

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

22/10/2025



- 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 outubro de 2025**
 - 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 novembro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de outubro de 2025**
 - 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**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de novembro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

FT-NEWAVE



- ☐ Versão 30.0.4 em uso oficial
- ☐ Validada a versão 31 e em encaminhamento para a ANEEL
- ☐ Mailing list:
ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



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

FT-GEVAZP



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

FT-DESSEM



- ☐ Versão 21 em uso desde o PMO de Abril de 2025
- ☐ Validada a versão 21.2.1 e em encaminhada para a ANEEL para abertura da Tomada de Subsídio
- ☐ Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

Para darmos continuidade ao processo de validação da nova versão do modelo NEWAVE, convidamos V.Sas. a participar da **138ª Reunião da FT-NEWAVE** a ser realizada via **Webex**, através do link abaixo, no dia **13 de novembro de 2025, das 14h30 às 17h**, com a seguinte agenda:

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

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

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

Link para a reunião: <https://ons.webex.com/ons-pt/j.php?MTID=m1603c603c1e36a910bb1af098768d7c5>

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[CP ANA 10/2025](#): AVALIAÇÃO DE IMPACTO REGULATÓRIO - Aumento da segurança hídrica na Região Hidrográfica do Paraná com reflexos na segurança energética do Sistema Interligado Nacional (SIN). **Condições de operação dos reservatórios das usinas hidrelétricas de Jupia e Porto Primavera** (Sistema Hídrico do Rio Paraná).

Período de contribuição: 29/09/2025 a 12/11/2025

[Aviso de CP ANEEL 31/2025](#) (DOU: 16/10): Aprimoramento da proposta para as **Regras de Comercialização de Energia Elétrica, versão 2026**.

Período de contribuição: 16/10/2025 a 17/11/2025.

CVU:

[DSP ANEEL 2.968/2025](#) (DOU: 03/10): (i) revisar o Custo Variável Unitário (CVU) da usinas termelétricas, nos termos da tabela a seguir, para adoção pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) a partir da data de publicação deste Despacho; (ii) que os valores da tabela abaixo, referentes ao “preço de referência” (*P_Ref*) do mês de julho de 2025, deverão ser atualizados periodicamente pela CCEE, nos termos da Resolução Normativa nº 1.093, de 21 de maio de 2024, adotando-se os parâmetros das Tabelas que constam na Nota Técnica anexa à este Despacho.

UTE	Dispositivo regulatório	CVU_ccf antes (R\$/MWh)	CVU_ccf depois (R\$/MWh)
Campina Grande	DSP ANEEL 2.050/2025	2.247,37	2.001,08
Termonordeste	DSP ANEEL 2.523/2025	2.000,89	1.753,30
Termoparaíba	DSP ANEEL 2.524/2025	2.000,89	1.753,30
Candiota III	DSP ANEEL 1.632/2025	522,98	519,98

Operação comercial / Operação em teste:

[DSP ANEEL 2.987/2025](#) (DOU: 08/10): liberação das UG10 a UG12 (1,415 MW cada = 4,245 MW de capacidade instalada) da UTE Paulínia Verde para início da operação em teste a partir de 07/10/2025.

[DSP ANEEL 2.998/2025](#) (DOU: 09/10): suspensão da OC das UG1 a UG6 da UHE Jacuí , com potência instalada de 180 MW, a partir da data de publicação do presente Despacho.

[DSP ANEEL 3.115/2025](#) (DOU: 22/10): restabelecimento da OC da UG2 (154,018 MW) da UHE Itapebi a partir de 21/10/2025.

Alteração de características técnicas:

[DSP ANEEL 2.806/2025](#) (DOU: 13/10): homologar, para fins de utilização por parte do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS nos modelos da cadeia de otimização energética (NEWAVE, DECOMP e DESSEM), conforme pertinência, bem como nos demais processos no âmbito do planejamento, programação da operação e operação em tempo real, os parâmetros em Anexo, relativos à UHE Belo Monte.

ANEXO – Tabela contendo os dados técnicos a serem atualizados relativos ao complexo Belo Monte

Dado Técnico	Valor Atualizado	Observação/Justificativa
N.A. mínimo operativo - reservatório do rio Xingu, junto à barragem do sítio Pimental	95,50	Conforme atualização da Outorga nº 1.522, de 24 de junho de 2024.
Volume Mínimo (hm³)	1.770,93	Compatibilização com Tabela CAV vigente do reservatório do rio Xingu, junto à barragem do sítio Pimental, valor correspondente ao N.A. mínimo operativo (95,50m).

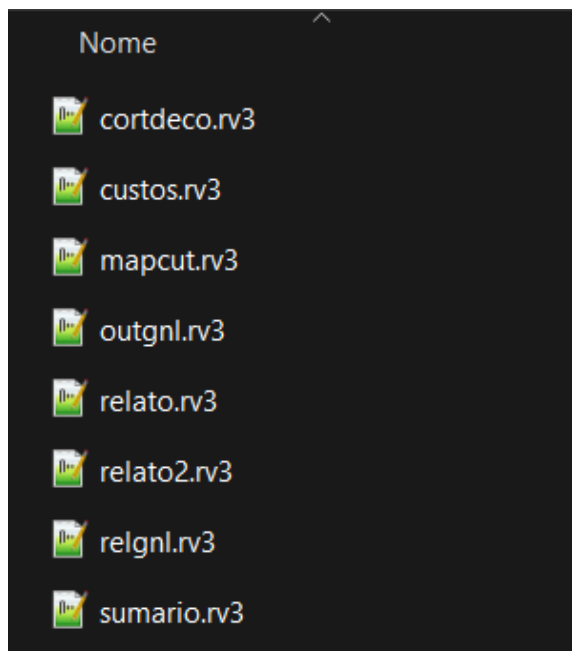
A partir da terceira semana operativa, **com o objetivo de aumentar a transparência e apoiar a autonomia do mercado nas análise de comportamento do PLD**, foram disponibilizados novos arquivos de saída nos resultados dos modelos computacionais, conforme solicitações realizadas pelos agentes ao longo dos últimos meses:

- DECOMP – **em 17/10/2025**, com a adição dos arquivos em todos os decks do mês de outubro/25 publicados anteriormente;
- DESSEM – **a partir do deck do dia 16/10/2025**

DECOMP:

Os arquivos incluídos foram:

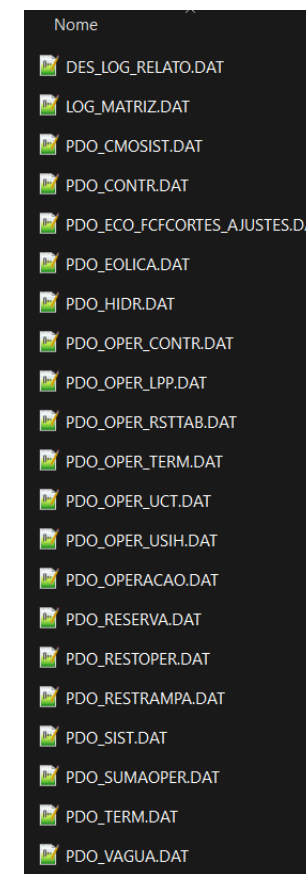
- *custos.rv*
- *outgnl.rv*
- *relgnl.rv*



DESSEM:

Os arquivos incluídos foram:

- *LOG_MATRIZ.DAT*
- *PDO_EOLICA.DAT*
- *PDO_ECO_FCFCORTES_AJUSTES.DAT*
- *PDO_VAGUA.DAT*
- *PDO_RESTOPER.DAT*
- *PDO_RESTRAMPA.DAT*



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de outubro de 2025**
 - 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 novembro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

Climatologia

Observado

Anomalia

2025-2024

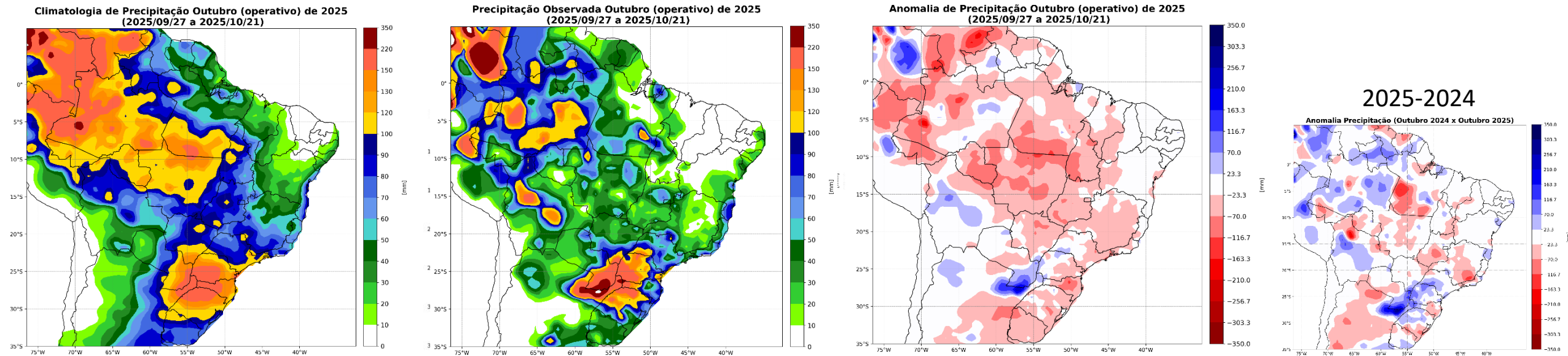
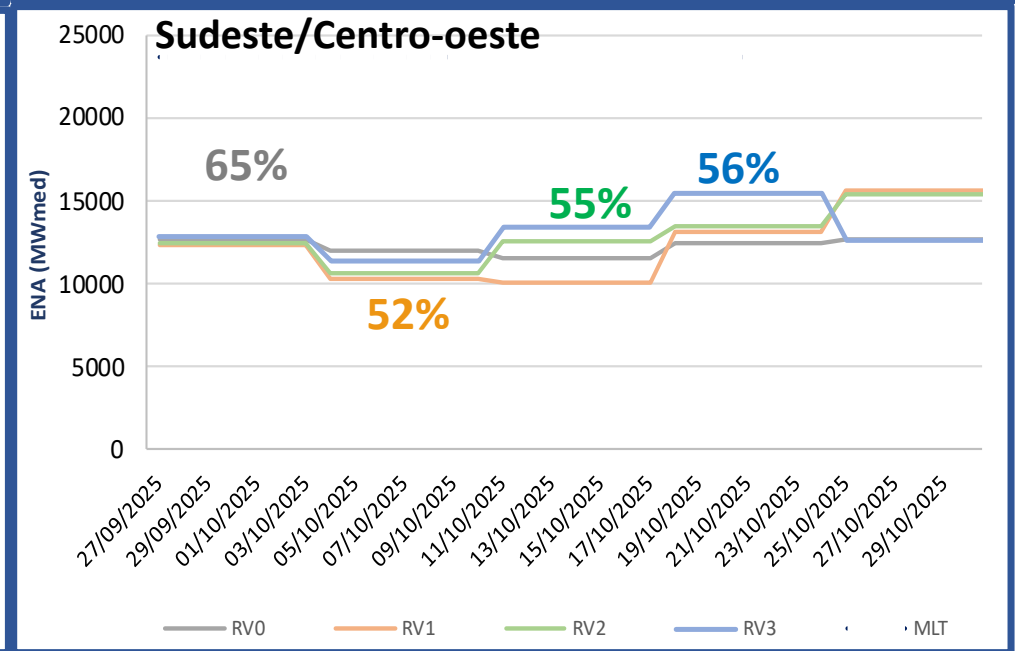
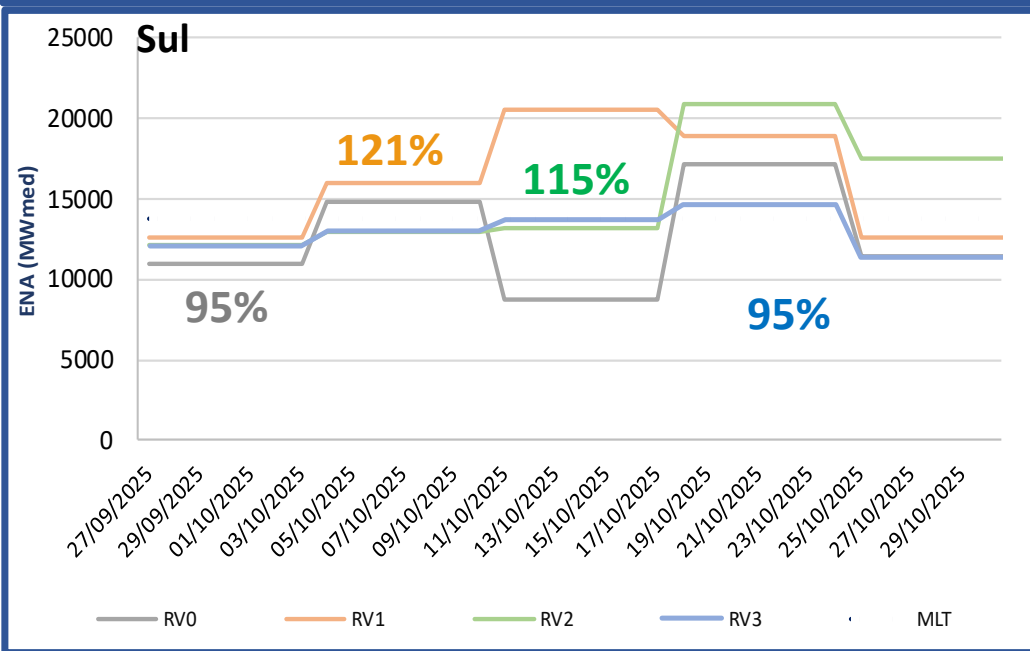
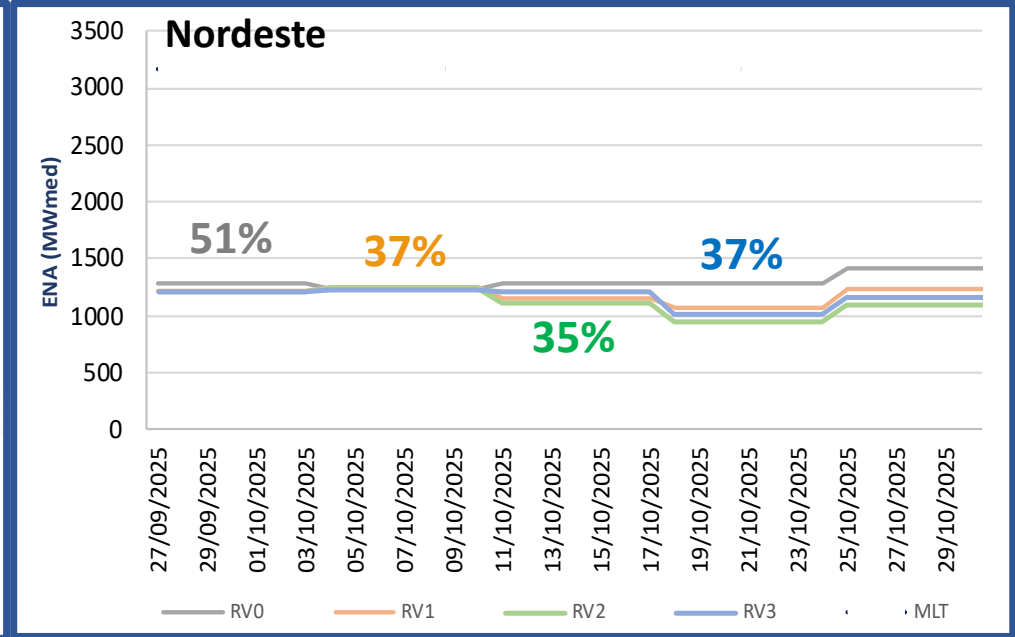
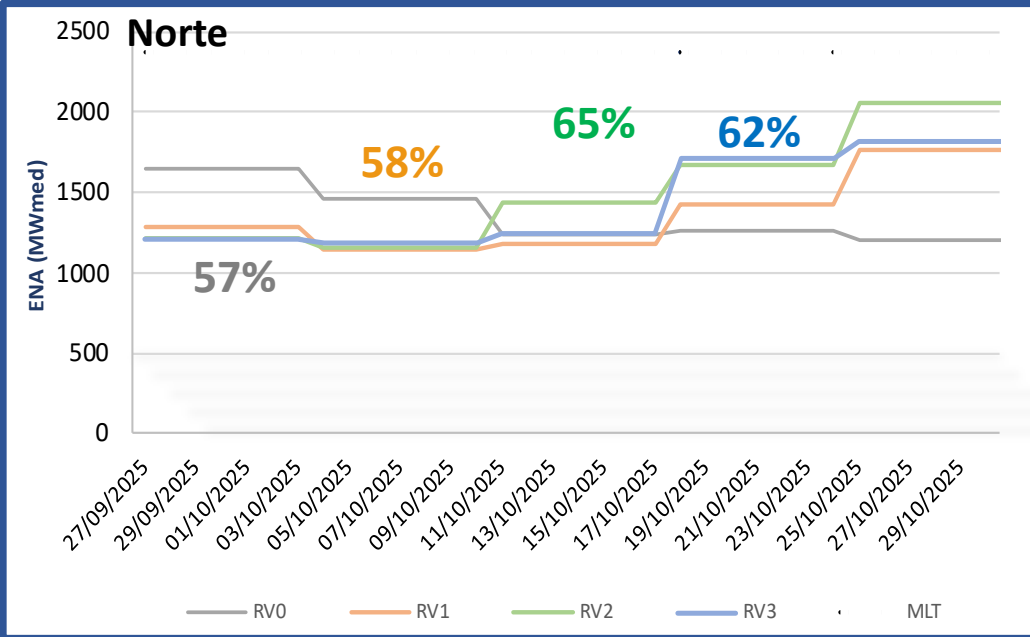
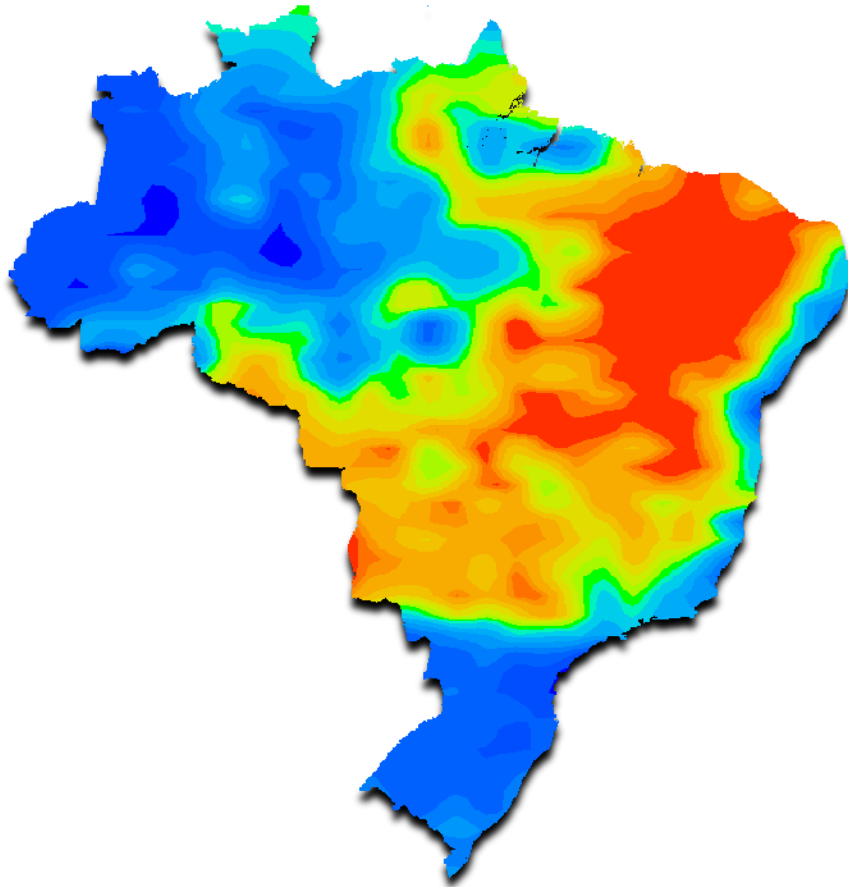


Figura – Precipitação acumulada em outubro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2025 e comparativo com 2024.

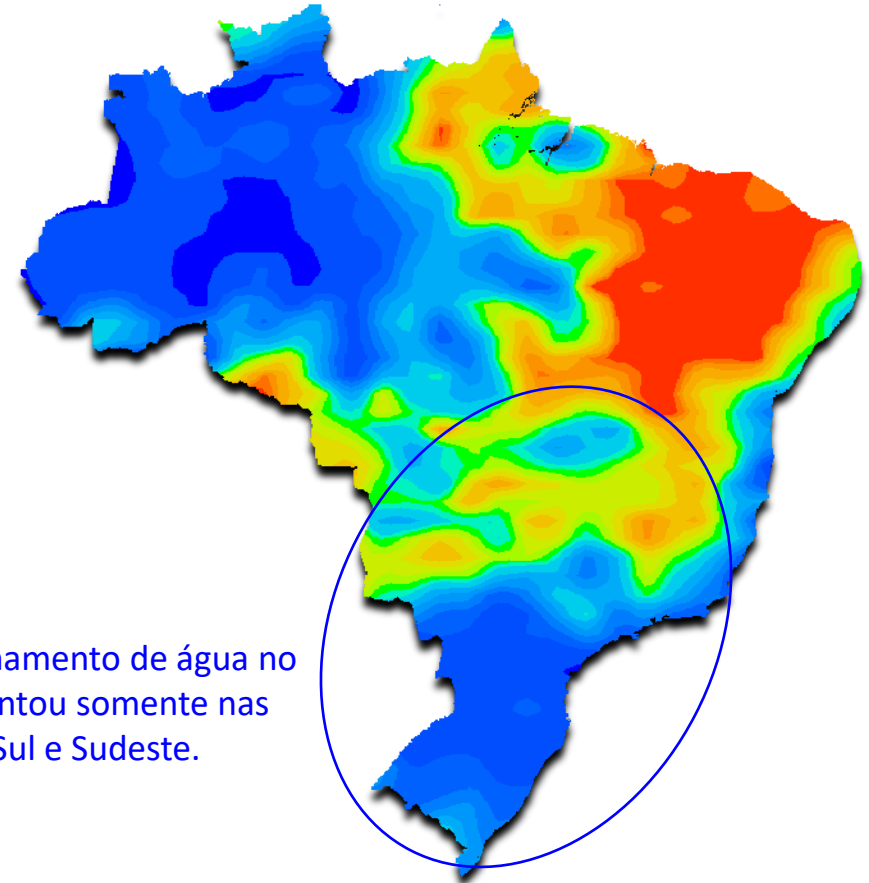
Chuvvas acima e/ou igual a 2024.



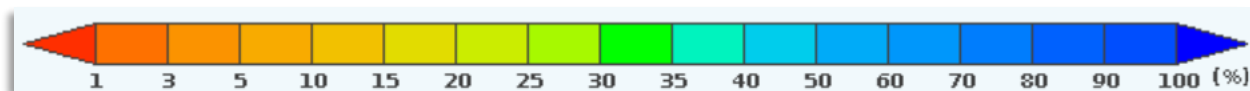
29/09/2025



20/10/2025



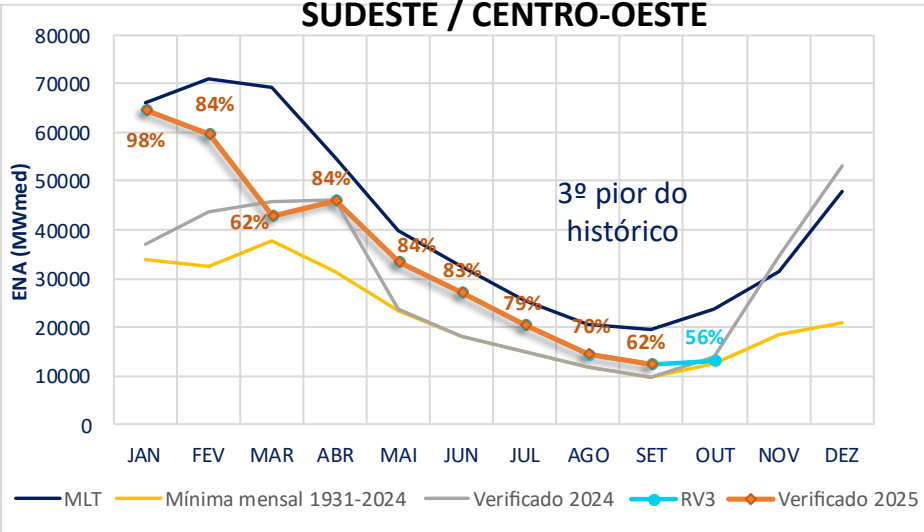
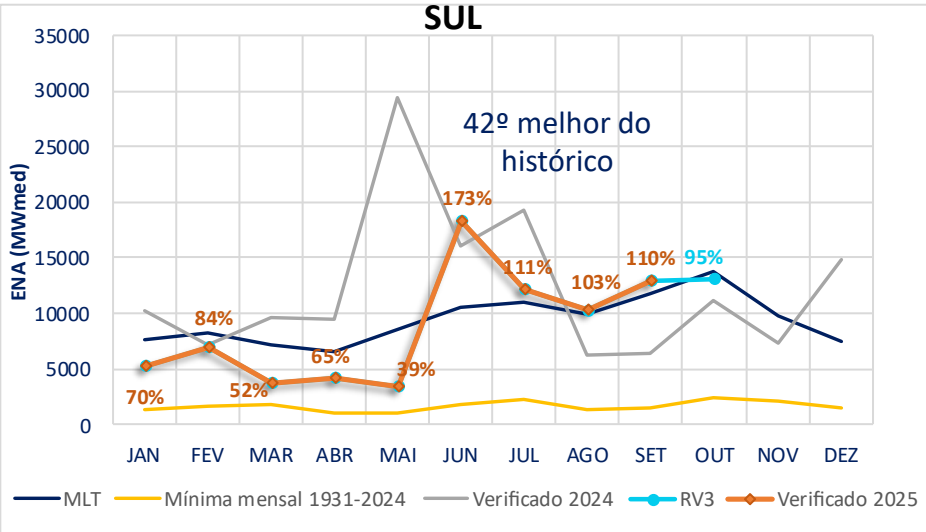
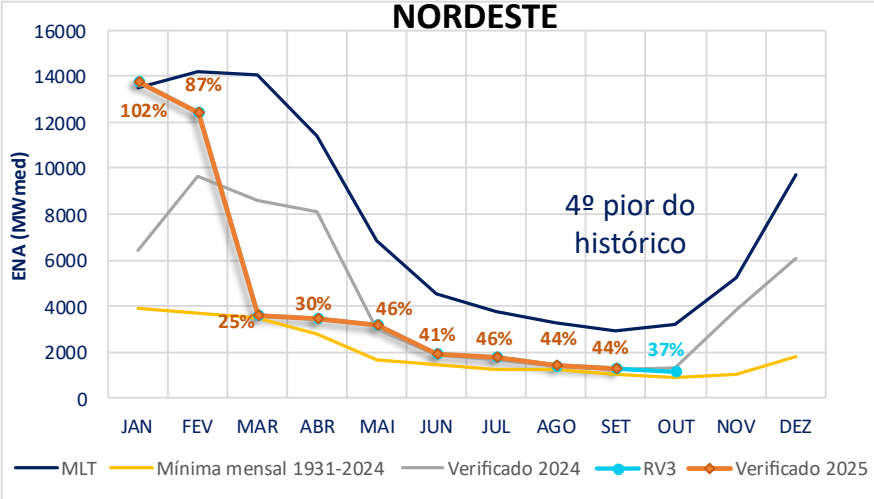
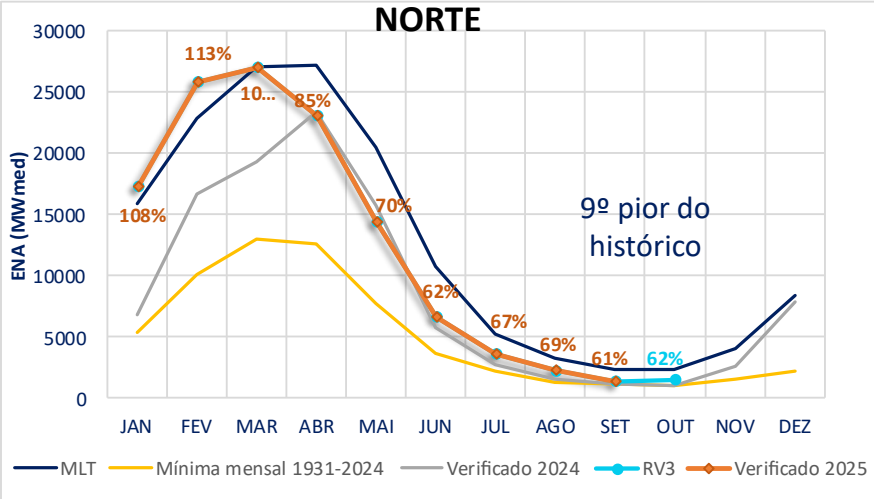
O armazenamento de água no solo aumentou somente nas bacias do Sul e Sudeste.



energia natural e afluyente por submercado
revisão 3 – outubro/2025



SIN
28.847 MWmed
(67% da MLT)
11º pior do hist.



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em outubro de 2025 (até o dia 21/10)

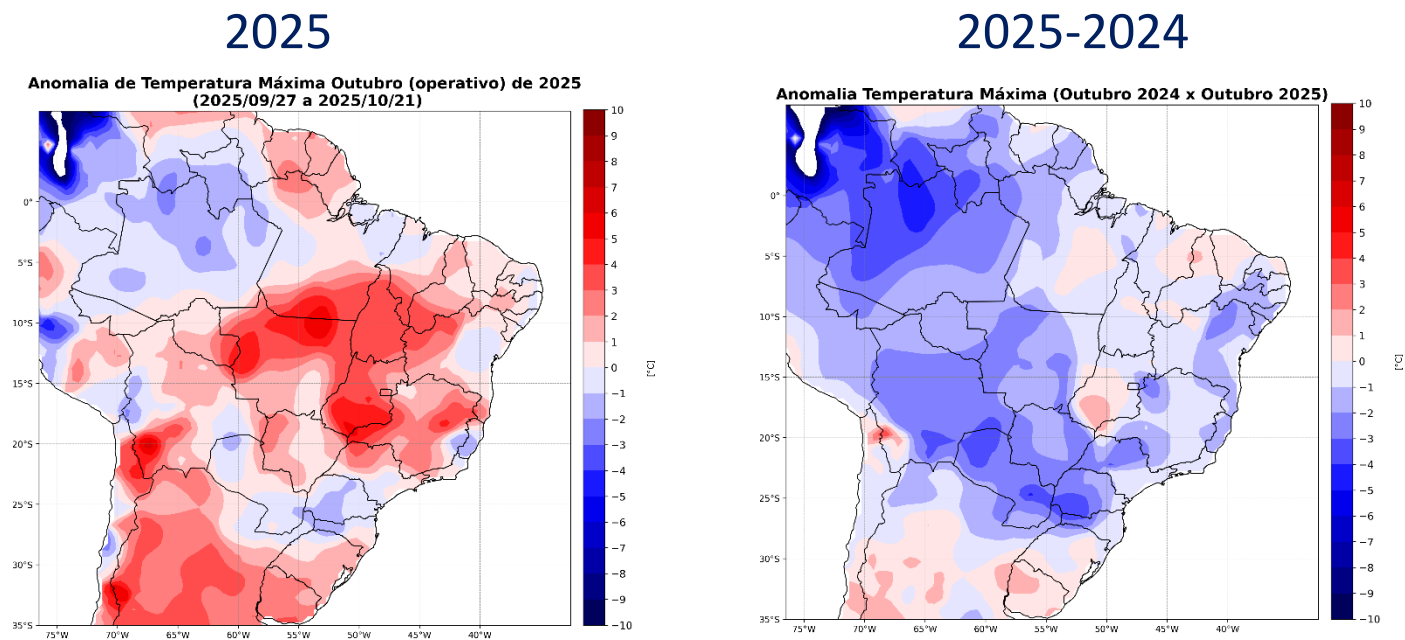


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em outubro de 2025.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de outubro de 2025**
 - 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 novembro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,48%** em setembro, ante -0,11% em agosto. O grupo **Habitação** apresentou a **maior variação**, com +2,97% e maior impacto no índice (+0,45 ponto percentual), impulsionado pelo fim da incorporação do Bônus de Itaipu que motivou a alta de +10,31% na energia elétrica residencial. No ano, o IPCA acumula alta de +3,64% e nos últimos 12 meses, +5,17%.

IPC-S

Alta de **+0,45%** na segunda quadrissemana de outubro, ante +0,06% no mesmo período de setembro. Com exceção de Saúde e cuidados pessoais (+0,03%, ante +0,07%), todos os grupos contribuíram para o resultado.

IGP-M

Queda de **-0,38%** na segunda prévia de outubro, ante avanço de 0,26% no mês anterior. O IPA-M caiu -0,63%, influenciado pelos recuos de **-1,46% dos produtos agropecuários** e de -0,34% dos produtos industriais, enquanto o IPC-M e o INCC-M avançaram +0,25% e +0,21%.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Serviços

Alta de **+7,0% a/a** na receita real em agosto, e **+0,6% m/m**, sétimo resultado positivo consecutivo. O avanço foi puxado pelo setor de Serviços profissionais, administrativos e complementares (+0,4%).

Comércio

Alta de **+0,2% m/m** no **varejo restrito**, interrompendo quatro resultados negativos seguidos, e **+0,9% m/m** no **ampliado** em agosto. Em relação ao mesmo período do ano passado, o volume de vendas do comércio varejista restrito avançou +0,4% e a do varejo ampliado recuou -2,1%.

Índice de Atividade Econômica do Banco Central - IBC-Br

Alta de **+0,4% m/m** em agosto na série dessazonalizada e **+0,1% a/a**, considerando a série sem ajuste. Esse resultado foi impulsionado, principalmente, pela **indústria**, que registrou alta de **+0,8% m/m**. No acumulado de 12 meses, o índice registra alta de +3,2%.

Monitor do PIB

Crescimento de **+0,7% m/m** em agosto, com ajuste sazonal. Na comparação interanual, a economia cresceu +1,3% em agosto e +1,4% no trimestre findo em agosto de 2025. A taxa acumulada em 12 meses até agosto foi de 2,7%.



MERCADO DE TRABALHO

Novo Caged

Criação de **+147,4 mil** postos formais em agosto, ante 134,2 mil em julho, considerando ajustes. As admissões e os desligamentos caíram 1,1% e 1,8%, respectivamente, em comparação com a divulgação anterior. Todos os Grandes Grupamentos de Atividades registraram saldos positivos, com destaque para o setor de **serviços**, que registrou saldo de **81,0 mil**.

A taxa de rotatividade e a taxa de demissões voluntárias (1,5%) permanecem em patamares elevados, indicando que o mercado de trabalho ainda está aquecido.



EXTERIOR

IC-Br

Queda de **-0,04%** em setembro, puxado por Agropecuária (-0,78%) e Energia (-0,14%). O grupo metálico registrou variação positiva de +2,80%.

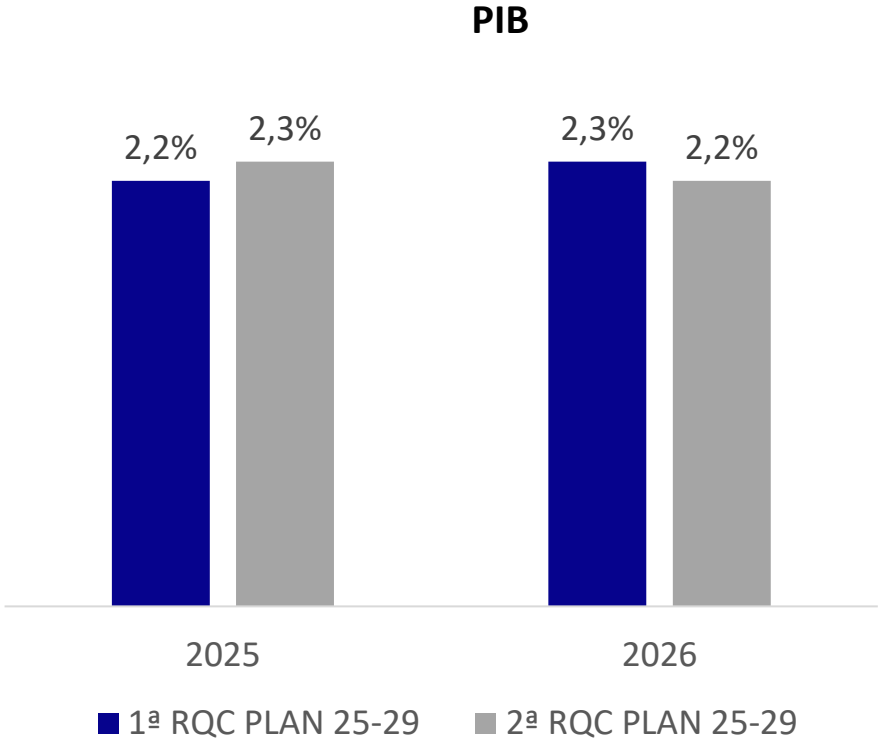
Balança Comercial

Superávit de US\$ 3,3 bilhões (+36,4% a/a) até a segunda semana de outubro, com exportações totalizando US\$ 18,4 bilhões (+6,0%) e importações US\$ 15,0 bilhões (+1,1%). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 276,1 bilhões (+2,4% a/a) e as importações totalizaram US\$ 227,4 bilhões (+8,3% a/a), resultando em um **saldo comercial de US\$ 48,8 bilhões** (-18,1% a/a)

Redução das projeções de inflação

		2025	2026
	PIB %	 2,17	 1,80
	Câmbio R\$/US\$	 5,45	 5,50
	Selic %	 15,00	 12,25
	IPCA %	 4,70	 4,27

Fonte: Boletim Focus 17/10/2025

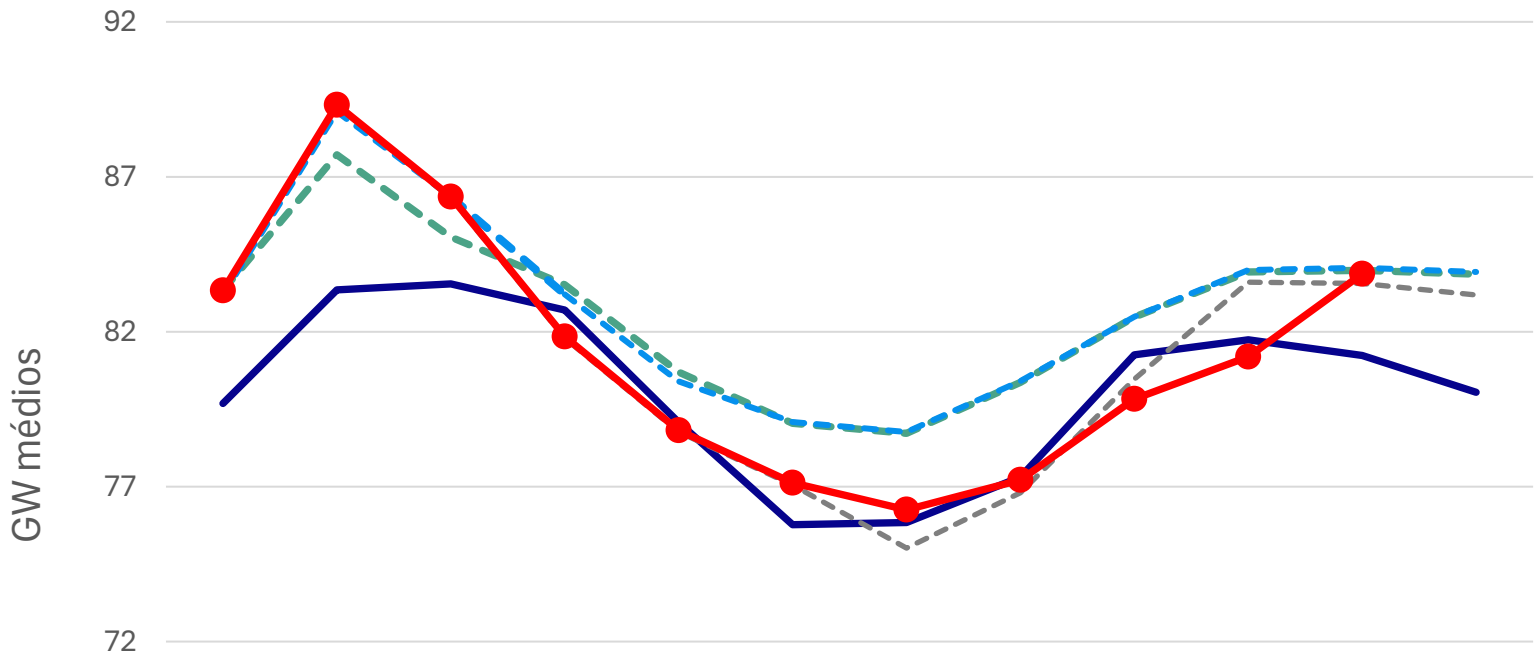


Carga Outubro/25

Revisão 3 de Outubro de 2025

ccee





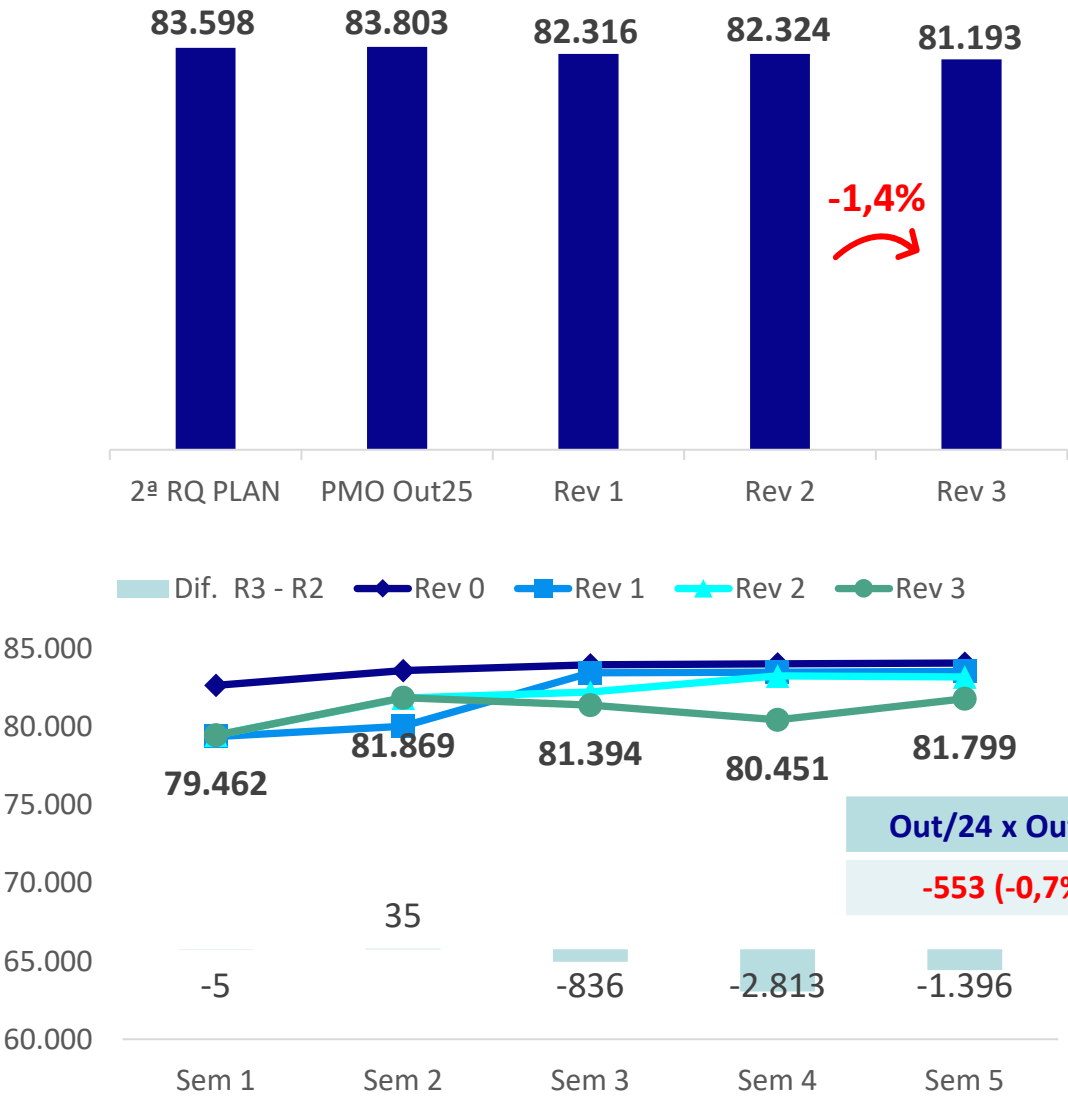
Δ ante 2024
Out/25: -0,7%
Nov/25: +3,2%

Δ ante 2ª RQ PLAN 25-29
Out/25 : -2,9%
Nov/25: +0,4%

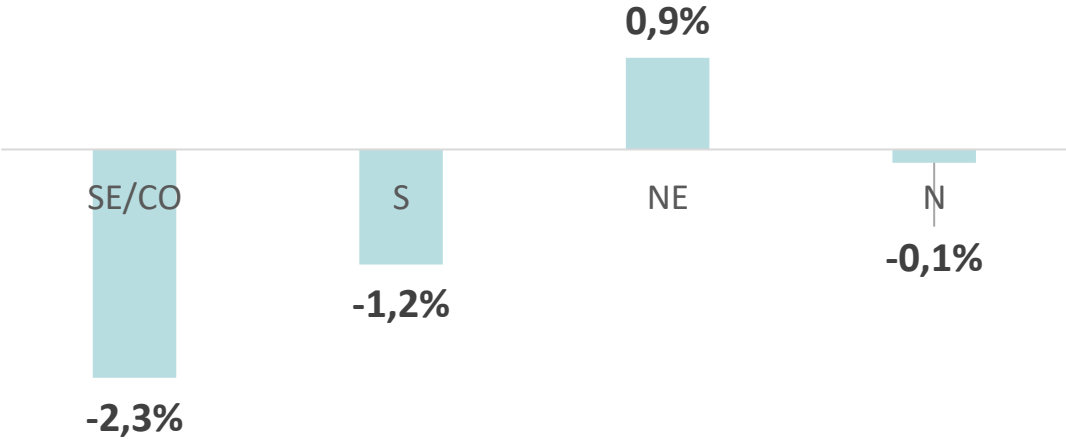
Δ ante PMO
Out/25: -3,1%

	jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2024	79,7	83,4	83,5	82,7	79,1	75,8	75,8	77,3	81,3	81,7	81,2	80,1
- - - PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
- - - 1ª RQ PLAN 25-29	83,2	89,1	86,4	83,2	80,4	79,1	78,8	80,4	82,5	84,0	84,1	83,9
- - - 2ª RQ PLAN 25-29	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	75,0	76,8	80,5	83,6	83,6	83,2
● Verif. 2025 + Rev PMO Out/25	83,3	89,3	86,4	81,8	78,8	77,1	76,3	77,2	79,8	81,2	83,9	
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	0,0	1,6	1,3	-1,7	-1,6	-2,0	-2,5	-3,2	-0,6	-2,4	0,3	

carga mensal e semanal do SIN – MWm

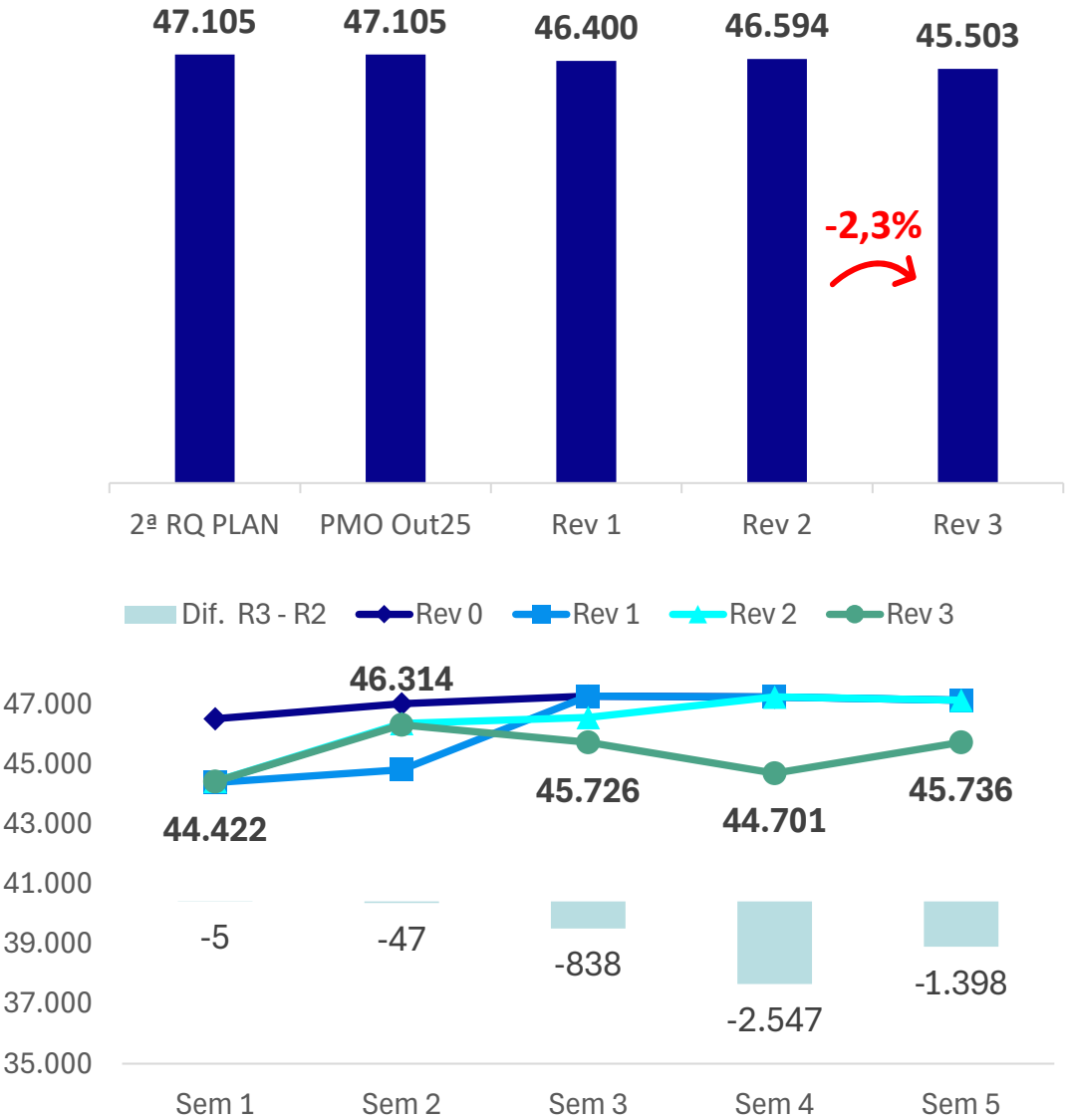


variação entre revisões

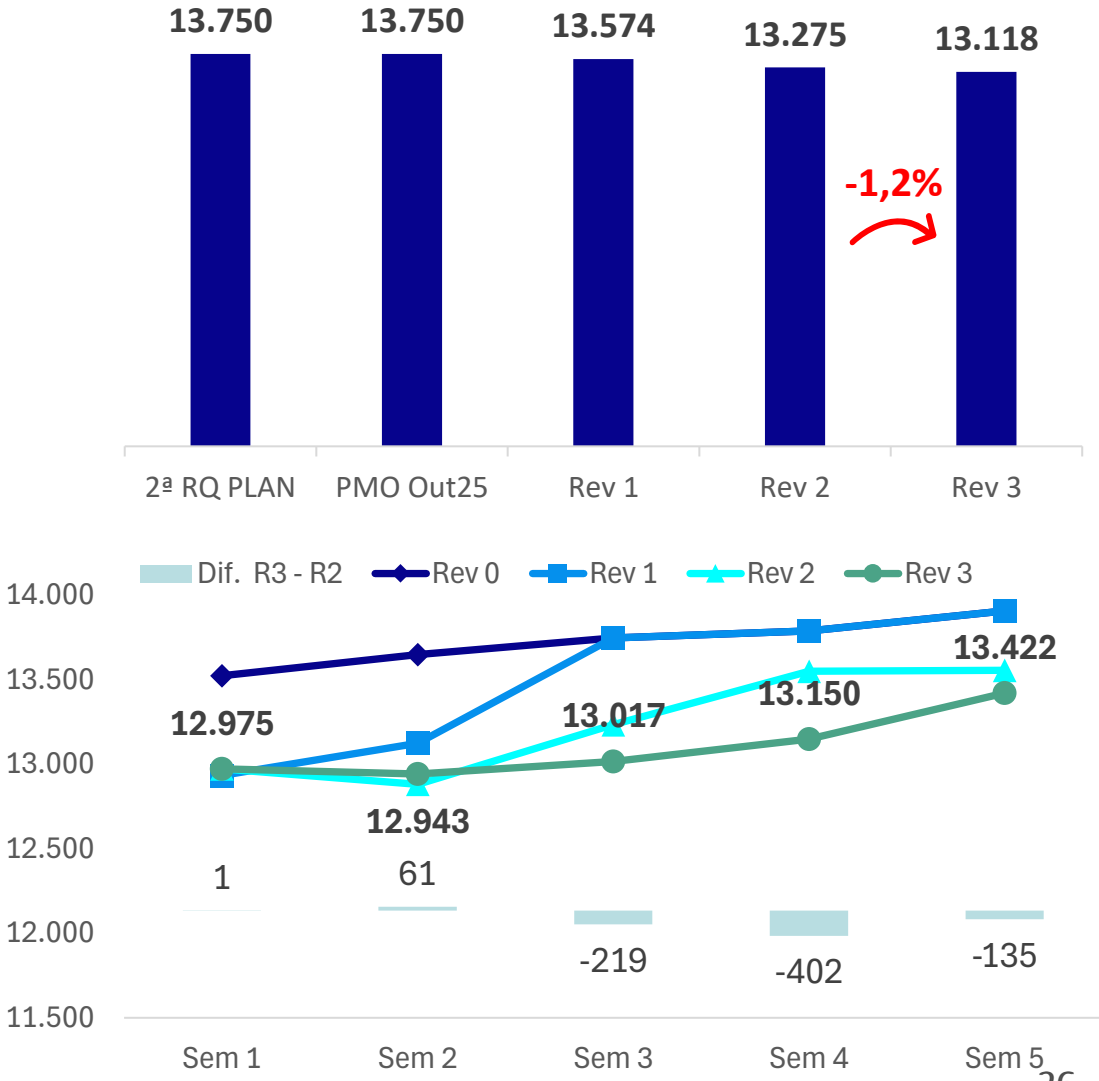


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	out/24	2ª RQ PLAN
SE/CO	-774 (-1,7%)	-1.601 (-3,4%)
S	-381 (-2,8%)	-632 (-4,6%)
NE	+59 (+0,4%)	-386 (-2,7%)
N	+543 (+6,6%)	+214 (+2,5%)
SIN	-553 (-0,7%)	-2.406 (-2,9%)

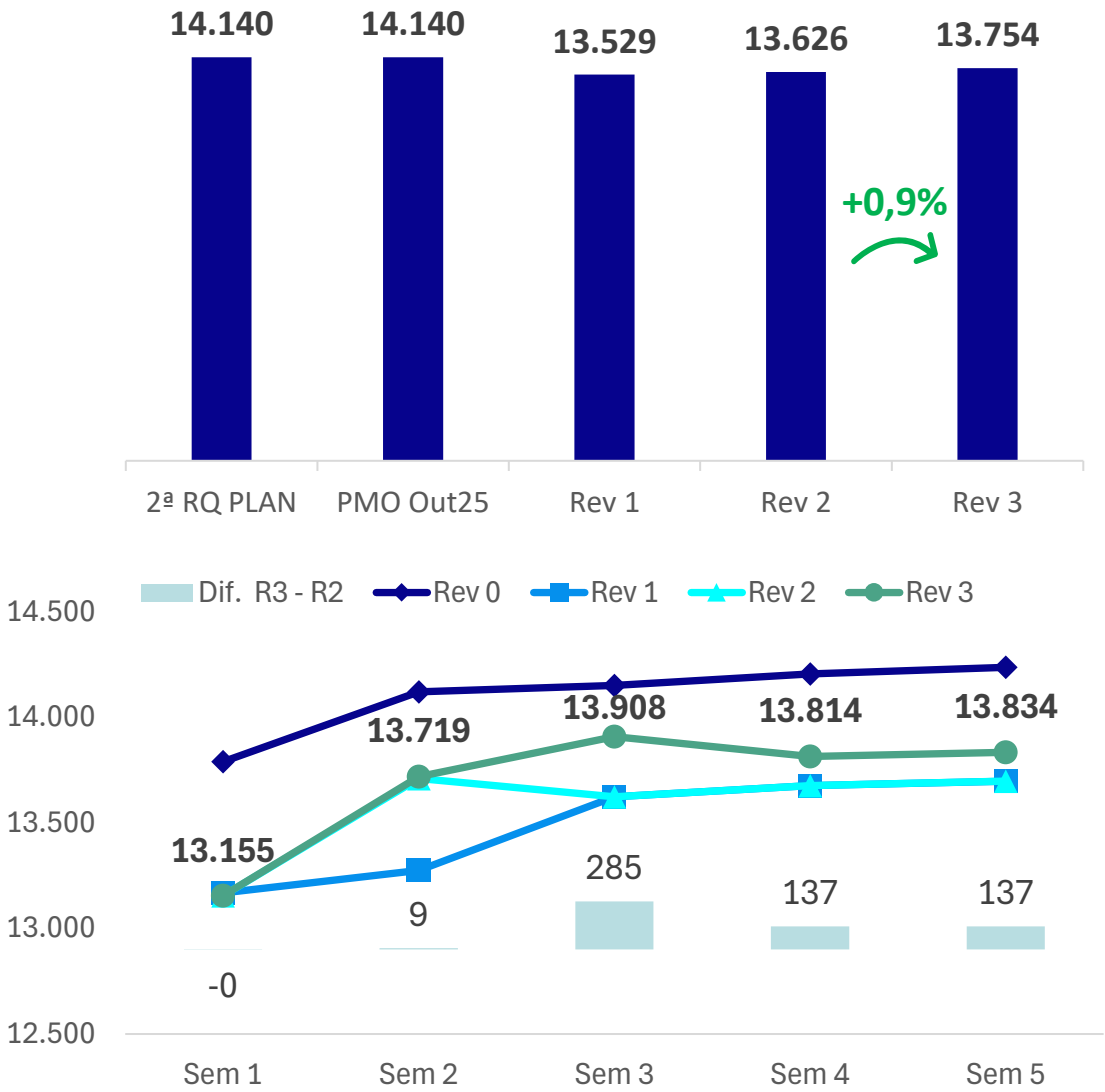
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



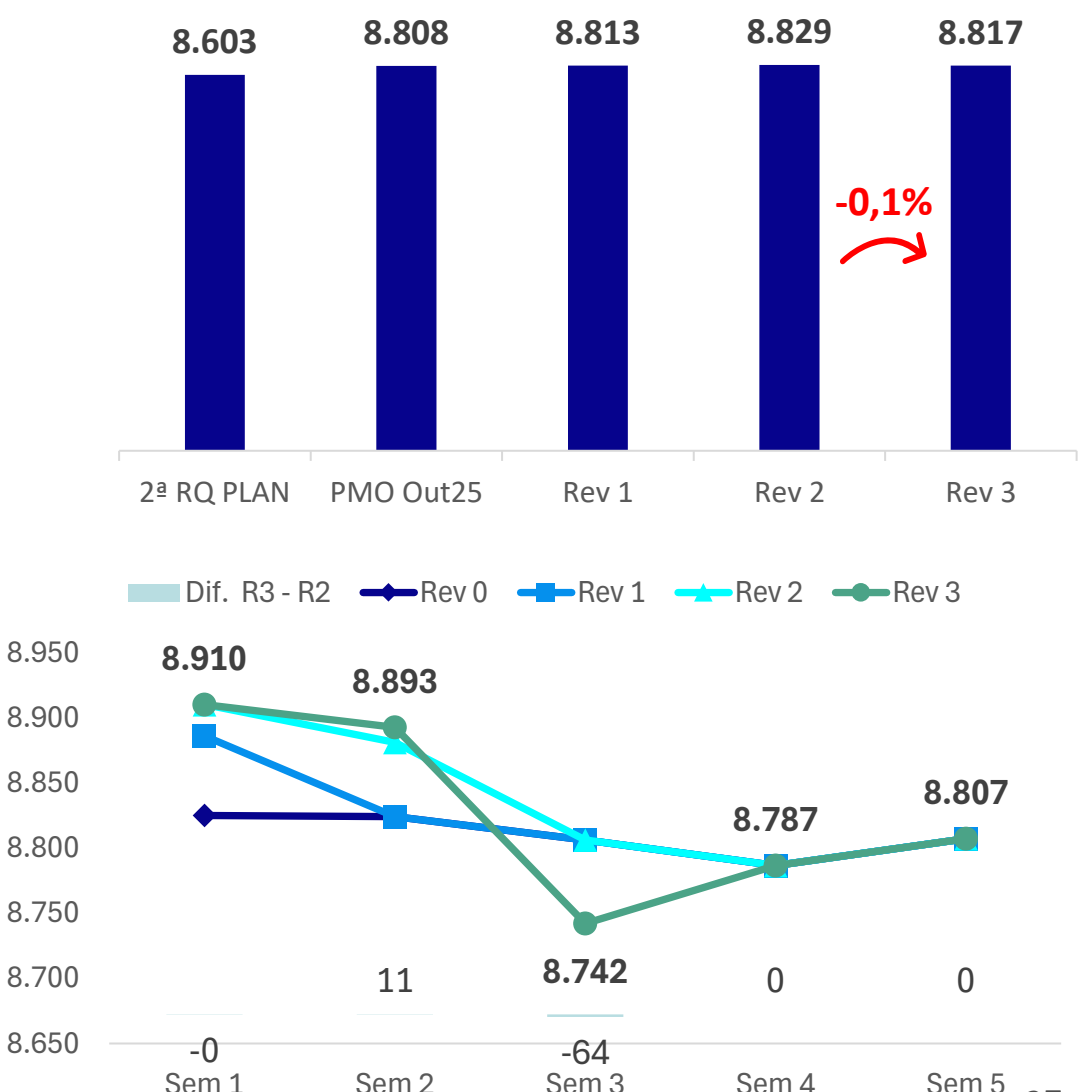
carga mensal e semanal do S – MWm



carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de outubro de 2025**
 - 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 novembro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

Resolução CNPE nº 01/2024

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

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

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

PMO de Referência	 Data limite
Outubro/2025	29/08/2025
Novembro/2025	26/09/2025
Dezembro/2025	31/10/2025
Janeiro/2025	28/11/2025

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

- **Resolução ANA nº 252**, de 2 de julho de 2025
 - Alteram os Anexos I e II da Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025, que aprova o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Outubro de 2025 (dia: 27/09/2025).**

UHE	Vazão bombeada (m³/s)			
	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	18,65	18,66	17,42	26,4

PMO
Out/2025

- **Portaria ANA nº 548**, de 25 de setembro de 2025
 - Alteram os Anexos I e II da Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025, que aprova o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Novembro de 2025 (dia: 01/11/2025).**

UHE	Vazão bombeada (m³/s)			
	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	16,51	20,40	16,51	26,4

PMO
Nov/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

-  Representação distinta ao ONS
-  Seguindo a representação do ONS³⁰

Restrição de defluência mínima e taxa de variação da UHE Jurumirim:

- **FSARH 8.874**, de 30/09/2025, aceito em 30/09/2025: restrição de defluência mínima de 90 m³/s de 01/10/2025 a 30/09/2026.
- **FSARH 8.875 (DS)**, de 30/09/2025, aceito em 30/09/2025: restrição de taxa de variação máxima de redução de defluência mínima de 10 m³/s/h de 01/10/2025 a 30/09/2026.
 - PARECER TÉCNICO CETESB 032/25ID:
 - “Considerando o exposto, delibera-se por deferir a proposta de manutenção de vazões defluentes equivalentes ou maiores que 90 m³/s sempre que atingida a “Faixa de Operação de Restrição” definida para o reservatório Jurumirim pela Resolução ANA nº 132/2022, e, com o intuito de favorecer a recuperação do reservatório, corrobora-se com a manutenção de vazão equivalente ou superior a 90 m³/s até 30/09/2026 ainda que o reservatório se enquadre em outras faixas operacionais [...]”
- **Será considerado no cálculo do PLD a partir do PMO de dezembro de 2025.**

UHE	FSARH	Restrição	PMO	Demais meses
Jurumirim	8.874	Vazão Mínima	Outubro e Novembro	147 m³/s
		Vazão Mínima	Dezembro	90 m³/s
	8.875 (DS)	Taxa de Variação	Outubro e Novembro	Comentada
		Taxa de Variação	Dezembro	10 m³/s/h

PMO
Out/2025
Nov/2025

PMO
Dez/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Vazão defluente mínima e máxima da UHE Estreito:

- **FSARH 8.956/2025**, de 15/10/2025, aceito em 15/10/2025: vazão defluente mínima de 950 m³/s de 16/10/2025 a 23/10/2025.
- “Compreendendo a necessidade de otimização dos recursos hídricos, a **CAEMA registrou disponibilidade para realizar testes operacionais com reduções graduais da vazão**. O objetivo destes testes seria encontrar a vazão mínima exata que atenda às especificações operacionais sem comprometer o abastecimento.”
- **Ofício nº 0607/2025 – DO/CAEMA**: “Diante do exposto, e com o objetivo primordial de assegurar a continuidade do fornecimento de água potável à população, solicitamos a garantia de uma vazão mínima defluente de 1.000 m³/s da UHE Estreito. Esta medida seria aplicada durante o período anual de estiagem, compreendido entre os meses de abril e novembro, pelos próximos 5 (cinco) anos.
- Compreendendo a necessidade de otimização dos recursos hídricos, colocamo-nos à disposição para, em conjunto com Vossa Senhoria, realizar **testes operacionais graduais**. **O objetivo destes testes seria encontrar a vazão mínima exata que atenda às especificações operacionais de nossa captação sem comprometer o abastecimento.**”
- **FSARH 8.962/2025**, de 15/10/2025, aceito em 15/10/2025: vazão defluente máxima de 1000 m³/s de 18/10/2025 a 01/11/2025, diariamente das 06:00 as 14:00.
- “A vazão máxima defluente da UHE Estreito deverá ser limitada a 1.000 m³/s no período das 06h00 às 14h00, em atendimento à solicitação do DNIT, formalizada por meio do **Ofício nº OFÍCIO Nº 277799/2025/SRE - TO** (DNIT), que solicita a manutenção da vazão atual da usina, a fim de garantir a segurança dos mergulhadores e a continuidade da execução dos serviços de retirada dos veículos submersos no Rio Tocantins, em decorrência do desabamento da ponte ocorrido em 22/12/2024.”
- **Não será considerada no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

PMO

Out/2025

Nov/2025

Legenda (com base nas informações até o momento): Representação distinta ao ONS Seguindo a representação do ONS ³²

Vazão defluente máxima da UHE Passo Real:

- **FSARH 8.988/2025**, de 20/10/2025, aceito em 20/10/2025: vazão defluente máxima de 6 m³/s de 21/10/2025 a 24/10/2025.
- “A UHE Jacuí está passando por um processo de modernização e repotenciação e, como parte do processo de licenciamento ambiental e em atendimento ao **Ofício FEPAM nº 01552/2025**, item 1 (em anexo), será realizada a modelagem hidráulica do Trecho de Vazão Reduzida (TVR), compreendido entre a barragem Maia Filho e o canal de fuga da usina. Para o seguimento da realização dos levantamentos topobatimétricos e medições de vazão, será necessário manter a vazão defluente máxima de 6m³/s da usina Passo Real entre as 07h e 16h dos dias solicitados. O início do FSARH foi solicitado para às 00:00hs de cada dia devido ao tempo de percurso da água do Passo Real até a barragem Maia Filho. [...]”
- **Não será considerada no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

PMO

Out/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

GT Belo Monte - Aprimoramento da Representação do Complexo de Belo Monte no modelo DESSEM

- Aprimorando a representação das usinas hidrelétricas do complexo de Belo Monte, de modo a aproximar a operação definida pelo DESSEM ao despacho estabelecido na etapa do PDP (Programa Diário da Programação).
 - i. Atualização da cota mínima da UHE Pimental (95,50m), conforme outorga ANA nº 1522-2024;
 - Devido ao despacho ANEEL 2.806/2025, já será implementado pela CCEE (conjuntamente ao ONS) no PMO de novembro de 2025.
 - ii. Atualização da restrição de taxa variação máxima de geração da UHE Belo Monte para o valor de 1222MW/h.
 - iii. Representação de uma diretriz para o deplecionamento máximo do reservatório da UHE Pimental durante o período seco, acima da cota mínima 95.50m.
- Criação do Grupo de Trabalho (GT) Belo Monte.
 - Realização de **três reuniões com os agentes: 04/07/2025 (1ª), 18/09/2025 (2ª) e 08/10/2025 (3ª)**
 - Aprovado pela **Comissão Gestora**
 - E-mail a ser enviado para aprovação da **Comissão Deliberativa**.
- **Expectativa de implementação pelo ONS no PMO de Novembro de 2025 e pela CCEE no PMO de Dezembro de 2025**

**PMO
Nov/2025**

**PMO
Dez/2025**

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS ³⁴

Representação do Corte de Renováveis no caso CCEE para a Formação do PLD

- Atualmente, o processo de cálculo do CMO pelo ONS utiliza a funcionalidade de corte de geração para as usinas renováveis devido as restrições da rede, porém **para a formação do PLD**, essa **funcionalidade não foi implementada** devido a não consistir em um excedente de energia e a formação do PLD não considerar as restrições internas ao submercados. Porém, **com a expansão da geração de renováveis**, principalmente no submercado Nordeste, durante o processo de cálculo do PLD com o modelo DESSEM, vem sendo observado a ocorrência de **inviabilidades nos limites de intercâmbio entre submercados e CMOs negativos**.
- Criação do Grupo de Trabalho (GT) Premissas das UNSI na formação do PLD.
 - Realização de **duas reuniões com os agentes: 19/08/2025 (1ª) e 16/09/2025 (2ª)**
 - Aprovação da **Comissão Gestora** no dia **19/09/2025**
 - E-mail enviado para aprovação da **Comissão Deliberativa** no dia 23/09/2025.
- Aprovada pela comissão deliberativa para implementação no PMO de dezembro de 2025.**

PMO
Out/2025
Nov/2025

PMO
Dez/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

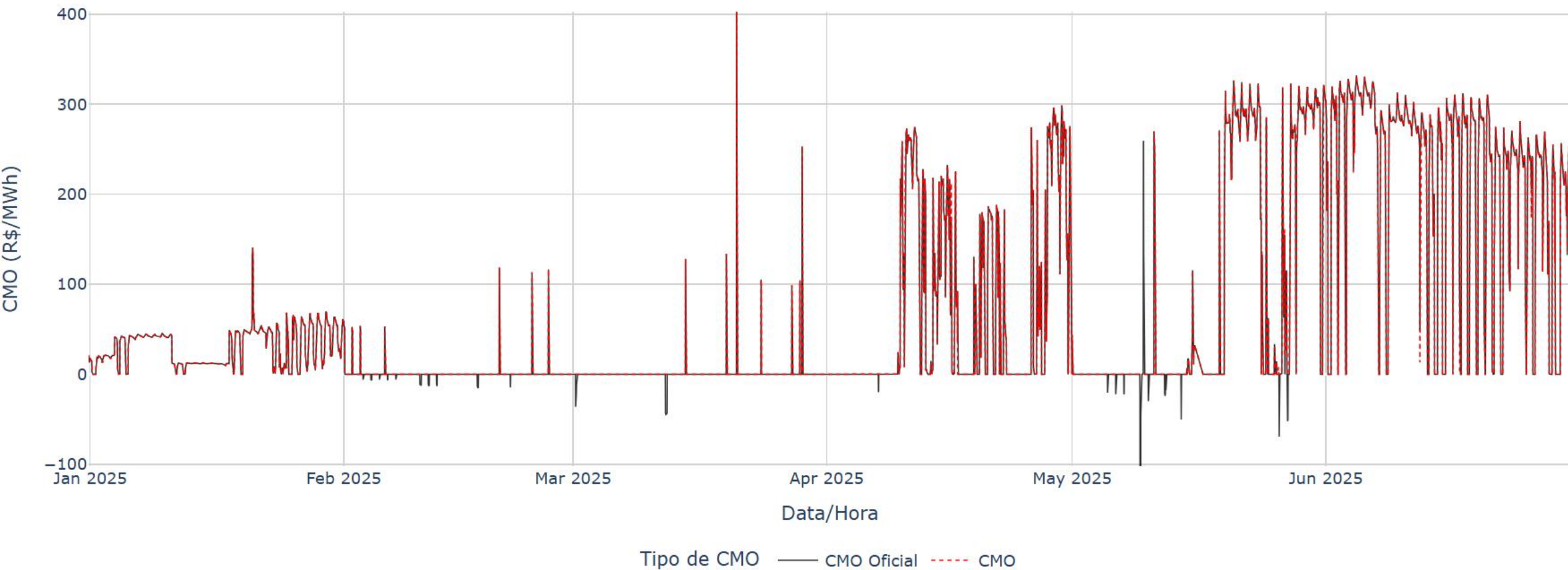
 Seguindo a representação do ONS ³⁵

Motivação

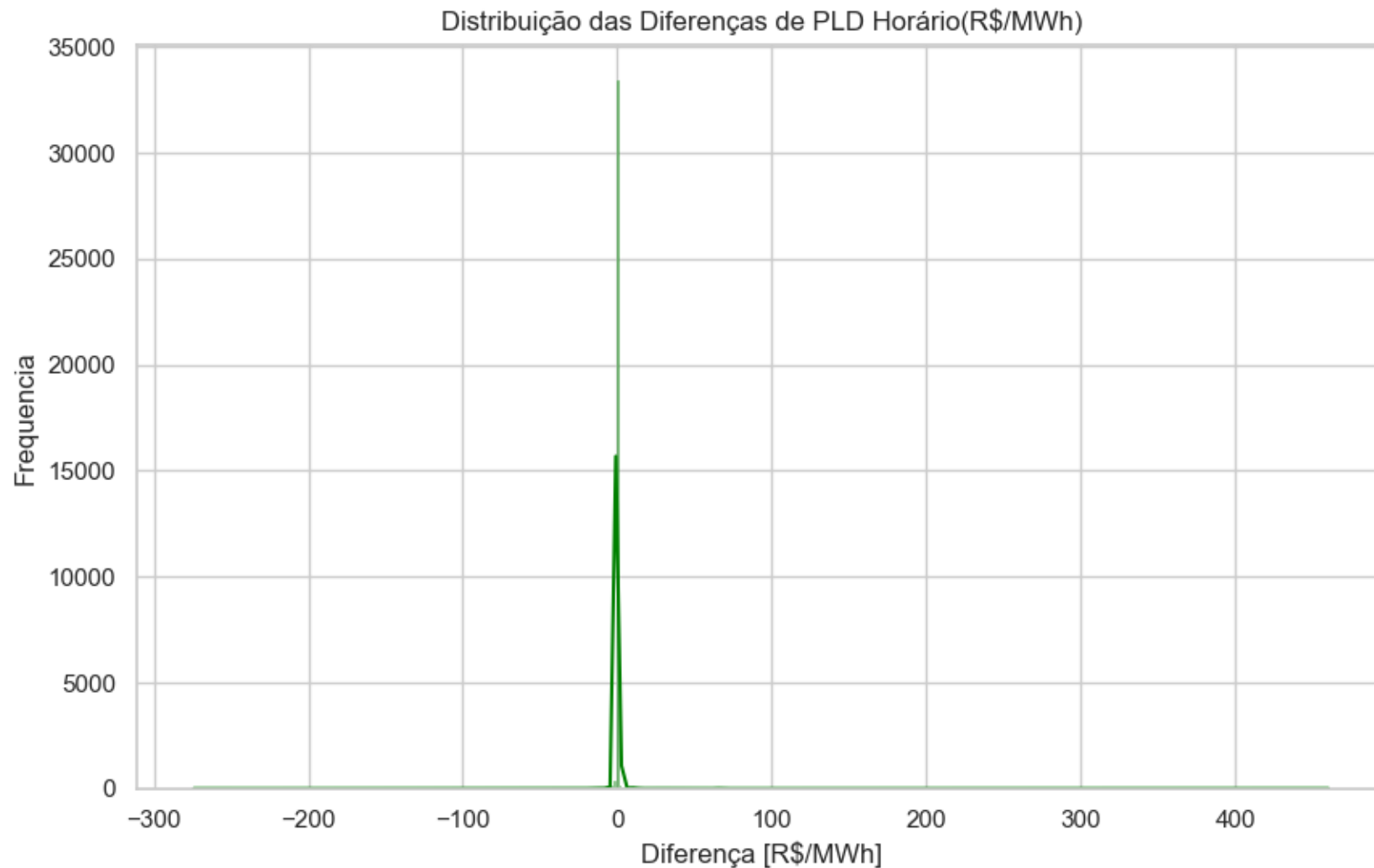
- Atualmente, o processo de cálculo do CMO pelo DESSEM do ONS utiliza a funcionalidade de corte de geração para as usinas renováveis, que foi **implementada em 2019, principalmente devido as restrições da rede**. Para a formação do PLD, essa funcionalidade não foi implementada, devido a, naquele momento, não consistir em um excedente de energia em termos de submercado e a formação do PLD não considerar as restrições internas ao submercados.
- Porém, com a expansão da geração de renováveis, principalmente no submercado Nordeste, durante o processo de cálculo do PLD com o modelo DESSEM, vem sendo observado a ocorrência de **inviabilidades nos limites de intercâmbio entre submercados e CMOs negativos**.

Objetivos

- Avaliar a implementação e impactos da representação dos cortes de geração das usinas não simuladas individualmente no modelo DESSEM utilizado na formação do PLD visando subsidiar a habilitação permanente da possibilidade de cortes.



Com os cortes habilitados, **não ocorreram CMOs negativos**



97% das horas com diferenças entre -1 e 1 R\$/MWh e 99% entre -5 e 5 R\$/MWh

- A habilitação dos cortes **evitou a ocorrência de CMOs negativos** (com a exceção de valores marginais de -0,01R\$/MWh);
- O PLD apresentou, em média, um redução de cerca de 0,11 R\$/MWh (0,07%), sendo que **99% dos casos apresentam variações pequenas no PLD horário (<5 R\$/MWh)**;
- O DESSEM da CCEE, com flag de cortes habilitado, apresentou majoritariamente cortes no NE, onde foram reduzidos 298 MW em média no período estudado, aproximando o modelo da realidade operativa e atendendo ao comportamento esperado;
- Os cortes de renováveis ocorreram em momentos de CMO em torno de 0;
- O tempo computacional apresentou uma tendência de queda;
- O tratamento de flexibilizações no renováveis.dat, sugerido pelos agentes na 2ª reunião, não apresentou impactos significativos (média 0 e diferença máxima de 0,37 R\$/MWh no PLD horário);
- Para os casos que apresentaram maiores divergências (0,15% dos casos 52h/34656) foram identificados 2 motivos:
 - O algoritmo de otimização percorre uma trajetória diferente ao habilitar os cortes, mesmo quando não aplica o corte, e, por conta do gap de otimalidade, finaliza o algoritmo em um ponto diferente do problema sem os cortes habilitados;
 - Nas simulações realizadas com a versão vigente do Dessem, as divergências inicialmente verificadas caíram significativamente para a maioria dos casos analisados;
 - Os cortes de renováveis funcionam como uma fonte de flexibilidade operativa, permitindo o modelo encontrar soluções de custo total menor.

Mudança de representação de renováveis no DECOMP:

- Com o aumento da penetração de renováveis, há a expectativa de ocorrência de inviabilidades no DECOMP, em decorrência da incapacidade de alocação dessa geração na carga prevista e esgotamento dos limites de intercâmbio.
- A solução a ser adotada consiste na representação dos cortes na geração de renováveis no processo de convergência do modelo DECOMP.
- Nova Representação:**
 - Registro PQ no arquivo dadger.rvx e novo arquivo renovaveis.csv.
 - O registro PQ permanece com PCT, PCH e todas as fontes de MMGD sendo representadas como abatimento de carga.
 - O arquivo renovaveis.csv abará a geração eólica e solar centralizada de todos os subsistemas, com possibilidade de cortes.
- Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Dezembro de 2025.

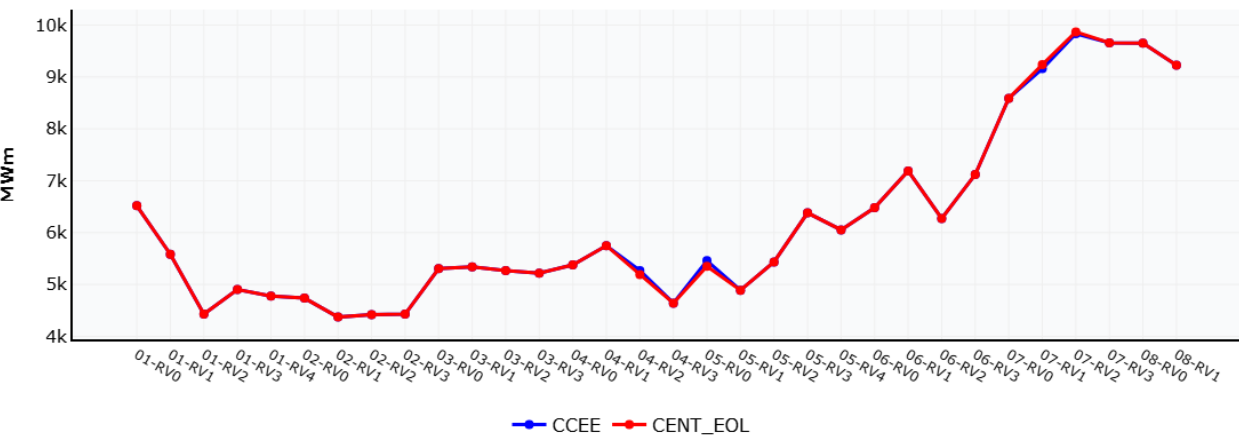
Registro PQ do dadger

BLOCO 9 - GERAÇÃO EM PEQUENAS USINAS FORA DO DESPACHO CENTRALIZADO (REGISTRO PQ)									
			PAT1 PAT2 PAT3						
NOME..... S EST			VALOR						
XXXXXXXXXXXXXX XX			XXXXXXXXXXXXXXX						
PQ									
NORDESTE									
PQ	NR_PCH	3	1	76	77	74			
PQ	NR_PCT	3	1	355	355	362			
PQ	NR_PCH	3	7	66	70	66			
PQ	NR_PCT	3	7	433	433	434			
PQ	NE_PCHgd	3	1	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	1	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	1	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	1	9	2446	1099			
PQ	NE_PCHgd	3	2	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	2	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	2	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	2	12	2447	1097			
PQ	NE_PCHgd	3	3	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	3	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	3	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	3	12	2447	1097			
PQ	NE_PCHgd	3	4	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	4	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	4	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	4	12	2447	1097			
PQ	NE_PCHgd	3	5	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	5	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	5	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	5	12	2447	1097			
PQ	NE_PCHgd	3	6	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	6	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	6	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	6	466	2383	1174			
PQ	NE_PCHgd	3	7	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	7	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	7	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	7	503	2325	1411			

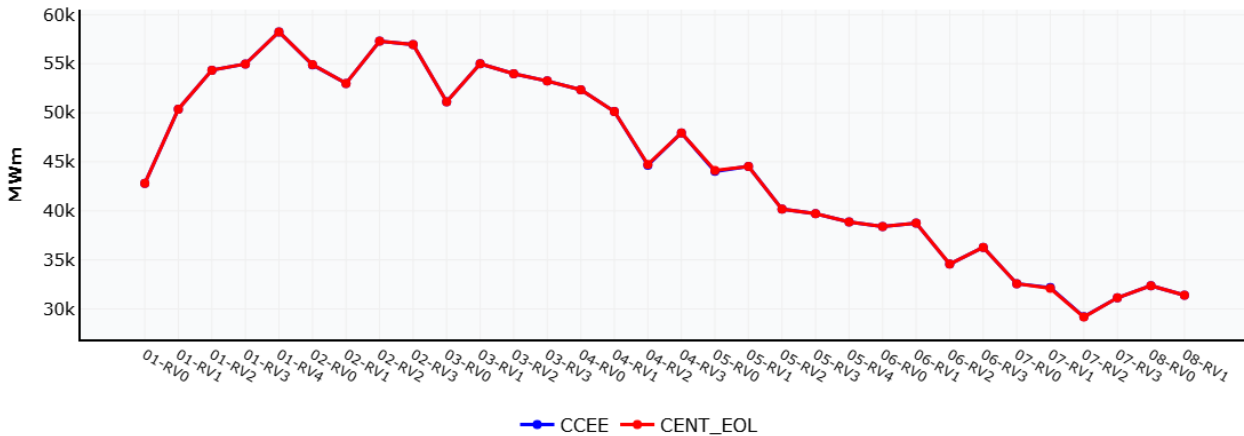
Arquivo renovaveis.csv

&*****&							&*****&
& Descrição colunas:							&*****&
&*****&							&*****&
& ID: Identificador do card							&*****&
& CodPEE: Identificador único do parque eólico equivalente							&*****&
& PerIni: Período inicial de validade do dado							&*****&
& PerFin: Período final de validade do dado							&*****&
& Pat: Índice do patamar de carga no período							&*****&
& GerEolica: Valor de geração eólica							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&
&*****&							&*****&

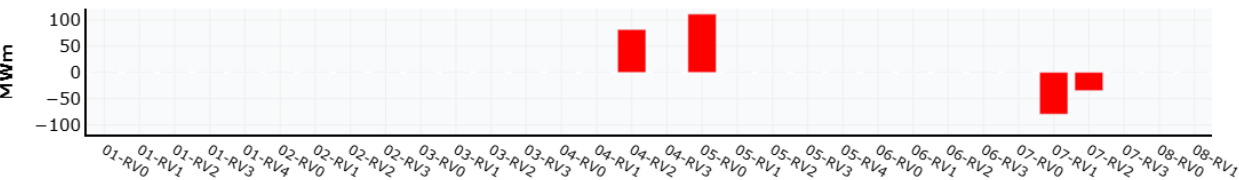
Geração Térmica - SIN



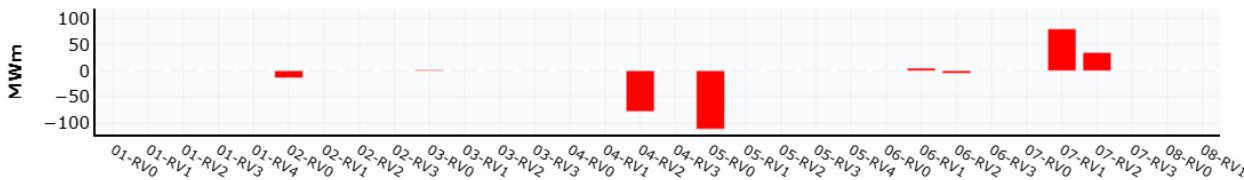
Geração Hídrica - SIN



Diferença da Geração Térmica em relação ao CCEE



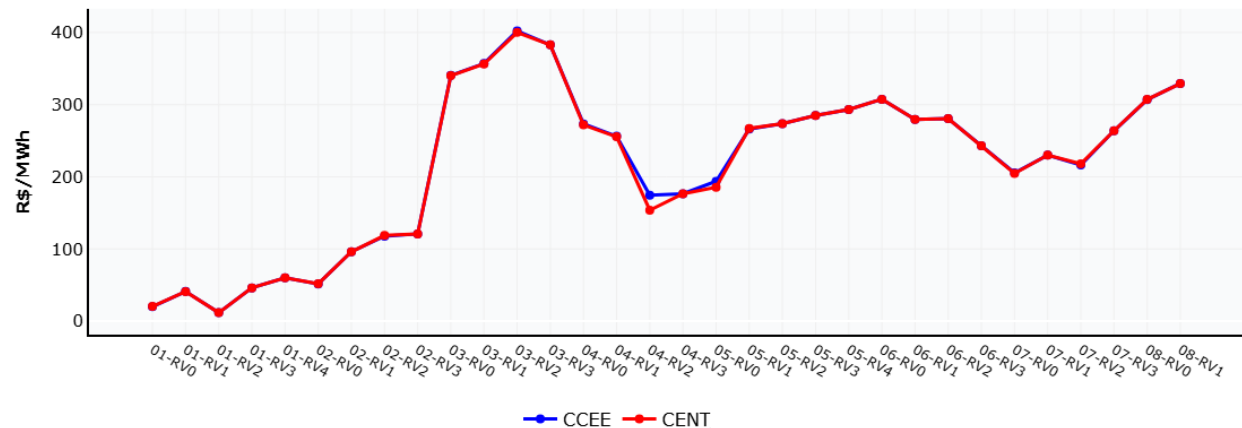
Diferença da Geração Hídrica em relação ao CCEE



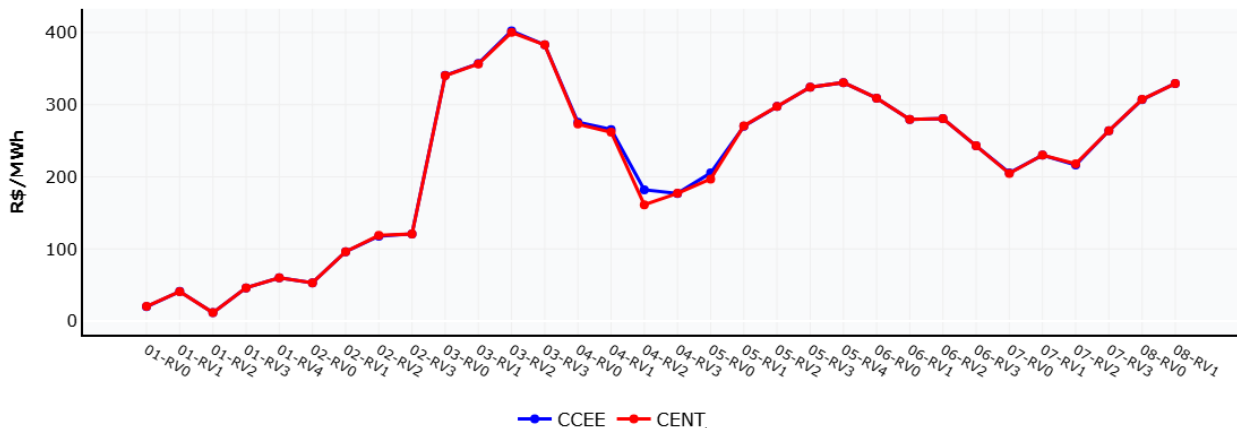
Execução sombra 2025 – Resultados da 1ª Semana



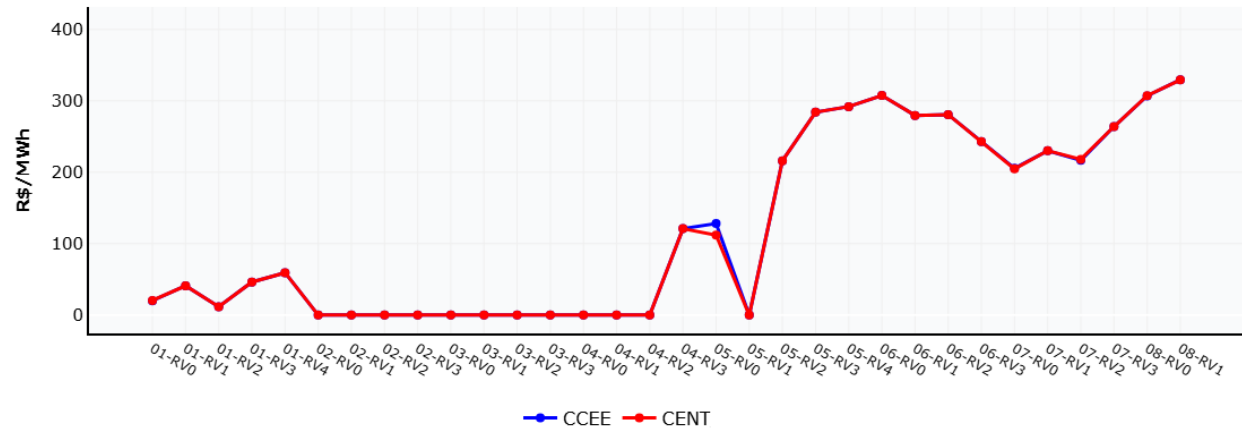
Custo Marginal de Operação - SE/CO



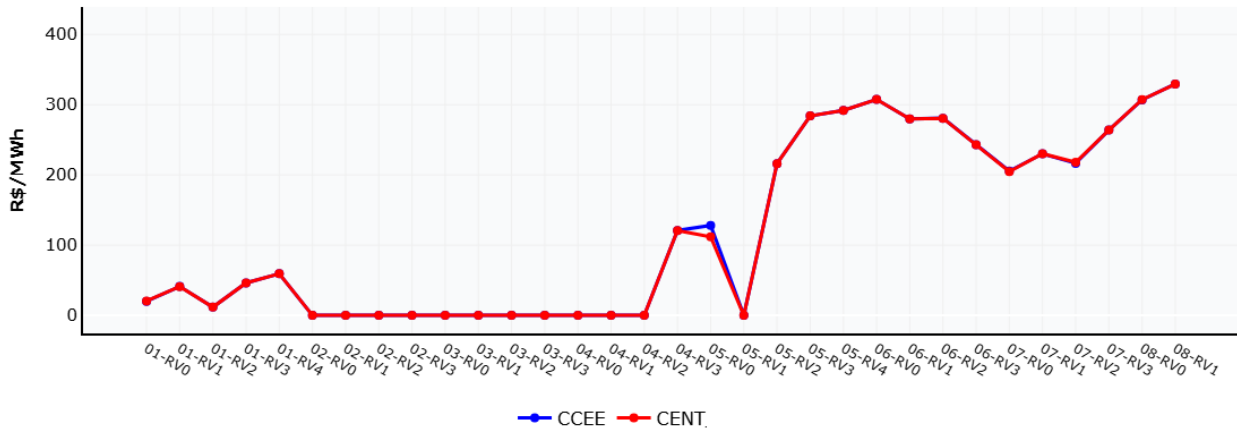
Custo Marginal de Operação - S



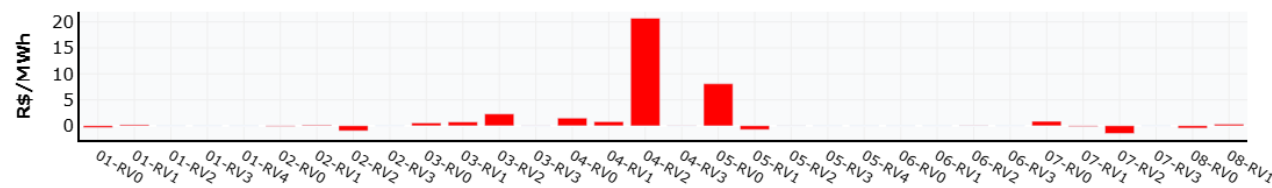
Custo Marginal de Operação - NE



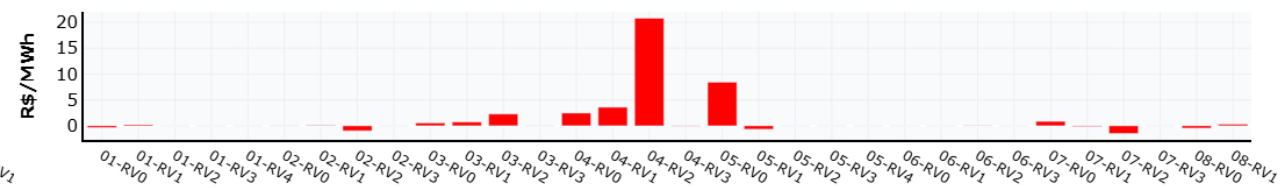
Custo Marginal de Operação - N



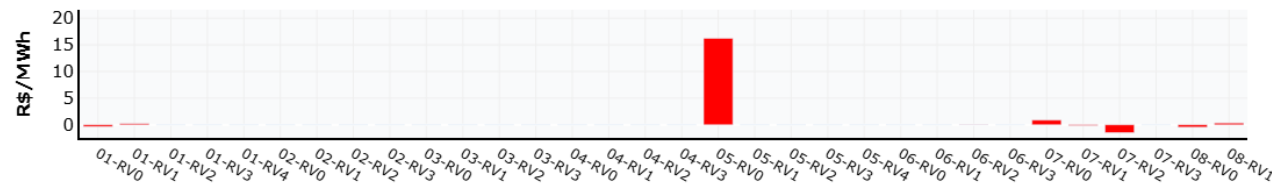
Diferença do Custo Marginal da Operação SE/CO em relação ao CCEE



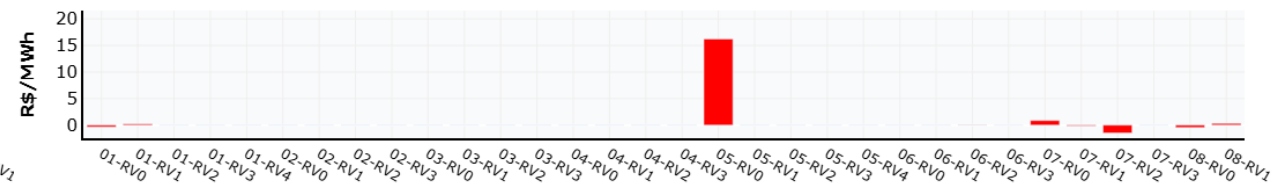
Diferença do Custo Marginal da Operação S em relação ao CCEE



Diferença do Custo Marginal da Operação NE em relação ao CCEE



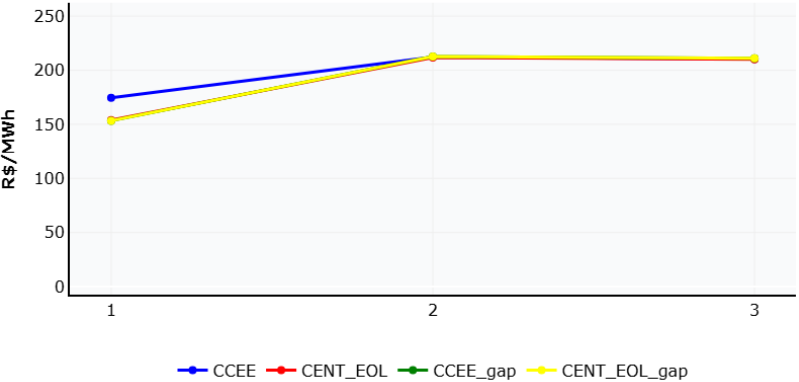
Diferença do Custo Marginal da Operação N em relação ao CCEE



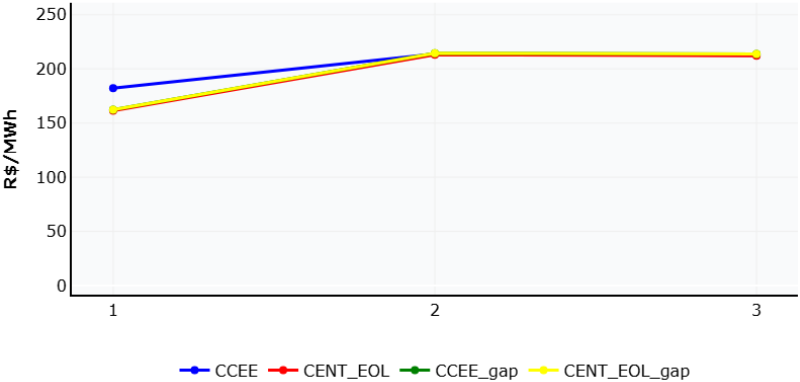
Desvios significativos observados no CMO da revisão 2 do PMO de abril (**SE/CO: 20,7 R\$/MWh**) e no PMO de maio (**SE/CO: 8,08 R\$/MWh**)

Avaliação – Caso: revisão 2 de Abril

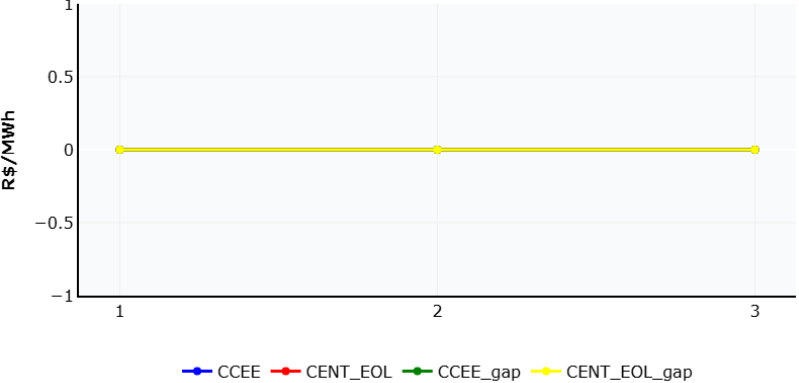
CMO - SE/CO - 2025-04-rv2



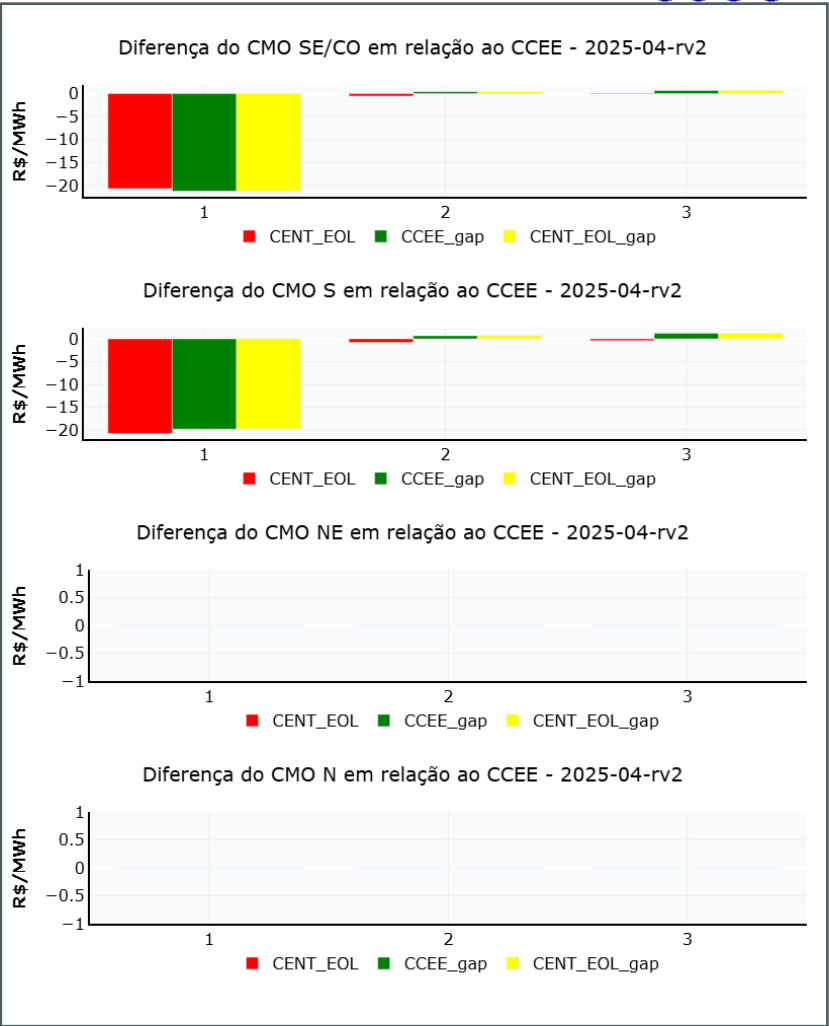
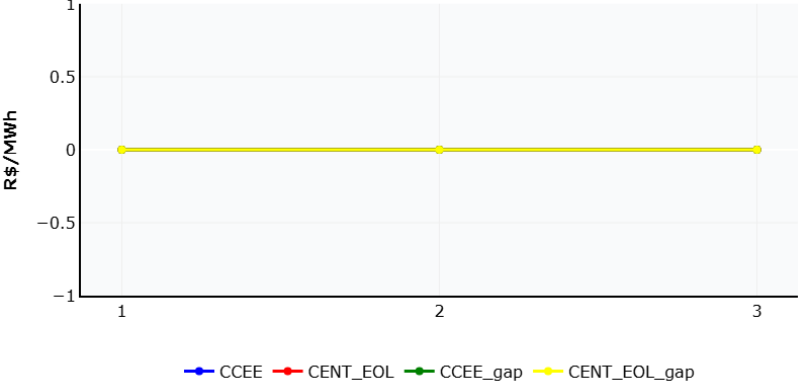
CMO - S - 2025-04-rv2



CMO - NE - 2025-04-rv2



CMO - N - 2025-04-rv2



Caso	Iterações	Tempo (mm:ss)
CCEE	15	04:20
CENT	14	03:07
CCEE_gap	103	17:28
CENT_gap	96	16:08

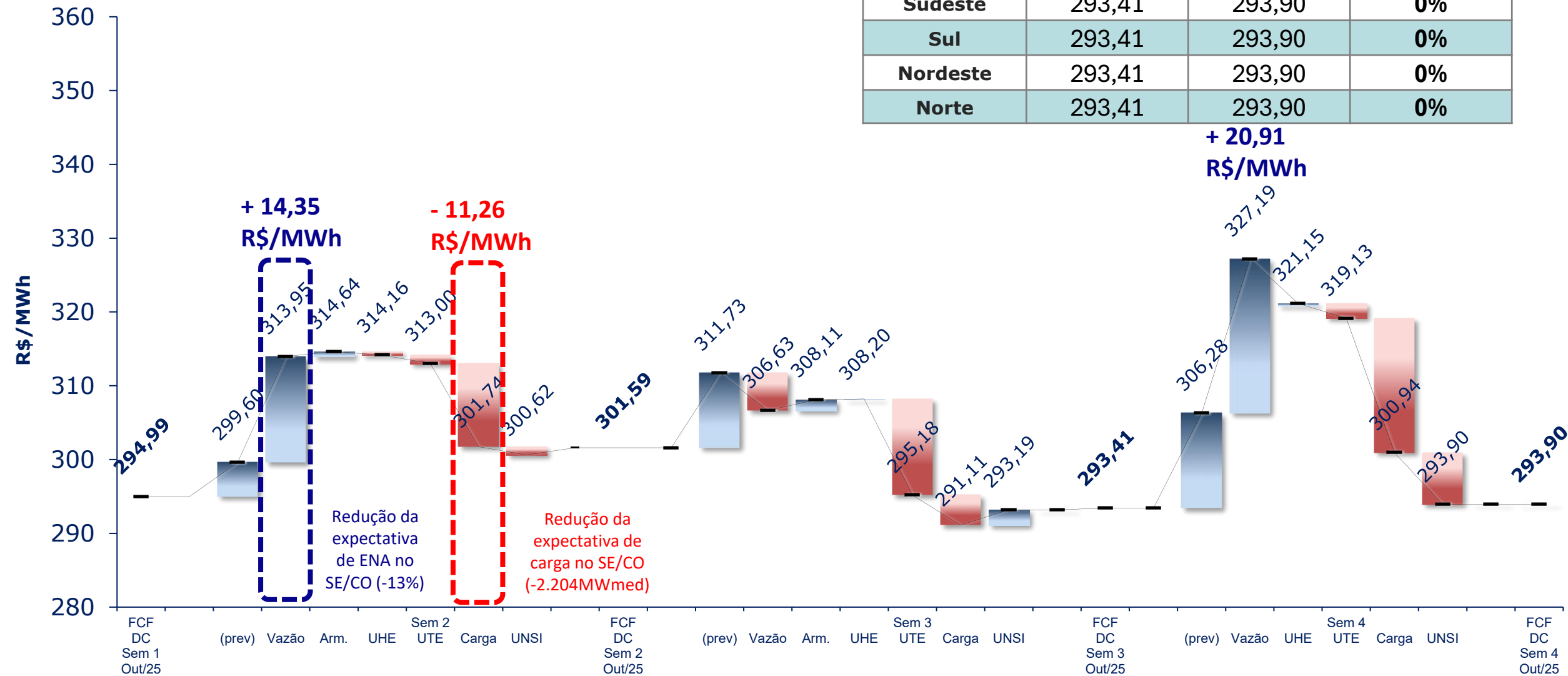
* Casos indicados com “_gap” estão com ajuste do gap para de 10^{-7}

- Foi avaliado o **primeiro estágio de cada PMO e suas revisões** de jan/2025 à ago/2025.
- O modelo com habilitação do despacho de geração eólica centralizado **não realizou cortes na geração**, conforme o esperado.
- Na grande maioria dos casos, o montante das gerações térmicas e hídricas **não apresentam desvios** para o SIN.
- O PLD/CMO apresenta desvios pequenos na maioria dos casos.
- Casos com desvios de geração e/ou CMO mais elevados foram reexecutados **reduzindo o gap de convergência para 10^{-7}** :
 - Nesse contexto, **os casos convergiram para resultados mais próximos, praticamente eliminando os desvios.**
 - O principal benefício se dá para flexibilizações para convergência do caso, que se dariam de forma automática e reprodutível pelo agentes, sem necessidade de intervenção manual.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de outubro de 2025**
 - 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 novembro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

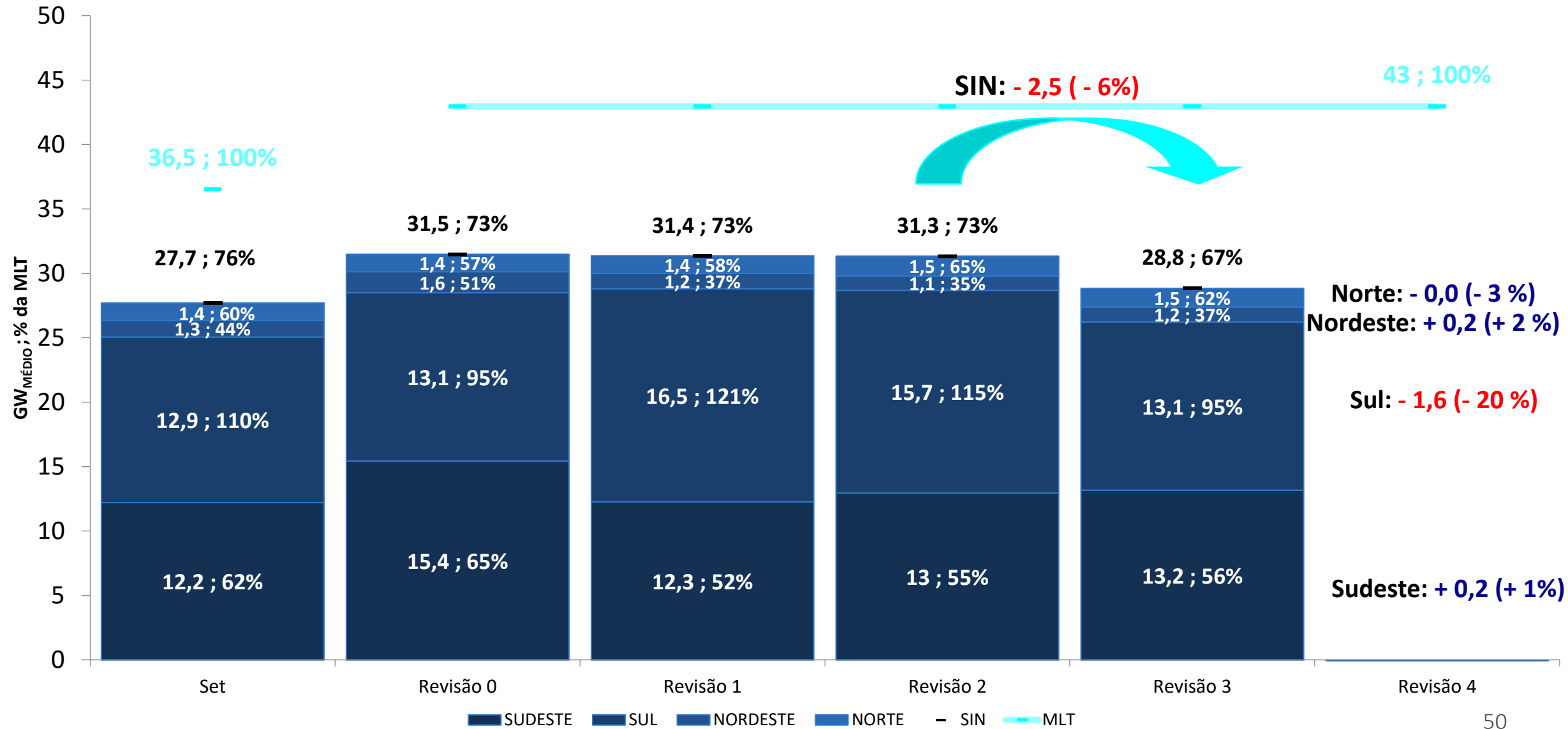
decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem – out	4ª sem - out	Variação %
Sudeste	293,41	293,90	0%
Sul	293,41	293,90	0%
Nordeste	293,41	293,90	0%
Norte	293,41	293,90	0%

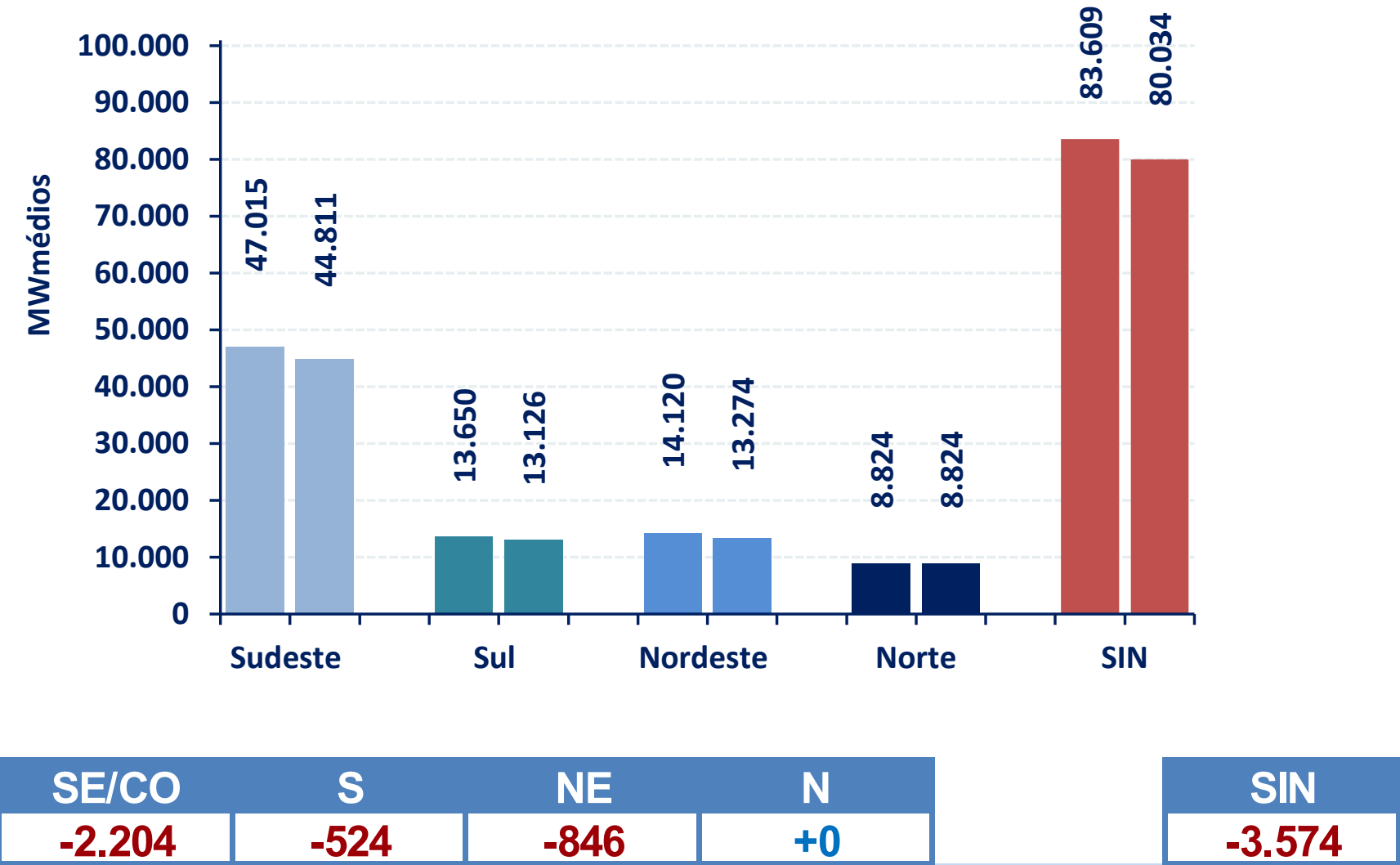


ENA Outubro de 2025

ENA Mensal - Outubro/25 (Variação por Revisão)

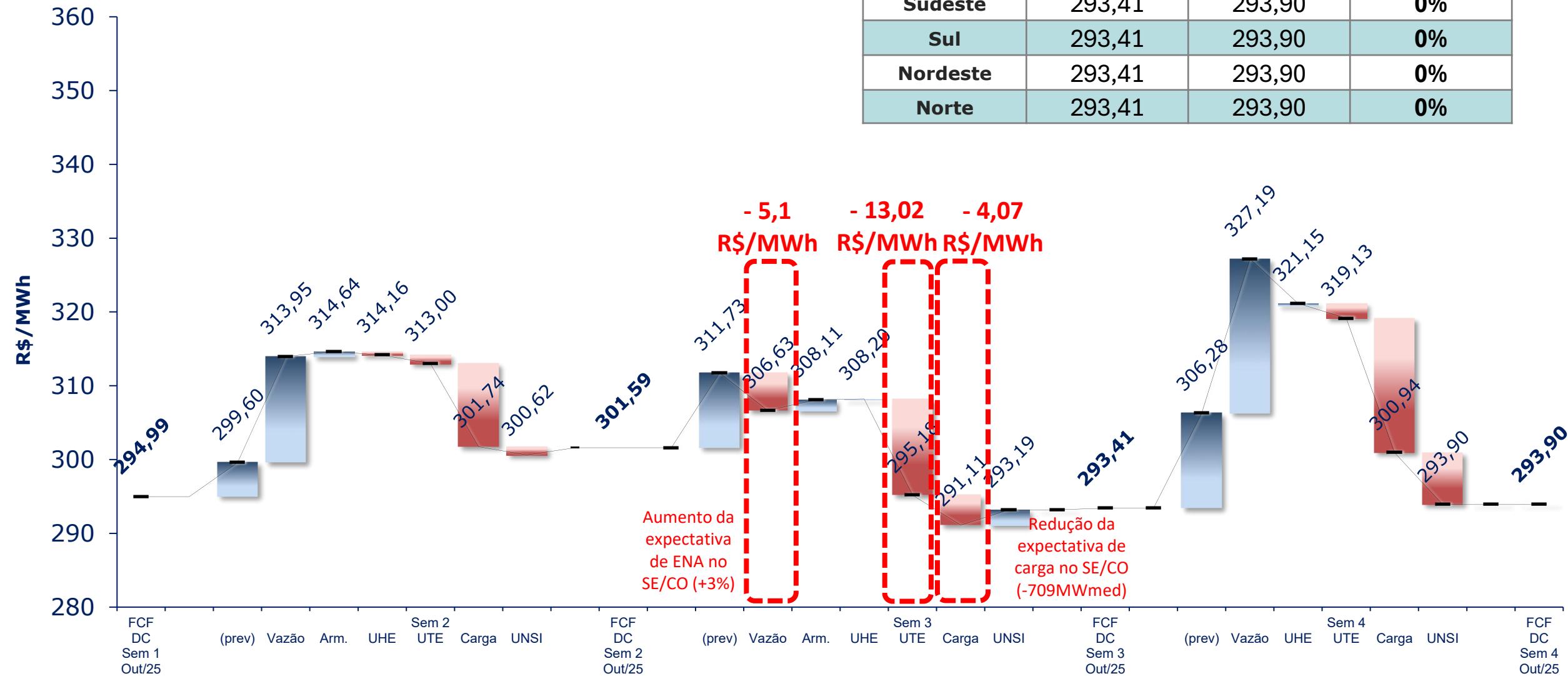


revisão da carga

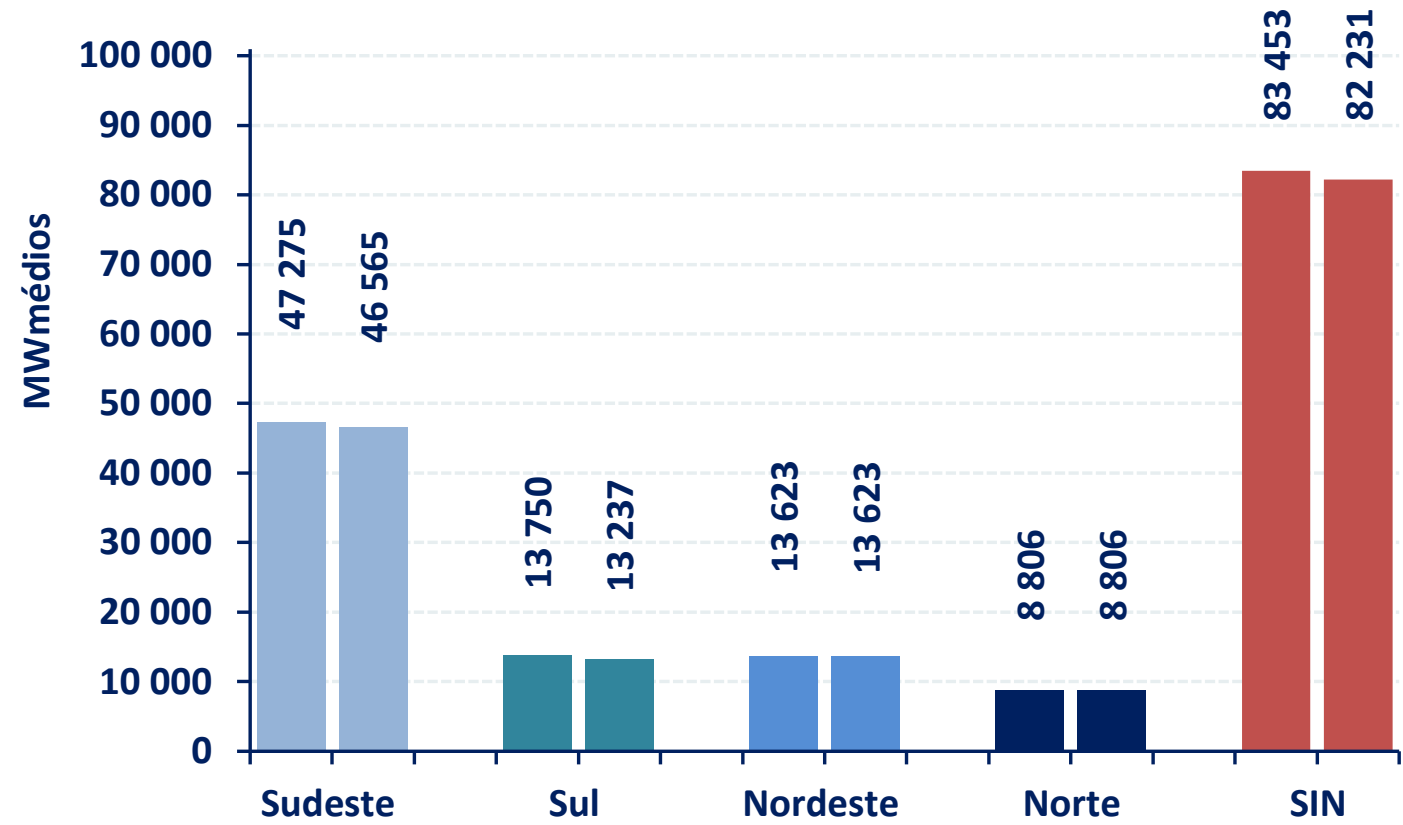


decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem – out	4ª sem - out	Variação %
Sudeste	293,41	293,90	0%
Sul	293,41	293,90	0%
Nordeste	293,41	293,90	0%
Norte	293,41	293,90	0%



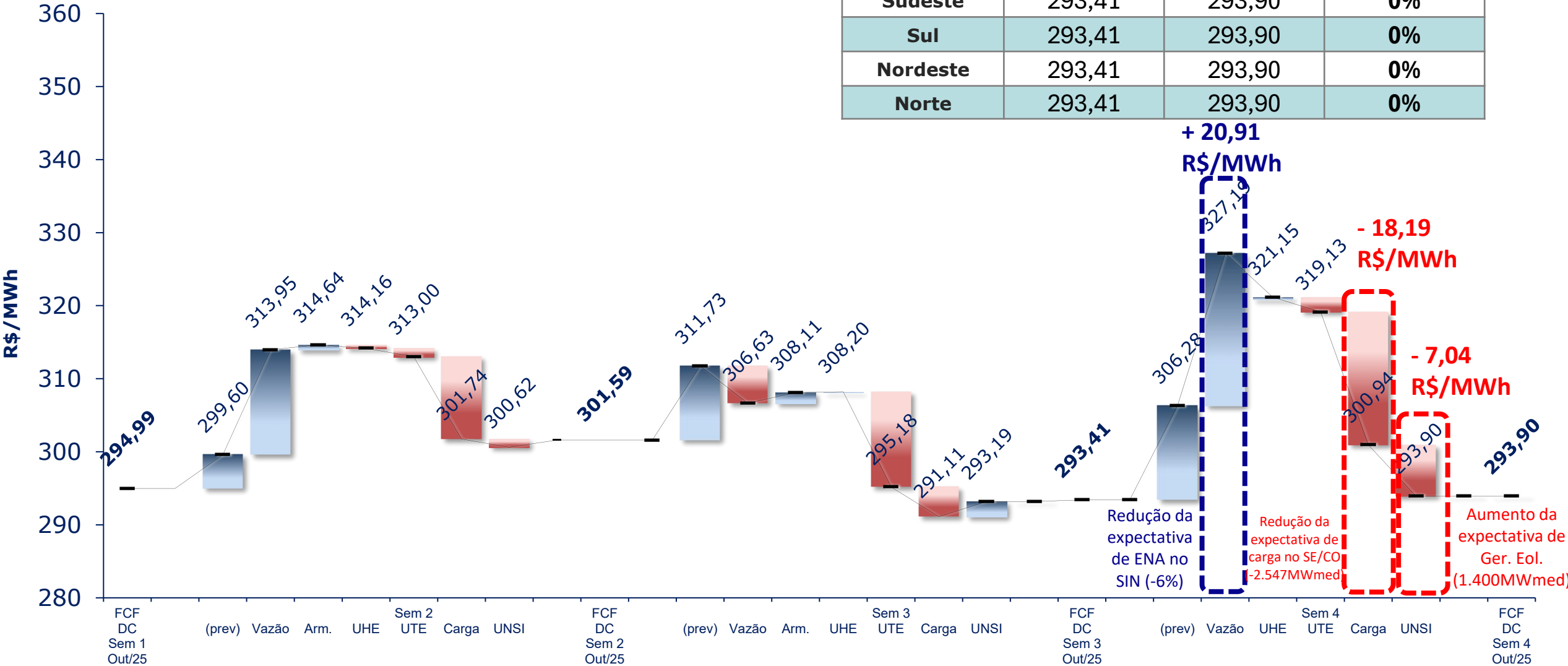
revisão da carga



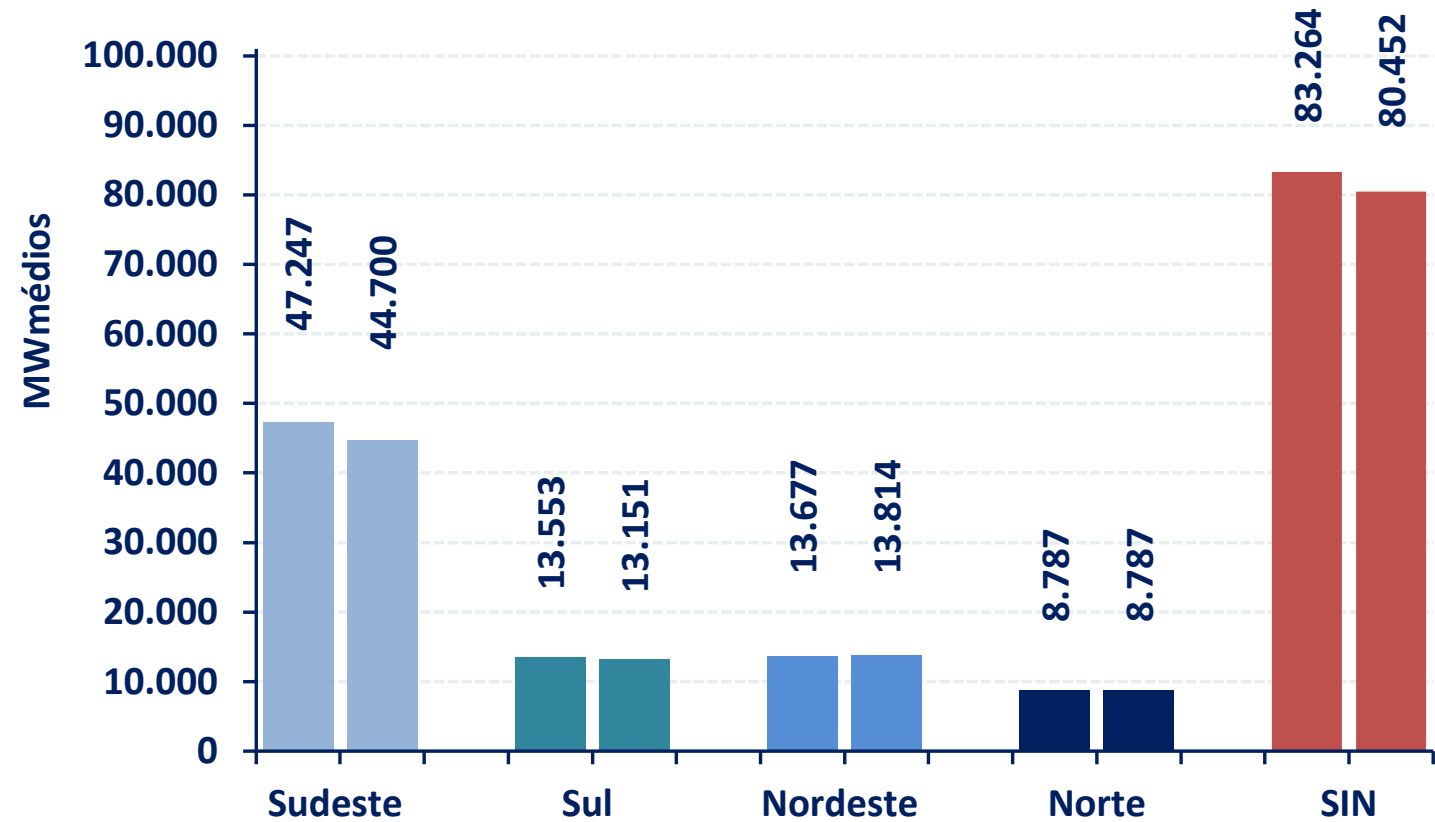
SE/CO	S	NE	N	SIN
-709	-513	+0	+0	-1 222

decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste

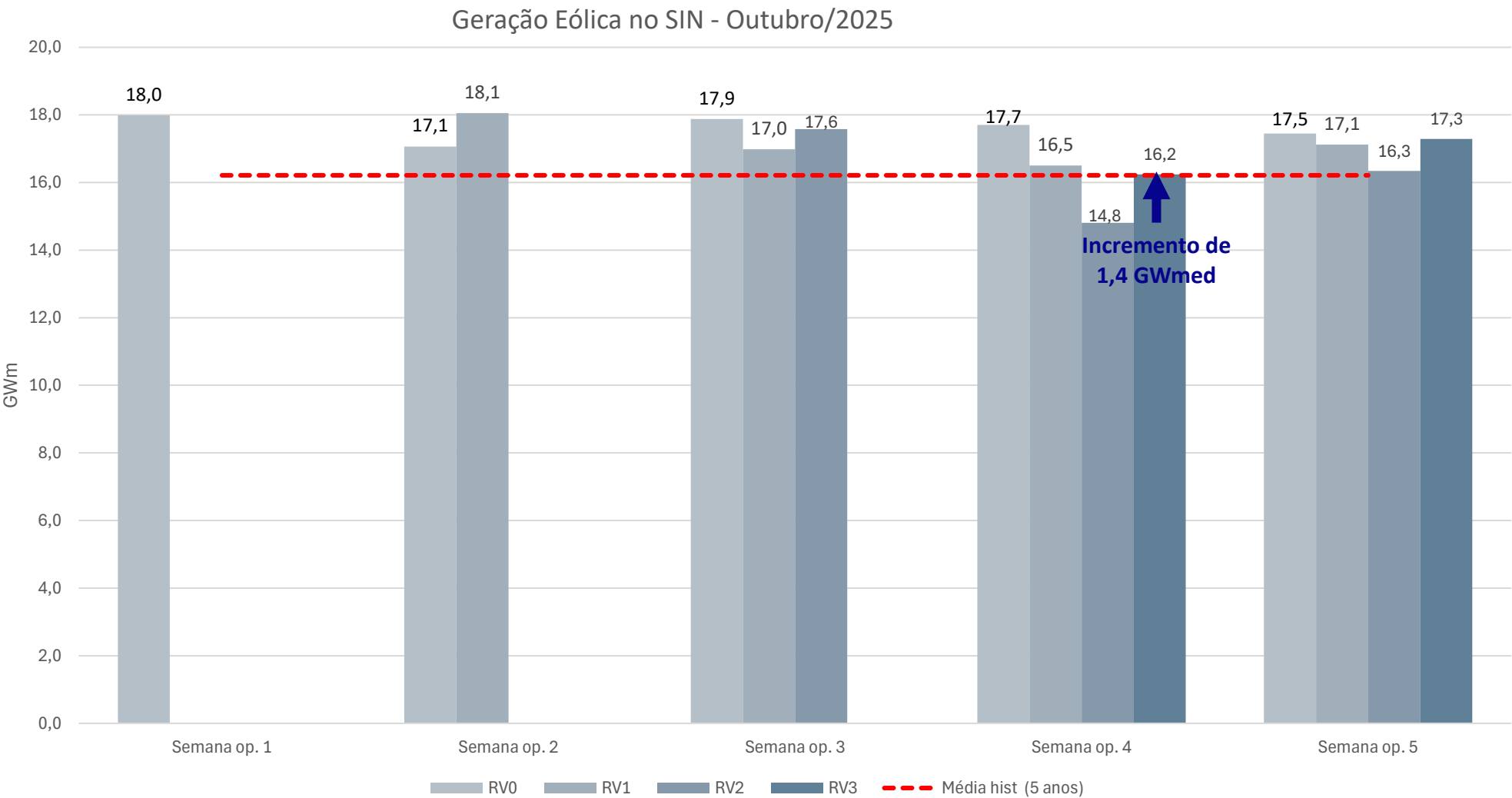
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem – out	4ª sem - out	Variação %
Sudeste	293,41	293,90	0%
Sul	293,41	293,90	0%
Nordeste	293,41	293,90	0%
Norte	293,41	293,90	0%



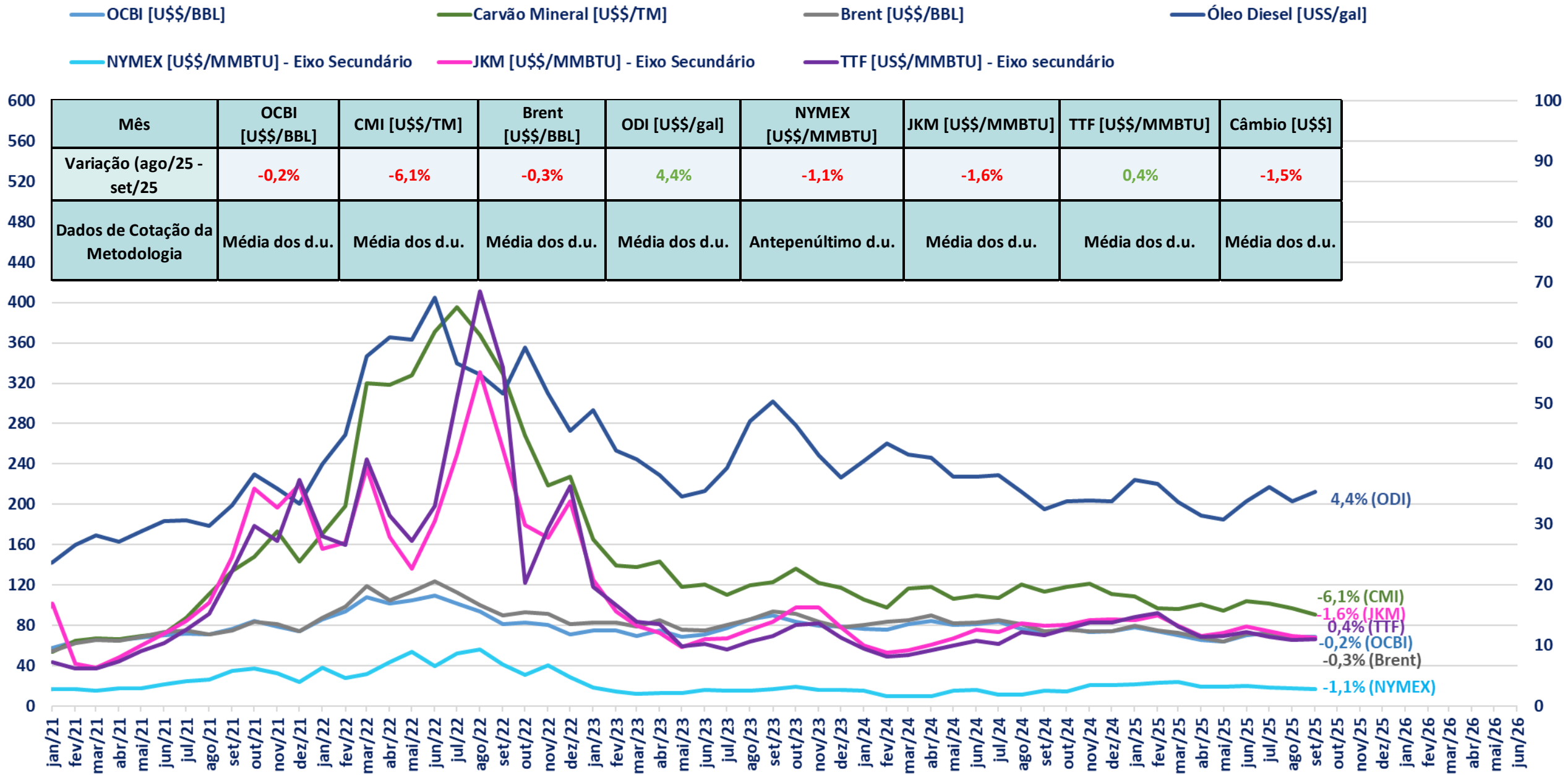
revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
-2.547	-402	+137	+0	-2.812



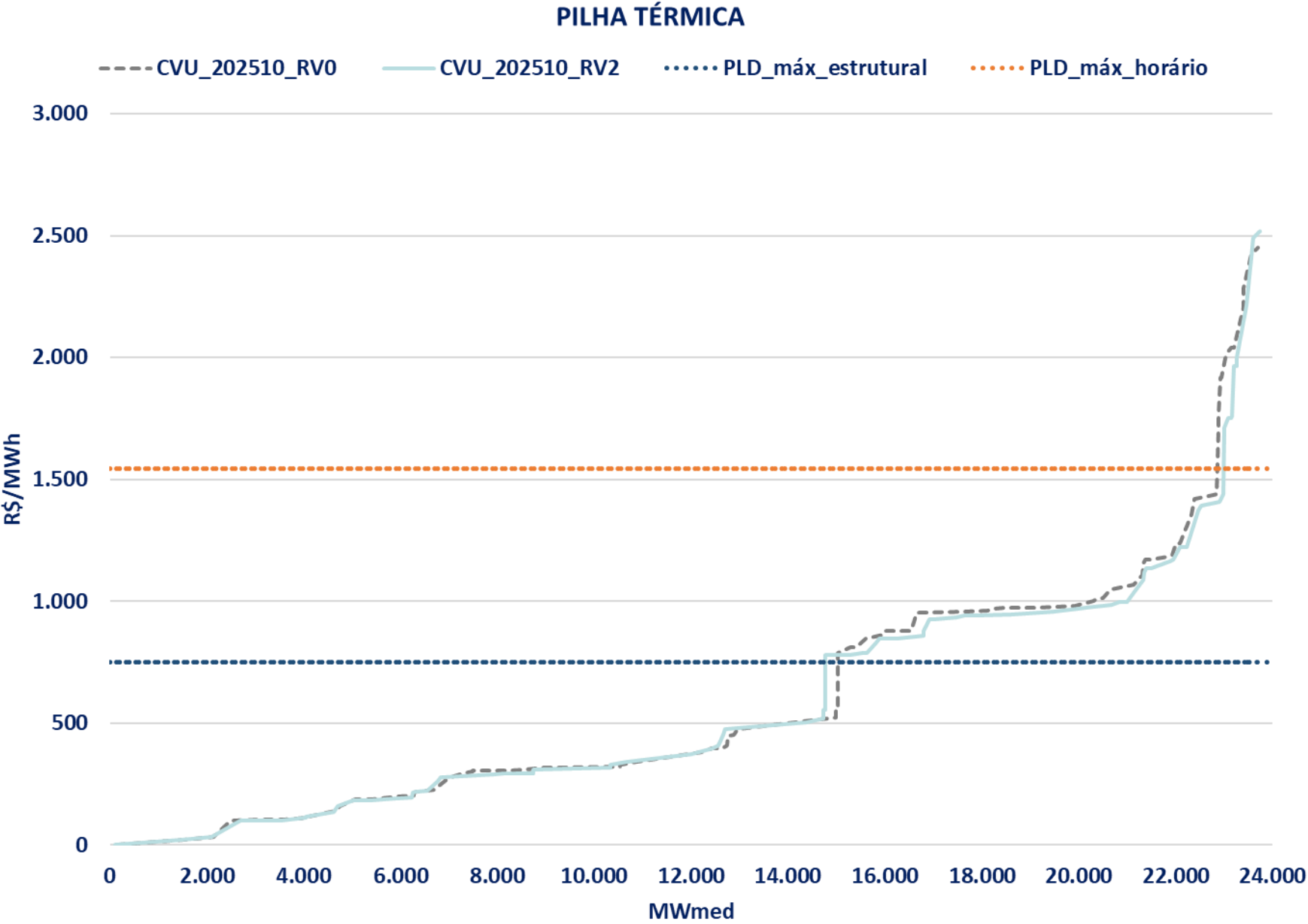
variação das cotações dos combustíveis: ago/25 – set/25



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



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Out/25 RV0 (R\$/MWh)	Out/25 RV2 (R\$/MWh)	Diferença
48	ARAUCARIA¹	S	Gas	1069,78	780	-37,15%
67	TERMONE	NE	Oleo	2040,68	1753,3	-16,39%
69	TERMOPB	NE	Oleo	2040,68	1753,3	-16,39%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	2285,66	2001,08	-14,22%
167	P.PECM1	NE	Carvao	306,17	284,43	-7,64%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	307,99	287,51	-7,12%
163	P.PECM2	NE	Carvao	315,79	295,22	-6,97%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1172,04	1135,9	-3,18%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1172,04	1135,9	-3,18%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1172,04	1135,9	-3,18%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	962,68	933	-3,18%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1154,27	1119,54	-3,10%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	396,75	384,92	-3,07%
238	UTE GNA II	SE/CO	Gas	516,5	501,11	-3,07%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	973,93	945,14	-3,05%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	971,1	942,64	-3,02%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	970,76	942,32	-3,02%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	809,97	786,45	-2,99%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	809,97	786,45	-2,99%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	951,5	923,96	-2,98%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	951,72	924,36	-2,96%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	869,73	845,17	-2,91%
241	PROSP_II	NE	Gas	305,68	297,75	-2,66%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	301,06	293,49	-2,58%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	380,17	370,67	-2,56%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	197,15	192,44	-2,45%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	200,61	195,86	-2,43%
21	MARANHAO V	N	Gas	186,44	182,15	-2,36%
36	MARANHAOIV	N	Gas	186,44	182,15	-2,36%
96	TERMOPE	NE	Gas	877,37	858,48	-2,20%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	862,92	846,18	-1,98%
152	TERMOCABO	NE	Oleo	1421,23	1393,68	-1,98%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	102,64	100,84	-1,79%
201	APARECIDA	N	Gas	102,64	100,84	-1,79%
203	C. ROCHA	N	Gas	102,6400	100,84	-1,79%
204	JARAQUI	N	Gas	102,64	100,84	-1,79%
205	MANAUARA	N	Gas	102,64	100,84	-1,79%
207	PONTA NEGR	N	Gas	102,6400	100,84	-1,79%
209	TAMBAQUI	N	Gas	102,64	100,84	-1,8%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	139,32	136,9	-1,8%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1433,92	1409,64	-1,72%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1180,9	1161,35	-1,68%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1000,57	984,08	-1,68%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1190,68	1171,19	-1,66%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	845,18	831,38	-1,66%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1106,85	1089,24	-1,62%
73	GERAMAR1	N	Oleo	1014,22	998,68	-1,56%
70	GERAMAR2	N	Oleo	1014,22	998,68	-1,56%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1238,52	1220,09	-1,51%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1238,52	1220,09	-1,51%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	320,22	315,46	-1,51%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	224,46	221,18	-1,48%
35	URUGUAIANA	S	Gas	787,71	776,36	-1,46%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1049,88	1038,59	-1,09%
156	CANDIOTA_3	S	Carvao	523	519,98	-0,58%
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	981,09	976,02	-0,52%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2203,92	2214,27	0,5%
64	CANOAIS	S	Diesel	1358,2	1371,46	1,0%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	1917,52	1963,91	2,4%
161	POTIGUAR_3	NE	Diesel	1917,52	1963,91	2,4%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2425,1	2491,74	2,7%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2450,43	2517,79	2,7%

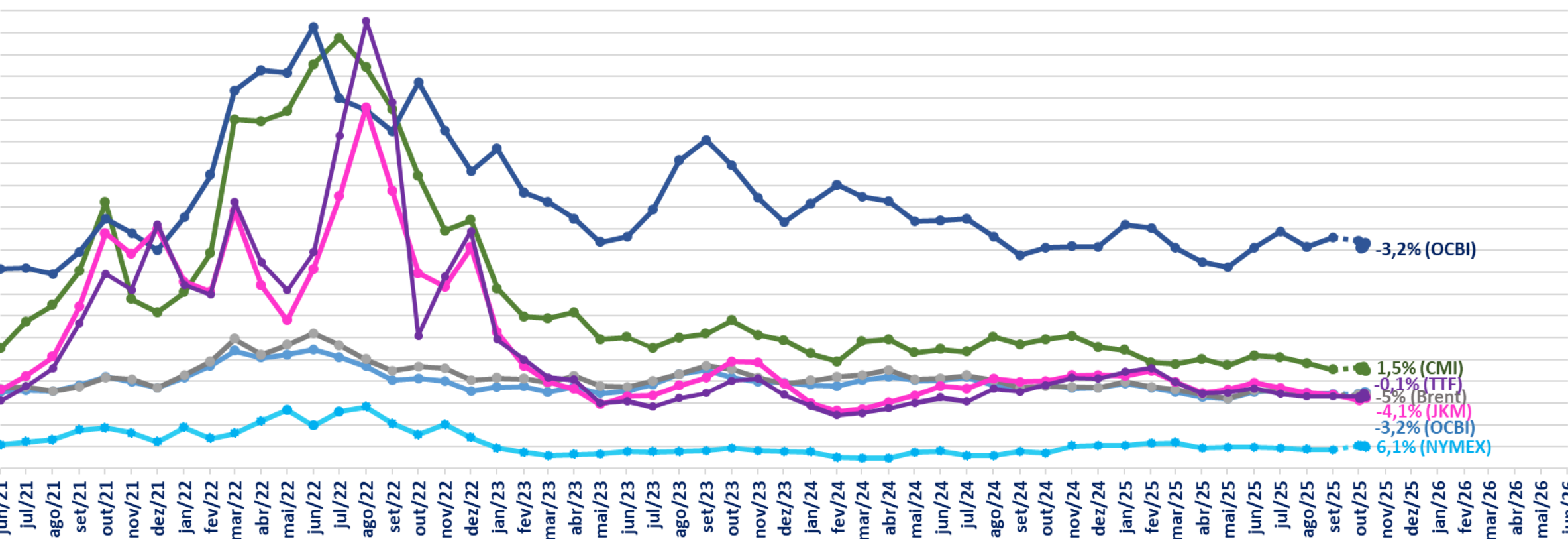


¹ Declaração do agente

variação das cotações dos combustíveis: set/25 – out/25

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

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$]
Variação (set/25 - out/25*)	-3,2%	1,5%	-5,0%	-5,8%	6,1%	-4,1%	-0,1%	0,4%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.

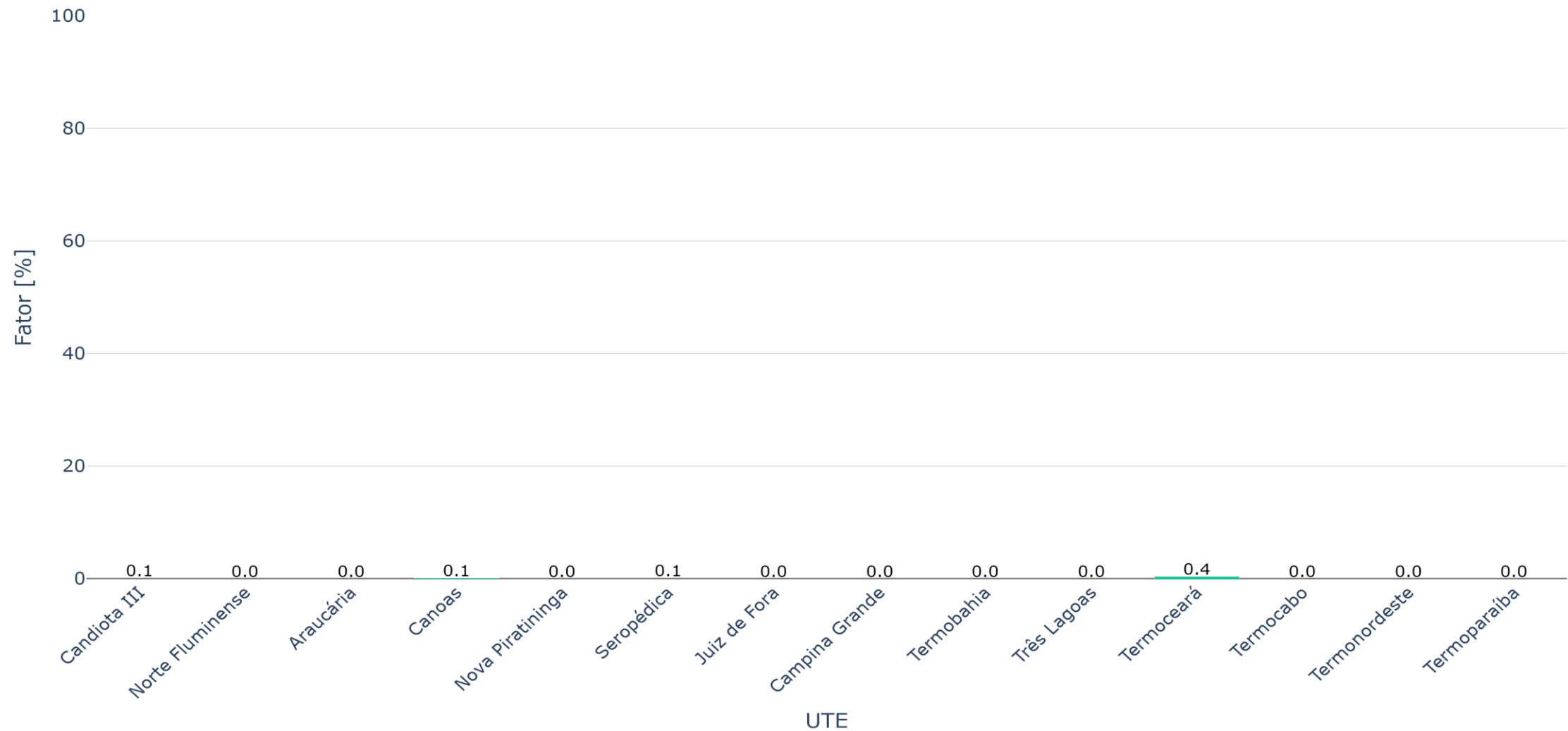


Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	604,82	1.038,59	Platts	ago/25	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	1.019,11	1.171,19	Platts	ago/25	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.243,11	1.371,46	ANP	jul/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.204,75	1.409,64	Platts	ago/25	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	835,73	846,18	Platts	ago/25	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.067,88	1.161,35	Platts	ago/25	01/07/2025	01/07/2026
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	776,36	-	Platts	ago/25	06/11/2024	06/11/2025
48	Araucária	Gás natural não PPT	1.985/2025	911,63	1.048,61	Platts	ago/25	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	951,09	1.090,16	Platts	ago/25	02/07/2025	02/07/2026
58	Termoceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.907,94	2.214,27	ANP	jul/25	18/07/2025	18/07/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	423,38	519,98	ANP	jul/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.030,69	2.001,08	ANP	jul/25	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.076,13	1.753,30	ANP	jul/25	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.076,13	1.753,30	ANP	jul/25	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível A1	2.700/2025	969,16	1.393,68	ANP	jul/25	09/09/2025	09/09/2026

“[...] (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 108/2025 (01/05/25-30/04/26)

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Razão de Despacho Exportação Unit Commitment Ordem de Mérito Garantia Energética Razão Elétrica Recomposição de Reserva Operativa Inflexibilidade

*Dados de geração consolidados até 30/09/25 e preliminares até o dia 20/10/25

****Deliberação do CMSE em sua 307ª Reunião Ordinária, realizada em 16/07/2025**

- (ii) o CVU definido deverá ser atualizado mensalmente pela CCEE para despacho nos meses de setembro a dezembro de 2025;
- (iii) o CVU atualizado conforme item “ii” deverá ser; e aplicado nos meses de setembro a dezembro de 2025, exclusivamente para fins de despacho para atendimento à ponta de carga e caso o acionamento da usina pelo ONS ocorra sem a antecedência prevista no art. 11 da REN ANEEL 1.032/2022
- (iv) possibilitar que a Eneva S.A. redeclare, excepcionalmente para os meses de setembro a dezembro de 2025, para fins de aprovação pelo ONS, os valores dos parâmetros de Unit Commitment Térmico (UC).

[**DSP ANEEL 2.237/2025**](#) (DOU: 28/07): UTE Porto Sergipe I.
[**DSP ANEEL 2.241/2025**](#) (DOU: 28/07): UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo.

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
15	Luiz OR Melo	Gás natural não PPT	2.241/2025	1.054,72	Platts	set/25
224	Porto de Sergipe I	Gás natural não PPT	2.237/2025	827,47	Platts	set/25

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			
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1070,97	179,69	891,28
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		777,04	128,18	648,86
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		777,04	142,21	634,83
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		777,04	142,21	634,83
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105	286,369						1570,13	0	1570,13

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

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

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

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

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

- Devido a indisponibilidade do CPI de setembro de 2025, até a divulgação no dia 17/10/2025, a CCEE divulgou o CVU com o CPI de agosto de 2025.

September 2025 CPI Release Rescheduled

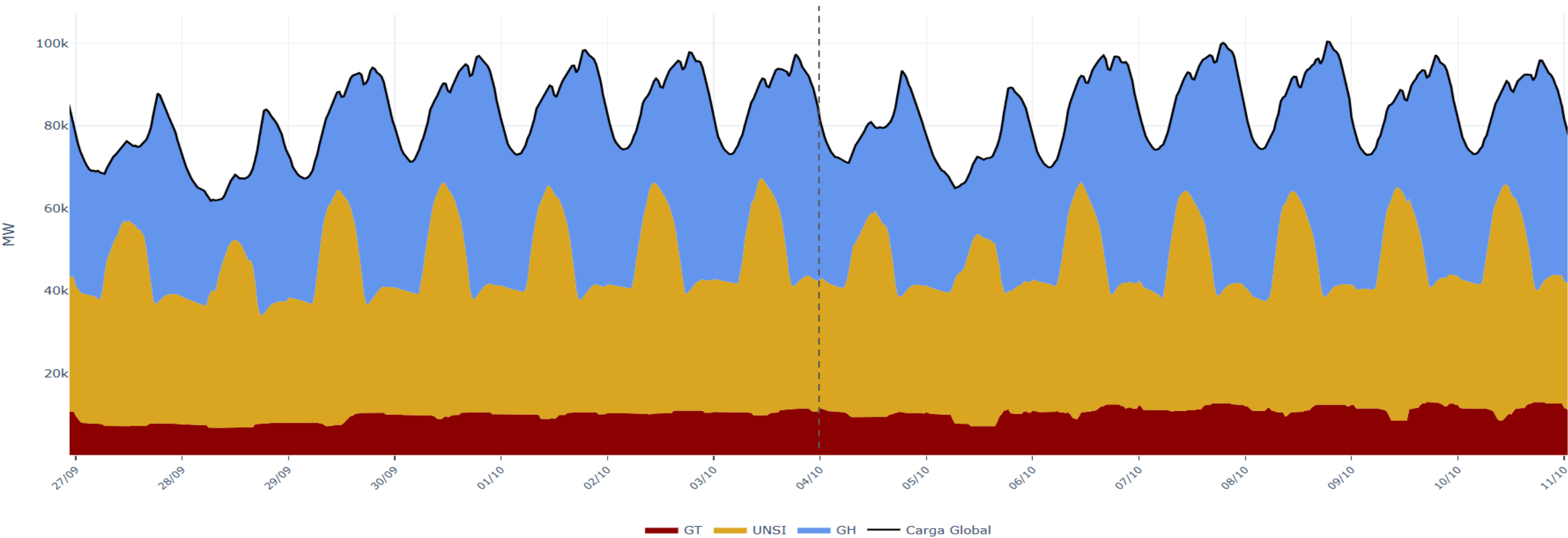
BLS will publish the September 2025 Consumer Price Index (CPI) on Friday, October 24, 2025, at 8:30 A.M. Eastern Time. No other releases will be rescheduled or produced until the resumption of regular government services. This release allows the Social Security Administration to meet statutory deadlines necessary to ensure the accurate and timely payment of benefits.

Last modified date: October 10, 2025

- Com a expectativa de divulgação para sexta (24/10/2025), a CCEE deve atualizar os valores de CVU para as seguintes usinas:
 - PARNAÍBA 5ª
 - NOVO TEMPO BARCARENA
 - Termopernambuco
 - MP Paulinia
 - PORSUD I
 - PORSUD II
 - LUIZ OSCAR RODRIGUES DE MELO LRC
 - PORTOCÉM I
- A divulgação deve ocorrer entre o dia 24 a 27/10/2025, iremos avisar através de comunicado, no momento de divulgação da informação.

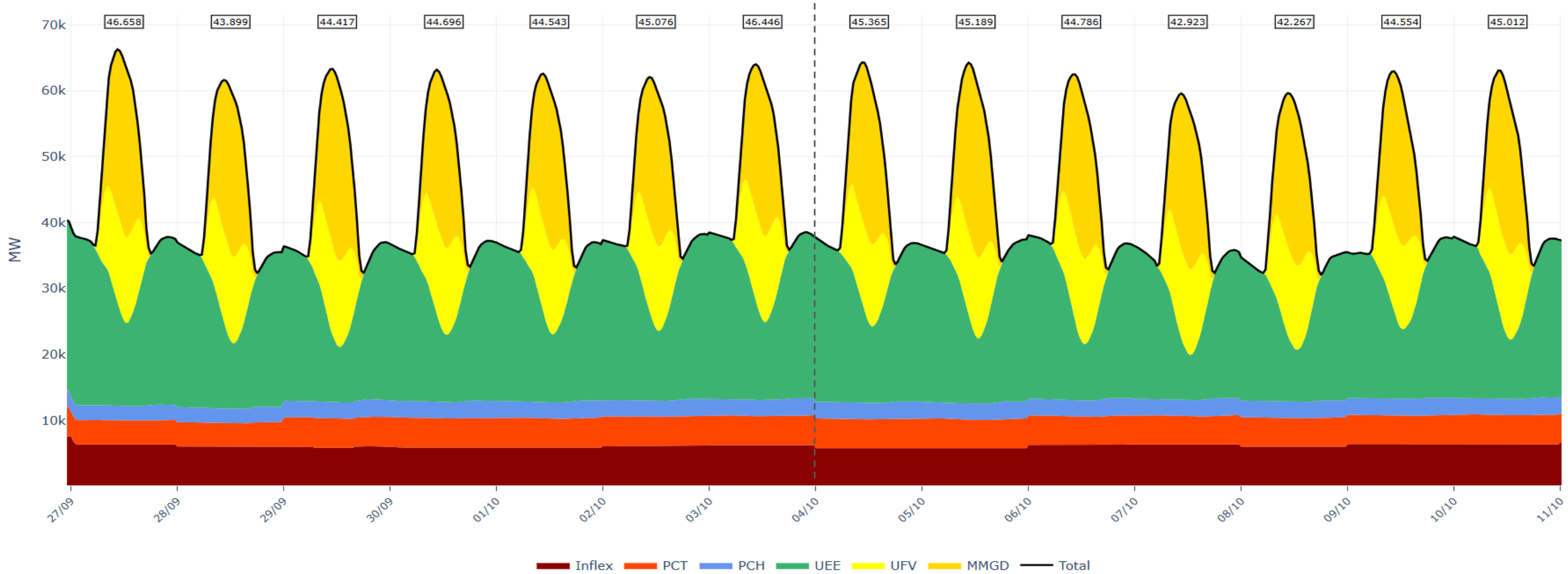
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de outubro de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de novembro de 2025
- 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
27/09 a 03/10	31.884	Inflex.	Total	37.811	78.962	37.639	82.656
	40%	8%	12%				
04/10 a 10/10	33.111	6.139	10.931	37.058	81.038	37.703	80.035
	41%	8%	13%				

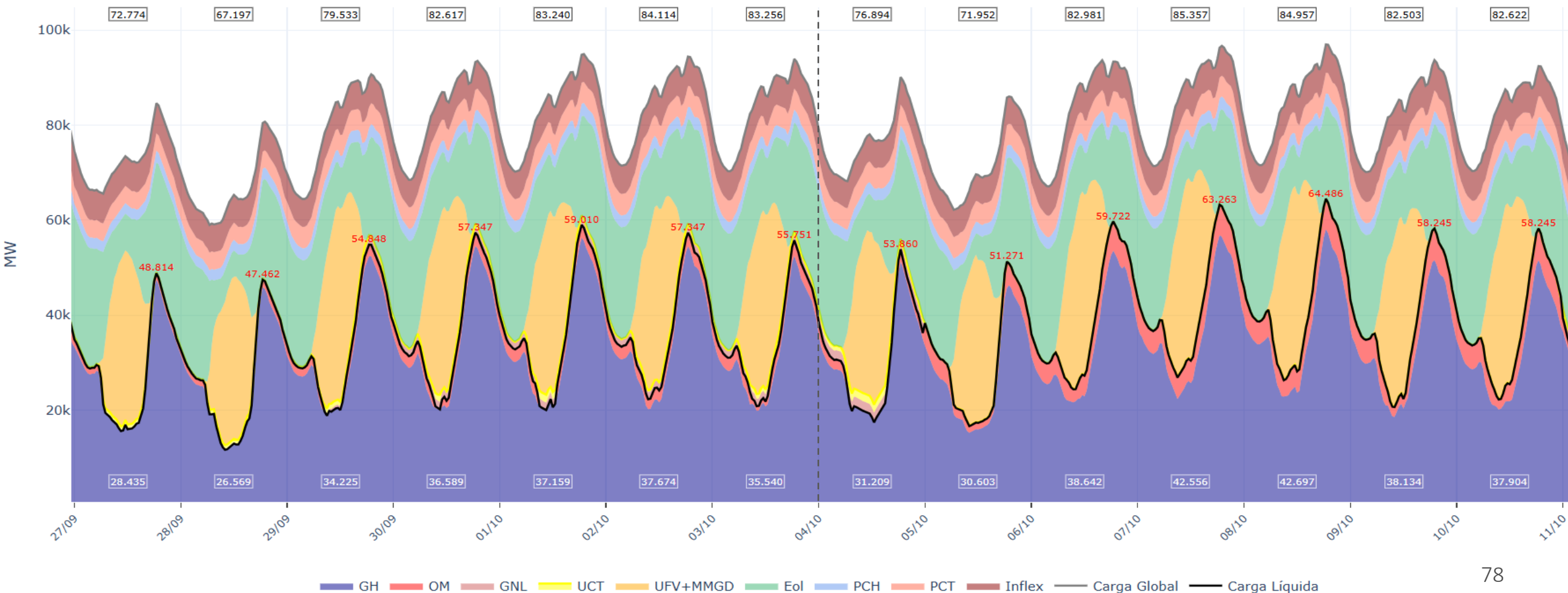
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
27/09 a 03/10	2.455	4.232	4.813	18.866	7.445	6.081	43.893
	6%	10%	11%	43%	17%	14%	
04/10 a 10/10	2.531	4.419	4.844	17.756	7.508	6.139	43.197
	6%	10%	11%	41%	17%	14%	

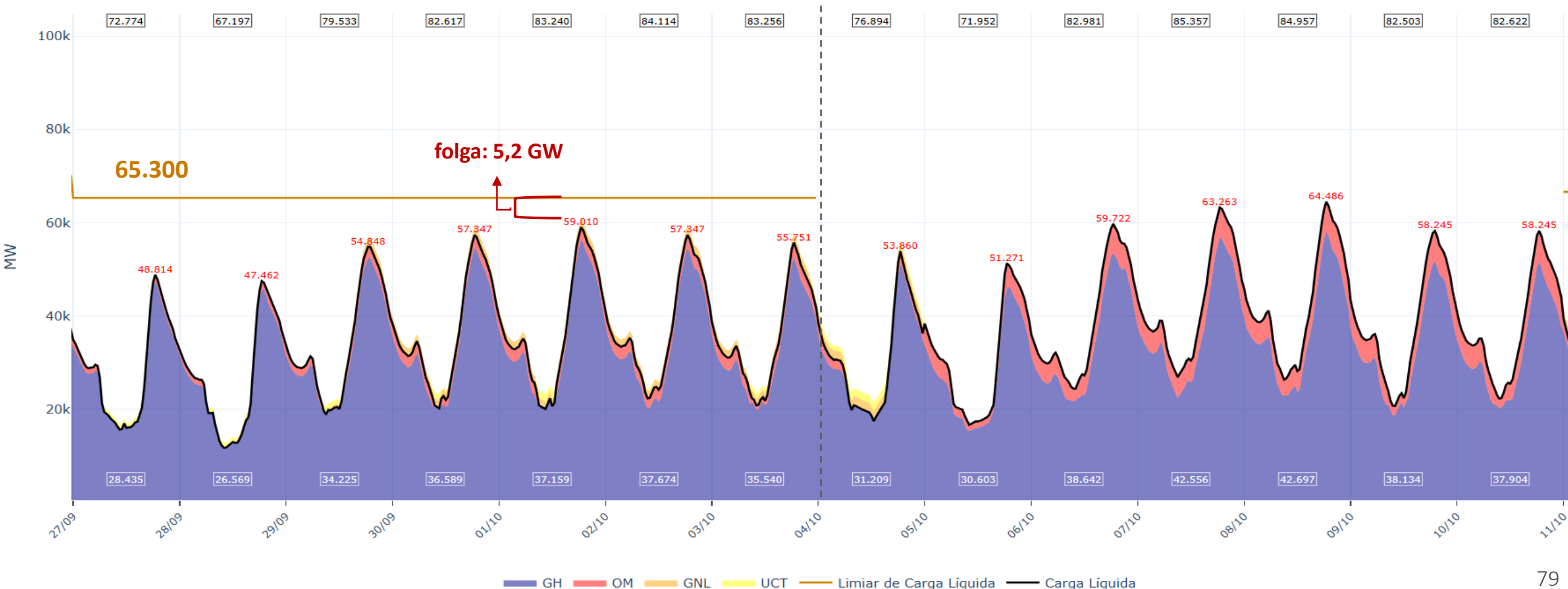
carga líquida SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Set semana 1: 64,5 GW (folga: + 3,5 GW)
Set semana 2: 68,3 GW (folga: + 2,0 GW)
Set semana 3: 67,7 GW (folga: + 4,3 GW)
Set semana 4: 70,0 GW (folga: + 2,4 GW)
Out semana 1: 65,3 GW (folga: + 5,2 GW)

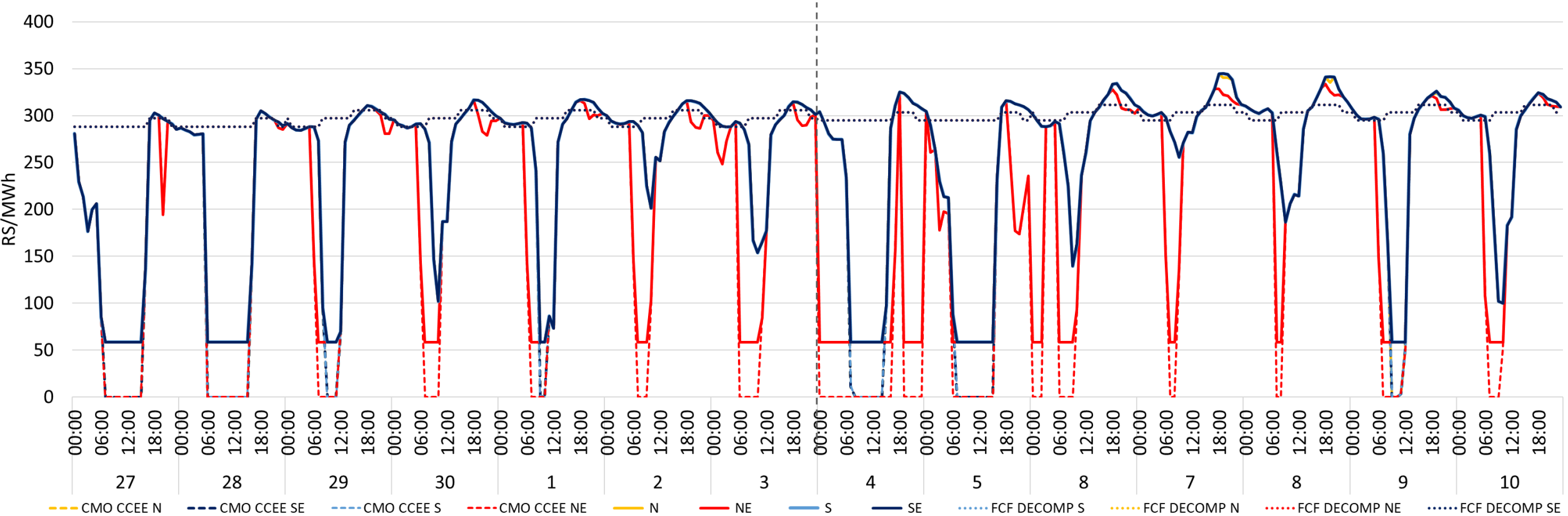


carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Set semana 1: 64,5 GW (folga: + 3,5 GW)
Set semana 2: 68,3 GW (folga: + 2,0 GW)
Set semana 3: 67,7 GW (folga: + 4,3 GW)
Set semana 4: 70,0 GW (folga: + 2,4 GW)
Out semana 1: 65,3 GW (folga: + 5,2 GW)

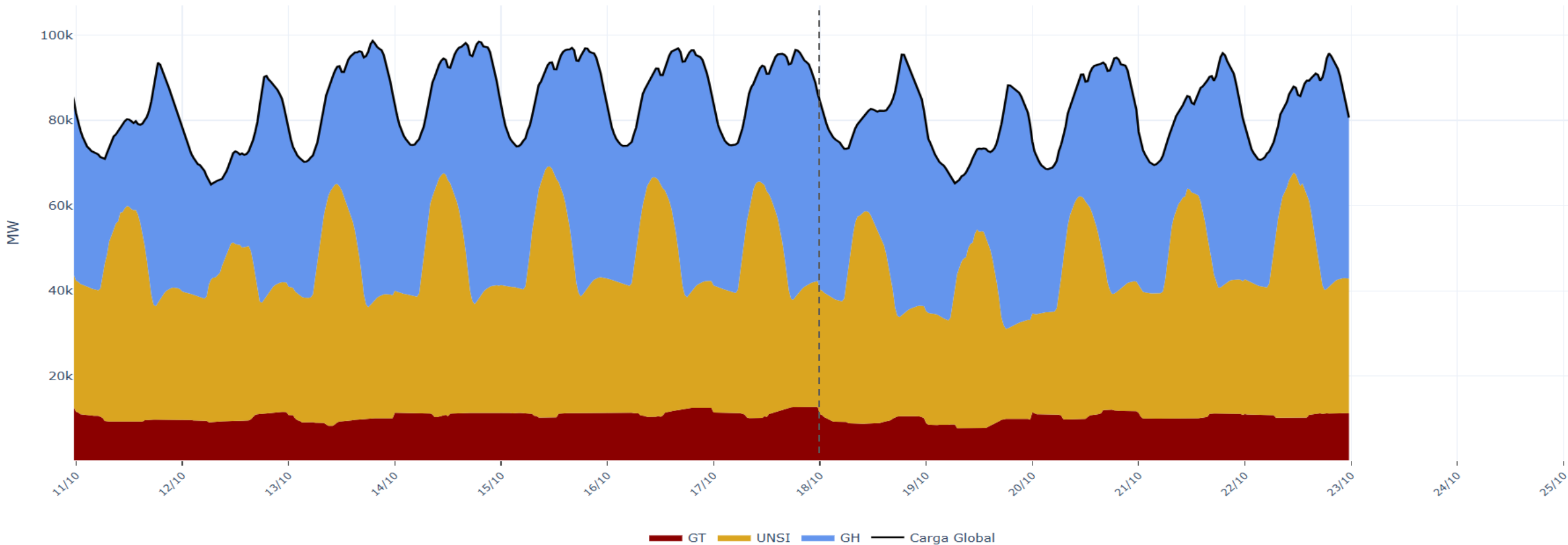


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



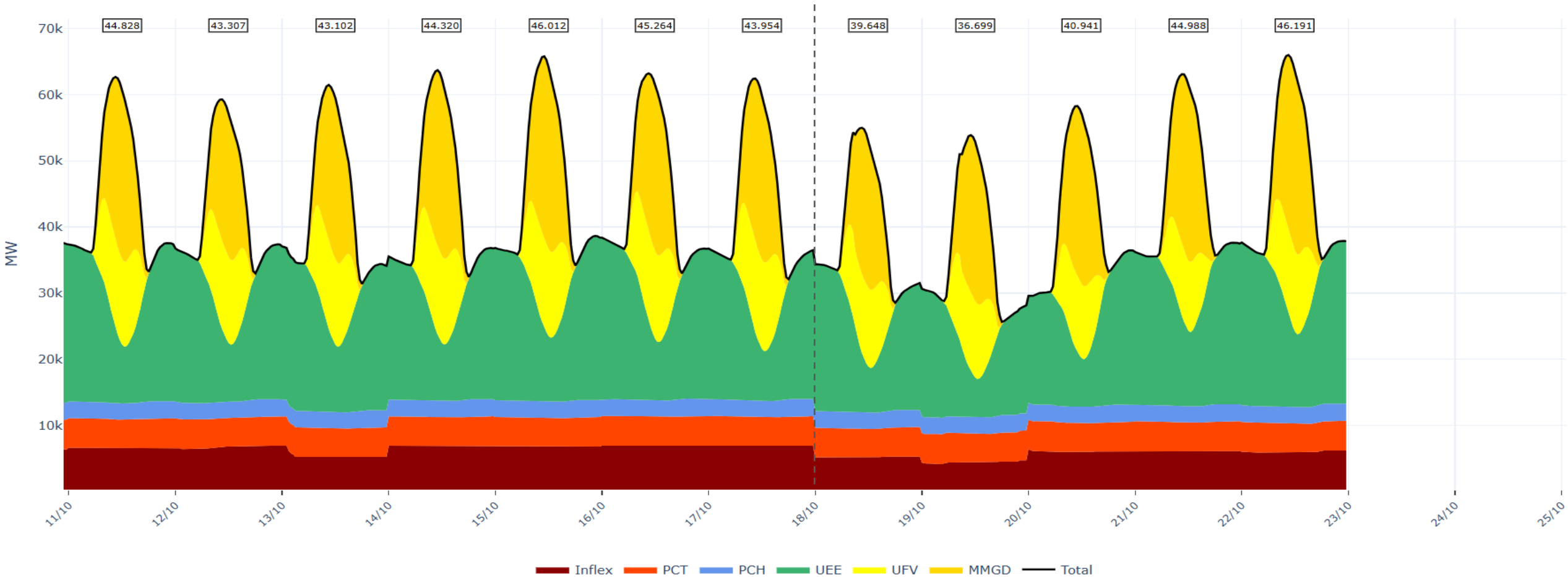
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	298,08	242,95	250,60	344,86	58,60
S	298,08	242,94	250,59	344,85	58,60
NE	298,08	199,55	215,45	333,57	58,60
N	298,08	242,90	250,54	344,57	58,60

balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
11/10 a 17/10	34.094	6.622	10.718	36.962	81.712	37.235	82.231
	42%	8%	13%	45%	100%		
18/10 a 24/10	32.819	5.565	10.142	35.596	78.493	35.890	80.453
	42%	7%	13%	45%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
11/10 a 17/10	2.530	4.403	4.925	17.478	7.626	6.622	43.584
	6%	10%	11%	40%	17%	15%	
18/10 a 24/10	2.539	4.424	4.275	16.557	7.800	5.565	41.161
	6%	11%	10%	40%	19%	14%	

carga líquida SIN

Histórico limiar de carga líquida :

Set semana 1: 64,5 GW (folga: + 3,5 GW)

Set semana 2: 68,3 GW (folga: + 2,0 GW)

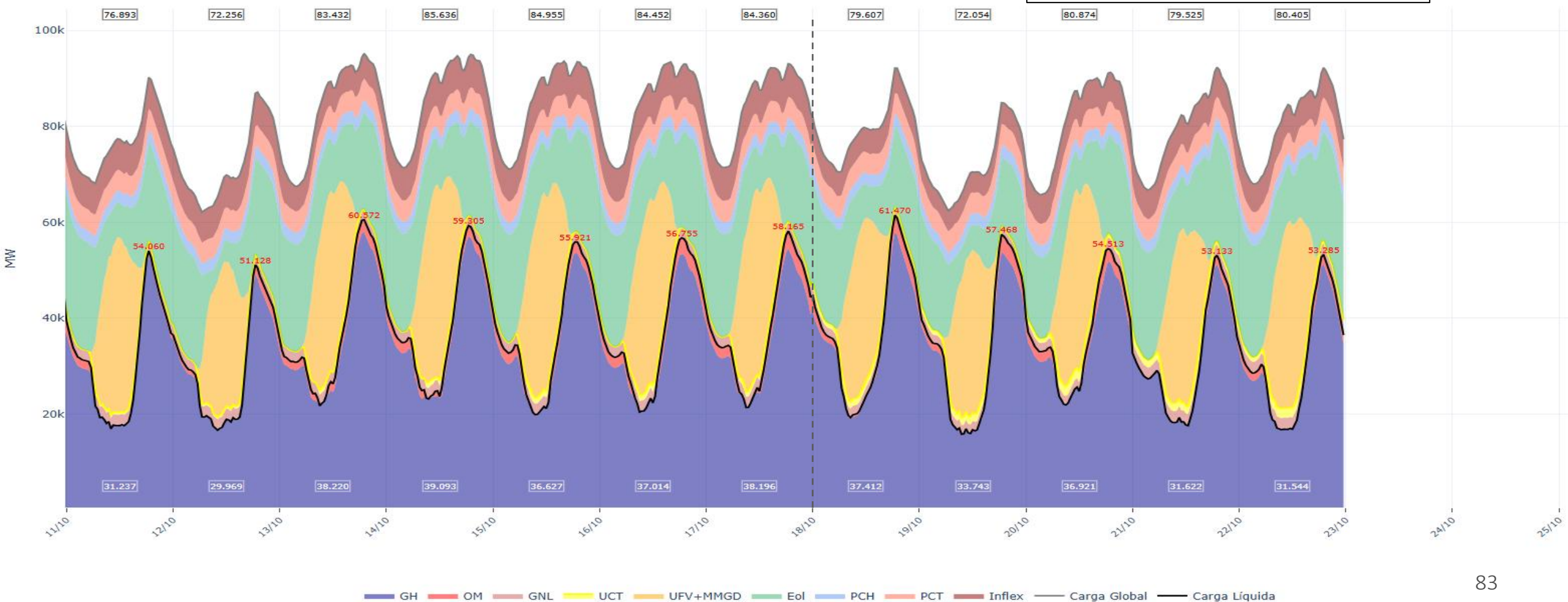
Set semana 3: 67,7 GW (folga: + 4,3 GW)

Set semana 4: 70,0 GW (folga: + 2,4 GW)

Out semana 1: 65,3 GW (folga: + 5,2 GW)

Out semana 3: 66,6 GW (folga: + 6,0 GW)

Out semana 4: 69,5 GW (folga: + 8,0 GW)



carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :

Set semana 1: 64,5 GW (folga: + 3,5 GW)

Set semana 2: 68,3 GW (folga: + 2,0 GW)

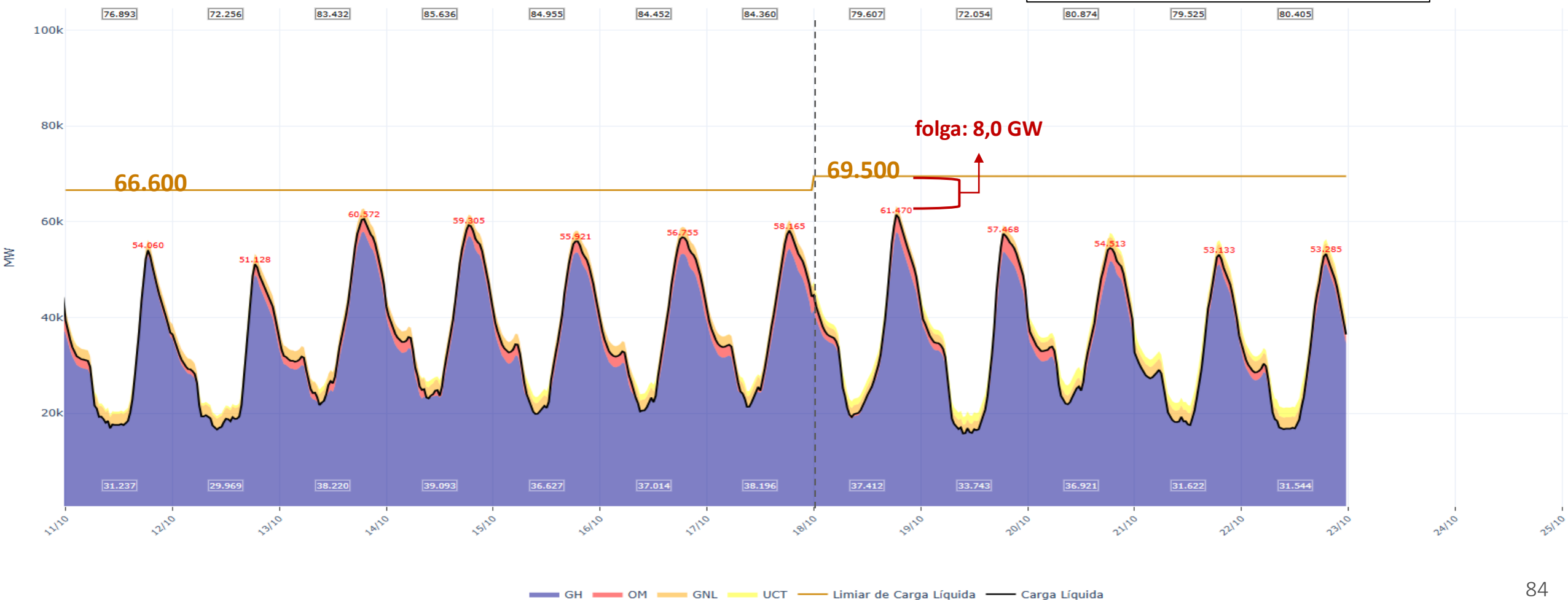
Set semana 3: 67,7 GW (folga: + 4,3 GW)

Set semana 4: 70,0 GW (folga: + 2,4 GW)

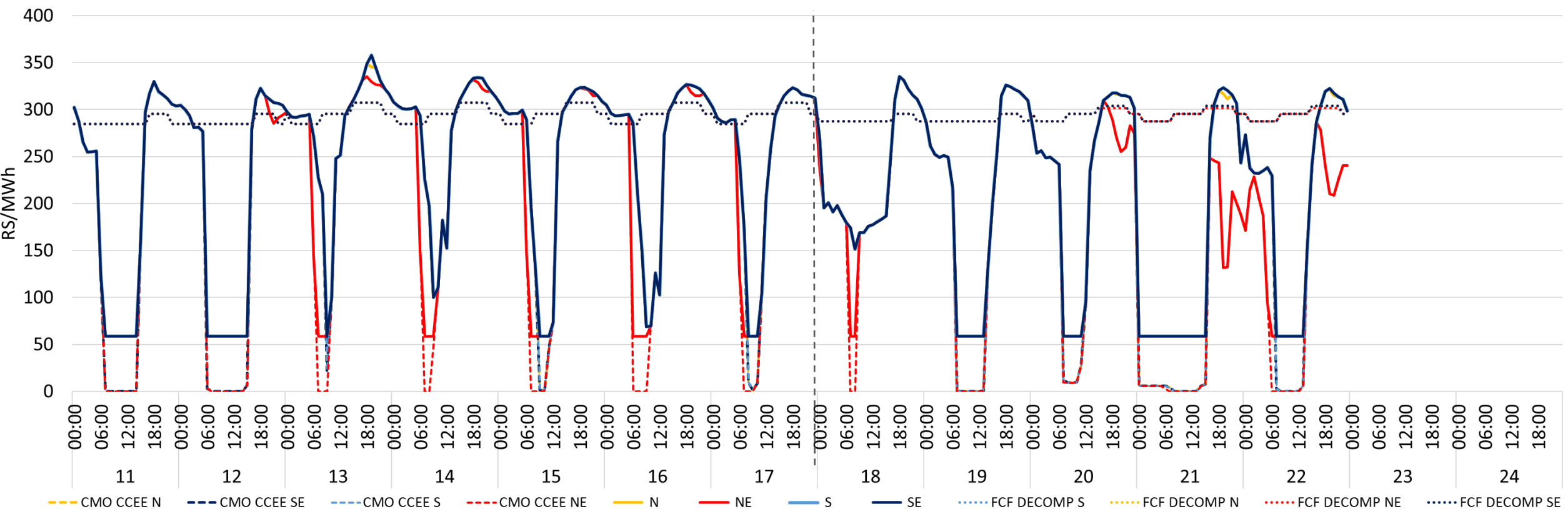
Out semana 1: 65,3 GW (folga: + 5,2 GW)

Out semana 3: 66,6 GW (folga: + 6,0 GW)

Out semana 4: 69,5 GW (folga: + 8,0 GW)

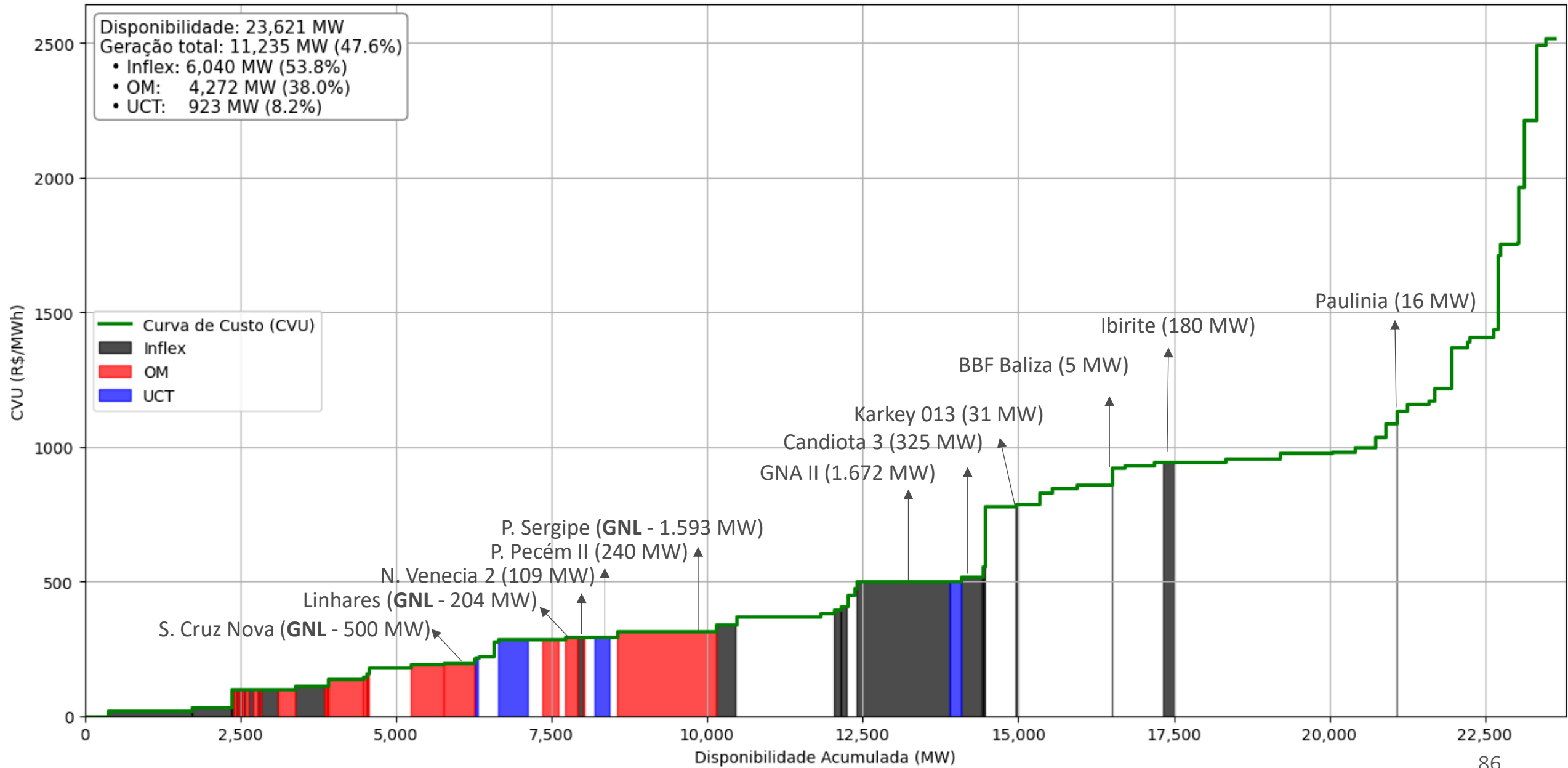


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

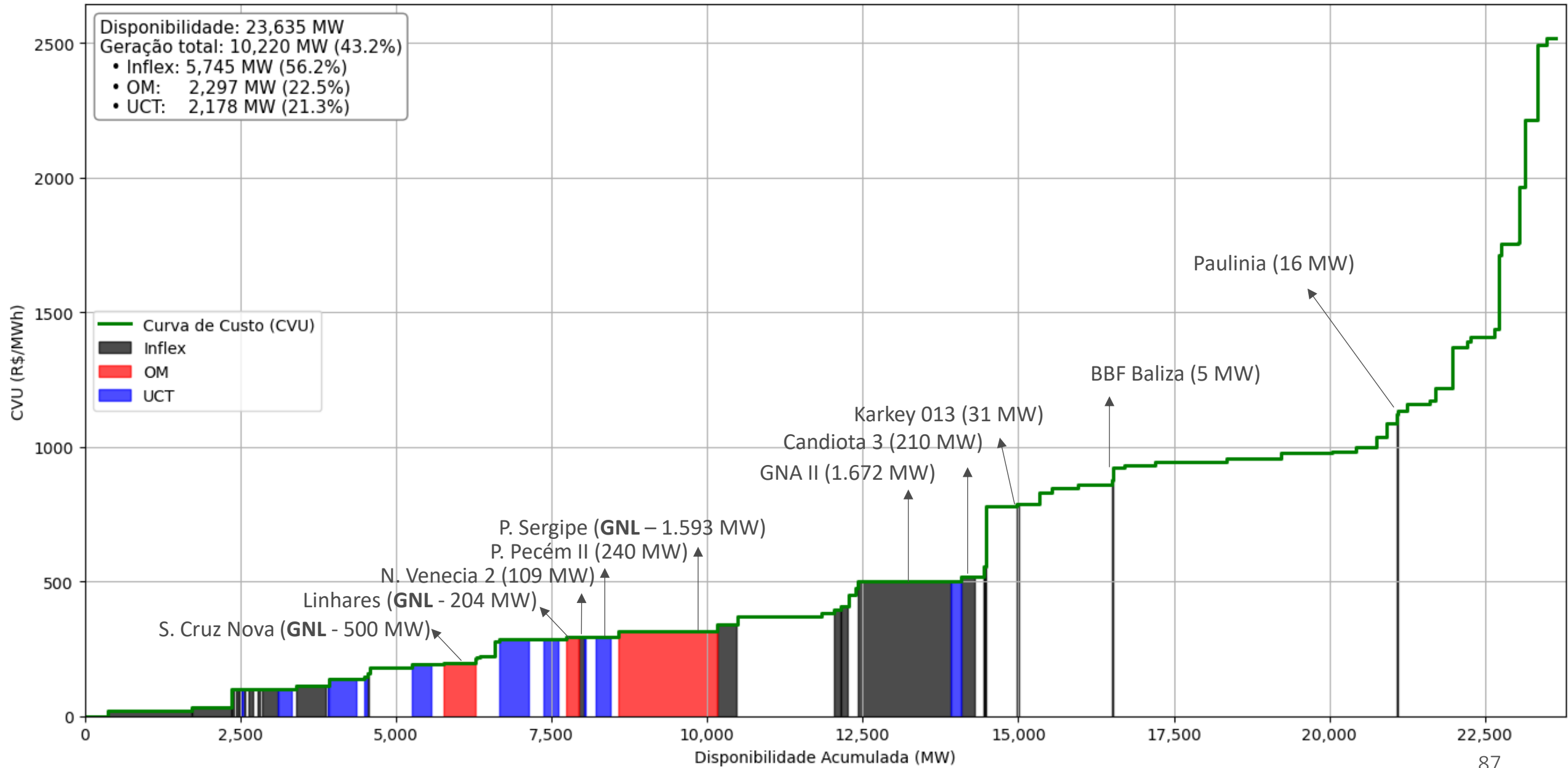


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	293,07	216,06	227,45	358,03	58,60
S	293,07	216,04	227,44	358,02	58,60
NE	292,90	197,23	211,67	335,35	58,60
N	293,07	215,94	227,33	348,91	58,60

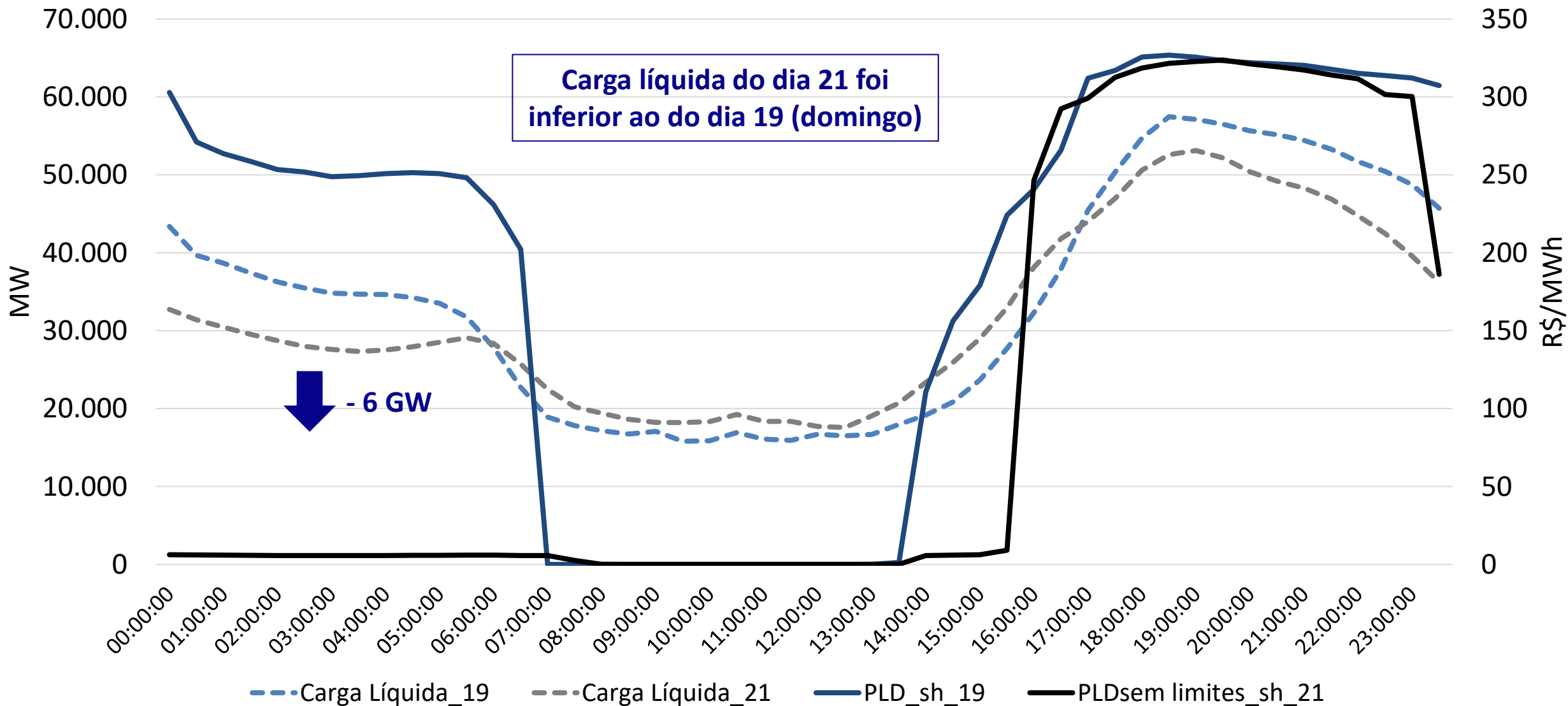
Disponibilidade, Geração e CVU - 22/10/2025 - 19:00



Disponibilidade, Geração e CVU - 22/10/2025 - 08:30



Comportamento do PLD e da Carga Líquida (dias 19 e 21/10/2025)



Comportamento do PLD (21/10/2025)

PDO_OPERACAO.DAT

PDO_ECO_FCFCORTES_AJUSTES.DAT

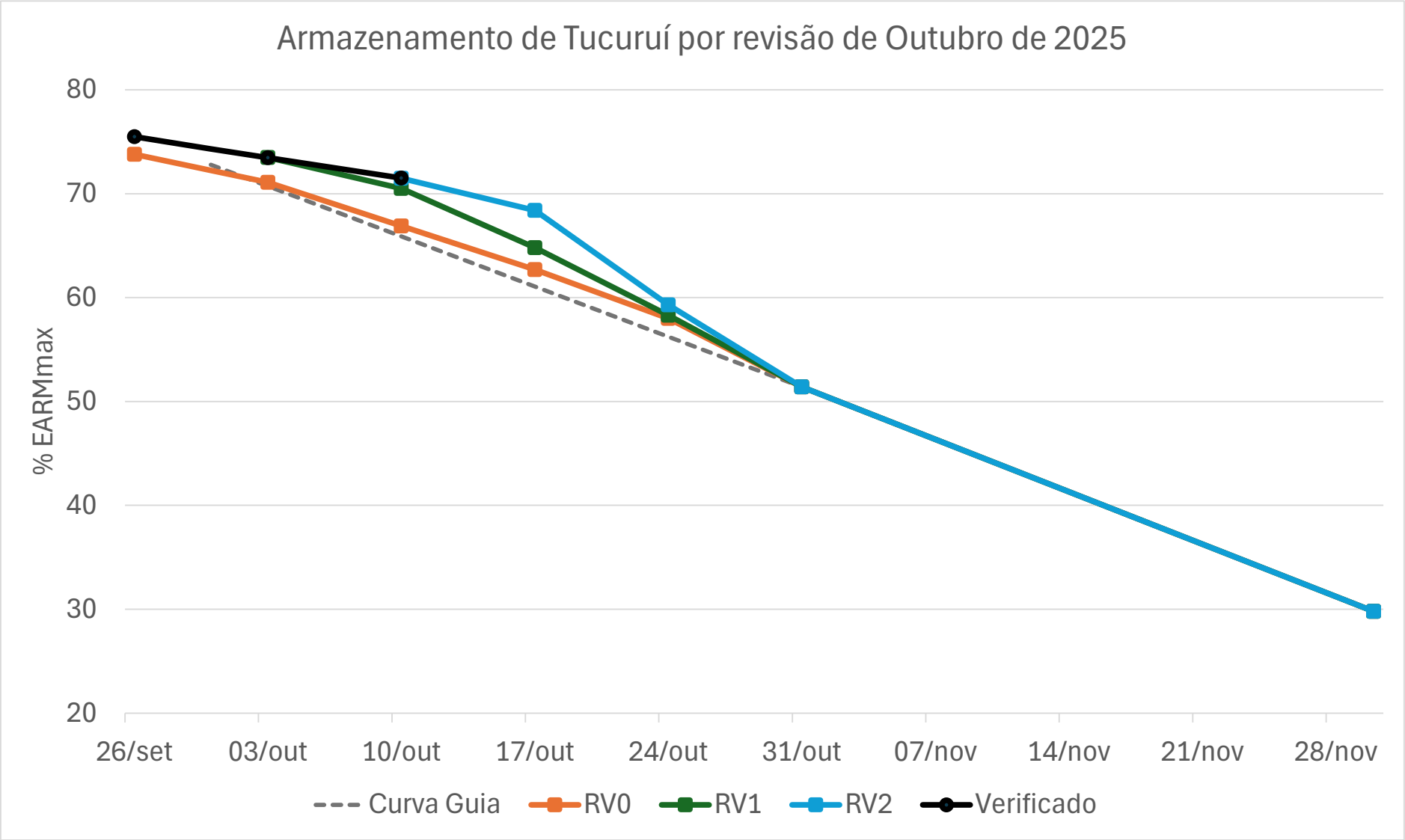
10 - CORTES ATIVOS:

ITERACAO	MULTIPLICADOR	ICUT ; TP.ENTID; ID.ENT; NomeEntid ; TP.COEF; ILAG ; IPAT ; Val.Ccoef ; Unid ;
1	0.00000000	- ; - ; - ; - ; - ; - ; - ; - ;
2	0.00000000	0001 ; USIH ; 275; TUCURUI ; VARM ; 0 ; 0 ; -40.14475248 ; (1000\$/hm3) ;
3	0.00000000	0002 ; USIH ; 275; TUCURUI ; VARM ; 0 ; 0 ; -40.14430709 ; (1000\$/hm3) ;
4	0.00000000	0003 ; USIH ; 275; TUCURUI ; VARM ; 0 ; 0 ; -44.29228470 ; (1000\$/hm3) ;
5	0.99783042	0004 ; USIH ; 275; TUCURUI ; VARM ; 0 ; 0 ; -48.26041920 ; (1000\$/hm3) ;
6	0.00000000	0005 ; USIH ; 275; TUCURUI ; VARM ; 0 ; 0 ; -0.55394820 ; (1000\$/hm3) ;

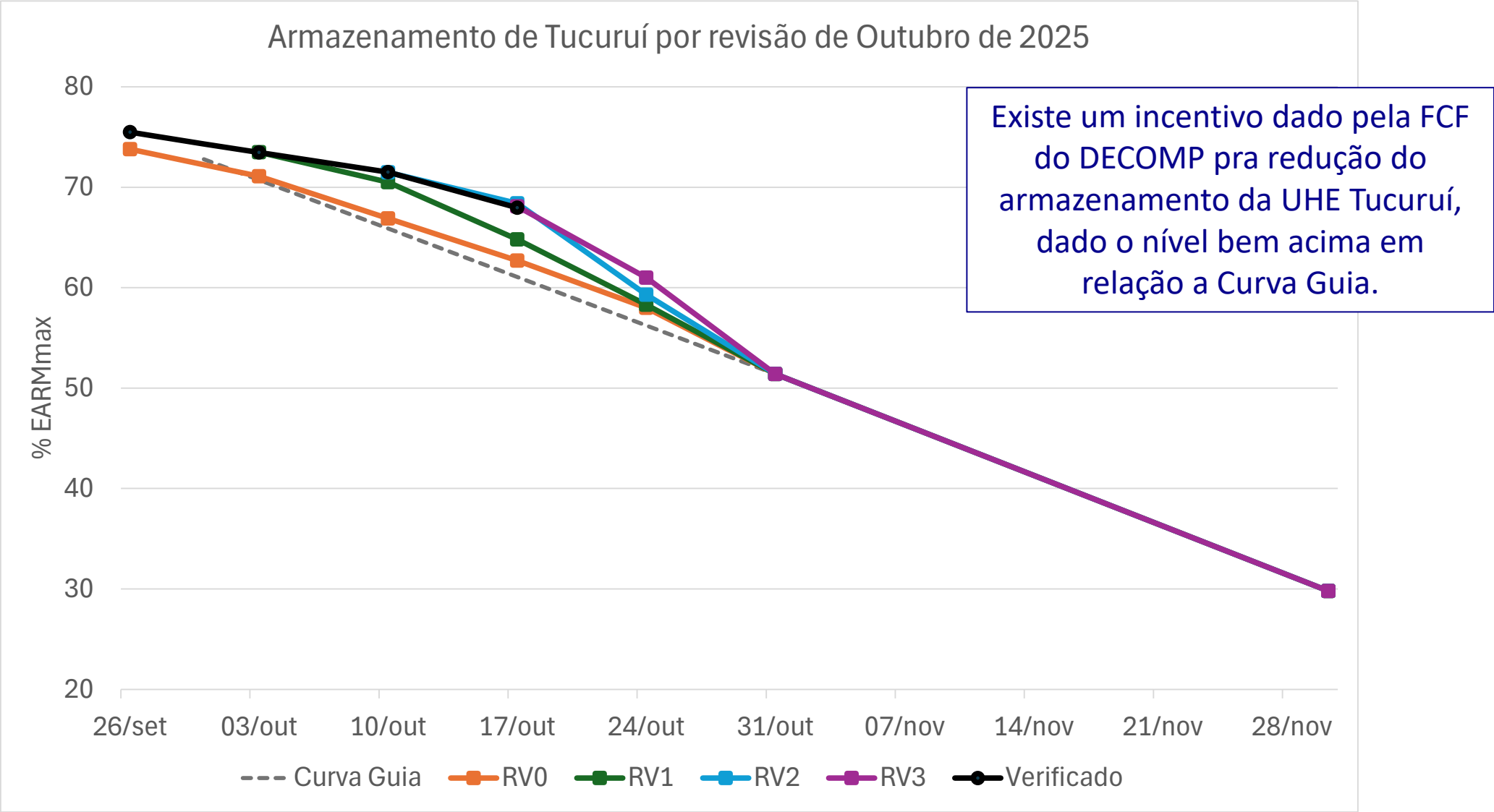
Pode-se observar que, além da carga líquida muito baixa, inferior aos valores do domingo, o acoplamento do modelo DESSEM ocorreu em um corte com o valor do coeficiente da FCF do DECOMP mais baixo para a UHE Tucuruí, contribuindo para a redução do valor d’água dessa usina, impactando o PLD. Então, pode-se dizer que os 2 fatores contribuíram para a manutenção do PLD mínimo do dia 21 para o período da 00h as 14h.

A contribuição do coeficiente para o valor da água baixo em Tucuruí se dá provavelmente pela distância do armazenamento realizado em relação à curva meta de armazenamento, fixada ao final do mês para o modelo DECOMP.

Comportamento do PLD (21/10/2025)



Comportamento do PLD (21/10/2025)



- A geração térmica das usinas GNL são comandadas com antecipação de 60 dias, sendo sinalizada pelo modelo DECOMP. Por se tratar de uma informação de geração que está além do horizonte do modelo DESSEM, ela deve ser indicada no arquivo INFOFCF.DAT, adequando o acoplamento entre os modelos.
- O resultado da primeira execução do modelo DECOMP da CCEE da terceira semana operativa de outubro de 2025 sinalizou despacho antecipado médio mensal de 955,80 MW no patamar de carga pesada para a Usina Termelétrica (UTE) Porto de Sergipe. A informação foi compatibilizada corretamente no deck de DESSEM do dia 11/10/2025.
- No entanto, após a identificação de uma inconsistência nos dados de volumes de espera de aproveitamentos da bacia do rio Paraná (CO CCEE 748/25), o modelo NEWAVE e DECOMP foram reexecutados para produzir efeito no DESSEM a partir do dia 12/10/2025. A nova execução do DECOMP sinalizou despacho antecipado de Porto de Sergipe no valor de 955,80 MW também no patamar de carga média.
- Essa informação não foi compatibilizada no arquivo INFOFCF.DAT do deck de DESSEM dos dias 12 e 13/10/2025.

OFICIAL – 13/10

& Alterado para compatibilizacao com a indicacao de despacho antecipado do caso CCEE					
FCFFIX	USIT	224	GTERF	2	1 955.80 Usina termica GNL.
FCFFIX	USIT	224	GTERF	2	2 0.00 Usina termica GNL.
FCFFIX	USIT	224	GTERF	2	3 0.00 Usina termica GNL.

REVISADO – 13/10 (trecho)

& Alterado para compatibilizacao com a indicacao de despacho antecipado do caso CCEE					
FCFFIX	USIT	224	GTERF	2	1 955.80 Usina termica GNL.
FCFFIX	USIT	224	GTERF	2	2 955.80 Usina termica GNL.
FCFFIX	USIT	224	GTERF	2	3 0.00 Usina termica GNL.

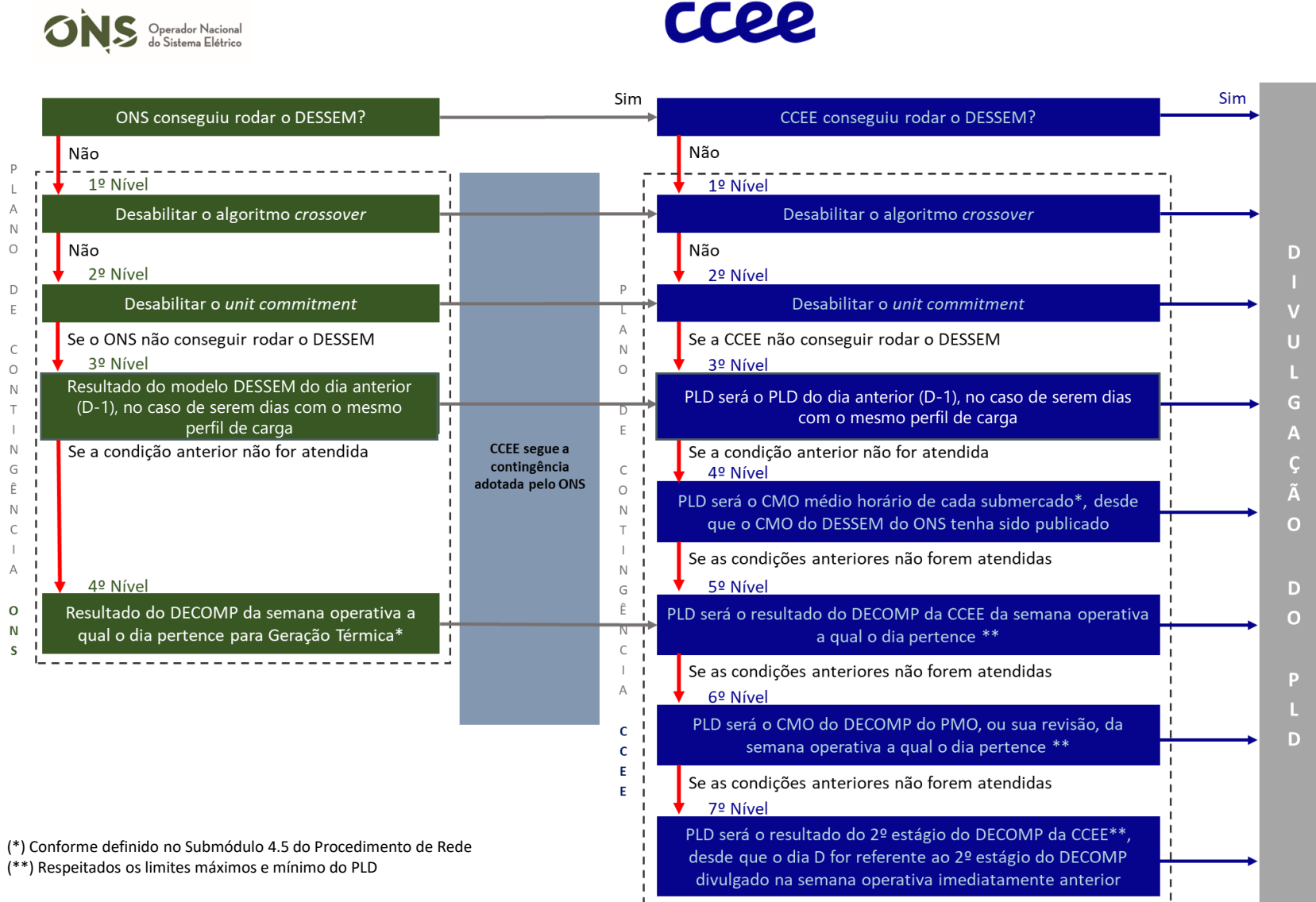
➤ Impacto o PLD

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
13/out	0,64	0,63	0,25	0,68

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
13/out	9,18	9,18	1,29	9,18

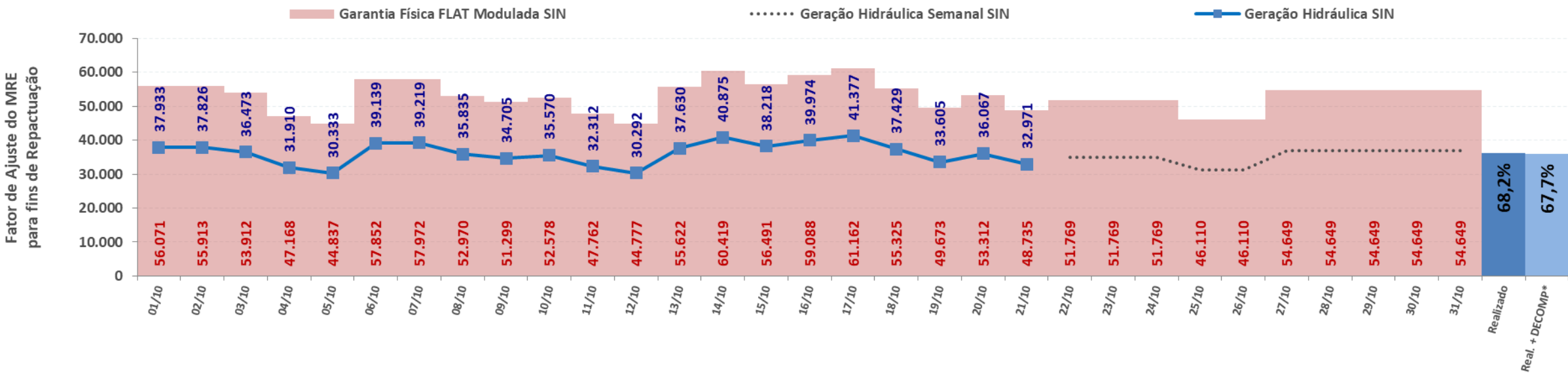
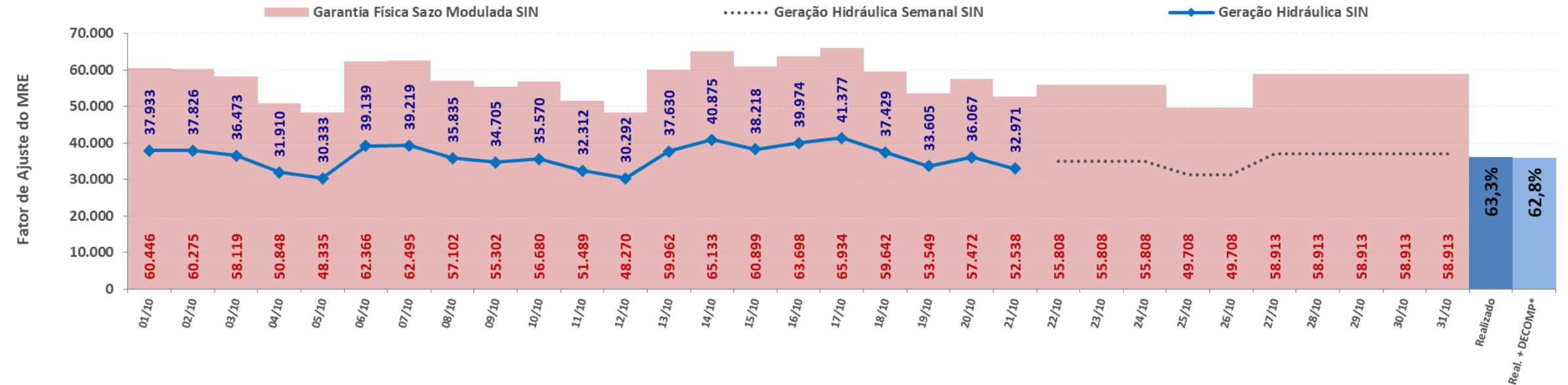
ccee

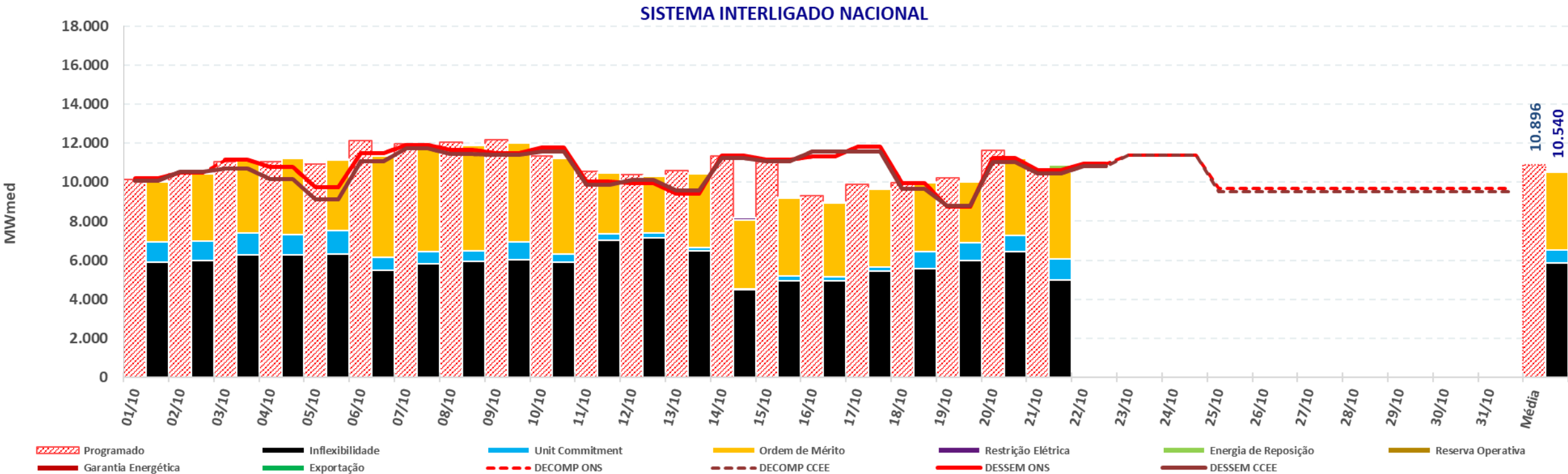
Contingência	ONS	CCEE
22/out	-	-
21/out	-	-
20/out	-	-
19/out	-	-
18/out	-	-
17/out	-	-
16/out	-	-
15/out	-	-
14/out	-	-
13/out	-	-
12/out	-	-
11/out	-	-
10/out	2º Nível	2º Nível
09/out	2º Nível	2º Nível
08/out	2º Nível	2º Nível
07/out	2º Nível	2º Nível
06/out	2º Nível	2º Nível
05/out	2º Nível	2º Nível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



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de outubro de 2025
 - 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 novembro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

acompanhamento do fator de ajuste do MRE

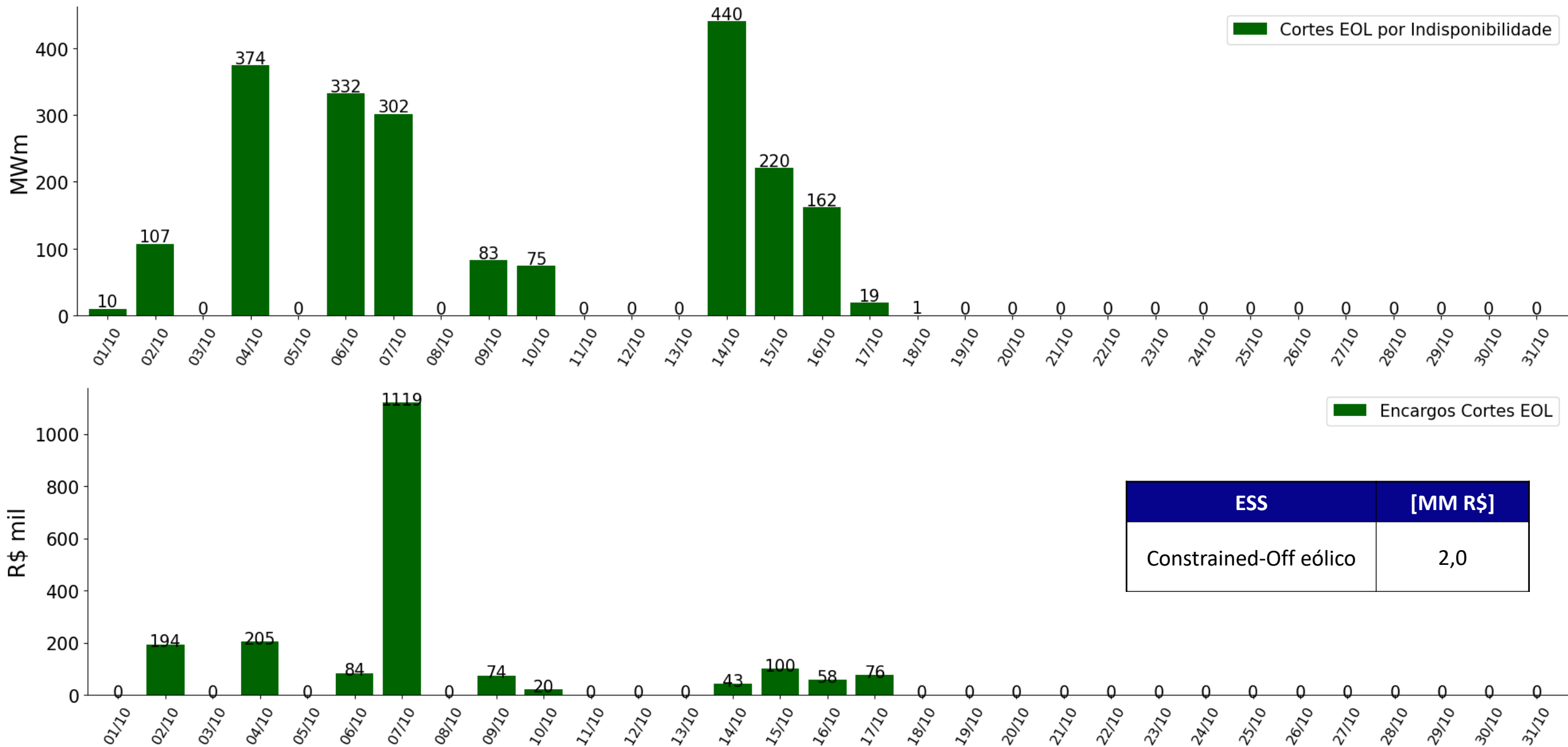




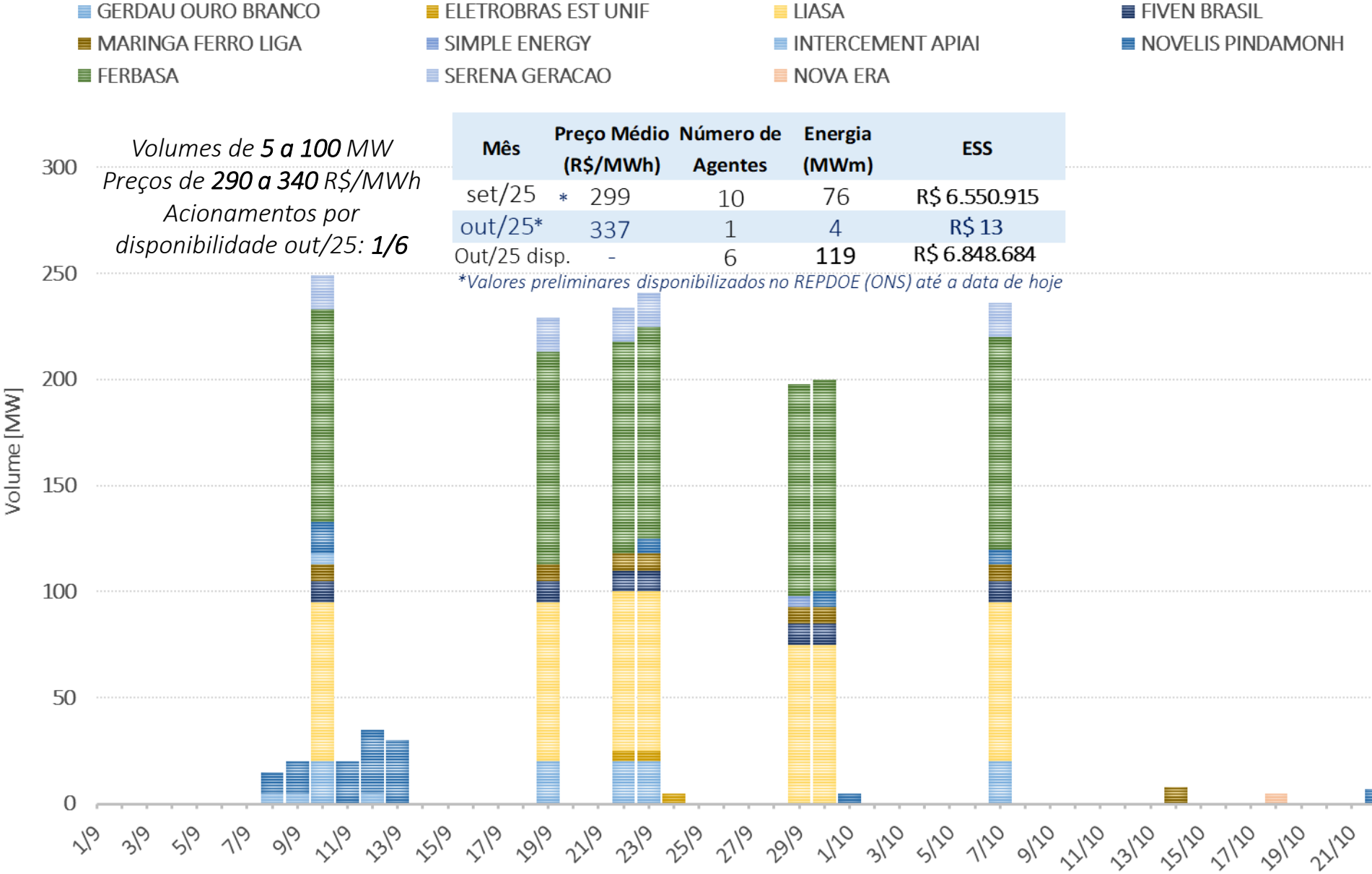
Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	1,7
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	27,9
Resposta da Demanda	0,0
<i>Constrained-off</i> Térmico	7,5
Importação	0,0
Total	37,1
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	0,4

Fonte:
■ Portal de Dados Abertos do ONS (dados até 14/09)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas

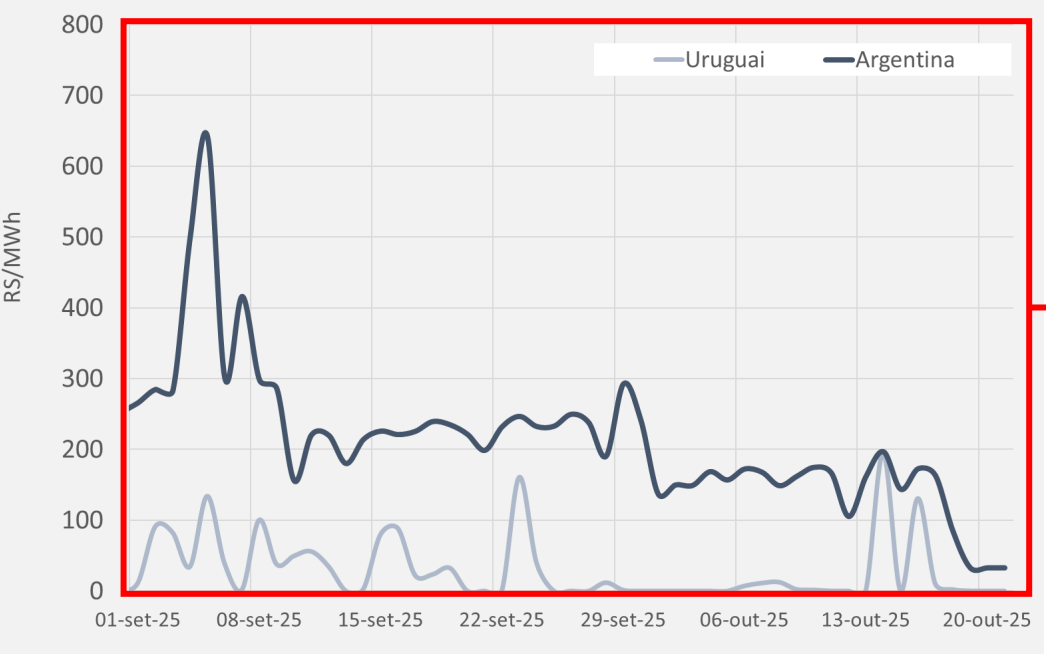


Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS



Volumes de 5 a 100 MW
Preços de 290 a 340 R\$/MWh
Acionamentos por
disponibilidade out/25: 1/6

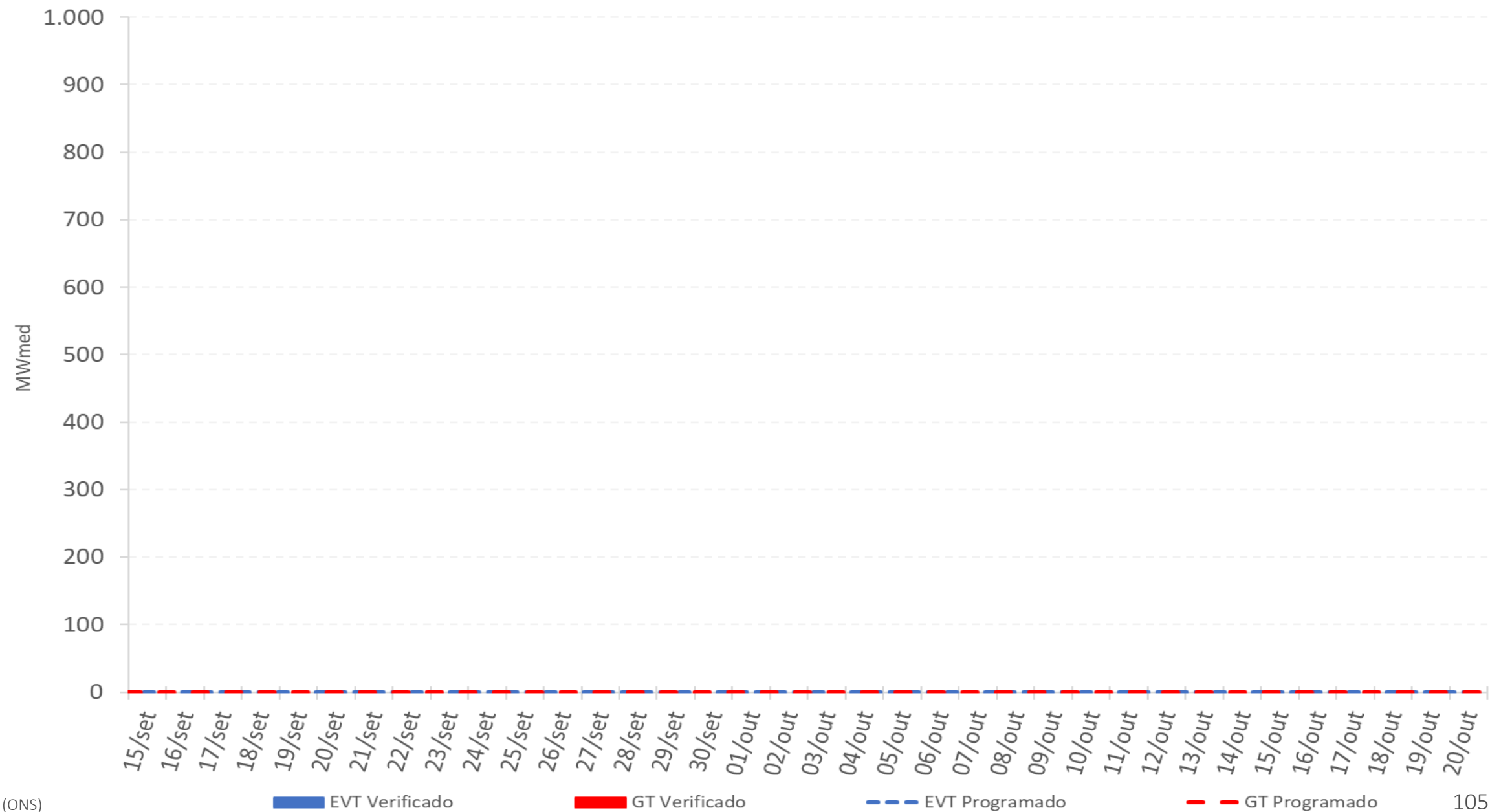
Uruguai - Média set/out: R\$ 29,62/MWh
Argentina - Média set/out: R\$ 213,30/MWh



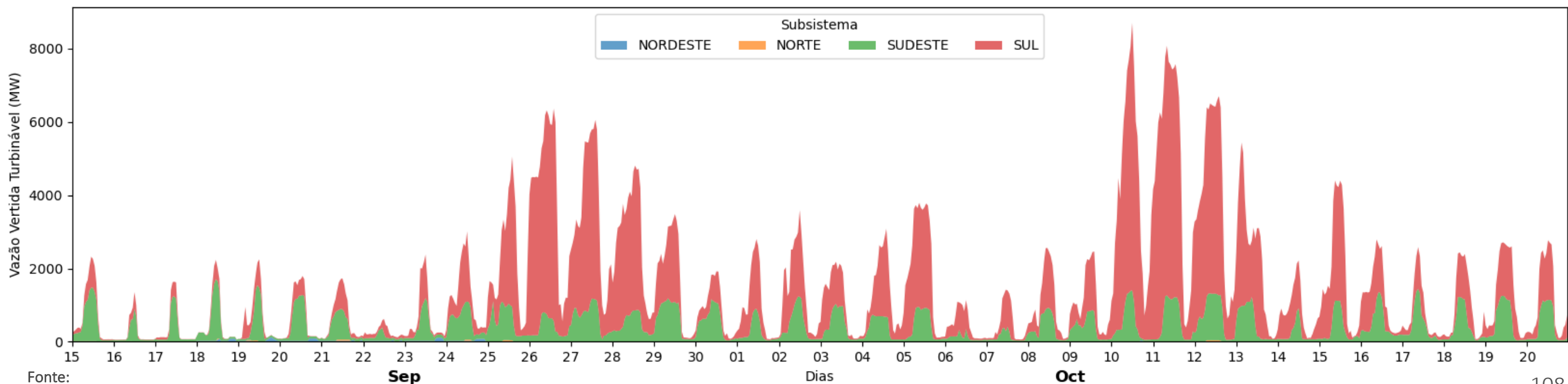
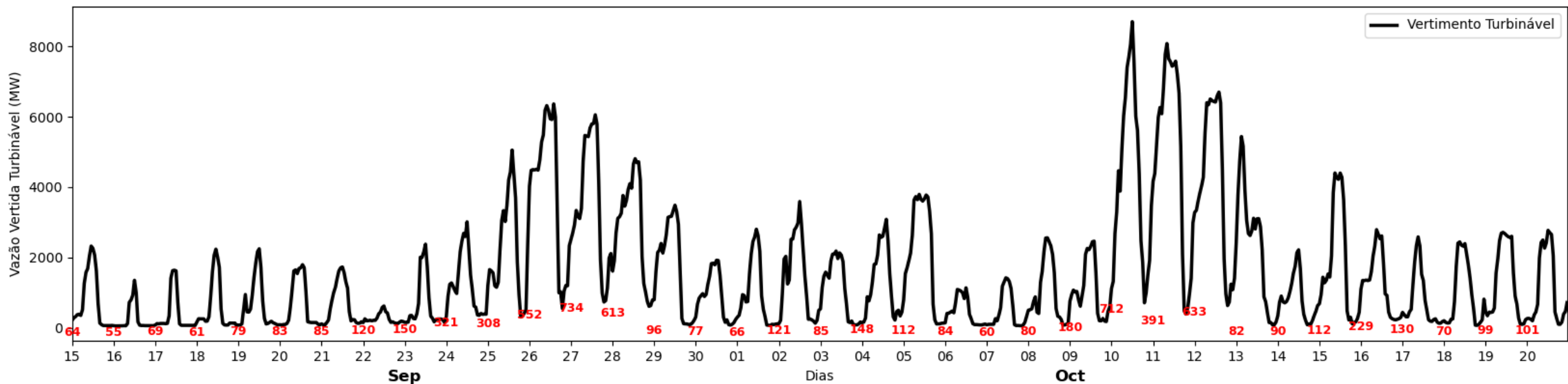
Fonte:
■ IPDO (ONS)

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

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



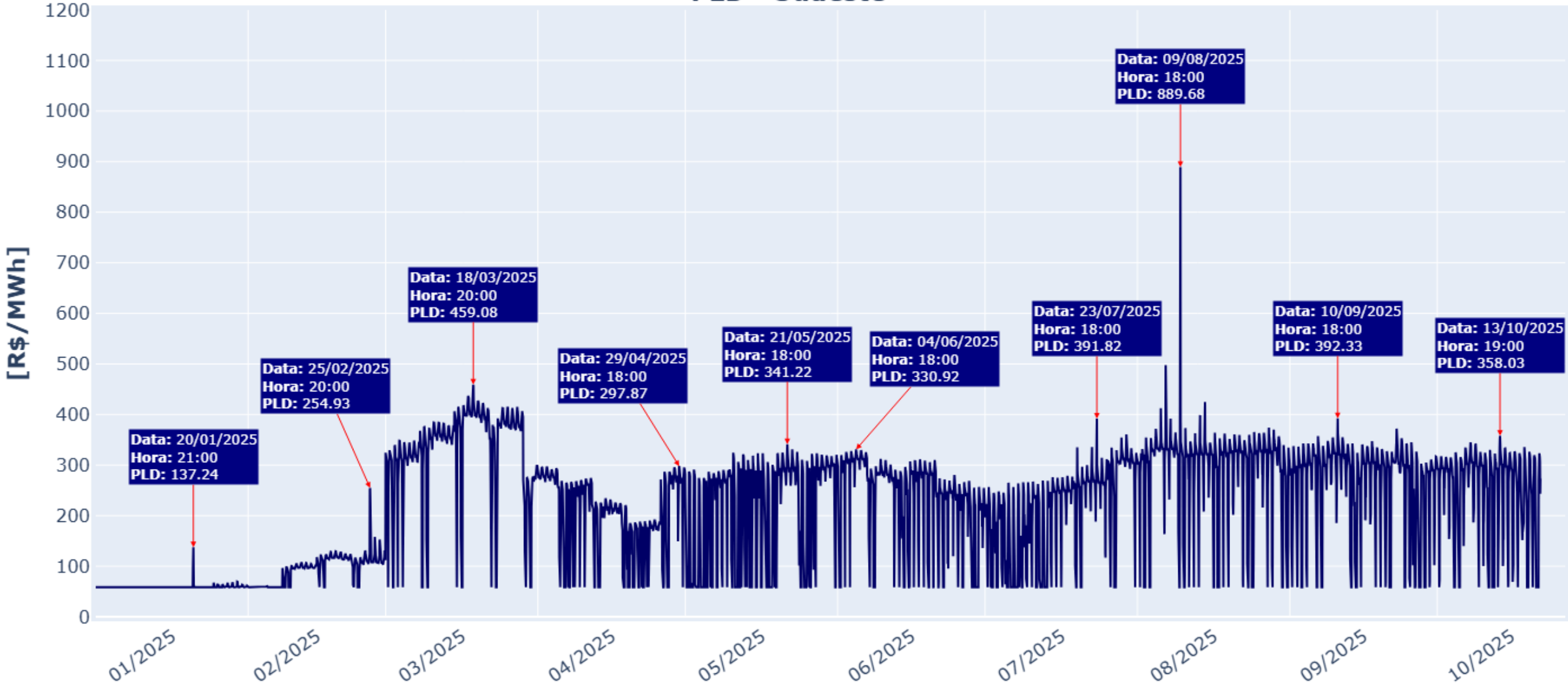
Fonte:
■ IPDO (ONS)



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de outubro de 2025
 - 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 novembro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

histórico do PLD horário

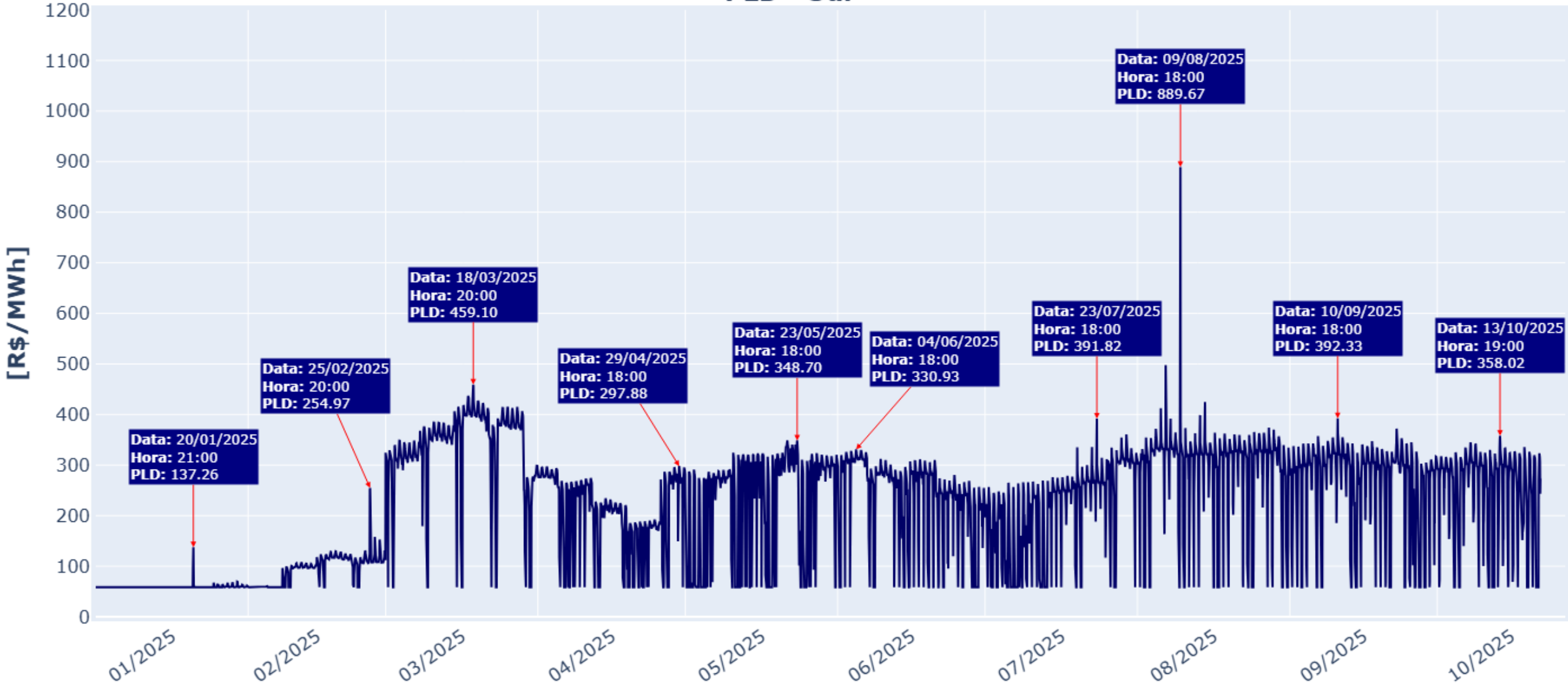
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2025	59,21	93,76	327,32	202,18	212,58	234,71	210,02	287,17	260,35			

histórico do PLD horário

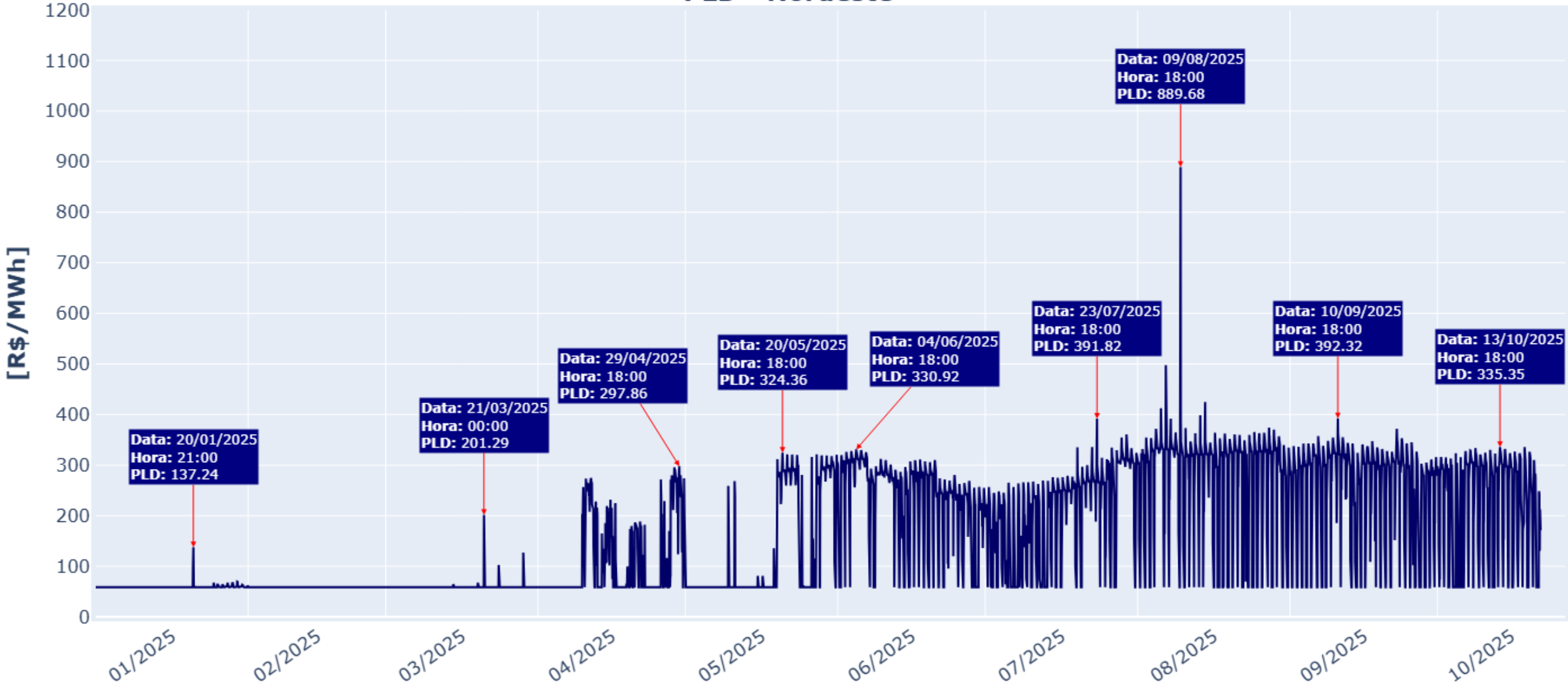
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
			2025	59,21	93,83	332,56	202,98	233,39	236,10	211,67	287,17	260,34		

histórico do PLD horário

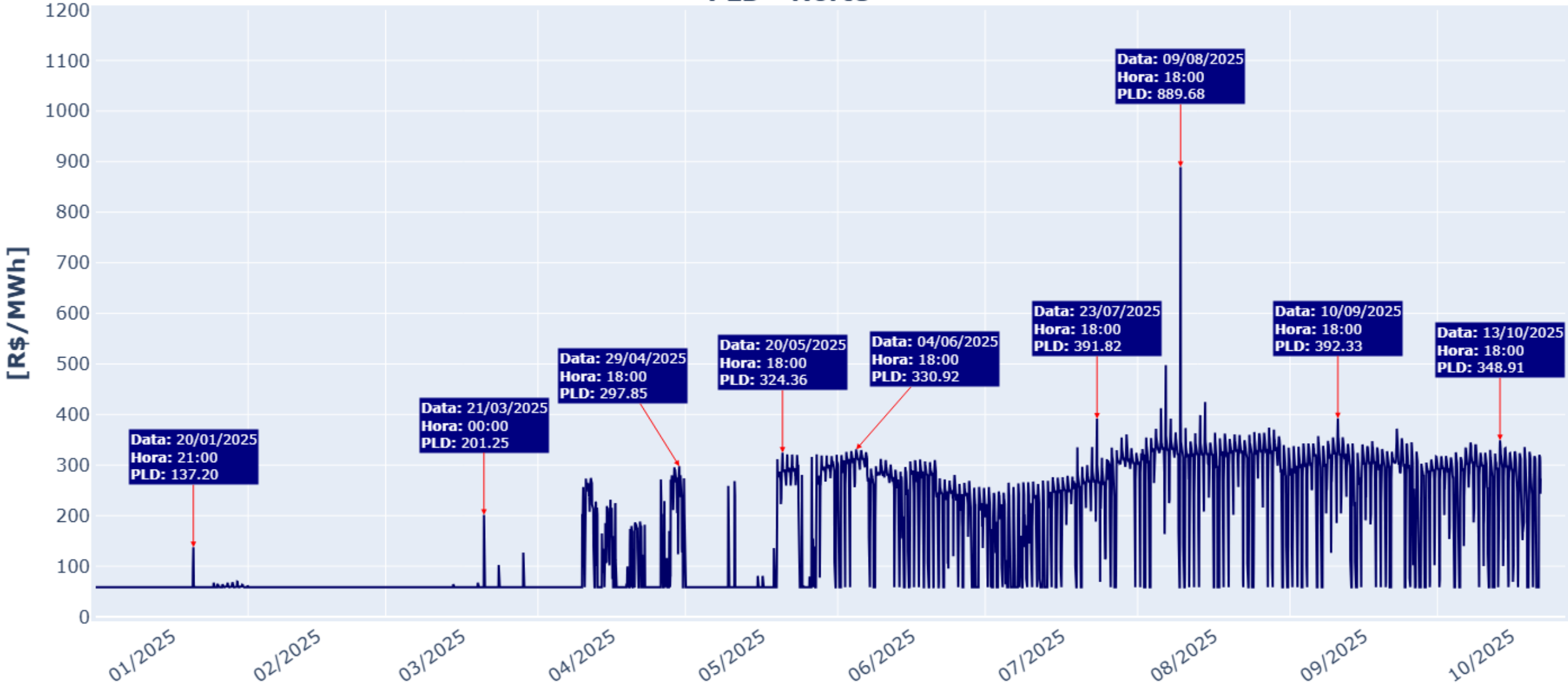
PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2025	59,18	58,60	58,96	107,28	124,98	230,90	205,55	268,67	245,86			

histórico do PLD horário

PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2025	59,18	58,60	58,96	107,27	125,19	232,29	207,88	285,88	259,46			

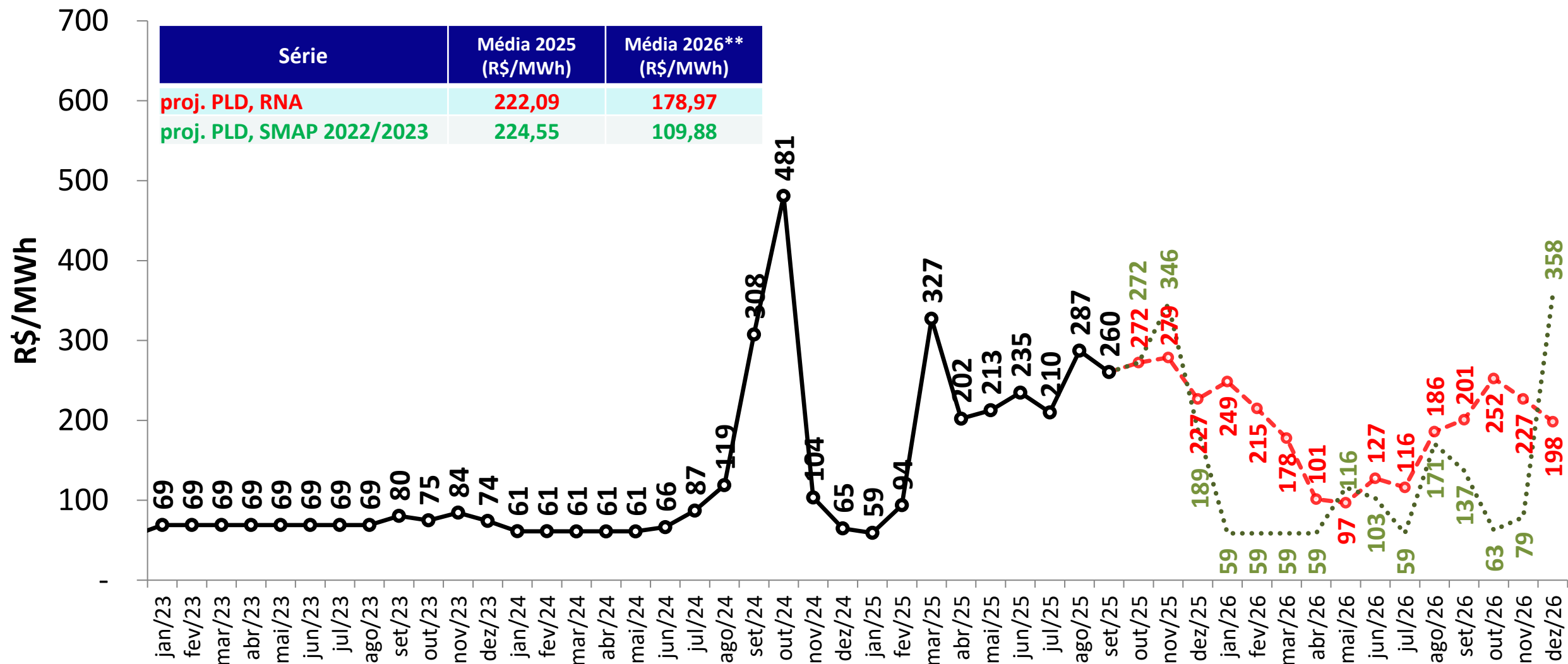
- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de outubro de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de novembro de 2025
- 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 outubro de 2025
 - 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 novembro de 2025
- 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 novembro de 2017 a dezembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2022 a dezembro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até março de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até março 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
 - 2ª revisão quadrimestral da carga
- **Os resultados para os 5 cenários acima são apresentados detalhadamente no ANEXO da apresentação.**

proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2022 (PLD) Realizado(PLD/CMO)

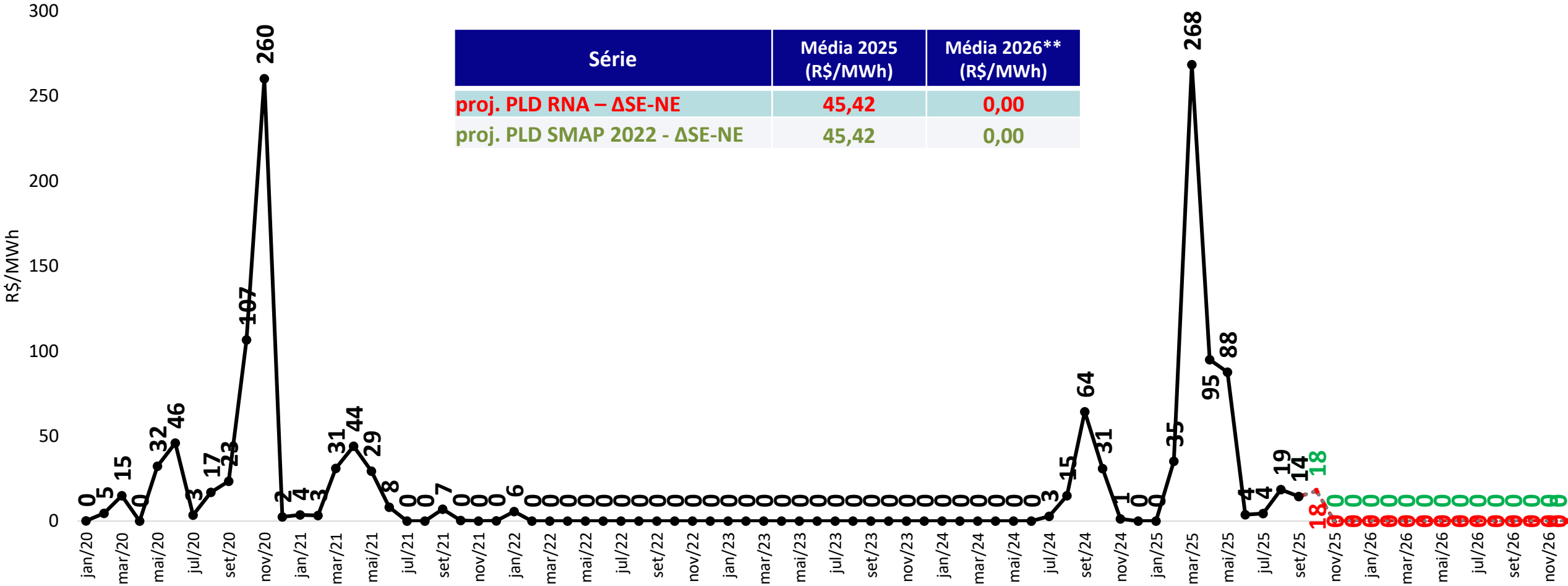


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

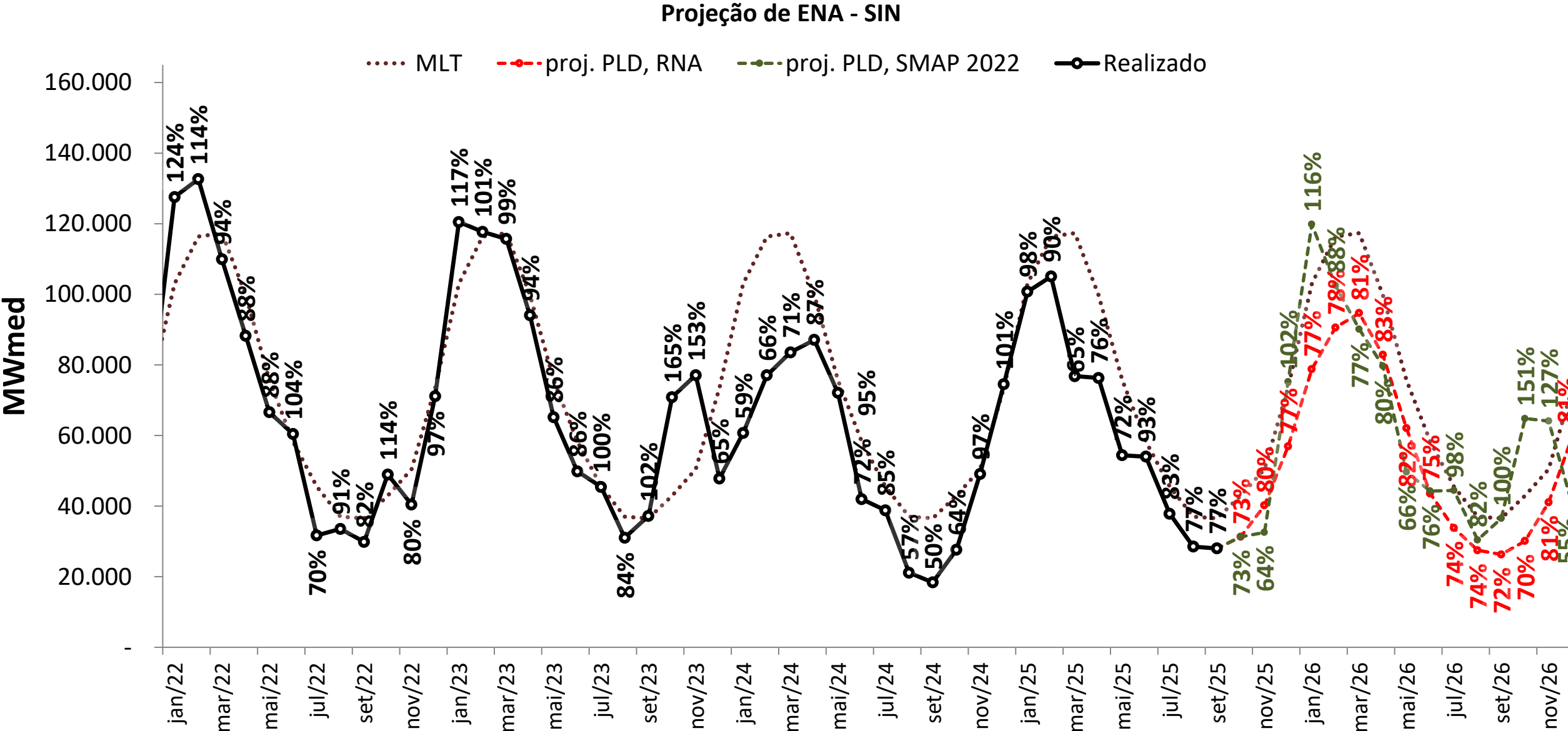
projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2017



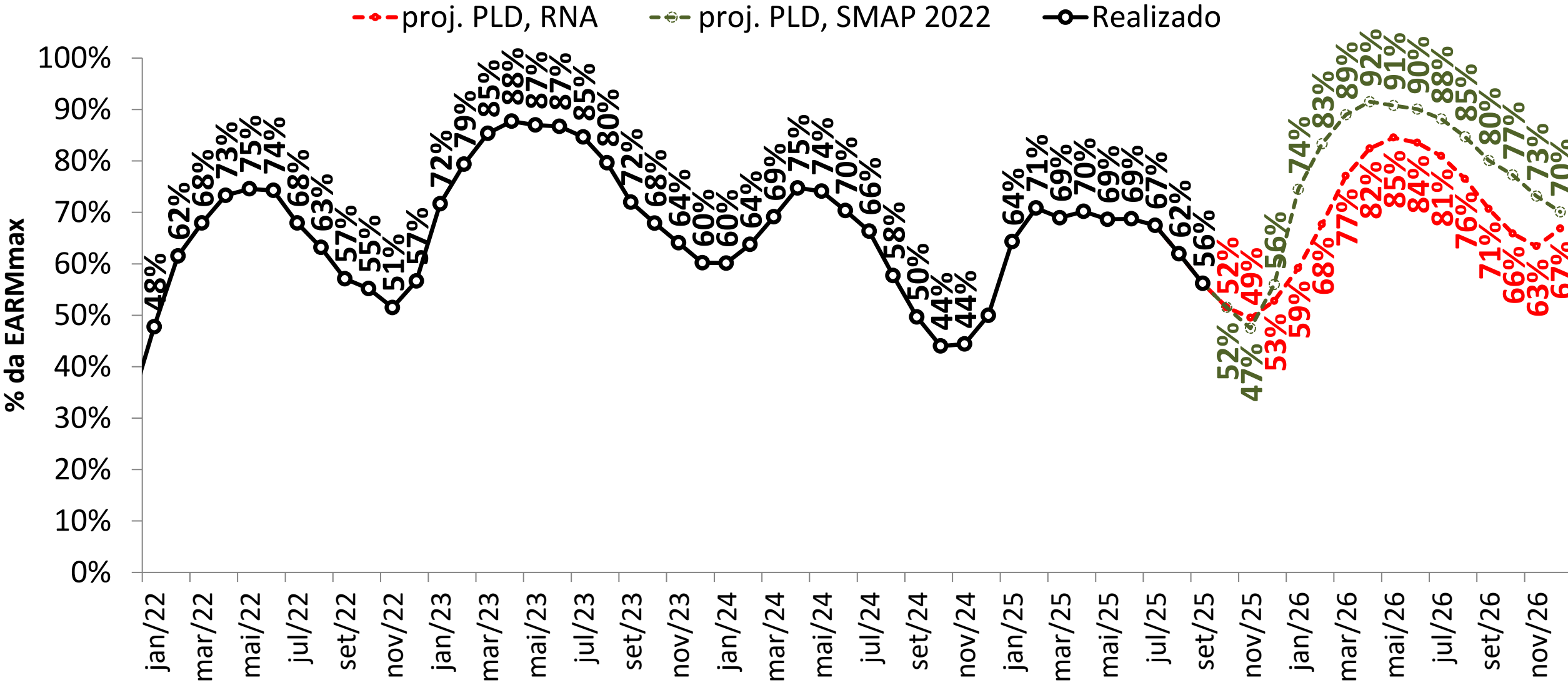
SE-NE proj. PLD RNA SE-NE proj. PLD SMAP 2022/2023 SE-NE PLD Oficial



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

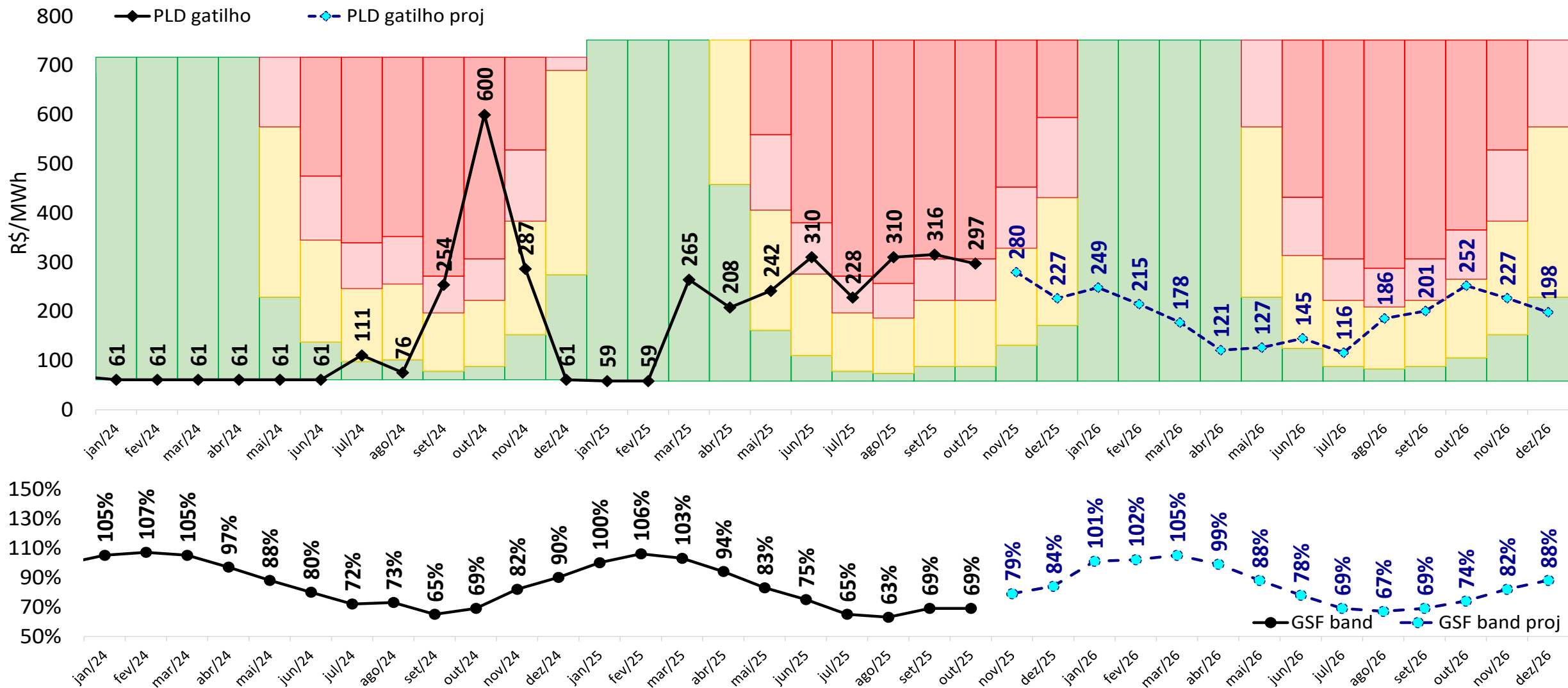


Projeção de EArm - SIN



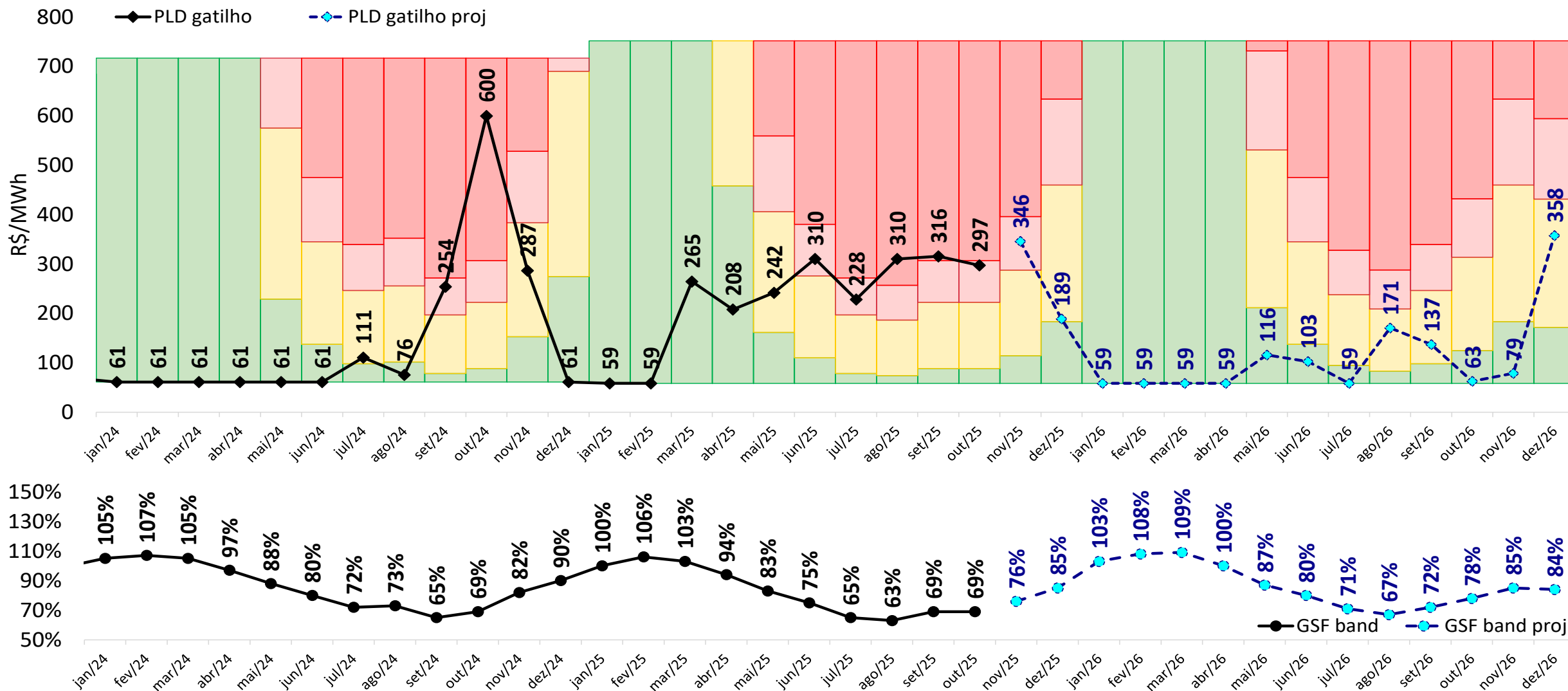
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD RNA

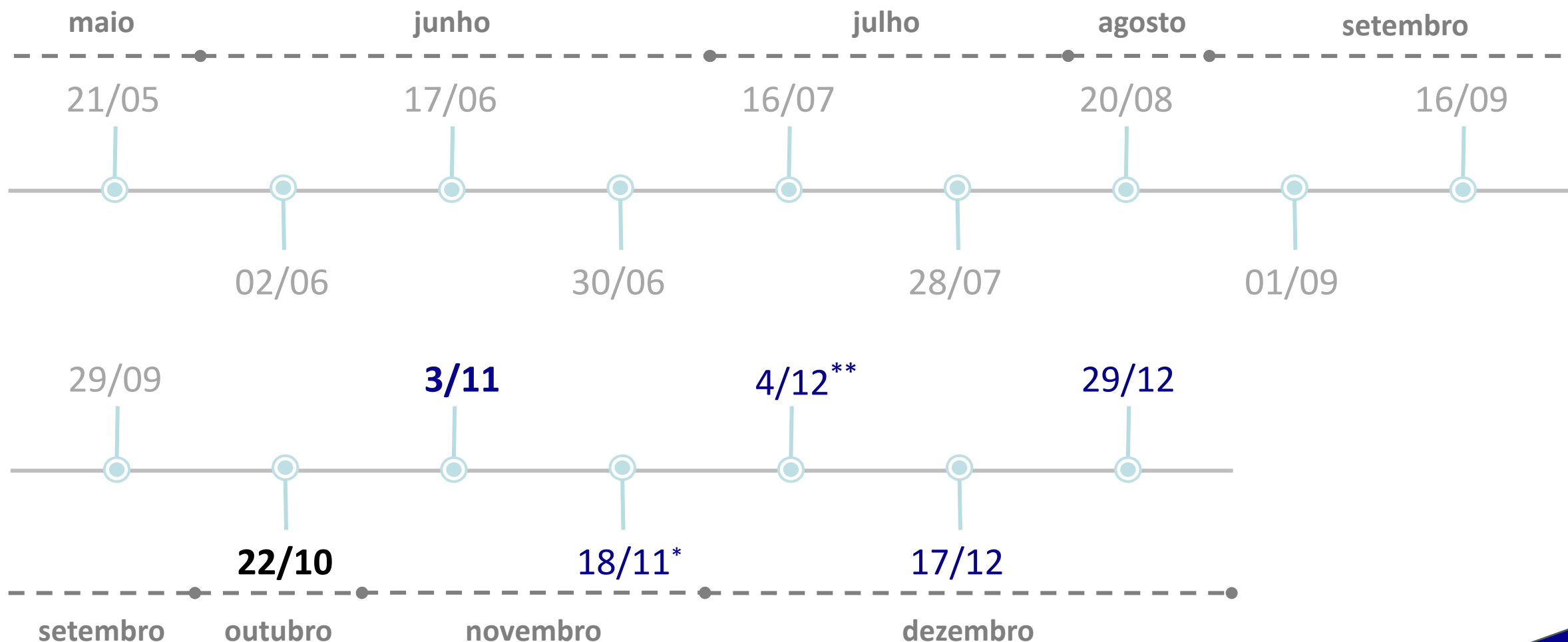


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de outubro de 2025
 - 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 novembro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
22/10/2025



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

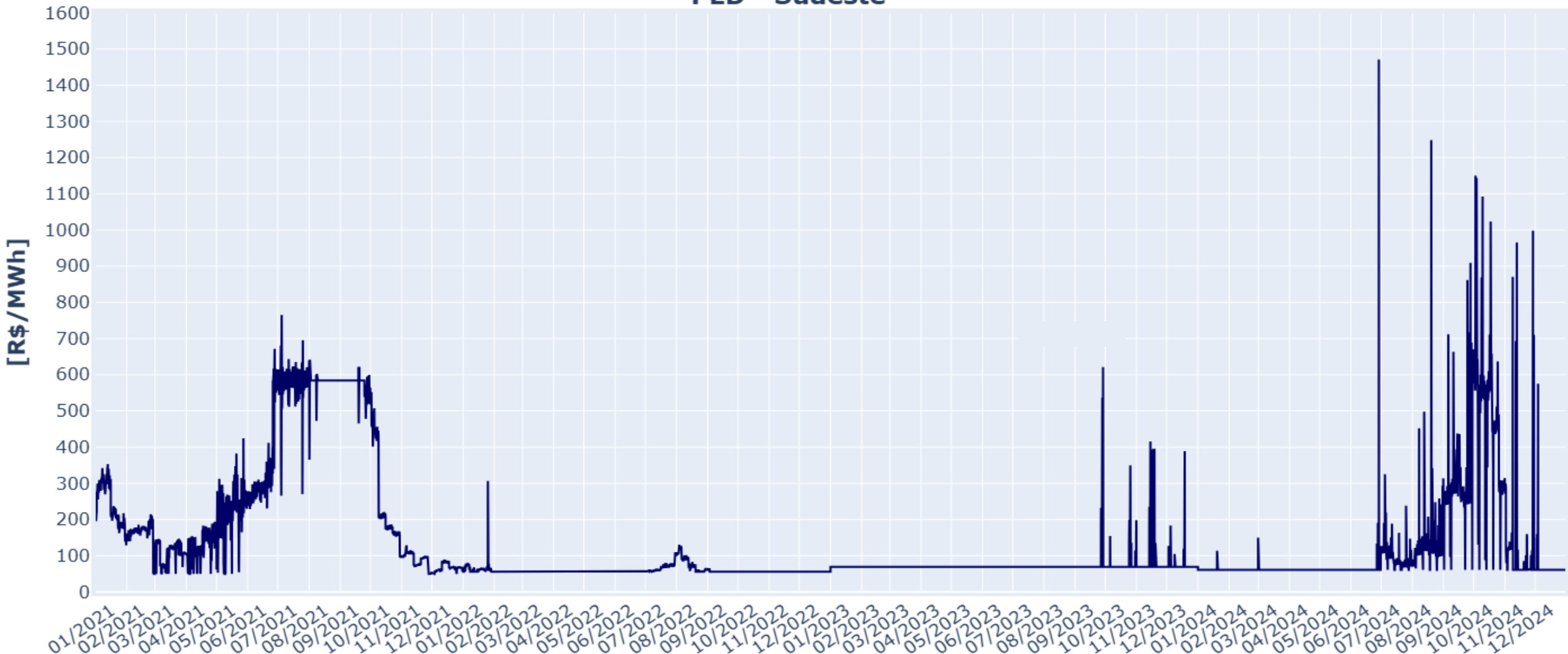
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

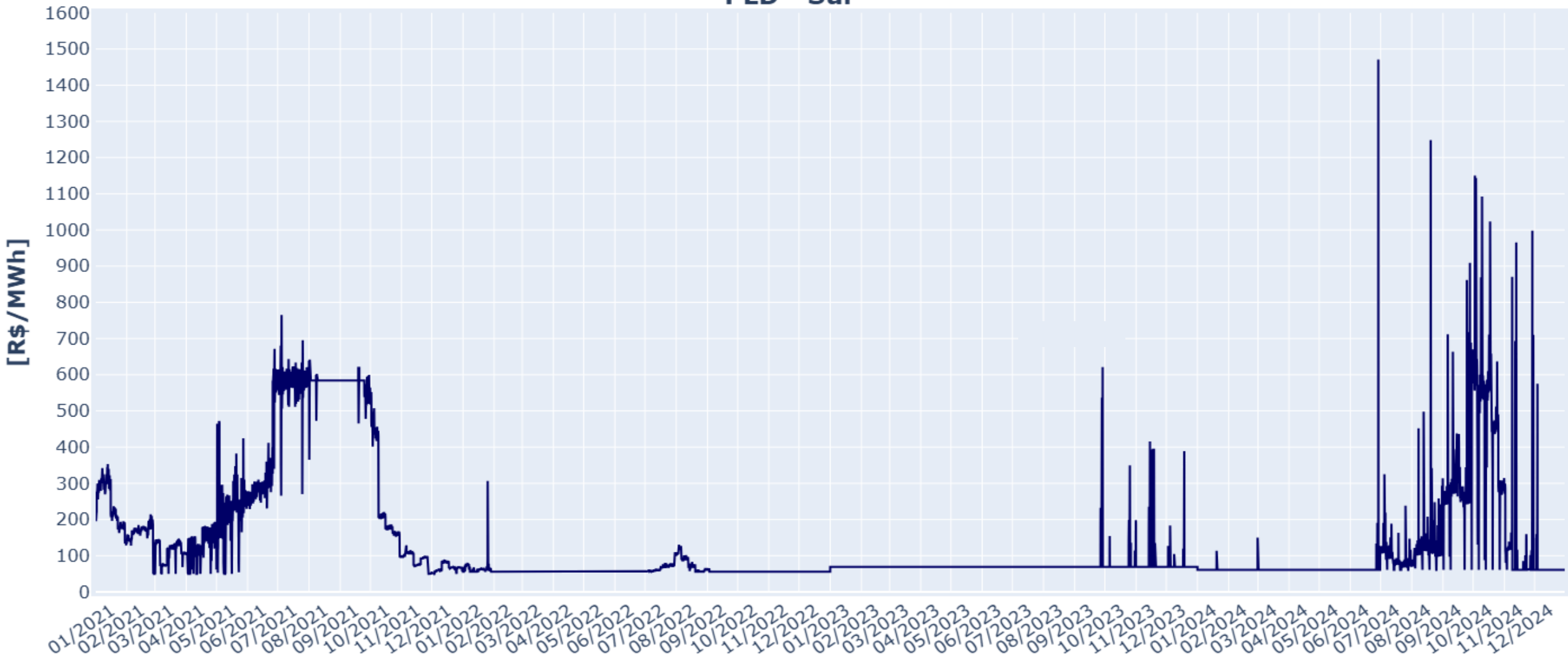
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2021	242,72	165,98	109,02	132,63	218,70	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
		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

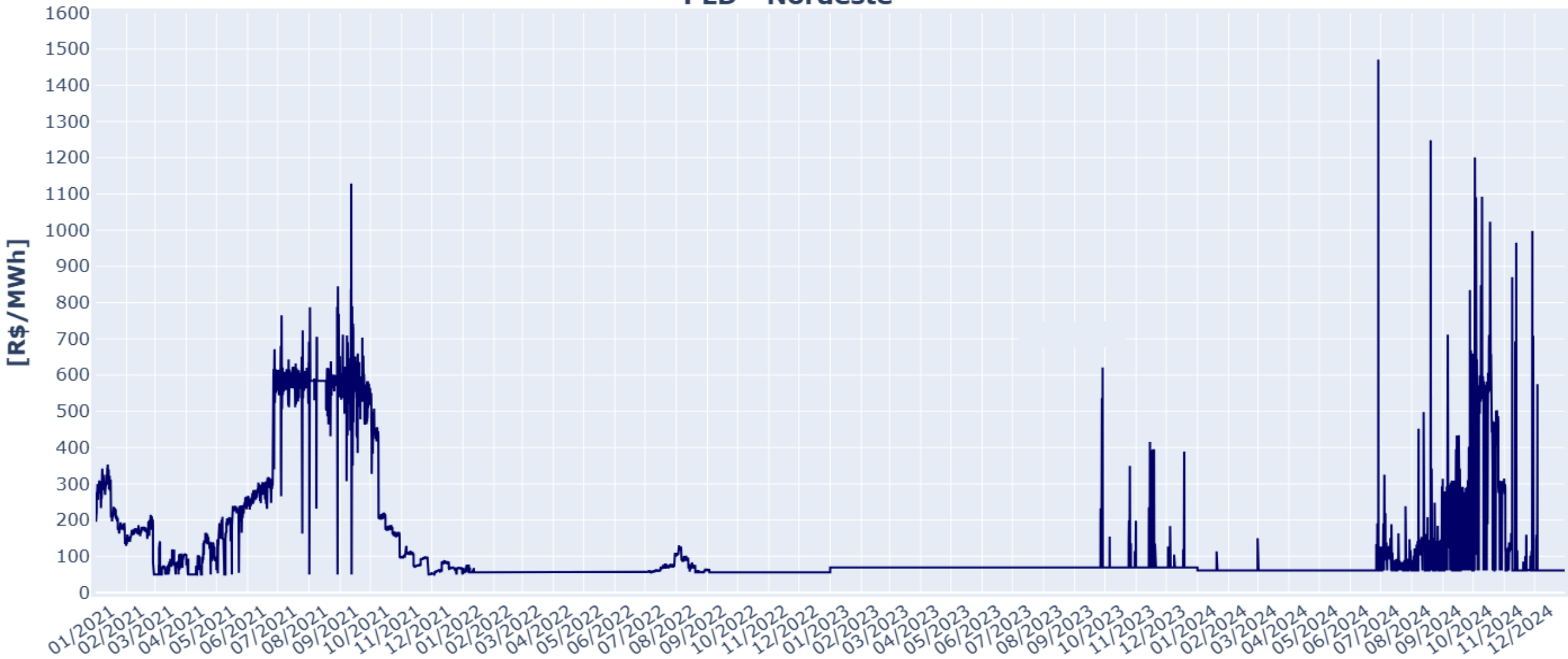
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO	2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
		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

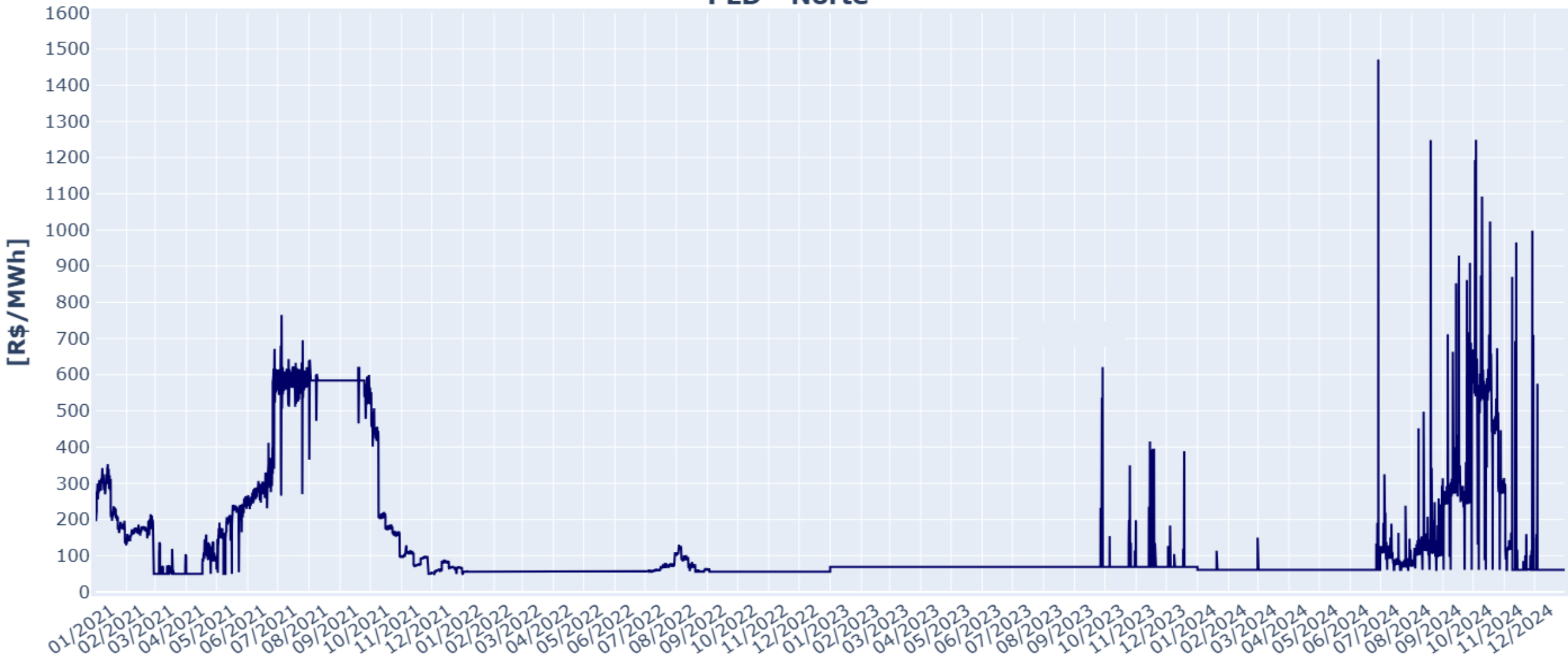
PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	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



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2021	240,40	162,50	55,57	77,27	189,12	335,72	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,31
		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

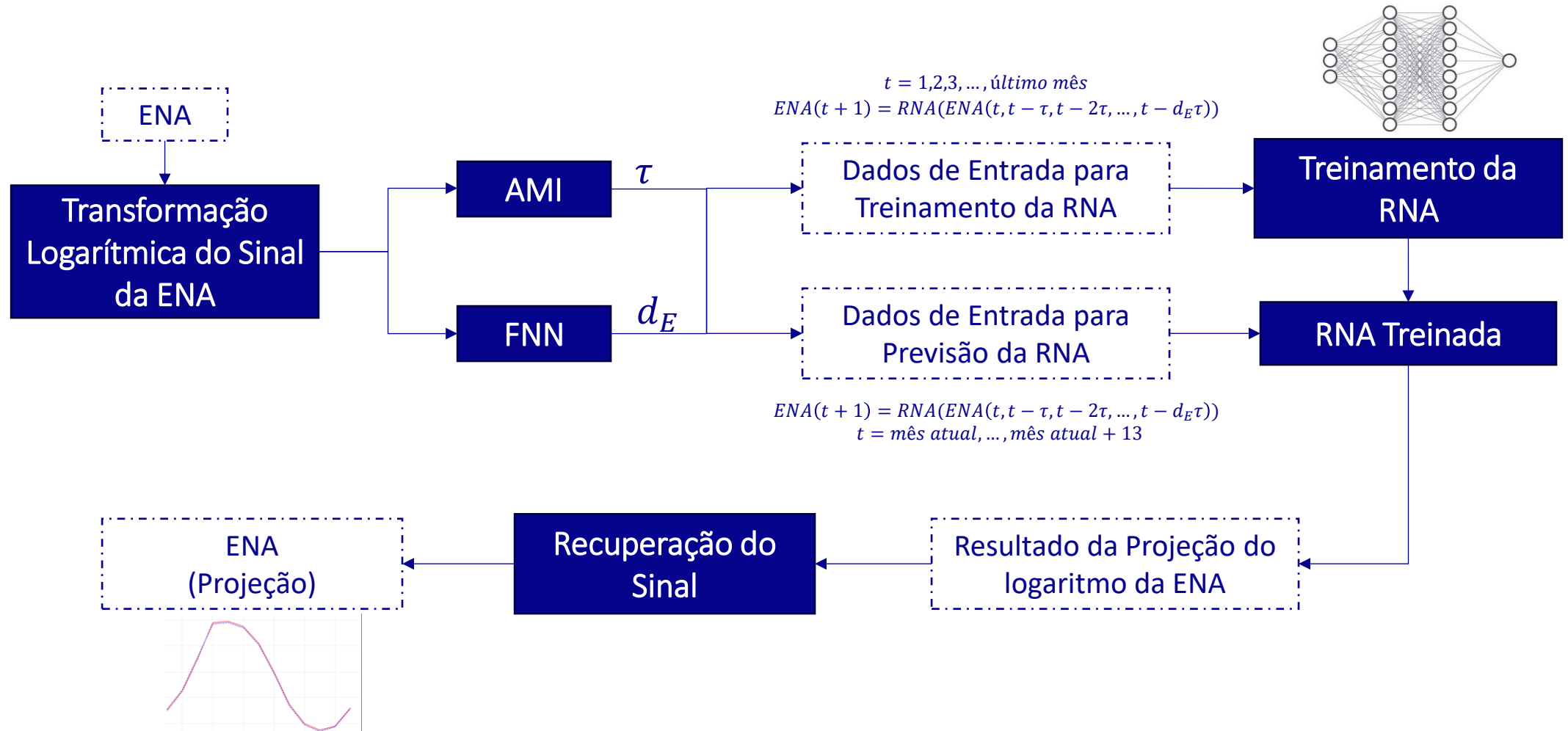
metodologias de previsão de vazões:

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

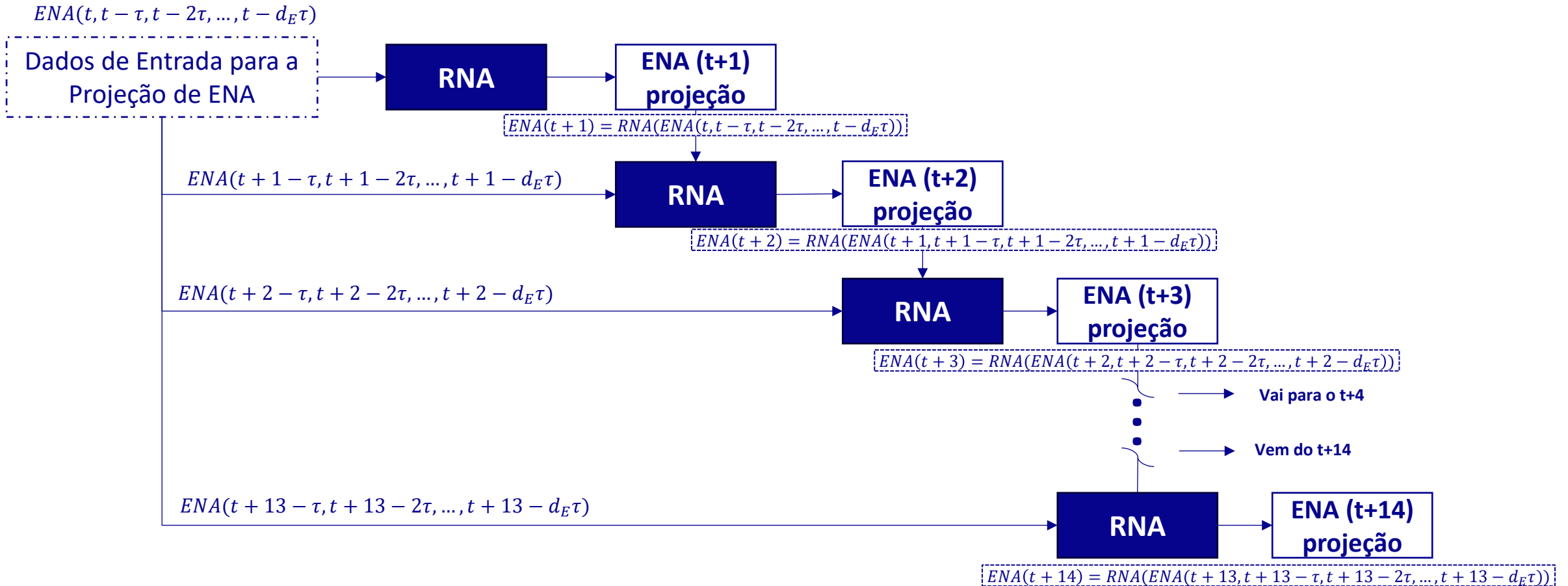
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

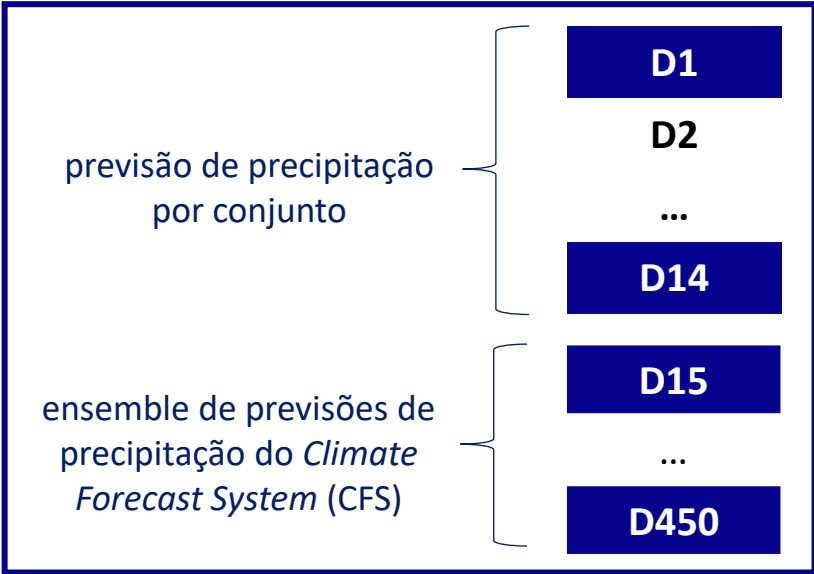


encadeamento da rede neural artificial



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.

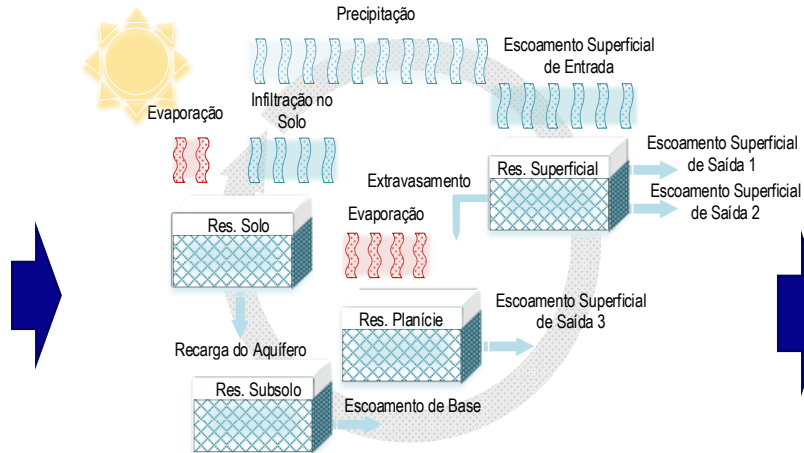
cenarização da precipitação



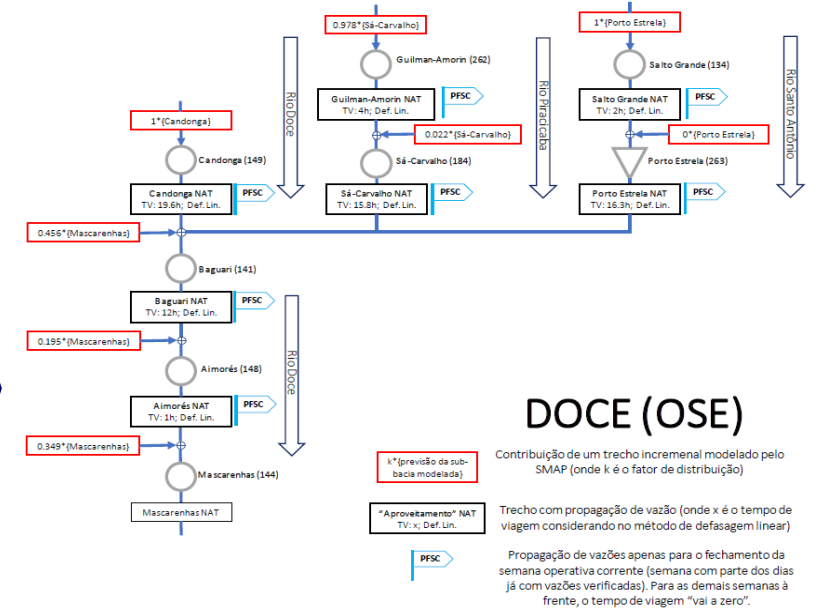
OU



previsão de vazões via SMAP



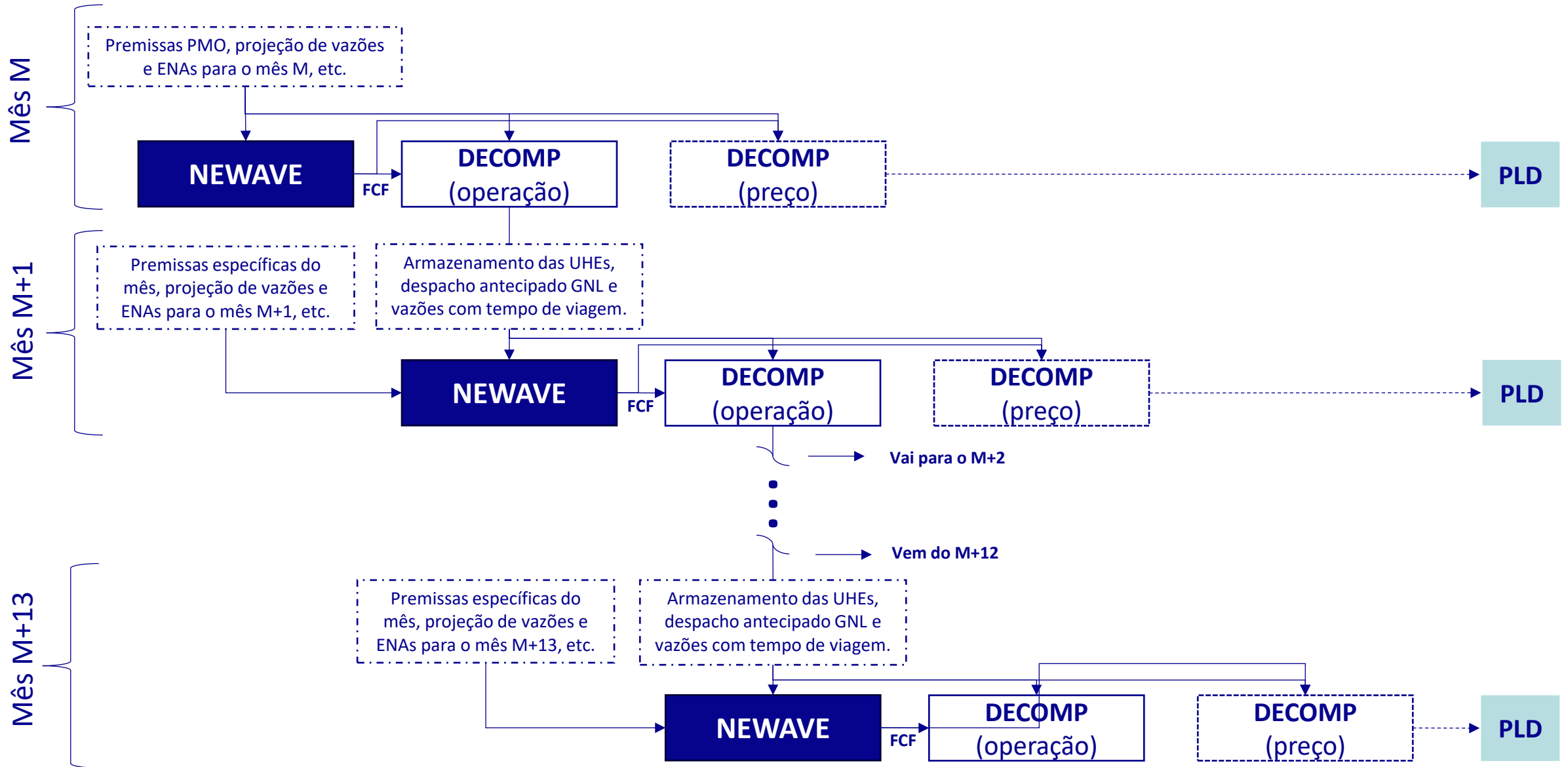
propagação via MPV



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

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

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

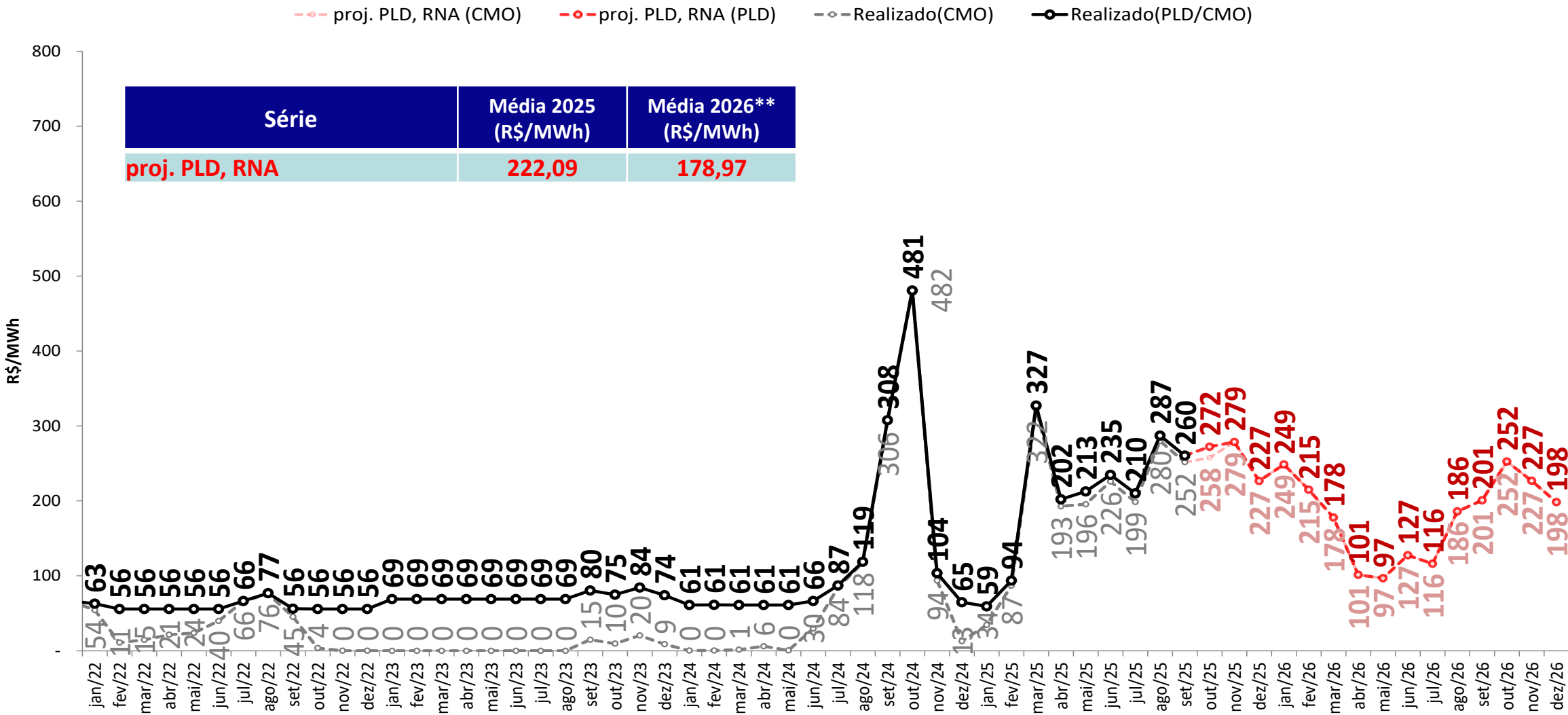


Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

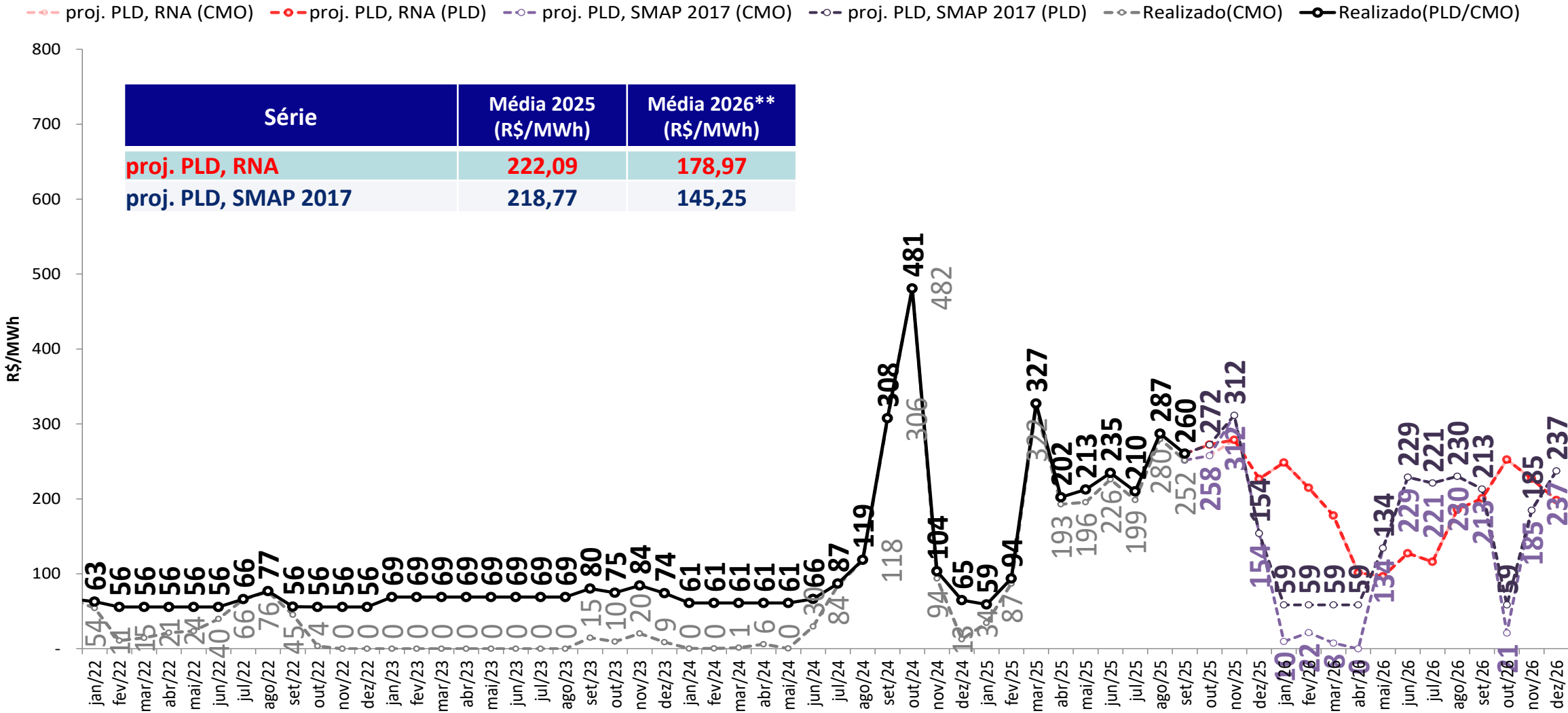
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2017 a dezembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2022 a dezembro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até março de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até março de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



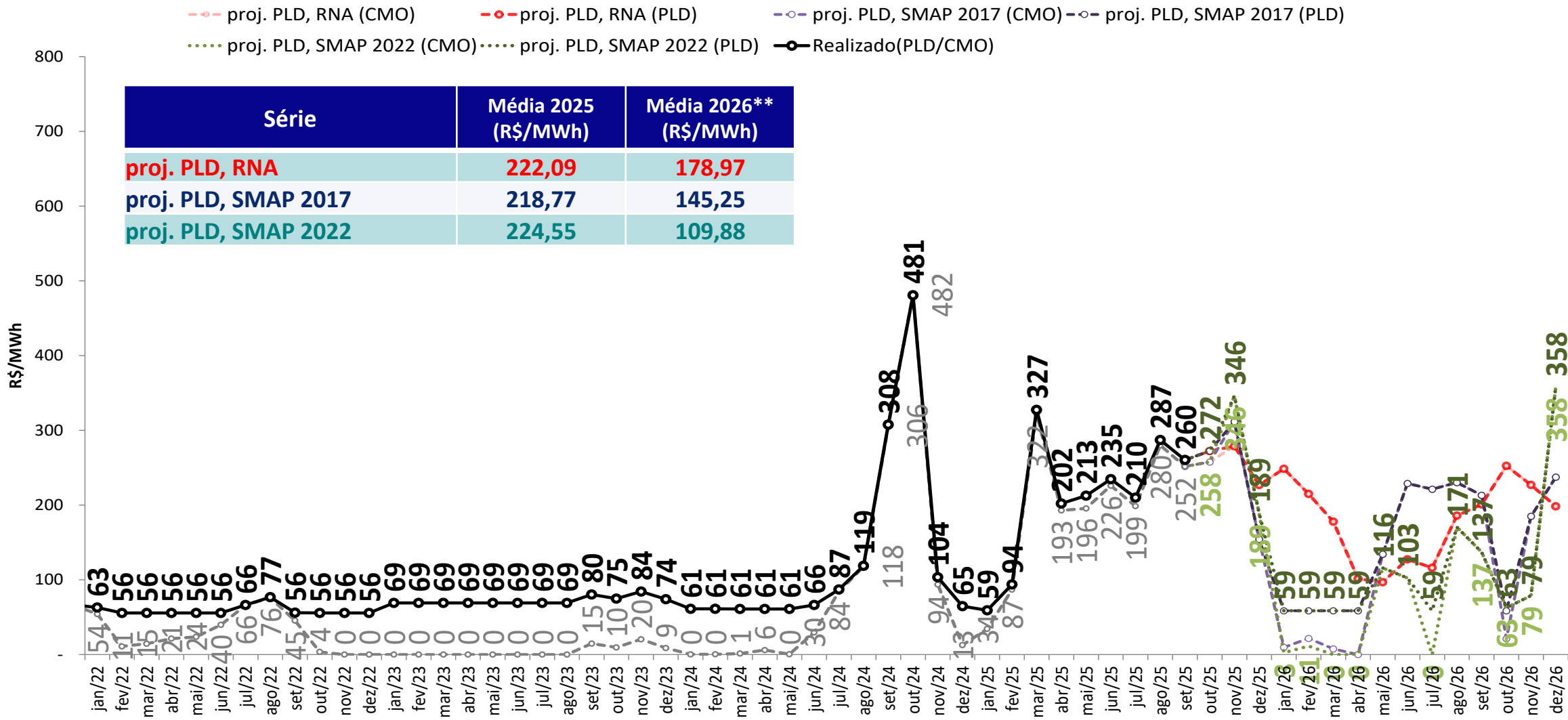
Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



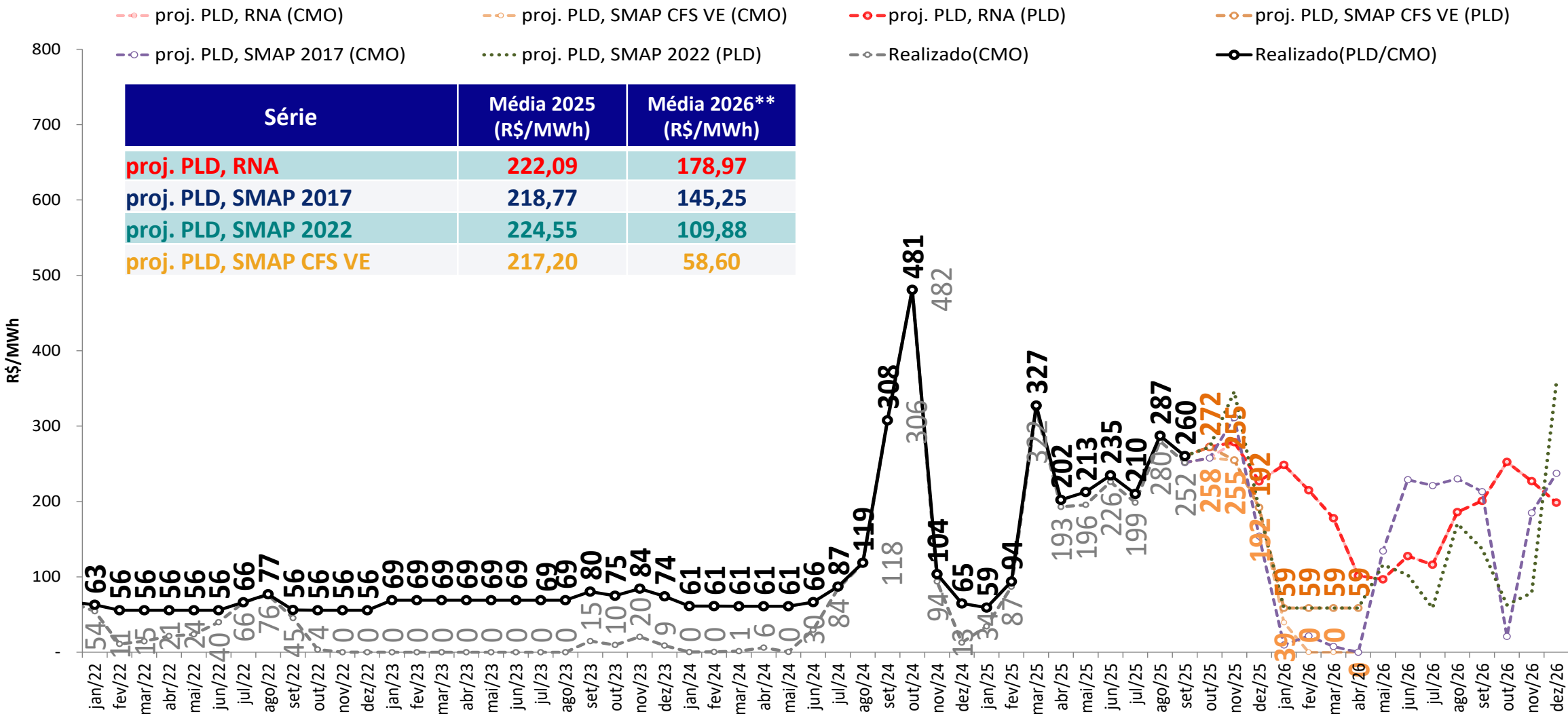
• *Foram considerados:*

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



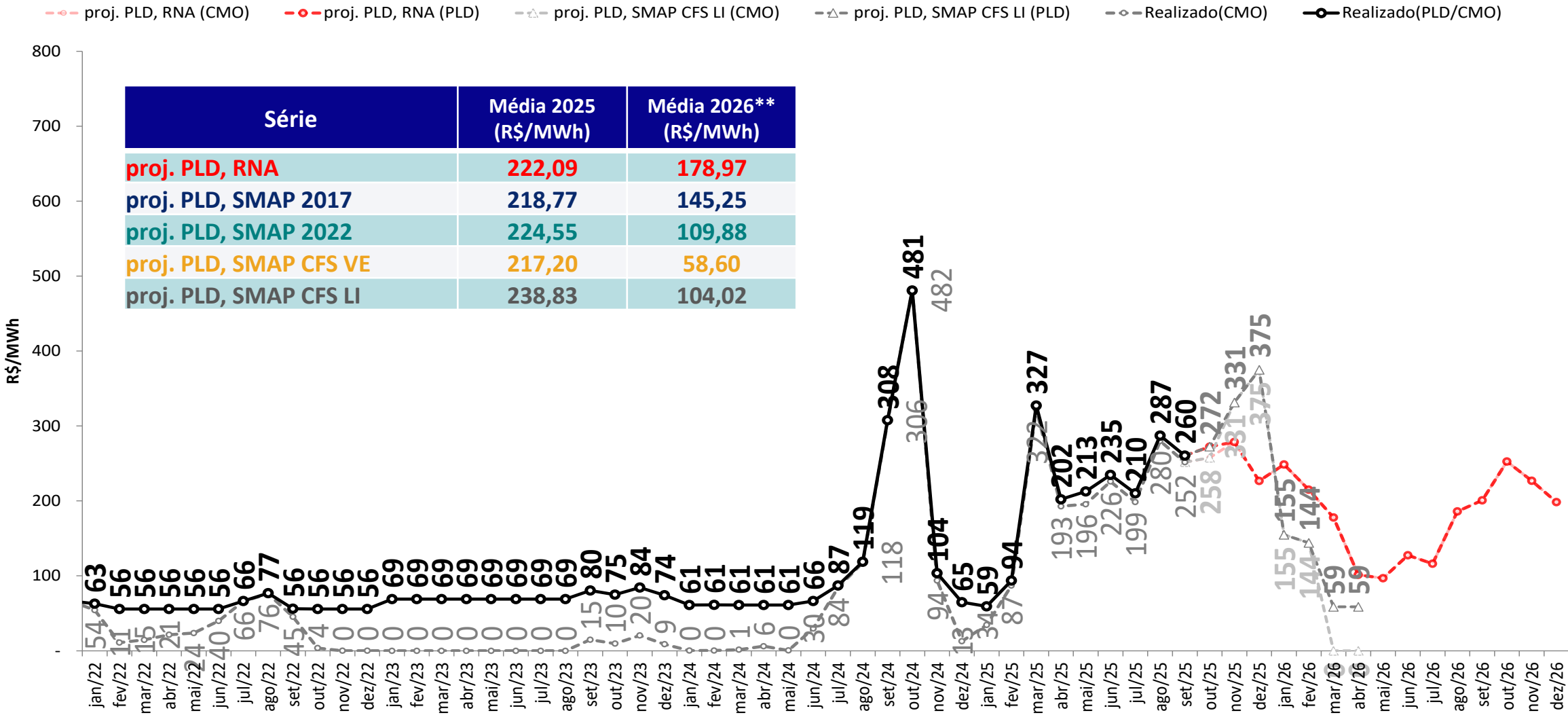
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

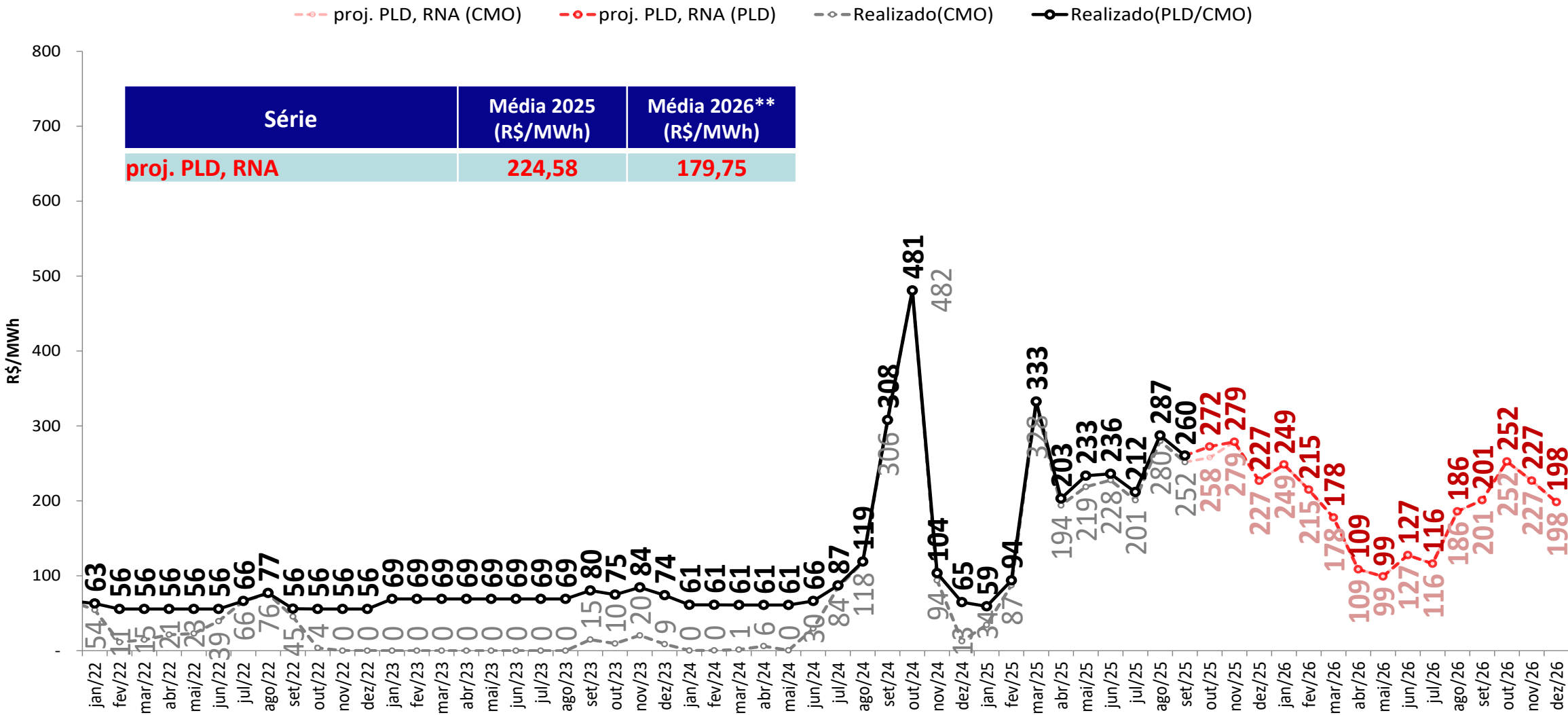
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

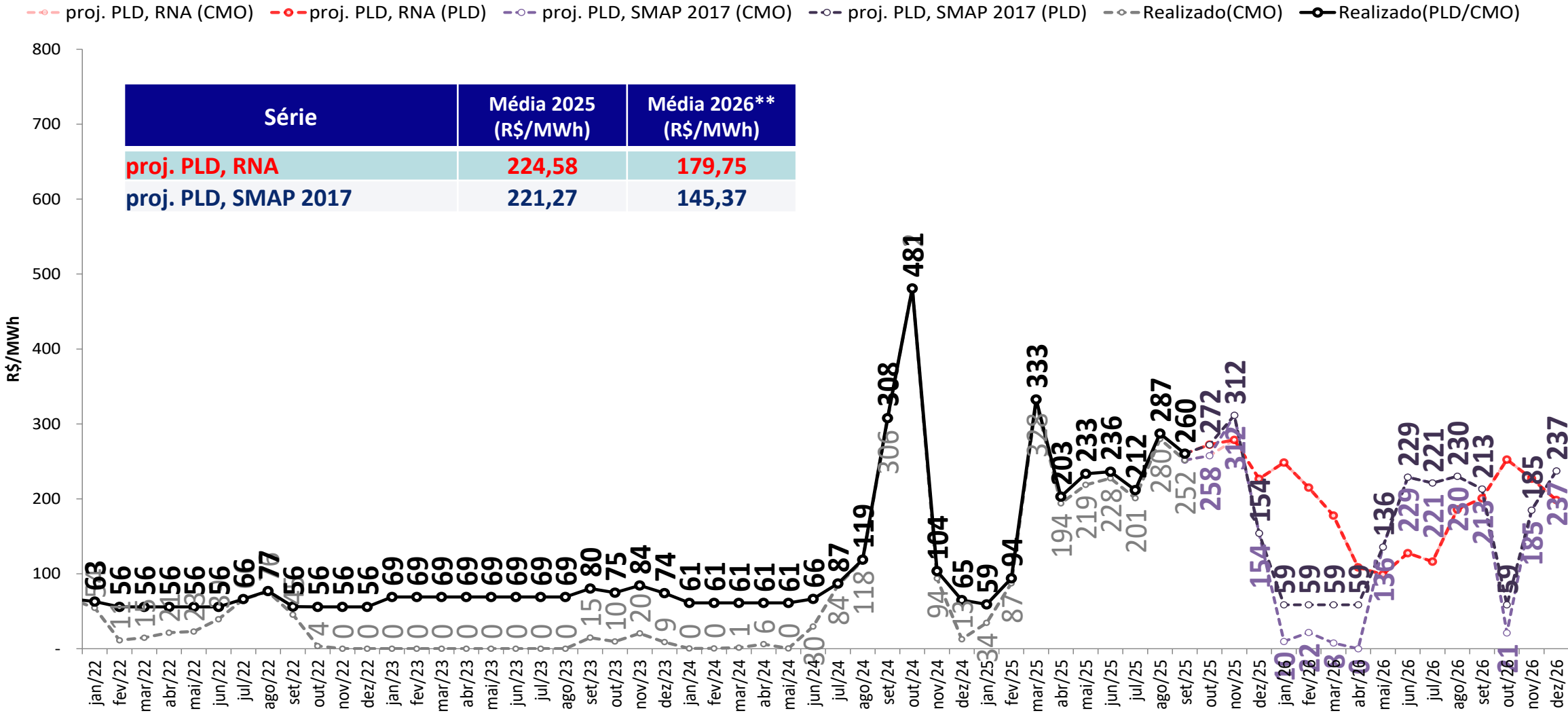
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



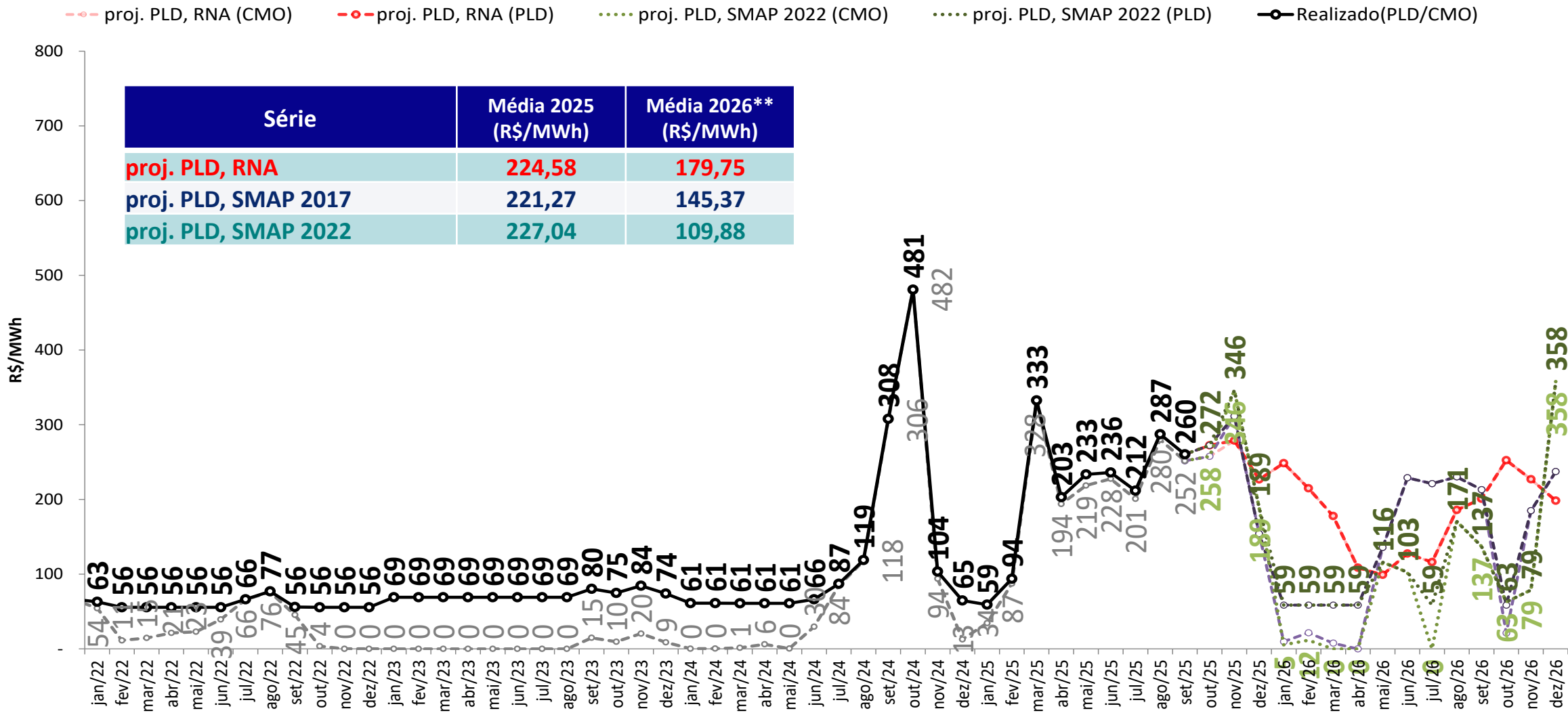
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026

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



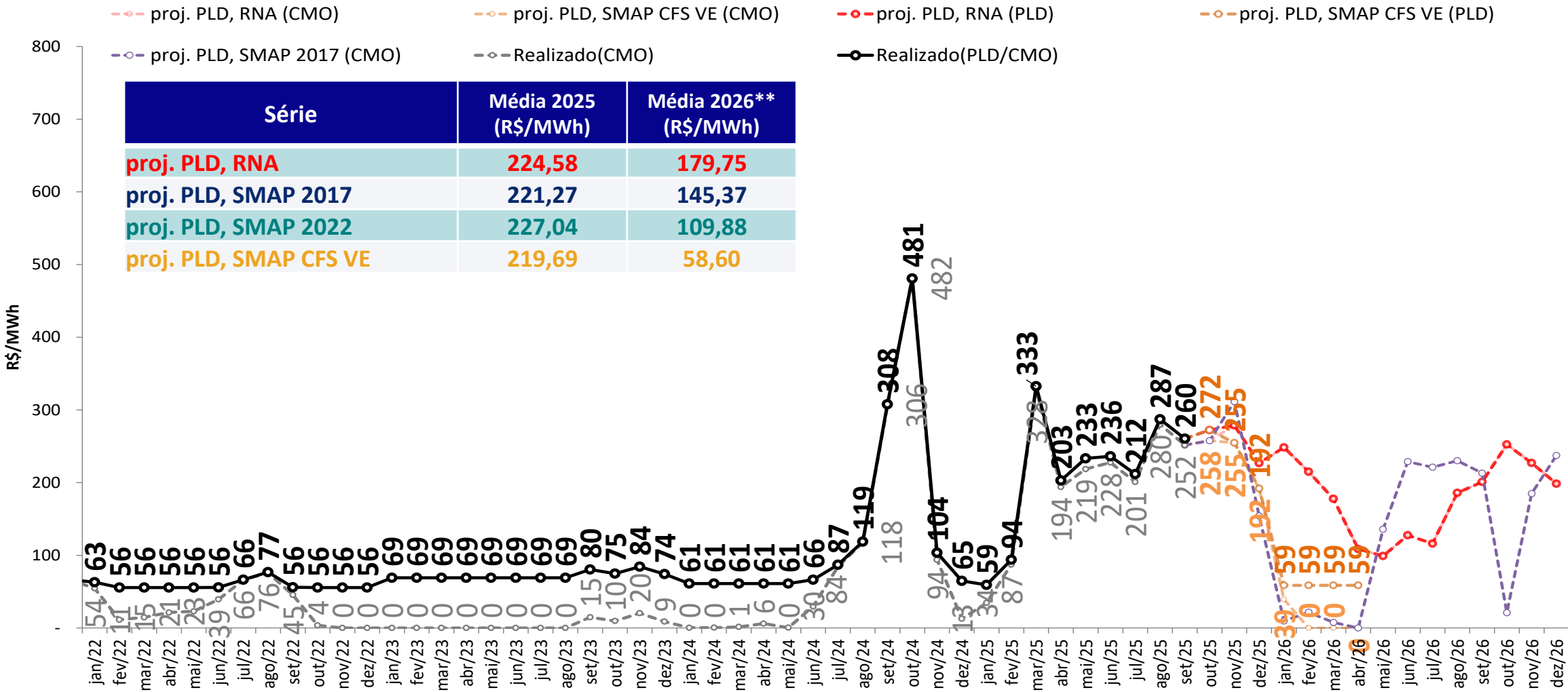
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



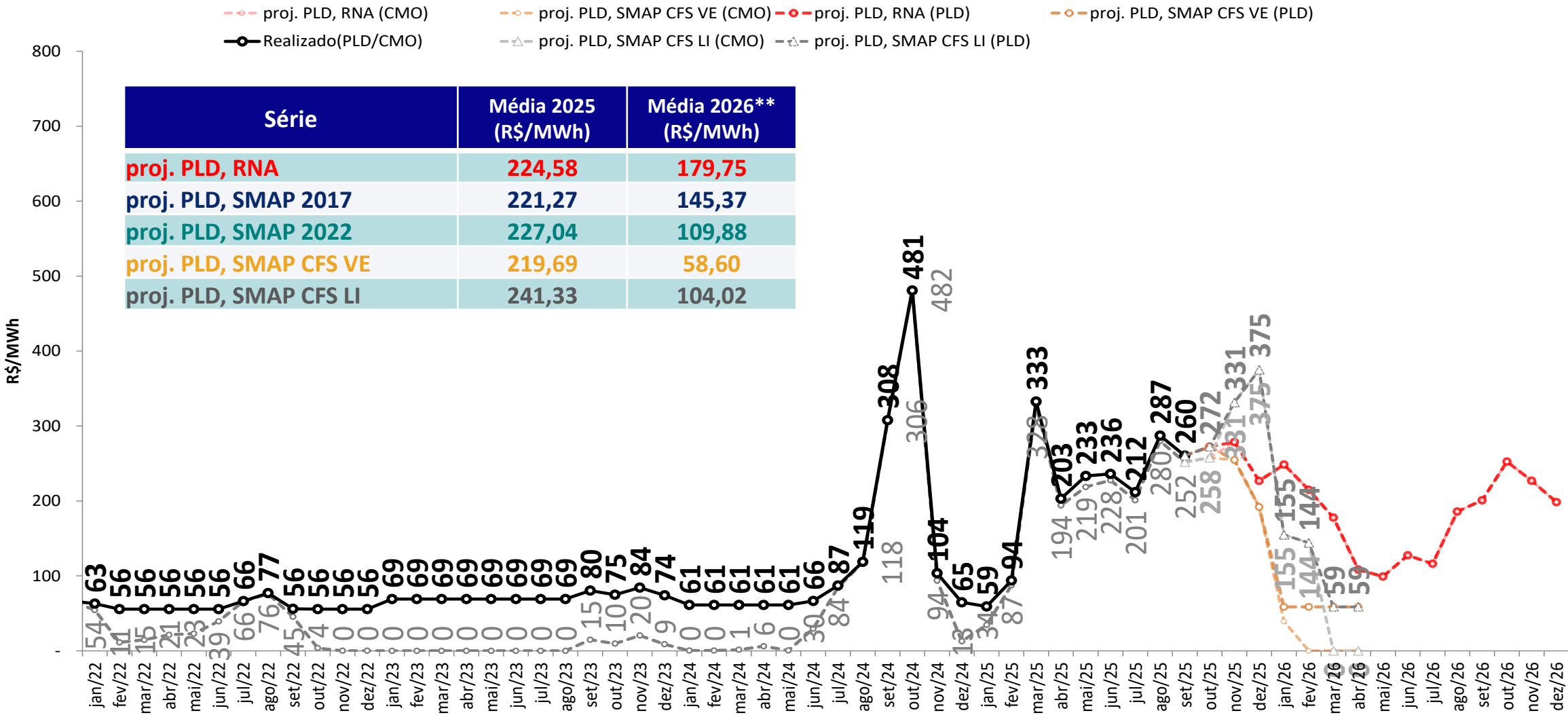
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026

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



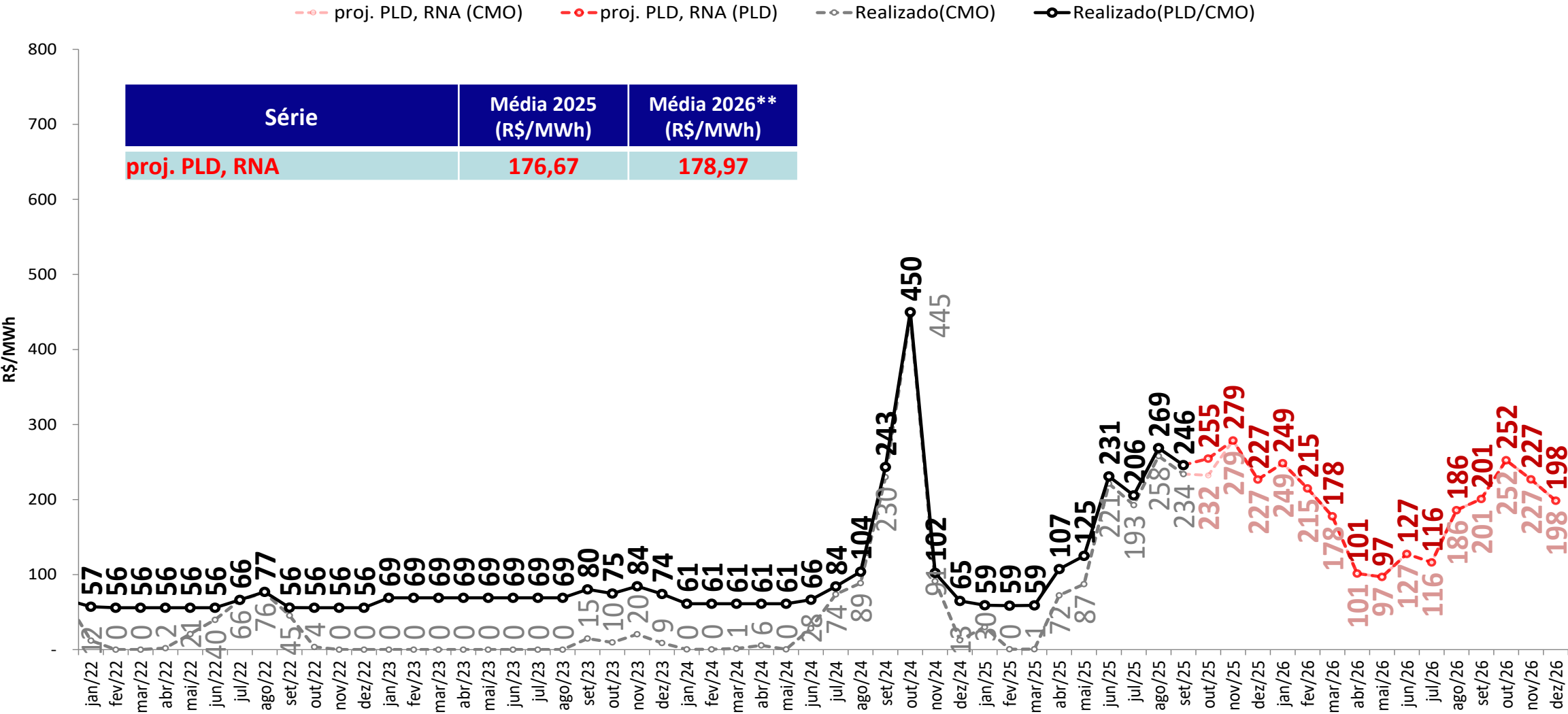
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026

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



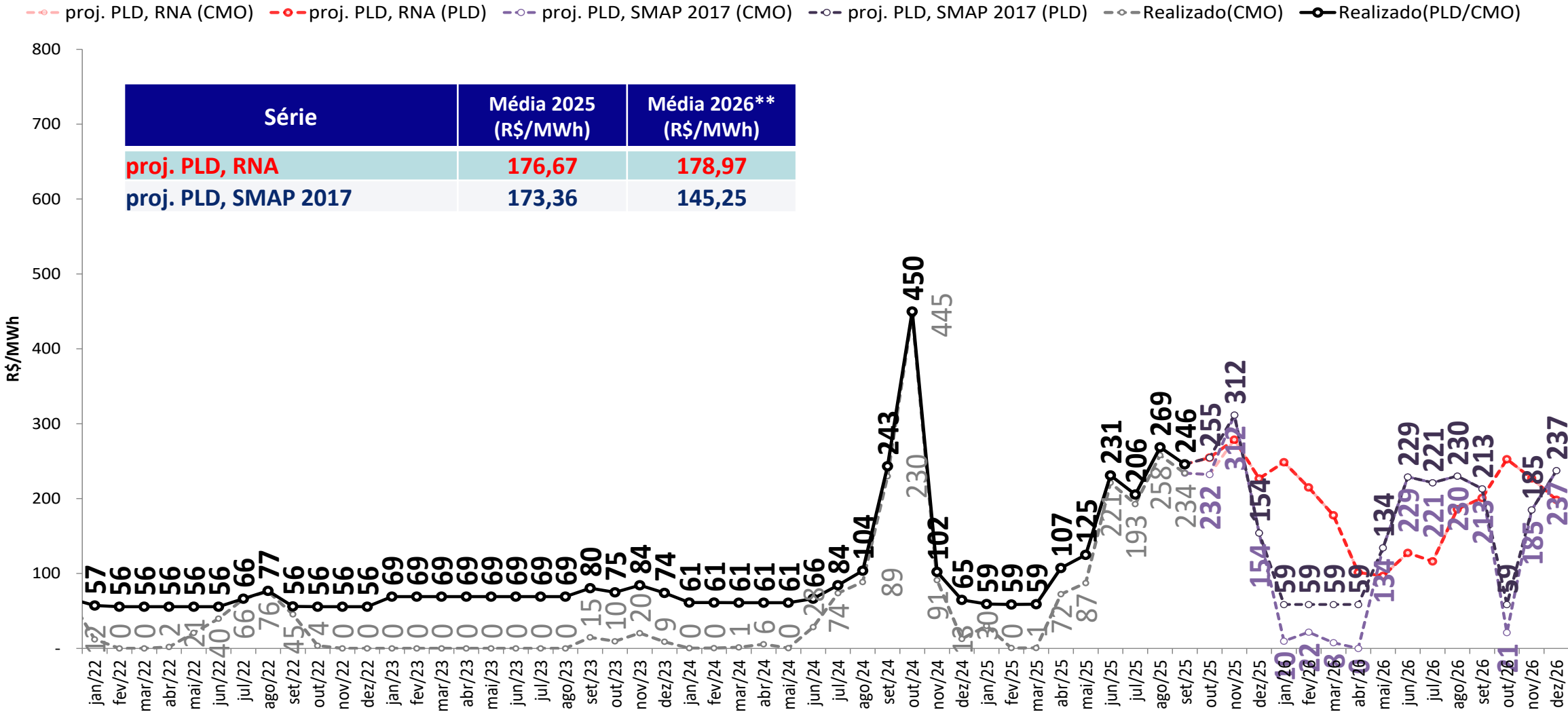
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA

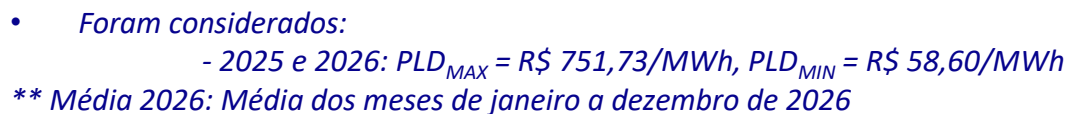


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026

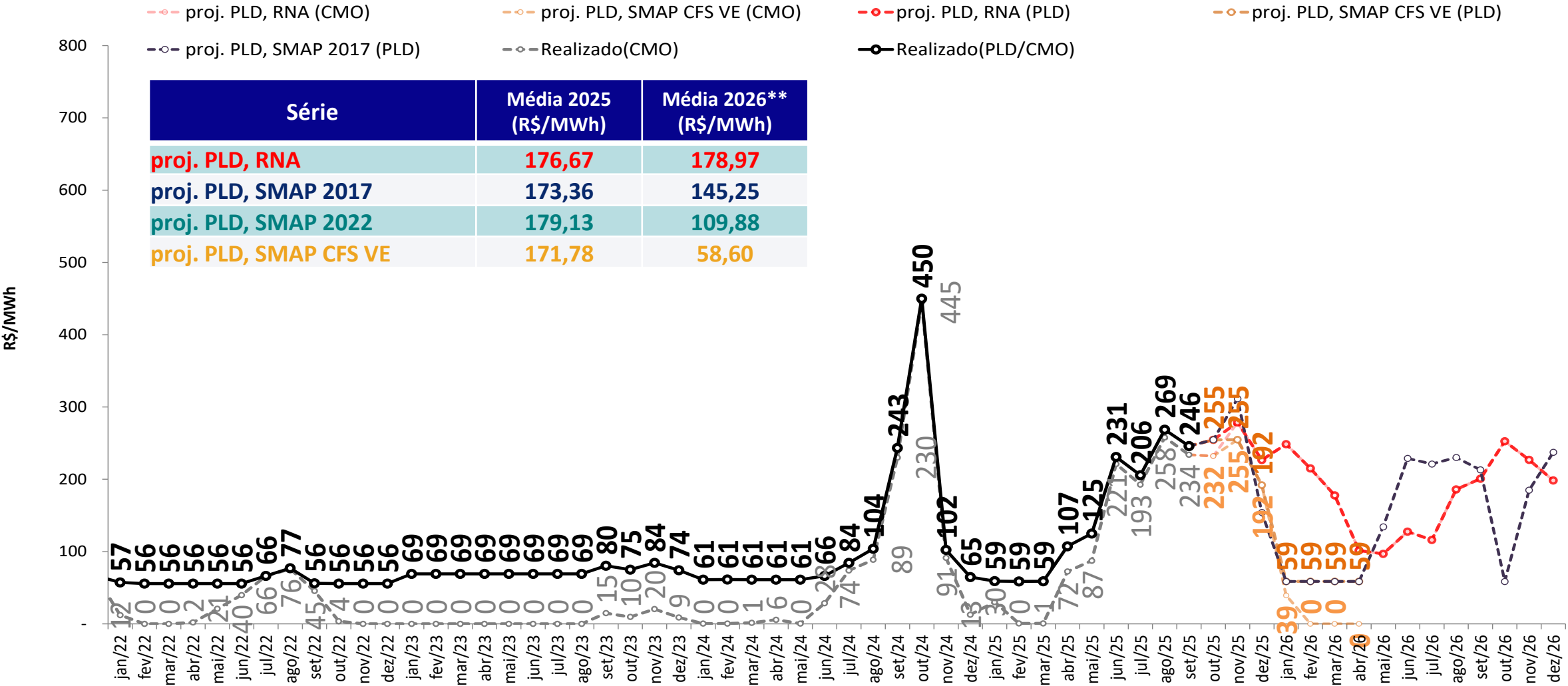
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

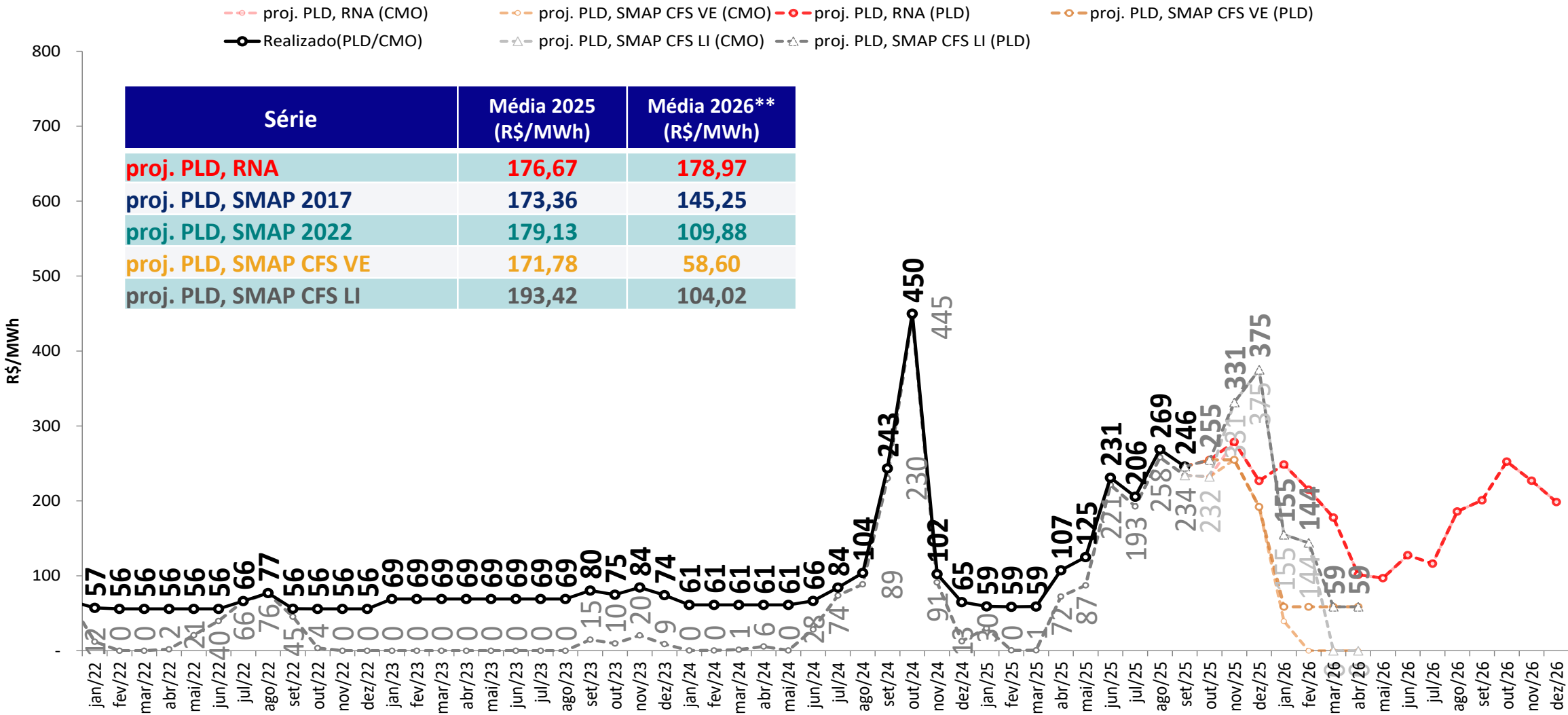


projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



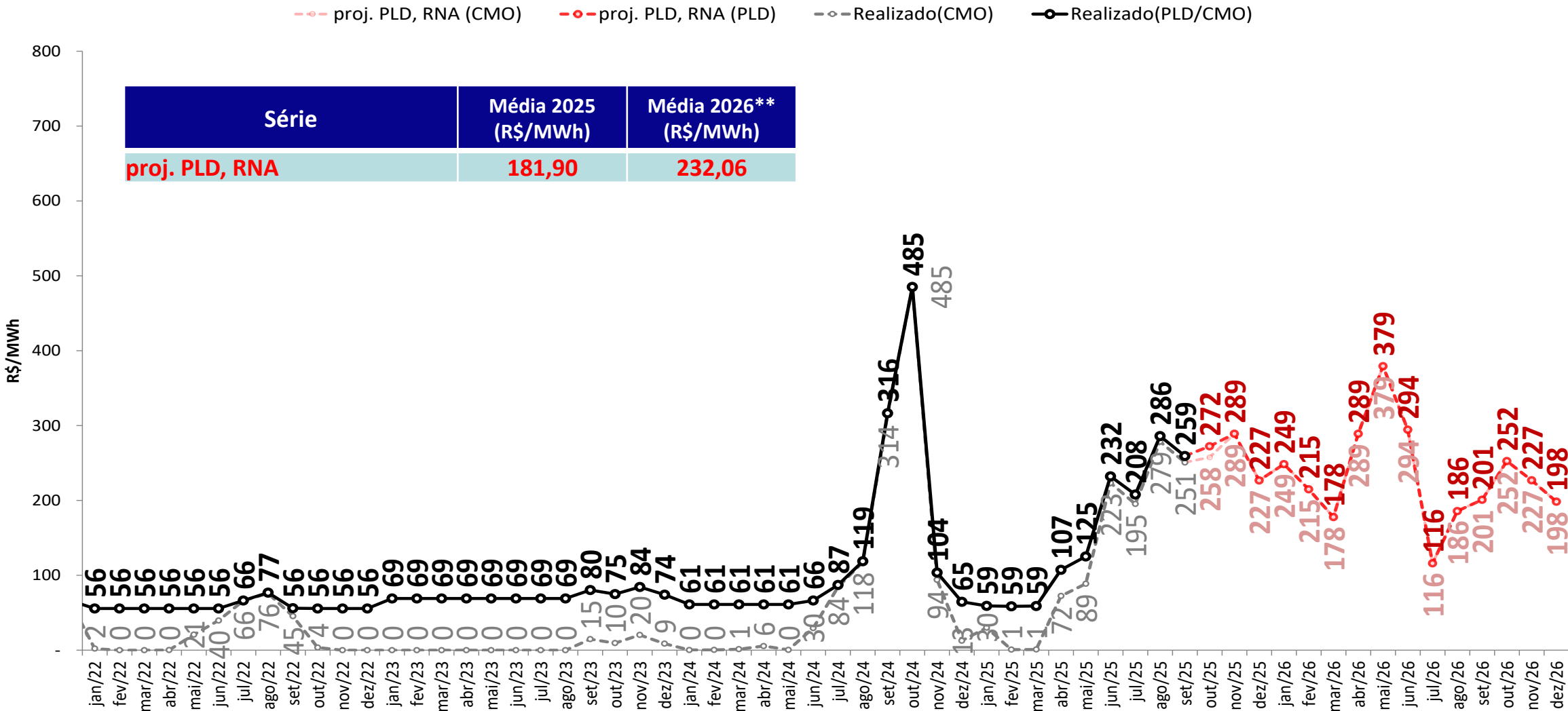
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026

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

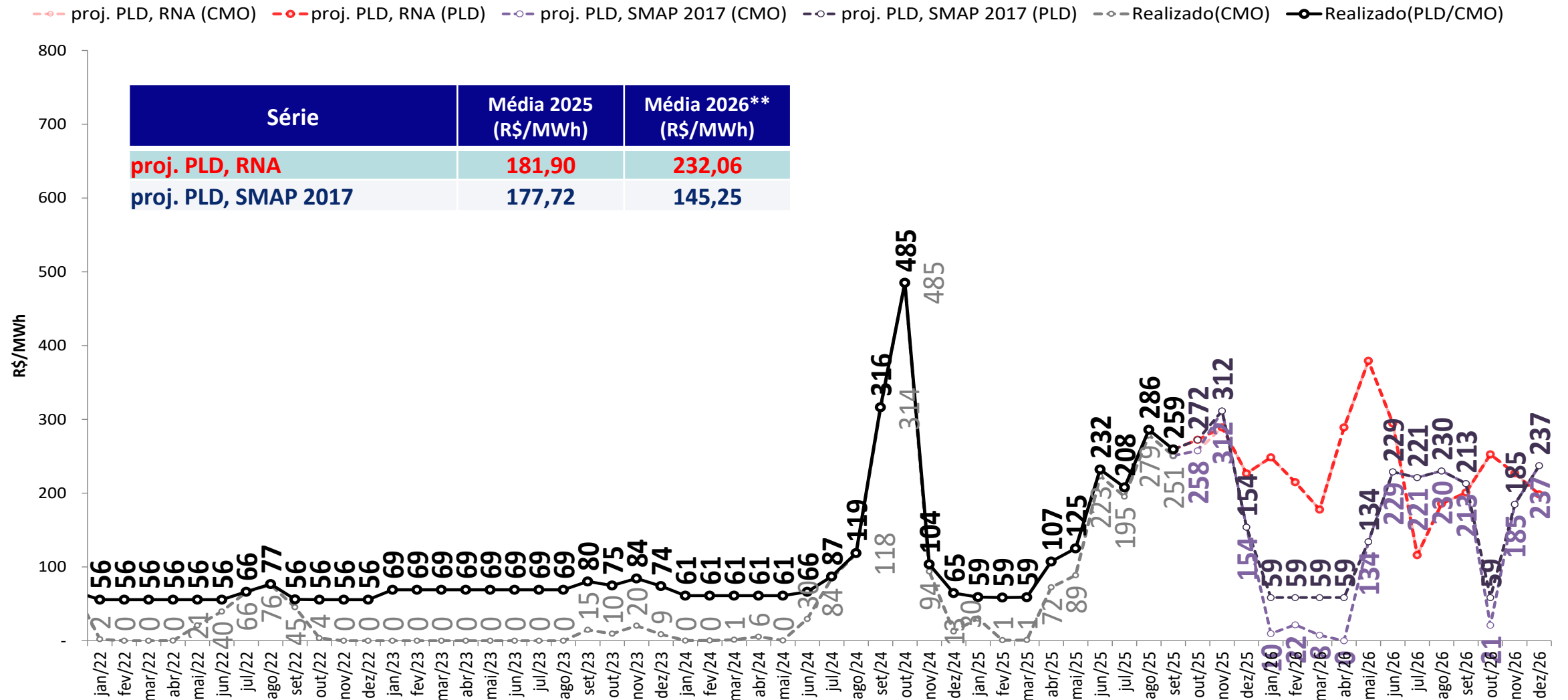


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



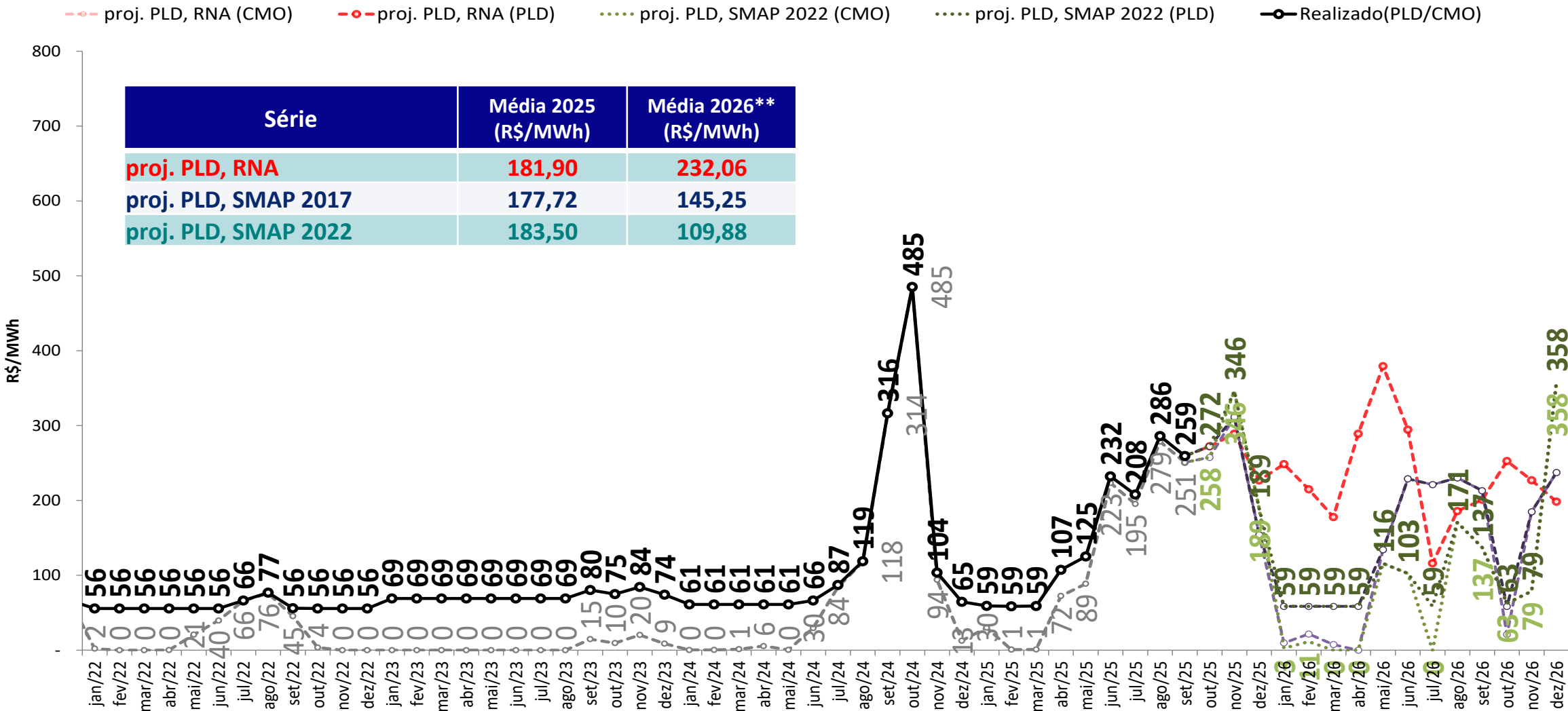
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026



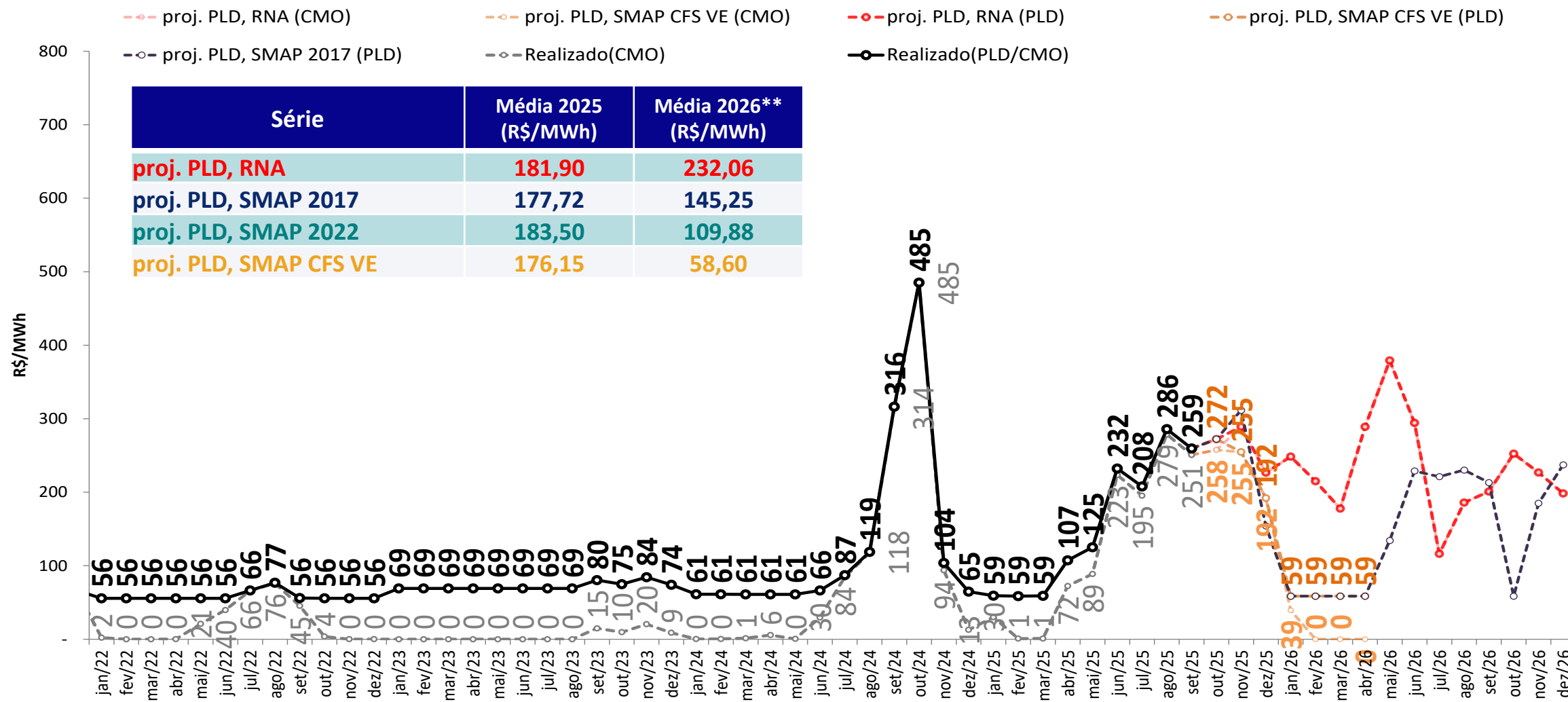
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

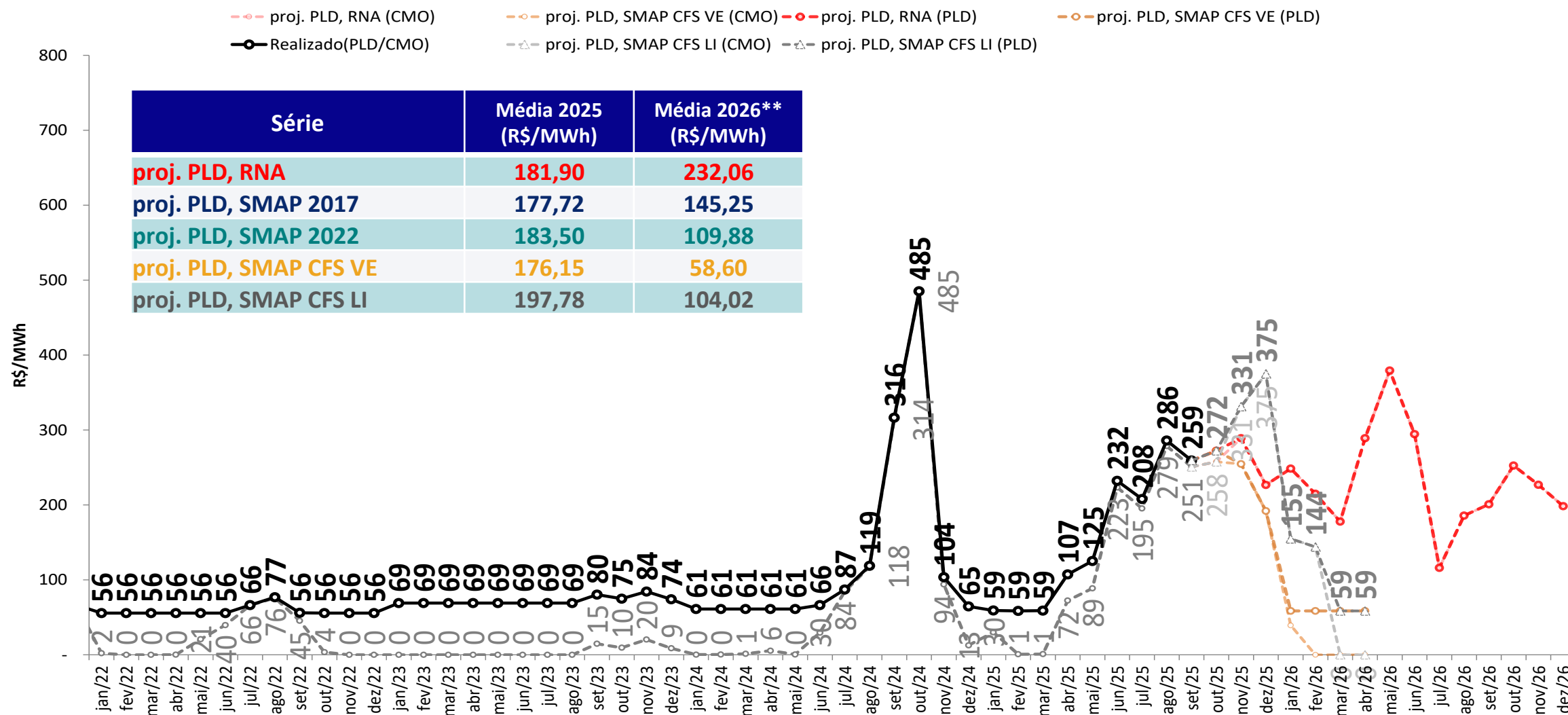


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a dezembro de 2026



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

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



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

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

tabela resumo da projeção do PLD

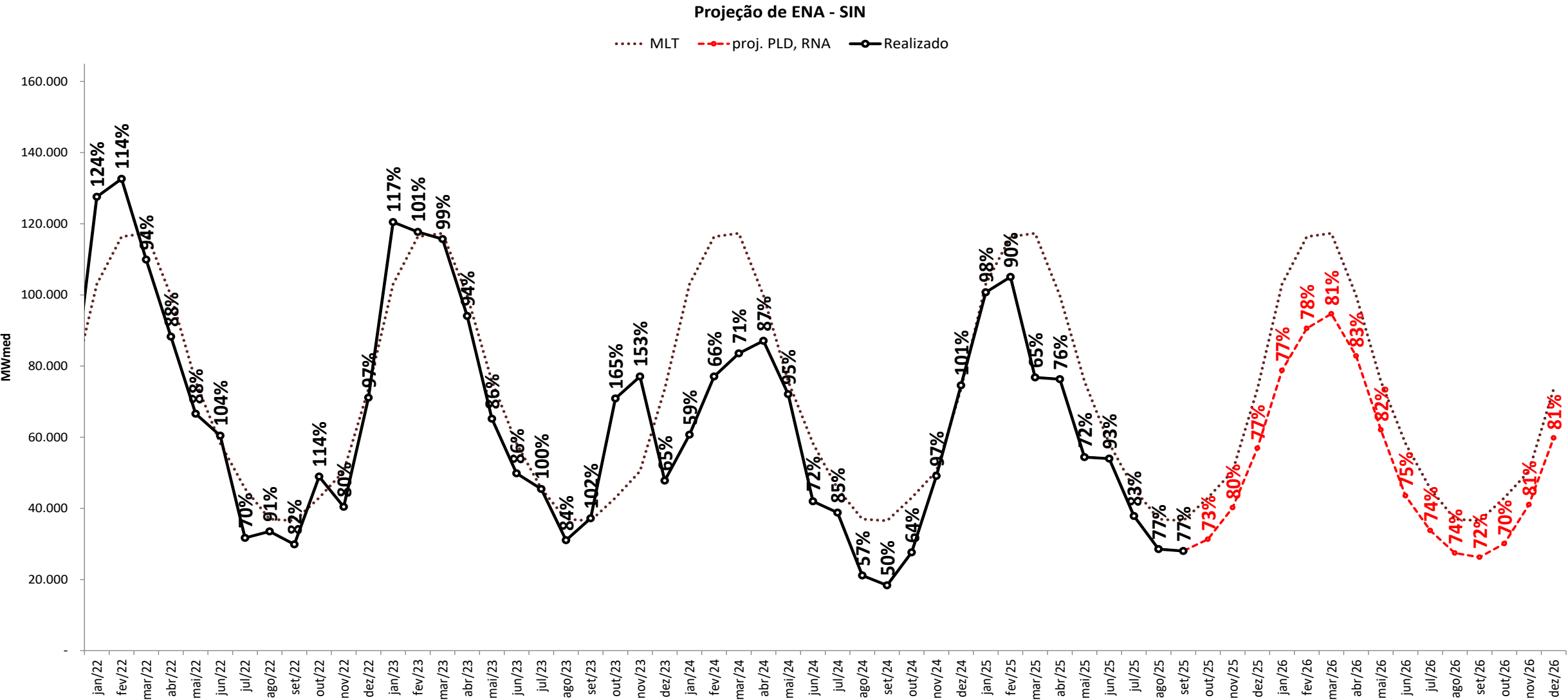
SE/CO	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	272	279	227	249	215	178	101	97	127	116	186	201	252	227
proj. PLD, SMAP 2017	272	312	154	59	59	59	59	134	229	221	230	213	59	185
proj. PLD, SMAP 2022	272	346	189	59	59	59	59	116	103	59	171	137	63	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	272	255	192	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	272	331	375	155	144	59	59	-	-	-	-	-	-	-

S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	272	279	227	249	215	178	109	99	127	116	186	201	252	227
proj. PLD, SMAP 2017	272	312	154	59	59	59	59	136	229	221	230	213	59	185
proj. PLD, SMAP 2022	272	346	189	59	59	59	59	116	103	59	171	137	63	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	272	255	192	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	272	331	375	155	144	59	59	-	-	-	-	-	-	-

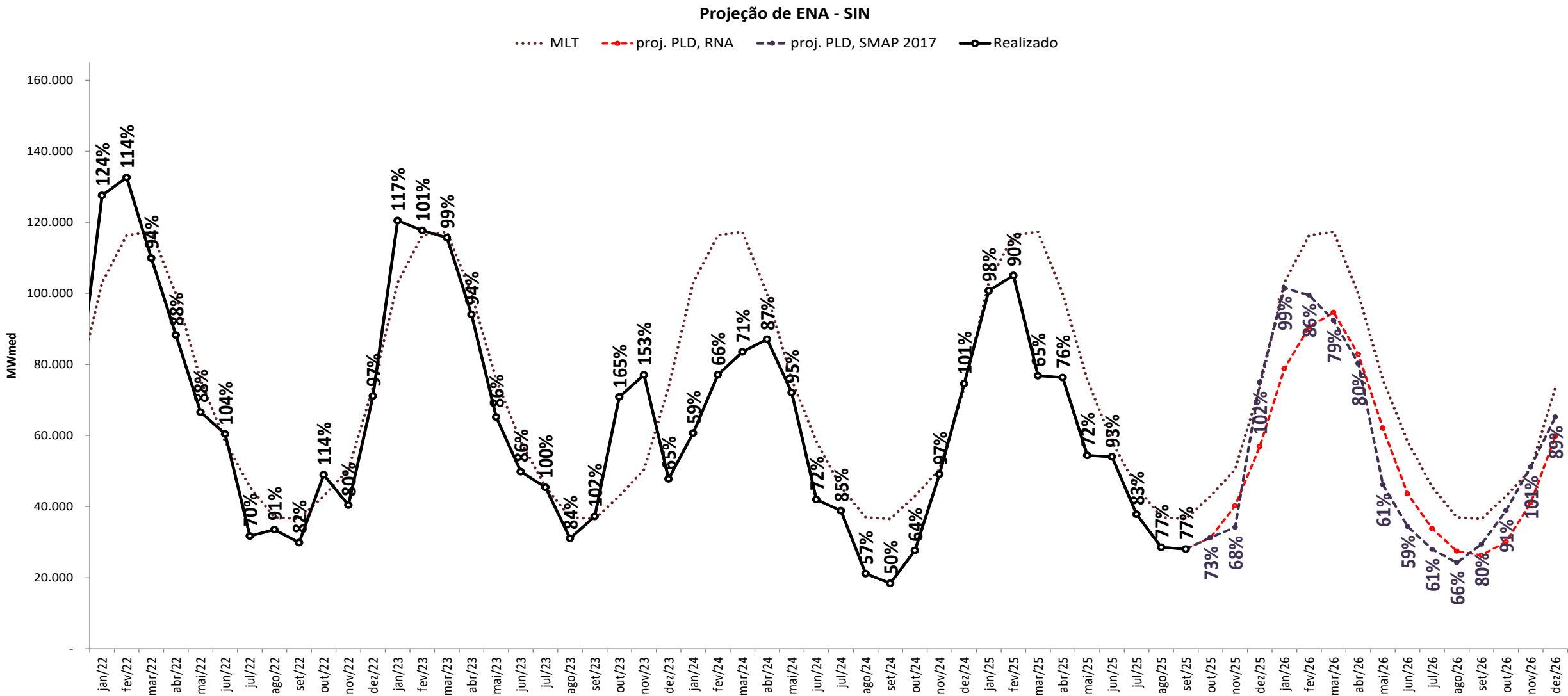
NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	255	279	227	249	215	178	101	97	127	116	186	201	252	227
proj. PLD, SMAP 2017	255	312	154	59	59	59	59	134	229	221	230	213	59	185
proj. PLD, SMAP 2022	255	346	189	59	59	59	59	116	103	59	171	137	63	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	255	255	192	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	255	331	375	155	144	59	59	-	-	-	-	-	-	-

N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	272	289	227	249	215	178	289	379	294	116	186	201	252	227
proj. PLD, SMAP 2017	272	312	154	59	59	59	59	134	229	221	230	213	59	185
proj. PLD, SMAP 2022	272	346	189	59	59	59	59	116	103	59	171	137	63	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	272	255	192	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

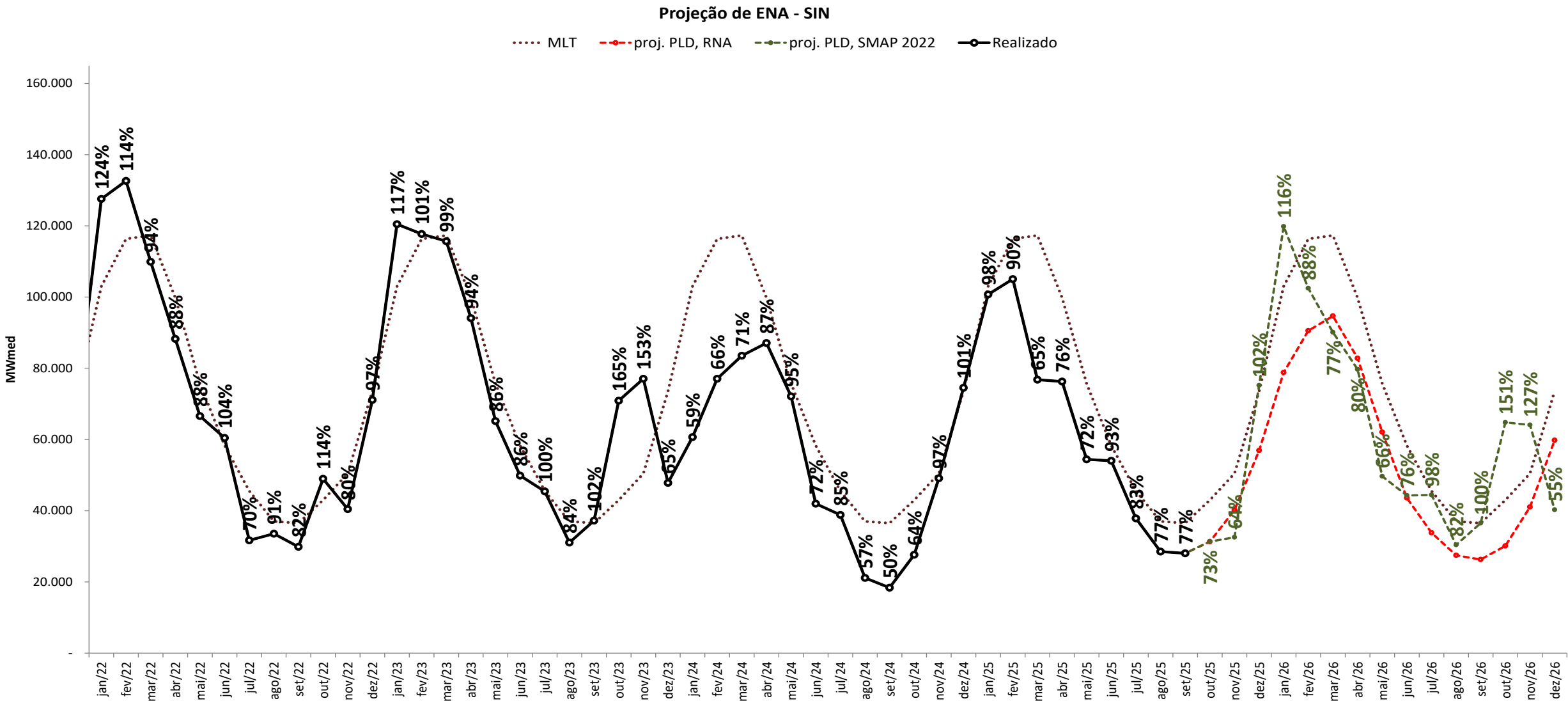
- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$



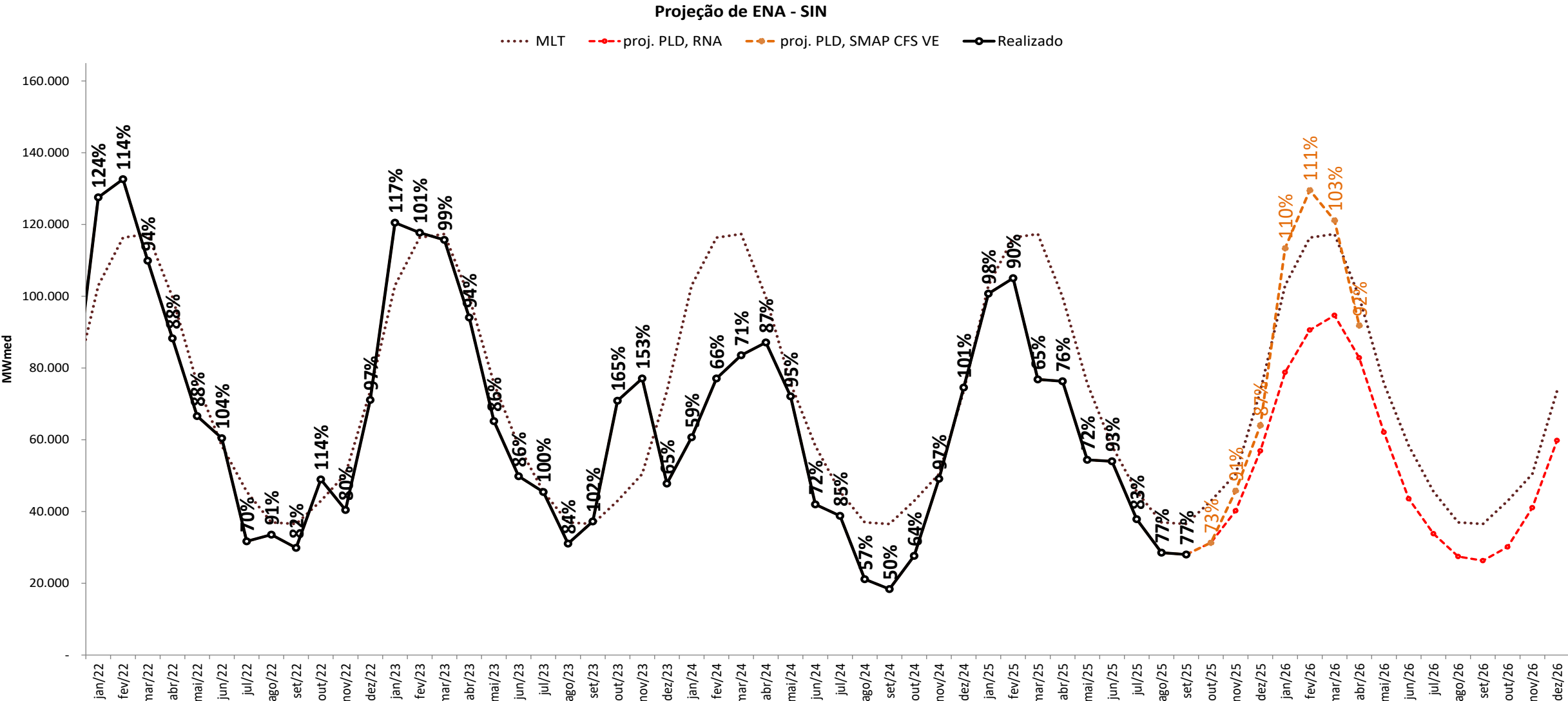
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

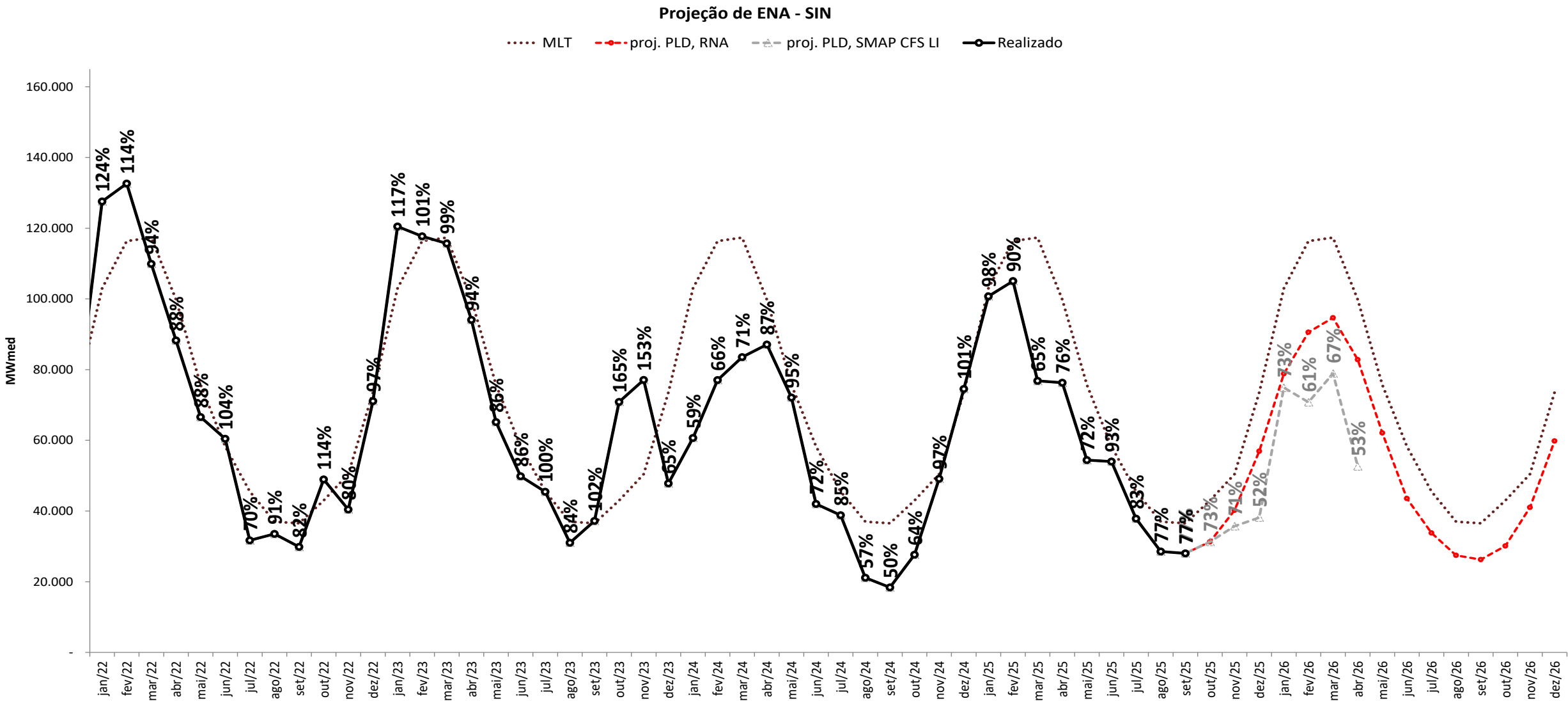


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

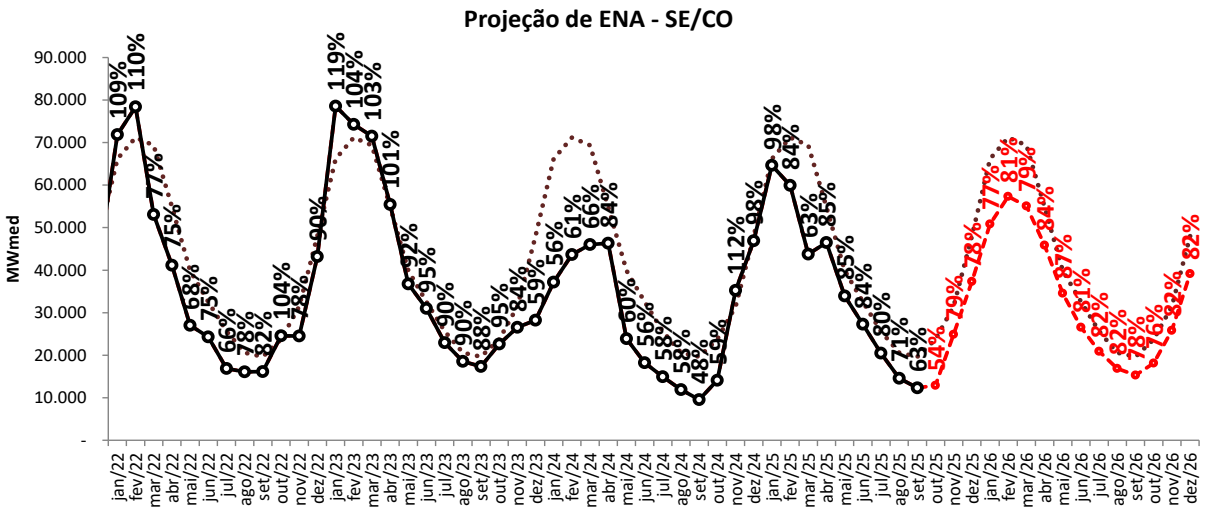
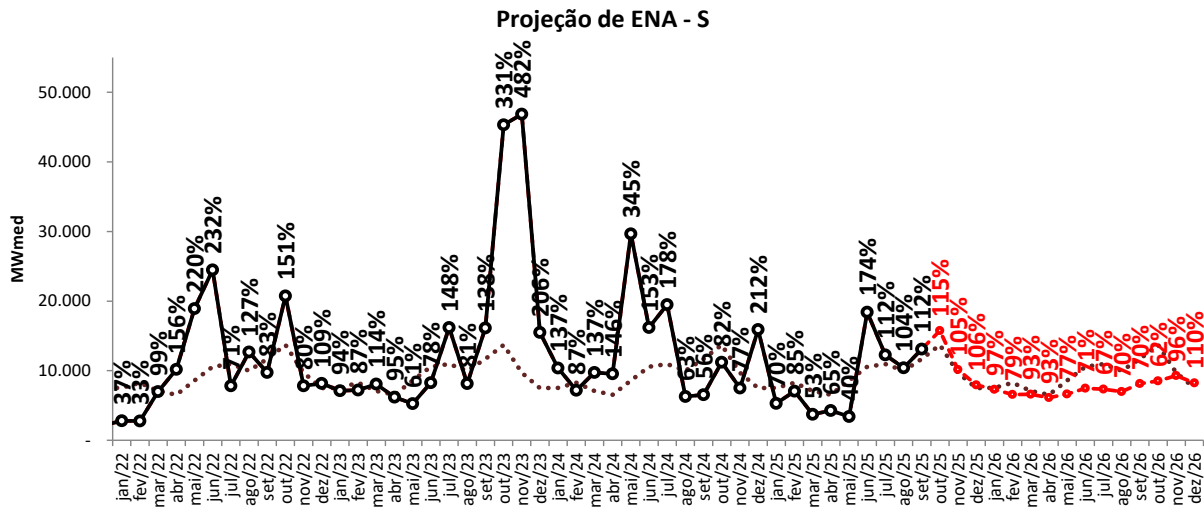
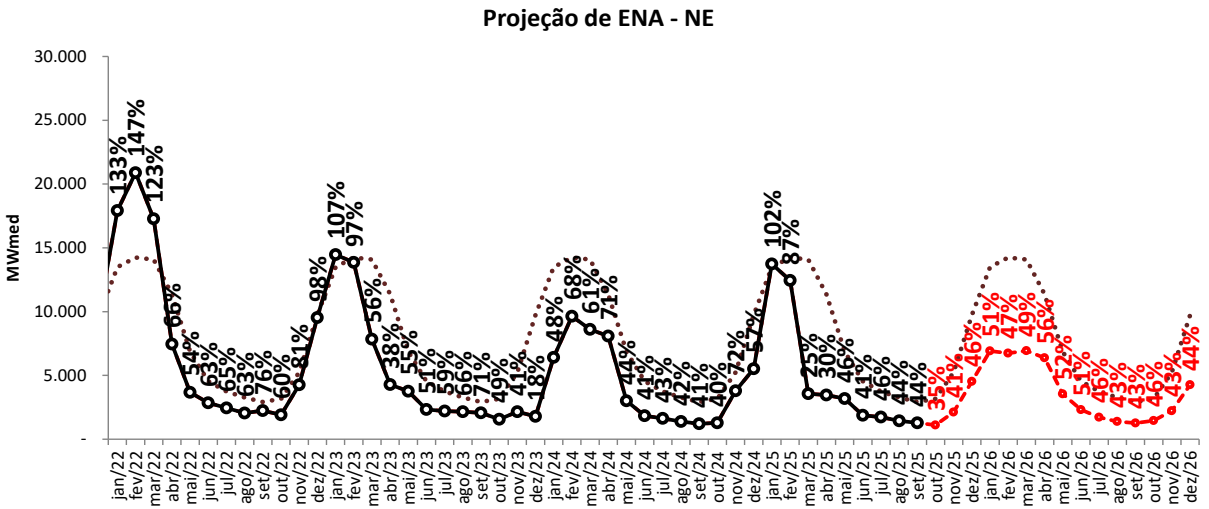
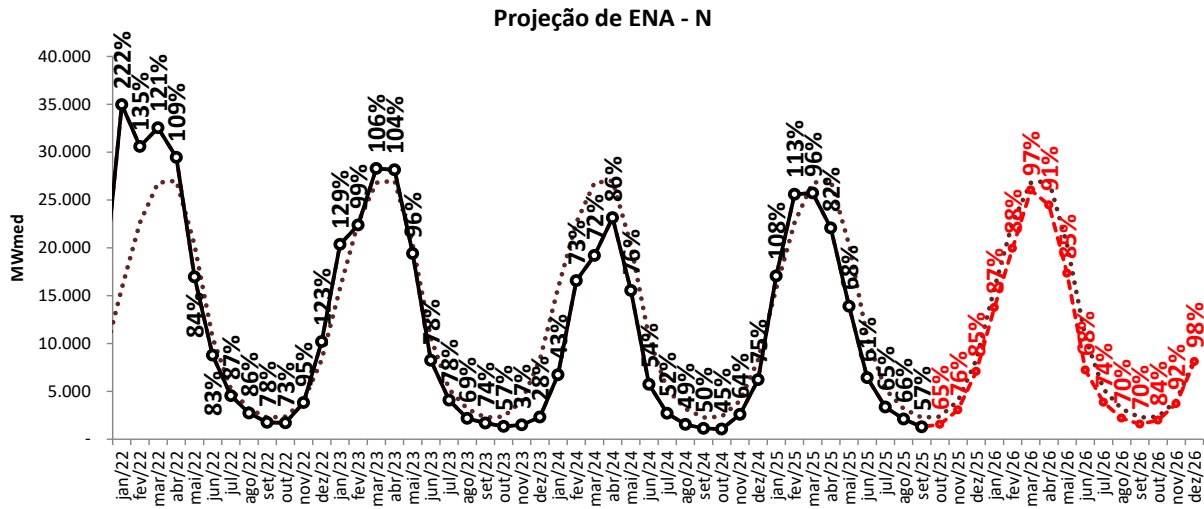


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



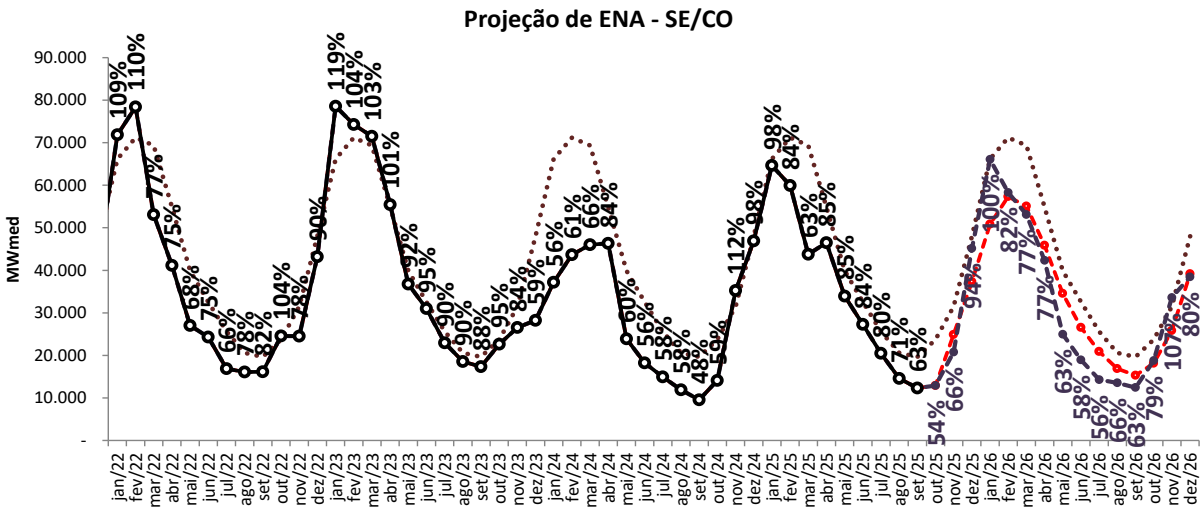
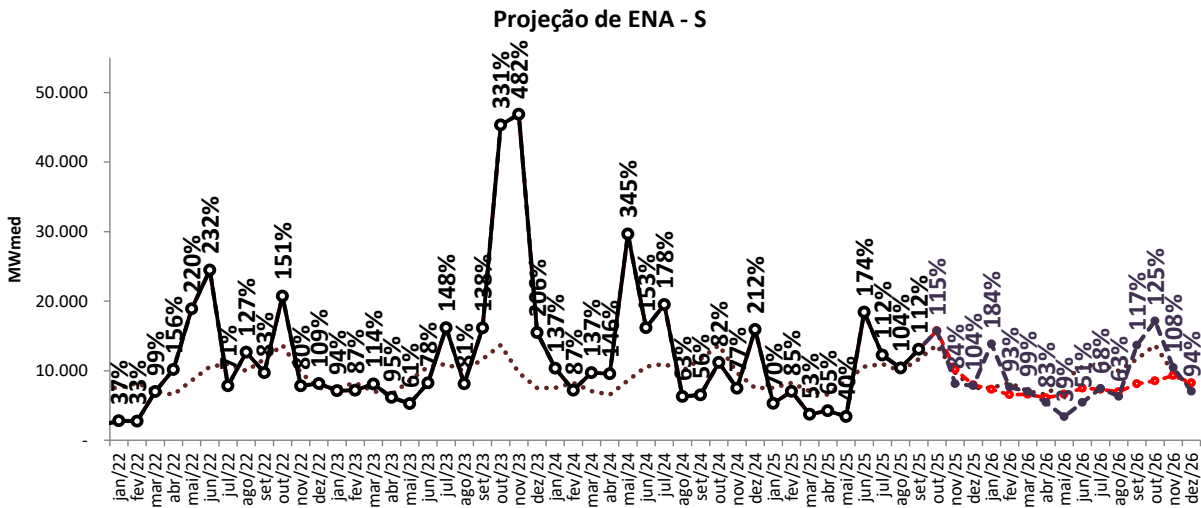
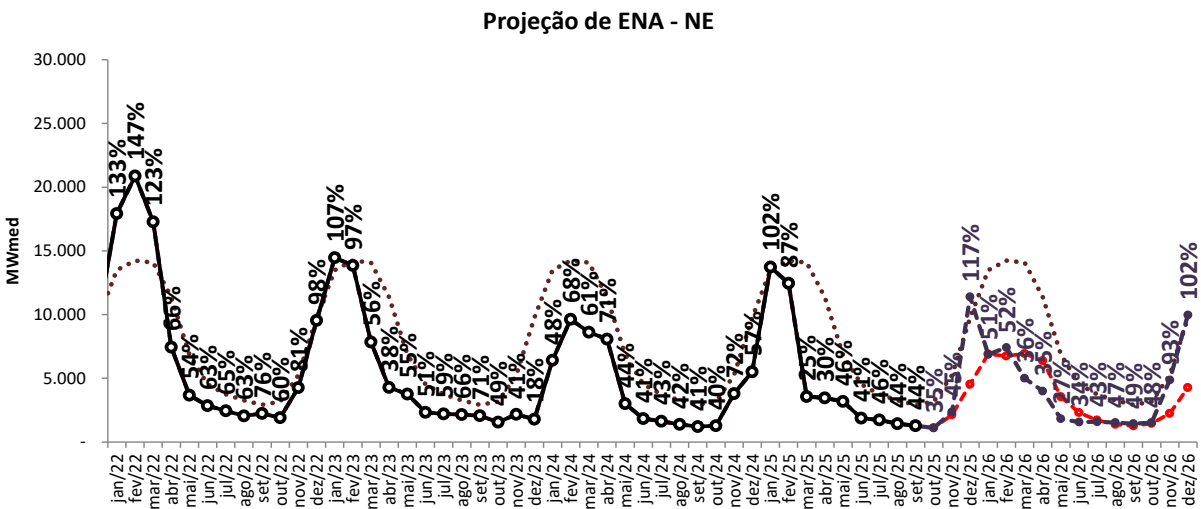
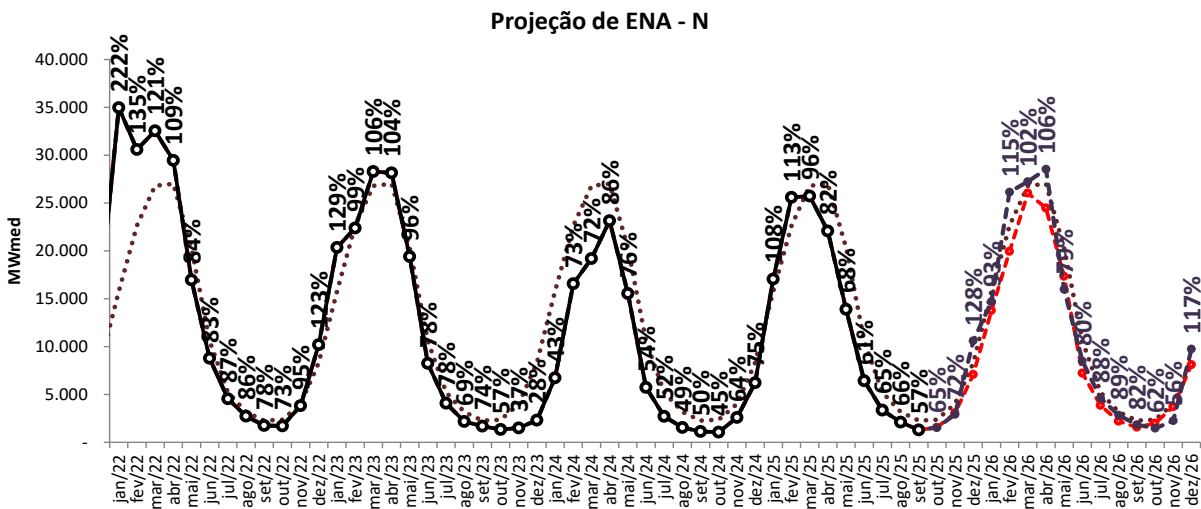
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

—○— Realizado

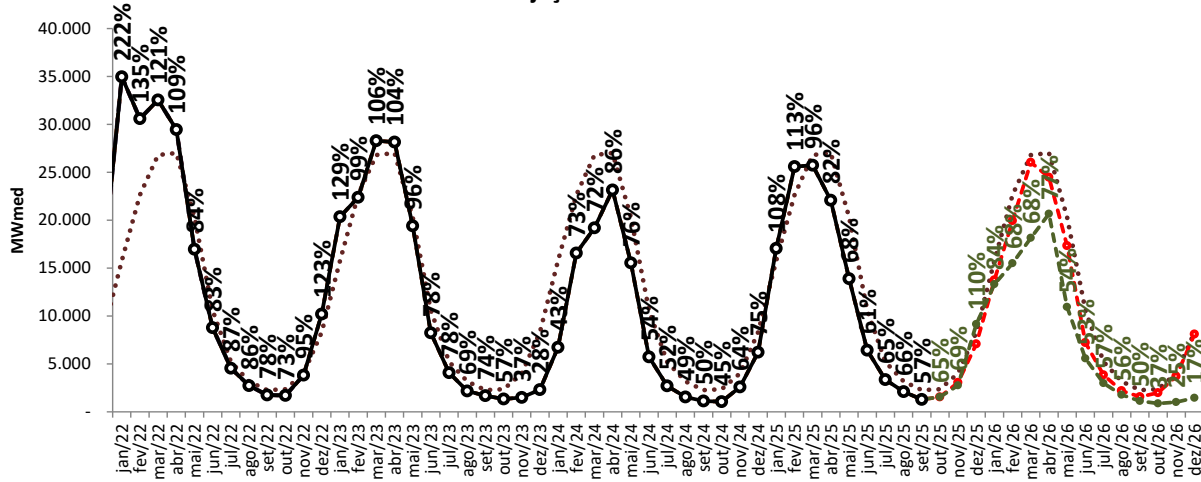
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

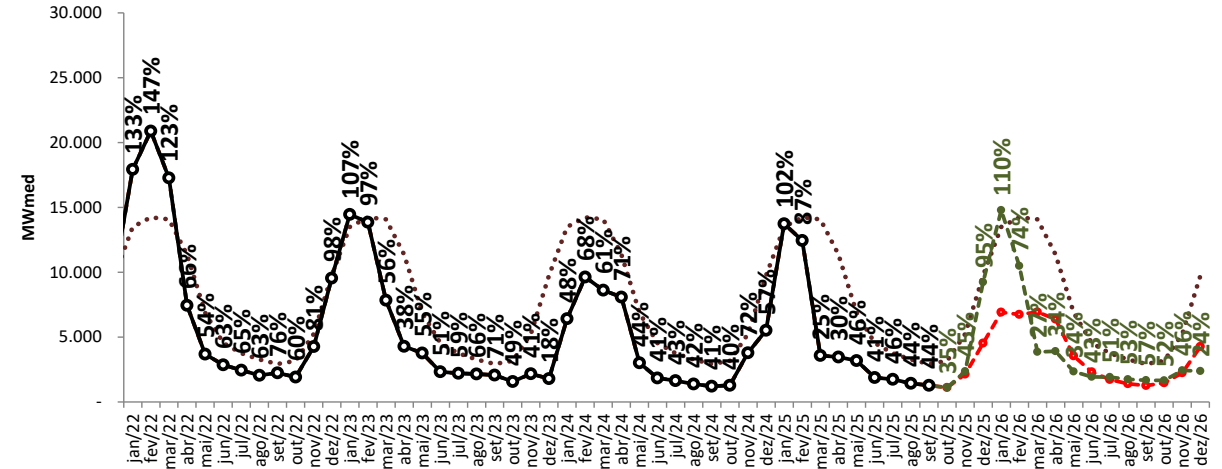
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

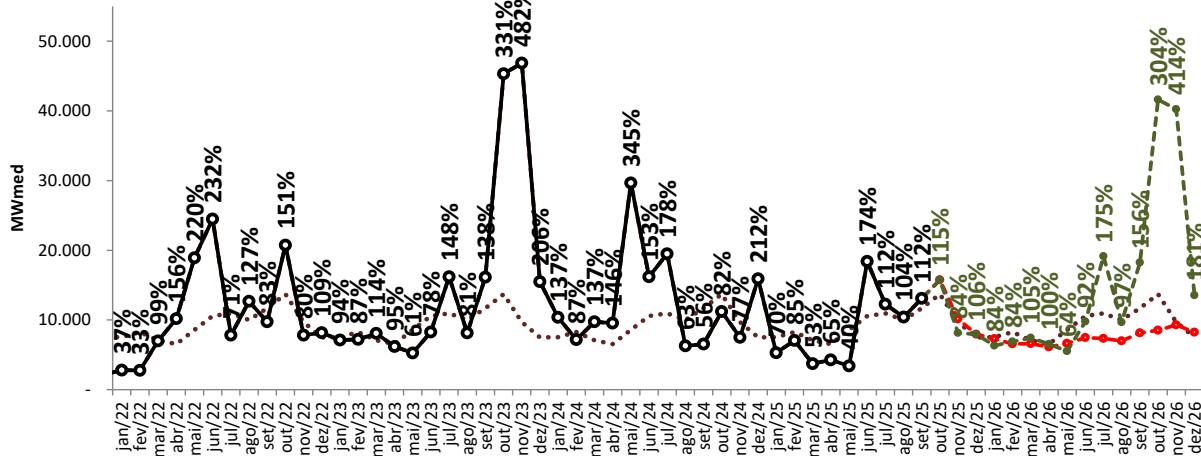
Projeção de ENA - N



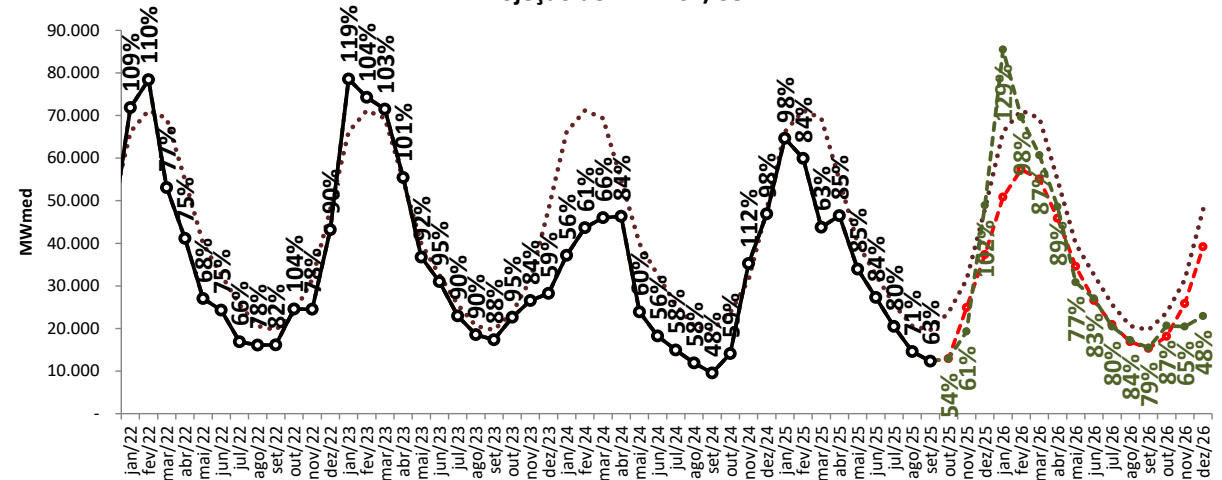
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

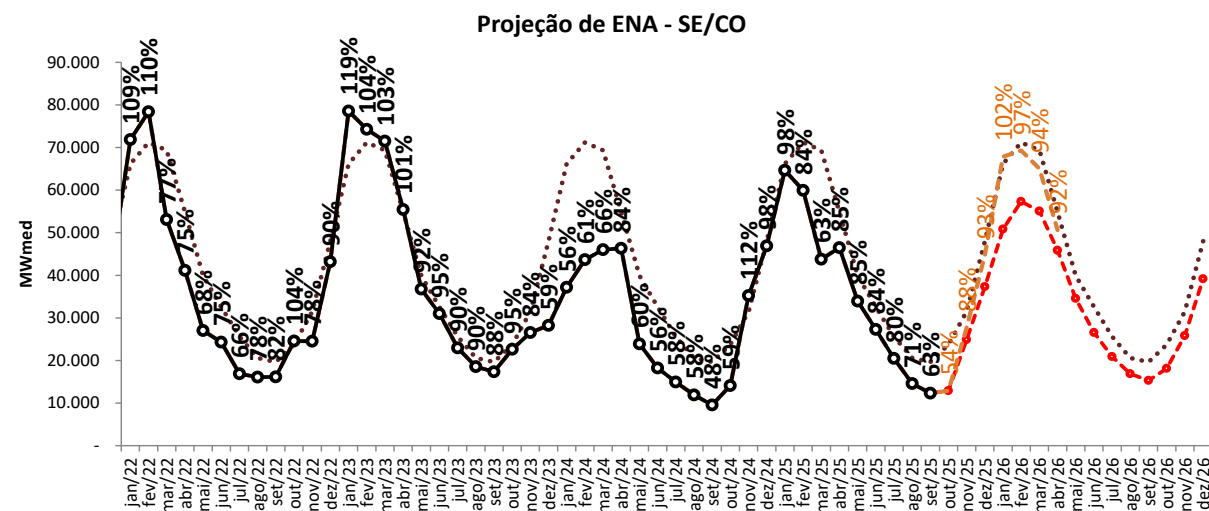
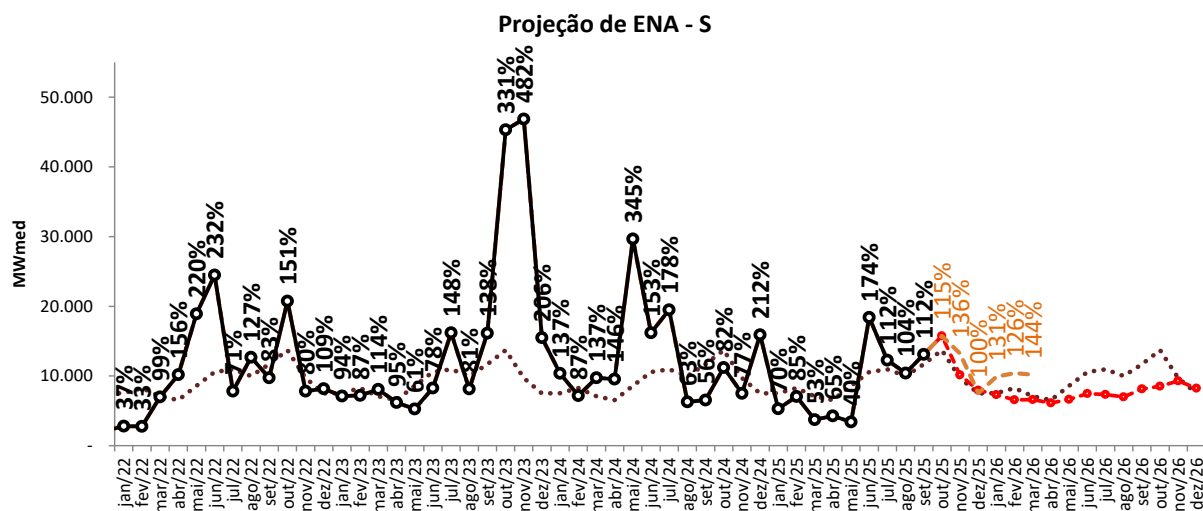
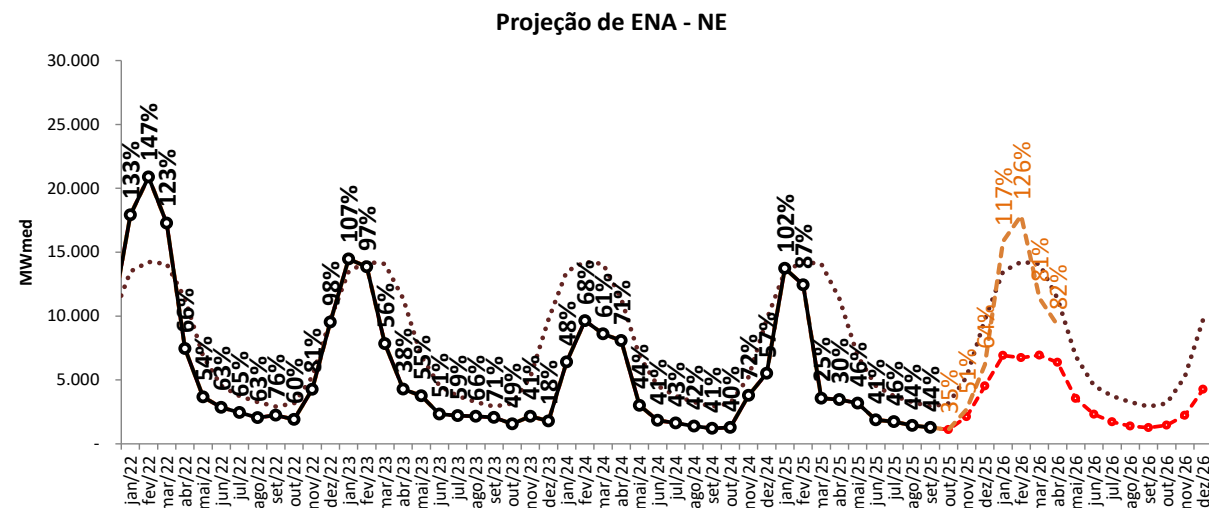
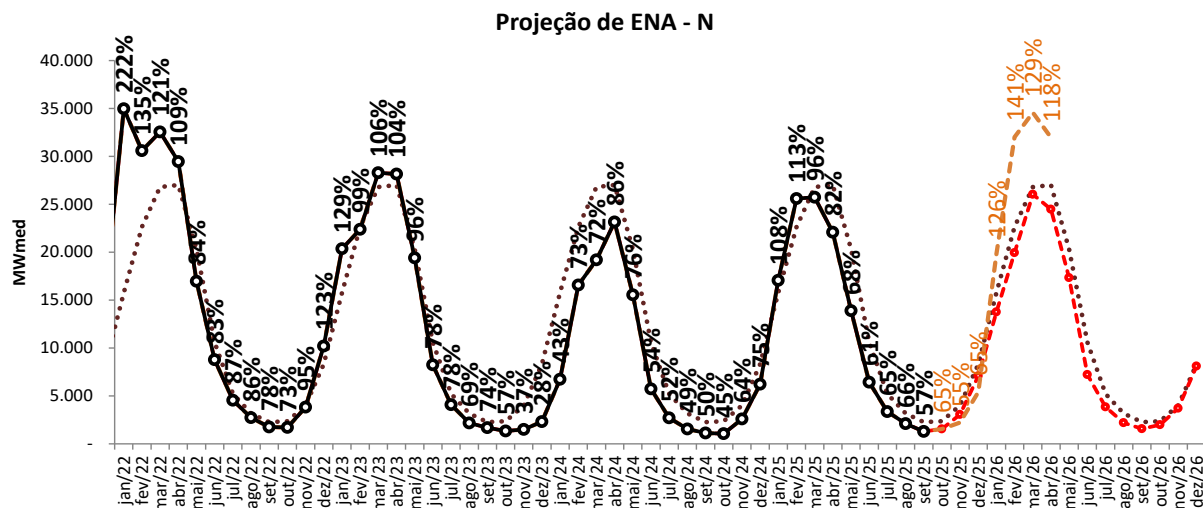
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

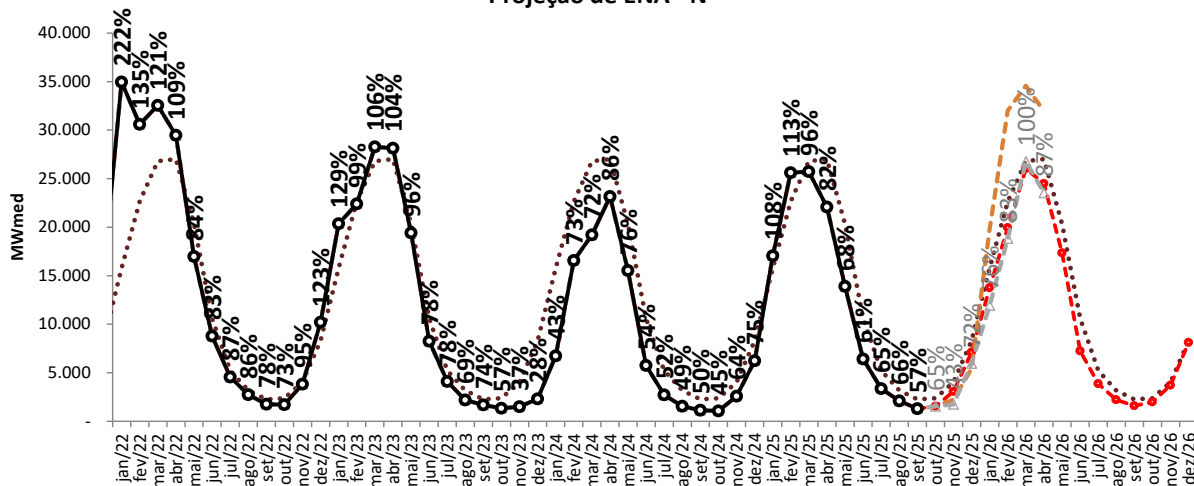


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2017 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2022

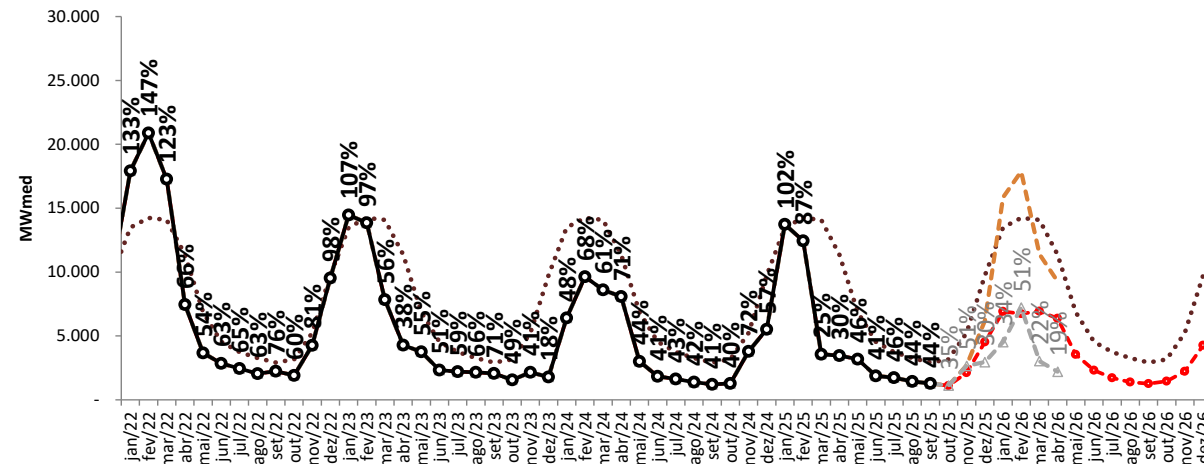
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

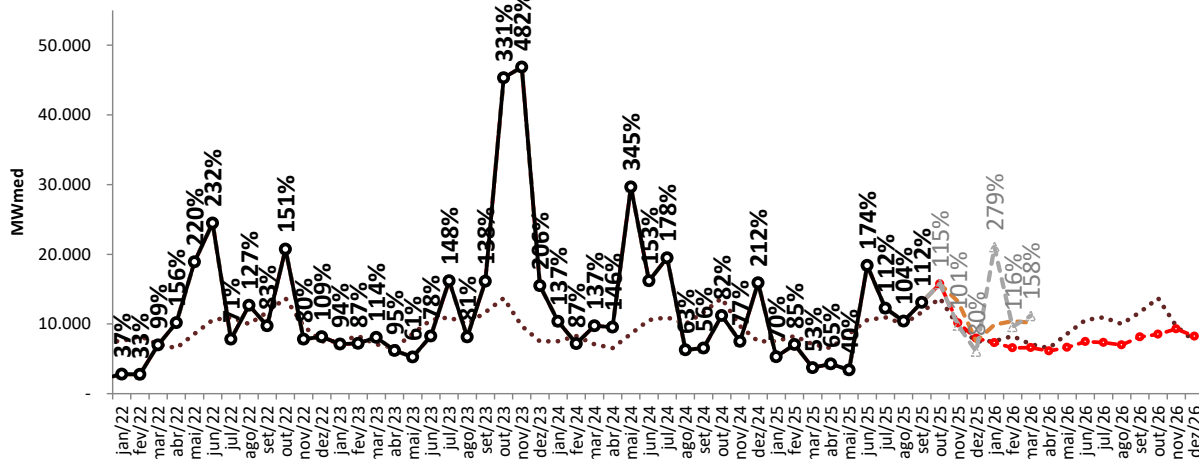
Projeção de ENA - N



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

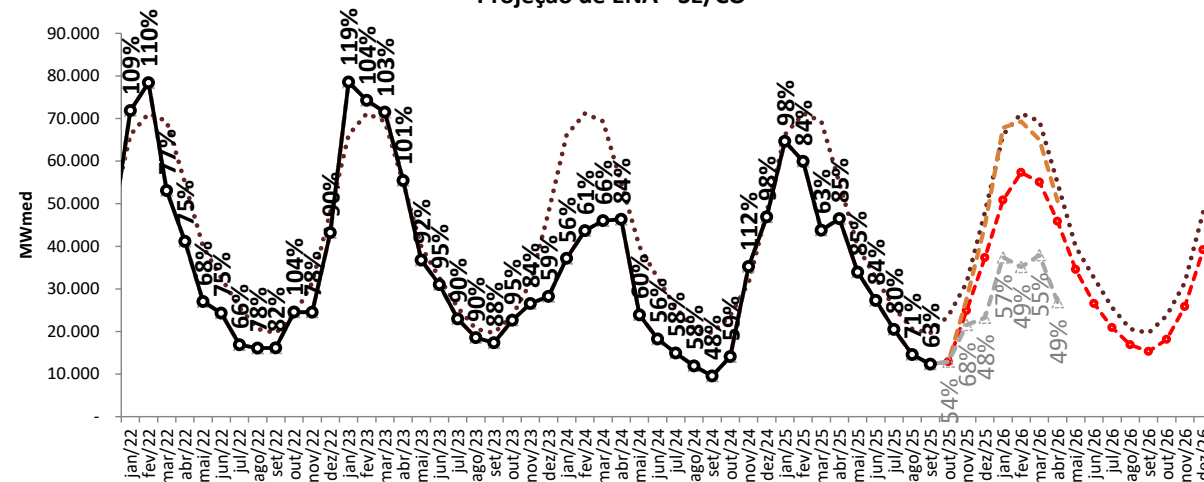


tabela resumo da projeção de ENA (%MLT)



SE/CO	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	54	79	78	77	81	79	84	87	81	82	82	78	76	82
proj. PLD, SMAP 2017	54	66	94	100	82	77	77	63	58	56	66	63	79	80
proj. PLD, SMAP 2022	54	61	102	129	98	87	89	77	83	80	84	79	87	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	88	93	102	97	94	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	54	68	48	57	49	55	49	-	-	-	-	-	-	-

S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	115	105	106	97	79	93	93	77	71	67	70	70	62	110
proj. PLD, SMAP 2017	115	84	104	184	93	99	83	39	51	68	63	117	125	94
proj. PLD, SMAP 2022	115	84	106	84	84	105	100	64	92	175	97	156	304	181
proj. PLD, SMAP CFS VE	115	136	100	131	126	144	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	115	101	80	279	116	158	-	-	-	-	-	-	-	-

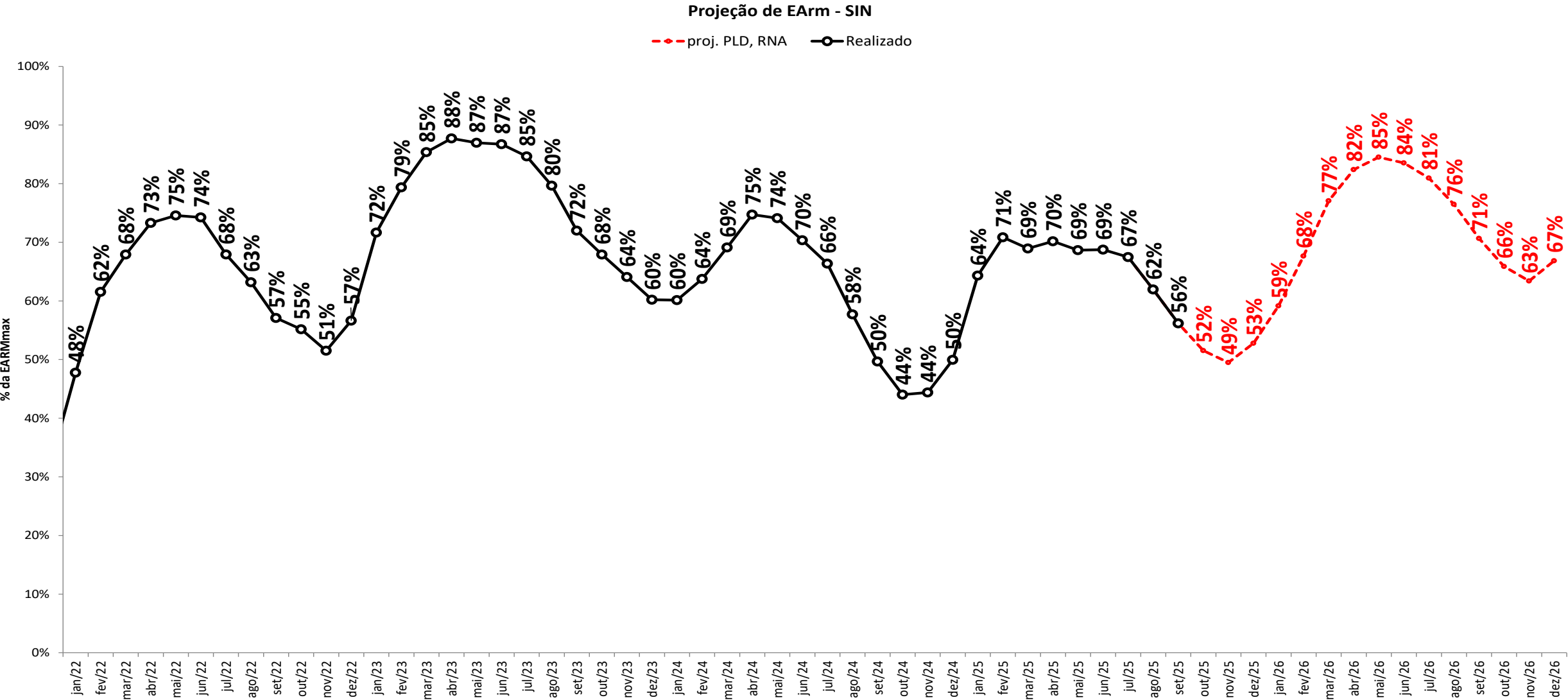
NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	35	41	46	51	47	49	56	52	51	46	43	43	46	44
proj. PLD, SMAP 2017	35	45	117	51	52	36	35	27	34	43	47	49	48	102
proj. PLD, SMAP 2022	35	45	95	110	74	27	34	34	43	51	53	57	52	24
proj. PLD, SMAP CFS VE	35	51	64	117	126	81	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	35	51	30	34	51	22	19	-	-	-	-	-	-	-

N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	65	76	85	87	88	97	91	85	68	74	70	70	84	98
proj. PLD, SMAP 2017	65	72	128	93	115	102	106	79	80	88	89	82	62	117
proj. PLD, SMAP 2022	65	69	110	84	68	68	77	54	53	57	56	50	37	17
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	55	65	126	141	129	118	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	43	72	76	83	100	87	-	-	-	-	-	-	-

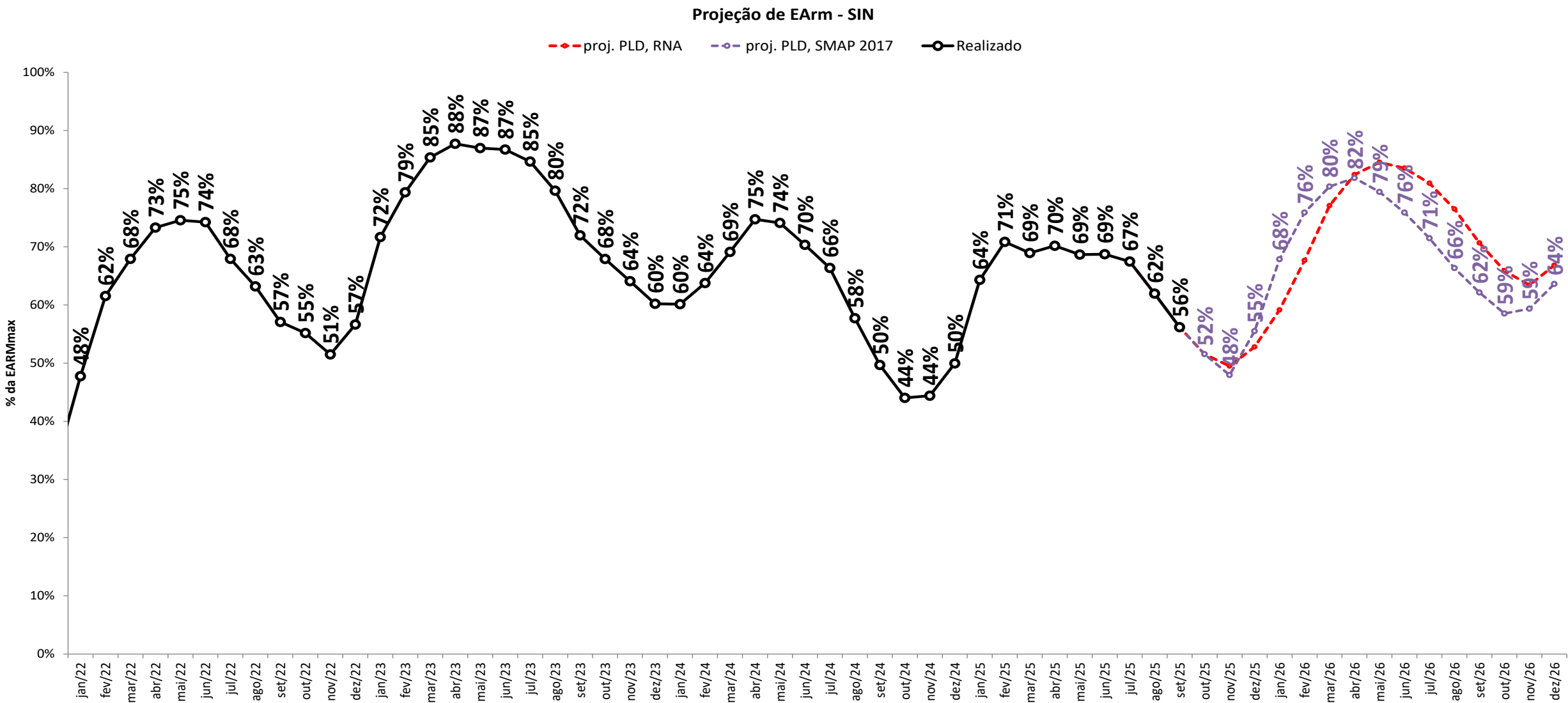
SIN	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	73	80	77	77	78	81	83	82	75	74	74	72	70	81
proj. PLD, SMAP 2017	73	68	102	99	86	79	80	61	59	61	66	80	91	89
proj. PLD, SMAP 2022	73	64	102	116	88	77	80	66	76	98	82	100	151	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	91	87	110	111	103	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	71	52	73	61	67	53	-	-	-	-	-	-	-

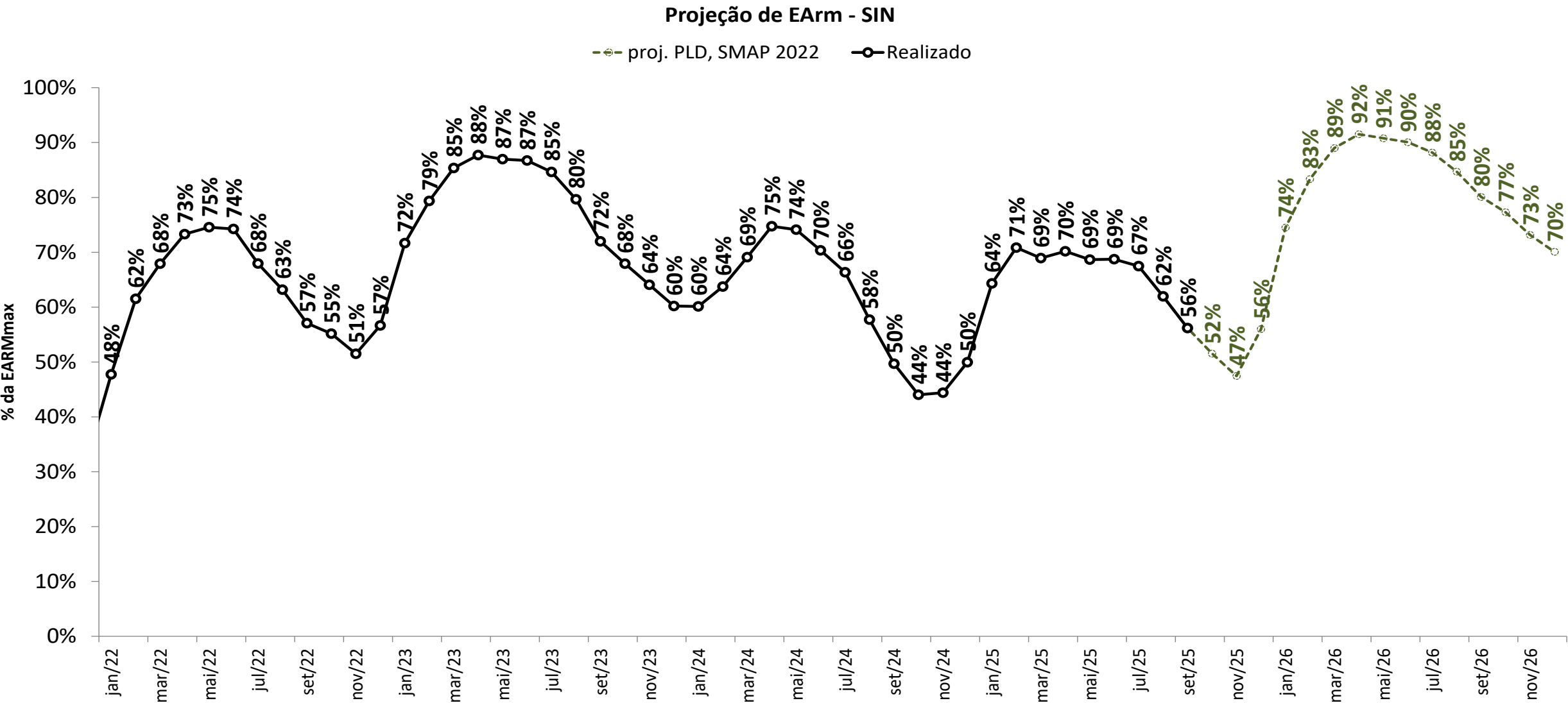
- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



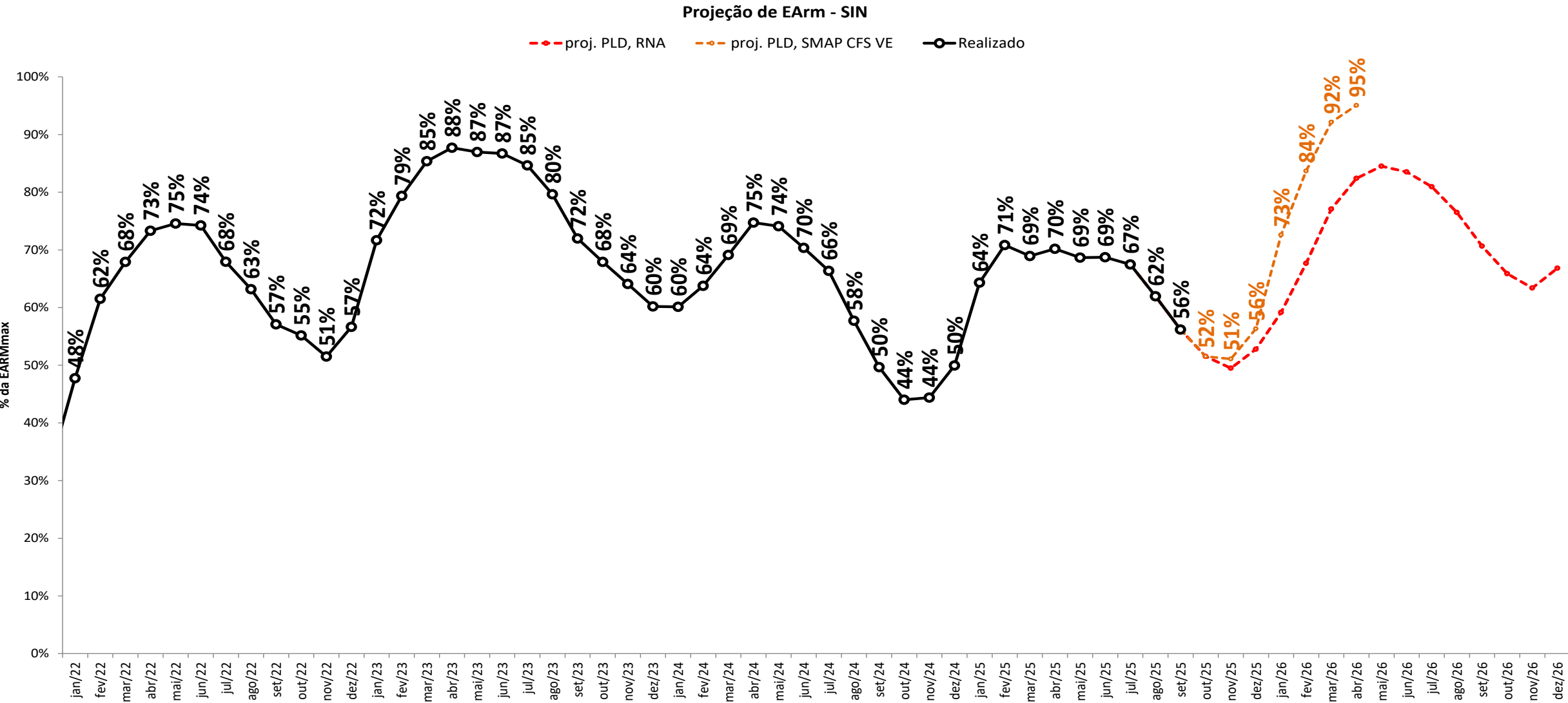
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



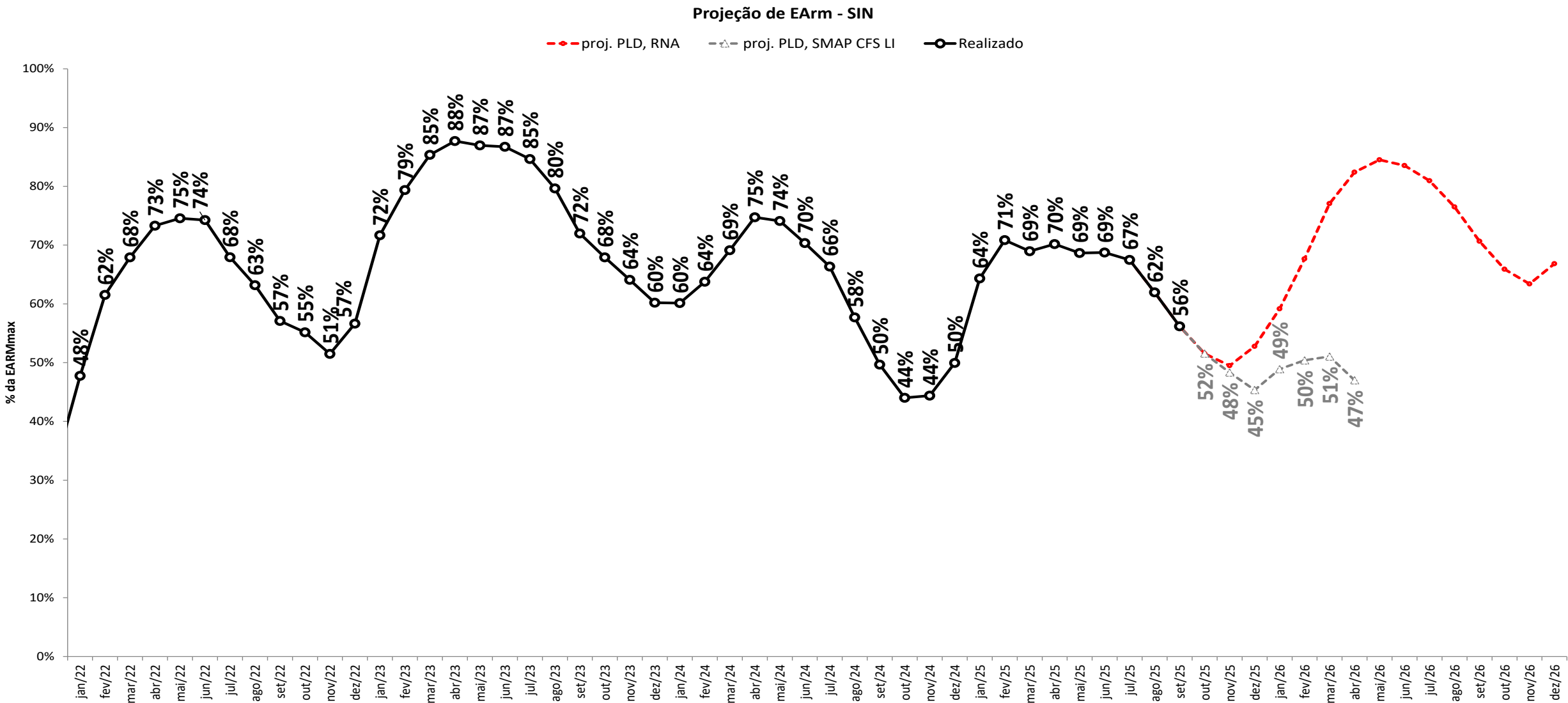


projeção de energia armazenada

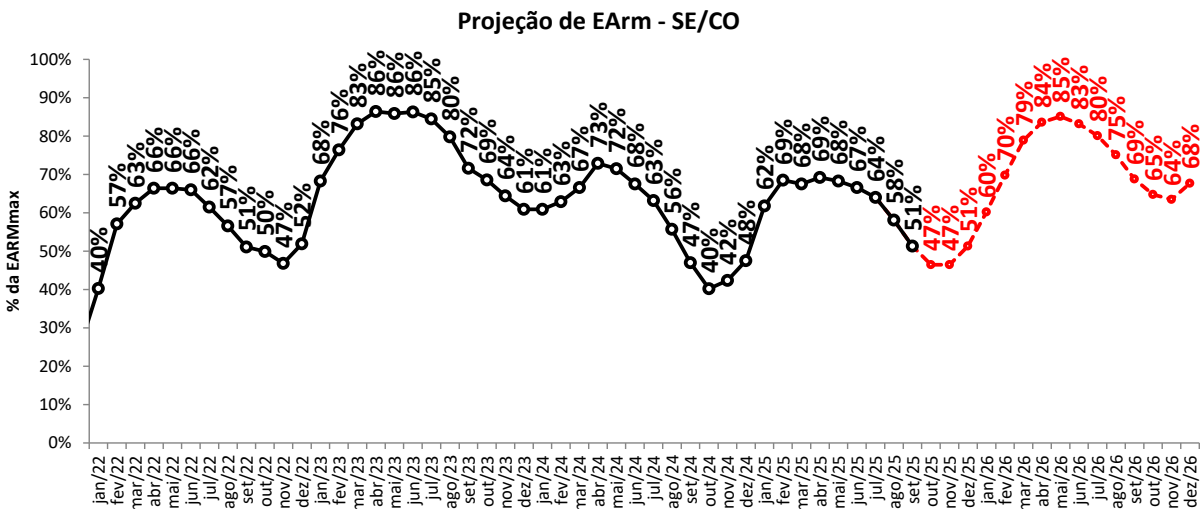
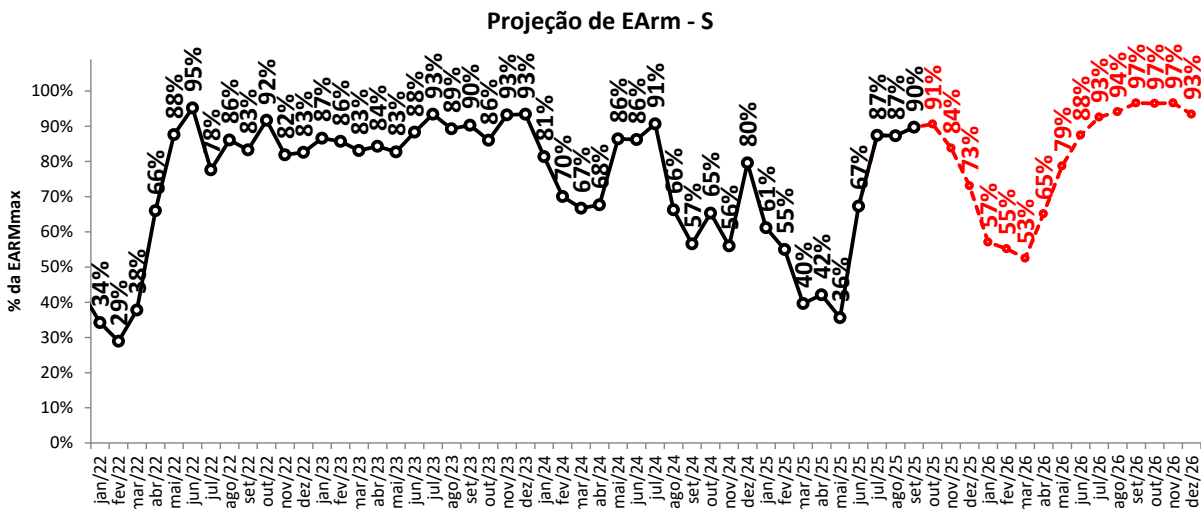
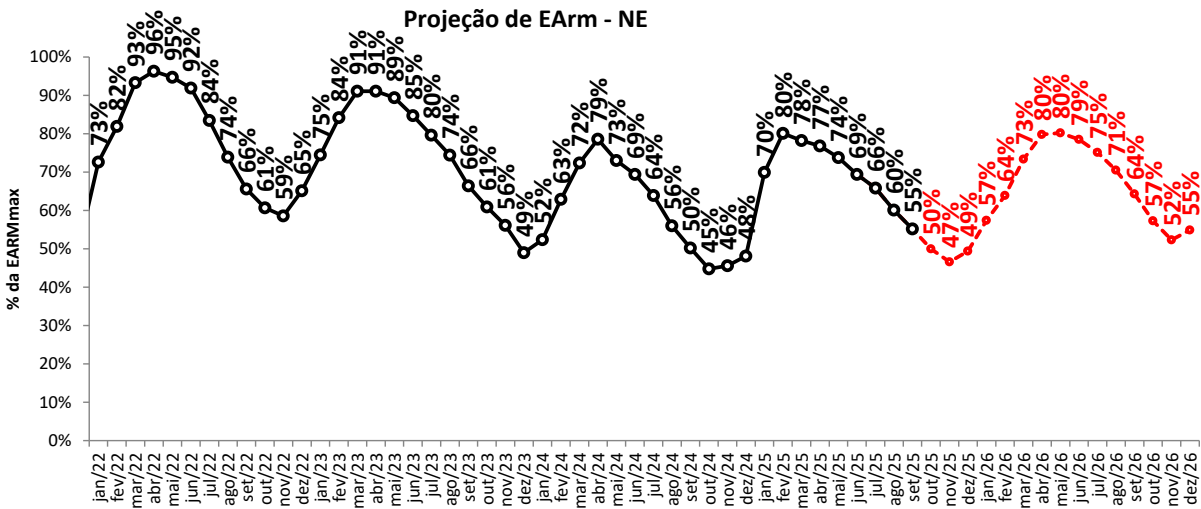
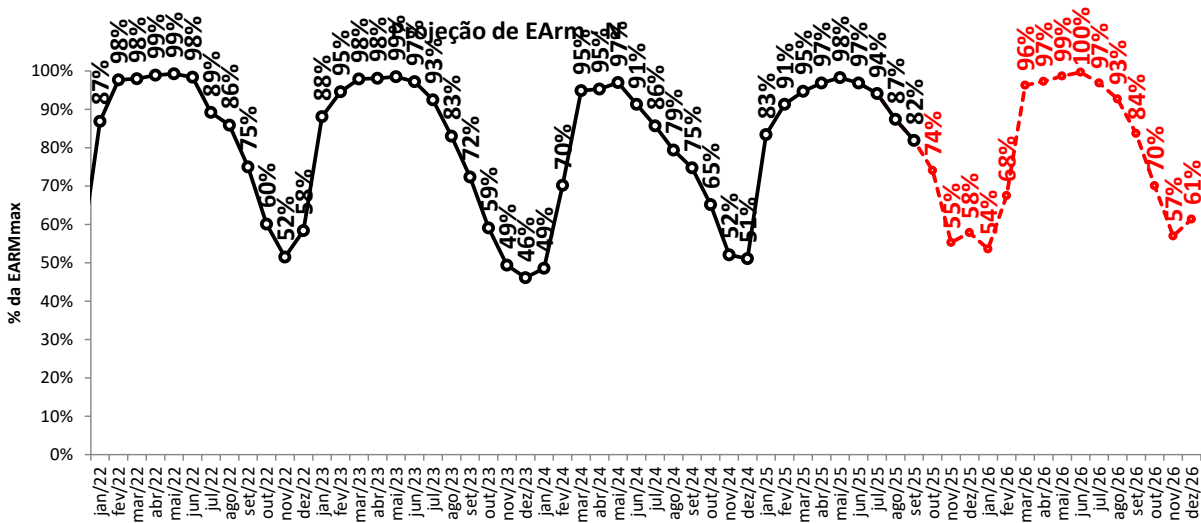
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



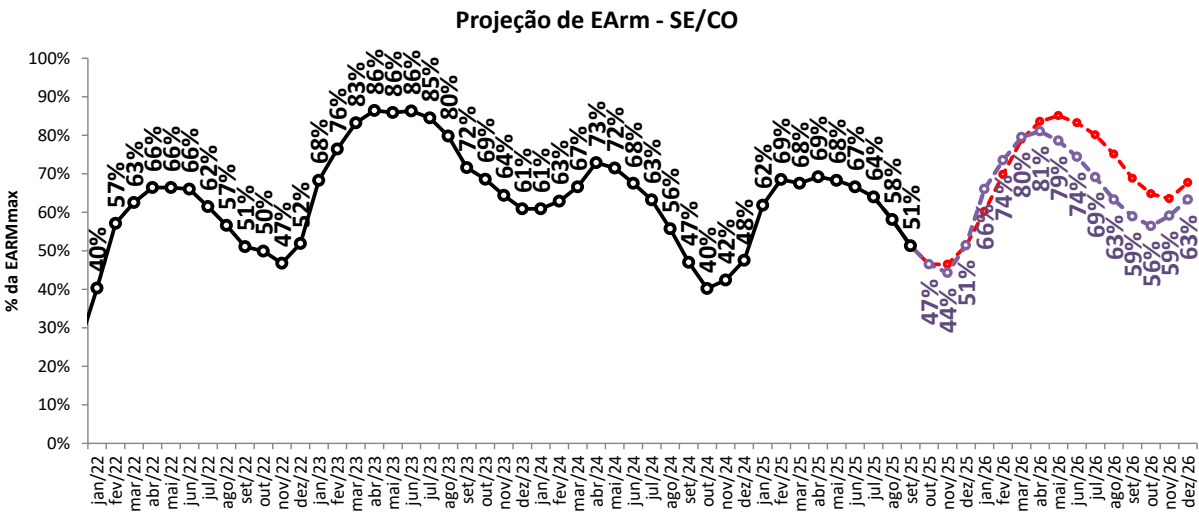
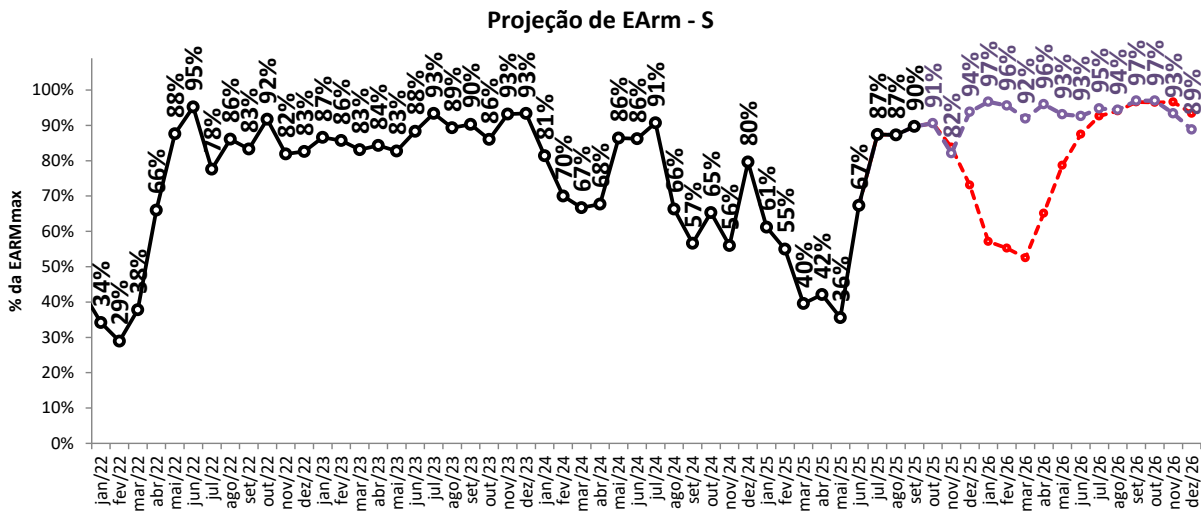
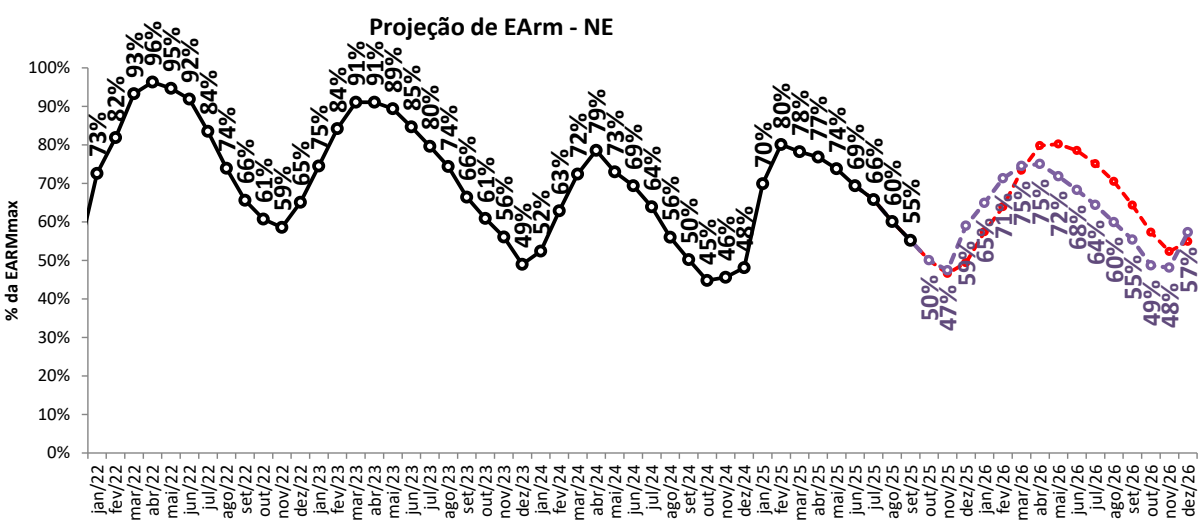
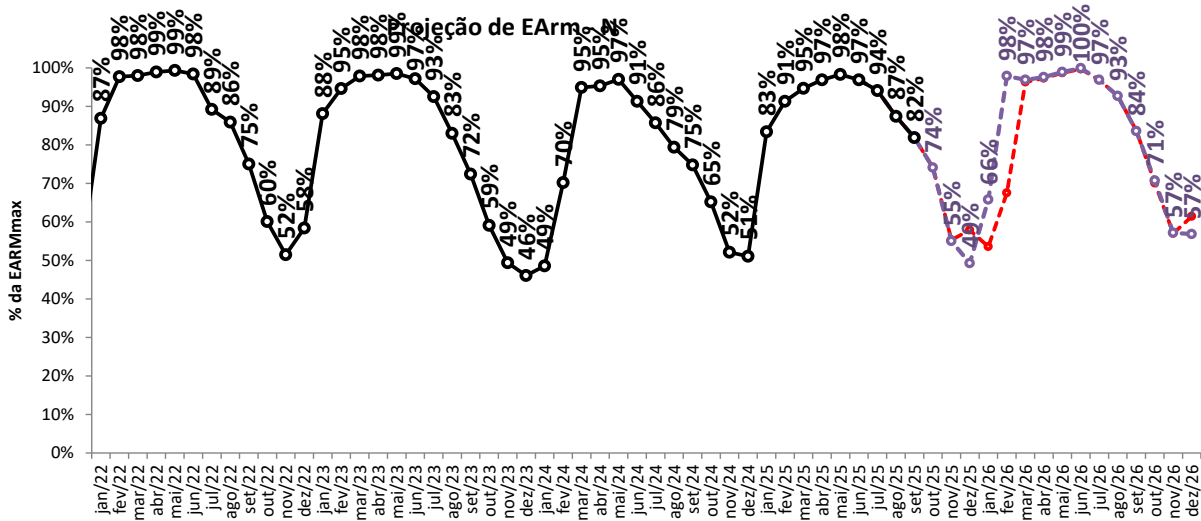
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

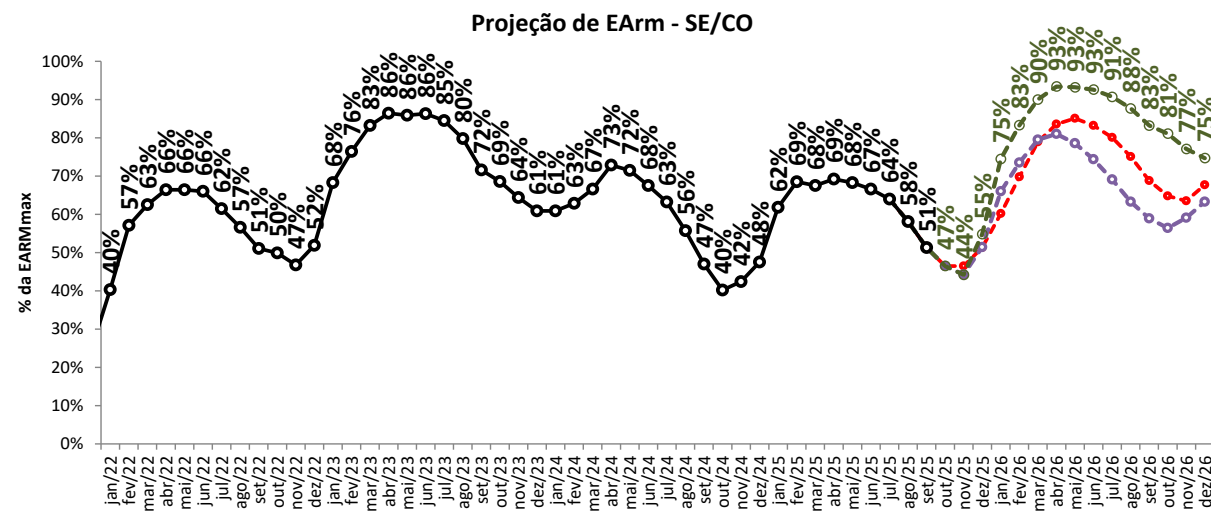
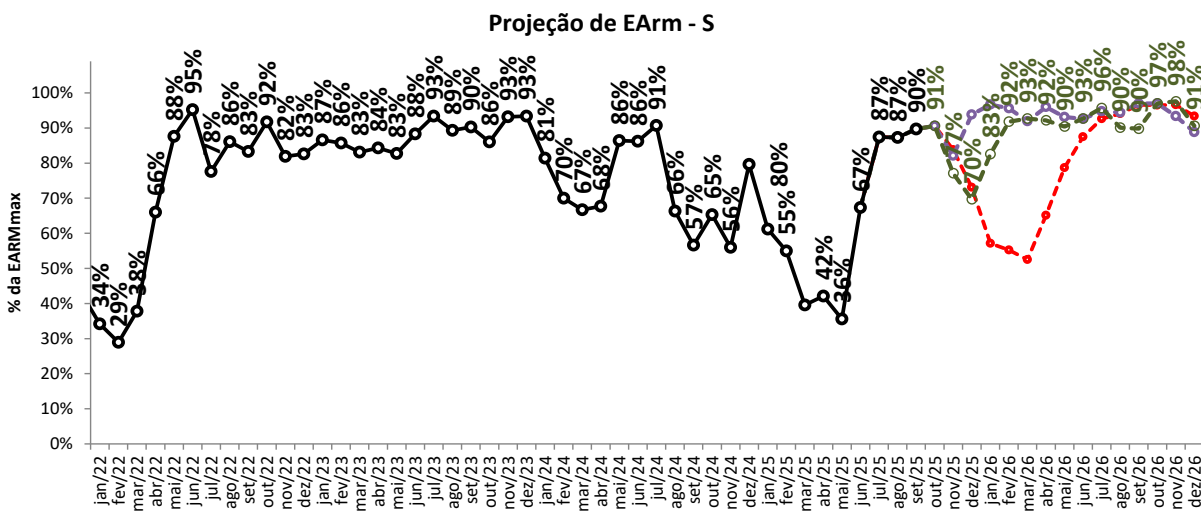
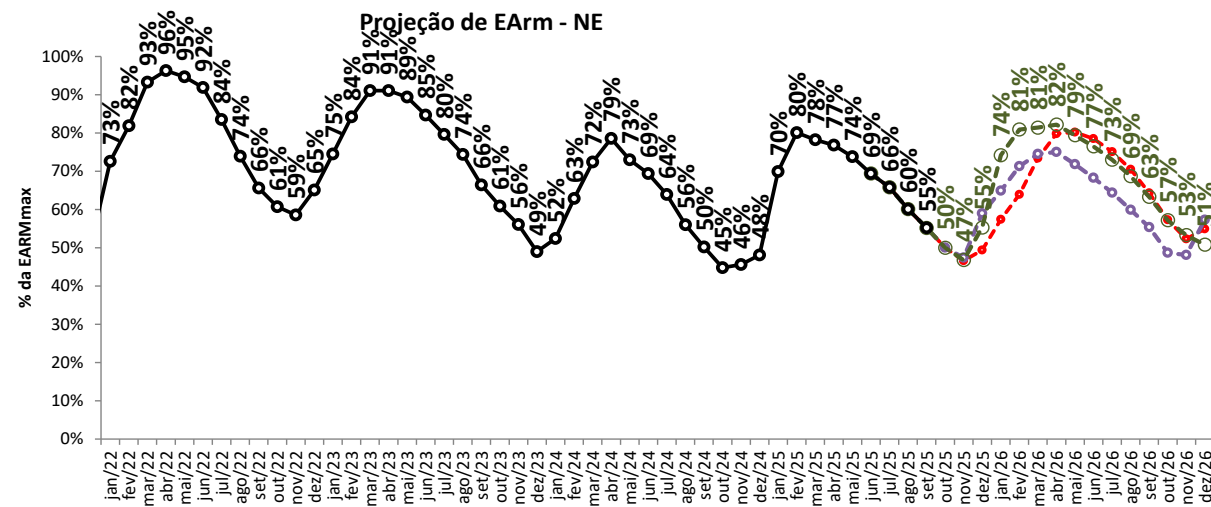
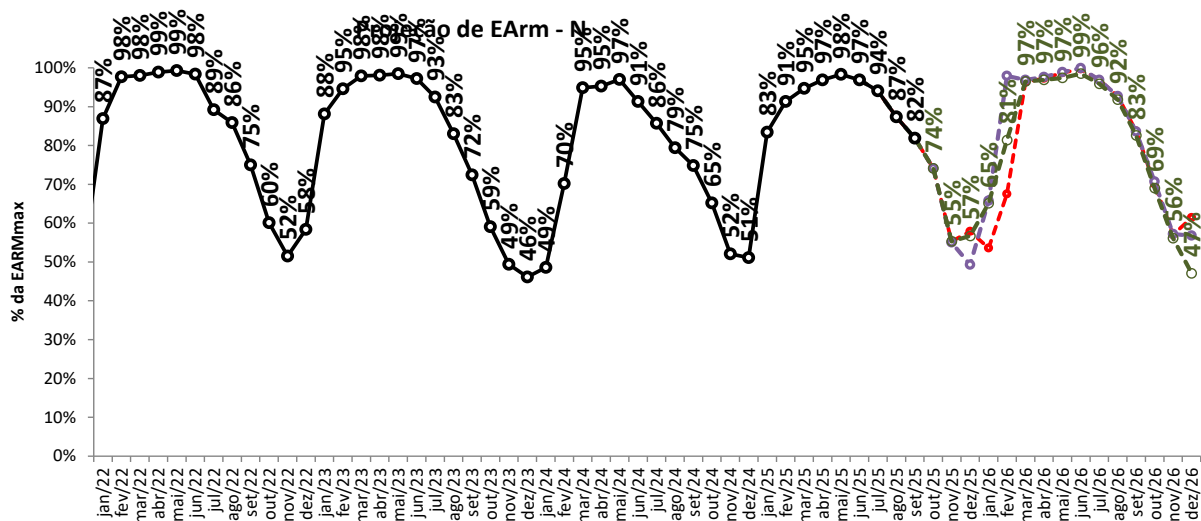
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



--- proj. PLD, RNA

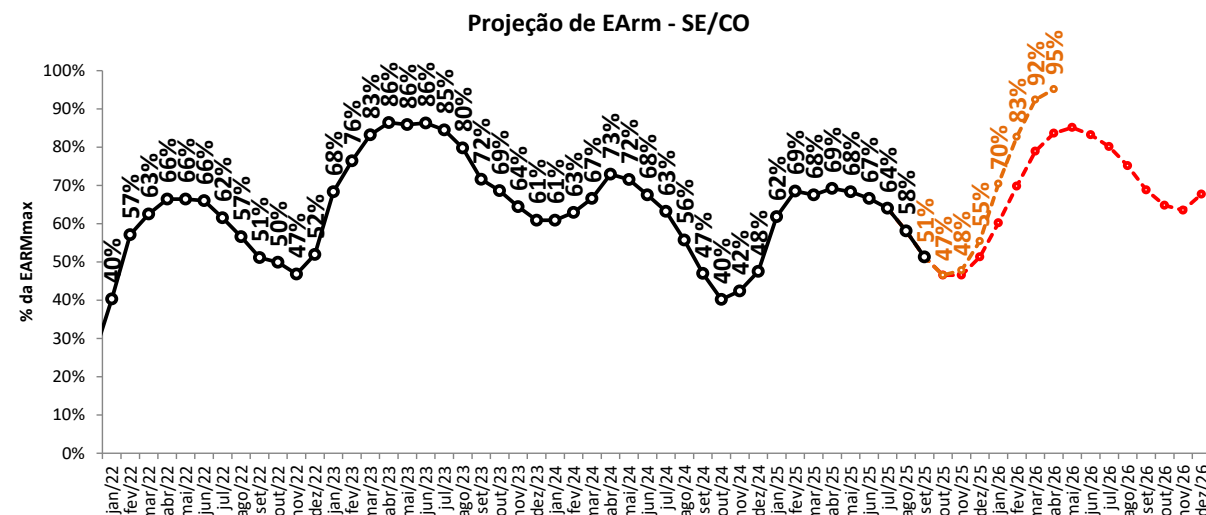
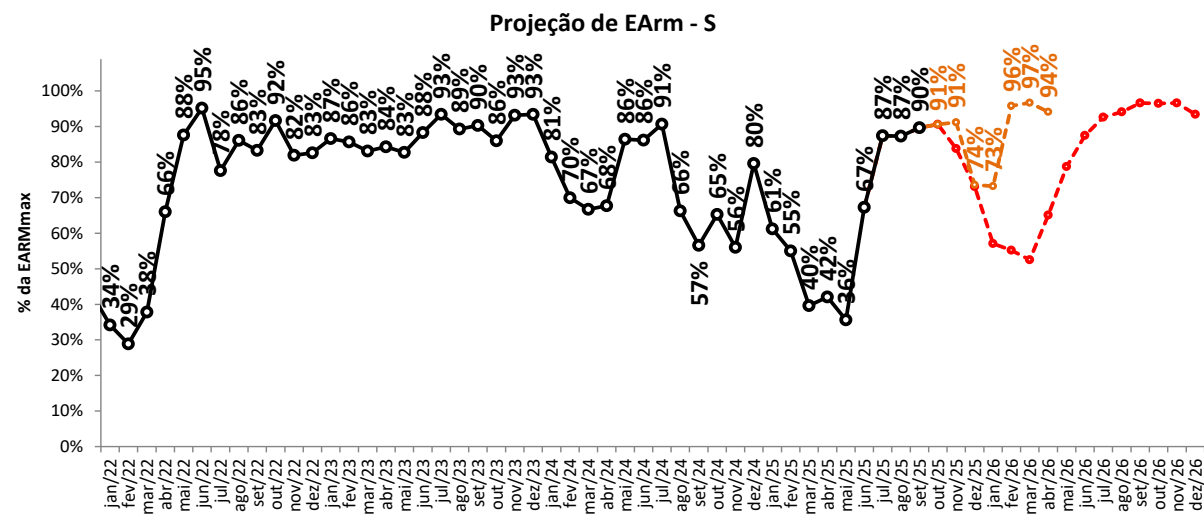
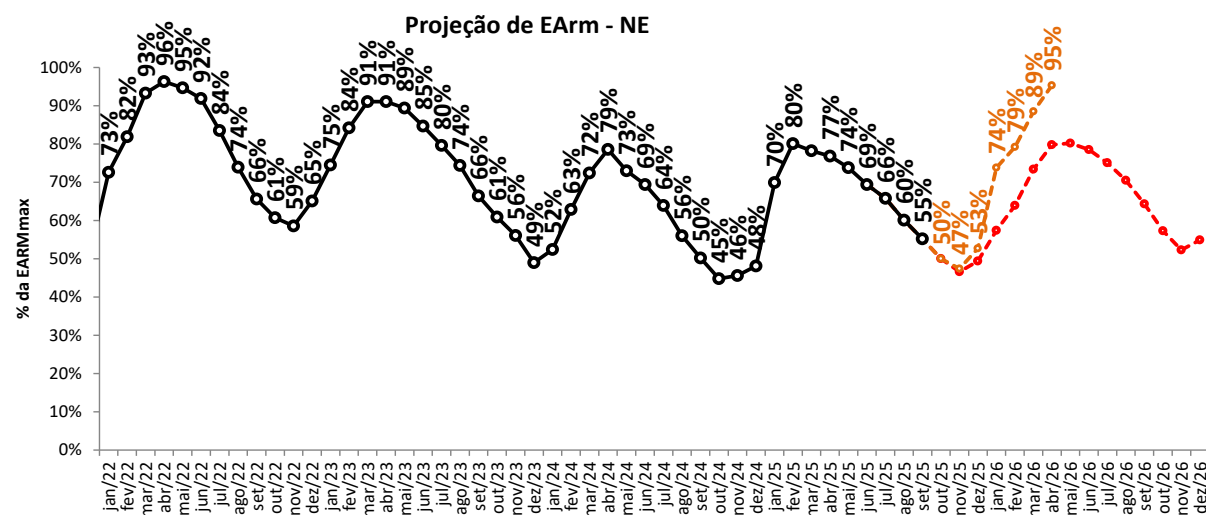
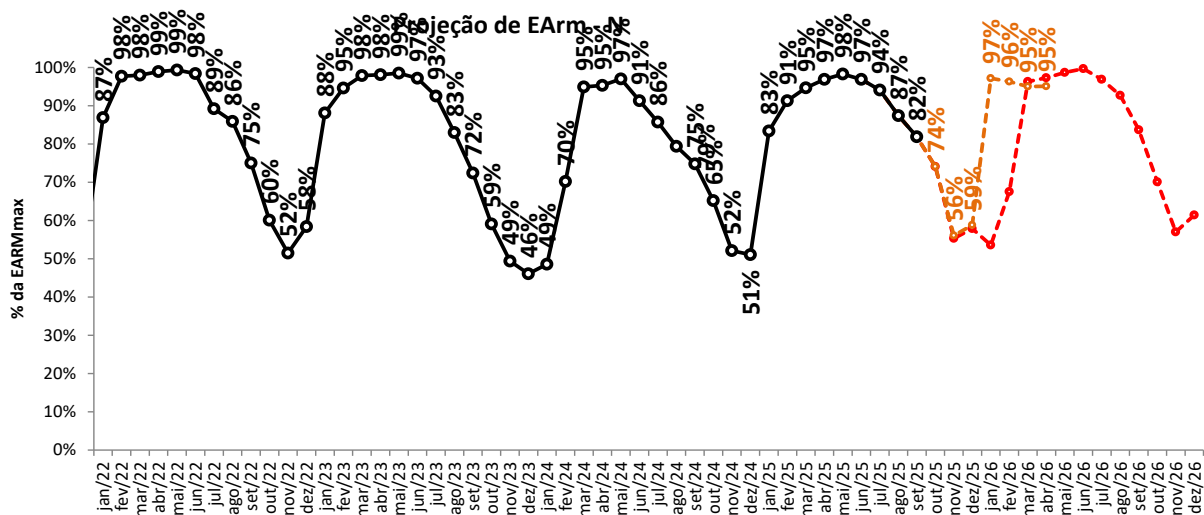
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2022

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



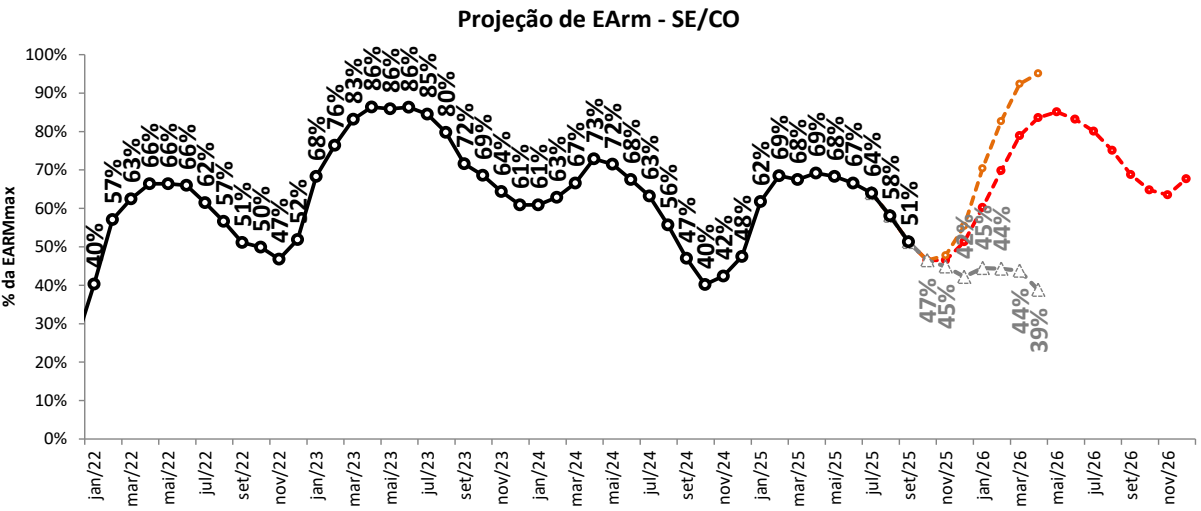
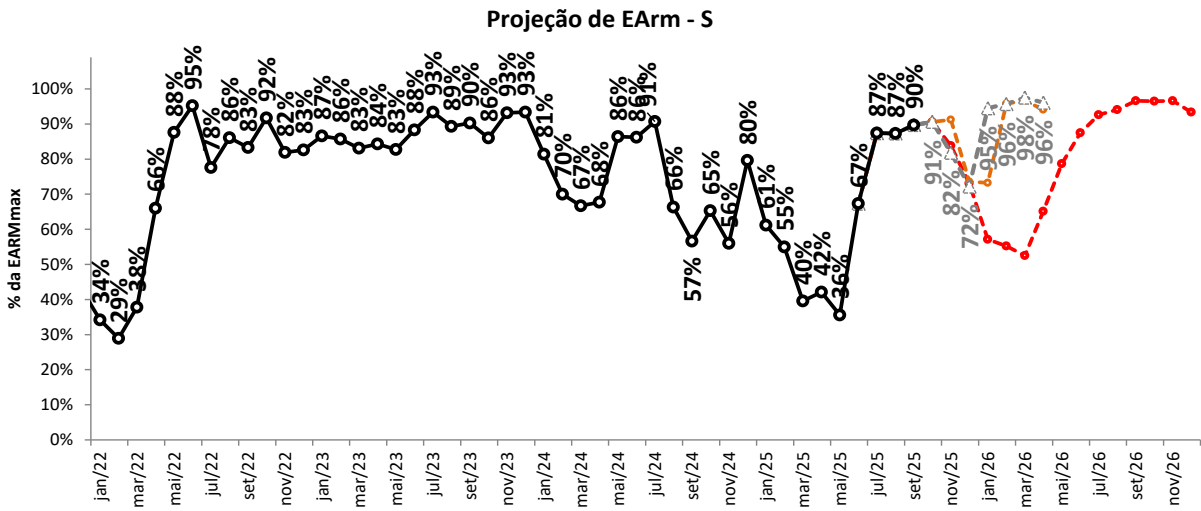
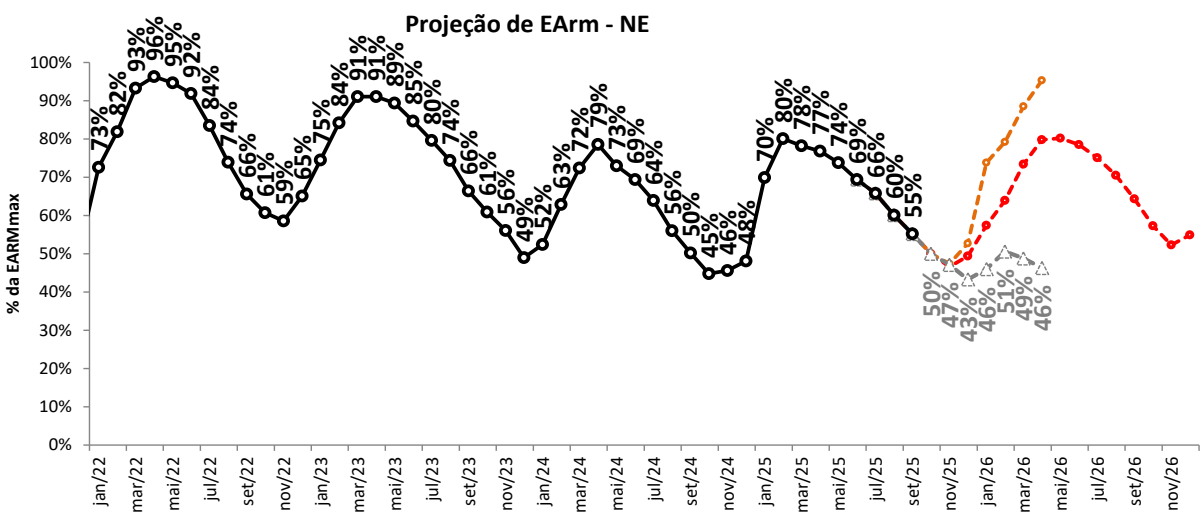
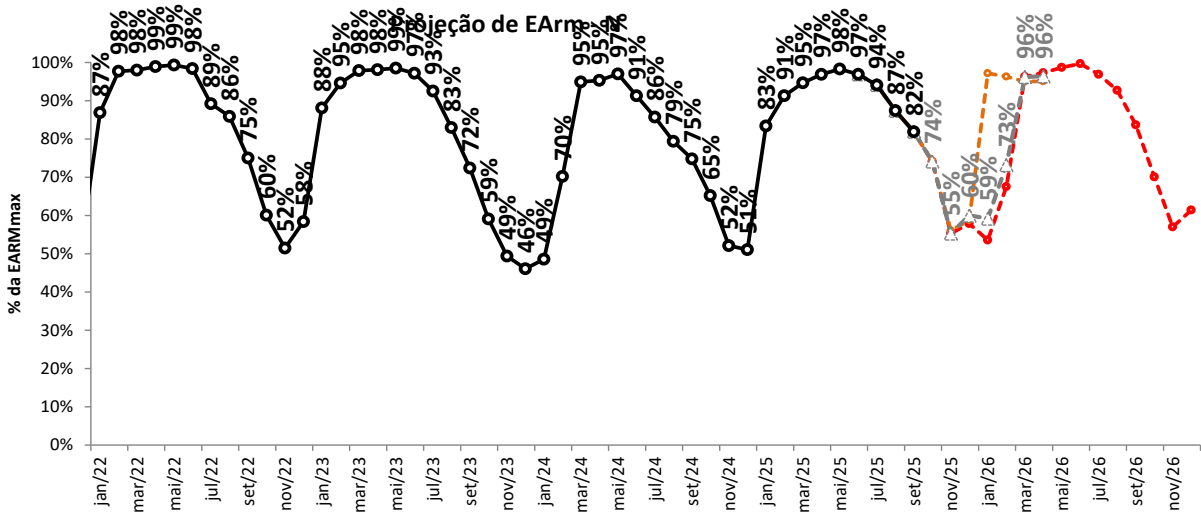
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2022

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	47	47	51	60	70	79	84	85	83	80	75	69	65	64
proj. PLD, SMAP 2017	47	44	51	66	74	80	81	79	74	69	63	59	56	59
proj. PLD, SMAP 2022	47	44	55	75	83	90	93	93	93	91	88	83	81	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	48	55	70	83	92	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	45	42	45	44	44	39	-	-	-	-	-	-	-

S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	91	84	73	57	55	53	65	79	88	93	94	97	97	97
proj. PLD, SMAP 2017	91	82	94	97	96	92	96	93	93	95	94	97	97	93
proj. PLD, SMAP 2022	91	77	70	83	92	93	92	90	93	96	90	90	97	98
proj. PLD, SMAP CFS VE	91	91	74	73	96	97	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	82	72	95	96	98	96	-	-	-	-	-	-	-

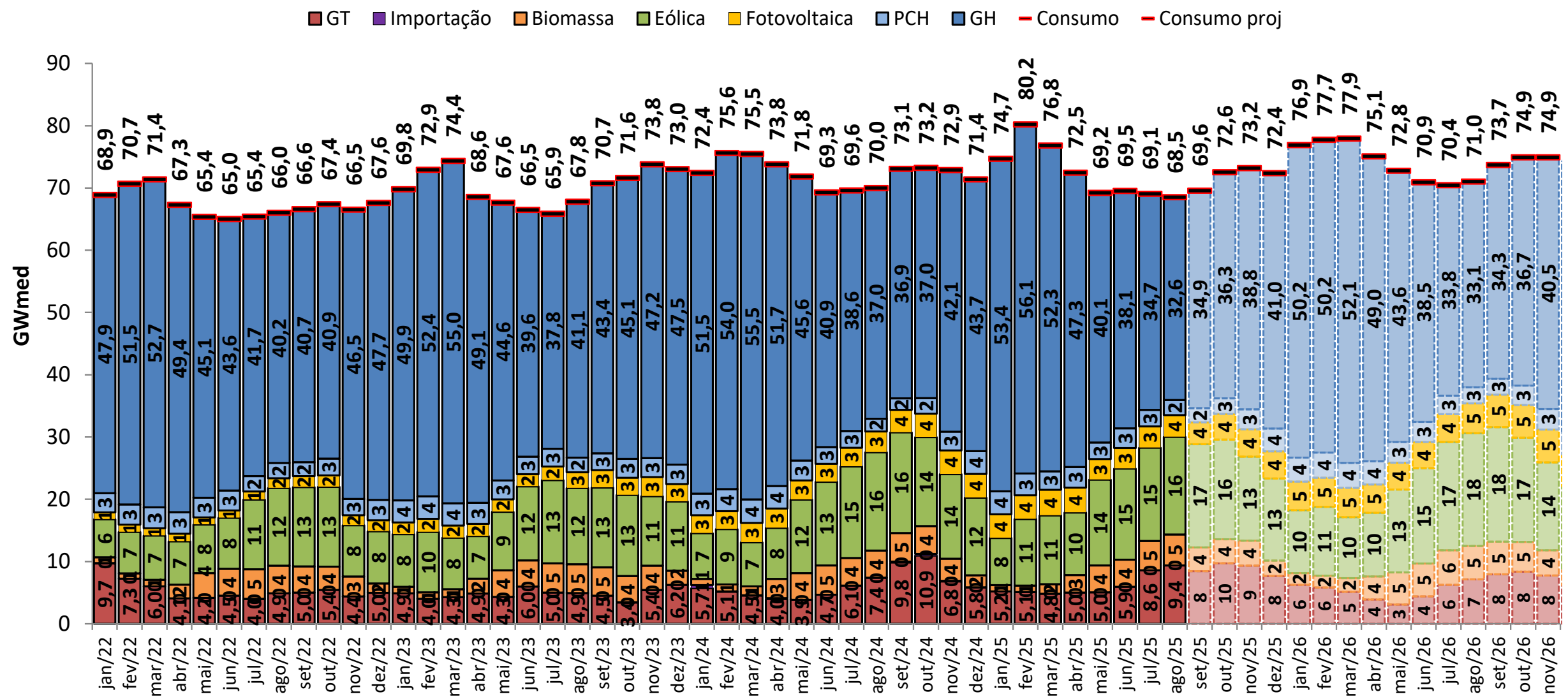
NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	50	47	49	57	64	73	80	80	79	75	71	64	57	52
proj. PLD, SMAP 2017	50	47	59	65	71	75	75	72	68	64	60	55	49	48
proj. PLD, SMAP 2022	50	47	55	74	81	81	82	79	77	73	69	63	57	53
proj. PLD, SMAP CFS VE	50	47	53	74	79	89	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	50	47	43	46	51	49	46	-	-	-	-	-	-	-

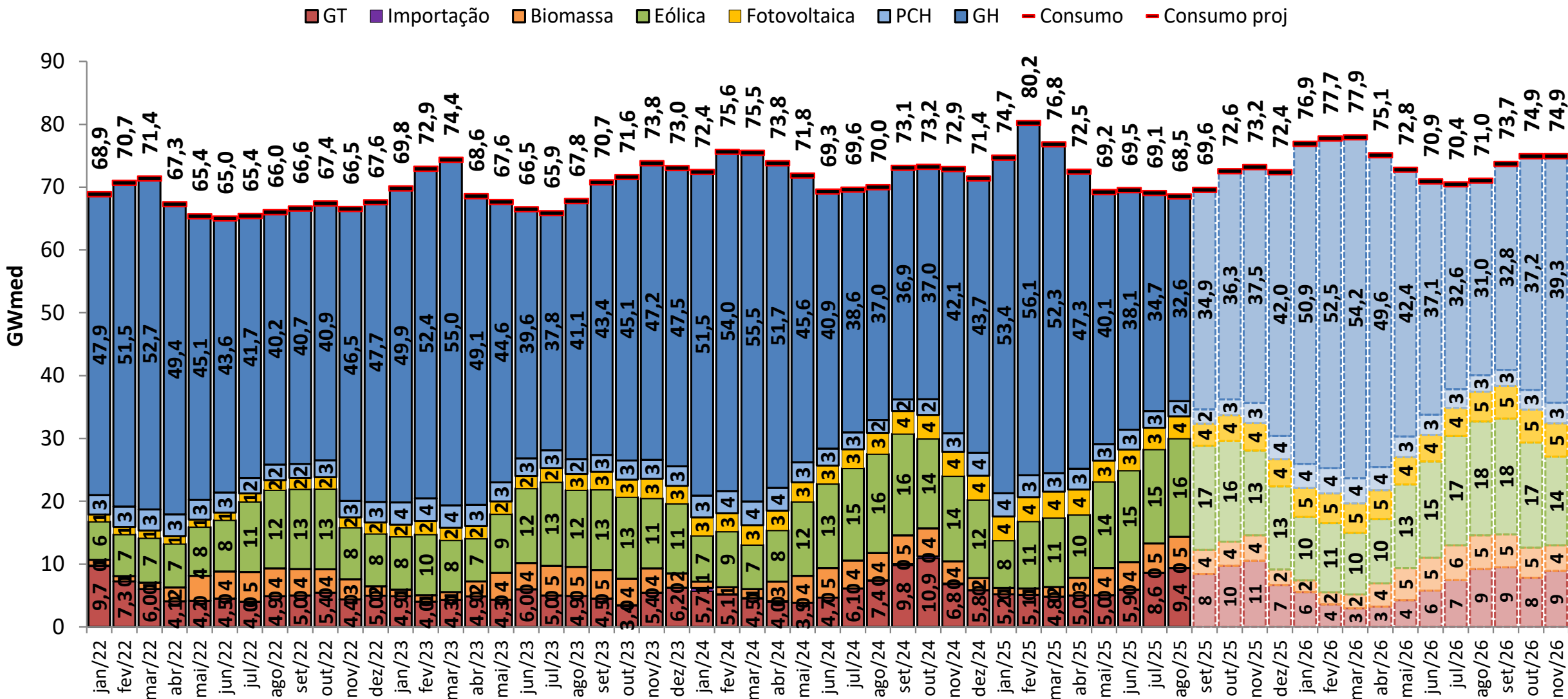
N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	74	55	58	54	68	96	97	99	100	97	93	84	70	57
proj. PLD, SMAP 2017	74	55	49	66	98	97	98	99	100	97	93	84	71	57
proj. PLD, SMAP 2022	74	55	57	65	81	97	97	97	99	96	92	83	69	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	74	56	59	97	96	95	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	74	55	60	59	73	96	96	-	-	-	-	-	-	-

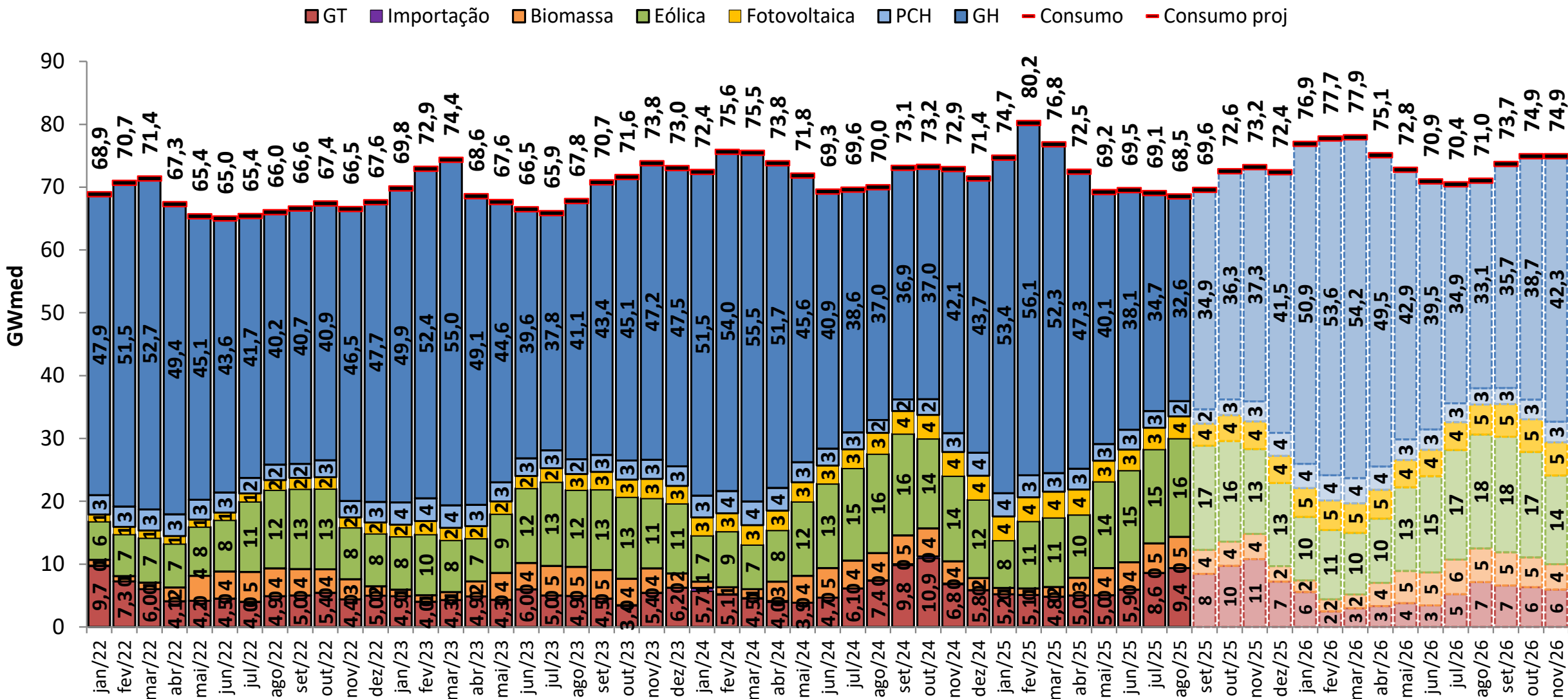
S/N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	52	49	53	59	68	77	82	85	84	81	76	71	66	63
proj. PLD, SMAP 2017	52	48	55	68	76	80	82	79	76	71	66	62	59	59
proj. PLD, SMAP 2022	52	47	56	74	83	89	92	91	90	88	85	80	77	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	52	51	56	73	84	92	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	52	48	45	49	50	51	47	-	-	-	-	-	-	-

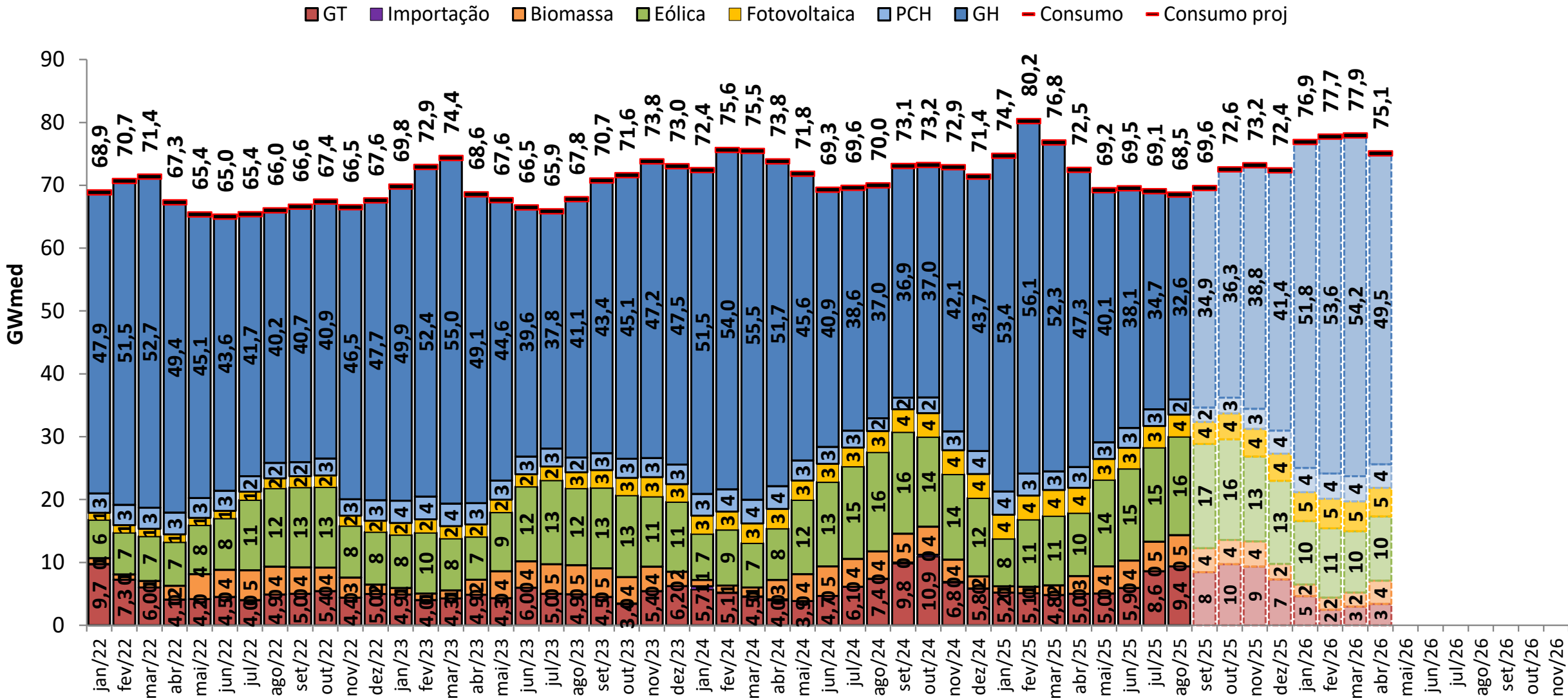
balanço operativo

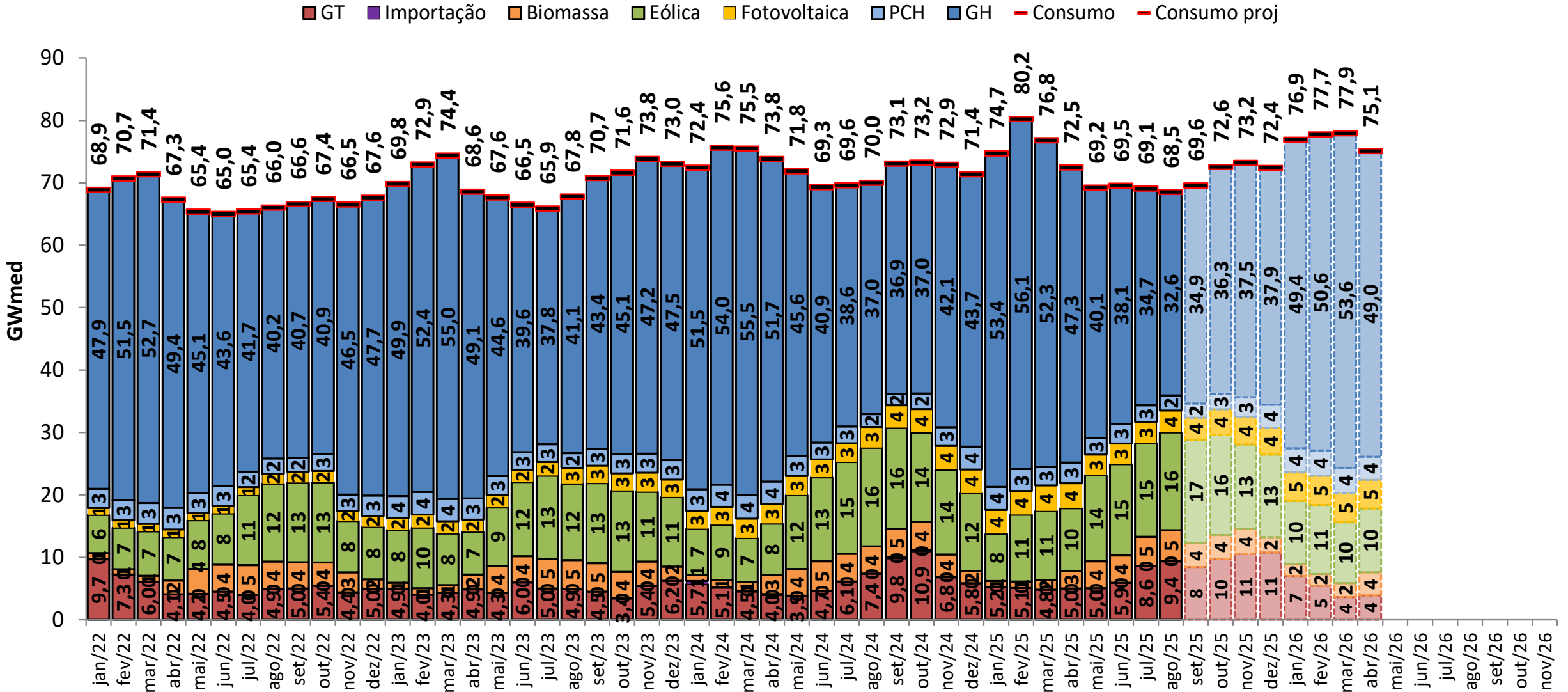
proj. PLD RNA





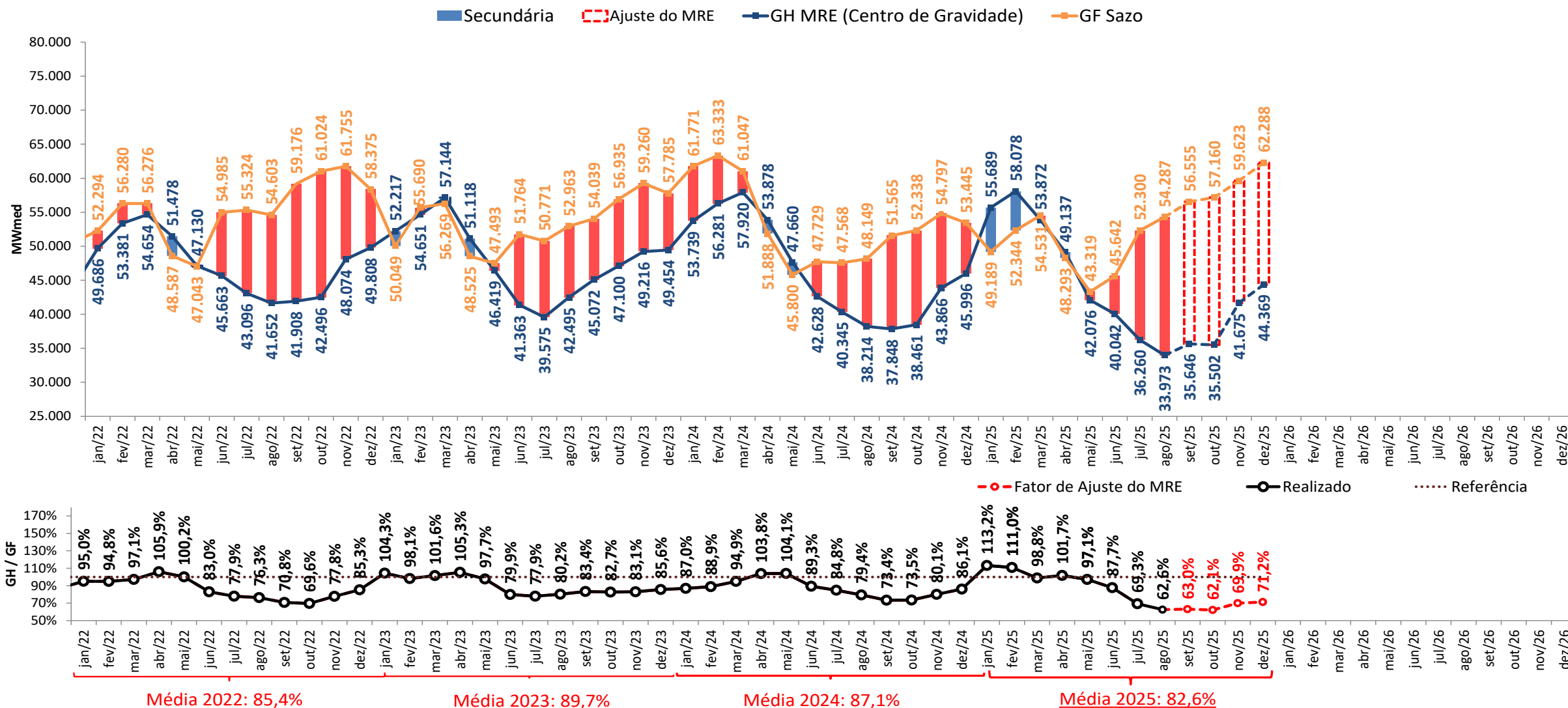






projeção do MRE

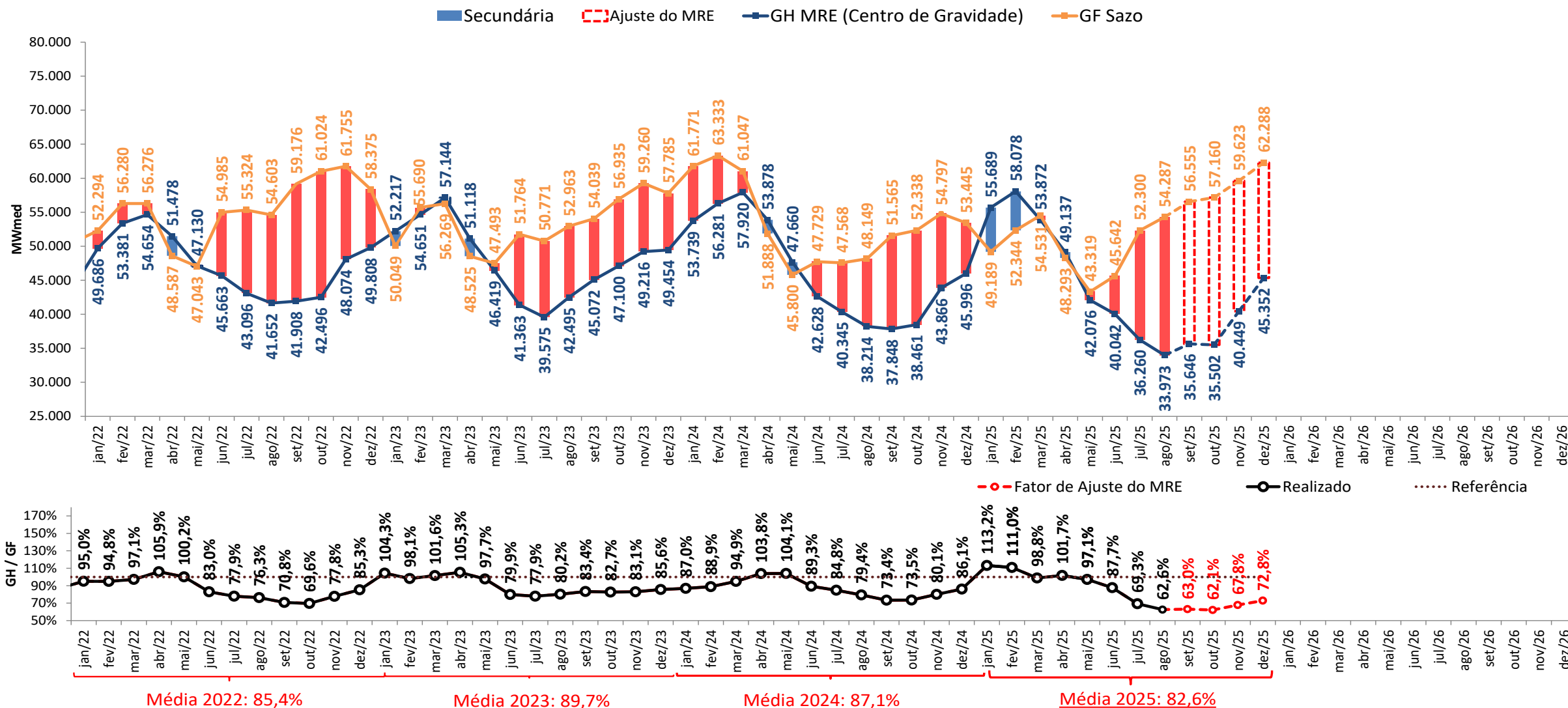
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

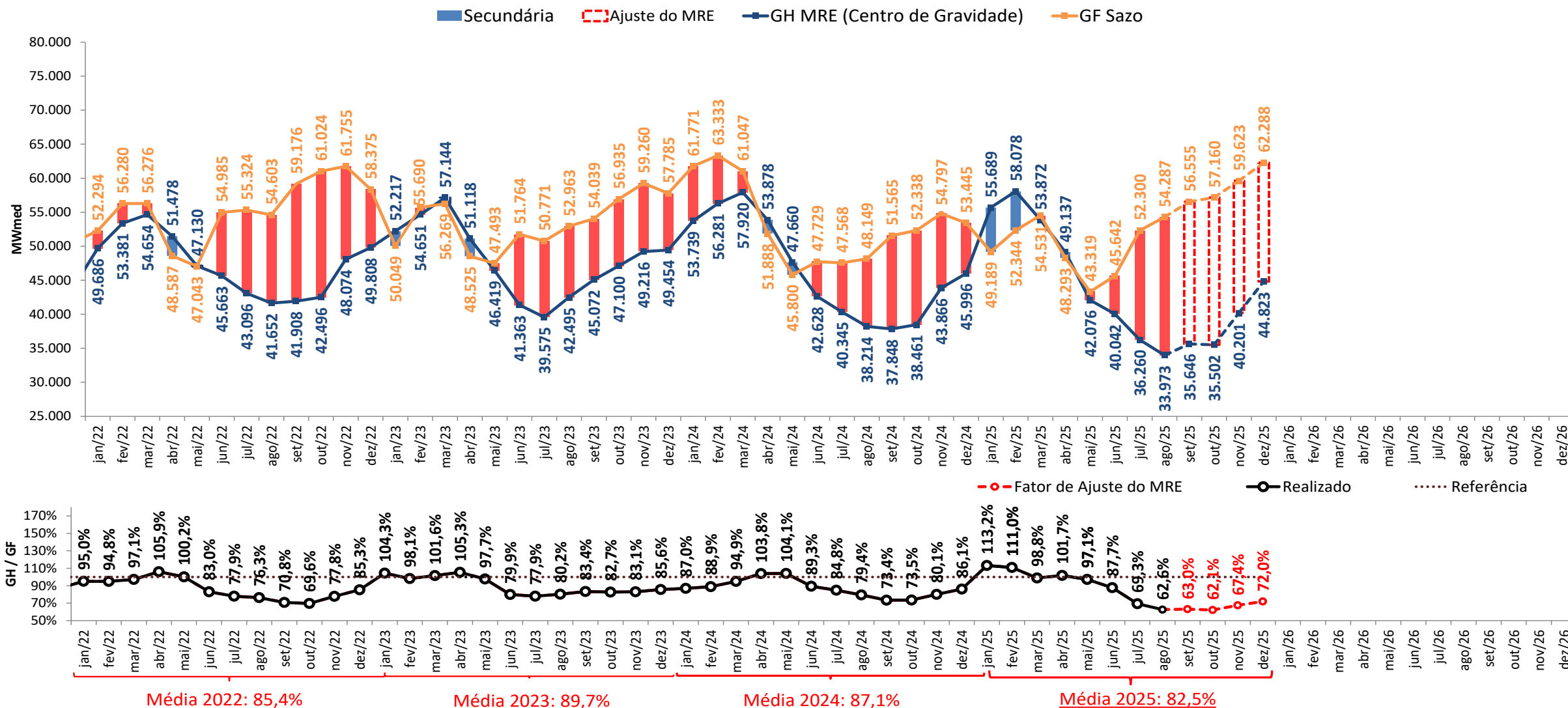
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

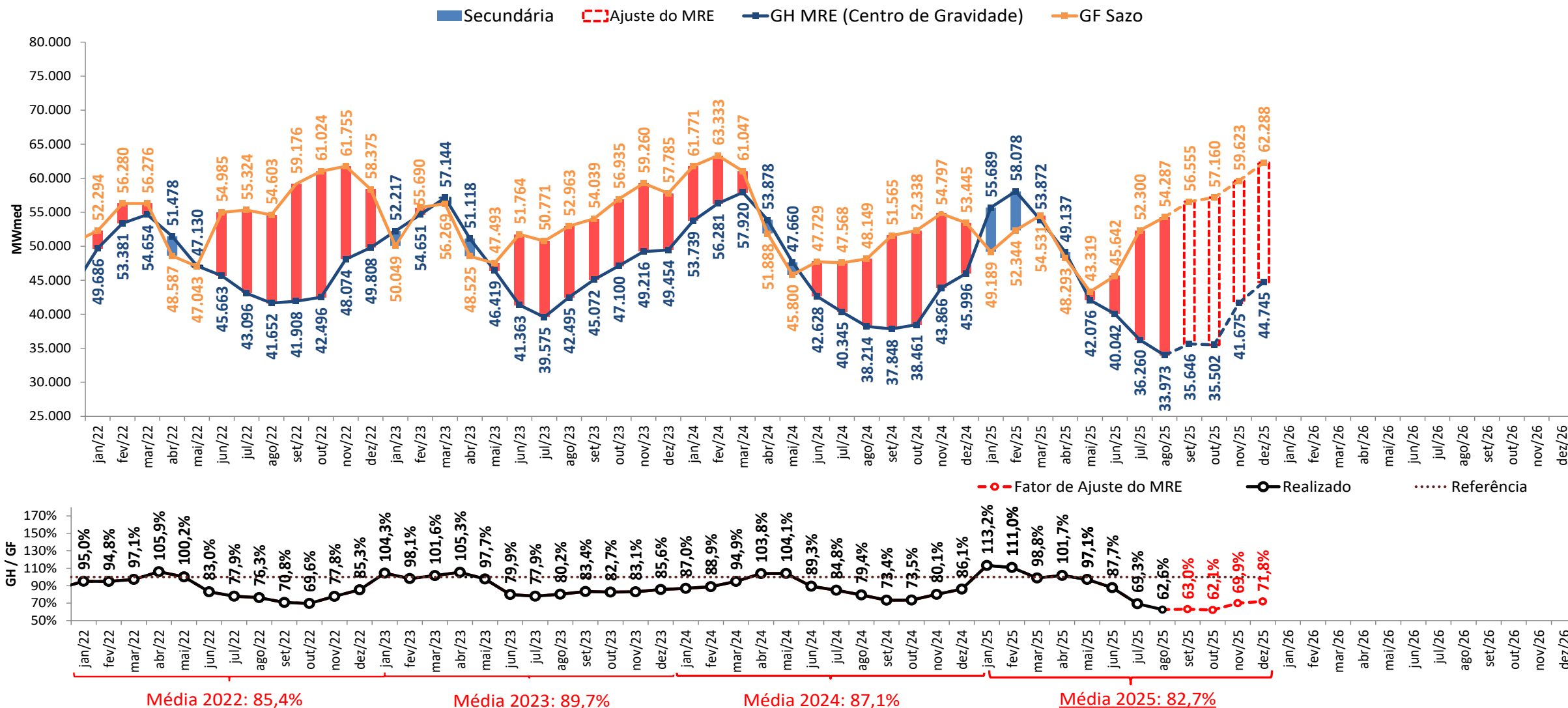
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

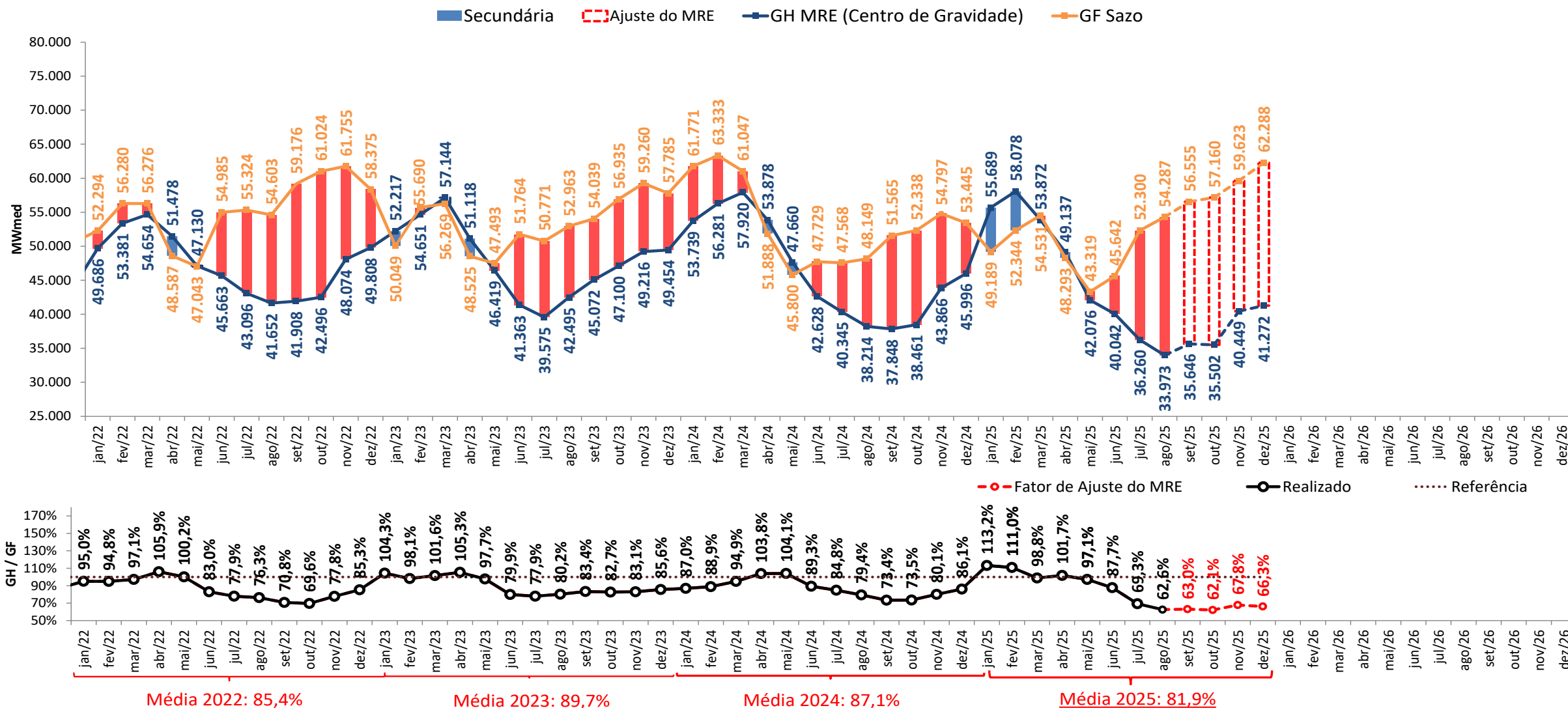
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

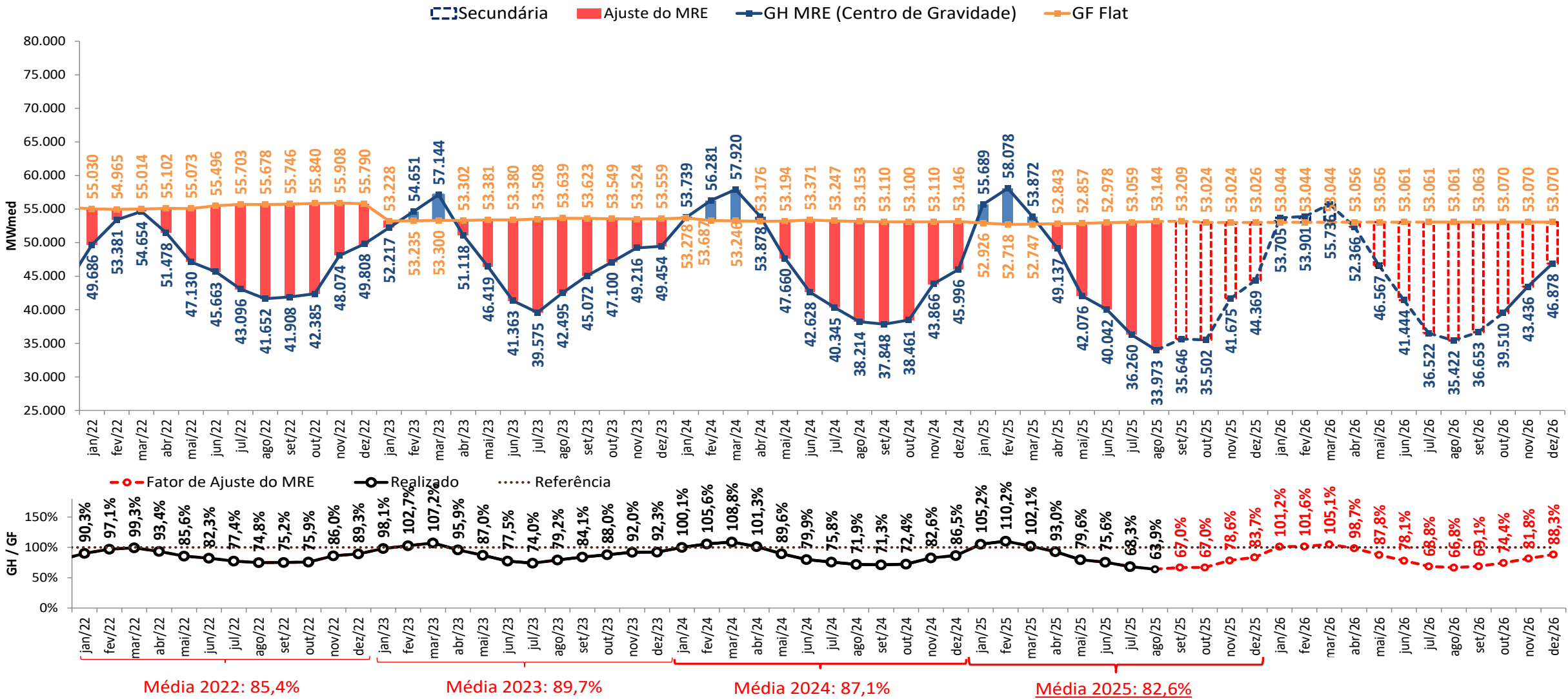
projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

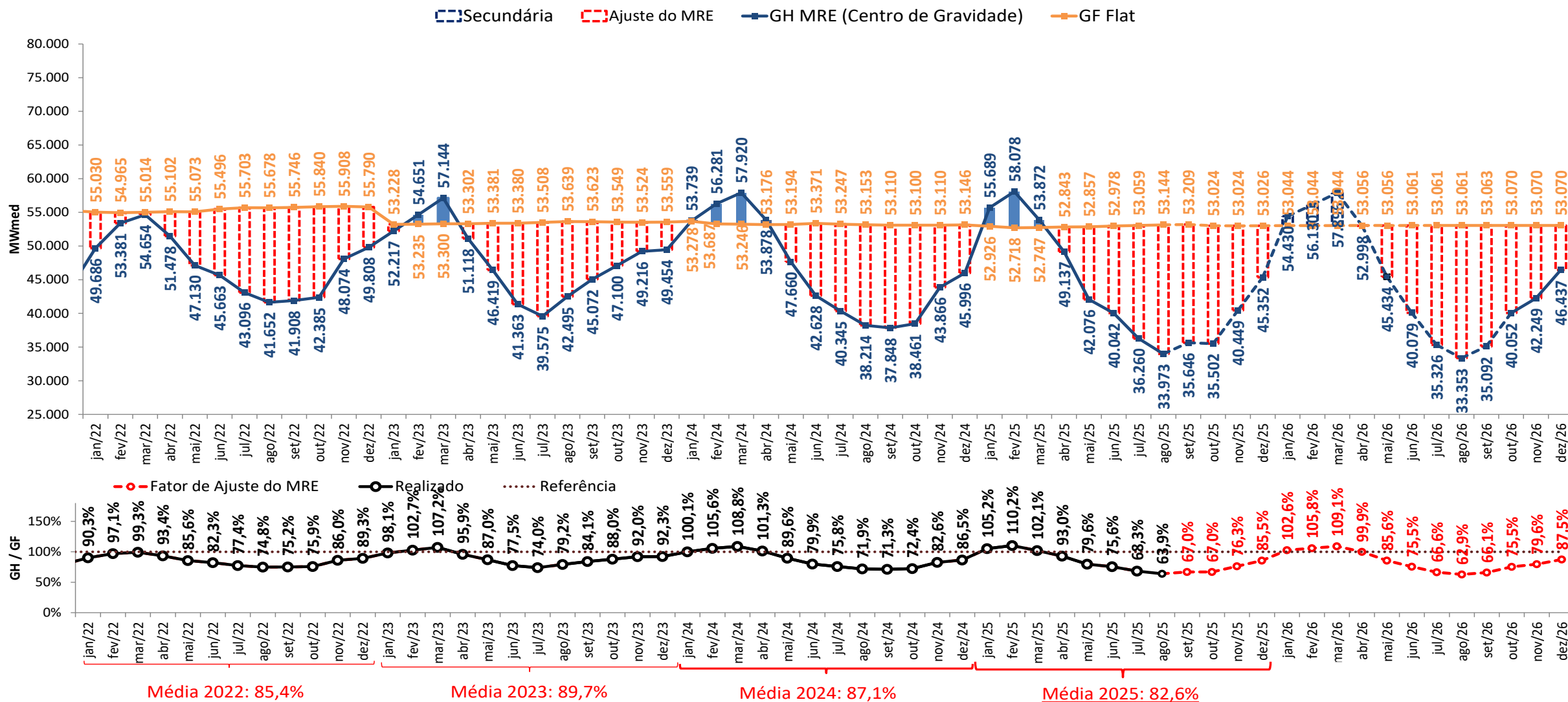
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

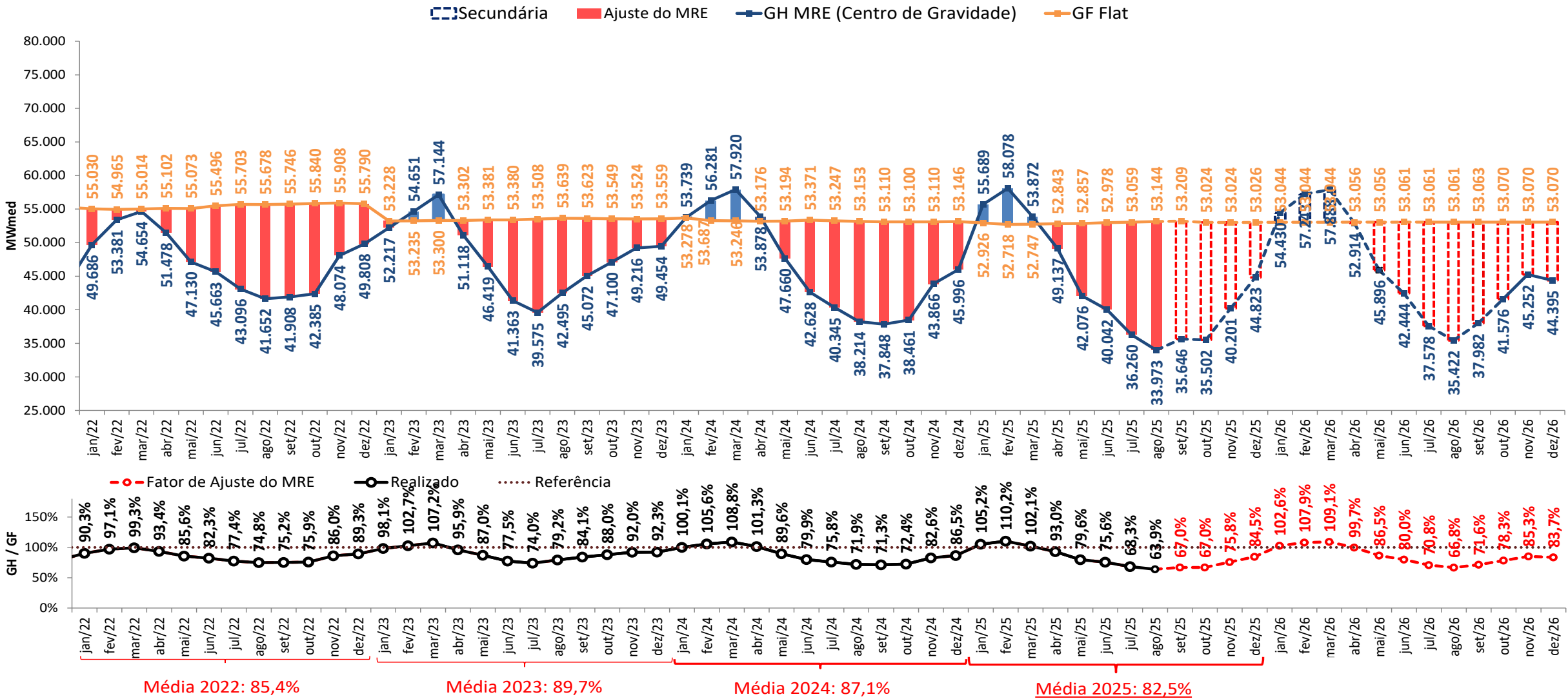
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



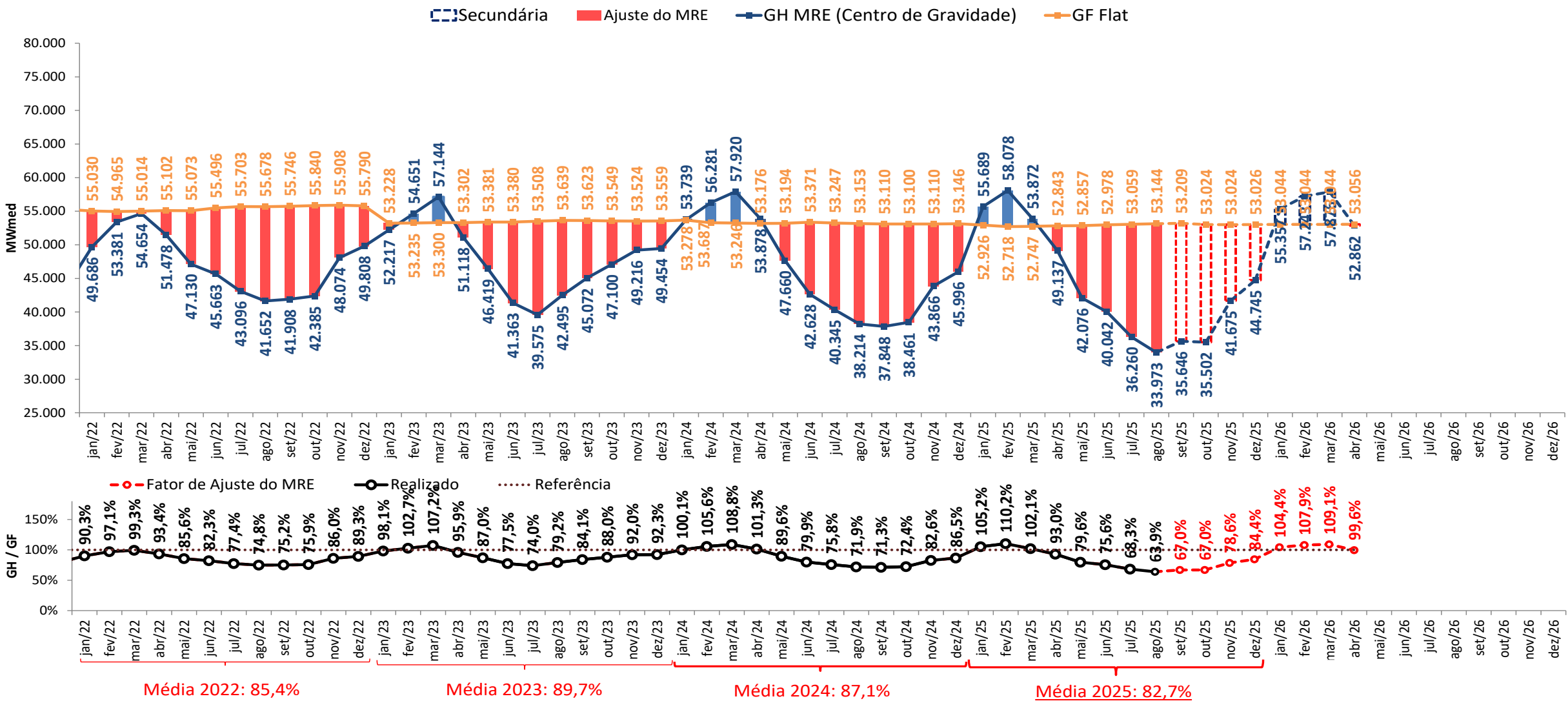
- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

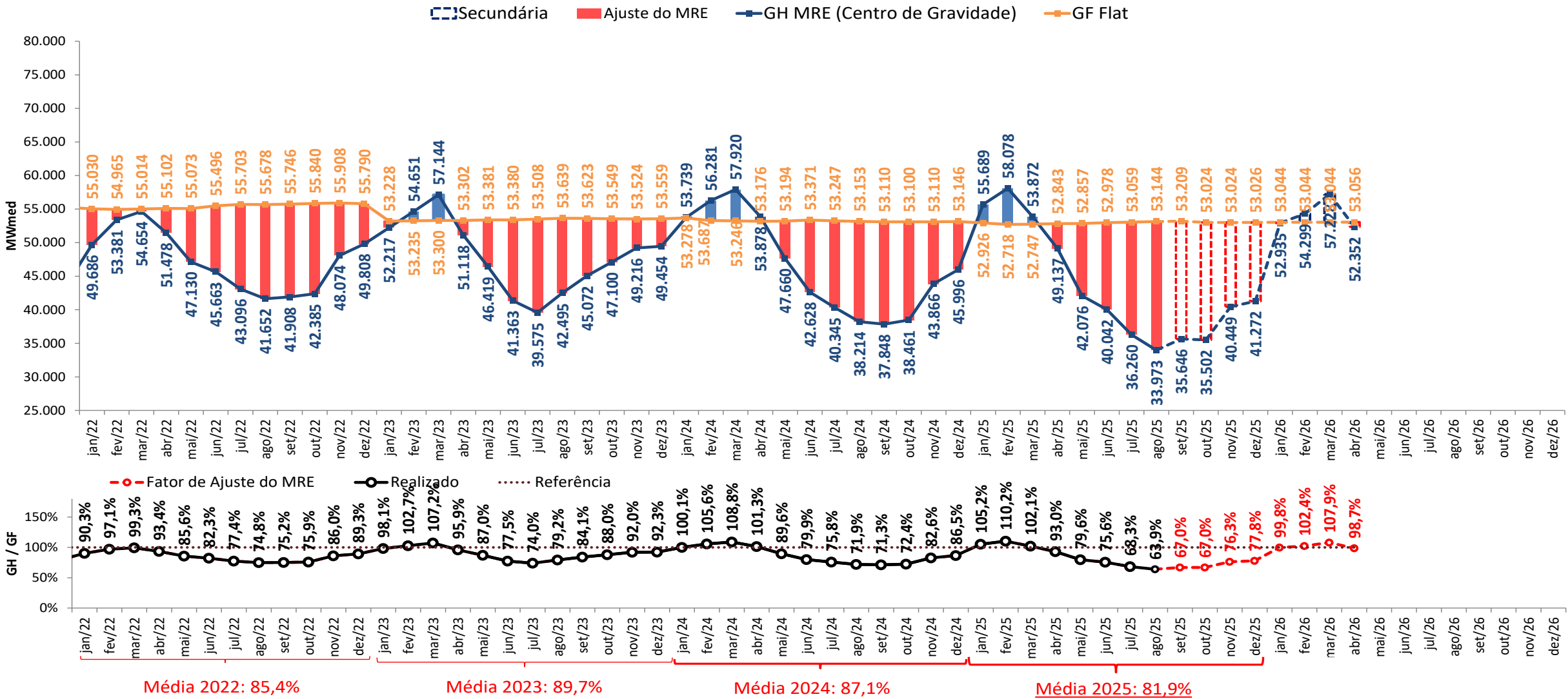
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



	GF Sazo - perdas (≈4,323%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
	Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.720	32.875	33.388	34.834	36.407	
	Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.934	8.225	8.322	8.643	8.935	
	Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.857	5.039	5.111	5.331	5.567	
	Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.773	10.179	10.302	10.776	11.337	
	SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.284	56.318	57.123	59.584	62.246	
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
Juruena	Sudeste									34,3	38,7	40,3	42,1	
Pacotão (PCH)	Sudeste												1,9	
	Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	
	SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%	
	Expansão UHEs - perdas (≈4,323%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	37,0	38,6	40,3	
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	37,0	38,6	40,3	
	Expansao PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	
	GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
	Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.720	32.908	33.425	34.873	36.449	
	Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.934	8.225	8.322	8.643	8.935	
	Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.857	5.039	5.111	5.331	5.567	
	Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.773	10.179	10.302	10.776	11.337	
	SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.284	56.351	57.160	59.623	62.288	

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

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



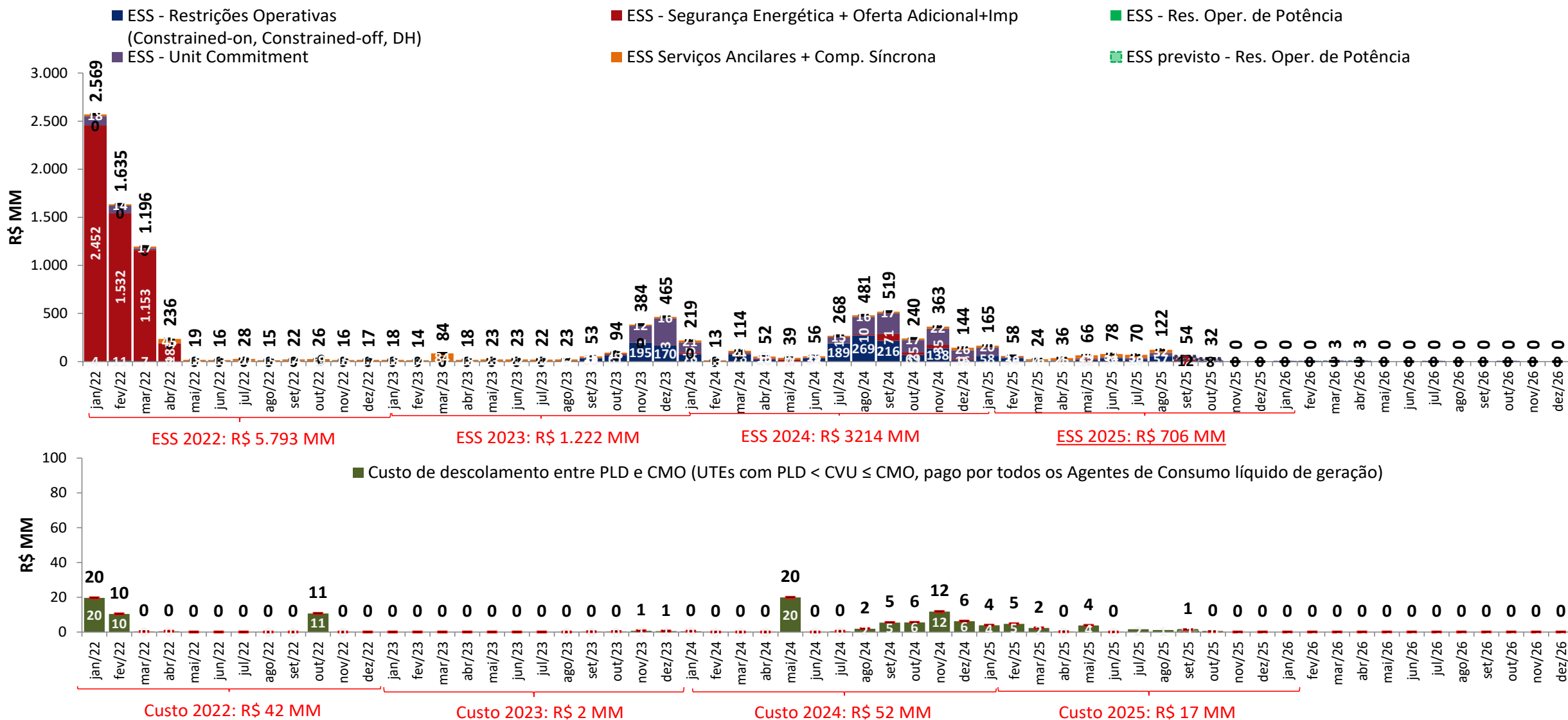
	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,323%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
	Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.052	30.929	30.970	30.976	30.991	
	Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.767	7.738	7.719	7.686	7.606	
	Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.755	4.741	4.741	4.740	4.739	
	Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.567	9.577	9.556	9.583	9.651	
	SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.141	52.985	52.985	52.985	52.987	
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
Juruena	Sudeste									35,8	39,8	39,8	39,8	
Pacotão (PCH)	Sudeste												1,9	
	Expansão - perdas (≈4,323%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	38,1	38,1	38,1	
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	38,1	38,1	38,1	
	Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	
	GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
	Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.052	30.963	31.008	31.014	31.030	
	Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.767	7.738	7.719	7.686	7.606	
	Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.755	4.741	4.741	4.740	4.739	
	Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.567	9.577	9.556	9.583	9.651	
	SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.141	53.020	53.023	53.024	53.026	

utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

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

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

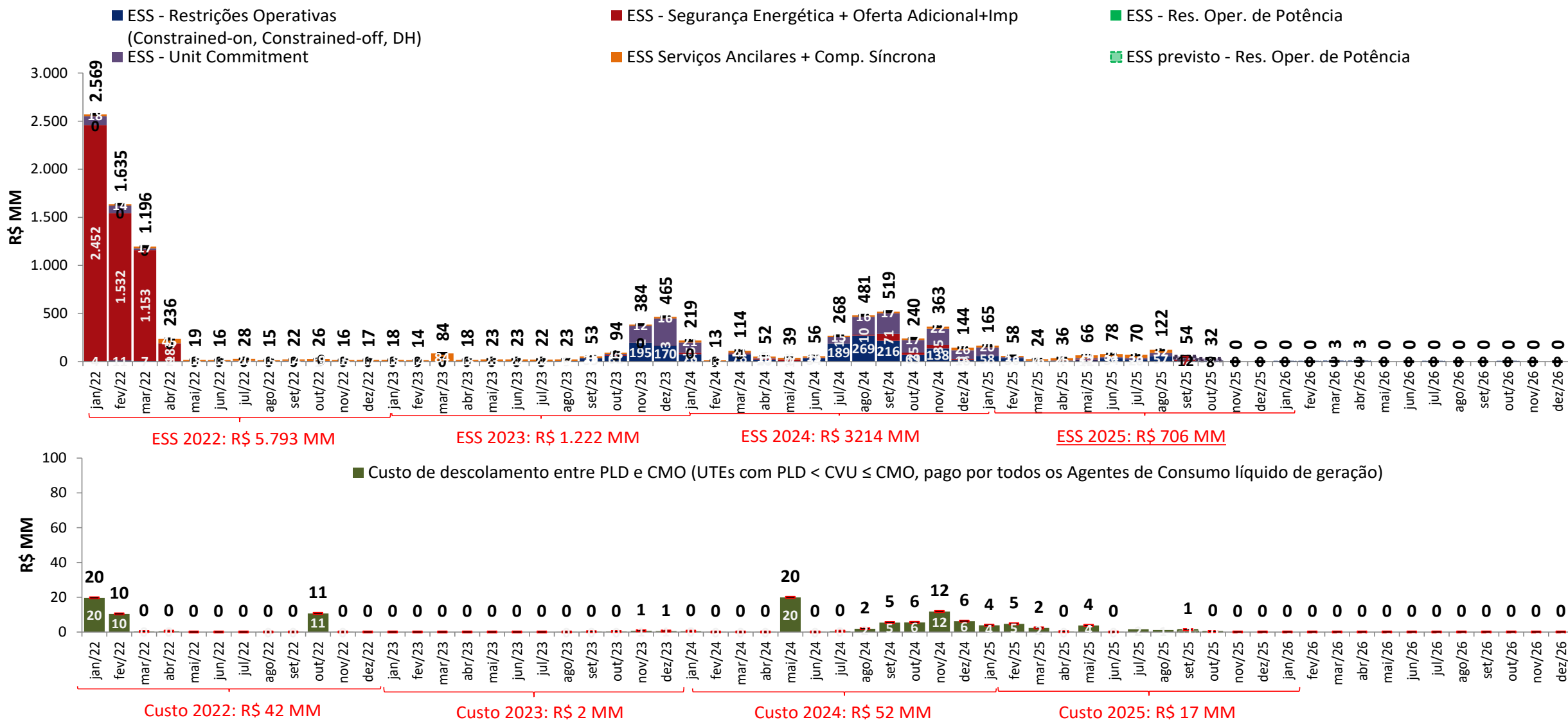
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

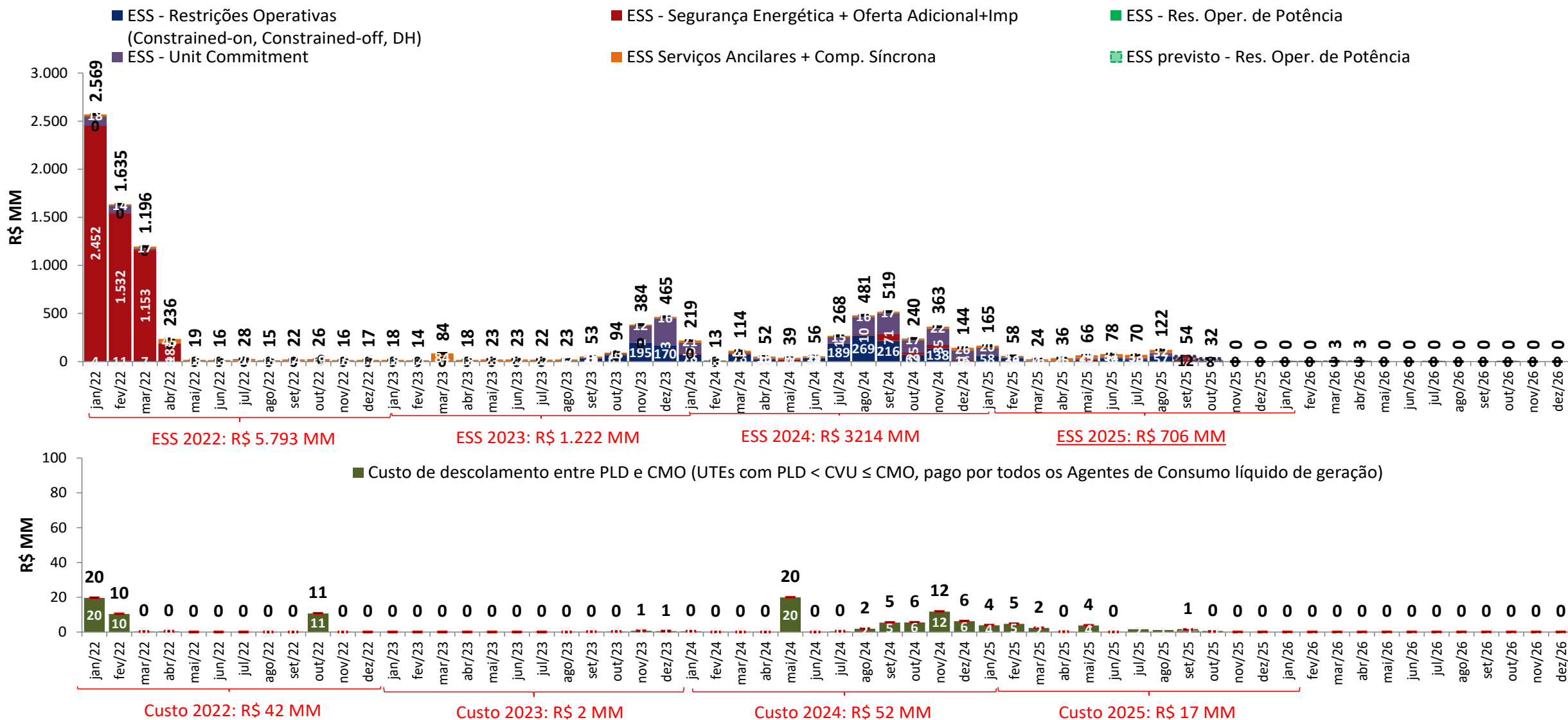
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

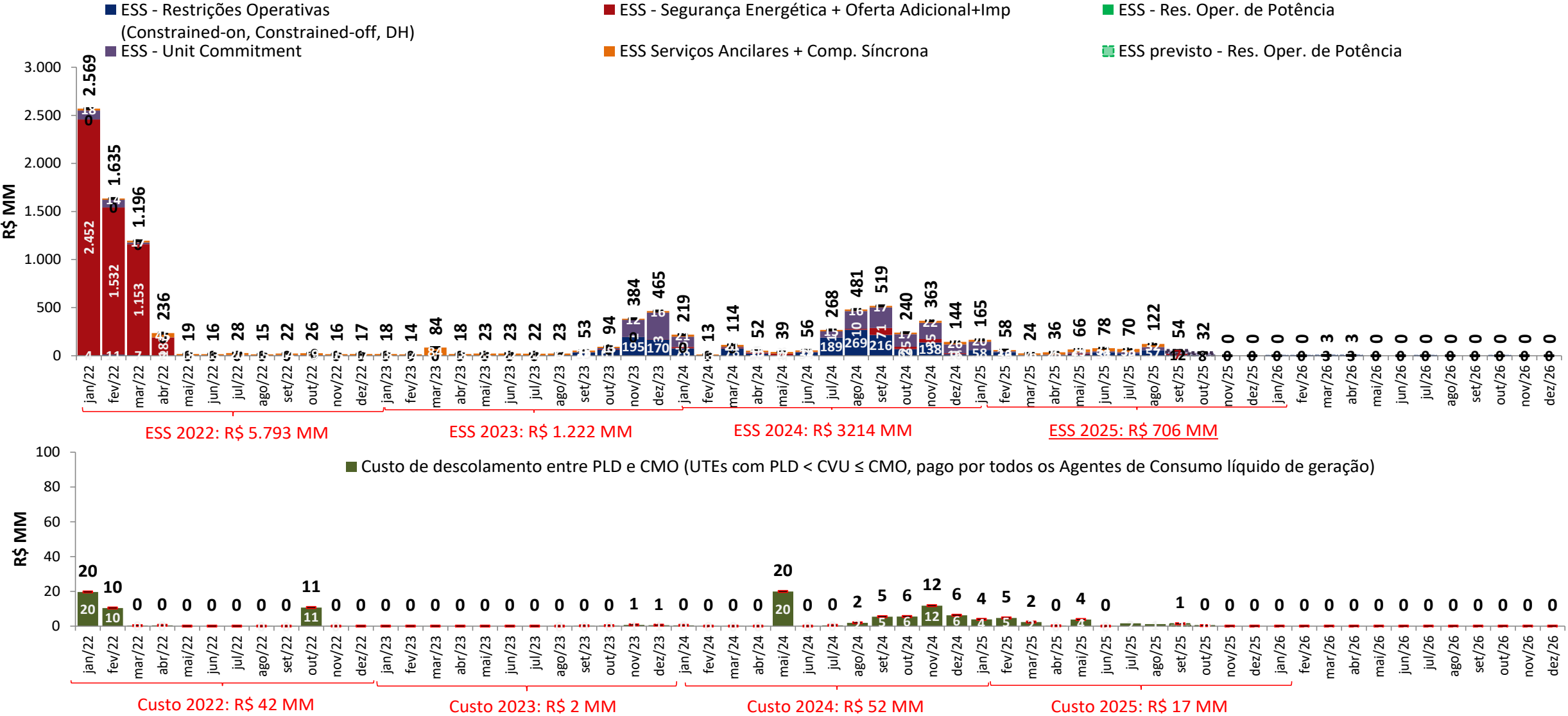


- A estimativa de ESS para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



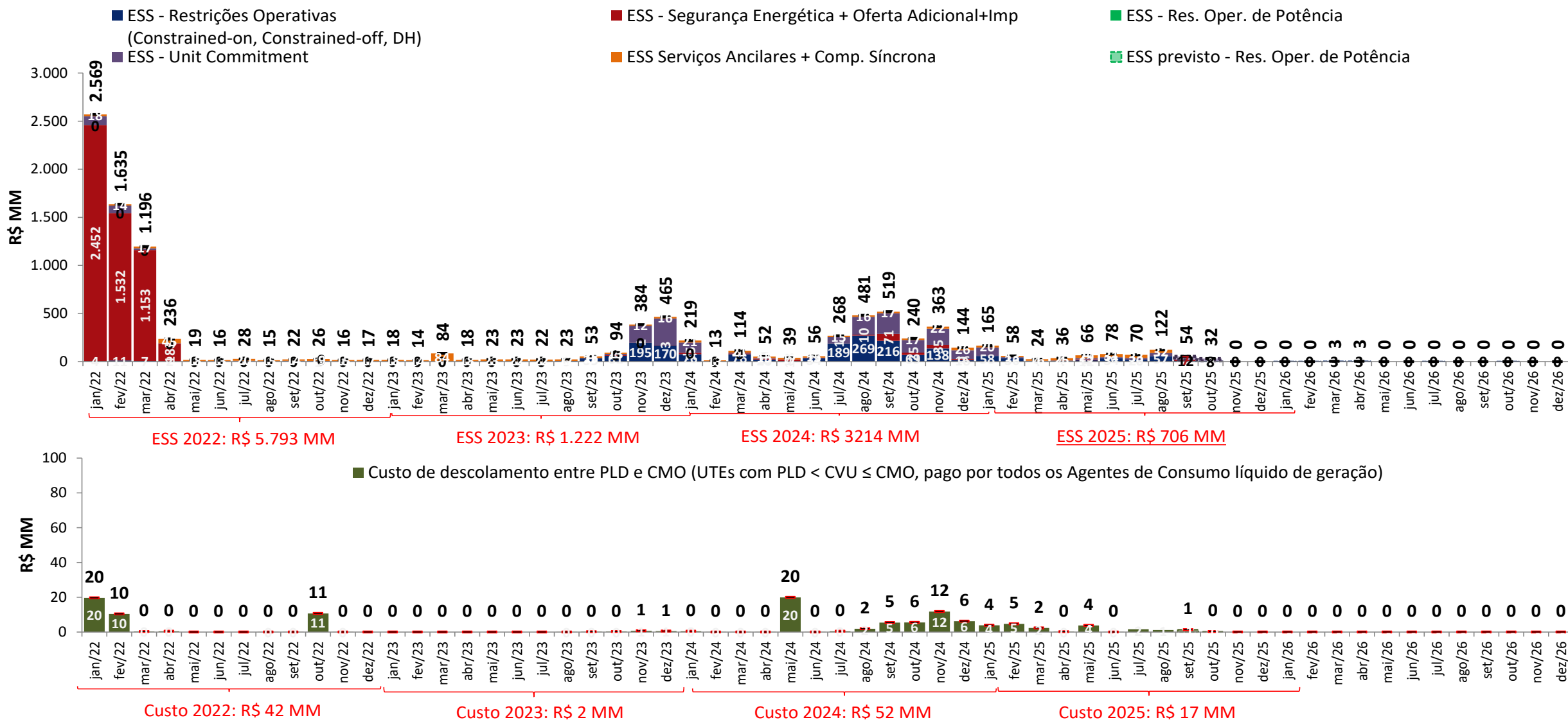
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

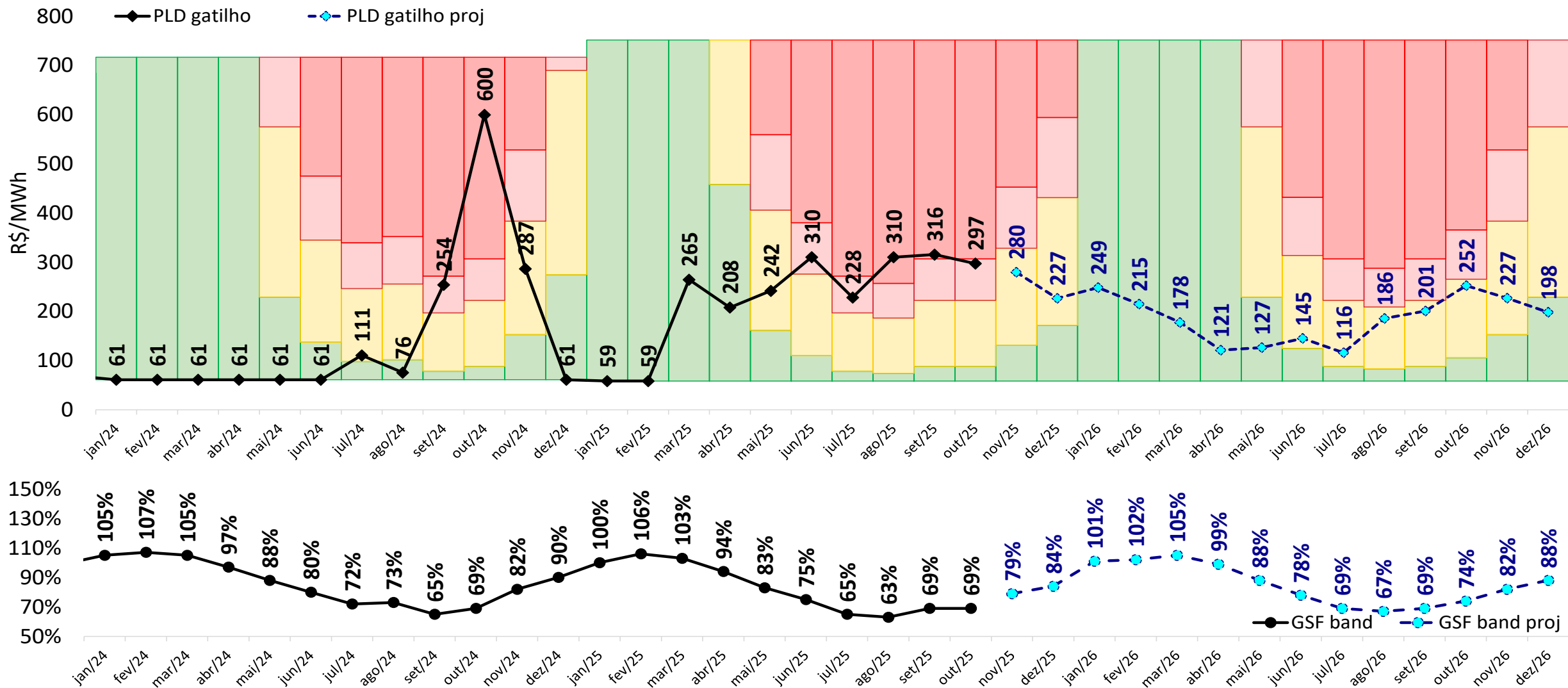
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 21/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

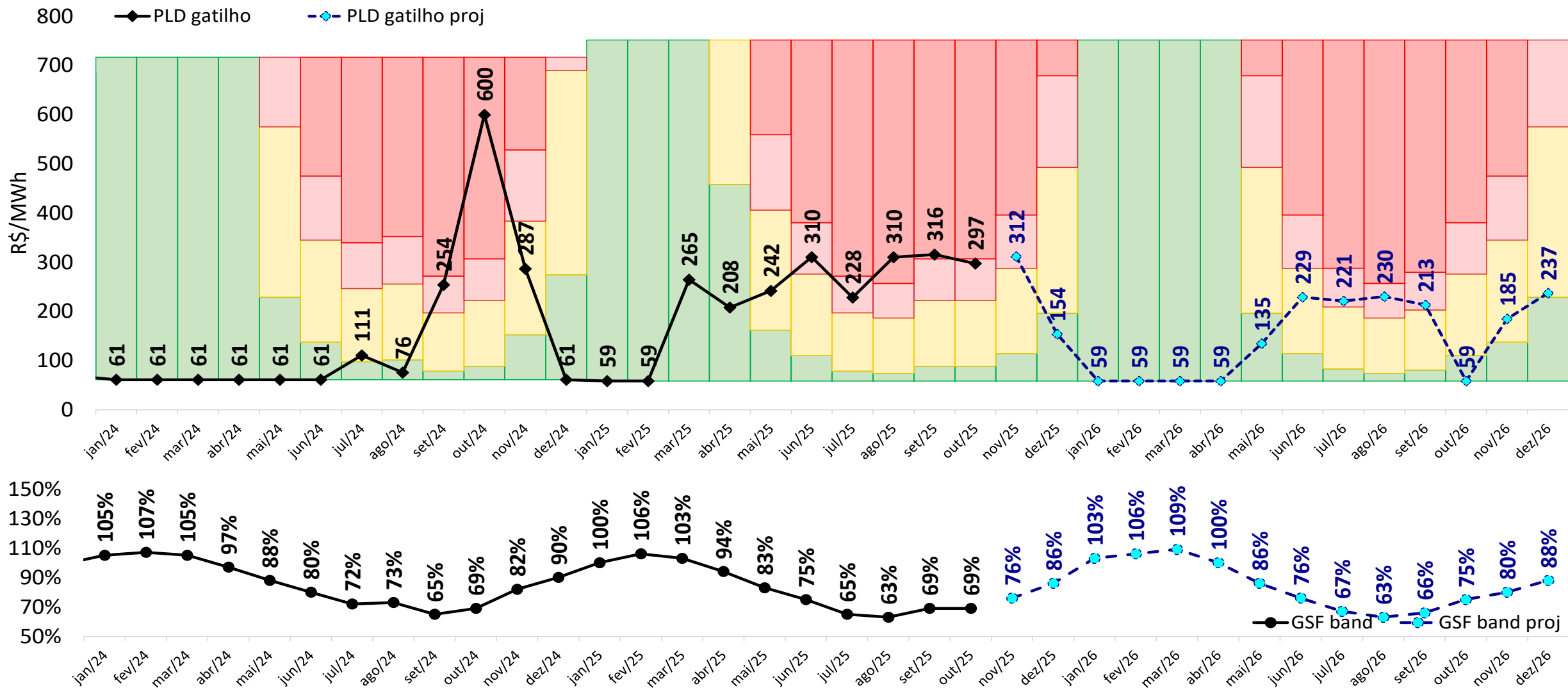
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD RNA



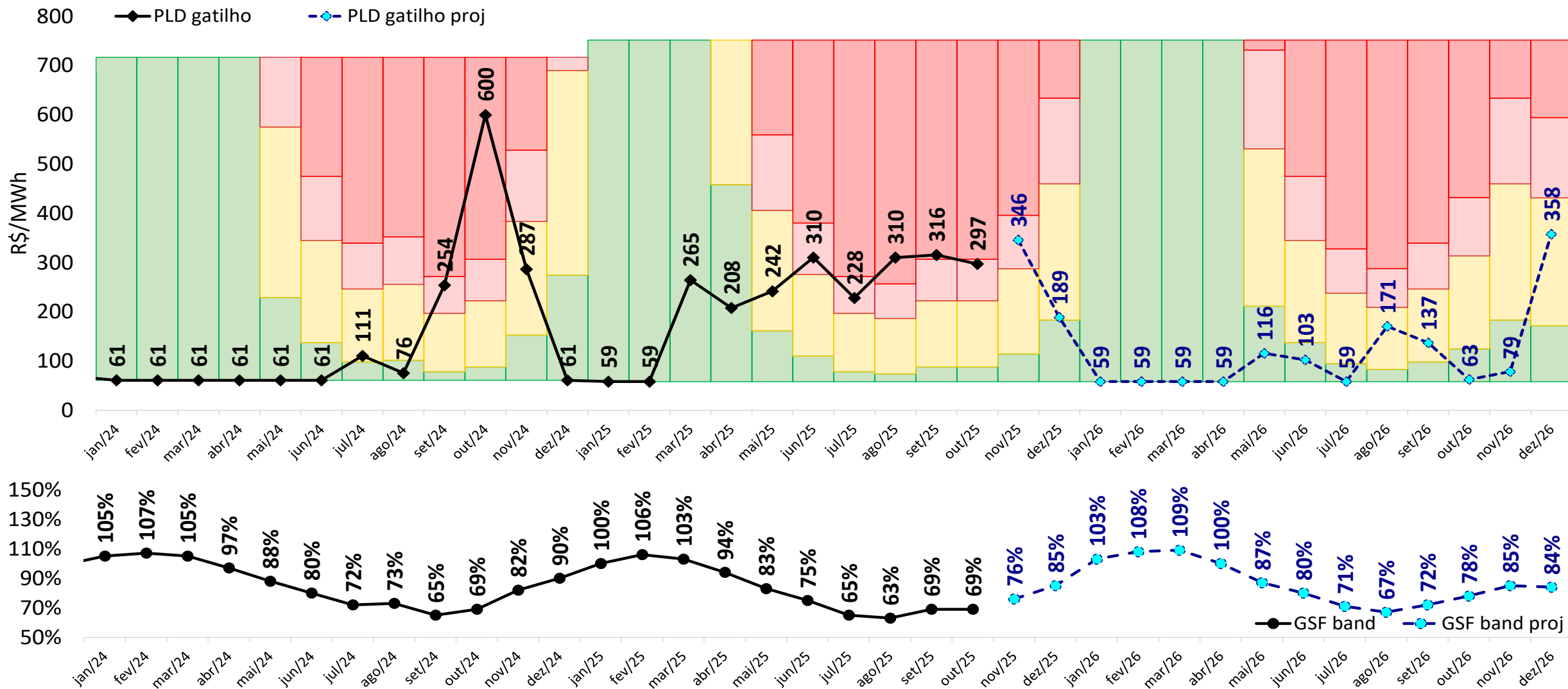
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



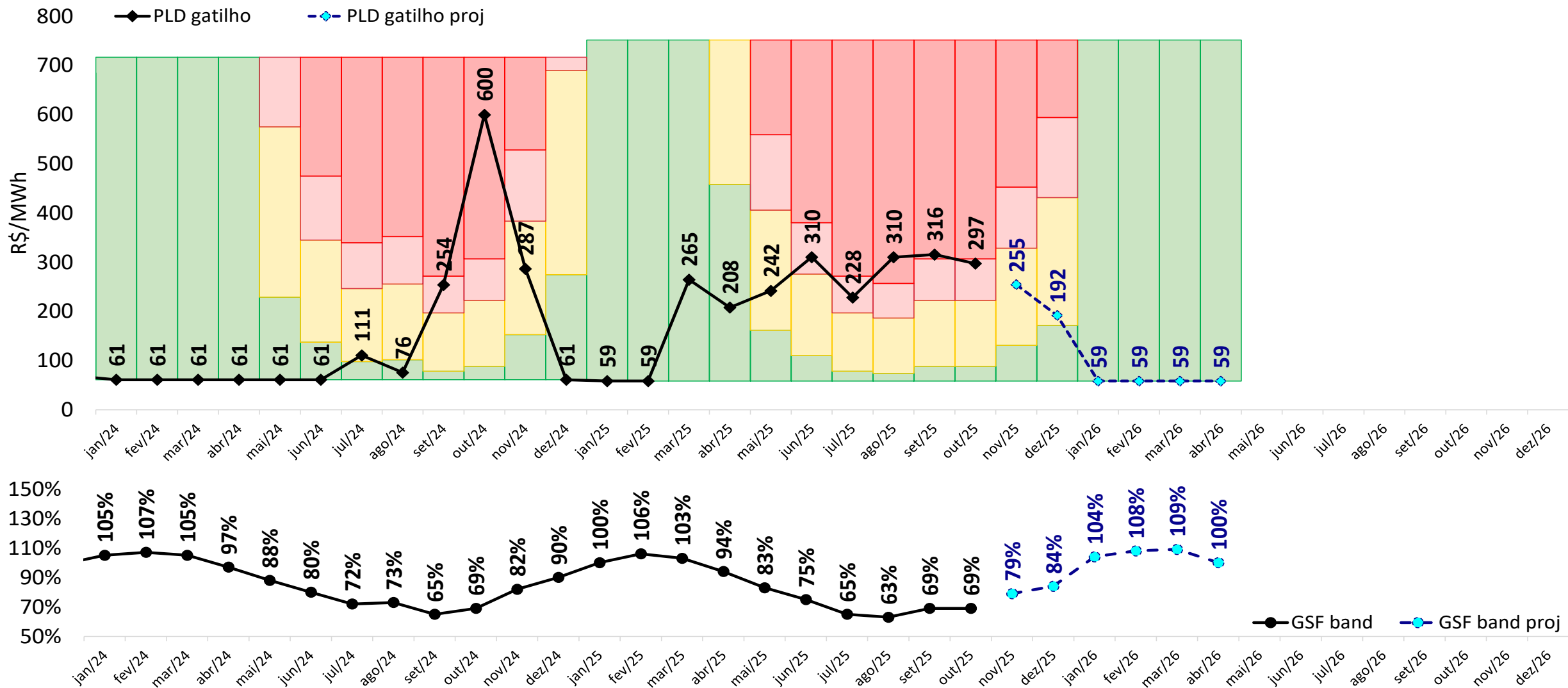
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

