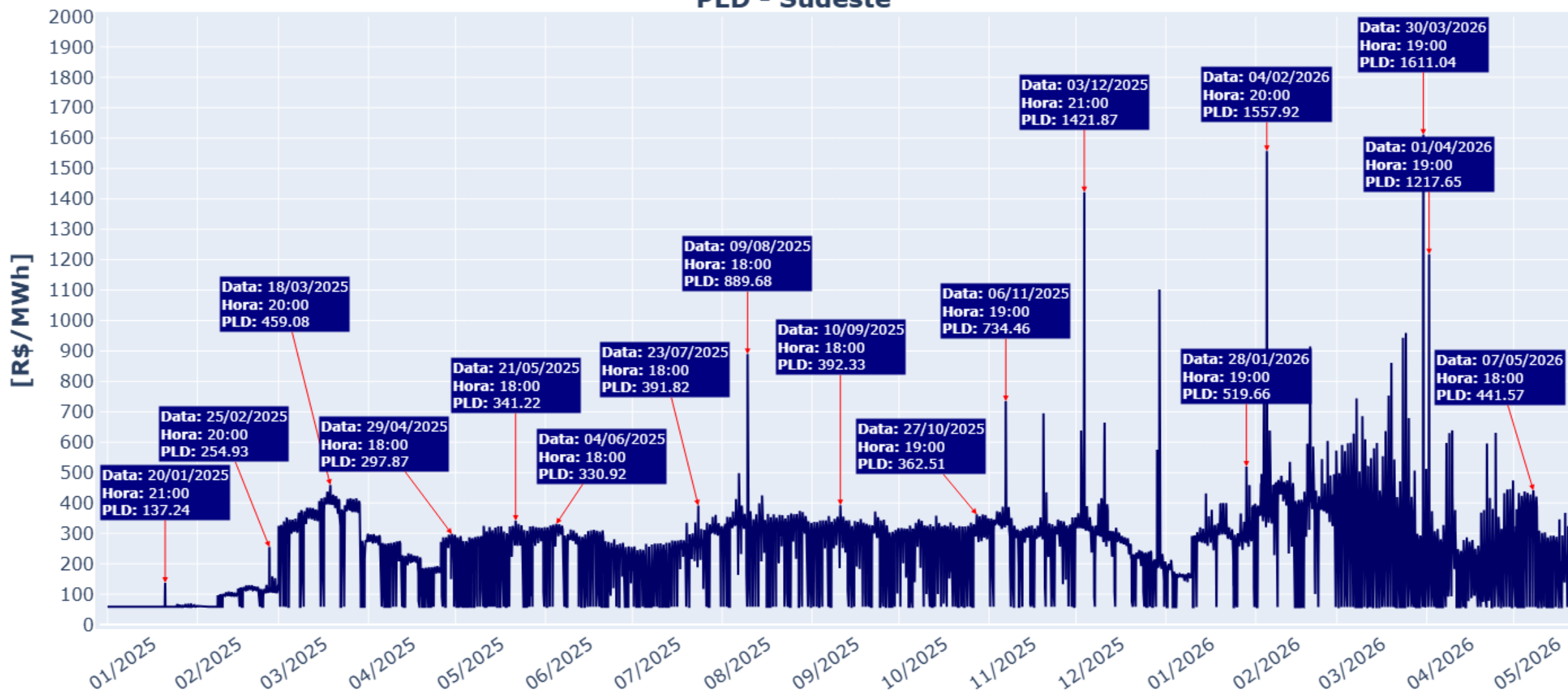


Vertimento Turbinável por Submercado



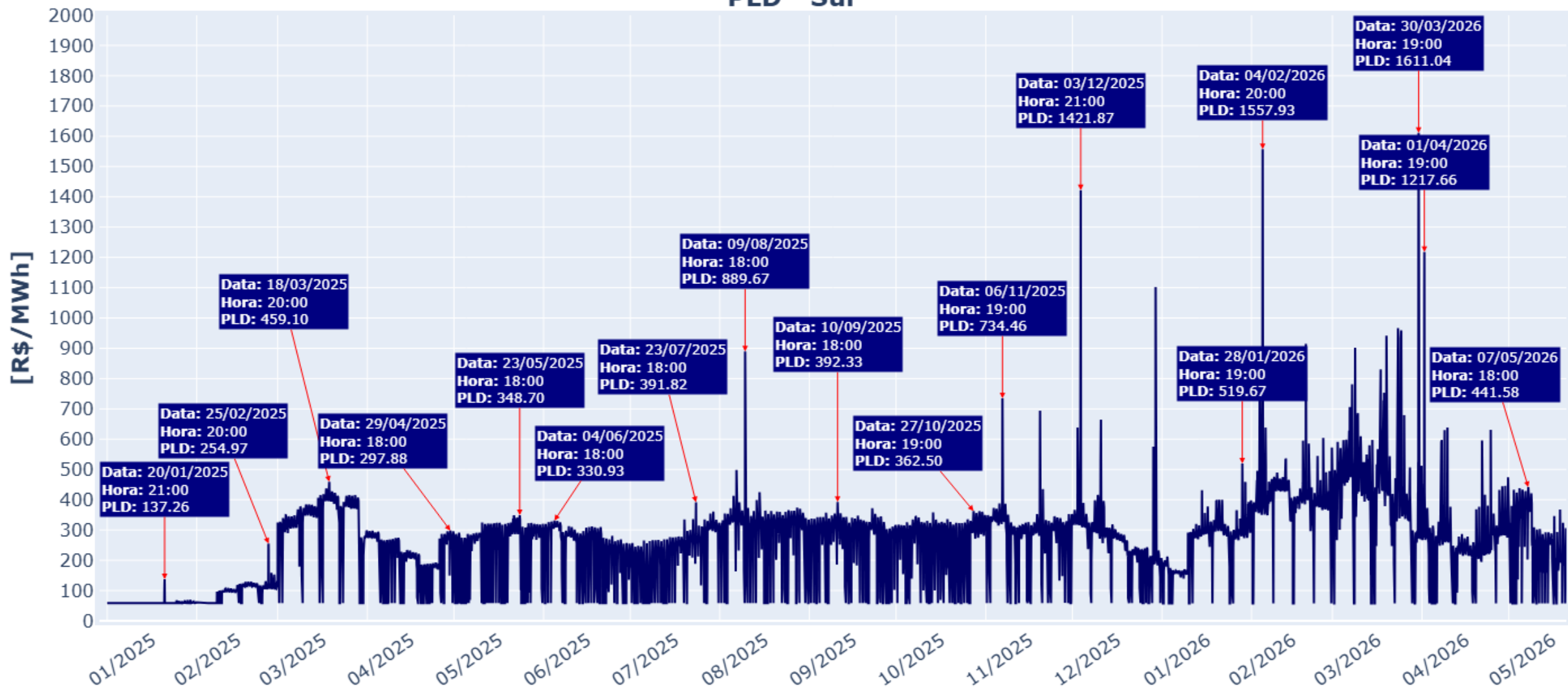
- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de maio de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

PLD - Sudeste



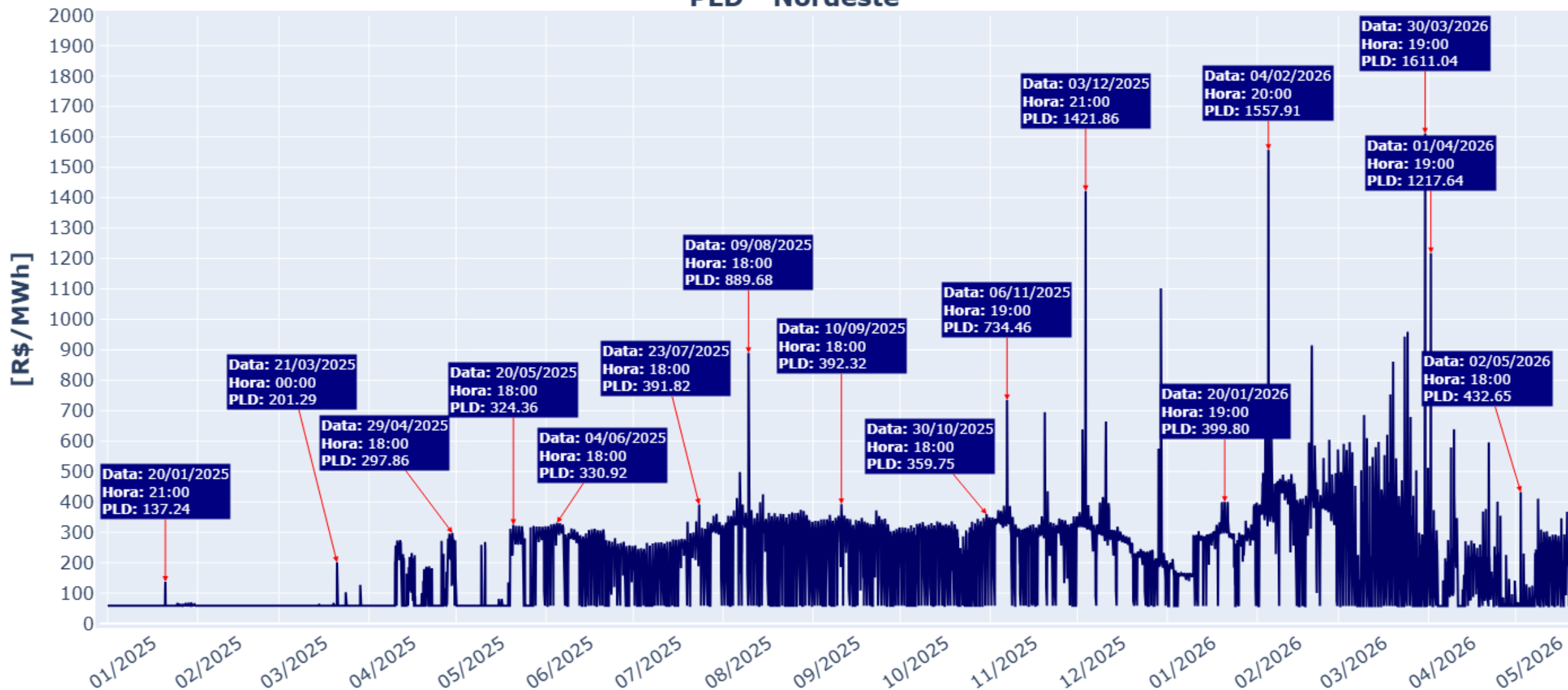
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.76	327.32	202.18	212.58	234.71	210.02	287.17	260.35	250.19	278.18	265.89
2026	247.36	382.41	301.85	211.38	--	--	--	--	--	--	--	--

PLD - Sul

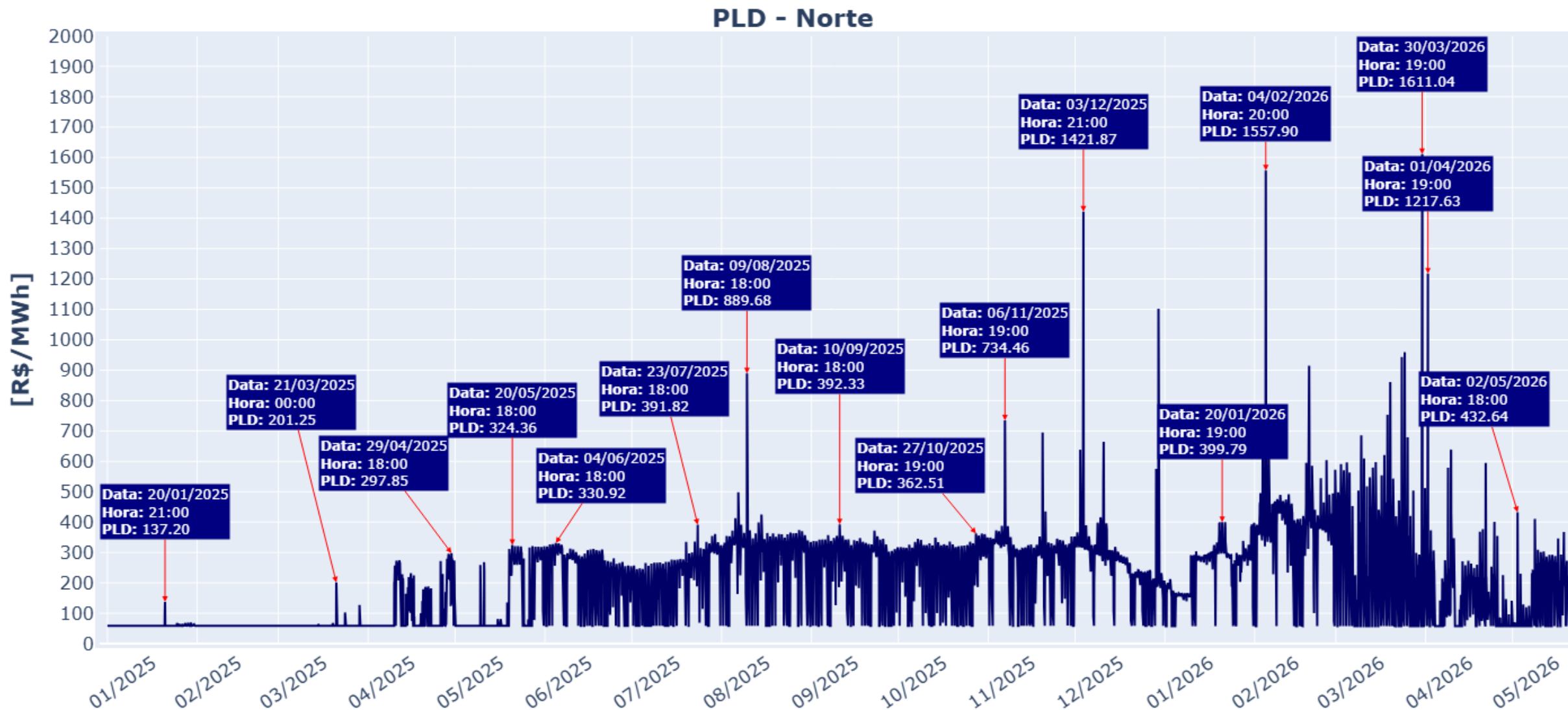


Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.83	332.56	202.98	233.39	236.10	211.67	287.17	260.34	250.18	278.02	265.89
2026	249.95	402.69	425.57	254.03	--	--	--	--	--	--	--	--

PLD - Nordeste



Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.28	124.98	230.90	205.55	268.67	245.86	218.37	275.04	265.87
2026	238.87	380.14	250.39	139.28	--	--	--	--	--	--	--	--



Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.27	125.19	232.29	207.88	285.88	259.46	249.40	276.62	265.87
2026	240.38	380.14	250.39	139.58	--	--	--	--	--	--	--	--

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de maio de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

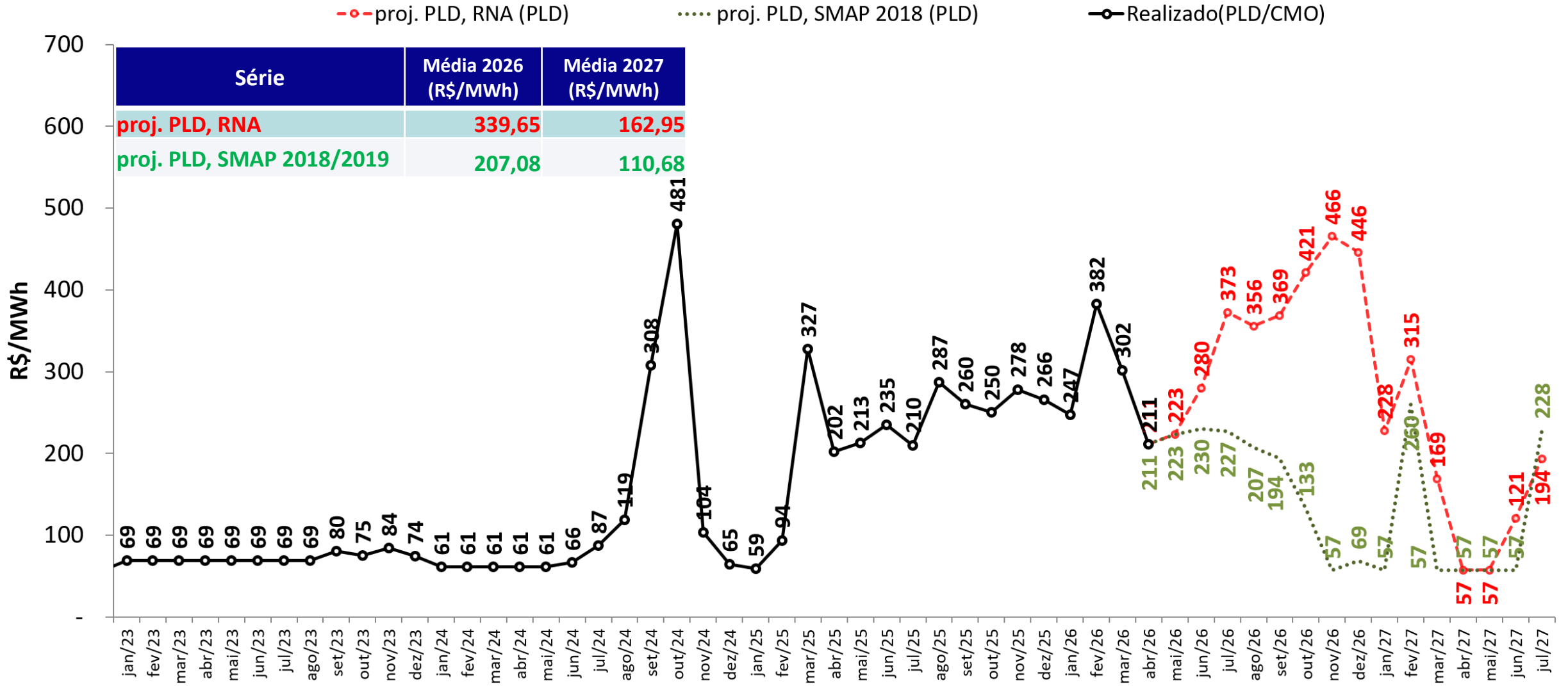
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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
- análise do comportamento do PLD de maio de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- 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 maio de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2018 a julho de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março 2026 até setembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março até setembro 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

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



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
 - ** Média 2027: Média de janeiro a julho de 2027

projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE

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

--- SE-NE proj. PLD RNA

..... SE-NE proj. PLD SMAP 2018/2019

—●— SE-NE PLD Oficial

300

250

200

150

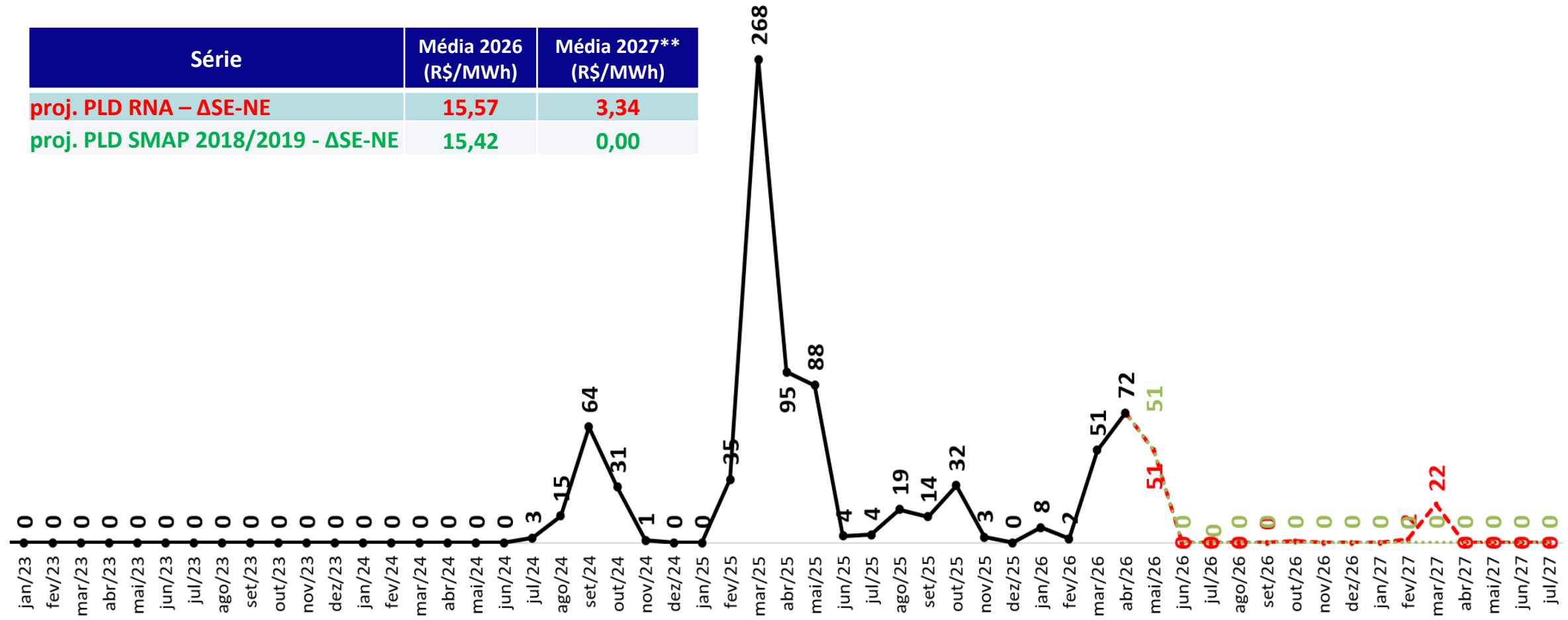
100

50

0

R\$/MWh

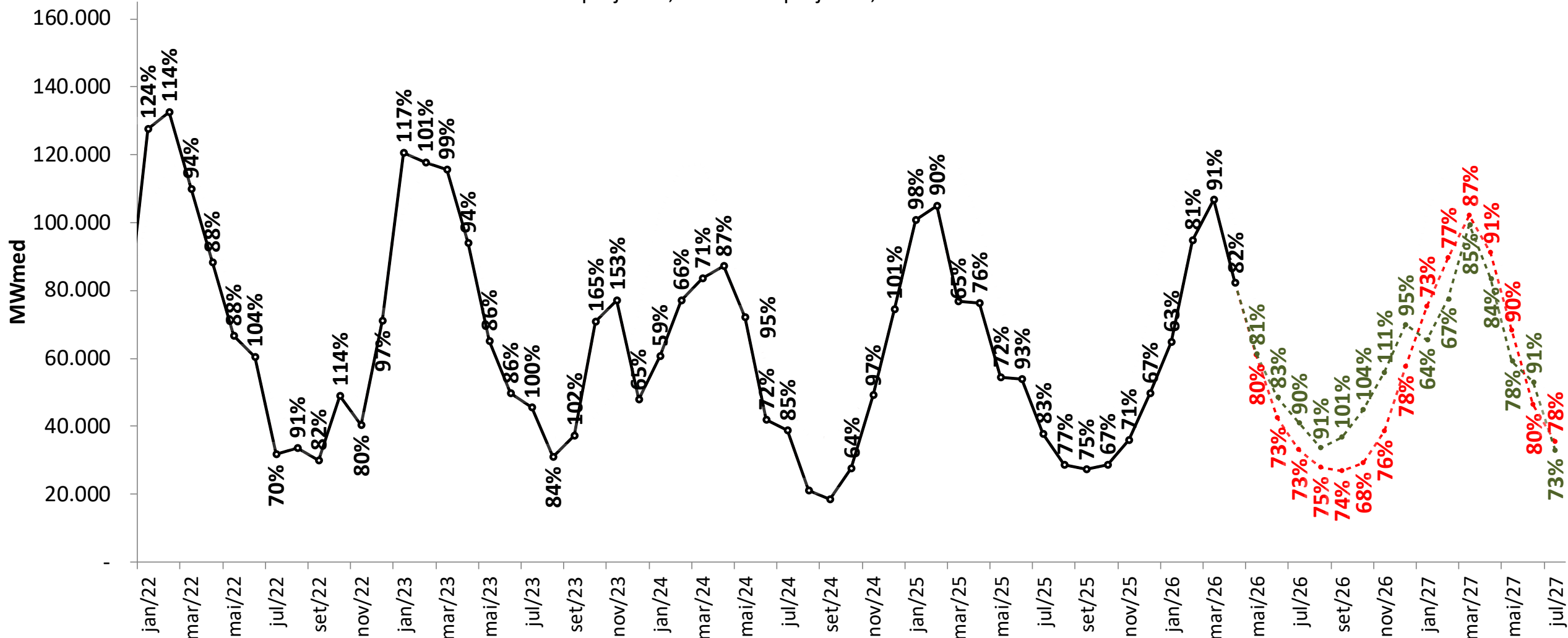
Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD RNA – ΔSE-NE	15,57	3,34
proj. PLD SMAP 2018/2019 - ΔSE-NE	15,42	0,00



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
 - ** Média 2027: Média de janeiro a julho de 2027

Projeção de ENA - SIN

MLT proj. PLD, RNA proj. PLD, SMAP 2018 Realizado

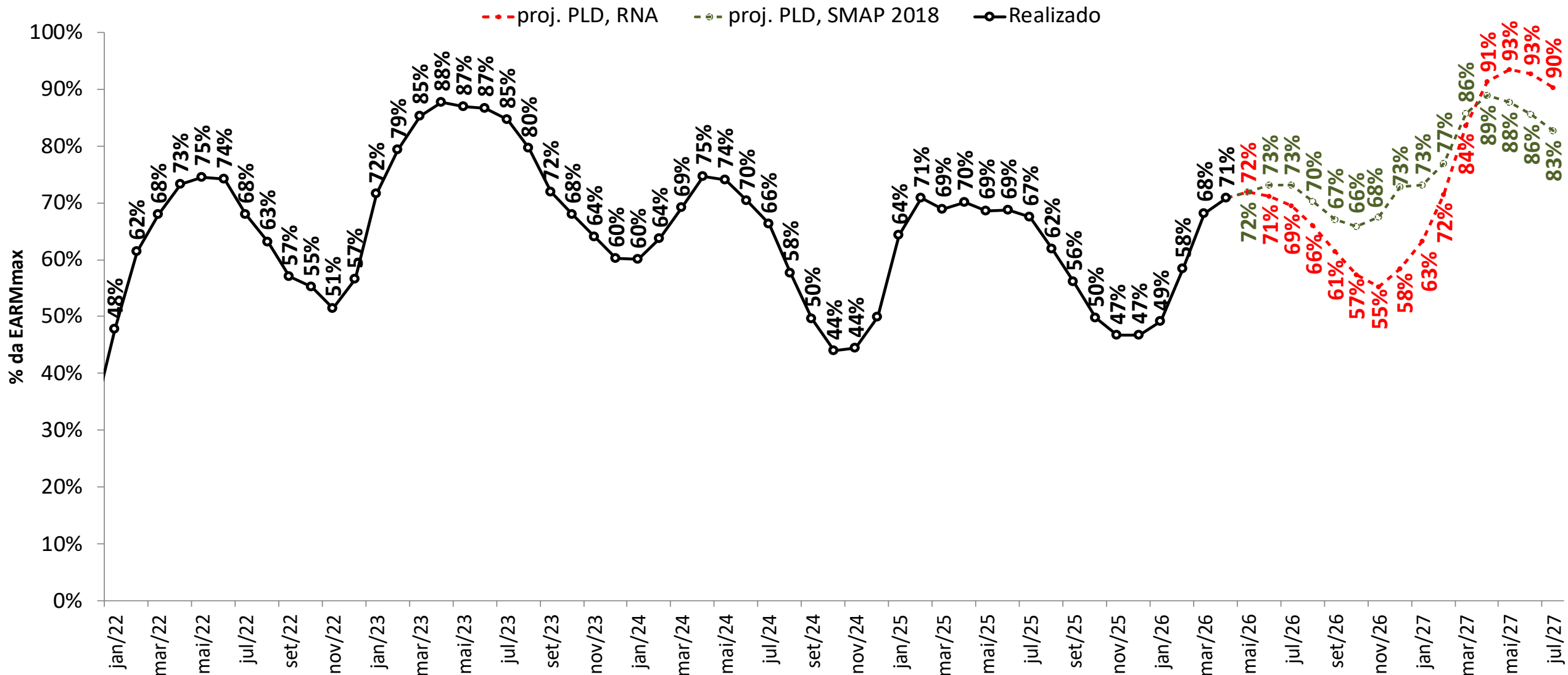


projeção de energia armazenada

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

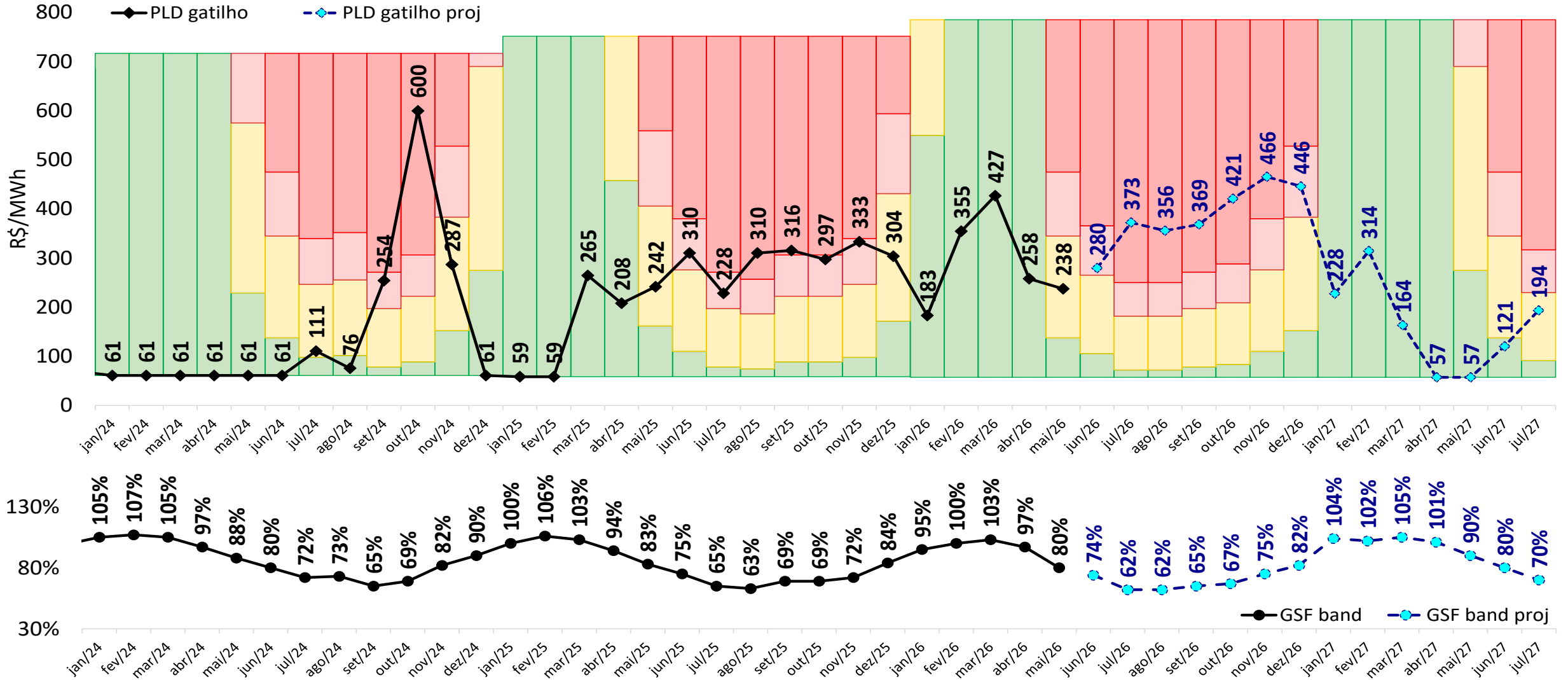


Projeção de EArm - SIN



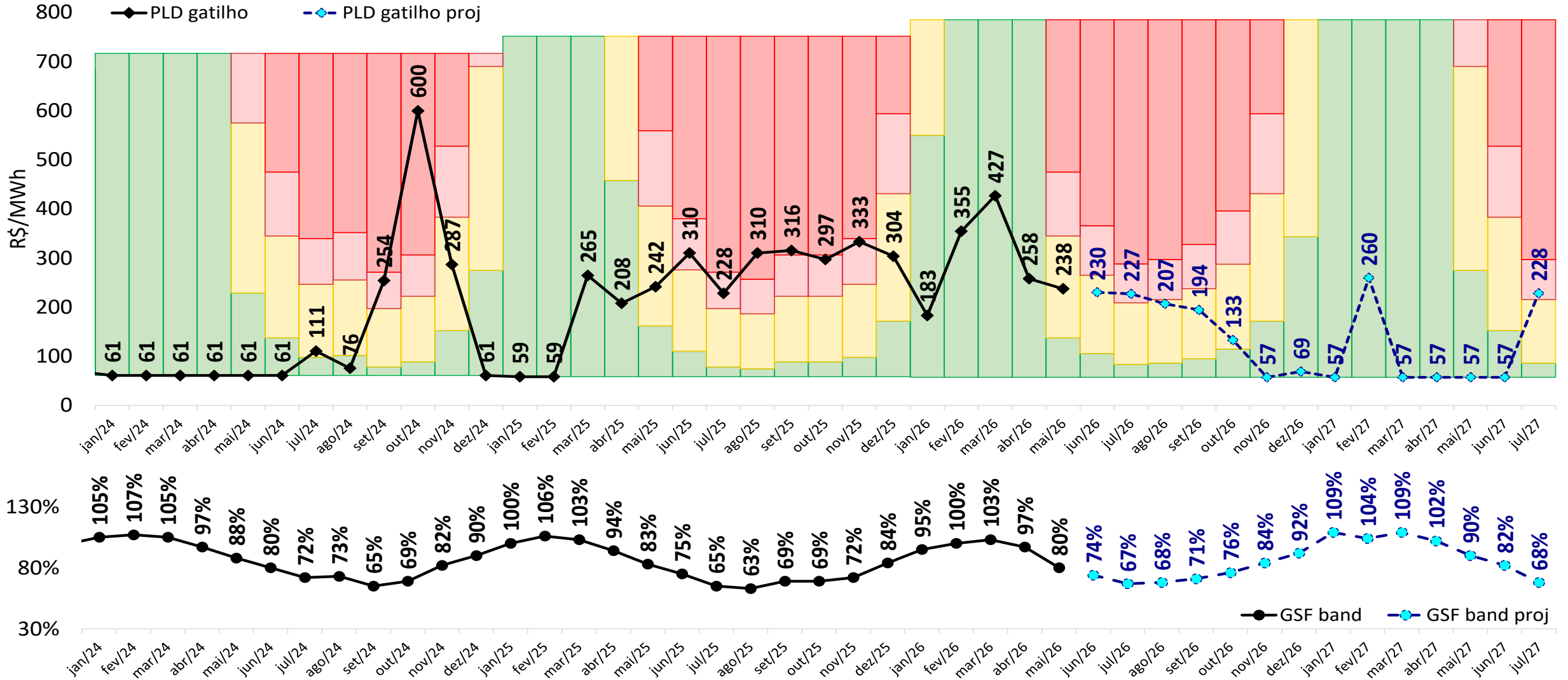
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



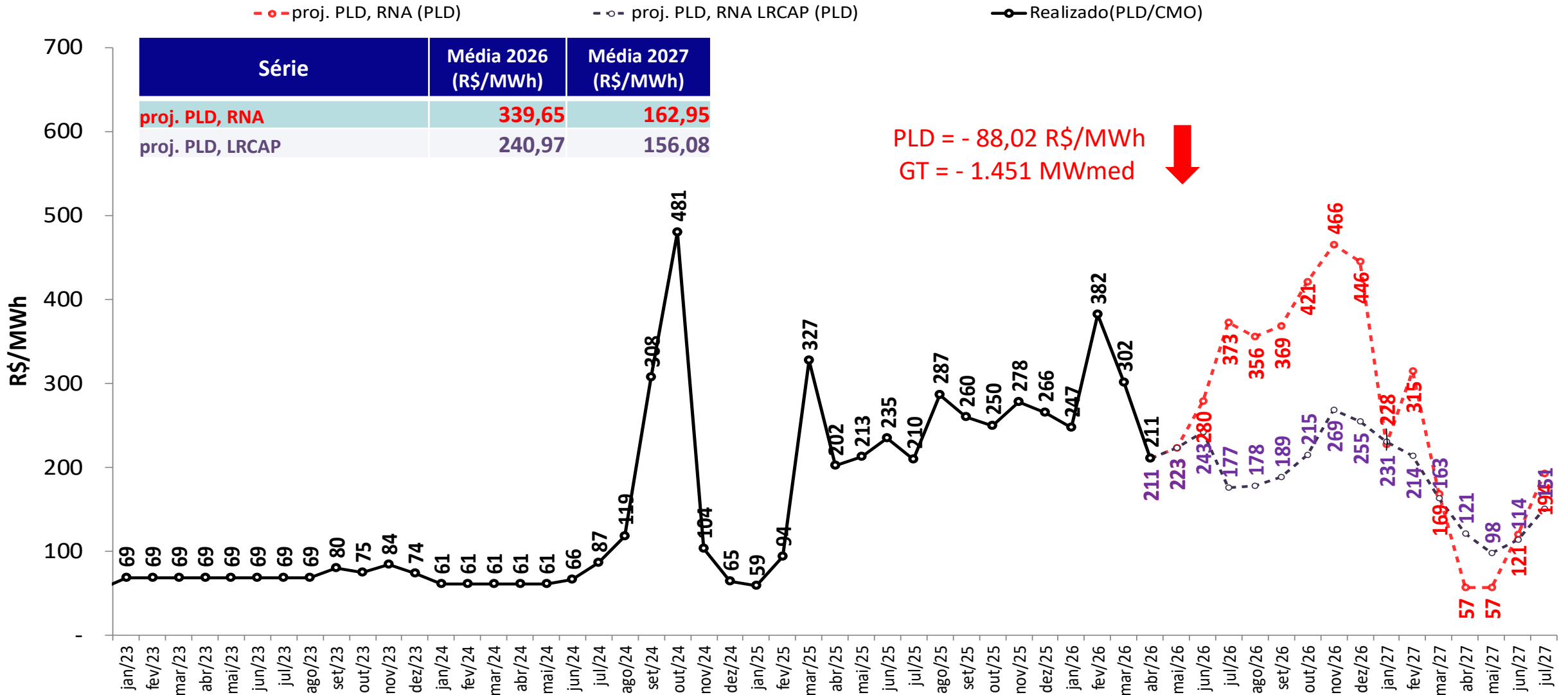
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD: RNA - Sensibilidade LRCAP 2026

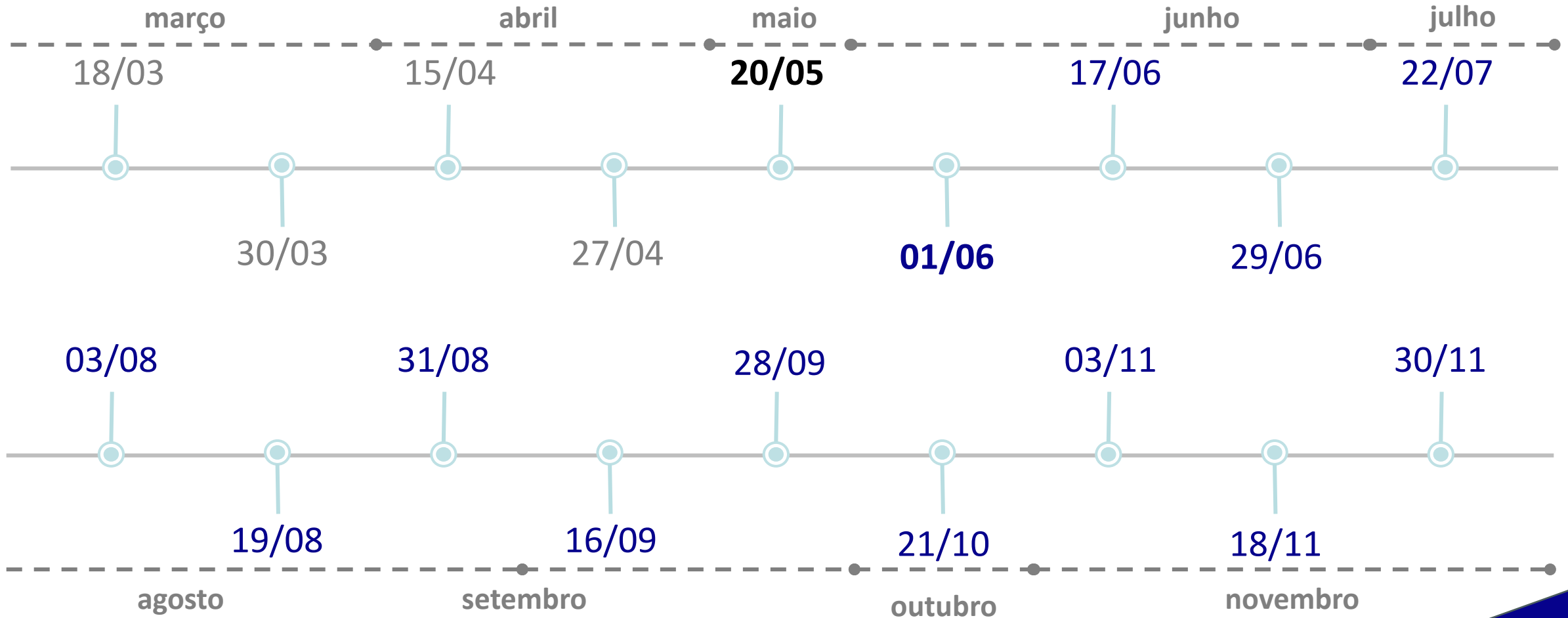


• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média de janeiro a junho de 2027

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de maio de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de junho de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
20/05/2026



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

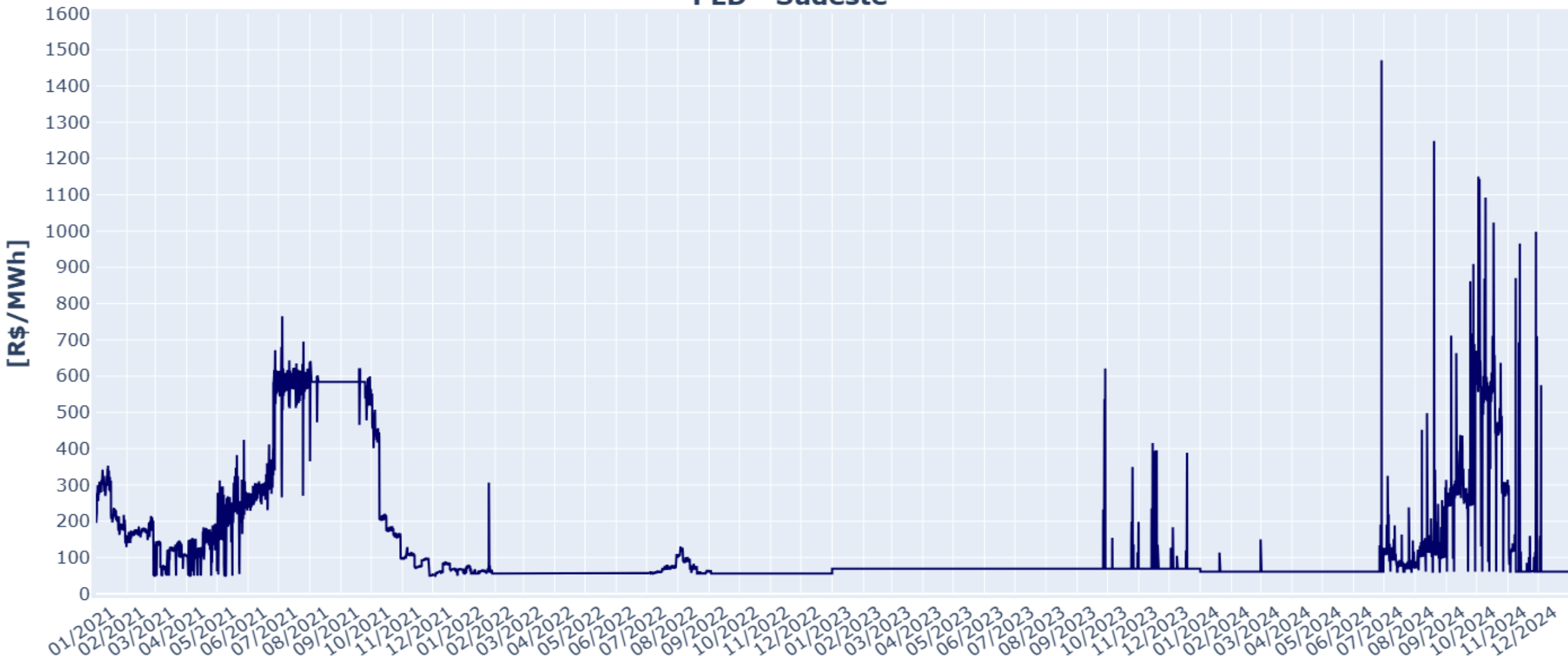
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

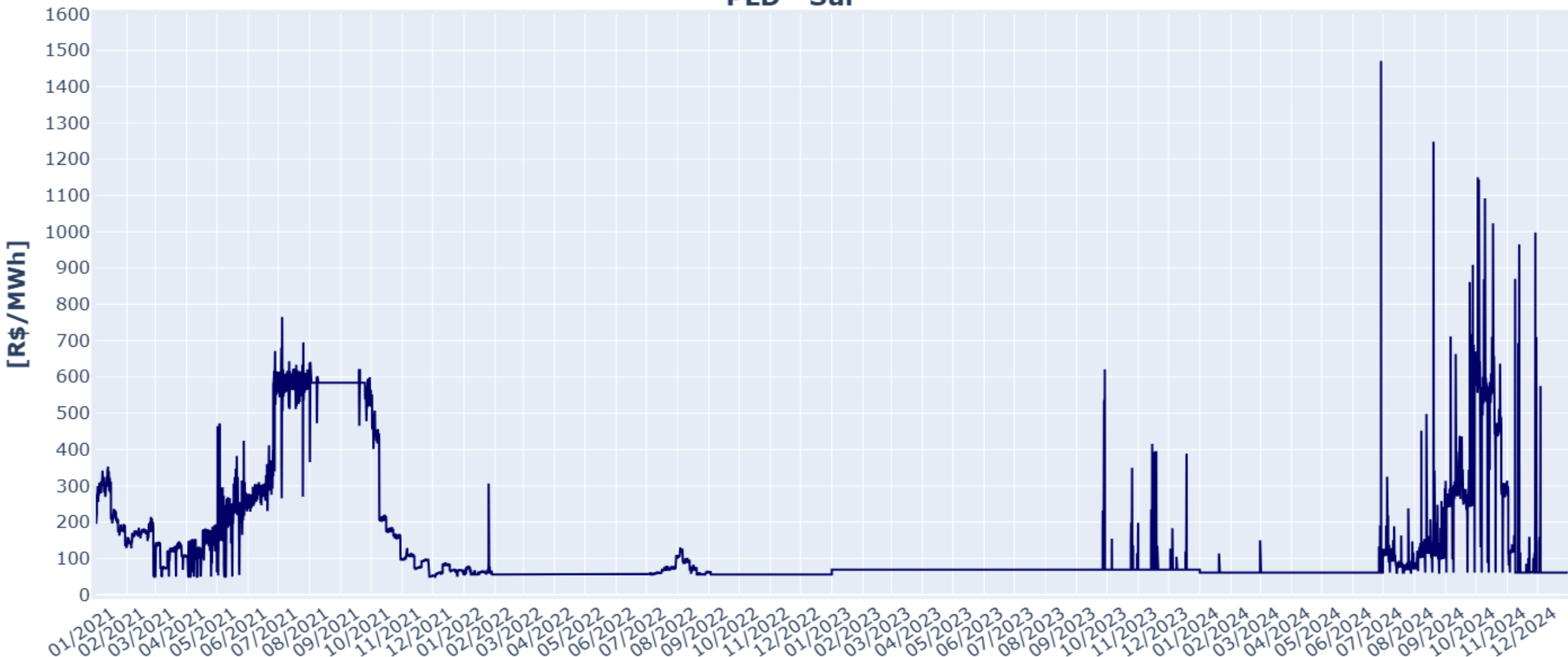
PLD - Sudeste



ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	242,72	165,98	109,02	132,63	218,70	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10
2022	62,91	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,07	118,79	307,59	480,78	103,51	64,80

histórico do PLD horário

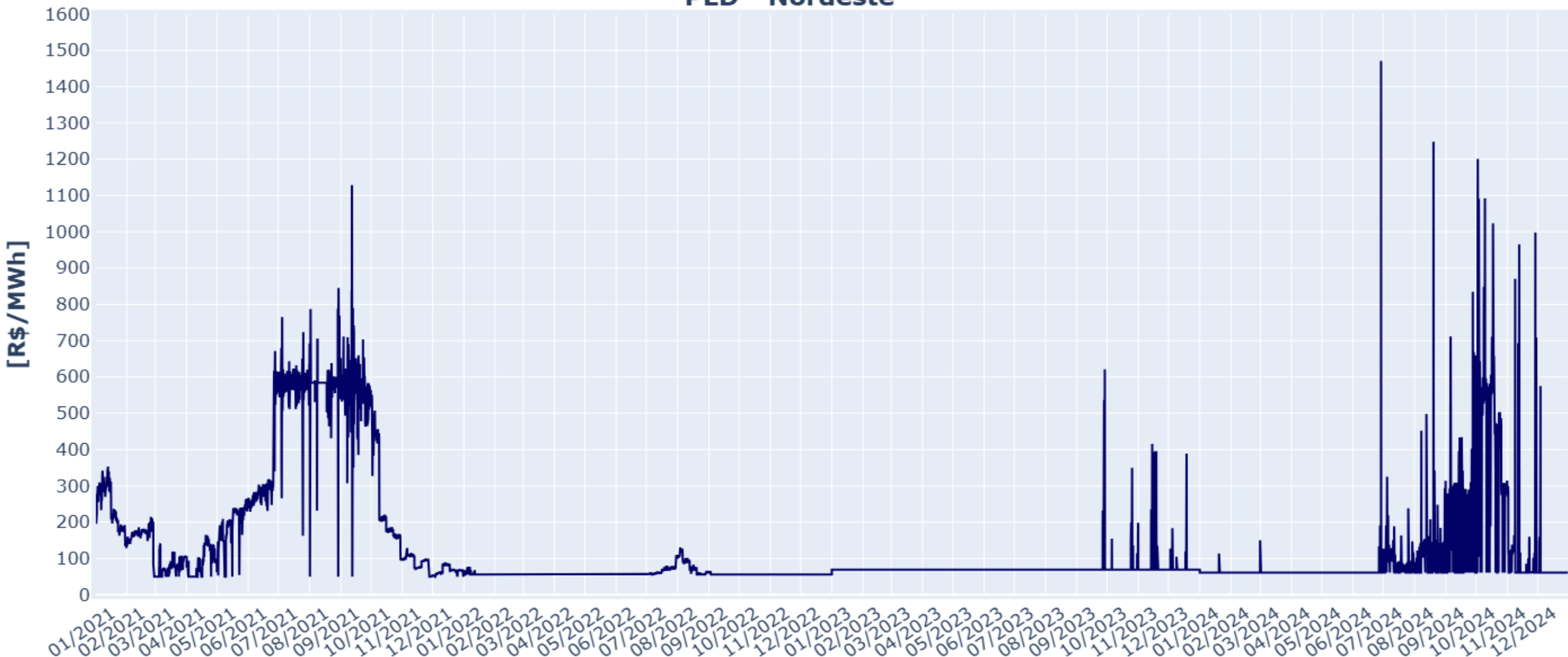
PLD - Sul



ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10
2022	62,92	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	87,05	118,79	307,78	480,76	103,51	64,80

histórico do PLD horário

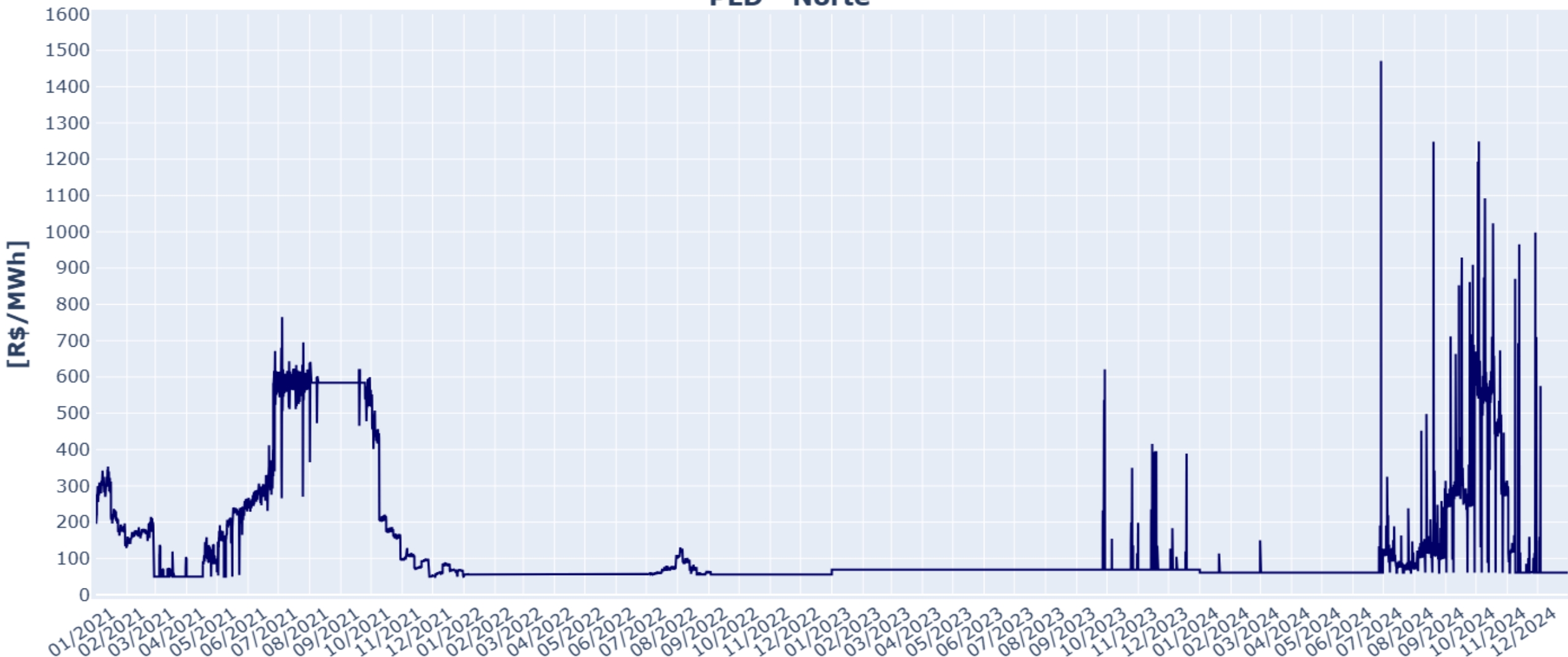
PLD - Nordeste



ANO	MÊS											
	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
2021	239,02	162,68	78,02	88,55	189,32	328,76	583,88	583,88	570,39	248,97	88,08	66,46
2022	57,22	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,30	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	84,28	103,82	243,30	449,83	102,14	64,80

histórico do PLD horário

PLD - Norte



ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,40	162,50	55,57	77,27	189,12	335,72	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10
2022	55,71	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,08	118,80	316,41	482,54	103,66	64,80

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

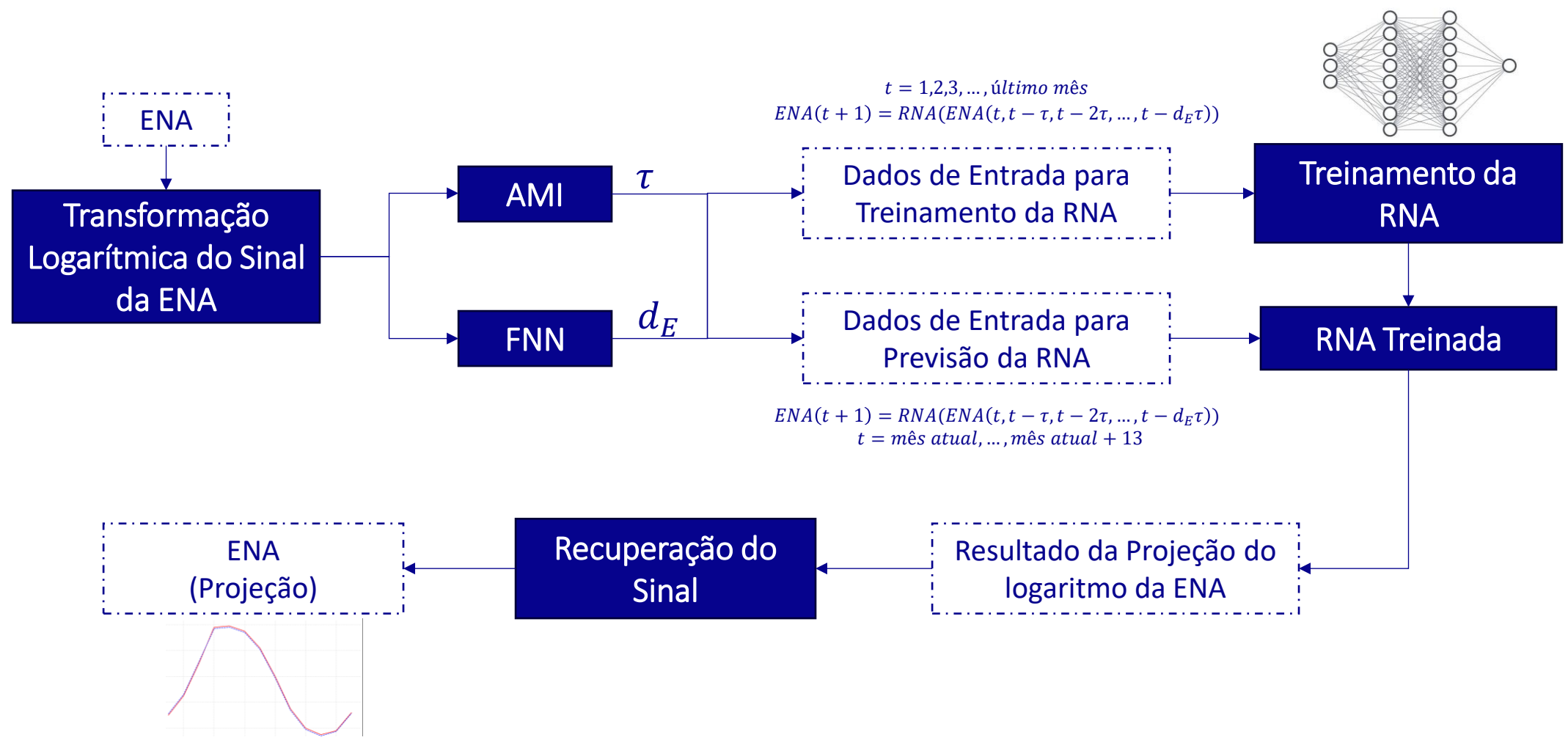
metodologias de previsão de vazões:

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

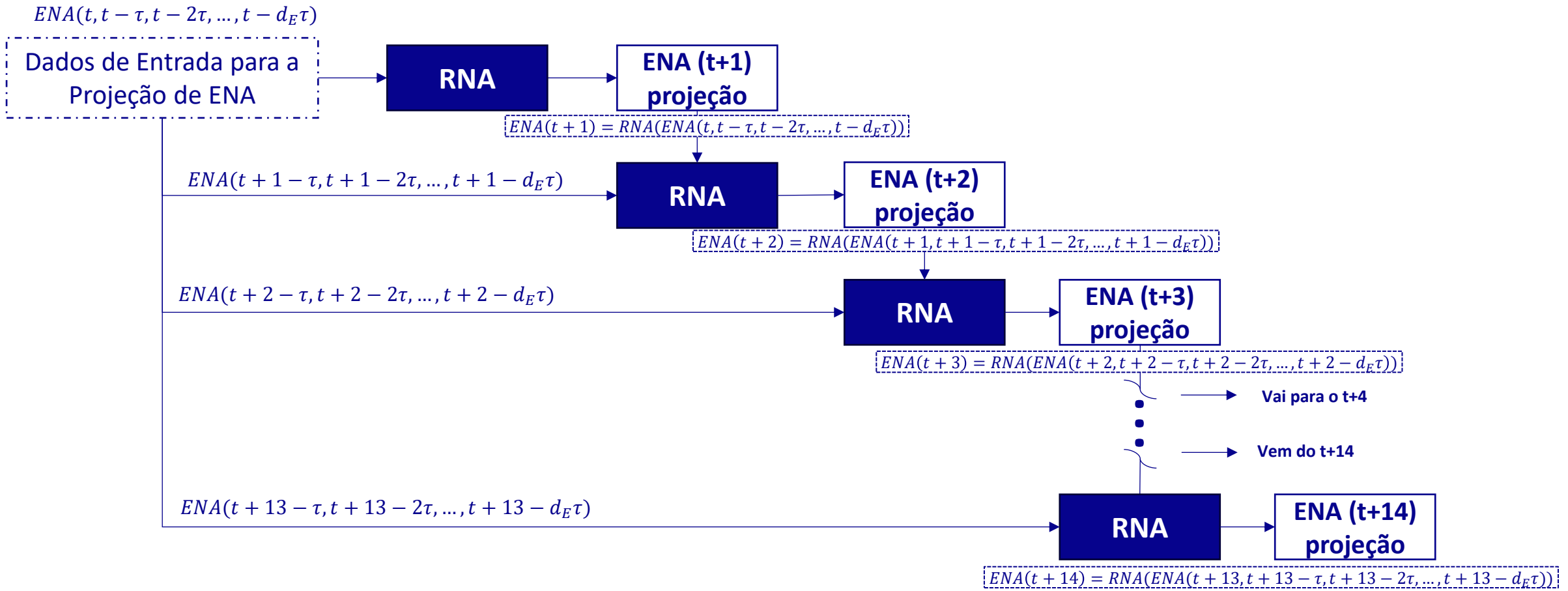
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

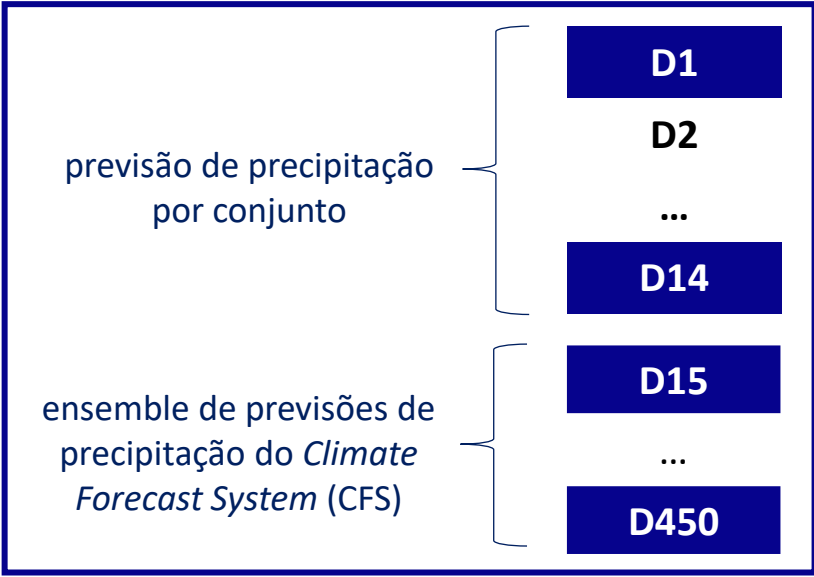


encadeamento da rede neural artificial



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.

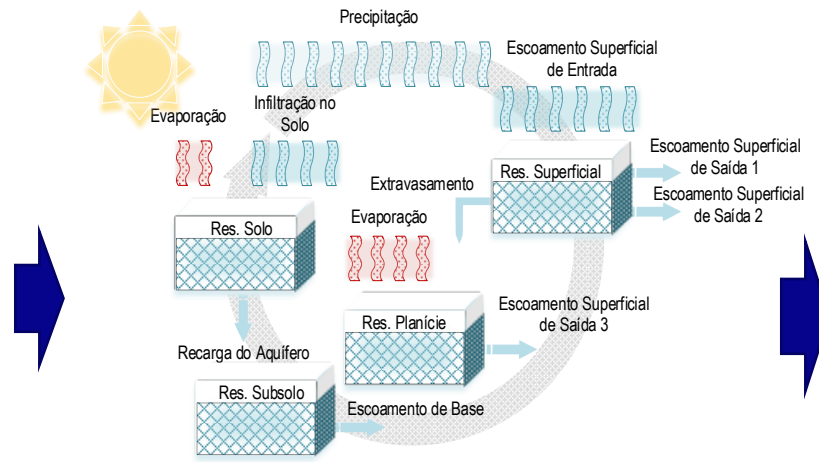
cenarização da precipitação



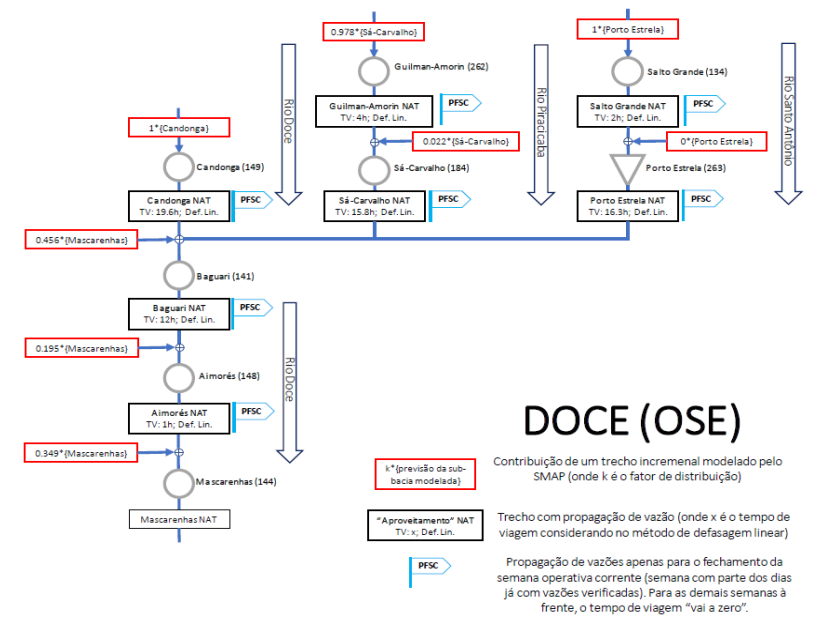
OU



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



DOCE (OSE)

$k \cdot (\text{previsão de sub-bacia modelada})$ Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)

$x \cdot (\text{aproveitamento} \cdot \text{NAT})$ Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando o método de defasagem linear)

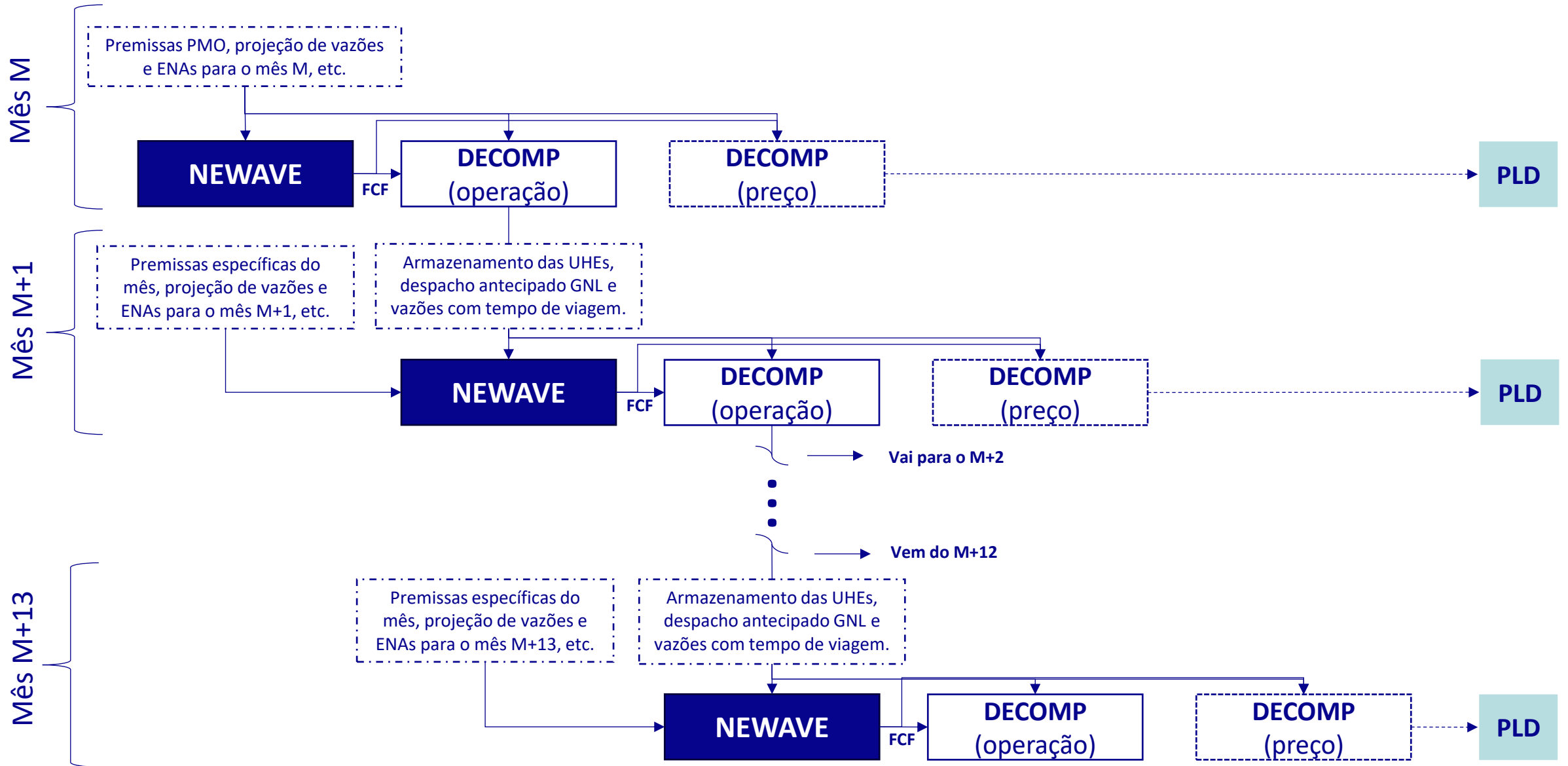
PFSC Propagação de vazões apenas para o fechamento da semana operativa corrente (semana com parte dos dias já com vazões verificadas). Para as demais semanas à frente, o tempo de viagem "vai a zero".

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*.

projeção do PLD - simulação encadeada newave e decomp



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

- 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.

- **Projeção do PLD:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito

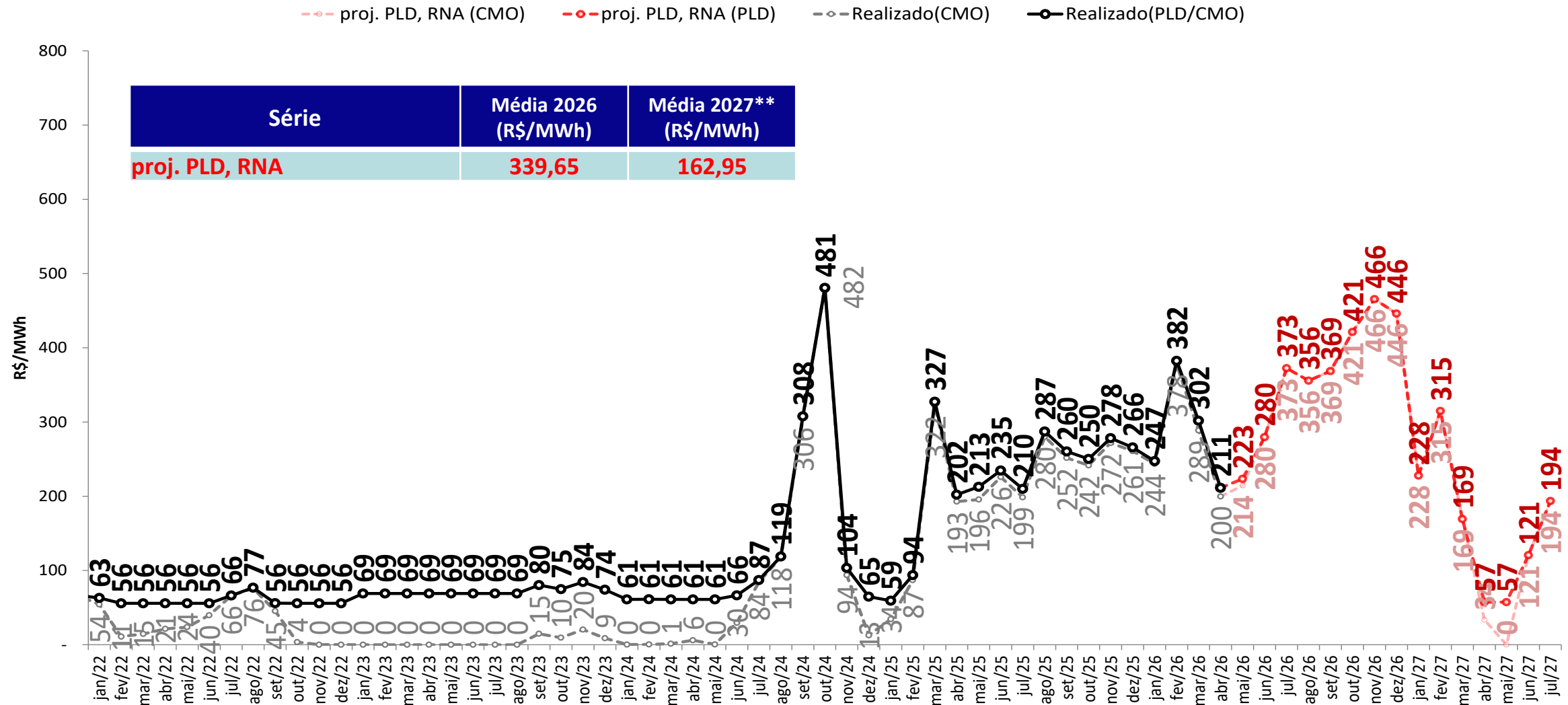
- **Sensibilidade 1:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Limite Superior da realização da ENA de Maio:
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito

- **Sensibilidade 2:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Limite Inferior da realização da ENA de Maio:
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito

- **Sensibilidade 3:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



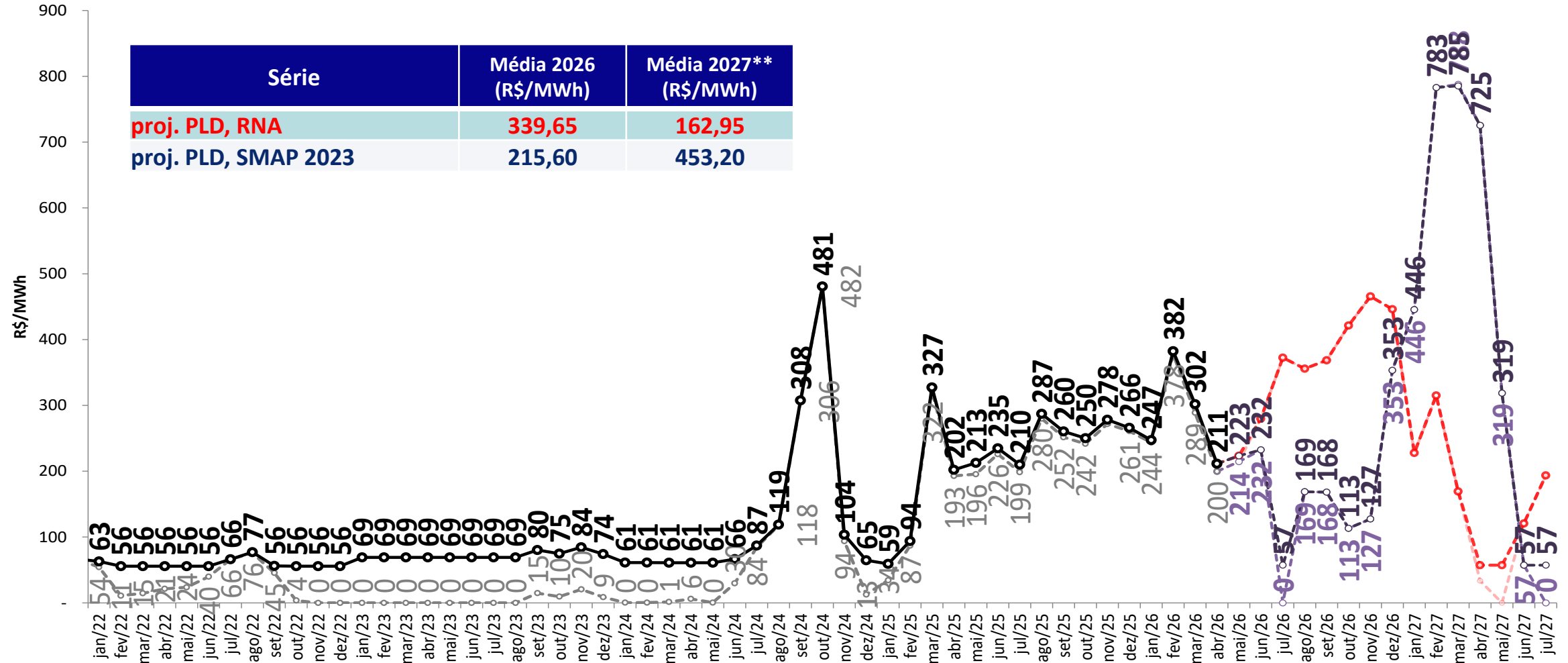
- **Forum considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



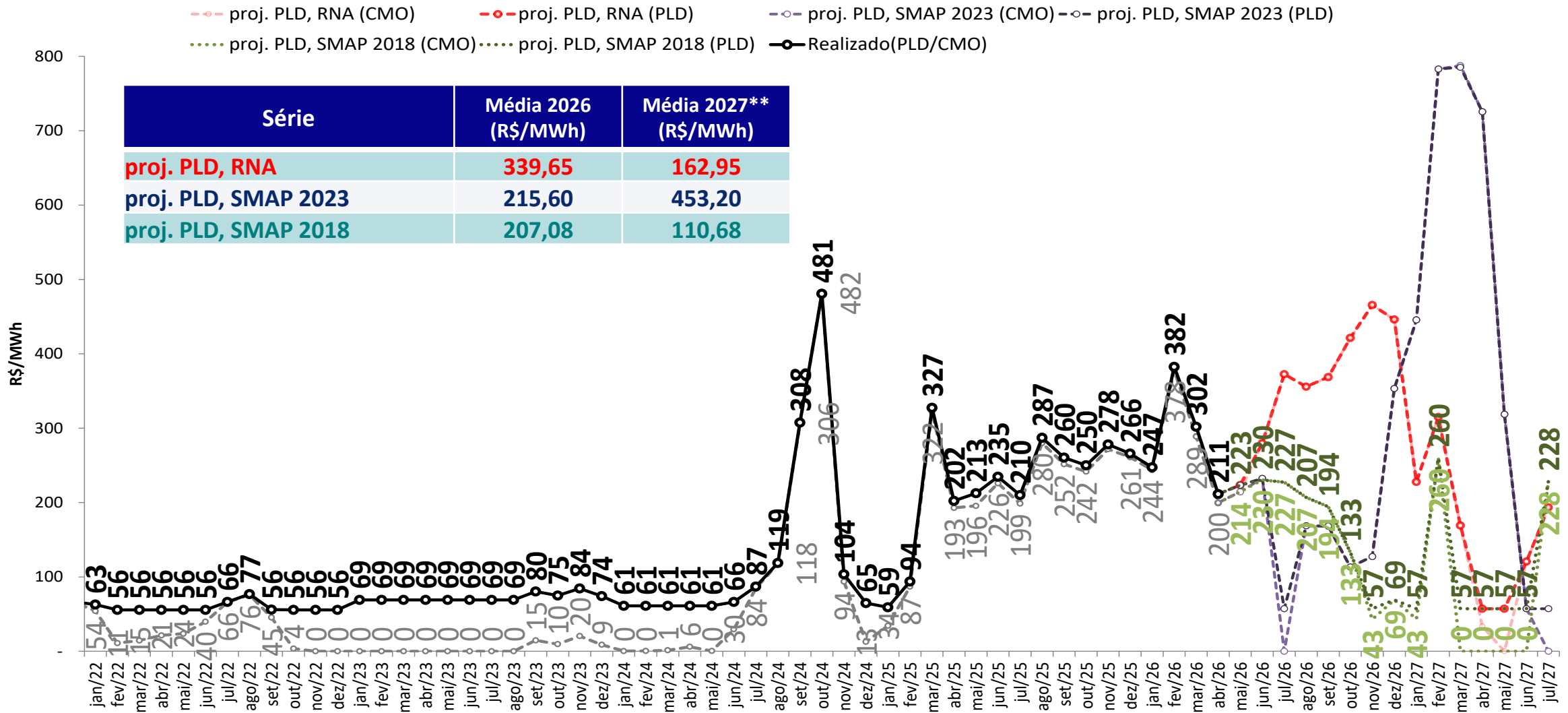
• **Foram considerados:**

- 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



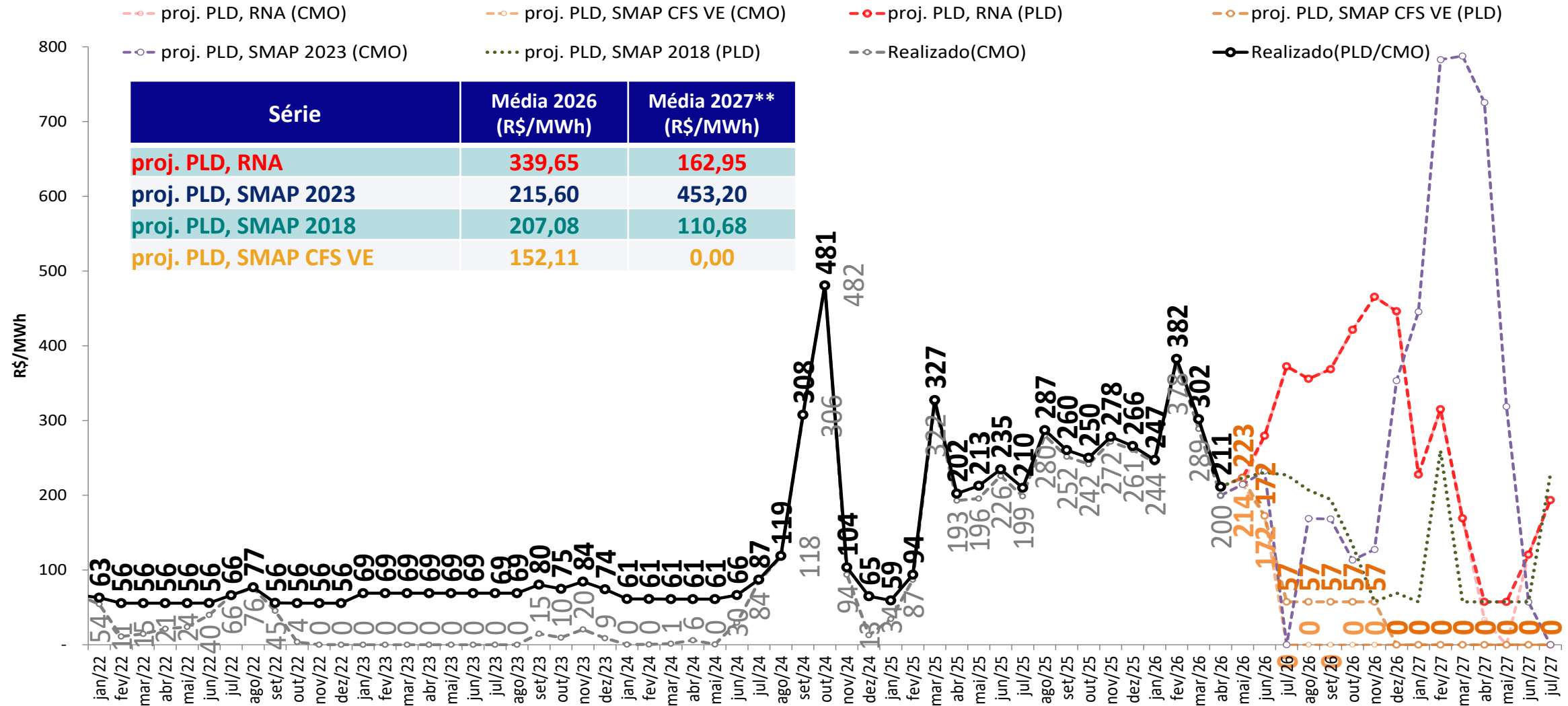
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

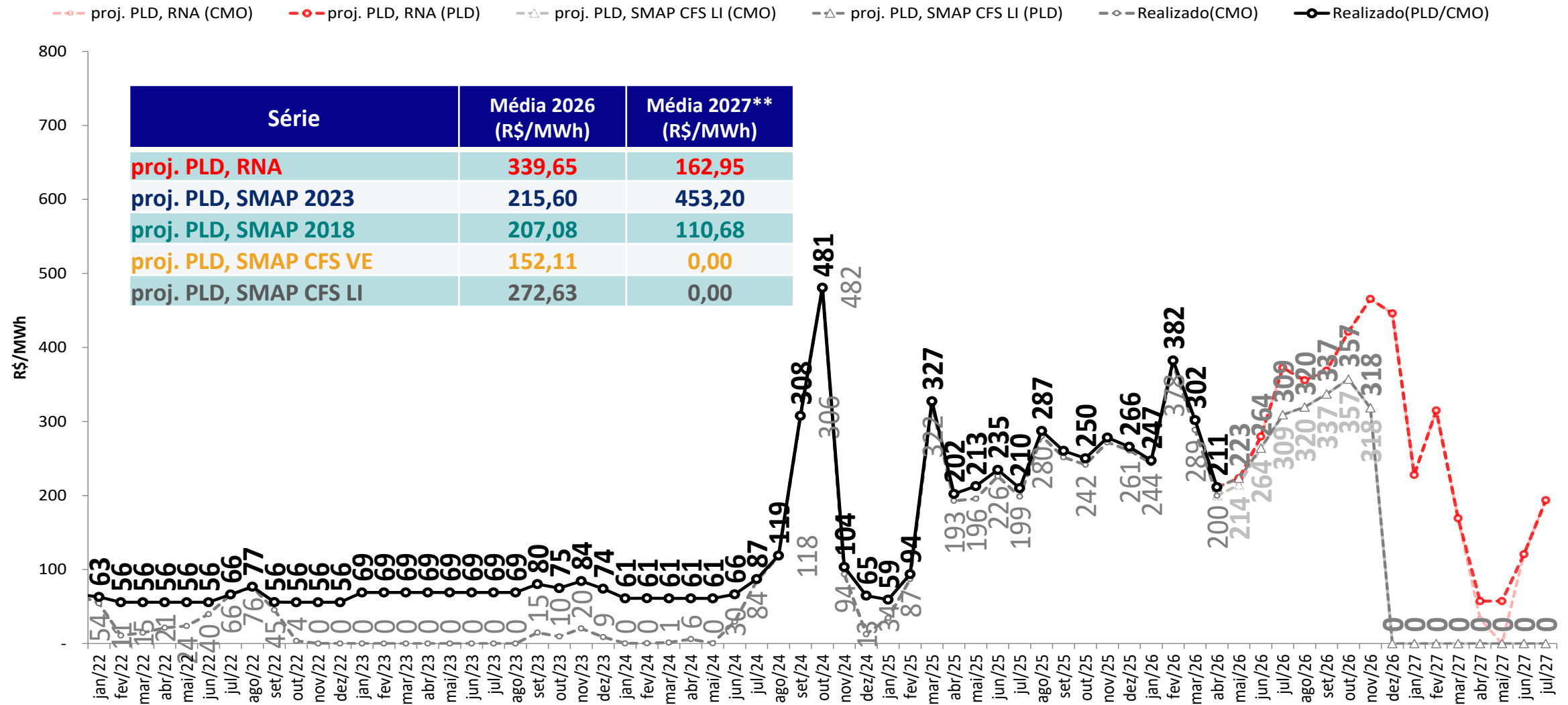
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **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 – SE/CO

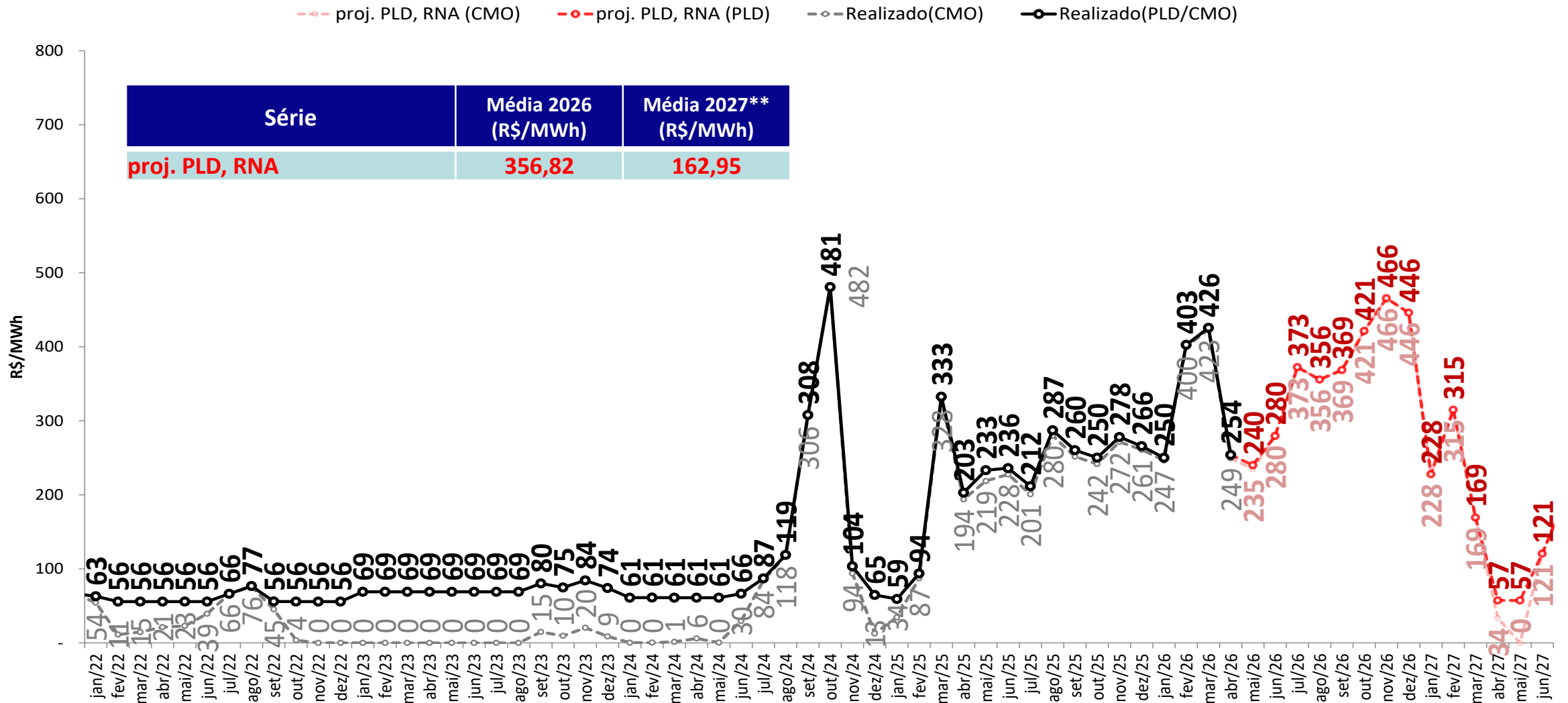
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



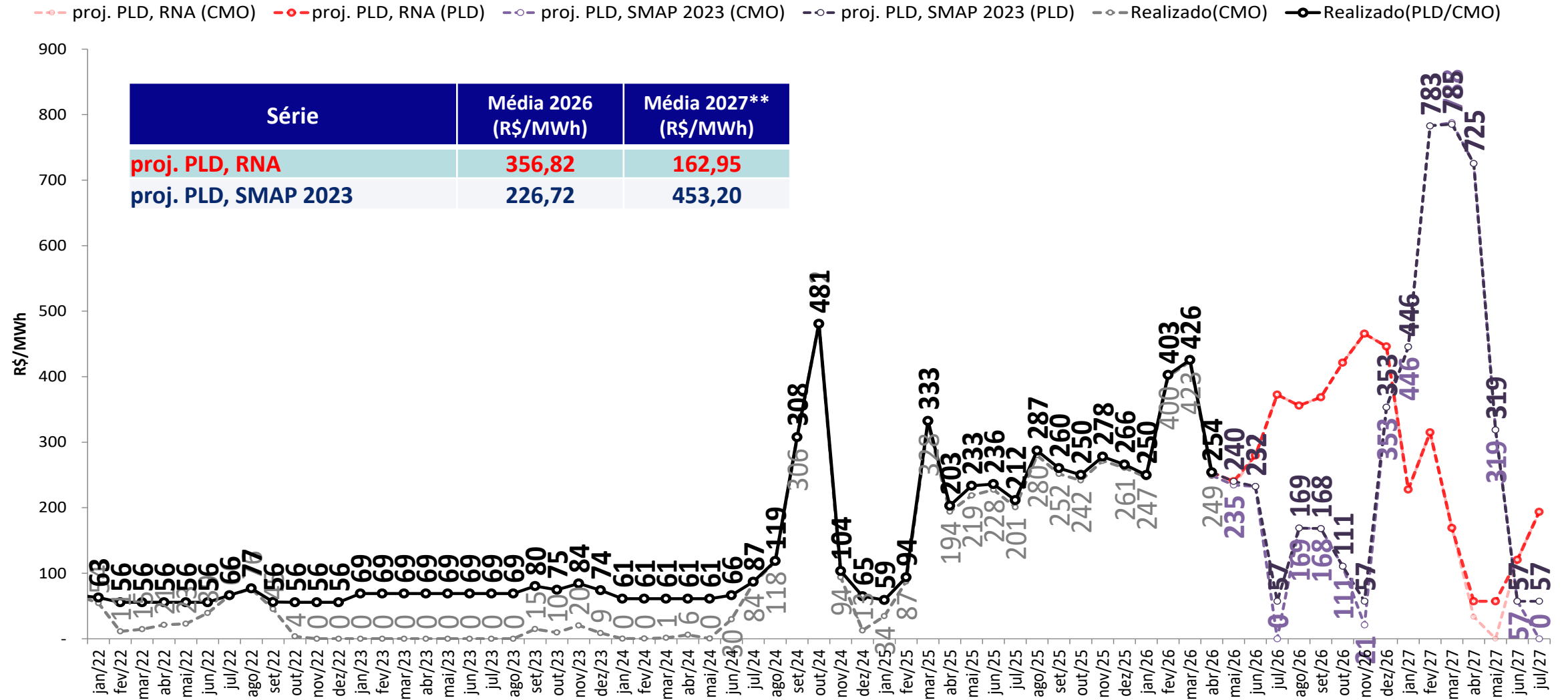
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

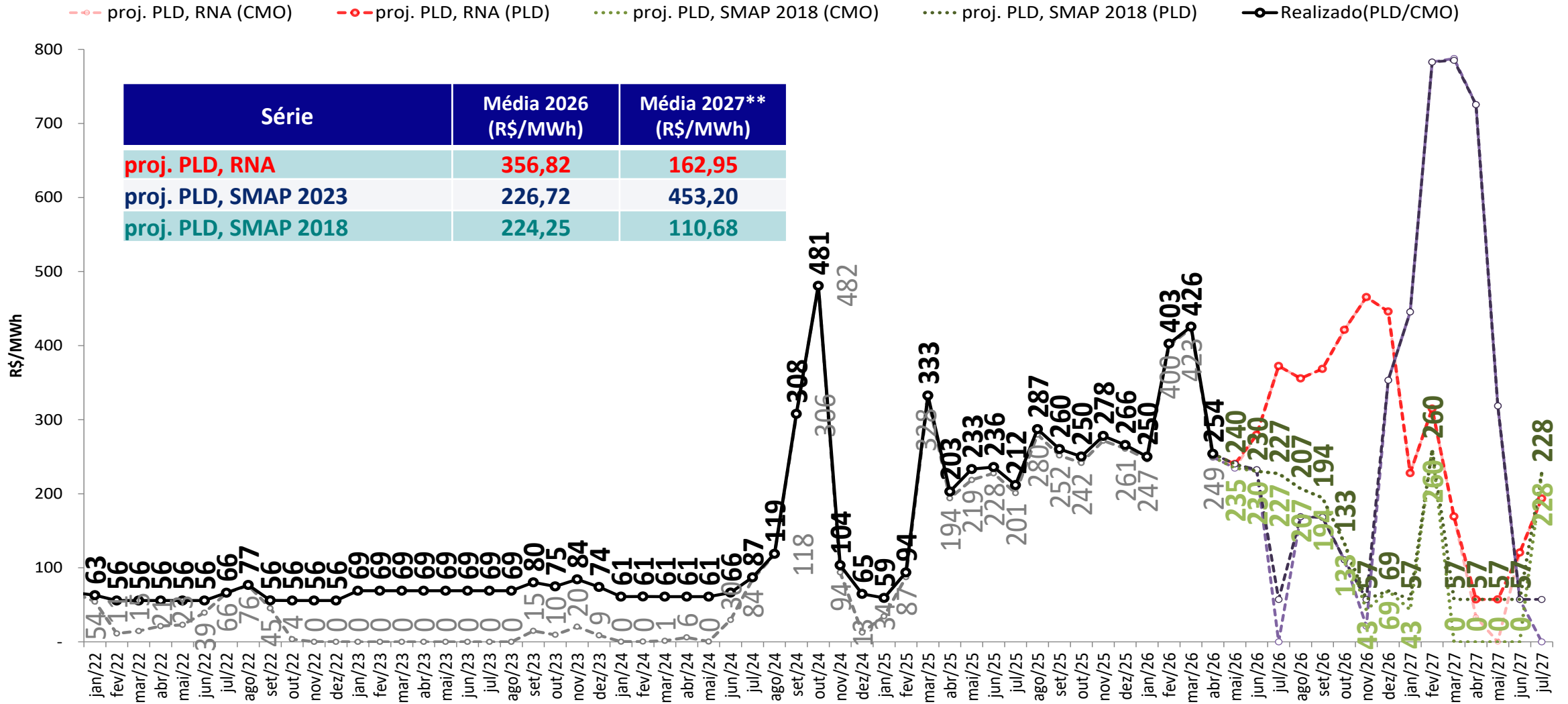
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



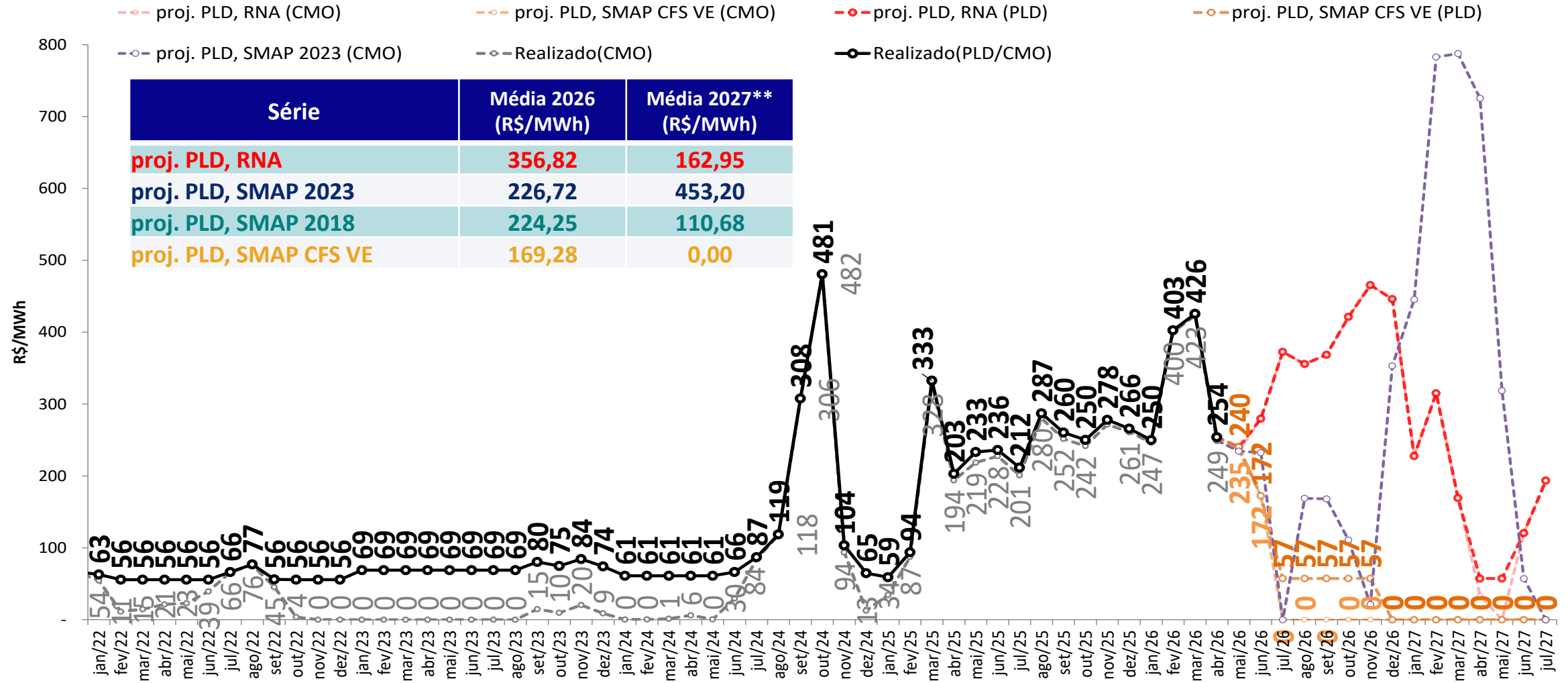
• *Foram considerados:*

- 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

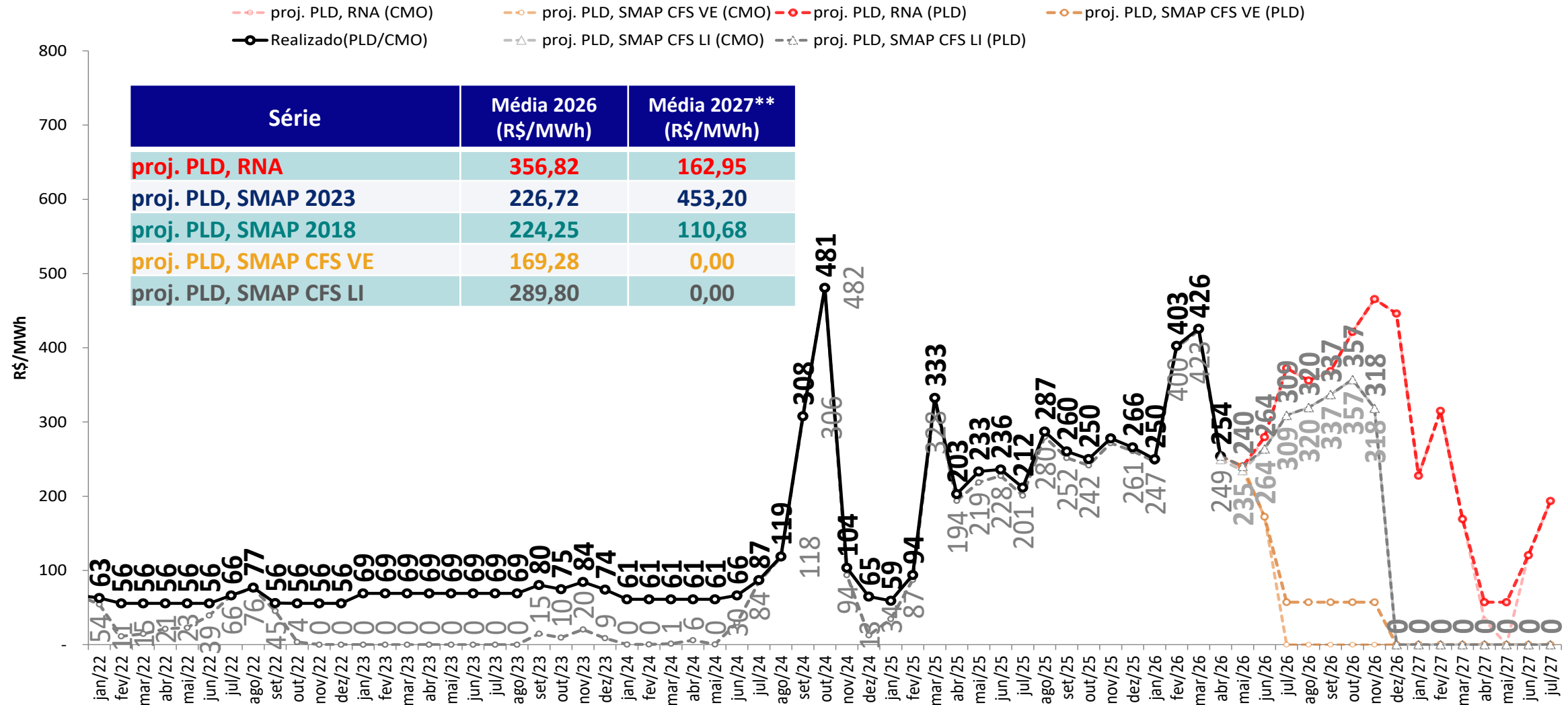


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

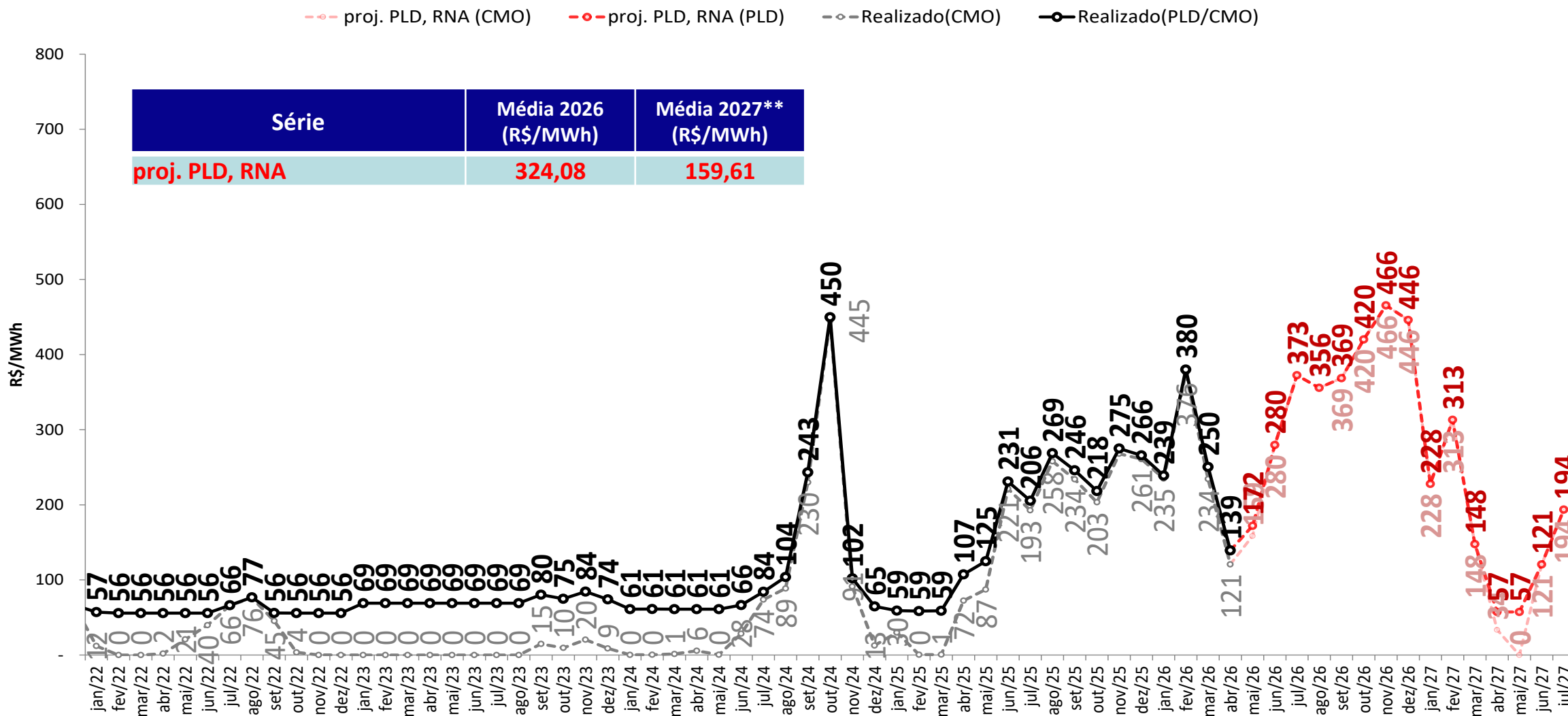
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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

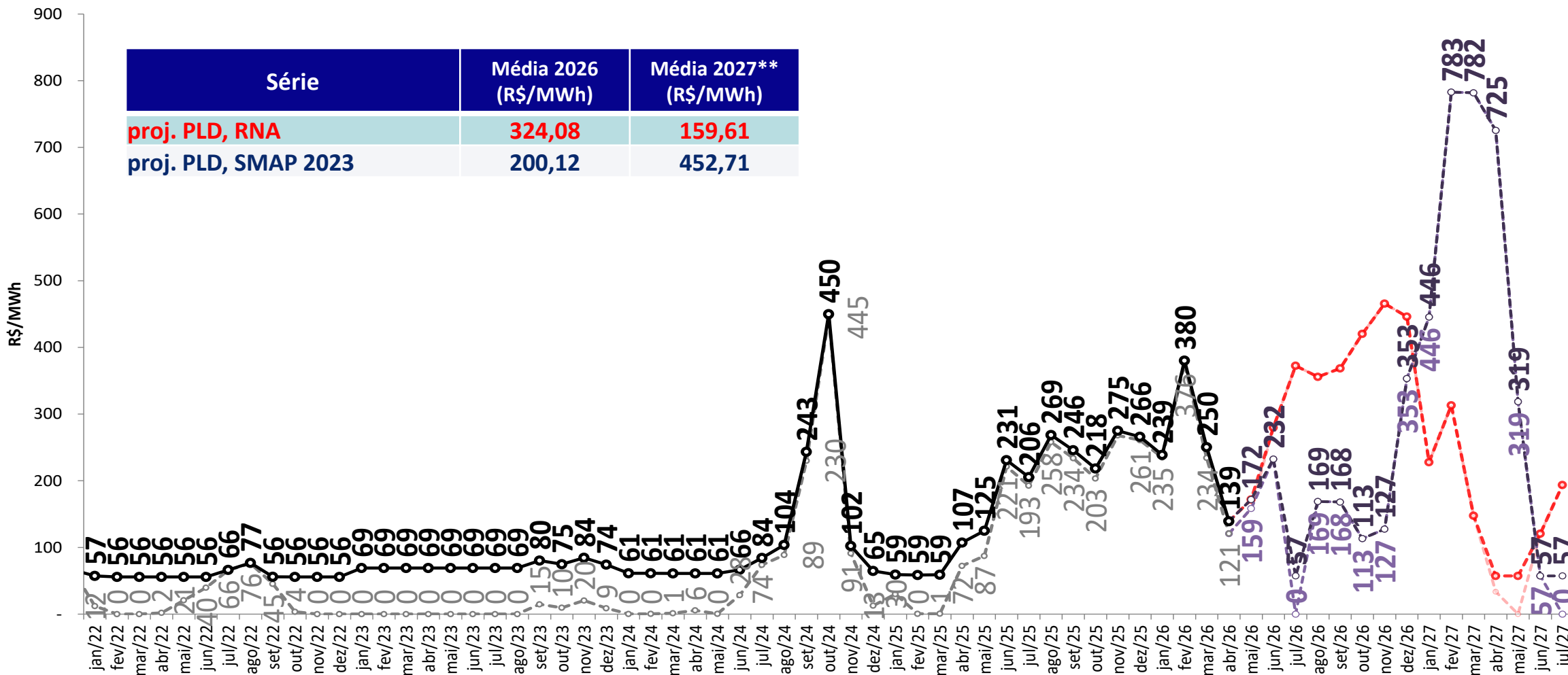
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



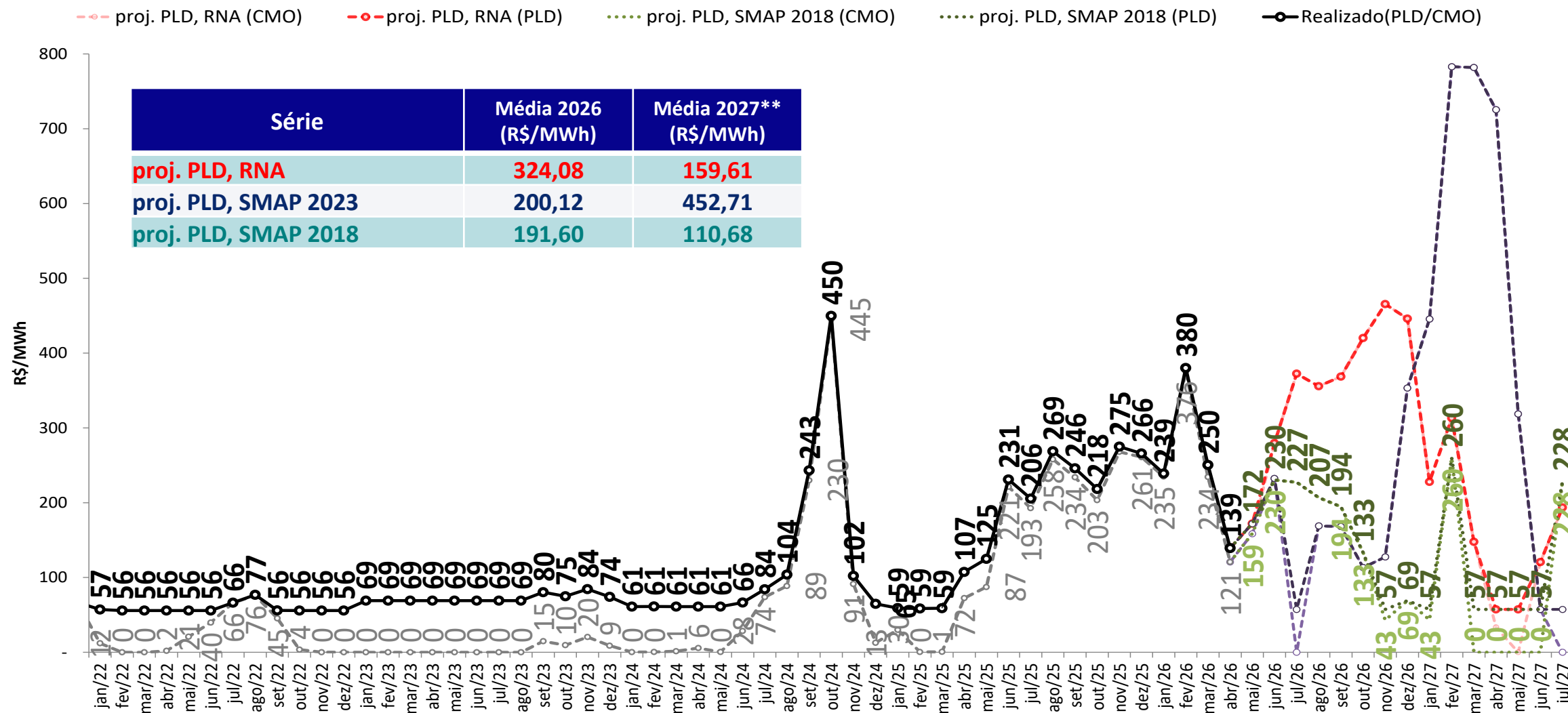
• *Foram considerados:*

- 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



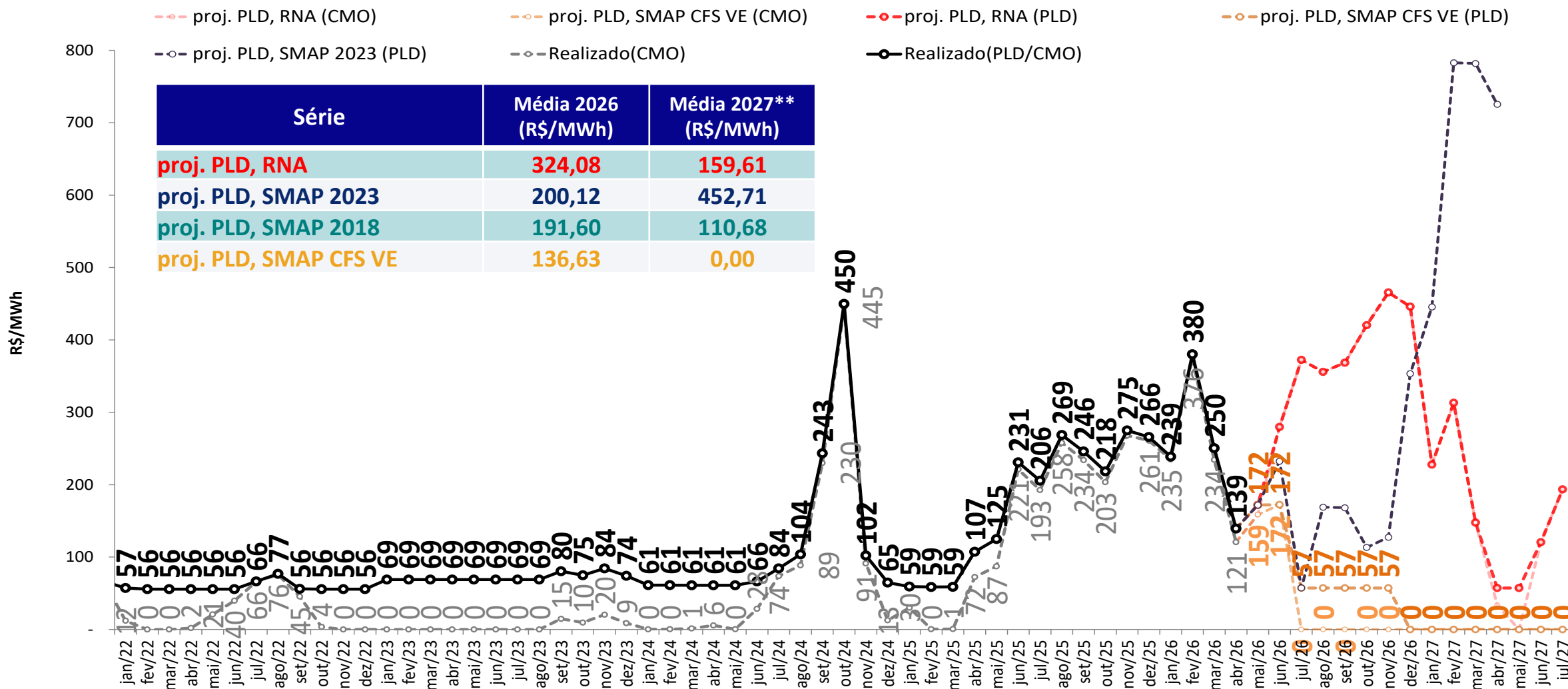
• **Foram considerados:**

- 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



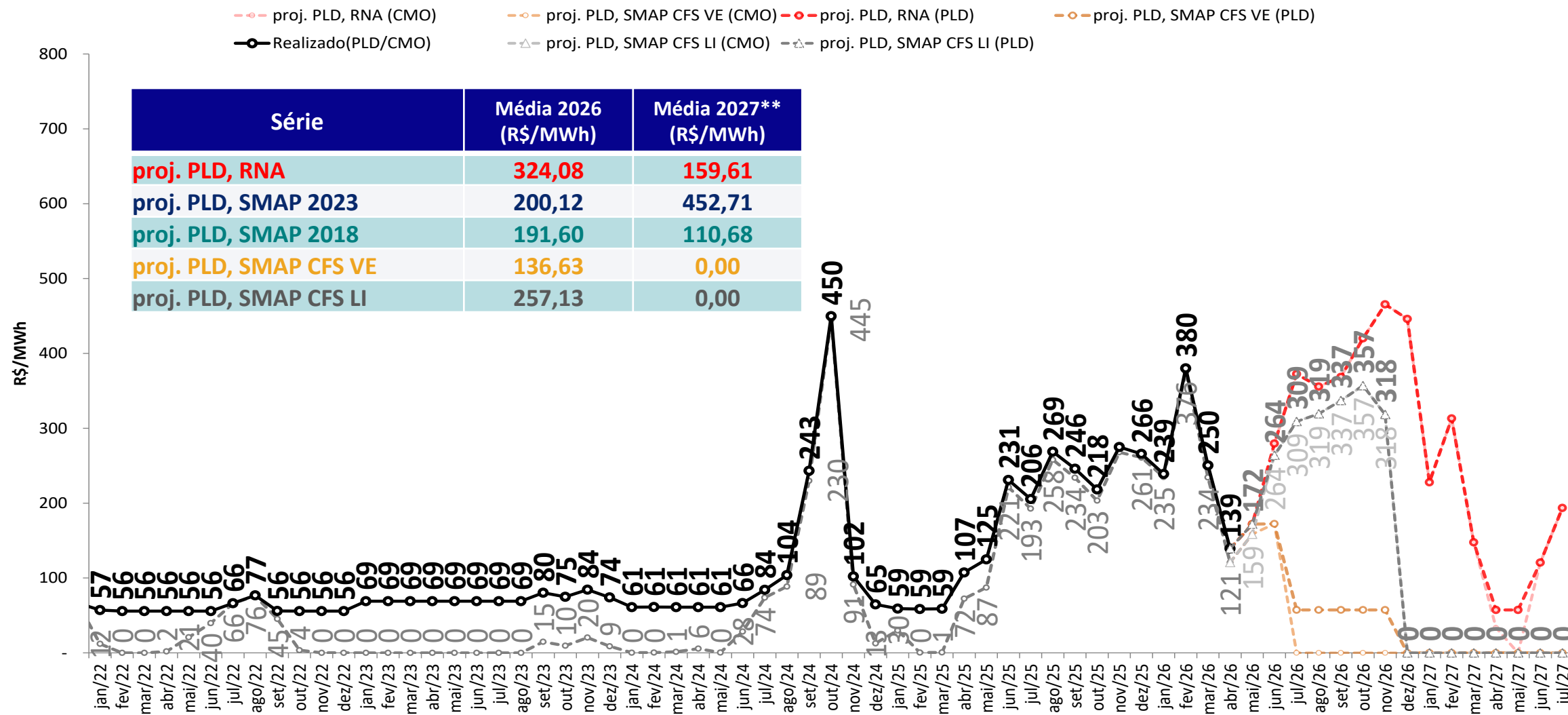
• Foram considerados:

- 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



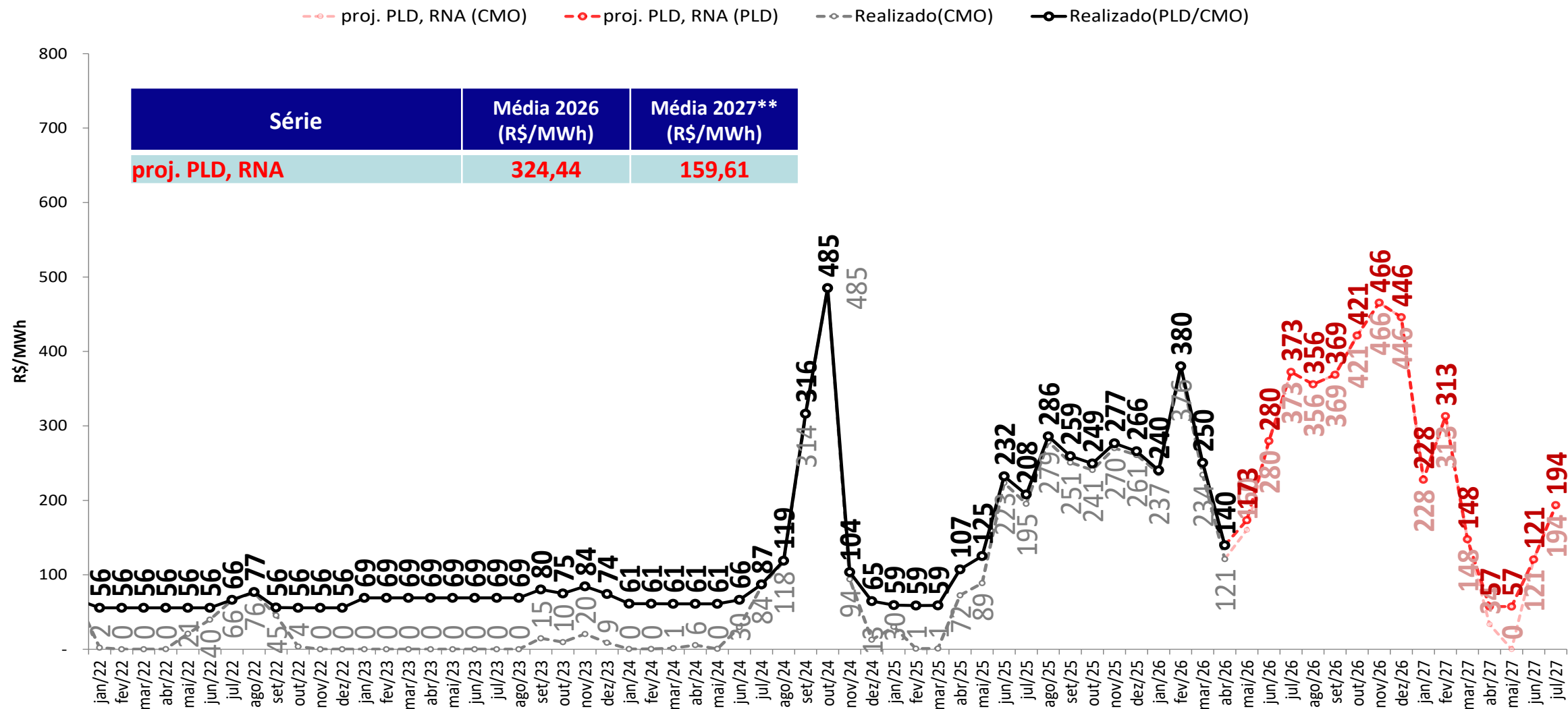
- **Foram considerados:**

- 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

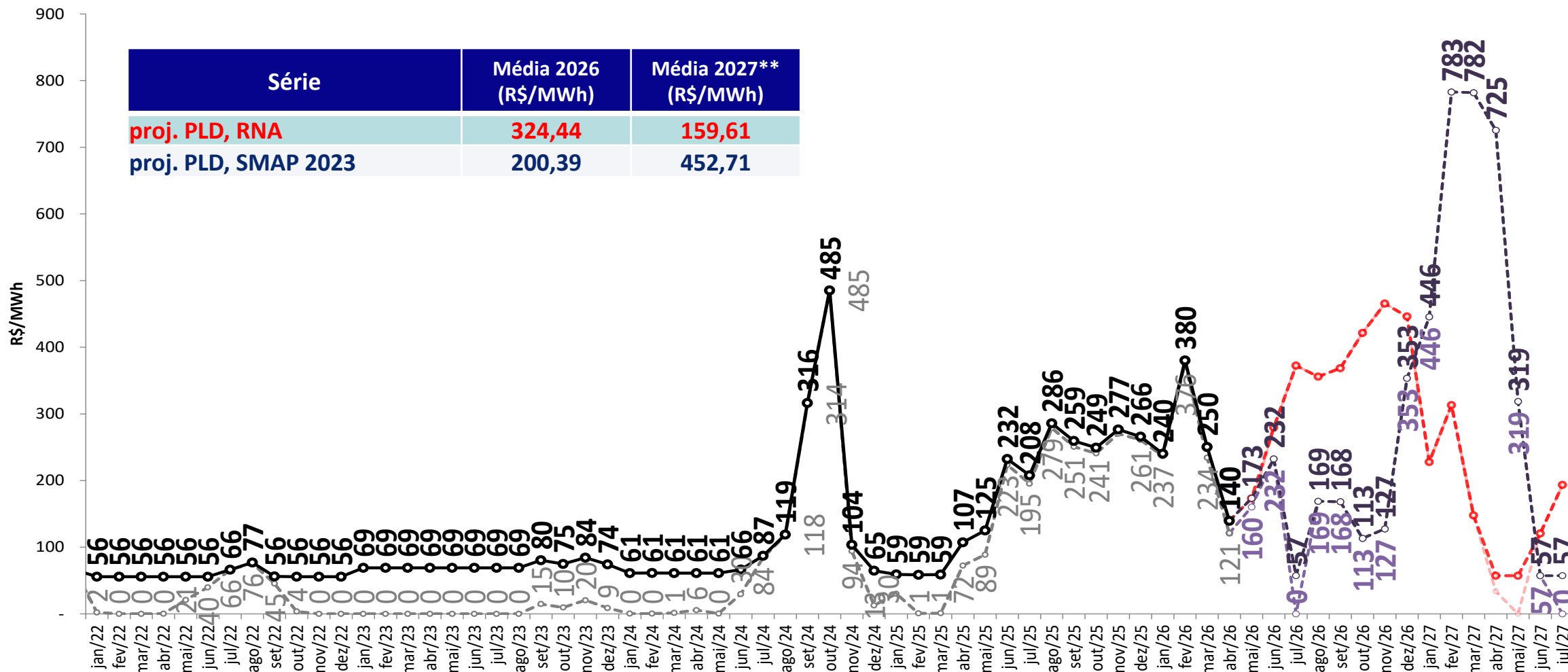
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



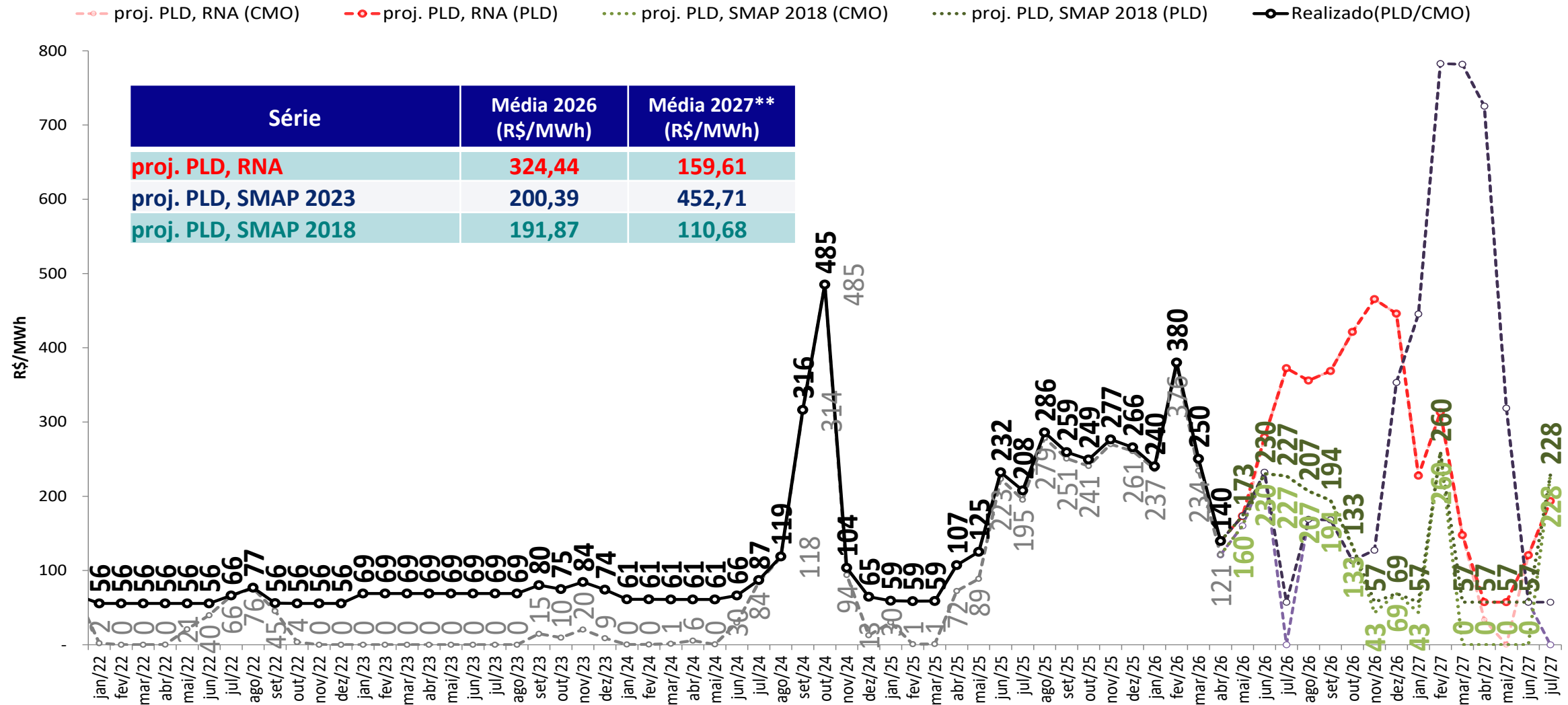
• *Foram considerados:*

- 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



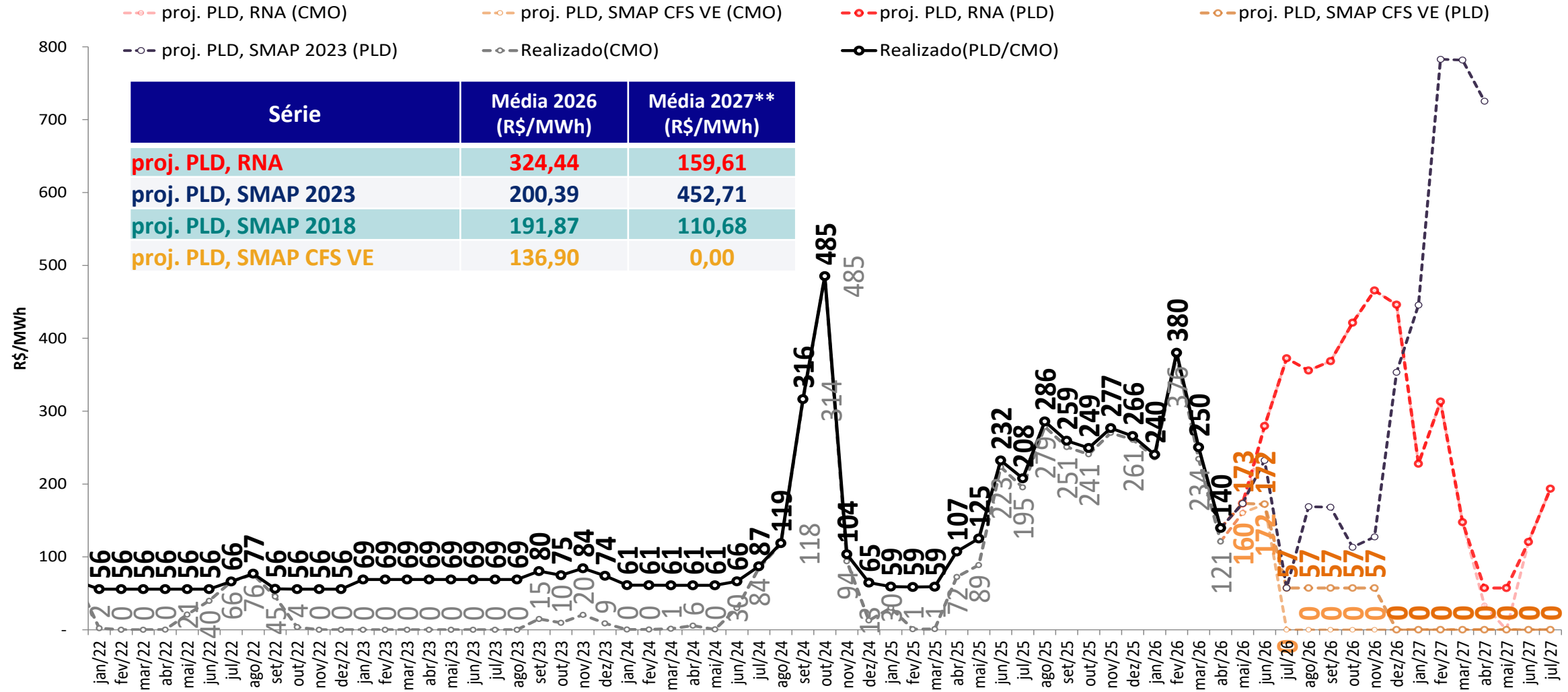
• Foram considerados:

- 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

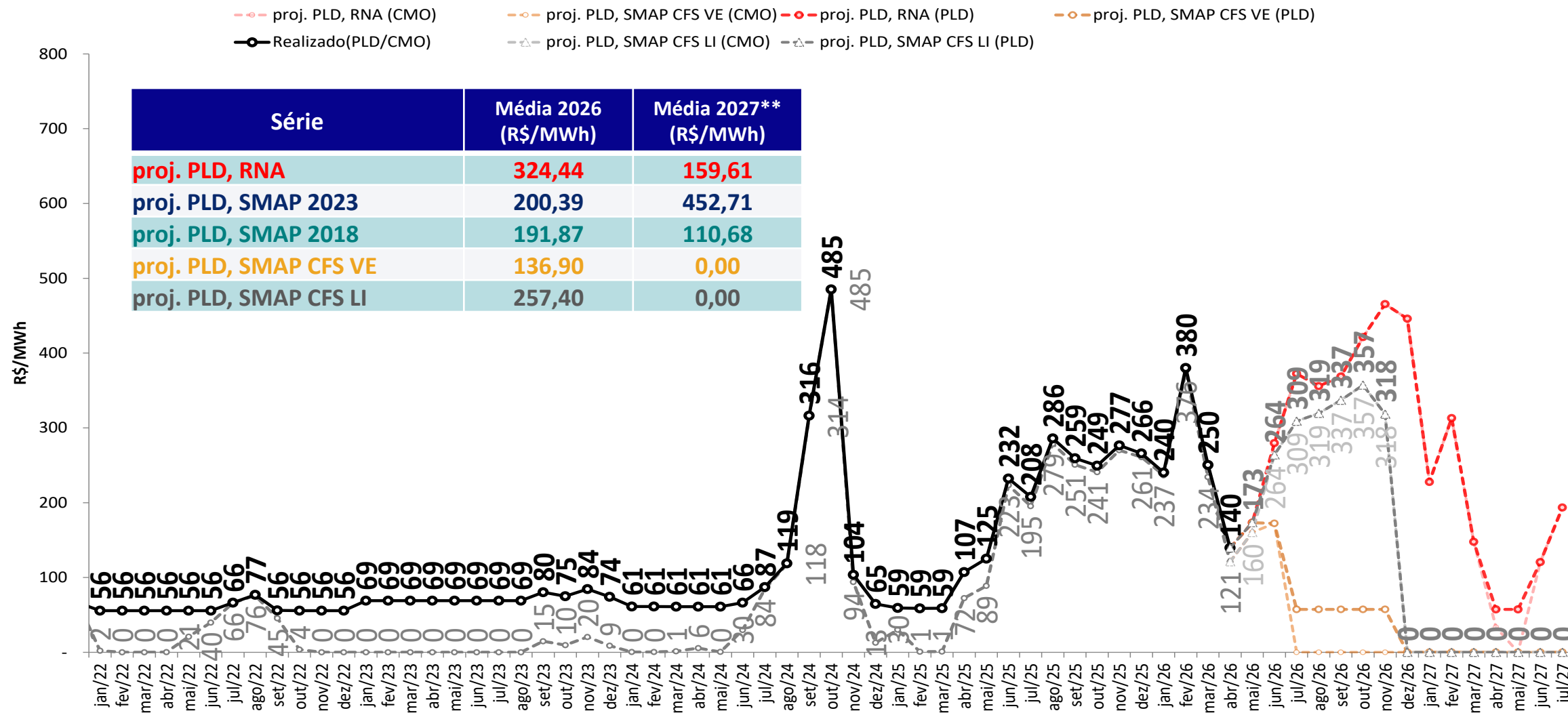
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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 – 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	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	223	280	373	356	369	421	466	446	228	315	169	57	57	194
proj. PLD, SMAP 2023	223	232	57	169	168	113	127	353	446	783	785	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	223	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	223	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	223	264	309	320	337	357	318	0	0	0	0	0	0	0
S	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	240	280	373	356	369	421	466	446	228	315	169	57	57	194
proj. PLD, SMAP 2023	240	232	57	169	168	111	57	353	446	783	785	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	240	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	240	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	240	264	309	320	337	357	318	0	0	0	0	0	0	0

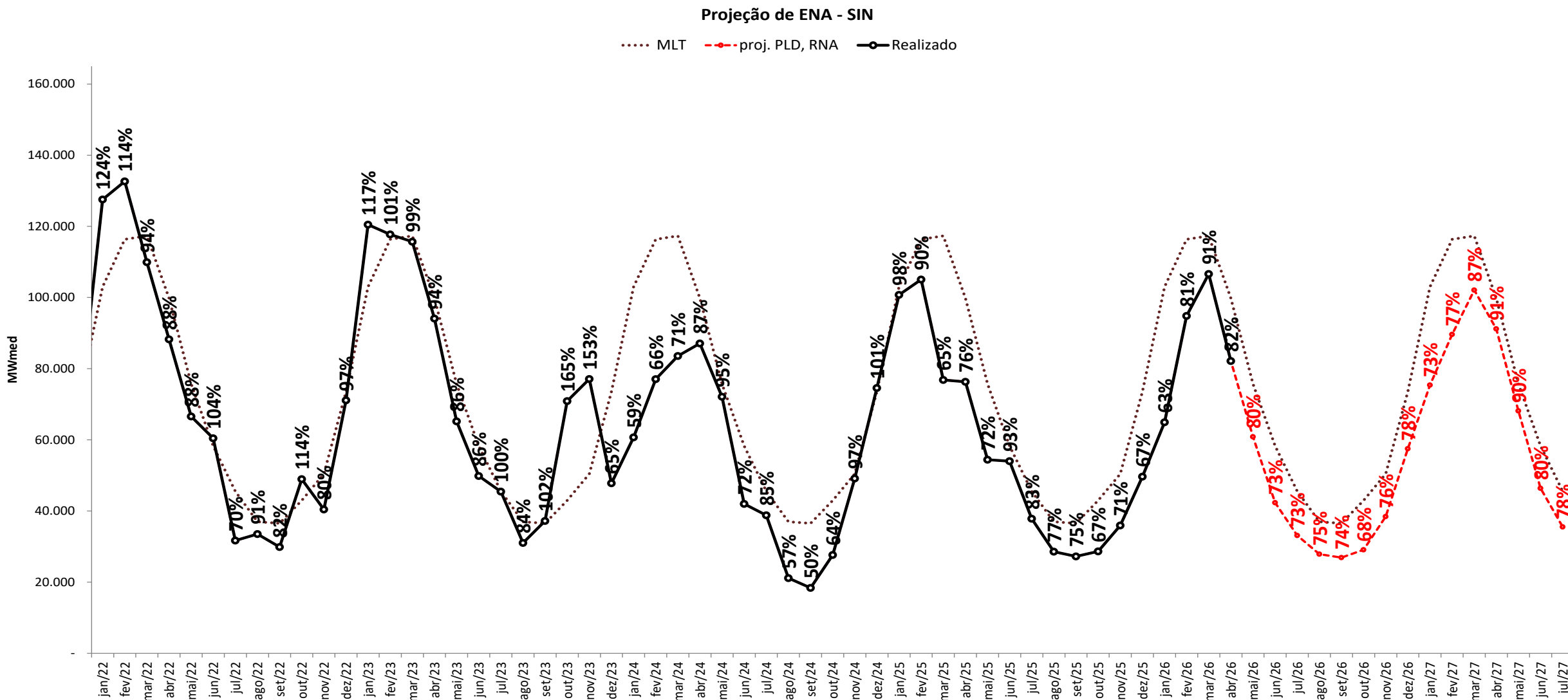
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	172	280	373	356	369	420	466	446	228	313	148	57	57	194
proj. PLD, SMAP 2023	172	232	57	169	168	113	127	353	446	783	782	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	172	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	172	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	172	264	309	319	337	357	318	0	0	0	0	0	0	0

N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	173	280	373	356	369	421	466	446	228	313	148	57	57	194
proj. PLD, SMAP 2023	173	232	57	169	168	113	127	353	446	783	782	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	173	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	173	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	173	264	309	319	337	357	318	0	0	0	0	0	0	0

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

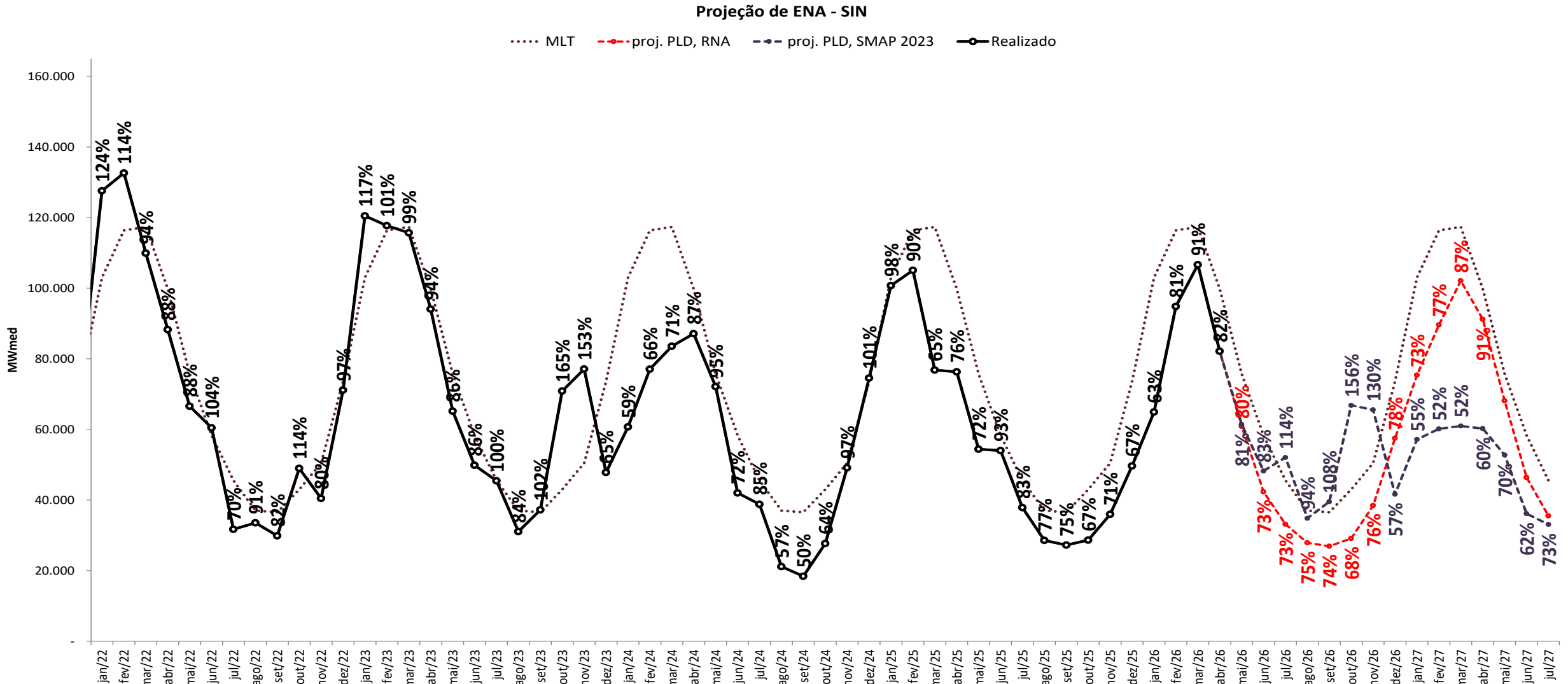
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



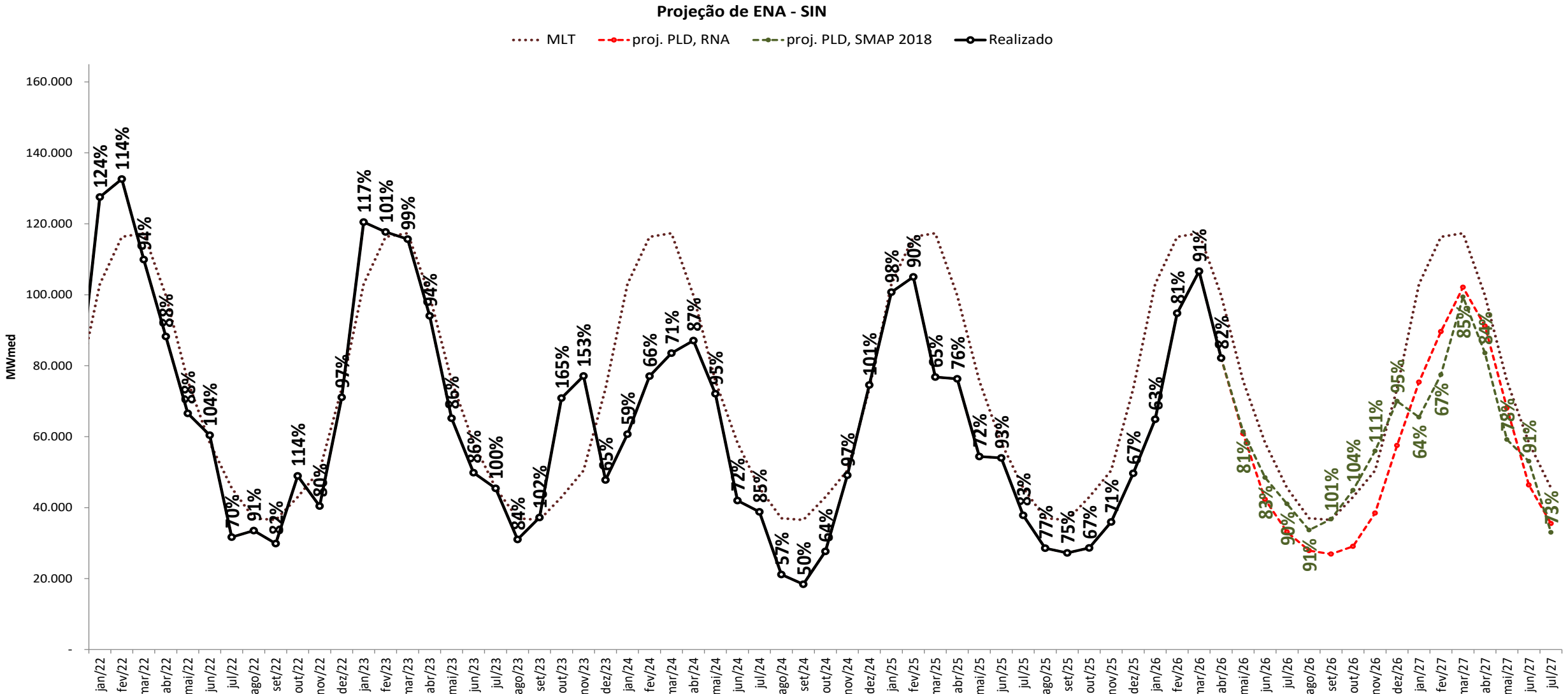
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



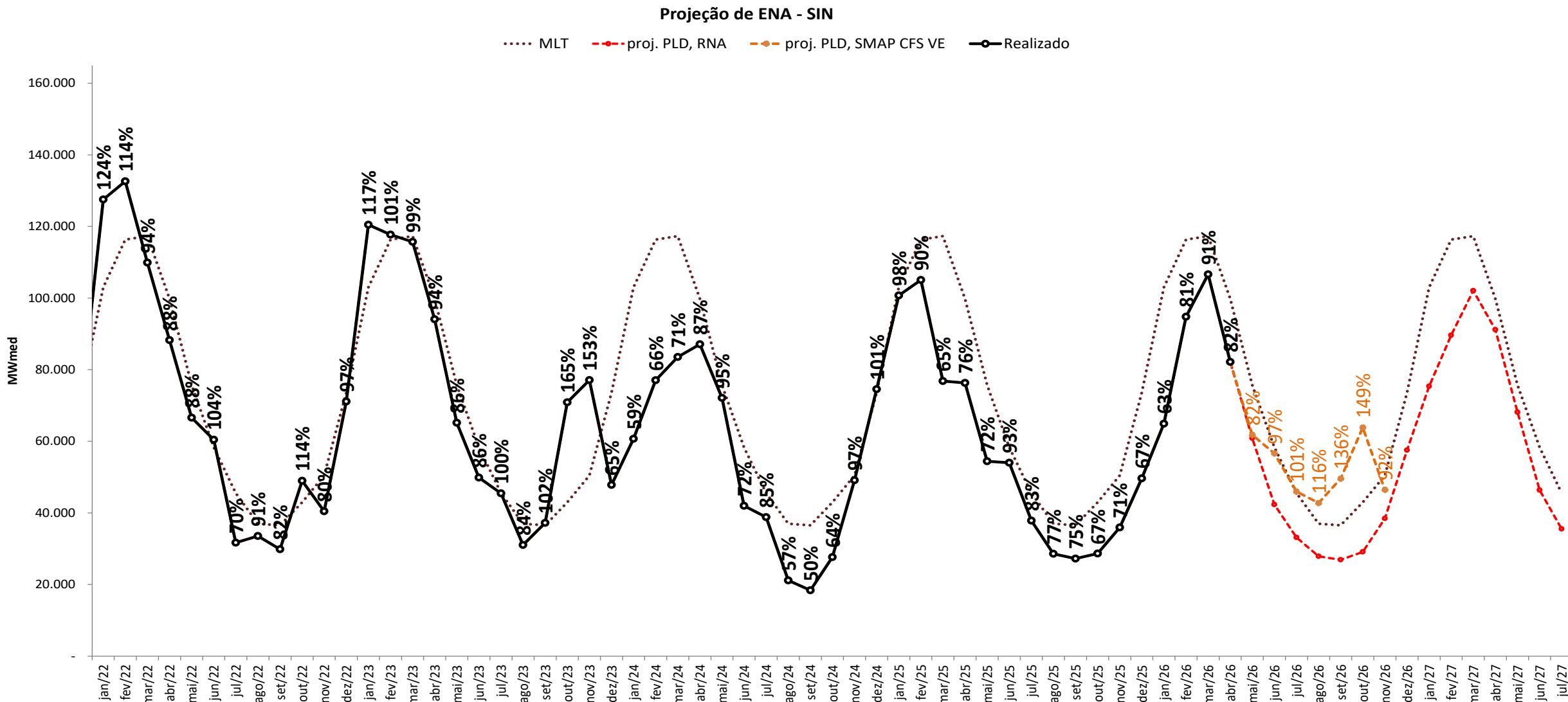
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



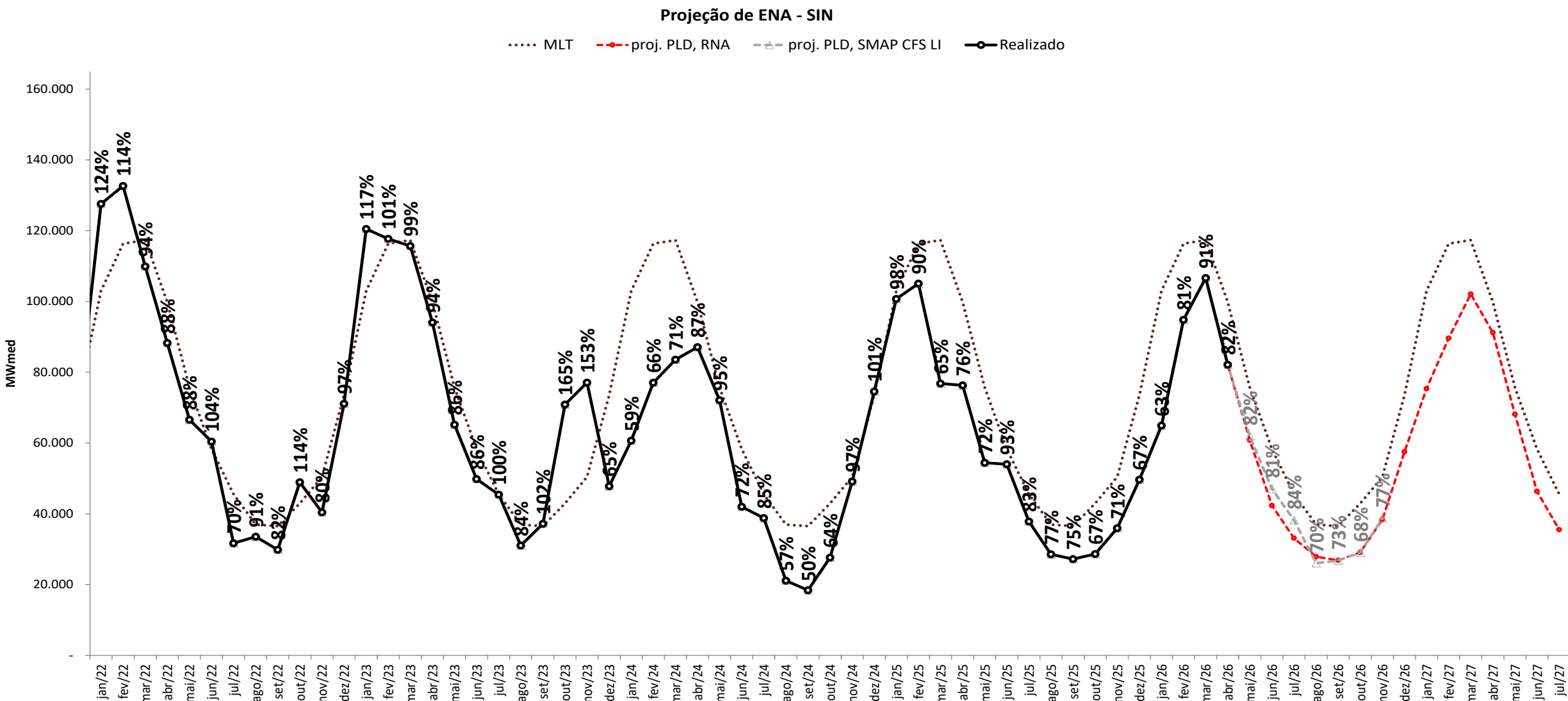
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

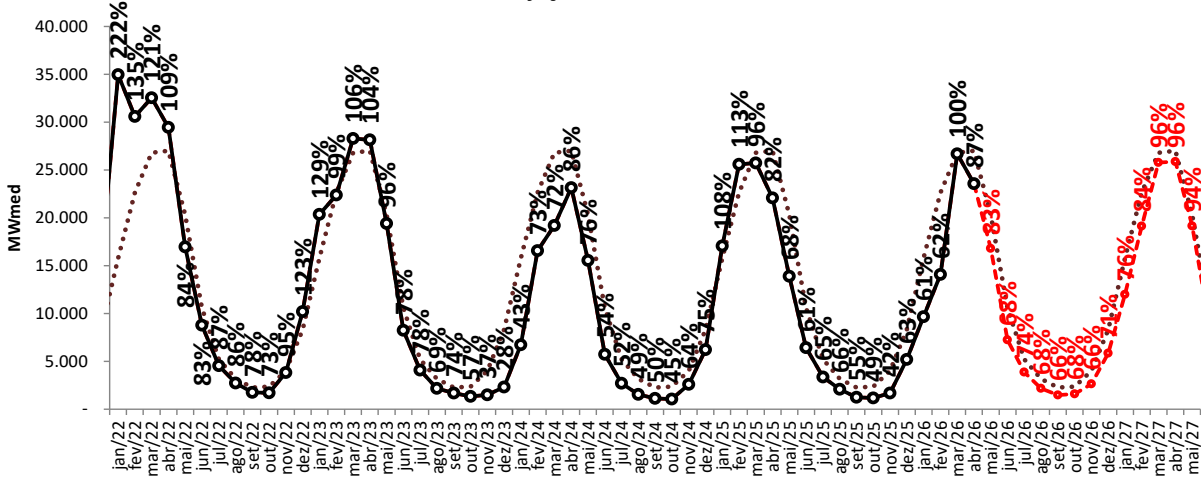


projeção de energia natural afluyente

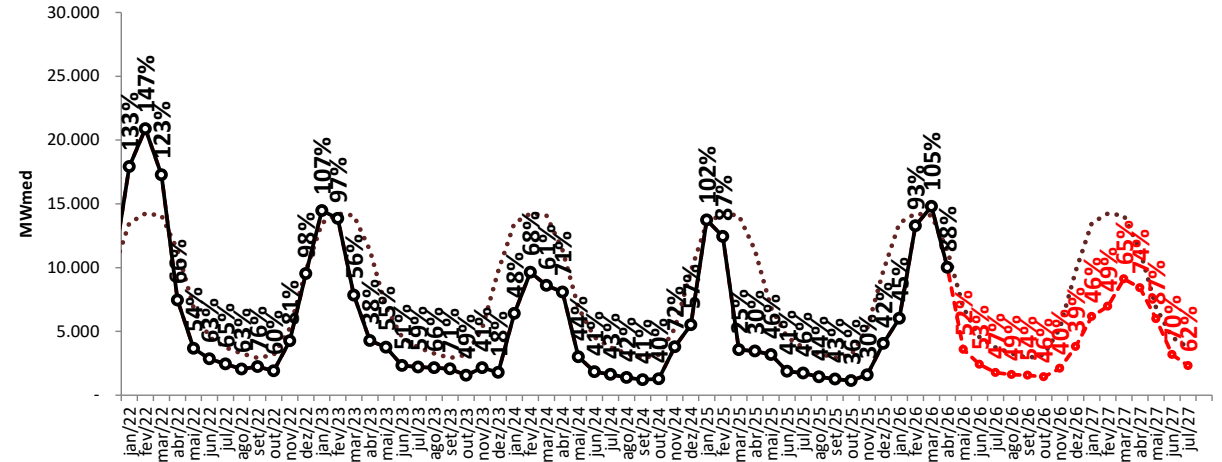
proj. PLD RNA



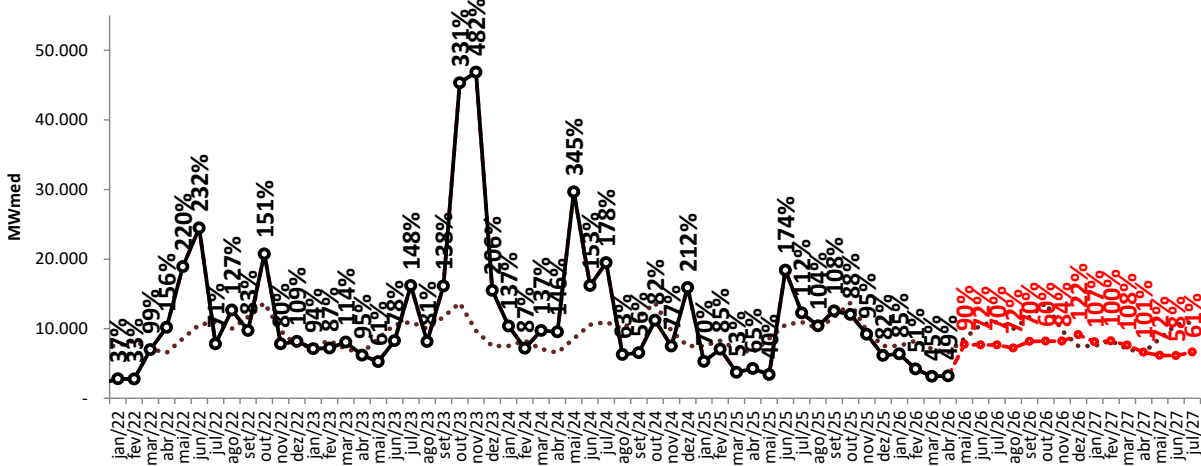
Projeção de ENA - N



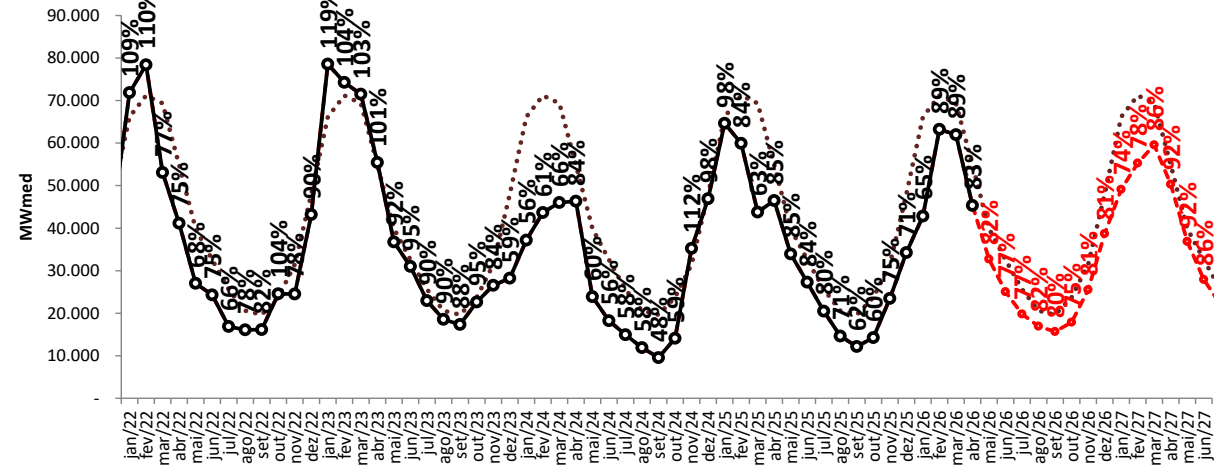
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

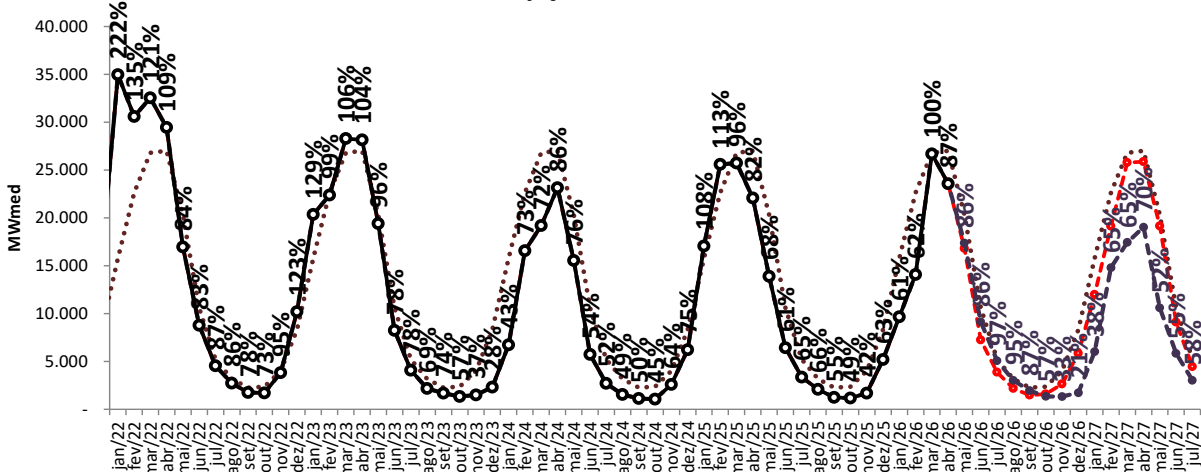


projeção de energia natural afluente

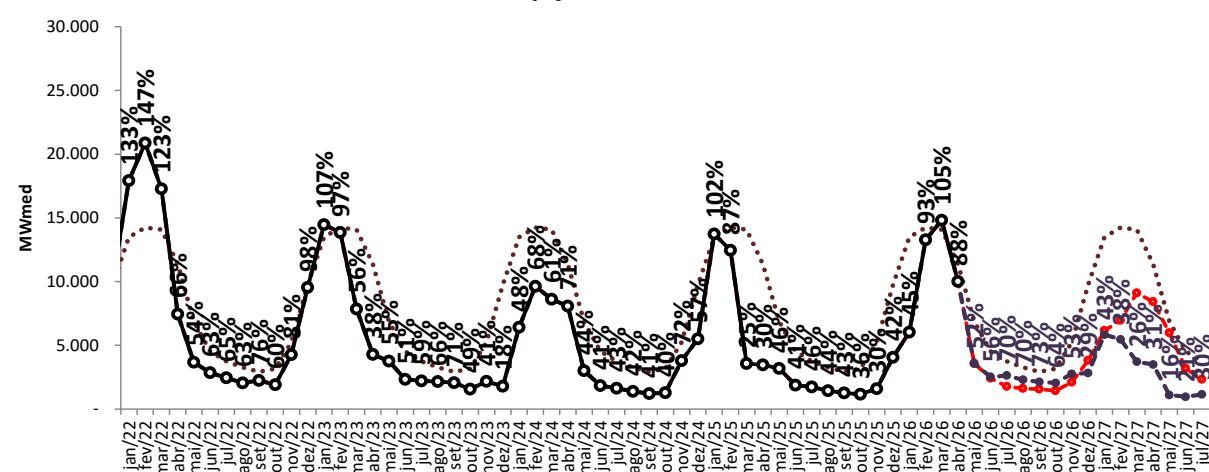
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



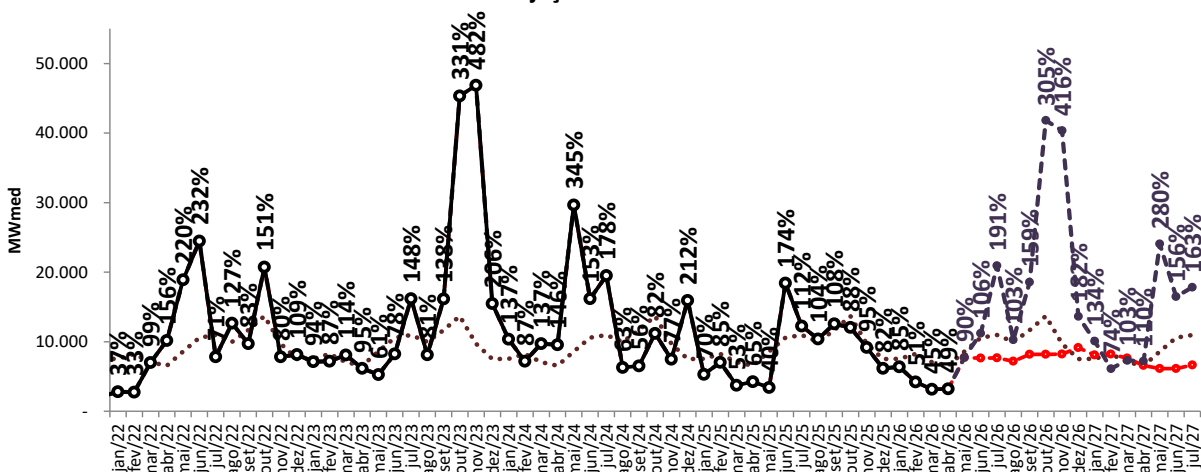
Projeção de ENA - N



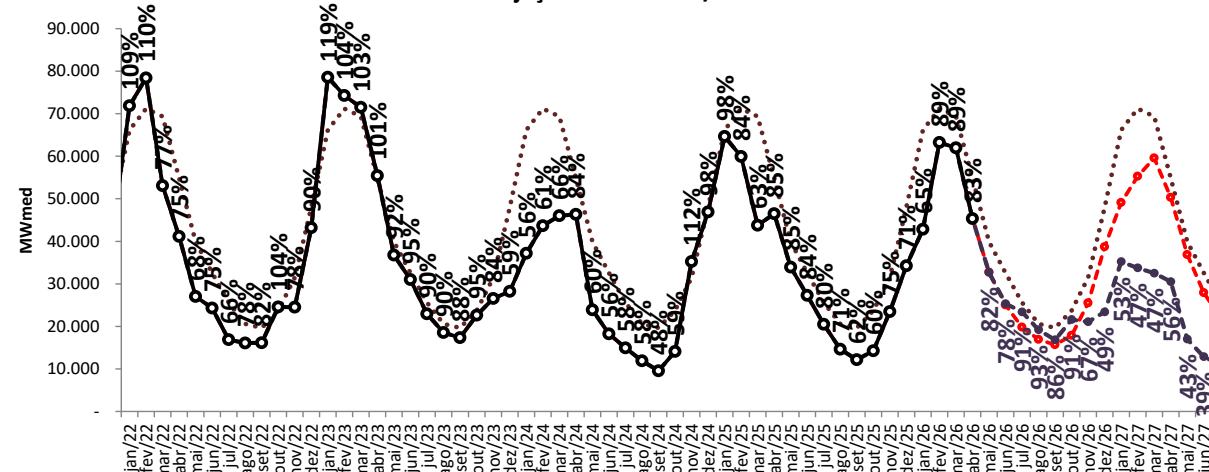
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

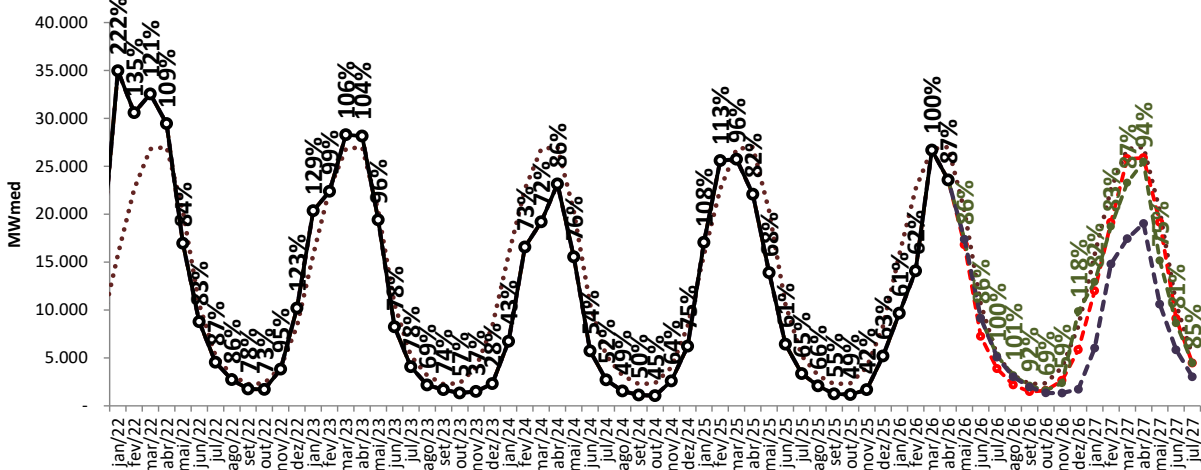
—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

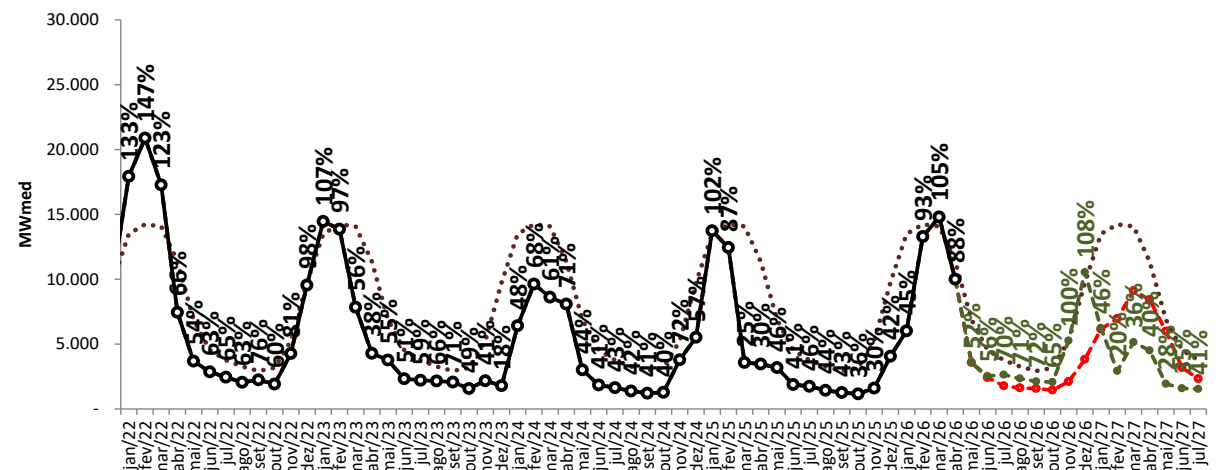
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



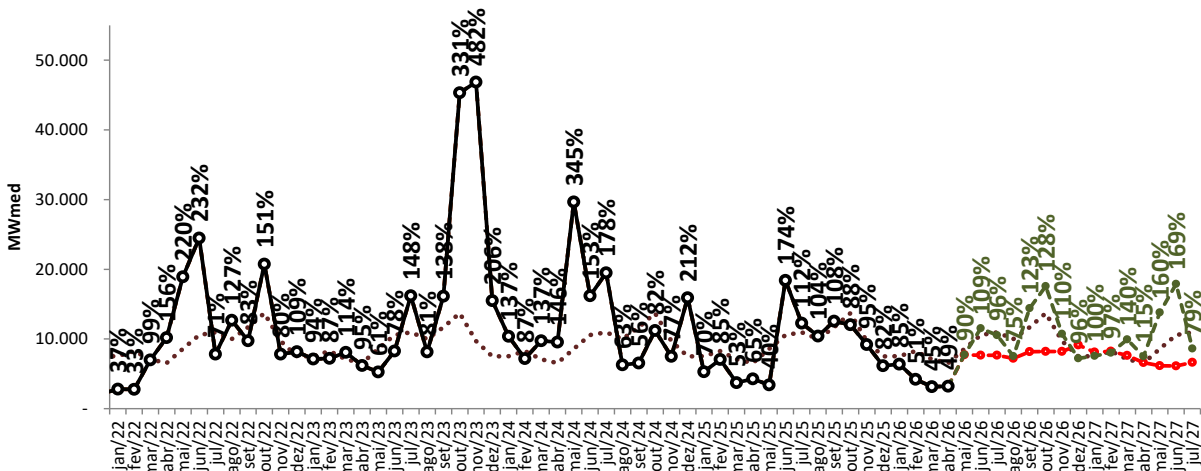
Projeção de ENA - N



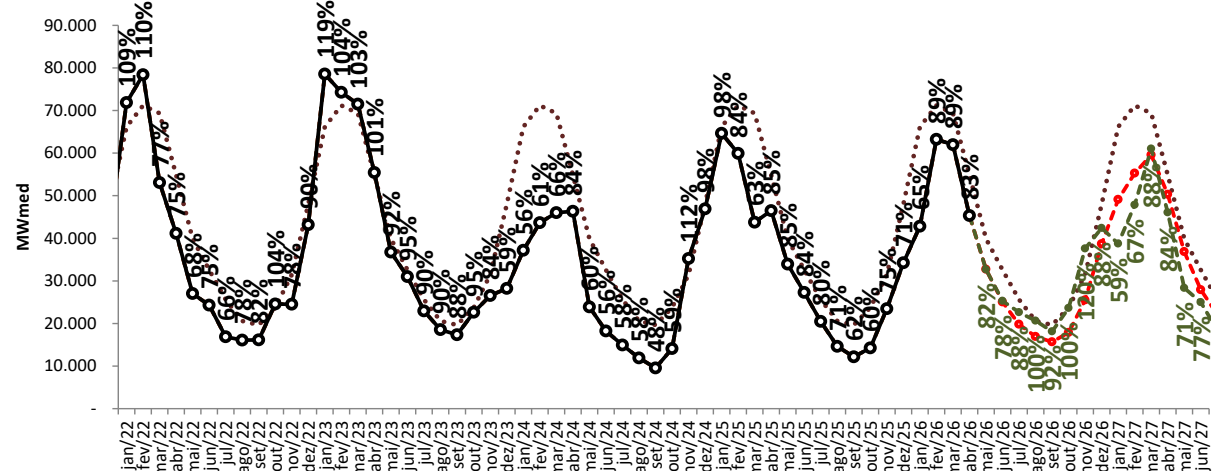
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2023

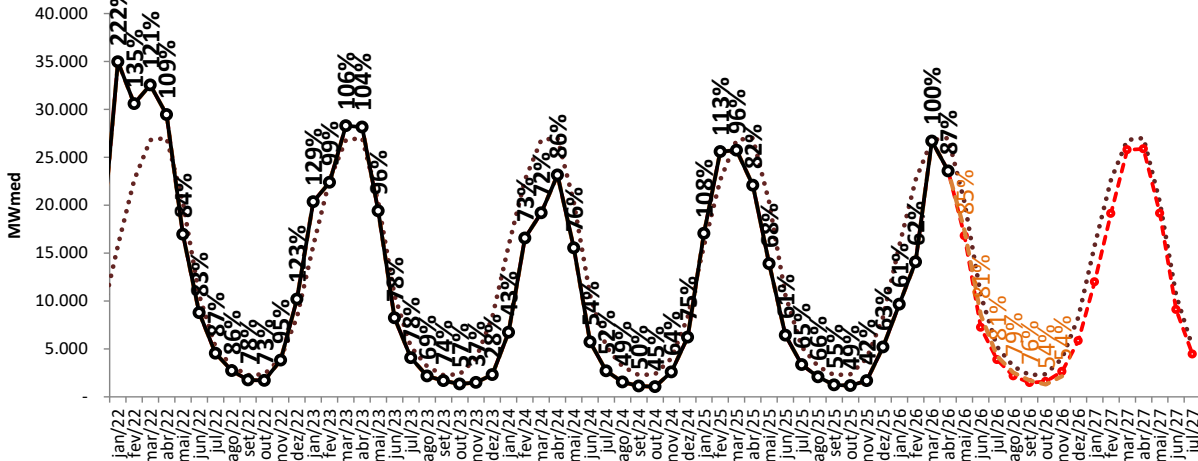
-●- proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

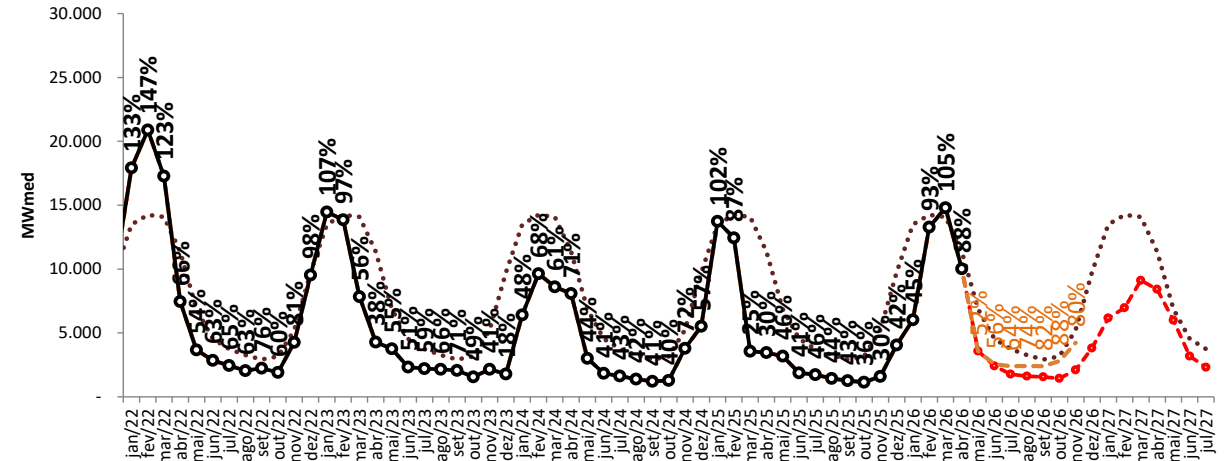
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



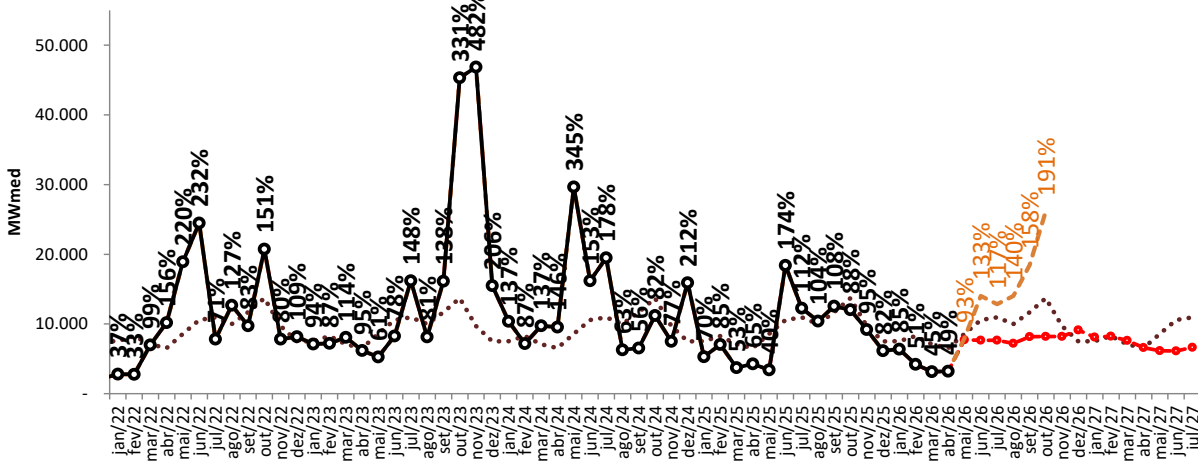
Projeção de ENA - N



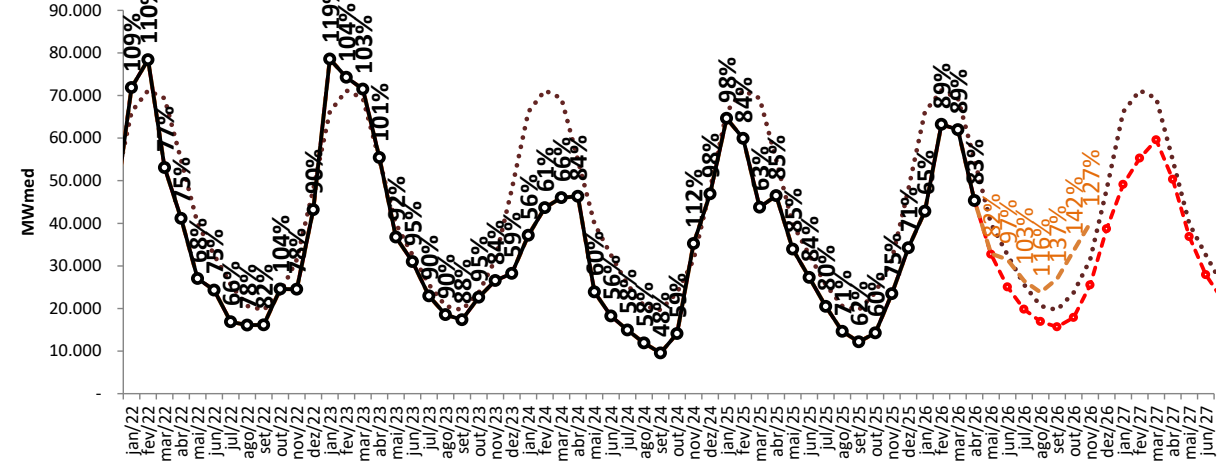
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

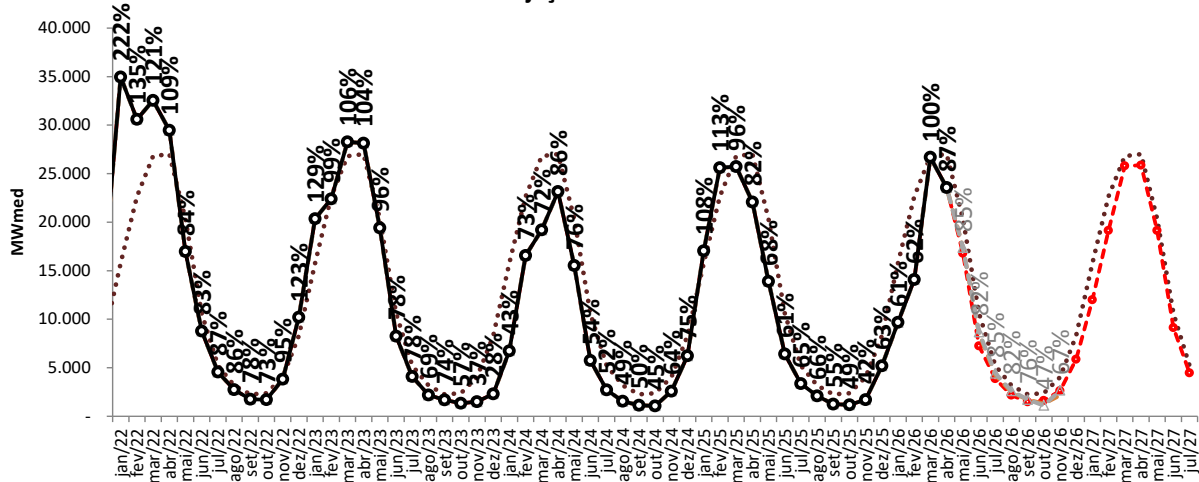


..... MLT —○— Realizado -.- ENA RNA -.- proj. PLD, SMAP 2023 -.- proj. PLD, SMAP CFS VE -.- proj. PLD, SMAP 2018

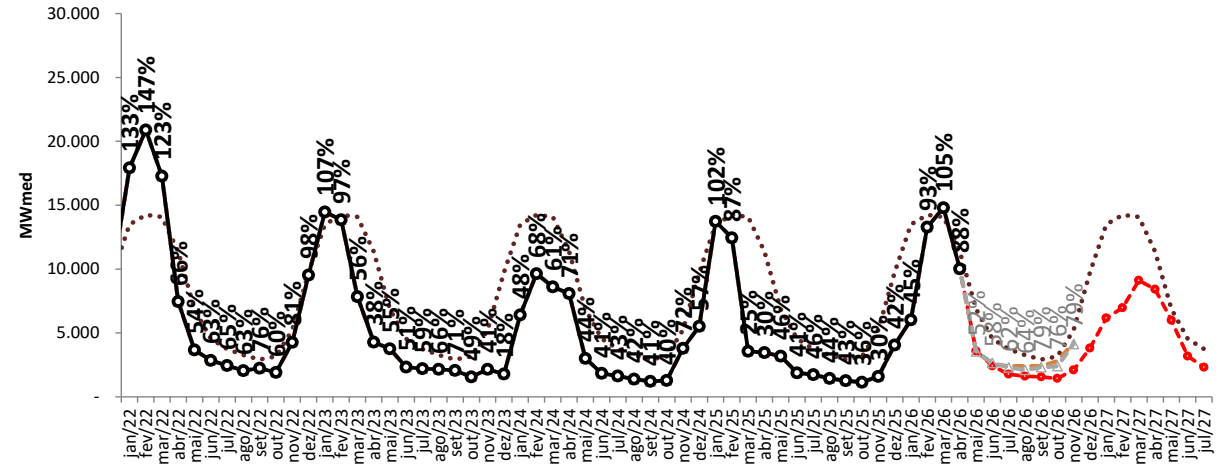
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

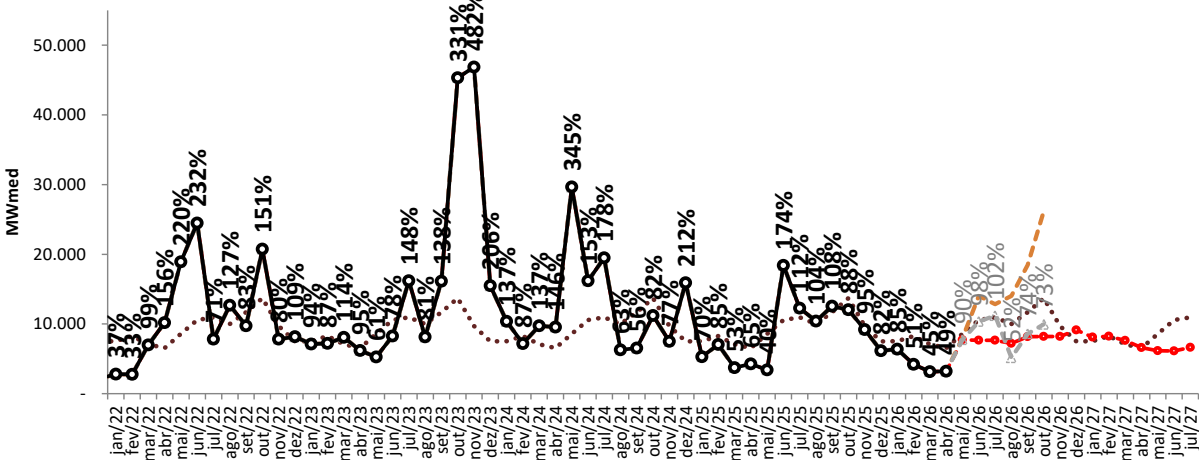
Projeção de ENA - N



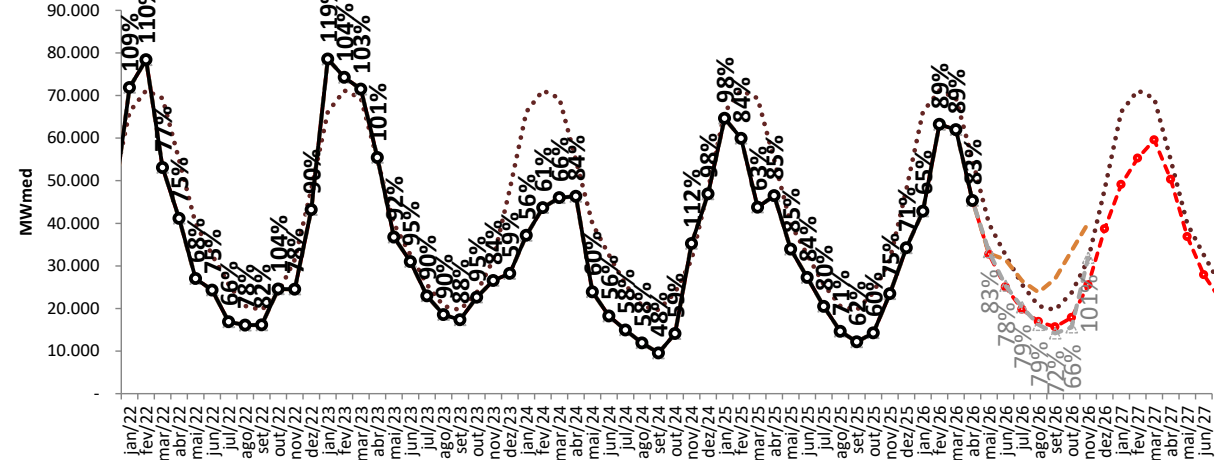
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

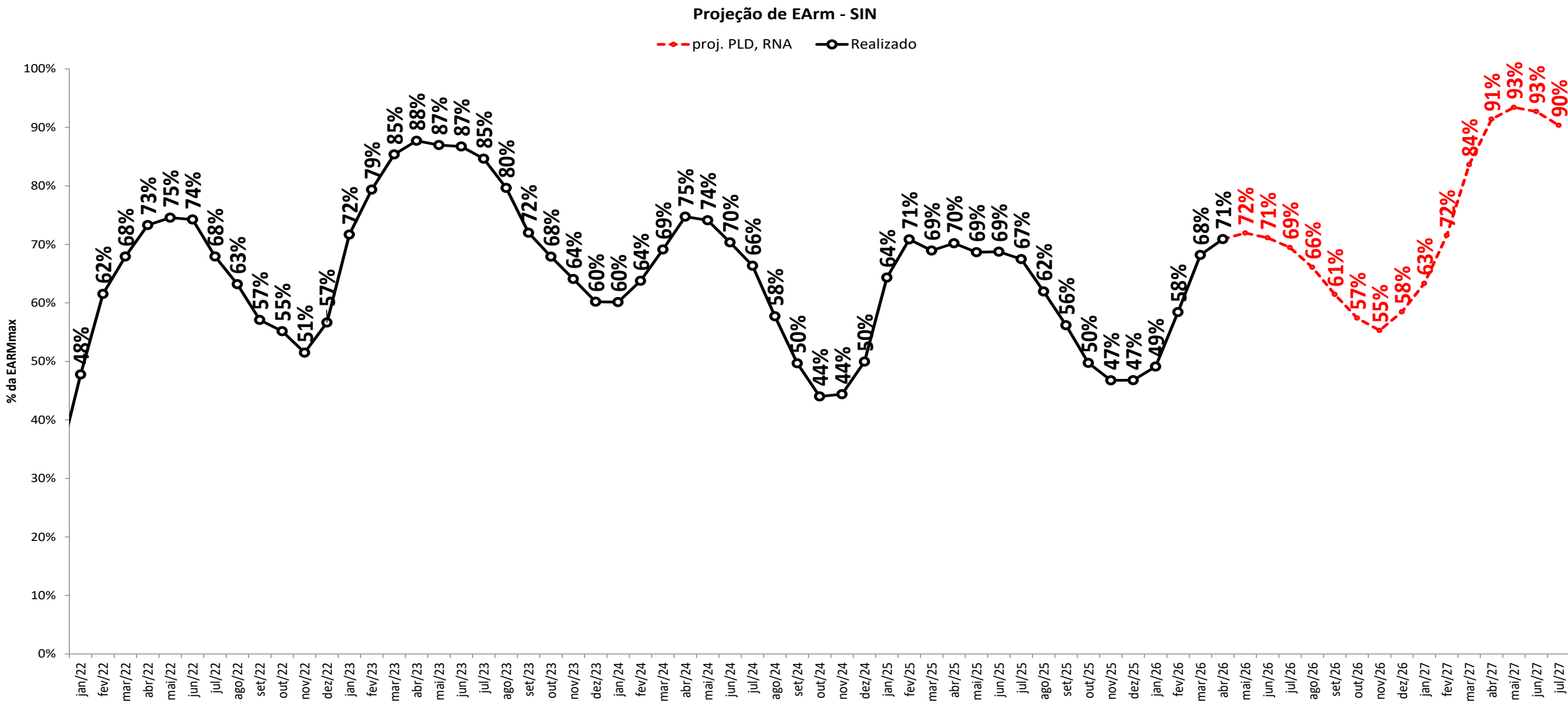
-●- ENA RNA

-○- proj. PLD, SMAP CFS VE

-○- proj. PLD, SMAP CFS LI

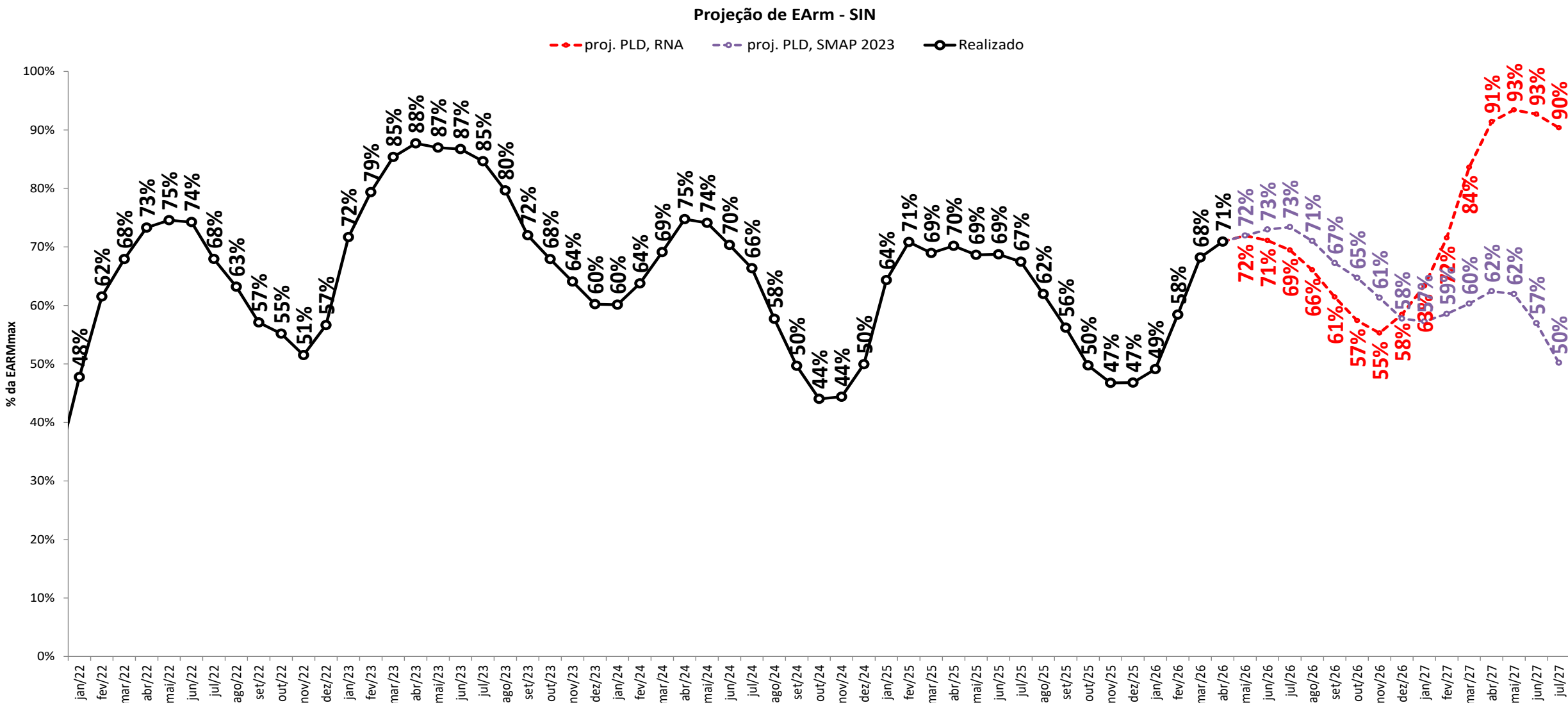
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



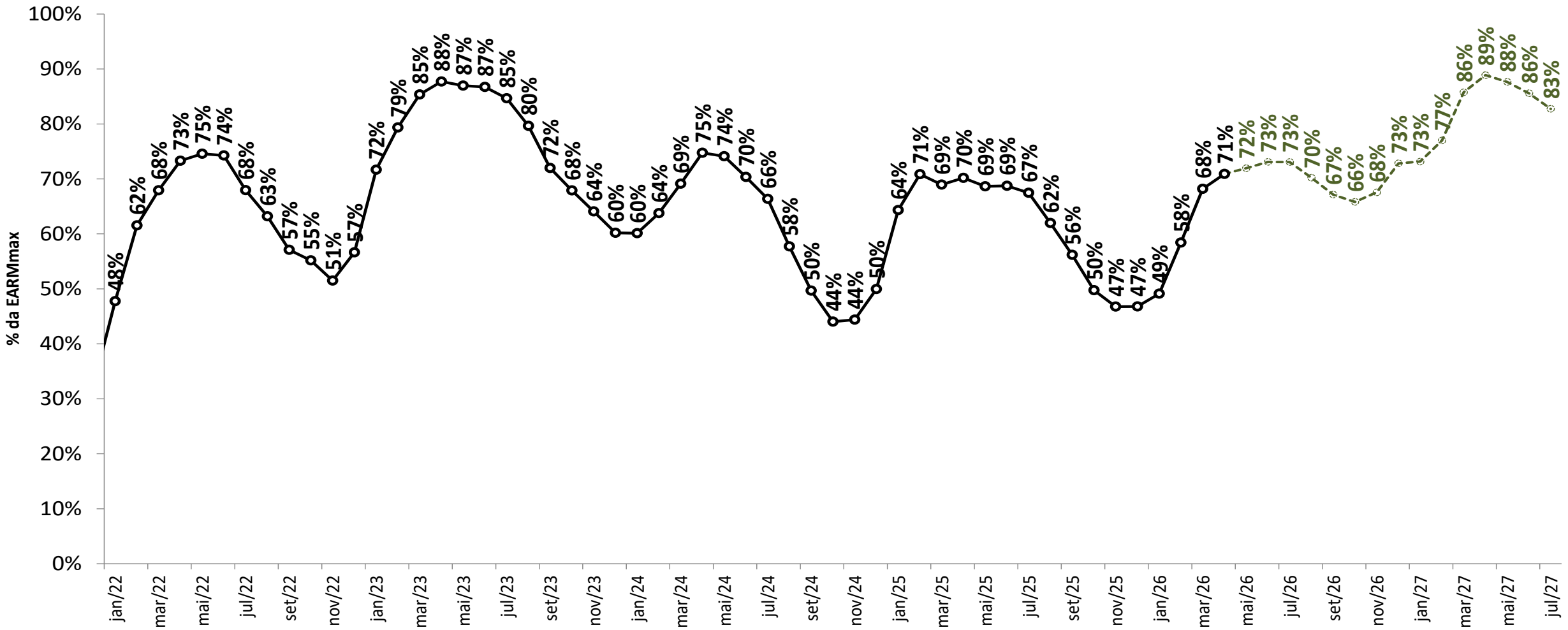
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



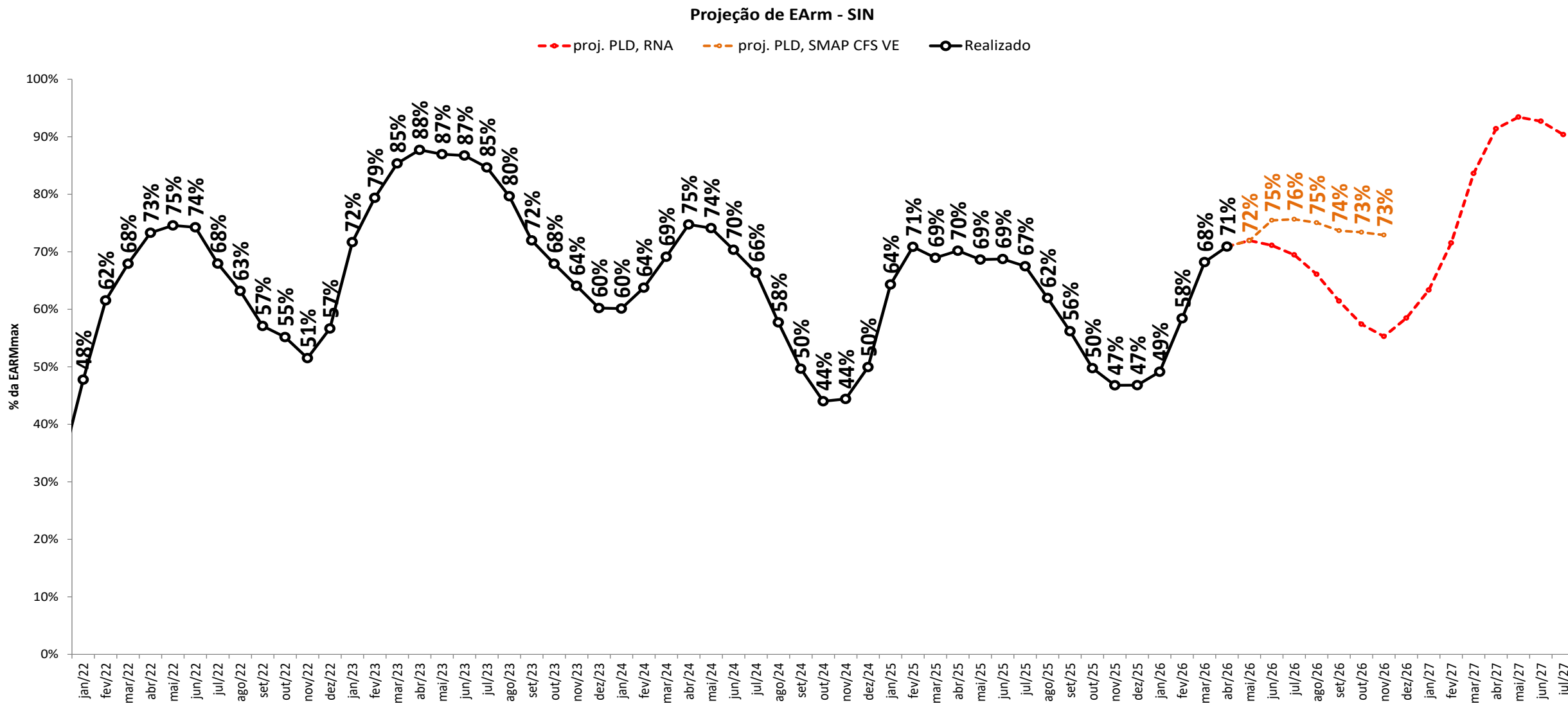
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, SMAP 2018 Realizado



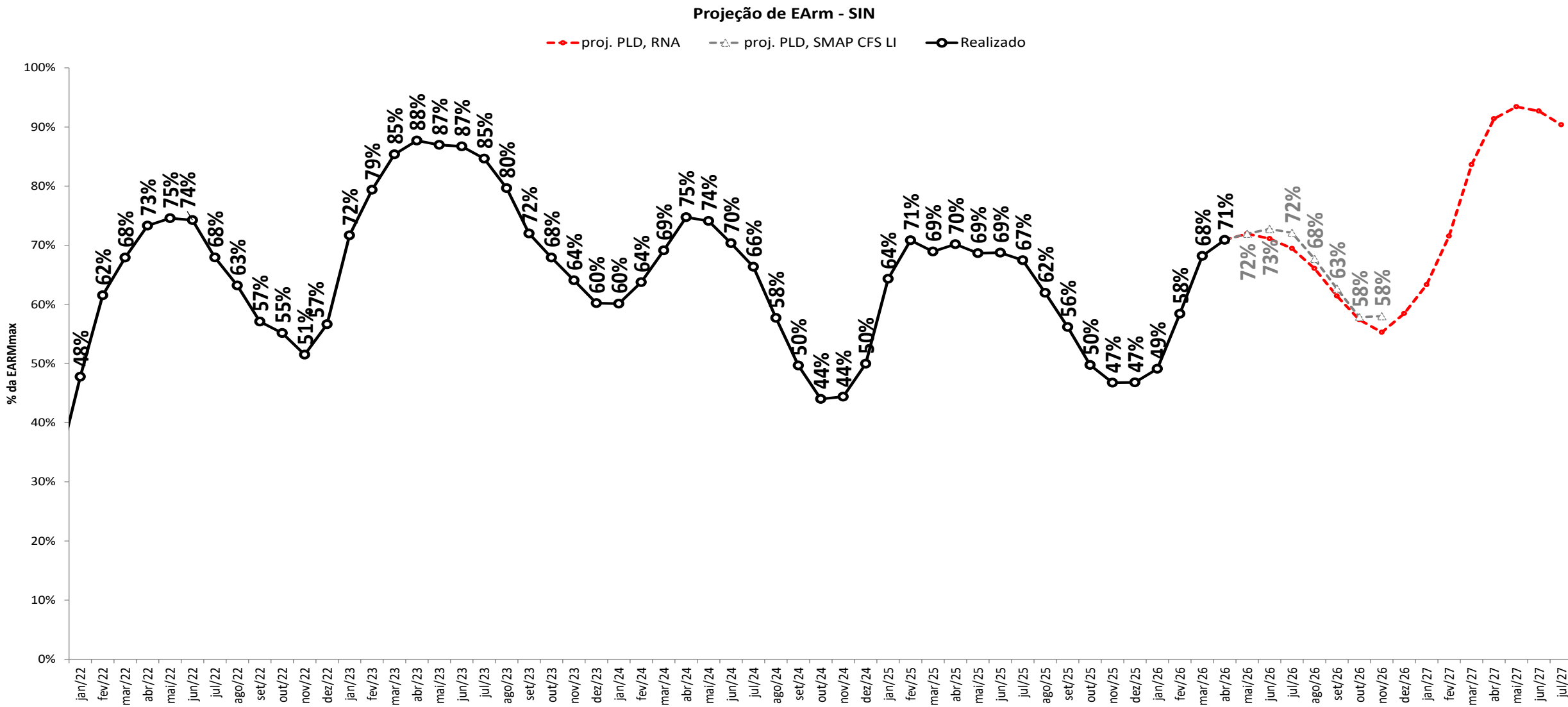
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



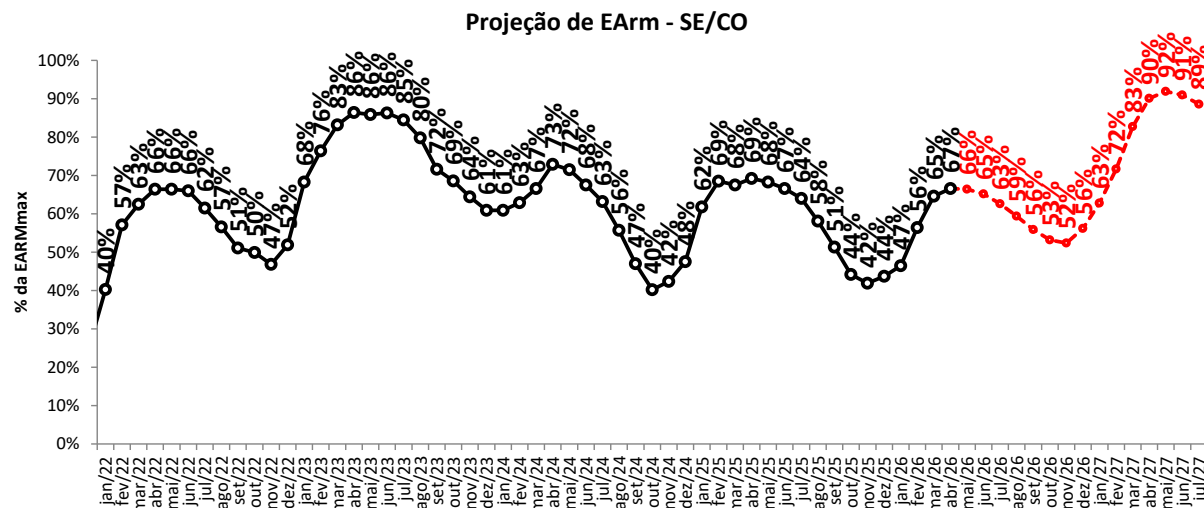
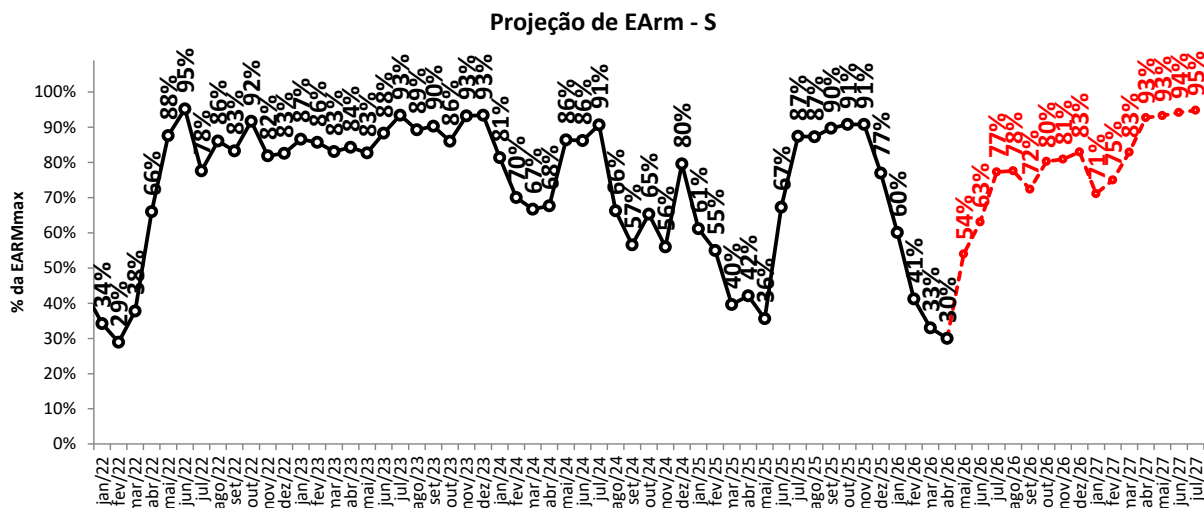
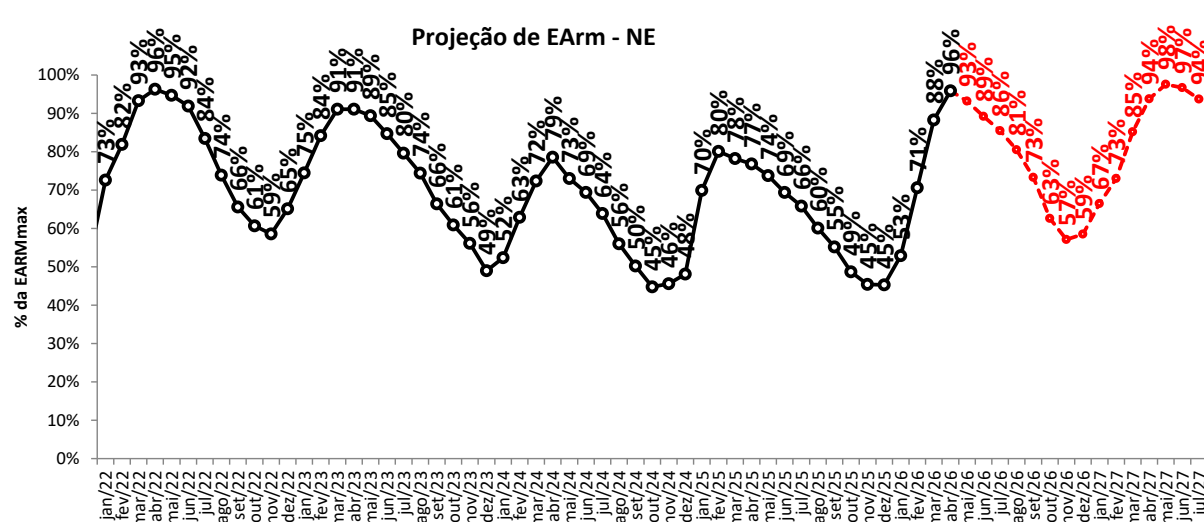
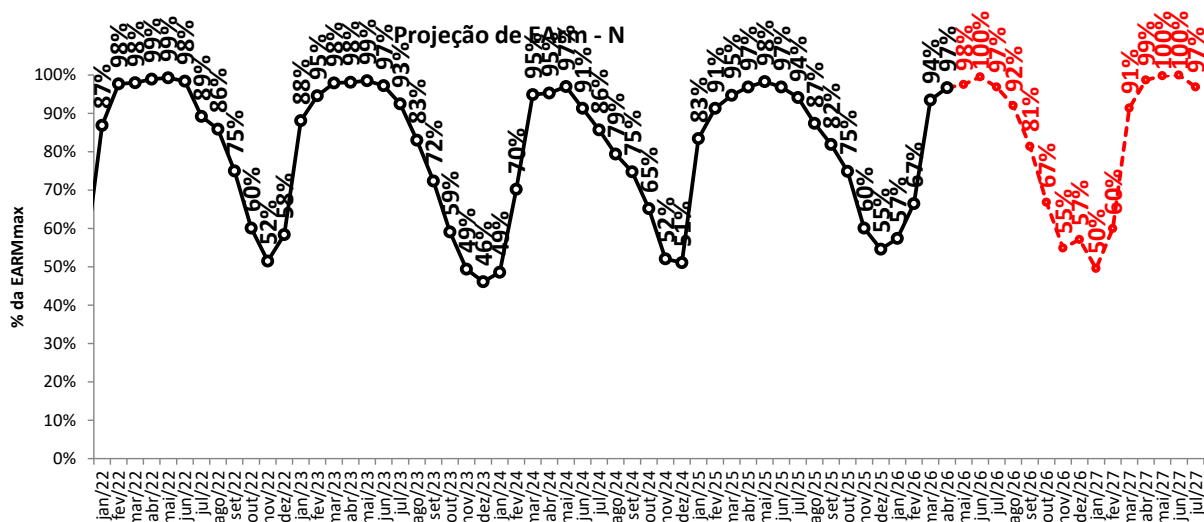
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

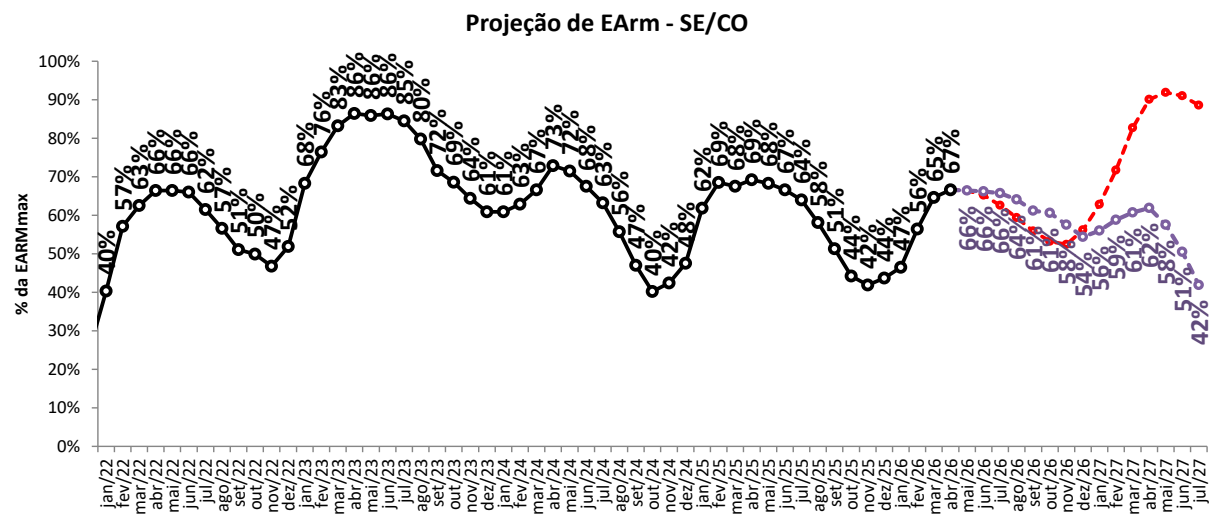
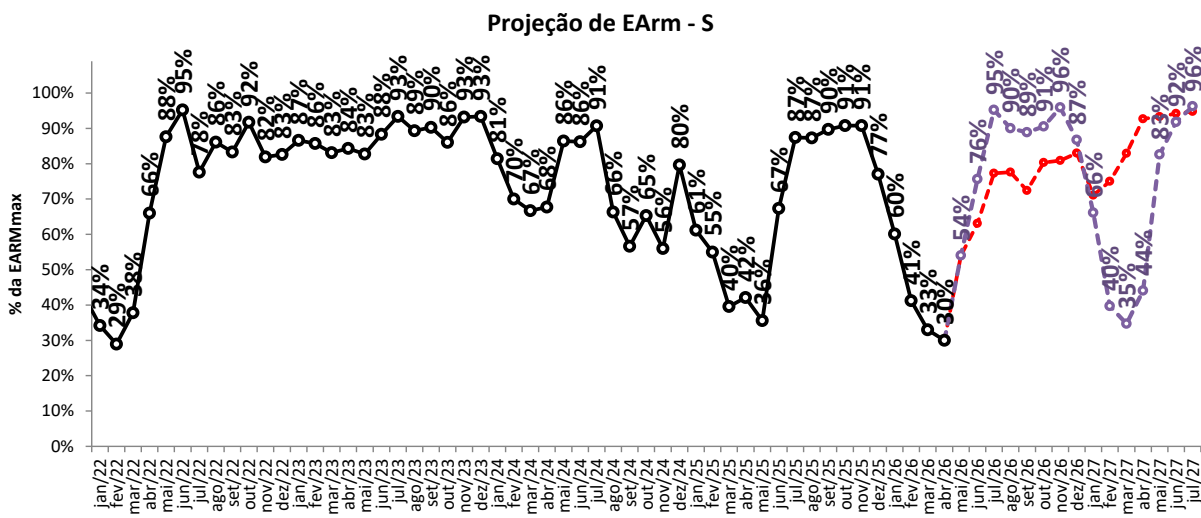
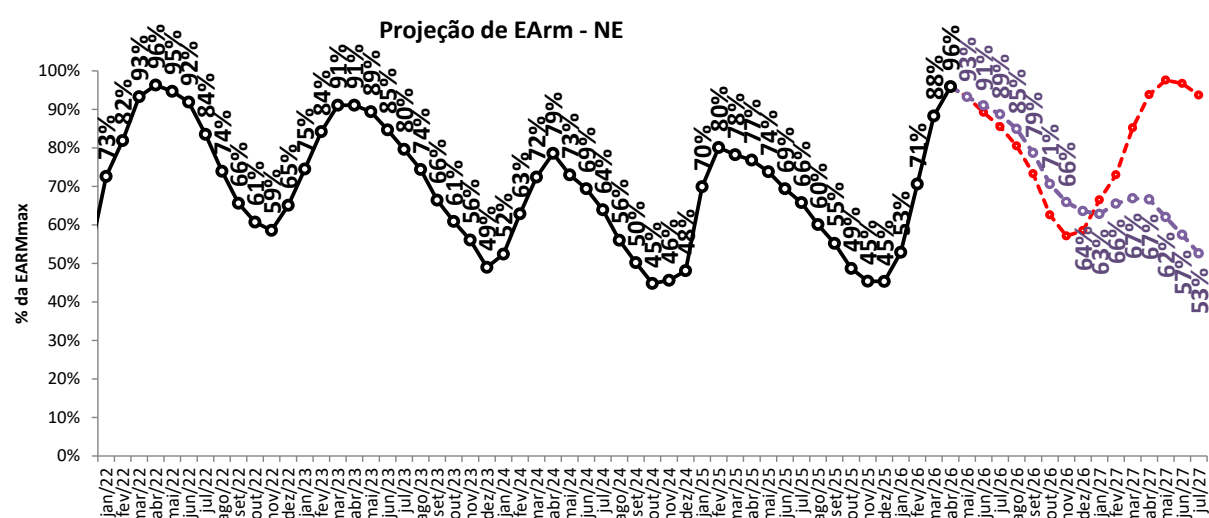
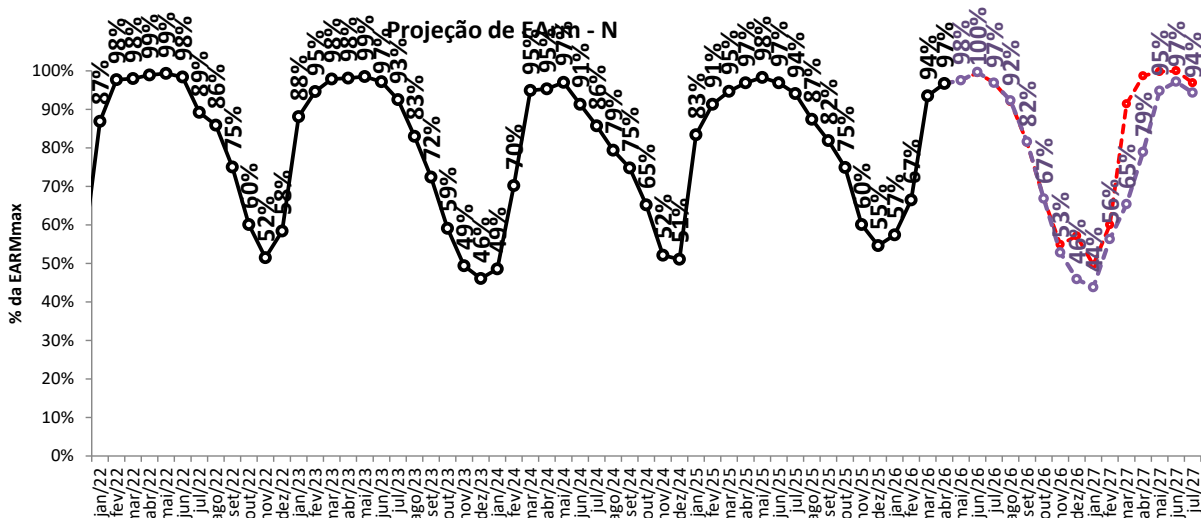
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

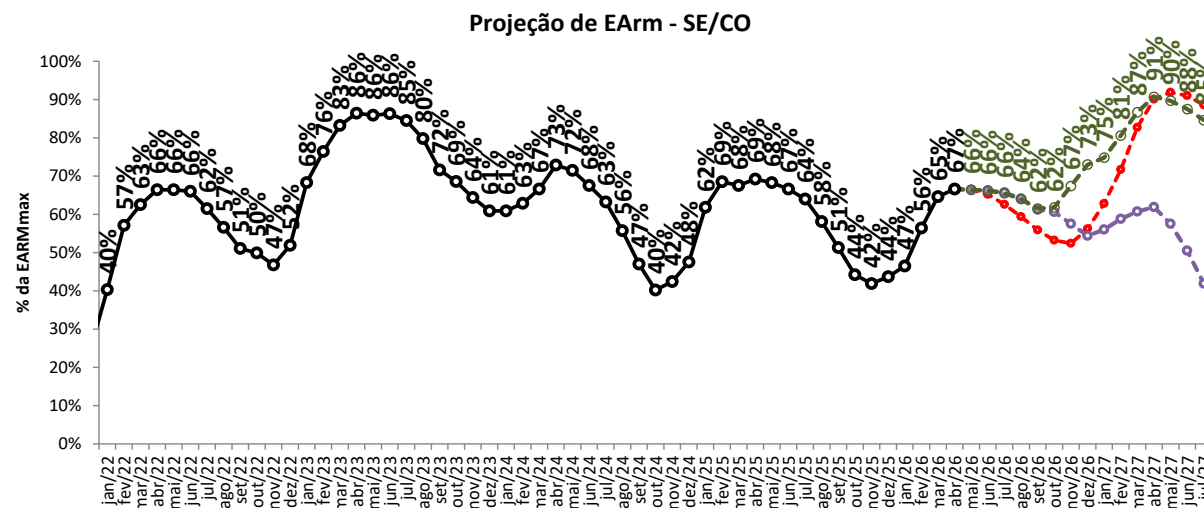
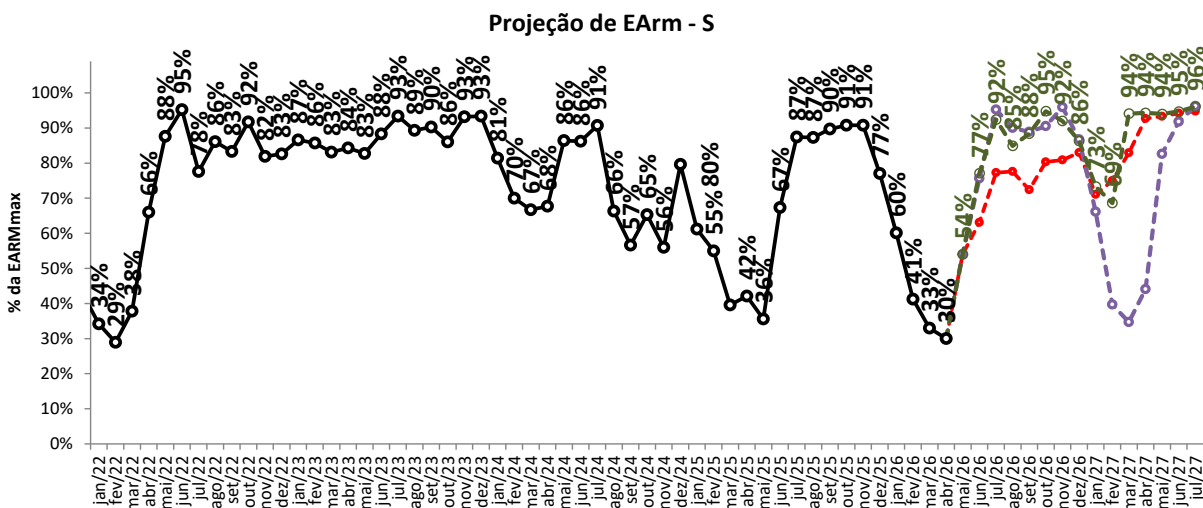
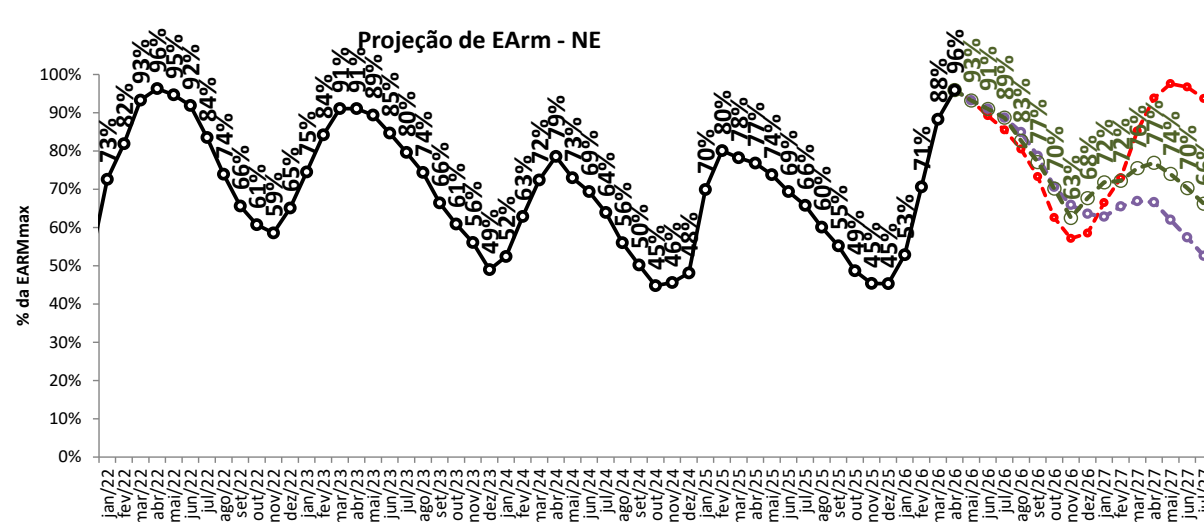
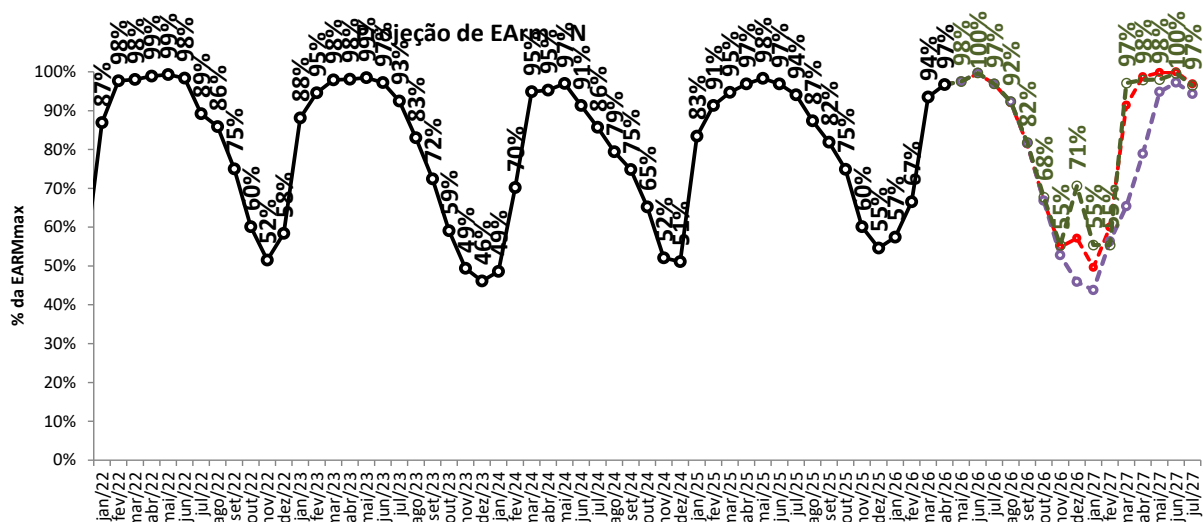


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

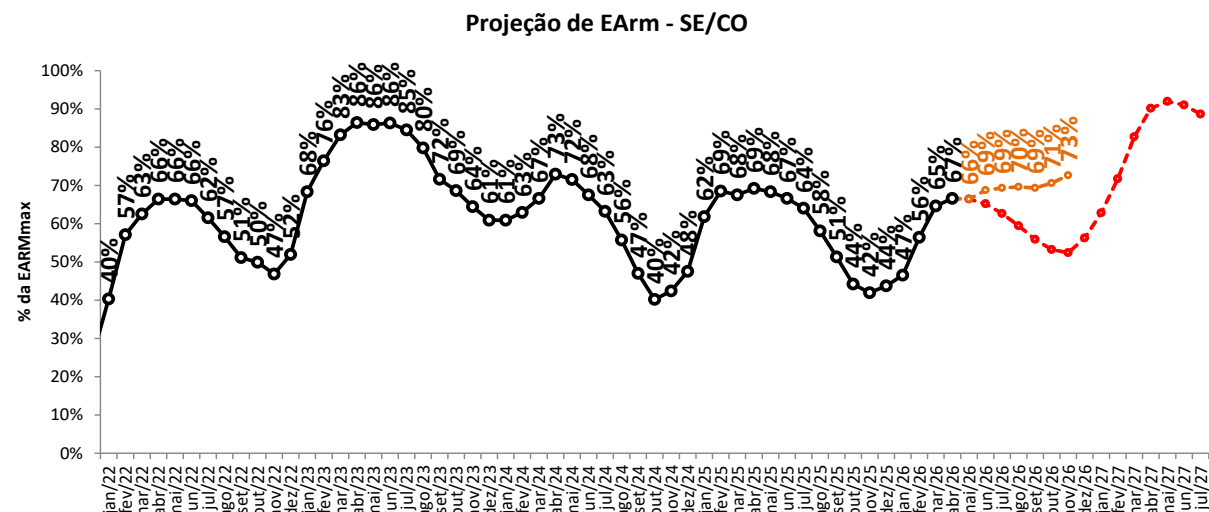
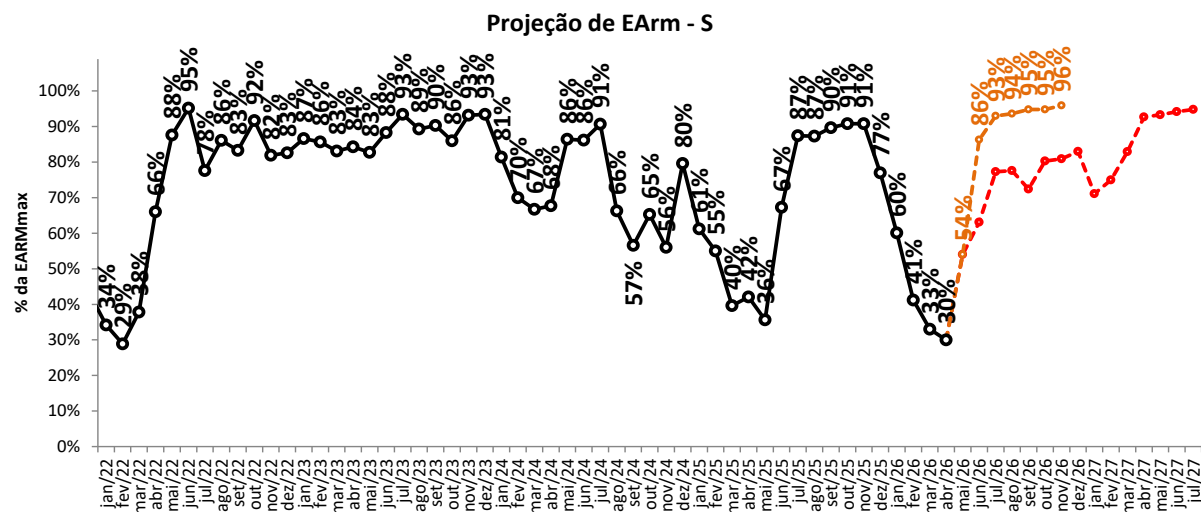
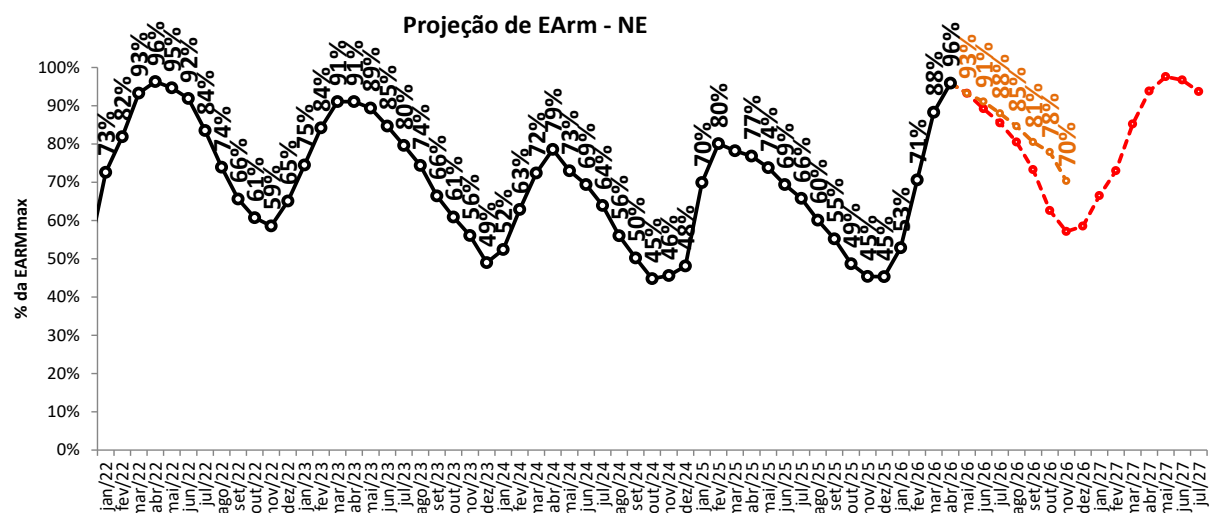
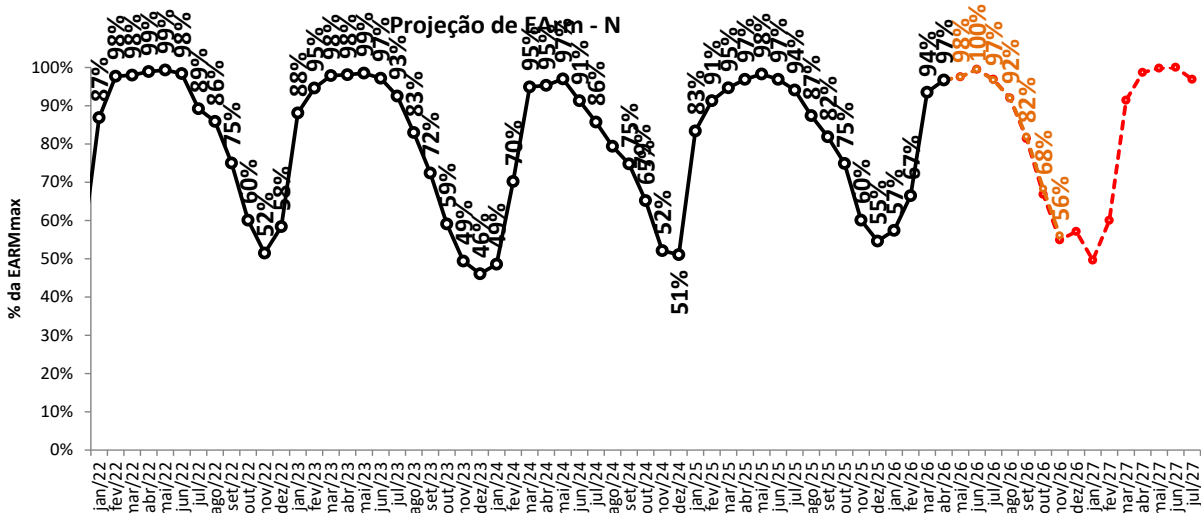
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



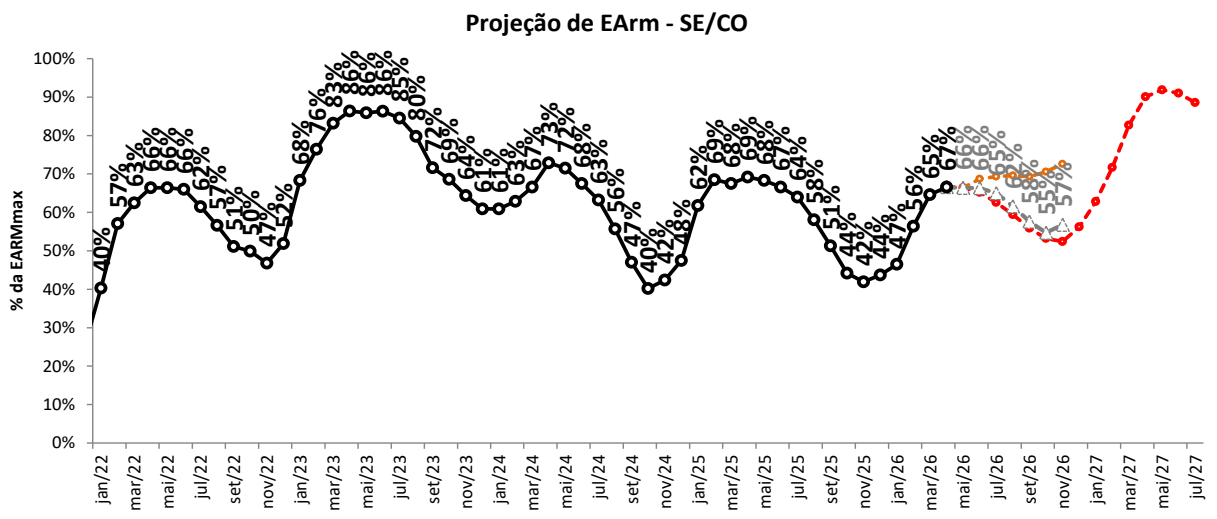
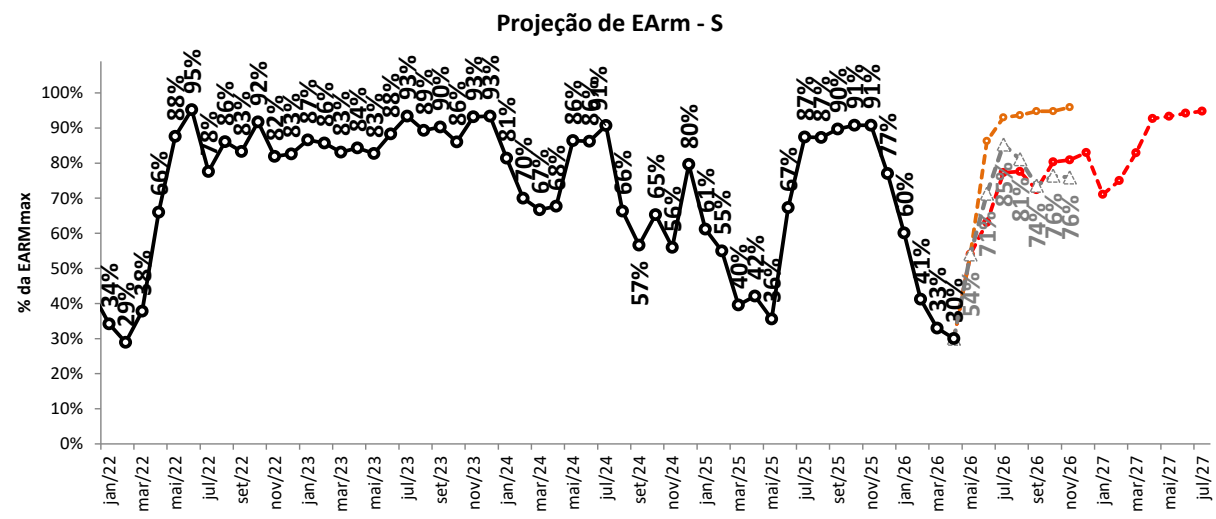
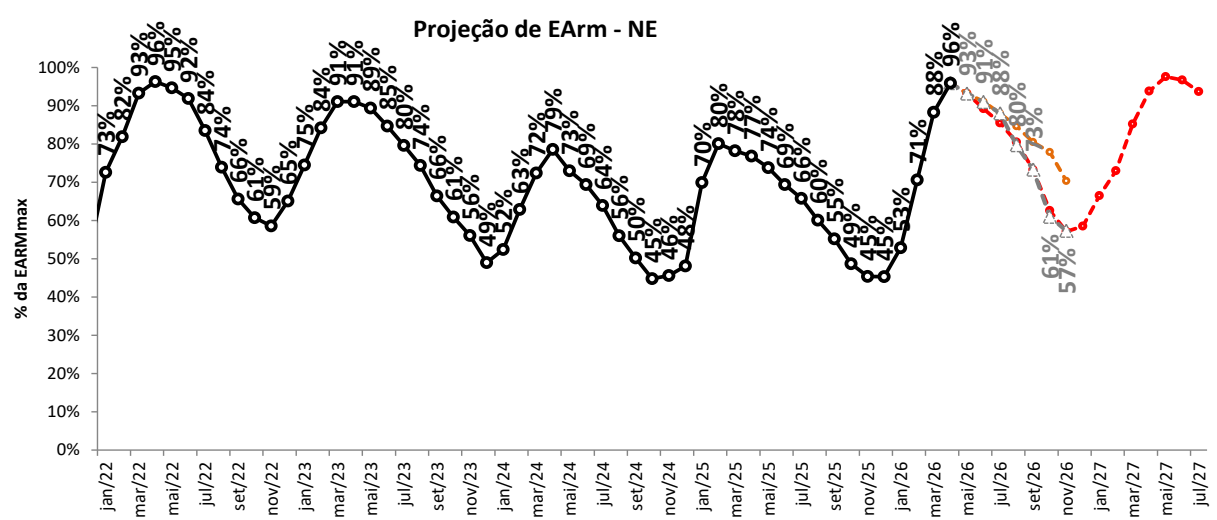
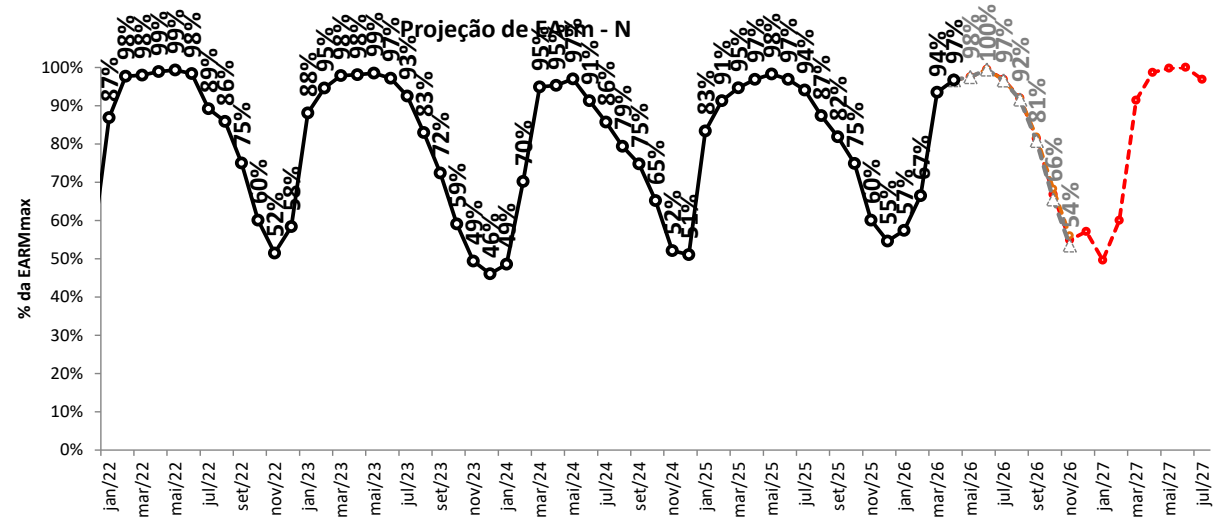
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—o— 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	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	66	65	63	59	56	53	52	56	63	72	83	90	92	91
proj. PLD, SMAP 2023	66	66	66	64	61	61	58	54	56	59	61	62	58	51
proj. PLD, SMAP 2018	66	66	66	64	62	62	67	73	75	81	87	91	90	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	69	69	70	69	71	73	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	66	65	62	58	55	57	-	-	-	-	-	-	-

S	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	54	63	77	78	72	80	81	83	71	75	83	93	93	94
proj. PLD, SMAP 2023	54	76	95	90	89	91	96	87	66	40	35	44	83	92
proj. PLD, SMAP 2018	54	77	92	85	88	95	92	86	73	69	94	94	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	86	93	94	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	54	71	85	81	74	76	76	-	-	-	-	-	-	-

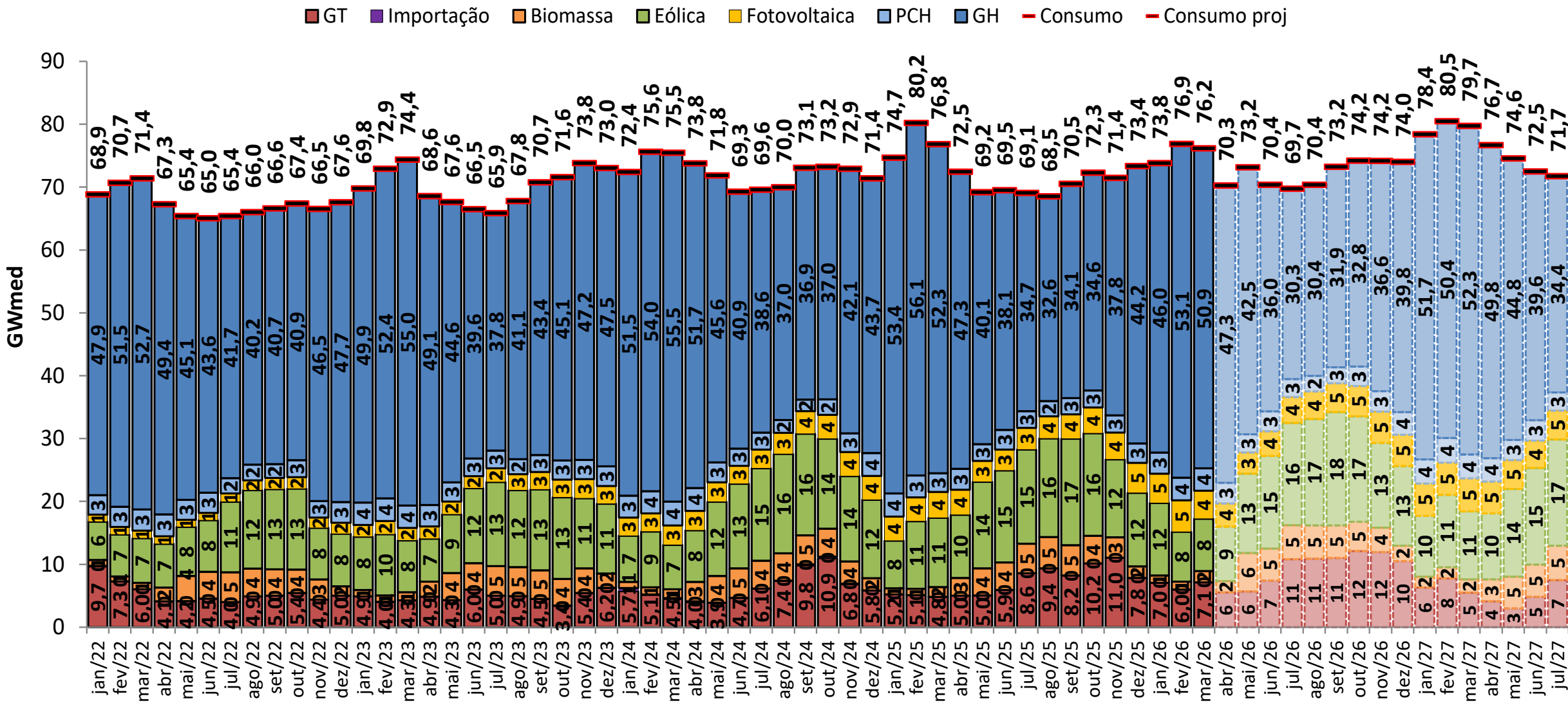
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	93	89	86	81	73	63	57	59	67	73	85	94	98	97
proj. PLD, SMAP 2023	93	91	89	85	79	71	66	64	63	66	67	67	62	57
proj. PLD, SMAP 2018	93	91	89	83	77	70	63	68	72	72	76	77	74	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	91	88	85	81	78	70	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	93	91	88	80	73	61	57	-	-	-	-	-	-	-

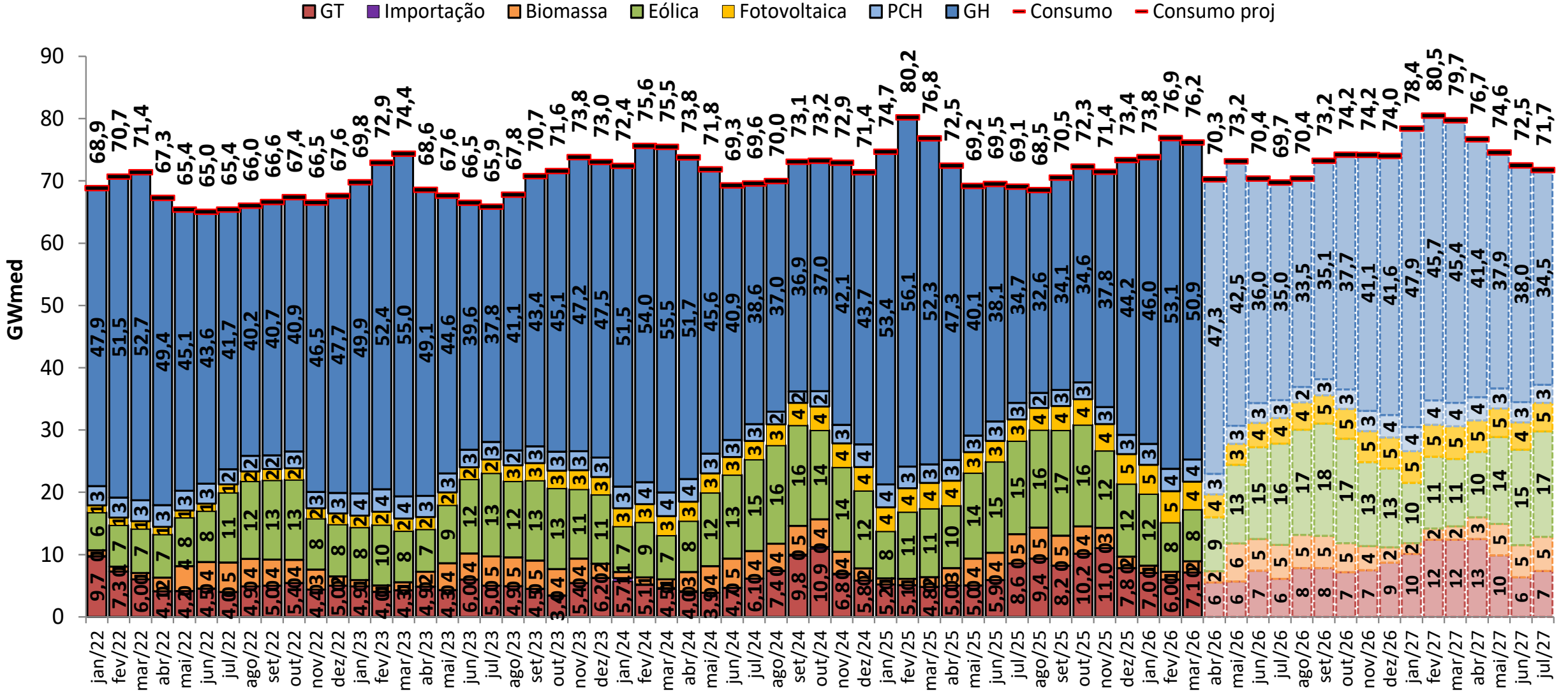
N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	98	100	97	92	81	67	55	57	50	60	91	99	100	100
proj. PLD, SMAP 2023	98	100	97	92	82	67	53	46	44	56	65	79	95	97
proj. PLD, SMAP 2018	98	100	97	92	82	68	55	71	55	55	97	98	98	100
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	100	97	92	82	68	56	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	98	100	97	92	81	66	54	-	-	-	-	-	-	-

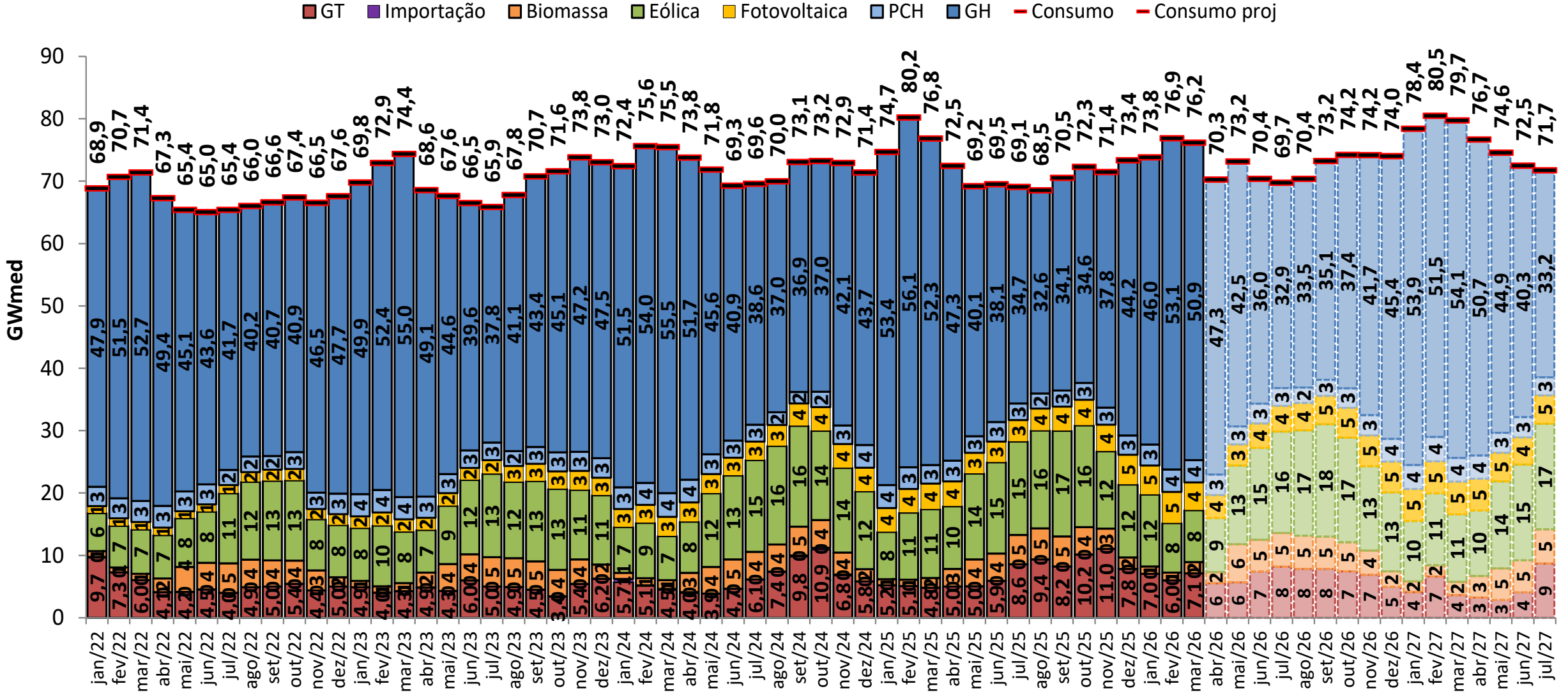
SIN	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	72	71	69	66	61	57	55	58	63	72	84	91	93	93
proj. PLD, SMAP 2023	72	73	73	71	67	65	61	58	57	59	60	62	62	57
proj. PLD, SMAP 2018	72	73	73	70	67	66	68	73	73	77	86	89	88	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	75	76	75	74	73	73	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	73	72	68	63	58	58	-	-	-	-	-	-	-

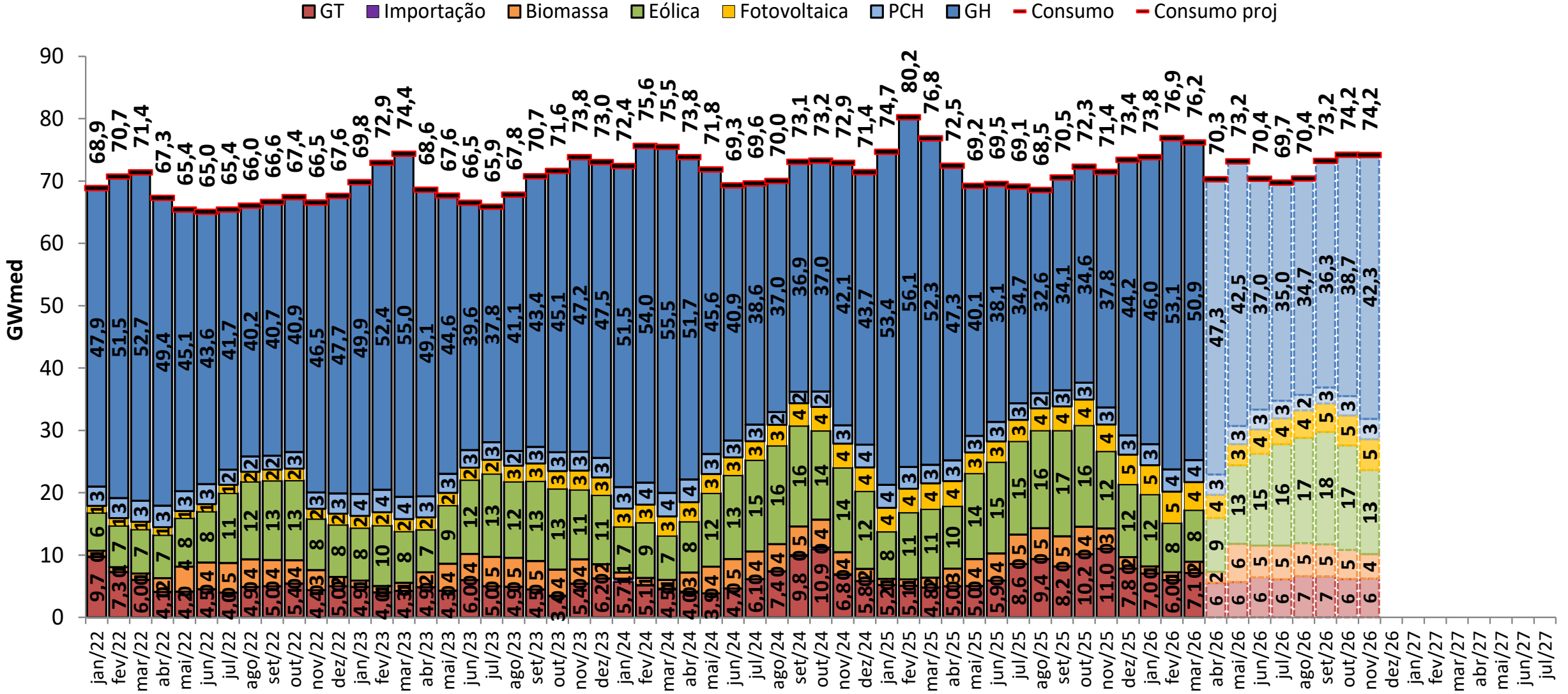
balanço operativo

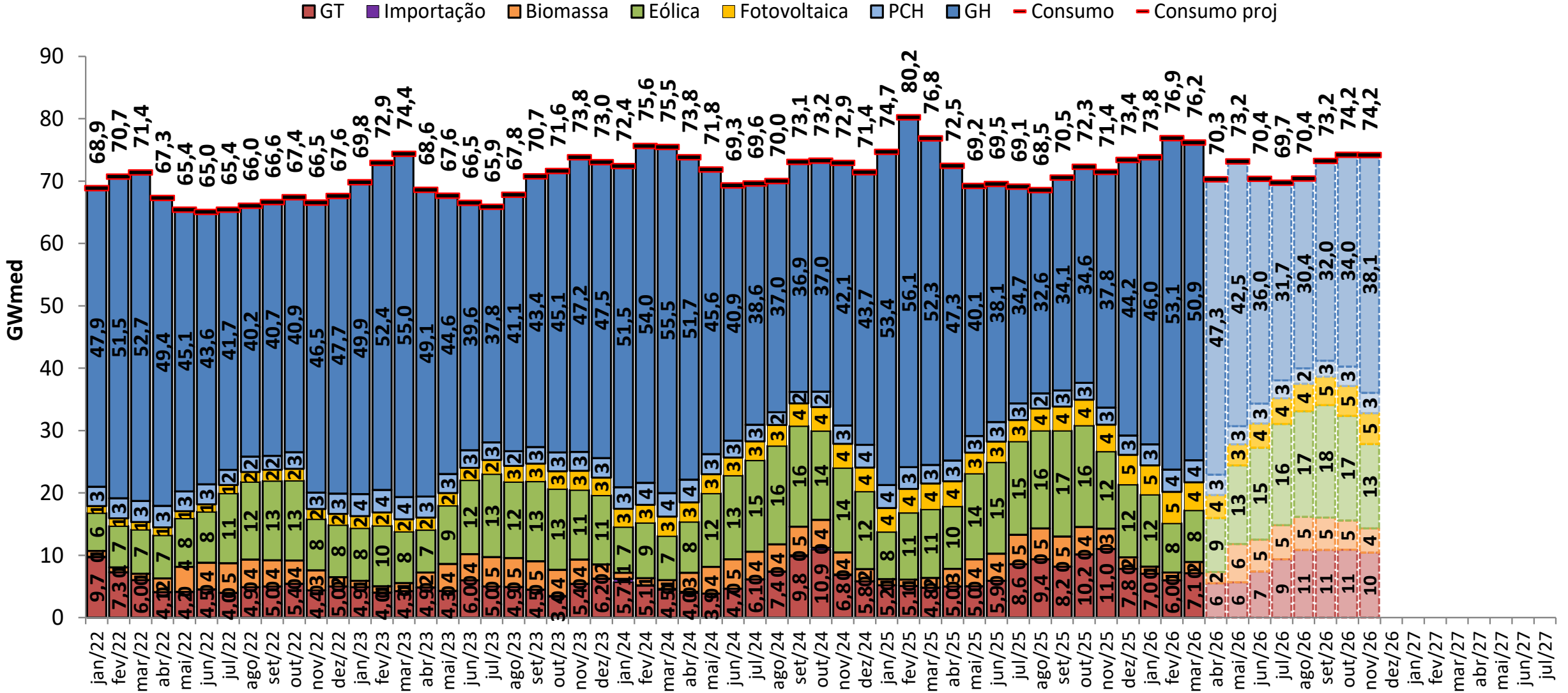
proj. PLD RNA





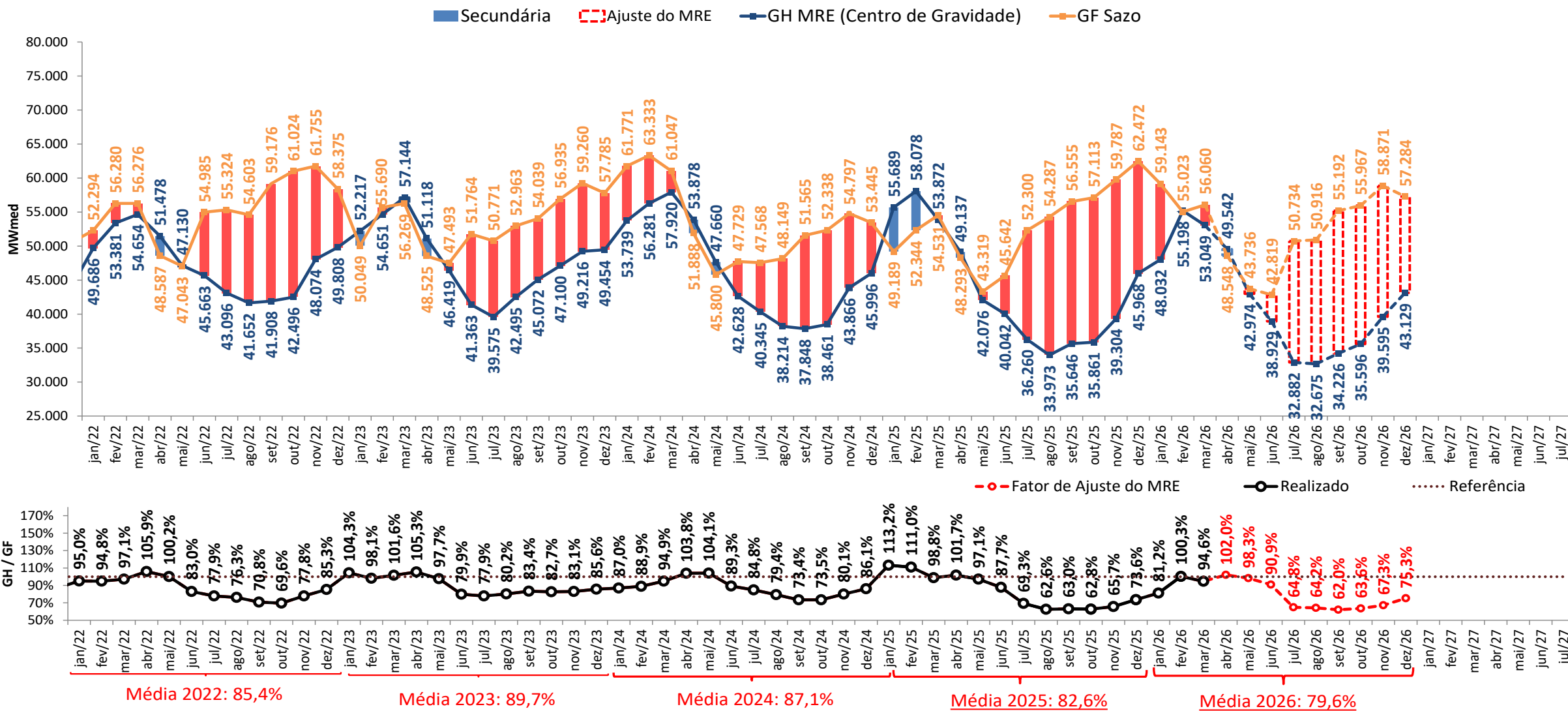






projeção do MRE

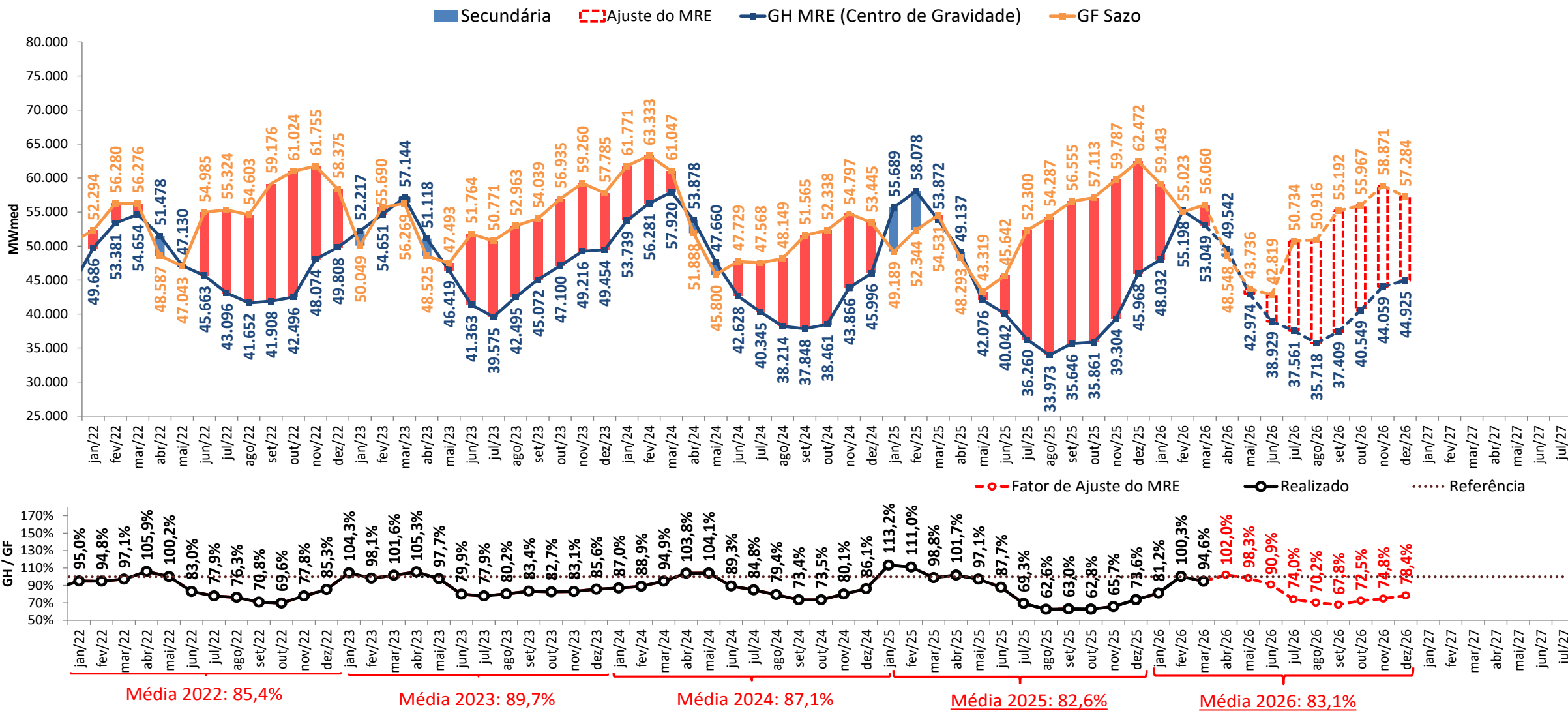
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

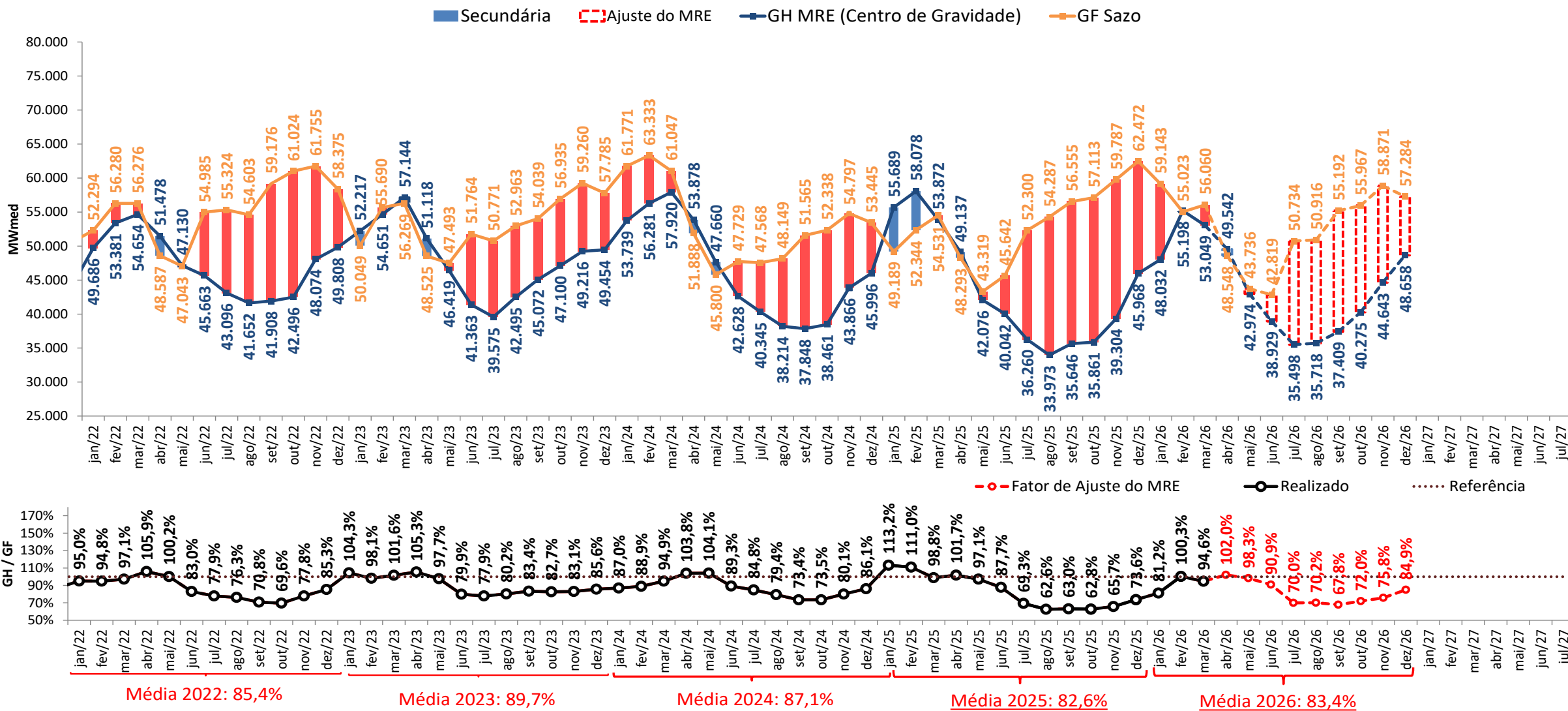
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

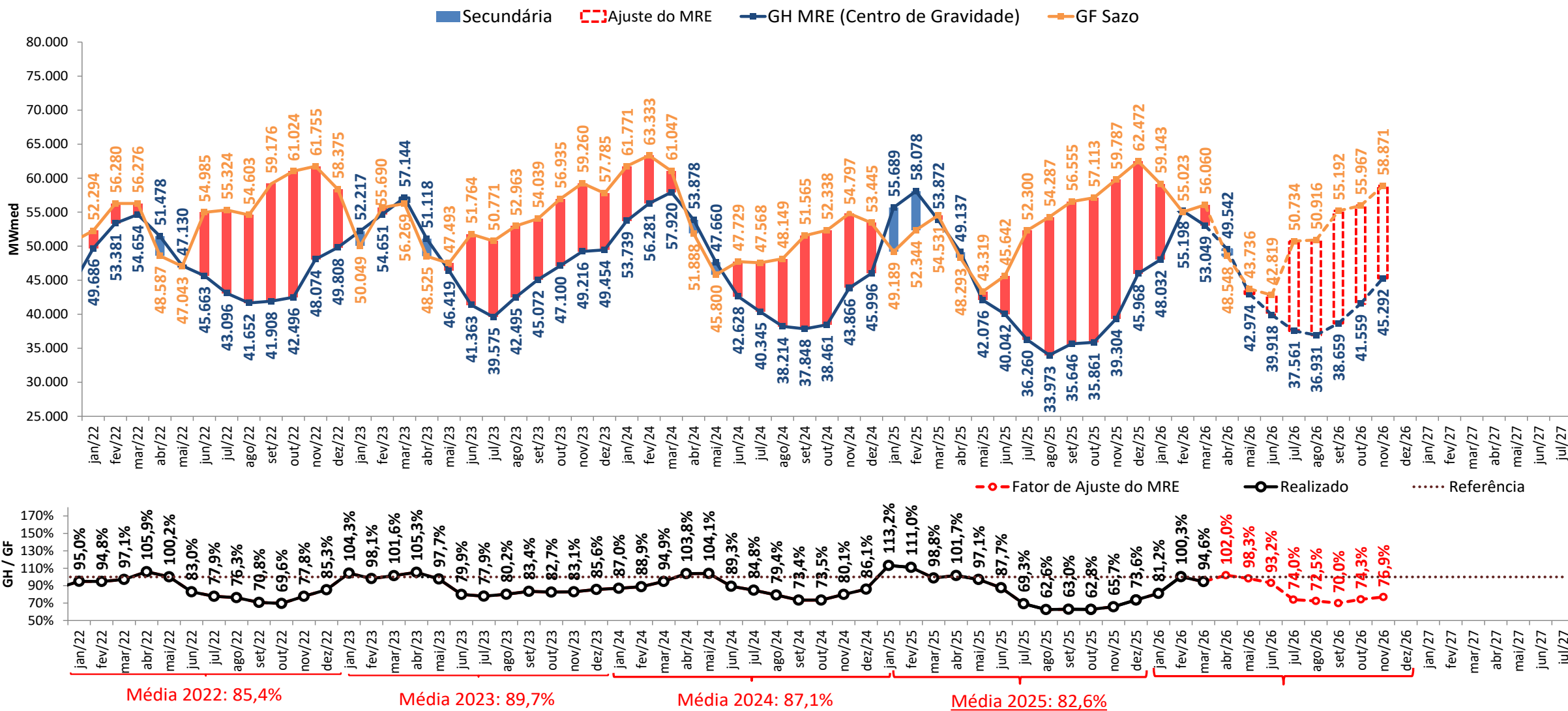
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

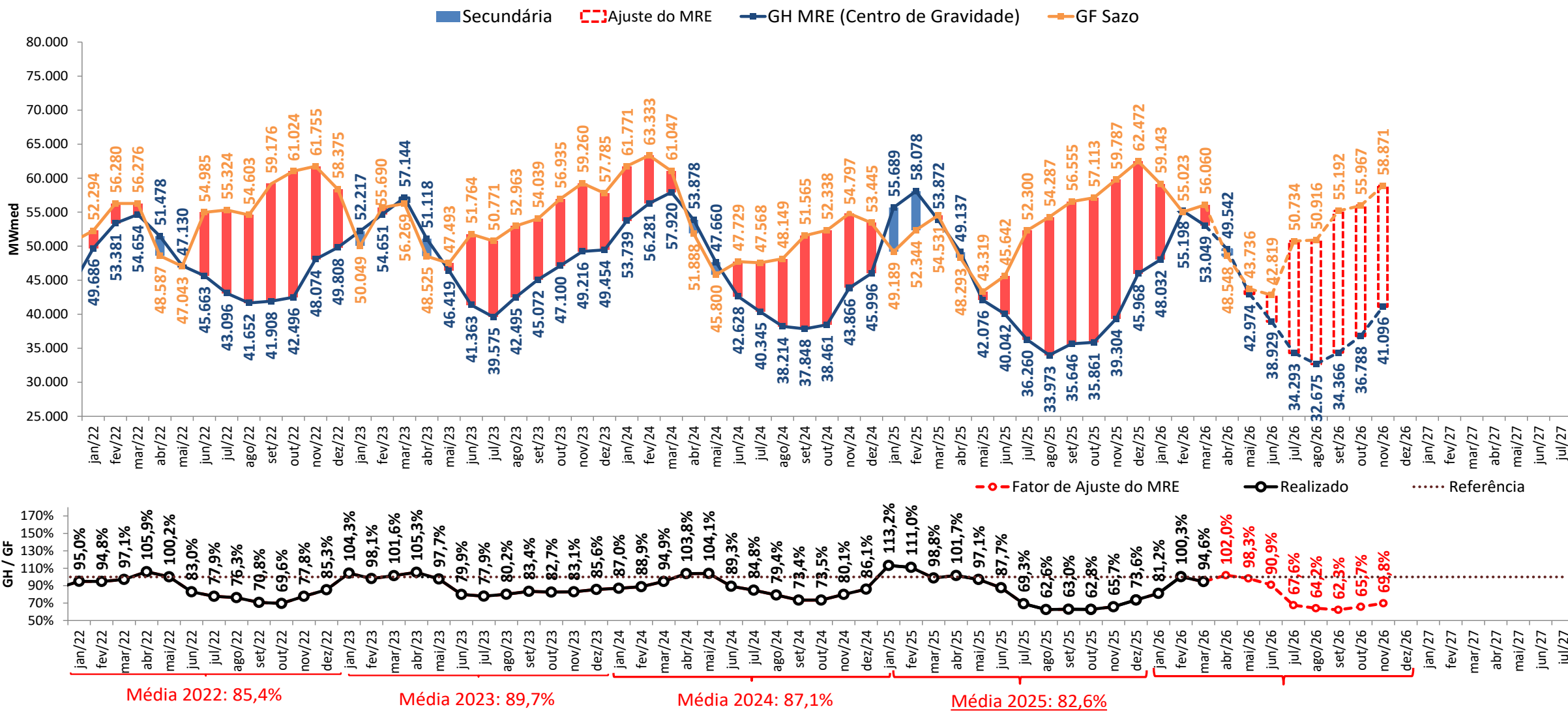
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

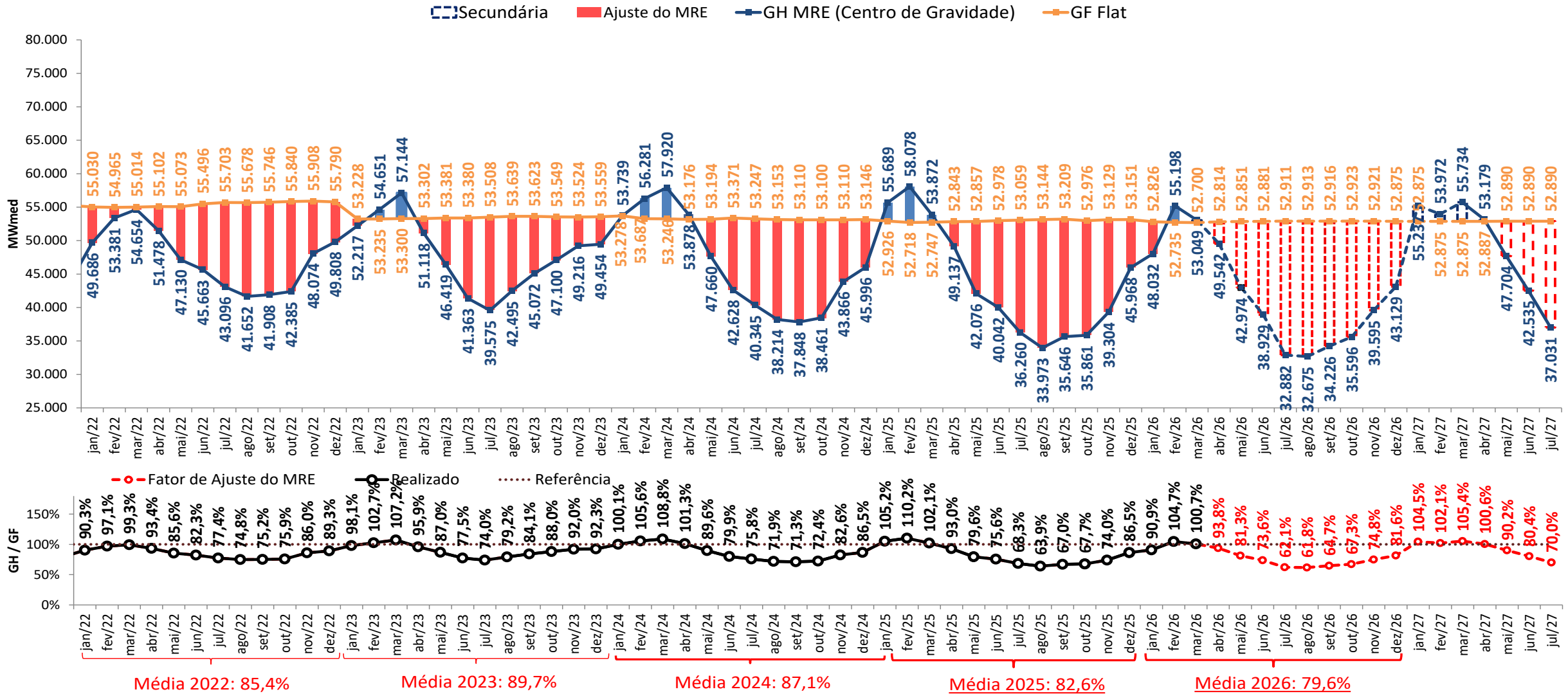
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

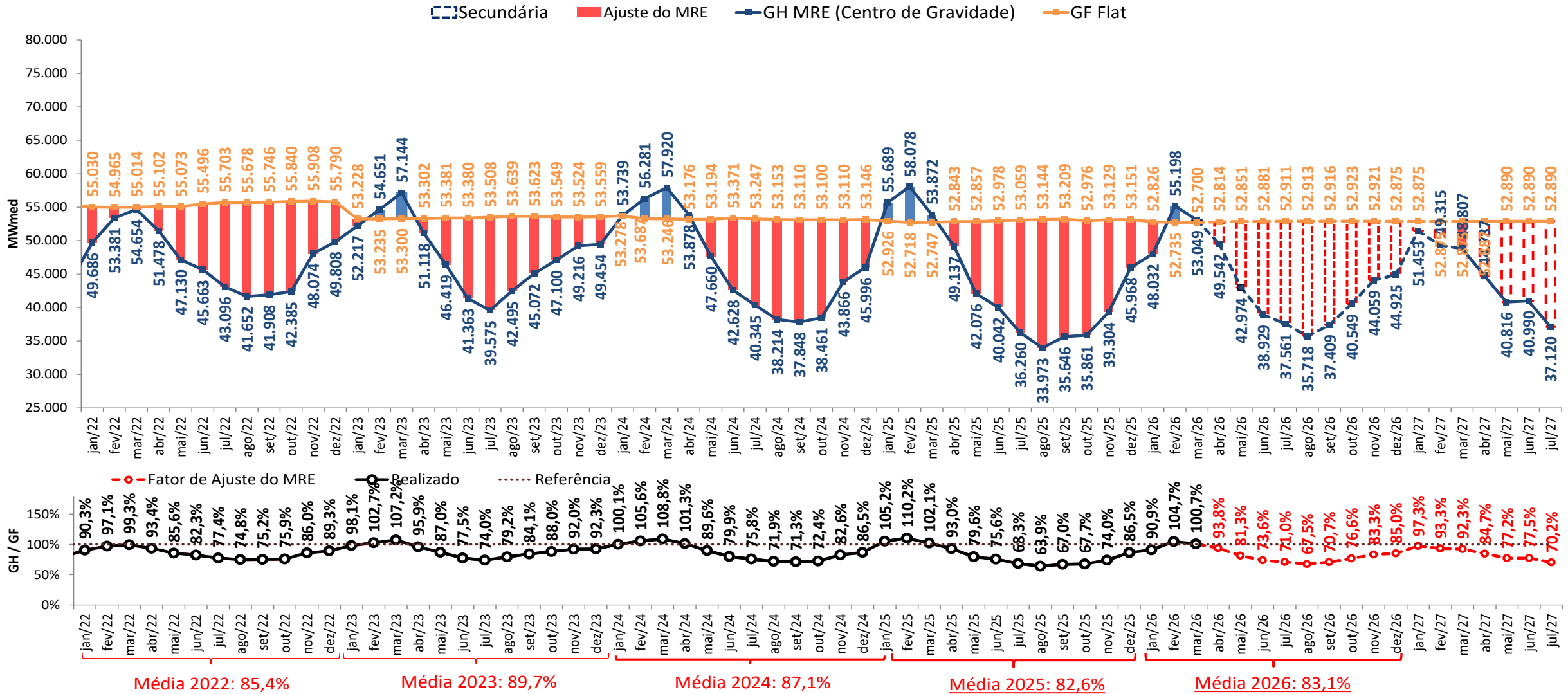
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

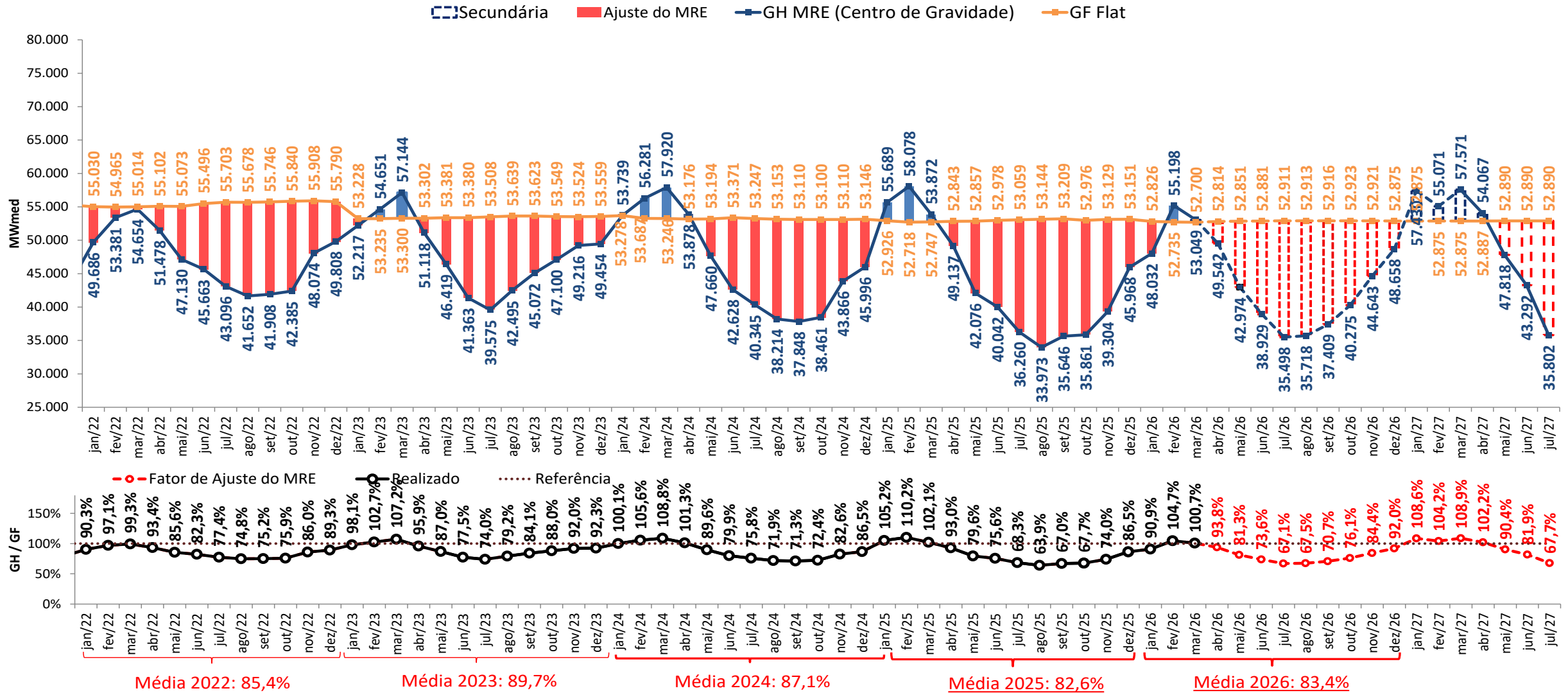
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

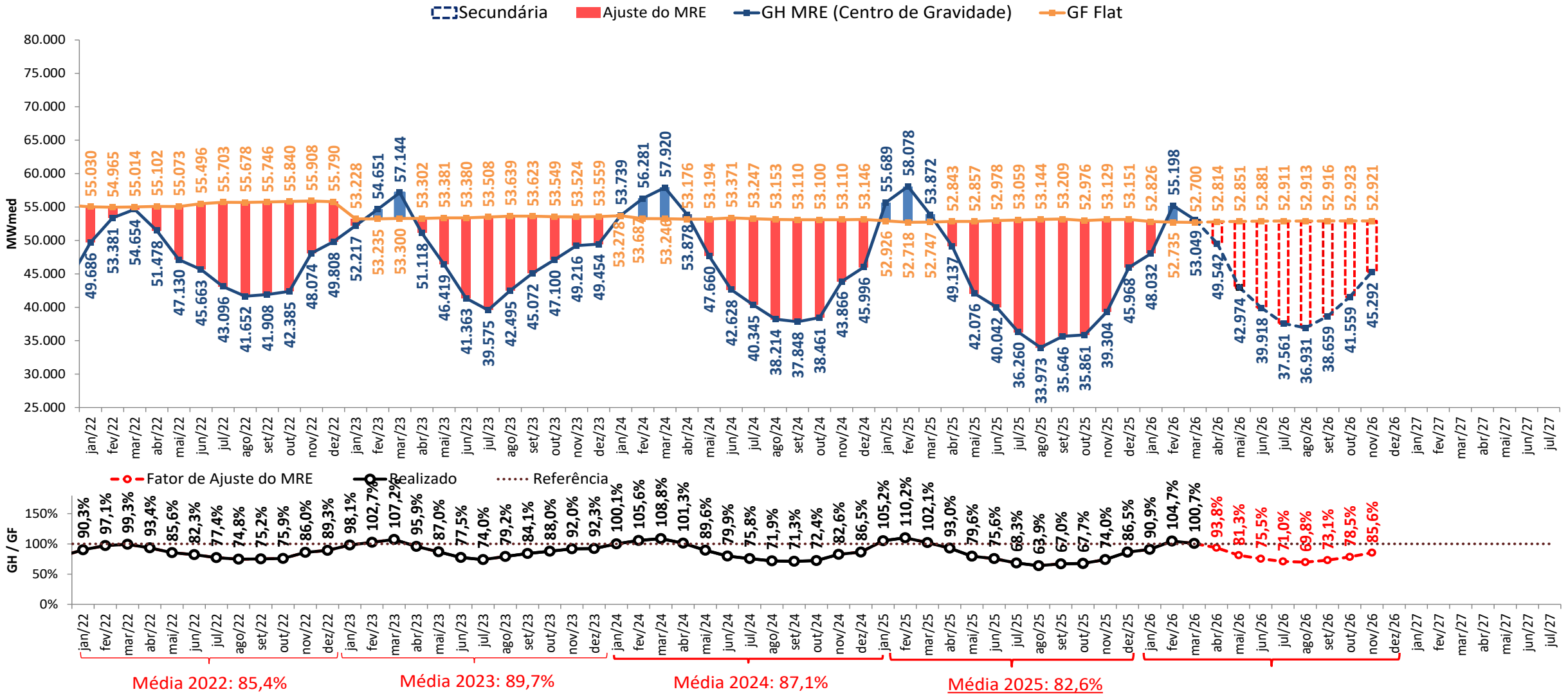
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

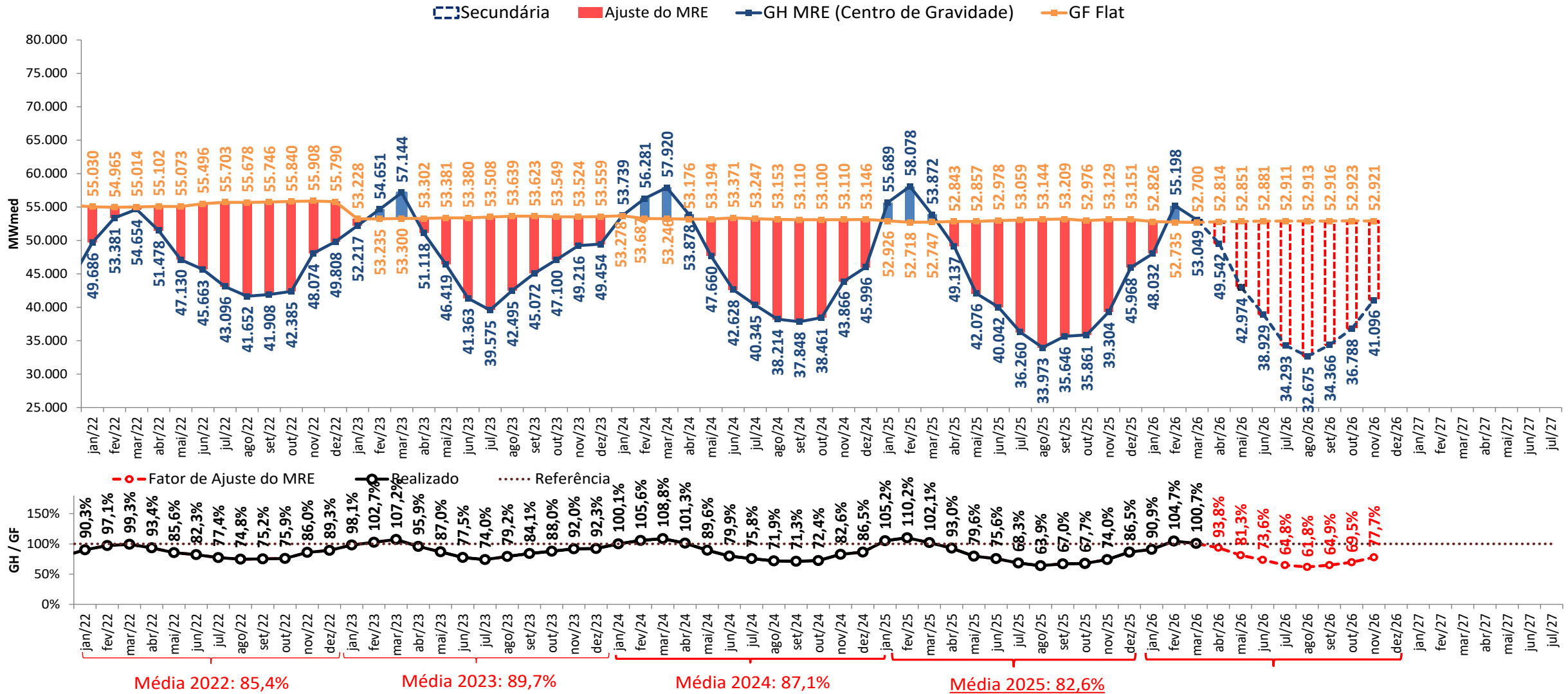
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

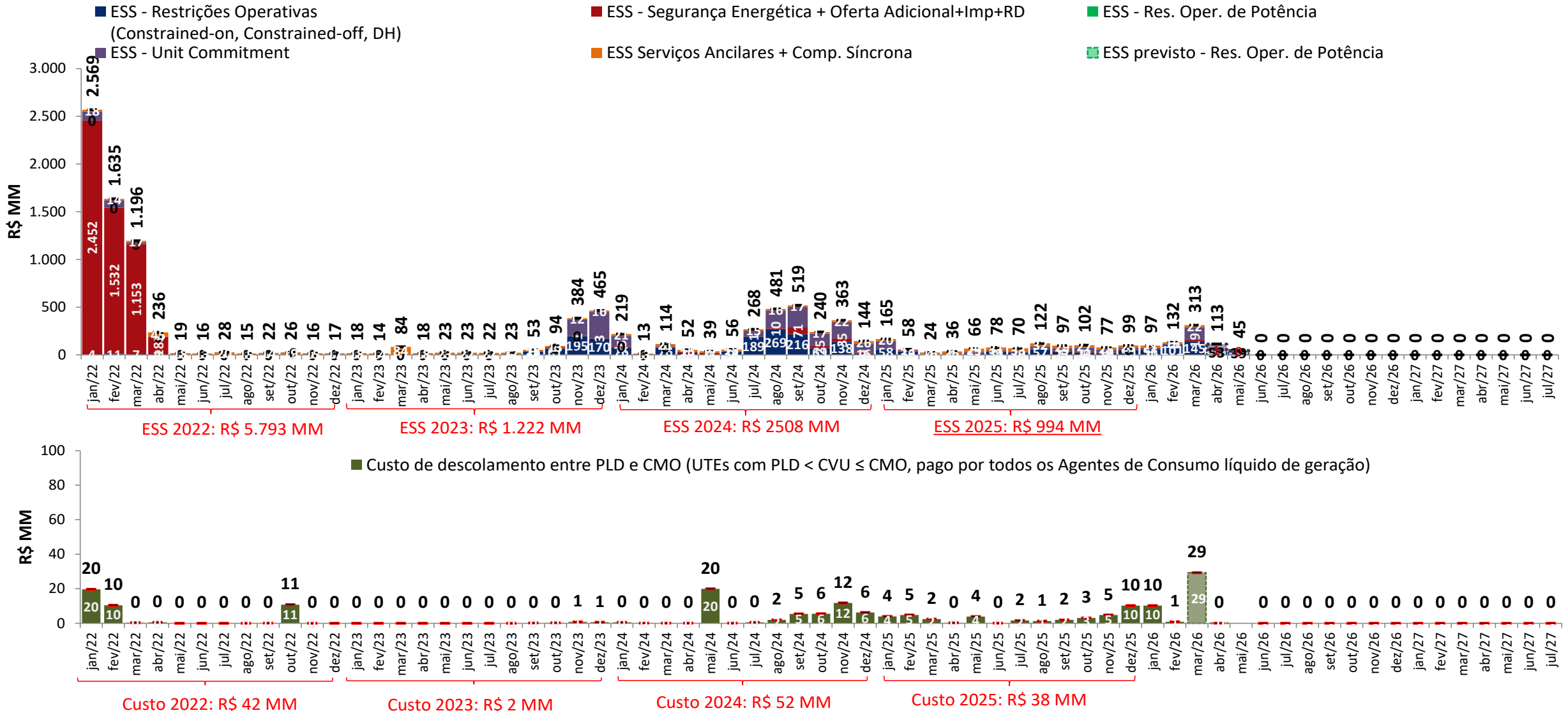
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

proj. PLD RNA

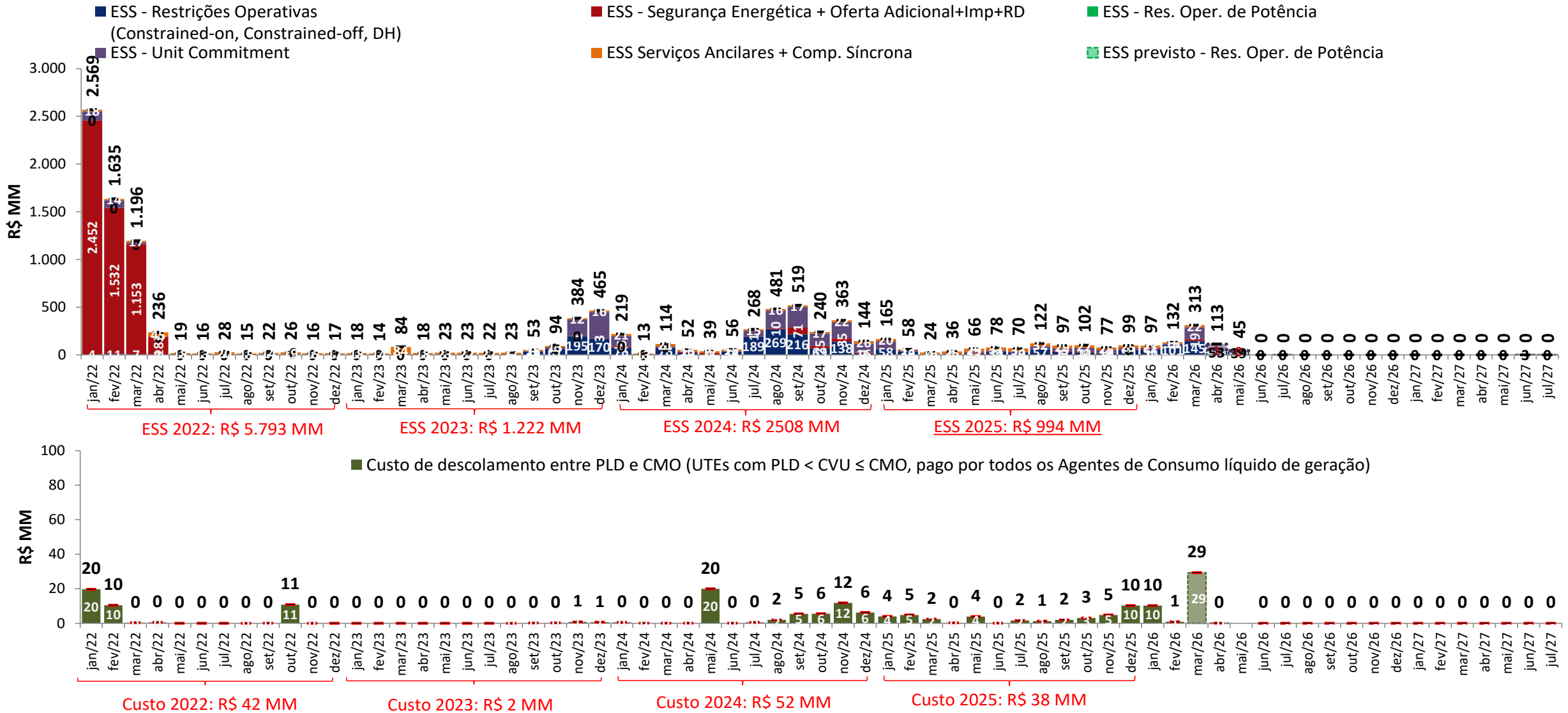


- **A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)**

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



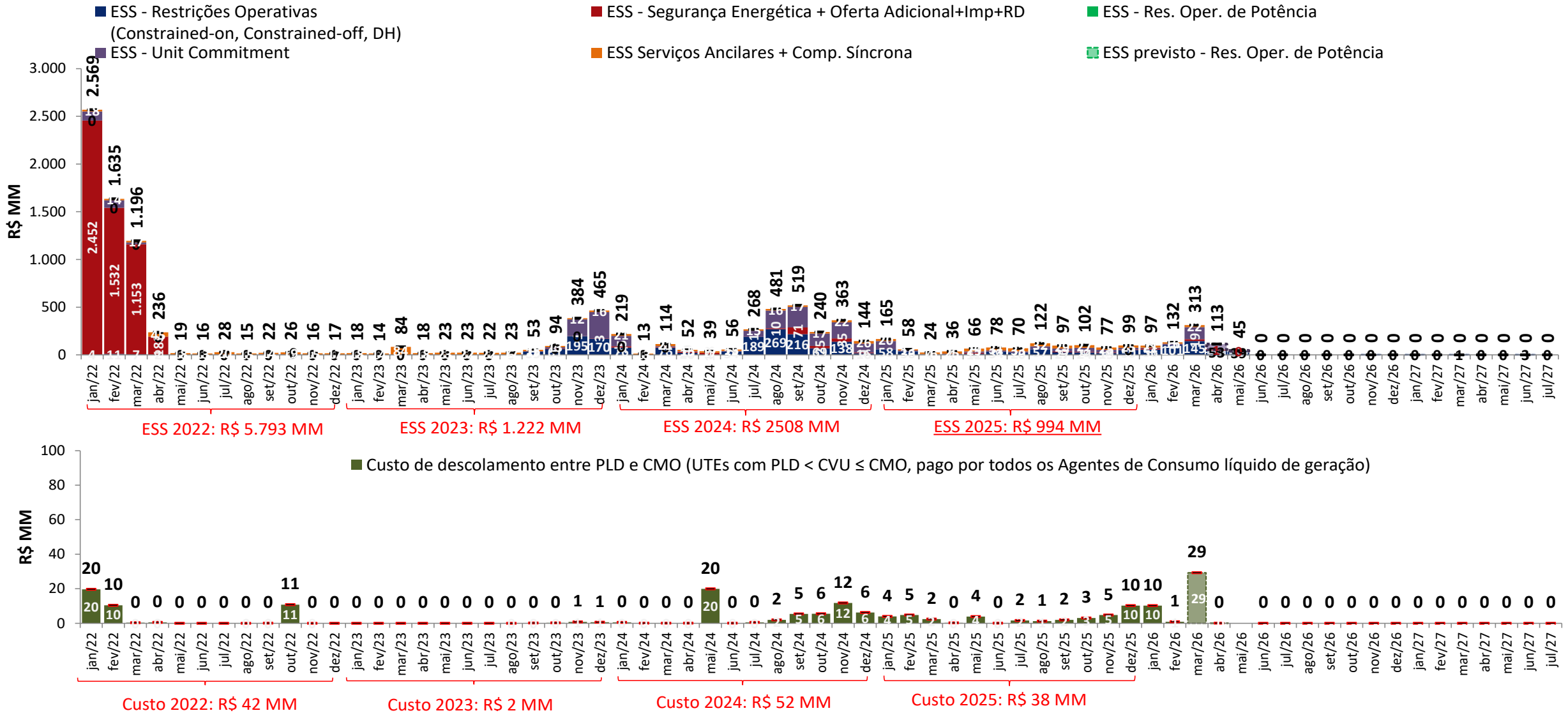
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

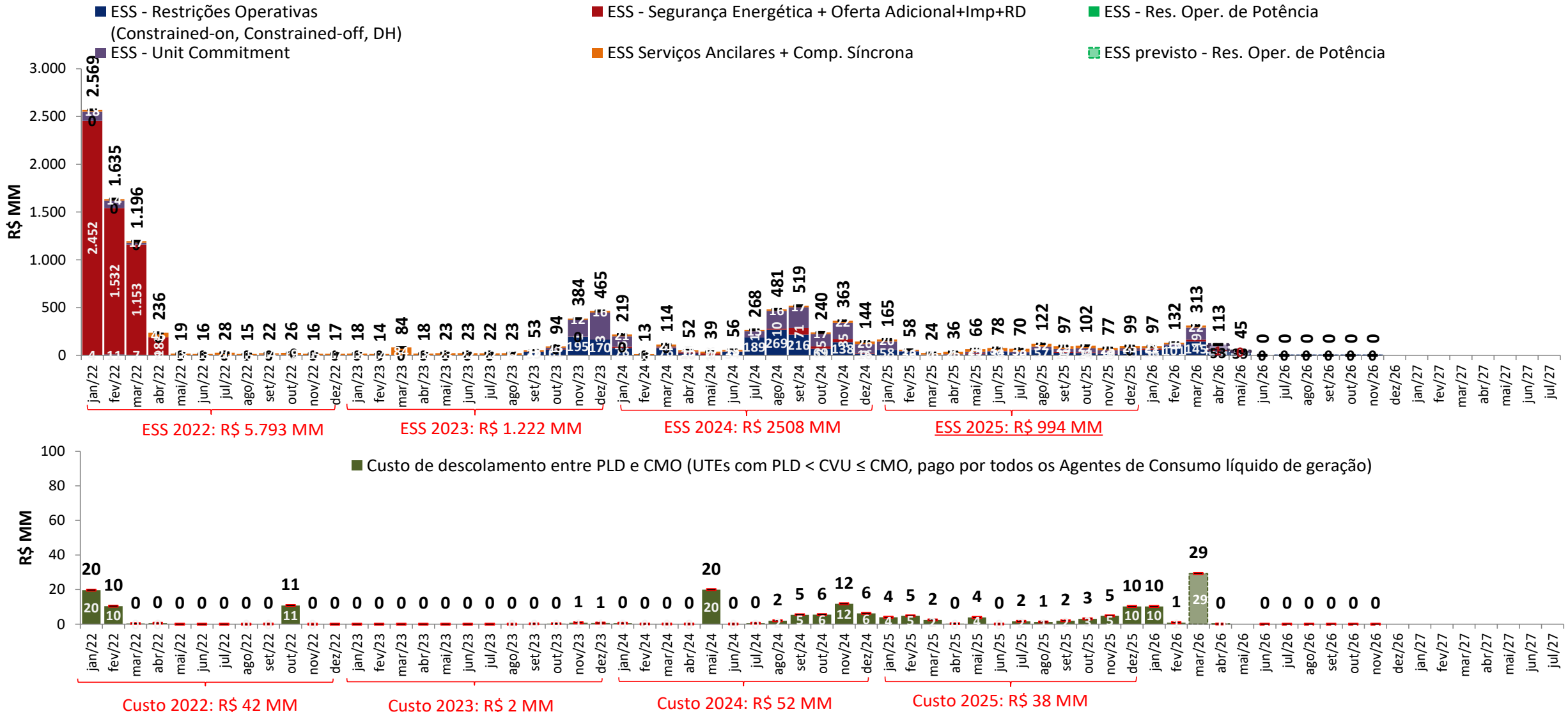


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



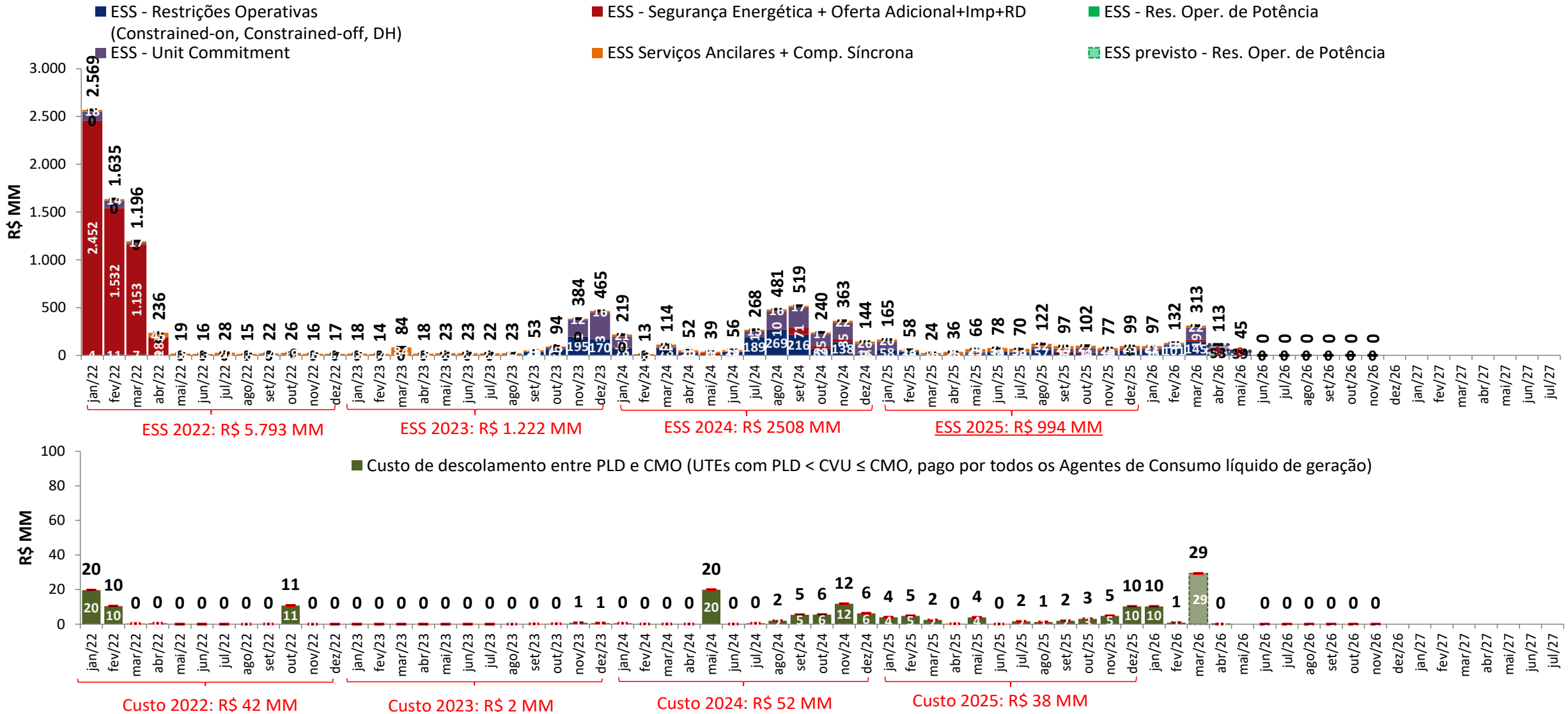
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

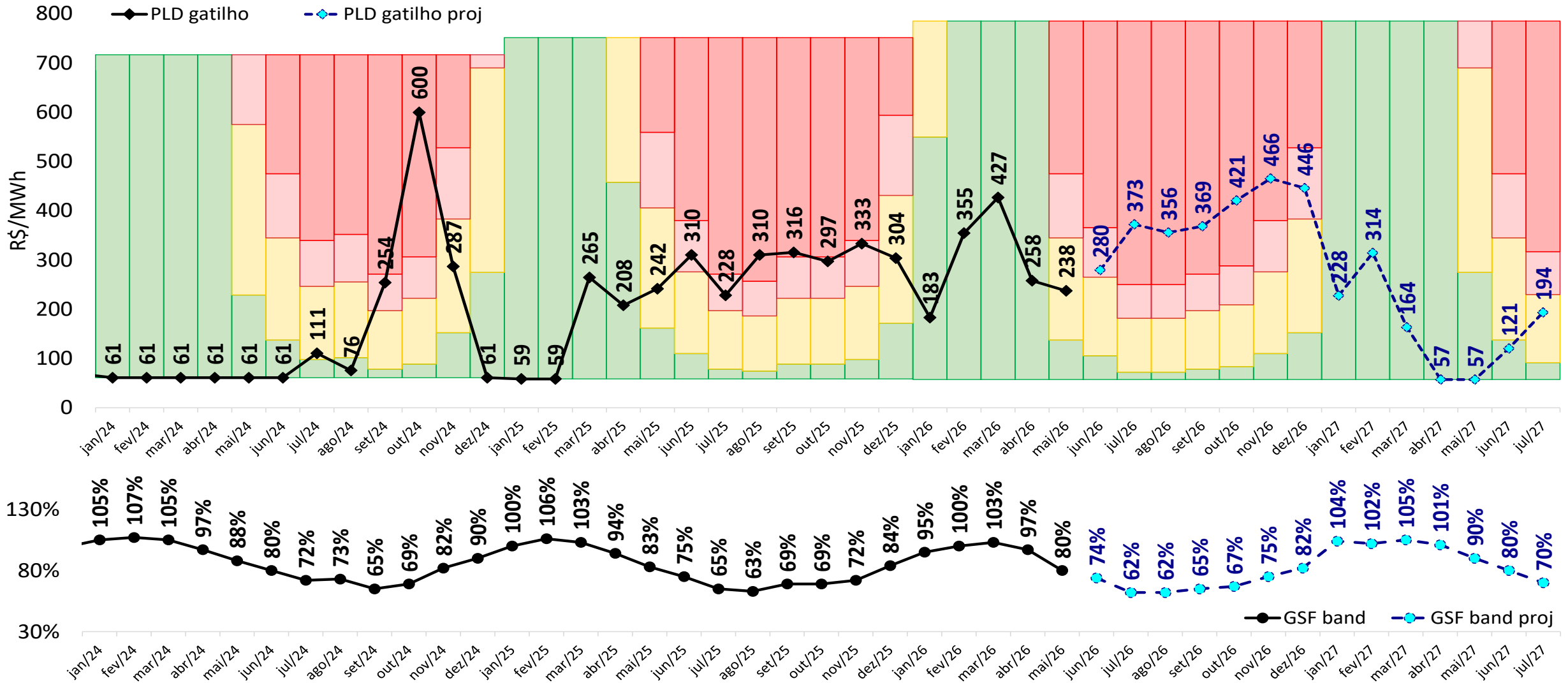
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

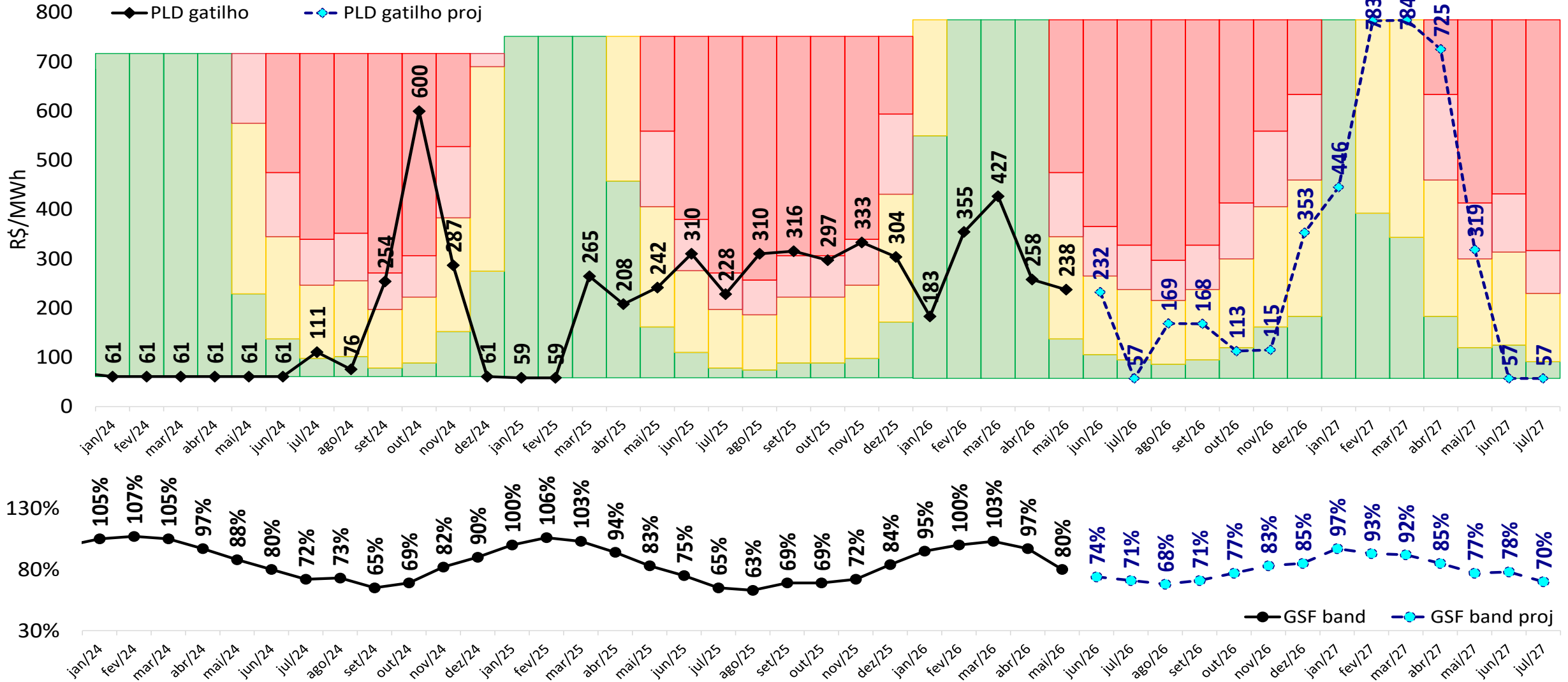
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



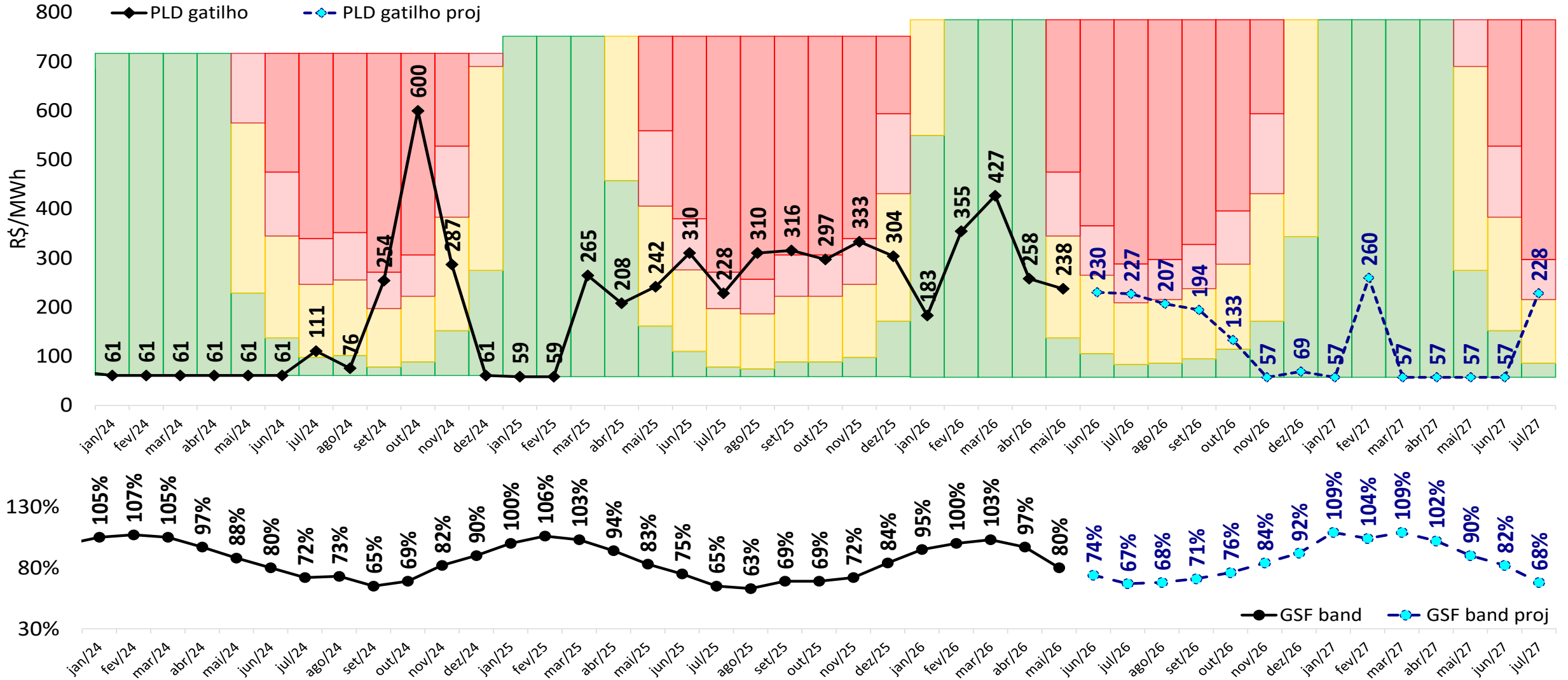
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



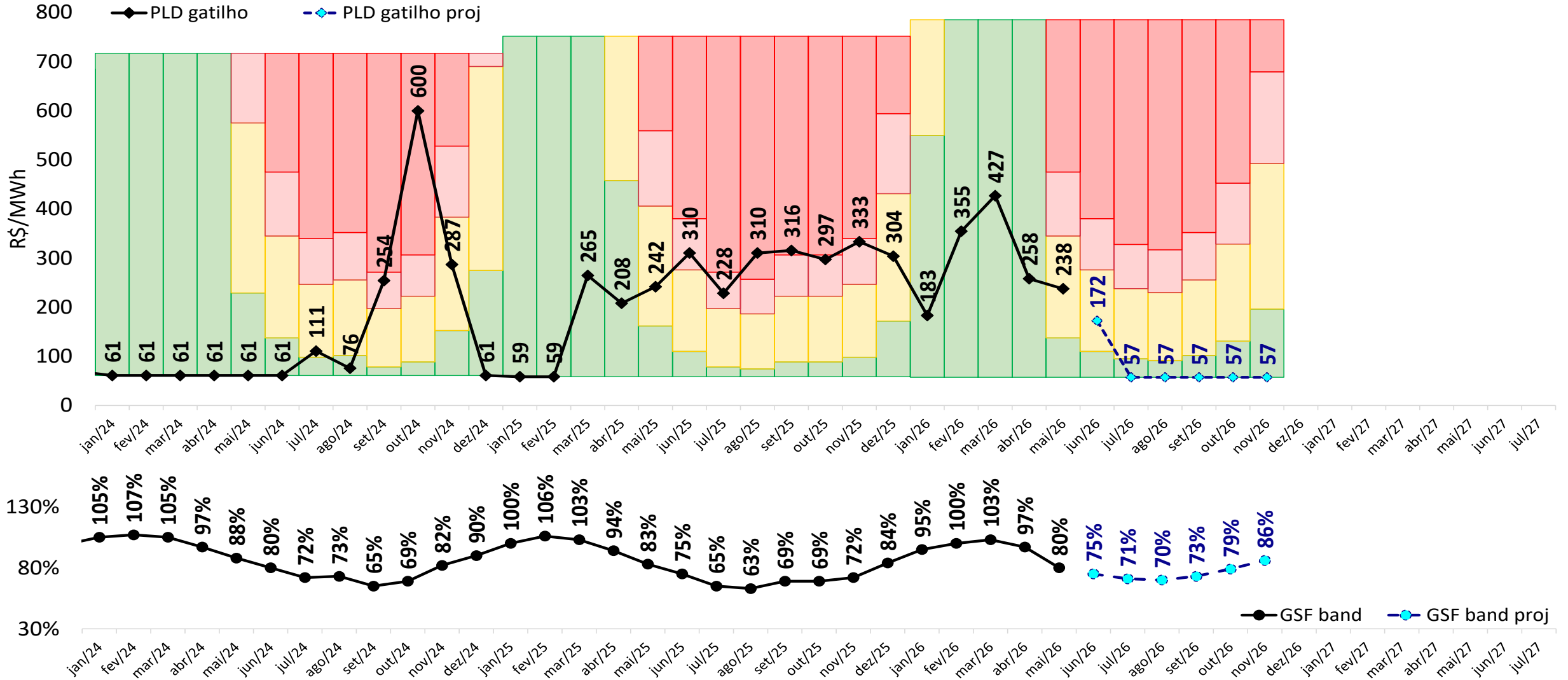
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



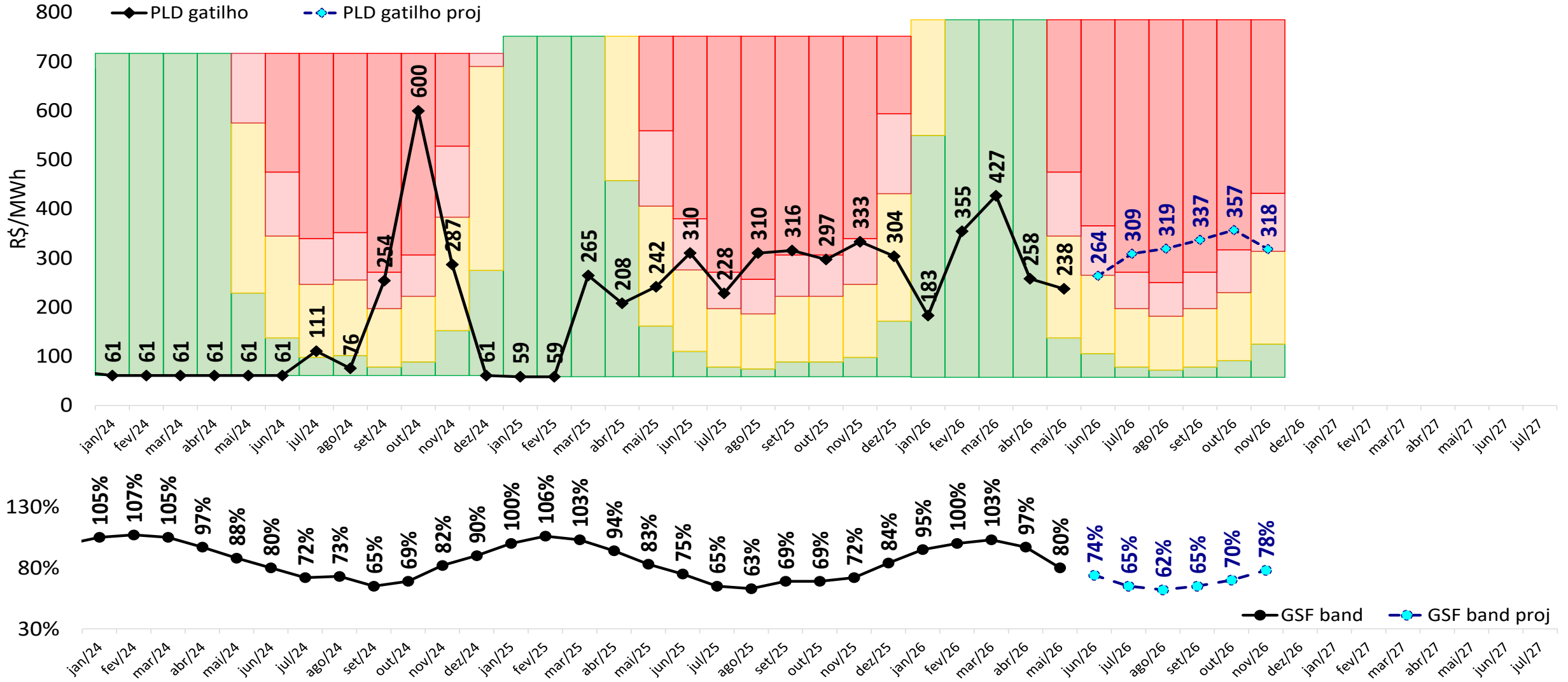
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,279%) (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	jan/27
Sudeste	34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.866	29.225	29.472	31.944	32.518	34.073	33.413	
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.299	7.396	7.980	8.072	8.475	8.030	
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
SIN	59.143	55.023	56.060	48.548	43.736	42.811	50.700	50.881	55.147	55.911	58.813	57.227	

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	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste						8,1	17,3	17,4	20,7	21,0	22,1	21,5	
Pacotão (PCH)	Sul							18,5	18,6	26,3	37,2	39,1	38,1	
	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 (≈4,279%) (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	jan/27
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	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	16,6	16,6	19,8	20,1	21,1	20,6	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	17,8	25,2	35,6	37,5	36,5	
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	34,3	34,4	45,0	55,7	58,6	57,1	

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	jan/27
Sudeste	34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.873	29.241	29.489	31.964	32.539	34.094	33.434	
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.317	7.413	8.006	8.107	8.512	8.066	
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
SIN	59.143	55.023	56.060	48.548	43.736	42.819	50.734	50.916	55.192	55.967	58.871	57.284	

- **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 (≈4,279%) (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	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.232	31.024	31.019	30.710	30.486	30.635	30.635	30.760	30.639	30.851	
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.614	7.687	7.653	7.635	7.620	7.414	
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
SIN	52.826	52.735	52.700	52.814	52.851	52.874	52.887	52.889	52.887	52.888	52.885	52.839	

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	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste						10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3	
Pacotão (PCH)	Sul							20,0	20,0	26,4	37,2	37,2	37,2	

Expansão - perdas (≈4,279%) (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	jan/27
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	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	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	12,5	16,5	23,2	23,2	23,2	
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	24,0	24,0	29,1	35,9	35,9	35,9	

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	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.232	31.024	31.019	30.717	30.497	30.647	30.648	30.773	30.652	30.864	
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.627	7.700	7.670	7.658	7.644	7.437	
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
SIN	52.826	52.735	52.700	52.814	52.851	52.881	52.911	52.913	52.916	52.923	52.921	52.875	

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