

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

01/06/2026



- 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 maio de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho 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 junho 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 maio de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho 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 junho 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

Em continuidade ao tratado durante a 1ª Reunião com os Agentes do GT CVU Estrutural, informamos que não foram recebidas contribuições durante o período a elas destinado. Assim, entendendo não haver óbice ou propostas quanto ao tratado em reunião e no Relatório Técnico, seguiremos com o cronograma previsto, com destaque para os seguintes pontos:

- Dois tópicos (**contingência de dados e enquadro da nova Portaria MME nº 98/2025 na metodologia vigente**) trabalhados no GT, visto que possuem caráter informativo, não apresentando alteração metodológica, estão sendo comunicados com a devida **antecedência de um mês operativo do PMO para implementação, sendo assim operacionalizados a partir do PMO de julho de 2026.**
- O terceiro e último tópico (**proposta metodológica para contratos não padronizados**) por possuir alteração metodológica **carece de aprovação da Comissão Gestora** para a operacionalização. Assim, seguindo cronograma proposto, **ocorrendo aprovação na próxima reunião da Comissão prevista para junho, será dada publicidade à aprovação para implementação no PMO de Agosto de 2026.**
- As dúvidas recebidas pelos canais do CT PMO/PLD foram compiladas no arquivo FAQ.pdf, disponibilizado na página do GT CVU Estrutural, pasta FAQ, do site do CT PMO/PLD.

Nova atividade: uso do Modelo Chuva–Vazão SMAP/ONS em substituição ao Previvaz nos postos da região Norte a partir da 3ª semana de previsão

Comissão Gestora aprovou a abertura da atividade junto ao **Grupo Permanente de Validação** - SMAP.

- O Previvaz ainda é utilizado em 9 postos da região Norte a partir da 3ª semana operativa.
- Proposta:

Substituição do modelo Previvaz pelo SMAP/ONS nos postos remanescentes da região Norte.

- A proposta foi motivada pelas recentes recalibrações do modelo Chuva–Vazão SMAP/ONS.
- Convite para reunião com os agentes será enviado em breve.
- [Ata de Aprovação da Comissão Gestora.](#)

Agendamento das reuniões com as Comissões Gestora e Deliberativa

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

- Agendamento das reuniões na agenda do portal do CT PMO/PLD
- Divulgação da pauta **até dois dias de antecedência** da reunião
 - **Visualizar detalhes**
- Ata publicada até 2 dias após as reuniões:
 - [Comissão Deliberativa](#)
 - [Comissão Gestora](#)

Próxima reunião da
Comissão Gestora
no dia 16 de junho.
Reuniões fixas bimestrais

junho de 2026						
dom	seg	ter	qua	qui	sex	sáb
	5	6	7	8	9	10
	11	12	13	14	15	16
31	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

Detailed description: The image shows a calendar for June 2026. A red circle highlights the date 16 (Tuesday), which has a red event block labeled '16:00 [Comiss]'. A red arrow points from the text 'Próxima reunião da Comissão Gestora no dia 16 de junho. Reuniões fixas bimestrais' to this event. Other events include a yellow '15:00 Encontro' on June 1st and a yellow '17:00 Encontro' on June 16th. Green blocks at the bottom represent '14:00 PMO de' on June 25th and '09:00 PMO de' on June 26th.

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

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

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

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

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

Leilão de Reserva de Capacidade – LRCAP 2026:

[DSP ANEEL 1.848/2026](#) (DOU: 22/05): Habilita as proponentes selecionadas na fase de lances do leilão a partir de empreendimentos termelétricos novos no leilão de reserva de capacidade na forma de potência, LRCAP, de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs.

[DSP ANEEL 1.849/2026](#) (DOU: 22/05): Habilita as proponentes selecionadas na fase de lances do leilão a partir de empreendimentos termelétricos existentes no leilão de reserva de capacidade na forma de potência, LRCAP, de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs.

[DSP ANEEL 1.850/2026](#) (DOU: 22/05): Não habilita o Consórcio EBrasil selecionada na fase de lances do leilão no produto potência termelétrica 2028 no leilão de reserva de capacidade na forma de potência, de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs.

***Motivação:** Não cumprimento aos requisitos financeiros essenciais, especificamente àquele referente à falta de patrimônio líquido.

[DSP ANEEL 1.853/2026](#) (DOU: 22/05): Habilita as proponentes selecionadas na fase de lances do Leilão nos produtos potência termelétrica 2027 e potência termelétrica 2030 no leilão de reserva de capacidade na forma de potência, LRCAP, de 2026 - UTEs a Óleo e Biodiesel.

[DSP ANEEL 1.943/2026](#) (DOU: 29/05): Habilitação das Proponentes selecionadas na fase de lances do Leilão nº 2/2026-ANEEL (Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência, de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs).

[DSP ANEEL 1.944/2026](#) (DOU: 29/05): Não habilitação da Proponente selecionada na fase de lances do Leilão nº 2/2026-ANEEL (Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência, de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs) - Produto Potência Termelétrica 2028.

[DSP ANEEL 1.945/2026](#) (DOU: 29/05): Não habilitação das Proponentes selecionadas na fase de lances do Leilão nº 2/2026-ANEEL (Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência, de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs).

Leilão de Energia Existente – 2026:

[PRT MME 135/2026](#) (DOU: 01/06): Estabelece as Diretrizes para a realização dos Leilões de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Empreendimentos de Geração Existentes de 2026.

Leilão de Reserva de Capacidade – LRCAP 2026:

Homologação e Adjudicação - parcial:

Leilão nº 2/2026 ANEEL (DOU: 22/05): Homologa-se o resultado parcial e adjudica-se o correspondente objeto do leilão das UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e Hidrelétricas às Proponentes Vencedoras.

Razão Social	UTE	Pot. Instalada (MW)	Disp. Pot. Ofertada (MW)	CVU_E_2026 (R\$/MWh)	Operação Comercial	Situação	LRCAP 2026
Eneva S.A.	L.O.R.Melo	240,000	26,688	1.326,36	Suspensa	- (LRCAP 2021)	LRCAP UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs – Produto 2026
	Povoação 1	74,960	71,657	1.325,04	Suspensa	Merchant	
	Viana 1	37,480	35,719	1.324,08	Suspensa	Merchant	
J&F S.A.	CT Santa Cruz	500,000	130,368	1.517,55	Válida	Leilão / UG3 livre	
Petróleo Brasileiro S.A.	Juiz de Fora	87,048	78,676	1.267,19	Válida	Merchant	
	Nova Piratininga	386,080	345,652	1.515,65	Válida	Merchant	
	Seropédica	360,000	325,027	1.195,79	Válida	Merchant	
	Termobahia	173,000	132,951	1.511,00	Válida	Merchant	
UTE Paulívia Verde Ltda	Paulínia Verde	23,338	21,309	1.728,80	Suspensa	-	
UTE N. Fluminense S.A.	EDF Norte Fluminense	826,780	787,809	1.549,51	Válida	Merchant	
			1.955,856	12			

Leilão de Reserva de Capacidade – LRCAP 2026:

Homologação e Adjudicação - parcial:

[Leilão nº 3/2026 ANEEL \(DOU: 22/05\)](#): Homologa-se o resultado parcial e adjudica-se o correspondente objeto do leilão das UTEs a Óleo e Biodiesel às proponentes vencedoras.

Razão Social	UTE	Pot. Instalada (MW)	Disp. Pot. Ofertada (MW)	CVU_E_2026 (R\$/MWh)	Operação Comercial	Situação	LRCAP 2026
Companhia Energética de Petrolina	Petrolina	136,200	20,000	1.656,93	Suspensa	-	LRCAP UTEs a Óleo e Biodiesel – Produto 2026
Usina Xavantes S.A.	Xavantes Aruanã	53,576	50,400	1.990,13	Válida	-	
Petróleo Brasileiro S.A.	Canoas Diesel	167,500	157,831	1.246,55	Válida	Merchant	
			228,231				

CVU:

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

UTE	Disp. Regulatório	Potência (MW)	CVU_SCF (R\$/MWh)	CVU_CF (R\$/MWh)	Fim da vigência
Araucária	DSP ANEEL 1.908/26 (DOU: 28/05/2026)	484,15	1.293,71	1.688,69	02/07/2026
Uruguaiana	DSP ANEEL 1.909/26 (DOU: 28/05/2026)	330,00	1.902,74	2.244,69	10/02/2027

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 1.836/2026](#) (DOU: 22/05): Libera para início de operação em teste a UG01 (361,5 MW) da **UTE Azulão** a partir de 21/05/2026.

*Sagrou-se vencedora no LRCAP 2021 – suprimento: 01/07/2026

*Alteração de características técnicas: potência instalada – 295,43 MW para 361,5 MW ([DSP ANEEL 489/2025](#))

*Alteração do cronograma de implantação (REA ANEEL [15.075/2024](#)): previsto o início da OC até 04/08/2026

[DSP ANEEL 1.949/2026](#) (DOU: 01/06): suspensão da OC da UTE Termoparaíba e Termonordeste a partir da publicação do referido DSP.

Revisão de Projeto Básico:

[DSP ANEEL 1.257/2026](#) (DOU: 25/05): registrar a compatibilidade do Sumário Executivo com os Estudos de Inventário Hidrelétrico e com o uso do potencial hidráulico por meio da emissão de DRS-UHE referente à revisão do projeto básico da **UHE Estrela** (48,4 MW de potência instalada).

Excepcionalmente, em razão do feriado de Corpus Christi (04/06), a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica antecipará para esta quarta-feira (03/06) a divulgação da Função de Custo Futuro – FCF, do modelo DECOMP, referente à segunda semana operativa de junho (de 06/06 a 12/06).

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

Junho 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				

Legenda:

XX

Divulgação da FCF DECOMP

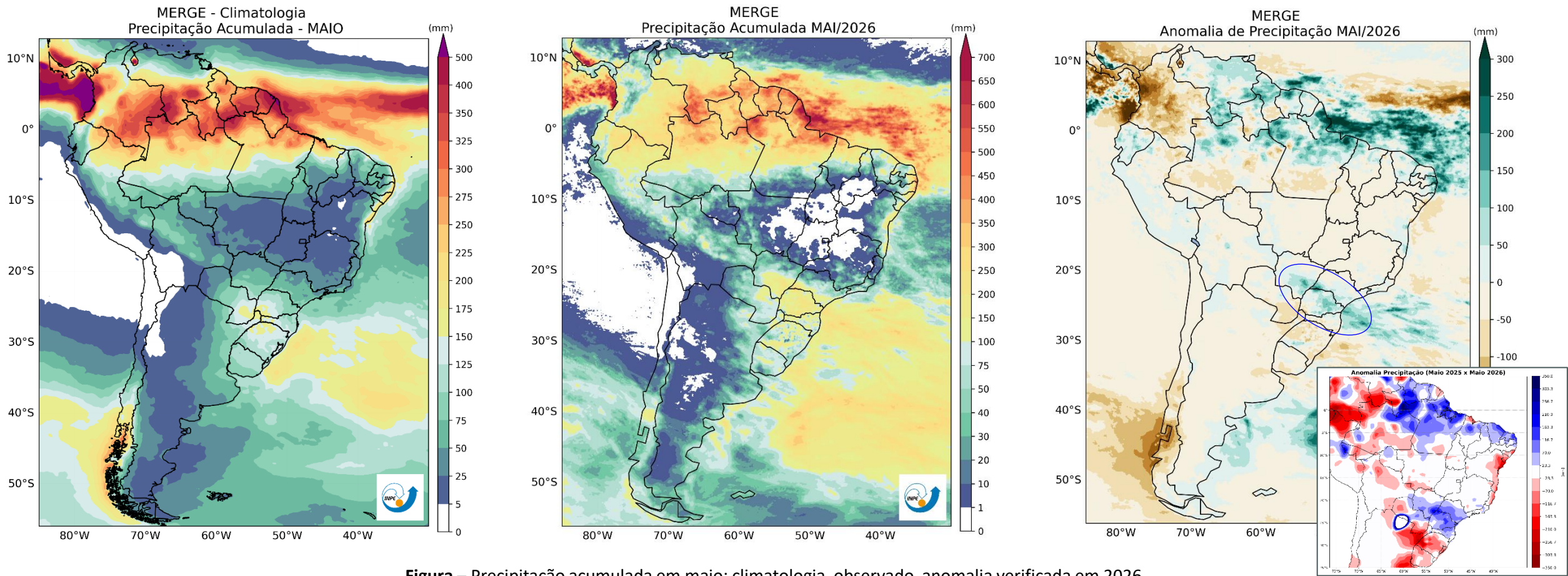
XX

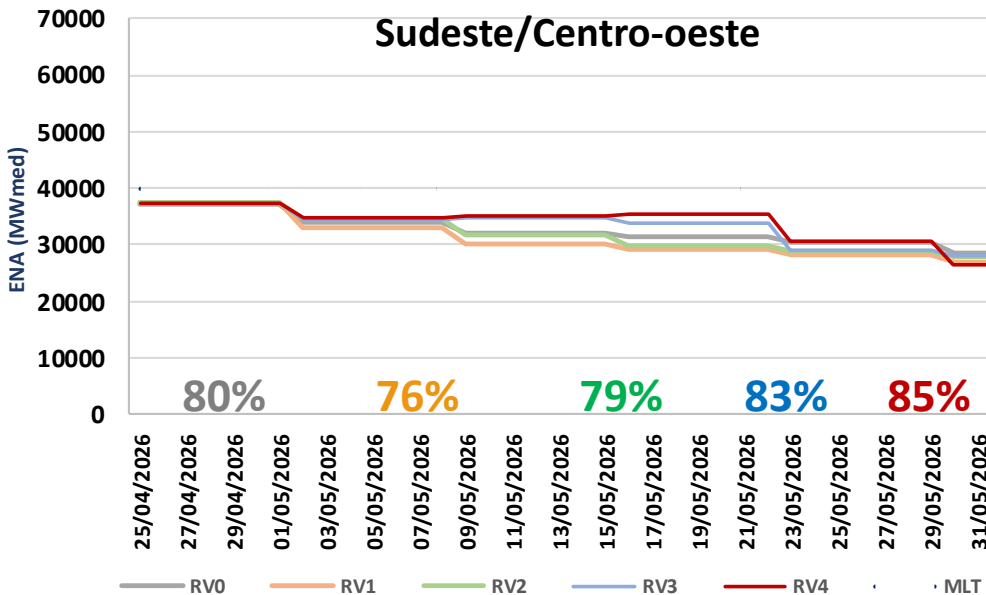
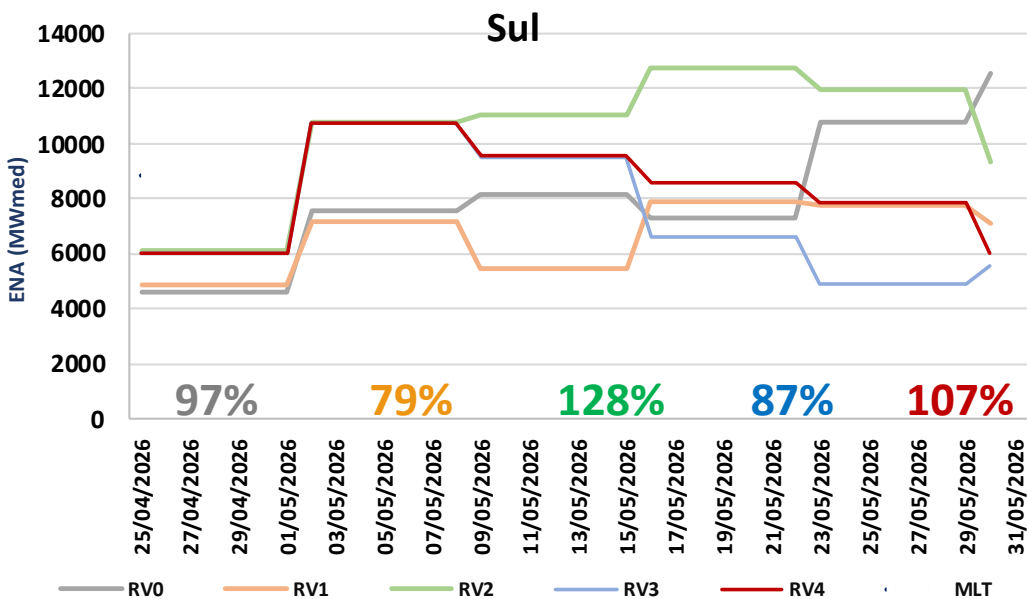
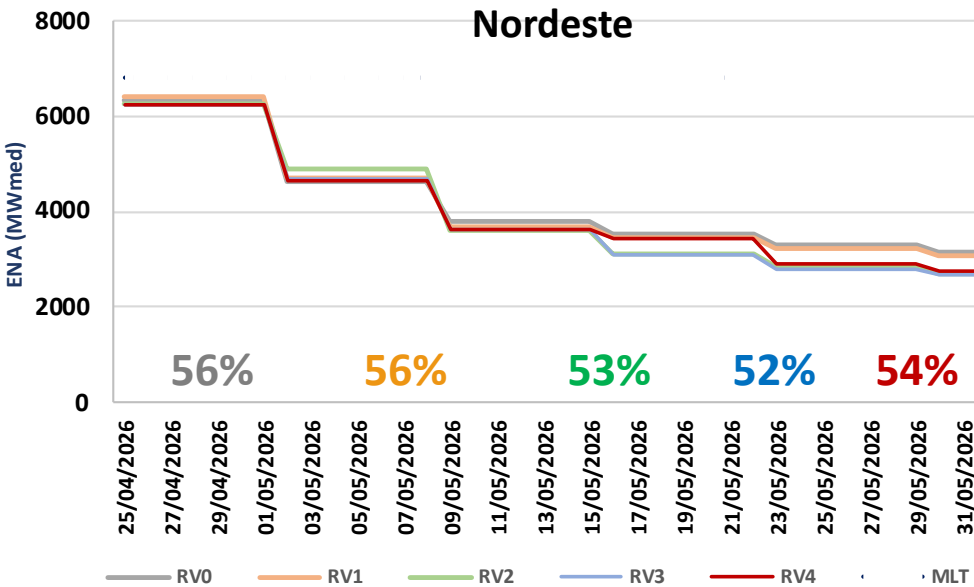
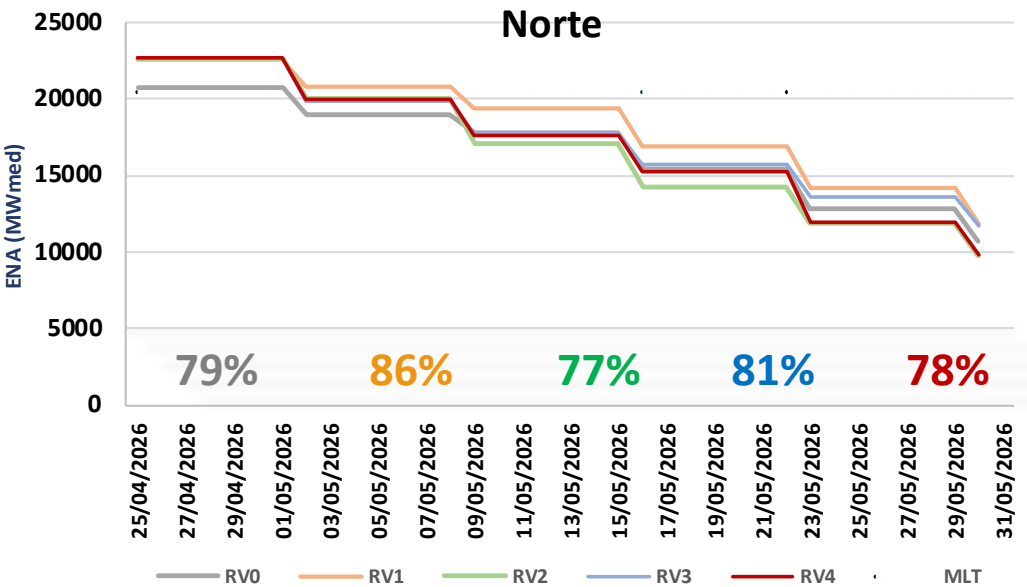
Feriado

XX

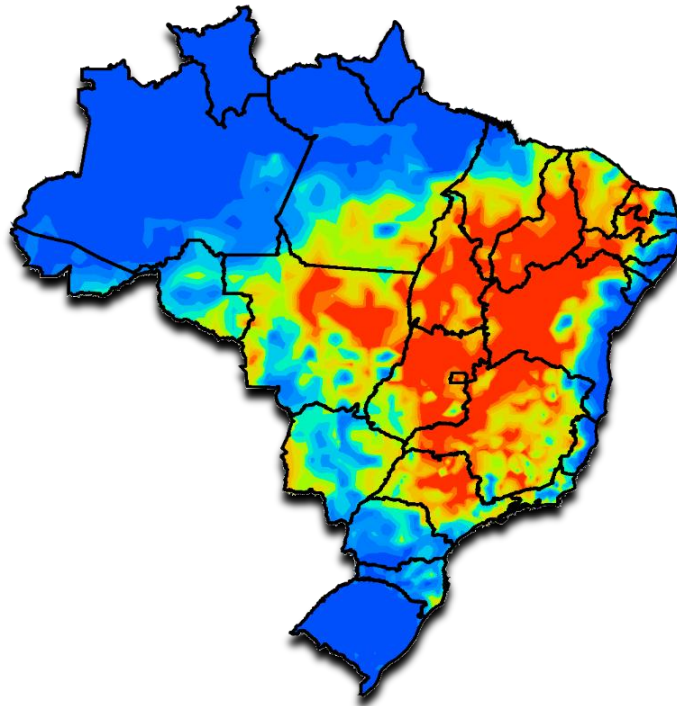
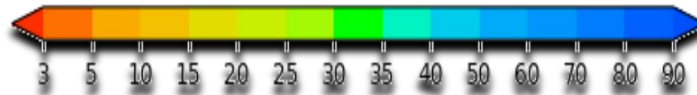
Ponte do Feriado

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

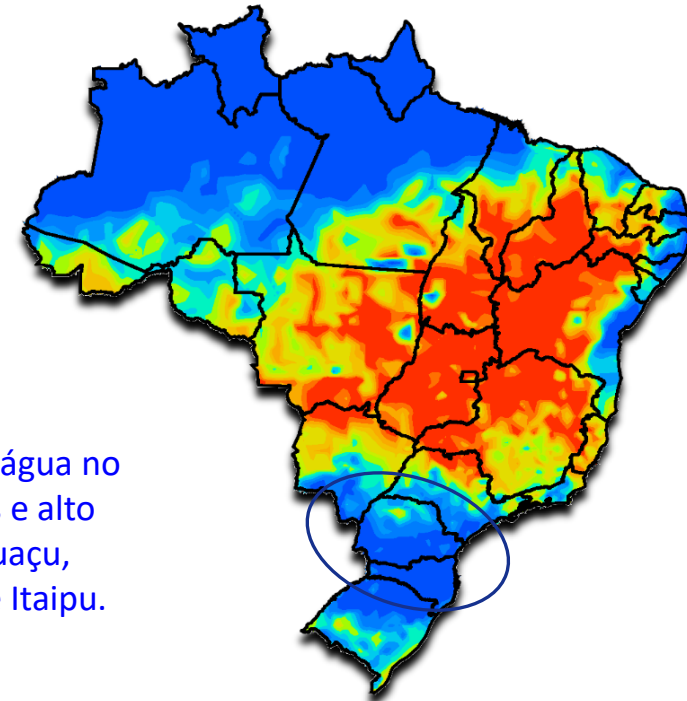
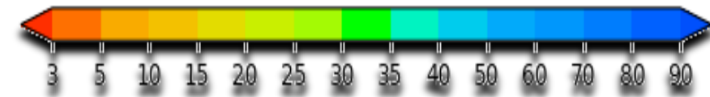




30/05/2025



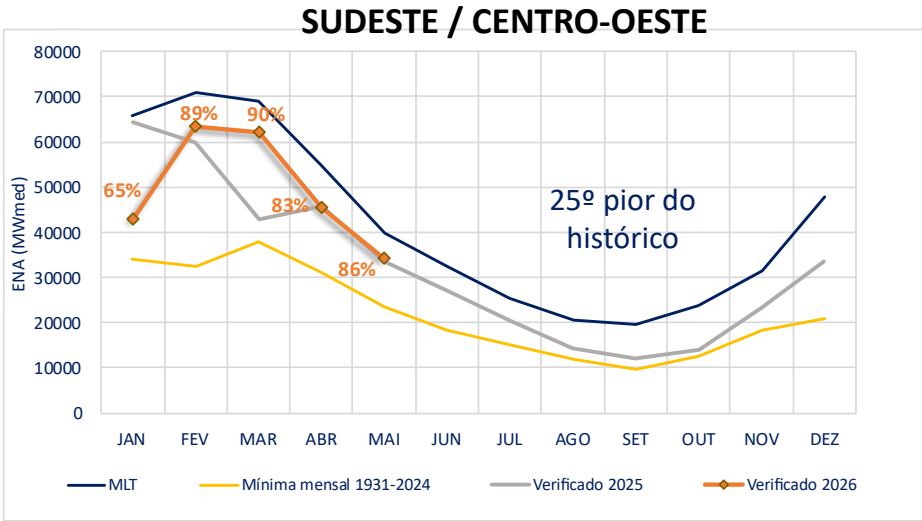
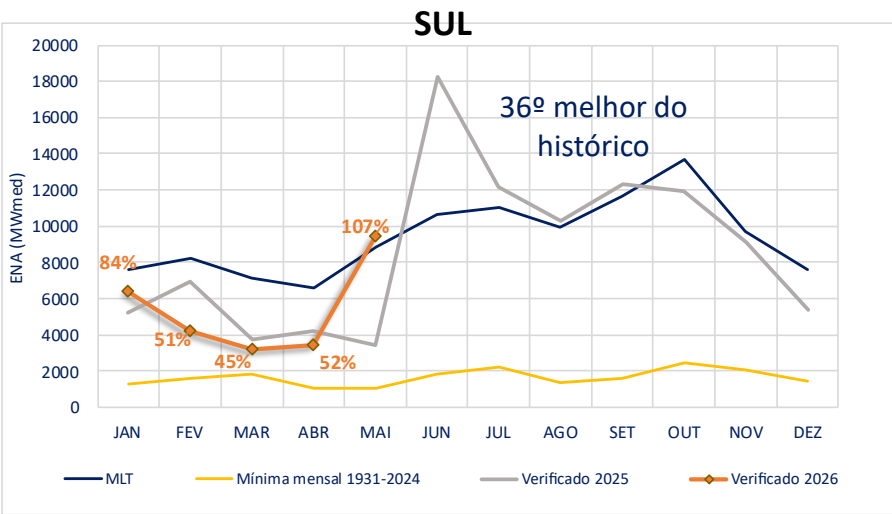
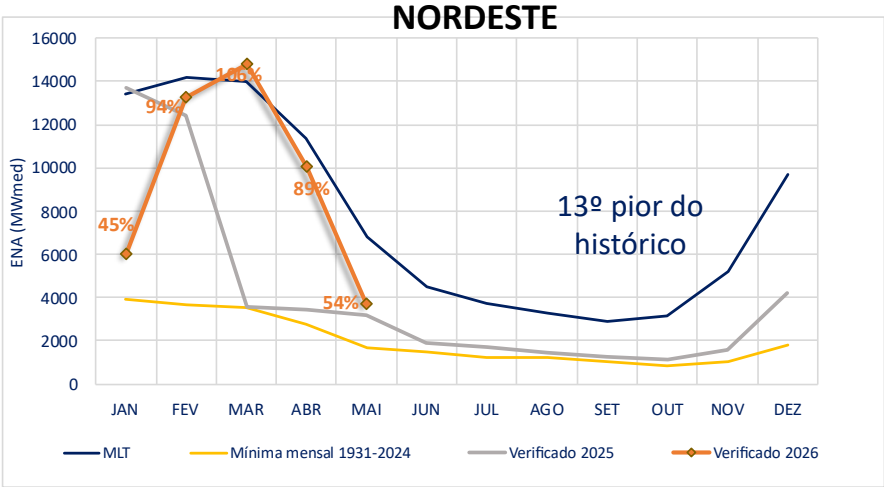
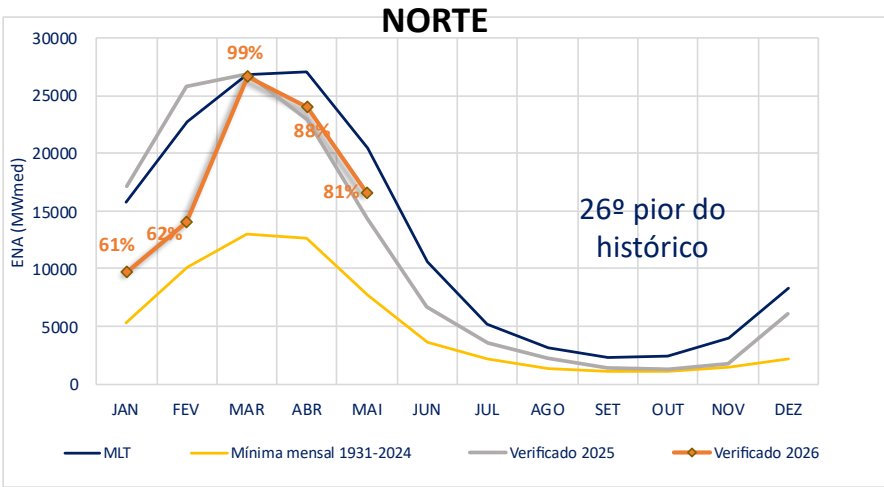
30/05/2026



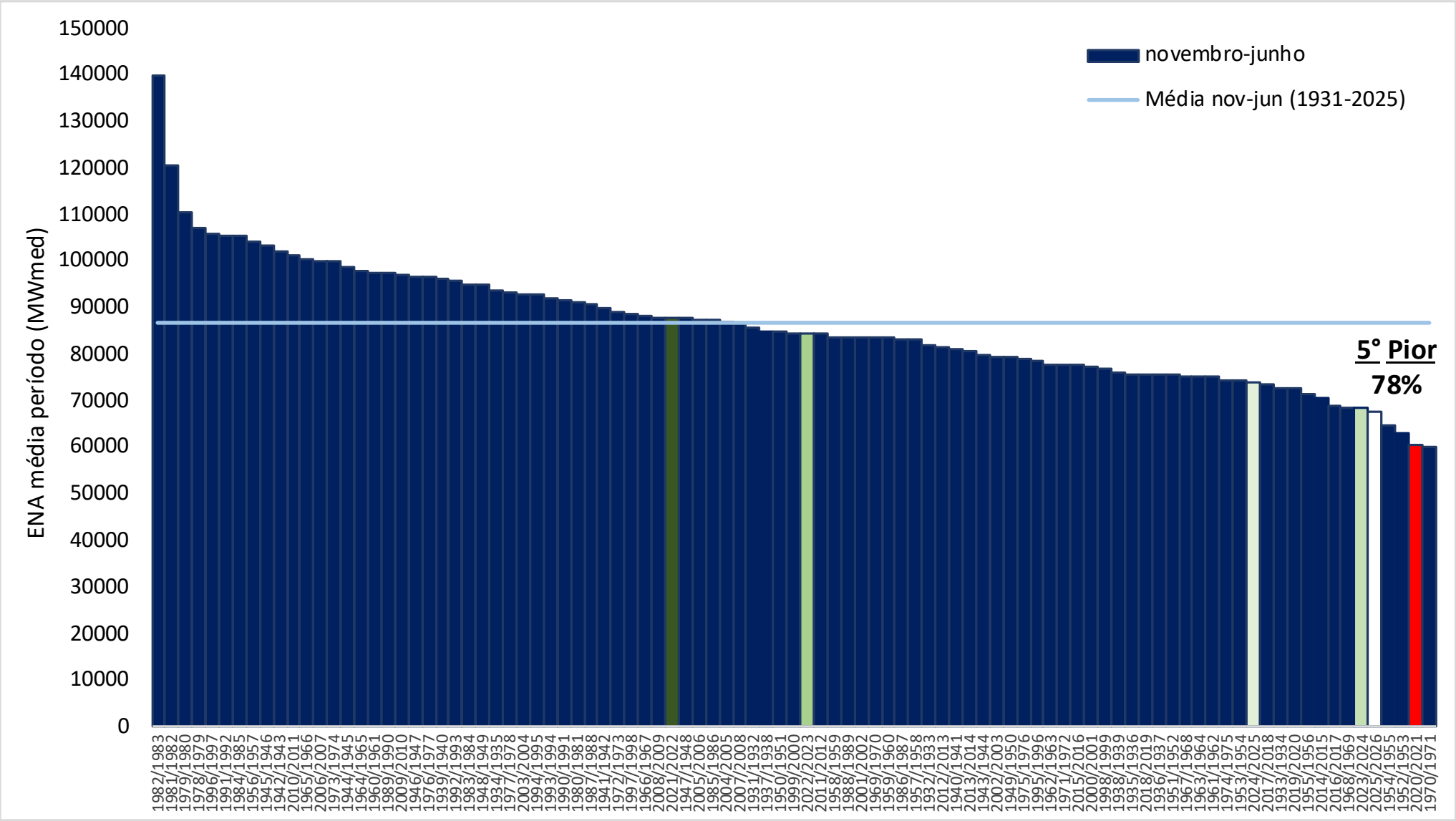
Redução no armazenamento de água no solo nas bacias do alto Tocantins e alto SF. Maior armazenamento no Iguaçu, Paranapanema e Incremental de Itaipu.

energia natural e afluyente por submercado
maio/2026

SIN
63.968 MWmed
(84% da MLT)
20º pior do hist.



energia natural e afluyente por submercado
SIN – novembro a junho*



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

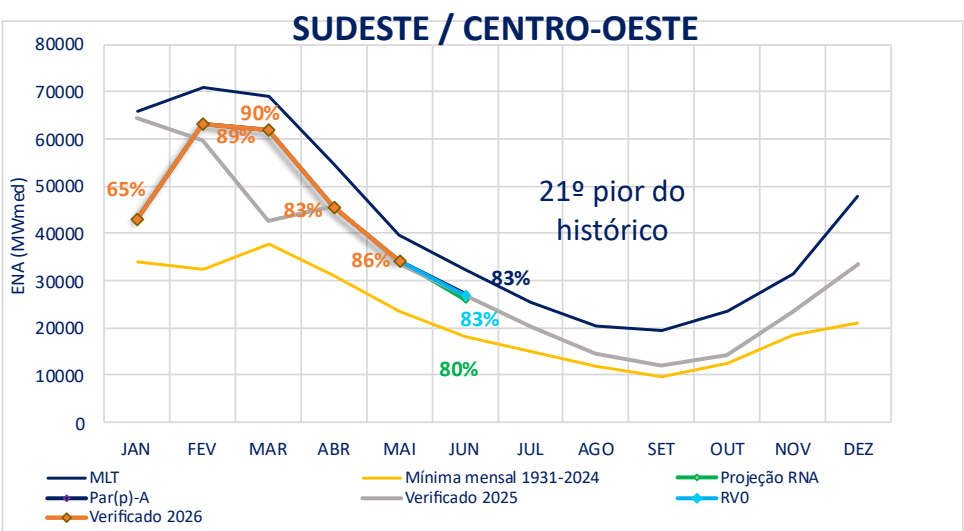
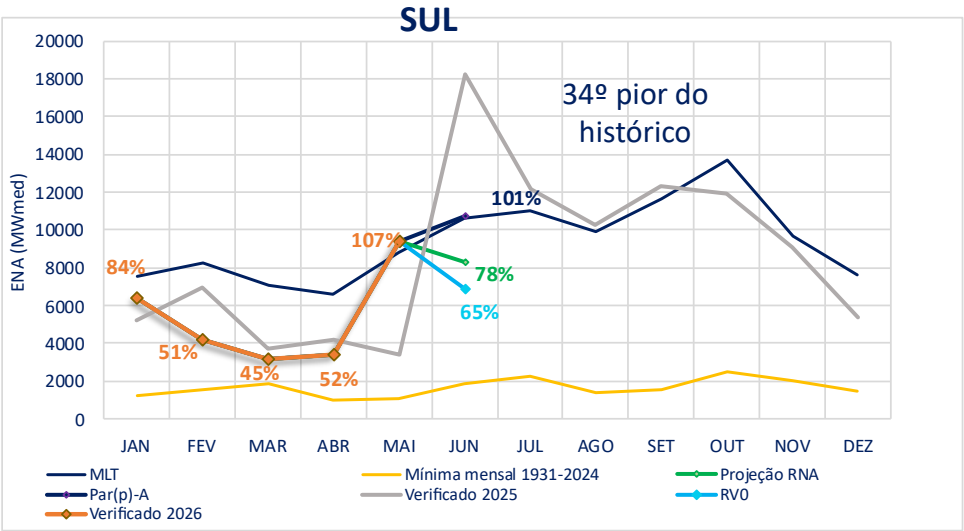
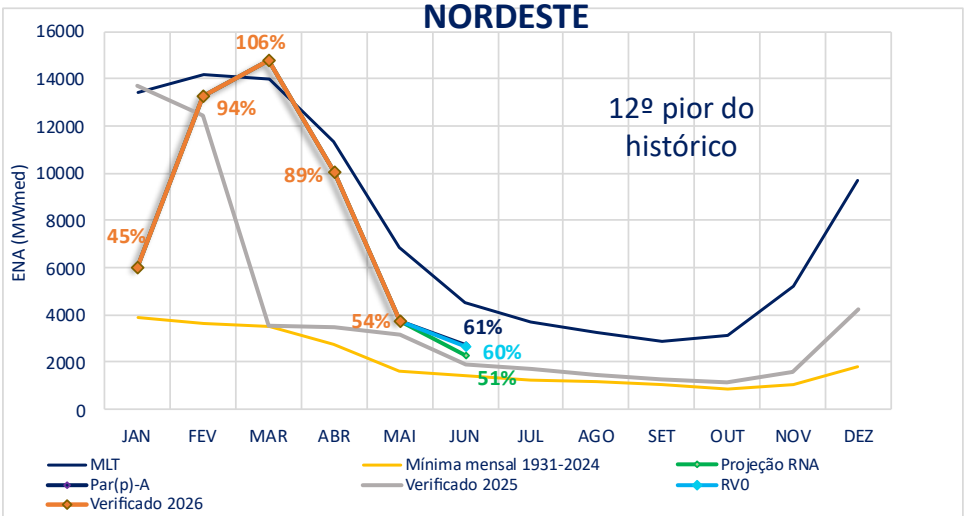
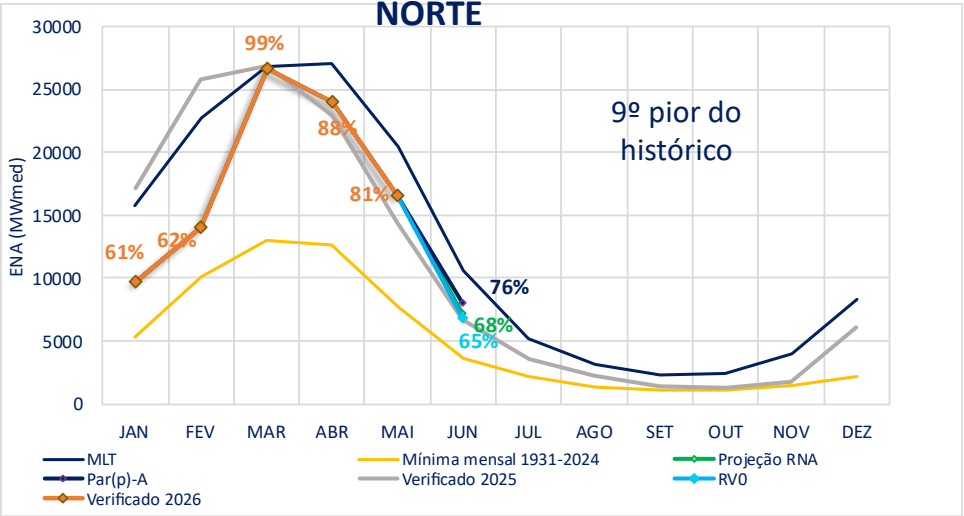
*RVO junho de 2026

5° Pior
78%

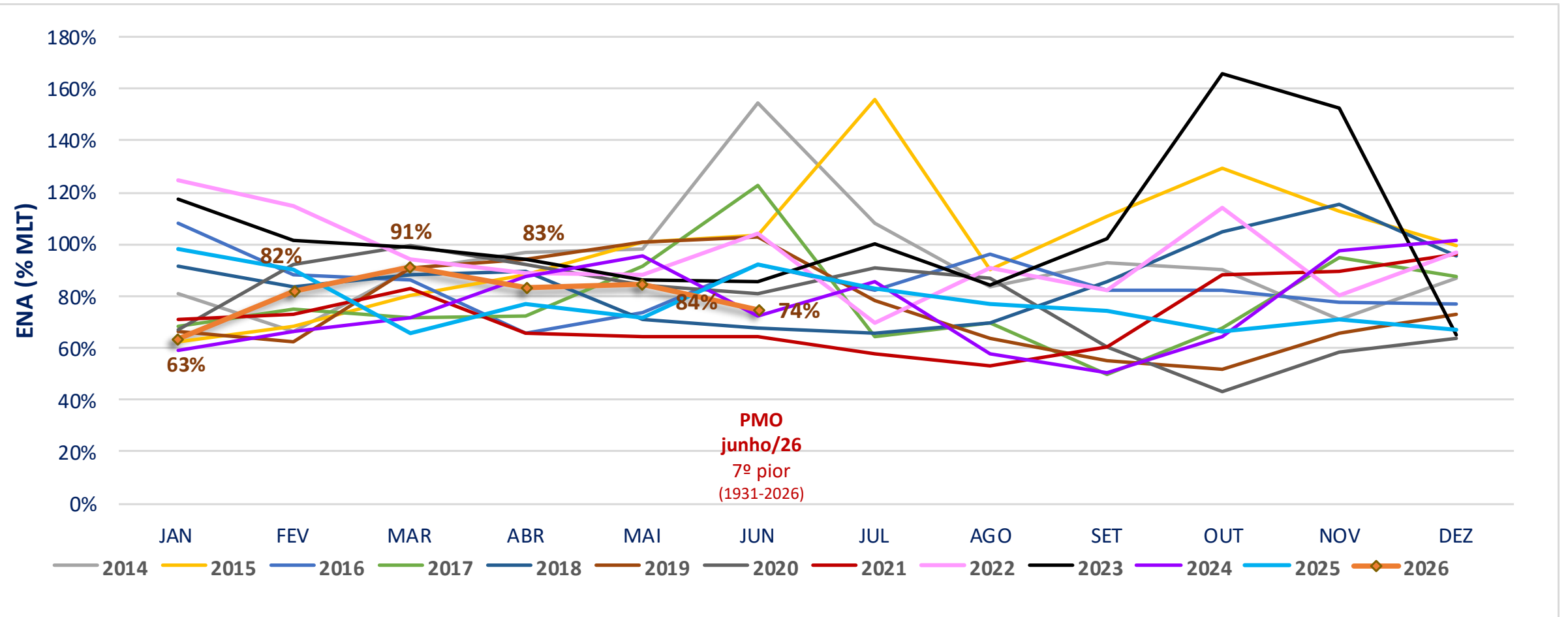
energia natural e afluyente por submercado
junho/2026



SIN
43.236 MWmed
(74% da MLT)
7º pior do hist.



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



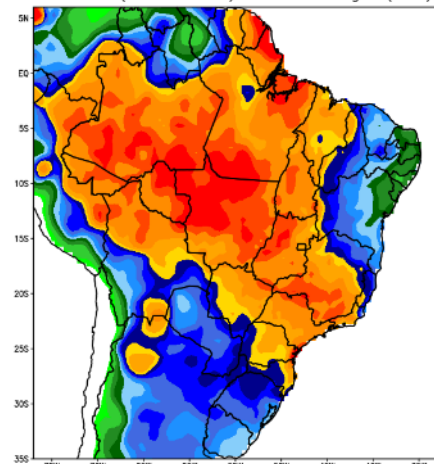
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

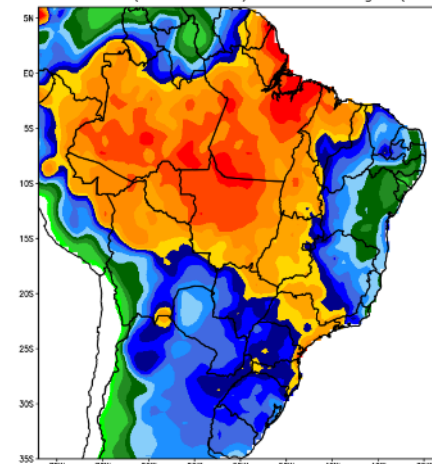
1º semestre

Janeiro a Junho

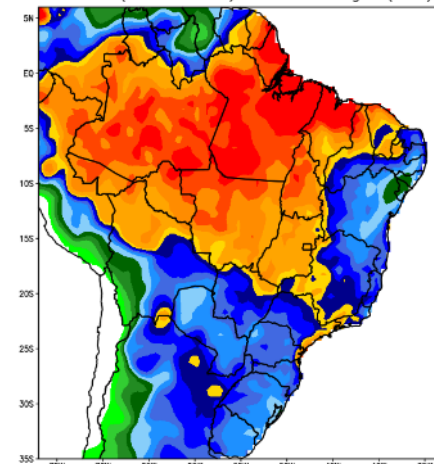
Janeiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



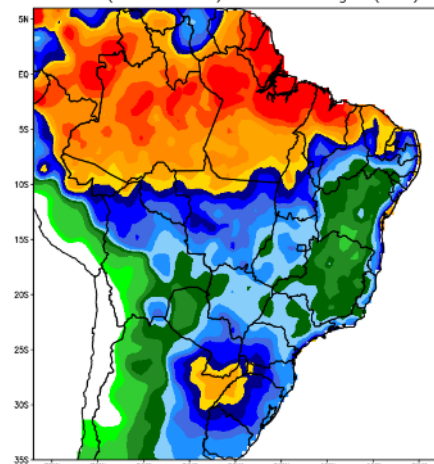
Fevereiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



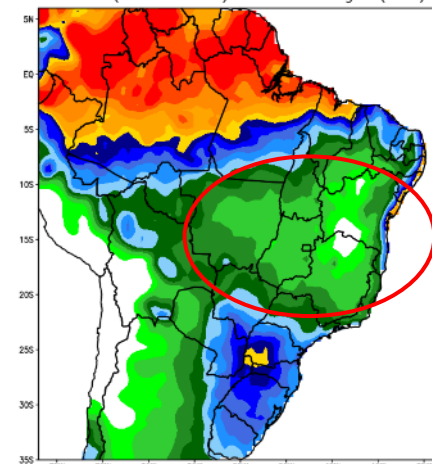
Março (1981–2010) – Climatologia (mm)



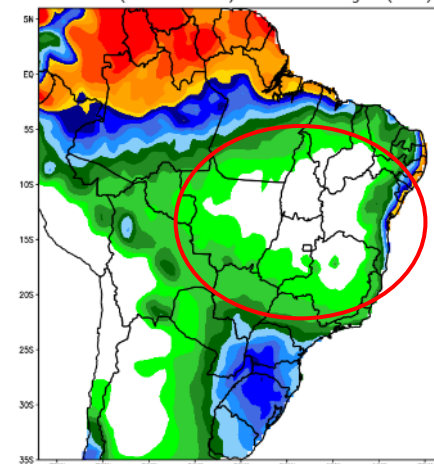
Abril (1981–2010) – Climatologia (mm)



Maió (1981–2010) – Climatologia (mm)



Junho (1981–2010) – Climatologia (mm)



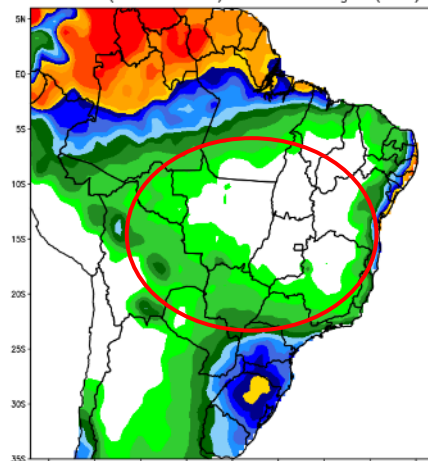
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

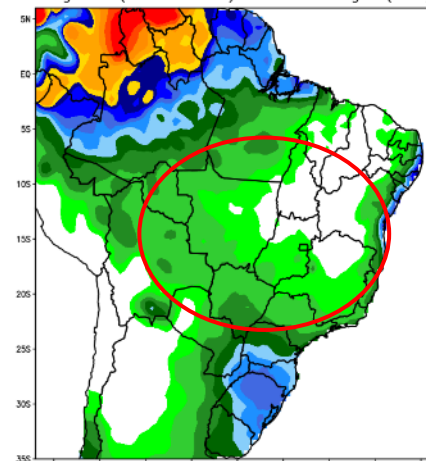
2º semestre

Julho a Dezembro

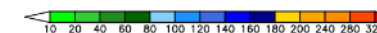
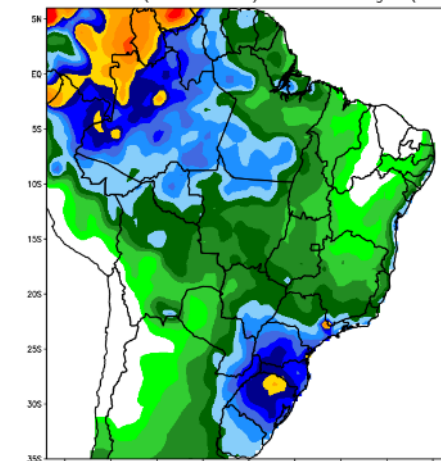
Julho (1981–2010) – Climatologia (mm)



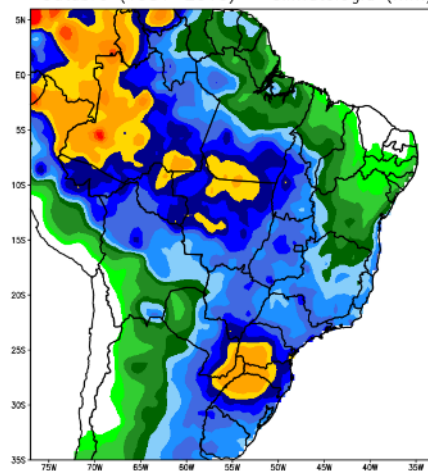
Agosto (1981–2010) – Climatologia (mm)



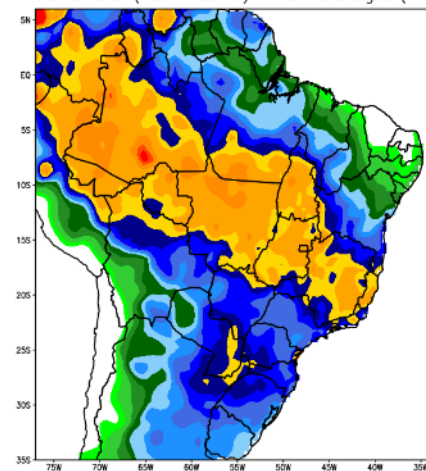
Setembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



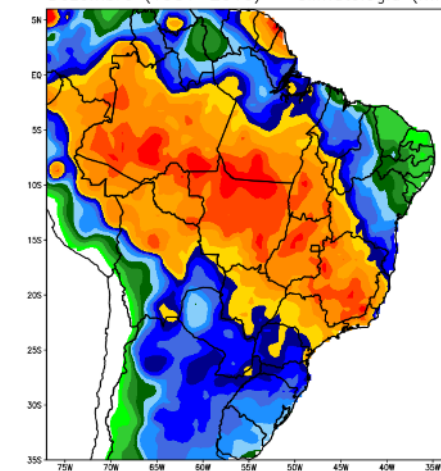
Outubro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Novembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Dezembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



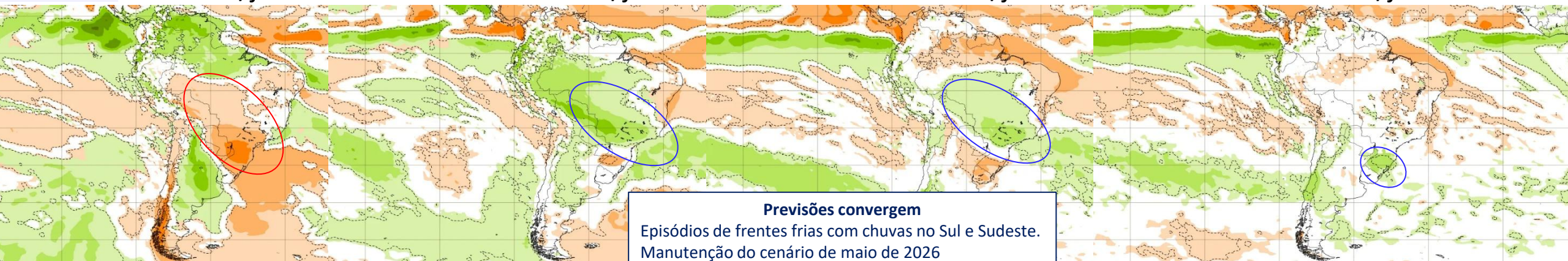
ECMWF
20260531

01 a 08/jun

08 a 15/jun

15 a 22/jun

22 a 29/jun



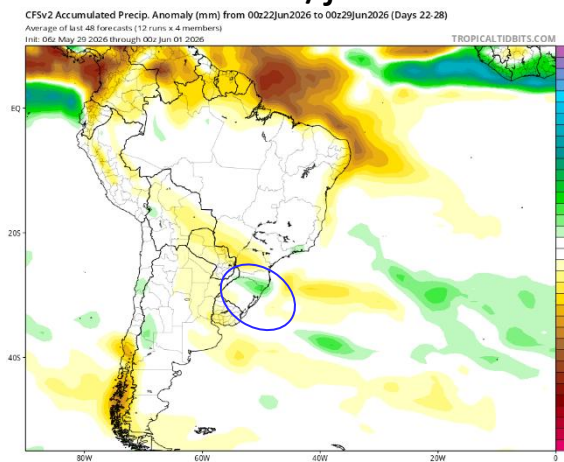
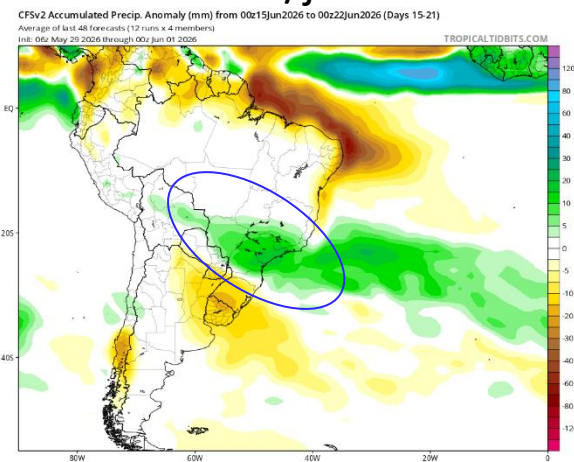
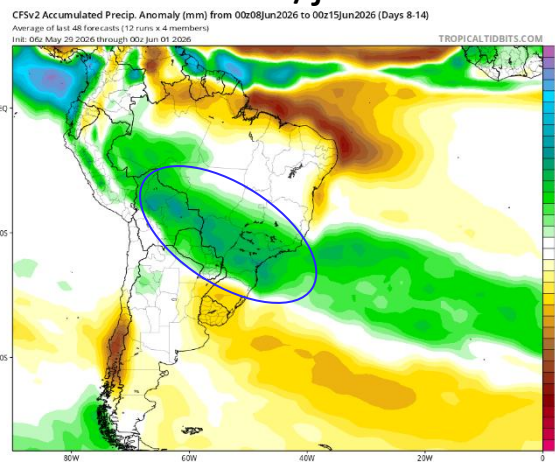
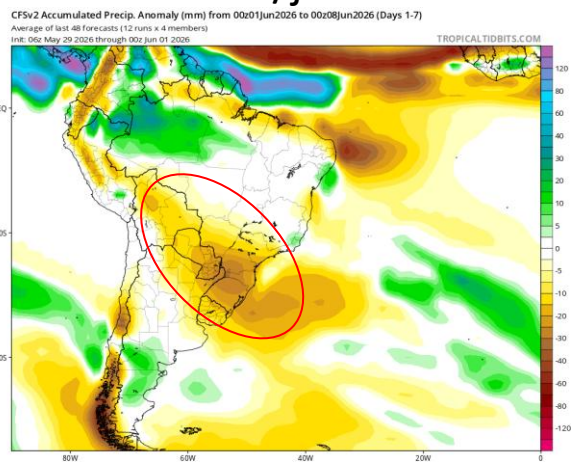
CFSv2
20260601

01 a 08/jun

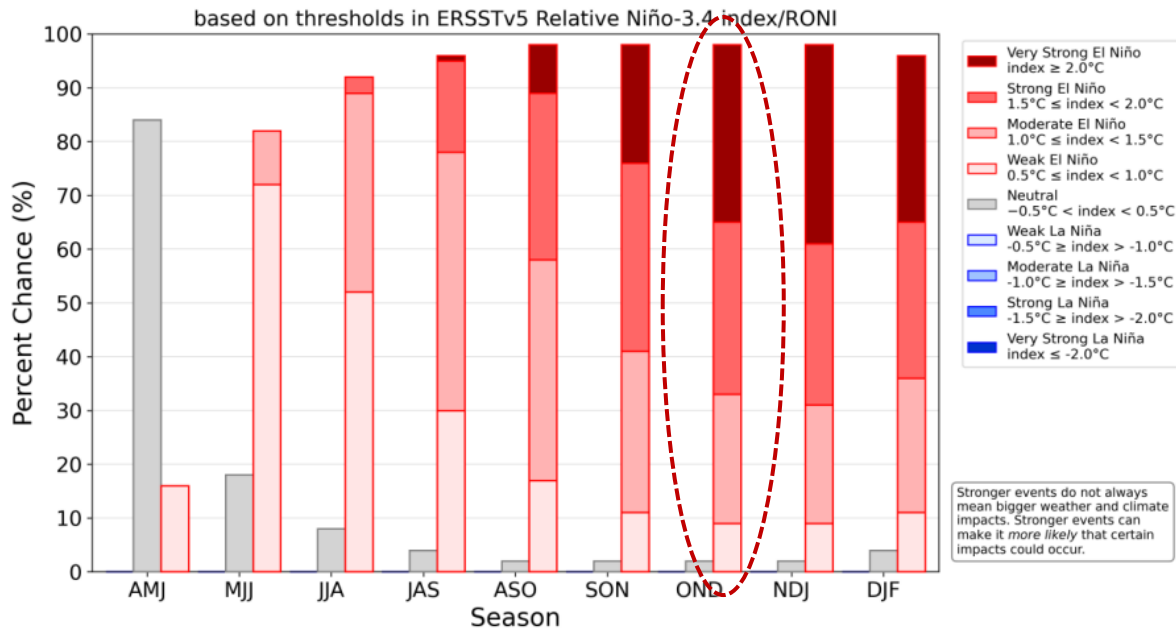
08 a 15/jun

15 a 22/jun

22 a 29/jun



NOAA CPC ENSO Strength Probabilities (issued May 2026)



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

Setembro/Outubro/Novembro

ECMWF Seasonal Forecast

Mean precipitation anomaly

Forecast start is 01/05/26, climate period is 1993-2016

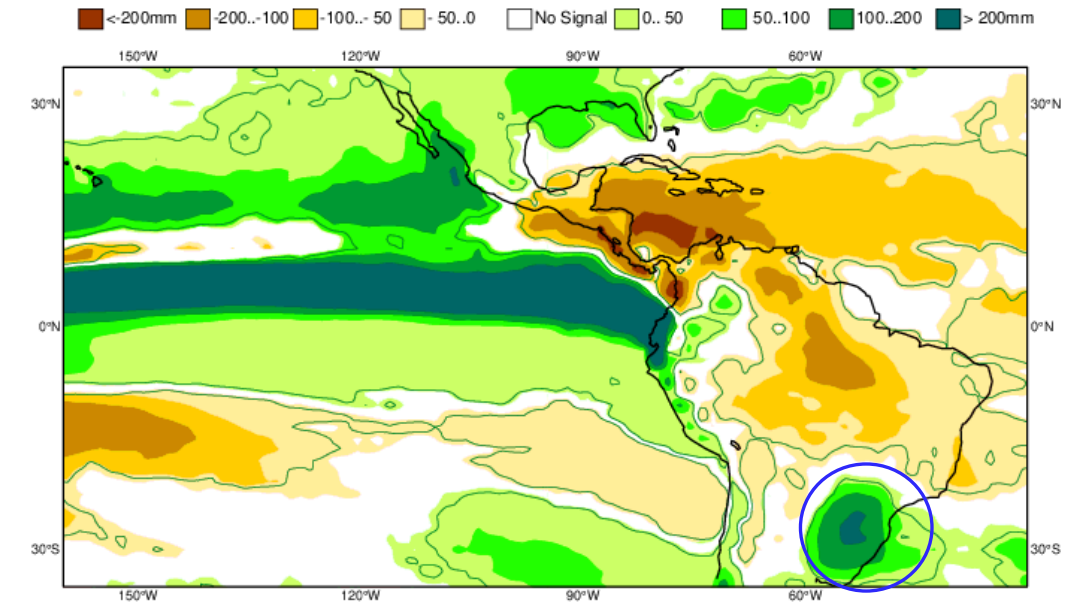
Ensemble size = 51, climate size = 600

System 5

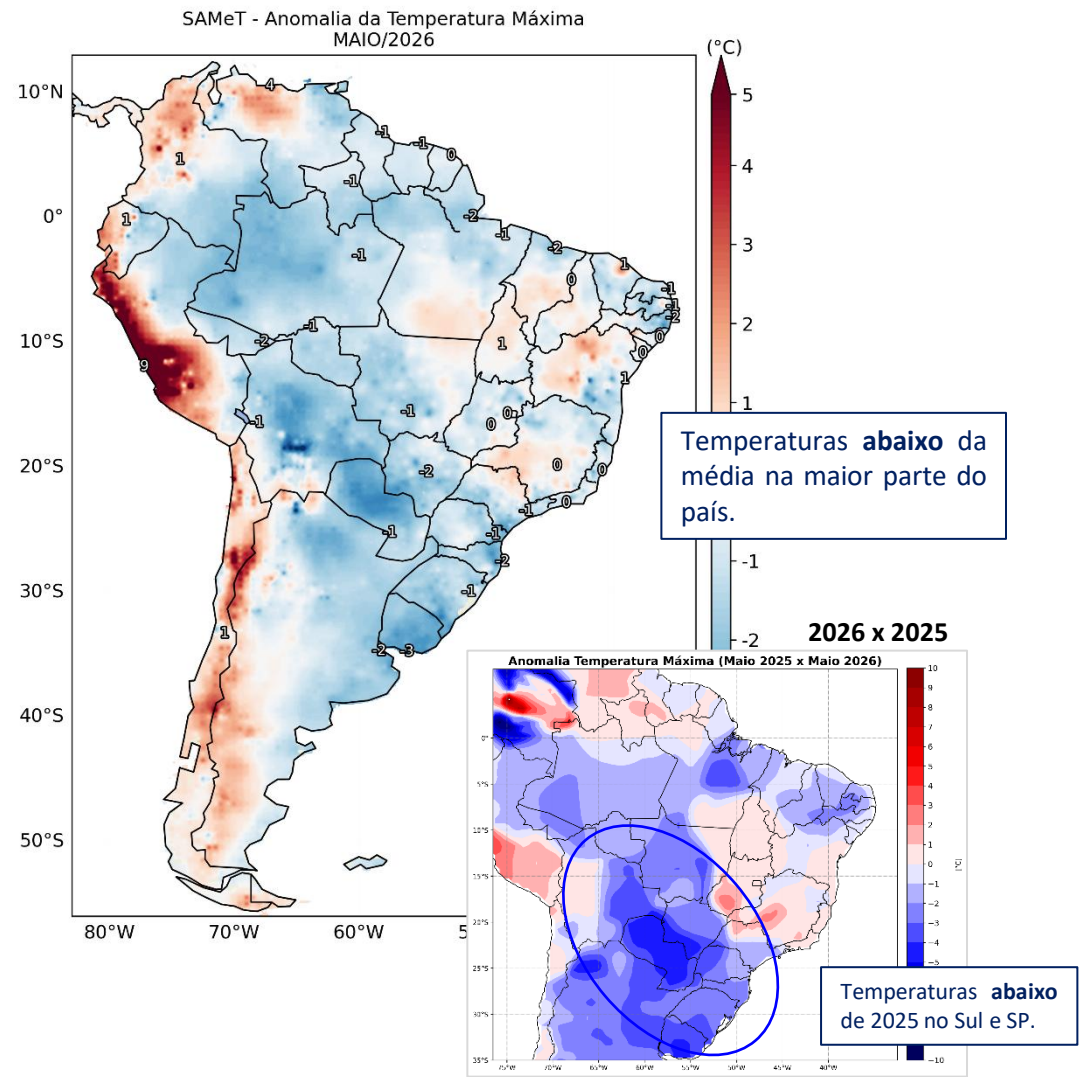
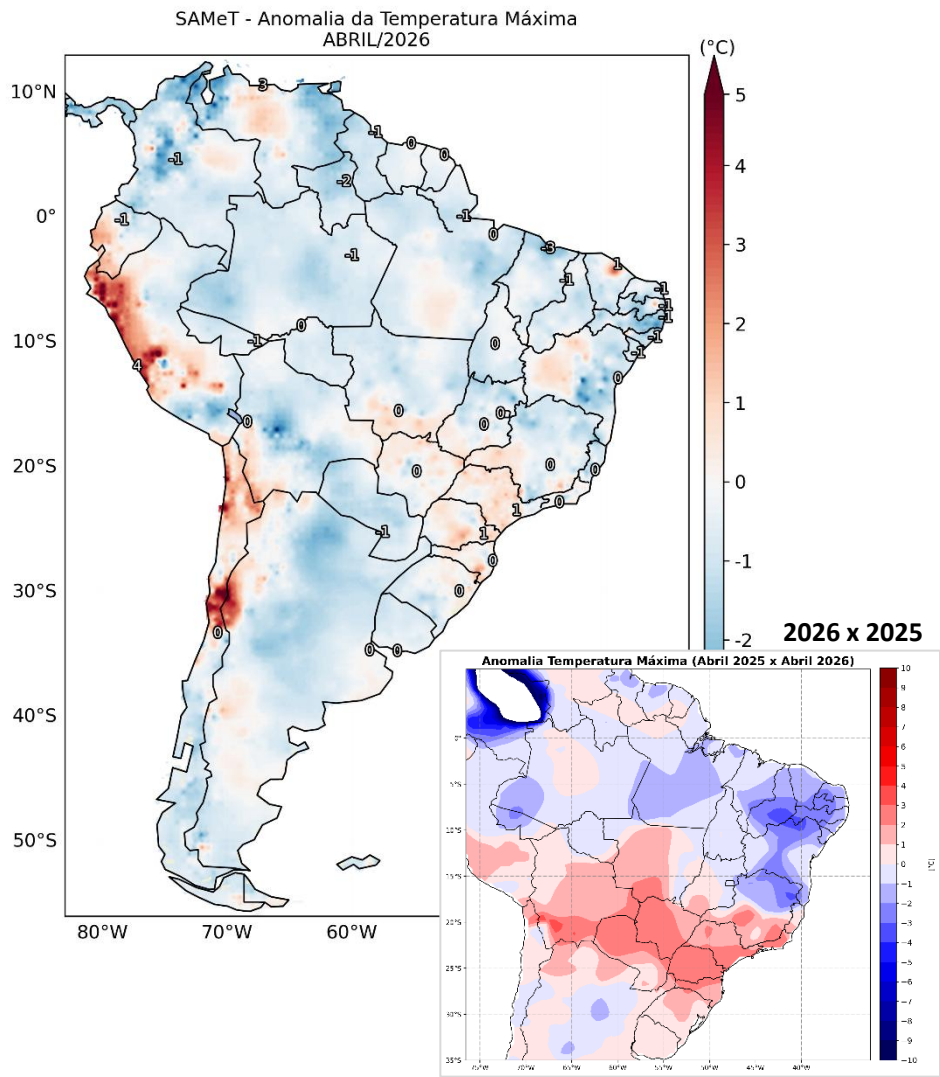
SON 2026

Shaded areas significant at 10% level

Solid contour at 1% level



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em abril e maio de 2026



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



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+88,8 pontos, queda de -0,3 ponto em maio, após duas altas consecutivas. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +0,9 ponto, para +88,7 pontos. Esse resultado foi influenciado pela **piora das expectativas para os próximos meses**.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+92,6 pontos, estável em maio. Na média móvel trimestral, o índice avançou +0,3 ponto (92,9 pontos). Esse resultado foi influenciado pelos movimentos opostos de seus componentes: o Índice de Situação Atual subiu (+0,6 ponto) enquanto o Índice de Expectativas caiu (-0,8 ponto).



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Produto Interno Bruto (PIB)

Alta de **+1,1%** no primeiro trimestre de 2026 em relação ao quarto trimestre de 2025. Pela ótica da produção, destacou-se o crescimento da **Agropecuária (2,0%)**. Indústria (1,0%) e Serviços (0,5%) também apresentaram crescimento. Em relação ao primeiro trimestre de 2025, o PIB cresceu 1,8%.



EXTERIOR

Balança Comercial

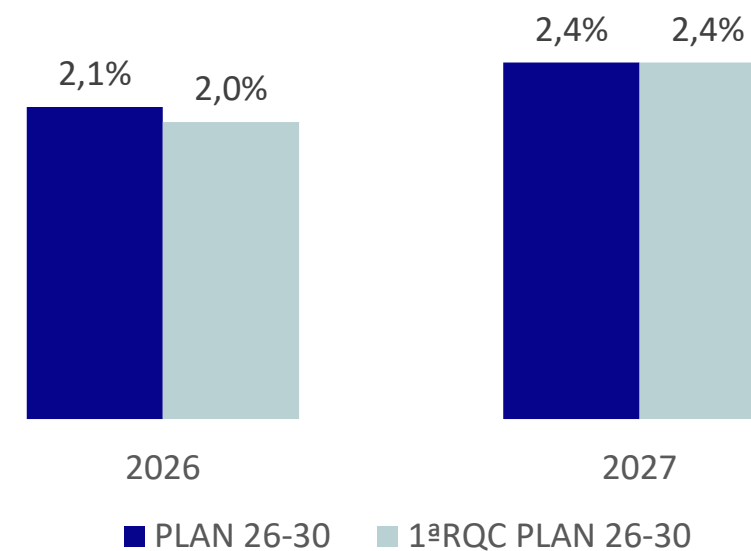
Superávit de US\$ 5,6 bilhões até a terceira semana de maio, com exportações totalizando US\$ 23,5 bilhões (+9,9% a/a) e importações US\$ 17,8 bilhões (+9,2% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 140,0 bilhões (+8,9% a/a) e as importações totalizaram US\$ 109,6 bilhões (+3,6% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 30,4 bilhões** (+32,9% a/a).

Mercado eleva as projeções de inflação e reduz câmbio

		2026	2027
	PIB %	▲ 1,90	= 1,70
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,16	▼ 5,25
	Selic %	= 13,25	= 11,25
	IPCA %	▲ 5,09	▲ 4,02

Fonte: Boletim Focus 29/05/2026

PIB

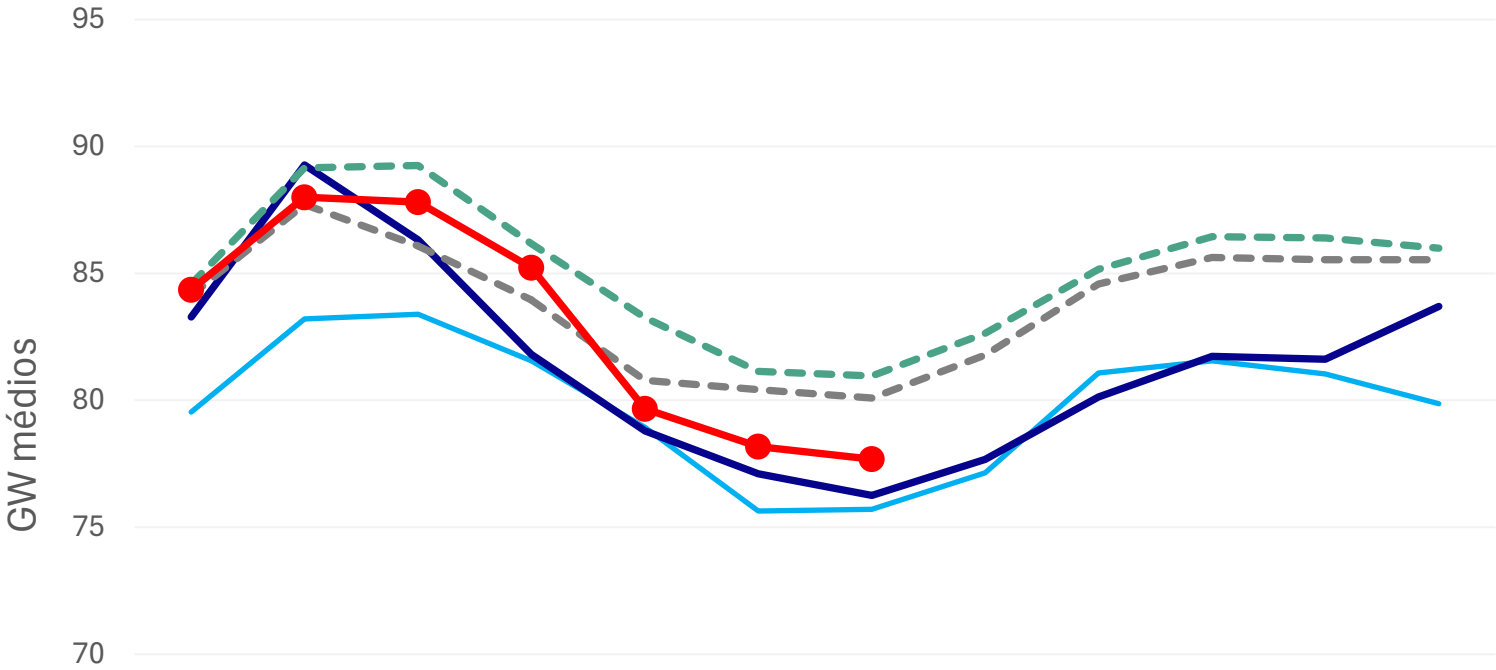


Carga Junho/26

Revisão 0 de Junho de 2026

ccee





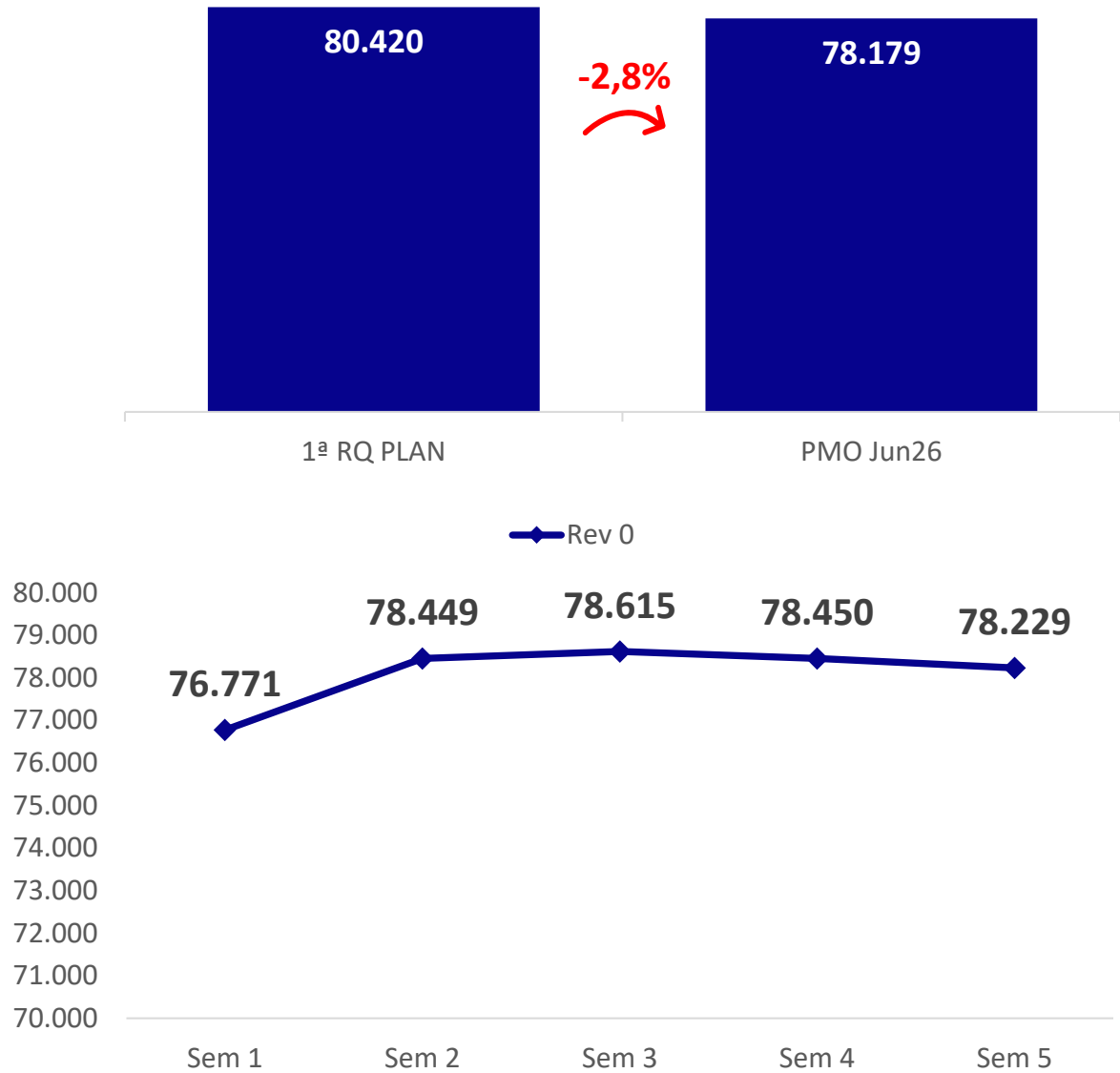
Δ ante 2025
2026: +2,7%
Mai/26: +1,1%
Jun/26: +1,4%
Jul/26: +1,9%

Δ ante 1ª RQ
Mai/26: -1,4%
Jun/26: -2,8%
Jul/26: -3,0%

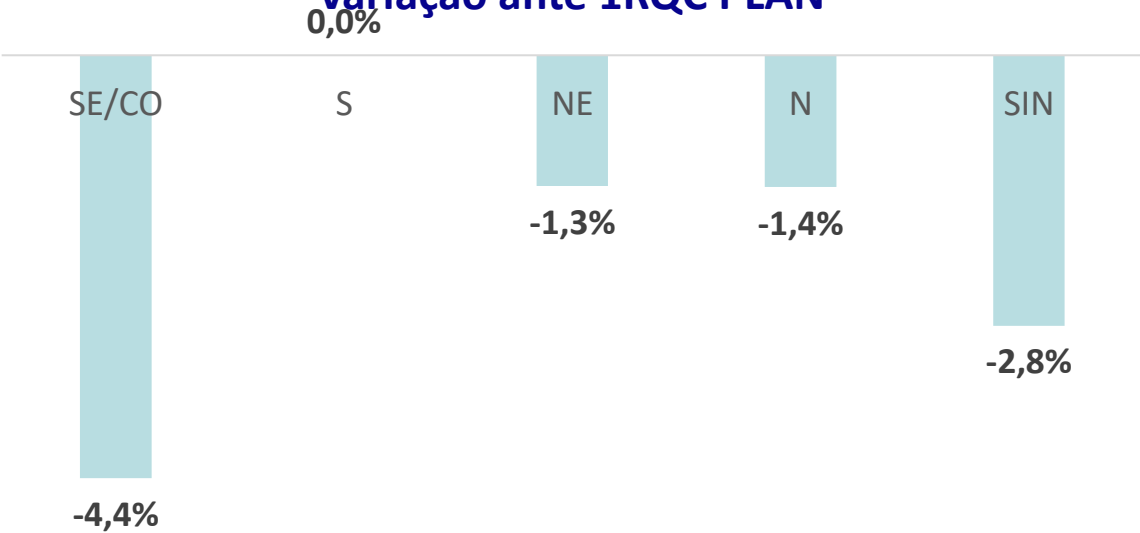
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,3	77,7	80,1	81,7	81,6	83,7
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1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

Obs.: histórico de 2025 atualizado conforme PMO jun/26

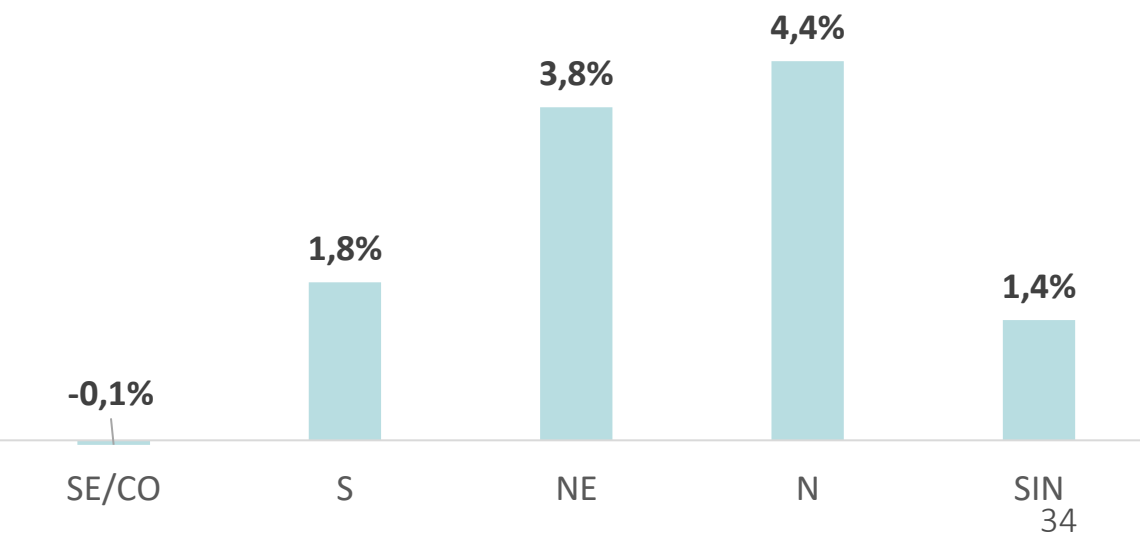
carga mensal e semanal do SIN - MWm



variação ante 1RQC PLAN



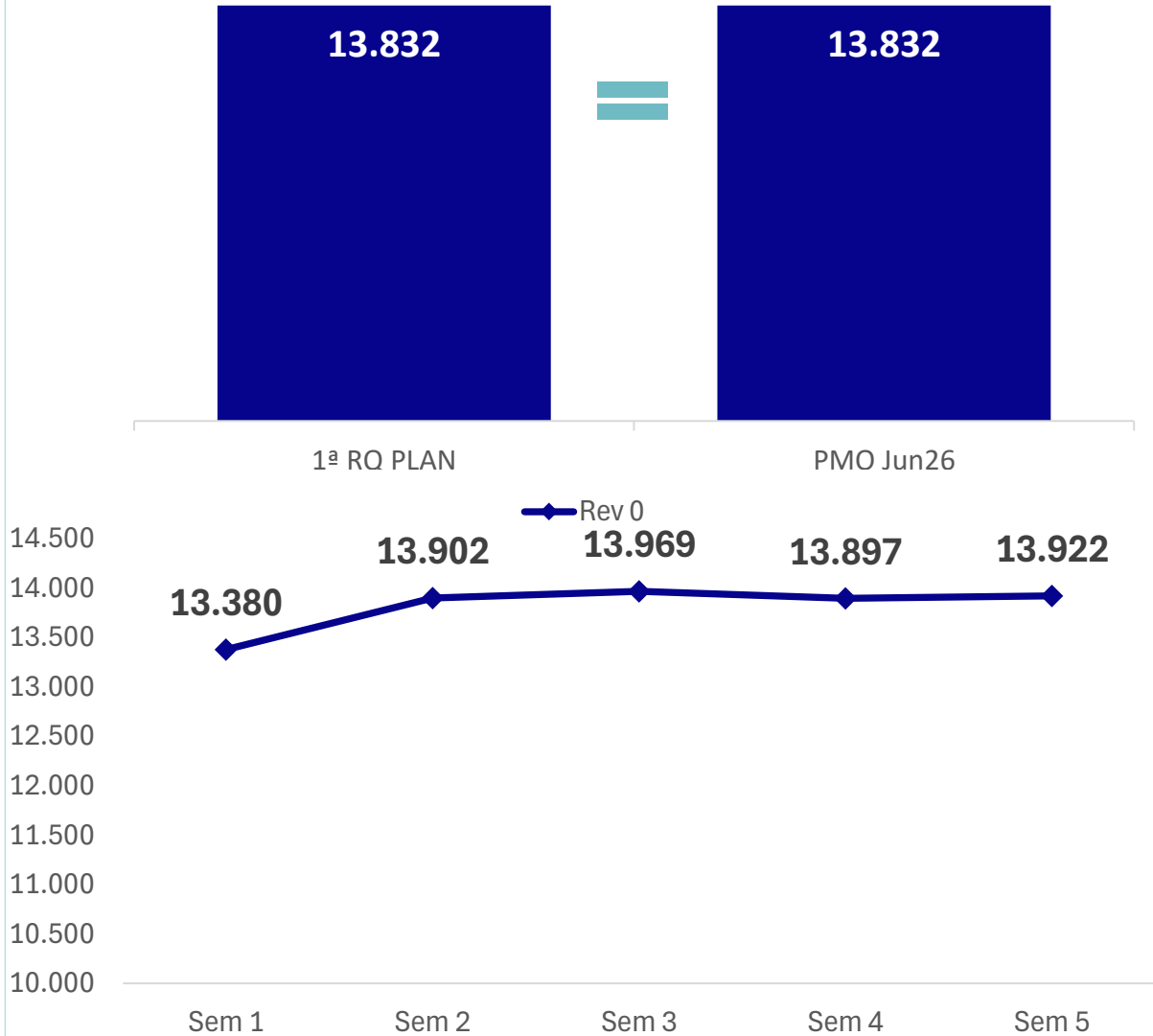
variação ante ano anterior



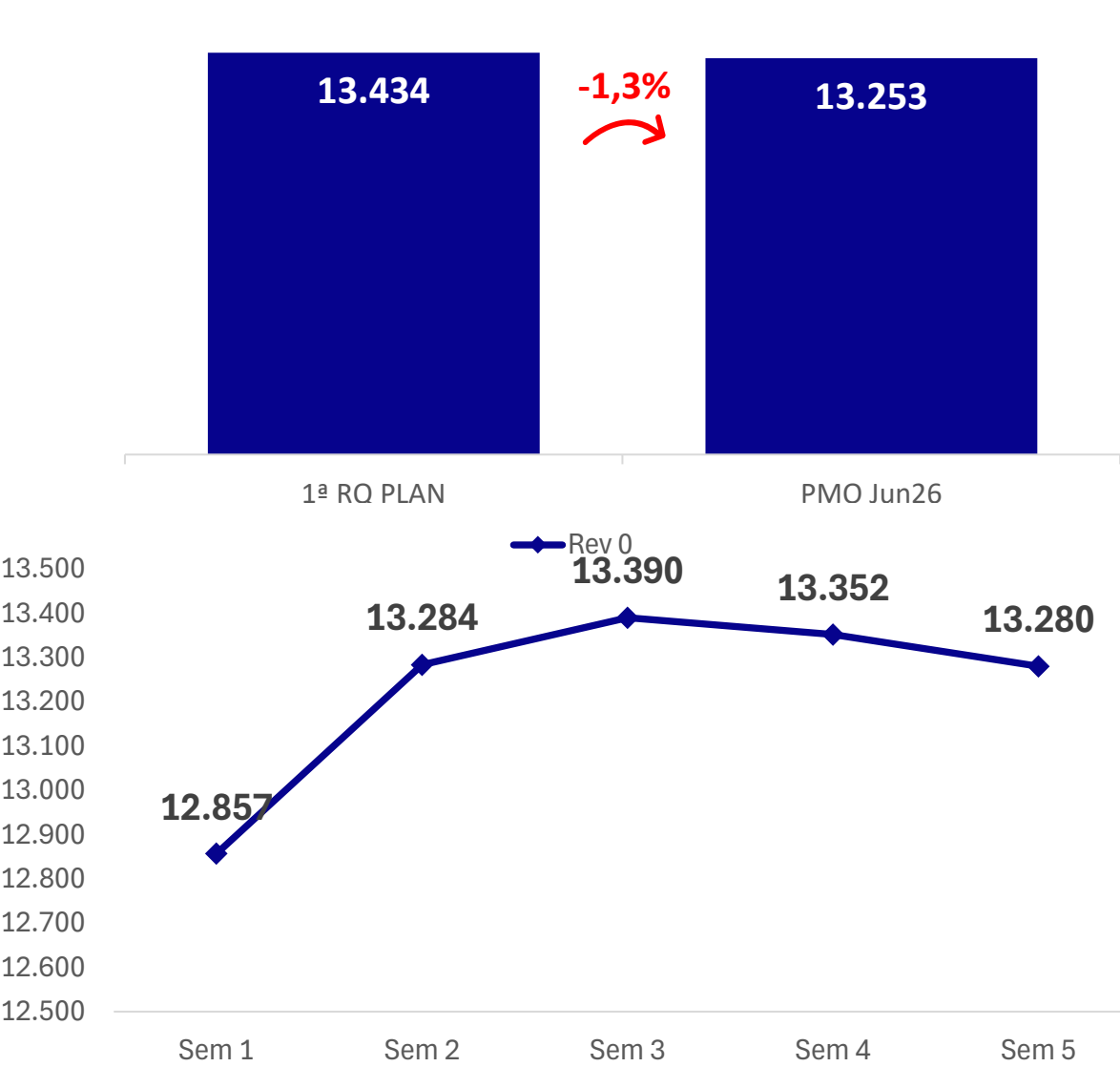
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



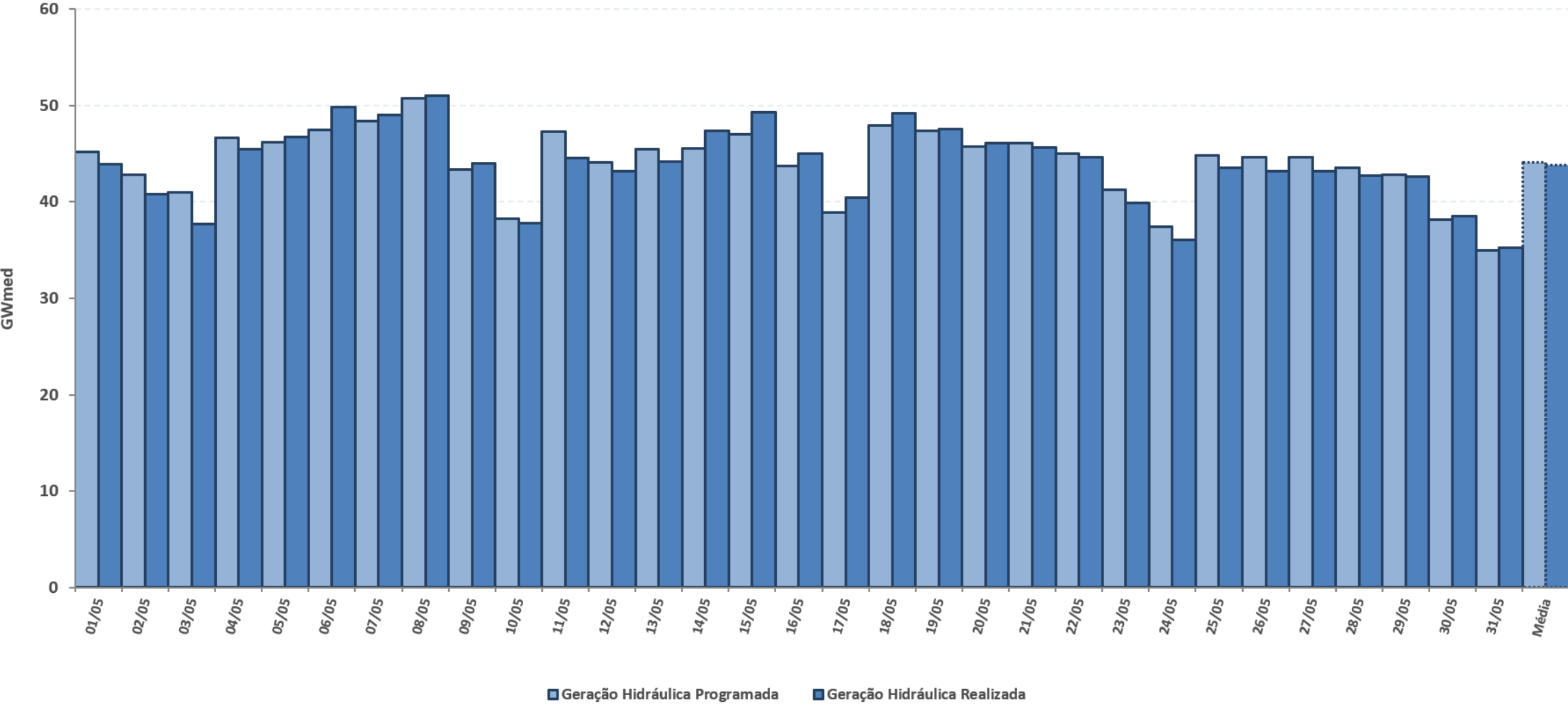
carga mensal e semanal do N - MWm

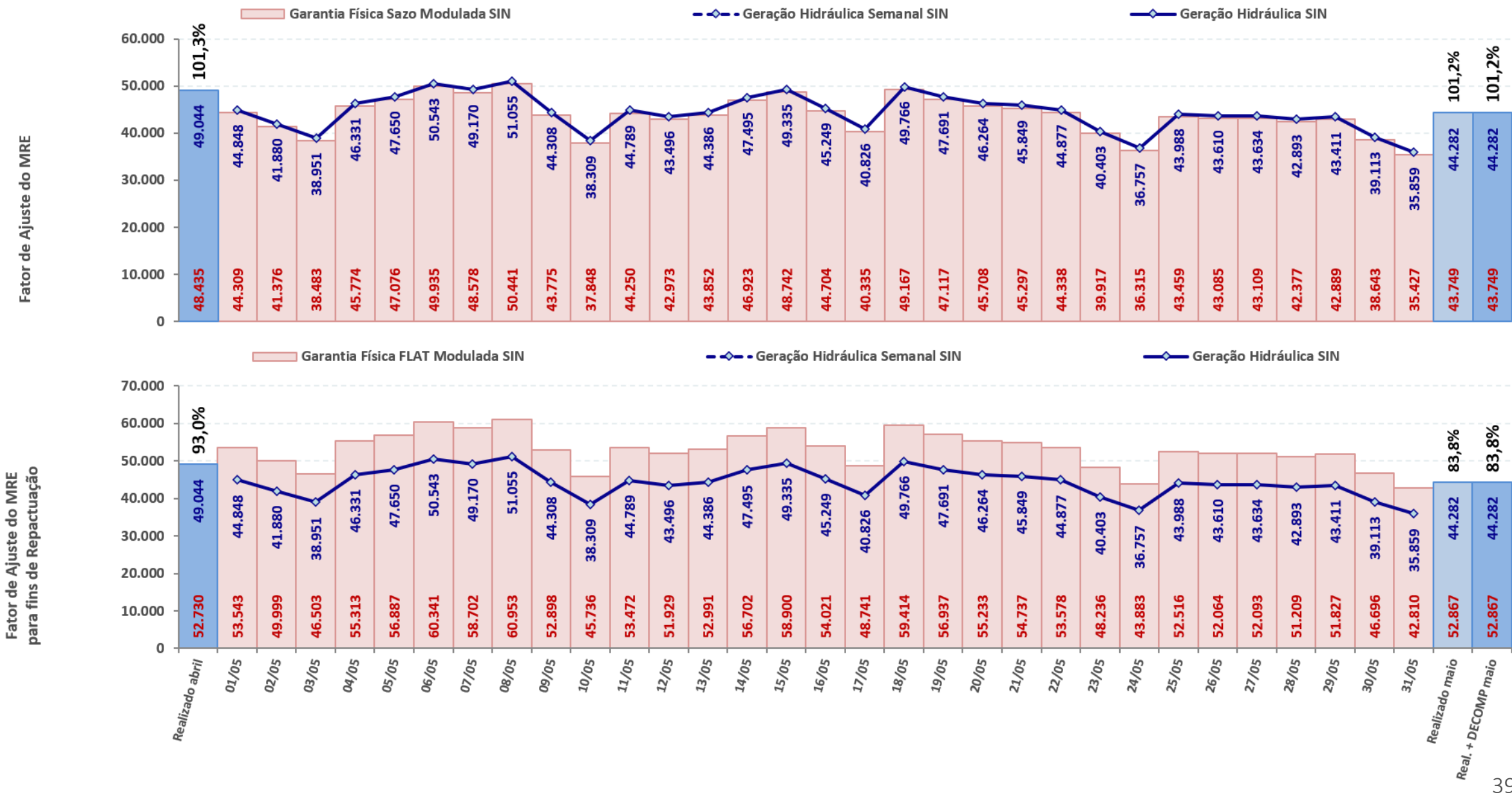


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de maio de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

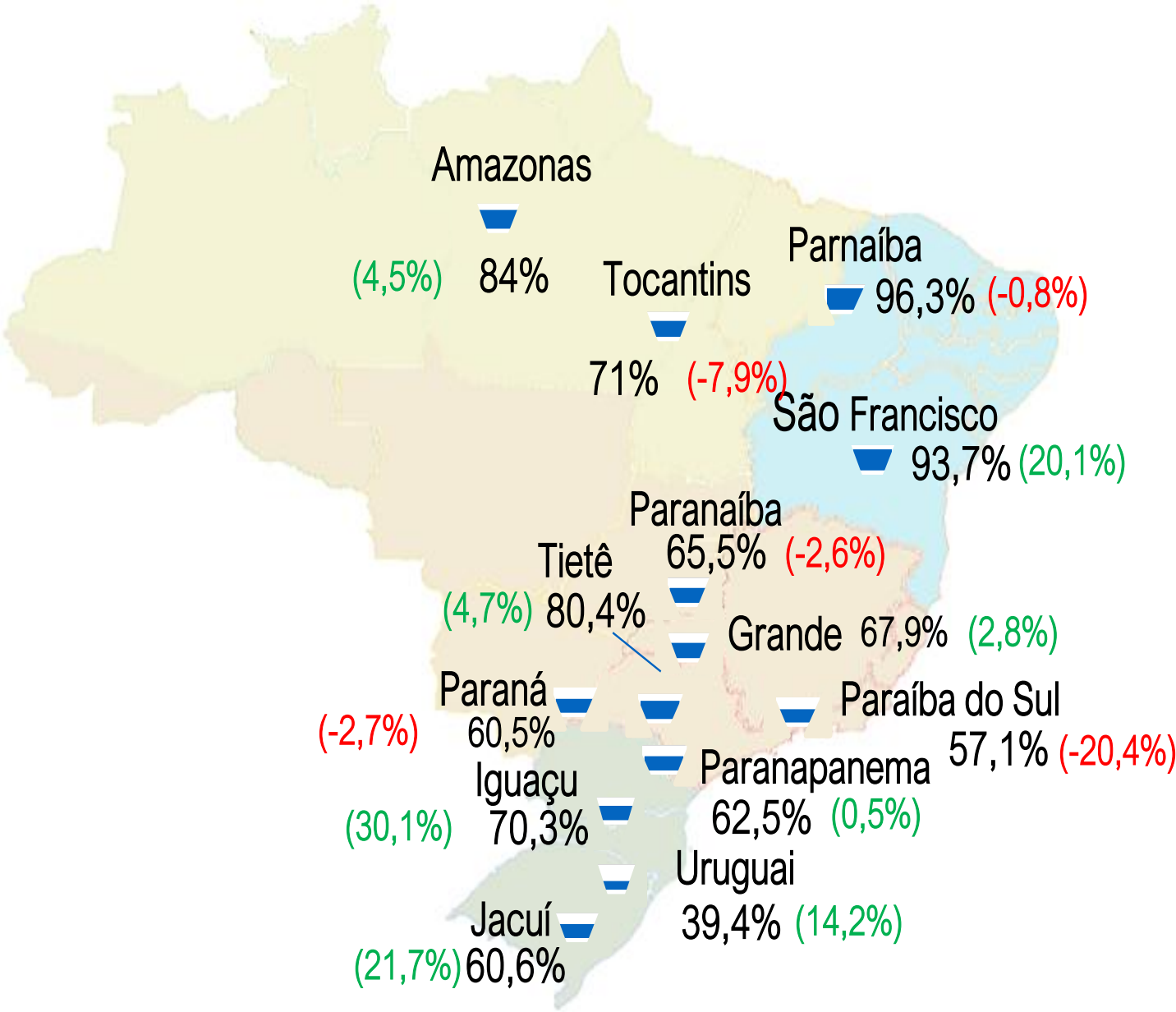
43,8 GWmed (-11% mes ant.)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



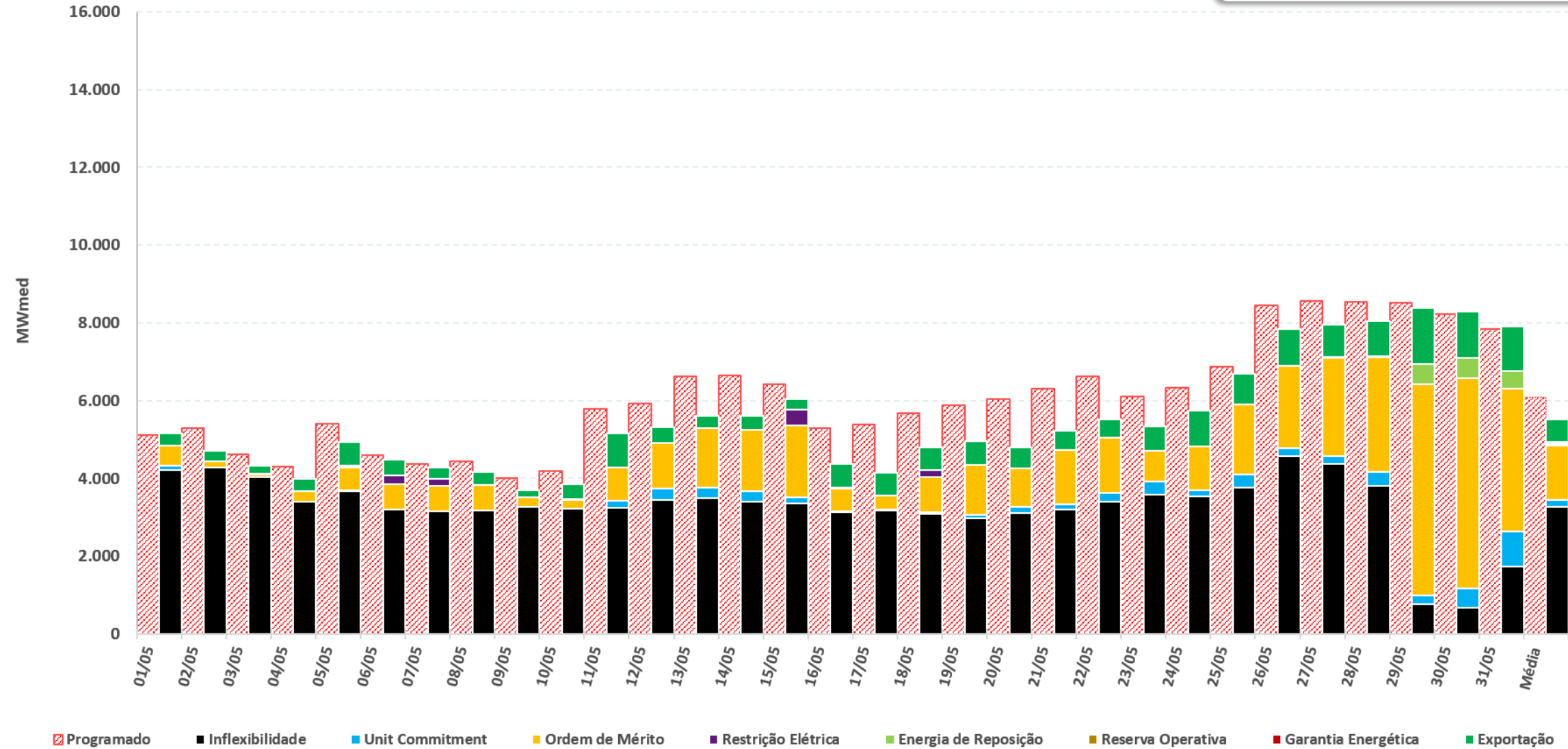


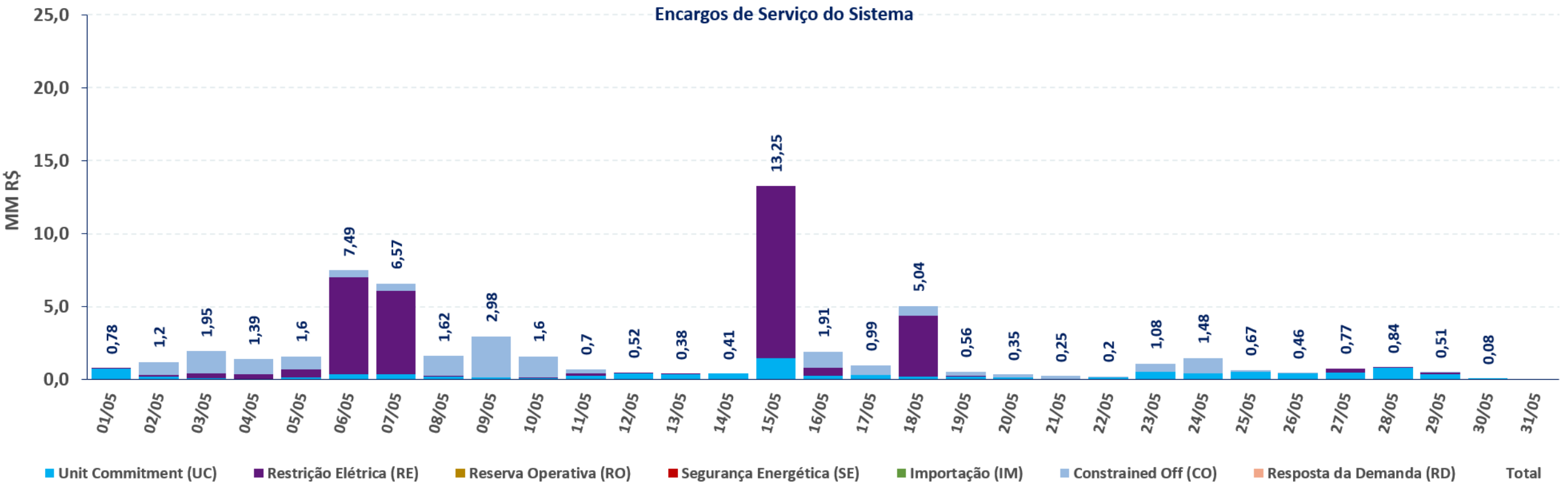
Subm	% EARMmax	Variação
SE	66,1 %	- 2,3 %
S	58,7 %	+ 23,0 %
NE	93,6 %	+ 20,2 %
N	96,4 %	- 1,5 %
SIN	72,0 %	+ 3,5 %



SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

5,5 GWmed (-9% mes ant.)





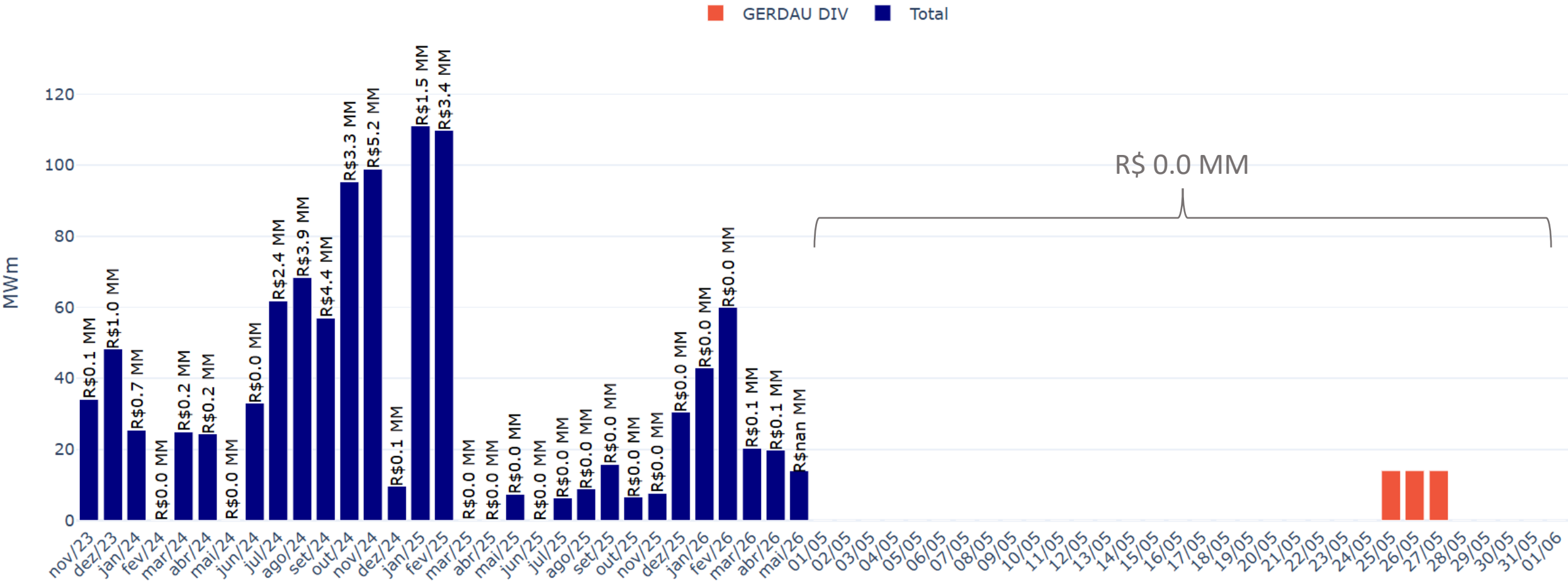
Observação:

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

Fonte:
▪ Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 30/05)

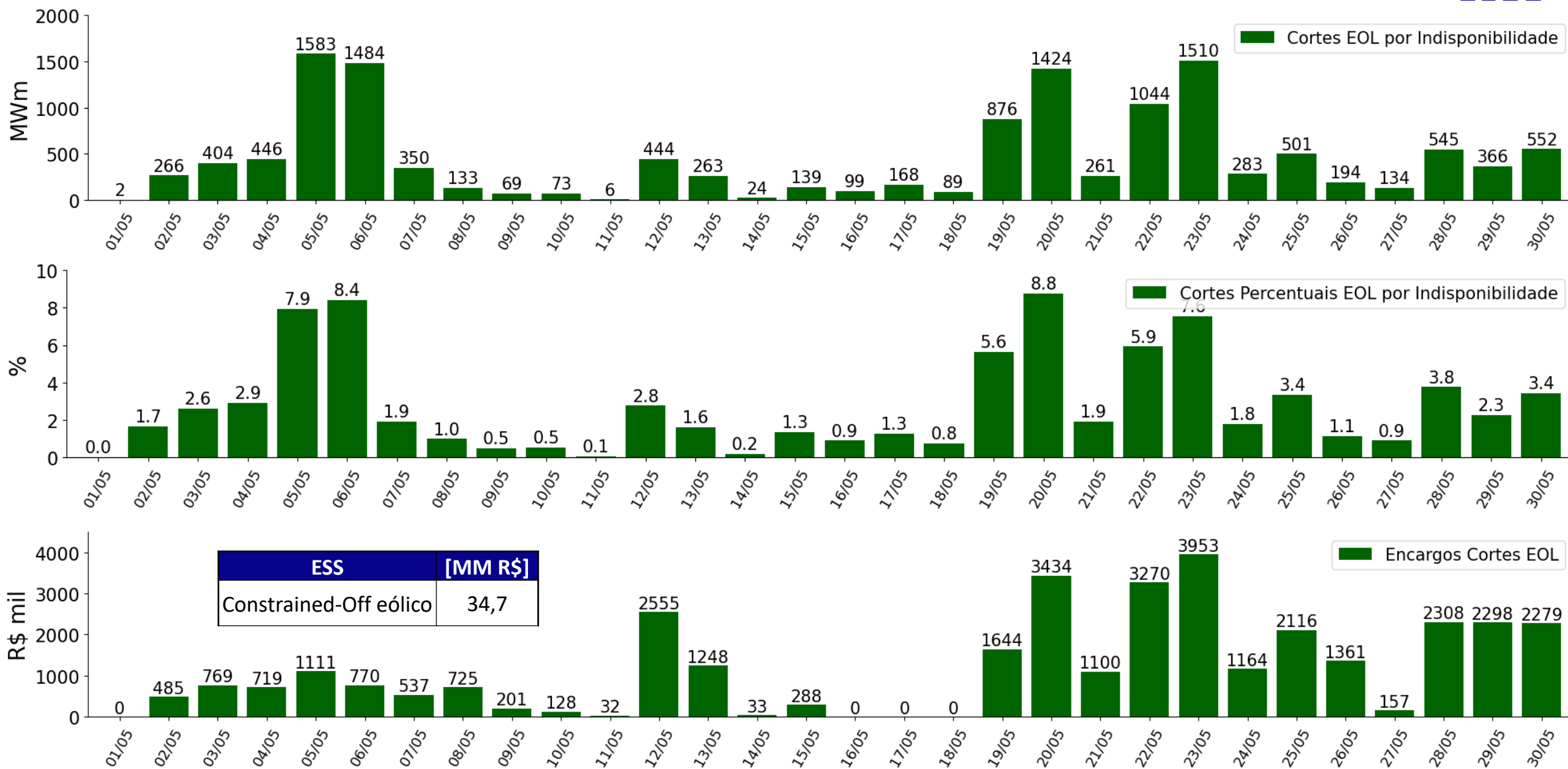
Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	31,2
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	10,4
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off (Térmico e Eólico)	46,3
Importação	0,0
Total	87,9
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	5,3

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]
Abr/26	19,8	0.1	588,26	21	5	7 a 20	305 a 997
Mai/26	14	0	250	24	1	14	250



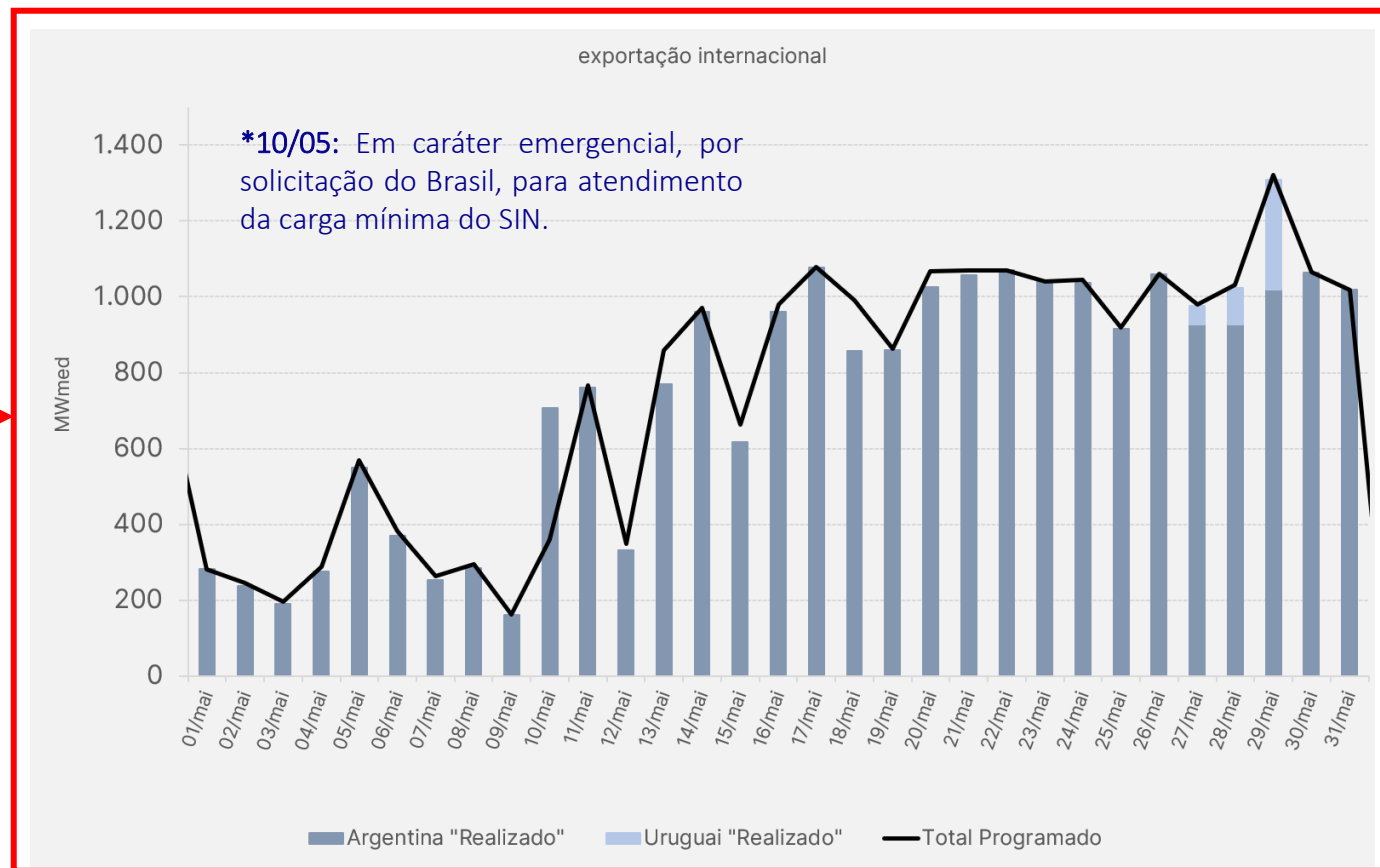
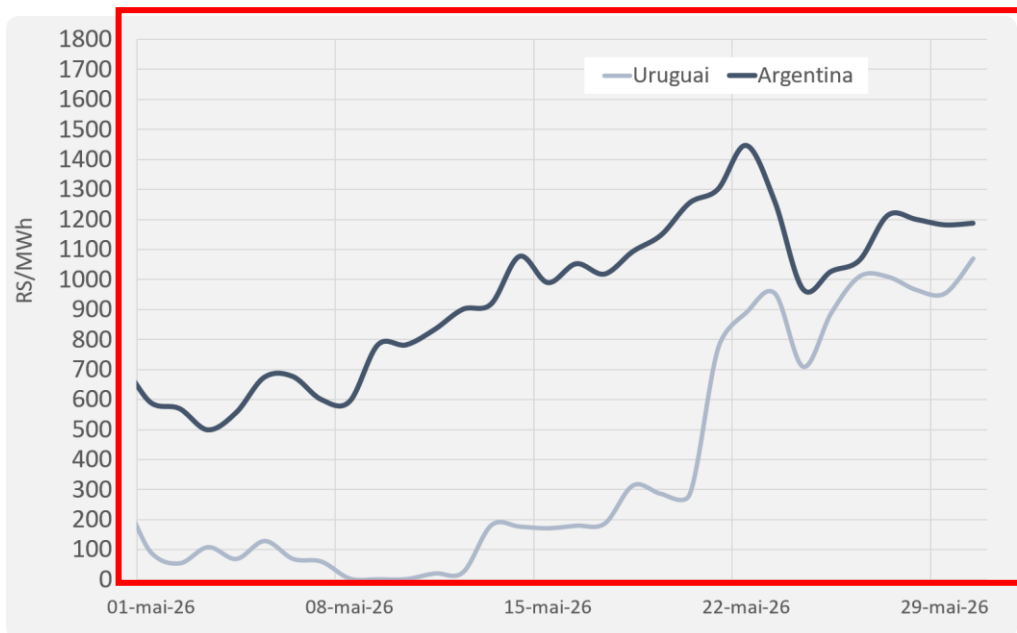
*Dados até Nov/25 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Uruguai - Média maio: R\$ 387,04/MWh

Argentina - Média maio: R\$ 948,75/MWh



Administración del Mercado Eléctrico, Uruguay, 2025.

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

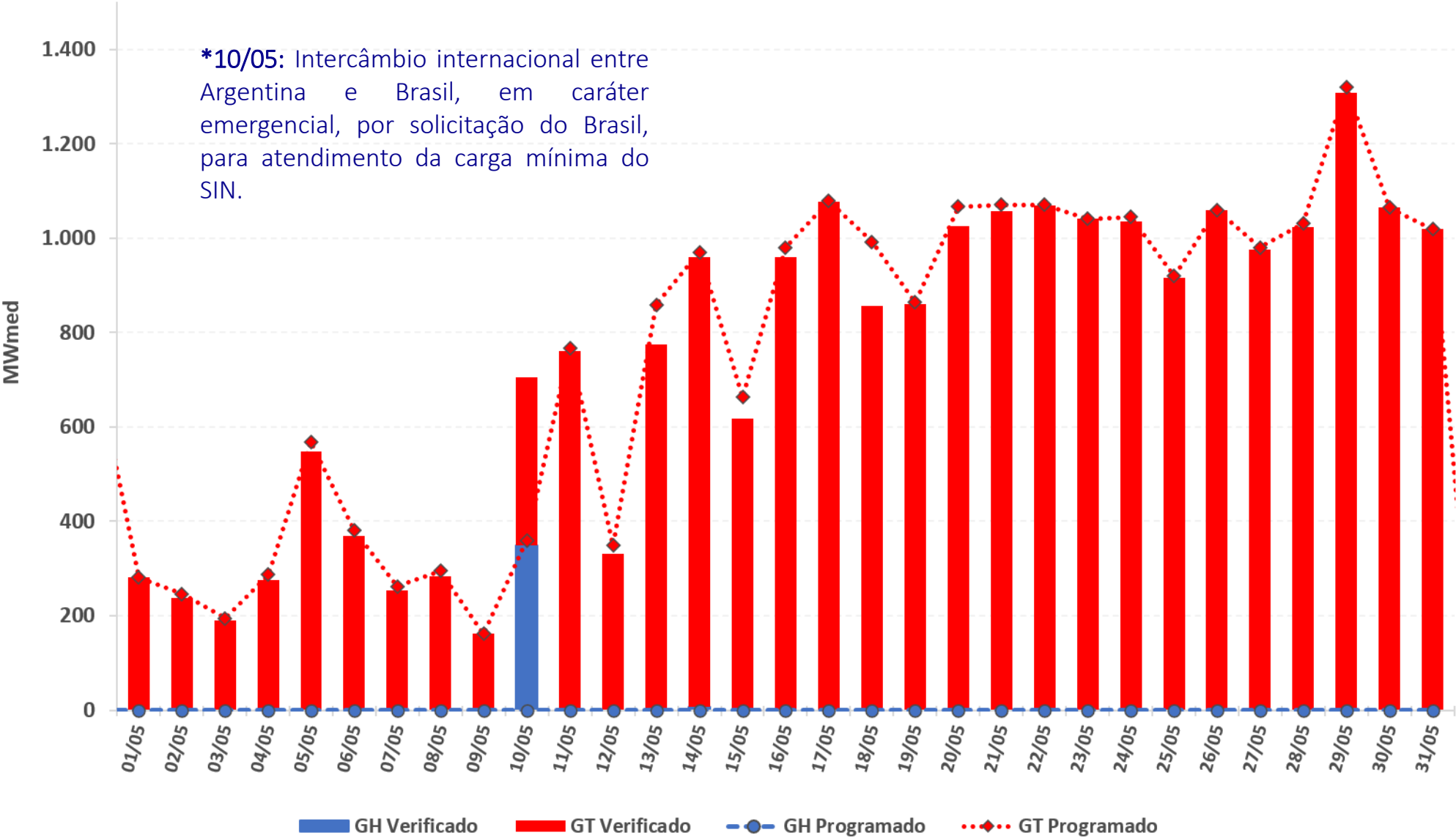
Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2025.

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

Fonte:

▪ IPDO (ONS)

EXPORTAÇÃO INTERNACIONAL POR FONTE



Fonte:
■ IPDO (ONS)

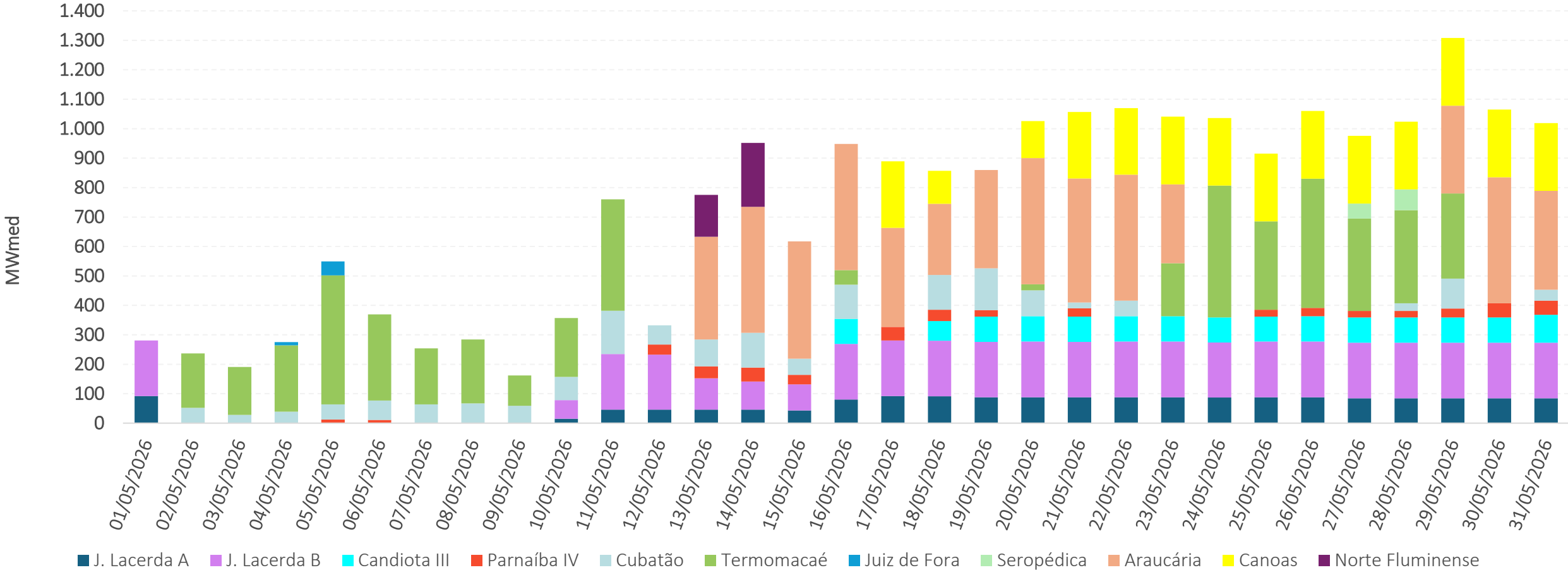
acompanhamento da exportação internacional – exportação de térmica – maio/26



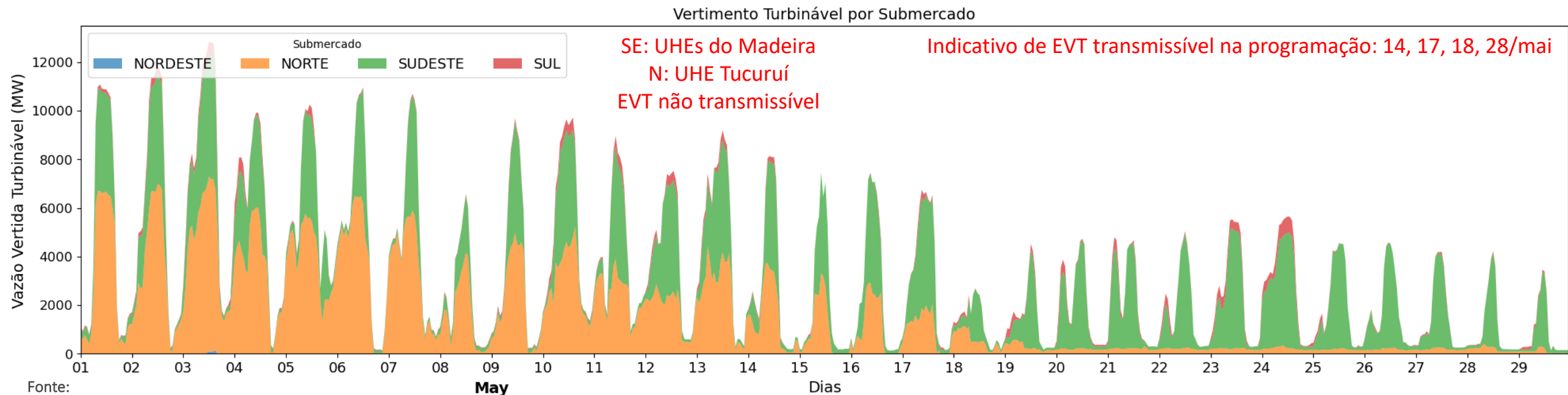
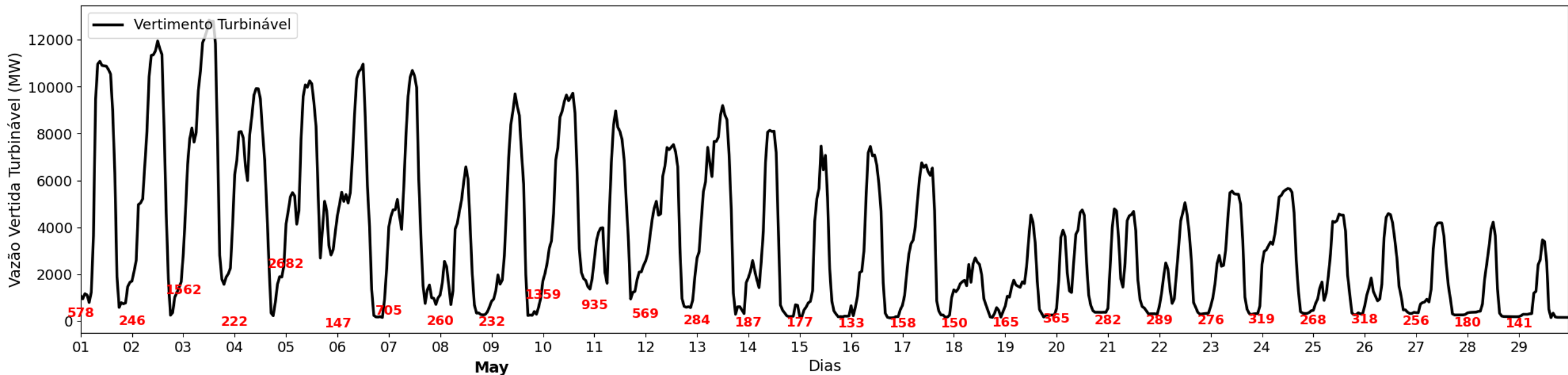
Exportação térmica de maio de 2026 para as seguintes usinas:

- J. Lacerda-B : (R\$ 406,71 /MWh)
 - J. Lacerda-A: (R\$ 416,39/MWh)
 - Candiota III: (R\$ 427,95/MWh)
 - Cubatão: (R\$ 535,12/MWh)*
- Araucária: (R\$ 850,00/MWh)
 - Parnaíba IV: (R\$ 1159,28/MWh)
 - Norte Flu: (R\$ 1229,45/MWh)
 - Canoas: (R\$ 1383,07/MWh)
- Seropédica: (R\$ 1411,80/MWh)
 - Juiz de fora: (R\$ 1638,88/MWh)
 - Termomacaé: (R\$ 1639,58/MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 3,04 MM (01 a 30/ maio/26)



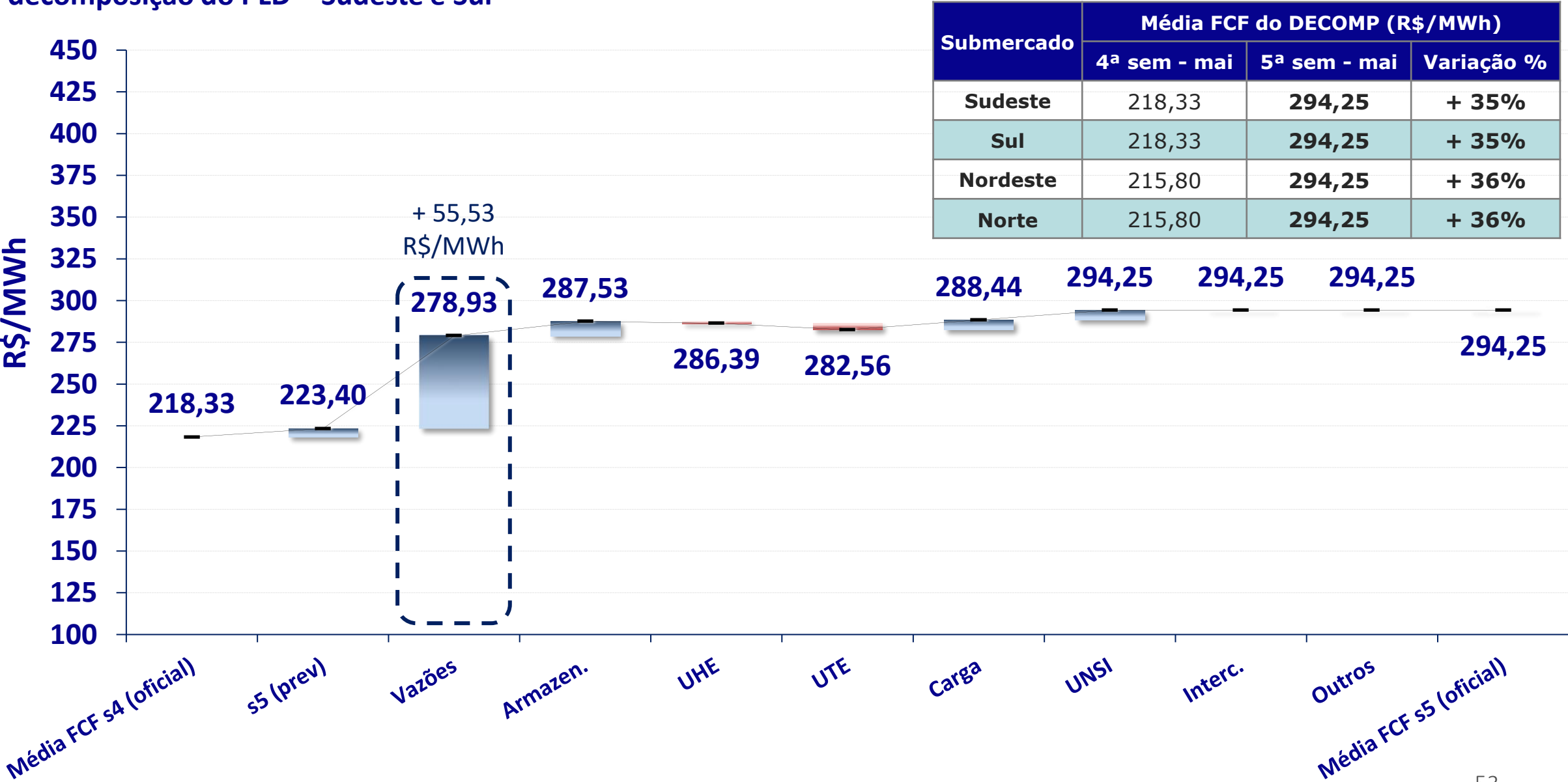
Fonte:
▪ IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS



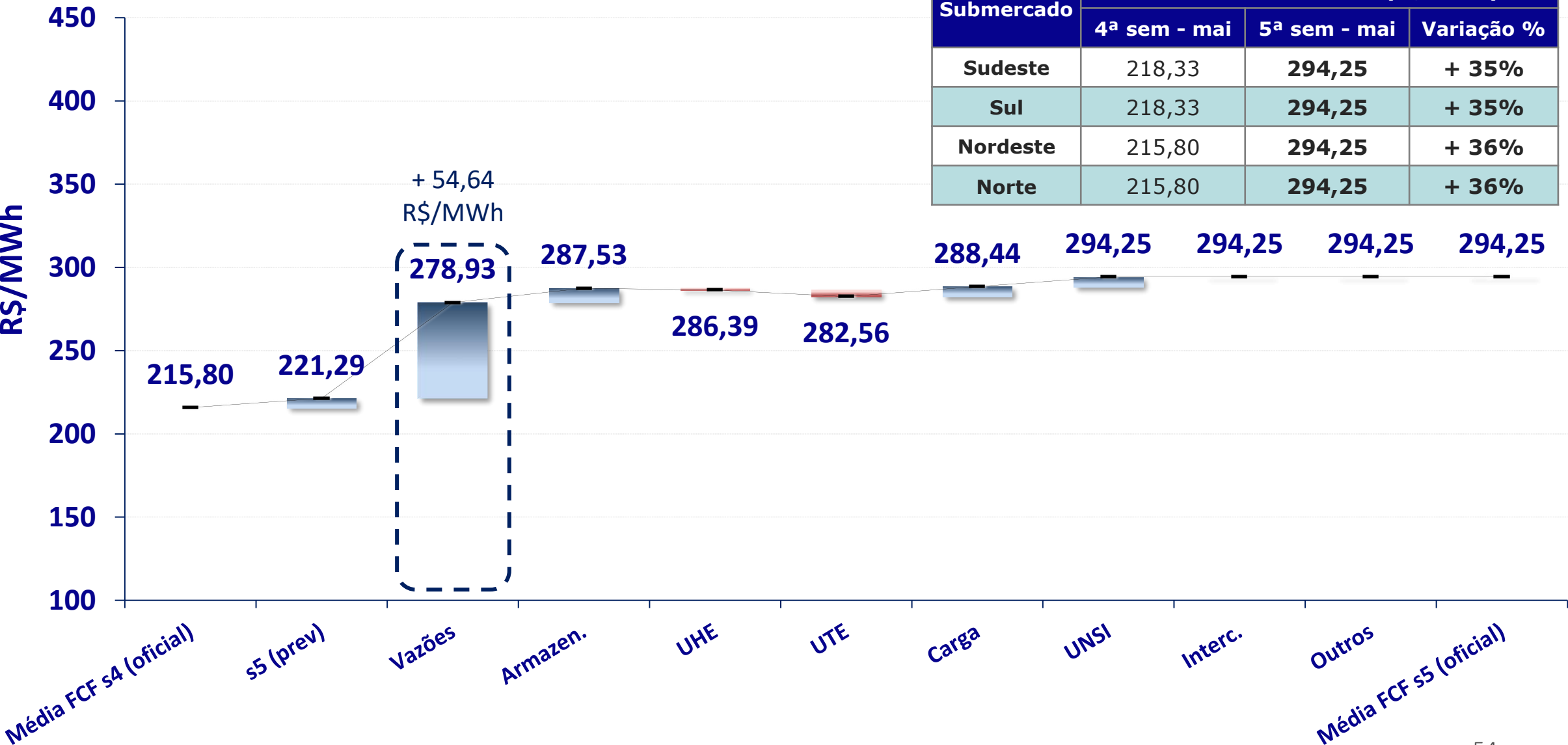
Fonte:
■ Portal de Dados Abertos do ONS

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

decomposição do PLD – Sudeste e Sul

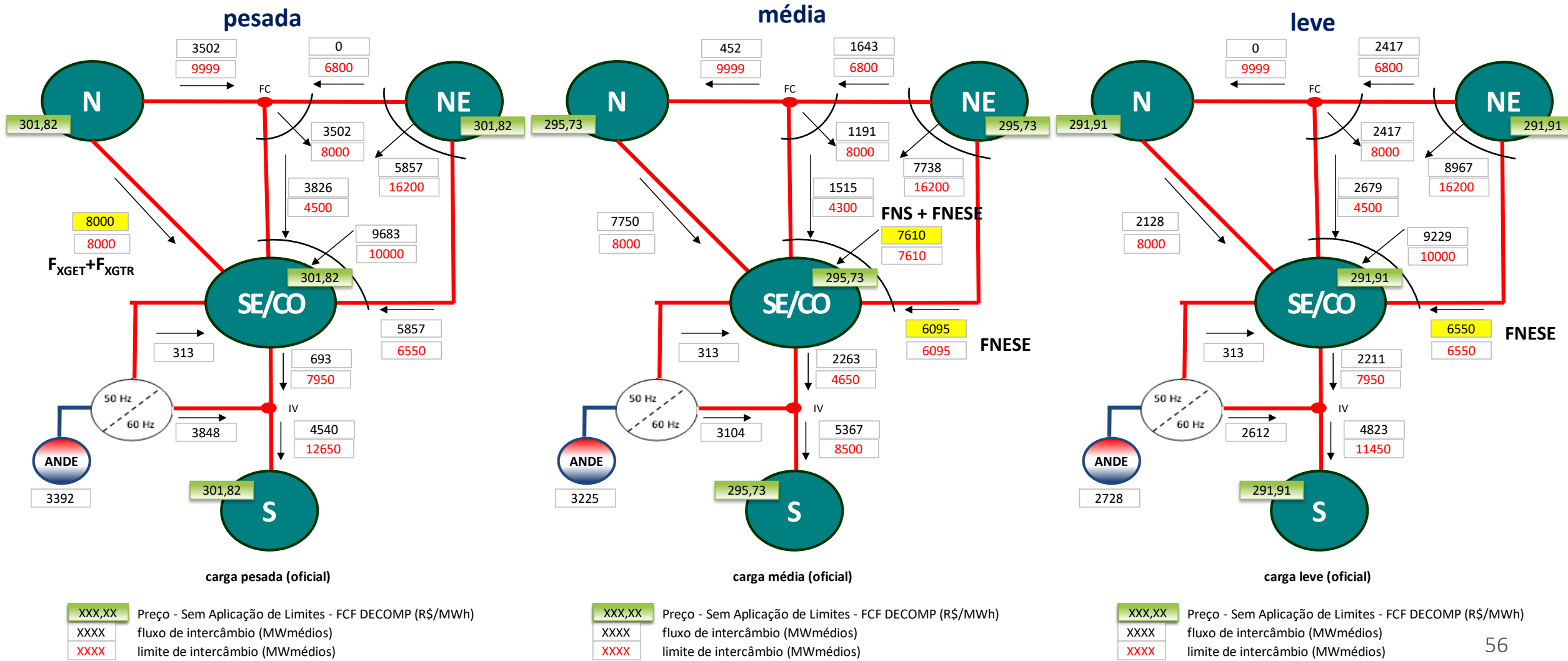


decomposição do PLD – Nordeste e Norte

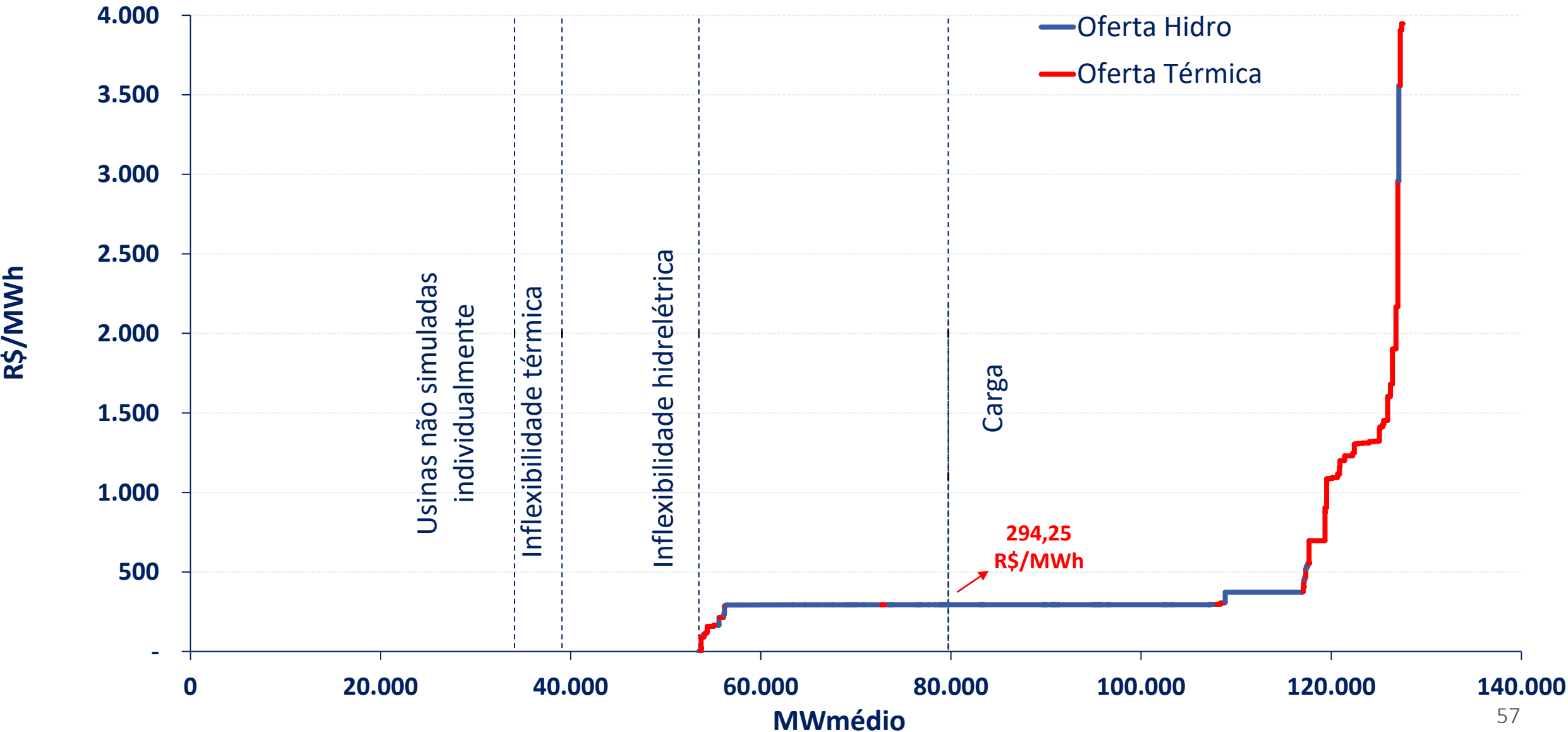


fluxo de intercâmbio

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

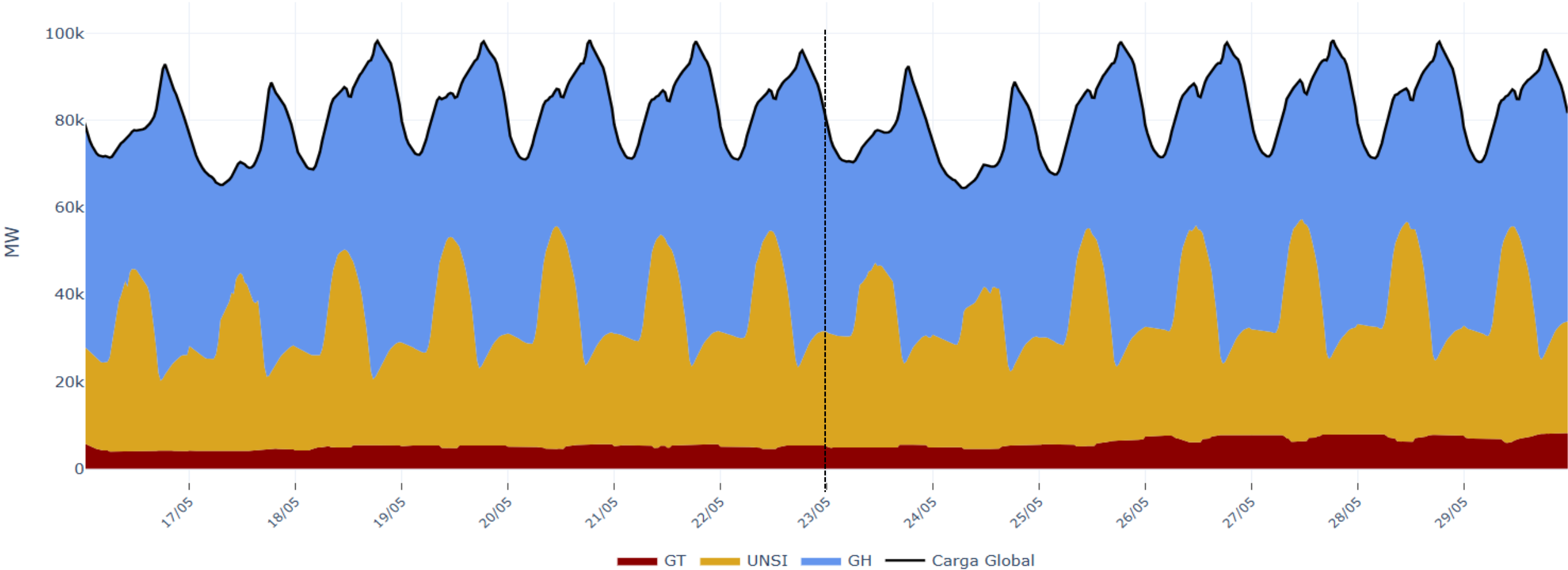


curva oferta vs demanda - SIN



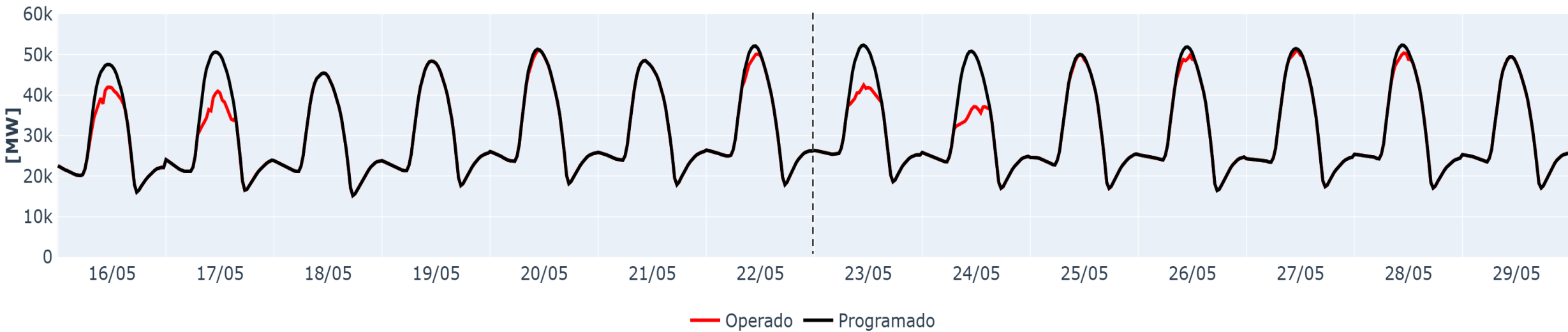
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de maio de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

balanço energético do SIN

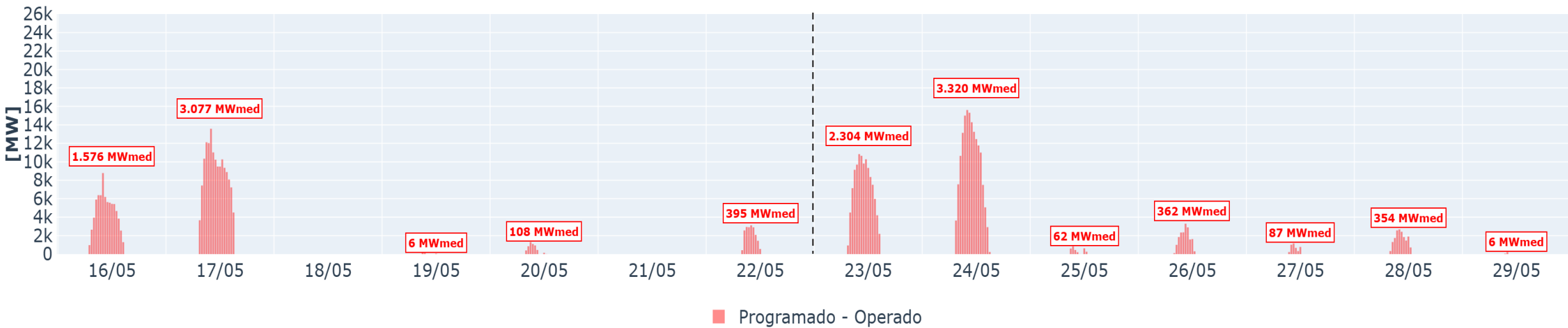


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
16 a 22/05	47.614	3.390	4.891	29.687	82.192	32.444	81.423
	58%	4%	6%	36%	100%		
23 a 29/05	45.222	3.976	6.445	30.412	82.078	34.094	82.740
	55%	5%	8%	37%	100%		

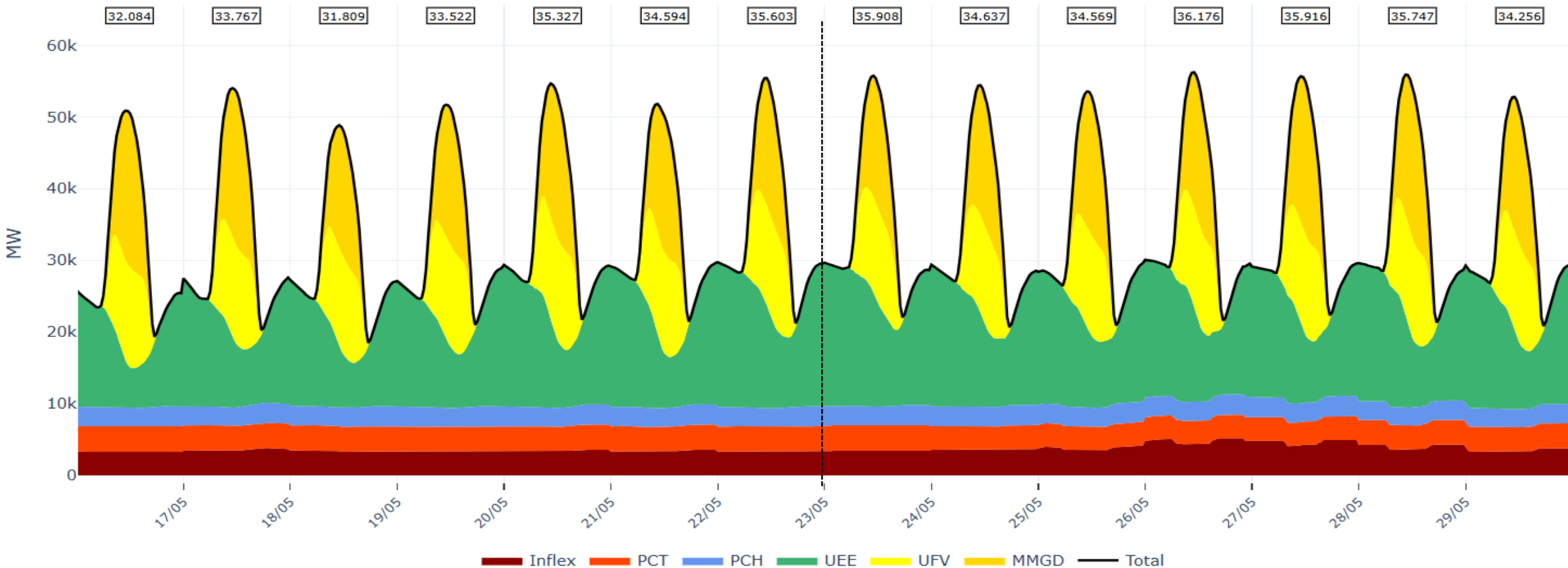
UNSI - Programado x Operado



UNSI - Diferença

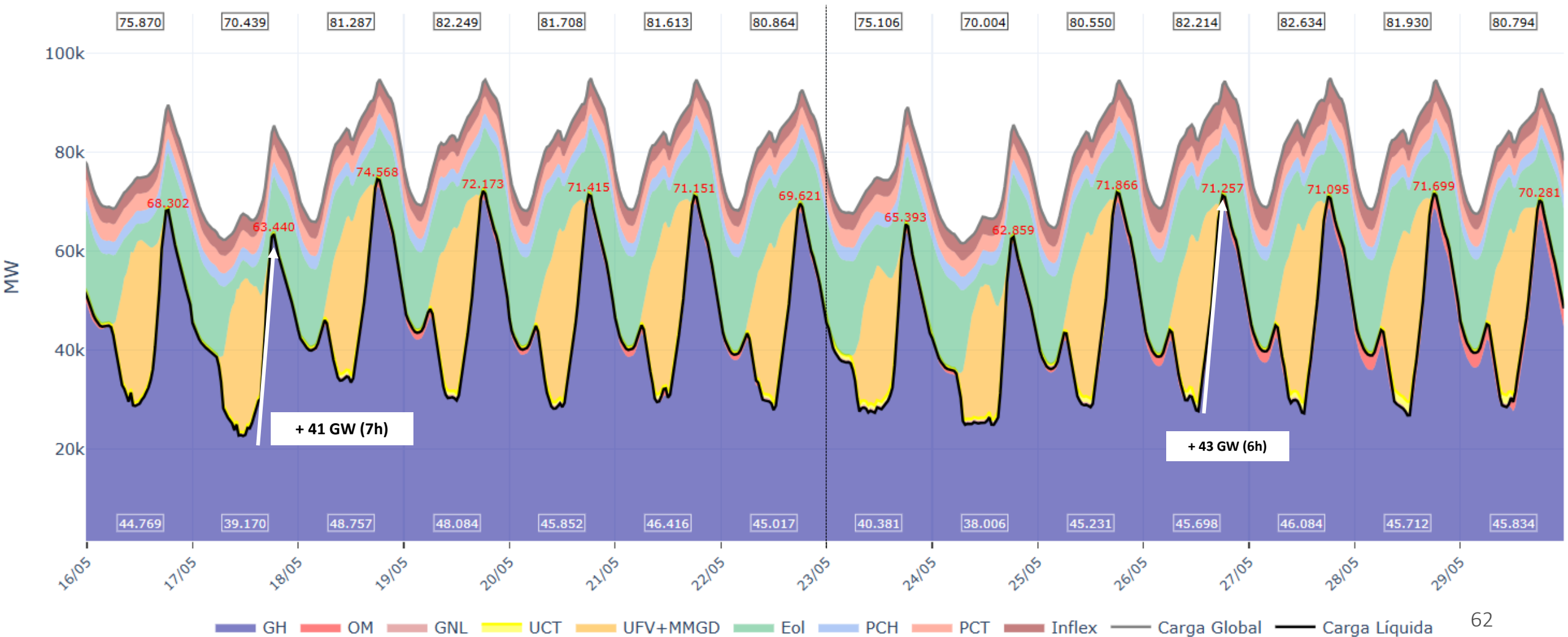


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
16 a 22/05	2.712	3.498	5.208	13.538	5.469	3.390	33.815
	8%	10%	15%	40%	16%	10%	
23 a 29/05	2.715	3.358	5.028	14.827	5.411	3.976	35.315
	8%	10%	14%	42%	15%	11%	

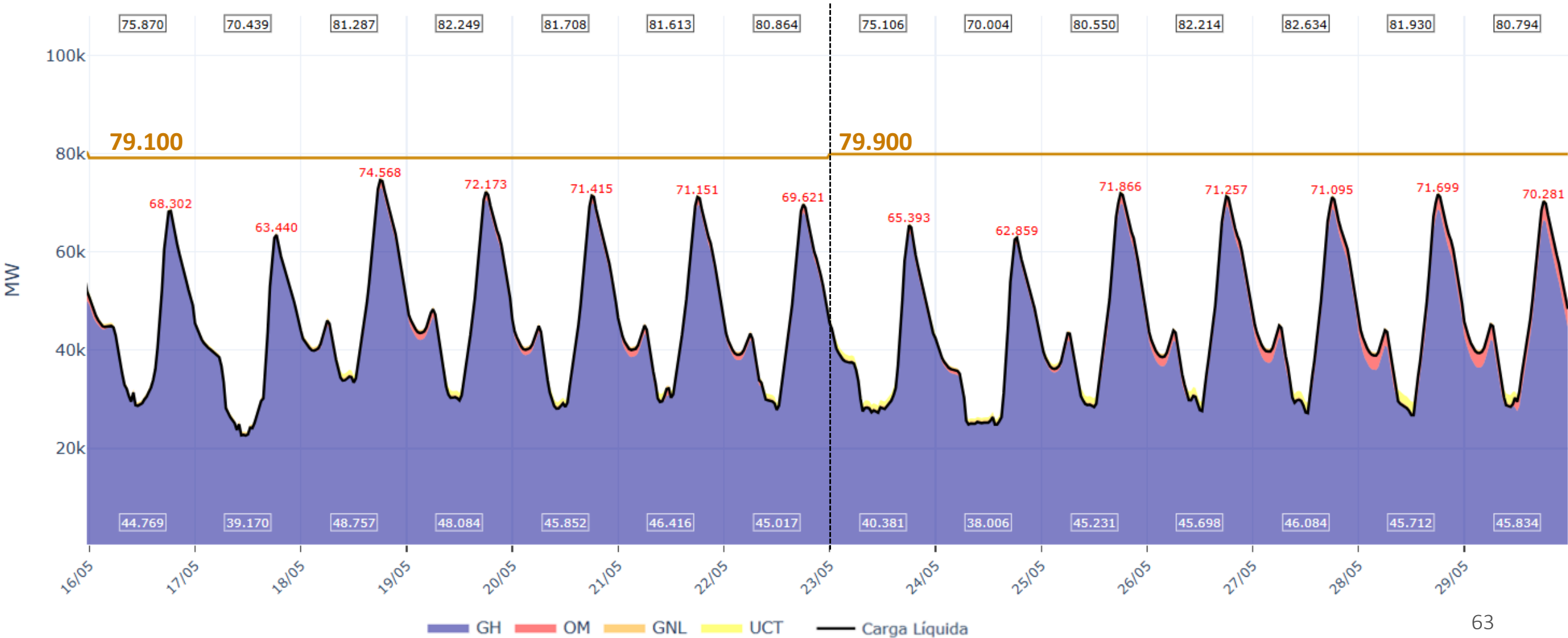
carga líquida



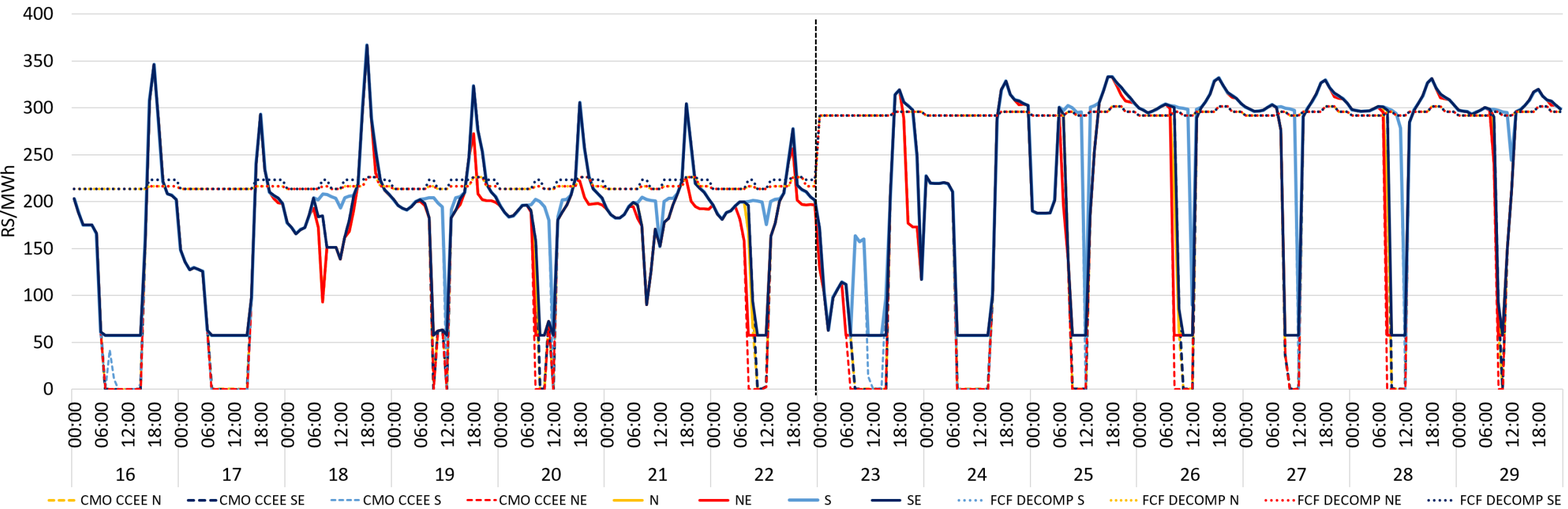
carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :
Mai semana 1*: 79,5 GW (folga 1,5 GW)
Mai semana 2: 77,7 GW (folga 6,6 GW)
Mai semana 3*: 80,2 GW (folga 6,0 GW)
Mai semana 4*: 79,1 GW (folga 4,5 GW)
Mai semana 5*: 79,9 GW (folga 8 GW)

* Picos mais elevados de PLD



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	256,29	193,37	203,15	366,91	57,31
S	256,29	216,31	222,07	366,91	57,31
NE	255,02	184,74	195,88	366,90	57,31
N	255,02	188,41	198,19	366,89	57,31

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

Resolução CNPE nº 01/2024

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

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

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

PMO de Referência	 Data limite
Junho/2026	24/04/2026
Julho/2026	29/05/2026
Agosto/2026	26/06/2026
Setembro/2026	31/07/2026
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

Restrições de 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

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Salto Osório:

- **FSARH 10.061**, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Salto Osório em 60 m³/s de 01/05 a 30/06/2026.
 - “Em março de 2026, considerando as condições hidrometeorológicas e os níveis de armazenamento dos reservatórios das bacias hidrográficas da Região Sul do país, o ONS, por meio da carta CTA-ONS DOP 0382/2026, de 13 de março de 2026, solicitou à Engie a flexibilização da vazão defluente mínima da UHE Salto Osório (UHSO). Esta solicitação foi atendida por meio da submissão, pela ENGIE, e devido aceite pelo ONS, do F-SARH 9814-2026, o qual declara reduzida, em caráter temporário, a vazão defluente mínima da UHSO para 60 m³/s, no período de 20/03/2026 a 30/04/2026.”
- **CTA-ONS DOP 0382/2026 (13/03/2026)** – Solicitação de medidas para a preservação de recursos armazenados em reservatórios do Subistema 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 (m³/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

Restrições de Defluência Mínima da UHE Lajeado:

- **FSARH 10.246**, de 28/05/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 570 m³/s de 28/05 a 09/06/2026.
 - “Em atendimento ao Ofício nº 237/2026, emitido pela Prefeitura Municipal de Pedro Afonso/TO, e considerando a interdição da ponte localizada no km 163,89 da BR 235/TO, decorrente do agravamento das condições estruturais da respectiva Obra de Arte Especial (OAE), situada entre os municípios de Pedro Afonso/TO e Tupirama/TO, cujo tráfego encontra-se totalmente interrompido desde às 16h do dia 20 de maio de 2026, conforme comunicado no referido ofício;
 - [...]
 - Fica estabelecida, em caráter excepcional e temporário, a vazão defluente mínima de 570 m³/s (Equivalente a geração de 200MW) a ser praticada pela UHE Lajeado durante o período de vigência desta declaração, de modo a viabilizar a operacionalização segura das travessias fluviais na região.”
- **Ofício nº 237/2026** – Solicitação para manter o nível de vazão defluente da UHE Lajeado
- **OFÍCIO Nº 156381/2026/COENGE - CAF - TO/SRE – TO** - Restrição URGENTE na ponde sobre o Rio Tocantins na BR-235/TO, Pedro Afonso.
- **Não será considerada no cálculo do PLD devido ao horizonte da restrição.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Lajeado	Junho de 2026 (30/05 – 09/06)	323	Defluência Mínima	255

PMO
Jun/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 maio de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho 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 junho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- PMO – Junho/2026 - Intervenções

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



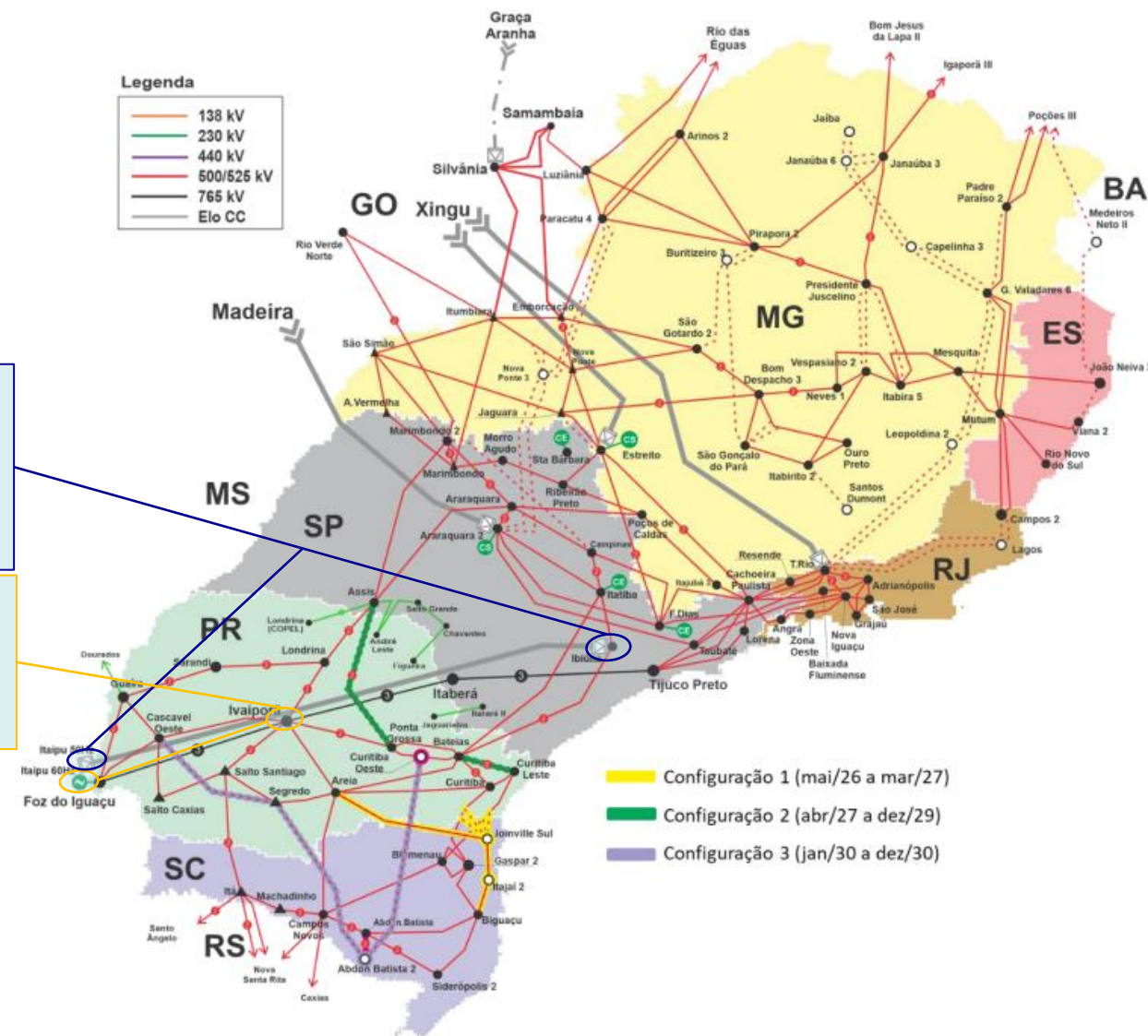
- **Bipolo 1 - Iniciou-se 22/05/2025.**
- **Bipolo 2 – Início imediatamente após a conclusão do intervenção do Bipolo 1. A previsão atual é de que a conclusão total dos dois bipolos ocorra em fevereiro de 2027.**

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 RSE.

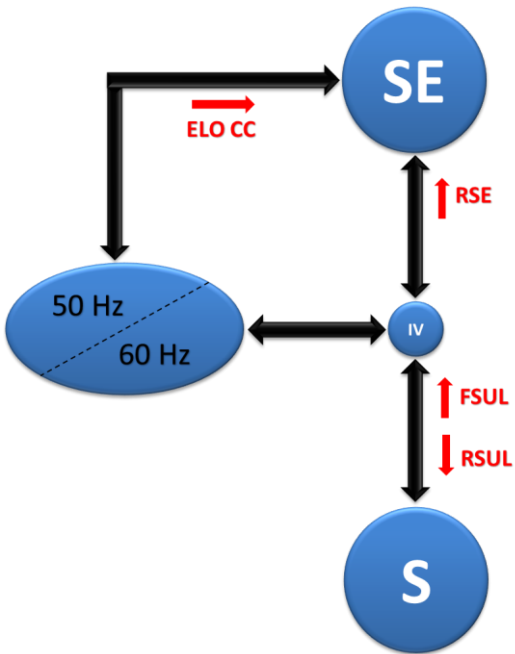


REFERÊNCIAS:

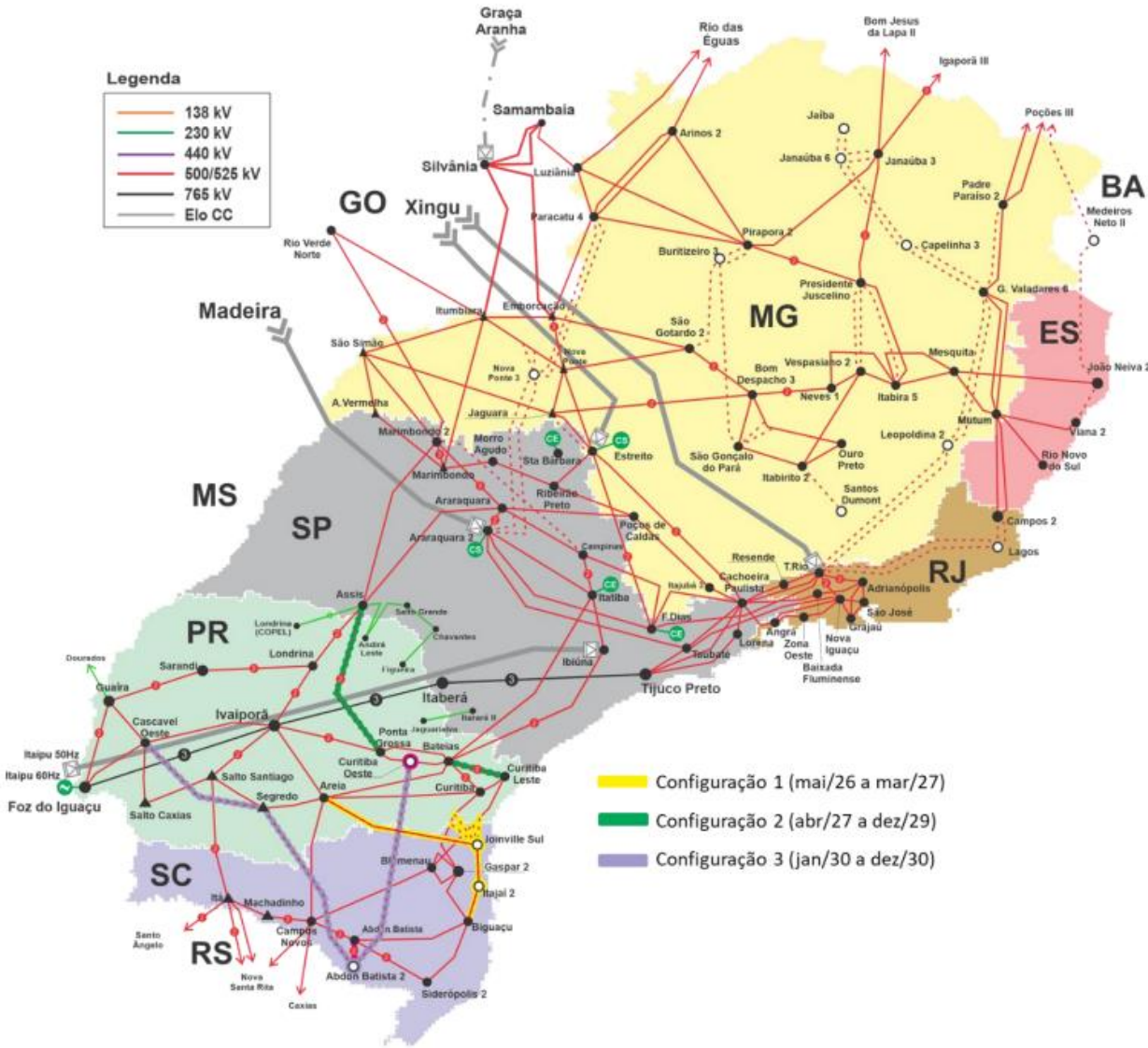
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JUNHO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Junho/2026 - Limites



Limite	jun/26			jul/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	10.200	10.880	10.880	10.200	11.500	11.500
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	11.750	8.600	10.550	12.418	9.268	11.218



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JUNHO/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 do compensador síncrono CS-2 da SE 500 kV Janaúba 3 (SGI 67.632-25):

➤ 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

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JUNHO/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 - Obras



LT 500 kV Presidente Juscelino – Vespasiano 2 C1 e C2 prevista para 18/06/2026.

Impacto nos limites de FNESE e FNS+FNESE a partir do 2º mês desse PMO

Legenda

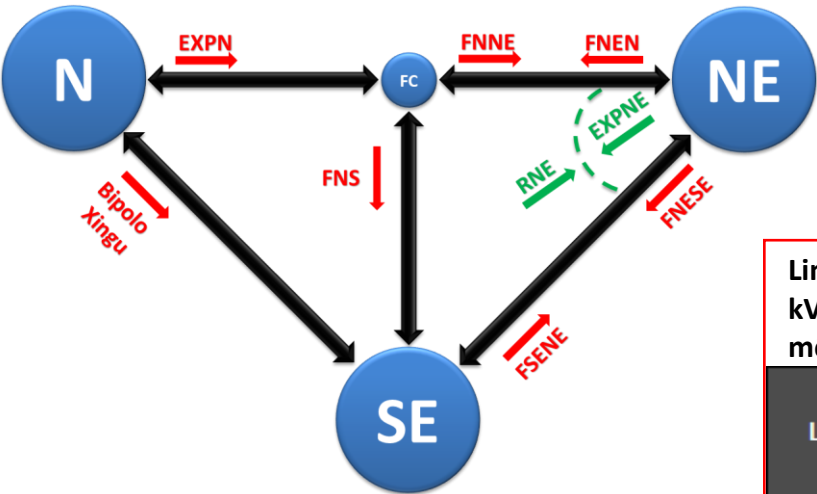
- Configuração 0 (até jul/26)
- Configuração 1 (ago/26 a set/27)
- Configuração 2 (out/27 a jun/29)
- Configuração 3 (jul/29 a jun/30)
- Configuração 4 (jul/30 a dez/30)

500/525 kV
800 kV

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/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 - Limites



Limites com a entrada antecipada de LT 500 kV Presidente Juscelino – Vespasiano 2 no 1º mês.

Limite	jun/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNESE	6.550	6.137	6.550
FNS+FNESE	10.000	7.659	10.000

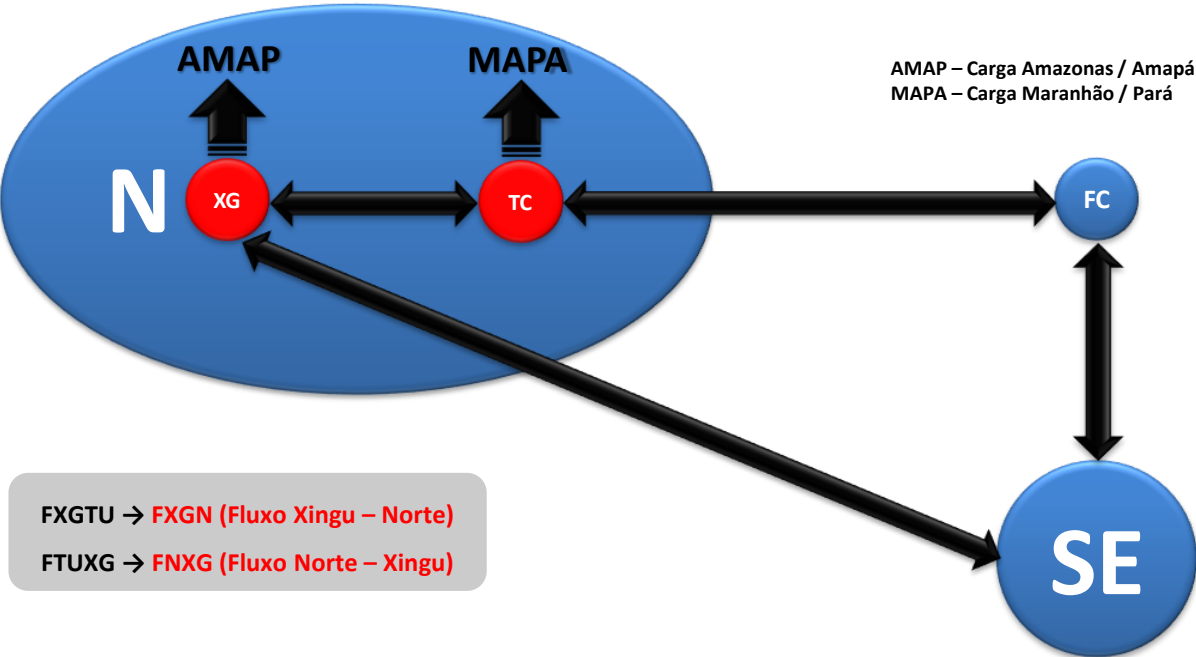
- Configuração 0 (até jul/26)
- Configuração 1 (ago/26 a set/27)
- Configuração 2 (out/27 a jun/29)
- Configuração 3 (jul/29 a jun/30)
- Configuração 4 (jul/30 a dez/30)

500/525 kV
800 kV

REFERÊNCIAS:

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

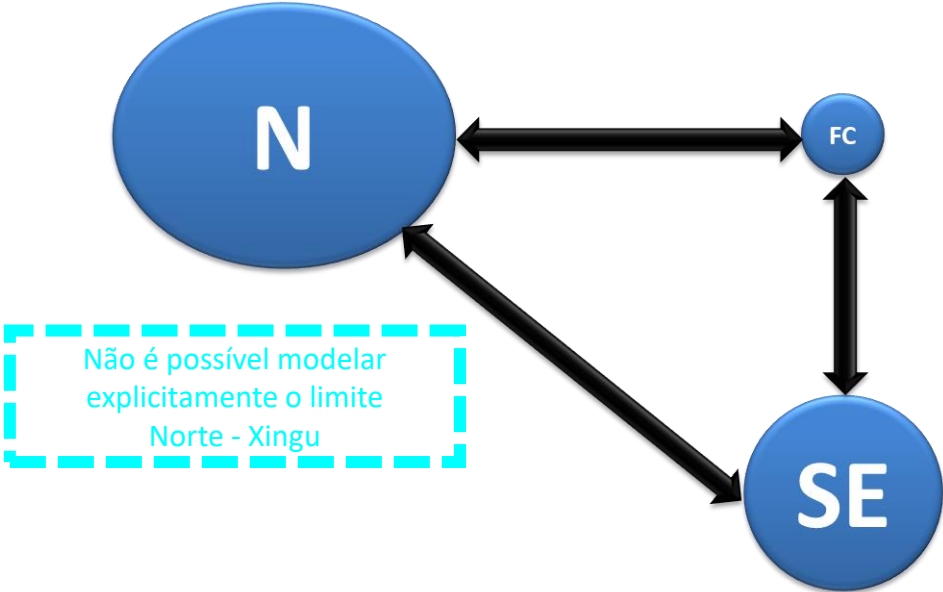
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	jun/26			jul/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	2.000	4.000	2.000	2.000	2.000	2.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	2.000	4.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	jun/26			jul/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	2.000	4.000	2.000	2.000	2.000	2.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	10 x 500	6 x 500	6 x 500	6 x 500	4 x 500	3 x 500
BIPOLO XINGU	7.000	7.000	5.000	5.000	2.000	3.500

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

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

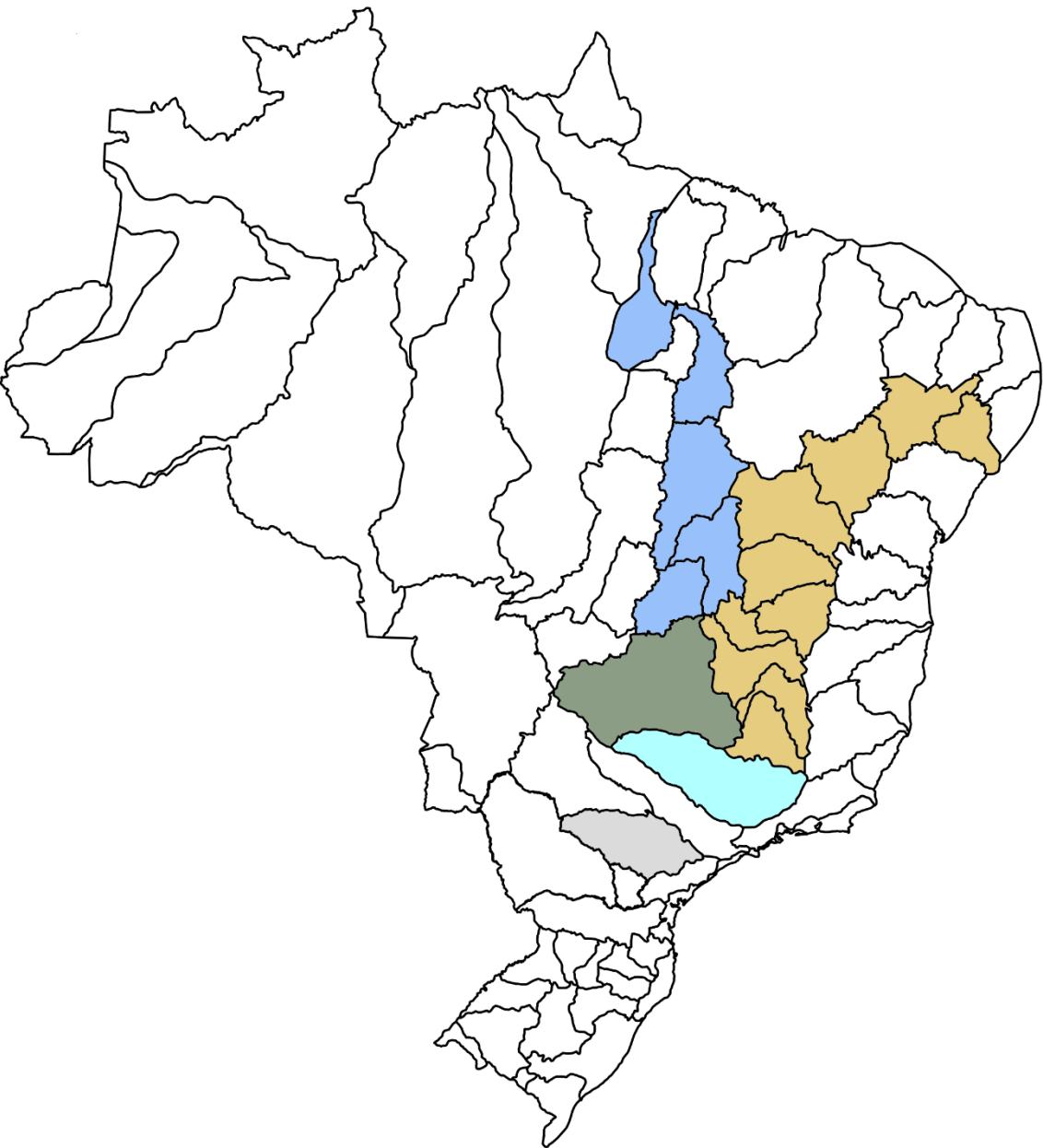
REFERÊNCIAS:

- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JUNHO/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 maio de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho 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 junho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Jun/2026	Jul/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		Jun/2026			Jul/2026			A partir de Ago/26	A partir de Jun/27
		Jun/2026	Jul/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	1.800 (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

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

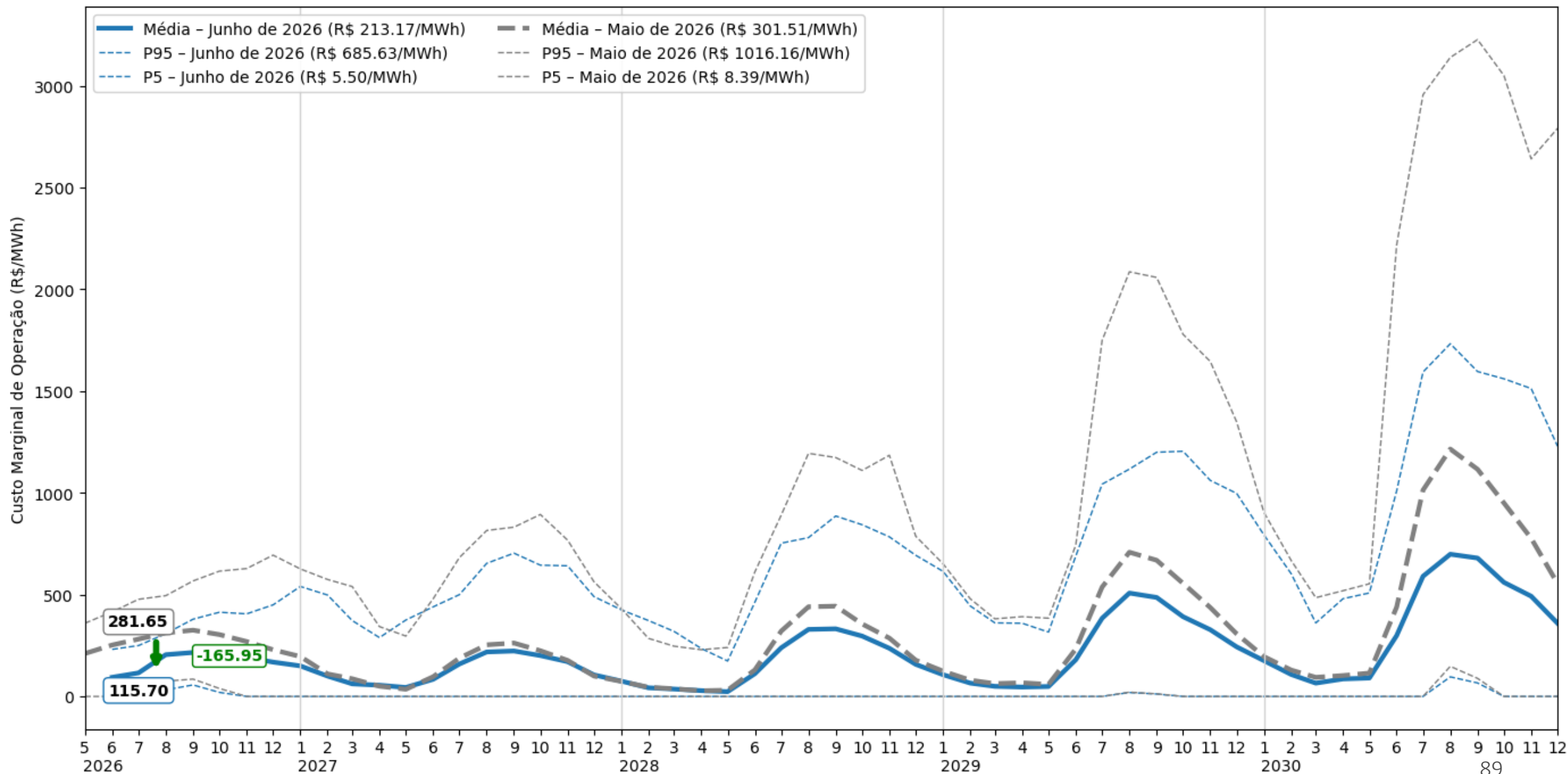
Detalhamentos adicionais

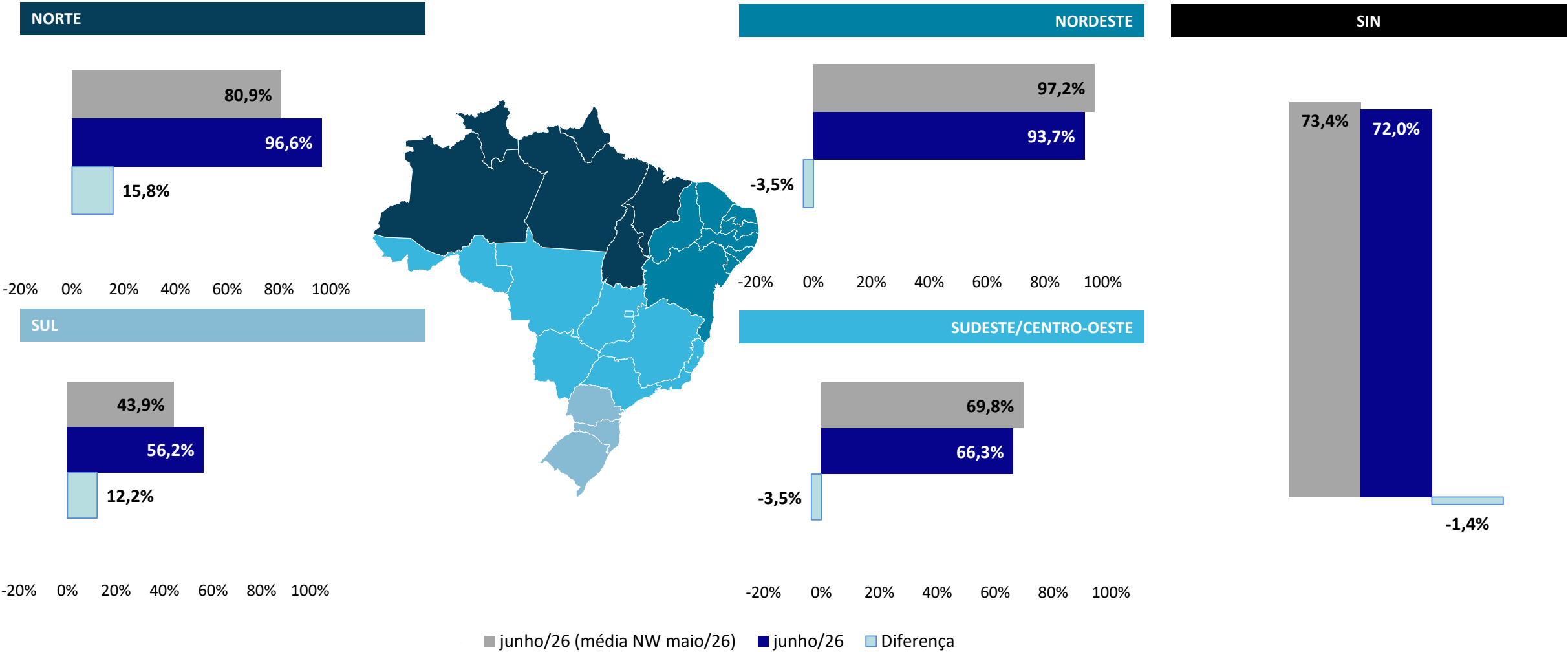
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Jun/2026			Jul/2026			Ago/2026 (NW)	
		Jun/2026	Jul/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Turbmáx
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	600 (NW) Até 09: 300 (DC) 10 em Diante: 600 (DC)	(DC e DS) Até 09: 300 10 em Diante: 600	600 (NW)	600	600 (DC)	600 (NW)	600	600
	Cana Brava			90 (NW e DC) (DS) Até 09: 90 10 em Diante: 335	(DS) 10 em Diante: 700	-	90 (NW e DC) 335 (DS)	700 (DS)	-	90	-
	Peixe Angical			650 (NW) (DC e DS) Até 09: 360 10 em Diante: 650	(DC e DS) 10 em Diante: 900	900 (NW)	650	900 (DC)	900 (NW)	650	900
	Lajeado			10 em Diante: 2,5m³/s/h (DS)	10 em Diante: 2,5m³/s/h (DS)	-	2,5m³/s/h (DS)	2,5m³/s/h (DS)	-		
	Estreito			Previsibilidade: 15 em Diante: 2,5m³/s/h (DS)	Previsibilidade: 15 em Diante: 2,5m³/s/h (DS)	-	2,5m³/s/h (DS)	2,5m³/s/h (DS)	-		

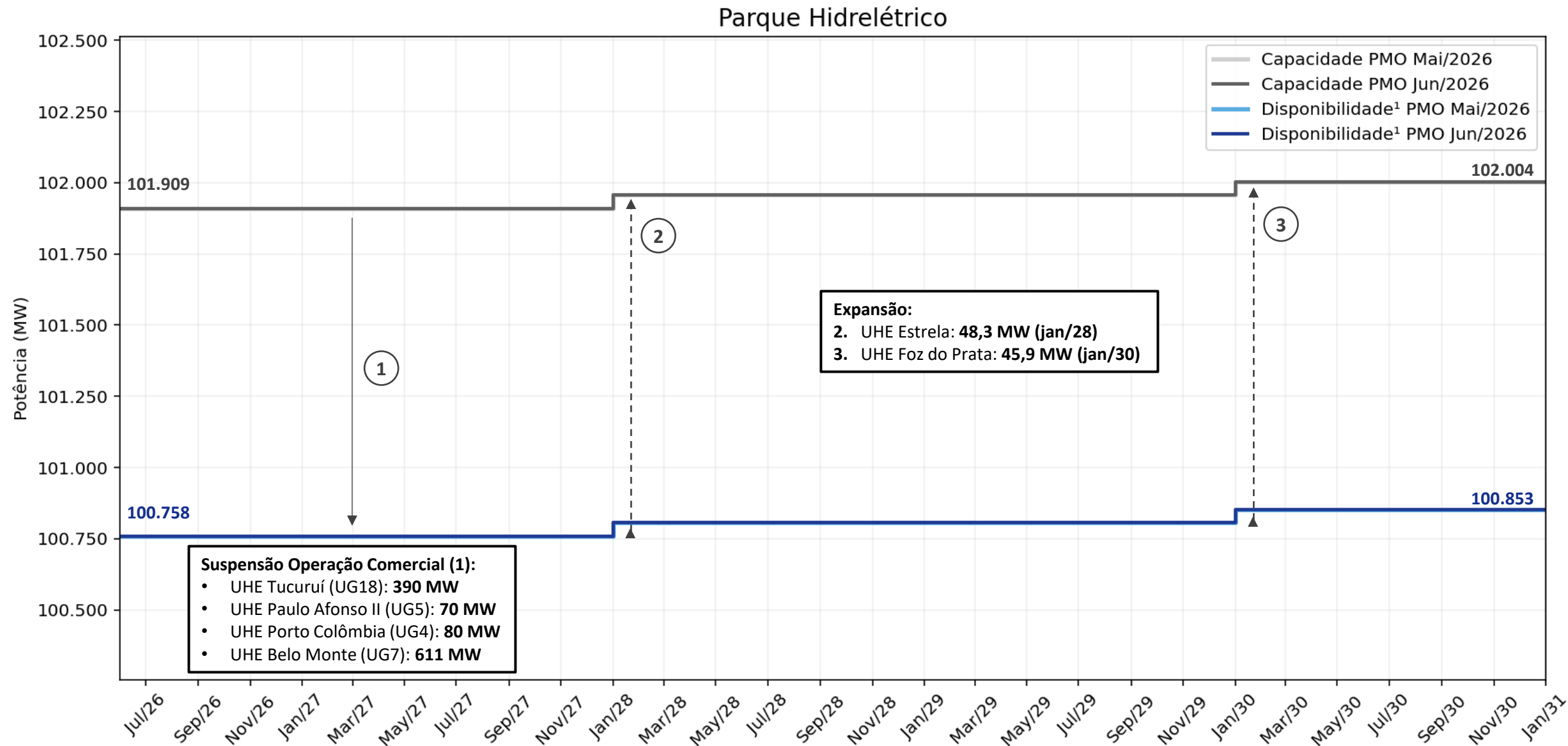
** NEWAVE não considera a modelagem de restrições de defluência máxima (Qmáx), modelado como Turbmax no NEWAVE

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Ago/2026
		Jun/2026	Jul/2026			Jun/2026	Jul/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

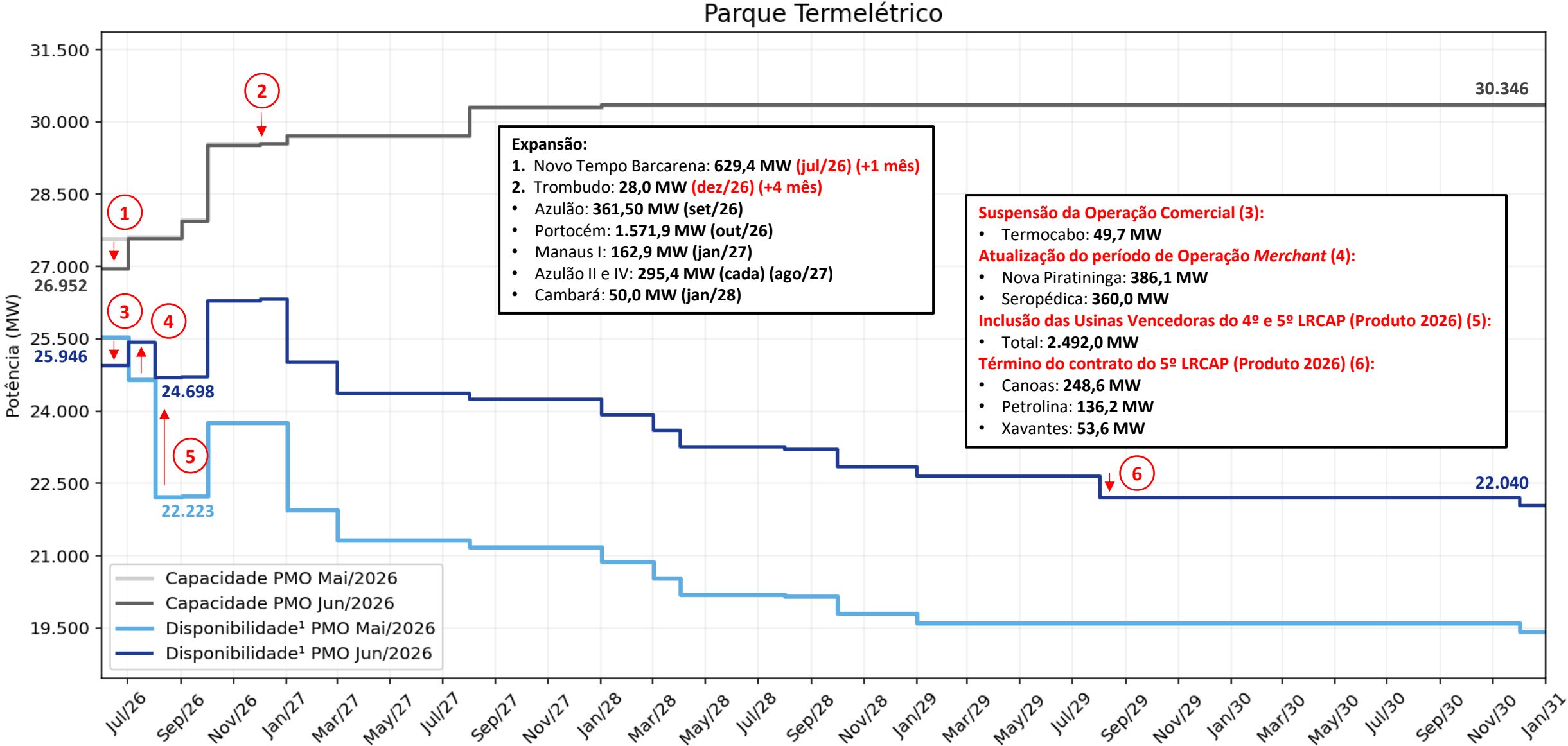
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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





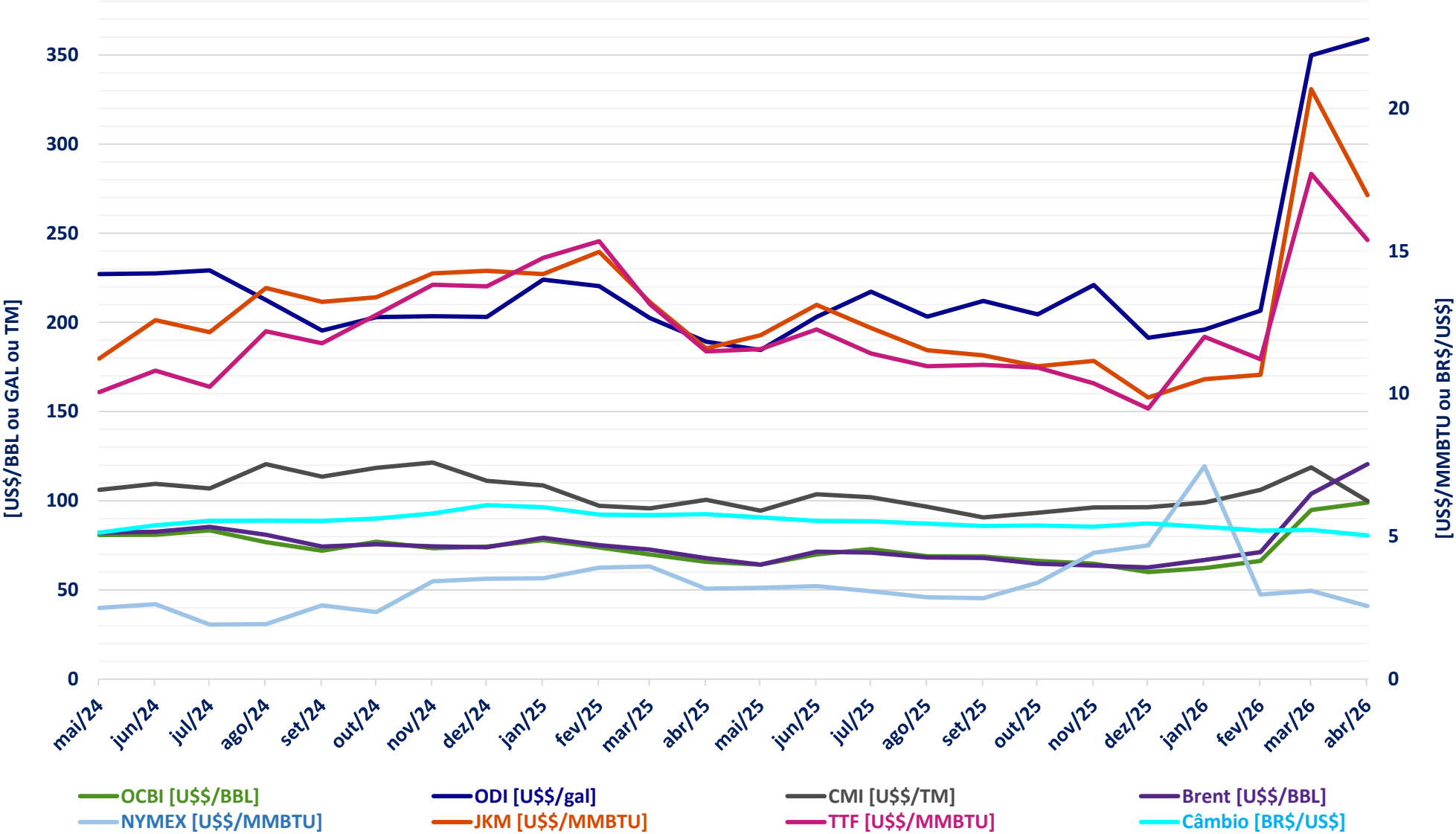


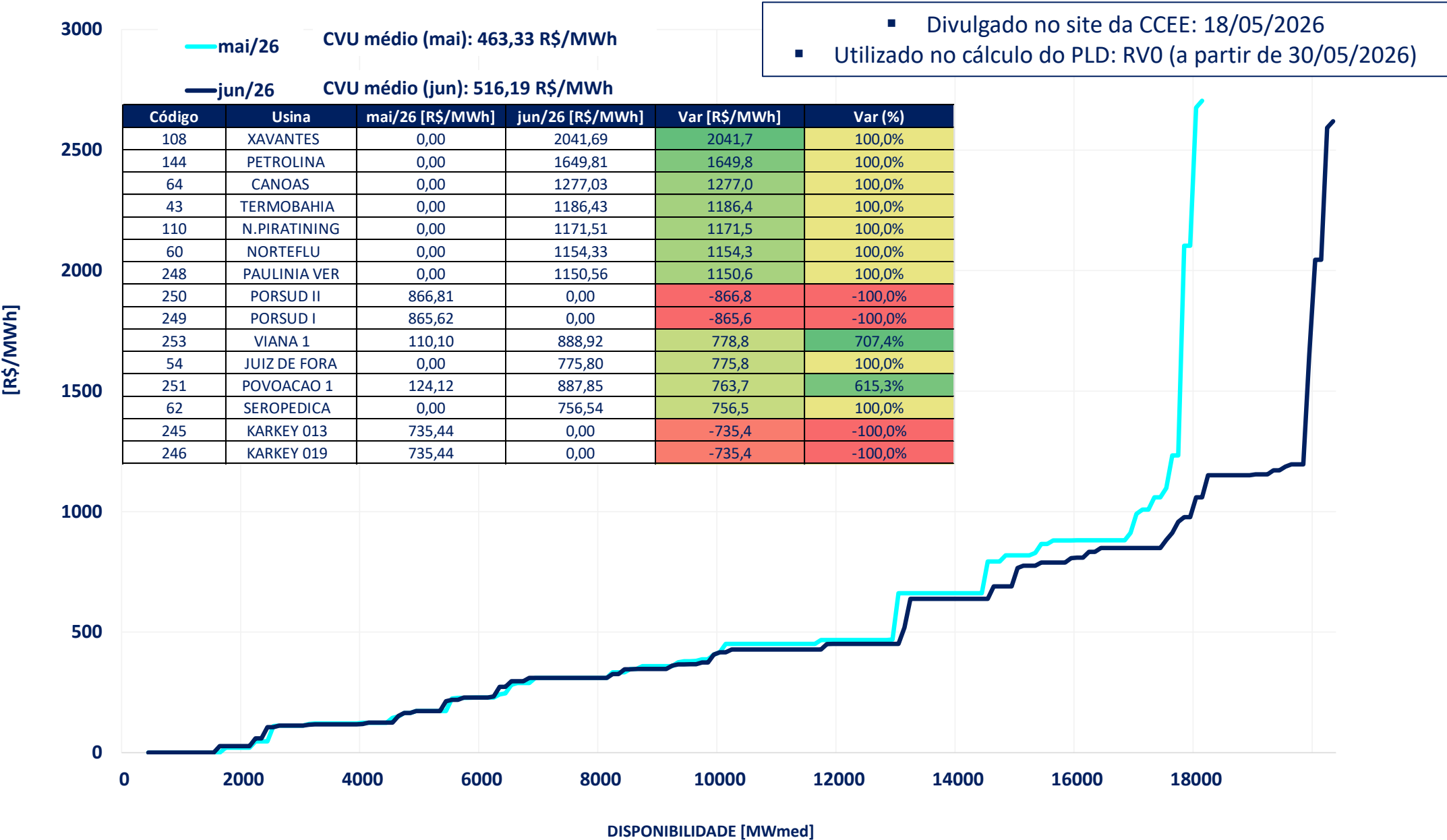
¹ A disponibilidade apresentada desconsidera dados de manutenção declarados pelos agentes.

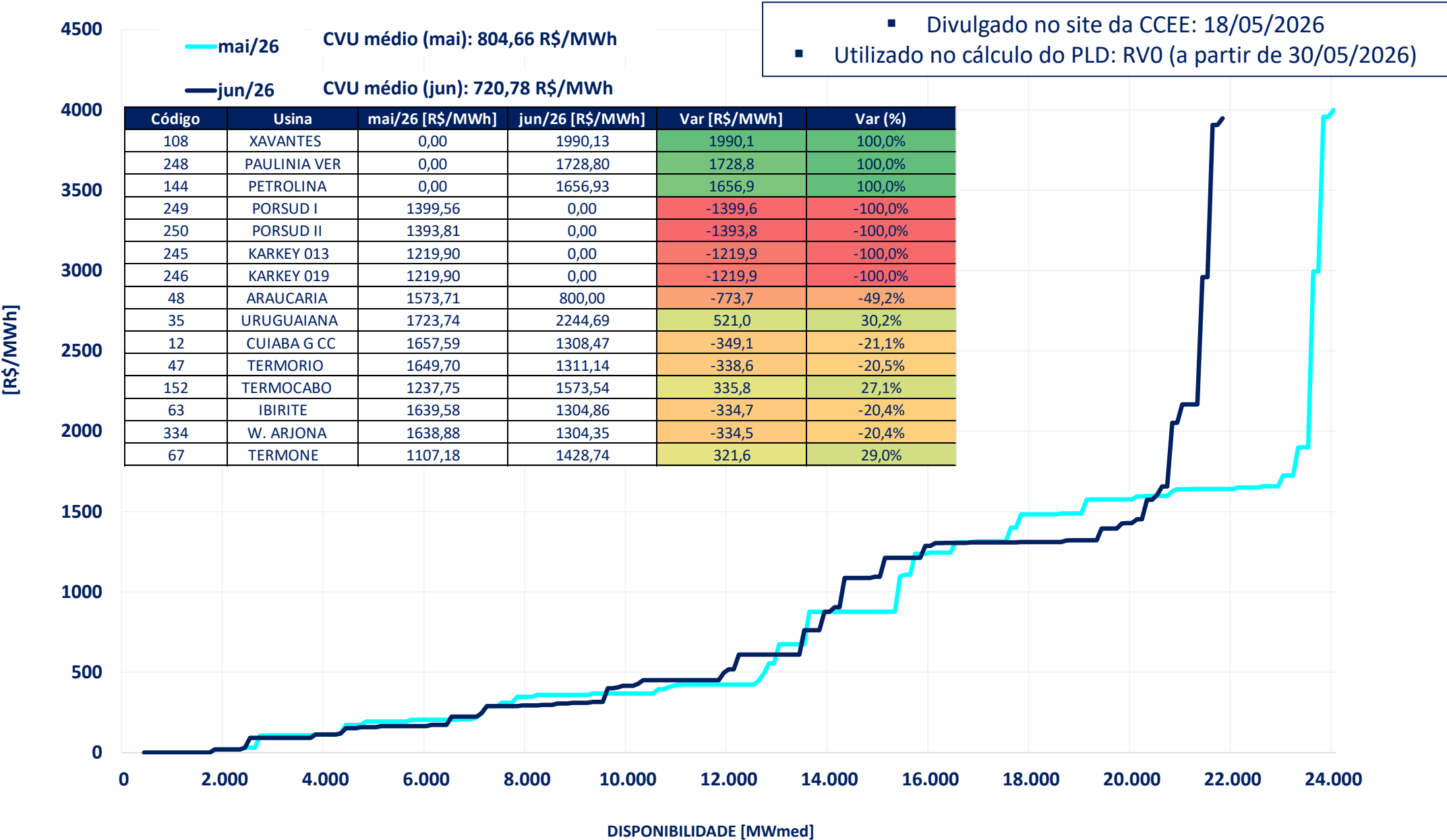


¹ A disponibilidade apresentada desconsidera dados de manutenção declarados pelos agentes.

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





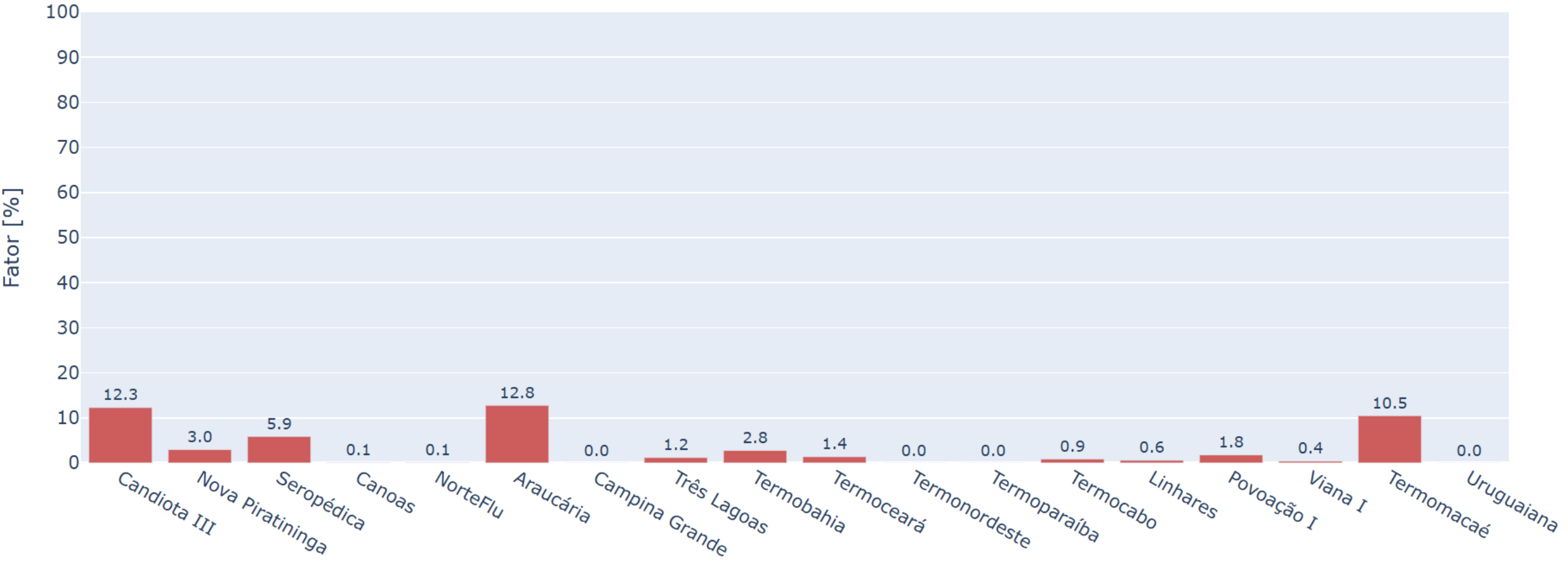


Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Início	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	1.762/2026	774,22	904,35	Platts	abr/26	19/05/2026	19/05/2027
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.759/2026	1.311,14	1.394,10	Platts	abr/26	19/05/2026	19/05/2027
64	Canoas	Óleo Diesel	1.752/2026	1.383,07	1.453,07	ANP	mar/26	19/05/2026	19/05/2027
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.755/2026	1.568,73	1.680,49	Platts	abr/26	19/05/2026	19/05/2027
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	1.086,62	-	Platts	abr/26	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.761/2026	1.360,82	1.411,81	Platts	abr/26	19/05/2026	19/05/2027
48	Araucária	Gás natural não PPT	1.908/2026	1.293,71	1.688,69	Platts	abr/26	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	1.229,45	-	Platts	abr/26	02/07/2025	02/07/2026
58	Termoceaná	Óleo Diesel	2.154/2025	2.167,31	-	ANP	mar/26	18/07/2025	18/07/2026
52	Campina Grande ¹	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.370,26	-	ANP	mar/26	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste ¹	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.428,74	-	ANP	mar/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba ¹	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.428,74	-	ANP	mar/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo ¹	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.573,54	-	ANP	mar/26	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares ¹	Gás natural não PPT	3.773/2025	1.202,45	-	Platts	abr/26	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I ¹	Gás natural não PPT	3.770/2025	1.212,84	-	Platts	abr/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I ¹	Gás natural não PPT	3.769/2025	1.286,23	-	Platts	abr/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	1.319,98	-	Platts	abr/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	1.909/2026	1.902,74	2.244,69	Platts	abr/26	10/02/2026	10/02/2027

¹ Usinas *merchant* com OC suspensa.

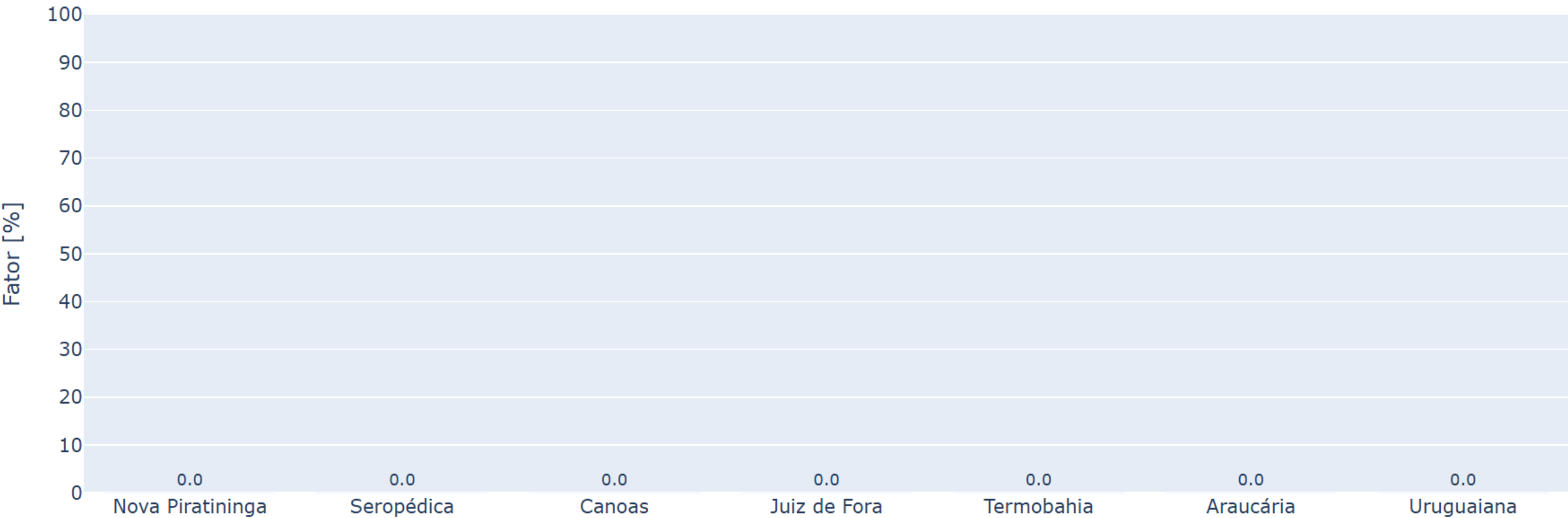
“[...] (iii) informar que o CVU acrescido de custos fixos da usina corresponde à soma do CVU mensal com a PCF e que sua adoção deverá observar a vigência e as condições definidas na Portaria Normativa nº 76/GM/MME, de 21 de maio de 2024, do Ministério de Minas e Energia; e (iv) determinar que o CVU e 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 108/2025



Dados de geração consolidados até 30/04

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 130/2026



Dados de geração preliminares até 30/05

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

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

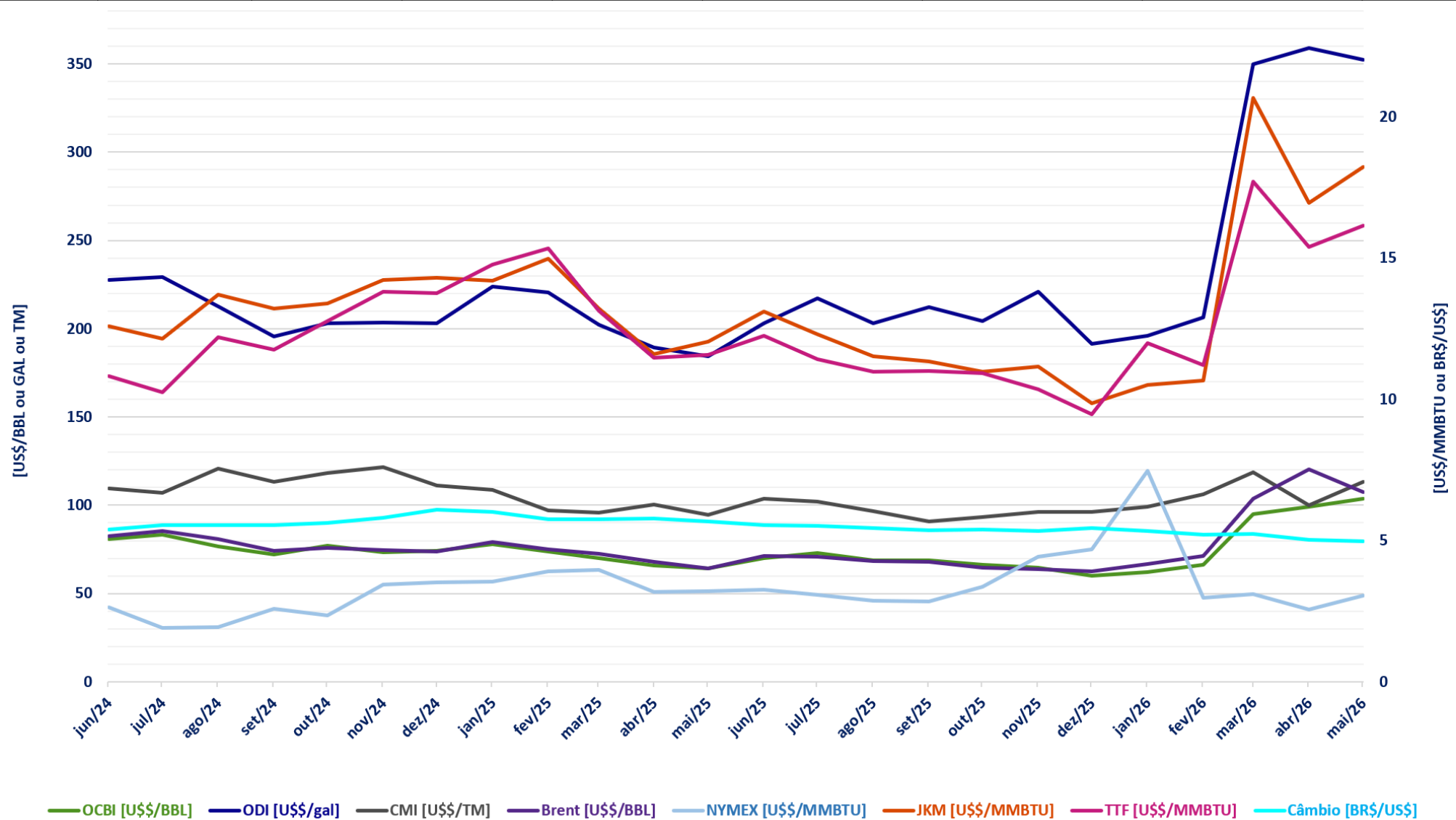
Art. 1º A Portaria Normativa MME nº 88, de 31 de outubro de 2024, passa a vigorar com as seguintes alterações:

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

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\$]
Variação	4,6%	-1,8%	13,2%	-10,8%	18,8%	7,4%	5,0%	-1,0%



Comparativo entre dados parciais de abril e maio, obtidos em 31/05/2026, com impacto no reajuste do mês junho, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

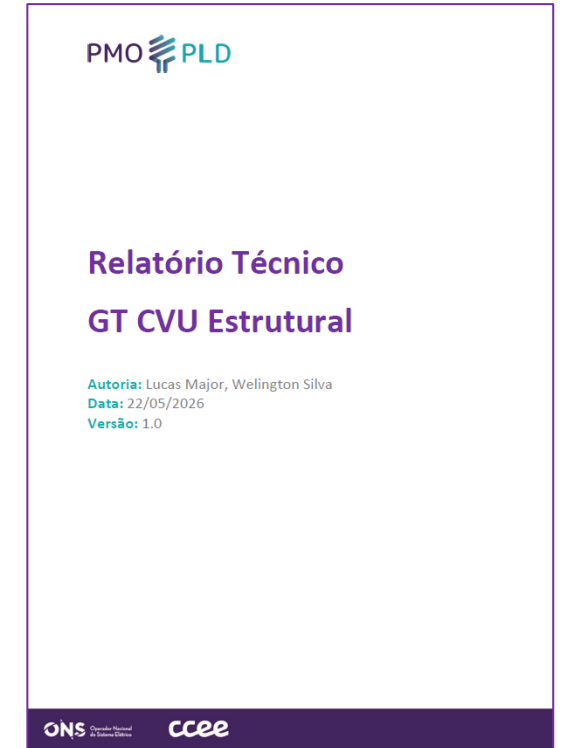
- Em **janeiro de 2025**, foi publicada a **Portaria MME nº 98/2025**, responsável por disciplinar o cálculo do CVU, atualizando os indexadores para o cálculo do preço do combustível
- No que tange a atualização da Portaria:
 - Para as usinas a gás natural, substitui-se o indexador NBP (*UK National 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, será operacionalizado a partir do PMO de julho de 2026:
 - Conforme adjudicação das usinas existentes e adjudicação e monitoramento do DPME para as usinas novas, seus CVUs serão devidamente publicados pela CCEE, juntamente com os demais CVUs
 - 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 metodológica para 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, prevista para junho, e **entrada prevista no PMO de agosto**.

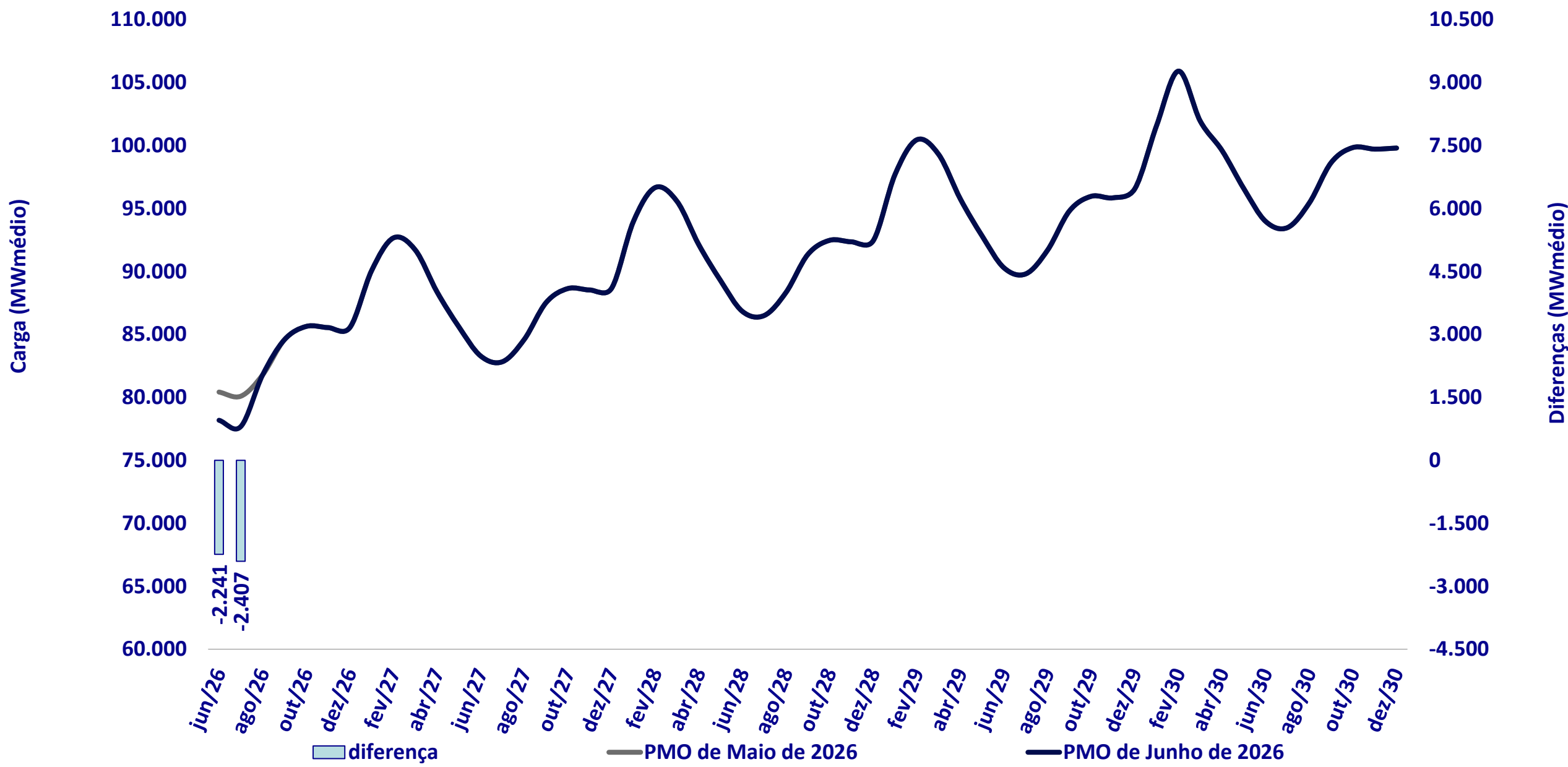
item informativo a respeito do reajuste do CVU Estrutural para o PMO de julho

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

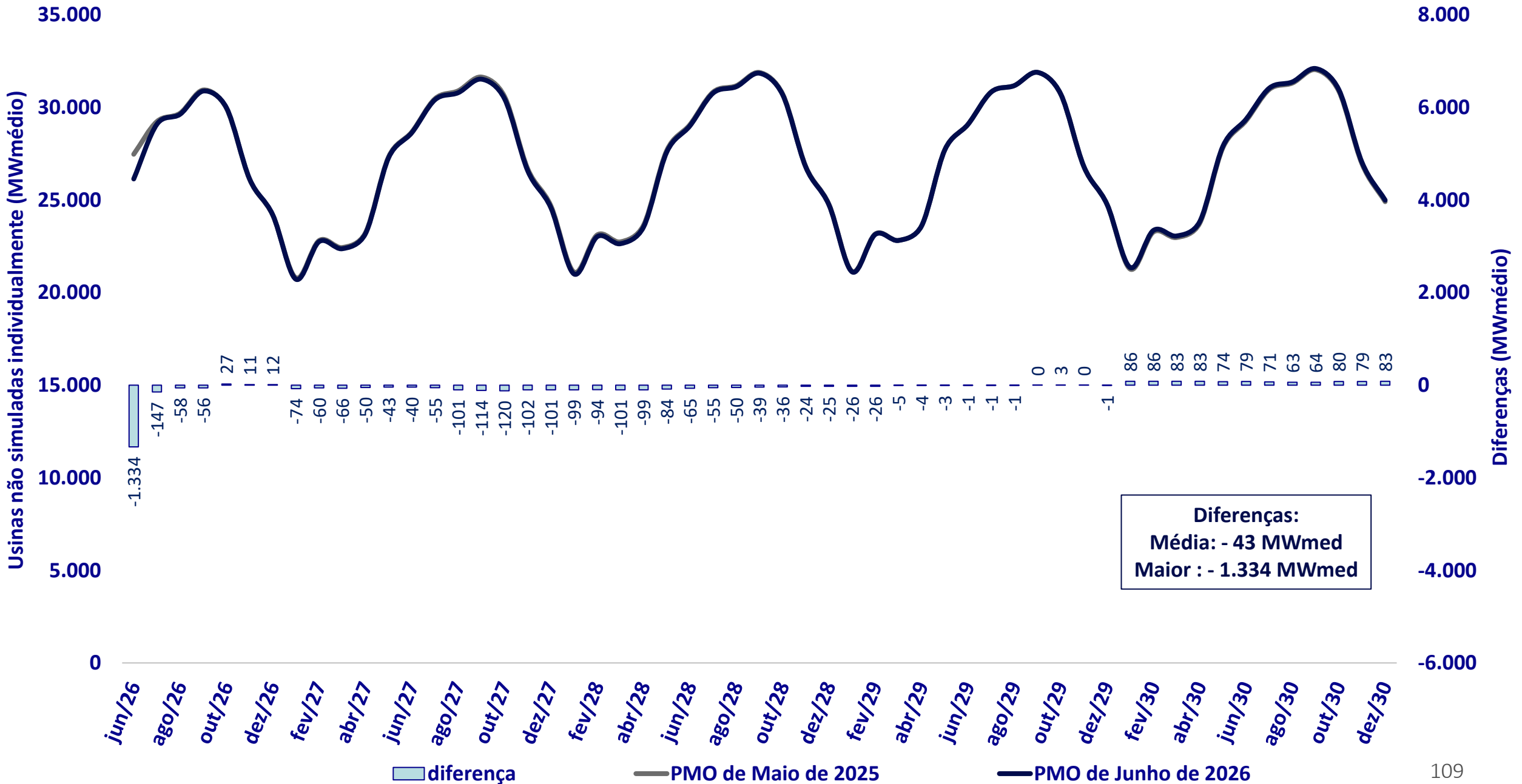


- Relatório Técnico ([link](#))
- Apresentação da Reunião com os Agentes ([link](#))





*o gráfico considera a base da MMGD



Restrições de Defluência Mínima das UHEs Salto Osório, Machadinho e Itá:

- **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.
- **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.
- **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.

PMO
Jun/2026

NEWAVE (MODIF.DAT)				ONS		CCEE			
P.CHAVE	MODIFICACOES E INDICES					P.CHAVE	MODIFICACOES E INDICES		
XXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX					XXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX		
...						...			
USINA	78			SALTO OSORIO		USINA	78		SALTO OSORIO
VAZMINT	6	2026	60.00			VAZMINT	6	2026	200.00
VAZMINT	7	2026	200.00			...			
...						USINA	91		MACHADINHO
USINA	91			MACHADINHO		VAZMINT	6	2026	120.00
VAZMINT	6	2026	90.00			USINA	92		ITA
VAZMINT	7	2026	120.00			VAZMINT	6	2026	150.00
USINA	92			ITA		...			
VAZMINT	6	2026	100.00						
VAZMINT	7	2026	150.00						
...									

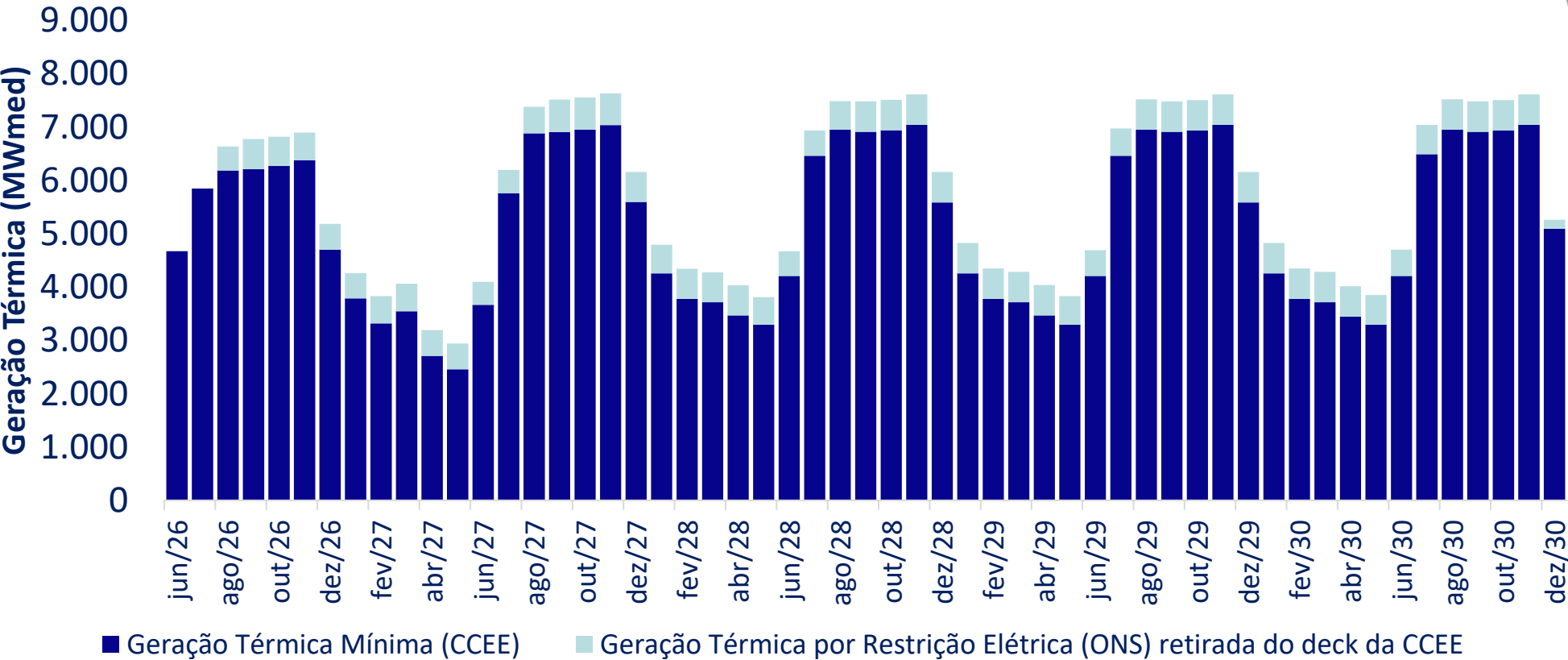
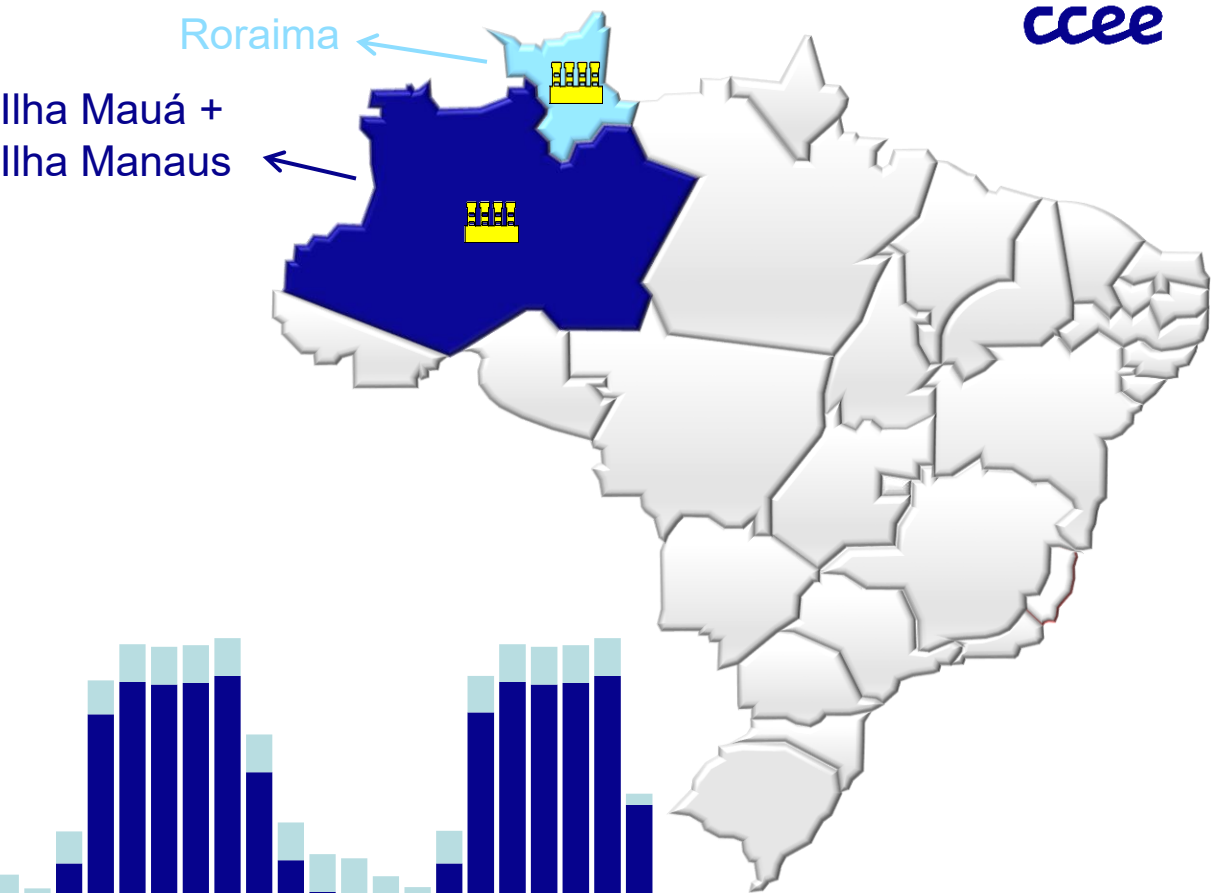
Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

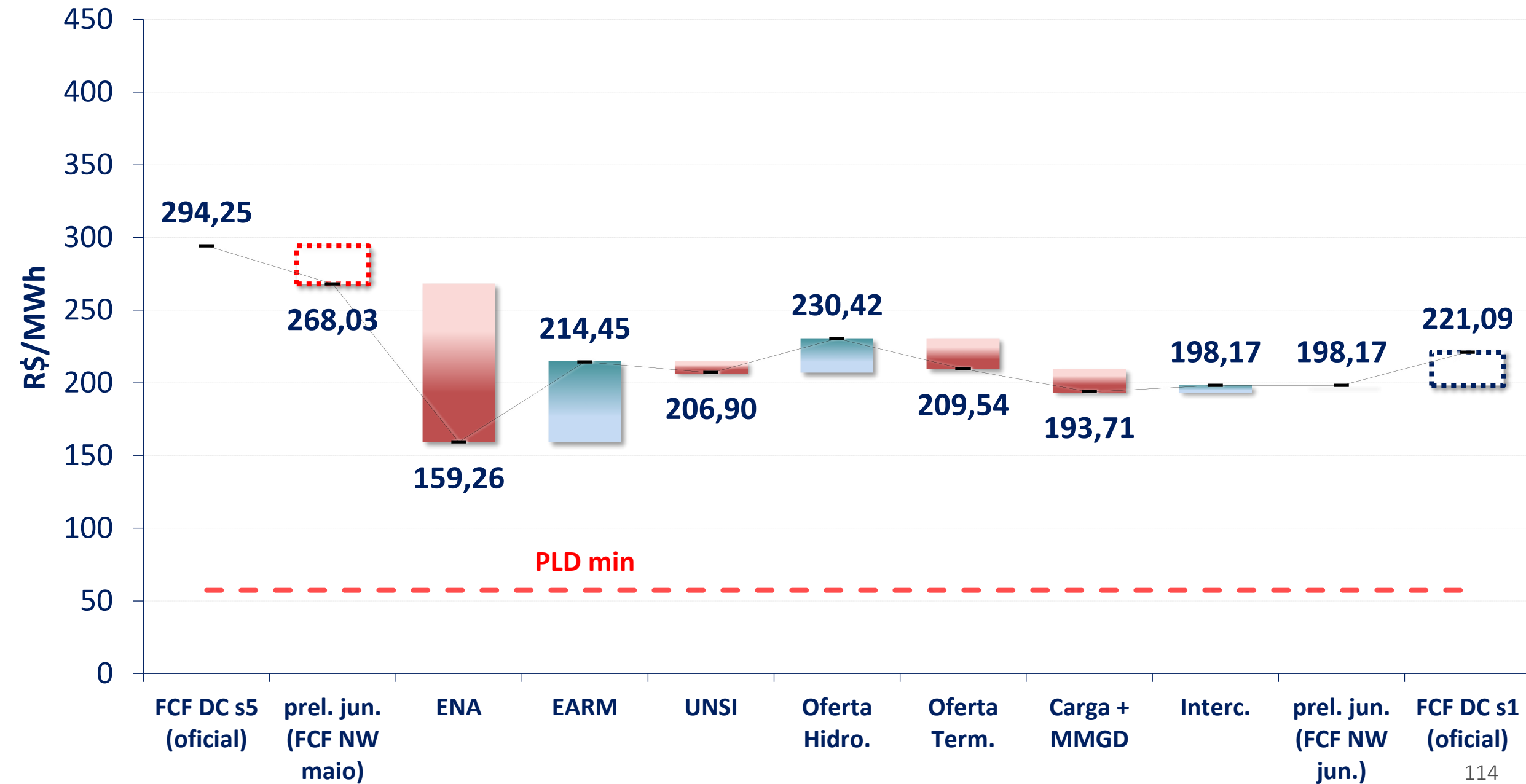
geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de 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: 514 MWmed



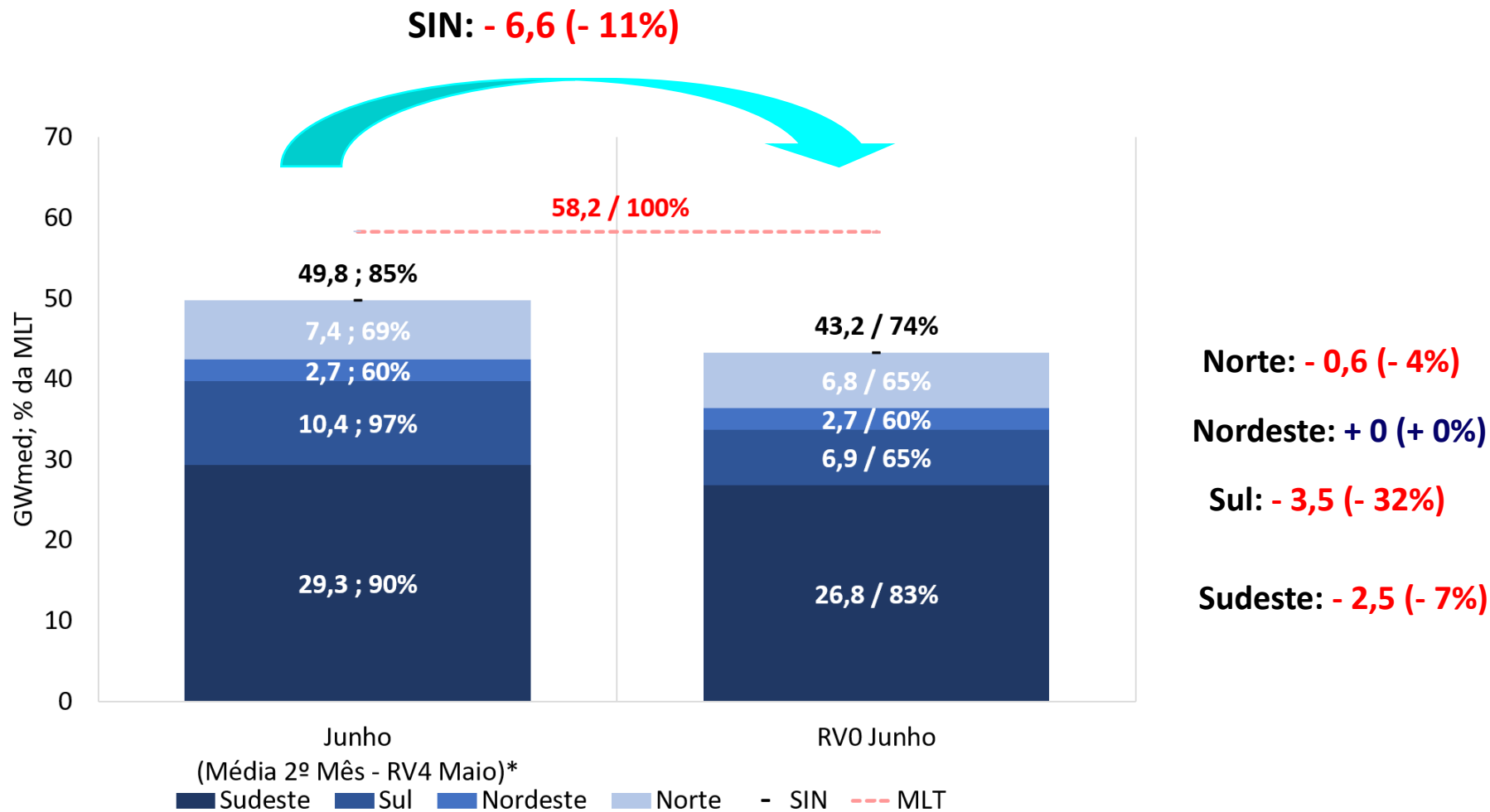
Alteração	Descrição			Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros			ONS/AGENTES
Inclusão do Contrato de Energia de Reserva da UTE Candiota III	CER nº 479/2026			CCEE
Alteração de restrição operativa para as UHEs Três Marias, Xingó, Sobradinho, Serra da Mesa, Peixe Angical, Furnas, Emborcação, Itumbiara.	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Ajuste no polinômio vazão a nível de jusante de grau 4 (A4) da UHE Foz do Prata	Identificado divergência em relação à Nota Técnica EPE – LEN A-5 de 2025			ONS
Suspensão da Operação Comercial da UTE Termocabo	Conforme os Despachos ANEEL nº 1.656/2026			ANEEL
Alteração do número mínimo de iterações de 30 para 50	De acordo com a aprovação da Comissão Deliberativa do CT PMO/PLD			CT PMO/PLD
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → SE 112 S 735 NE 12.823 N 132			ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	jun/26	jul/26		ONS/AGENTE
	5.188,6	5.194,4		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1480,0	1.507,1		ONS/AGENTE
	5,65	5,30		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.417,54	7.412,64		ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	jun/26	jul/26	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	500 / 500 / 500	500 / 500 / 500	
	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 maio de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho 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 junho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do CMO - SIN

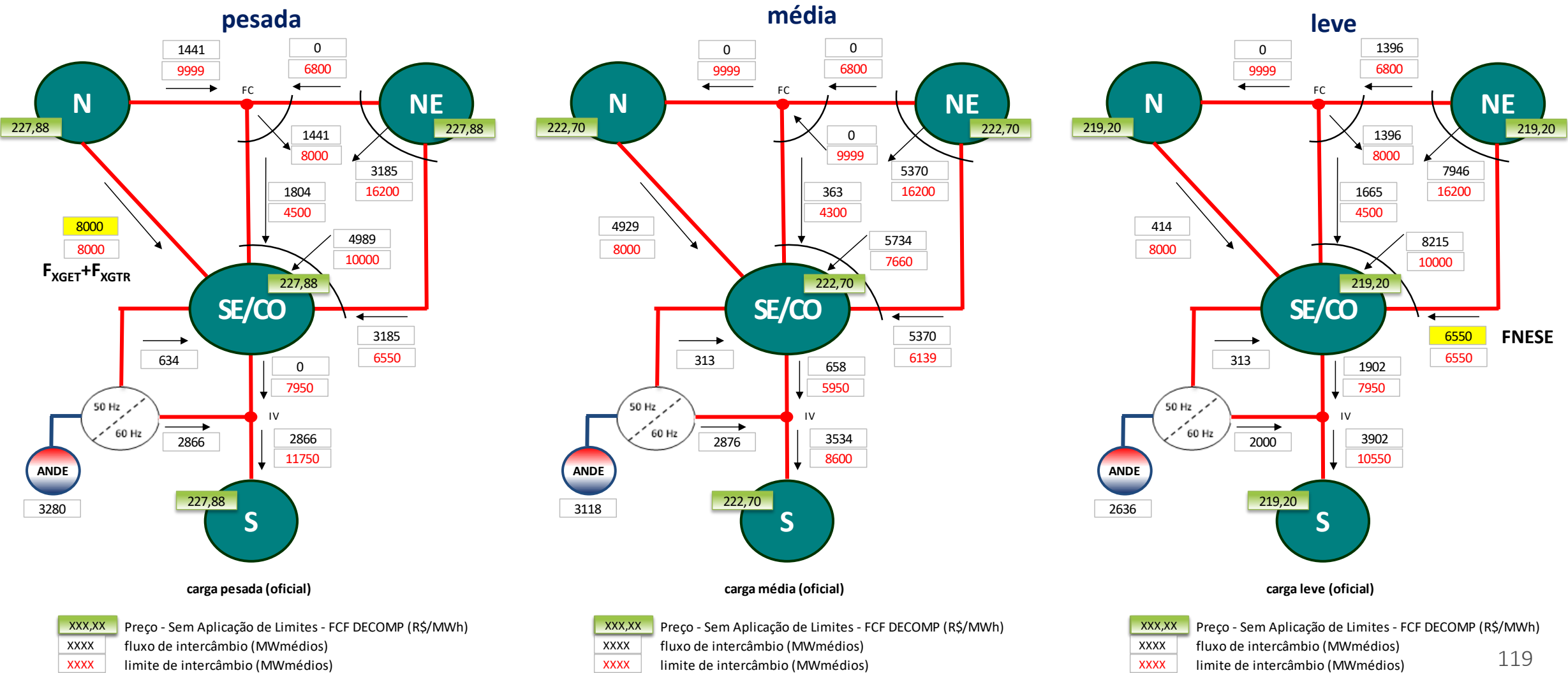
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	5ª sem - jun	1ª sem - jun	Variação %
Sudeste	294,25	221,09	-25%
Sul	294,25	221,09	-25%
Nordeste	294,25	221,09	-25%
Norte	294,25	221,09	-25%



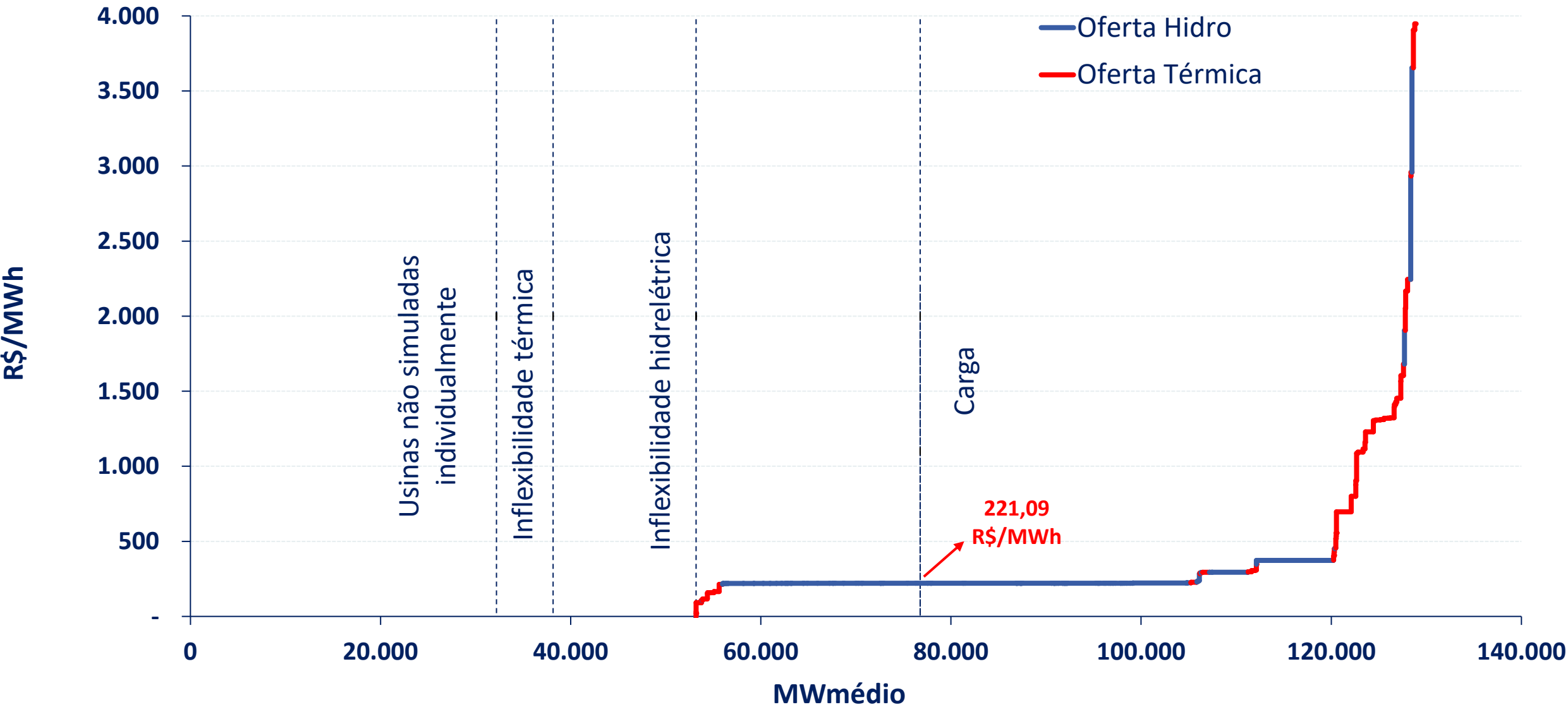


fluxo de intercâmbio

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



curva oferta vs demanda - Sudeste/Centro-Oeste



Restrição de Defluência Mínima da UHE Salto Osório:

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

&-78- SALTO OSORIO									
& Vazao defluente minima de 200 m3/s, de acordo com o FSARH 747, aceito em 23/07/2019									
& Vazao defluente minima de 60 m3/s de acordo com o FSARH 10061, aceito em 29/04/2026, valido ate 30/06/2026									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	190	1	6						
LQ	190	1		200.00		200.00		200.00	
&LQ	190	1		60.00		60.00		60.00	
&LQ	190	5		144.00		125.63		111.92	
&LQ	190	6		200.00		200.00		200.00	
CQ	190	1	78		1.0	QDEF			
&									

PMO
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Restrição de Defluência Mínima da UHE Machadinho:

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

&-91- MACHADINHO									
& Vazao defluente minima de 120 m3/s, de acordo com o FSARH 358, aceito em 12/03/2020									
& Vazao defluente minima de 90 m3/s de acordo com o FSARH 10048, aceito em 29/04/2026, valido ate 30/06/2026									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	191	1	6						
LQ	191	1		120.00		120.00		120.00	
&LQ	191	1		90.00		90.00		90.00	
&LQ	191	5		108.00		104.07		101.13	
&LQ	191	6		120.00		120.00		120.00	
CQ	191	1	91		1.0	QDEF			
&									

PMO
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrição de Defluência Mínima da UHE Itá:

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

&-92- ITA									
& Vazao defluente minima de 150 m3/s, de acordo com o FSARH 950, aceito em 24/04/2020									
& Vazao defluente minima de 100 m3/s de acordo com o FSARH 10049, aceito em 30/04/2026, valido ate 30/06/2026									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	199	1	6						
LQ	199	1		150.00		150.00		150.00	
&LQ	199	1		100.00		100.00		100.00	
&LQ	199	5		130.00		123.44		118.54	
&LQ	199	6		150.00		150.00		150.00	
CQ	199	1	92		1.0	QDEF			
&									

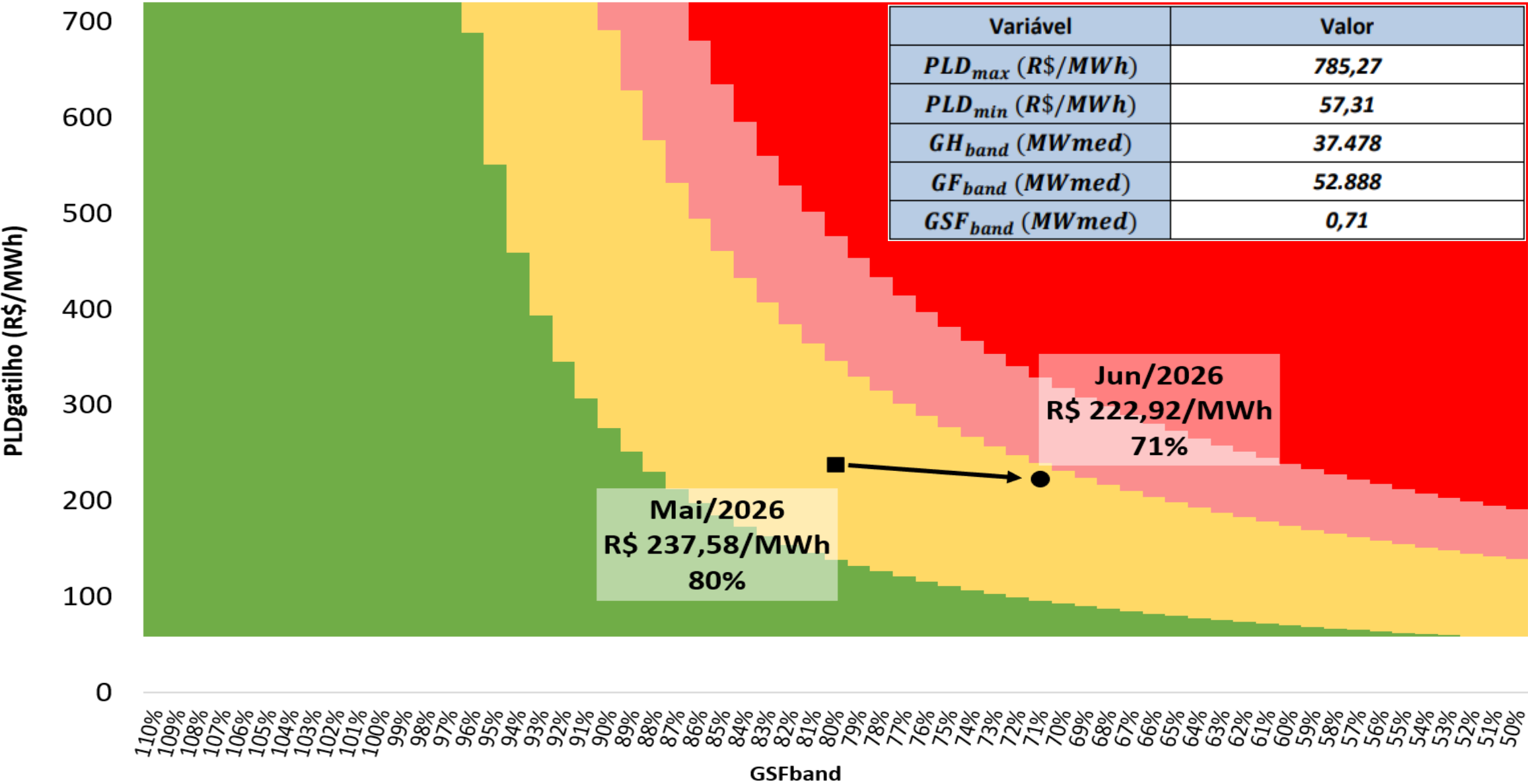
PMO
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

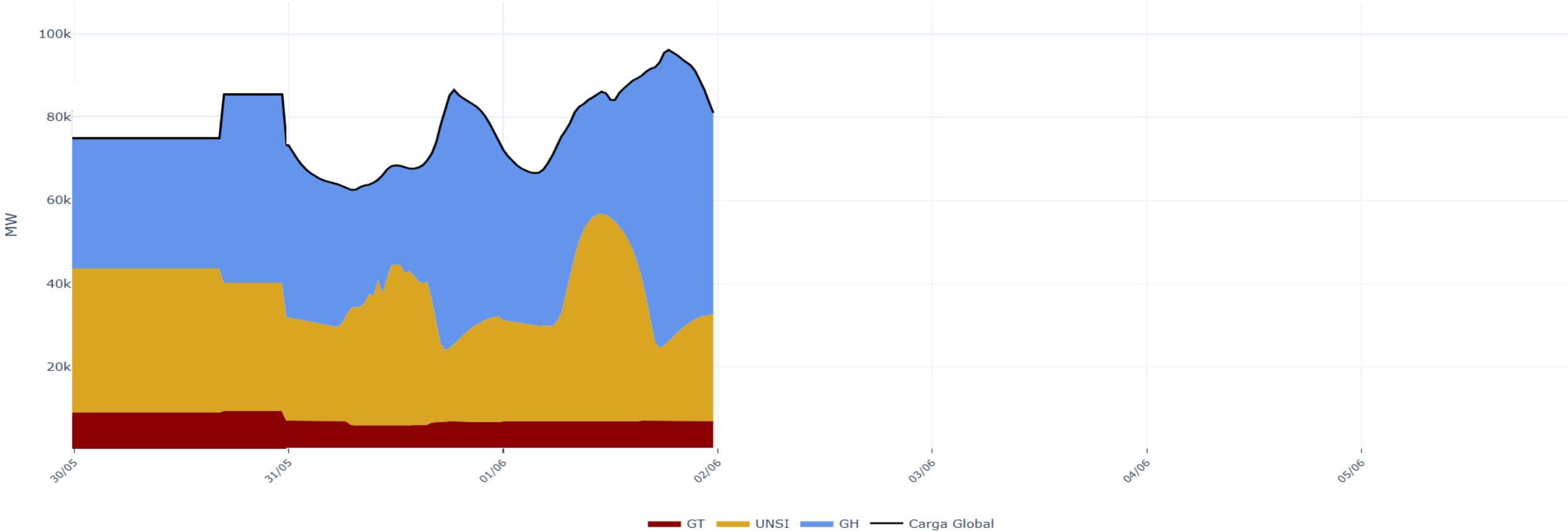
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

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



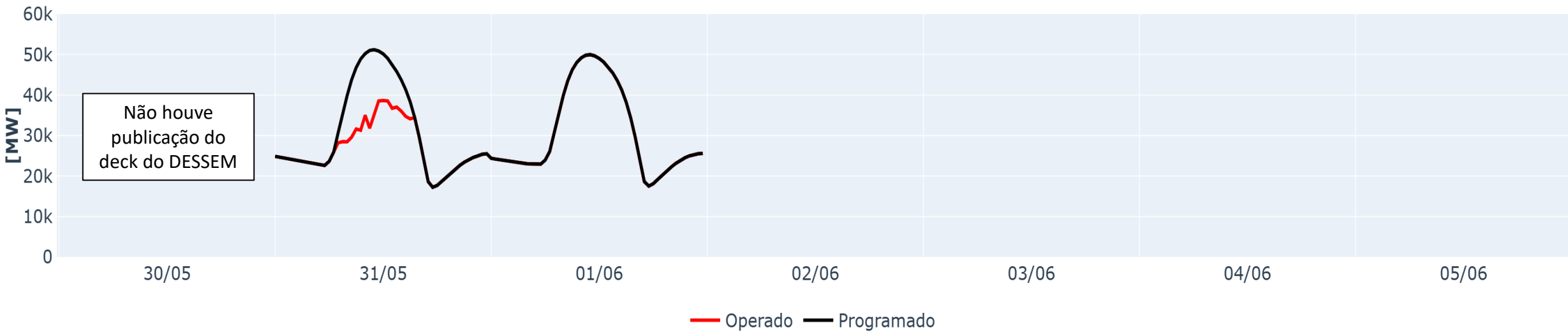
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

balanço energético do SIN

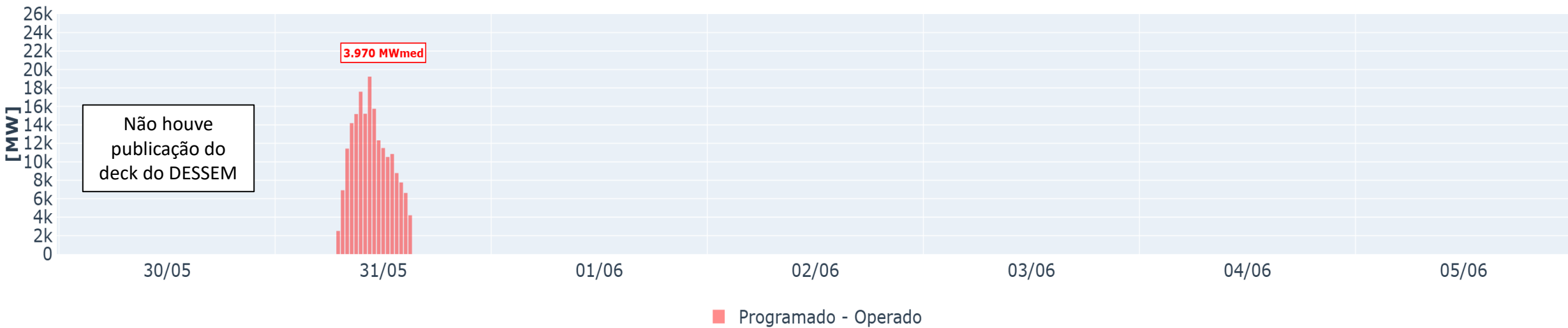


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
30/05 a 05/06	39.129	4.258	7.479	30.526	77.135	32.190	79.669
	51%	6%	10%	40%	100%		

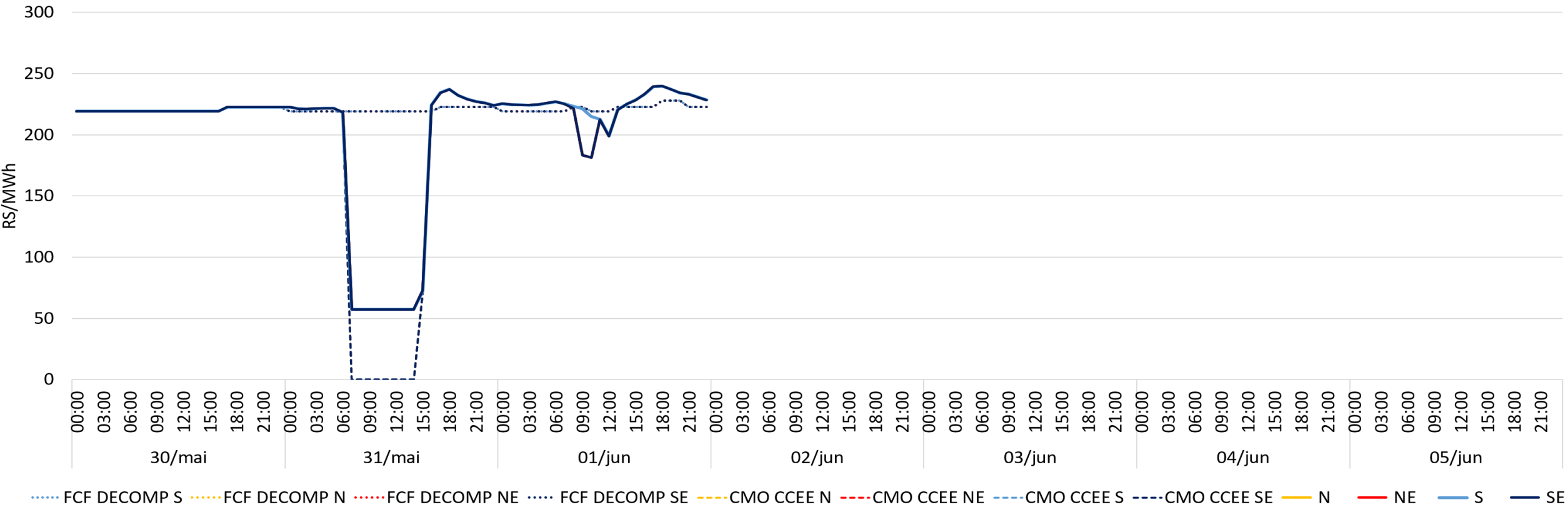
UNSI - Programado x Operado



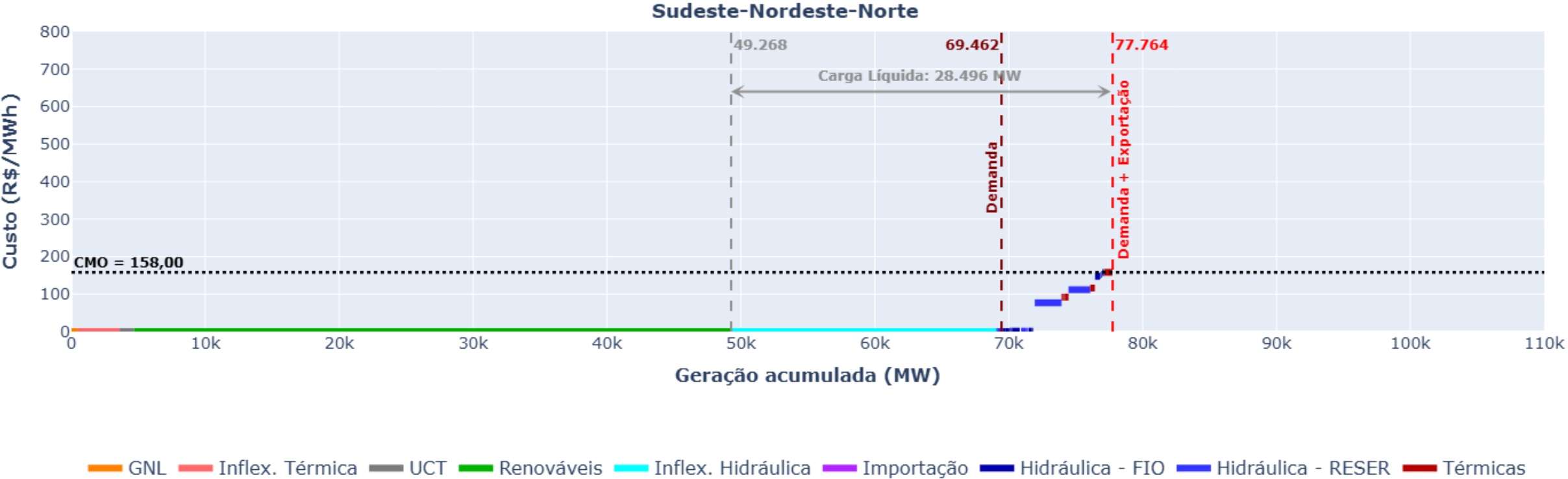
UNSI - Diferença



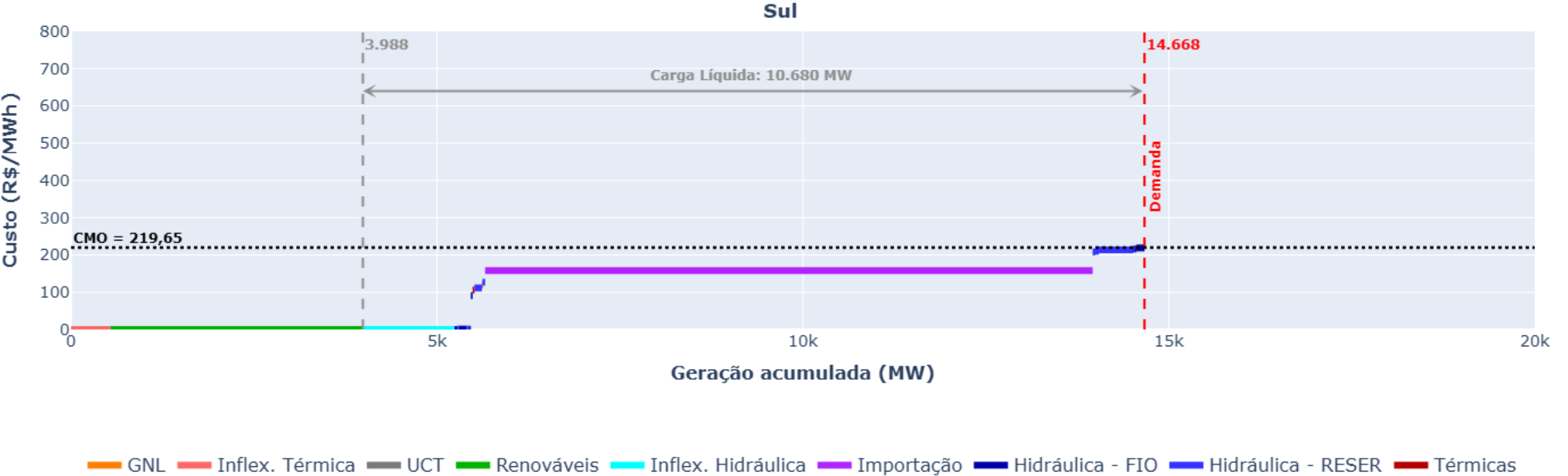
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



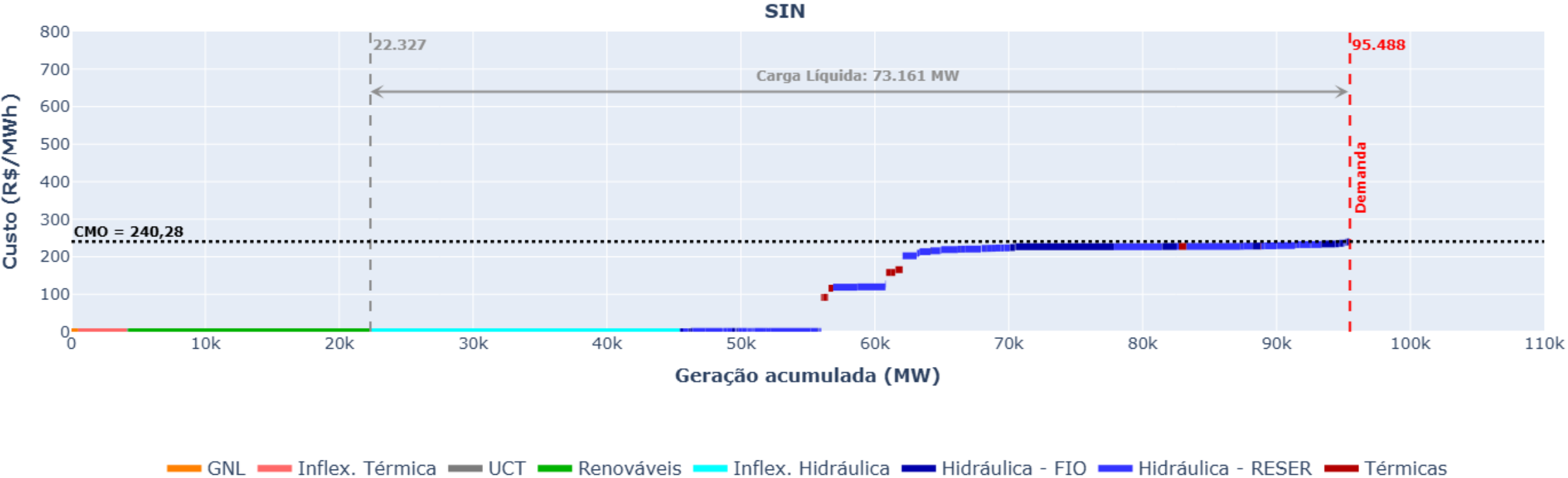
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	220,73	195,71	202,07	239,83	57,31
S	220,73	196,73	203,10	239,83	57,31
NE	220,73	195,70	202,07	239,82	57,31
N	220,73	195,71	202,07	239,82	57,31



GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	3.098	1.064	44.606	19.819	1.471	2.588	4.619
0,6%	4,0%	1,4%	57,4%	25,5%	1,9%	3,3%	5,9%

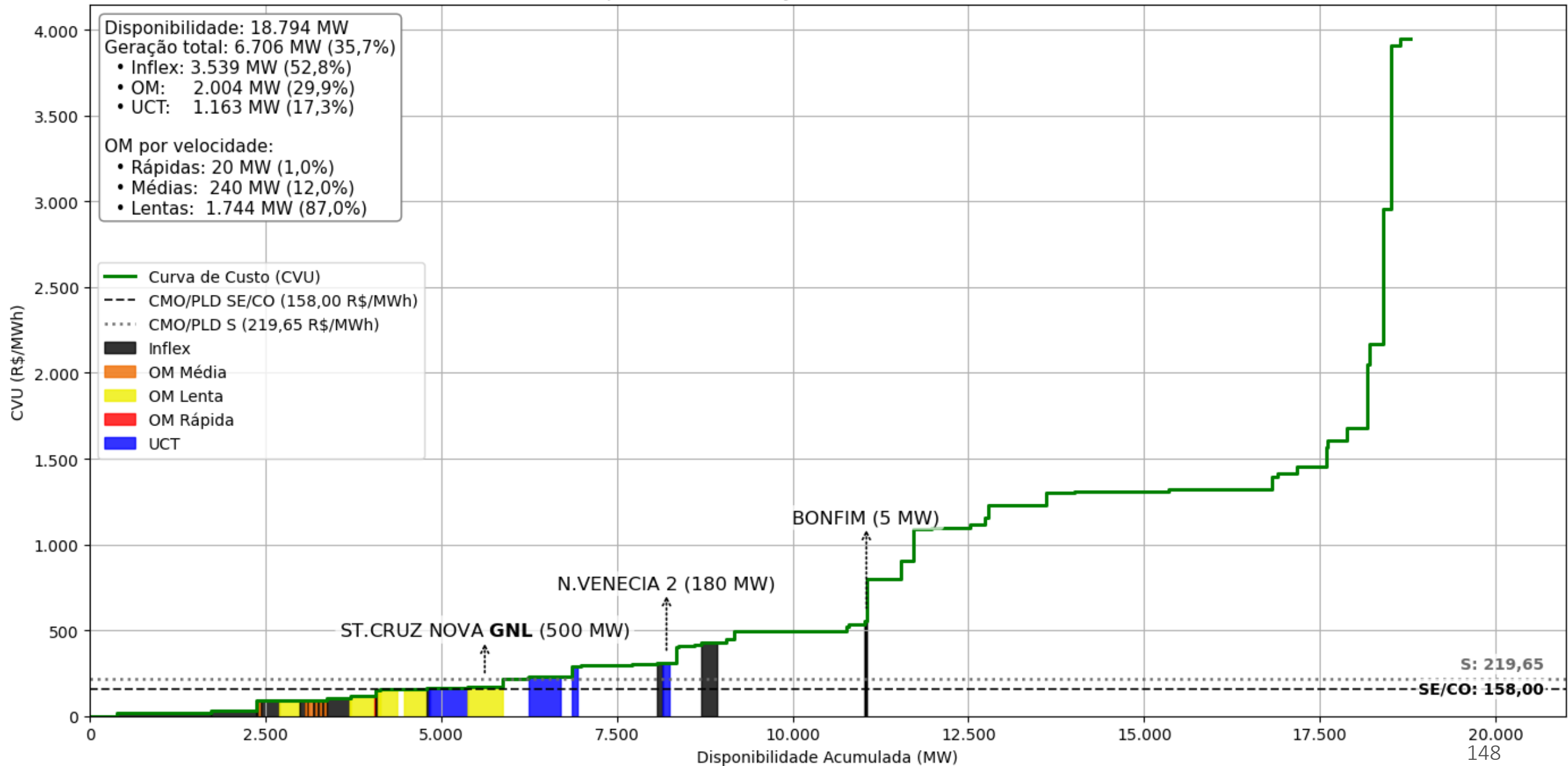


Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Importação	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
540	3.448	1.252	8.302	33	342	751
3,7%	23,5%	8,5%	56,6%	0,2%	2,3%	5,1%

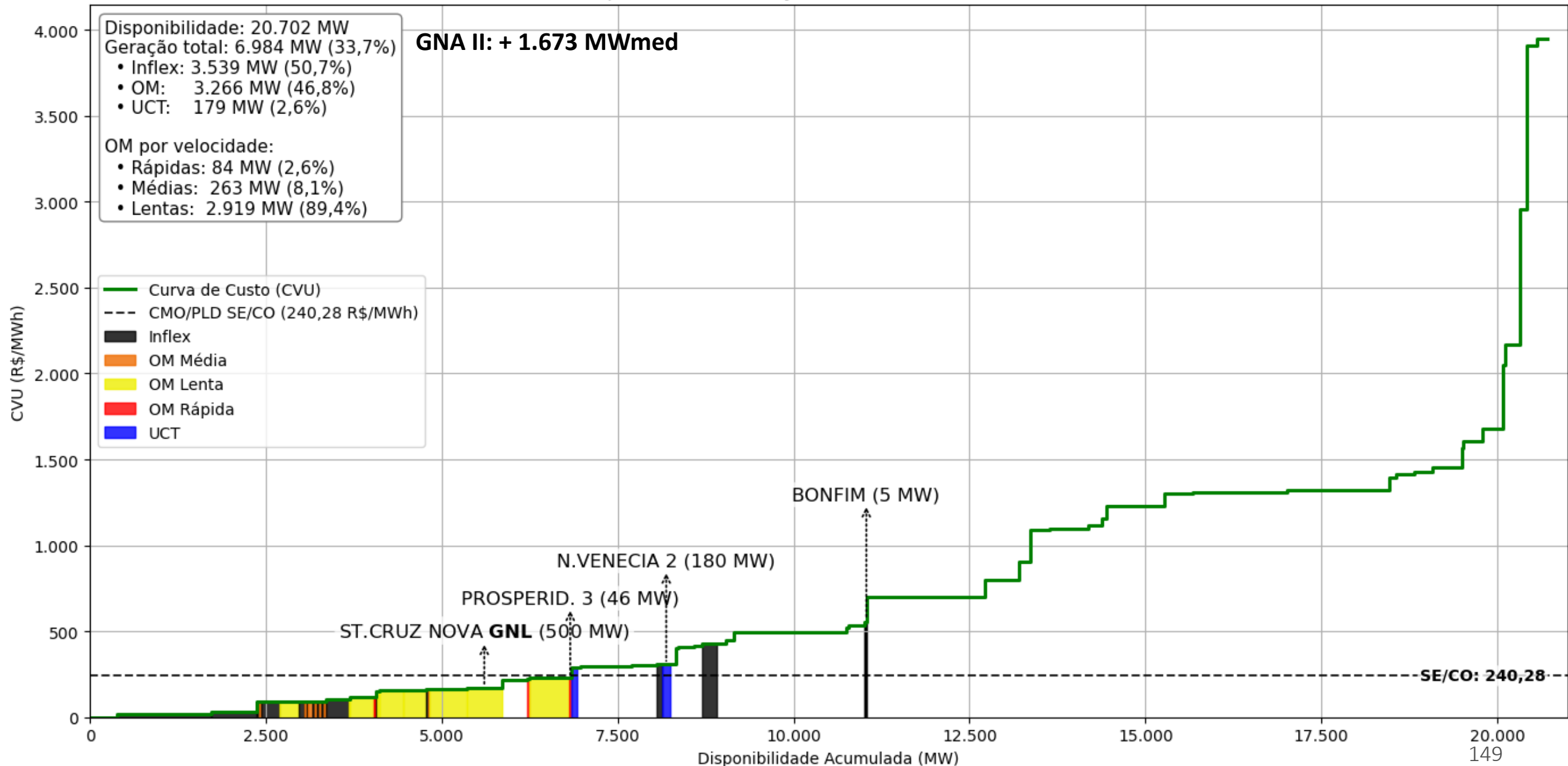


GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	3.638	80	18.109	23.128	2.766	12.782	34.486
0,5%	3,8%	0,1%	19,0%	24,2%	2,9%	13,4%	36,1%

Disponibilidade, Geração e CVU - 01/06/2026 - 09:30

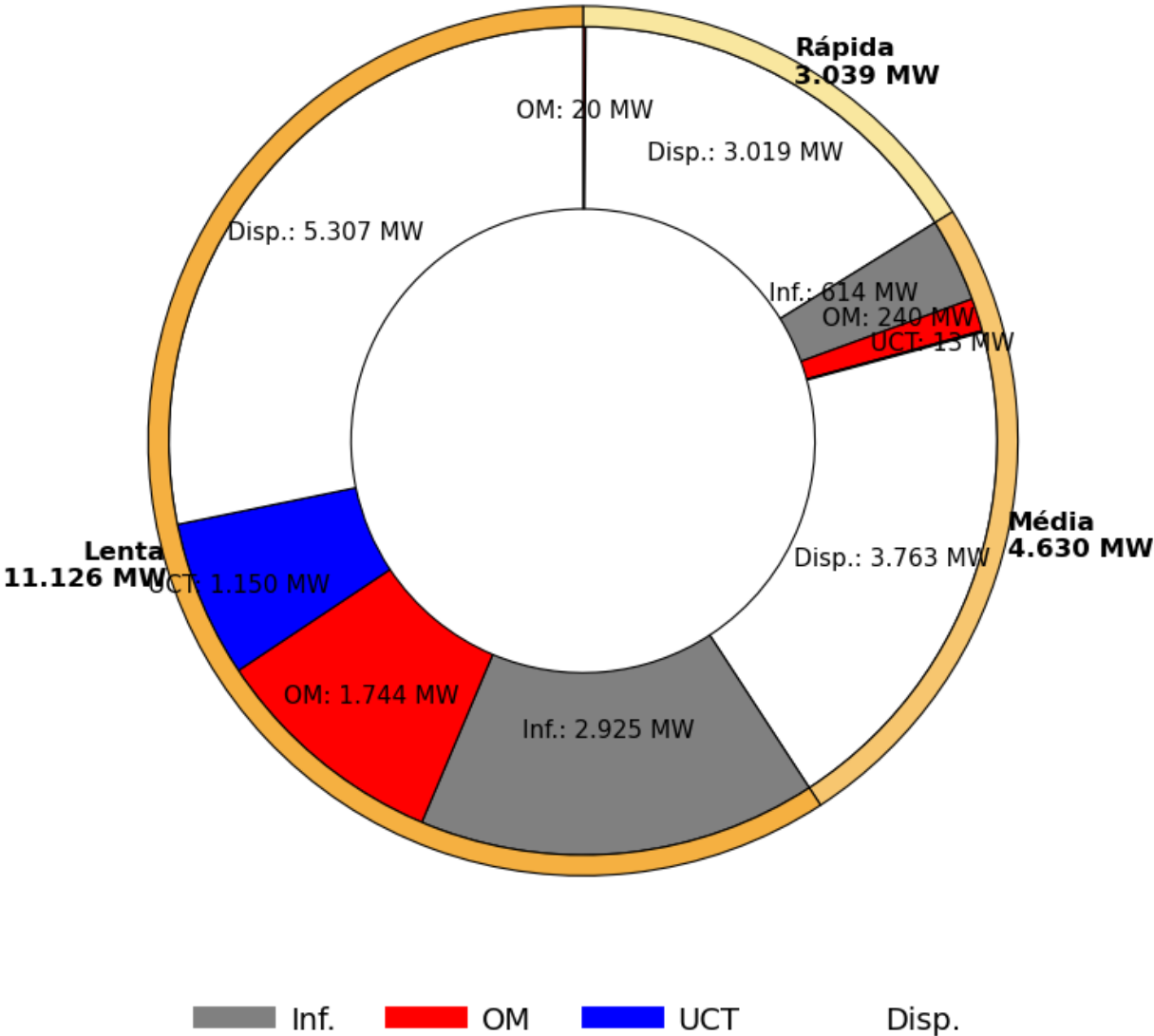


Disponibilidade, Geração e CVU - 01/06/2026 - 18:00



Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 01/06/2026 — Horário: 09:30:00
Total de disponibilidade considerada: 18.794 MW

Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



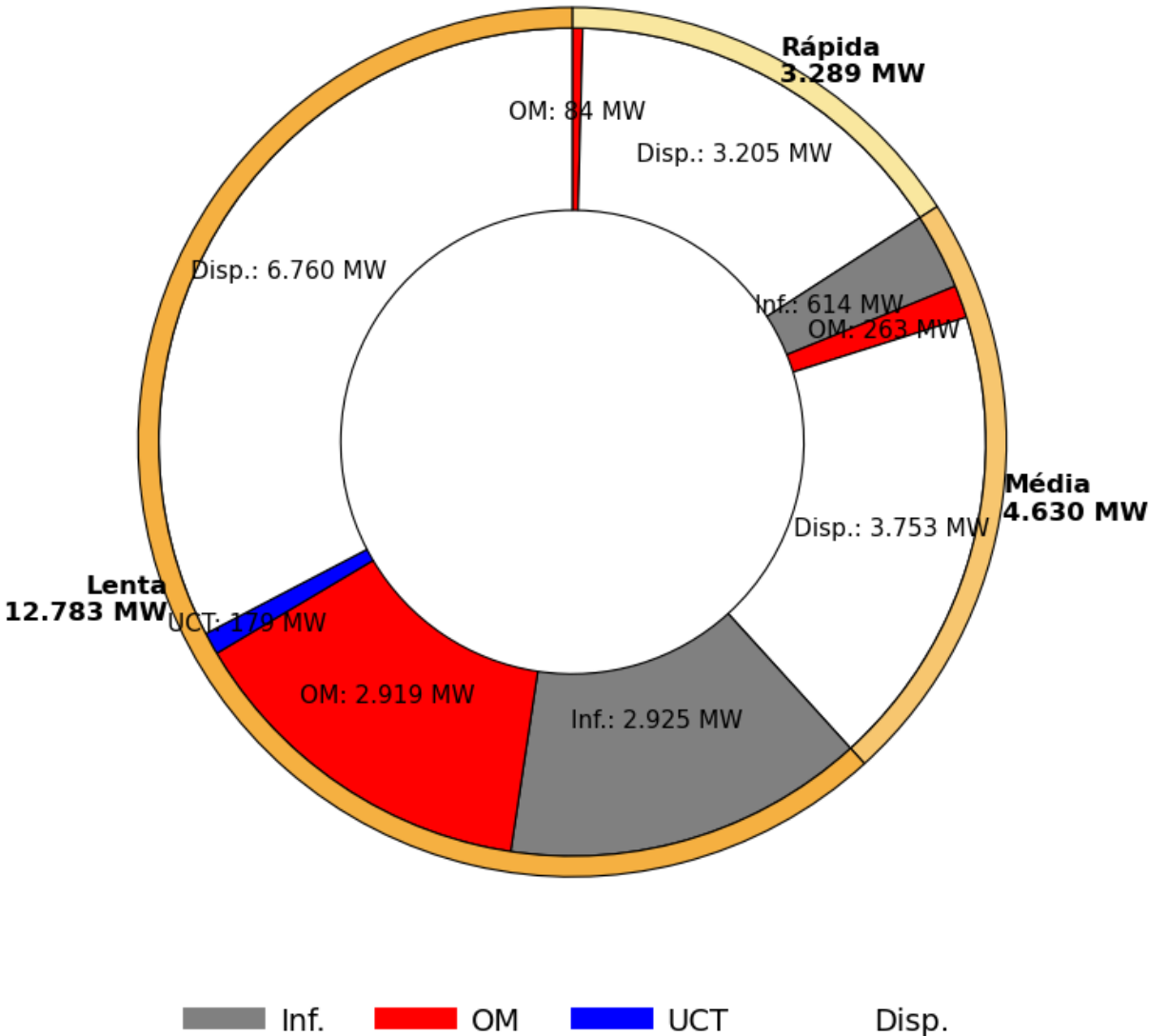
01/06/2026 — Horário: 09:30:00

CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	118,89	118,89	1.653,67
Média	54,17	91,81	1.218,86
Lenta	125,21	141,51	576,92

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

Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 01/06/2026 — Horário: 18:00:00
Total de disponibilidade considerada: 20.702 MW

• Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM

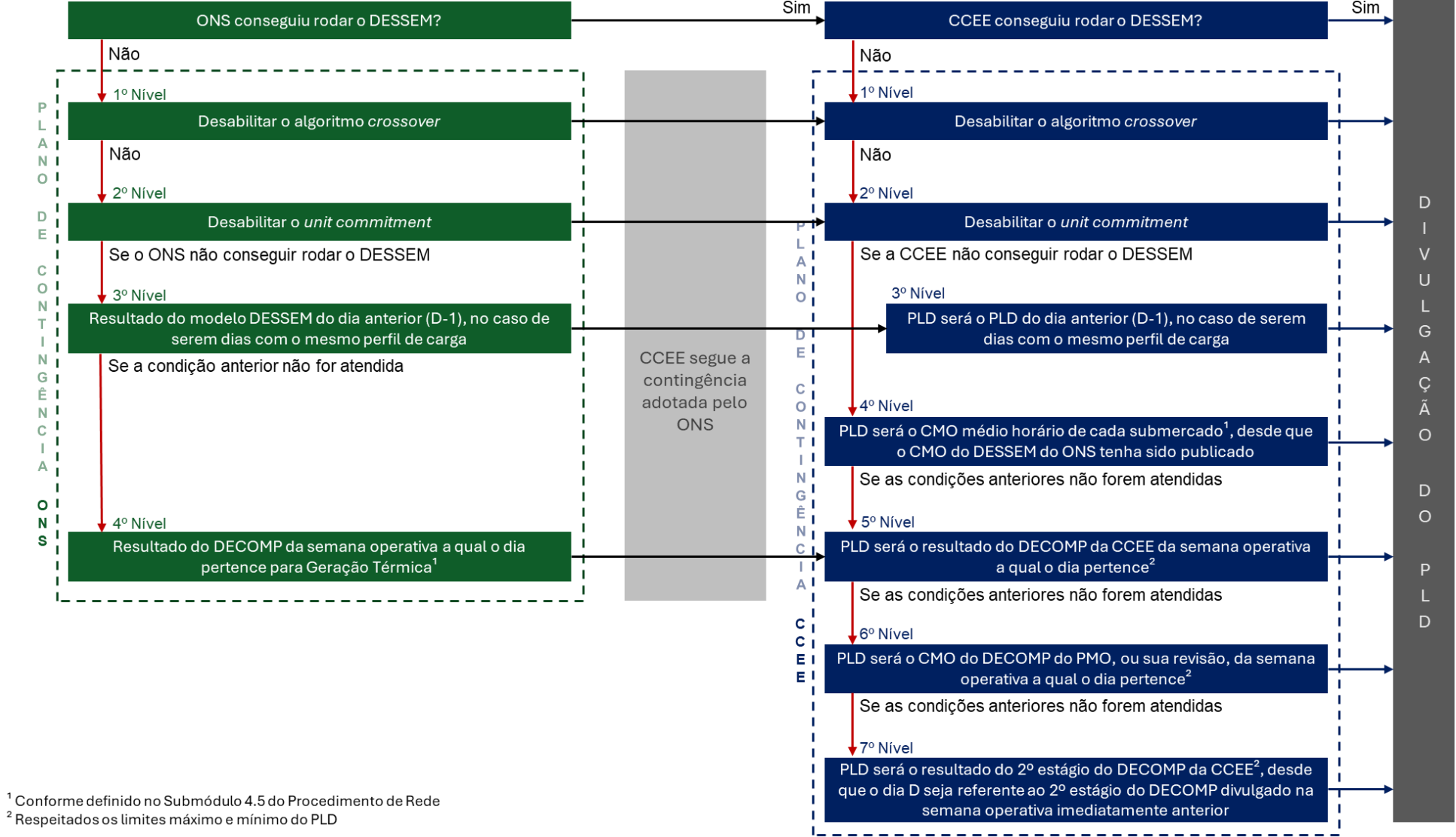


01/06/2026 — Horário: 18:00:00

CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	201,53	201,53	1.664,61
Média	55,43	98,17	1.221,67
Lenta	127,92	163,31	618,80

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

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



OPERUH.DAT

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

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

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

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

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

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

OPERUH.DAT

- Vazão defluente mínima da UHE Lajeado – não considerada

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    10246  L      RHQ
&OPERUH ELEM    10246 261  LAJEADO      6    1.0
&OPERUH LIM     10246  I      F      570.00
```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

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

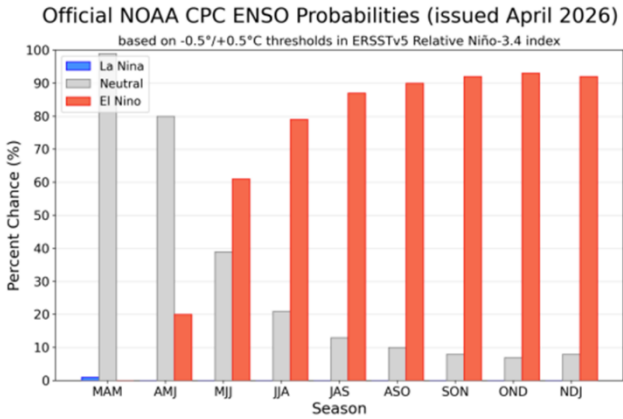
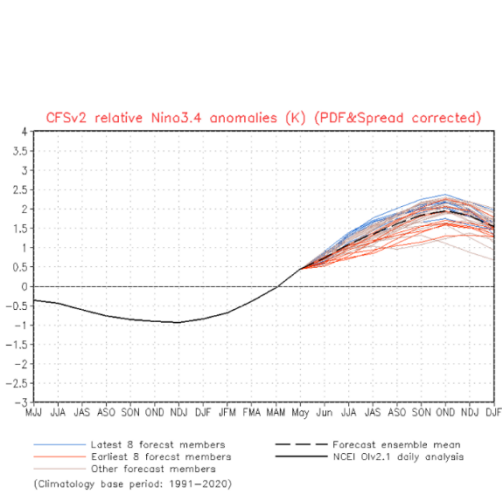
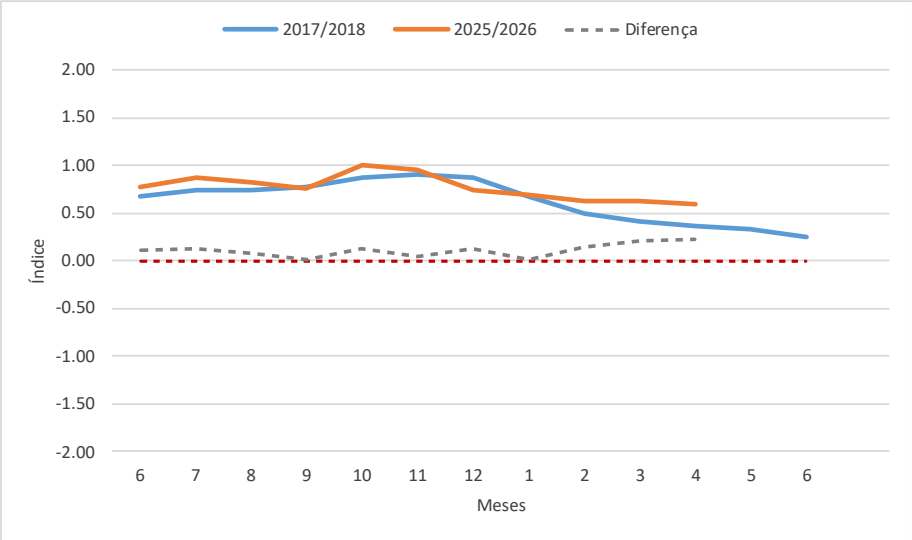
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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 maio de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho 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 junho 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 junho de 2023 a julho de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2018 a julho de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de junho de 2026 até novembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de junho de 2026 até novembro 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
 - NEWAVE com 50 iterações a partir de junho/26

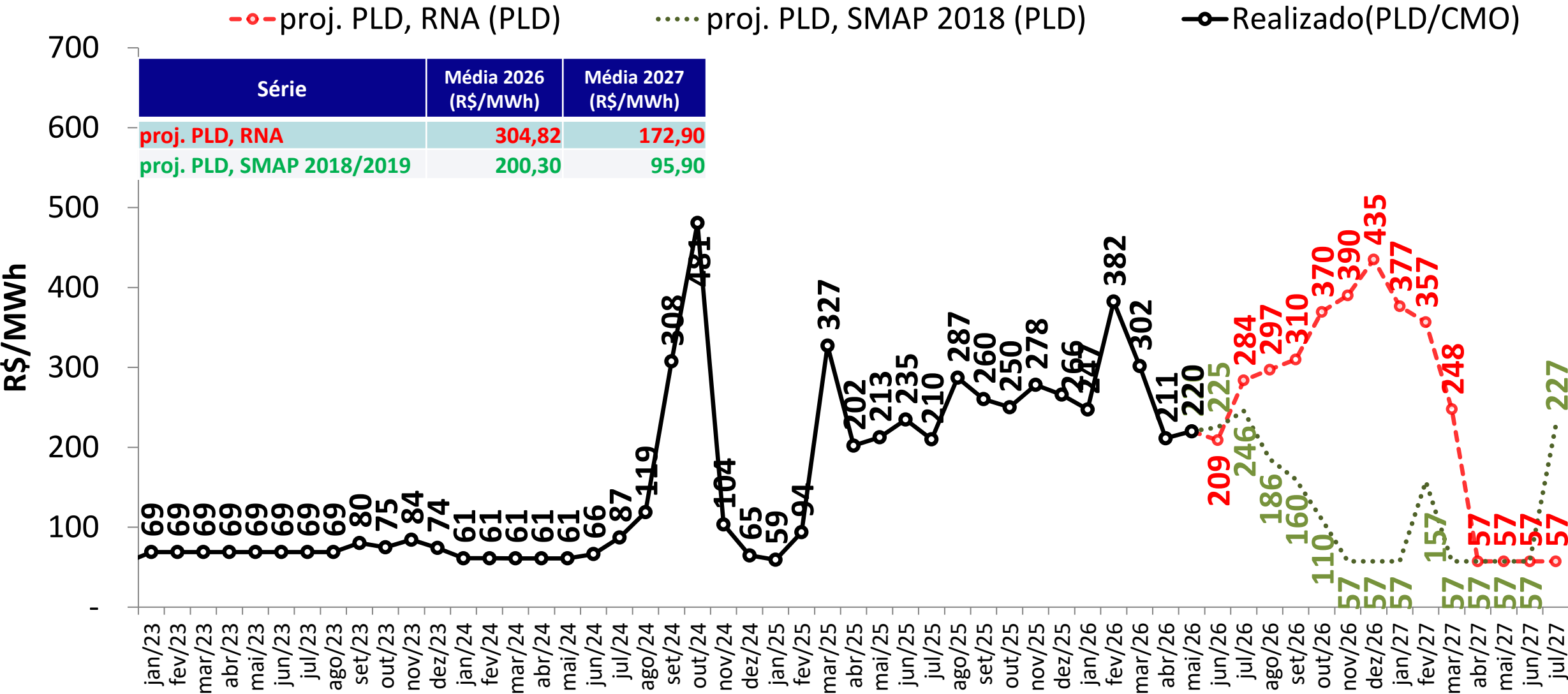


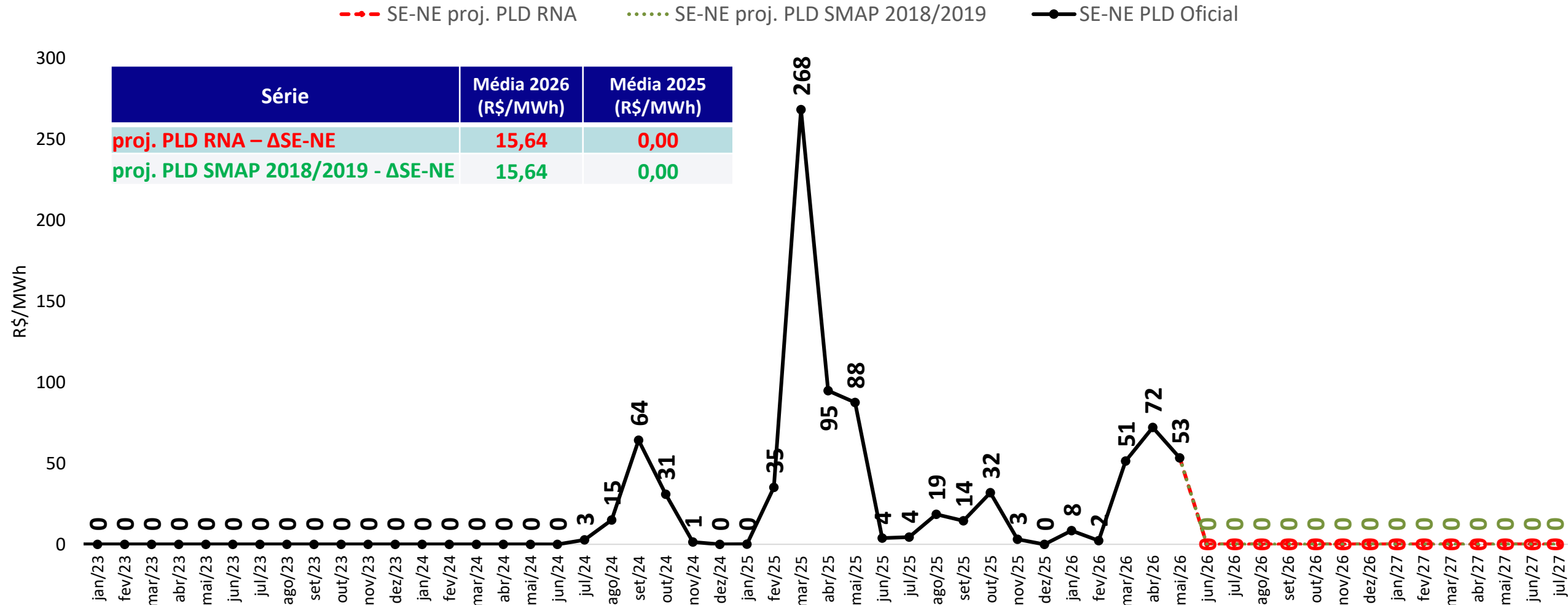
AMO (lag 11)



ENSO

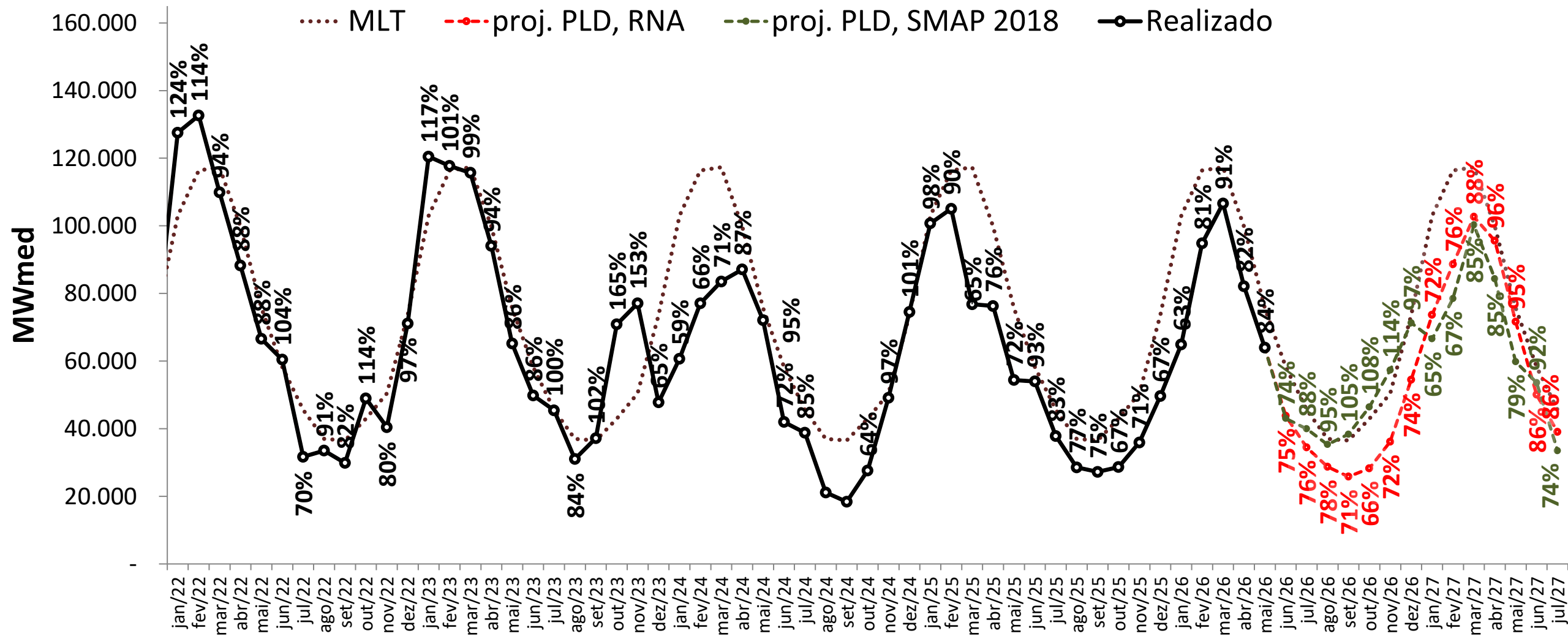
		❌	✅	❌	❌	✅	❌
		1º	2º	3º	4º	5º	6º
AMO Dist. Euclidiana		0.42	0.43	0.46	0.46	0.65	0.71
NINO 3.4	mês	2017/2018	2018/2019	2022/2023	2021/2022	2023/2024	2007/2008
	7	0.25	0.12	-0.69	-0.39	1.02	-0.59
	8	-0.16	0.09	-0.97	-0.53	1.35	-0.72
	9	-0.43	0.47	-1.07	-0.55	1.60	-1.11
	10	-0.56	0.90	-0.99	-0.94	1.72	-1.39
	11	-0.97	0.90	-0.90	-0.94	2.02	-1.54
	12	-0.98	0.89	-0.85	-1.06	2.03	-1.58
	1	-0.98	0.65	-0.72	-0.94	1.81	-1.68
	2	-0.78	0.71	-0.46	-0.89	1.52	-1.67
	3	-0.80	0.81	-0.11	-0.97	1.13	-1.21
	4	-0.51	0.62	0.14	-1.11	0.77	-0.99
	5	-0.20	0.55	0.46	-1.11	0.23	-0.84
	6	0.04	0.45	0.84	-0.75	0.17	-0.68

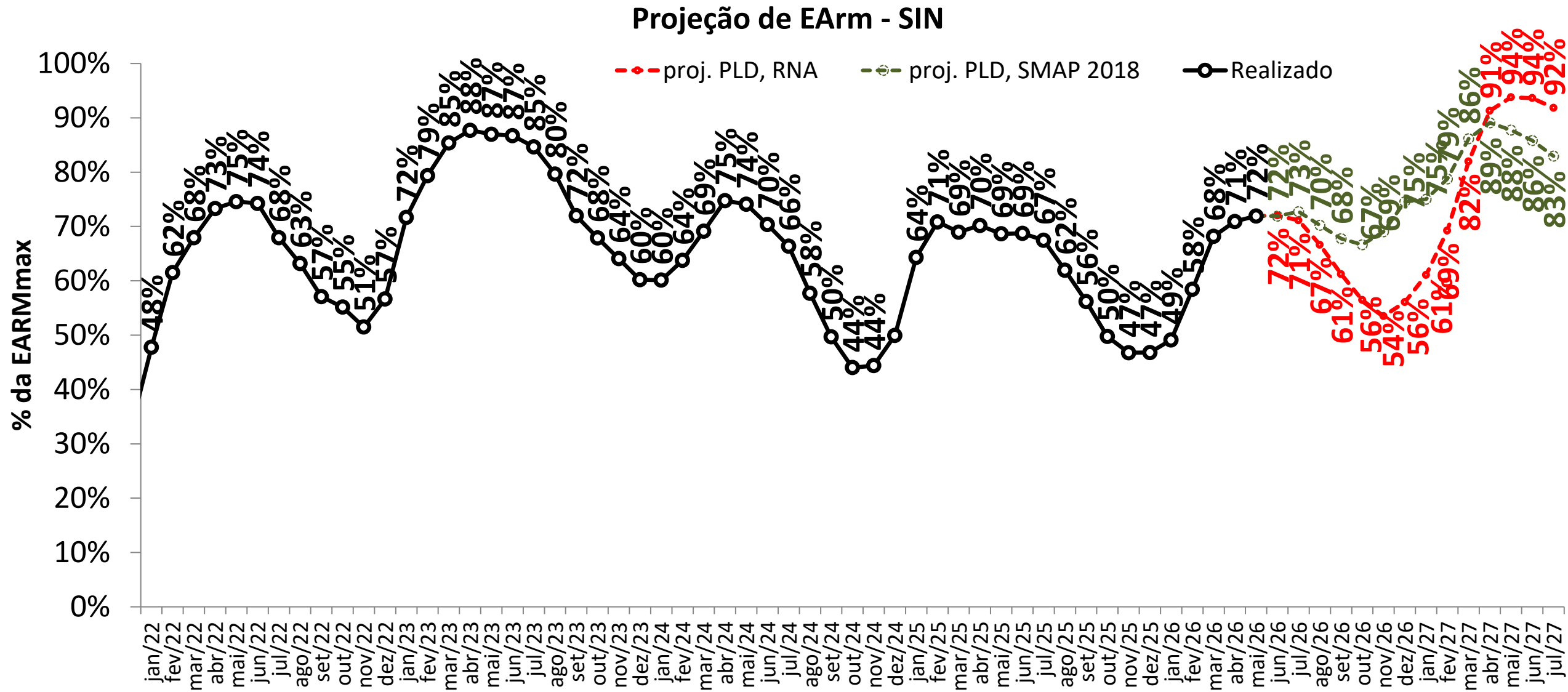




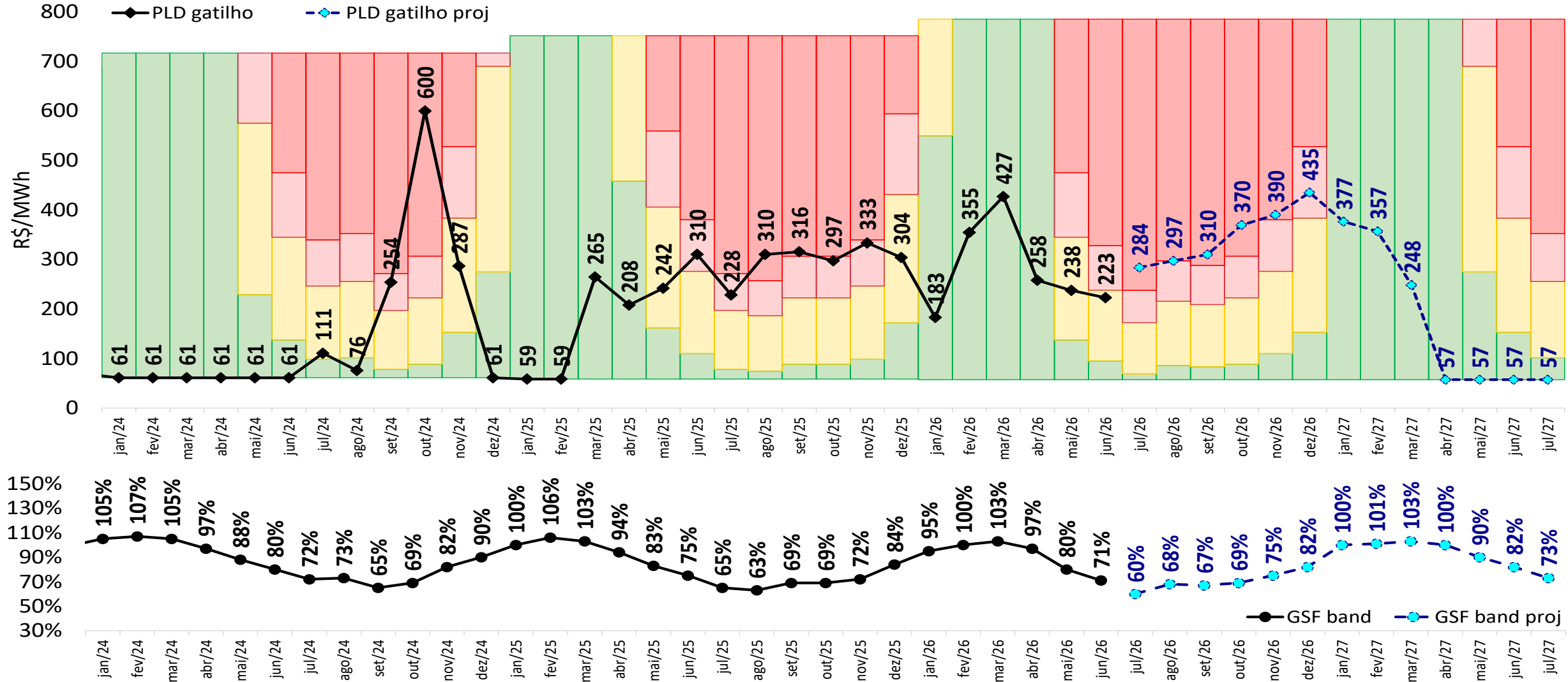
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$
- ** Média 2027: Média de janeiro a junho de 2027**

Projeção de ENA - SIN



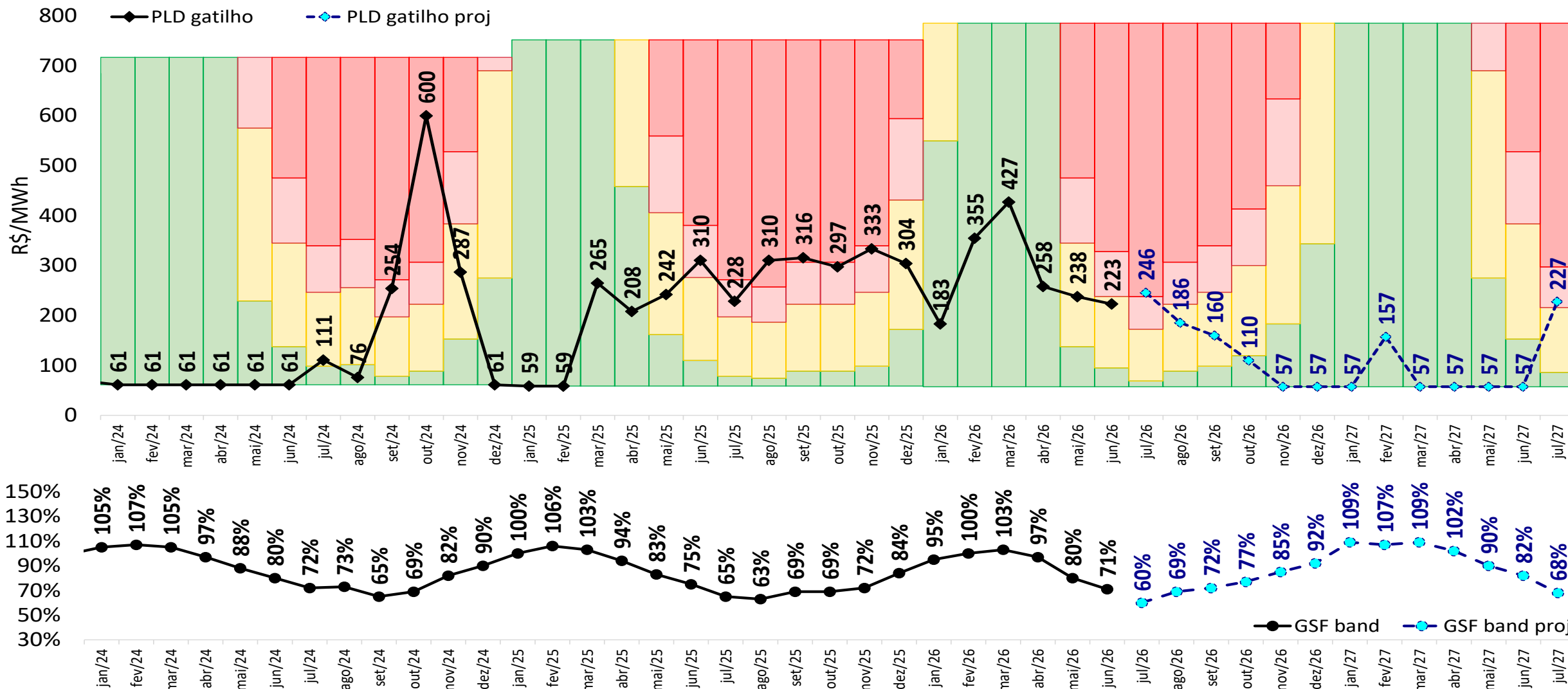


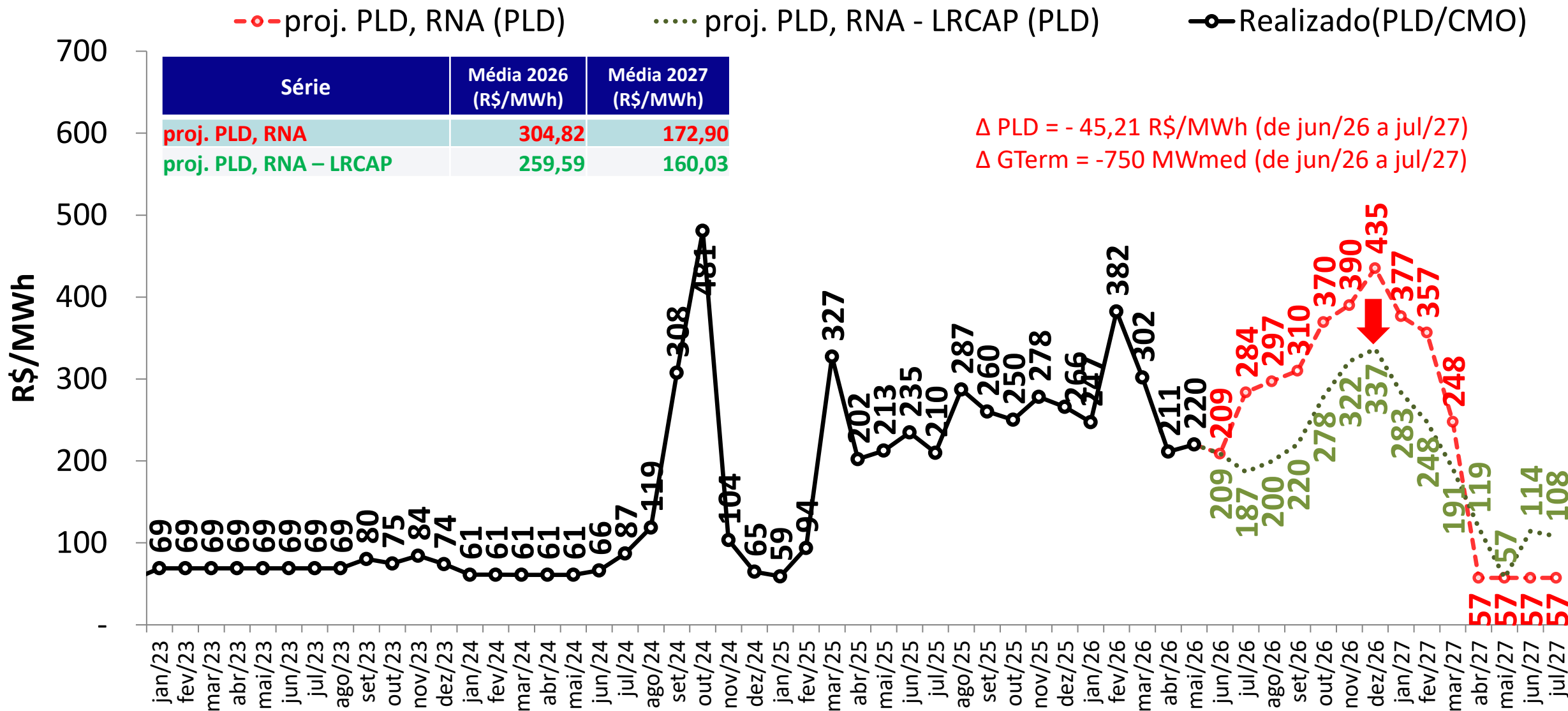
projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



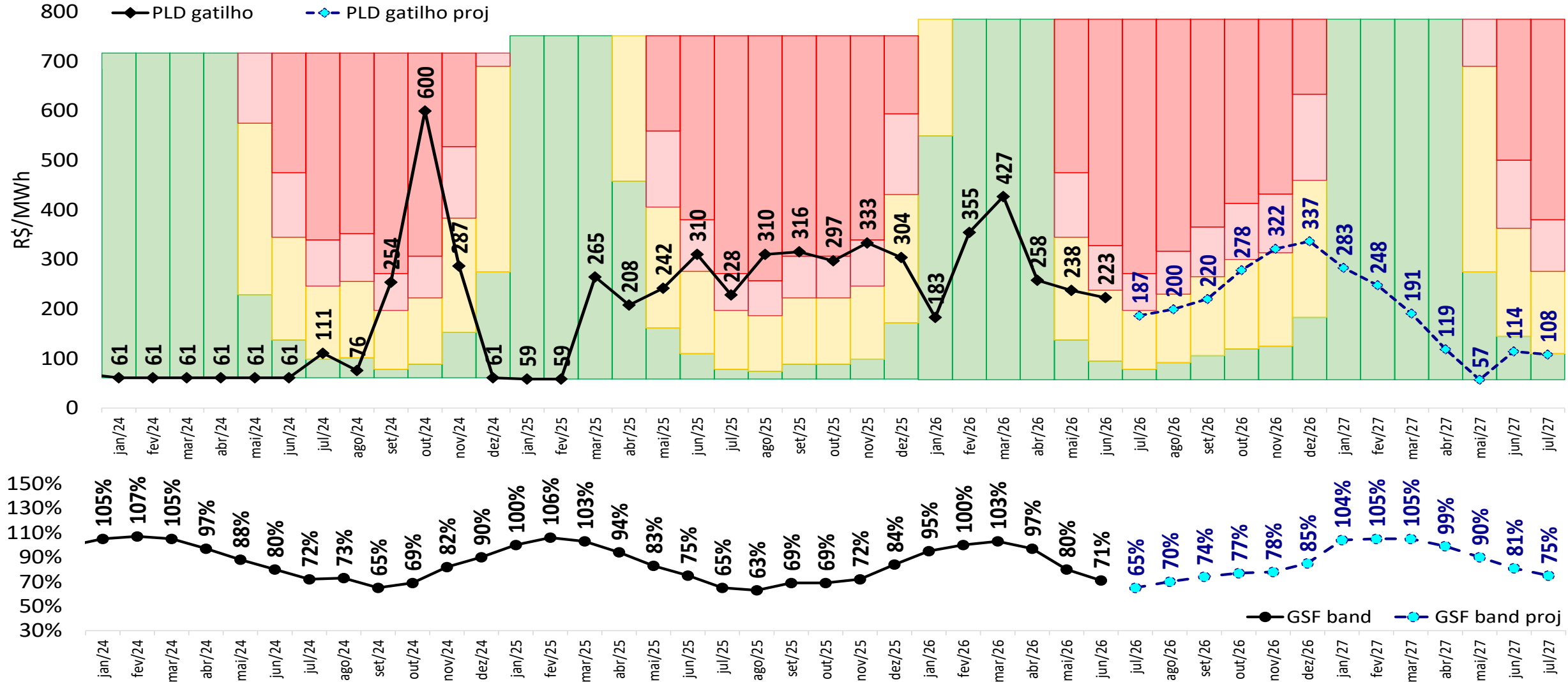


- Foram considerados:

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

** Média 2027: Média de janeiro a julho 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 maio de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho 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 junho 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



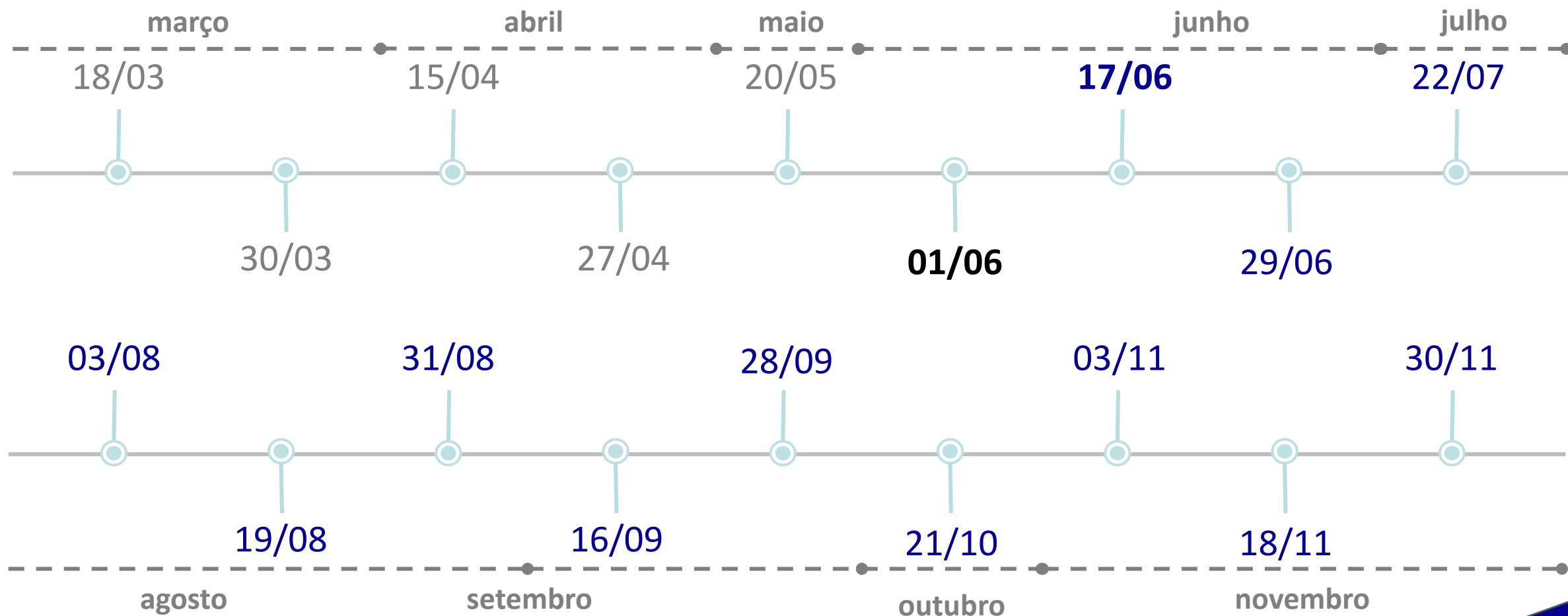
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
jun/26	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
jul/26	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
ago/26	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
set/26	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
out/26	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
nov/26	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
dez/26	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
jan/27	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
fev/27	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
mar/27	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
abr/27	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
mai/27	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
jun/27	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
jul/27	06_jun26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	06_jun26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “06_jun26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de junho 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 maio de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho 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 junho de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
01/06/2026



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

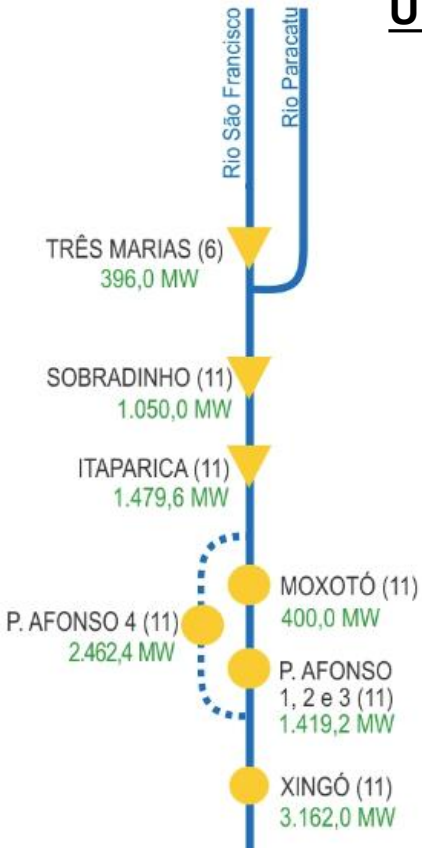
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições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

Anexos

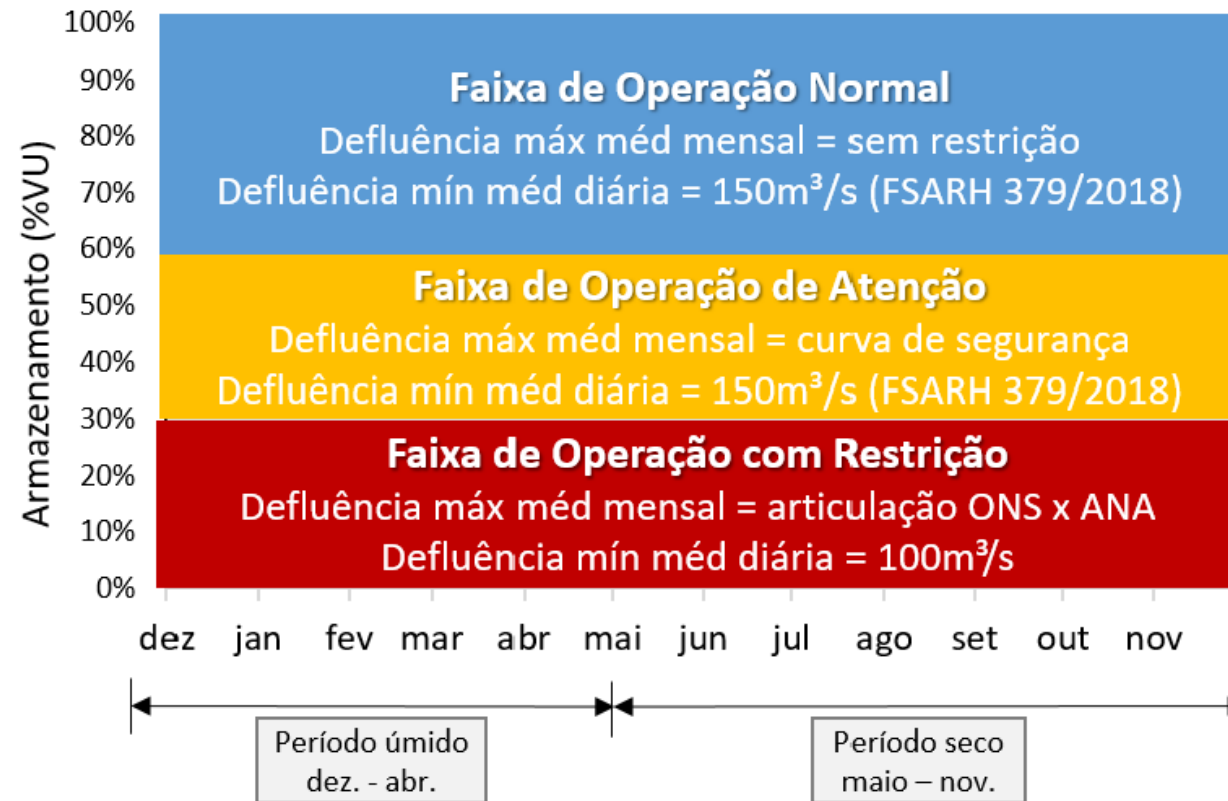
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

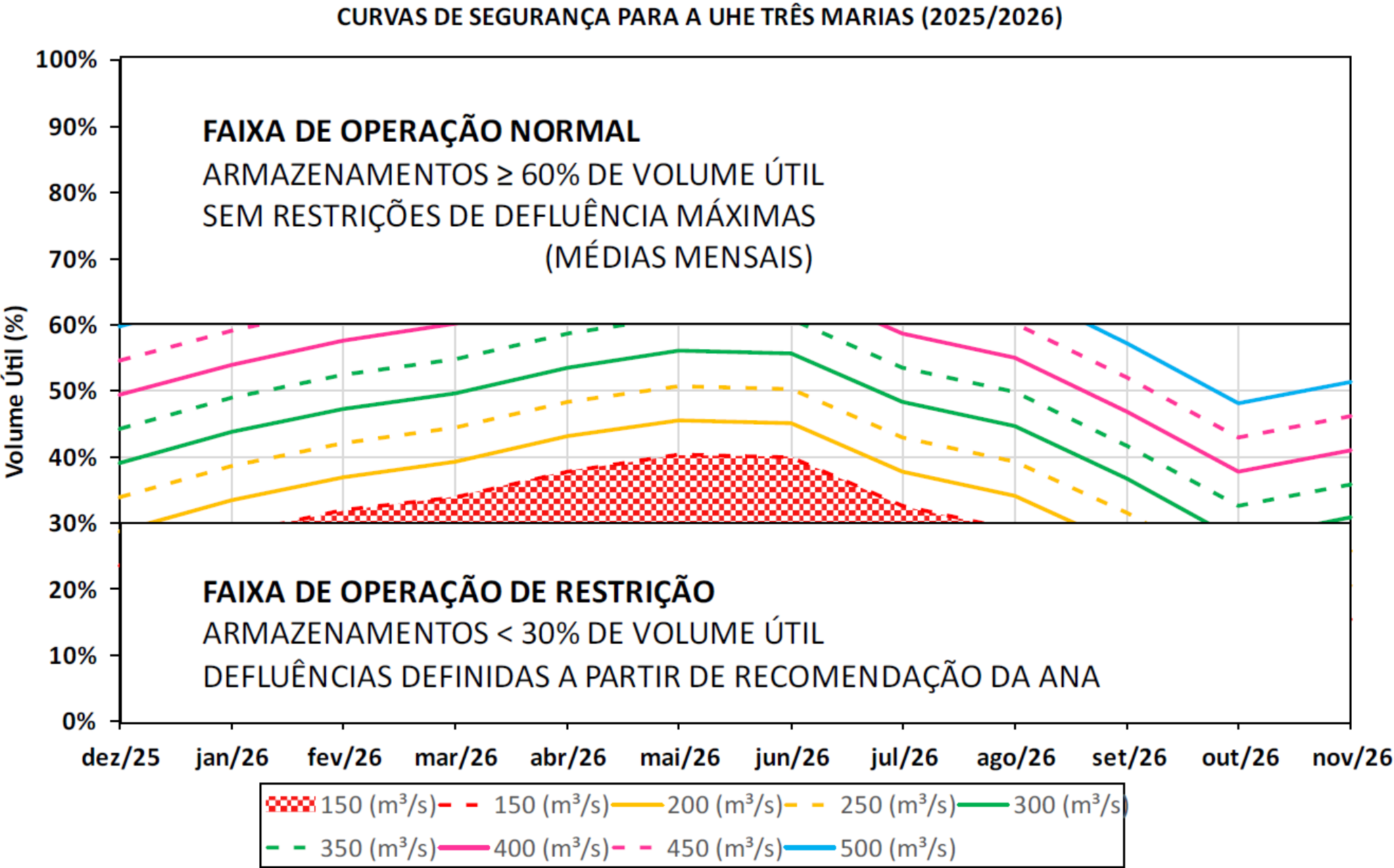
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



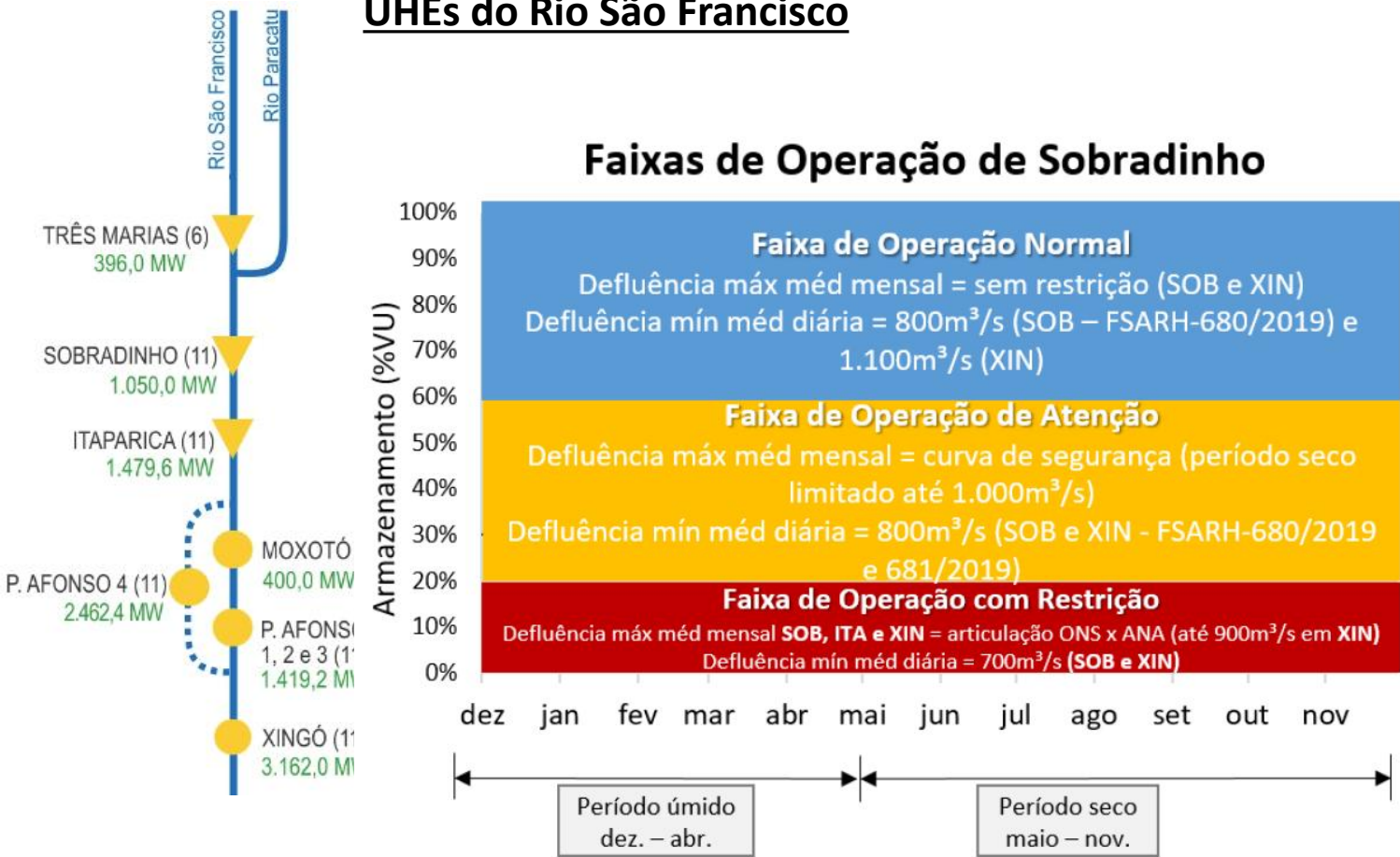
Faixas de Operação de Três Marias



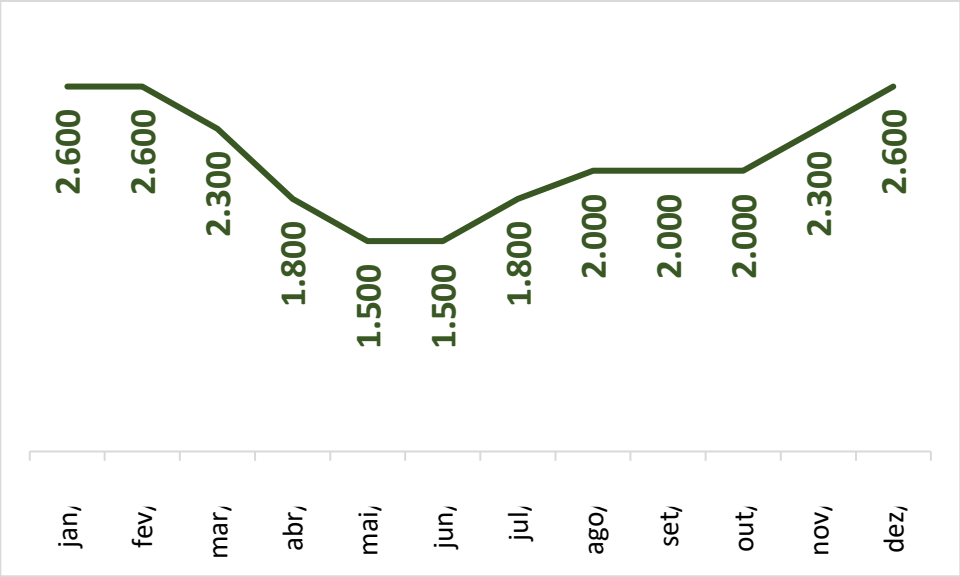


Resolução ANA nº 2.081/2017

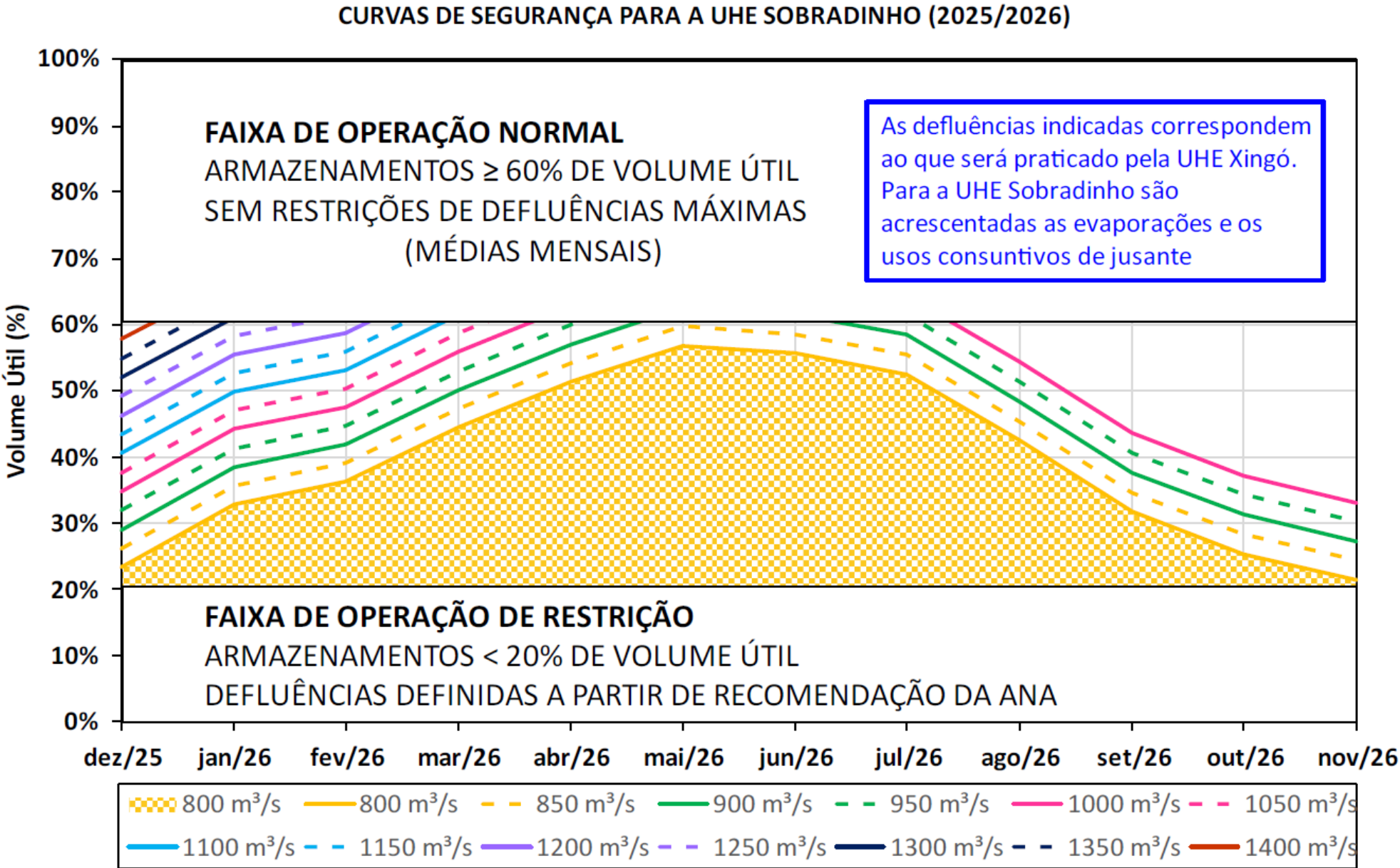
UHEs do Rio São Francisco



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

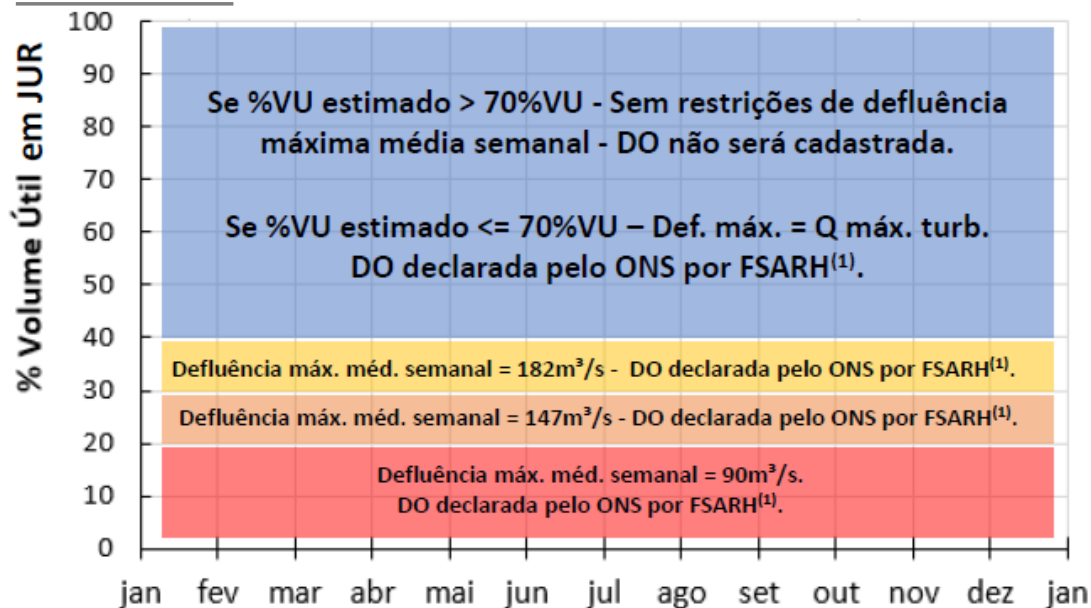


Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

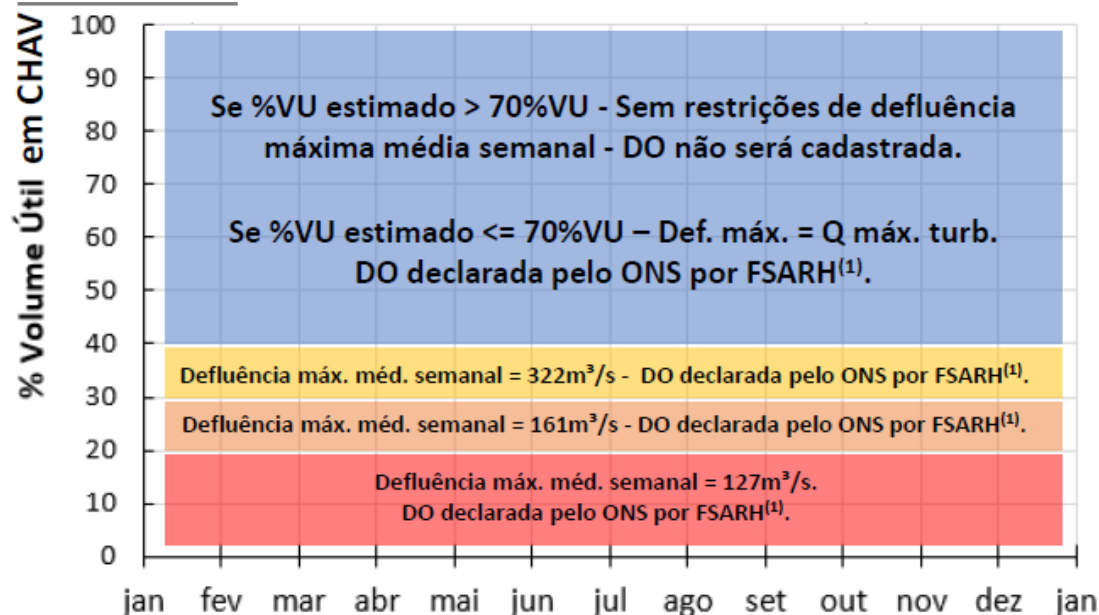


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

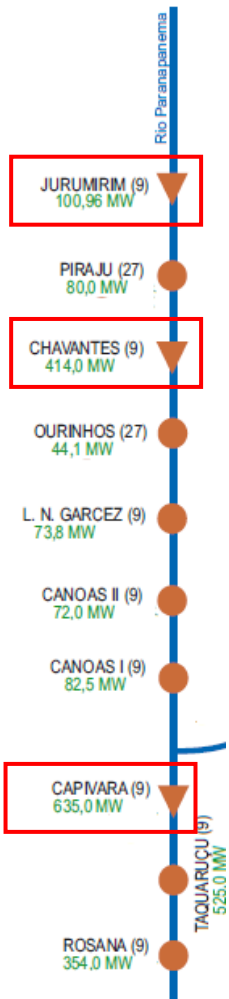
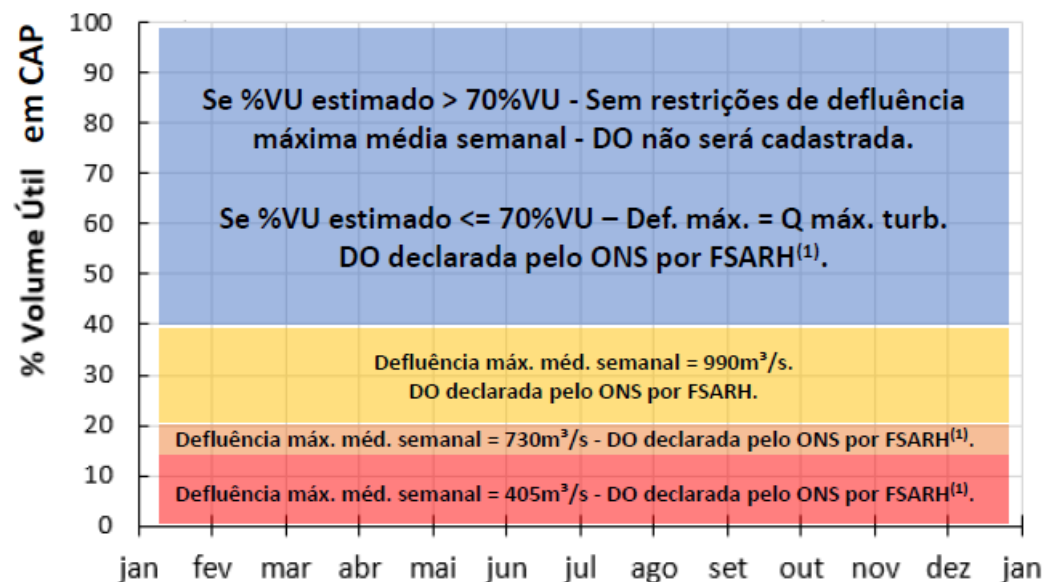
Jurumirim



Chavantes

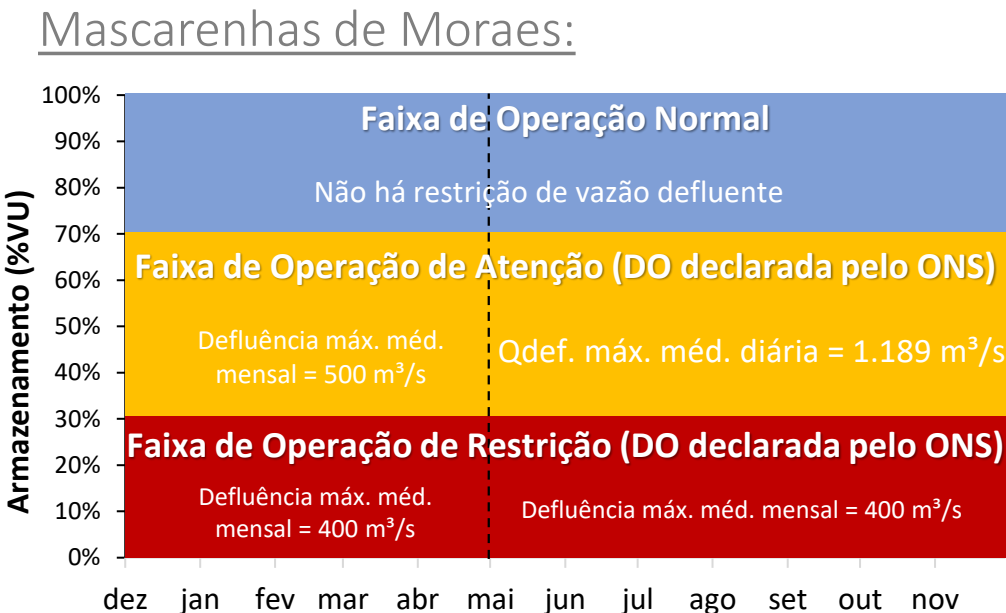
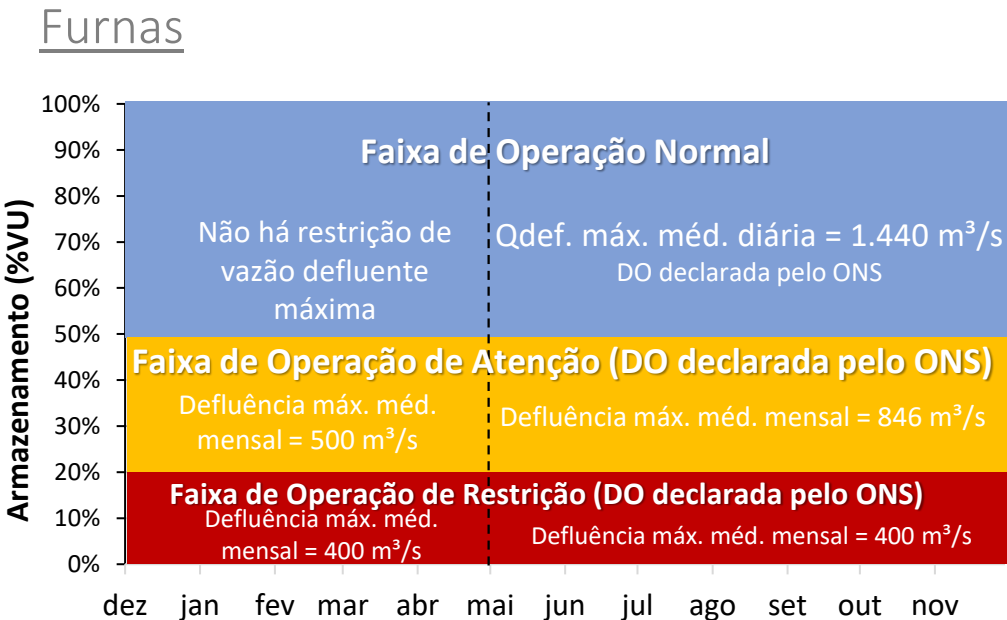
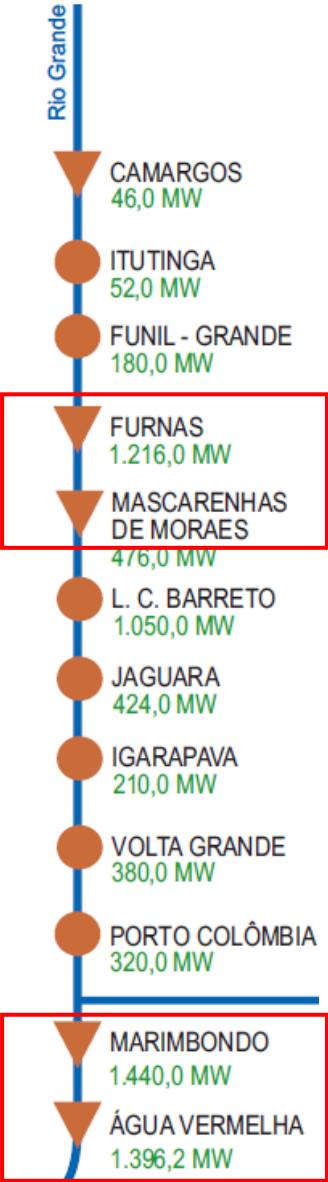


Capivara



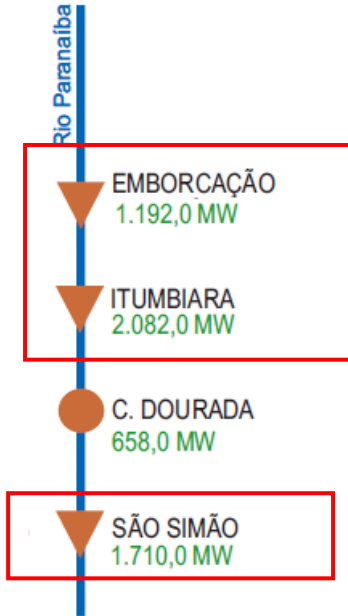
Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha

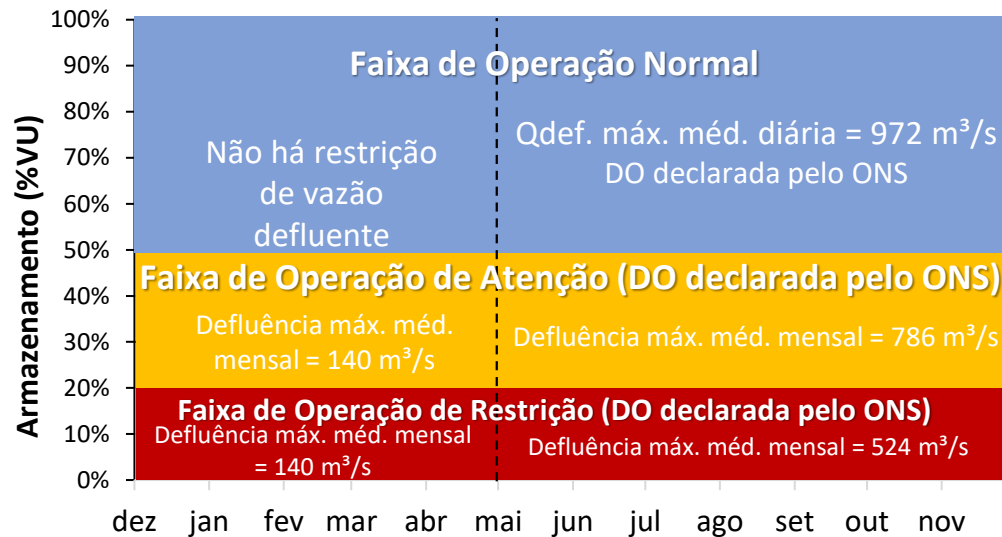


Resolução ANA nº 194/2024

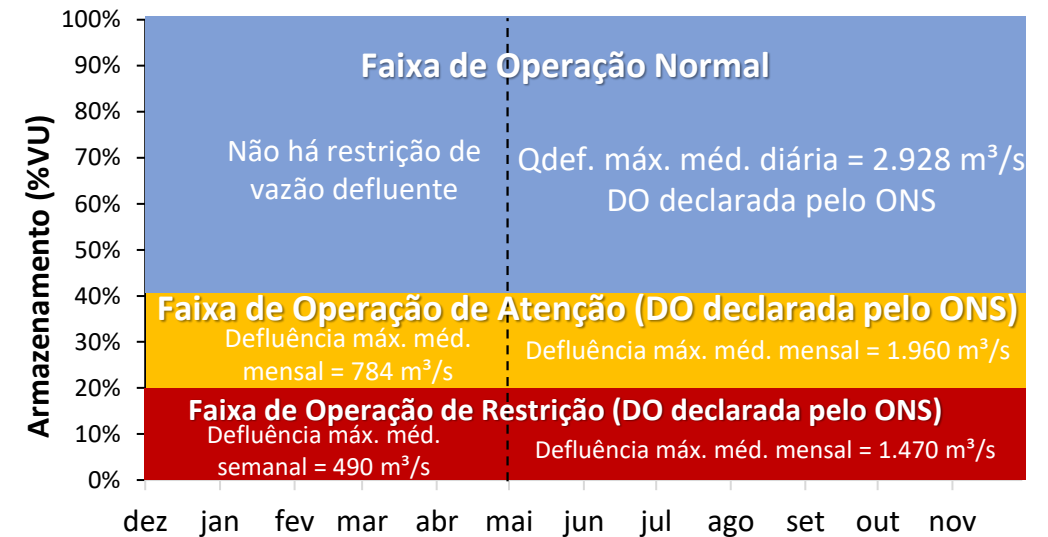
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



Emborcação



Itumbiara:



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

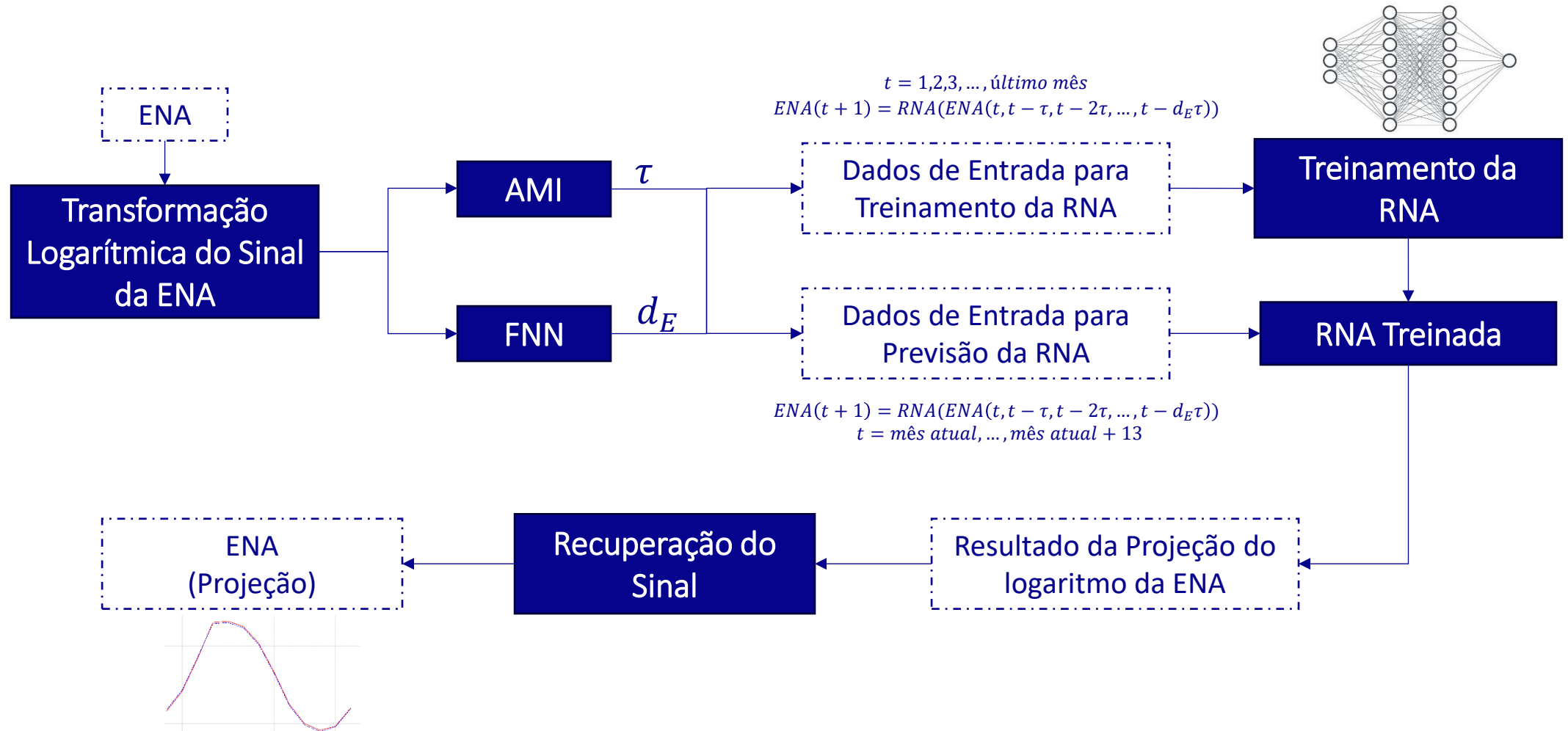
metodologias de previsão de vazões:

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

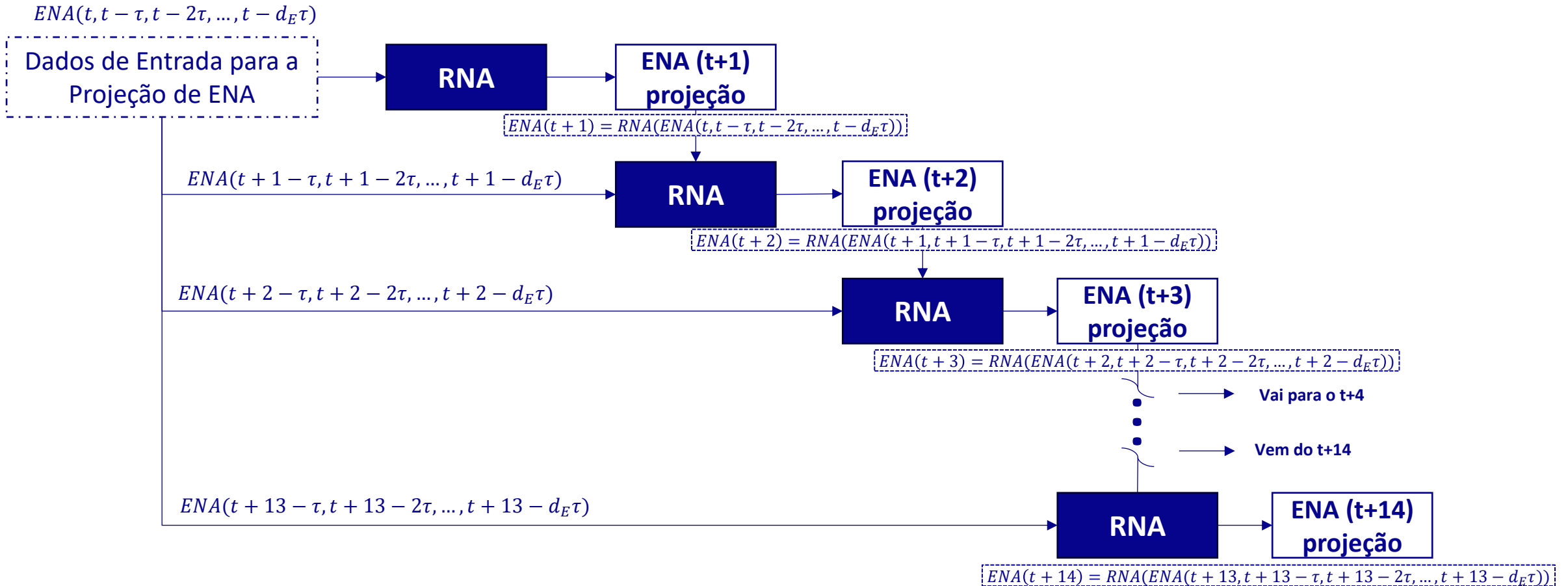
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

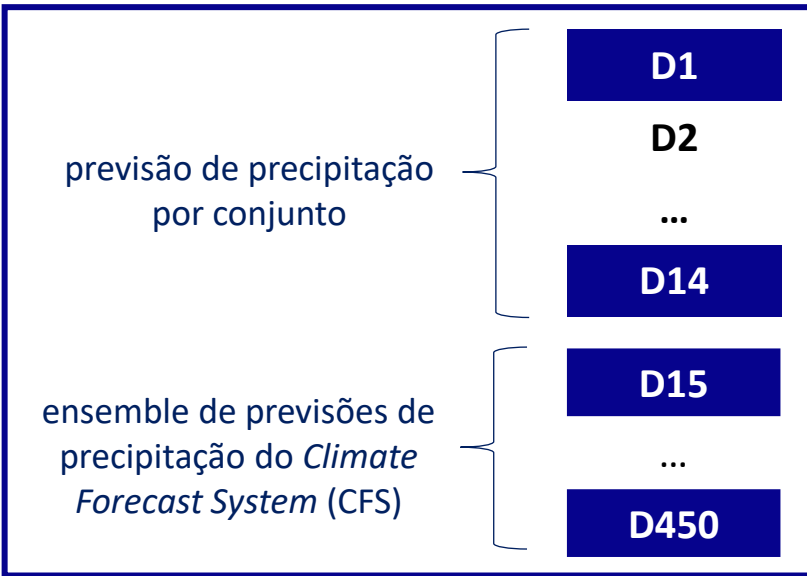


encadeamento da rede neural artificial



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.

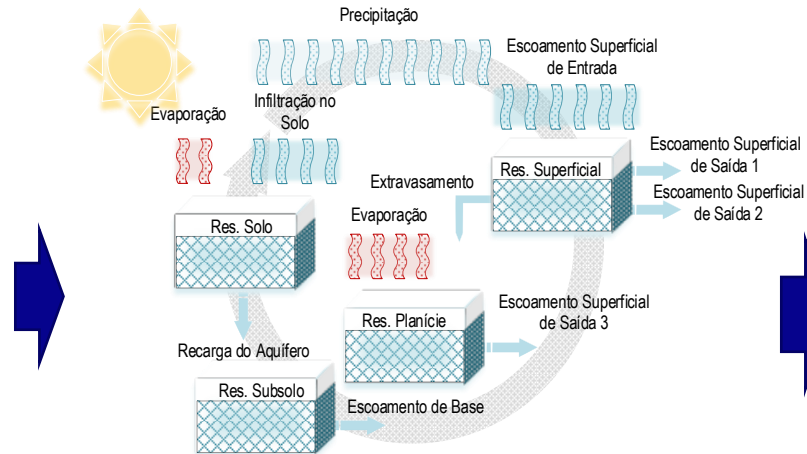
cenarização da precipitação



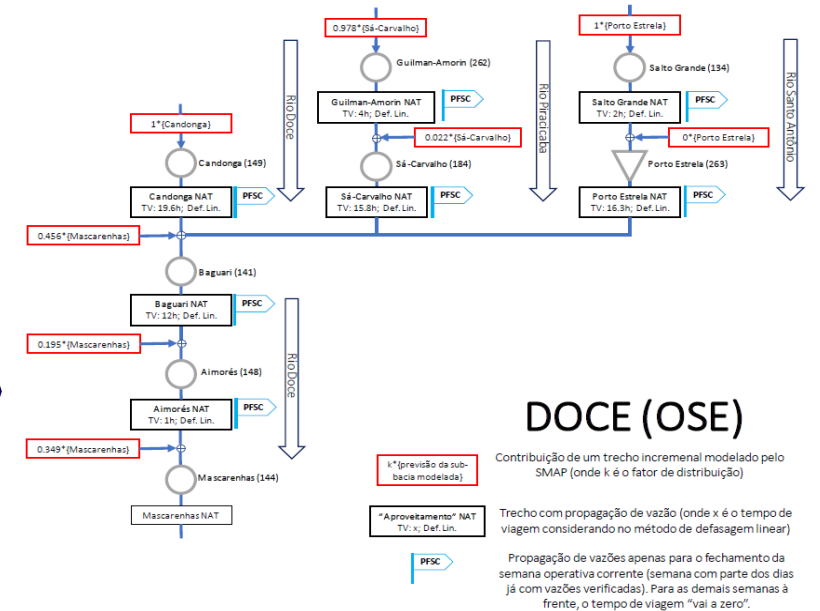
OU



previsão de vazões via SMAP



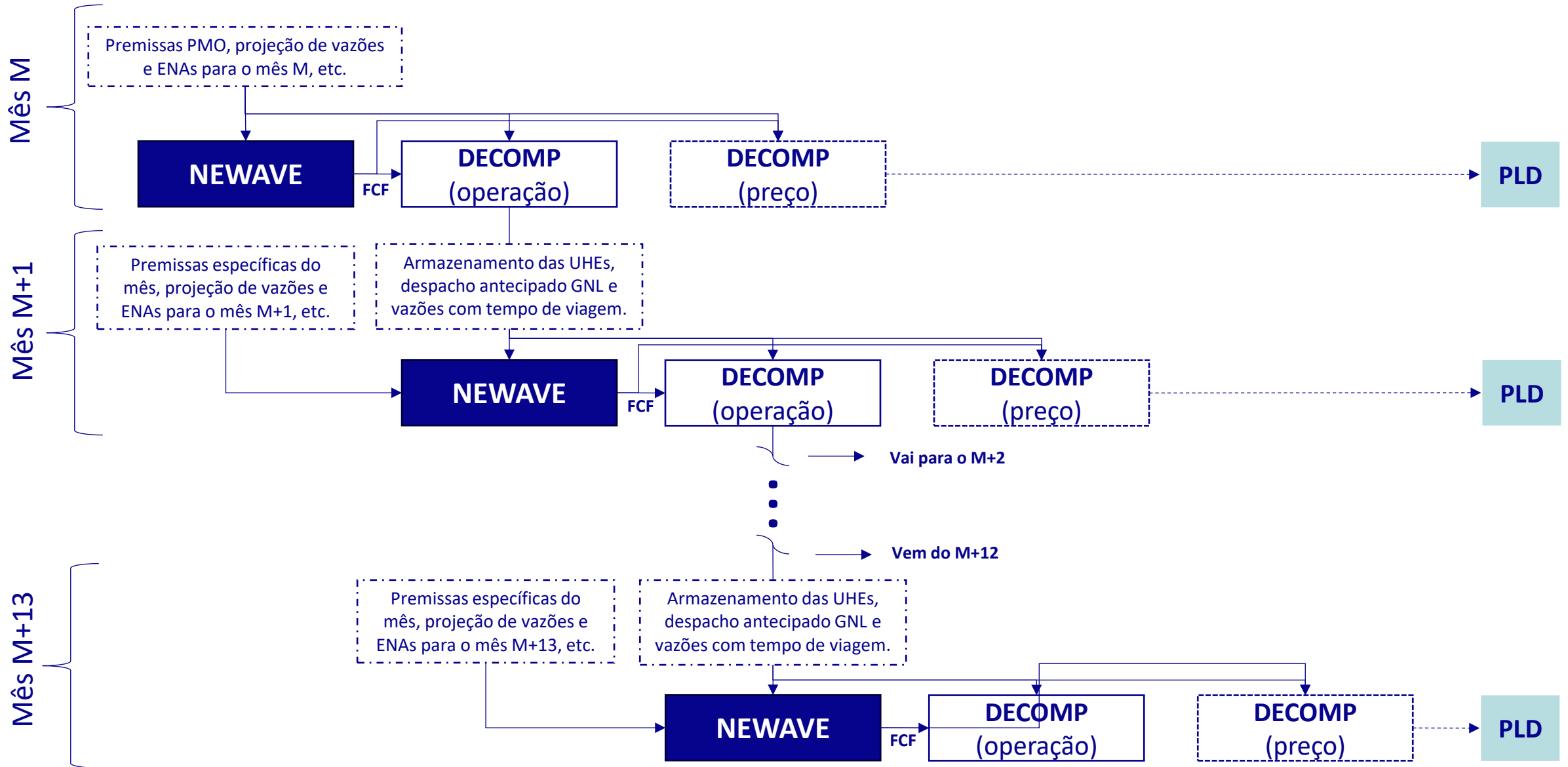
propagação via MPV



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

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

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



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

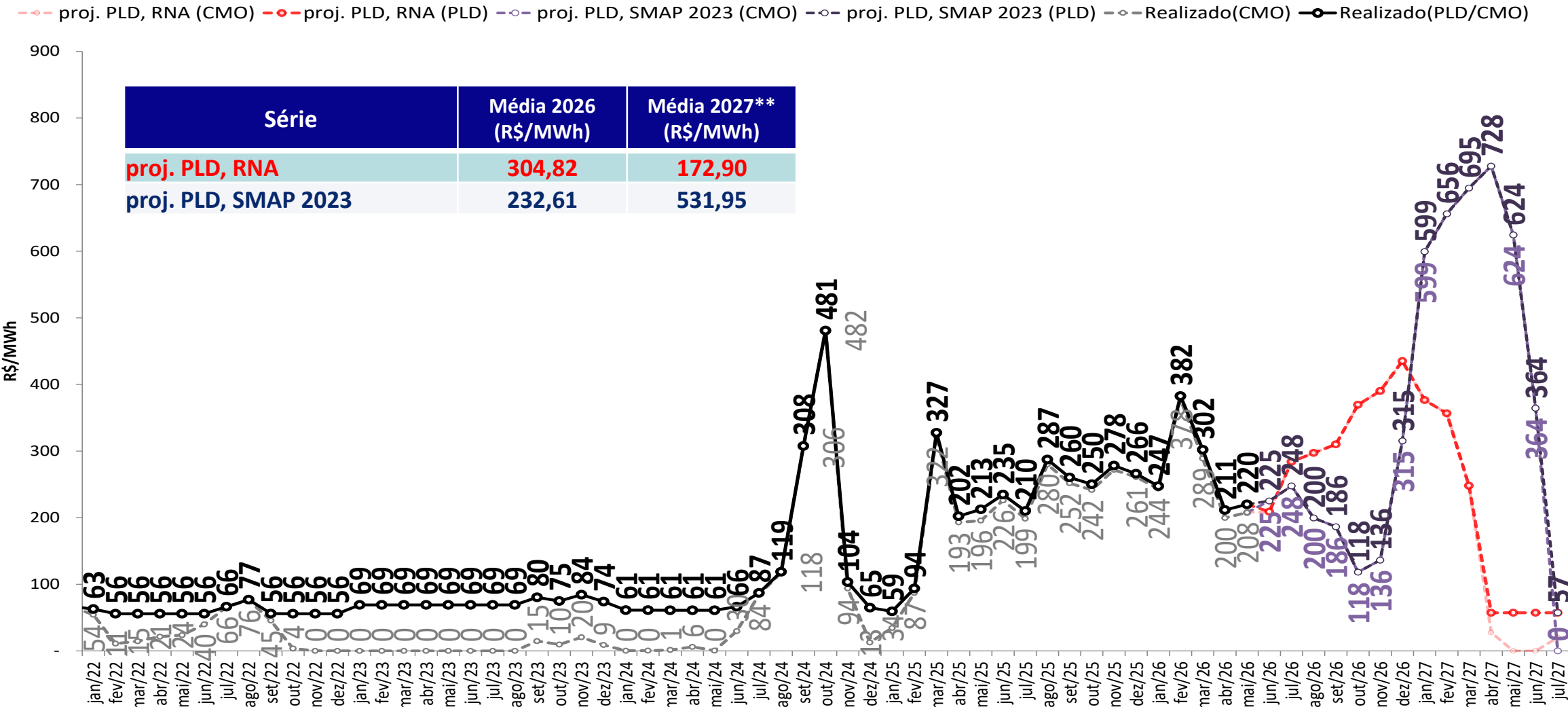
PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2023 a julho de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2018 a julho de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de junho de 2026 até novembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de junho de 2026 até novembro 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

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



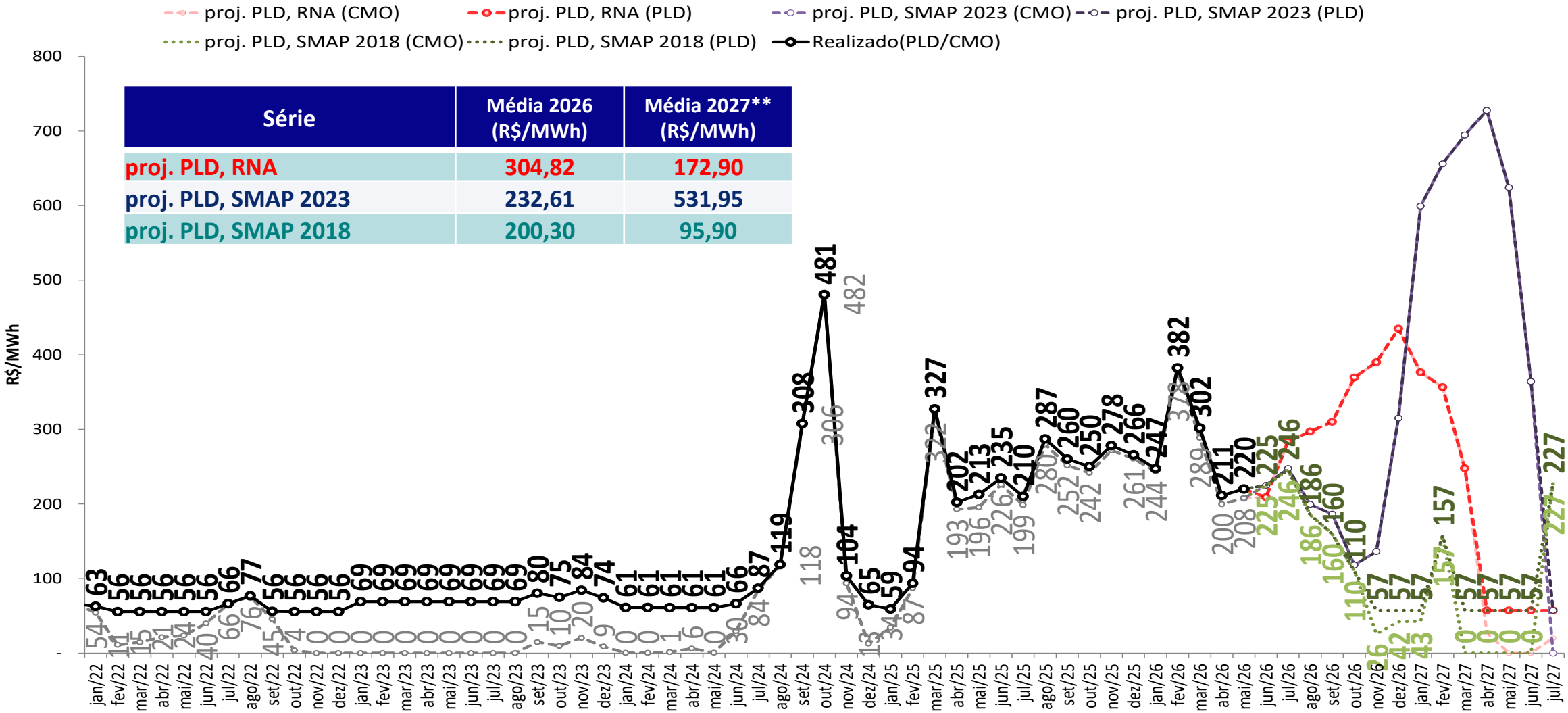
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



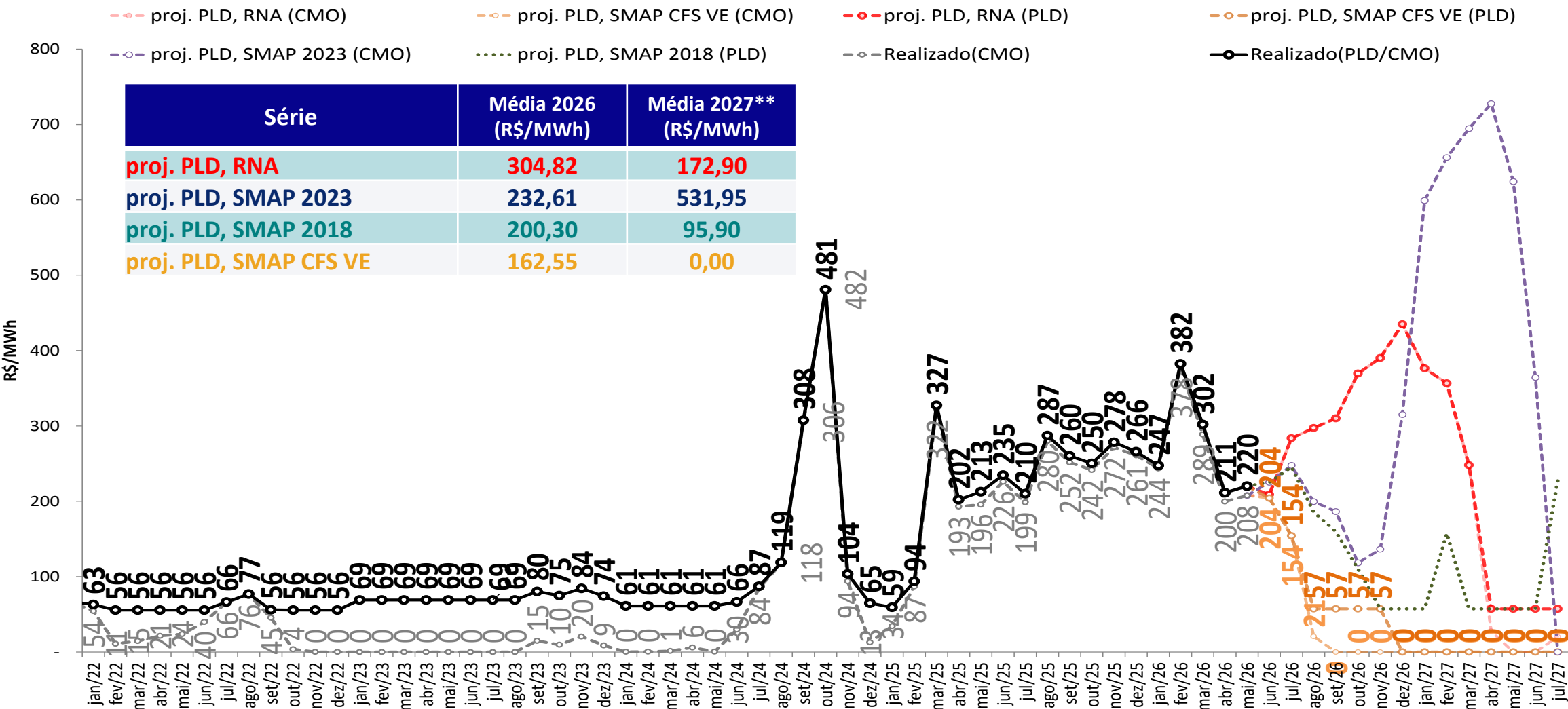
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



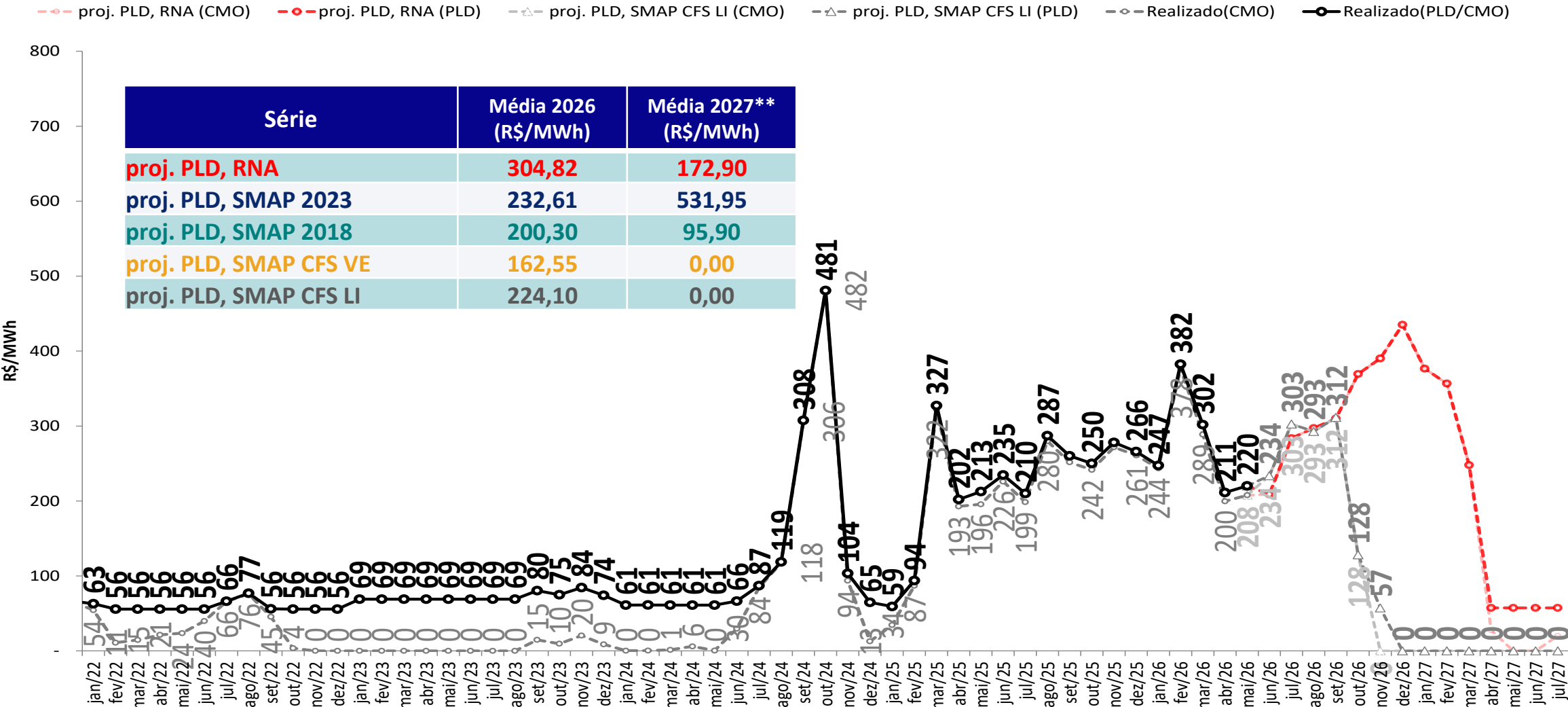
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

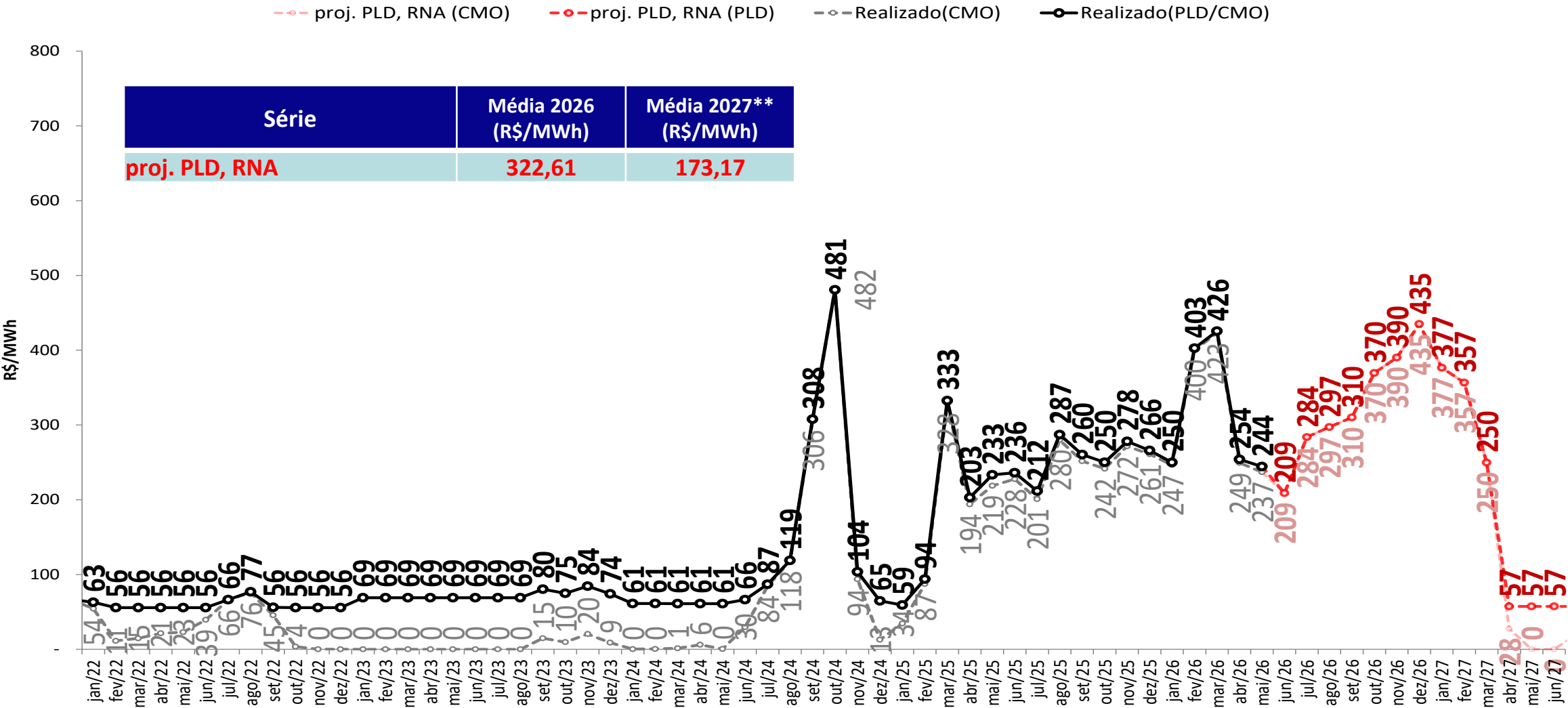
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

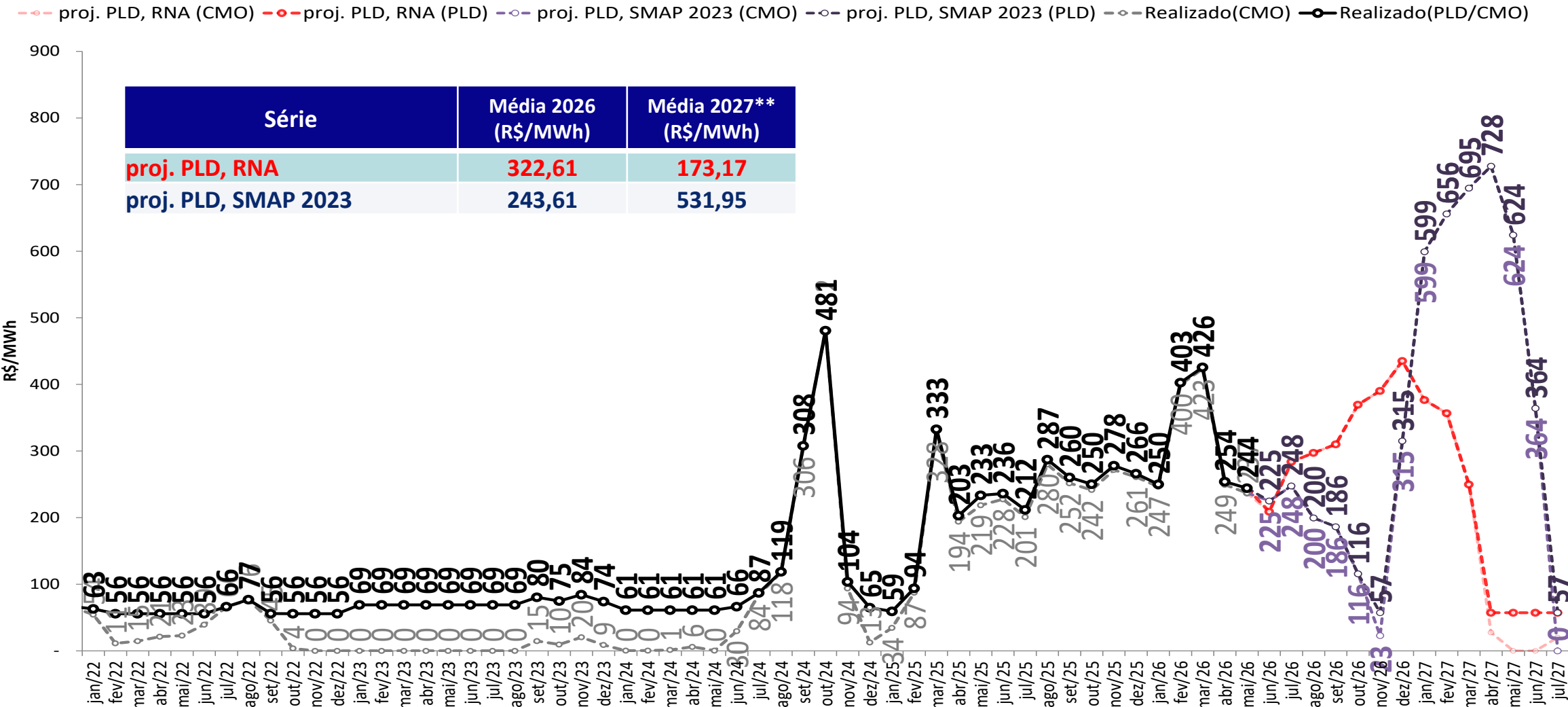
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



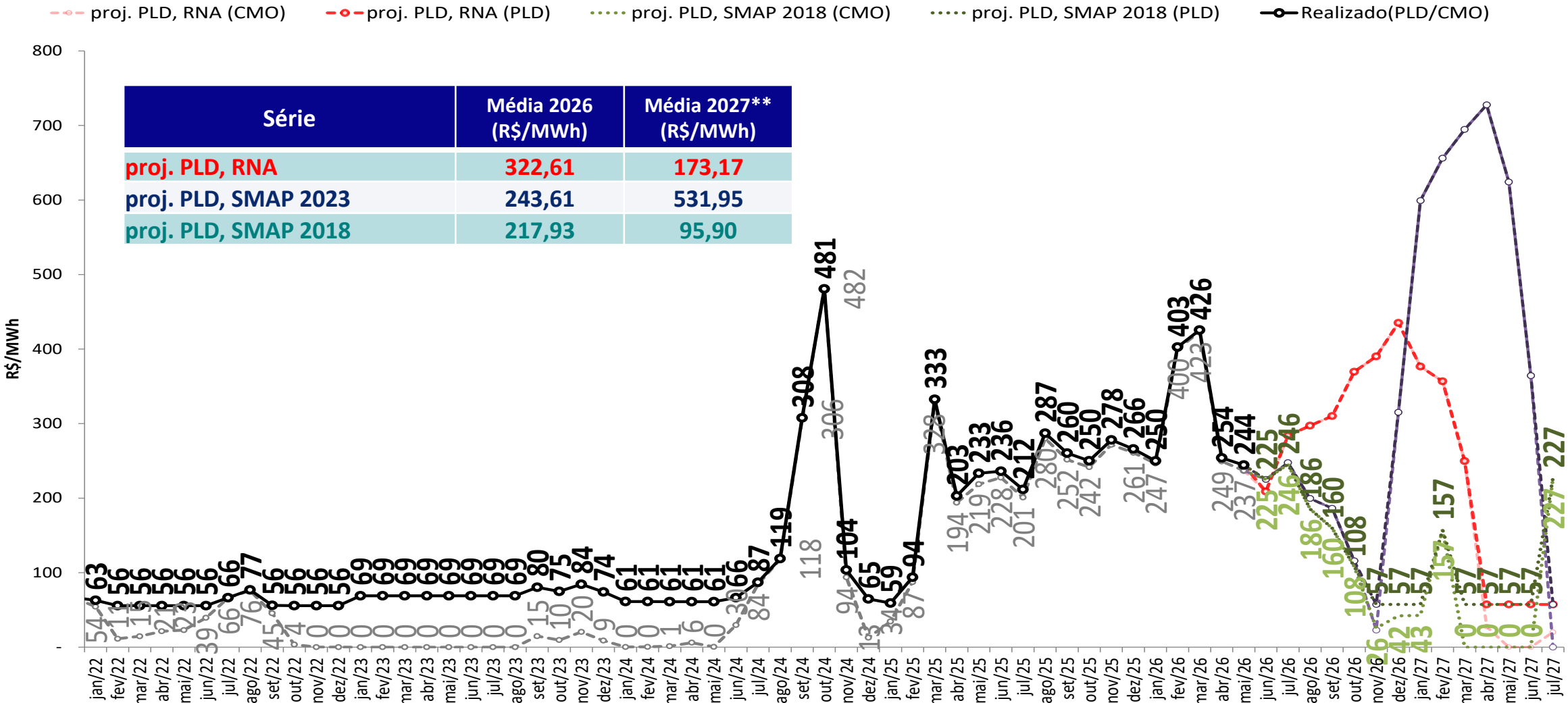
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



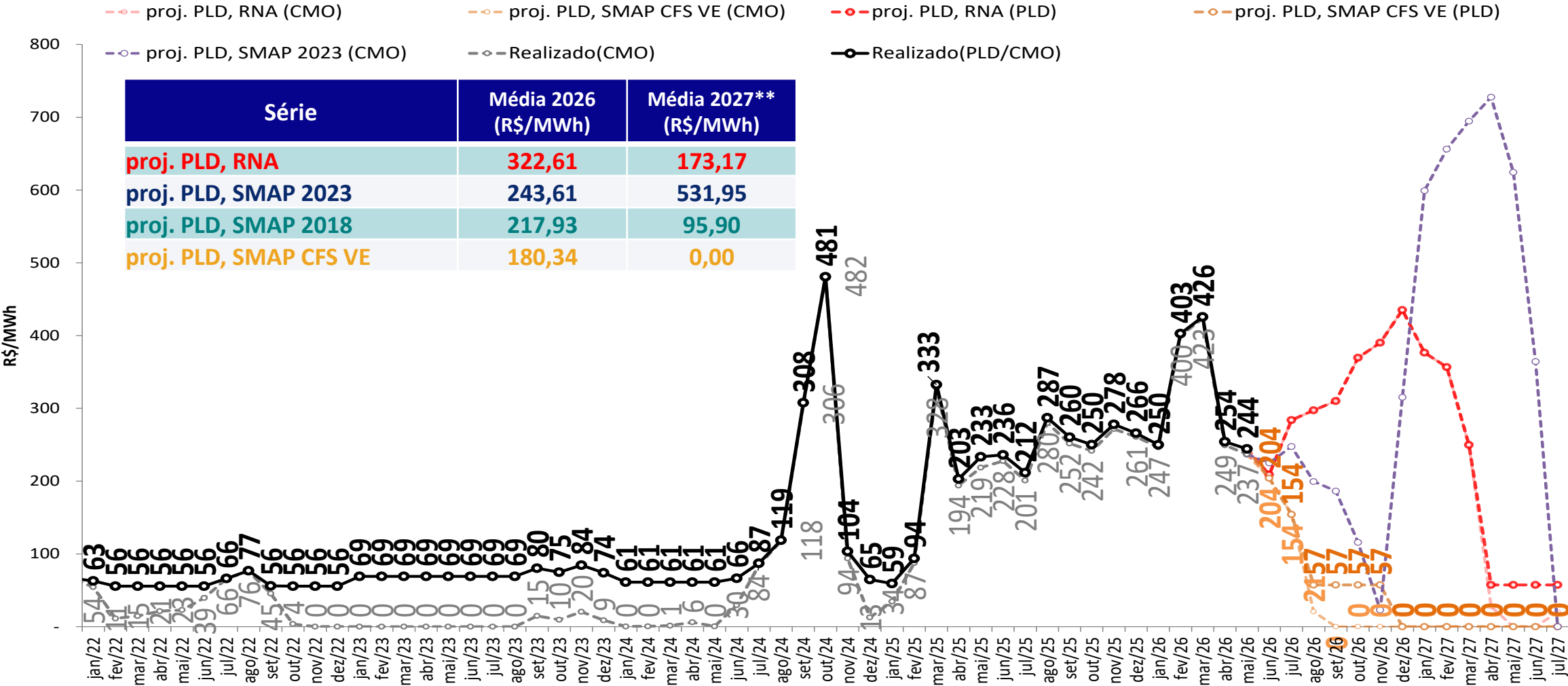
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



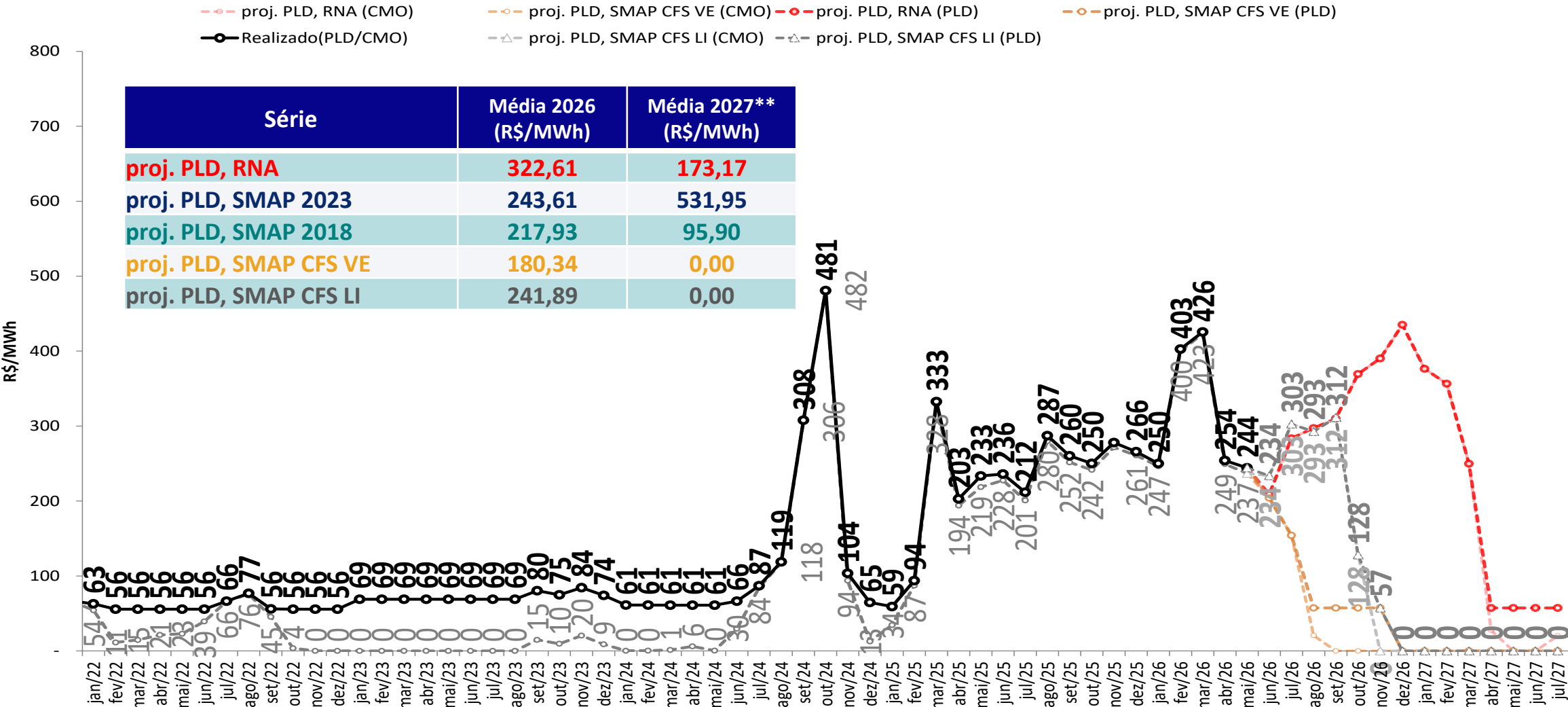
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



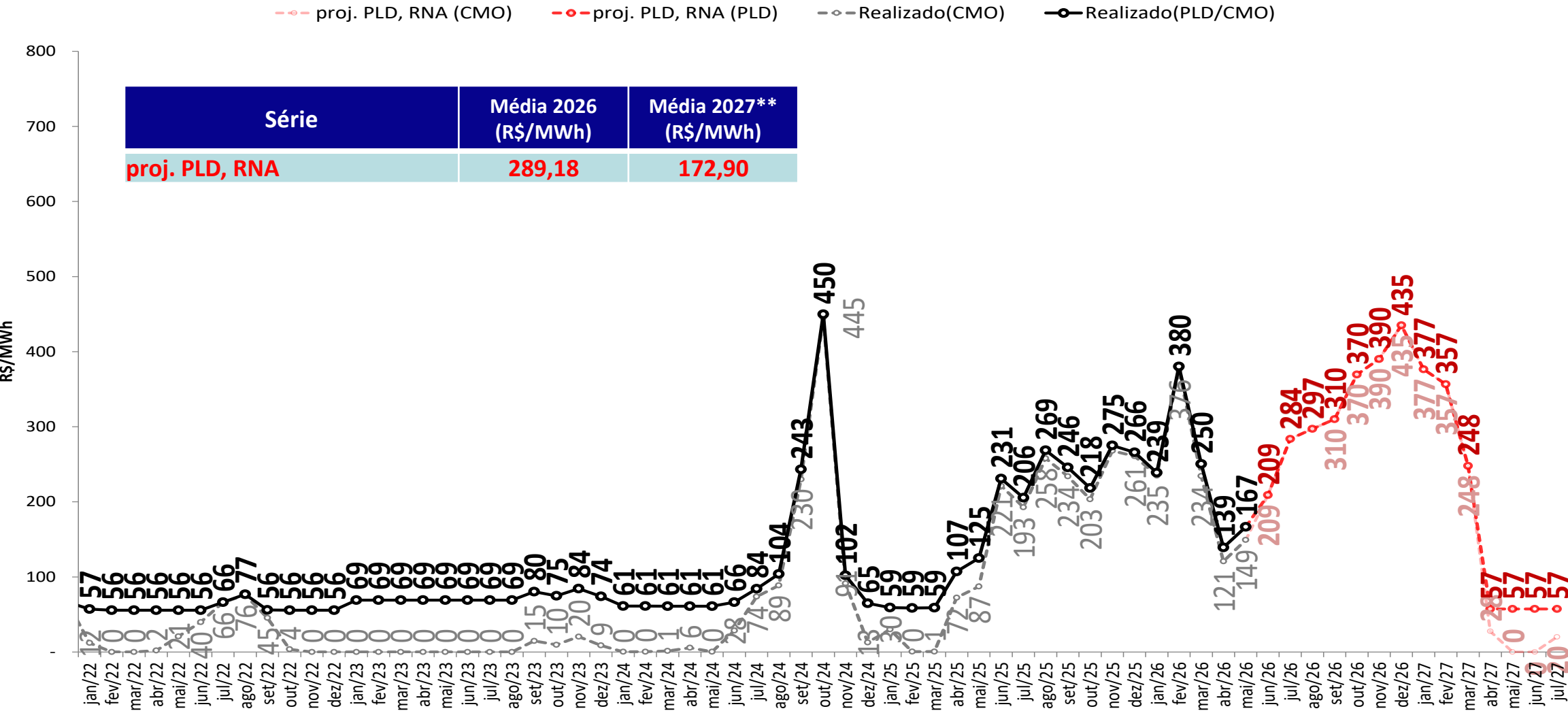
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



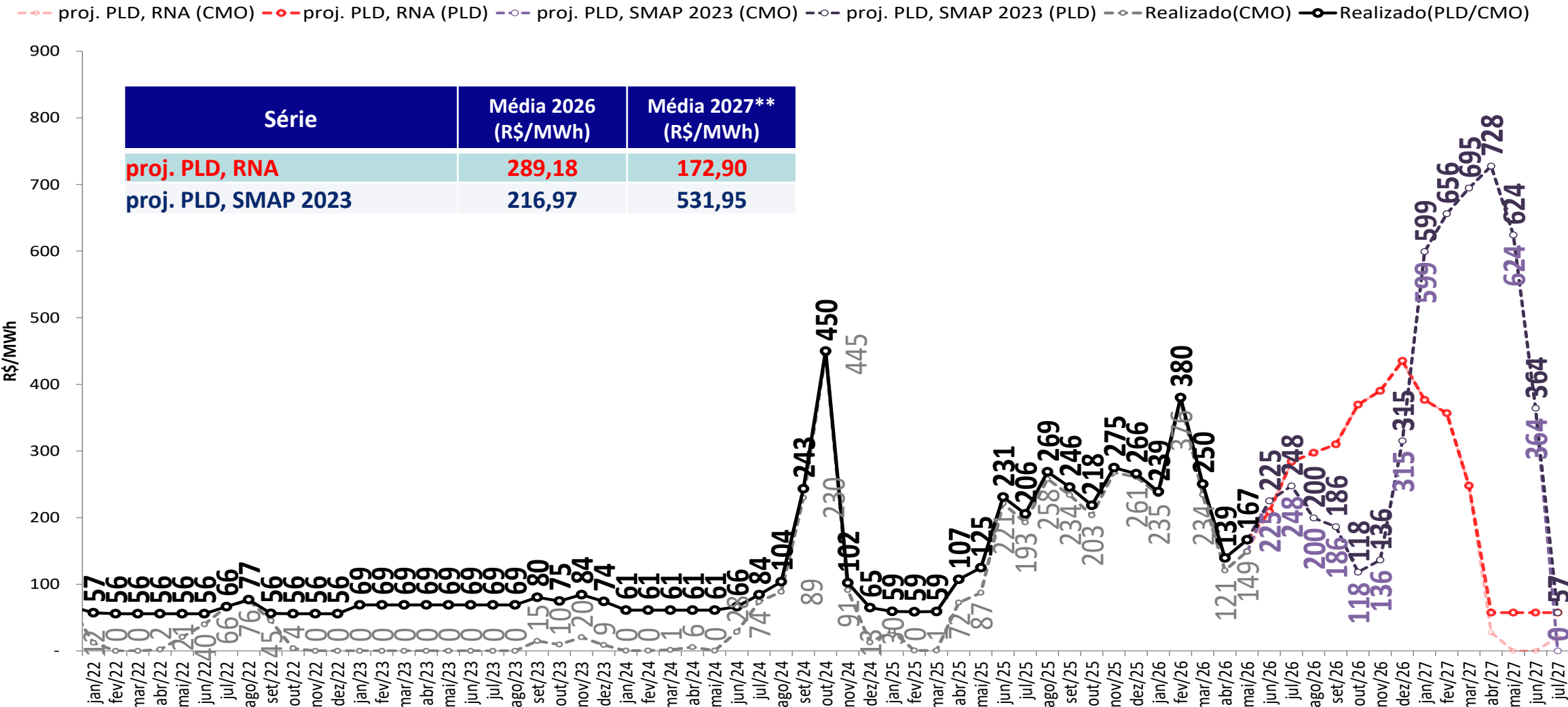
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



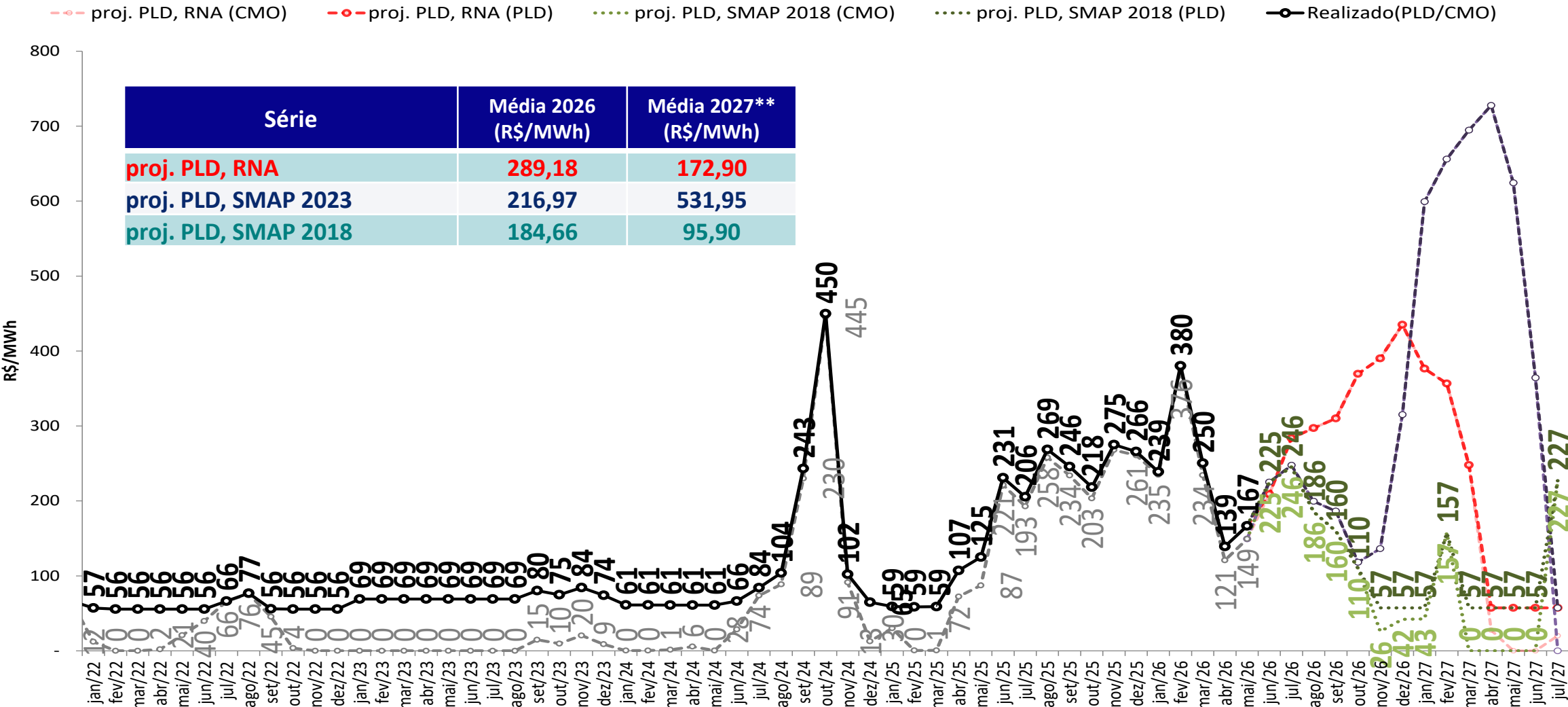
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



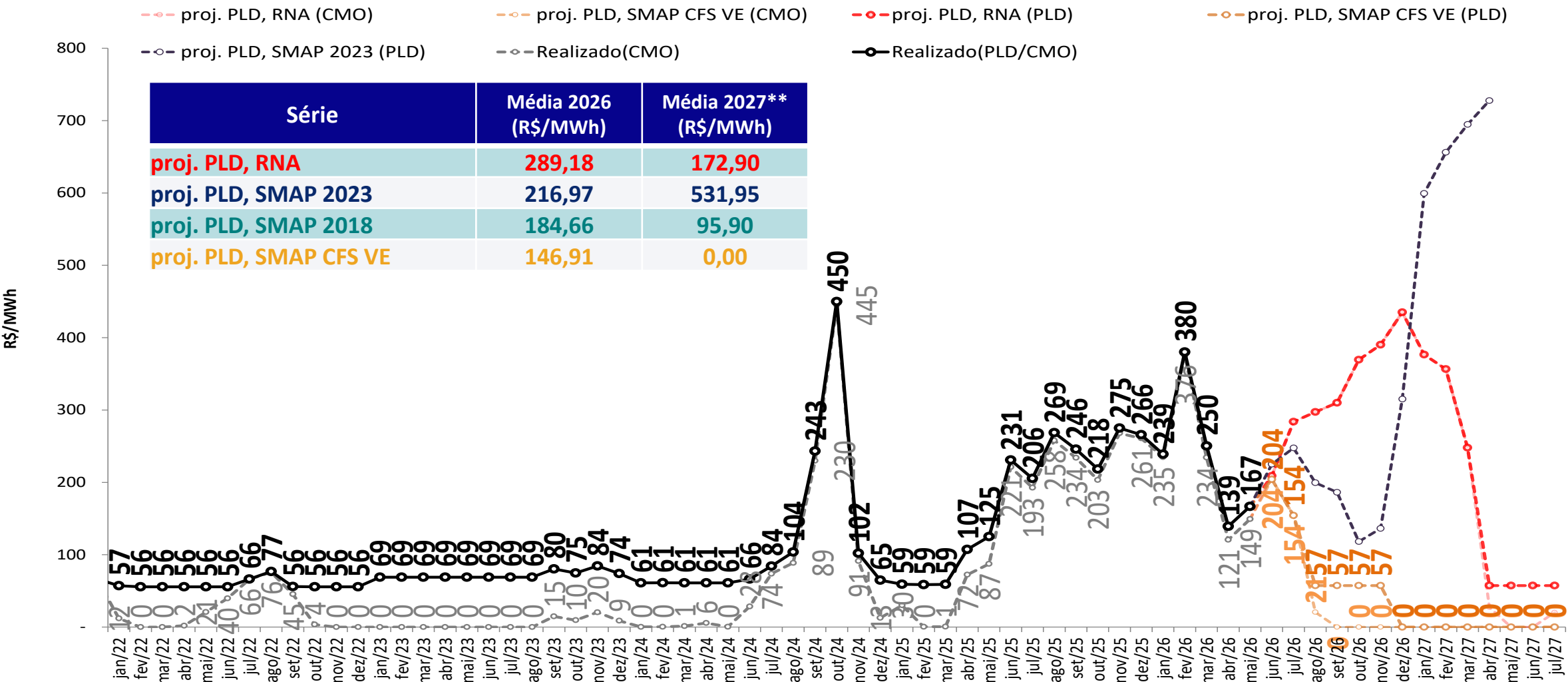
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



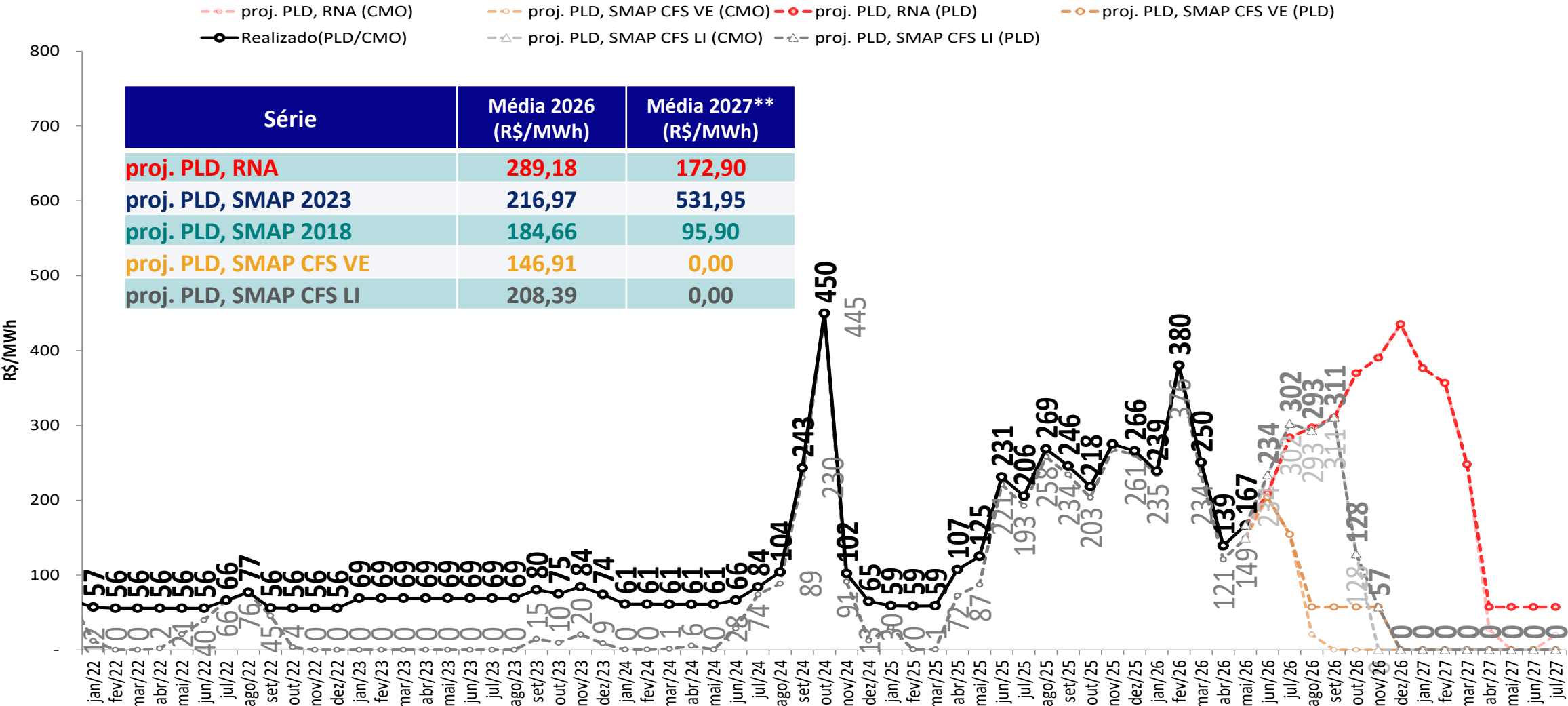
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



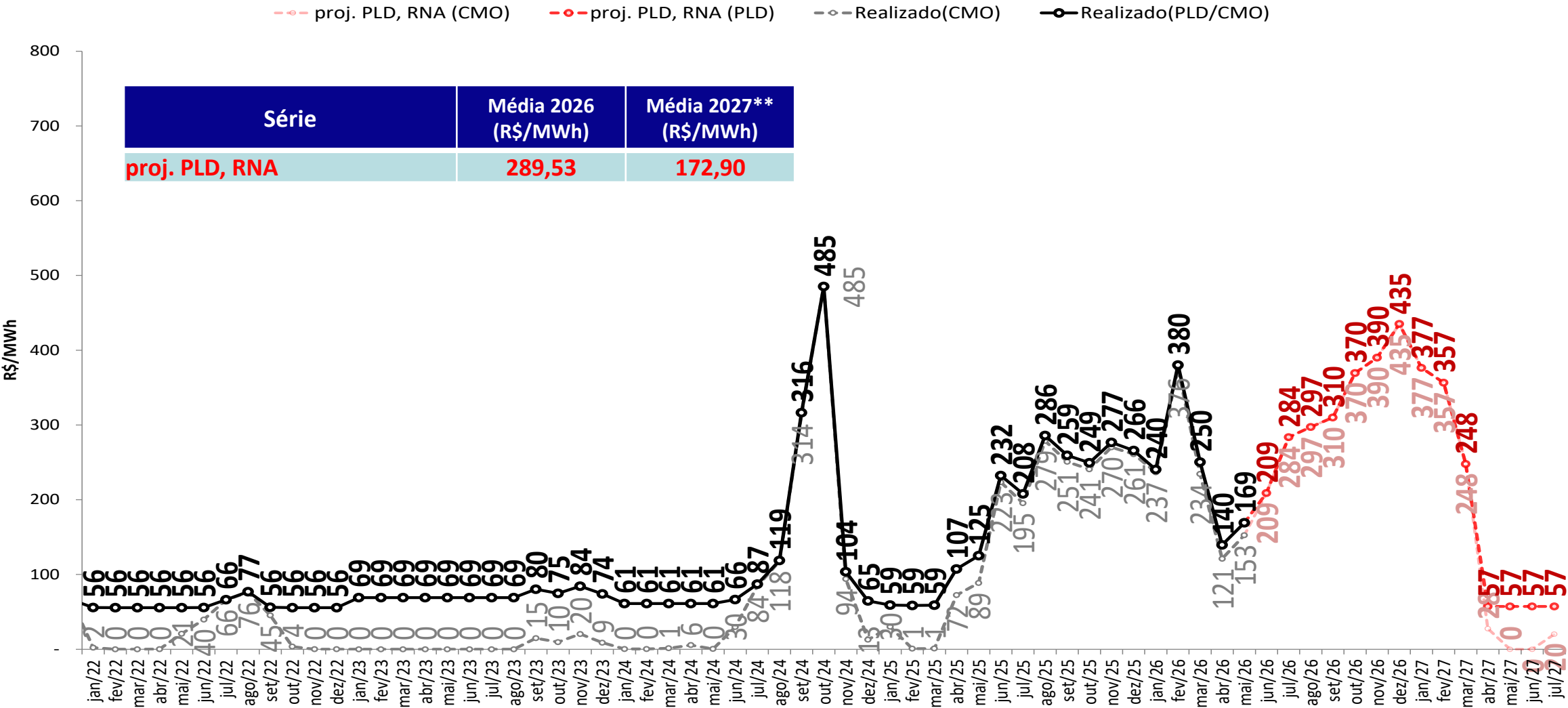
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



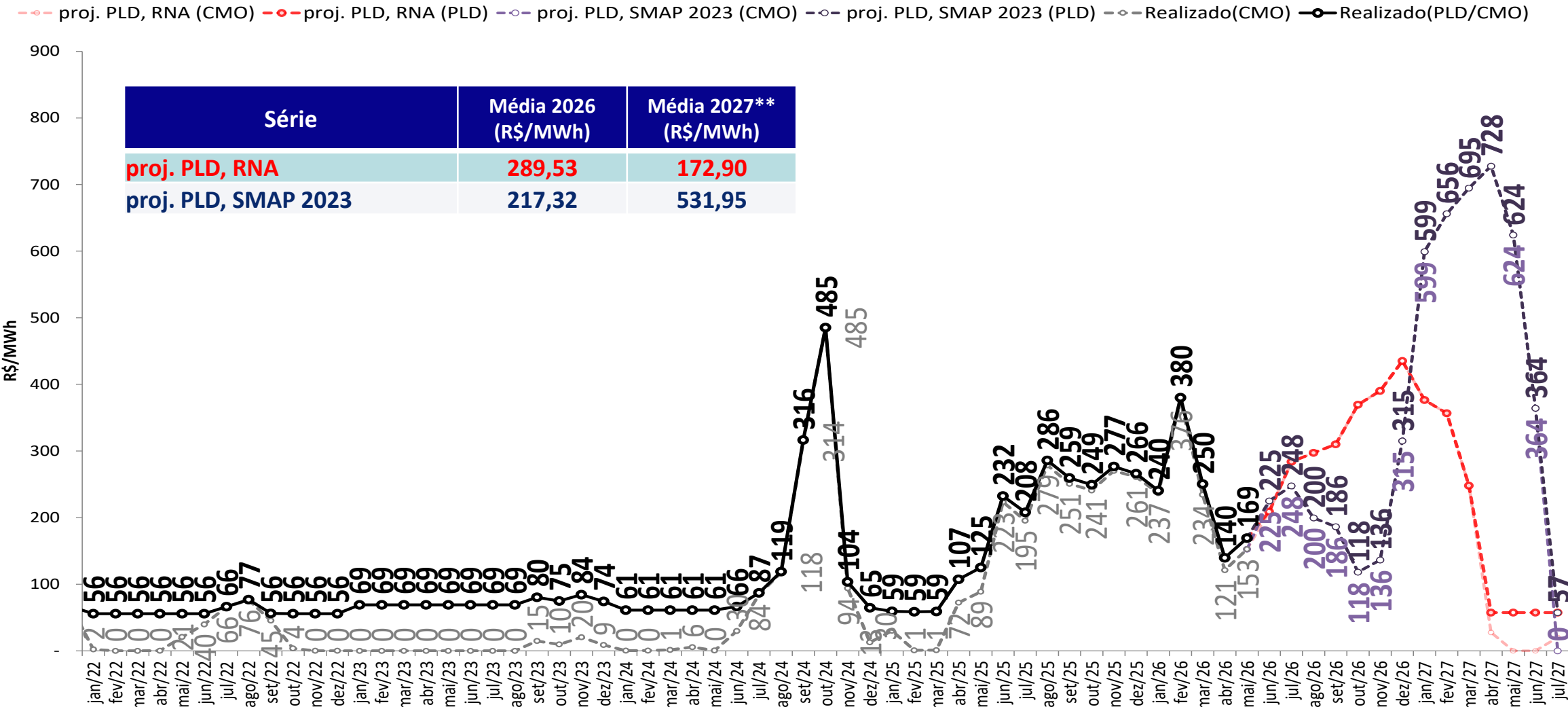
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



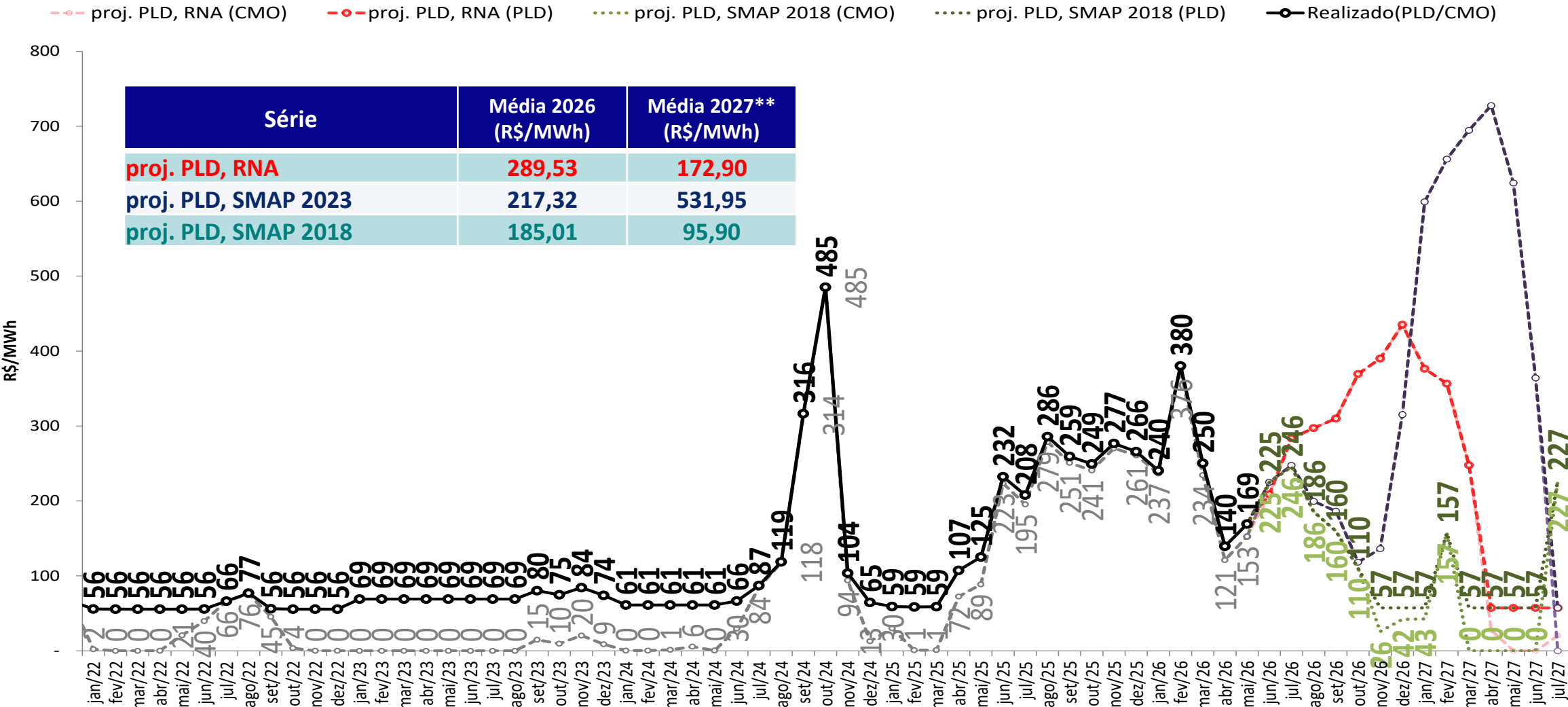
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



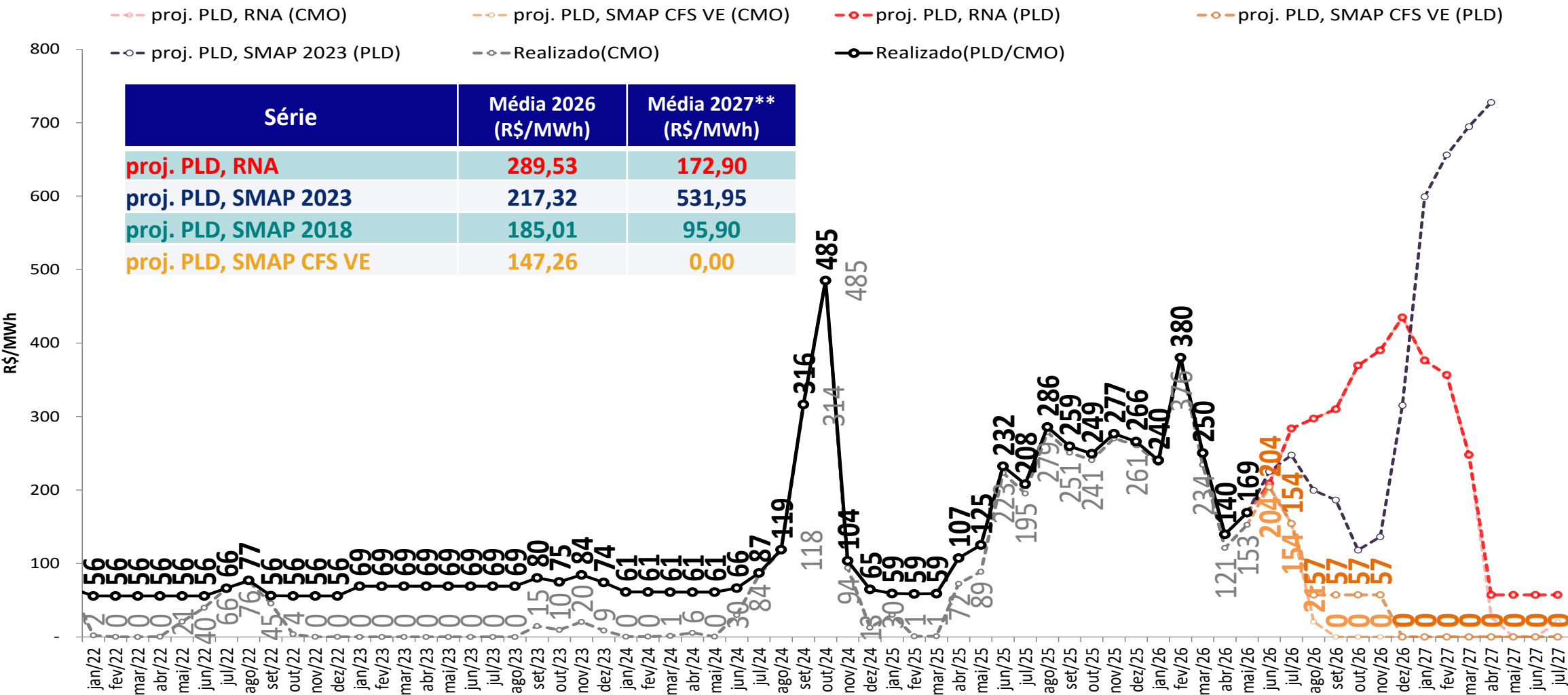
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



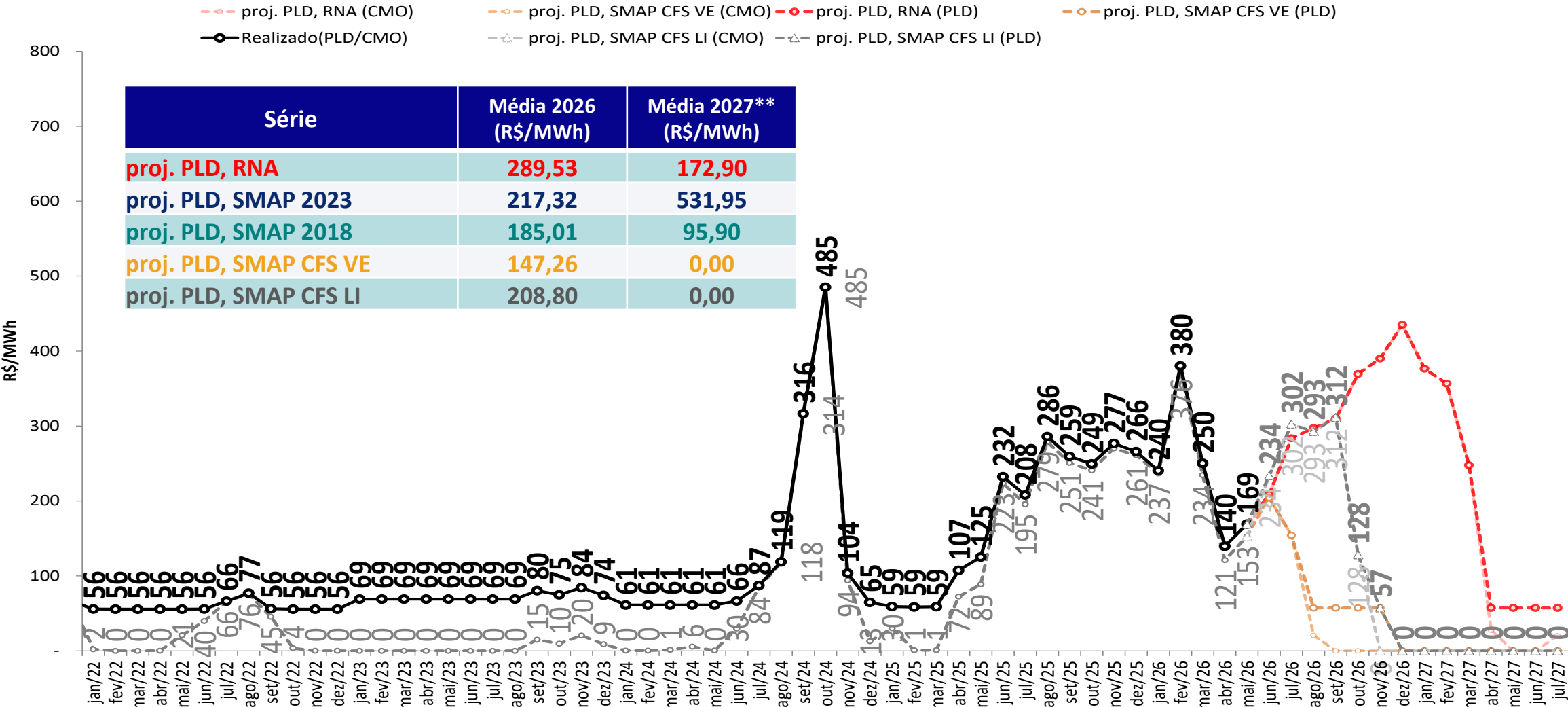
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



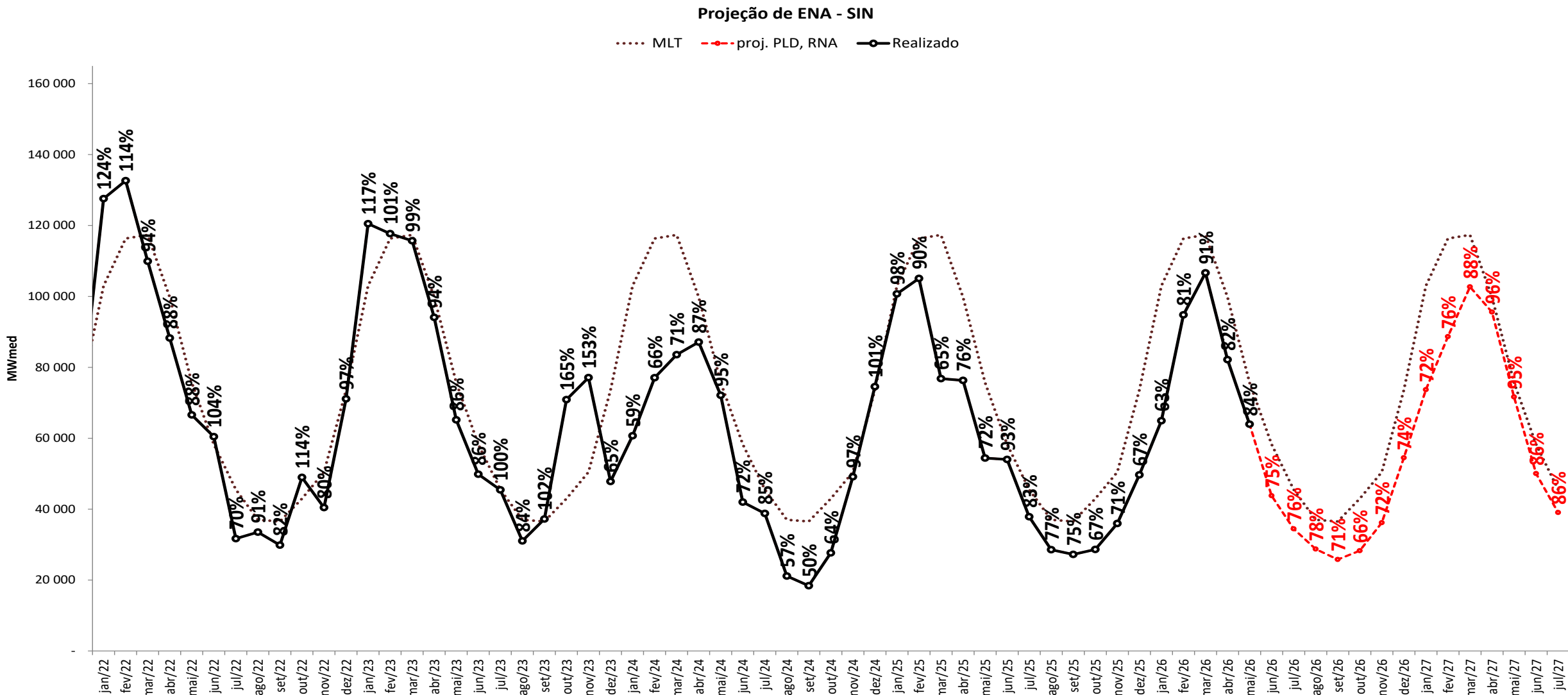
SE/CO	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	209	284	297	310	370	390	435	377	357	248	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	225	248	200	186	118	136	315	599	656	695	728	624	364	57
proj. PLD, SMAP 2018	225	246	186	160	110	57	57	57	157	57	57	57	57	227
proj. PLD, SMAP CFS VE	204	154	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	234	303	293	312	128	57								
S	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	209	284	297	310	370	390	435	377	357	250	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	225	248	200	186	116	57	315	599	656	695	728	624	364	57
proj. PLD, SMAP 2018	225	246	186	160	108	57	57	57	157	57	57	57	57	227
proj. PLD, SMAP CFS VE	204	154	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	234	303	293	312	128	57								

NE	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	209	284	297	310	370	390	435	377	357	248	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	225	248	200	186	118	136	315	599	656	695	728	624	364	57
proj. PLD, SMAP 2018	225	246	186	160	110	57	57	57	157	57	57	57	57	227
proj. PLD, SMAP CFS VE	204	154	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	234	302	293	311	128	57								

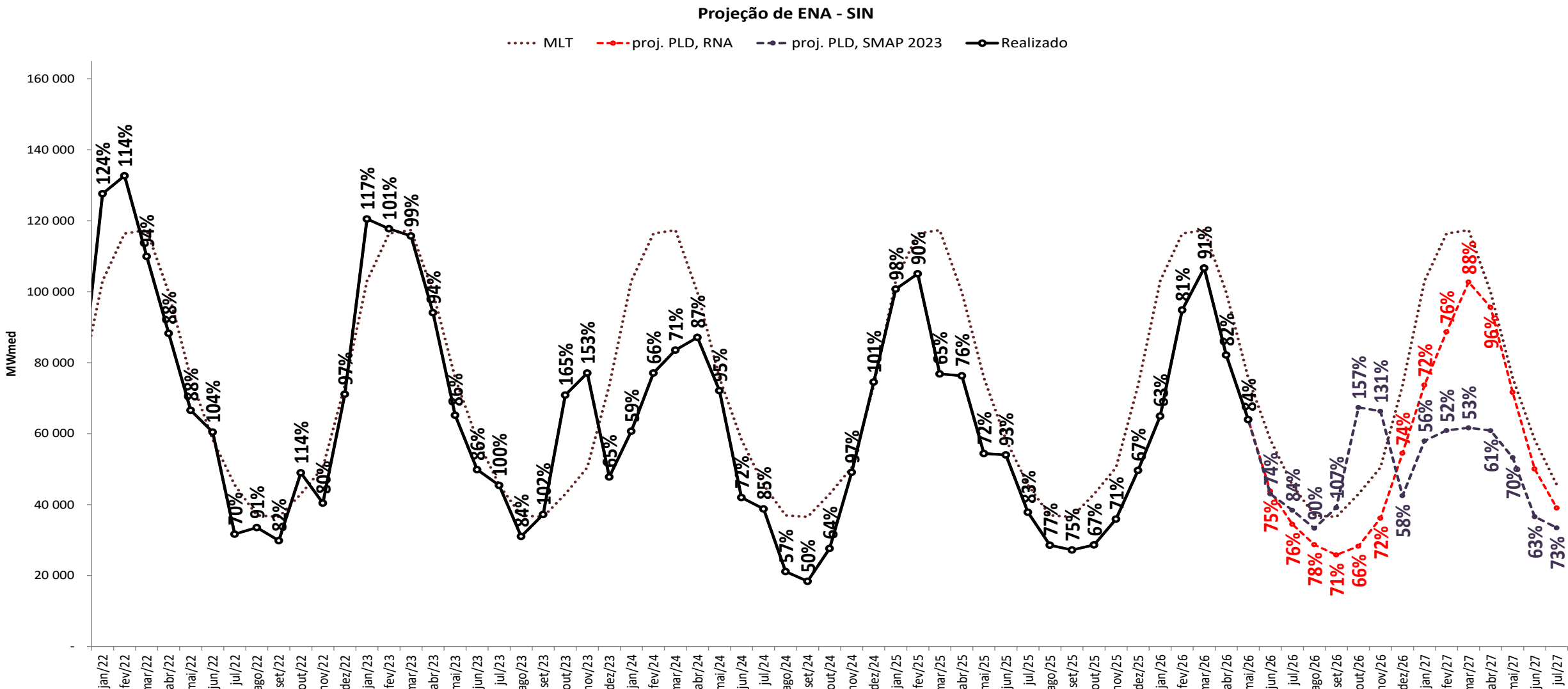
N	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	209	284	297	310	370	390	435	377	357	248	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	225	248	200	186	118	136	315	599	656	695	728	624	364	57
proj. PLD, SMAP 2018	225	246	186	160	110	57	57	57	157	57	57	57	57	227
proj. PLD, SMAP CFS VE	204	154	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	234	302	293	312	128	57								

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

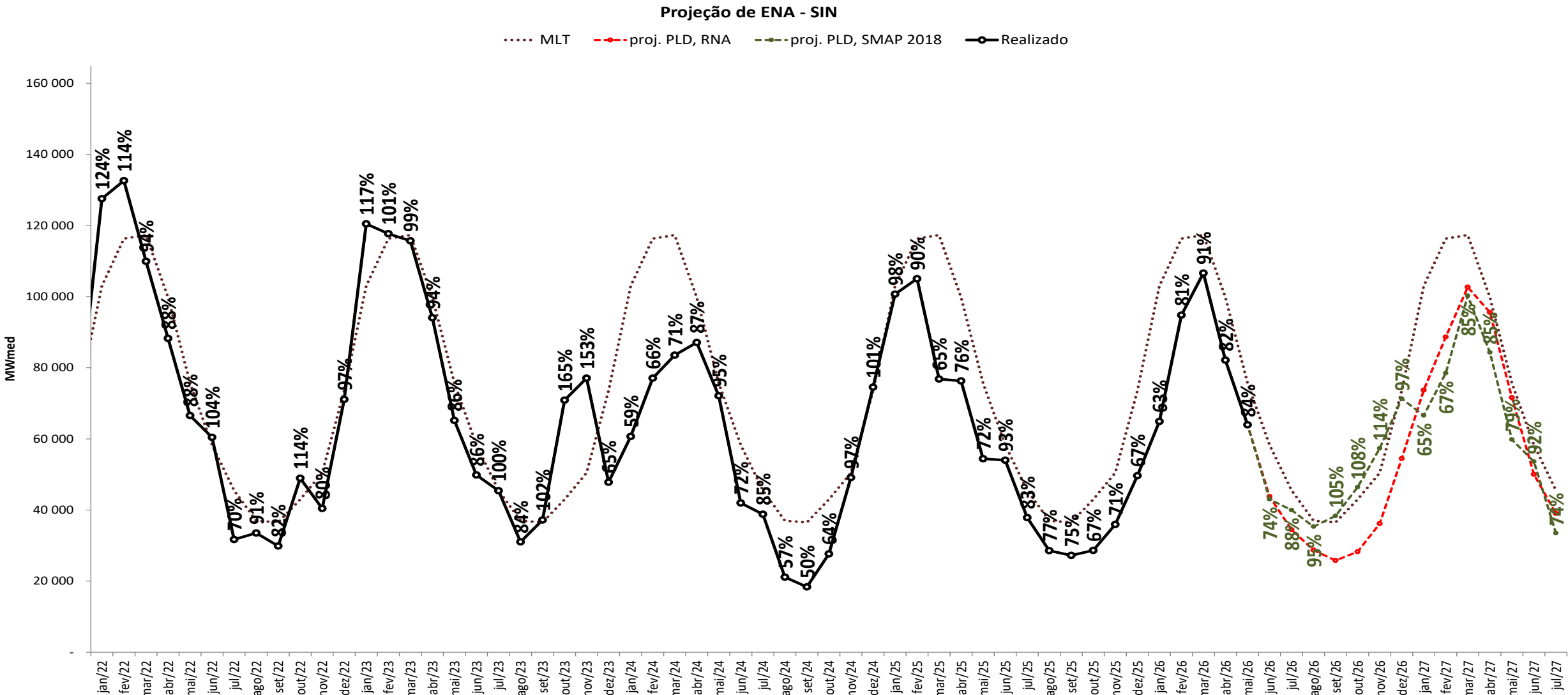
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



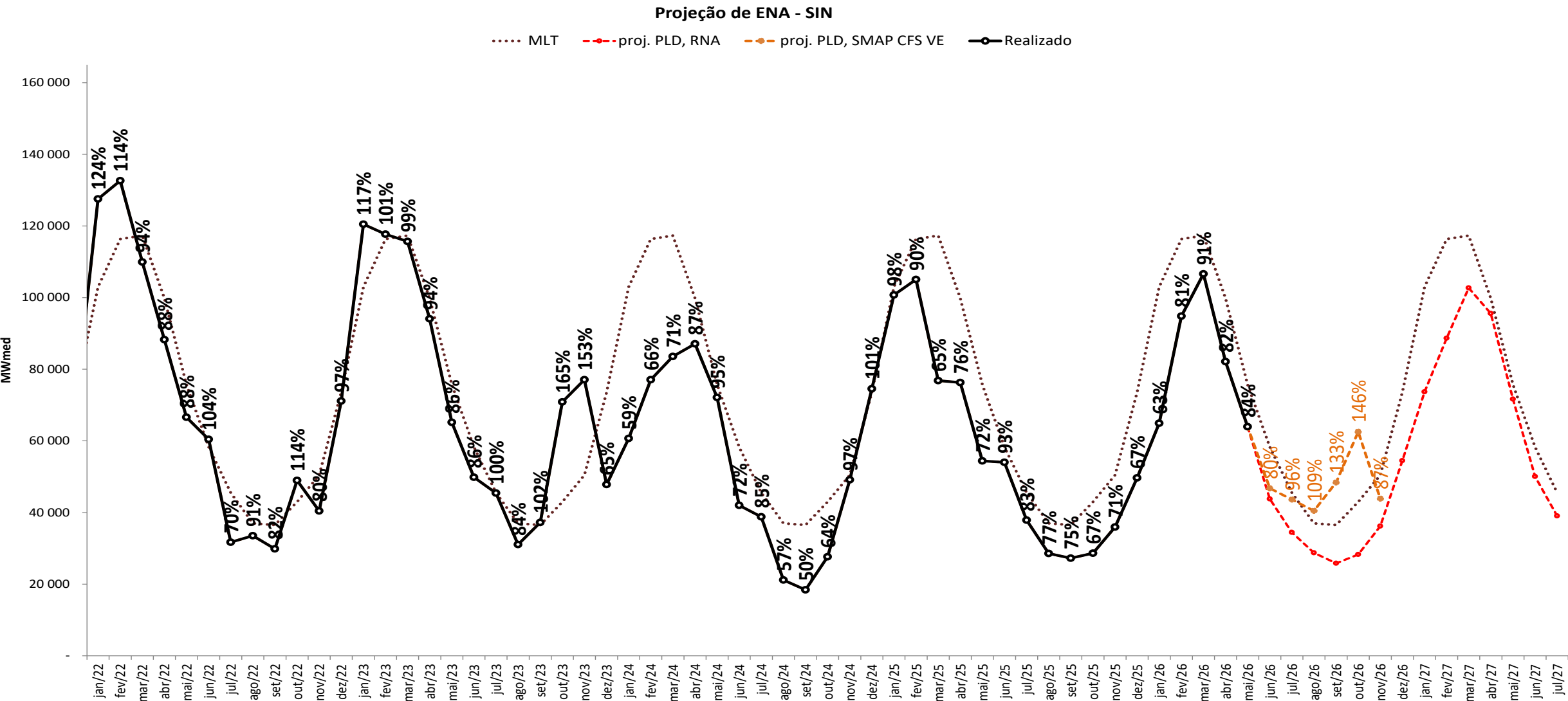
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

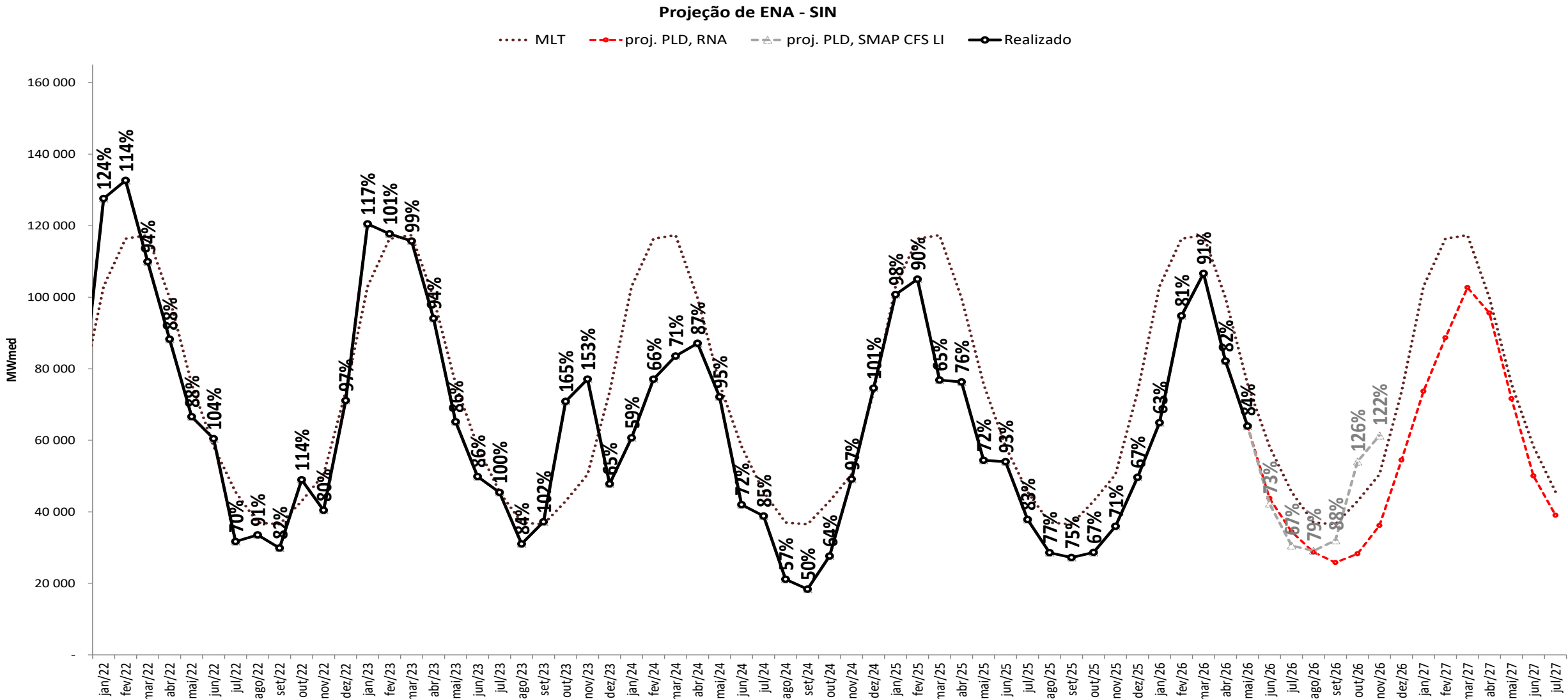


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

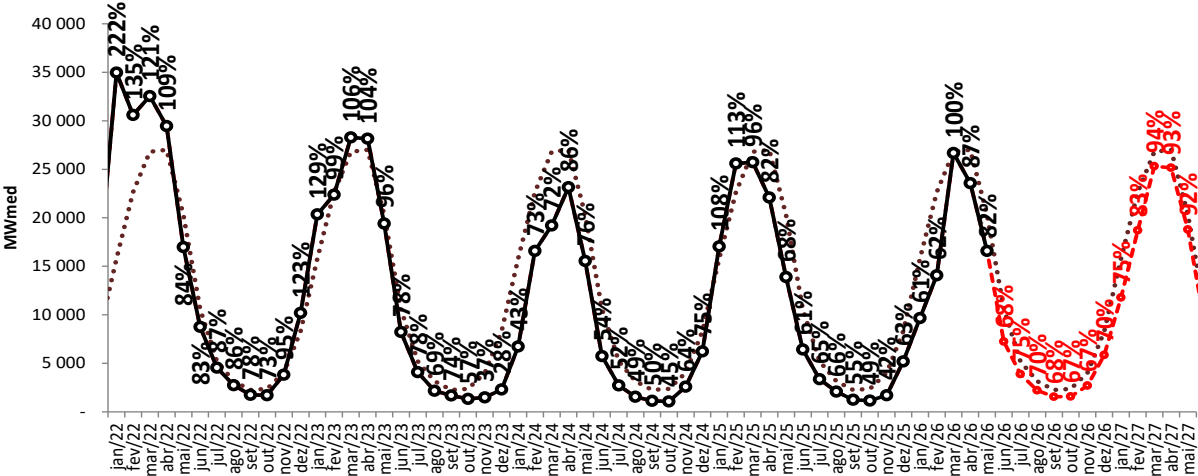




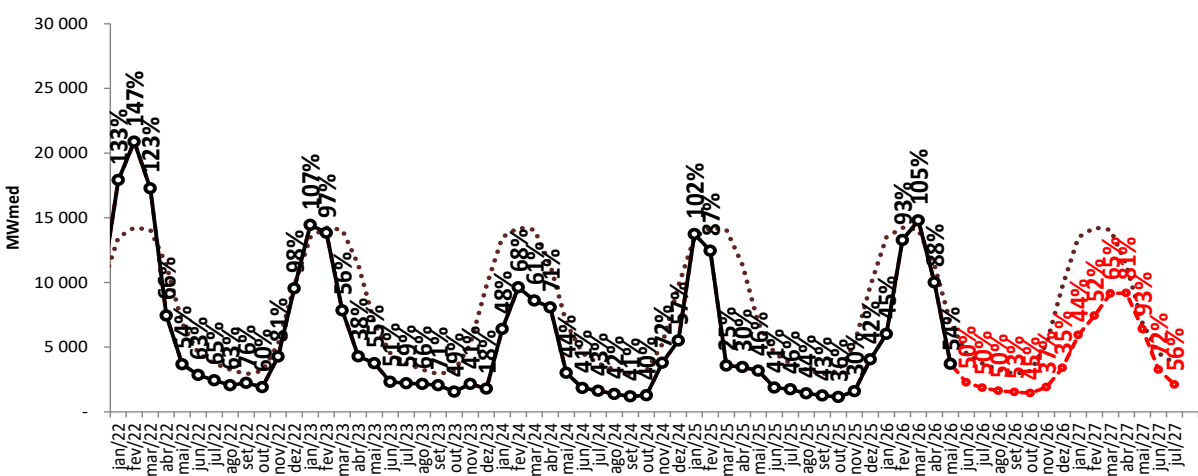
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



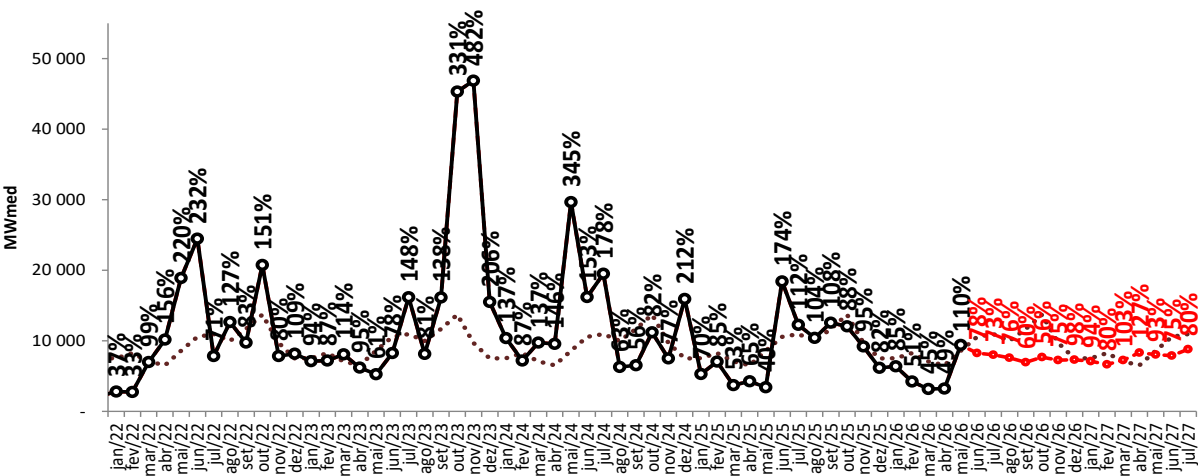
Projeção de ENA - N



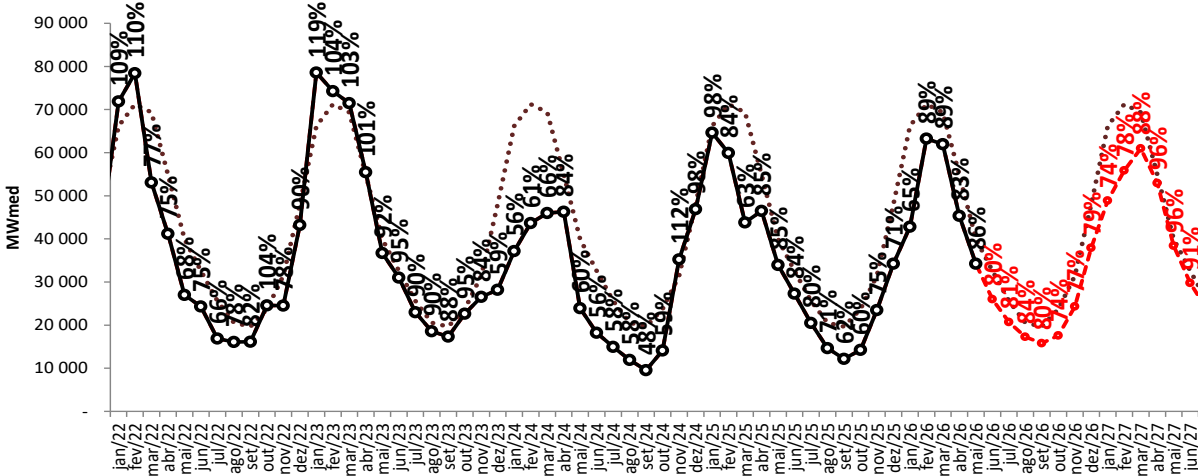
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



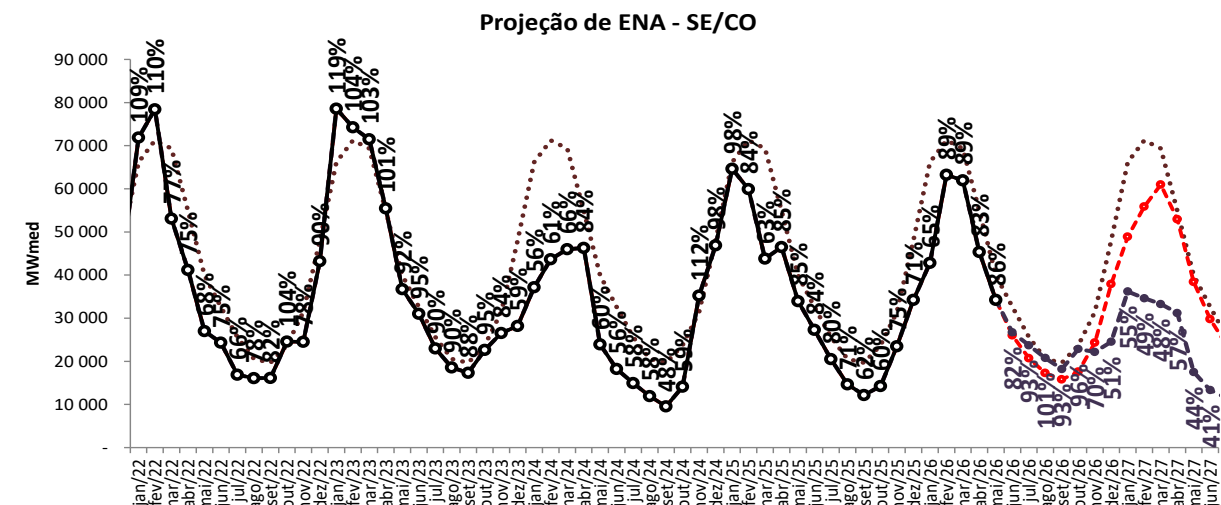
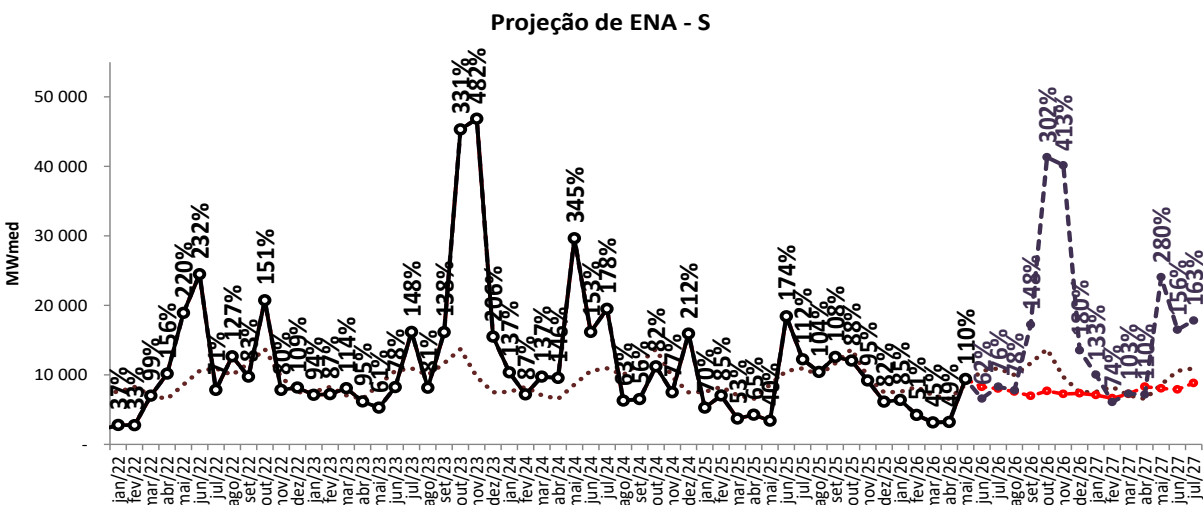
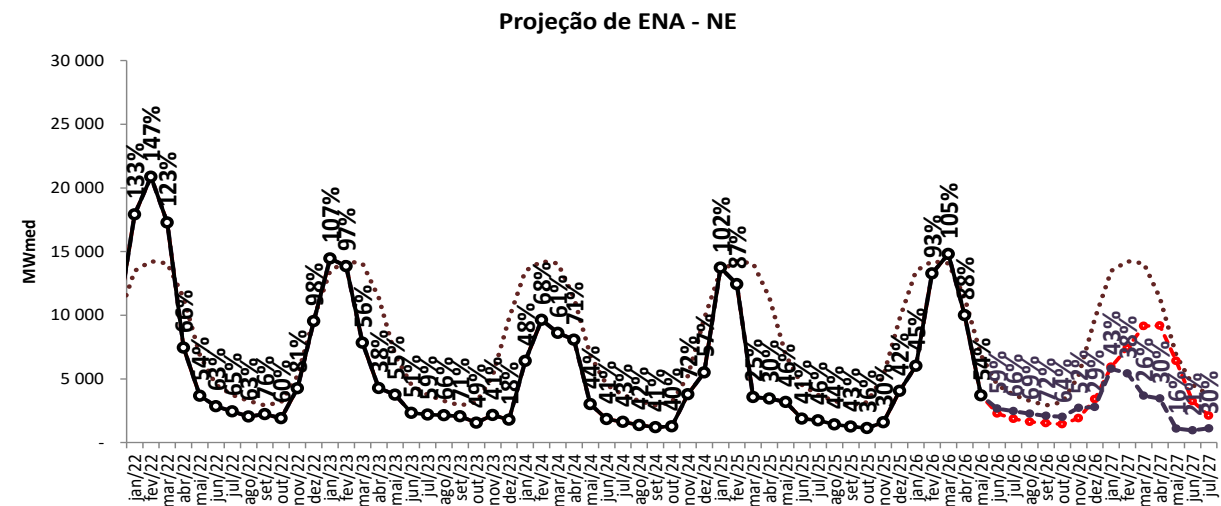
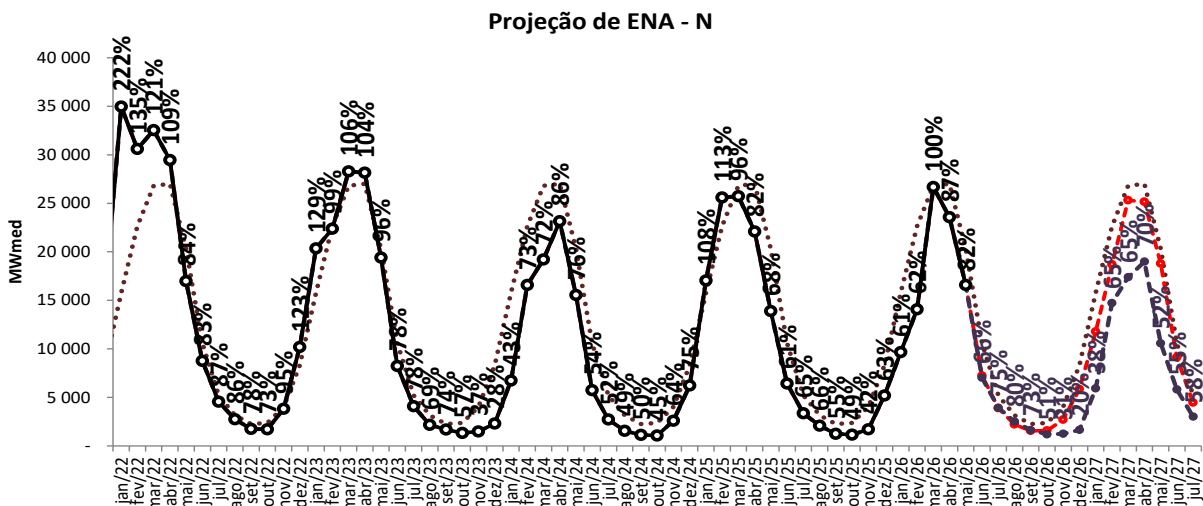
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

—○— Realizado

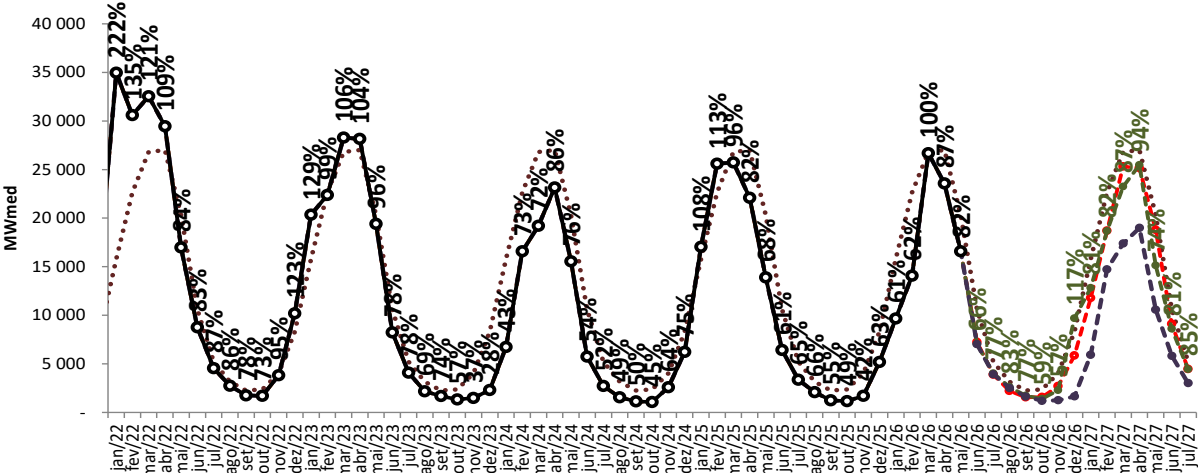
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

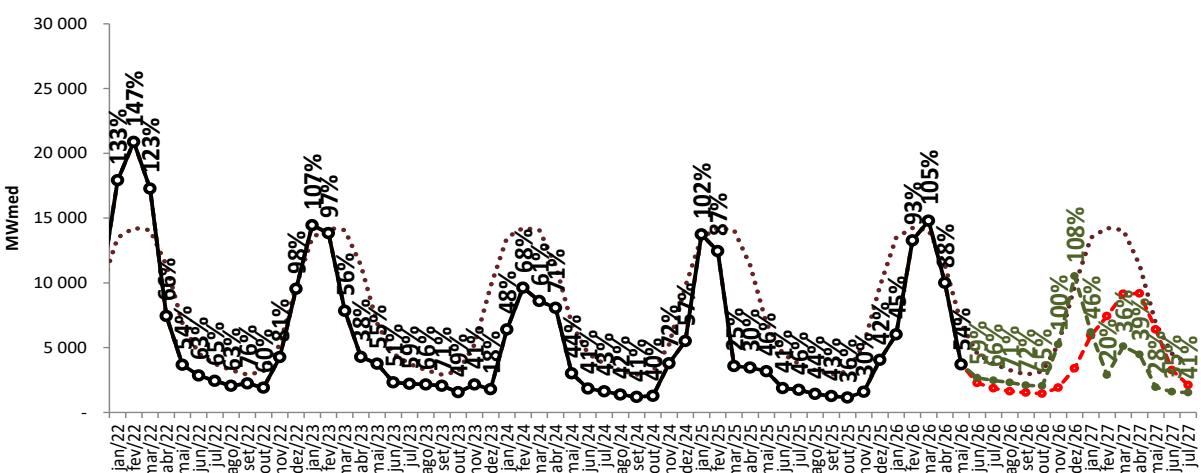
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



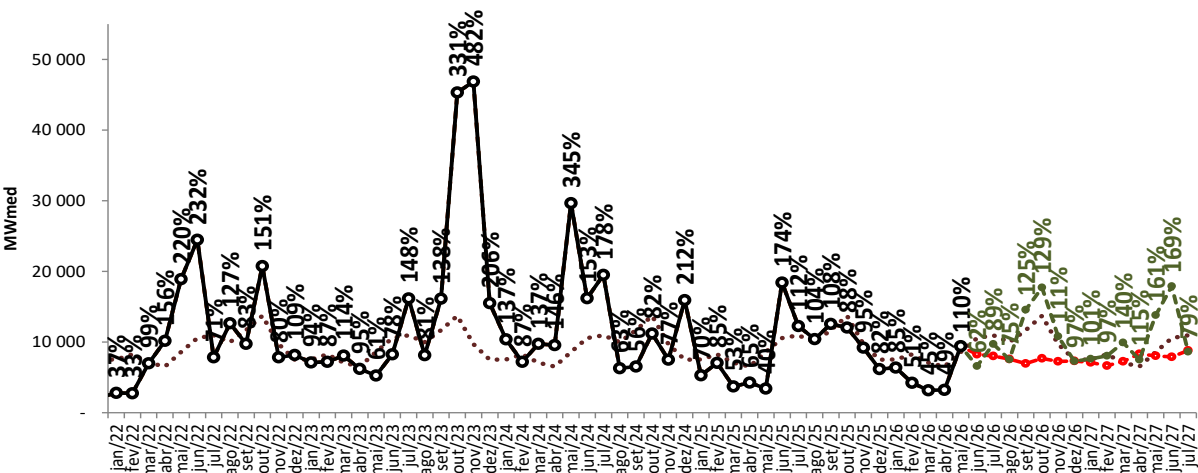
Projeção de ENA - N



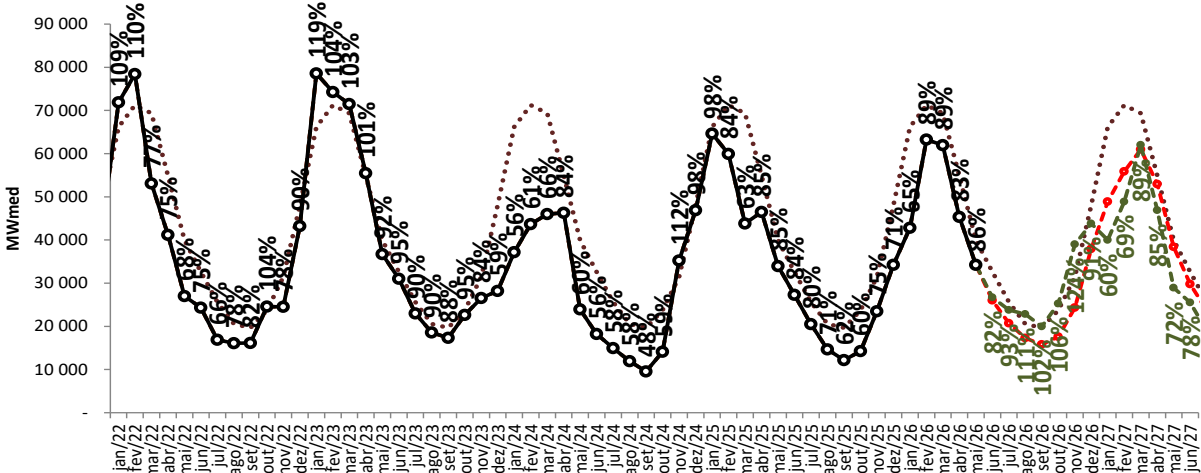
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

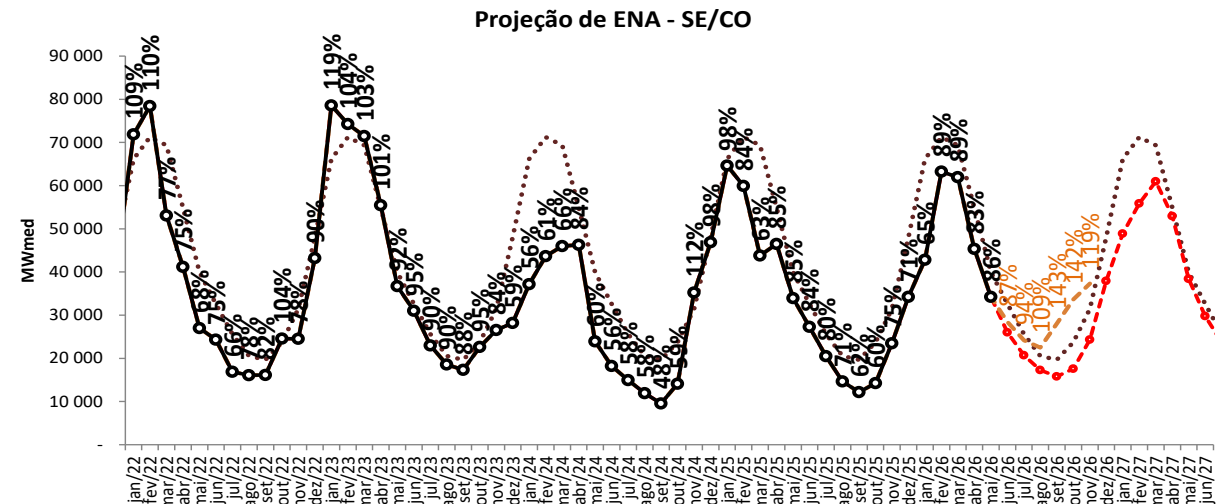
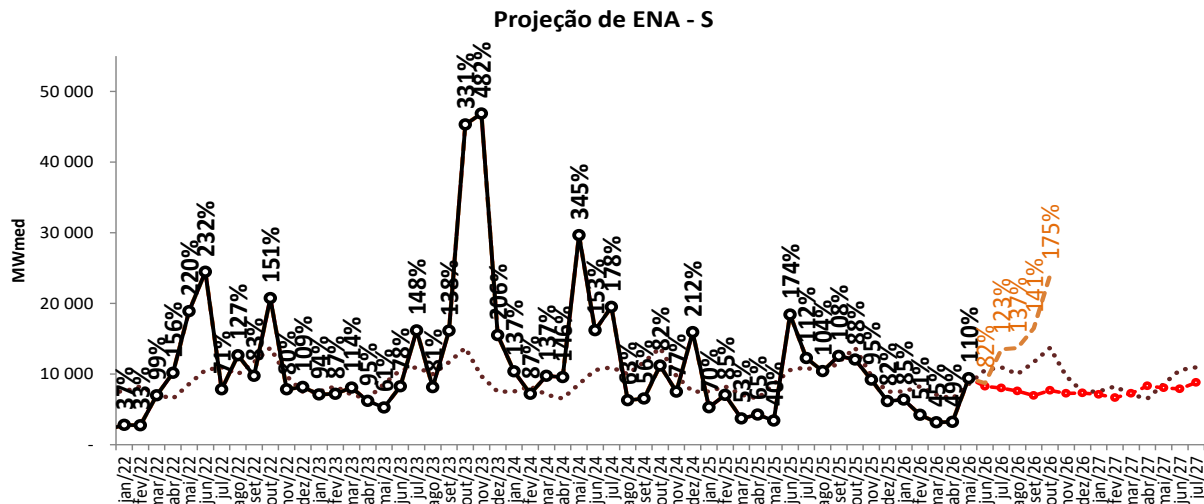
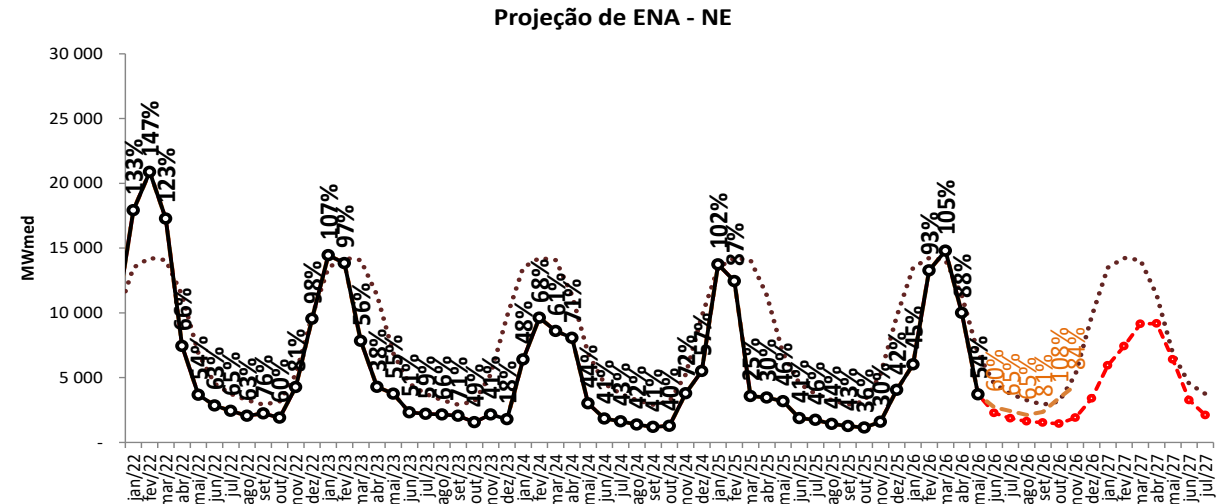
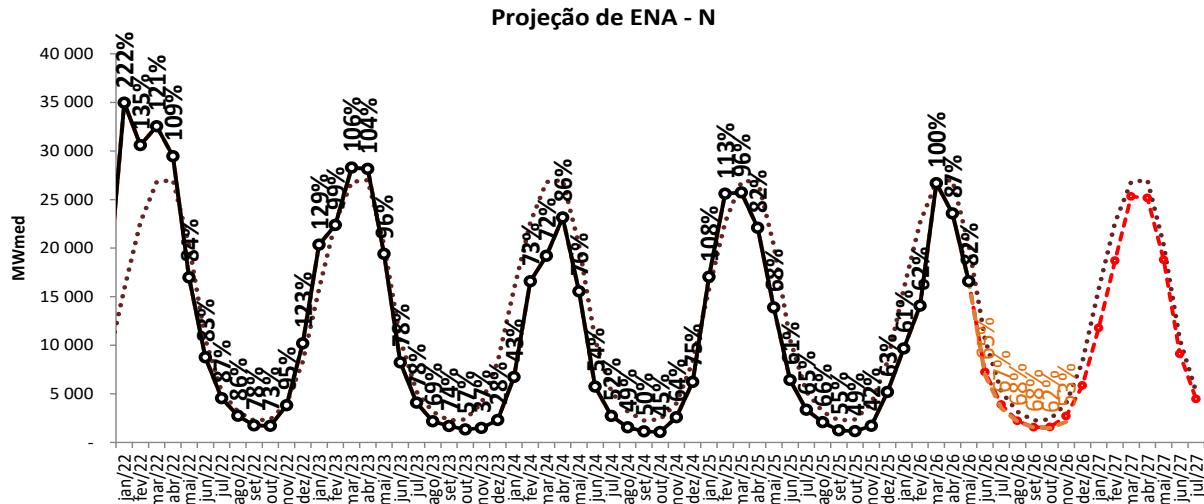
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

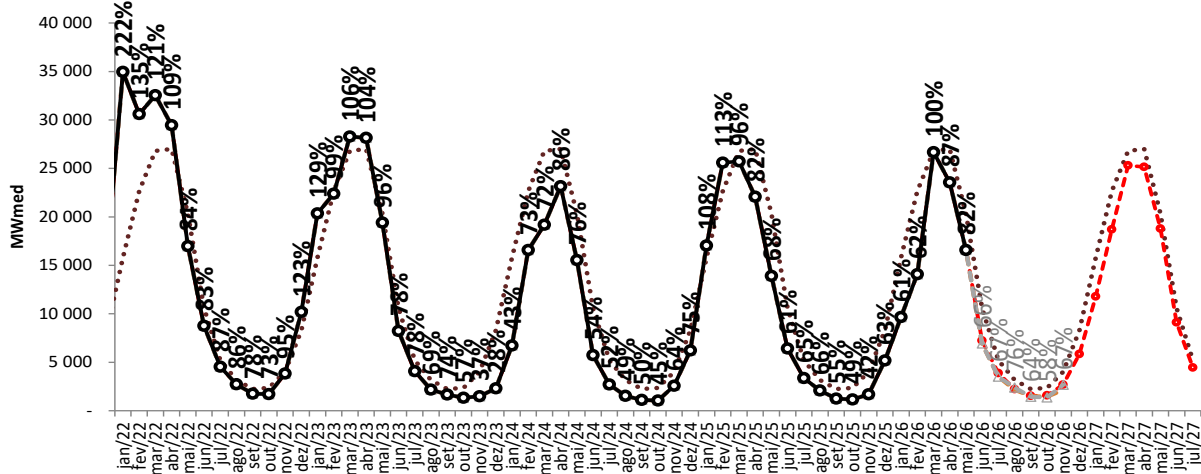


.... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2018

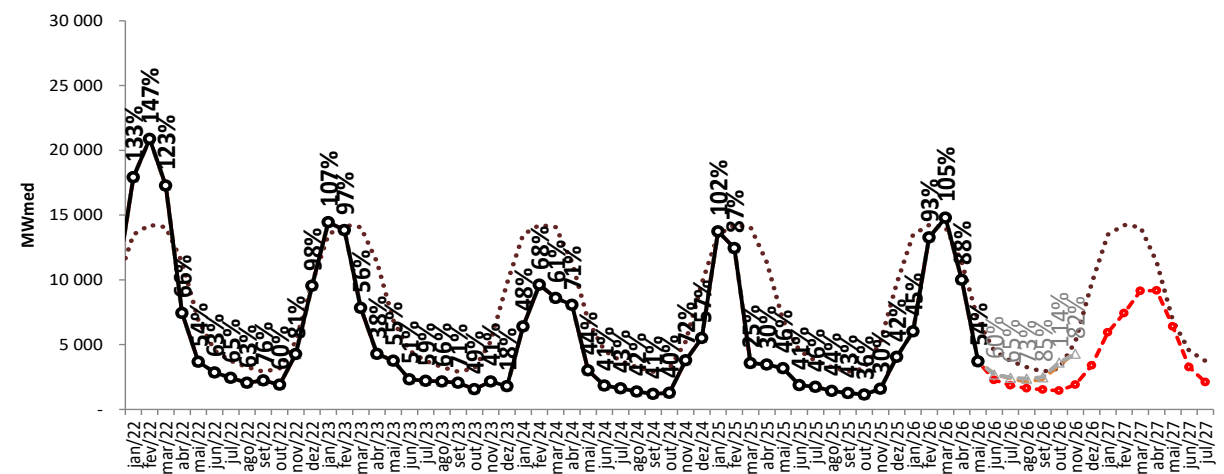
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

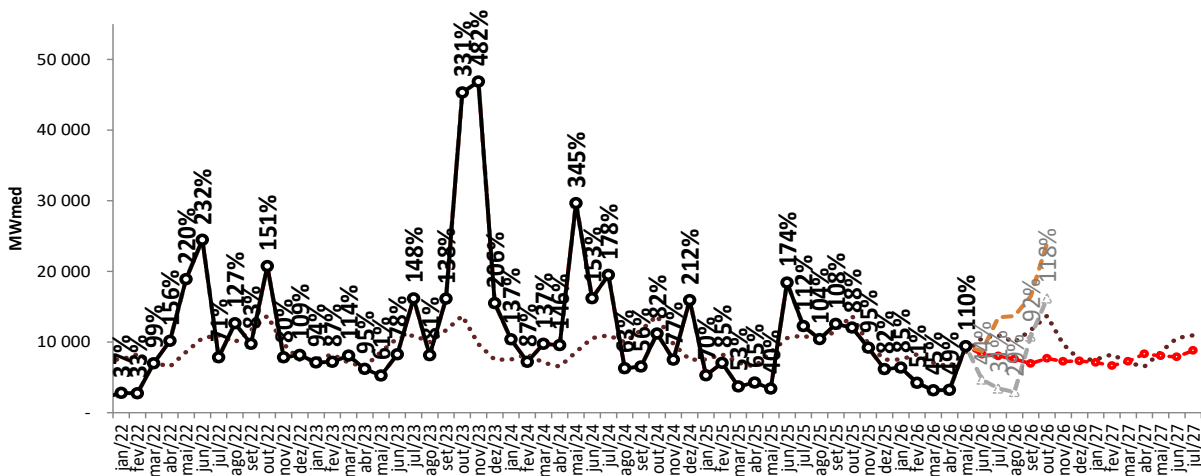
Projeção de ENA - N



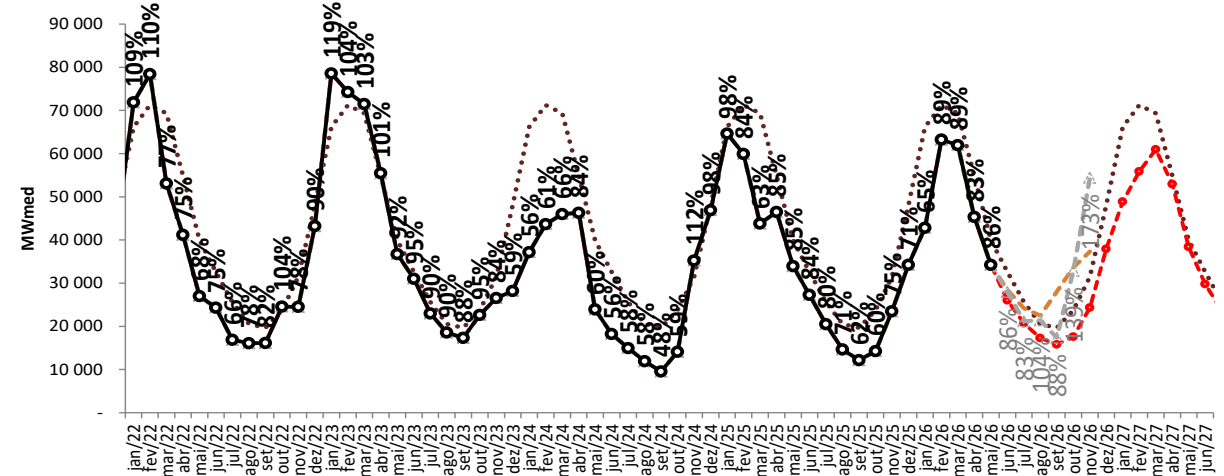
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (% MLT ENA)

SE/CO	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	80	81	84	80	74	77	79	74	78	88	96	96	91	92
proj. PLD, SMAP 2023	82	93	101	93	96	70	51	55	49	48	57	44	41	45
proj. PLD, RNA - LRCAP	80	81	84	80	74	77	79	74	78	88	96	96	91	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	94	109	143	142	119	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	83	104	88	139	173	-	-	-	-	-	-	-	-

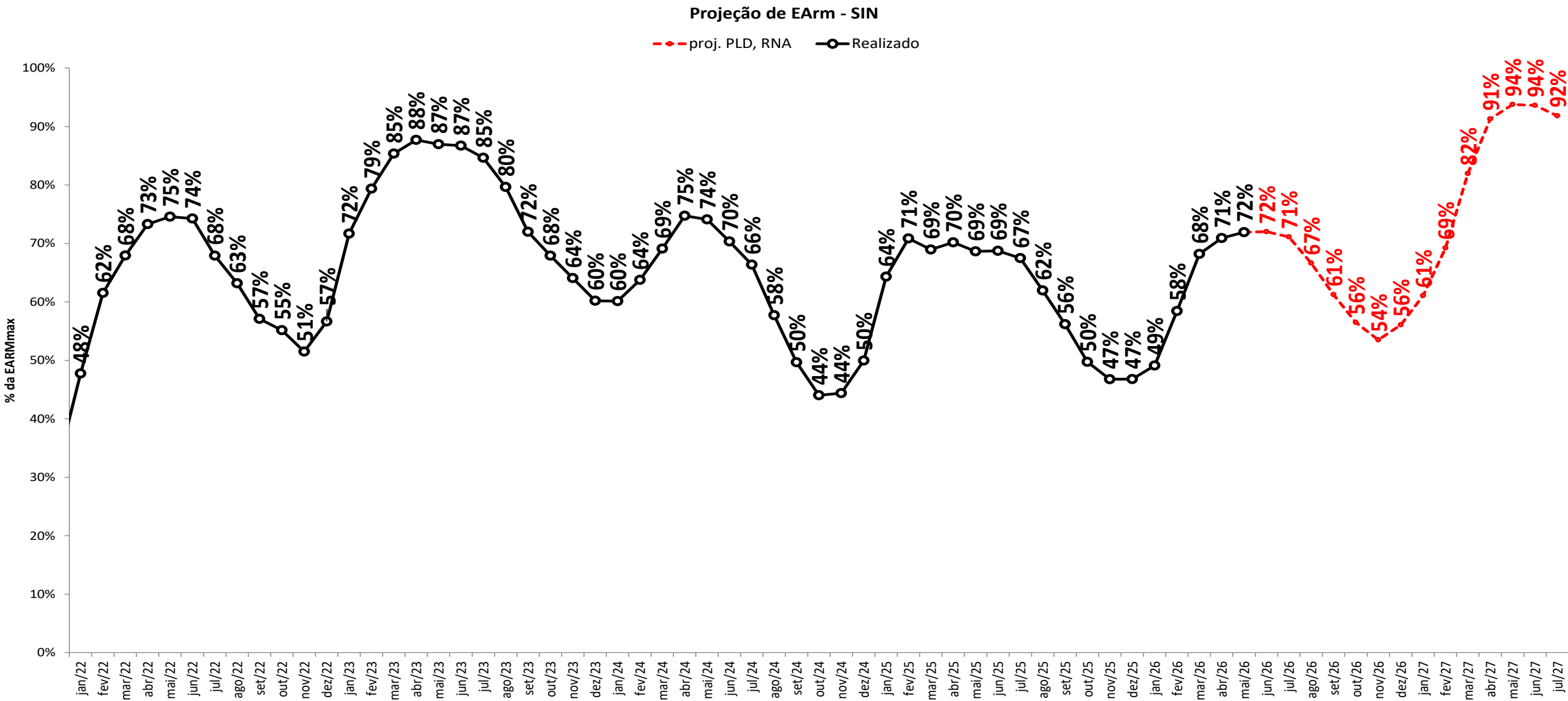
S	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	78	73	76	60	56	75	98	94	80	103	127	93	75	80
proj. PLD, SMAP 2023	62	76	78	148	302	413	180	133	74	103	110	280	156	163
proj. PLD, RNA - LRCAP	78	73	76	60	56	75	98	94	80	103	127	93	75	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	123	137	141	175	-	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	31	29	92	118	-	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	50	50	50	53	45	37	35	44	52	65	81	93	72	56
proj. PLD, SMAP 2023	59	66	69	72	64	52	29	43	38	26	30	16	21	30
proj. PLD, RNA - LRCAP	50	50	50	53	45	37	35	44	52	65	81	93	72	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	65	65	81	108	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	65	73	85	114	82	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	68	75	70	68	67	67	70	75	83	94	93	92	86	85
proj. PLD, SMAP 2023	66	75	80	73	51	31	20	38	65	65	70	52	55	58
proj. PLD, RNA - LRCAP	68	75	70	68	67	67	70	75	83	94	93	92	86	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	67	68	68	62	53	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	67	76	64	58	67	-	-	-	-	-	-	-	-

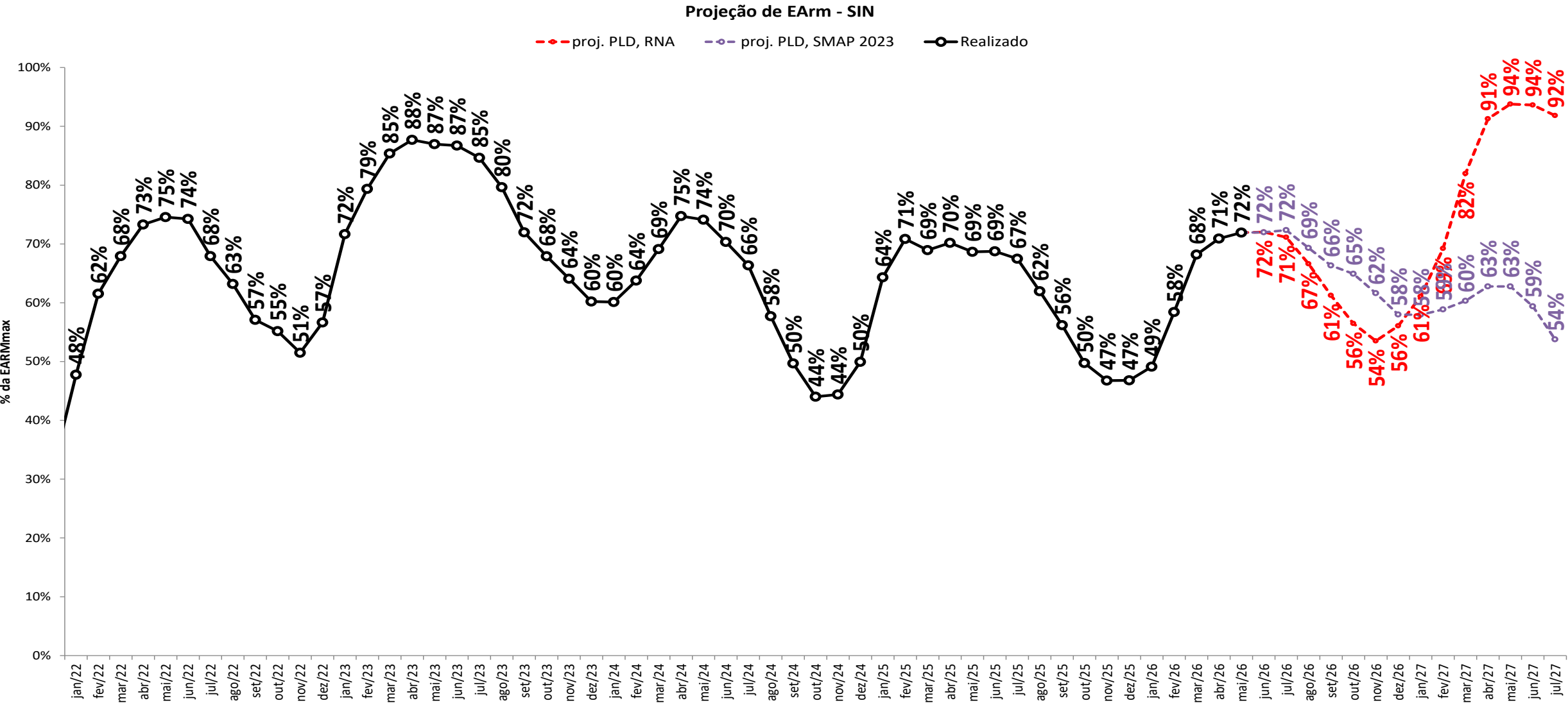
SIN	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	75	76	78	71	66	72	74	72	76	88	96	95	86	86
proj. PLD, SMAP 2023	74	84	90	107	157	131	58	56	52	53	61	70	63	73
proj. PLD, RNA - LRCAP	75	76	78	71	66	72	74	72	76	88	96	95	86	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	96	109	133	146	87	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	67	79	88	126	122	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

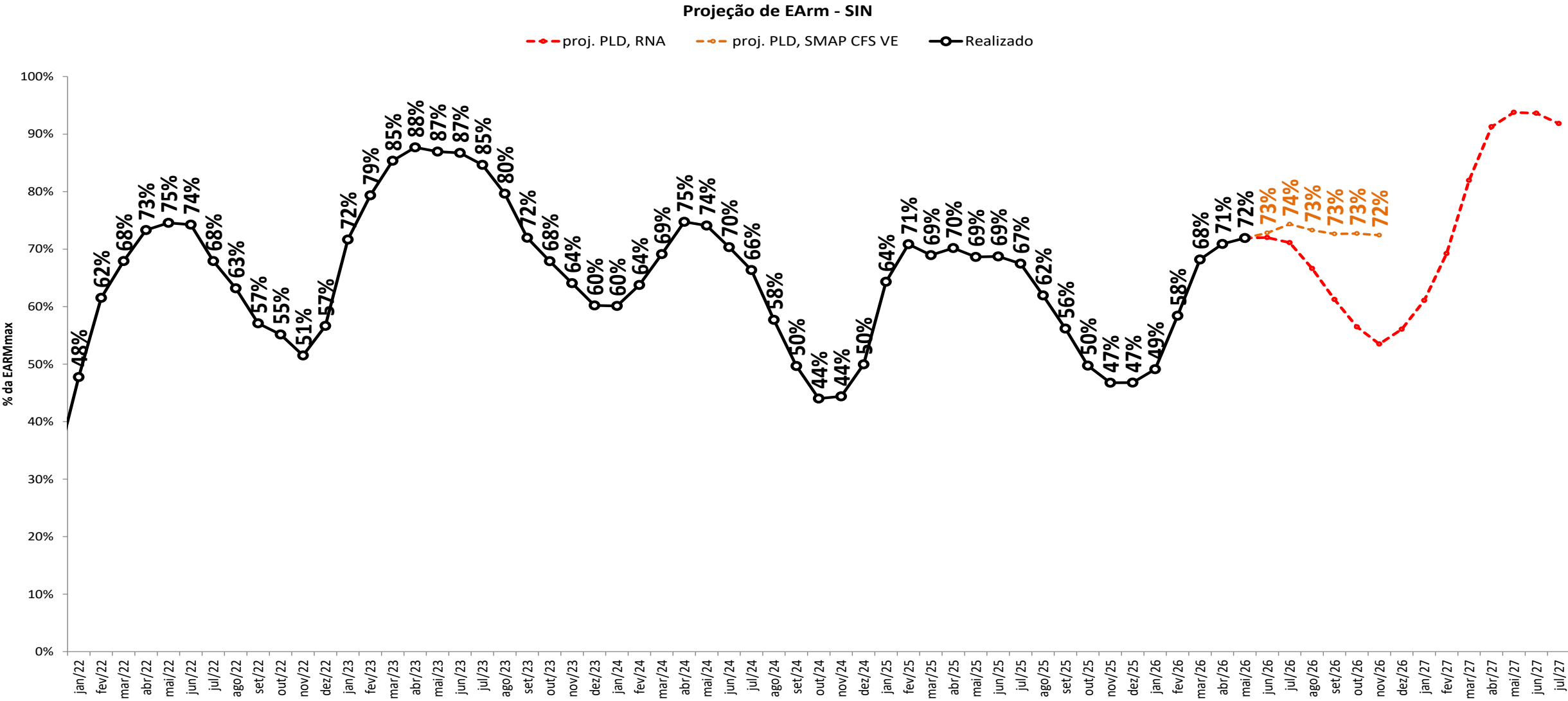
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





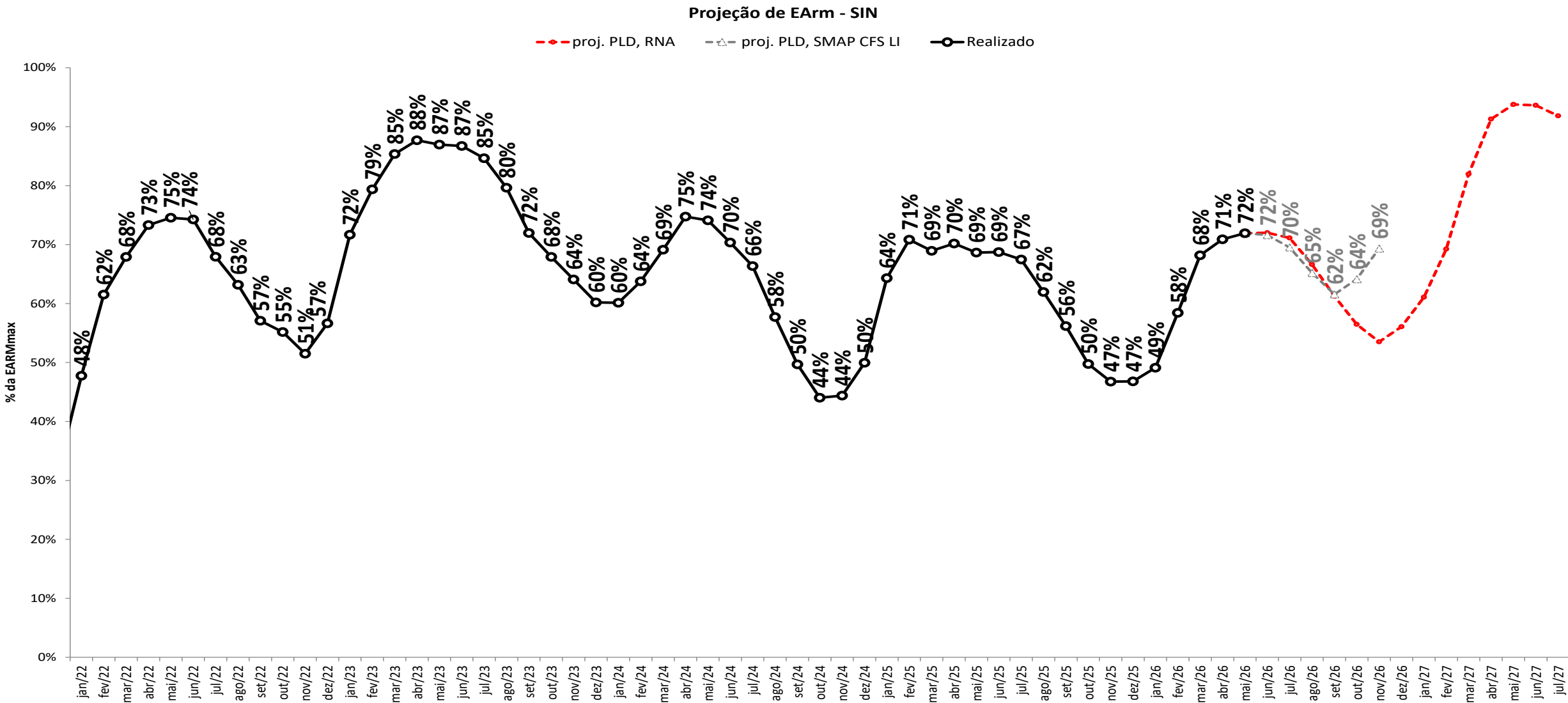
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

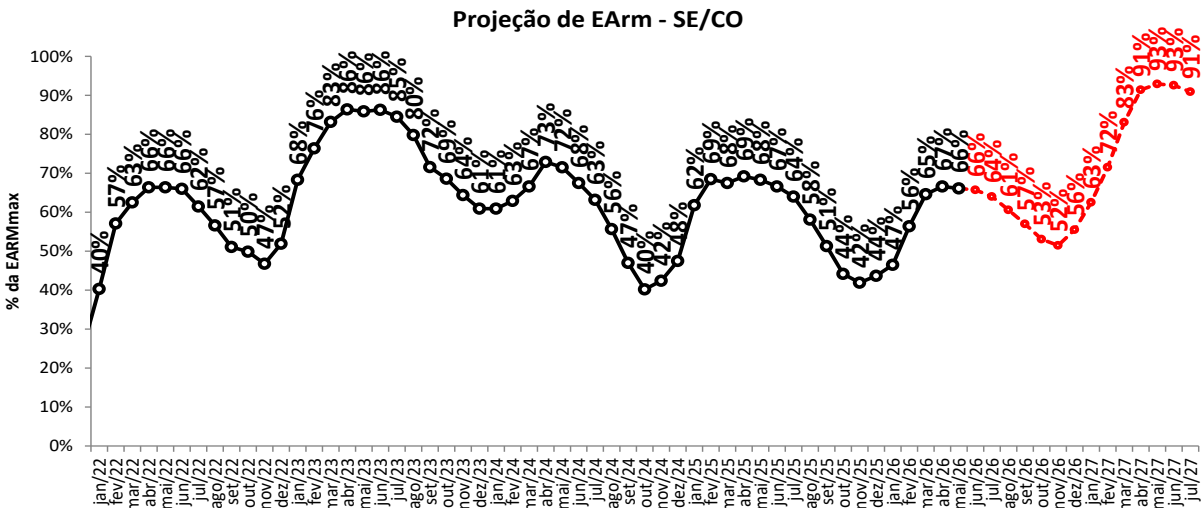
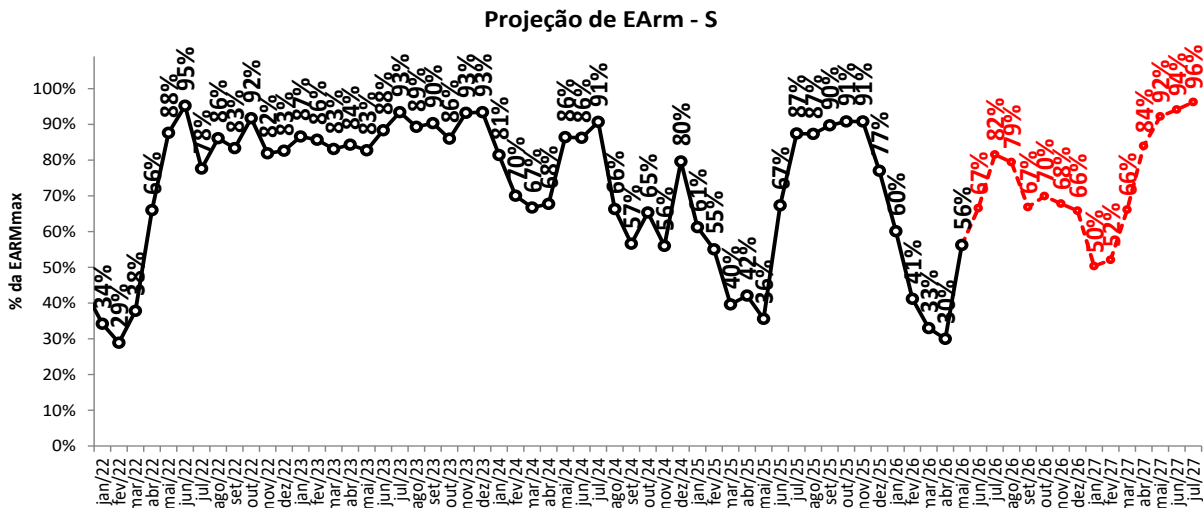
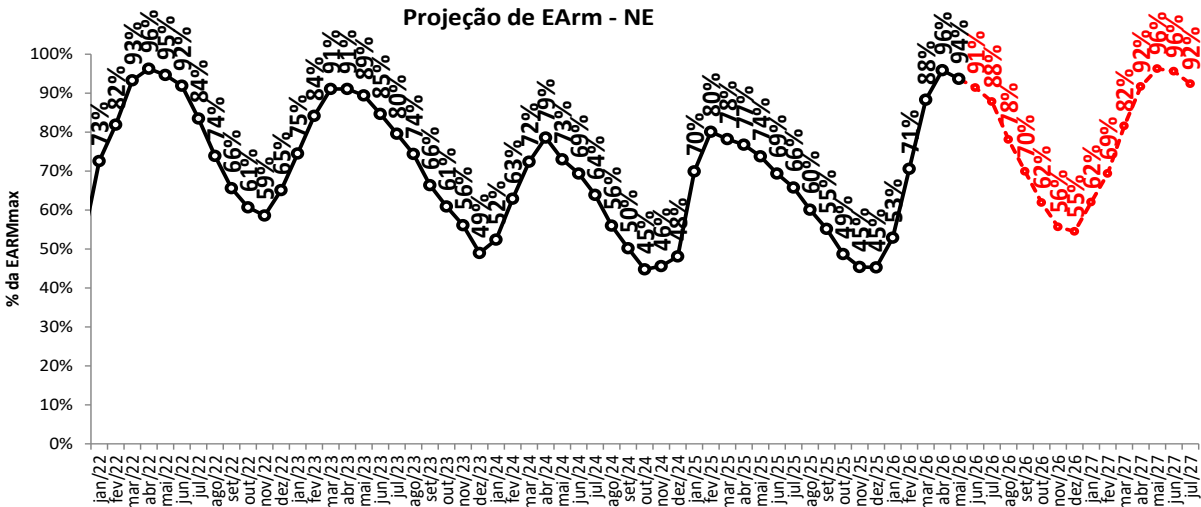
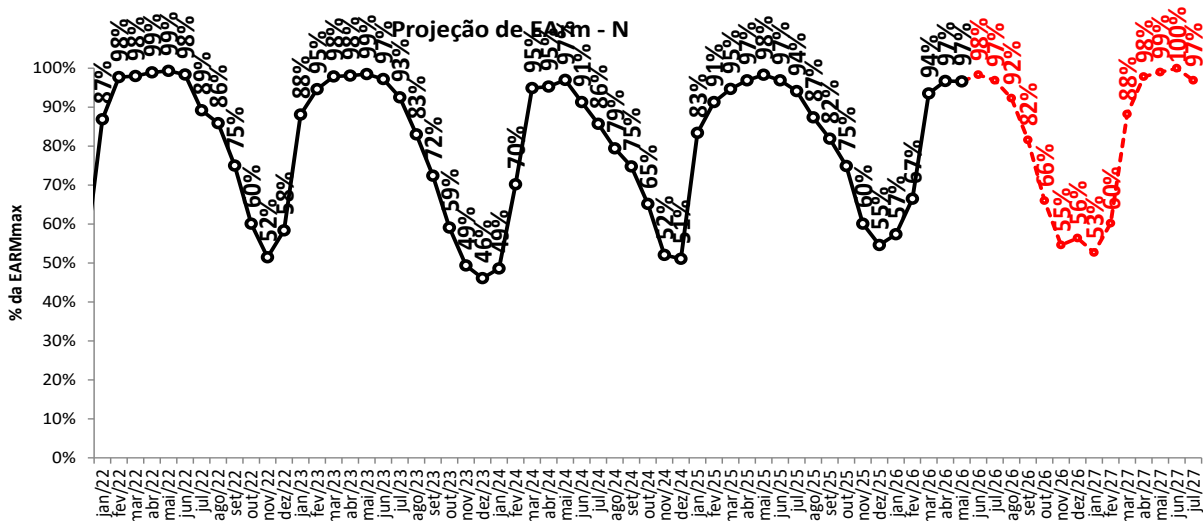


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

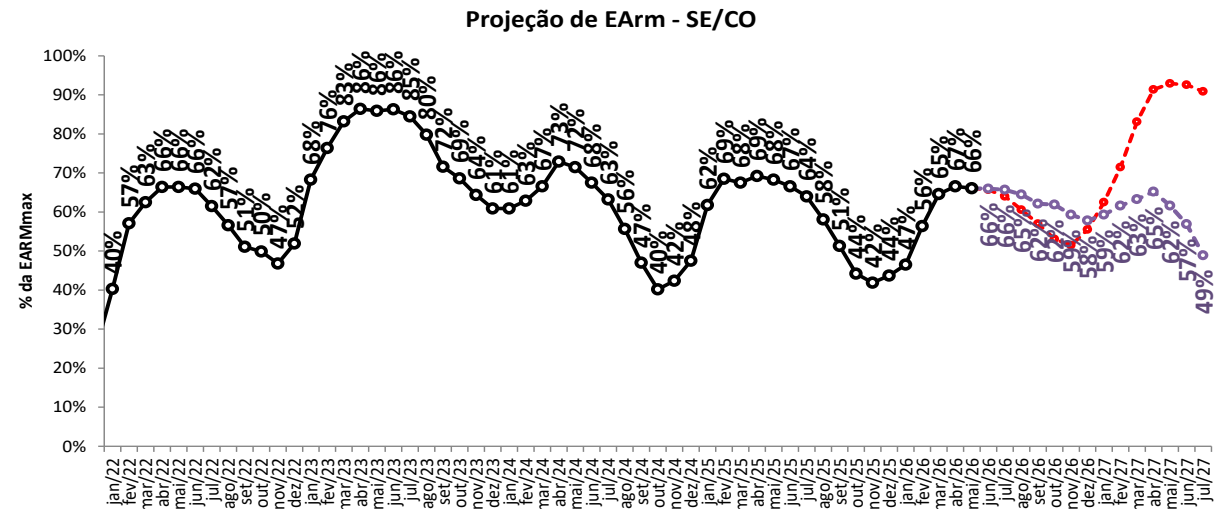
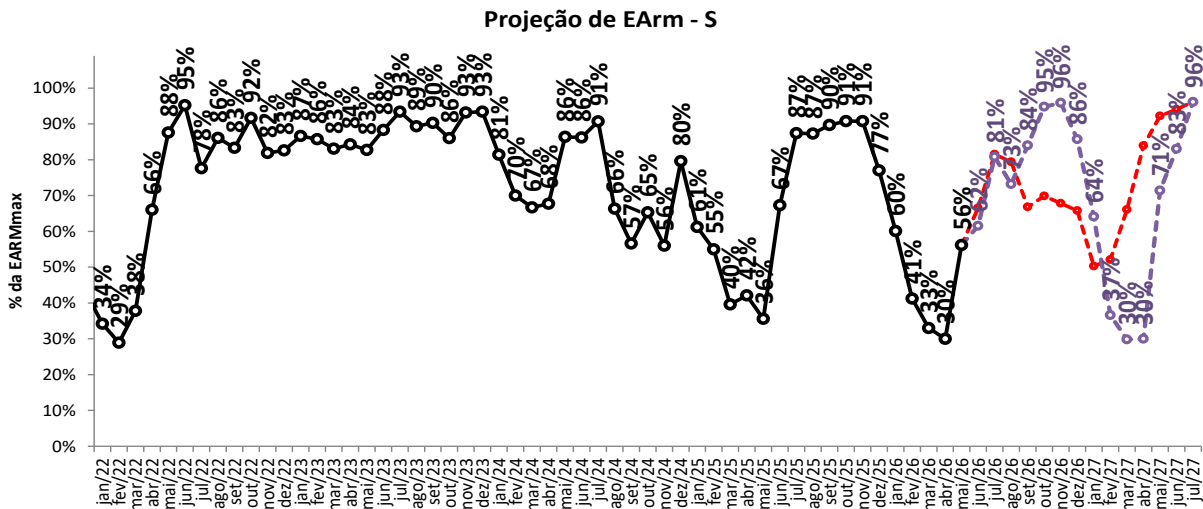
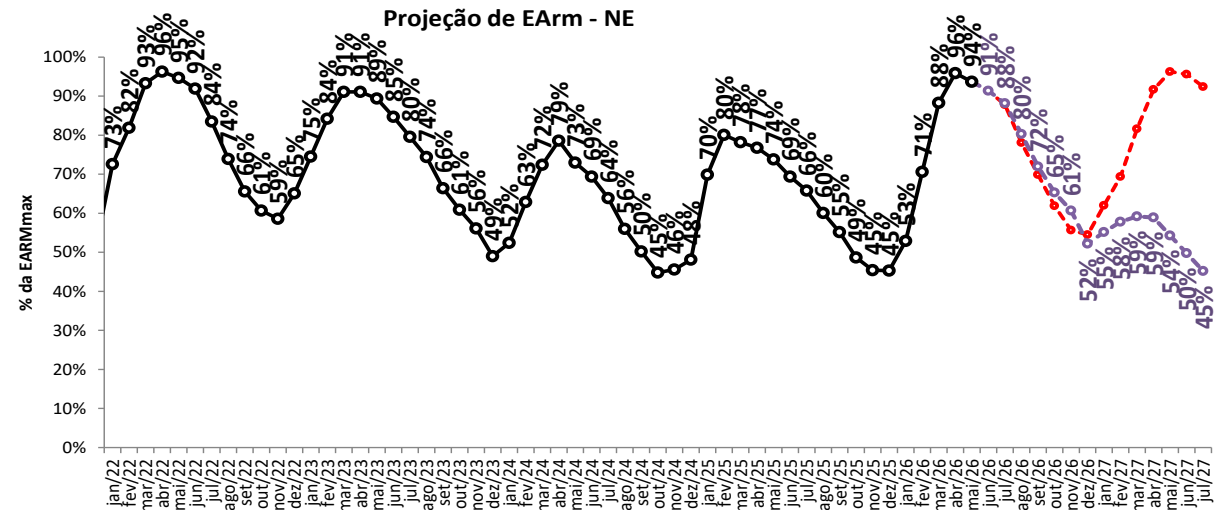
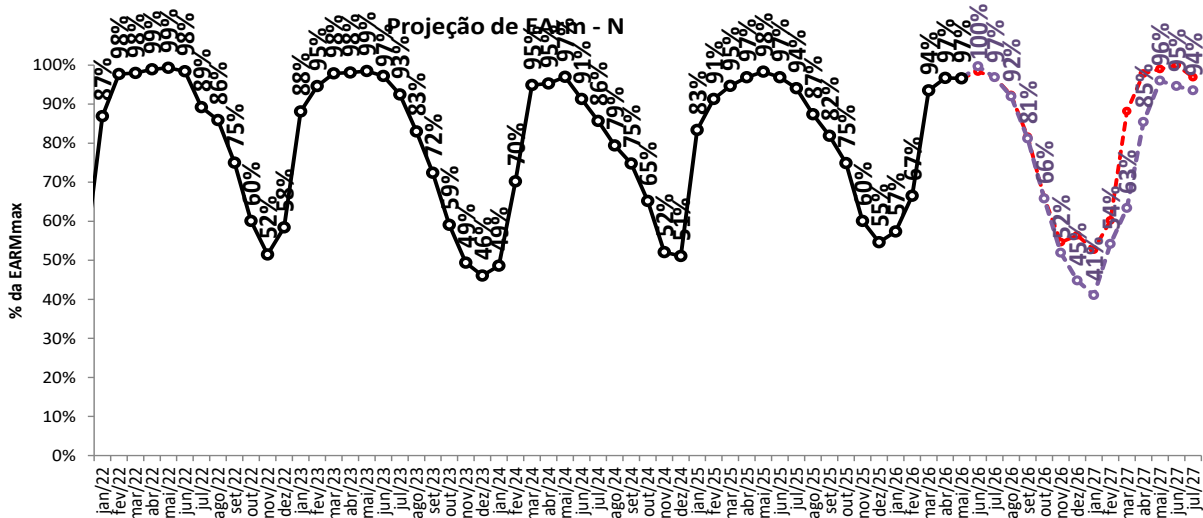


projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

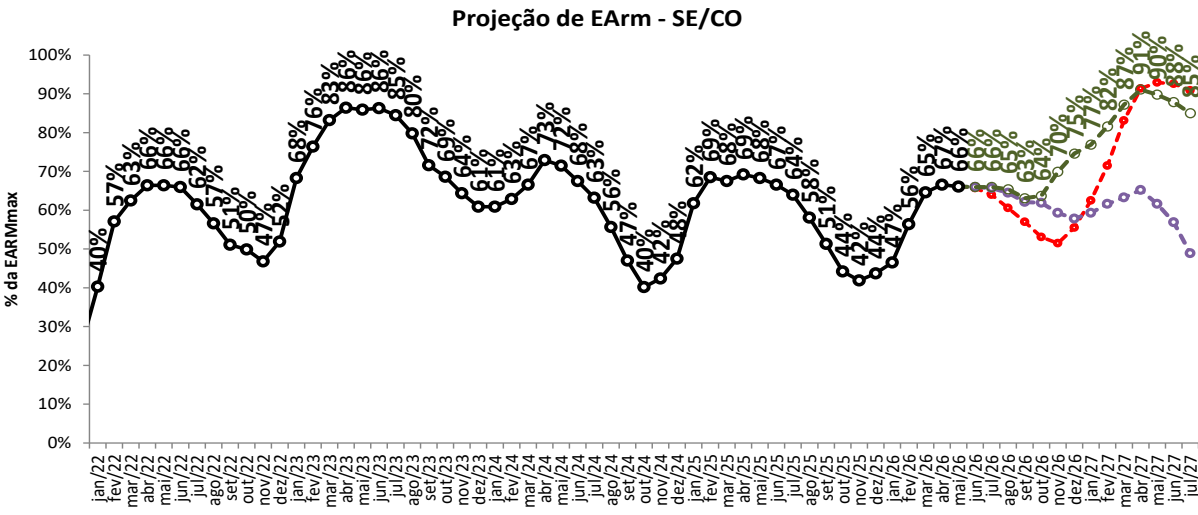
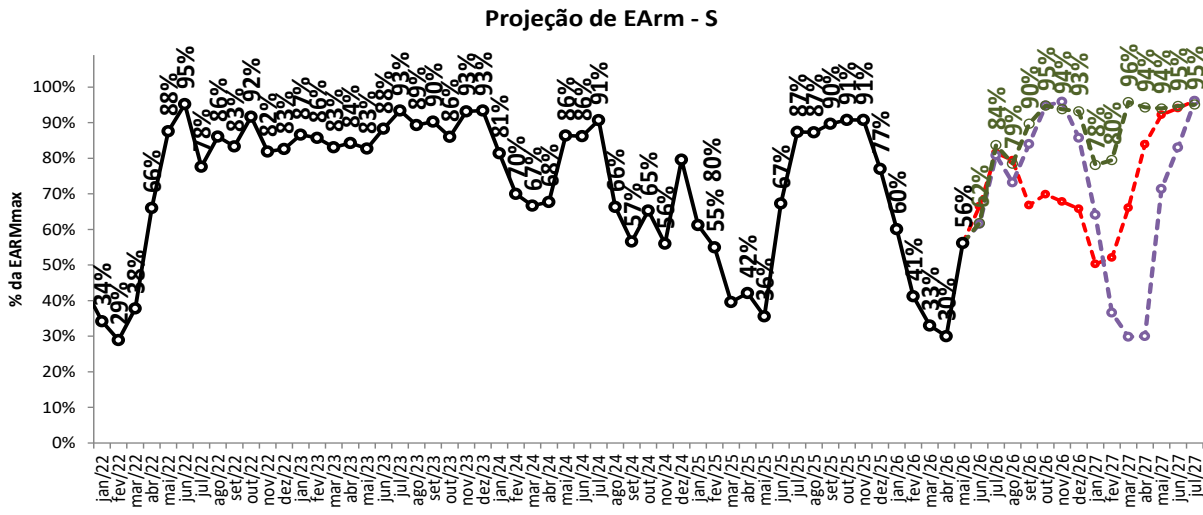
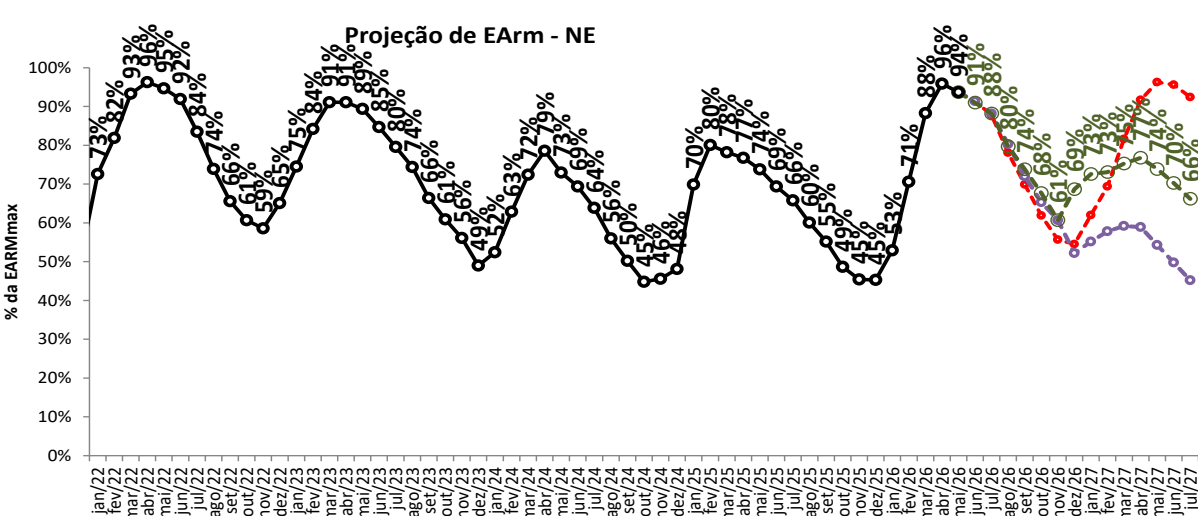
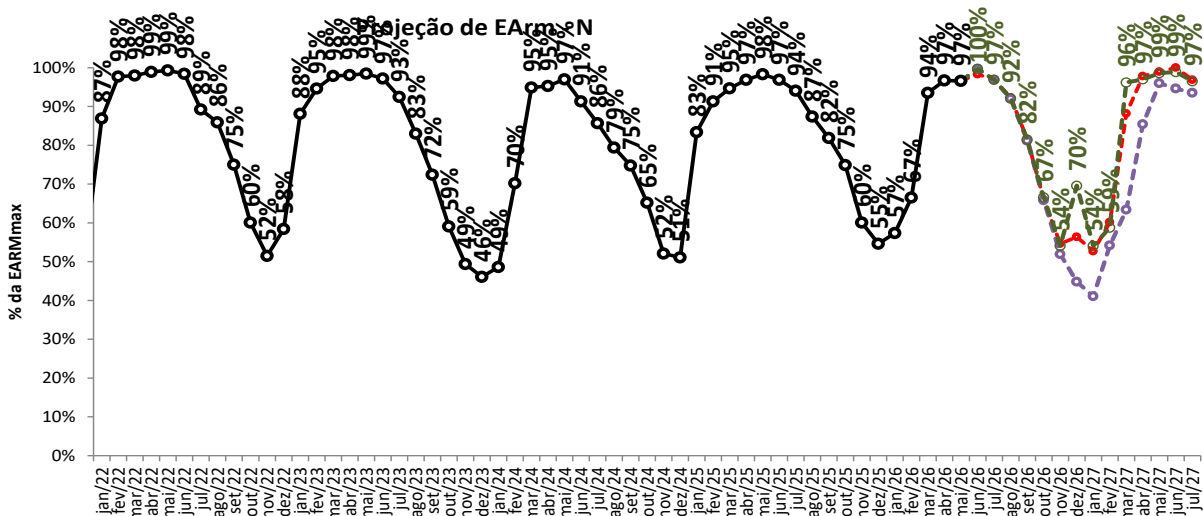
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

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



---proj. PLD, RNA

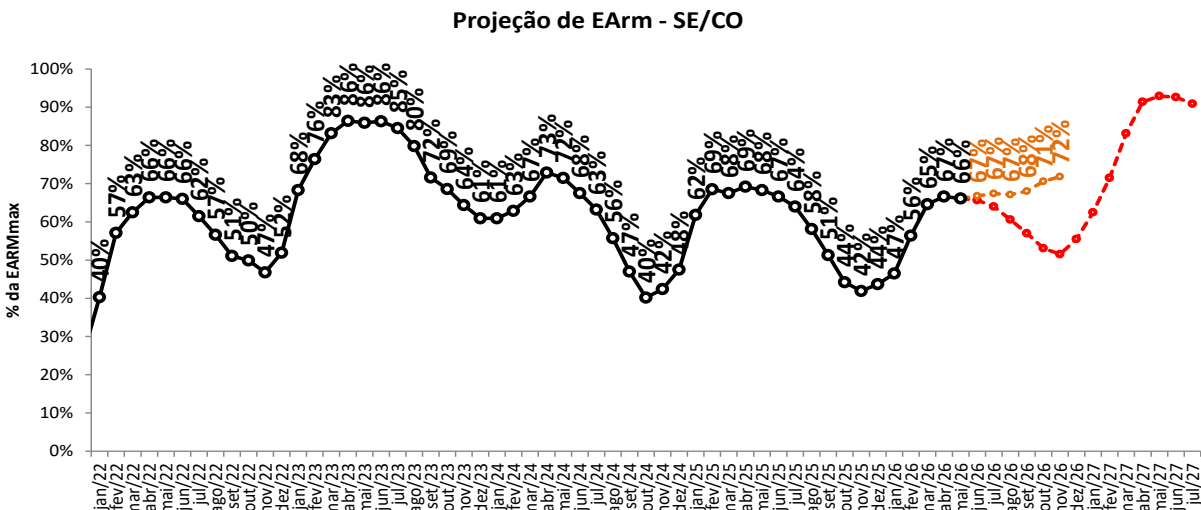
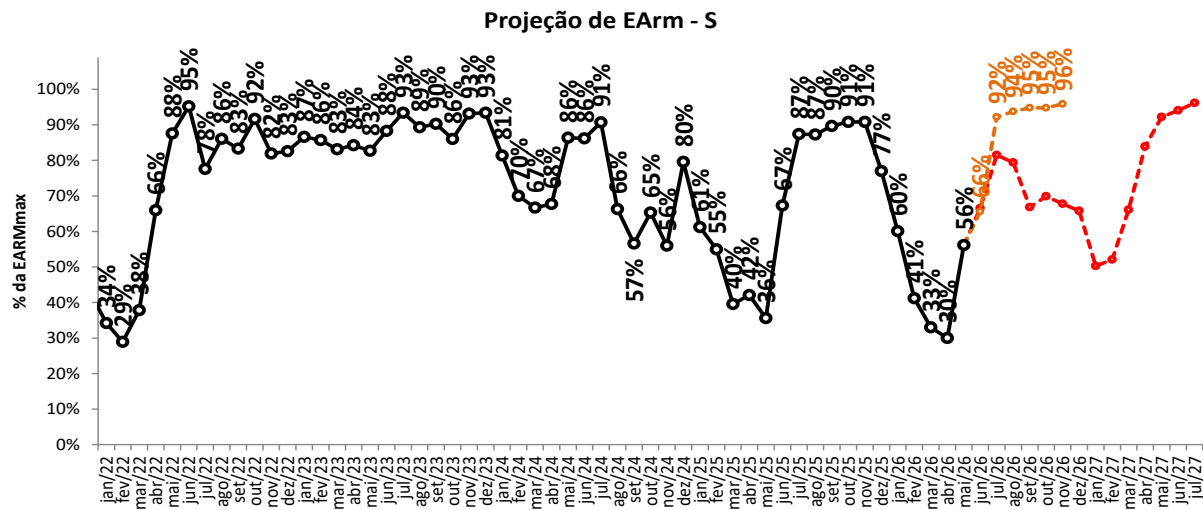
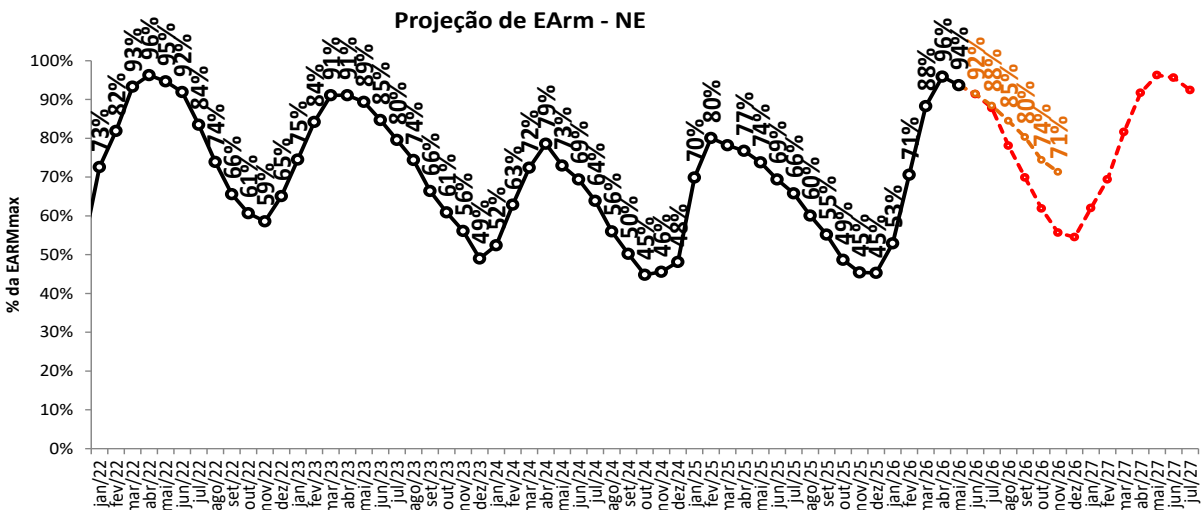
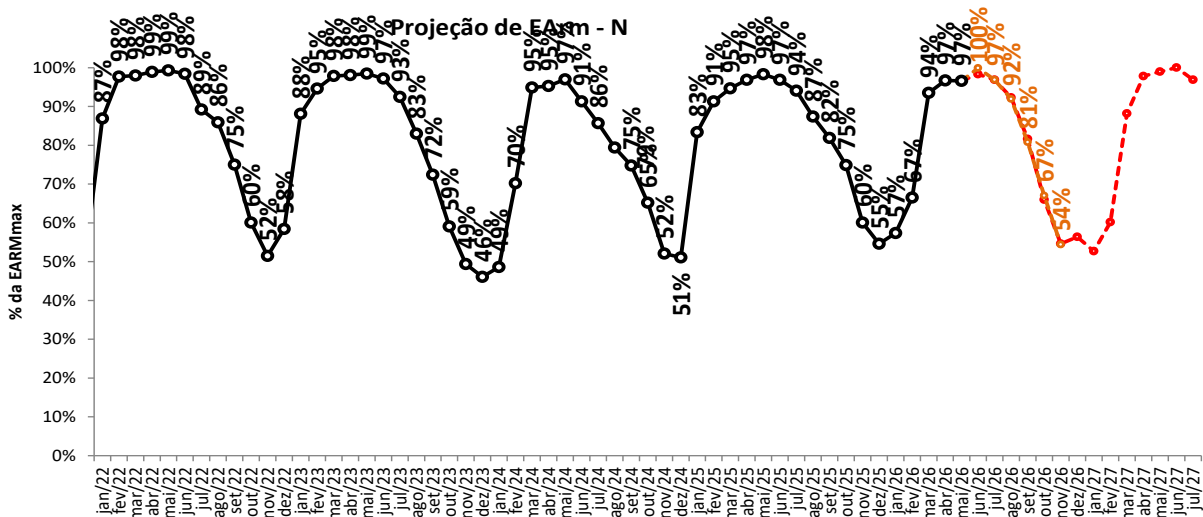
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



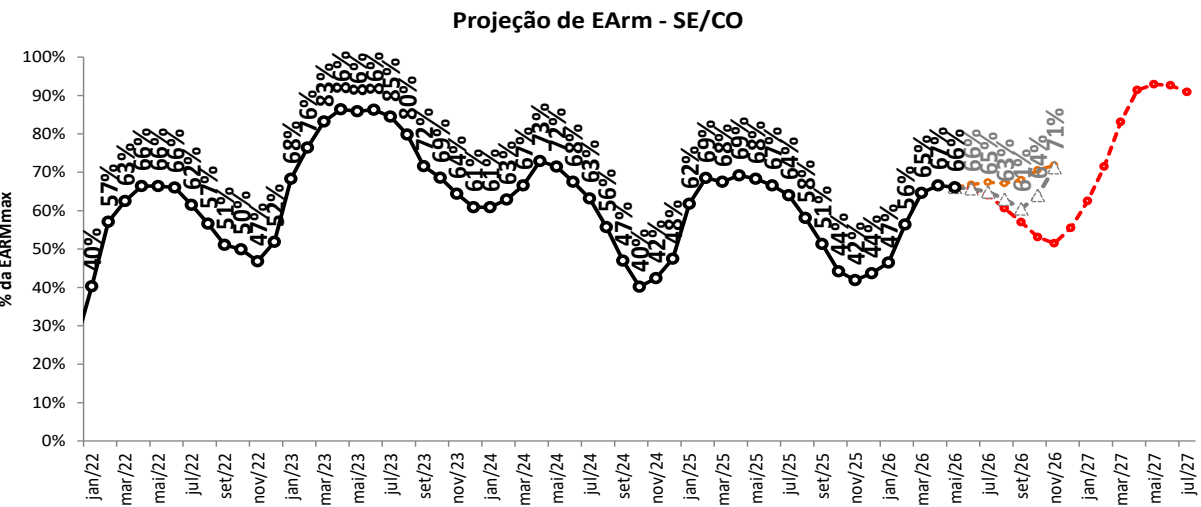
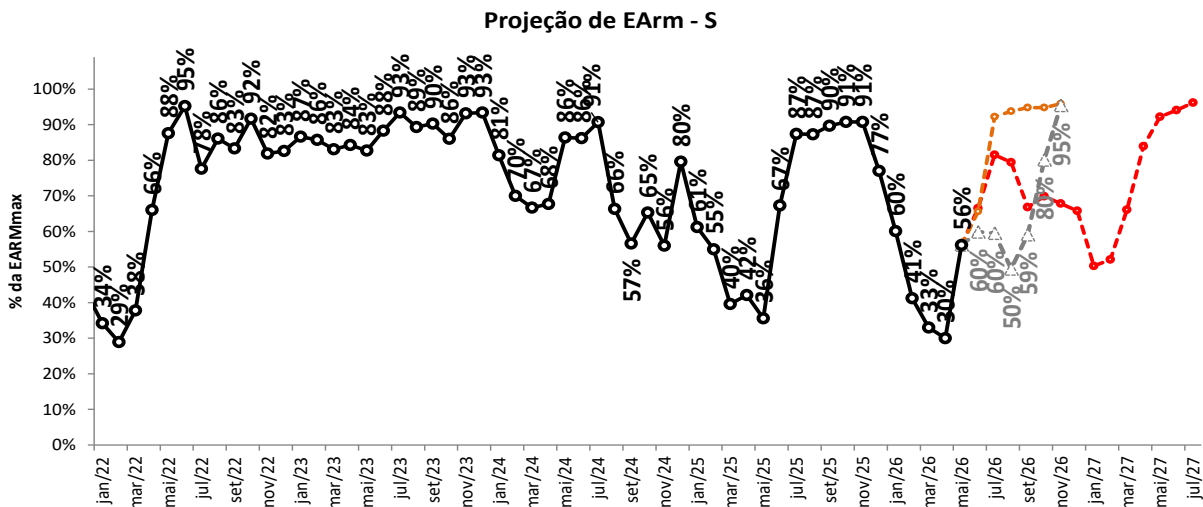
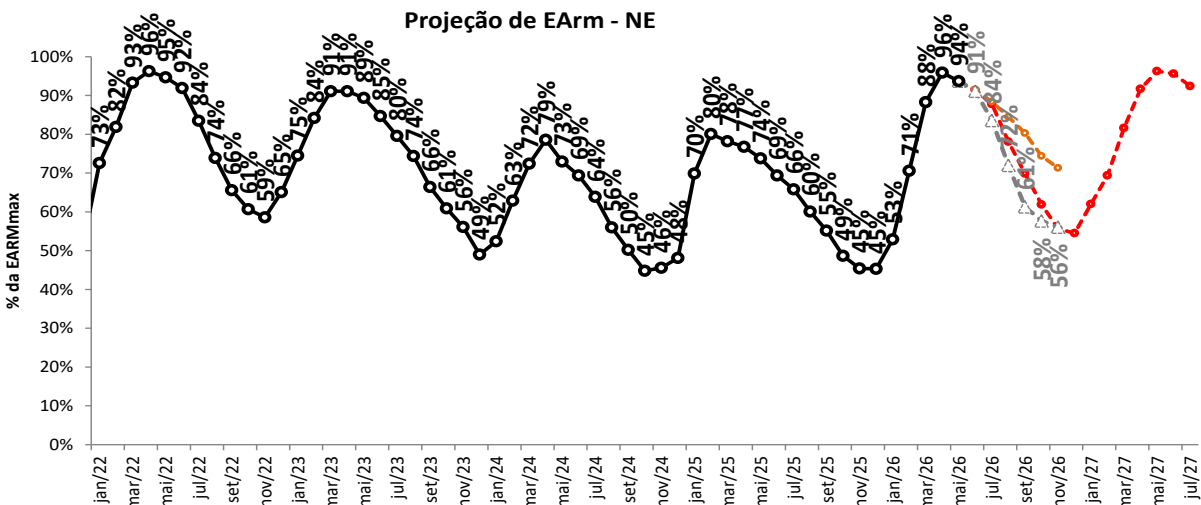
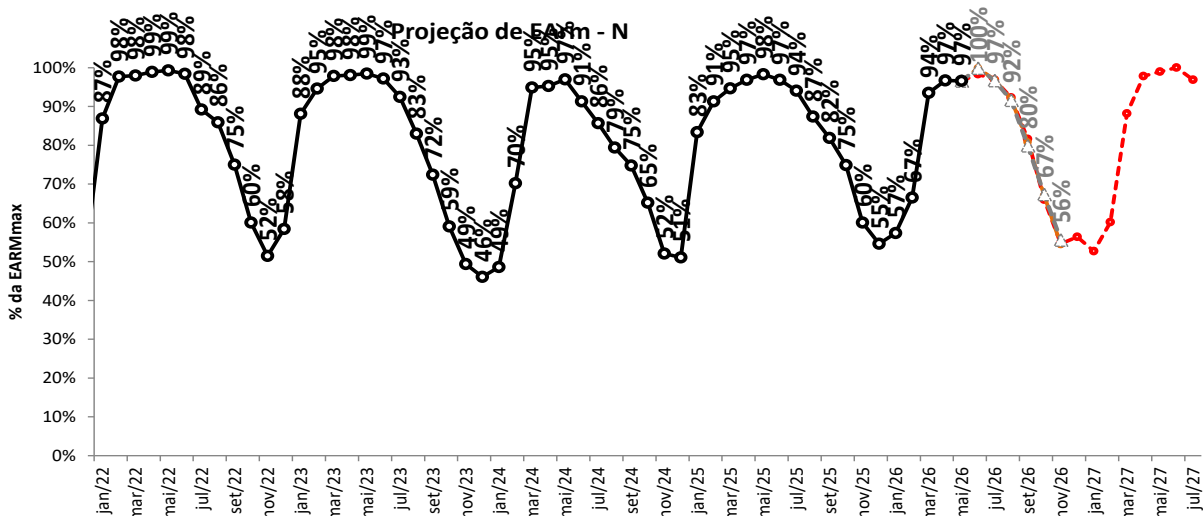
proj. PLD, RNA

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	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	66	64	61	57	53	52	56	63	72	83	91	93	93	91
proj. PLD, SMAP 2023	66	66	65	62	62	59	58	59	62	63	65	62	57	49
proj. PLD, SMAP 2018	66	66	65	63	64	70	75	77	82	87	91	90	88	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	67	67	68	71	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	65	63	61	64	71	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	67	82	79	67	70	68	66	50	52	66	84	92	94	96
proj. PLD, SMAP 2023	62	81	73	84	95	96	86	64	37	30	30	71	83	96
proj. PLD, SMAP 2018	62	84	79	90	95	94	93	78	80	96	94	94	95	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	92	94	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	60	50	59	80	95	-	-	-	-	-	-	-	-

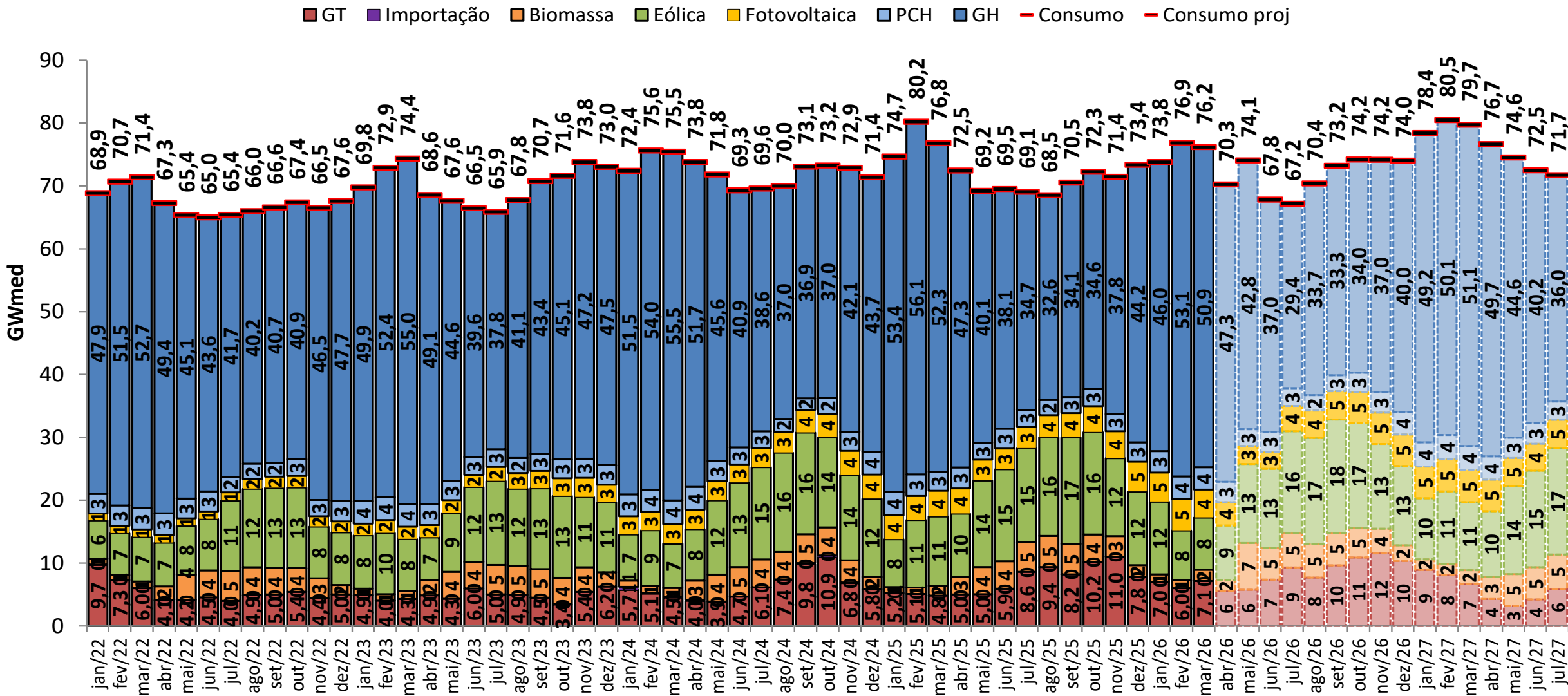
NE	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	91	88	78	70	62	56	55	62	69	82	92	96	96	92
proj. PLD, SMAP 2023	91	88	80	72	65	61	52	55	58	59	59	54	50	45
proj. PLD, SMAP 2018	91	88	80	74	68	61	69	73	73	75	77	74	70	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	88	85	80	74	71	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	84	72	61	58	56	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	98	97	92	82	66	55	56	53	60	88	98	99	100	97
proj. PLD, SMAP 2023	100	97	92	81	66	52	45	41	54	63	85	96	95	94
proj. PLD, SMAP 2018	100	97	92	82	67	54	70	54	59	96	97	99	99	97
proj. PLD, SMAP CFS VE	100	97	92	81	67	54	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	100	97	92	80	67	56	-	-	-	-	-	-	-	-

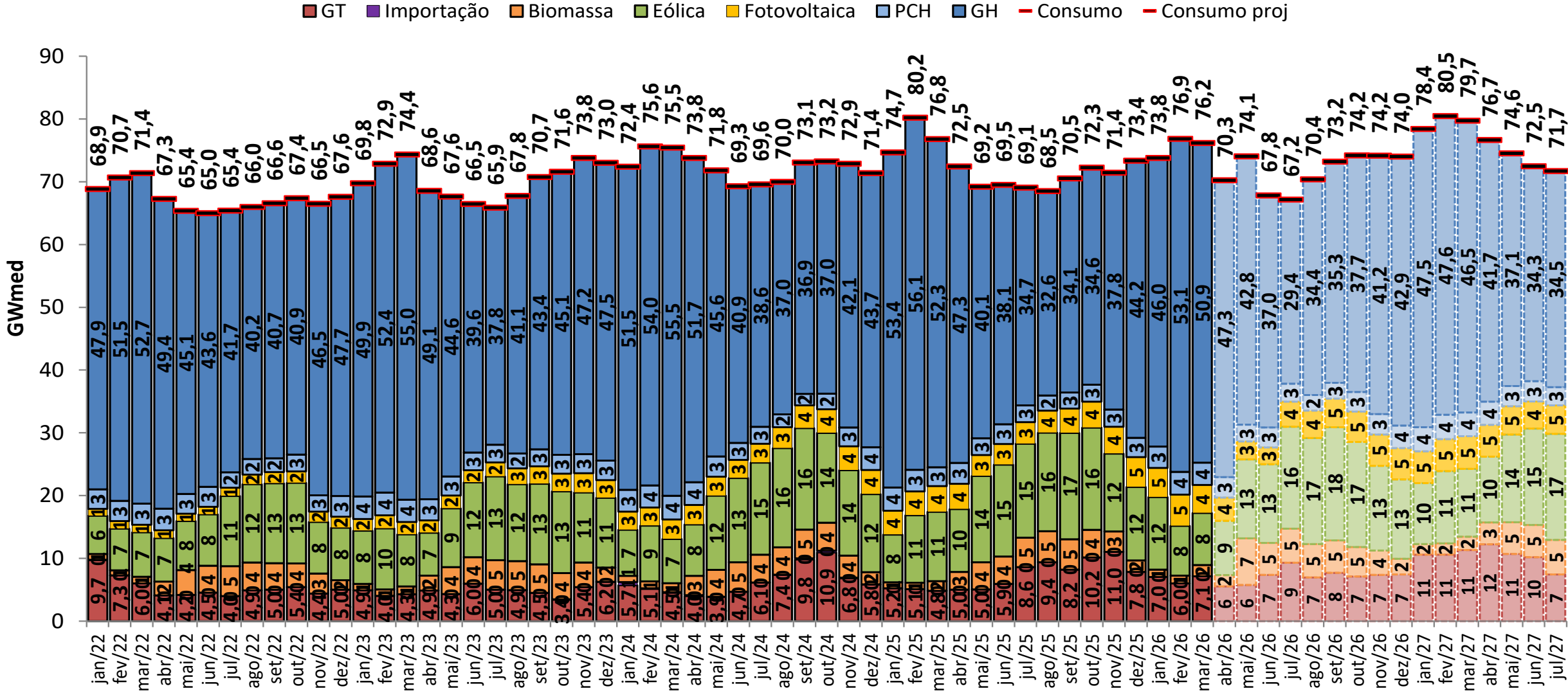
SIN	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	72	71	67	61	56	54	56	61	69	82	91	94	94	92
proj. PLD, SMAP 2023	72	72	69	66	65	62	58	58	59	60	63	63	59	54
proj. PLD, SMAP 2018	72	73	70	68	67	69	75	75	79	86	89	88	86	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	74	73	73	73	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	70	65	62	64	69	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo

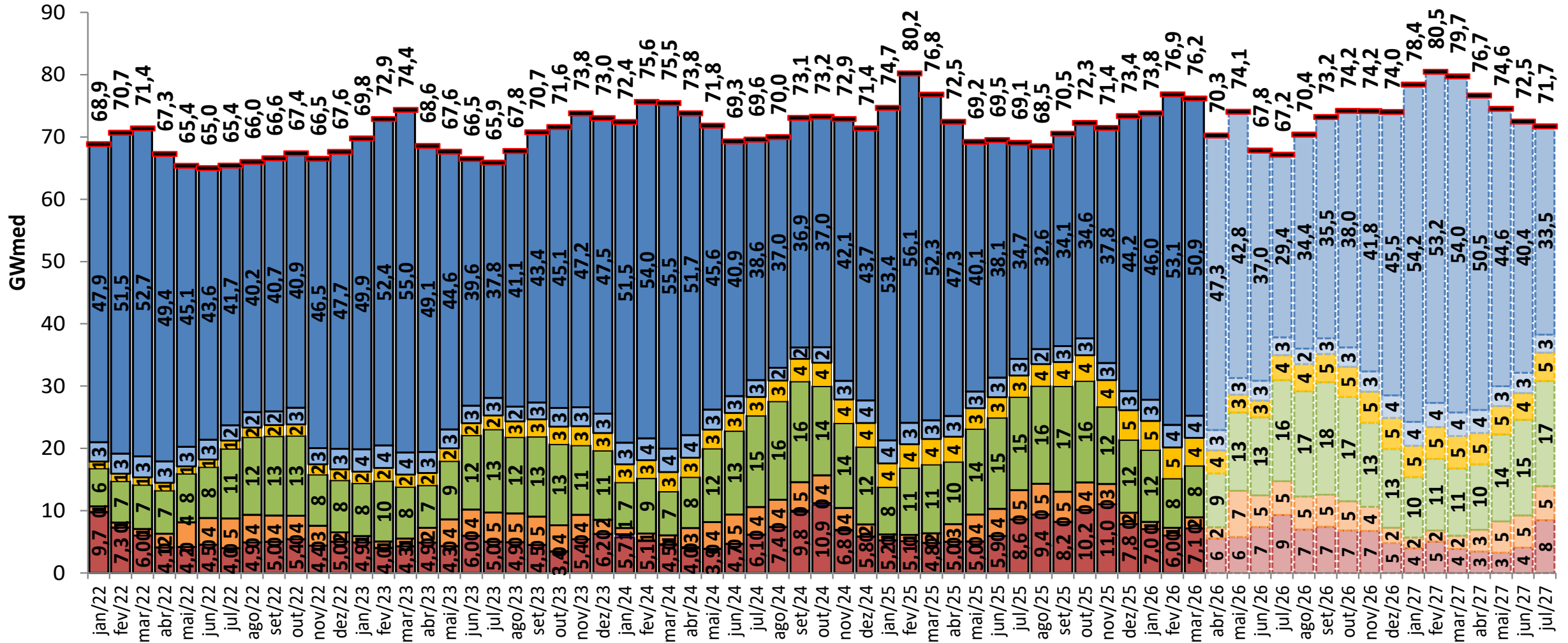
proj. PLD RNA



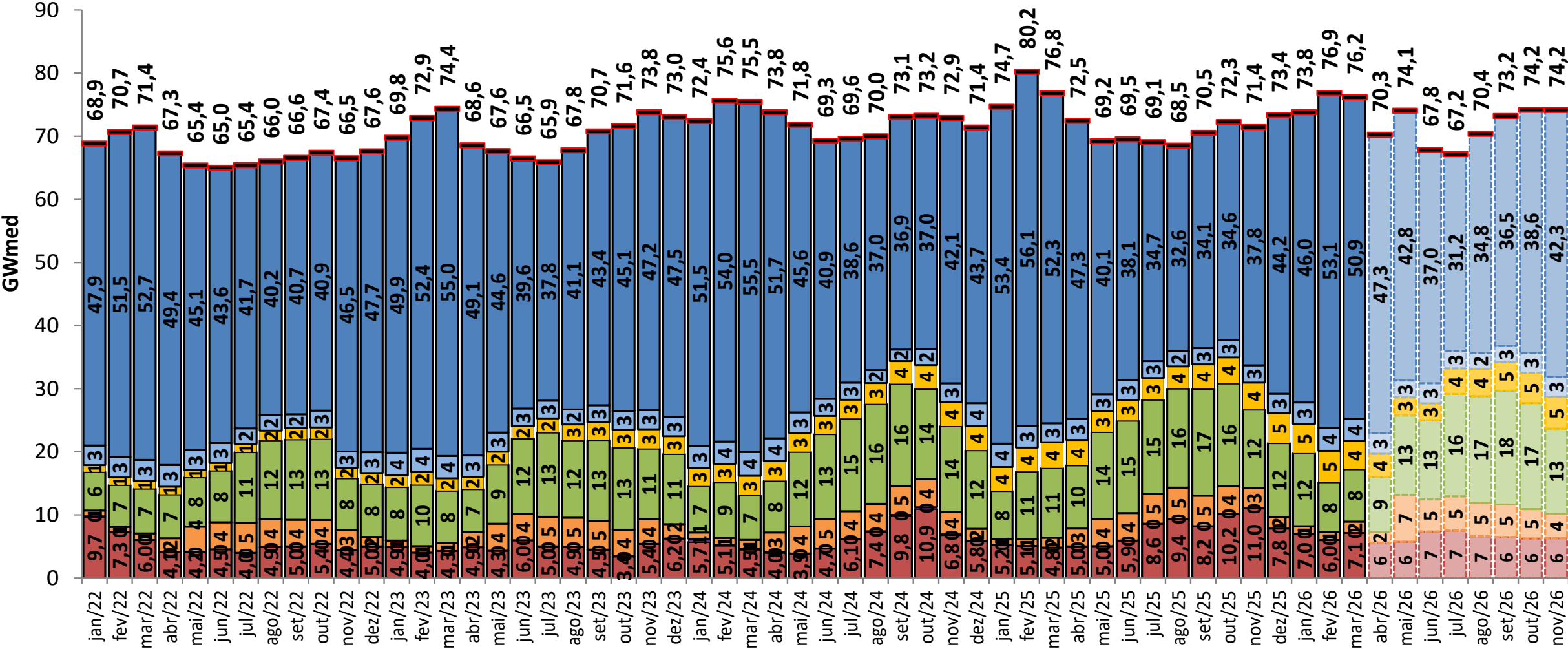
balanço operativo
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



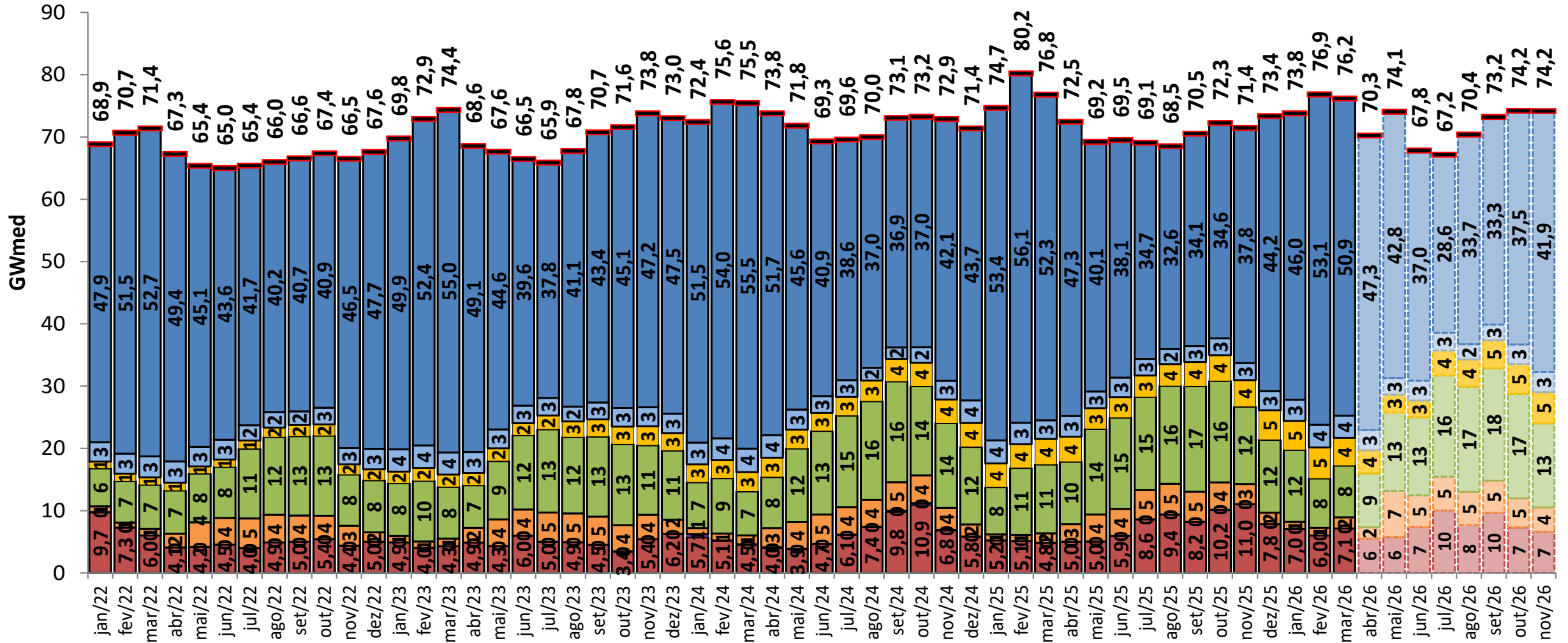
GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj



GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj

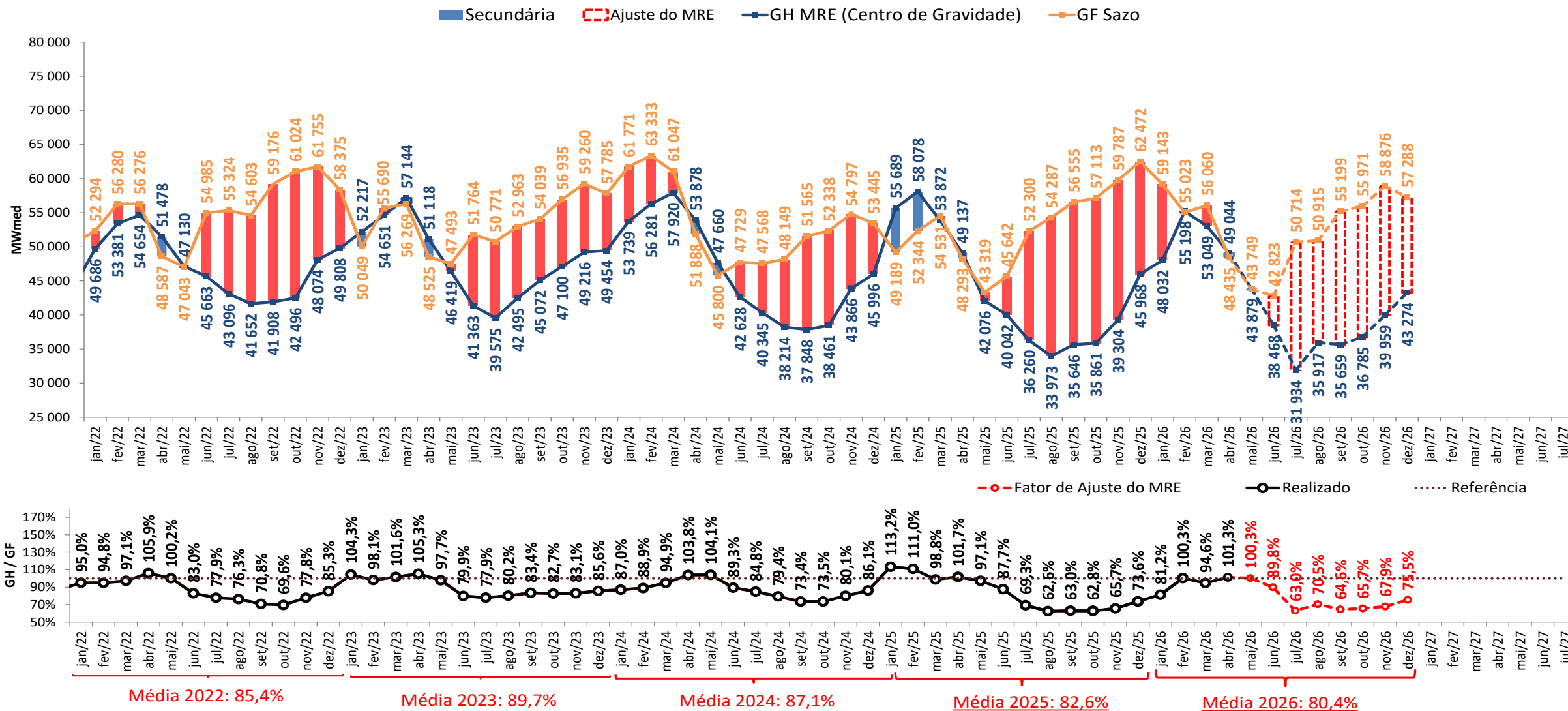


GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj



projeção do MRE

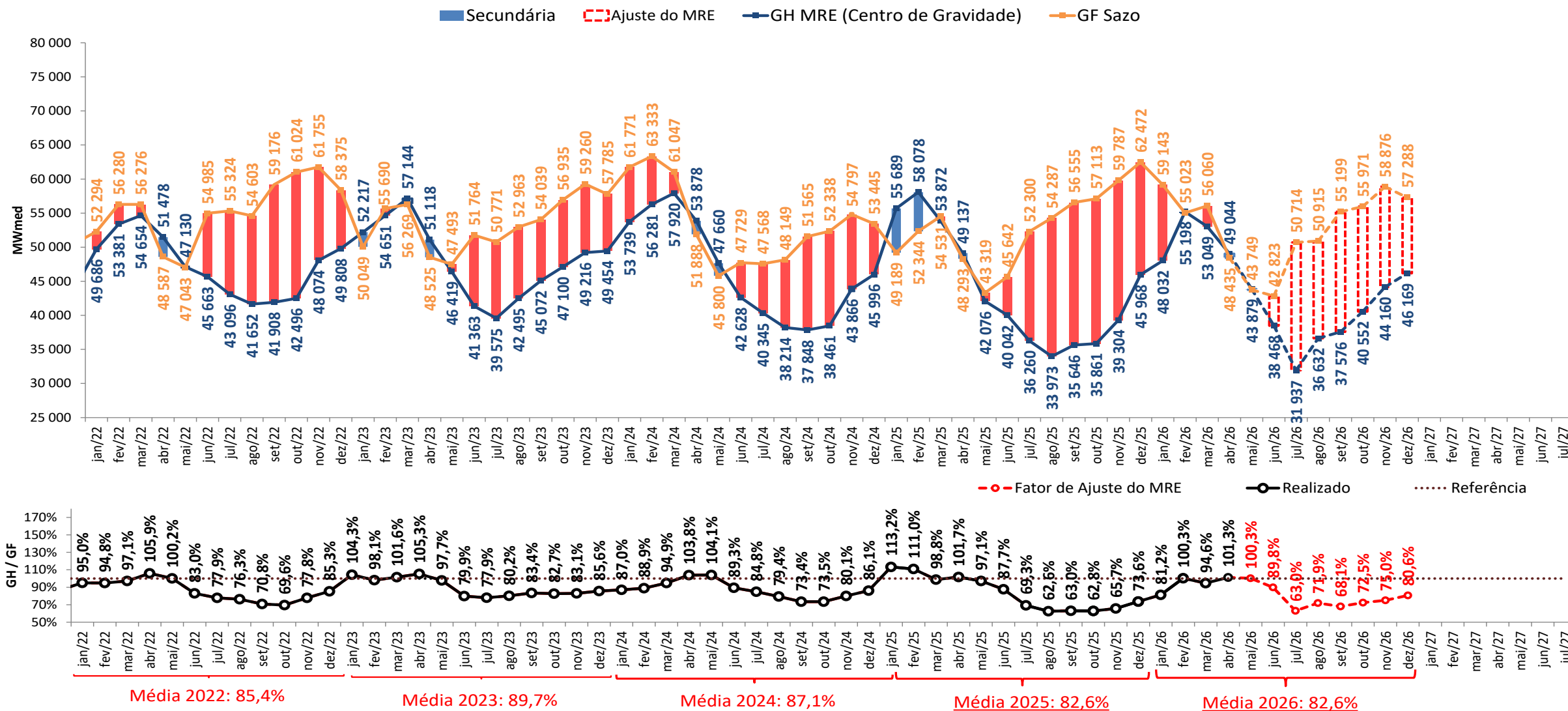
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

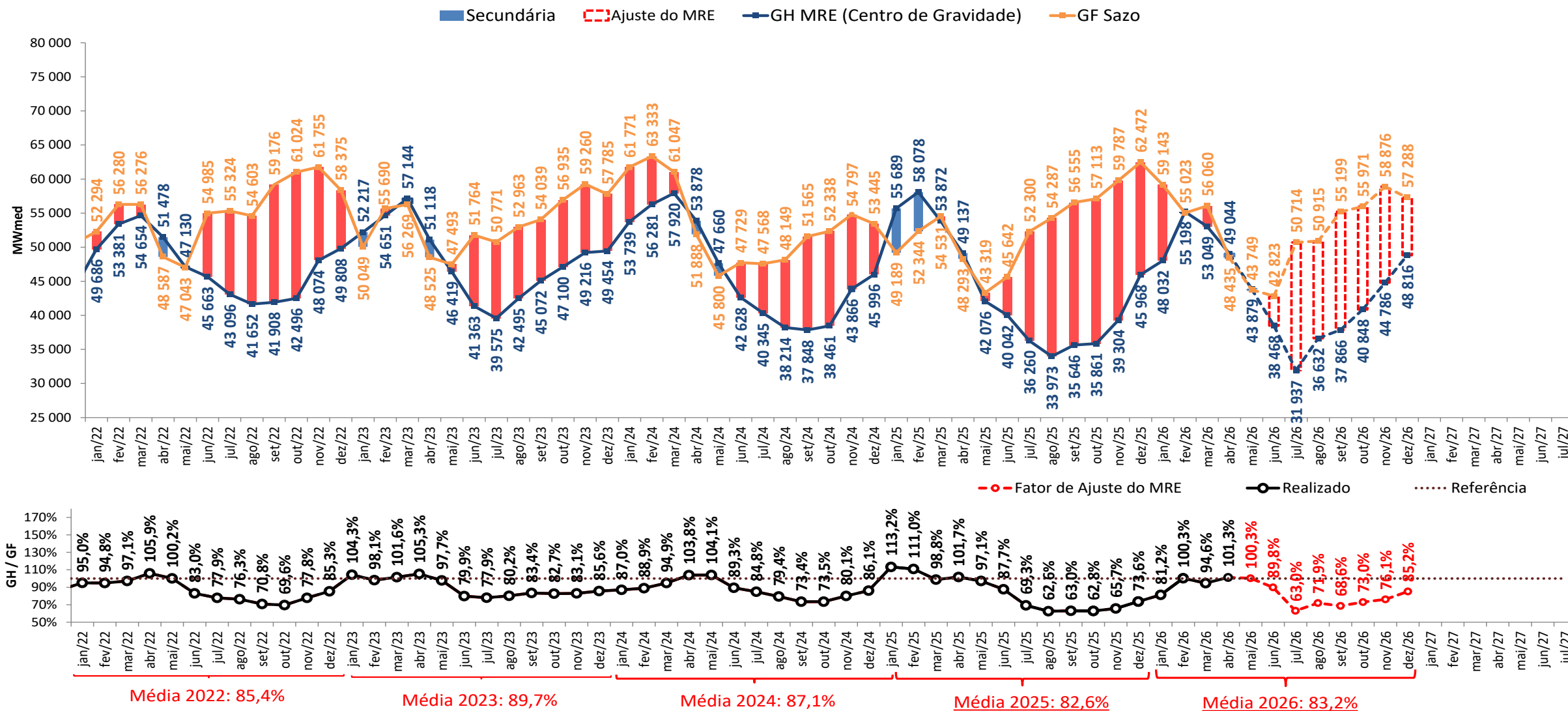
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

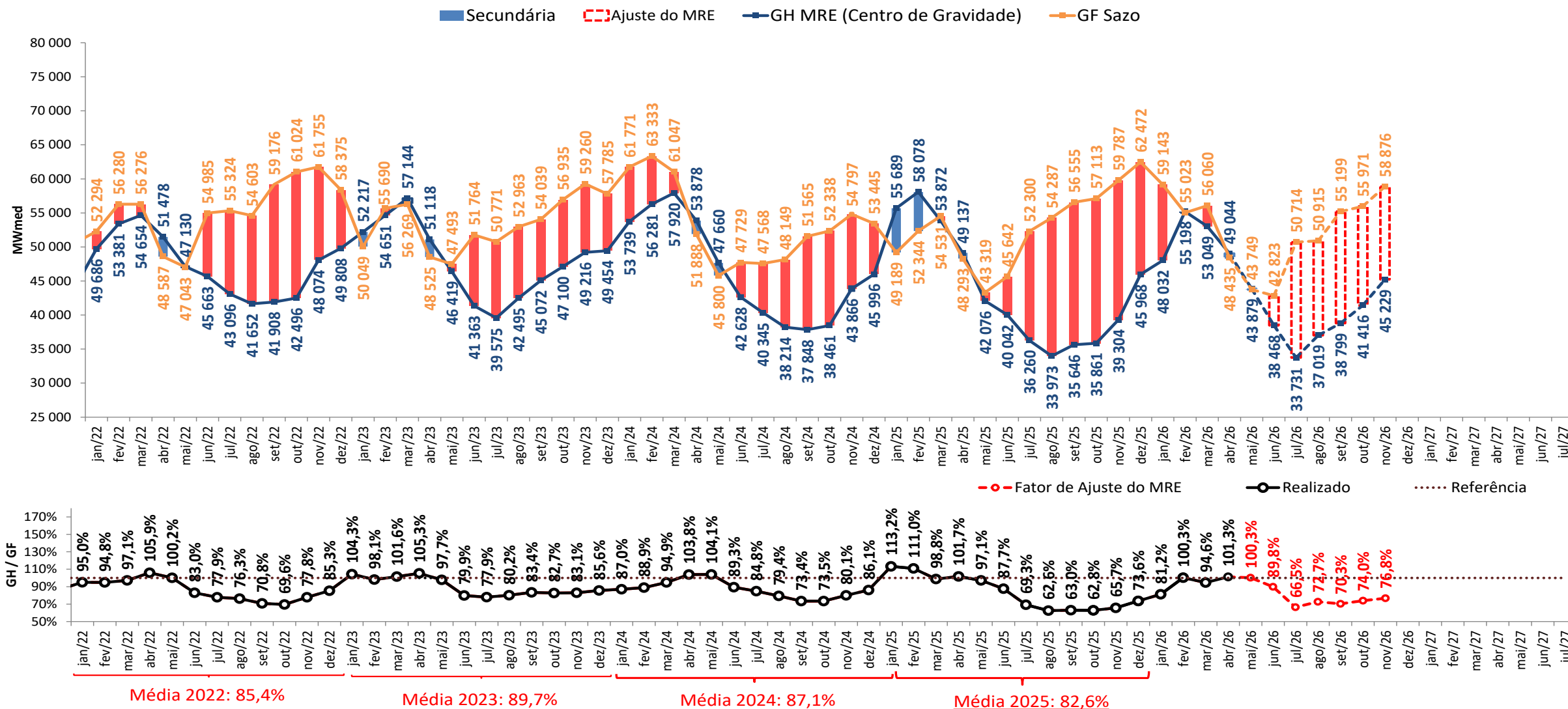
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

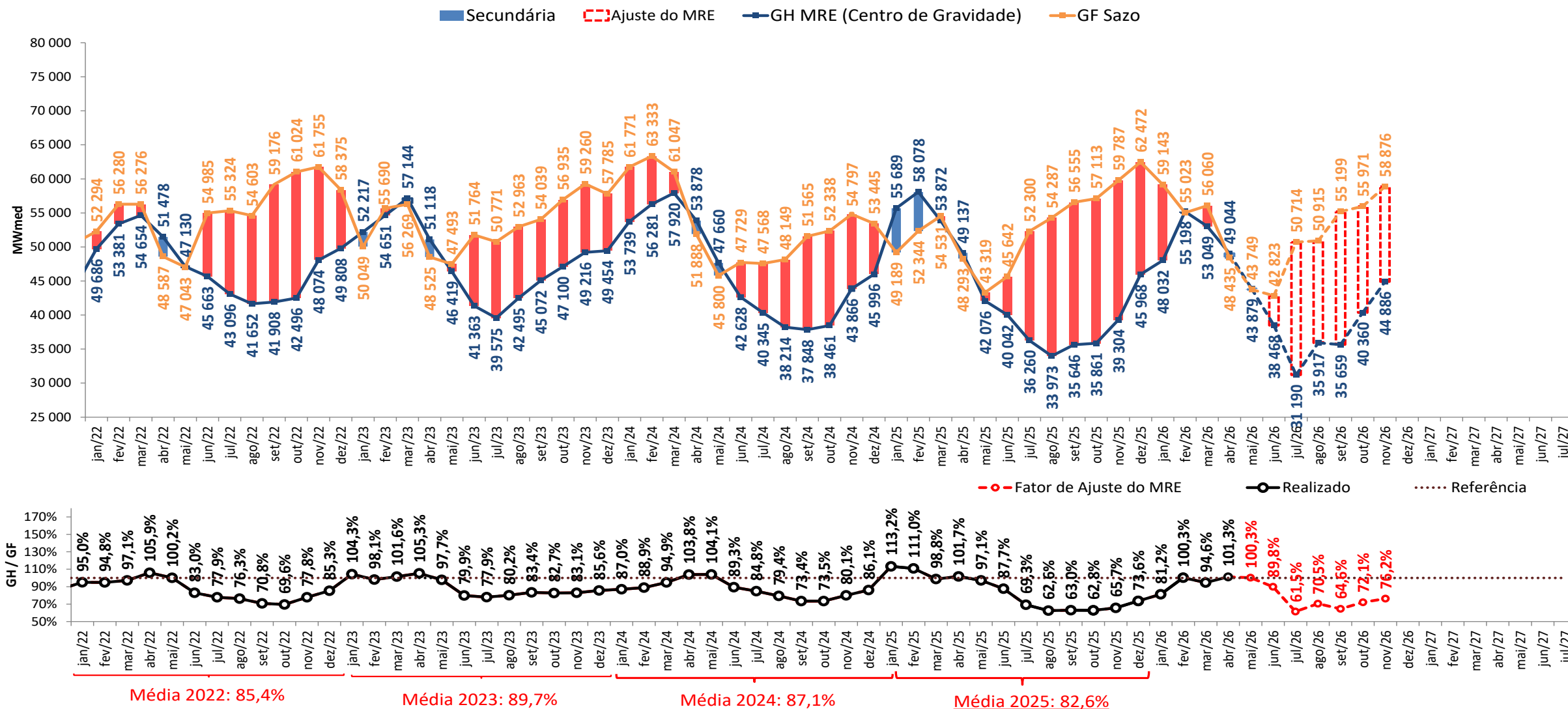
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

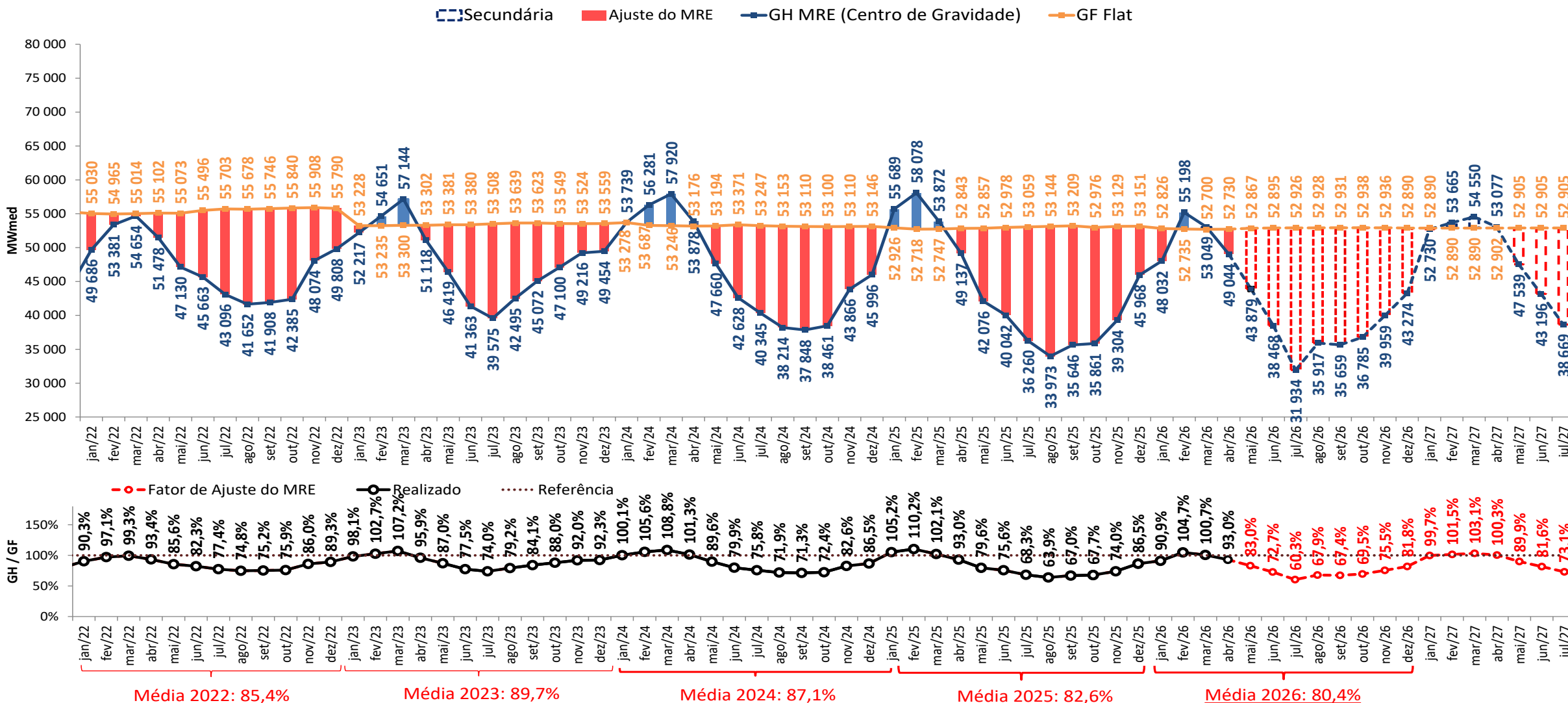
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

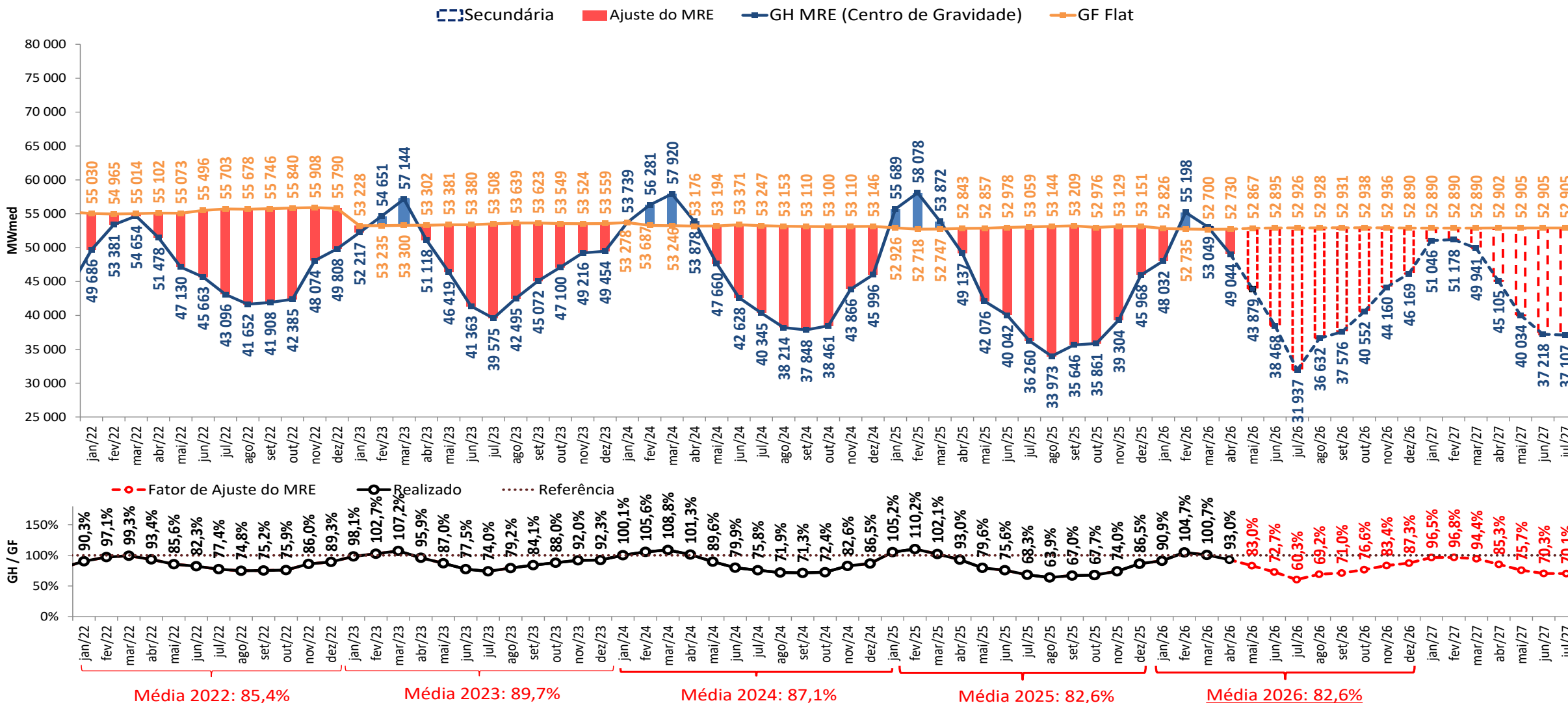
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

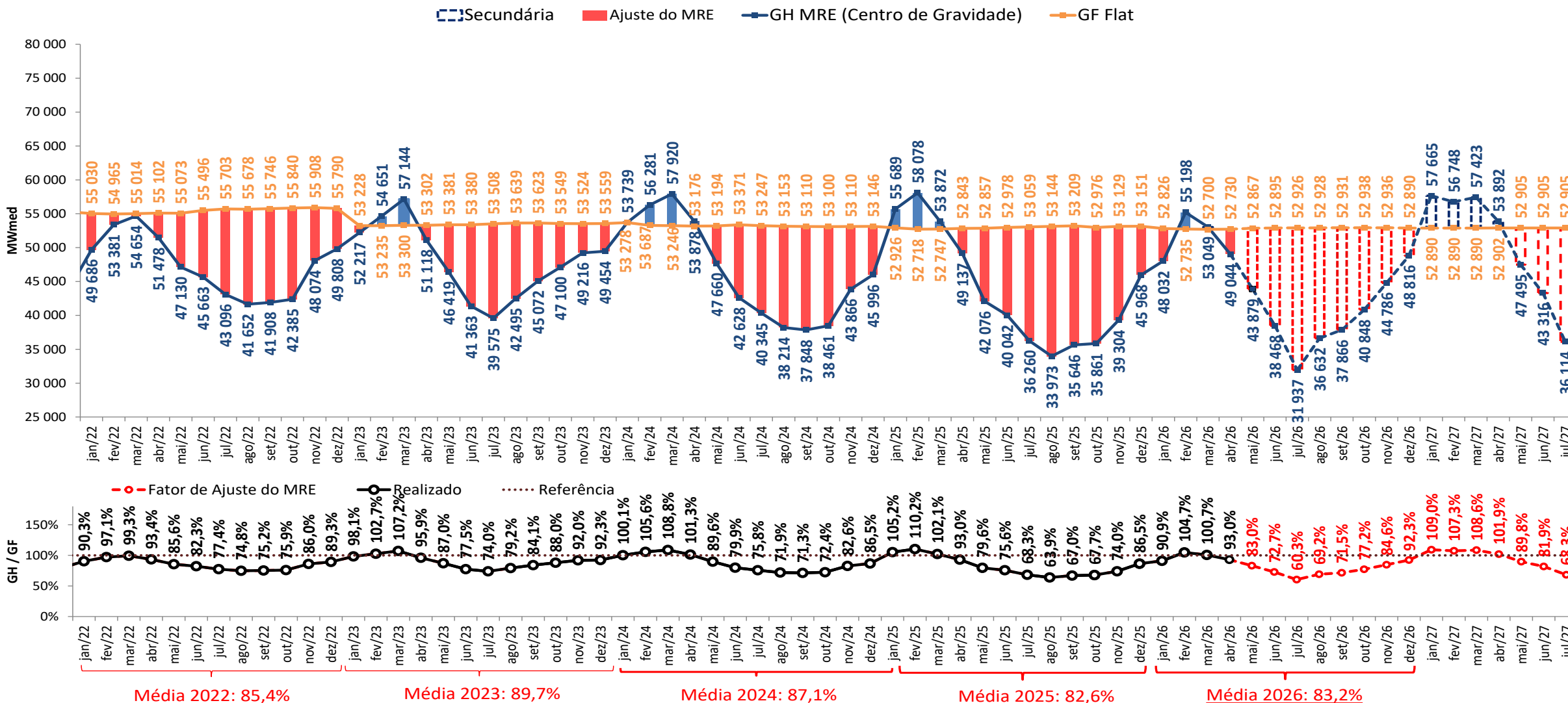
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

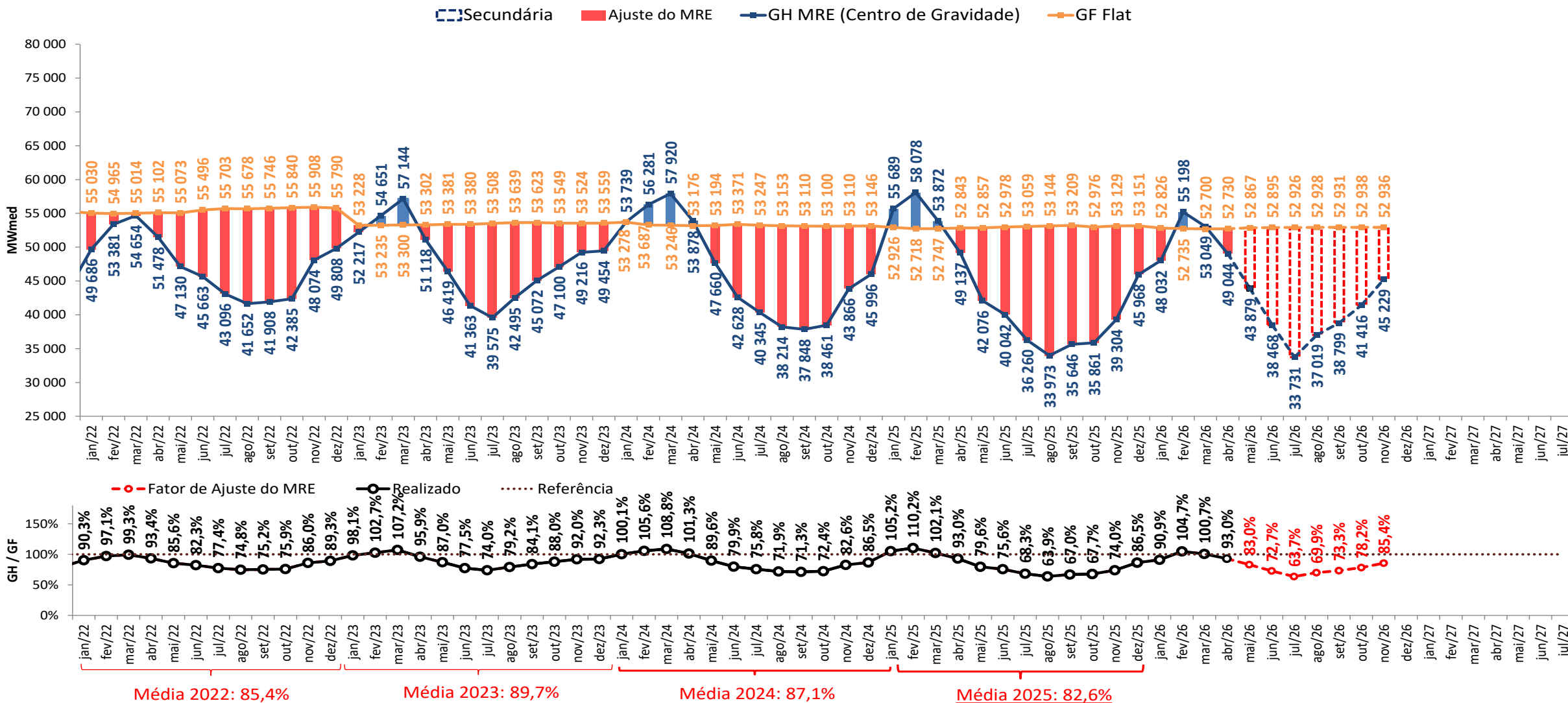
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

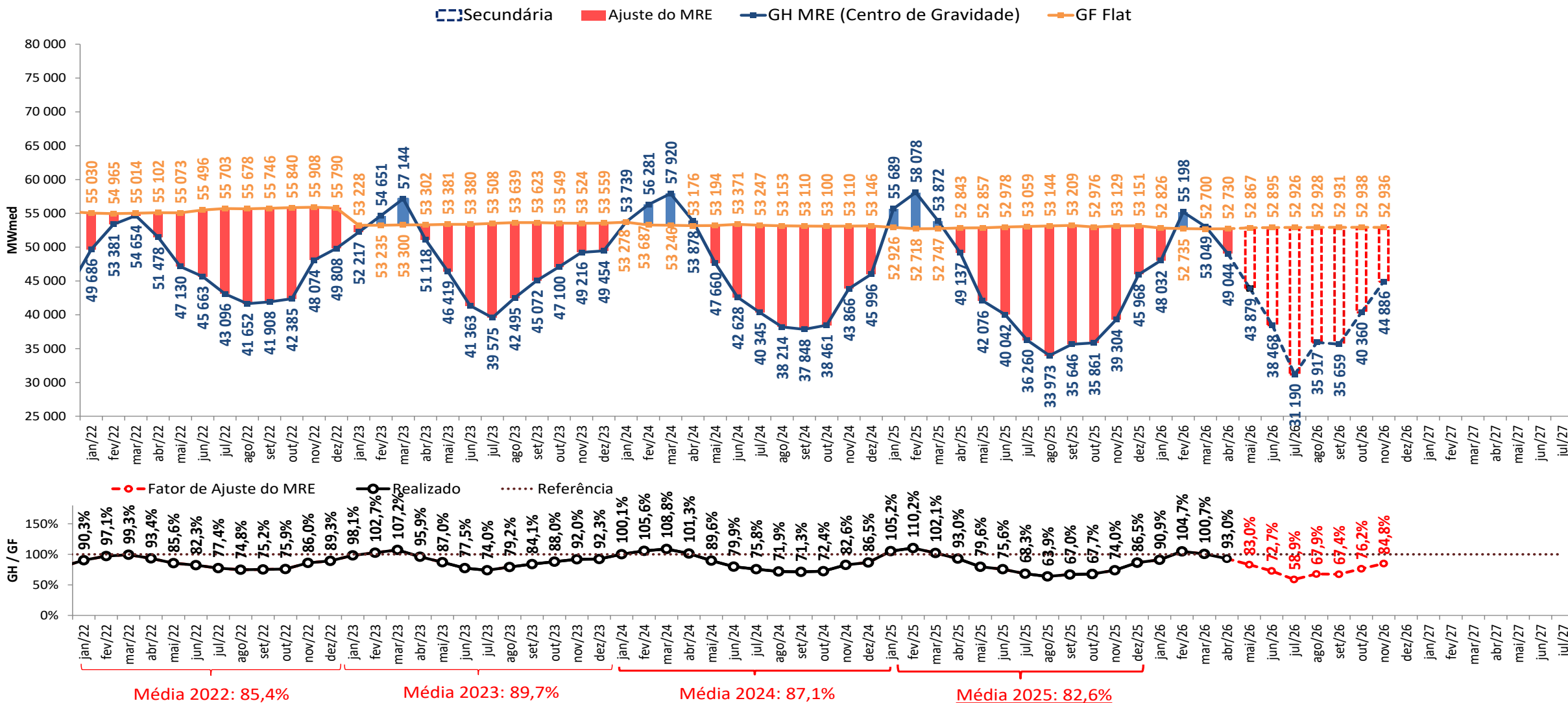
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

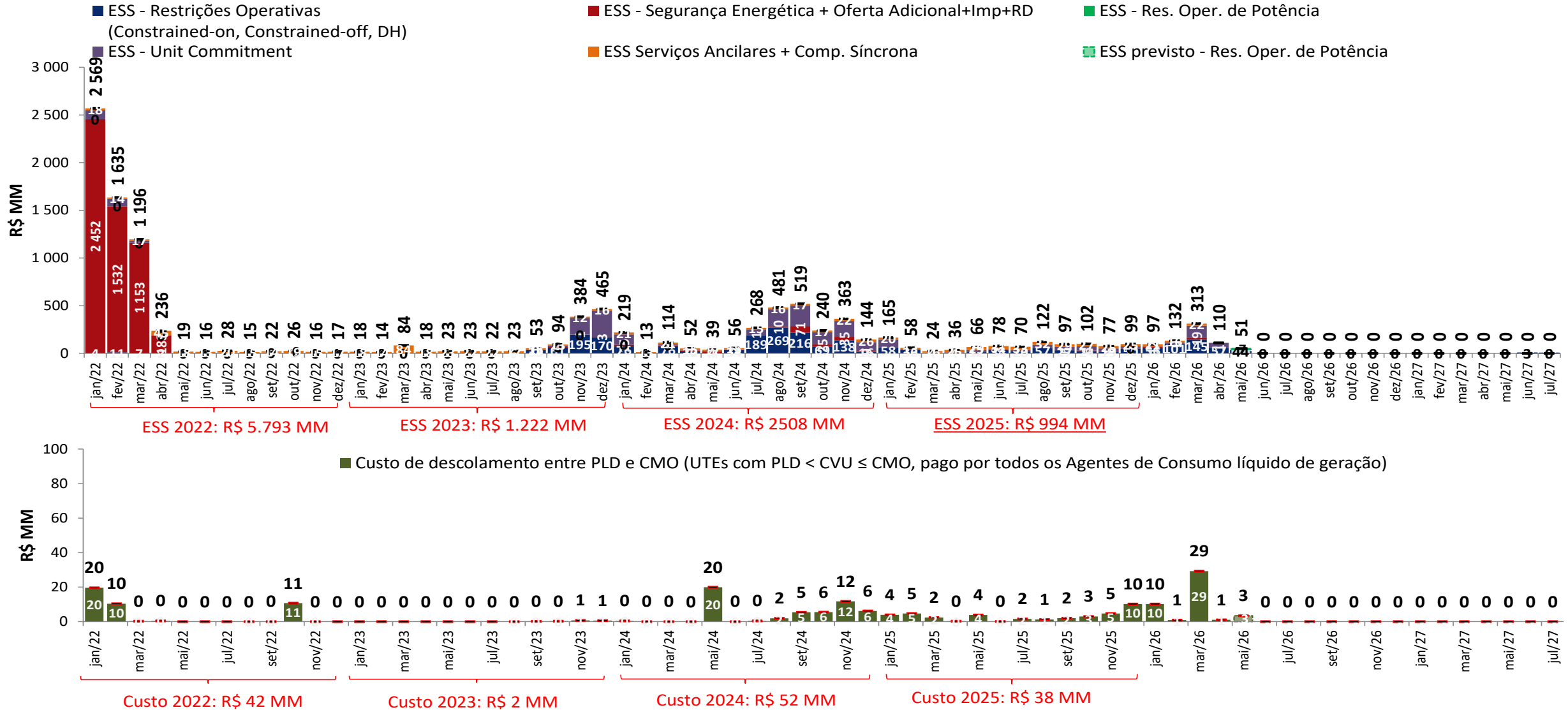
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

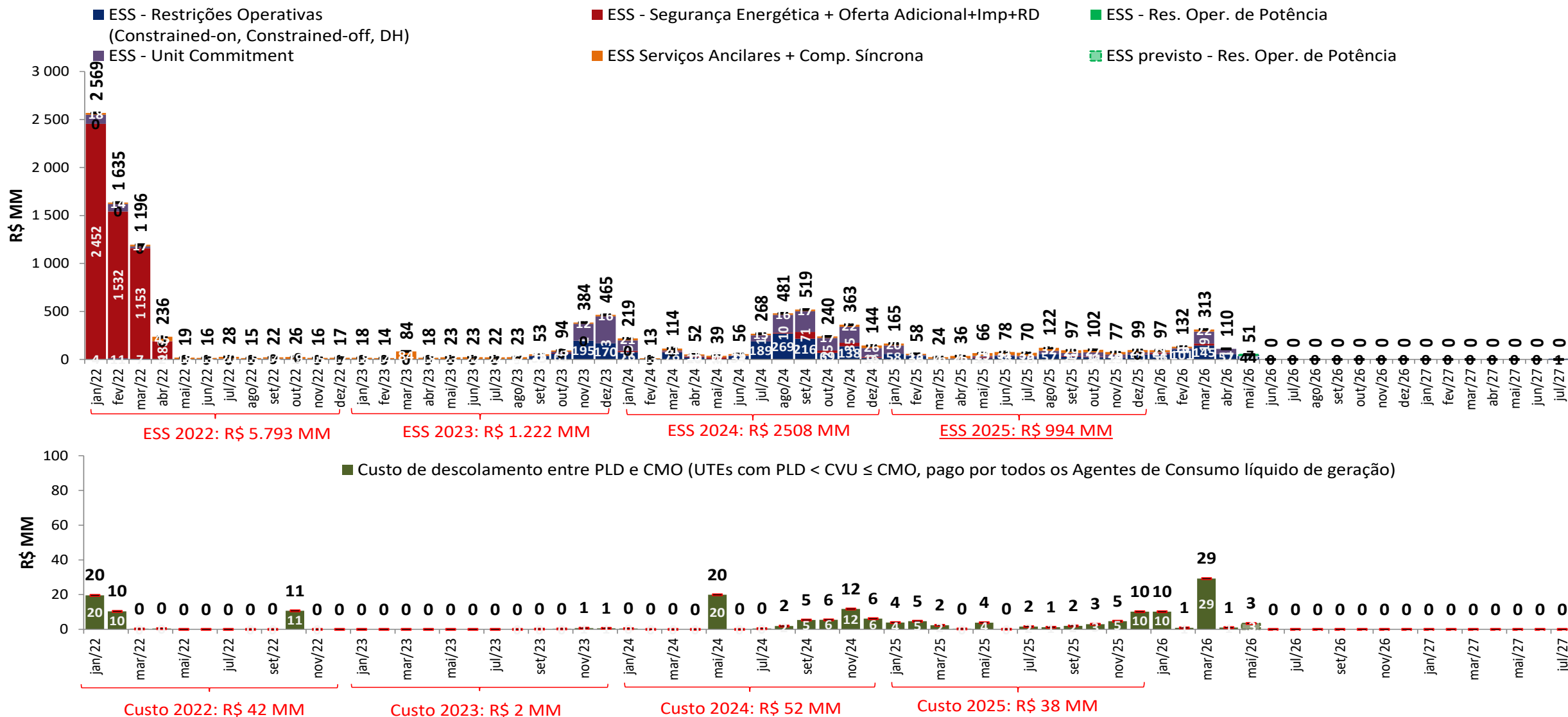
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

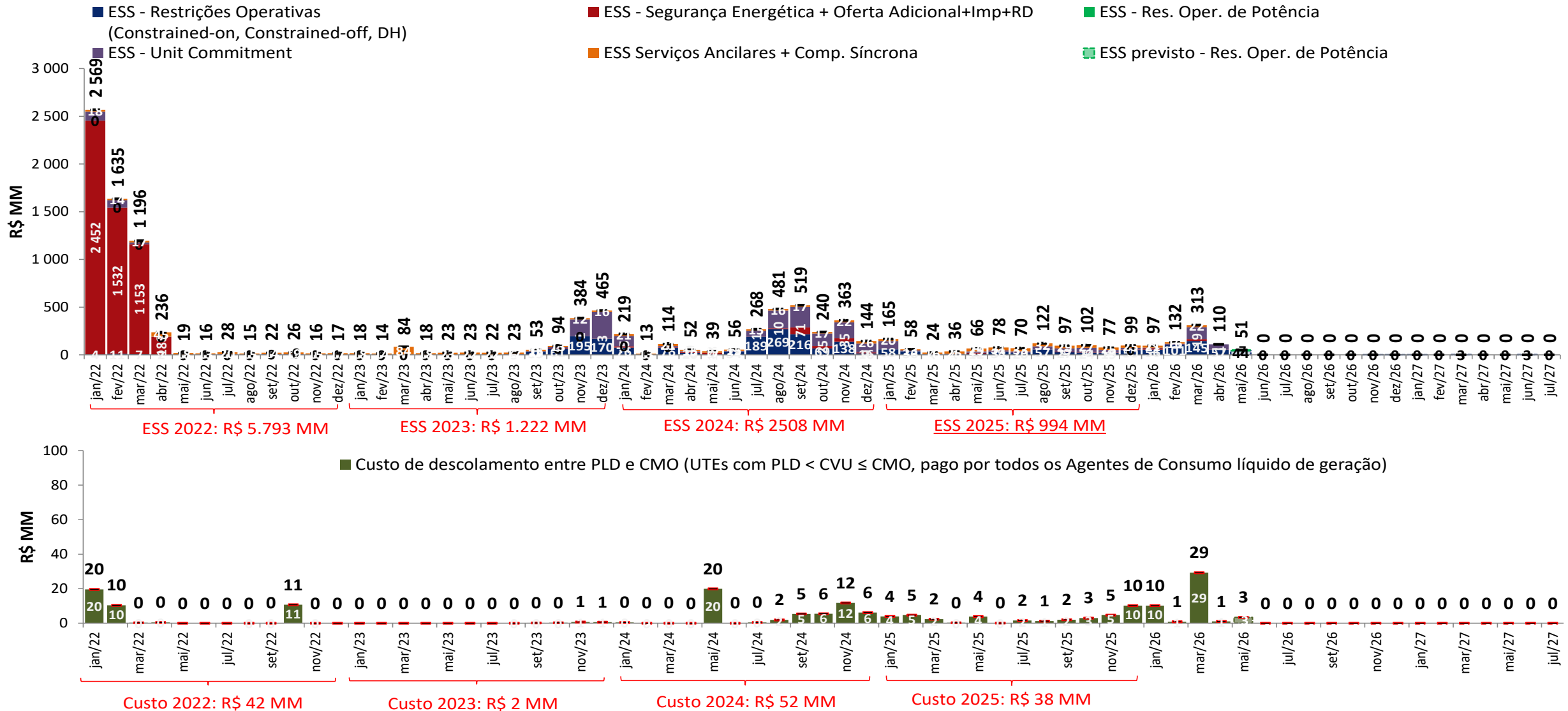
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

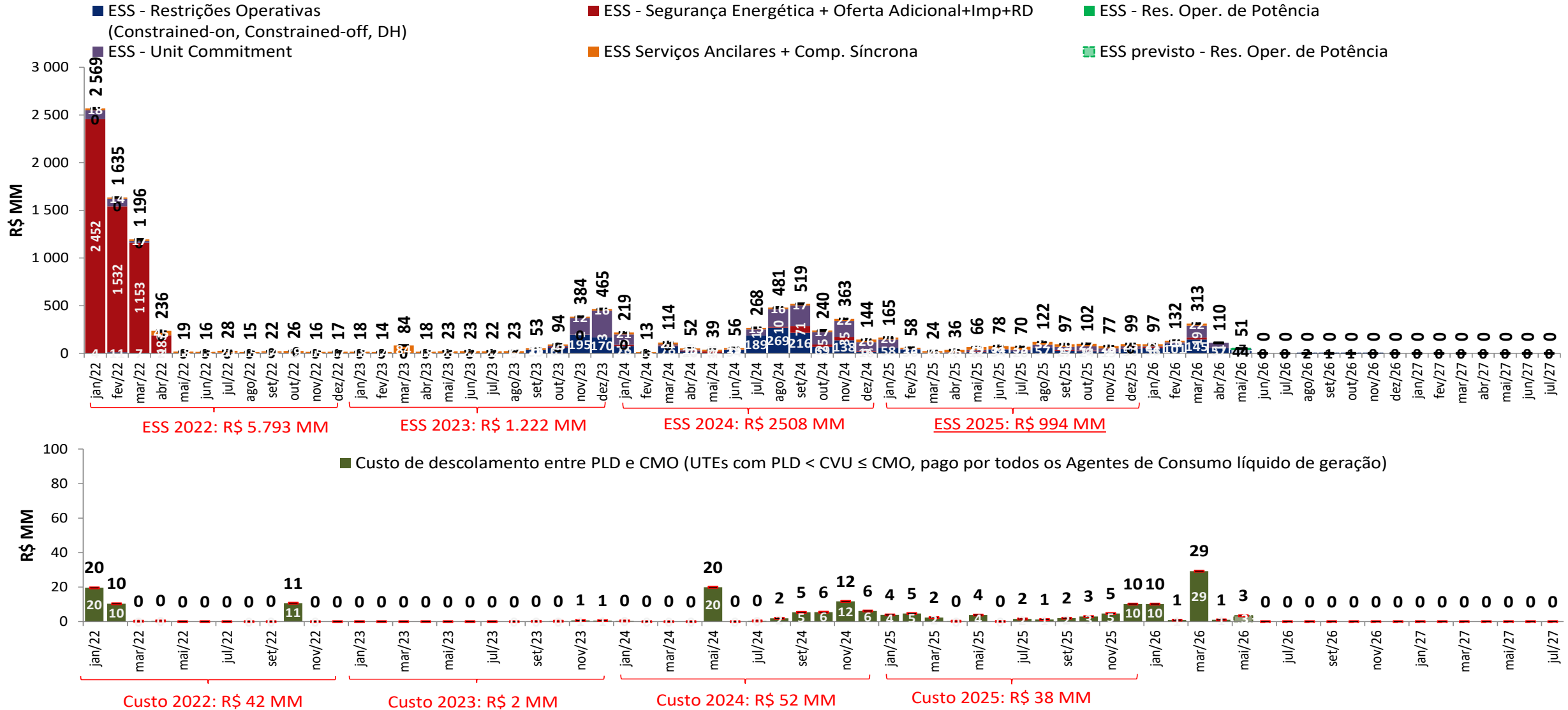
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

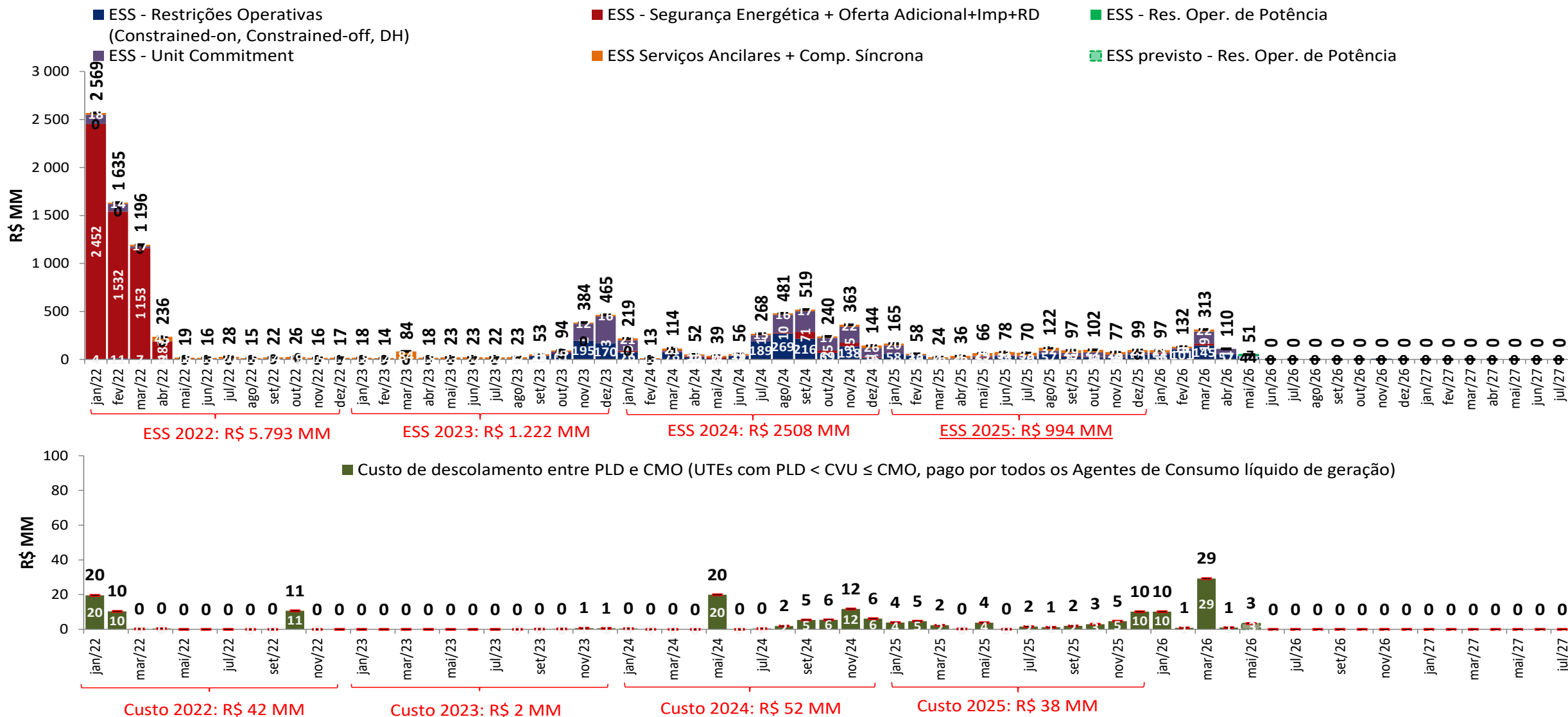
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 505	32 656	33 213	28 444	25 670	24 866	29 225	29 472	31 944	32 518	34 073	33 413
Sul	8 659	8 072	8 578	7 196	6 560	6 364	7 314	7 410	7 996	8 087	8 491	8 046
Nordeste	5 358	4 996	5 088	4 399	3 970	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 182	8 397	7 549	7 699	9 569	9 393	10 214	10 244	10 923	10 579
SIN	59 143	55 023	56 060	48 435	43 749	42 823	50 714	50 896	55 162	55 927	58 829	57 243

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								2,4	12,6	20,0	21,0	20,5
Pacotão (PCH)	Sul								18,3	26,0	26,4	27,8	27,0
		-	-	-	-	-	-	-	20,7	38,6	46,4	48,8	47,5
Perfil MRE		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%

Expansão UHEs - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
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	2,3	12,0	19,1	20,1	19,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	24,9	25,3	26,6	25,9
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	36,9	44,4	46,7	45,5

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 505	32 656	33 213	28 444	25 670	24 866	29 225	29 475	31 956	32 538	34 093	33 433
Sul	8 659	8 072	8 578	7 196	6 560	6 364	7 314	7 427	8 021	8 113	8 518	8 072
Nordeste	5 358	4 996	5 088	4 399	3 970	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 182	8 397	7 549	7 699	9 569	9 393	10 214	10 244	10 923	10 579
SIN	59 143	55 023	56 060	48 435	43 749	42 823	50 714	50 915	55 199	55 971	58 876	57 288

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 819	31 298	31 222	30 966	31 019	30 710	30 486	30 635	30 635	30 760	30 639	30 851
Sul	7 734	7 736	8 064	7 834	7 927	7 860	7 629	7 702	7 668	7 650	7 635	7 429
Nordeste	4 786	4 788	4 783	4 789	4 798	4 810	4 805	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 631	9 141	9 122	9 509	9 982	9 764	9 795	9 690	9 822	9 768
SIN	52 826	52 735	52 700	52 730	52 867	52 888	52 902	52 904	52 902	52 902	52 900	52 854

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								2,6	12,9	20,3	20,3	20,3
Pacotão (PCH)	Sul								20,0	26,4	26,4	26,4	26,4

Expansão - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
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

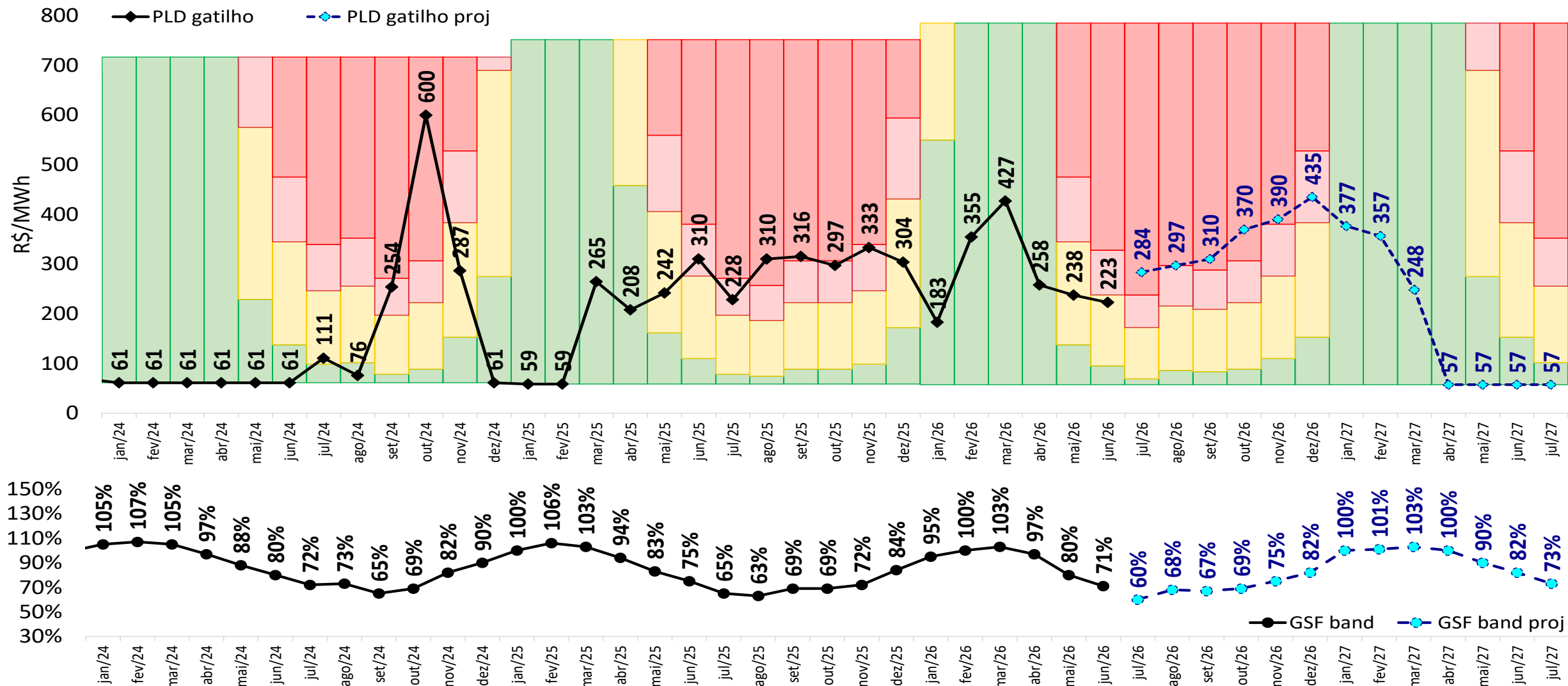
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	8,0	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	16,5	16,5	16,5	16,5
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	24,5	29,1	29,1	29,1

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	31 222	30 966	31 019	30 710	30 486	30 637	30 643	30 773	30 652	30 864
Sul	7 734	7 736	8 064	7 834	7 927	7 860	7 629	7 715	7 685	7 666	7 652	7 445
Nordeste	4 786	4 788	4 783	4 789	4 798	4 810	4 805	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 631	9 141	9 122	9 509	9 982	9 764	9 795	9 690	9 822	9 768
SIN	52 826	52 735	52 700	52 730	52 867	52 888	52 902	52 918	52 926	52 932	52 929	52 883

- 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

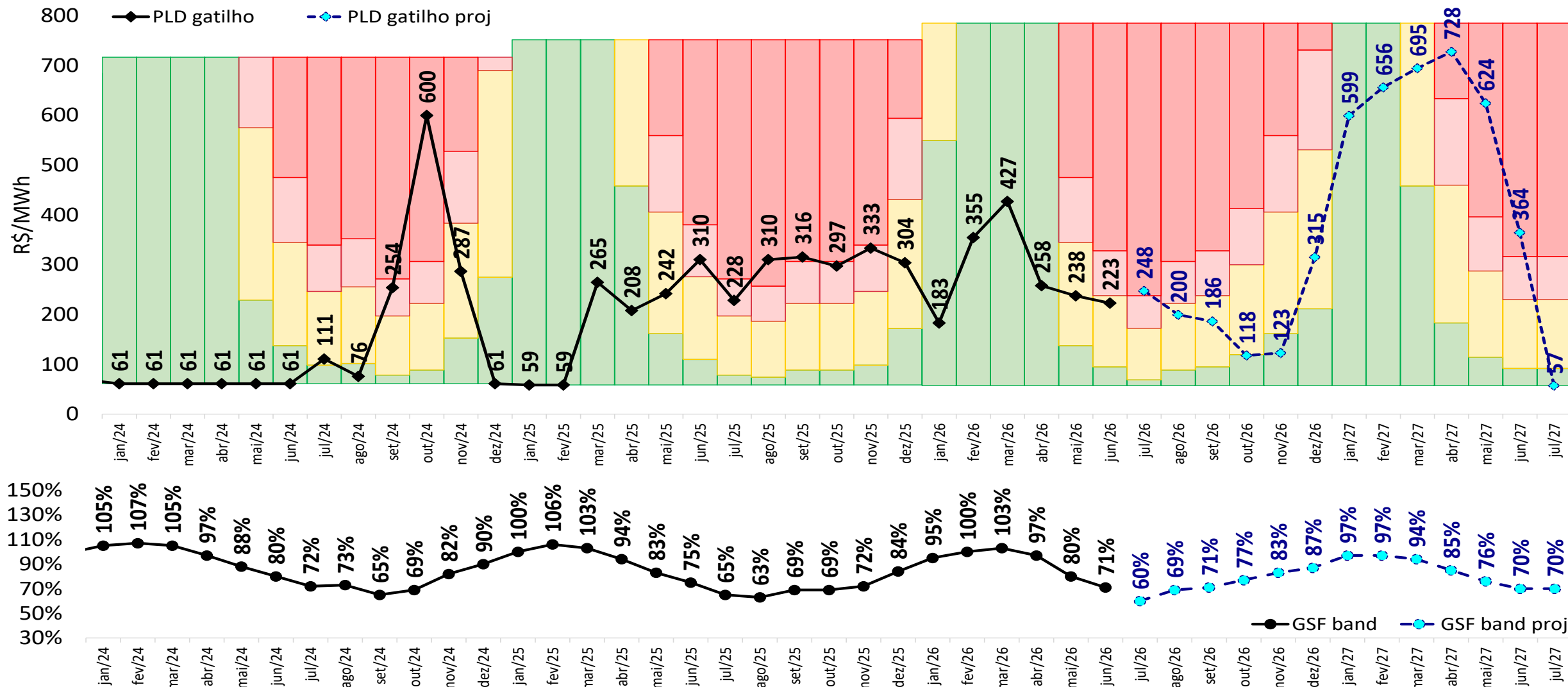
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária

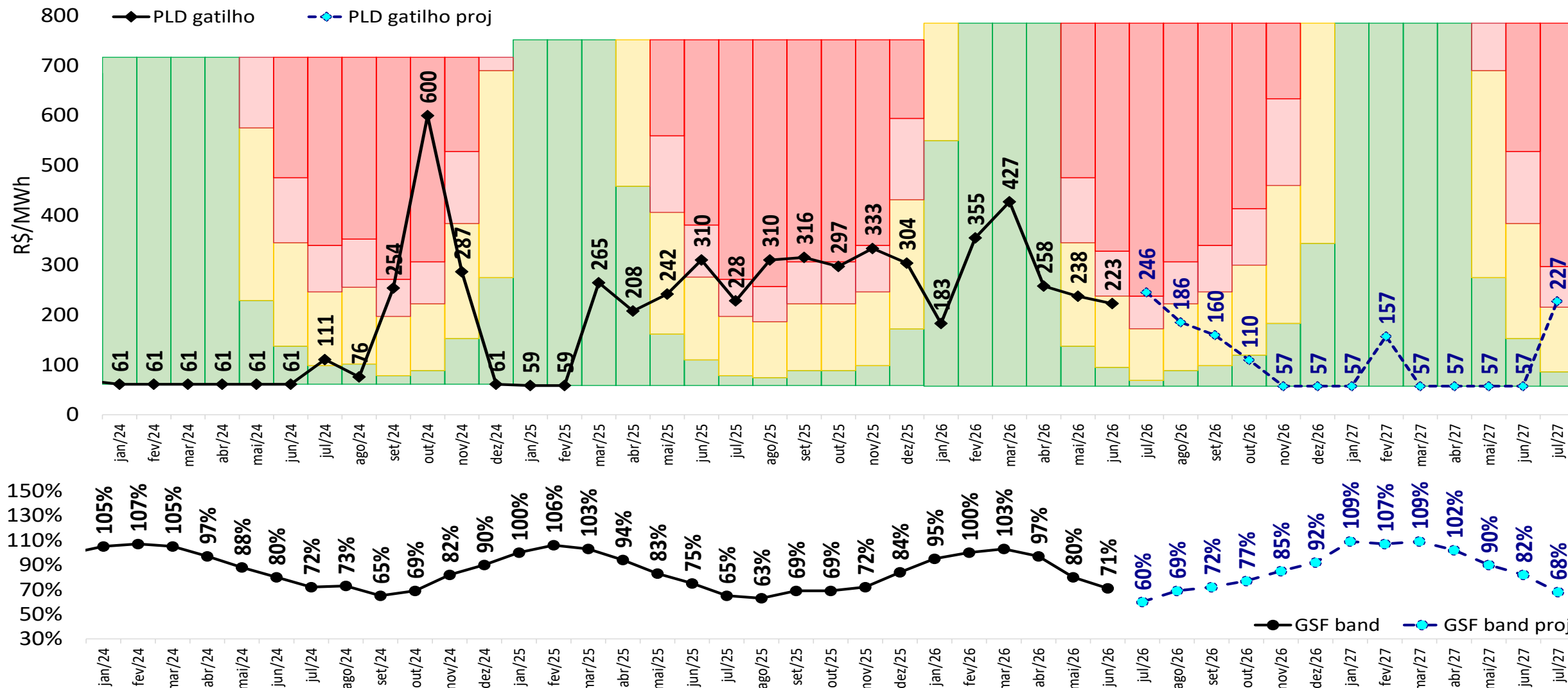
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção da bandeira tarifária

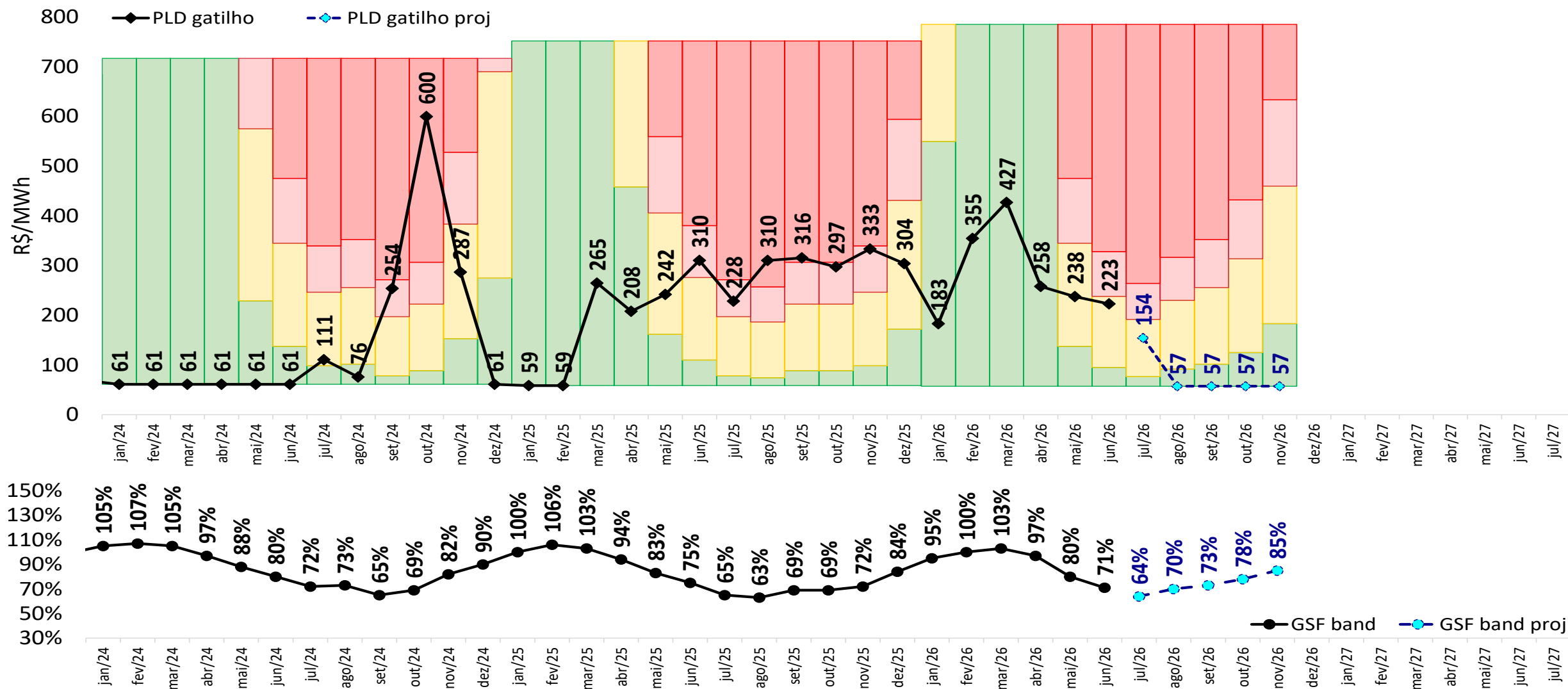
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção da bandeira tarifária

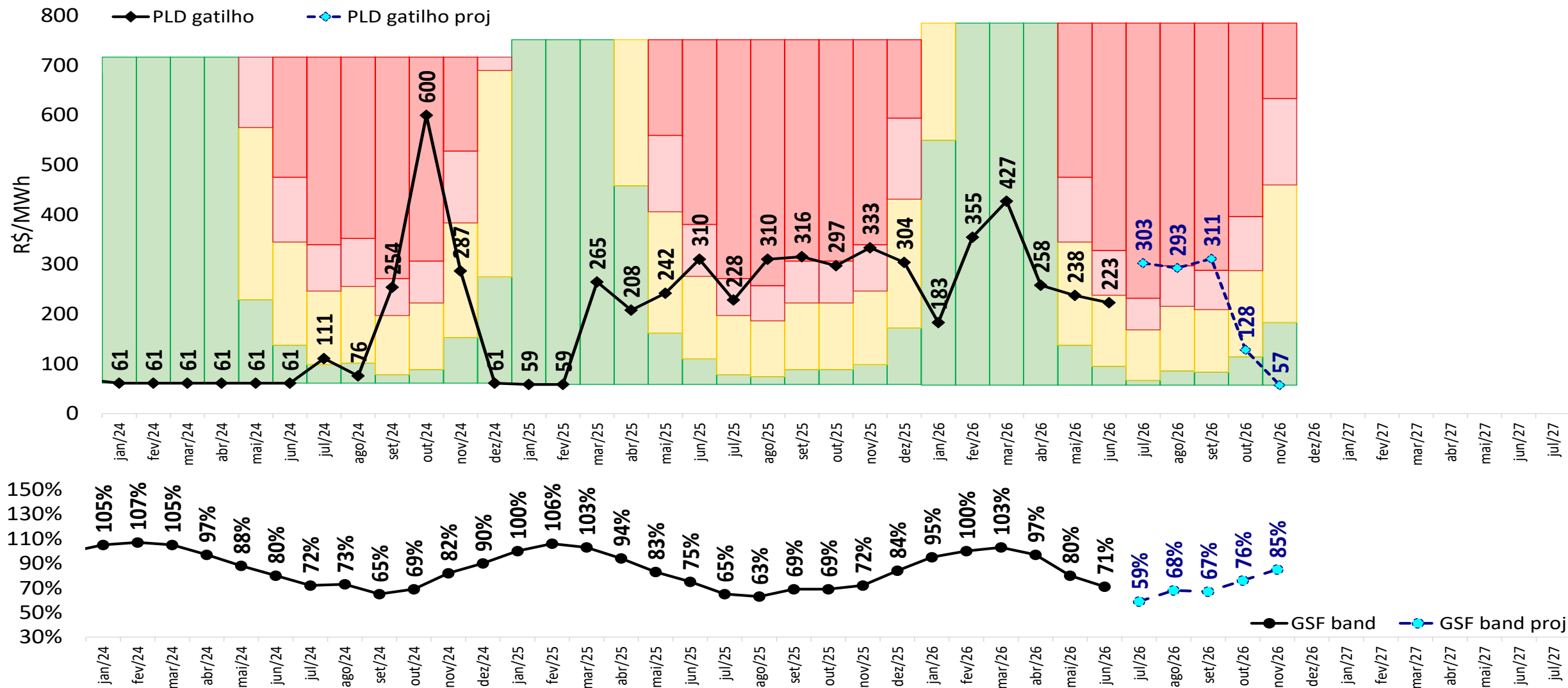
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)