

encontro

ccee

pld

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

30/06/2026



- 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 junho de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho 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 julho 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 junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho 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 julho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

NEWAVE



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

DECOMP



- Versão 32.0.1 em uso oficial
- Versão 32.13 em validação

GEVAZP



- Versão 11 em uso oficial desde o PMO de Abril

DESSEM



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

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[Aviso de CP ANEEL 17/2026](#) (DOU: 18/06): Obter subsídios para estabelecer o processo sancionador da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

Período de contribuição: 18/06/2026 a 03/08/2026.

Sistemas de Armazenamento de Energia:

[REN ANEEL 1.161/2026](#) (DOU: 24/06): Estabelece os requisitos e procedimentos necessários à obtenção de outorga de autorização de Sistemas de Armazenamento de Energia.

[REN ANEEL 1.162/2026](#) (DOU: 24/06): Estabelece o tratamento regulatório para a implantação de Sistemas de Armazenamento de Energia Elétrica no setor elétrico brasileiro.

Série de vazões naturais:

[DSP ANEEL 2.322/2026](#) (DOU: 30/06): Homologar as novas séries de vazões naturais diárias e mensais apresentadas pelo ONS, constantes do Anexo SEI nº 0391369, para fins de utilização nos processos de planejamento, nos modelos computacionais NEWAVE, DECOMP e DESSEM, na programação da operação do SIN e nas revisões ordinárias de garantia física.

Leilões:

[DSP ANEEL 2.266/2026 \(DOU: 24/06\)](#): aprovar a minuta do Edital do Leilão de Transmissão nº 4/2026-ANEEL, com os respectivos Apêndices e Anexos, consolidada com os aprimoramentos decorrentes da Consulta Pública nº 6/2026.

Lote	Descrição	UF	Prazo (Meses)
1	Continuidade da prestação do serviço público de transmissão de instalações para atendimento a cargas na região Centro-Sul do estado da Bahia; e Atendimento às regiões Sul e Centro-Sul da Bahia.	BA	48
2	Atendimento à região Nordeste do estado de Goiás.	BA/GO	48
3	Atendimento à região Central da cidade de São Paulo.	SP	48
4	Obras estruturais para atendimento elétrico ao estado do Mato Grosso do Sul, visando aumentar capacidade remanescente de geração e a interligação internacional Brasil - Bolívia.	PR/MS/GO	60
5	Ampliações para atendimento à região metropolitana de Curitiba.	PR	60
6	Atendimento às regiões Oeste e Sudoeste do estado do Paraná.	PR	42
7	Atendimento ao Sertão da Paraíba.	PB	42
8	Instalações de transmissão para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas.	RO	42
9	Possível caducidade do Contrato de Concessão nº 002/2022, da Jaçanã Transmissão de Energia S.A. (Lote 9 – SE 500/230 kV Olindina) Expansão do sistema de transmissão da região Nordeste da Bahia.	BA	36

Procedimentos de Rede:

[DSP ANEEL 2.208/2026](#) (DOU: 19/06): Aprovação das revisões 2026.06 de Submódulos dos Procedimentos de Rede.

Aprovação do **Submódulo 7.13** - Emissão de Declaração de Situação Operacional e de Atendimento aos Procedimentos de Rede para instalações de geração (Responsabilidades e Procedimental), **com início de vigência dos respectivos Procedimentos de Rede a partir de 6 (seis) meses contado da data de publicação deste Despacho.**

[REN ANEEL 1.067/2023](#)

Altera a Resolução Normativa nº 1.029, de 25 de julho de 2022, que consolida os procedimentos e condições para obtenção e manutenção da situação operacional e definição de potência instalada e líquida de empreendimento de geração de energia elétrica.

(...)

CAPÍTULO II - DOS PROCEDIMENTOS E DAS CONDIÇÕES PARA A LIBERAÇÃO PARA OPERAÇÃO EM TESTE E COMERCIAL

Art. 3º Os procedimentos para declaração de operação em teste e comercial se darão de forma colaborativa com atuação direta do agente solicitante, do Operador Nacional do sistema Elétrico - ONS, da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, das concessionárias ou permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica e da ANEEL, em sistema computacional mantido pelo ONS.

Art. 4º A declaração de operação em teste ou comercial será feita pelo ONS a cada unidade geradora ou conjunto de unidades geradoras agregadas no ponto de conexão ou supervisão e controle, conforme definido nos Procedimentos de Rede.

Custo Variável Unitário (CVU):

[DSP ANEEL 2.236/2026](#) (DOU: 22/06): Define o CVU da UTE Karkey 019¹ no valor de R\$ 1.114,01/MWh; a Parcela de Custo Fixo (PCF) no valor de R\$ 1.194,26/MWh, sendo o CVU com a PCF no valor de R\$ 2.308,27/MWh.

[DSP ANEEL 2.237/2026](#) (DOU: 22/06): Define o CVU da UTE Karkey 013¹ no valor de R\$ 1.121,10/MWh; a PCF no valor de R\$ 1.209,20/MWh, sendo o CVU com a PCF no valor de R\$ 2.330,30/MWh.

[DSP ANEEL 2.238/2026](#) (DOU: 22/06): Define o CVU da UTE Porsud I¹ no valor de R\$ 1.130,29/MWh; a PCF no valor de R\$ 1.184,25/MWh, sendo o CVU com a PCF no valor de R\$ 2.314,54/MWh.

[DSP ANEEL 2.239/2026](#) (DOU: 22/06): Define o CVU da UTE Porsud II¹ no valor de R\$ 1.128,01/MWh; a PCF no valor de R\$ 1.223,86/MWh, sendo o CVU com a PCF no valor de R\$ 2.351,87/MWh.

[DSP ANEEL 2.272/2026](#) (DOU: 24/06): Define o CVU da UTE Araucária¹ no valor de R\$ 1.360,38/MWh, sendo o CVU com a PCF (R\$ 394,98/MWh referente ao [DSP ANEEL 1.908/2026](#)) no valor de R\$ 1.755,36/MWh.

[DSP ANEEL 2.275/2026](#) (DOU: 24/06): Define o CVU da UTE Norte Fluminense² no valor de R\$ 1.291,10/MWh.

***As Usinas Térmicas (UTES) se sagraram vencedoras do LRCAP 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e Hidrelétricas: Produto 2026² e 2028¹*

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 2.329/2026](#) (DOU: 29/06): restabelecer a OC das UG01 a UG24 da UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo - LORM (antiga UTE Linhares) a partir de 01/07/2026.

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica informa que, mesmo com o feriado estadual referente à Revolução Constitucionalista de 1932 (09/07), a divulgação da Função de Custo Futuro – FCF, do modelo DECOMP, referente à terceira semana operativa de julho (de 11/07 a 17/07), ocorrerá normalmente na sexta feira, dia 10/07.

Destacamos também que a publicação diária do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD com base no modelo DESSEM não será impactada.

Julho 2026						
Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30	31	

Legenda:

XX	Divulgação da FCF DECOMP
XX	Feriado
XX	Ponte do Feriado

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho 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 julho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

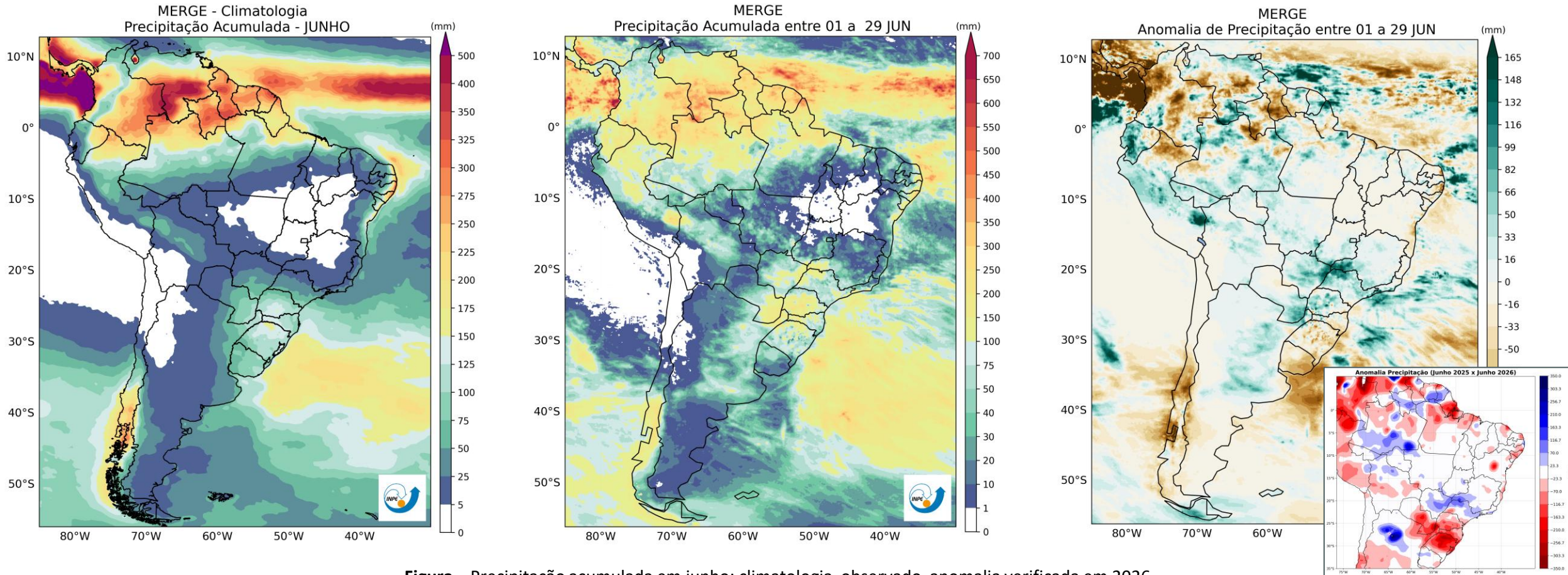


Figura – Precipitação acumulada em junho: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

Anomalia (1991-2020)

Janeiro

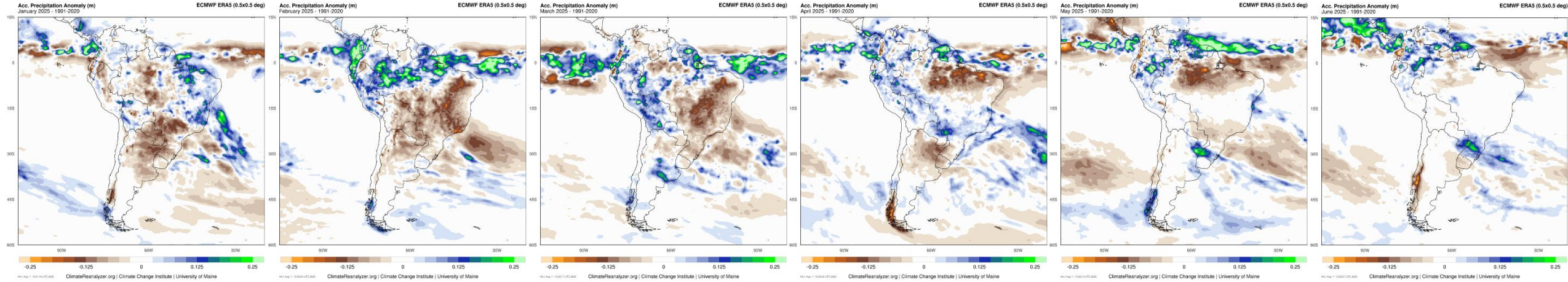
Fevereiro

Março

Abril

Maiο

Junho



Diferença 2025 - 2024

Janeiro

Fevereiro

Março

Abril

Maiο

Junho

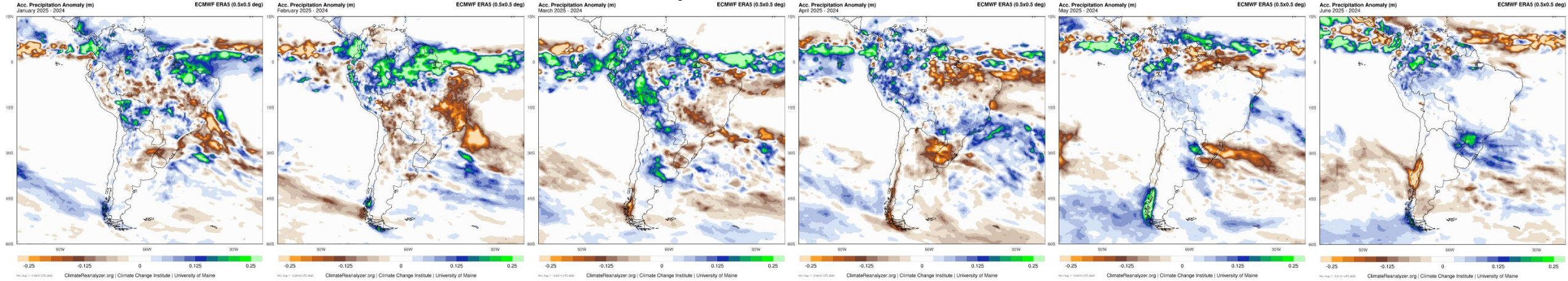


Figura –Precipitação acumulada.

Anomalia (1991-2020)

Julho

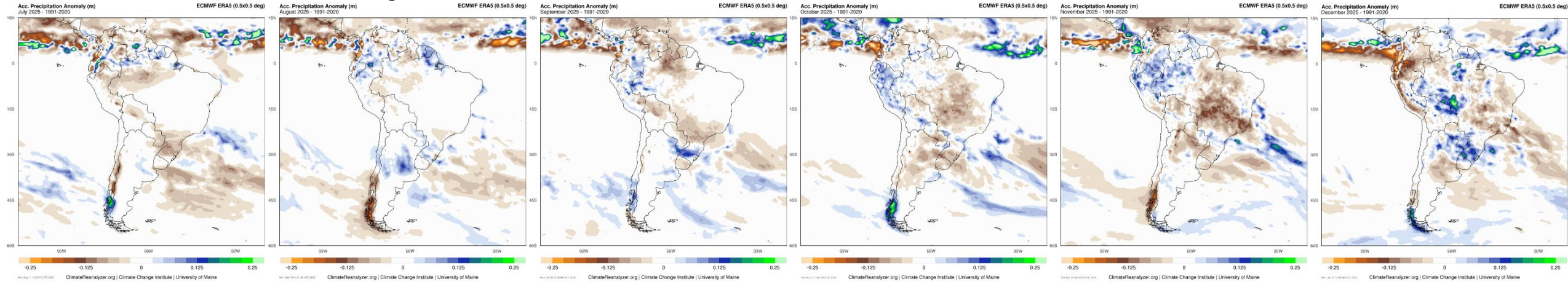
Agosto

Setembro

Outubro

Novembro

Dezembro



Diferença 2025 - 2024

Julho

Agosto

Setembro

Outubro

Novembro

Dezembro

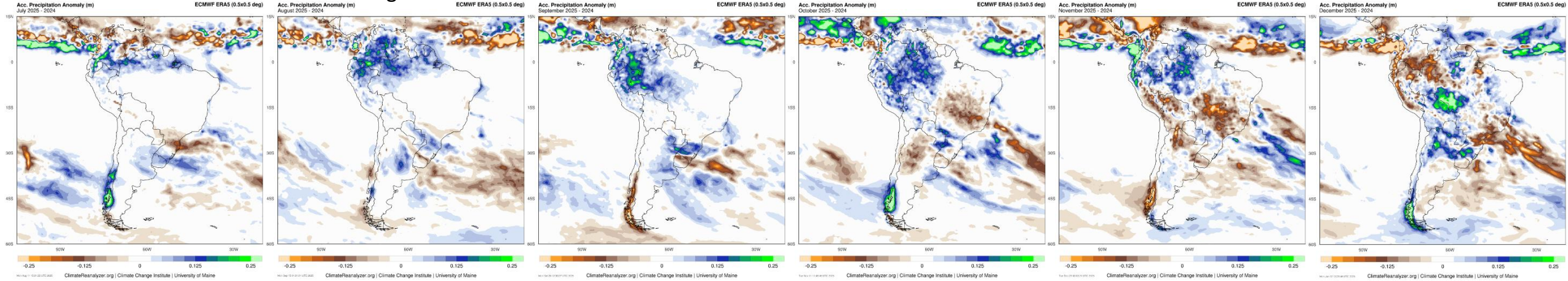


Figura –Precipitação acumulada.

Anomalia (1991-2020)

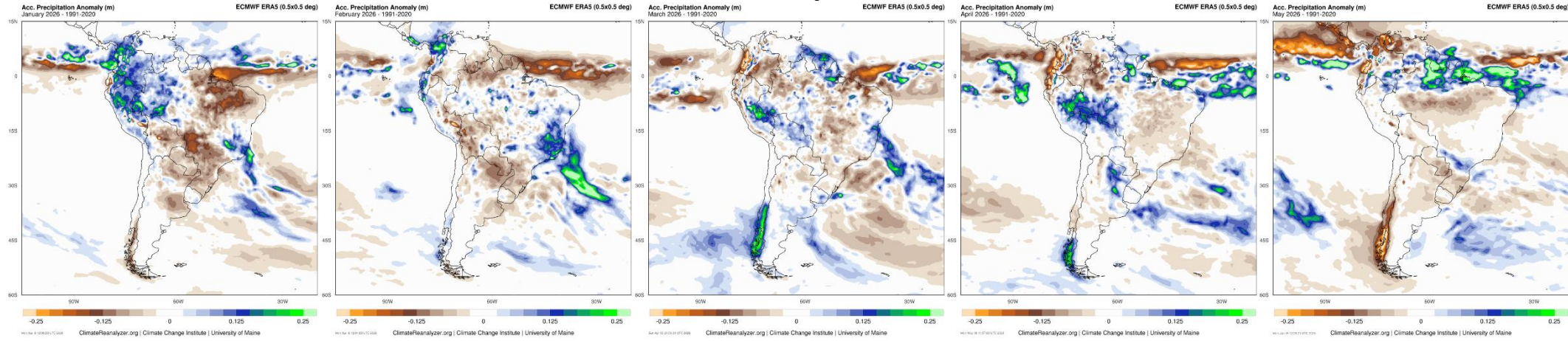
Janeiro

Fevereiro

Março

Abril

Maiο



Diferença 2025 - 2024

Janeiro

Fevereiro

Março

Abril

Maiο

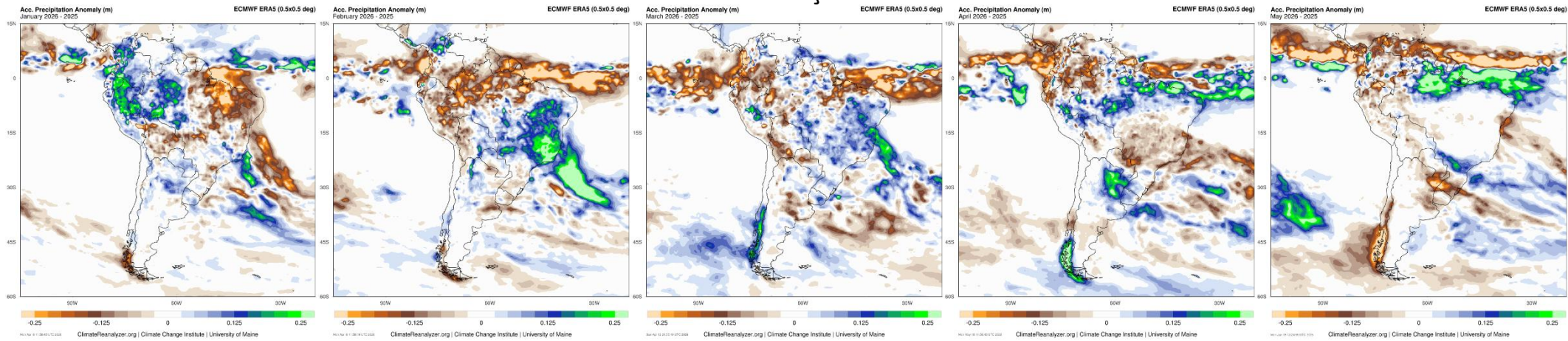
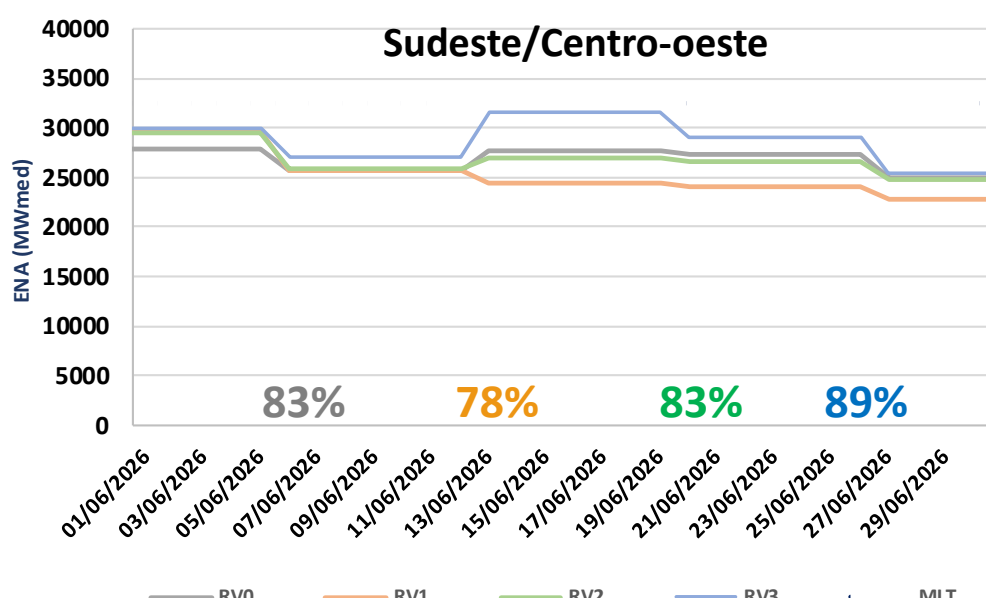
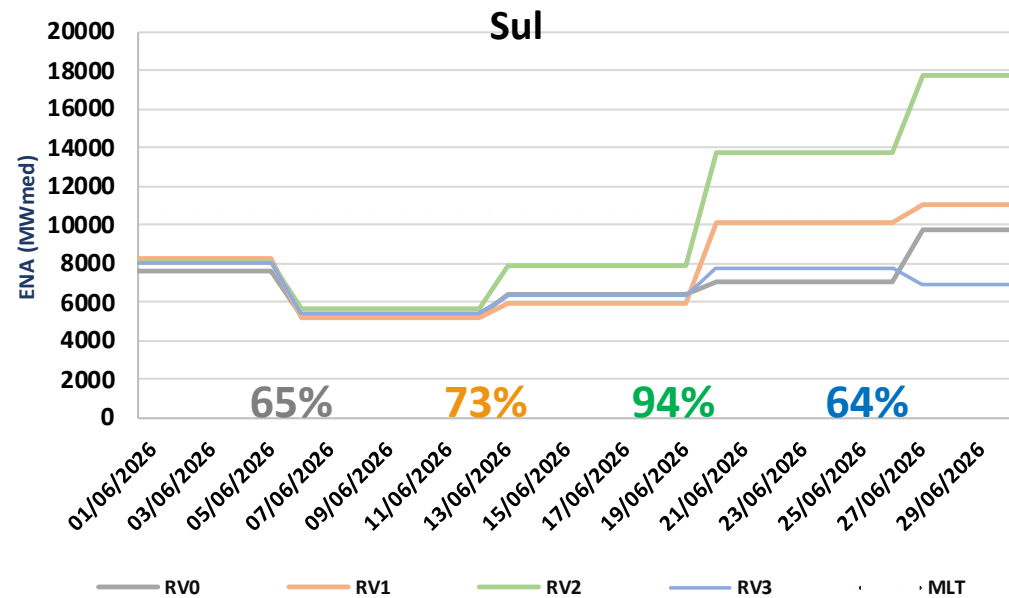
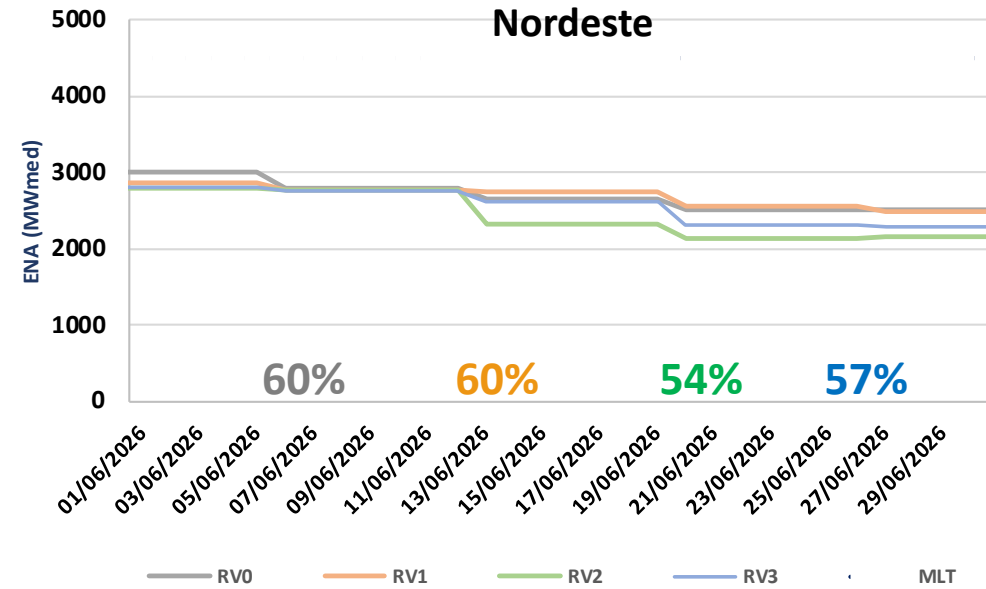
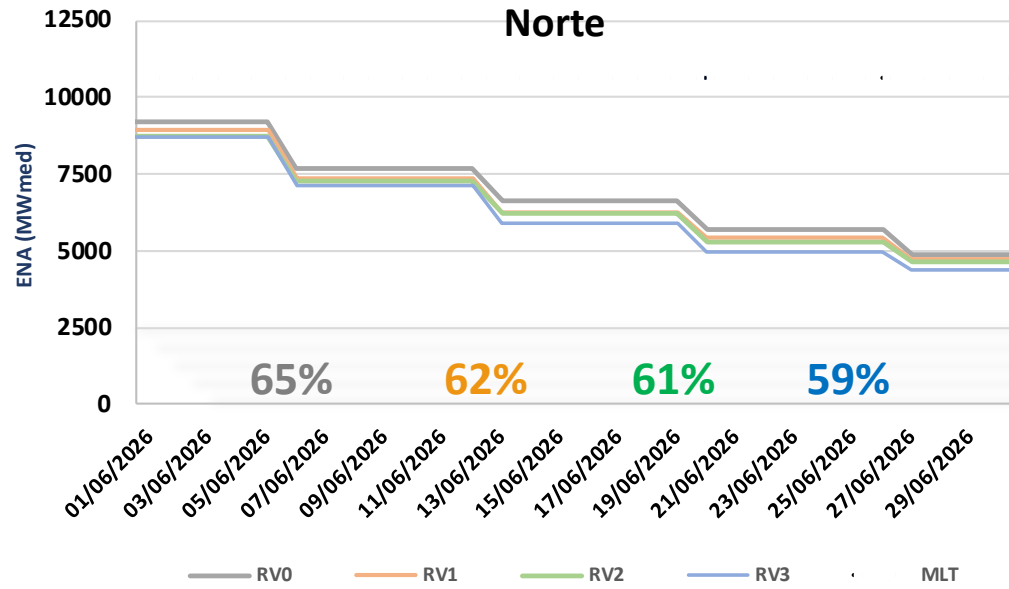
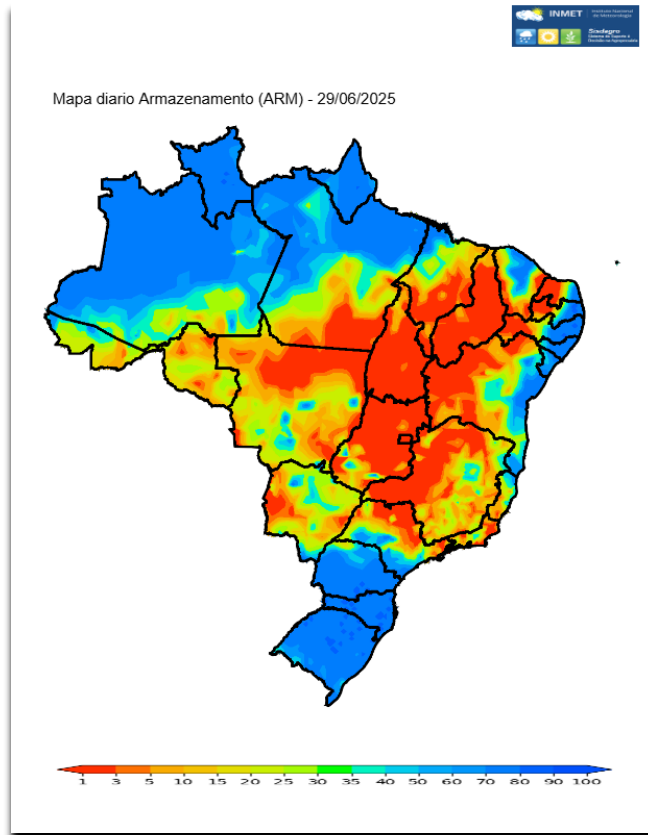


Figura –Precipitação acumulada.

ena verificada e prevista
revisões de junho/2026

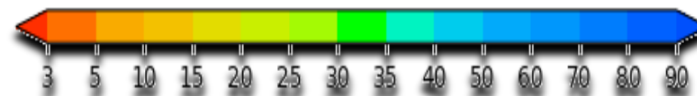
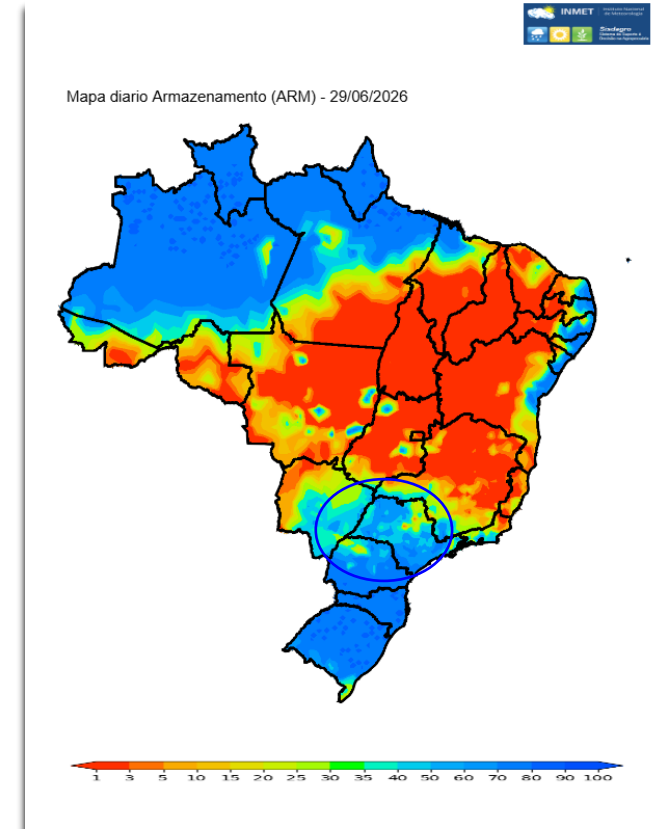


29/06/2025



Redução no armazenamento de água no solo nas bacias do alto Tocantins, Norte e alto SF. Maior armazenamento no Paranapanema, Incremental de Itaipu, Tietê e Grande.

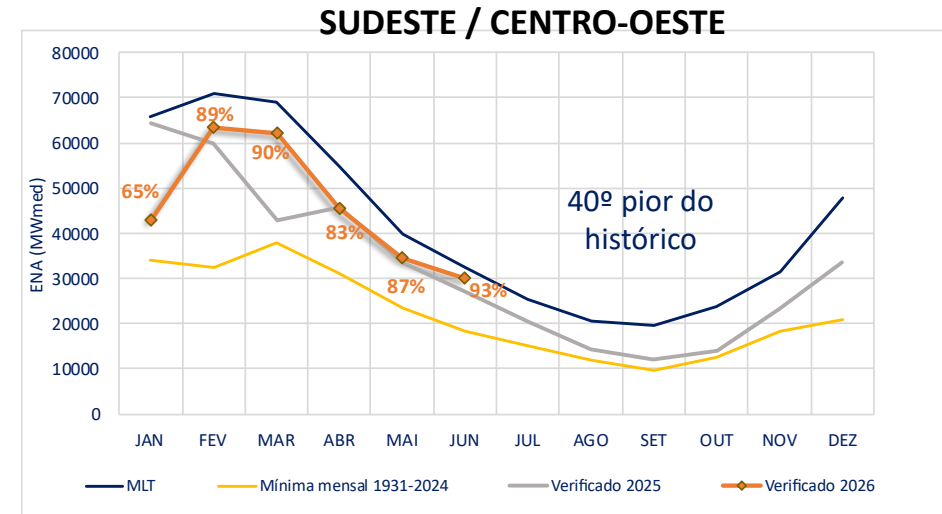
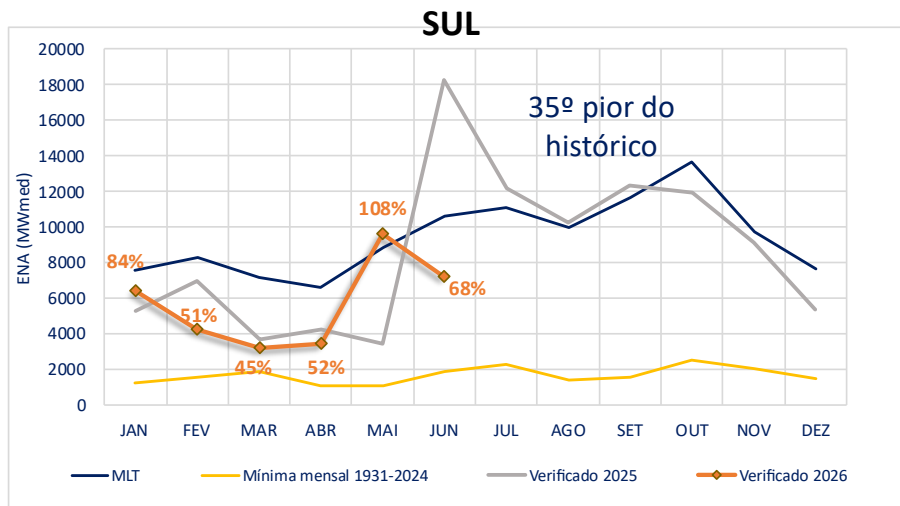
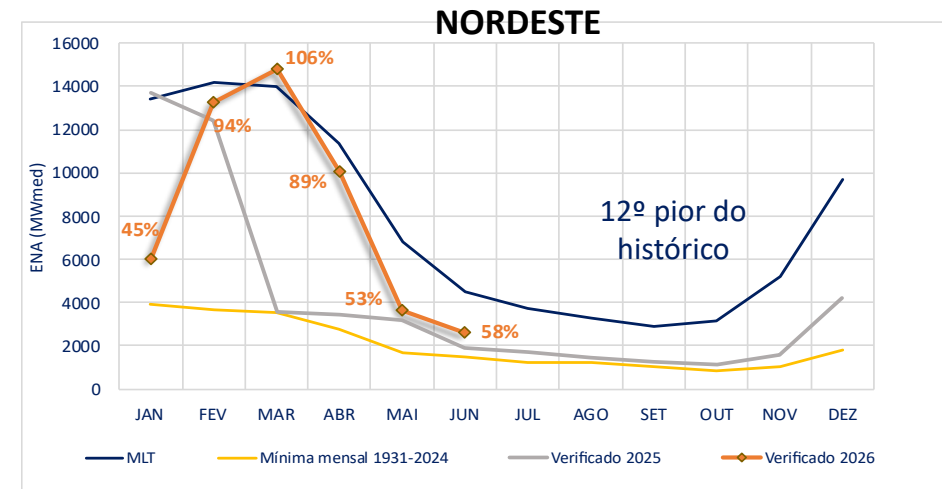
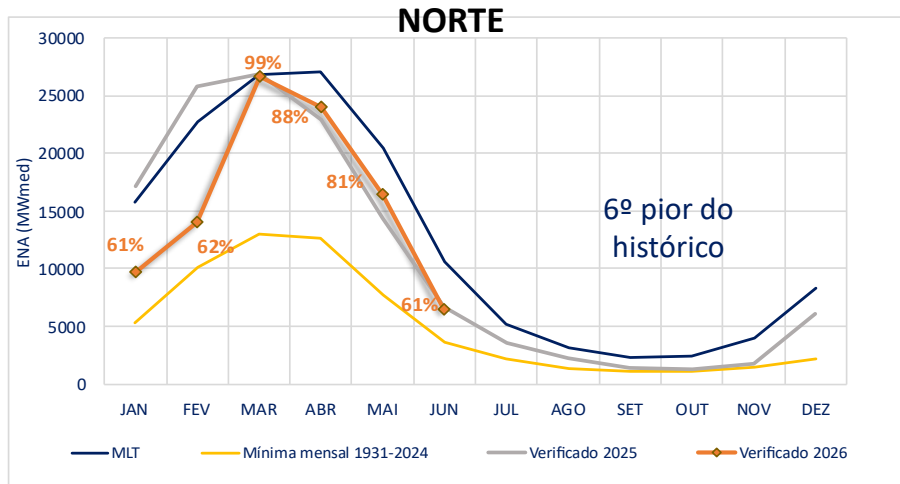
29/06/2026



energia natural e afluente por submercado junho/2026

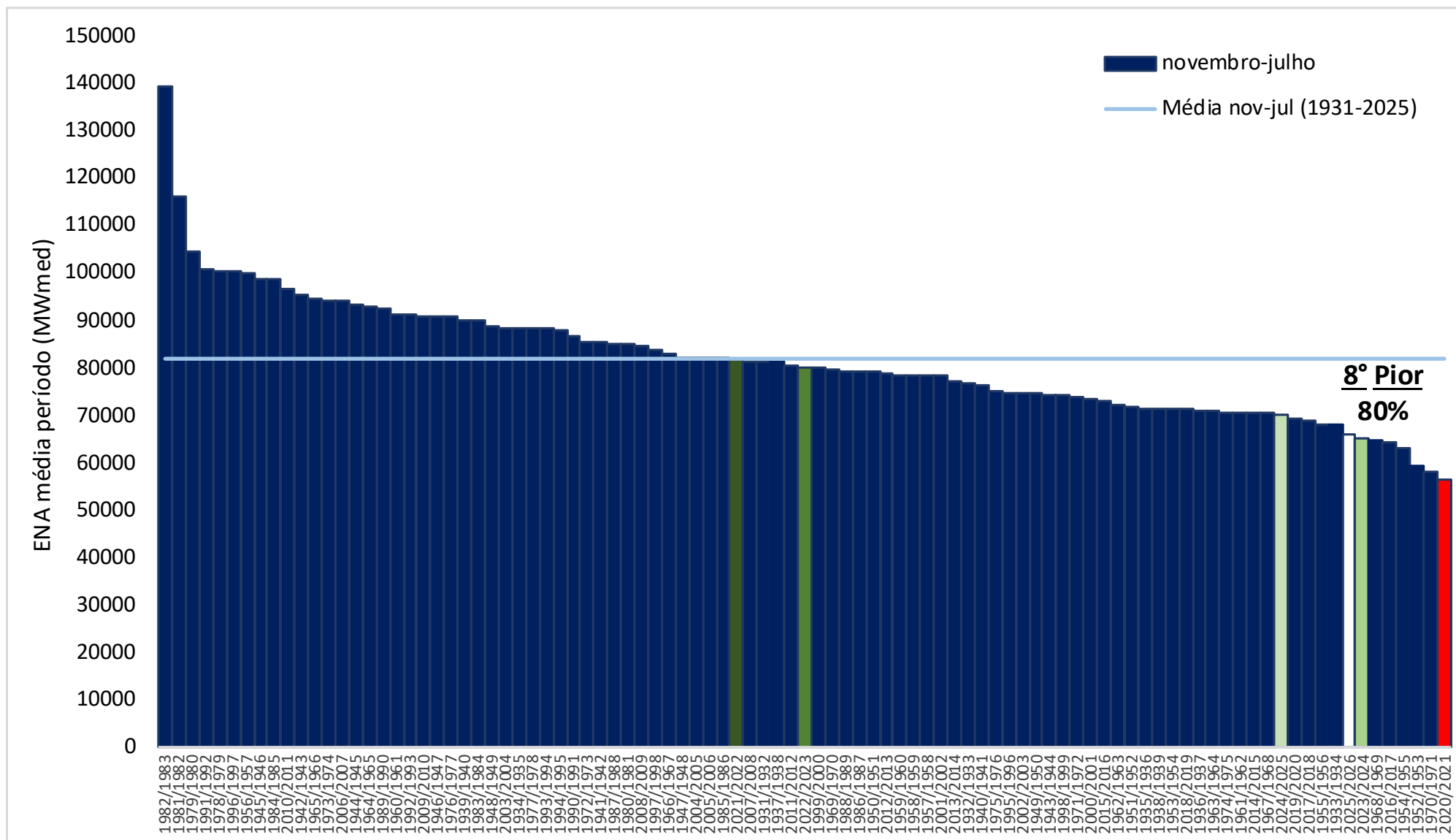
SIN

46.444 MWmed
(80% da MLT)
15º pior do hist.



energia natural e afluente por submercado

SIN – novembro a julho*



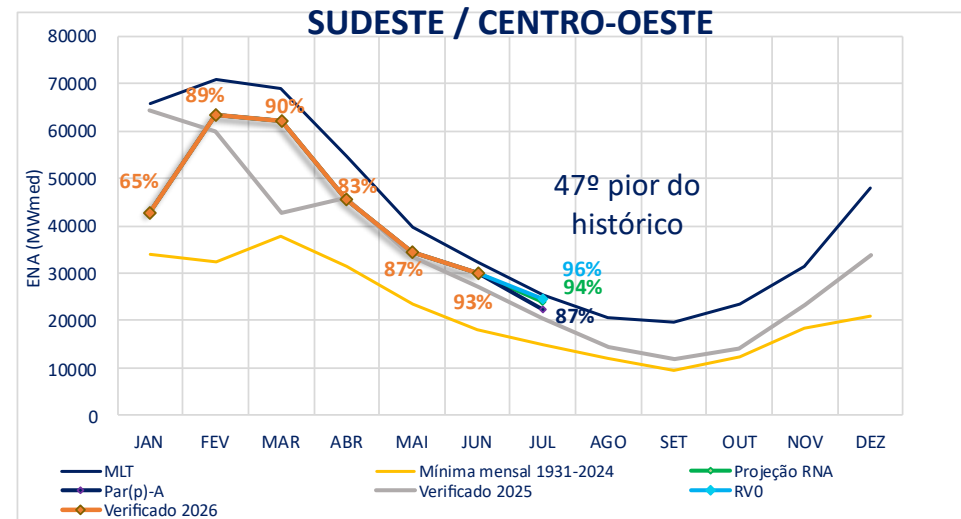
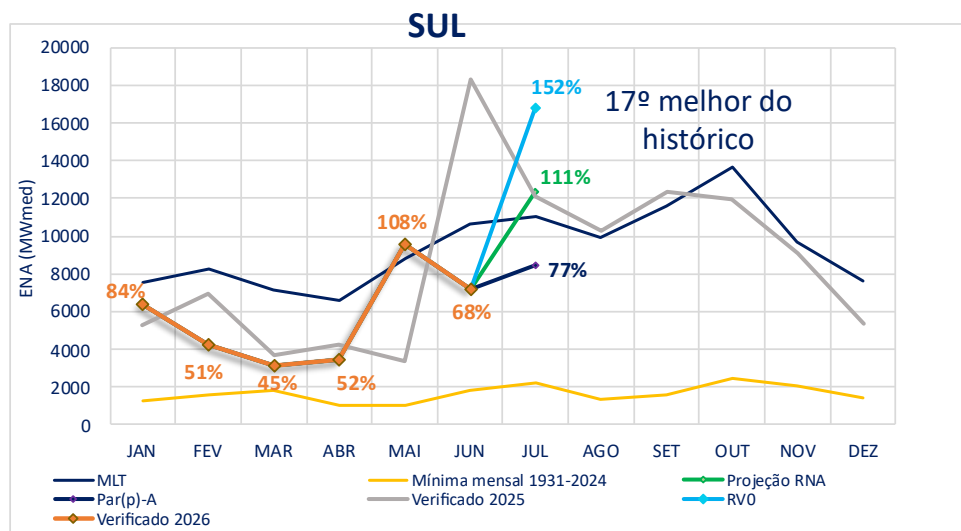
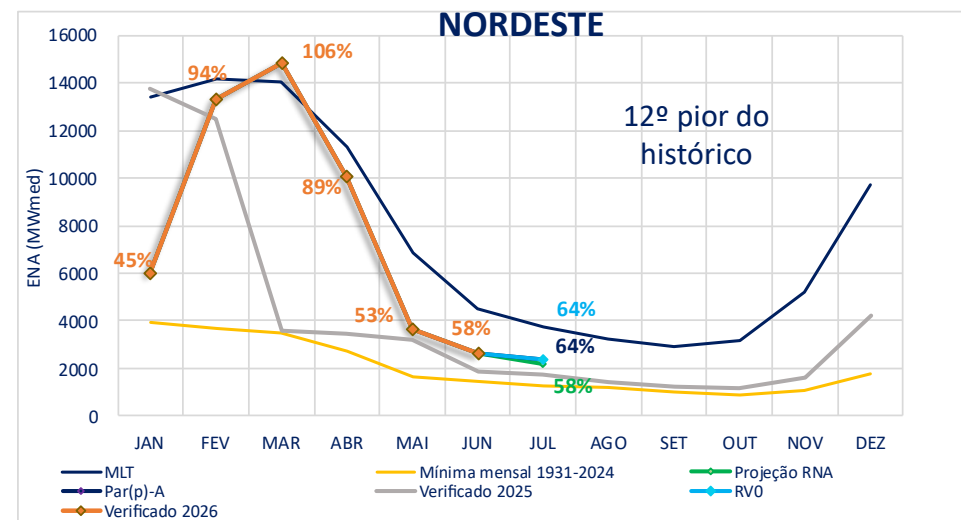
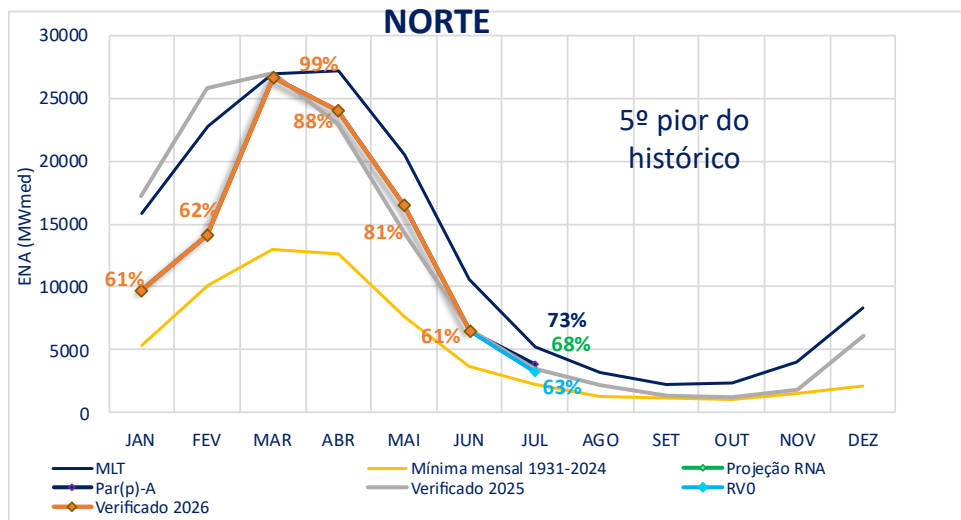
- 2020/2021
- 2021/2022
- 2022/2023
- 2023/2024
- 2024/2025
- 2025/2026

*RVO julho de 2026

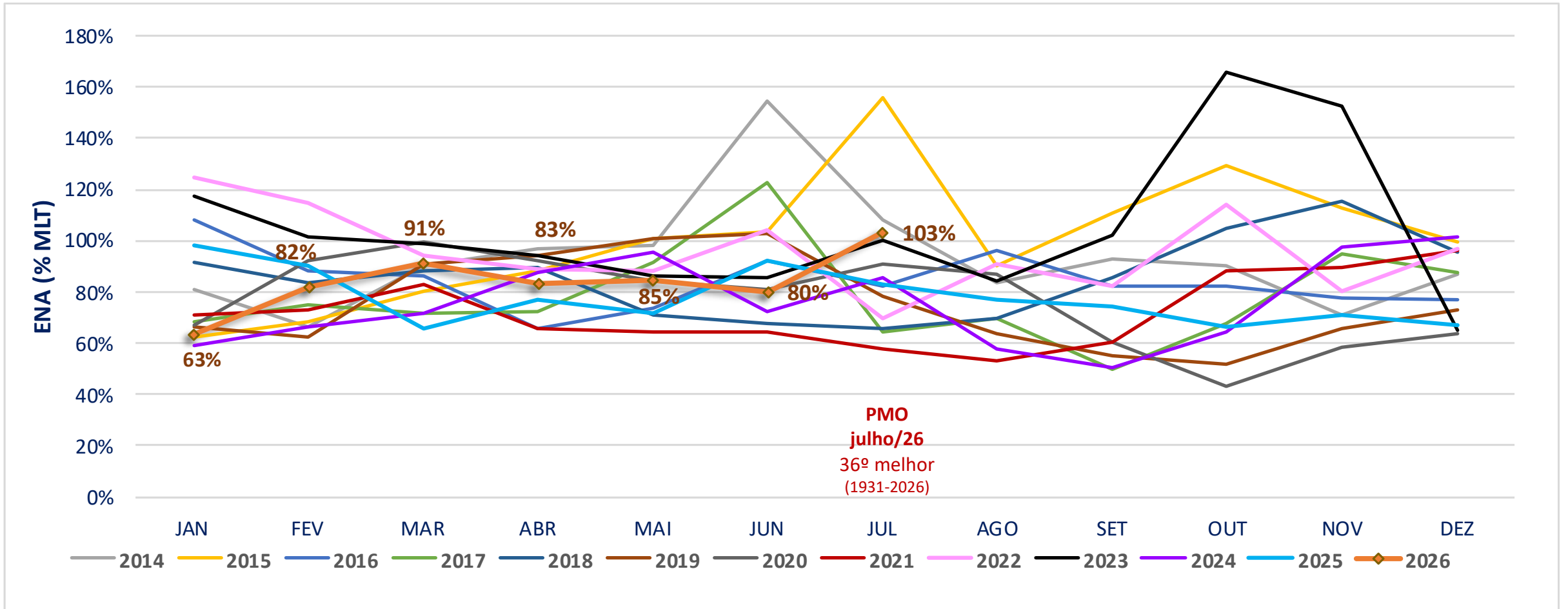
8º Pior
80%

energia natural e afluyente por submercado julho/2026

SIN
46.909 MWmed
(103% da MLT)
36º melhor do hist.



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



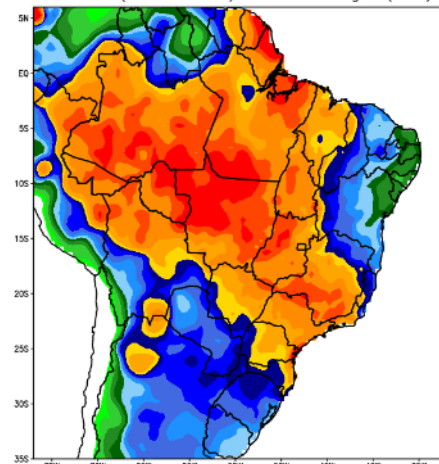
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

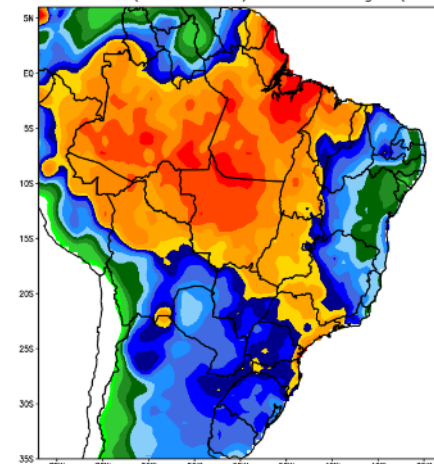
1º semestre

Janeiro a Junho

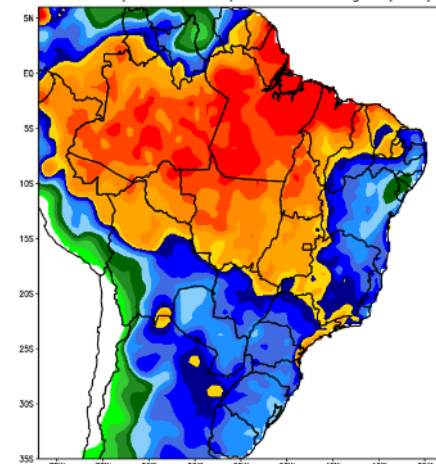
Janeiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



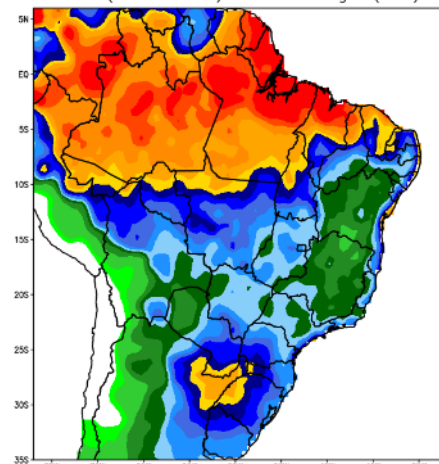
Fevereiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



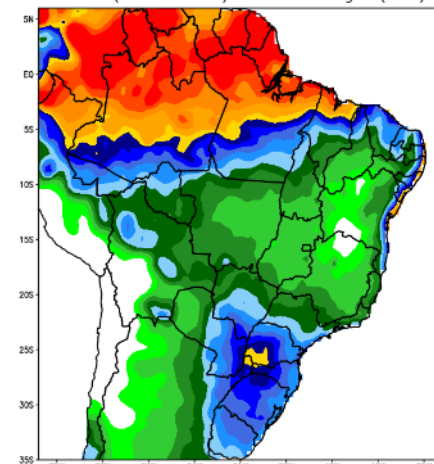
Marco (1981–2010) – Climatologia (mm)



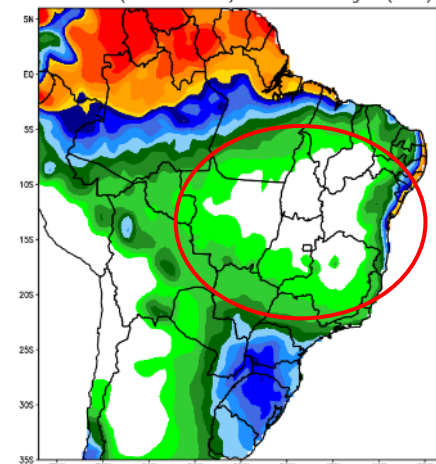
Abril (1981–2010) – Climatologia (mm)



Mai (1981–2010) – Climatologia (mm)



Junho (1981–2010) – Climatologia (mm)

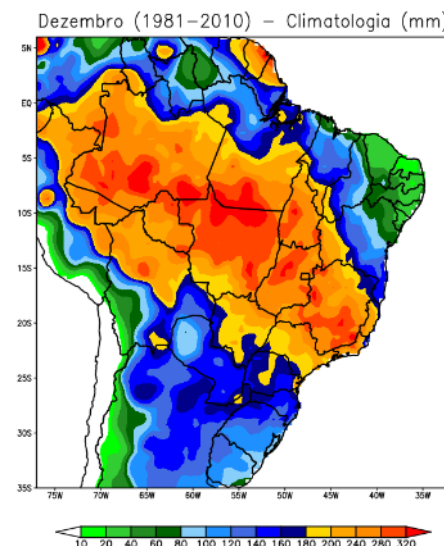
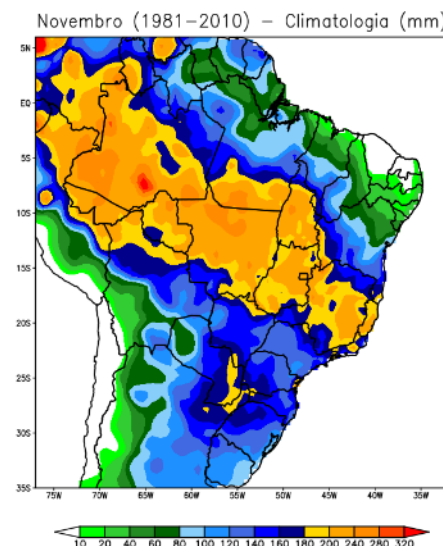
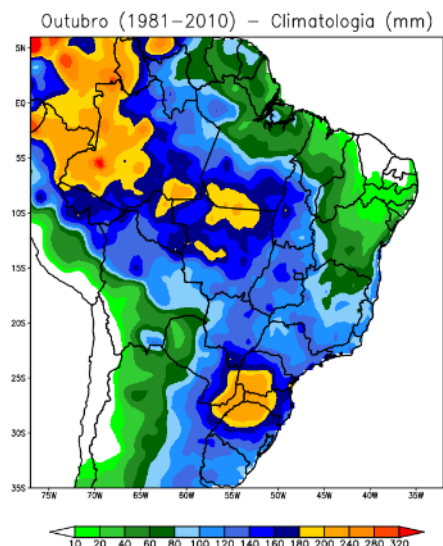
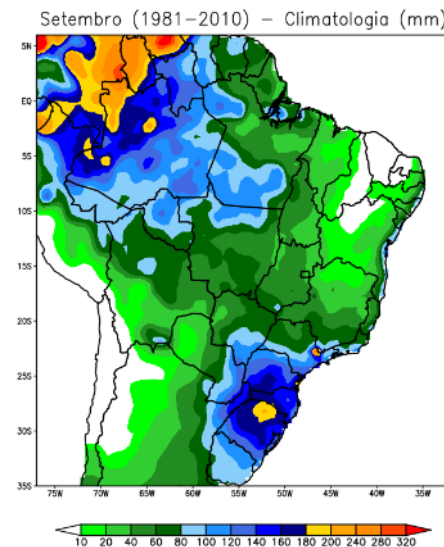
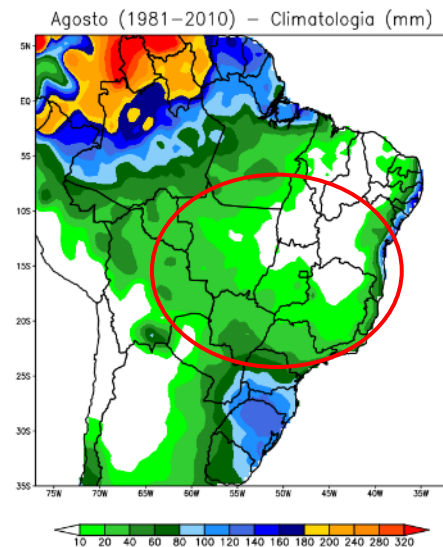
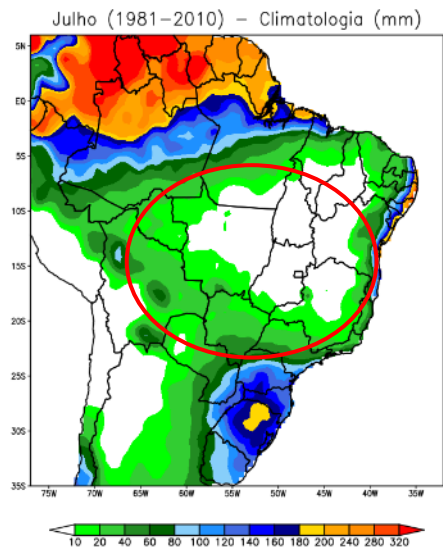


Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

2º semestre

Julho a Dezembro



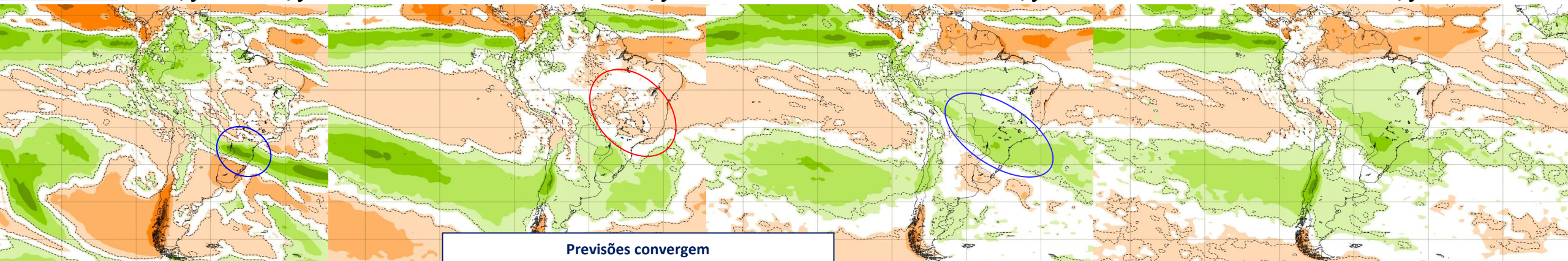
ECMWF
20260629

29/jun a 06/jul

06 a 13/jul

13 a 20/jul

20 a 27/jul



Previsões convergem
Episódios de frentes frias com chuvas no Sul e Sudeste.
Manutenção do cenário de junho de 2026

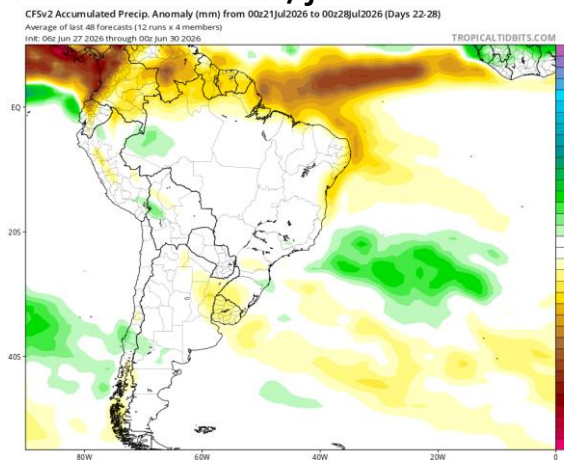
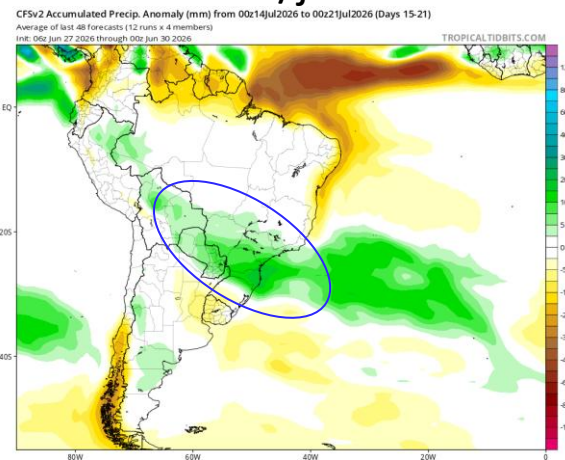
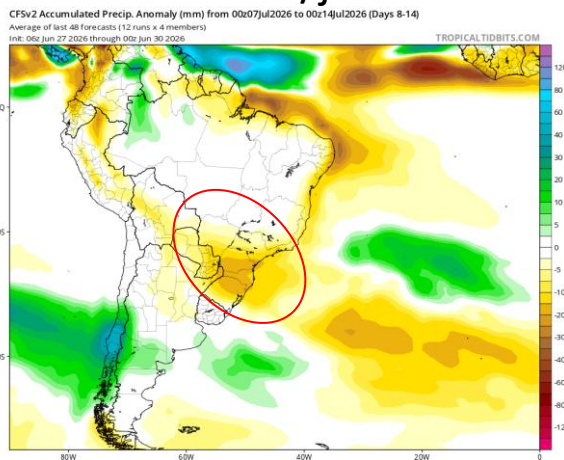
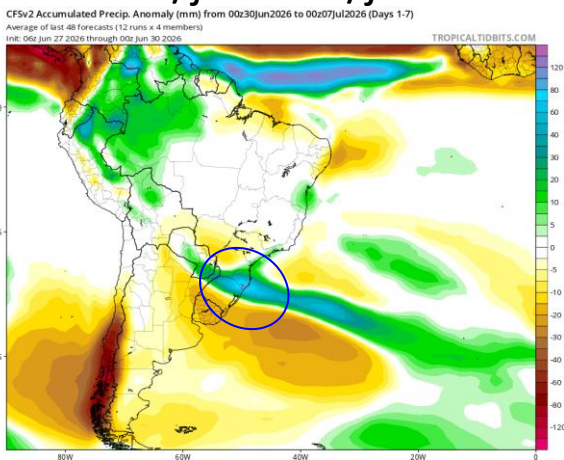
CFSv2
20260630

30/jun a 07/jul

07 a 14/jul

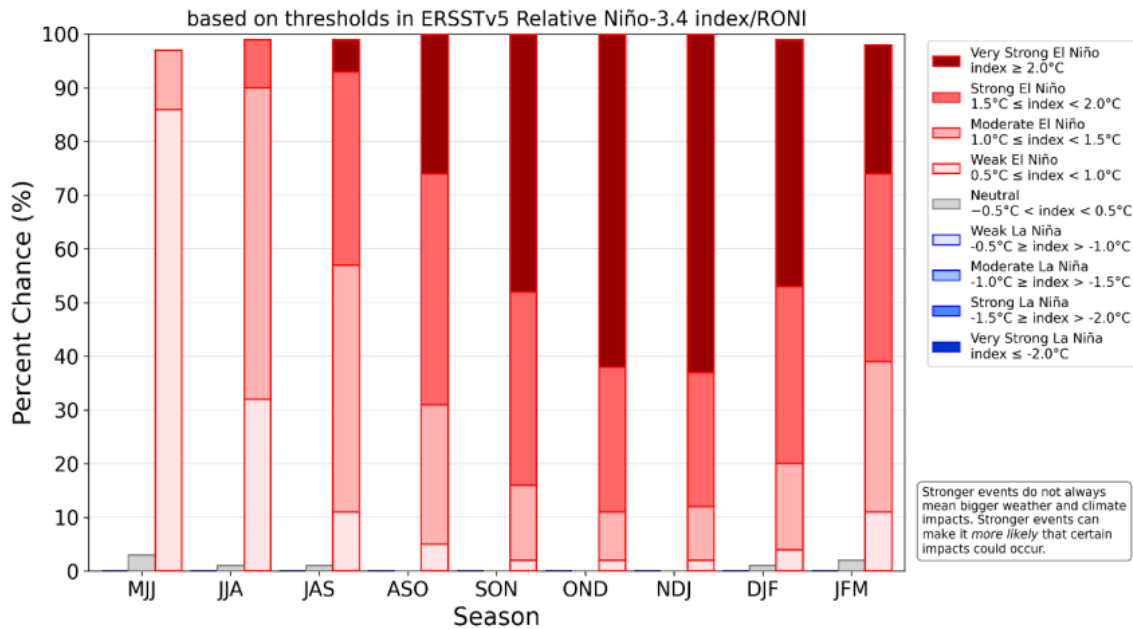
14 a 21/jul

21 a 28/jul



Outubro/Novembro/Dezembro

NOAA CPC ENSO Strength Probabilities (issued June 2026)

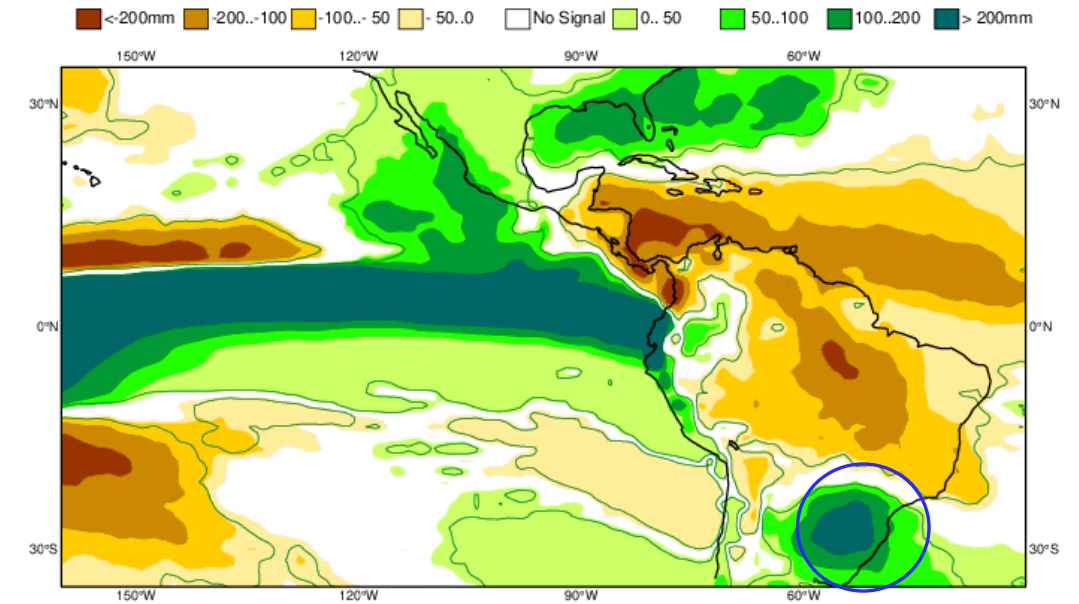


ECMWF Seasonal Forecast
Mean precipitation anomaly

Forecast start is 01/06/26, climate period is 1993-2016
Ensemble size = 51, climate size = 600

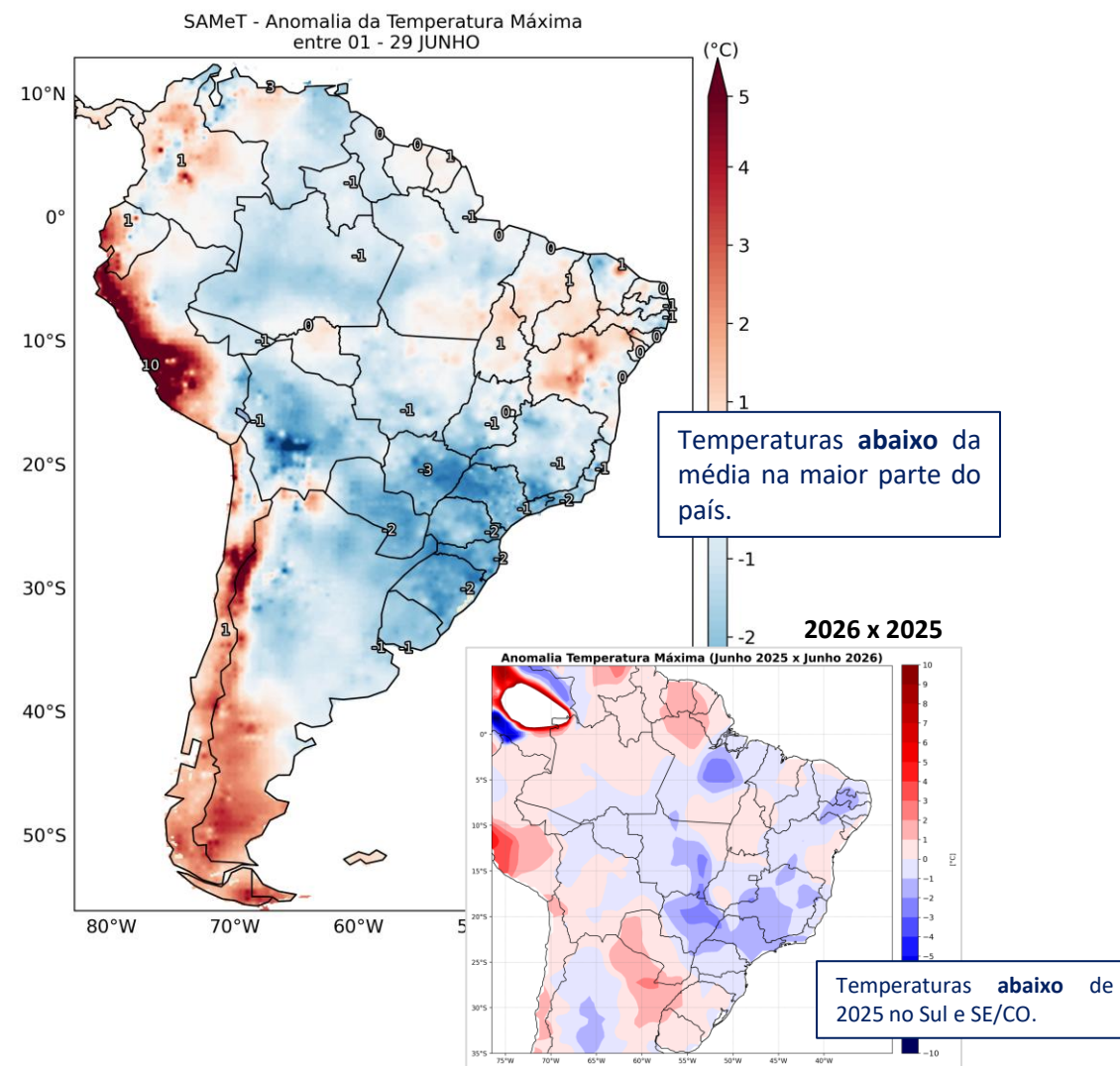
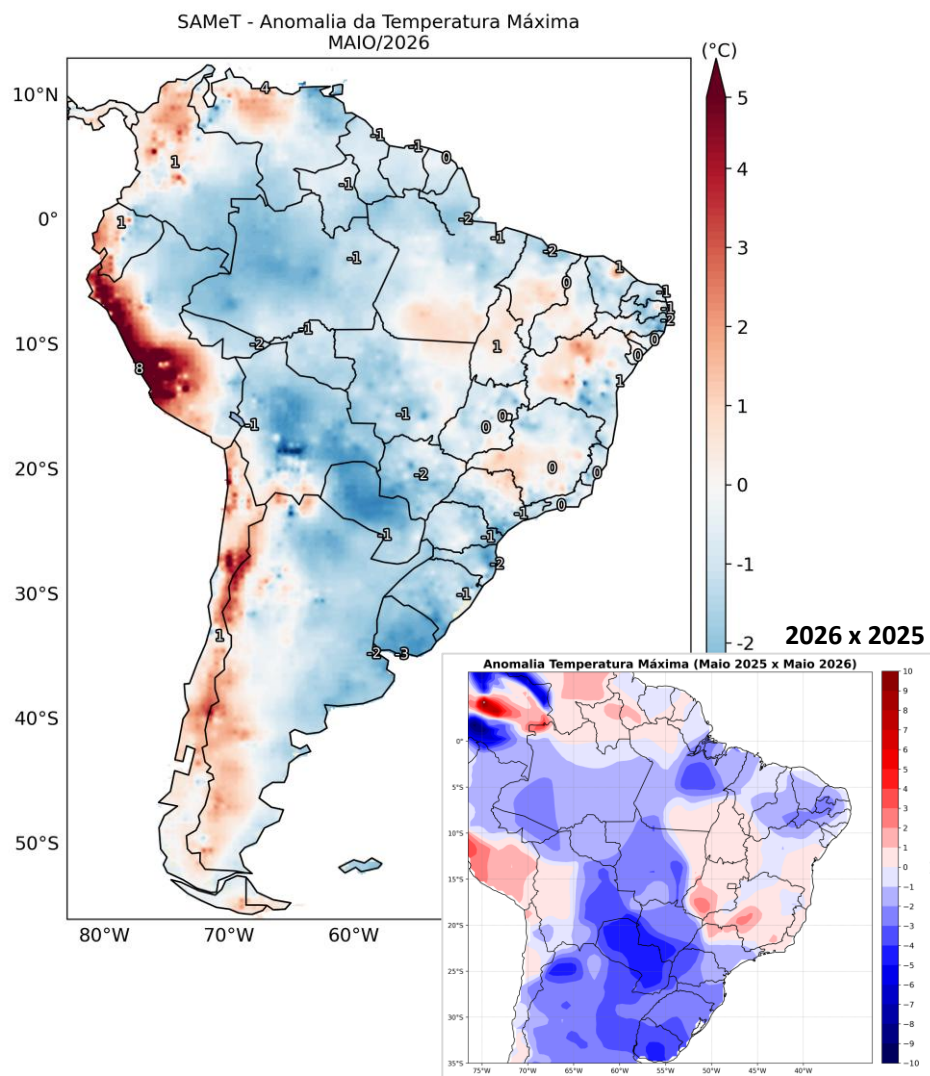
System 5
OND 2026

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

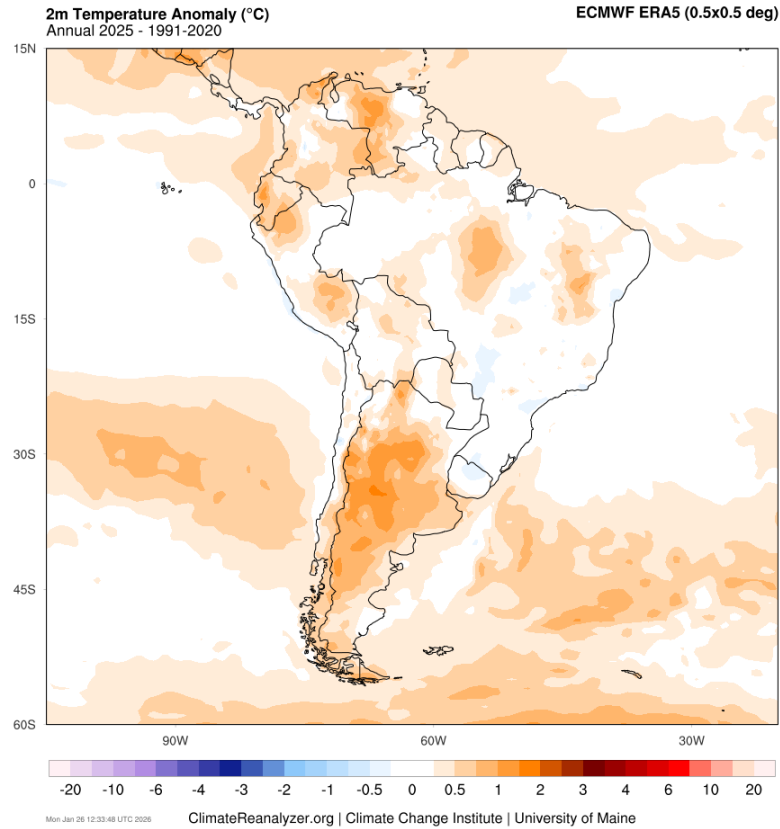


- Entre novembro de 2026 e janeiro de 2027, há 63% de probabilidade de ocorrência de um El Niño muito forte.
- Ainda existe cerca de 33% de chance de o El Niño permanecer com intensidade inferior à categoria de muito forte.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em maio e junho de 2026



Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

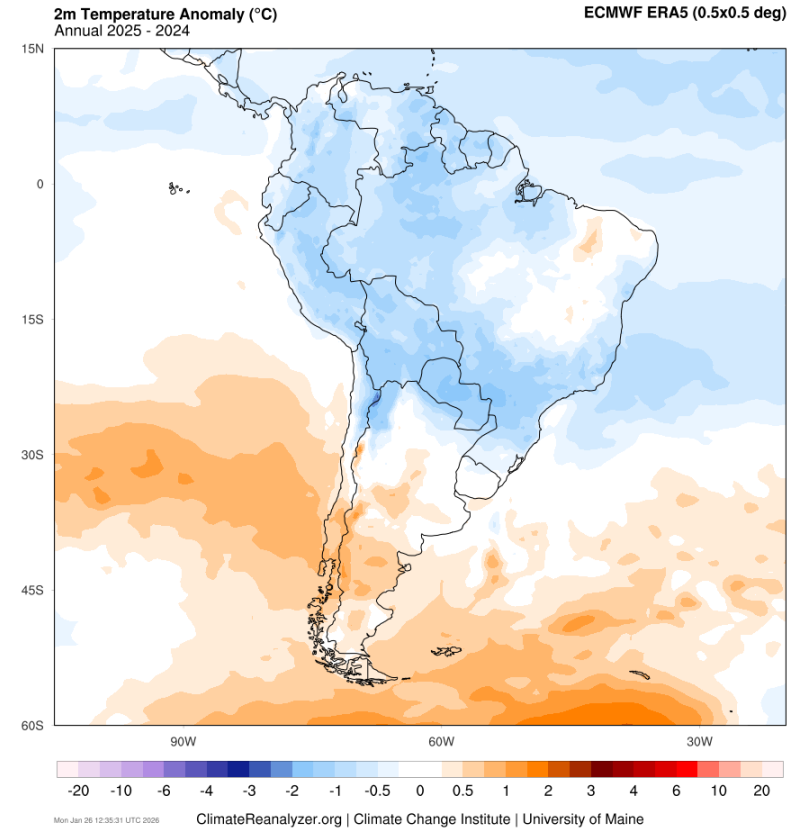
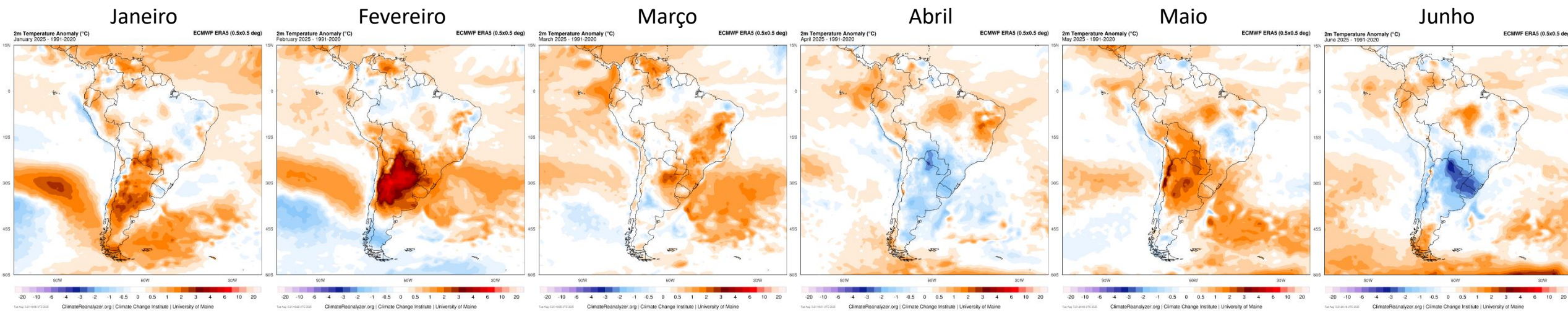


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

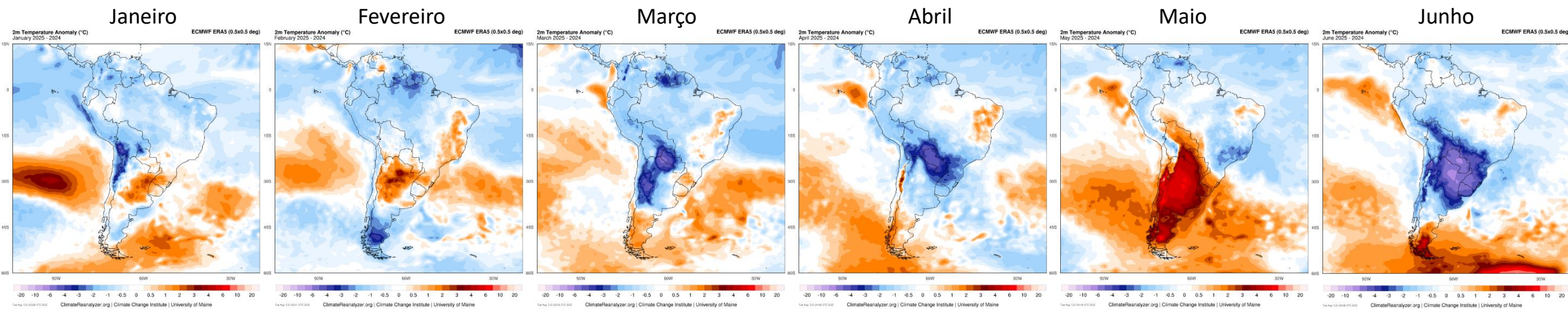
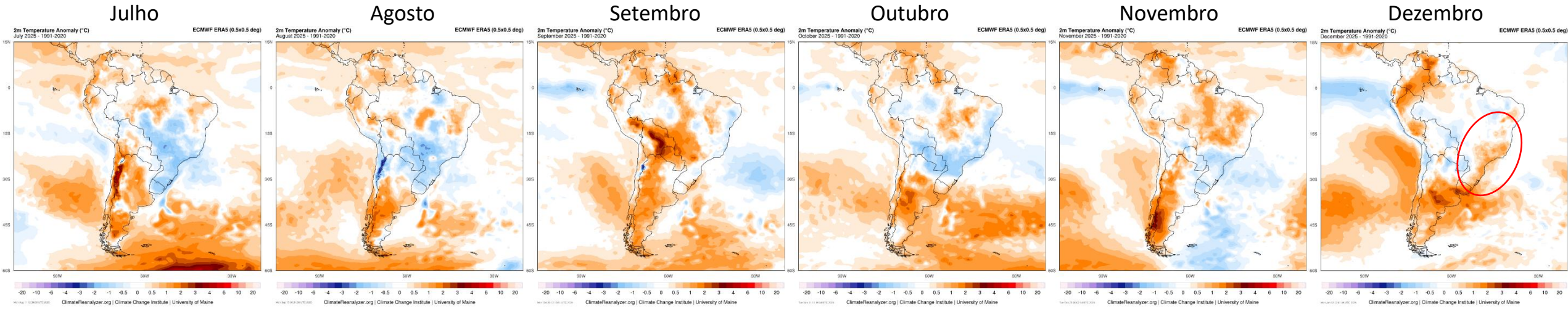


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

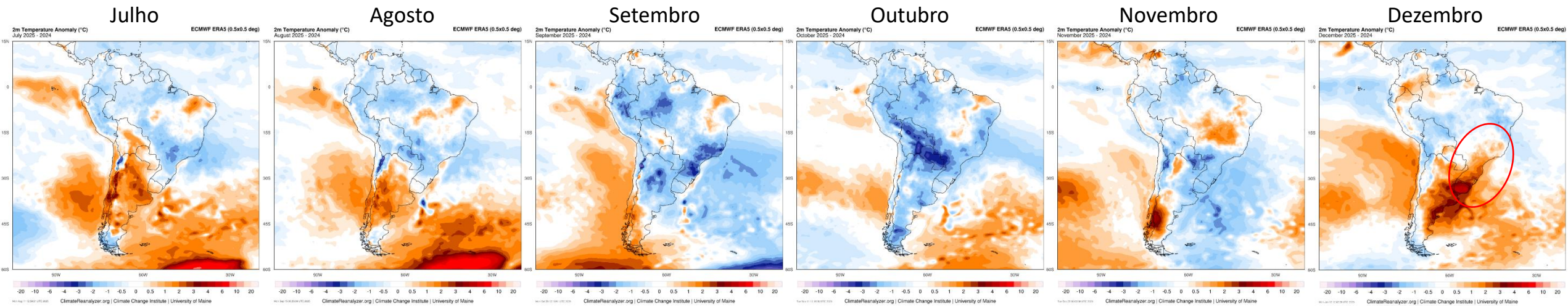


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia (1991-2020)

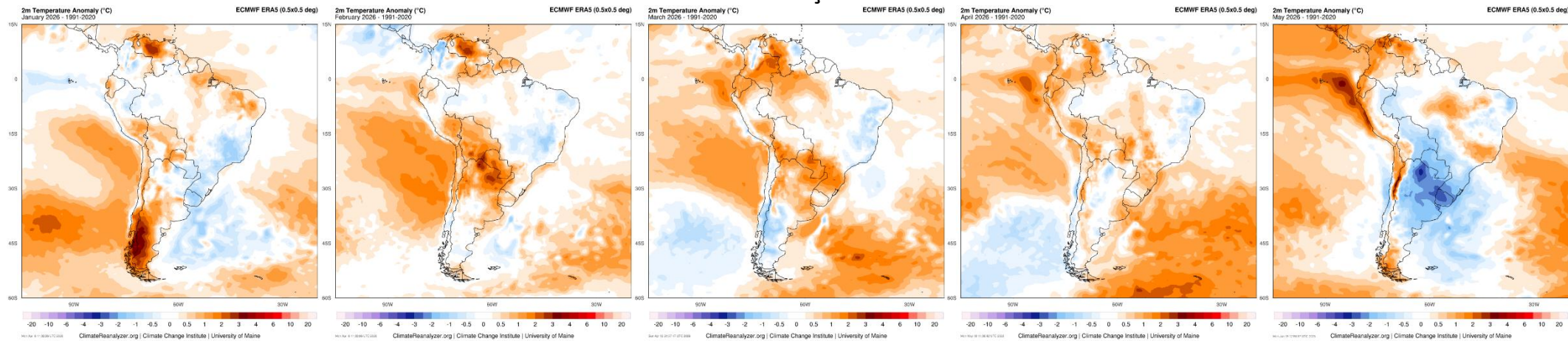
Janeiro

Fevereiro

Março

Abril

Maior



Diferença 2026 - 2025

Janeiro

Fevereiro

Março

Abril

Maior

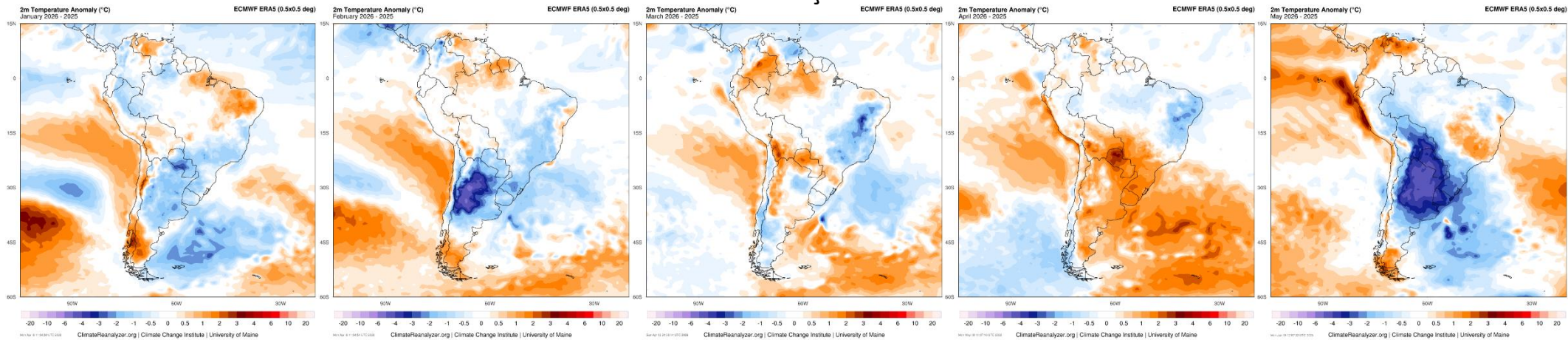


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho 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 julho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Queda de **-0,42%** na segunda prévia de junho, ante +0,86% no mesmo período do mês anterior. Dentre seus componentes, IPA-M foi o que motivou a queda, registrando -0,84%, impulsionado principalmente pelo subcomponente produtos industriais (-1,19%). O IPC-M desacelerou para +0,40% e o INCC-M acelerou para +0,91%.

IPCA-15

Alta de **+0,41%** em junho, ante +0,62% no mês anterior. Dos nove grupos de produtos e serviços pesquisados, destaca-se **Alimentação e bebidas**, que registrou o **maior impacto** (+0,16 p.p.) e variação (+0,74%). Nos últimos 12 meses, o IPCA-15 acumula alta de 4,80%, acima dos 4,64% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em junho de 2025, a taxa foi de 0,26%.



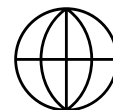
ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+88,7 pontos, queda marginal de -0,1 ponto em junho. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +0,2 ponto, para +88,9 pontos. Esse resultado foi influenciado pela **piora das expectativas** compensada pela **alta na percepção da situação atual**.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+91,7 pontos, queda de -0,9 ponto em junho. Na média móvel trimestral, o índice caiu -0,6 ponto, para +92,3 pontos. Esse resultado foi influenciado exclusivamente pelo movimento do Índice de Situação Atual que recuou 1,7 ponto, alcançando +90,6 pontos. O Índice de Expectativas se manteve estável em +92,9 pontos.






EXTERIOR

Balança Comercial

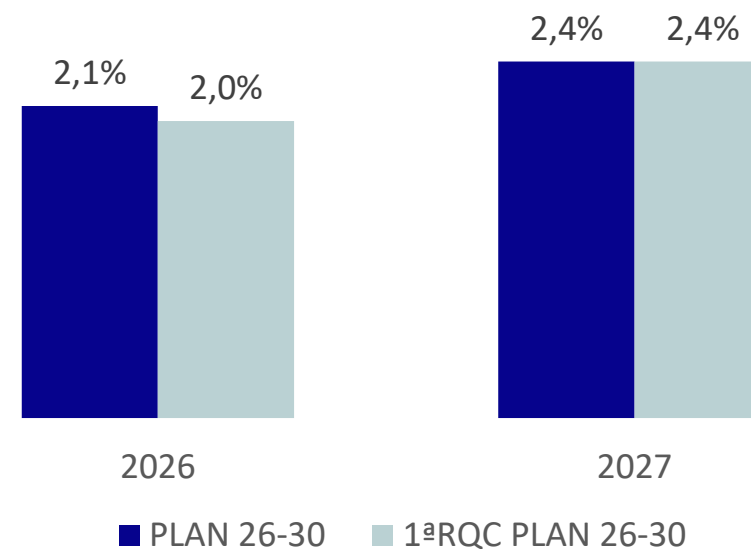
Superávit de US\$ 7,6 bilhões até a terceira semana de junho, com exportações totalizando US\$ 25,6 bilhões (+26,0% a/a) e importações US\$ 18,0 bilhões (+10,7% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 174,2 bilhões (+11,5% a/a) e as importações totalizaram US\$ 133,9 bilhões (+4,8% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 40,3 bilhões** (+41,6% a/a).

Mercado eleva as projeções de PIB para 2026

		2026	2027
	PIB %	▲ 1,99	▼ 1,68
	Câmbio R\$/US\$	= 5,20	▲ 5,28
	Selic %	= 14,00	= 12,00
	IPCA %	= 5,33	▲ 4,17

Fonte: Boletim Focus 26/06/2026

PIB

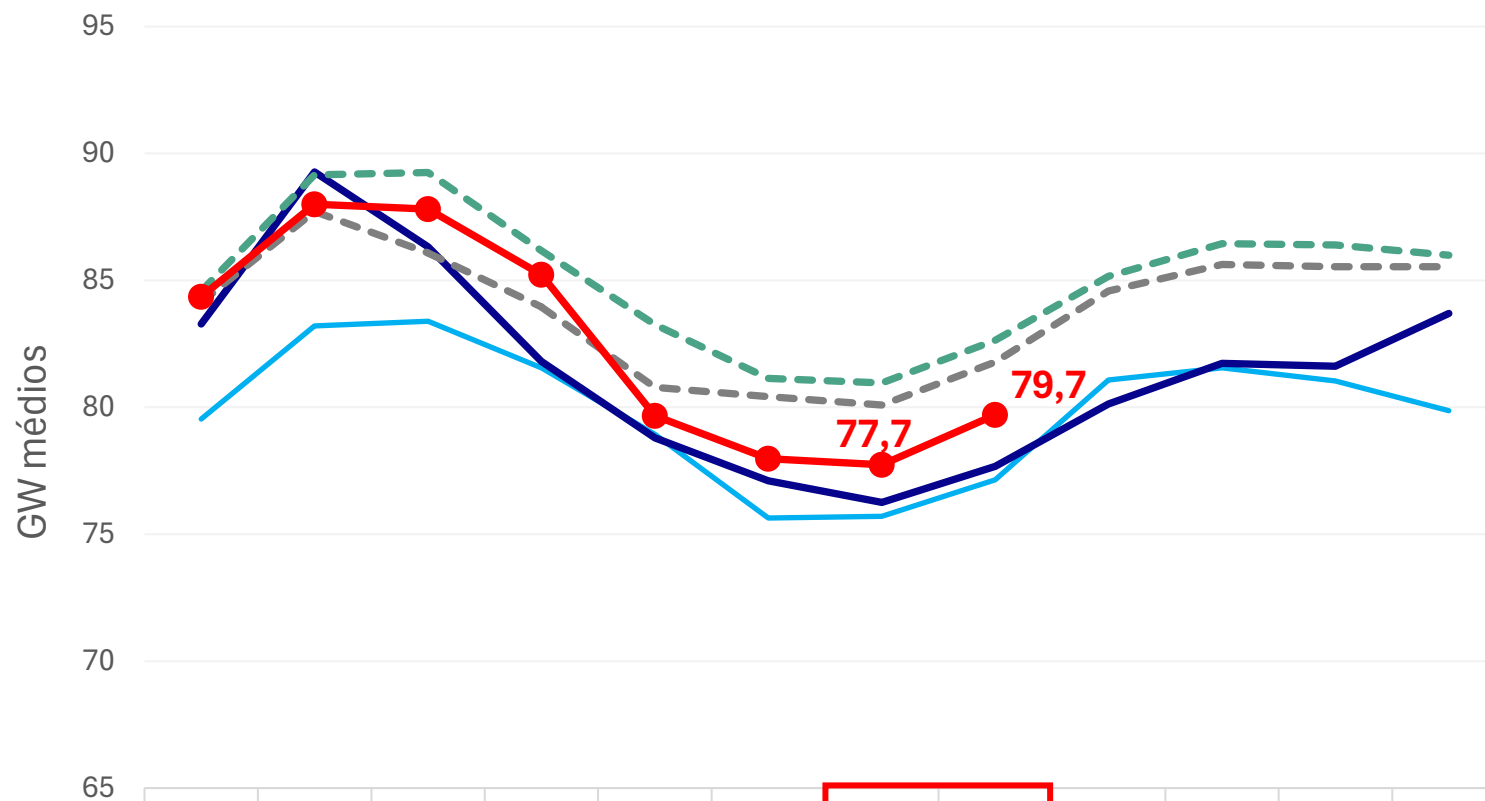


Carga Julho/26

Revisão 0 de Julho de 2026

ccee





	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
— 2025	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,3	77,7	80,1	81,7	81,6	83,7
- - - PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
- - - 1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
● PMO Jul/26(rev0)	84,4	88,0	87,8	85,2	79,7	78,0	77,7	79,7				
Dif. PMO - 1RQC	0,2	0,3	1,7	1,3	-1,1	-2,4	-2,4	-2,1				

Δ ante 2025

2026: +2,5%

Jun/26: +1,1%

Jul/26: +1,9%

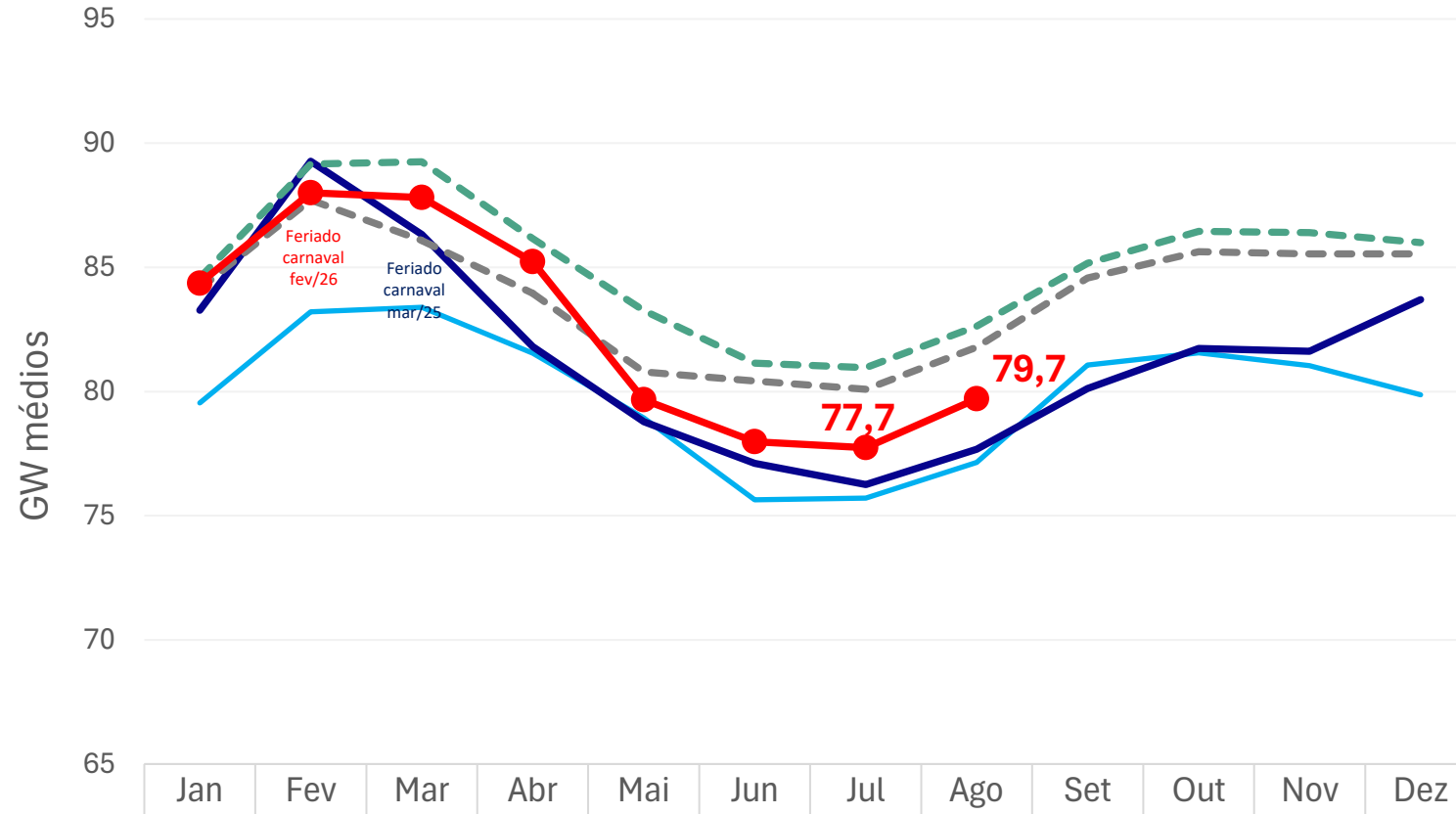
Ago/26: +2,6%

Δ ante 1ª RQ

Jun/26: -3,0%

Jul/26: -2,9%

Ago/26: -2,5%



Δ ante 2025

2026: +2,5%

Jun/26: +1,1%

Jul/26: +1,9%

Ago/26: +2,6%

Δ ante 1ª RQ

Jun/26: -3,0%

Jul/26: -2,9%

Ago/26: -2,5%

Diferença 2026 - 2025

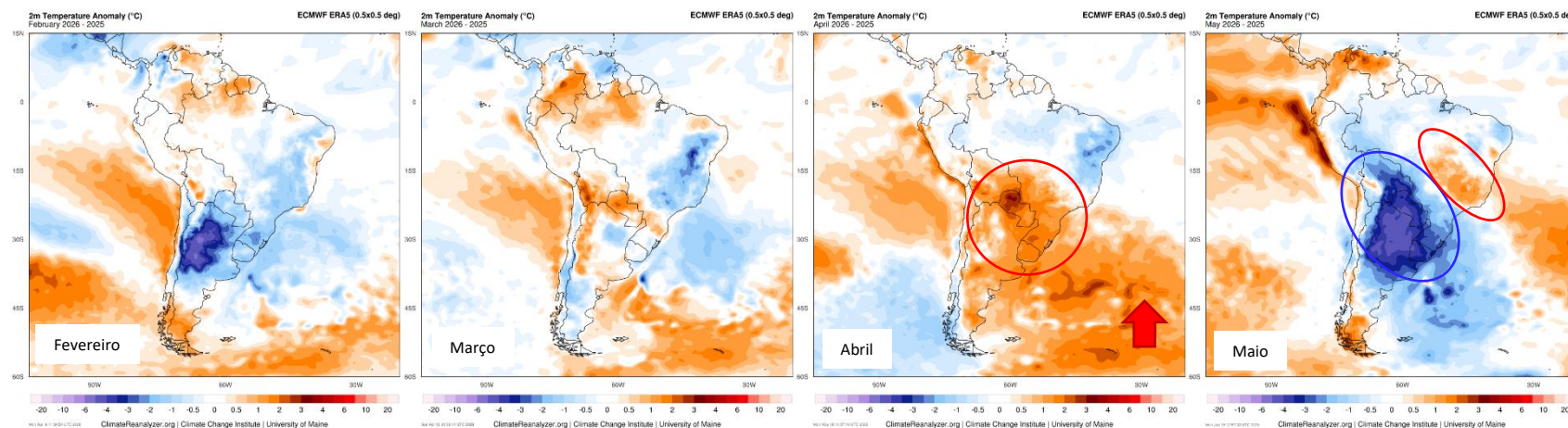
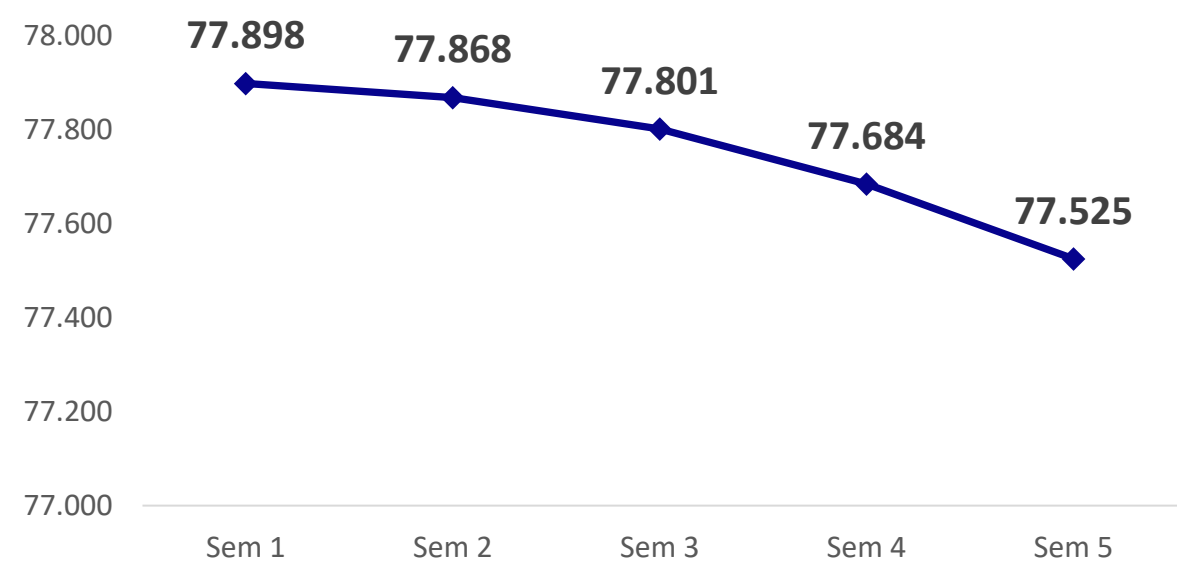
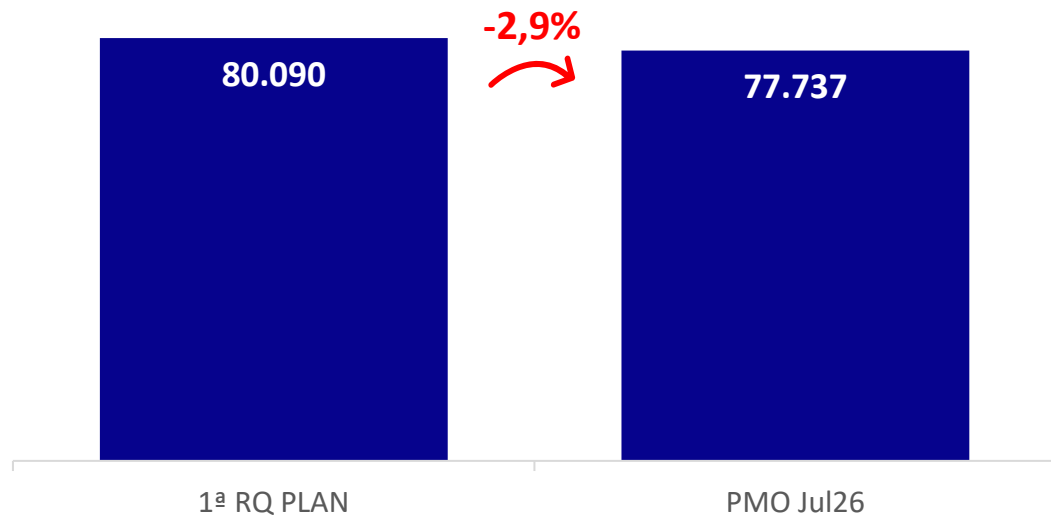
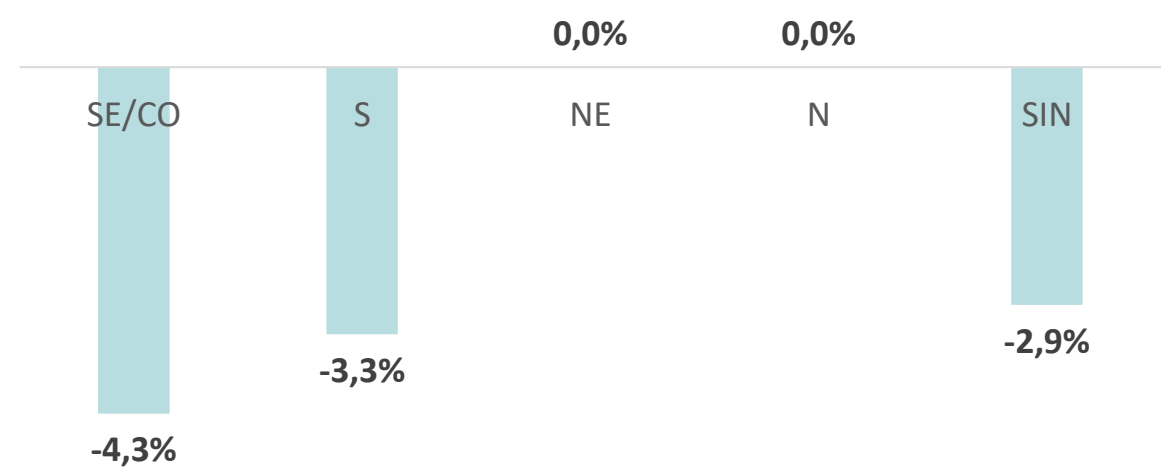


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

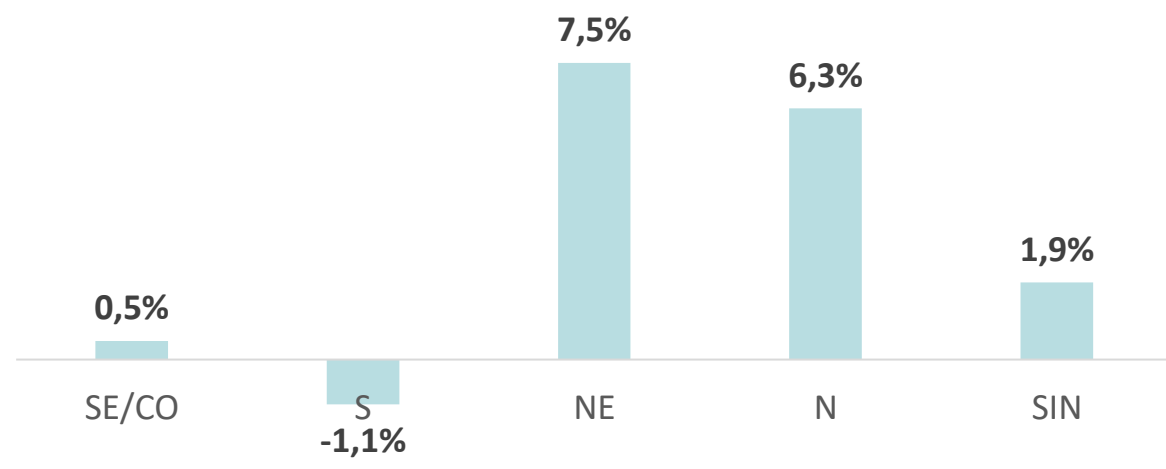
carga mensal e semanal do SIN - MWm



variação ante 1RQC PLAN



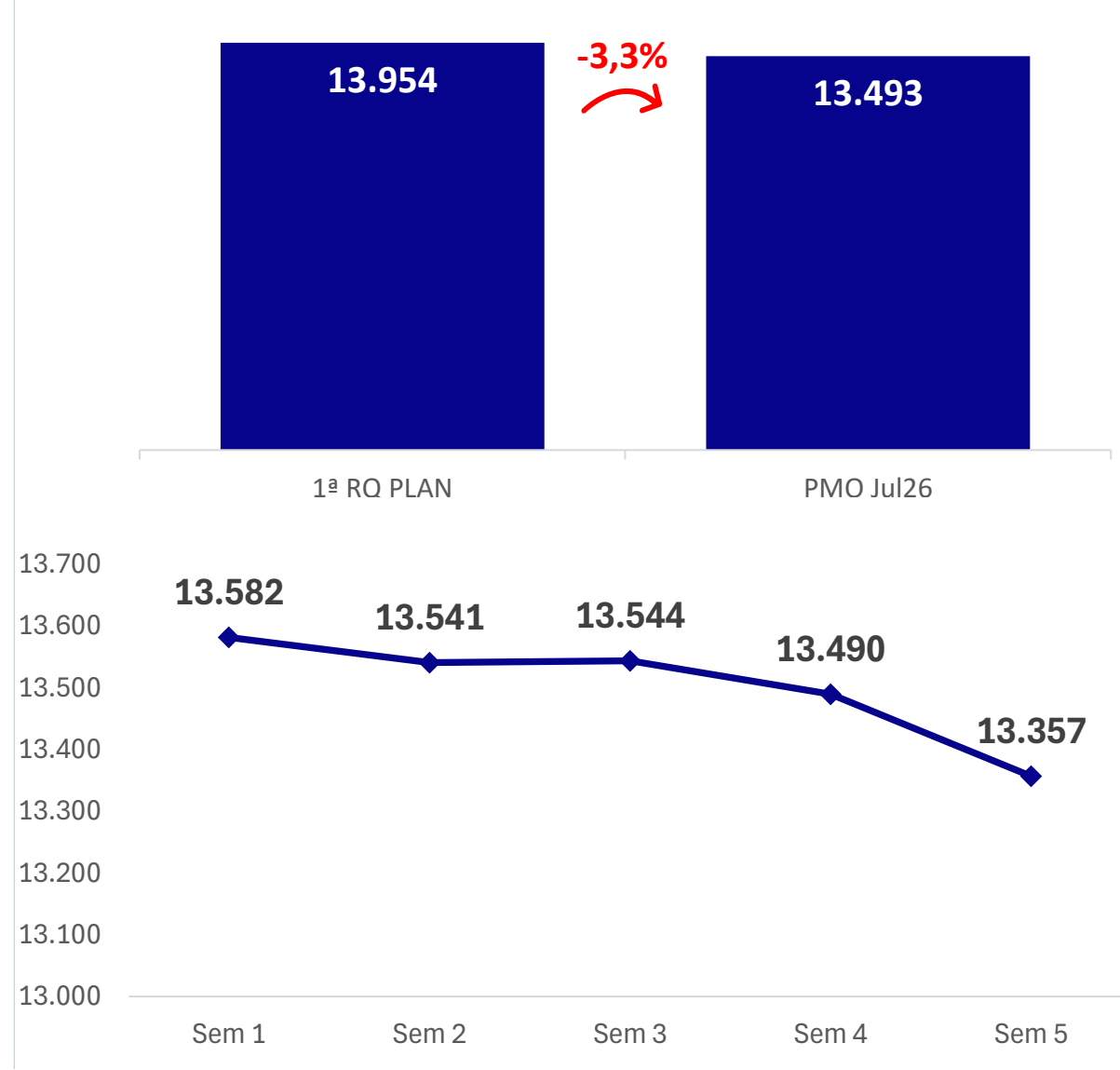
variação ante ano anterior



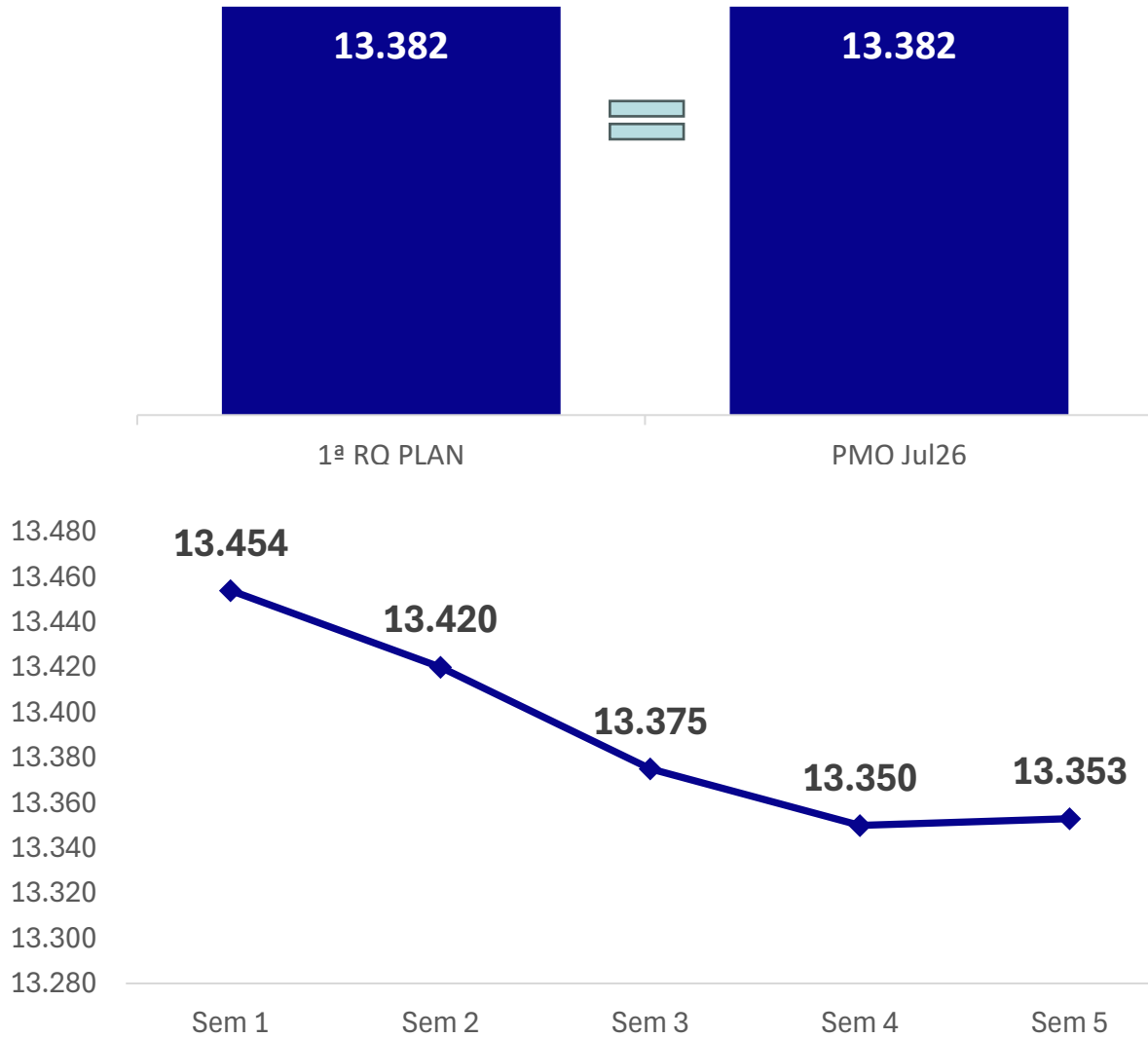
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



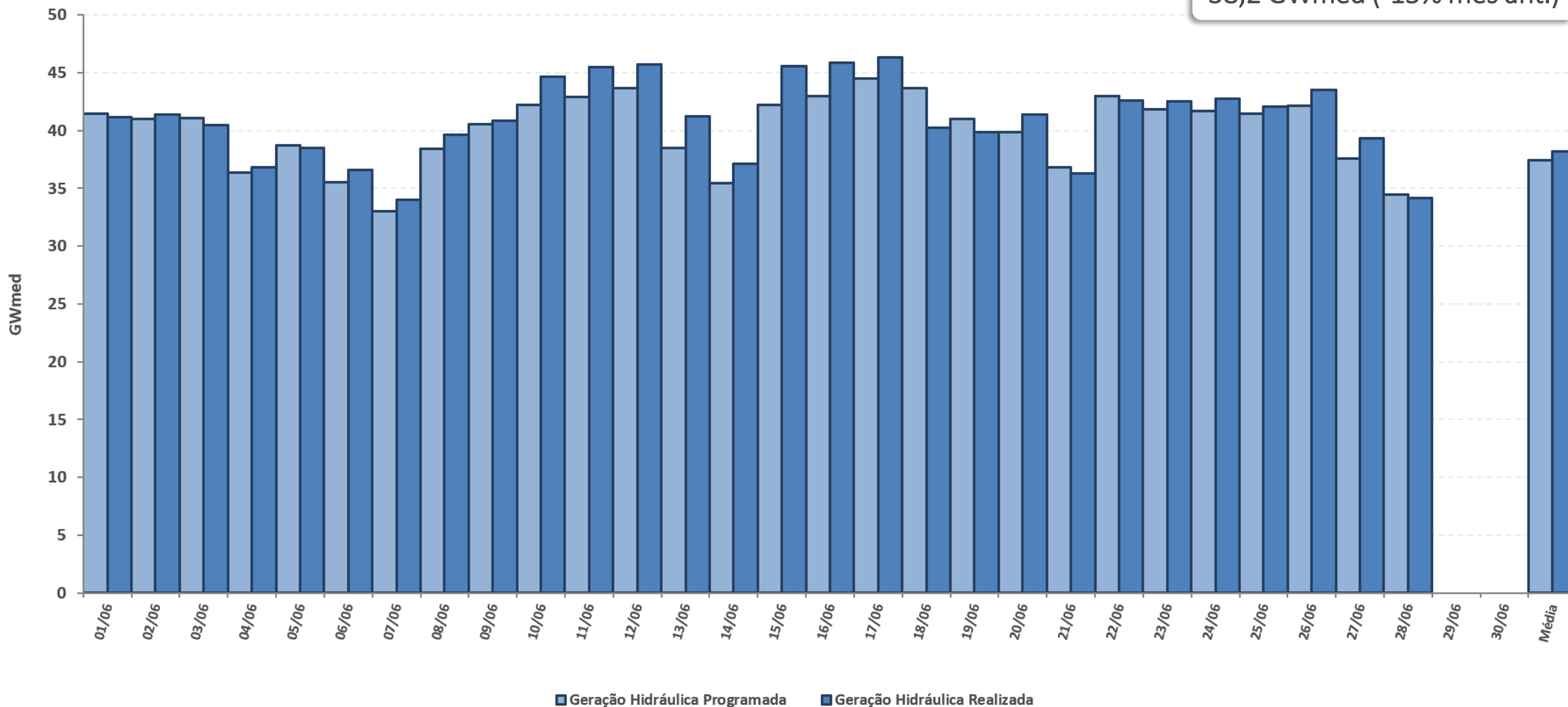
carga mensal e semanal do N - MWm



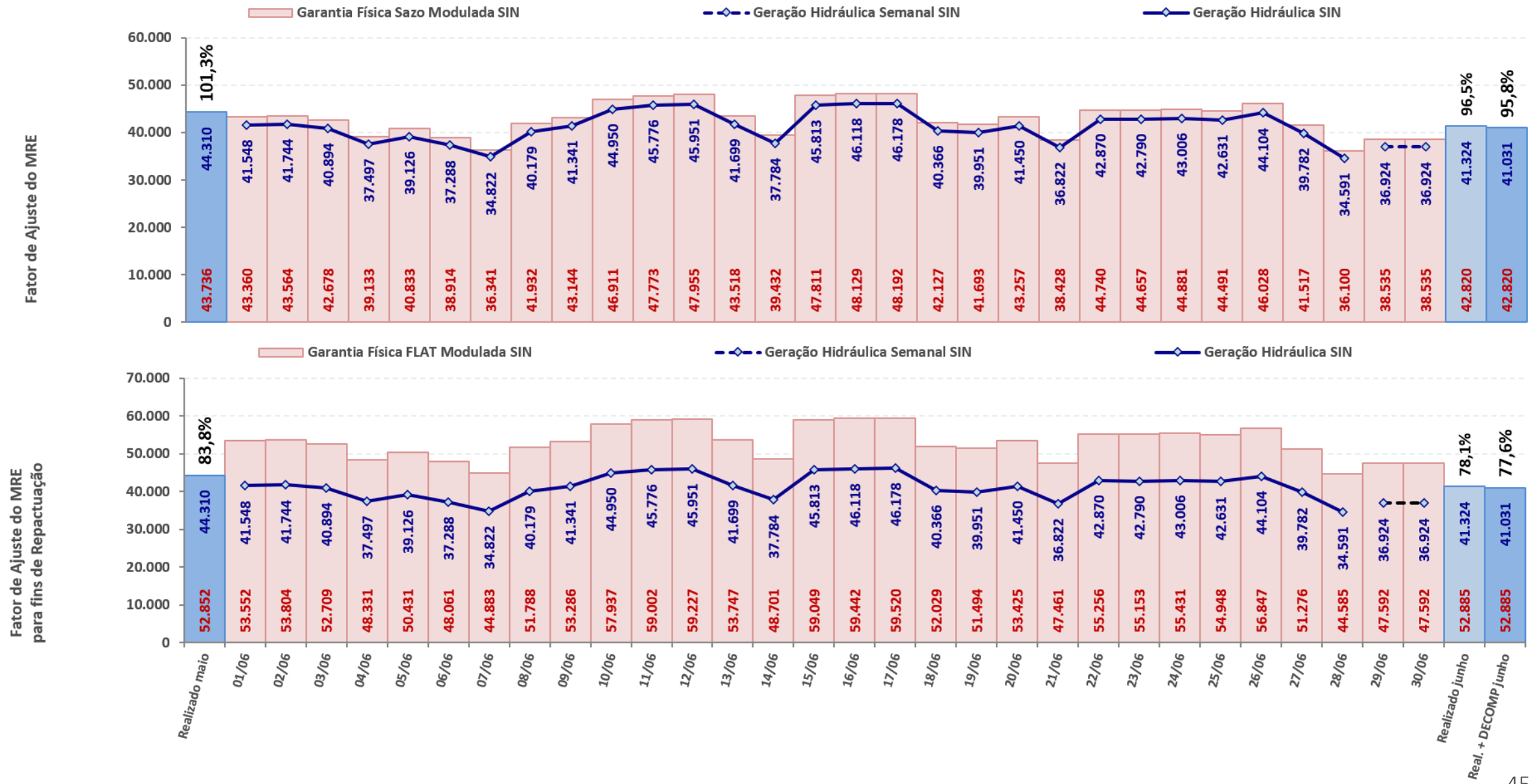
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - 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

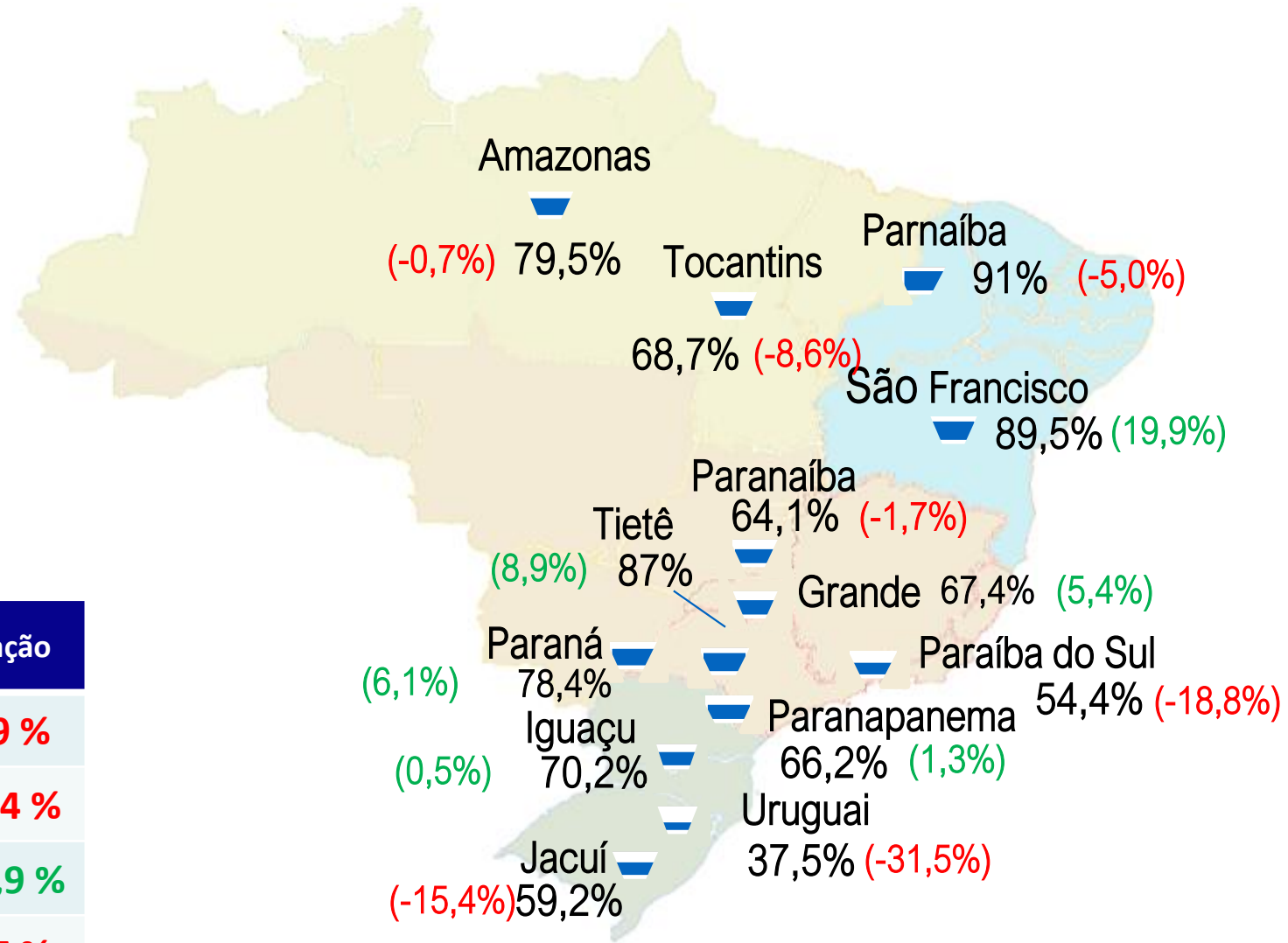
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

38,2 GWmed (-15% mes ant.)



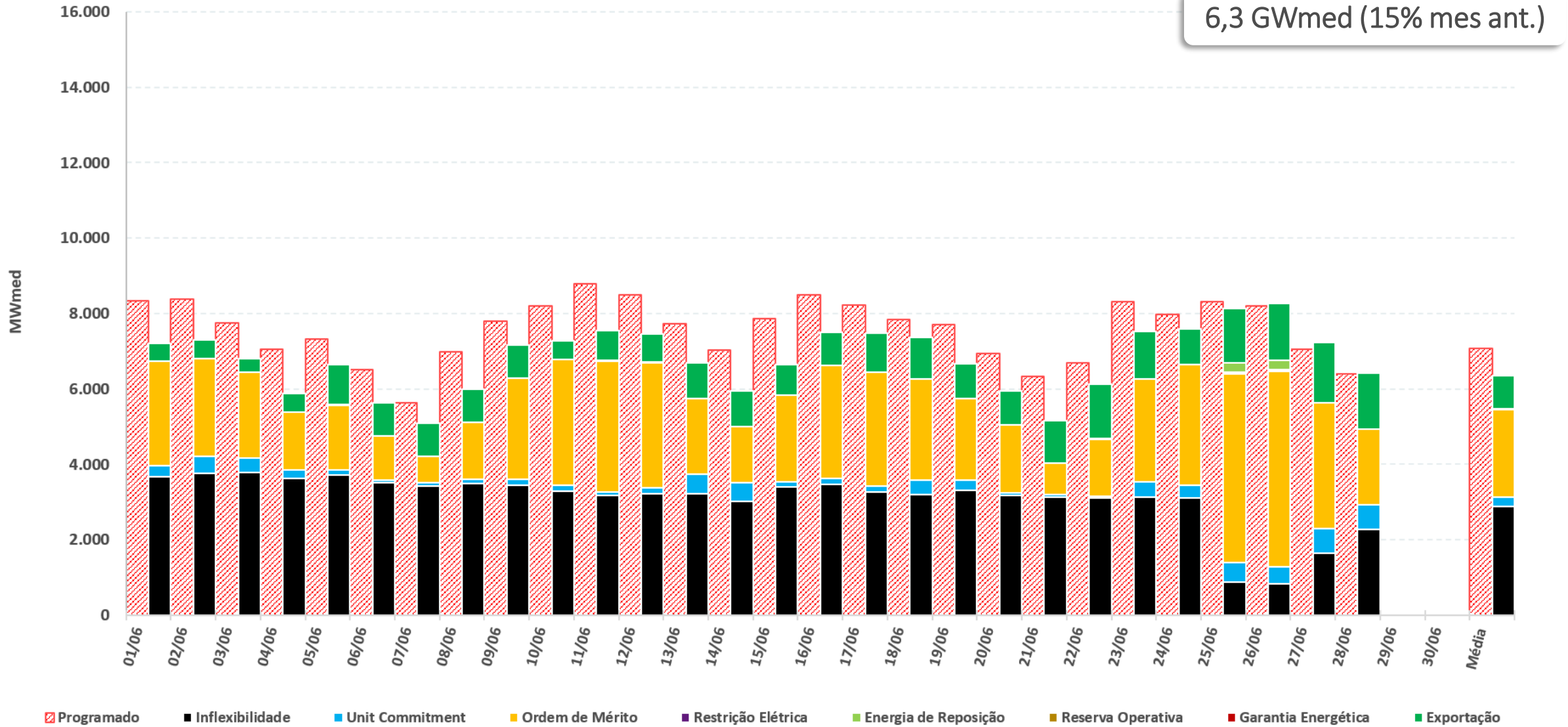
acompanhamento do fator de ajuste do MRE





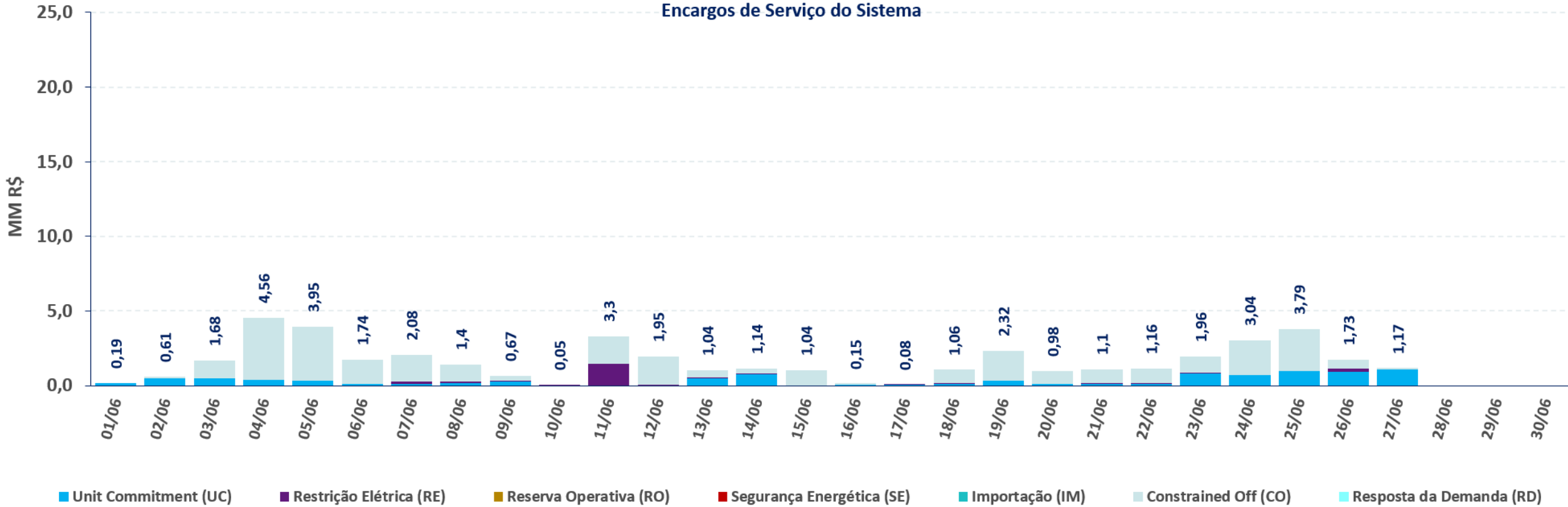
Subm	% EARMmax	Variação
SE	65,7 %	- 0,9 %
S	57,9 %	- 15,4 %
NE	89,3 %	+ 19,9 %
N	94,2 %	- 2,7 %
SIN	70,8 %	+ 1,7 %

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



estimativa ESS por razão de despacho termelétrico

Encargos de Serviço do Sistema



Observação:

Não são consideradas estimativas de outros ESS

além dos indicados neste slide.

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	2,4
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	9,3
Resposta da Demanda	0,0
<i>Constrained-off (Térmico e Eólico)</i>	32,3
Importação	0,0
Total	43,9
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	4,5

Fonte:

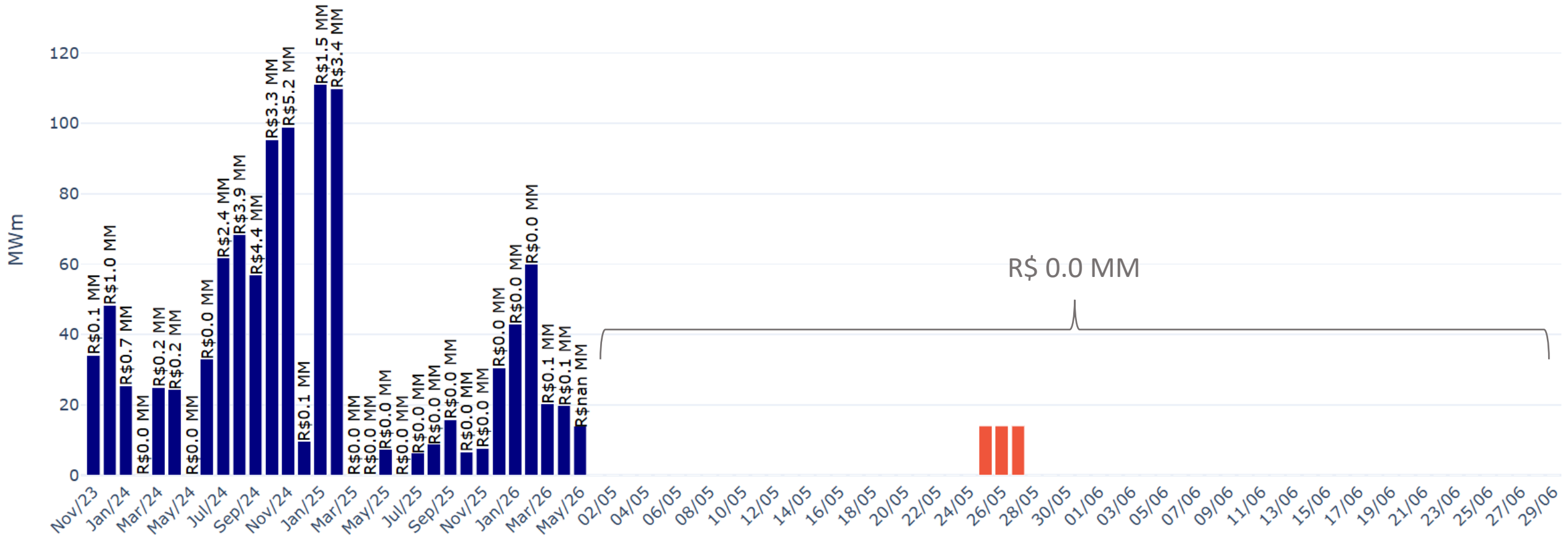
▪ Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 27/06)

estimativa de ESS pelo mecanismo estrutural de resposta da demanda



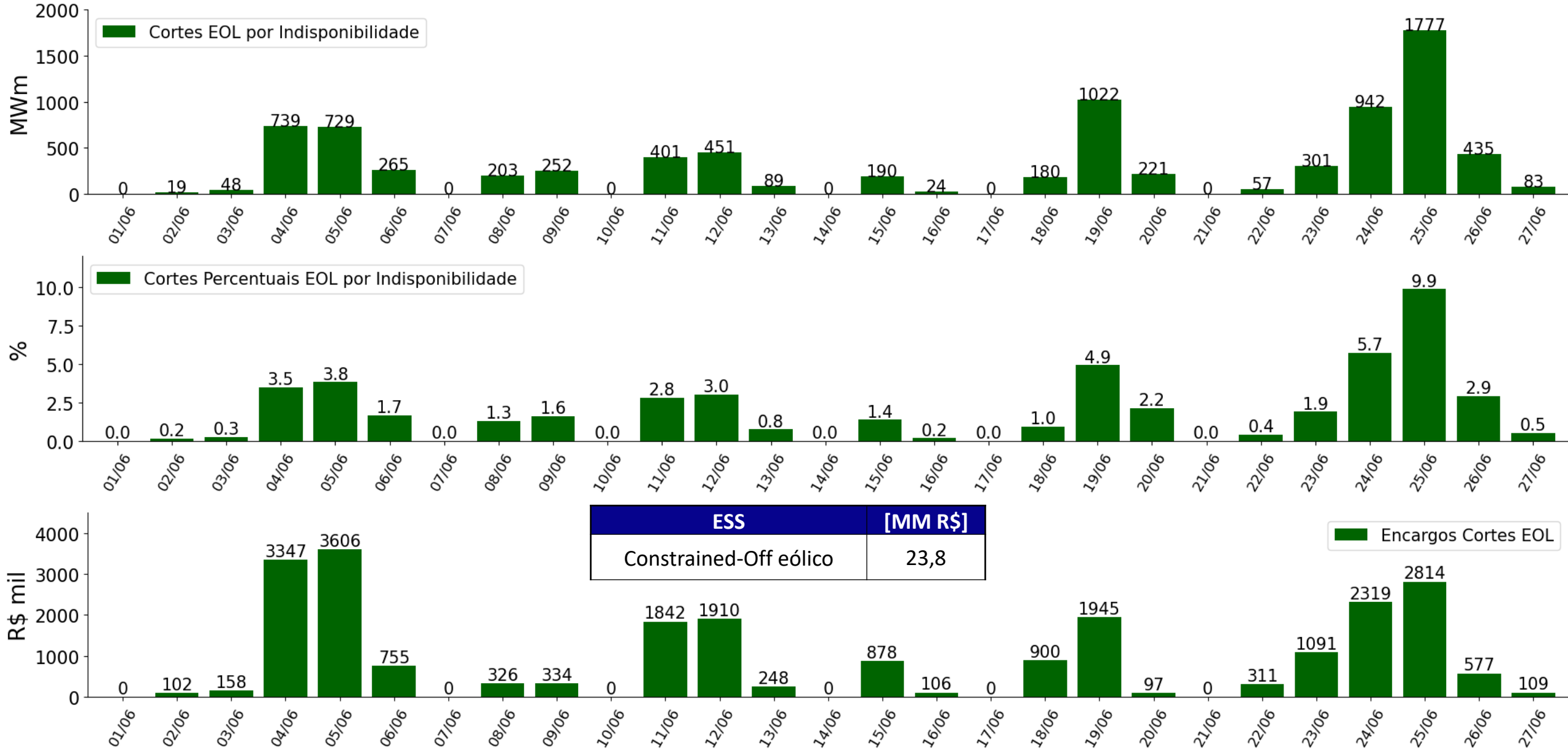
Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R\$ MM]	Preço Médio [R\$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R\$/MWh]
Mai/26	14	0	250	18	1	14	250
Jun/26	0	0	-	-	-	-	-

GERDAU DIV Total



* Dados até maio/26 são contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS) até o dia 29/06

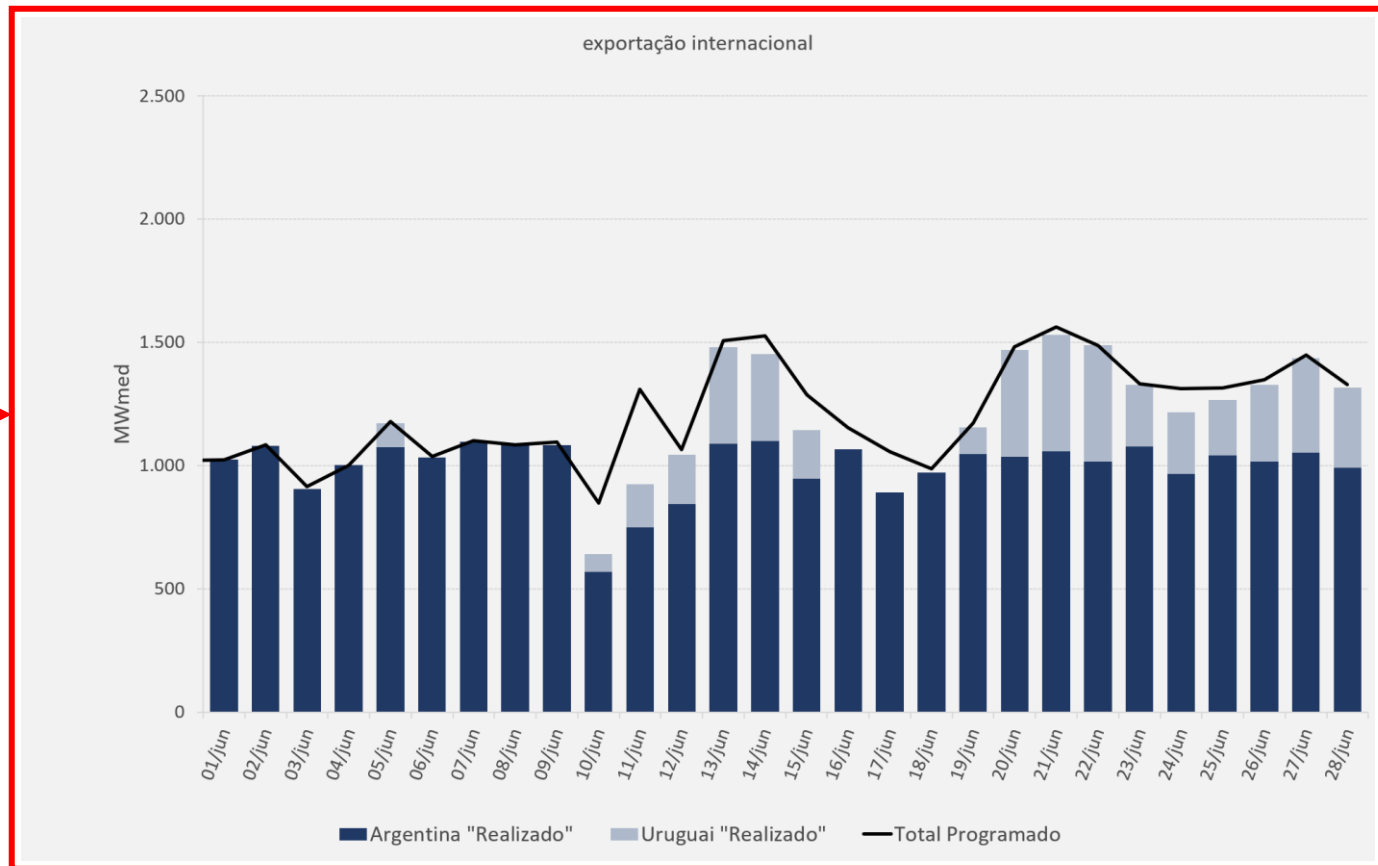
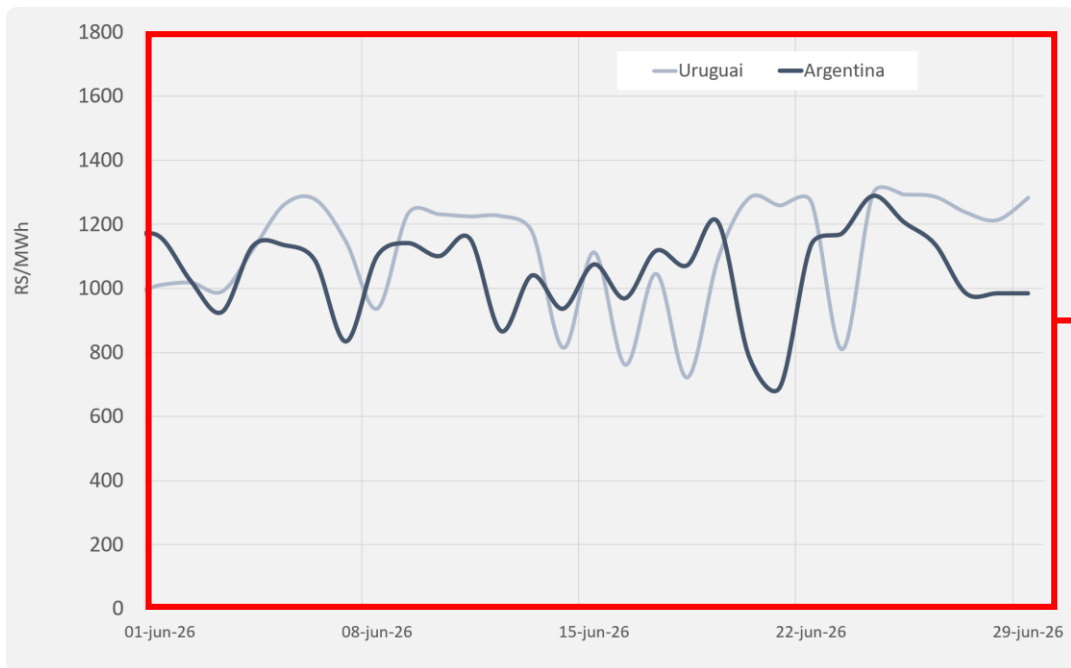
estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



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

Argentina - Média jun/26: R\$ 1049,83/MWh

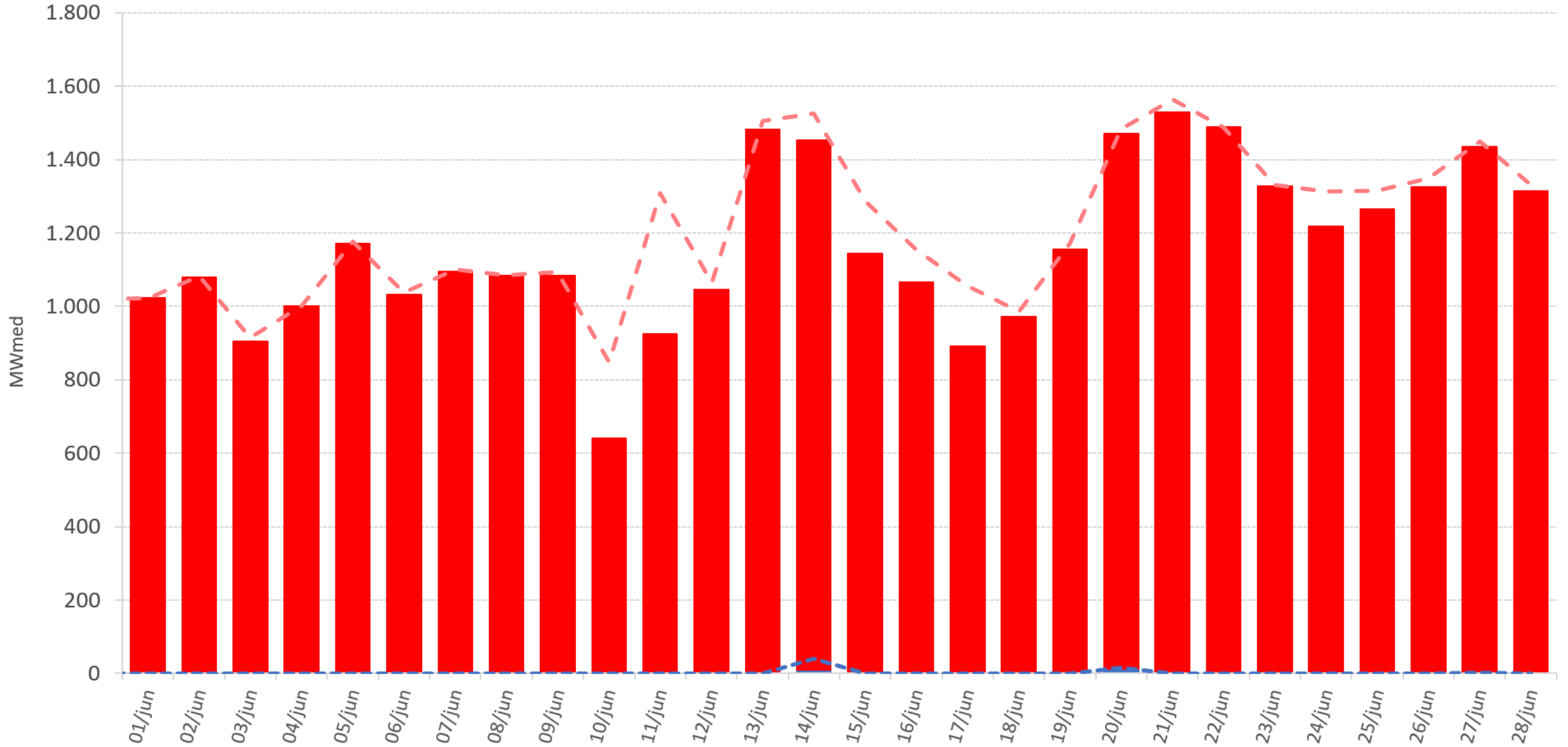
Uruguai - Média jun/26: R\$ 1124,47/MWh



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

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

Fonte:
 ■ IPDO (ONS)



Fonte:

■ IPDO (ONS) até 28/06

■ EVT Verificado

■ GT Verificado

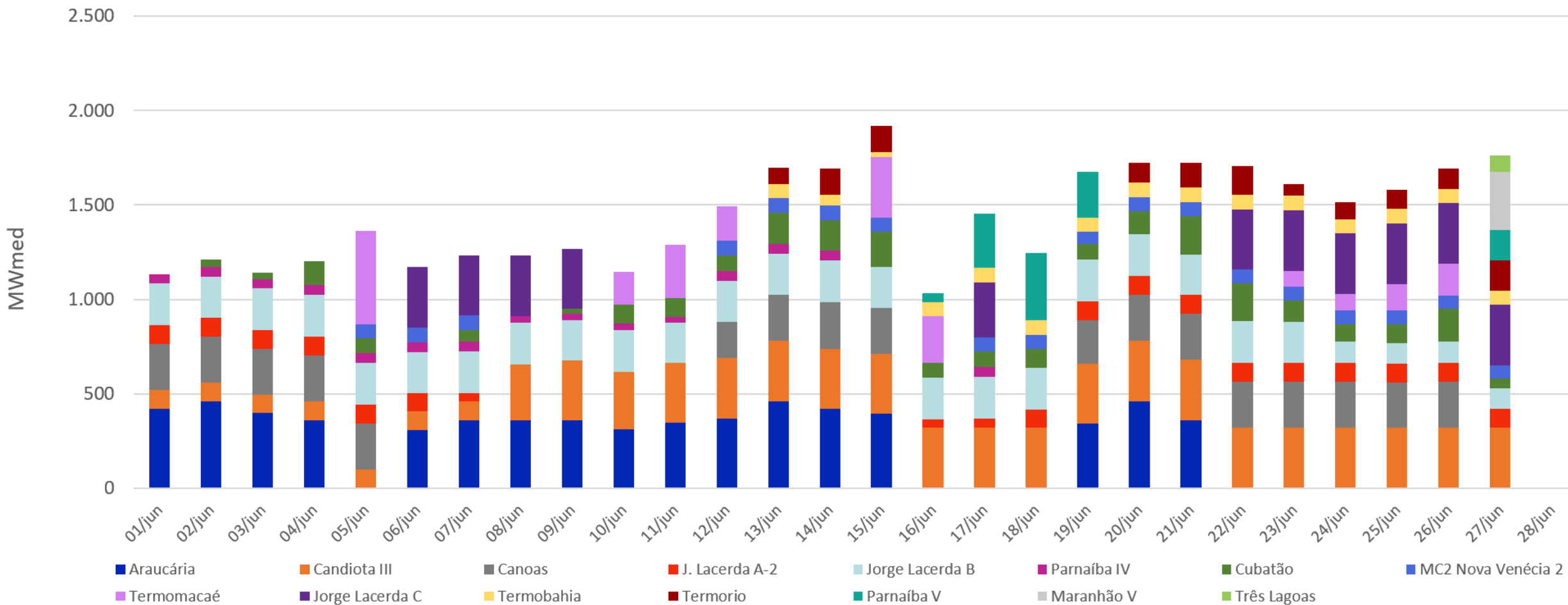
--- EVT Programado

--- GT Programado

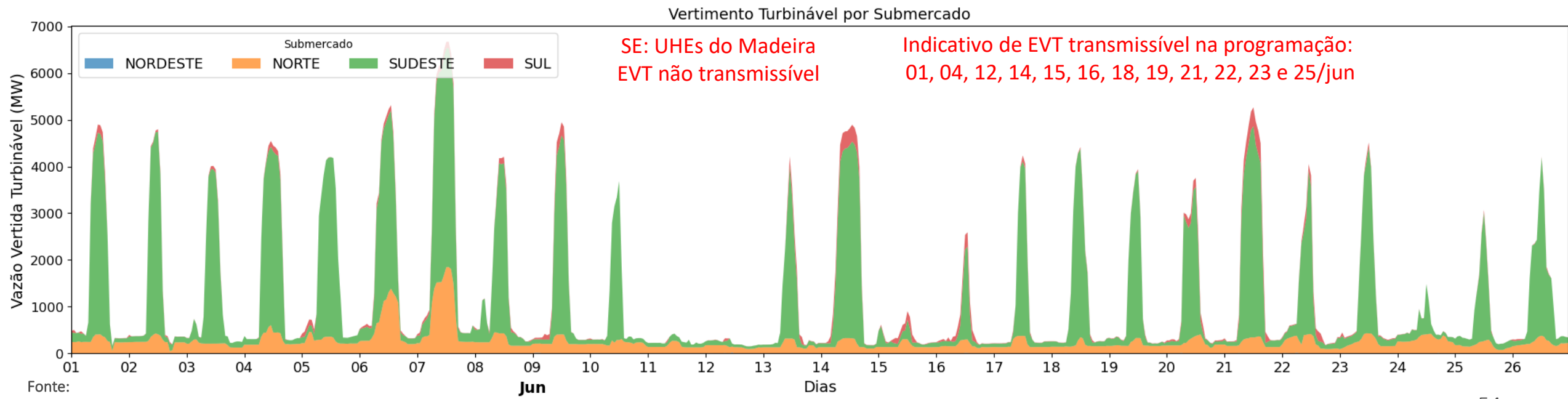
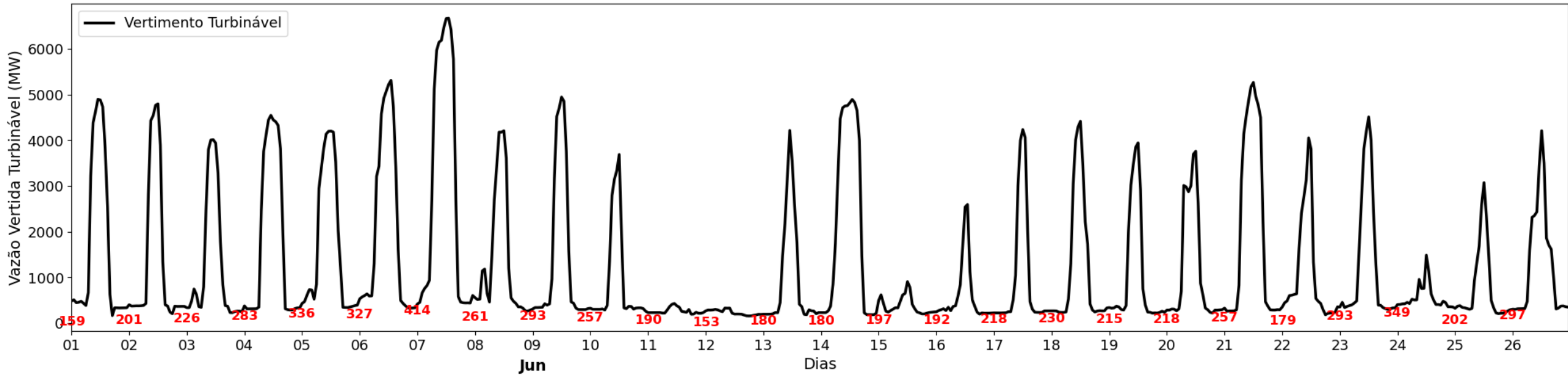
acompanhamento da exportação internacional – exportação de térmica – junho/26

- Araucária: R\$ 930/MWh
- Candiota III: R\$ 427,95/MWh
- Canoas: R\$ 1496,64/MWh
- J. Lacerda A-2: R\$ 416,39/MWh
- Parnaíba V: R\$ 213,41/MWh
- Jorge Lacerda B: R\$ 406,71/MWh
- Parnaíba IV: R\$ 1228,31/MWh
- **Cubatão: R\$ 568,35/MWh**
- N. Venécia 2: R\$ 308,35/MWh
- Maranhão V: R\$ 182,34/MWh
- Termomacaé: R\$ 1383,39/MWh
- Jorge Lacerda C: R\$ 347,2/MWh
- Termobahia: R\$ 939,66/MWh
- Termorio: R\$ 1392,04/MWh
- Três Lagoas: R\$ 1138,94/MWh

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 7,71 MM (01 a 28/jun/26)



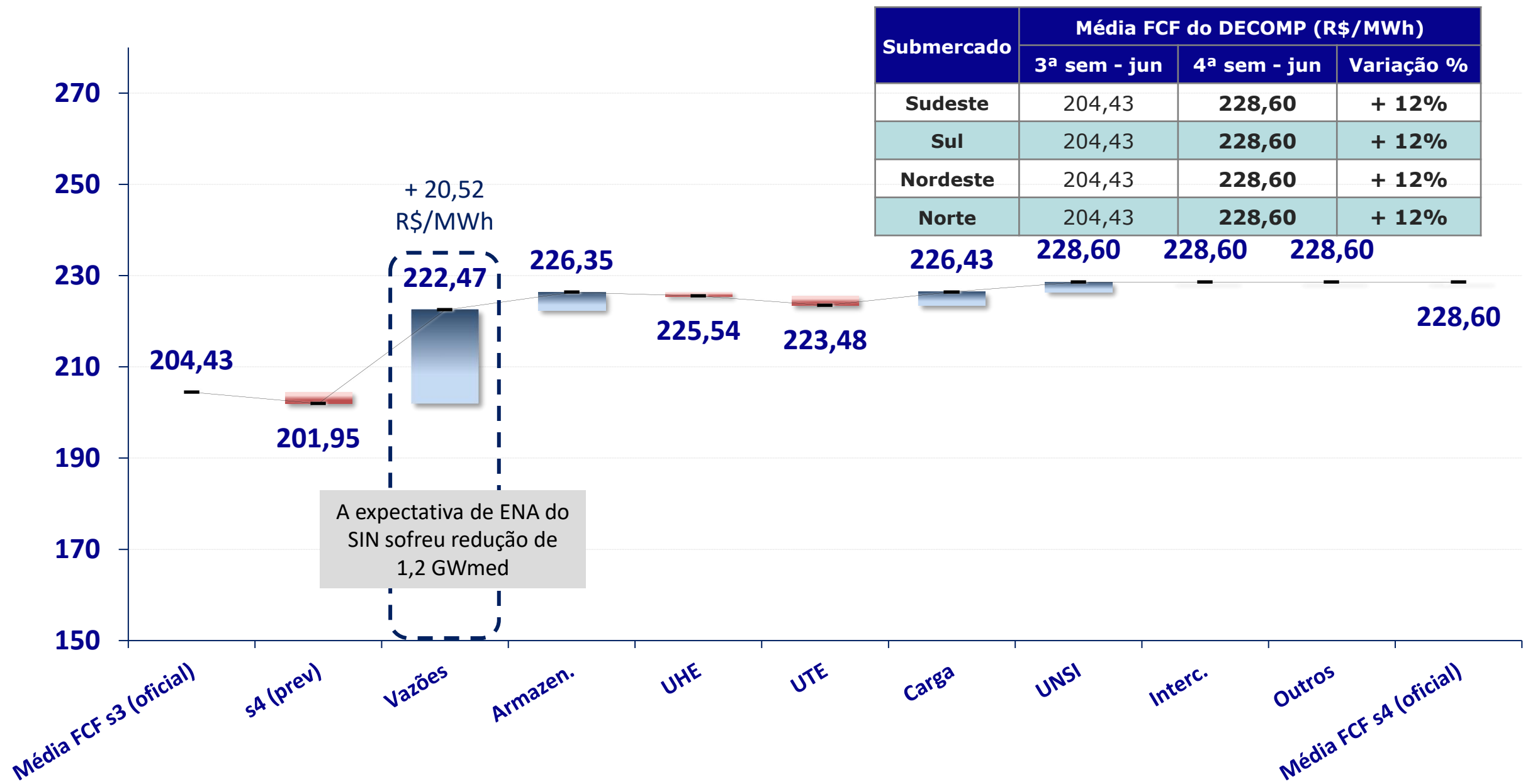
Fonte:
▪ IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS



Fonte:
 ■ Portal de Dados Abertos do ONS

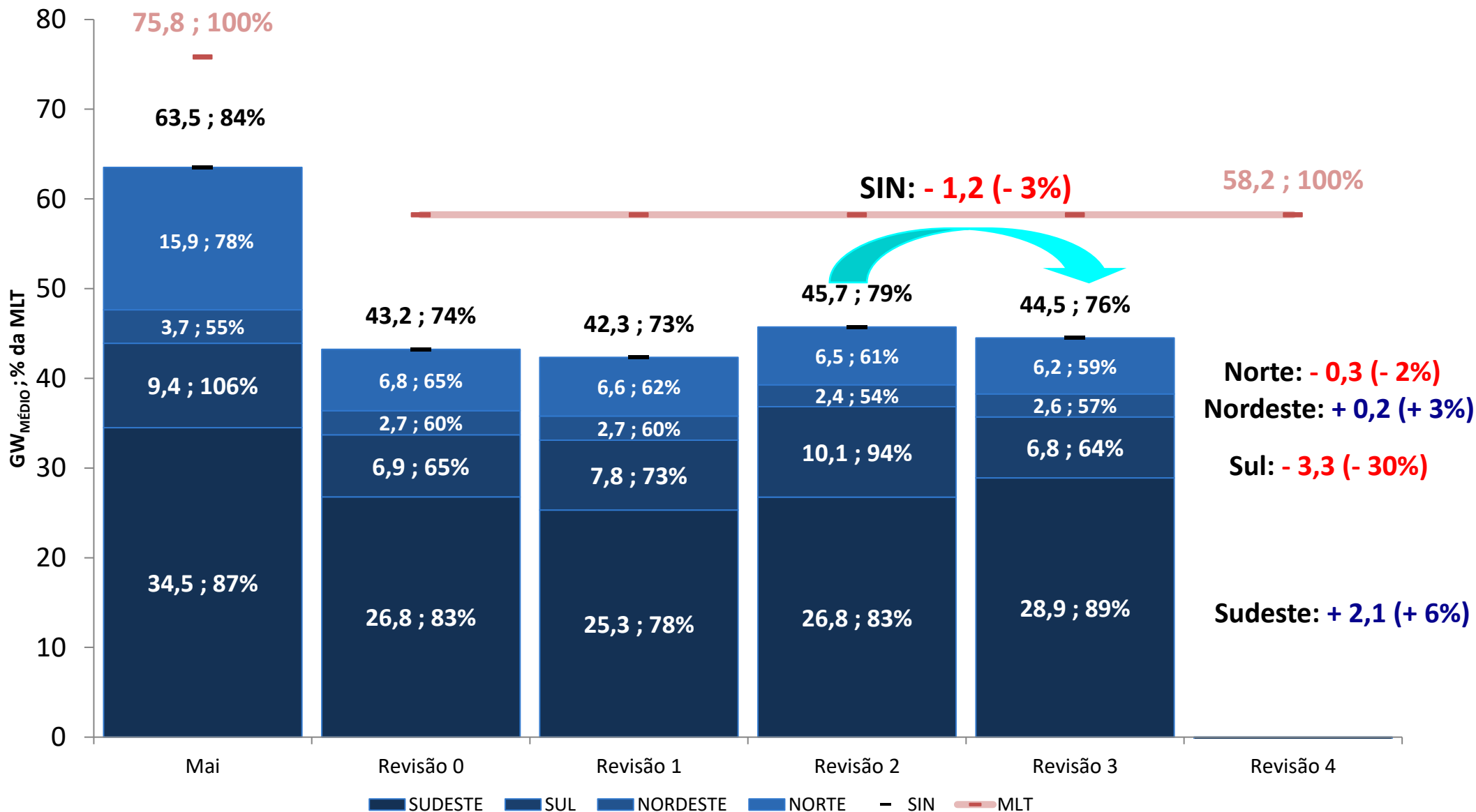
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de junho de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

R\$/MWh



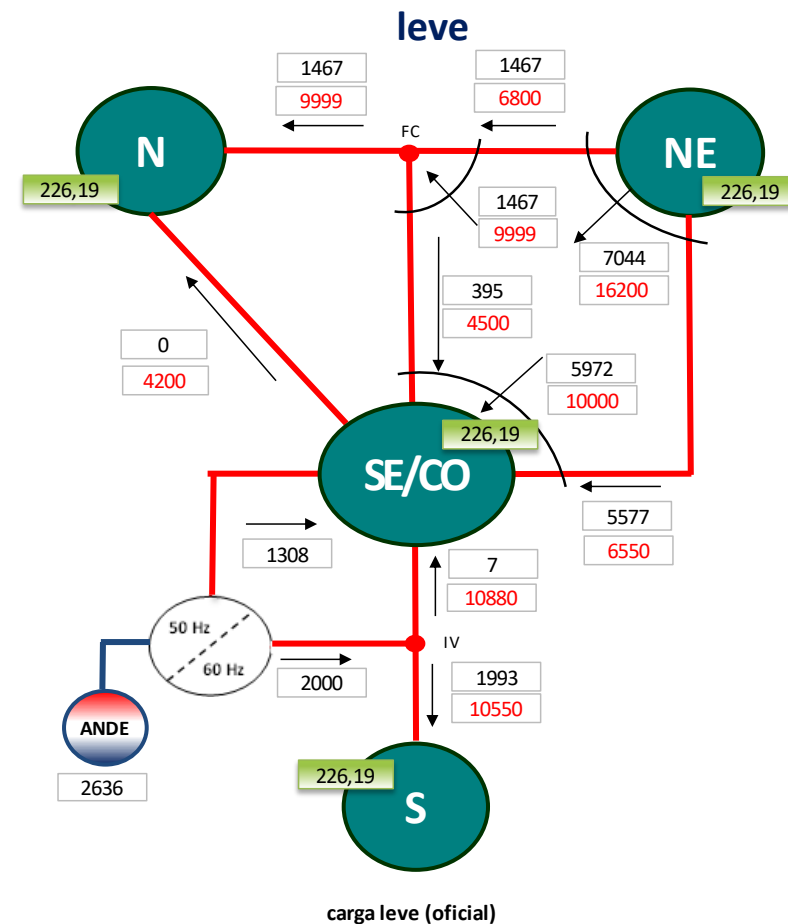
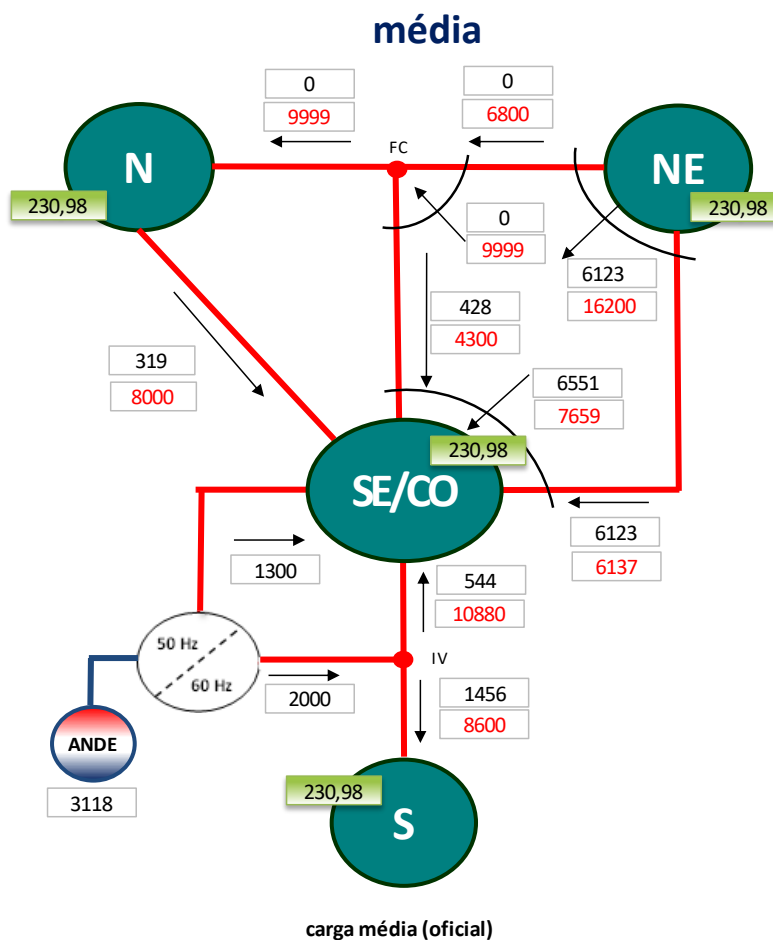
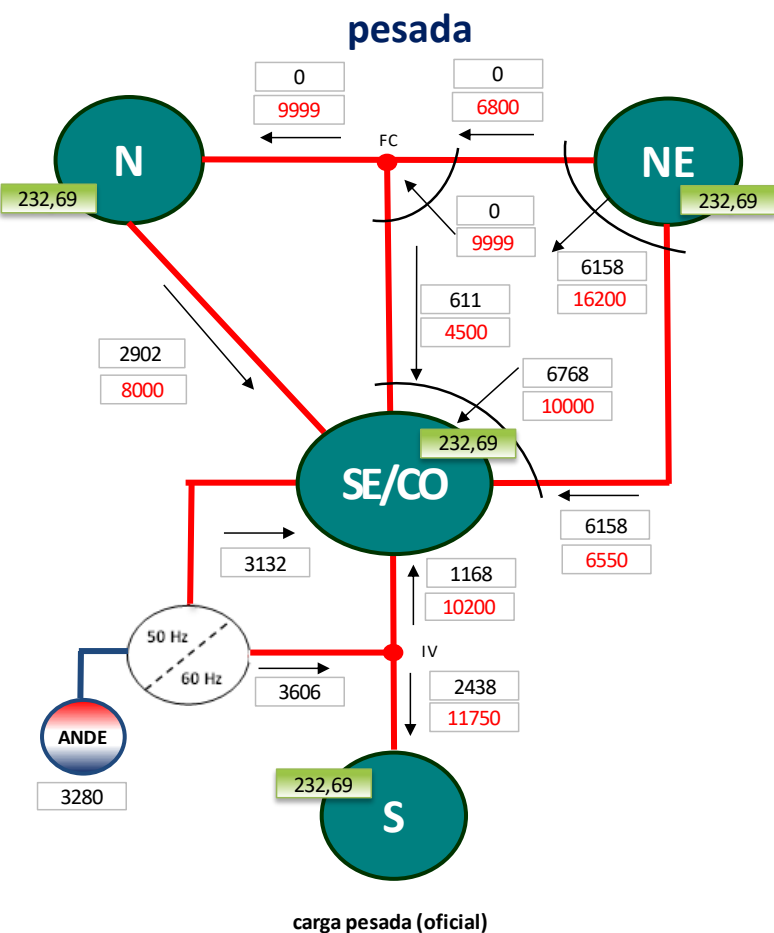
A expectativa de ENA do SIN sofreu redução de 1,2 GWmed

ENA Mensal - Junho/26 (Variação por Revisão)



fluxo de intercâmbio

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

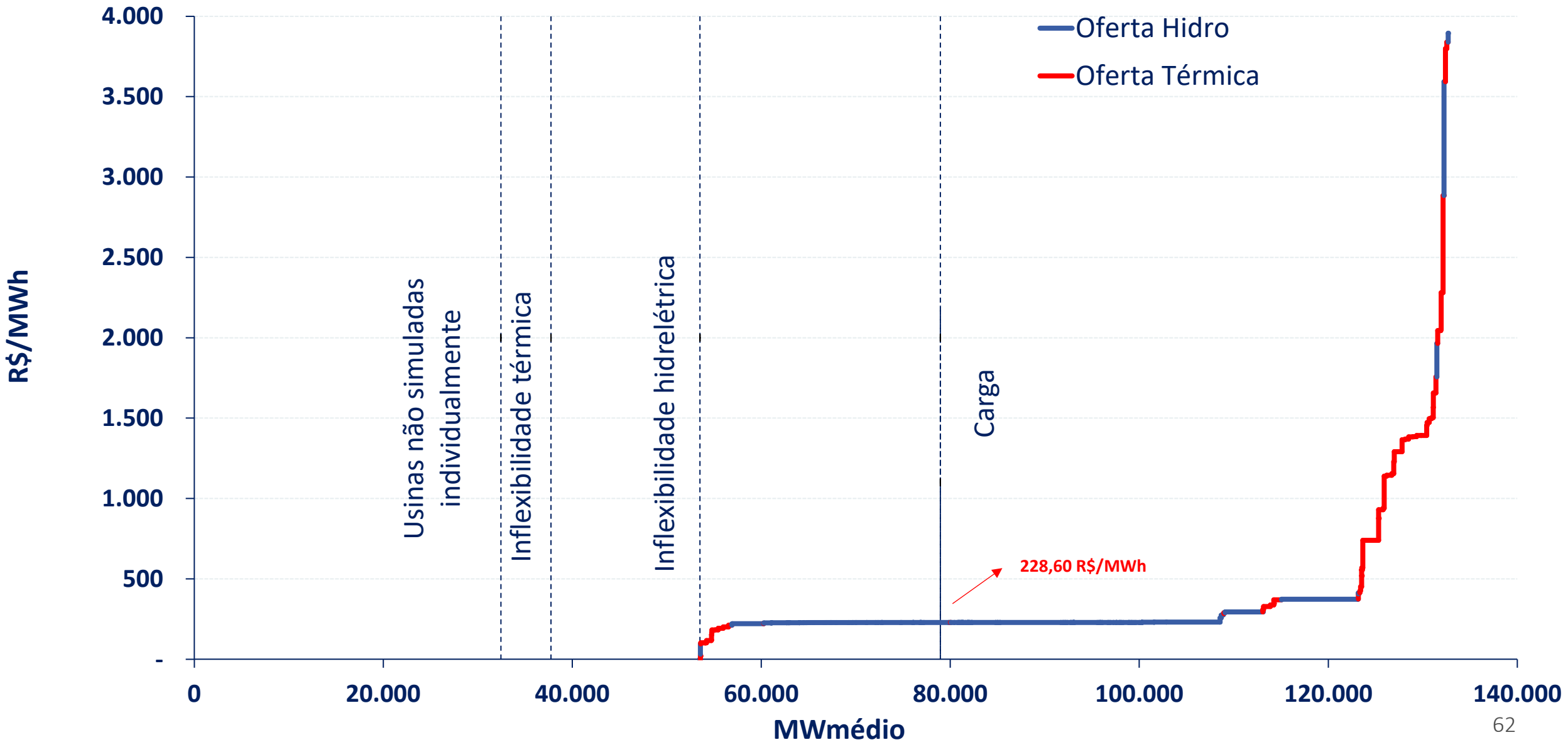


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

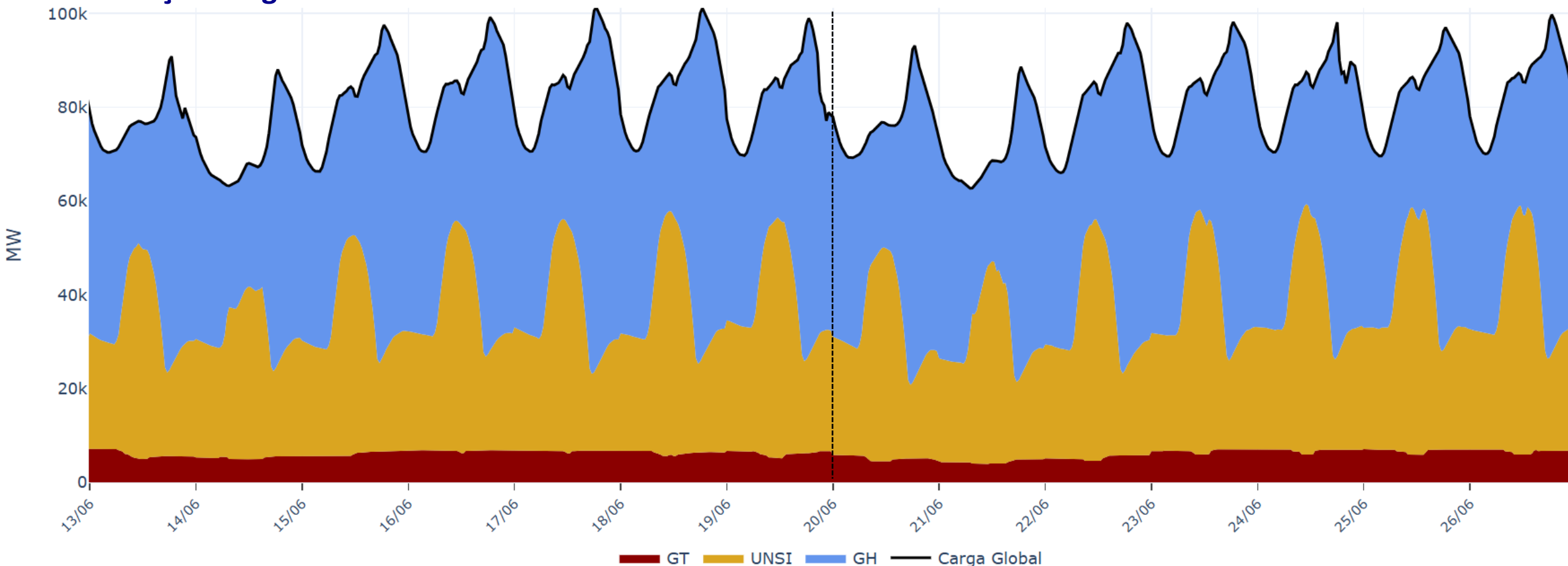
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

curva oferta vs demanda



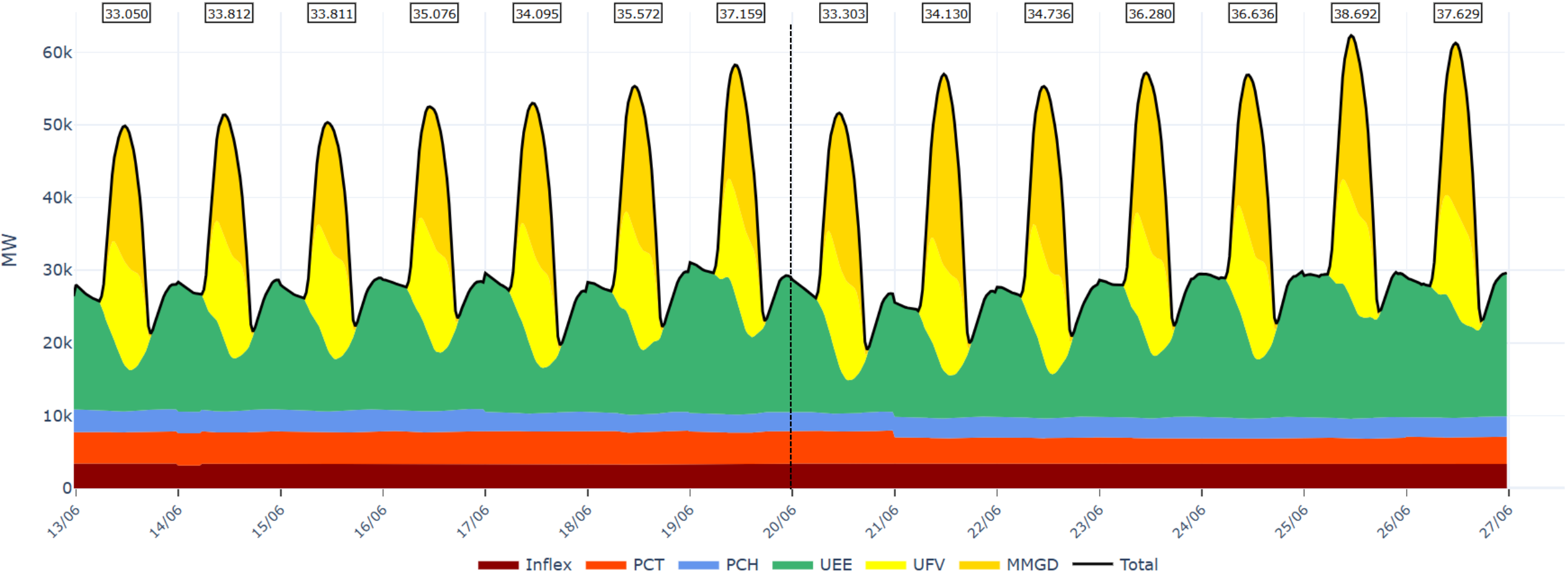
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de junho de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

balanço energético do SIN



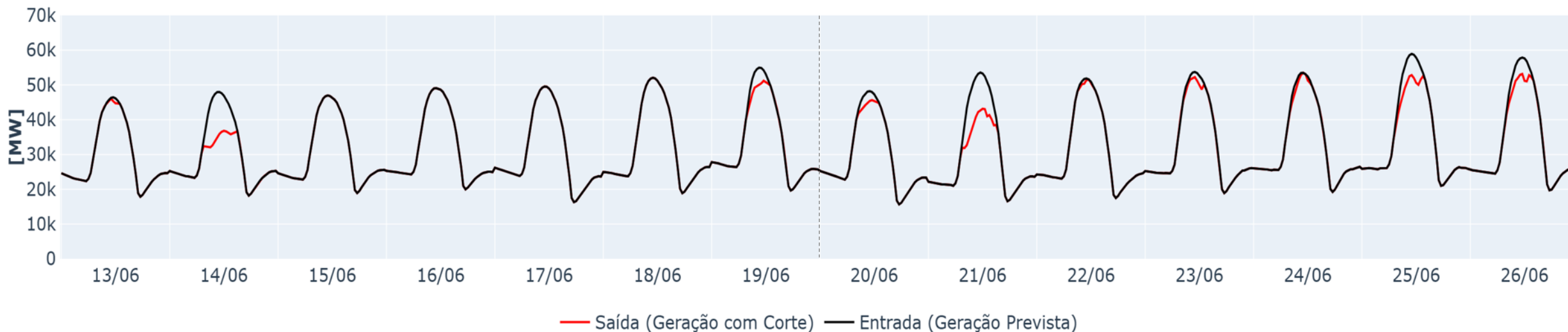
Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed]					Decomp	
	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
13/06 a 19/06	44.197	3.364	6.209	30.766	81.173	32.791	77.329
	54%	8%		38%	100%		
20/06 a 26/06	43.343	3.388	5.971	31.615	80.928	32.437	79.006
	54%	7%		39%	100%		

análise do preço horário – 3ª e 4ª semana de junho de 2026
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

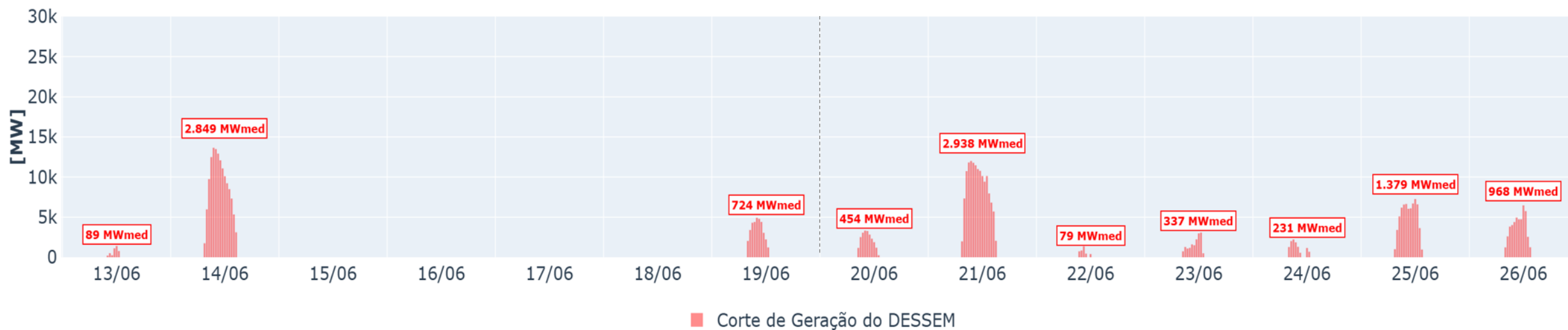


Semana	Balço Energético do SIN [MWmed] Decomp						
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	Inflex	Total
13/06 a 19/06	2789	4423	5153	13653	5272	3364	34653
	8%	13%	15%	39%	15%	10%	100%
20/06 a 29/06	2763	3695	5206	14360	6503	3388	35915
	8%	10%	14%	40%	18%	9%	100%

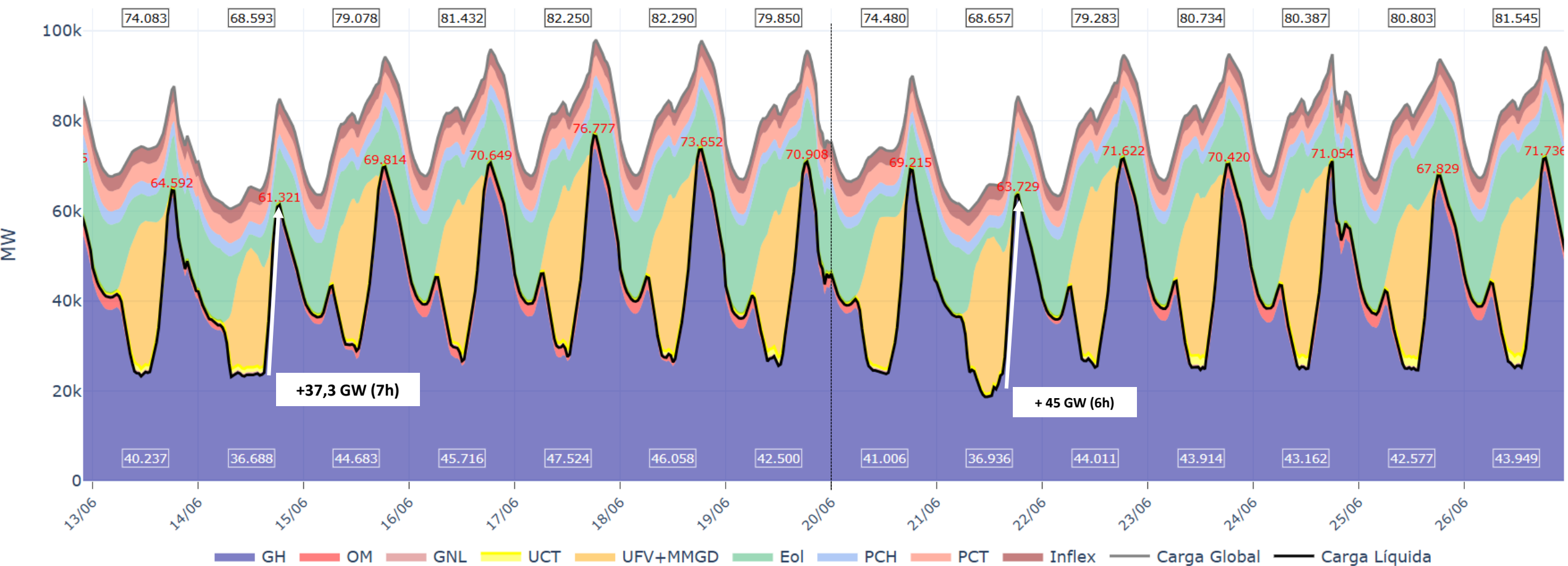
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



UNSI - Corte de Geração do DESSEM



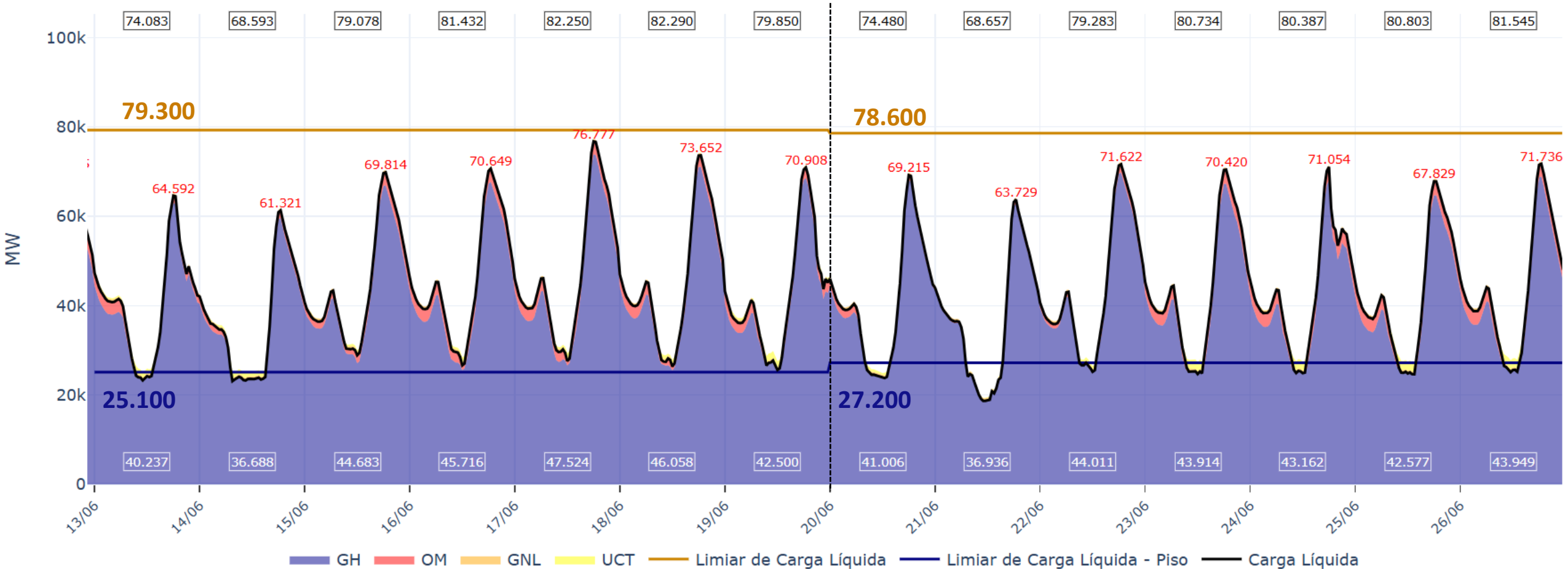
carga líquida



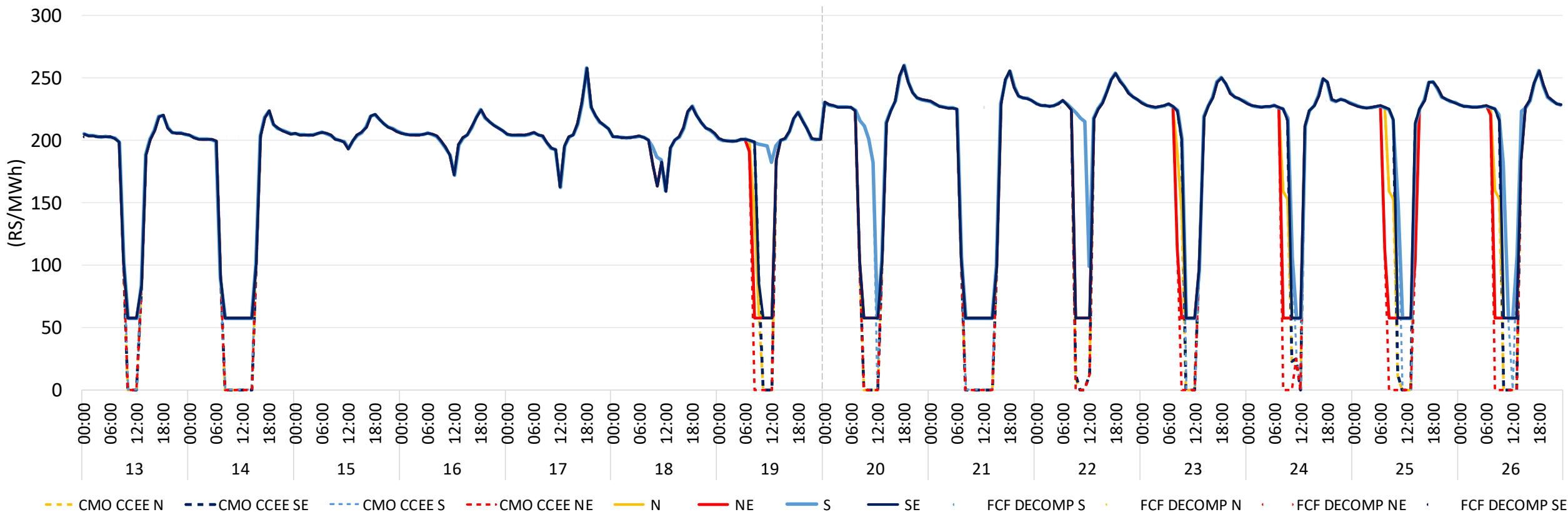
carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :

- Jun semana 1: 80,9 GW (folga 11 GW)
- Jun semana 2: 79,3 GW (folga 9,1 GW)
- Jun semana 3: 79,3 GW (folga 2,5 GW)
- Jun semana 4: 78,6 GW (folga 6,9 GW)



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	216,51	186,61	193,52	260,21	57,31
S	216,51	194,91	199,44	260,21	57,31
NE	216,51	180,04	188,63	260,20	57,31
N	216,51	184,82	191,75	260,21	57,31


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho 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 julho 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, *segundo os prazos estabelecidos nos Procedimentos de Rede*, nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional - SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada.

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

PMO de Referência	 Data limite
Julho/2026	29/05/2026
Agosto/2026	26/06/2026
Setembro/2026	31/07/2026
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

Restrições de Defluência Mínima da UHE Machadinho:

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

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Machadinho	Maio e Junho de 2026	358	Defluência Mínima	120
	Julho de 2026 (27 a 30/06)	10.048	Defluência Mínima	90

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

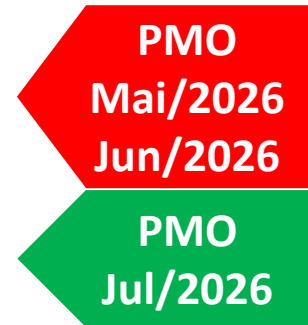
Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Itá:

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

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



Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Salto Osório:

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

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

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Restrições do Período de Praias – UHE Estreito:

FSARH 10.242 e 10.243, de 27 de maio de 2026 – restrição de taxa de variação máxima de redução e aumento de defluência de 2,5 m³/s/h no período de 15 a 31/06/2026.

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

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

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

- **UHE Estreito:** solicitação de **antecipação do início da operação especial para o dia 15/06/2026** por parte da Secretaria Municipal de Desenvolvimento Local da Indústria, do Comércio e Serviços da Prefeitura de Estreito/MA (**Ofício nº 16/2026**).
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de julho de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição de Defluência	Taxa de Variação (m³/s/h)
UHE Estreito	Junho de 2026 (15 a 26/06)	-	-	-
	Julho de 2026 (27 a 30/06)	10.242 10.243	Taxa de Variação Máxima de Redução Taxa de Variação Máxima de Aumento	2,5

PMO Jun/2026

PMO Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

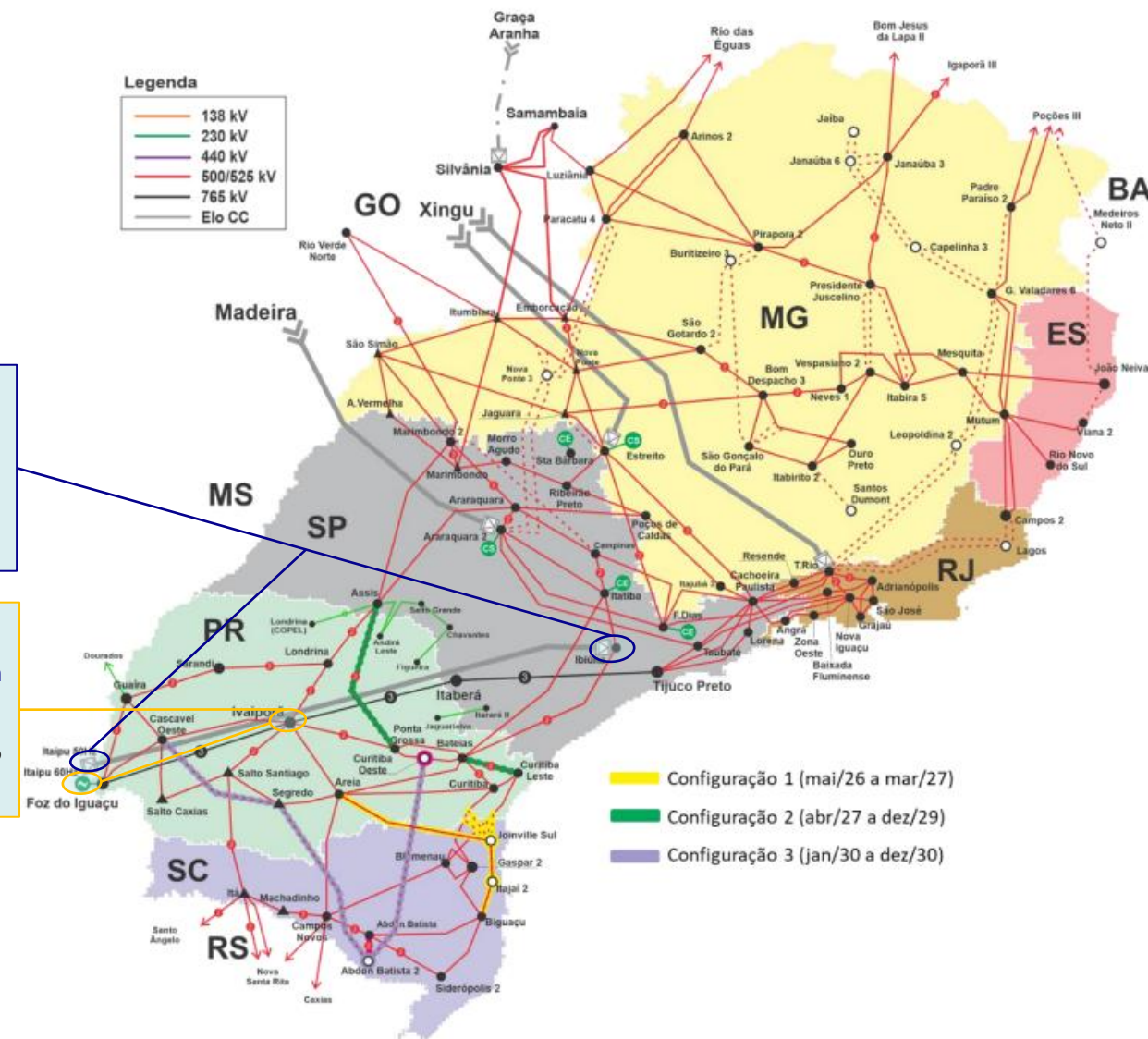
Representação distinta ao ONS


Seguindo a representação do ONS


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho 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 julho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Julho/2026 - Intervenções



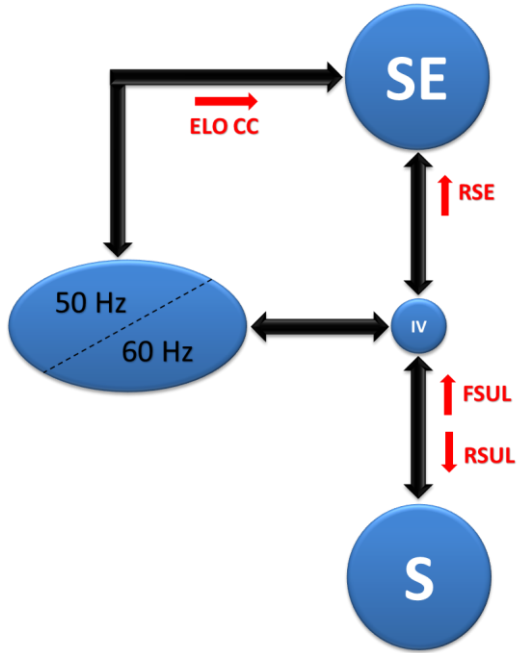
 **Intervenção nos bipolos 1 e 2 do elo de corrente contínua de Foz do Iguaçu – Ibiúna (SGI 17.654-25):**
➤ **Bipolo 1 - Iniciou-se 22/05/2025.**
➤ **Bipolo 2 – Início imediatamente após a conclusão do intervenção do Bipolo 1. A previsão atual é de que a conclusão total dos dois bipolos ocorra em fevereiro de 2027.**
Os impactos no fluxo FFZIN (Foz do Iguaçu 50 Hz → Ibiúna).

 **Intervenção nos BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã (SGI 31.745-25) :**
➤ **Circuito 1 – Iniciou-se em 31/07/2025, com previsão de retorno em 30/06/2026.**
Os impactos já estão considerados, para o 1º mês, nos limites de SER e geração máxima da UHE Itaipu 60 Hz.

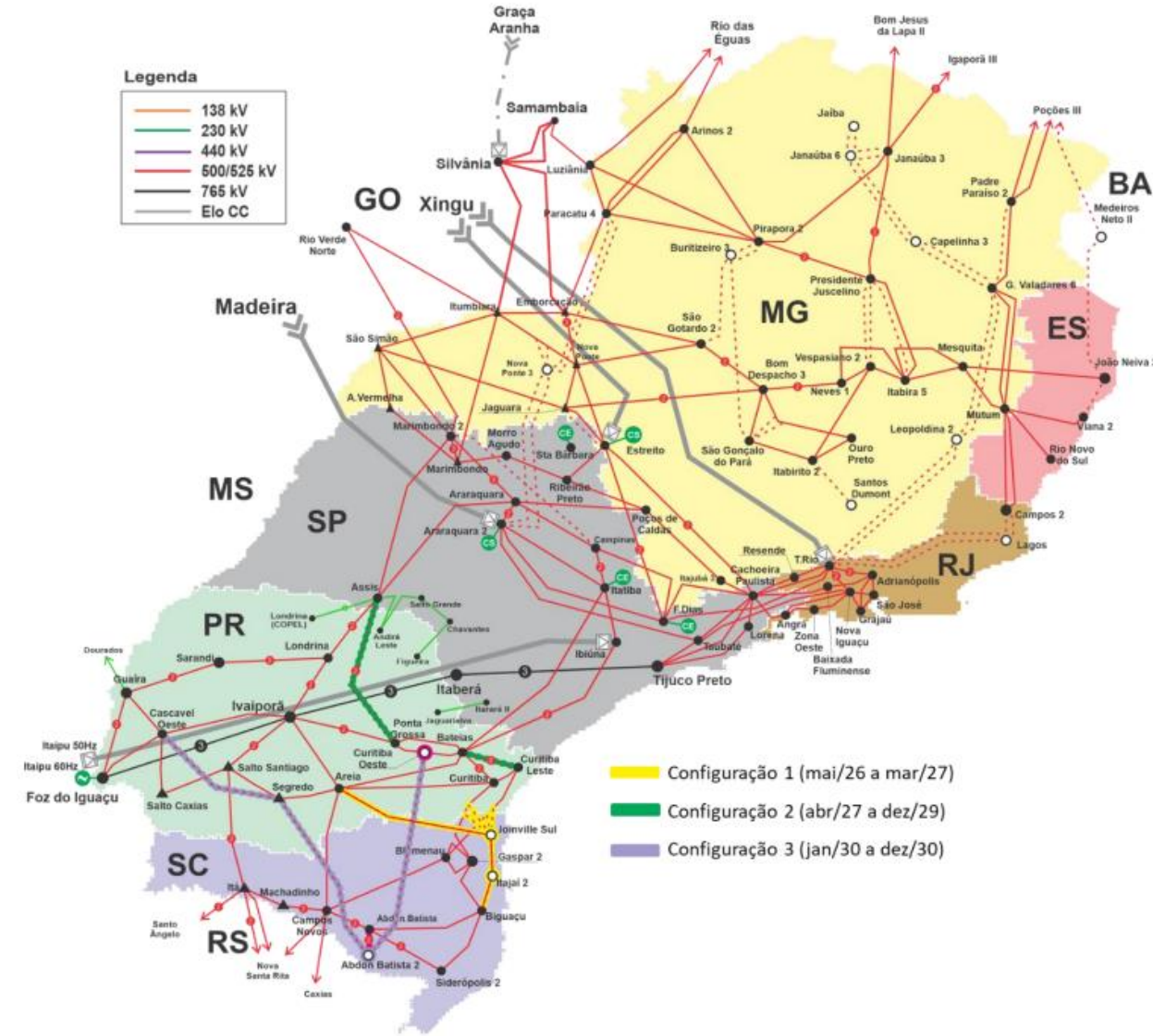
REFERÊNCIAS:
➤ LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JULHO/2026.
➤ LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Julho/2026 - Limites



Limite	jul/26			ago/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	10.200	11.500	11.500	10.400	10.400	11.700
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.300	7.300	8.900
RSUL	12.446	9.296	11.246	12.604	8.454	11.704



REFERÊNCIAS:

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

• PMO – Junho/2026 - Intervenções

Indisponibilidade dos compensadores síncrono CS-1 e CS-2 da SE 500 kV Janaúba 3:

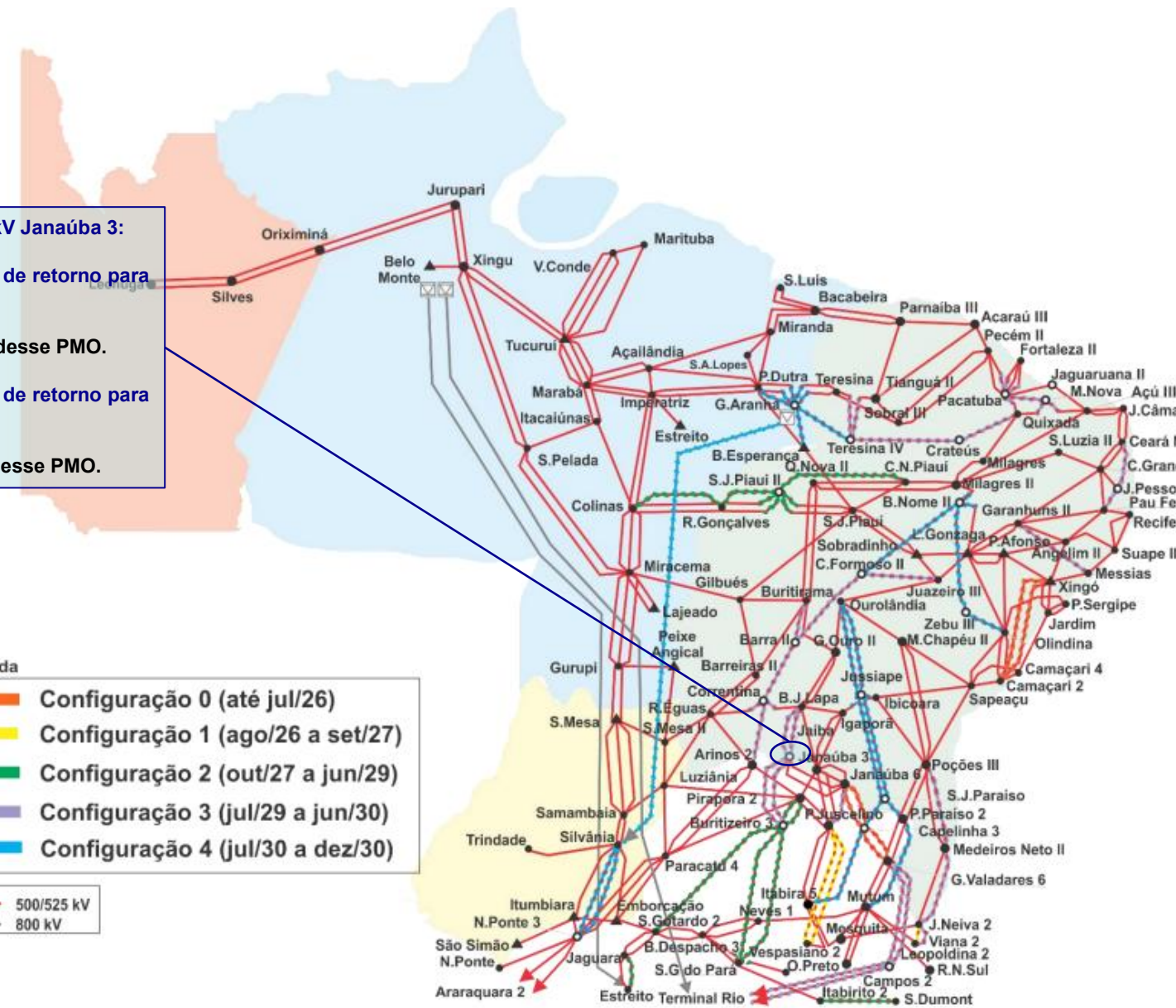


- SGI 78.585-25 - CS1 - Iniciou-se em 17/12/2025 com previsão de retorno para 31/07/2026.
- Impacto no fluxo FNESE – redução de 150 MW no primeiro mês desse PMO.
- SGI 67.632-25 - CS2 - Iniciou-se em 27/10/2025 com previsão de retorno para 31/08/2026.
- Impacto no fluxo FNESE – redução de 150 MW nos dois meses desse PMO.

Legenda

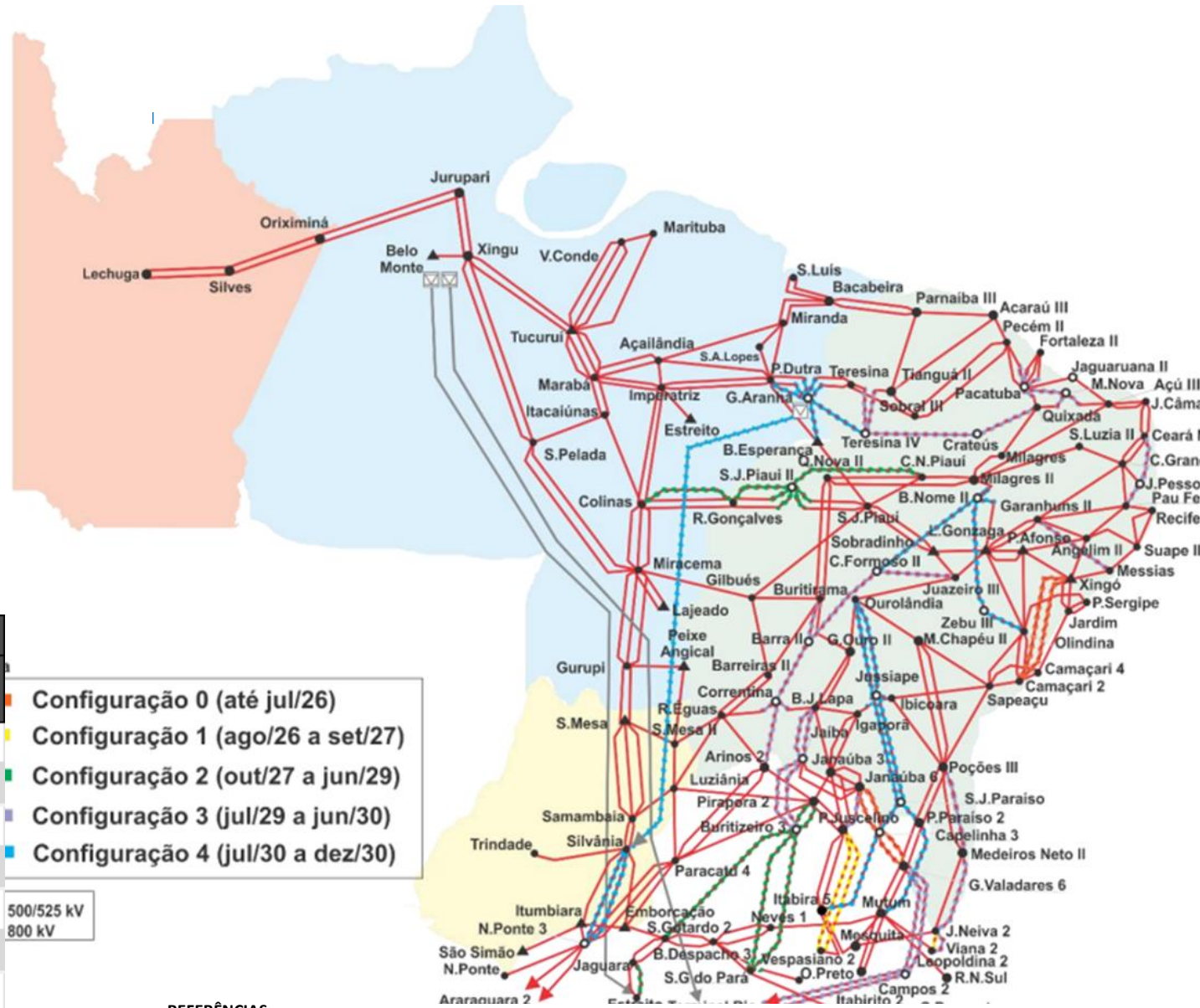
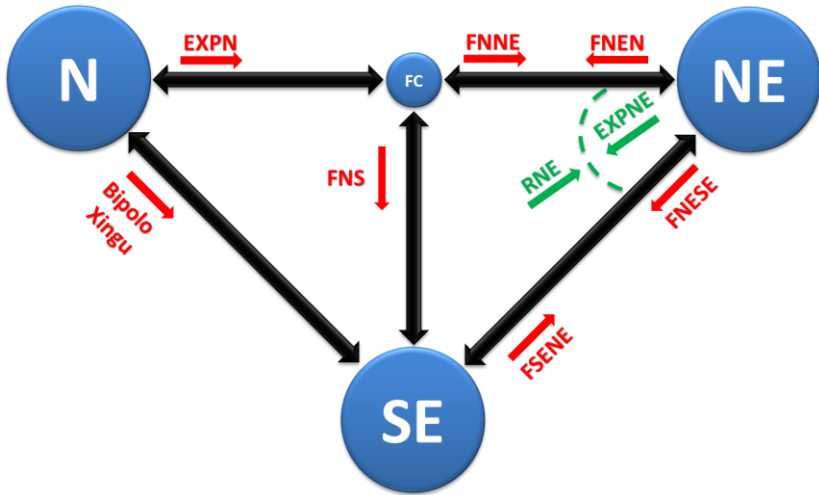
—	Configuração 0 (até jul/26)
—	Configuração 1 (ago/26 a set/27)
—	Configuração 2 (out/27 a jun/29)
—	Configuração 3 (jul/29 a jun/30)
—	Configuração 4 (jul/30 a dez/30)

—	500/525 kV
—	800 kV



limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Junho/2026 - Limites



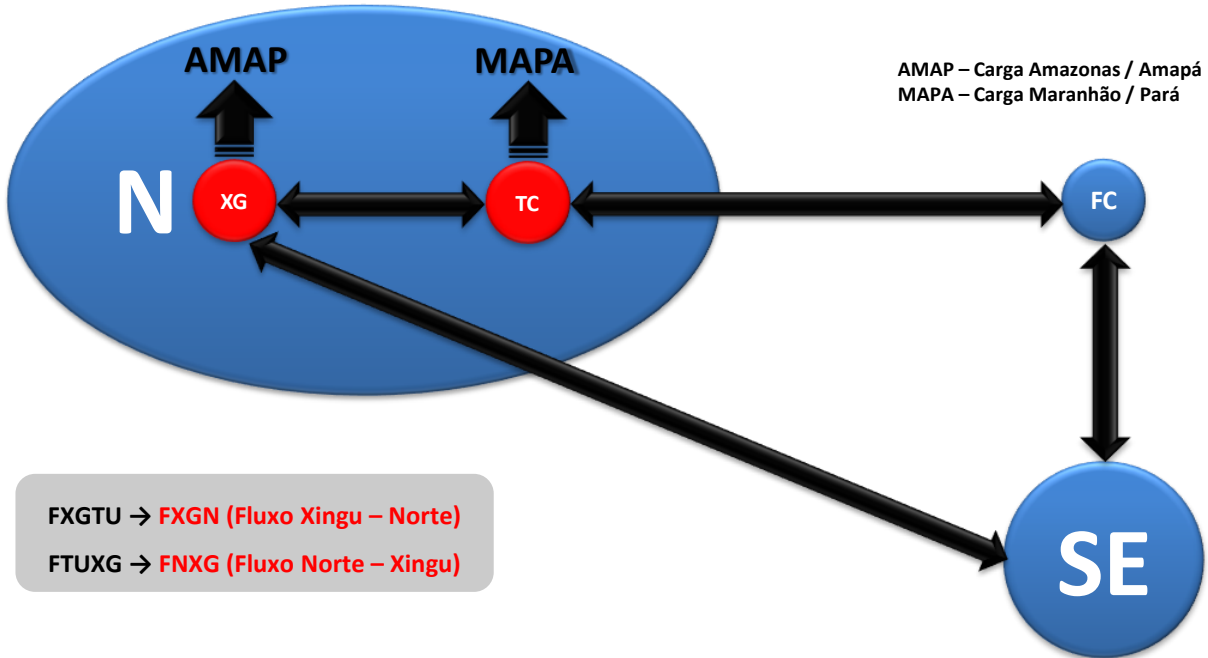
- Configuração 0 (até jul/26)
- Configuração 1 (ago/26 a set/27)
- Configuração 2 (out/27 a jun/29)
- Configuração 3 (jul/29 a jun/30)
- Configuração 4 (jul/30 a dez/30)

500/525 kV
800 kV

REFERÊNCIAS:
 ➤ LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JULHO/2026.
 ➤ LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

Limite	jul/26			ago/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	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	6.400	7.731	8.100	8.050	7.901	8.250
EXPNE	16.200	16.200	16.200	16.200	16.200	16.200
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	4.500	4.800	5.100	4.800	4.800	5.100
FNS+FNESE	10.000	8.531	9.800	9.100	8.551	9.800

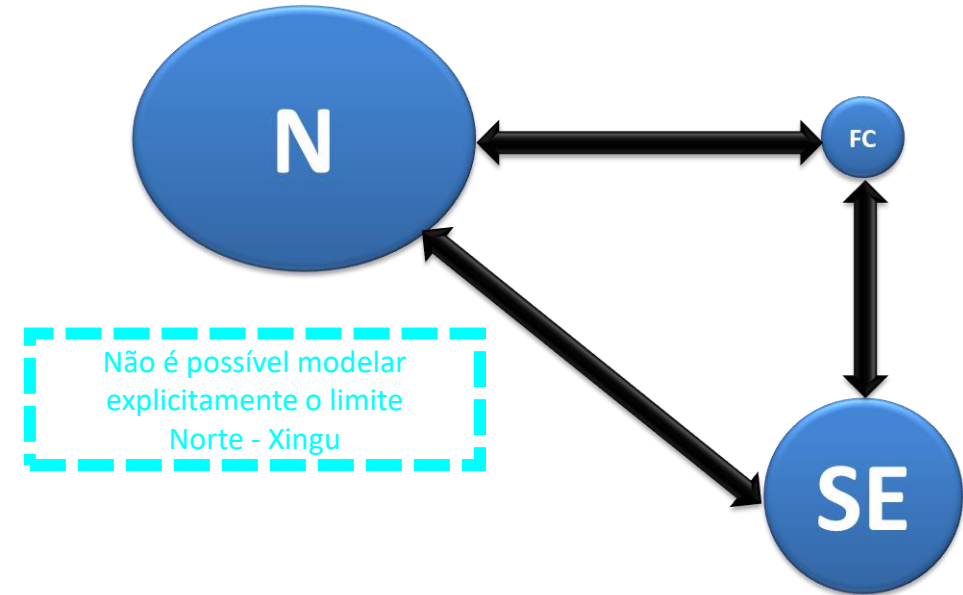
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	jul/26			ago/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
BIPOLO XINGU	8.000	6.000	6.000	7.000	6.000	6.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	jul/26			ago/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	6 x 500	3 x 500	3 x 500	4 x 500	2 x 500	2 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	6.000	6.000	7.000	6.000	6.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

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

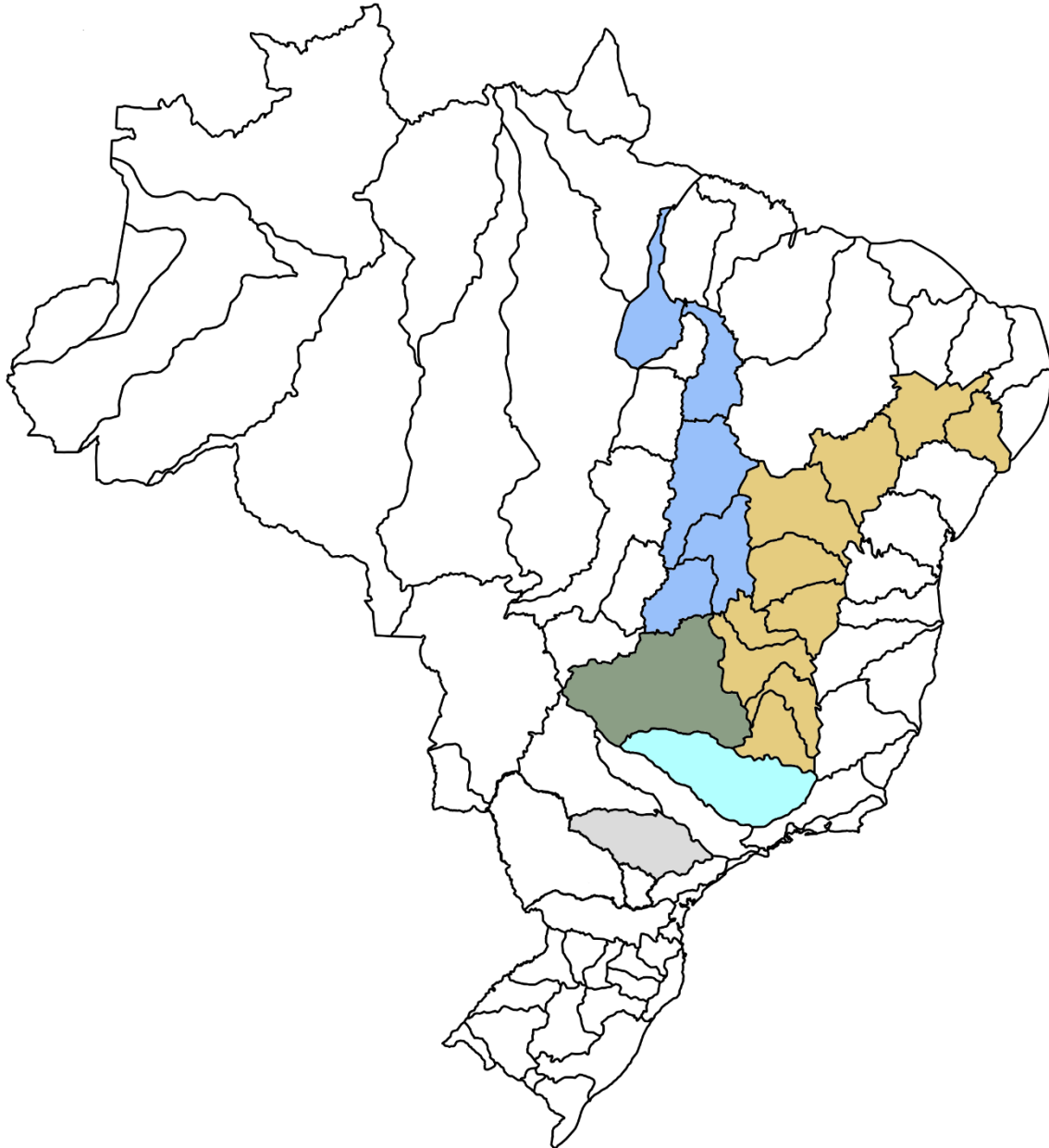
REFERÊNCIAS:

- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JULHO/2026.
- > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO 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 junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho 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 julho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Jul/2026	Ago/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

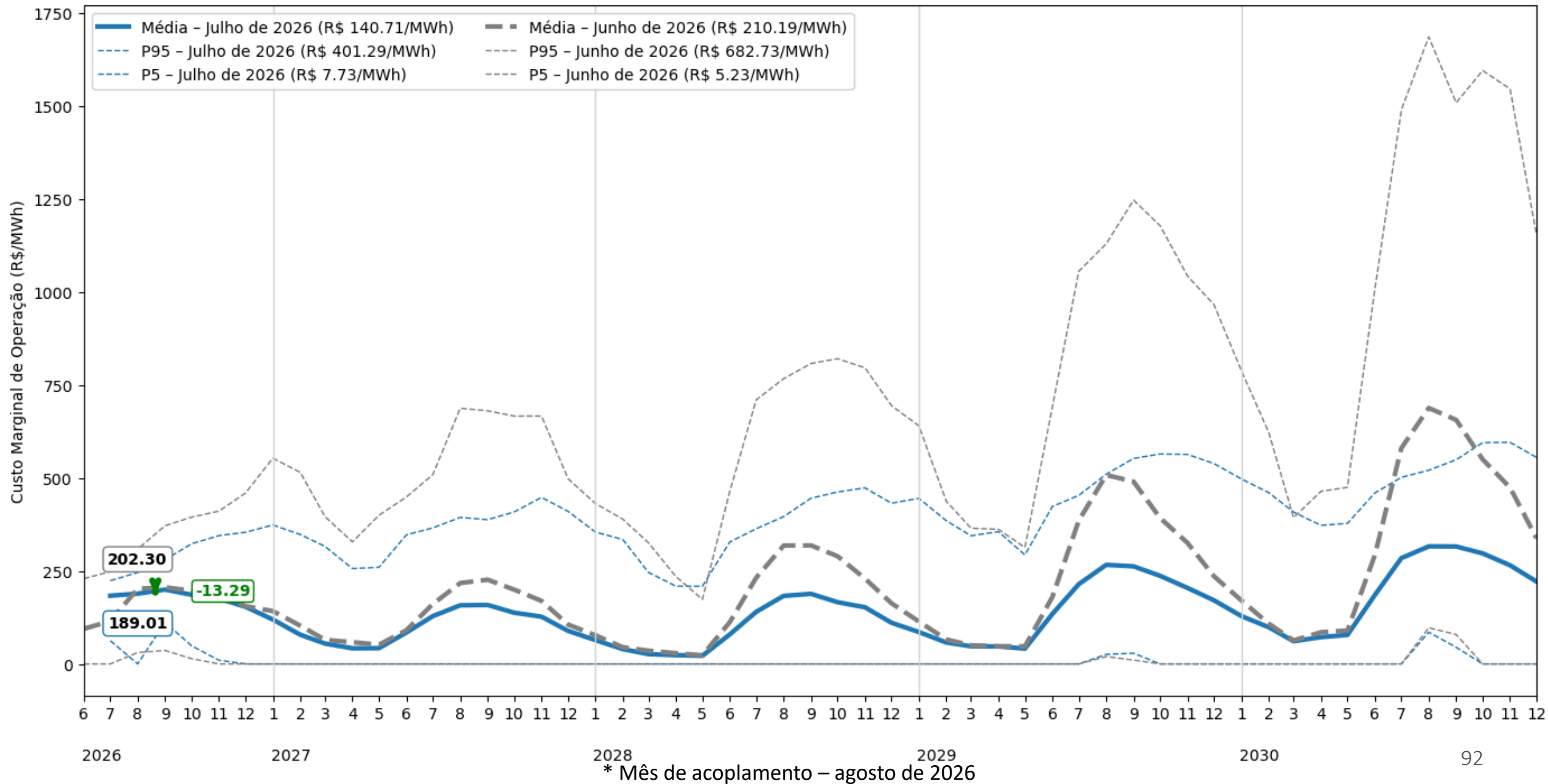
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Jul/2026			Ago/2026			A partir de Set/26	A partir de Ago/27
		Jul/2026	Ago/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Normal	Normal	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	1.100	8.000	1.500 (CRCH)	1.100	8.000	2.000 (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	90	-	-	90	-	-	90 (até set/26) 147 (após out/26)	147
	Chavantes	Normal	Normal	85	-	-	85	-	-	85	85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	276
193/2024 (Grande)	Furnas	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

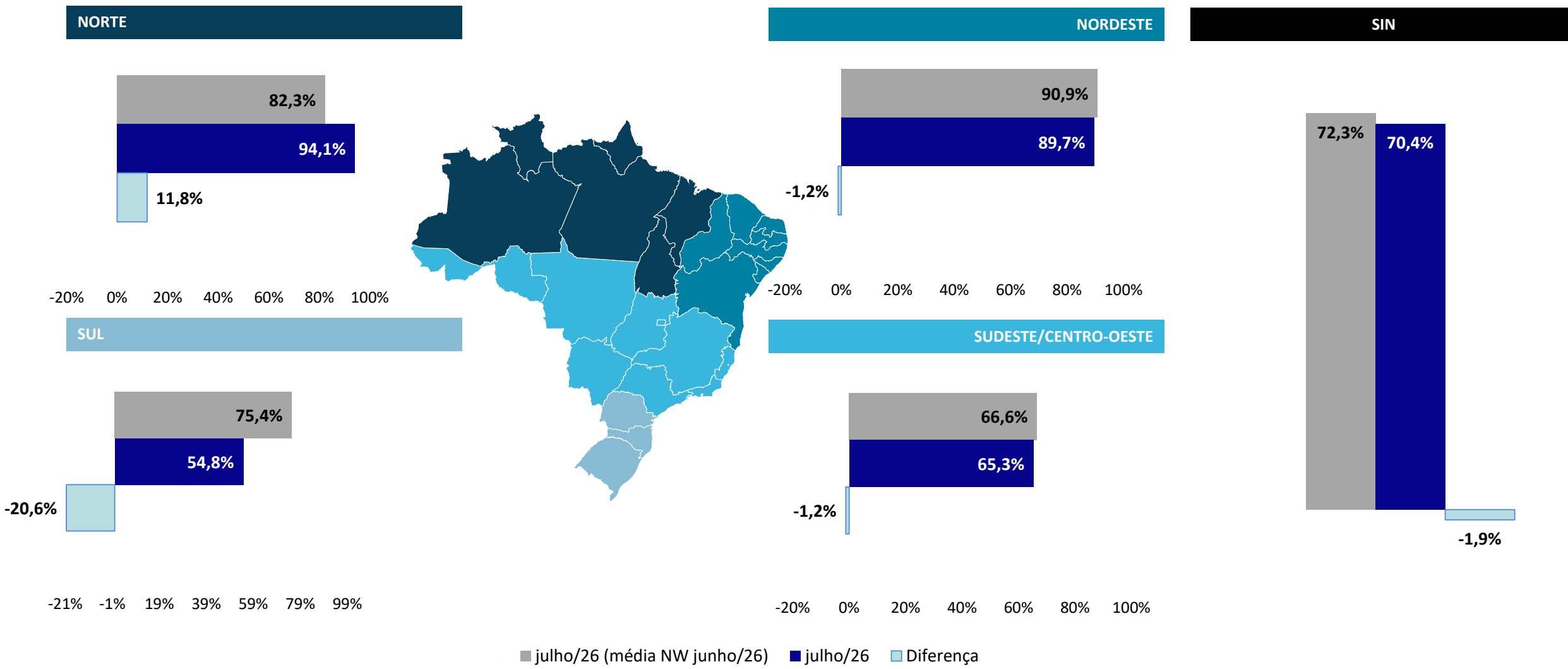
Detalhamentos adicionais

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Jul/2026			Ago/2026			Set/2026 (NW)	
		Jul/2026	Ago/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Turbmáx
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	600	600 (DC e DS)	600 (NW)	600 (NW) Até 20: 600 Depois: 300 (DC e DS)	Até 20: 600 Depois: - (DC e DS)	600 (NW)	300	-
	Cana Brava			90 (NW e DC) 335 (DS)	700 (DS)	-	90 (NW e DC) Até 20: 335 Depois: 90 (DS)	Até 20: 700 Depois: - (DS)	-	90	-
	Peixe Angical			650	900 (DC e DS)	900 (NW)	650 (NW) Até 20: 650 Depois: 360 (DC e DS)	Até 20: 900 Depois: - (DC e DS)	900 (NW)	360	-
	Lajeado			2,5m³/s/h (DS)	2,5m³/s/h (DS)	-	Até 20: 2,5m³/s/h (DS)	Até 20: 2,5m³/s/h (DS)	-		
	Estreito			2,5m³/s/h (DS)	2,5m³/s/h (DS)	-	2,5m³/s/h (DS)	2,5m³/s/h (DS)	-		

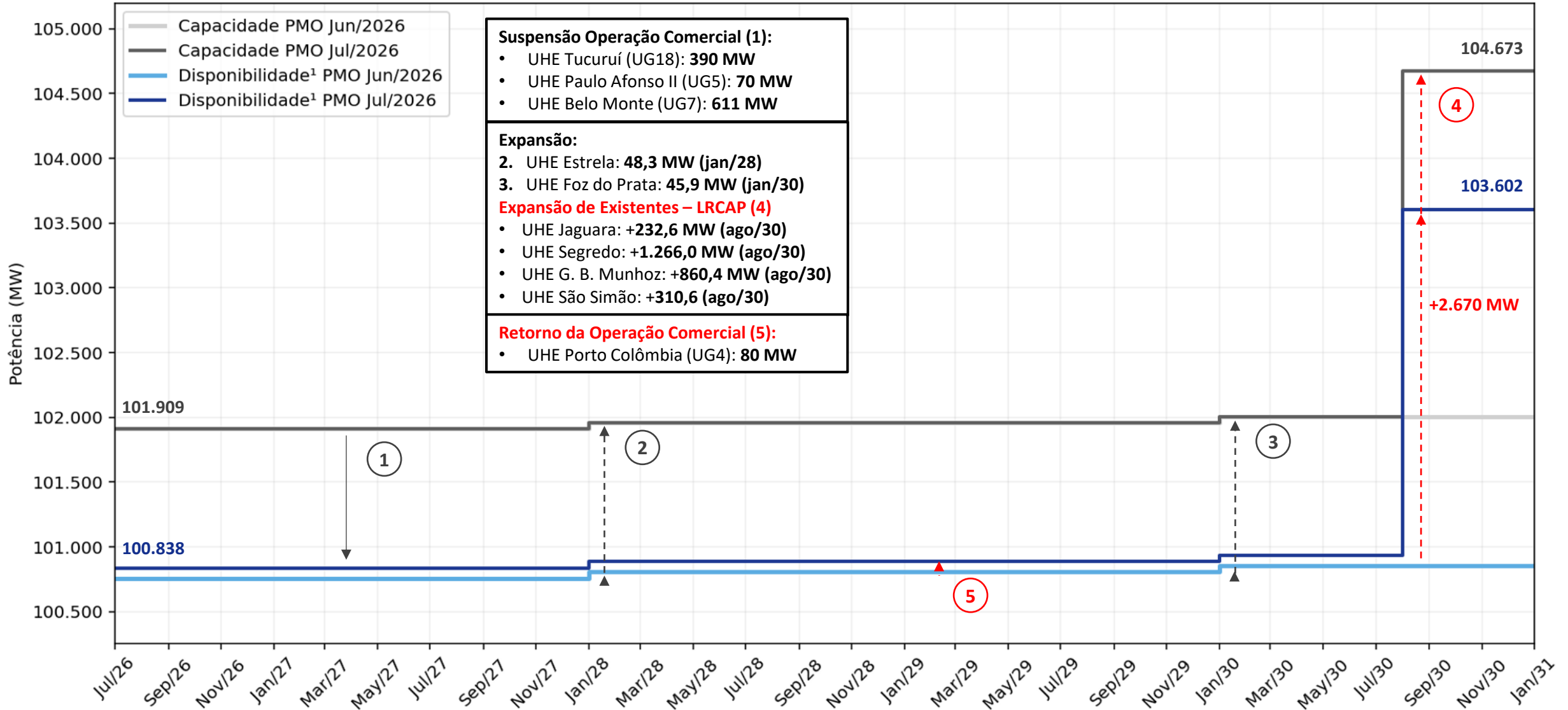
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Set/2026
		Jul/2026	Ago/2026			Jul/2026	Ago/2026	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Normal	Normal	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	Marimbondo	15 %	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 junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho 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 julho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



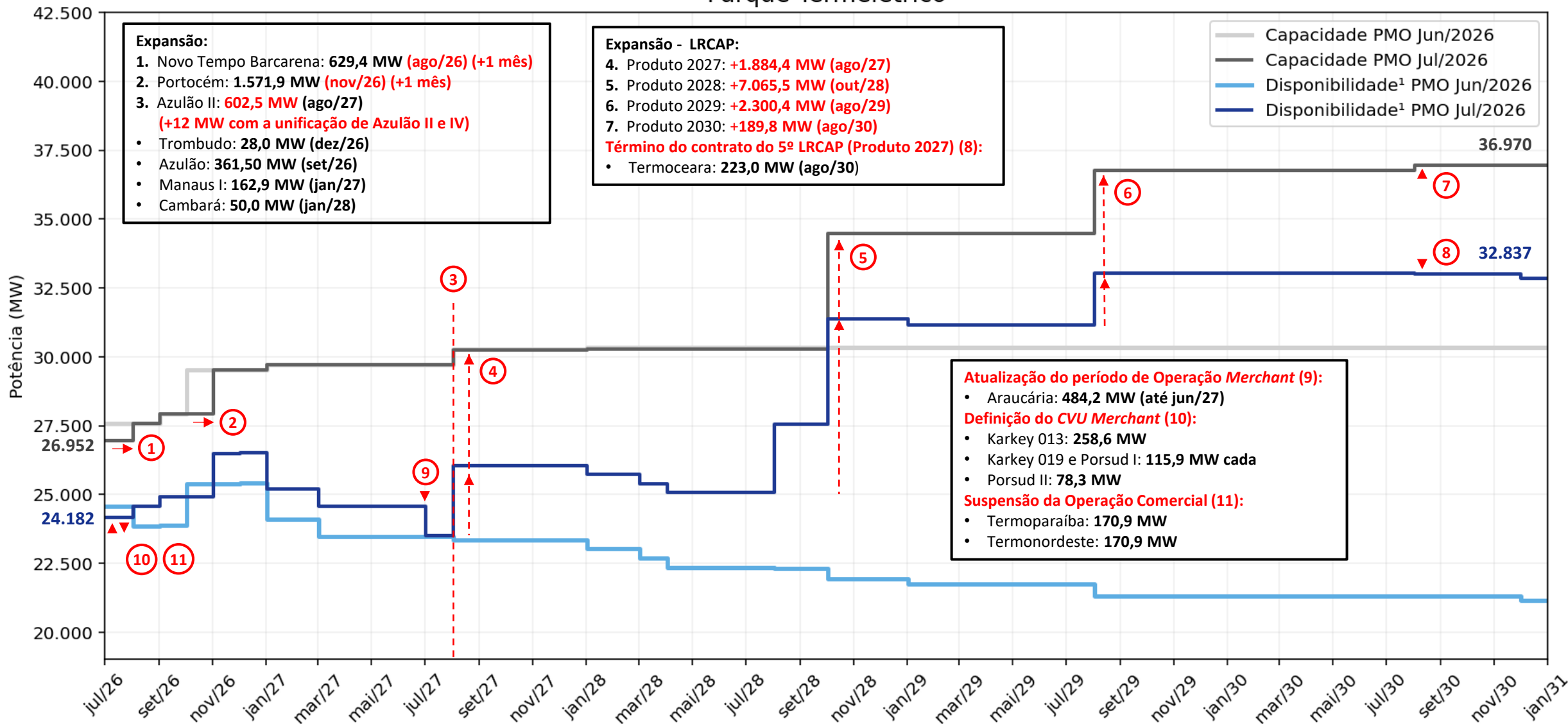


Parque Hidrelétrico



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

Parque Termelétrico



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

cronograma de expansão – empreendimentos vencedores do LRCAP 2026 no PMO de julho/26

Usinas Térmicas Existentes			
Nome	Combustível	Produto	Potência
LINHARES	Gás	2026	36,0
CANOAS	Diesel	2026	248,6
JUIZ DE FORA	Gás	2026	87,1
NORTEFLU	Gás	2026	826,8
N.PIRATINING	Gás	2026	386,1
PAULINEA VER	Gás	2026	20,2
PETROLINA	Óleo	2026	136,2
POVOACAO I	Gás	2026	75,0
ST CRUZ	Gás	2026	150,0
SEROPEDICA	Gás	2026	360,0
TERMOBAHIA	Gás	2026	185,9
VIANA I	Gás	2026	37,5
XAVANTES	Diesel	2026	53,6
P. PECEM I	Carvão	2027	720,3
TERMOMACAE	Gás	2027	922,6
TRES LAGOAS	Gás	2027	350,0
ARAUCARIA	Gás	2028	484,2
KARKEY 013	Gás	2028	258,6
KARKEY 019	Gás	2028	115,9
MARANHAO IV	Gás	2028	337,6
MARANHAO V	Gás	2028	337,6
PORSUD I	Gás	2028	115,9
PORSUD II	Gás	2028	78,3
TERMOCABO	Gás	2028	49,7
URUGUAIANA	Gás	2028	639,9
VALE DO ACU	Gás	2028	110,0
Total	-	-	7.123,5

Usinas Hidrelétricas em Expansão (Novas UGs)		
Nome	Produto	Potência
JAGUARA	2030	232,6
SEGREDO	2030	1.266,0
G. B. MUNHOZ	2030	860,4
SAO SIMAO	2030	310,6
Total	-	2.669,6



Empreendimentos vencedores: 106
Empreendimentos Homologados e Adjudicados: 95



Disp. Potência Contratada: ~ 19,48 GW
Disp. Pot. Homologada e Adjudicada: ~ 17,41 GW

Novas Usinas Térmicas			
Nome	Combustível	Produto	Potência
CELPV IV	Gás	2027	18,5
TERMOCE OL	Óleo	2027	223,0
APOENA V2	Gás	2028	148,0
ARAUCARIA II	Gás	2028	369,0
ASJA JABOATA	Gás	2028	28,5
ASJA JOAO PE	Gás	2028	5,7
BIRIBEIRA I	Gás	2028	82,7
COCAL NRD	Gás	2028	5,0
COCAL PPT	Gás	2028	5,0
CORCOVADO 04	Gás	2028	50,0
CORCOVADO 05	Gás	2028	50,0
CORCOVADO 06	Gás	2028	50,0
GDE CUIABA	Gás	2028	28,2
GDE R BRANCO	Gás	2028	28,2
GDE SINOP B2	Gás	2028	28,2
JOAO PESSOA	Gás	2028	55,9
NORTEFLU IC	Gás	2028	62,3
NORTEFLU ID	Gás	2028	62,3
NOVA ERA	Gás	2028	179,9
P. SERGIPE 2	Gás	2028	599,7
P. SERGIPE 3	Gás	2028	466,4
P. SERGIPE 5	Gás	2028	233,2
PILAR	Gás	2028	135,0
PILAR III	Gás	2028	51,7
PILAR IV	Gás	2028	51,7
PILAR NOVA	Gás	2028	299,0
PILAR V	Gás	2028	51,7

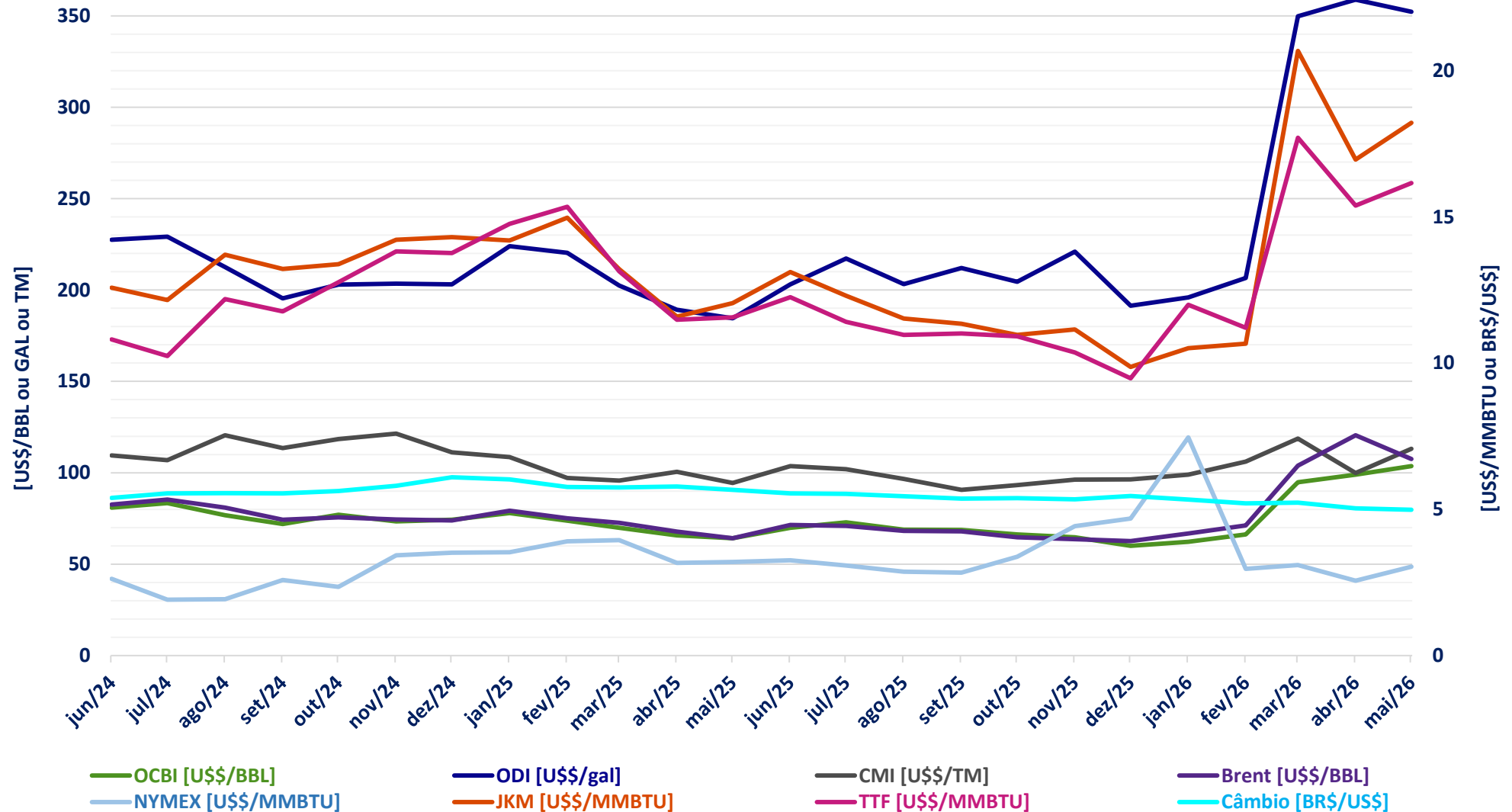
Nome	Combustível	Produto	Potência
PROSPERI IV	Gás	2028	9,4
SANTANA C	Gás	2028	242,4
SAO MATEUS 1	Gás	2028	41,2
SAO MATEUS 2	Gás	2028	41,2
SFE GUARANI	Gás	2028	155,8
TACAIMBO	Gás	2028	96,0
TACAIMBO 1	Gás	2028	97,5
TERMONE II	Gás	2028	291,0
TROMBUDO II	Gás	2028	6,0
W. ARJONA II	Gás	2028	80,0
CAMPO GRANDE	Gás	2029	250,0
CORCOVADO 03	Gás	2029	50,0
FREVO	Gás	2029	20,9
JANDAIA II	Gás	2029	899,5
JANDAIA III	Gás	2029	299,8
MANGUABA I	Gás	2029	10,0
MANGUABA II	Gás	2029	10,0
MANGUABA III	Gás	2029	10,0
MANGUABA IV	Gás	2029	10,0
MANGUABA V	Gás	2029	10,0
N.VEN 2 LRC	Gás	2029	178,2
NT BARCAR II	Gás	2029	130,3
PILAR I	Gás	2029	51,7
PILAR II	Gás	2029	51,7
PROSPERID IV	Gás	2029	18,7
SUAPE IV B	Gás	2029	123,0
TUPAN	Gás	2029	176,6
PETROLI BIO	Diesel	2030	136,2
XAVANTES BIO	Diesel	2030	53,6
Total	-	-	6.919,4

Ponto de Inflexão, com grande expansão do sistema e entrada massiva de UTEs a Gás Natural.

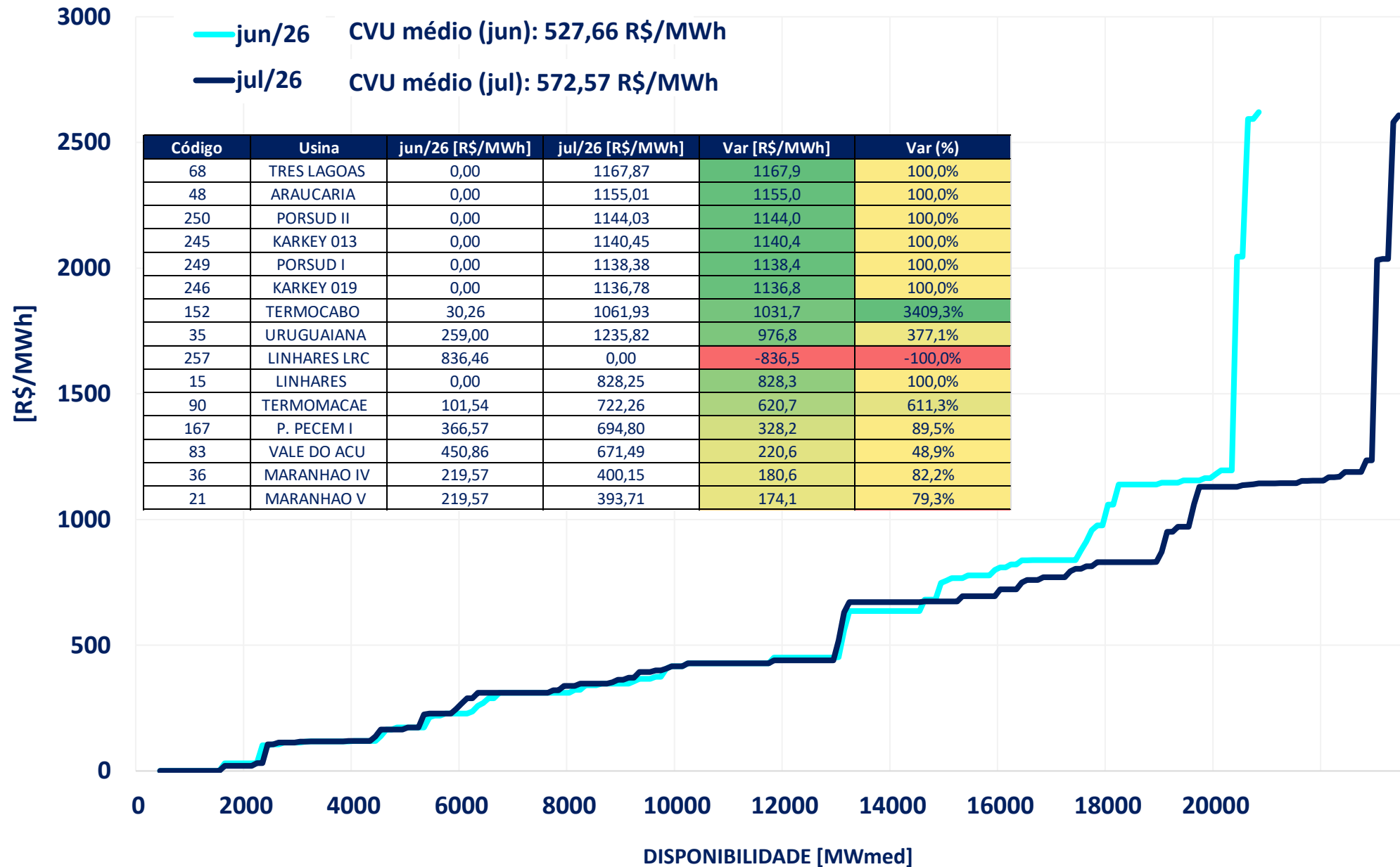
acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - abril/maio



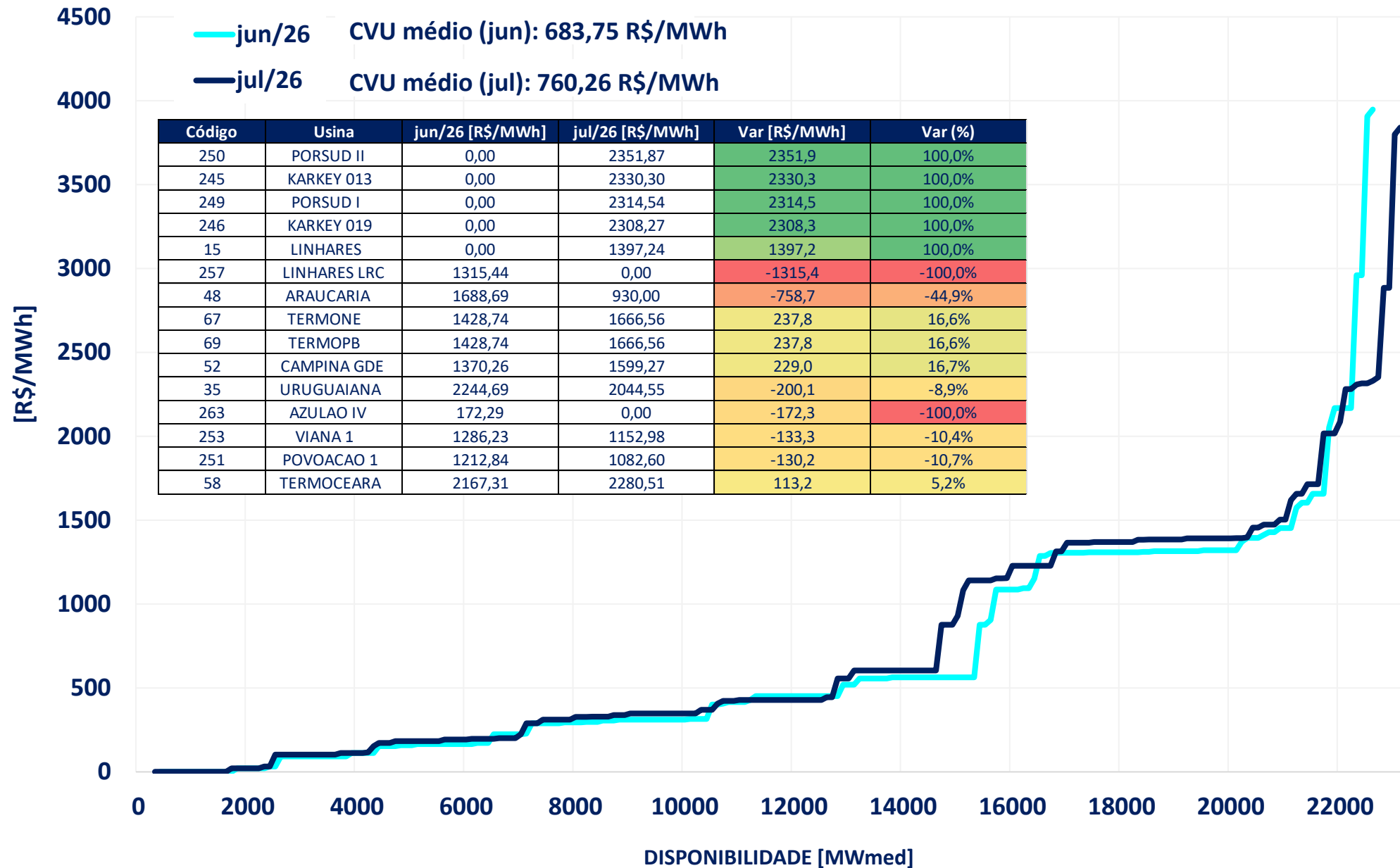
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição	4,6%	-1,8%	13,2%	-10,8%	18,8%	7,4%	5,0%	-1,0%



acompanhamento da pilha térmica – CVU Estrutural



acompanhamento da pilha térmica – CVU Conjuntural

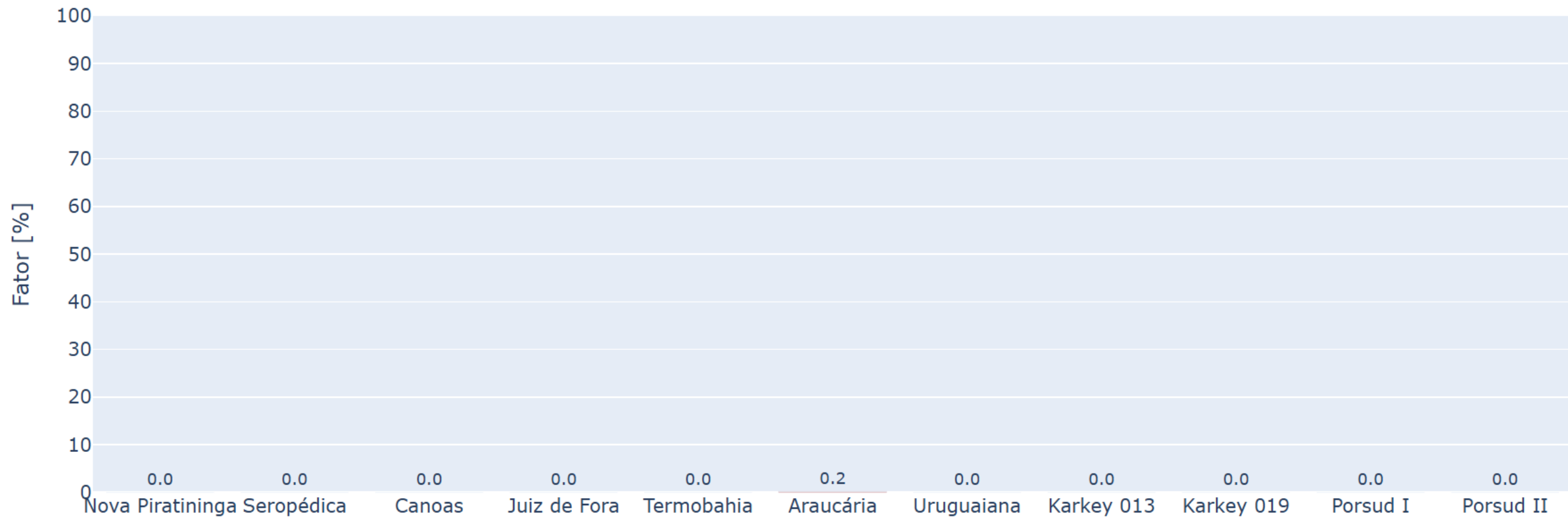


Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	1.762/2026	809,53	939,66	Platts	mai/26	19/05/2026	19/05/2027
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.759/2026	1.372,02	1.454,98	Platts	mai/26	19/05/2026	19/05/2027
64	Canoas	Óleo Diesel	1.752/2026	1.426,64	1.496,64	ANP	abr/26	19/05/2026	19/05/2027
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.755/2026	1.644,63	1.756,39	Platts	mai/26	19/05/2026	19/05/2027
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	1.138,94	-	Platts	mai/26	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.761/2026	1.421,88	1.472,87	Platts	mai/26	19/05/2026	19/05/2027
48	Araucária	Gás natural não PPT	2.272/2026	1.360,38	1.755,36	Platts	mai/26	24/06/2026	31/12/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	2.275/2025	1.291,10	-	Platts	mai/26	24/06/2026	24/06/2027
58	Termoceaná	Óleo Diesel	2.154/2025	2.280,51	-	ANP	abr/26	18/07/2025	18/07/2026
52	Campina Grande ¹	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.599,27	-	ANP	abr/26	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste ¹	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.666,56	-	ANP	abr/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba ¹	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.666,56	-	ANP	abr/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo ¹	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.618,72	-	ANP	abr/26	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares ¹	Gás natural não PPT	3.773/2025	1.069,99	-	Platts	mai/26	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I ¹	Gás natural não PPT	3.770/2025	1.082,60	-	Platts	mai/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I ¹	Gás natural não PPT	3.769/2025	1.152,98	-	Platts	mai/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	1.383,39	-	Platts	mai/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguiana	Gás natural não PPT	1.909/2026	1.702,60	2.044,55	Platts	mai/26	10/02/2026	10/02/2027
246	Karkey 019	Gás natural não PPT	2.236/2026	1.113,99	2.308,25	Platts	mai/26	22/06/2026	22/06/2027
245	Karkey 013	Gás natural não PPT	2.237/2026	1.121,08	2.330,28	Platts	mai/26	22/06/2026	22/06/2027
249	Porsud I	Gás natural não PPT	2.238/2026	1.130,28	2.314,53	Platts	mai/26	22/06/2026	22/06/2027
250	Porsud II	Gás natural não PPT	2.239/2026	1.127,99	2.351,85	Platts	mai/26	22/06/2026	22/06/2027

¹ Usinas *merchant* com OC suspensa.

“[...] (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 31/05 e preliminares até 27/06

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

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

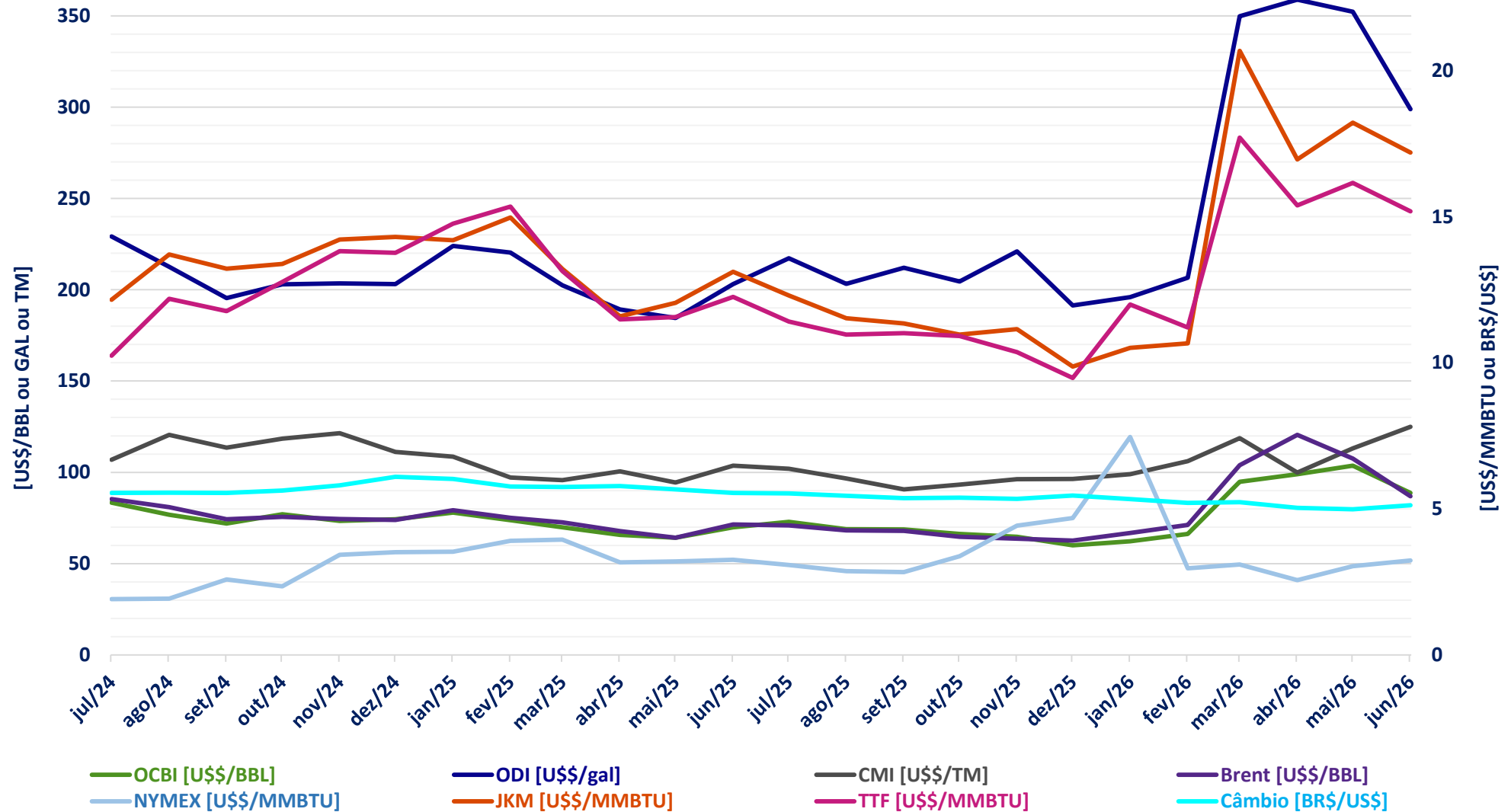
Art. 1º A Portaria Normativa MME nº 88, de 31 de outubro de 2024, passa a vigorar com as seguintes alterações:

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

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - maio/junho



Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição	-14,4%	-15,2%	10,4%	-19,2%	6,3%	-5,6%	-6,0%	2,8%



Comparativo entre dados de maio e junho, obtidos em 29/06/2026, com impacto no reajuste do mês julho, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

- Em **janeiro de 2025**, foi publicada a **Portaria MME nº 98/2025**, responsável por disciplinar o cálculo do CVU, atualizando os indexadores para o cálculo do preço do combustível
- No que tange a atualização da Portaria:
 - Para as usinas a gás natural, substitui-se o indexador NBP (*UK National Balancing Point*) pelo TTF (*Dutch Title Transfer Facility*)
 - Inclusão dos biocombustíveis biodiesel e etanol
- Já em **2026**, foram realizados o **4º e o 5º Leilão de Reserva de Capacidade – LRC, habilitados com cálculo do CVU nos termos da Portaria 98/2025**
- Em abril, em razão da atualização promovida pela Portaria e outras questões pendentes, foi reaberto o GT CVU Estrutural
- Foi observado que ambas as alterações promovidas pela Portaria para o 4º e 5º LRC eram passíveis de enquadramento na metodologia vigente
- Logo, visto que **o cálculo do CVU Estrutural das usinas dos referidos LRC não consistem alteração metodológica, mas sim adequação a Portaria MME nº 98/2025**, esse item apresentado no GT possui caráter informativo e, como não houve óbice dos agentes no escopo do GT, **foi operacionalizado para o PMO de julho de 2026 (já na divulgação do último dia 17/06/2026)**:
 - Dentre os empreendimentos negociados nos LRCs, apenas 4 são impactados com a atualização da Portaria MME 98/2025:
 - 2 usinas com indexação ao TTF (ambas negociadas no produto 2028)
 - 2 usinas com indexação ao biodiesel (ambas negociadas no produto 2030)
- Reforçamos que **a proposta de adequação para os contratos não padronizados** também discutido no âmbito do GT, **apresentam aprimoramentos na representação do CVU Estrutural e constitui item deliberativo**, com rito de aprovação na Comissão Gestora, que ocorreu no dia 19 de junho de 2026 e **passa a vigorar a partir do PMO de agosto de 2026**.


item informativo a respeito do reajuste do CVU Estrutural para o PMO de agosto

- **Links úteis:**
- Página do GT CVU Estrutural ([link](#))




- Relatório Técnico ([link](#))
- Apresentação da Reunião com os Agentes ([link](#))



PMO  PLD

Relatório Técnico
GT CVU Estrutural

Autoria: Lucas Major, Wellington Silva
Data: 22/05/2026
Versão: 1.0

ONS Operador Nacional do Sistema Elétrico 



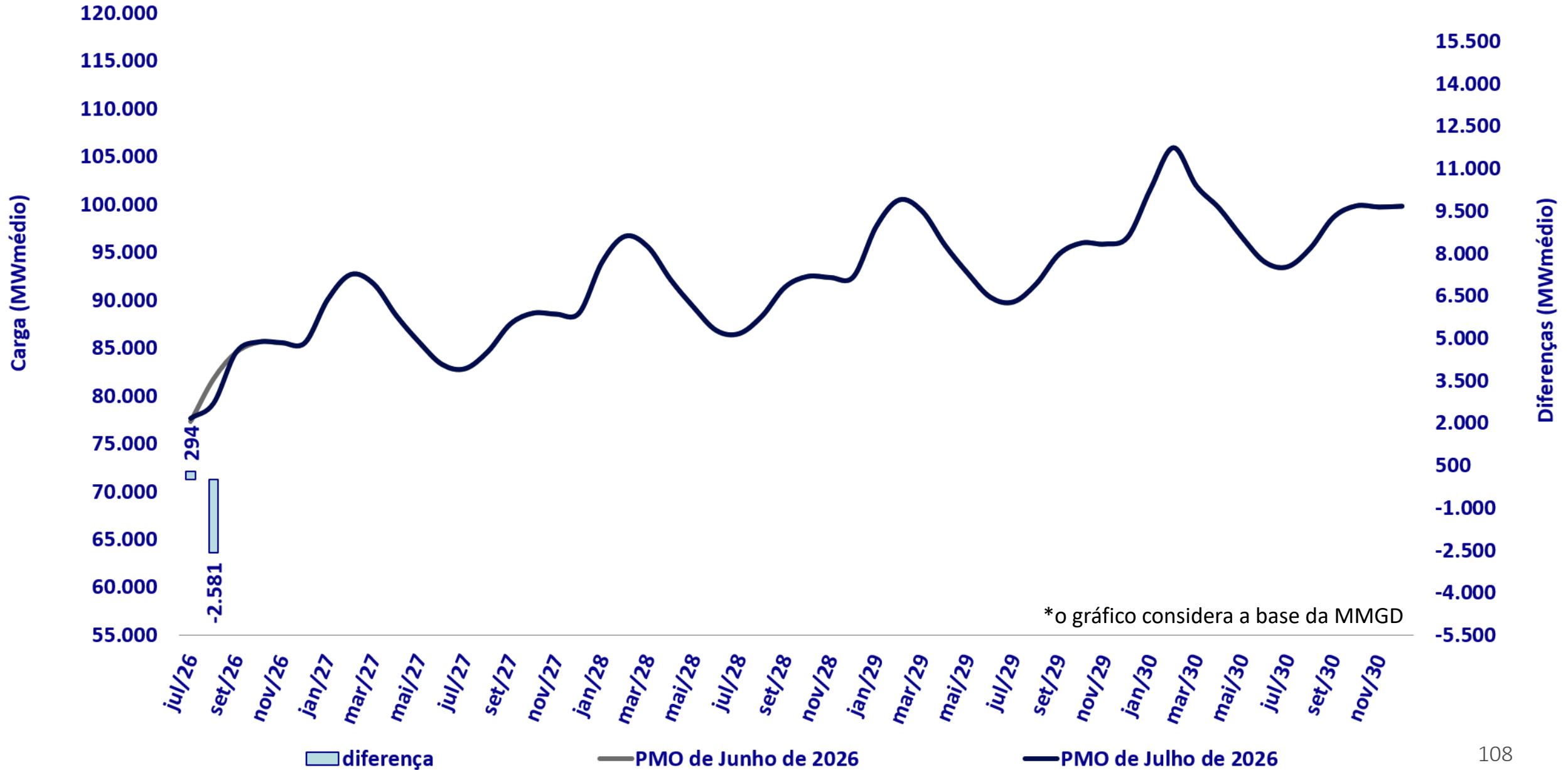
PMO  PLD

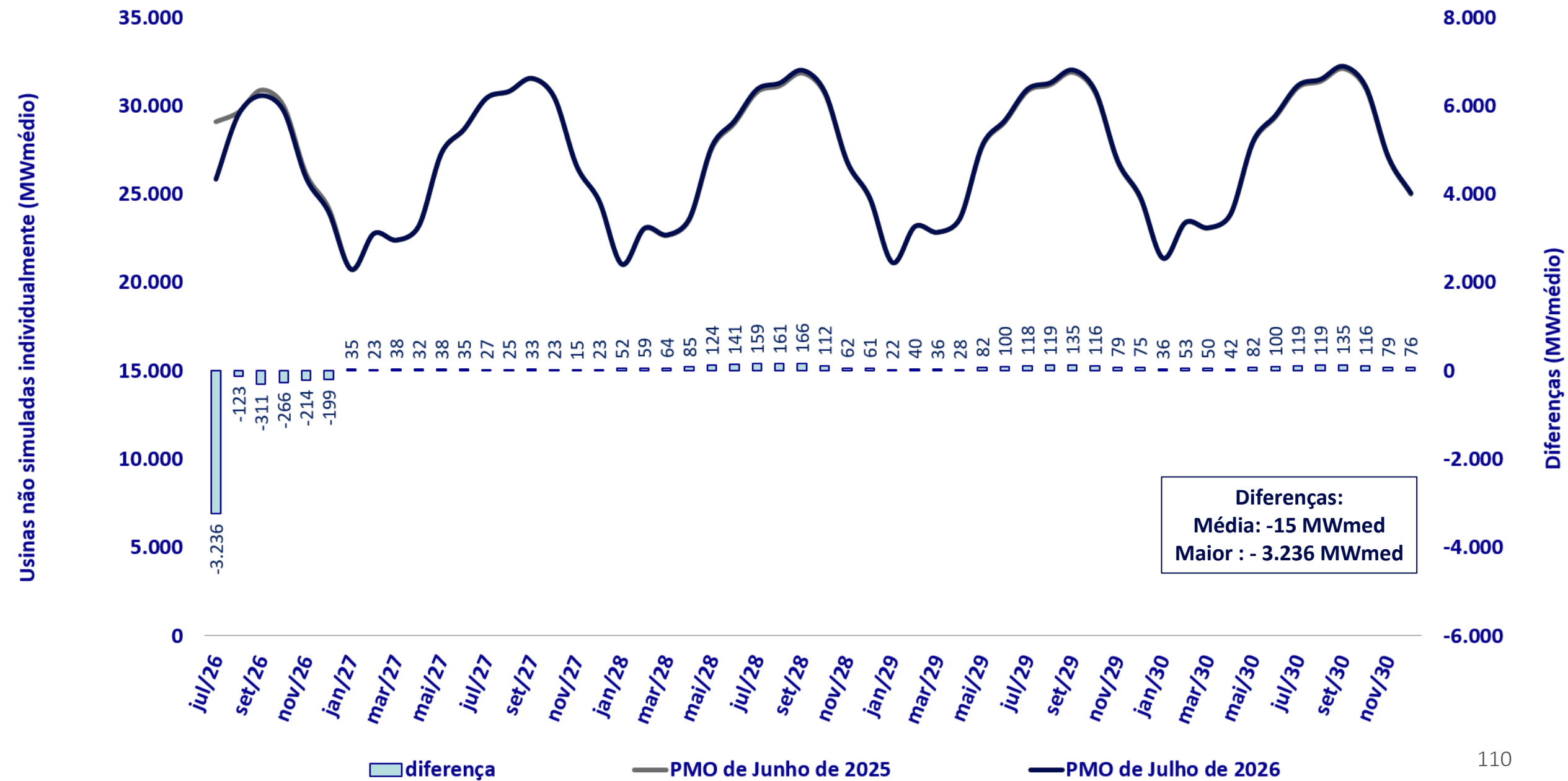
GT CVU Estrutural

Subcomitê Temático para Dados, Processos e Regulação

Coordenadores:
Lucas Major (CCEE)
Wellington Silva (ONS)

ONS Operador Nacional do Sistema Elétrico 

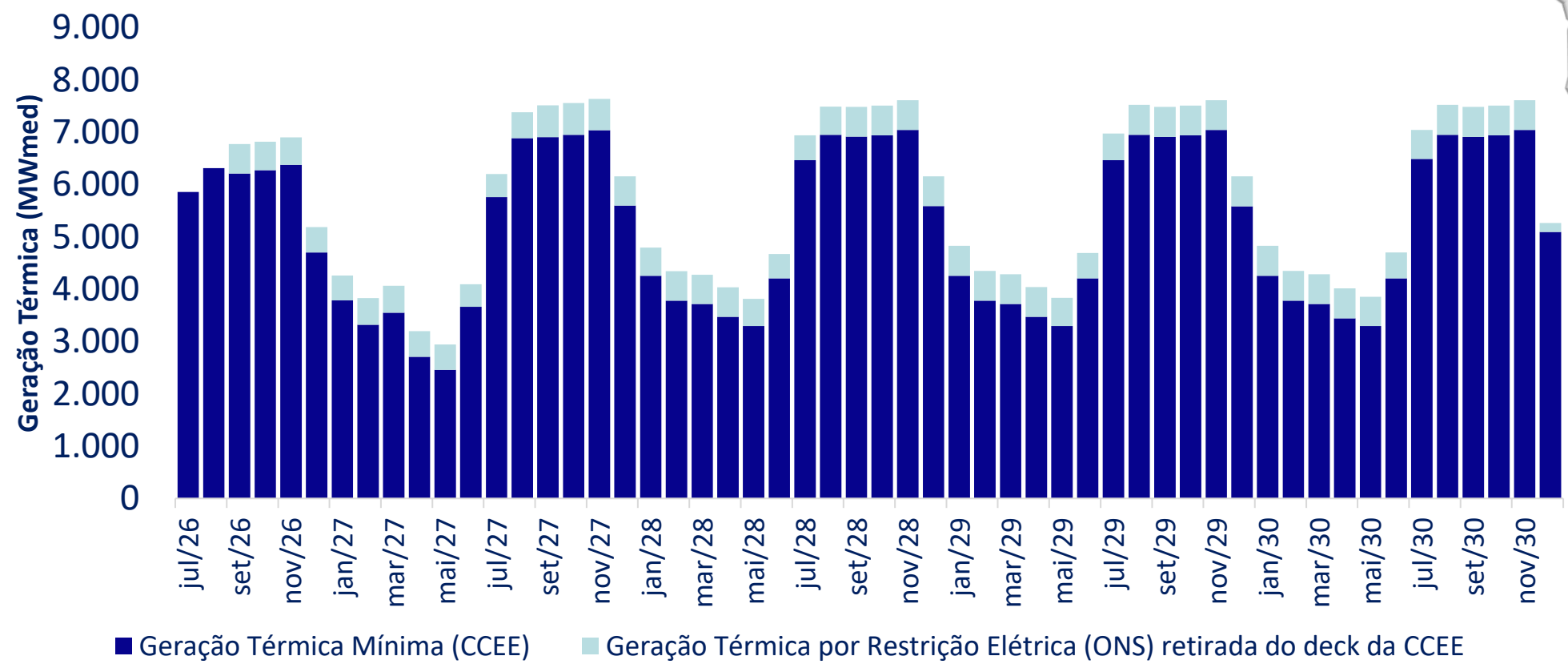
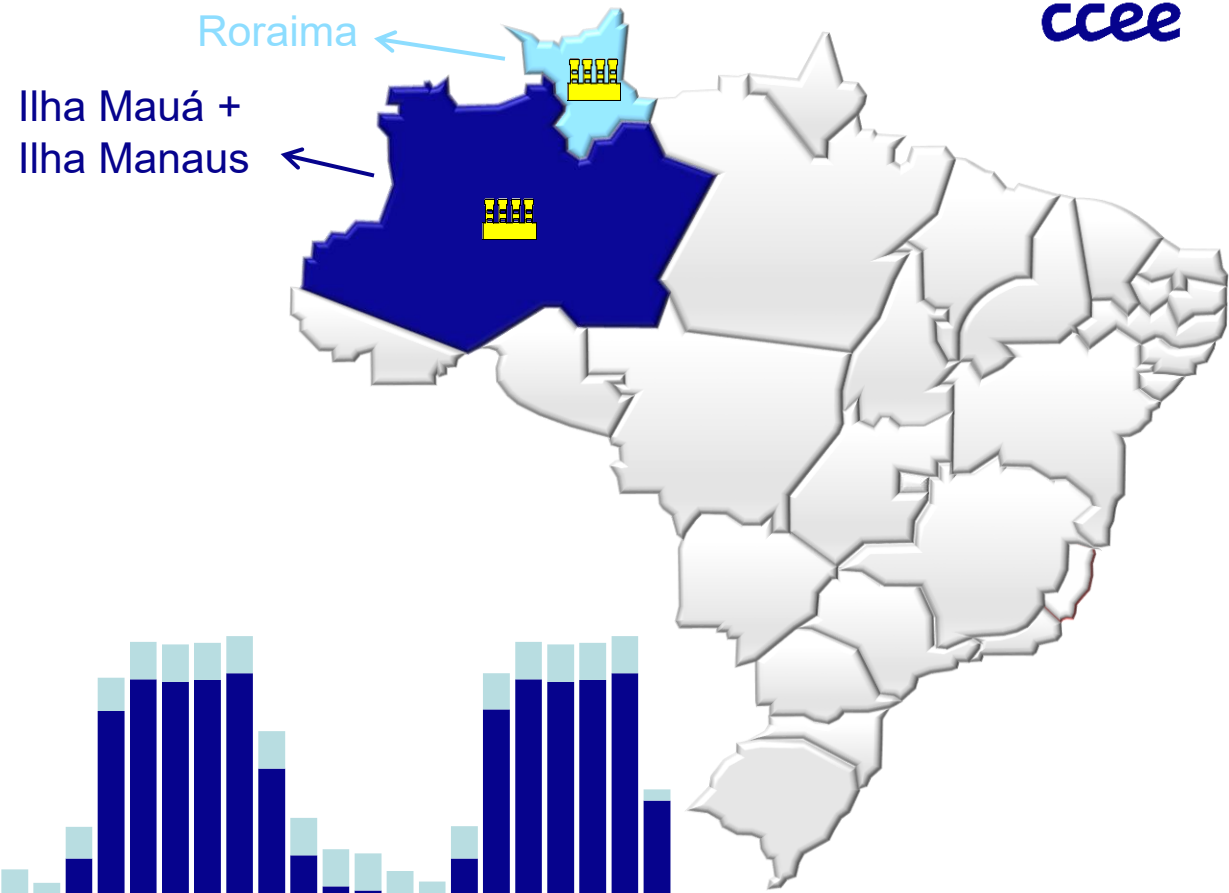




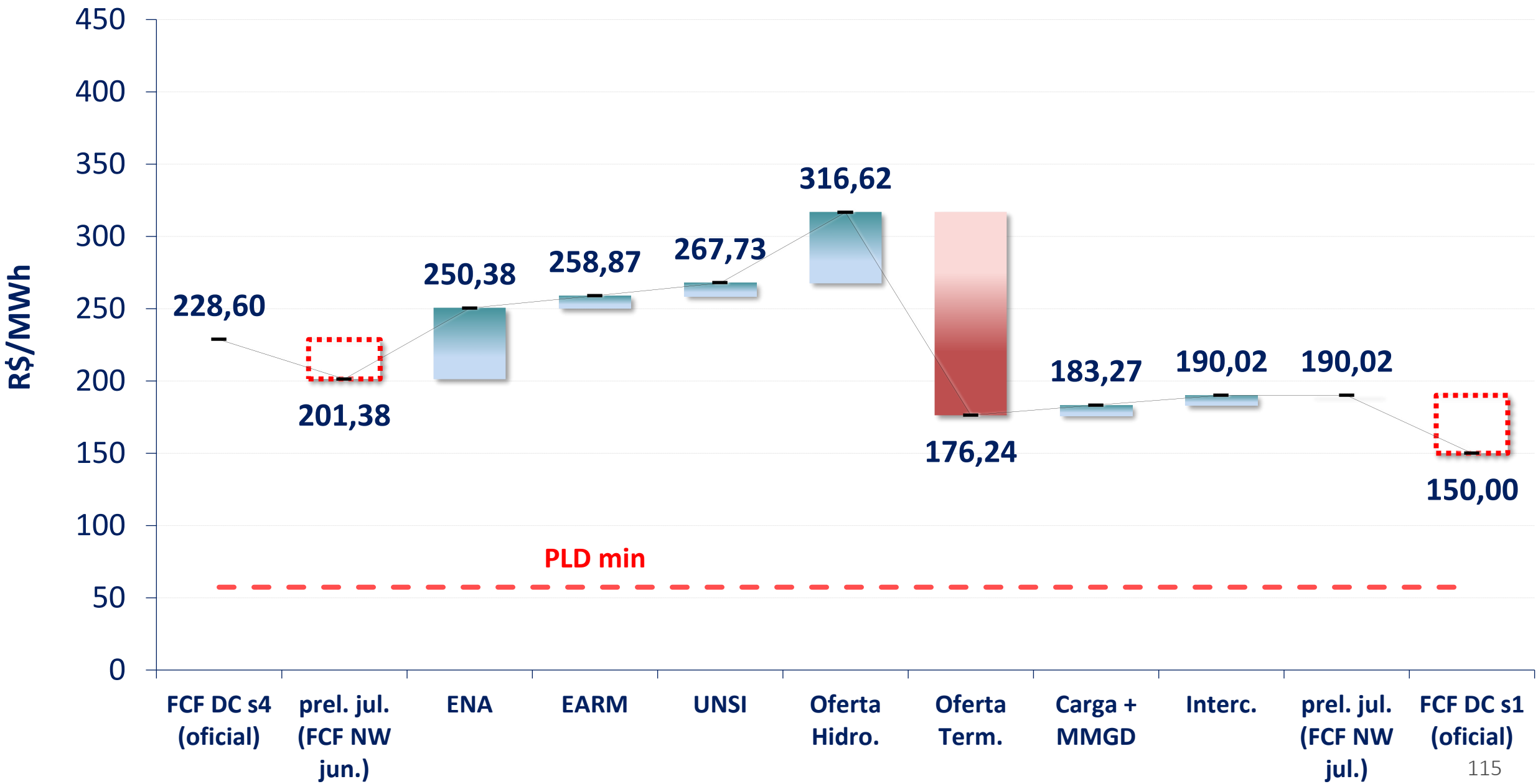
geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Maio de 2026 a Dezembro de 2030, conforme RT-ONS DPL 0109/2026 :

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

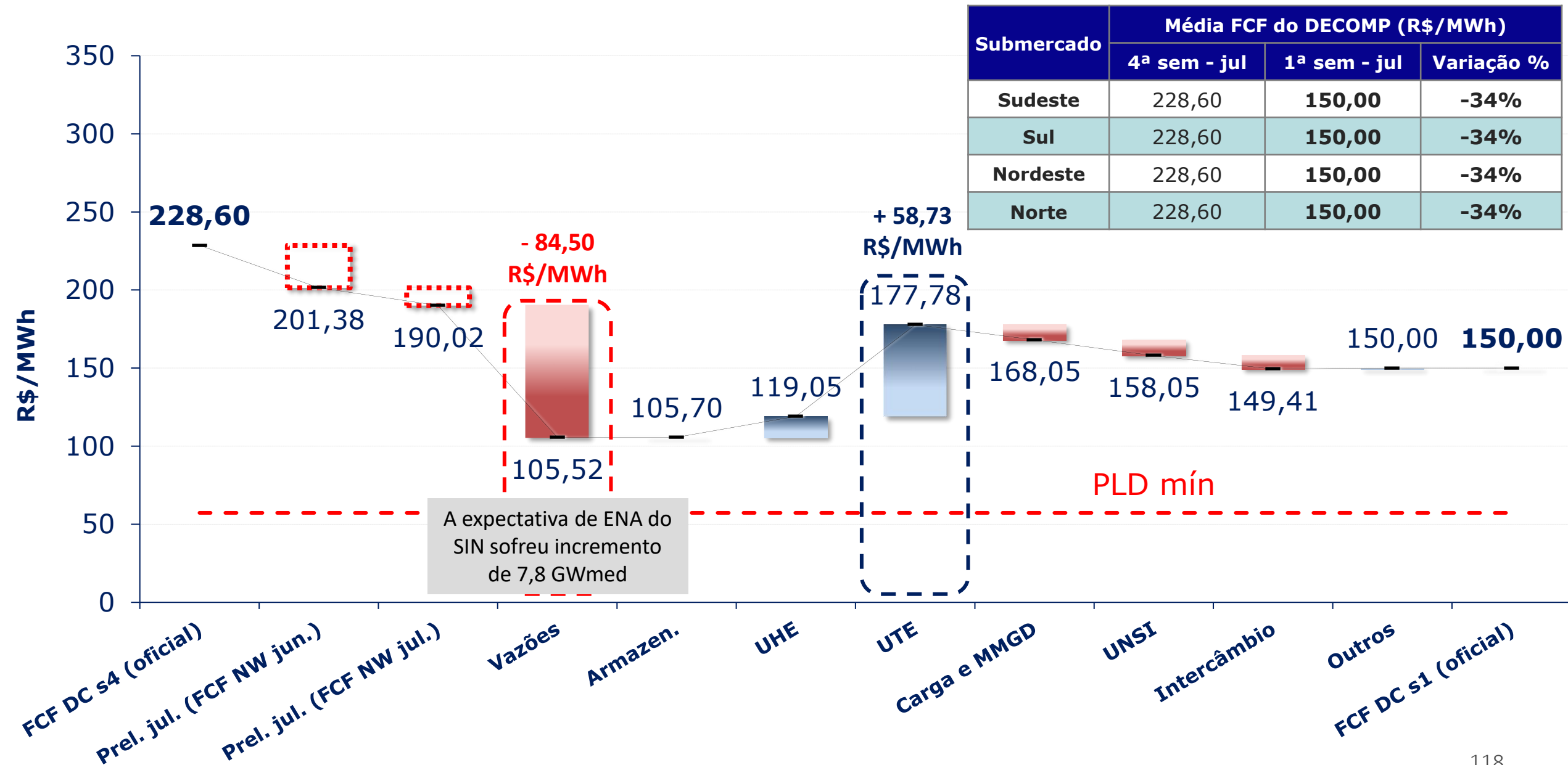


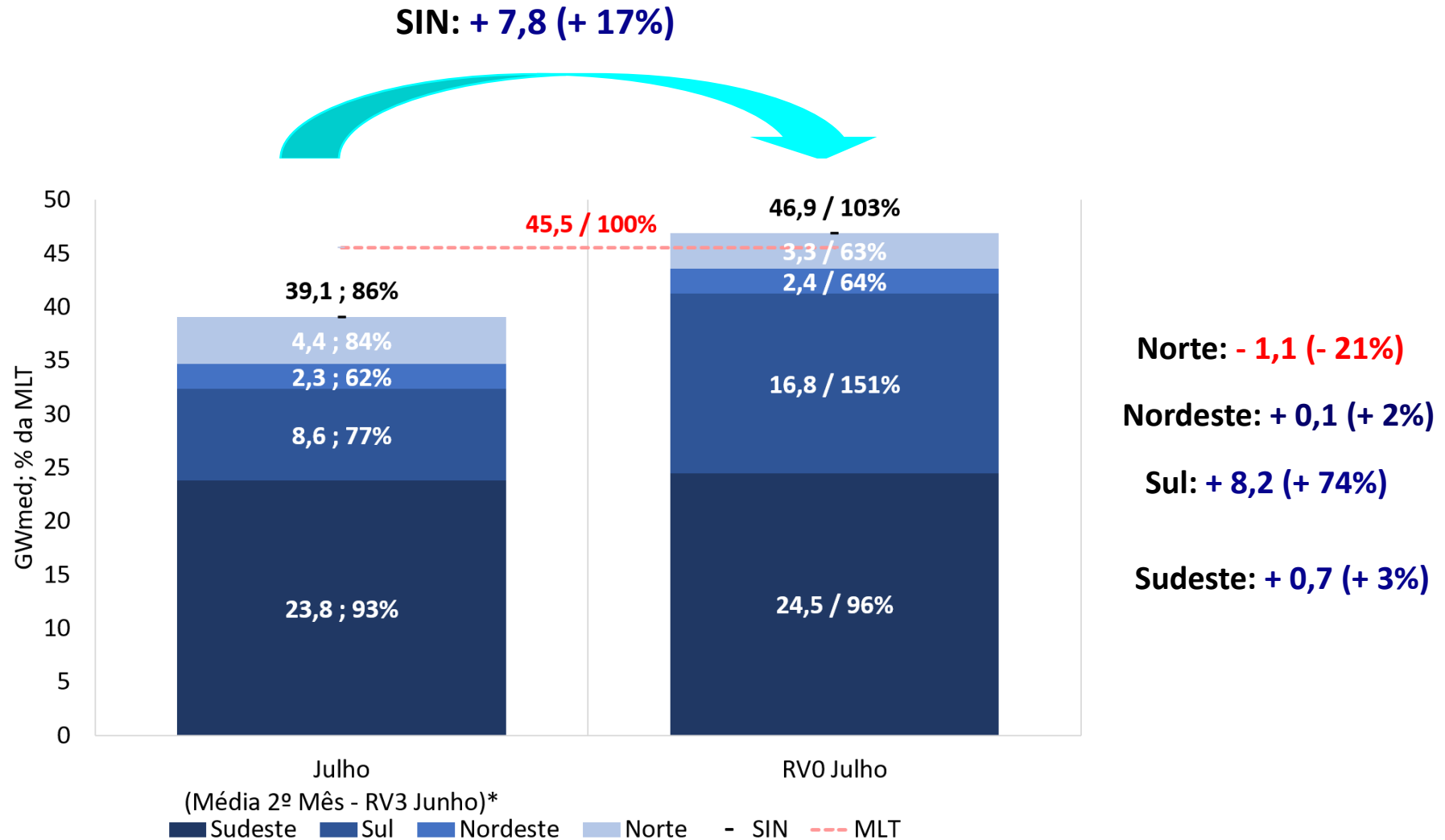
Geração adicional por restrição elétrica média no período: 515 MWmed



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 Passo Real, Salto Santiago, Furnas, Emborcação, Itumbiara, Três Marias, Xingó e Sobradinho.	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Suspensão da operação comercial das UTEs Termonordeste e Temoparaíba.	Despacho ANEEL nº 1.949/2026			ANEEL
Restabelecimento da operação comercial da UG 4 da UHE Porto Colômbia.	Despacho ANEEL nº 2.116/2026			ANEEL
Revogação da UTE Azulão IV	Conforme REN ANEEL nº 16.690/2026			ANEEL
Alteração de característica técnica da UTE Azulão II	Conforme REN ANEEL nº 16.689/2026			ANEEL
Ajuste no montante de energia existente das UNSI	Inserção das EOL Tucano VI, VII e VIII no bloco existente			ONS
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → SE 108 S 624 NE 12.345 N 229			ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	jul/26	ago/26		ONS/AGENTE
	4.997,58	5.087,42		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1.476,45	1.450,0		ONS/AGENTE
	5,45	5,05		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.417,54	7.412,11		ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	jul/26	ago/26	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	500 / 500 / 500	333,3 / 320,0 / 310,7	
	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 junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho 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 julho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

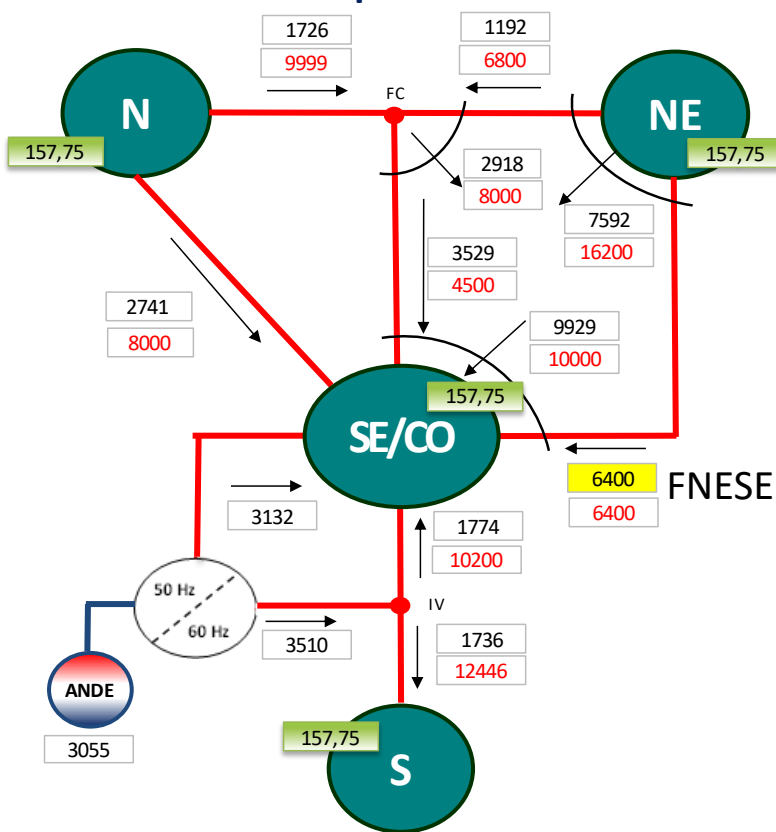




fluxo de intercâmbio

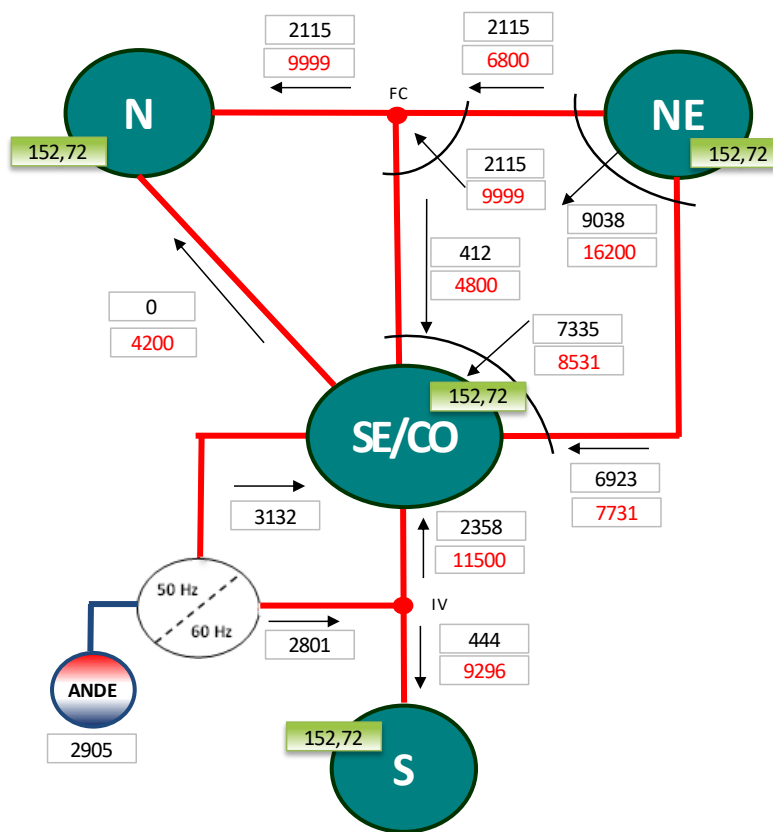
- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram

pesada



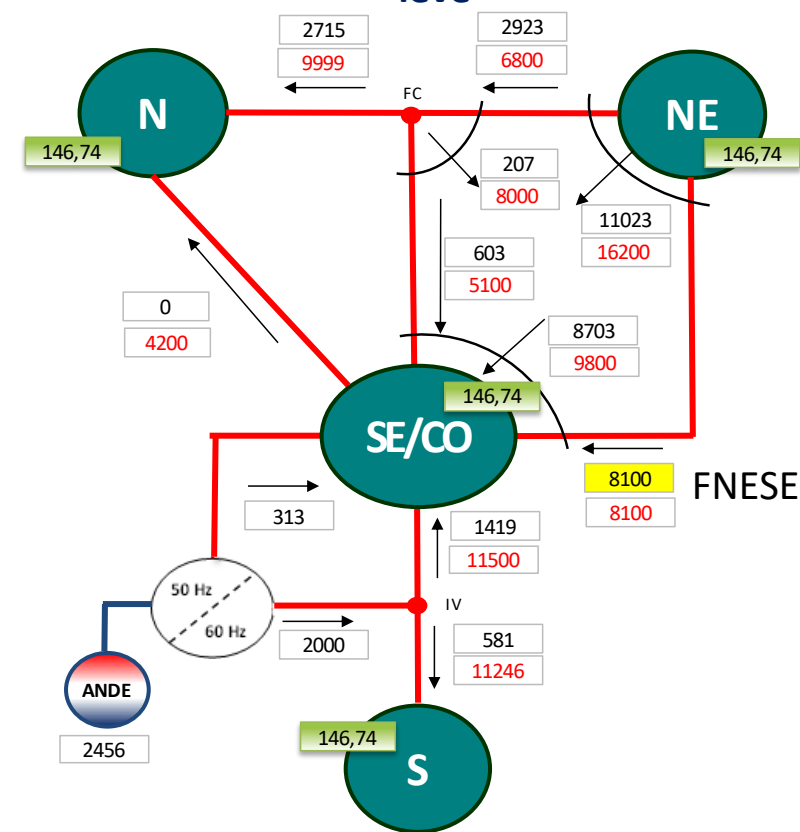
carga pesada (oficial)

média



carga média (oficial)

leve



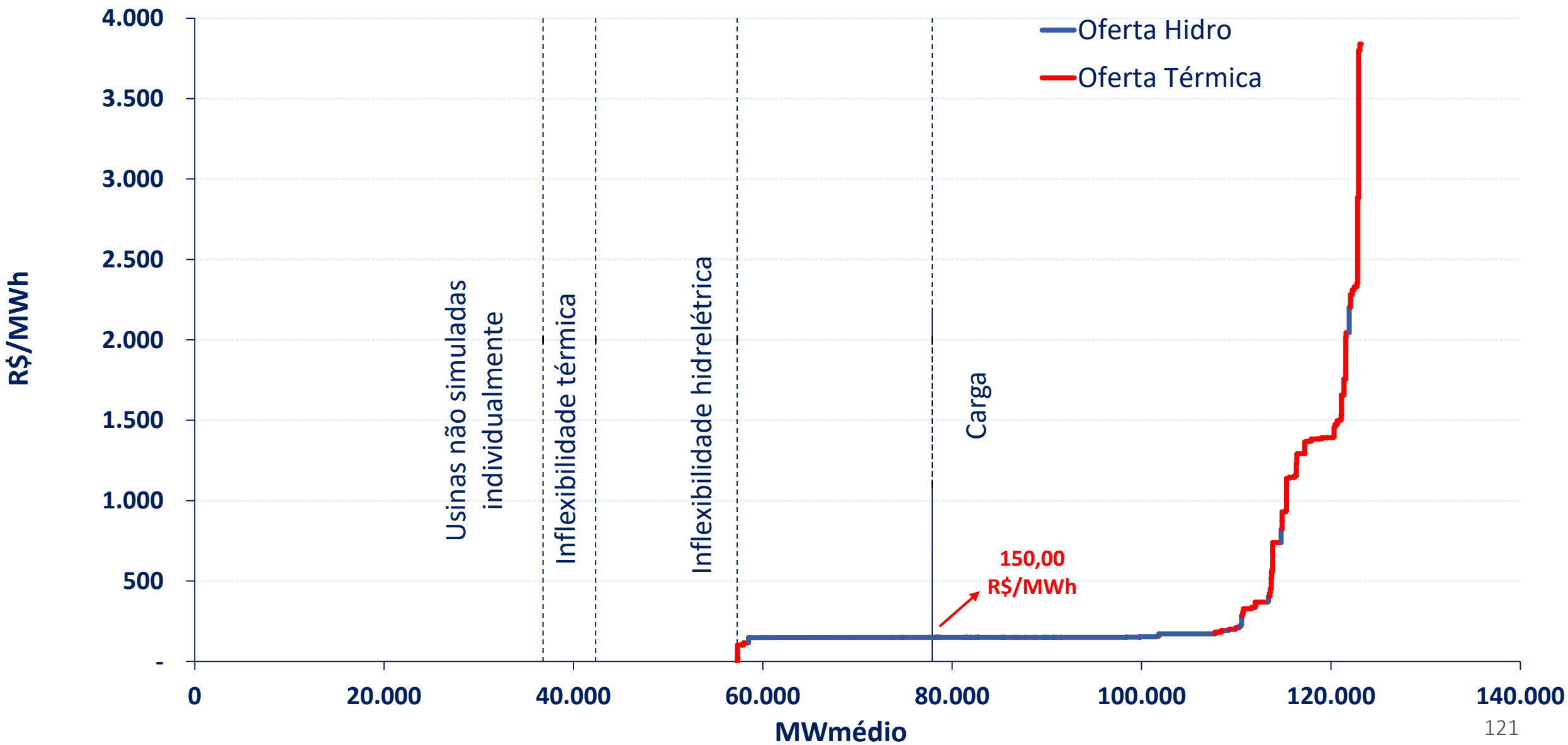
carga leve (oficial)

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

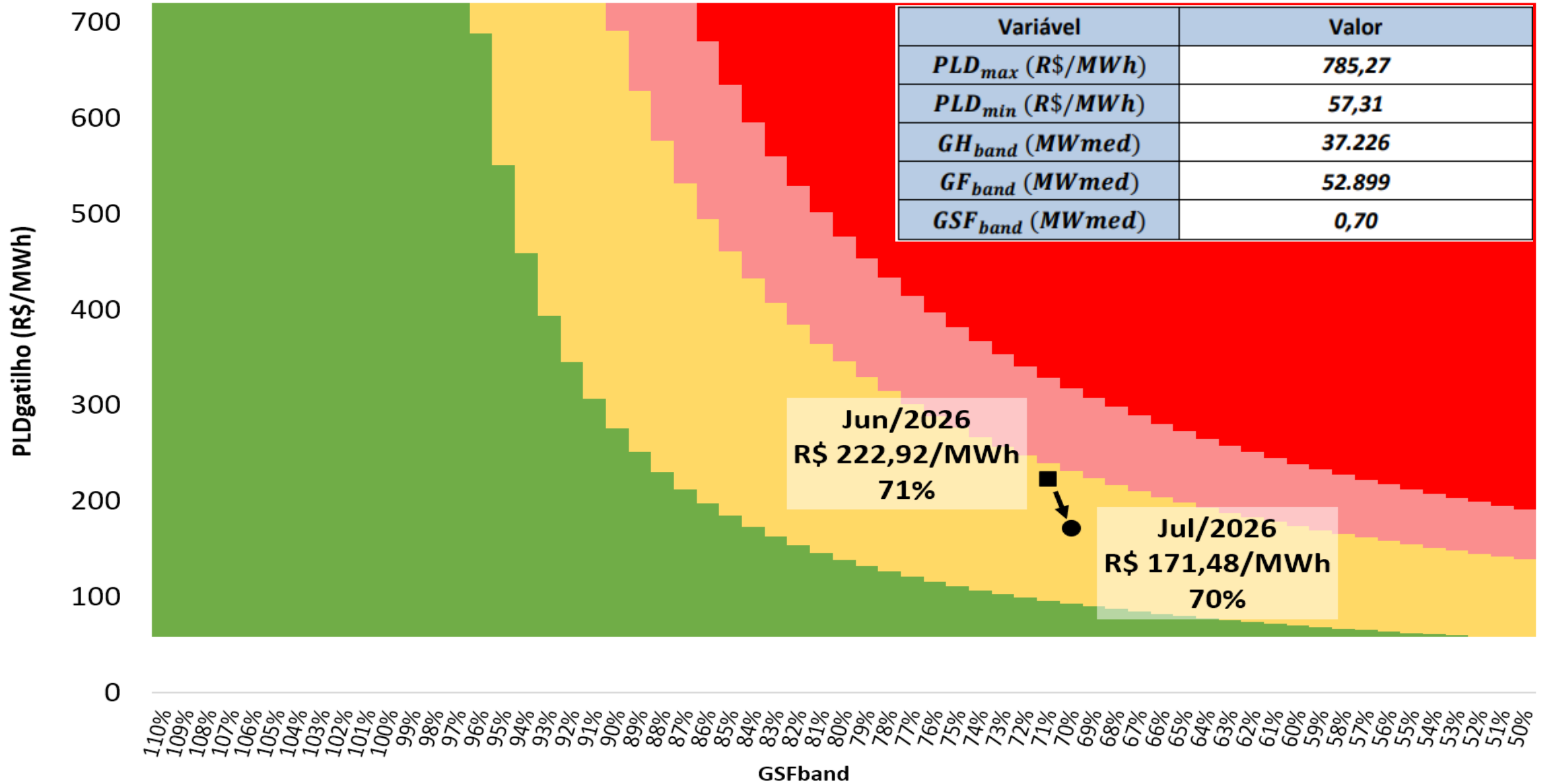
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

curva oferta vs demanda - SIN



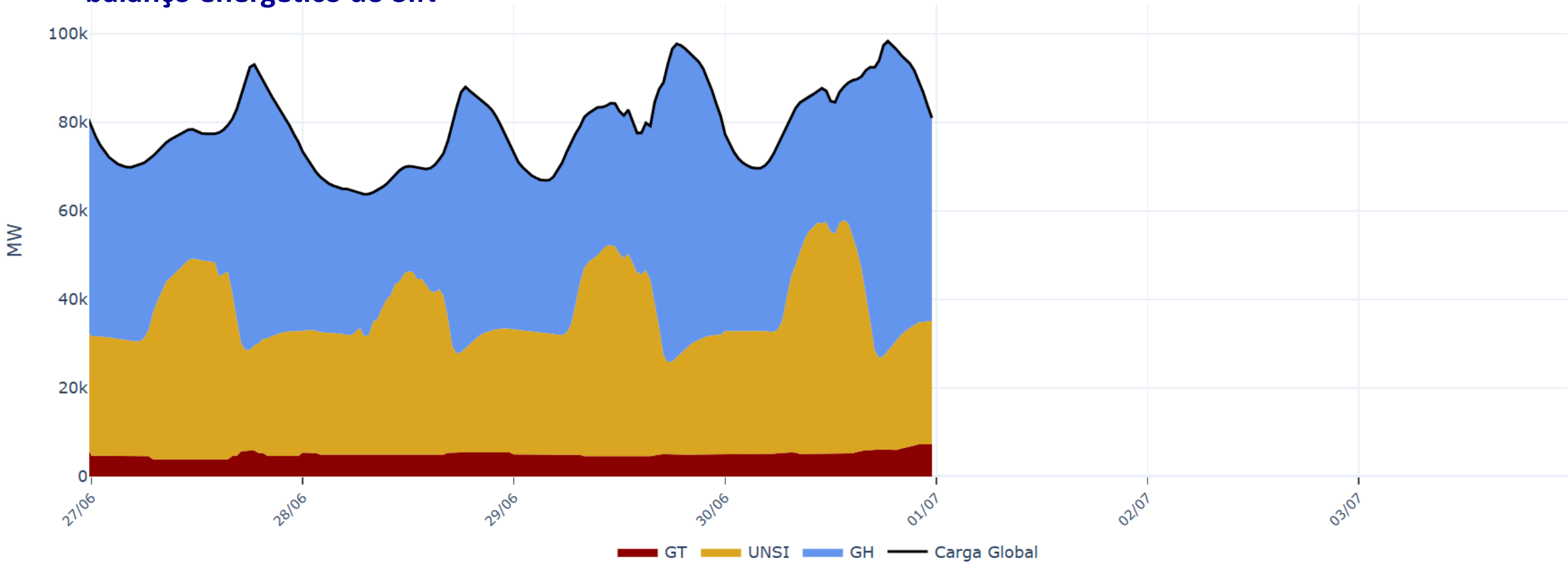
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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



■ Verde
 ■ Amarelo
 ■ Vermelho 1
 ■ Vermelho 2
 ■ Bandeira Tarifária Junho de 2026
 ● Bandeira Tarifária Julho de 2026

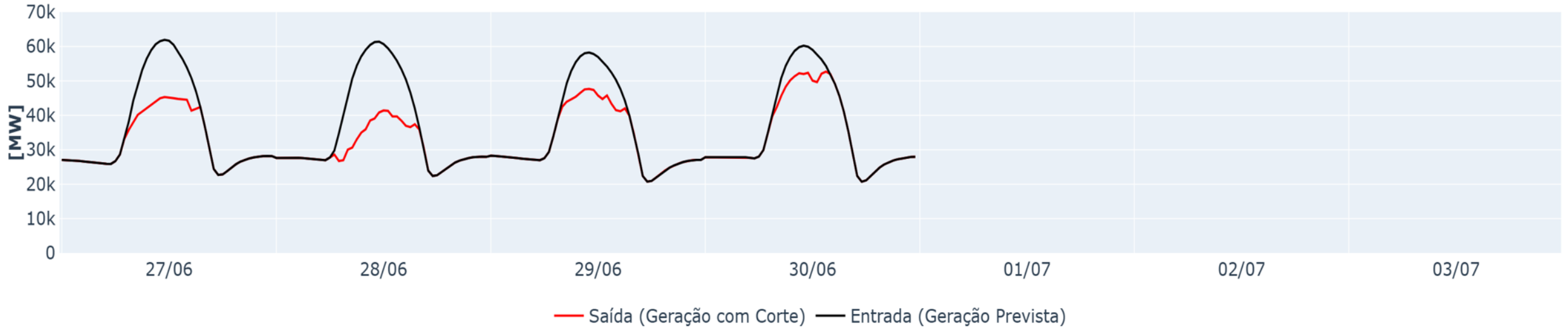
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

balanço energético do SIN

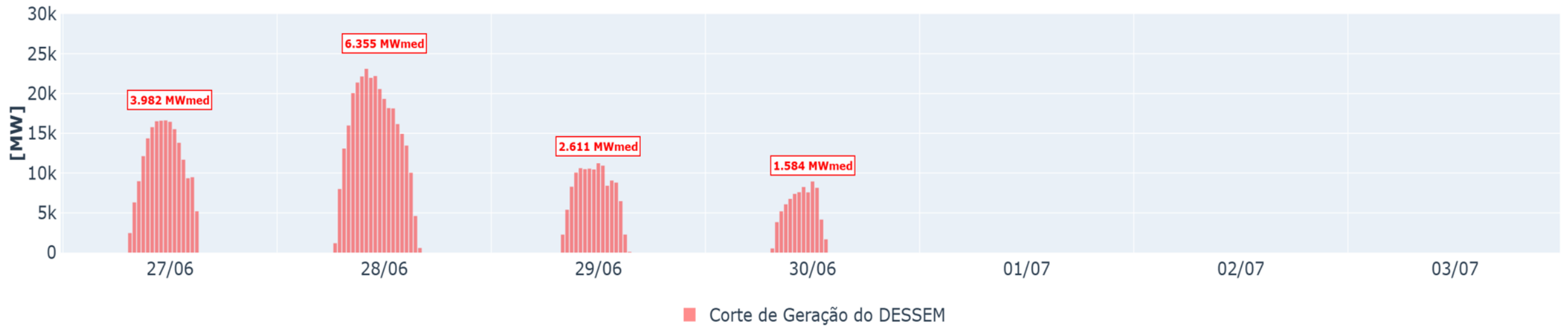


Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed]				Decomp		
	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
27/06 a 03/07	41.245	3.514	5.026	32.690	78.962	36.795	77.944
	52%	6%		41%	100%		

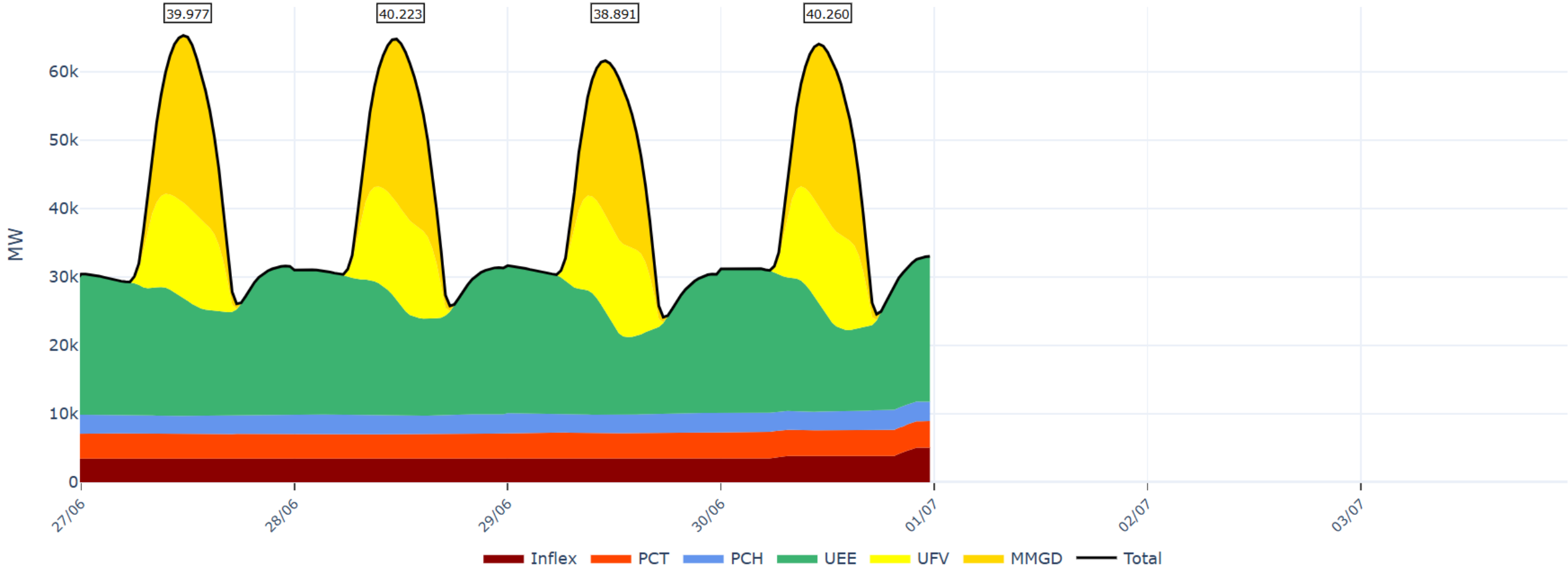
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



UNSI - Corte de Geração do DESSEM

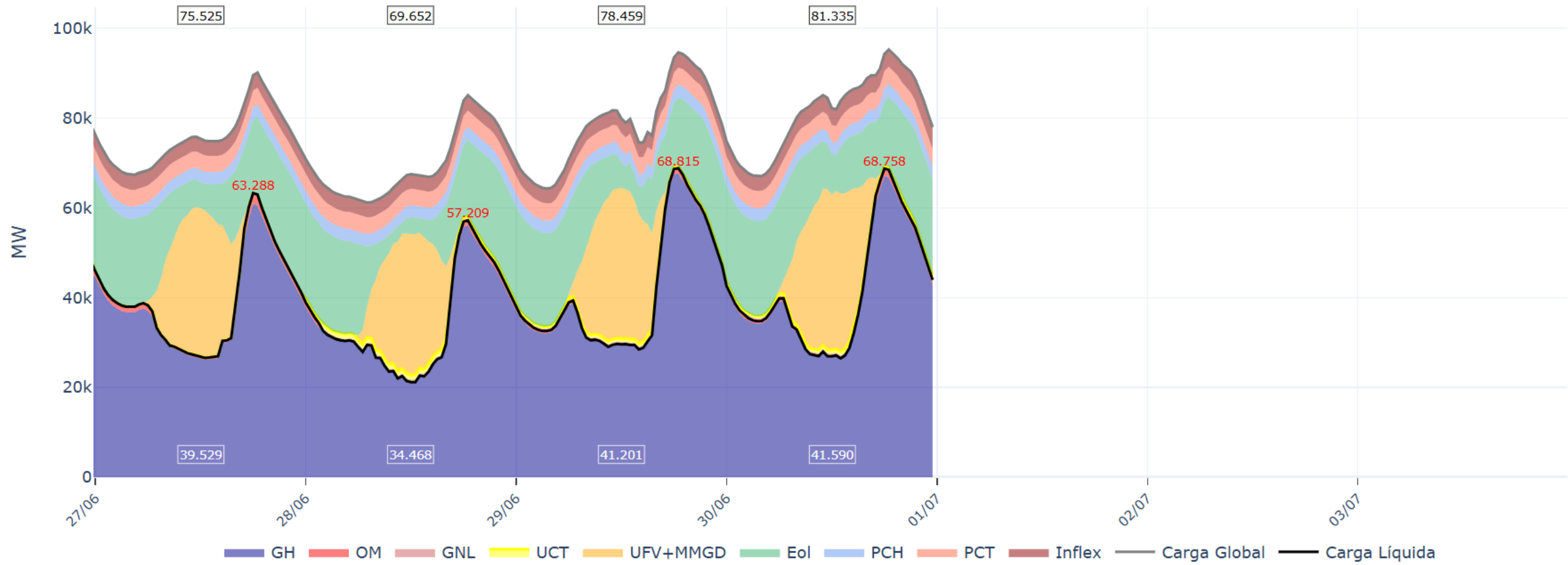


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



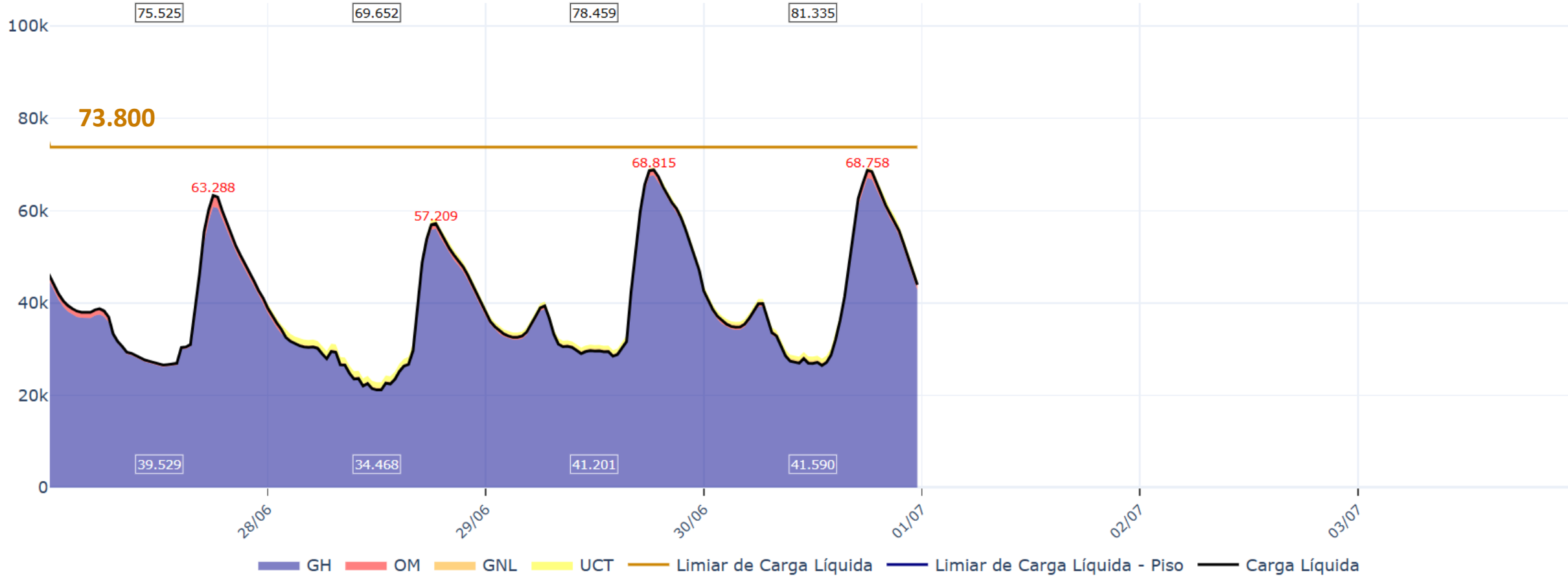
Semana	Balanco Energético do SIN [MWmed] Decomp						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	Inflex	
27/06 a 03/07	2.781	3.756	5.042	18.030	6.713	3.514	39.838
	7%	9%	13%	45%	17%	9%	

carga líquida

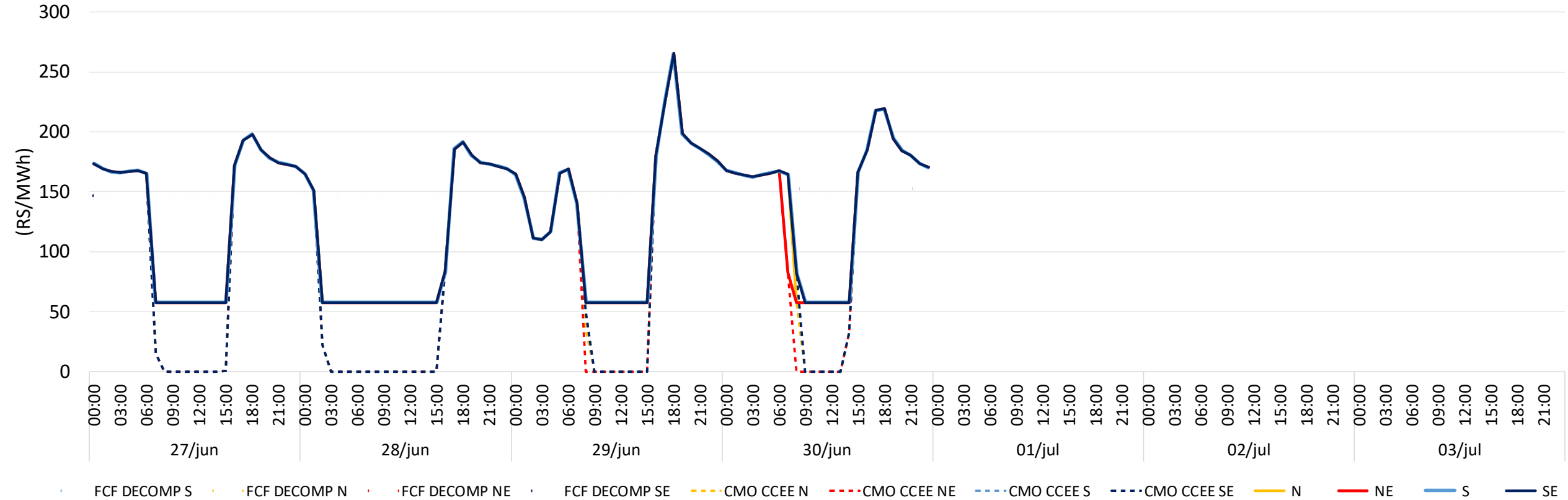


carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :
 Jun semana 1: 80,9 GW (folga 11 GW)
 Jun semana 2: 79,3 GW (folga 9,1 GW)
 Jun semana 3: 79,3 GW (folga 2,5 GW)
 Jun semana 4: 78,6 GW (folga 7 GW)
Jul semana 1: 73,8 GW (folga 5 GW)

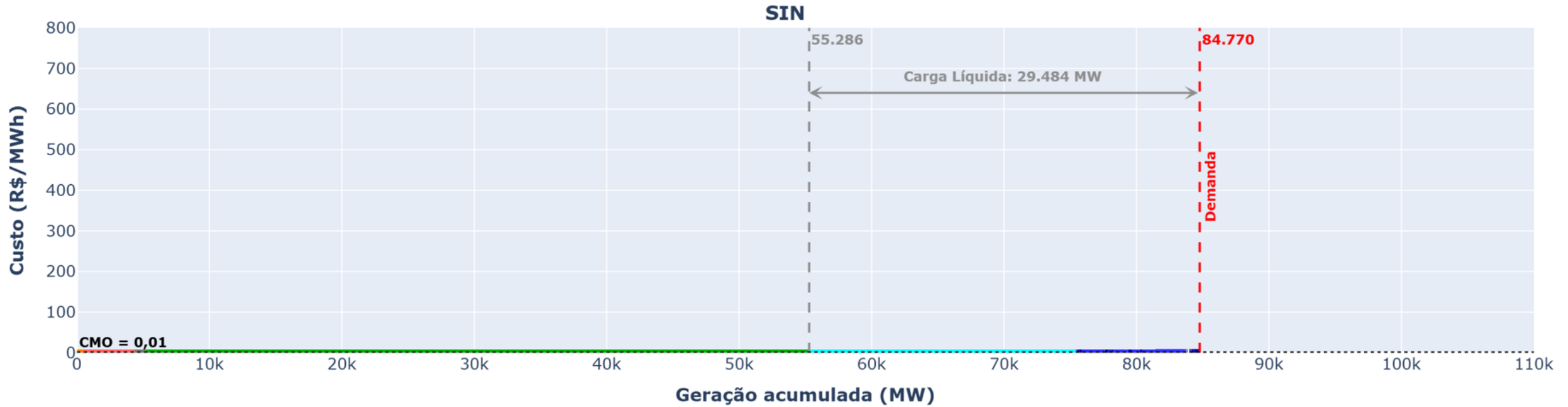


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



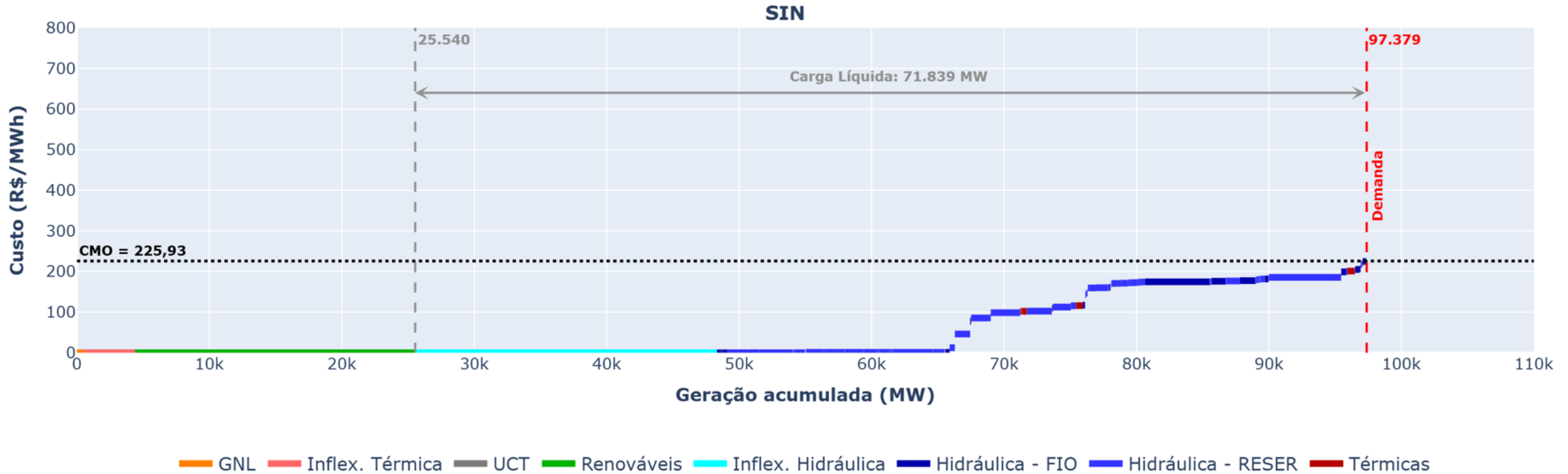
27/jun: Acionado o 2º Nível de Contingência no caso ONS, dessa forma, o PLD foi calculado desabilitando o algoritmo de *cross-over* e as restrições de *unit-commitment*.

	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	149,55	106,23	127,08	265,39	57,31
S	149,55	106,23	127,08	265,39	57,31
NE	149,55	104,00	125,97	265,39	57,31
N	149,55	105,83	126,83	265,39	57,31



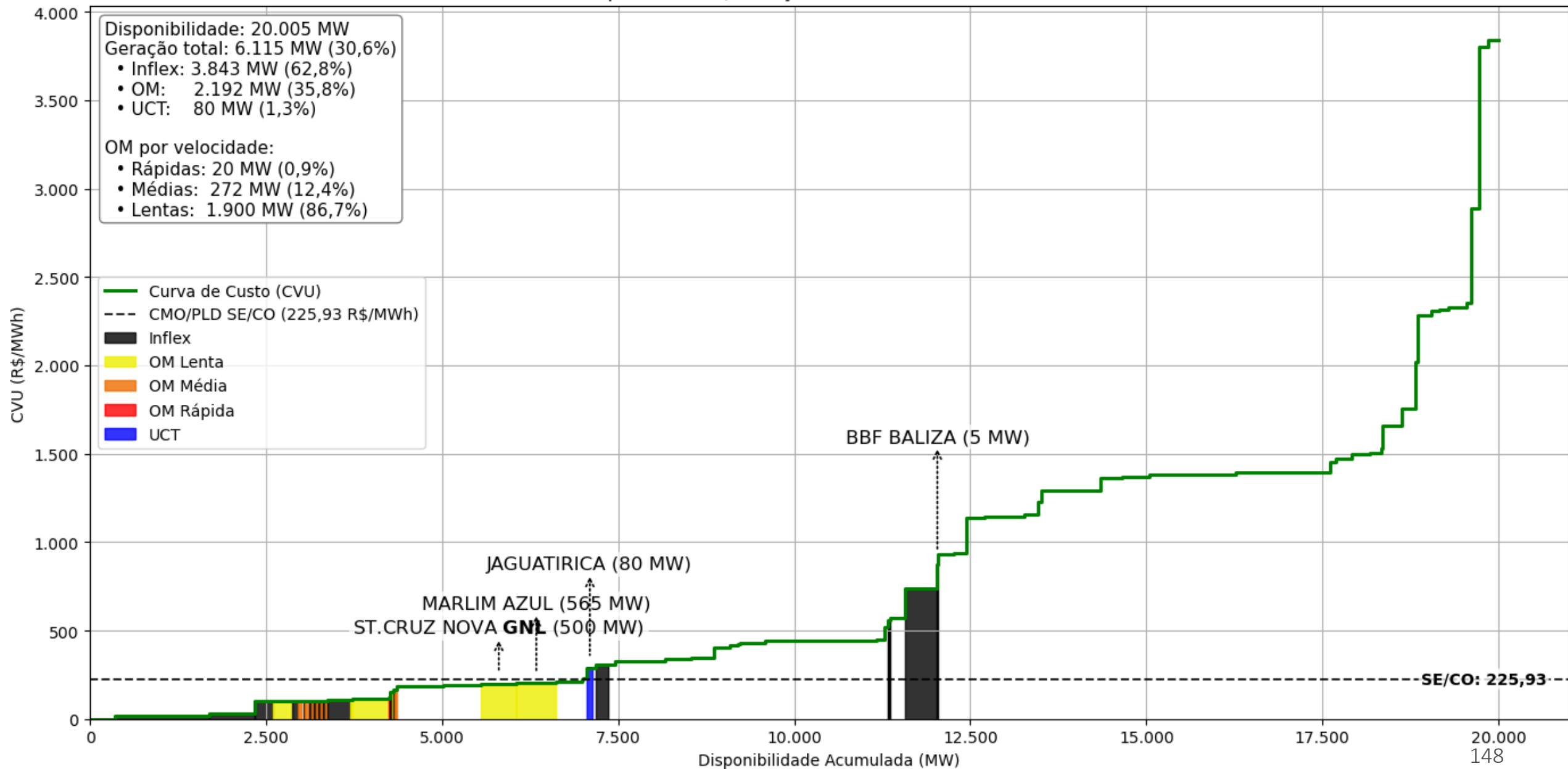
█ GNL
 █ Inflex. Térmica
 █ UCT
 █ Renováveis
 █ Inflex. Hidráulica
 █ Hidráulica - FIO
 █ Hidráulica - RESER

GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	3.849	845	50.092	20.117	2.689	6.678
0,6%	4,5%	1,0%	59,1%	23,7%	3,2%	7,9%

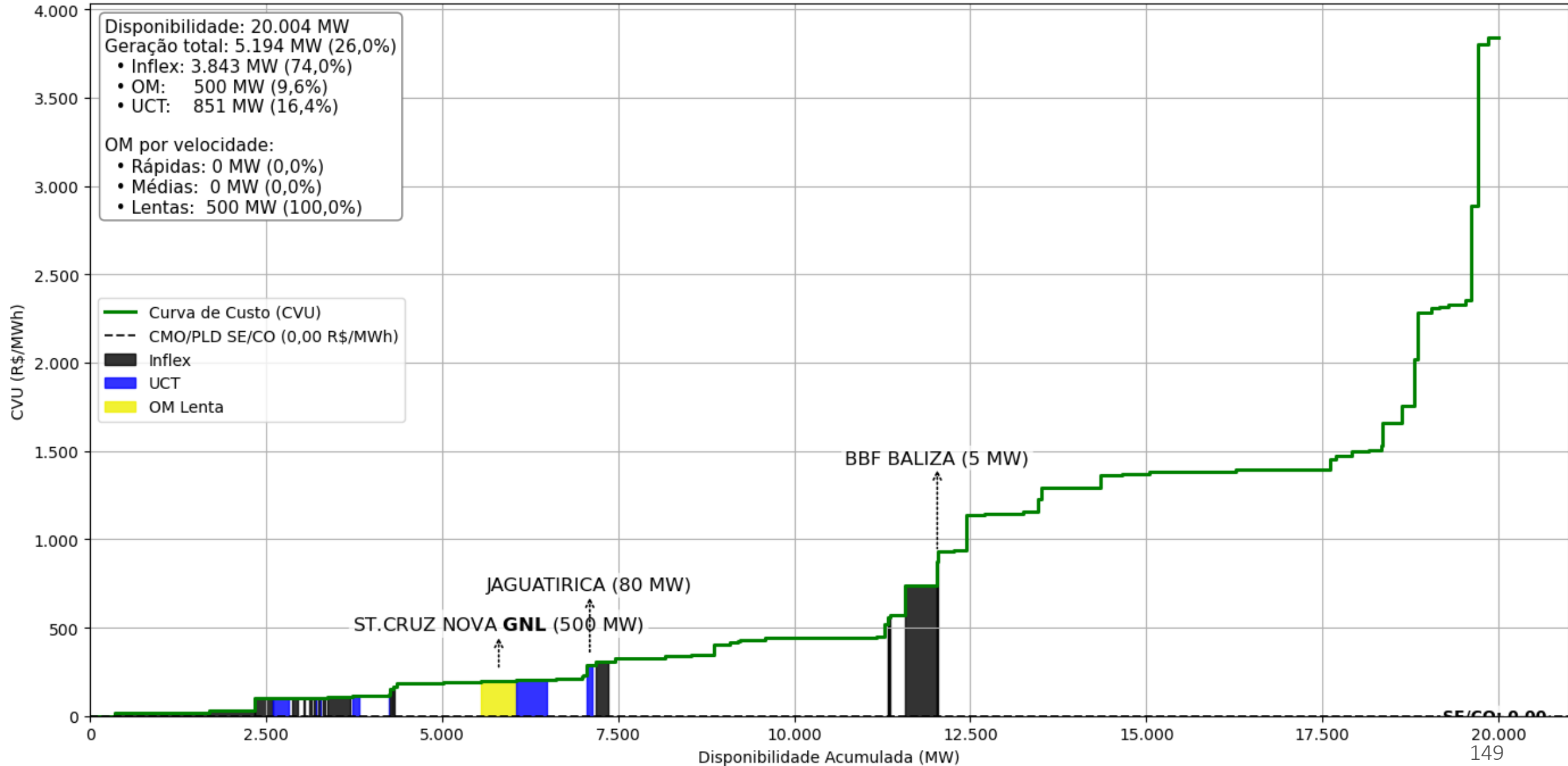


GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	3.843	80	21.117	22.788	1.692	10.454	36.905
0,5%	3,9%	0,1%	21,7%	23,4%	1,7%	10,7%	37,9%

Disponibilidade, Geração e CVU - 30/06/2026 - 18:00

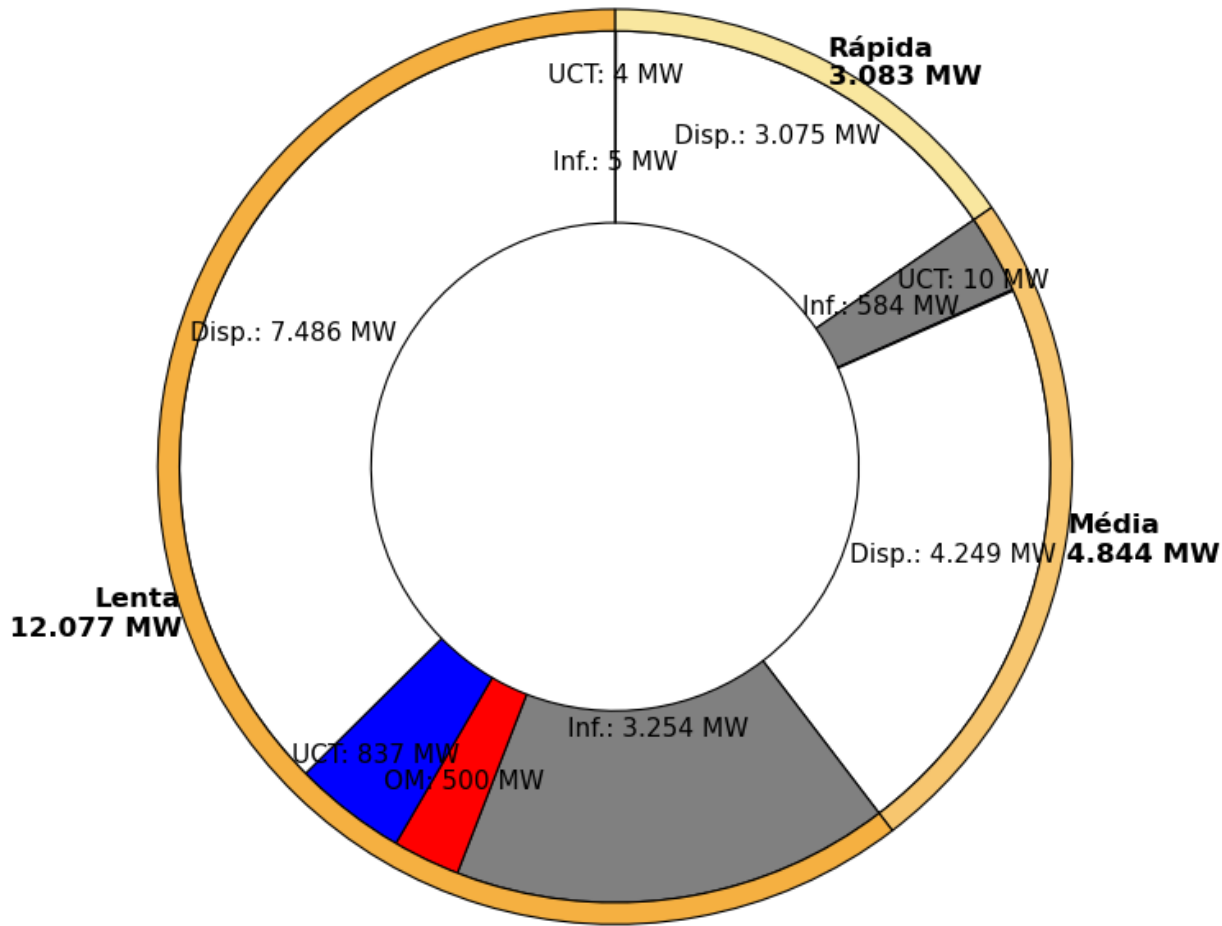


Disponibilidade, Geração e CVU - 30/06/2026 - 12:00



Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 30/06/2026 — Horário: 12:00:00
 Total de disponibilidade considerada: 20.004 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



30/06/2026 — Horário: 12:00:00

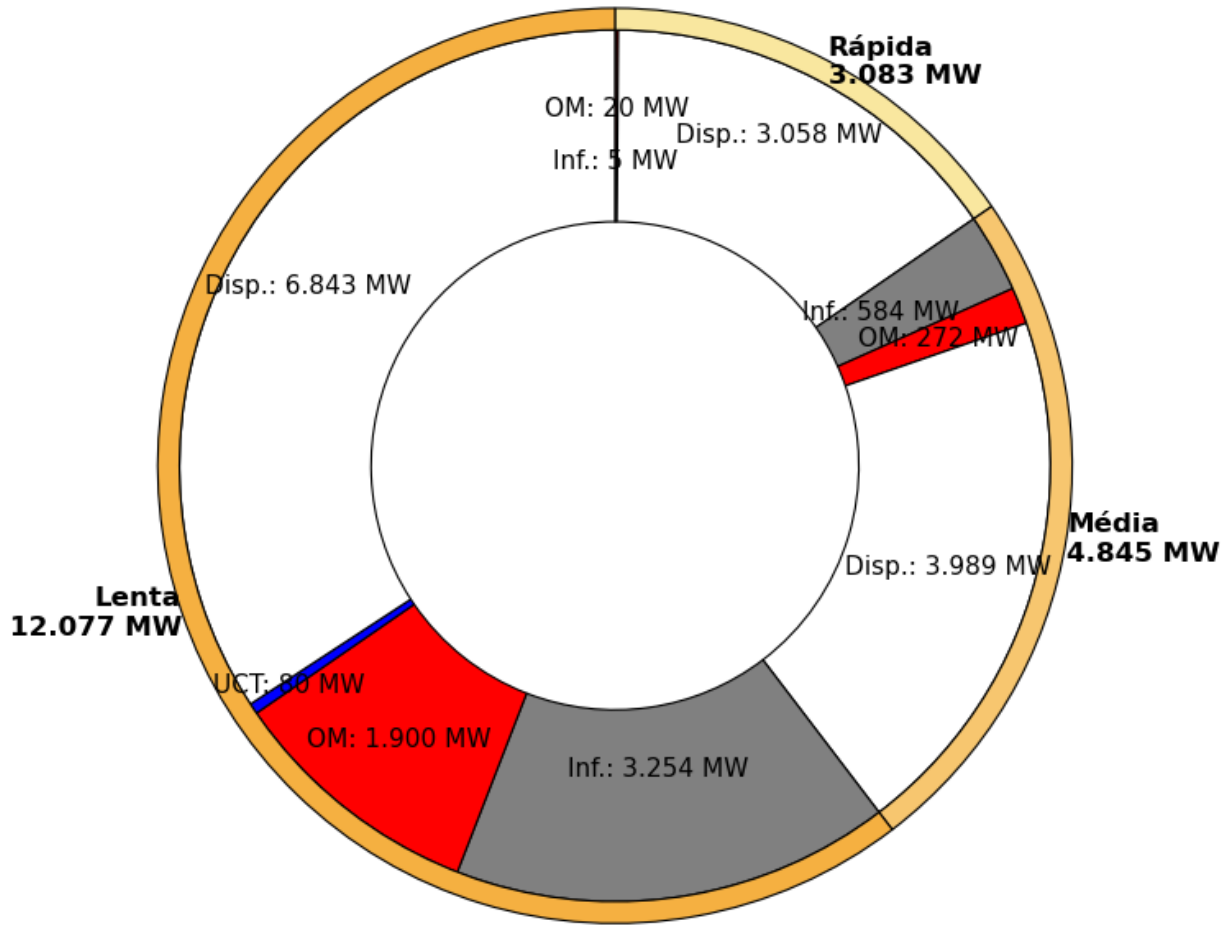
CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	564,52	-	1.697,42
Média	43,83	-	1.341,59
Lenta	164,54	195,77	476,59

Inf.
 OM
 UCT
 Disp.

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

Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 30/06/2026 — Horário: 18:00:00
 Total de disponibilidade considerada: 20.005 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



■ Inf. ■ OM ■ UCT Disp.

30/06/2026 — Horário: 18:00:00

CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	270,40	118,89	1.705,94
Média	63,32	107,34	1.422,29
Lenta	160,54	160,56	508,96

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

ENTDADOS.DAT

- Intervenção nos Bipolos 1 e 2 do Elo de Corrente Contínua Foz do Iguaçu – Ibiúna SGI 36.721-26:**

A intervenção teve início em **23/06/2025**, com previsão atual de conclusão integral em **30/07/2026**.

Em função da sobrecarga harmônica identificada no filtro ZRC, deve-se considerar, para fins de programação e estudos operativos, o Elo de Corrente Contínua indisponível durante o período da intervenção.

Portanto, a capacidade do Elo CC deve ser considerada igual a **0 MW**.

```
& ELO CC FURNAS (nc*78.3 ≤ FFZIN ≤ nc*783) - SGI 36.721-26
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2, item II da REN ANEEL no 1032/2022
RE 700 I F
&RE 700 01 00 0 04 00 0
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
LU 700 I F 0.00 0.00
&LU 700 01 00 0 04 00 0 0 0
& ind di hi m df hf m ush unh Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XX XXXXXXXXXXXXX
& ind di hi m df hf m ush Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXXX
FH 700 I F 66 1 1.00
& ind di hi m df hf m nde Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXXX
FC 700 I F 5 -1.00
&FH 700 01 00 0 04 00 0 66 1 1
& ind di hi m df hf m nde Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXXX
&FC 700 01 00 0 04 00 0 5 -1
```

Art. 20 [...] § 2º Deverão ser representadas na formação do PLD as restrições elétricas internas que impactam a capacidade de intercâmbio entre submercados:

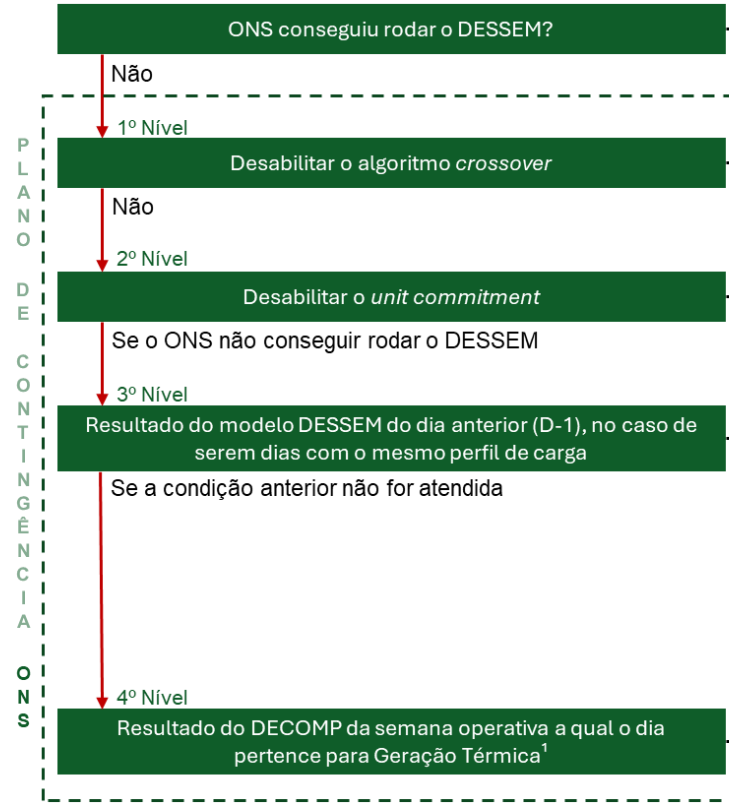
I - cuja eliminação necessita de solução de planejamento; ou

II - que a previsão de recomposição seja superior a um mês.

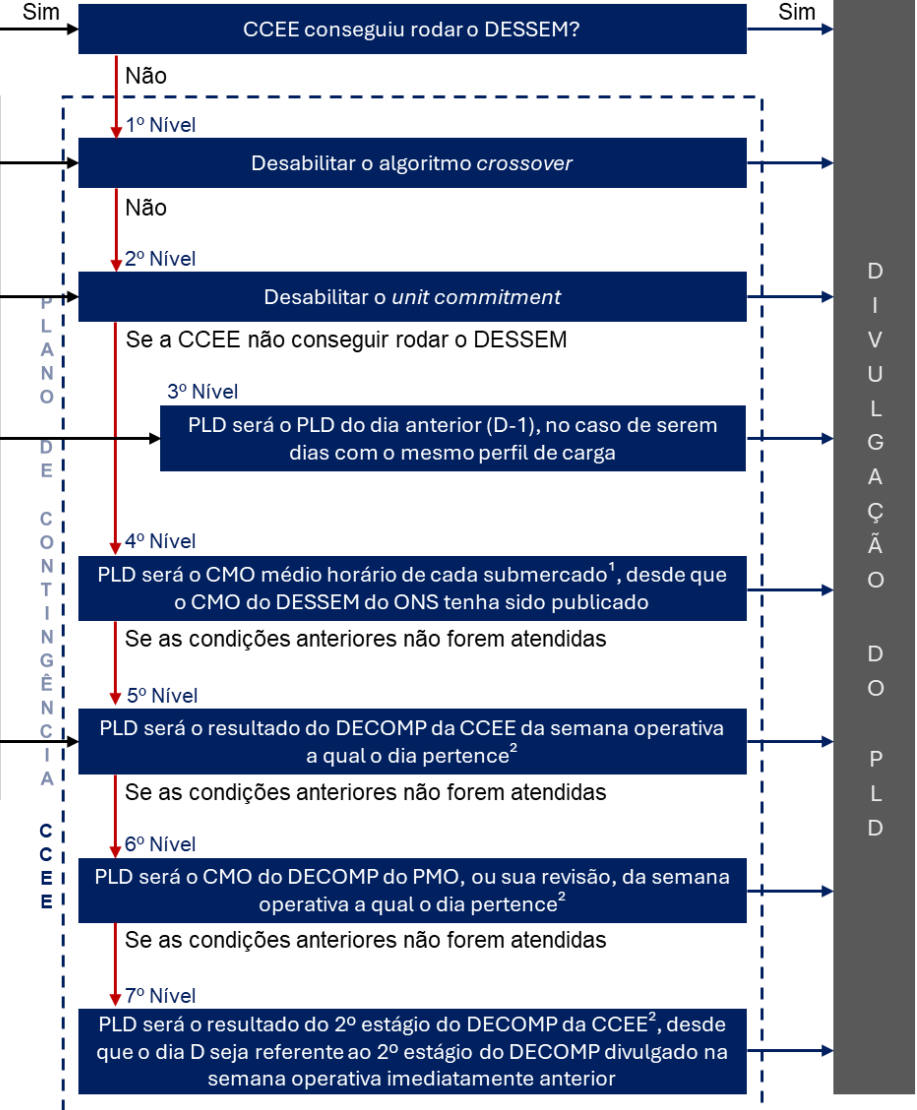
§ 3º A alteração de que trata o inciso II do § 2º deve ser feita sempre na elaboração do PMO.

análise do preço horário – acompanhamento de contingências

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



CCEE segue a contingência adotada pelo ONS



¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede

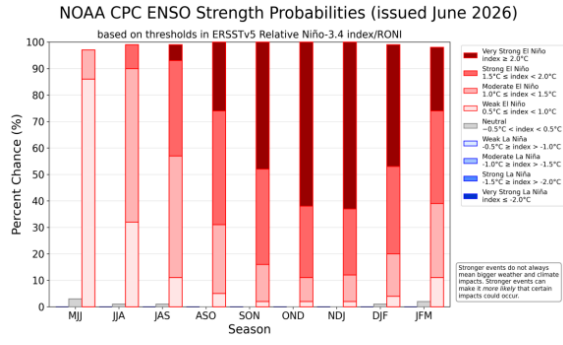
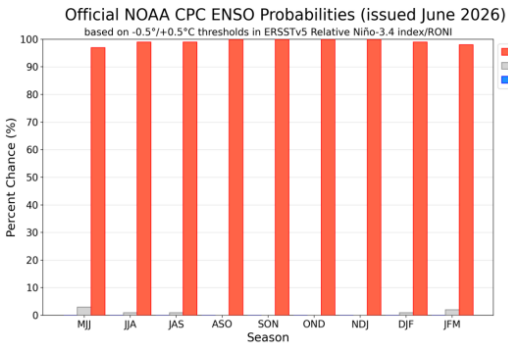
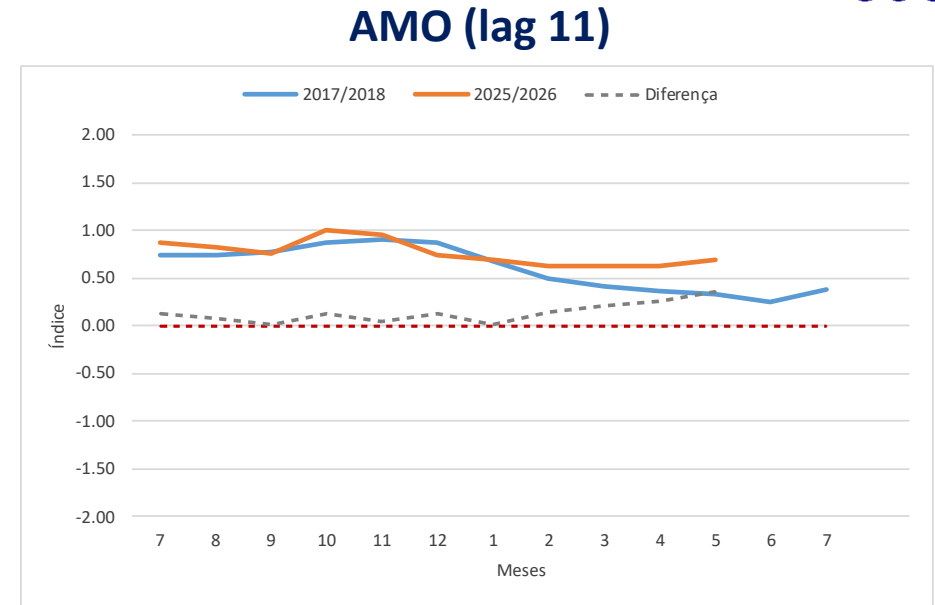
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho 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 julho 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 junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho 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 julho 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 julho de 2023 a agosto de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2018 a agosto de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho de 2026 até dezembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho de 2026 até dezembro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas



ENSO

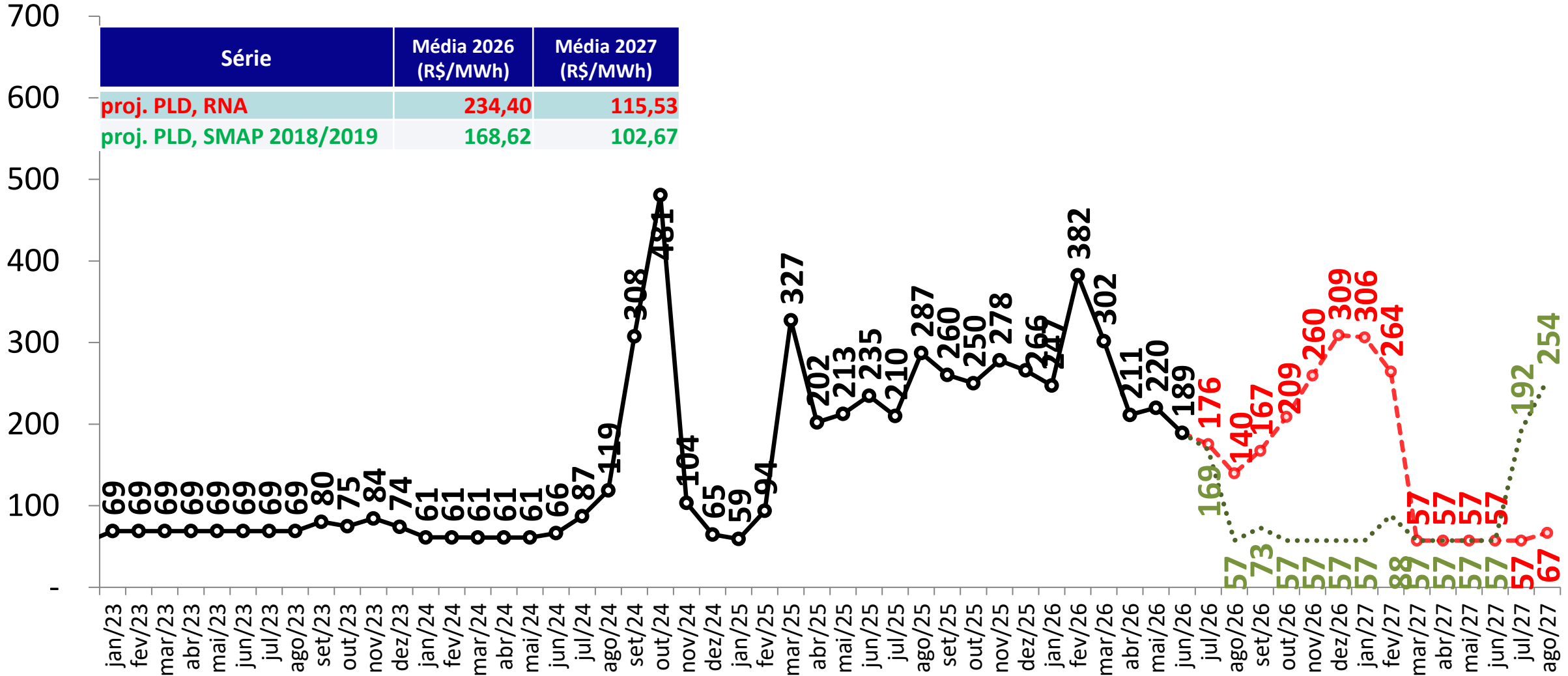
AMO Dist. Euclidiana	1º	2º	3º	4º	5º	6º
	0.42	0.43	0.46	0.46	0.65	0.71
NINO 3.4						
mês	2017/2018	2022/2023	2021/2022	2018/2019	2020/2021	2023/2024
8	-0.16	-0.97	-0.53	0.09	-0.59	1.35
9	-0.43	-1.07	-0.55	0.47	-0.83	1.60
10	-0.56	-0.99	-0.94	0.90	-1.26	1.72
11	-0.97	-0.90	-0.94	0.90	-1.42	2.02
12	-0.98	-0.85	-1.06	0.89	-1.15	2.03
1	-0.98	-0.72	-0.94	0.65	-1.00	1.81
2	-0.78	-0.46	-0.89	0.71	-1.00	1.52
3	-0.80	-0.11	-0.97	0.81	-0.80	1.13
4	-0.51	0.14	-1.11	0.62	-0.72	0.77
5	-0.20	0.46	-1.11	0.55	-0.46	0.23
6	0.04	0.84	-0.75	0.45	-0.28	0.17
7	0.12	1.02	-0.69	0.35	-0.39	0.04

?

projeção do PLD – SE/CO

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

-○- proj. PLD, RNA (PLD)
 proj. PLD, SMAP 2018 (PLD)
 —○— Realizado(PLD/CMO)

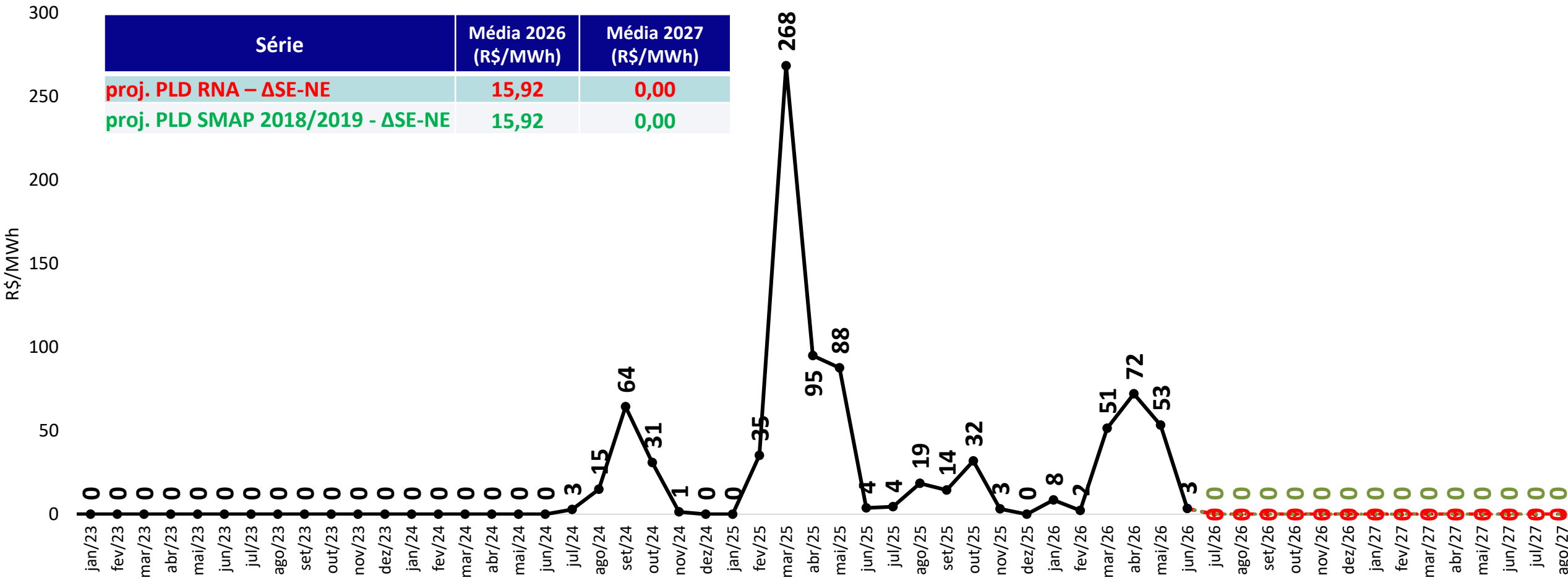


• Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
 ** Média 2027: Média de janeiro a agosto de 2027

projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE

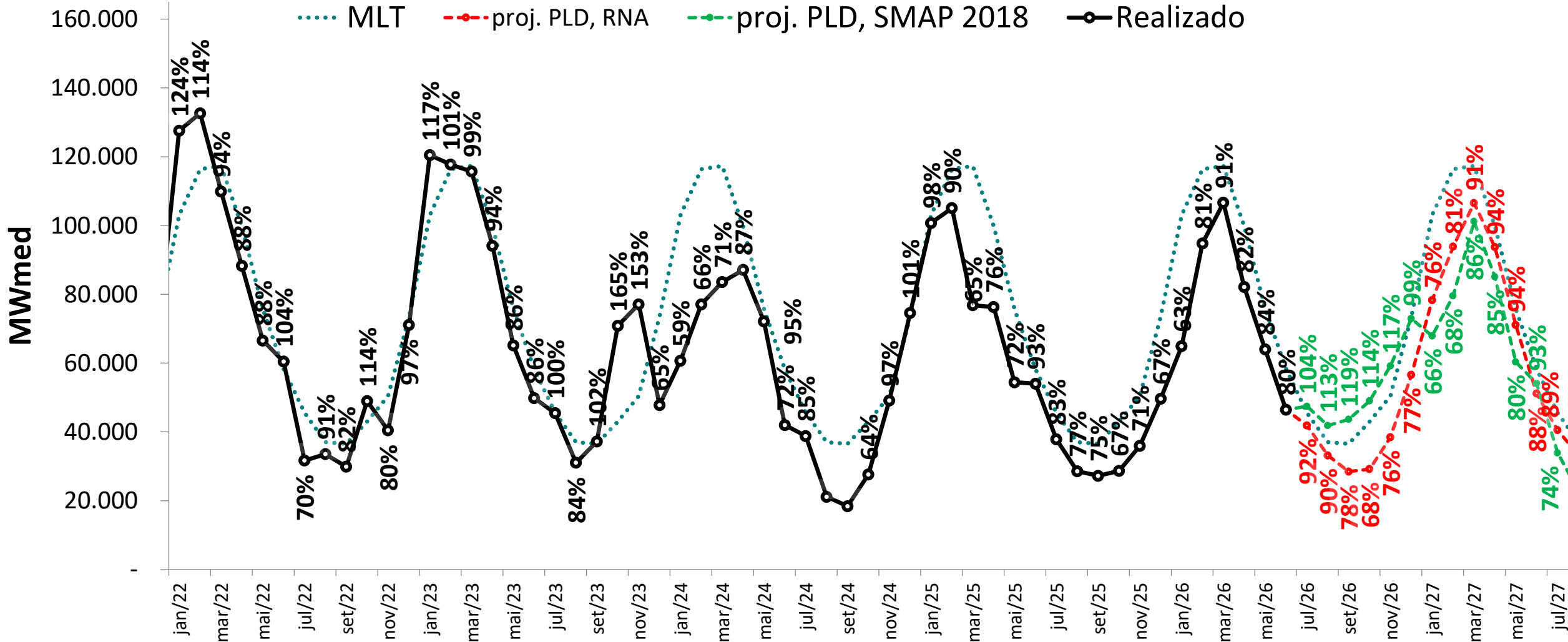
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019

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

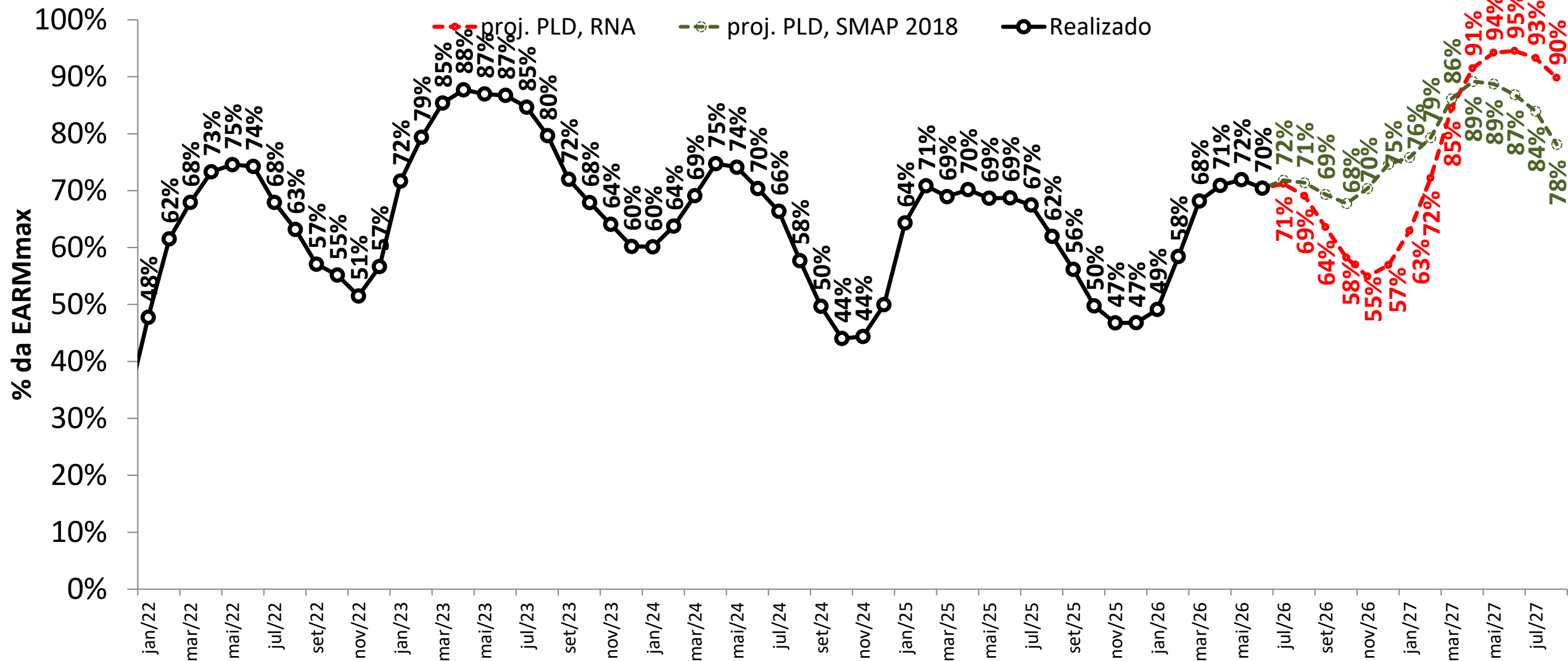


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
 - ** Média 2027: Média de janeiro a agosto de 2027

Projeção de ENA - SIN

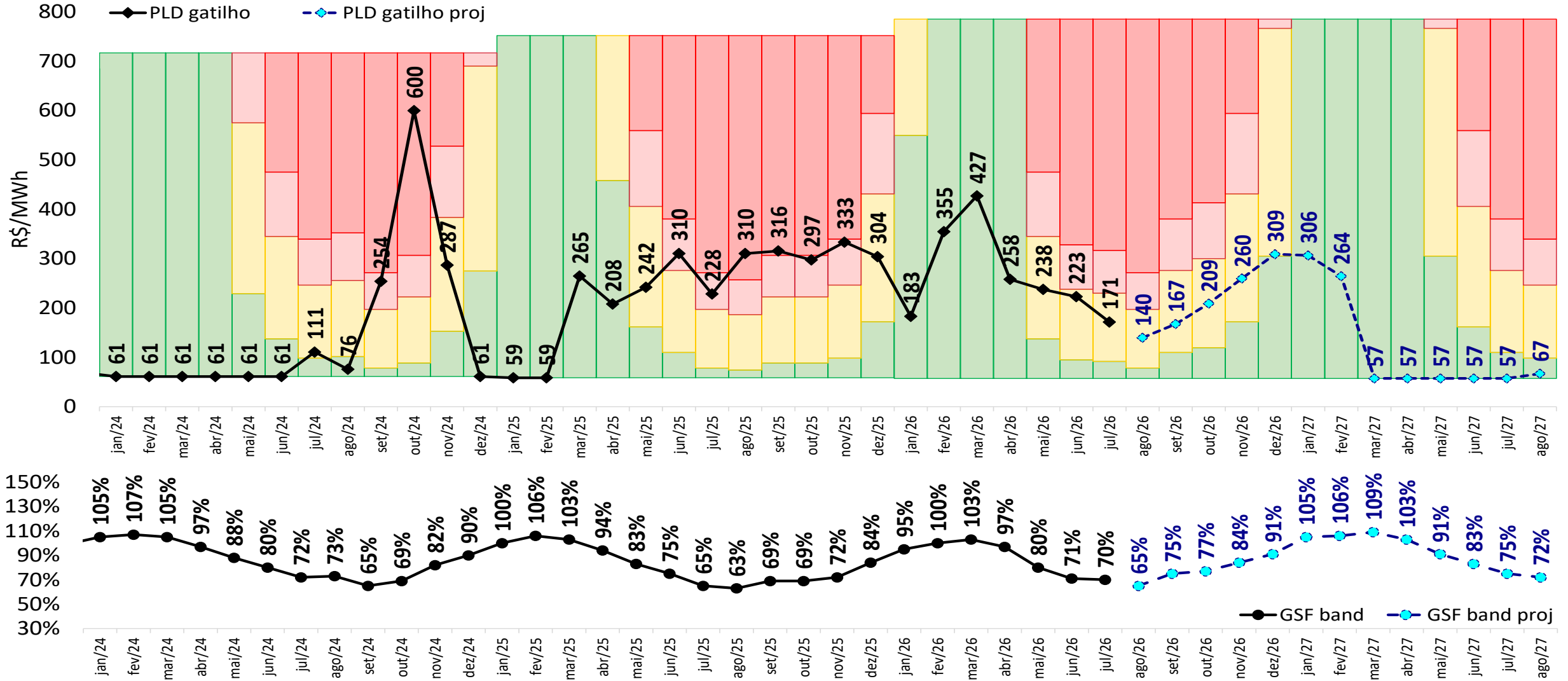


Projeção de EArm - SIN

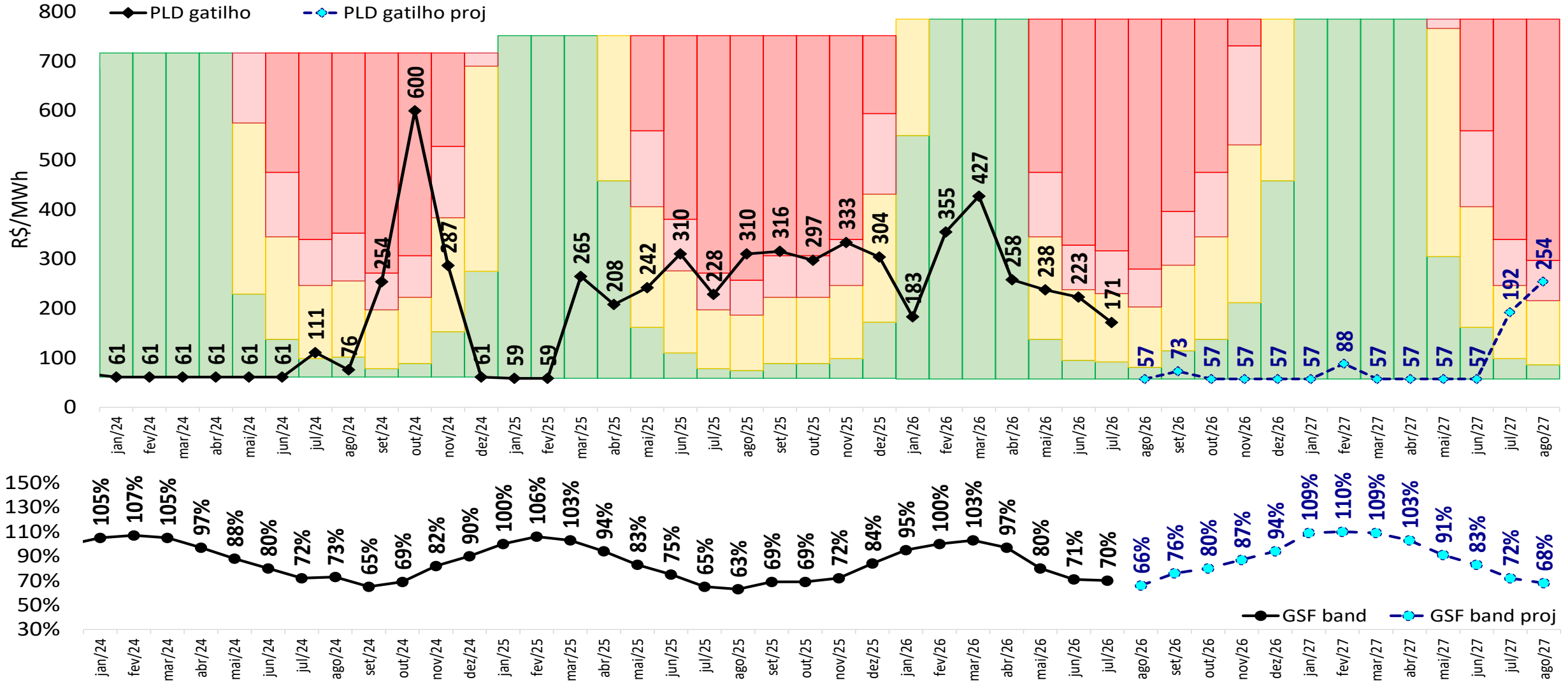


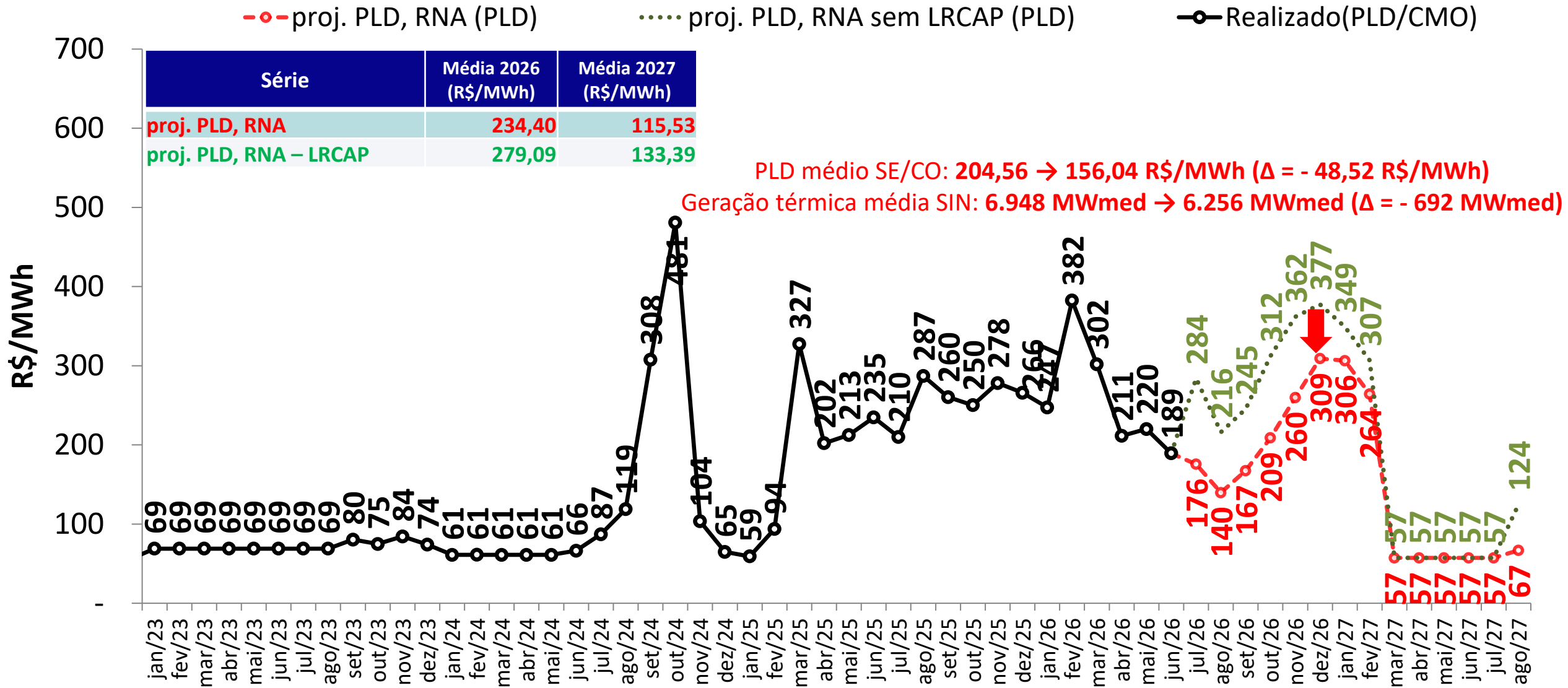
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



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





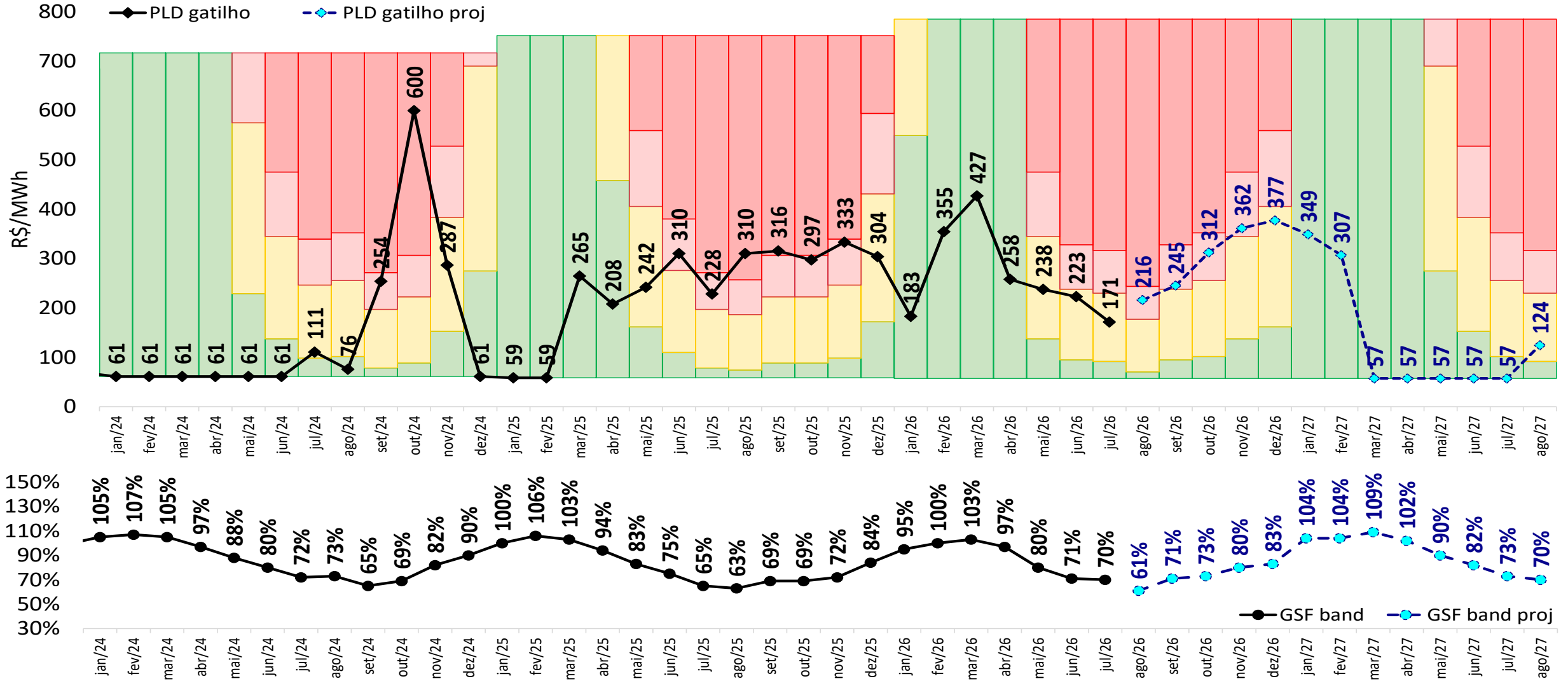
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média de janeiro a agosto de 2027

projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD - LRCAP



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho 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 julho 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



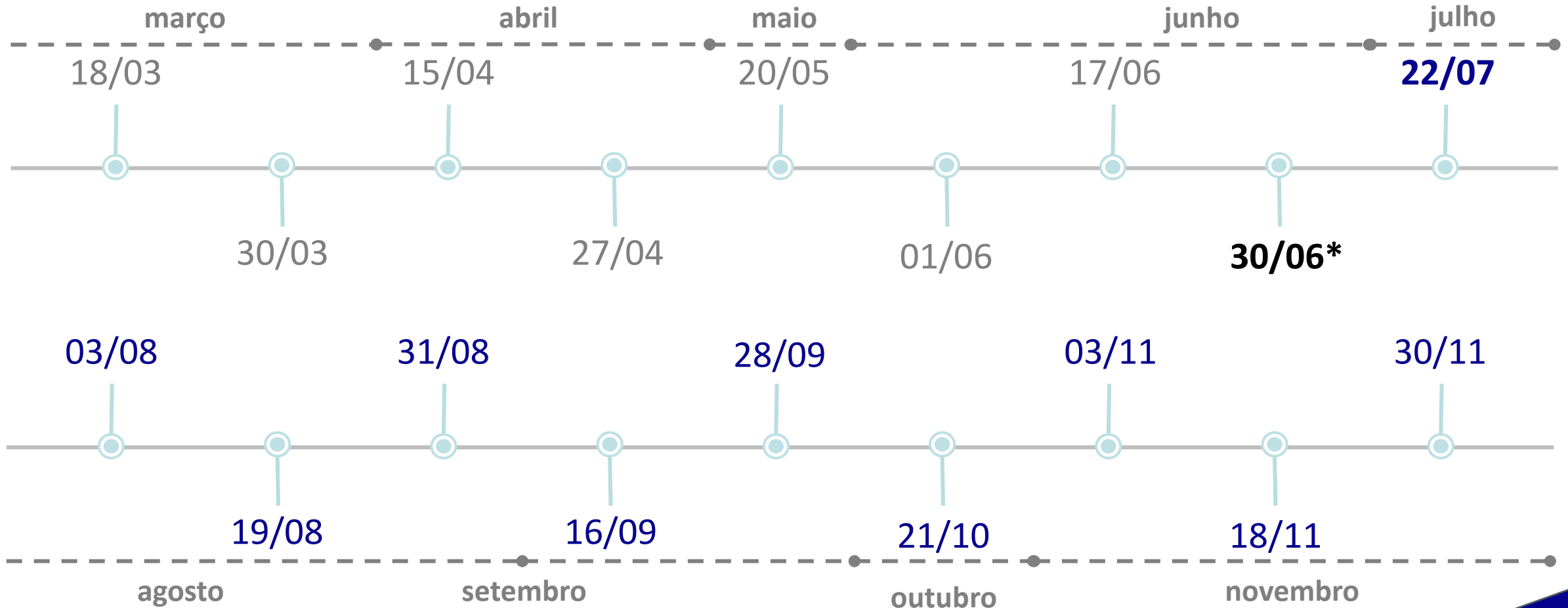
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
jul/26	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
ago/26	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
set/26	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
out/26	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
nov/26	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
dez/26	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
jan/27	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
fev/27	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
mar/27	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
abr/27	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
mai/27	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
jun/27	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
jul/27	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
ago/27	07_jul26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	07_jul26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “07_jul26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de julho 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 junho de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho 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 julho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
30/06/2026



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

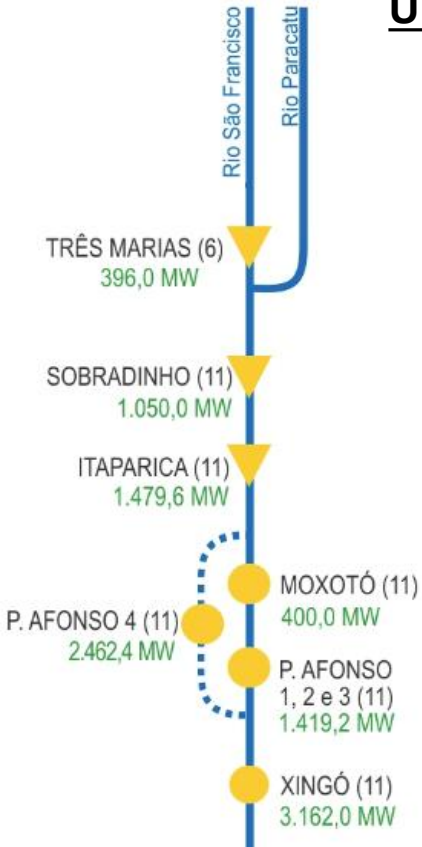
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de junho de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições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

Anexos

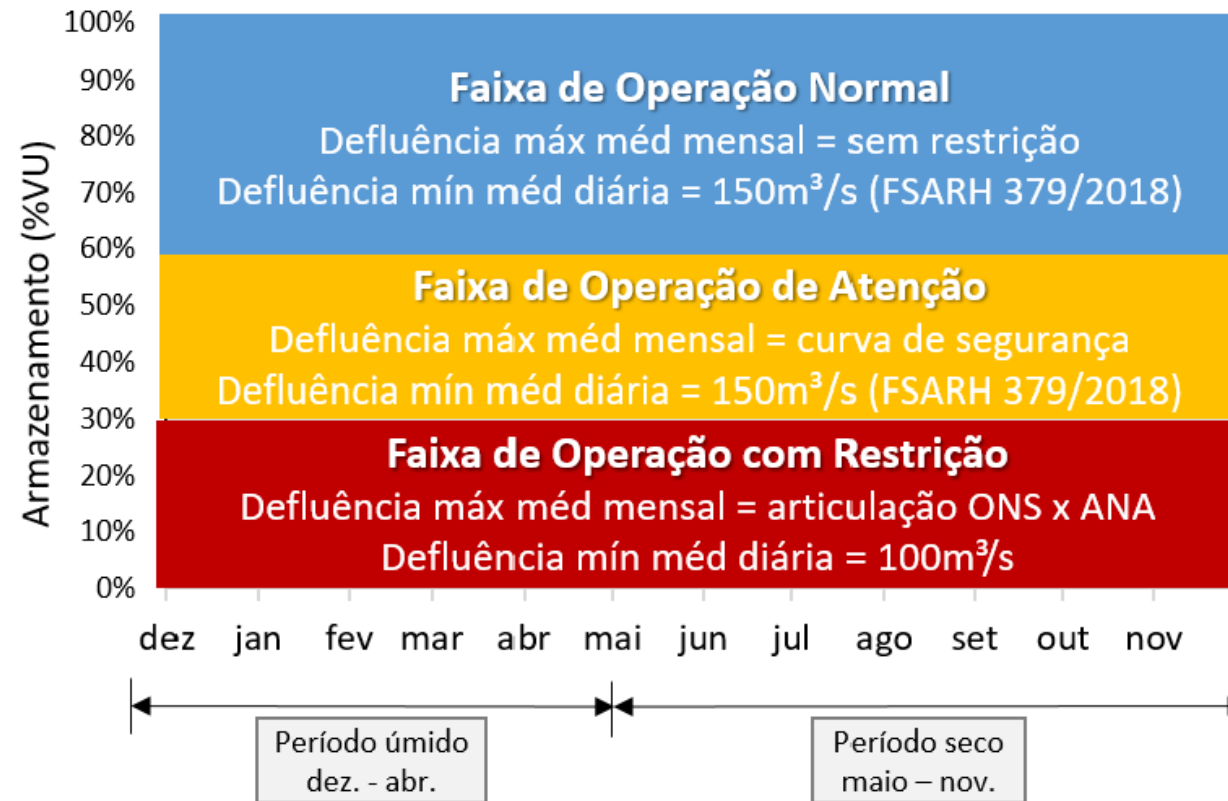
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

Resolução ANA nº 2.081/2017

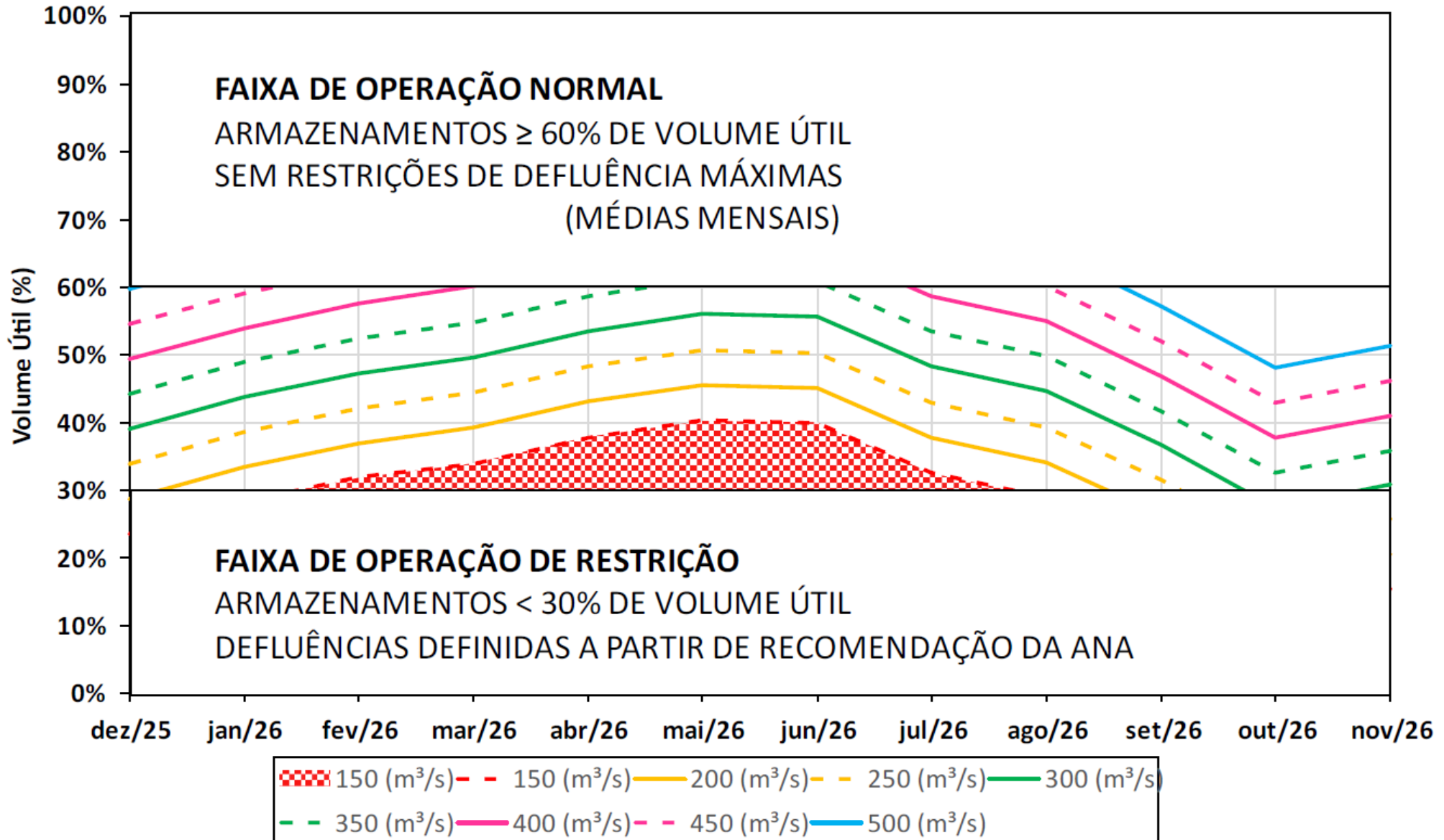
UHEs do Rio São Francisco



Faixas de Operação de Três Marias



CURVAS DE SEGURANÇA PARA A UHE TRÊS MARIAS (2025/2026)

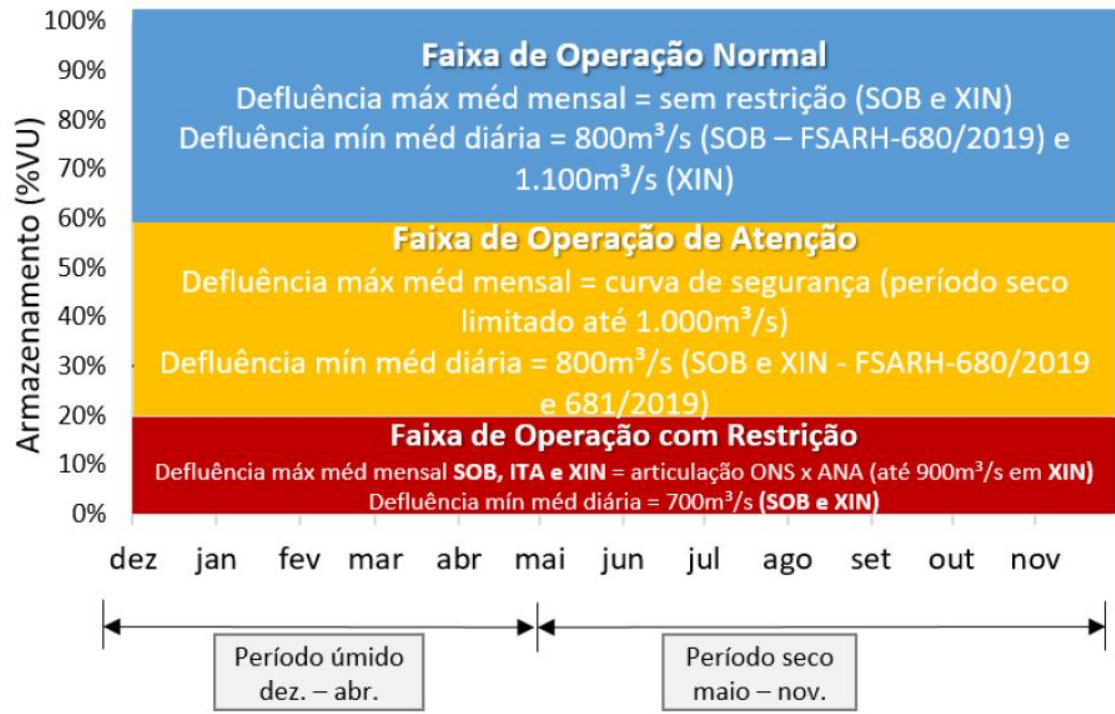


Resolução ANA nº 2.081/2017

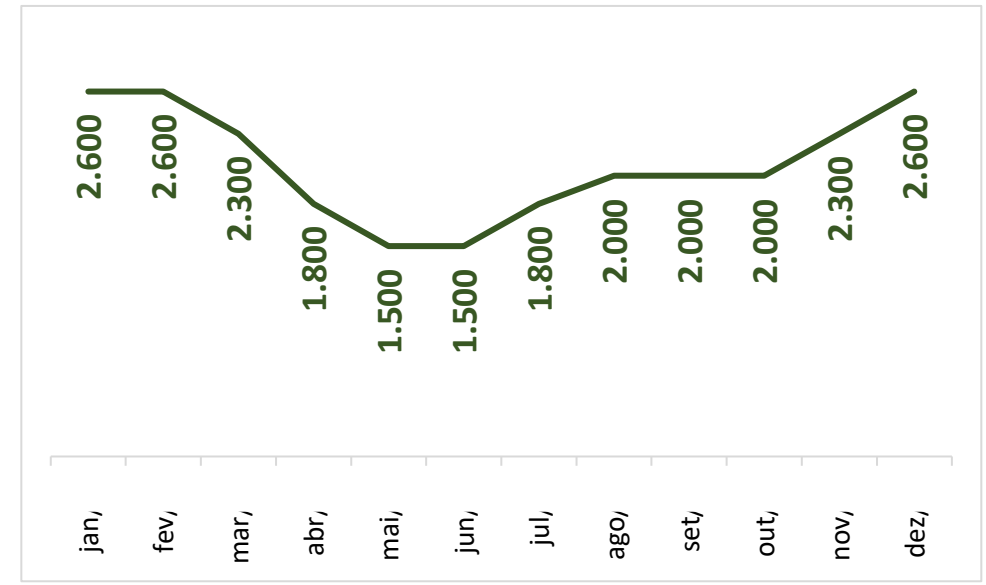
UHEs do Rio São Francisco



Faixas de Operação de Sobradinho

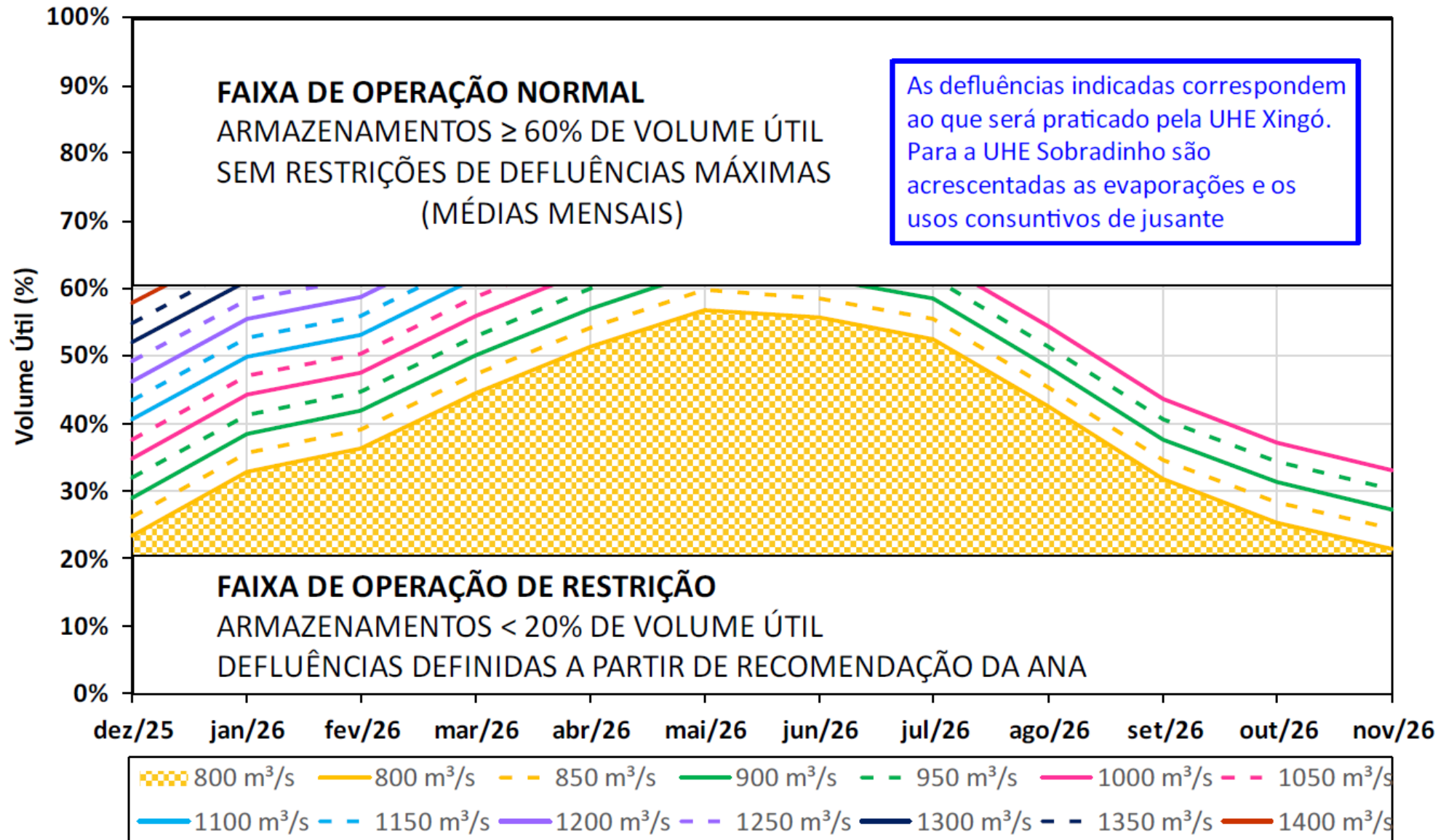


Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024/2025/2026)



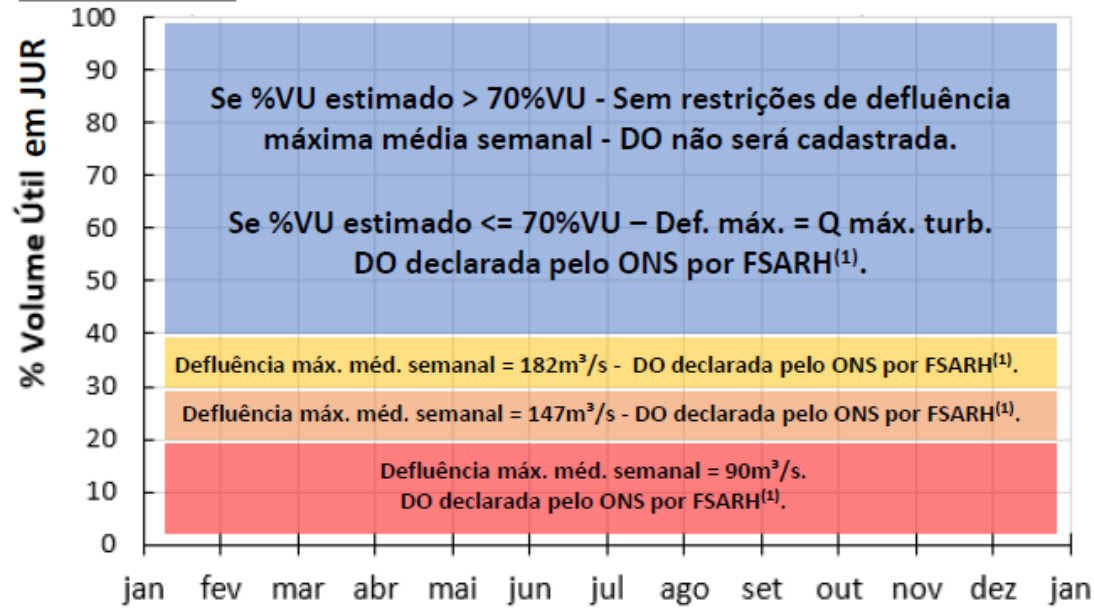
Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

CURVAS DE SEGURANÇA PARA A UHE SOBRADINHO (2025/2026)

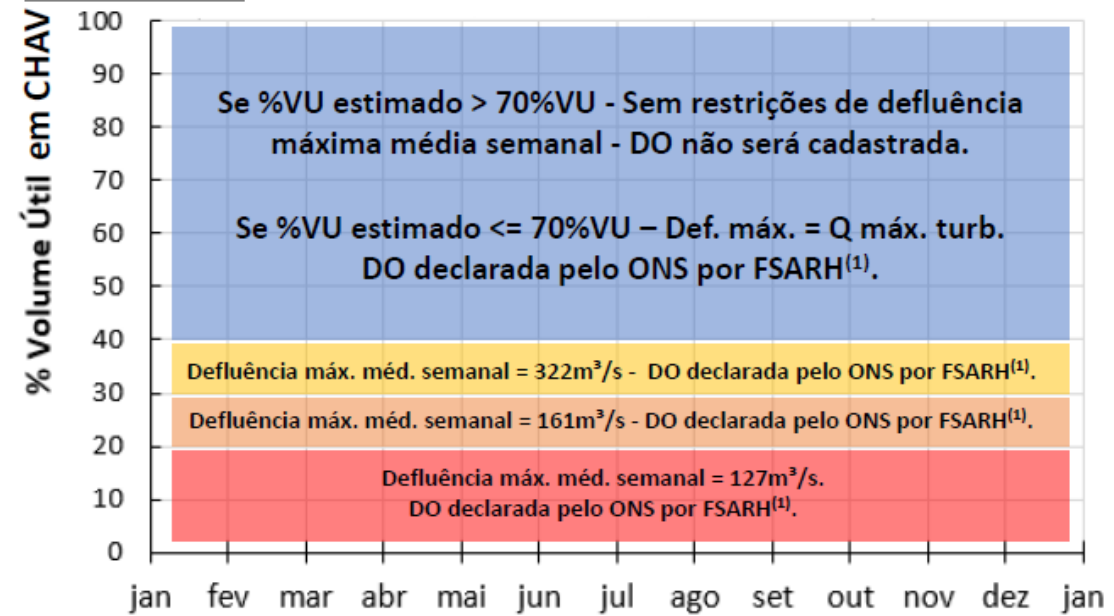


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

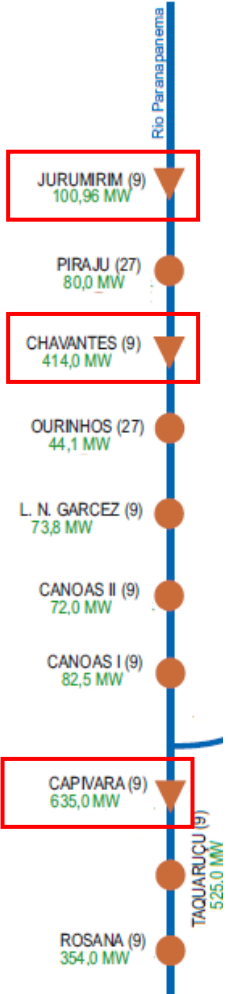
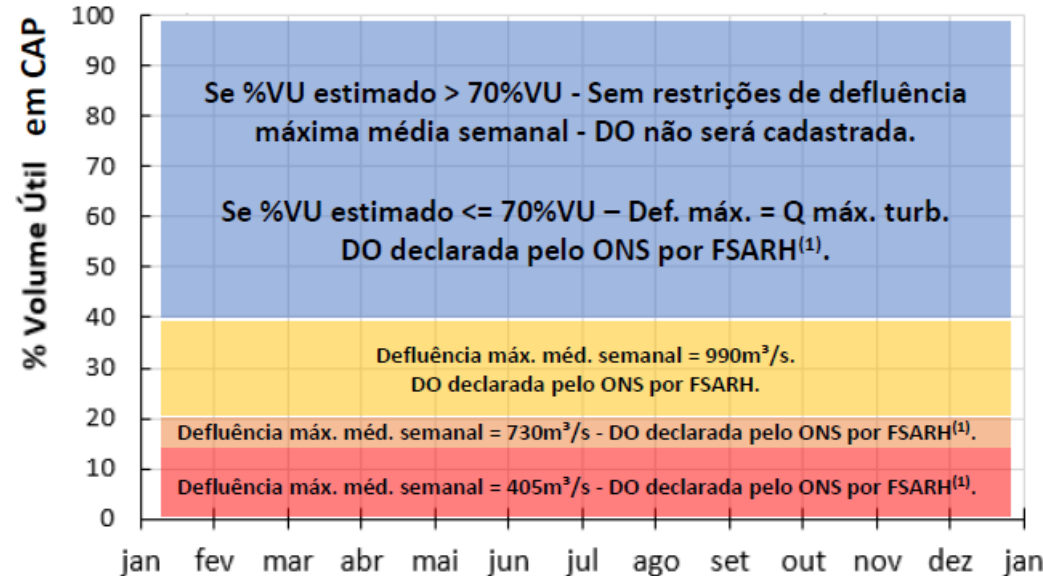
Jurumirim



Chavantes

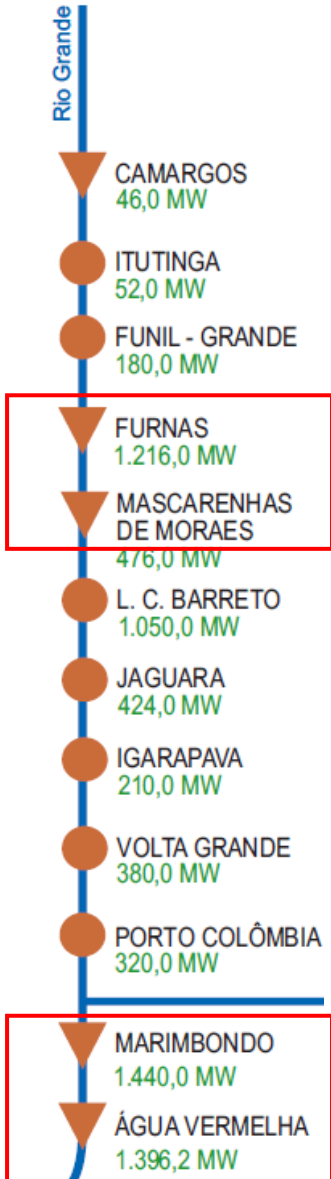


Capivara

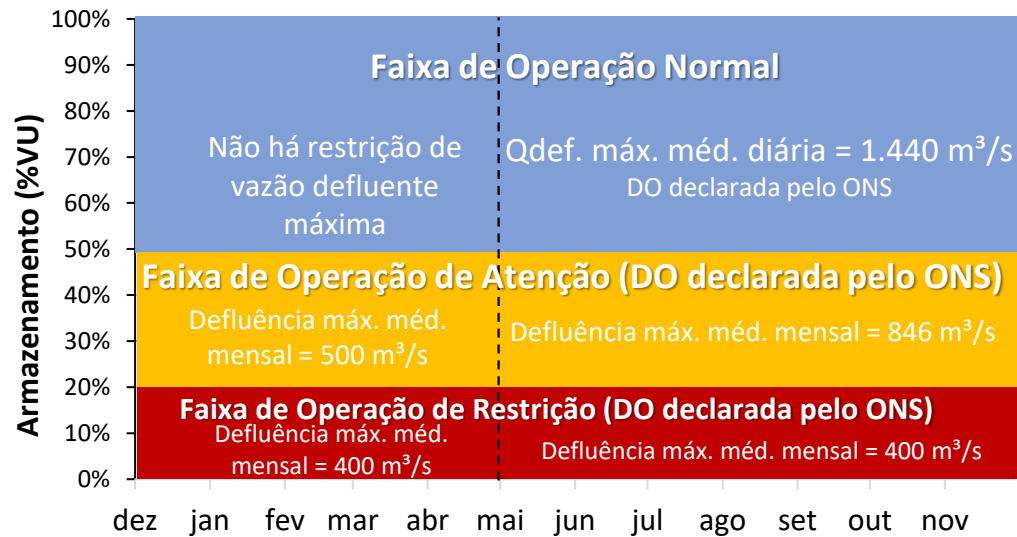


Resolução ANA nº 193/2024

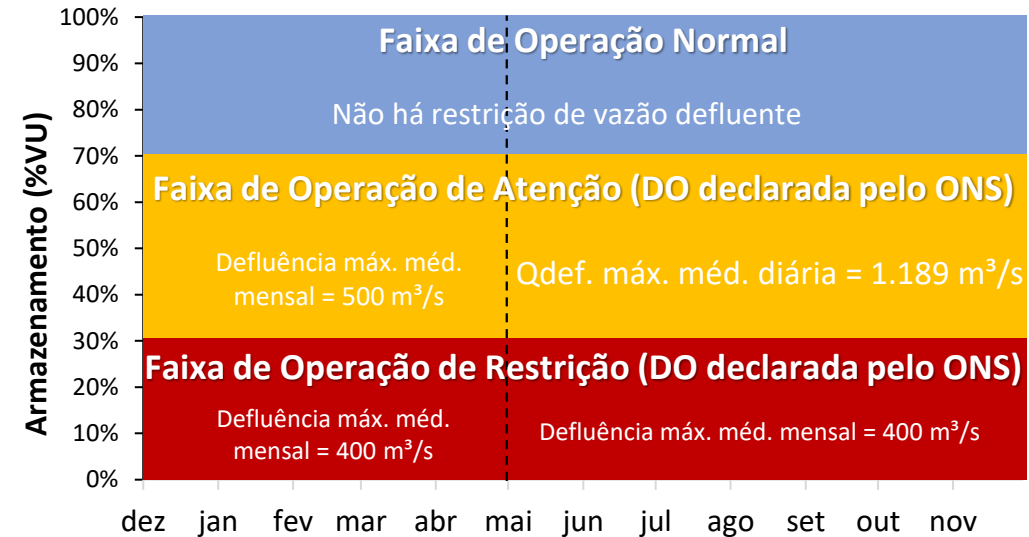
UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



Furnas

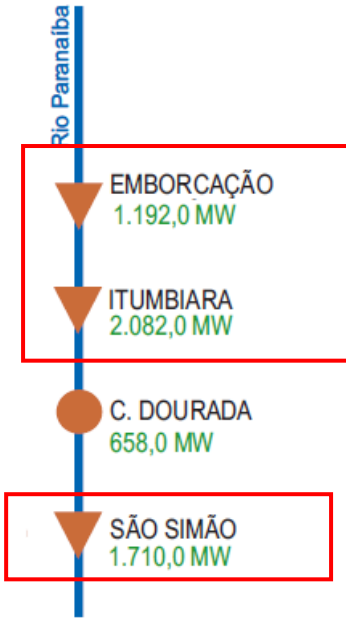


Mascarenhas de Moraes:

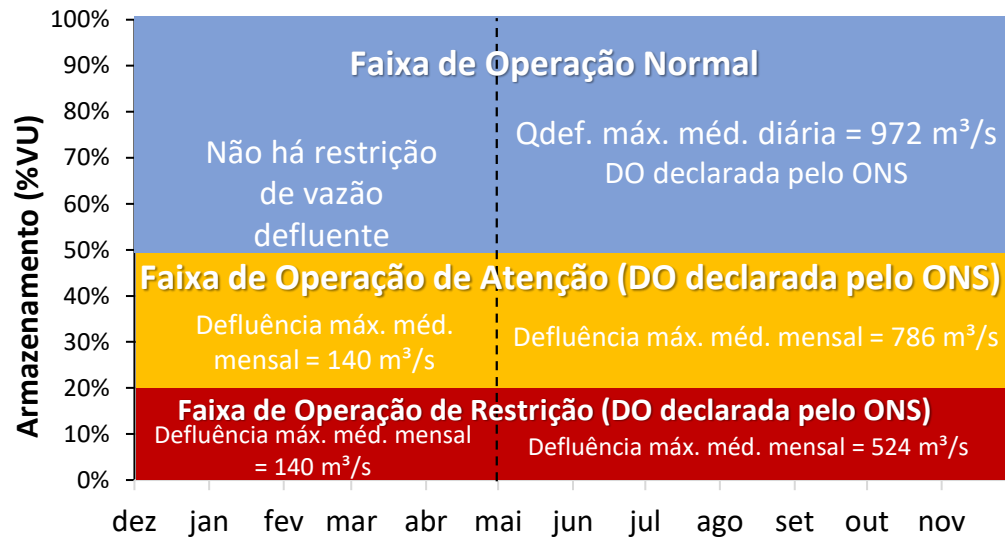


Resolução ANA nº 194/2024

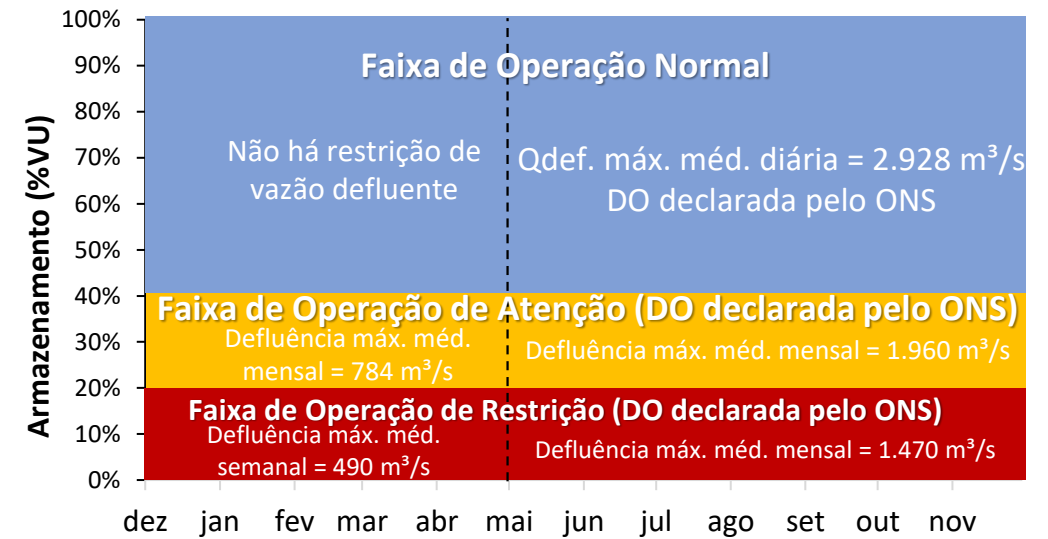
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



Emborcação



Itumbiara:



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

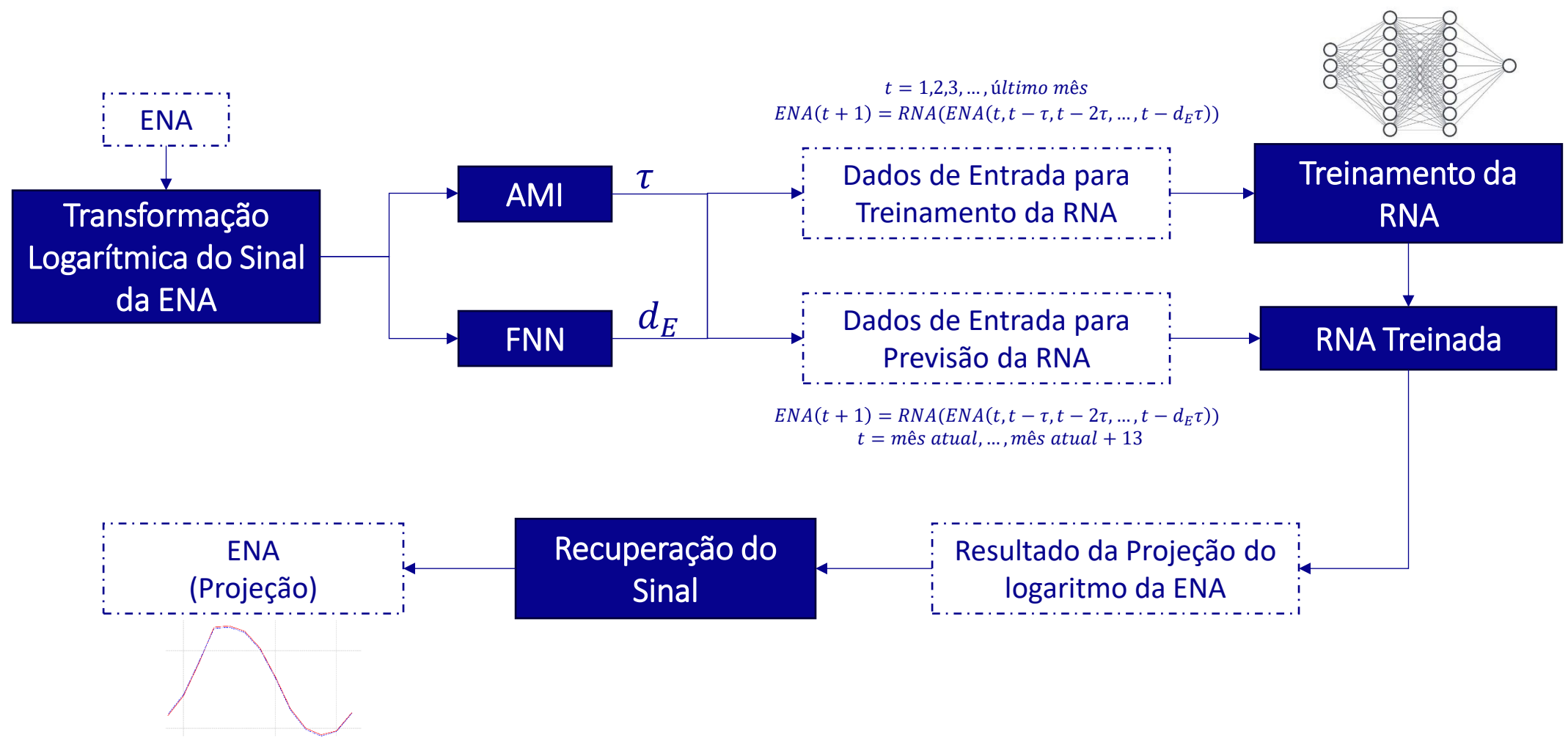
metodologias de previsão de vazões:

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

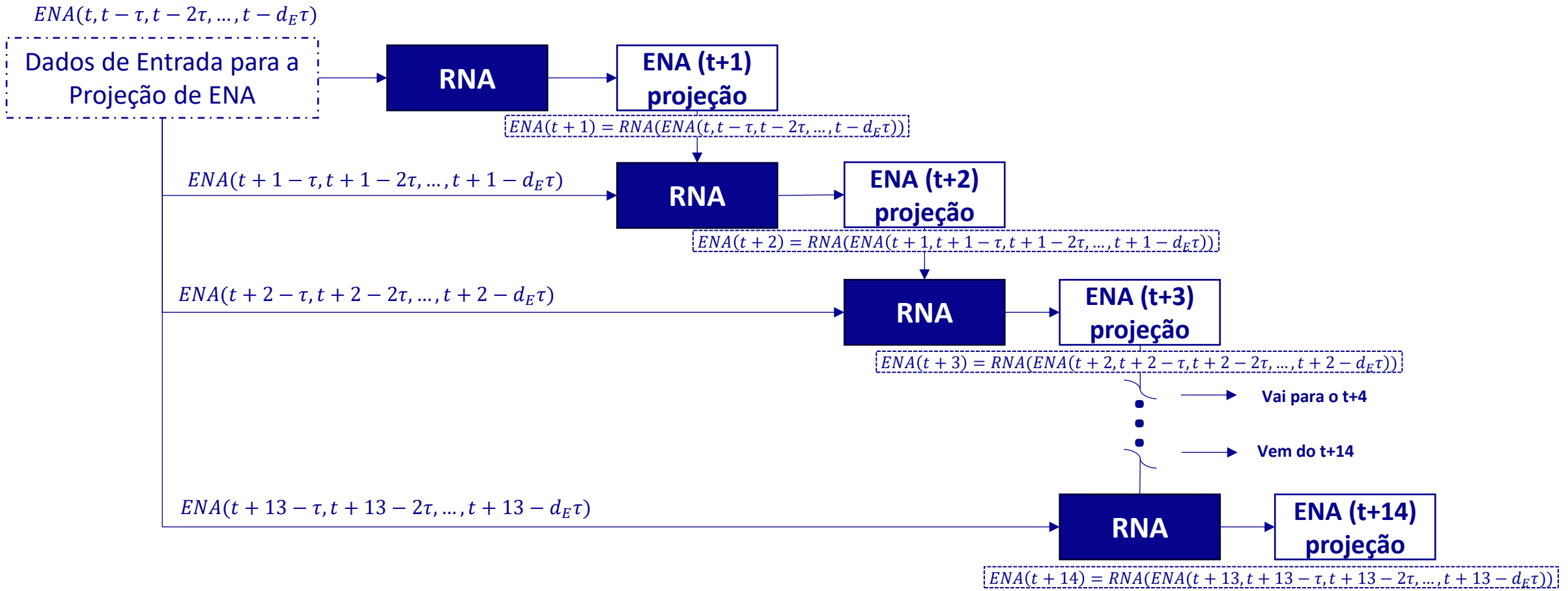
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

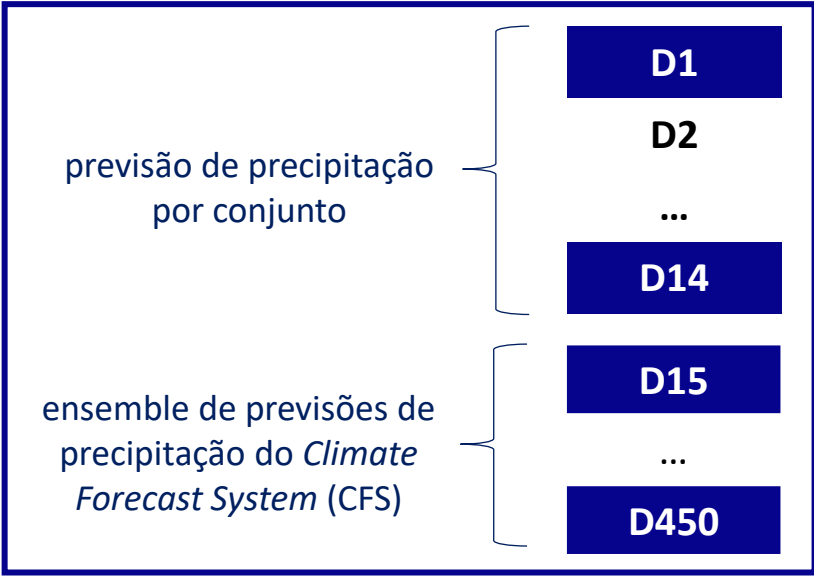


encadeamento da rede neural artificial



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.

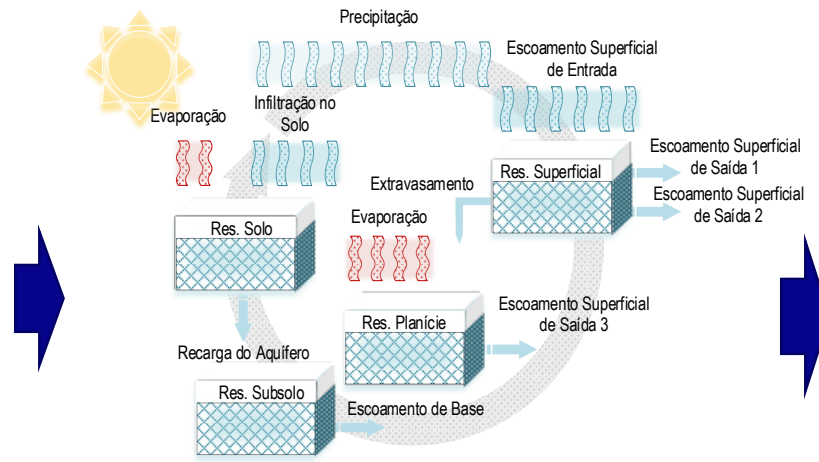
cenarização da precipitação



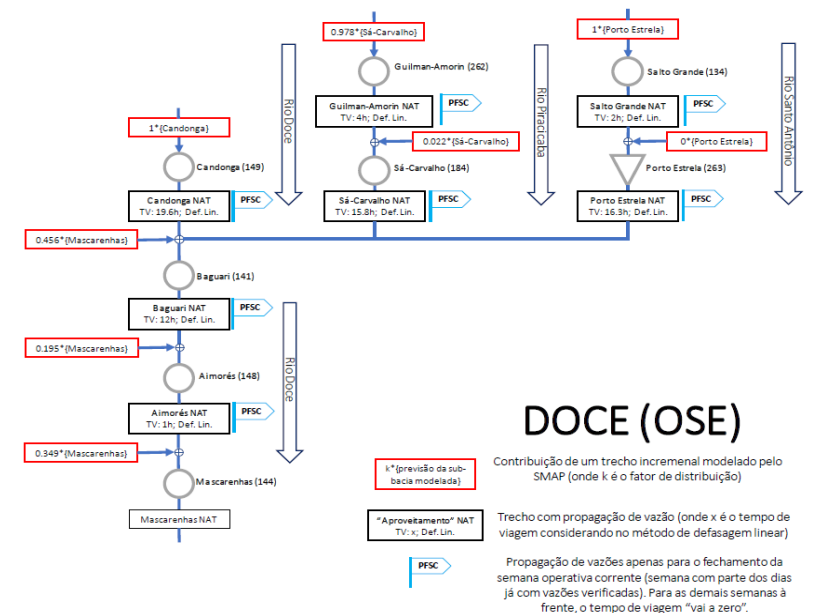
OU



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



DOCE (OSE)

k [previsão da sub-bacia modelada] Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)

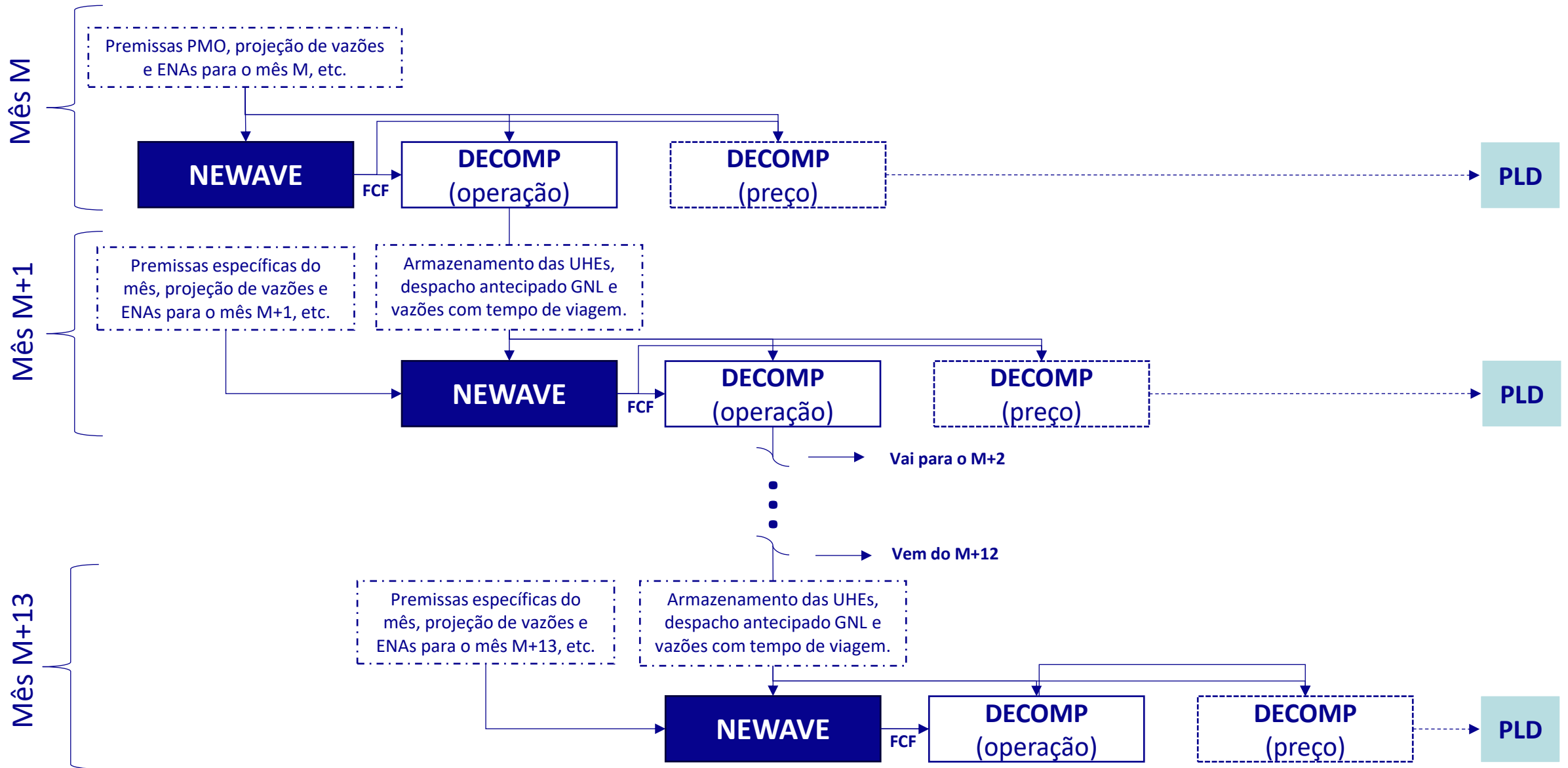
"Aproveitamento" NAT TV: x ; Def. Lin. Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)

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

Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do 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.

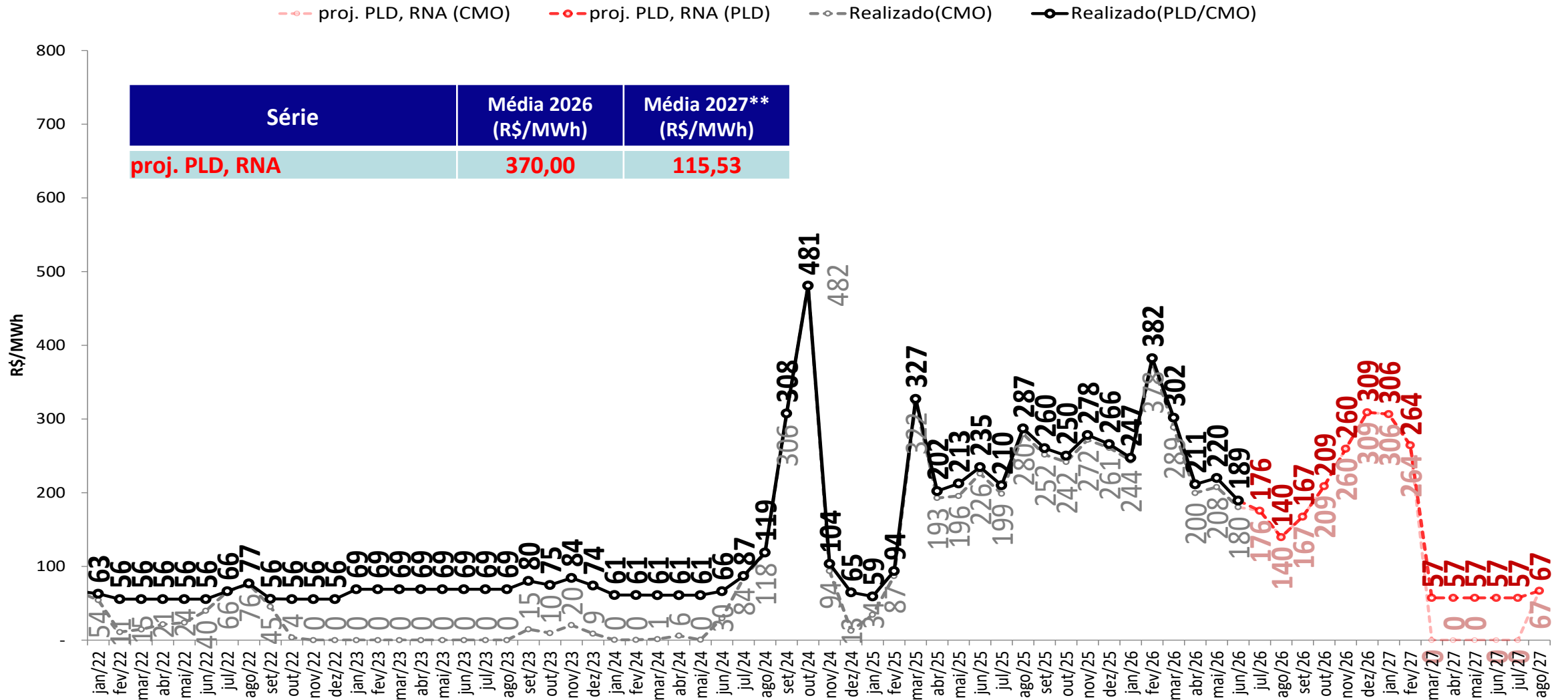
PROJEÇÃO DO PLD

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

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



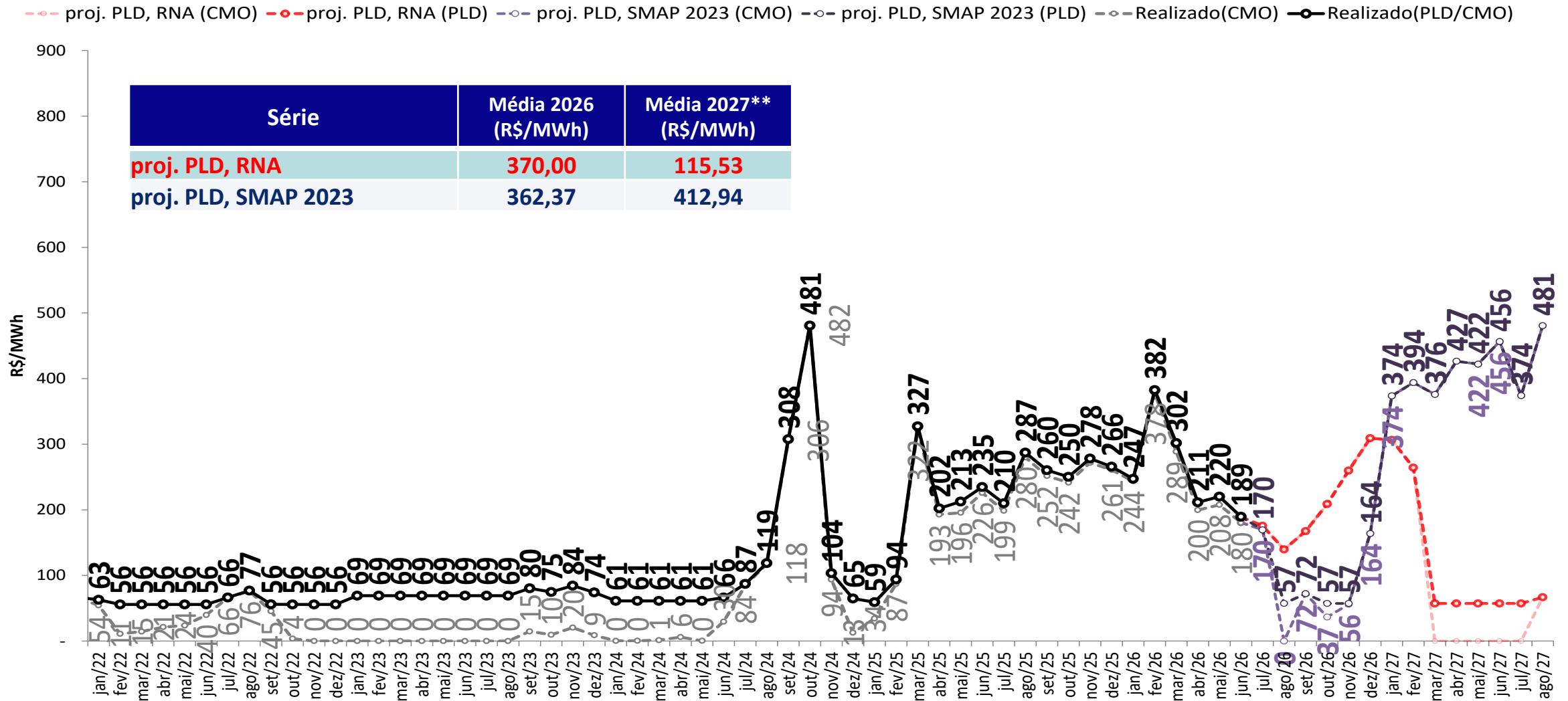
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

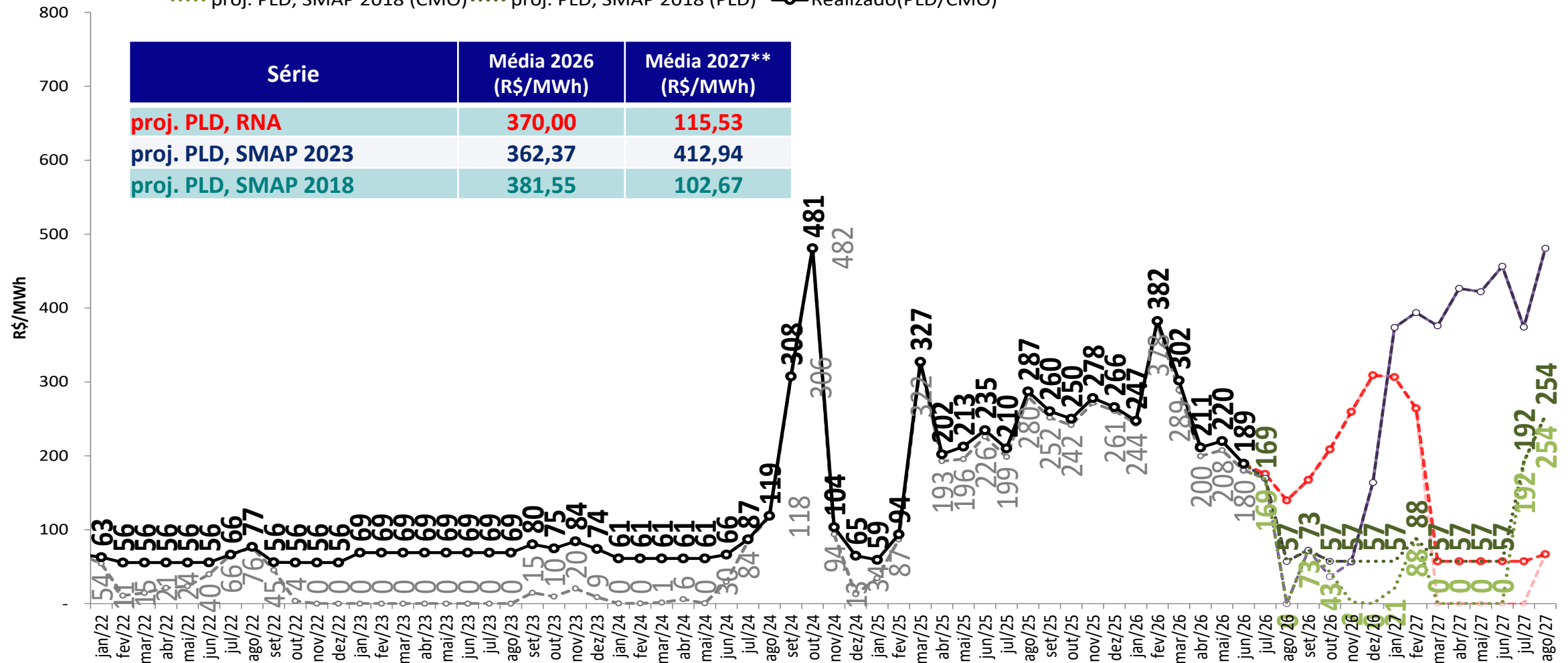
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

-o- proj. PLD, RNA (CMO) -o- proj. PLD, RNA (PLD) -o- proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) -o- proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)
-o- proj. PLD, SMAP 2018 (CMO) -o- proj. PLD, SMAP 2018 (PLD) -o- Realizado(PLD/CMO)



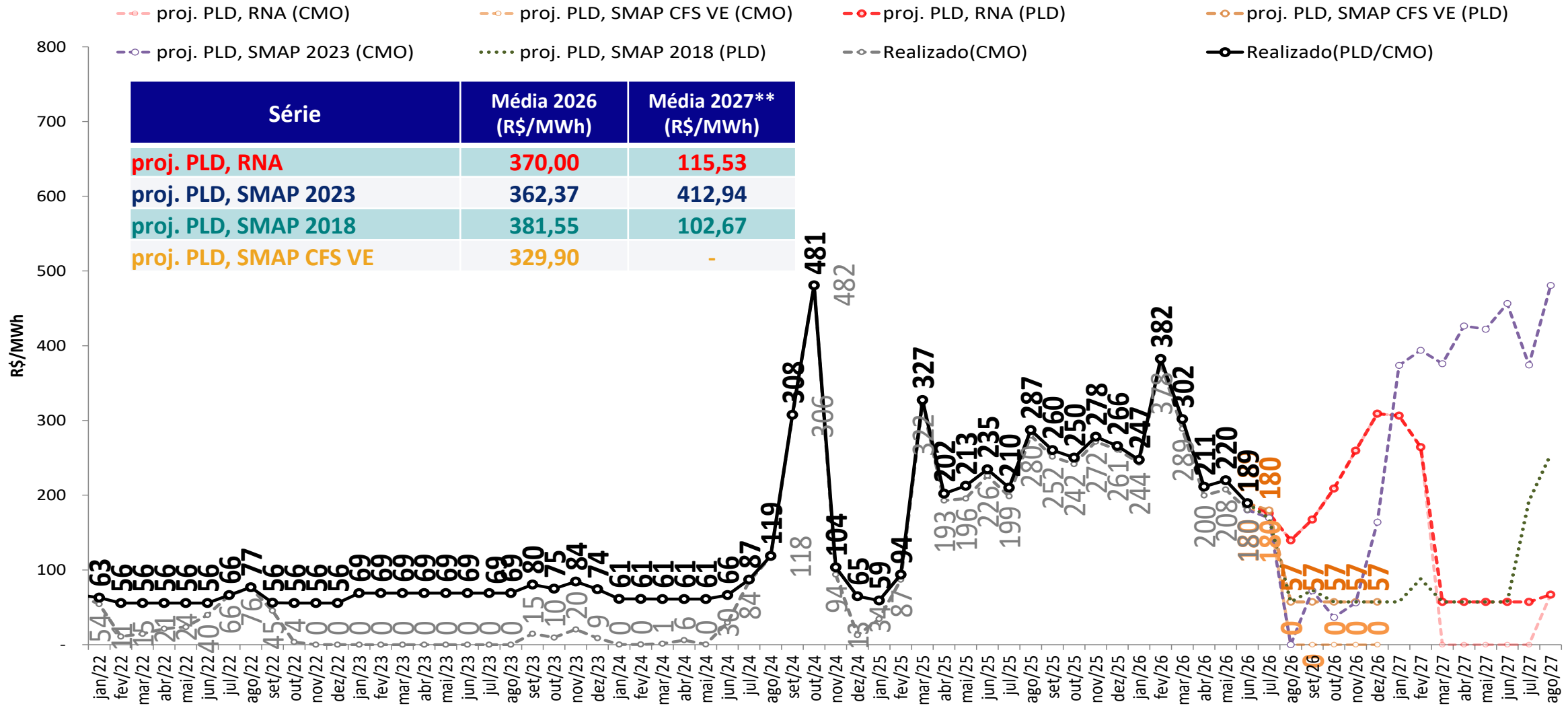
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

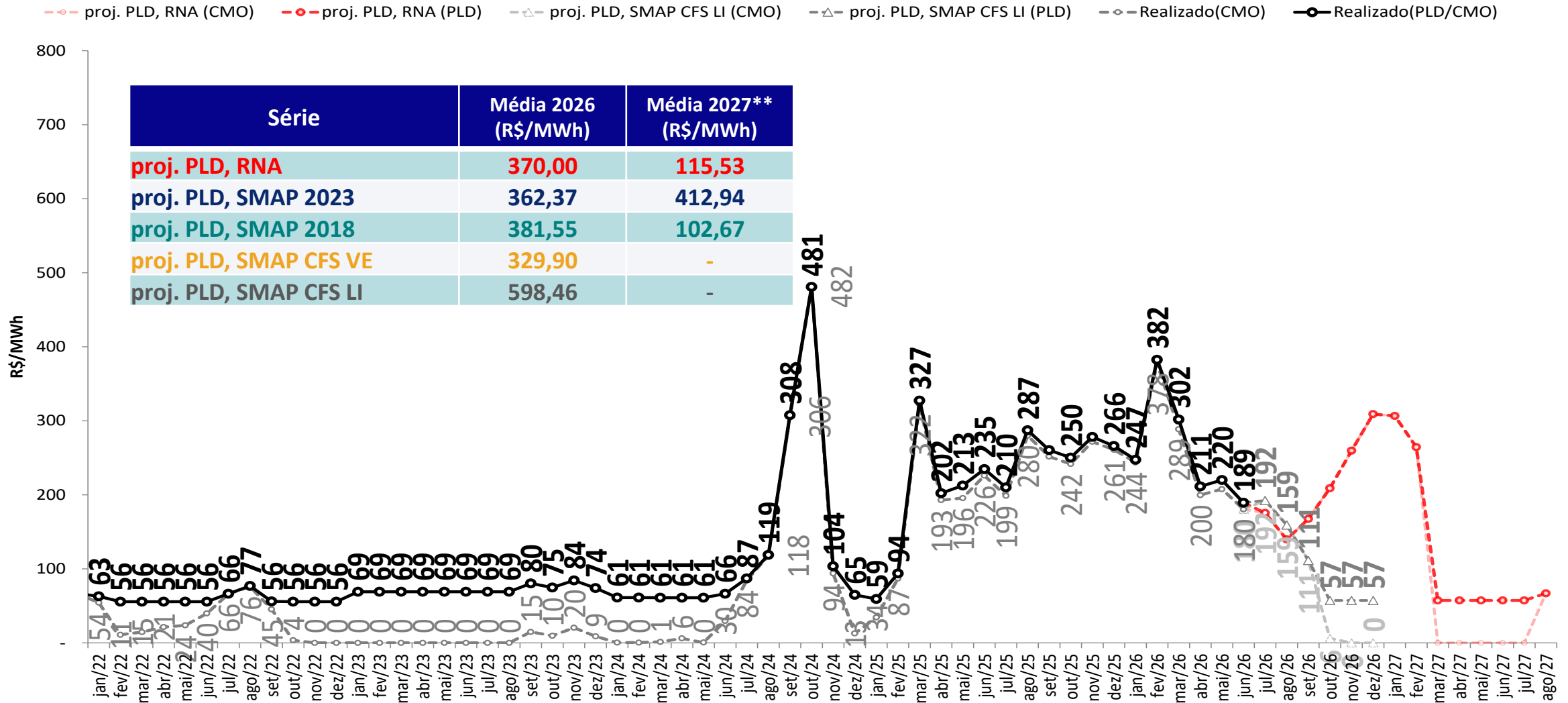
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



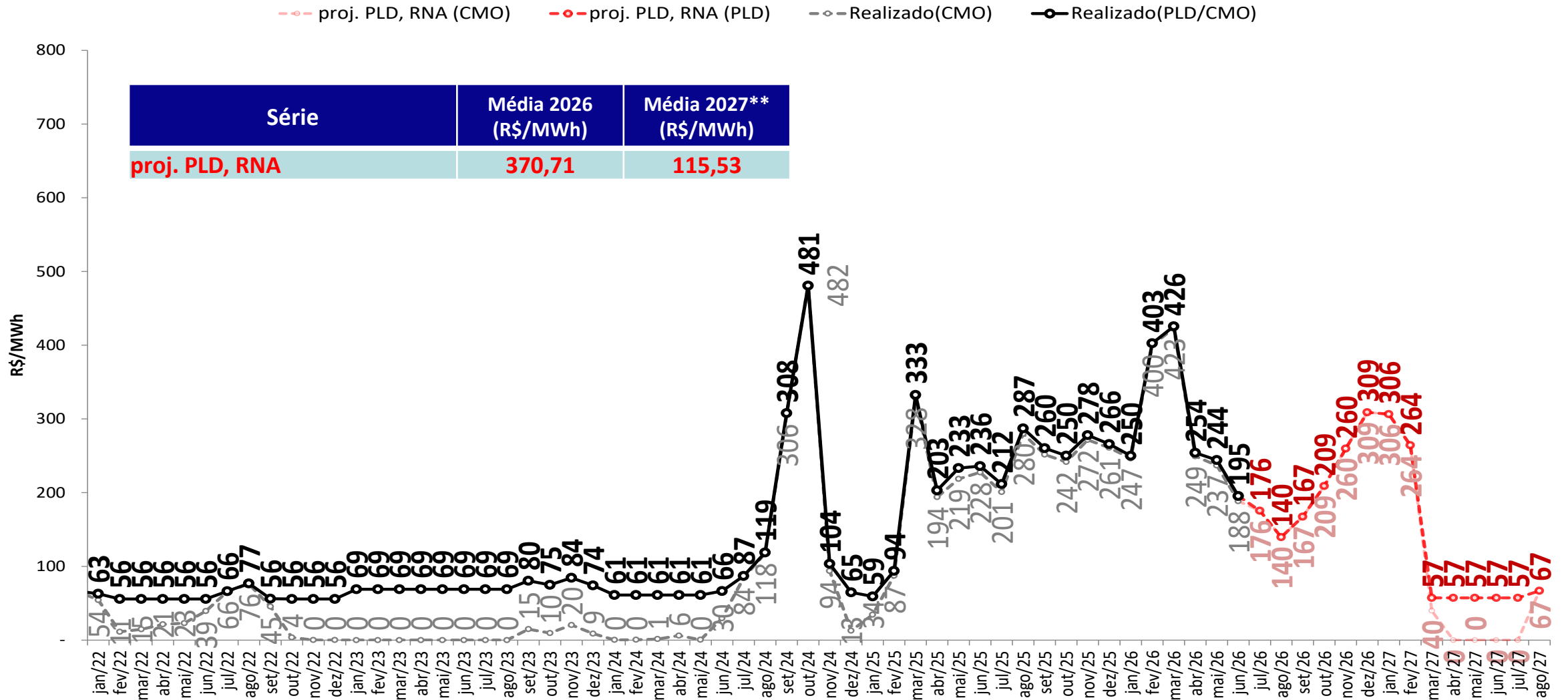
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

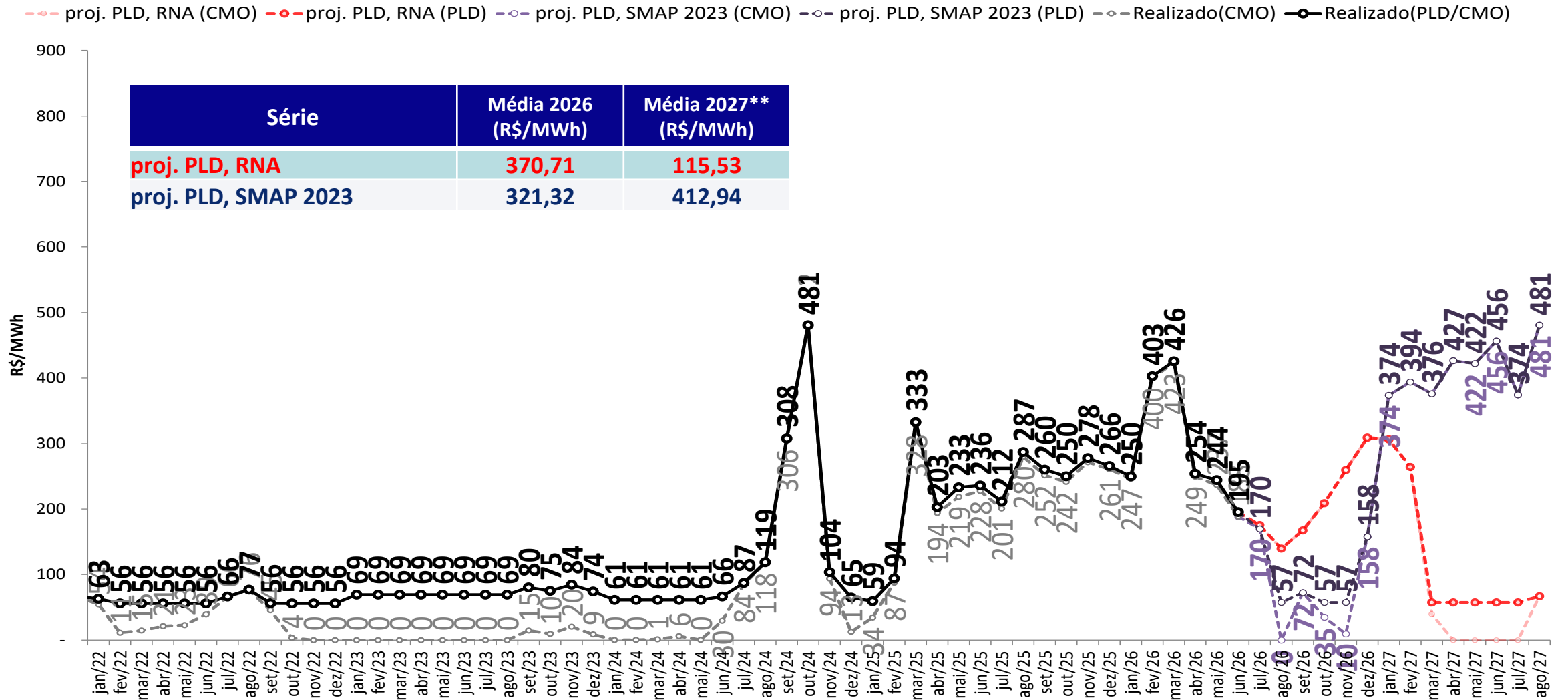
proj. PLD RNA



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

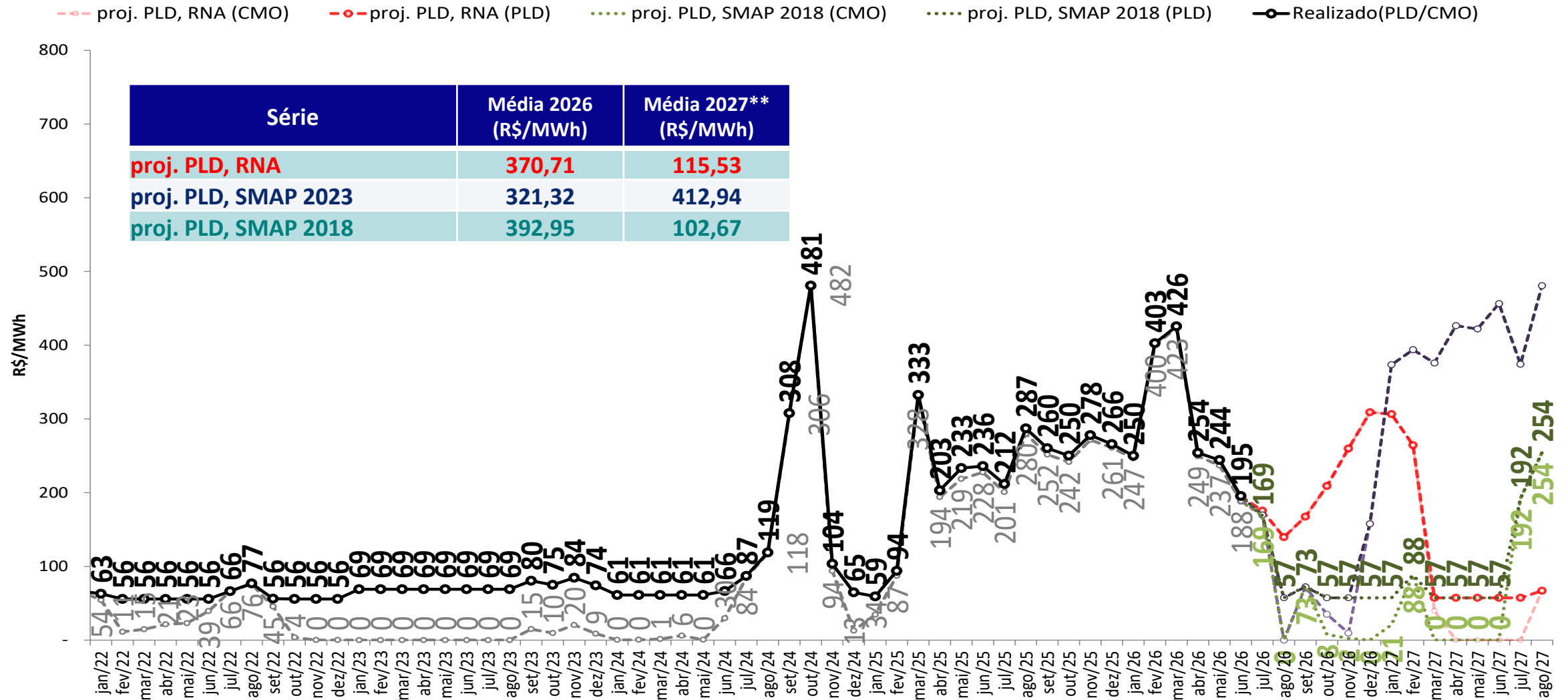
projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

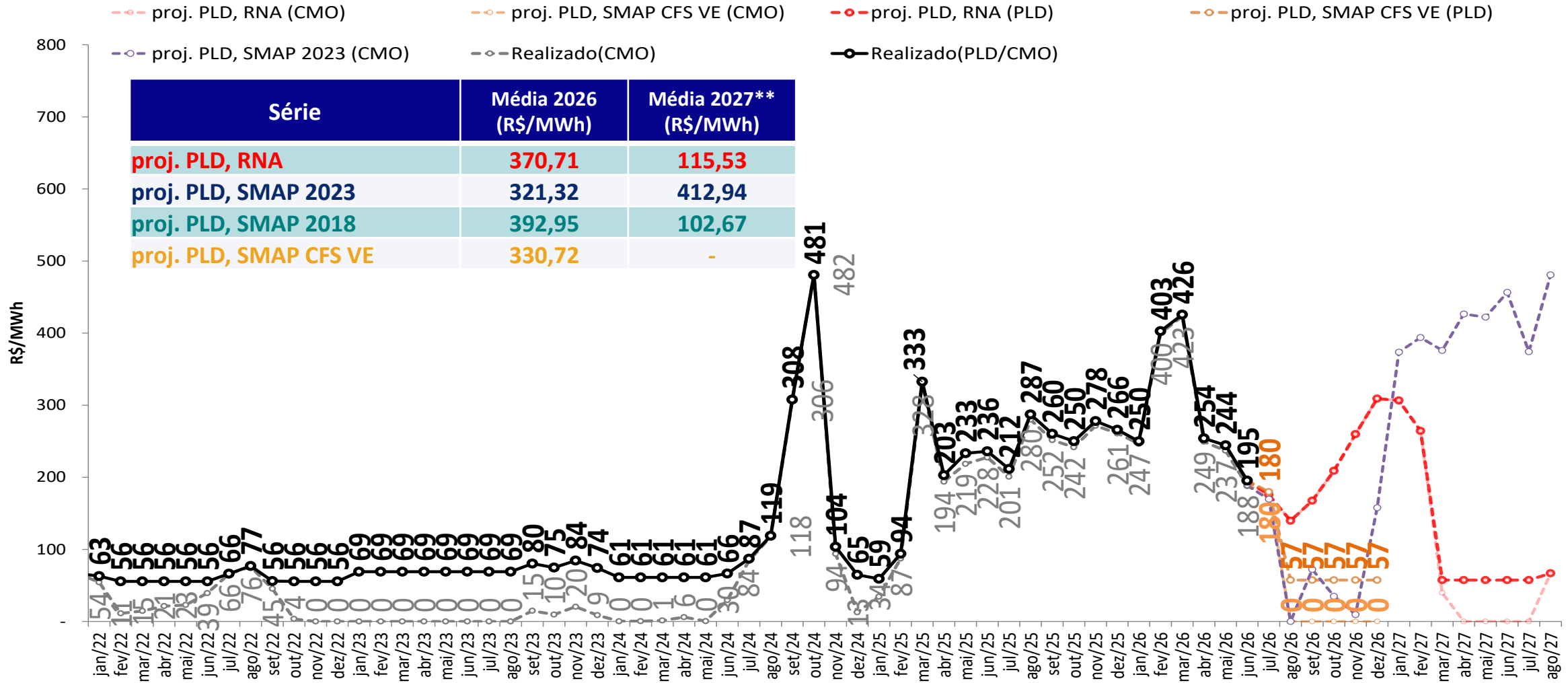
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Sul

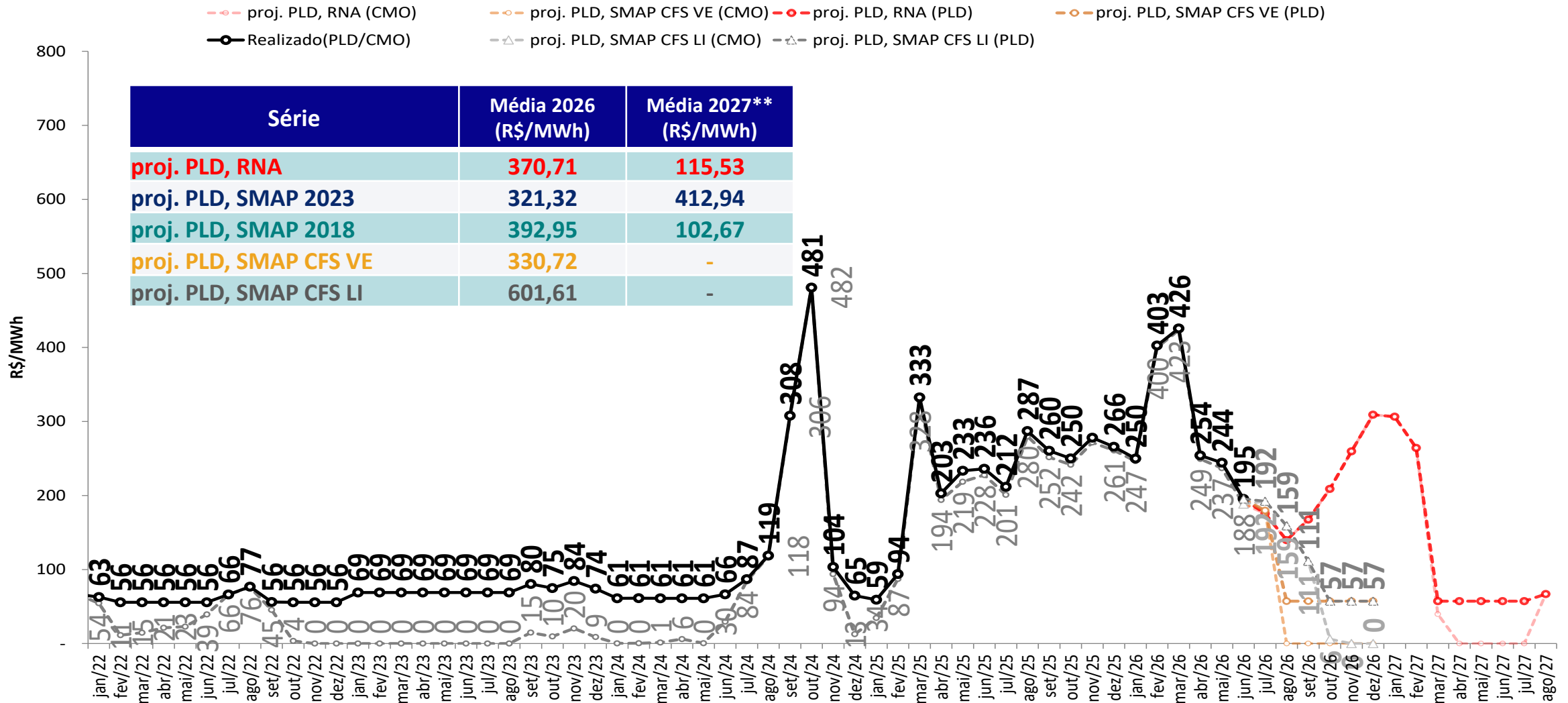
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

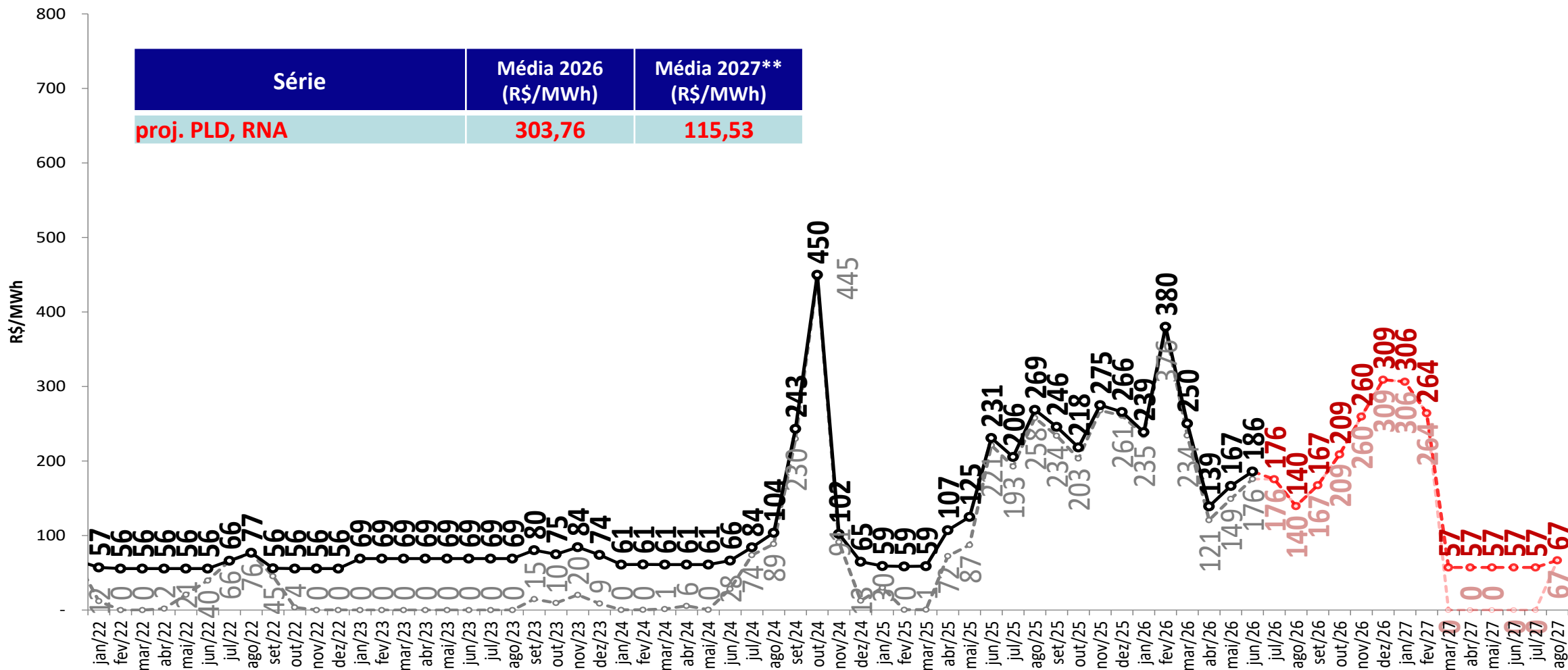
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



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

Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	303,76	115,53



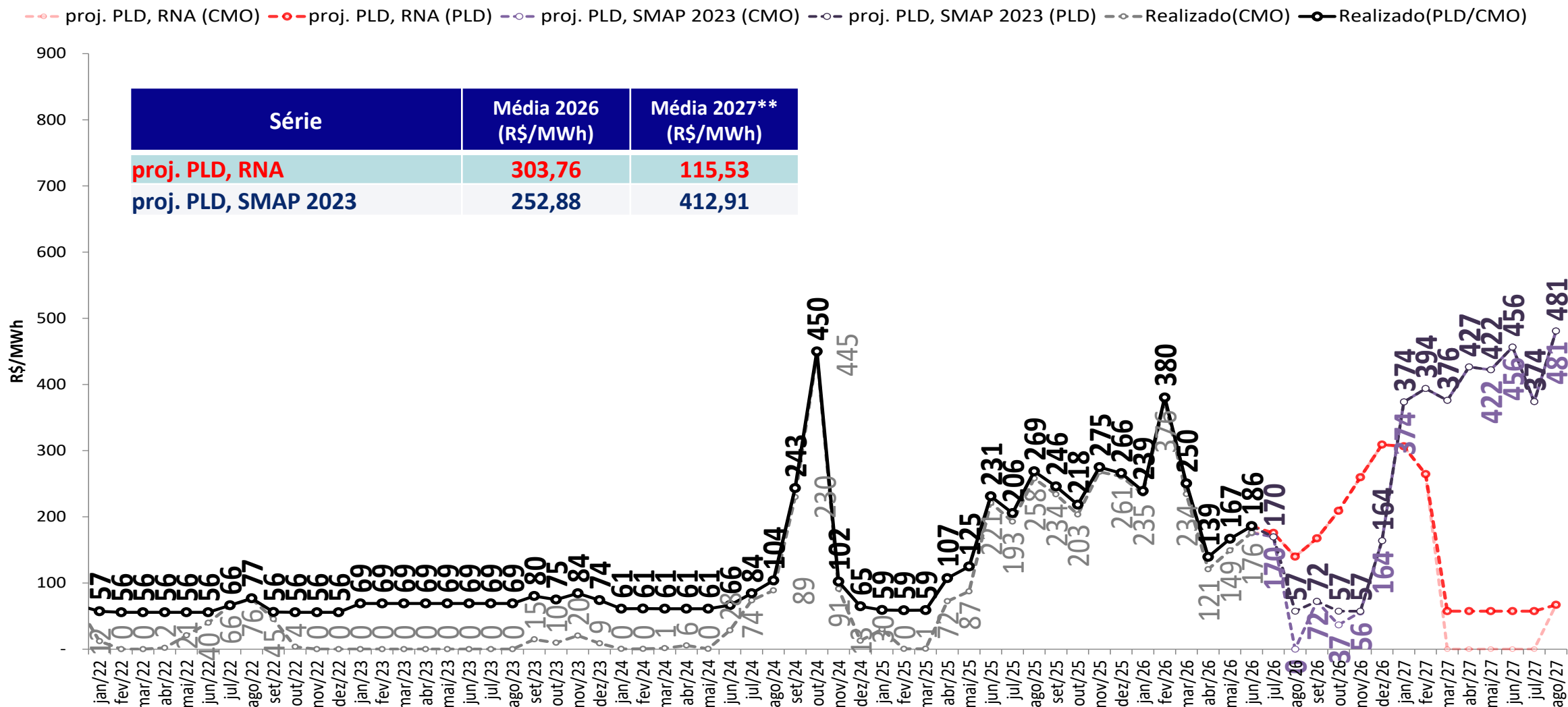
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



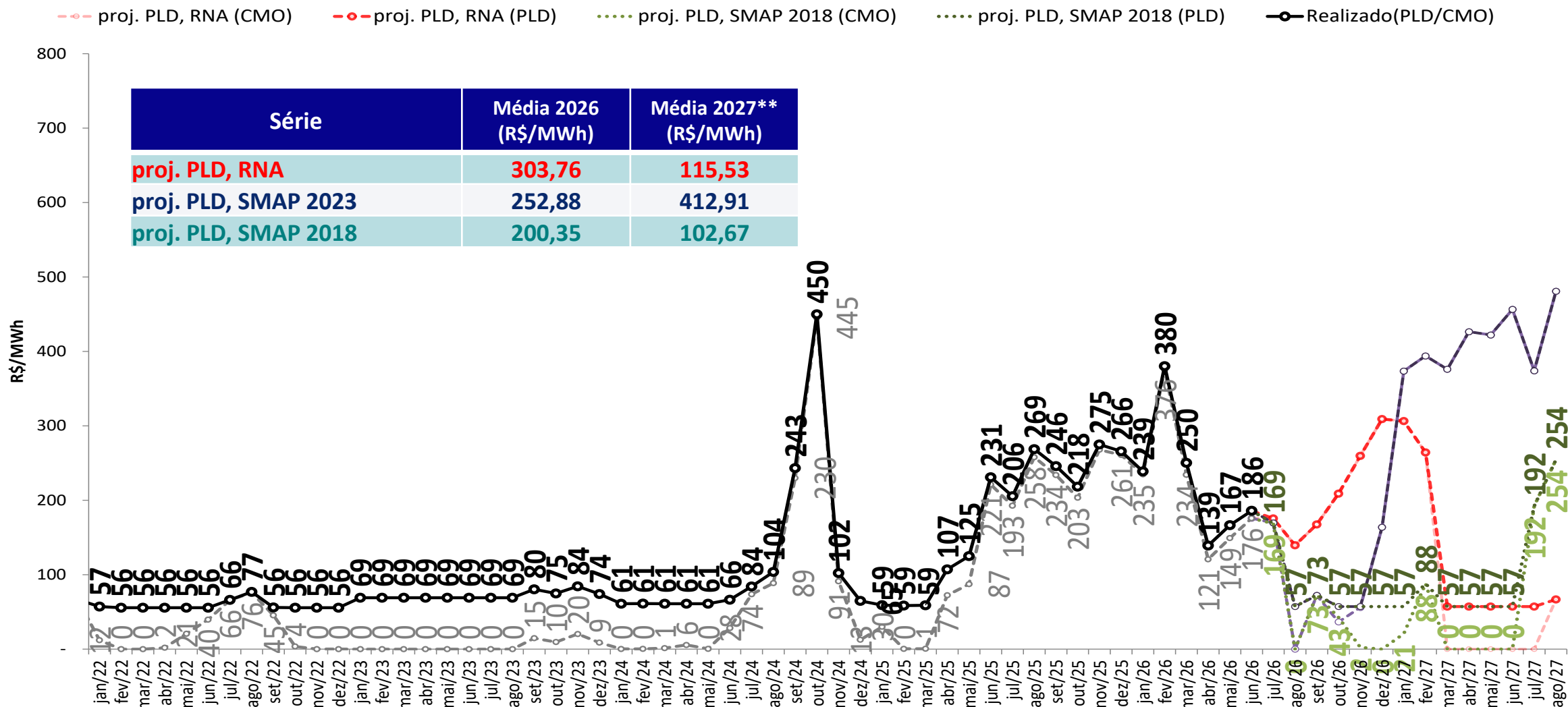
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



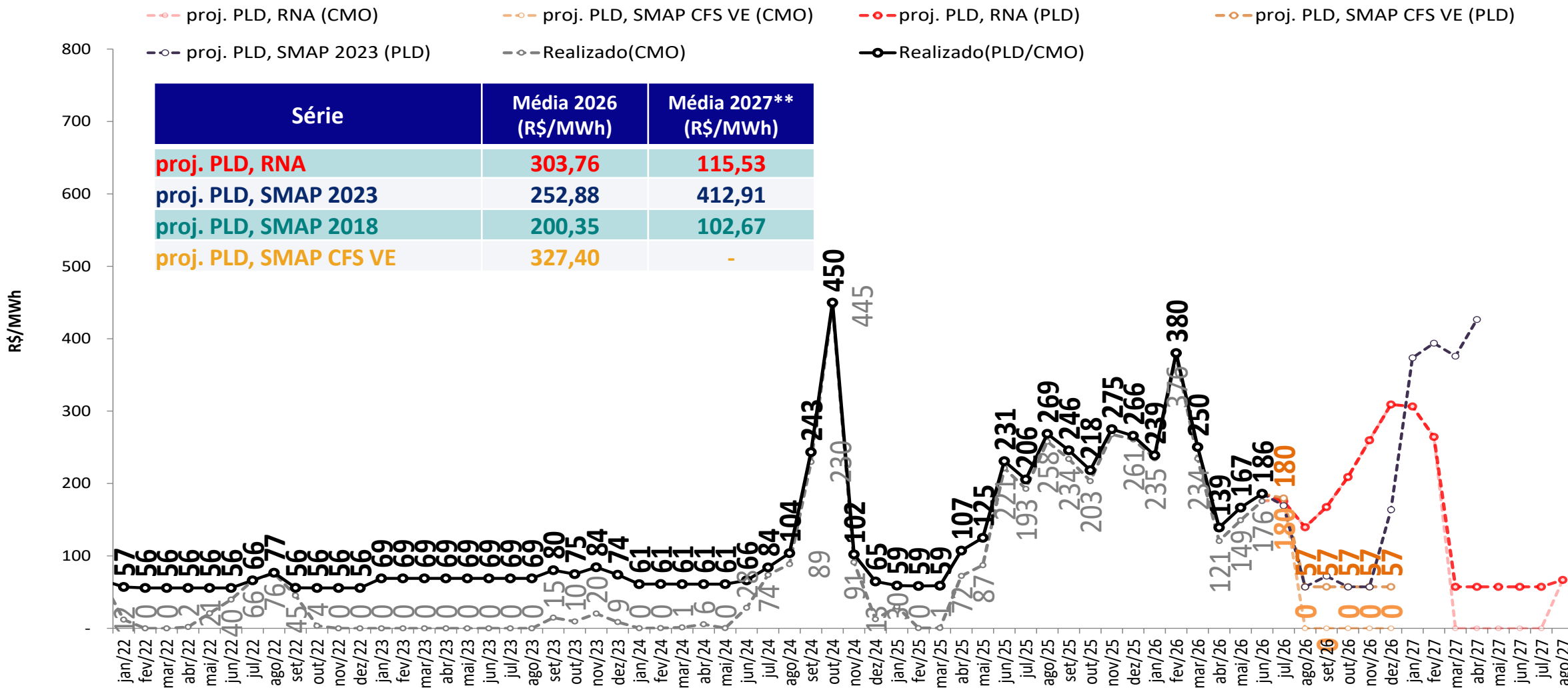
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



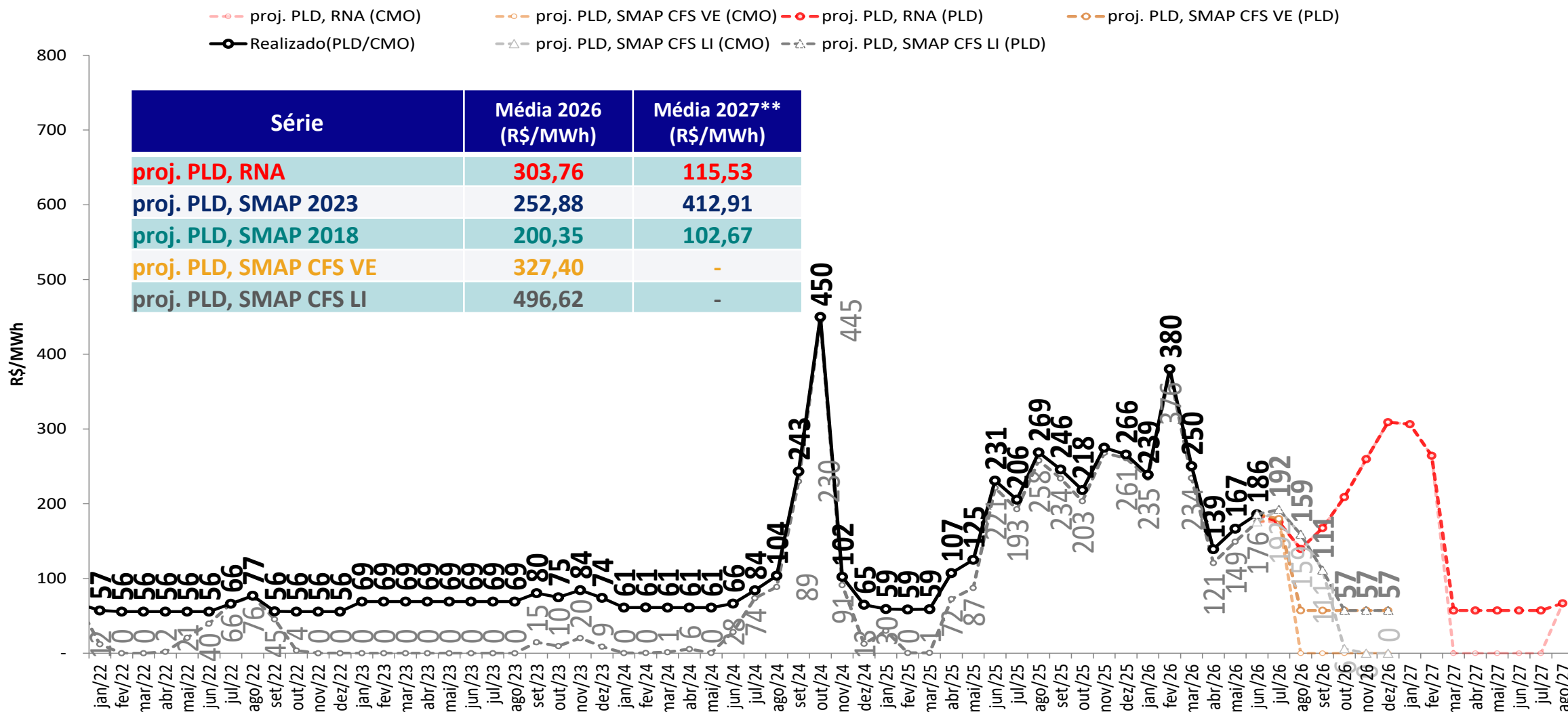
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



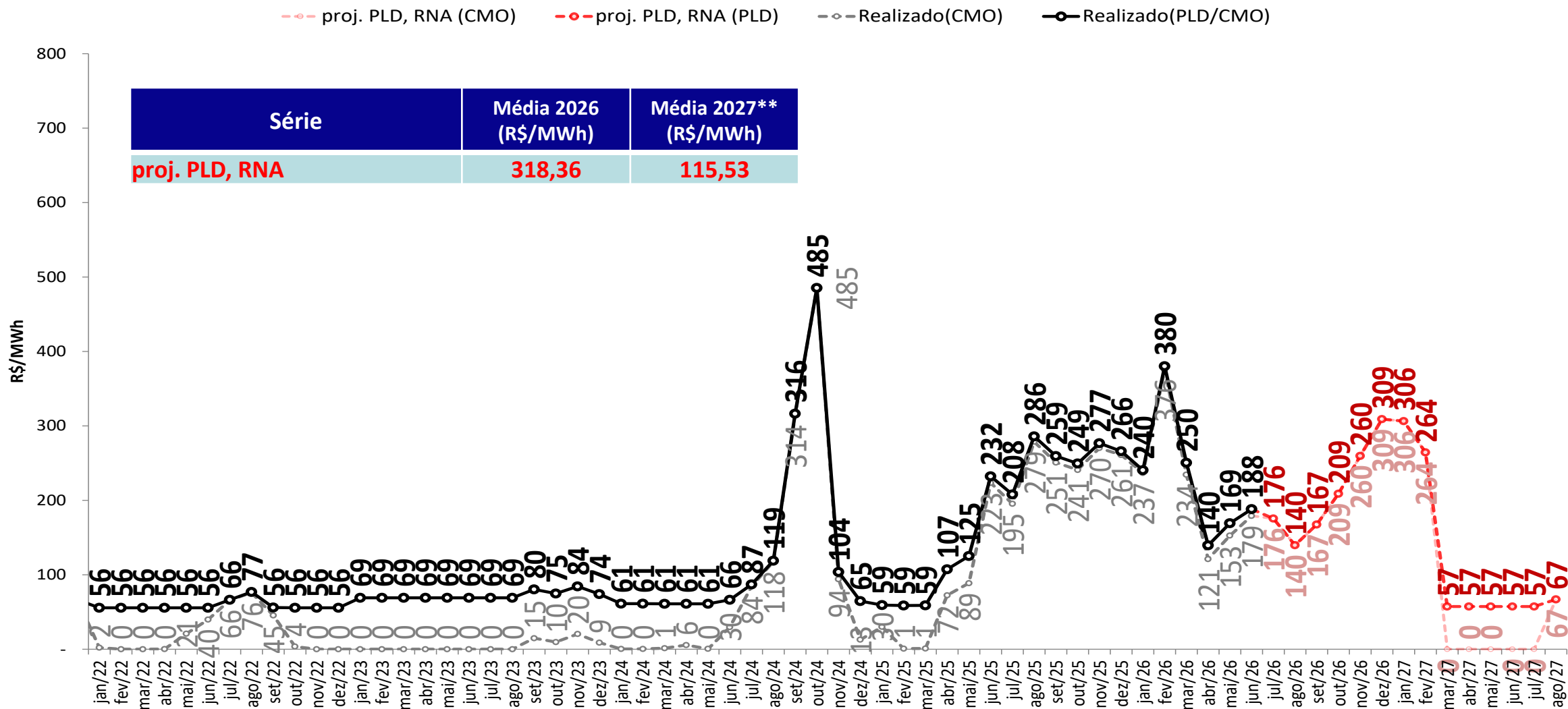
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



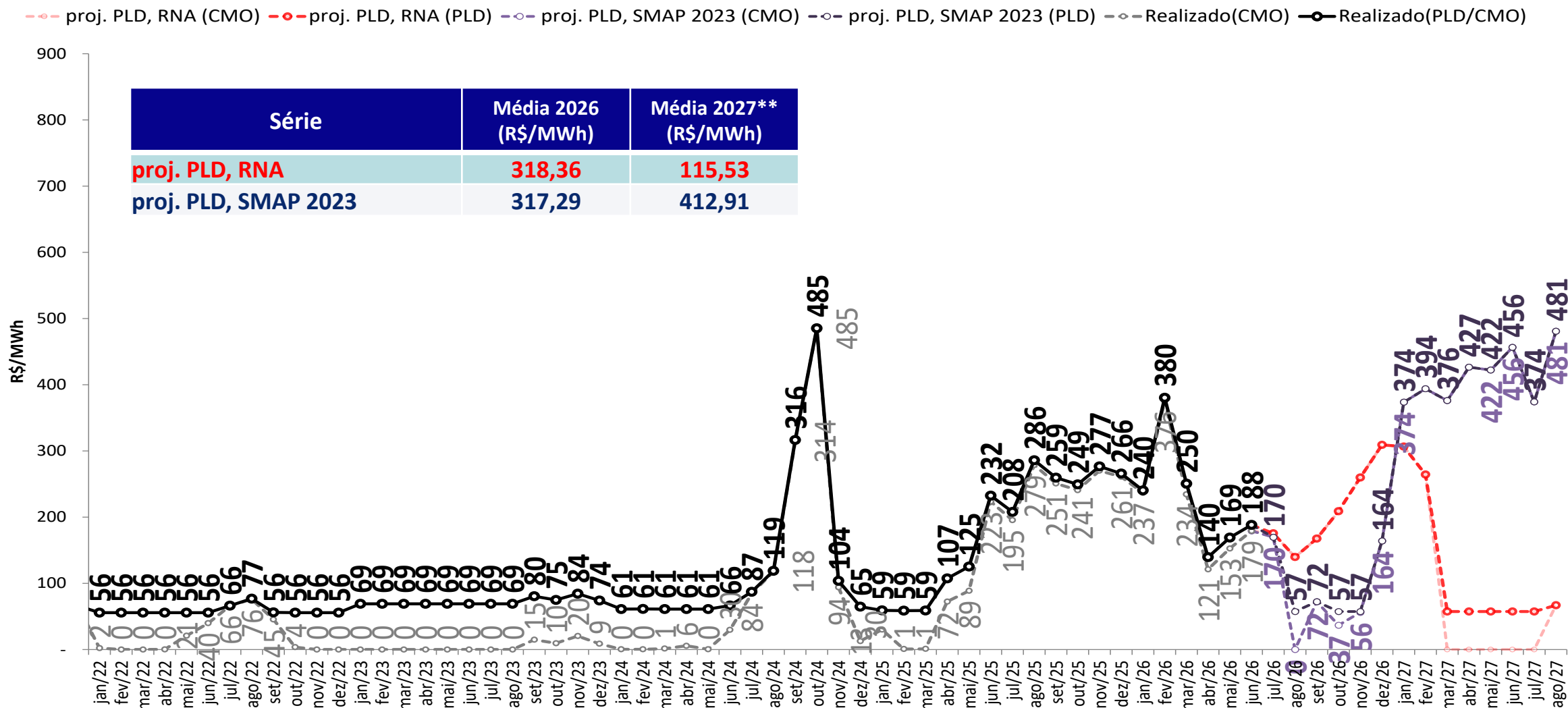
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



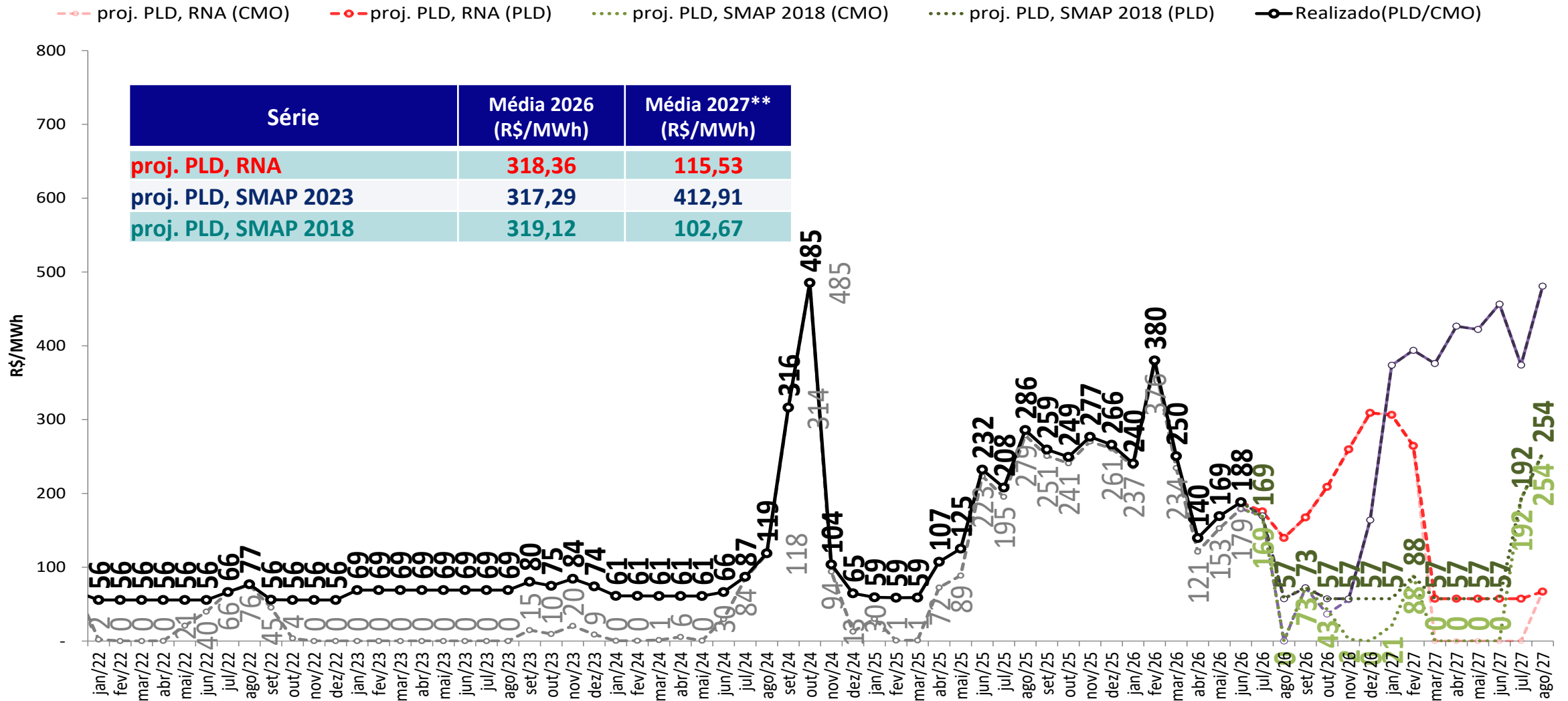
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

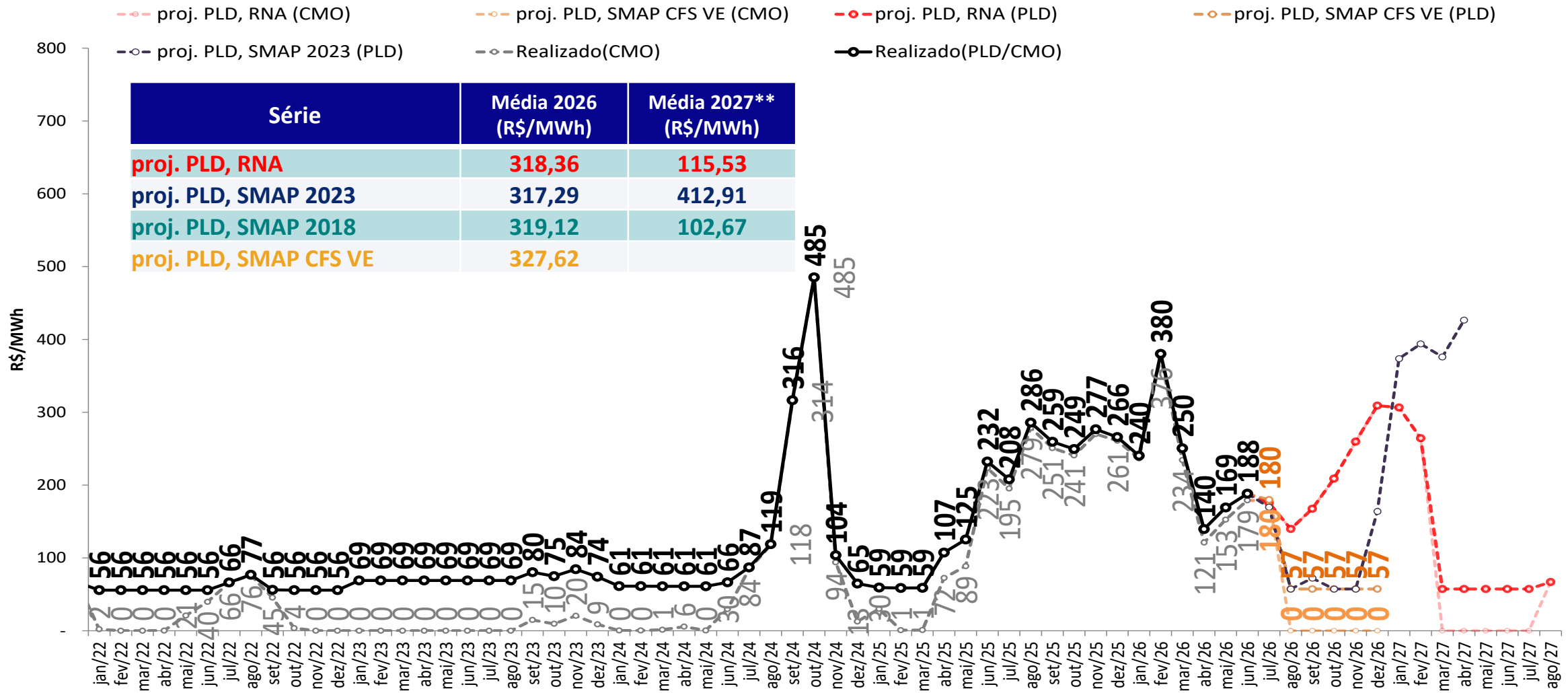
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

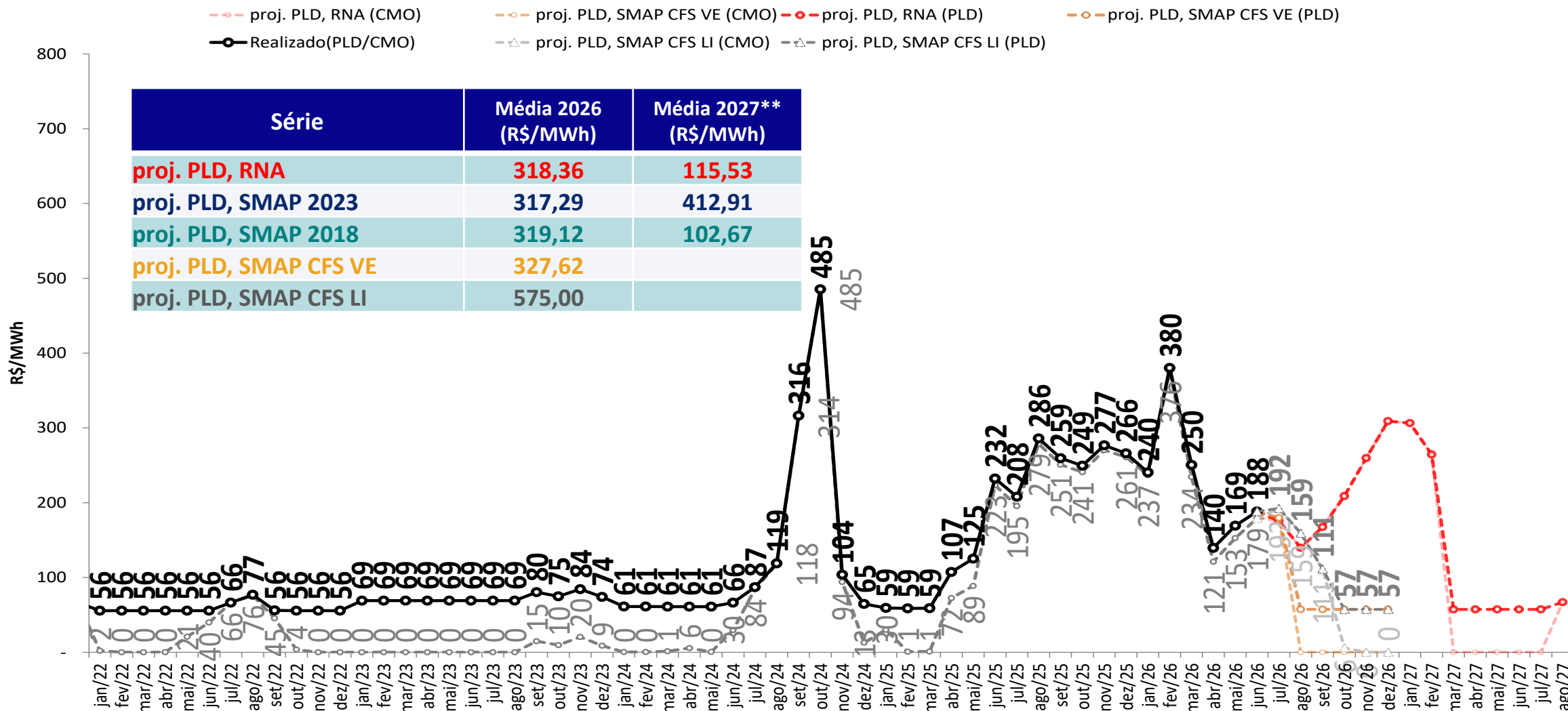


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	176	140	167	209	260	309	306	264	57	57	57	57	57	67
proj. PLD, SMAP 2023	170	57	72	57	57	164	374	394	376	427	422	456	374	481
proj. PLD, SMAP 2018	169	57	73	57	57	57	57	88	57	57	57	57	192	254
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	192	159	111	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	176	140	167	209	260	309	306	264	57	57	57	57	57	67
proj. PLD, SMAP 2023	170	57	72	57	57	158	374	394	376	427	422	456	374	481
proj. PLD, SMAP 2018	169	57	73	57	57	57	57	88	57	57	57	57	192	254
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	192	159	111	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

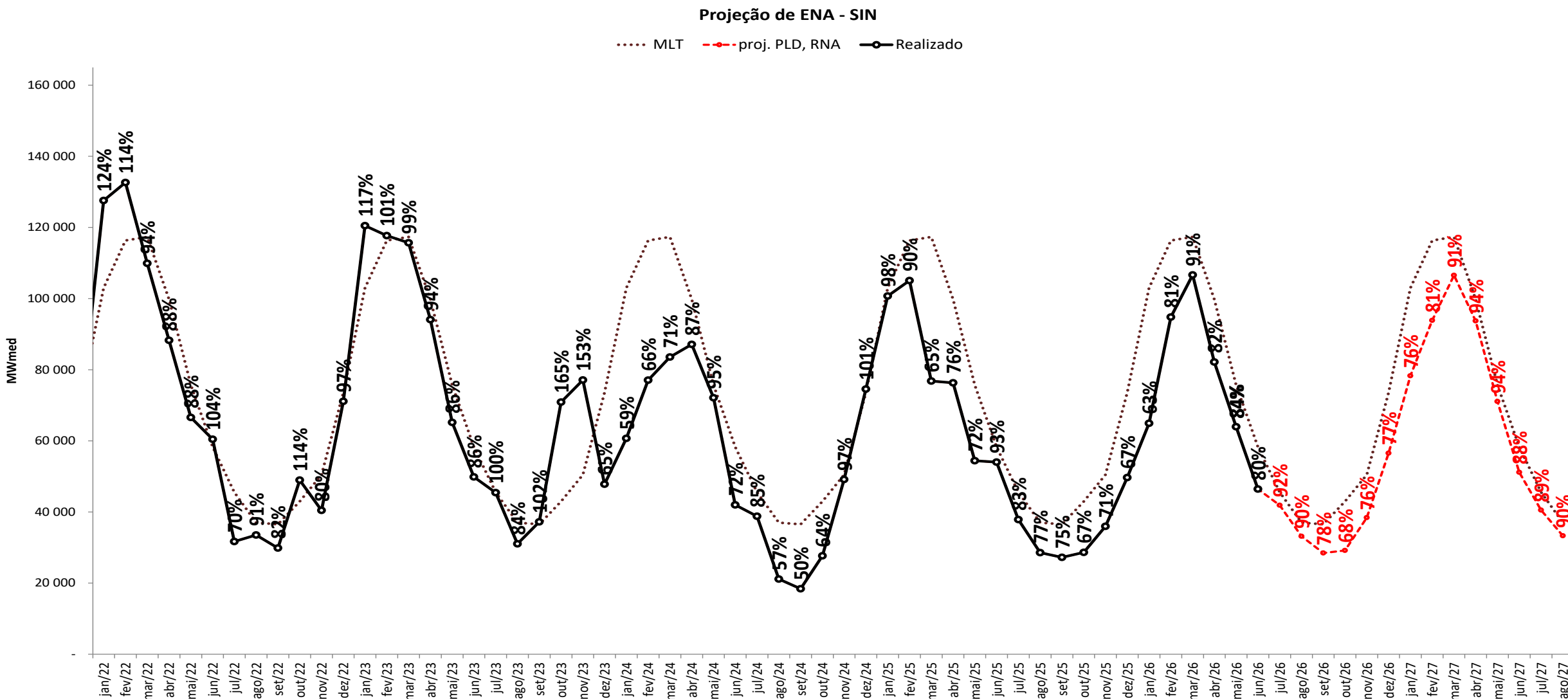
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	176	140	167	209	260	309	306	264	57	57	57	57	57	67
proj. PLD, SMAP 2023	170	57	72	57	57	164	374	394	376	427	422	456	374	481
proj. PLD, SMAP 2018	169	57	73	57	57	57	57	88	57	57	57	57	192	254
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	192	159	111	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	176	140	167	209	260	309	306	264	57	57	57	57	57	67
proj. PLD, SMAP 2023	170	57	72	57	57	164	374	394	376	427	422	456	374	481
proj. PLD, SMAP 2018	169	57	73	57	57	57	57	88	57	57	57	57	192	254
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	192	159	111	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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

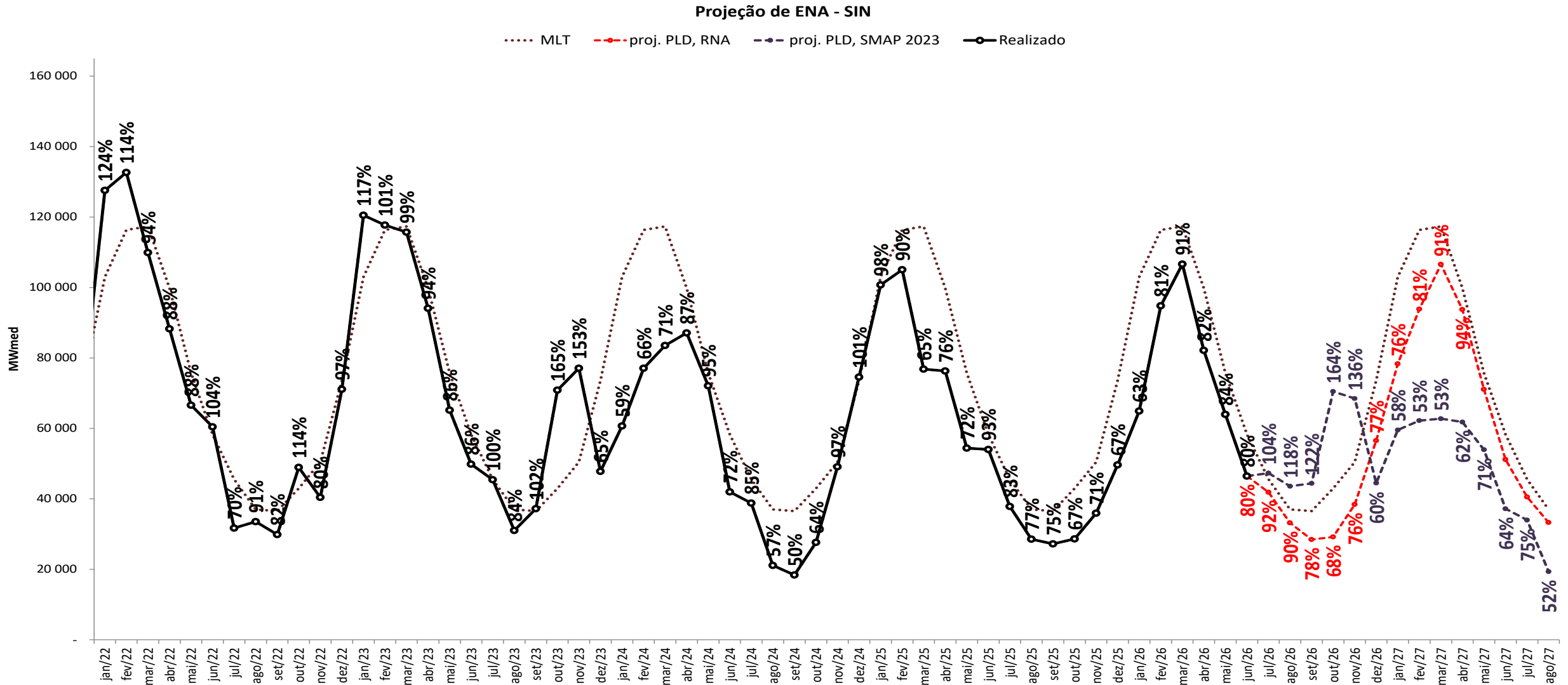
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



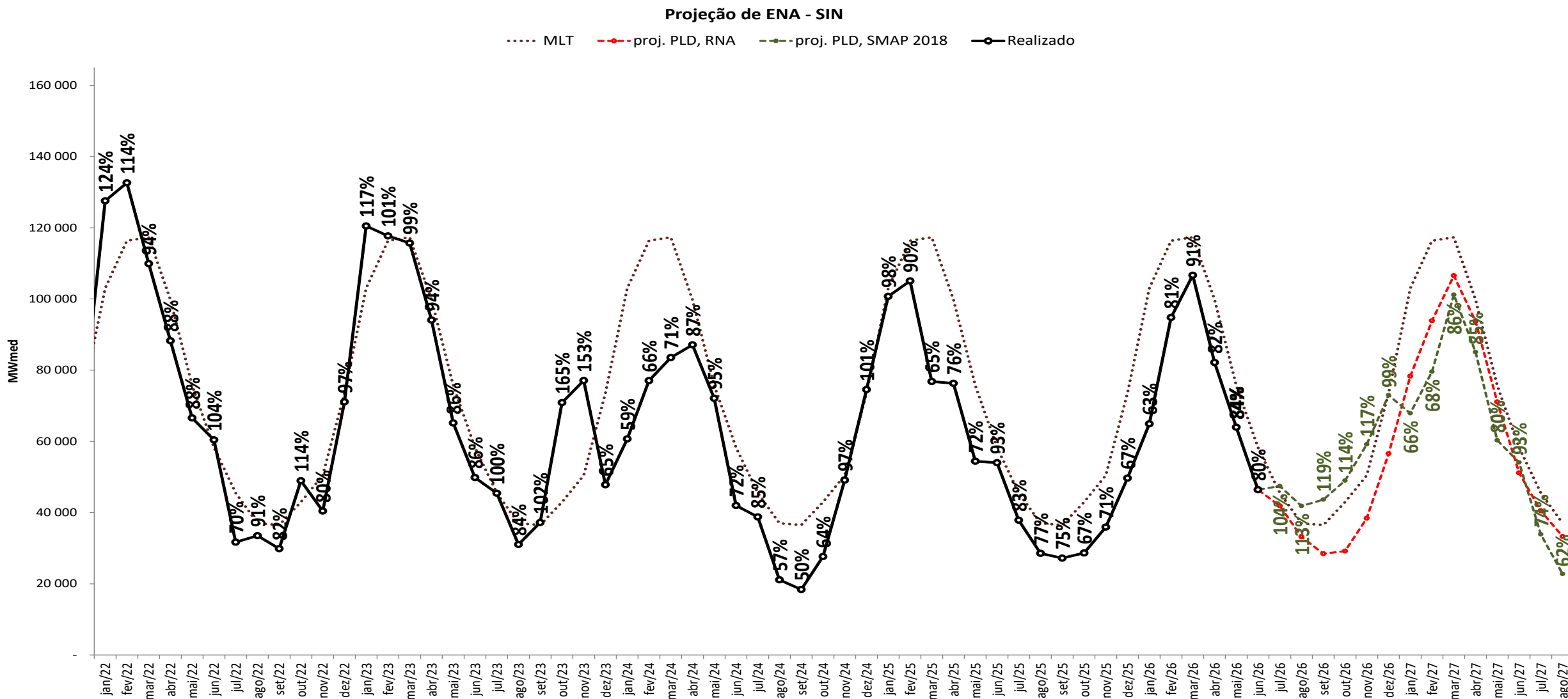
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



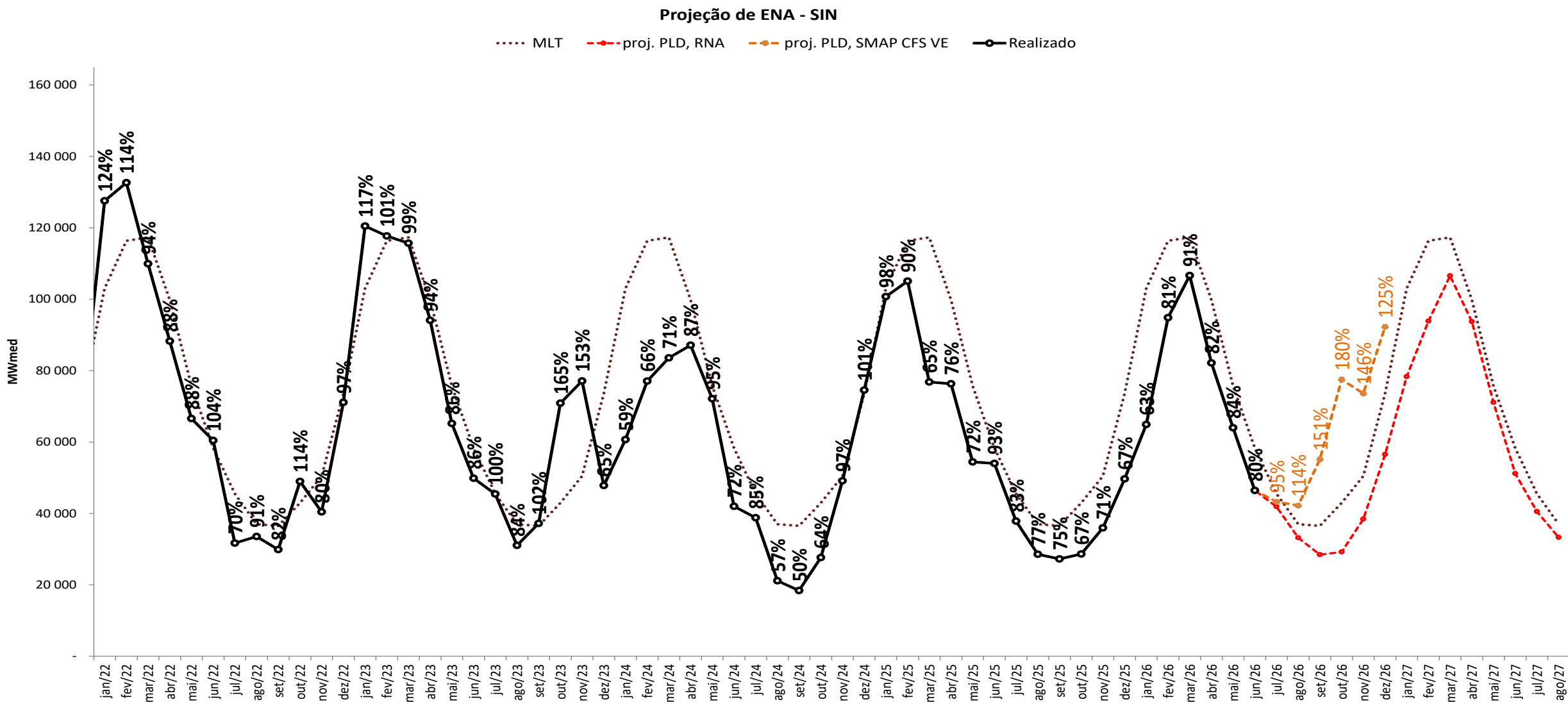
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



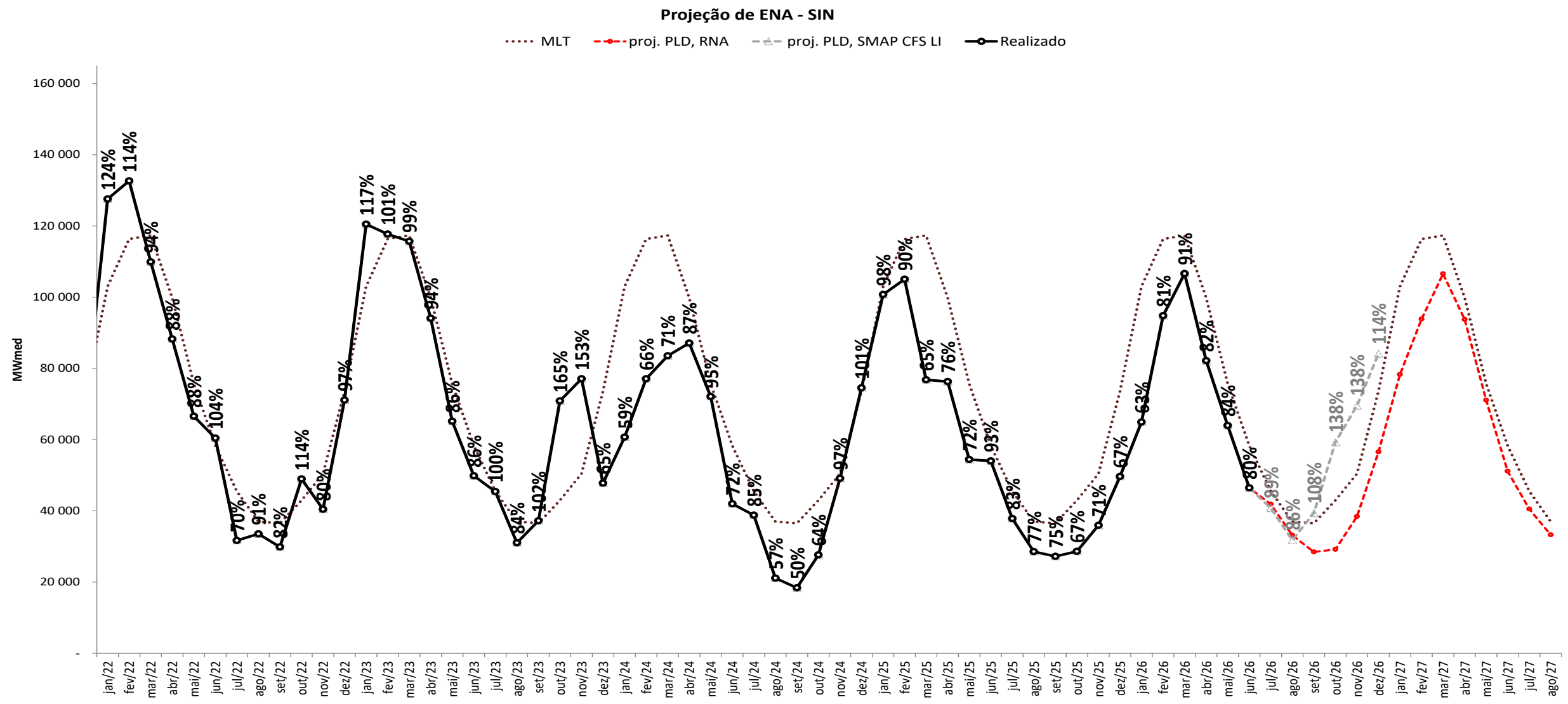
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

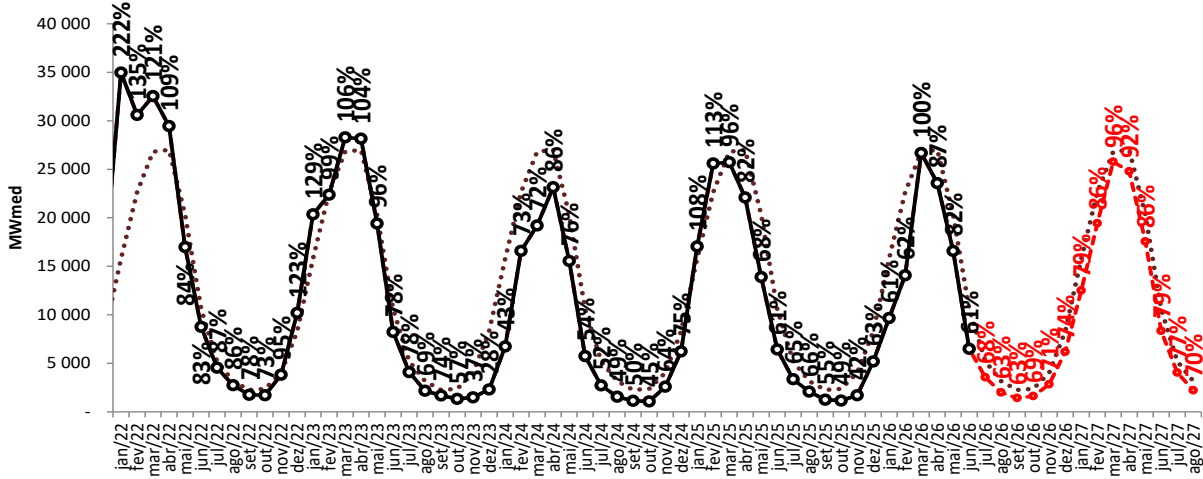


projeção de energia natural afluyente

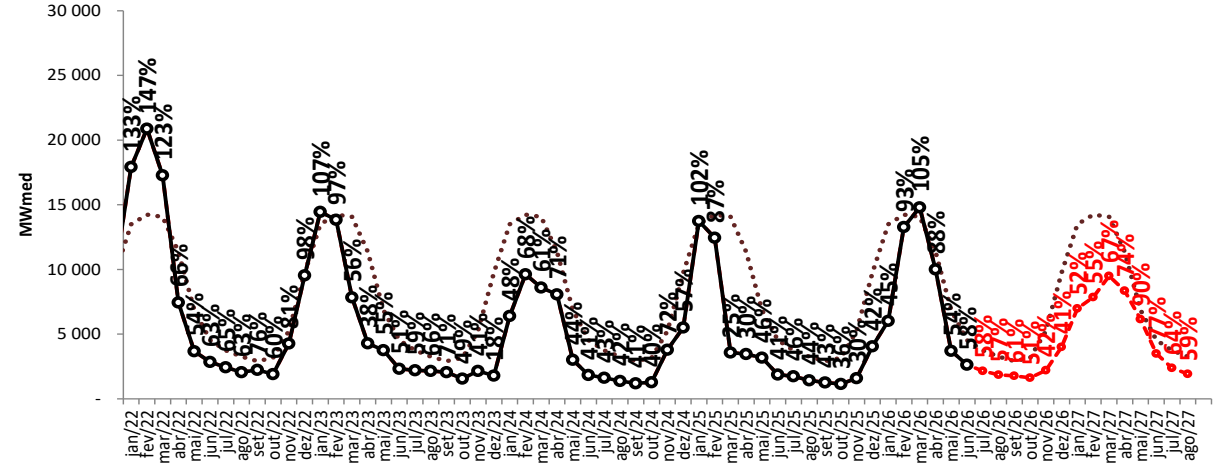
proj. PLD RNA



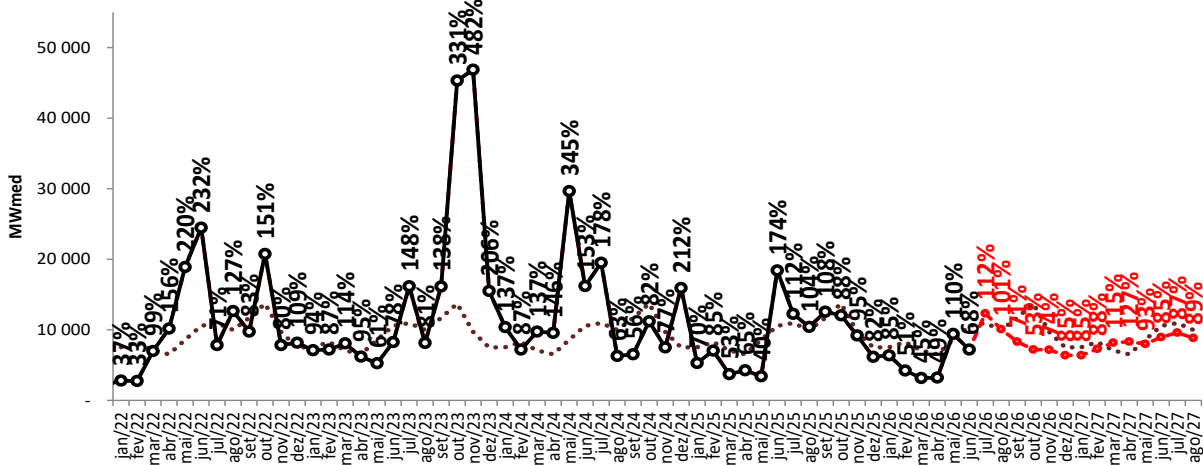
Projeção de ENA - N



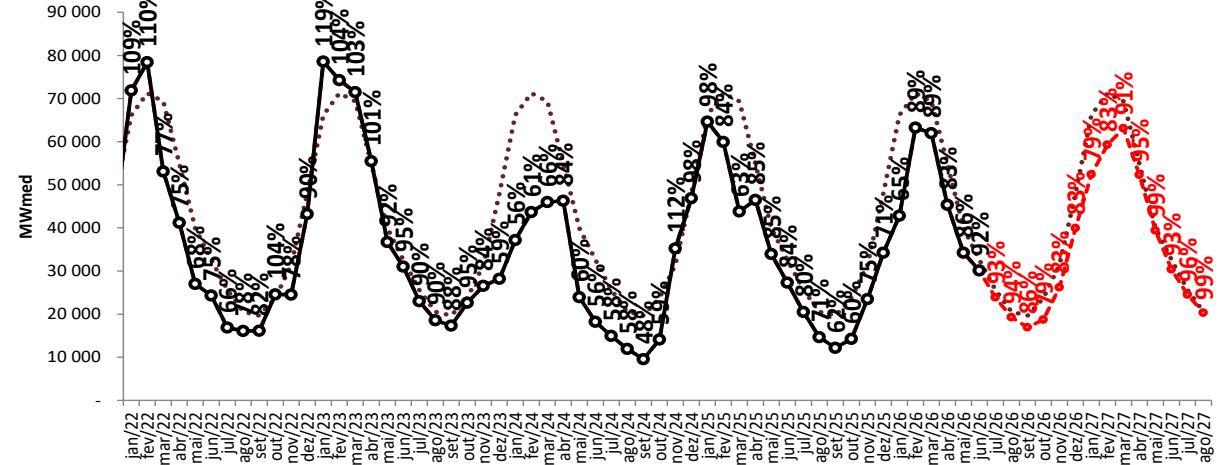
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

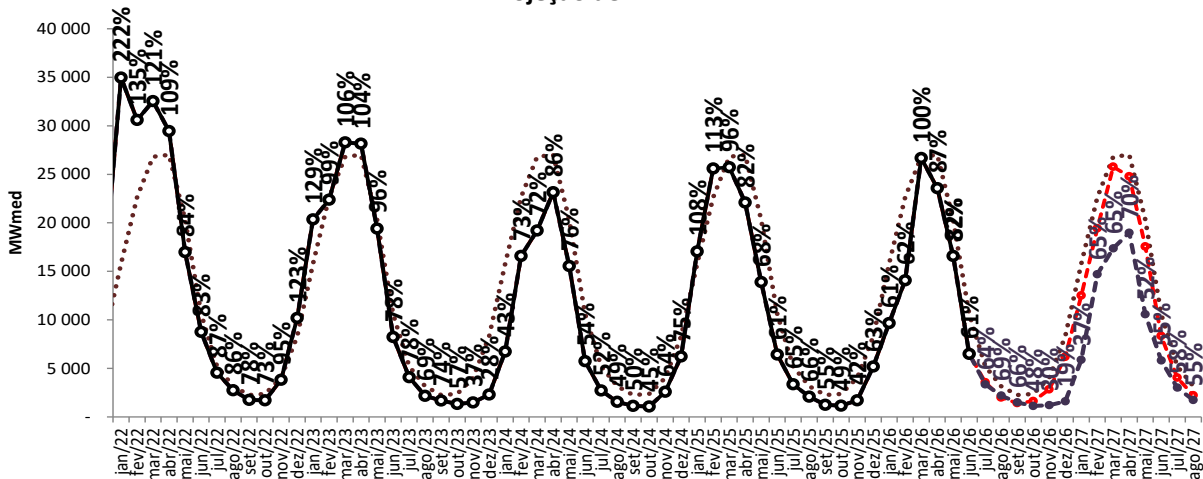
---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

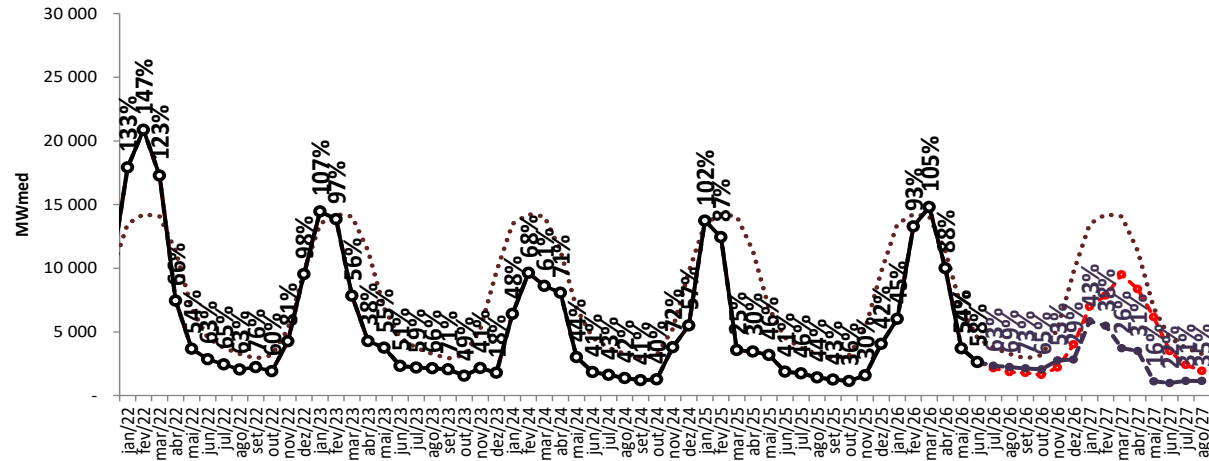
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



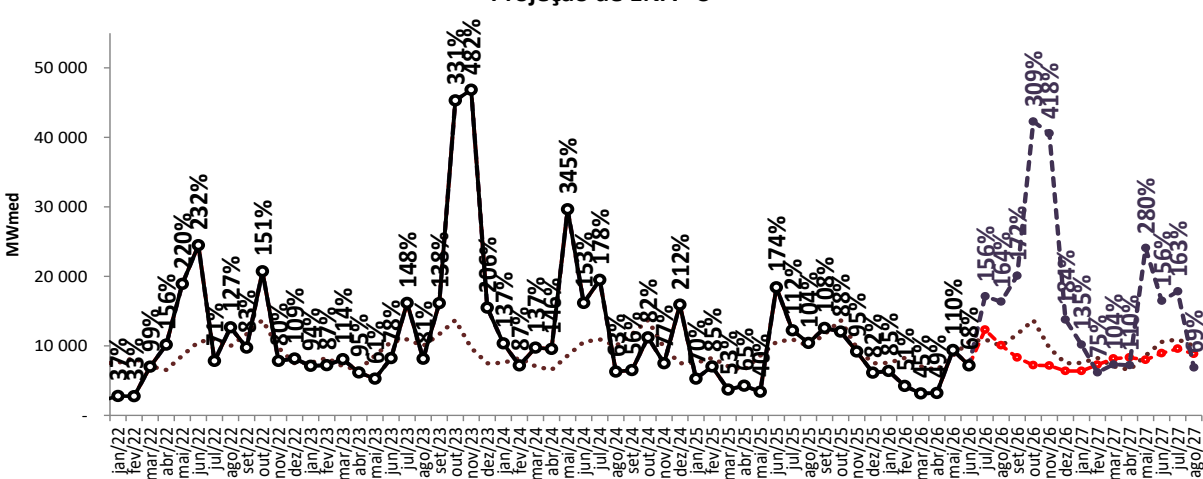
Projeção de ENA - N



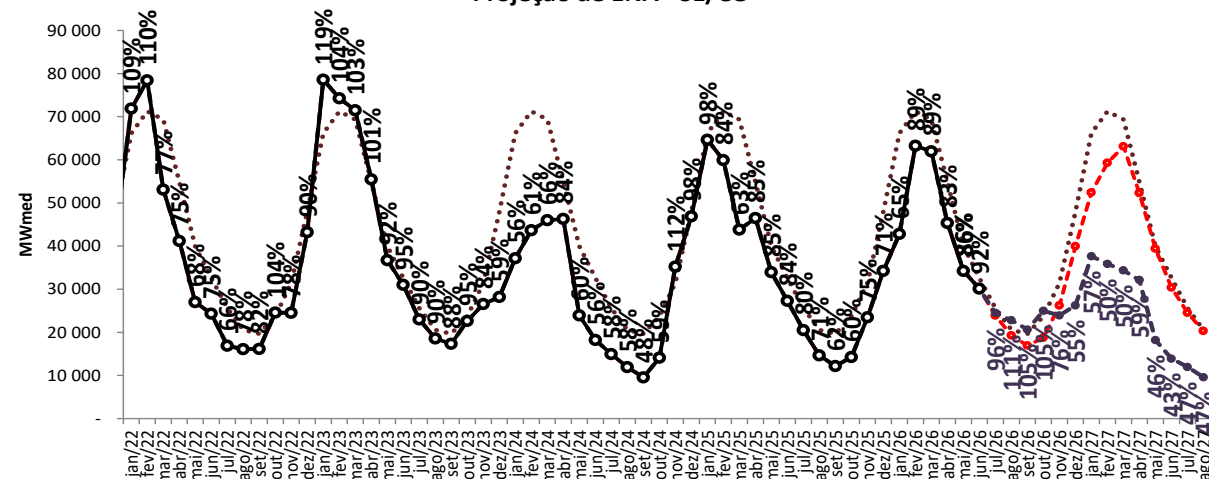
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

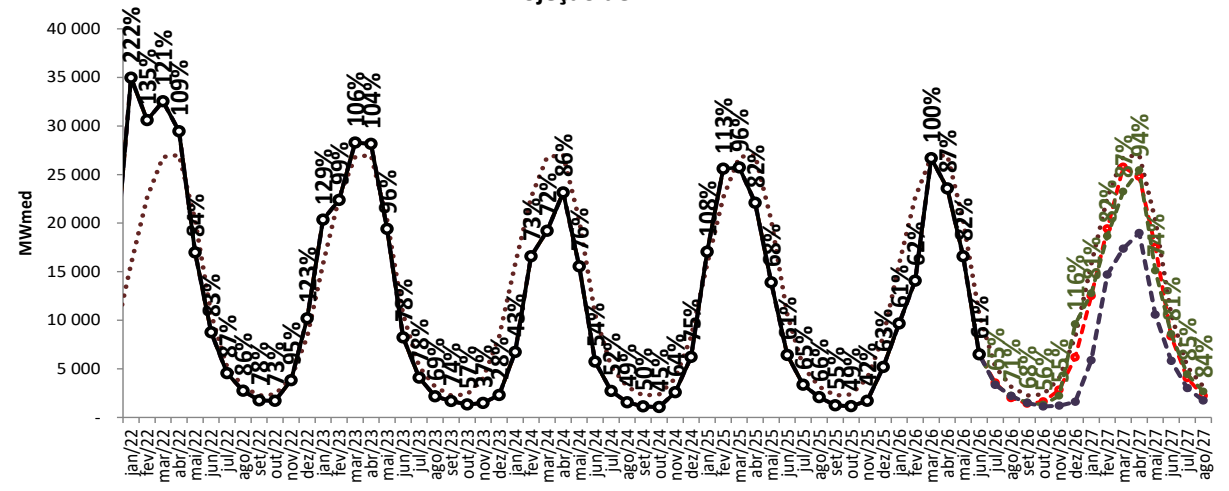
—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

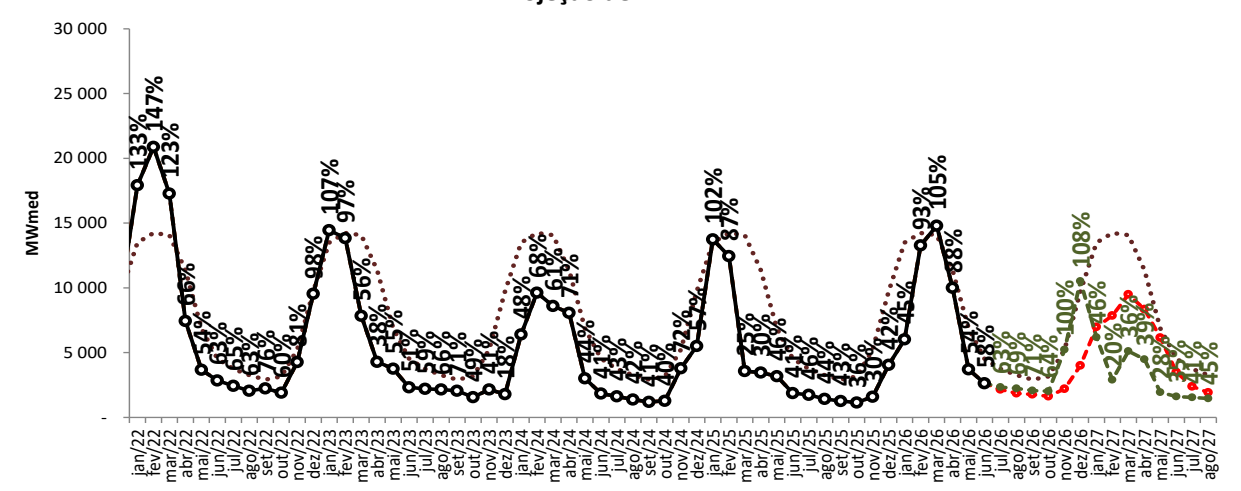
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



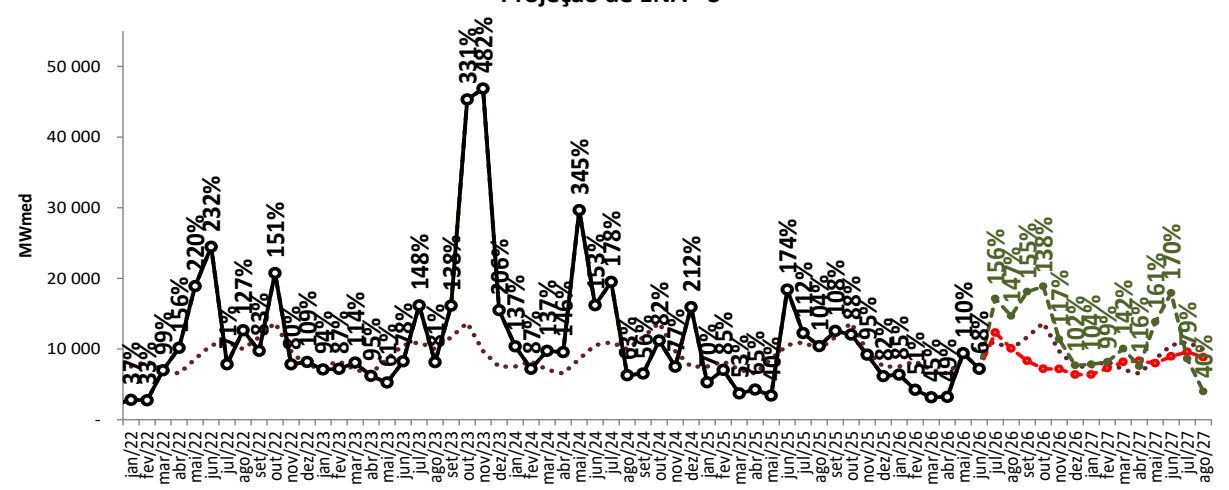
Projeção de ENA - N



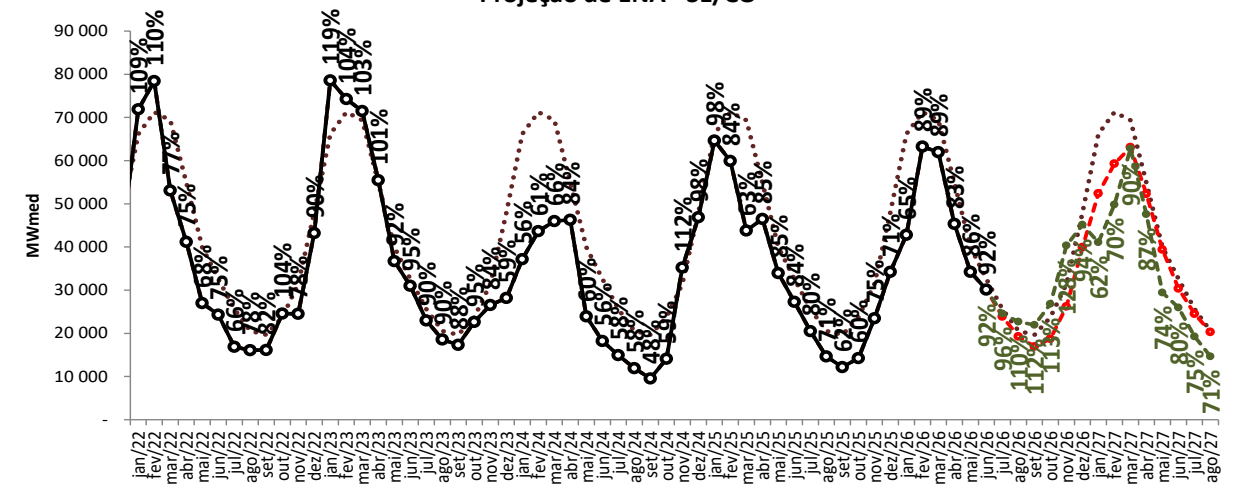
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

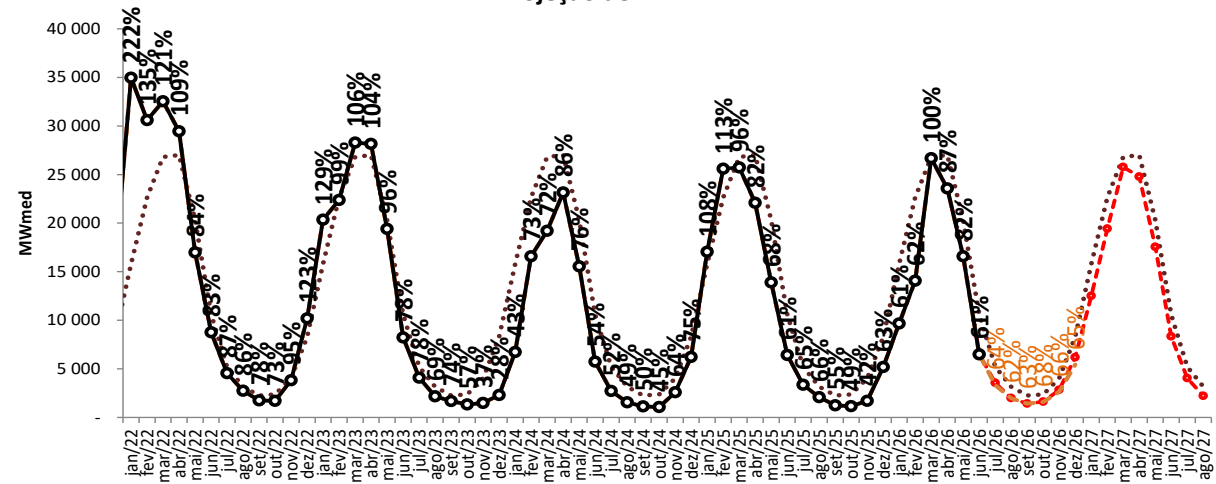


projeção de energia natural afluyente

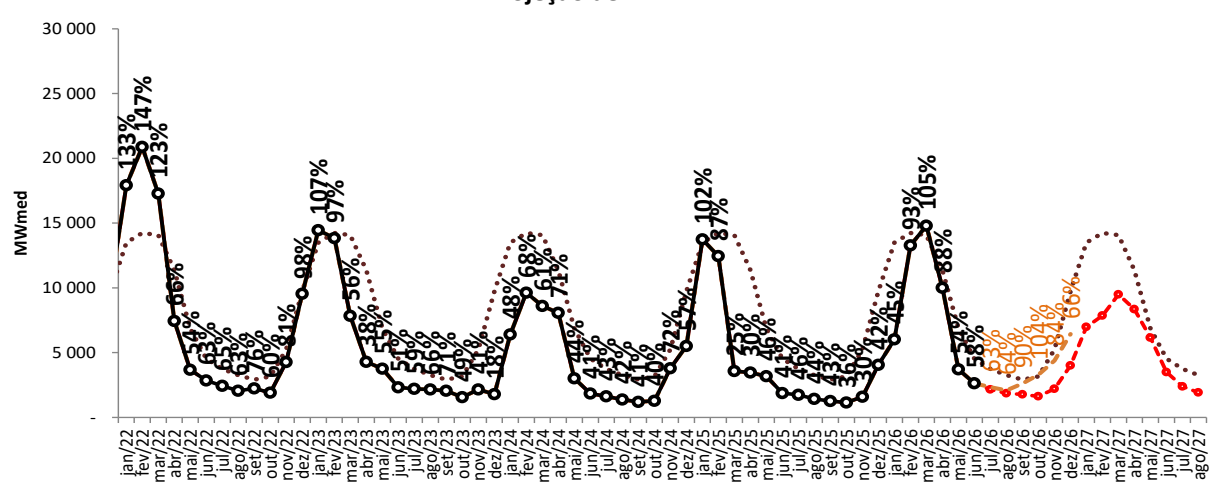
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



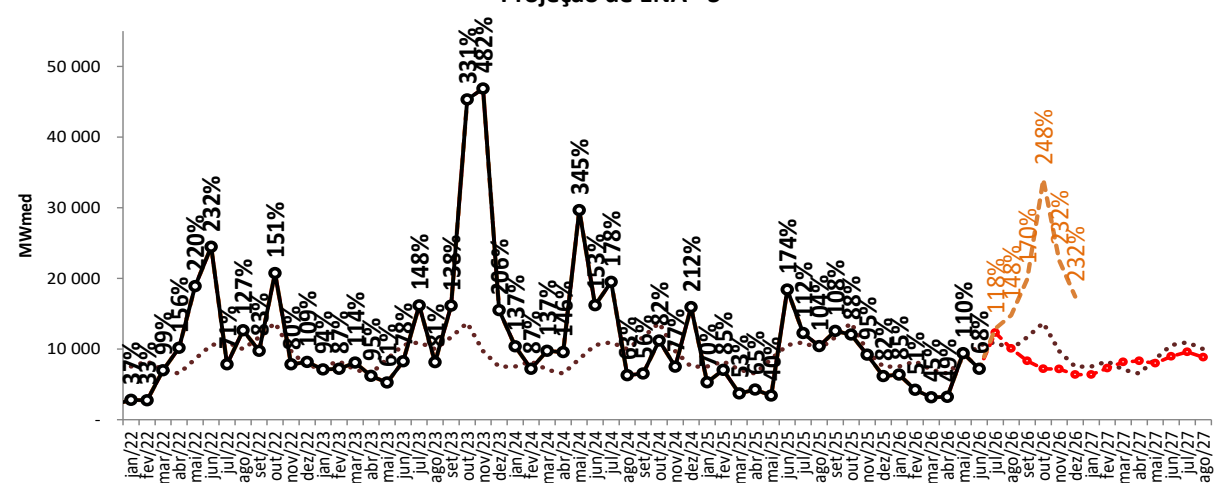
Projeção de ENA - N



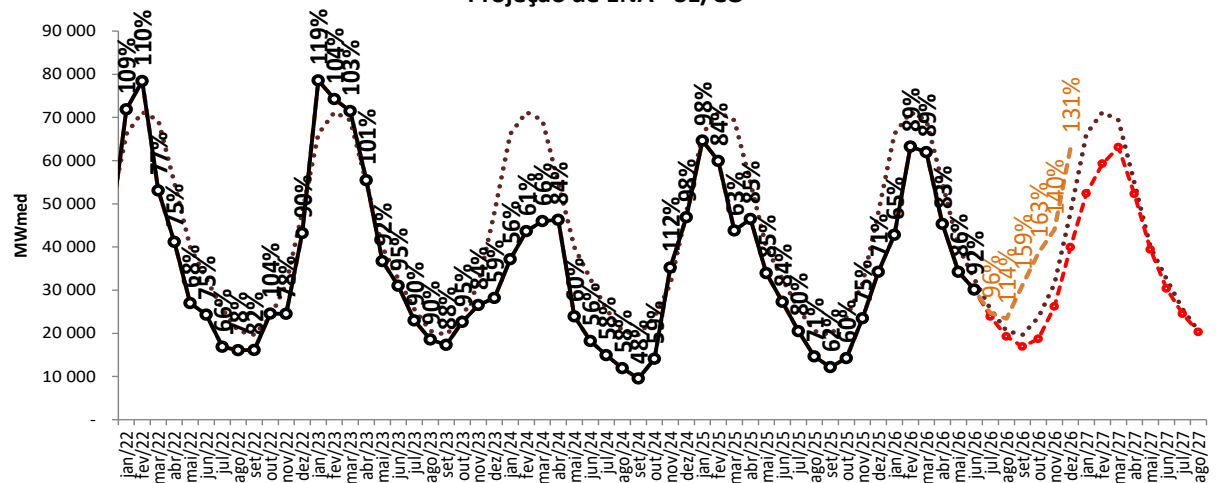
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



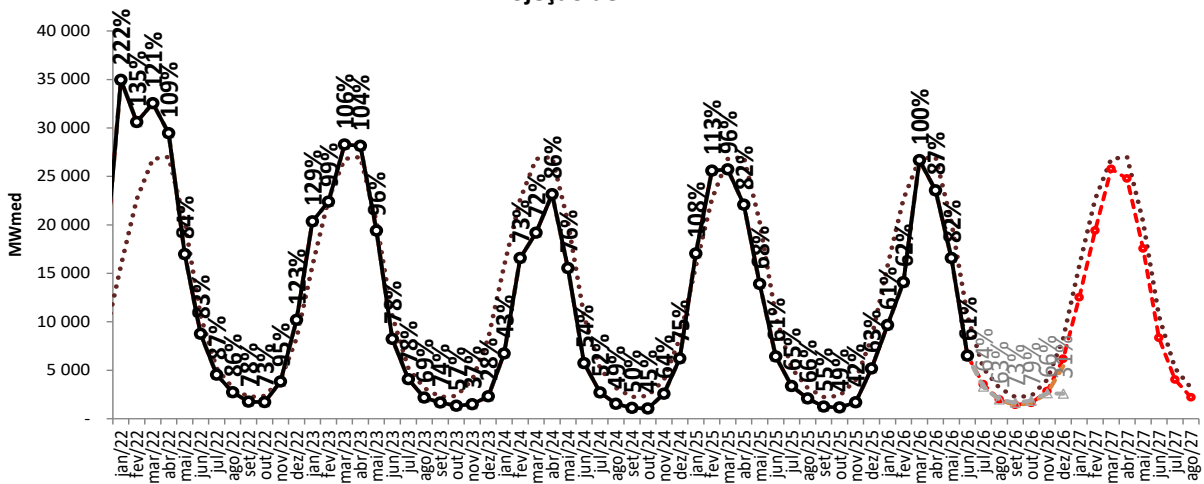
..... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

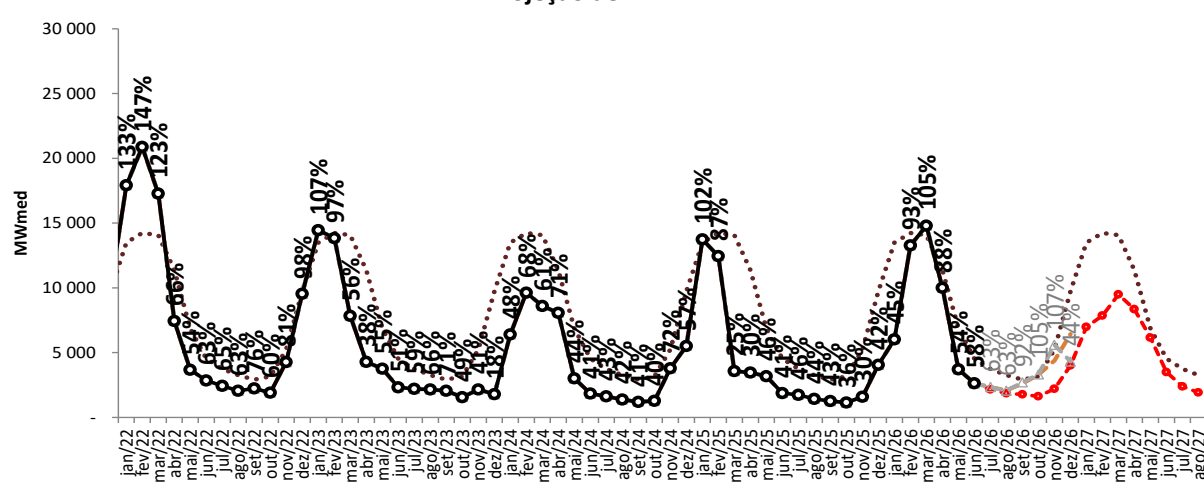
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



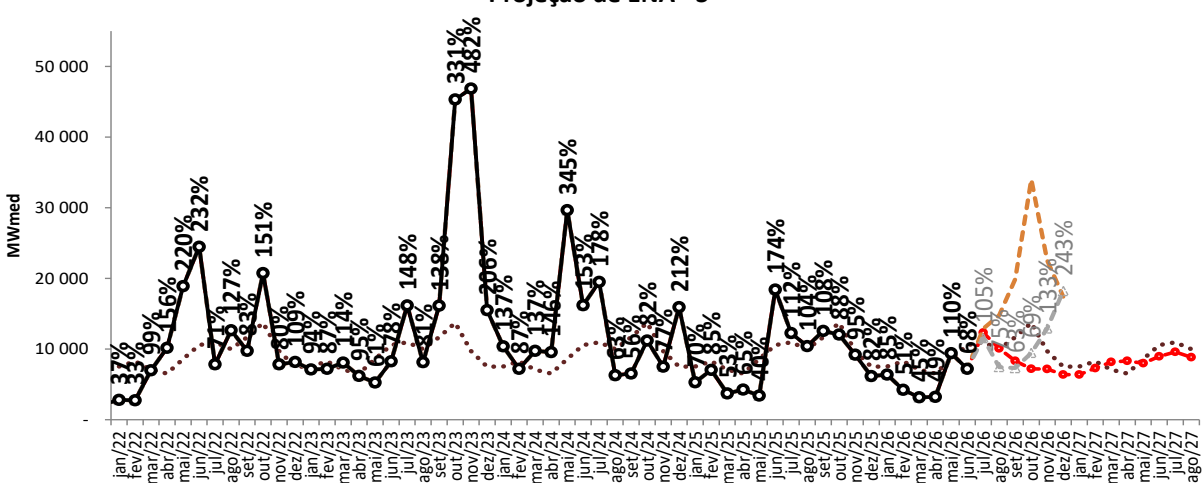
Projeção de ENA - N



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

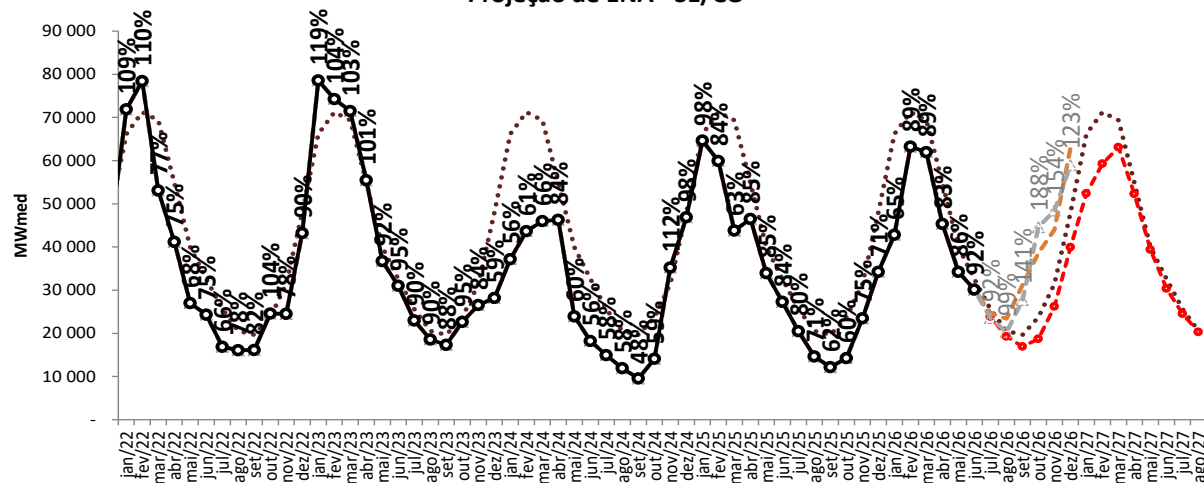


tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (%mlt)

SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	93	94	86	79	83	83	79	83	91	95	99	93	96	99
proj. PLD, SMAP 2023	96	111	105	105	76	55	57	50	50	59	46	43	47	47
proj. PLD, SMAP 2018	96	110	112	113	128	94	62	70	90	87	74	80	75	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	114	159	163	140	131	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	99	141	188	154	123	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	112	101	71	53	74	85	85	88	115	127	93	85	87	89
proj. PLD, SMAP 2023	156	164	172	309	418	184	135	75	104	110	280	156	163	69
proj. PLD, SMAP 2018	156	147	155	138	117	102	104	99	142	116	161	170	79	40
proj. PLD, SMAP CFS VE	118	148	170	248	232	232	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	105	75	63	69	133	243	-	-	-	-	-	-	-	-

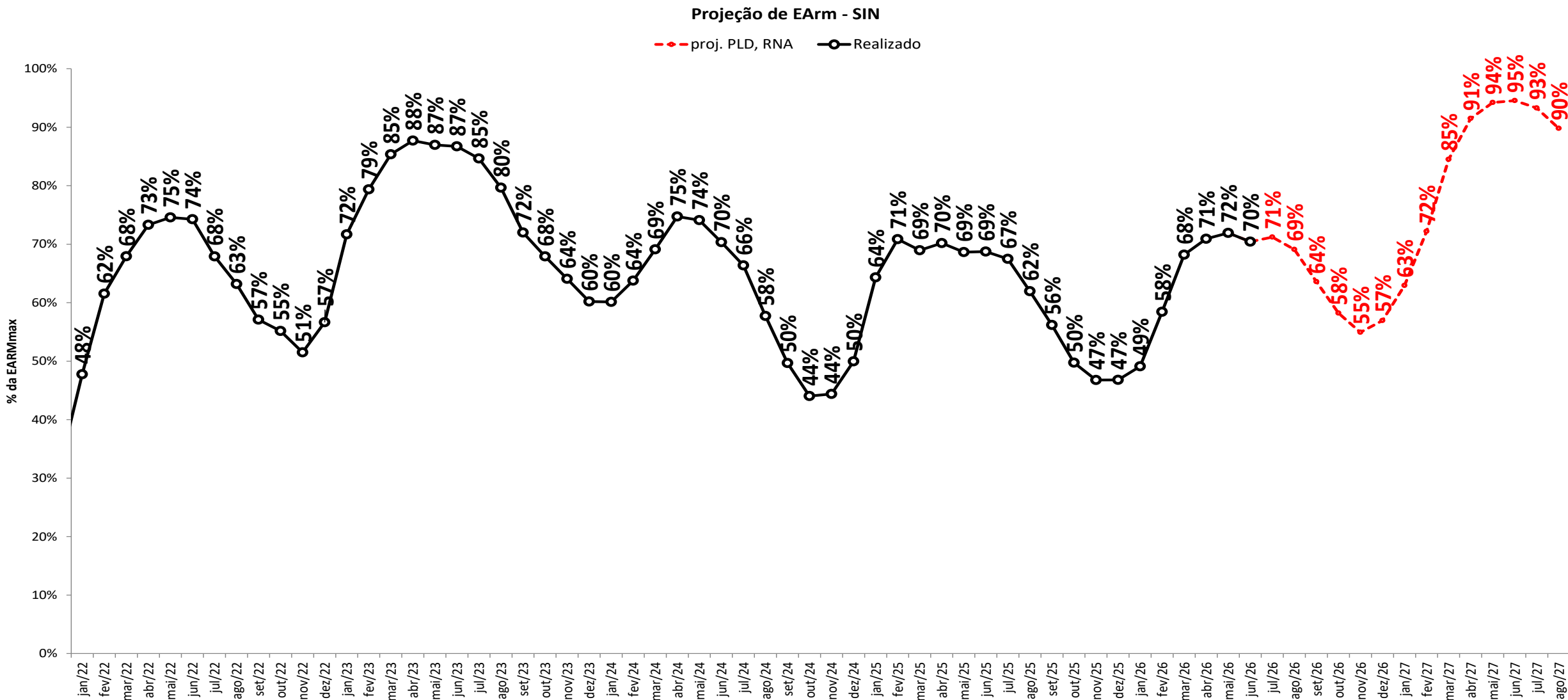
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	58	57	61	51	42	41	52	55	67	74	90	77	64	59
proj. PLD, SMAP 2023	63	69	73	65	53	29	43	38	26	31	16	22	31	35
proj. PLD, SMAP 2018	63	69	71	64	100	108	46	20	36	39	28	35	41	45
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	64	90	104	84	66	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	63	63	92	105	107	44	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	68	63	63	69	71	74	79	86	96	92	86	79	77	70
proj. PLD, SMAP 2023	64	69	66	48	30	19	37	65	65	70	52	55	58	55
proj. PLD, SMAP 2018	65	71	68	56	55	116	81	82	87	94	74	81	85	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	64	62	63	68	66	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	64	63	73	79	66	31	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	92	90	78	68	76	77	76	81	91	94	94	88	89	90
proj. PLD, SMAP 2023	104	118	122	164	136	60	58	53	53	62	71	64	75	52
proj. PLD, SMAP 2018	104	113	119	114	117	99	66	68	86	85	80	93	74	62
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	114	151	180	146	125	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	89	86	108	138	138	114	-	-	-	-	-	-	-	-

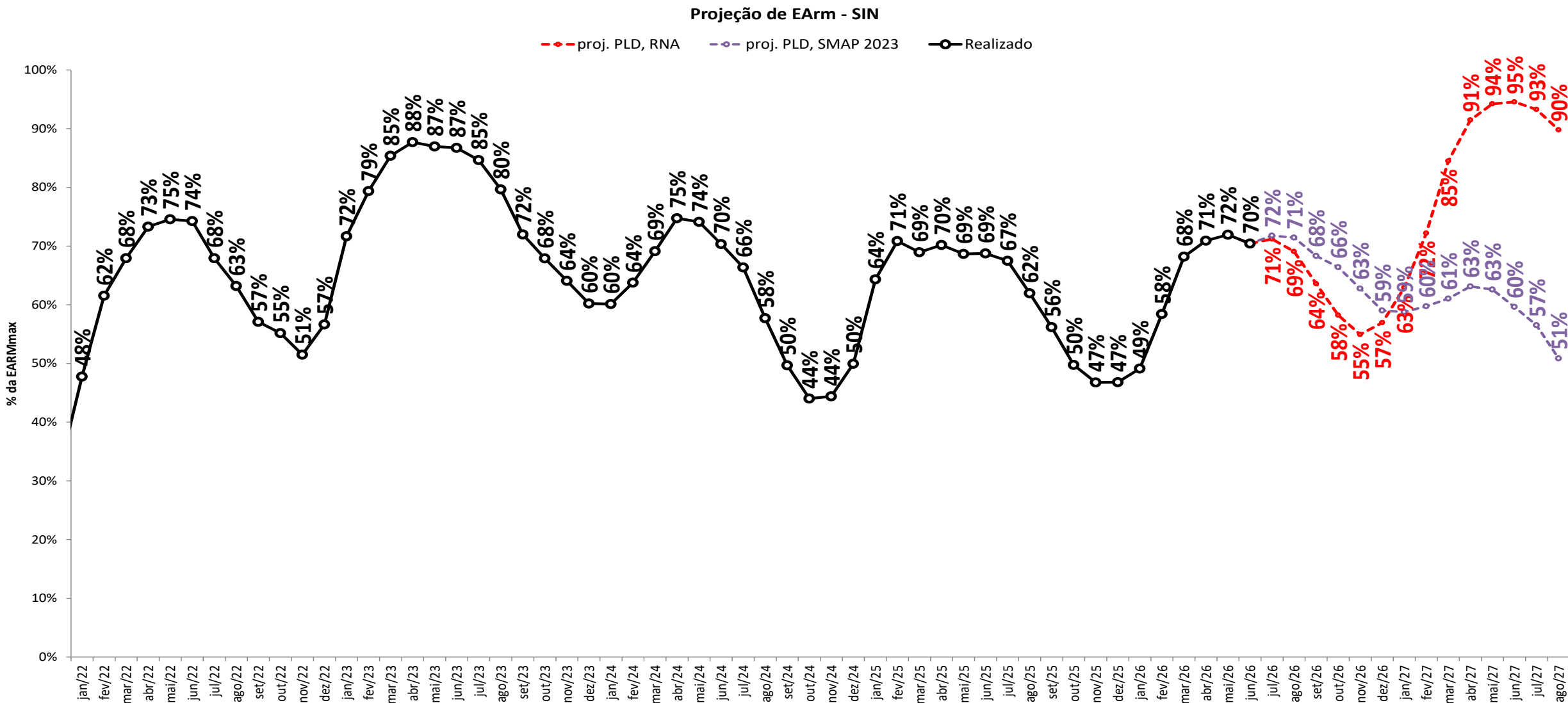
projeção de energia armazenada

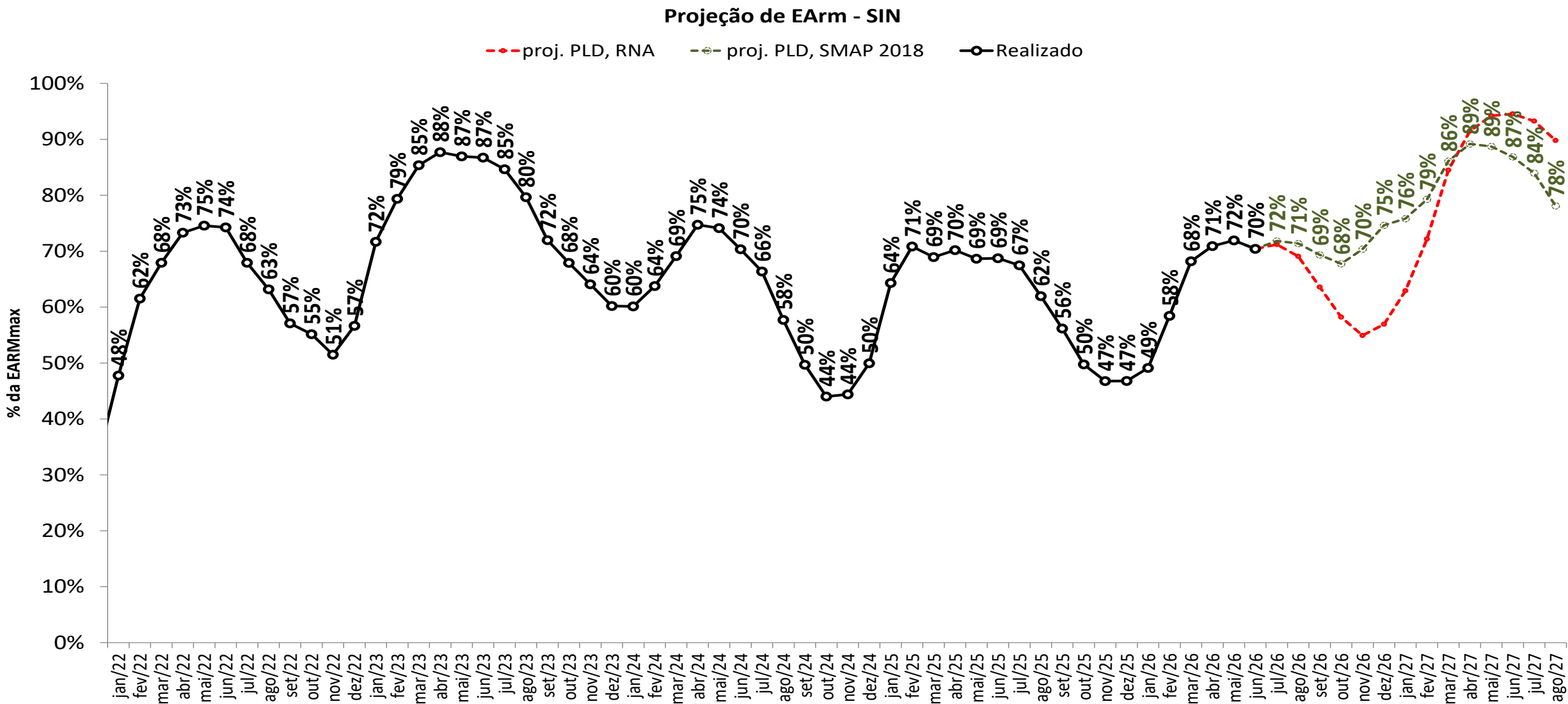
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

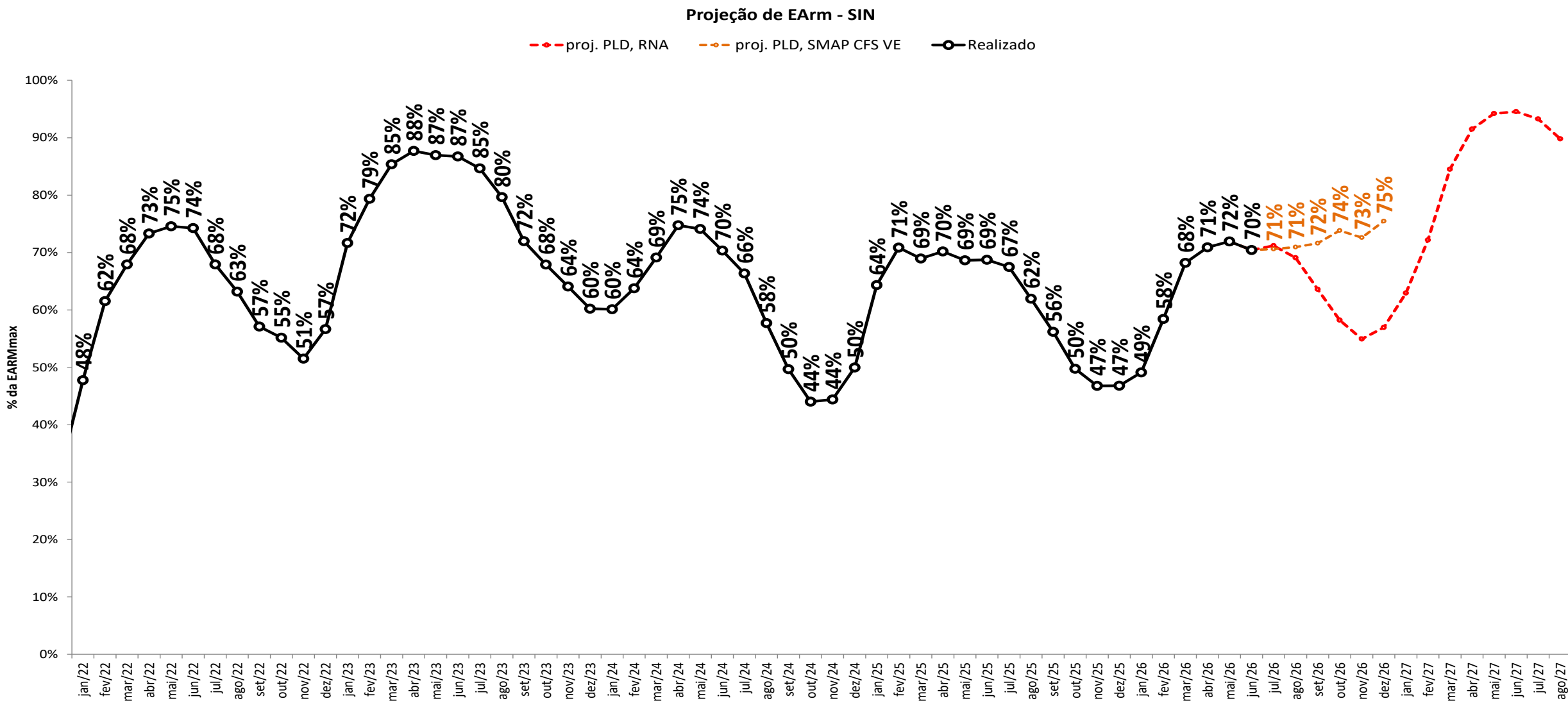
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





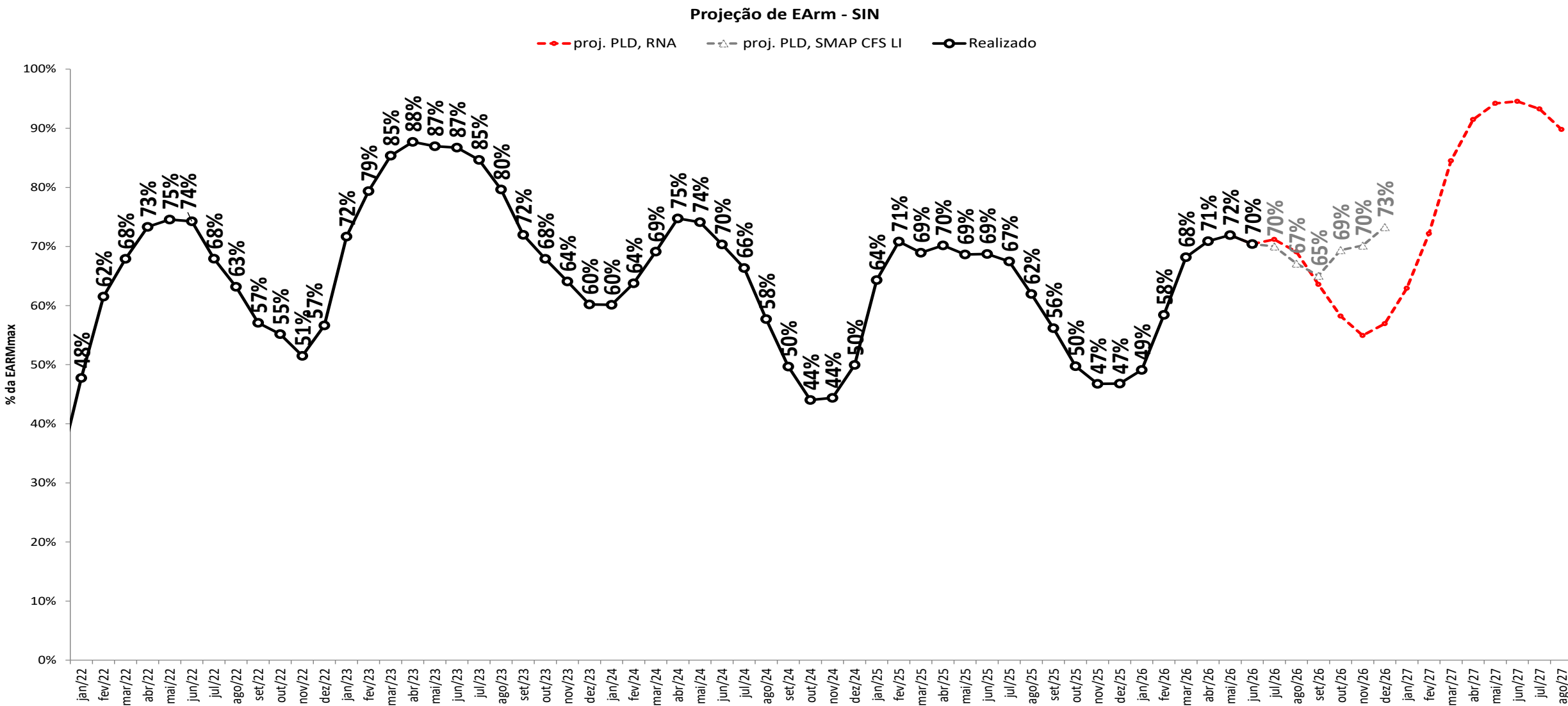
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



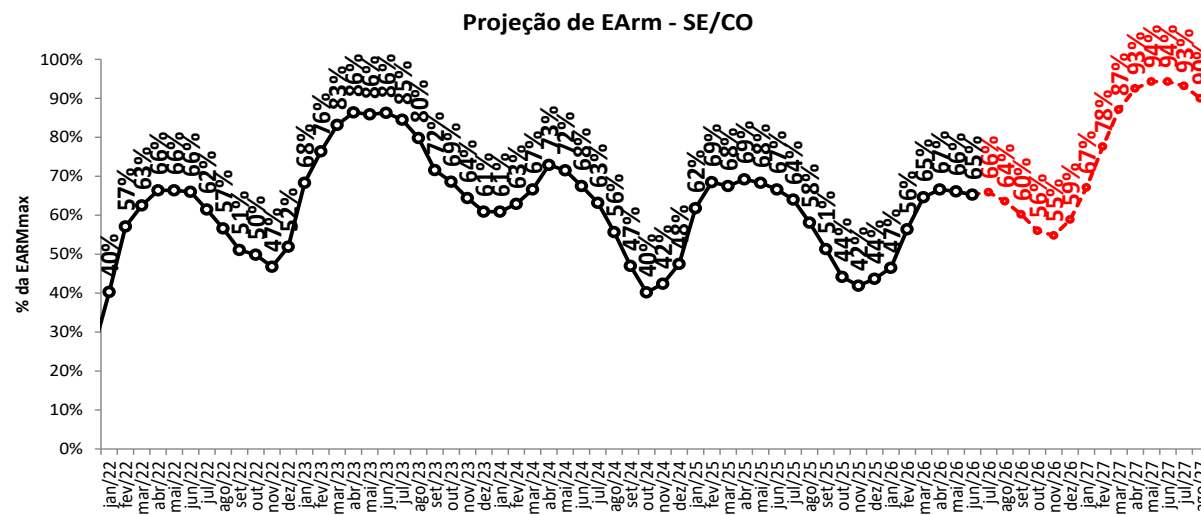
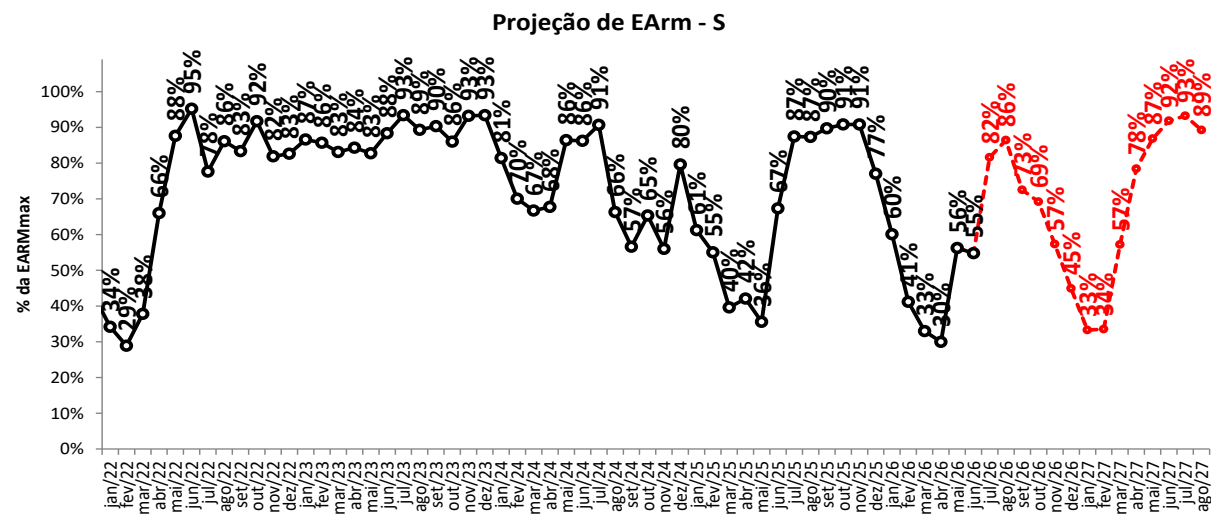
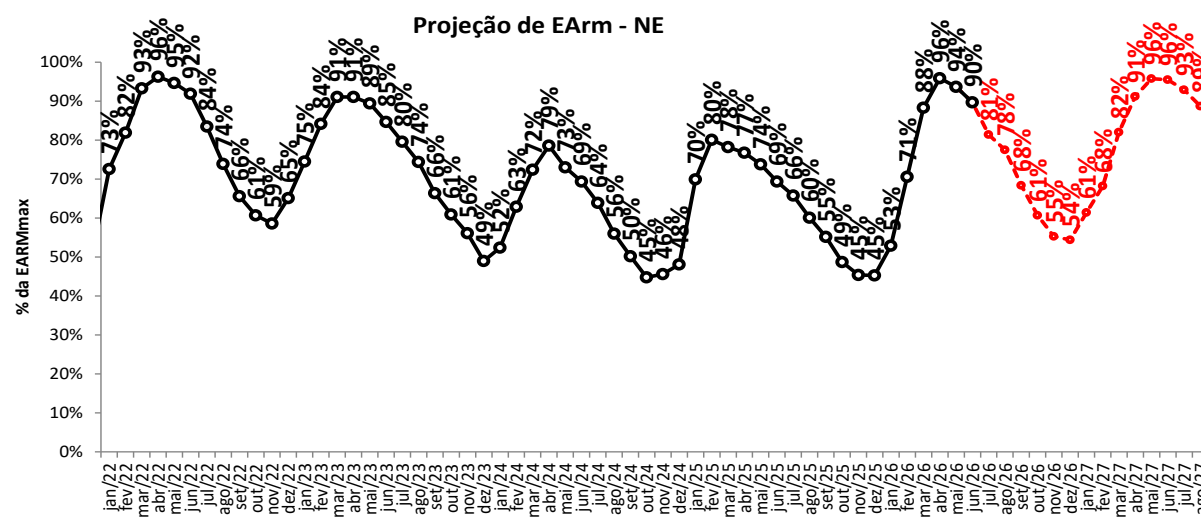
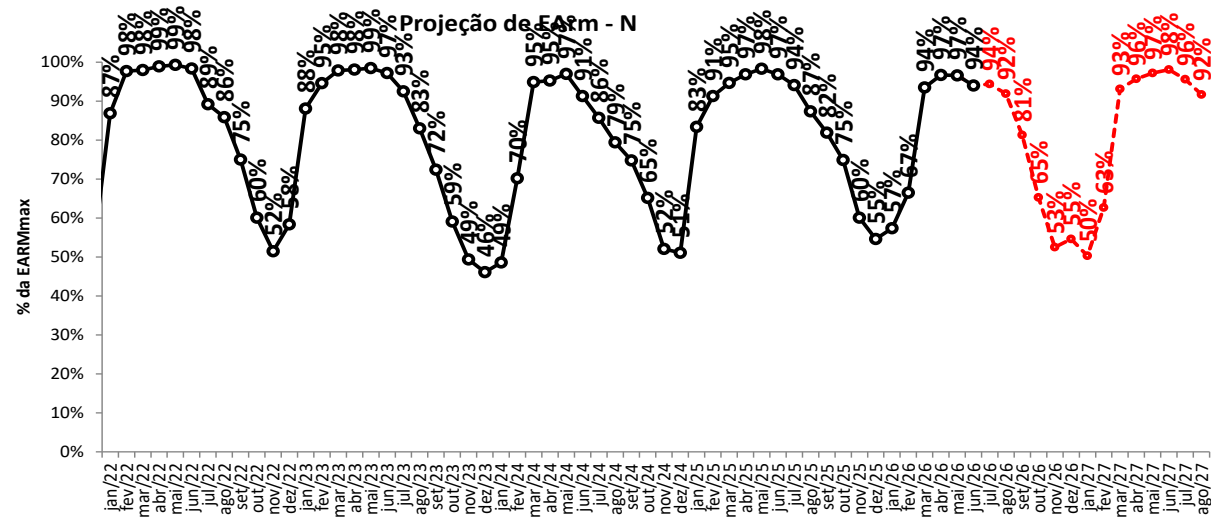
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

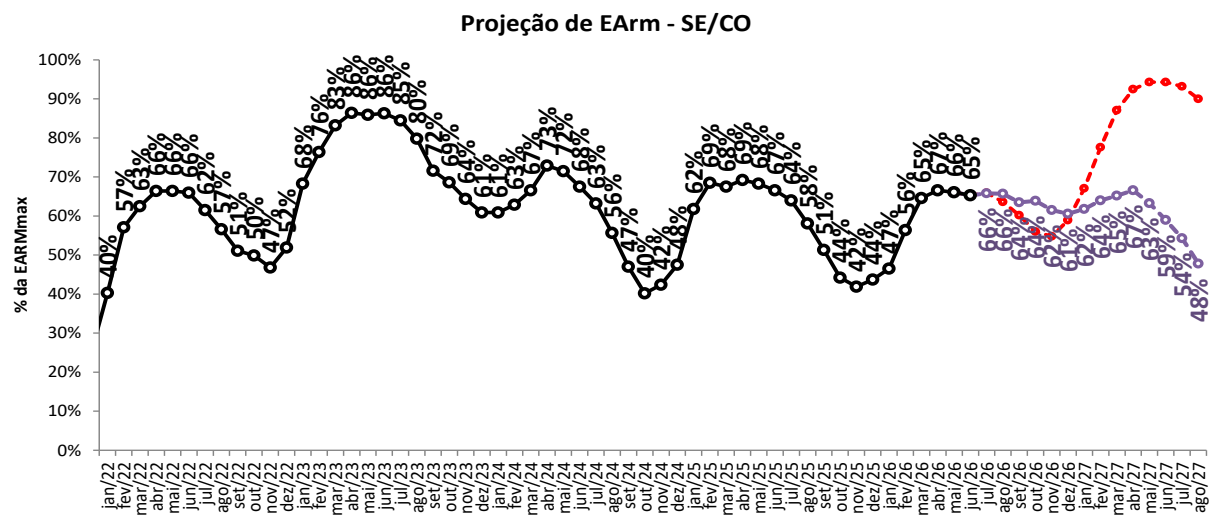
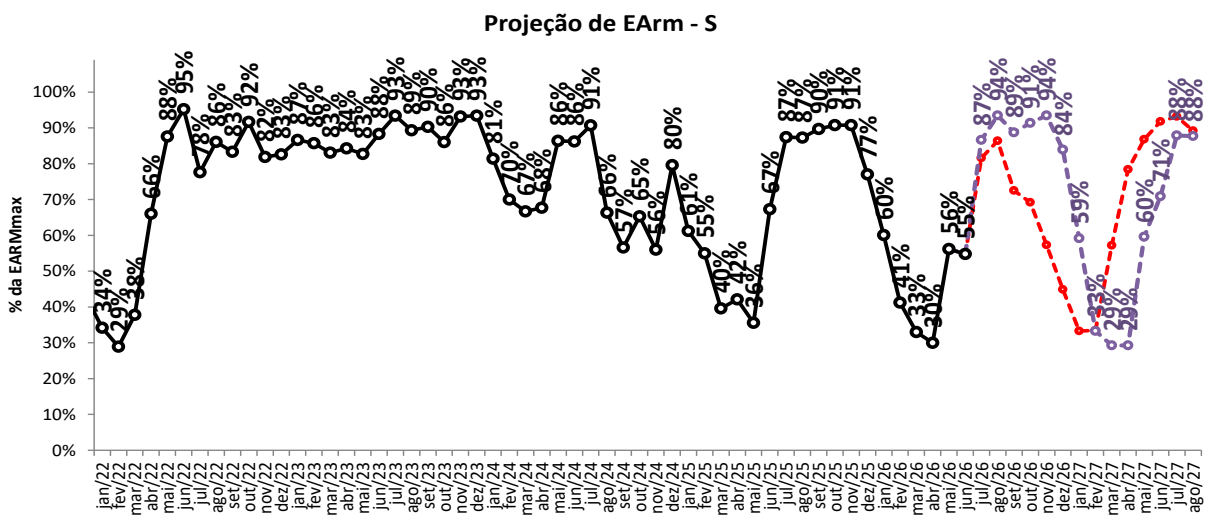
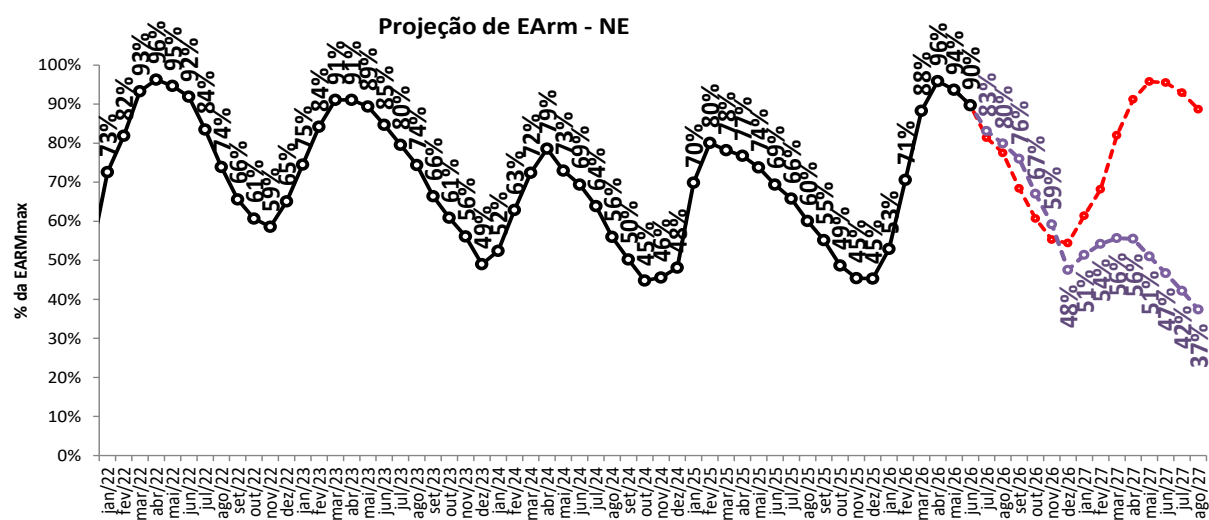
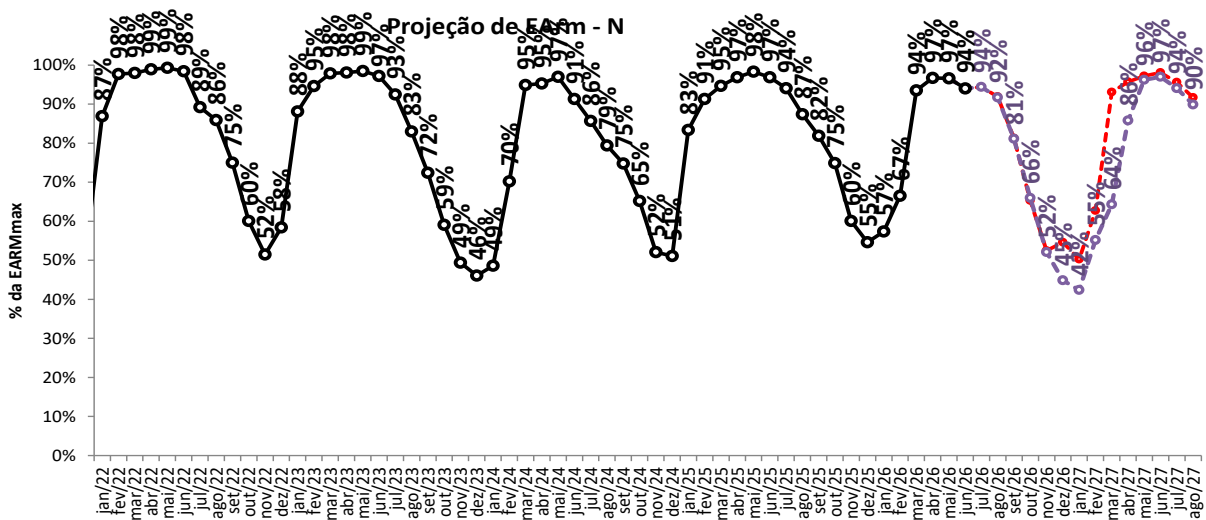
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

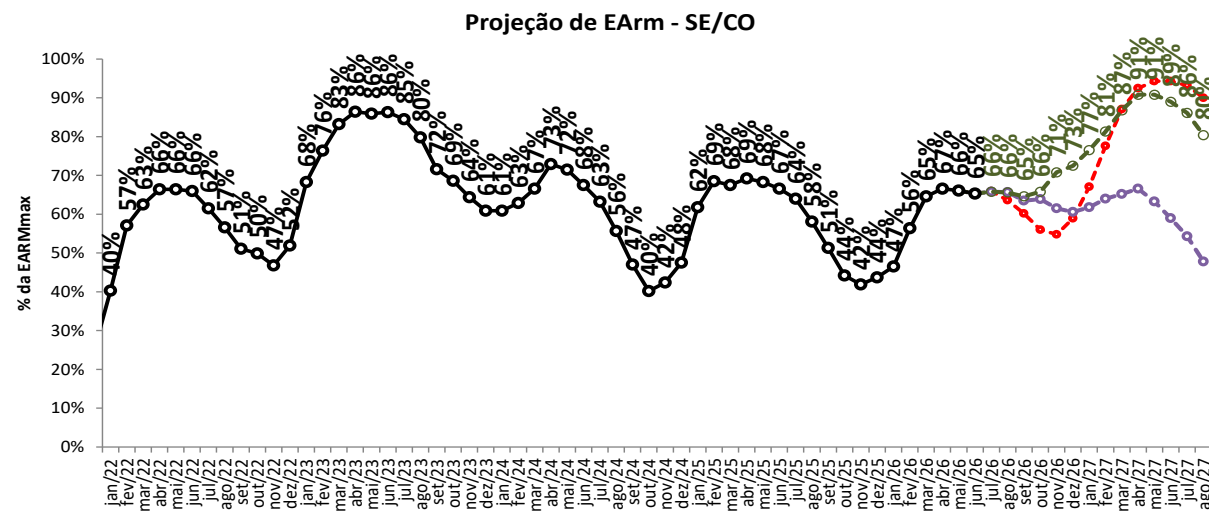
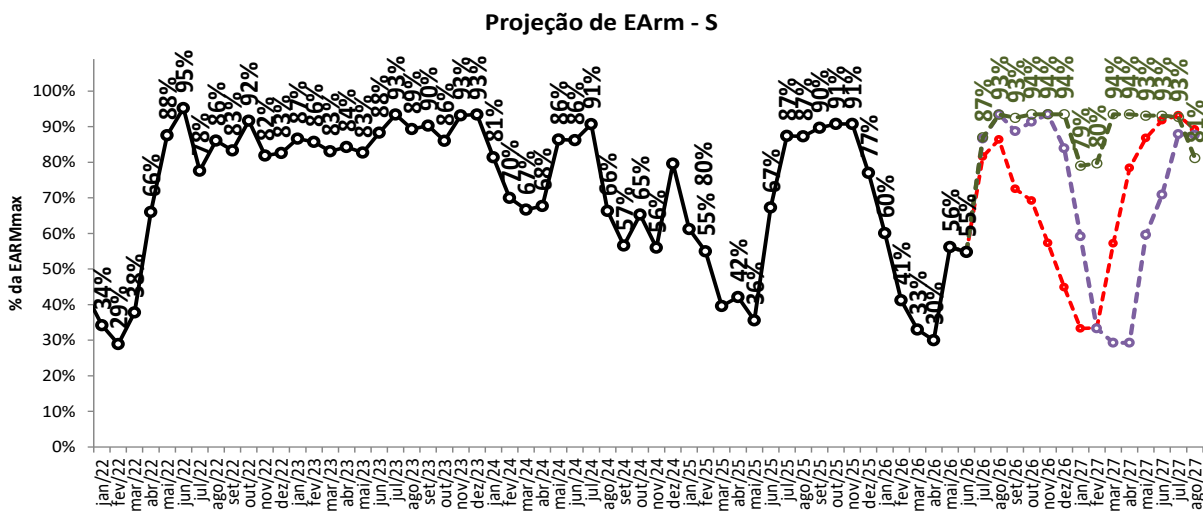
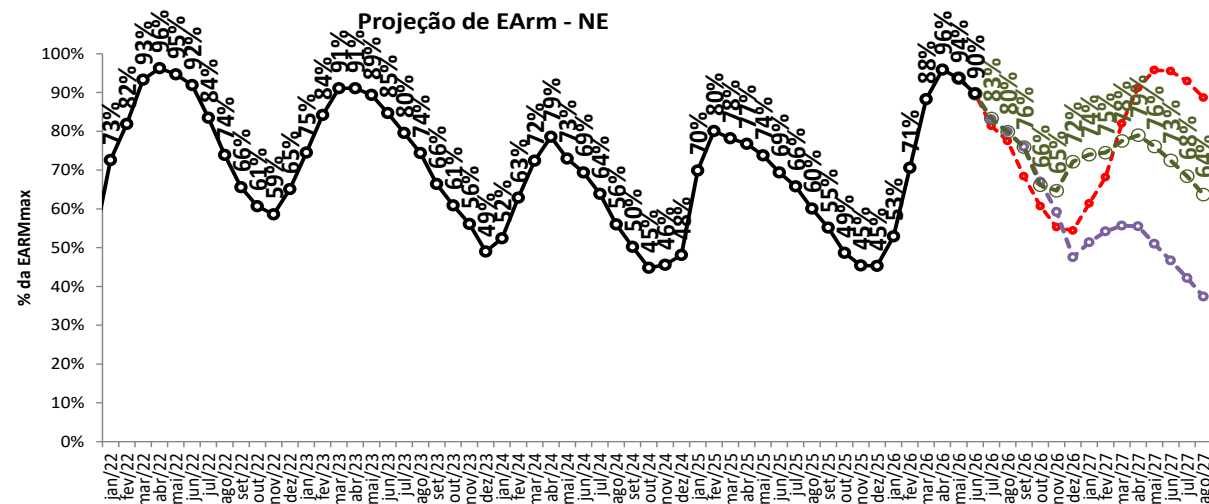
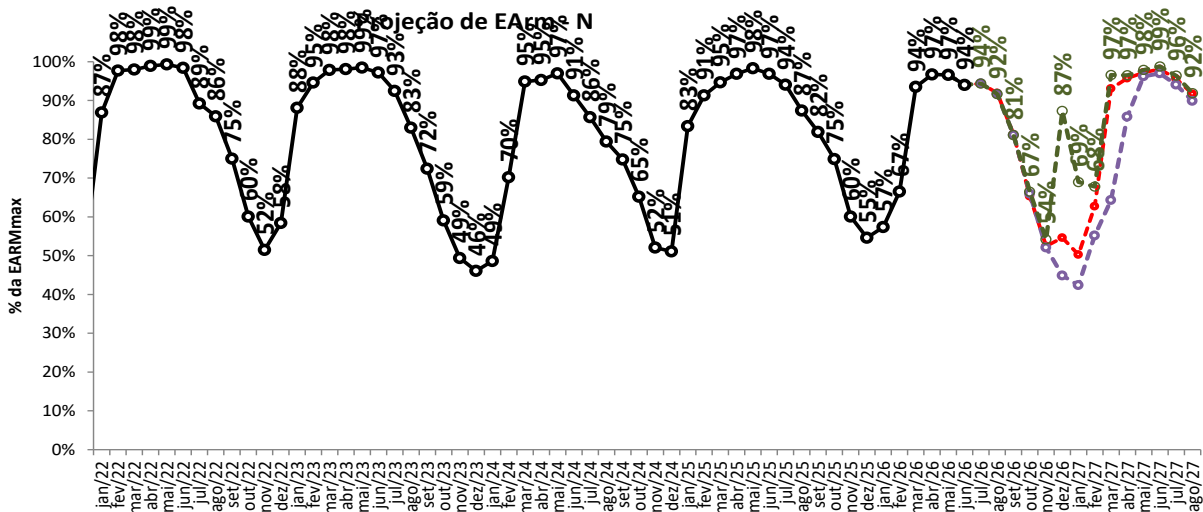


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

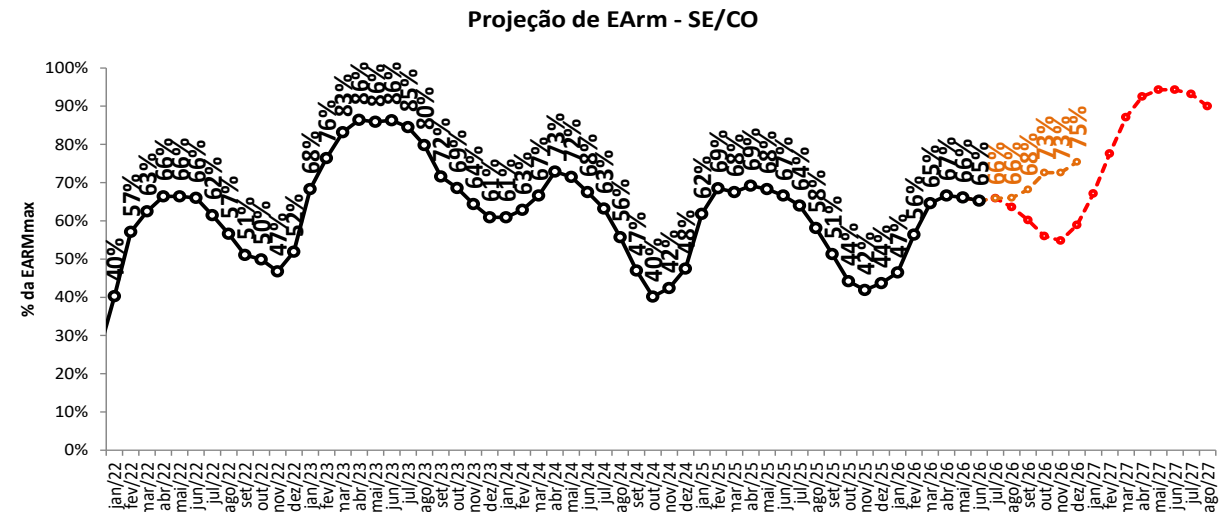
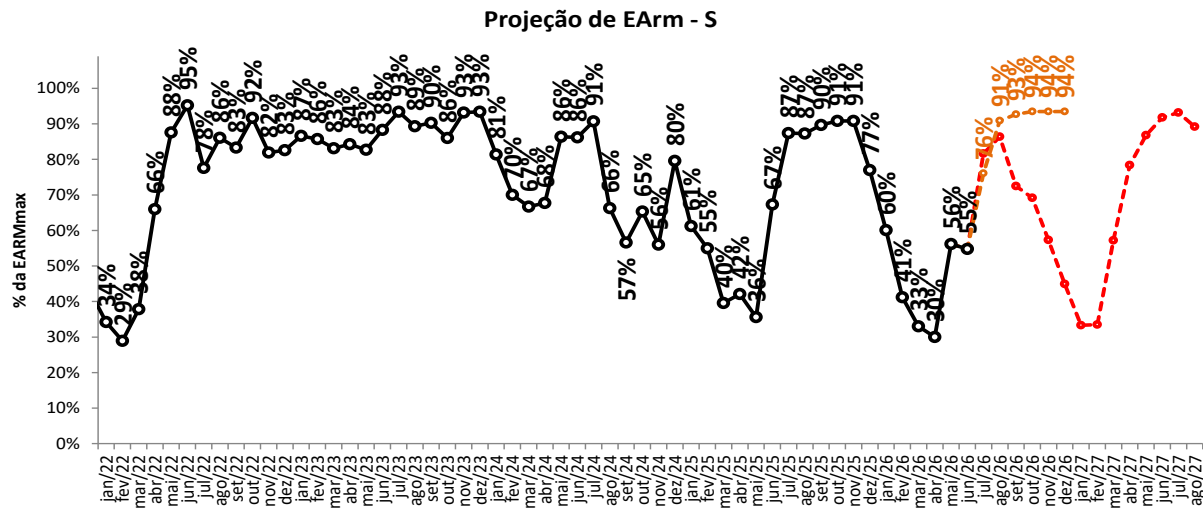
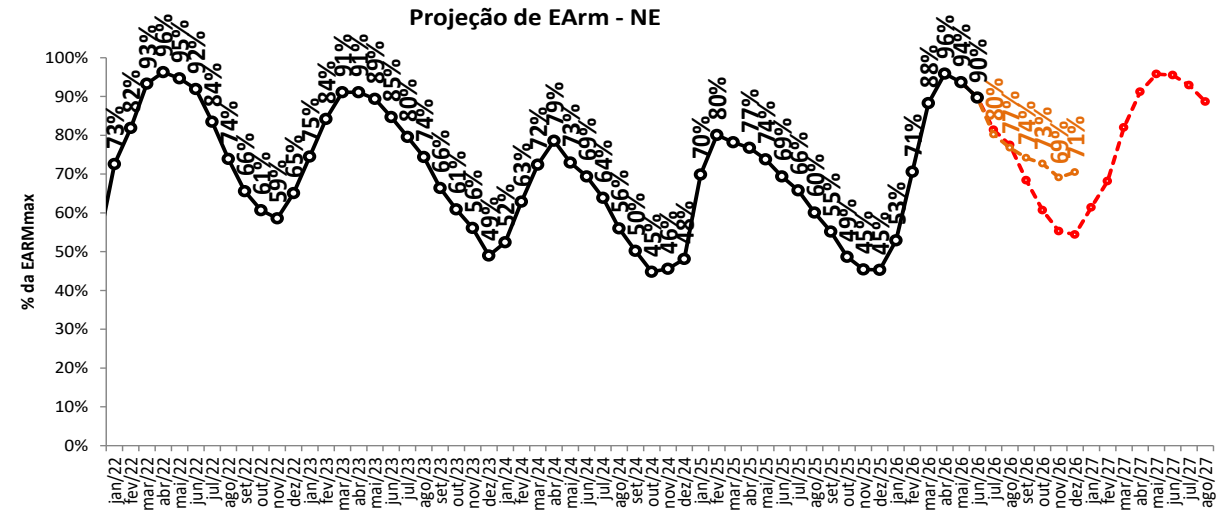
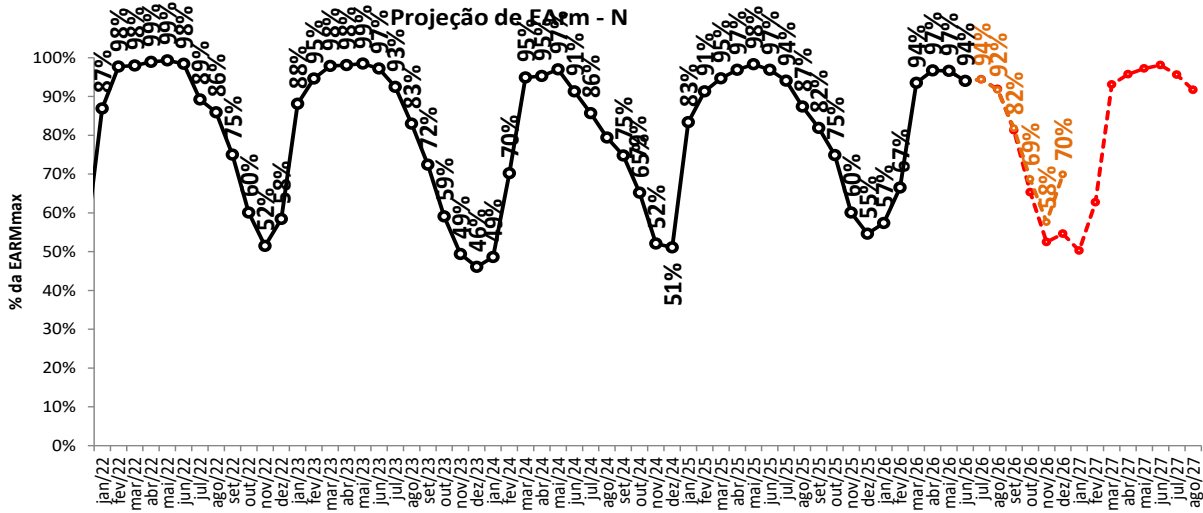
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



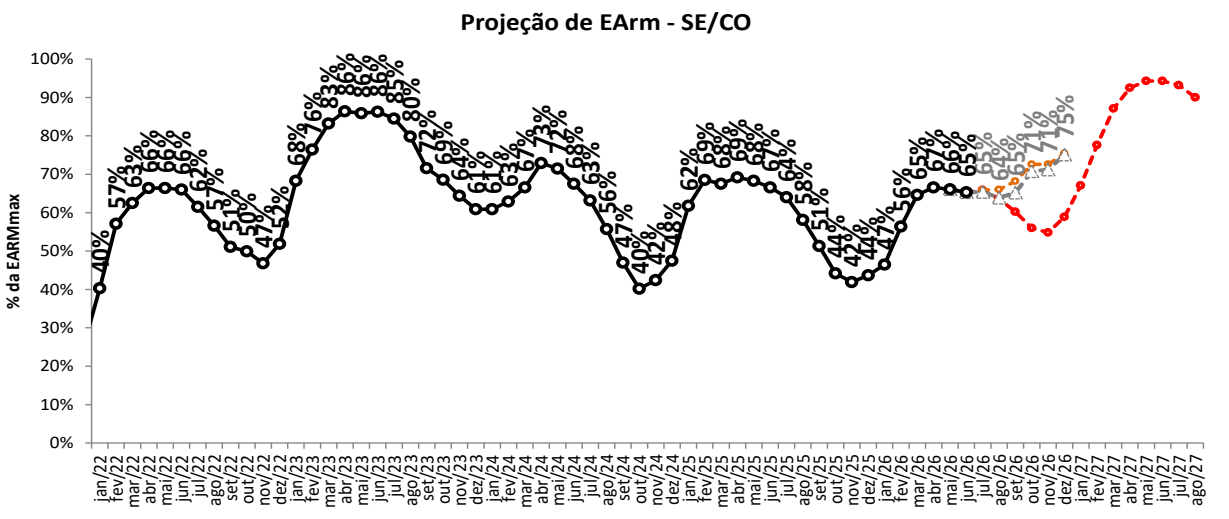
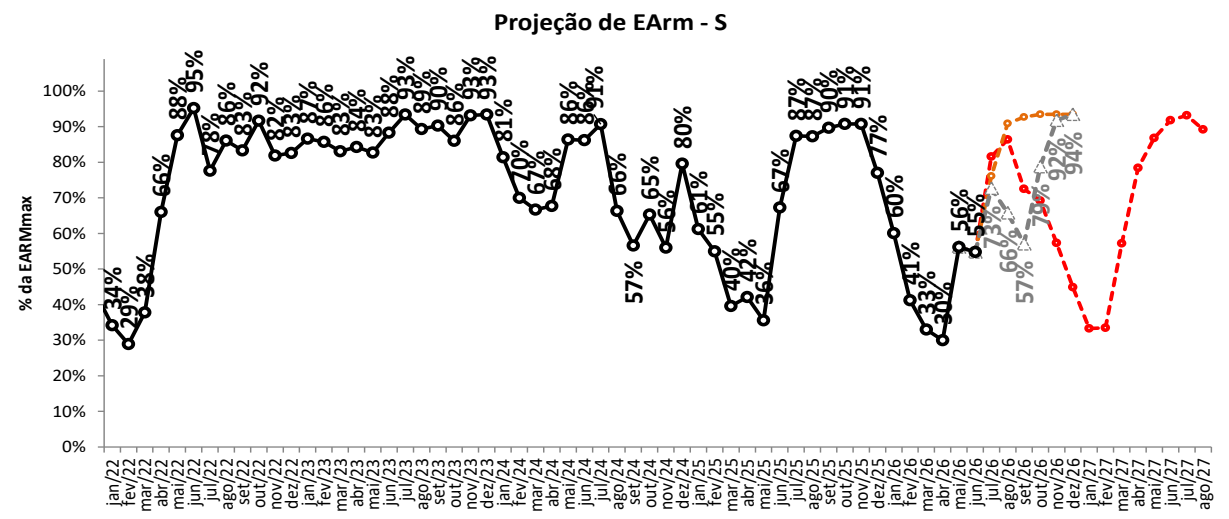
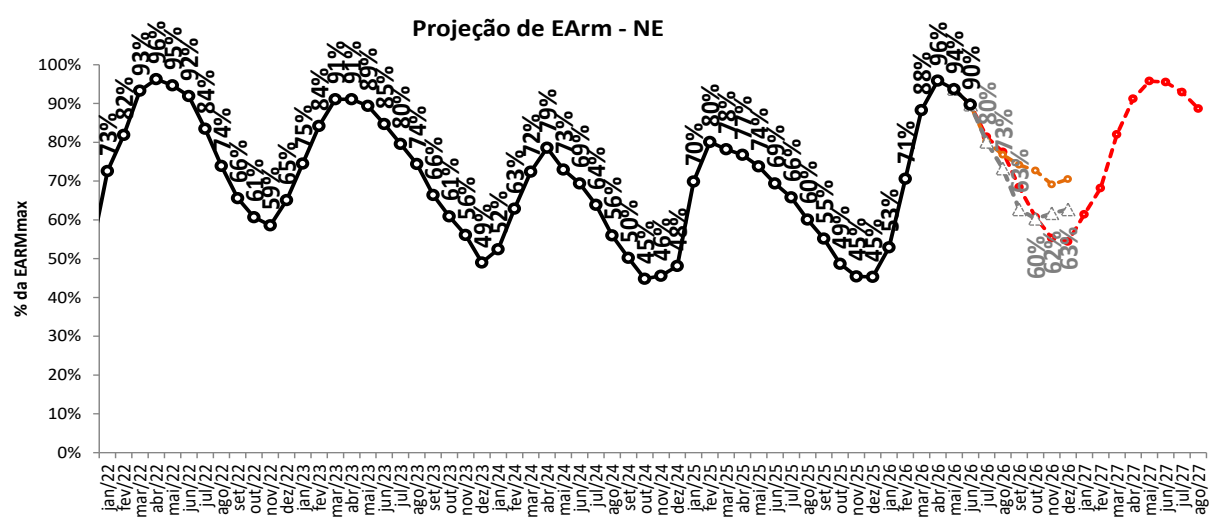
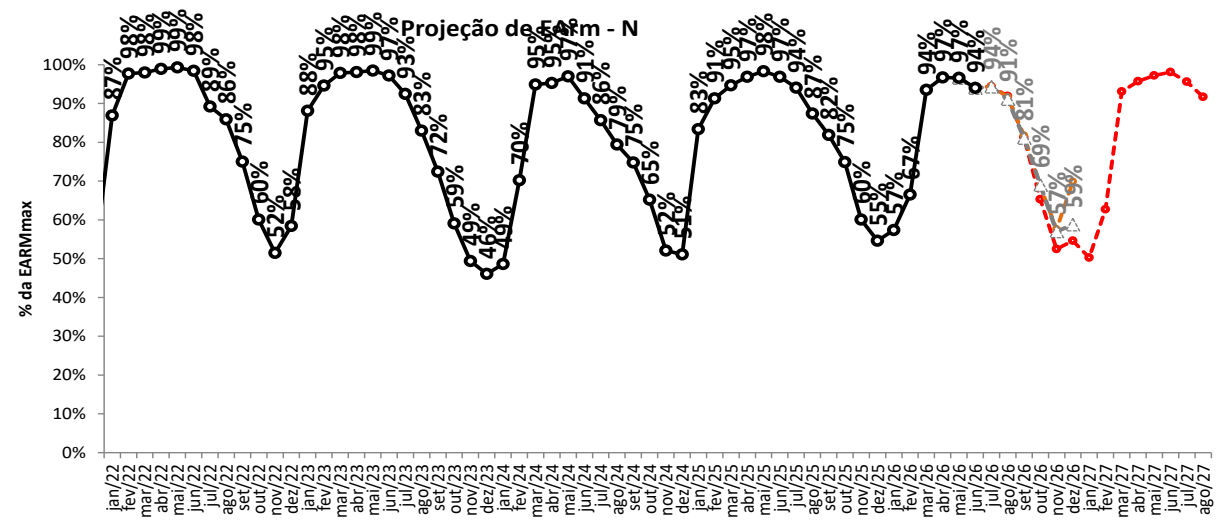
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- - - proj. PLD, RNA
 - - - proj. PLD, SMAP 2018
 - - - proj. PLD, SMAP CFS LI
 —●— Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	66	64	60	56	55	59	67	78	87	93	94	94	93	90
proj. PLD, SMAP 2023	66	66	64	64	62	61	62	64	65	67	63	59	54	48
proj. PLD, SMAP 2018	66	66	65	66	71	73	77	81	87	91	91	89	86	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	66	68	73	73	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	64	65	71	71	75	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	82	86	73	69	57	45	33	34	57	78	87	92	93	89
proj. PLD, SMAP 2023	87	94	89	91	94	84	59	33	29	29	60	71	88	88
proj. PLD, SMAP 2018	87	93	93	94	94	94	79	80	94	94	93	93	93	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	91	93	94	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	66	57	79	92	94	-	-	-	-	-	-	-	-

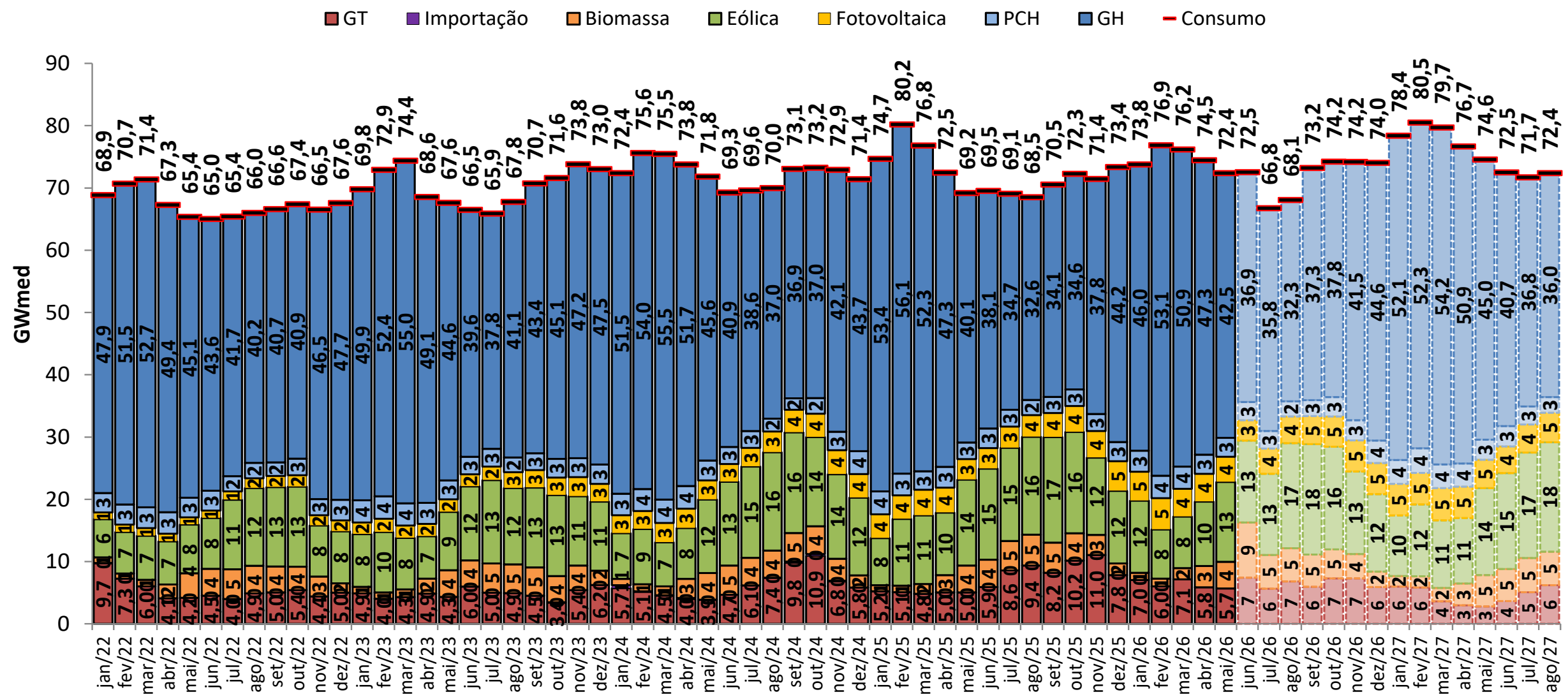
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	81	78	68	61	55	54	61	68	82	91	96	96	93	89
proj. PLD, SMAP 2023	83	80	76	67	59	48	51	54	56	56	51	47	42	37
proj. PLD, SMAP 2018	83	80	76	66	65	72	74	75	78	79	76	73	68	64
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	77	74	73	69	71	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	73	63	60	62	63	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	94	92	81	65	53	55	50	63	93	96	97	98	96	92
proj. PLD, SMAP 2023	94	92	81	66	52	45	42	55	64	86	96	97	94	90
proj. PLD, SMAP 2018	94	92	81	67	54	87	69	68	97	97	98	99	96	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	94	92	82	69	58	70	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	94	91	81	69	57	59	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	71	69	64	58	55	57	63	72	85	91	94	95	93	90
proj. PLD, SMAP 2023	72	71	68	66	63	59	59	60	61	63	63	60	57	51
proj. PLD, SMAP 2018	72	71	69	68	70	75	76	79	86	89	89	87	84	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	71	72	74	73	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	67	65	69	70	73	-	-	-	-	-	-	-	-

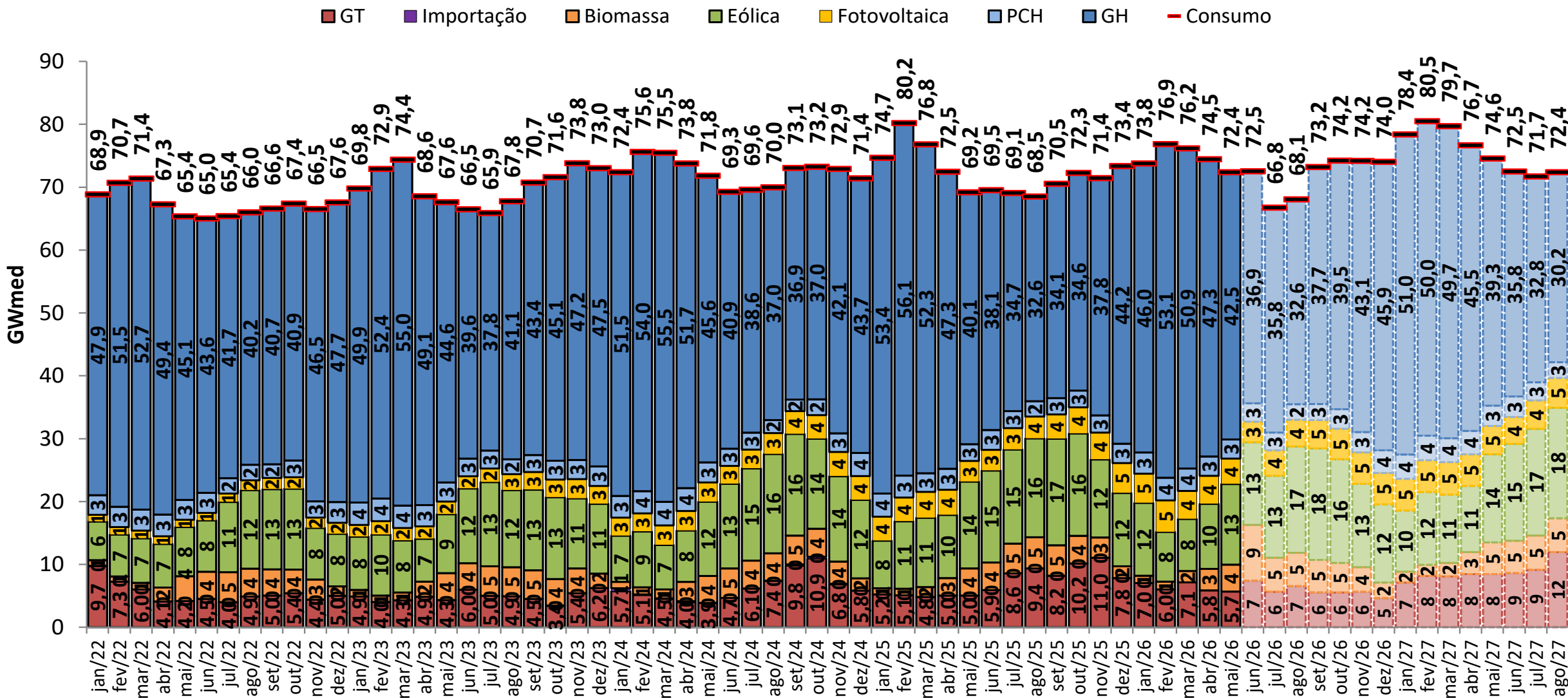
balanço operativo

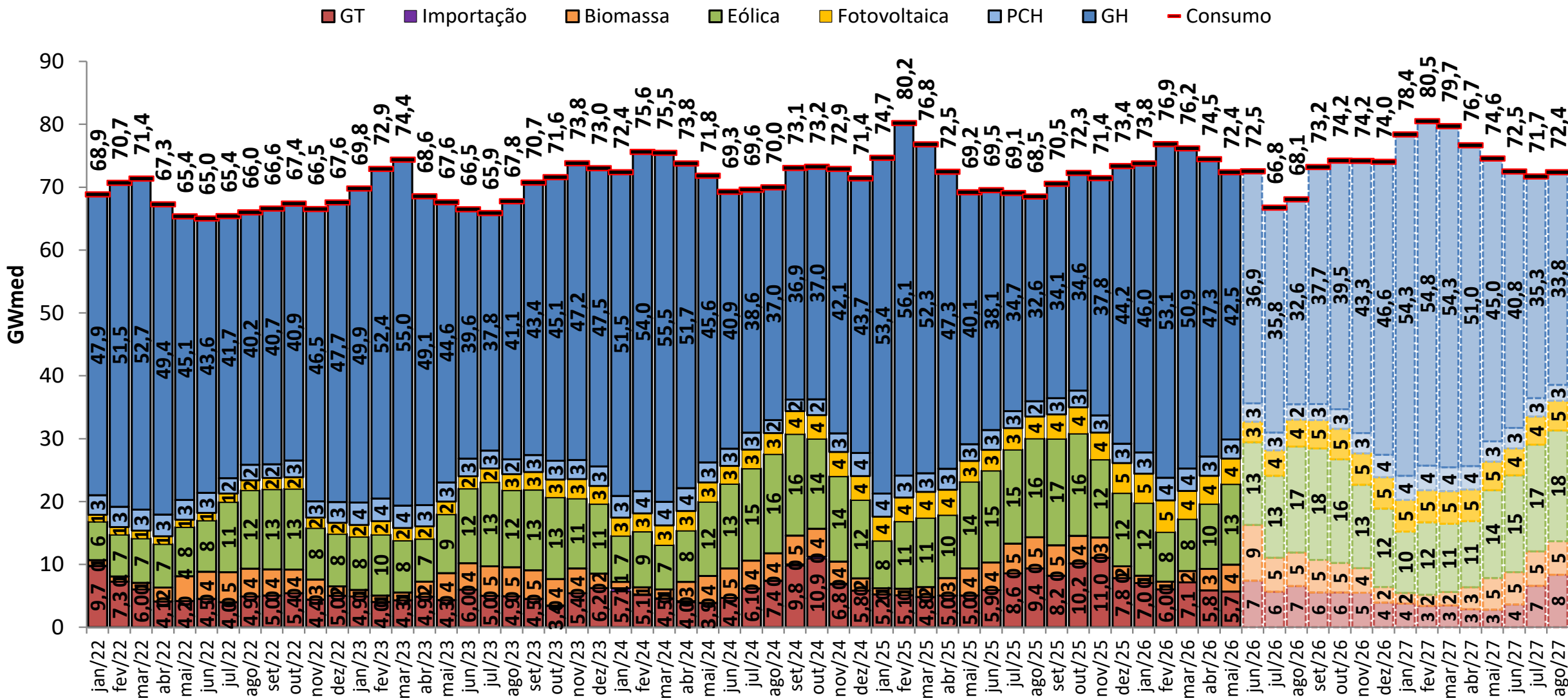
proj. PLD RNA



balanço operativo

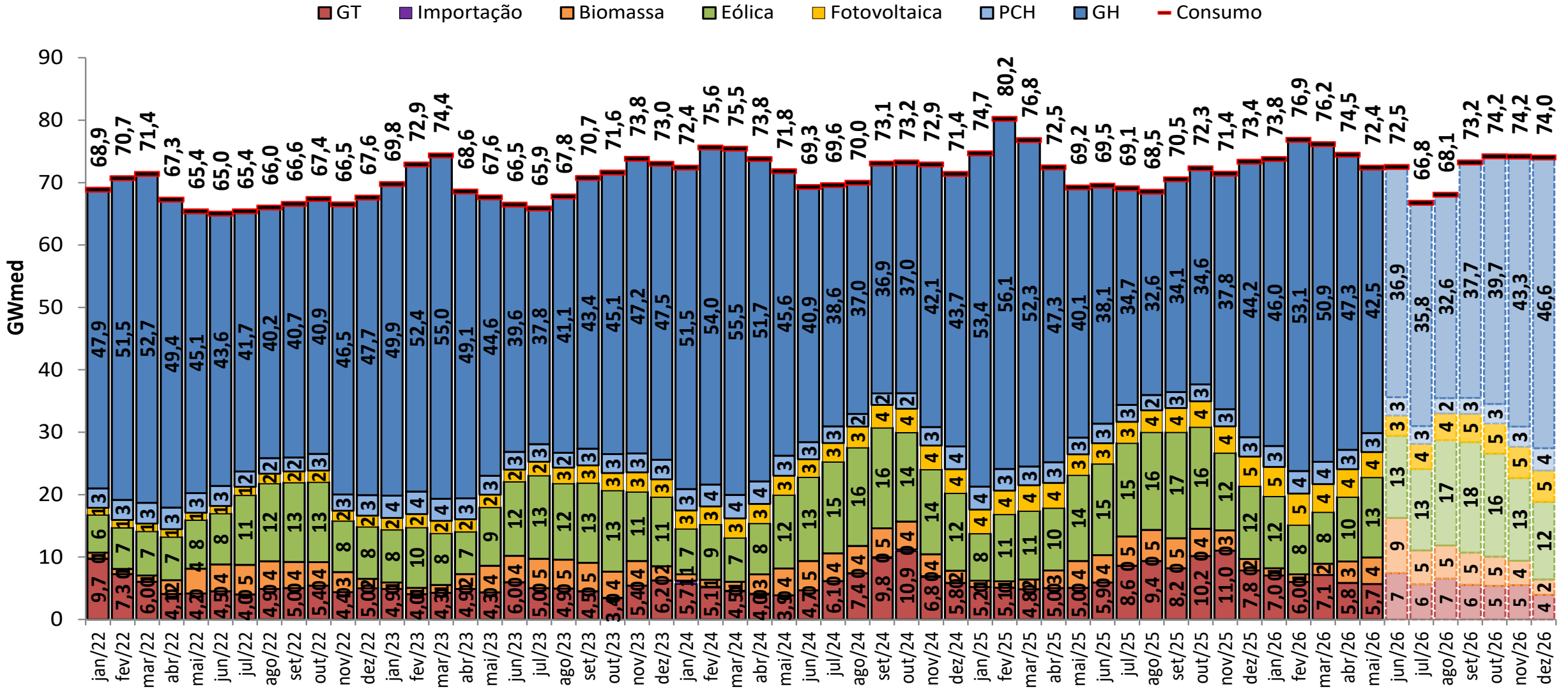
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





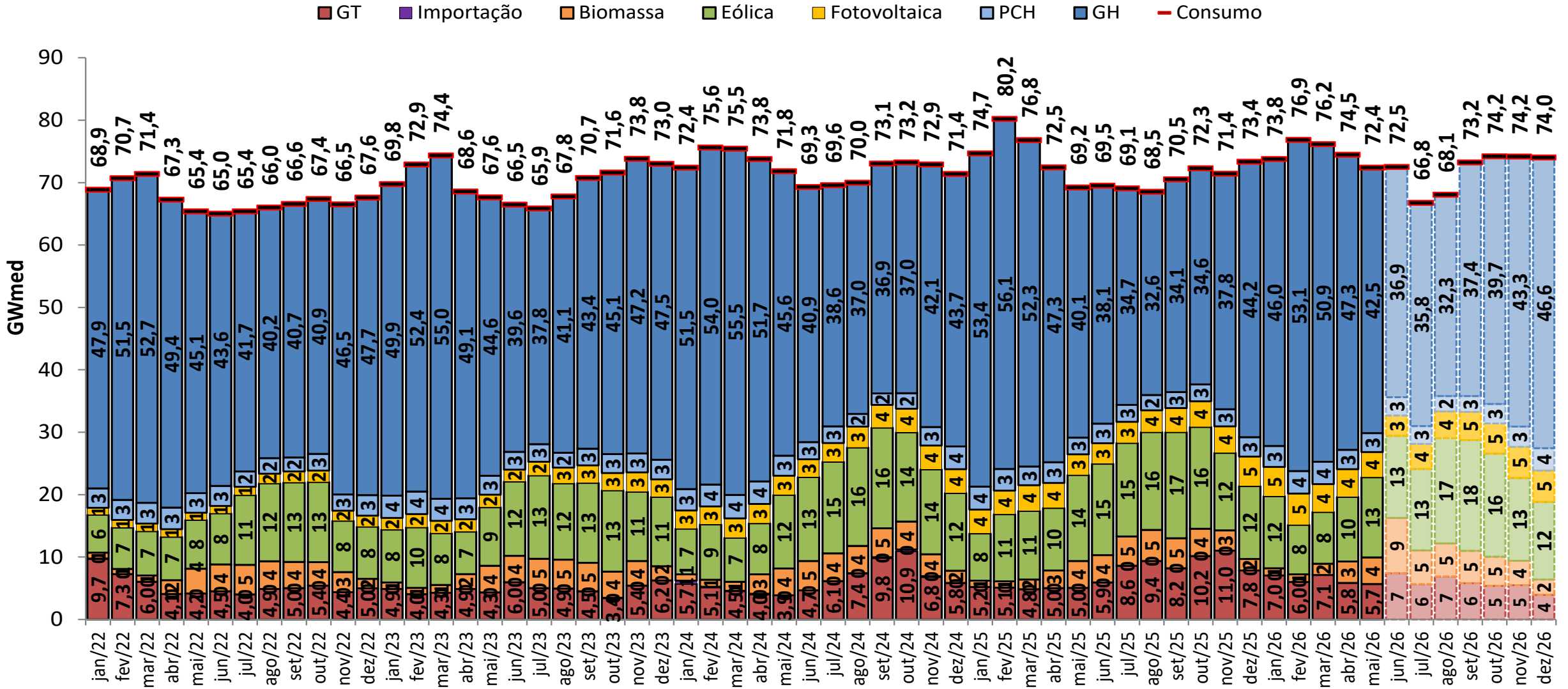
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



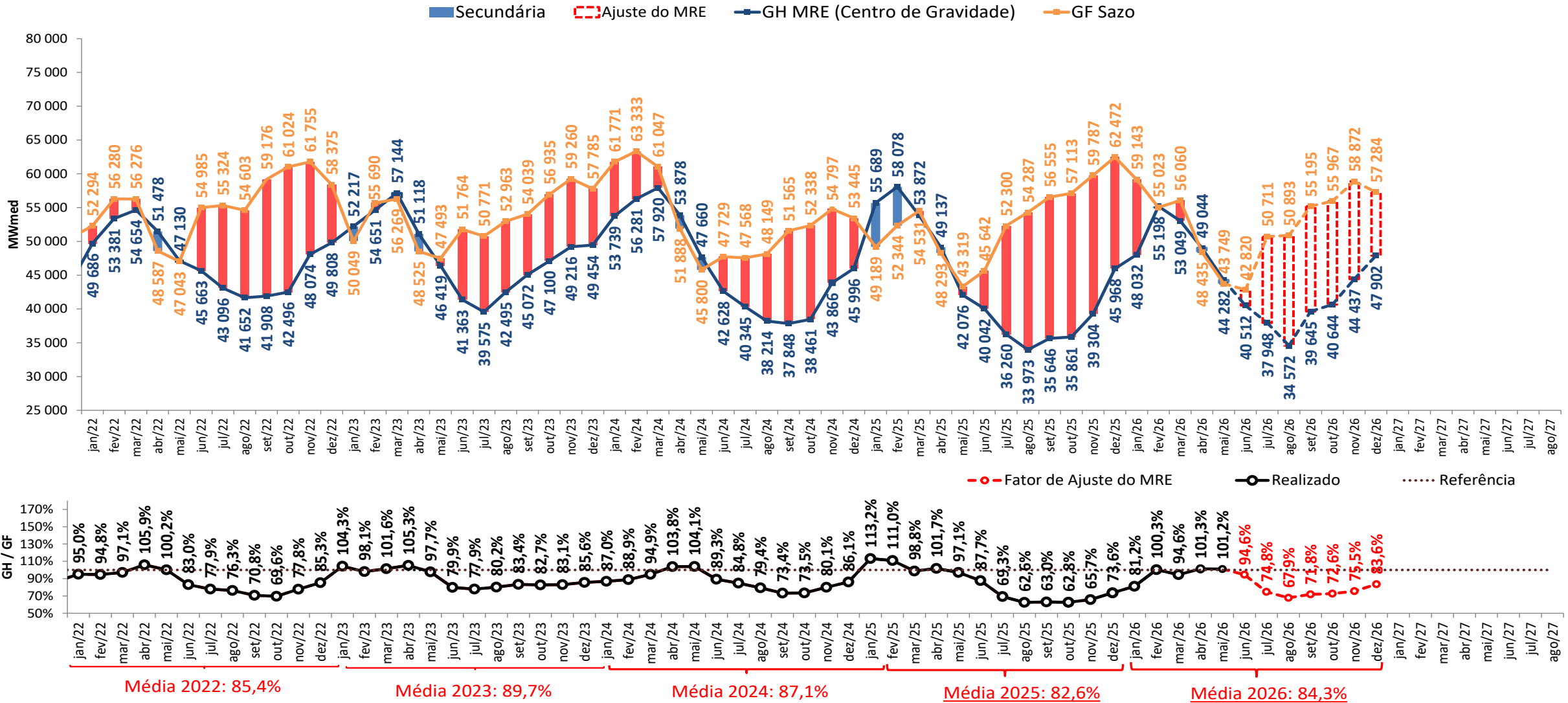
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

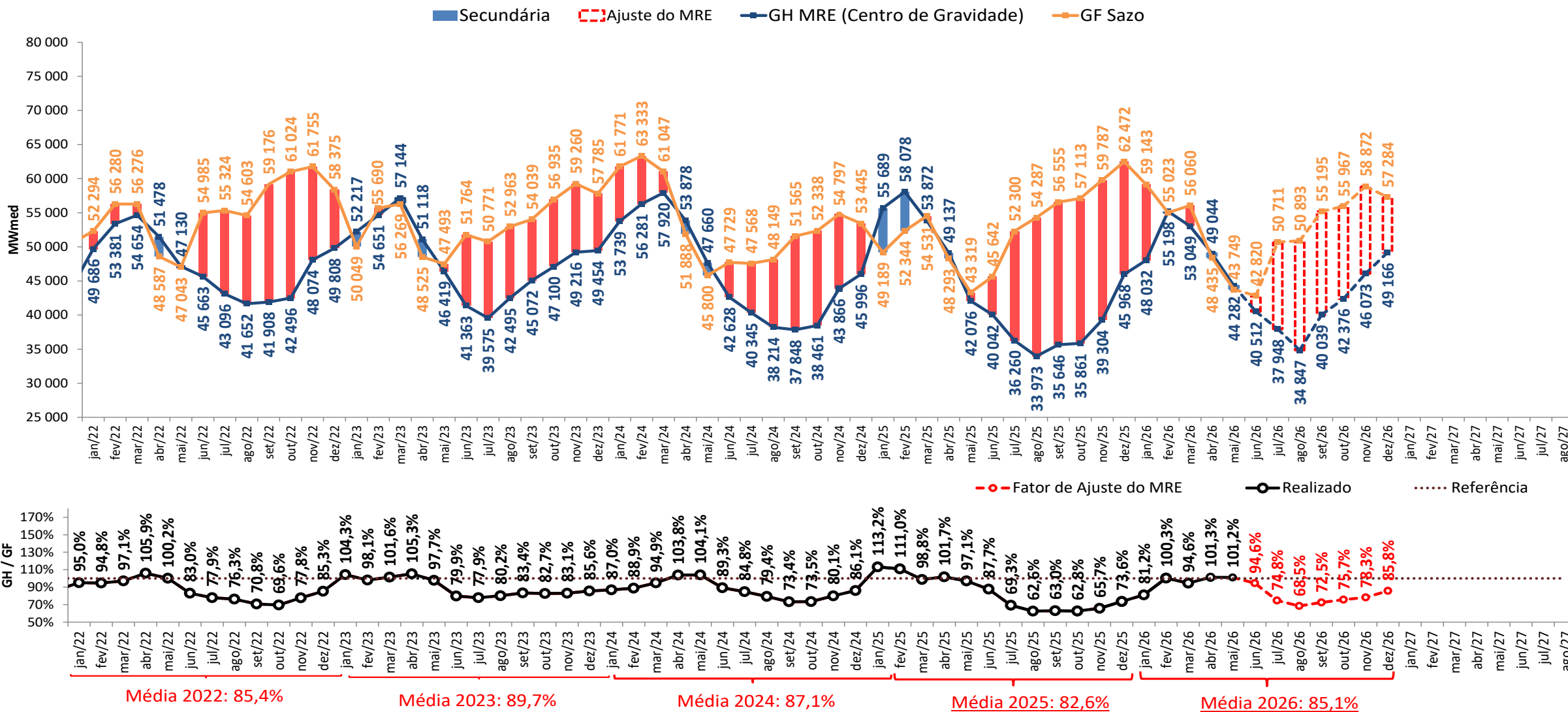
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

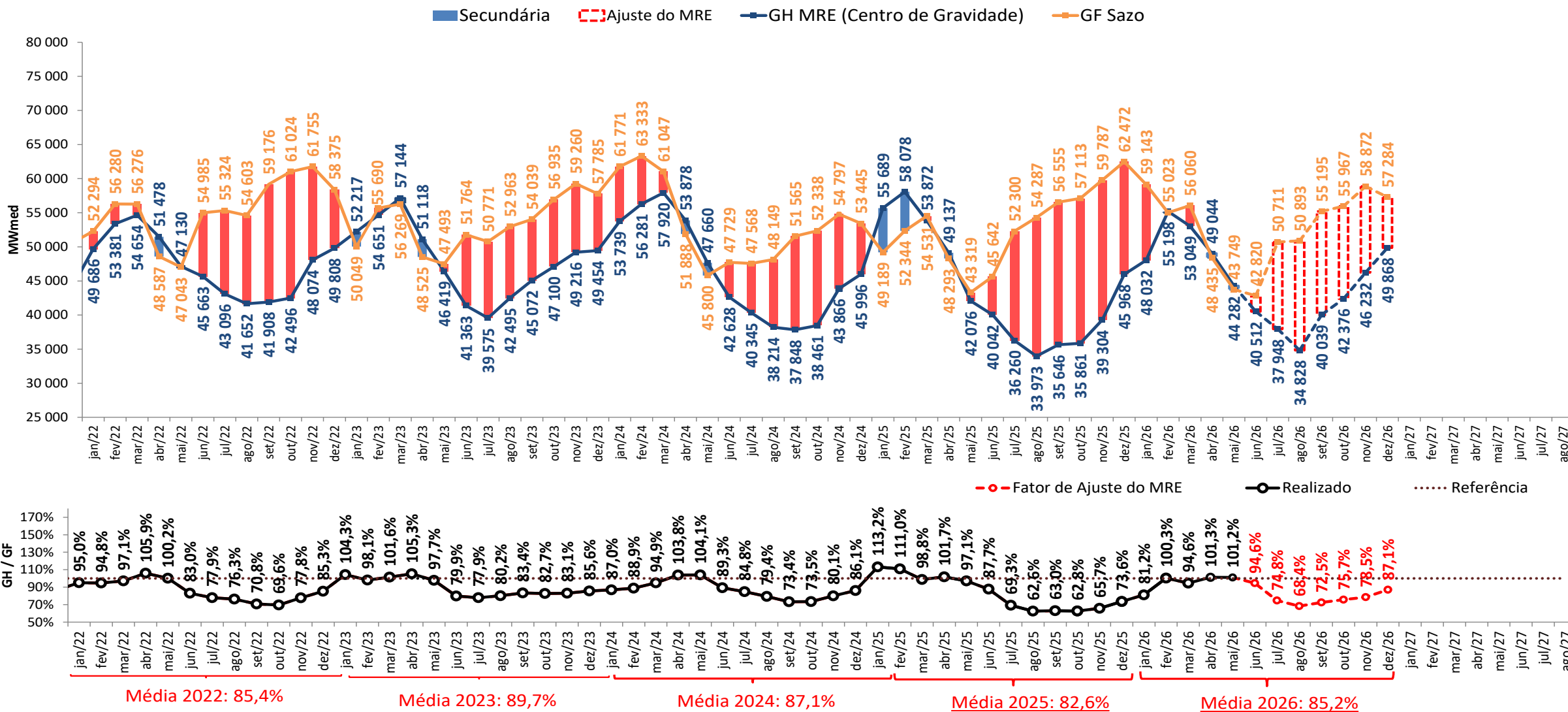
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

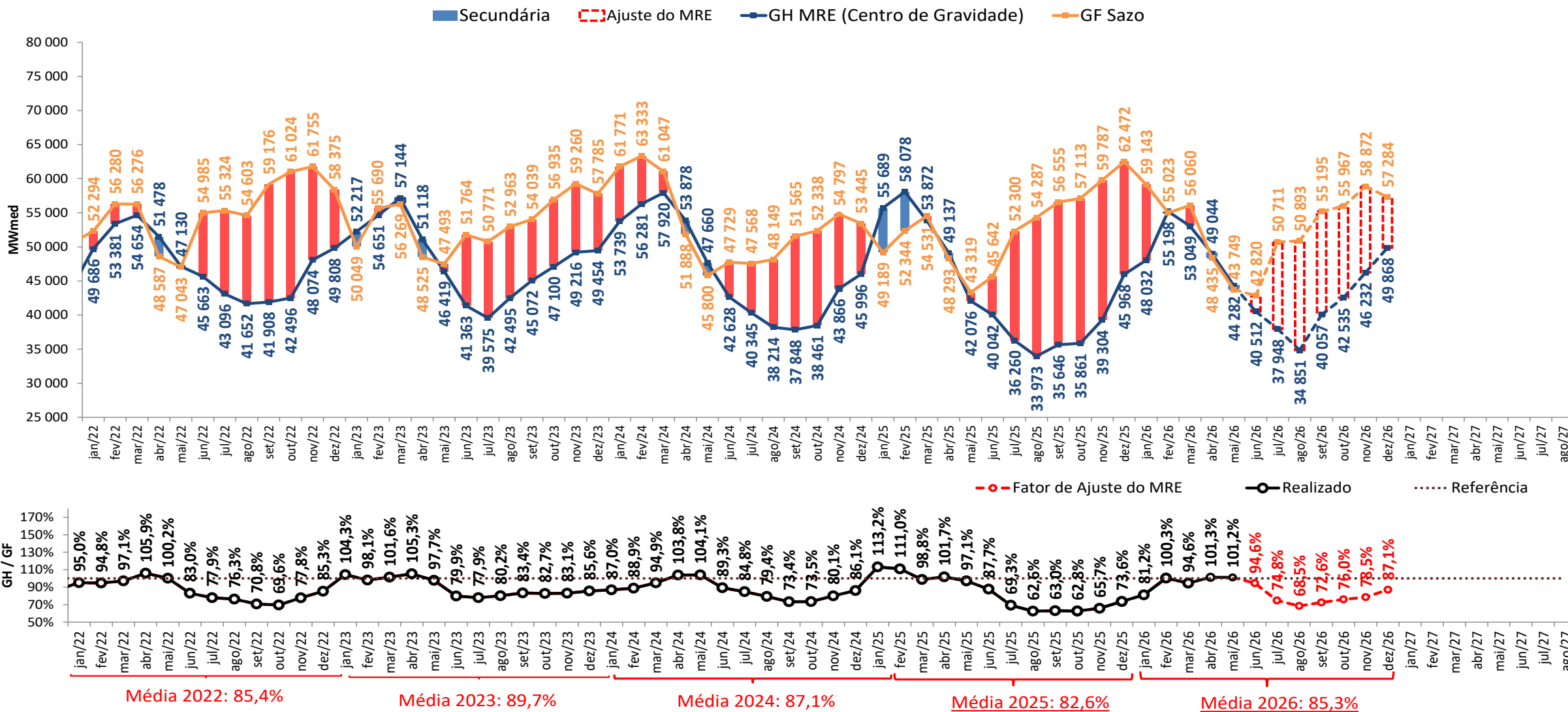
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

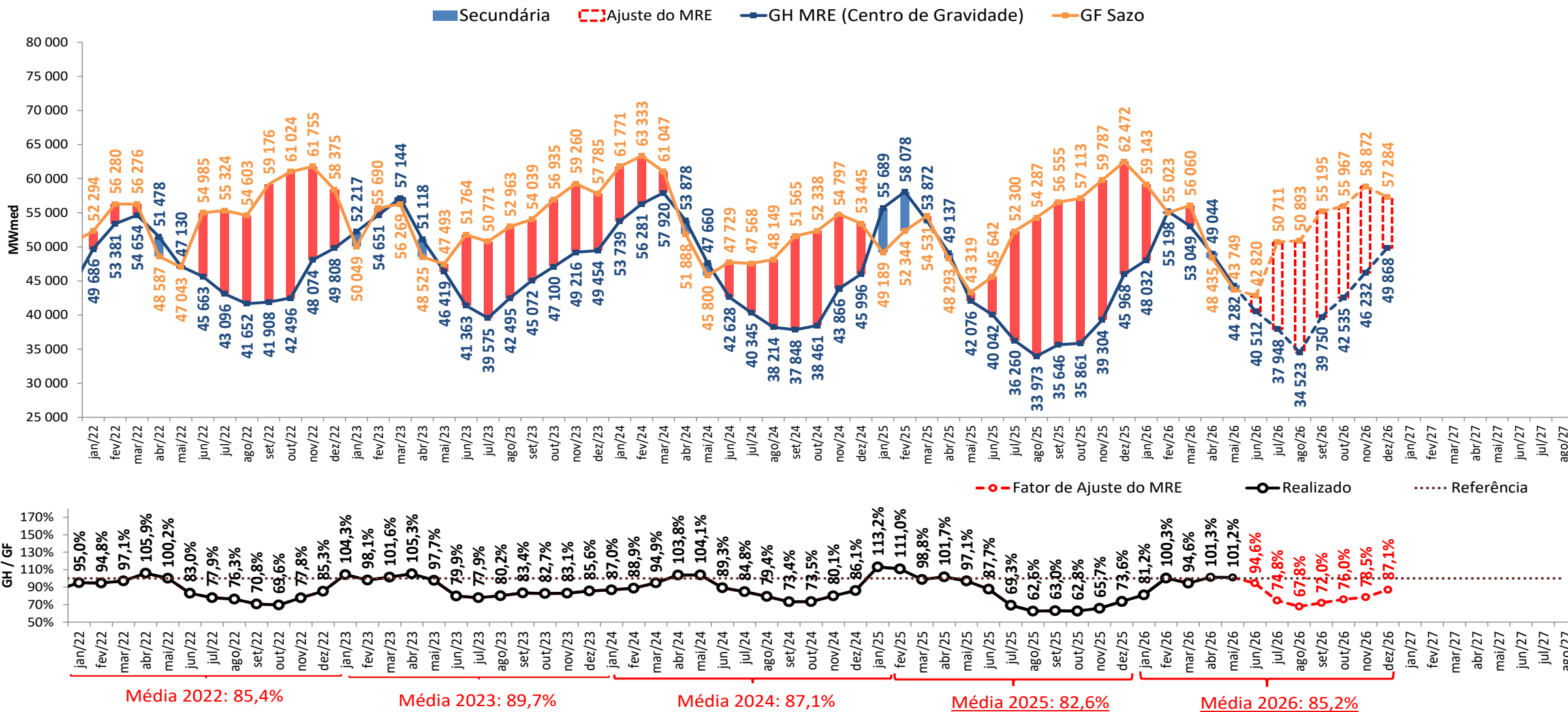
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

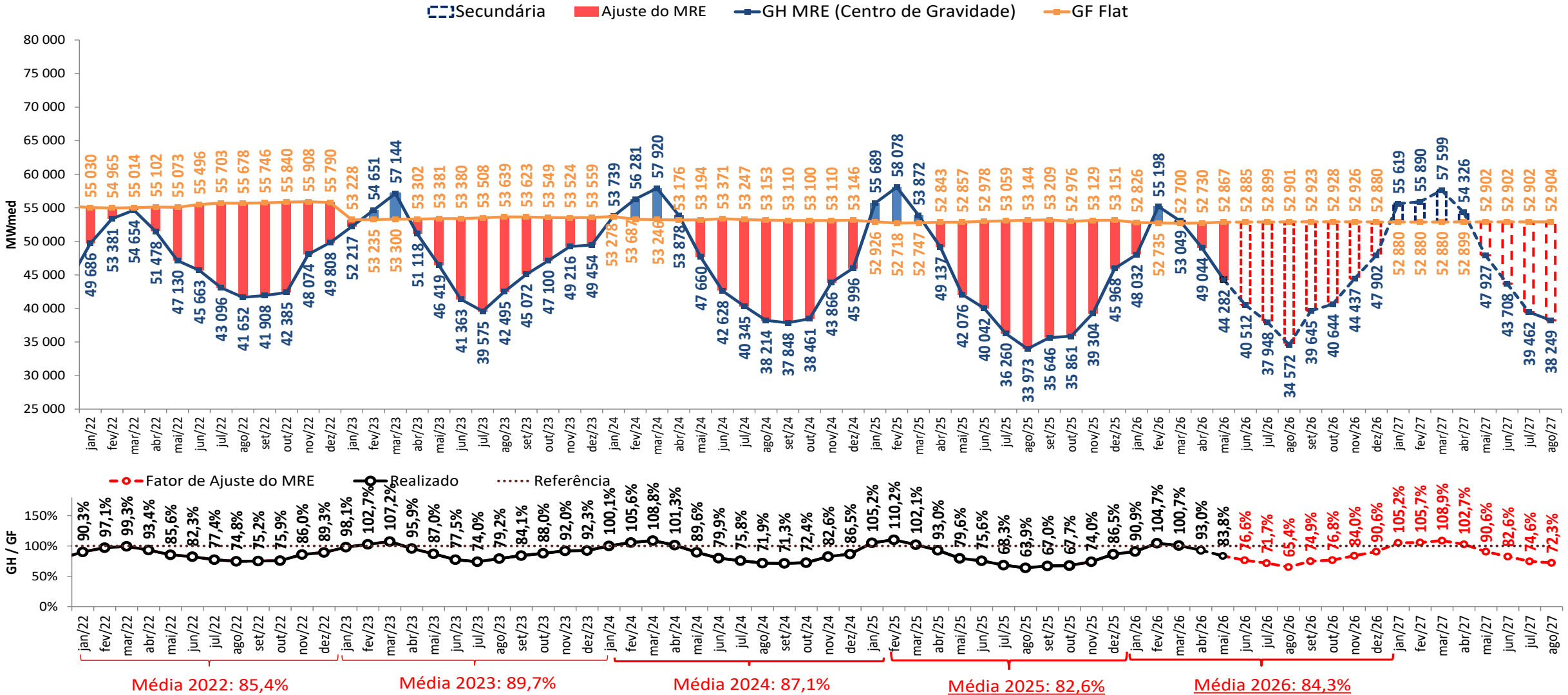
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

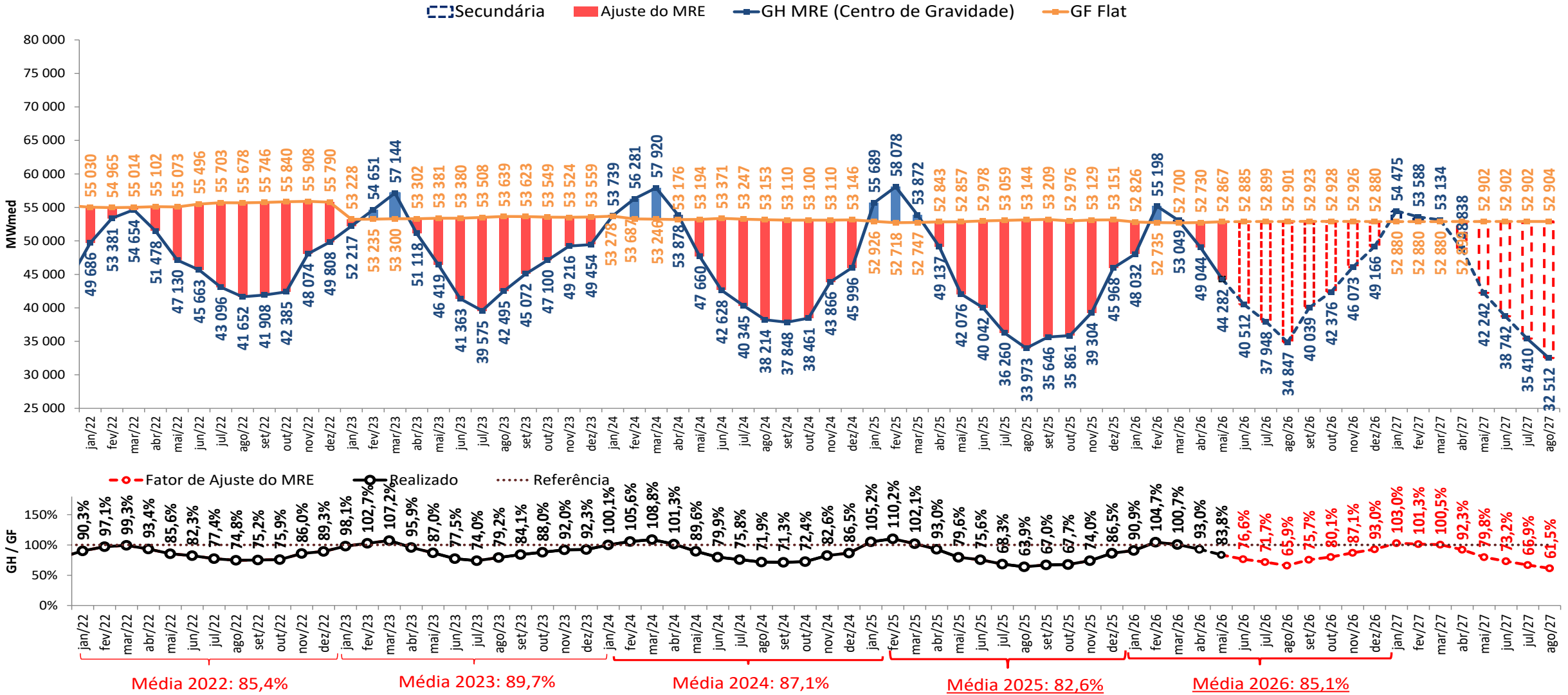
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

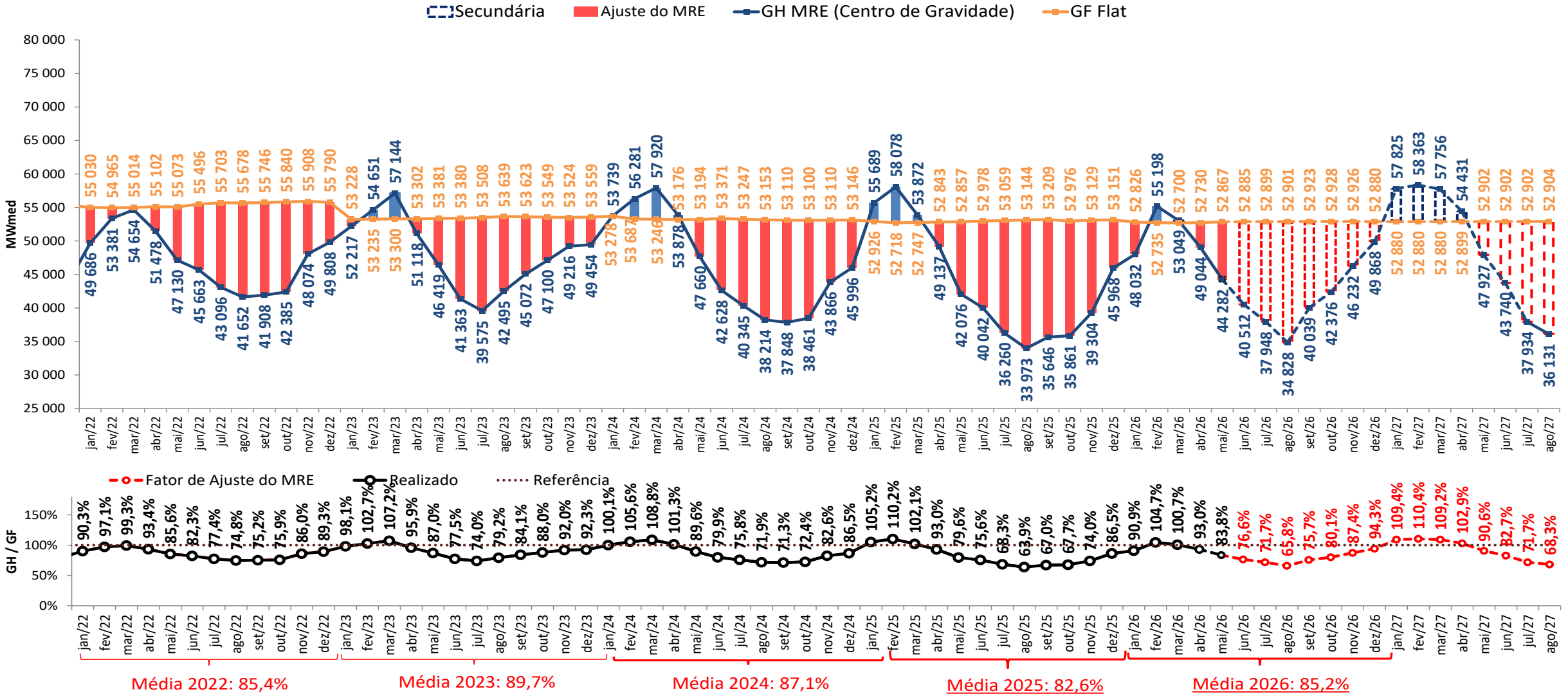
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

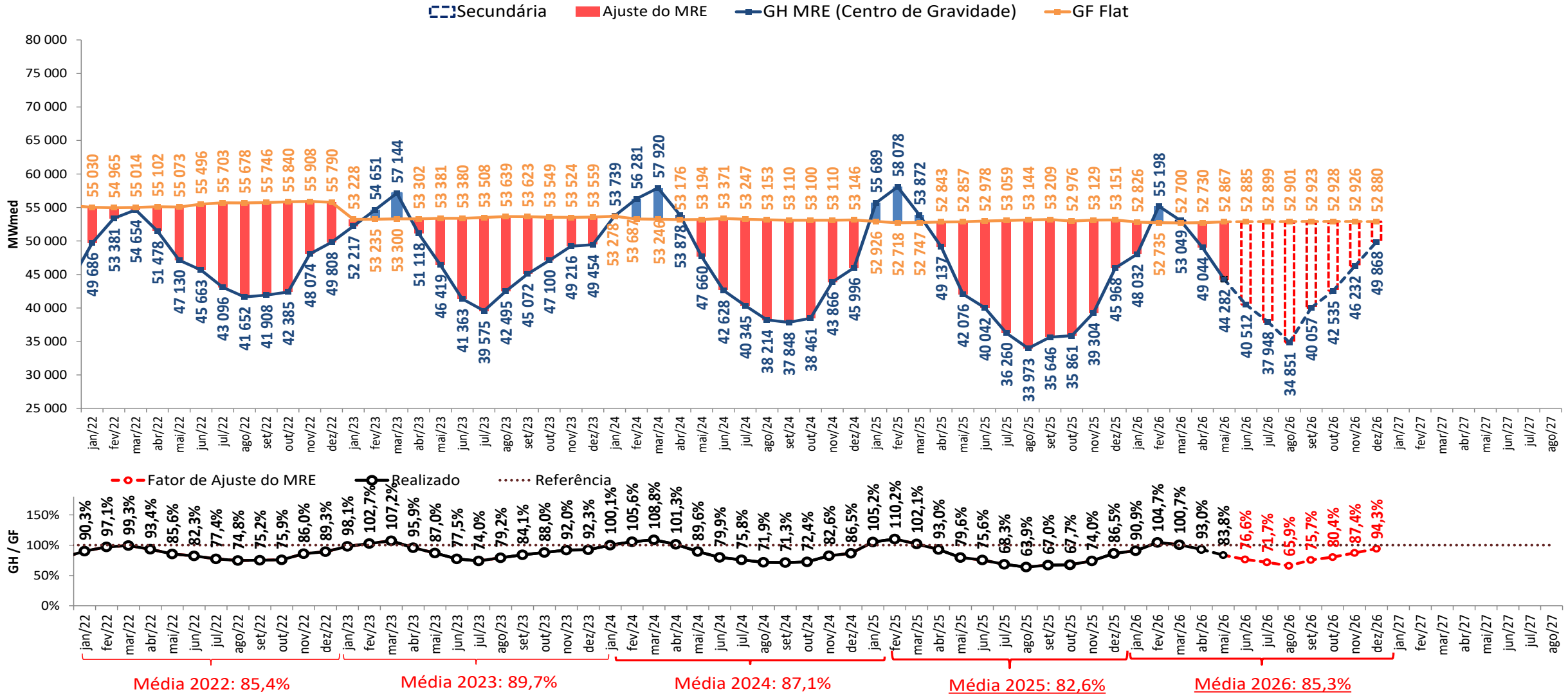
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

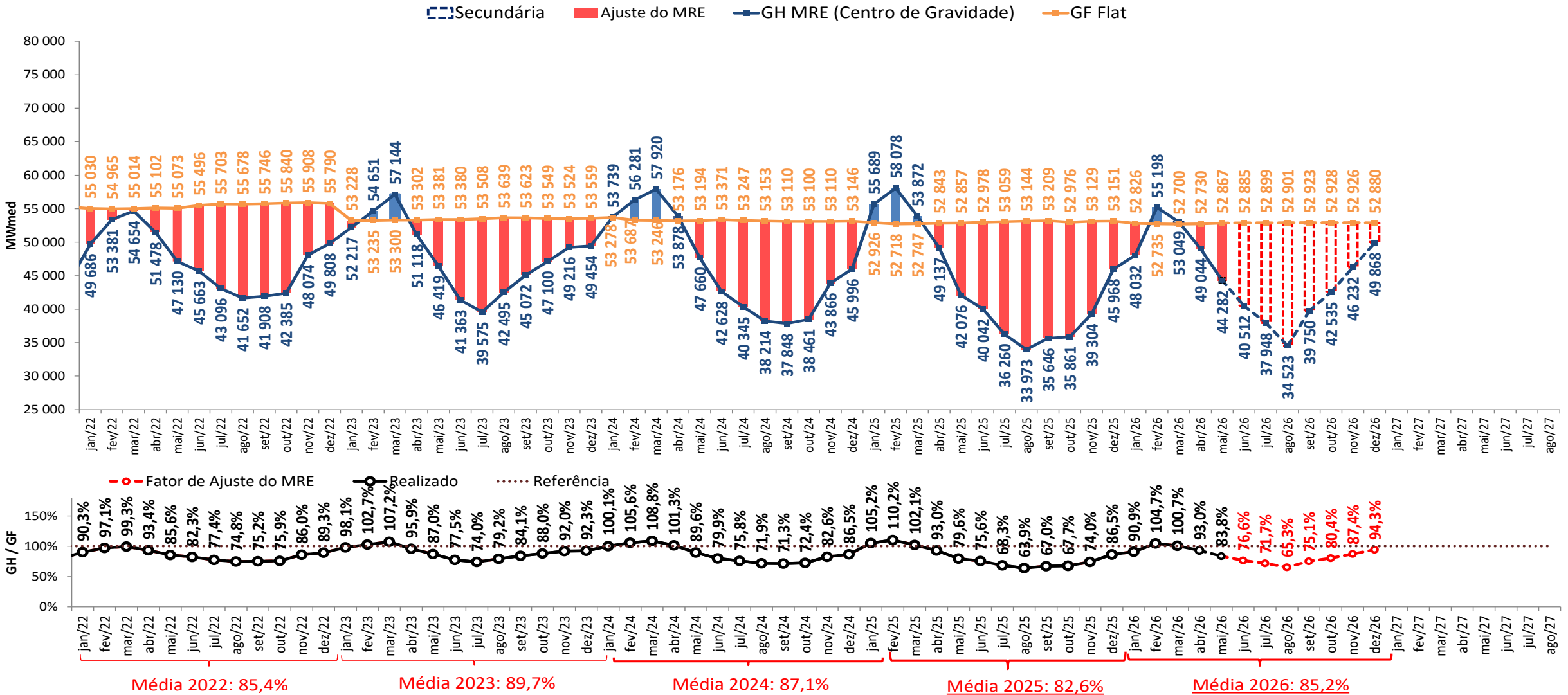
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

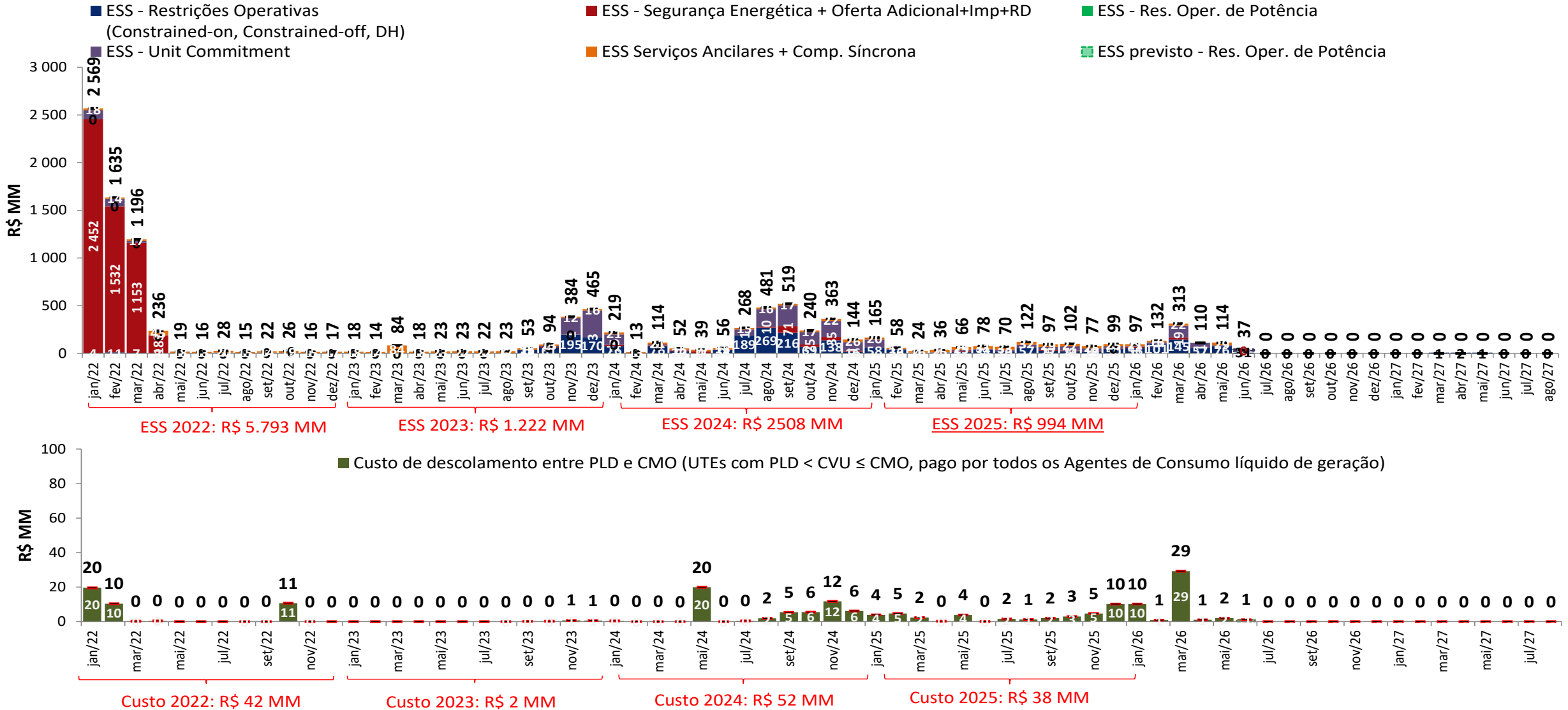
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

projeção do PLD

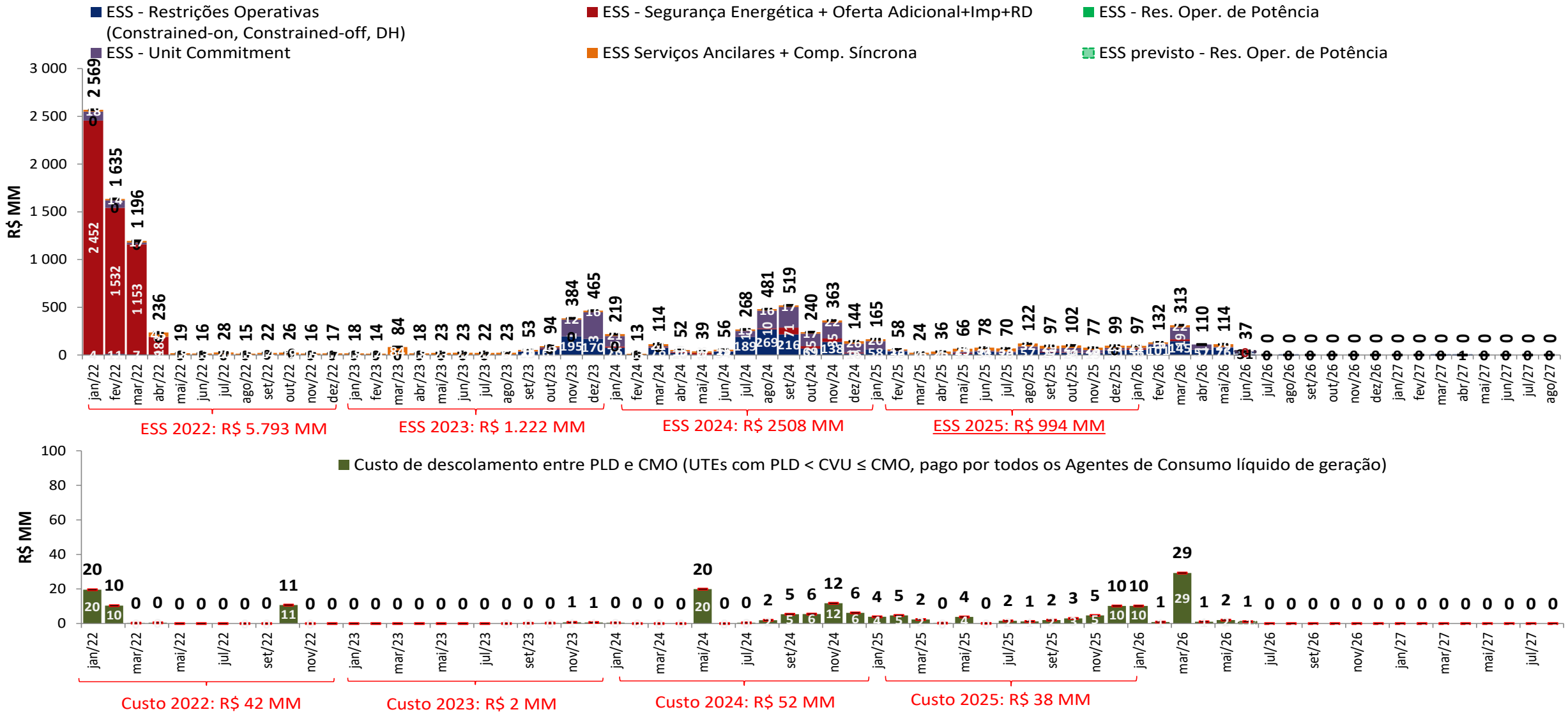


• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

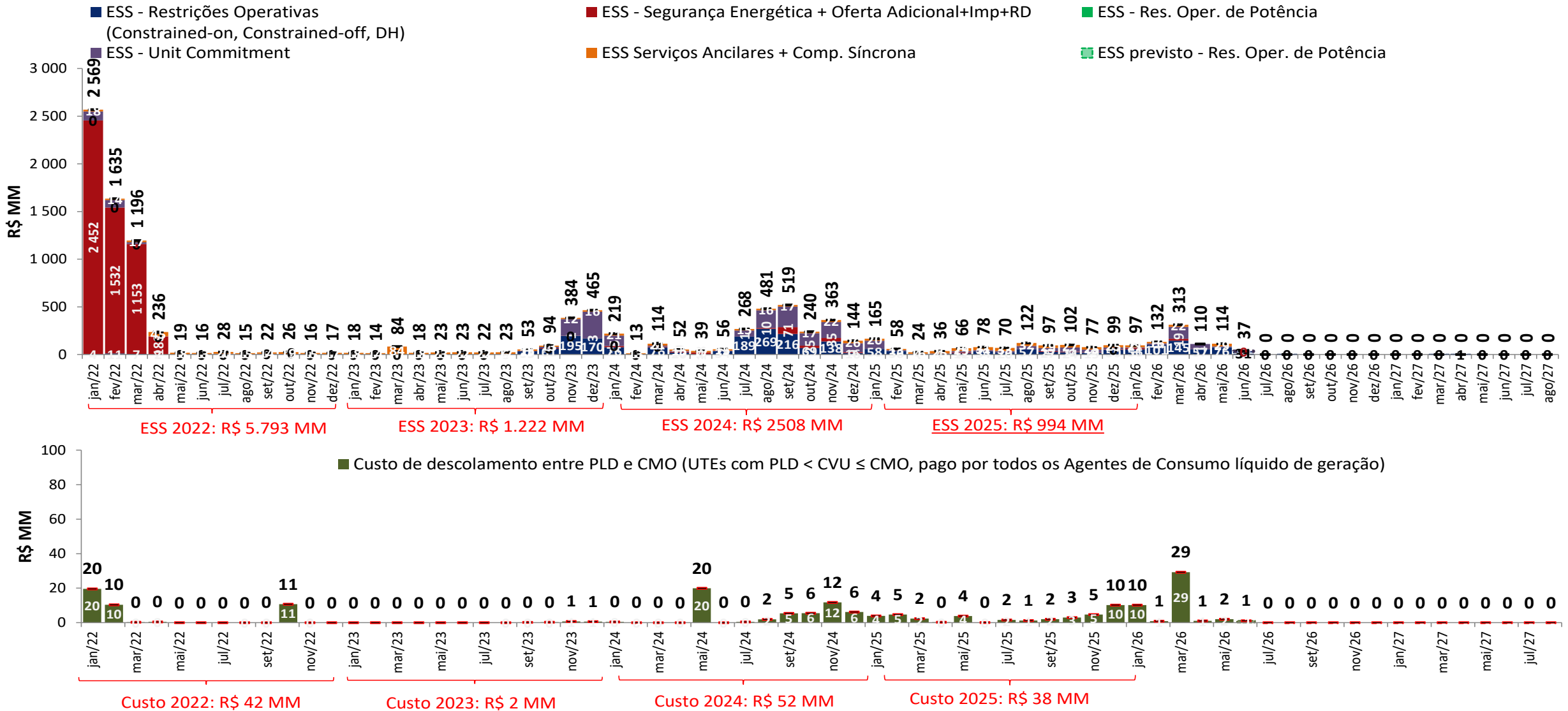


• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



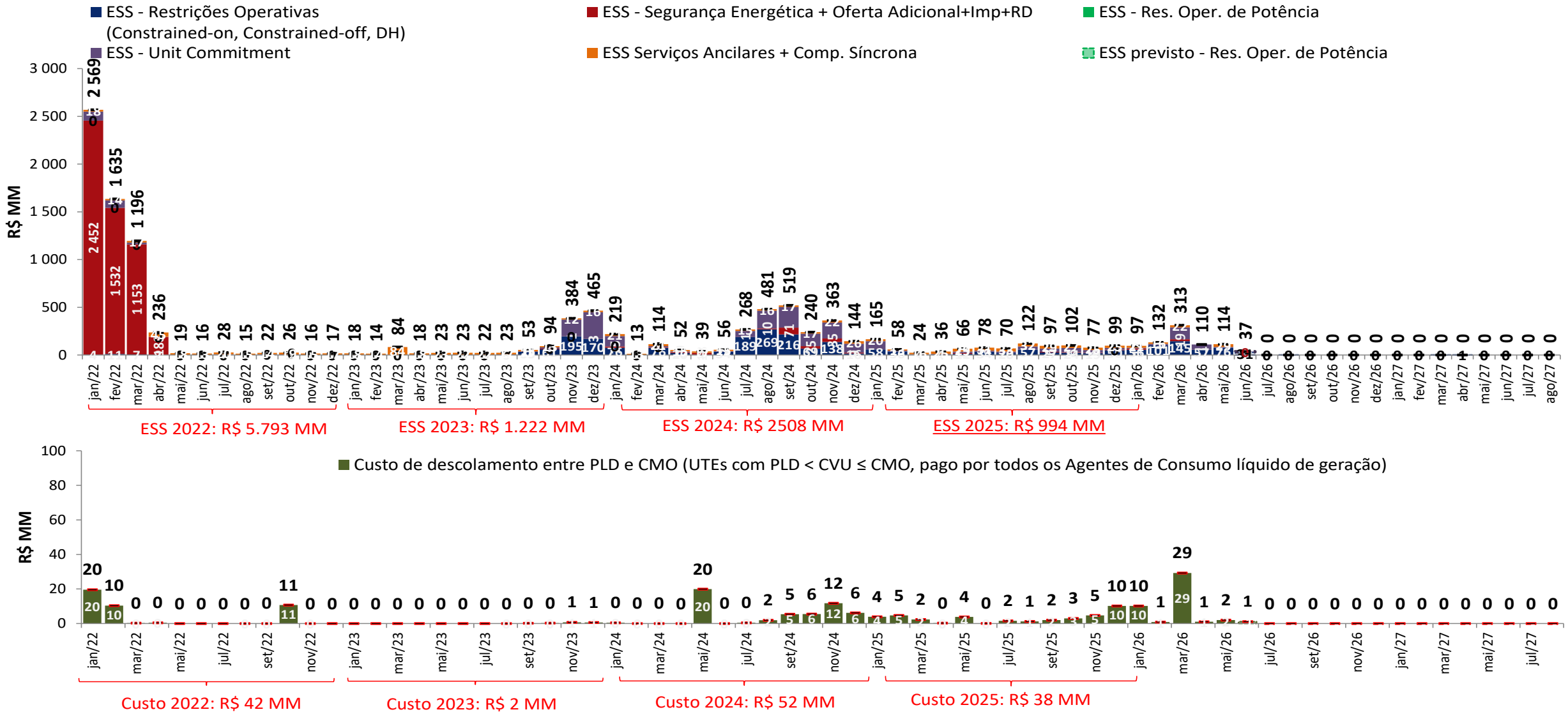
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

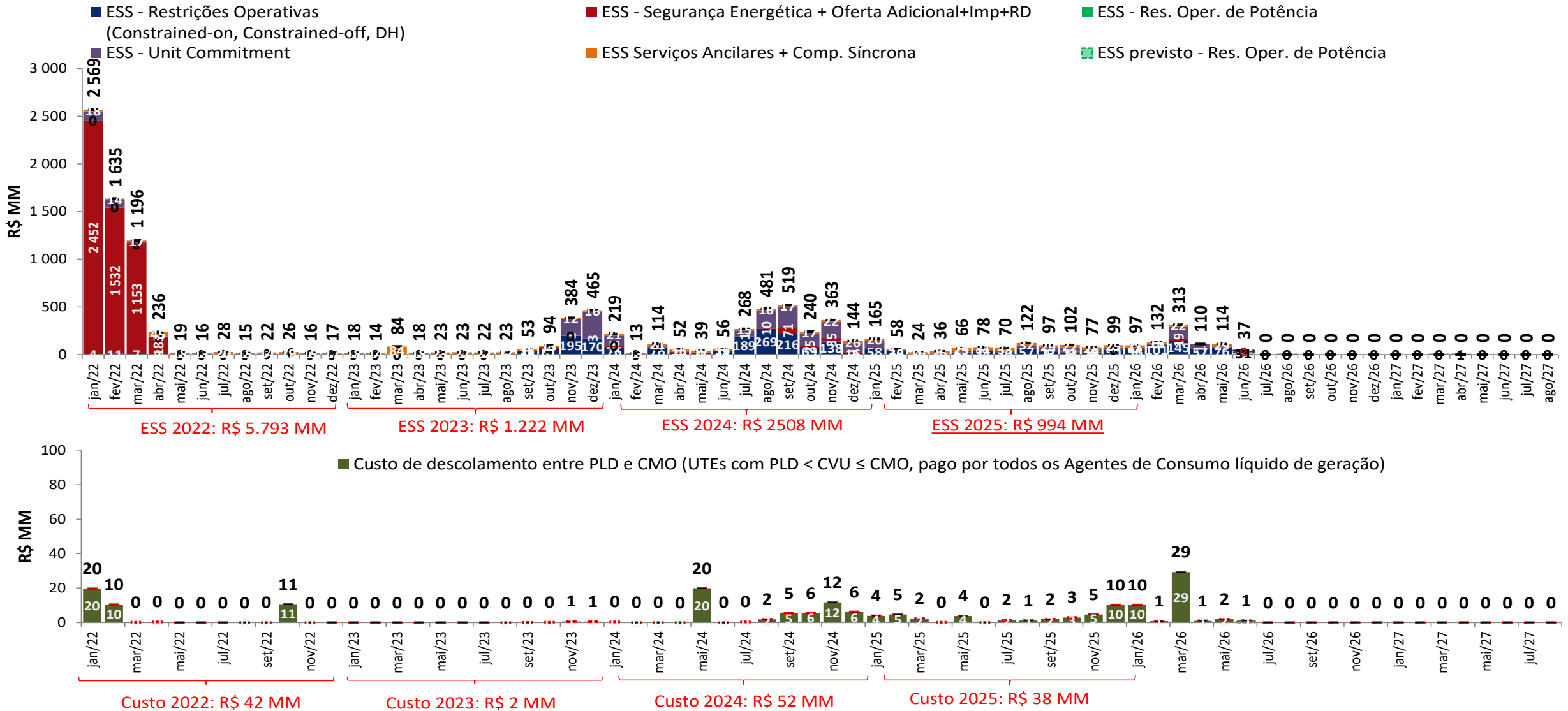
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)



GF Sazo - perdas (≈4,285%) (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	24 864	29 223	29 471	31 943	32 517	34 071	33 411
Sul	8 659	8 072	8 577	7 196	6 558	6 363	7 313	7 409	7 995	8 087	8 490	8 045
Nordeste	5 358	4 996	5 087	4 399	3 969	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 181	8 397	7 546	7 699	9 569	9 392	10 213	10 244	10 922	10 578
SIN	59 143	55 023	56 054	48 435	43 736	42 820	50 711	50 893	55 159	55 923	58 826	57 239

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste									10,0	17,4	18,3	17,8
Pacotão (PCH)	Sul									28,1	28,5	30,0	29,2
		-	-	-	-	-	-	-	-	38,1	45,9	48,3	47,0
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 (≈4,285%) (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	9,5	16,6	17,5	17,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	27,3	28,7	28,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	43,9	46,2	45,0

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	24 864	29 223	29 471	31 952	32 533	34 089	33 428
Sul	8 659	8 072	8 577	7 196	6 558	6 363	7 313	7 409	8 022	8 114	8 519	8 073
Nordeste	5 358	4 996	5 087	4 399	3 969	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 181	8 397	7 546	7 699	9 569	9 392	10 213	10 244	10 922	10 578
SIN	59 143	55 023	56 054	48 435	43 736	42 820	50 711	50 893	55 195	55 967	58 872	57 284

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,285%) (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	30 709	30 484	30 634	30 634	30 758	30 637	30 850
Sul	7 734	7 736	8 063	7 834	7 925	7 859	7 629	7 702	7 668	7 650	7 635	7 428
Nordeste	4 786	4 788	4 782	4 789	4 797	4 809	4 805	4 802	4 803	4 802	4 803	4 806
Norte	9 487	8 912	8 630	9 141	9 120	9 508	9 981	9 763	9 795	9 690	9 821	9 767
SIN	52 826	52 735	52 694	52 730	52 852	52 885	52 899	52 901	52 899	52 899	52 897	52 851

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste									10,3	17,7	17,7	17,7
Pacotão (PCH)	Sul									29,0	29,0	29,0	29,0

Expansão - perdas (≈4,285%) (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	6,4	11,0	11,0	11,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	18,1	18,1	18,1
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	29,1	29,1	29,1

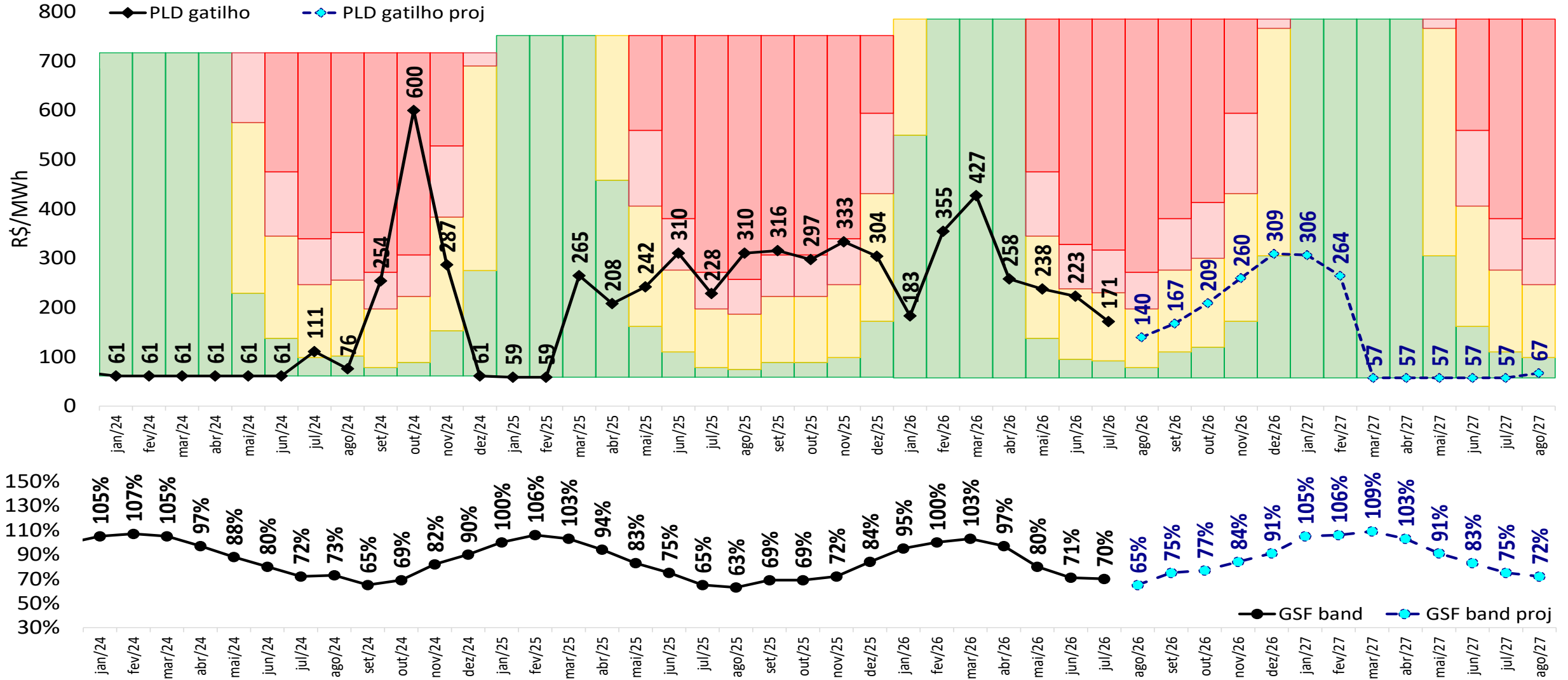
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 819	31 298	31 219	30 966	31 011	30 709	30 484	30 634	30 640	30 769	30 648	30 861
Sul	7 734	7 736	8 063	7 834	7 925	7 859	7 629	7 702	7 686	7 668	7 653	7 446
Nordeste	4 786	4 788	4 782	4 789	4 797	4 809	4 805	4 802	4 803	4 802	4 803	4 806
Norte	9 487	8 912	8 630	9 141	9 120	9 508	9 981	9 763	9 795	9 690	9 821	9 767
SIN	52 826	52 735	52 694	52 730	52 852	52 885	52 899	52 901	52 923	52 928	52 926	52 880

- 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”).

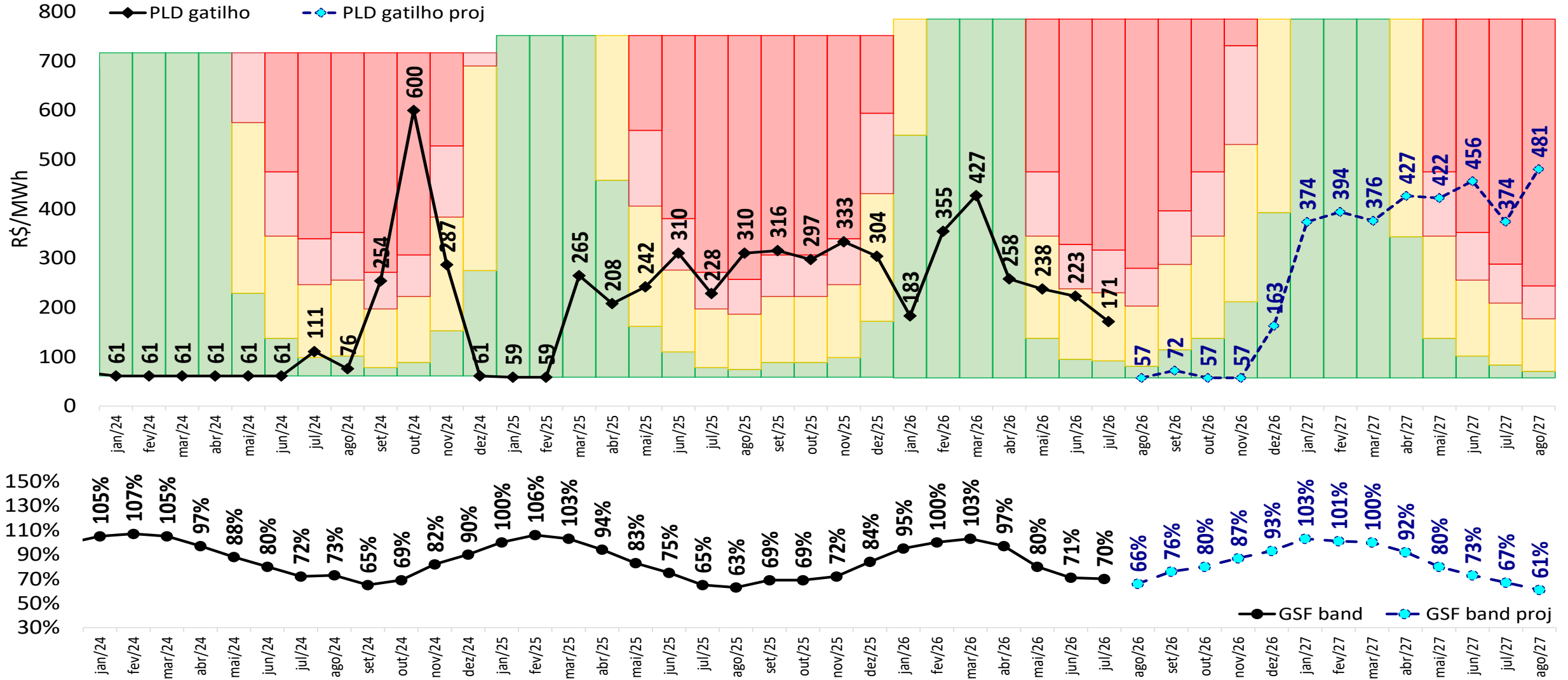
- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD

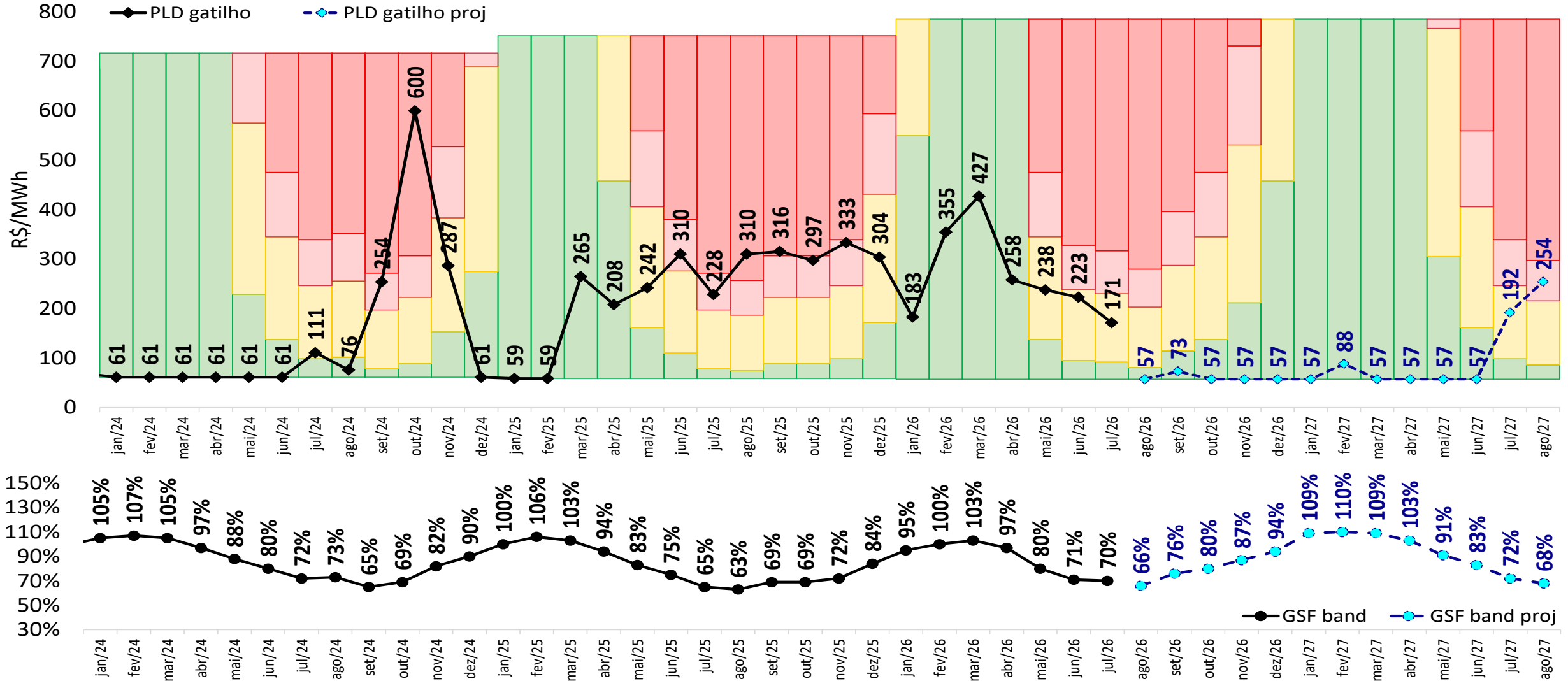


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



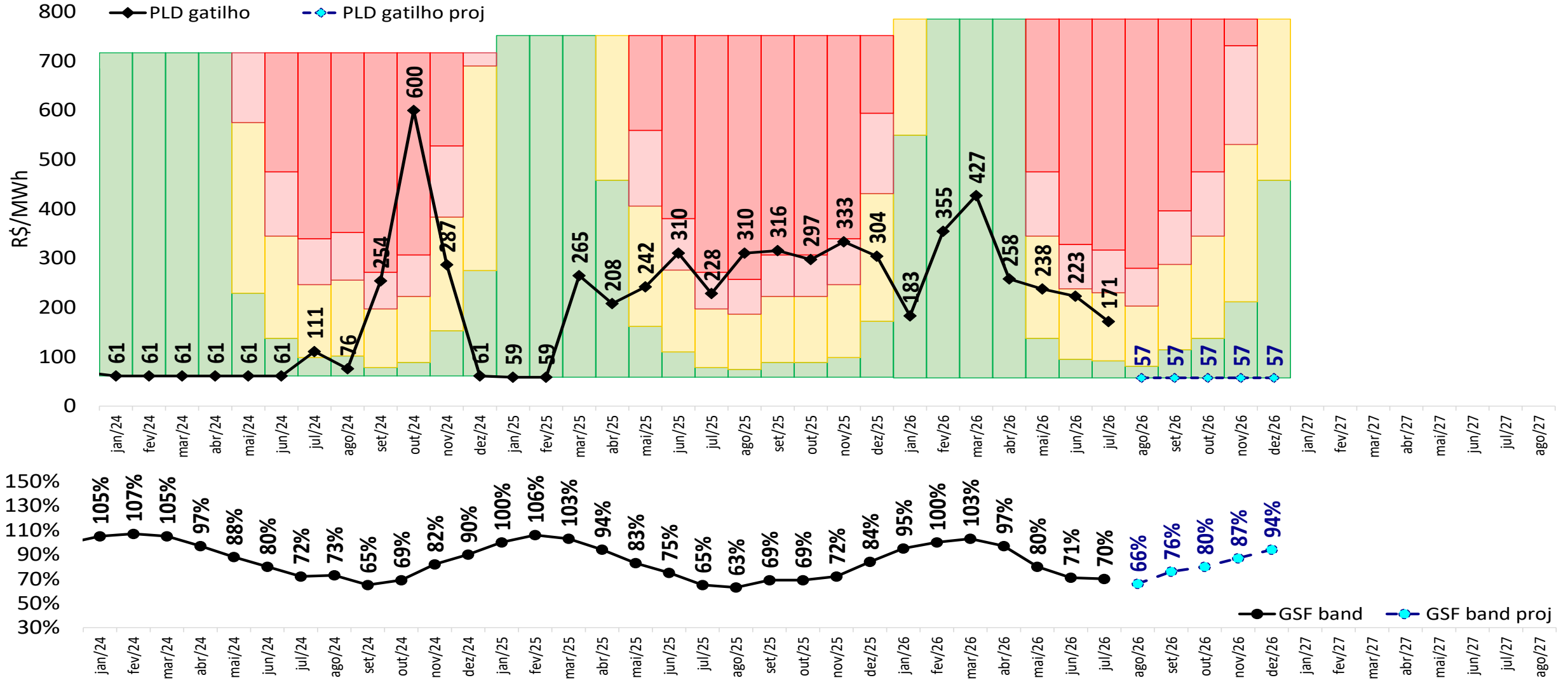
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

