

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

28/09/2026



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

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

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

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

NEWAVE



- ☐ Versão 31.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 31.6 em validação

DECOMP



- ☐ Versão 32.0.4 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 33 aprovada para uso oficial a partir do PMO de Novembro*

GEVAZP



- ☐ Versão 11.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto

DESSEM



- ☐ Versão 22.0.4 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 22.4.0 em validação. Próxima reunião com os Agentes: 29/09/2026 às 15h.**

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

*Durante outubro será realizada a divulgação semanal dos casos sombra do PMO de outubro e suas revisões. Os casos sombra com a nova representação das restrições lineares por partes (LPPs) serão disponibilizados no site do CT PMO/PLD no seguinte link: https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/ft-decomp/-/document_library/IZESrZ1E2Xs4/view/2142245...

** A coordenação do **Grupo Permanente de Validação - DESSEM** convida a todos(as) para a 3ª reunião que ocorrerá no dia 29/09/2026 às 15:00. Na ocasião, daremos continuidade à **validação do modelo DESSEM (solver Gurobi)**. Link para reunião: <https://teams.microsoft.com/meet/267684104781308?p=OzKtJ3RgD006N1HQTp>

Foi publicada no portal do CT PMO/PLD a Ata de Aprovação da Comissão Gestora, de 23/09/2026, e da Comissão Deliberativa, de 24/09/2026. As atas podem ser acessadas pelo link:

[Ata de Aprovação da Comissão Gestora do dia 23.09.2026](#)

[Ata de Aprovação da Comissão Deliberativa do dia 24.09.2026](#)

Com isso, foi aprovada:

- A priorização da atividade do GT de Avaliação e Desenvolvimento de Novas Opções de Modelos Eletroenergéticos no rito de aprimoramento metodológico
- O emprego oficial da versão 33 do DECOMP (com a nova representação das restrições lineares por partes - LPPs) a partir do PMO de Novembro de 2026
- Aprovação de atualização do cronograma do GT de Aprimoramento das Metodologias de Avaliação de Aversão ao Risco, com postergação do prazo da pesquisa com os Agentes para o dia 19/10/2026. O novo cronograma está disponível no portal do CT PMO/PLD na [página do grupo](#). A pesquisa pode ser realizada através do seguinte link:
<https://onsra.questionpro.com/t/ARtwjZ9xTO>

Uso oficial postergado para o PMO de Novembro

Em decorrência de atualizações e para preservar um período sombra com o objetivo de robustecer o processo, a coordenação do GT Atualização dos Dados Cadastrais e Séries de Vazões Naturais informa a **postergação da entrada oficial das novas calibrações dos parâmetros do modelo hidrológico SMAP/ONS e insumos, e da incorporação da atualização dos dados cadastrais e das novas séries de vazões naturais para o PMO de novembro de 2026.**

Atualizações foram incorporadas aos casos do processo sombra do PMO de setembro de 2026 (os casos dos PMOs de julho e agosto não foram atualizados).

Atualizações:

- compatibilização do contorno da bacia hidrográfica e da área de drenagem da UHE Samuel, adotados tanto no processo de calibração do modelo hidrológico SMAP/ONS, quanto no cálculo da precipitação média verificada e prevista do processo sombra;
- Nova versão da calibração do modelo SMAP/ONS realizada para a sub-bacia da UHE Samuel. Não são esperadas alterações significativas nos resultados das previsões para a UHE Samuel devido às pequenas diferenças detectadas nos dados utilizados atualmente;
- Atualizadas as áreas de drenagem (ADs) de Barra do Braúna, Estação 64715001 - Itaipu Florida, Salto RS e Santo Antônio, todos sem necessidade de revisão da calibração do modelo SMAP/ONS, tendo em vista que os ajustes nas ADs foram inferiores a 1%.

Consulta Externa 005/2026 - Desenvolvimento de Software para o Planejamento da Operação de Sistemas de Energia Elétrica

Objetivo: obter subsídios na Nota Técnica que orientará o desenvolvimento do novo modelo energético do setor elétrico brasileiro, cujo foco será na transparência, neutralidade e inovação tecnológica, alinhado às demandas regulatórias e operacionais do SIN, em atendimento às diretrizes de integração e coordenação institucional previstas na Resolução CNPE nº 01/2024.

Prazo: 24/08/2026 até 08/10/2026

As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD, disponível em <https://onsra.questionpro.com/ce-005-2026-ct-pmo-pld>.

Mais informações em:

<https://www.ctpmopld.org.br/web/ct-pmo-pld/consulta-externa-n%C2%BA-005-2026>

Consultas Externas:

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

A coordenação do **GT Avaliação e Desenvolvimento de Novas Opções de Modelos Eletroenergéticos** do CT PMO/PLD convida a todos para a **2ª reunião** com agentes que ocorrerá no dia 07/10/2026 às 09:00.

O objetivo do GT é avaliar e desenvolver alternativas para a evolução dos modelos computacionais utilizados no planejamento da operação, na formação de preço e nos estudos eletroenergéticos do setor elétrico. Entre as atribuições do GT estão a análise de metodologias, arquiteturas, funcionalidades e códigos fonte de modelos computacionais, a análise preliminar de seus resultados e desempenho em comparação com os modelos oficiais e a elaboração de propostas que contribuam para a evolução das ferramentas utilizadas pelas instituições do setor.

A reunião seguirá a seguinte pauta:

1. Abertura
2. Cronograma
3. Apresentação do Novo Modelo
4. Caderno de testes
5. Dúvidas e encerramento

Link da reunião: <https://teams.microsoft.com/meet/25531954529094?p=Kma4pkzxyVt8EejFmu>

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

PRT MME 929/2026 (DOU: 24/08): Fica divulgada, para consulta pública, a Nota Técnica nº 27/2026/SAER/SE, que apresenta proposta de **diretrizes para o tratamento da regulamentação da taxa de fiscalização aplicável aos agentes comercializadores de energia elétrica**, instituída pela Lei 15.269/2025. → **CP MME 227/2026**

Período de contribuição: 45 dias (08/10/2026)

PRT MME 930/2026 (DOU: 24/08): Fica divulgada, para Consulta Pública, documentação com **proposta de revisão do Decreto nº 5.163/2004**, que regulamenta a comercialização de energia elétrica, o processo de outorga de concessões e de autorizações de geração de energia elétrica, e dá outras providências, **e do Decreto nº 2.655/1998**, que regulamenta o Mercado Atacadista de Energia Elétrica, define as regras de organização do Operador Nacional do Sistema Elétrico, de que trata a Lei nº 9.648/1998, e dá outras providências. → **CP MME 228/2026**

Período de contribuição: 45 dias (08/10/2026)

PRT MME 931/2026 (DOU: 24/08): Fica divulgada, para Consulta Pública, documentação com proposta de **aprimoramentos referentes à contratação de reserva de capacidade na forma de potência**, de que trata o Decreto nº 10.707/2021, decorrentes da Lei nº 15.269/2025; **e à apuração e liquidação do encargo de energia de reserva** de que trata o §3º do art. 4º do Decreto nº 6.353/2008. → **CP MME 229/2026**

Período de contribuição: 45 dias (08/10/2026)

Aviso de CP ANEEL 30/2026 (DOU: 03/09): obter subsídios para avaliar as **Regras de Comercialização, versão 2027**.

Período de contribuição: 03/09/2026 a 02/10/2026.

Aviso de CP ANEEL 32/2026 (DOU: 10/09): Obter subsídios para o aprimoramento da minuta do **Edital e dos Anexos do Leilão nº 1/2027-ANEEL** (Leilão de Transmissão 1/2027).

Período de contribuição: 10/09/2026 a 26/10/2026.

Aviso de TS ANEEL 23/2026 (DOU: 14/09): Obter subsídios para alterações no **Submódulo 2.12 - Requisitos mínimos de supervisão e controle para operação (Requisitos) - para compatibilizá-lo às necessidades atuais do setor elétrico**, com reflexos no Submódulo 4.6 - Análise e tratamento dos dados hidroenergéticos e previsão e geração de cenários de vazões (Procedimental).

Período de contribuição: 14/09/2026 a 28/10/2026.

Aviso de CP ANEEL 34/2026 (DOU: 17/09): Obter subsídios para o aprimoramento da proposta de alteração dos Procedimentos de Rede associada à **revisão da classificação das modalidades de operação de usinas conectadas ao sistema**, contemplando os Submódulos 1.2, 2.1, 2.4, 2.12, 2.14, 2.15, 3.1, 3.4, 3.5, 3.9, 3.10, 4.1, 4.2, 4.4, 4.5, 6.1, 6.9, 7.1, 7.2, 7.4, 7.11 e 7.13, nos termos das minutas encaminhadas pelo ONS.

Período de contribuição: 17/09/2026 a 02/11/2026.

PRT MME 3.234/2026 (DOU: 22/09 – edição extra): Fica divulgada, para consulta pública, a Nota Técnica nº 39/2026/SAER/SE, que apresenta proposta de diretrizes para o tratamento das outorgas de geração de energia hidrelétrica de que trata a Lei nº 12.783/2013. → **CP MME 233/2026**

Período de contribuição: 23/09/2026 a 23/10/2026.

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 3.699/2026](#) (DOU: 23/09): liberar a UG3 (392,972 MW) da **UTE Portocém I** para início da **operação em teste** a partir de 23/09/2026.

*Usina do LRCAP 2021, com início de suprimento do CRCAP em 01/07/2026.

*Data prevista para entrada em OC, de acordo com DPME Geração (17/09): 18/11/2026.

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)

Empreendimento	Dispositivo Regulatório	UG	Potência da UG (MW)
Portocém I	DSP ANEEL 2.970/2026	# 4	392,972
	DSP ANEEL 3.699/2026	# 3	392,972

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 3.726/2026](#) (DOU: 28/09): liberar a UG1 (629,367 MW) da UTE Novo Tempo Barcarena para OC com potência limitada à 610,000 MW a partir de 25/09/2026.

Empreendimento	Combustível	Potência Instalada (MW)	Inflexibilidade (MW)	Nº de UG
Novo Tempo Barcarena	GNL	629,367 (alterado via DSP ANEEL 3.774/2024)	Sazonal (JUNHO – DEZEMBRO, alterado via PRT MME 3.047/2026)	1

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

precipitação observada
setembro de 2026

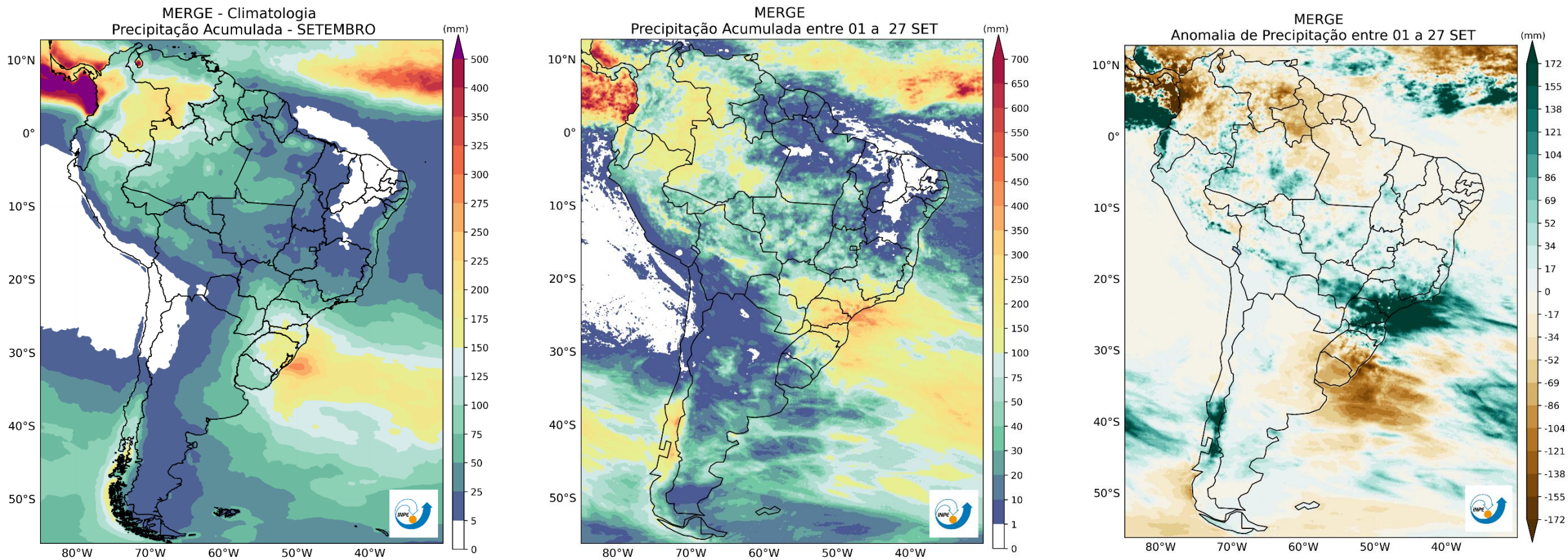
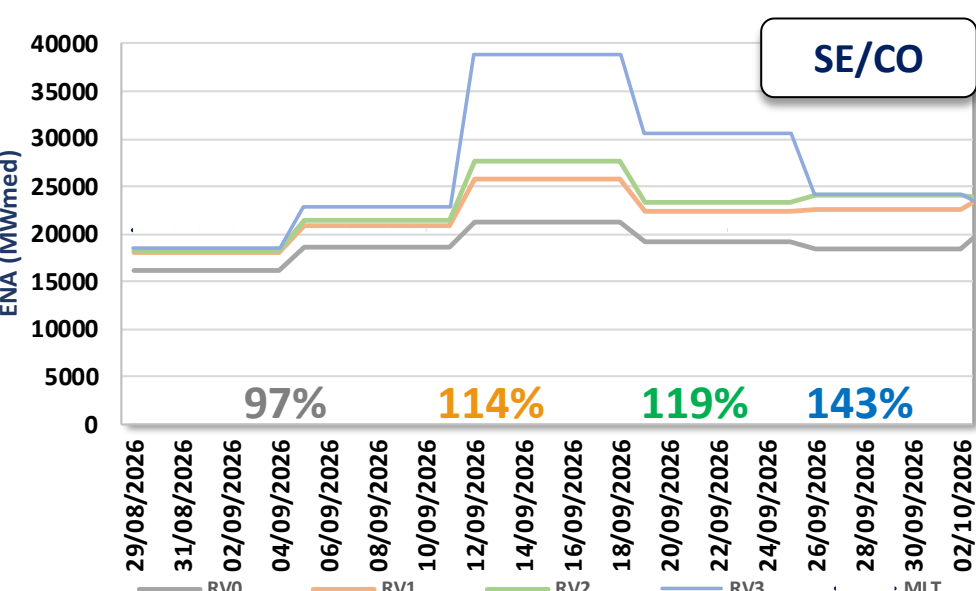
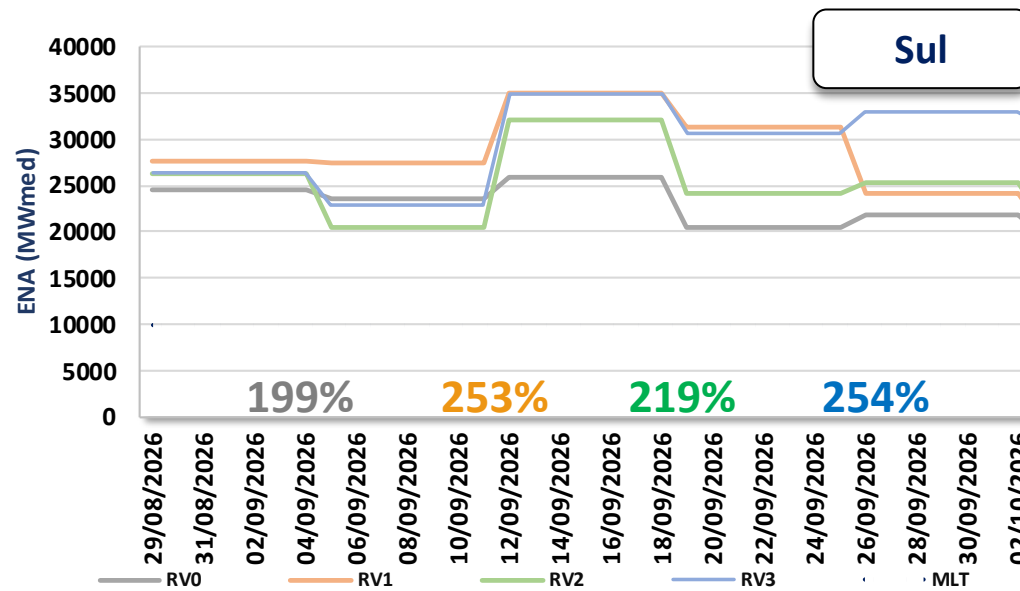
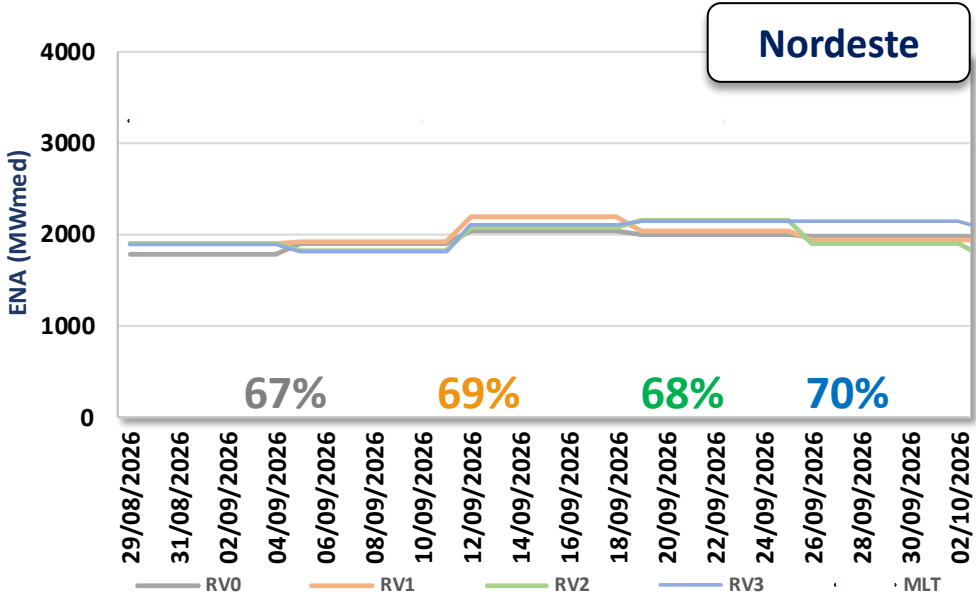
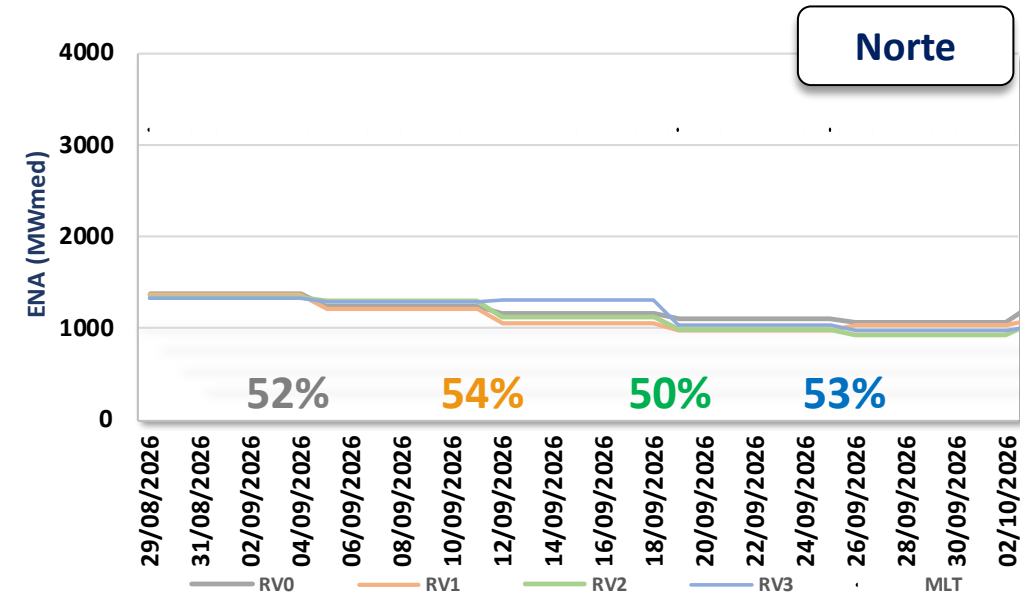
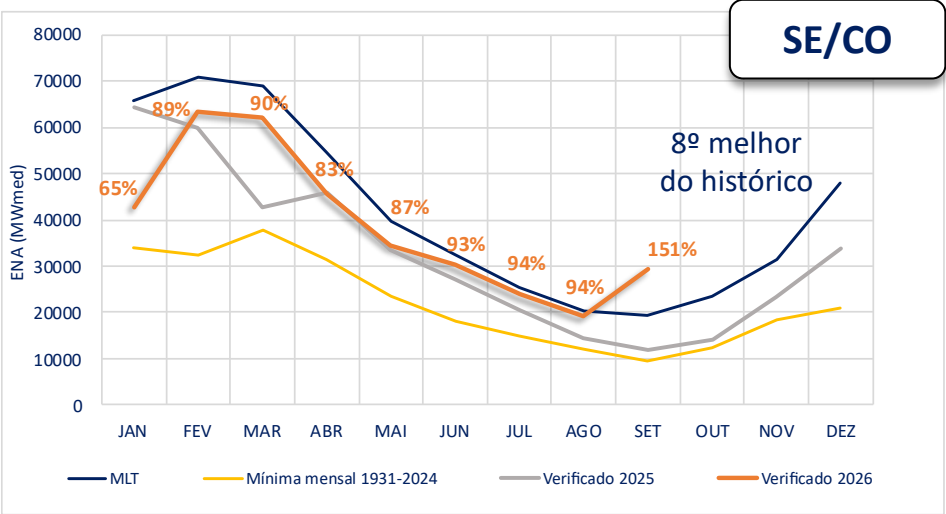
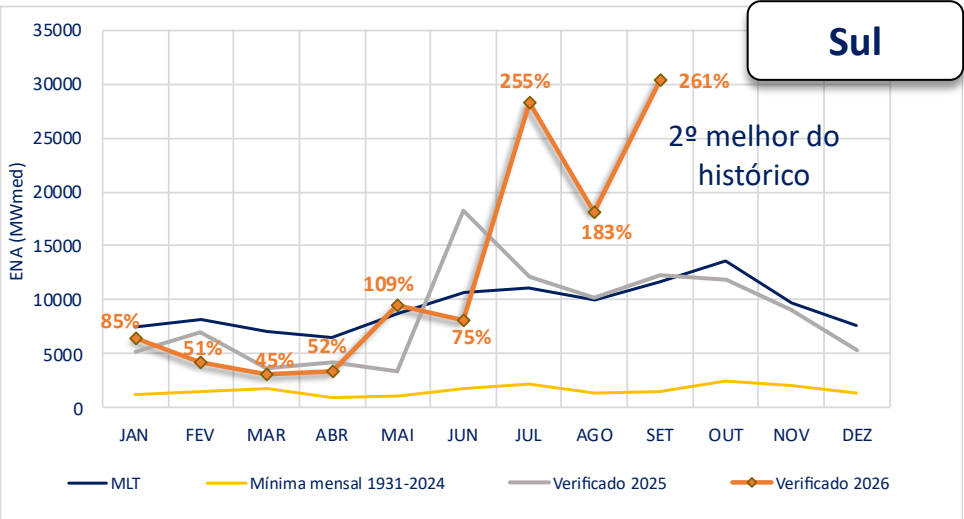
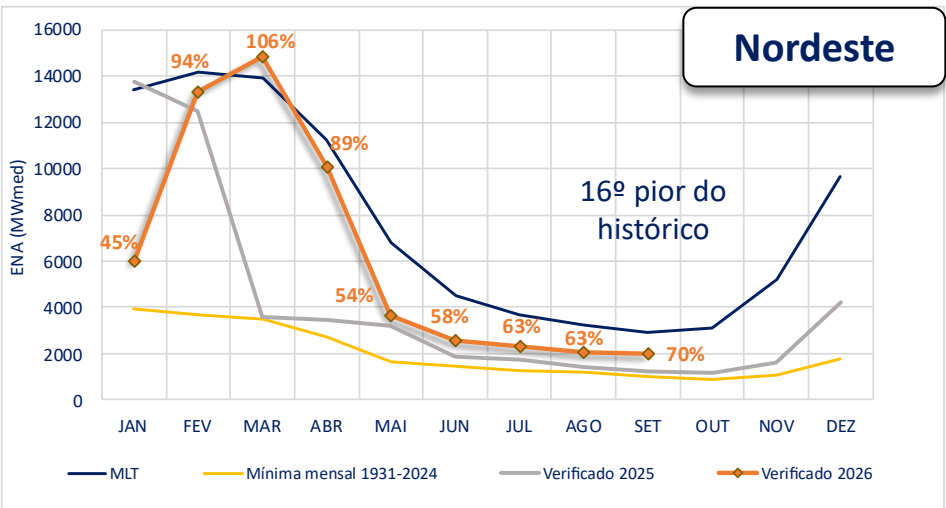
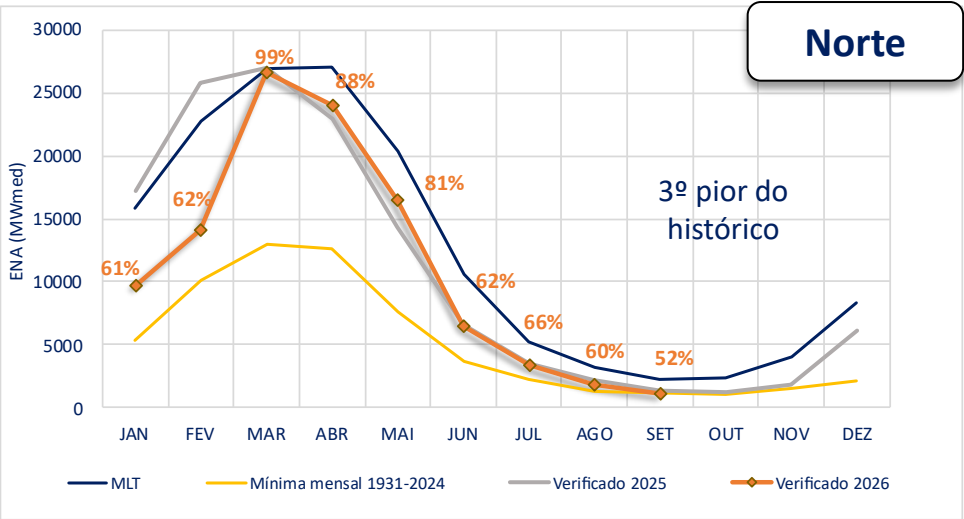


Figura – Precipitação acumulada em setembro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

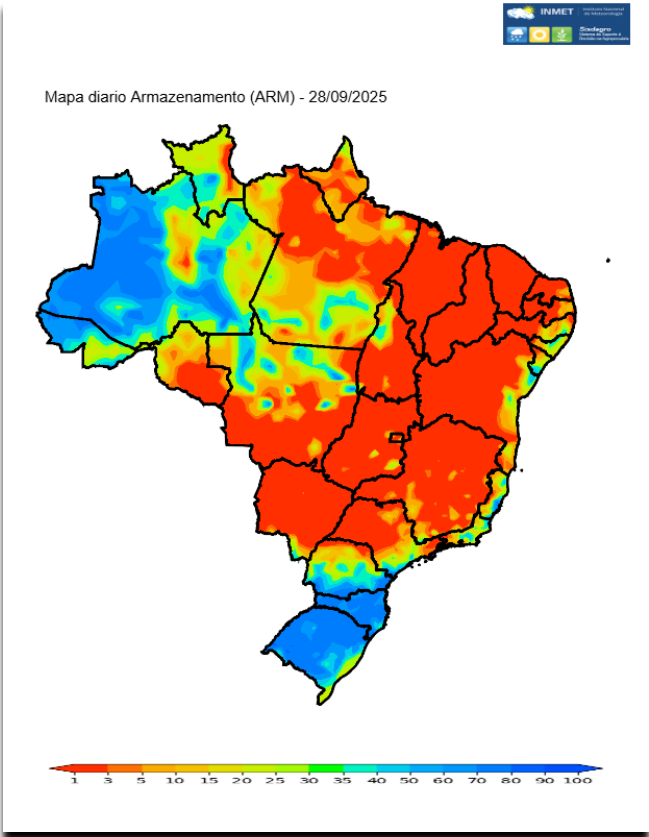


energia natural e afluyente por submercado
setembro/2026

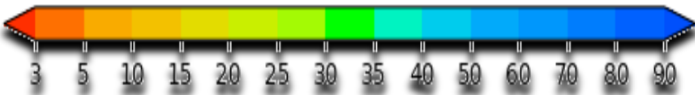
SIN
62.870 MWmed
(173% da MLT)
6º melhor do hist.



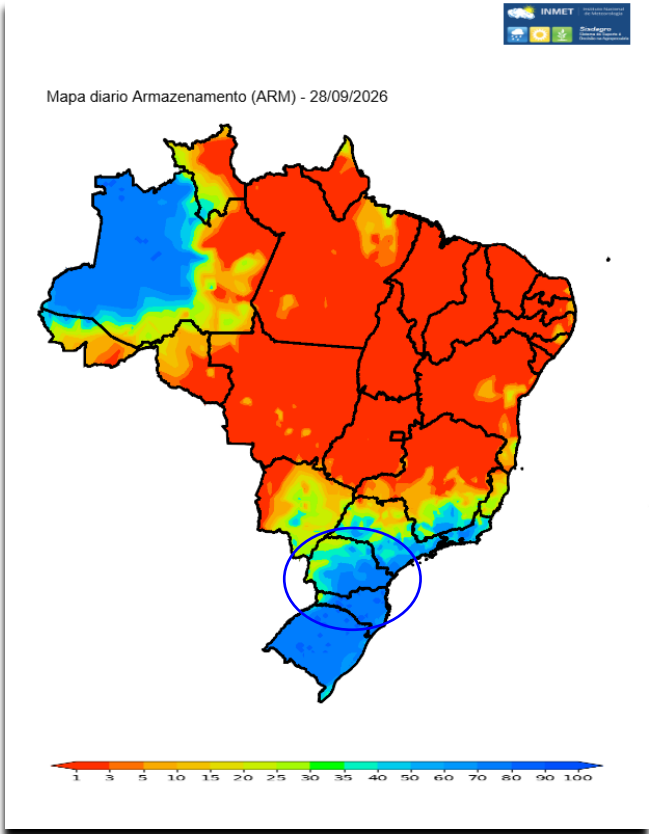
28/09/2025



Maior armazenamento no Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Incremental de Itaipu, Tietê e Grande. Menor armazenamento no Norte.

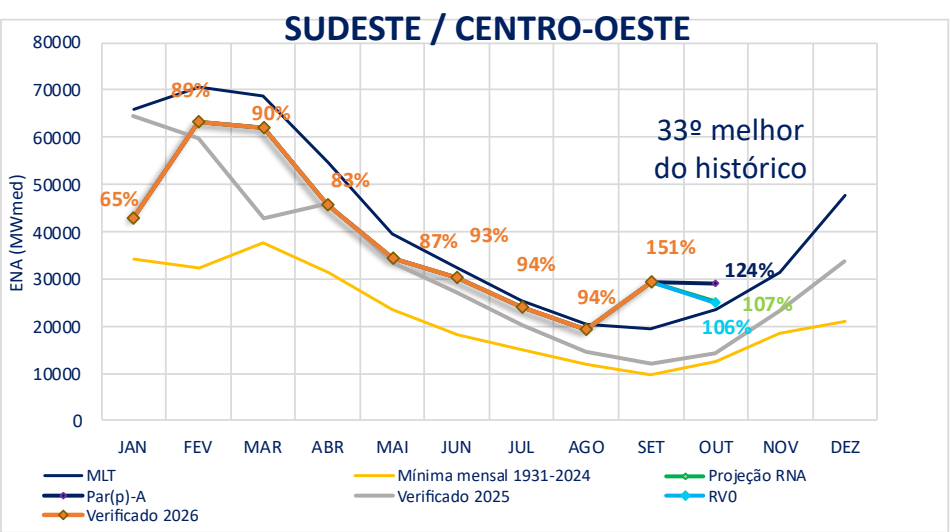
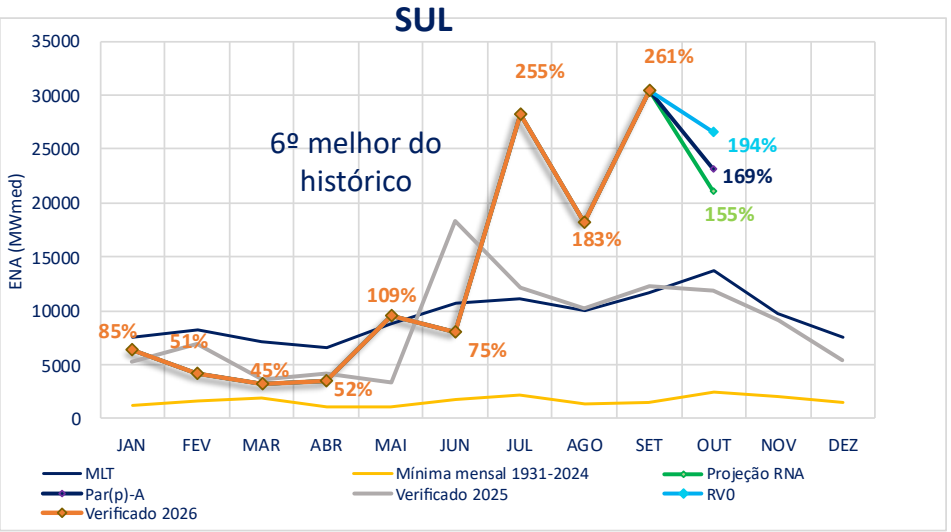
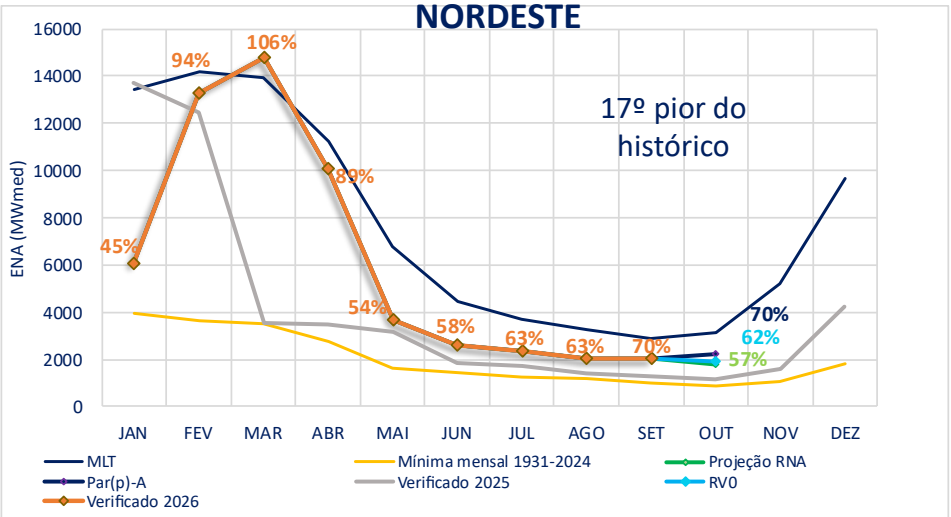
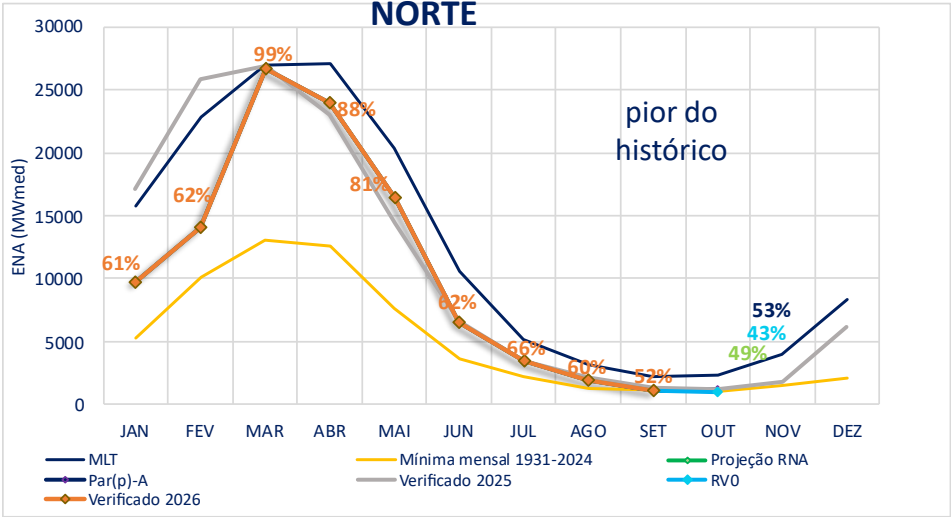


28/09/2026

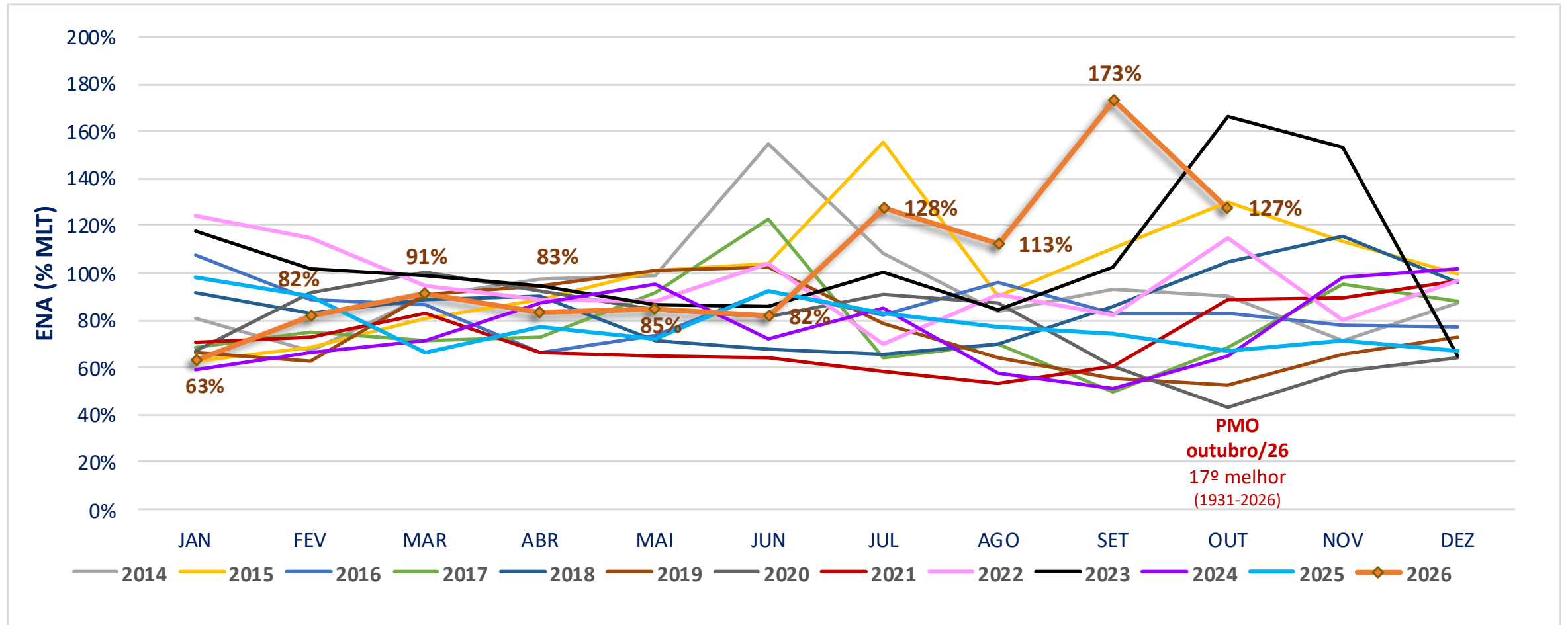


energia natural e afluyente por submercado
outubro/2026

SIN
54.325 MWmed
(127% da MLT)
17º melhor do hist.



acompanhamento da ena no sin médias mensais realizadas (2014 a 2026)



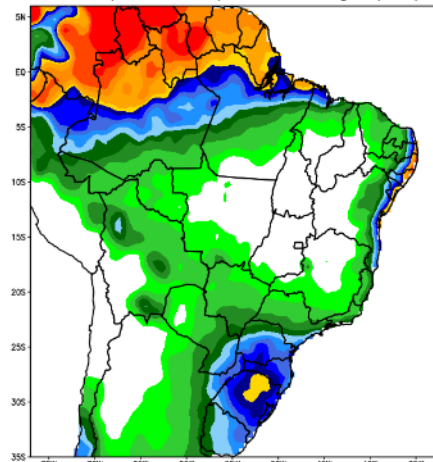
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

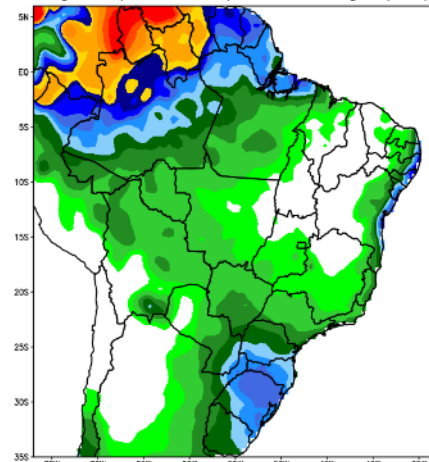
2º semestre

Julho a Dezembro

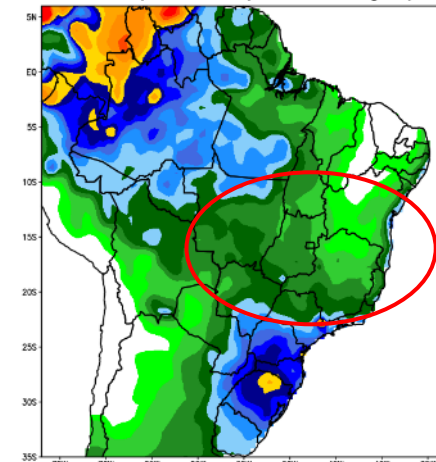
Julho (1981–2010) – Climatologia (mm)



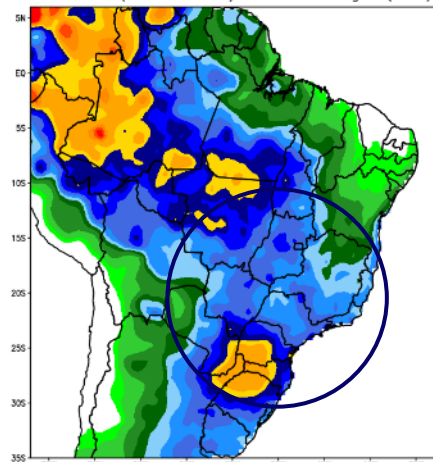
Agosto (1981–2010) – Climatologia (mm)



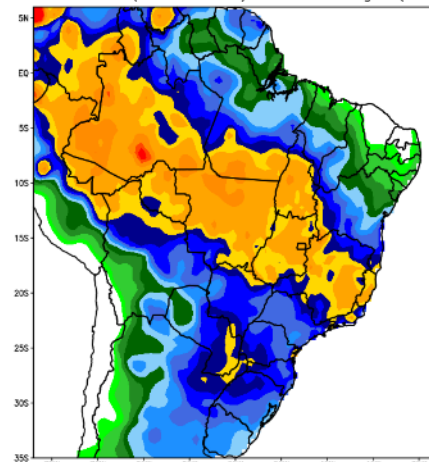
Setembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



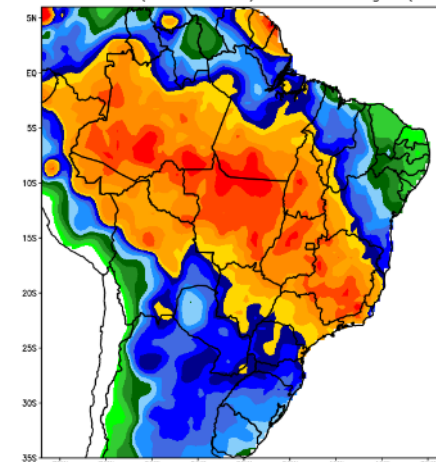
Outubro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Novembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Dezembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



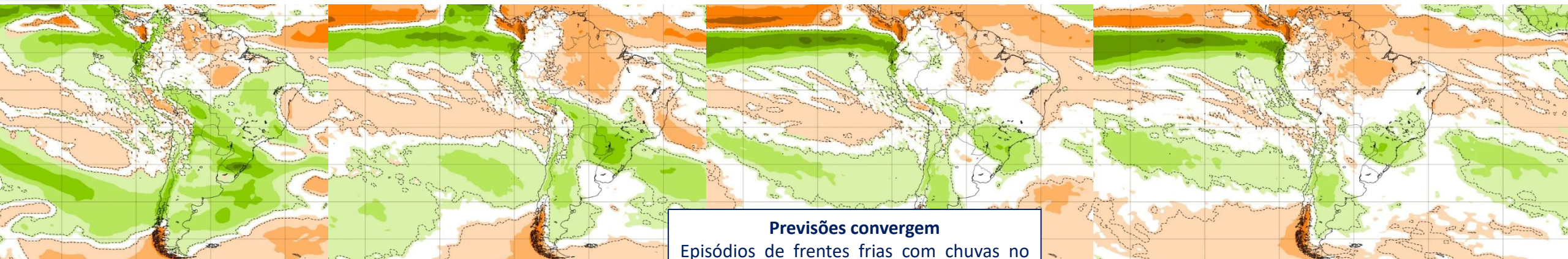
ECMWF
20260827

28/set a 05/out

05 a 12/out

12 a 19/out

19 a 26/out



Previsões convergem
Episódios de frentes frias com chuvas no Sul e parte do Sudeste ao longo de outubro.

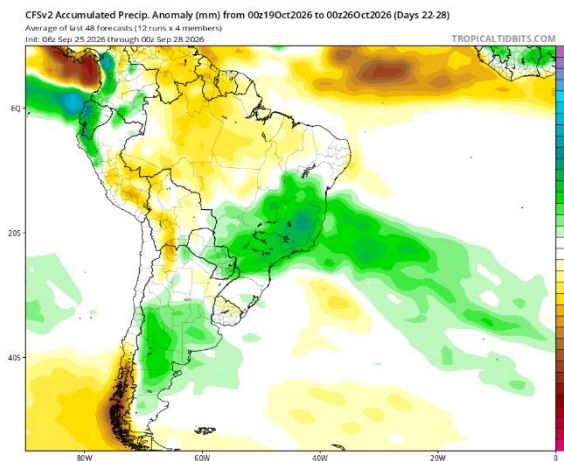
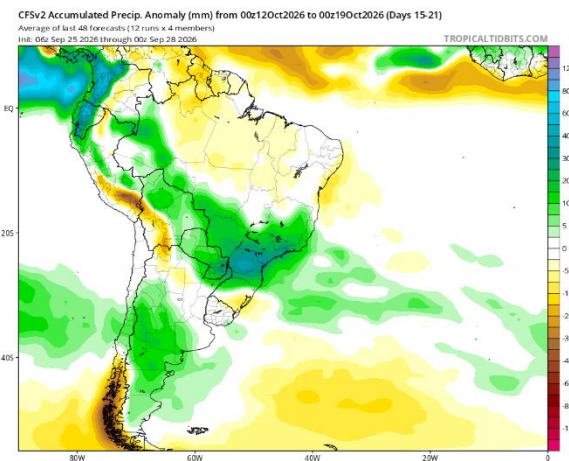
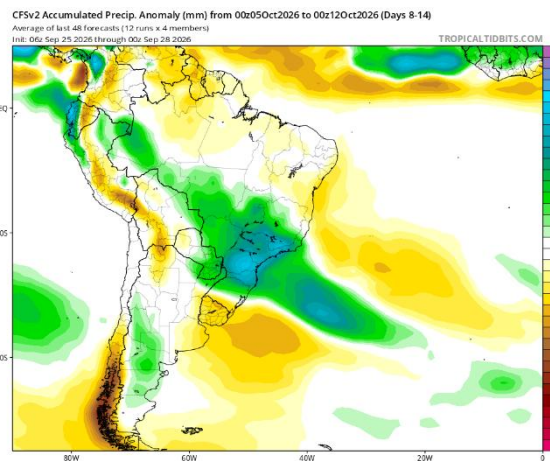
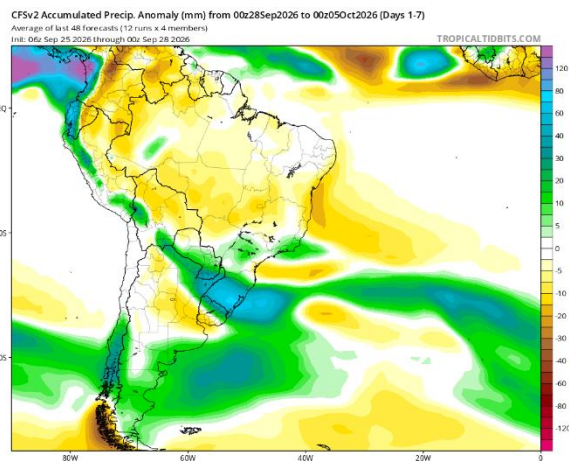
CFSv2
20260828

28/set a 05/out

05 a 12/out

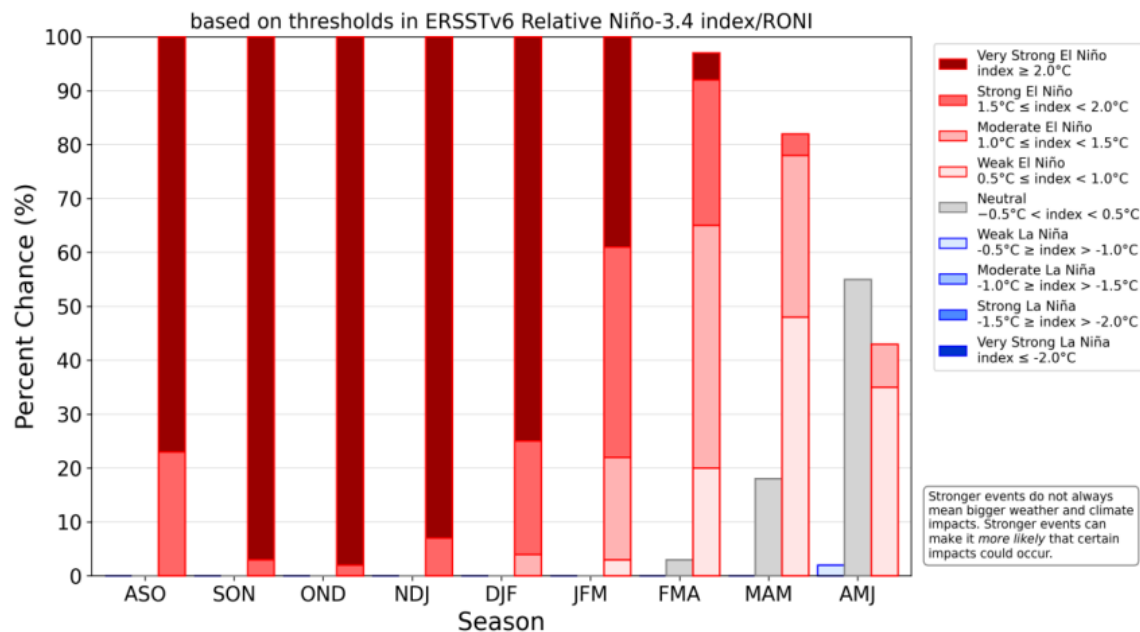
12 a 19/out

19 a 26/out



acompanhamento da tsm fenômeno el niño

NOAA CPC ENSO Strength Probabilities (issued September 2026)



- Persistência do El Niño prevista até março–maio de 2027, com 55% de chance de transição para neutro entre abril e junho de 2027.
- Probabilidade superior a 90% de ocorrência de um El Niño muito forte entre setembro–novembro de 2026 e novembro de 2026–janeiro de 2027.

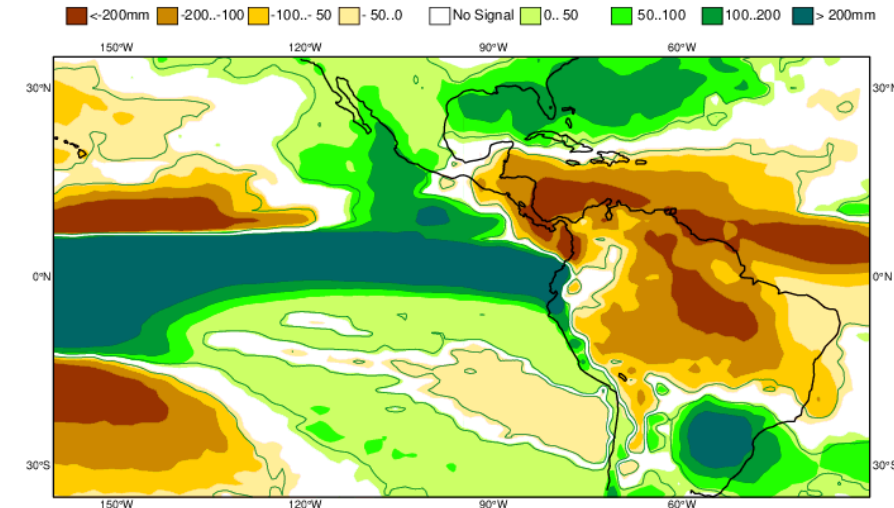
ECMWF Seasonal Forecast
Mean precipitation anomaly
Forecast start is 01/09/26, climate period is 1993-2016
Ensemble size = 51, climate size = 600

Outubro/Novembro/Dezembro

System 5
OND 2026

ccee

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

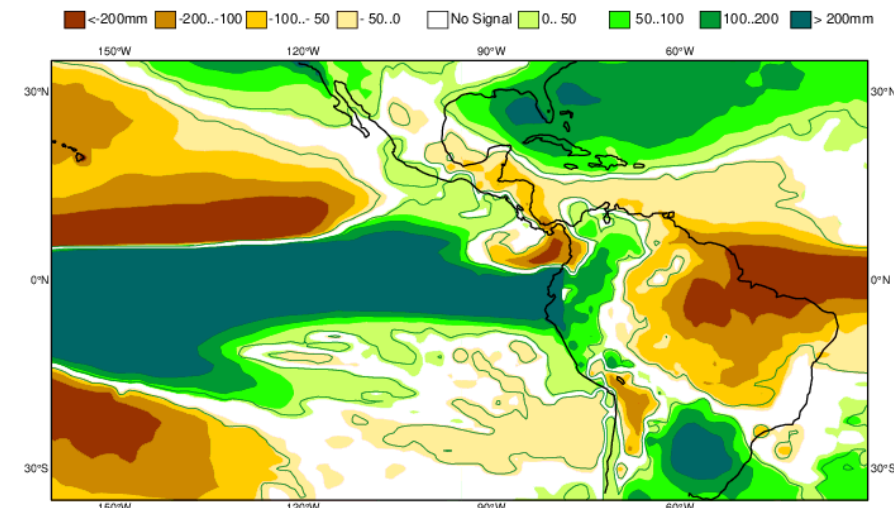


ECMWF Seasonal Forecast
Mean precipitation anomaly
Forecast start is 01/09/26, climate period is 1993-2016
Ensemble size = 51, climate size = 600

Janeiro/Fevereiro/Março

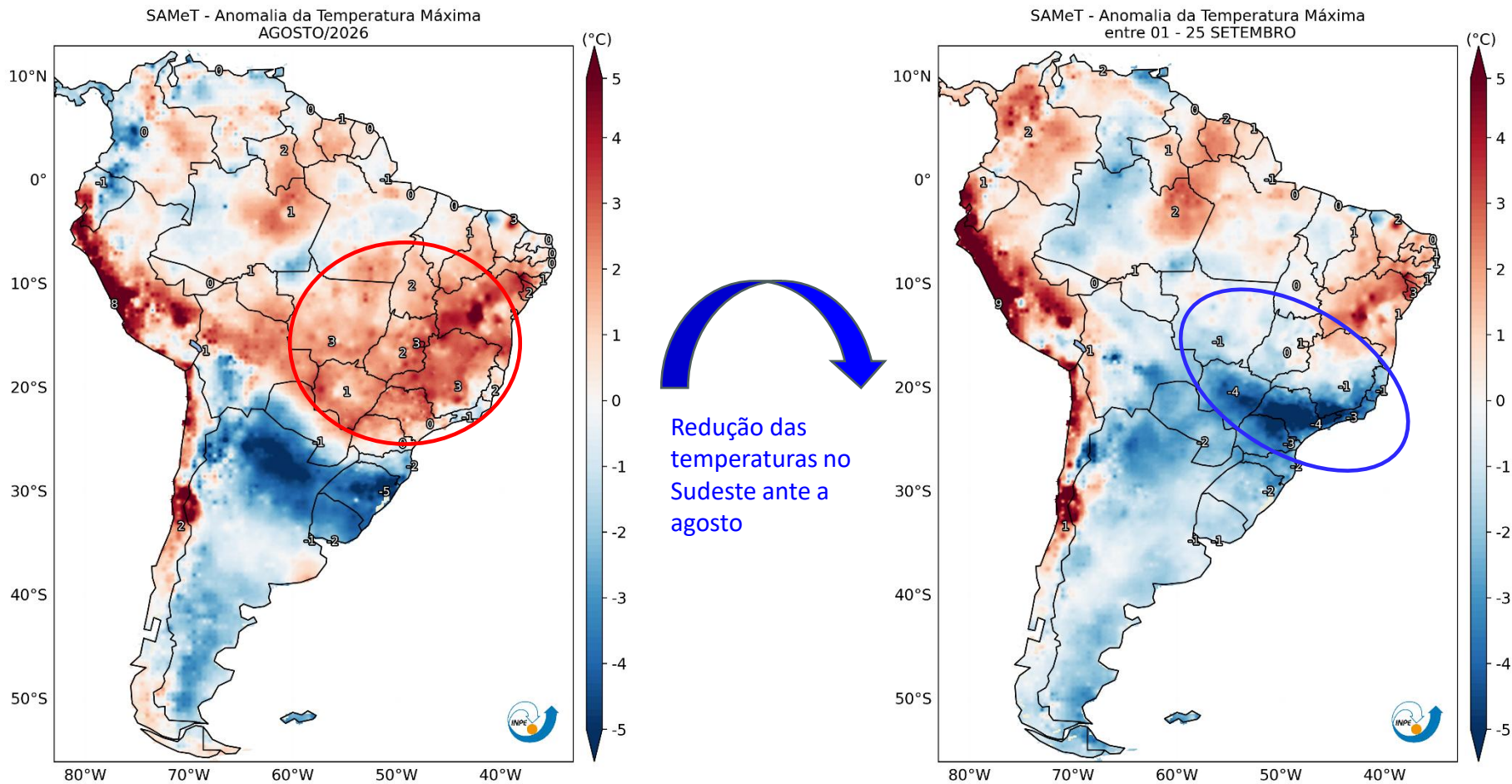
System 5
JFM 2027

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



<https://www.ecmwf.int/en/forecasts/charts>

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em agosto e setembro de 2026



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

IPCA-15 volta a subir e índices de confiança diminuem em setembro.



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Alta de **+1,47%** na segunda prévia de setembro, ante -0,36% no mesmo período mês anterior. Dentre seus componentes, o IPA-M variou +1,95%, impulsionado, principalmente, por produtos agropecuários (+2,70%). O IPC e o INCC também registraram variações positivas, de +0,47% e +0,27%, respectivamente.

IPCA-15

Alta de **+0,70%** em setembro, ante -0,40% no mês anterior. Todos os **nove grupos** de produtos e serviços pesquisados apresentaram **variação positiva**, com destaque para **Habitação**, que apresentou alta de **+2,07%** e impacto de **+0,31 p.p.** no índice. Nos últimos 12 meses, o IPCA-15 acumula alta de 4,47%, acima dos 4,24% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em setembro de 2025, a taxa foi de +0,48%.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

84,2 pontos, queda de **-0,5 pontos** em setembro, a quinta queda consecutiva. Em médias móveis trimestrais, o índice recuou -1,5 ponto, para 85,7 pontos. Esse resultado foi influenciado exclusivamente pela piora da percepção das expectativas para o futuro.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

90,5 pontos, queda de **-1,4 ponto** em setembro. Na média móvel trimestral, o ICST recuou -0,4 ponto, para 91,6 pontos. O resultado reflete a redução de seus dois componentes: o Índice de Situação Atual (ISA-CST), que caiu -1,0 ponto, e o Índice de Expectativas (IE-CST), que recuou -1,6 ponto.

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

91,3 pontos, queda de **-2,4 ponto** em setembro. A média móvel trimestral recuou -2,9 pontos, para 94,1 pontos. Esse recuo foi disseminado entre os segmentos e teve maior impacto sobre as expectativas.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

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

Queda de **-0,2% m/m** em julho na série dessazonalizada, com recuo de -1,2% na Agropecuária, -0,4% na Indústria e estabilidade nos Serviços. Nos últimos 12 meses, o índice avançou +1,5%.



EXTERIOR

Balança Comercial

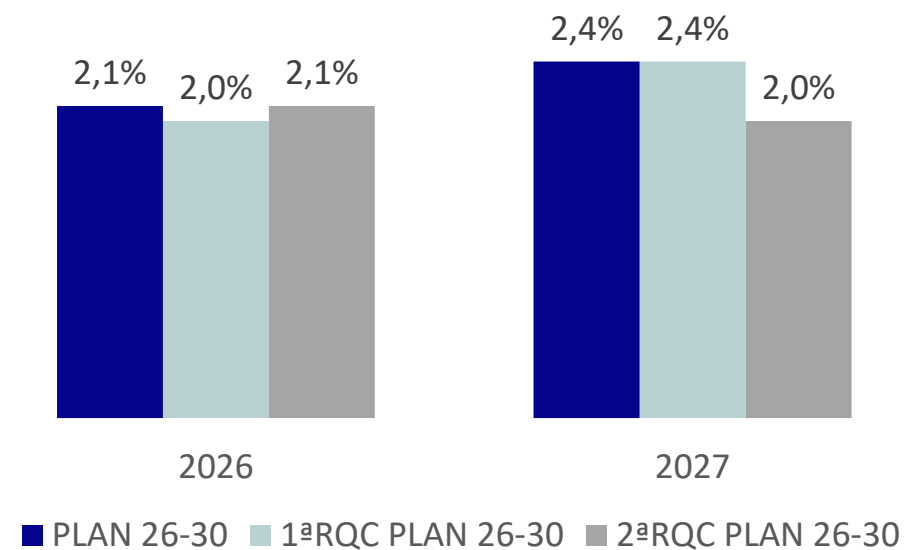
Superávit de US\$ 4,3 bilhões até a terceira semana de setembro, com exportações totalizando US\$ 21,9 bilhões (+21,5% a/a) e importações US\$ 17,6 bilhões (+9,0% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 272,7 bilhões (+11,1% a/a) e as importações totalizaram US\$ 213,1 bilhões (+5,8% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 59,6 bilhões** (+35,2% a/a).

Mercado reduz PIB e aumenta inflação

		2026	2027
	PIB %	▼ 1,86	▼ 1,41
	Câmbio R\$/US\$	= 5,20	= 5,28
	Selic %	= 13,50	= 12,00
	IPCA %	▲ 4,99	▲ 4,31

Fonte: Boletim Focus 25/09/2026

PIB

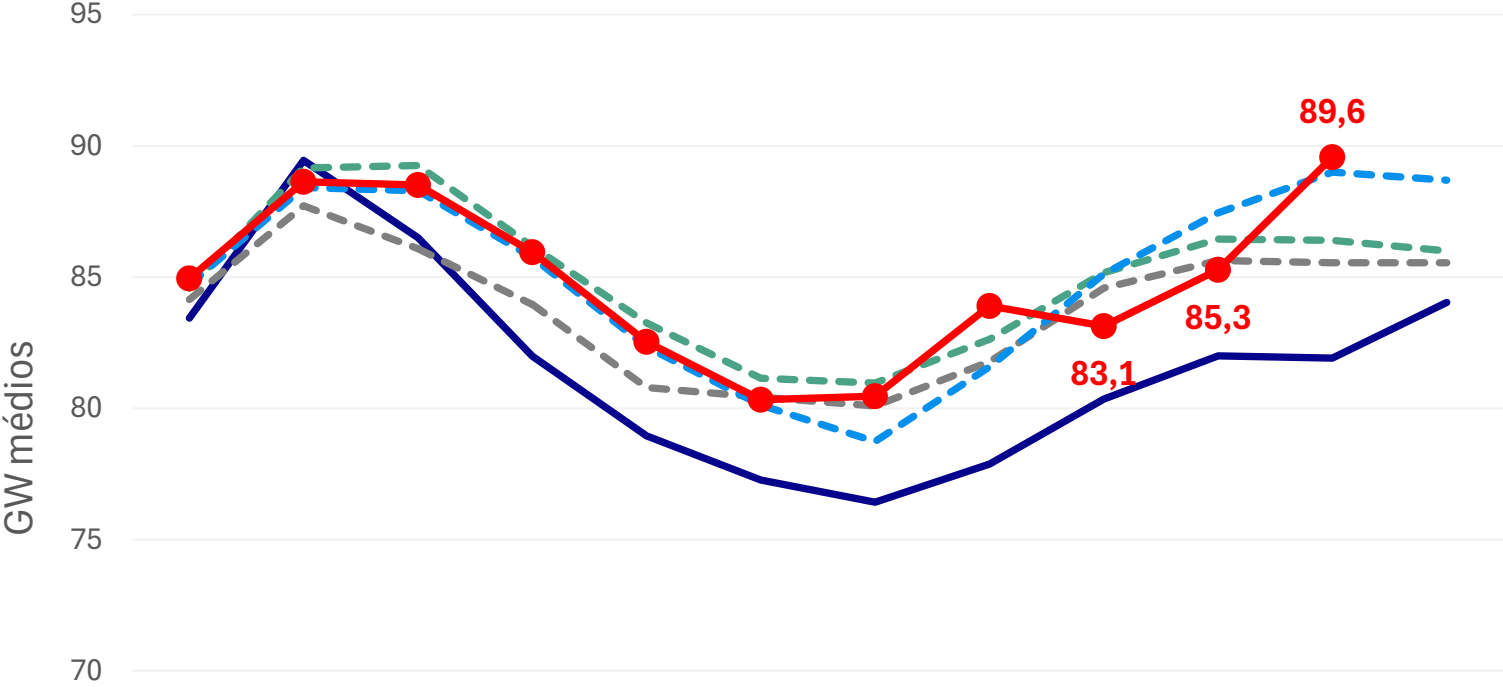


Carga Outubro/26

Revisão 0 de Outubro de 2026

ccee



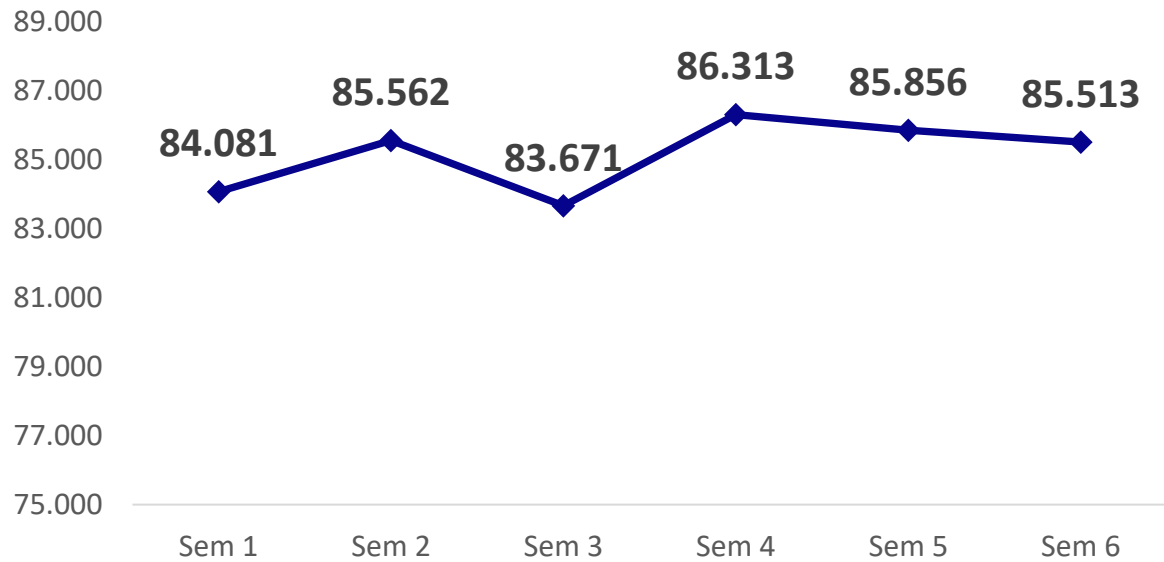
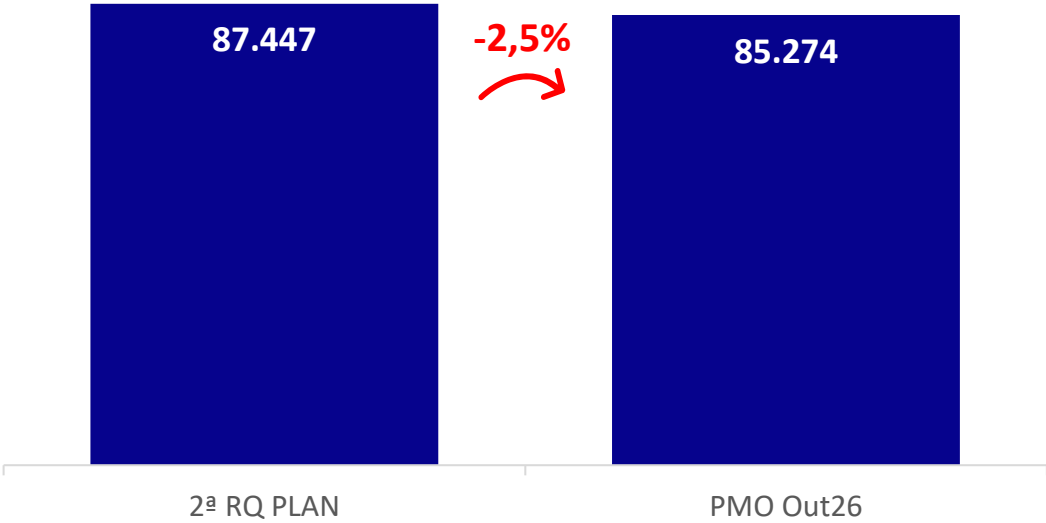


Δ ante 2025
2026: +4,3%
Set/26: +3,5%
Out/26: +4,0%
Nov/26: +9,3%

Δ ante 2ª RQ
Set/26: -2,3%
Out/26: -2,5%
Nov/26: +0,6%

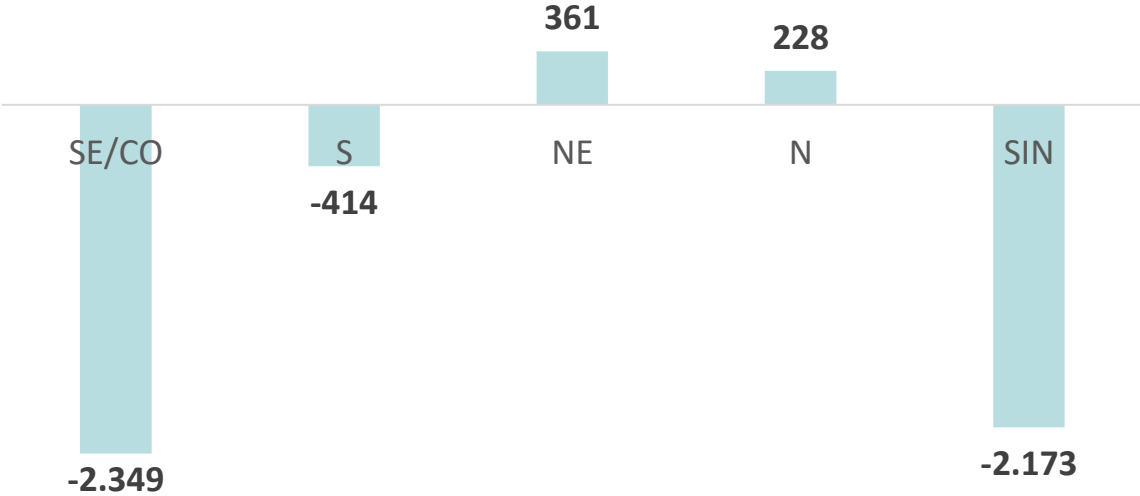
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1	87,4	89,0	88,7
PMO Out/26(rev0)	85,0	88,6	88,5	86,0	82,5	80,3	80,5	83,9	83,1	85,3	89,6	
Dif. PMO rev0 - 2ªRQC	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,7	2,3	-2,0	-2,2	0,6	

carga mensal e semanal do SIN - MWm

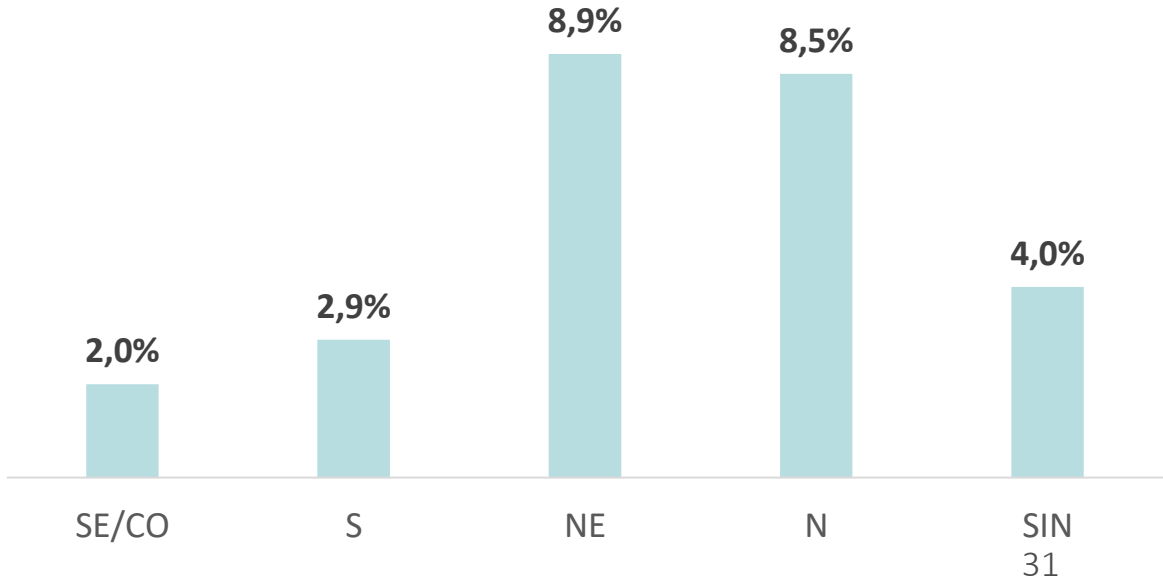


Fonte: carga do ano anterior obtida em <<https://dados.ons.org.br/dataset/carga-mensal>>

variação ante 2RQ



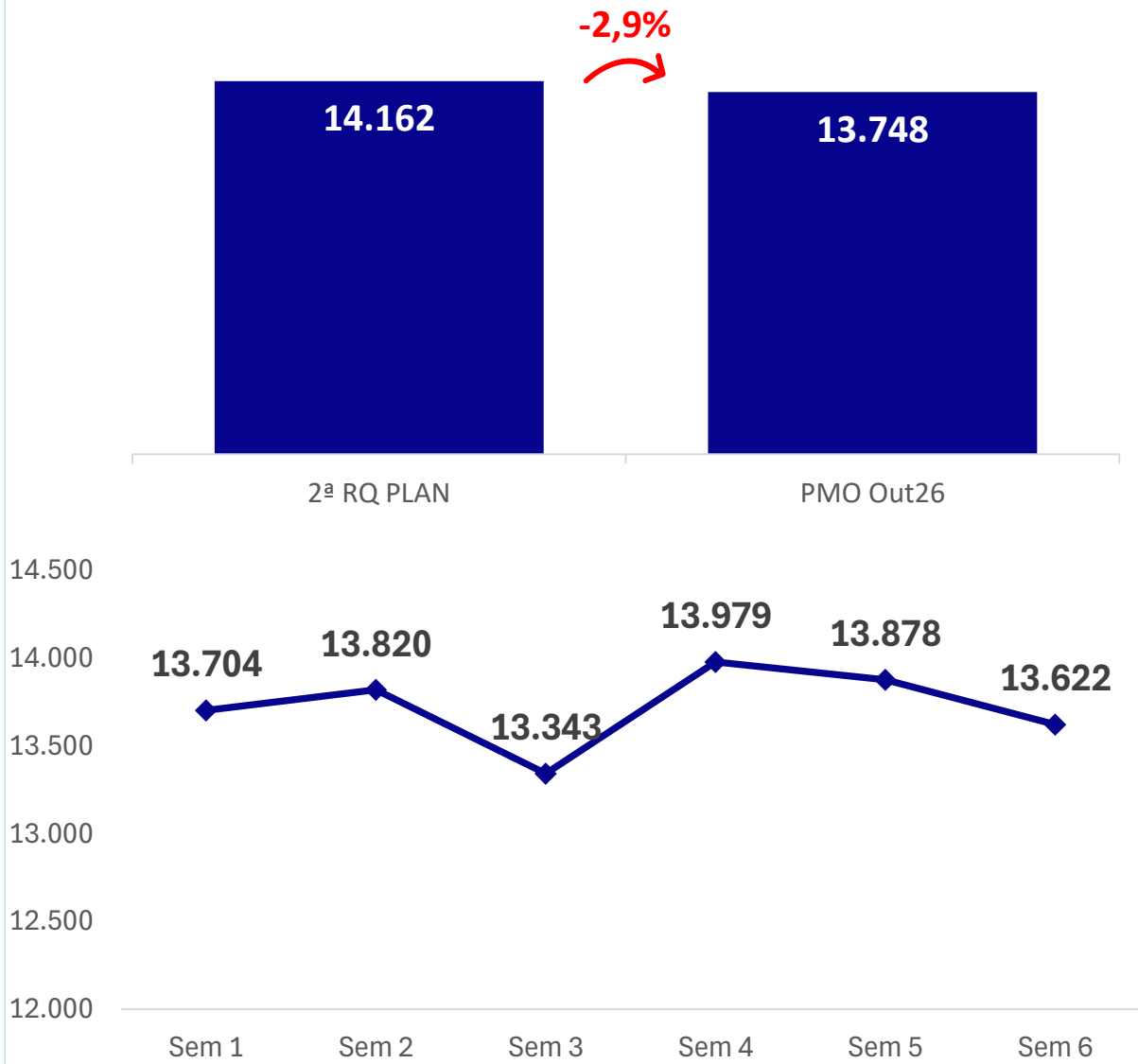
variação ante ano anterior



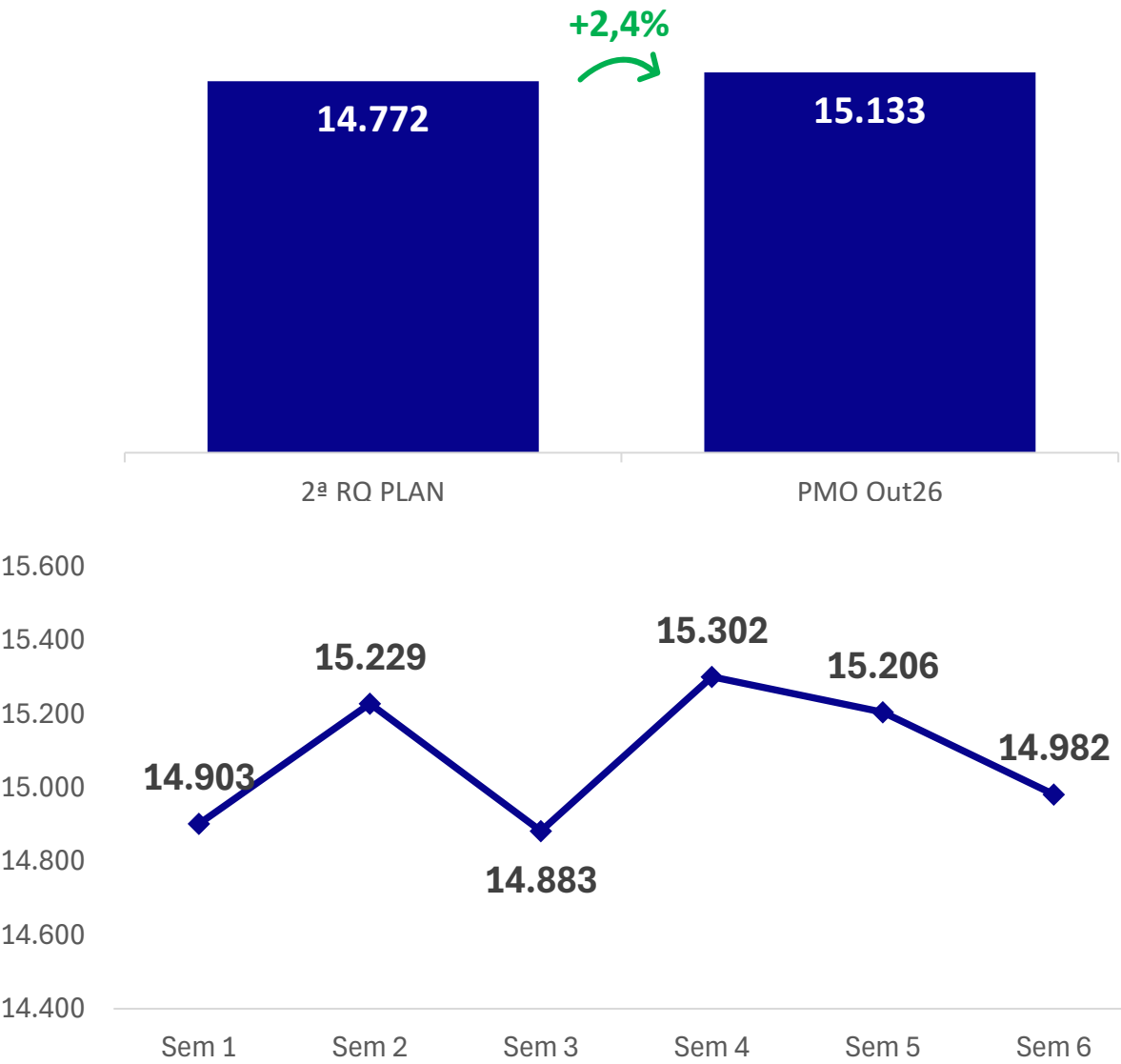
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



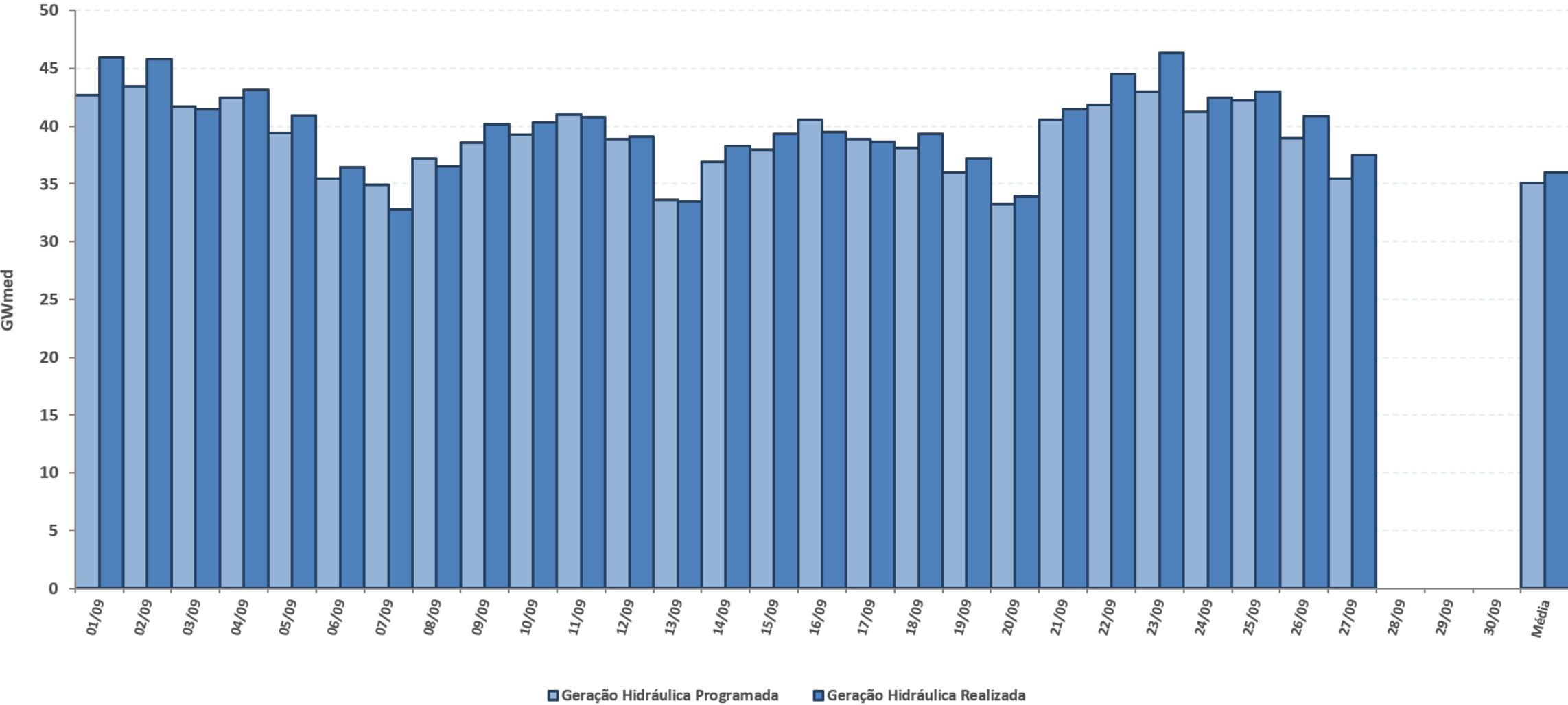
carga mensal e semanal do N - MWm



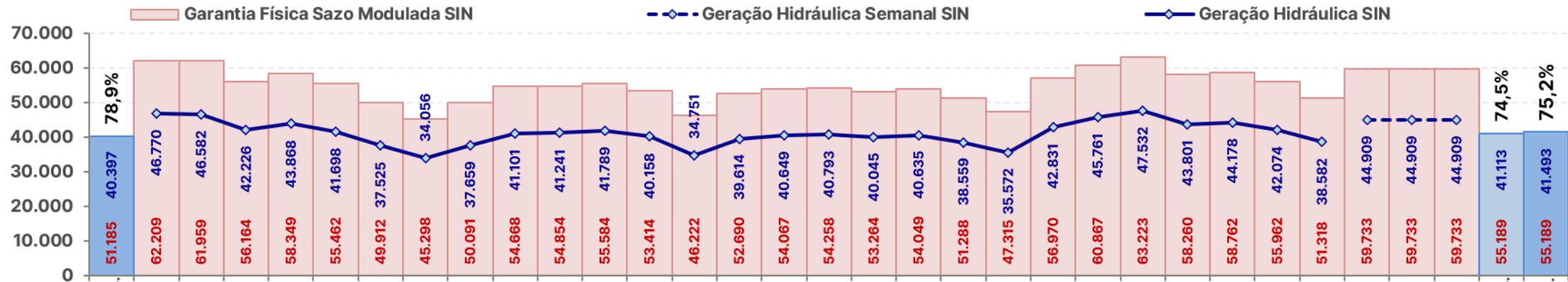
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de setembro de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de outubro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

36,0 GWmed (-9,9% mes ant.)

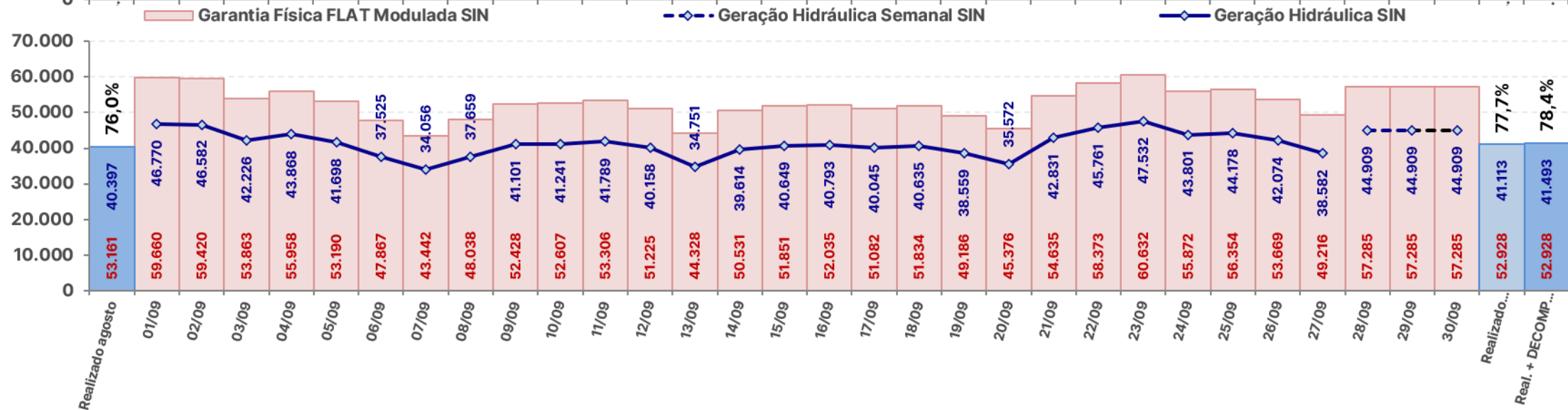
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



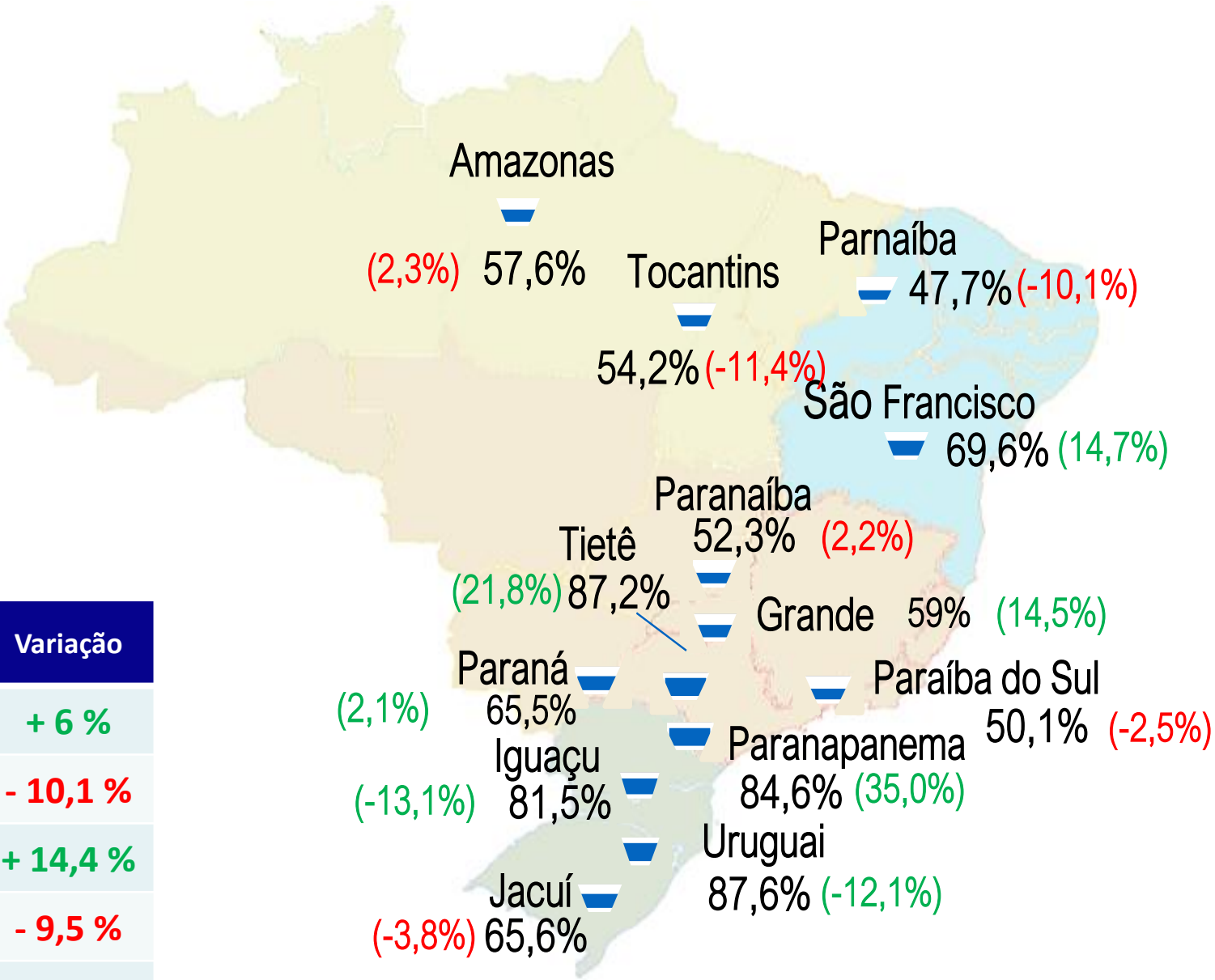
Fator de Ajuste do MRE



Fator de Ajuste do MRE
para fins de Repactuação

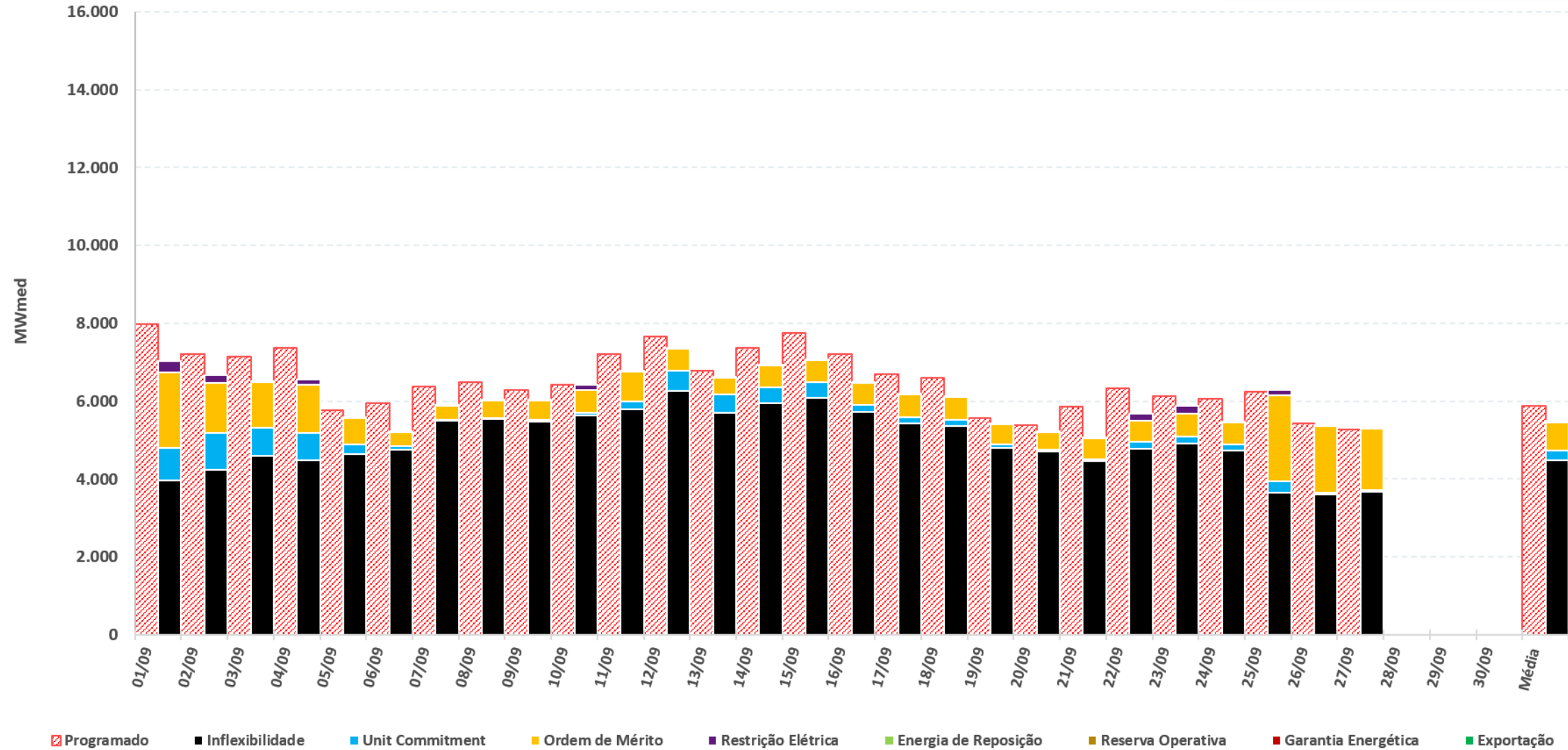


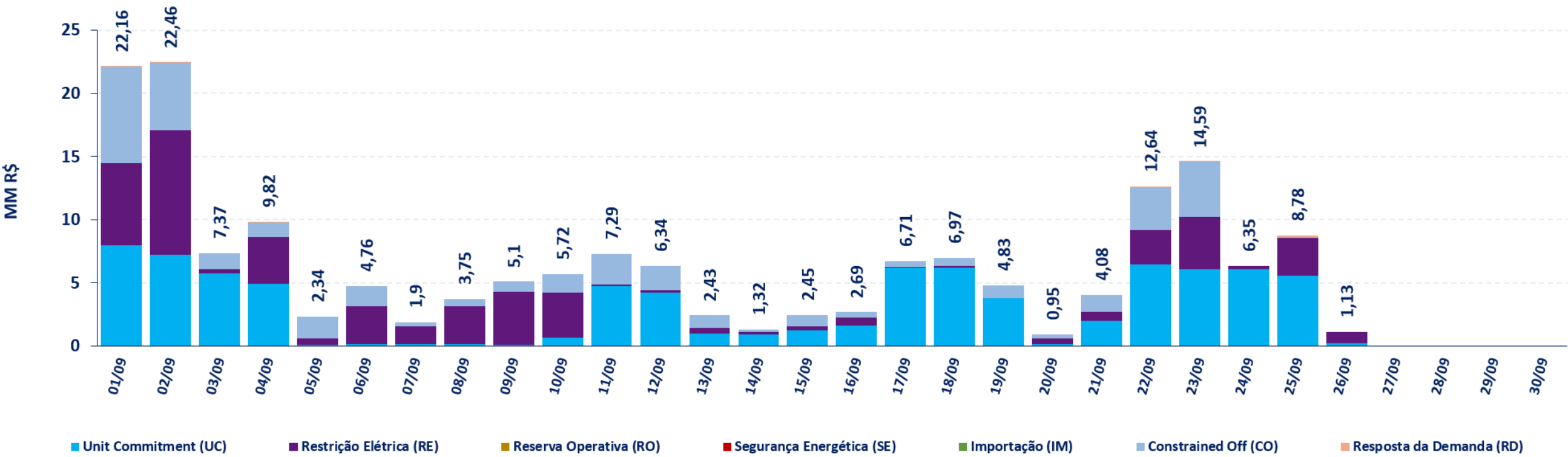
Subm	% EARMmax	Variação
SE	57,1 %	+ 6 %
S	81,3 %	- 10,1 %
NE	69,3 %	+ 14,4 %
N	73,5 %	- 9,5 %
SIN	61,8 %	+ 5,5 %



5,5 GWmed (-12% mes ant.)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL





Observação:

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

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	50,4
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	83,8
Resposta da Demanda	2,8
Constrained-off (Térmico)	16,2
Constrained-off (Eólico)	24,9
Importação	5,6
Total	183,7
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	5,1

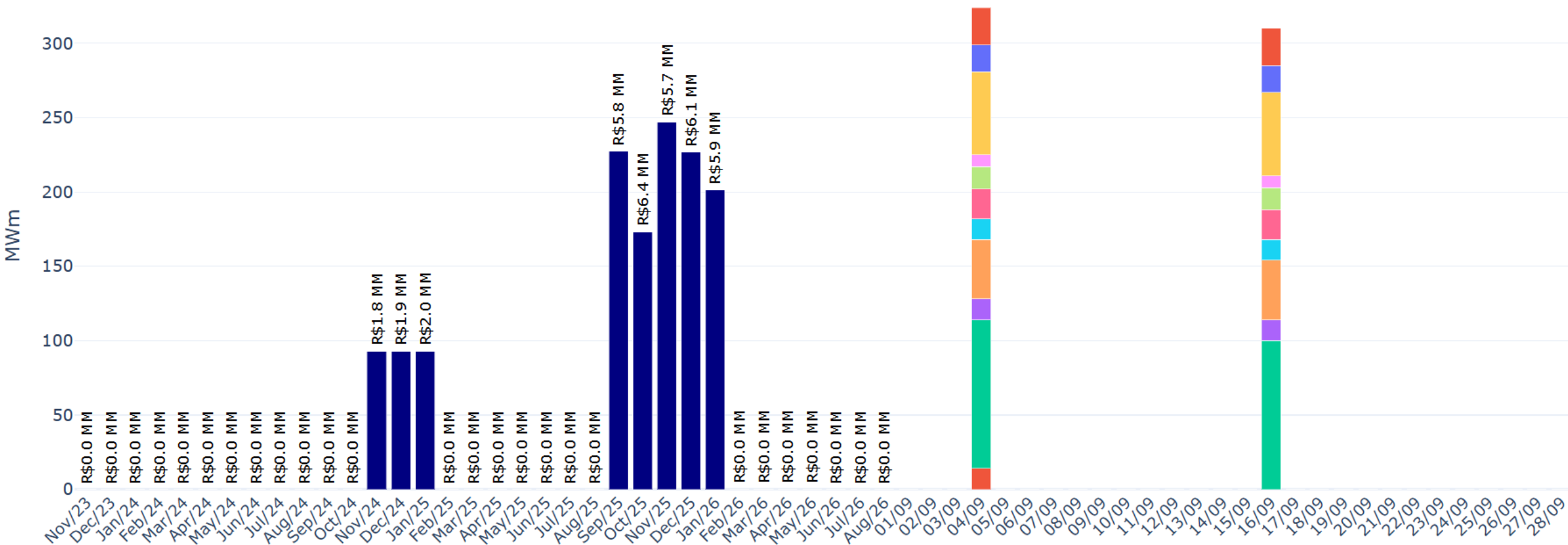
Fonte:
Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 26/09)

■ SUZANO FABRICA B
 ■ SUZANO ARACRUZ ES
 ■ PALMYRA DO BRASIL
 ■ GERDAU OURO BRANCO
 ■ GERDAU AÇOS LONGOS
■ CVER FILIAL SP COM
■ CB ALUMINIO
■ AXIA ENERGIA FIL
■ Total



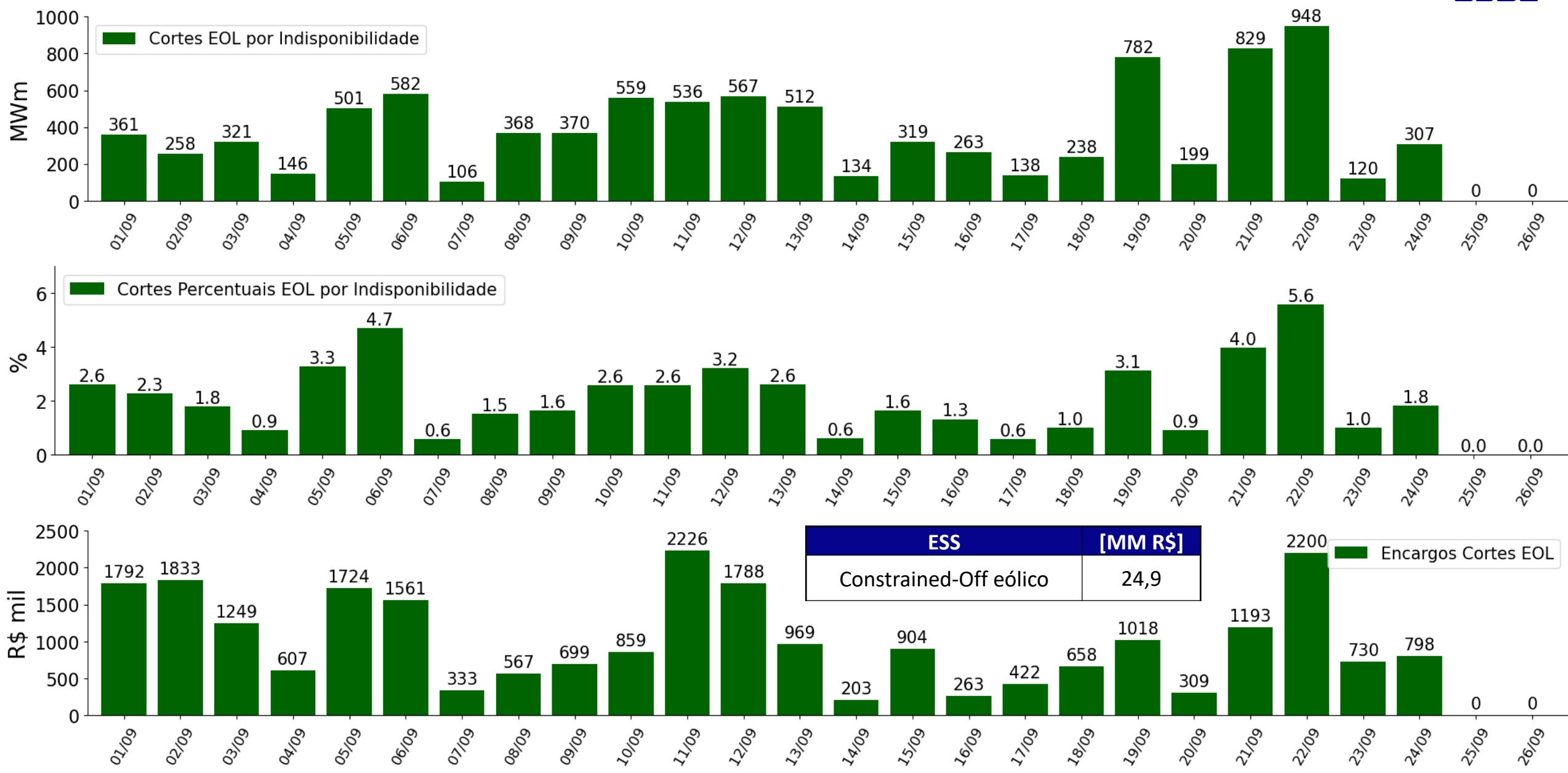
Período	Volume Médio [MWm]	Nº Horas	Nº de Agentes	ESS [R\$ MM]	Acionamentos Mensais
Set/26	317	8	11	2,45	2/2

- RIMA
- RIALVZP
- MINASLIGAS
- MARINGA FERRO LIGA
- GERDAU PIND.
- GERDAU OURO BRANCO
- GERDAU DIV
- GERDAU AÇOS LONGOS
- FIVEN BRASIL
- FERBASA
- ARAUCO INDUSTRIA
- Total



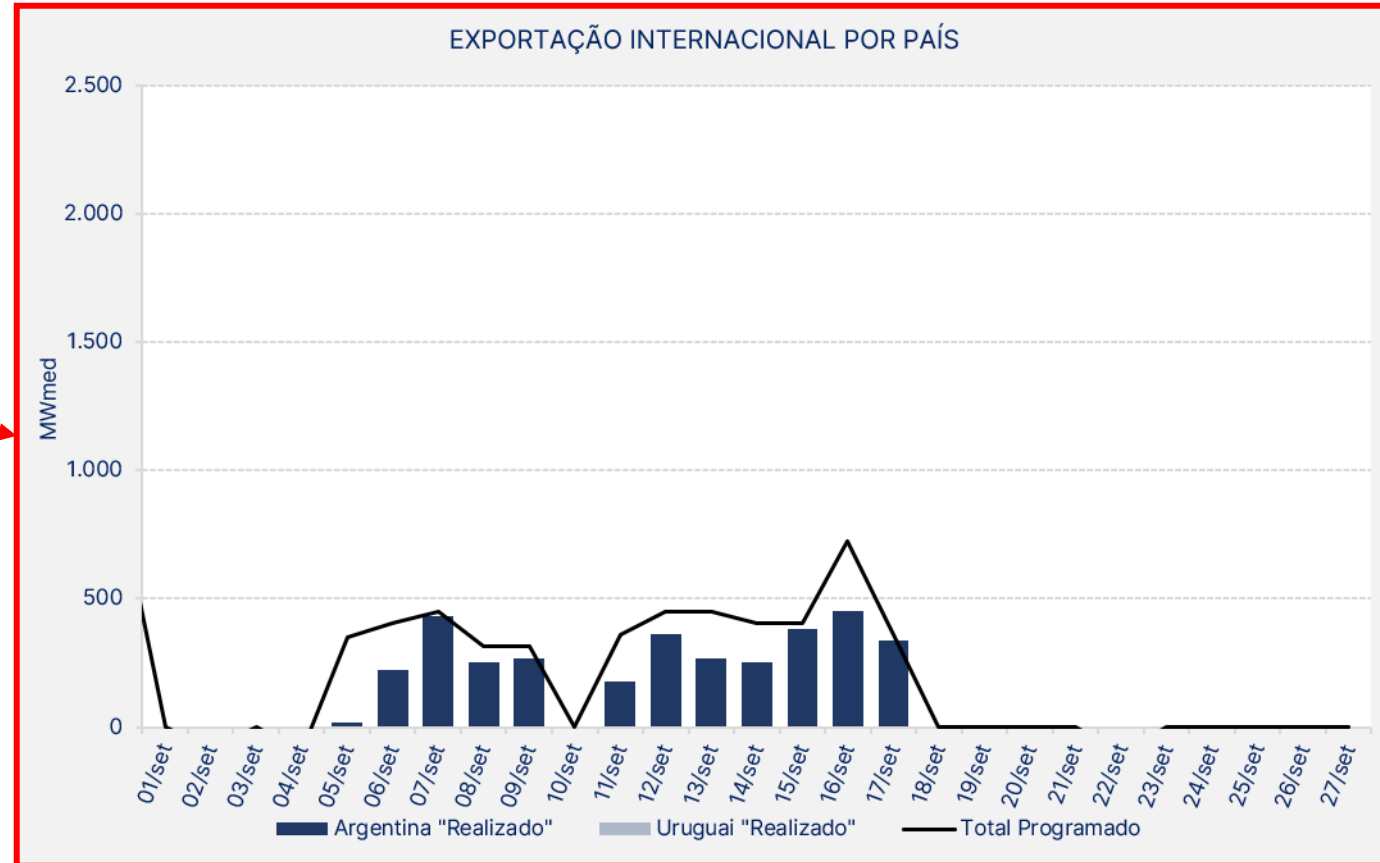
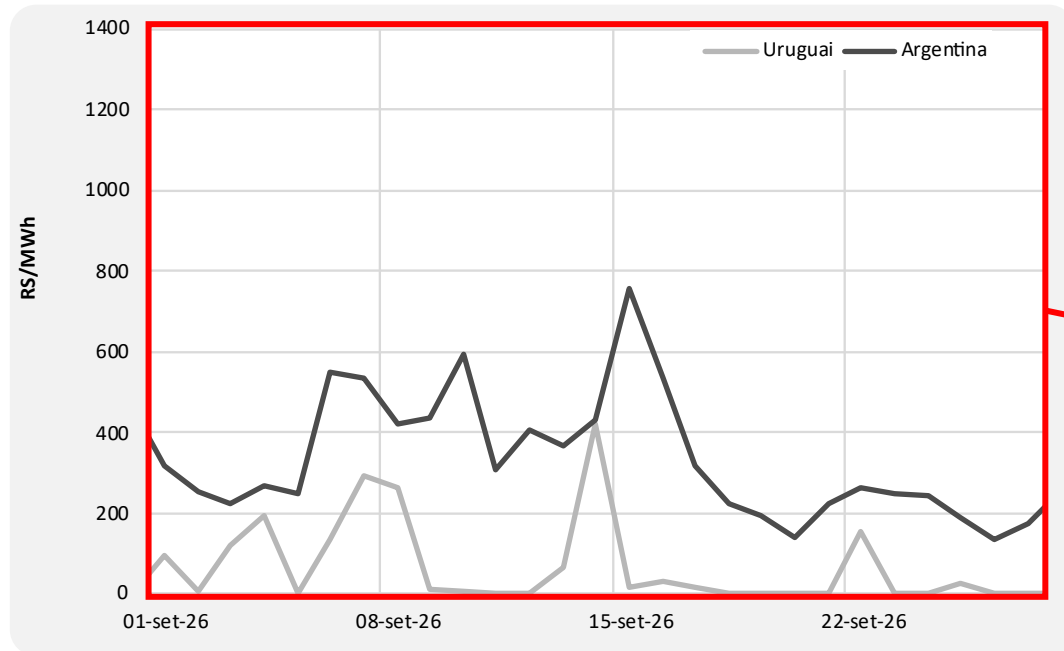
*Dados até ago/26 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS (dados disponíveis até 27/06) sujeito a atualização.

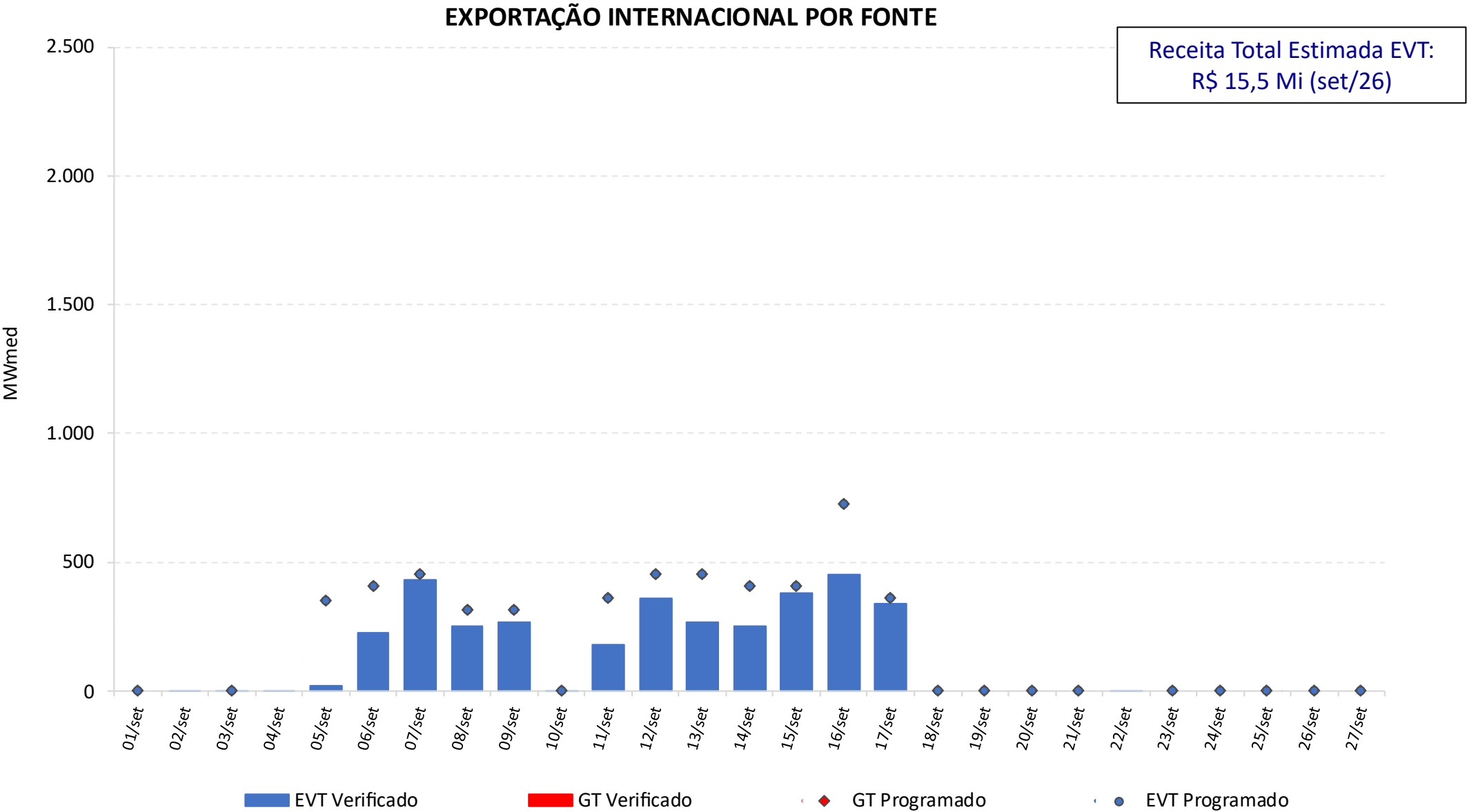
Uruguai - Média ago/26: R\$ 97,33/MWh
Argentina - Média ago/26: R\$ 719,65/MWh

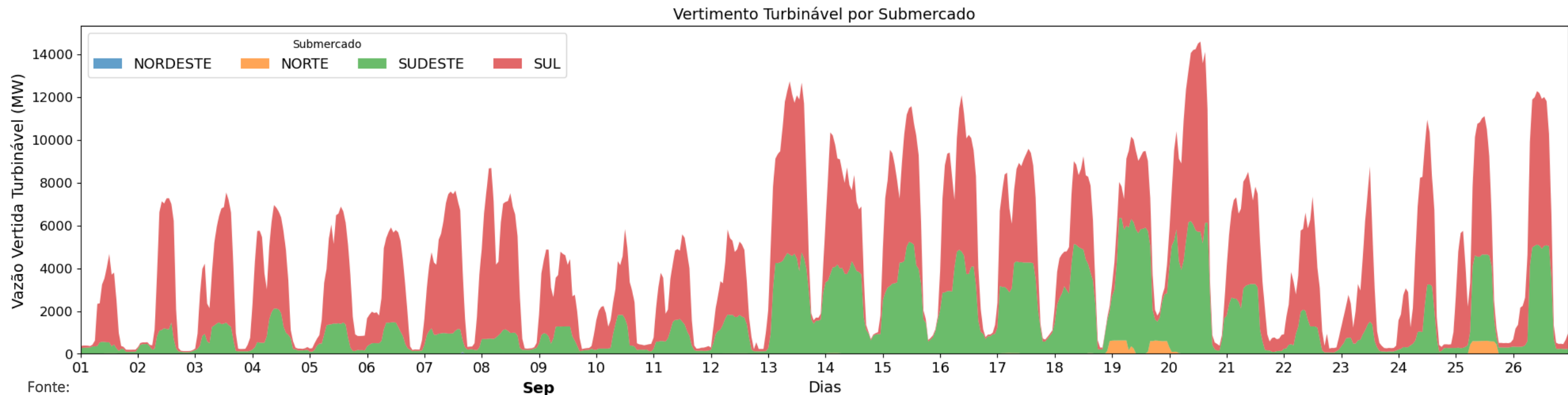
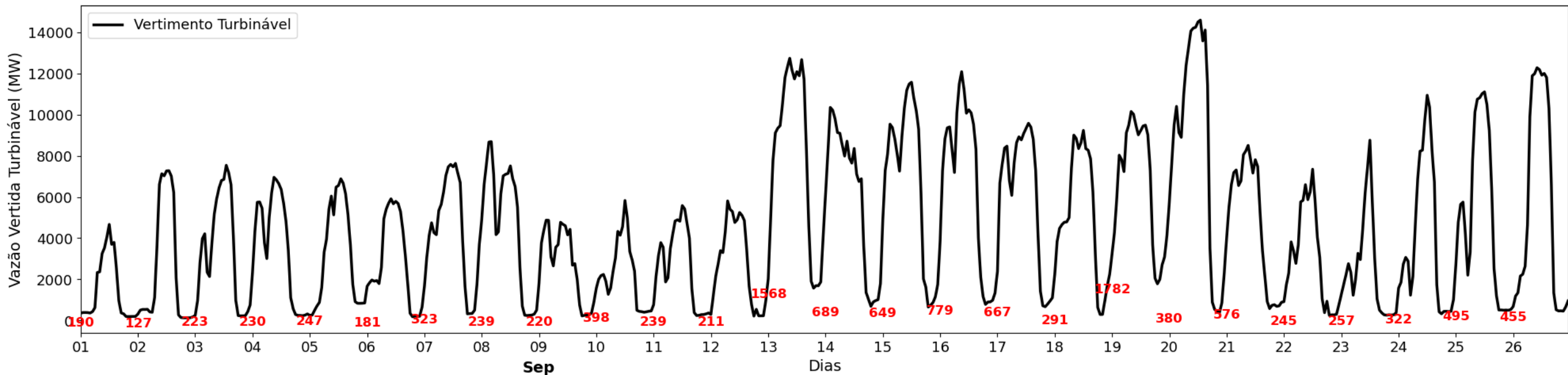


Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai.
<https://www.adme.com.uy/>

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

Fonte:
■ IPDO (ONS)

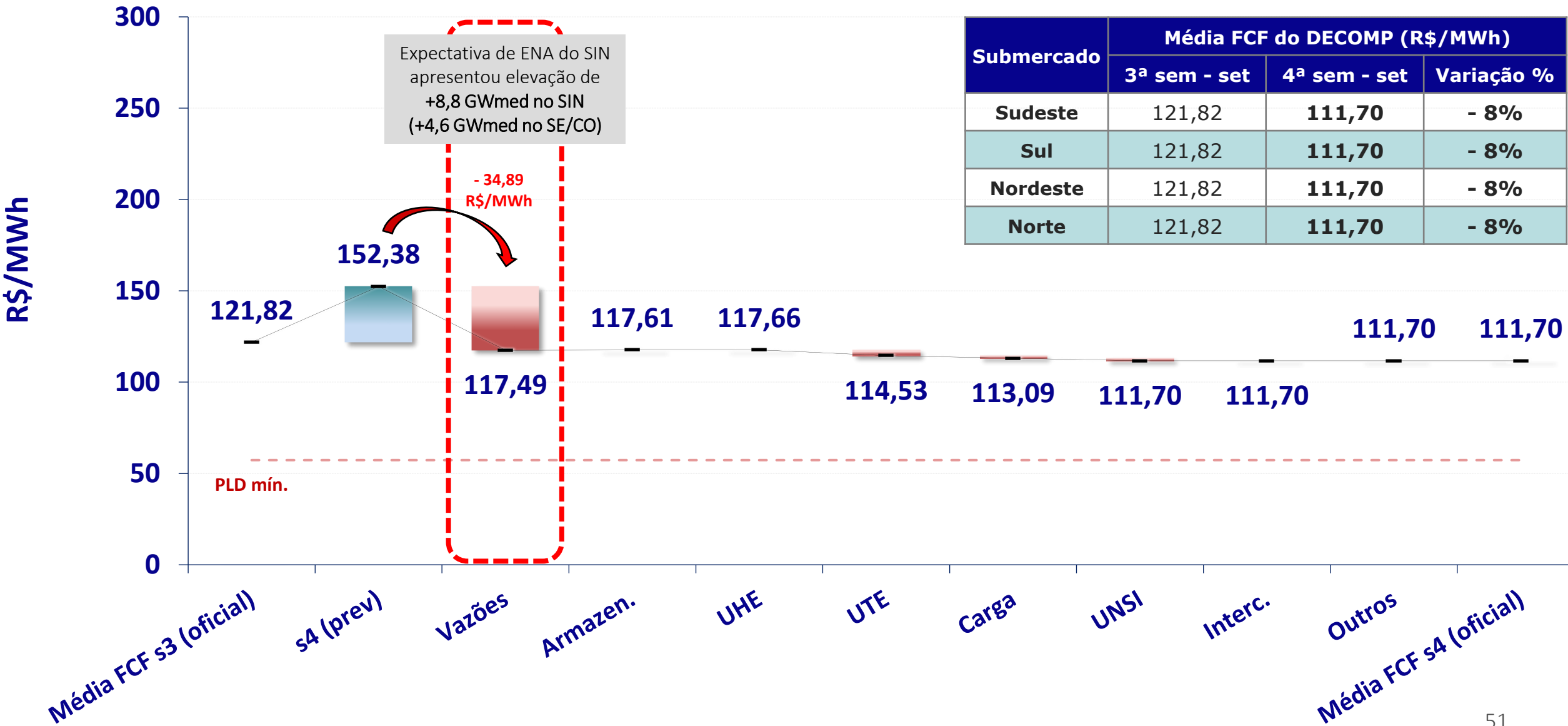




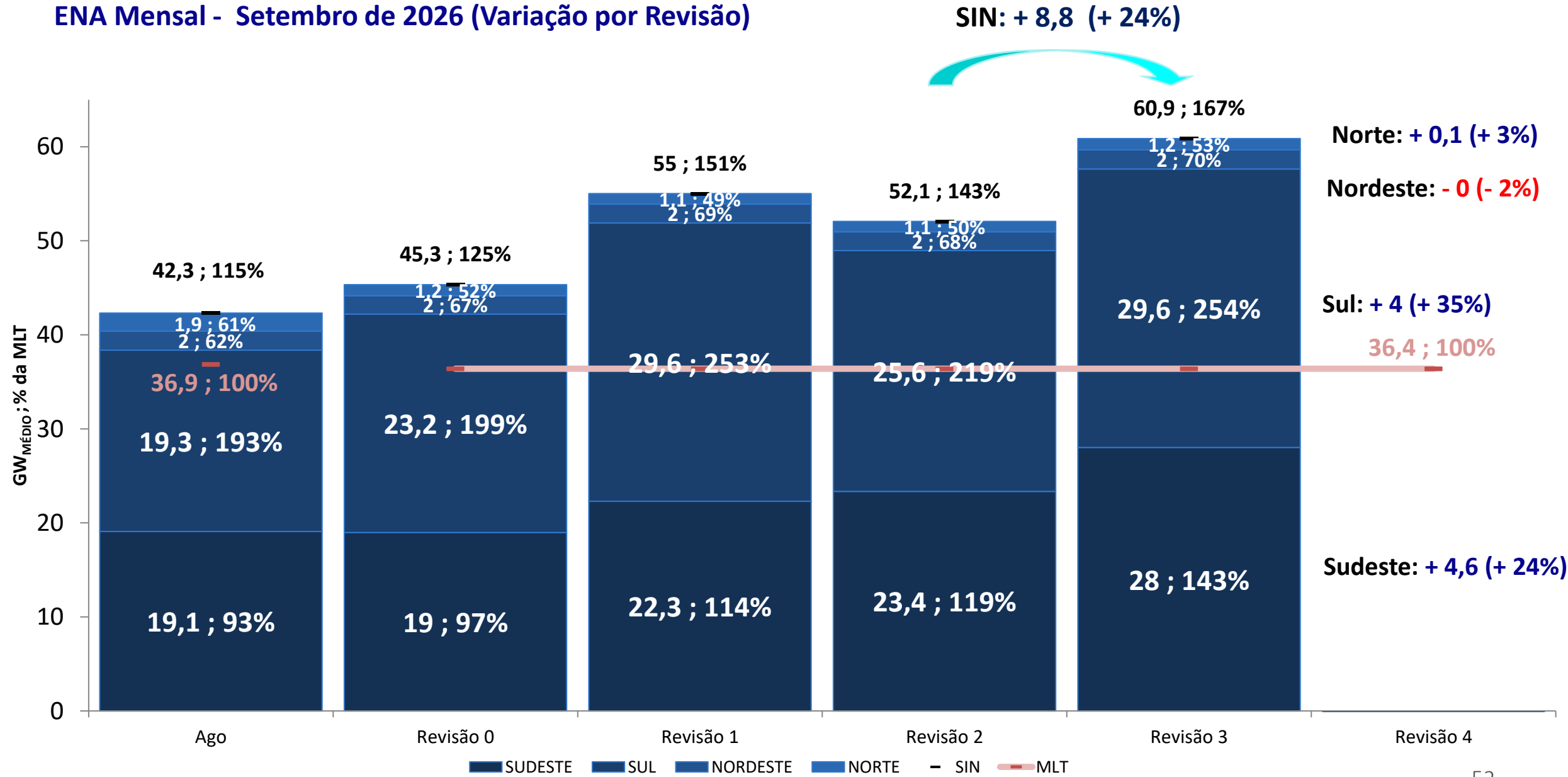
Fonte:
■ Portal de Dados Abertos do ONS

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

decomposição do cmo - sudeste/centro-oeste

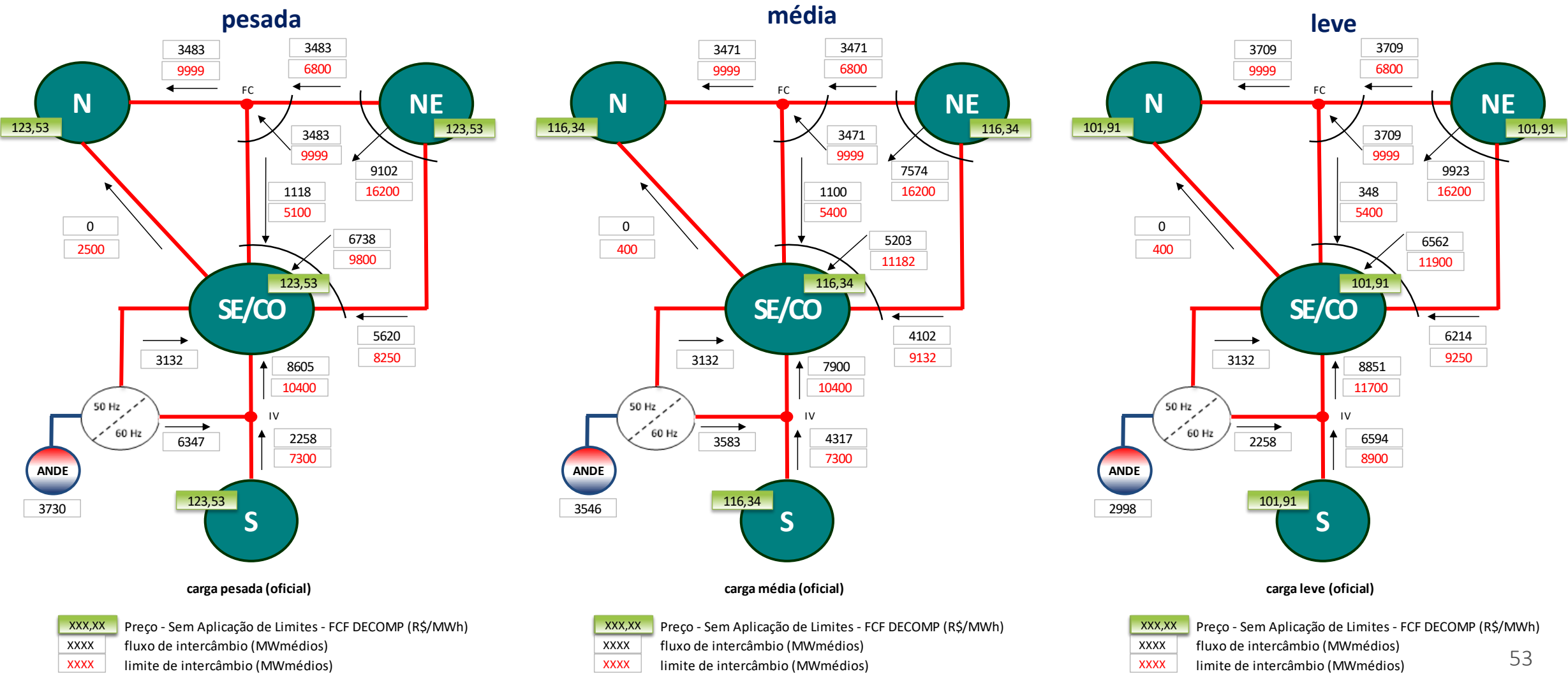


ENA Mensal - Setembro de 2026 (Variação por Revisão)

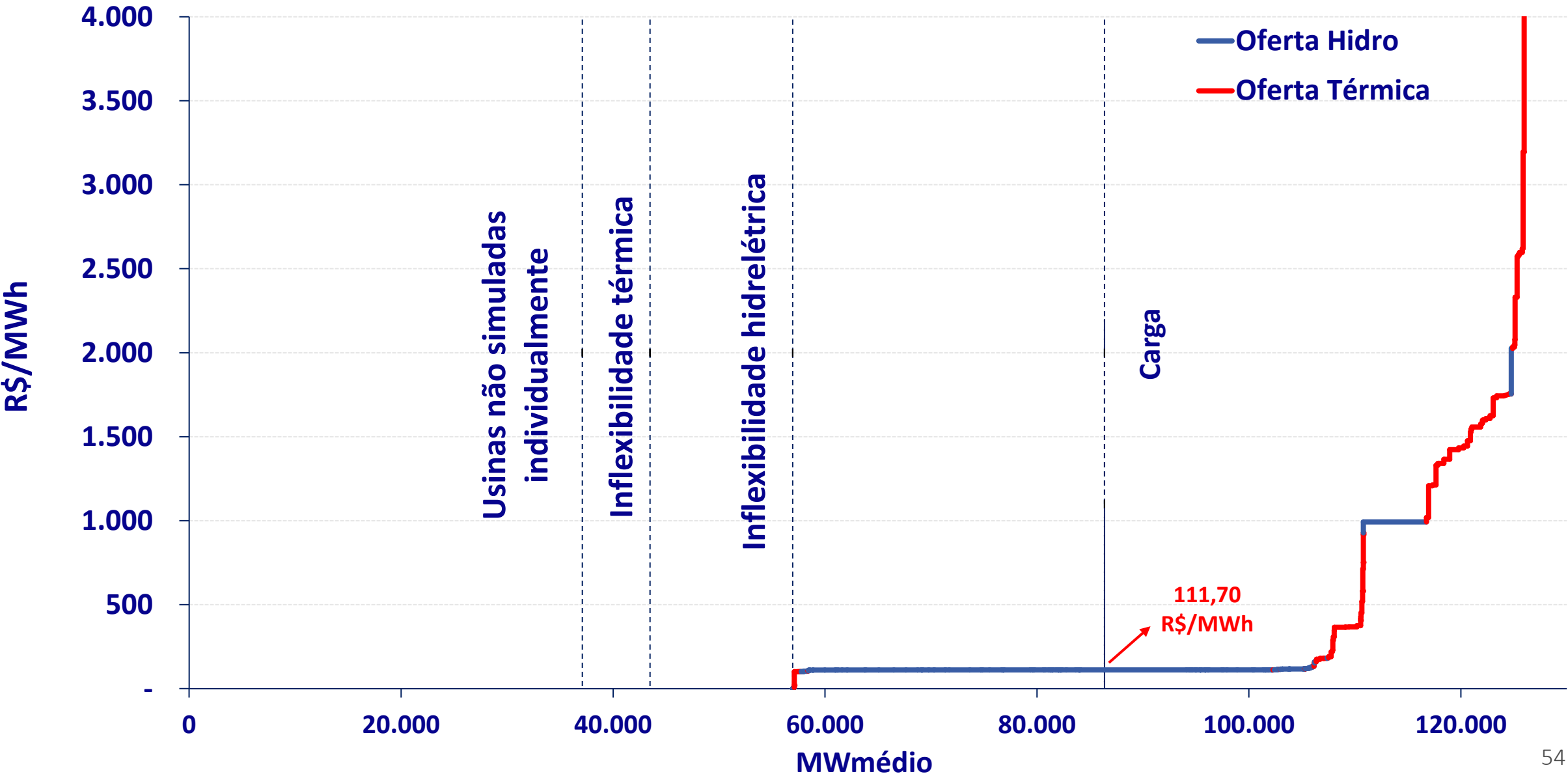


fluxo de intercâmbio

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

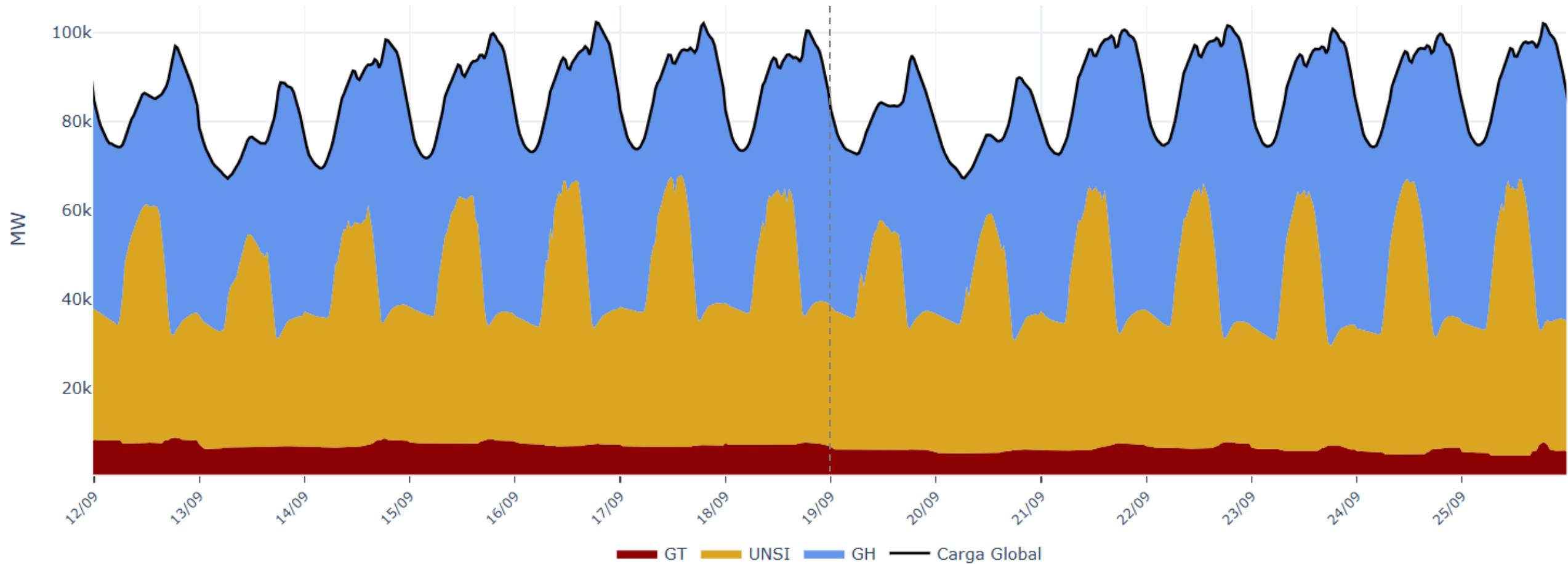


curva oferta vs demanda - SIN



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

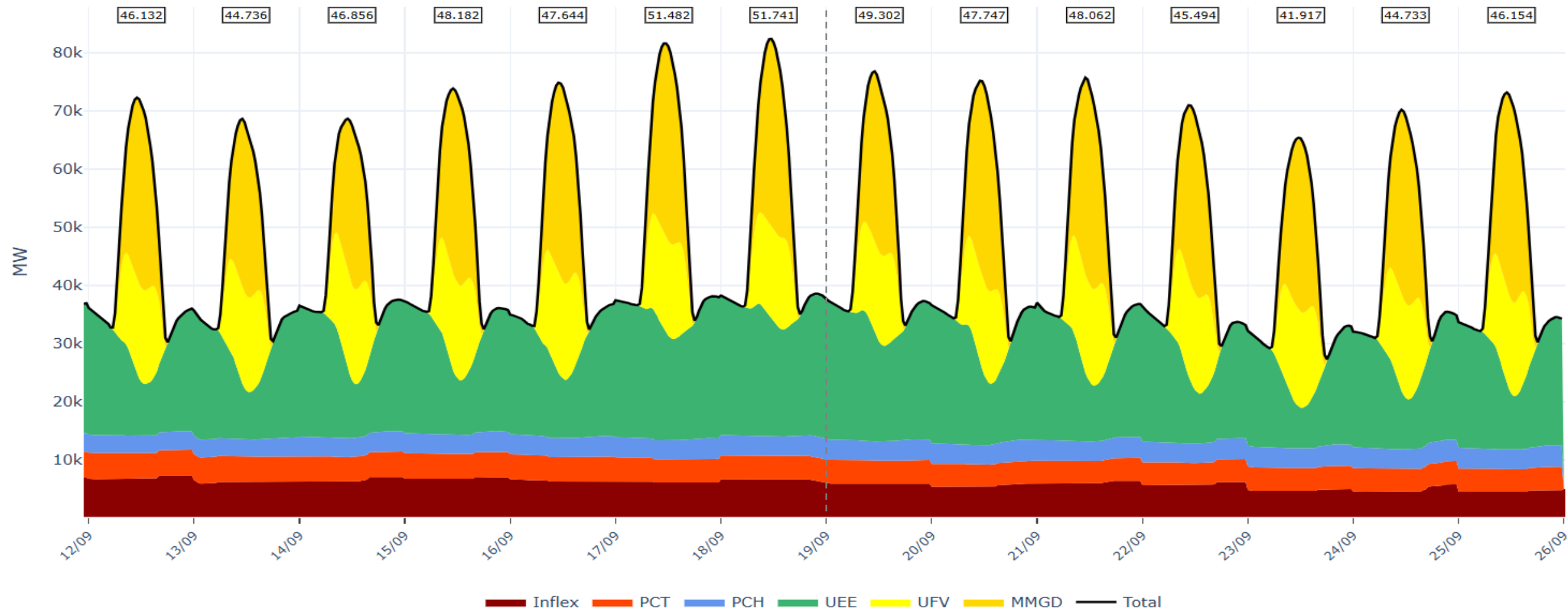
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
12 a 18/09	40.342	6.538	7.331	37.969	85.643	38.780	85.321
	47%	8%	9%	44%	100%		
19 a 25/09	42.640	5.376	6.095	38.031	86.766	37.094	89.745
	49%	6%	7%	44%	100%		

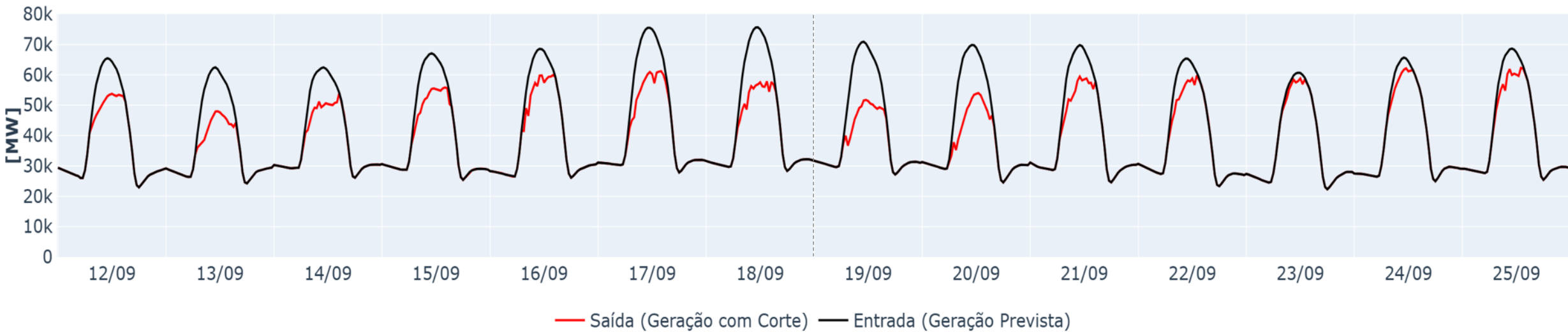
análise do preço horário - 3ª e 4ª semana de setembro de 2026

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

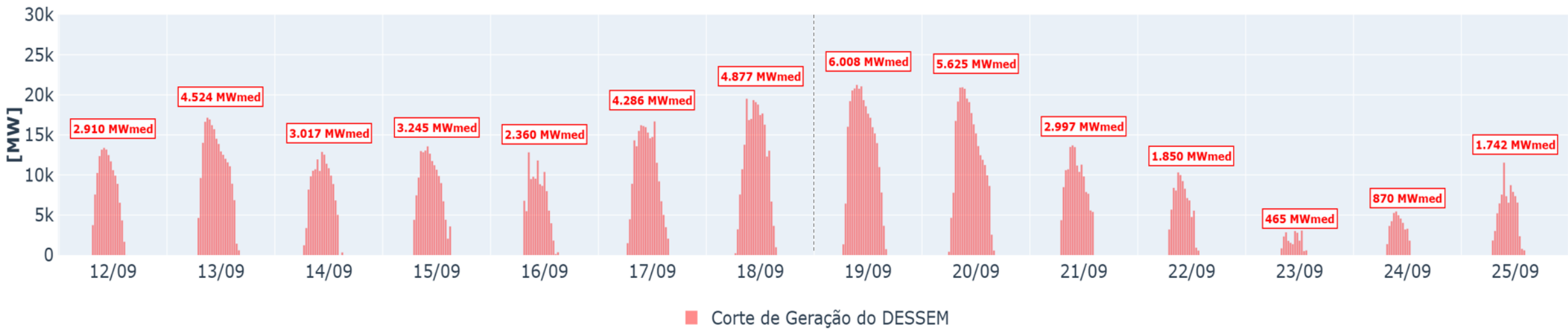


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
12 a 18/09	3.314	4.253	6.476	18.293	9.236	6.538	48.110
	7%	9%	13%	38%	19%	14%	
19 a 25/09	3.496	3.946	6.452	17.447	9.484	5.376	46.201
	8%	9%	14%	38%	21%	12%	

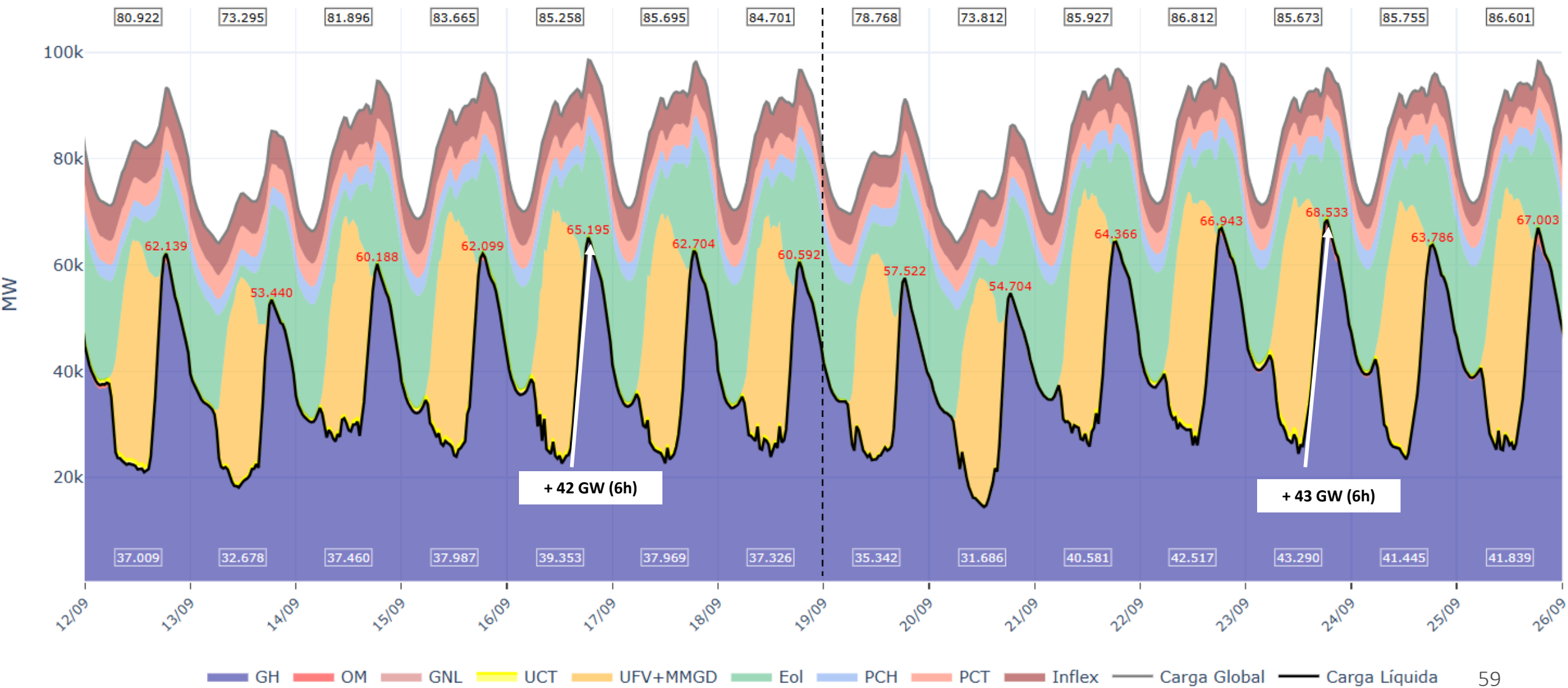
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



UNSI - Corte de Geração do DESSEM



carga líquida

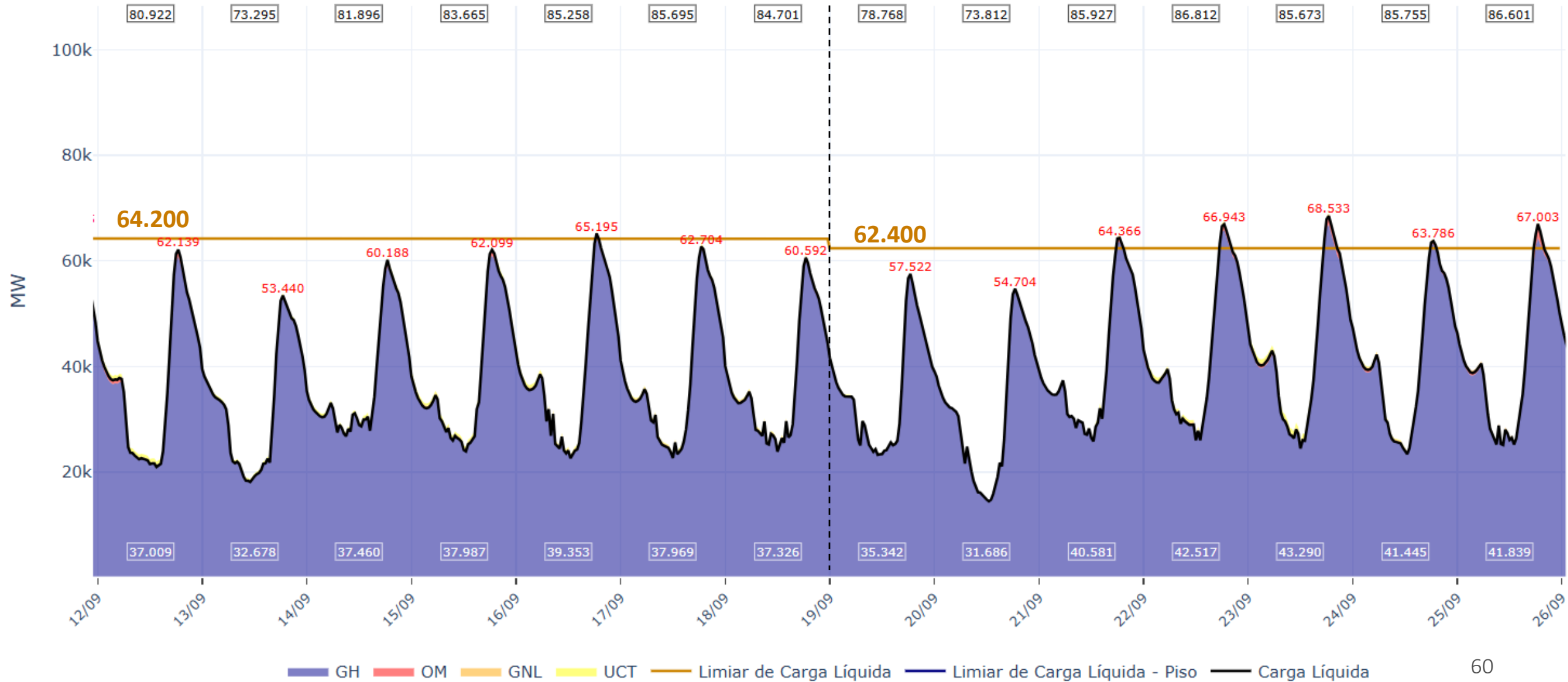


Histórico limiar de carga líquida :

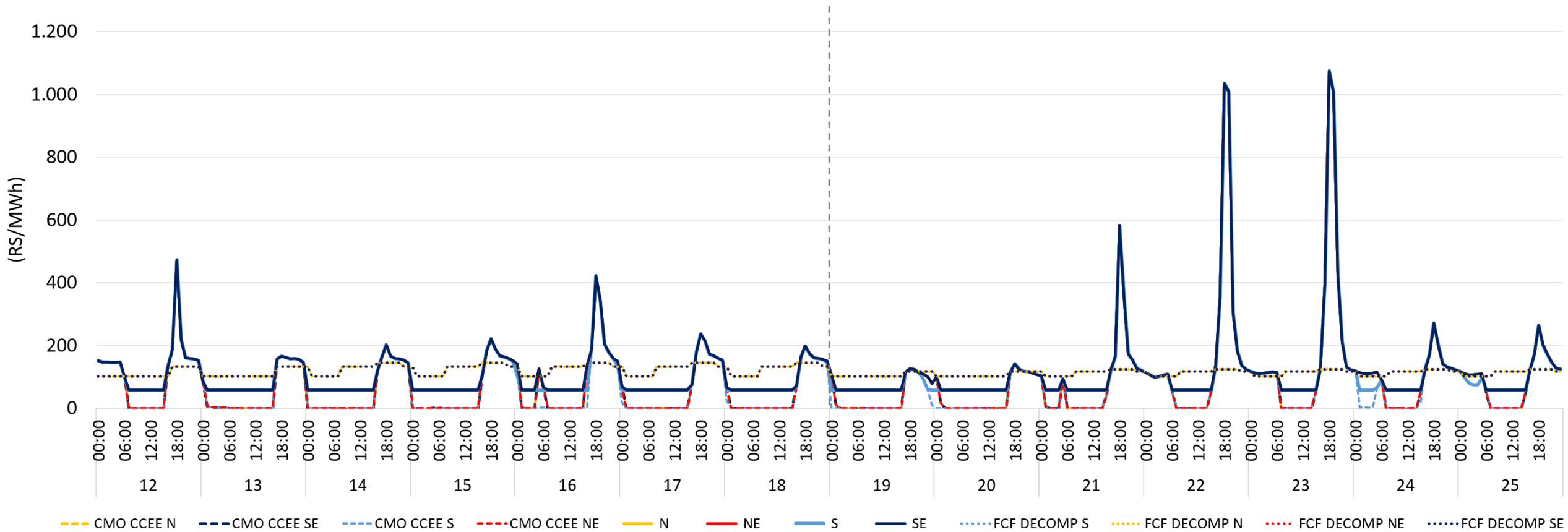
- Ago semana 4: 69,9 GW (folga 1,6 GW)
- Set semana 1: 67,6 GW (folga 0 GW)
- Set semana 2: 64,3 GW (folga 0 GW)
- Set semana 3: 64,2 GW (folga 0 GW)
- Set semana 4: 62,4 GW (folga 0 GW)



carga líquida



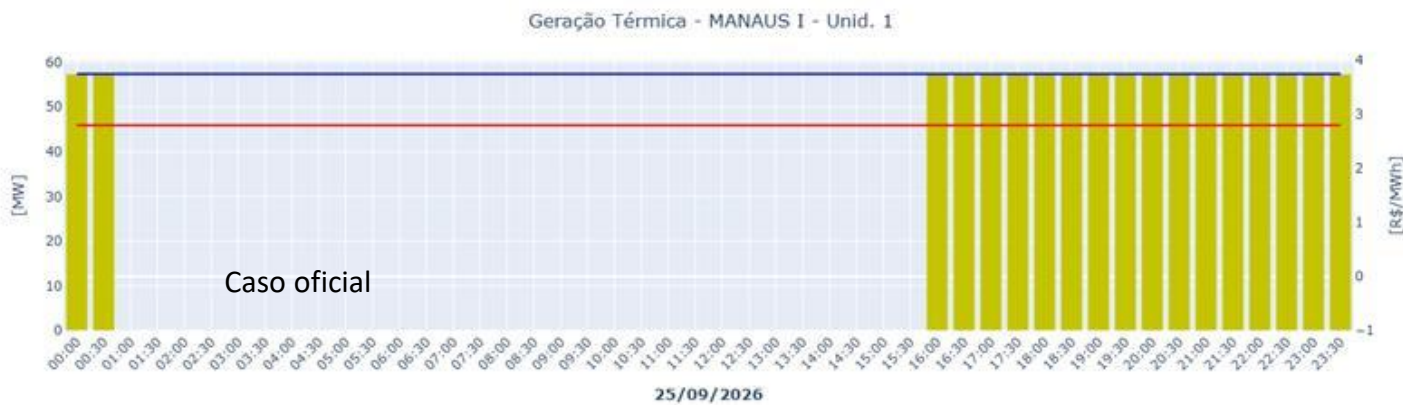
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



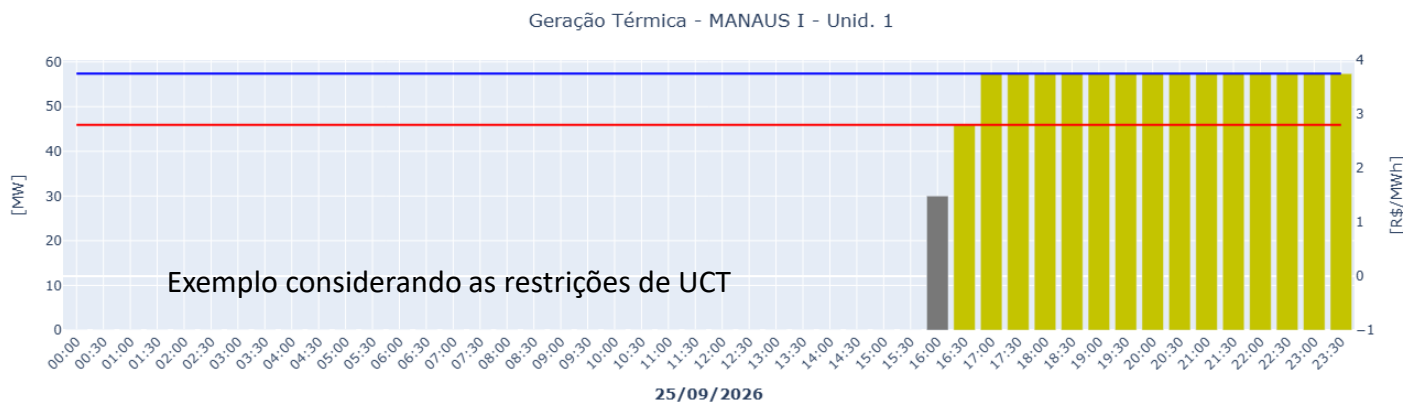
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	116,76	82,40	112,55	1.075,11	57,31
S	116,76	78,07	110,26	1.075,10	57,31
NE	116,76	82,39	112,55	1.075,11	57,31
N	116,76	82,40	112,56	1.075,11	57,31

Comportamento do despacho termelétrico do caso CCEE para o dia 25/09/2026

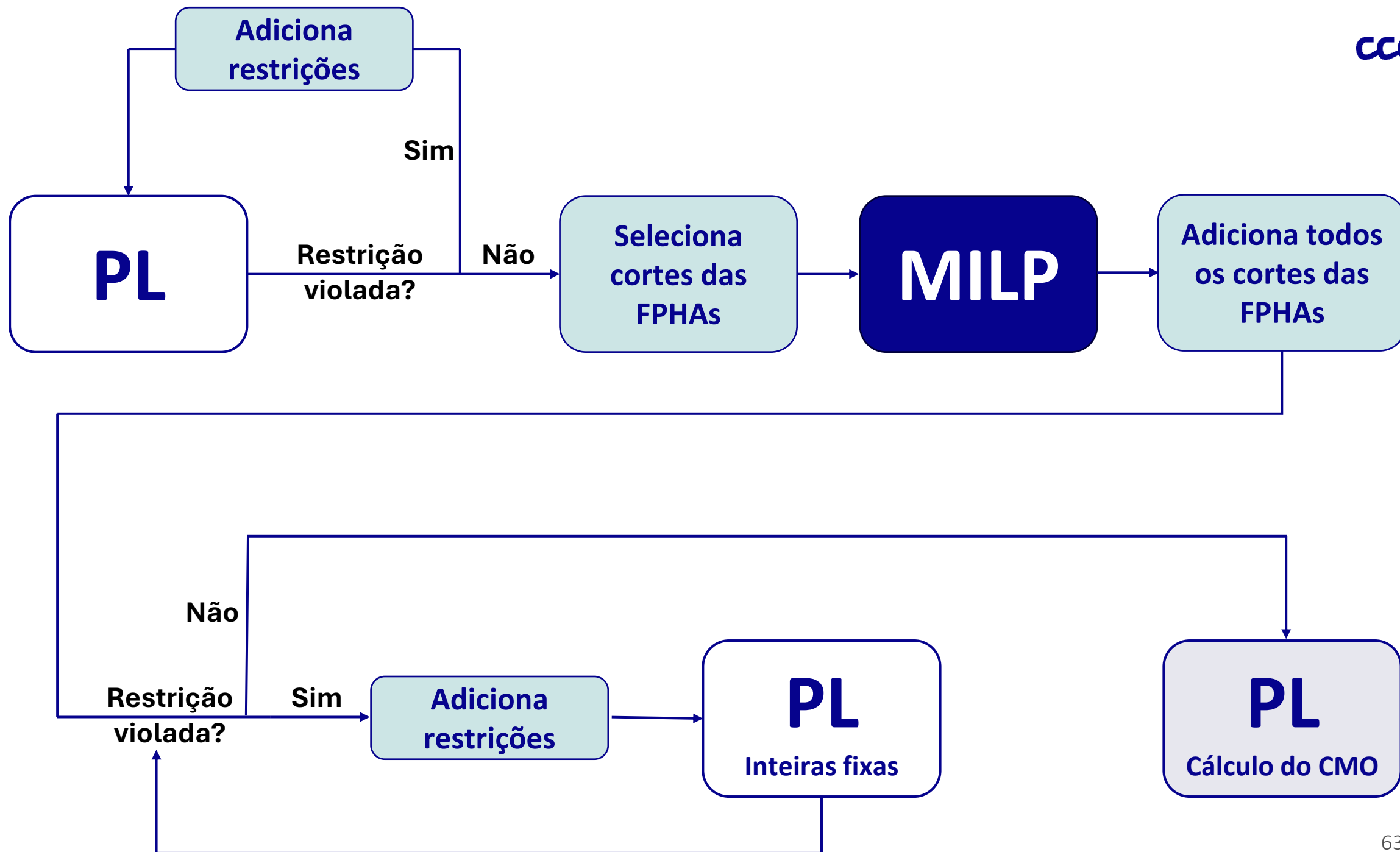
Exemplo UTE Manaus I



```
&.264-MANAUS-I
&us.uni.seg.C.T.Potencia.Tempo.Flag.meia.hora
&XX.XXX.XXX.X.X.XXXXXXXXXXX.XXXXX.X
264...1.....S...A.....30.000.....0.1
264...1.....S...A.....45.914.....1.0
&
264...1.....S...D.....0.000.....0.1
&
264...2.....S...A.....30.000.....0.1
264...2.....S...A.....45.914.....1.0
&
264...2.....S...D.....0.000.....0.1
```



												T-on	T-off
& . UTE . MANAUS . I													
CADUNIDT .	264 .	1 .	2026 .	04 .	25 .	00 .	0 .	57.393 .	45.914 .	12 .	4		
CADUNIDT .	264 .	2 .	2026 .	04 .	25 .	00 .	0 .	57.393 .	45.914 .	12 .	4		



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

Resolução CNPE nº 01/2024

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

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

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

PMO de Referência	 Data limite
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

Restrições de Defluência Média Diária mínima e máxima da UHE Belo Monte:

- **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	Setembro de 2026	1.176	Defluência Média Diária	300
	Outubro de 2026	10.808 10.809	Defluência Média Diária mínima (DC e DS) e máxima (DS)	100

PMO
Set/2026

PMO
Out/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de Vazão Vertida Máxima da UHE 14 de Julho:

- **FSARH 10.693**, de 07/08/2026: restrição de vazão vertida máxima de 1.200 m³/s da UHE 14 de julho de 2026 a partir de 10/08/2026.
 - “Localizada entre os municípios de Cotiporã e Bento Gonçalves (RS), dentro da alça de vazão remanescente da UHE 14 de Julho, encontra-se uma ponte responsável pelo transporte da população entre os municípios e comunidades vizinhas. Essa ponte opera normalmente com vazões inferiores próximas a 1.200 m³/s, sendo sua circulação é interrompida por questões de segurança já que a ponte fica submersa.
 - Considerando que a UHE 14 de Julho desvia parte da vazão do rio na região da ponte por meio de suas turbinas, a usina possui capacidade de atuar proativamente na mitigação de interrupções da operação da ponte turbinando em potência nominal até 400m³/s. Assim, em situações em que a vazão afluente esteja entre 1.200 m³/s e 1.600 m³/s, e havendo disponibilidade sistêmica, o despacho e a geração podem contribuir para evitar a interrupção da ponte, mantendo a vazão vertida em níveis iguais ou inferiores a 1.200 m³/s.”
- **Ofício GP. nº 191/2026, Cotiporã – RS, 21/07/2026** – solicita “a análise [...] da possibilidade de manutenção da plena operação das unidades geradoras da Usina Hidrelétrica 14 de Julho [...] em momentos que sua operação auxilia na liberação do tráfego sobre a ponte entre os municípios de Cotiporã e Bento Gonçalves-RS”, visando “mitigar os riscos e reduzir a possibilidade de ocorrência de situações que venham a comprometer a trafegabilidade da estrutura” e para que “sejam avaliadas todas as alternativas técnicas e operacionais que possam contribuir para a manutenção das condições necessárias à utilização da ponte e à preservação da conectividade regional”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de outubro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
14 de Julho	Setembro de 2026	-	-	-
	Outubro de 2026	10.693	Vazão Vertida Máxima	1.200

PMO
Set/2026

PMO
Out/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Lajeado:

- **FSARH 11.020**, de 08/09/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 650 m³/s de 08 a 1530/09/2026.
- **FSARH 11.055**, de 14/09/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 800 m³/s de 14 a 1530/09/2026.
- **FSARH 11.070**, de 15/09/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 700 m³/s de 16 a 2130/09/2026.
- **FSARH 11.130**, de 21/09/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 770 m³/s de 21 a 30/09/2026.
 - “Em atendimento ao Ofício nº 237/2026, emitido pela Prefeitura Municipal de Pedro Afonso/TO, e considerando a interdição da ponte localizada no km 163,89 da BR-235/TO, decorrente do agravamento das condições estruturais da respectiva ponte, situada entre os municípios de Pedro Afonso/TO e Tupirama/TO, cujo tráfego encontra-se integralmente interrompido desde o dia 20/05/2026, tornou-se necessária a retomada da travessia de veículos e pedestres por meio de balsa no Rio Tocantins, como alternativa temporária para manutenção da mobilidade e do acesso entre os municípios da região. [...]
 - Dessa forma, fica estabelecida, em caráter excepcional, temporário e exclusivamente para atendimento à condição emergencial decorrente da interdição da ponte da BR-235/TO, a vazão defluente mínima de 770 m³/s (equivalente a geração aproximada de 273 MW) a ser praticada pela UHE Lajeado durante a vigência desta declaração. [...]”
- **Ofício nº 237/2026** – Solicitação para manter o nível de vazão defluente da UHE Lajeado
- **OFÍCIO Nº 156381/2026/COENGE - CAF - TO/SRE – TO** - Restrição URGENTE na ponte sobre o Rio Tocantins na BR-235/TO, Pedro Afonso.

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Lajeado	Setembro e Outubro de 2026 (16 – 30/09)	323	Defluência Mínima	255

PMO
Set/2026
Out/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Portaria Normativa ANA nº 550, de 14 de novembro de 2025

- Dispõe sobre o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2026 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

Art. 5º As condições e padrões operacionais para o período de 2026 se darão conforme o Anexo II.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)				
	set/26	out/26	nov/26	dez/26	Demais meses
Itaparica	14,31	15,69	20,02	17,71	26,4

PMO
Set/2026
Out/2026

Portaria Normativa ANA nº 572, de 28 de agosto de 2026

- Aprova a quarta e quinta revisões do Plano de Gestão Anual (PGA) referente ao ano de 2026 do Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional (PISF), ficando alterados o Anexo I da Portaria Normativa ANA nº 570, de 24 de junho de 2026 e o Anexo II da Portaria Normativa nº 550, de 14 de novembro de 2025. Art. 5º As condições e padrões operacionais para o período de 2026 se darão conforme o Anexo II.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)				
	set/26	out/26	nov/26	dez/26	Demais meses
Itaparica	17,78	14,56	20,84	17,63	26,4

PMO
Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de Vazão Vertida Máxima da UHE Nova Ponte:

- **FSARH 11.112**, de 18/09/2026, aceito 19/09/2029: restrição de vazão vertida máxima nula para a UHE Nova Ponte de 19/09/2026 a 12/10/2027.
 - “A presente IOR tem por objetivo dar ciência ao ONS acerca da ocorrência verificada e das manifestações recebidas dos usuários afetados”, após episódios de vertimento na UHE Nova Ponte, que ocasionaram “a mobilização e o carreamento para jusante de macrófitas aquáticas presentes no reservatório”. Diante dos potenciais impactos sobre os usos múltiplos da água, recomenda-se “evitar, sempre que operacionalmente possível, a utilização do vertedouro da UHE Nova Ponte para a manutenção de vazões mínimas em condição de geração nula”. Recomenda-se avaliar “situação análoga” para as usinas a jusante, considerando as captações de água existentes no reservatório da UHE Capim Branco I.
- **Ofício DMAE nº 051/2026/PAG/DG, 21/07/2026 – Reporta identificação de macrófitas no Lago da Represa de Miranda e pede providências.**
 - “Em virtude da operação do sistema de produção de energia elétrica foi realizado o vertimento de água do Reservatório de Nova Ponte”, ocasionando o carreamento de “grande quantidade de macrófitas” ao Lago da UHE Miranda. Solicita-se que sejam adotadas “providências que inibam o vertimento das macrófitas”, diante do “potencial risco de prejuízos ao sistema de captação de água bruta mantido pelo Dmae no Rio Araguari”, e que o ONS considere a “existência de captação de água bruta a jusante da UHE Nova Ponte” nas determinações de vertimento, visando “afastar o risco de transtornos ao abastecimento de água de Uberlândia/MG”.
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de novembro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Nova Ponte	Setembro e Outubro de 2026	-	-	-
	Novembro de 2026	11.112	Vazão Vertida Máxima	0

PMO
Set/2026
Out/2026

PMO
Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

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

- **FSARH 11.142**, de 22/09/2026, aceito em 23/09/2026: restrição de defluência mínima de 90 m³/s de 01/10/2026 a 30/09/2027.
- **FSARH 11.164 (DS)**, de 22/09/2025, aceito em 23/09/2025: restrição de taxa de variação máxima de redução de defluência de 10 m³/s/h de 01/10/2026 a 30/09/2027.
 - PARECER TÉCNICO CETESB 042/26/ID:
 - “Considerando o exposto, delibera-se por deferir a proposta de manutenção de vazões defluentes equivalentes ou maiores que 90 m³/s sempre que atingida a “Faixa de Operação de Restrição” definida para o reservatório Jurumirim pela Resolução ANA nº 132/2022, e, com o intuito de favorecer a recuperação do reservatório, corrobora-se com a manutenção de vazão equivalente ou superior a 90 m³/s até 30/09/2027, ainda que o reservatório se enquadre em outras faixas operacionais.”
- **Será considerado no cálculo do PLD a partir do PMO de novembro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Demais meses
Jurumirim	Outubro de 2026	405	Vazão Mínima	147 m³/s
	Novembro de 2026	11.142	Vazão Mínima	90 m³/s
	Outubro de 2026	-	Taxa de Variação	-
	Novembro de 2026	11.164 (DS)	Taxa de Variação	10 m³/s/h

PMO
Out/2026

PMO
Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

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

- **FSARH 11.166**, de 24/09/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Três Irmãos em 324,40 m de 24/09 a 15/01/2027.
- **FSARH 11.167**, de 24/09/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Ilha Solteira em 324,40 m de 24/09 a 15/01/2027.
 - “Cota mínima para o reservatório da Usina Hidrelétrica de Ilha Solteira conforme CTA-ONS DOP/PR 1412/2026 de 2309/2026 em anexo.”
- **CTA-ONS DOP/PR 1412/2026**, de 23/09/2026: Em referência ao Ofício nº 70/2026/CGHI/DDOS/SNEE-MME, o ONS informa que “o nível d’água mínimo operativo de 324,40 m pode ser considerado de imediato”, durante a conclusão das obras remanescentes e no período subsequente, até a definição da cota mínima definitiva. Diante disso, solicita “que sejam tomadas as providências cabíveis” para o cadastro, no sistema FSARH, dos condicionantes operativos hidráulicos dos reservatórios das UHE Ilha Solteira e Três Irmãos, considerando o nível mínimo operativo de 324,40 m, da data do cadastro até 15/01/2027.
- **Ofício nº 70/2026/CGHI/DDOS/SNEE-MME**, de 21/09/2026: “Assim, solicita-se que seja considerada, de imediato, para fins de planejamento e programação da operação, o novo N.A. mínimo operativo em 324,40 m. [...] Quanto à condição de N.A. mínimo de 323,30 m, indicada pela SEMIL/SP para o período posterior à conclusão das intervenções e das verificações técnicas, esclarece-se que sua eventual adoção deverá ser objeto de avaliação específica, [...], inclusive considerando que a cota mínima operativa atualmente estabelecida para o reservatório é de 323,00 m.”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de novembro de 2026 (sem restrição no PMO de outubro).**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Nível (m)
Três Irmãos e Ilha Solteira	Outubro de 2026	-	-	-
	Novembro de 2026	11.166/11.167	Nível mínimo de montante	324,40

PMO
Out/2026

PMO
Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

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

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

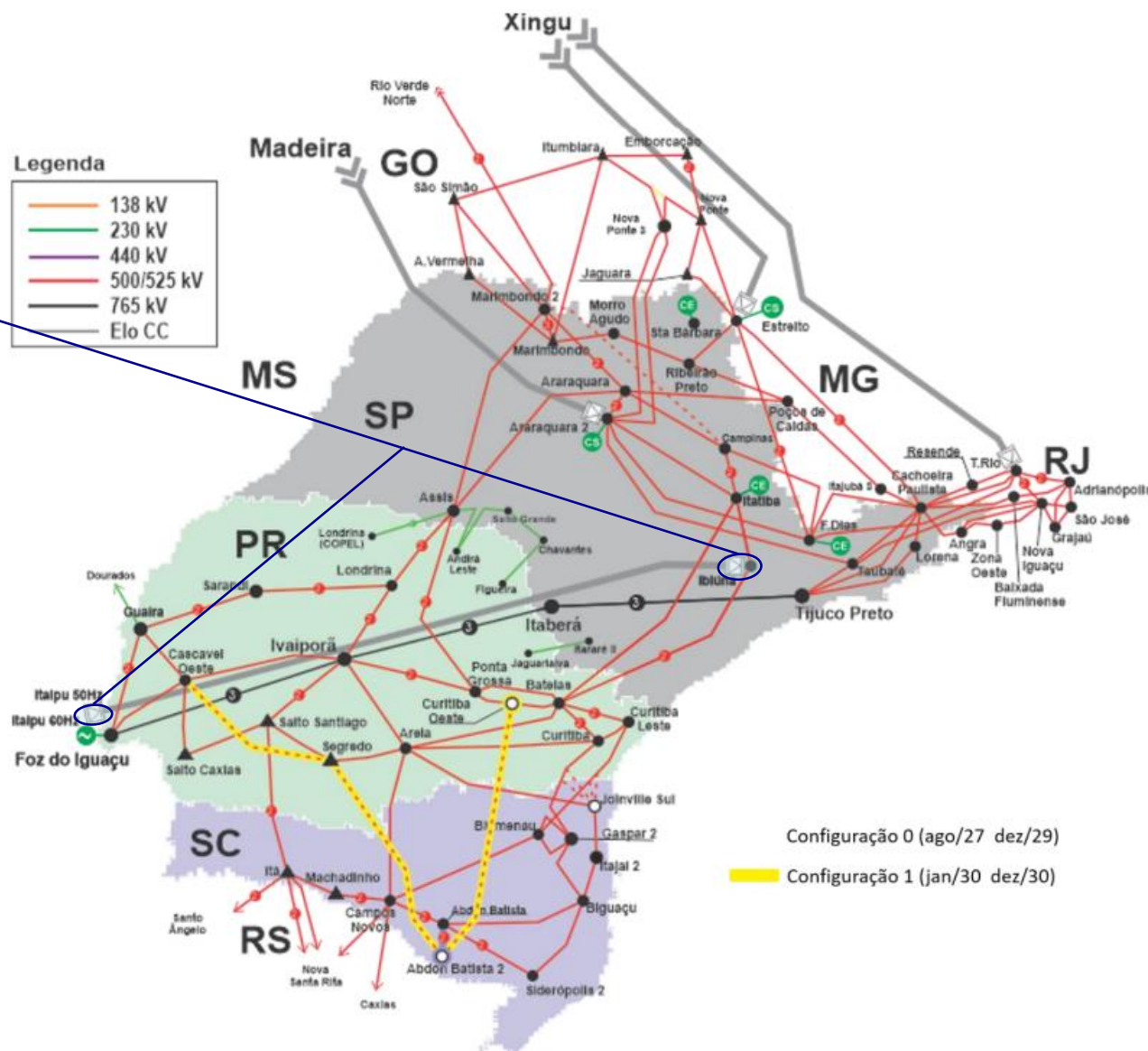
- PMO – Outubro/2026 - Intervenções

Intervenção nos bipolos 1 e 2 do elo de corrente contínua de Foz do Iguaçu – Ibiúna (SGI 17.654-25 \ 50.534-26.):



- Bipolo 1 - Iniciou-se 22/05/2025.
- Bipolo 2 – Início imediatamente após a conclusão do intervenção do Bipolo 1. A previsão atual é de que a conclusão total dos dois bipolos ocorra em fevereiro de 2027.

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

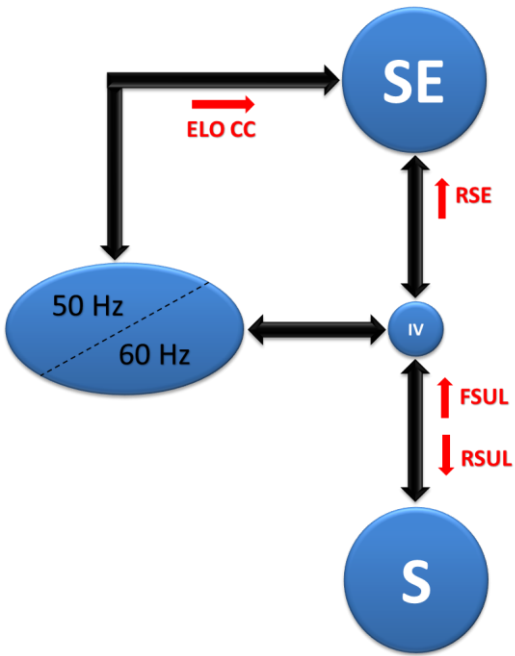


REFERÊNCIAS:

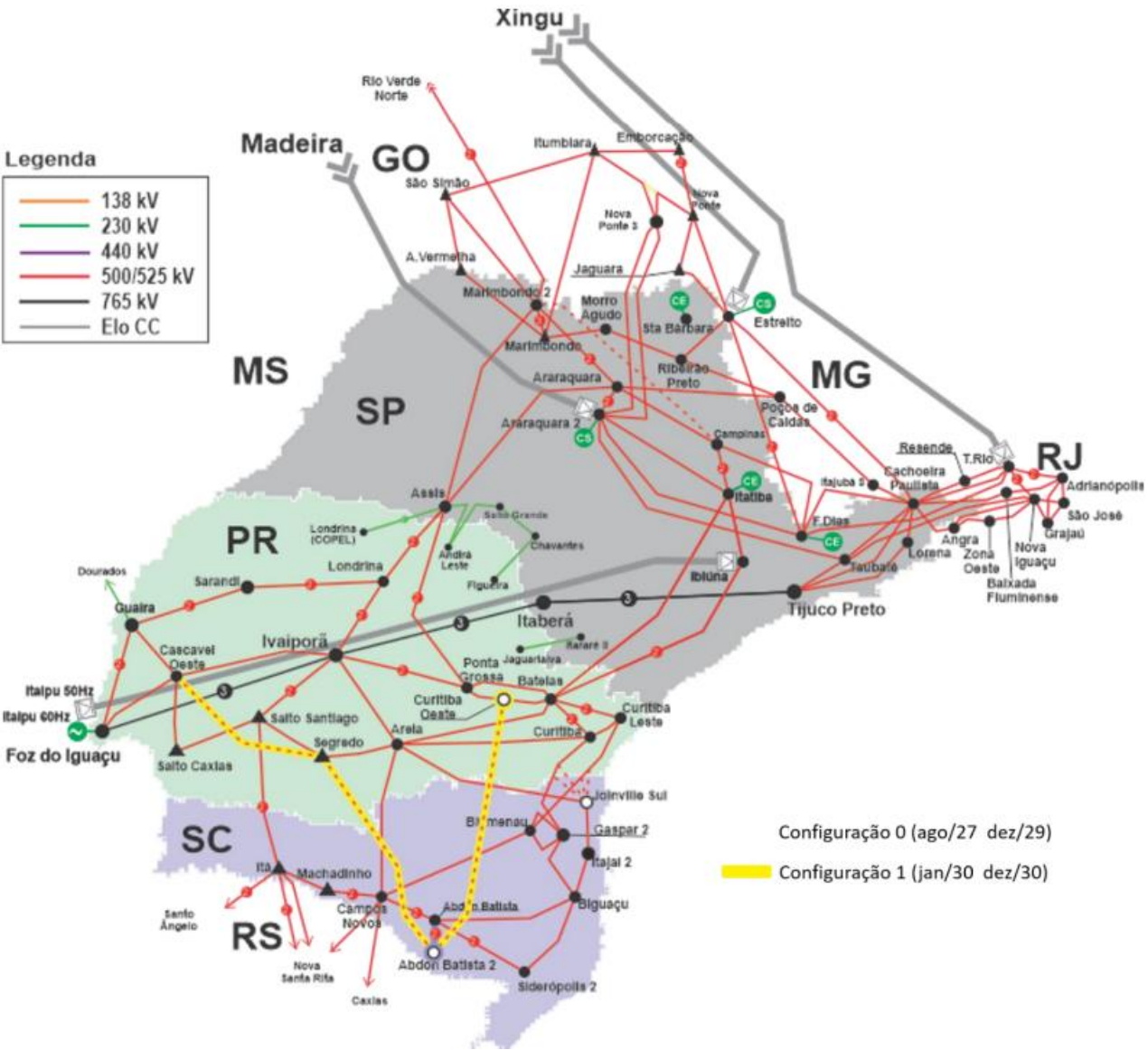
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – OUTUBRO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Outubro/2026 - Limites



Limite	out/26			nov/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	10.400	10.400	11.700	10.400	10.400	11.700
FSUL	7.300	7.300	8.900	7.300	7.300	8.900
RSUL	13.261	9.111	12.361	13.461	9.311	12.561



REFERÊNCIAS:

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

• PMO – Outubro/2026 - Intervenções



Suspensão da Operação Comercial da Unidade Geradora UG7 (611 MW) de Belo Monte:

➤ Despacho ANEEL 1039/2026 – Data Retroativa 09/01/2026.

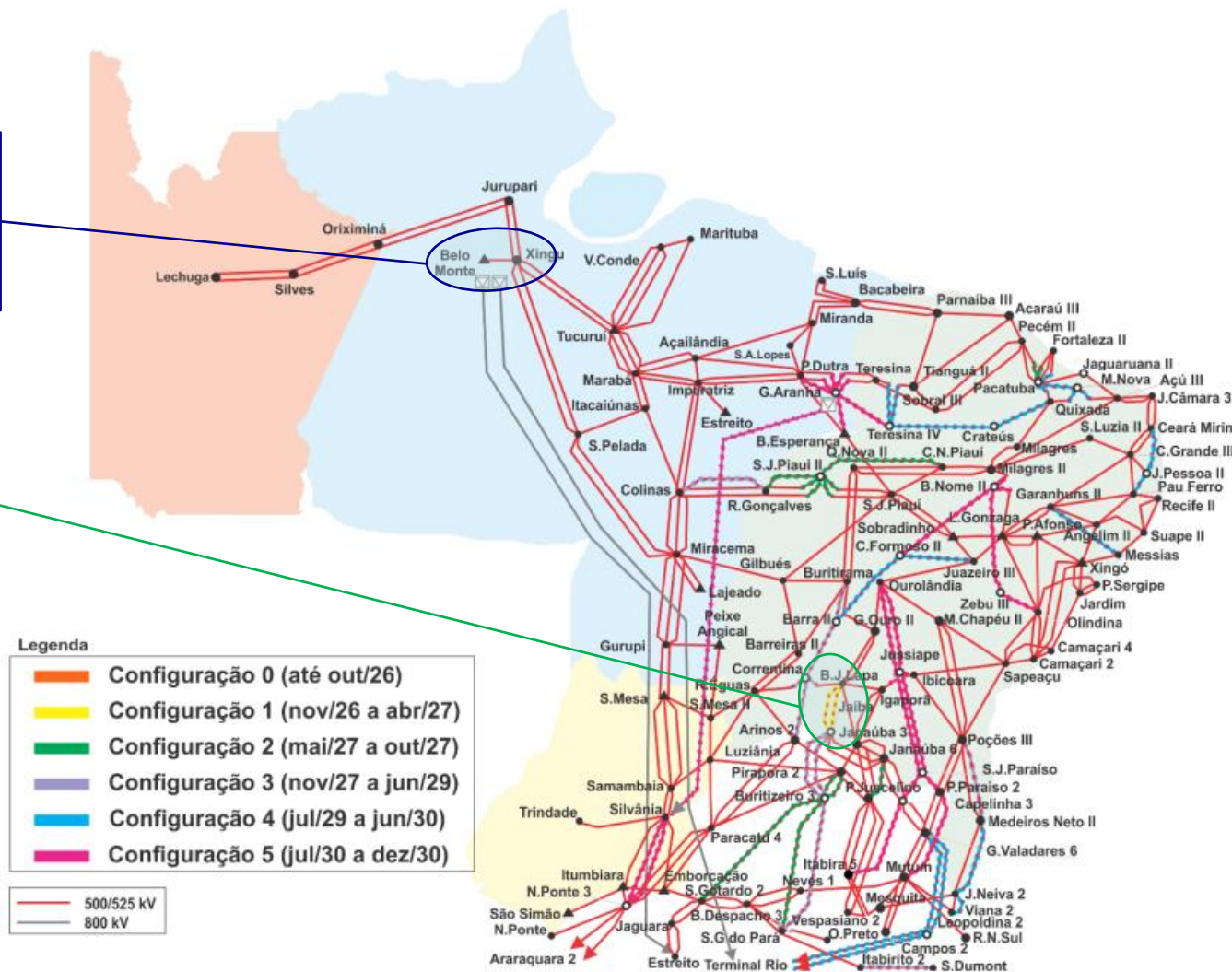
Impacto nos limites de FNXX, nos dois meses desse PMO



Entrada em operação comercial prevista para 31/10/2026 da LT 500 kV Bom Jesus da Lapa II – Jaíba C1 e C2.

Impacto nos limites de EXPNE, FNESE e FNS+FNESE.

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

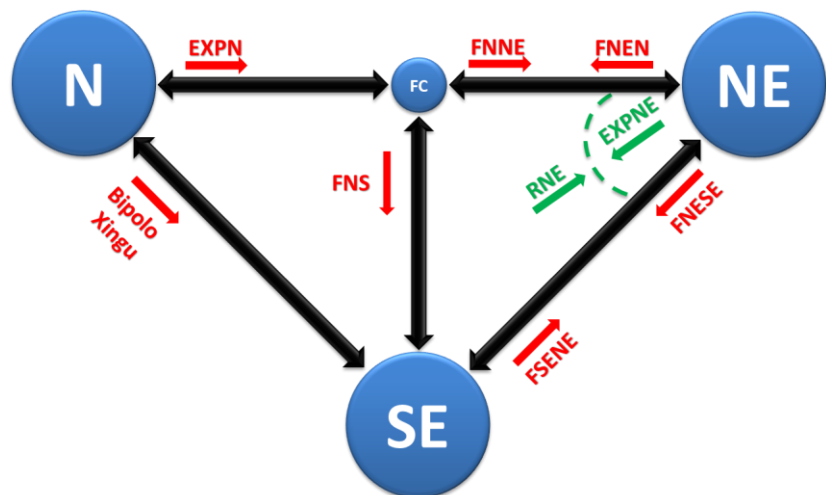


REFERÊNCIAS:

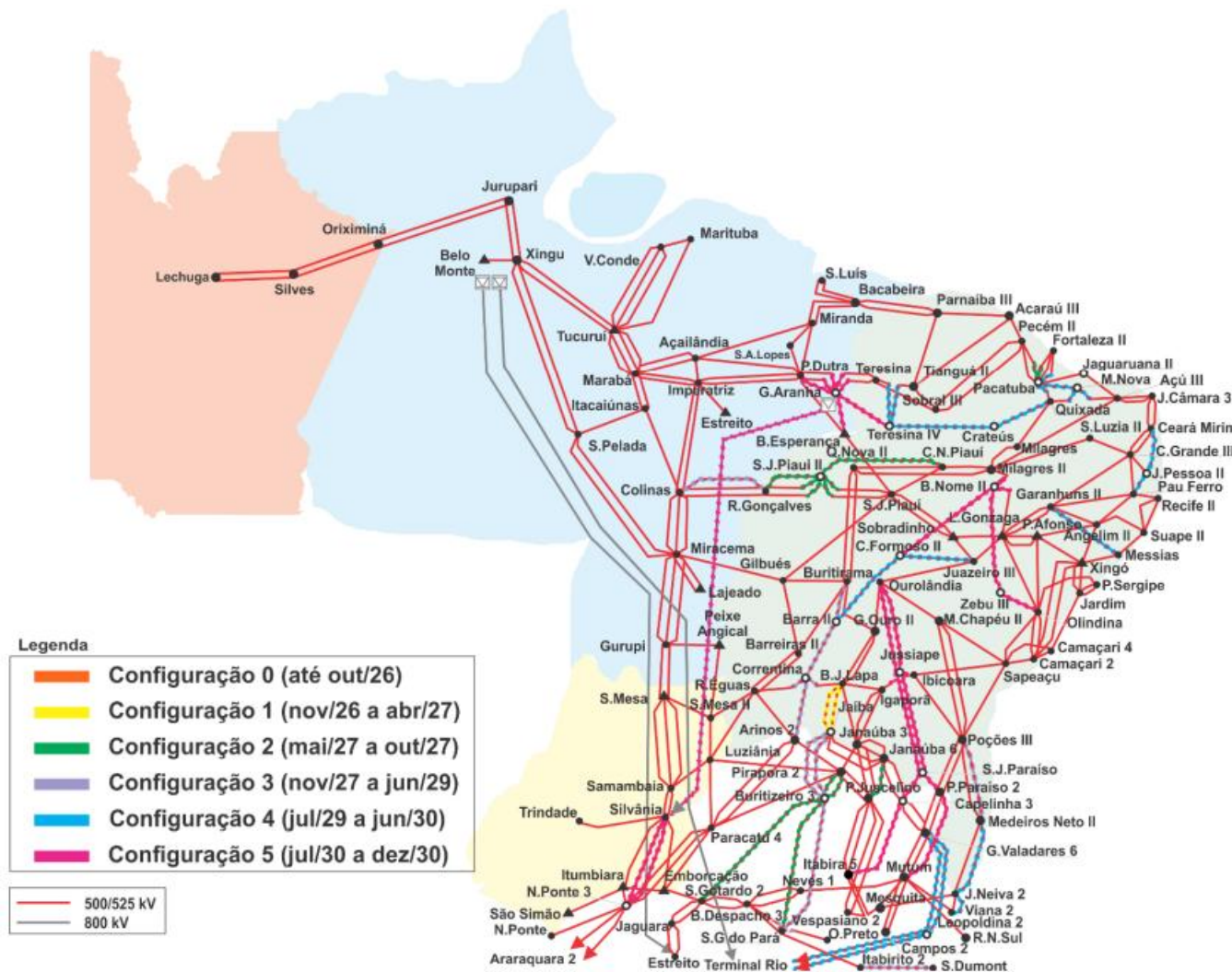
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – OUTUBRO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Outubro/2026 - Limites



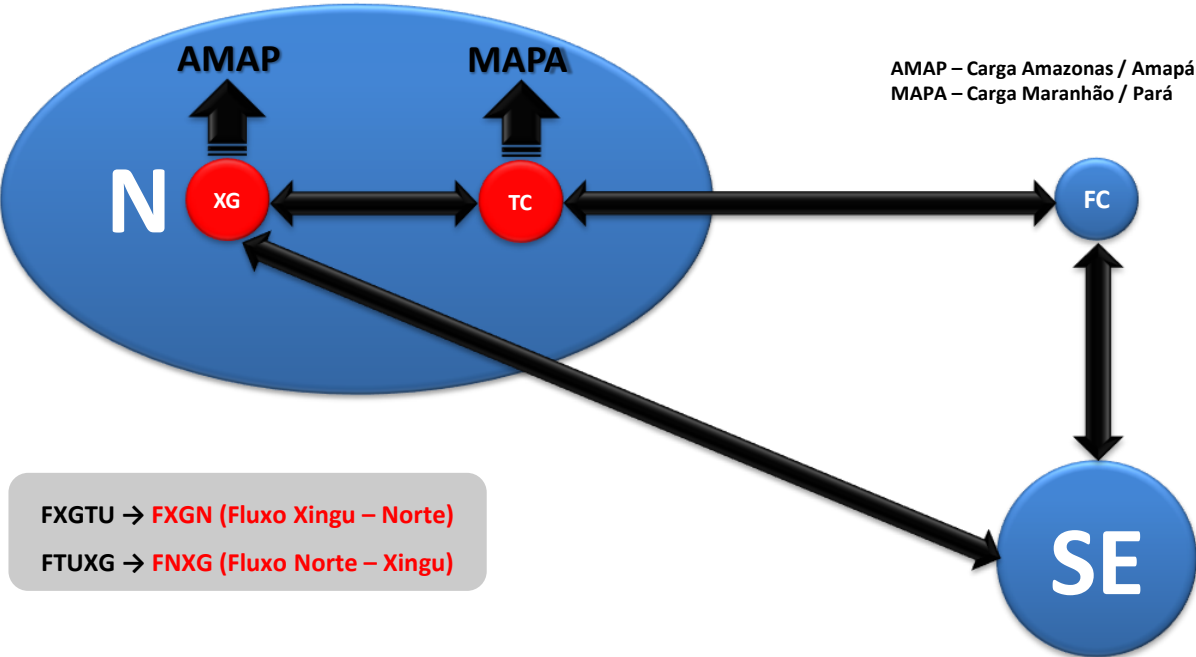
Limite	out/26			nov/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPNE	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	8.400	8.378	9.000	9.000	9.540	9.497
EXPNE	16.200	16.200	16.200	16.400	16.400	16.400
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	5.100	5.200	5.400	5.100	5.300	5.400
FNS+FNESE	9.800	9.678	11.200	10.493	11.994	11.981



REFERÊNCIAS:

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

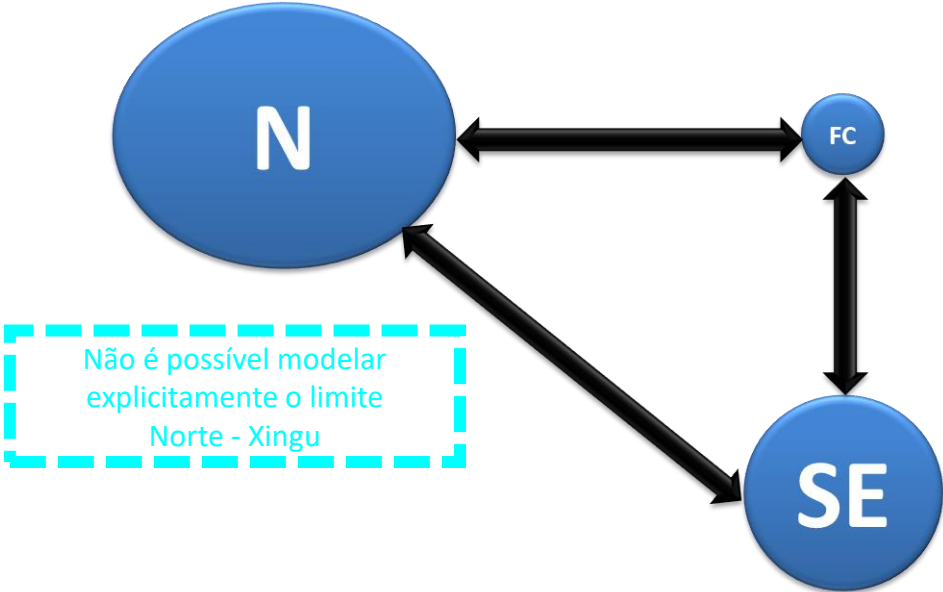
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	out/26			nov/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	5.000	4.000	4.000	5.000	3.000	4.000
BIPOLO XINGU	6.000	4.000	4.000	6.000	3.000	4.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	out/26			nov/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	5.000	4.000	4.000	5.000	3.000	4.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	2 x 500	0 x 500	0 x 500	2 x 500	0 x 500	0 x 500
BIPOLO XINGU	6.000	4.000	4.000	6.000	3.000	4.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

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

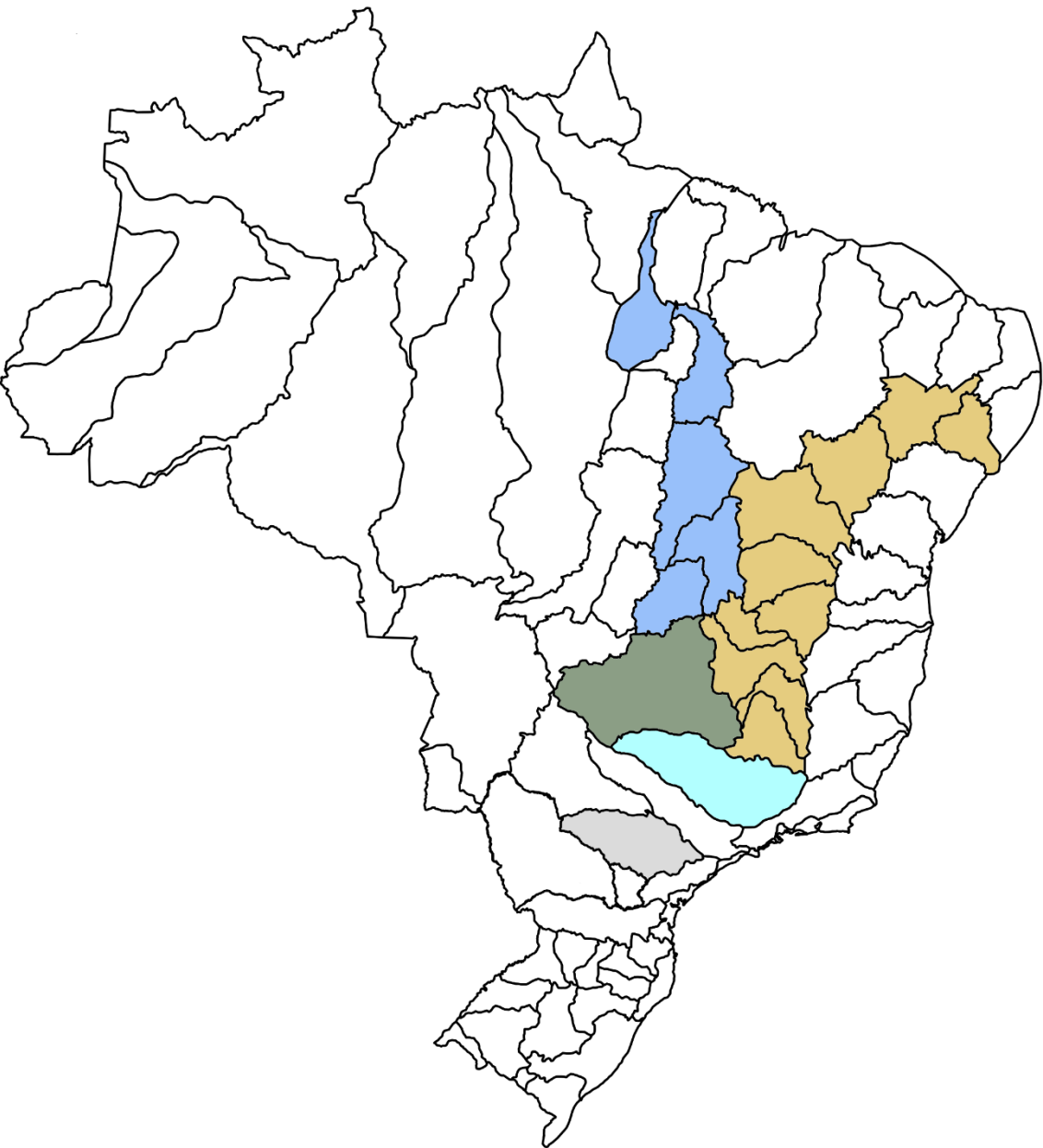
REFERÊNCIAS:

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

REN 843/2019

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

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



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

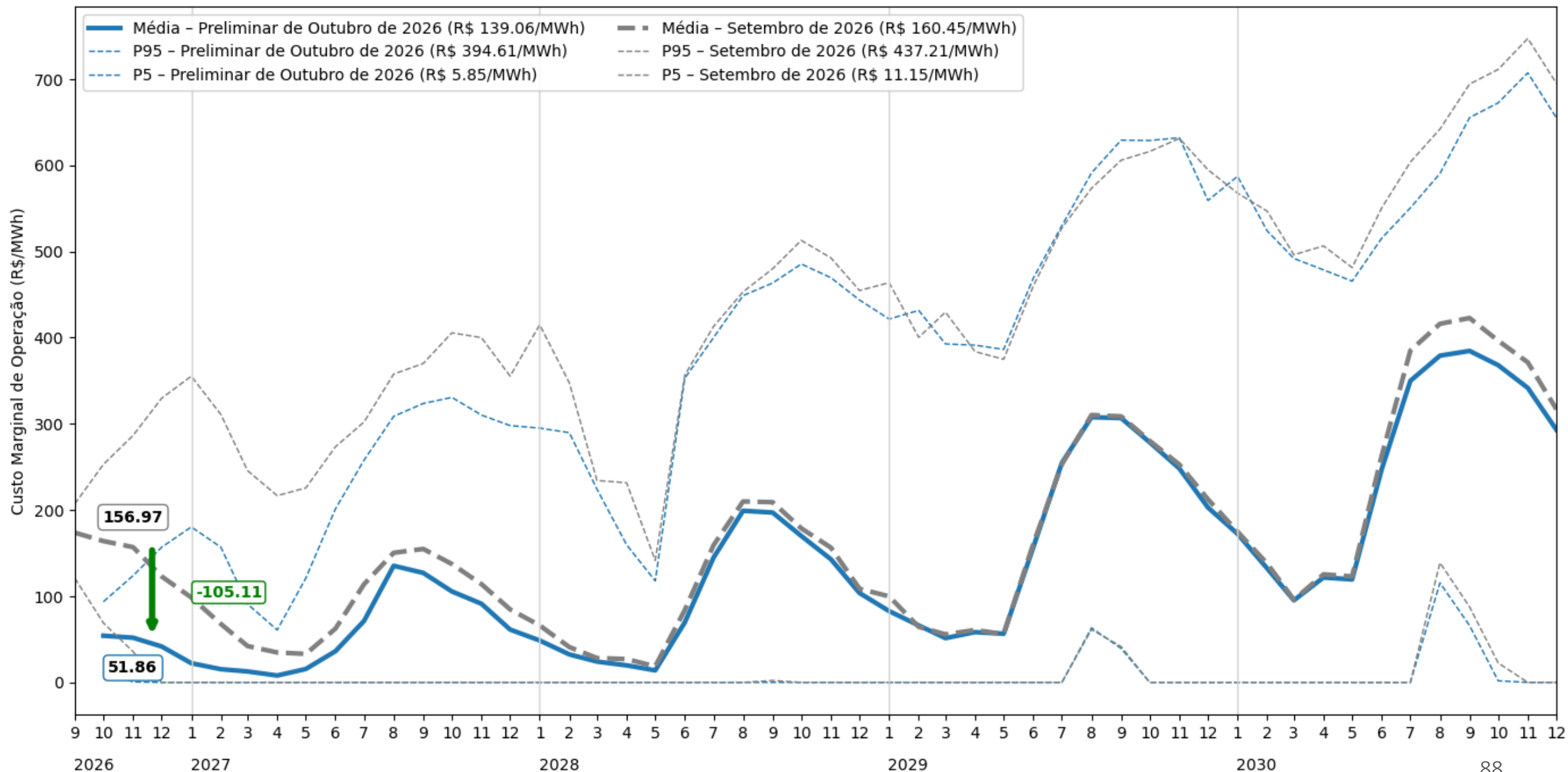
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Out/2026			Nov/2026			A partir de Dez/26	A partir de Nov/27
		Out/2026	Nov/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Normal	Normal	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	1.100	8.000	2.000 (CRCH)	1.100	8.000	2.300 (CRCH)	800	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	300	-	-	300	-	-	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal	147	-	-	147	-	-	147	147
	Chavantes	Normal	Normal	85	-	-	85	-	-	85	85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	276
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	131	4.000	1.440	131	4.000	1.440	131	131
	M. Moraes	Normal	Normal	149	4.400	-	149	4.400	-	149	149
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal	48	5.000	972	48	5.000	972	48	48
	Itumbiara	Normal	Normal	70	7.000	2.928	70	7.000	2.928	70	70

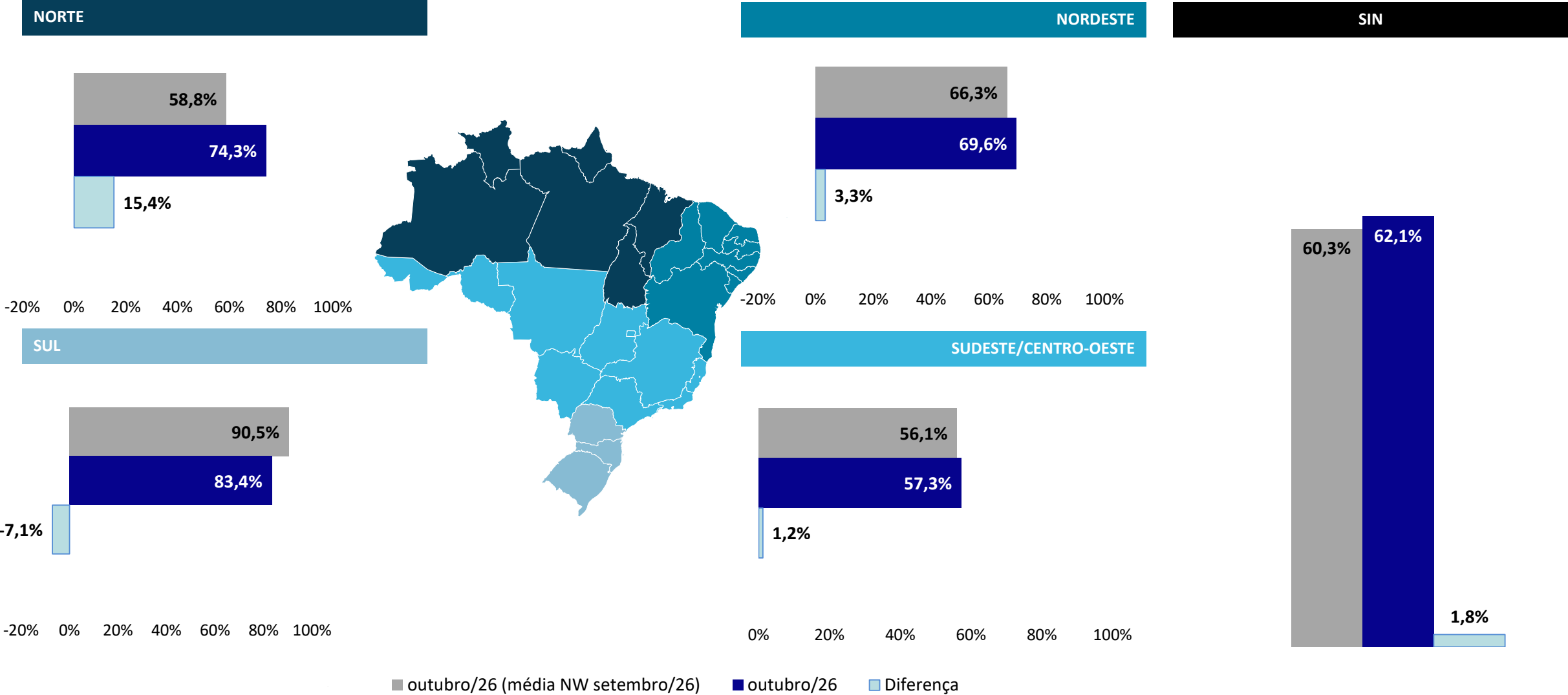
* Detalhamento no slide seguinte

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

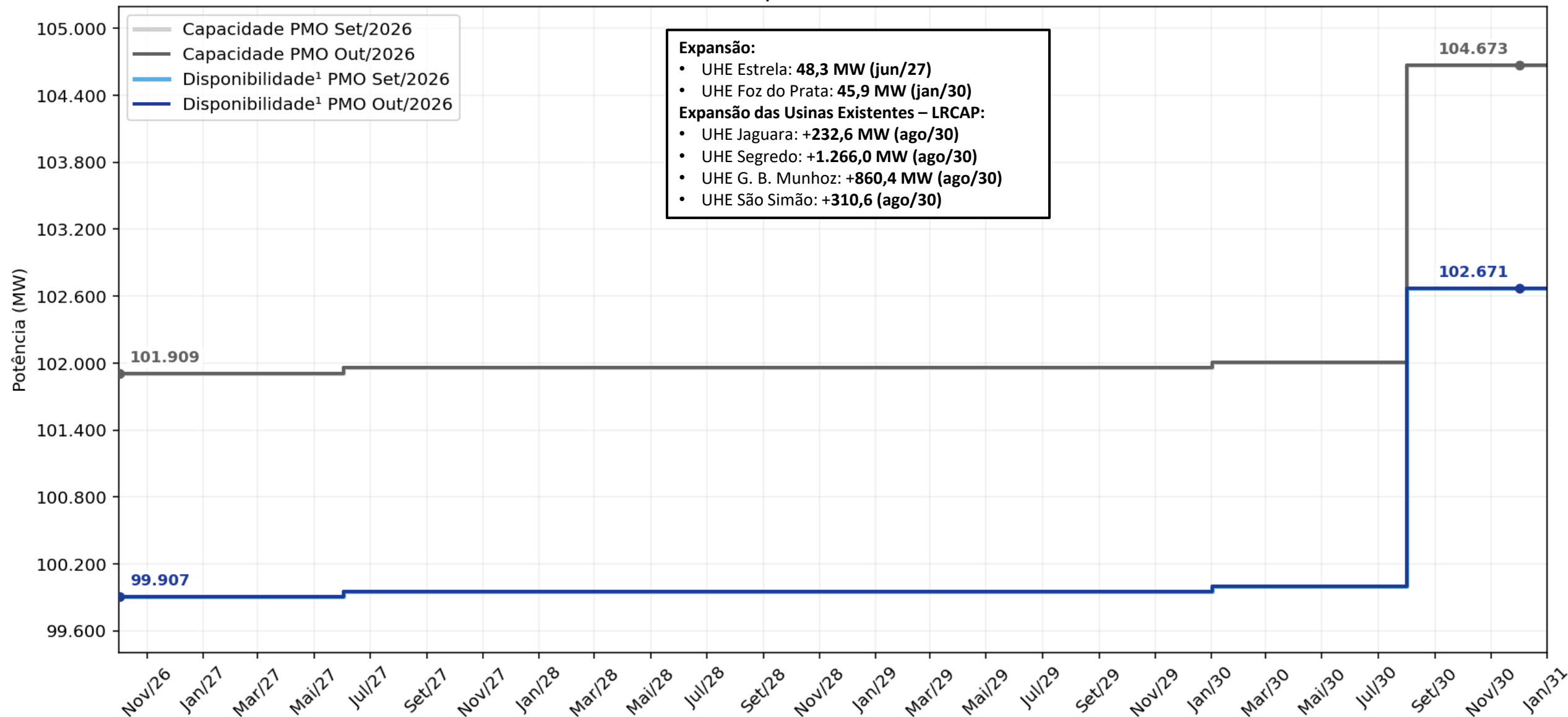
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Dez/2026
		Out/2026	Nov/2026			Out/2026	Nov/2026	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Normal	Normal	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	Marimbondo	15 %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

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

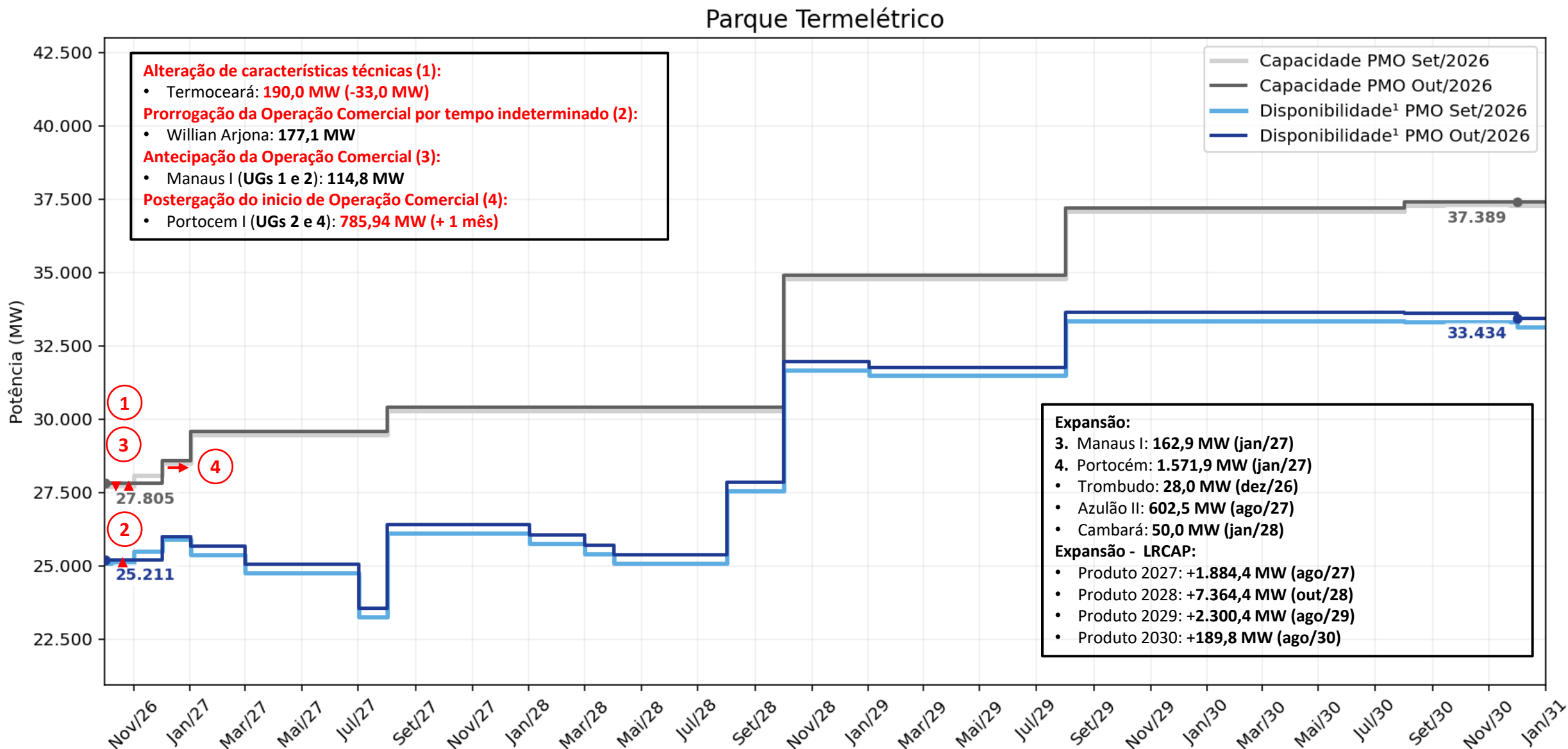




Parque Hidrelétrico



¹ A disponibilidade apresentada desconsidera dados de manutenção declarados pelos agentes.

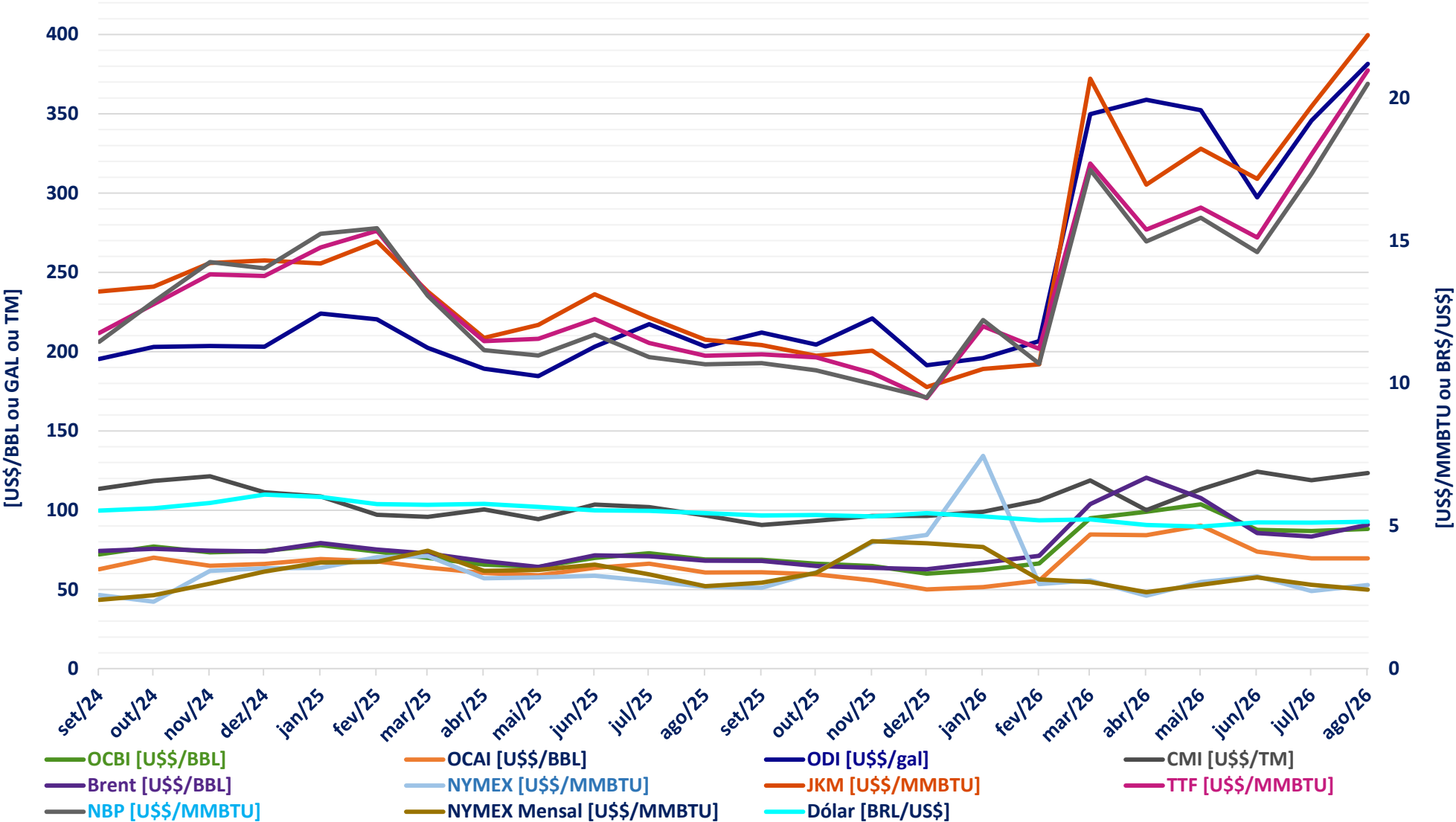


¹ A disponibilidade apresentada desconsidera dados de manutenção declarados pelos agentes.

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - julho/agosto

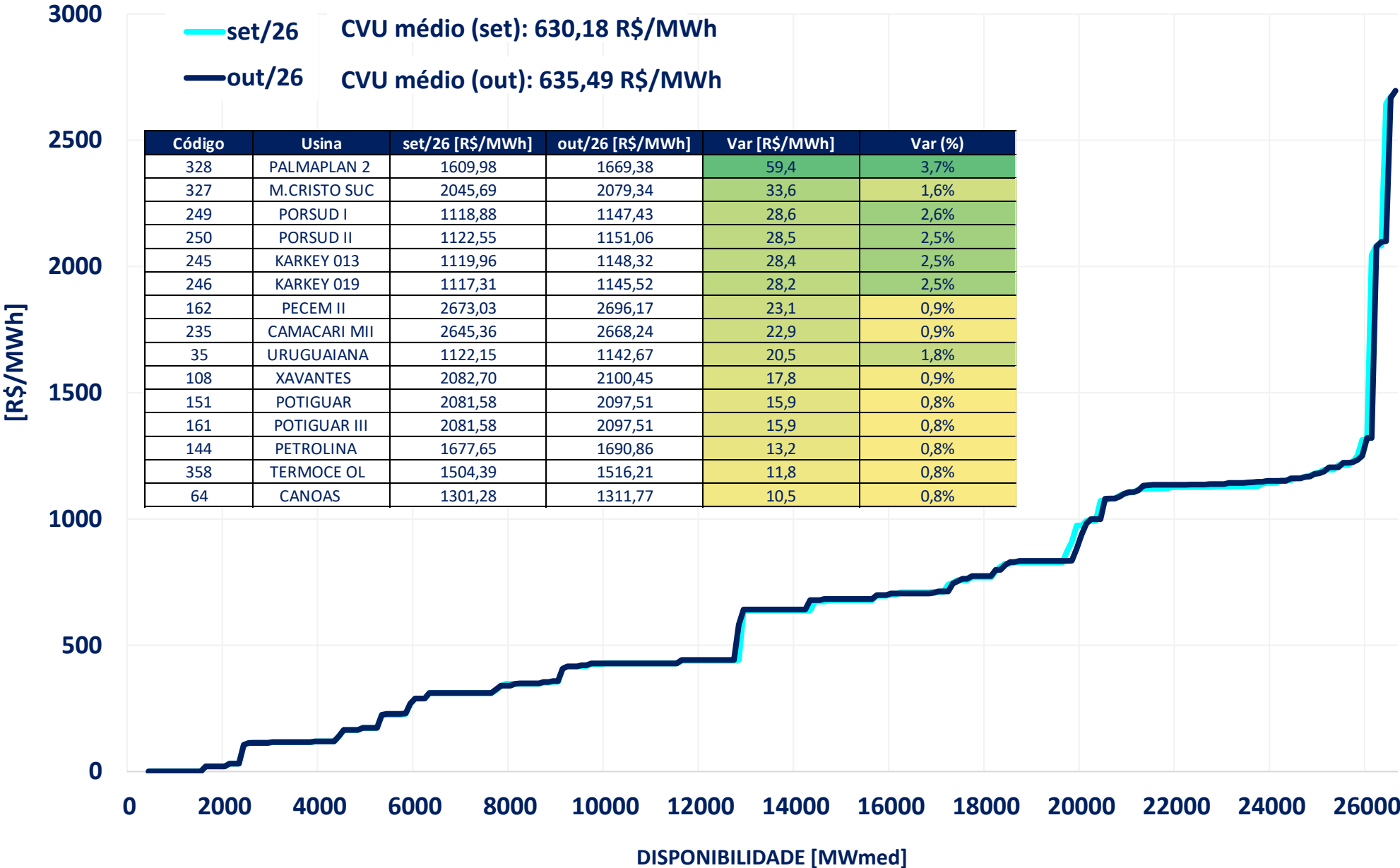


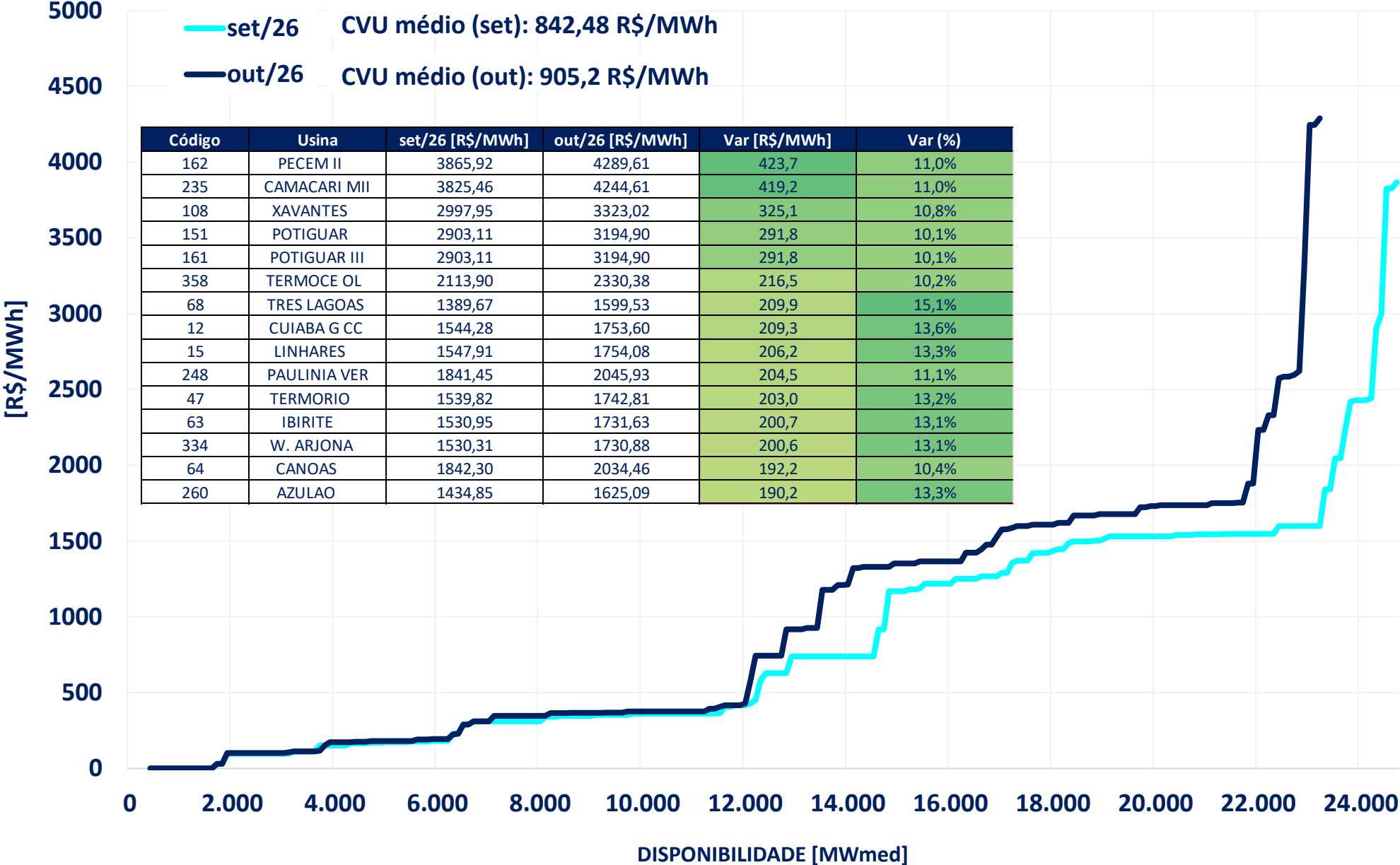
Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	NBP [US\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [US\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação	1,6%	10,4%	3,7%	8,9%	7,7%	12,7%	16,4%	18,2%	-5,8%	0,8%



Comparativo entre dados de julho e agosto, obtidos em 31/08/2026, com impacto no reajuste do mês setembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts



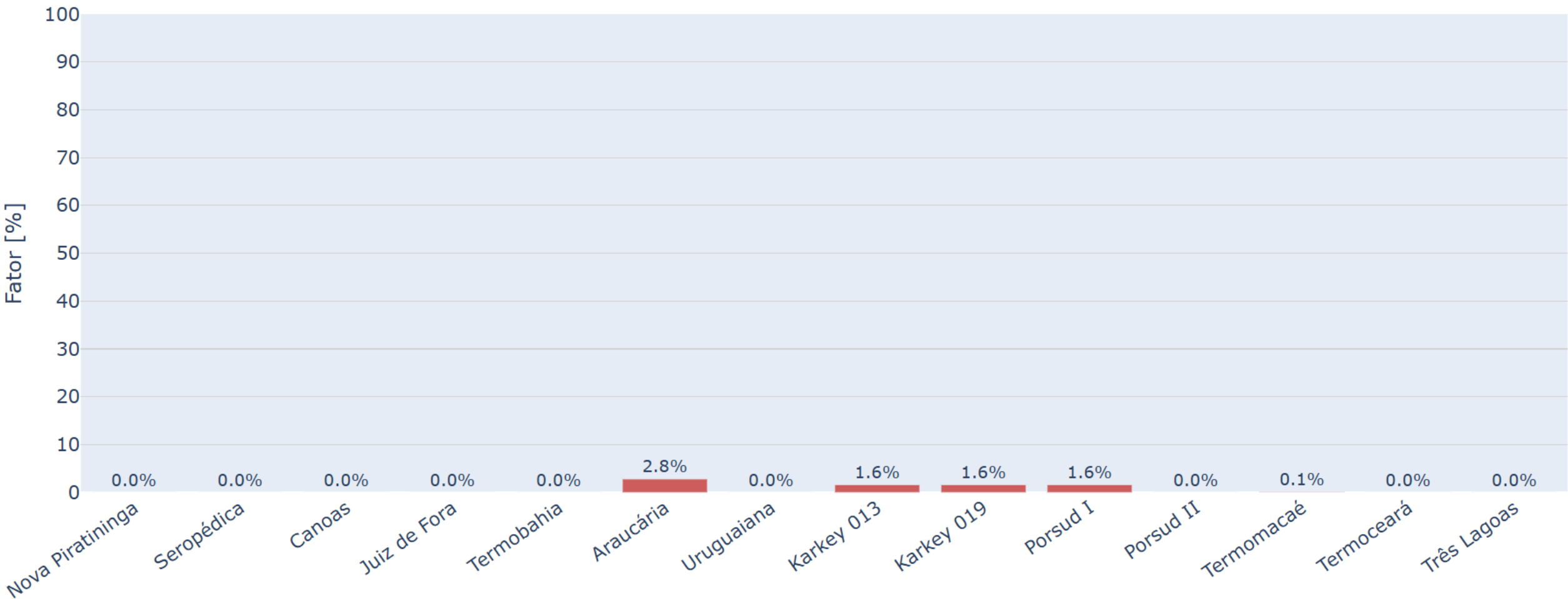


Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.088/2026	999,26	1.341,21	Platts	ago/26	12/08/2026	12/08/2027
245	Karkey 013	Gás natural não PPT	2.237/2026	1.387,93	2.597,13	Platts	ago/26	22/06/2026	22/06/2027
246	Karkey 019	Gás natural não PPT	2.236/2026	1.379,00	2.573,26	Platts	ago/26	22/06/2026	22/06/2027
249	Porsud I	Gás natural não PPT	2.238/2026	1.399,51	2.583,76	Platts	ago/26	22/06/2026	22/06/2027
250	Porsud II	Gás natural não PPT	2.239/2026	1.396,63	2.620,49	Platts	ago/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, 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

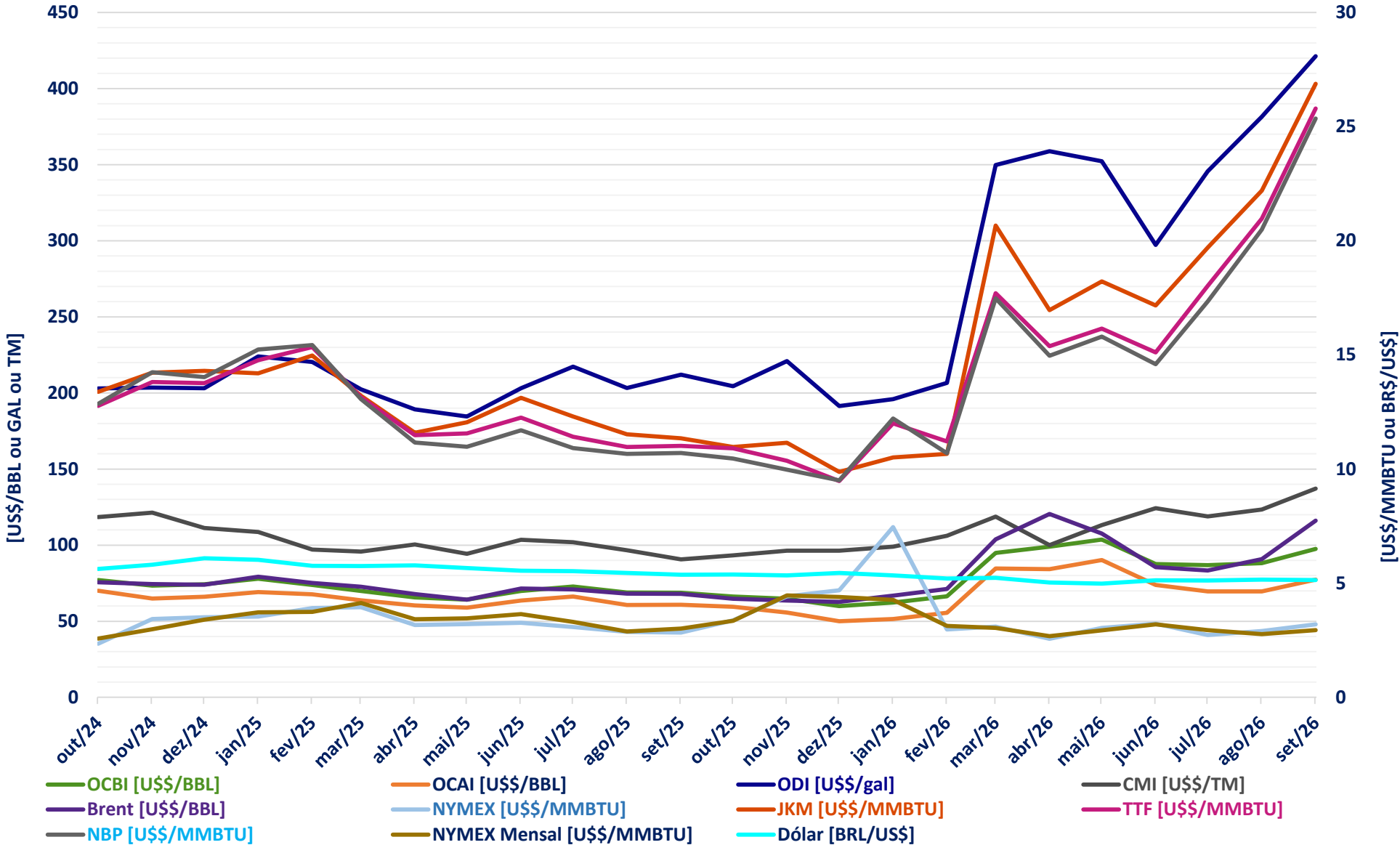


Dados de geração consolidados até 31/08 preliminares até 26/09
Recuperação de N. Piratininga, Seropédica, Canoas, J. Fora, Termobahia, até 31/07 por conta do início do suprimento do LRCAP em 01/08
Recuperação de Araucária, Termomacaé, Termoceará e Três Lagoas até 31/08 por conta do início do suprimento do LRCAP em 01/09

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - agosto/setembro



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	10,6%	10,4%	11,2%	27,8%	9,9%	21,1%	23,0%	23,7%	6,2%	-0,4%



Comparativo entre dados de agosto e setembro, obtidos em 28/09/2026, com impacto no reajuste do mês outubro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

Antecipação do suprimento do Contratos de Reserva de Capacidade – LRCE 2022 e LRCAP 2026

Na 321ª reunião do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), realizada em 22/07, houve a **aprovação da antecipação do início do suprimento de cinco contratos** vencedores do Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Energia (**LRCE 2022**) e do Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência (**LRCAP 2026**), garantindo 1,8 GW adicionais ao **SIN a partir de 01/09/2026**. O CMSE também recomendou que **todas as demais cláusulas dos contratos originais**, inclusive as relativas às penalidades por atraso no início da operação comercial do empreendimento, **passem a valer desde o início da data de antecipação**.

Conforme **Ofício nº 10/2026/CMSE-MME**, houve uma **ratificação da deliberação** da referida reunião, bem como a solicitação de que os esforços sejam envidados para providenciar as ações necessárias para viabilizar a antecipação dos contratos para que os empreendimentos estejam aptos à operação na data prevista para início de suas antecipações.

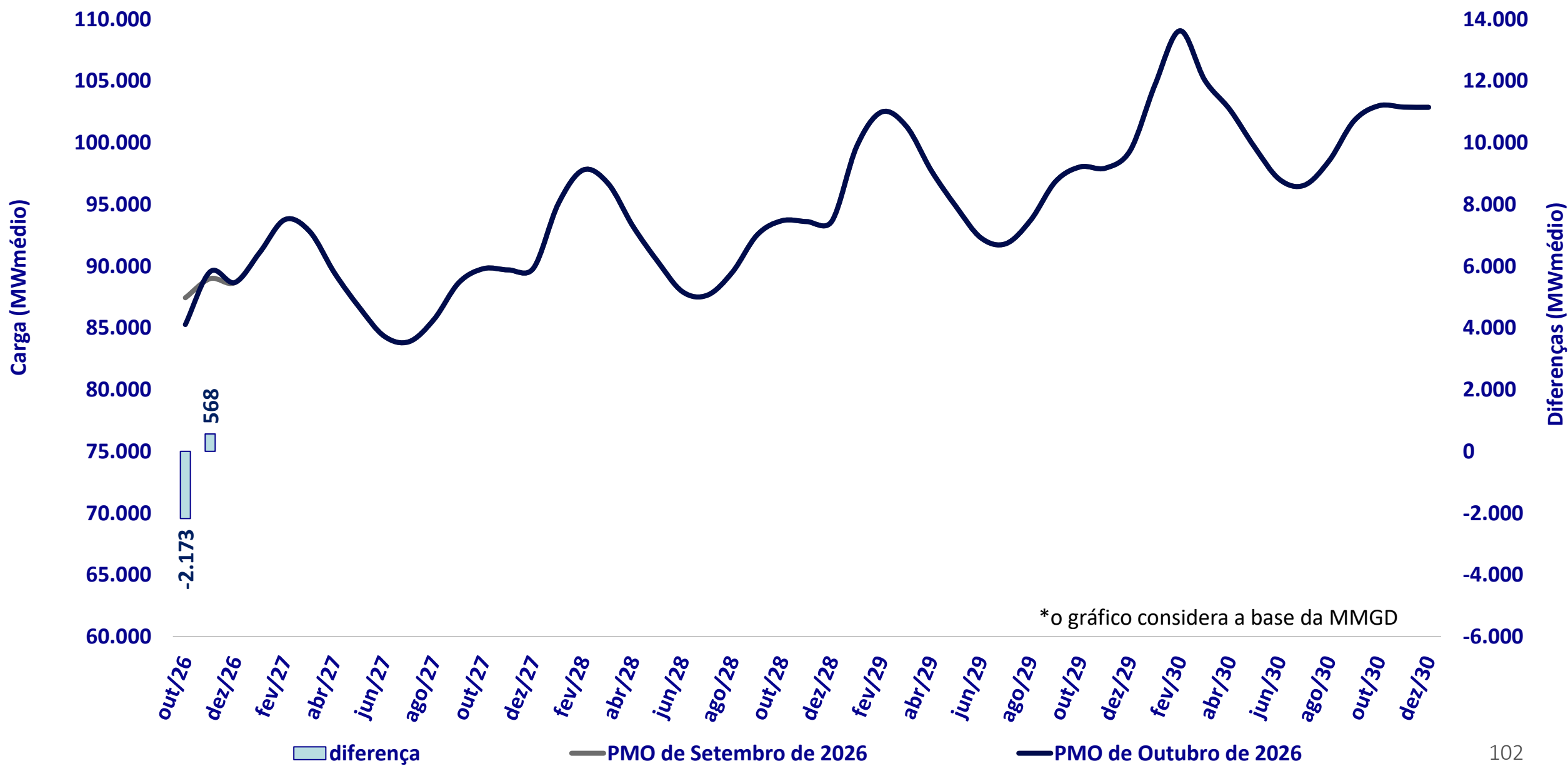
Ressalta-se, porém, que conforme indicação no **Memorando nº 040/2023-SRG/ANEEL**, a definição do CVU nos termos dos referidos CRCAP se dará a partir da data de início do suprimento definida em contrato ou da data de início de suprimento antecipada, com o **devido Termo Aditivo assinado**.

Com base nessa definição, os empreendimentos passaram a ser **considerados nos modelos computacionais** a partir do **PMO de Setembro**, considerando os **prazos definidos em Procedimentos de Rede**. Dessa forma:

- NEWAVE e DECOMP: Termoceará e Araucária
- DESSEM: Termoceará, Araucária, Termomacaé, Três Lagoas e Manaus I

Empreendimento	Estado	Combustível	Potência (MW)	Leilão	Início do suprimento original	Status do Termo Aditivo	PMO
Termomacaé	RJ	Gás Natural	817,7	LRCAP 02/2026	01/08/2027	TA-CRCAP_33 assinado (27/08/2026, 18h50)	PMO Outubro
Manaus I	AM	Gás Natural	148,7*	LRCE 2022	31/12/2026	TA-CER 464 assinado (31/08/2026)	PMO Outubro
Termoceará Diesel	CE	Óleo Diesel	174,7	LRCAP 03/2026	01/08/2027	TA-CRCAP_32 assinado (26/08/2026)	PMO Setembro
Três Lagoas	MS	Gás Natural	234,5	LRCAP 02/2026	01/08/2027	TA-CRCAP_34 assinado (28/08/2026, 19h00)	PMO Outubro
Araucária	PR	Gás Natural	451,5	LRCAP 02/2026	01/08/2028	TA-CRCAP_46 assinado (26/08/2026)	PMO Setembro
Total			1.827,1				

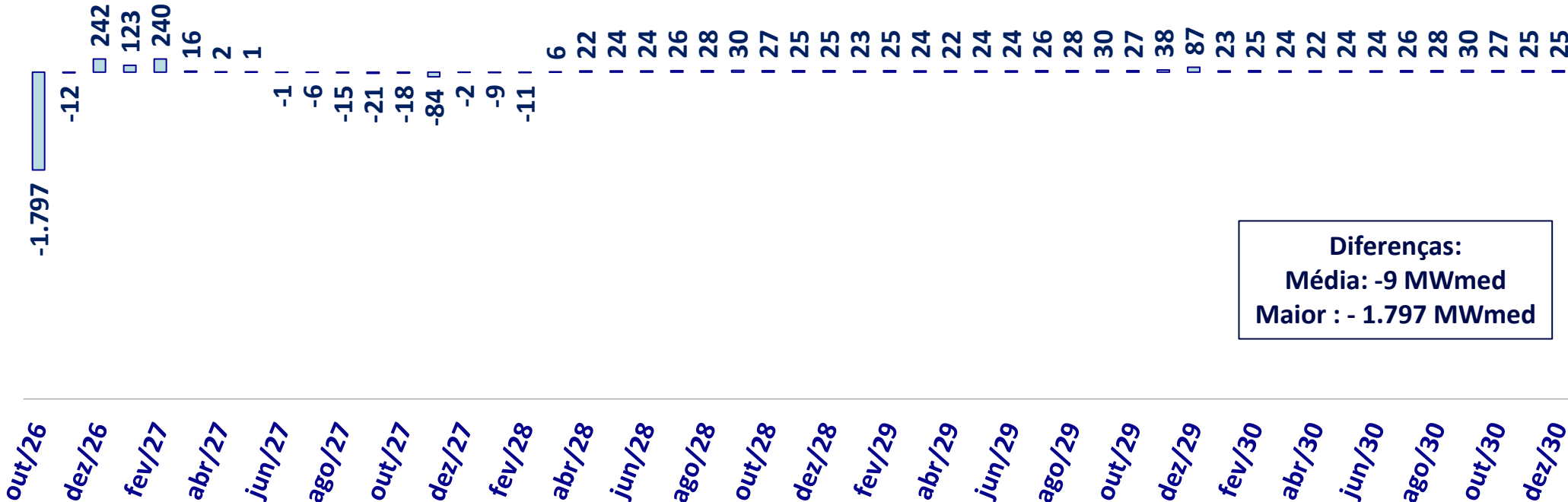
*Garantia Física LRCE 2022



Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)

35.000
30.000
25.000
20.000
15.000
10.000
5.000
0

8.000
6.000
4.000
2.000
0
-2.000
-4.000
-6.000



diferença

PMO de Setembro de 2025

PMO de Outubro de 2026

Transposição do Rio São Francisco:

- **REN ANA 572 de 2026**, de 28/08/2026: revisa o Plano de Gestão Anual do Projeto de Integração do Rio São Francisco, reprogramando os valores de captação de água no reservatório da UHE Itaparica.

NEWAVE (DSVAGUA.DAT)

ONS

ANO	USIN	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ		
XXXX	XXX	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X		
...															
2026	172	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-14.60	-20.80	-17.60	1	Transposicao - ITAPARICA
2027	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2028	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2029	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2030	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	

CCEE

ANO	USIN	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ		
XXXX	XXX	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X		
...															
2026	172	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-15.70	-20.00	-17.70	1	Transposicao - ITAPARICA
2027	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2028	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2029	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	
2030	172	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	-26.40	1	

PMO
Out/2026

PMO
Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrição de defluência mínima da UHE Jurumirim:

- FSARH 11.142, de 23/09/2026: defluência mínima de UHE Jurumirim (A.A. Laydner) em 90 m³/s de 01/10/2026 a 30/09/2027.

NEWAVE (MODIF.DAT)

P.CHAVE	MODIFICACOES E INDICES			
XXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX			
...				
USINA	47			A.A. LAYDNER
VAZMINT	10	2026	90.00	
VAZMINT	10	2027	147.00	
VMAXT	11	2026	95.360	'&'
VMAXT	12	2026	90.220	'&'
...				

ONS

CCEE

P.CHAVE	MODIFICACOES E INDICES			
XXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX			
...				
USINA	47			A.A. LAYDNER
VAZMINT	10	2026	147.00	
VMAXT	11	2026	95.360	'&'
VMAXT	12	2026	90.220	'&'
...				

PMO Out/2026

PMO Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

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

- FSARH 11.166 e 11.167, de 24/09/2026: Nível mínimo de 324,4 m das UHEs Três Irmãos e Ilha Solteira de 24/09/2026 a 15/01/2027.

NEWAVE (MODIF.DAT)				ONS		CCEE			
P.CHAVE	MODIFICACOES			E INDICES		P.CHAVE	MODIFICACOES		
XXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX			XXXXXXXXXXXX		XXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX		
...						...			
USINA	43			TRES IRMAOS		USINA	43		
VMINT	10	2026	26.020	'%'		VMAXT	11	2026	64.220
VMINT	1	2027	0.000	'%'		VMAXT	3	2027	83.550
VMAXT	11	2026	64.220	'%'		...			
VMAXT	3	2027	83.550	'%'		USINA	34		
...				I. SOLTEIRA		VAZMIN	1450		
USINA	34					VOLMIN		15563.63	'h'
VAZMIN	1450					VMAXT	11	2026	64.500
VOLMIN			15563.63	'h'		VMAXT	3	2027	83.720
VMINT	10	2026	26.310	'%'		...			
VMINT	1	2027	0.000	'%'					
VMAXT	11	2026	64.500	'%'					
VMAXT	3	2027	83.720	'%'					
...									

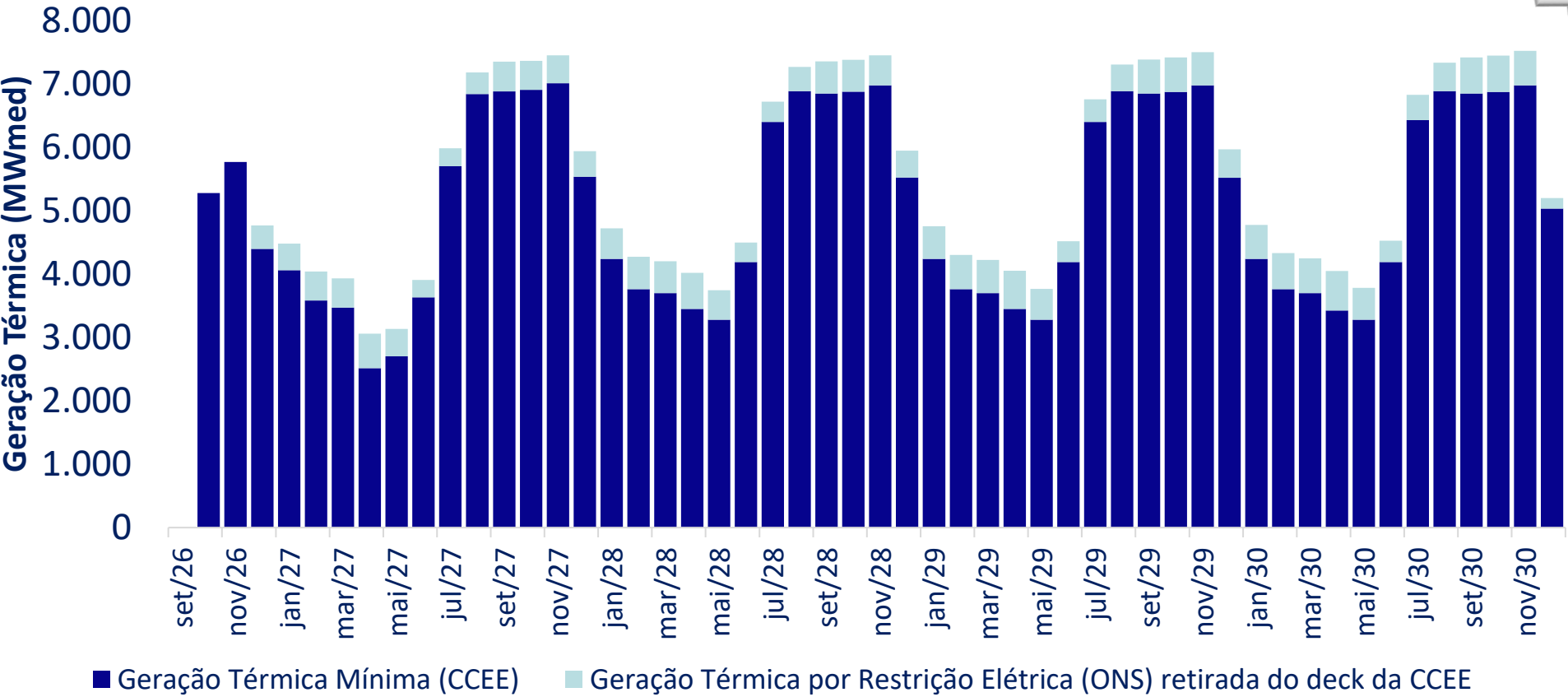
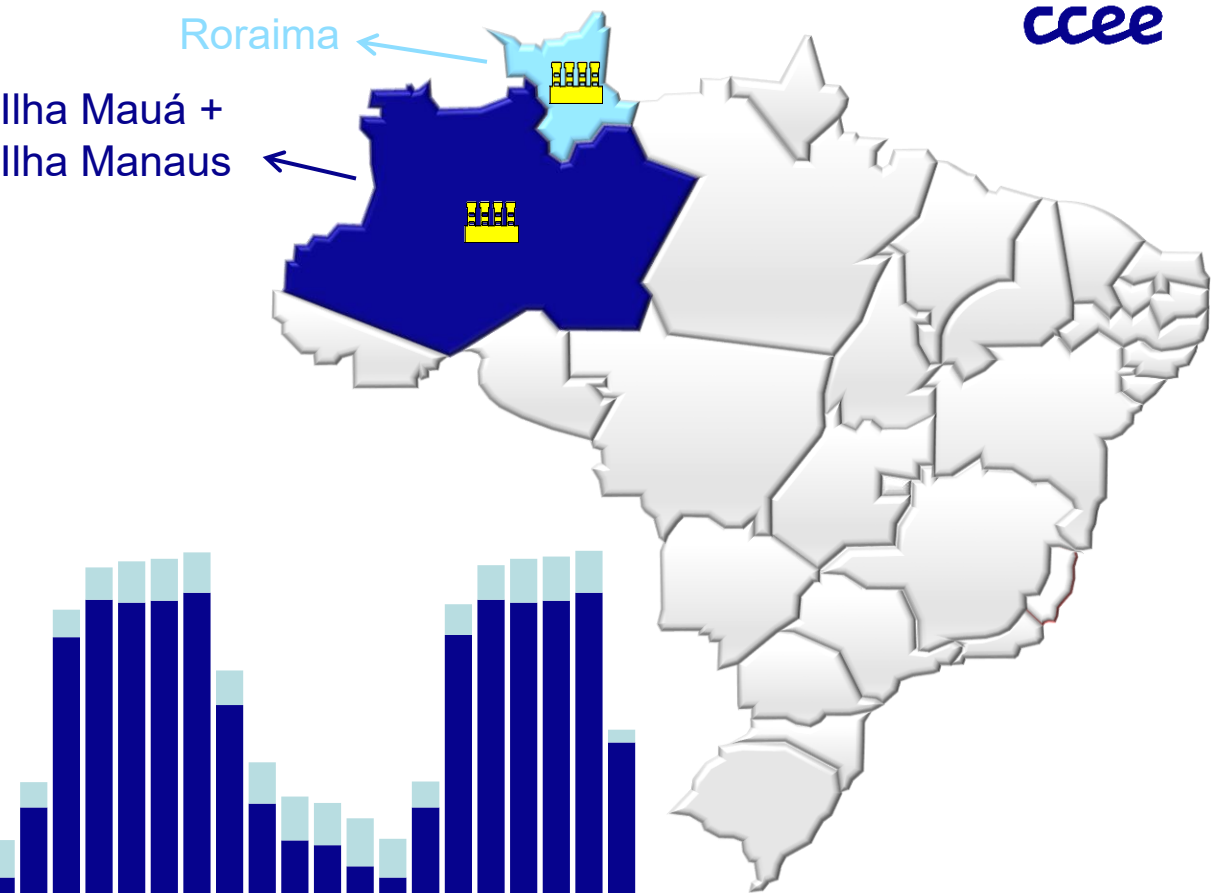
Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

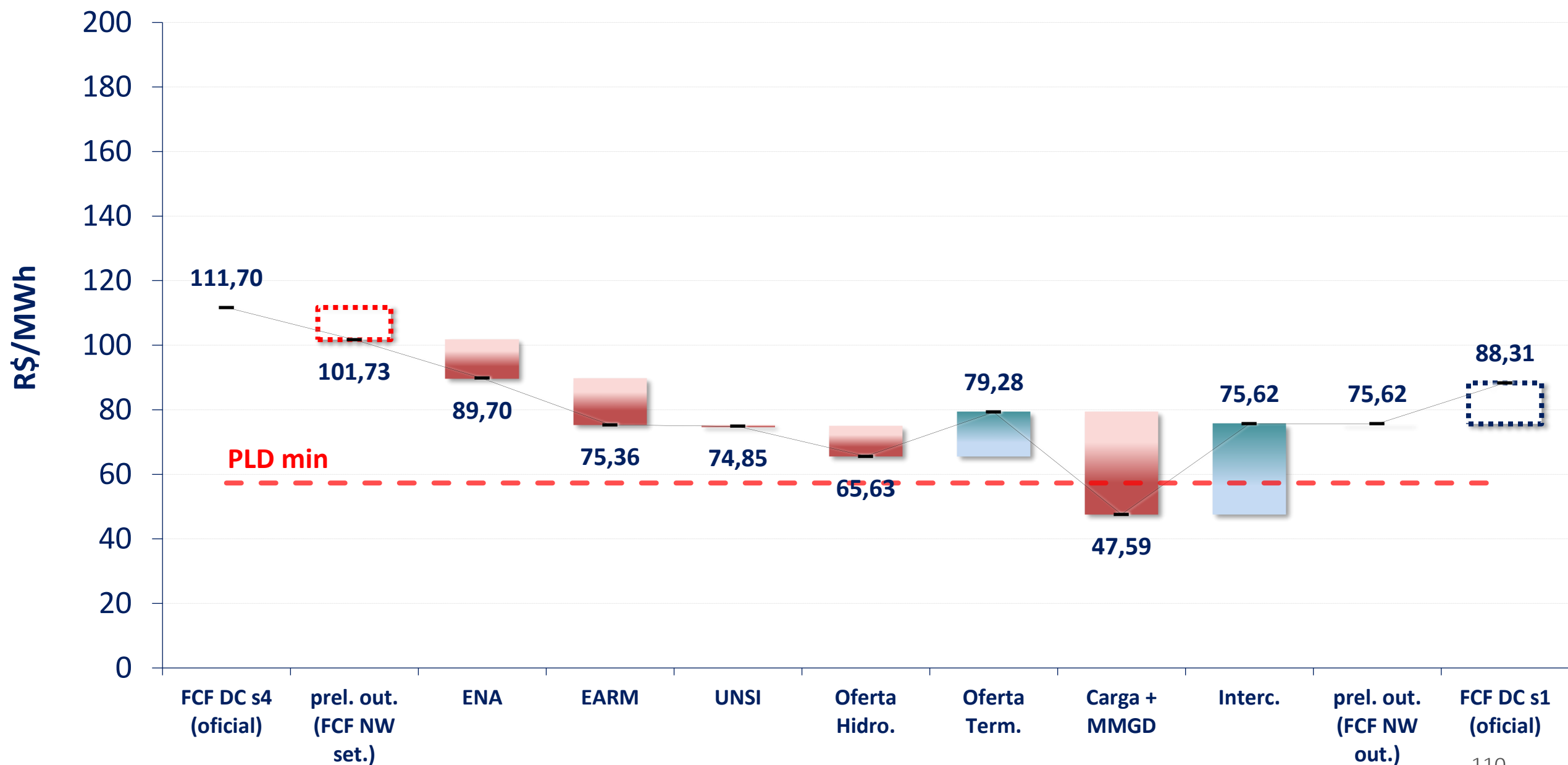
geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Setembro de 2026 a Dezembro de 2030, conforme RT-ONS DPL 0338/2026 :

- UTEs de Manaus:
 - ✓ Manaus e Mauá.
- UTEs de Roraima:
 - ✓ Roraima;



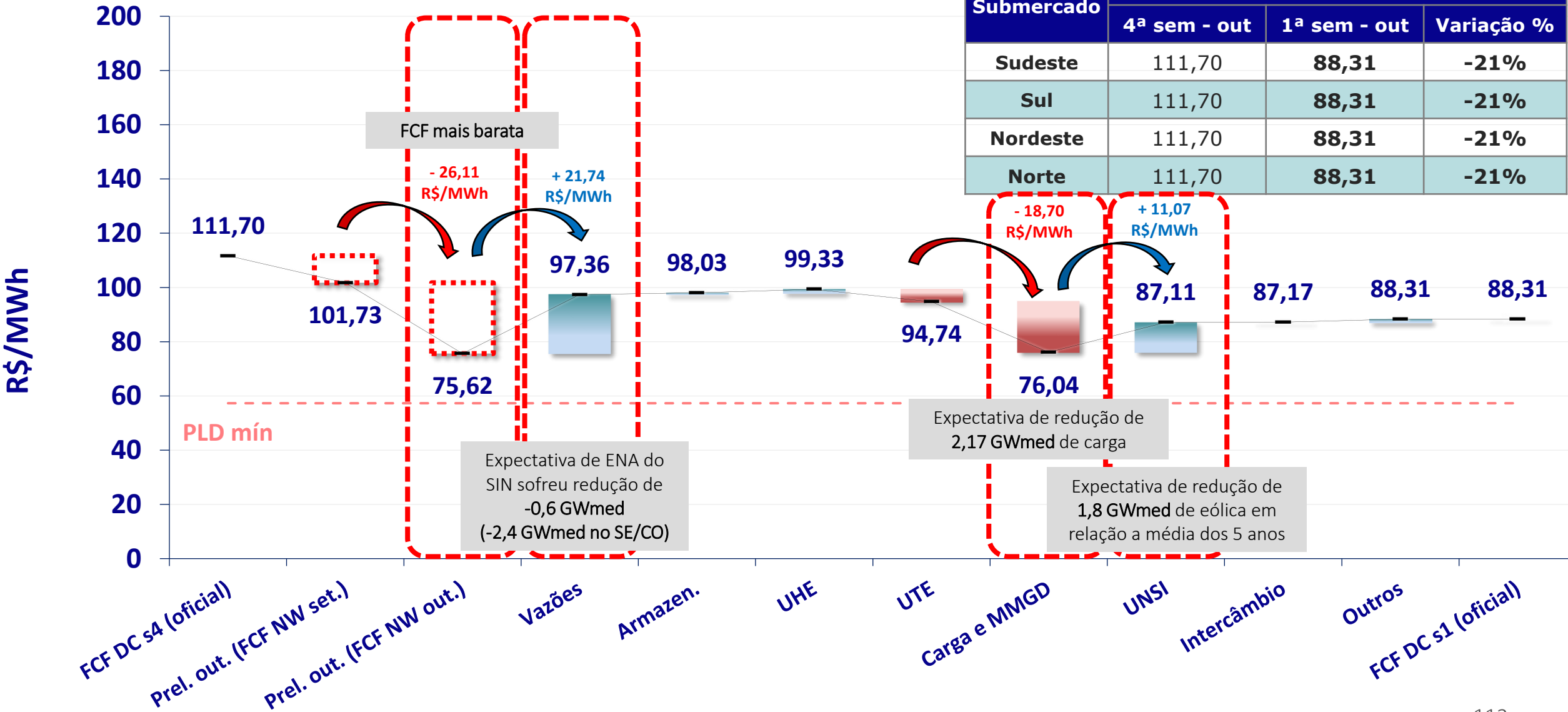
Geração adicional por restrição elétrica média no período:
443 MWmed



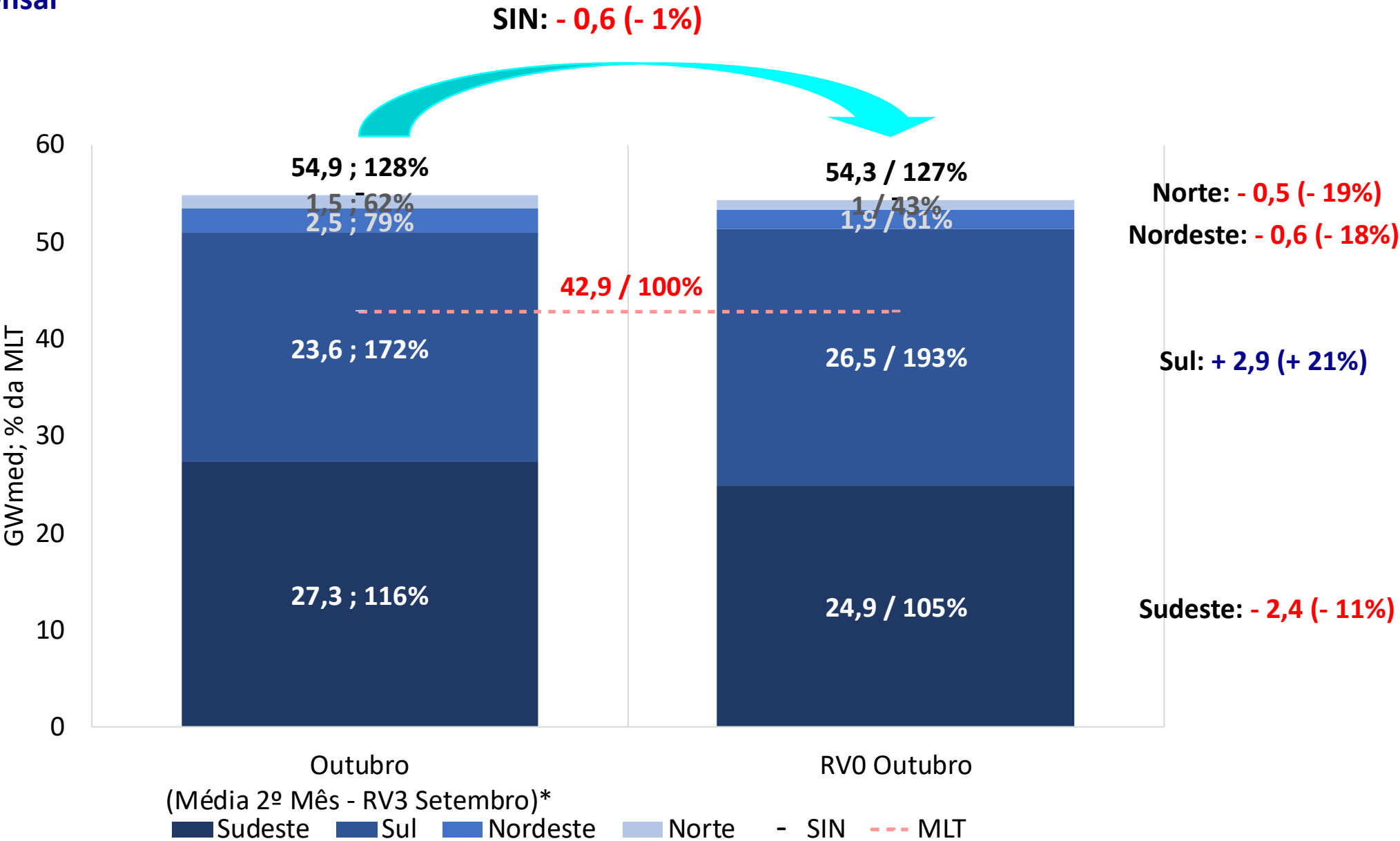
Alteração	Descrição			Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros			ONS/AGENTES
Alteração de restrição operativa para as UHEs Salto Santiago, Furnas, Emborcação, Itumbiara e Xingó	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Alteração de potência da UTE Termoceará	Conforme o Despacho ANEEL nº 3.360/2026			ANEEL
Alteração de característica técnica das UTEs Xavantes, Trombudo e Santa Cruz	Conforme os Despachos ANEEL nº 3.394/2026, 3.503/2026 e 3.367/2026			ANEEL
Operação comercial das UGs 1 e 2 da UTE Manaus I	Conforme o Despacho ANEEL nº 3.421/2026			ANEEL
Restabelecimento da operação comercial da UTE Petrolina	Conforme o Despacho ANEEL nº 3.477/2026			ANEEL
Suspensão da operação comercial das UHEs Jacuí e Canastra	Conforme o Despacho ANEEL nº 2.911/2026 e 3.338/2026			ANEEL
Prorrogação da operação comercial da UTE Willian Arjona	Conforme o Despacho ANEEL nº 3.614/2026;			MME
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → SE 137 S 403 NE 13.922 N 336			ONS
Ghmin e GHmax conjuntural UHE Itaipu (MWmed)	out/26		nov/26	ONS/AGENTE
	6.155,2 / 5.966,2 / 5.401,7		6.335,2 / 6.137,4 / 5.546,5	
	14.474 / 14.285 / 13.720,5		14.654 / 14.456,2 / 13.865,3	
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1.386,29		1.356,00	ONS/AGENTE
	5,65		6,98	
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.414,99		7.413,20	ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	out/26	nov/26	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	0 / 0 / 0	0 / 0 / 0	
	P. Sergipe I	0 / 0 / 0	0 / 0 / 0	

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

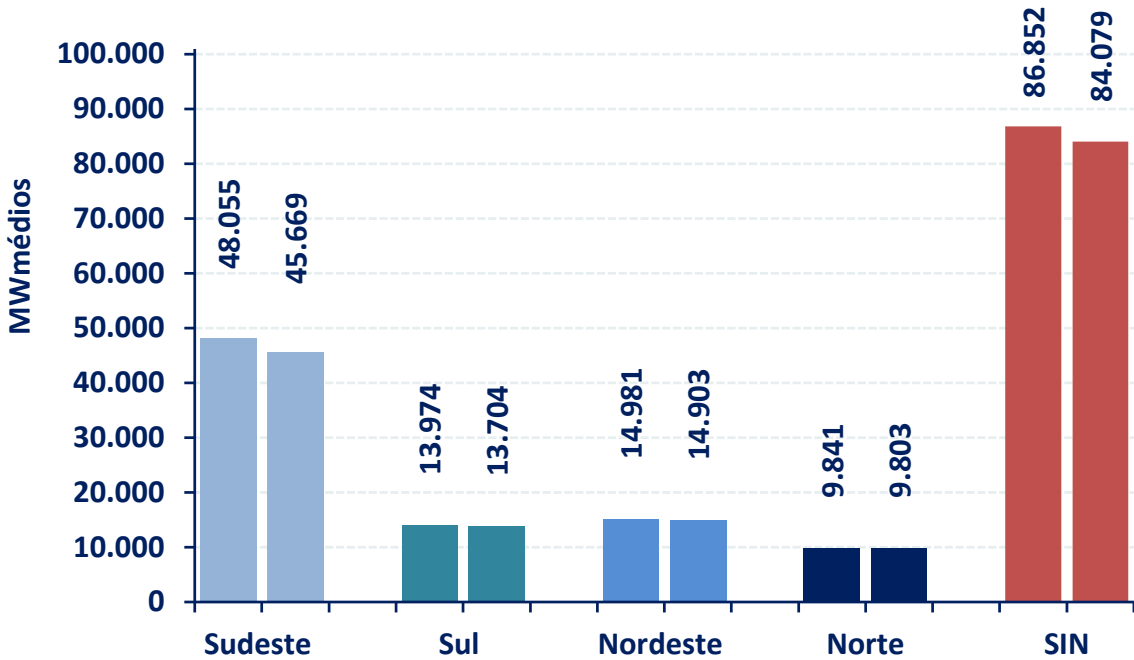
decomposição do cmo - sudeste/centro-oeste



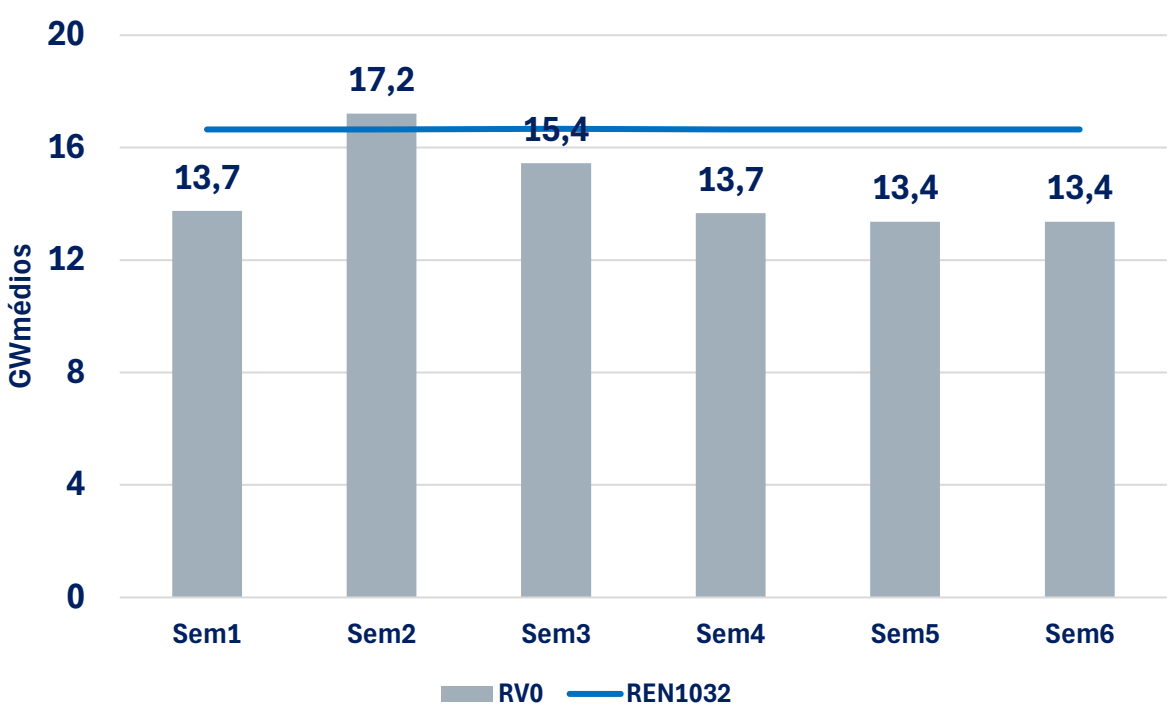
ena mensal



revisão da carga



WEOL

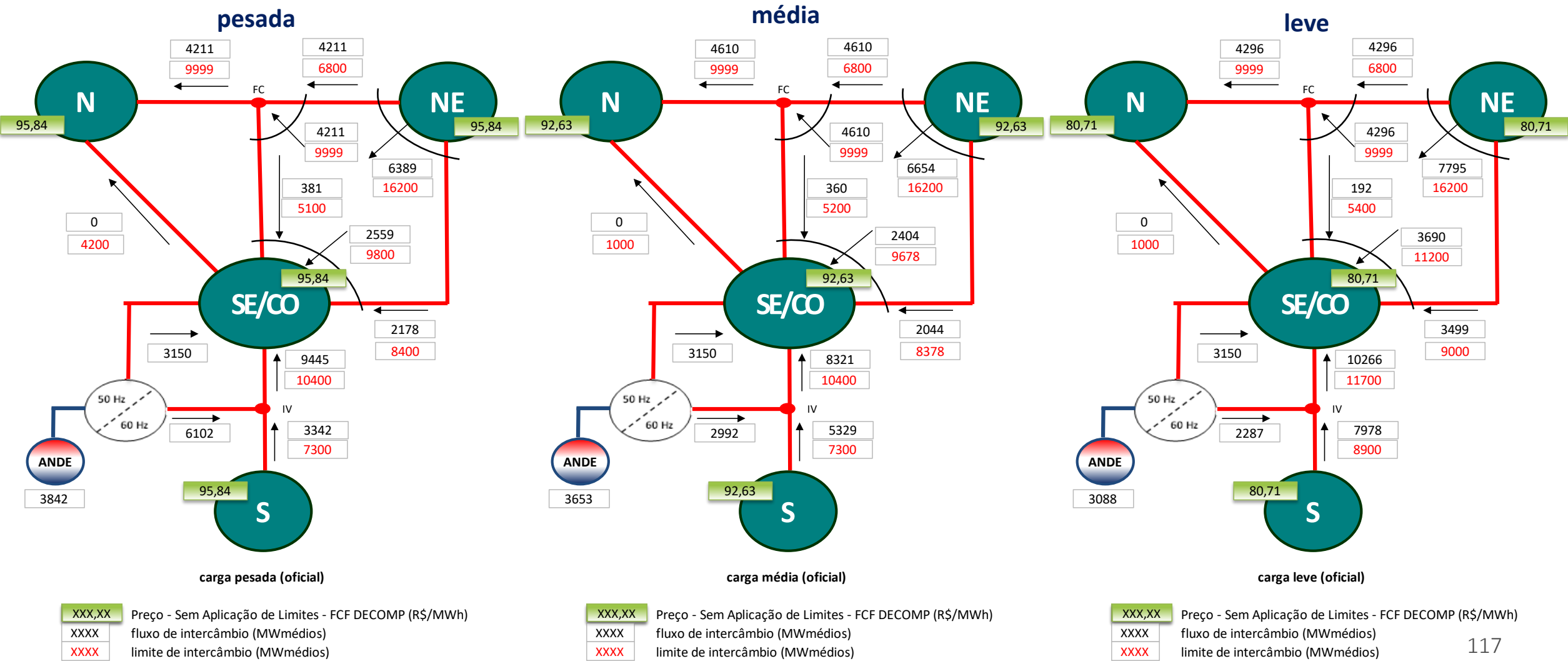


SE/CO	S	NE	N	SIN
-2.386	-270	-79	-38	-2.773

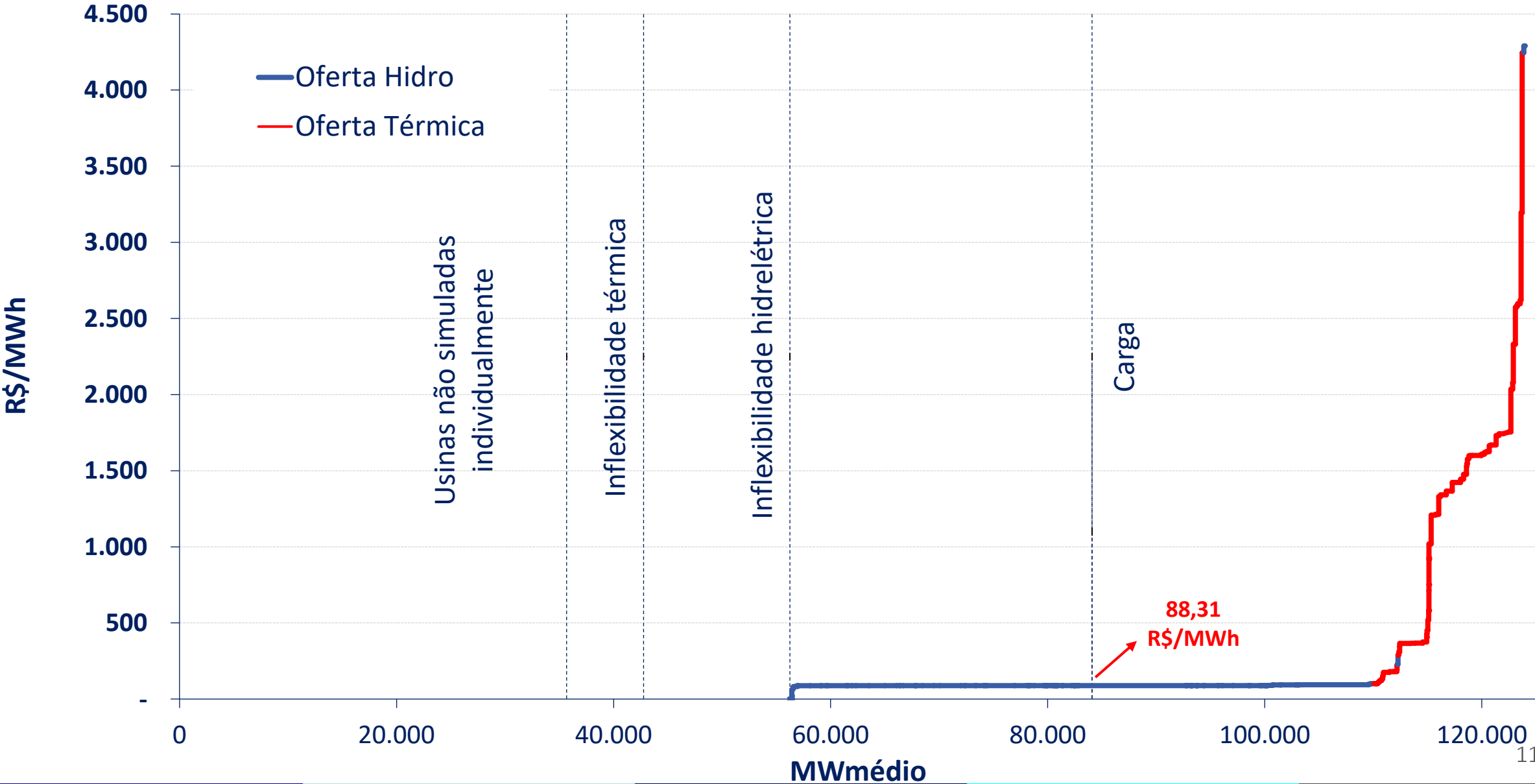
SIN
- 1.849

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



Captação de água do reservatório da UHE Itaparica:

- **REN ANA 572 de 2026**, de 28/08/2026: revisa o Plano de Gestão Anual do Projeto de Integração do Rio São Francisco, reprogramando os valores de captação de água no reservatório da UHE Itaparica.

```
& ITAPARICA
& Resolucao ANA 411 de 2005 / Resolucao ANA 550 de 2025 / Resolucao ANA 572 de 2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&TI 172 102.0102.0102.0102.0102.0102.0109.5
TI 172 103.1103.1103.1103.1103.1103.1108.7
```

PMO
Set/2026
Out/2026

PMO
Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

-  Representação distinta ao ONS
-  Seguindo a representação do ONS

Restrição de defluência mínima da UHE Lajeado:

- **FSARH 11.130**, de 21/09/2026: Defluência mínima da UHE Lajeado em 770 m³/s até 30/09/2026.

& Limites:										
		pesada			media			leve		
&	++	++	+-----++-----++-----++-----++-----++-----+							
&	ir	ei	inf.		sup.		inf.		sup.	
&	++	++	+-----++-----++-----++-----++-----++-----+							
&-261- LAJEADO										
& Vazao defluente minima de 255 m3/s, de acordo com o FSARH 323										
& Vazao defluente minima de 770 m3/s, de acordo com o FSARH 11130, aceito em 21/09/2026, valido ate 30/09/2026										
&										
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024										
&										
HQ	231	1	7							
LQ	231	1	255.00		255.00		255.00			
&LQ	231	1	564.00		605.80		665.51			
&LQ	231	2	255.00		255.00		255.00			
CQ	231	1	261	1.0		QDEF				
&										

PMO
Set/2026
Out/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrição de defluência mínima da UHE Jurumirim:

- **FSARH 11.142**, de 23/09/2026: defluência mínima de UHE Jurumirim (A.A. Laydner) em 90 m³/s de 01/10/2026 a 30/09/2027.

```

&.....RIO PARANAPANEMA.....
& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei          inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&
&-47- JURUMIRIM
& Vazao defluente minima de 147 m3/s, de acordo com o FSARH 405
& Vazao defluente minima de 90 m3/s, de acordo com o FSARH 8874, aceito em 30/09/2025, valido ate 30/09/2026
& Vazao defluente minima de 90 m3/s, de acordo com o FSARH 11142, aceito em 23/09/2025, valido de 01/10/2026 ate 30/09/2027
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ  67  1  7
LQ  67  1  112.80  108.18  101.57
LQ  67  2  147.00  147.00  147.00
&LQ  67  1  90.00  90.00  90.00
CQ  67  1  47  1.0  QDEF
&

```

PMO
Out/2026

PMO
Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

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

- **FSARH 11.166 e 11.167**, de 24/09/2026: Nível mínimo de 324,4 m das UHEs Três Irmãos e Ilha Solteira de 24/09/2026 a 15/01/2027.

& ***** RESTRICOES DE ILHA SOLTEIRA E TRES IRMAOS *****

& Limites:

& ++ ++ +-----++-----+

& ir ei inf. sup.

& ++ ++ +-----++-----+

&

&-43- TRES IRMAOS

& RESTRICAO DE LIMITES DE COTA DE TRES IRMAOS 323 m a 328 m

& Limite maximo relativo a cota minima de 328 m - 3449.00 hm3

& Nivel minimo de 324.40 m (26.02 %VU / 897.26 hm3), de acordo com o FSARH 11166, aceito em 24/09/2026, valido ate 15/01/2027

&

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024

&

HV 115 1 7

LV 115 1 3449.00

&LV 115 1 897.26 3449.00

CV 115 1 43 1.0 VARM

&

&-34- ILHA SOLTEIRA

& RESTRICAO DE LIMITES DE COTA DE ILHA SOLTEIRA 323 m a 328 m

& Limite maximo relativo a cota minima de 328 m - 5482.00 hm3

& Nivel minimo de 324.40 m (26.32 %VU / 1446.69 hm3 - referente a cota minima de 323 m), de acordo com o FSARH 11167, aceito em 24/09/2026, valido ate 15/01/2027

&

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024

&

HV 116 1 7

LV 116 1 5482.00

&LV 116 1 1446.69 5482.00

CV 116 1 34 1.0 VARM

&

PMO

Out/202

PMO

Nov/202

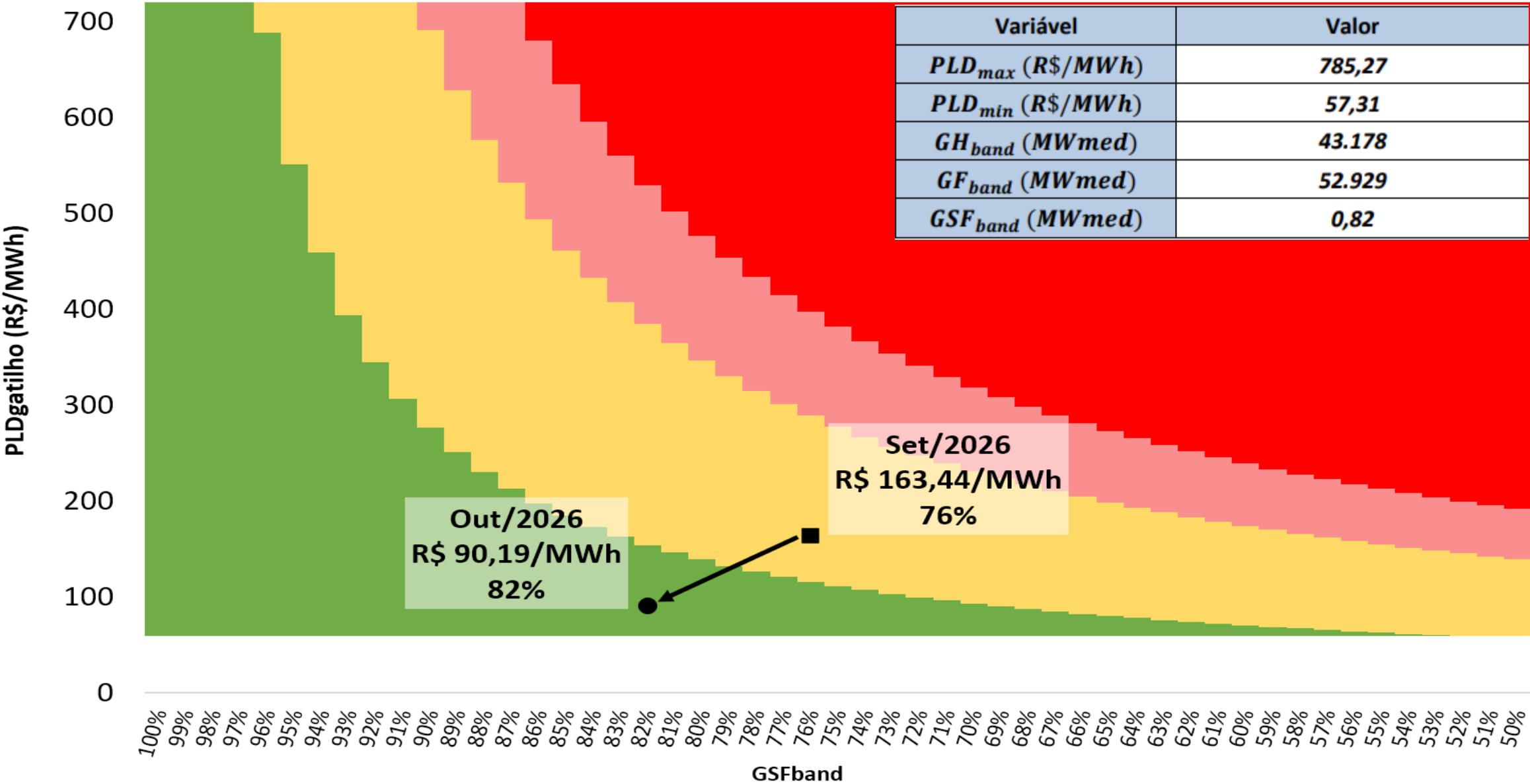
PMO
Out/2026

PMO
Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

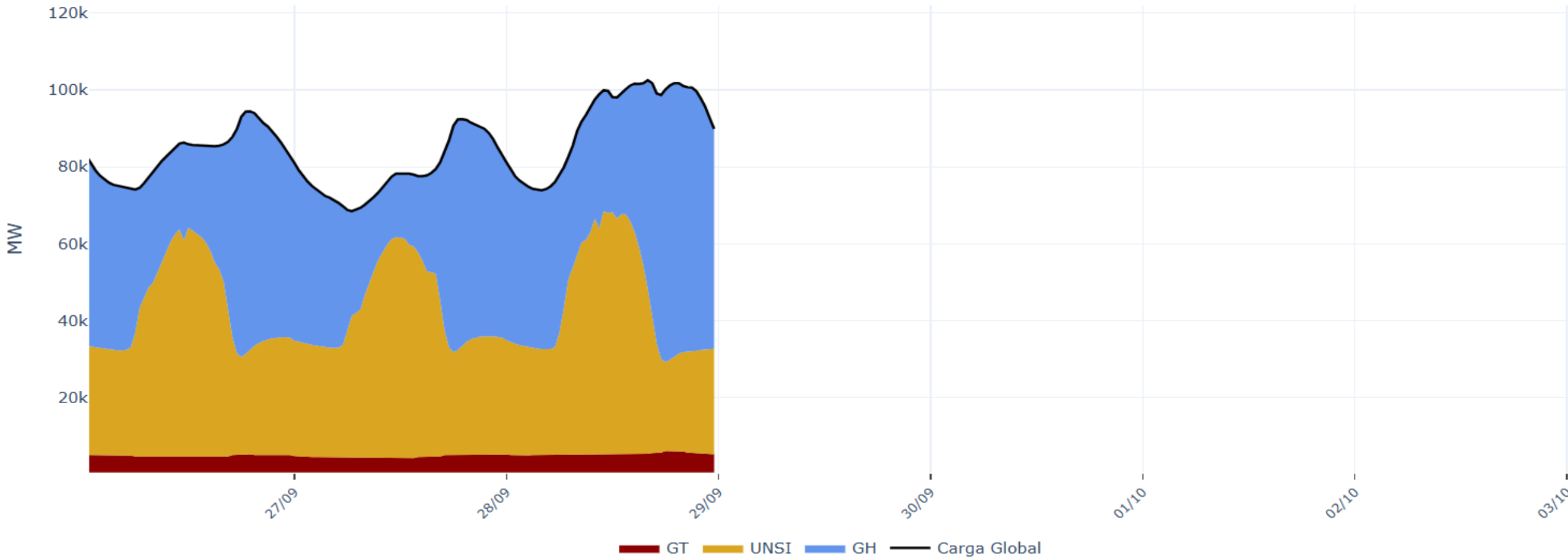
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

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



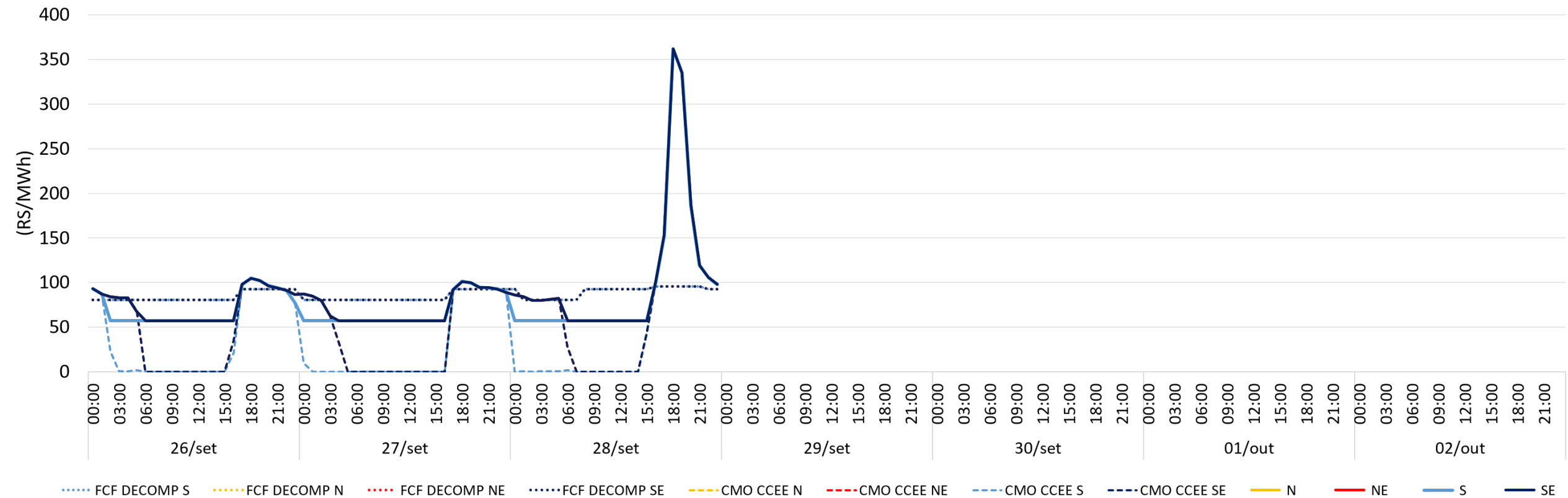
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

balanço energético do SIN

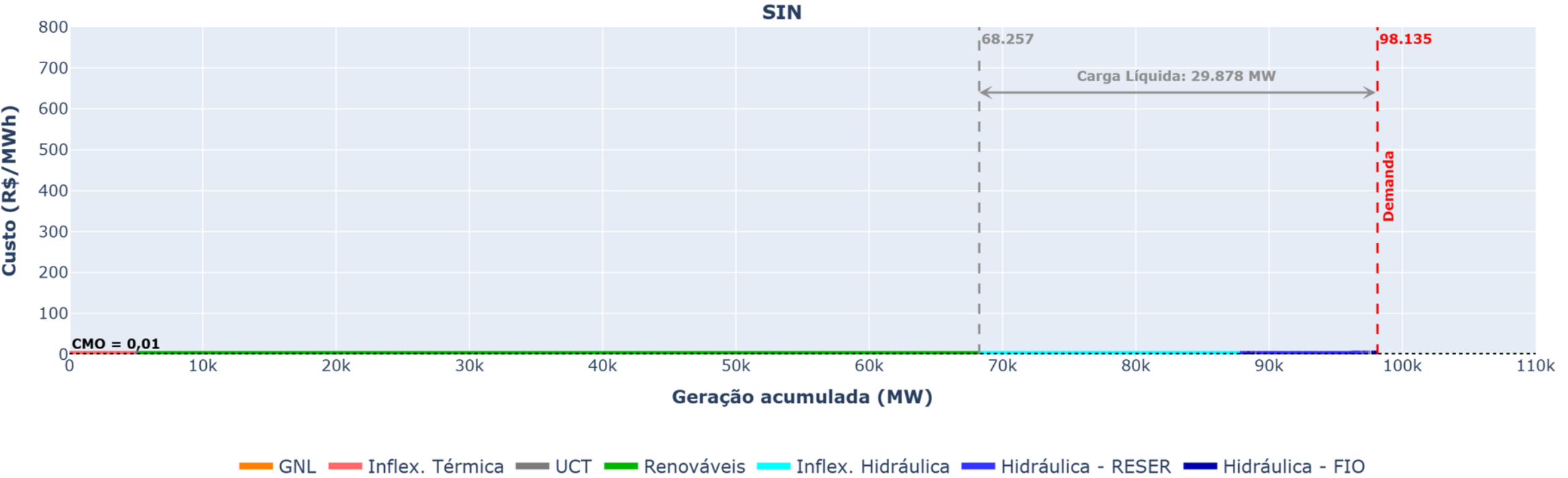


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
26/09 a 02/10	41.024	4.841	5.025	38.641	84.690	35.675	87.564
	48%	6%	6%	46%	100%		

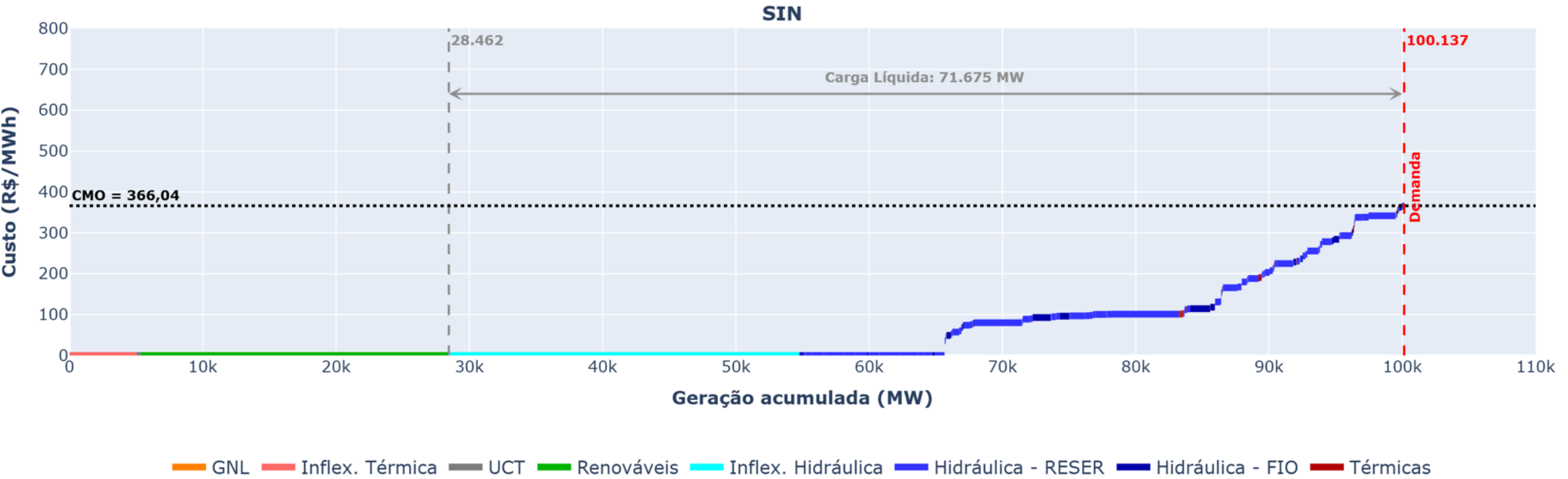
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	86,11	58,89	84,06	361,95	57,31
S	86,11	42,65	79,43	361,94	57,31
NE	86,11	58,88	84,05	361,94	57,31
N	86,11	58,89	84,06	361,95	57,31

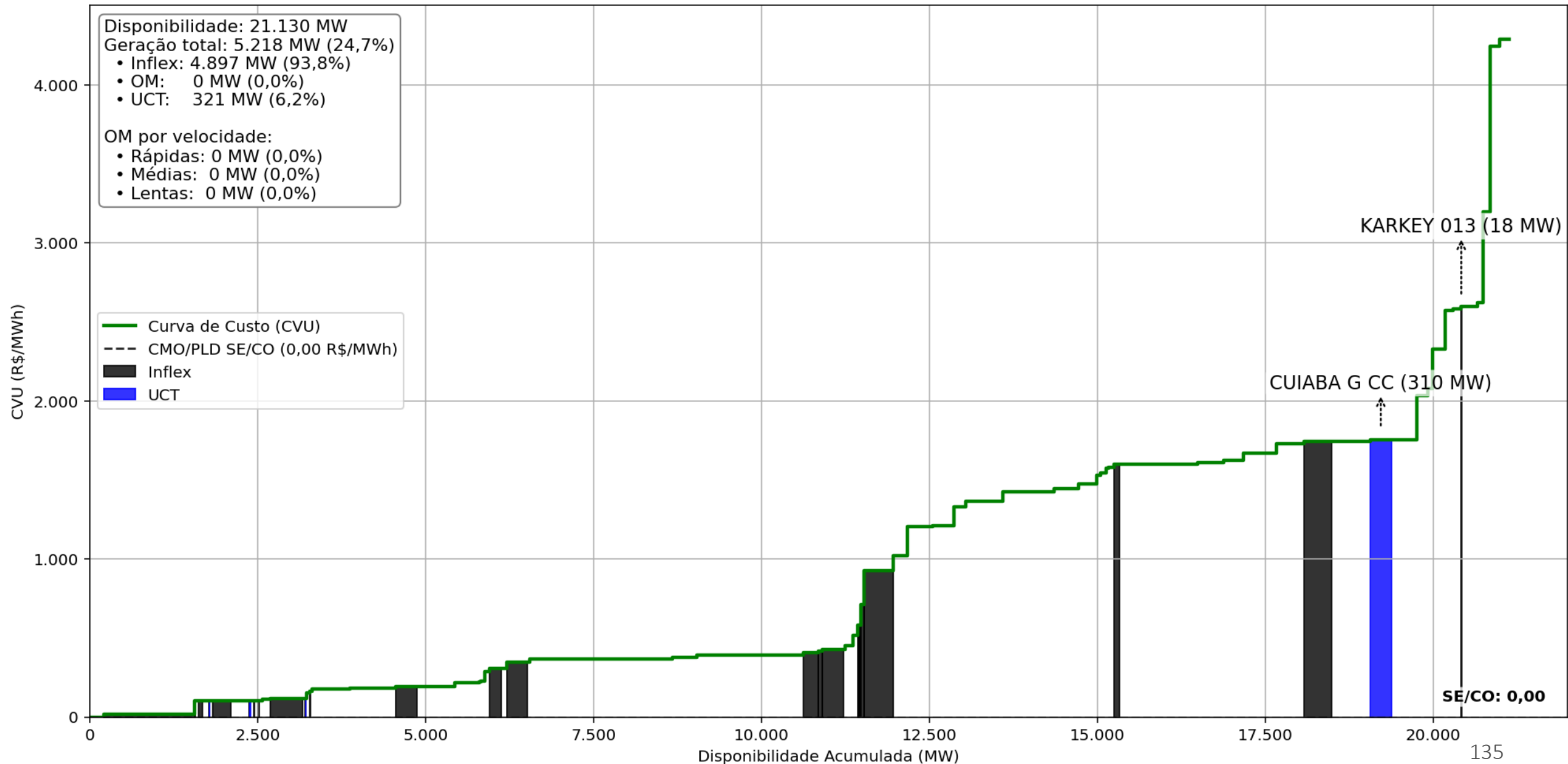


Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
4.906	312	63.039	19.556	1.754	8.569
5,0%	0,3%	64,2%	19,9%	1,8%	8,7%

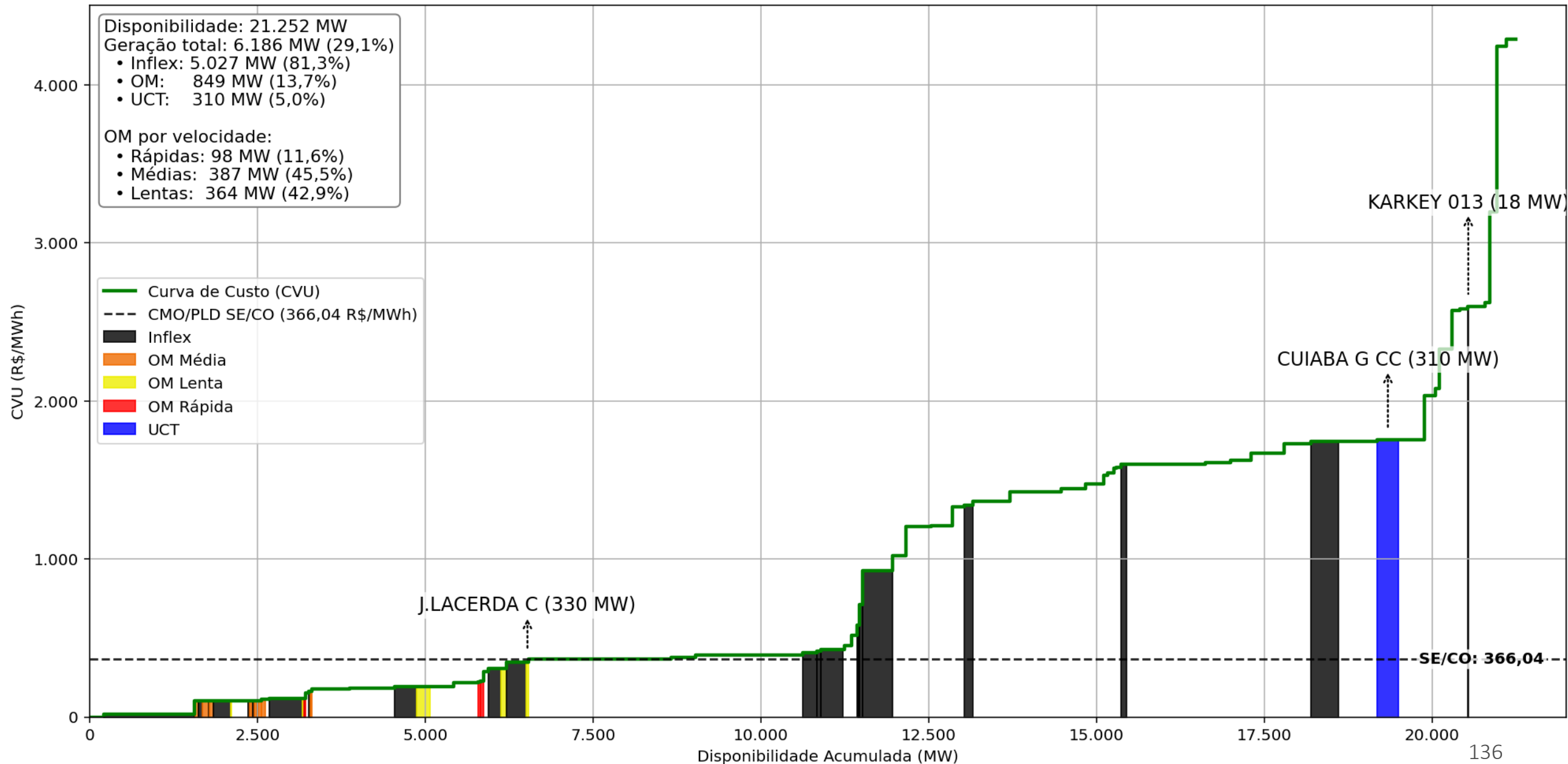


Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
5.028	310	23.125	26.284	849	6.938	37.604
5,0%	0,3%	23,1%	26,2%	0,8%	6,9%	37,6%

Disponibilidade, Geração e CVU - 28/09/2026 - 12:00



Disponibilidade, Geração e CVU - 28/09/2026 - 18:00



- A partir do deck **DESSEM** do ONS do dia 26/09, não está mais sendo representado o limite mínimo do Fluxo no Bipolo Foz do Iguaçu – Ibiúna (relatório “Restrições Elétricas para Representação no Processo de Otimização da Programação Diária da Operação”, revisão 22). Tal limitação é considerada apenas nos registros CI/CE 501 e 502 do caso ONS, restrição não representada no caso CCEE.
- Para o caso da CCEE, a representação do valor mínimo estrutural desse bipolo (313 MW) está representado na RE (Restrição Elétrica) 914, compatibilizando com a informação CI/CE do deck ONS.
- Cabe destacar que esses valores mínimos também são considerados indiretamente nas informações do bloco RI junto com a carga da ANDE e consumo interno de Itaipu.

DECK DO ONS (28/09)

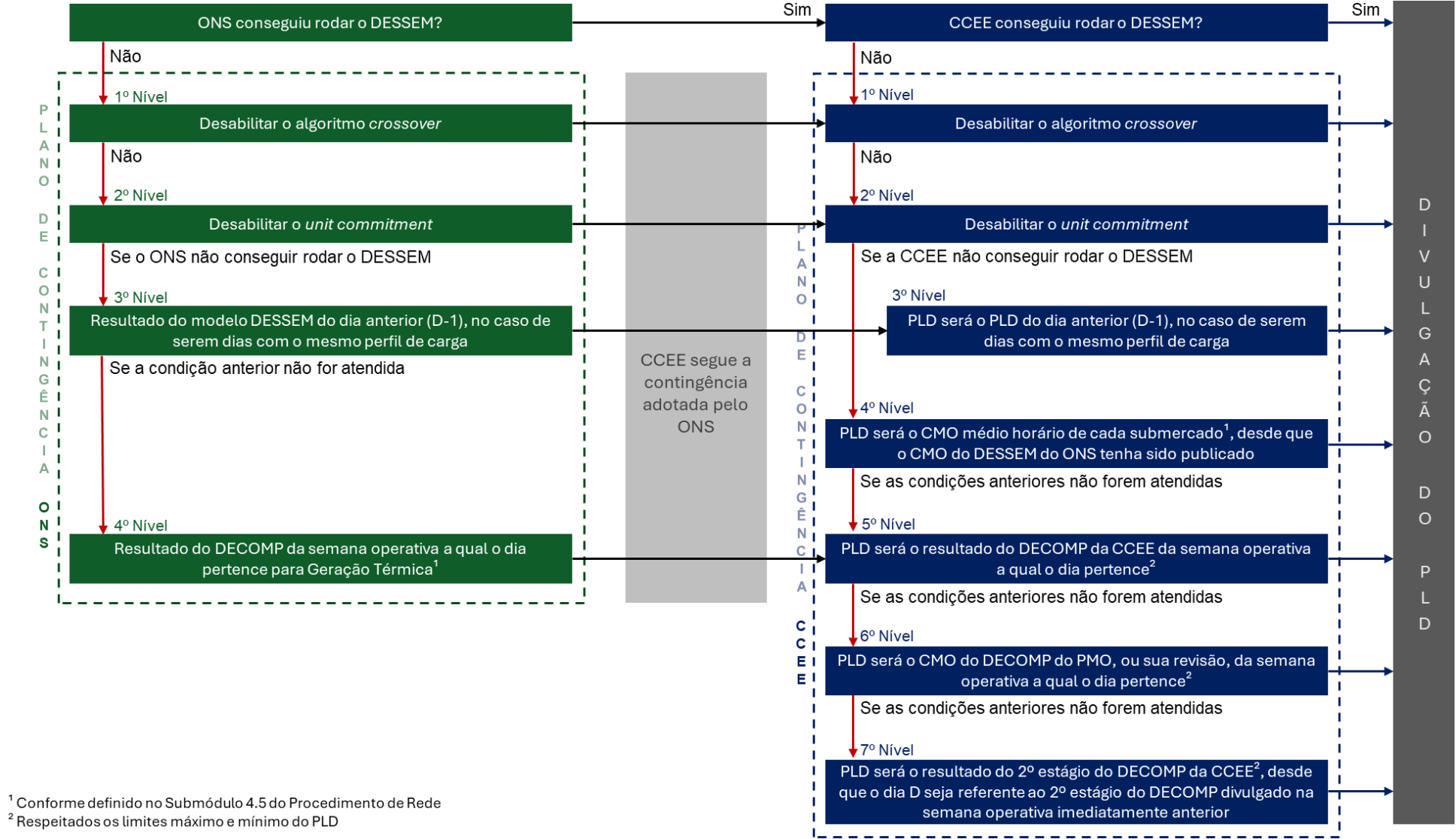
& Bipolo Itaipu									
&									
& NUM	nome	SS/busF	di	hi	m	df	hf	m	F
& XXX	XXXXXXXXXX	xxxxxX	xx	XX	x	xx	XX	x	x
CE 501	FUPL1F-E-F	852	I			F			
CI 511	FUPL1I-I-F	862	I			F			
CE 502	FUPL3F-E-F	852	I			F			
CI 512	FUPL3I-I-F	862	I			F			
&									

&	914	FFZIN							
&	ind	di	hi	m	df	hf	m		
&X	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X		
RE	914	29				F			
&	ind	di	hi	m	df	hf	m	Linf	Lsup
&X	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	
LU	914	29				F		-99999	6300
&	ind	di	hi	m	df	hf	m	ush	Fator
&X	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXX	
FH	914	29				F	66	1	1
&	ind	di	hi	m	df	hf	m	nde	Fator
&X	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXX	
FC	914	29				F	5		-1

DECK DA CCEE (28/09)

&	914	FFZIN							
&	ind	di	hi	m	df	hf	m		
&X	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X		
& Tratamento realizado pela CCEE para compatibilização com o Bipolo Itaipu (CI/CE 501-502)									
RE	914	I				F			
&	ind	di	hi	m	df	hf	m	Linf	Lsup
&X	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXXX
&	ind	di	hi	m	df	hf	m	Linf	Lsup
&X	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXXX
LU	914	I				F		313.00	6300.00
&LU	914	I				F		-99999	6300
&	ind	di	hi	m	df	hf	m	ush	Fator
&X	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXX	XXXXXXX
FH	914	I				F	66	1	1
&	ind	di	hi	m	df	hf	m	nde	Fator
&X	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXX	XXXXXXX
FC	914	I				F	5		-1

Contingência	ONS	CCEE
28/set	-	-
27/set	-	-
26/set	-	-
25/set	-	-
24/set	-	-
23/set	-	-
22/set	-	-
21/set	-	-
20/set	-	-
19/set	-	-
18/set	-	-
17/set	-	-
16/set	-	-
15/set	-	-
14/set	-	-
13/set	-	-
12/set	1º Nível	1º Nível
11/set	-	-
10/set	-	-
09/set	-	-
08/set	-	-
07/set	-	-
06/set	-	-
05/set	4º Nível	5º Nível
04/set	-	-
03/set	-	-
02/set	-	-
01/set	-	-
31/ago	-	-
30/ago	-	-
29/ago	-	-



entdados.dat

- Desvio de água da UHE Itaparica

&Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024				
&DA	172	26	F	102.0
DA	172	I	F	103.1

operuh.dat

- Vazão defluente mínima da UHE Jurumirim de 90 m³/s (FSARH 11142): não considerado. Considera FSARH 405: 147 m³/s

&Valido ate 30/09/2027 as 23h59									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
OPERUH REST	11142	L		RHQ					
OPERUH ELEM	11142	47	JURUMIRIM		6	1.0			
&OPERUH LIM	11142	1	00	0	F		90.00		
OPERUH LIM	11142	1	0	0	F		147.0		

- Taxa máxima de redução de vazão defluente da UHE Jurumirim de 10 m³/s/h (FSARH 11164): não considerado

&Valido ate 30/09/2027 as 23h59									
&Condicionada a vazao defluente < 147 m3/s									
&OPERUH REST	11164	V		RHQ			164.00		
&OPERUH ELEM	11164	47	JURUMIRIM		6	1.0			
&OPERUH VAR	11164	1	00	0	F		0.00		
&OPERUH VAR	11164	1	06	0	1	16	0	10.00	
&OPERUH VAR	11164	2	06	0	2	16	0	10.00	

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

operuh.dat

- **Vazão vertida máxima da UHE Nova Ponte de 0 m³/s (não considerada)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    11112  L      RHQ
&OPERUH ELEM    11112  25  NOVA PONTE      4    1.0
&OPERUH LIM     11112  I      F              0.00
```

- **Nível mínimo da UHE Ilha solteira de 324,4 m (não considerada)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    11167  L      RHV
&OPERUH ELEM    11167  34  I.SOLTEIRA      1    1.0
&OPERUH LIM     11167  I      F          324.40
```

- **Nível mínimo da UHE Três Irmãos de 324,4 m (não considerada)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    11166  L      RHV
&OPERUH ELEM    11166  43  TRES IRMAOS      1    1.0
&OPERUH LIM     11166  I      F          324.40
```

- **Vazão defluente mínima da UHE Lajeado de 770 m³/s (não considerada)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    11130  L      RHQ
&OPERUH ELEM    11130  261  LAJEADO        6    1.0
&OPERUH LIM     11130  I      1 00 0      770.00
```

- O FSARH 11041-2026, de caráter temporário, estabelece valores de vazão vertida mínima média diária para a UHE Sinop. A restrição estava válida entre os dias 14/09/2026 às 0h e 24/09/2026 às 23h59, e define valores distintos para cada dia ao longo desse período. Contudo, nos decks do modelo DESSEM dos dias de 19/09/2026 a 21/09/2026, equivocadamente, a restrição foi considerada também para o dia 25/09/2026, com valor de 120 m³/s, em desacordo com o período de vigência estabelecido pelo FSARH.

OFICIAL – 21/09

&Tabela									
&Valido ate 24/09/2026 23:59									
OPERUH REST	11041	L D	RHQ						
OPERUH ELEM	11041	227	SINOP	4	1.0				
OPERUH LIM	11041	21 00 0	F		173.00				
OPERUH LIM	11041	23 00 0	F		120.00				
OPERUH LIM	11041	24 00 0	25 00 0		60.00				

REVISADO – 21/09

&Tabela									
&Valido ate 24/09/2026 23:59									
OPERUH REST	11041	L D	RHQ						
OPERUH ELEM	11041	227	SINOP	4	1.0				
OPERUH LIM	11041	21 00 0	23 00 0		173.00				
OPERUH LIM	11041	23 00 0	24 00 0		120.00				
OPERUH LIM	11041	24 00 0	25 00 0		60.00				

➤ Impacto no PLD

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
21/set	1,01	1,01	1,01	1,01

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
21/set	17,55	17,55	17,56	17,56

18h

- No deck do dia 26/09/2026 não foi considerada a modelagem da restrição de rampa de fluxo no bipolo do Madeira, por não ter sido fornecido um dado válido de condição inicial dessa restrição.

OFICIAL – 26/09

```
&Mnem REST DREF Valor
&XXXXX XXXX XXXX XXXXXXXXXXXXX
& Tratamento realizado pela CCEE
RMPFLX REST 958      ZZZZ 1
&RMPFLX REST 9058      ZZZZ
&
& == Limites ==
&
&Mnem LIM di hi m df hf m DREF rampa desc rampa sub
&XXXXX XXXX XX XX X XX XX X XXXX XXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX
& Tratamento realizado pela CCEE
RMPFLX LIM 26 00 0 27 00 0 958      2400      2400 1
&RMPFLX LIM I      F      9058      2400      2400
```

REVISADO – 26/09

```
&Mnem REST DREF Valor
&XXXXX XXXX XXXX XXXXXXXXXXXXX
& Tratamento realizado pela CCEE
RMPFLX REST 958      816 1
&RMPFLX REST 9058      816
&
& == Limites ==
&
&Mnem LIM di hi m df hf m DREF rampa desc rampa sub
&XXXXX XXXX XX XX X XX XX X XXXX XXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX
& Tratamento realizado pela CCEE
RMPFLX LIM 26 00 0 27 00 0 958      2400      2400 1
&RMPFLX LIM I      F      9058      2400      2400
```

➤ Impacto no PLD

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
26/set	-0,01	0,00	-0,01	-0,01

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
26/set	-0,22	-0,12	-0,22	-0,22

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

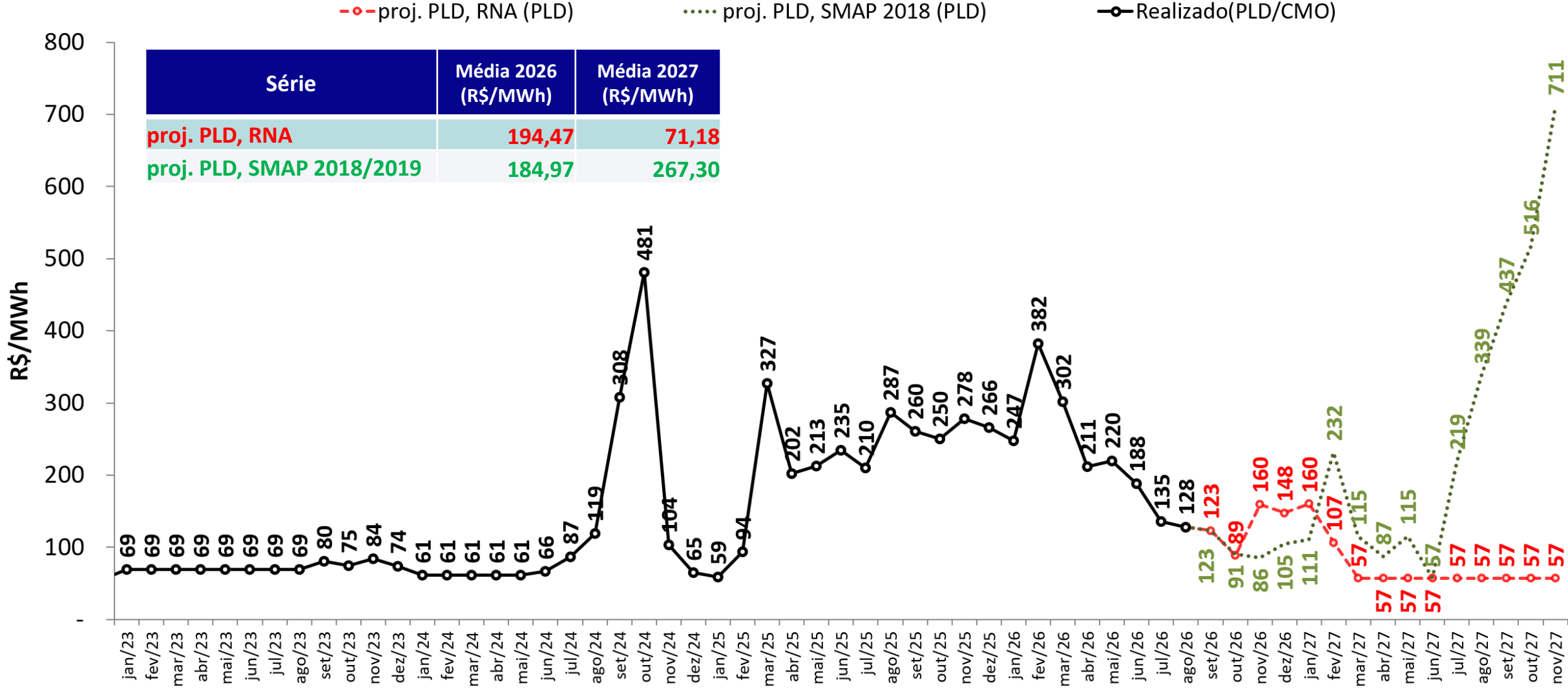
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos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

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

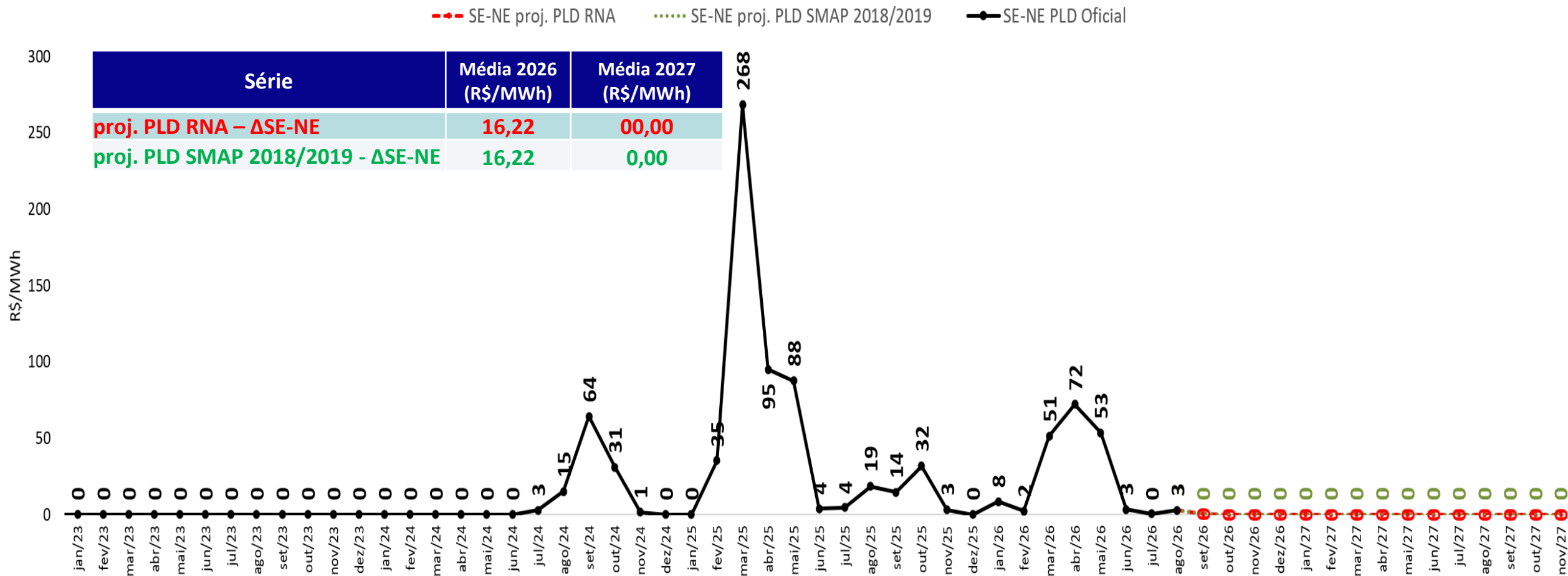
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2023 a novembro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando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

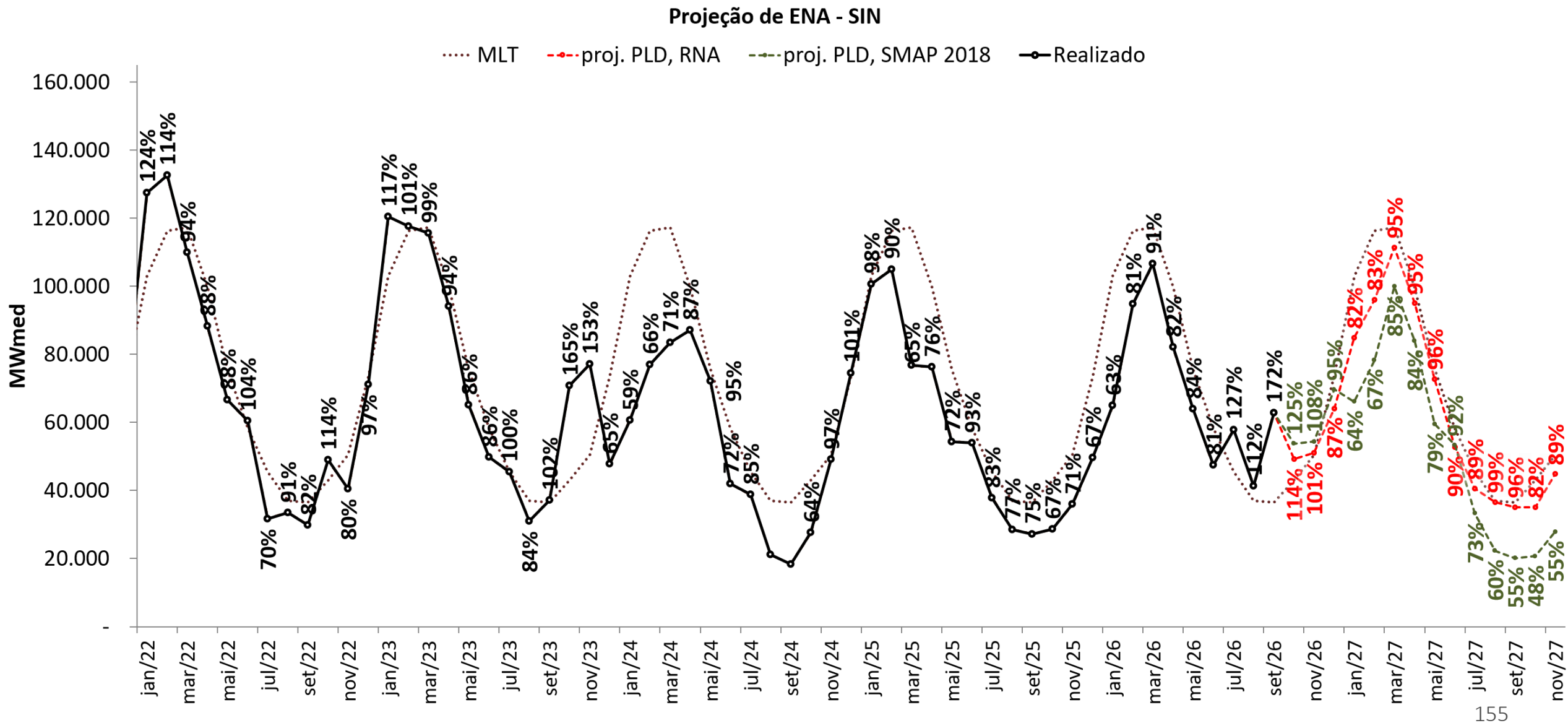
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019

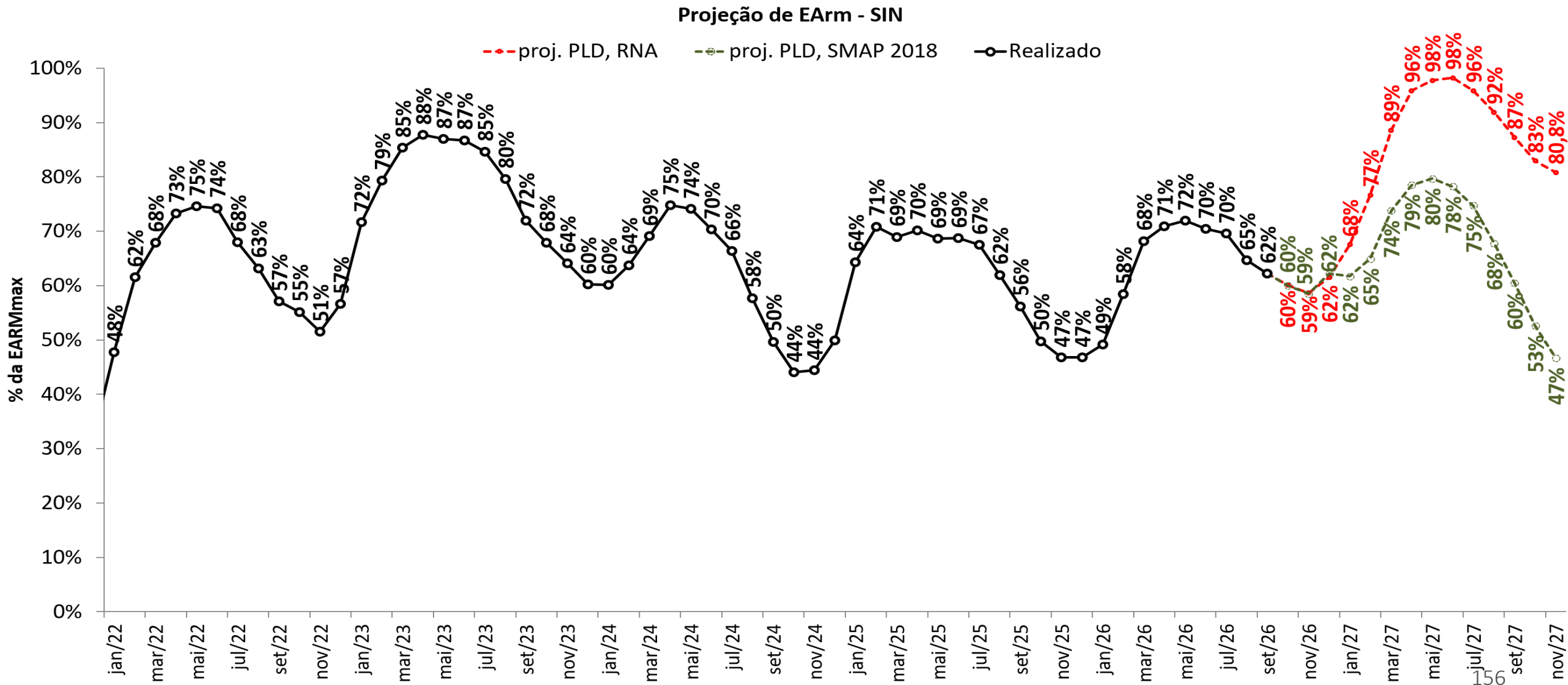


• Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
 ** Média 2027: Média de janeiro a novembro de 2027



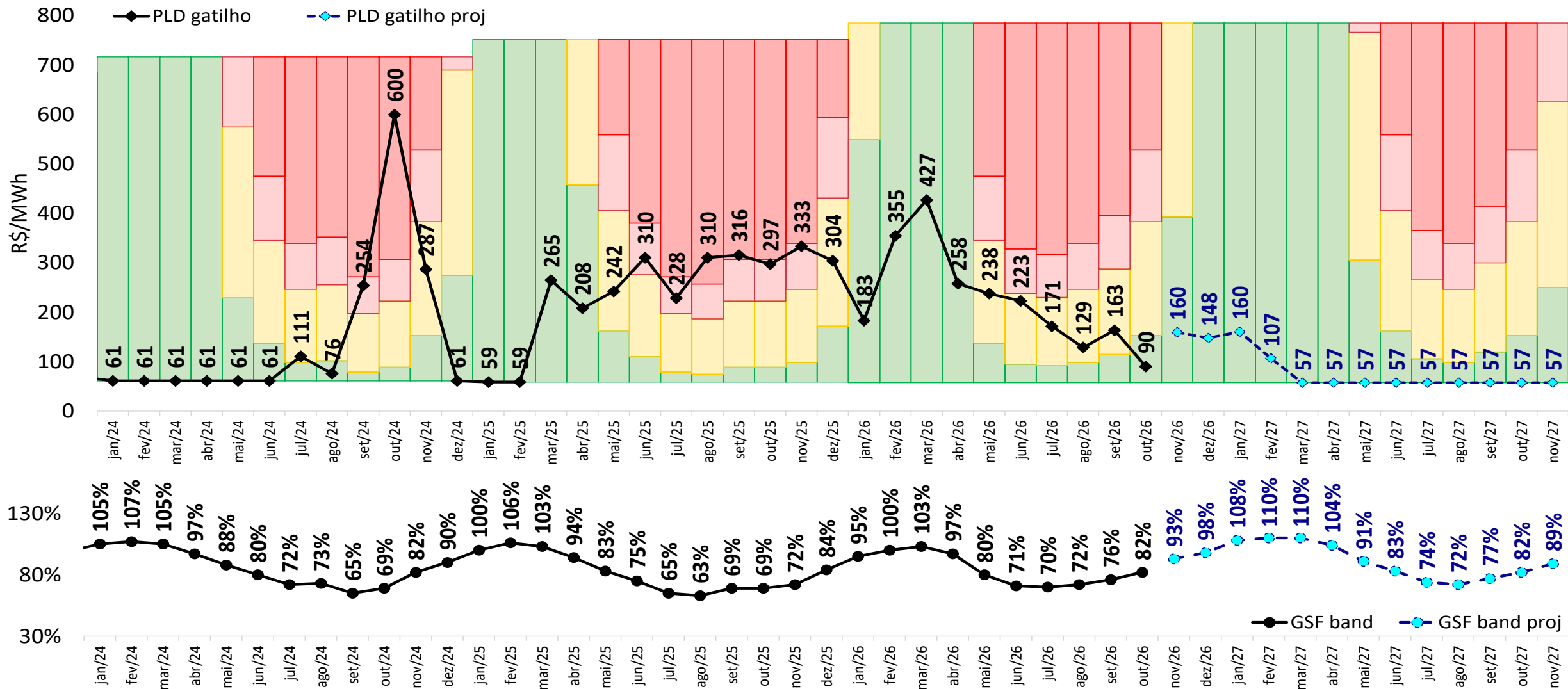
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$
- ** Média 2027: Média de janeiro a novembro de 2027**





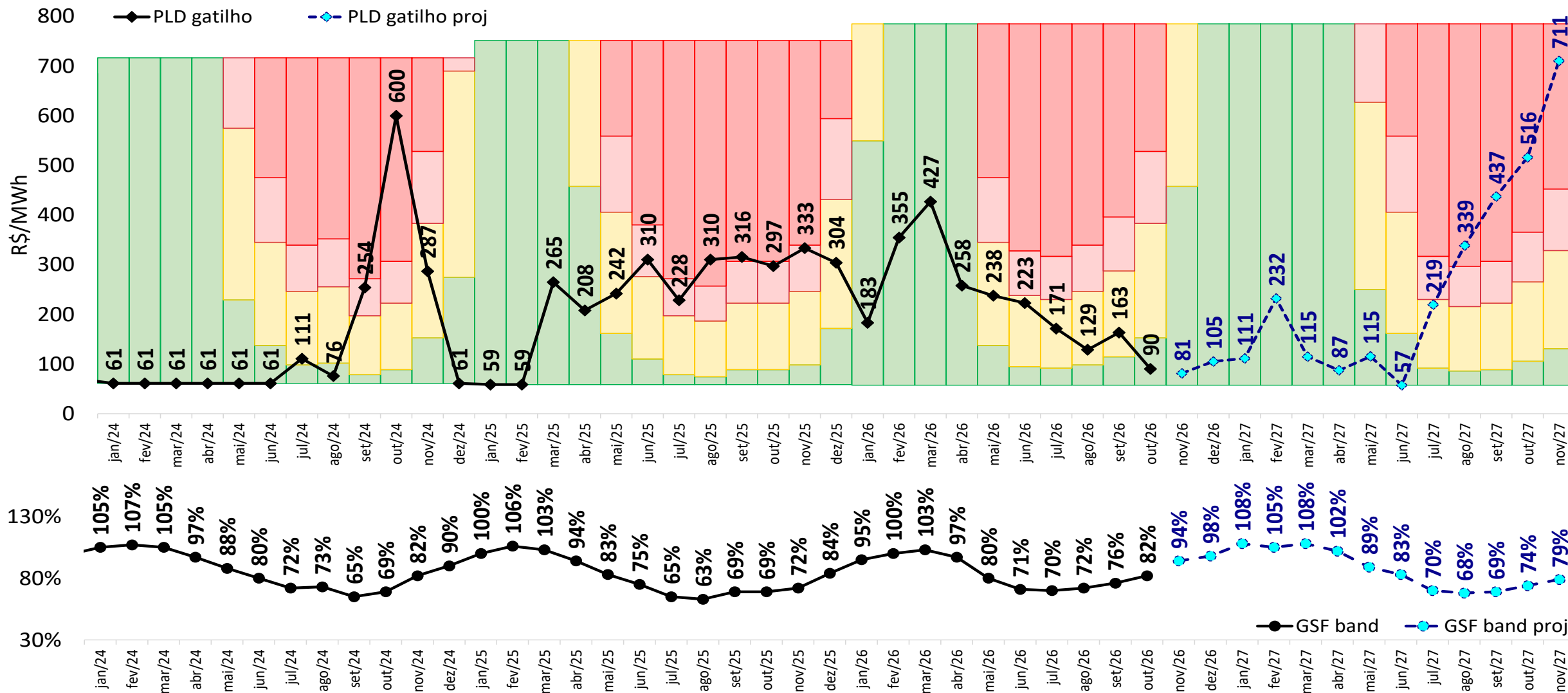
projeção de bandeira tarifária

projeção do PLD, RNA



projeção de bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

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



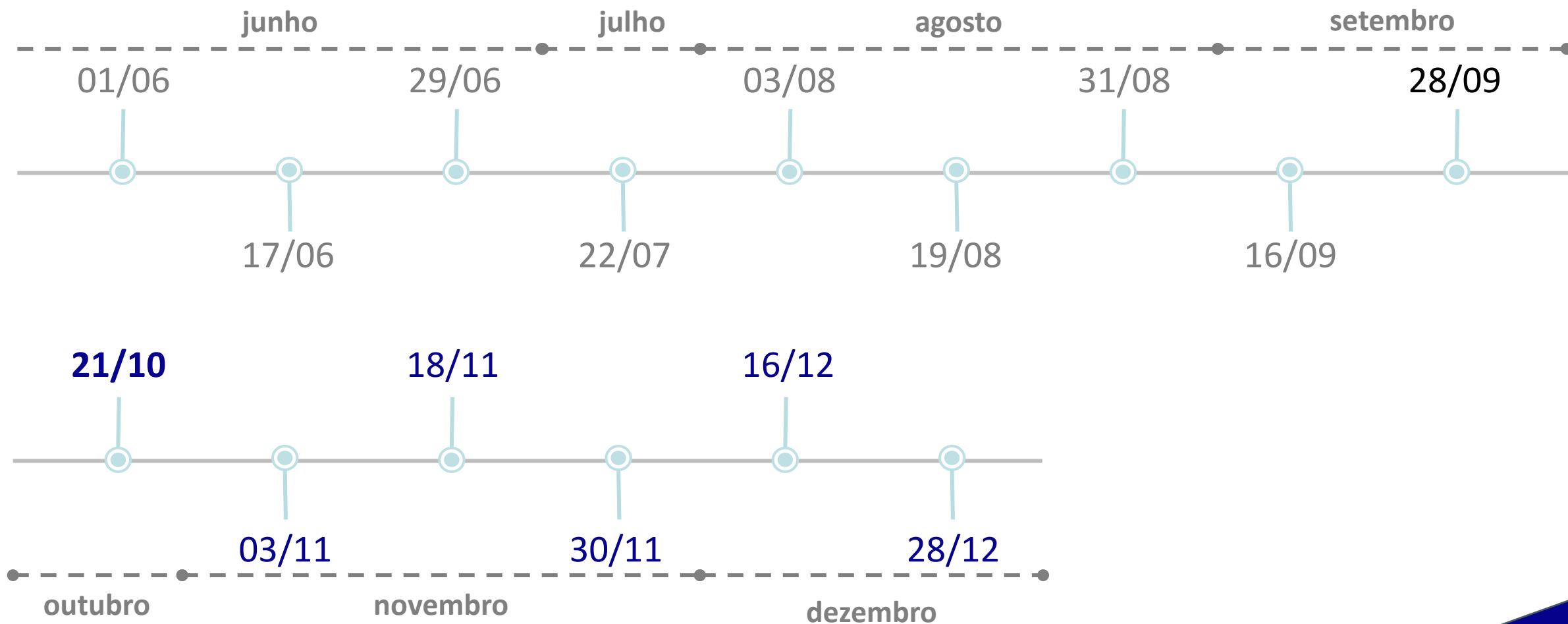
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
out/26	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
nov/26	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
dez/26	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
jan/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
fev/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
mar/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
abr/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
mai/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
jun/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
jul/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
ago/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
set/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
out/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
nov/27	10_out26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	10_out26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “10_out26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de outubro de 2026;
- “logENA”: Projeção de ENA a partir do log da ENA por REE;
- “Mer”: Despacho térmico por Ordem de Mérito;
- “n”: Newave;
- “d_oper”: Decomp de operação;
- “d_preco”: Decomp de preço.

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



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

28/09/2026



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee

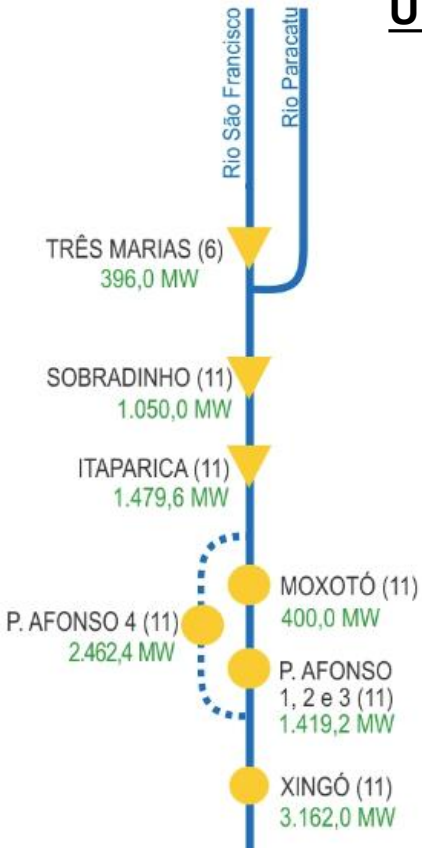
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD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

Anexos

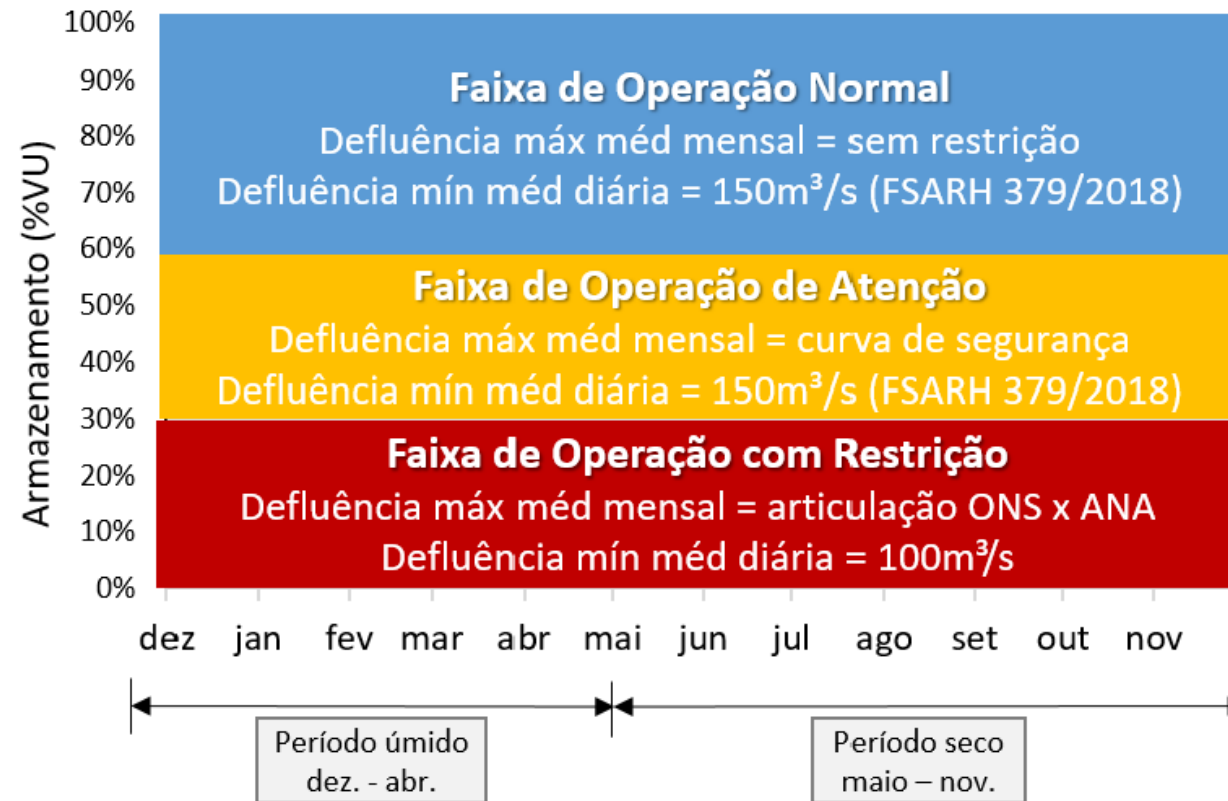
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

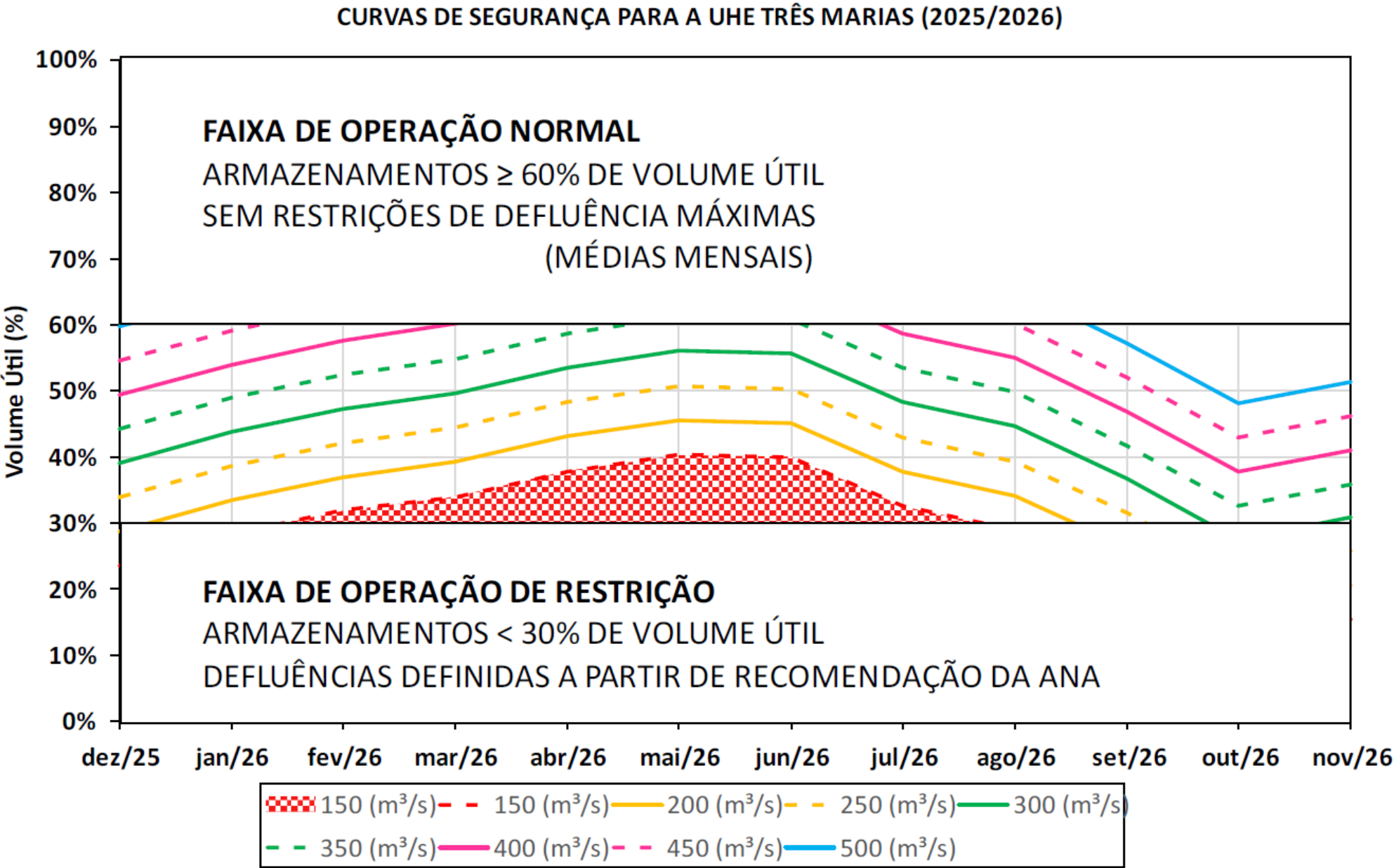
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



Faixas de Operação de Três Marias



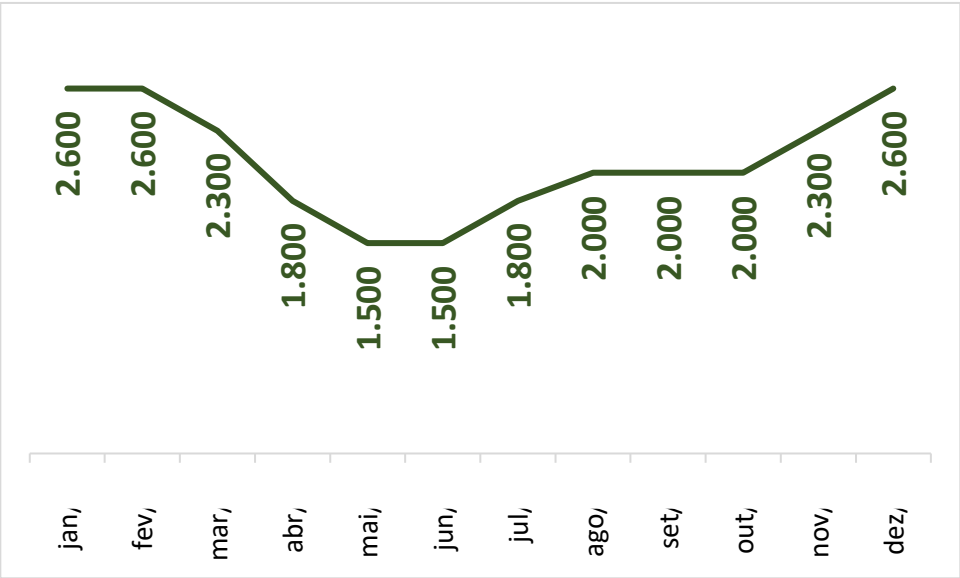


Resolução ANA nº 2.081/2017

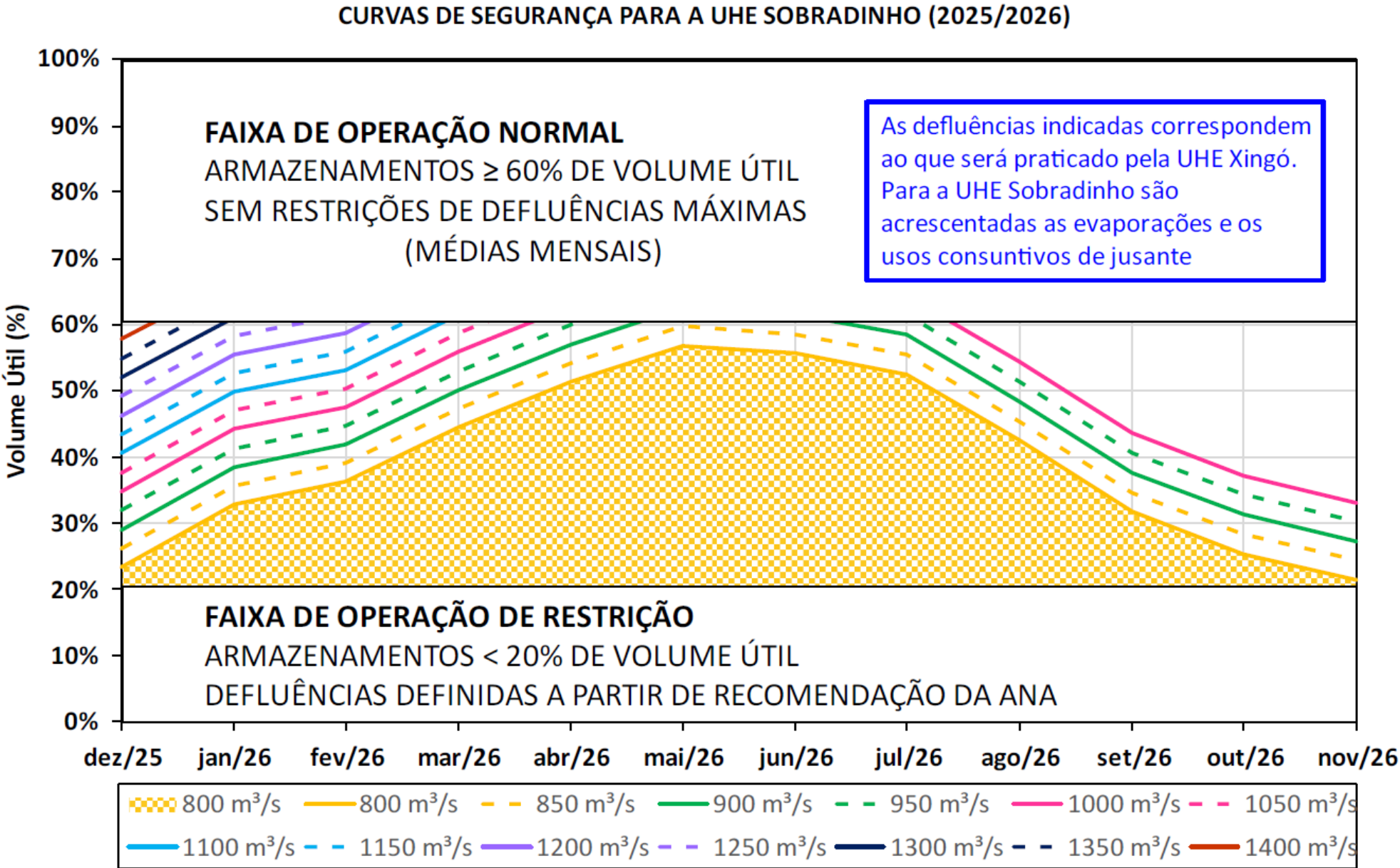
UHEs do Rio São Francisco



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

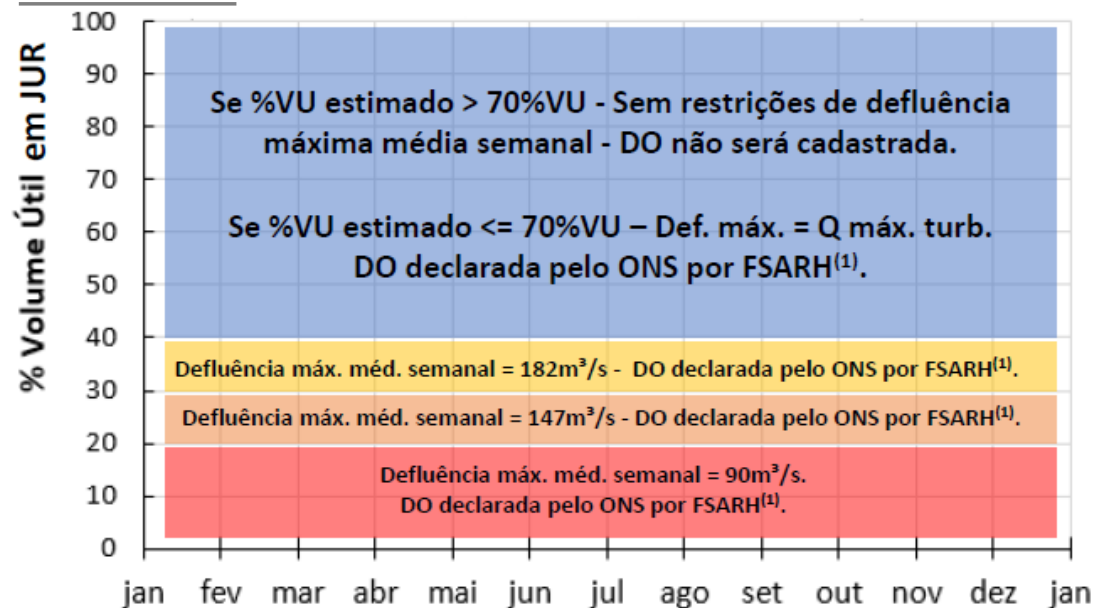


Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

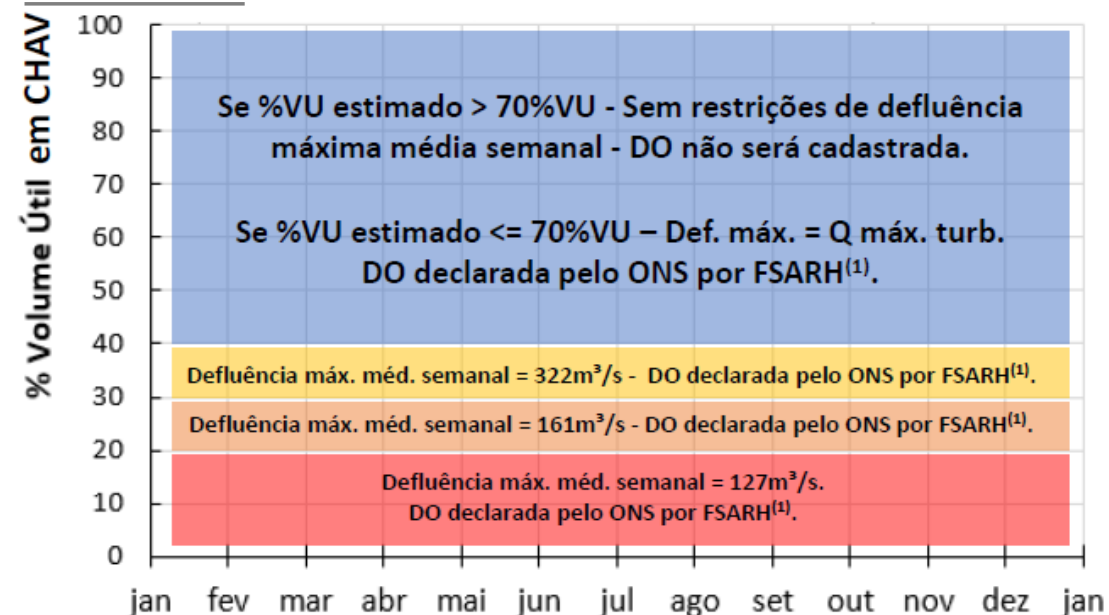


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

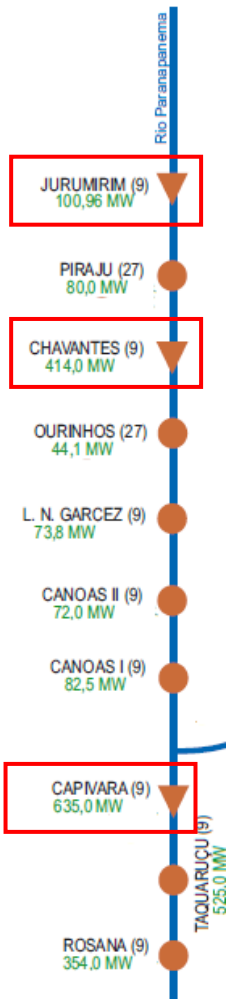
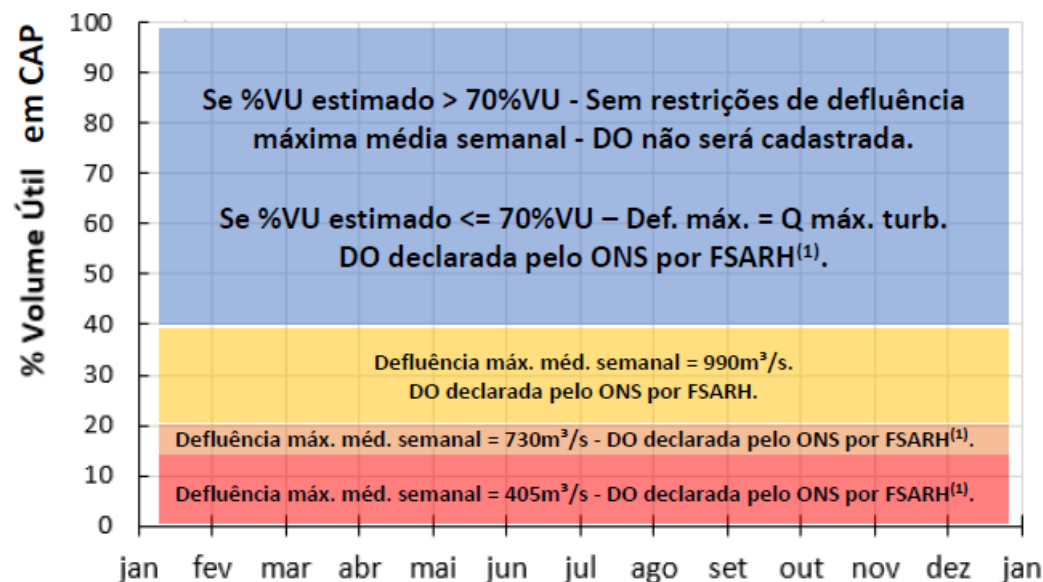
Jurumirim



Chavantes

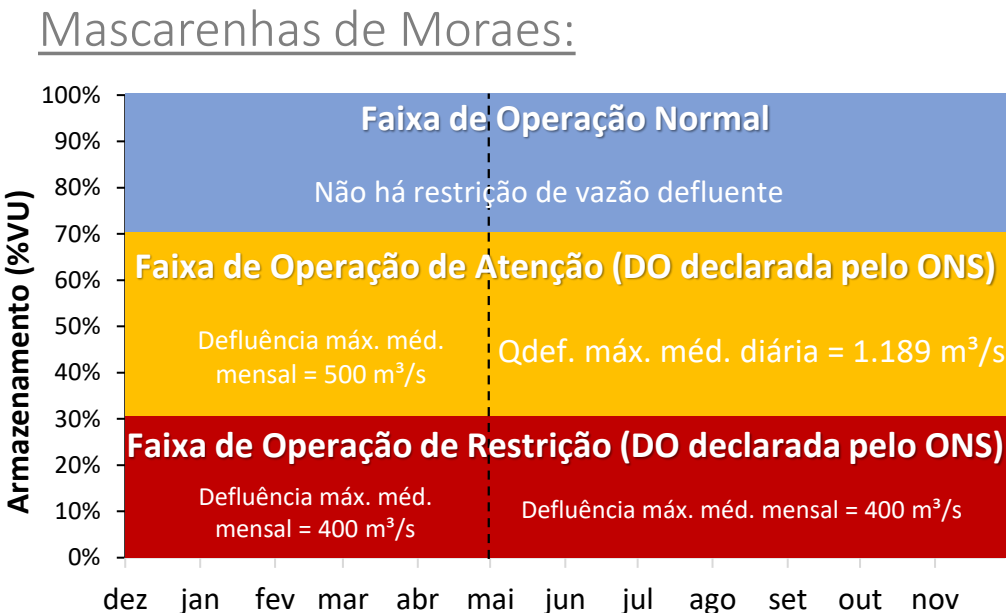
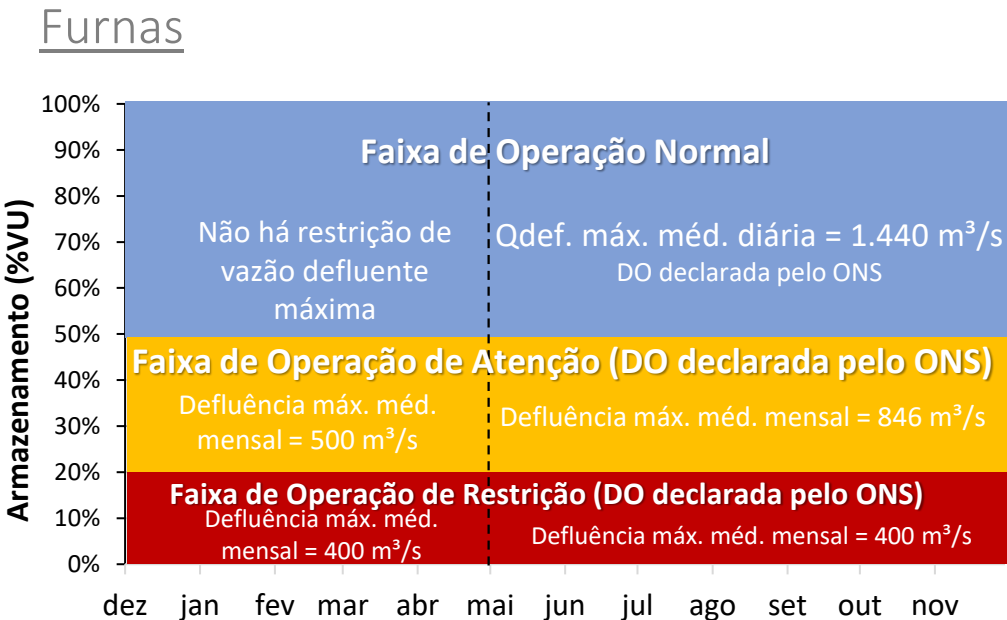
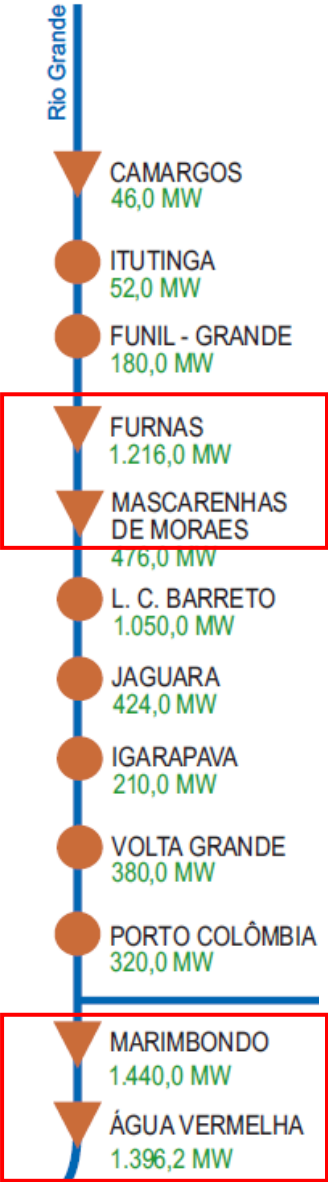


Capivara



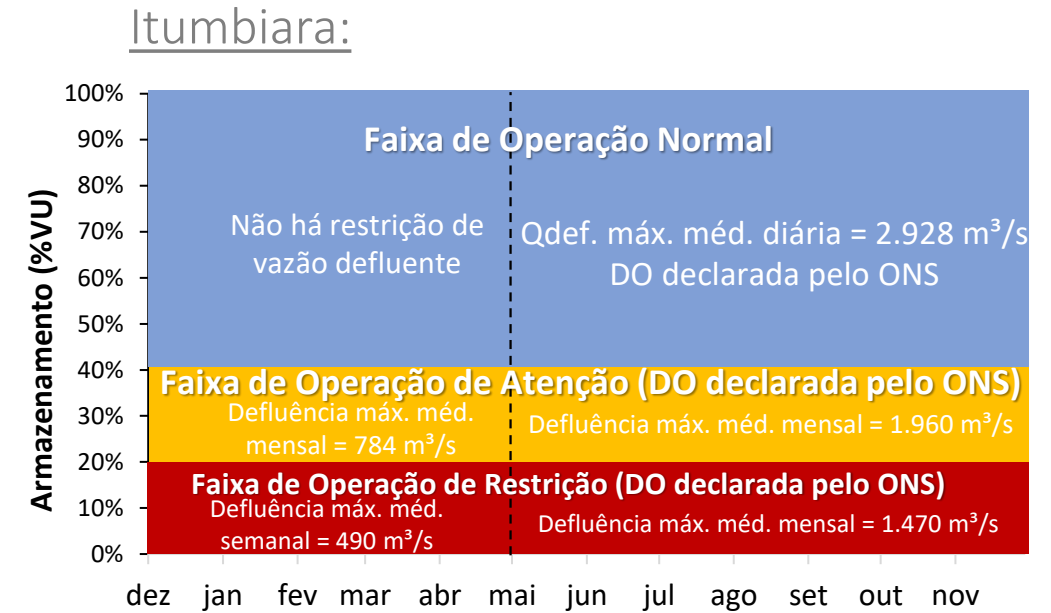
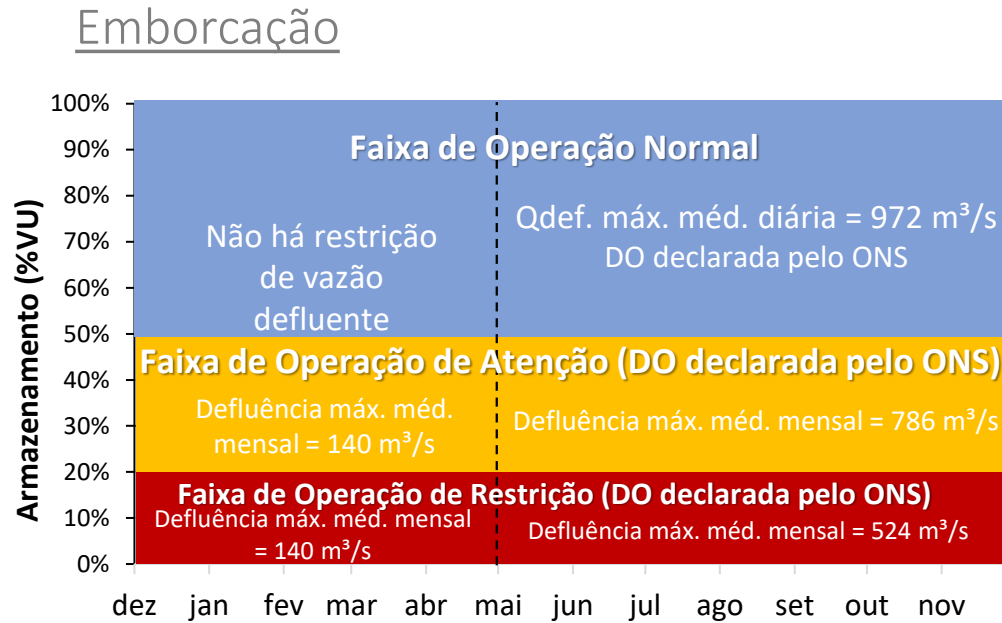
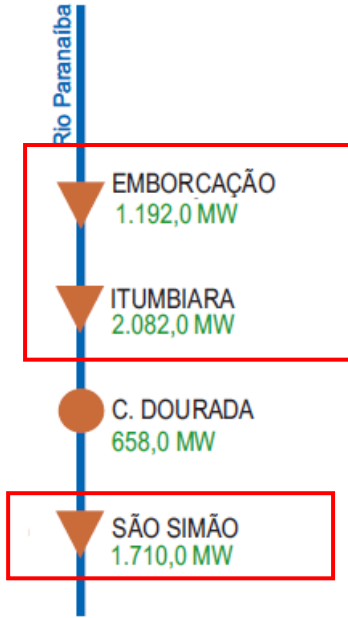
Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



Resolução ANA nº 194/2024

UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

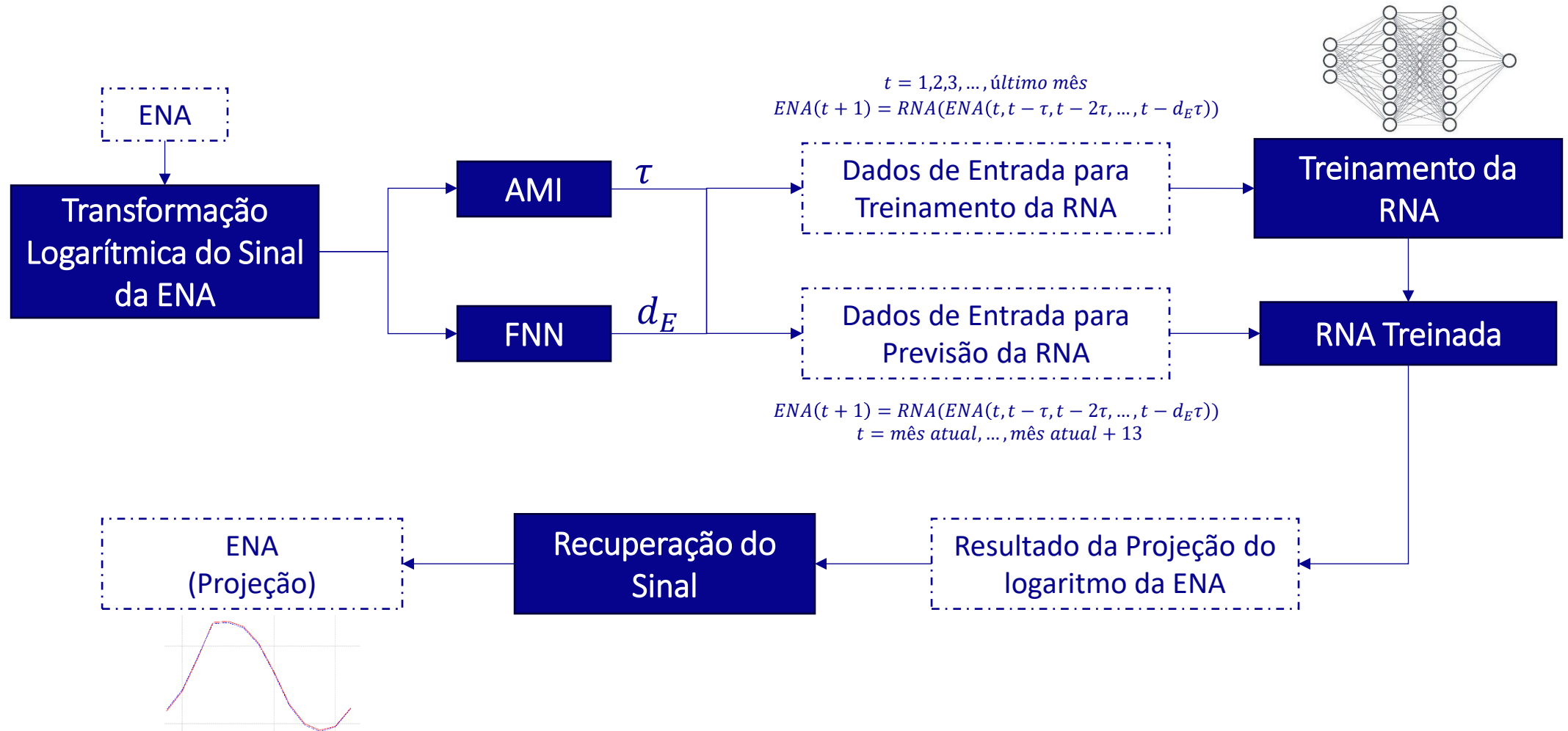
metodologias de previsão de vazões:

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

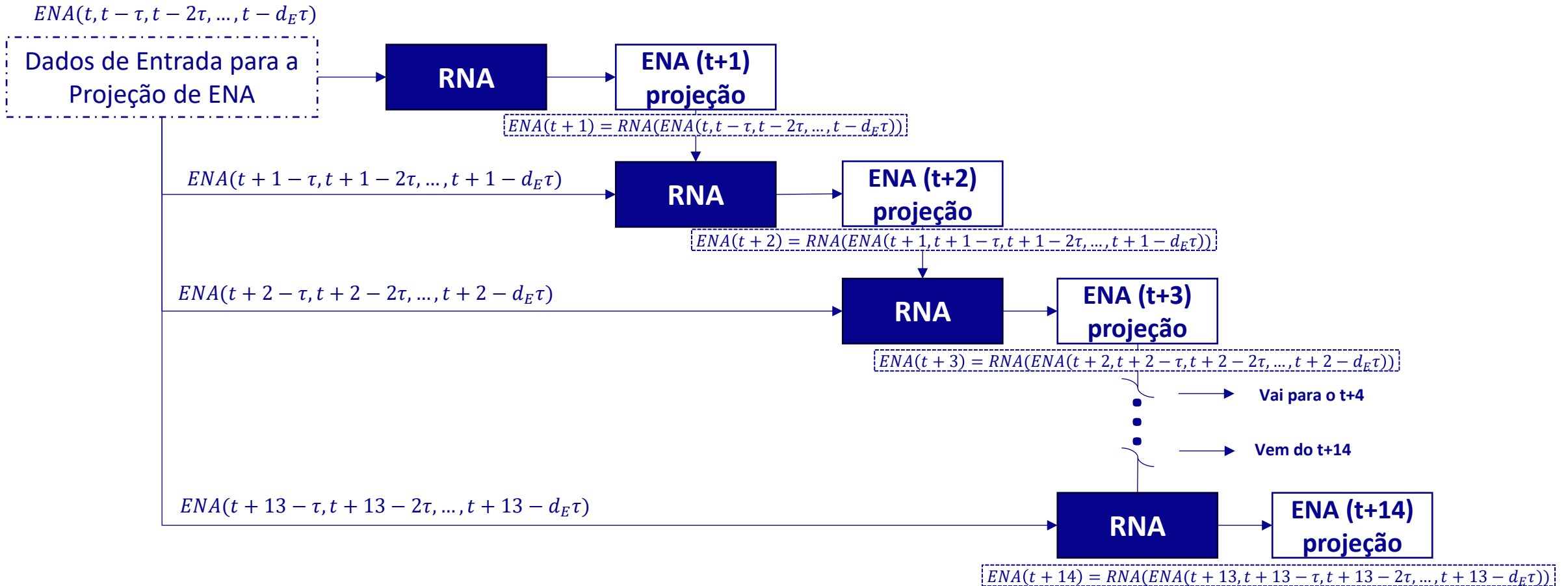
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

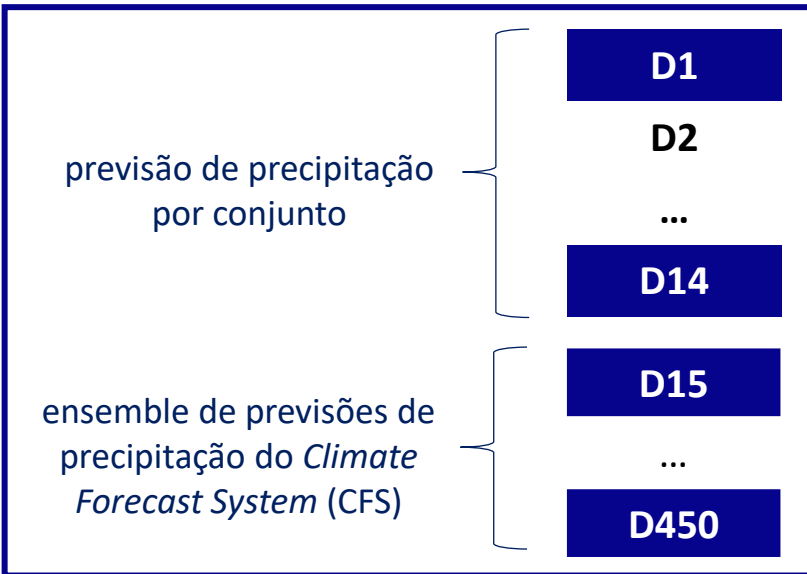


encadeamento da rede neural artificial



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

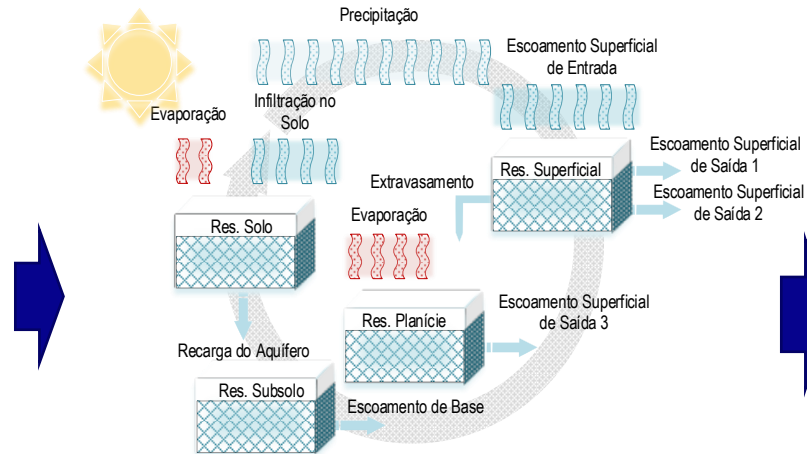
cenarização da precipitação



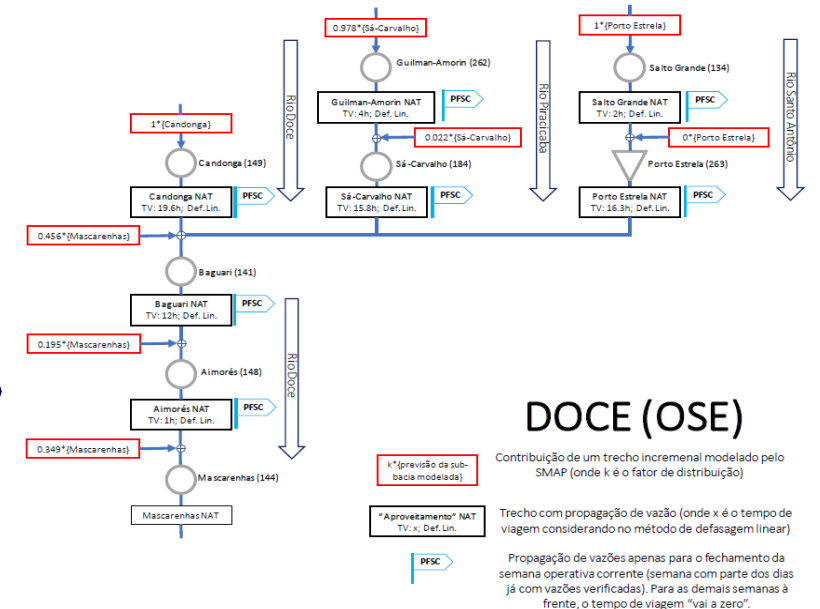
OU



previsão de vazões via SMAP



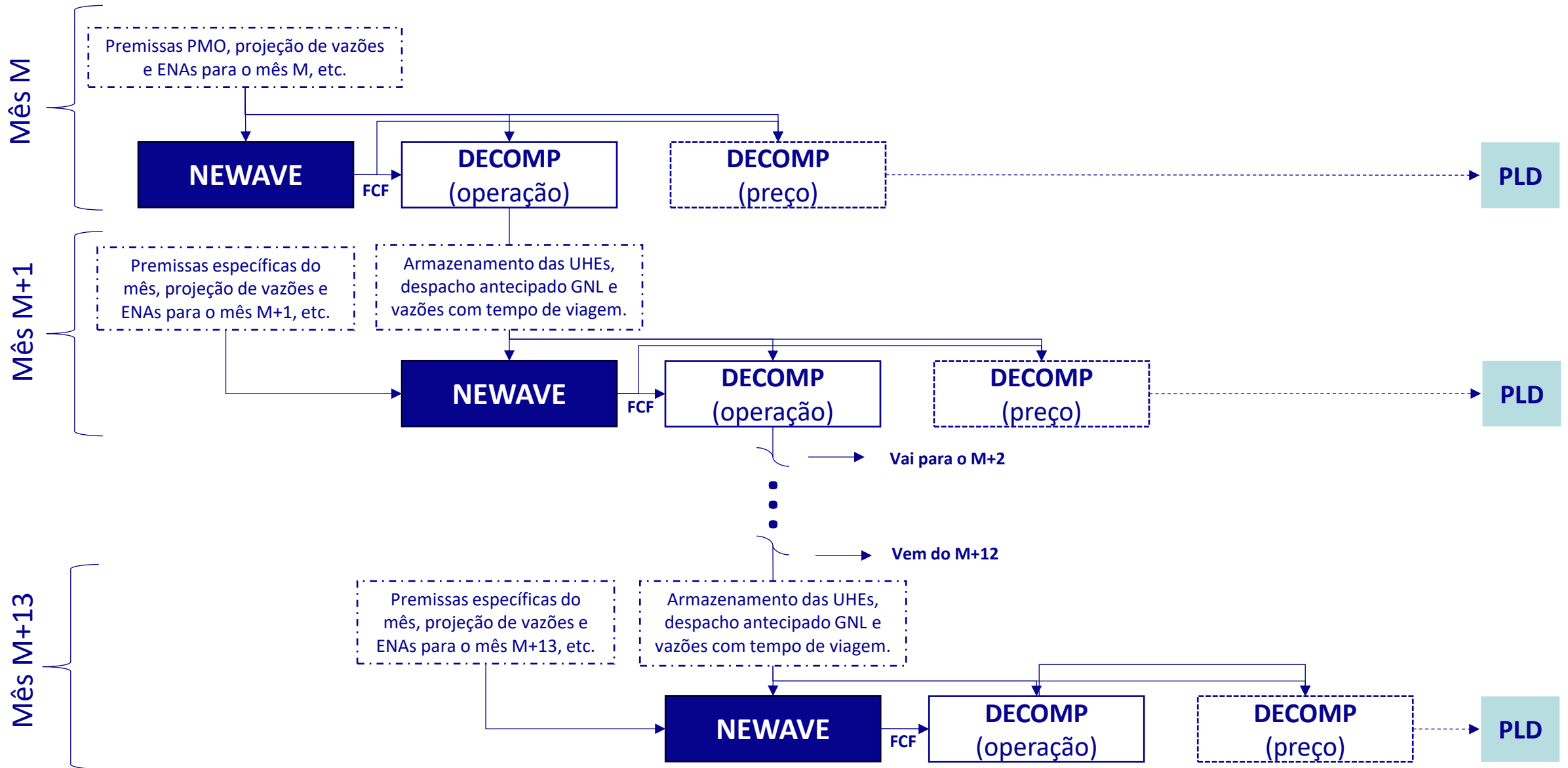
propagação via MPV



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

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

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

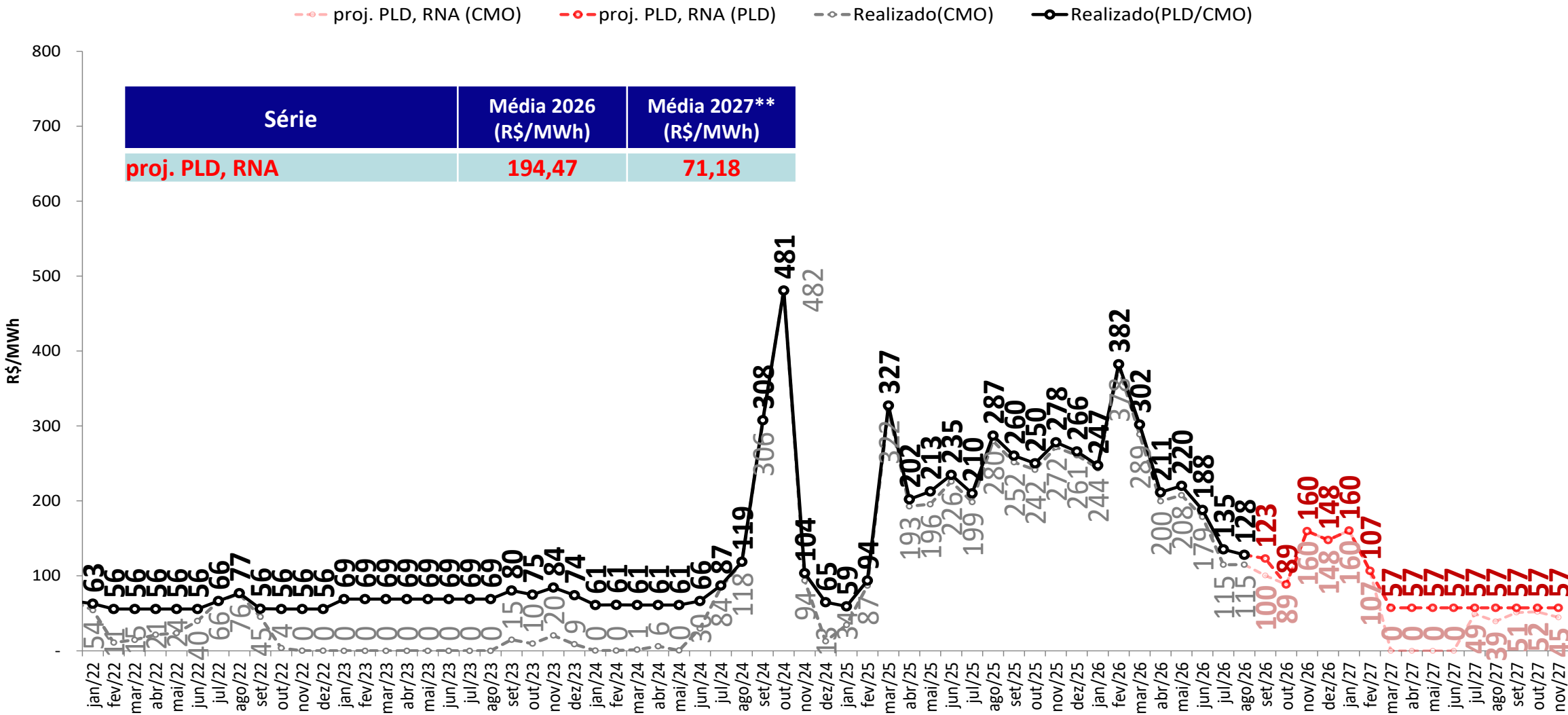


Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

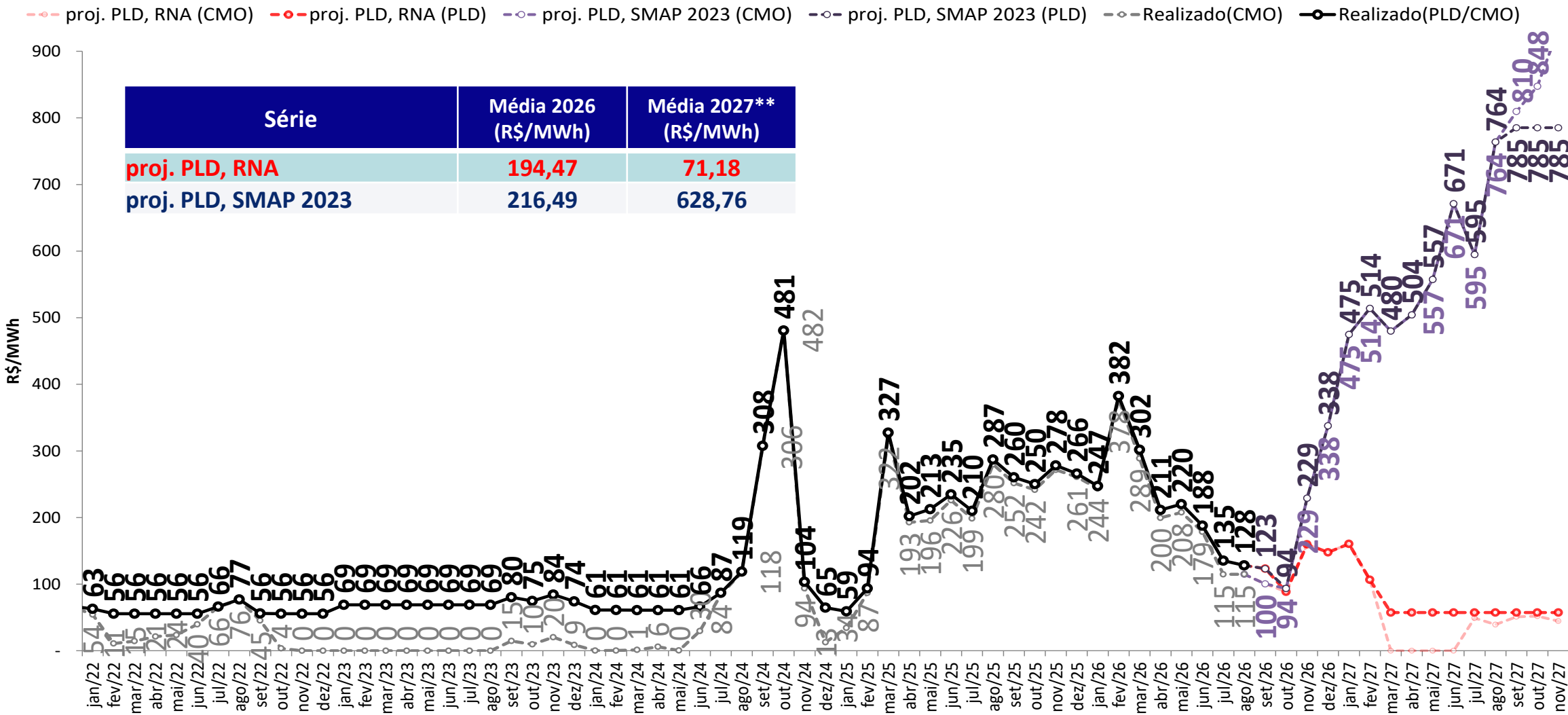
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2023 a novembro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando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

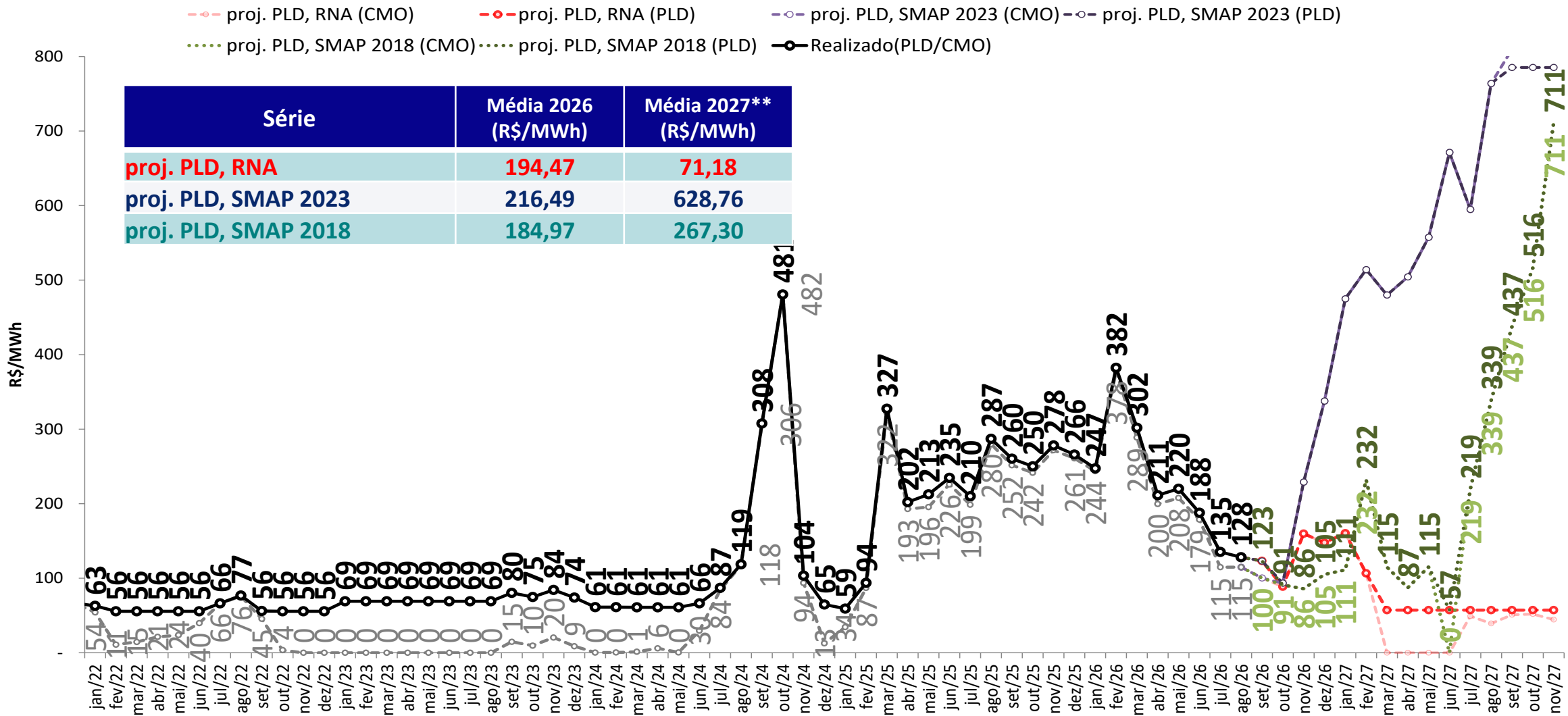
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



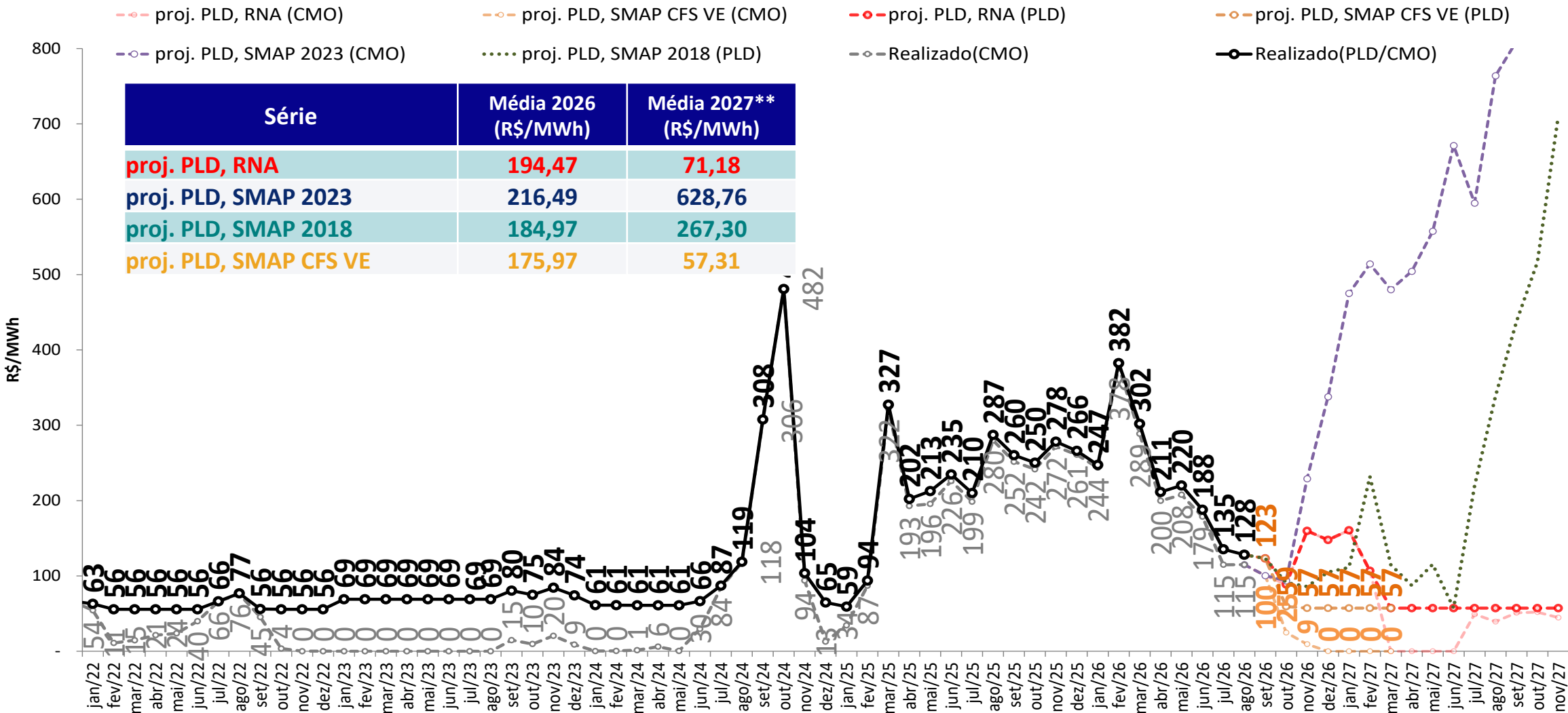
• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



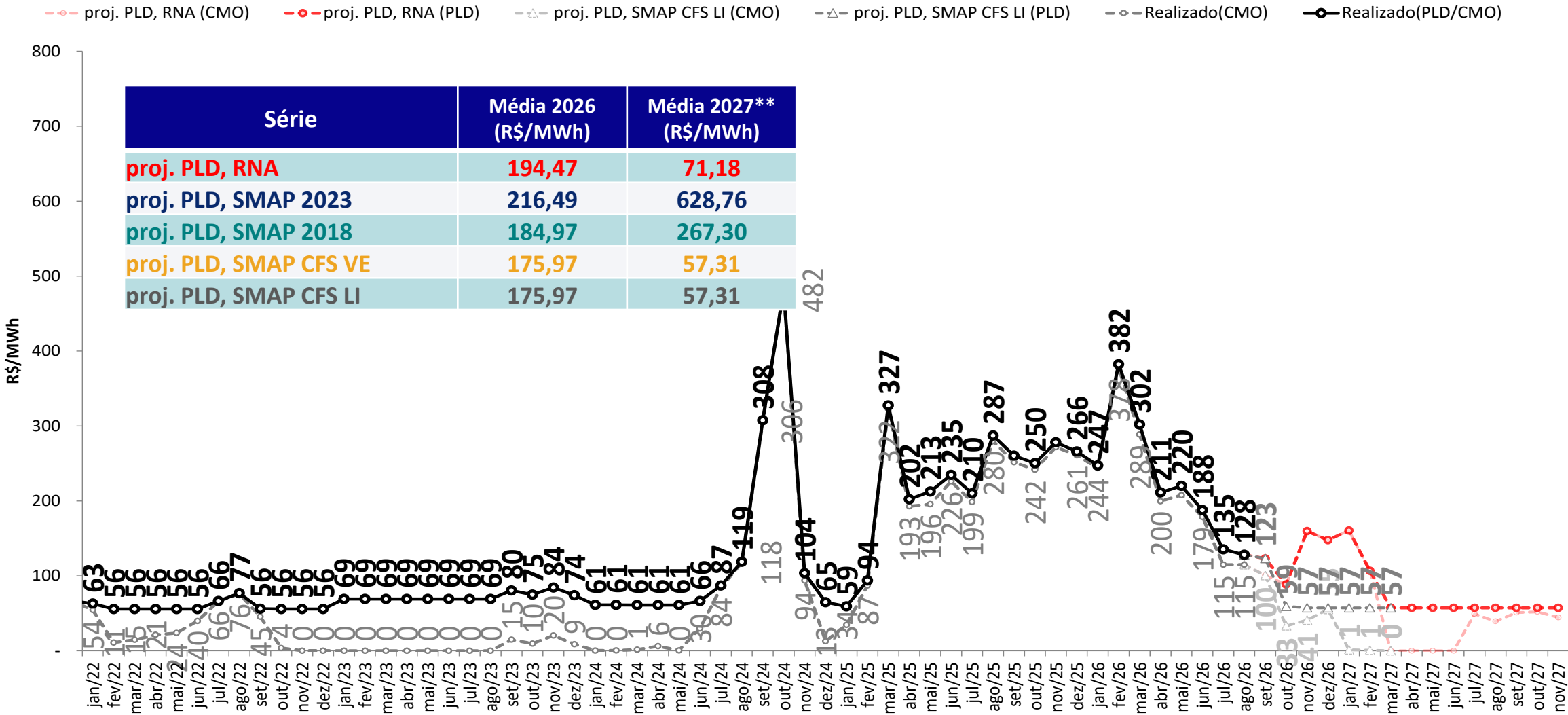
• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



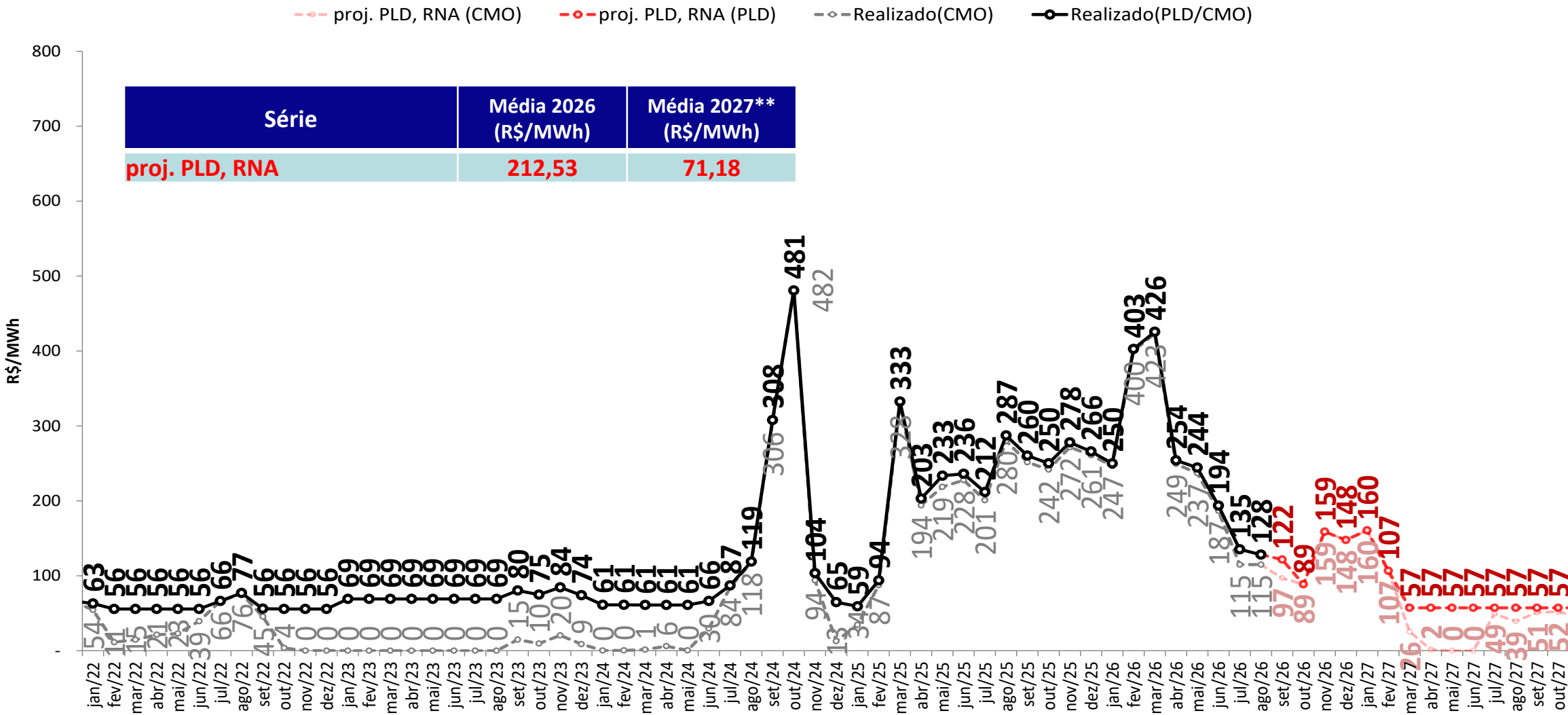
• *Foram considerados:*
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

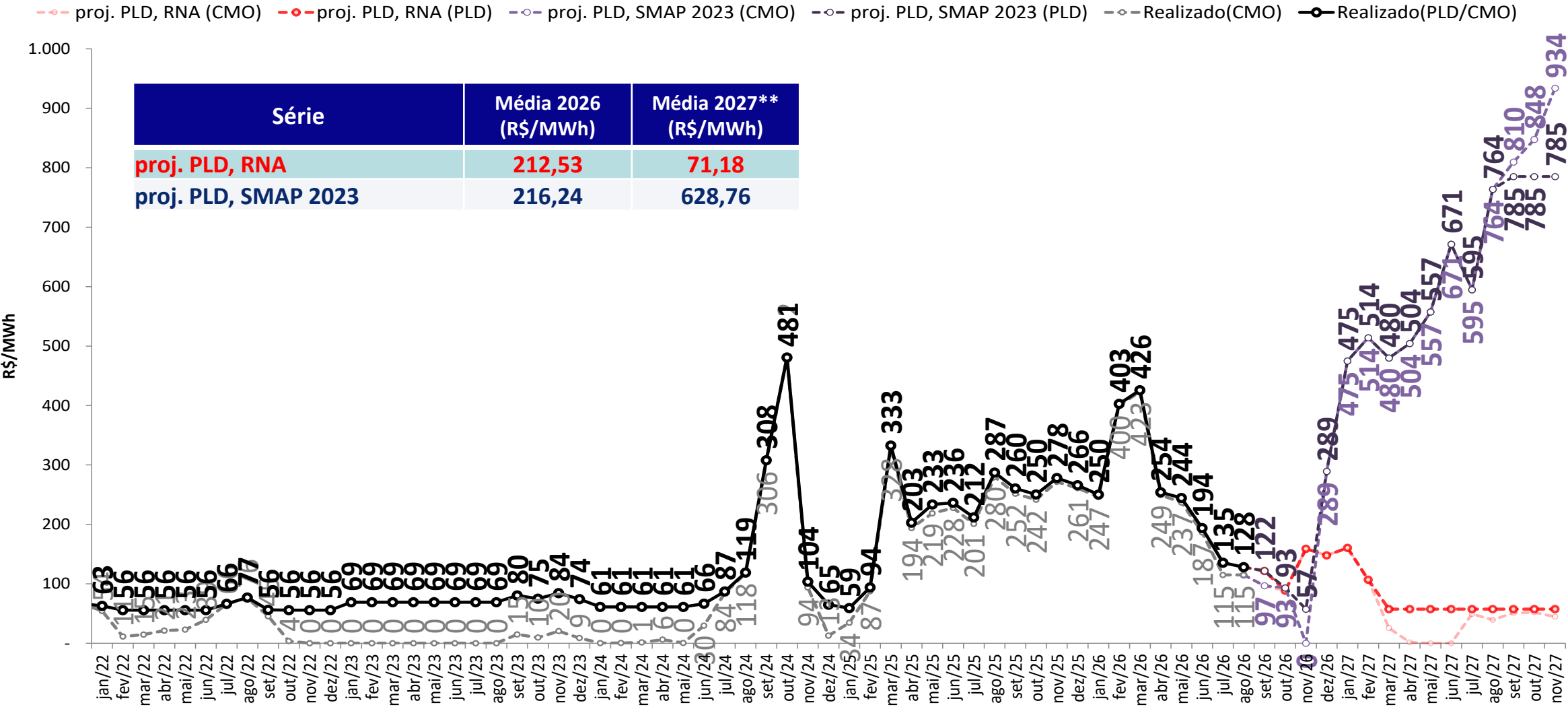


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



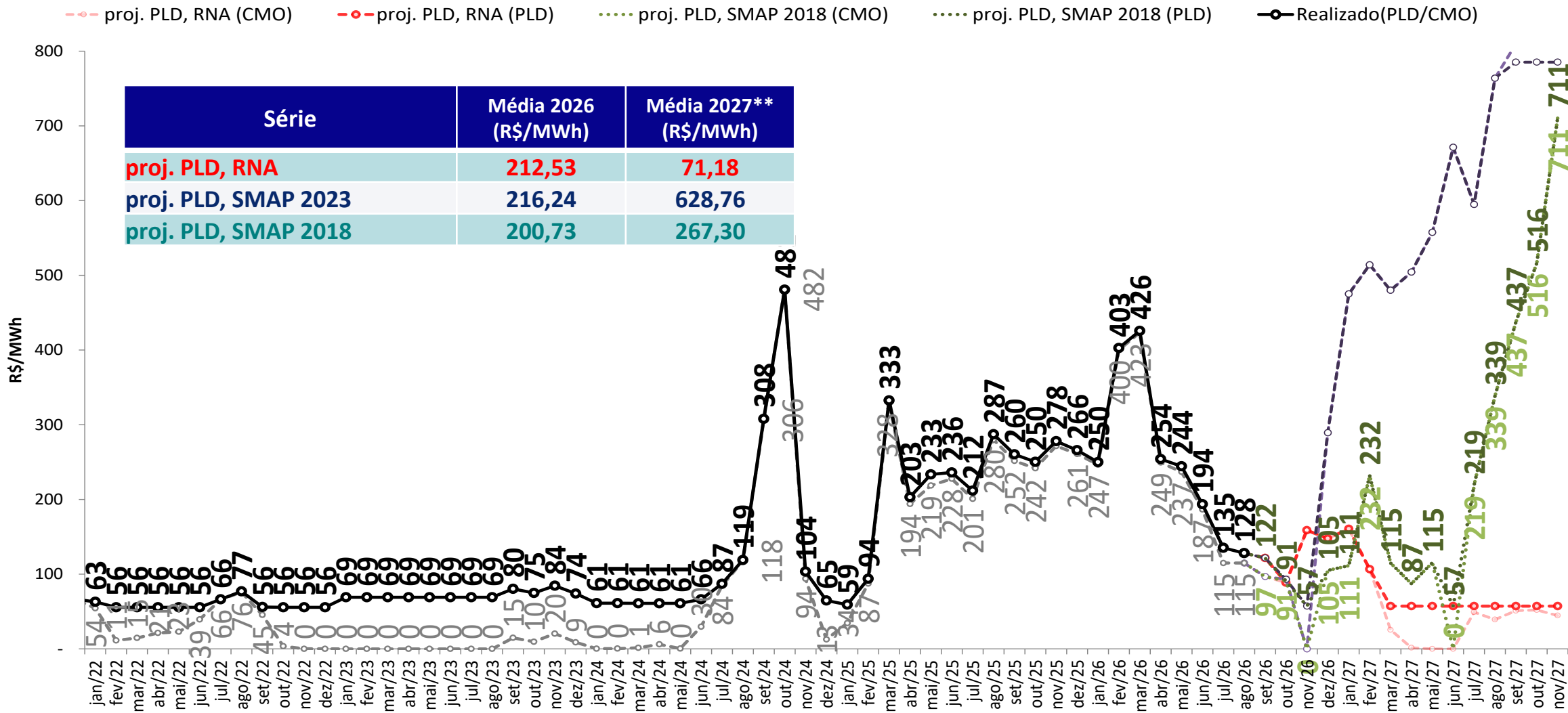
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



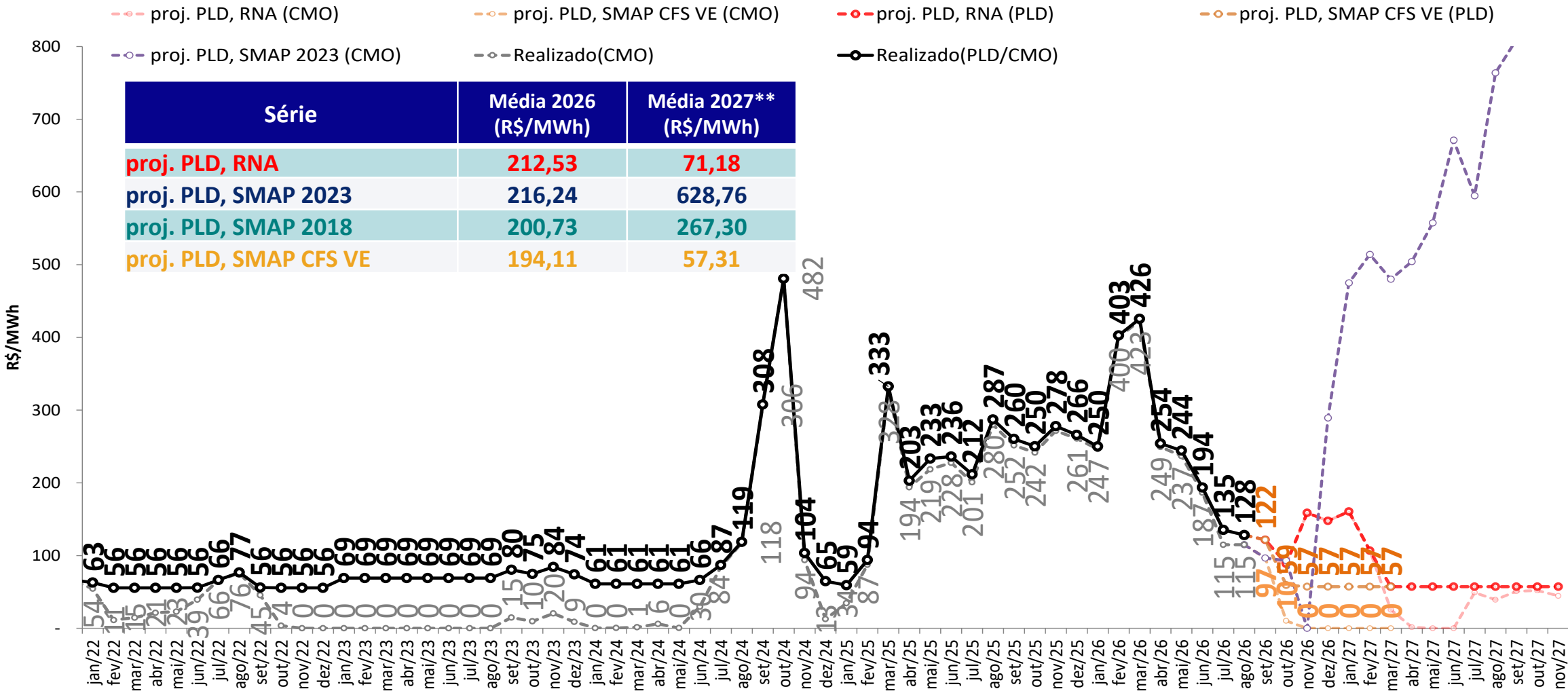
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



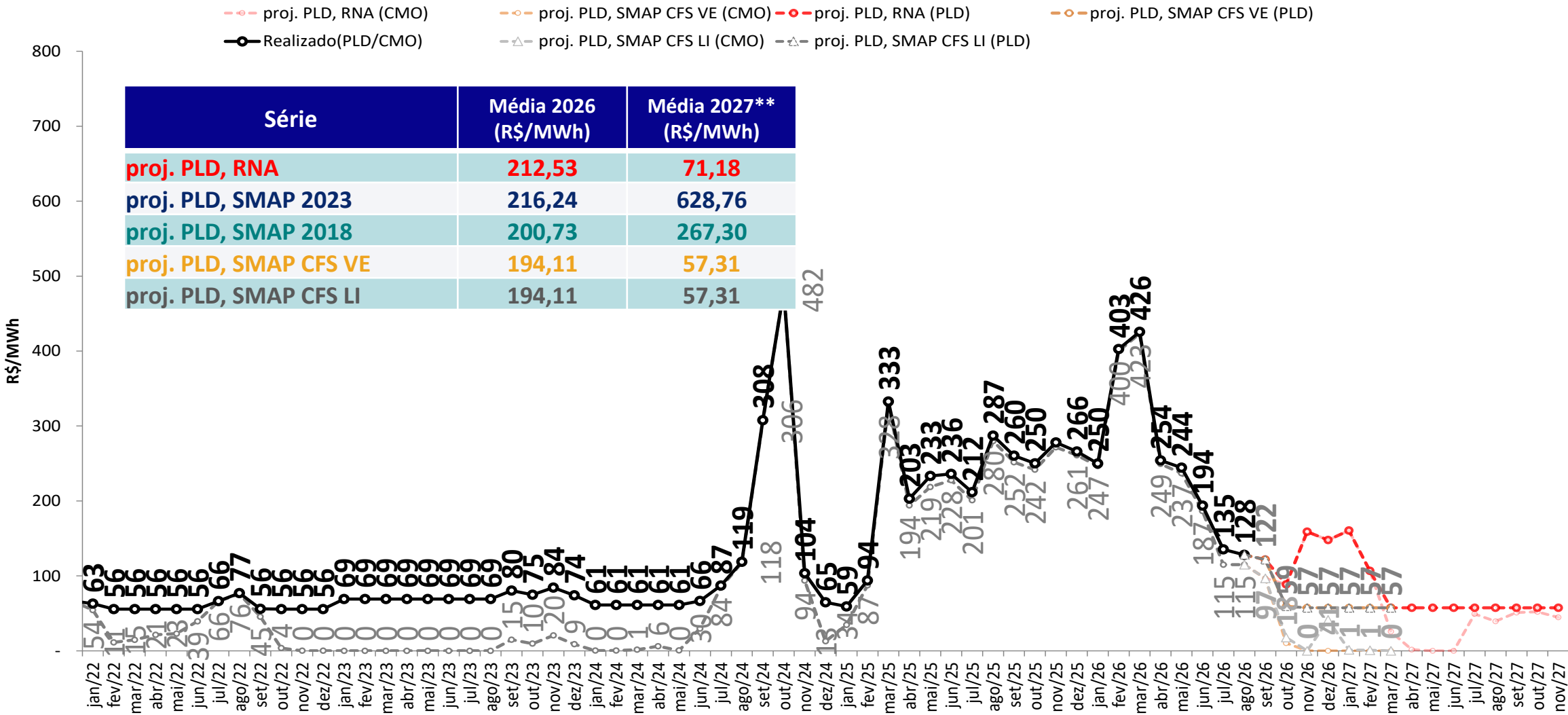
• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



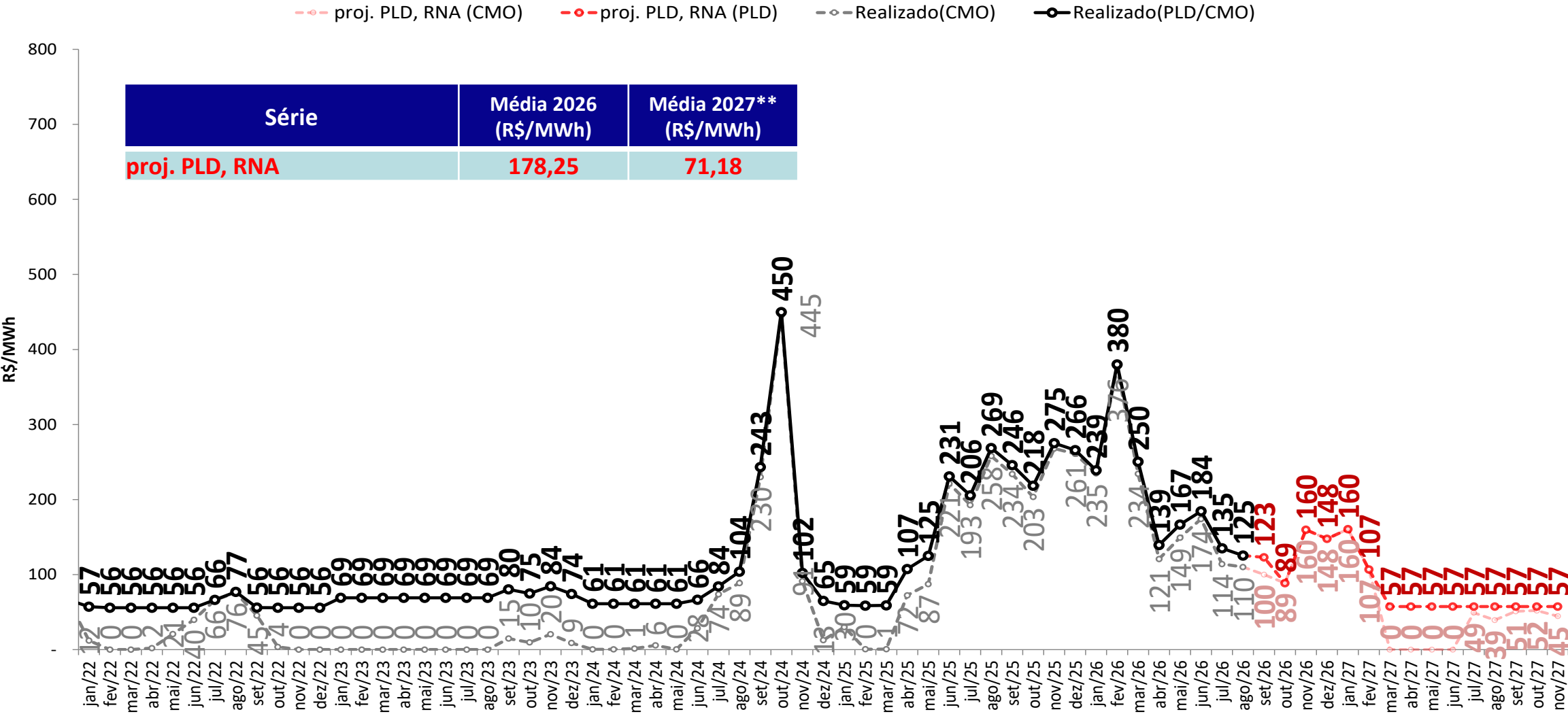
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



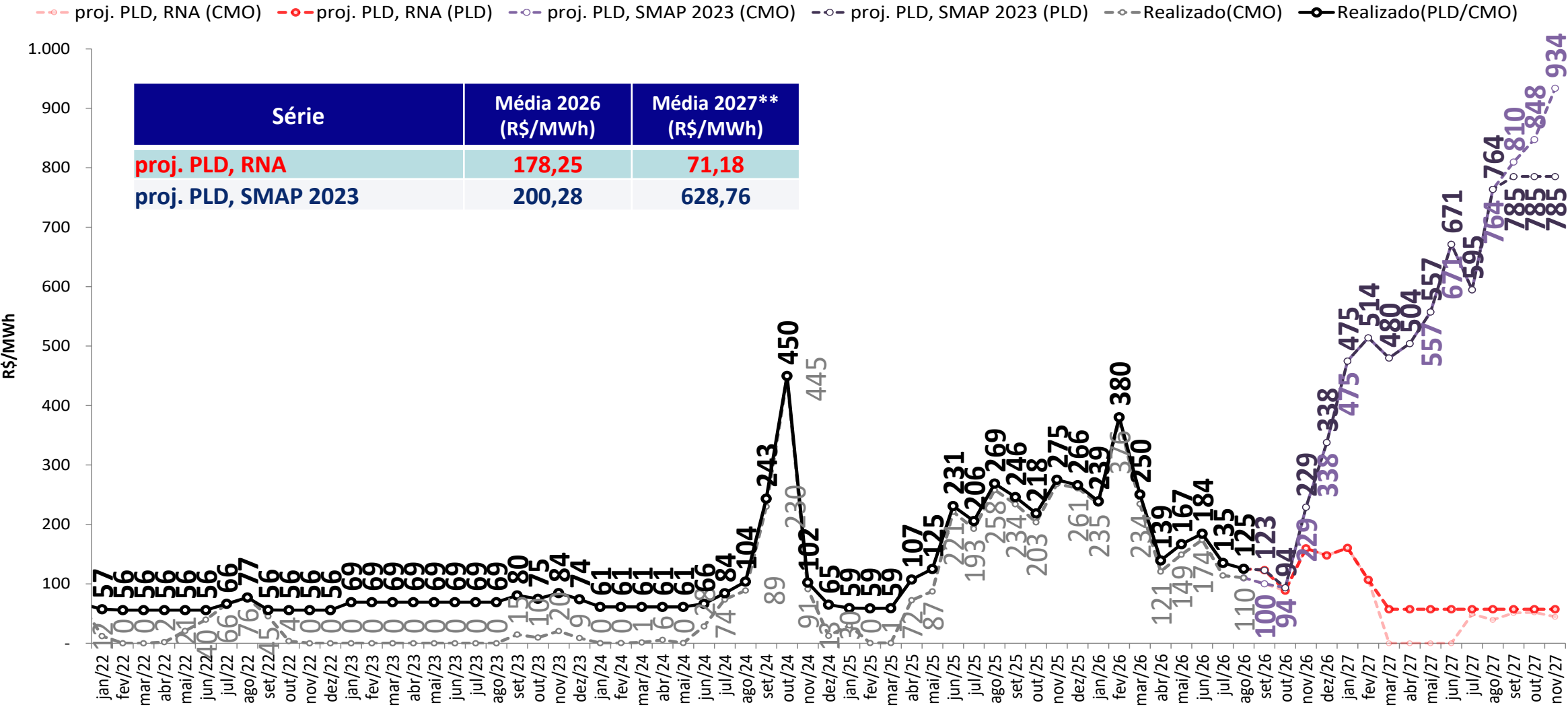
• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



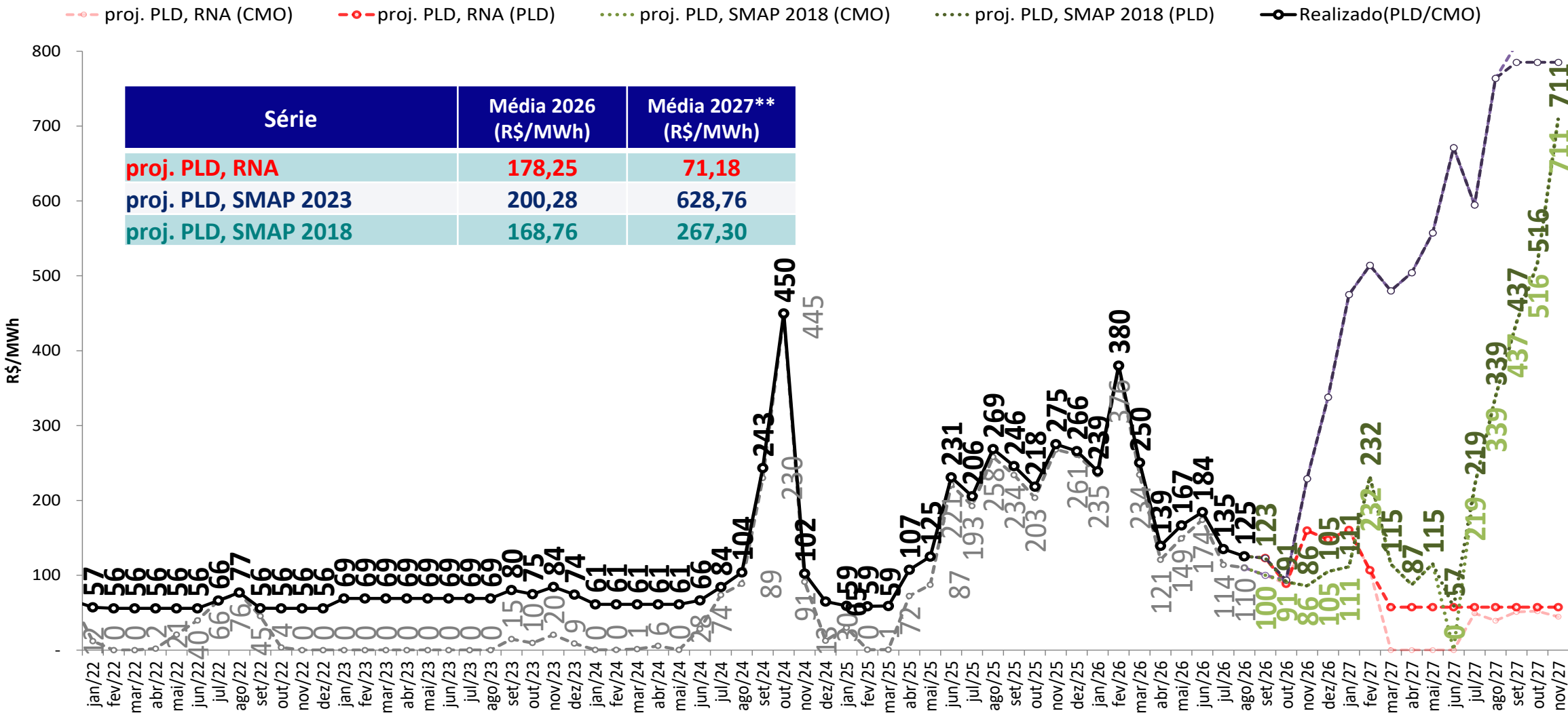
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



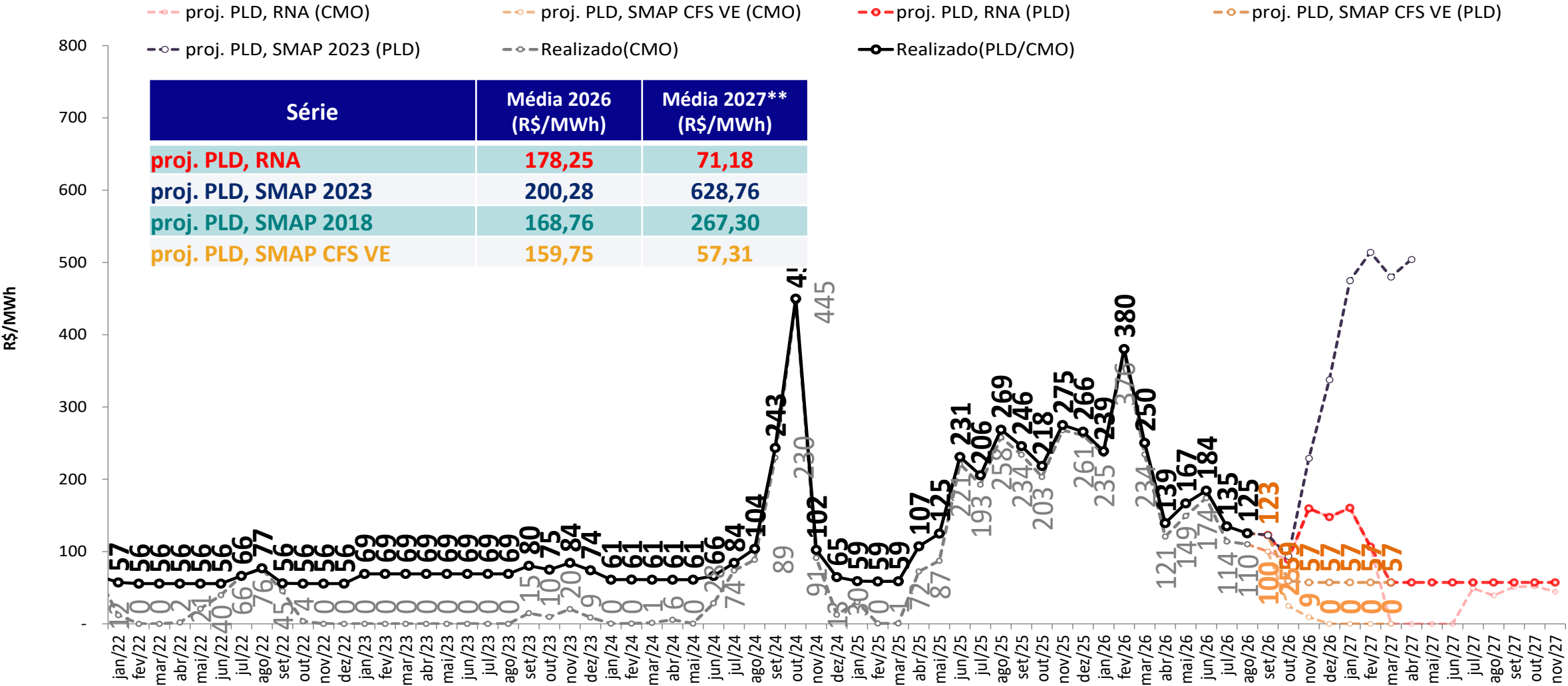
• *Foram considerados:*
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



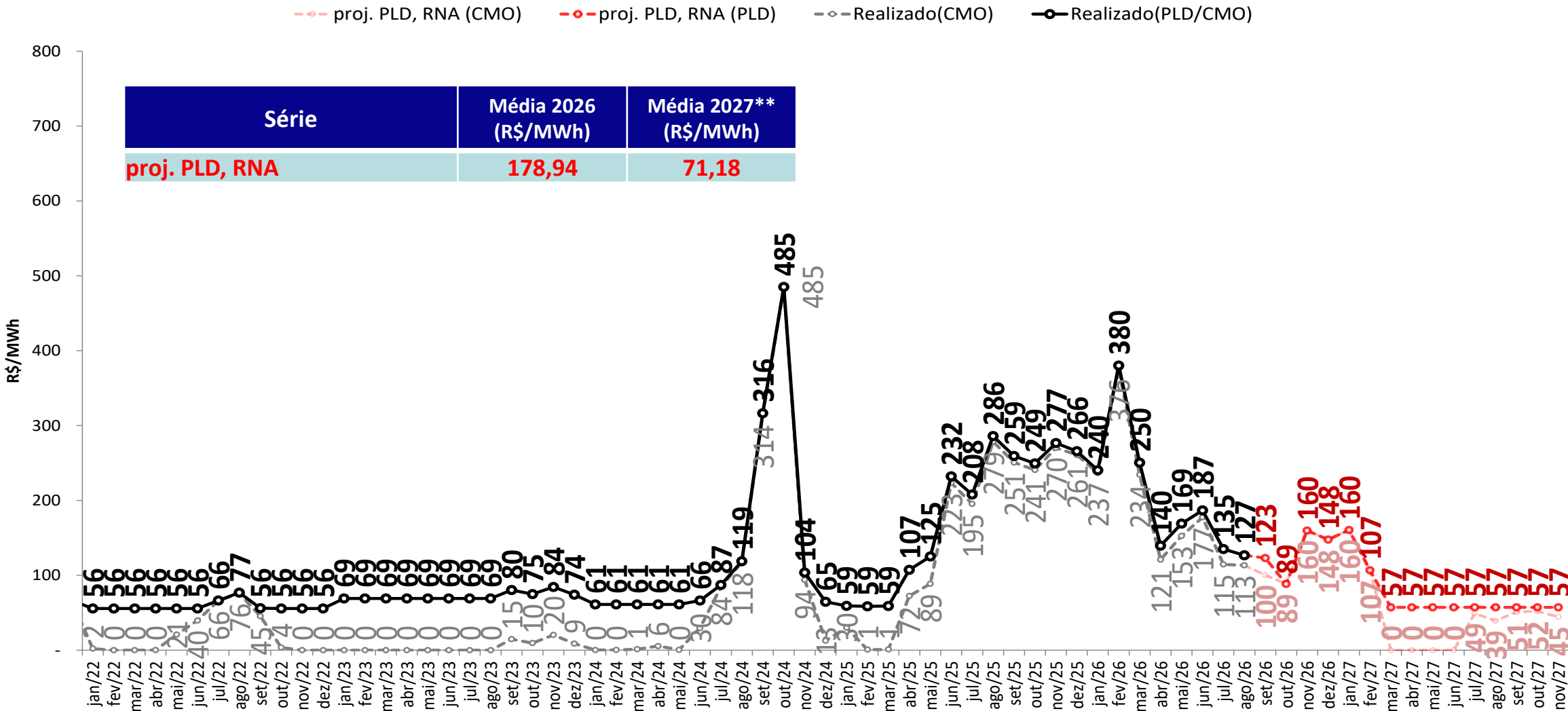
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



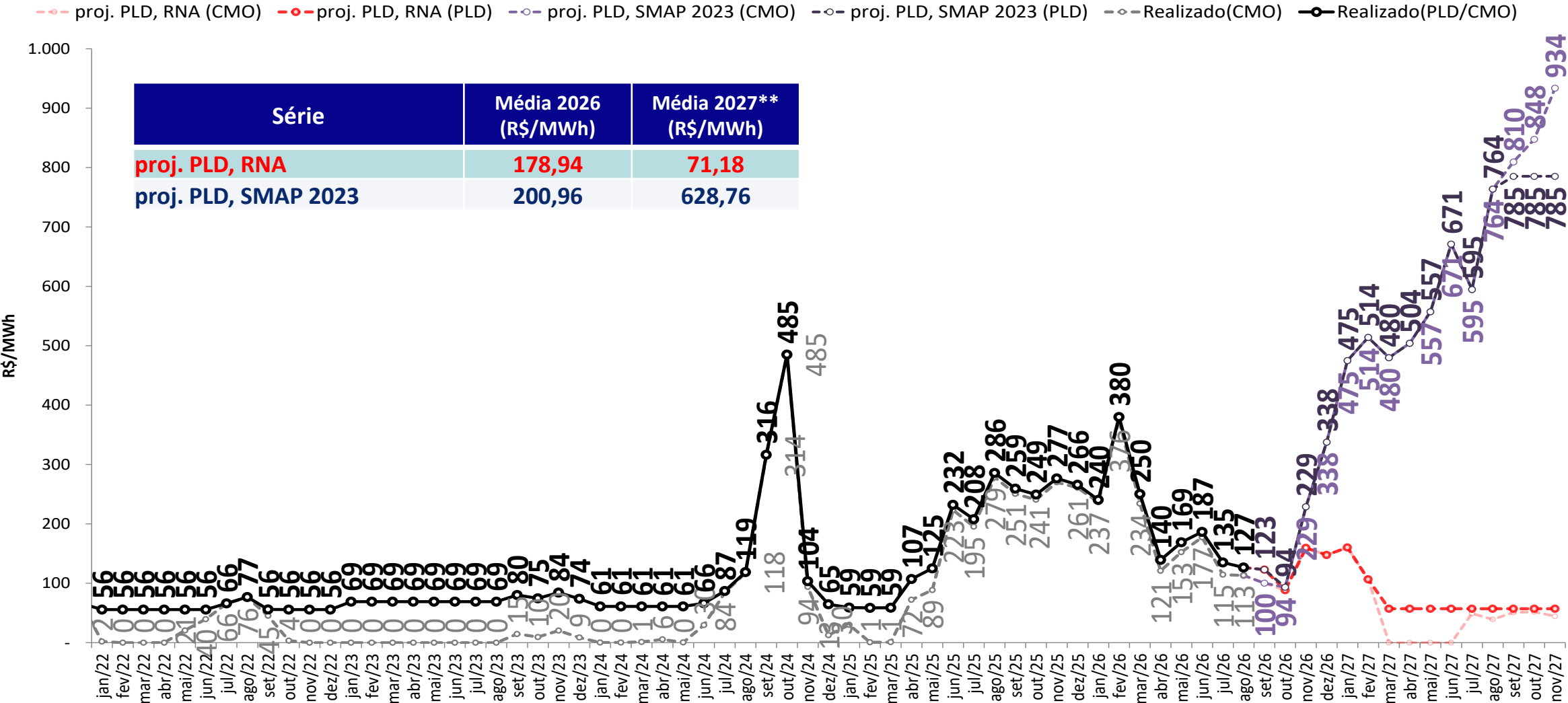
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



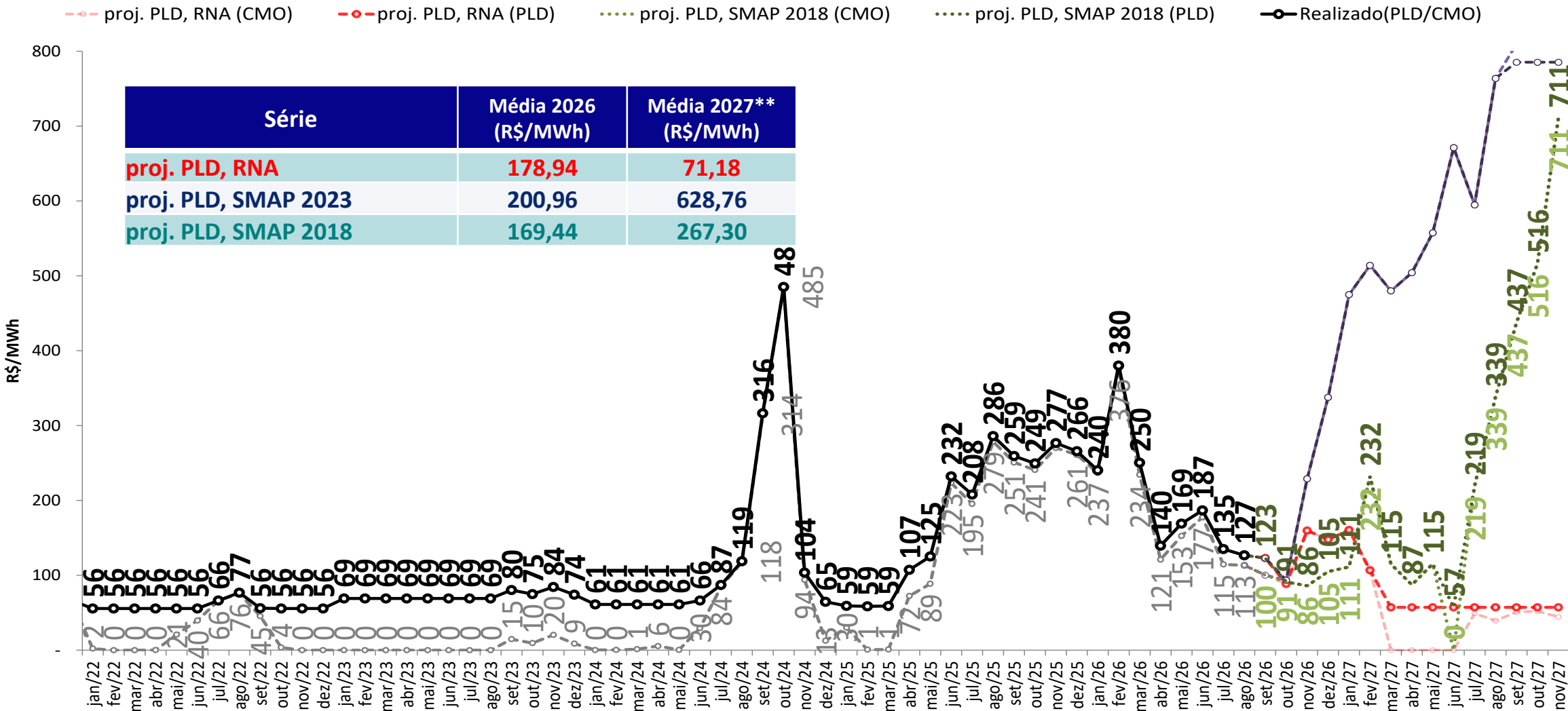
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

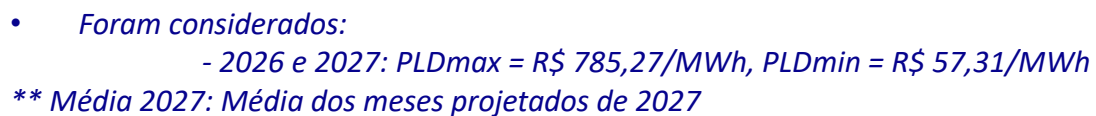


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

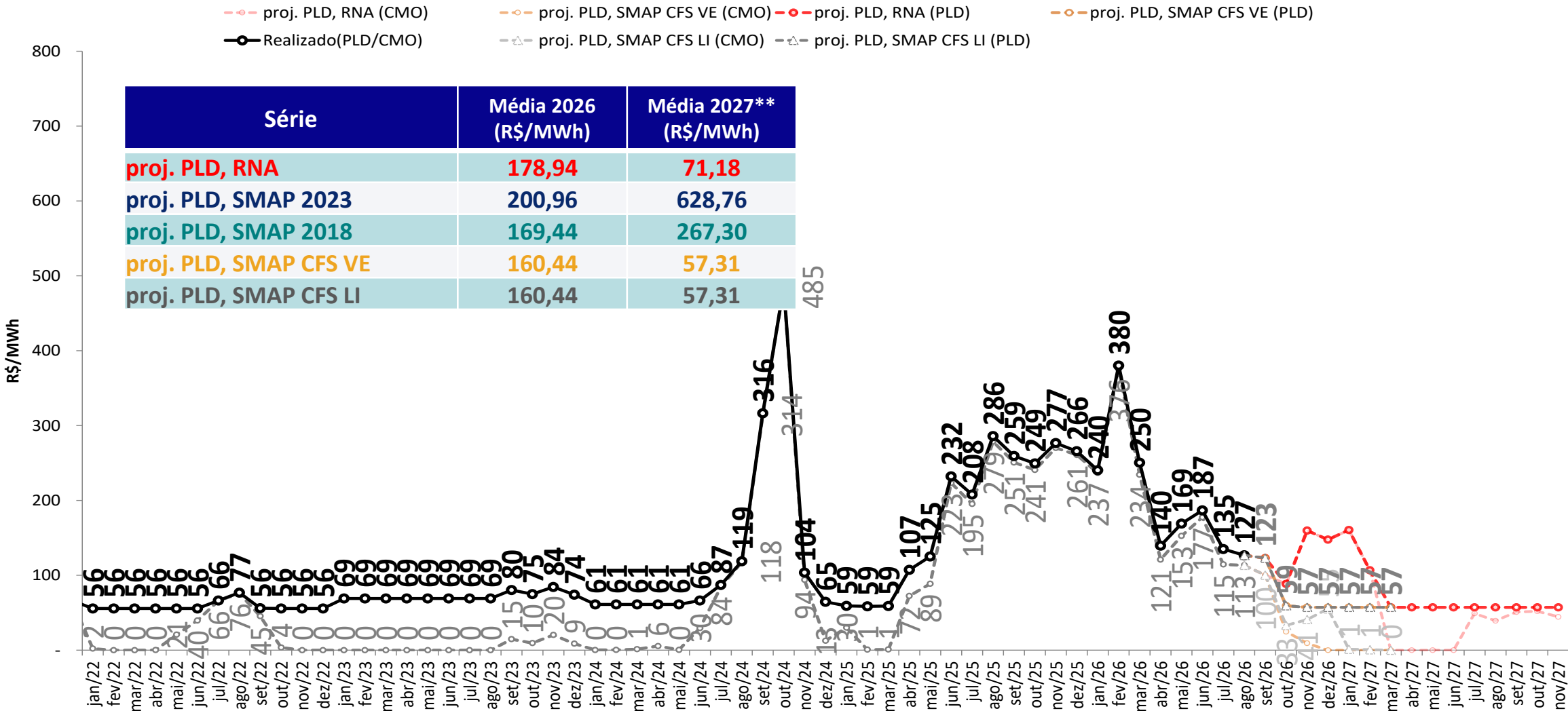
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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



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

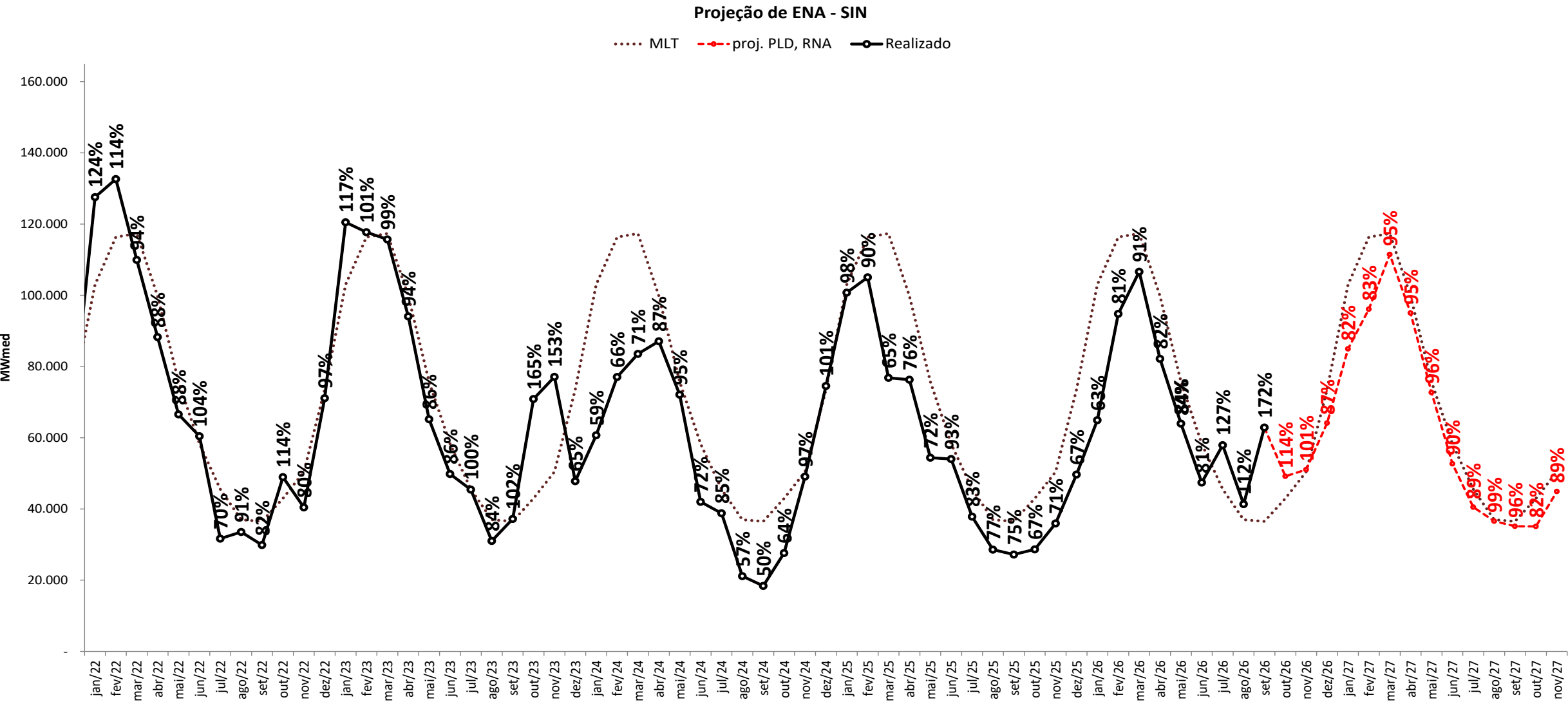
tabela resumo da projeção do PLD



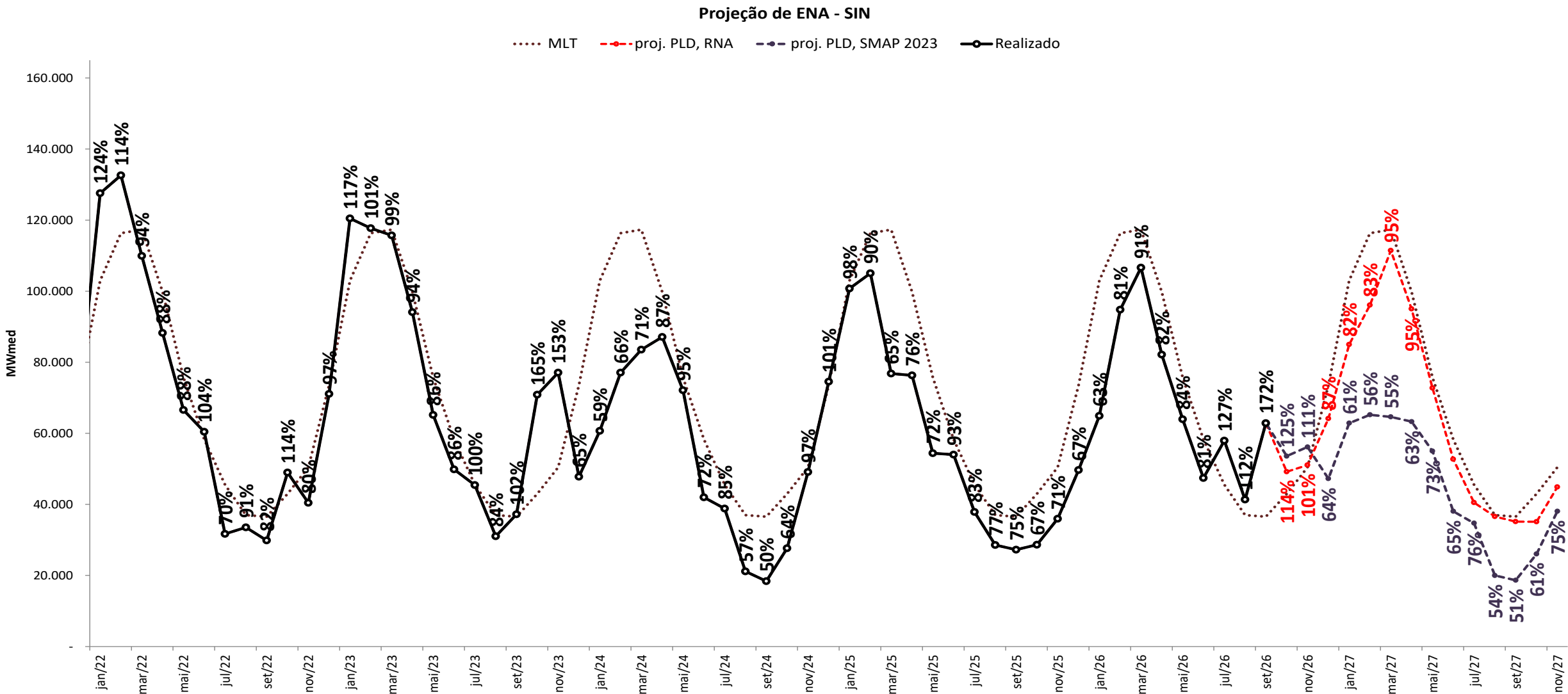
SE/CO	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	89	160	148	160	107	57	57	57	57	57	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	94	229	338	475	514	480	504	557	671	595	764	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	91	86	105	111	232	115	87	115	57	219	339	437	516	711
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
S	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	nov/27
proj. PLD, RNA	89	159	148	160	107	57	57	57	57	57	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	93	57	289	475	514	480	504	557	671	595	764	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	91	57	105	111	232	115	87	115	57	219	339	437	516	711
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
NE	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	nov/27
proj. PLD, RNA	89	160	148	160	107	57	57	57	57	57	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	94	229	338	475	514	480	504	557	671	595	764	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	91	86	105	111	232	115	87	115	57	219	339	437	516	711
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
N	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	nov/27
proj. PLD, RNA	89	160	148	160	107	57	57	57	57	57	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	94	229	338	475	514	480	504	557	671	595	764	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	91	86	105	111	232	115	87	115	57	219	339	437	516	711
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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

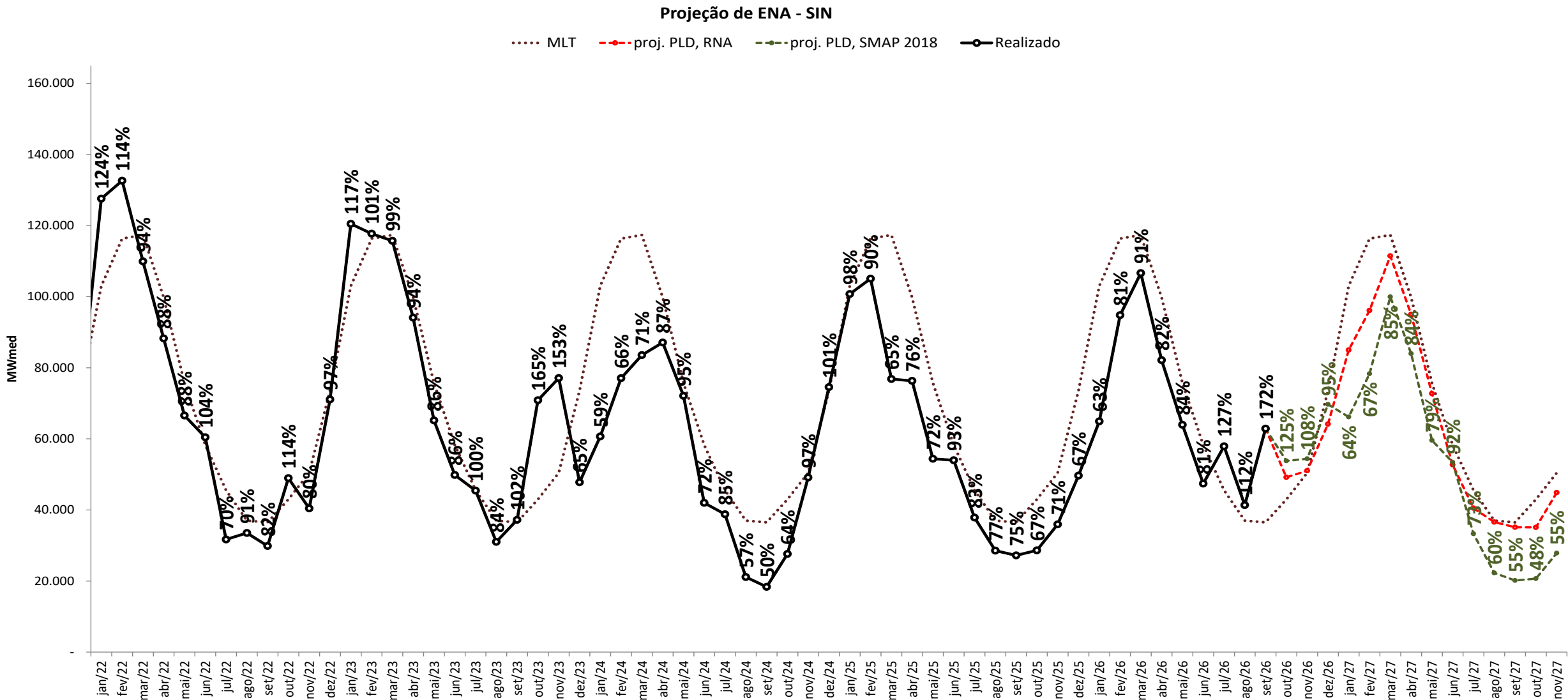
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA

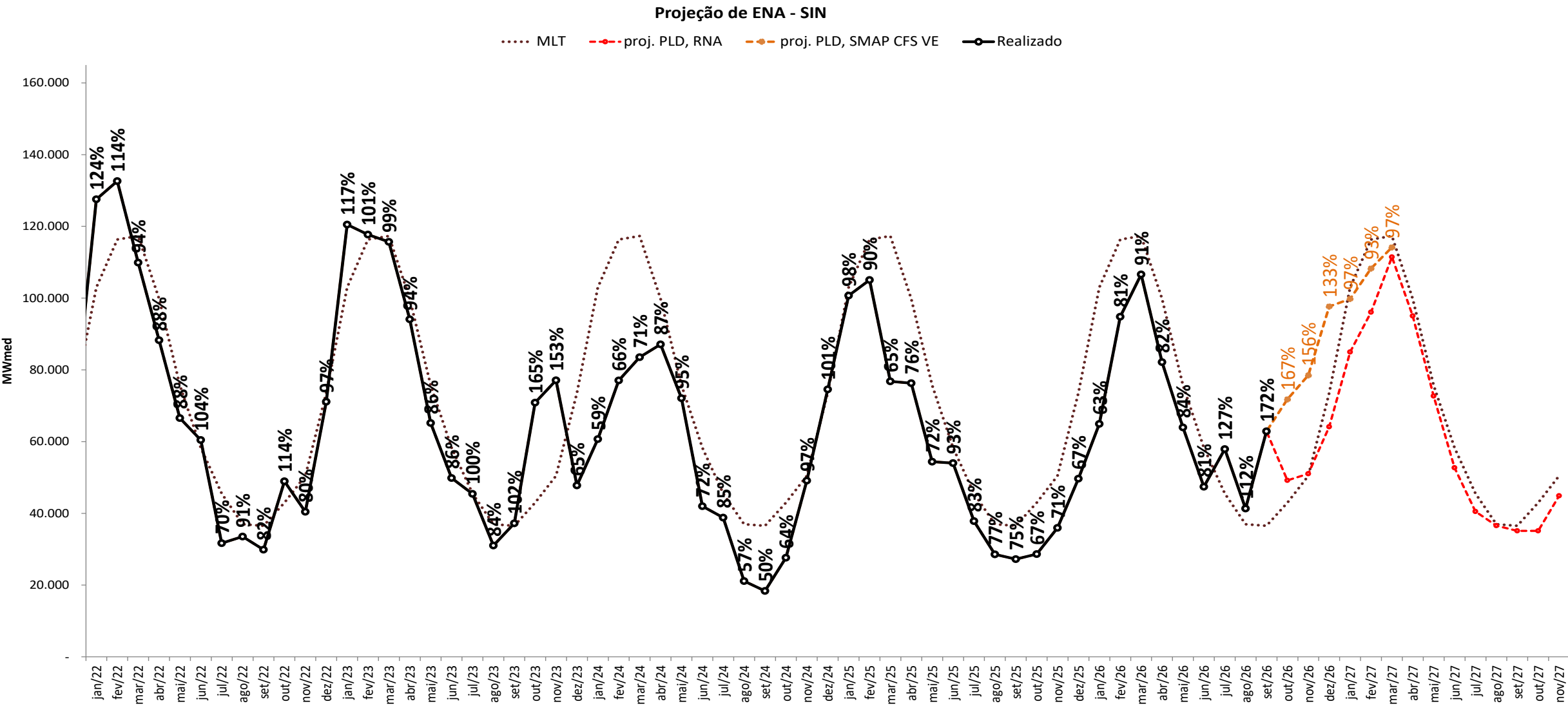


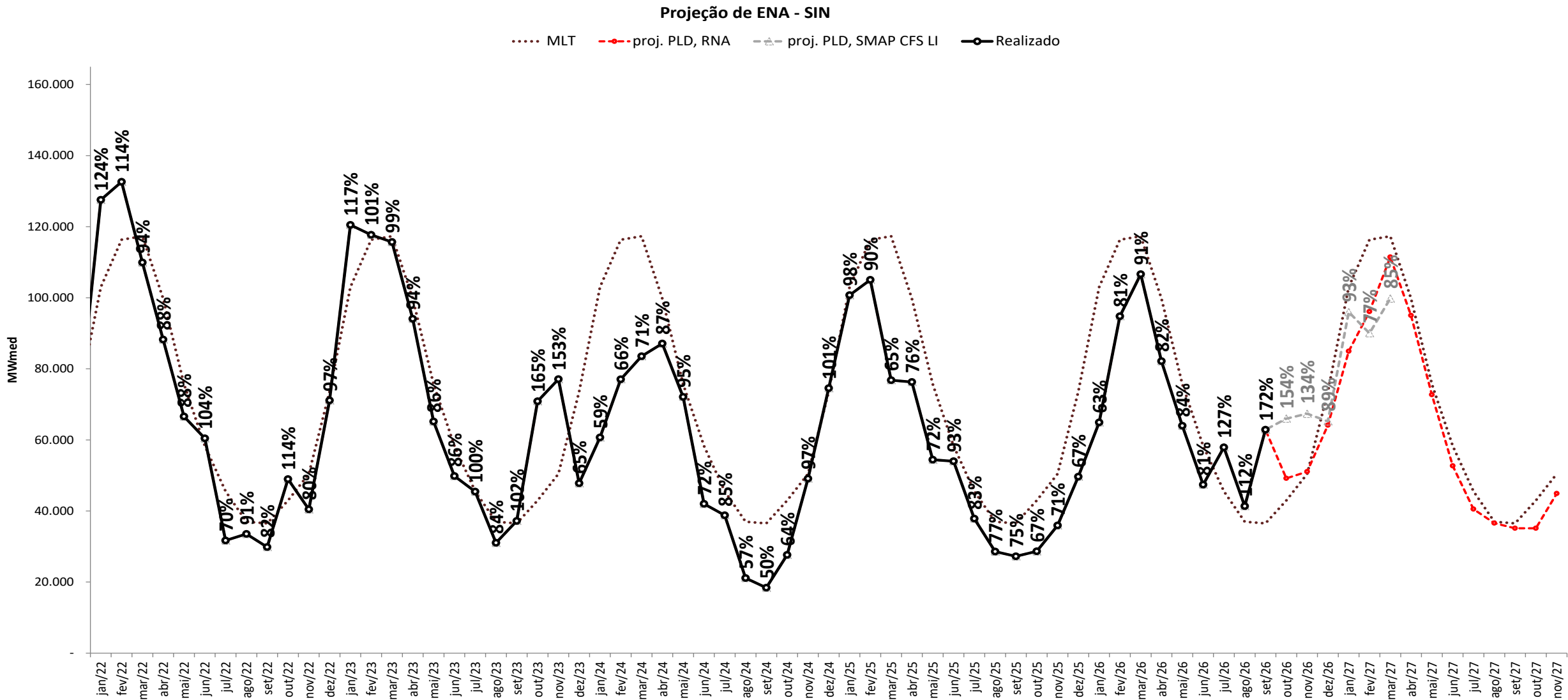
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



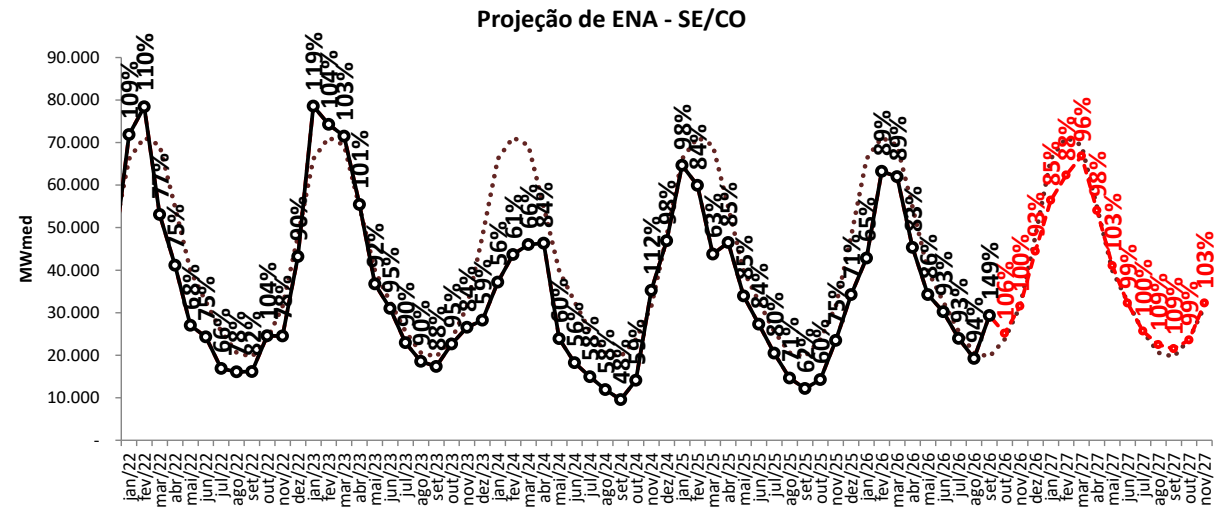
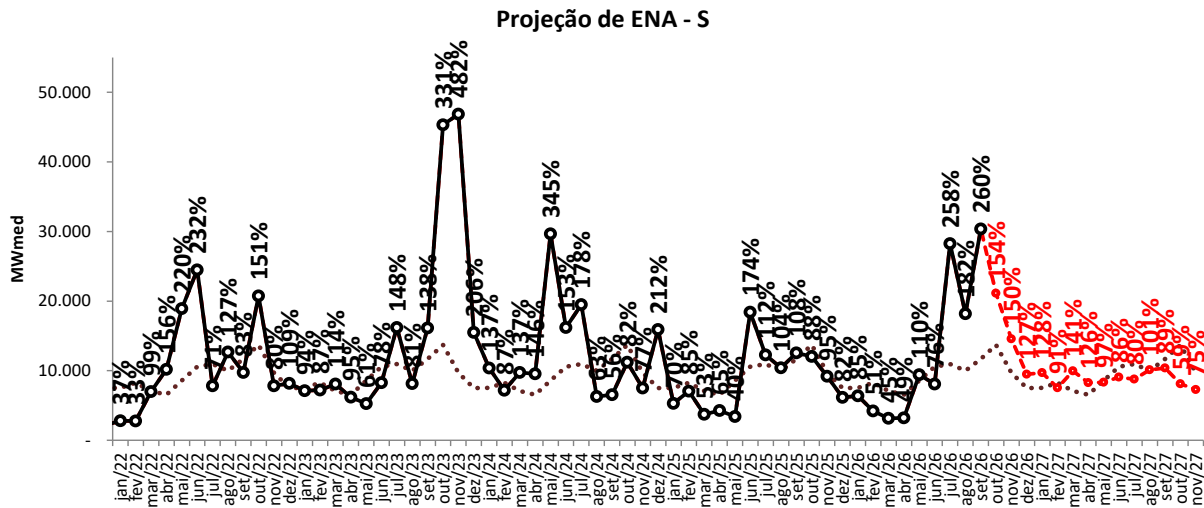
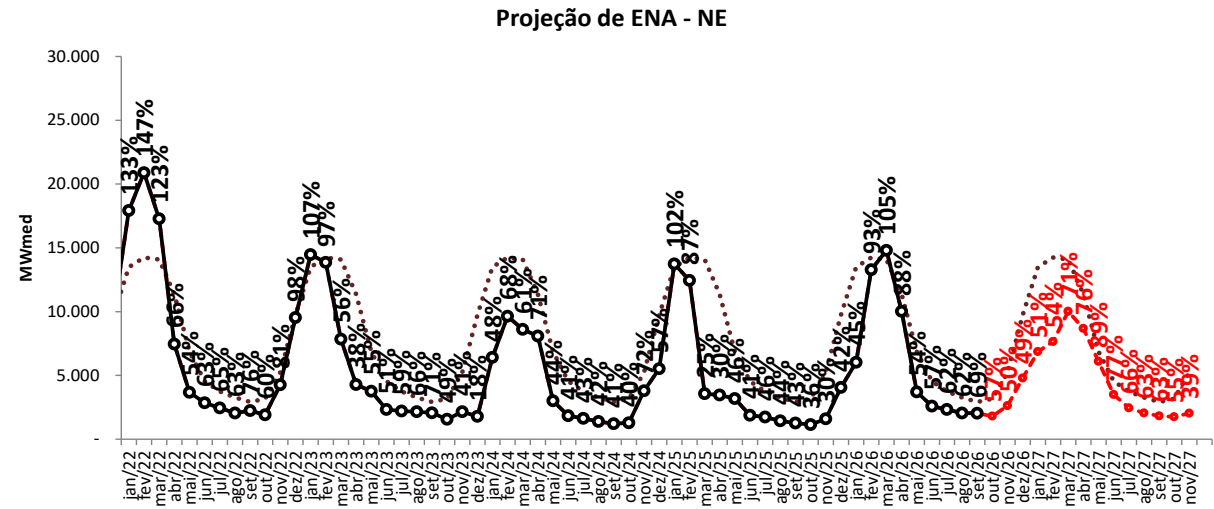
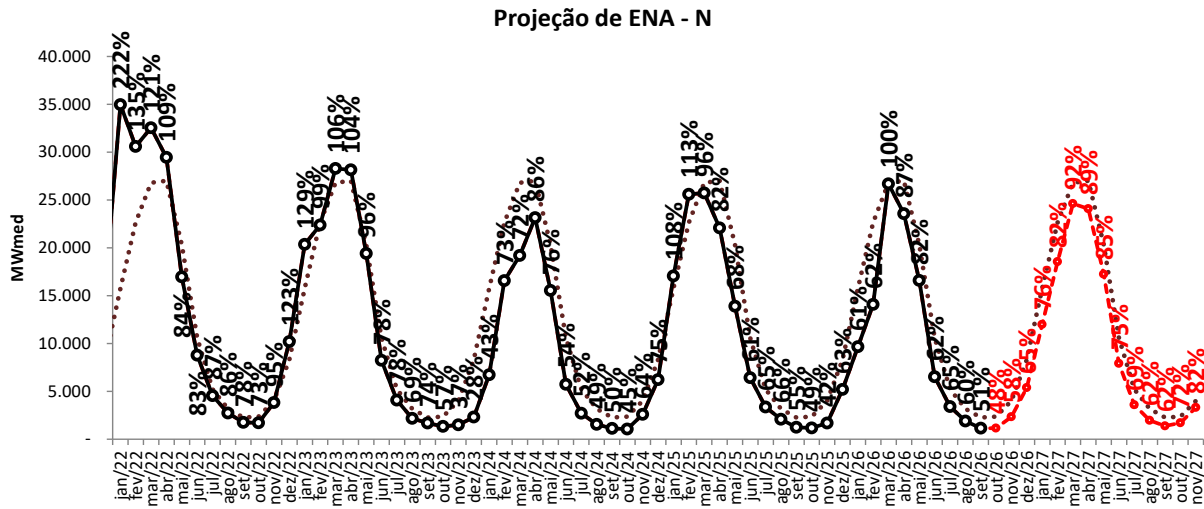
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018







projecção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



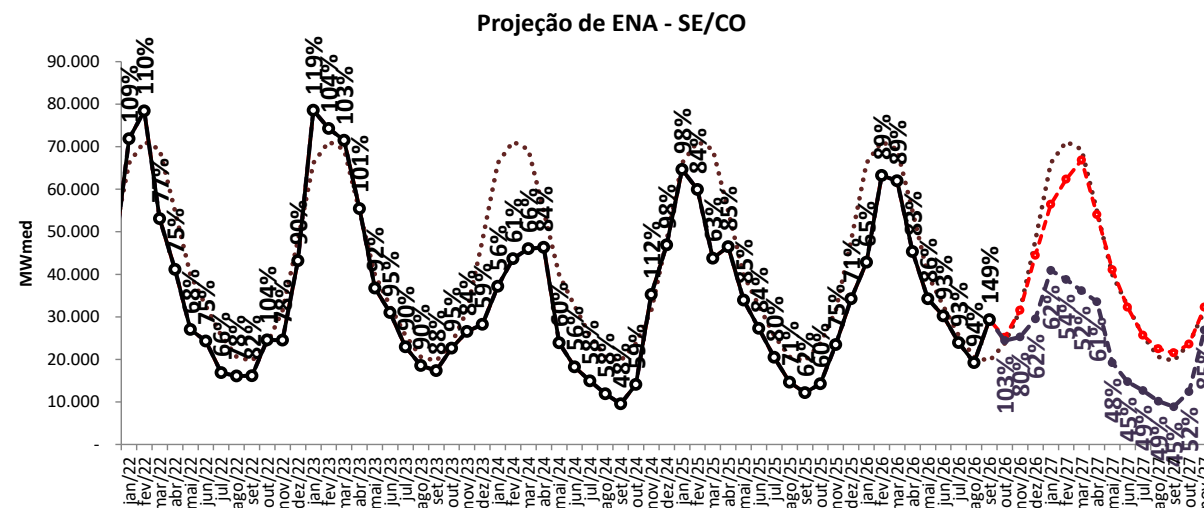
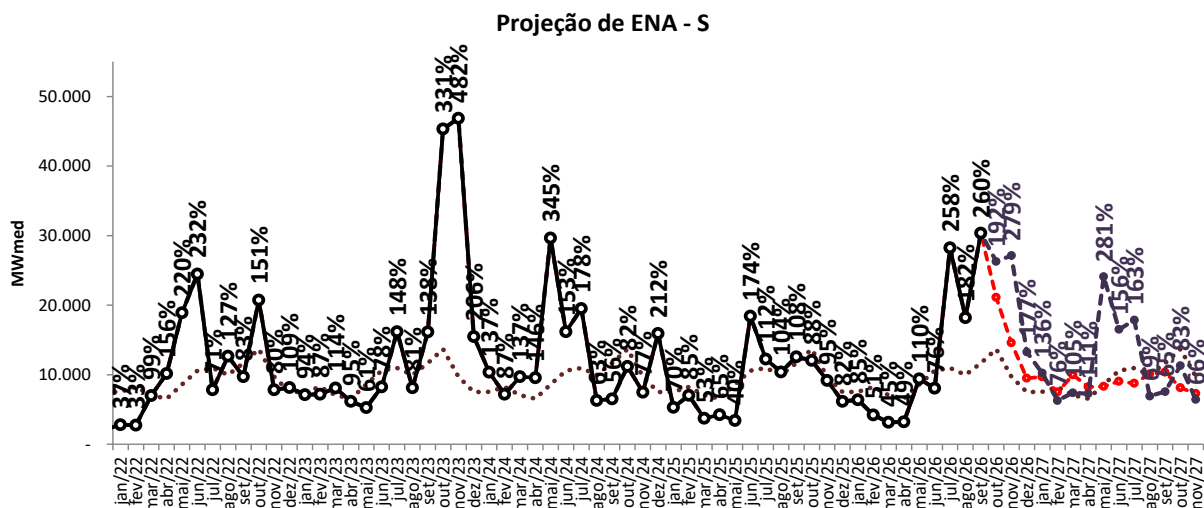
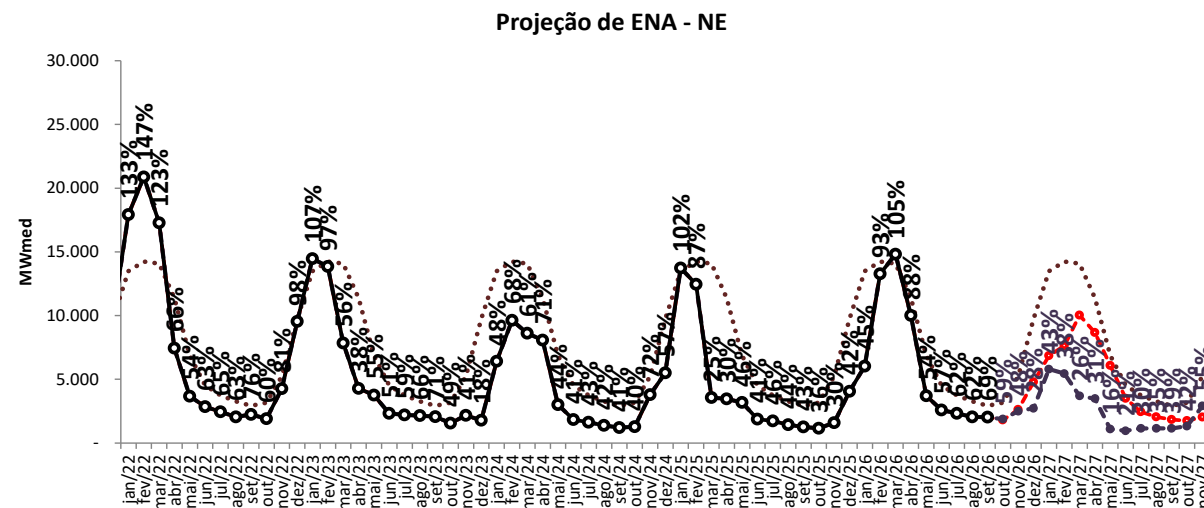
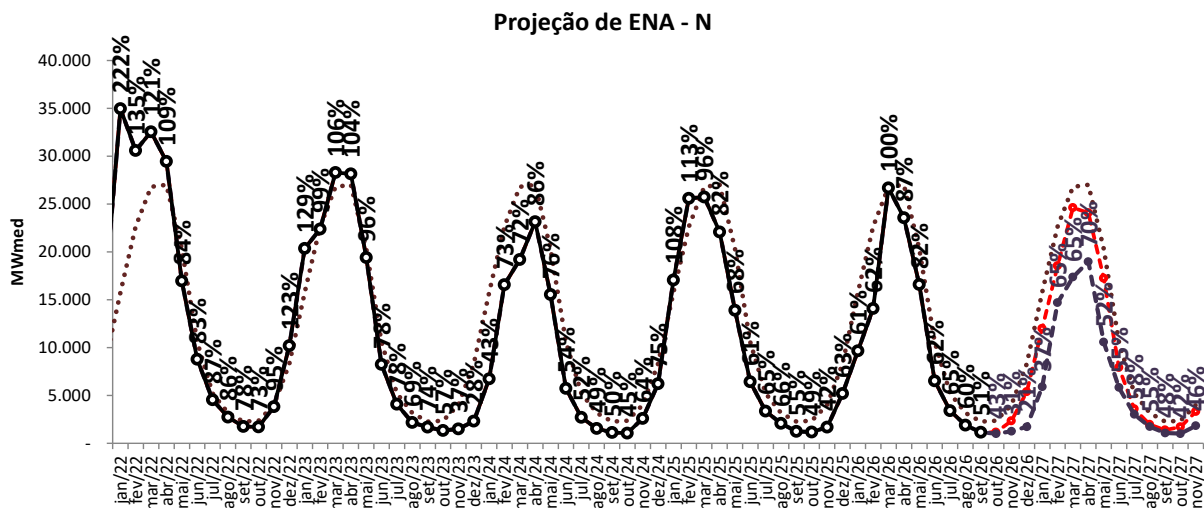
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



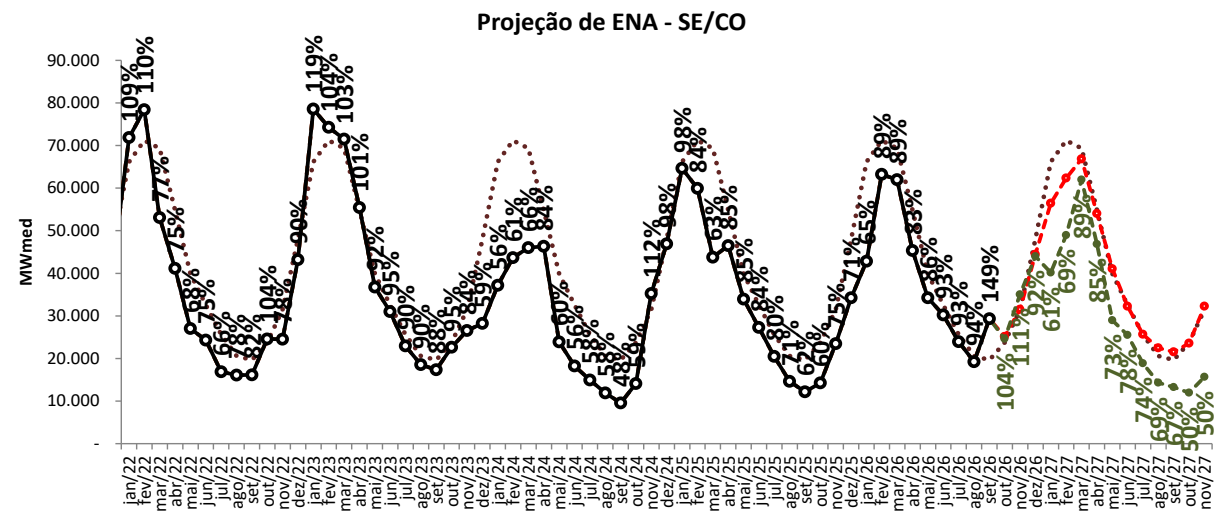
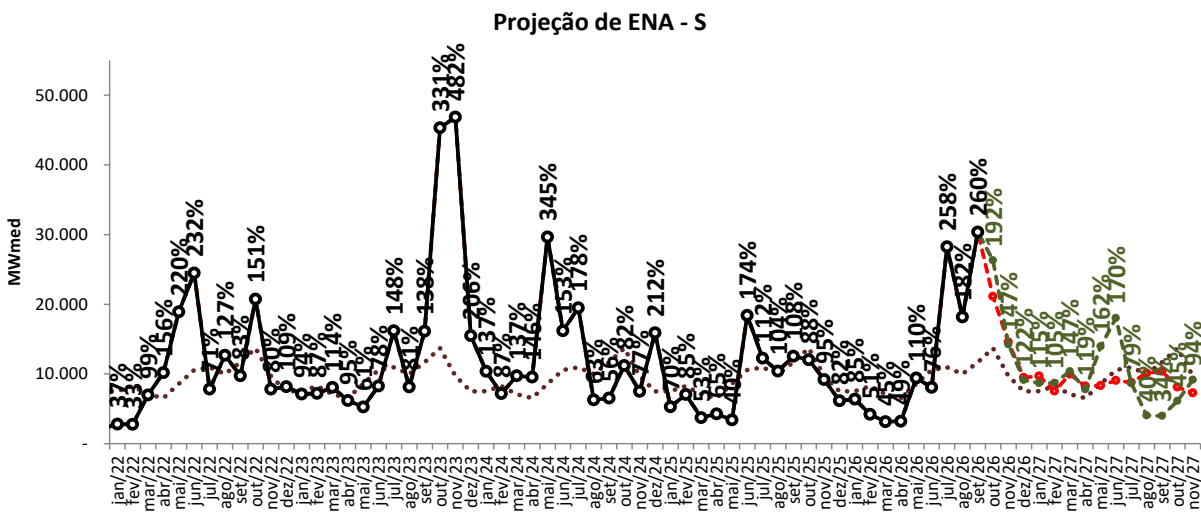
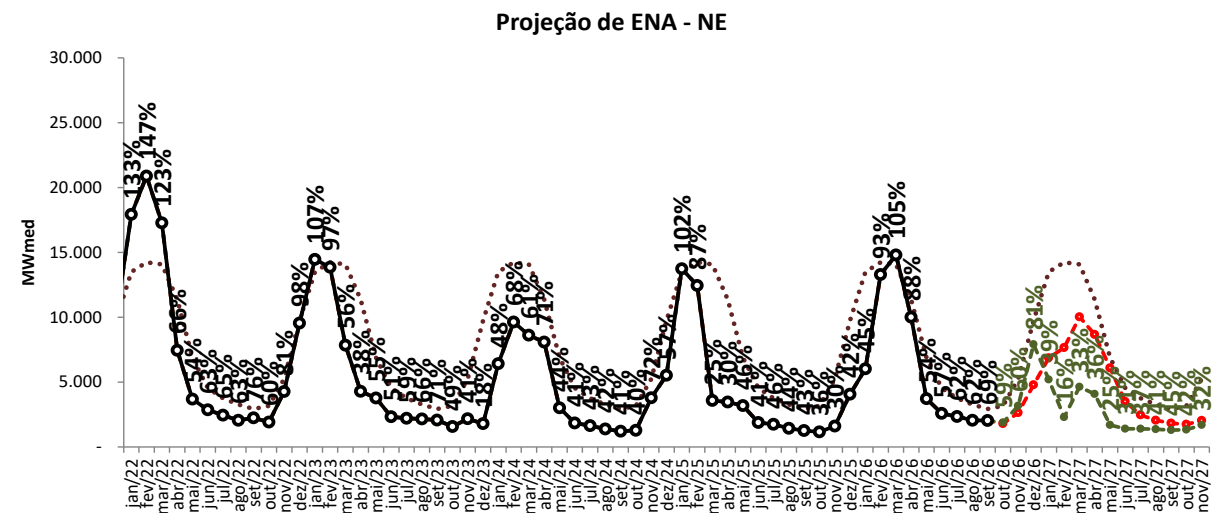
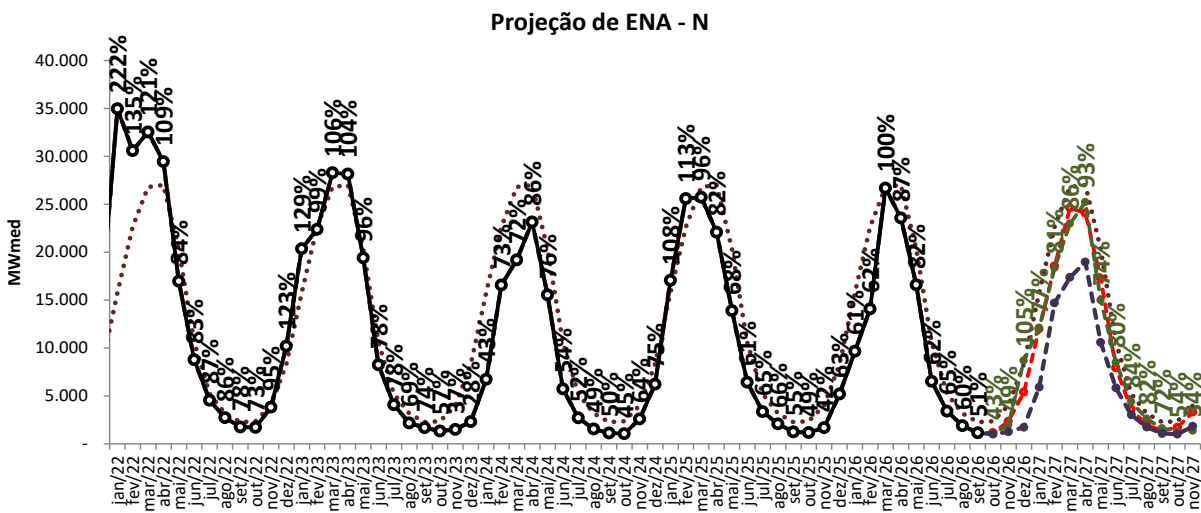
..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

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



..... MLT

—○— Realizado

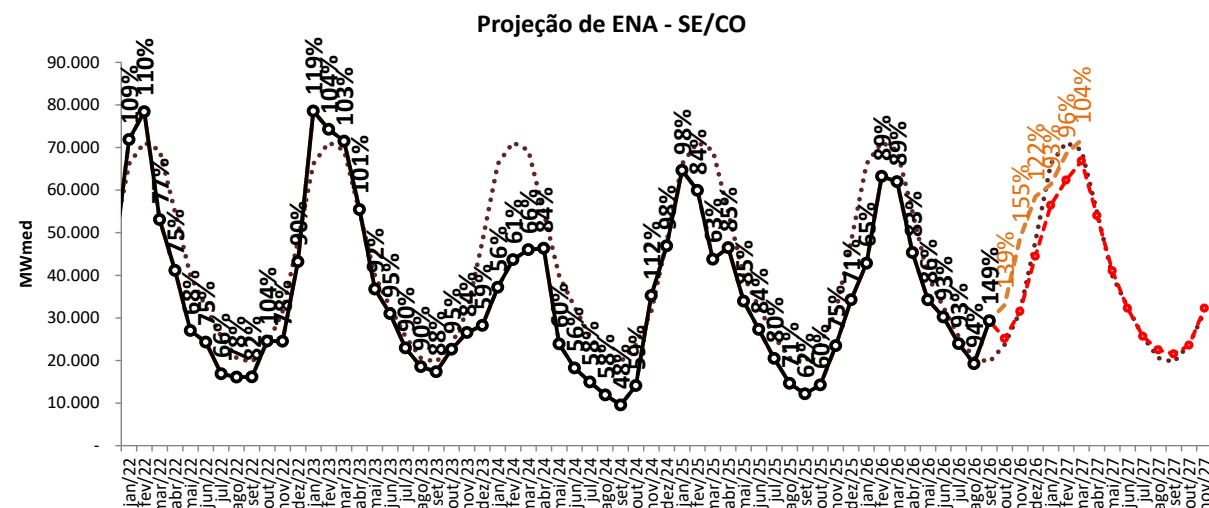
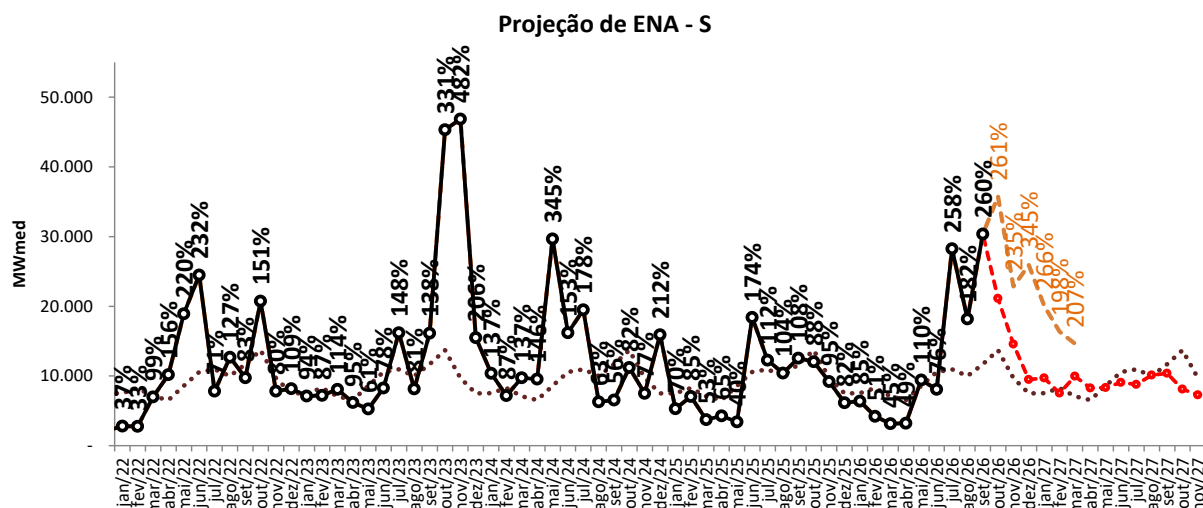
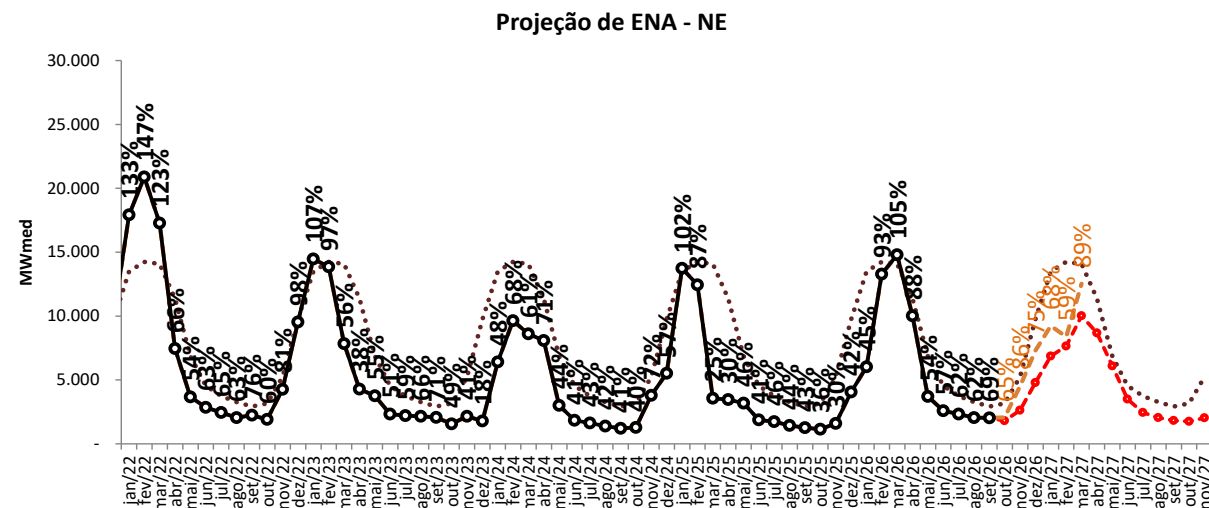
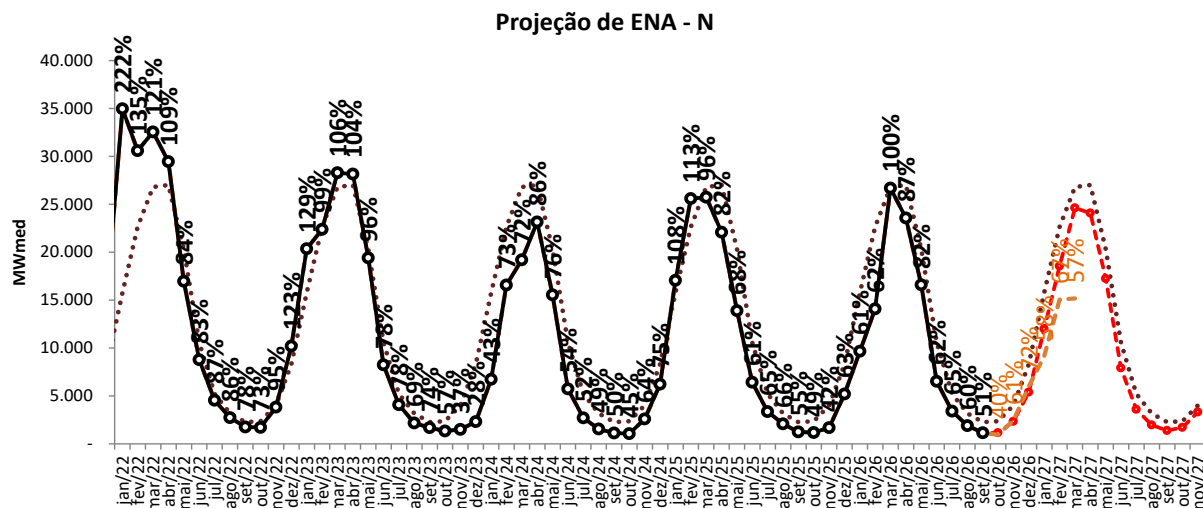
- - - ● - - ENA RNA

- - - ● - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - ● - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

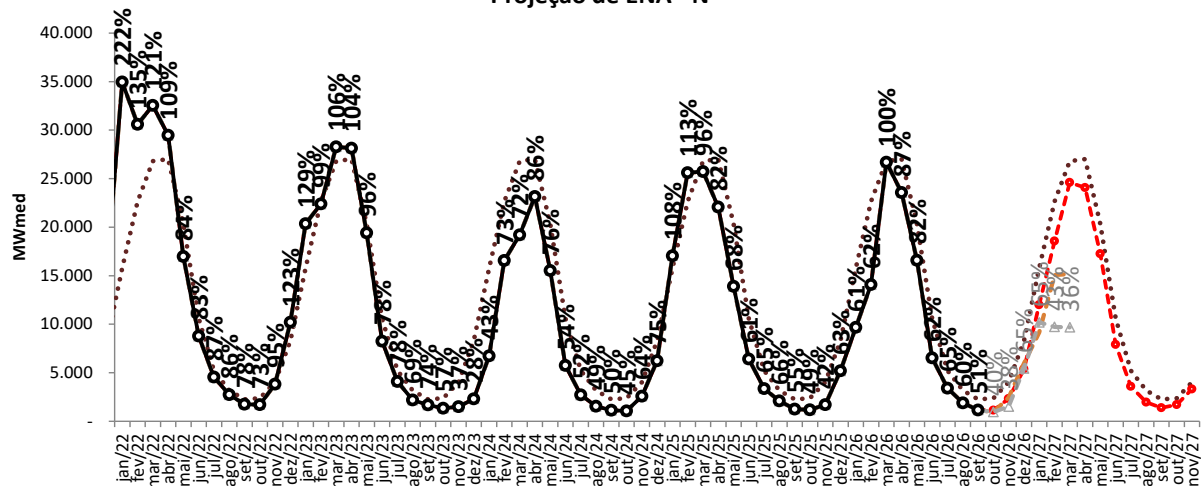


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2018

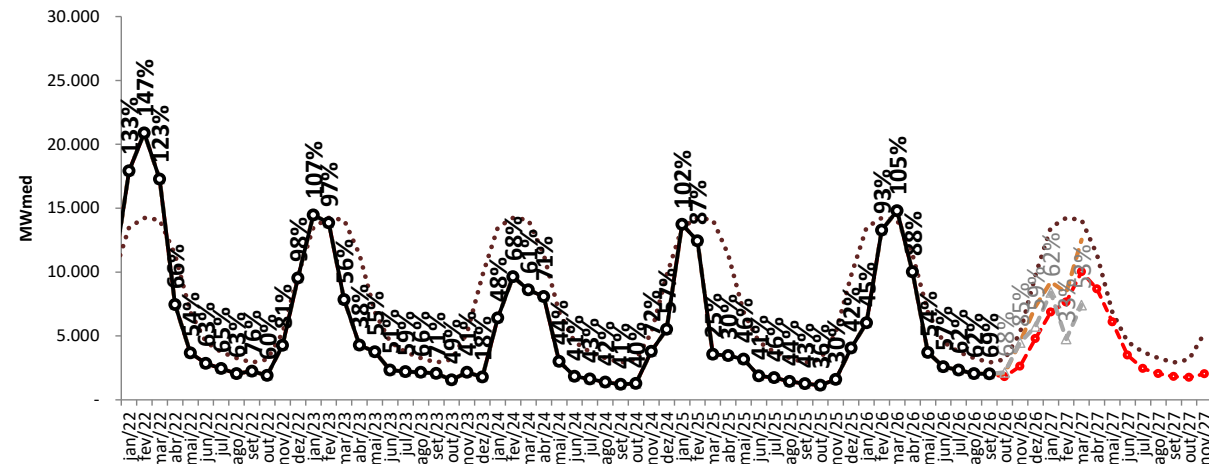
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

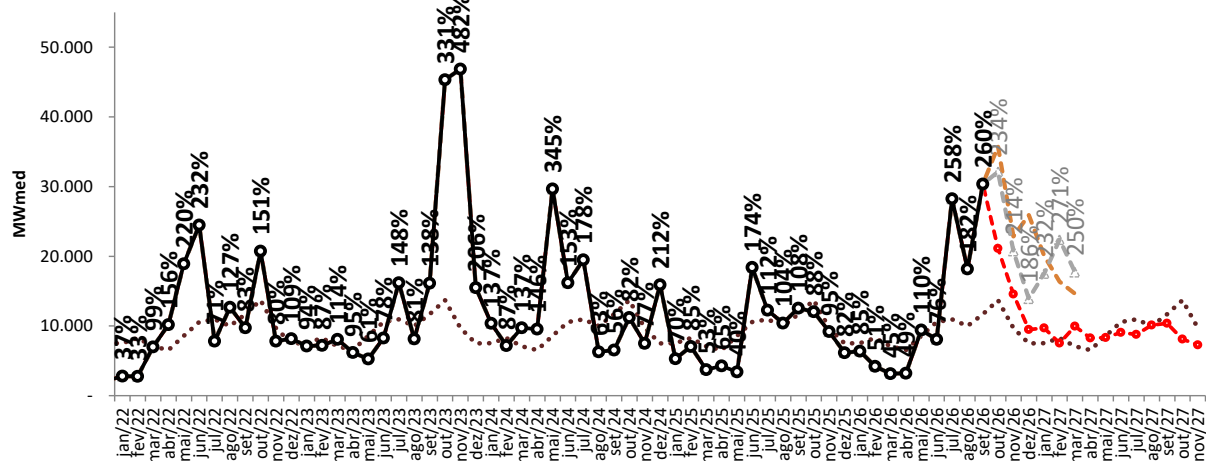
Projeção de ENA - N



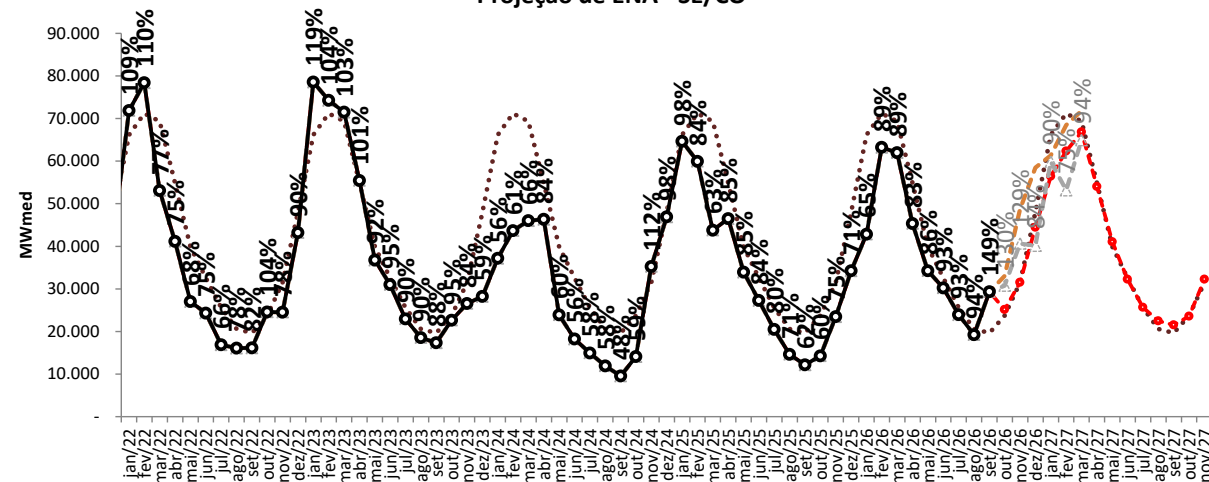
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

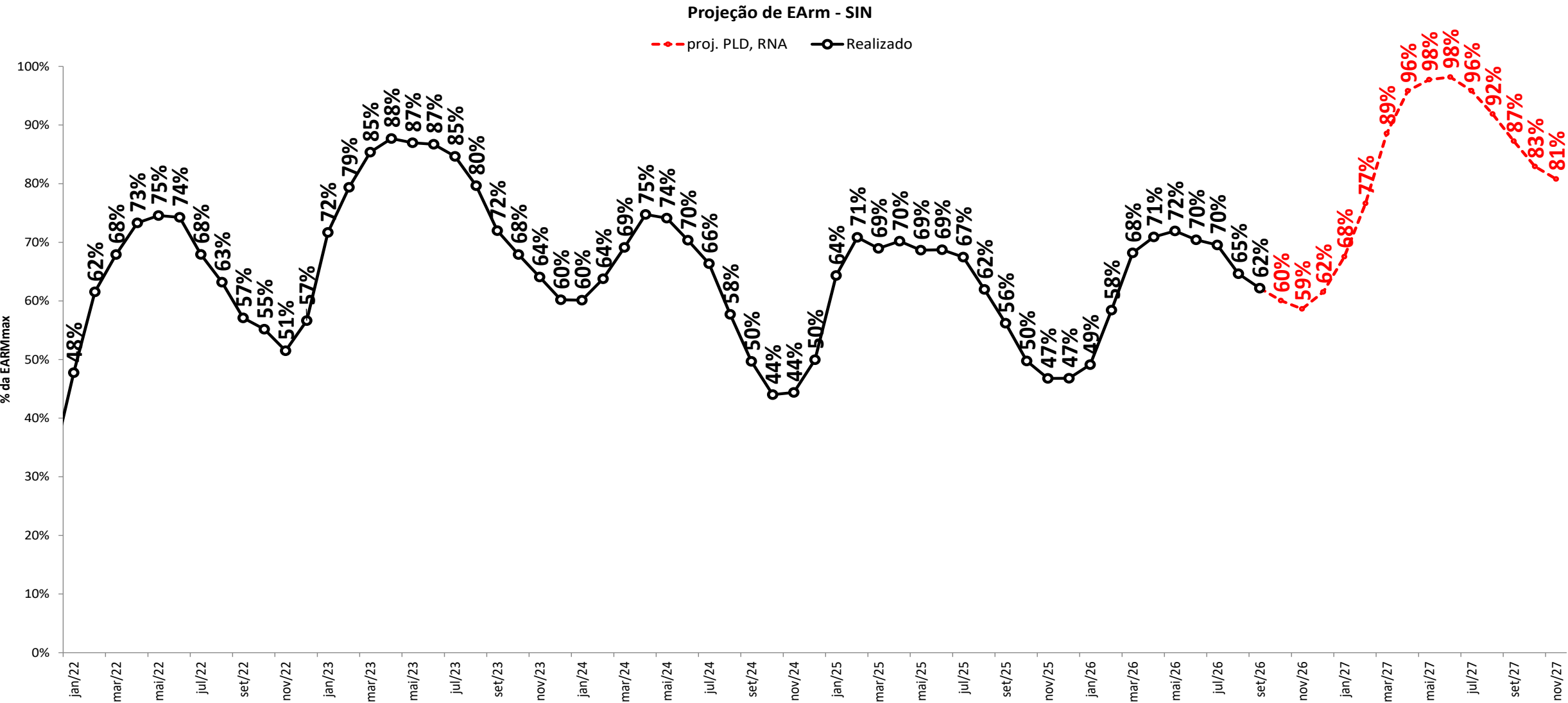
—○— Realizado

-.- ENA RNA

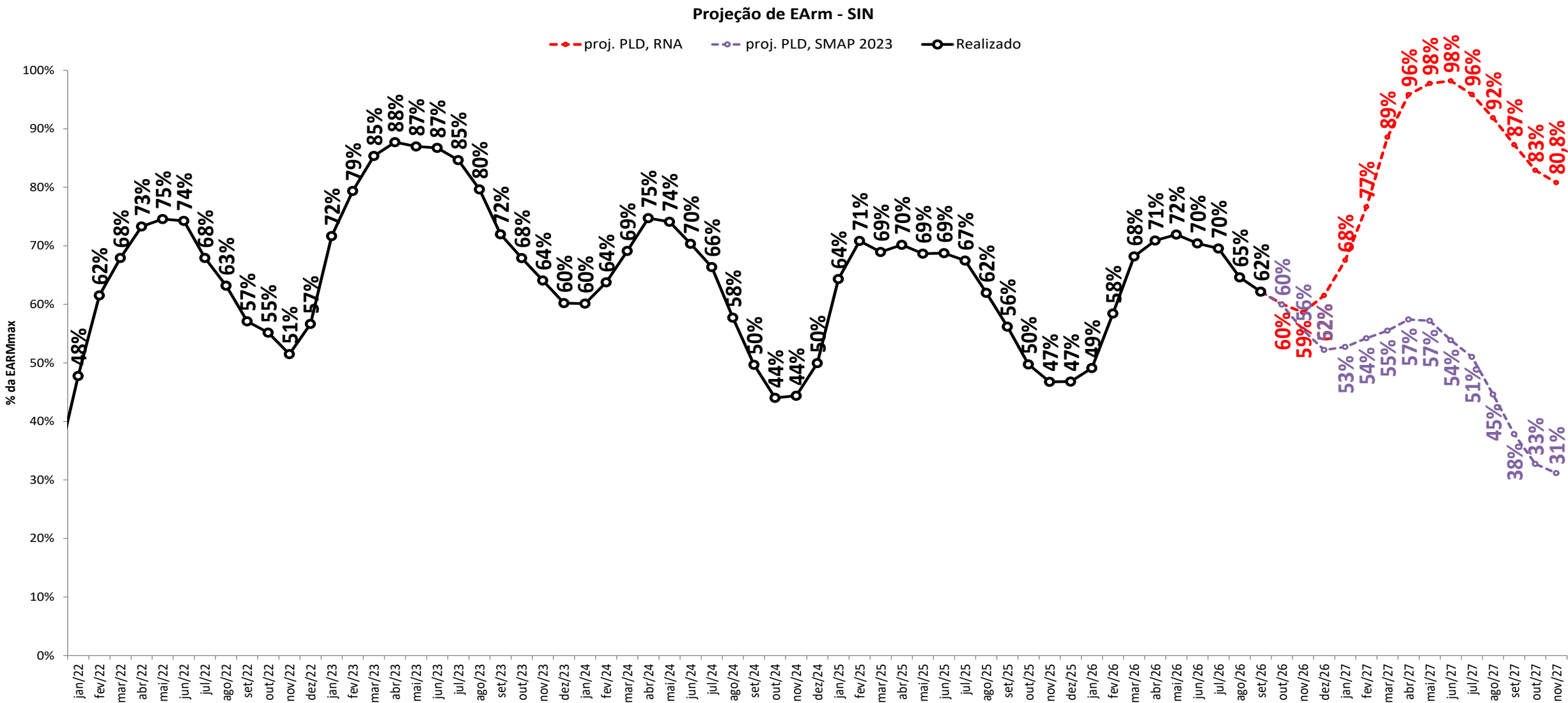
-▲- proj. PLD, SMAP CFS VE

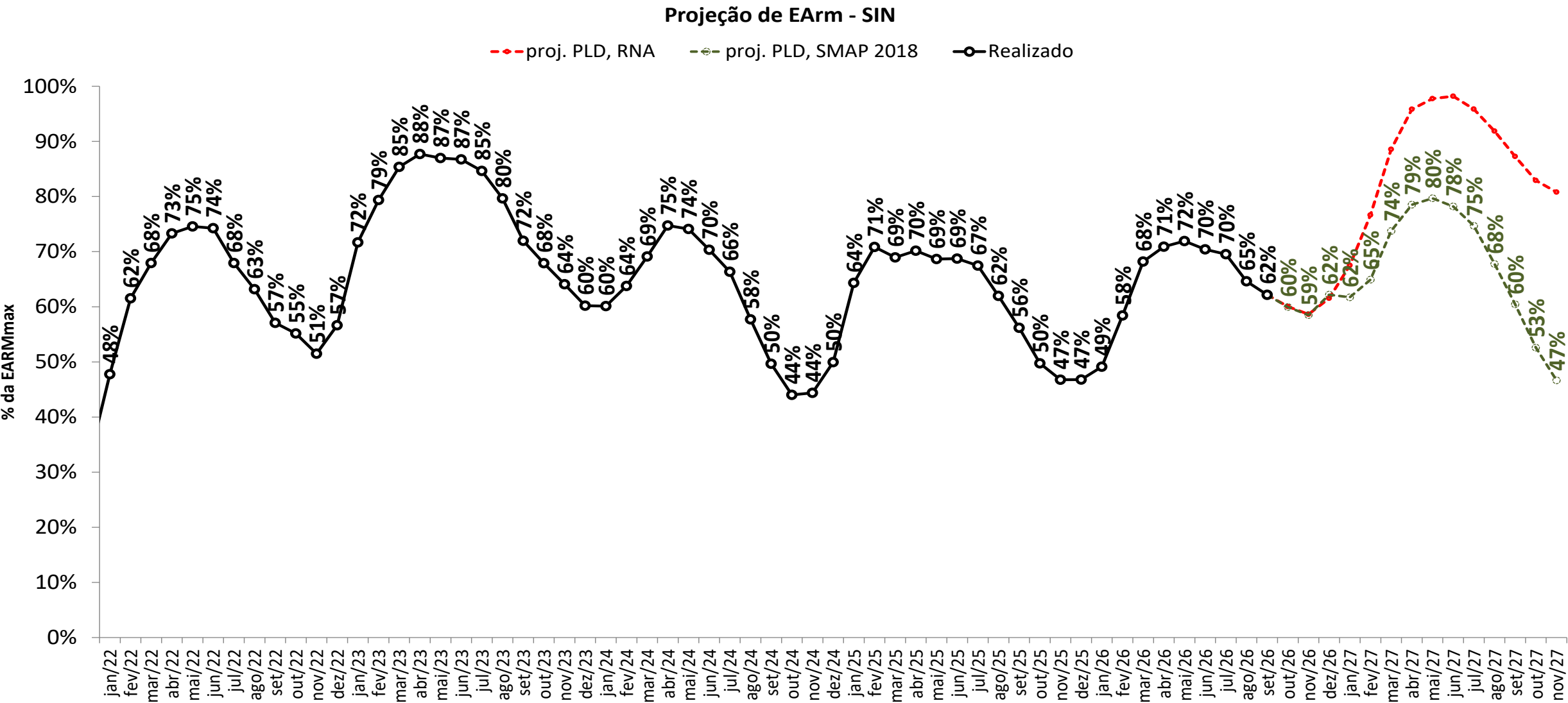
-▲- proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



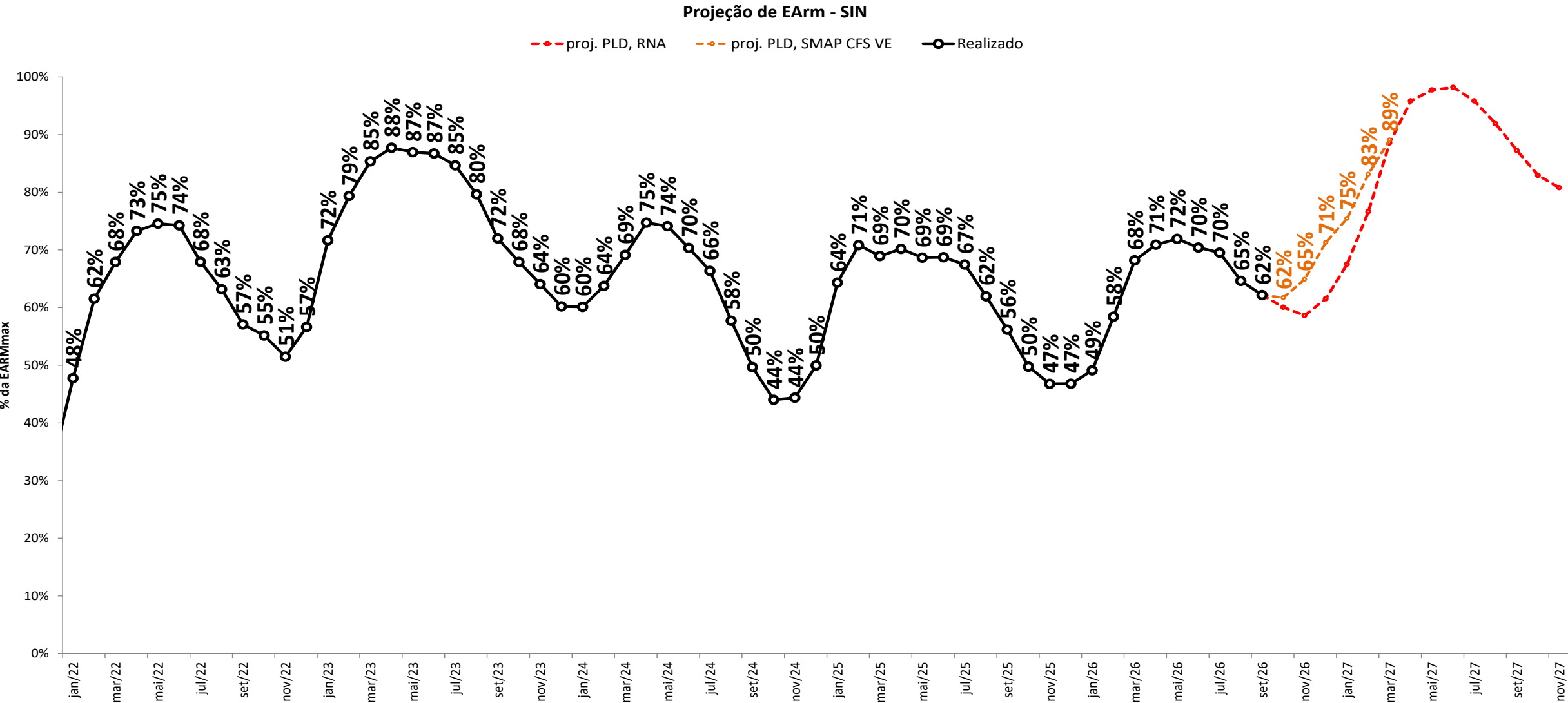
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



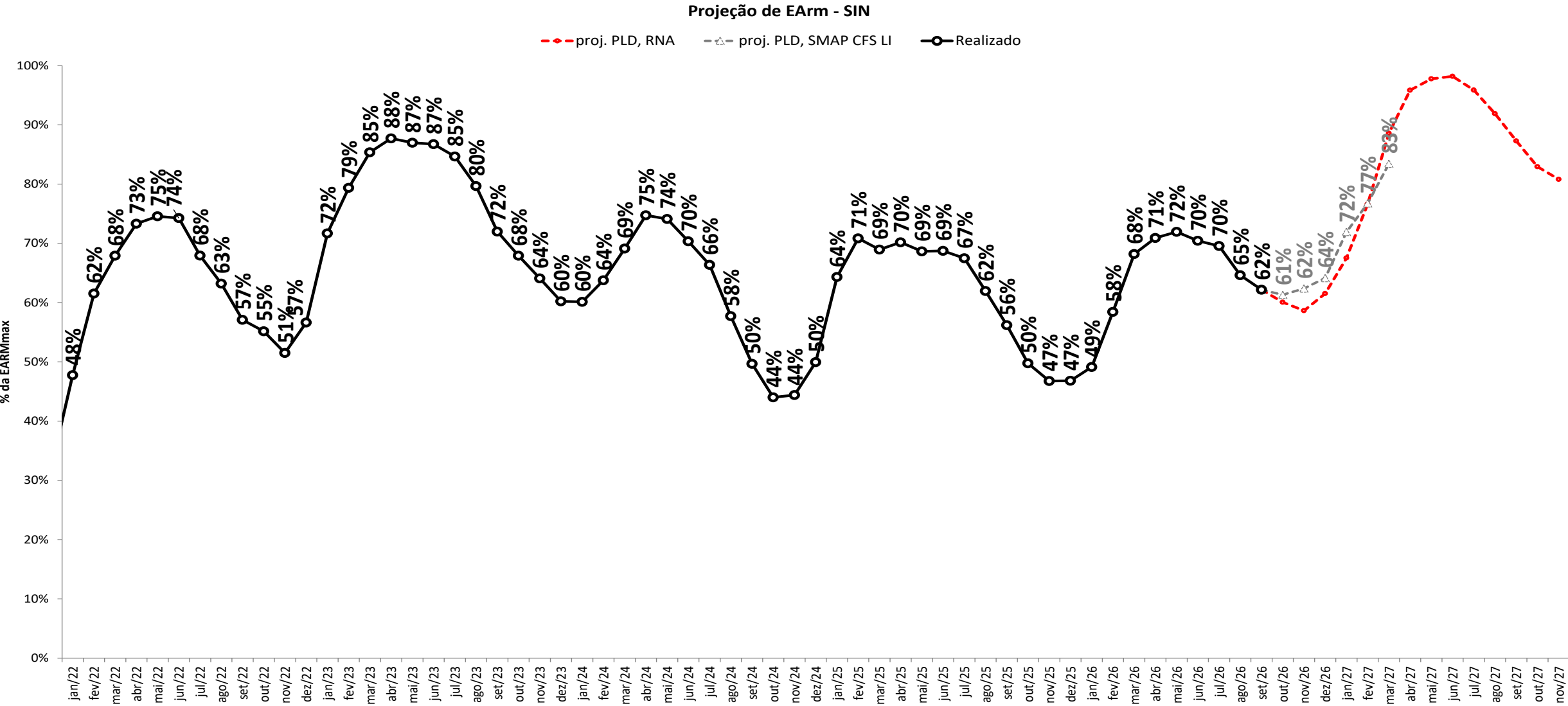


projeção de energia armazenada

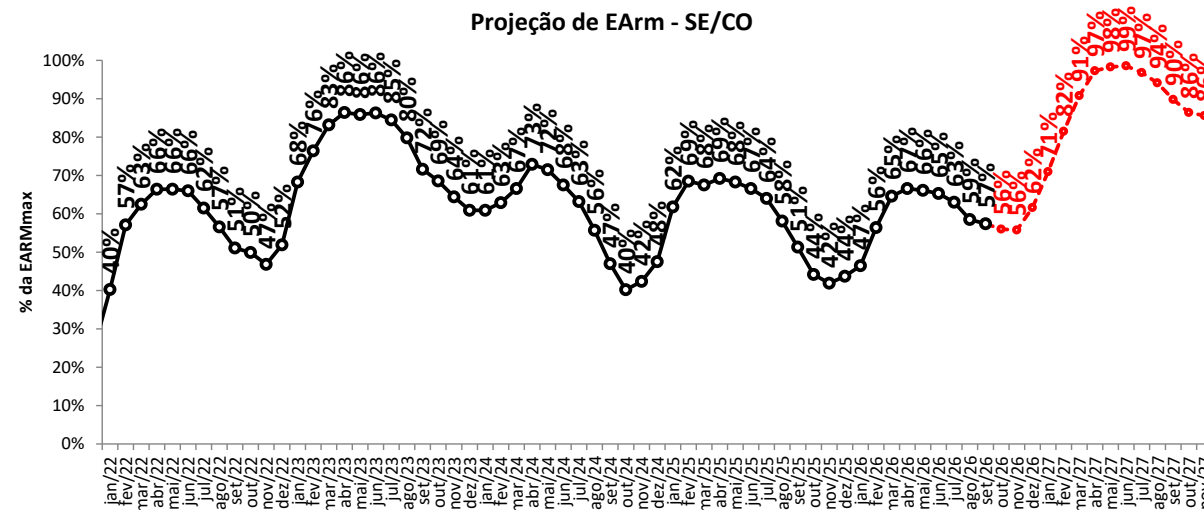
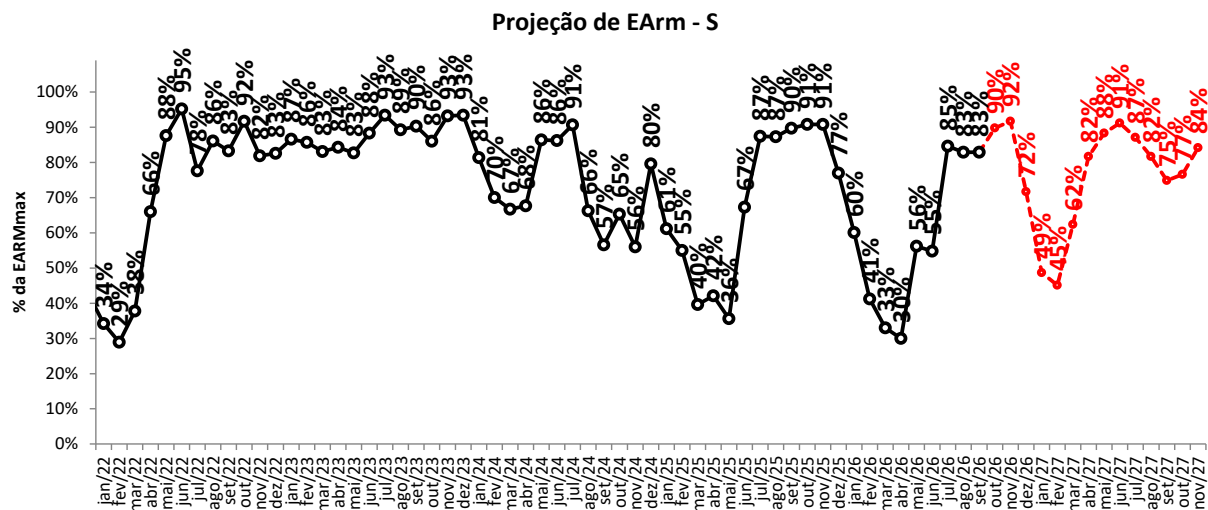
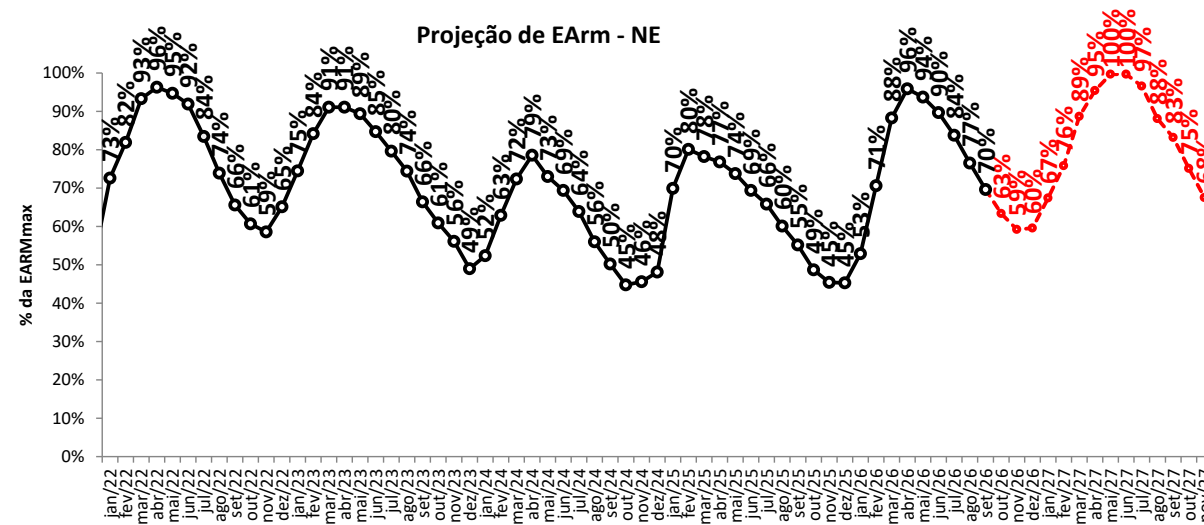
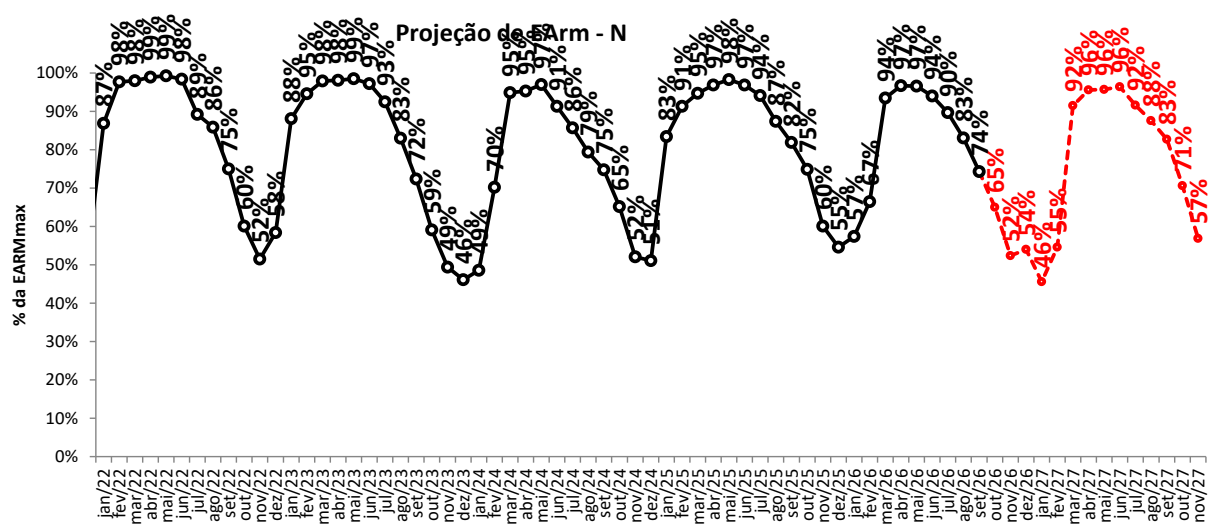
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

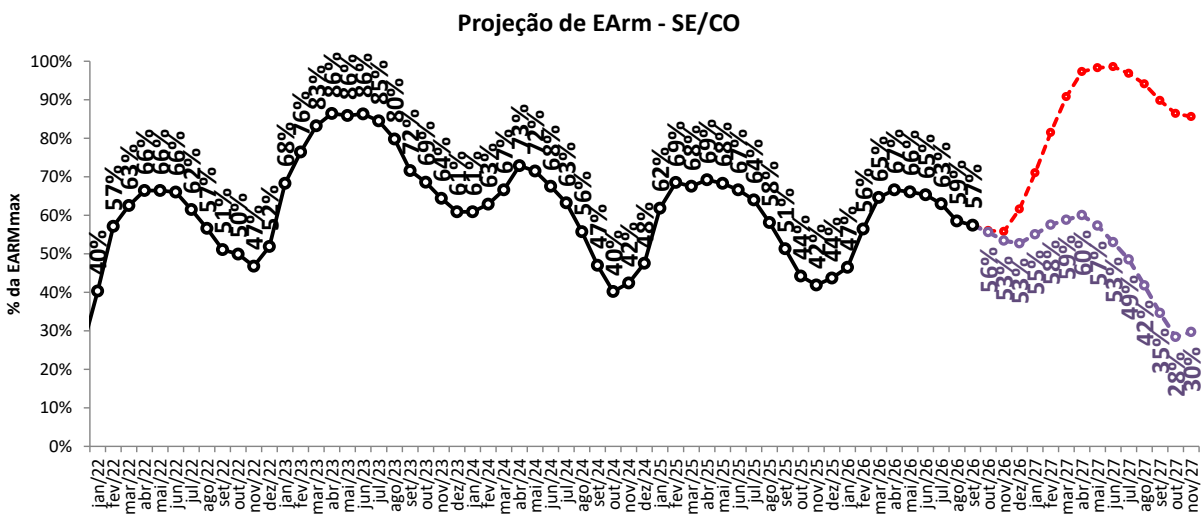
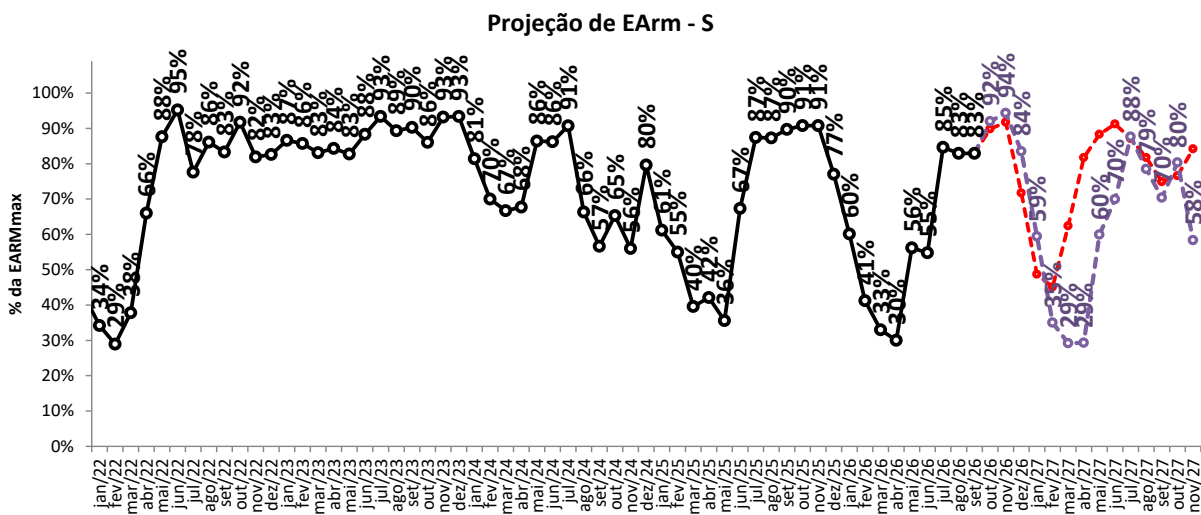
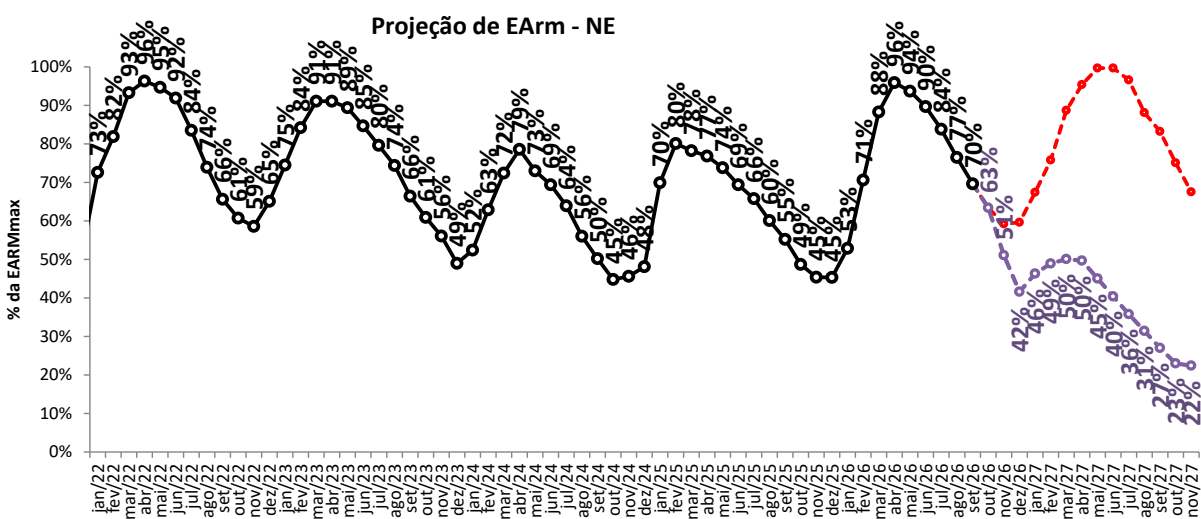
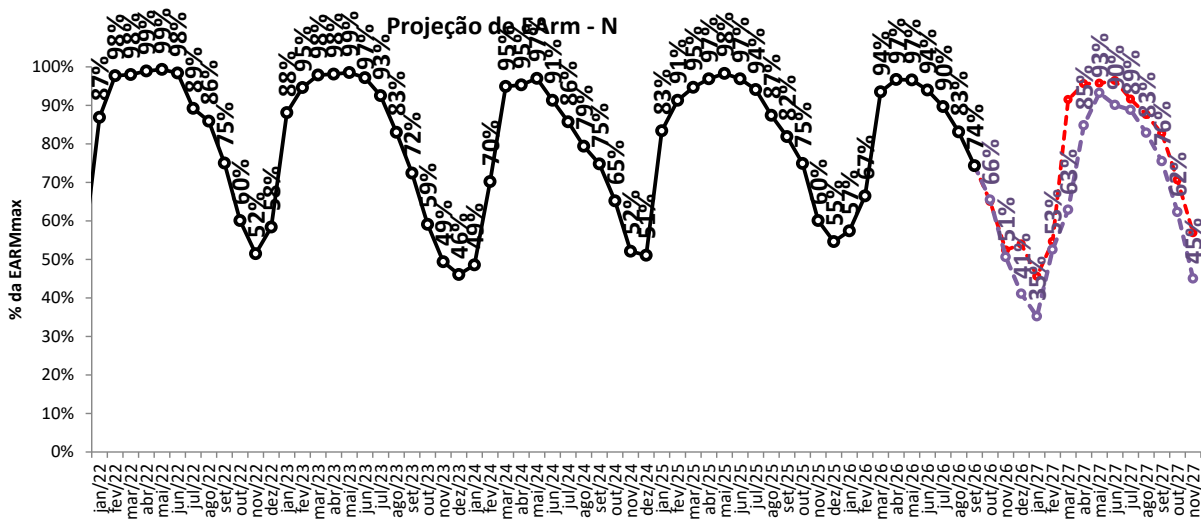


proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

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

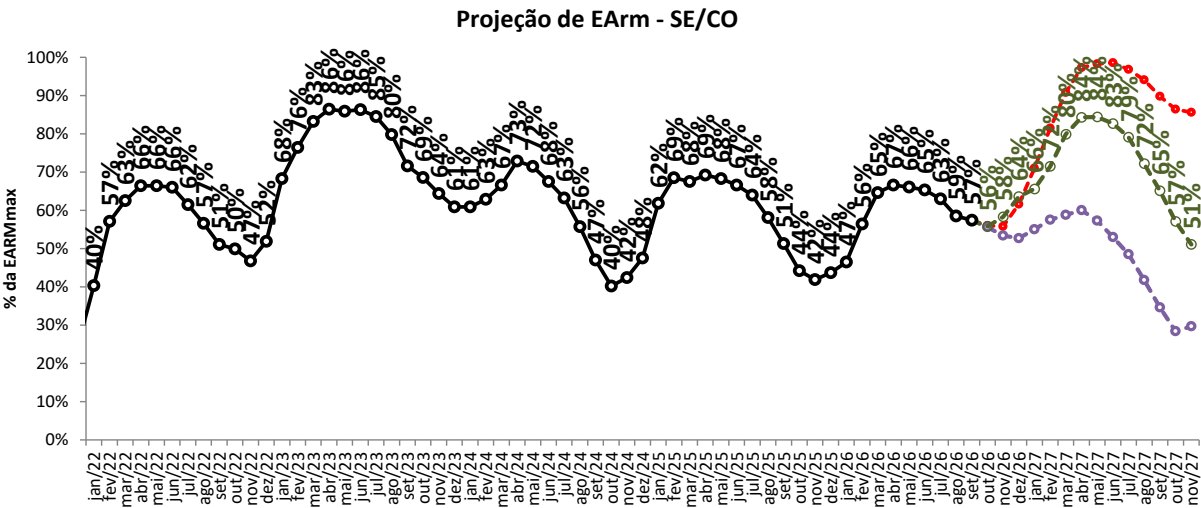
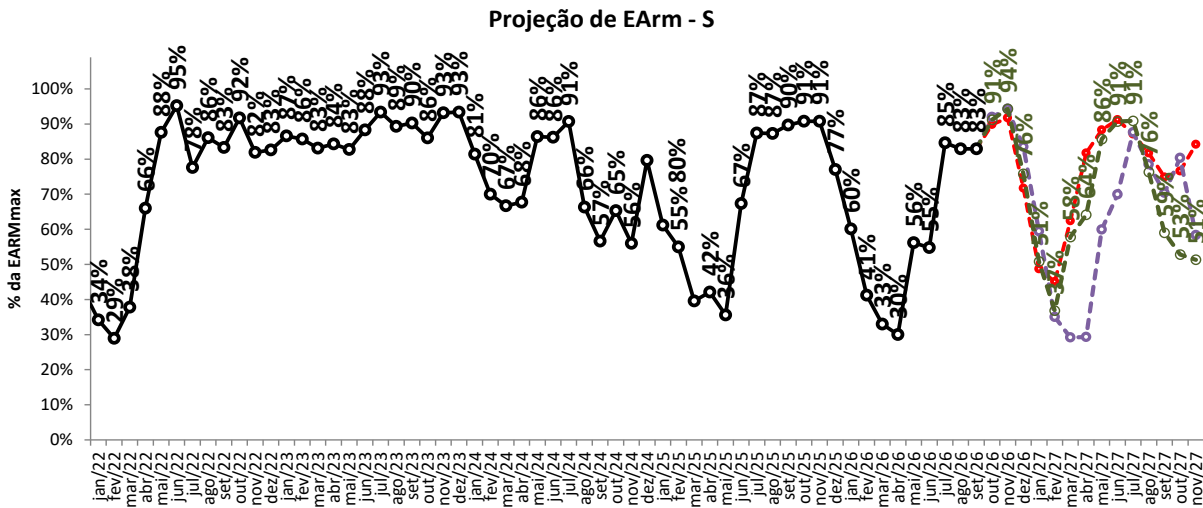
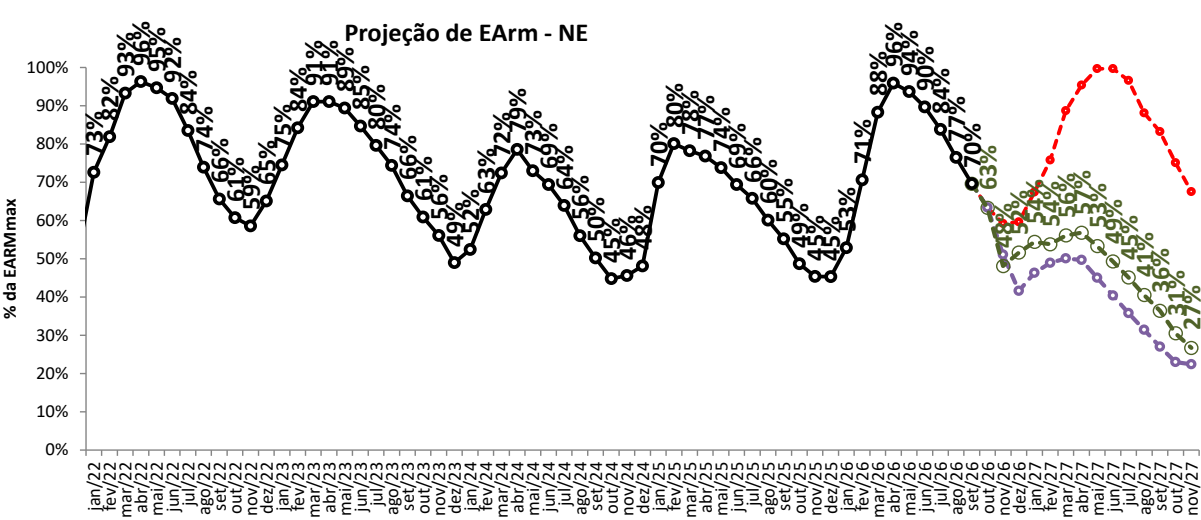
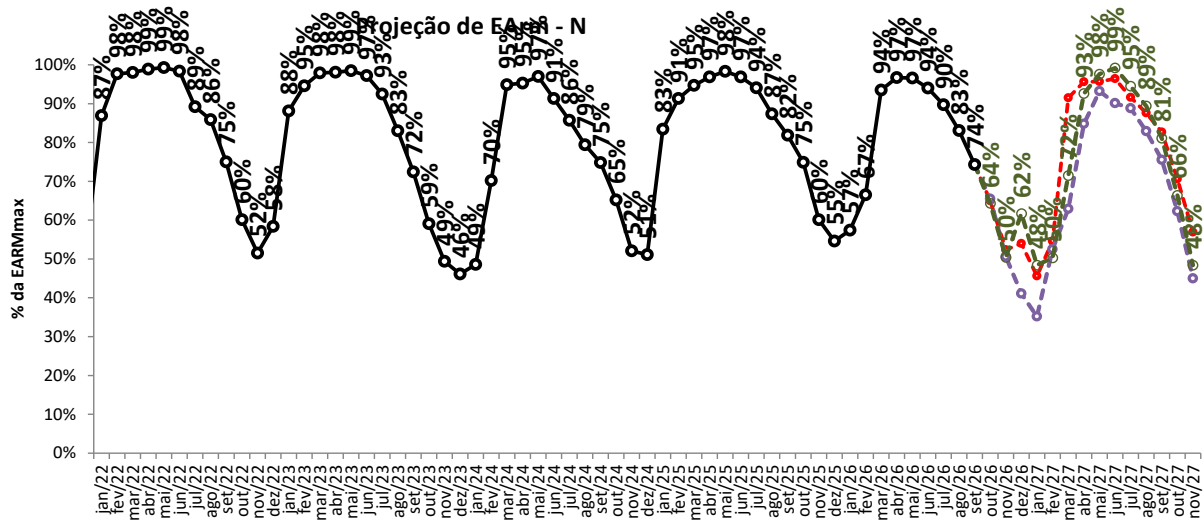


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

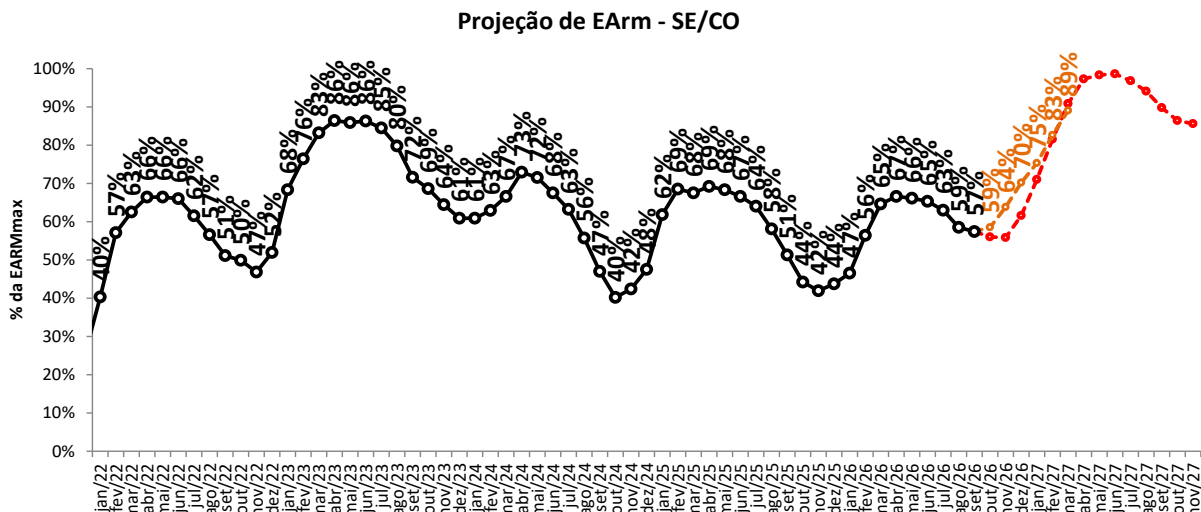
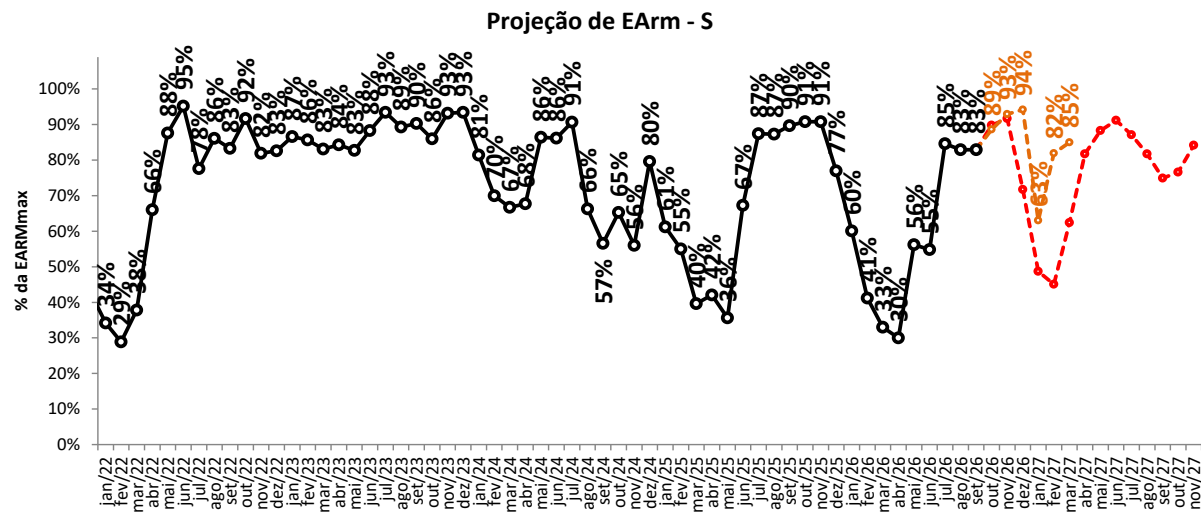
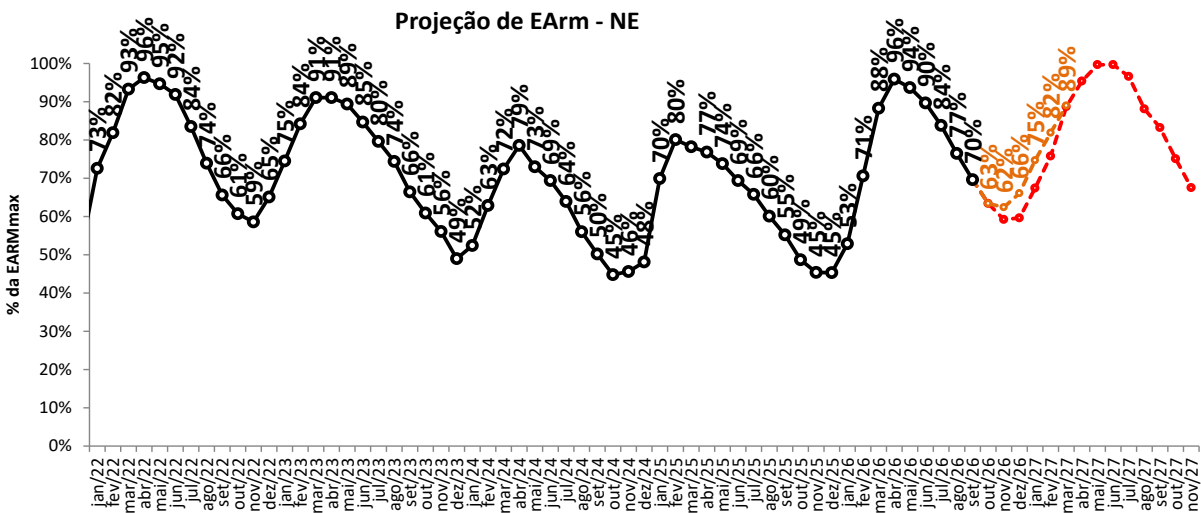
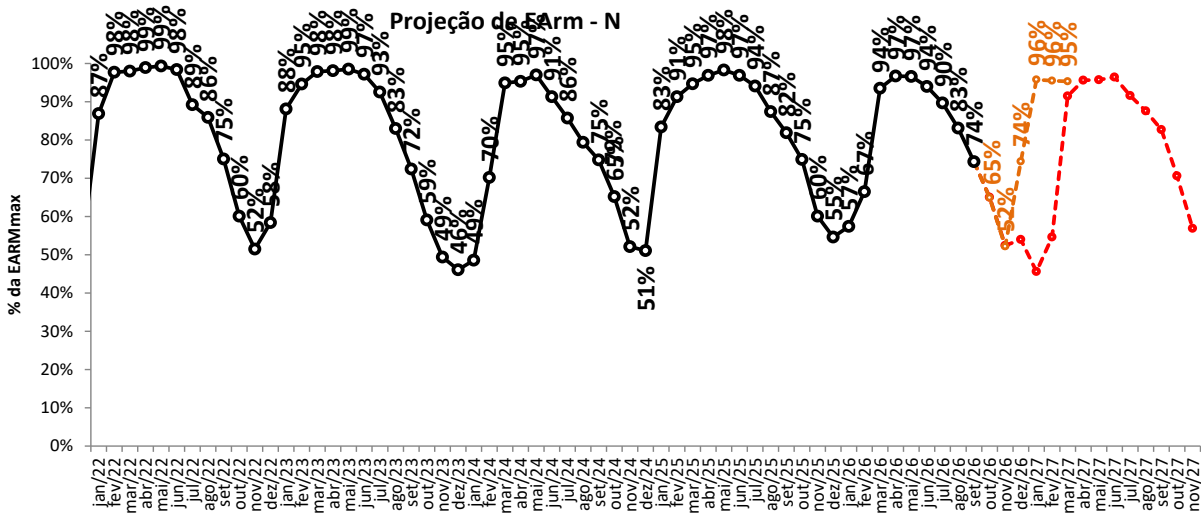
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



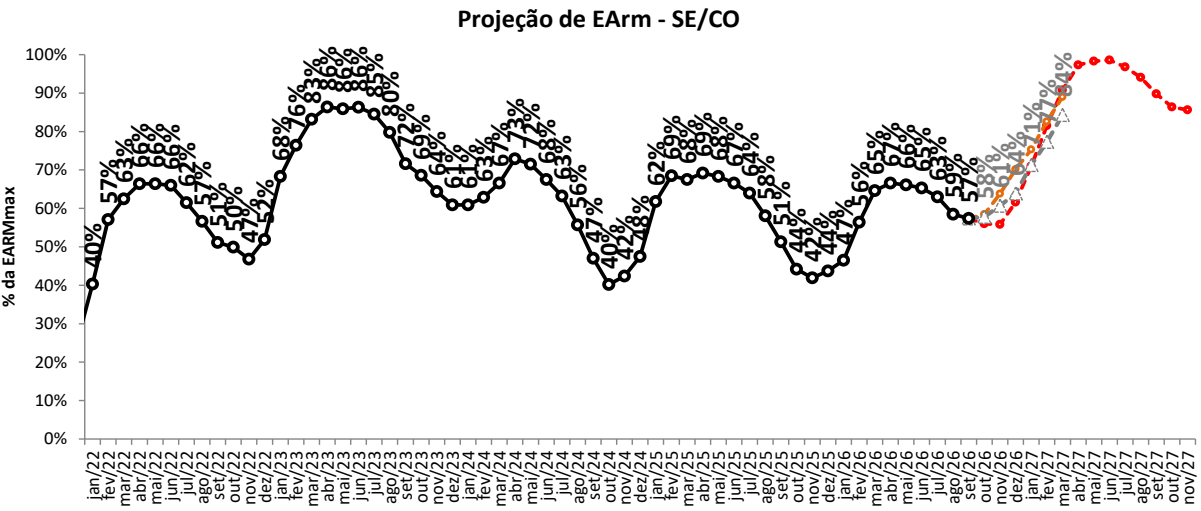
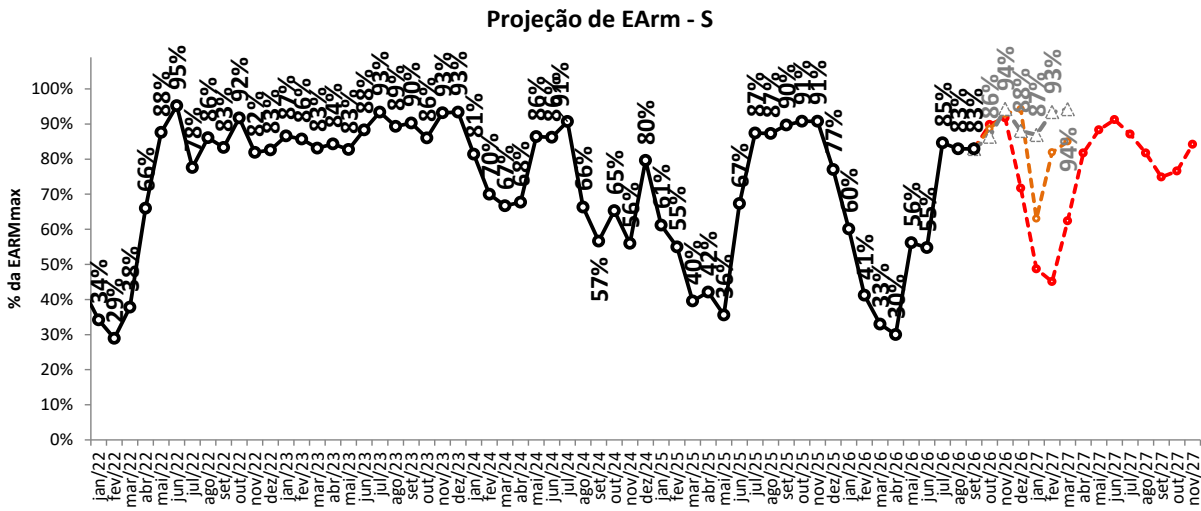
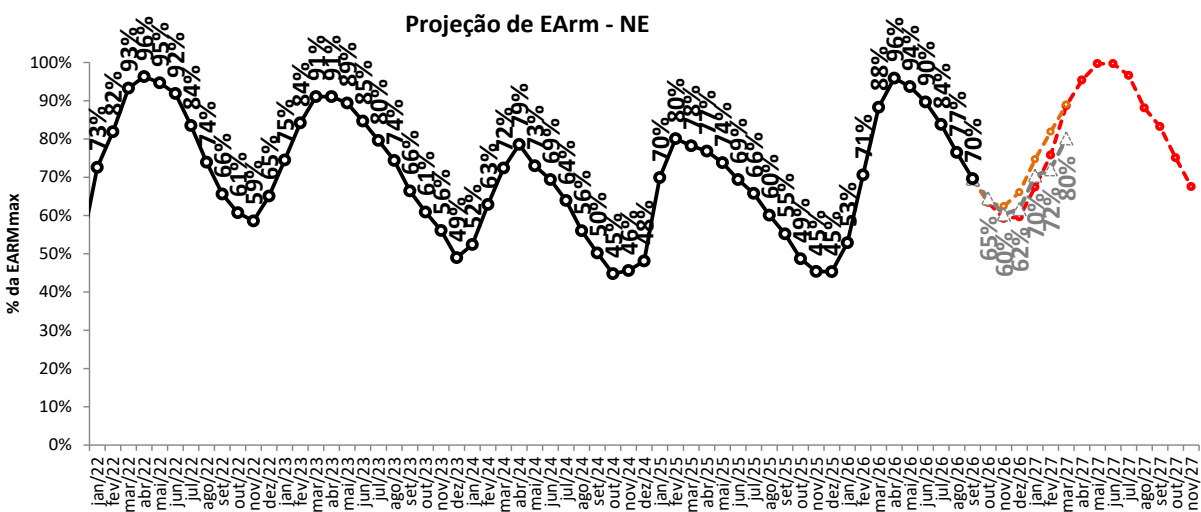
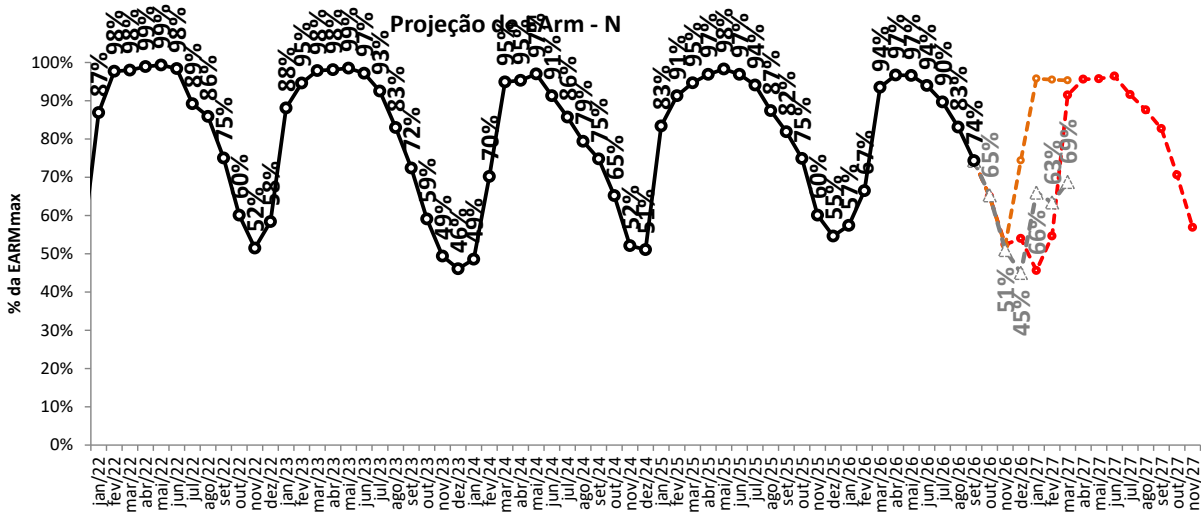
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP 2018

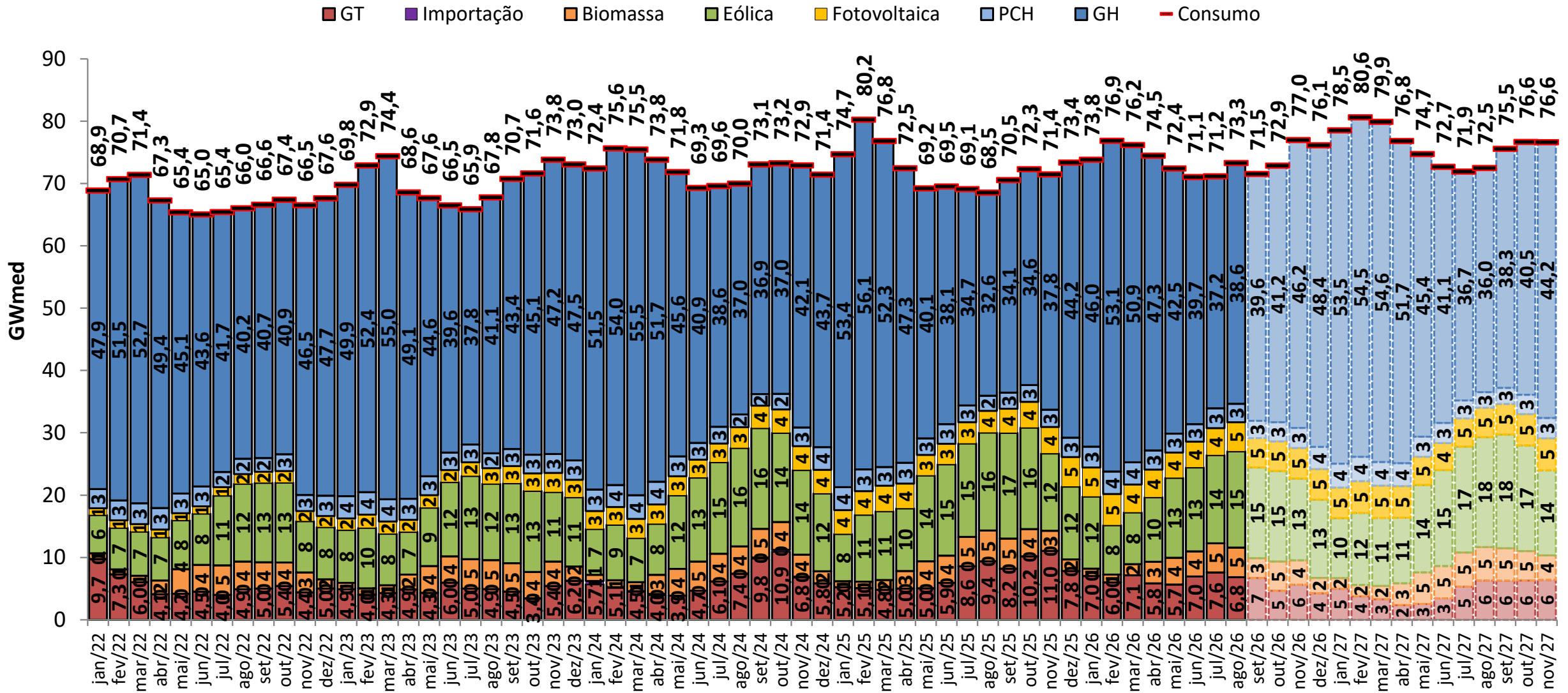
---proj. PLD, SMAP CFS LI

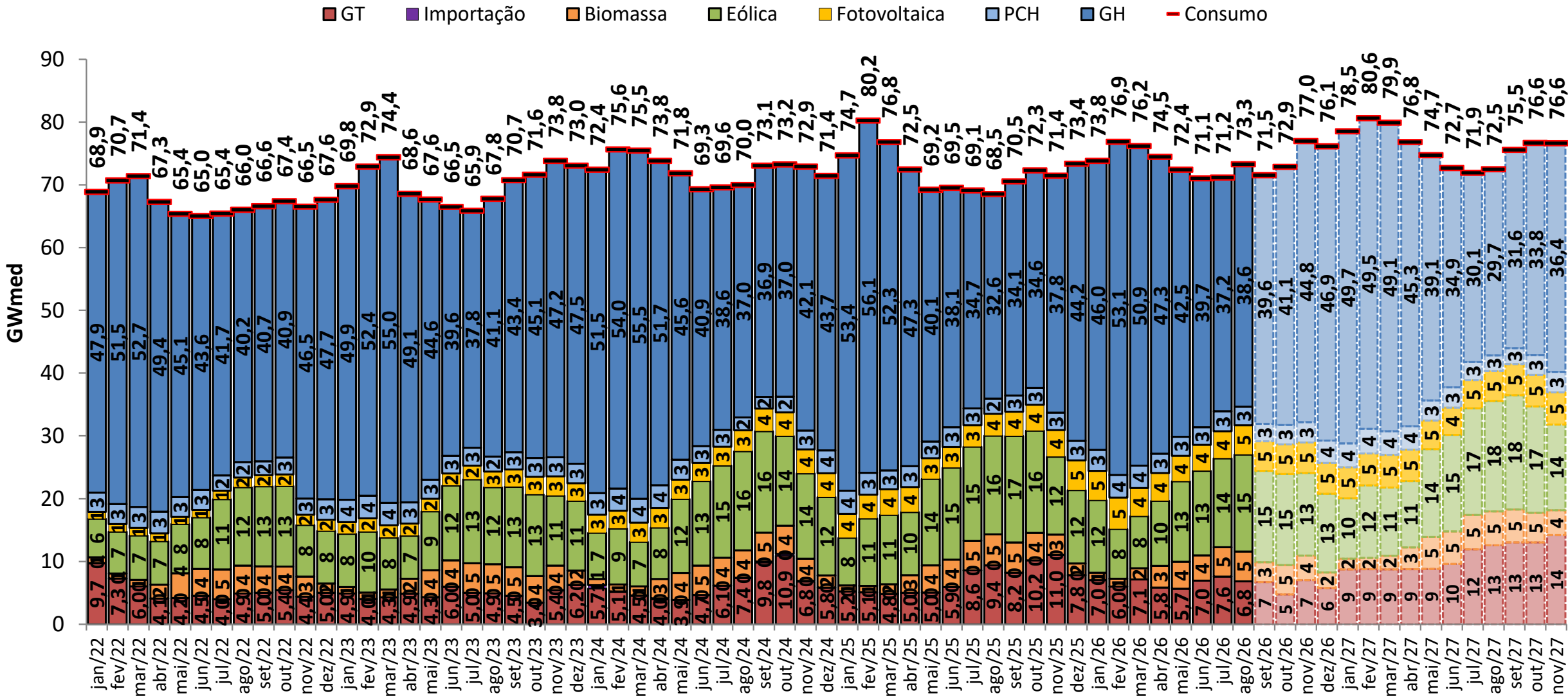
—Realizado

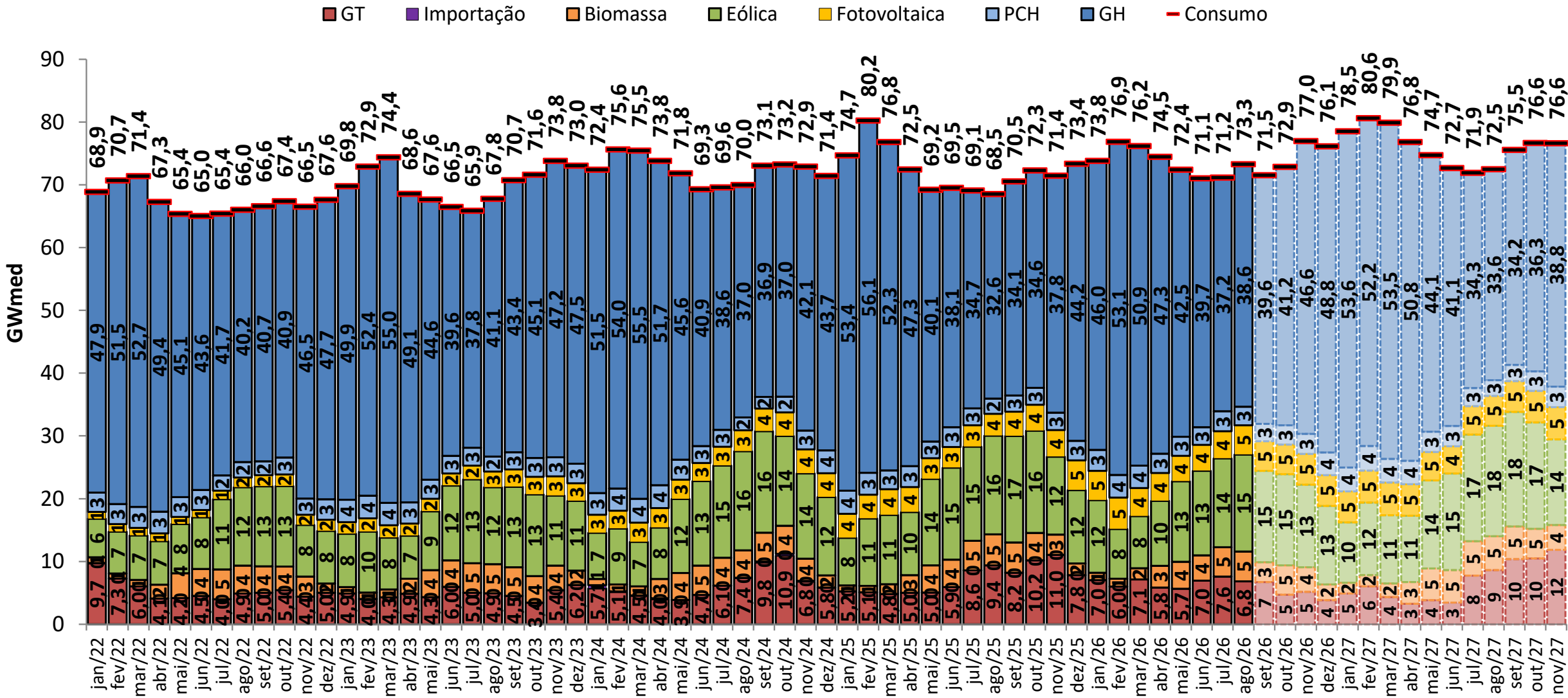
tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

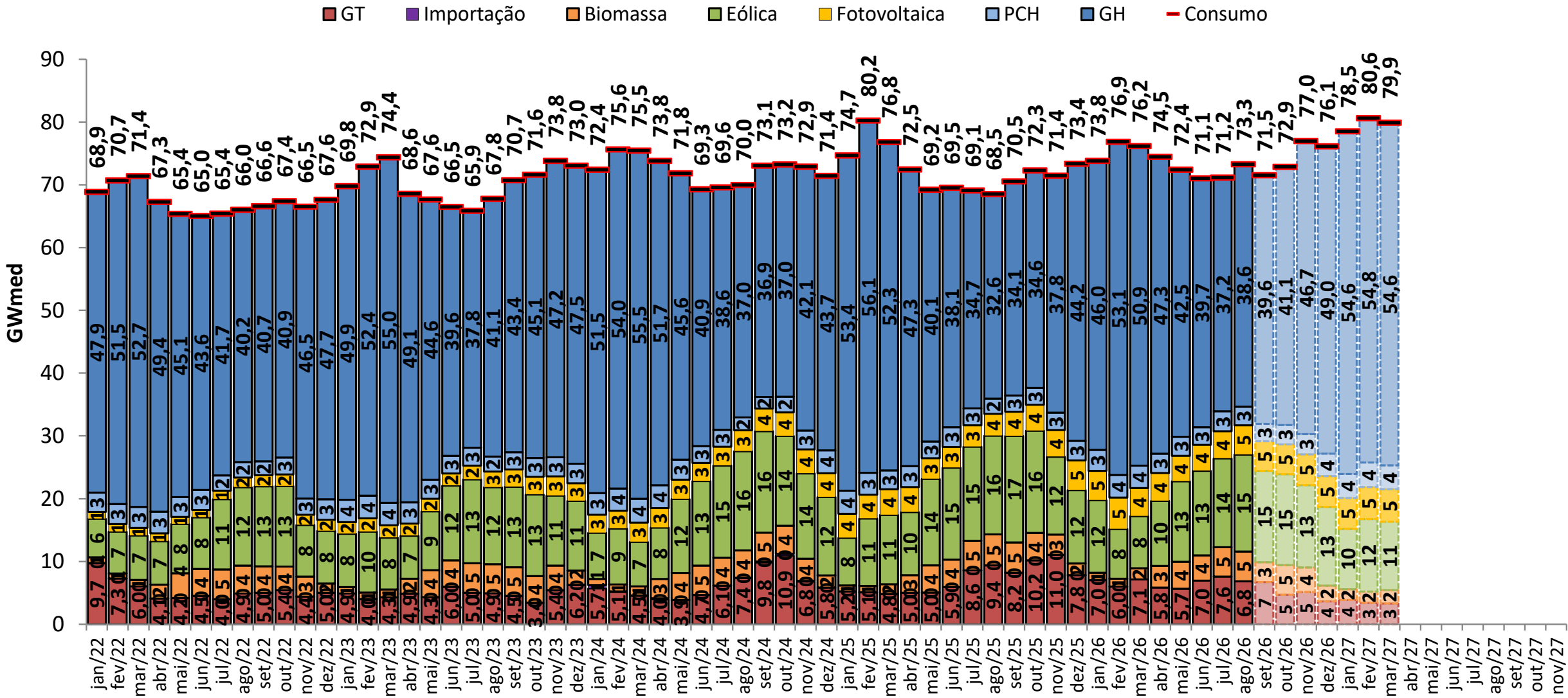


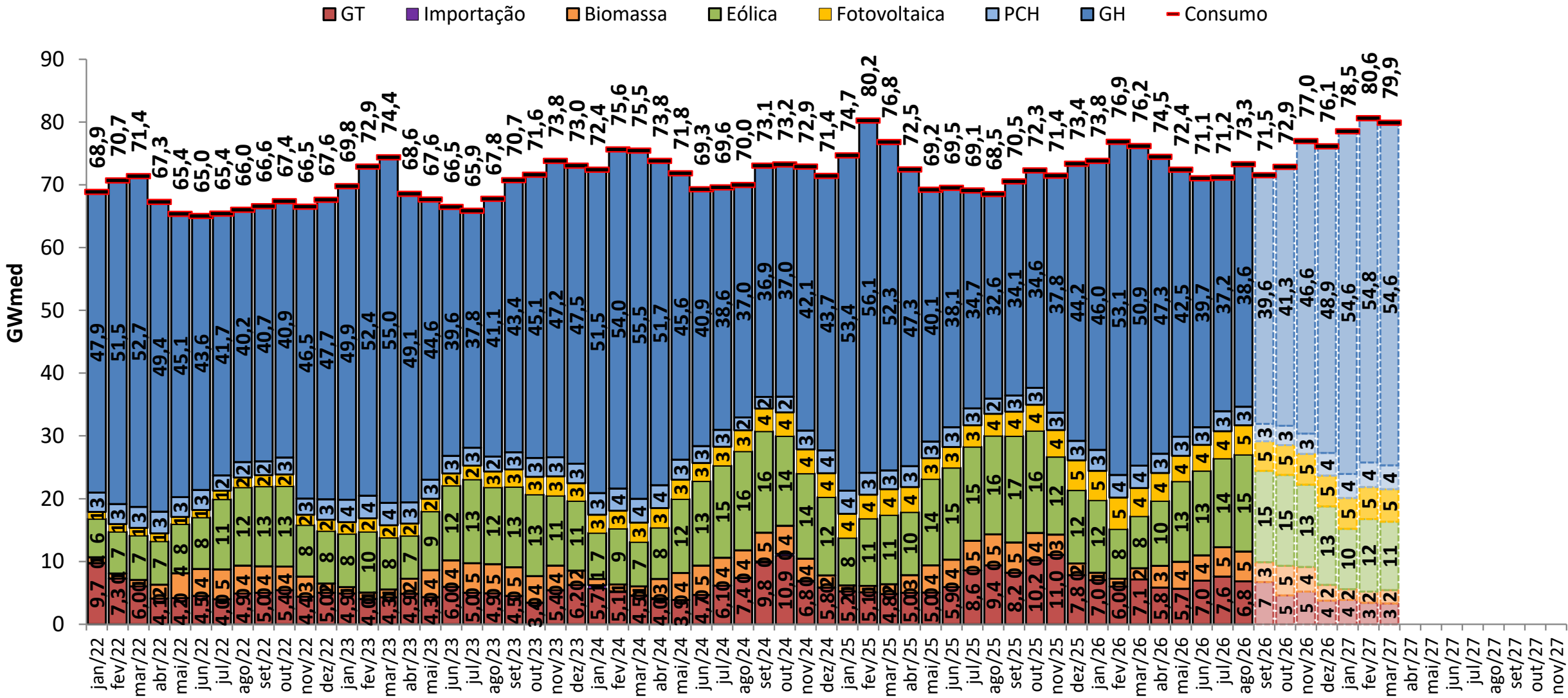
SE/CO	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	57	56	56	62	71	82	91	97	98	99	97	94	90	86
proj. PLD, SMAP 2023	57	56	53	53	55	58	59	60	57	53	49	42	35	28
proj. PLD, SMAP 2018	57	56	58	64	66	72	80	84	84	83	79	72	65	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	59	64	70	75	83	89	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	58	61	64	71	77	84	-	-	-	-	-	-	-
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	83	90	92	72	49	45	62	82	88	91	87	82	75	77
proj. PLD, SMAP 2023	83	92	94	84	59	35	29	29	60	70	88	79	70	80
proj. PLD, SMAP 2018	83	91	94	76	51	37	58	64	86	91	91	76	59	53
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	89	93	94	63	82	85	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	86	94	88	87	93	94	-	-	-	-	-	-	-
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	70	63	59	60	67	76	89	95	100	100	97	88	83	75
proj. PLD, SMAP 2023	70	63	51	42	46	49	50	50	45	40	36	31	27	23
proj. PLD, SMAP 2018	70	63	48	52	54	54	56	57	53	49	45	41	36	31
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	63	62	66	75	82	89	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	65	60	62	70	72	80	-	-	-	-	-	-	-
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	74	65	52	54	46	55	92	96	96	96	92	88	83	71
proj. PLD, SMAP 2023	74	66	51	41	35	53	63	85	93	90	89	83	76	62
proj. PLD, SMAP 2018	74	64	50	62	48	50	72	93	98	99	95	89	81	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	74	65	52	74	96	96	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	74	65	51	45	66	63	69	-	-	-	-	-	-	-
SIN	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





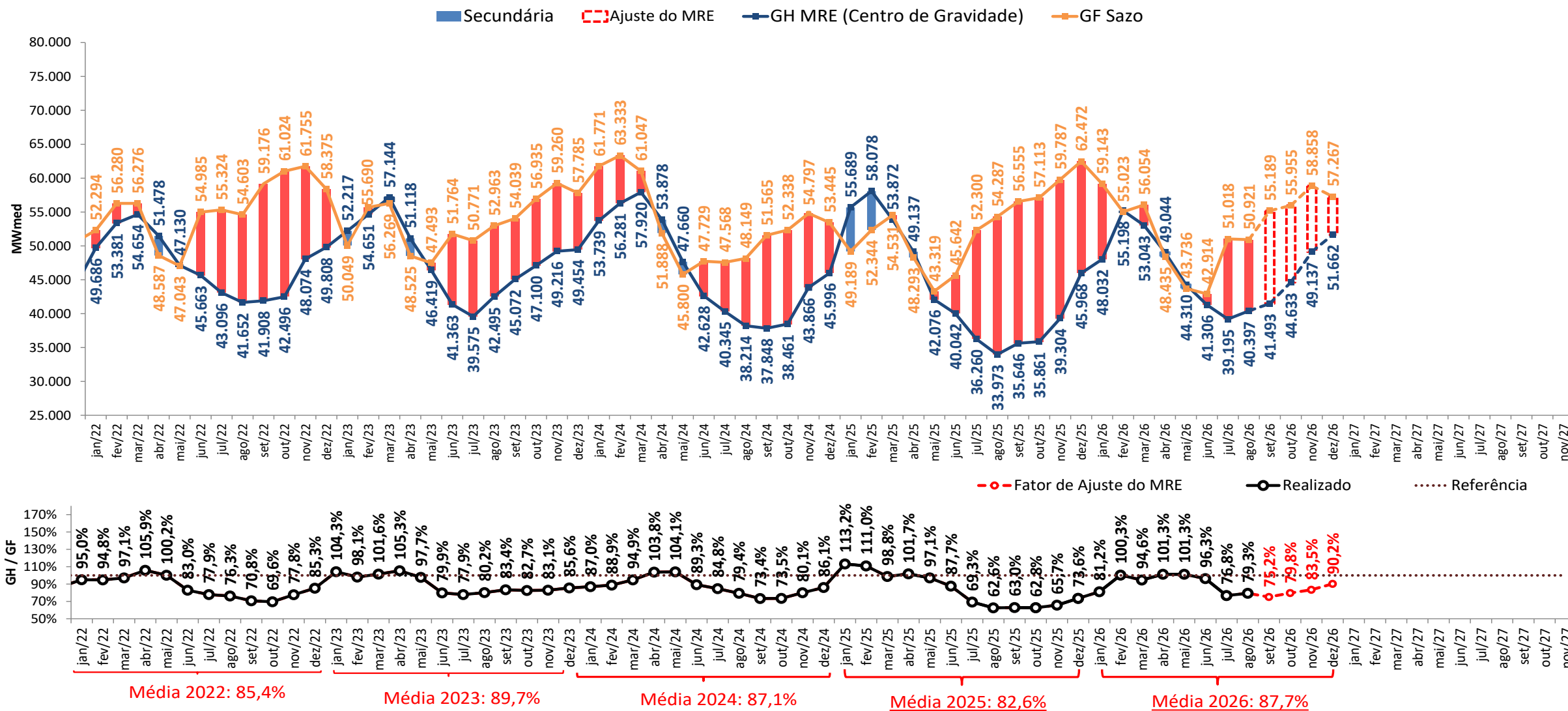






projeção do MRE

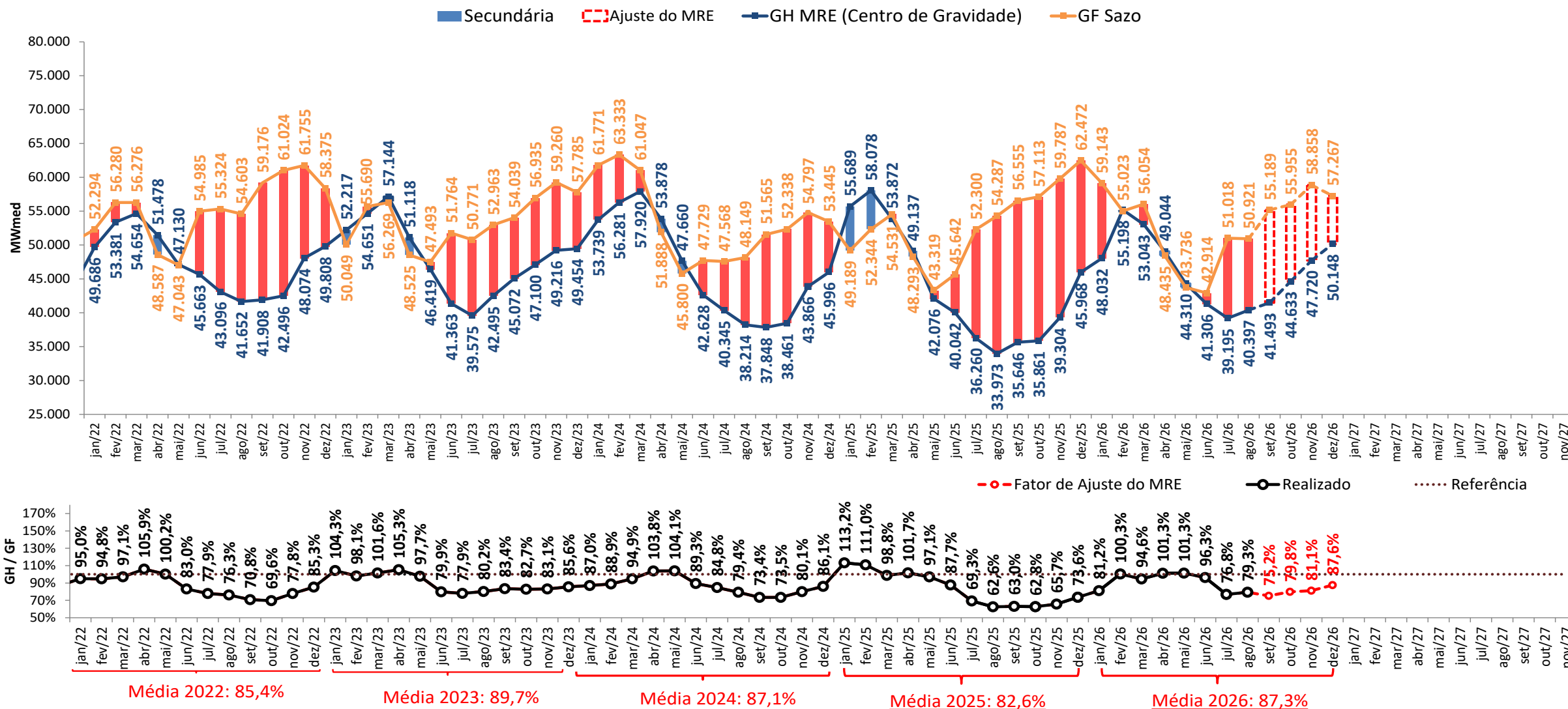
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

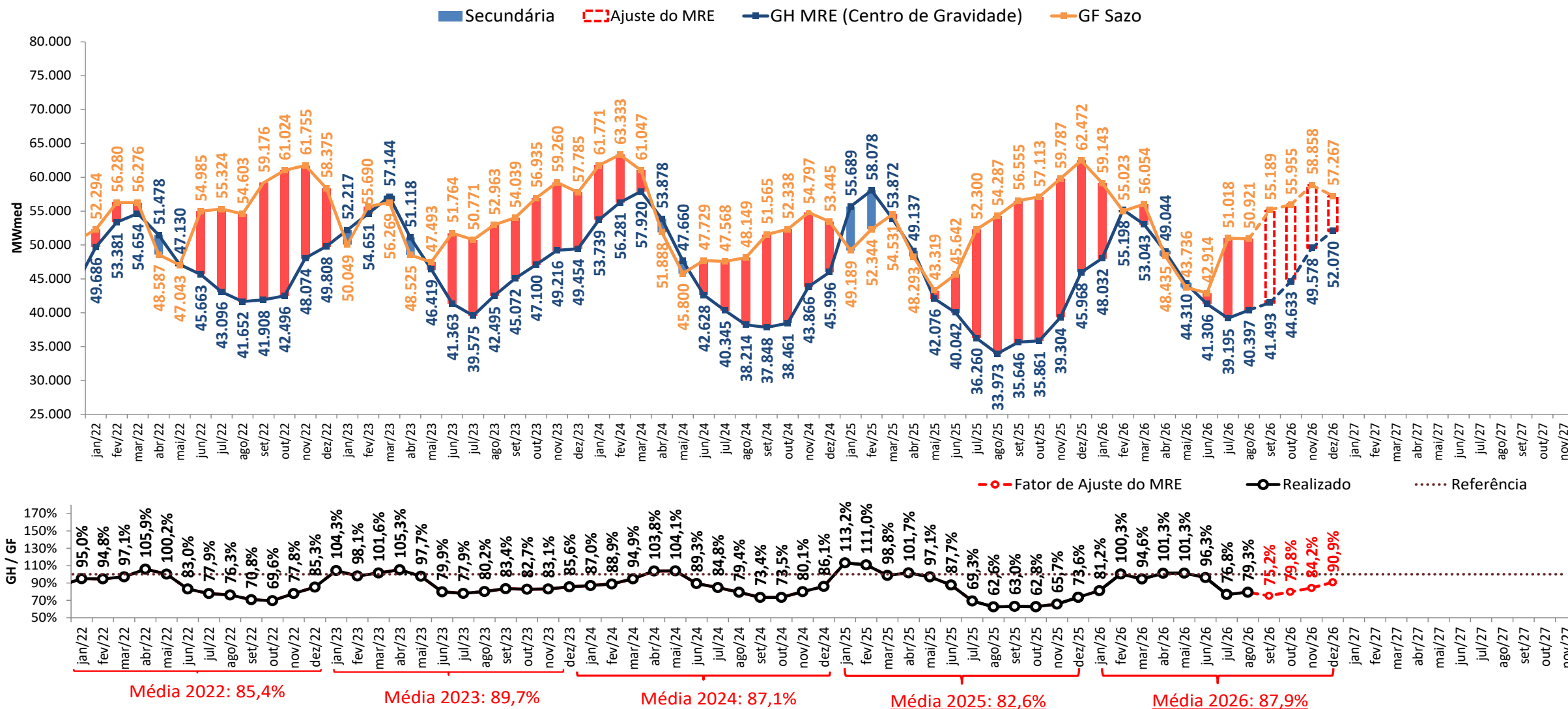
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

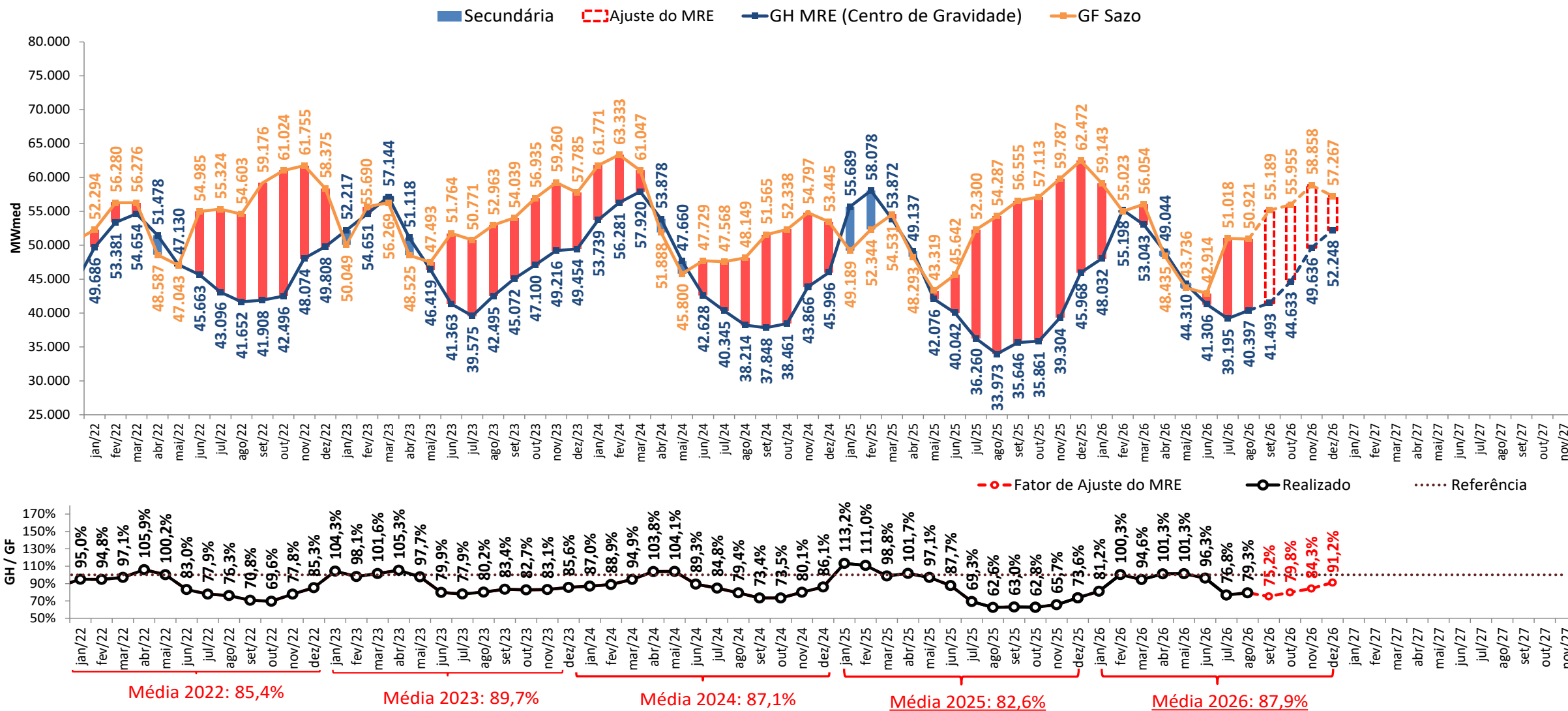
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

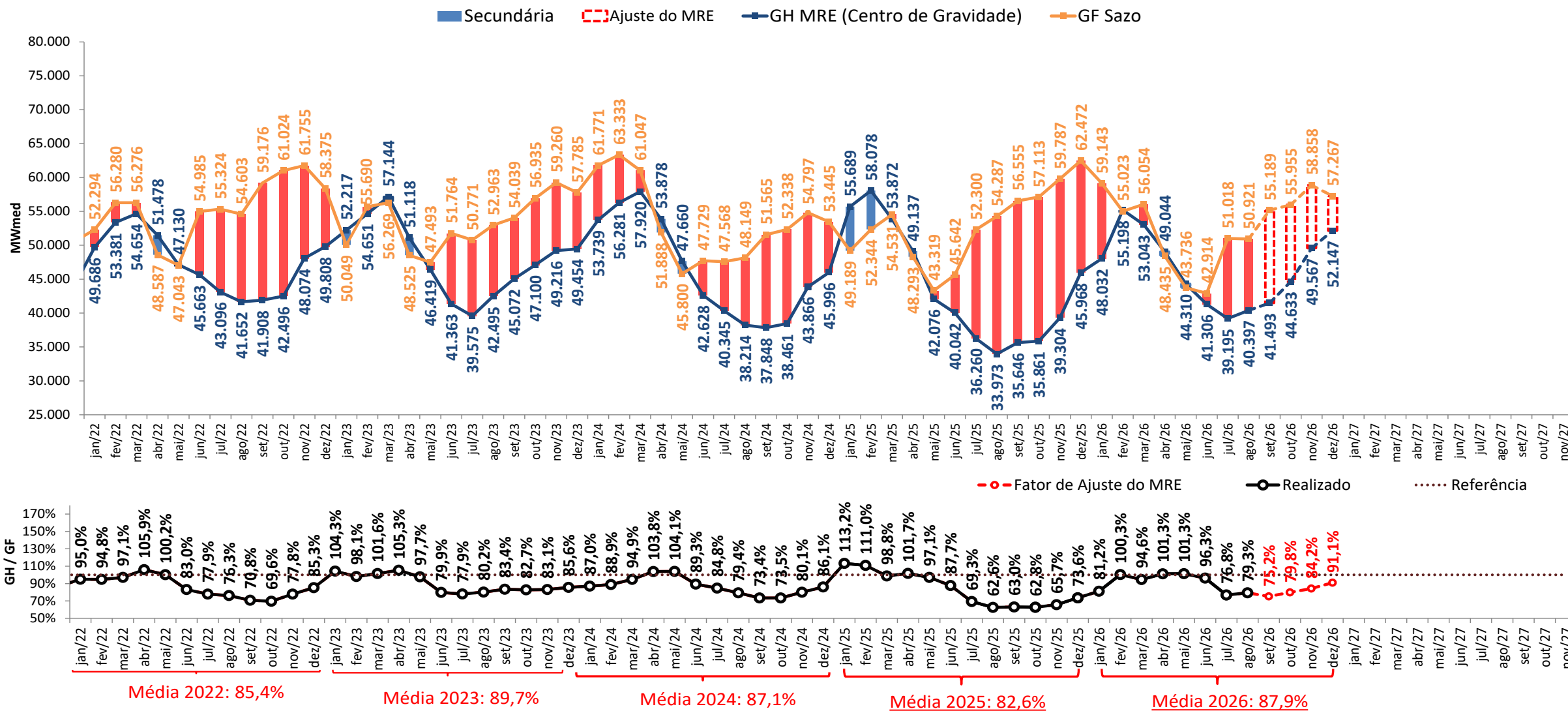
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

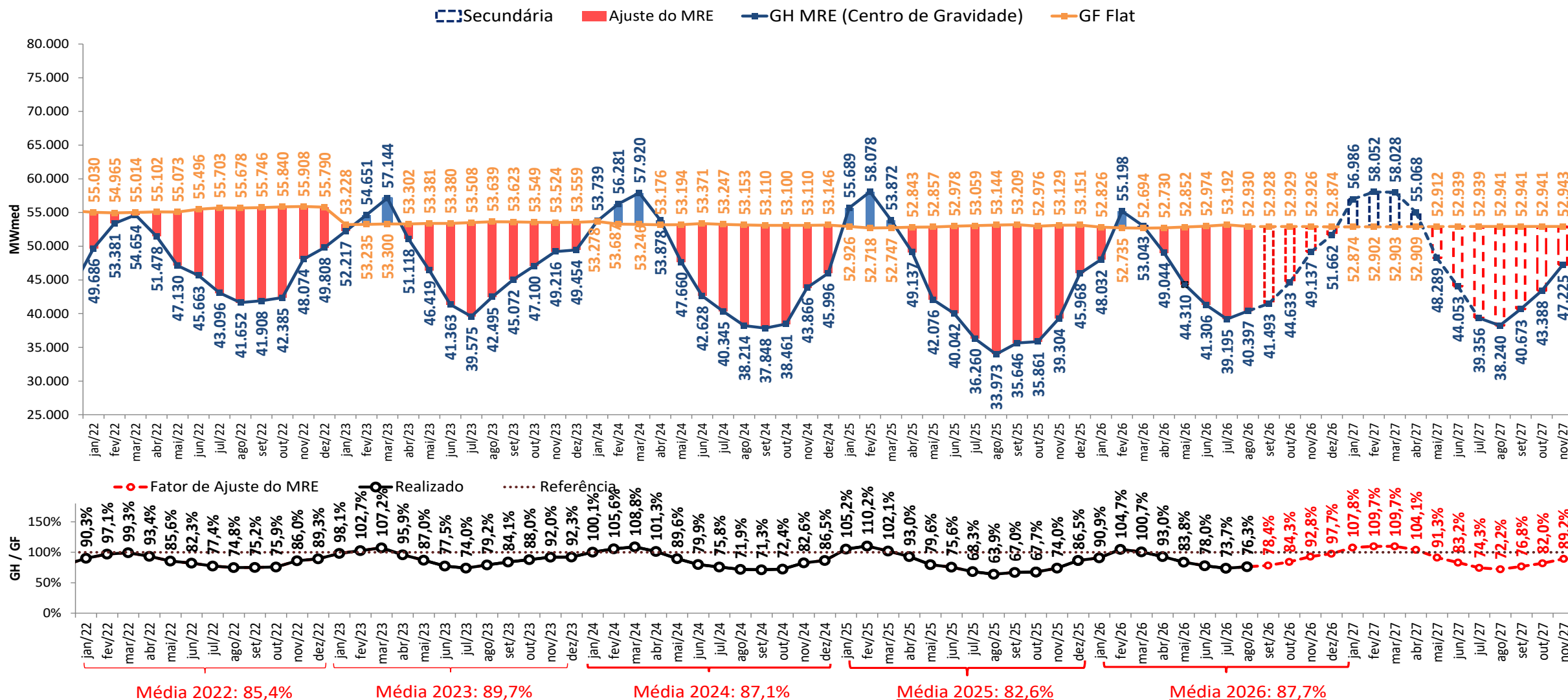
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

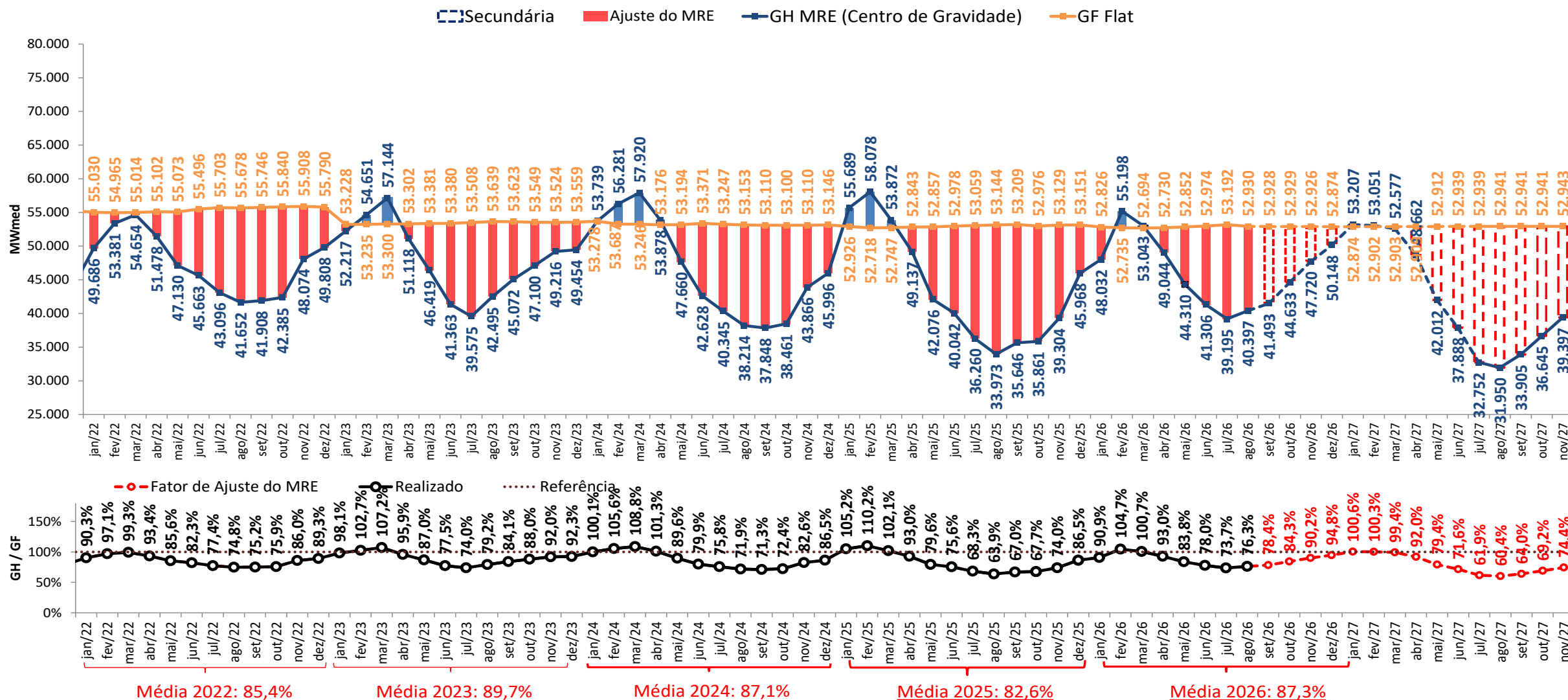
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

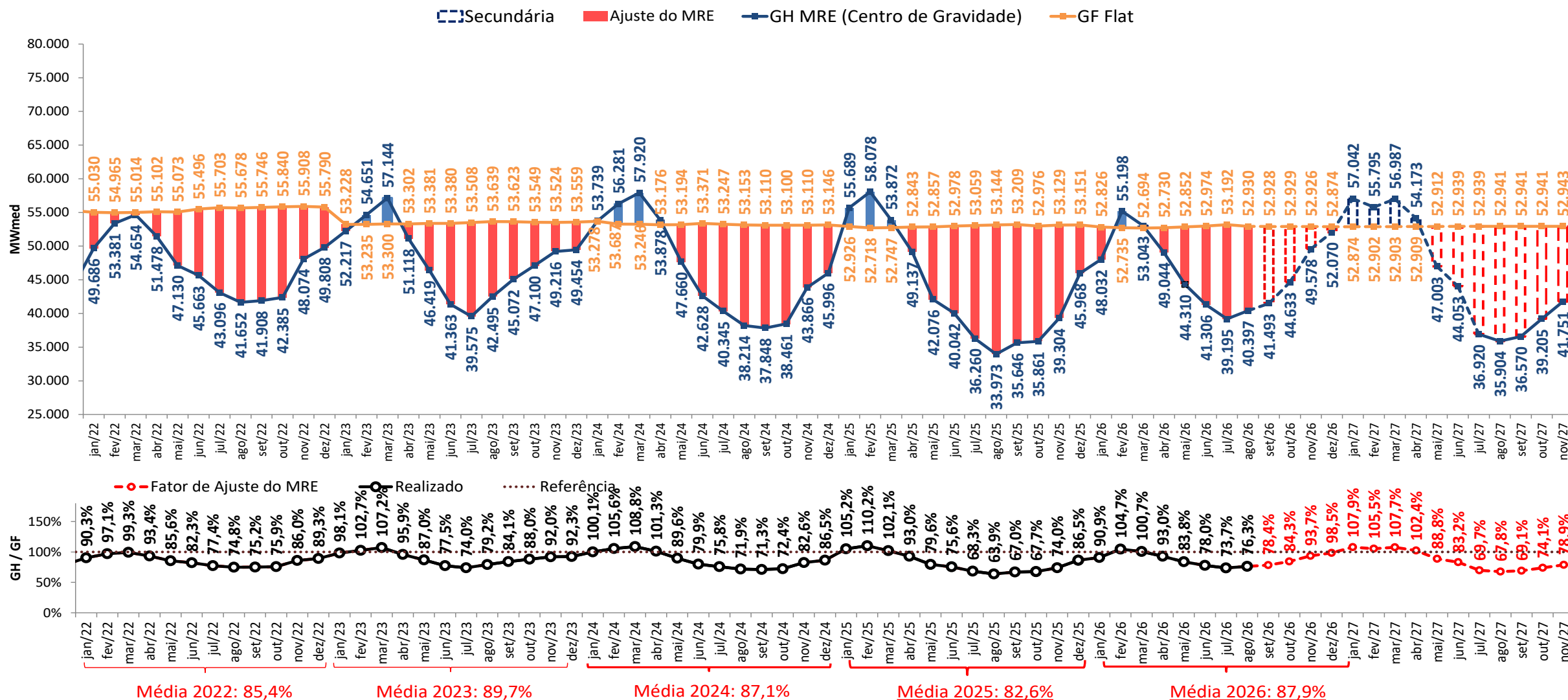
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

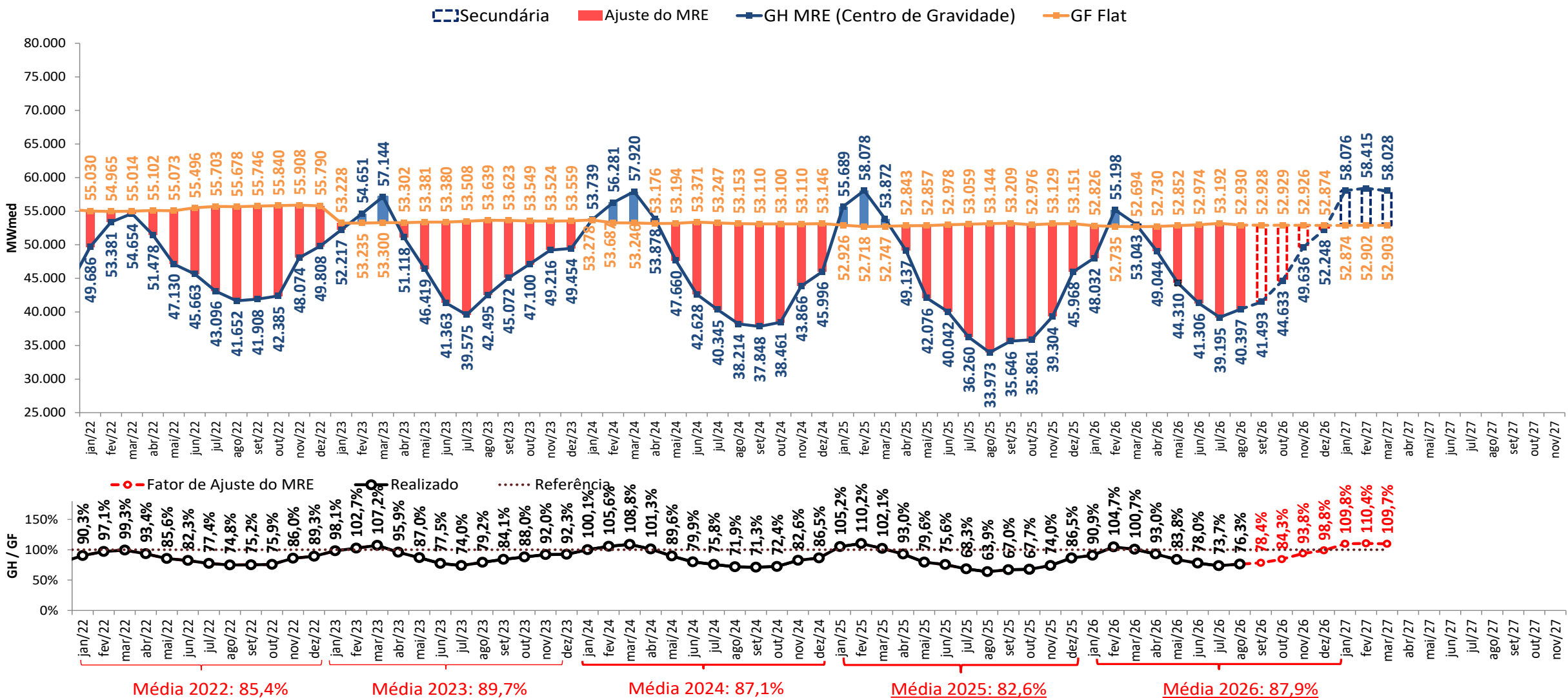
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

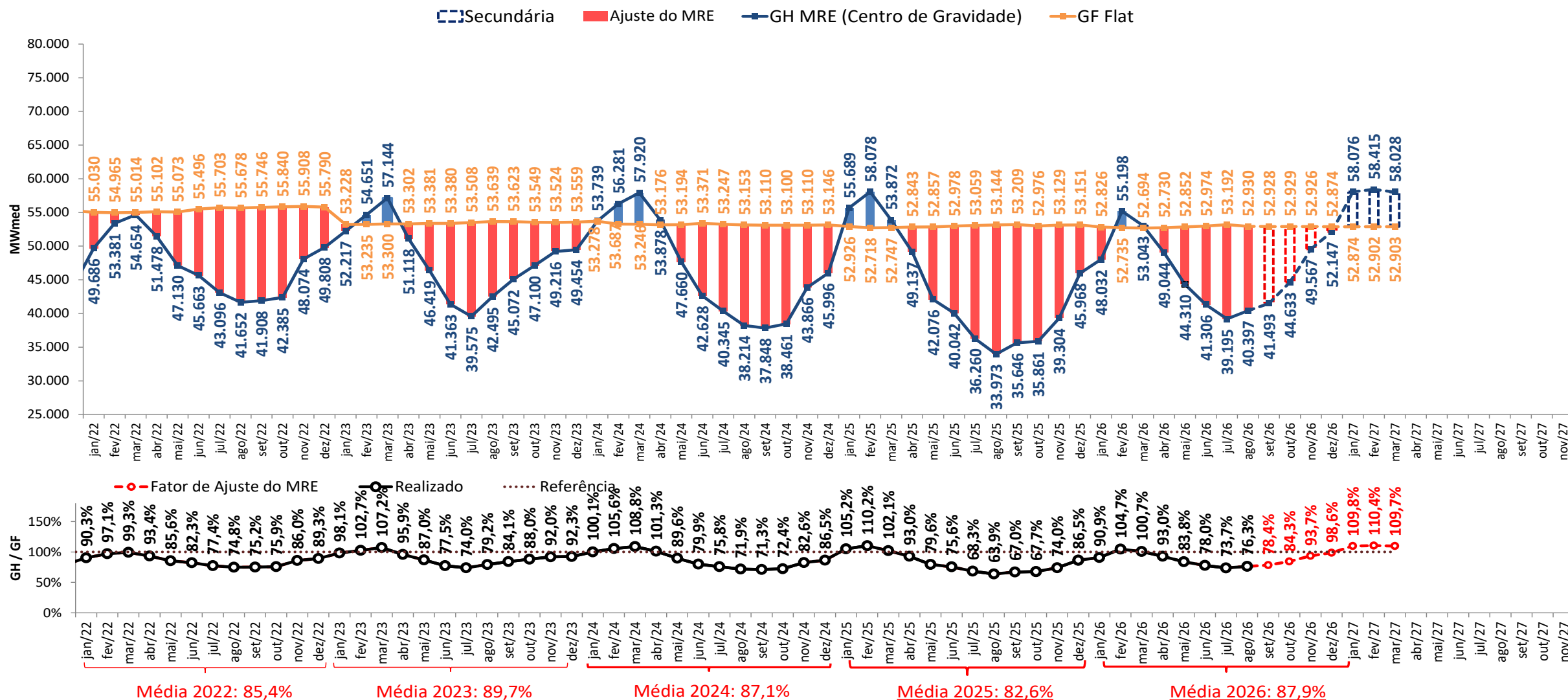
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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 setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

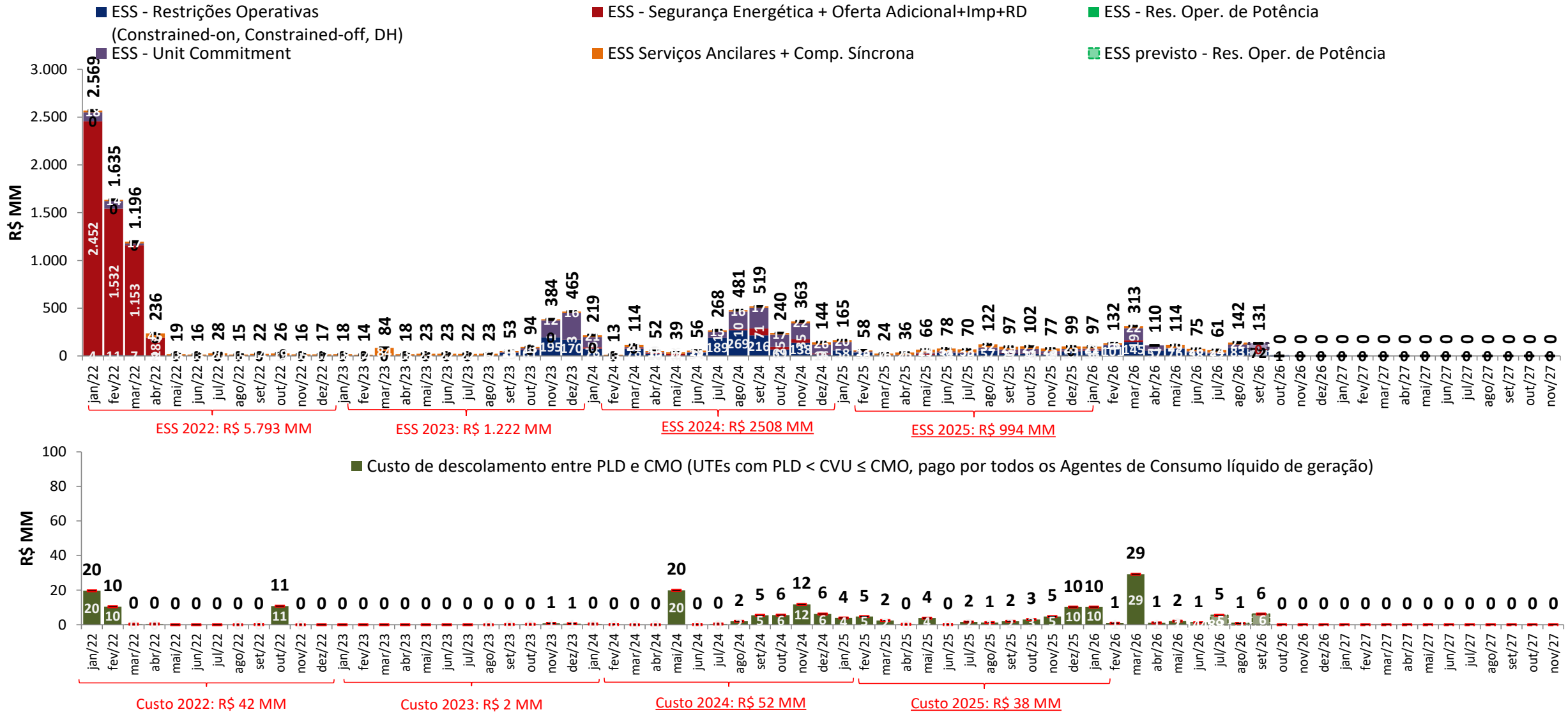
GF Sazo - perdas (≈4,223%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.419	29.506	31.980	32.555	34.112	33.443
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.473	8.025
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.634	4.622	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.628	9.398	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	50.921	55.189	55.955	58.858	57.259
UHEs - Expansão (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
Pacotão (PCH)	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
	Sudeste												7,4
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 (≈4,223%) (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
Expansao 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	0,0	0,0	7,1
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1
GF Sazo Total (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste		34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.419	29.506	31.980	32.555	34.112	33.450
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.473	8.025
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.634	4.622	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.628	9.398	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	50.921	55.189	55.955	58.858	57.267

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,223%) (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	30.672	30.670	30.670	30.795	30.674	30.879
Sul		7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.619	7.409
Nordeste		4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.831	4.805	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte		9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	10.038	9.769	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN		52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	52.930	52.928	52.929	52.926	52.869
UHEs - Expansão (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
Pacotão (PCH)	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
	Sudeste												7,4
	Expansão - perdas (≈4,223%) (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	0,0	0,0	4,6
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
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	30.672	30.670	30.670	30.795	30.674	30.883
Sul		7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.619	7.409
Nordeste		4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.831	4.805	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte		9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	10.038	9.769	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN		52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	52.930	52.928	52.929	52.926	52.874

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

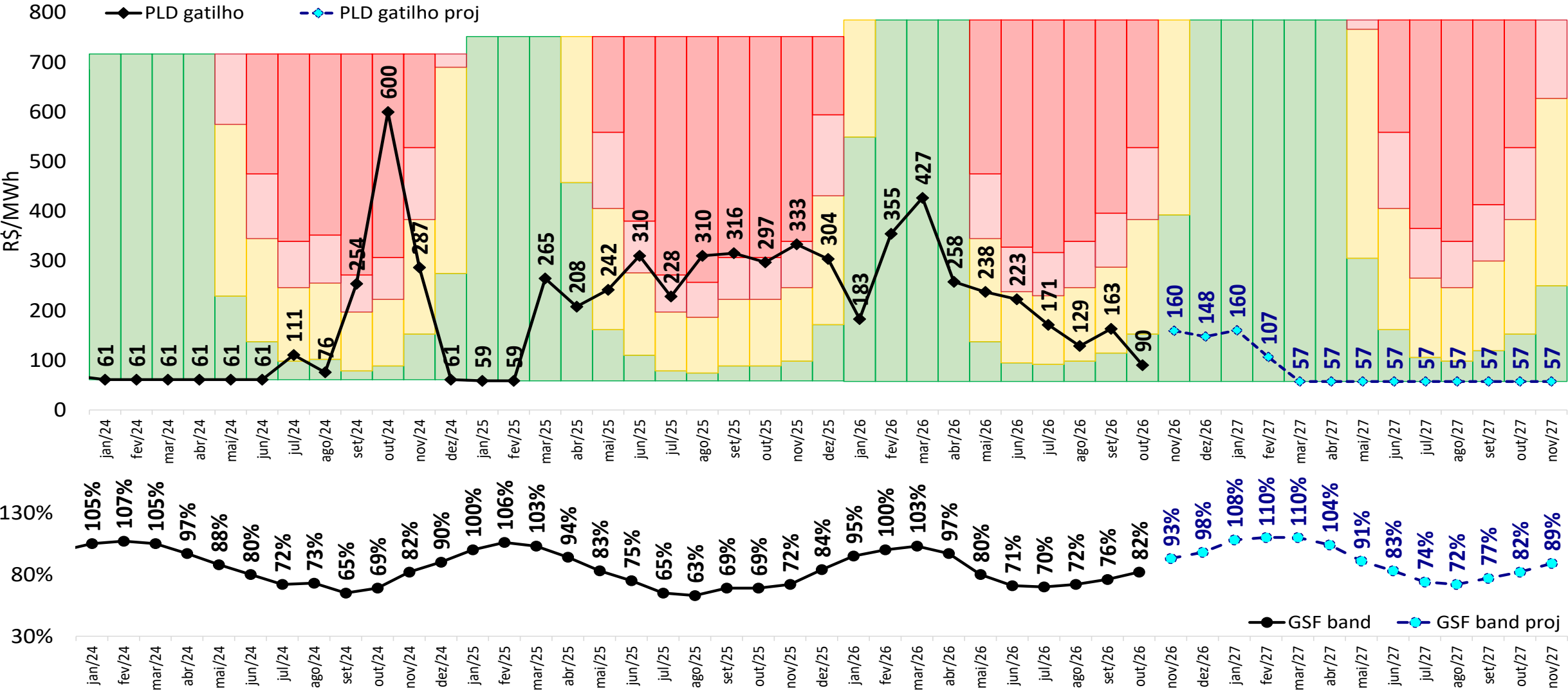
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

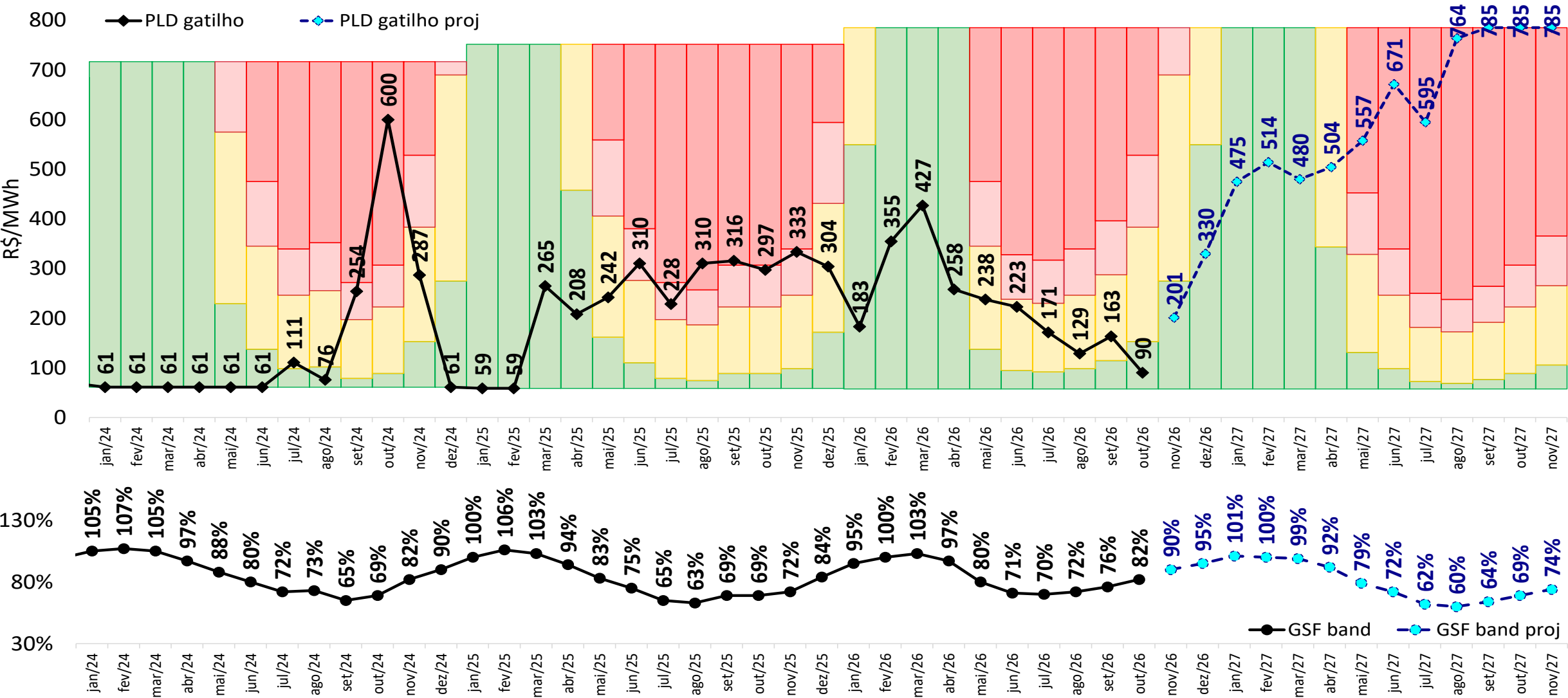


- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA

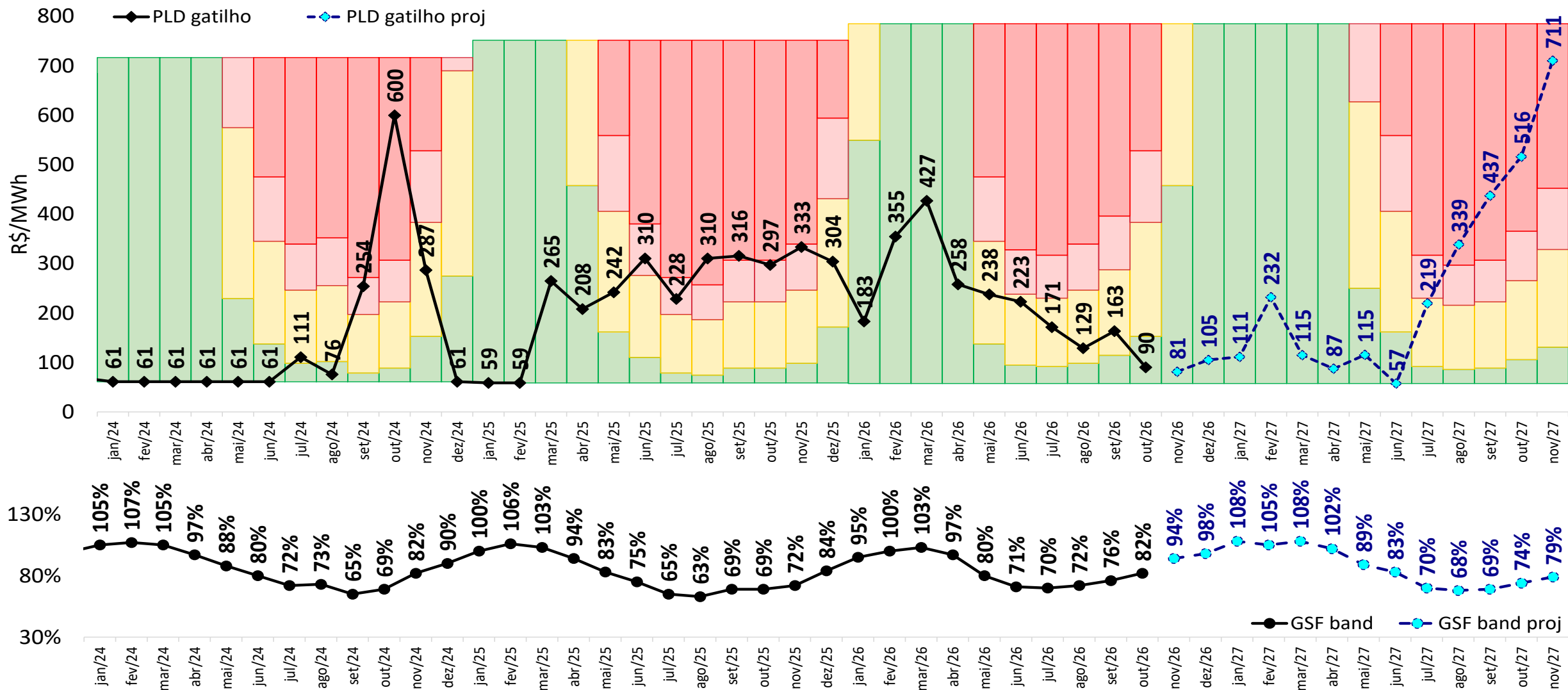


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

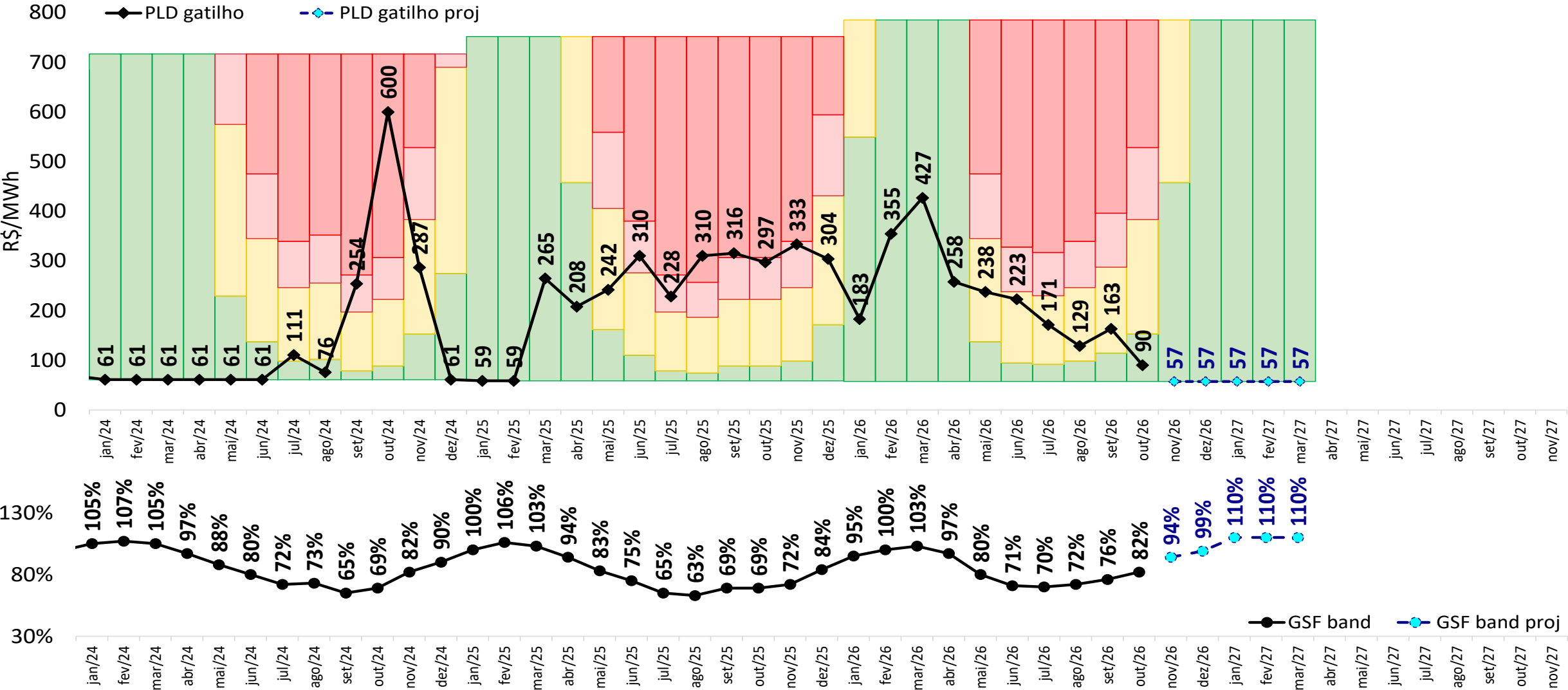


projeção da bandeira tarifária

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

