

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

19/08/2026



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

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

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

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

NEWAVE



- ☐ Versão 31.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 31.2.3 em validação

DECOMP



- ☐ Versão 32.0.4 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 32.15.1 em validação

GEVAZP



- ☐ Versão 11.0.2 em uso oficial a partir do PMO de Agosto

DESSEM



- ☐ Versão 22.0.4 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 22.3.0 em validação

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

Atas publicadas no portal do CT PMO/PLD:

[Ata de Reunião da Comissão Gestora do dia 13.08.2026](#)

[Ata de Aprovação da Comissão Deliberativa do dia 18.08.2026](#)

Página da Comissão Gestora

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/comiss%C3%A3o-gestora>



O Comitê

Grupos do CT

Notícias

Agenda

Acervo Público

Consulta Externa

Fale

O Comitê > Comissão Gestora

Governança

Comissão Gestora

Comissão Deliberativa

Workshops do CT

Links Úteis

PG COMISSAO GESTORA

A Comissão Gestora é composta por representantes do ONS e da CCEE e tem como atribuição coordenar as atividades do Comitê Técnico PMO/PLD, acompanhar os grupos técnicos, promover consultas externas e dar encaminhamento às propostas relacionadas aos modelos computacionais, dados de entrada e aprimoramentos utilizados nos processos de PMO e formação do PLD.

Nesta página são divulgadas atas e demais documentos relacionados às atividades da Comissão Gestora.

Representam o ONS na Comissão Gestora Candida Lima, Maria Aparecida Martinez e Tatiane Moraes Pestana Cortes. Pela CCEE, a Comissão é representada por Rodrigo Sacchi, Cesar Pereira e Guilherme Matiussi.

ACERVO

Sobre

Fórum

Documentos

Calendário

Página da Comissão Deliberativa

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



O Comitê

Grupos do CT

Notícias

Agenda

Acervo Público

Consulta Externa

Fa

O Comitê > Comissão Deliberativa

Governança

Comissão Gestora

Comissão Deliberativa

Workshops do CT

Links Úteis

COMISSÃO DELIBERATIVA

A Comissão Deliberativa é composta por representantes da diretoria do ONS e da CCEE, com participação paritária entre as instituições. Compete à Comissão deliberar sobre temas relacionados aos modelos computacionais, parâmetros, versionamentos e aprimoramentos utilizados nos processos de PMO e formação do PLD.

Nesta página são disponibilizadas atas e demais documentos relacionados às atividades da Comissão Deliberativa.

ACERVO

Sobre

Fórum

Documentos

Calendário

Consulta Externa 004/2026 – Representação das Restrições Lineares por Partes (LPP) no DECOMP

Objetivo: obter subsídios para aprovação da versão do Modelo DECOMP com representação das inequações de fluxo por Restrições Lineares por Partes (LPP).

Prazo: 18/08 até 17/09

As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD, disponível em [Consulta Externa 004/2026 – Representação das Restrições Lineares por Partes \(LPP\) no DECOMP](#)

Mais informações em:

<https://www.ctpmopl.org.br/web/ct-pmo-pld/consulta-externa-n%C2%BA-004-2026>

E reuniões do Grupo Permanente de Validação – DECOMP com as agentes:

[1ª Reunião com agentes](#)

[2ª Reunião com agentes](#)

Consultas Externas:

<https://www.ctpmopl.org.br/group/ct-pmo-pld/consulta-externa>

1ª Reunião com agentes do GT Atualização da Expansão do ACL

A coordenação do GT Atualização da Expansão do ACL do CT PMO/PLD convida a todos para a **1ª reunião com agentes que ocorrerá no dia 01/09/2026 às 14h.**

O objetivo do GT é atender à deliberação da 321ª Reunião Extraordinária do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) que aprovou a atualização dos critérios de representação da expansão da capacidade instalada de geração das usinas não simuladas individualmente do Ambiente de Contratação Livre (ACL) no bloco de ofertas considerado no PMO, incluindo a utilização da Garantia Prévia para Celebração do CUST (GPC) para empreendimentos sem obras iniciadas.

Link da reunião:

[\[CT PMO/PLD\] 1ª reunião com os agentes do GT Atualização da Expansão do ACL | Ingresso na Reunião | Microsoft Teams](#)

Página do GT:

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-atualiza%C3%A7%C3%A3o-da-expans%C3%A3o-do-acl>

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[Aviso de CP ANEEL 19/2026](#) (DOU: 09/07): obter subsídios para aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos dos Leilões nº 7/2026-ANEEL, nº 8/2026-ANEEL e nº 9/2026-ANEEL, denominados, respectivamente, **Leilões de Energia Existente "A-1", "A-2" e "A-3"**, de 2026, os quais se destinam à compra de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes.

Período de contribuição: 09/07/2026 a 24/08/2026.

[Aviso de Prorrogação da CP ANEEL 17/2026](#) (DOU: 17/07): obter subsídios para estabelecer o processo sancionador da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

Período para envio: O prazo final para envio de contribuições foi **prorrogado até o dia 24/08/2026**.

[Aviso de CP ANEEL 22/2026](#) (DOU: 30/07): obter subsídios para o aprimoramento da **minuta de Edital**, de seus Anexos e do respectivo CRCAP do Leilão nº 05/2026-ANEEL (**Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - Armazenamento Nacional**).

Período de contribuição: 30/07 a 14/09.

[Aviso de CP ANEEL 23/2026](#) (DOU: 30/07): obter subsídios para o aprimoramento da **minuta de Edital**, de seus Anexos e do respectivo CRCAP do Leilão nº 06/2026-ANEEL (**Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - Armazenamento**).

Período de contribuição: 30/07 a 14/09.

[Aviso de CP ANEEL 25/2026](#) (DOU: 30/07): obter subsídios para subsídios e informações com vistas às **alterações nas Regras de Comercialização** para Inclusão dos Leilões de Reserva da Capacidade na Forma de Potência de 2026 - **LRCAP**, realizados em março de 2026.

Período de contribuição: 30/07 a 12/09.

[Aviso de CP ANA 4/2026](#) (DOU: 03/08): Colher contribuições da sociedade sobre a proposta de temas que comporão a Agenda Regulatória da ANA para os anos de 2027 e 2028 (Anexo I) e para os temas que serão iniciados na sua vigência, mas concluídos após 2028 (Anexo II).

Período de contribuição: 03/08 a 17/09.

Leilões:

Aviso de Homologação e Adjudicação (DOU: 07/08): homologa-se o resultado parcial e adjudica-se o correspondente objeto do **Leilão nº 2/2026-ANEEL → UTE Monte Fuji M1**

DSP ANEEL 3.012/2026 (DOU: 10/08): registrar que os documentos de constituição da Sociedade de Propósito Específico descrita na tabela deste Despacho foram analisados e estão em conformidade com o Edital do Leilão nº 02/2026 - ANEEL, Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - LRCAP de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs → **UTE Monte Fuji M1**

DSP ANEEL 3.019/2026 (DOU: 10/08):

- (i) **aprovar os modelos de Termos Aditivos para antecipação do início do período de suprimento dos** Contratos de Potência de Reserva de Capacidade (**CRCAP**) e dos Contratos de Energia de Reserva (**CER**), constantes dos Anexos I e II;
- (ii) determinar que a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) utilize os modelos aprovados para formalizar a antecipação dos contratos dos empreendimentos contemplados pela deliberação do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE);
- (iii) determinar que a **CCEE e os respectivos agentes celebrem os** correspondentes **Termos Aditivos em até 10 (dez) dias úteis contados da comunicação da decisão;** e
- (iv) autorizar a CCEE a utilizar as minutas aprovadas em futuras antecipações contratuais deliberadas pelo CMSE que possuam objeto e condições equivalentes.

Aviso 1/2026 (DOU: 13/08):

Contratação de concessões para prestação do serviço público de transmissão de energia elétrica, pela menor receita anual permitida proposta, de forma individualizada para cada lote, incluindo a construção, a operação e a manutenção das instalações de transmissão que passarão a integrar a Rede Básica do Sistema Interligado Nacional - SIN, **pelo prazo de 30 (trinta) anos**.

Homologa-se o resultado da **Segunda Etapa do Leilão nº 1/2026-ANEEL, referente aos Lotes 7 a 10**, e adjudicam-se os correspondentes objetos às seguintes empresas: CONSÓRCIO OLYMPUS XX (Lote 7) e AXIA ENERGIA SUL S.A. (Lotes 8, 9 e 10).

Alteração de características técnicas:

[DSP ANEEL 3.036/2026](#) (DOU: 12/08): UTE Celpav IV.
*Alteração da denominação da usina para UTE Jacareí I.
*LRCAP 2026 – UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs
– Produto 2027

Nova denominação da UTE: Jacareí I		Novo CEG: UTE.FL.SP.002904-1.02
Característica técnica	ANTES da alteração	DEPOIS da alteração
Nº de UGs	4	
Potência das UGs (MW)	1 x 25,345 + 1 x 38,475 + 1 x 44.343 + 1 x 18,539	1 x 25,345 + 1 x 38,475 + 1 x 44,343; todas em operação
Pot. Instalada (MW)	126,702	108,163
Pot. Líquida Declarada (MW)	-	93,500
Combustível principal	Gás natural	Biomassa de Resíduos Florestais
Combustível alternativo		Gás natural e óleo

[DSP ANEEL 2.872/2026](#) (DOU: 14/08): UTE Termomacaé

[DSP ANEEL 2.883/2026](#) (DOU: 14/08): UTE Três Lagoas

[DSP ANEEL 2.884/2026](#) (DOU: 14/08): UTE Termocabo

[DSP ANEEL 2.887/2026](#) (DOU: 14/08): UTE Porto do Pecém II

[DSP ANEEL 2.890/2026](#) (DOU: 14/08): UTE Canoas

Empreendimento	Potência Instalada (MW)	
	ANTES	DEPOIS
UTE Termomacaé	922,615	900,000 (20 UGs de 45,0 MW, todas em operação)
UTE Três Lagoas	385,819	252,000 (2 UGs de 62,5 MW e 2 UGs de 63,5 MW, todas em operação)
UTE Termocabo	49,725	50,001 (3 UGs de 16,667 MW, todas em operação)
UTE Porto do Pecém II	365,000	360,000 (1 UG, em operação)
UTE Canoas	248,573	167,500 (1 UG, em operação)

Operação Comercial:

[DSP ANEEL 2.911/2026](#) (DOU: 07/08): suspender a OC das UG1 a UG6 da UHE Jacuí a partir da publicação do referido DSP.

*Através do [DSP ANEEL 2.524/2026](#), houve a decisão de que, caso as UGs da UHE Jacuí não tivessem retornado à condição física de geração até o dia 12/06/2026, deveria ser promovida a suspensão da OC das referidas UGs, permanecendo tal suspensão vigente até a comprovação do retorno efetivo das unidades à condição operacional e à capacidade de geração de energia elétrica.

*A suspensão não possui viés punitivo. Apenas confere coerência regulatória entre a condição formal das unidades e a realidade operacional da usina.

Unidades geradoras com operação comercial suspensa

Dispositivo Regulatório	Subsistema	Equip.	Potência (MW)	Usina
2.360/25	N	UG18	390,00	UHE Tucuruí
3.925/25	NE	UG5	70,00	UHE P. Afonso II
1.039/26	N	UG7	611,00	UHE B. Monte
2.333/26	SE/CO	UG1	95,00	UHE V. Grande
2.479/26	N	UG13	611,11	UHE B. Monte
2.911/26	N	UG1 a UG6	180,00	UHE Jacuí

Operação em Teste:

[DSP ANEEL 2.970/2026](#) (DOU: 07/08): liberar a UG4 (392,972 MW) da UTE Portocém I para operação em teste a partir de 06/08/2026.

*Data prevista para entrada em OC: 01/07/2026.

Empreendimento	Combustível	Potência Instalada (MW)	Inflexibilidade (MW)	Disponibilidade de Potência (MW)	Nº de UG
Portocém I	GNL	1.571,888	0	1.473,69	4 (392,972 MW cada)

CVU merchant:

[DSP ANEEL 3.088/2026](#) (DOU: 12/08): UTE Uruguaiana (R\$ 1267,76/MWh)

*Possibilitar que J&F S.A., redeclare, excepcionalmente, para fins de aprovação pelo ONS, os valores dos parâmetros de Unit Commitment Térmico (UCT) da UTE Uruguaiana referentes à operação em ciclo combinado.

Restrição Operativa:

[RES ANA 299/2026](#) (DOU: 13/08): Autoriza, em **caráter temporário e excepcional**, a **redução da defluência mínima** prevista no inciso I do art. 5º da Outorga nº 1.522, de 24 de junho de 2024, relativa à **UHE Belo Monte**.

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

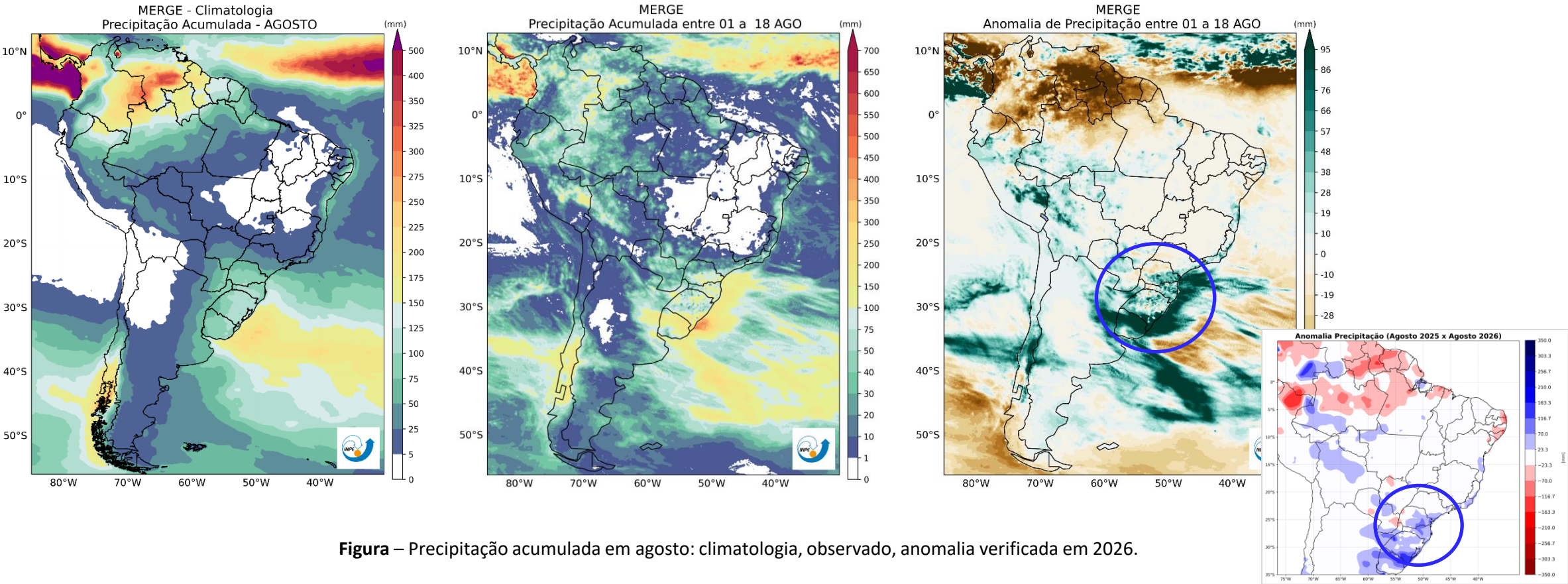
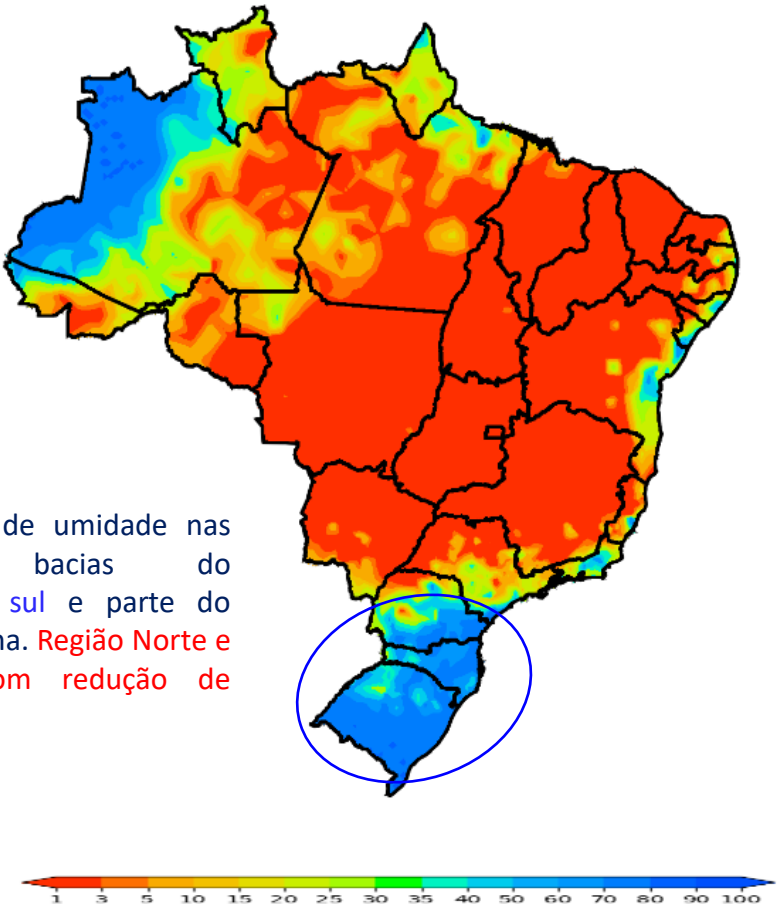
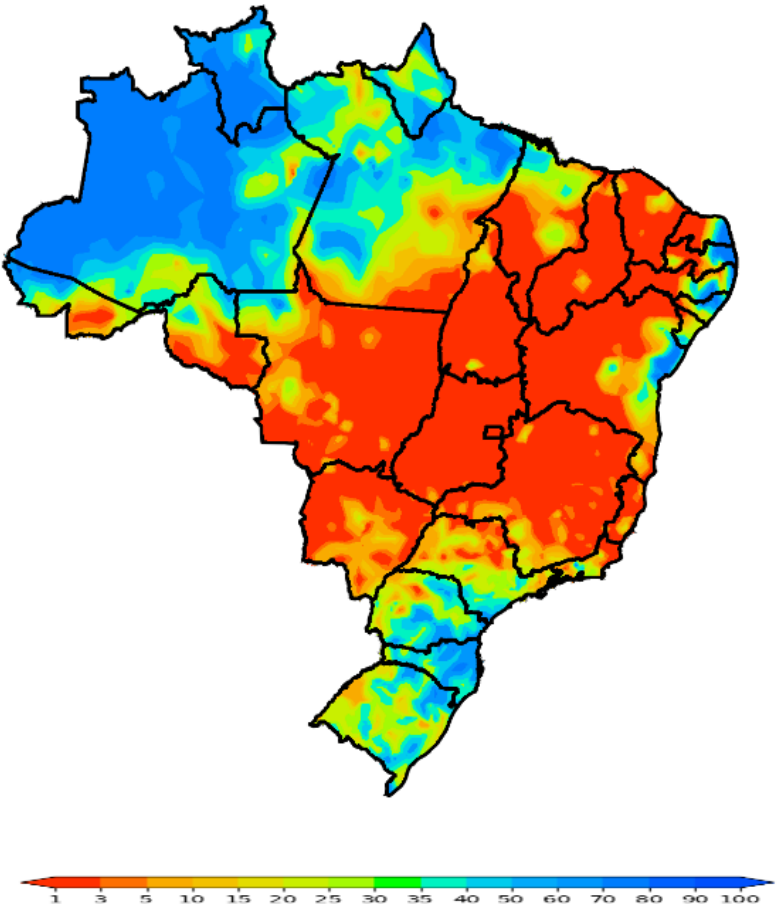


Figura – Precipitação acumulada em agosto: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

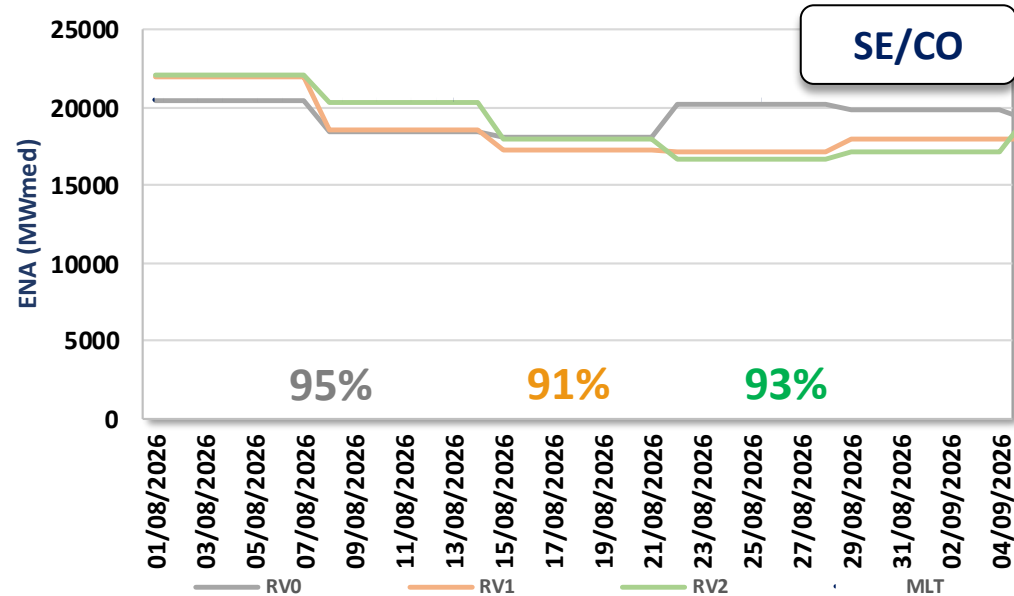
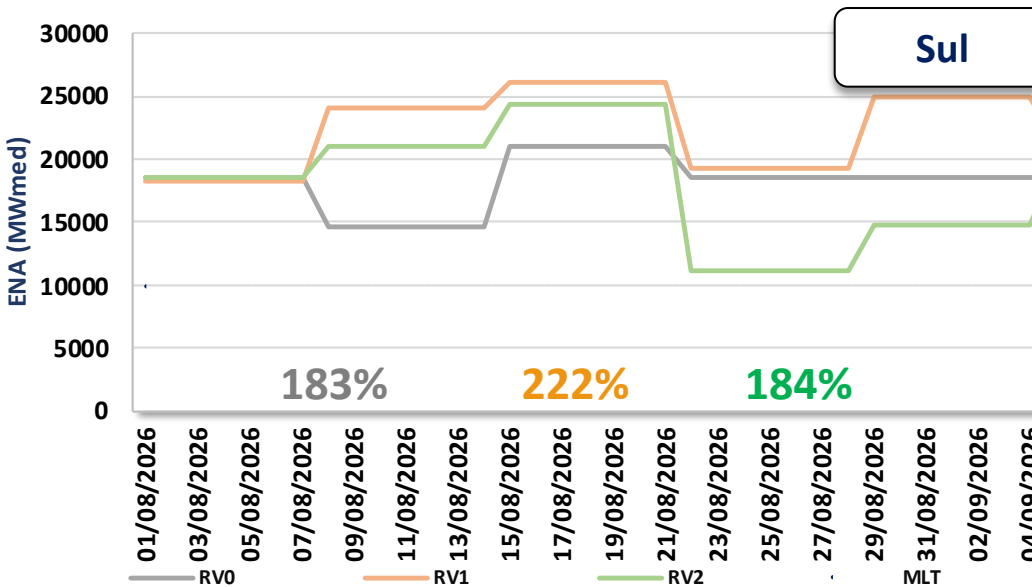
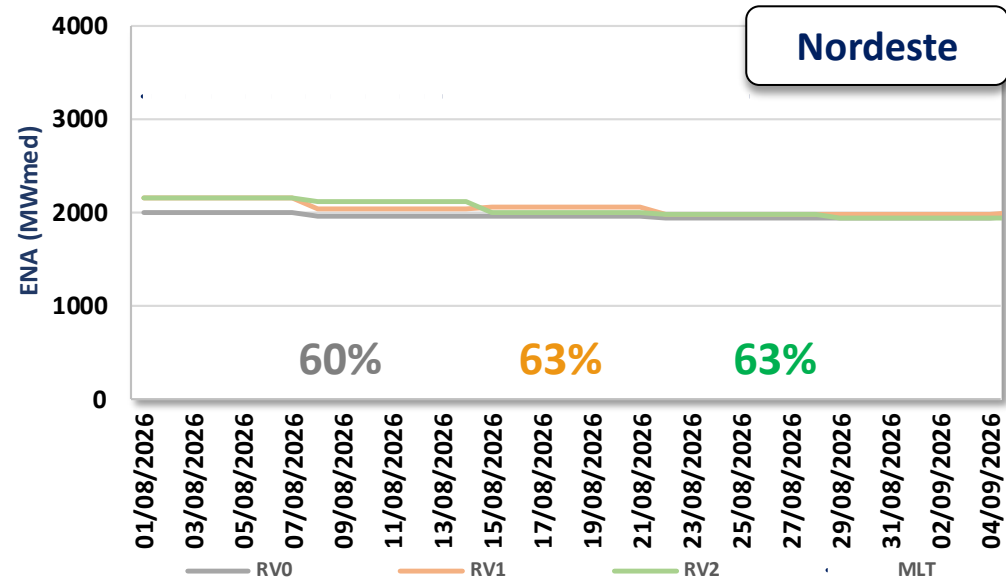
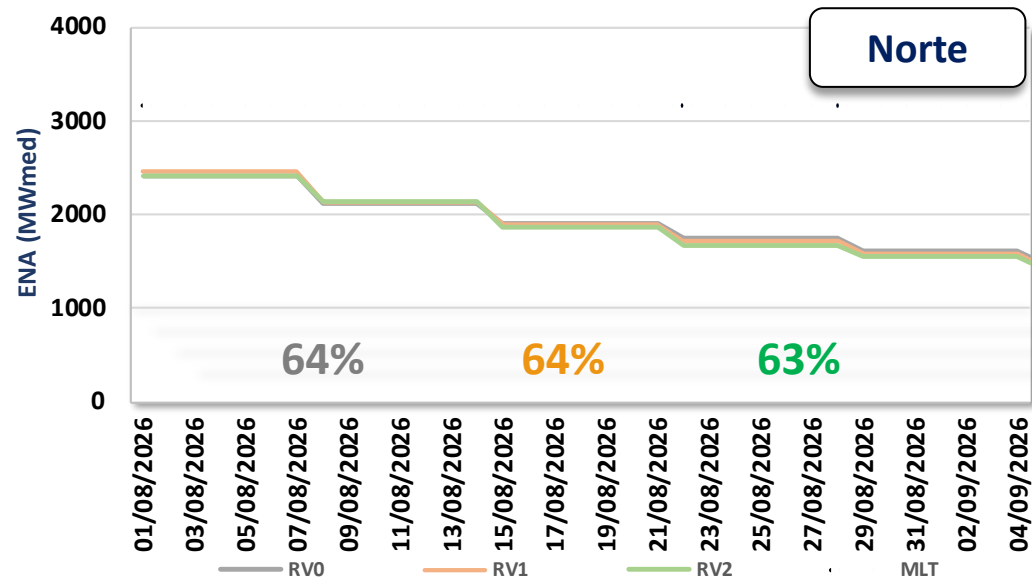


Mapa diario Armazenamento (ARM) - 18/07/2026

Mapa diario Armazenamento (ARM) - 18/08/2026

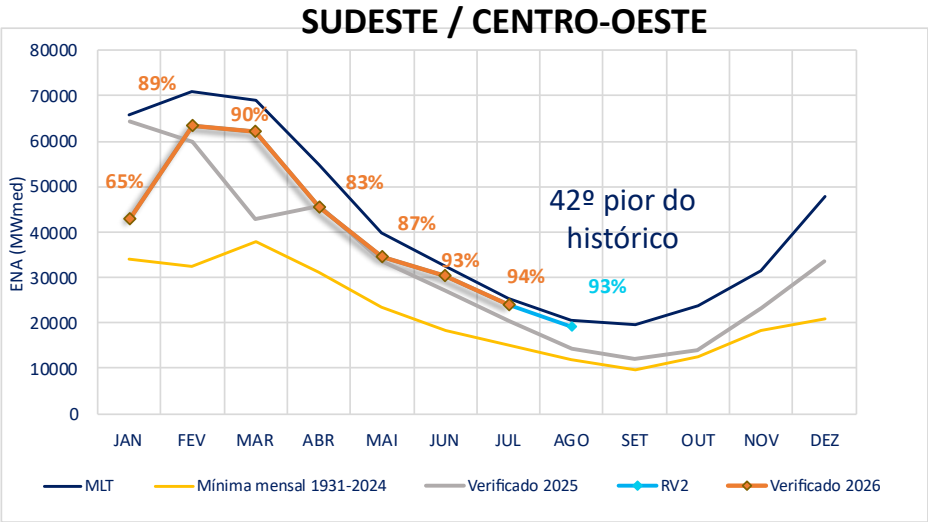
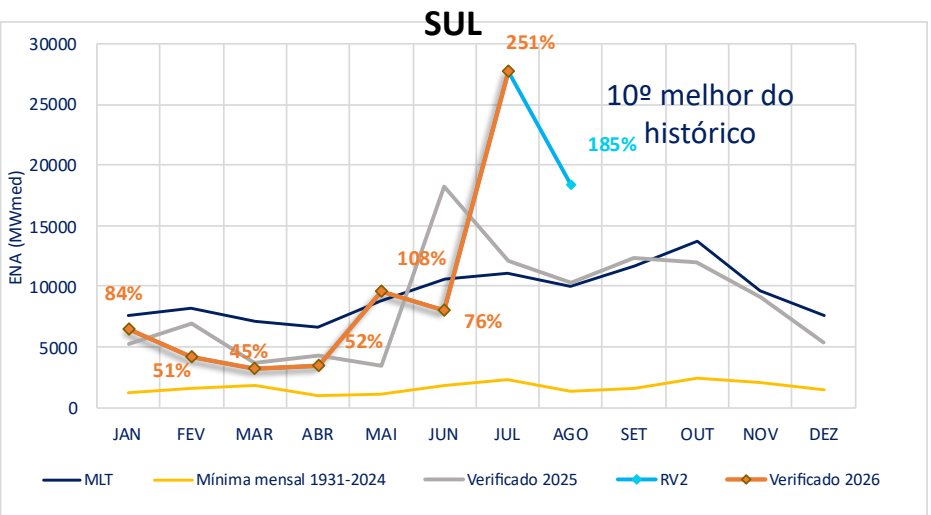
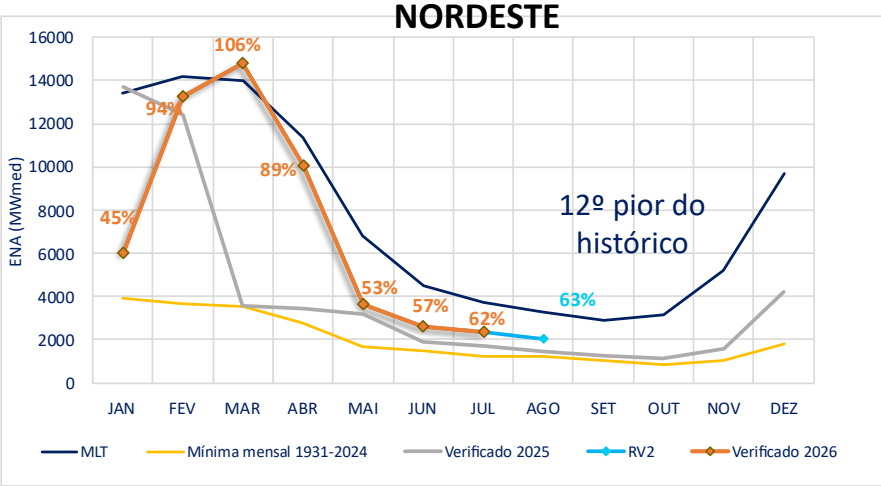
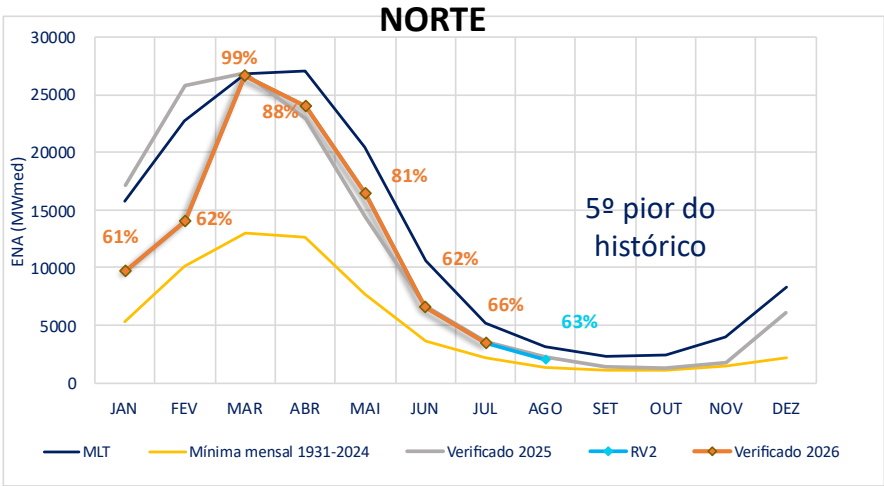


Maior nível de umidade nas principais bacias do submercado sul e parte do Paranapanema. Região Norte e Nordeste com redução de umidade.

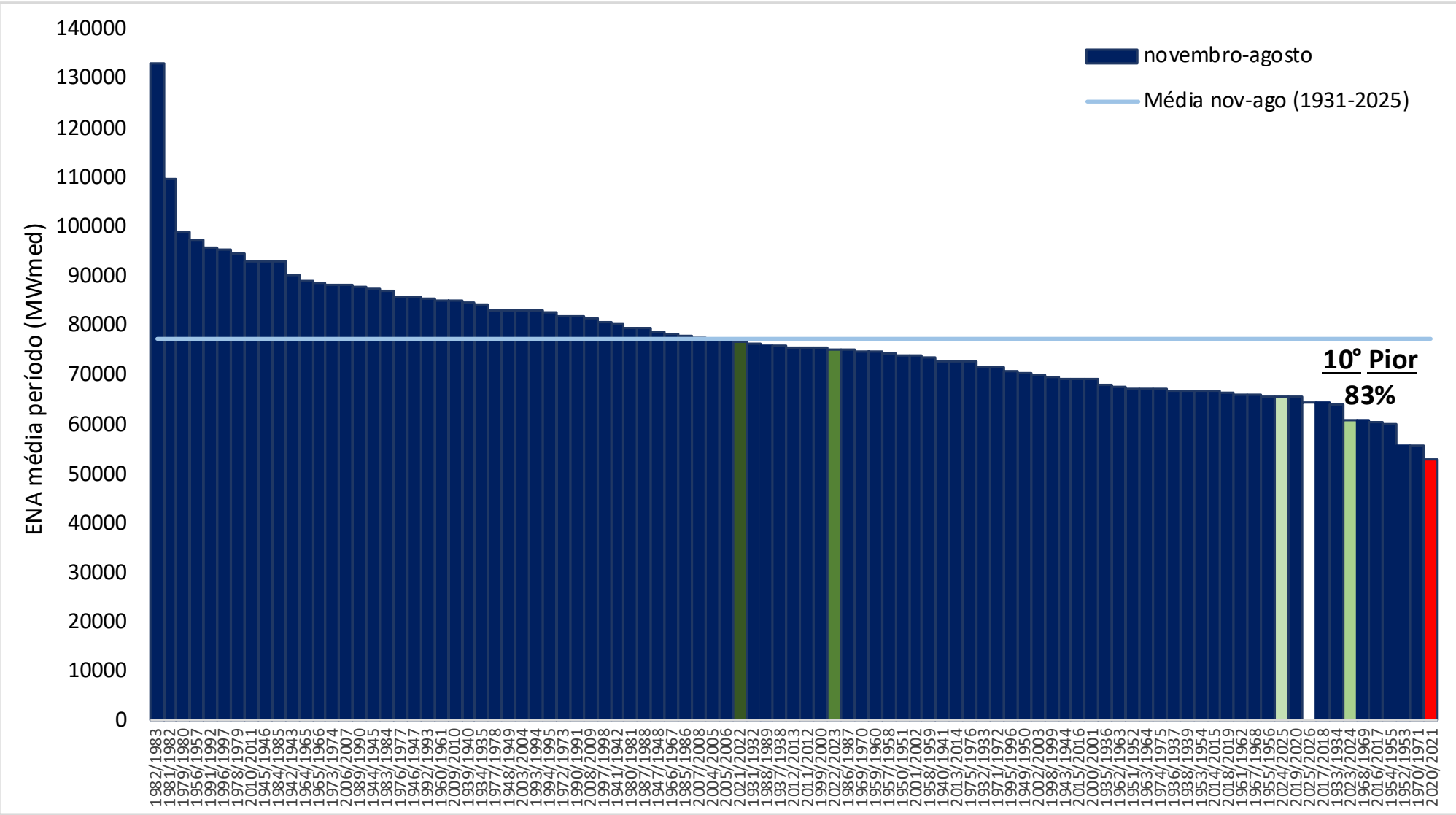


energia natural e afluyente por submercado
revisão 2 – agosto/2026

SIN
41.470 MWmed
(113% da MLT)
24º melhor do hist.



energia natural afluyente
SIN – novembro a agosto*



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

*RV2 de agosto de 2026

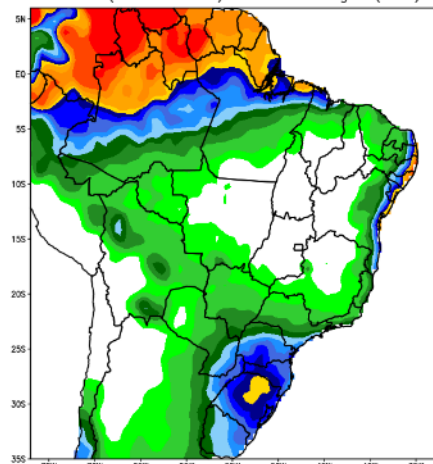
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

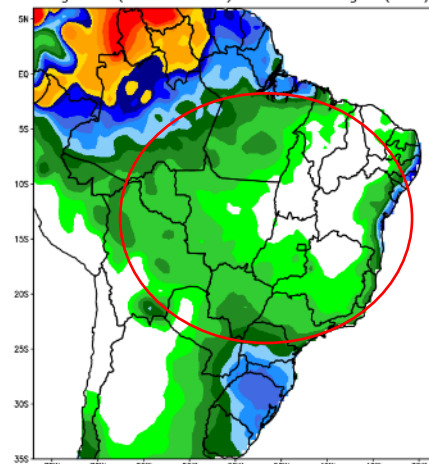
2º semestre

Julho a Dezembro

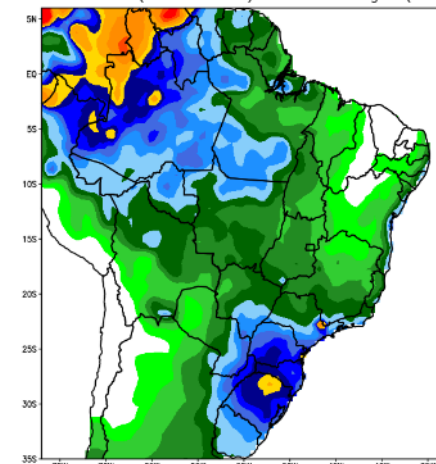
Julho (1981–2010) – Climatologia (mm)



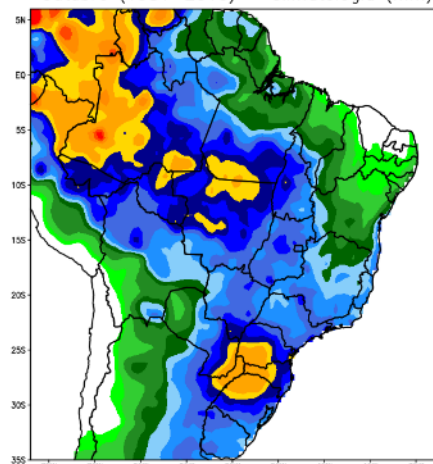
Agosto (1981–2010) – Climatologia (mm)



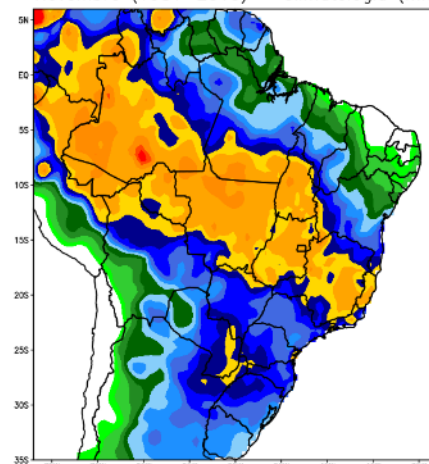
Setembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



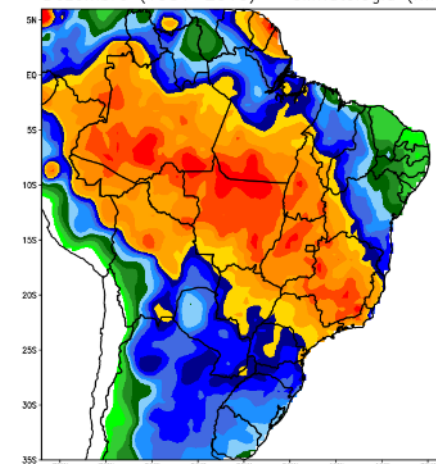
Outubro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Novembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Dezembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



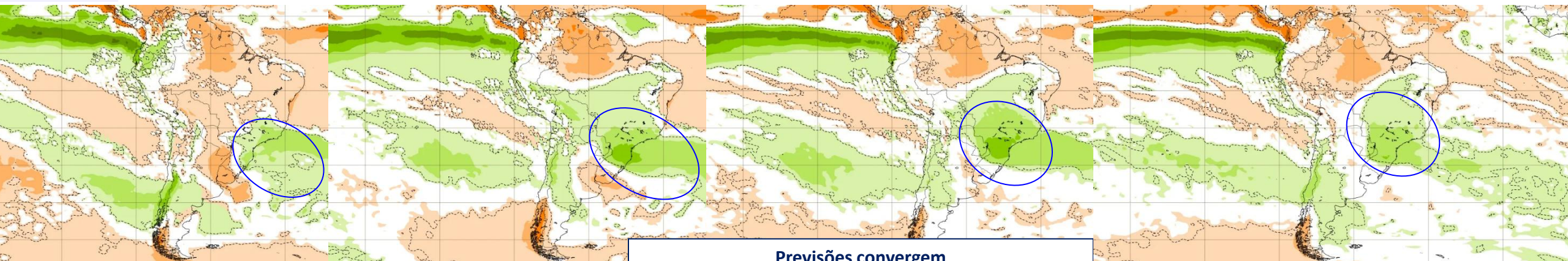
ECMWF
20260818

24 a 31/ago

31/ago a 07/set

07 a 14/set

14 a 21/set



Previsões convergem
Episódios de frentes frias com chuvas no Sul e Sudeste.

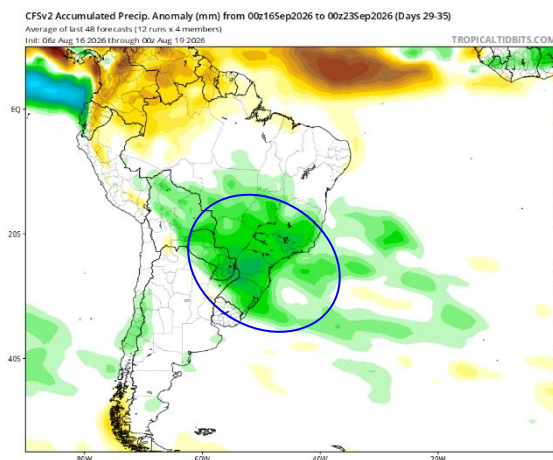
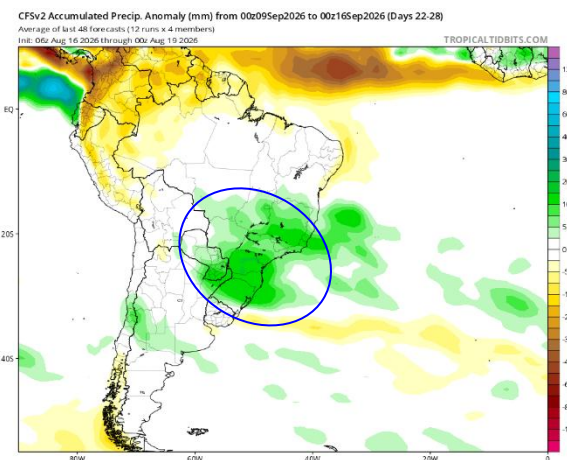
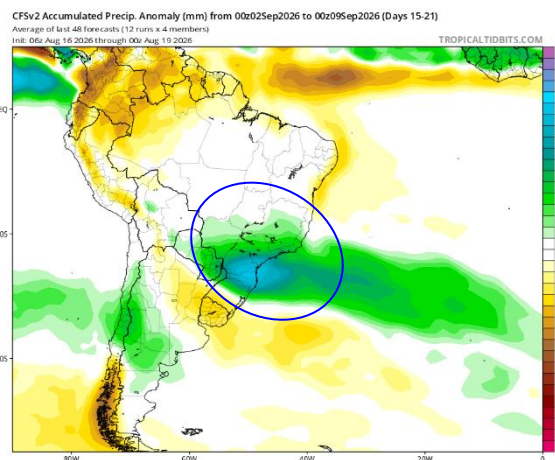
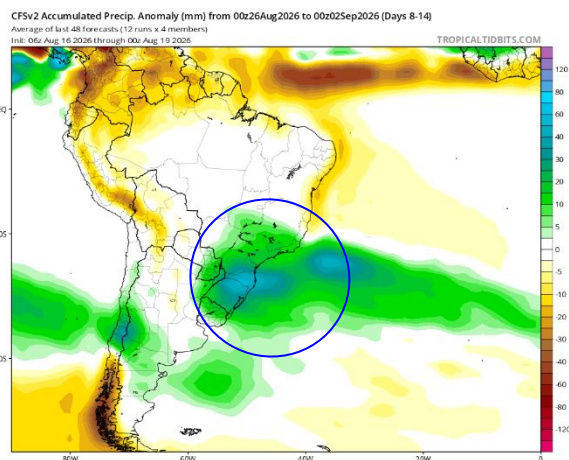
CFSv2
20260819

26/ago a 02/set

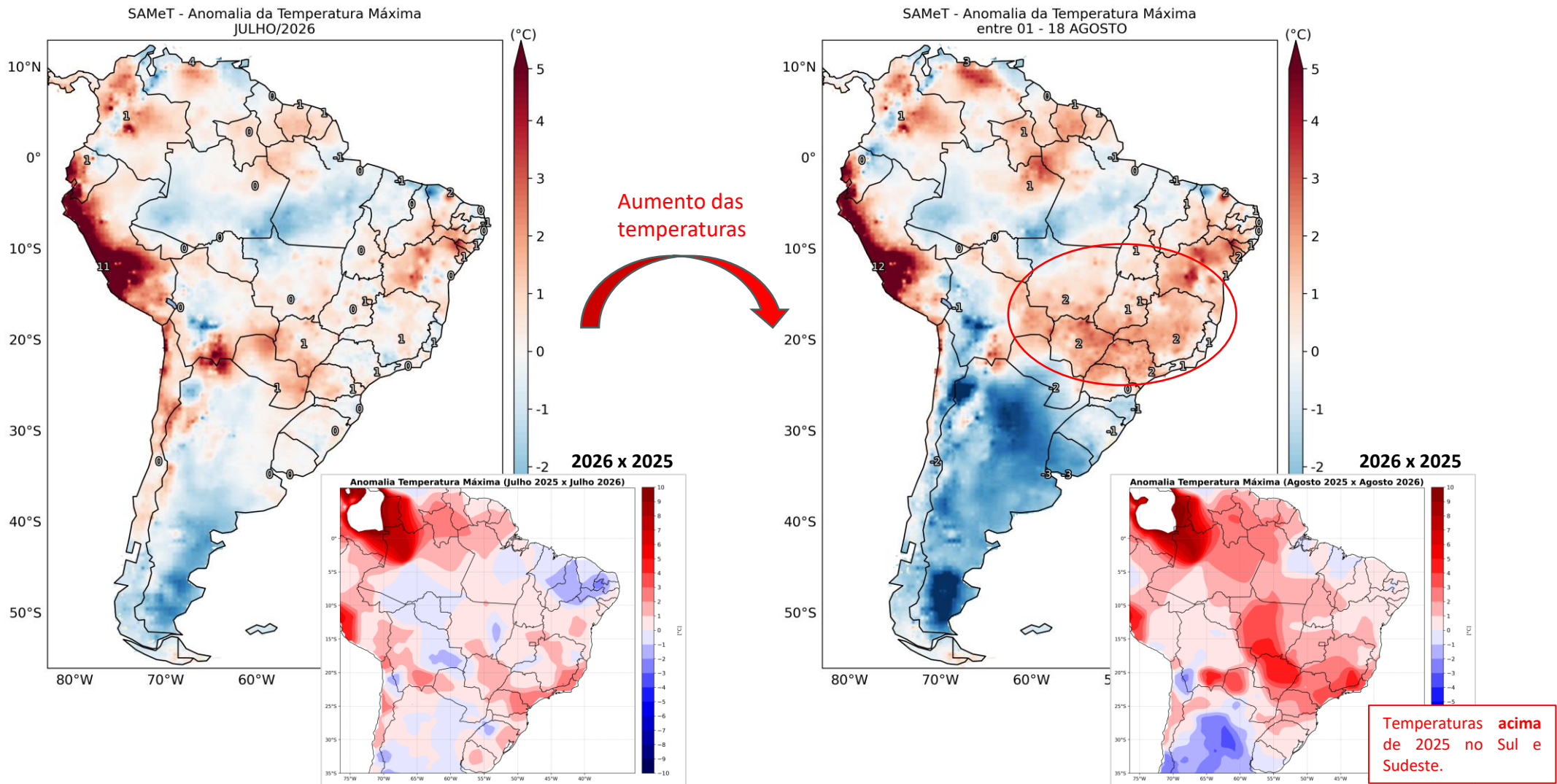
02 a 09/set

09 a 16/set

16 a 23/set



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em julho e agosto de 2026



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



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,07%** em julho, ante +0,16% no mês anterior. Dos nove grupos de produtos e serviços pesquisados, destaca-se **Habitação**, que registrou o **maior impacto** (+0,15 p.p.) e variação (+0,99%), puxado pela alta da **energia elétrica residencial**. Nos últimos 12 meses, o IPCA acumula alta de 4,44%, abaixo dos 4,64% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em julho de 2025, a taxa foi de 0,26%.

IGP-M

Alta de **+0,26%** na primeira prévia de agosto, ante -0,39% no mês anterior. Dentre seus componentes, o IPA-M variou +0,28%, impulsionado por produtos agropecuários (+1,83%), e o INCC, +0,75%. O IPC permaneceu praticamente estável com -0,09%. O índice acumula alta de 2,34% no ano e de 2,65% em 12 meses.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Alta de **+0,5% m/m** no **varejo restrito** e queda de **-1,0% m/m** no **varejo ampliado** em junho. Na comparação anual, o volume de vendas avançou +2,9% no varejo restrito e cresceu +4,9% no varejo ampliado. Em termos de variação mensal, no comércio varejista, destacou-se *Outros artigos de uso pessoal e doméstico*, com crescimento de +2,4%.

Serviços

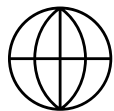
Estabilidade no volume de serviços em junho ante o mês de maio, que registrou variação negativa (-0,2%). Esse resultado reflete maior disseminação de taxas negativas entre os setores, com queda em quatro das cinco atividades pesquisadas. O principal impacto negativo veio de *profissionais, administrativos e complementares* (-1,4%).

Produção industrial

Queda de **-1,8% m/m** em junho, segundo resultado negativo consecutivo. Na comparação anual, a indústria cresceu +1,7%, após variação de +0,2% no mês anterior. A queda registrada em junho atingiu as quatro grandes categorias econômicas, e 16 dos 25 ramos pesquisados.

Índice de Atividade Econômica do Banco Central (IBC-Br)

Queda de **-0,6% m/m** em junho na série dessazonalizada, com alta de +1,0% na Agropecuária, recuo de -1,4% na Indústria e de -0,5% em Serviços. Nos últimos 12 meses, o índice avançou +1,5%.



EXTERIOR

Balança Comercial

Superávit de US\$ 3,0 bilhões até a segunda semana de agosto, com exportações totalizando US\$ 16,1 bilhões (+14,3% a/a) e importações US\$ 13,0 bilhões (+16,2% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 234,6 bilhões (+10,5% a/a) e as importações totalizaram US\$ 182,5 bilhões (+6,1% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 52,1 bilhões** (+29,2% a/a).

Índice de Commodities do Banco Central (IC-Br)

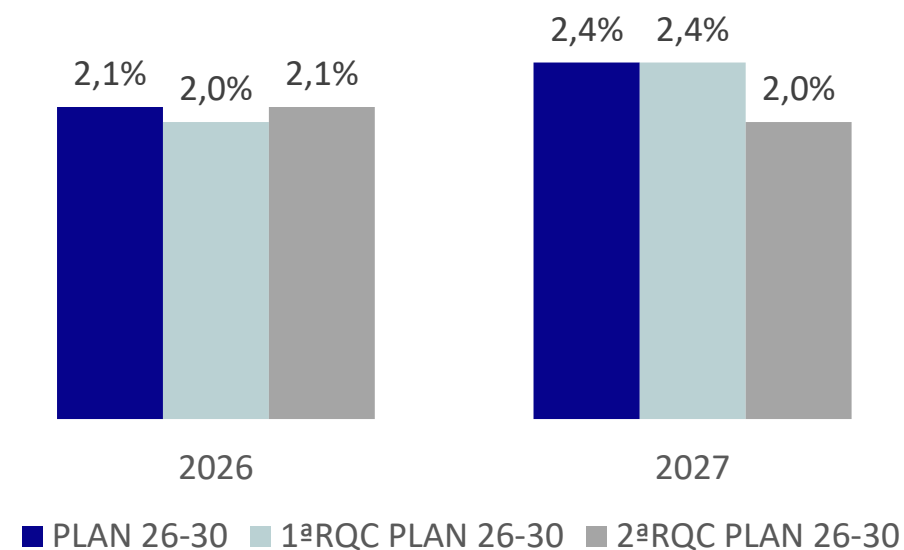
Queda de **-0,57%** em julho, puxada por Metal (-4,52%) e Energia (-2,82%). No ano, o índice apresenta alta de +1,97%.

Mercado reduz PIB e aumenta inflação para 2027

		2026	2027
	PIB %	= 1,98	▼ 1,50
	Câmbio R\$/US\$	= 5,20	▲ 5,29
	Selic %	= 13,75	= 12,00
	IPCA %	= 5,02	▲ 4,24

Fonte: Boletim Focus 14/08/2026

PIB

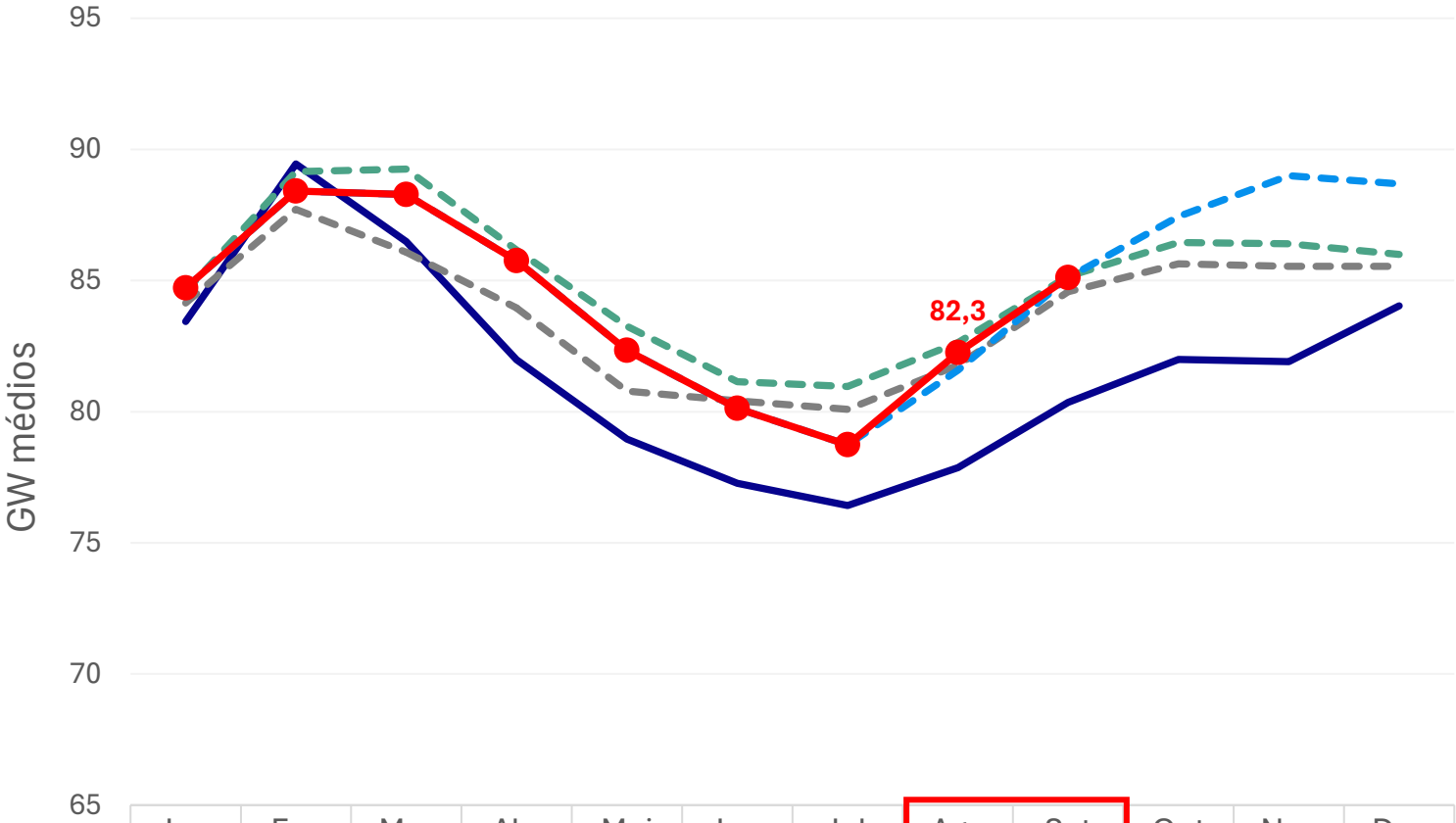


Carga Agosto/26

Revisão 2 de Agosto de 2026

ccee





Δ ante 2025

2026: +3,3%

Ago/26: +5,6%

Set/26: +5,9%

Δ ante 1ª RQ

Ago/26: +0,6%

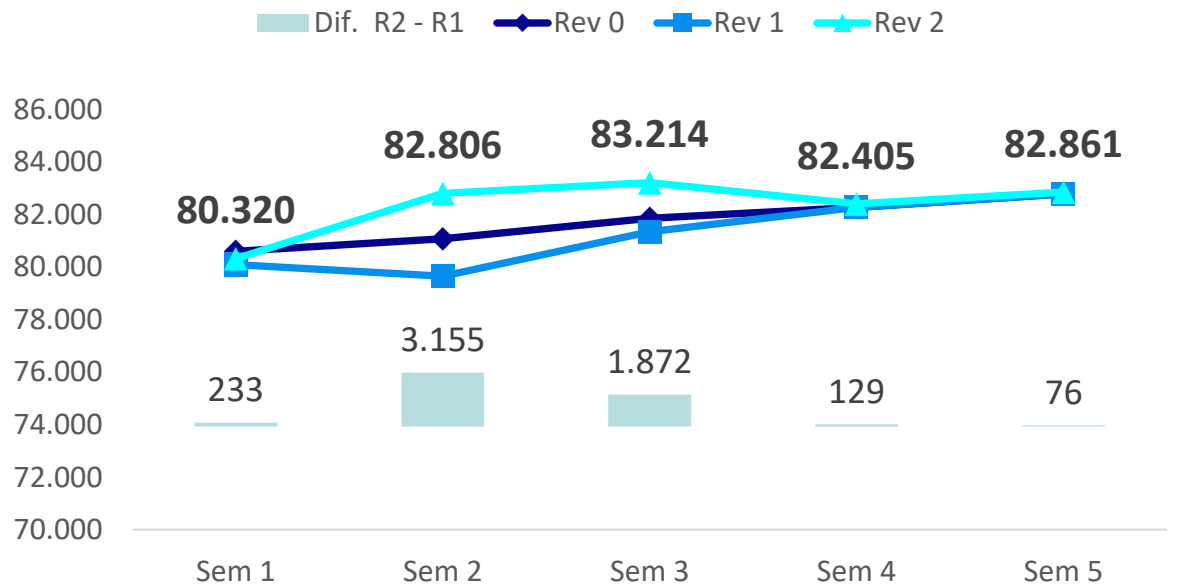
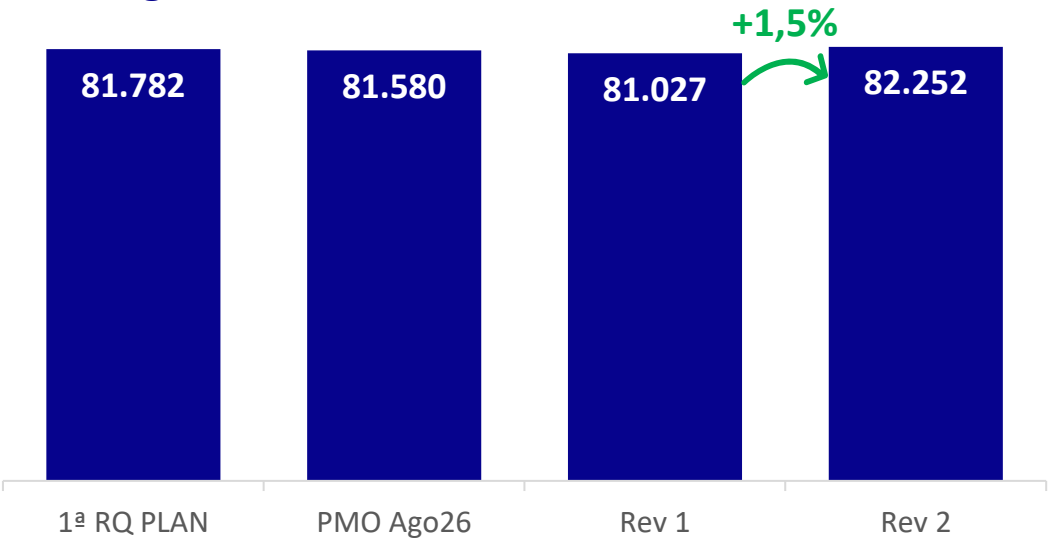
Set/26: +0,6%

Δ ante PMO

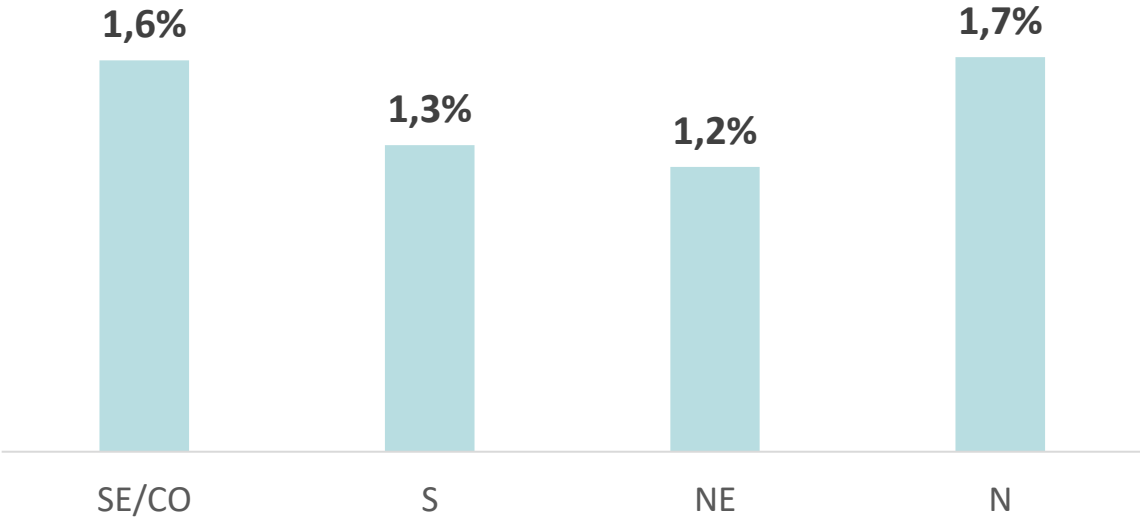
Ago/26: +0,8%

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1	87,4	89,0	88,7
PMO Ago/26(rev2)	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	82,3	85,1			
Dif. PMO rev2 - 1ªRQC	0,6	0,7	2,2	1,8	1,6	-0,3	-1,4	0,5	0,5			

carga mensal e semanal do SIN - MWm

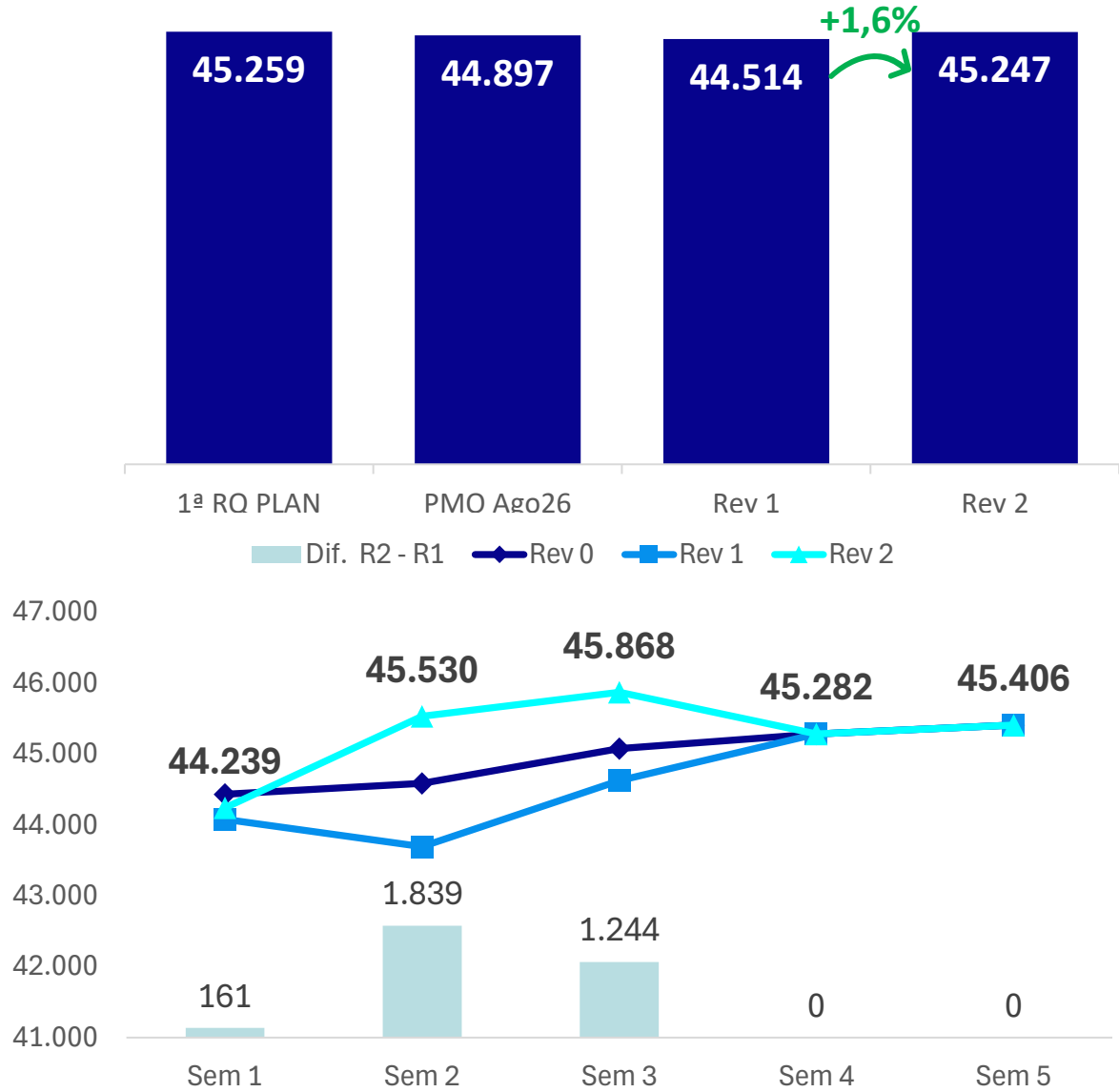


variação entre as revisões

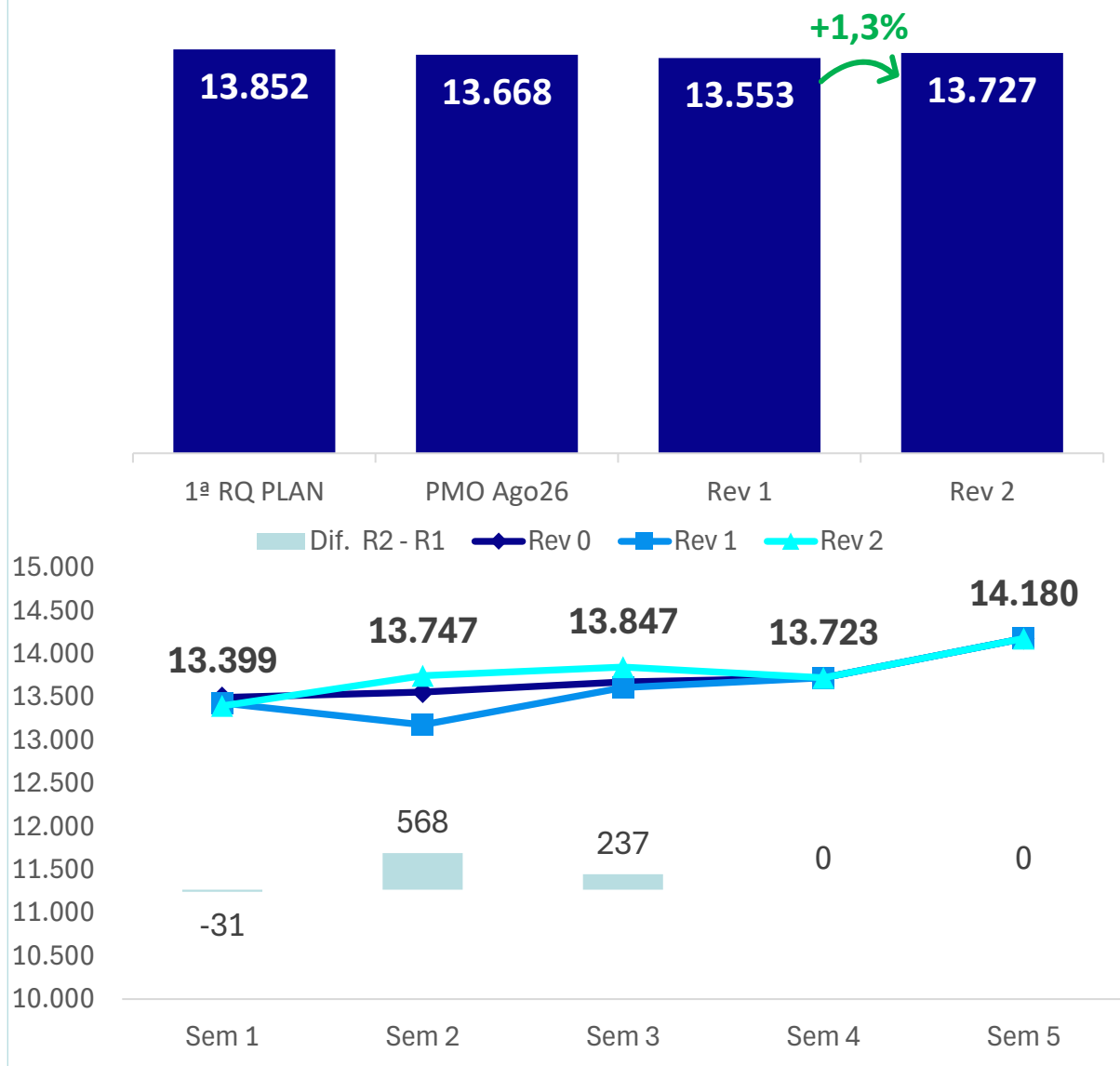


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	Ago/25	1ª RQ PLAN
SE/CO	+1.946 (+4,5%)	-12 (-0,0%)
S	+601 (+4,6%)	-125 (-0,9%)
NE	+1.041 (+8,1%)	+219 (+1,6%)
N	+792 (+9,3%)	+387 (+4,3%)
SIN	+4.381 (+5,6%)	+470 (+0,6%)

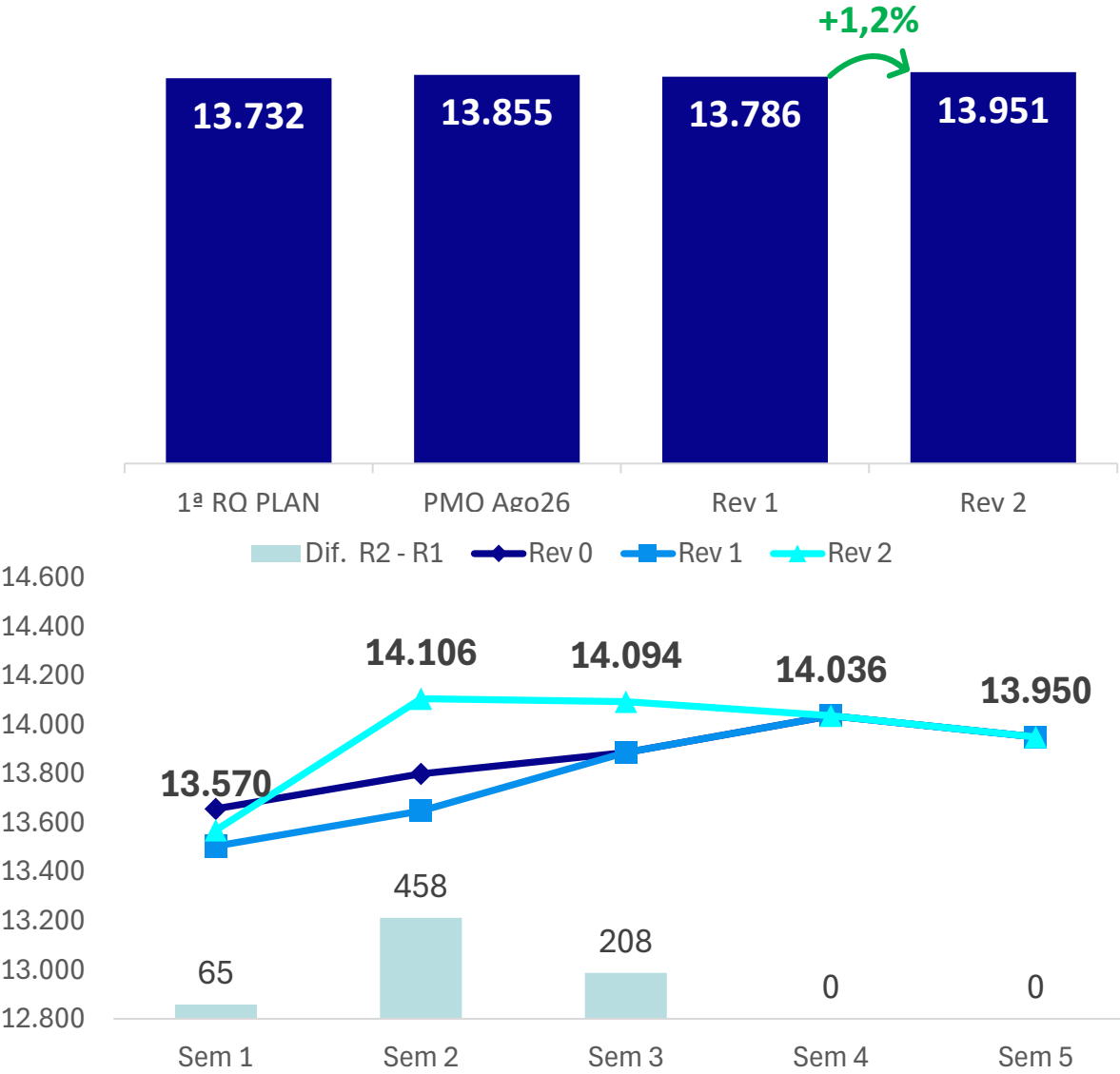
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



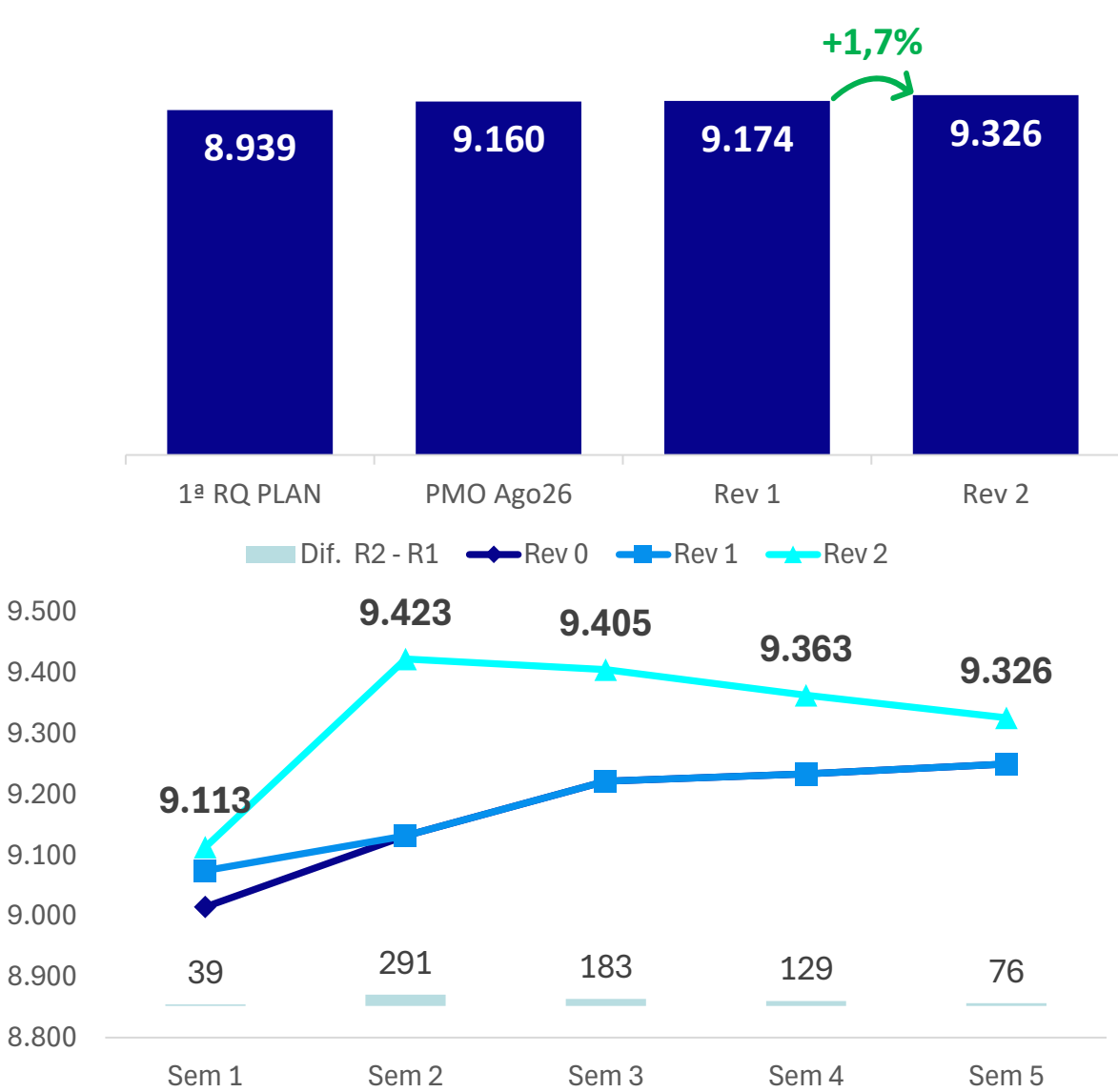
carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



carga mensal e semanal do N - MWm



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

Resolução CNPE nº 01/2024

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

§ 1º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a representação mais atualizada possível, *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
Agosto/2026	26/06/2026
Setembro/2026	31/07/2026
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

Restrições de Captação Suplementar da UHE Jaguari:

- **Comunicado Conjunto ANA, SP Águas, IGAM, INEA**, de 22/06/2026 (recebido pelo ONS após a RVO de julho):
 - “I. Fica aprovada, em caráter excepcional e temporário, até 31 de dezembro de 2026, a solicitação da Sabesp de captação suplementar do reservatório da UHE Jaguari para o reservatório Atibainha, desde que observadas as seguintes condições:
 - a. Em 2026, o volume anual total máximo a ser transposto no sentido UHE Jaguari – Reservatório do Atibainha será de até 268,28 hm³, respeitada a vazão máxima de captação no reservatório da UHE Jaguari de 8,5 m³/s.
 - b. O suplemento do volume a ser captado em 2026 de 106,28 hm³ do reservatório da UHE Jaguari será suspenso quando o Sistema Cantareira estiver operando acima de 60% do seu volume útil ou caso a Sabesp passe a utilizar a vazão média mensal de retirada de forma não restrita.”
 - “III. Fica autorizada a revisão temporária, até 1º de dezembro de 2027, dos limites mínimos percentuais de volume útil do 3º estágio de deplecionamento dos reservatórios de Funil, de 30% para 20%, de Santa Branca, de 10% para 0%, e de Paraibuna, de 5% para 0%.”
 - O Grupo de Assessoramento à Operação do Sistema Hidráulico Paraíba do Sul (GAOPS) será responsável por estabelecer gatilhos e definir medidas operativas adicionais em caso de aproximação ou ultrapassagem da curva de segurança de armazenamento.
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de setembro de 2026.**

UHE	PMO	Restrição	Vazão (m ³ /s)
Jaguari	Julho e Agosto de 2026	Desvio d'água/Taxa de Irrigação	5,13
	Setembro de 2026	Desvio d'água/Taxa de Irrigação	8,5

PMO
Jul/2026
Ago/2026

PMO
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Restrições de Nível Mínimo da UHE Taquaruçu:

- **FSARH 10.321**, de 09/06/2026, aceito em 06/07/2026: restrição de nível mínimo de 283 m a partir de 10/06/2026.
 - Embora o nível mínimo outorgado para a UHE Taquaruçu seja de 282,00 m, a operação tem sido mantida entre 283,00 m e 284,00 m para preservar o sítio arqueológico da Redução Jesuítica de Santo Inácio. A manutenção da cota mínima em 283,00 m decorre de obrigações estabelecidas em Termo de Ajuste de Conduta com o Ministério Público, que exige o monitoramento e a mitigação de processos erosivos. Níveis inferiores podem intensificar a erosão, expor o sítio arqueológico e gerar descumprimento das medidas de preservação previstas no TAC.
- **TERMO DE ACORDO JUDICIAL**
 - “a formação do reservatório da UHE Taquaruçu teve impacto, conforme identificado em seu Estudo de Impacto Ambiental e respectivo Relatório de Impacto Ambiental (EIA/RIMA), sobre o sítio arqueológico denominado Redução Jesuítica de Santo Inácio do Ipaumbuçu”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de setembro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Nível (m)
Taquaruçu	Julho e Agosto de 2026	-	Dado de Cadastro de Nível Mínimo	282,00
	Setembro de 2026	10.321	Nível Mínimo	283,00

PMO
Jul/2026
Ago/2026

PMO
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima Média Diária da UHE Belo Monte:

- **FSARH 10.802 a 10.807**, de 13/08/2026: redução de defluência mínima média diária de 250 m³/s para 100 m³/s no período de 16/08/2026 a 05/09/2026.
- **FSARH 10.808 a 10.809**, de 13/08/2026: defluência mínima média diária de 100 m³/s no período de 06/09/2026 a 30/11/2026.
 - Devido à previsão de forte El Nino e estiagem na bacia do rio Xingu, foi solicitada pela Norte Energia e autorizada ANA, em caráter temporário e excepcional, redução da defluência mínima a ser mantida no Reservatório Intermediário da UHE Belo Monte, de que trata o inciso I do art. 5º da Outorga nº 1.522, de 24 de junho de 2024 [...].
 - Permanecem inalteradas as demais condições e obrigações estabelecidas na Outorga nº 1.522, de 24 de junho de 2024, especialmente aquelas relacionadas ao atendimento prioritário das vazões destinadas ao Trecho de Vazão Reduzida.
 - A operação excepcional autorizada por esta Resolução deverá observar integralmente as condicionantes, restrições operacionais, medidas de monitoramento e demais diretrizes estabelecidas pelo Ibama, incluindo o cumprimento dos gatilhos de paralisação para retorno imediato ao patamar de 300 m³/s e a disponibilização de dados operacionais em tempo real à ANA.
- **RESOLUÇÃO ANA Nº 299, DE 11 DE AGOSTO DE 2026:** Autoriza, em caráter temporário e excepcional, a redução da defluência mínima prevista no inciso I do art. 5º da Outorga nº 1.522, de 24 de junho de 2024, relativa à Usina Hidrelétrica Belo Monte.
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de outubro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Belo Monte	Agosto e Setembro de 2026	1.176	Defluência Média Diária	300
	Outubro de 2026	10.808 10.809	Defluência Média Diária	100

PMO
Ago/2026
Set/2026

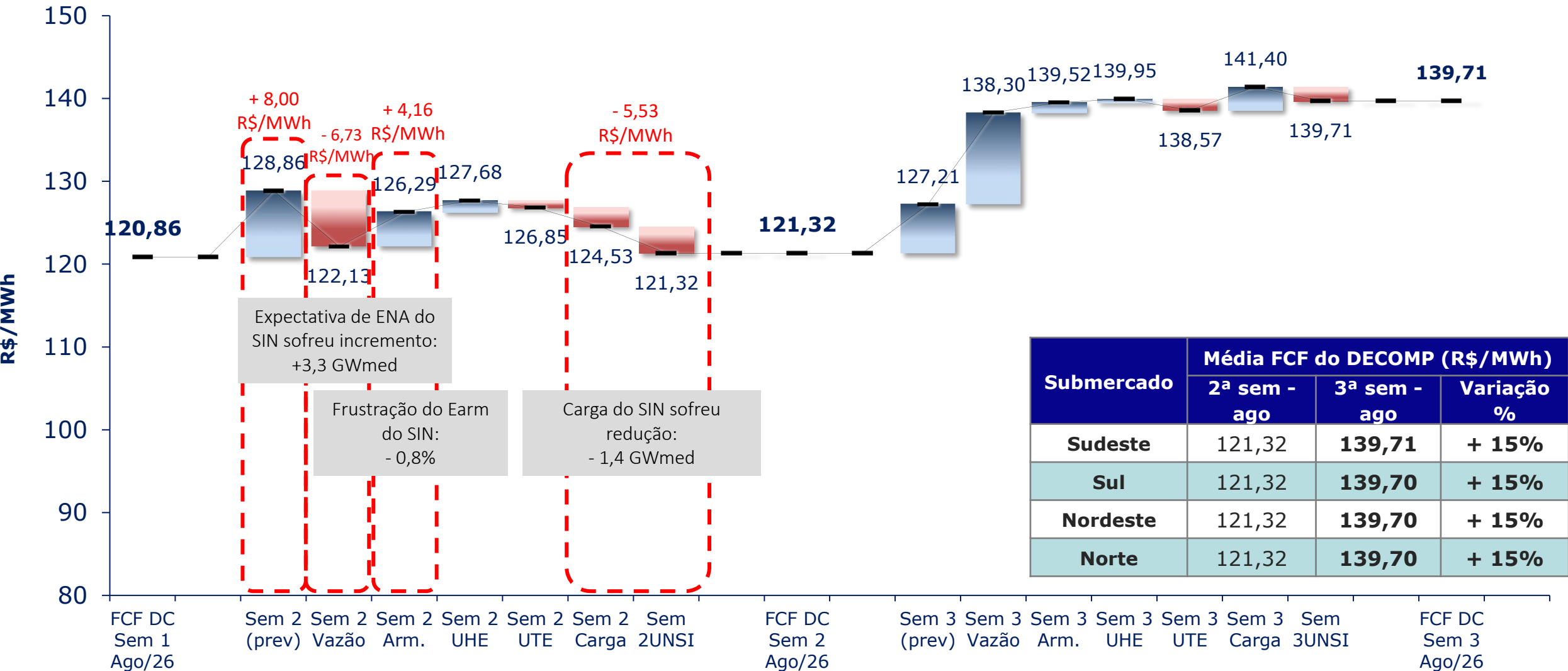
PMO
Out/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

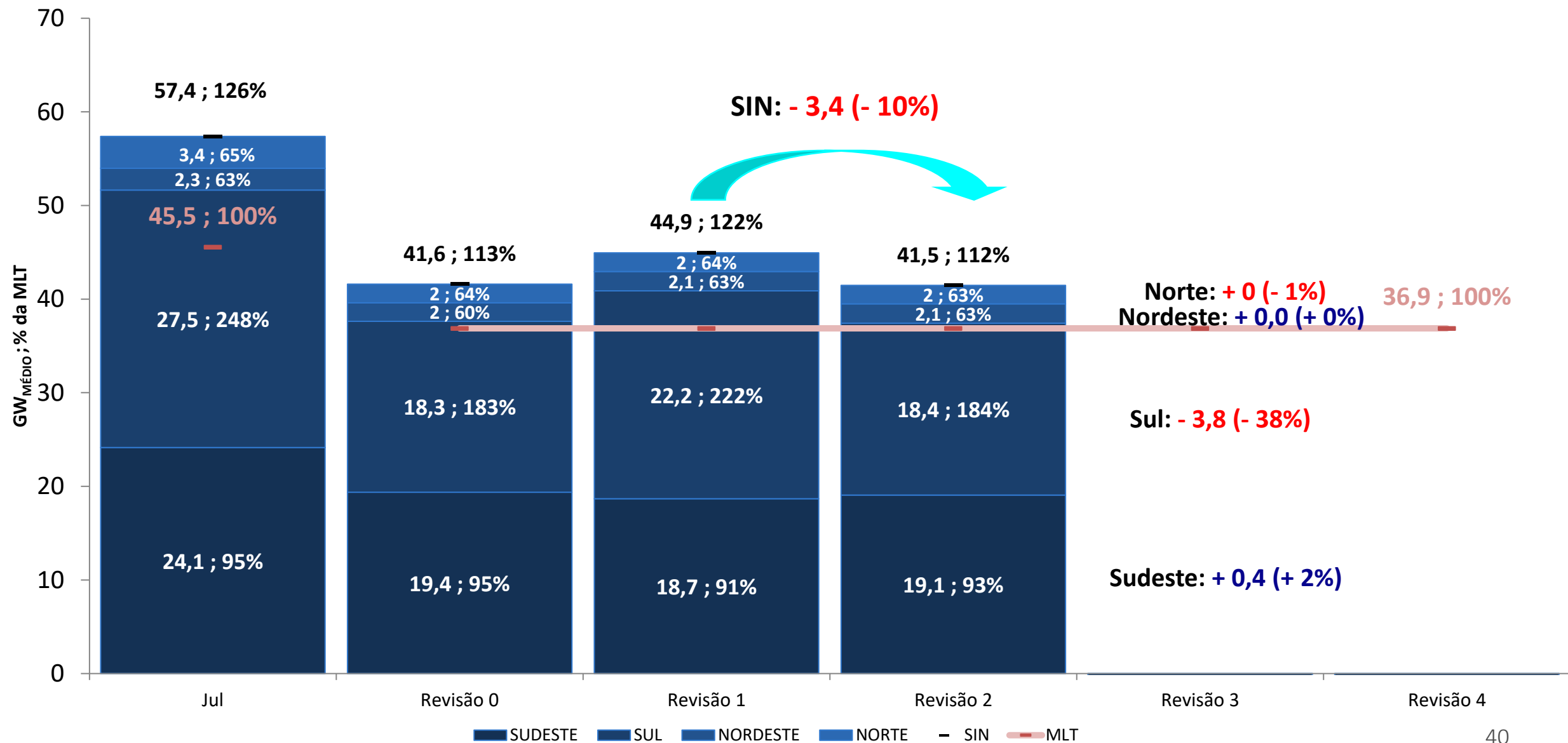
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

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

decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste

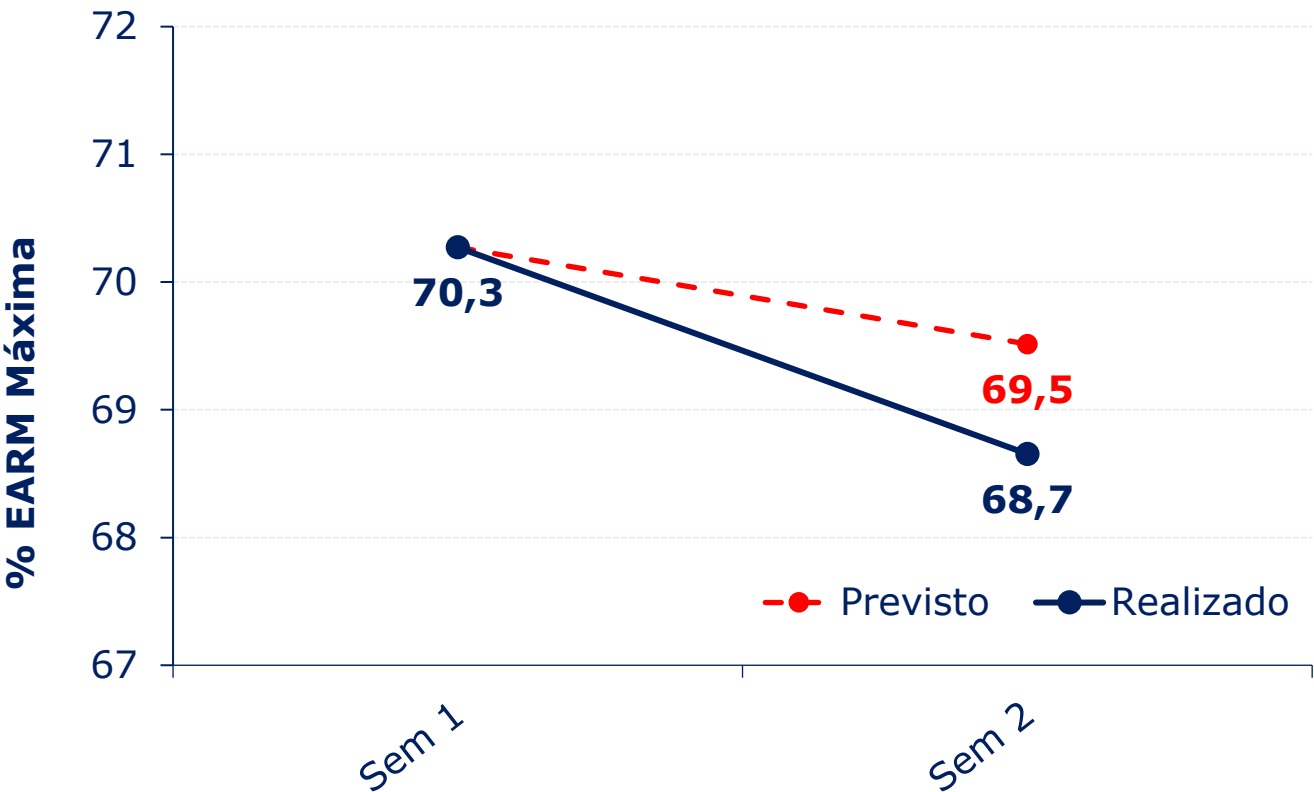


ENA Mensal - Agosto/26 (Variação por Revisão)



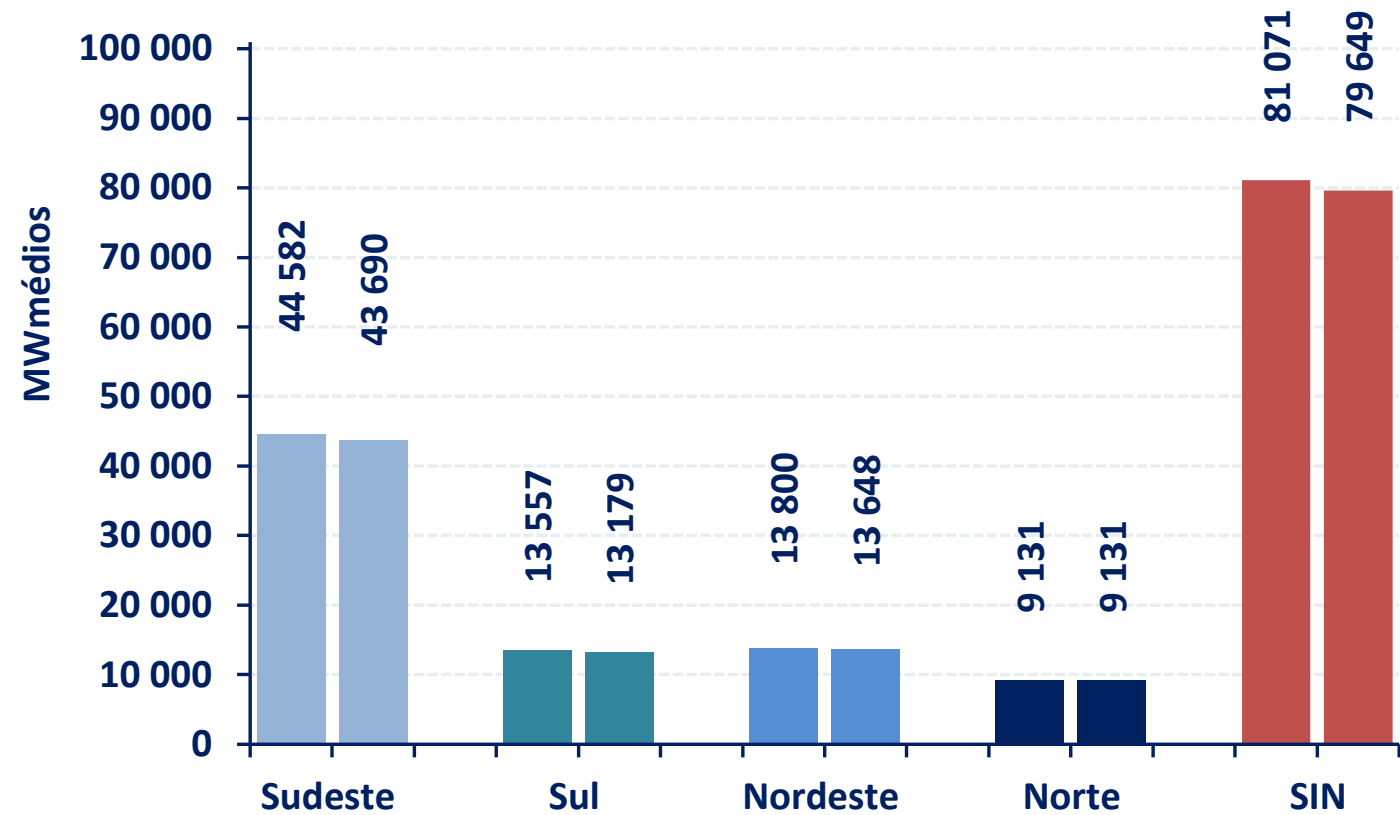
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no sin ficou abaixo da expectativa, com redução em todos os submercados.



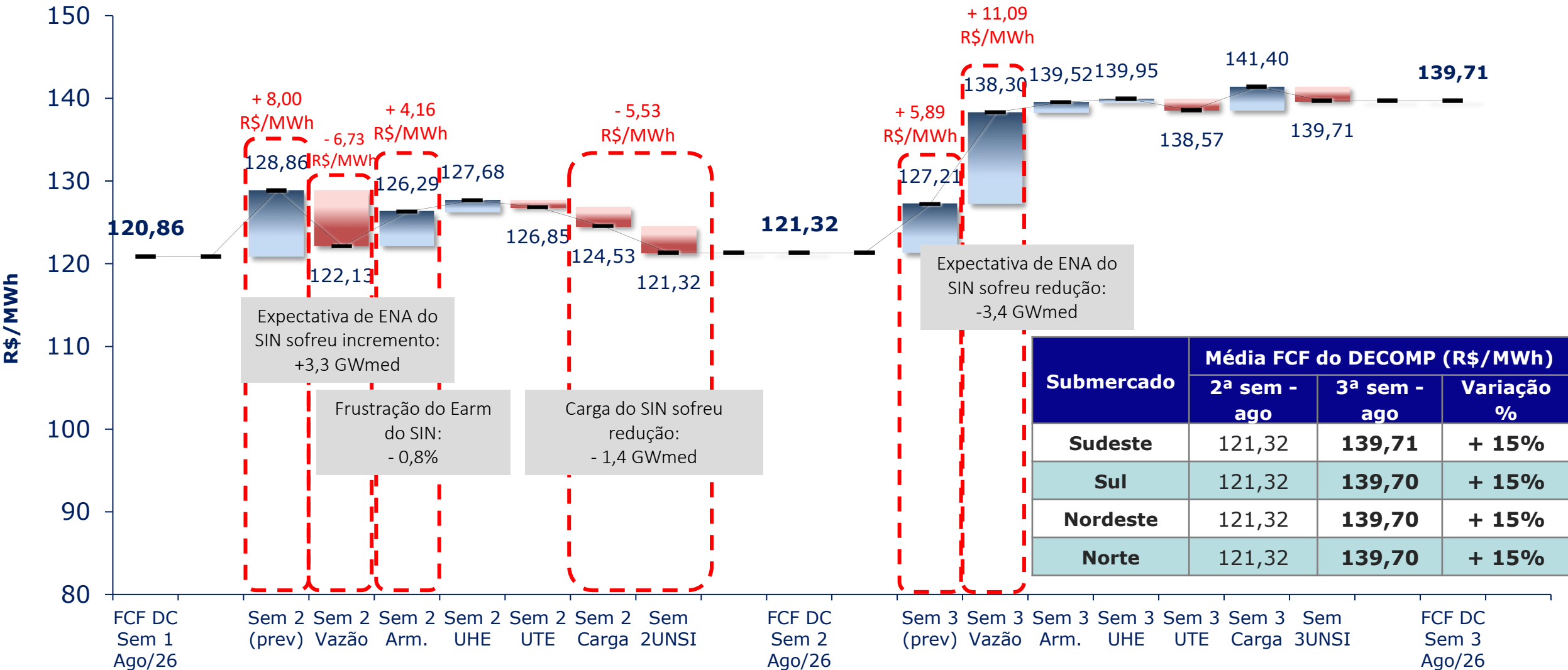
SE/CO	S	NE	N	SIN
-1 645	-594	-207	-78	-2 524

revisão da carga



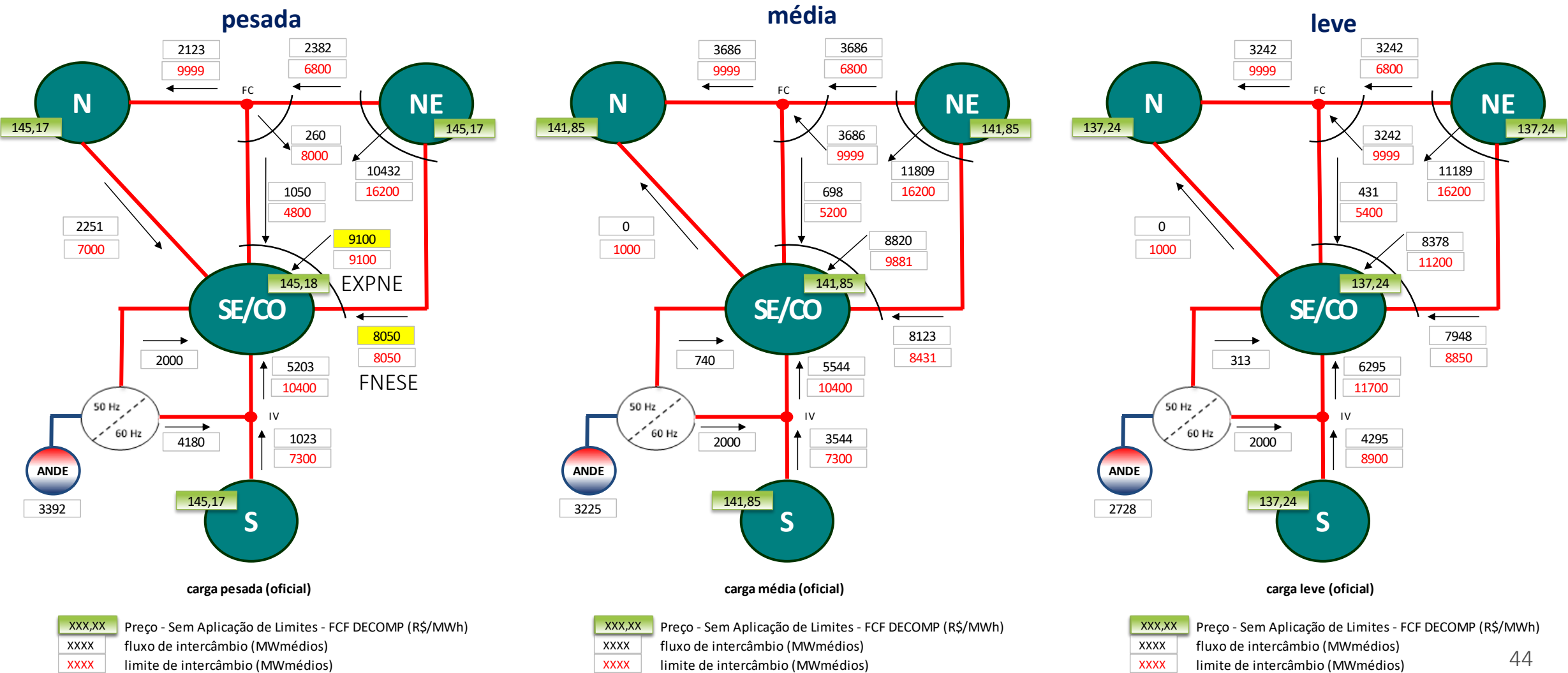
SE/CO	S	NE	N	SIN
-892	-378	-152	+0	-1 422

decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste

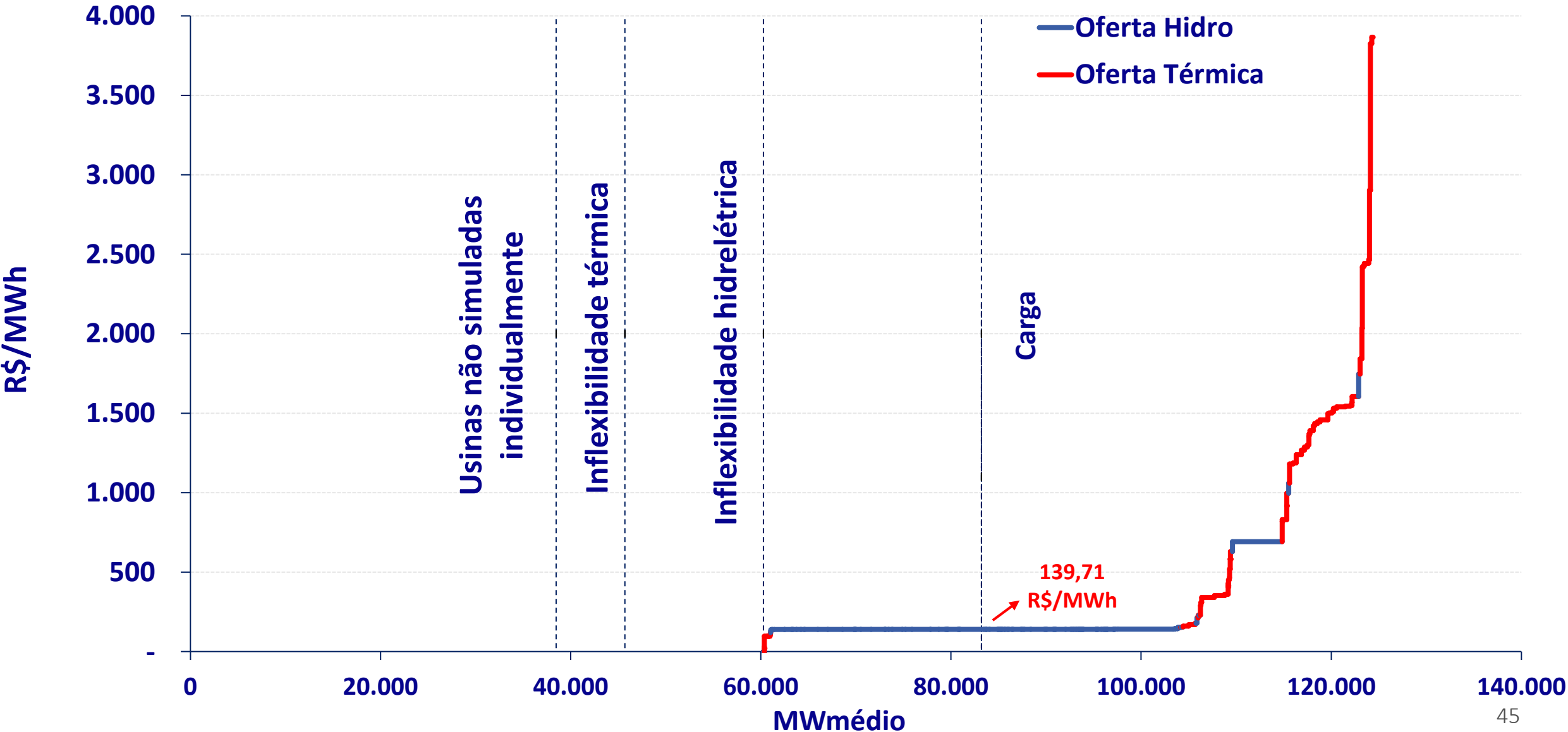


fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram



curva oferta vs demanda - SIN



Transposição de água da Represa do Jaguari:

- **Comunicado Conjunto ANA, SP Águas, IGAM, INEA**, de 22/06/2026: Capitação suplementar do reservatório da UHE Jaguari para o reservatório Atibainha, com valor máximo de 8,5m³/s.
 - TI 120 **ONS**: 8,5 m³/s (transposição nova) + 0,1 m³/s (irrigação) = 8,6 m³/s
 - TI 120 **CCEE**: 5,12 m³/s (transposição REN ANA 1931/2017) + 0,1 m³/s (irrigação) = 5,22 m³/s

& JAGUARI
& Resolucao ANA 1931 de 2017 / Comunicado conjunto ANA, SP Aguas, IGAM e INEA
&
&Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&TI 120 8.6 8.6 8.6 8.6
TI 120 5.2 5.2 5.2 5.2

PMO
Ago/2026

PMO
Set/2026

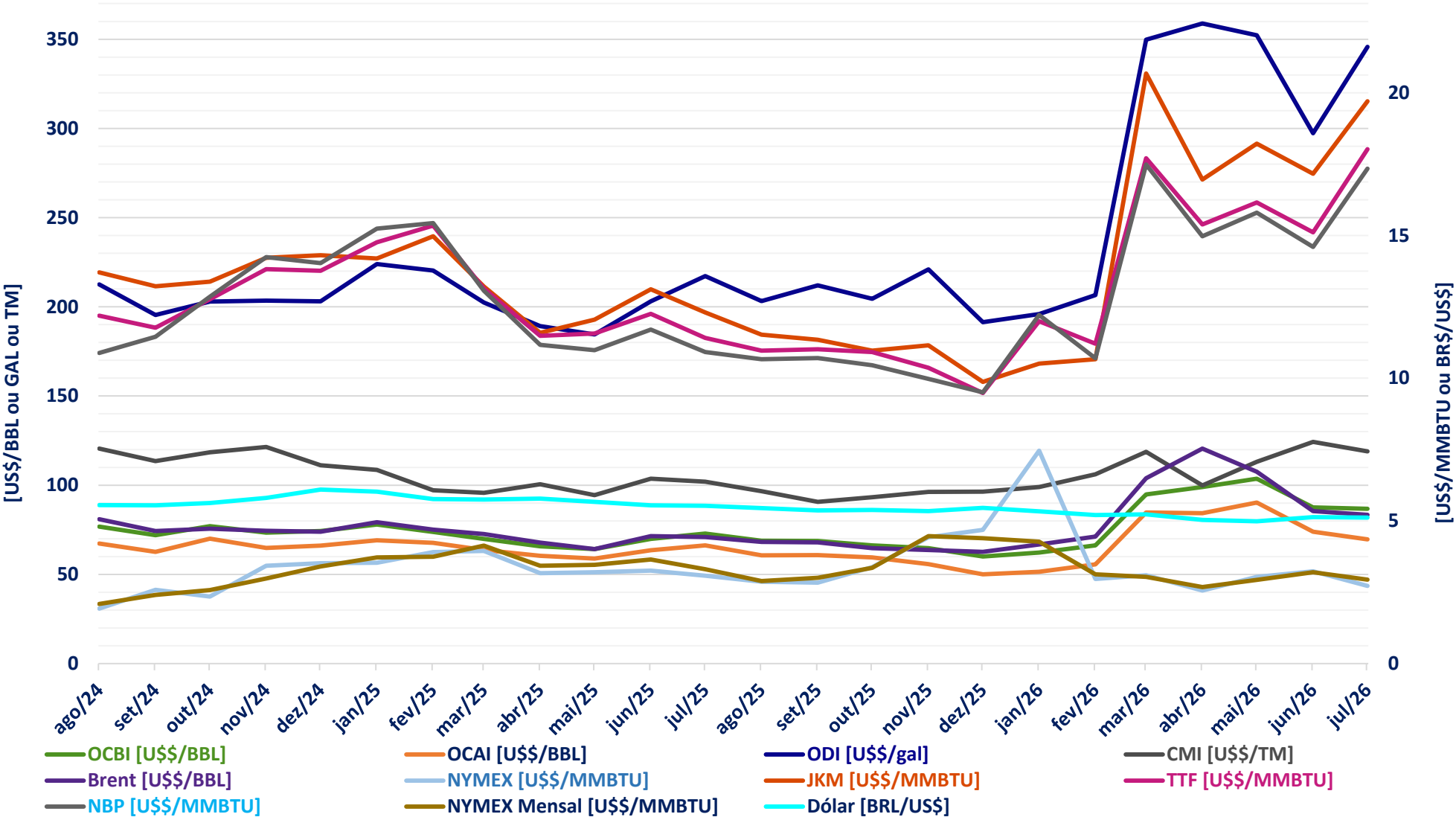
Legenda (com base nas informações até o momento):

-  Representação distinta ao ONS
-  Seguindo a representação do ONS

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - junho/julho

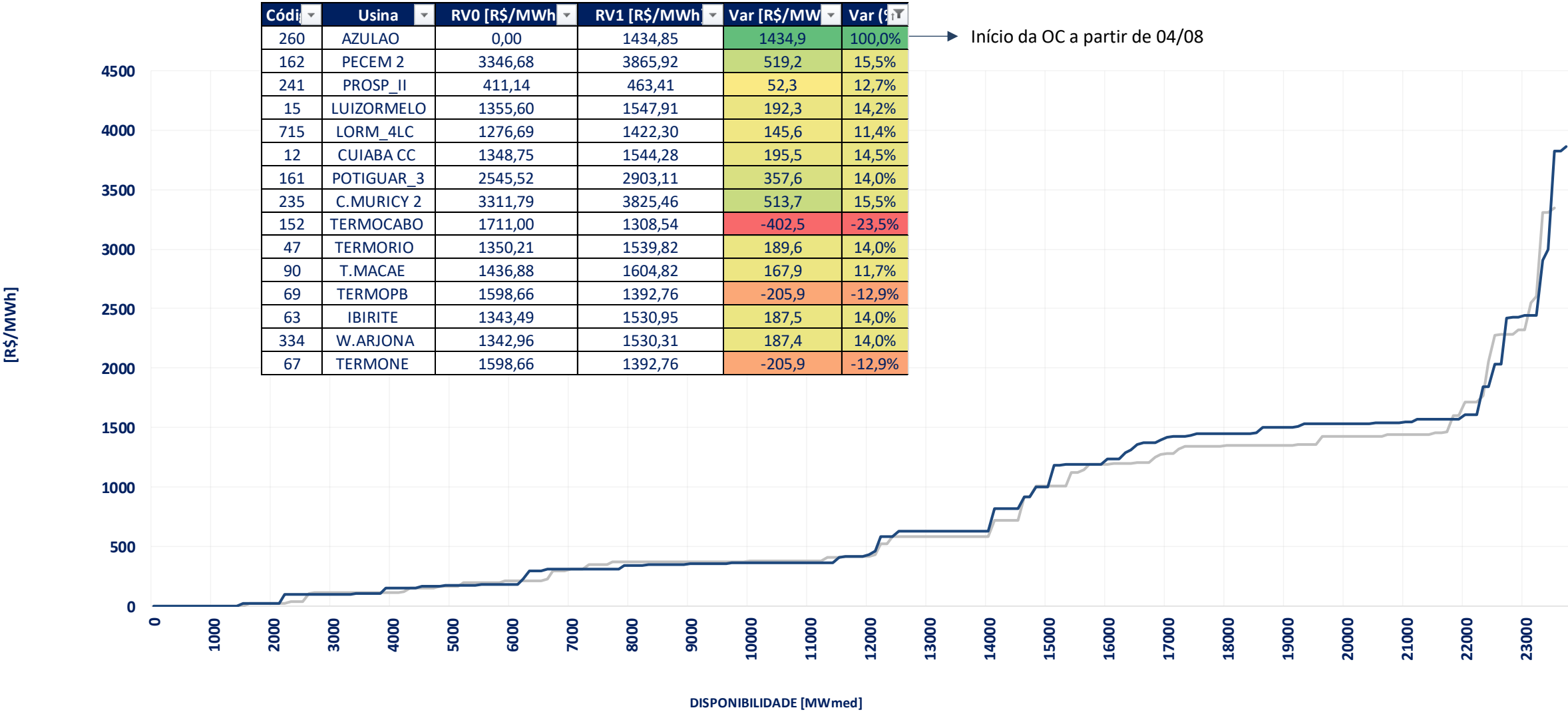


Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	NBP [U\$\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U\$\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação	-0,9%	16,3%	-4,3%	-2,4%	-15,7%	14,8%	19,3%	18,8%	-8,2%	-0,3%



Comparativo entre dados de junho e julho, obtidos em 31/07/2026, com impacto no reajuste do mês agosto, publicado no 4º d.u

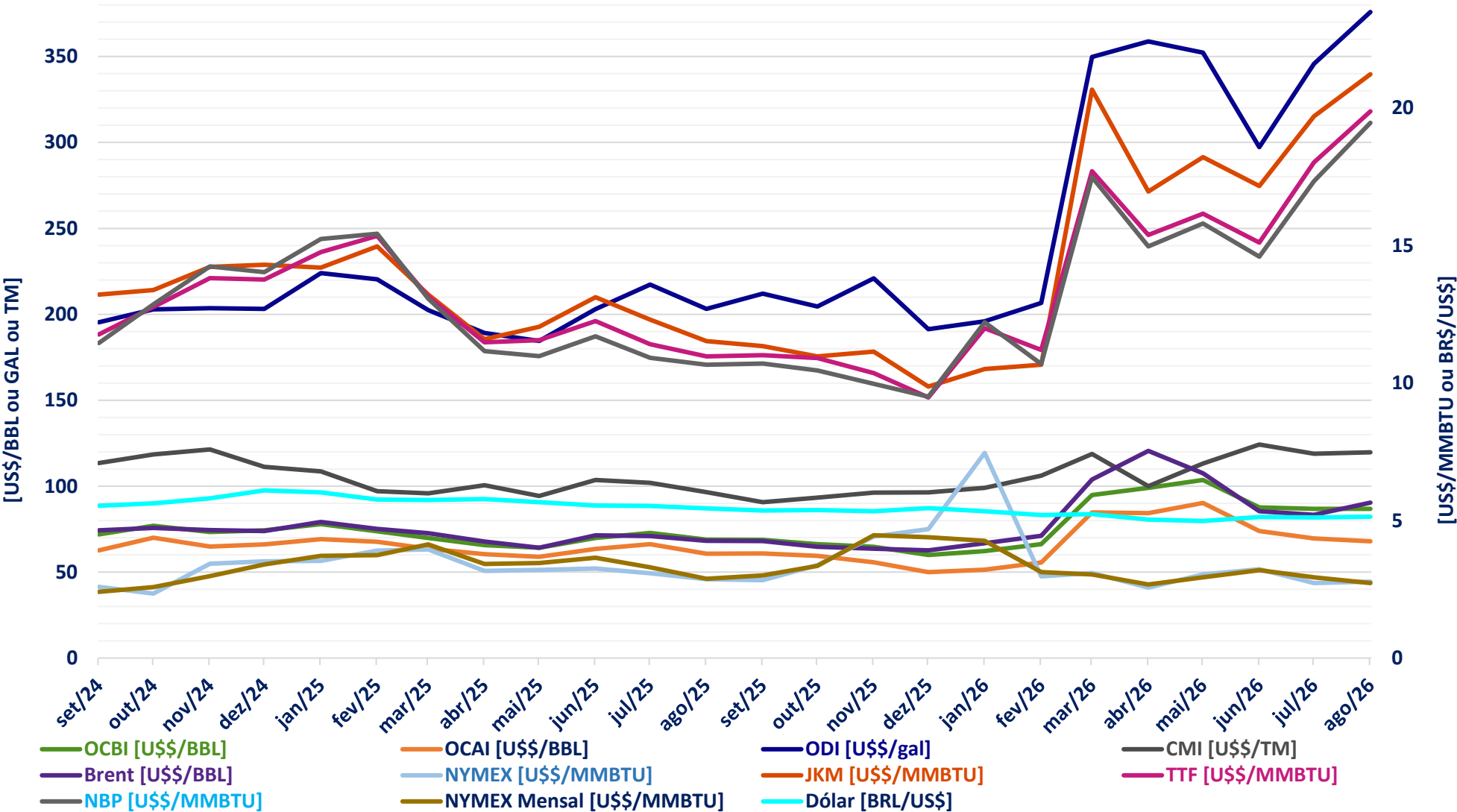
Fontes: S&P Platts



acompanhamento do comportamento das cotações dos combustíveis – julho/agosto



Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	NBP [US\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [US\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação	0,0%	8,7%	0,7%	8,5%	1,9%	7,8%	10,3%	12,2%	-7,2%	0,5%



Comparativo entre dados de julho e agosto, obtidos em 19/08/2026

Fontes: S&P Platts

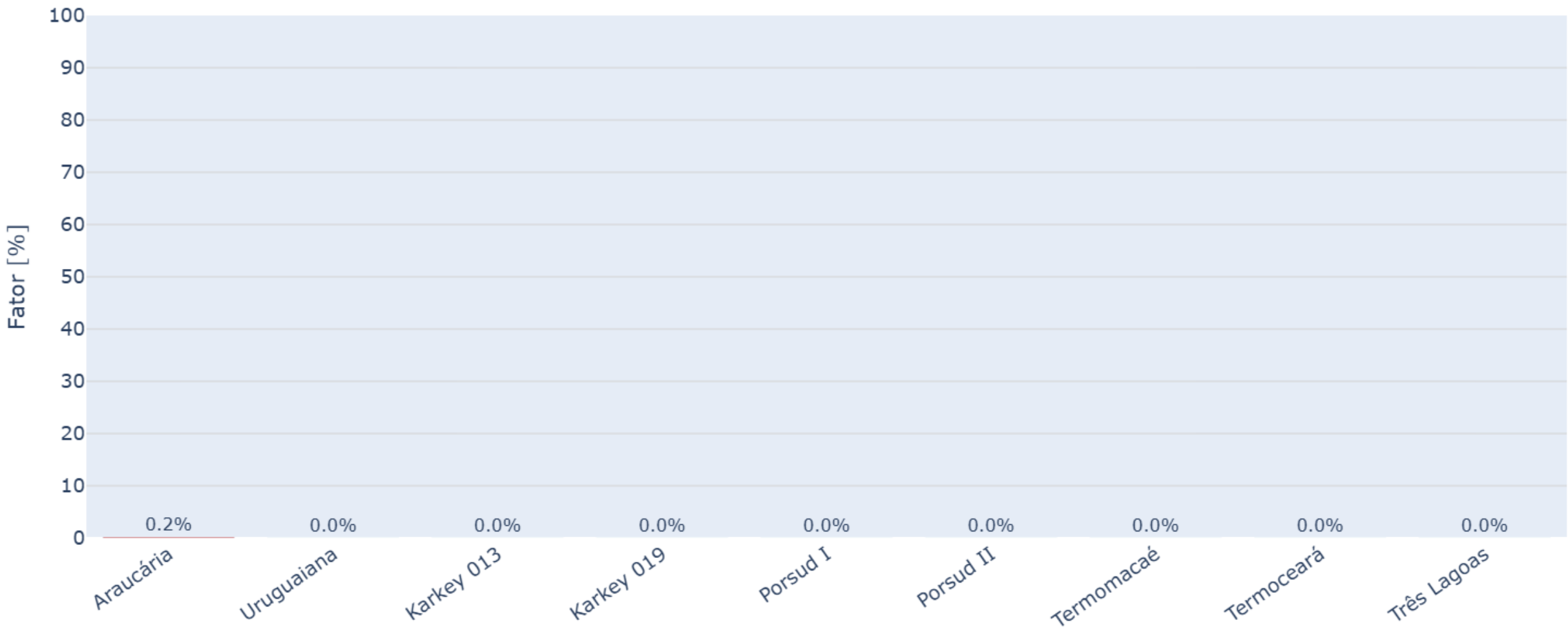
Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.676/2026	1.280,19	1.389,67	Platts	jul/26	23/07/2026	23/07/2027
48	Araucária	Gás natural não PPT	2.272/2026	1.482,65	1.877,63	Platts	jul/26	24/06/2026	31/12/2026
58	Termoceará	Óleo Diesel	2.445/2026	2.271,31	2.443,42	ANP	jun/26	08/07/2026	08/07/2027
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.392,76	-	ANP	jun/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.392,76	-	ANP	jun/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.308,54	-	ANP	jun/26	09/09/2025	09/09/2026
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	1.515,00	1.604,82	Platts	jul/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguiana	Gás natural não PPT	3.088/2026	925,81	1.267,76	Platts	jul/26	12/08/2026	12/08/2027
245	Karkey 013	Gás natural não PPT	2.237/2026	1.233,44	2.442,64	Platts	jul/26	22/06/2026	22/06/2027
246	Karkey 019	Gás natural não PPT	2.236/2026	1.225,57	2.419,83	Platts	jul/26	22/06/2026	22/06/2027
249	Porsud I	Gás natural não PPT	2.238/2026	1.243,65	2.427,90	Platts	jul/26	22/06/2026	22/06/2027
250	Porsud II	Gás natural não PPT	2.239/2026	1.241,11	2.464,97	Platts	jul/26	22/06/2026	22/06/2027

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

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

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

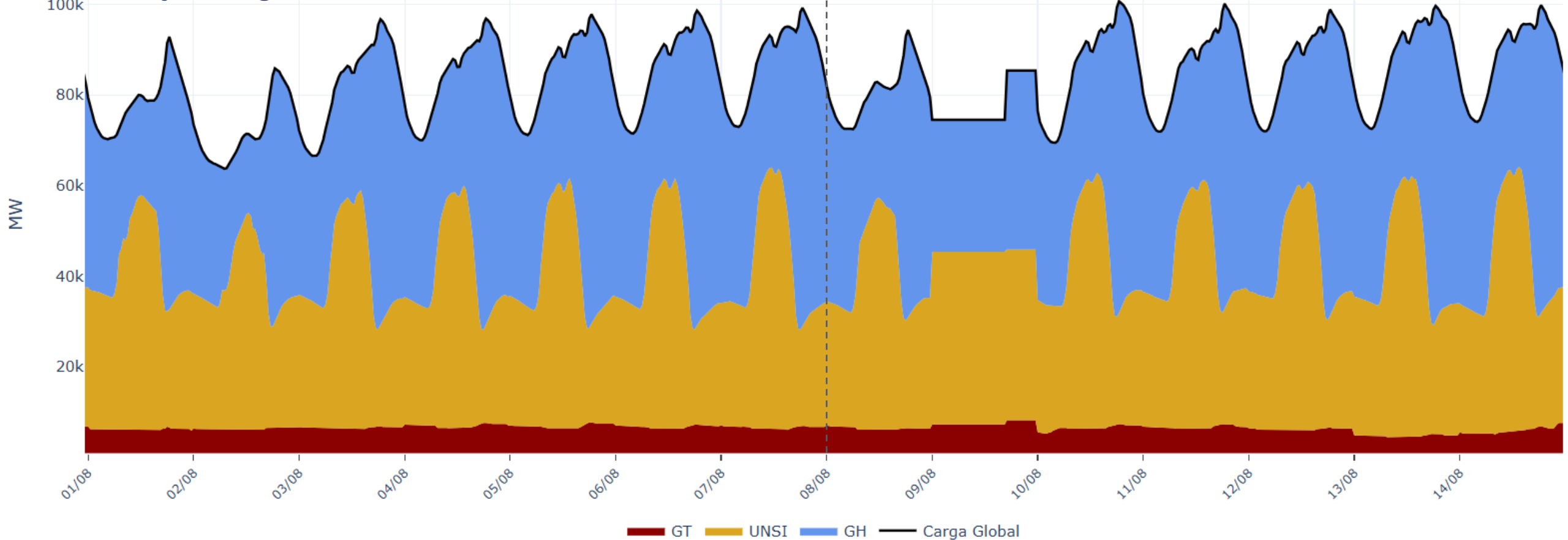
% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Dados de geração consolidados até 31/07 preliminares até 17/08

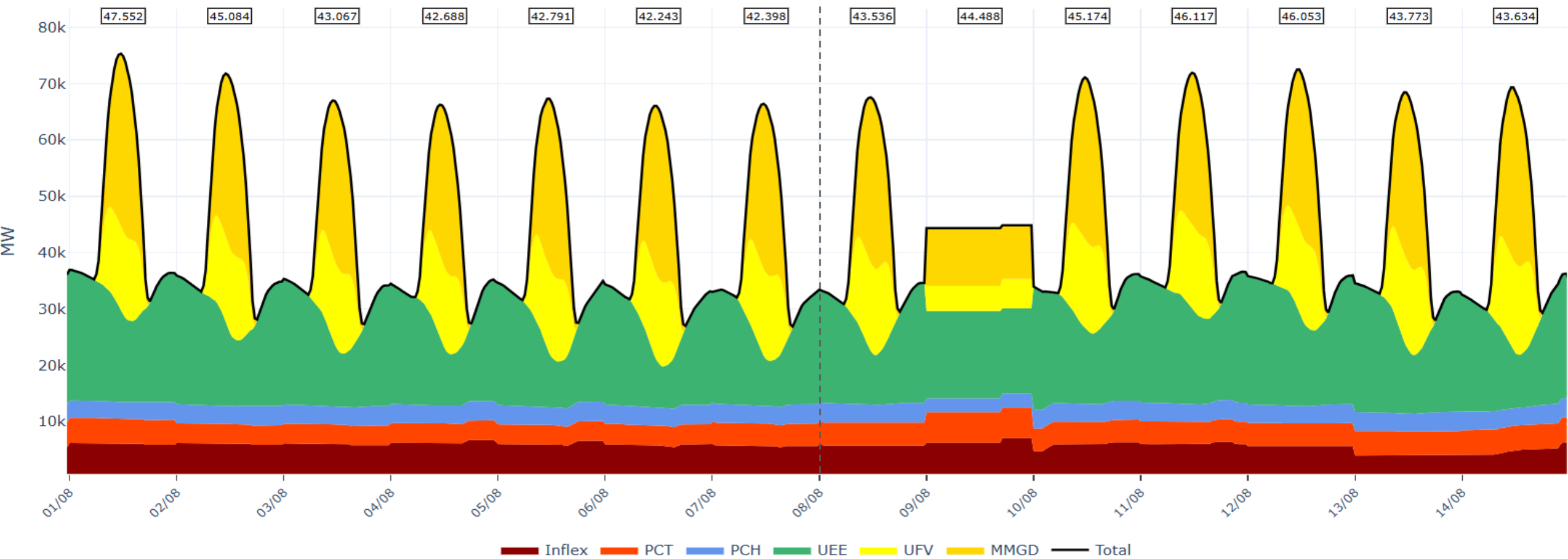
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de agosto de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados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

balanço energético do SIN



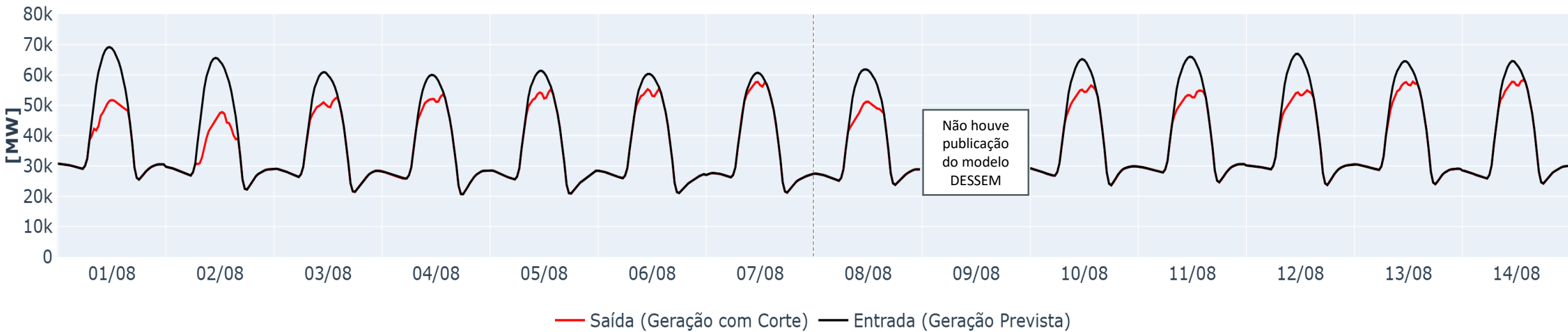
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
1 a 7/08	40.667	6.021	6.604	35.214	82.485	37.549	83.618
	49%	7%	8%	43%	100%		
8 a 15/08	41.517	5.501	6.256	37.284	85.057	36.843	82.633
	49%	6%	7%	44%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

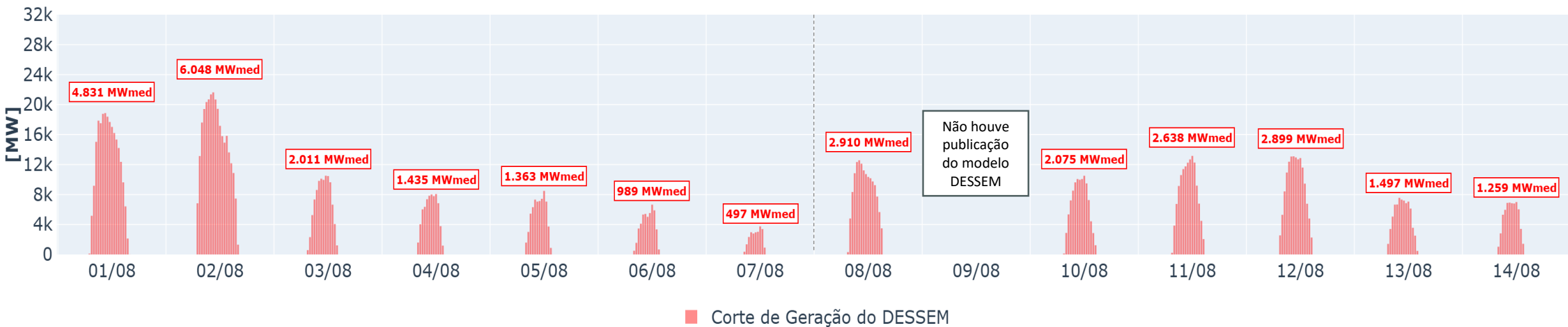


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
1 a 7/08	3.295	3.688	5.665	16.616	8.403	6.021	43.688
	8%	8%	13%	38%	19%	14%	
8 a 15/08	3.196	4.316	5.715	17.390	8.564	5.501	44.682
	7%	10%	13%	39%	19%	12%	

UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



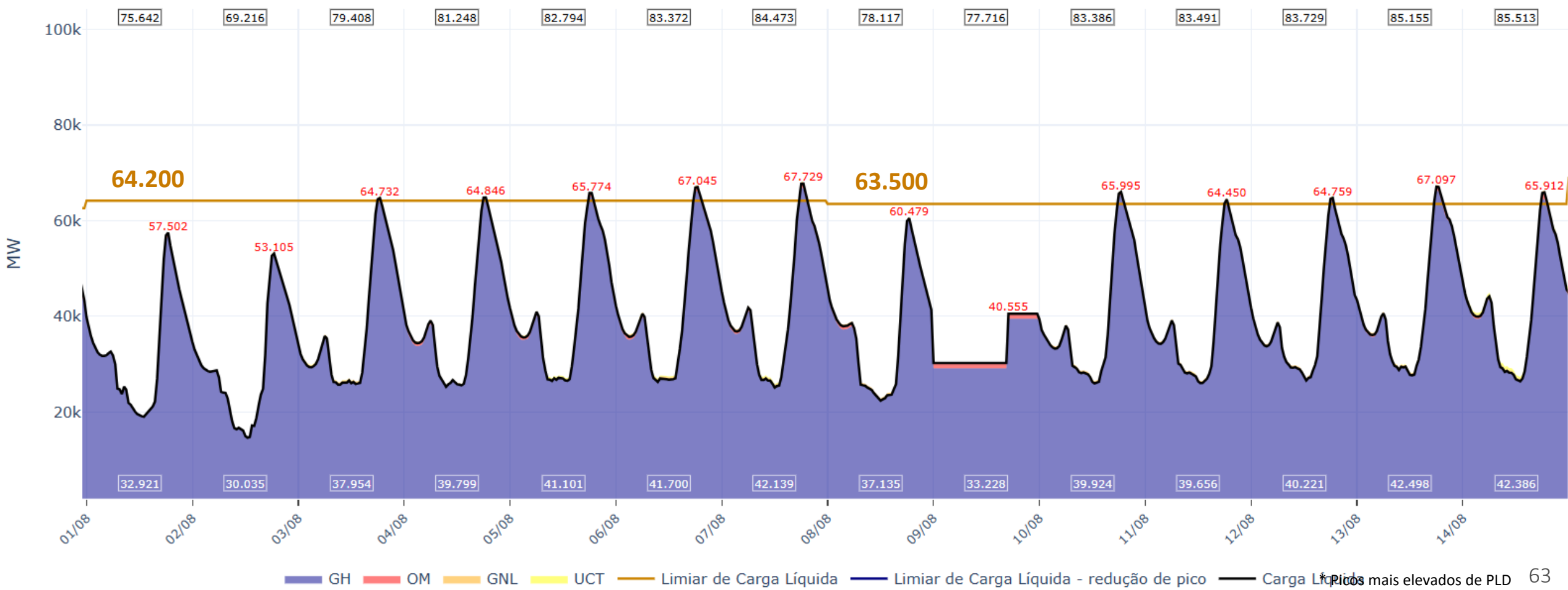
UNSI - Corte de Geração do DESSEM



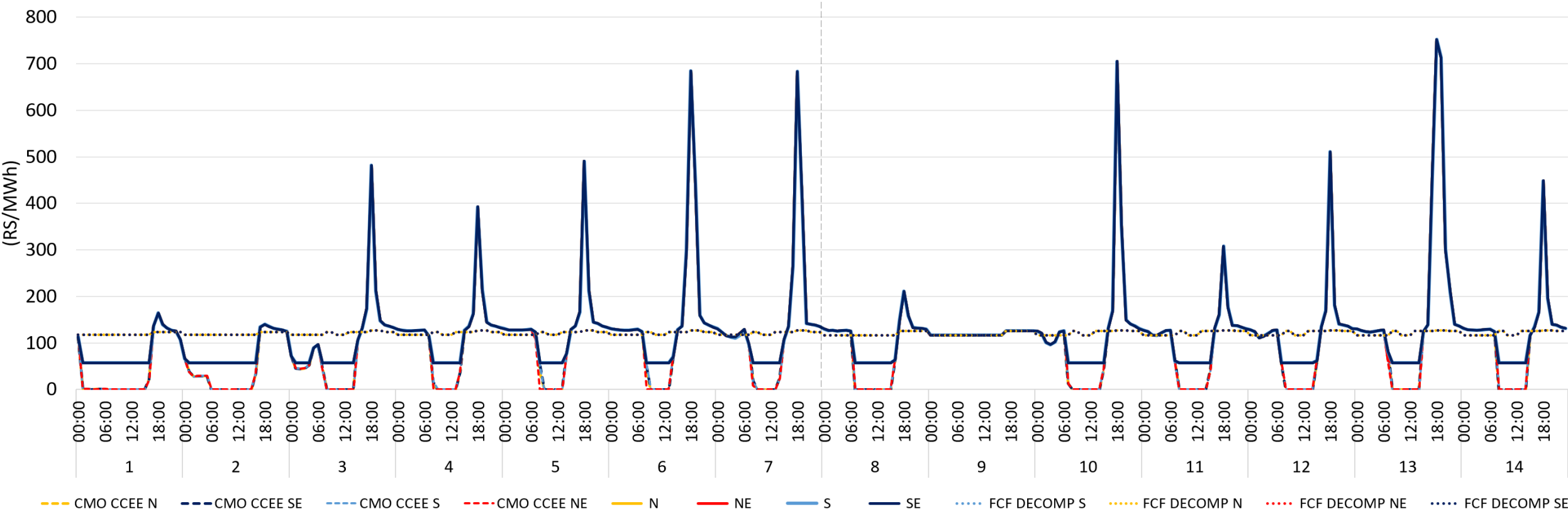


carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Jul semana 2: 71,3 GW (folga 1,4 GW)
Jul semana 3: 71,4 GW (folga 1 GW)
Jul semana 4: 66,0 GW (folga 0 GW)
Jul semana 5: 62,6 GW (folga 0 GW)
Ago semana 1: 64,2 GW (folga 0 GW)
Ago semana 2: 63,5 GW (folga 0 GW)

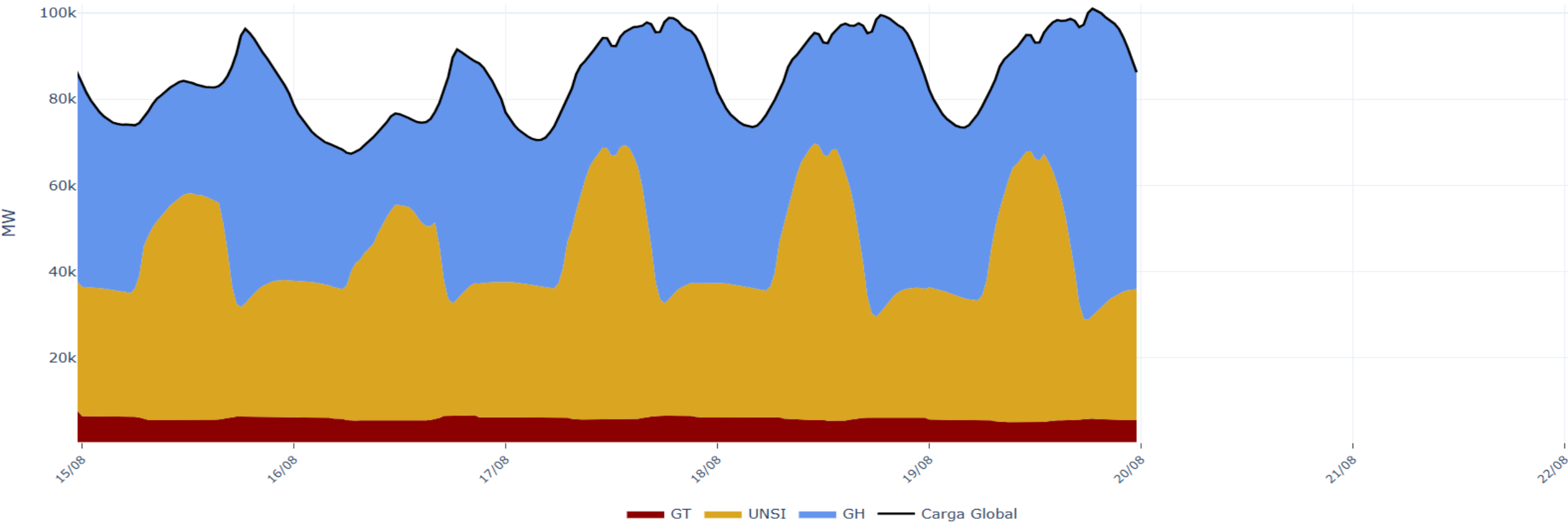


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



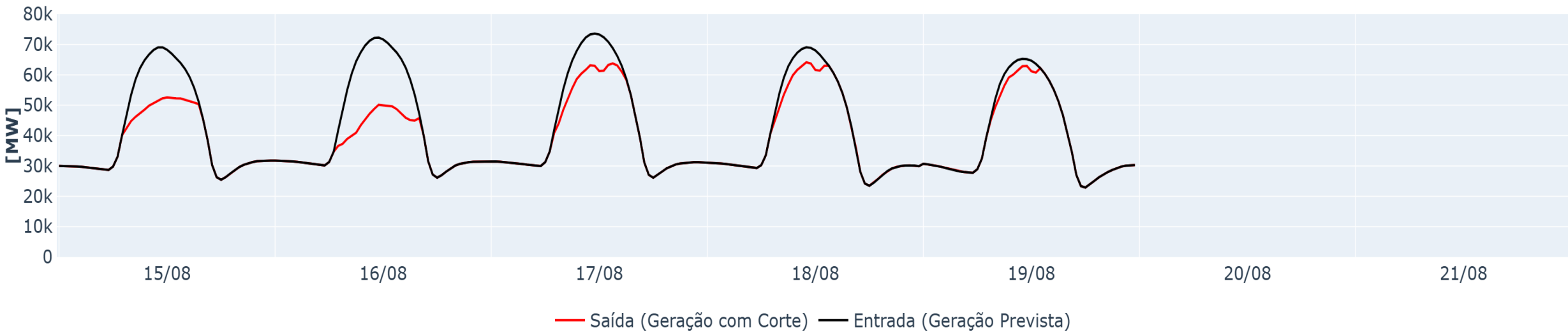
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	121,09	105,49	123,21	752,36	57,31
S	121,09	105,46	123,18	752,36	57,31
NE	121,09	104,99	123,11	752,35	57,31
N	121,09	105,33	123,18	752,36	57,31

balanço energético do SIN

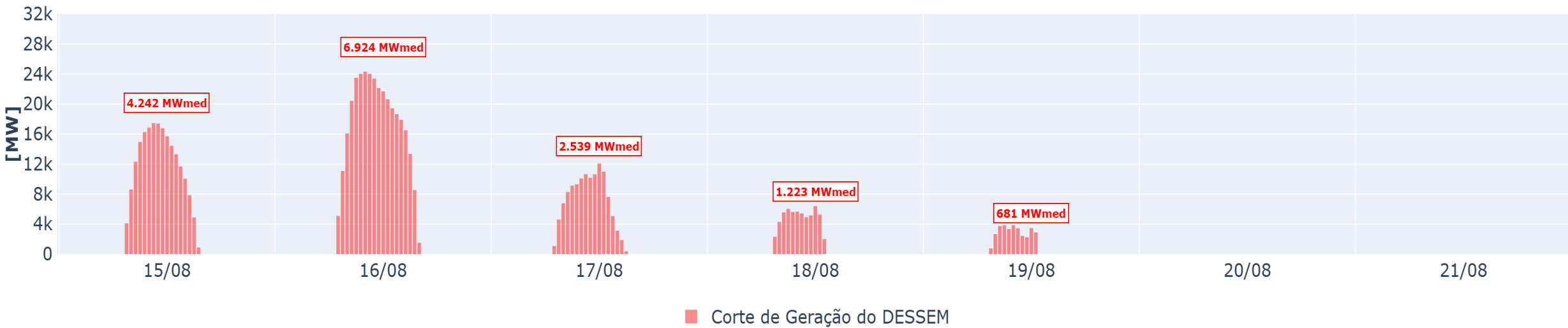


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
9 a 21/08	40.318	4.562	5.840	38.871	85.029	38.473	86.195
	47%	5%	7%	46%	100%		

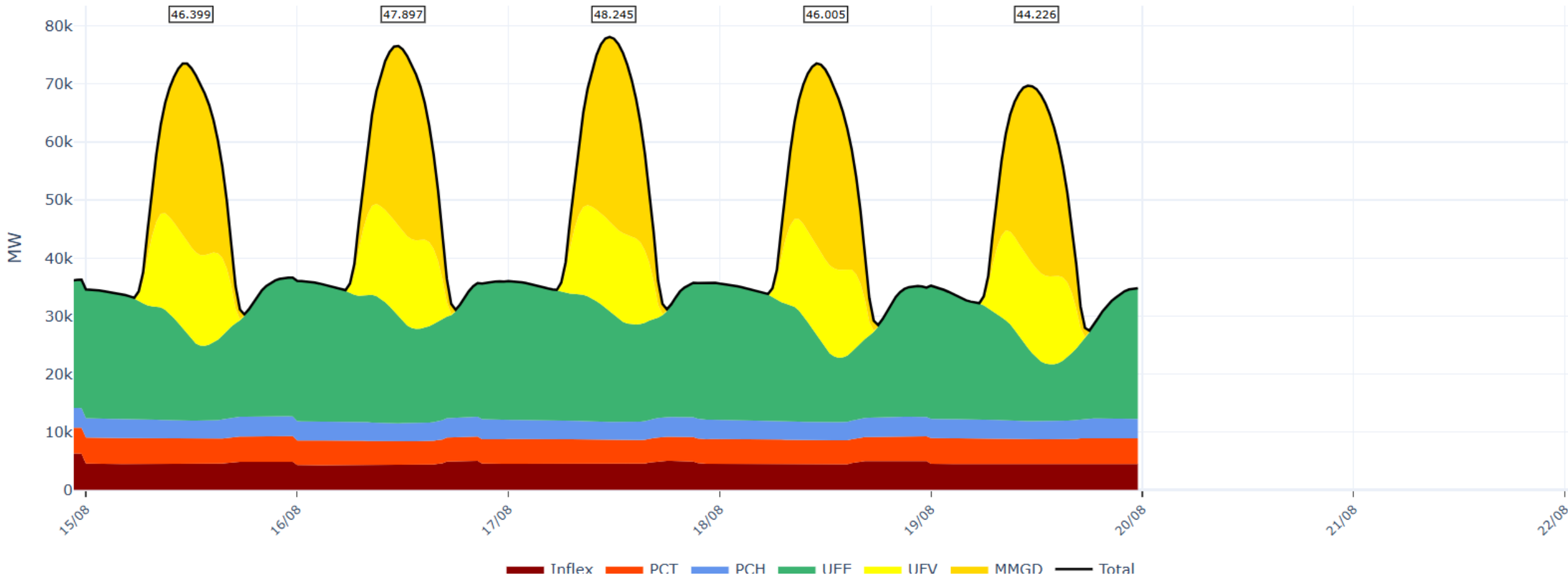
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



UNSI - Corte de Geração do DESSEM

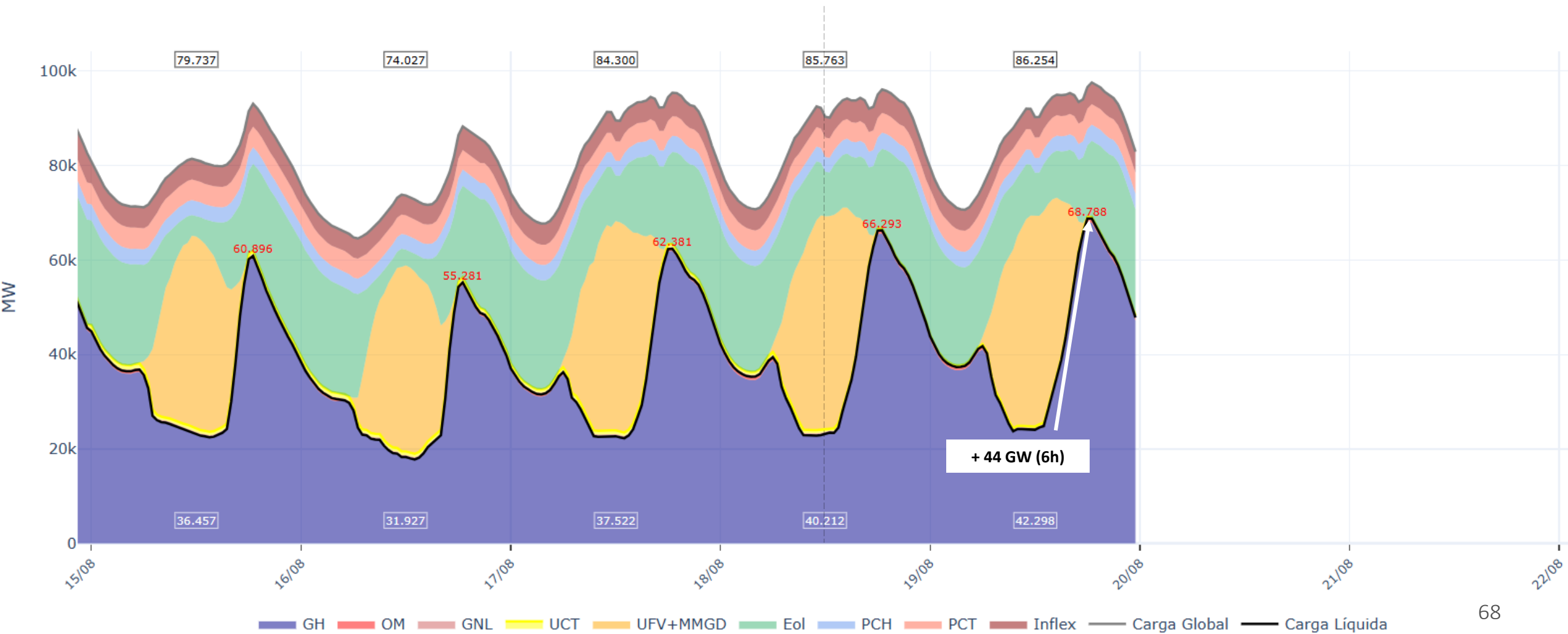


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
9 a 21/08	3.280	4.275	5.995	19.344	9.099	4.562	46.555
	7%	9%	13%	42%	20%	10%	

carga líquida SIN

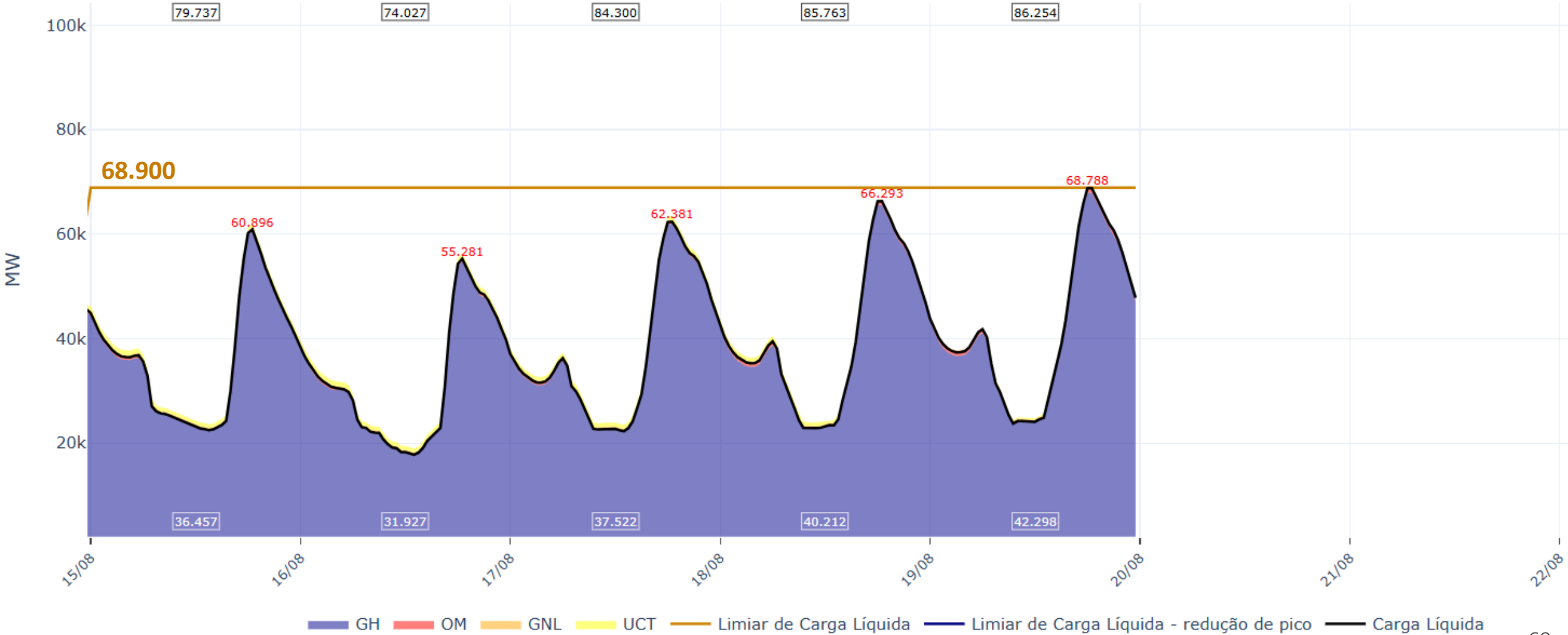


carga líquida do SIN

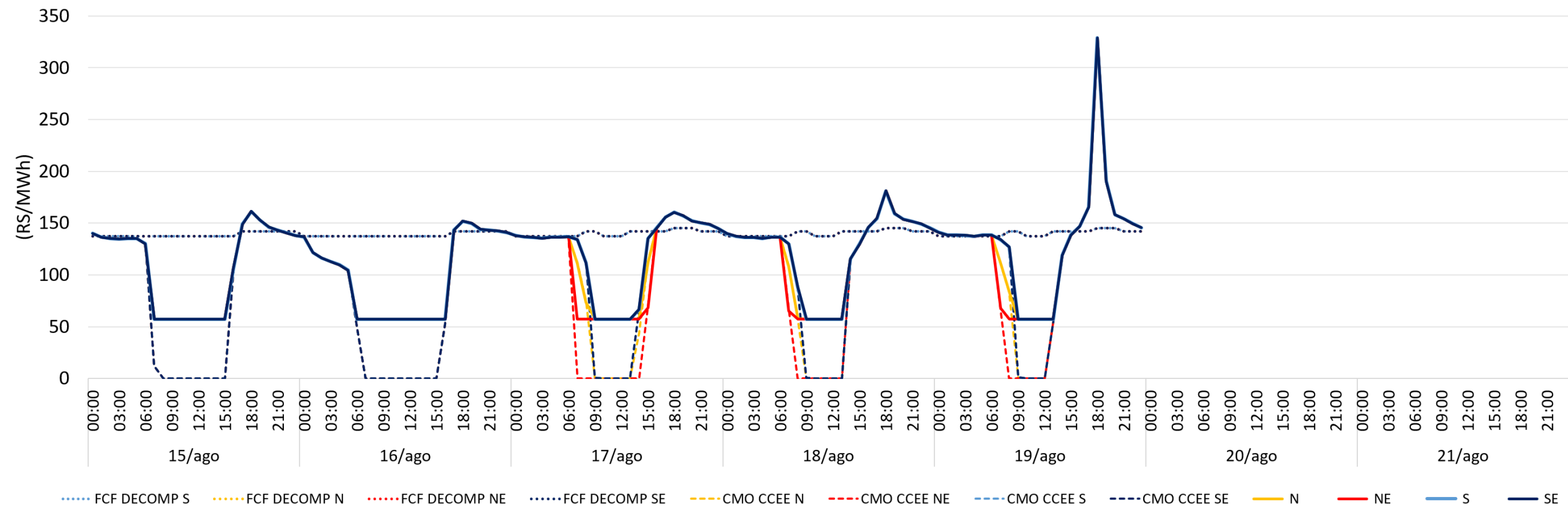


Histórico limiar de carga líquida :

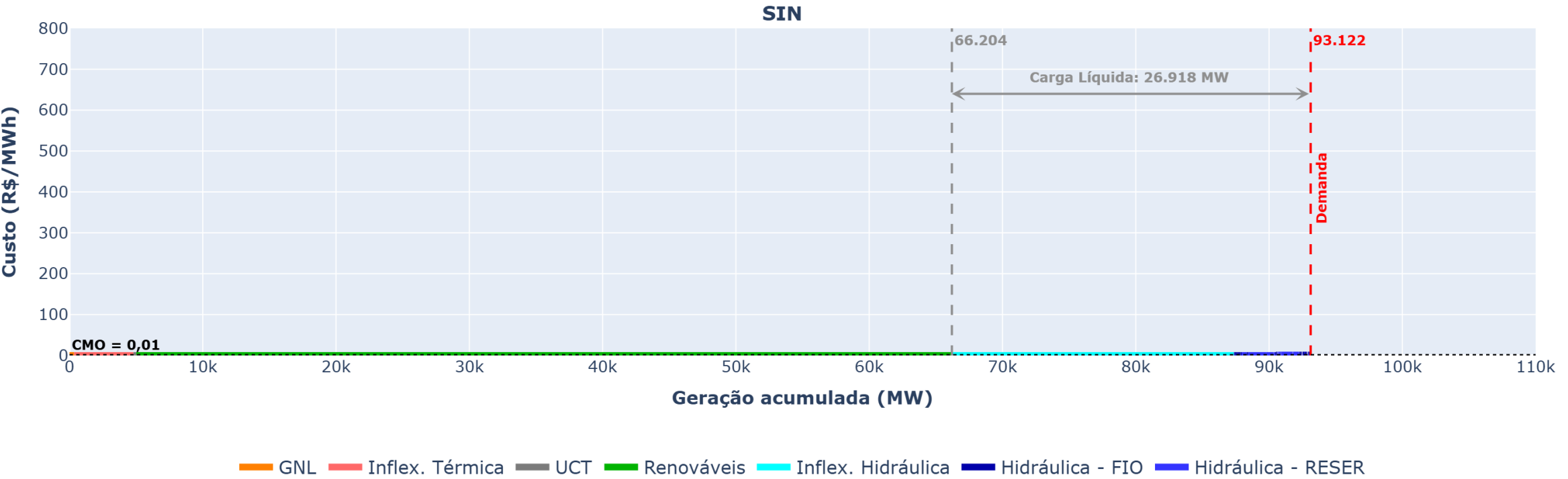
- Jul semana 3: 71,4 GW (folga 1 GW)
- Jul semana 4: 66,0 GW (folga 0 GW)
- Jul semana 5: 62,6 GW (folga 0 GW)
- Ago semana 1: 64,2 GW (folga 0 GW)
- Ago semana 2: 63,5 GW (folga 0 GW)
- Ago semana 3: 68,9 GW (folga 0,1 GW)



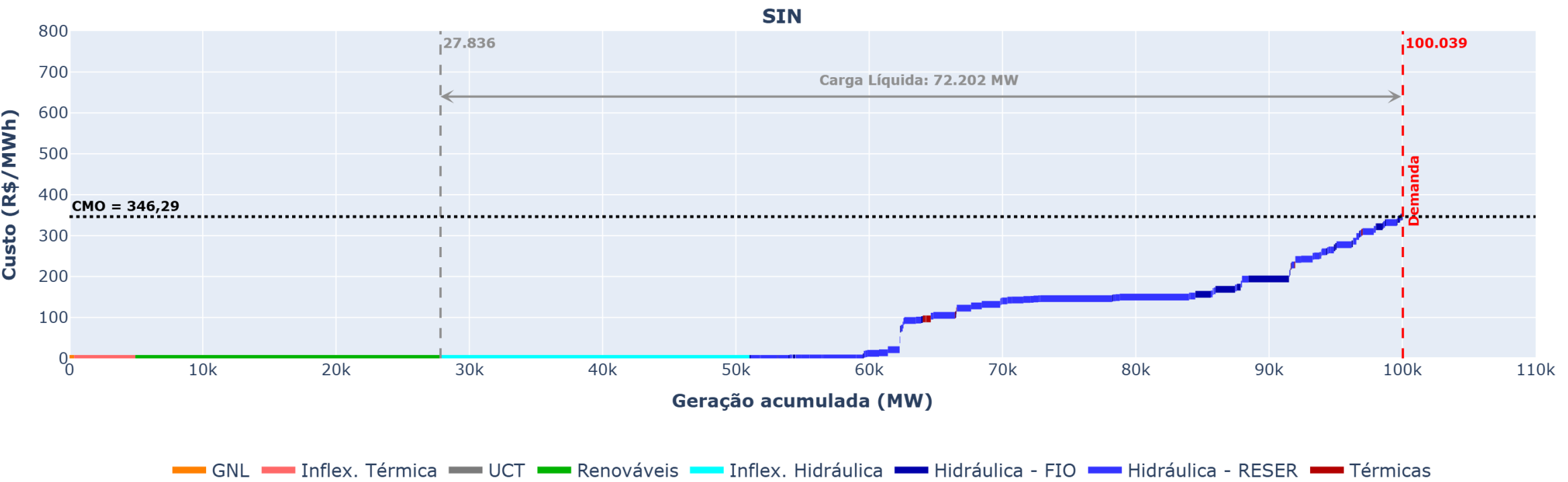
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	139,53	101,53	116,81	328,97	57,31
S	139,53	101,53	116,80	328,97	57,31
NE	139,53	95,46	113,15	328,97	57,31
N	139,53	99,66	115,05	328,97	57,31

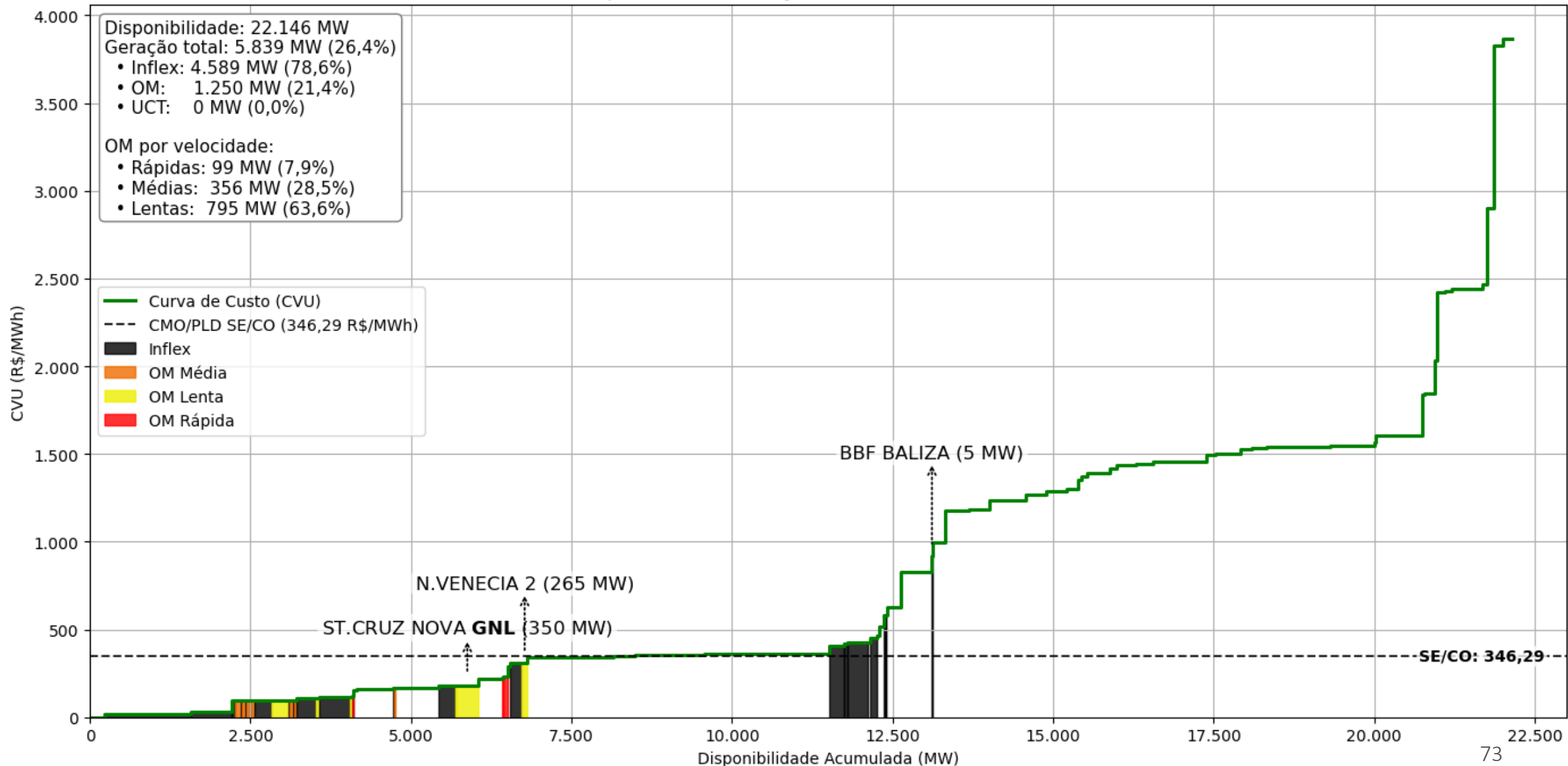


GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
350	4.450	216	61.188	21.156	1.731	4.032
0,4%	4,8%	0,2%	65,7%	22,7%	1,9%	4,3%

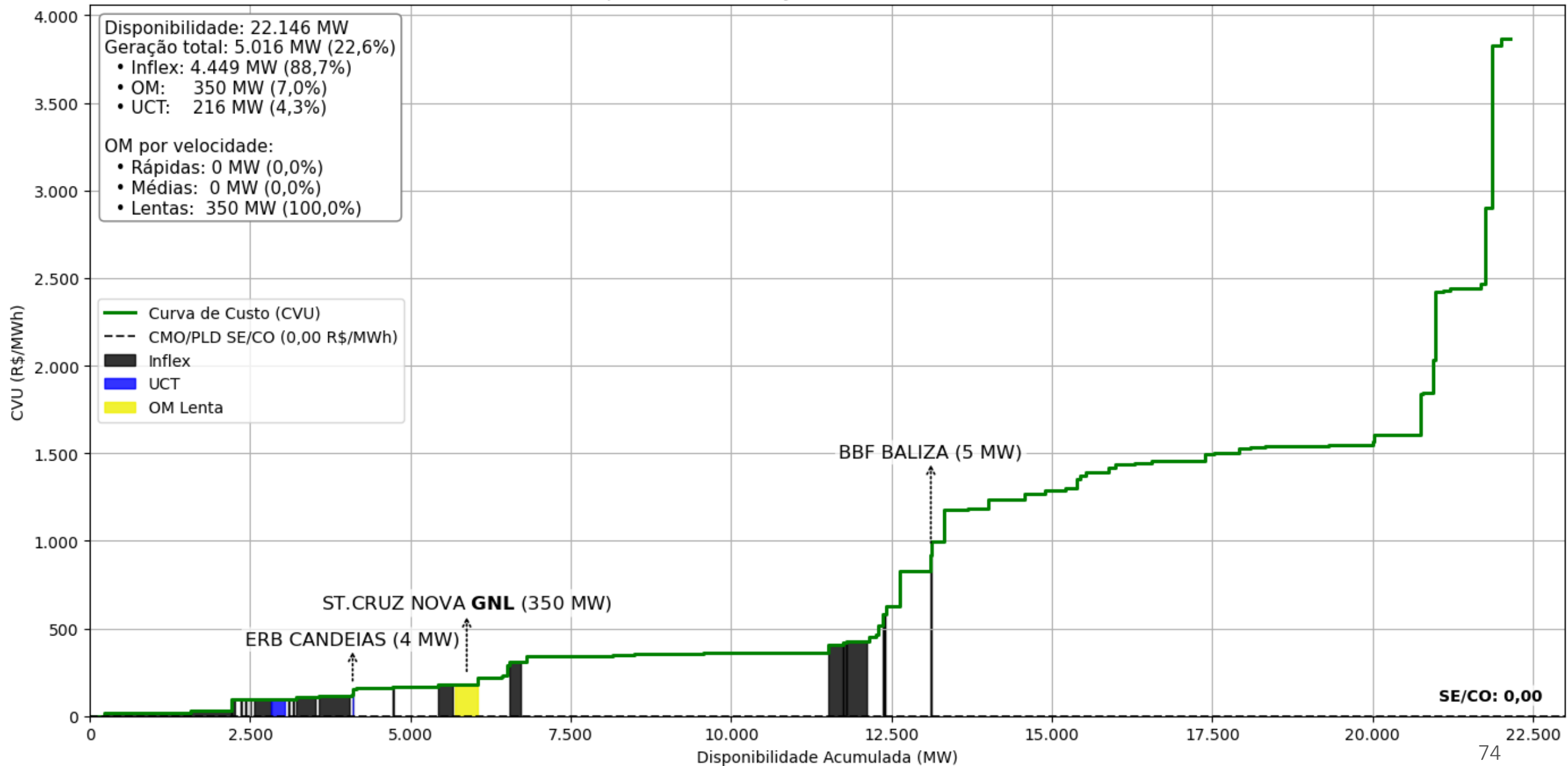


GNL	Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
350	4.590	22.897	23.185	900	8.507	39.610
0,3%	4,6%	22,9%	23,2%	0,9%	8,5%	39,6%

Disponibilidade, Geração e CVU - 19/08/2026 - 18:00

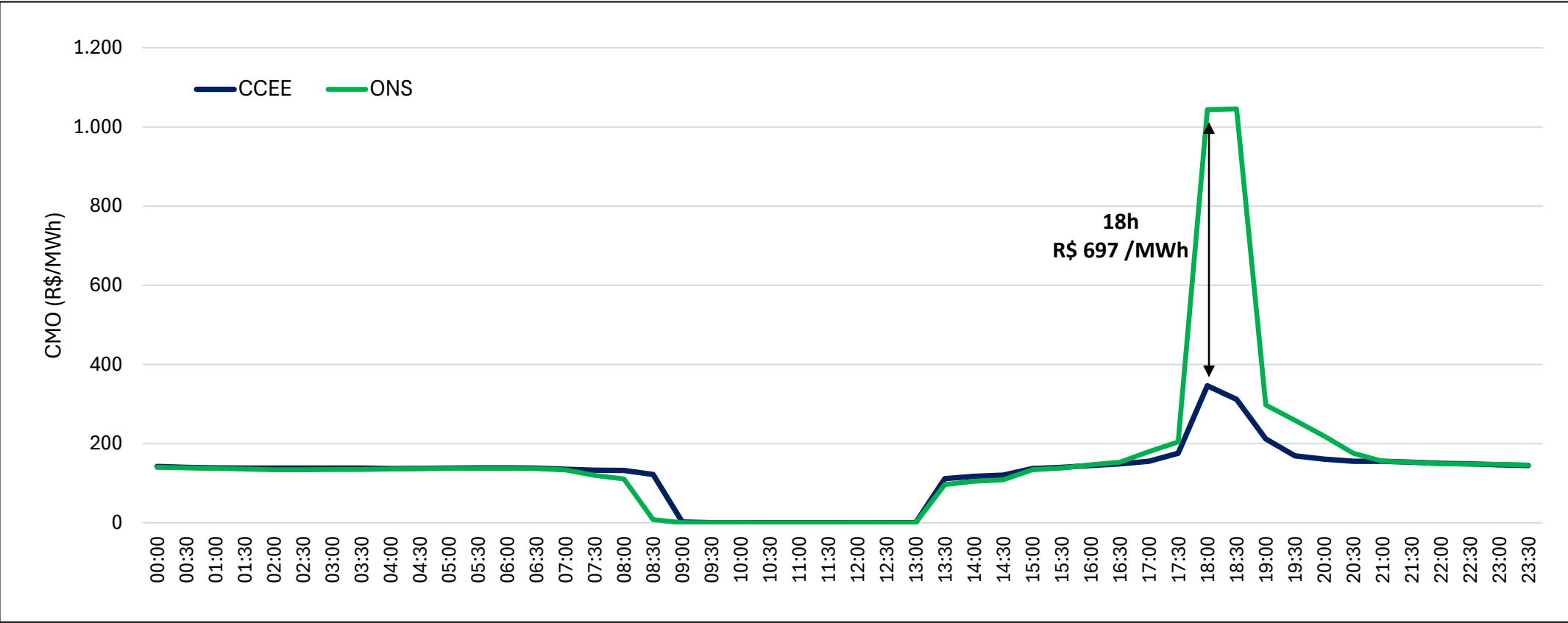


Disponibilidade, Geração e CVU - 19/08/2026 - 12:00

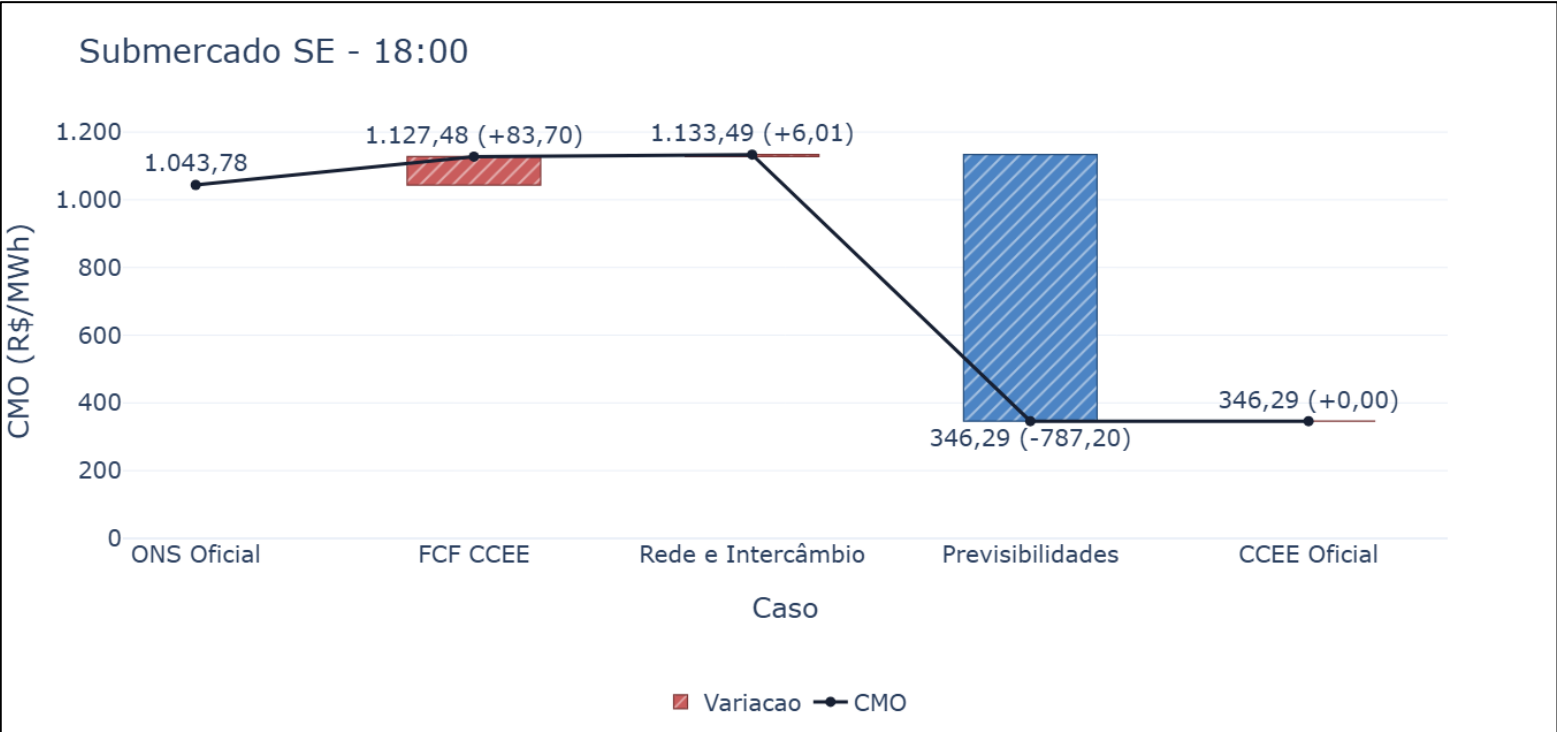


PLD horário – 19/08/2026

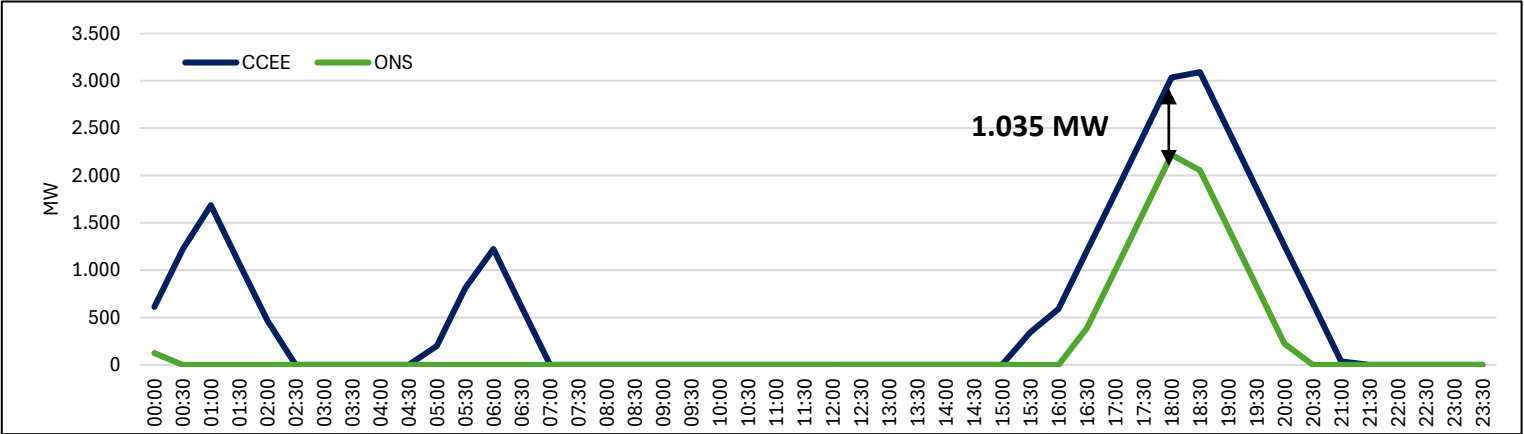
ONS x CCEE Sudeste/Centro-Oeste (CMO semi-horário)



PLD horário – 19/08/2026
Decomposição ONS > CCEE (18h30)

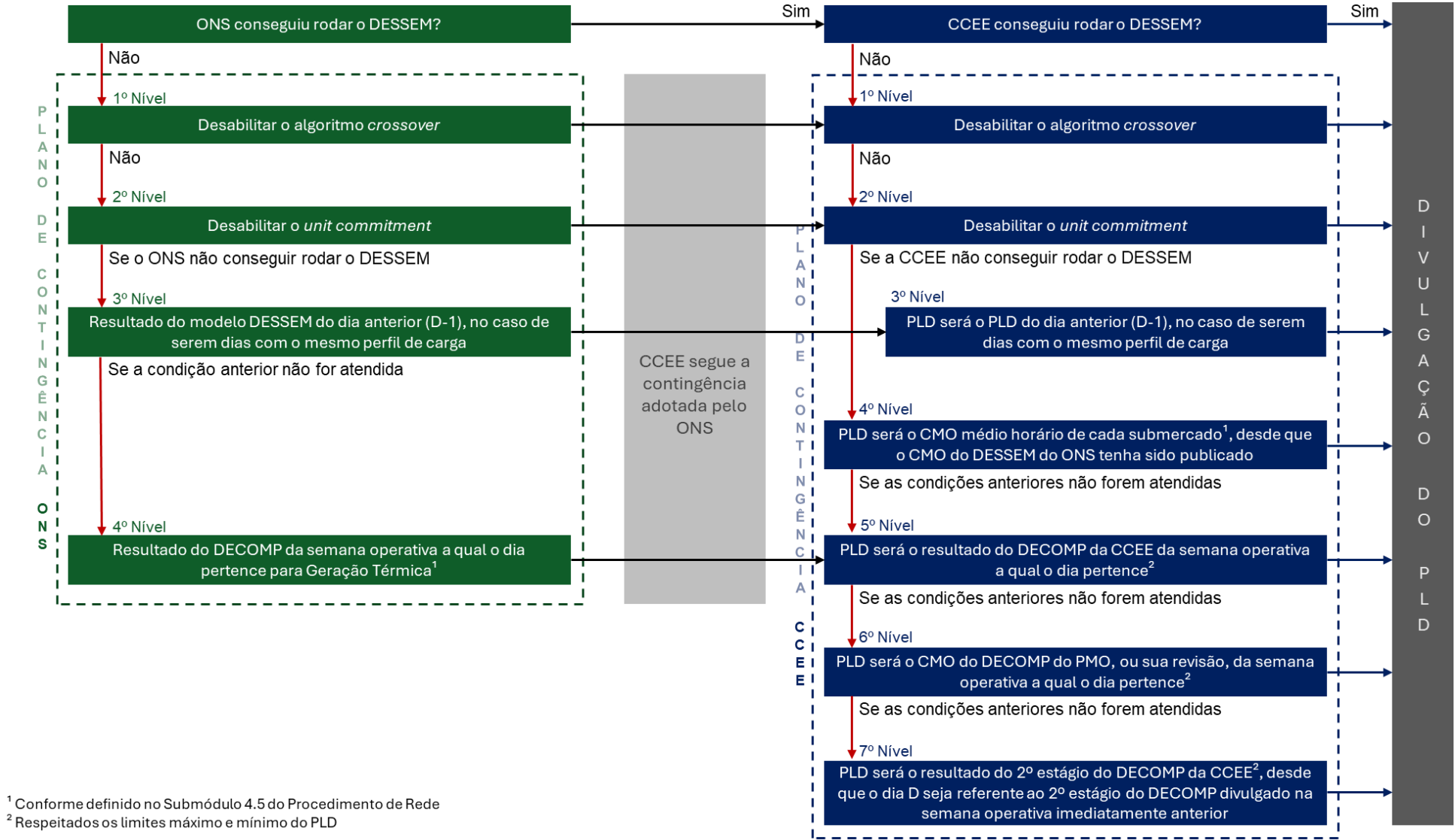


GH UHE Belo Monte



Caso ONS:
Defluência = 250
m³/s (média diária)

Contingência	ONS	CCEE
19/ago	-	-
18/ago	-	-
17/ago	-	-
16/ago	-	-
15/ago	-	-
14/ago	-	-
13/ago	-	-
12/ago	-	-
11/ago	-	-
10/ago	-	-
09/ago	5º Nível	5º Nível
08/ago	-	-
07/ago	-	-
06/ago	-	-
05/ago	-	-
04/ago	-	-
03/ago	-	-
02/ago	-	-
01/ago	2º Nível	2º Nível
31/jul	-	-
30/jul	-	-
29/jul	-	-
28/jul	-	-
27/jul	-	-
26/jul	-	-
25/jul	-	-
24/jul	-	-
23/jul	-	-
22/jul	-	-
21/jul	-	-
20/jul	-	-



entdados.dat

- Desvio de água da UHE Jaguari

```
&Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&DA 120 15 F 8.6
DA 120 I F 5.2
```

operuh.dat

- Nível mínimo da UHE Taquaruçu: não considerado

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10321 L RHV
&OPERUH ELEM 10321 62 TAQUARUCU 1 1.0
&OPERUH LIM 10321 I F 283.00
```

- Vazão vertida máxima da UHE 14 de Julho (condicional): não considerado

```
&Condicional a vazão afluyente total >1.200m3/s e <= 1.600 m3/s
&Vazão afluyente = 391.00
&OPERUH REST 10693 L RHQ
&OPERUH ELEM 10693 99 14 DE JULHO 4 1.0
&OPERUH LIM 10693 I F 1200.00
```

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

entdados.dat

- Volume máximo do reservatório da UHE Pimental de 2330,63 hm³ (97,15m): não considerado

```
&Flexibilizado para atendimento a resolucao ANA 299-2026
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&AC 314 VOLMAX 2330.63
```

- Adequação do volume máximo da UHE Pimental considerando a cota de 97,15m: ajuste considerando a cota de 97,0m – usa valor do arquivo NPDDMMAAA.xlsx (sintegre ONS)

NP19082026.xlsx

PROGRAMA DIÁRIO DE DEFLUÊNCIAS PARA O DIA:								19/08/2026		
Usina	Geração (MW)	Previsão de Afluência Incremental	Vazão Transferida (m³/s)					Nível	Nível	
				Vazão Defluente				Inicial	Final	
				(m³/s)				(0:00 h)	(23:59 h)	
				Turbina da	Vertida	Outras estrut.	Total	(m)	(m)	(%)
BACIA DO RIO GRANDE										
PIMENTAL							905,0			100,00

```
&Ajuste conforme alteracao cadastral (AC) para atendimento a resolucao ANA 299-2026
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&UH 314 PIMENTAL 8 97.40 1 I
UH 314 PIMENTAL 8 100.00 1 I
```

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

operuh.dat

- **Vazão defluente mínima e máxima média diária da UHE Belo Monte de 250m³/s (não considerada)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10802 L D RHQ
&OPERUH ELEM 10802 288 BELO MONTE 6 1.0
&OPERUH LIM 10802 I F 250.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10803 L D RHQ
&OPERUH ELEM 10803 288 BELO MONTE 6 1.0
&OPERUH LIM 10803 I F 250.00
```

- **Consideração do FSARH 1176 - vazão turbinada mínima média diária da UHE Belo Monte de 300 m³/s**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 01176 L D RHQ
OPERUH ELEM 01176 288 BELO MONTE 3 1.0
OPERUH LIM 01176 I F 300.0
```

Para conferir mais detalhes:

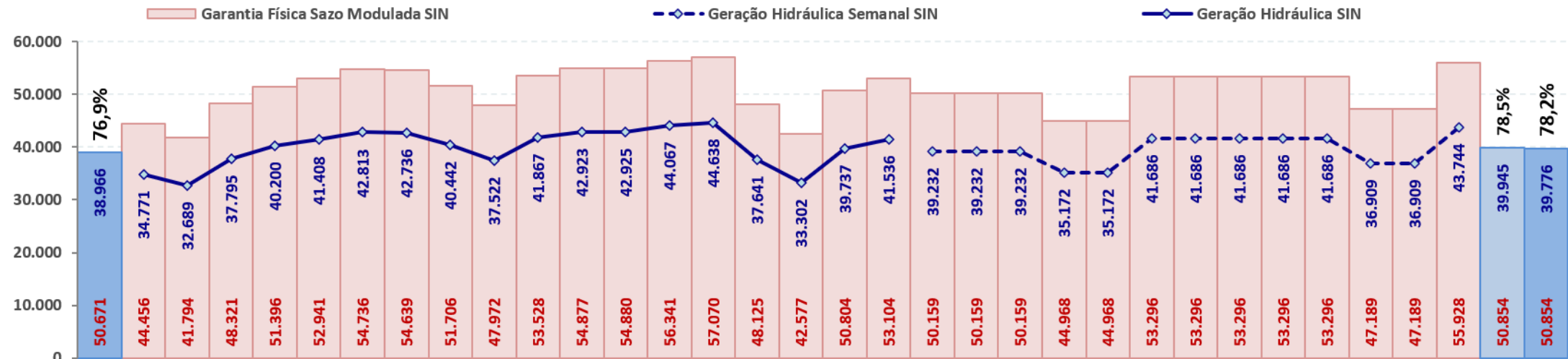
[Sessão Previsibilidade](#)

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

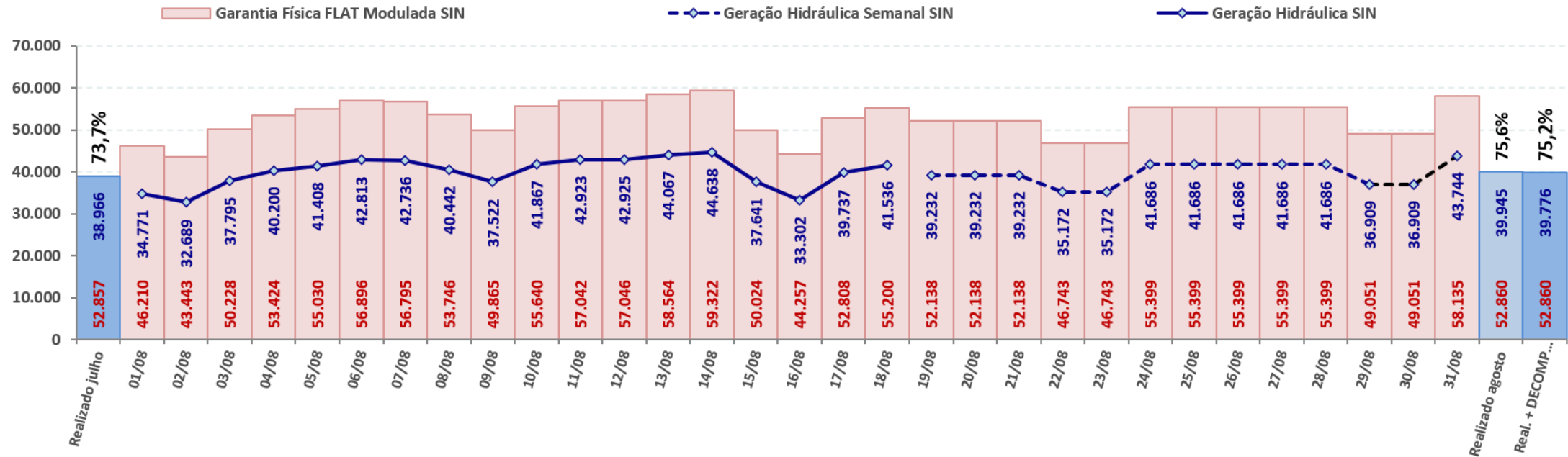
acompanhamento do fator de ajuste do MRE

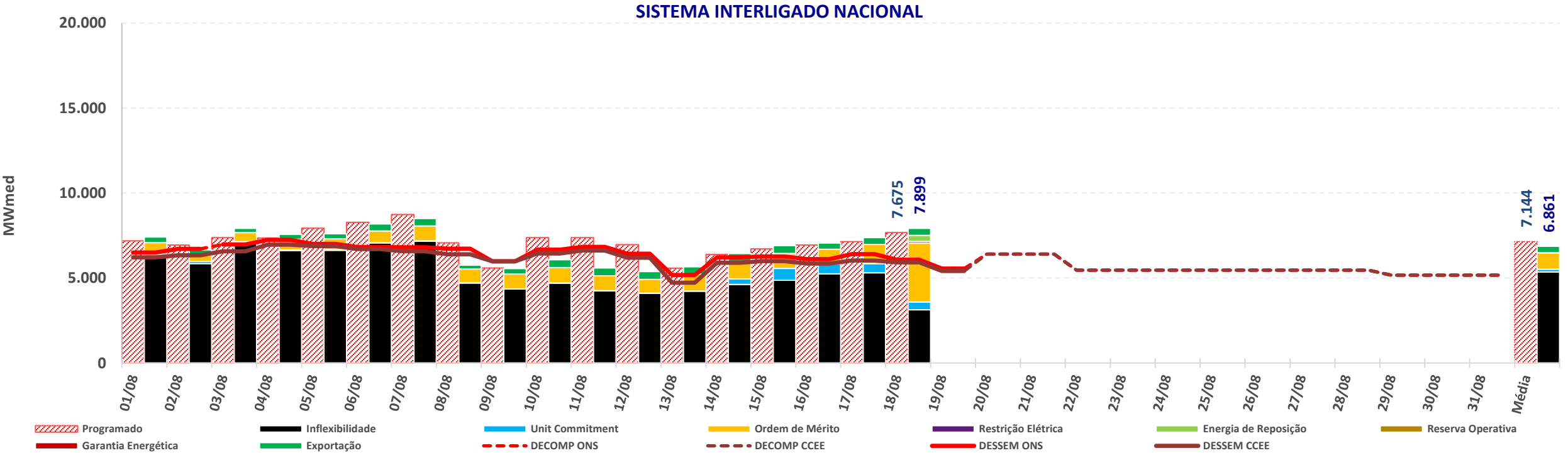


Fator de Ajuste do MRE



Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação





Observação:

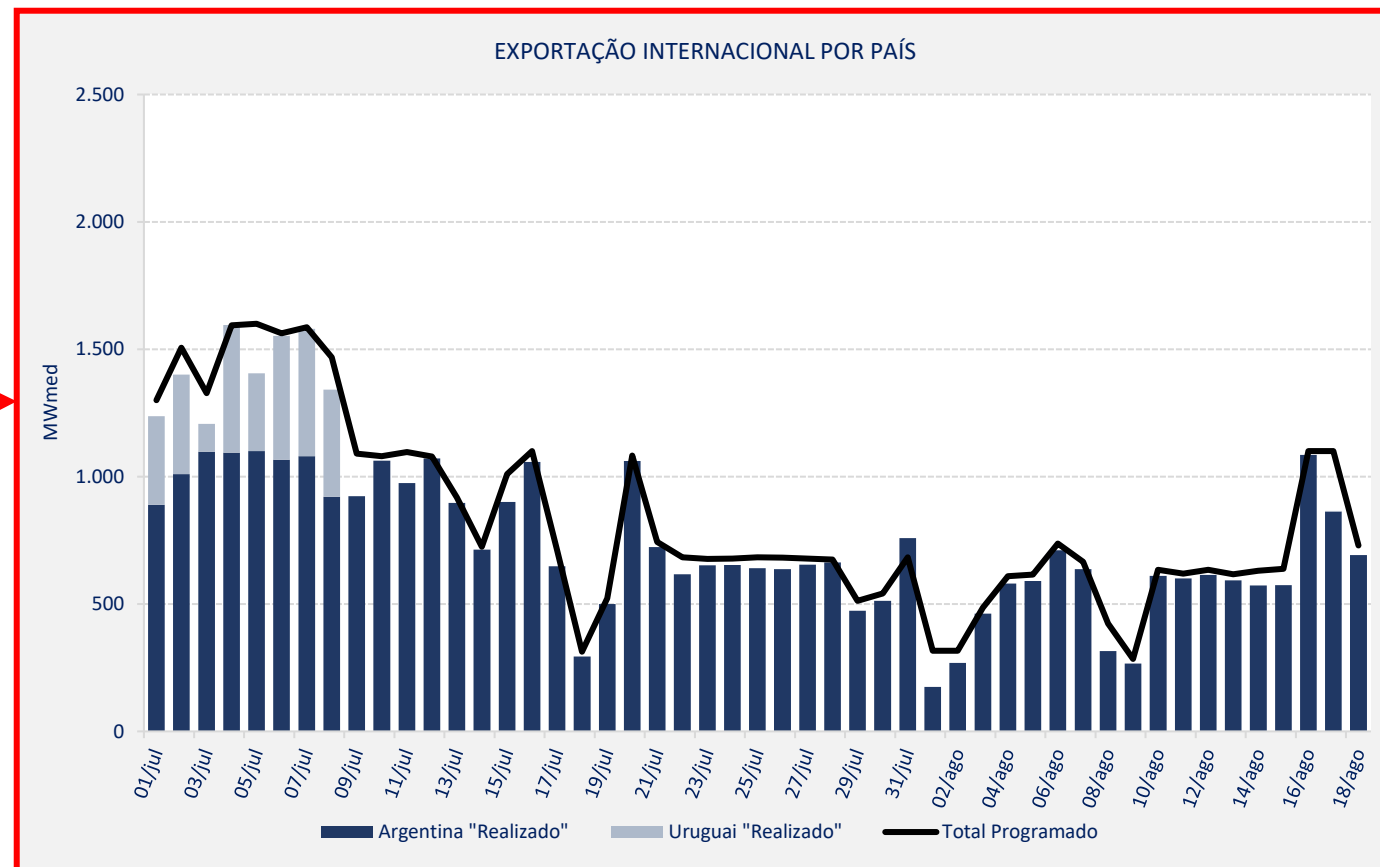
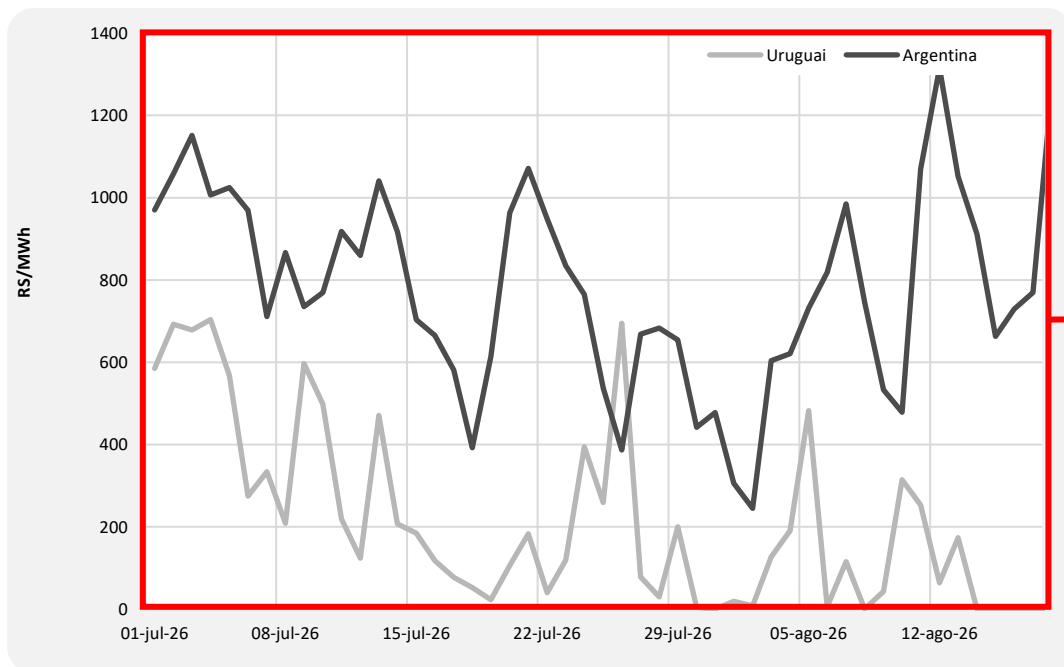
Não são consideradas estimativas de outros ESS
além dos indicados neste slide.

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	3,7
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	5,1
Resposta da Demanda	0,0
<i>Constrained-off</i> Eólico	9,8
<i>Constrained-off</i> Térmico	13,4
Importação	0,0
Total	32
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	12,7

Fonte:
▪ Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 18/08)

Argentina - Média jul/ago: R\$ 775,1/MWh

Uruguai - Média jul/ago: R\$ 187,92/MWh



Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2025.

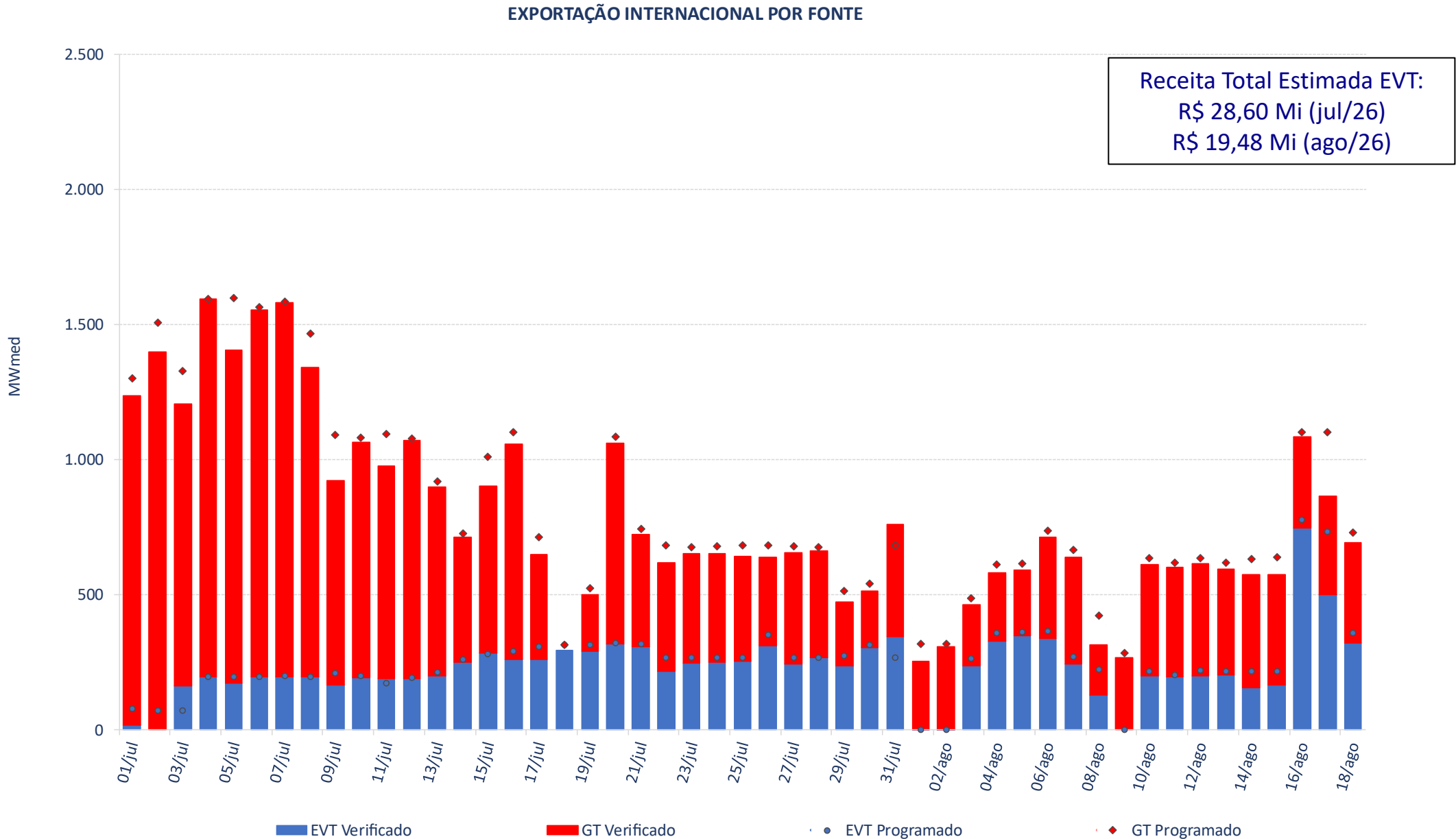
<https://www.adme.com.uy/>

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

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

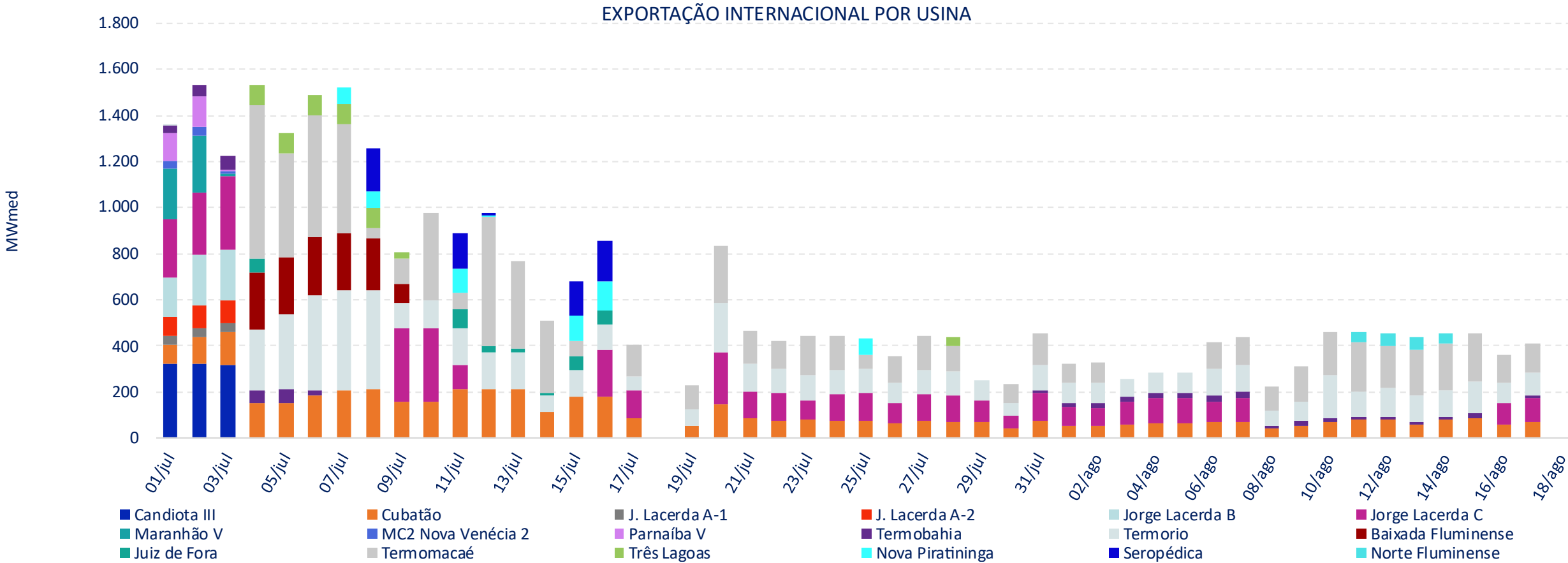
Fonte:

- REPDOE/IPDO (ONS) – dados divulgados até 19/08

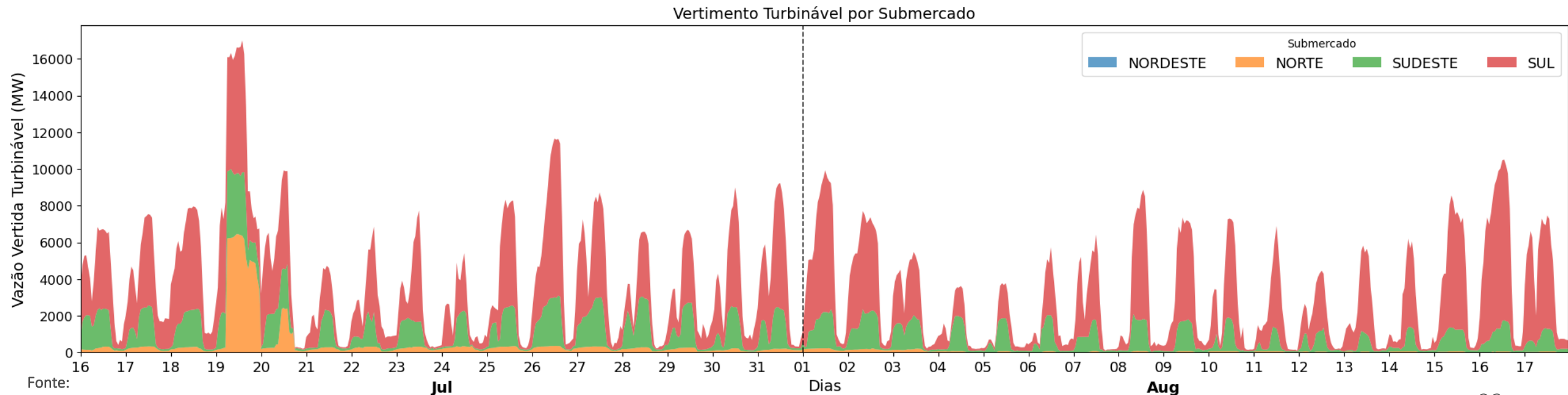
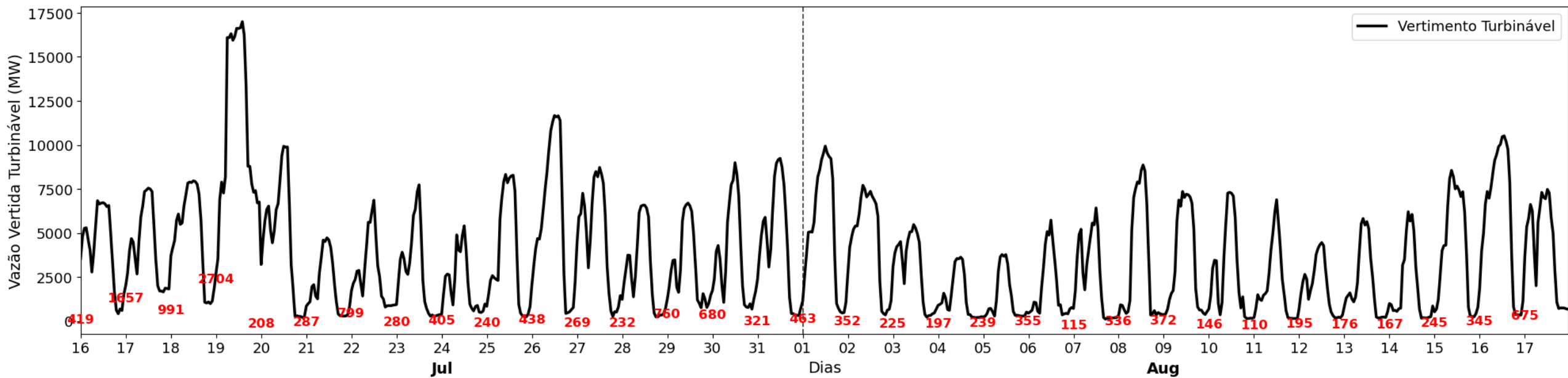


- Candiota III: R\$ 427,95/MWh
 - Cubatão: R\$ 568,35/MWh
 - J. Lacerda A-1: R\$ 518,9/MWh
 - J. Lacerda A-2: R\$ 416,39/MWh
 - Jorge Lacerda B: R\$ 406,71/MWh
 - Nova Piratininga: R\$1756,39/MWh
- Jorge Lacerda C: R\$ 347,2/MWh
 - Maranhão V: R\$ 182,34/MWh
 - MC2 Nova Venécia 2: R\$ 308,35/MWh
 - Parnaíba V: R\$ 211,32/MWh
 - Termobahia: R\$ 939,66/MWh
 - Seropédica: R\$ 1472,87/MWh
- Termorio: R\$ 1392,04/MWh
 - Baixada Fluminense: R\$ 192,28/MWh
 - Juiz de Fora: R\$ 1454,98/MWh
 - Termomacaé: R\$ 1383,39/MWh
 - Três Lagoas: R\$ 1138,94/MWh

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 8,97 MM (jul/26)
R\$ 1,24 MM (1-17/ago/2026)



Fonte:
▪ IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS divulgados até 19/08



Fonte:
Portal de Dados Abertos do ONS

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

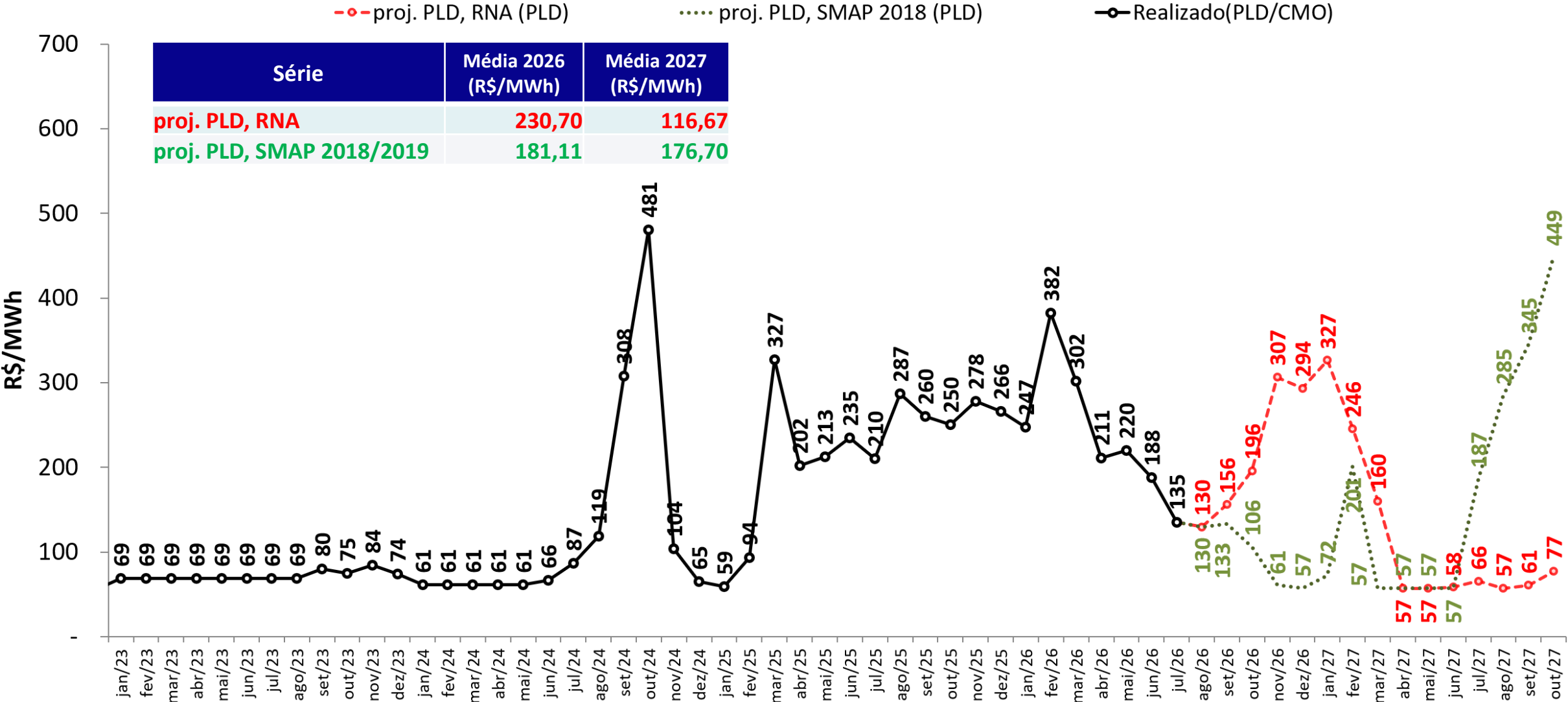
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos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

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

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2018 a outubro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro 2026 até fevereiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro até fevereiro de 2027 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

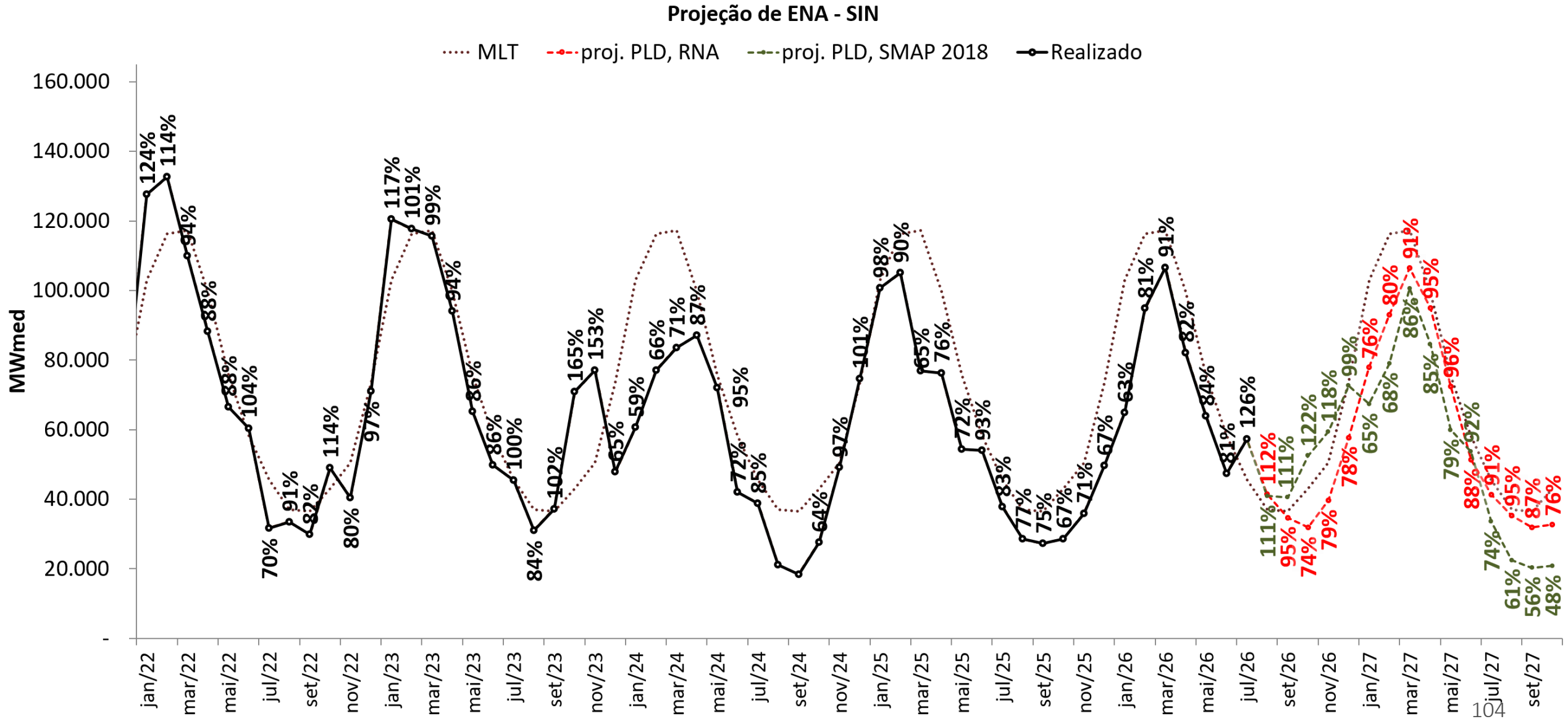
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



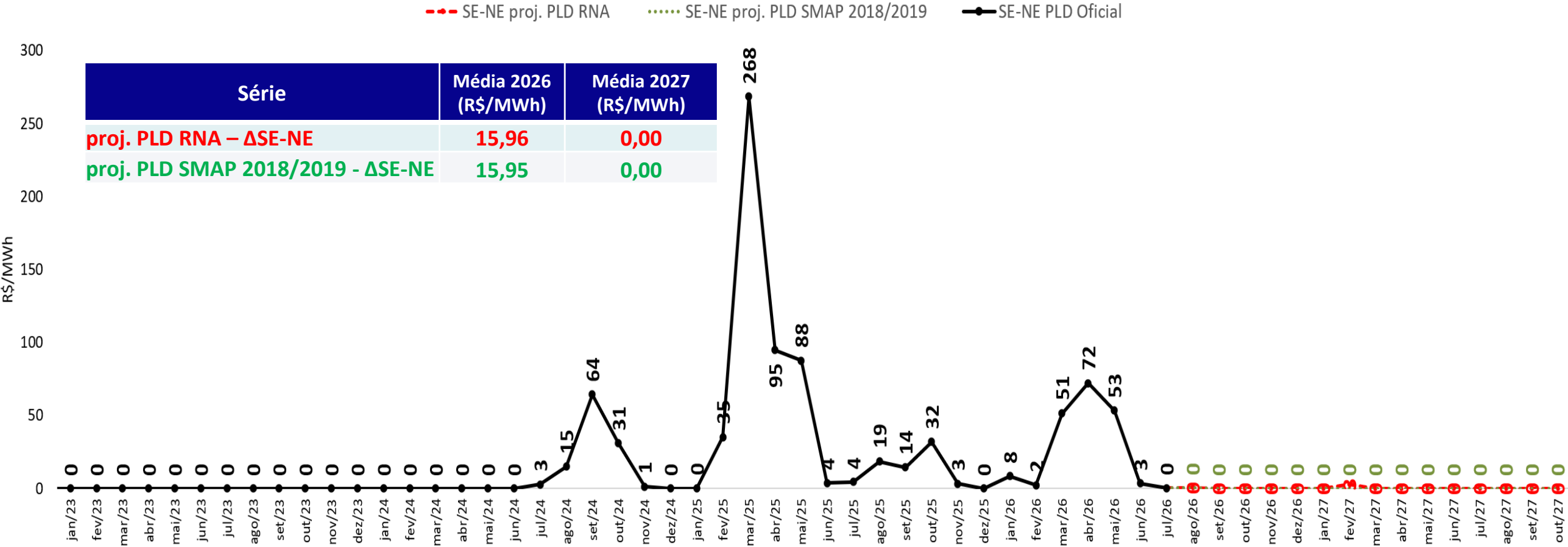
• Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
 ** Média 2027: Média de janeiro a outubro de 2027

projeção de energia natural afluyente

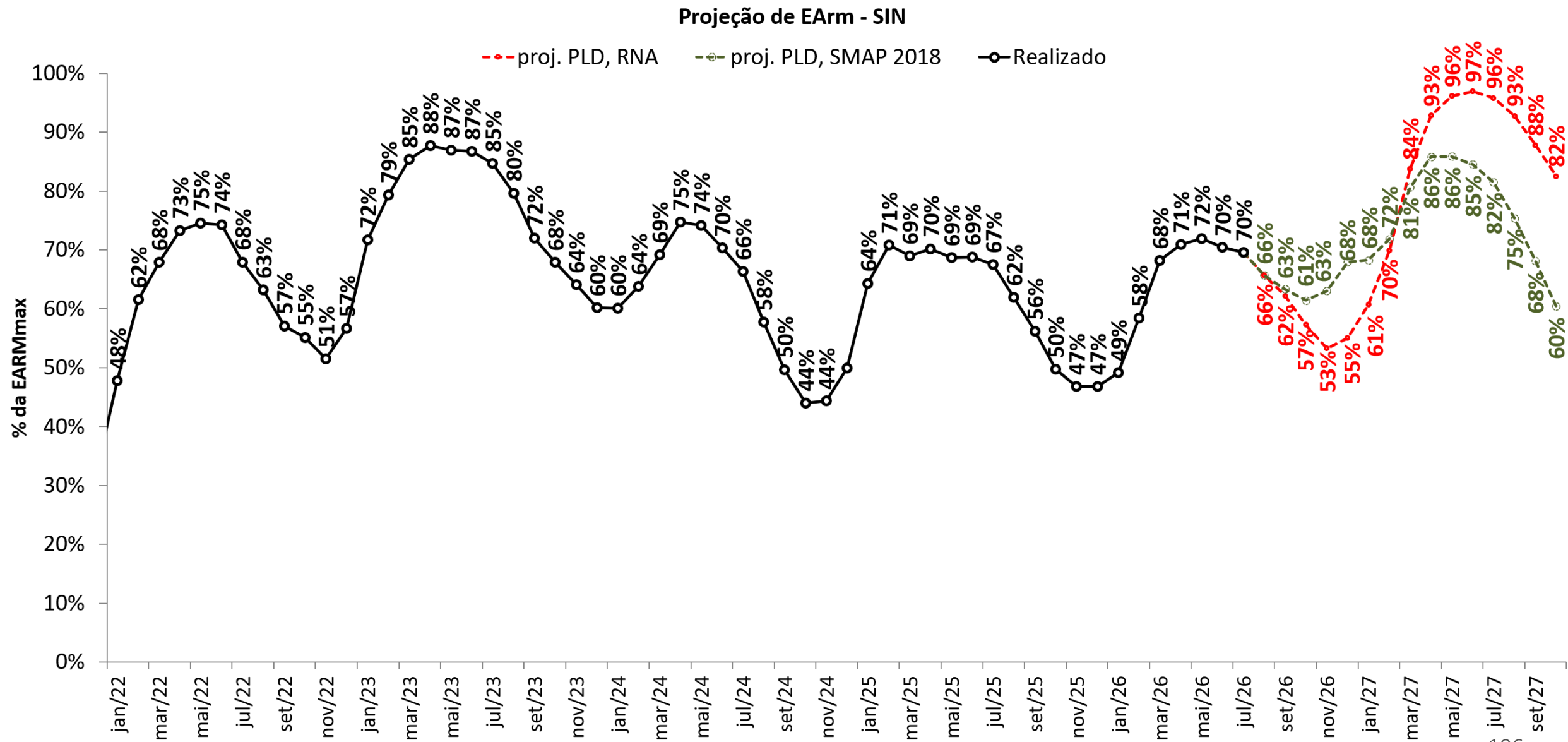
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



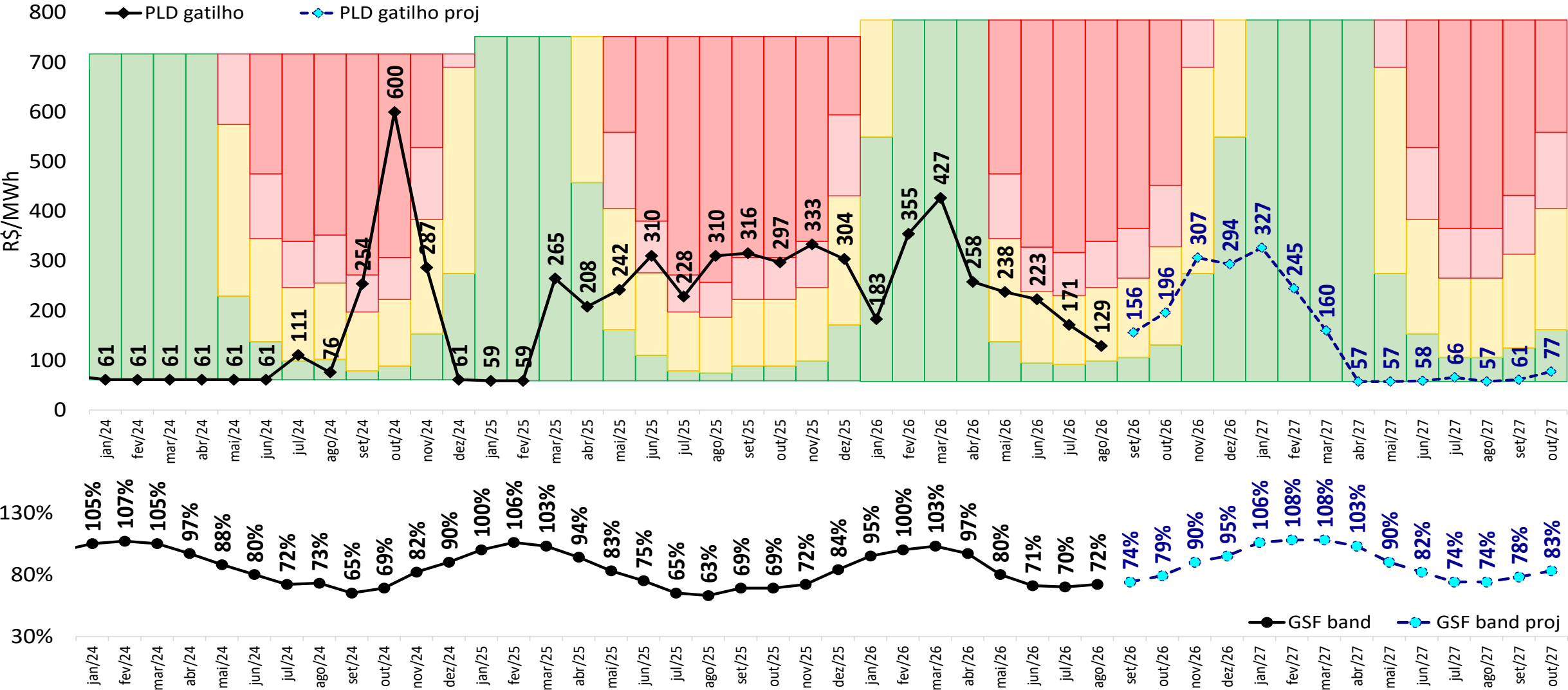
projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



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

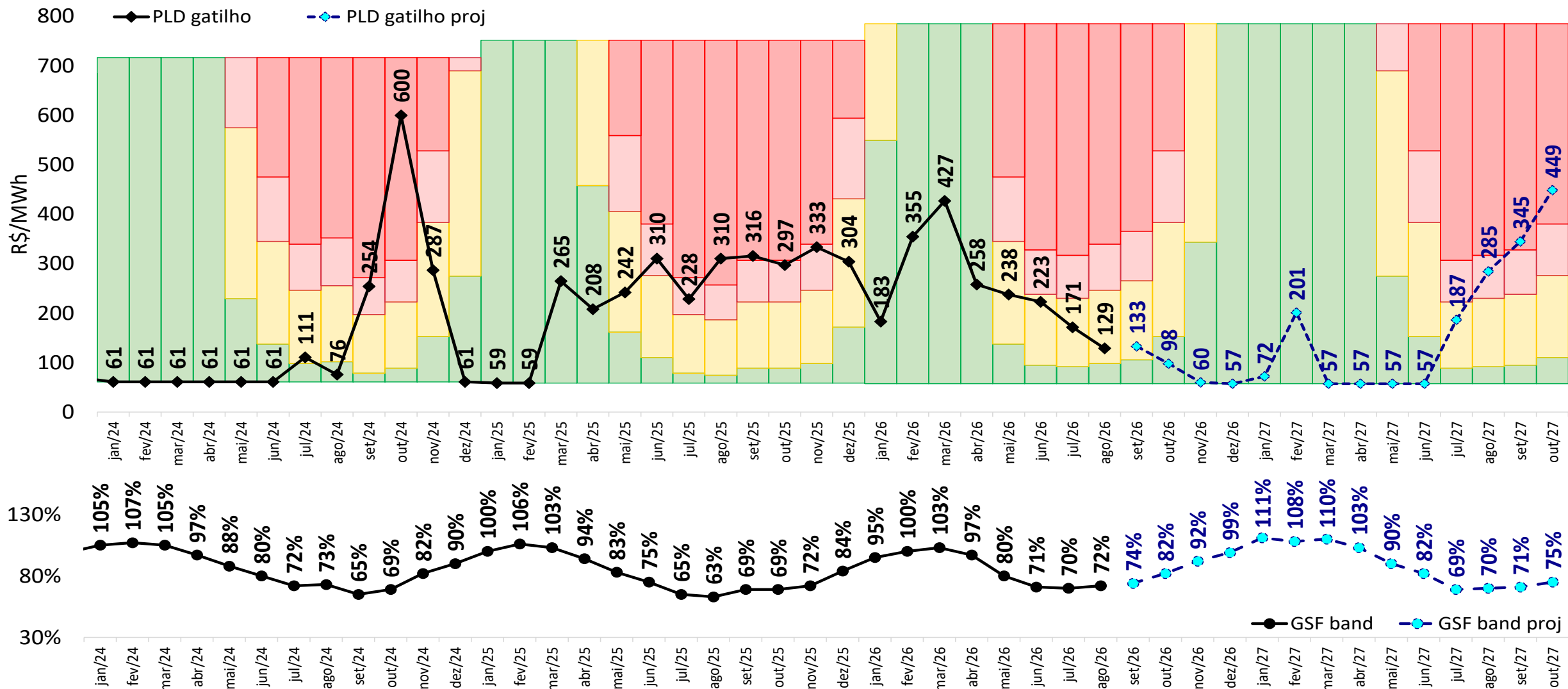


projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

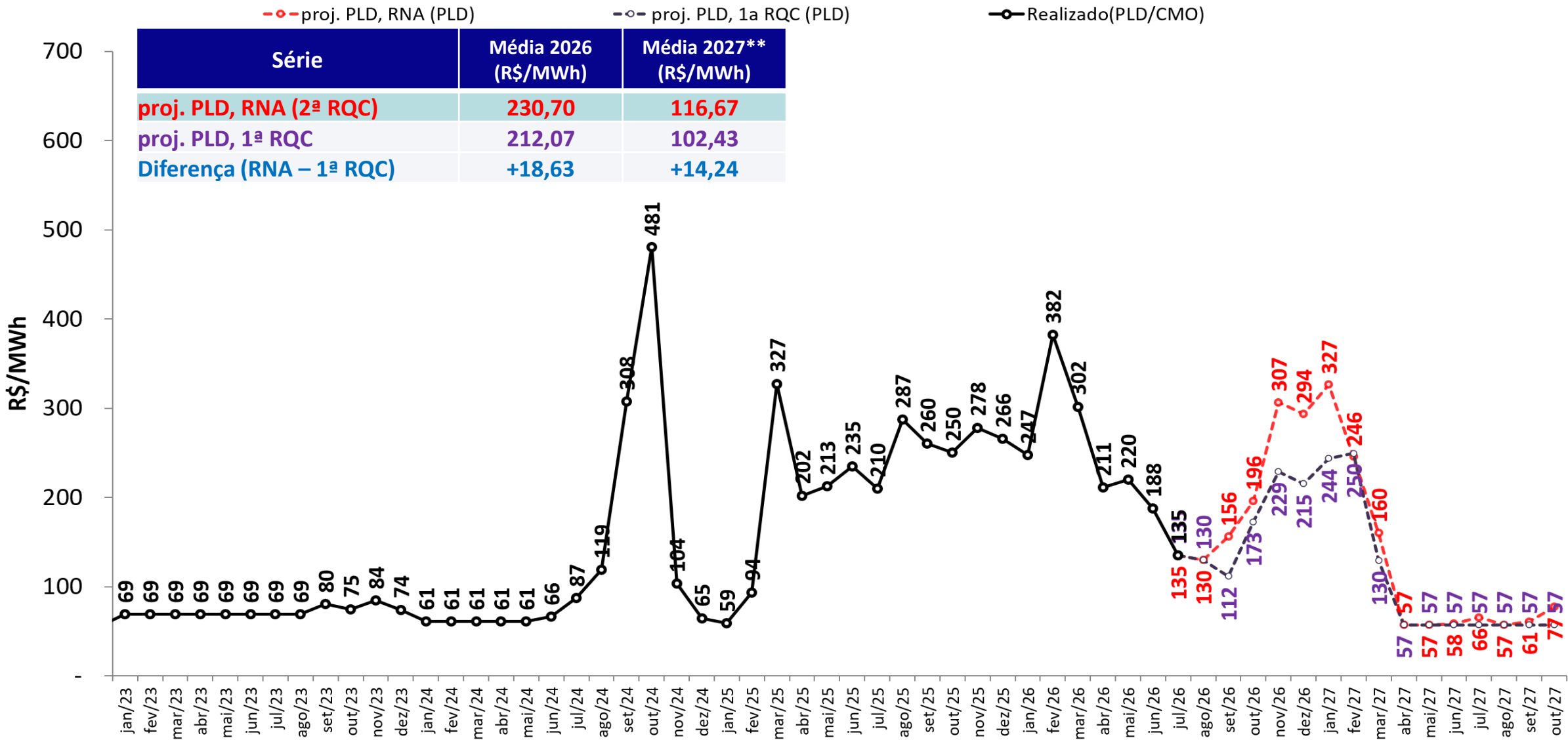


projecção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

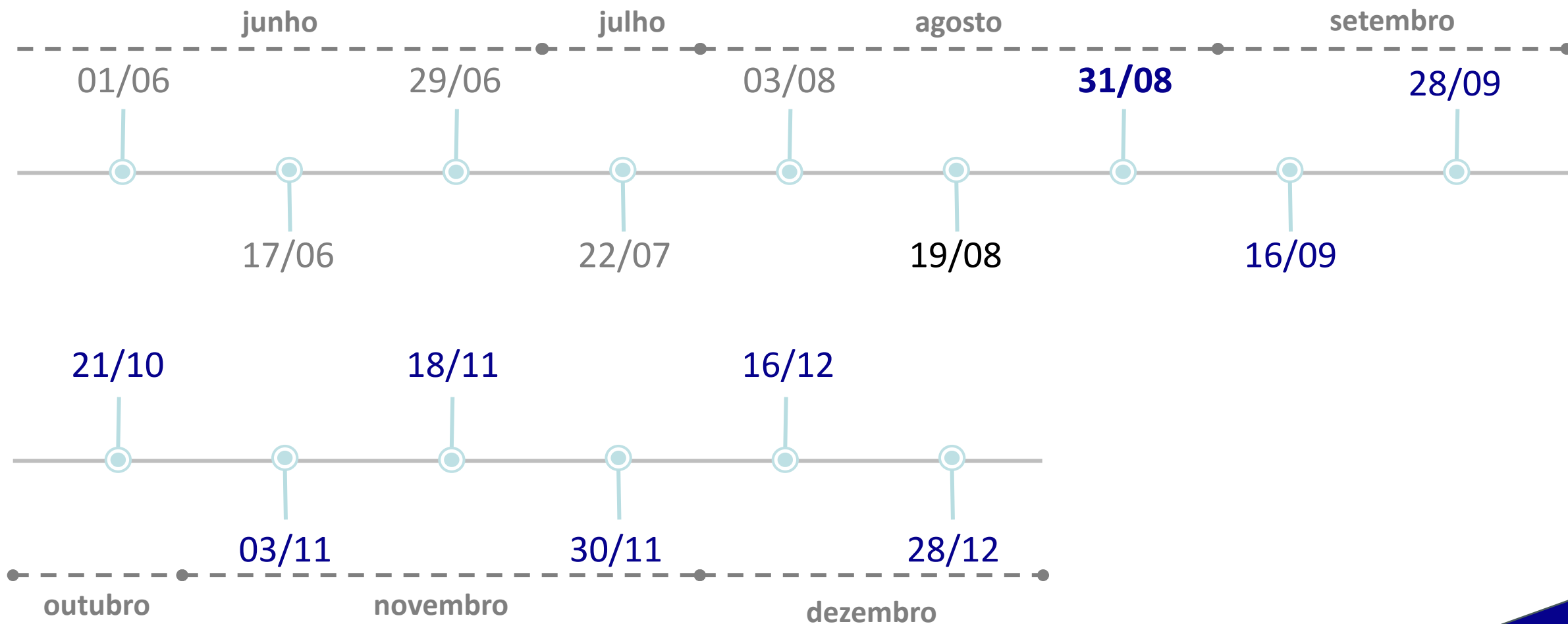


projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade: proj. PLD RQC



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

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



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
19/08/2026



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee

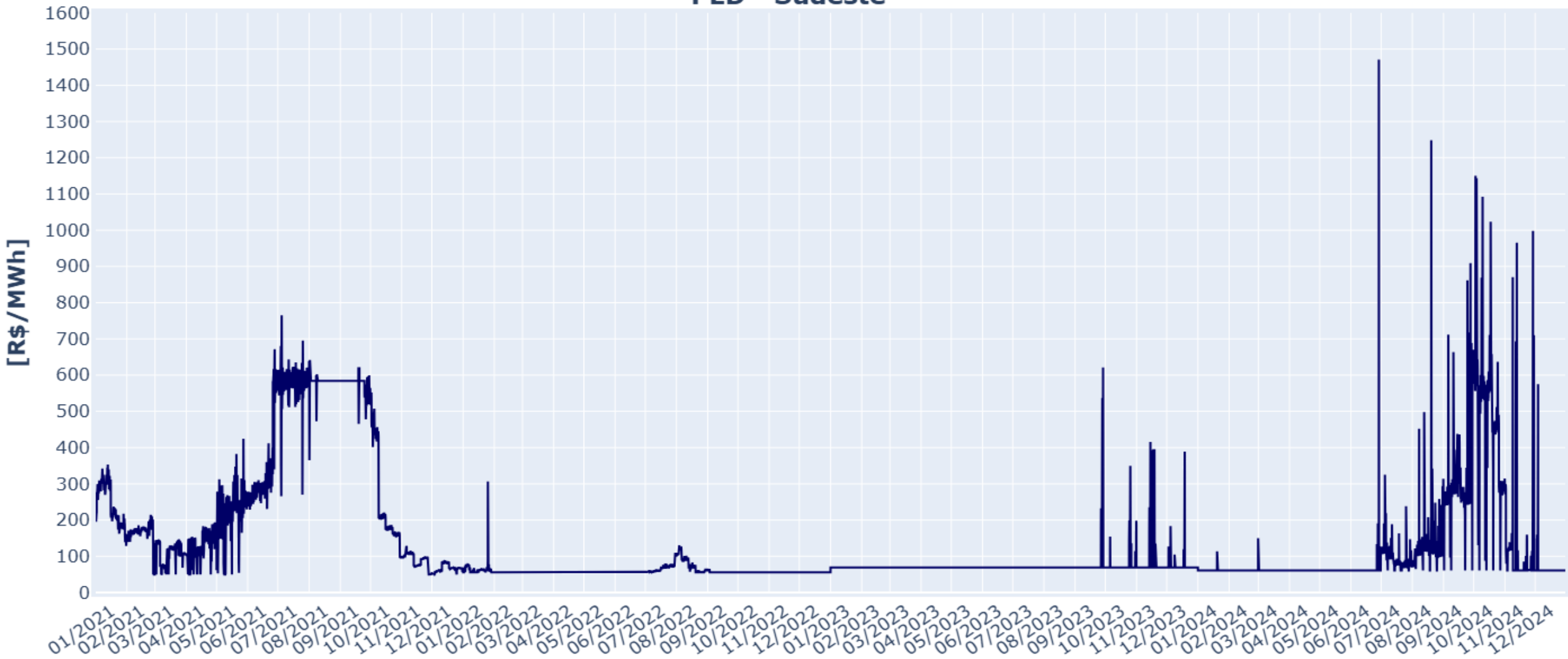
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

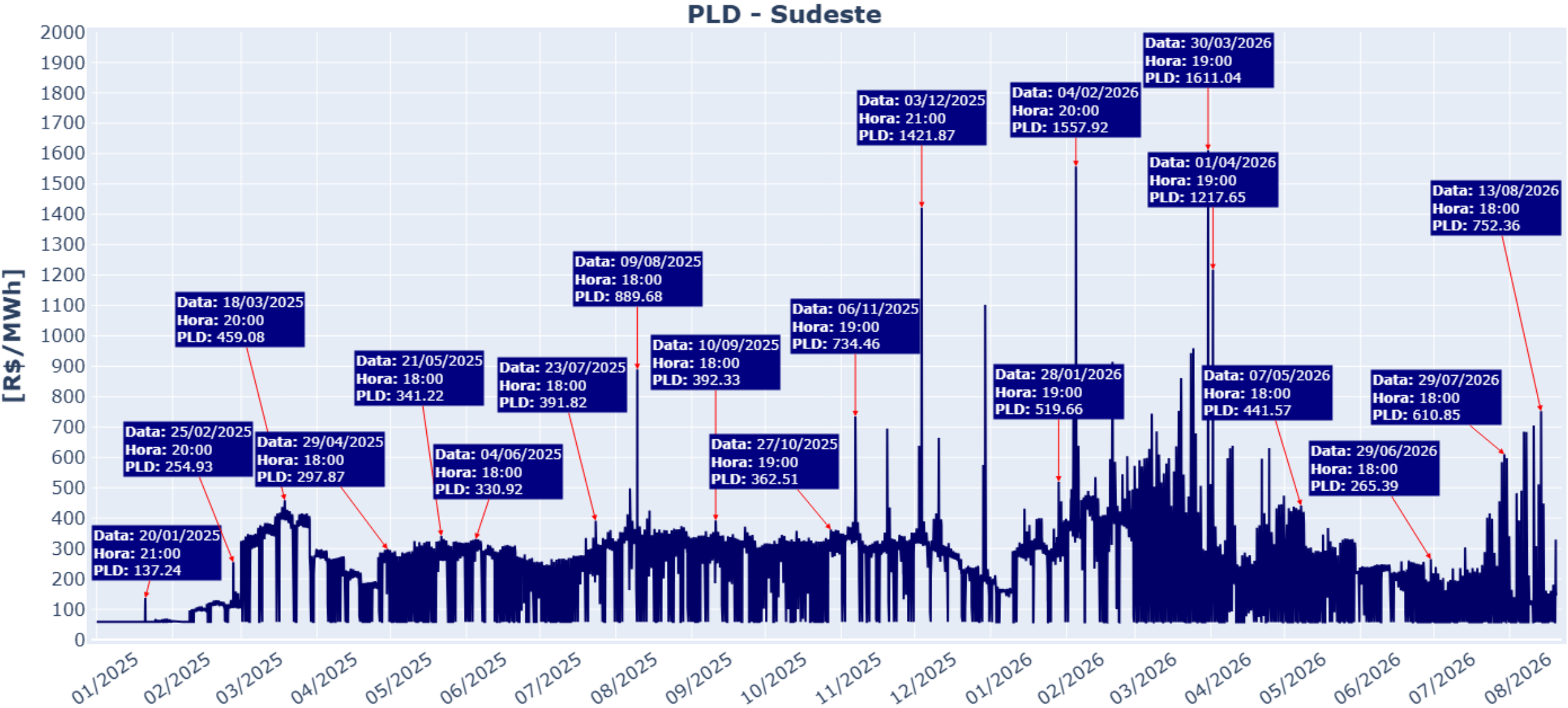
Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

PLD - Sudeste



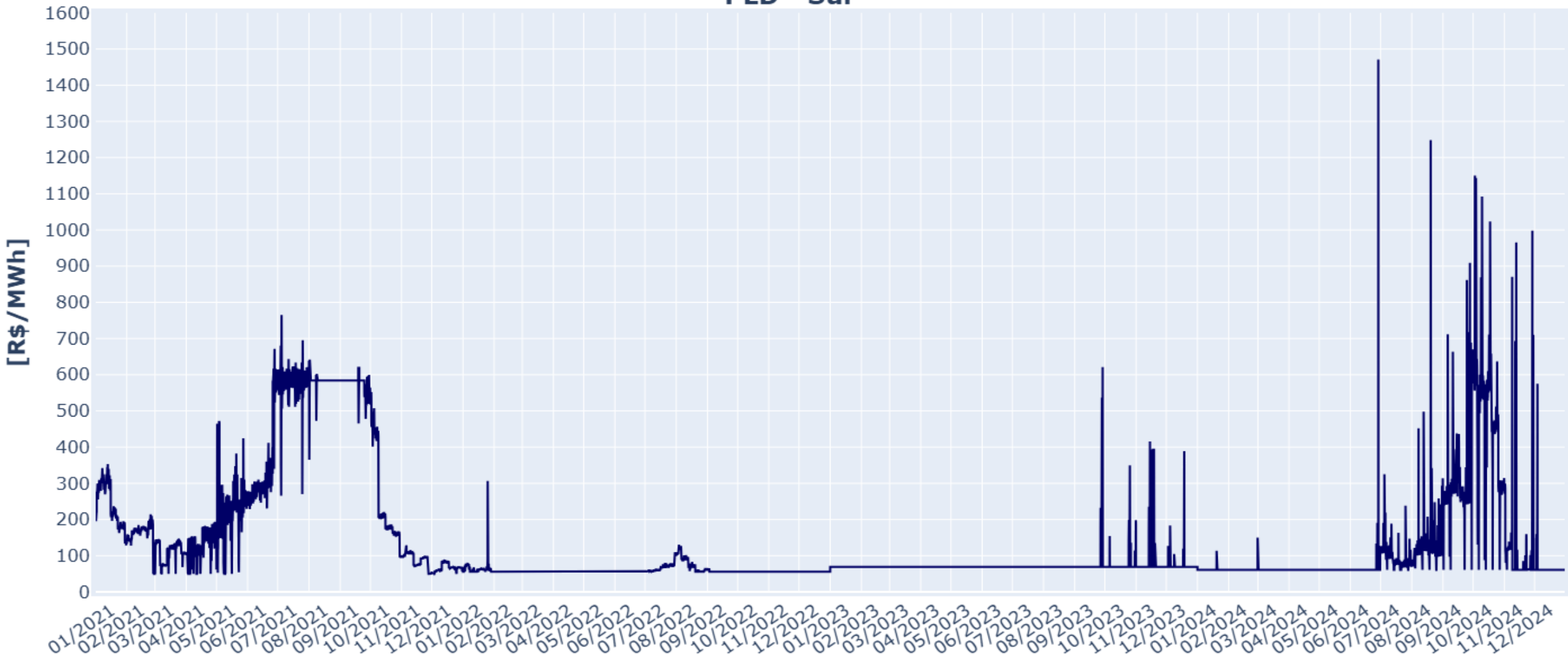
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2021	242,72	165,98	109,02	132,63	218,70	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
		2022	62,91	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
		2023	69,04	69,04	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



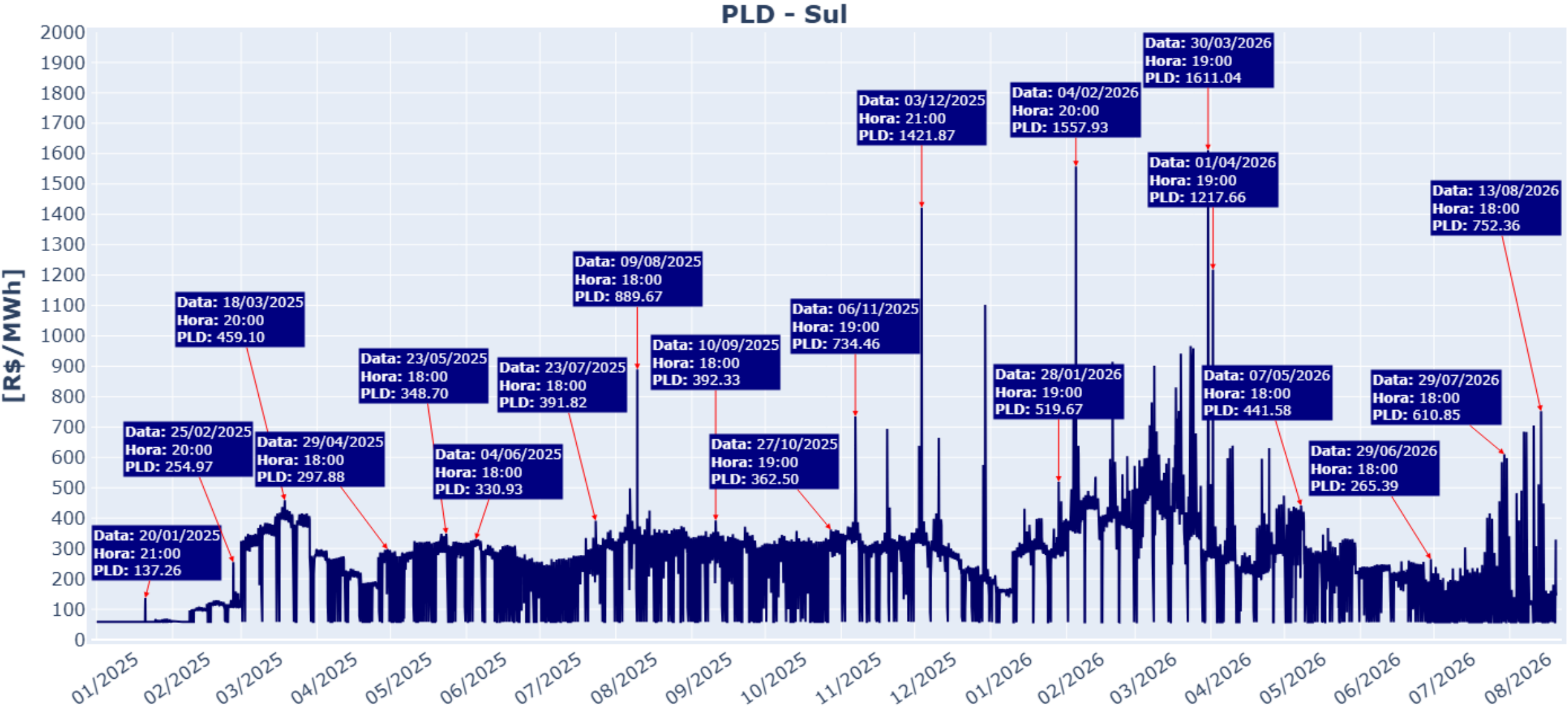
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.76	327.32	202.18	212.58	234.71	210.02	287.17	260.35	250.19	278.18	265.89
2026	247.36	382.41	301.85	211.38	220.05	187.83	135.38	--	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Sul



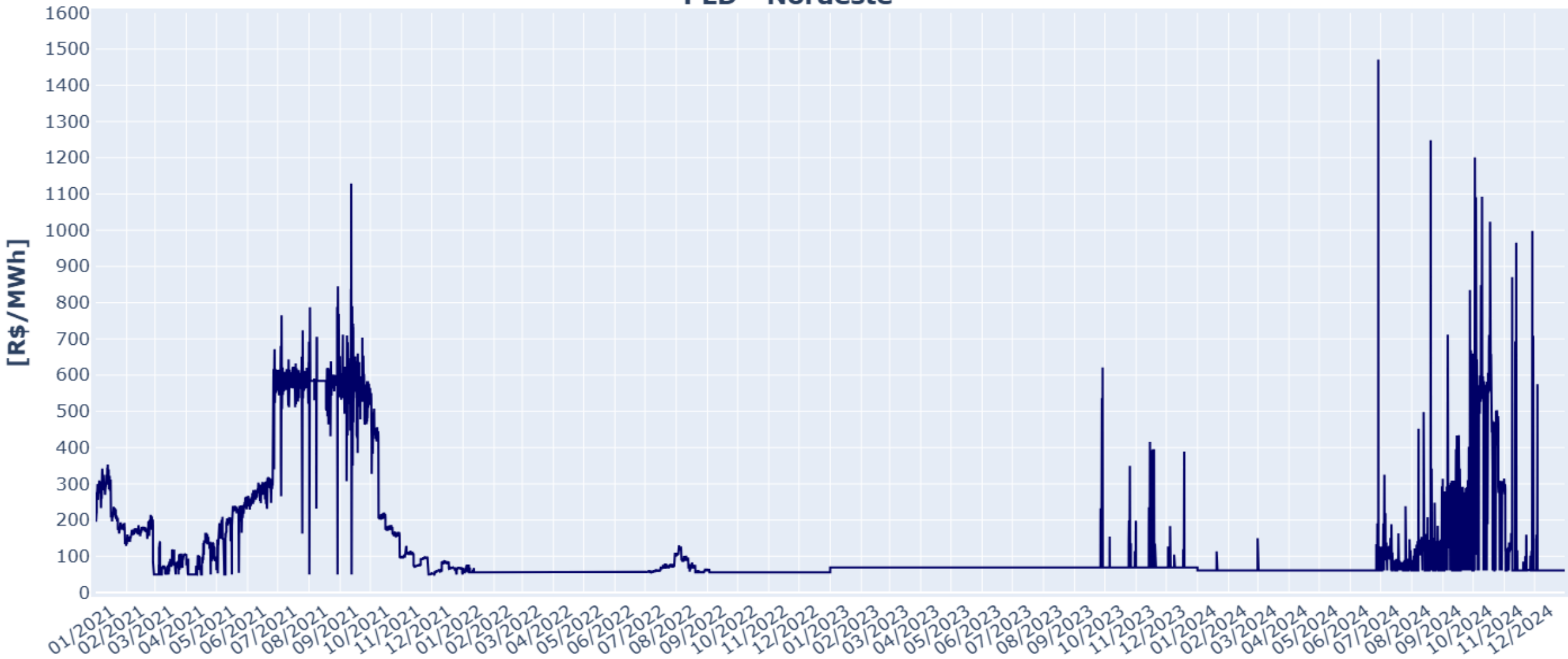
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
	2021		240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
	2022		62,92	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023		69,04	69,04	69,04	69,04	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



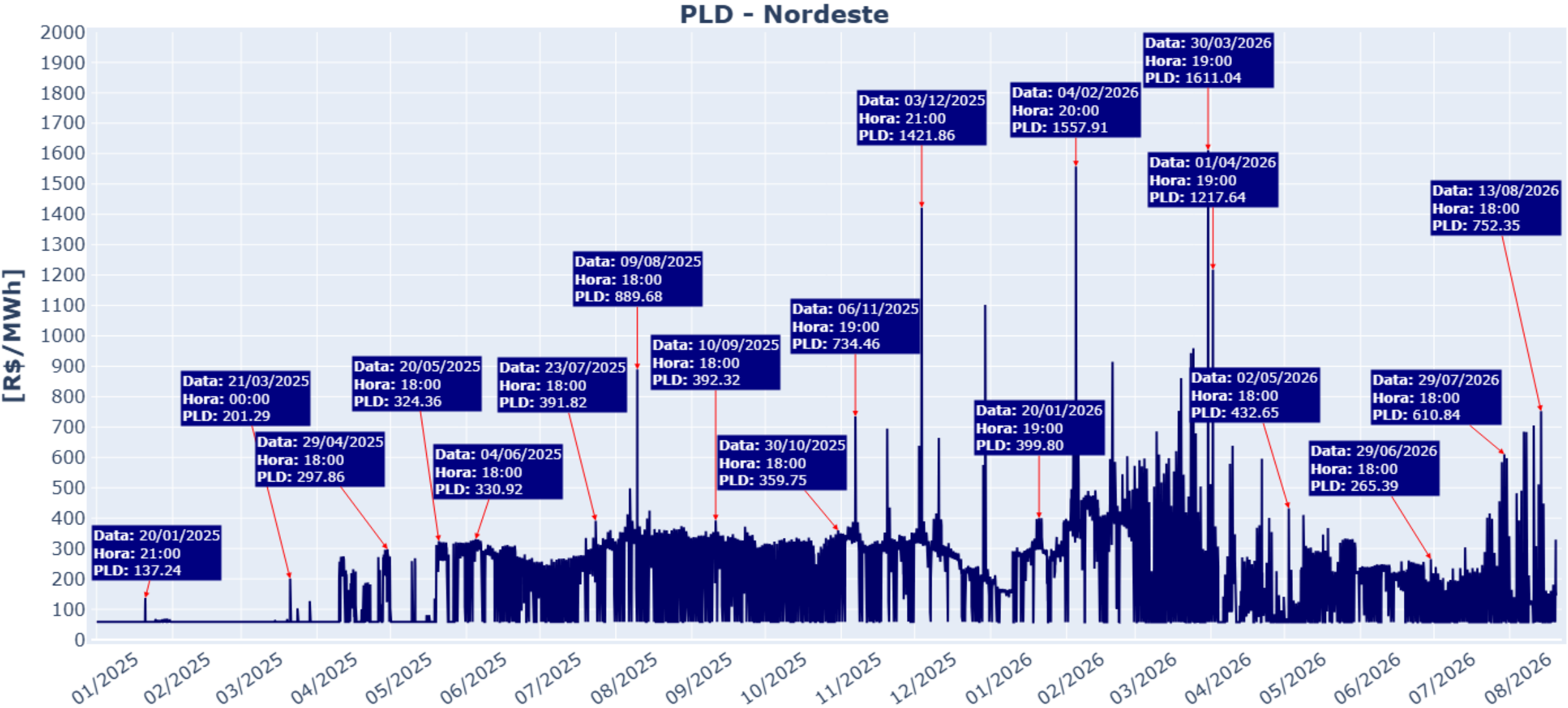
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.83	332.56	202.98	233.39	236.10	211.67	287.17	260.34	250.18	278.02	265.89
2026	249.95	402.69	425.57	254.03	244.33	193.64	135.31	--	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Nordeste



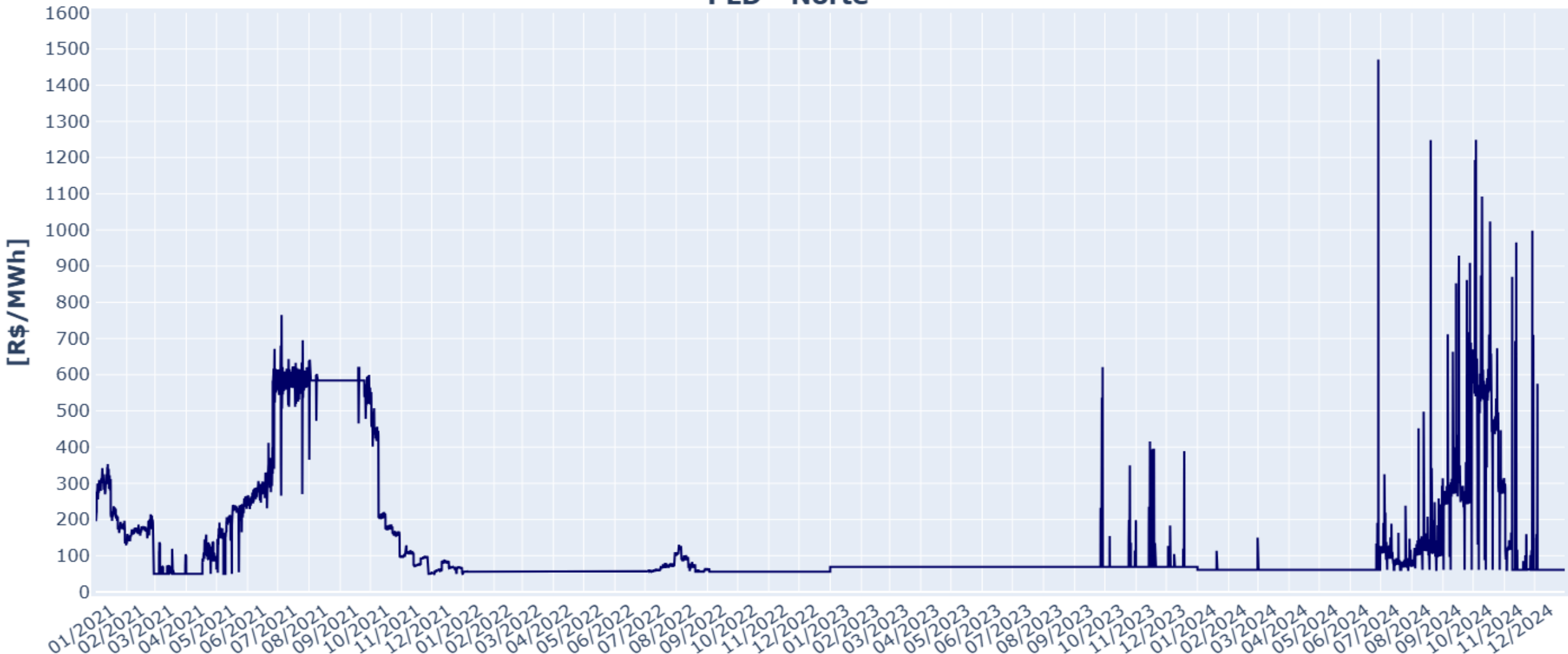
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	2021	239,02	162,68	78,02	88,55	189,32	328,76	583,88	583,88	570,39	248,97	88,08	66,46
	2022	57,22	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,30	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	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



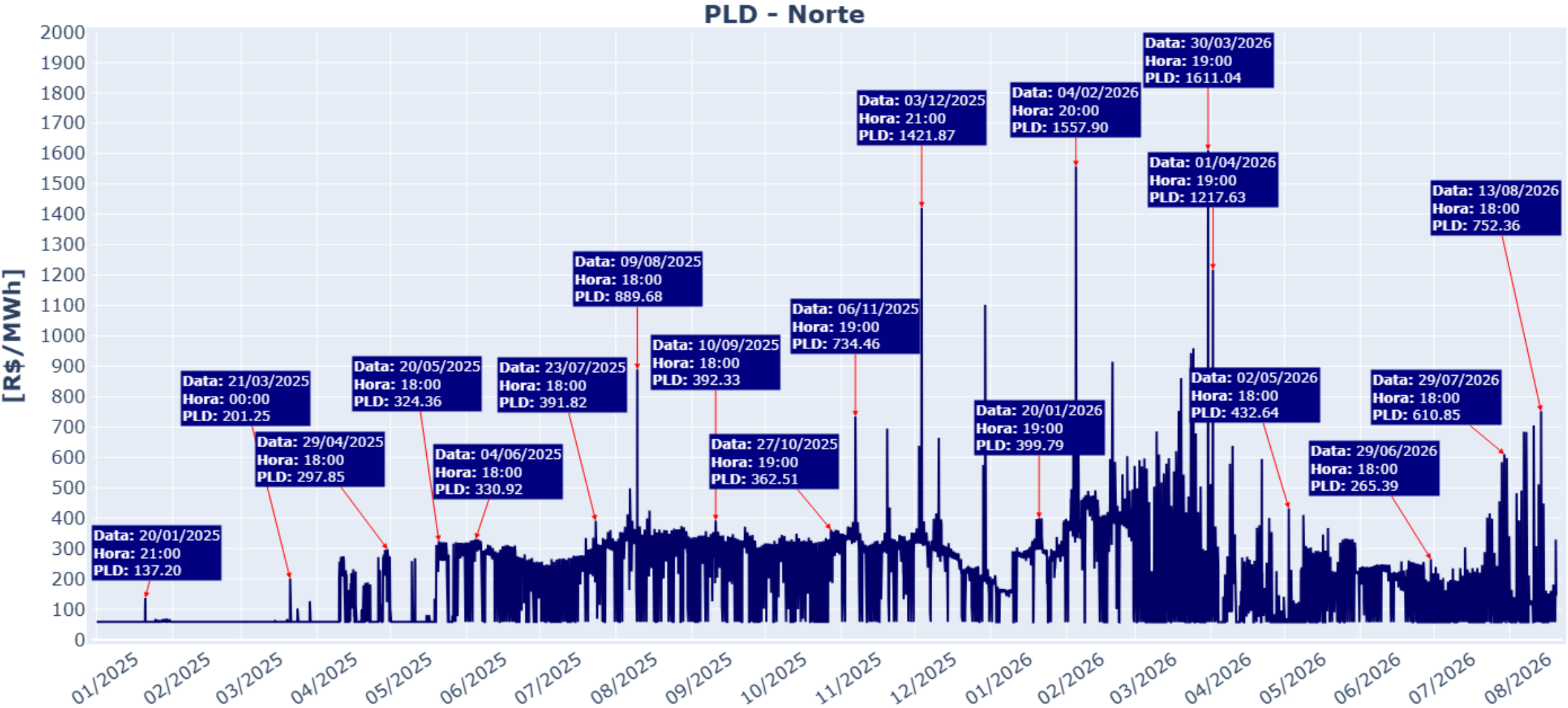
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.28	124.98	230.90	205.55	268.67	245.86	218.37	275.04	265.87
2026	238.87	380.14	250.39	139.28	166.69	184.42	135.03	--	--	--	--	--

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



Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.27	125.19	232.29	207.88	285.88	259.46	249.40	276.62	265.87
2026	240.38	380.14	250.39	139.58	169.13	186.69	135.15	--	--	--	--	--

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

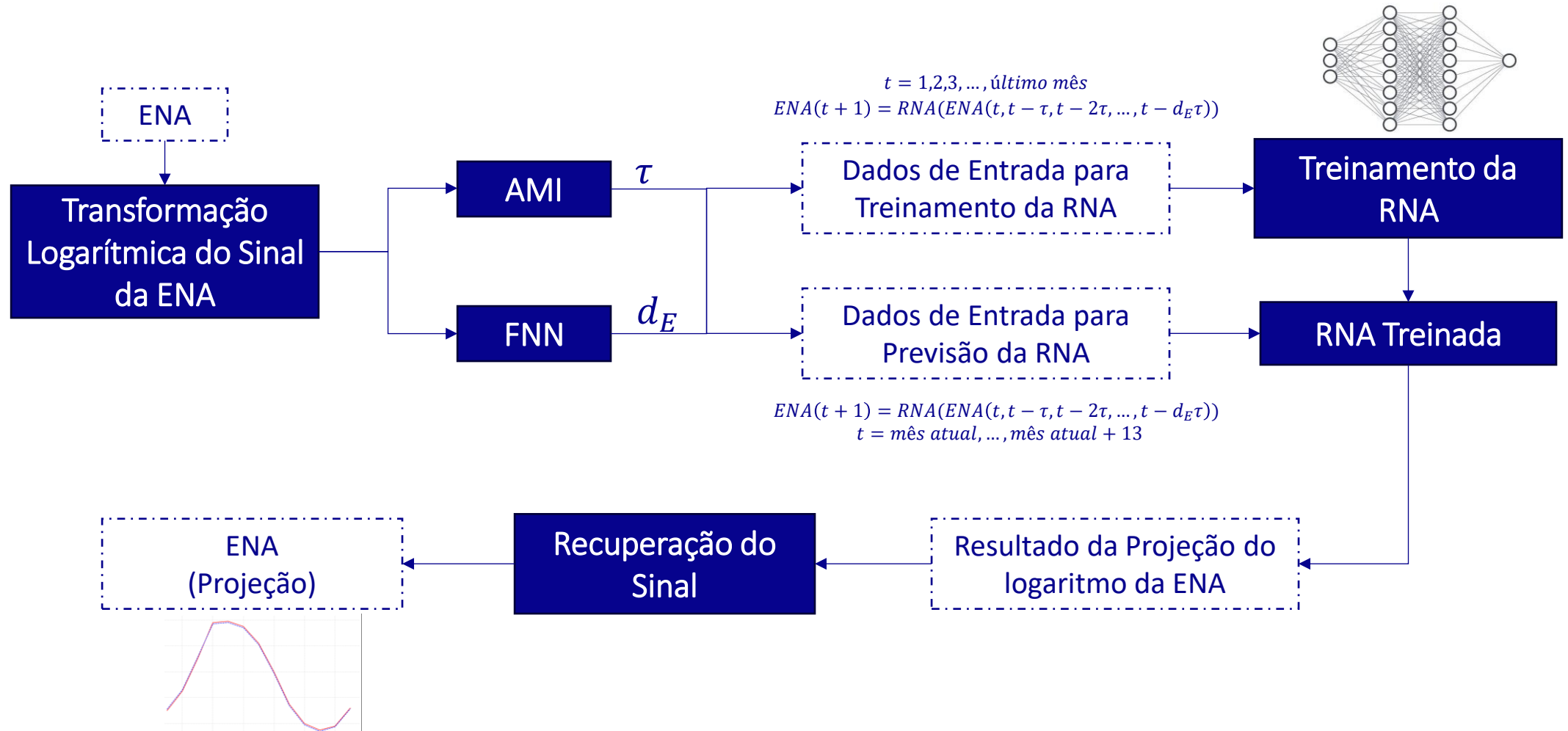
metodologias de previsão de vazões:

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

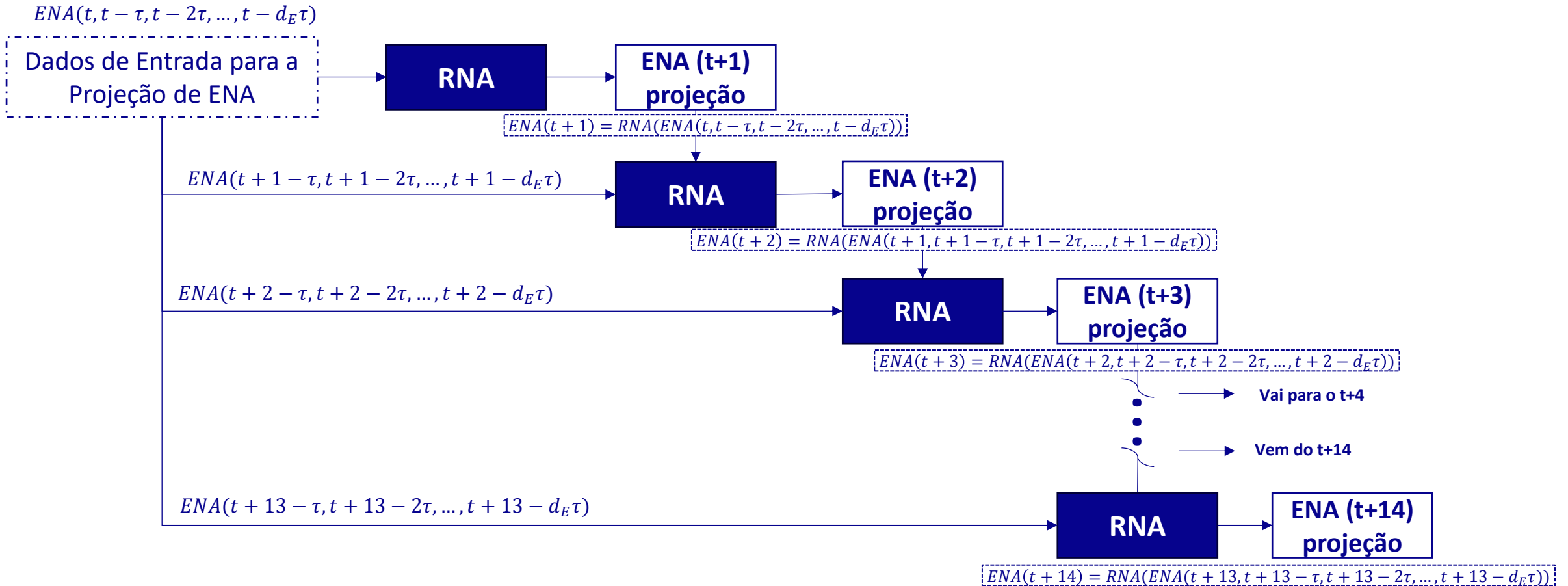
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

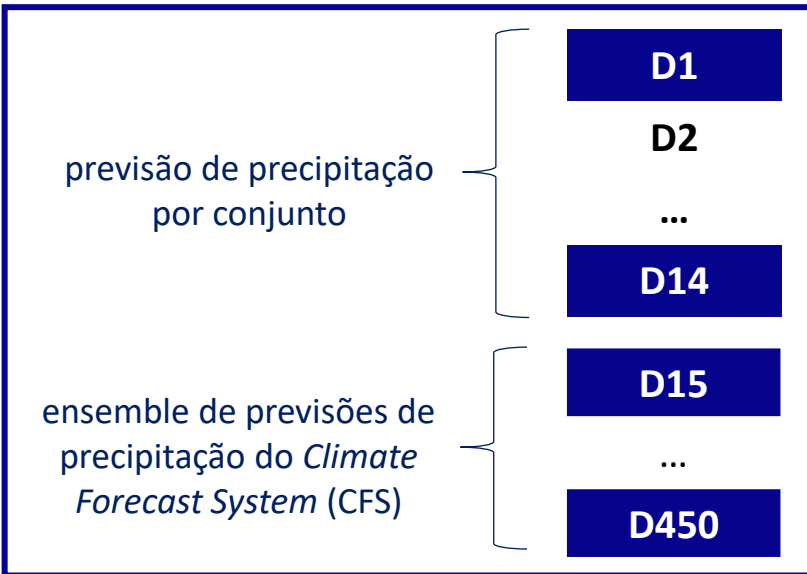


encadeamento da rede neural artificial



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.

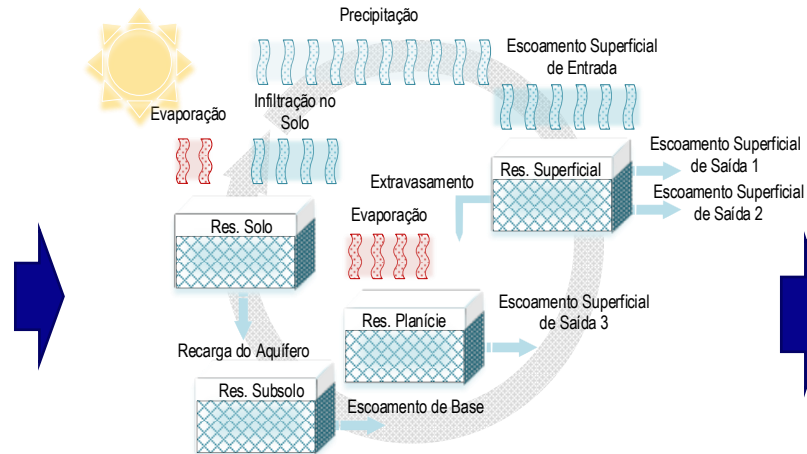
cenarização da precipitação



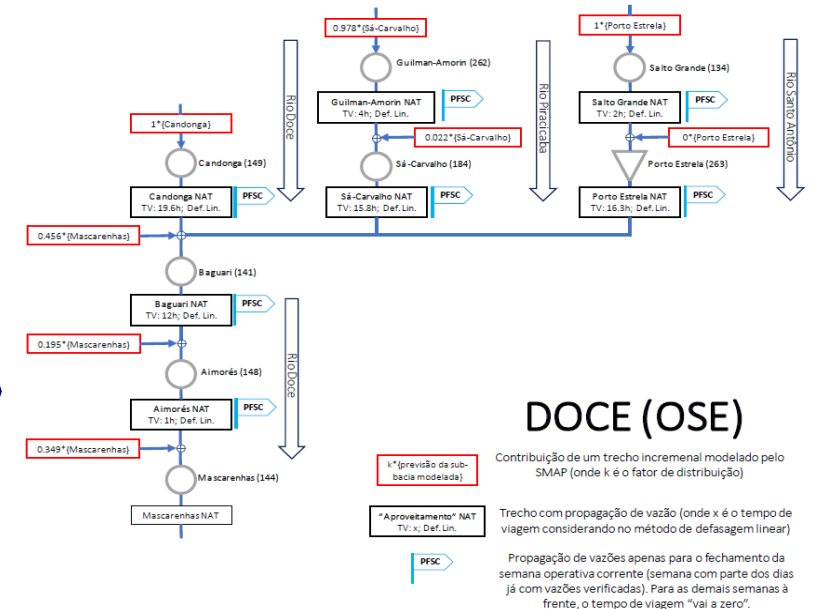
OU



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV

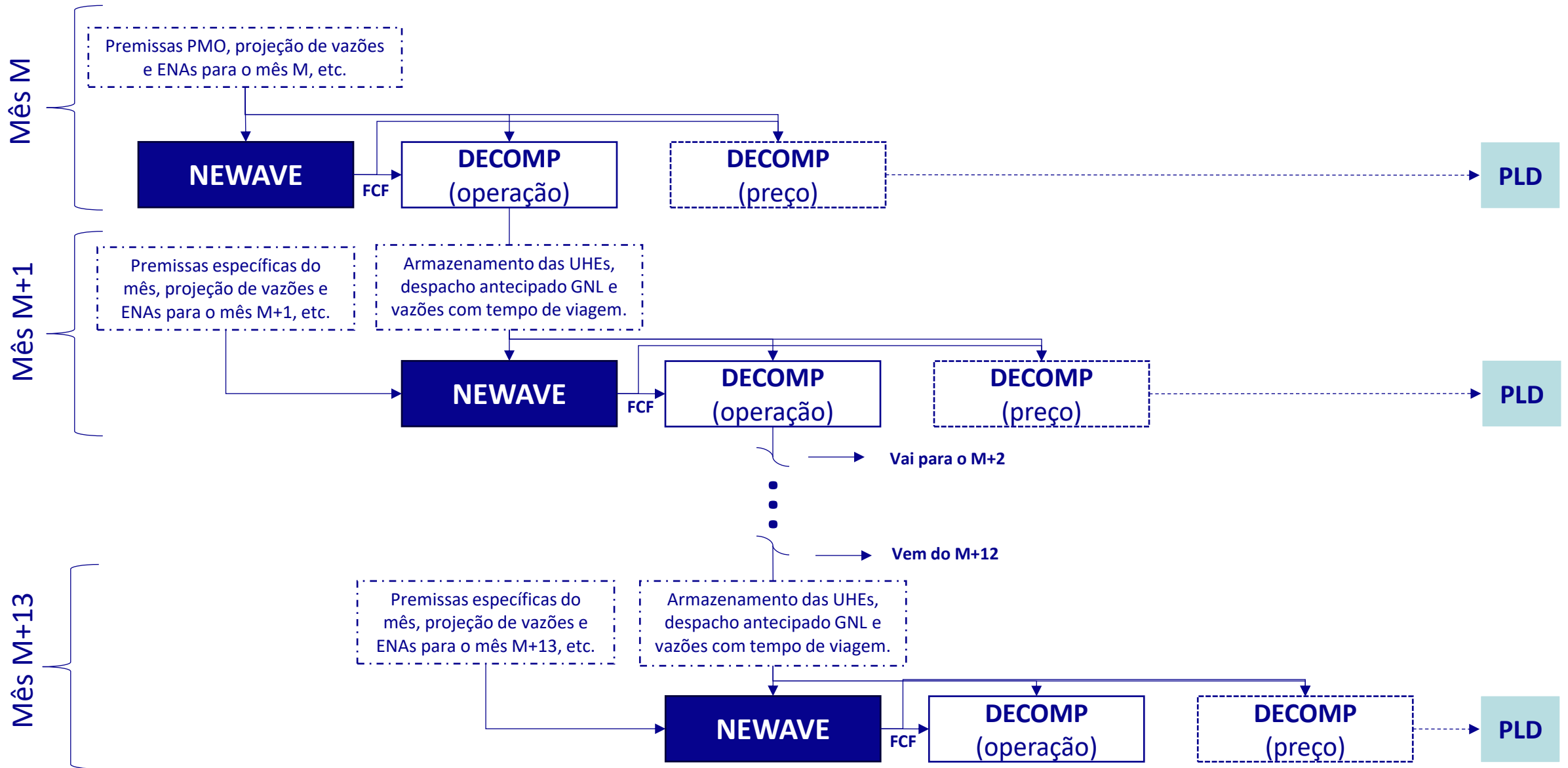


Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do CPC, a partir das quais são selecionados anos específicos com base na similaridade climática em relação às condições verificadas nos últimos 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*.

projeção do PLD - simulação encadeada newave e decomp



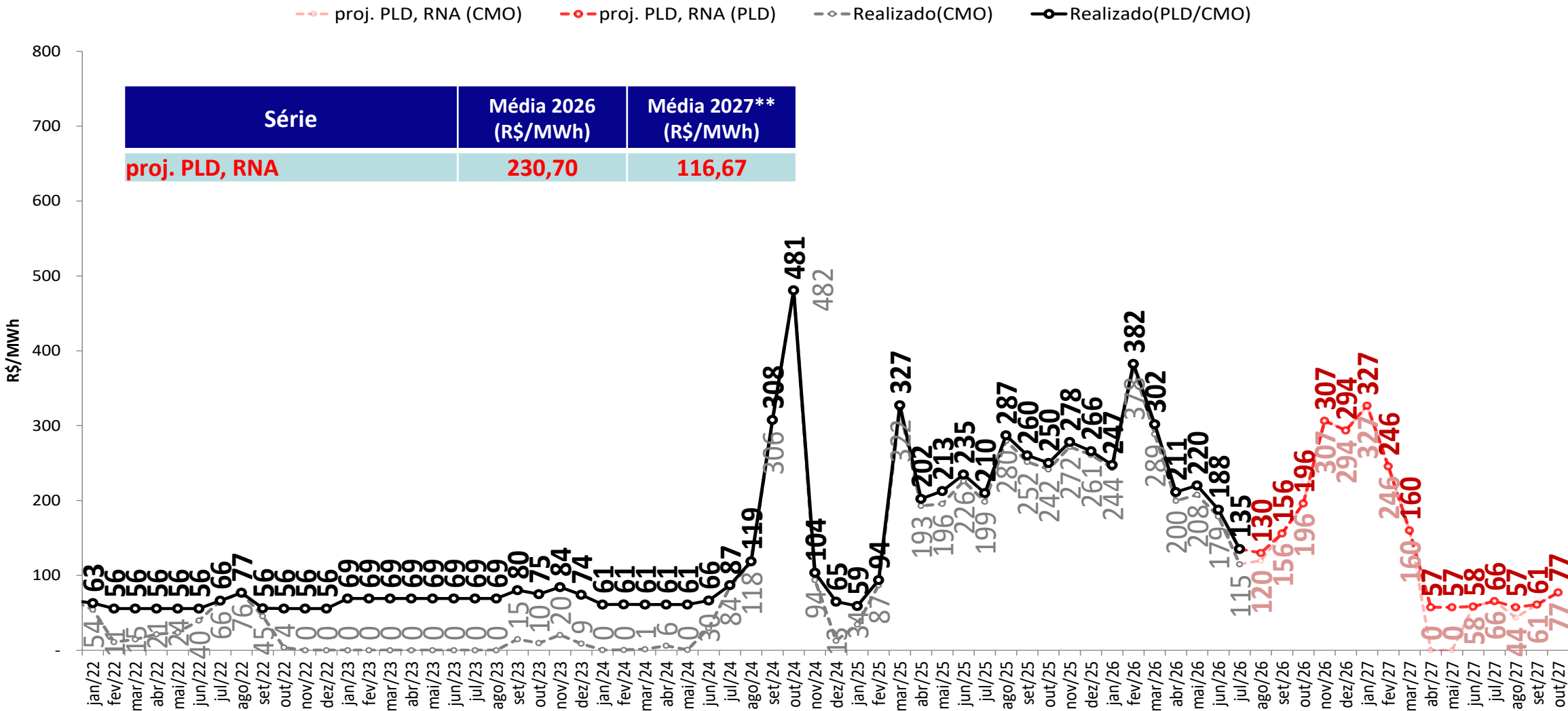
Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

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

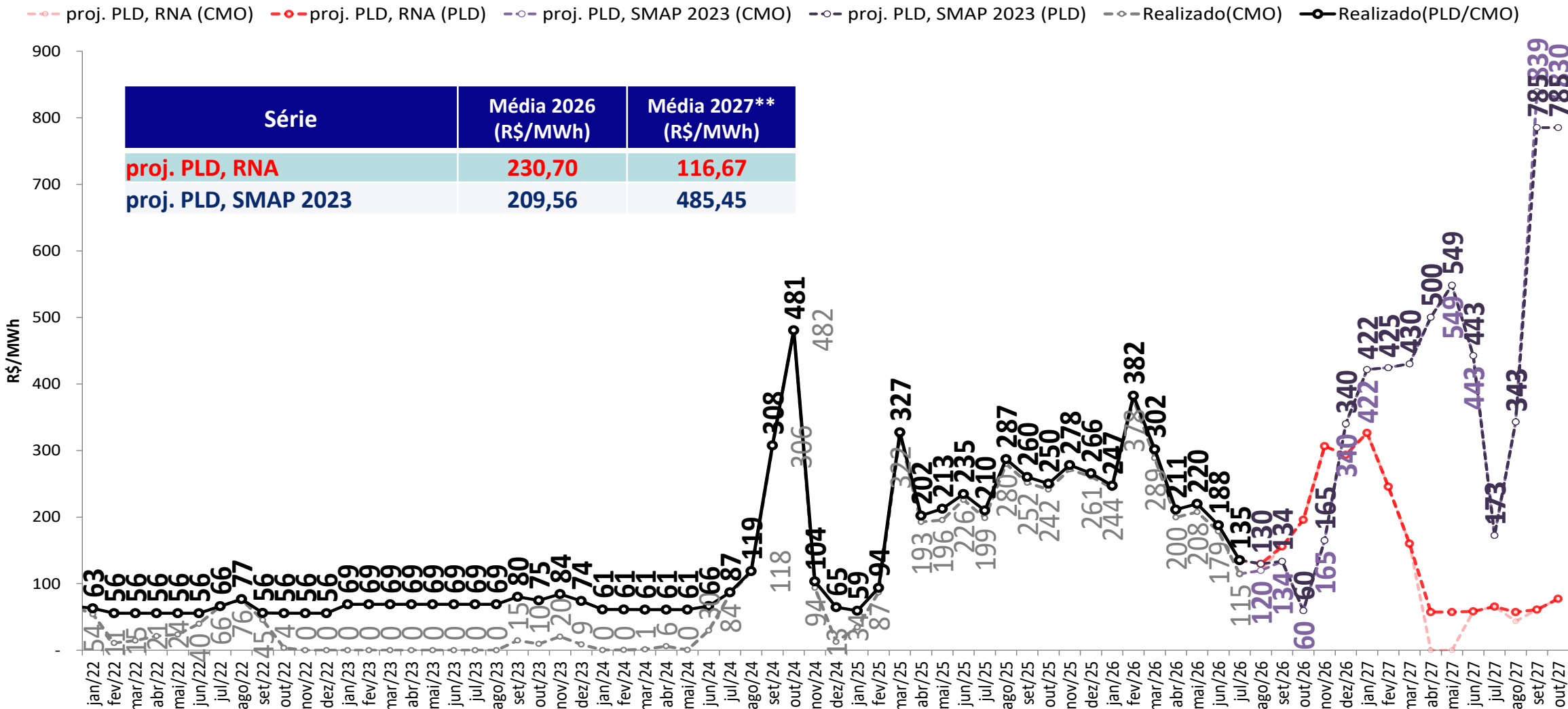
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2018 a outubro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



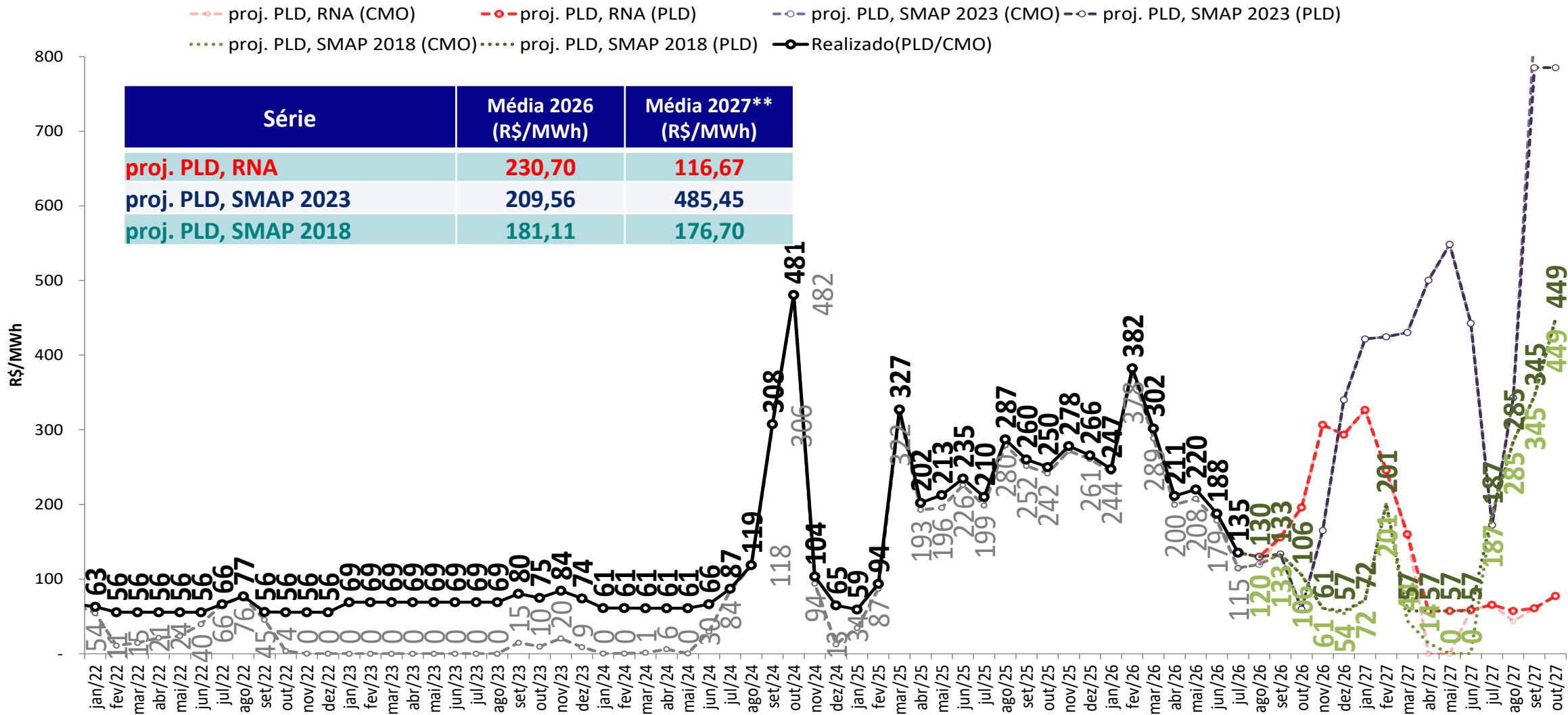
• Foram considerados:

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

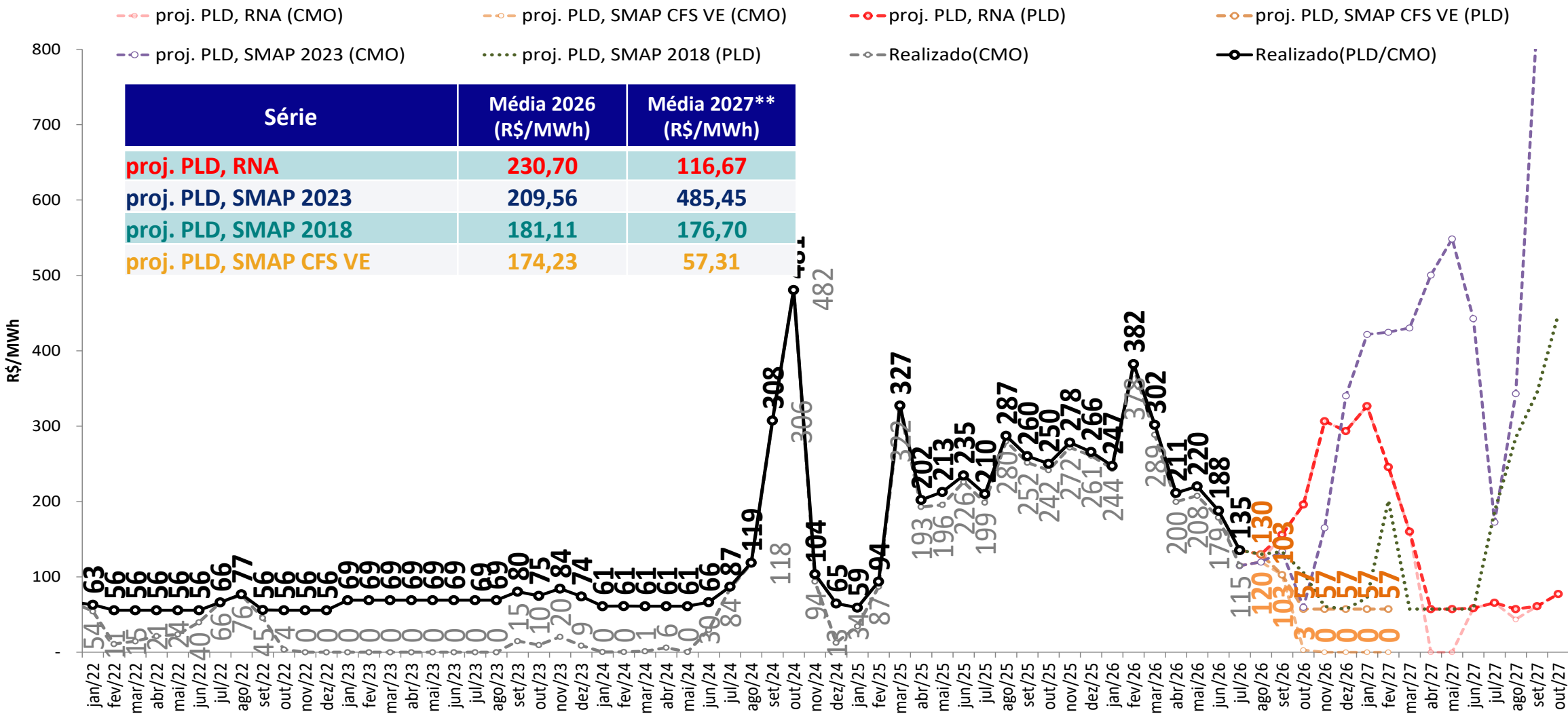
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



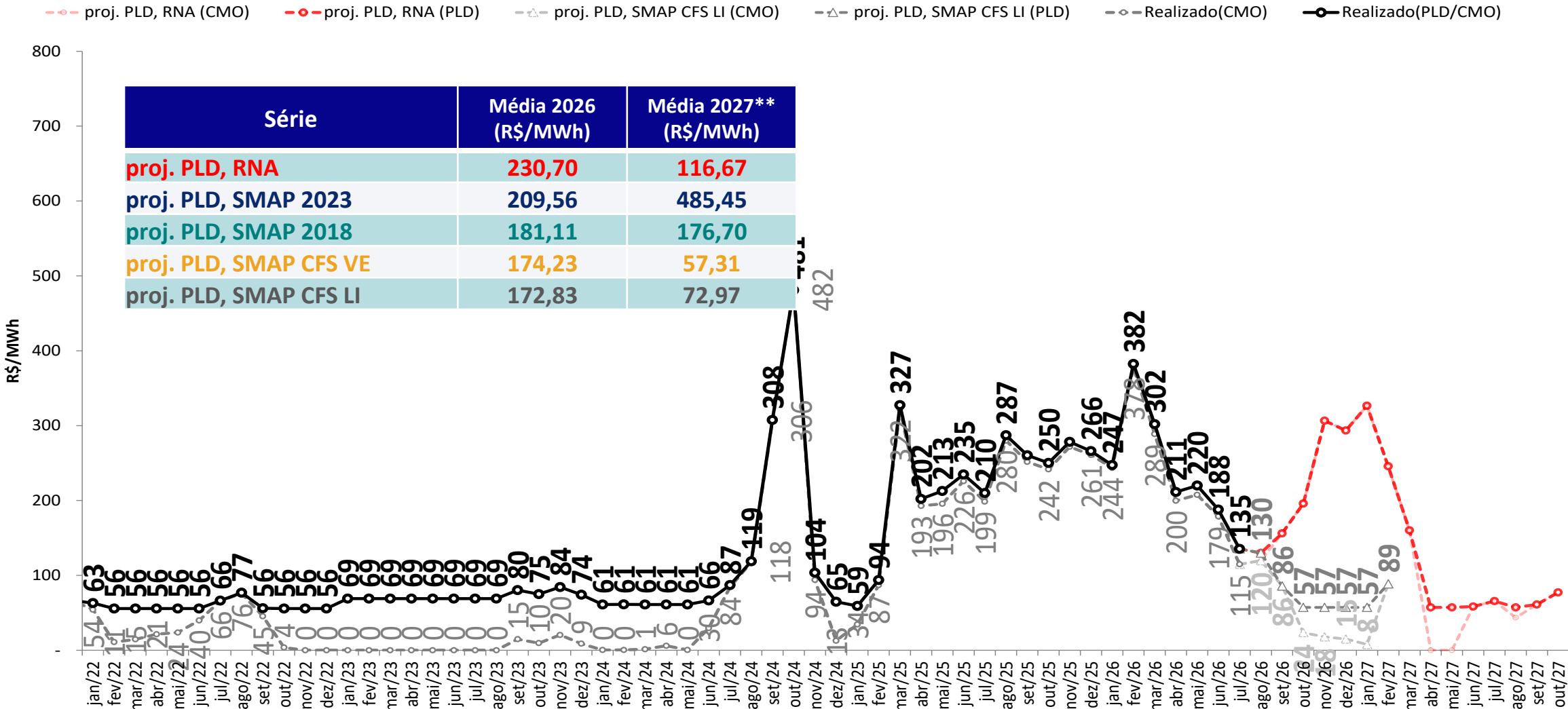
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



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

projeção do PLD – SE/CO

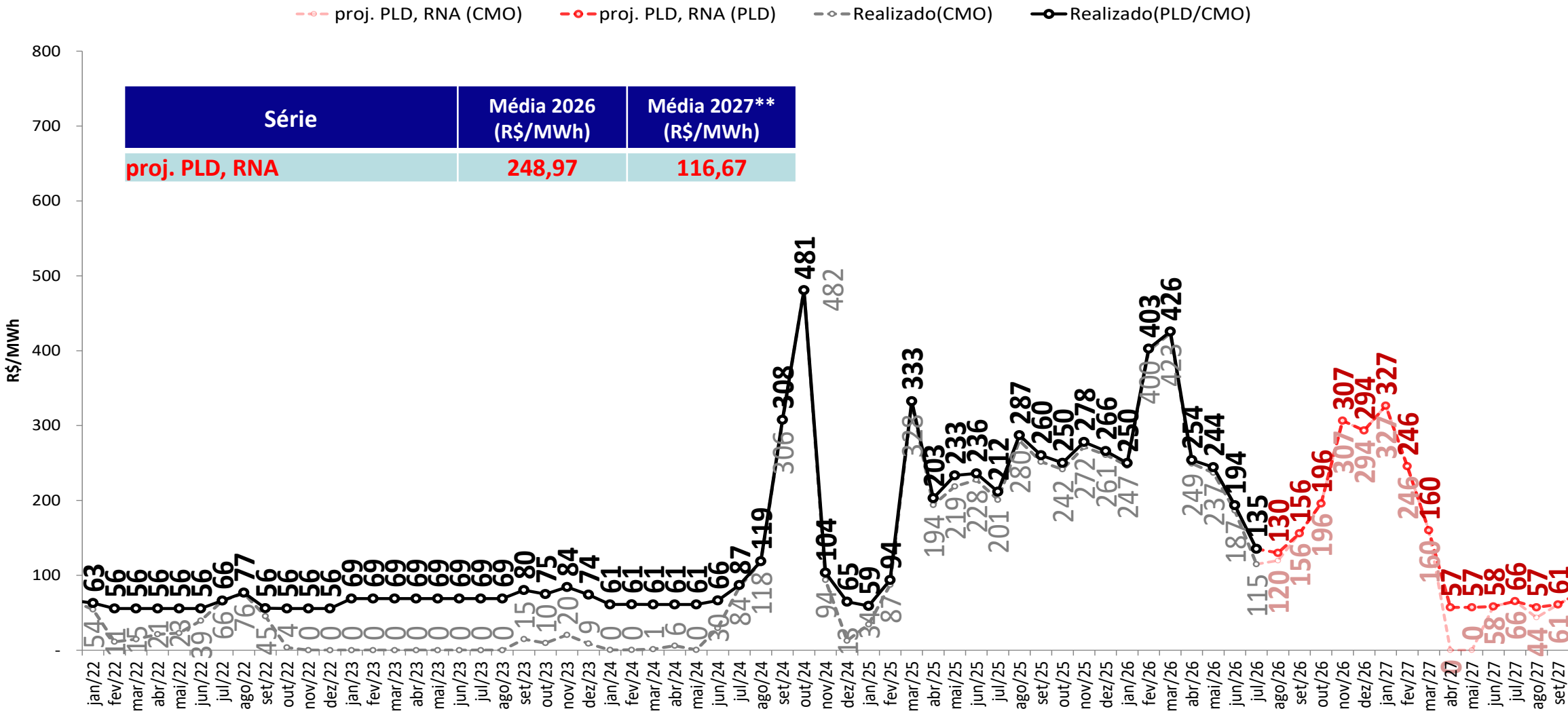
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

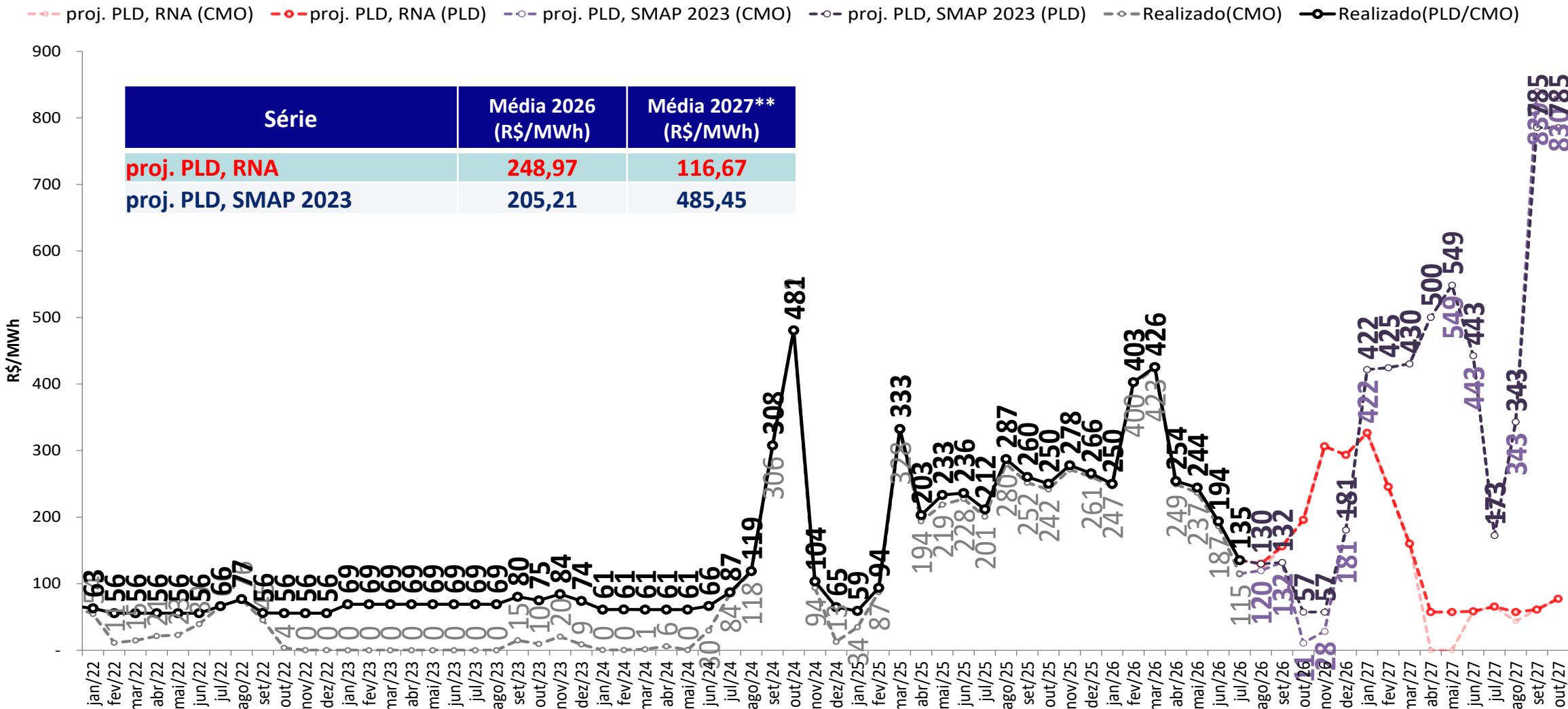
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



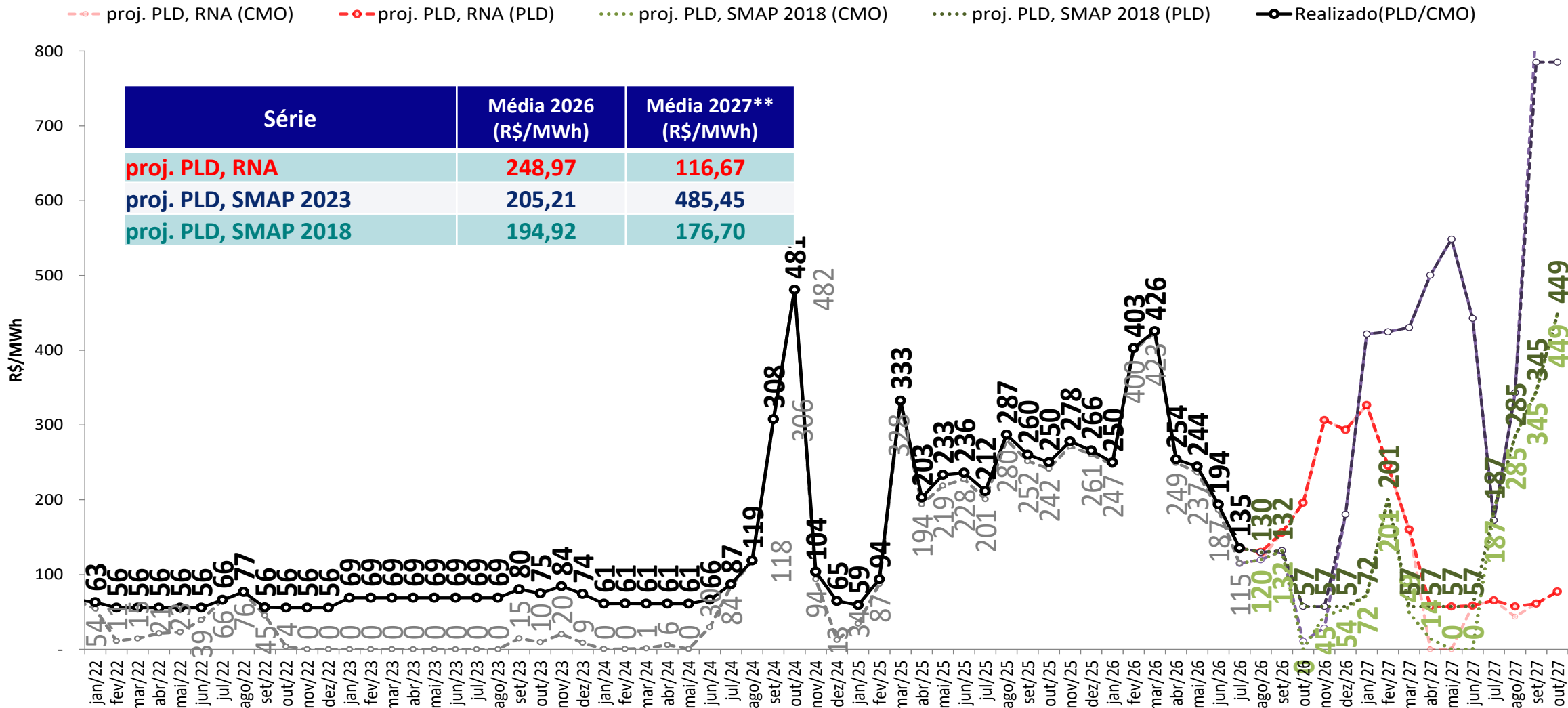
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



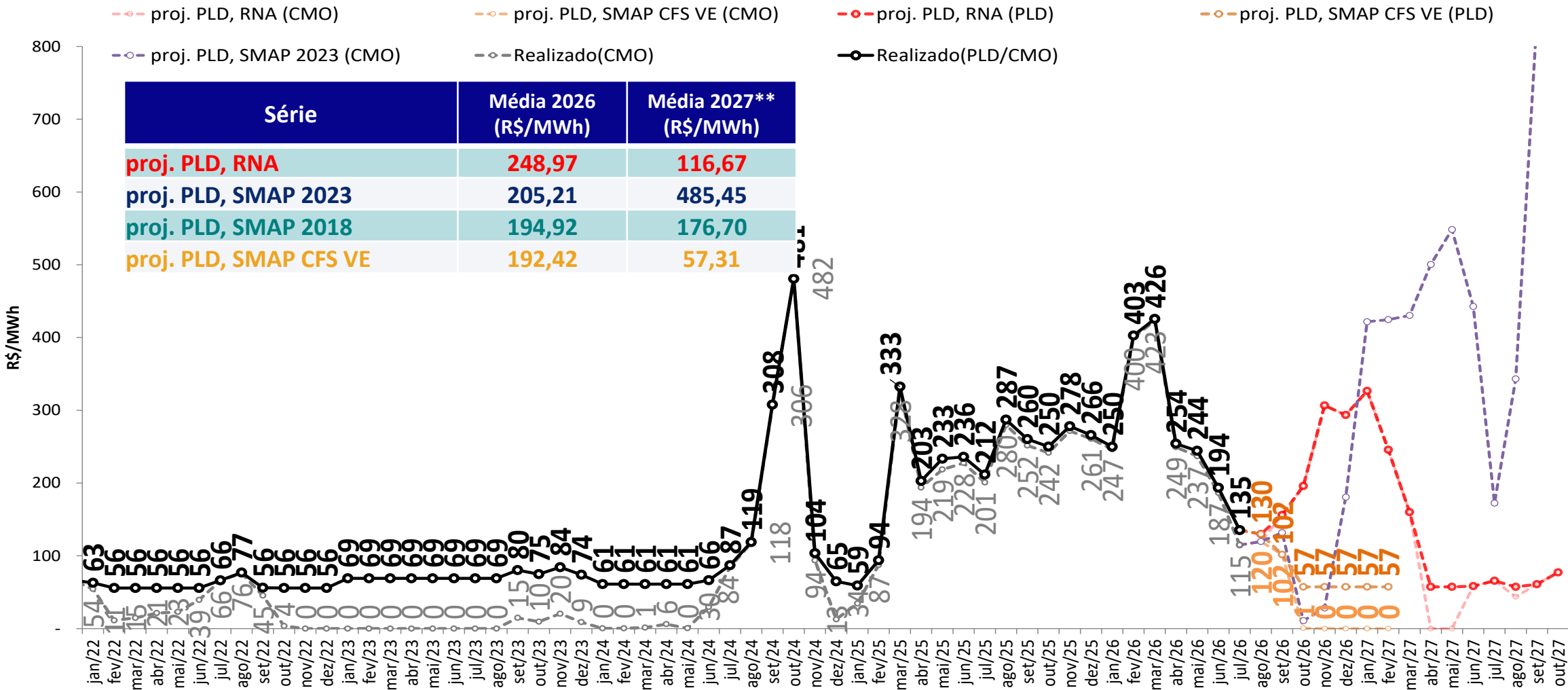
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



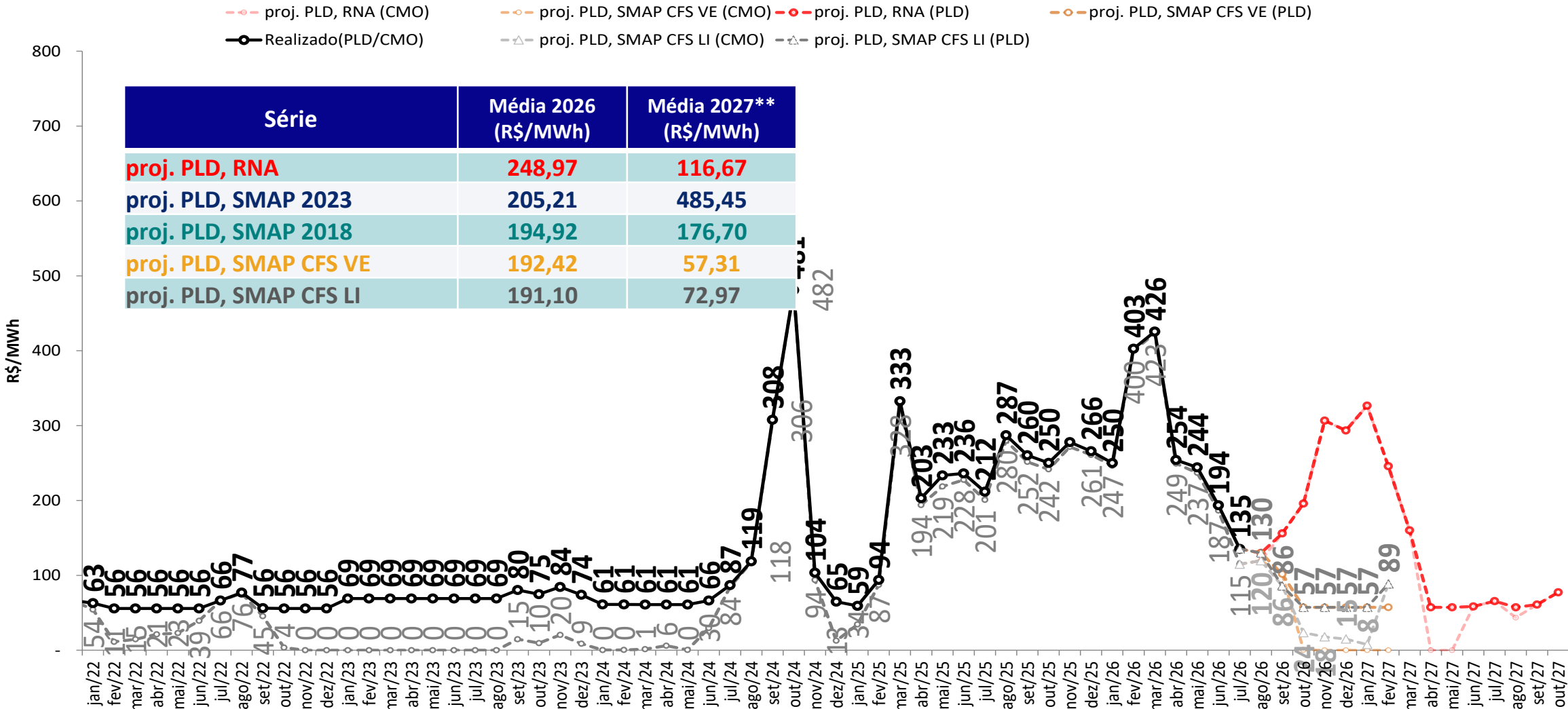
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



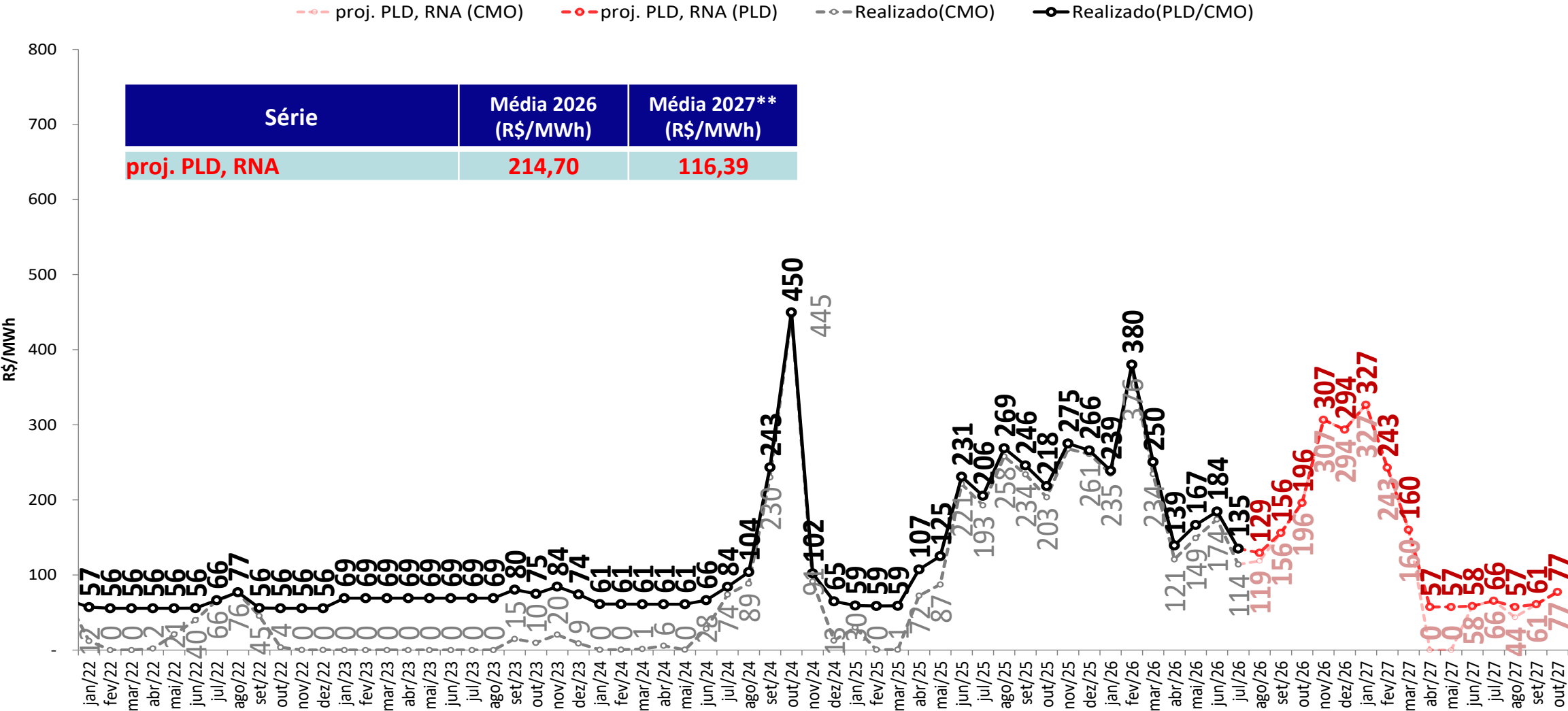
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



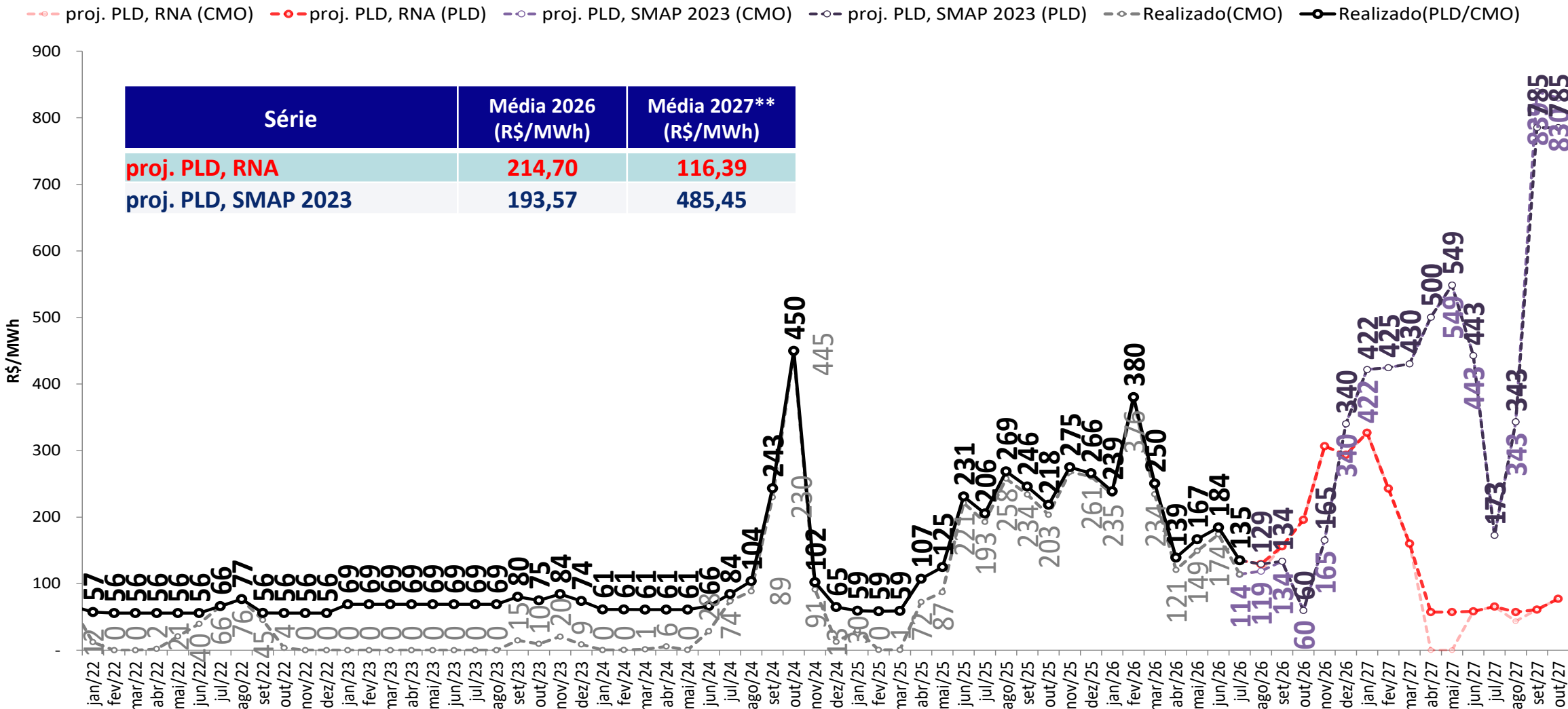
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



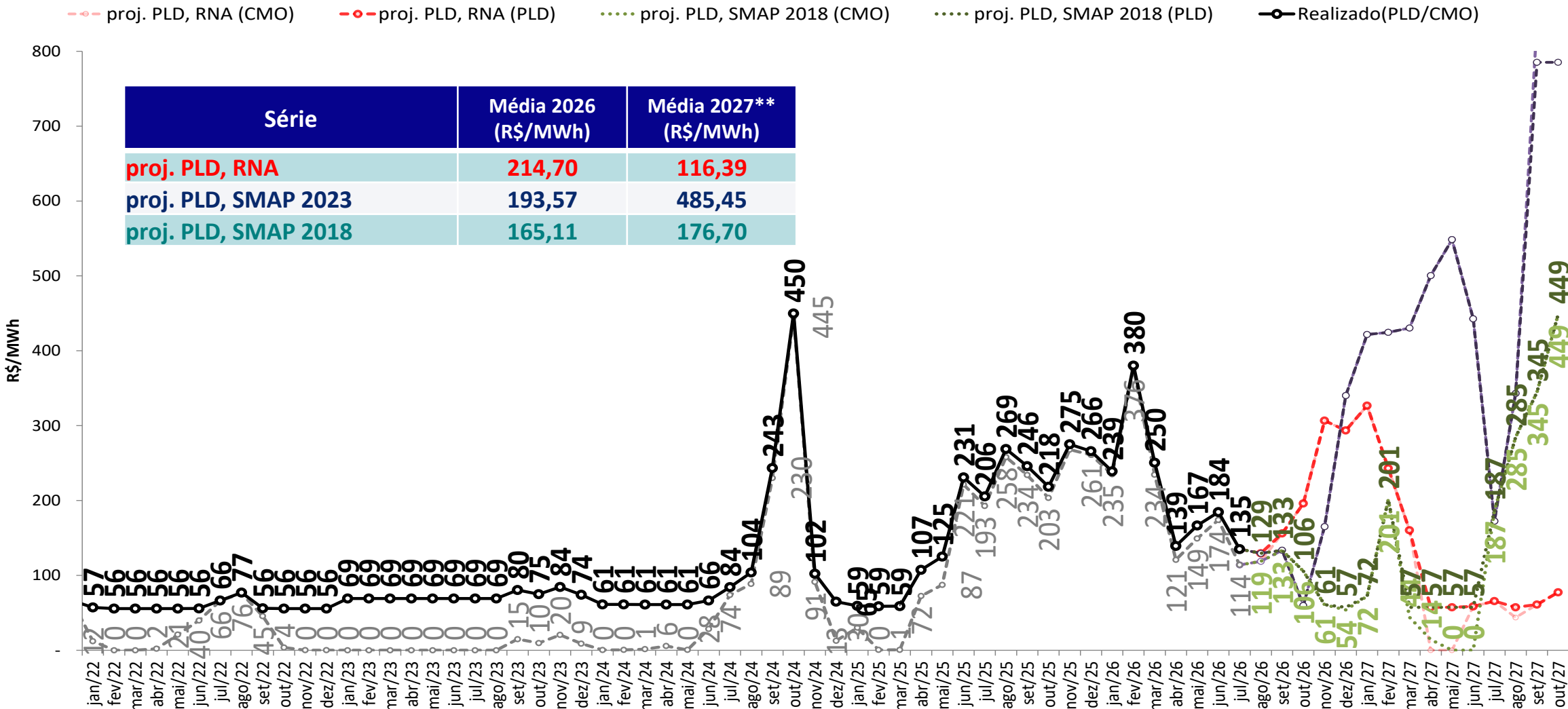
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



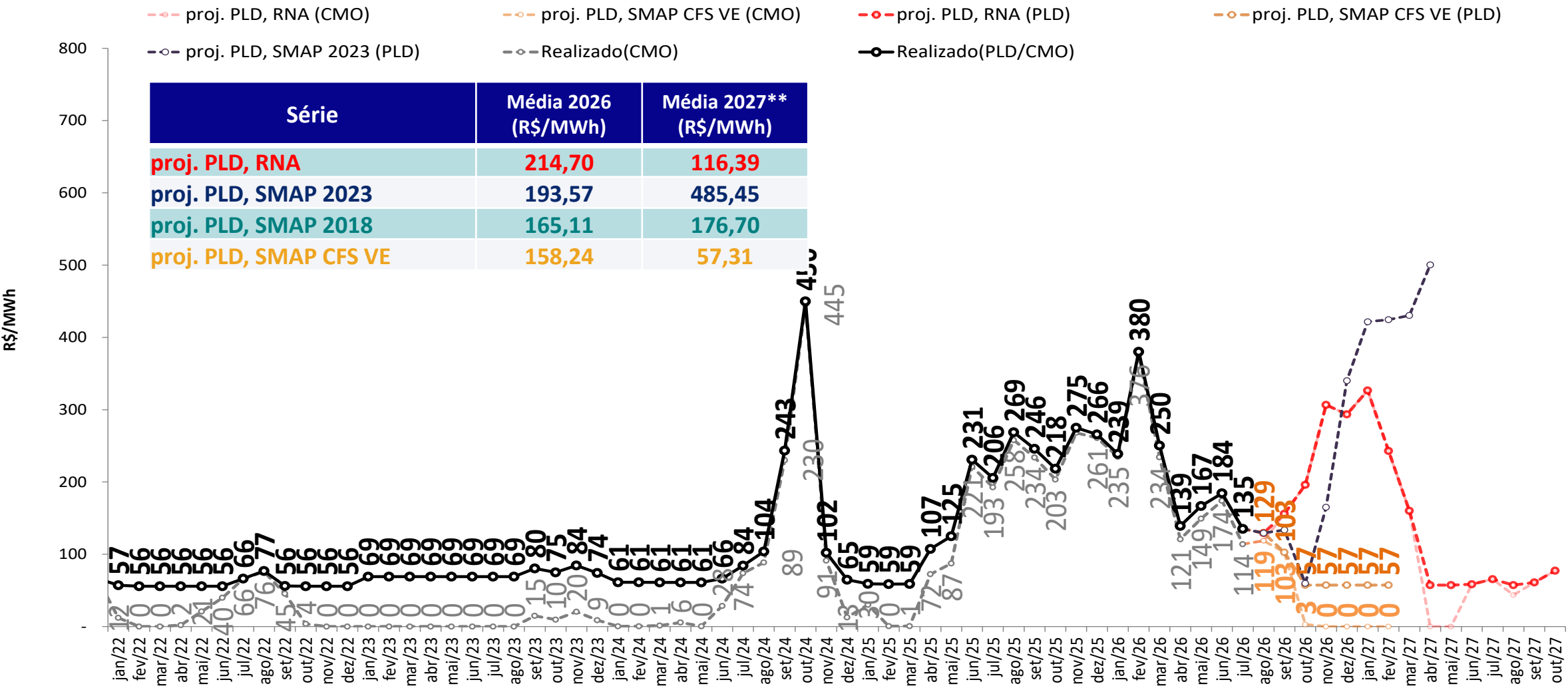
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

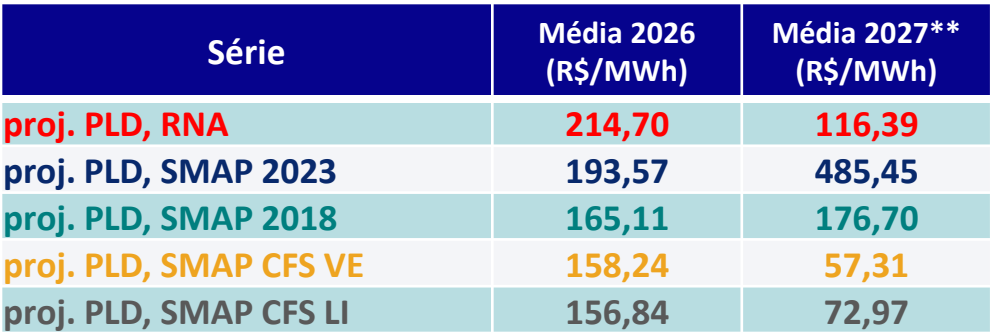


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

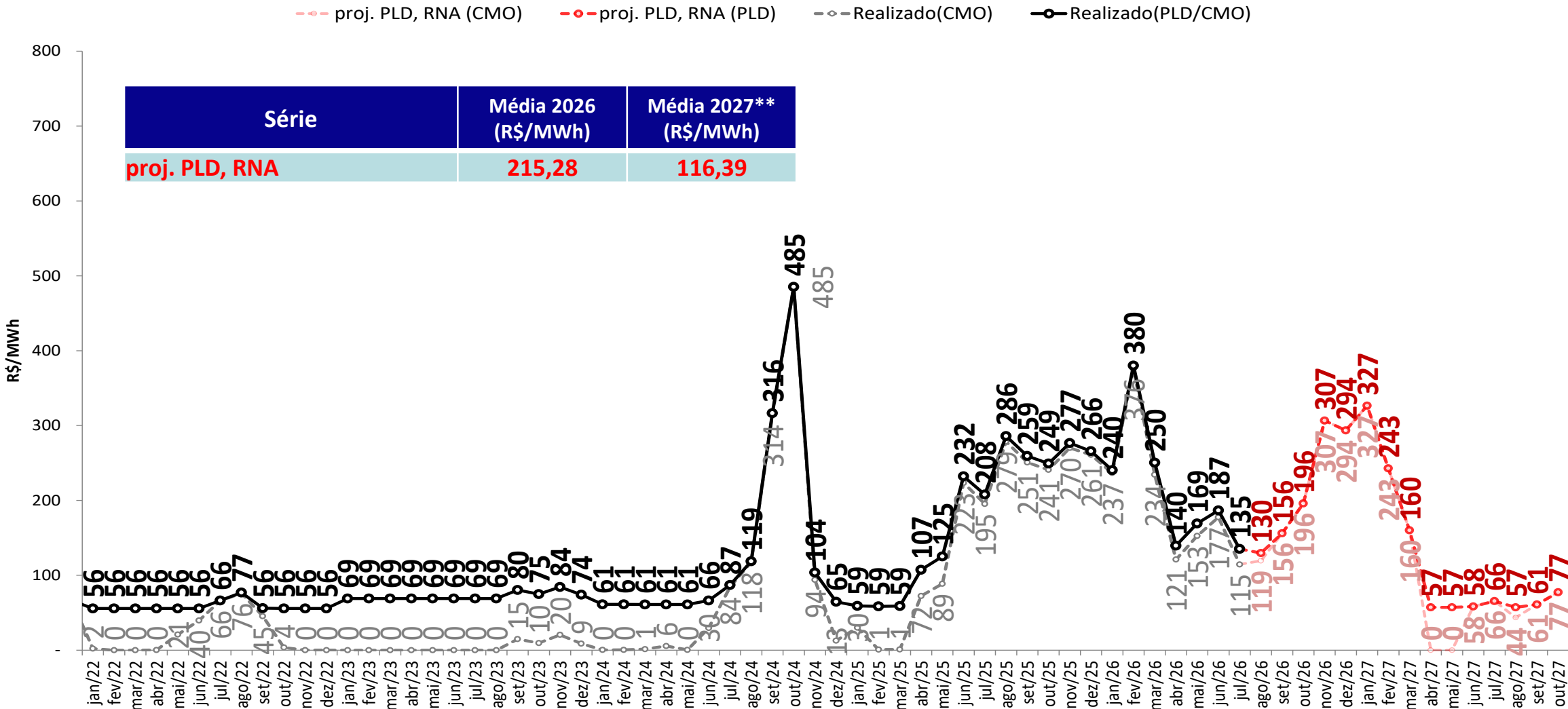


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



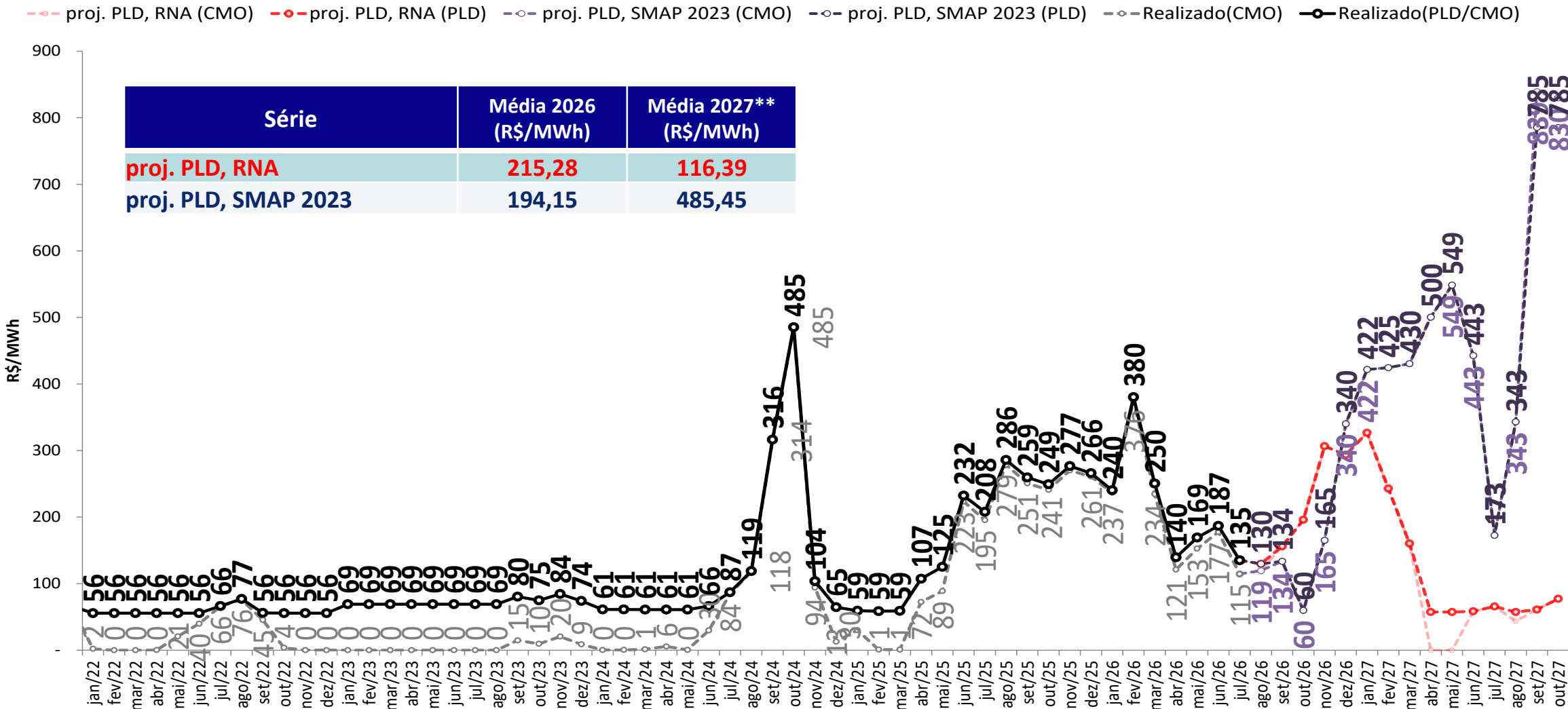
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



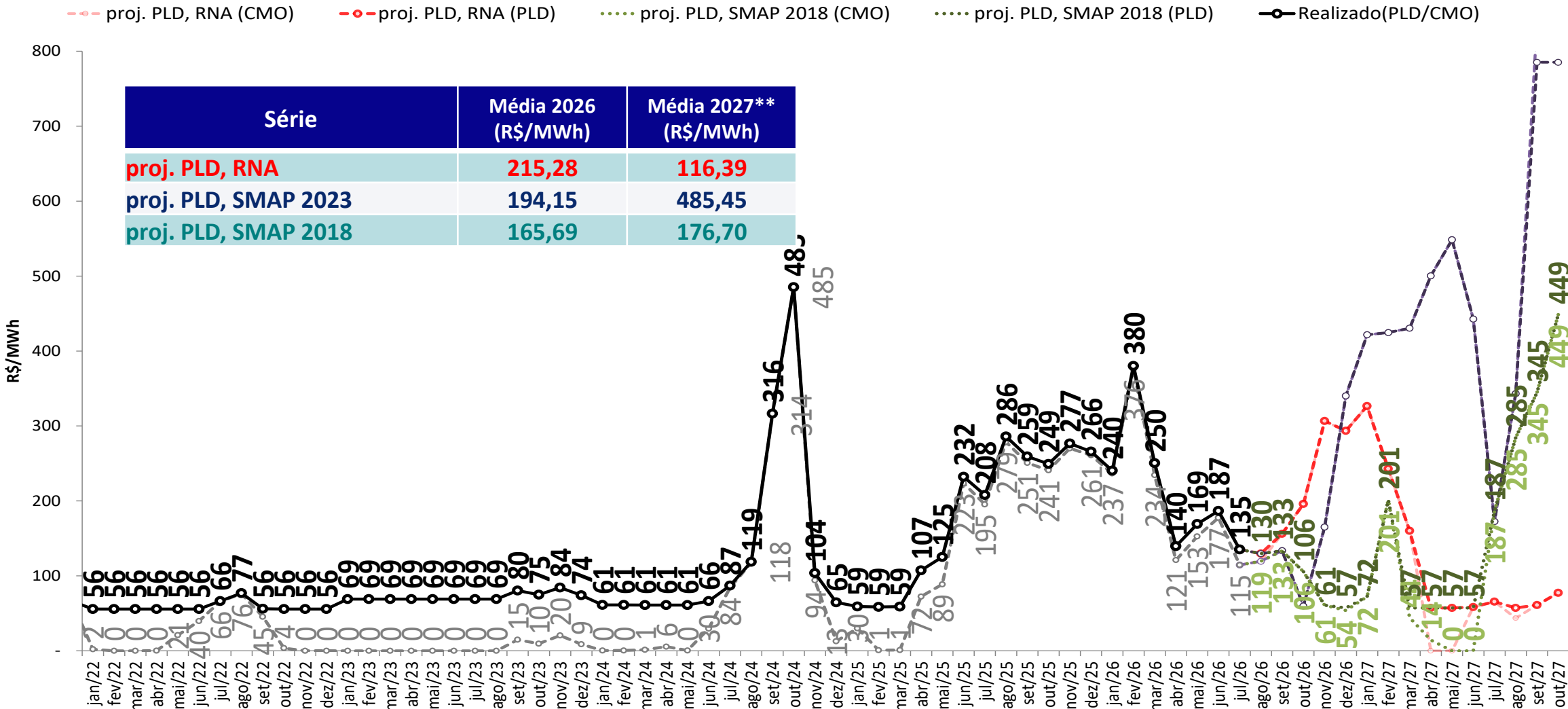
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



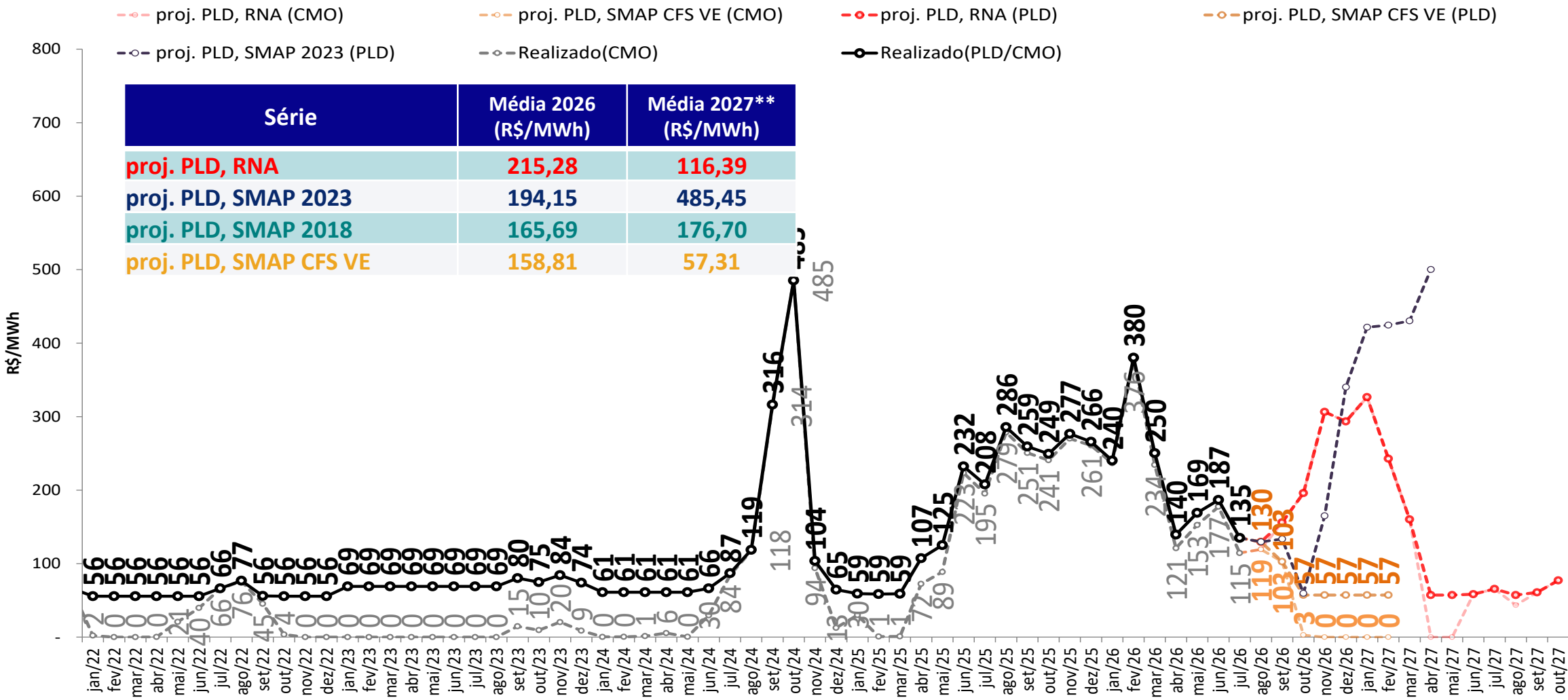
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



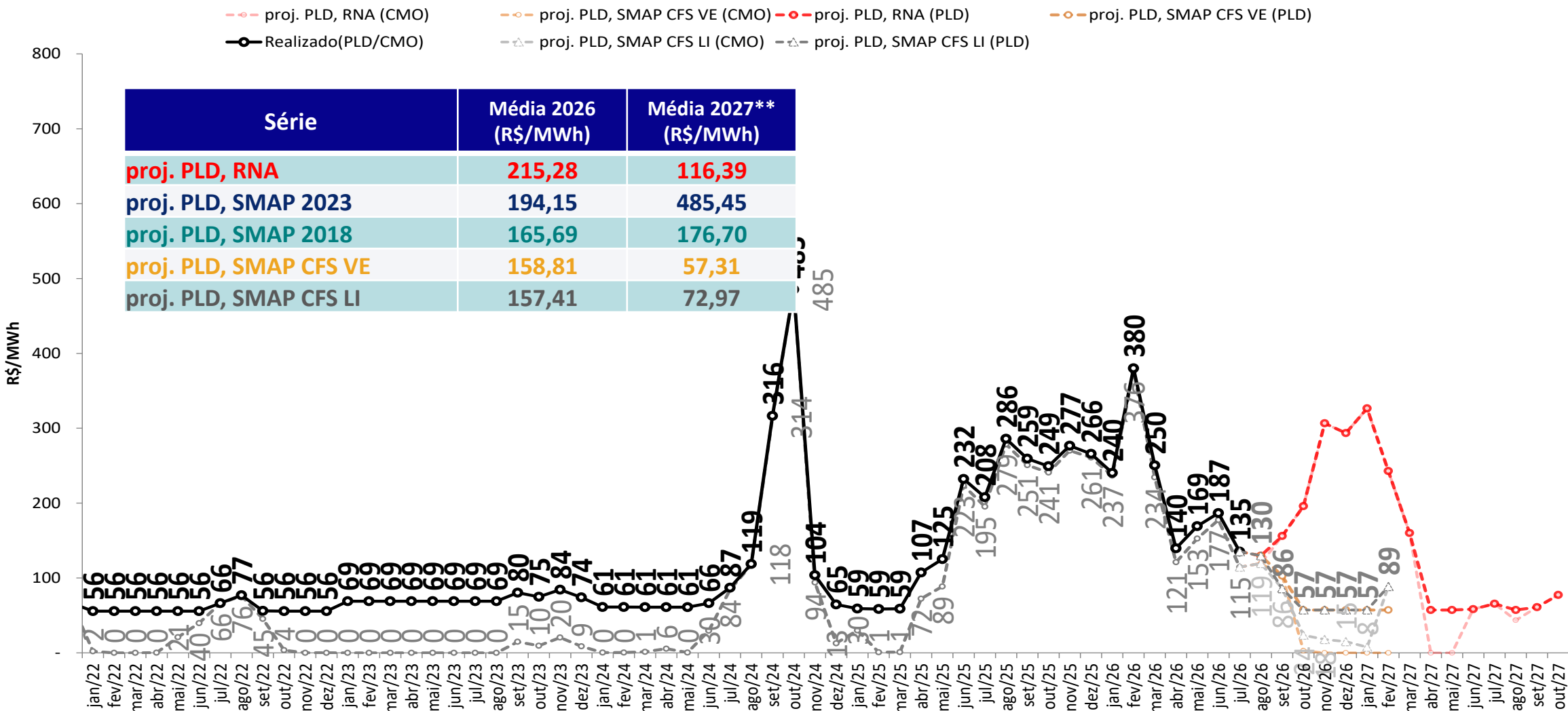
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

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



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

tabela resumo da projeção do PLD

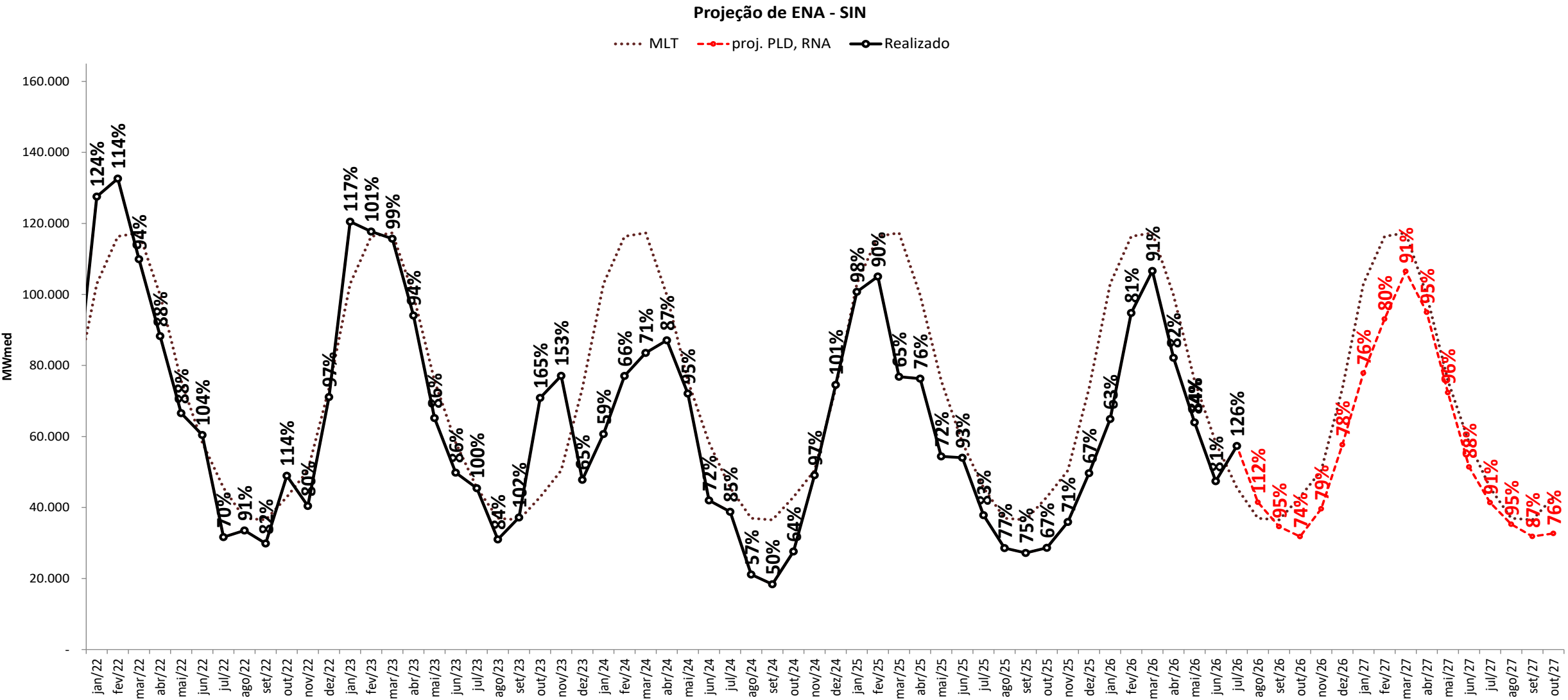


SE/CO	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	156	196	307	294	327	246	160	57	57	58	66	57	61	77
proj. PLD, SMAP 2023	134	60	165	340	422	425	430	500	549	443	173	343	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	133	106	61	57	72	201	57	57	57	57	187	285	345	449
proj. PLD, SMAP CFS VE	103	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	57	57	57	57	89	-	-	-	-	-	-	-	-
S	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	156	196	307	294	327	246	160	57	57	58	66	57	61	77
proj. PLD, SMAP 2023	132	57	57	181	422	425	430	500	549	443	173	343	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	132	57	57	57	72	201	57	57	57	57	187	285	345	449
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	57	57	57	57	89	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	156	196	307	294	327	243	160	57	57	58	66	57	61	77
proj. PLD, SMAP 2023	134	60	165	340	422	425	430	500	549	443	173	343	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	133	106	61	57	72	201	57	57	57	57	187	285	345	449
proj. PLD, SMAP CFS VE	103	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	57	57	57	57	89	-	-	-	-	-	-	-	-

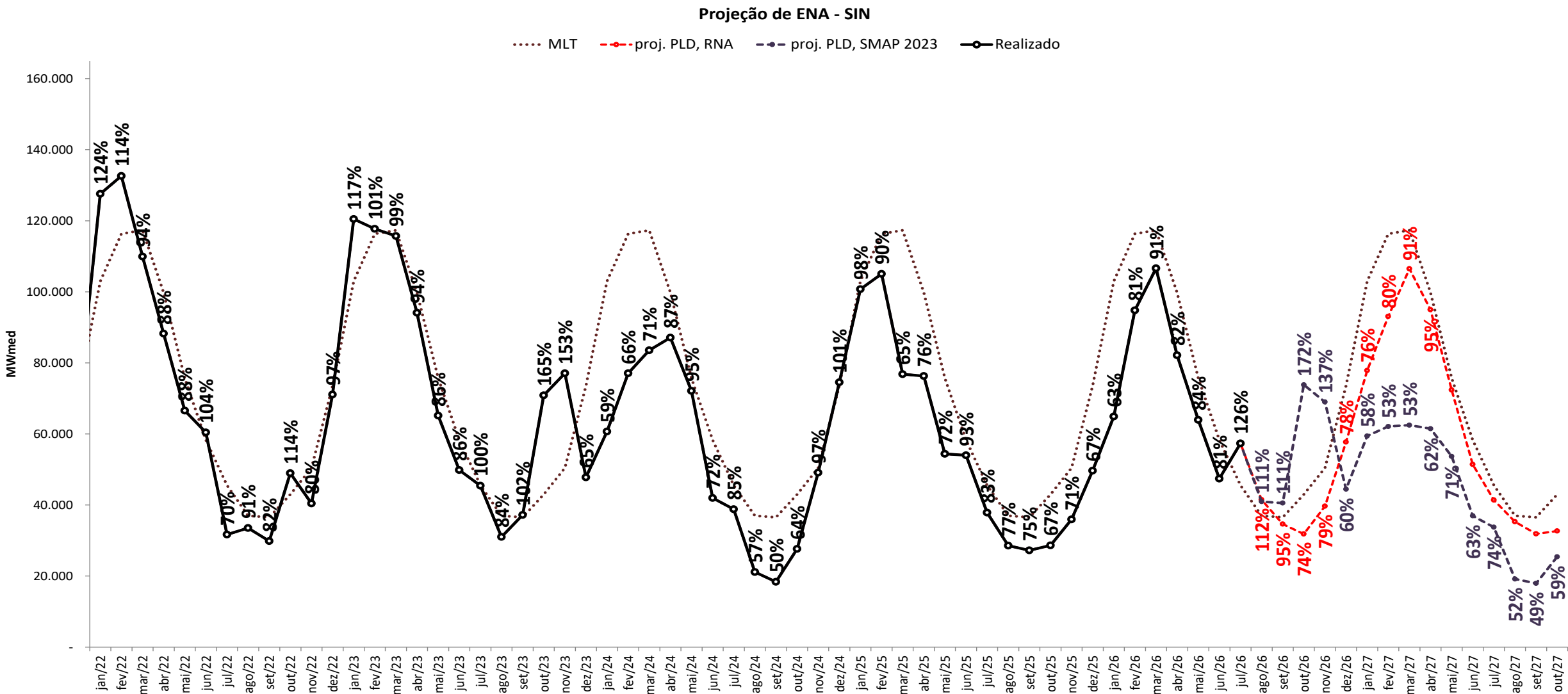
N	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	156	196	307	294	327	243	160	57	57	58	66	57	61	77
proj. PLD, SMAP 2023	134	60	165	340	422	425	430	500	549	443	173	343	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	133	106	61	57	72	201	57	57	57	57	187	285	345	449
proj. PLD, SMAP CFS VE	103	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	57	57	57	57	89	-	-	-	-	-	-	-	-

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



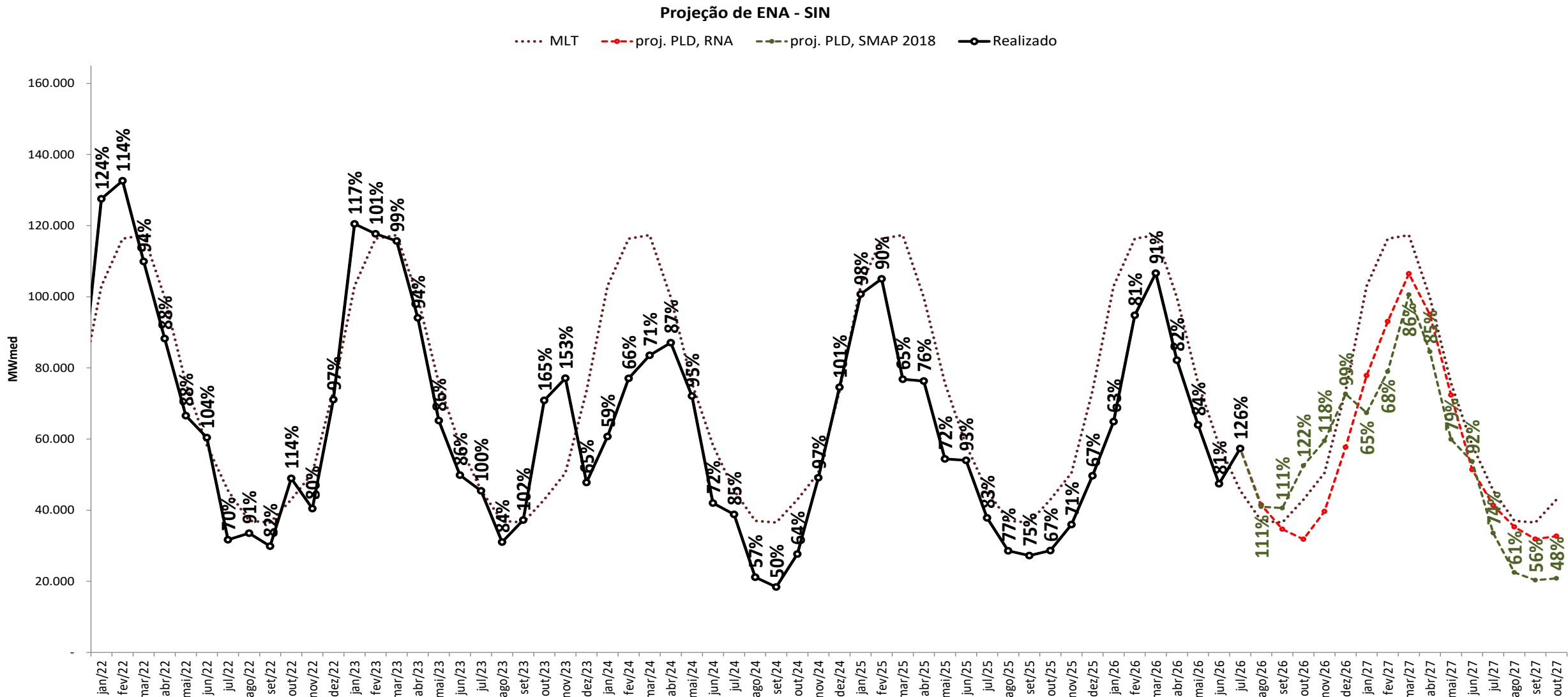
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



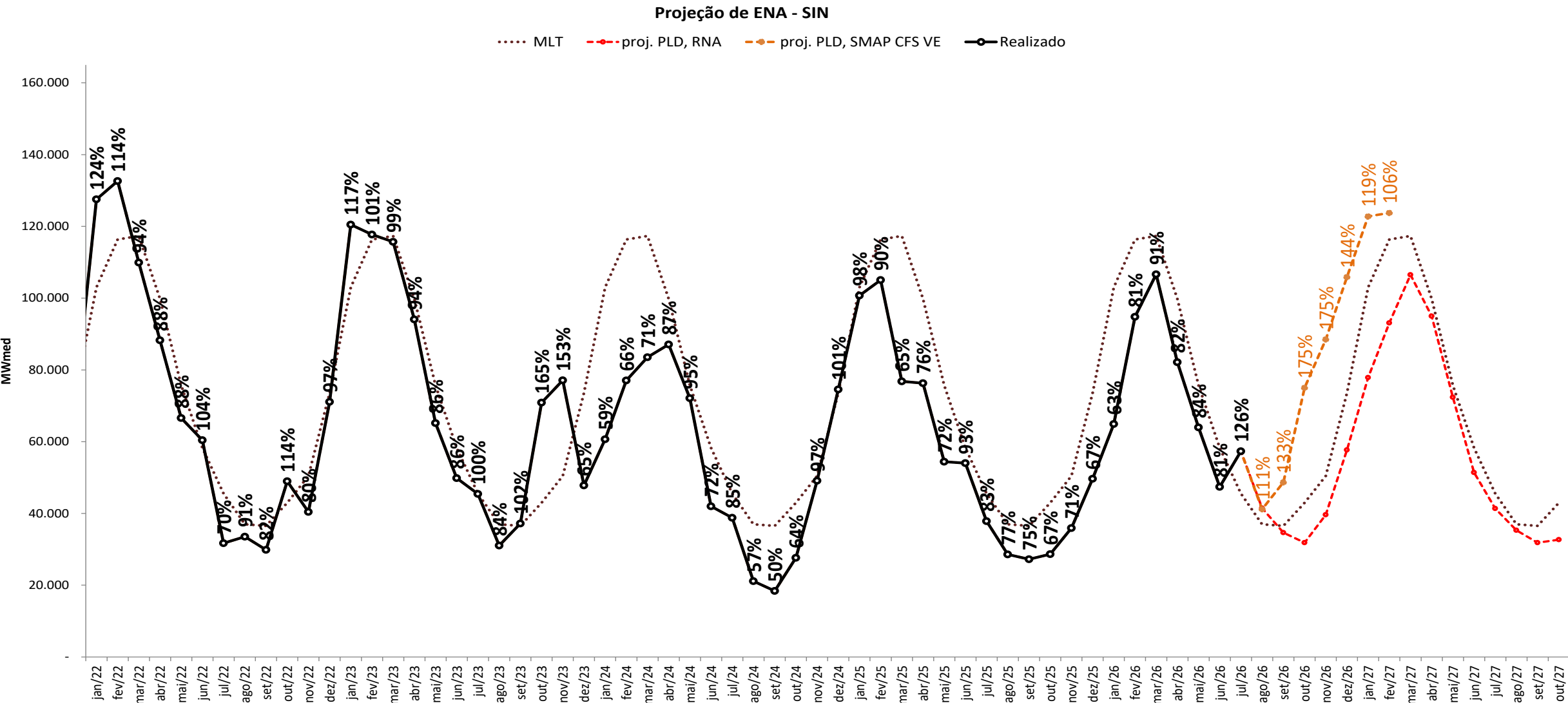
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

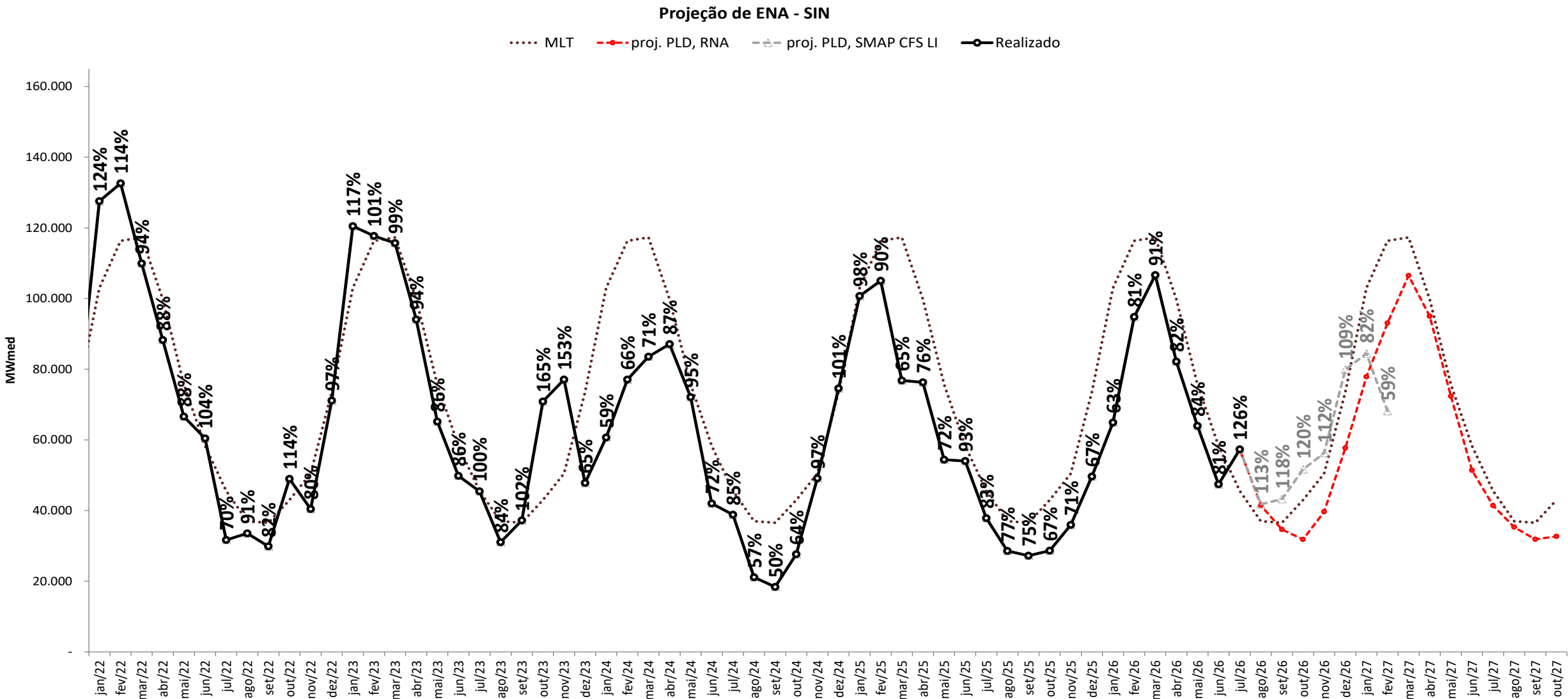


projeção de energia natural afluente

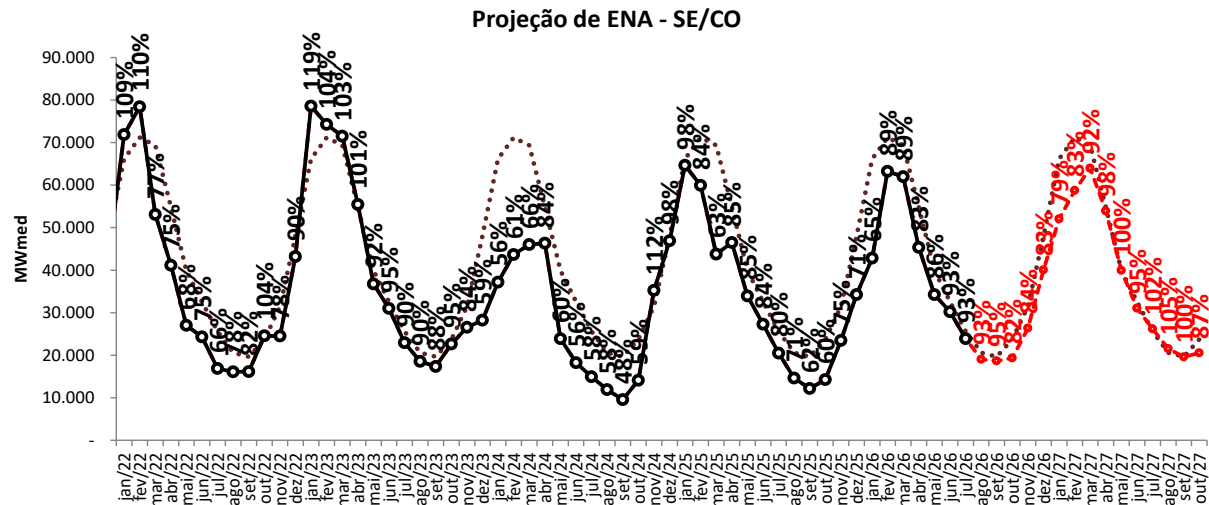
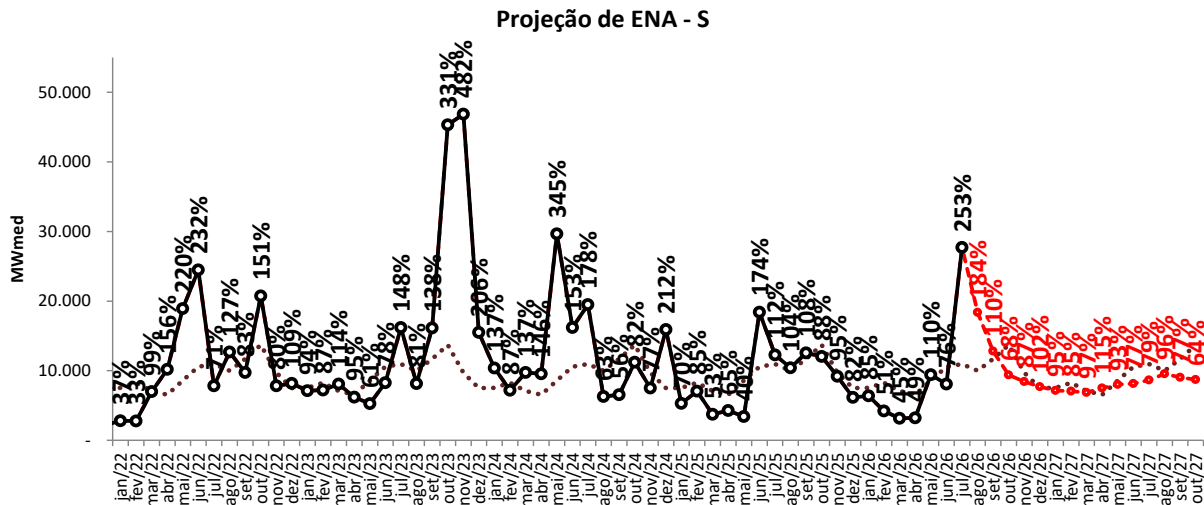
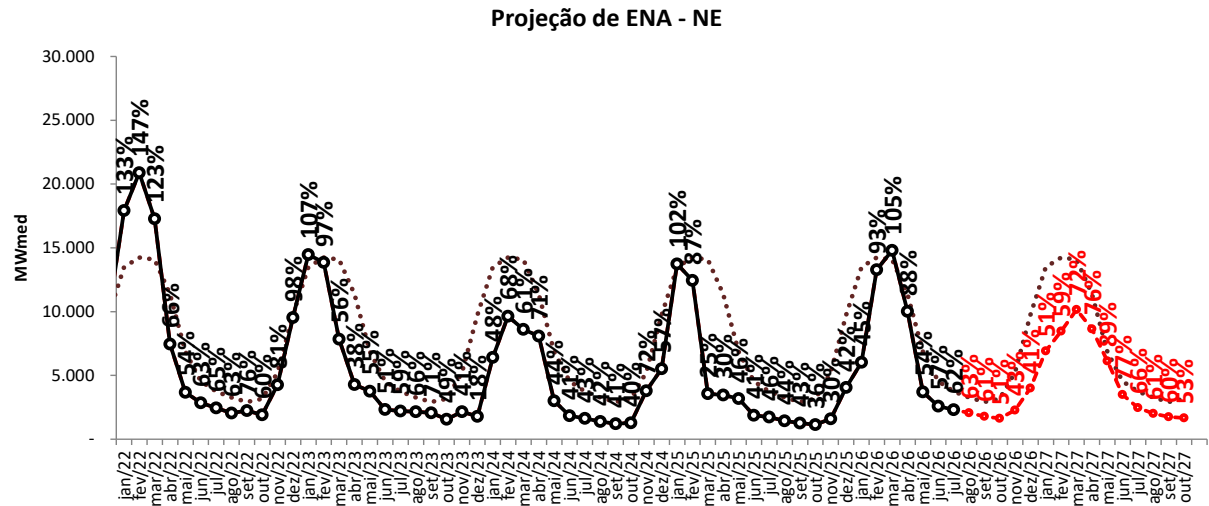
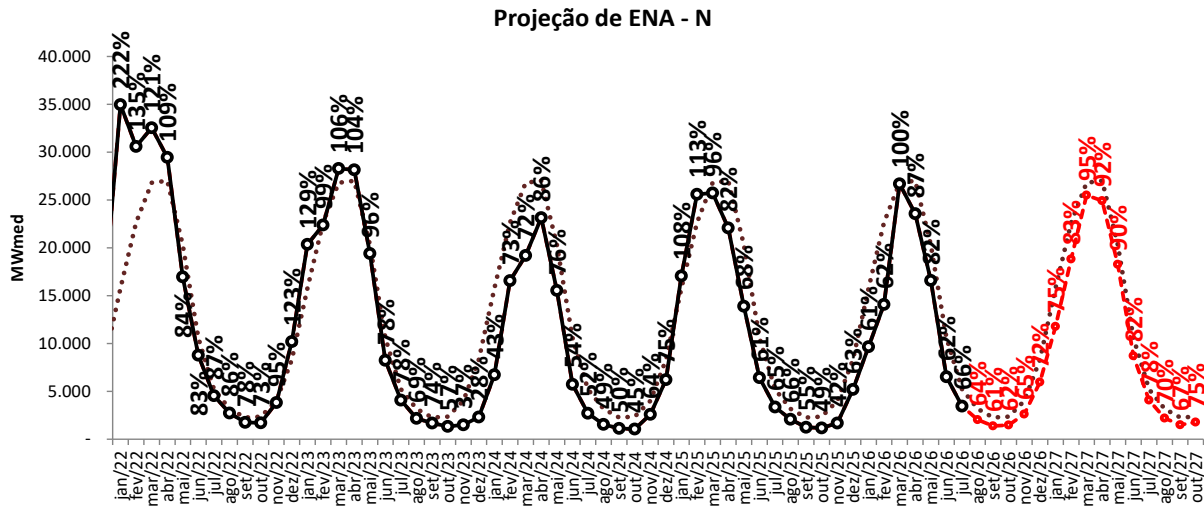
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projecção de energia natural afluente
proj. PLD RNA

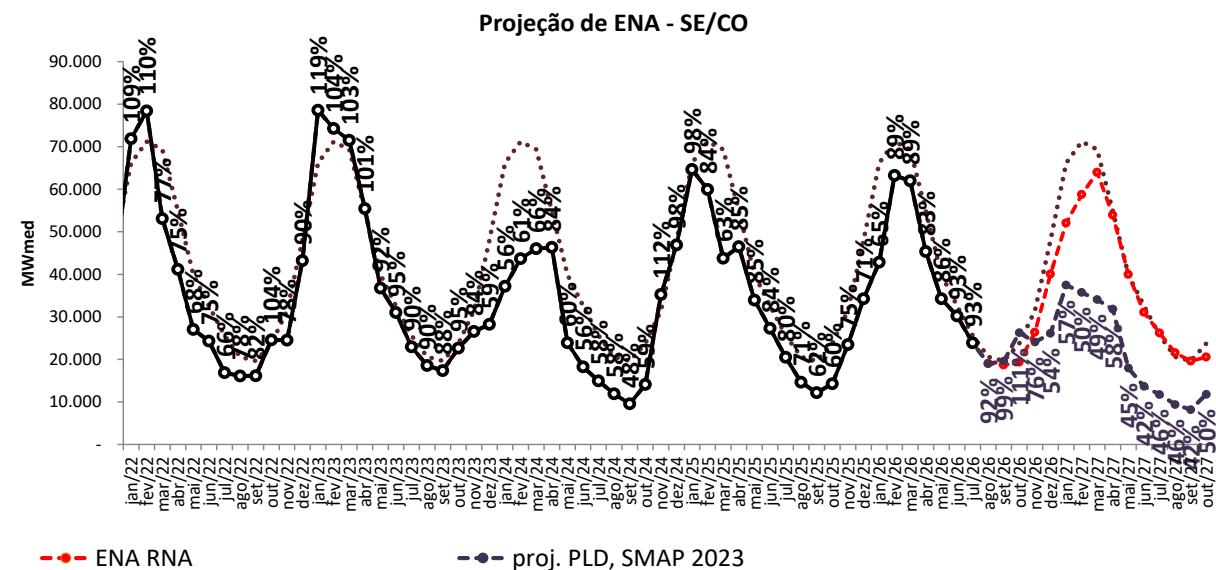
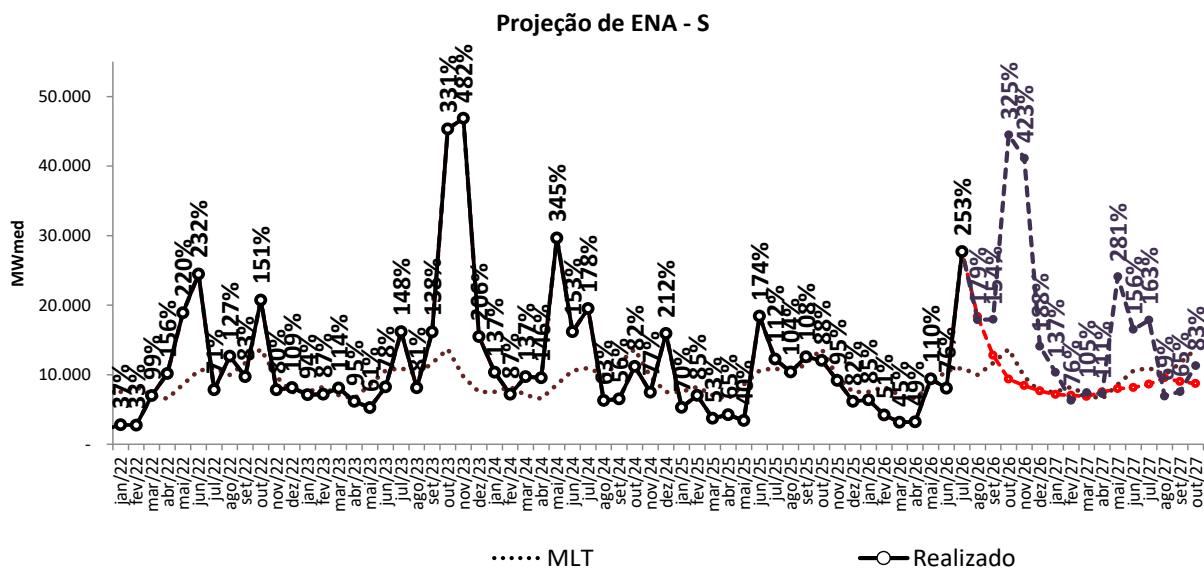
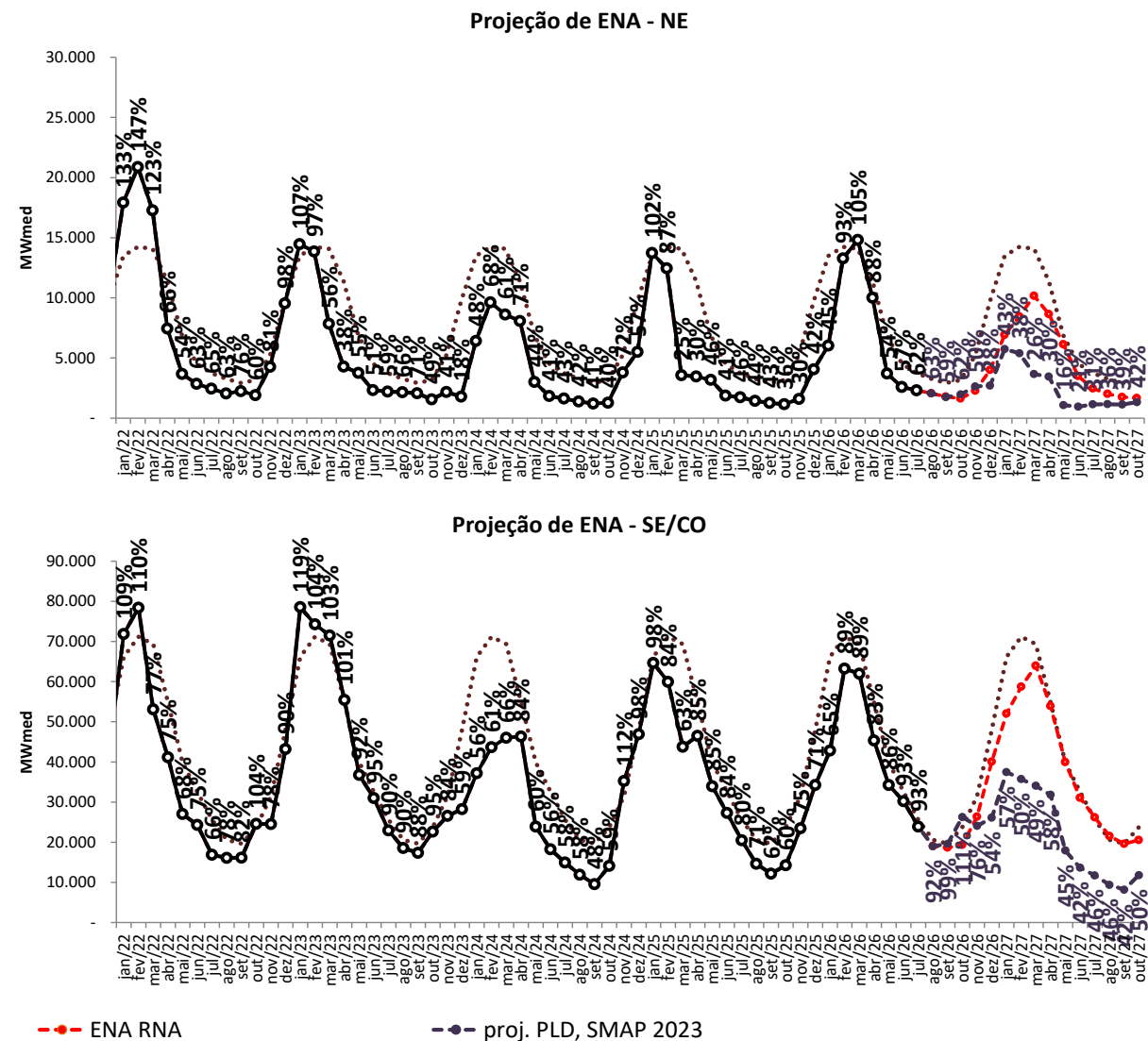
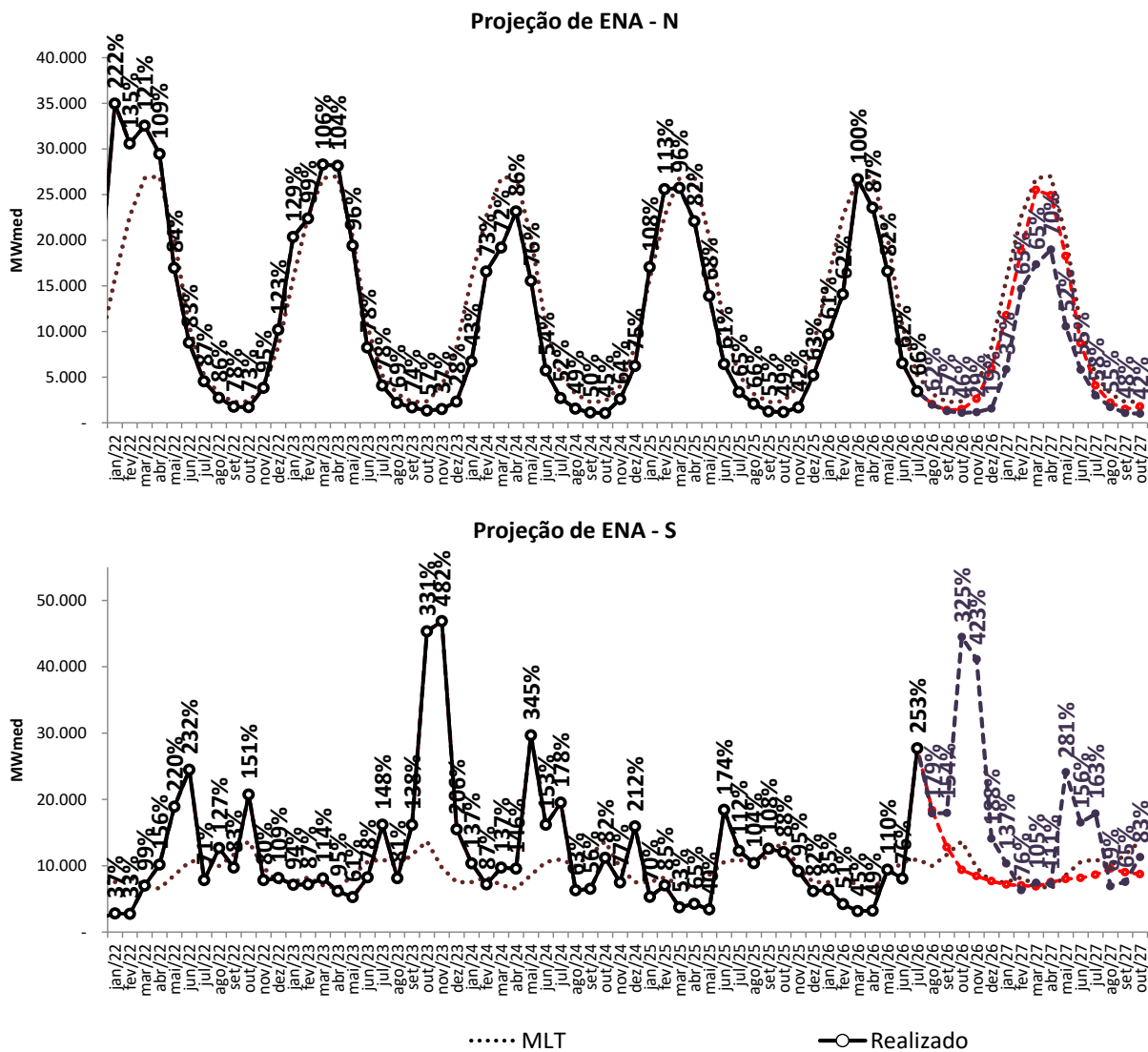


..... MLT

—●— Realizado

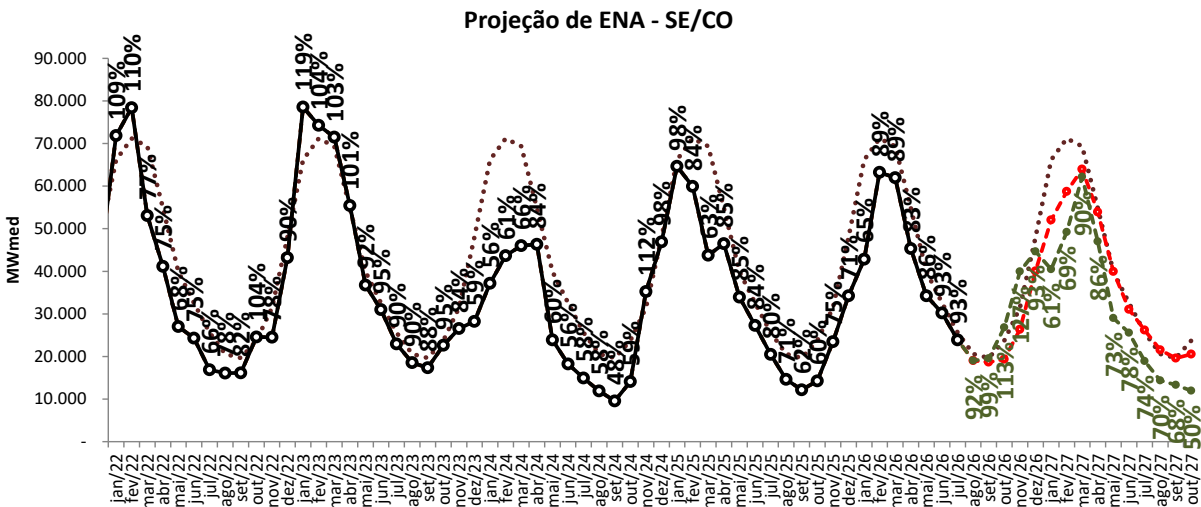
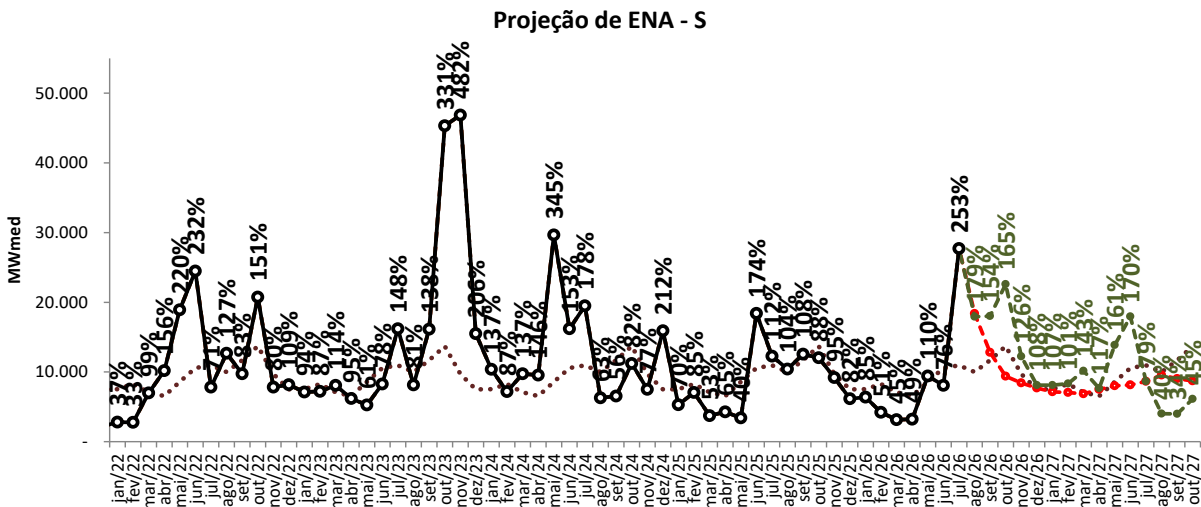
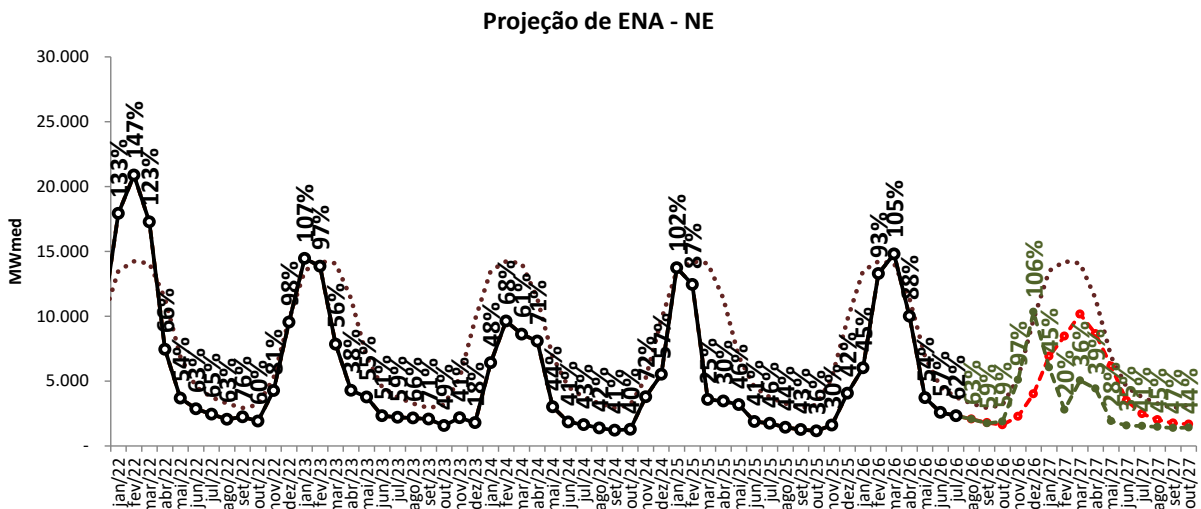
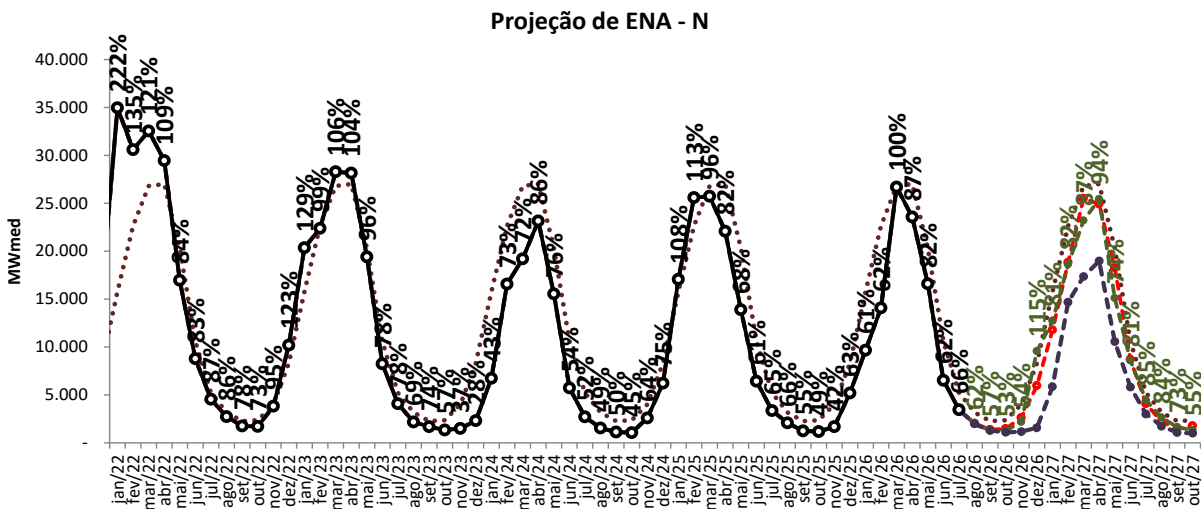
---●--- ENA RNA

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



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

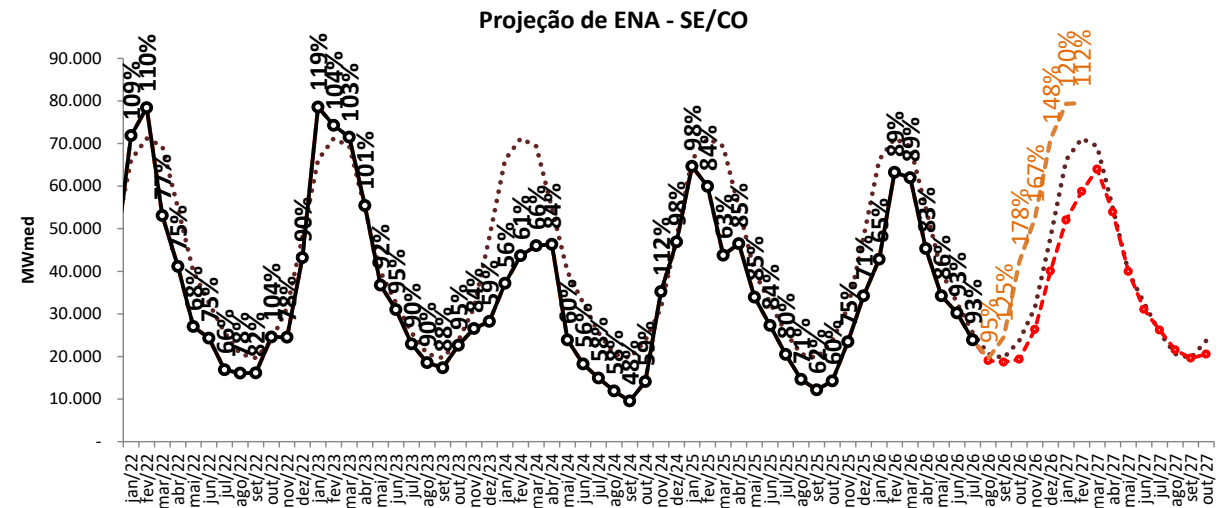
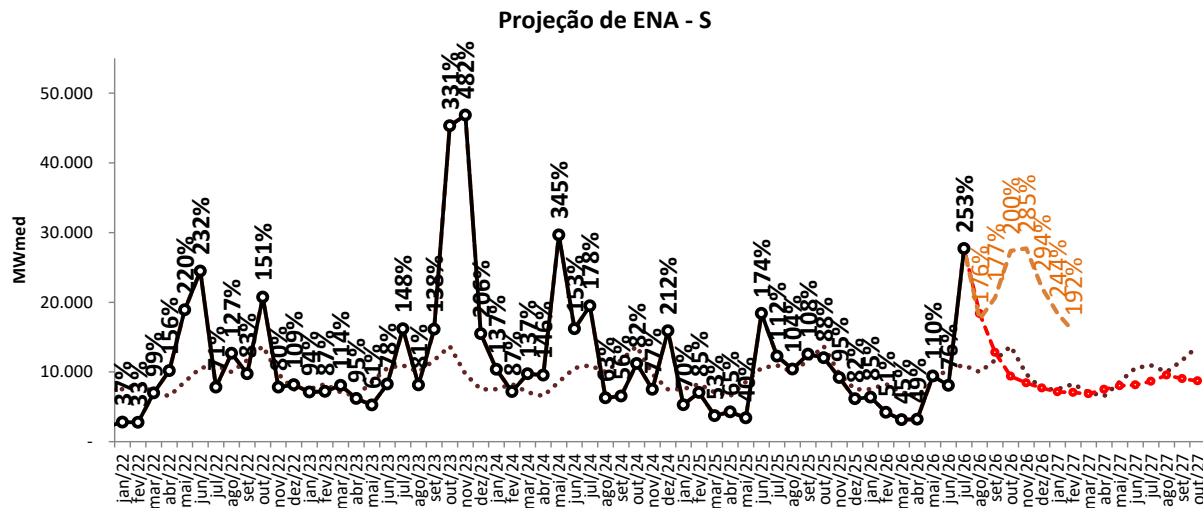
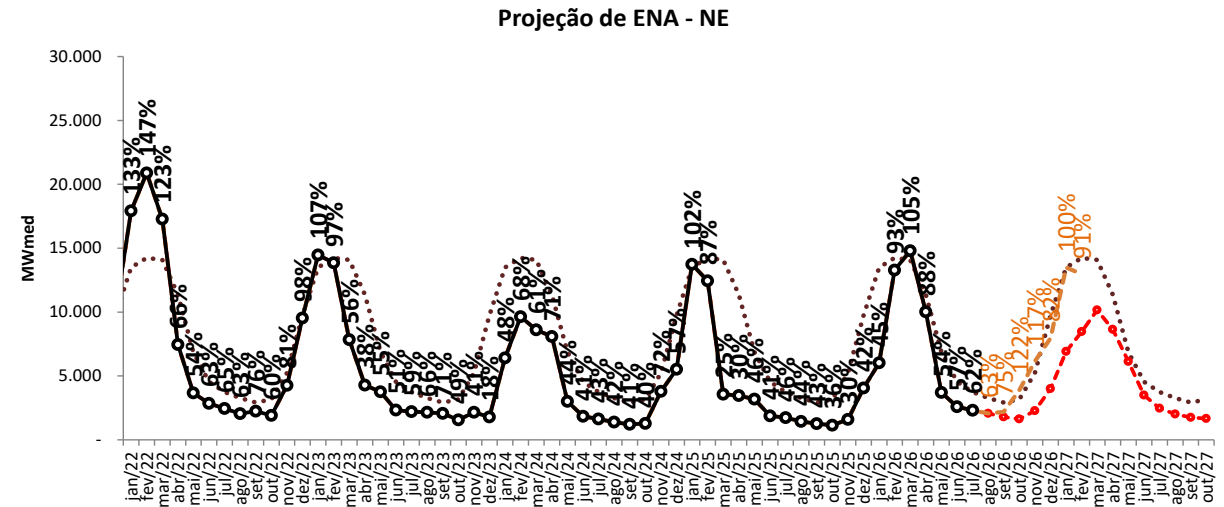
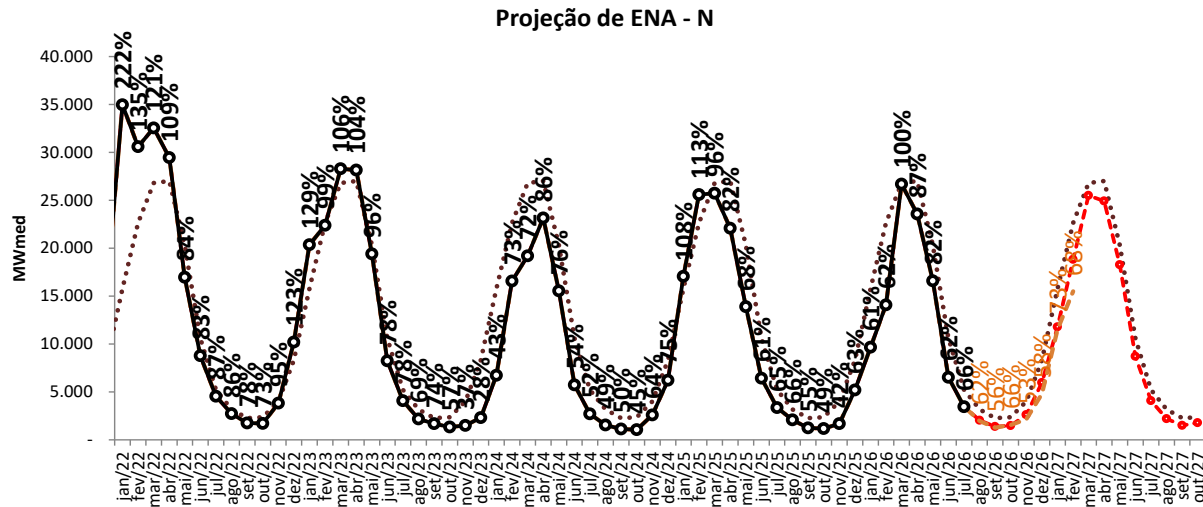
- - - ● - - ENA RNA

- - - ● - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - ● - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

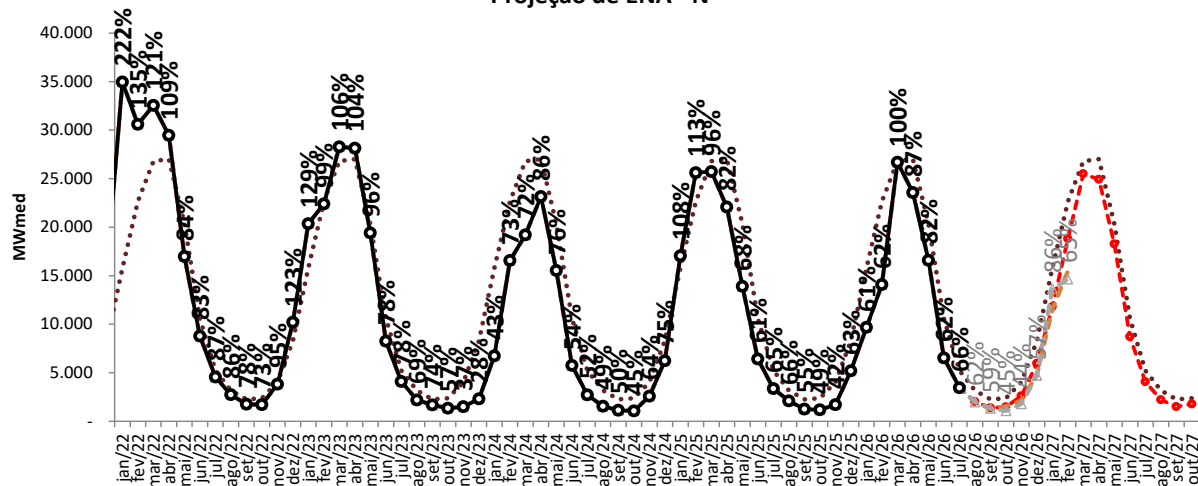


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2023 -○- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2018

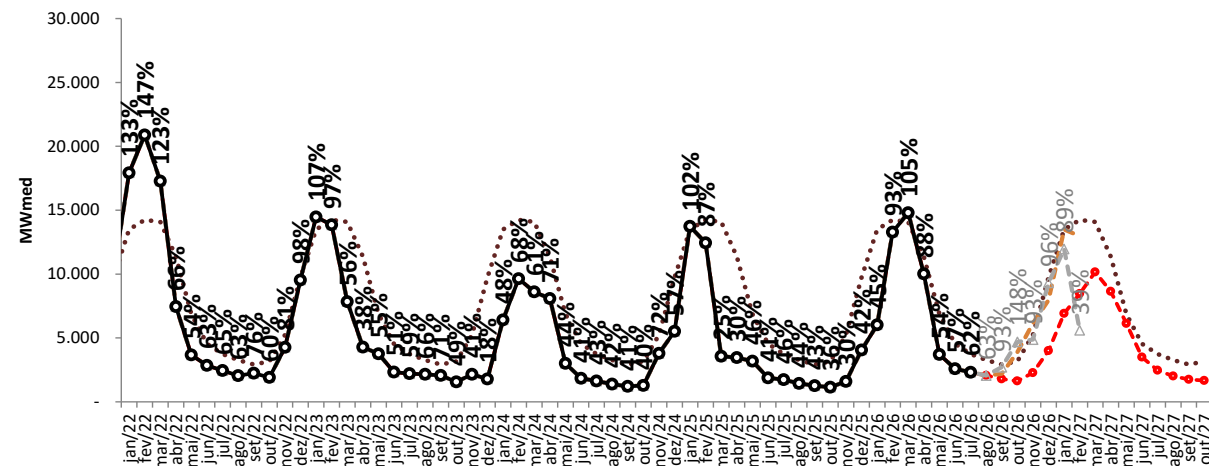
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

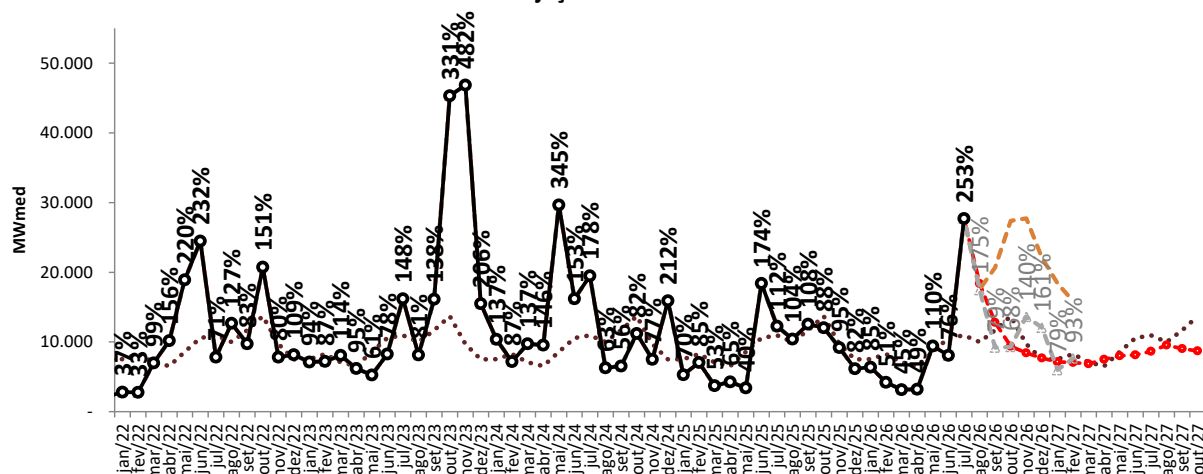
Projeção de ENA - N



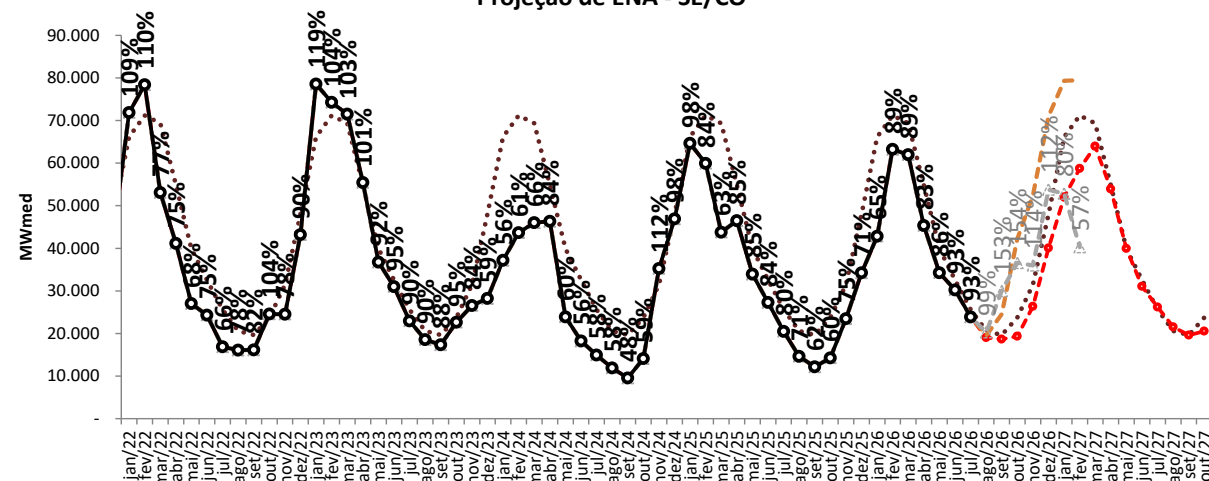
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

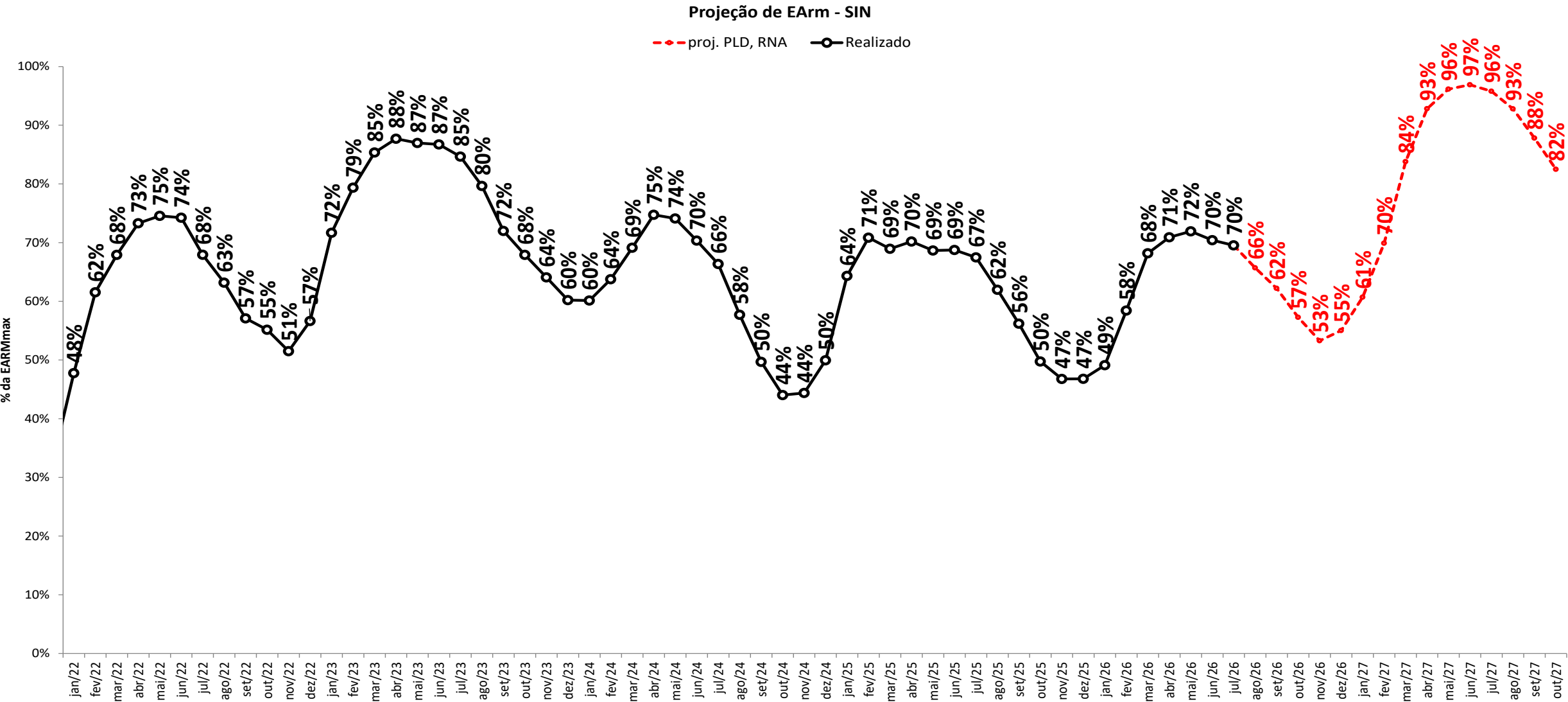
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

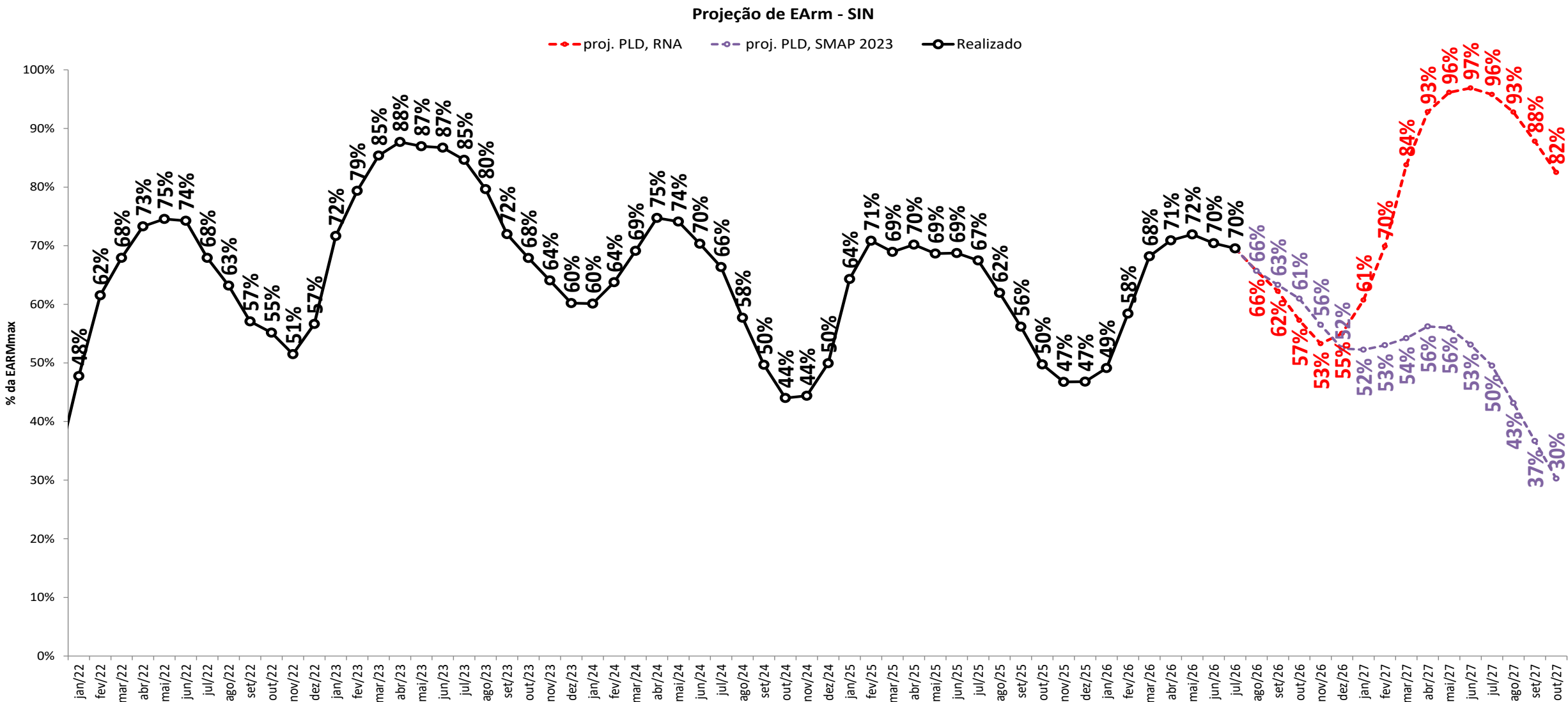
—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

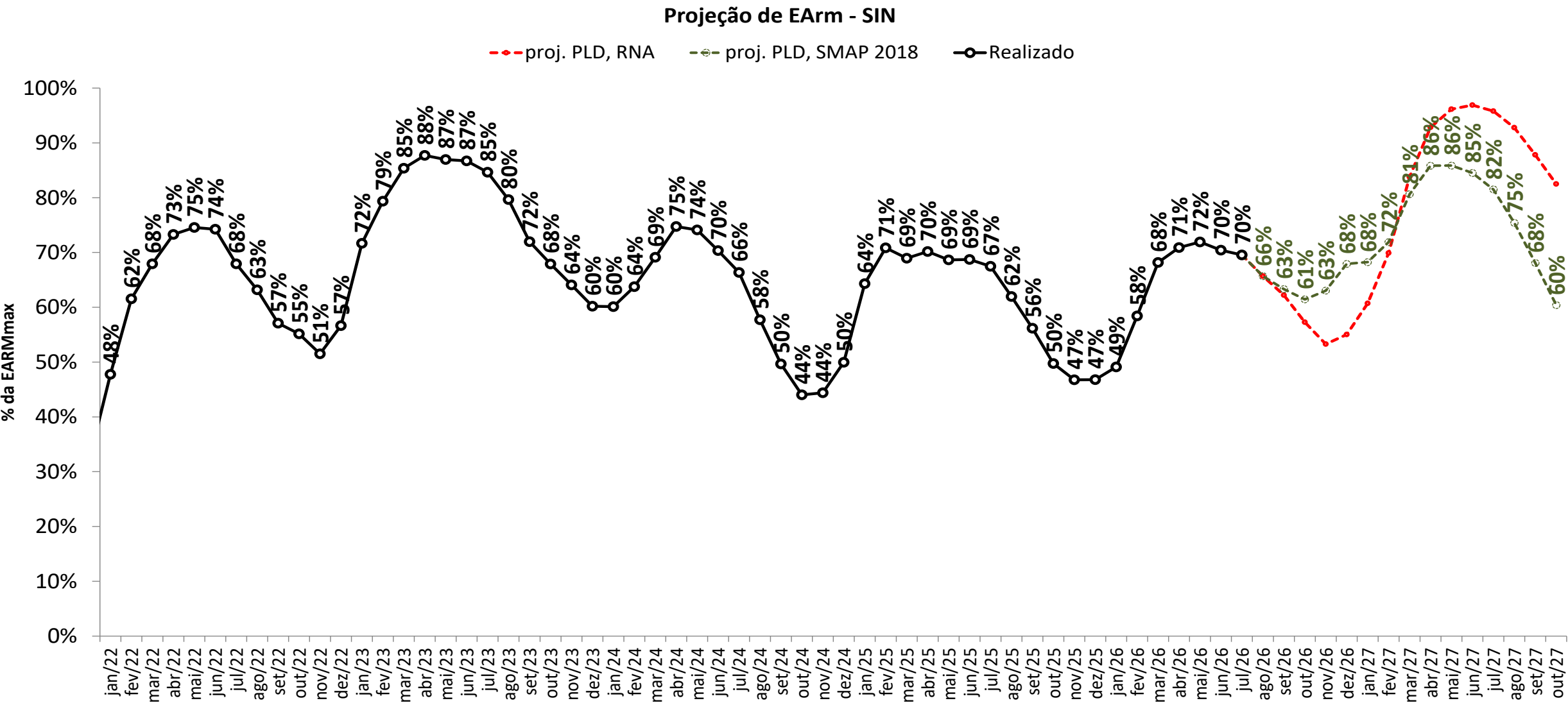
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

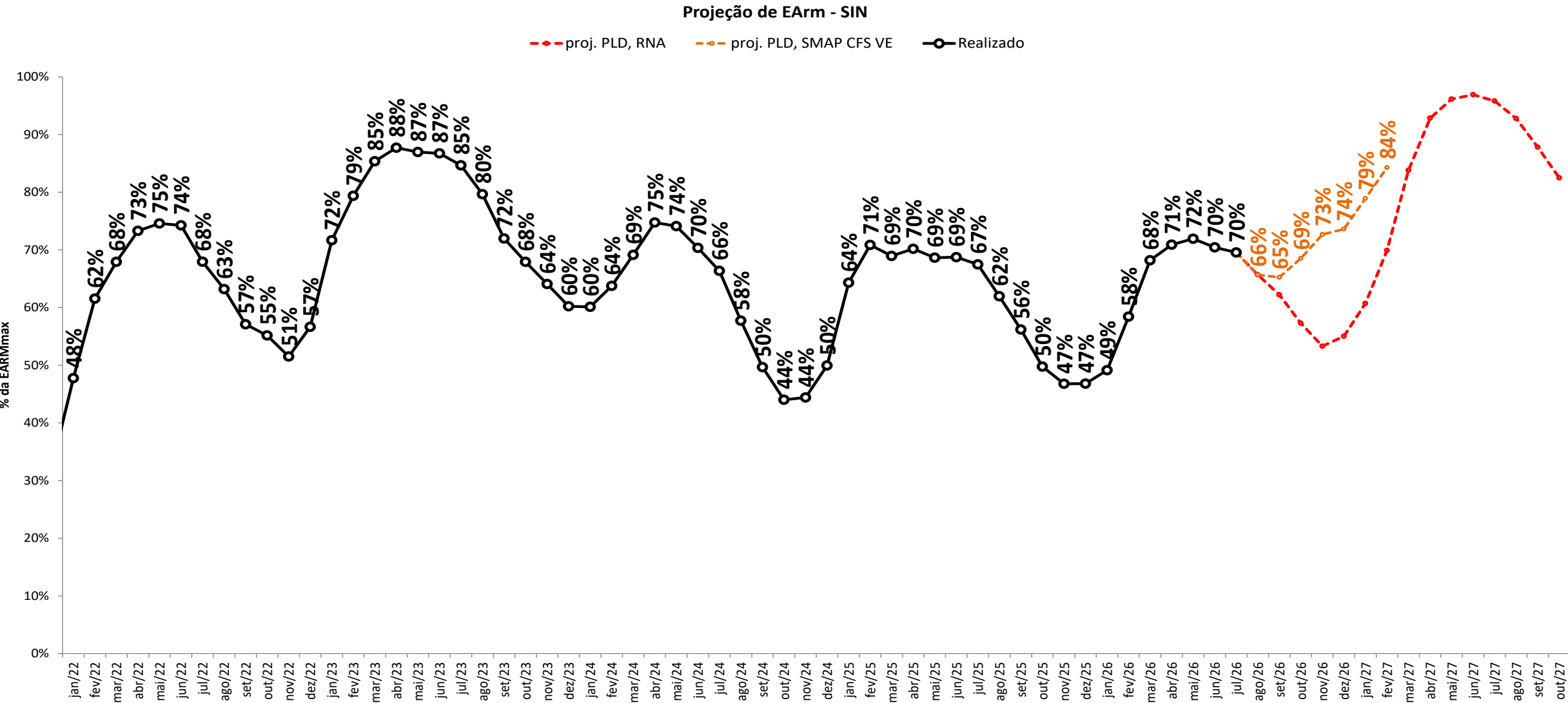
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



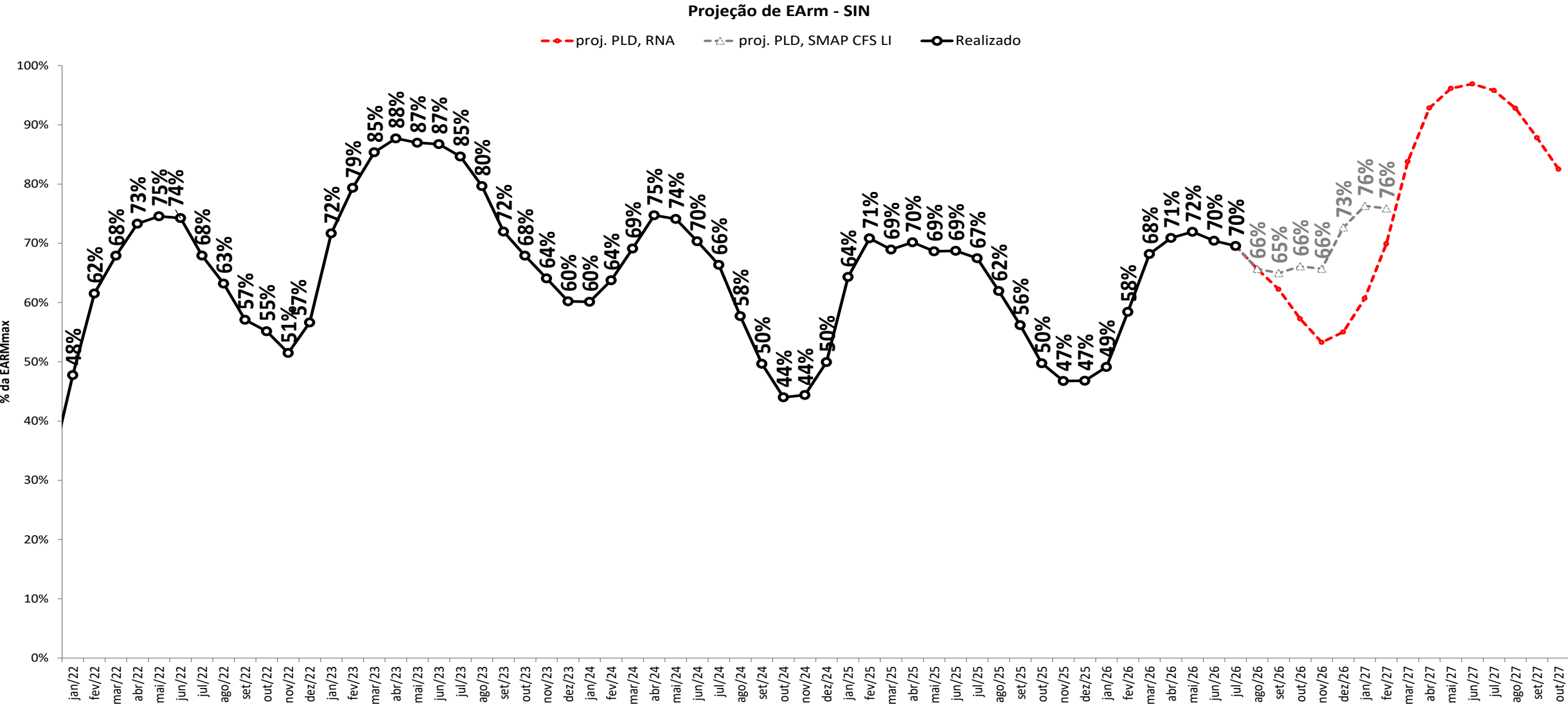


projeção de energia armazenada

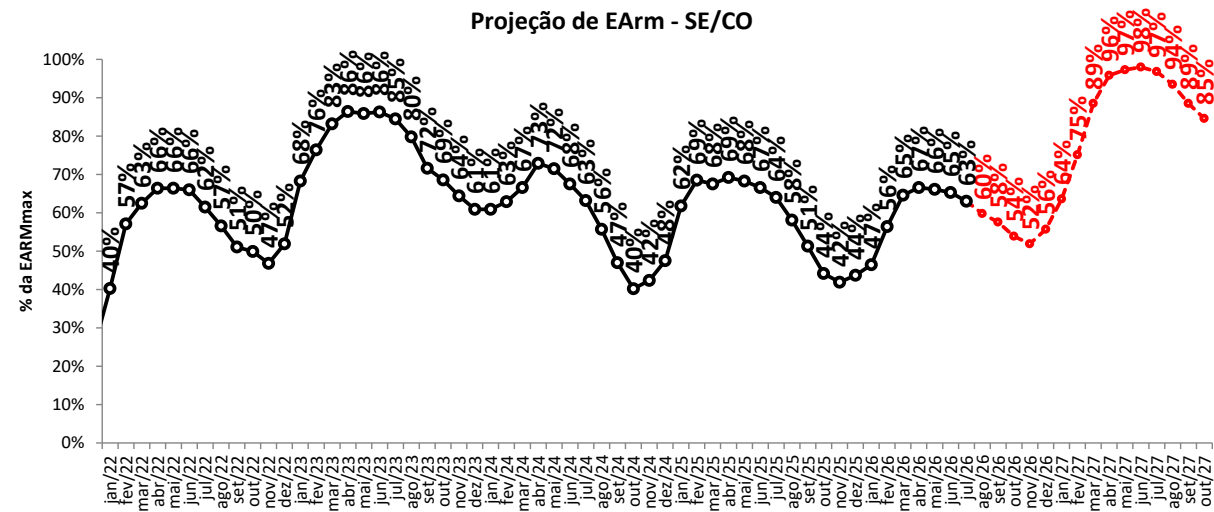
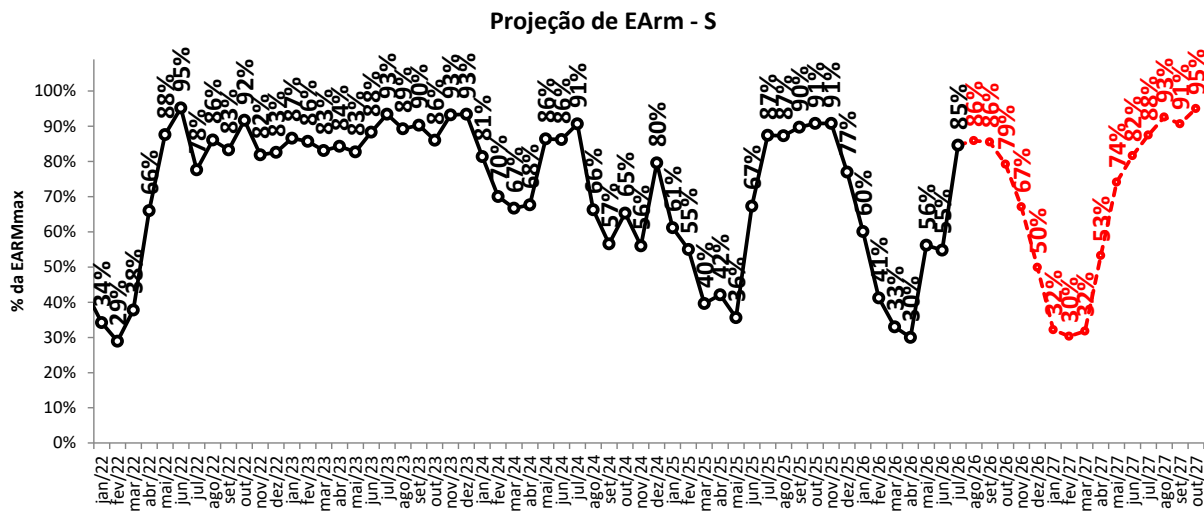
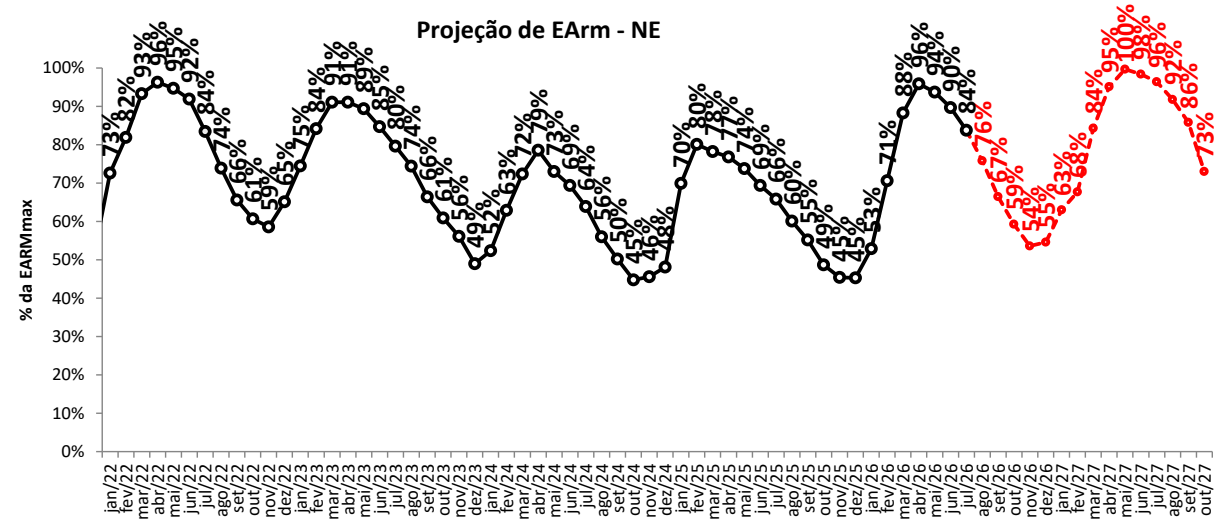
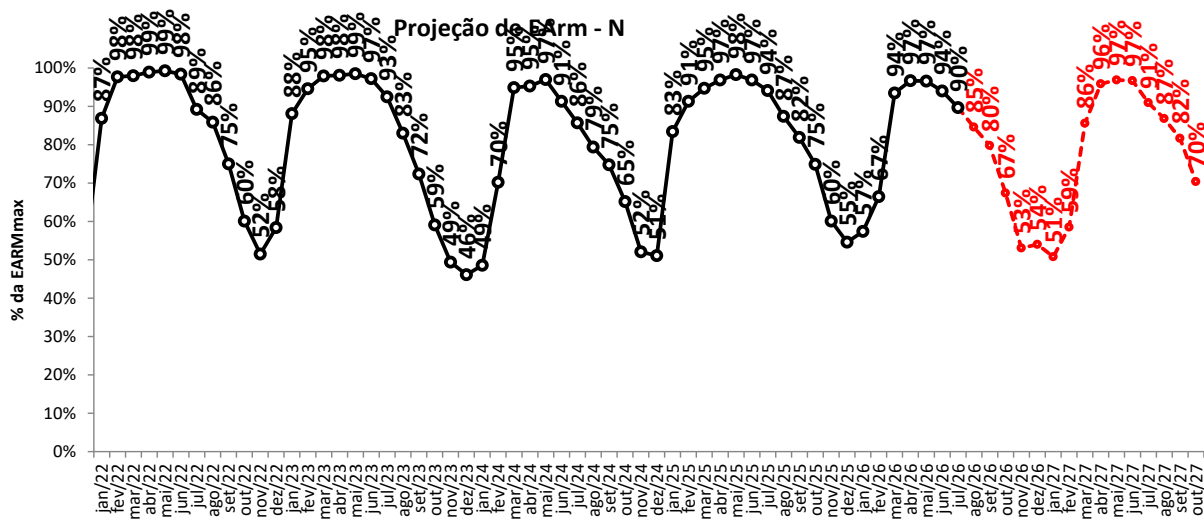
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

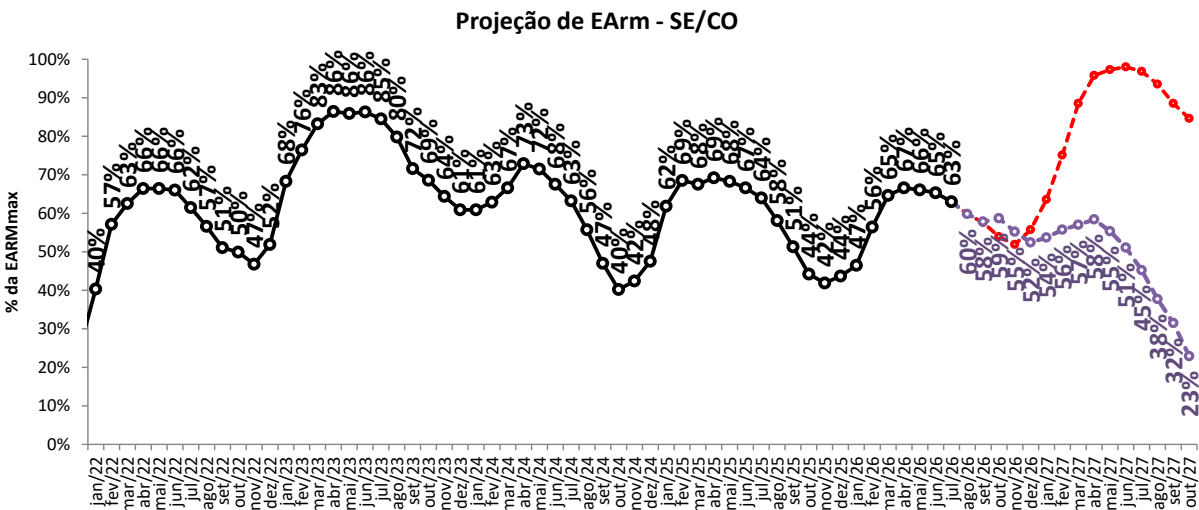
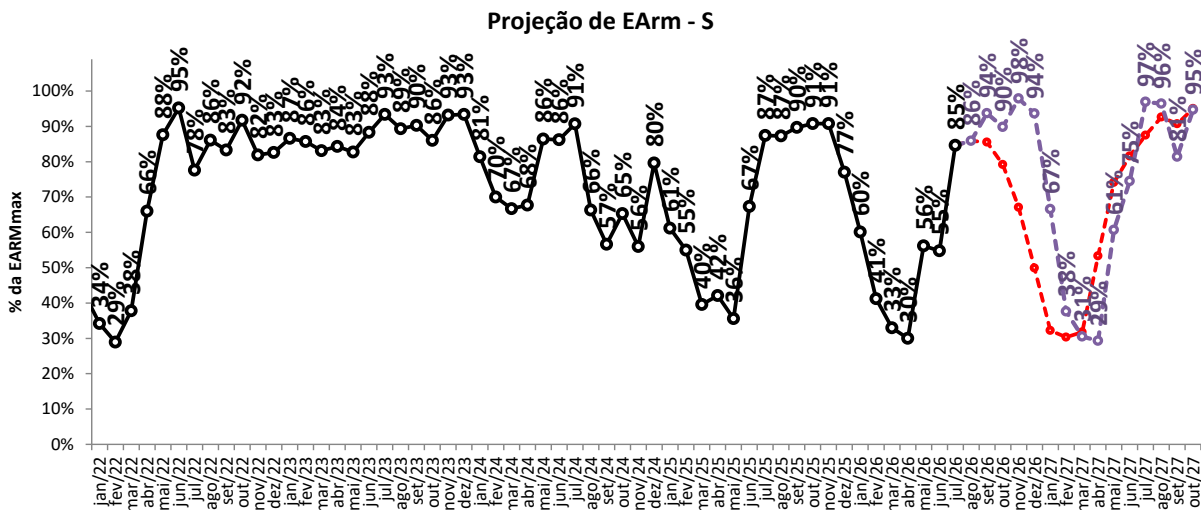
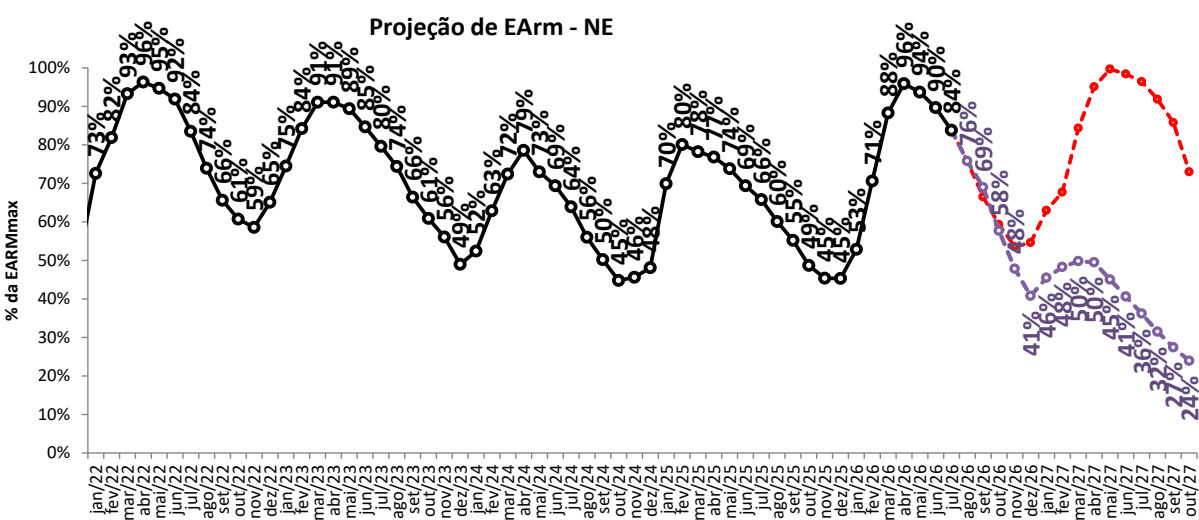
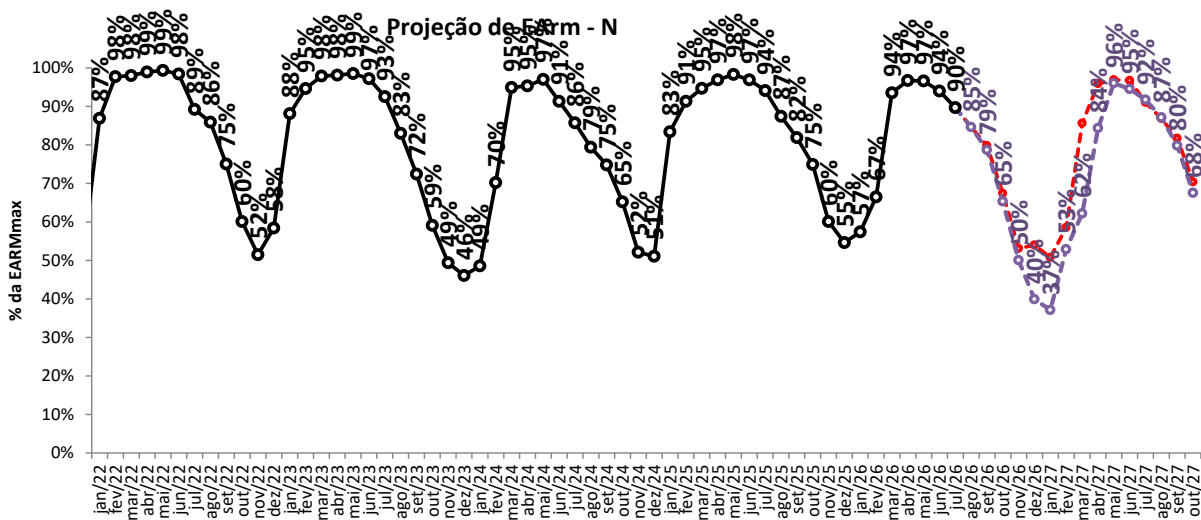


projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

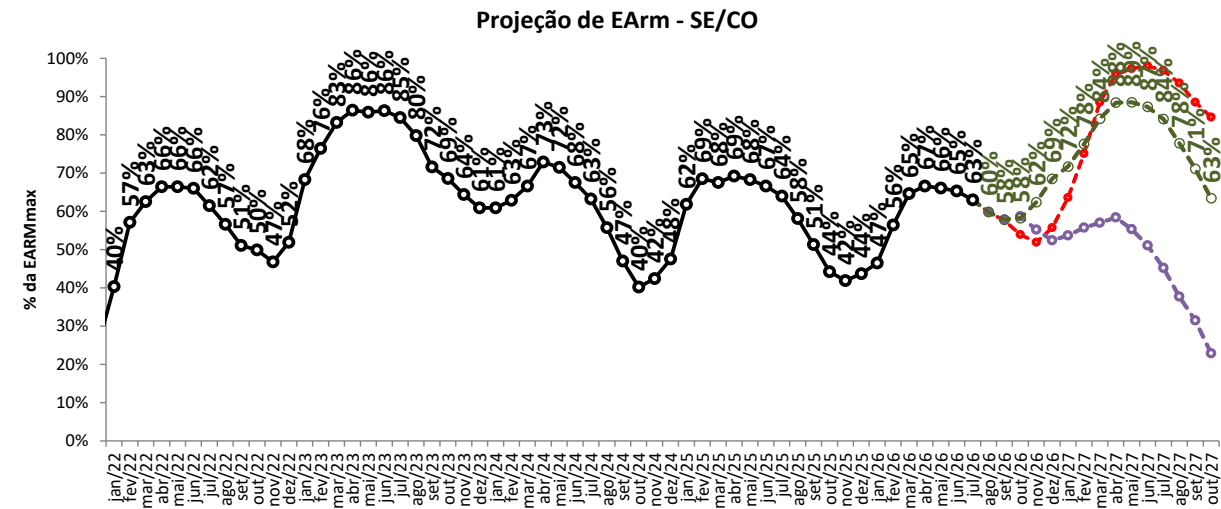
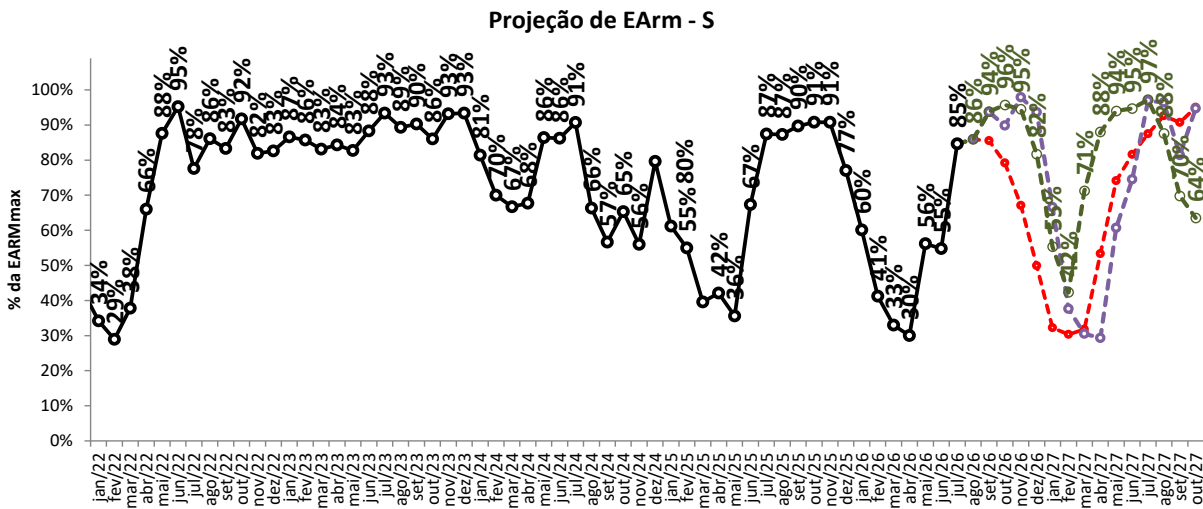
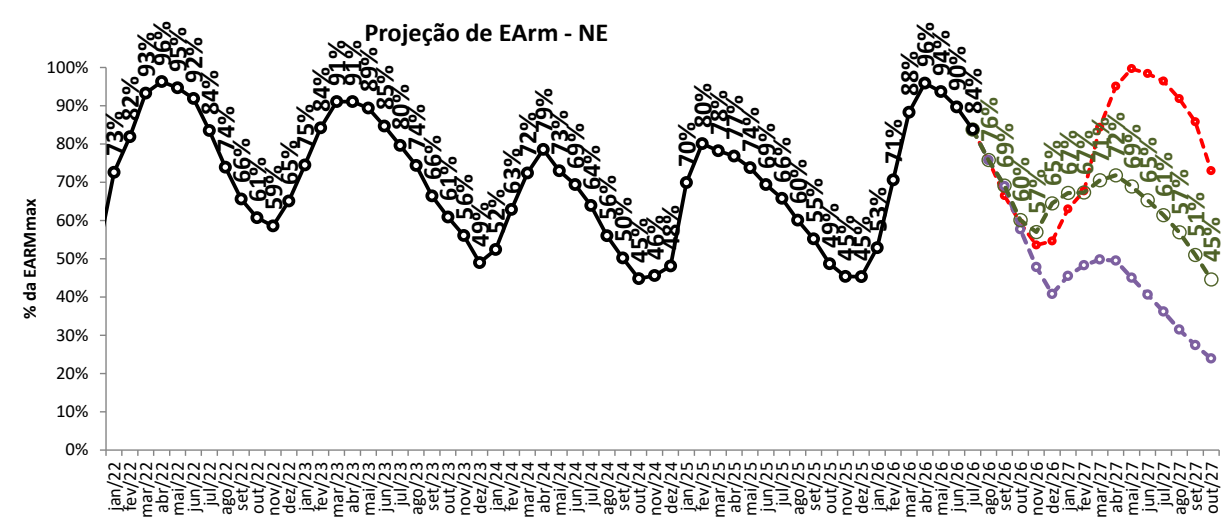
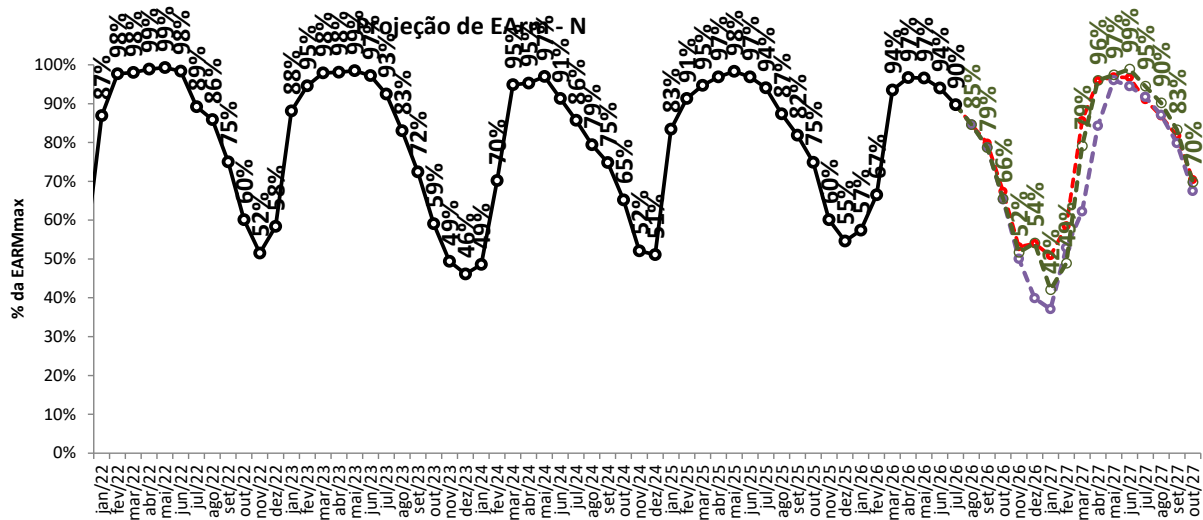
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

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



--- proj. PLD, RNA

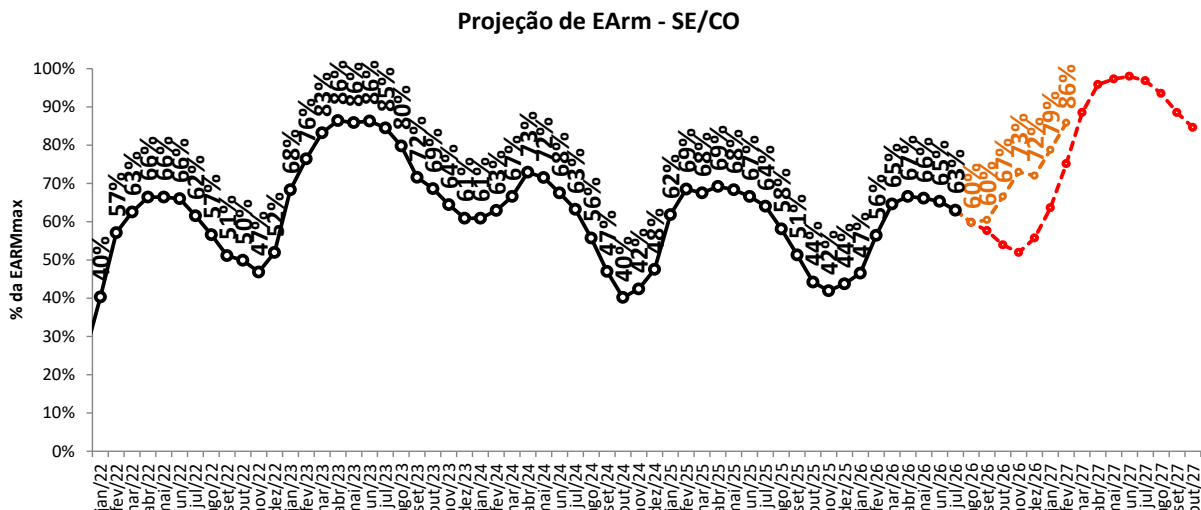
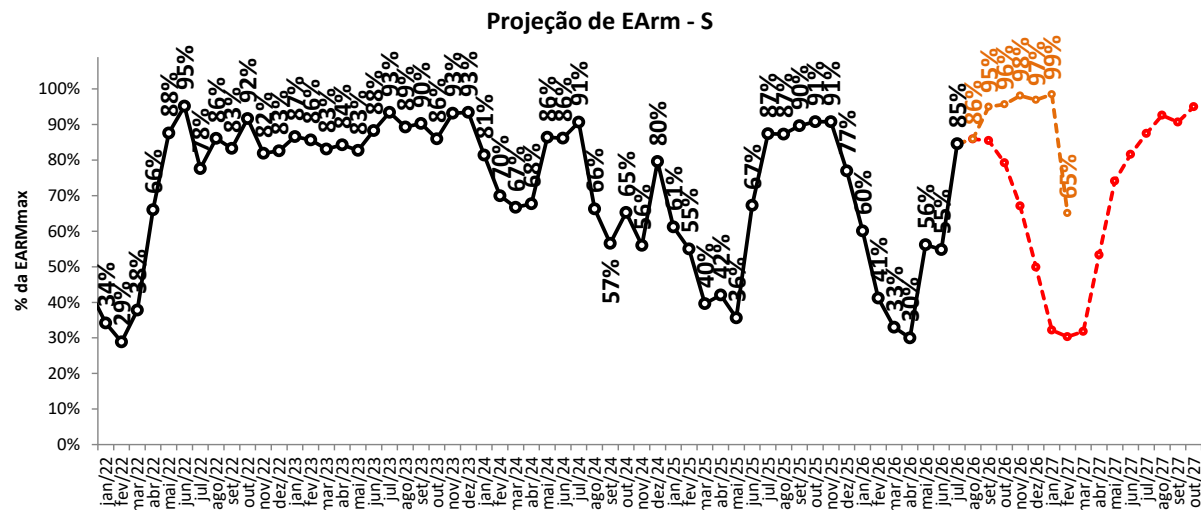
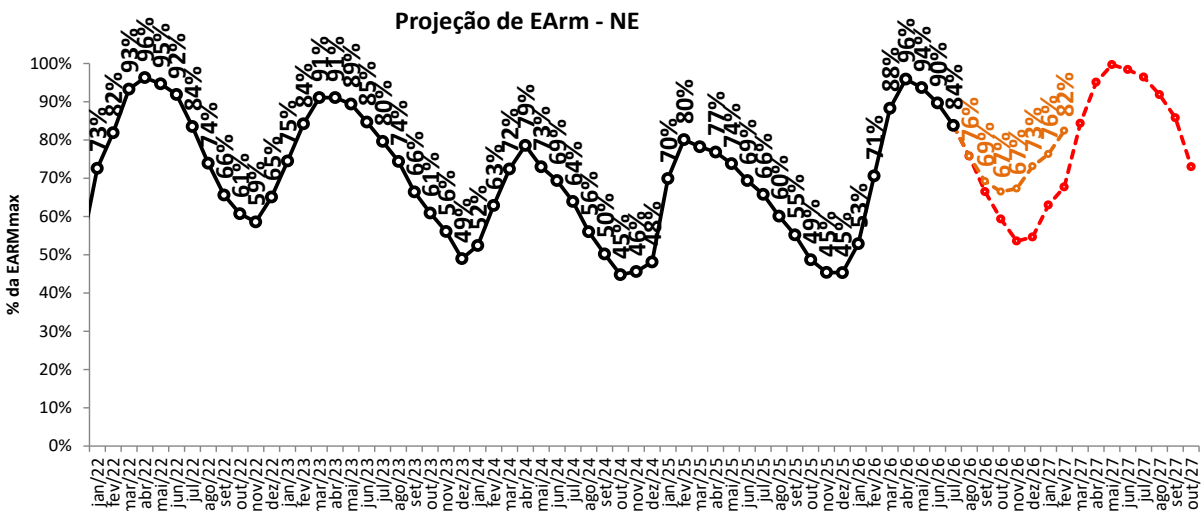
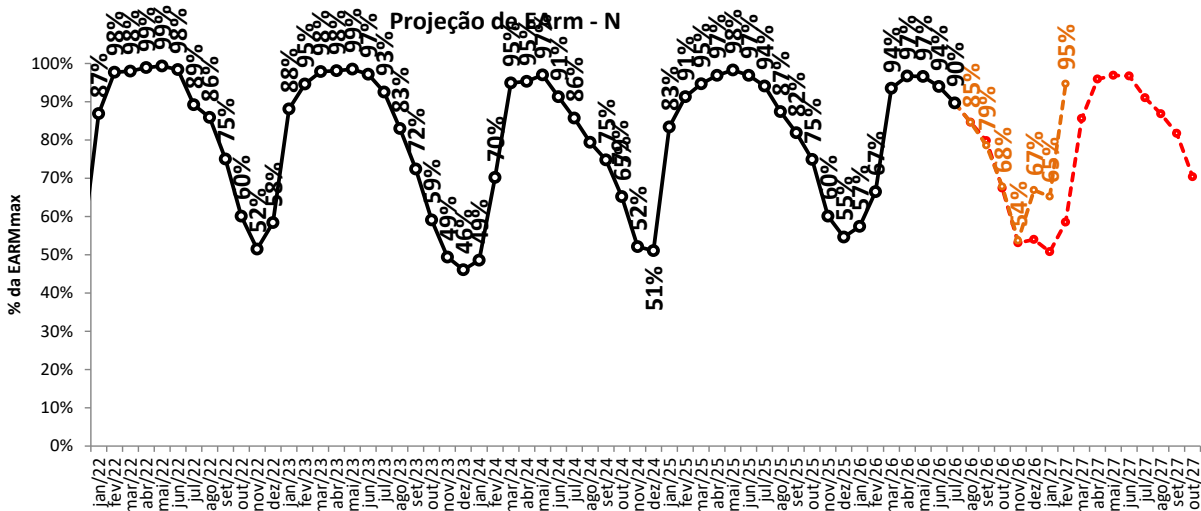
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

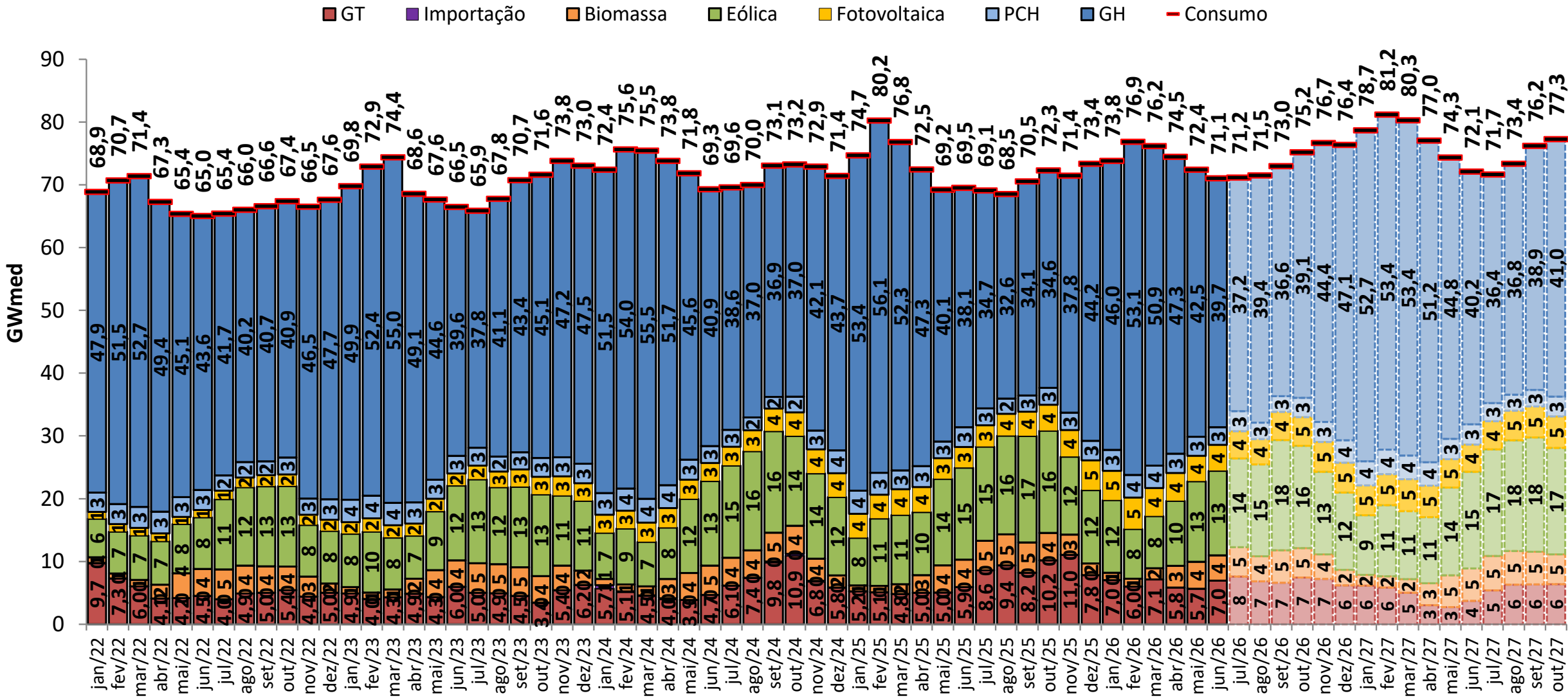
SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	60	58	54	52	56	64	75	89	96	97	98	97	94	89	85
proj. PLD, SMAP 2023	60	58	59	55	52	54	56	57	58	55	51	45	38	32	23
proj. PLD, SMAP 2018	60	58	58	62	69	72	78	84	88	89	87	84	78	71	63
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	60	67	73	72	79	86	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	63	66	66	72	77	77	-	-	-	-	-	-	-	-

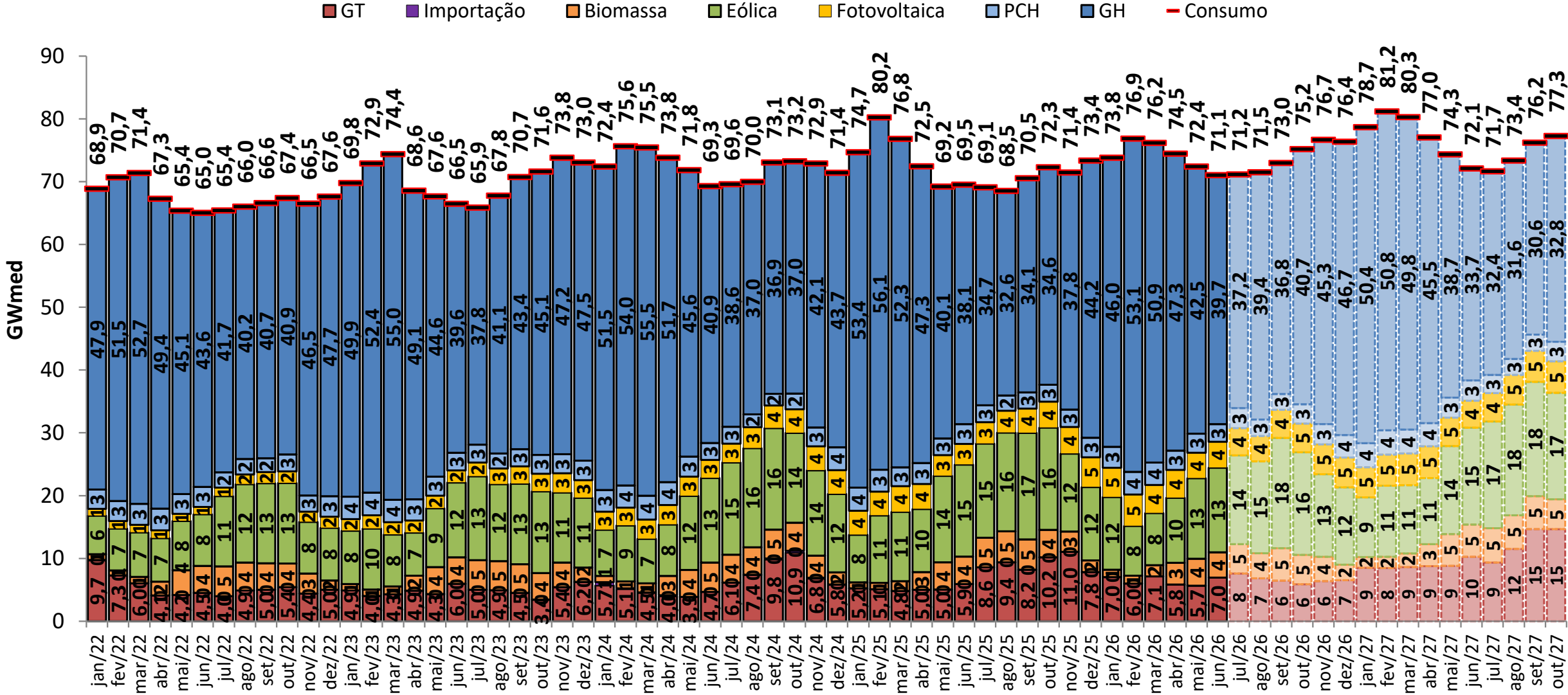
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	86	86	79	67	50	32	30	32	53	74	82	88	93	91	95
proj. PLD, SMAP 2023	86	94	90	98	94	67	38	31	29	61	75	97	96	81	95
proj. PLD, SMAP 2018	86	94	96	95	82	55	42	71	88	94	95	97	88	70	64
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	95	96	98	97	99	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	74	73	89	97	85	68	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	76	67	59	54	55	63	68	84	95	100	98	96	92	86	73
proj. PLD, SMAP 2023	76	69	58	48	41	46	48	50	50	45	41	36	32	27	24
proj. PLD, SMAP 2018	76	69	60	57	65	67	67	71	72	69	65	61	57	51	45
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	69	67	67	73	76	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	76	67	65	61	70	75	78	-	-	-	-	-	-	-	-

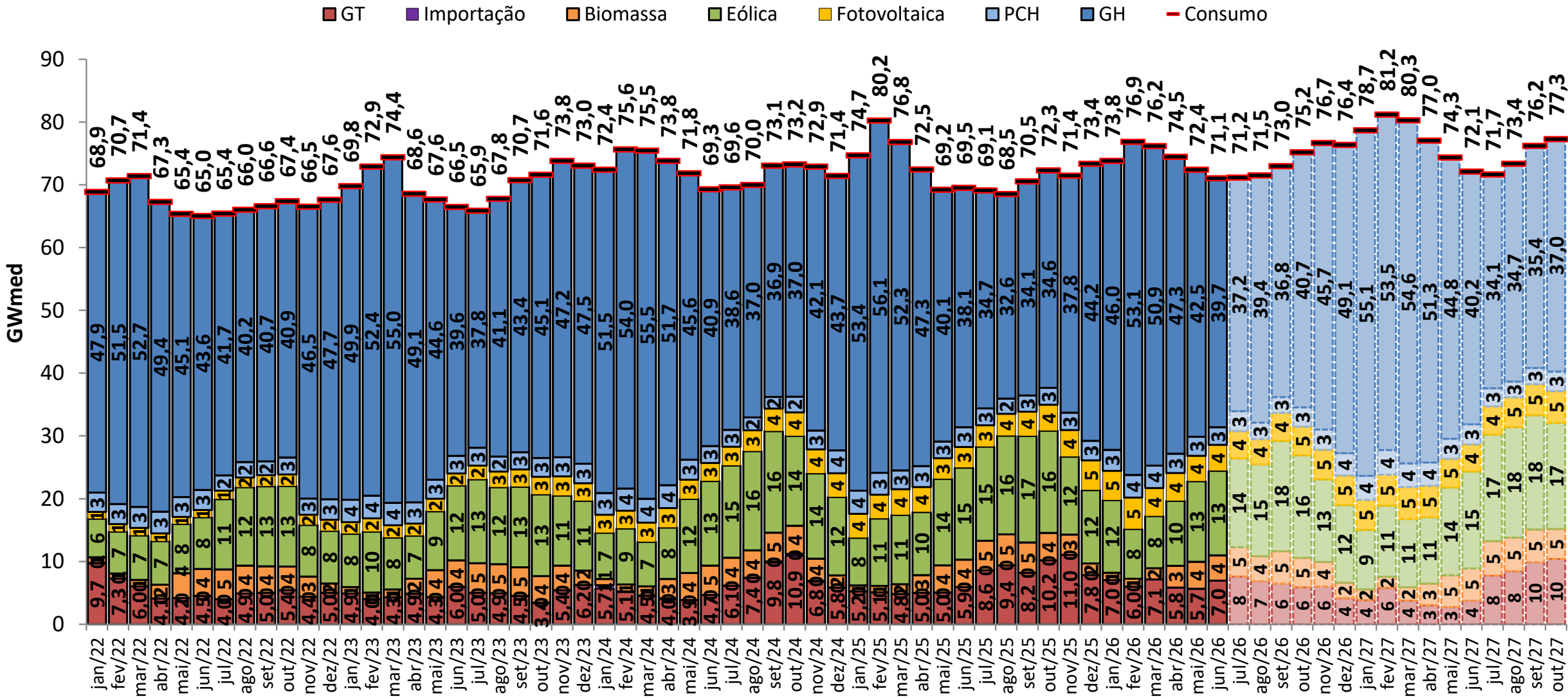
N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	85	80	67	53	54	51	59	86	96	97	97	91	87	82	70
proj. PLD, SMAP 2023	85	79	65	50	40	37	53	62	84	96	95	92	87	80	68
proj. PLD, SMAP 2018	85	79	66	52	54	42	49	79	96	97	99	95	90	83	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	79	68	54	67	65	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	79	66	53	62	66	68	-	-	-	-	-	-	-	-

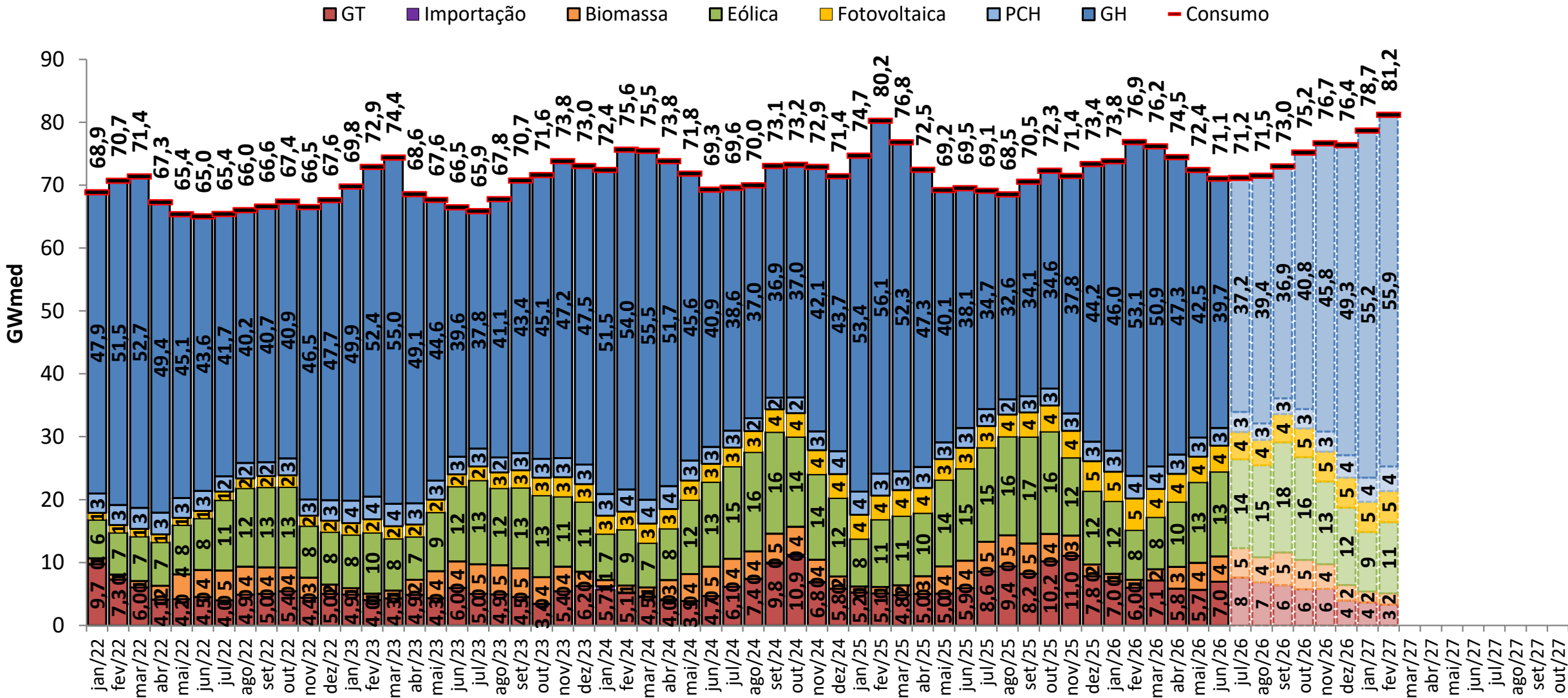
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	66	62	57	53	55	61	70	84	93	96	97	96	93	88	82
proj. PLD, SMAP 2023	66	63	61	56	52	52	53	54	56	56	53	50	43	37	30
proj. PLD, SMAP 2018	66	63	61	63	68	68	72	81	86	86	85	82	75	68	60
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	65	69	73	74	79	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	65	66	66	73	76	76	-	-	-	-	-	-	-	-

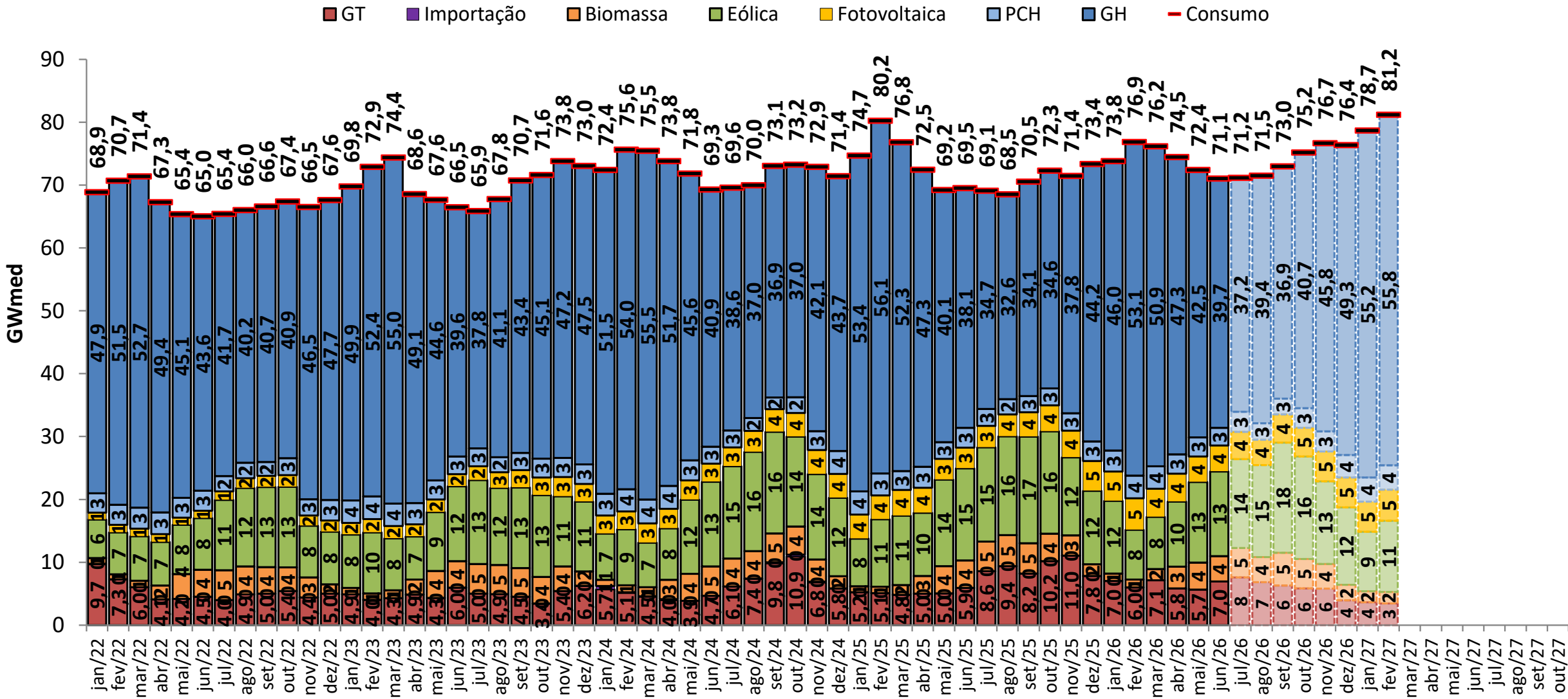




balanço operativo
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018







estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,267%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.217	29.465	31.936	32.510	34.064	33.396
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.279	7.375	7.958	8.050	8.451	8.003
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.570	9.394	10.215	10.246	10.924	10.580
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	50.671	50.854	55.117	55.881	58.780	57.184
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,3	9,6	9,3
Pacotão (PCH)	Sul										8,7	9,2	8,9
Perfil MRE		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%
Expansão UHEs - perdas (≈4,267%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	9,2	8,9
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	8,8	8,6
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	18,0	17,5
GF Sazo Total (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.217	29.465	31.936	32.517	34.073	33.405
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.279	7.375	7.958	8.058	8.460	8.012
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.570	9.394	10.215	10.246	10.924	10.580
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	50.671	50.854	55.117	55.896	58.798	57.201

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

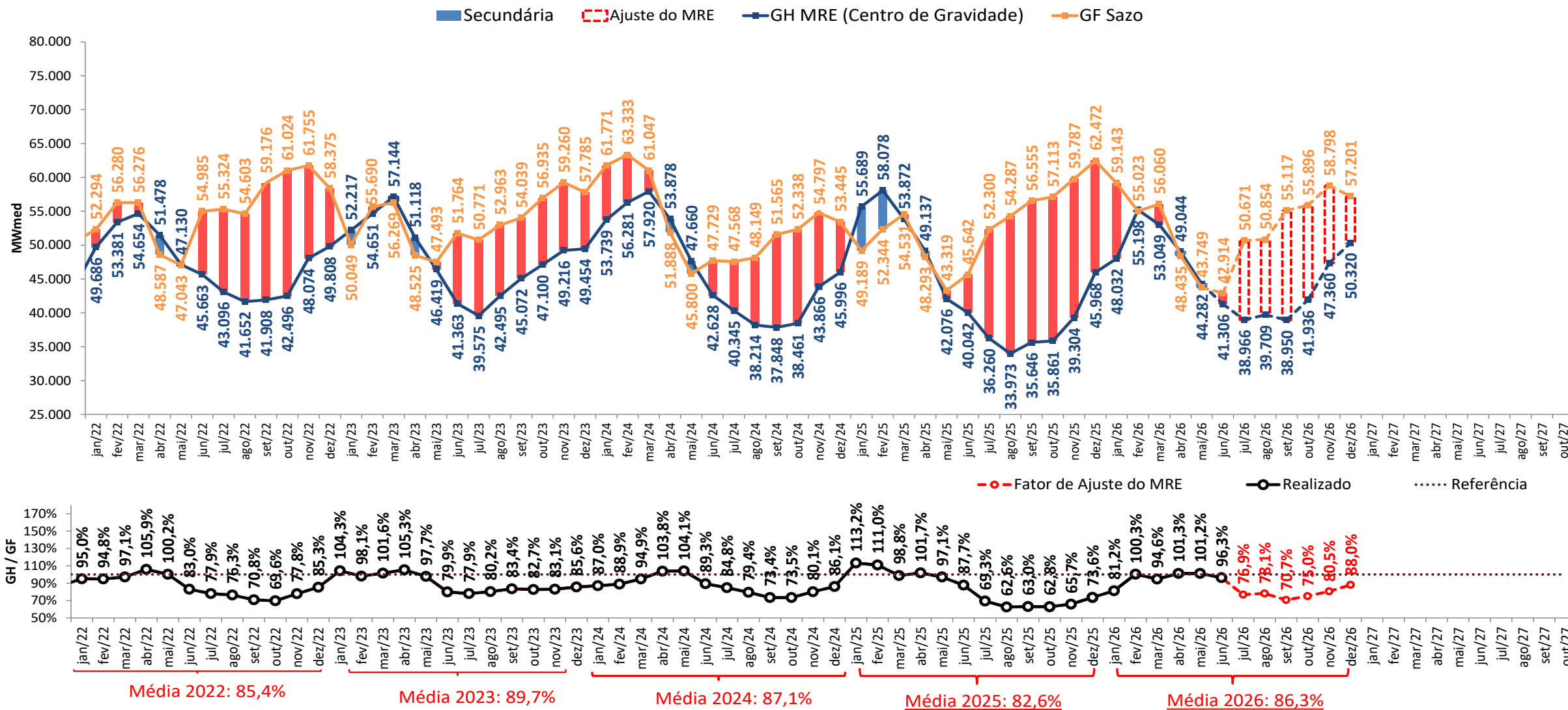
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.752	30.631	30.836
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.615	7.599	7.390
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	9.983	9.765	9.797	9.692	9.823	9.769
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	52.857	52.860	52.858	52.859	52.856	52.799
UHs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,4	9,4	9,4
Pacotão (PCH)	Sul										8,9	8,9	8,9
	Expansão - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	5,9	5,9
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	11,4	11,4
	GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.757	30.636	30.841
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.620	7.605	7.395
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	9.983	9.765	9.797	9.692	9.823	9.769
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	52.857	52.860	52.858	52.869	52.867	52.811

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

projeção do MRE

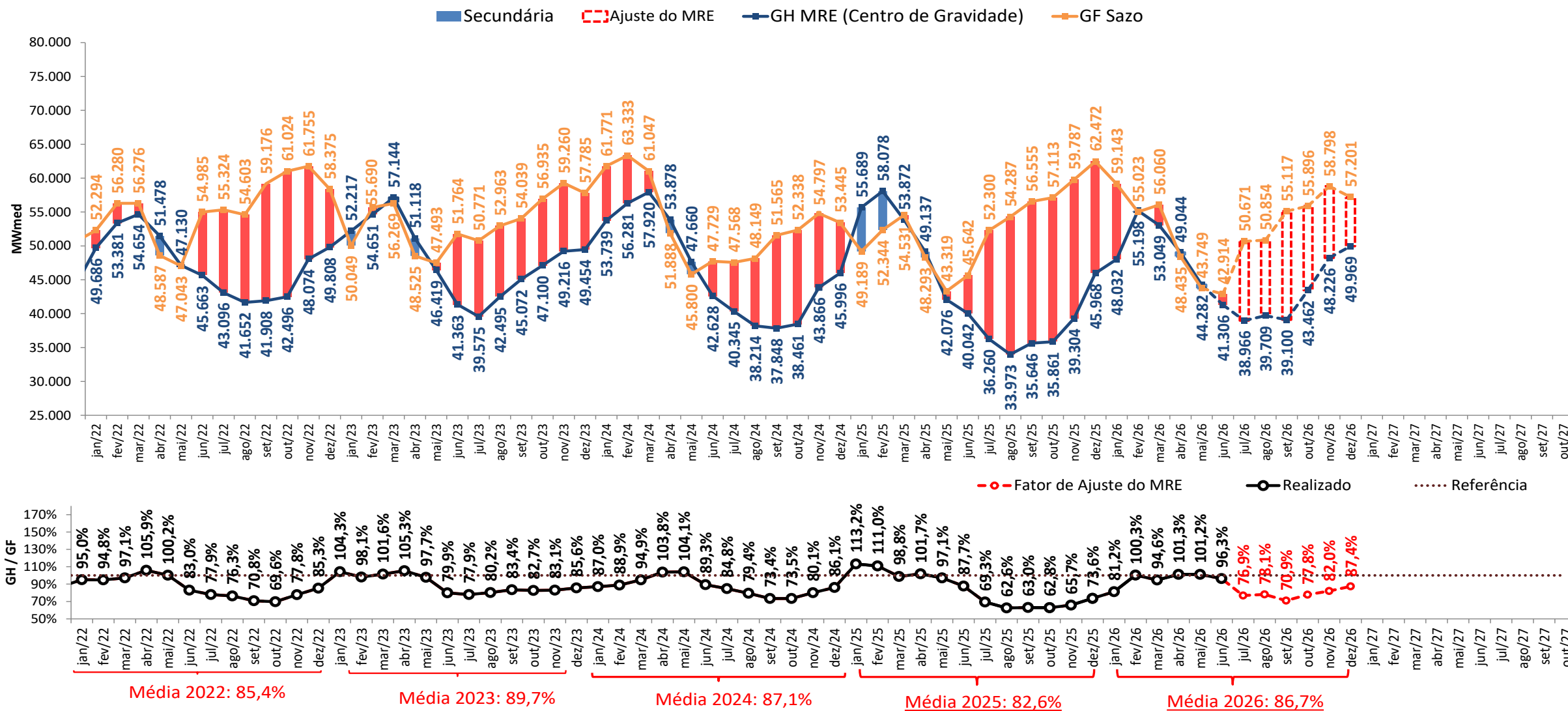
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

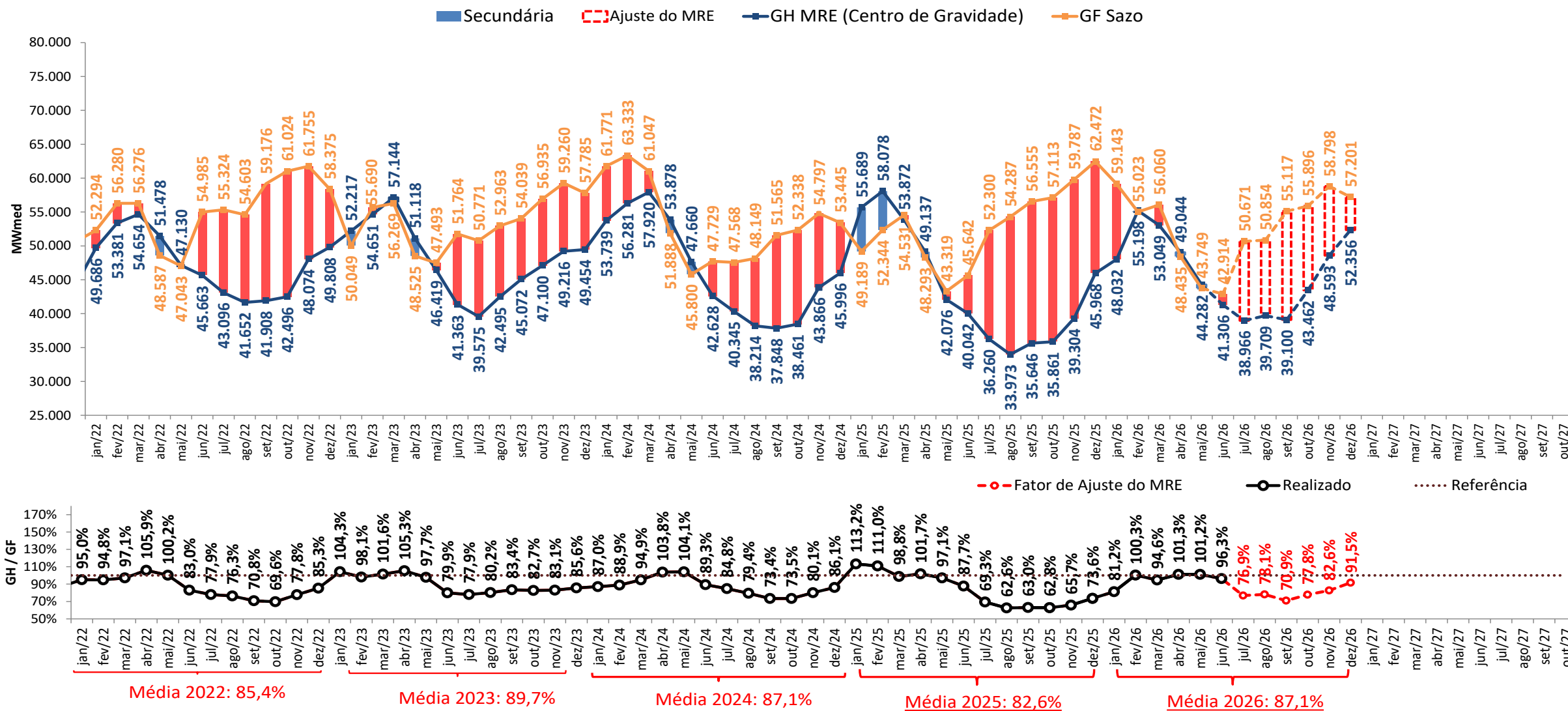
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

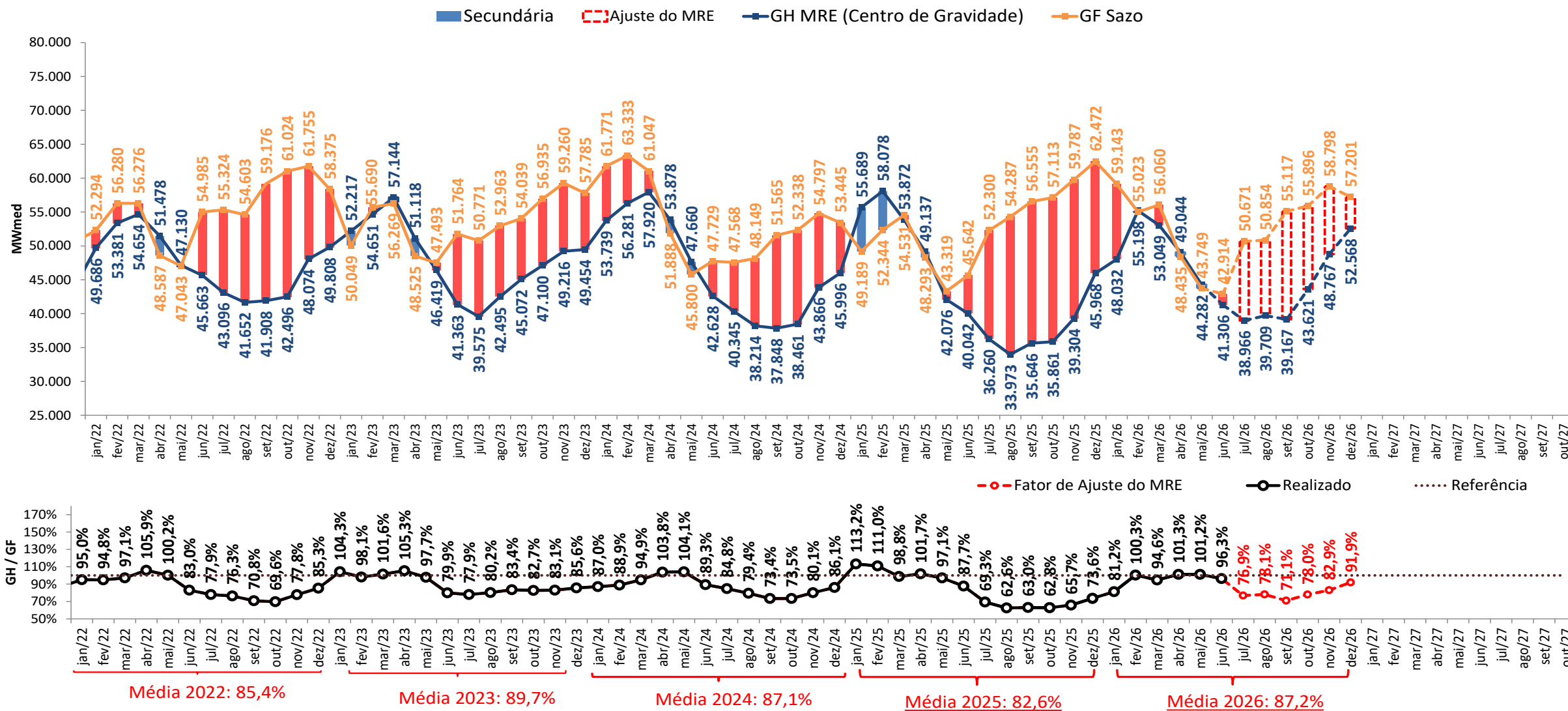
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

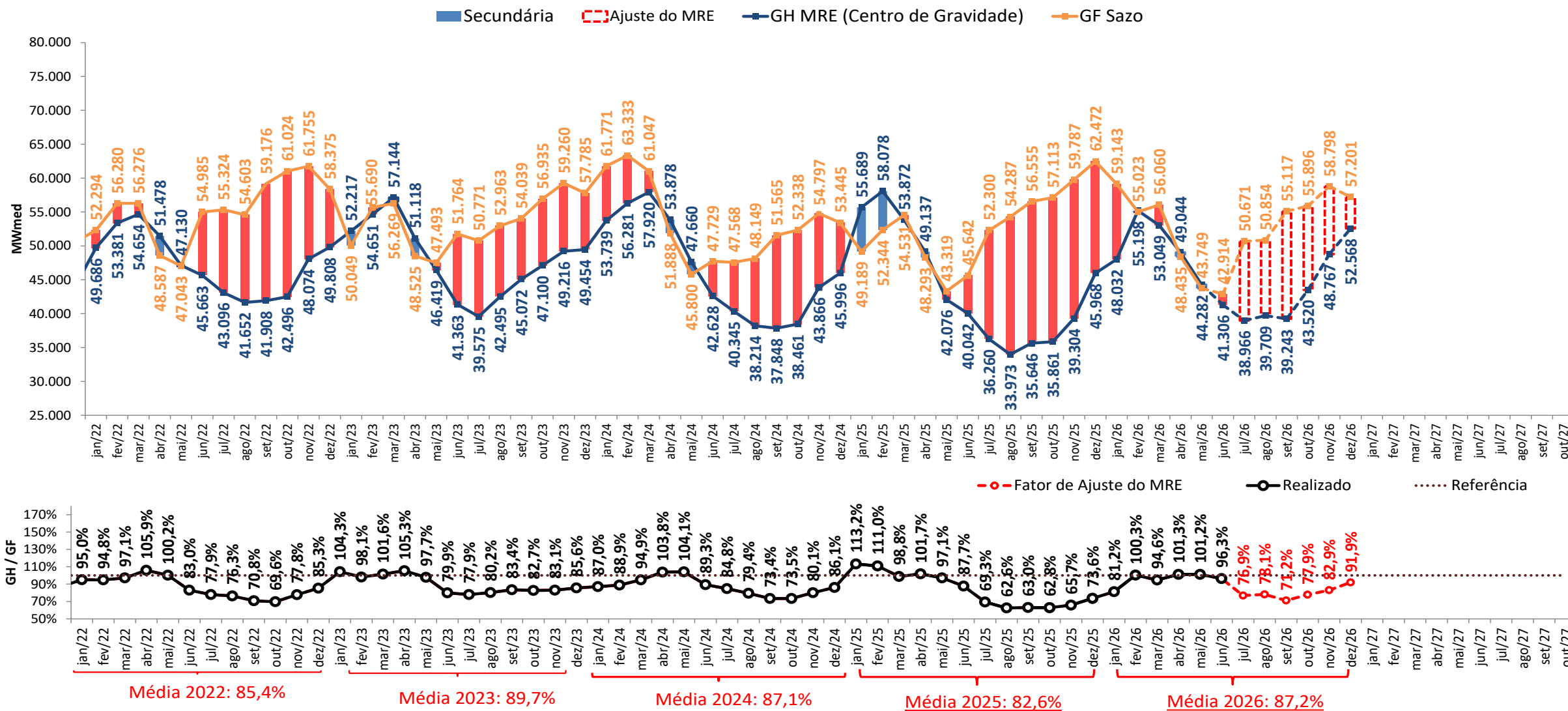
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

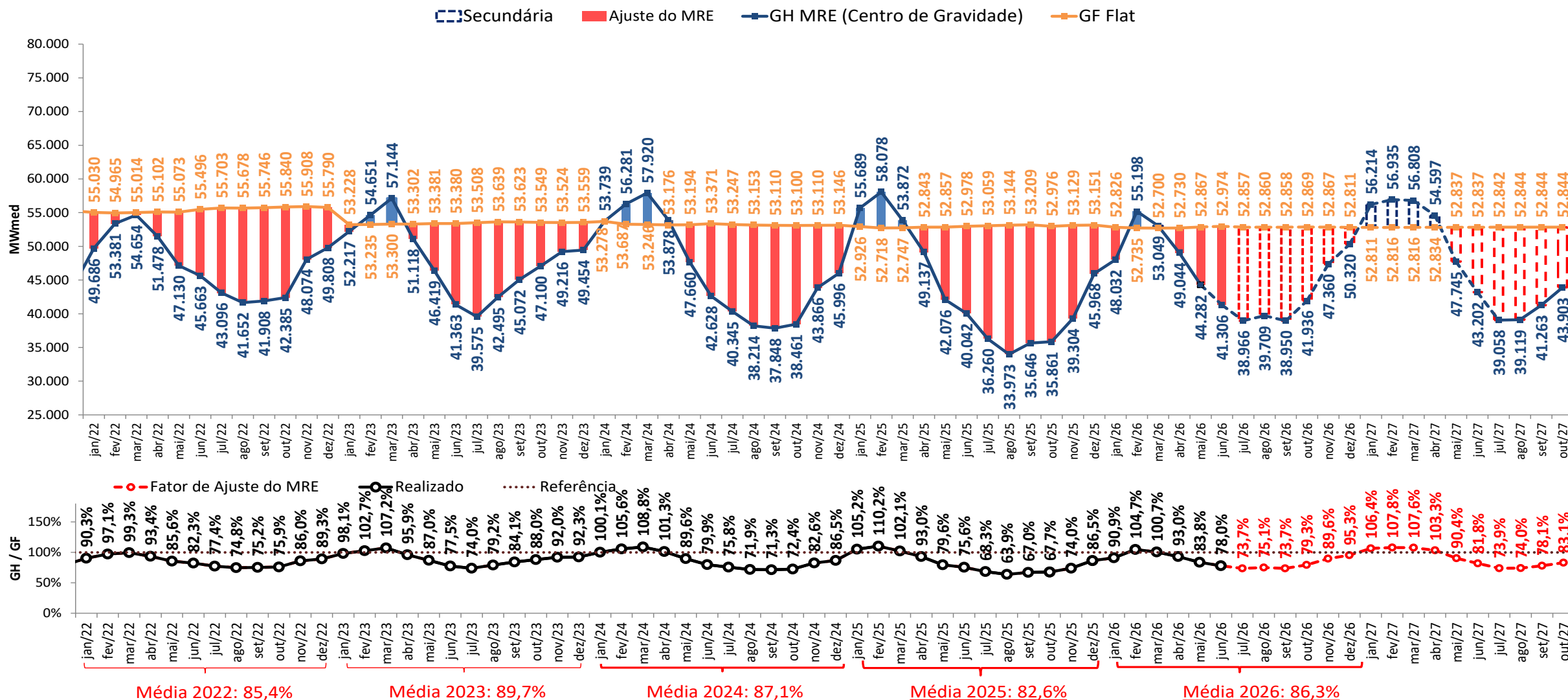
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

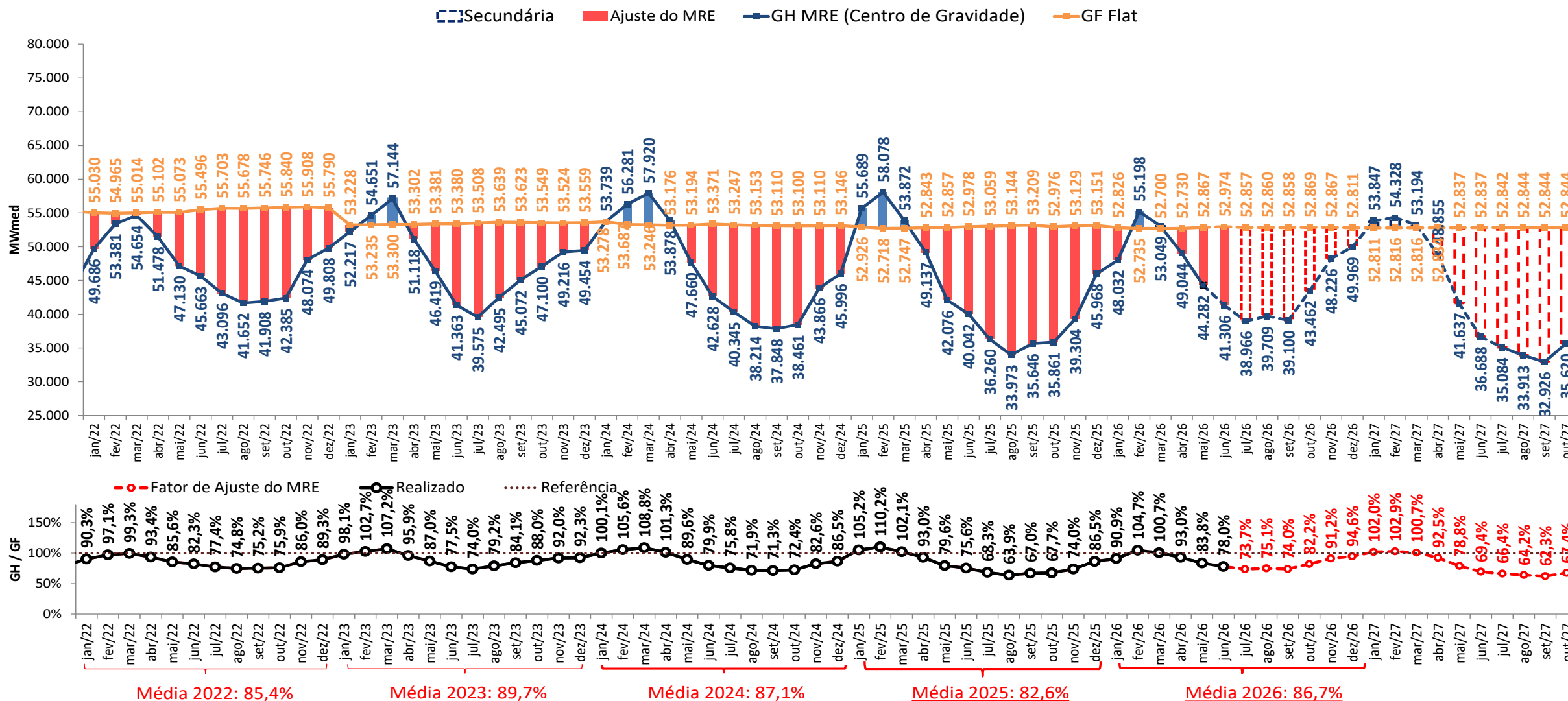
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

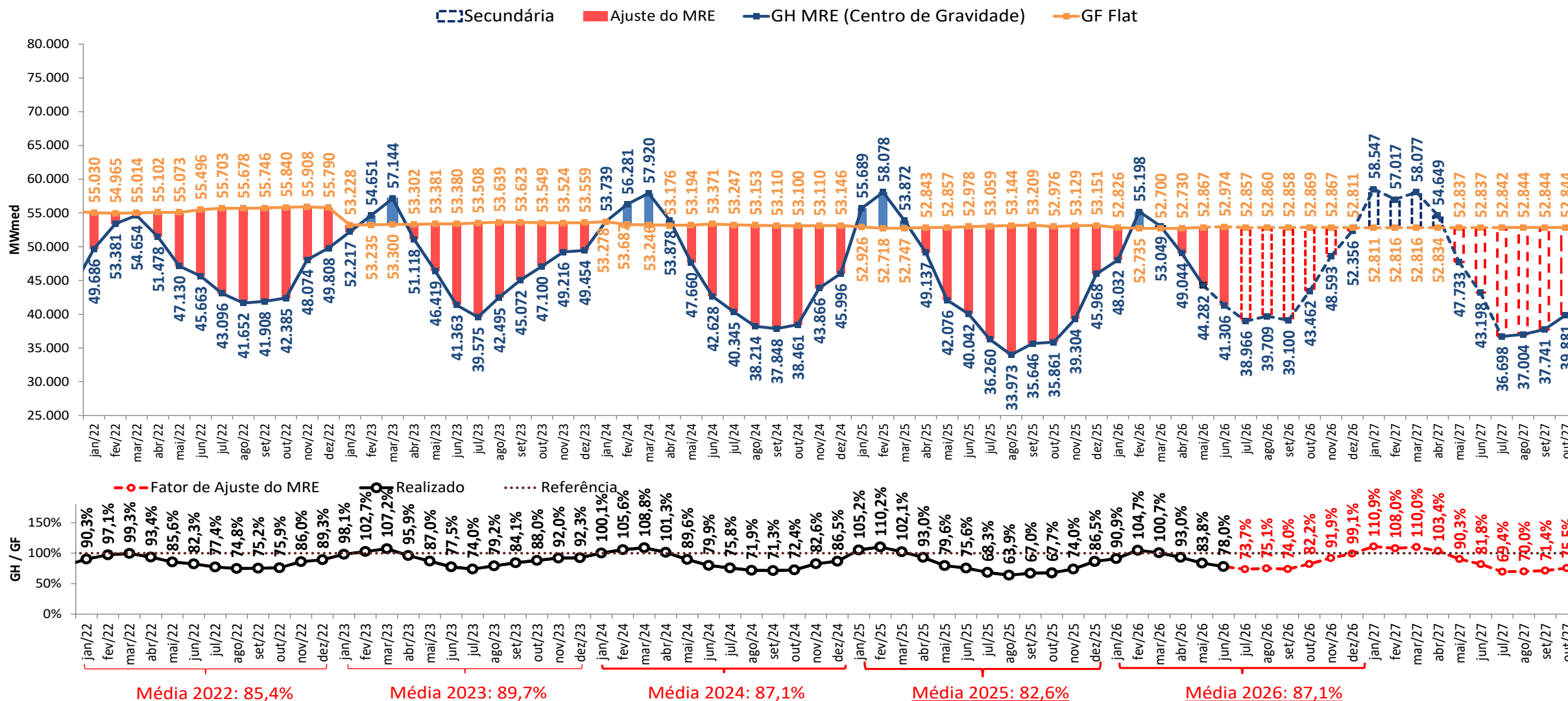
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

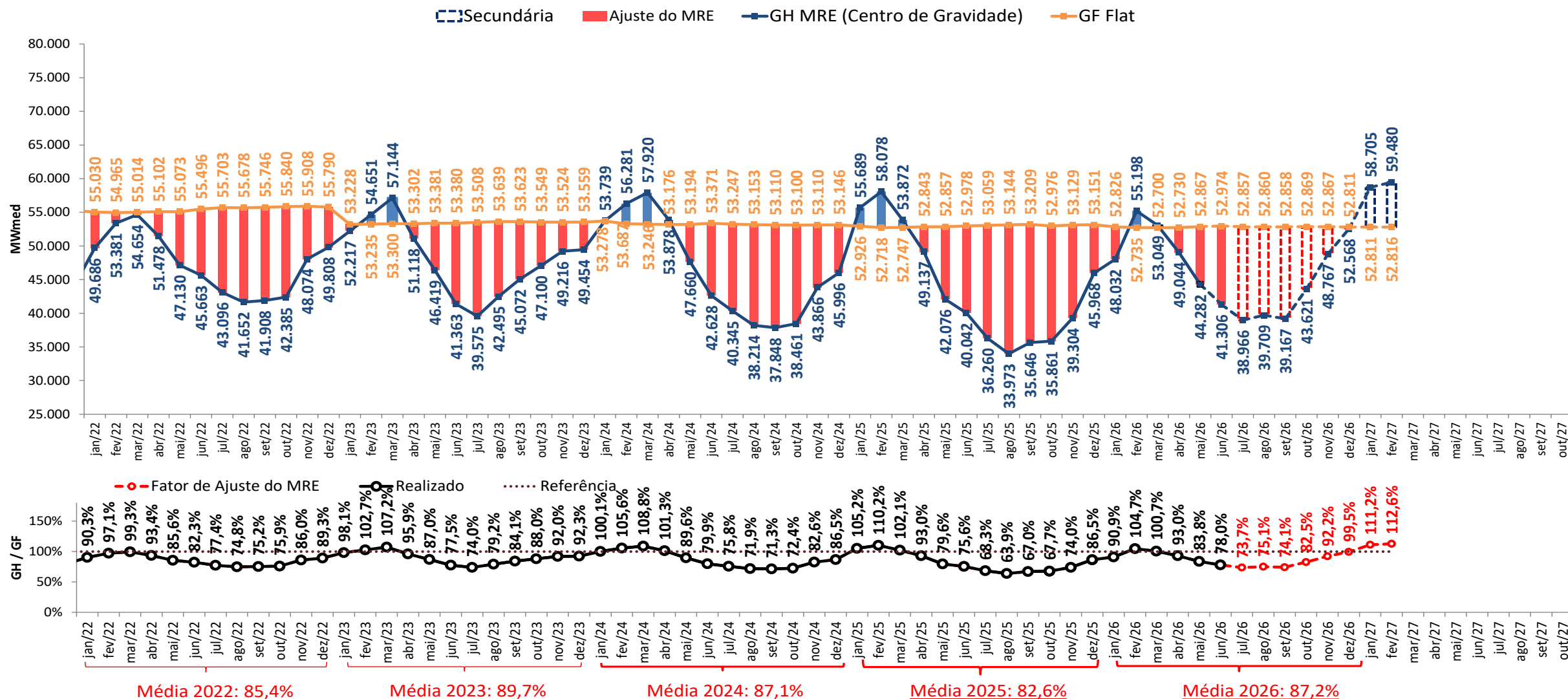
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

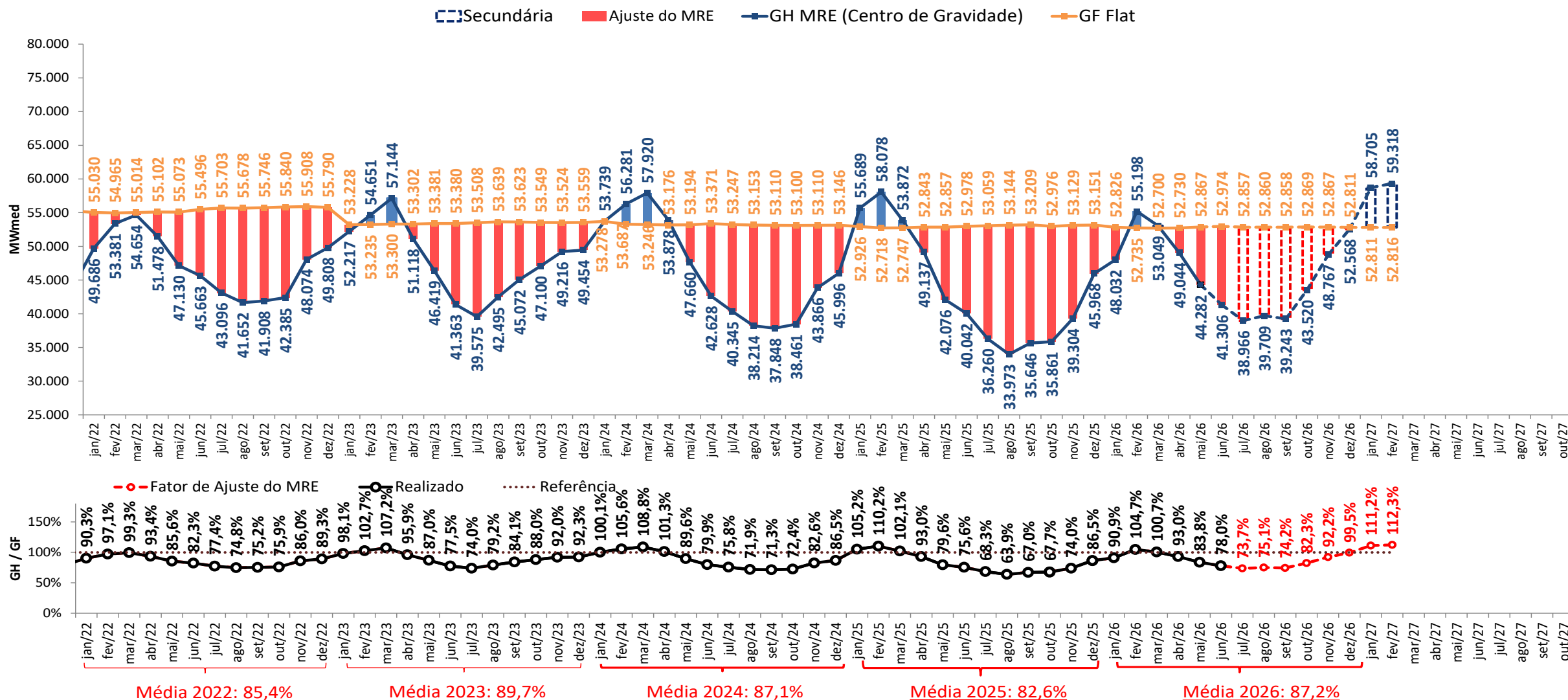
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

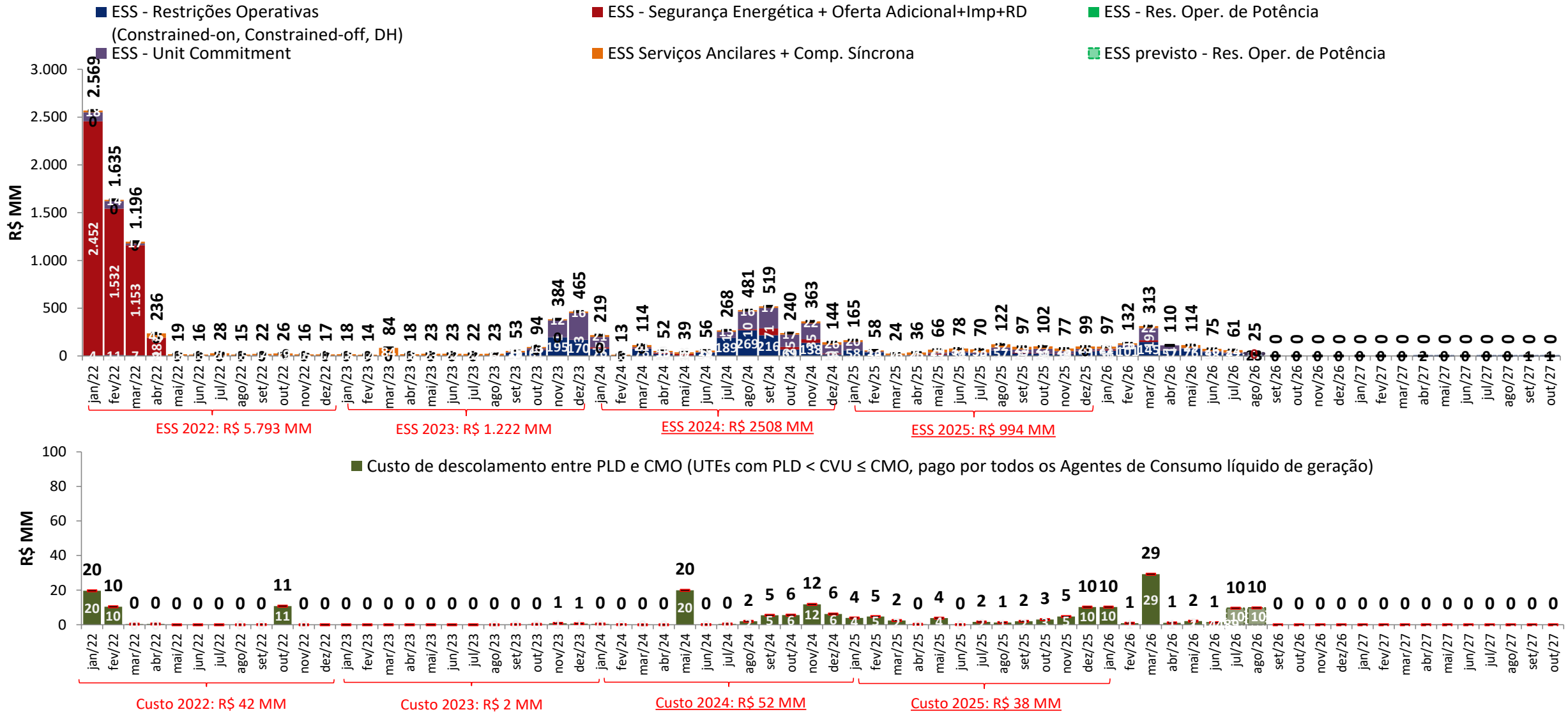
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

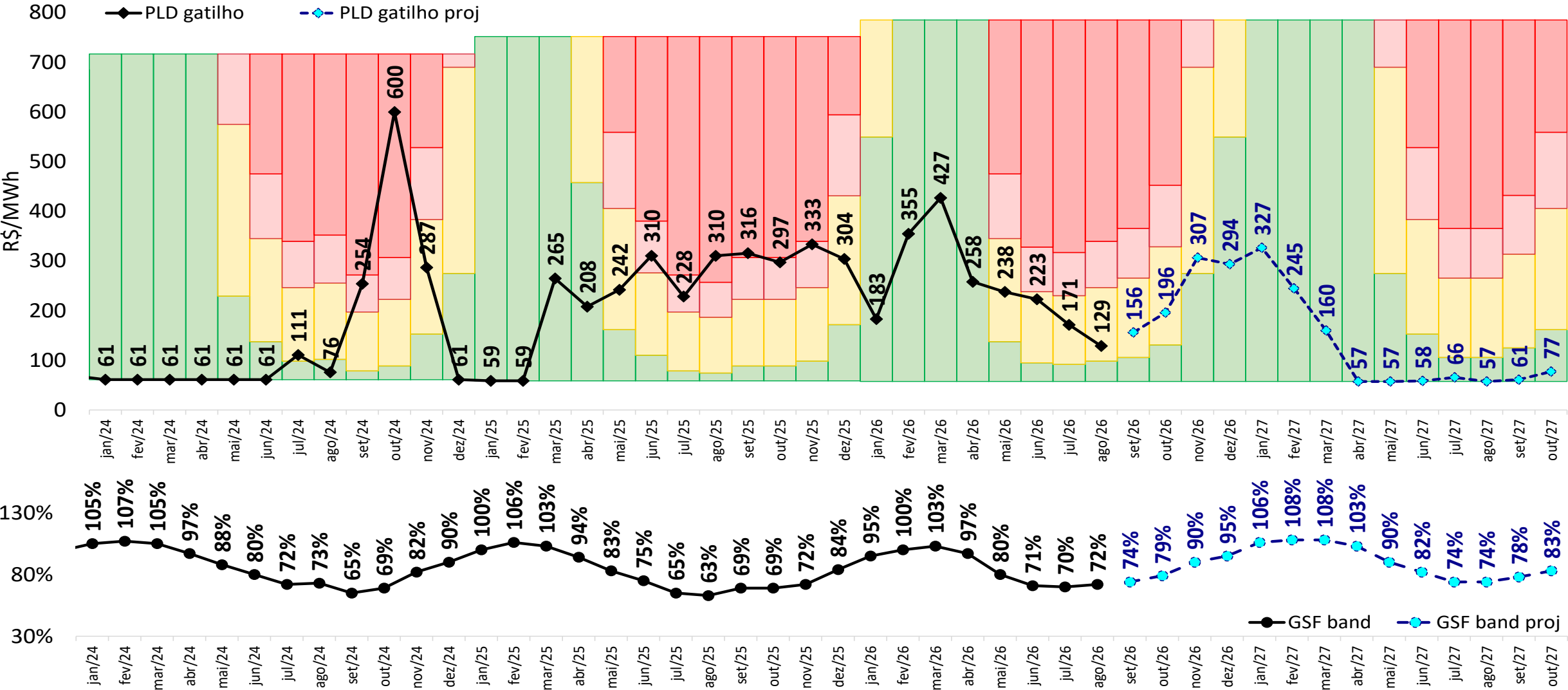
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

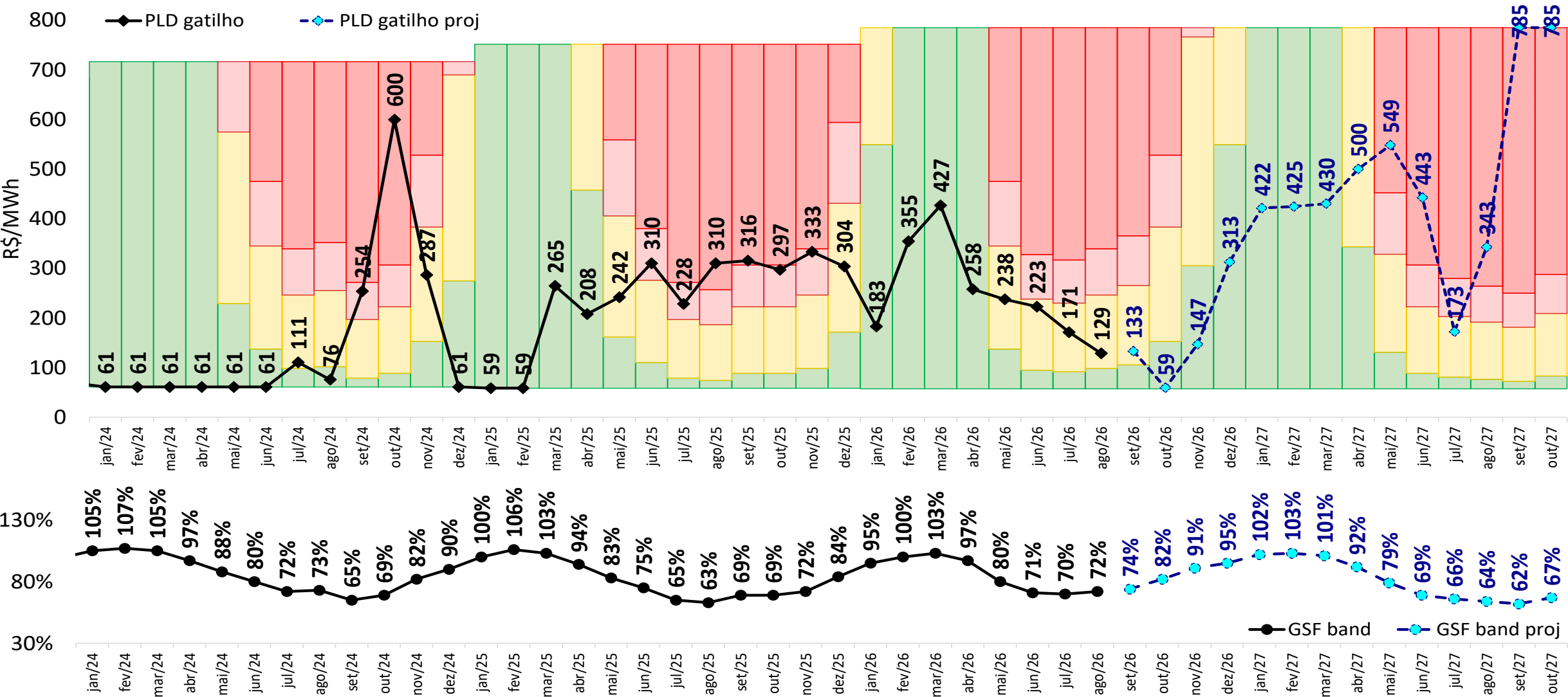


- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

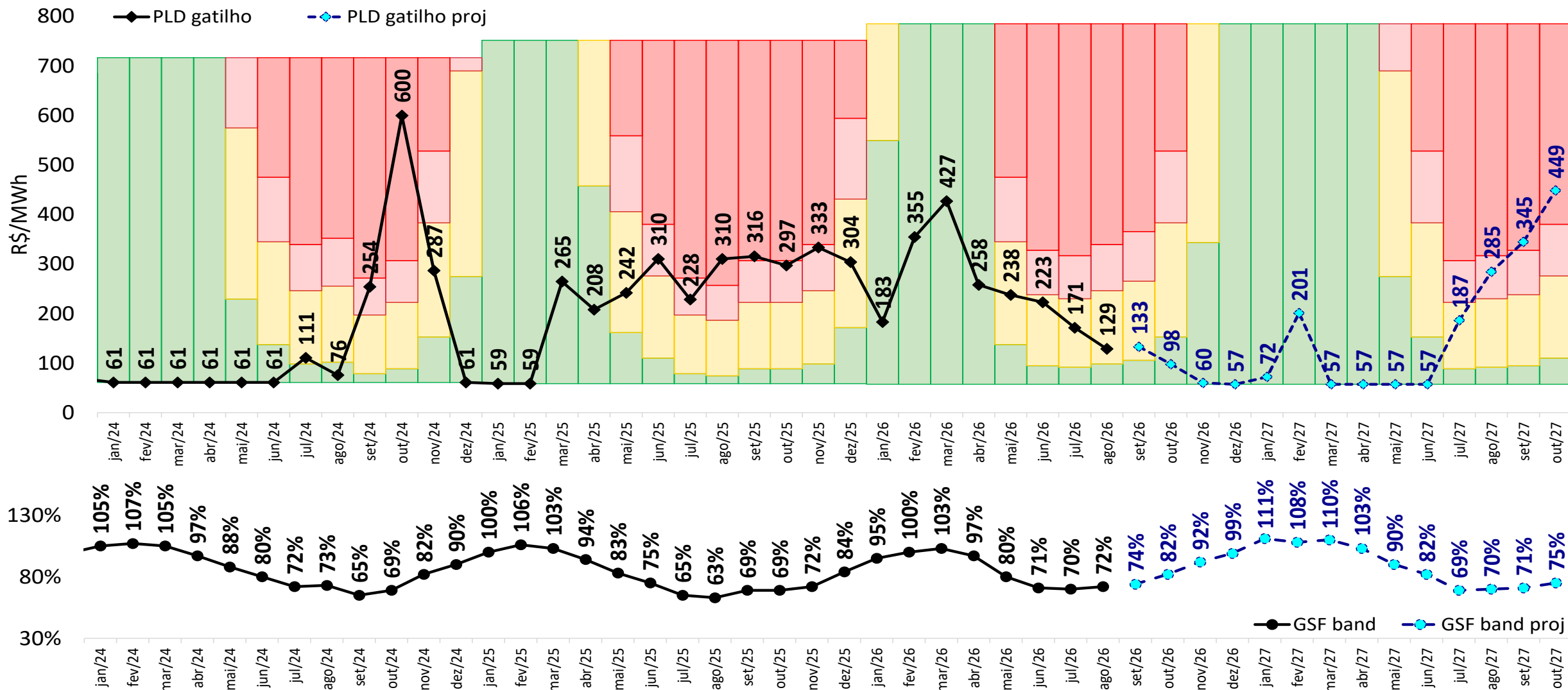


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

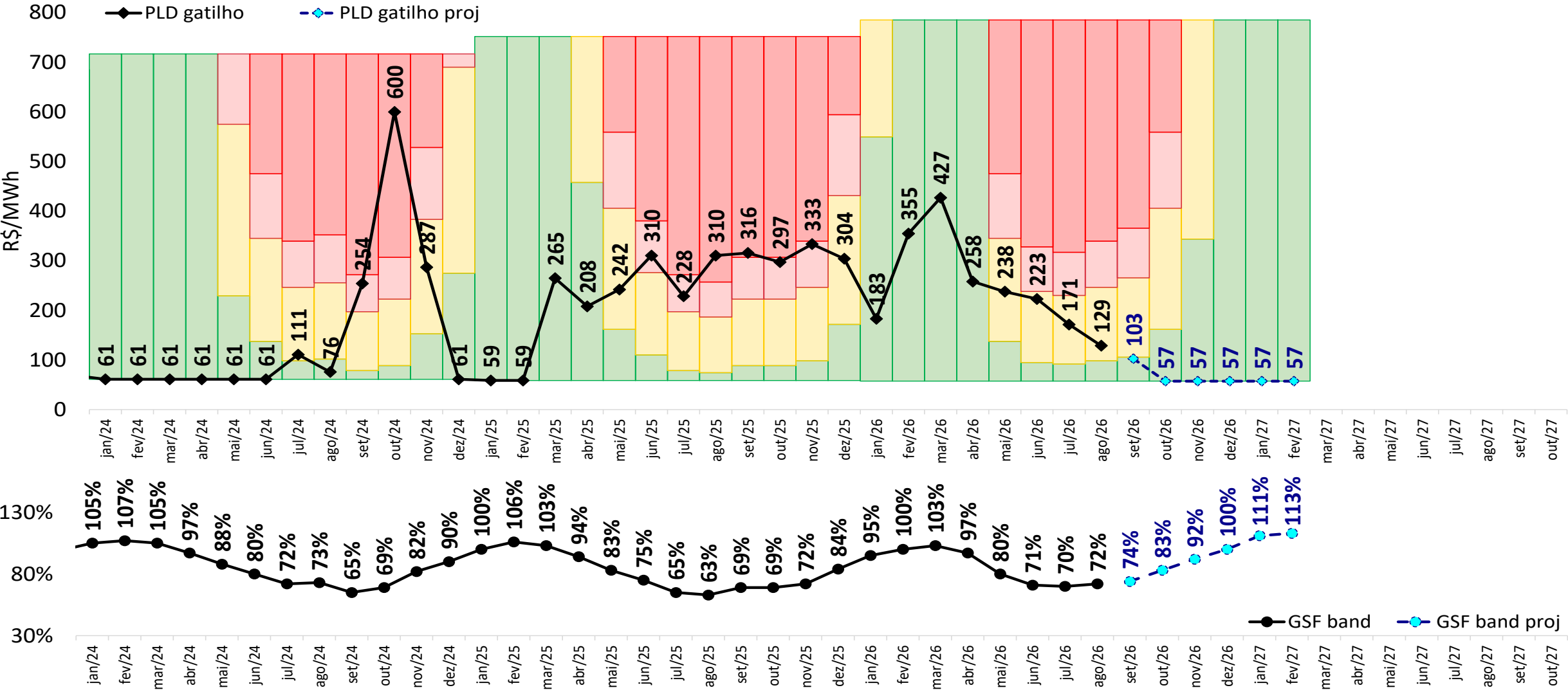


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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

