

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

27/04/2026



- 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 abril 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 maio 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 abril 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 maio de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

NEWAVE



Versão 31 em uso oficial desde o PMO de Abril

DECOMP



Versão 32.0.1 em uso oficial

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

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

Para darmos continuidade ao processo de validação da nova versão do modelo NEWAVE convidamos V.Sas. a participar da **reunião** a ser realizada via **Teams**, através do link abaixo, no **dia 07 de maio de 2026, das 14h30 às 16h30**, com a seguinte agenda:

- Abertura da reunião pela Coordenação;
- Apresentação do CEPEL de novas funcionalidades na versão do modelo NEWAVE;
- Apresentação novos testes no Caderno de Testes;
- Assuntos Gerais.

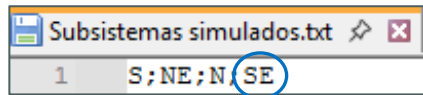
Lembramos que, nesta modalidade de reunião, todos os representantes terão a opção de abrir seu vídeo/microfone para participarem das discussões. Ao final de cada fala, pedimos gentilmente que os microfones sejam fechados a fim de evitarmos ruídos na transmissão.

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

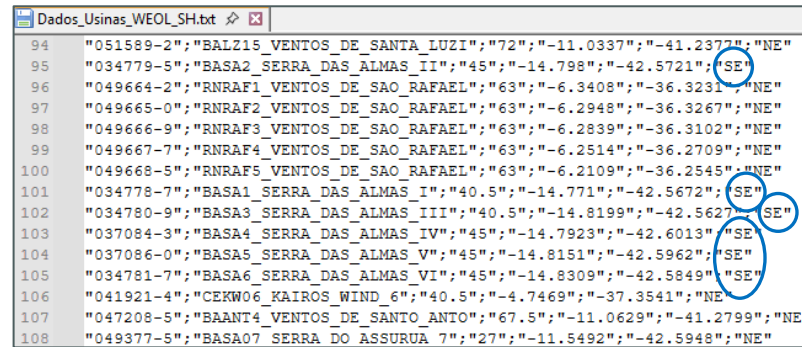
Link para a reunião: <https://ons.webex.com/ons-pt/j.php?MTID=m11e49f67b70e22521638bc621c1b4e17>

Atualização do modelo WEOL-SM – substituição da versão 3.0 pela 4.0 no PMO de MAIO/2026

- **Motivação:** correção na alocação de usinas eólicas por submercado;
- As usinas **Serra das Almas**, embora localizadas no **estado da Bahia**, encontram-se eletricamente conectadas ao estado de Minas Gerais, devendo ser alocadas no submercado **Sudeste/Centro-Oeste**;
- **Inclusão do submercado Sudeste/Centro-Oeste no modelo WEOL-SM**, por meio de ajustes no código e nos arquivos de entrada, superando a limitação anterior que restringia a simulação aos submercados Sul, Nordeste e Norte;
- Enquadramento regulatório: **Art. 27, §1º, inciso III da Resolução Normativa Aneel nº 1.032/2022**
- Os **relatórios de validação e testes da versão 4.0** do modelo WEOL-SM foram disponibilizados no site do CT PMO/PLD



Entrada foi declarado o Sudeste/Centro-Oeste como submercado simulado



Entrada, as usinas Serra das Almas estão alocadas no Sudeste/Centro-Oeste.

Saída foi incluída a previsão de geração para o Sudeste/Centro-Oeste

Semanas	25/04/2026	a	01/05/2026	02/05/2026	a	08/05/2026	09/05/2026	a	15/05/2026	16/05/2026	a	22/05/2026	23/05/2026	a	29/05/2026
Patamares	Pesado	Medio	Leve	Pesado	Medio	Leve	Pesado	Medio	Leve	Pesado	Medio	Leve	Pesado	Medio	Leve
S	512	570	416	619	571	590	580	590	594	815	724	641	842	792	835
NE	10822	10871	12017	10336	10678	12879	11905	11543	13246	12517	12255	14333	11784	12986	14536
N	91	59	49	105	81	57	67	58	36	64	62	36	75	75	49
SE	69	110	144	84	96	137	105	98	122	116	110	138	122	117	134

Mais informações

Relatórios de testes: [Testes de validação WEOL-SM v4.0](#)

Relatório de validação: [Relatório WEOL-SM v4.0](#)

[Atas da Comissões Gestora](#)

GT Número Mínimo de Iterações

- Consulta Externa nº 02/2026
 - Obter subsídios para a aprovação da **alteração do número mínimo de iterações no modelo NEWAVE**.
 - **Relatório Técnico - 002/2026** - Alteração do número mínimo de Iterações no modelo NEWAVE – GT-ITEMIN
 - Período: 24/02/2026 a 26/03/2026 (30 dias)
 - 26 contribuições recebidas
 - **As contribuições recebidas foram oficialmente publicadas em 06/04/2026**

- Deliberação

Alteração do número mínimo de iterações para 50 iterações, observando o rito associado aos aprimoramentos de parâmetros não metodológicos. Dessa forma, a **implantação** fica prevista para o **PMO JUNHO/2026**.

Mais informações

Página do GT: [GT Número mínimo de iterações](#)

Página da consulta externa: [Consulta 02/2026](#)

[Atas da Comissões Gestora](#)

[Atas da Comissão Deliberativa](#)

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[PRT MME 900/2026](#) (DOU: 02/03): Fica divulgada, para Consulta Pública, documentação com proposta de diretrizes para a adoção da **contabilização dupla no Mercado de Curto Prazo - MCP e para a transição para ofertas de quantidade de energia elétrica** a serem consideradas nos processos de otimização energética e formação do preço de curto prazo. → [CP MME 218](#)

Período de contribuição: até 15/04/2026 (**prorrogada até 15/05/2026**, com base na [PRT MME 911/2026](#), publicada no DOU em 08/04).

[Aviso de TS ANEEL 7/2026](#) (DOU: 07/04): Obter subsídios para o aprimoramento de critérios a serem utilizados para **emissões e gestão das outorgas de geração e gestão das outorgas de transmissão**, em cumprimento ao Objetivo Estratégico 05 do Planejamento Estratégico ANEEL 2024-2027.

Período de contribuição: 08/04/2026 a 07/05/2026.

[Aviso de TS ANEEL 8/2026](#) (DOU: 10/04): Obter subsídios para **aprimoramento** de diversos submódulos dos **Procedimentos de Rede**.

Período de contribuição: 10/04/2026 a 25/05/2026.

[Aviso de CP ANEEL 6/2026](#) (DOU: 08/04): Obter subsídios para aperfeiçoar o **Edital do Leilão nº 4/2026**, destinado à contratação de serviço público de **transmissão de energia elétrica**.

Período de contribuição: 09/04/2026 a 25/05/2026.

[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 919/2026](#) (DOU: 27/04): Fica divulgada, para Consulta Pública, documentação com proposta de **aprimoramentos** na PRT MME 86/2024, que estabelece **diretrizes para a exportação de energia elétrica interruptível sem devolução**, destinada à República Argentina ou à República Oriental do Uruguai, **proveniente de geração de usinas termelétricas** em operação comercial despachadas centralizadamente pelo ONS, disponíveis e não utilizadas para atendimento energético do SIN. → [CP MME 221/2026](#)

Período de contribuição: 10 dias (até 07/05)

Leilões:

[PRT MME 3.122/2026](#) (DOU: 16/04): Definição dos montantes de garantia física de energia das UTEs vencedoras dos Leilões de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 de que tratam as PRT MME nº 118/2025 e nº 119/2025.

[DSP ANEEL 1.382/2026](#) (DOU: 27/04): Habilitação das proponentes do Leilão nº 1/2026-ANEEL (Leilão de Transmissão).

Contratos:

[PRT MME 913/2026](#) (DOU: 16/04): Aprovação da minuta de CER da UTE Candiota III.

Concessões:

[PRT MME 915/2026](#) (DOU: 16/04): Extinção, pelo advento do termo contratual, da concessão da UTE Figueira.

Excepcionalmente, em razão do feriado do Dia do Trabalho (01/05), a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica antecipará para esta quinta-feira (30/04) a divulgação da Função de Custo Futuro – FCF, do modelo DECOMP, referente à segunda semana operativa de maio (de 02/05 a 08/05).

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

Abril 2026						
Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30		
Maio 2026						
Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
					1	2
3	4	5	6	7	8	9

Legenda:

XX	Divulgação da FCF DECOMP
XX	Recesso do Feriado
XX	Feriado

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

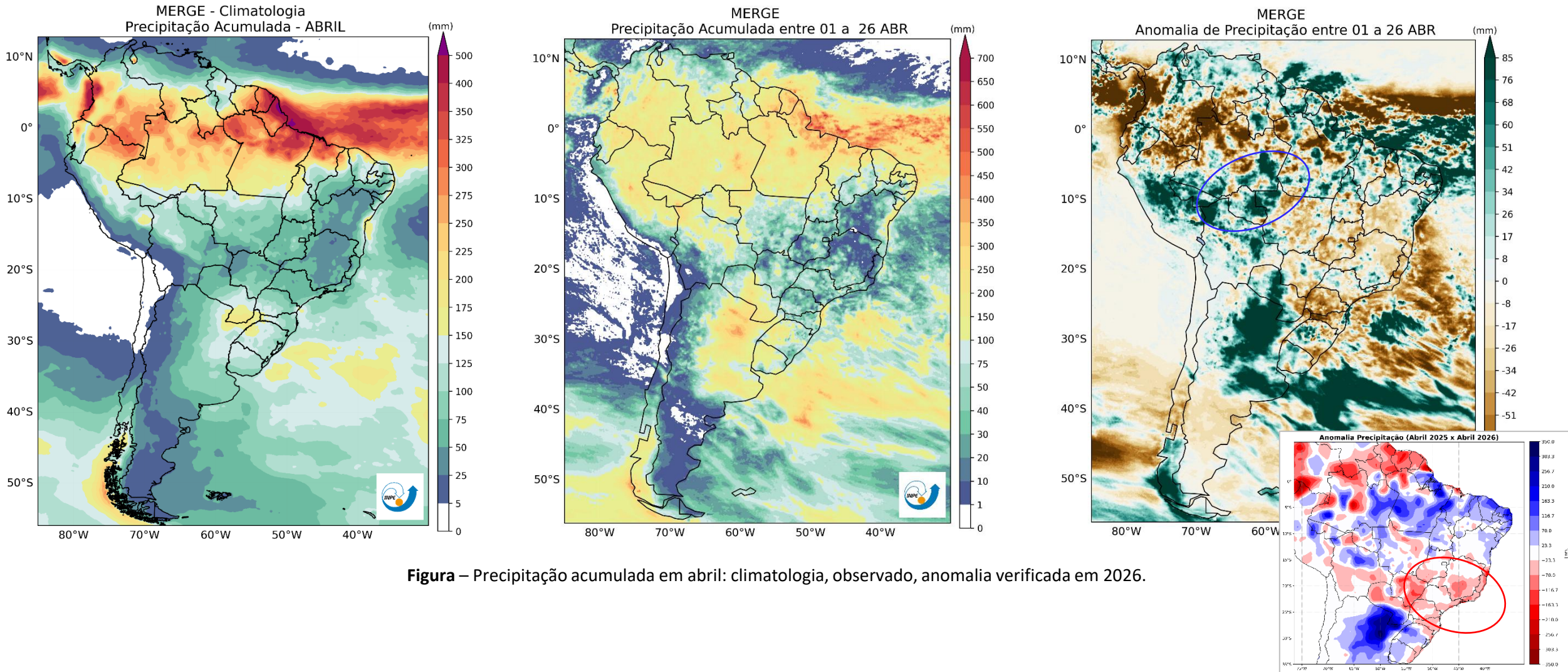
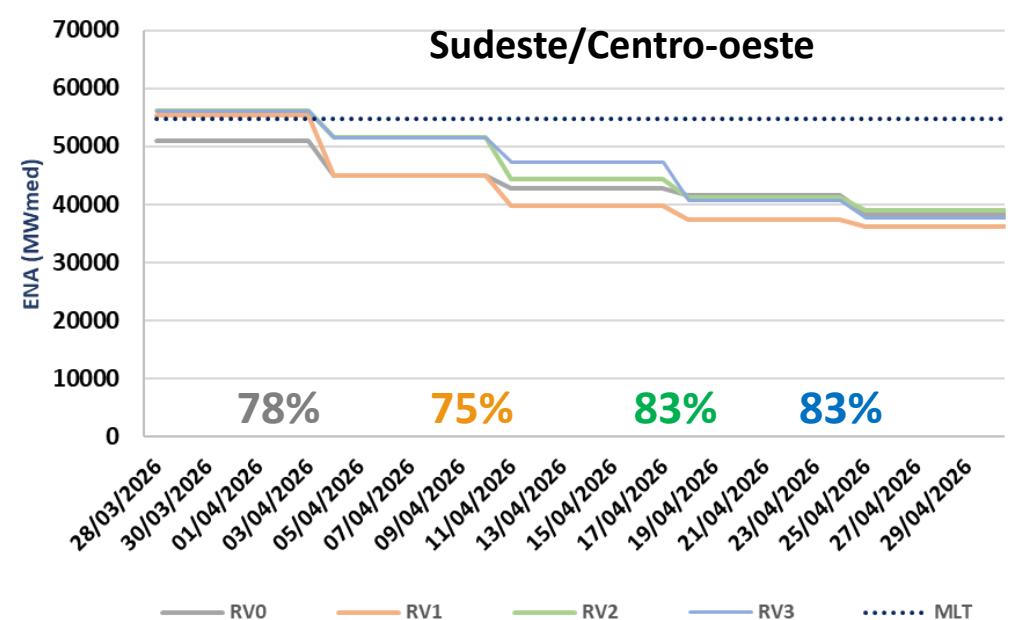
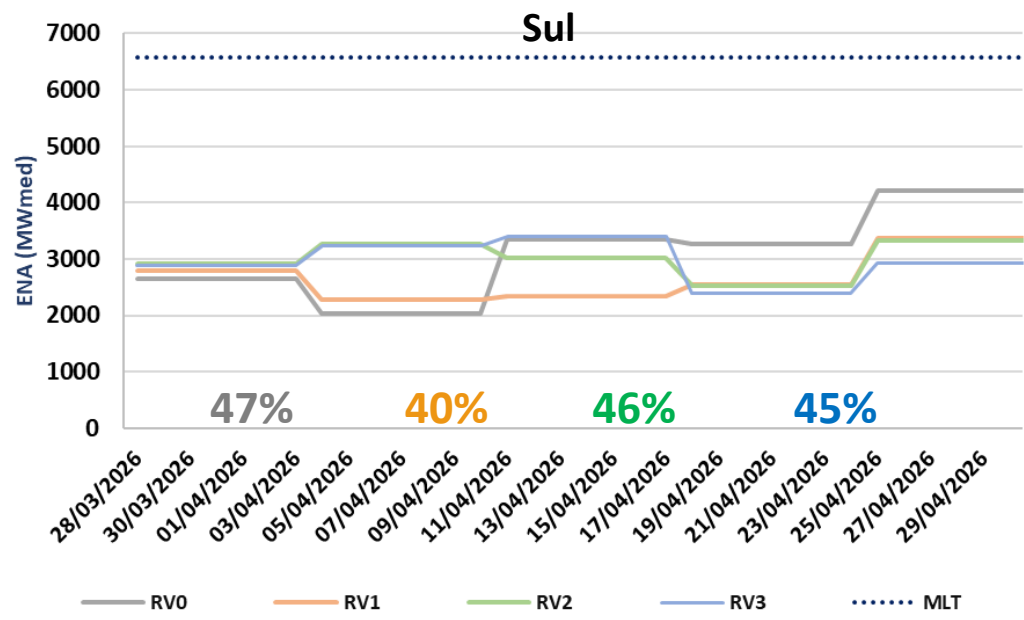
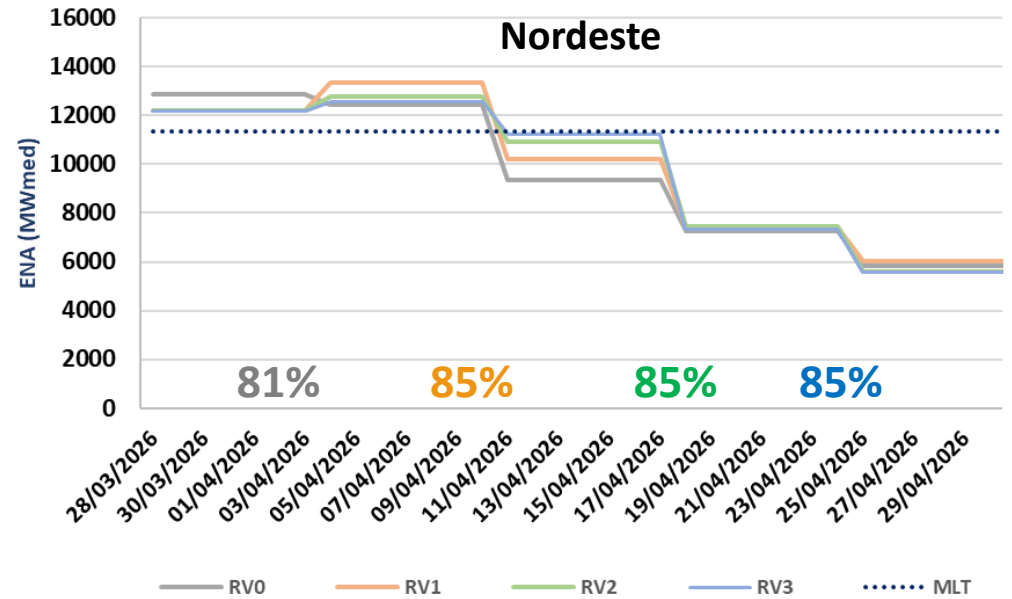
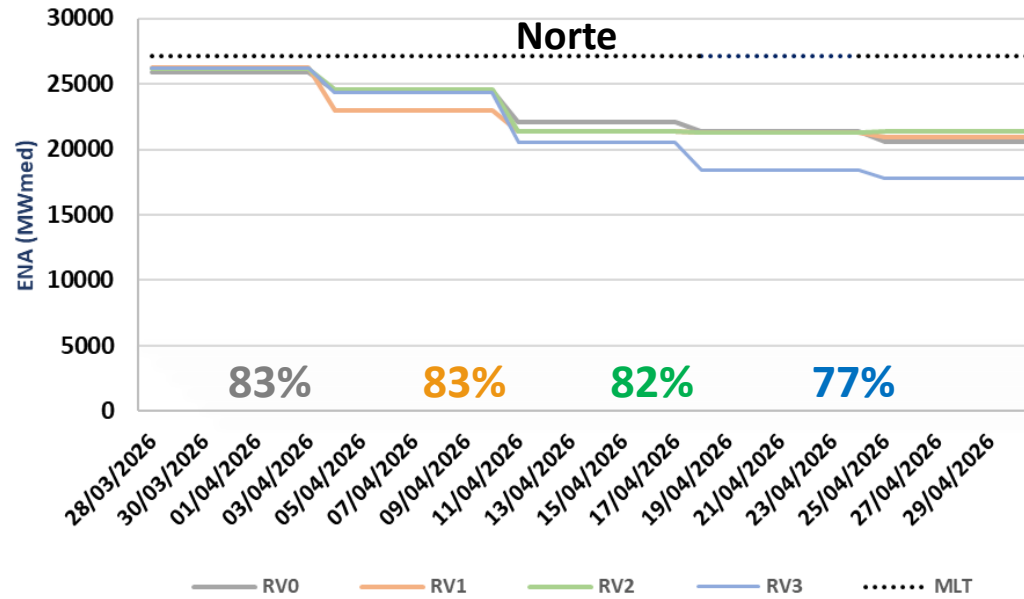
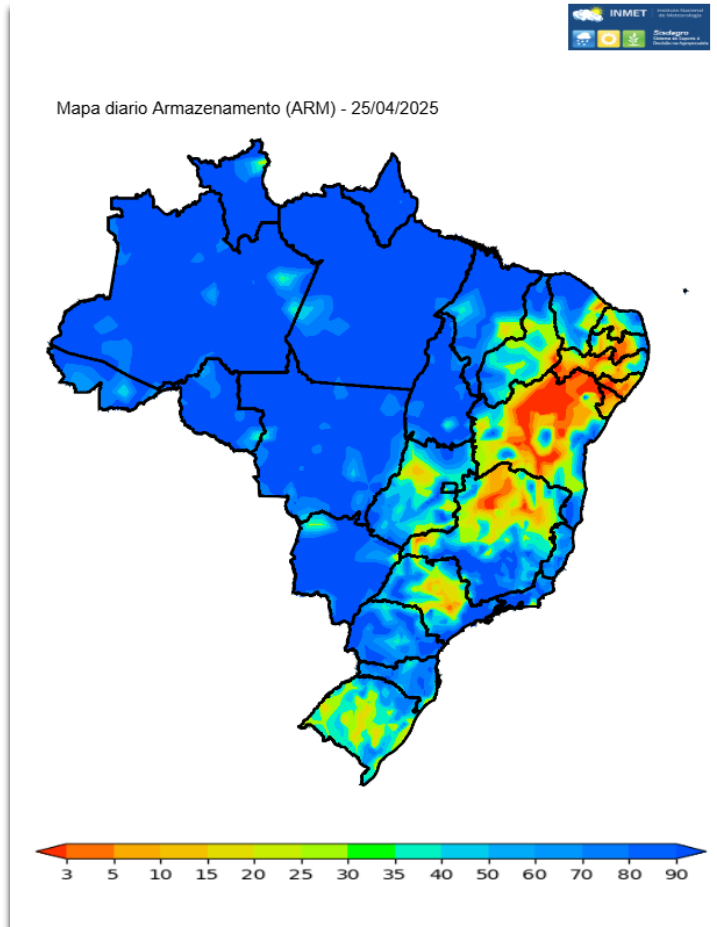


Figura – Precipitação acumulada em abril: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

ena verificada e prevista
revisões de abril/2026

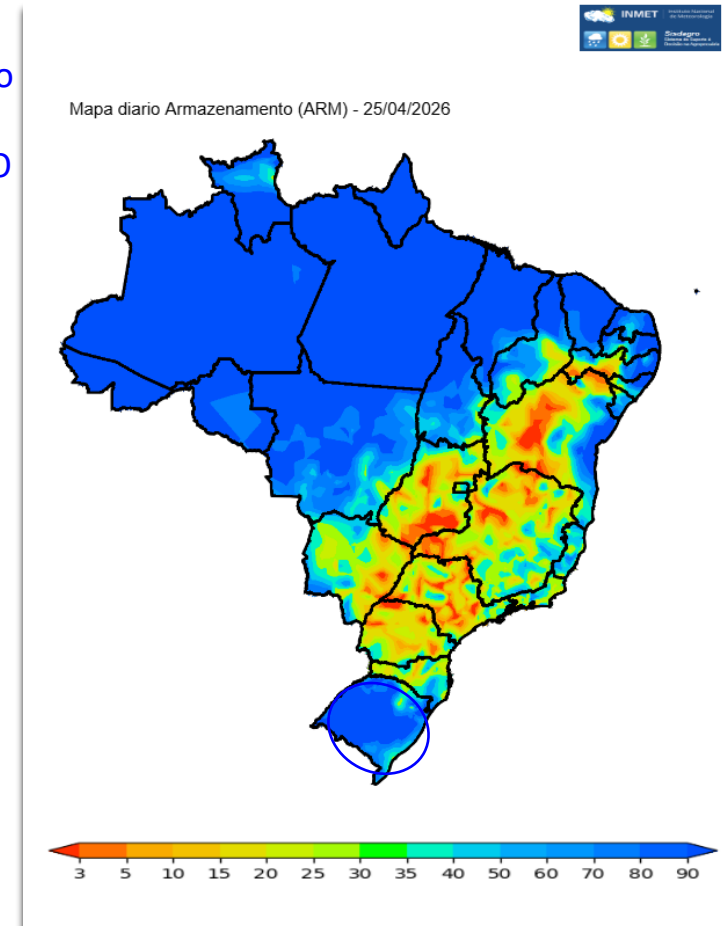


25/04/2025



Redução no armazenamento de água no solo nas bacias do Sul, alto Tocantins, SE/CO e alto SF.

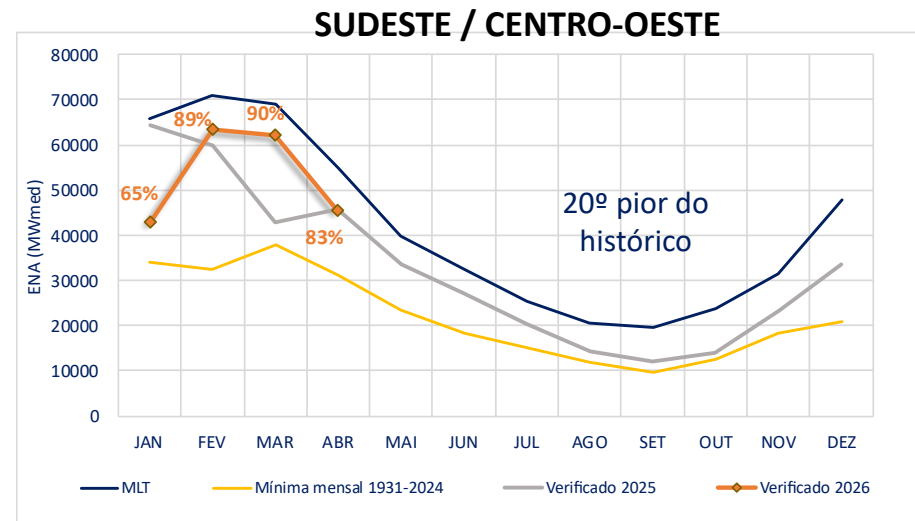
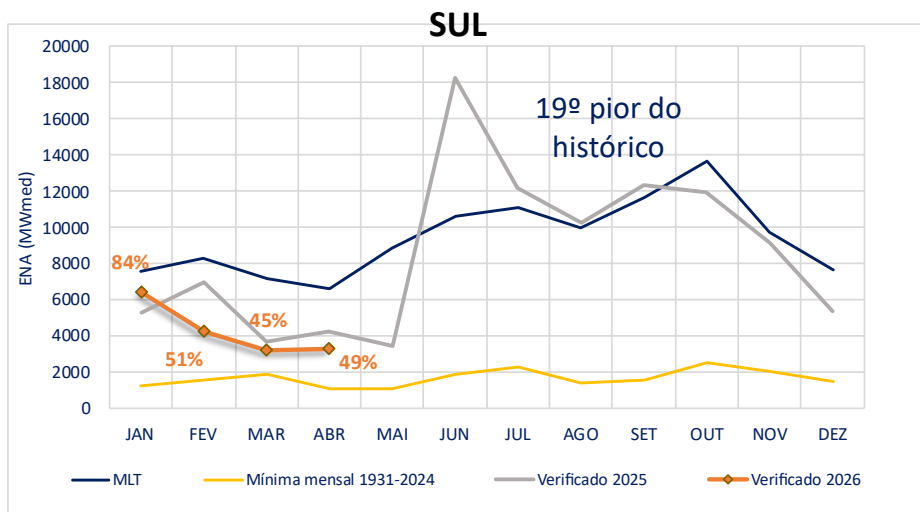
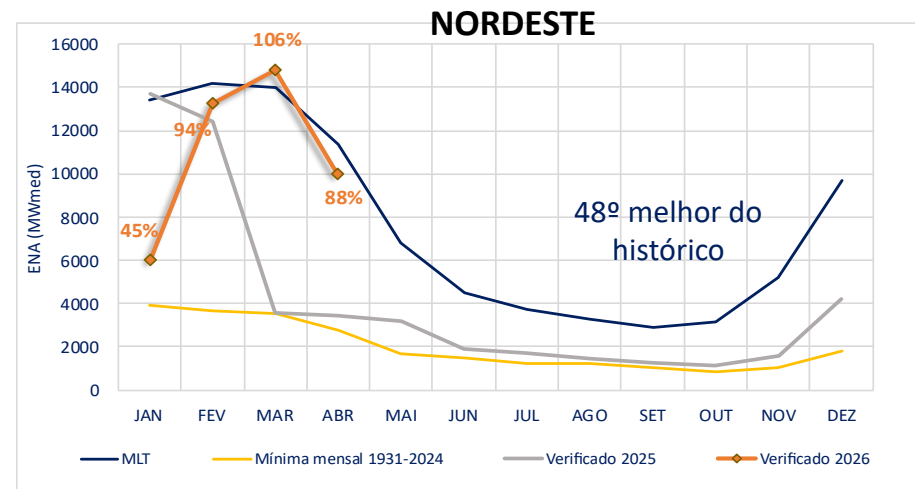
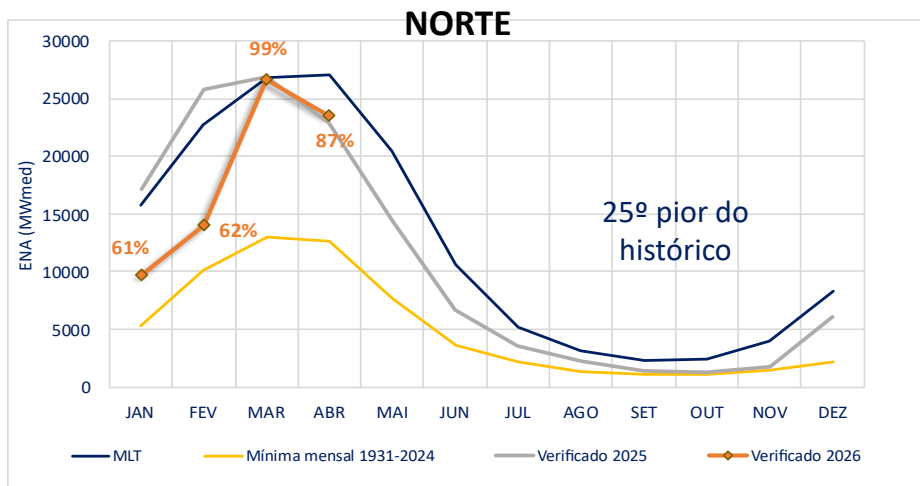
25/04/2026



energia natural e afluente por submercado abril/2026

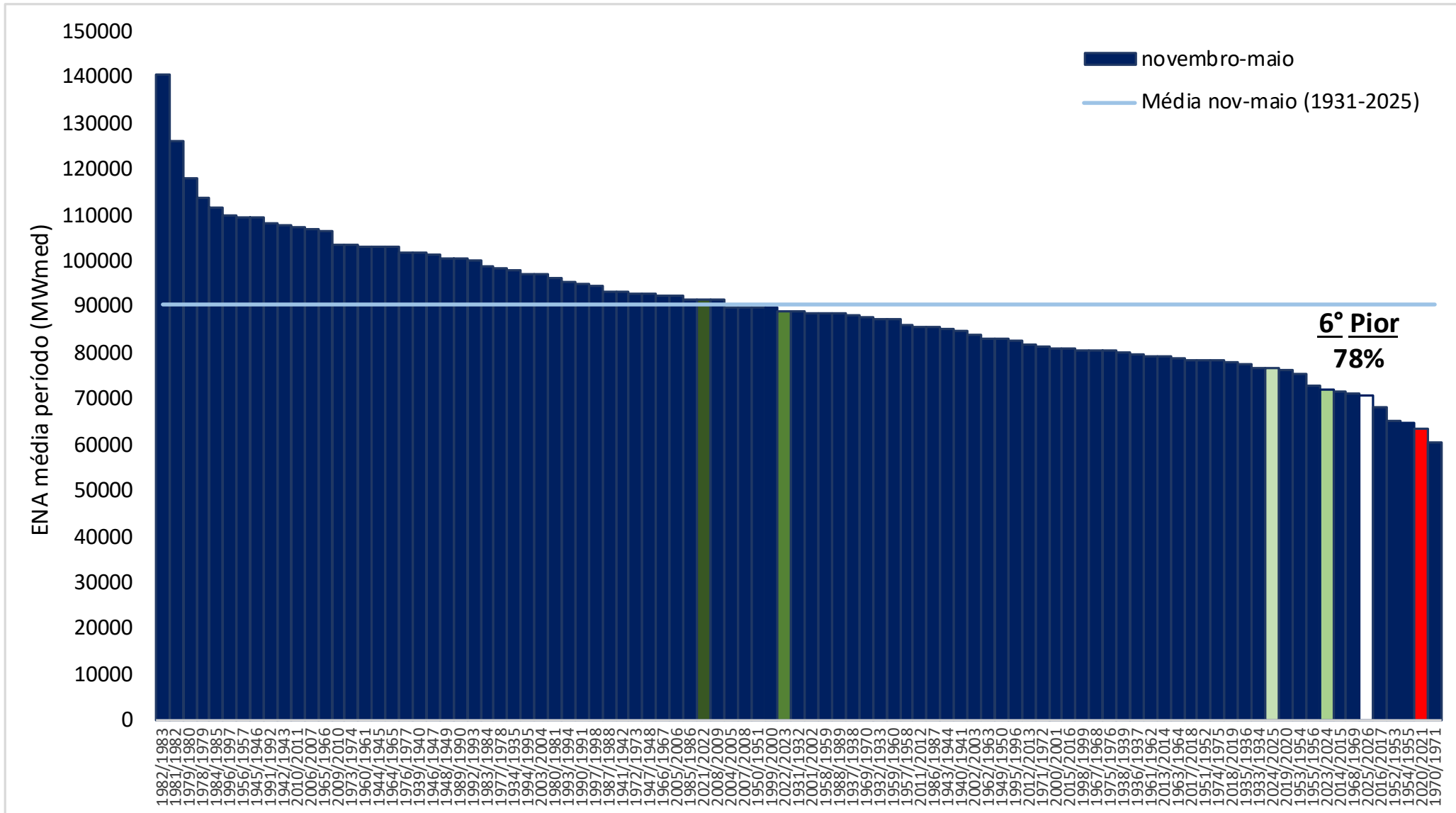
SIN

82.149 MWmed
(82% da MLT)
15º pior do hist.



energia natural e afluente por submercado

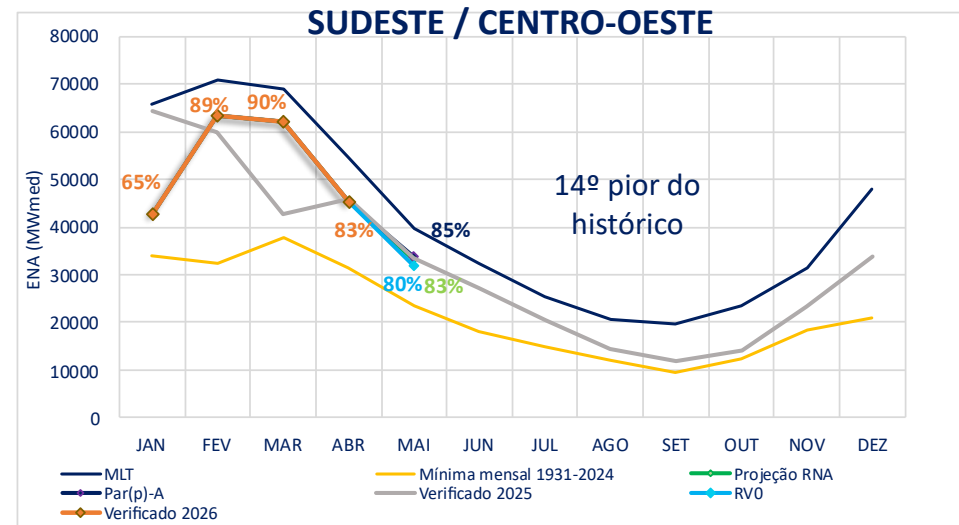
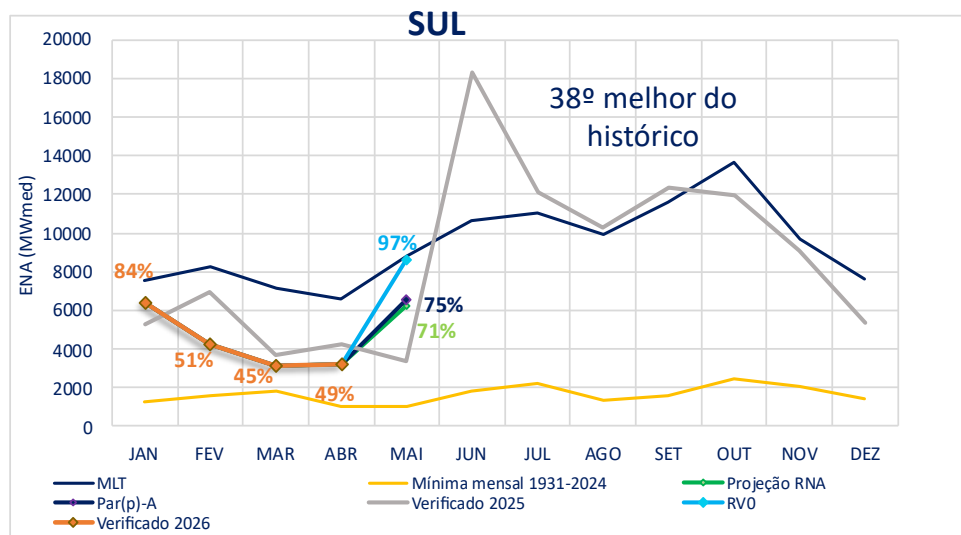
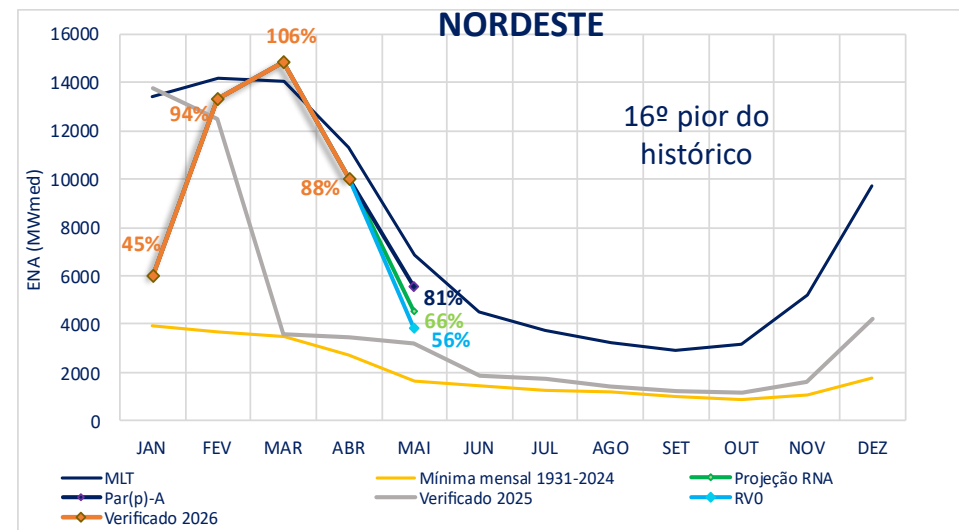
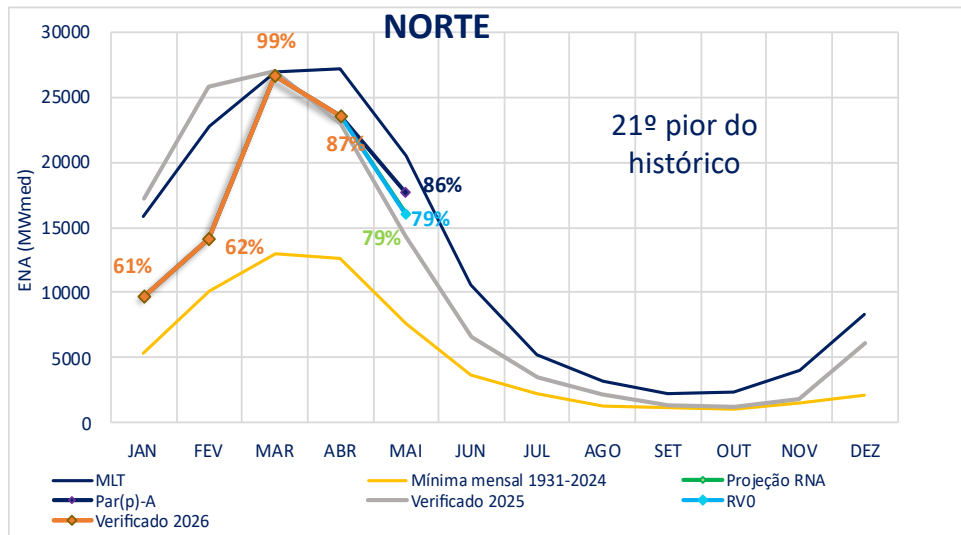
SIN – outubro a maio*



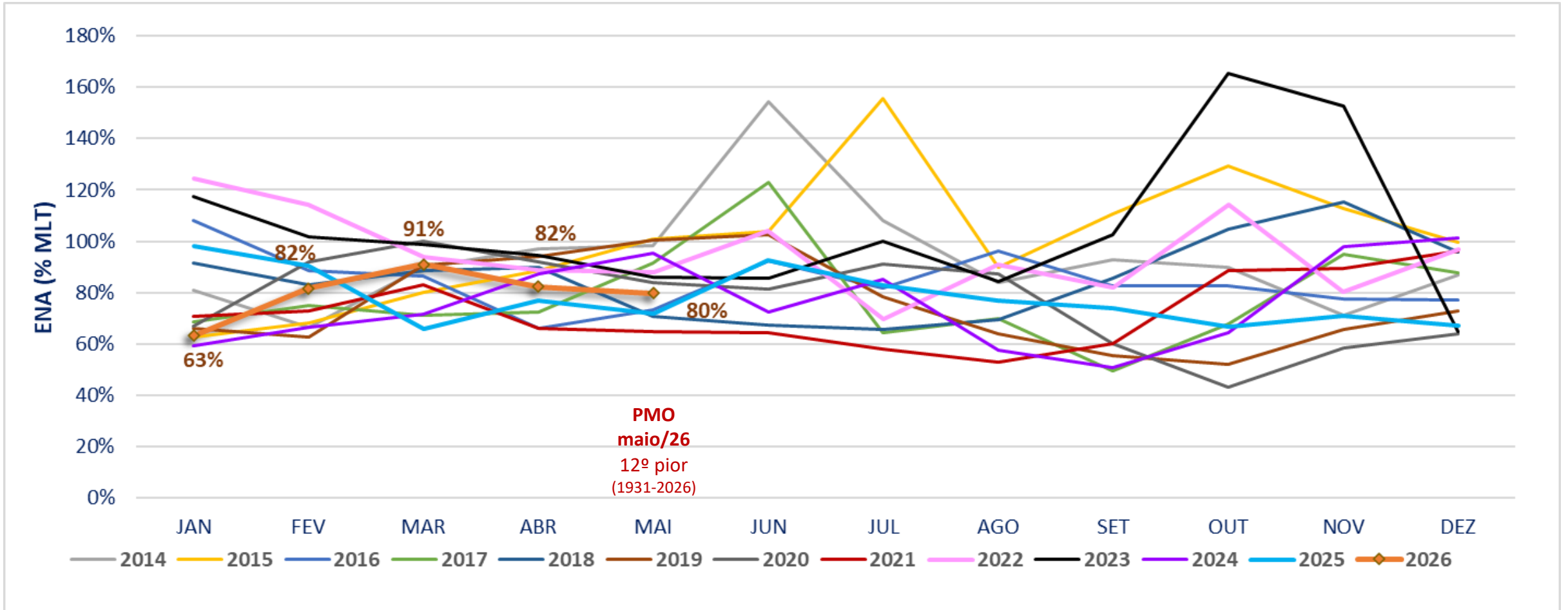
*RVO maio de 2026

energia natural e afluente por submercado maio/2026

SIN
60.395 MWmed
(80% da MLT)
12º pior do hist.



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



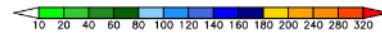
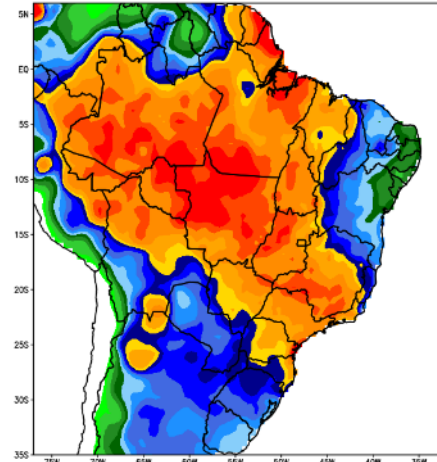
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

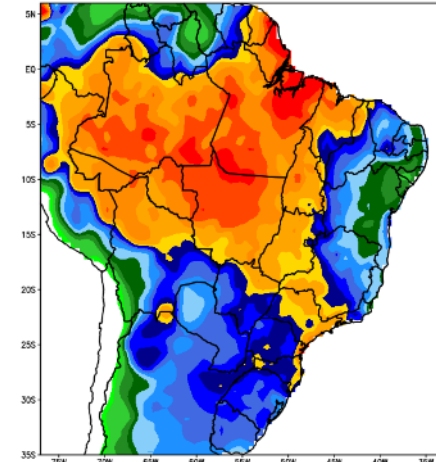
1º semestre

Janeiro a Junho

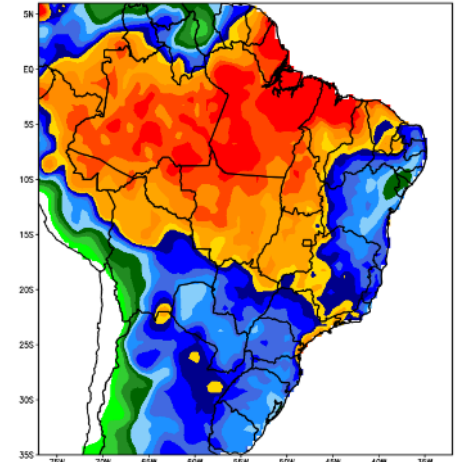
Janeiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



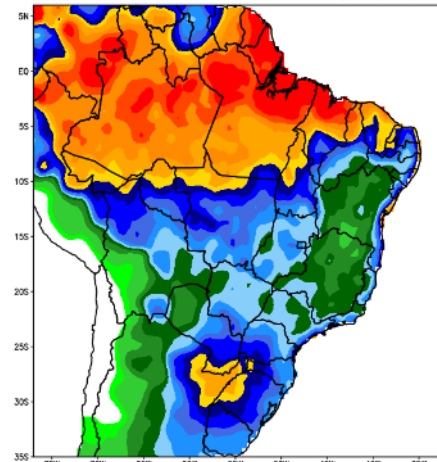
Fevereiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



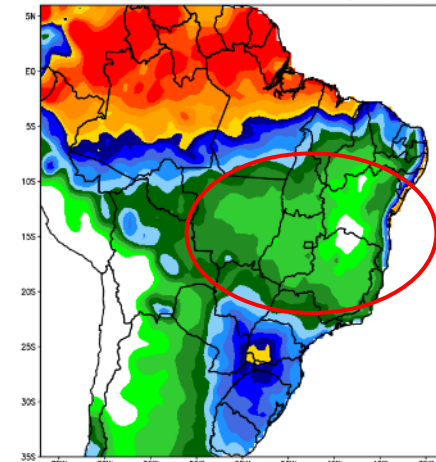
Março (1981–2010) – Climatologia (mm)



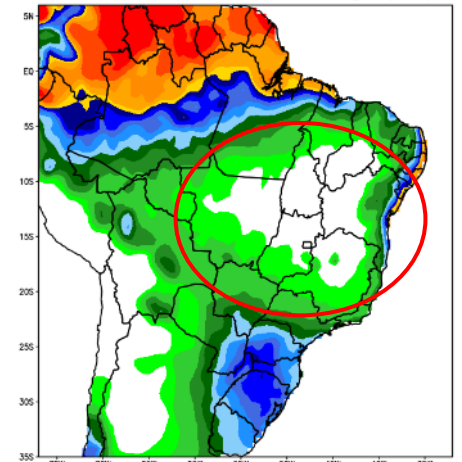
Abril (1981–2010) – Climatologia (mm)



Mai (1981–2010) – Climatologia (mm)



Junho (1981–2010) – Climatologia (mm)



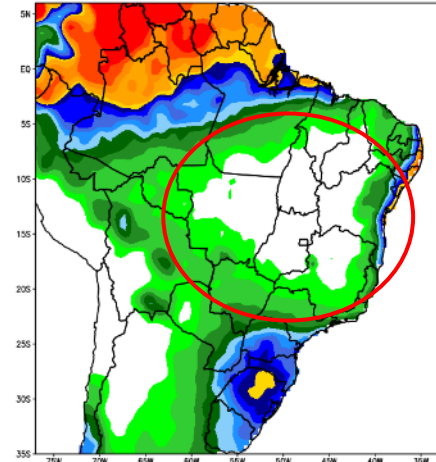
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

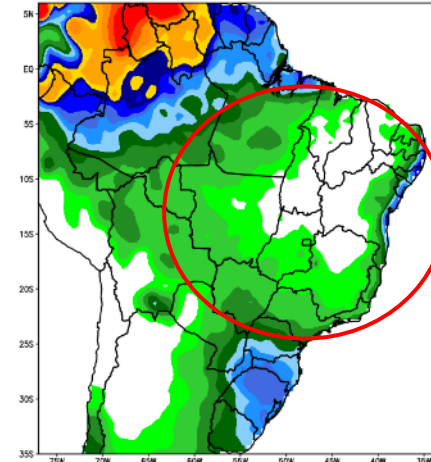
2º semestre

Julho a Dezembro

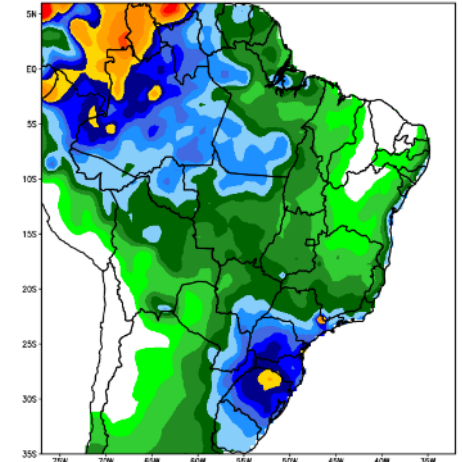
Julho (1981-2010) – Climatologia (mm)



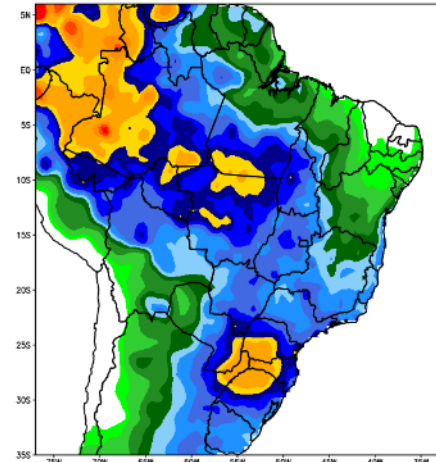
Agosto (1981-2010) – Climatologia (mm)



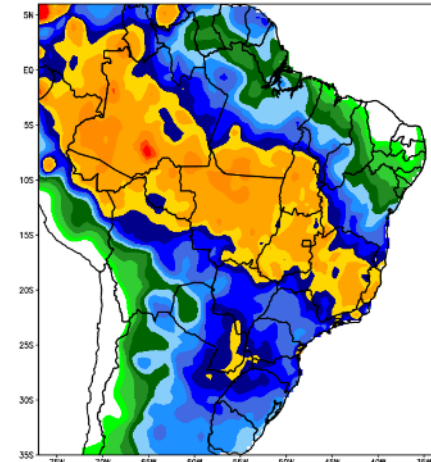
Setembro (1981-2010) – Climatologia (mm)



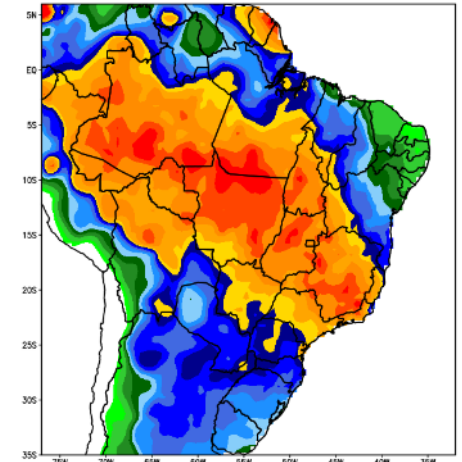
Outubro (1981-2010) – Climatologia (mm)



Novembro (1981-2010) – Climatologia (mm)

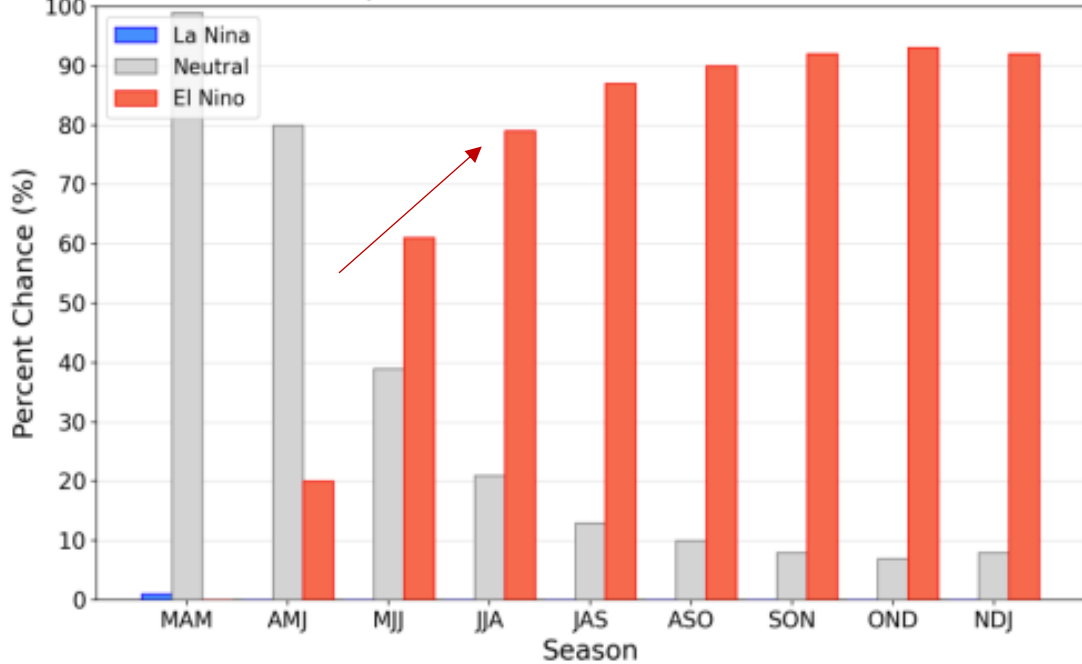


Dezembro (1981-2010) – Climatologia (mm)



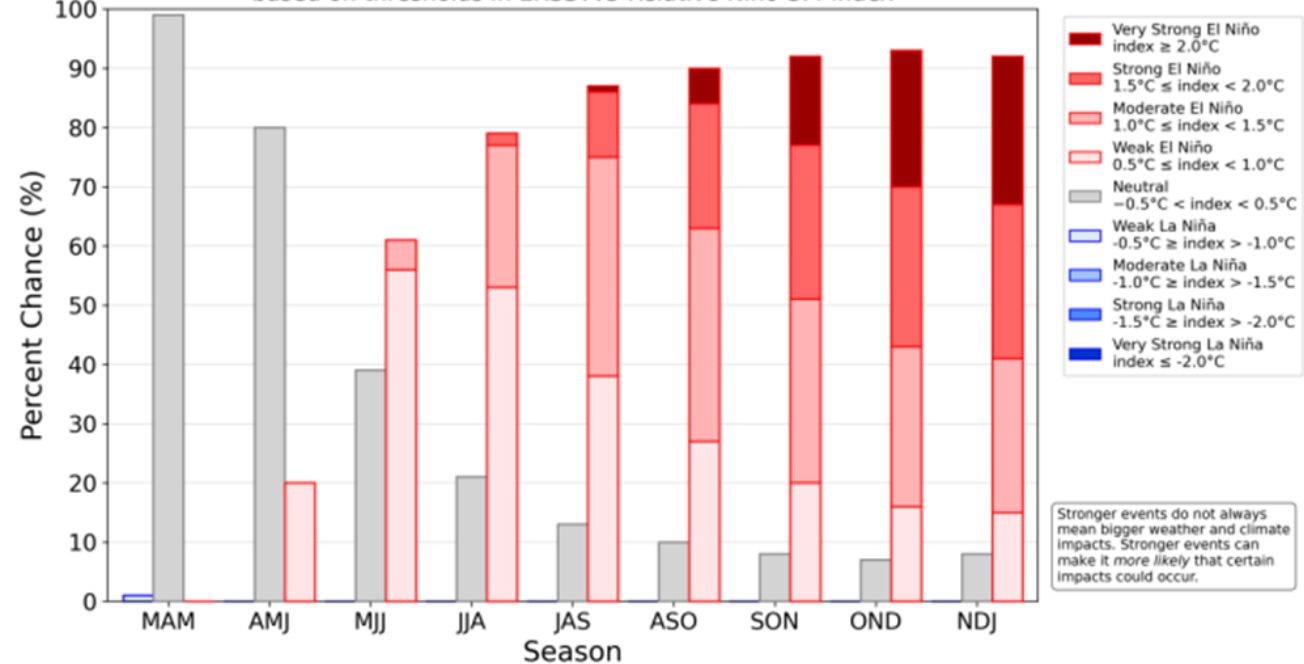
Official NOAA CPC ENSO Probabilities (issued April 2026)

based on $-0.5^{\circ}/+0.5^{\circ}\text{C}$ thresholds in ERSSTv5 Relative Niño-3.4 index



NOAA CPC ENSO Strength Probabilities (issued April 2026)

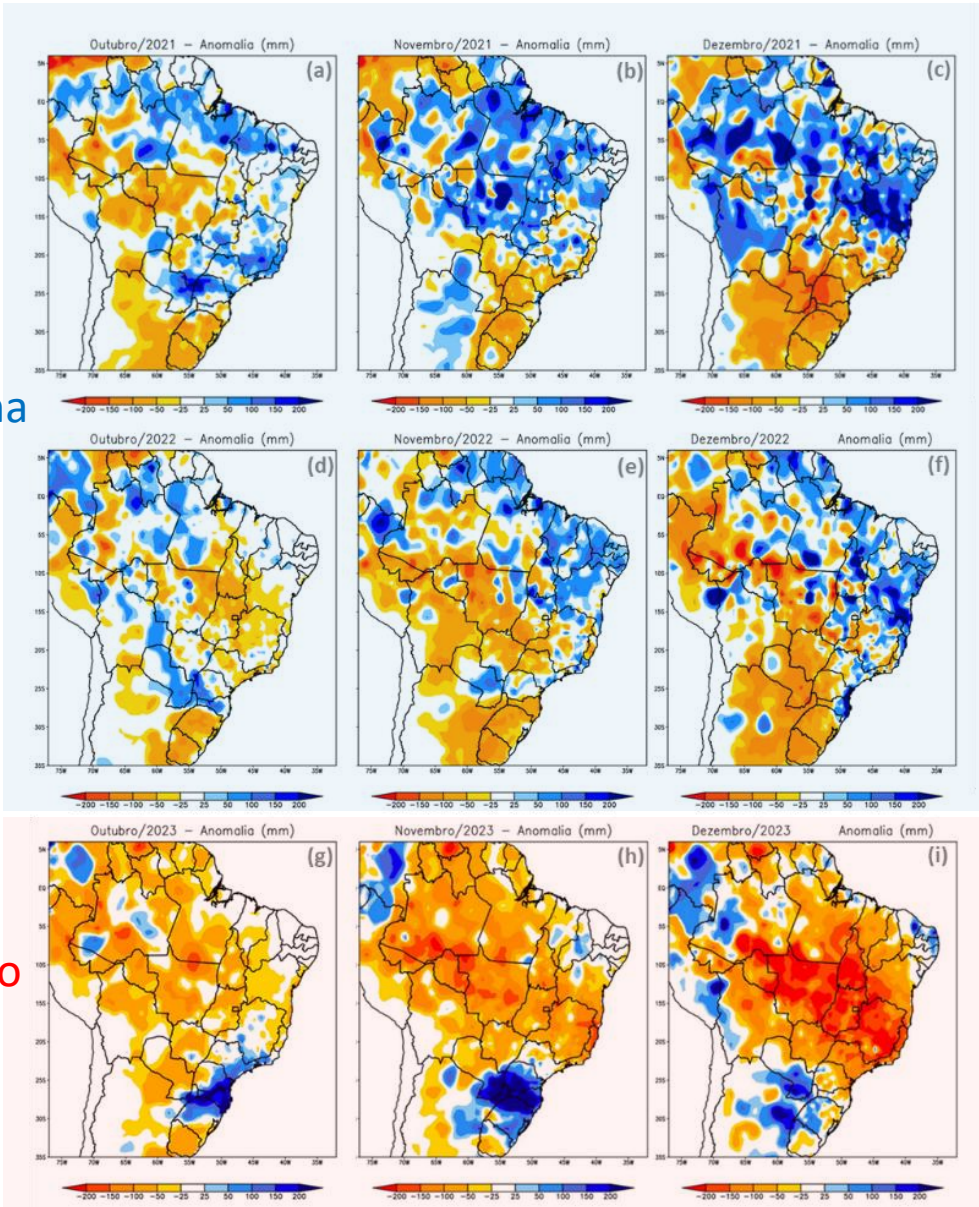
based on thresholds in ERSSTv5 Relative Niño-3.4 index



Stronger events do not always mean bigger weather and climate impacts. Stronger events can make it more likely that certain impacts could occur.

La Nina

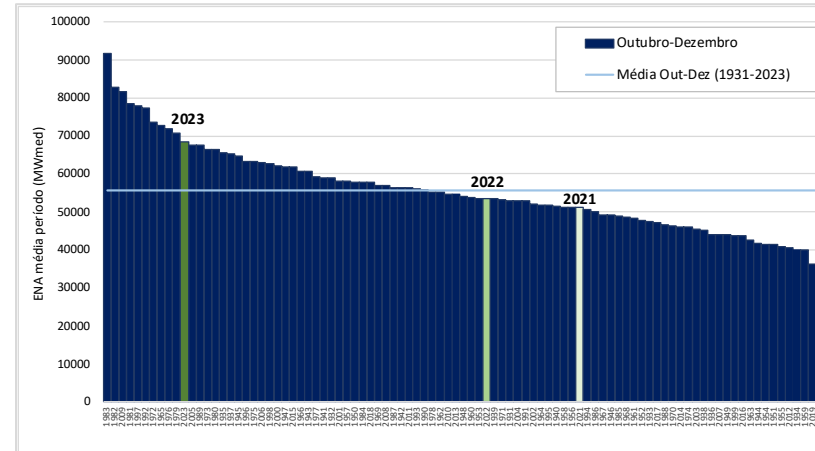
El Nino



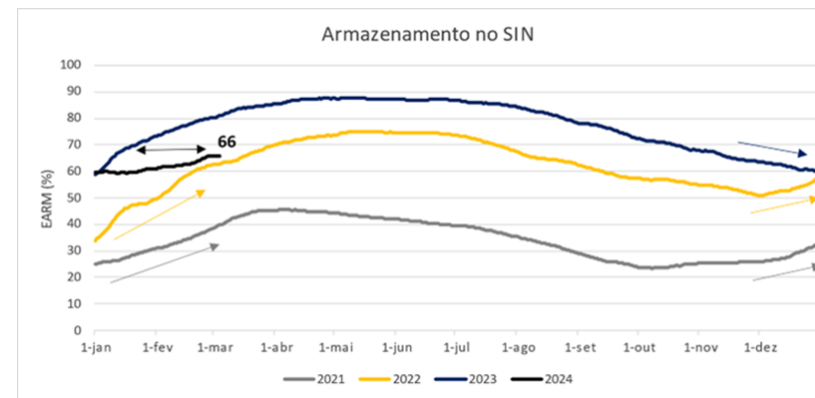
Anomalia da precipitação acumulada observada em outubro, novembro e dezembro: 2021 (a), (b), (c); 2022 (d), (e), (f); 2023 (g), (h), (i).

Análise dos Impactos do Fenômeno El Niño Oscilação Sul 2023/2024 no Cenário Hidrológico e Consumo no SIN

<https://sbpe.org.br/index.php/rbe/article/view/943/608>

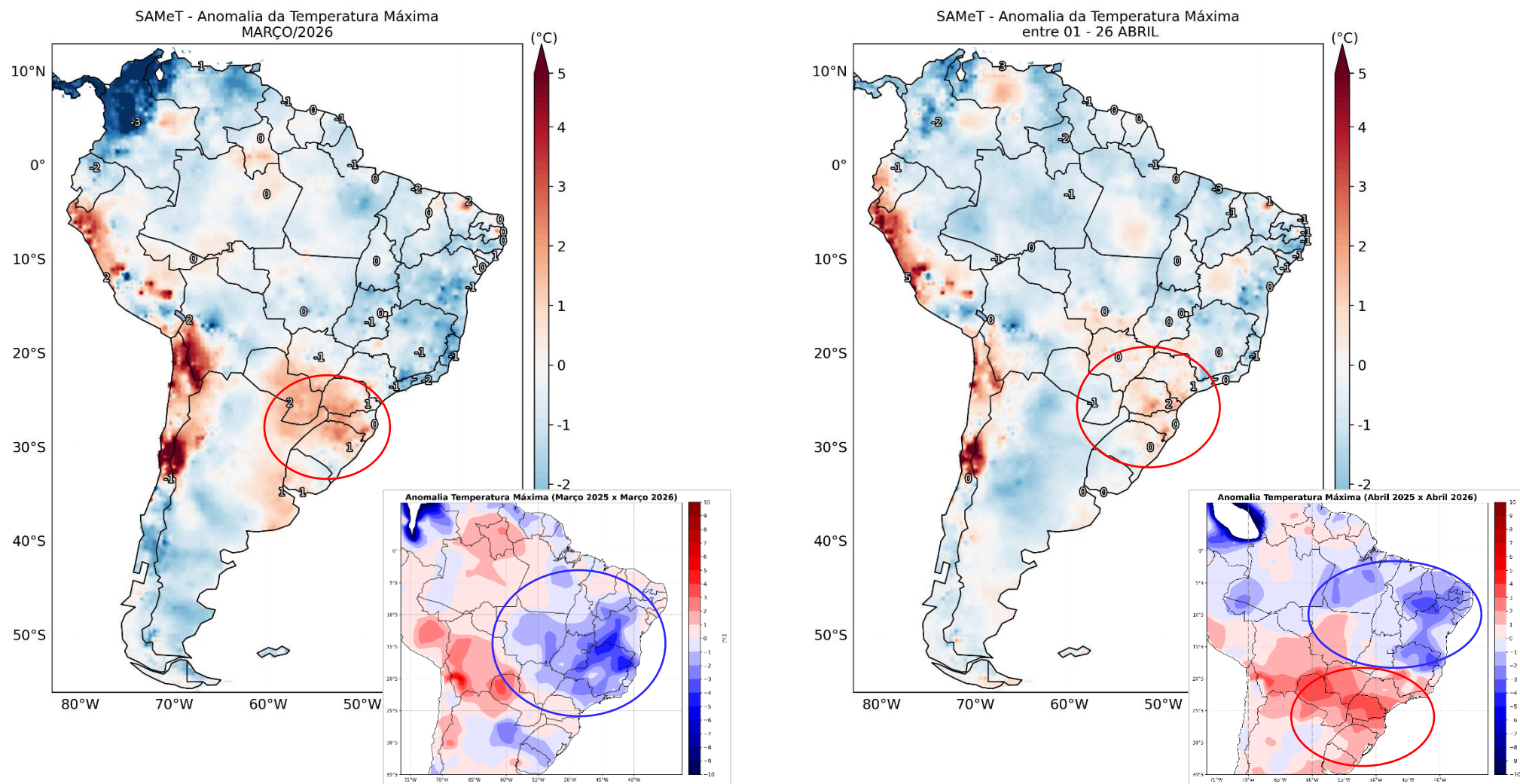


Ranking da ENA verificada entre outubro e dezembro de 1931 a 2023 no SIN.



Armazenamento no SIN: 2021 (cinza), 2022 (amarelo), 2023 (azul) e 2024 (preto).

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em março e abril de 2026



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



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+89,1 pontos, alta de +1,0 ponto em abril, igualando-se ao maior nível desde dezembro de 2025. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +0,6 ponto, para +87,8 pontos. Esse resultado foi influenciado principalmente pela **melhora da percepção sobre o momento atual**.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+92,6 pontos, queda de -1,0 ponto em abril, menor nível desde março de 2022 (93,4 pontos). Na média móvel trimestral, o índice recuou -0,4 ponto. Esse resultado foi influenciado pela piora tanto no Índice de Situação Atual (-1,7 pontos) quanto no Índice de Expectativas (-0,3 pontos).



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

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

Alta de **+0,6% m/m** em fevereiro na série dessazonalizada e queda de **-0,3% a/a**, considerando a série sem ajuste. No mês, a agropecuária apresentou variação de **0,2%** (ante -1,3%), a indústria de **1,2%** (ante +0,4%) e os serviços de **0,3%** (ante +0,9%). Nos últimos 12 meses, o indicador avançou **+1,9%**.







EXTERIOR

Balança Comercial

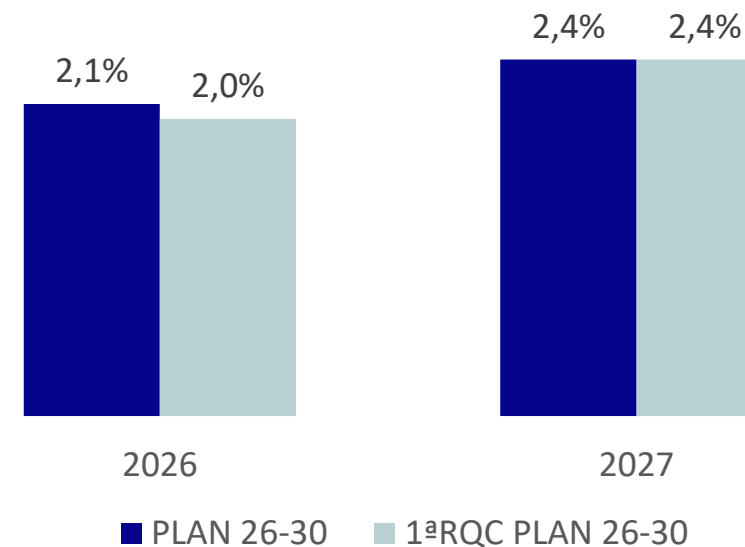
Superávit de US\$ 7,5 bilhões até a terceira semana de abril, com exportações totalizando US\$ 21,2 bilhões (+18,5% a/a) e importações US\$ 13,7 bilhões (+2,7% a/a). No acumulado ano, as exportações somaram US\$ 103,6 bilhões (+7,6% a/a) e as importações totalizaram US\$ 81,9 bilhões (+1,5% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 21,7 bilhões** (+39,5% a/a).

Mercado eleva as projeções de inflação

		2026	2027
	PIB %	▼ 1,85	≡ 1,80
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,25	≡ 5,35
	Selic %	≡ 13,00	≡ 11,00
	IPCA %	▲ 4,86	▲ 4,00

Fonte: Boletim Focus 24/04/2026

PIB

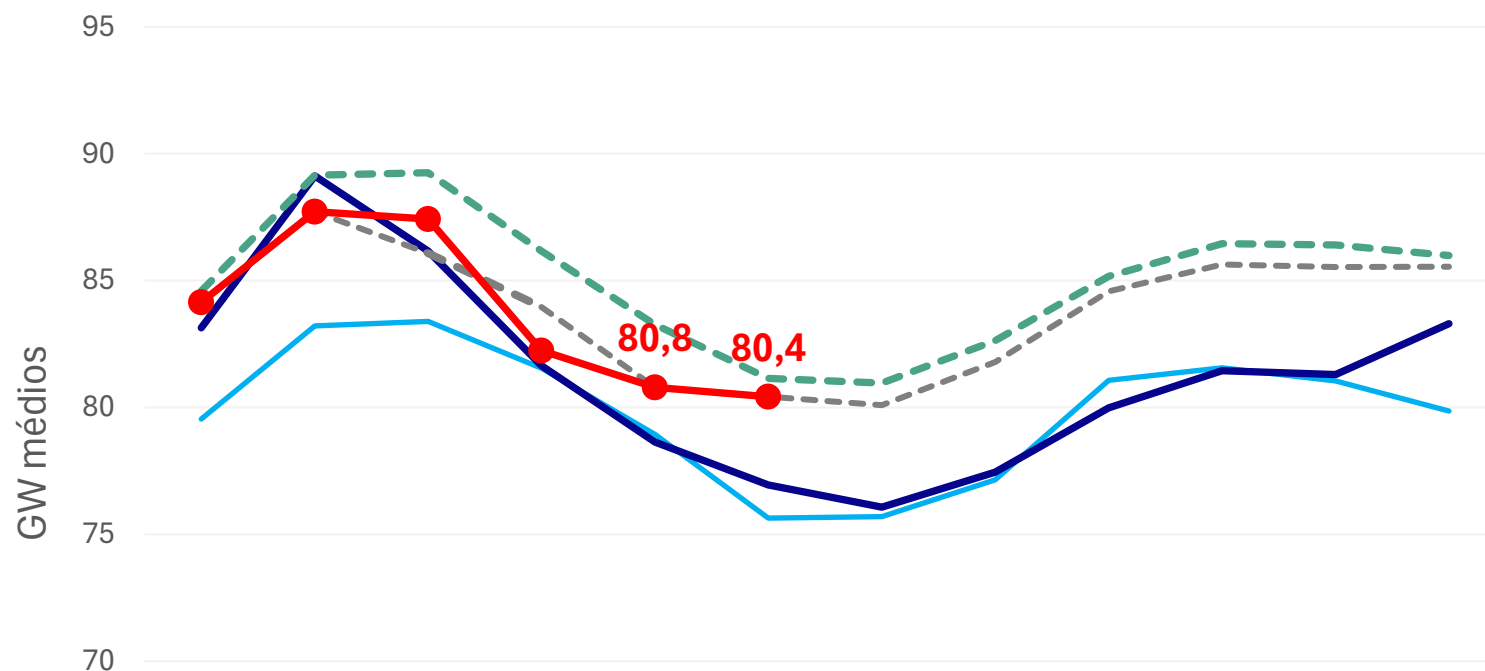


Carga Maio/26

Revisão 0 de Maio de 2026

ccee





Δ ante 2025

2026: +3,1%

Abr/26: +0,7%

Mai/26: +2,7%

Jun/26: +4,5%

Δ ante PLAN 26-30

Abr/26: -4,6%

Mai/26: -3,0%

Jun/26: -0,9%

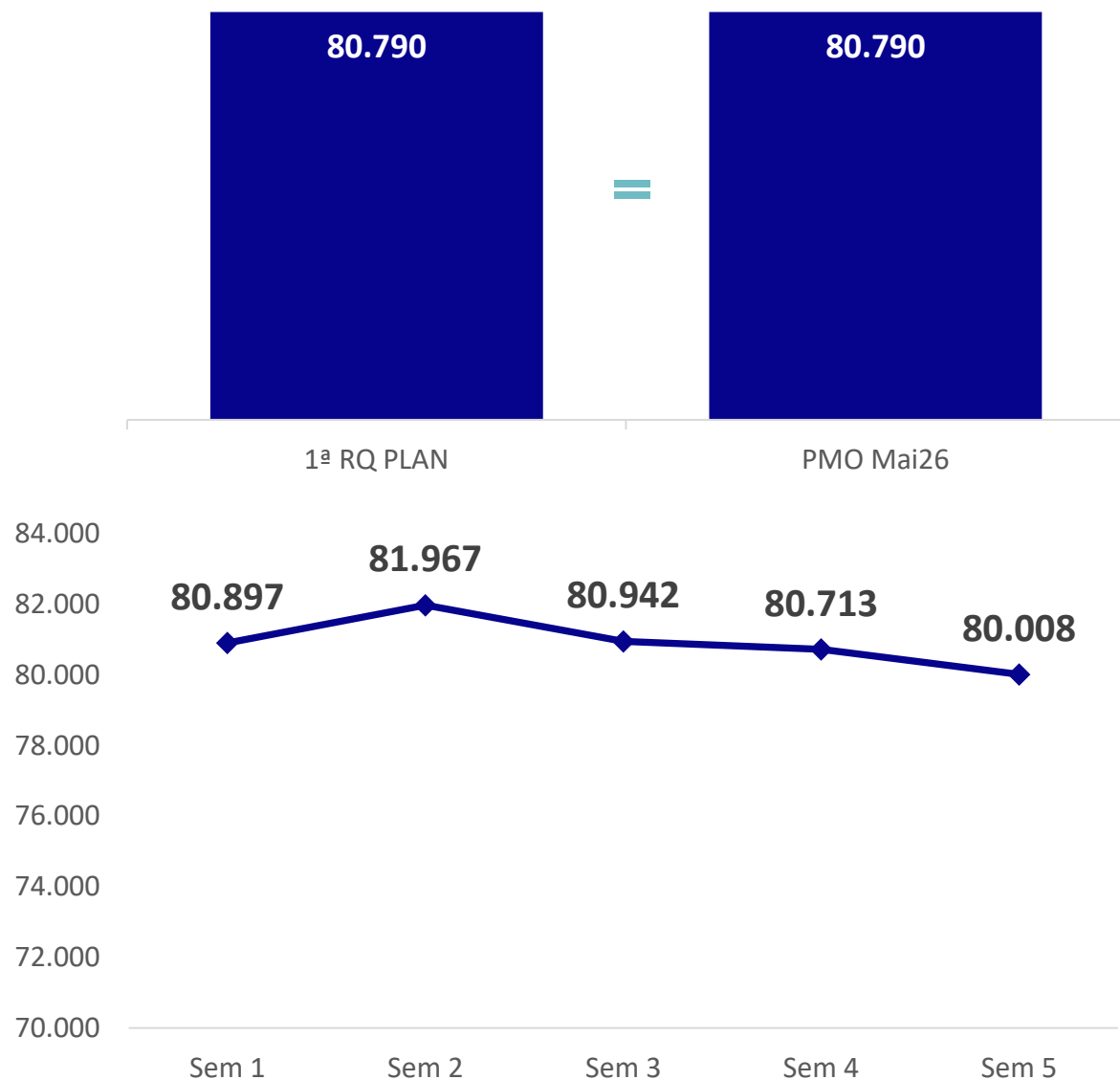
Δ ante 1ª RQ

Mai/26: 0,0%

Jun/26: 0,0%

	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	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
- - - 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 Mai/26	84,1	87,7	87,4	82,2	80,8	80,4						
Dif. PMO - PLAN	-0,4	-1,4	-1,8	-3,9	-2,5	-0,7						

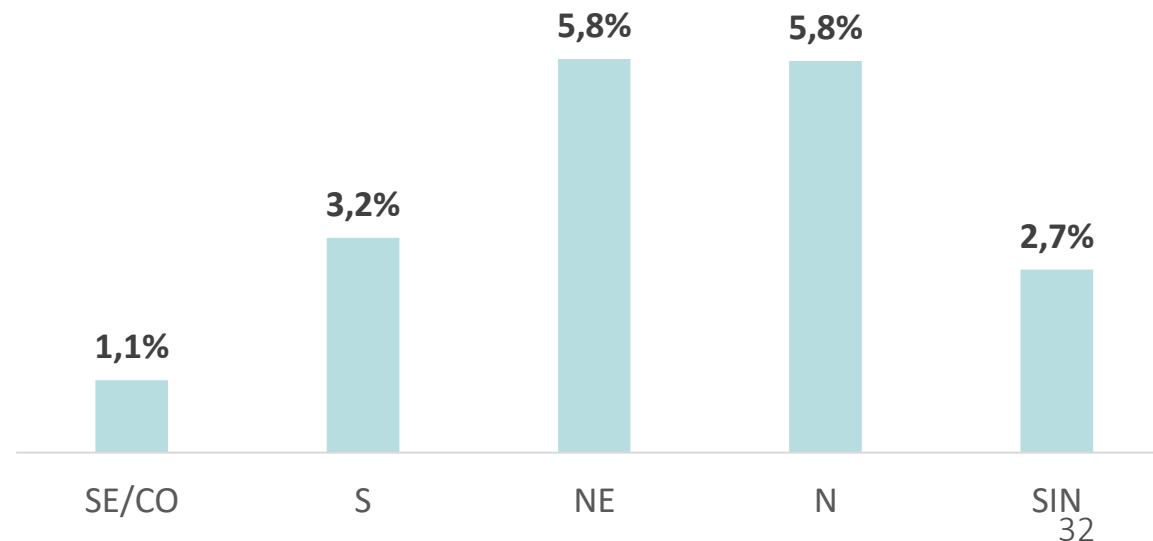
carga mensal e semanal do SIN - MWm



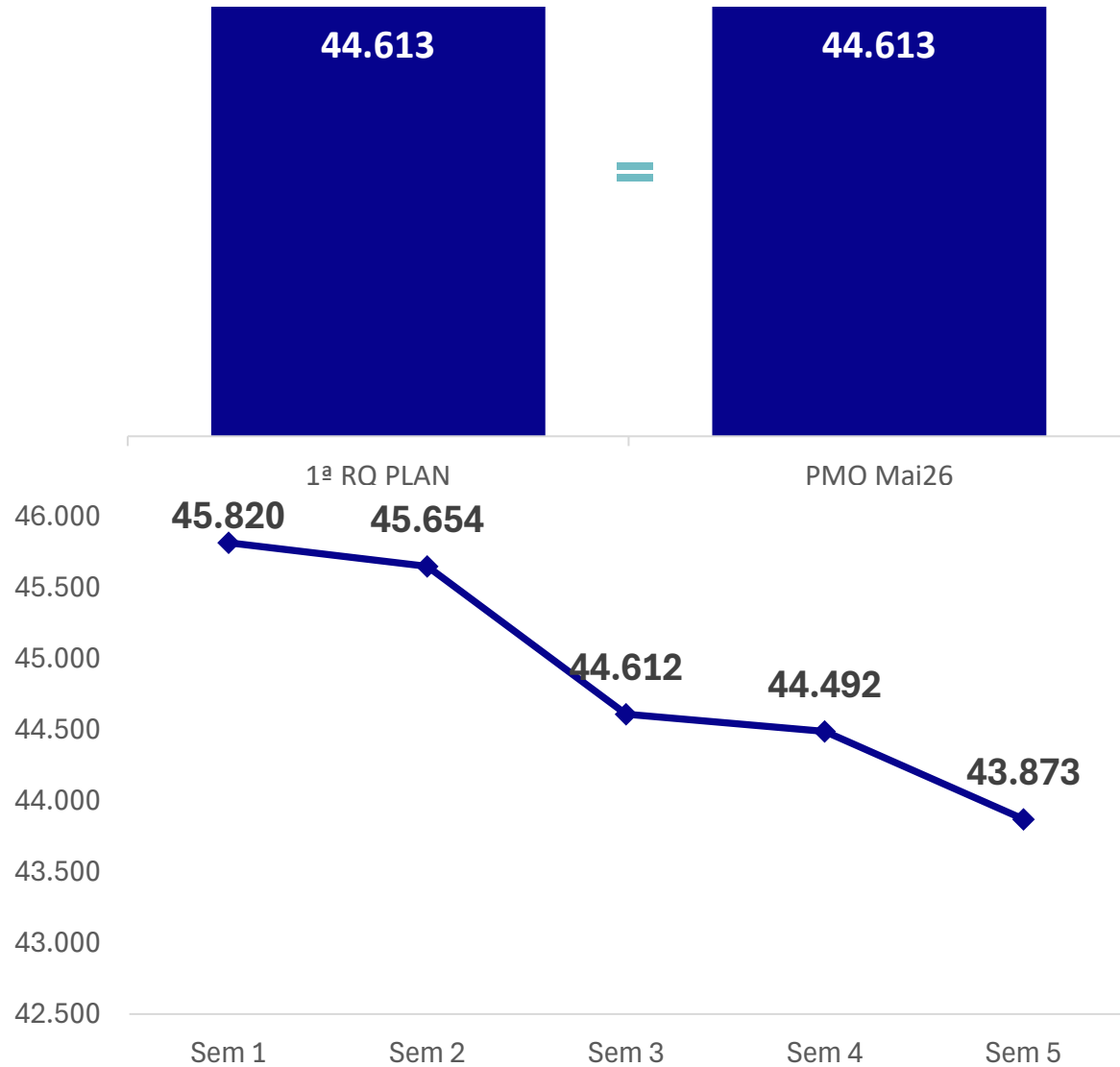
variação ante 1RQC PLAN

SE/CO	S	NE	N	SIN
0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

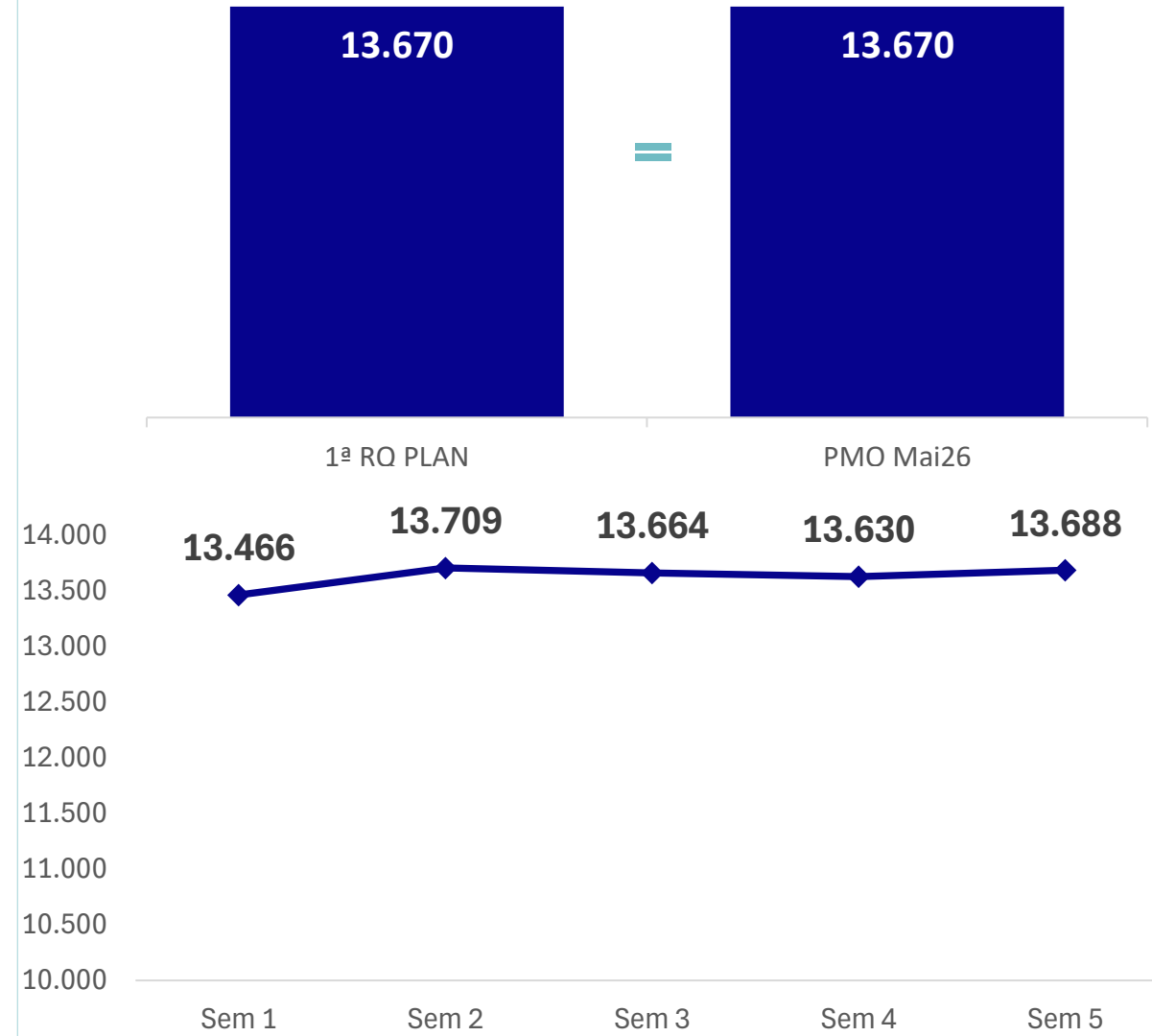
variação ante ano anterior



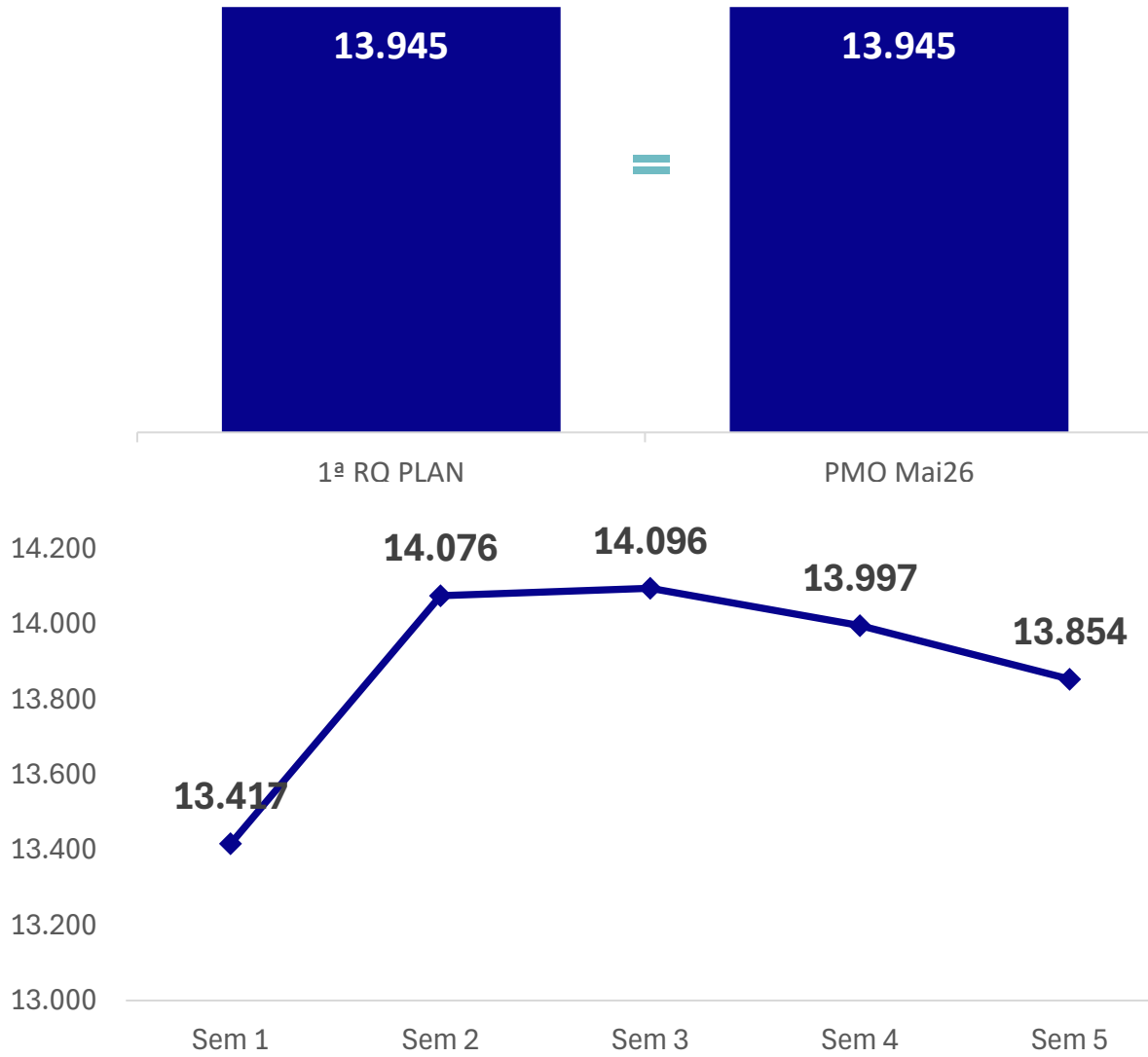
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



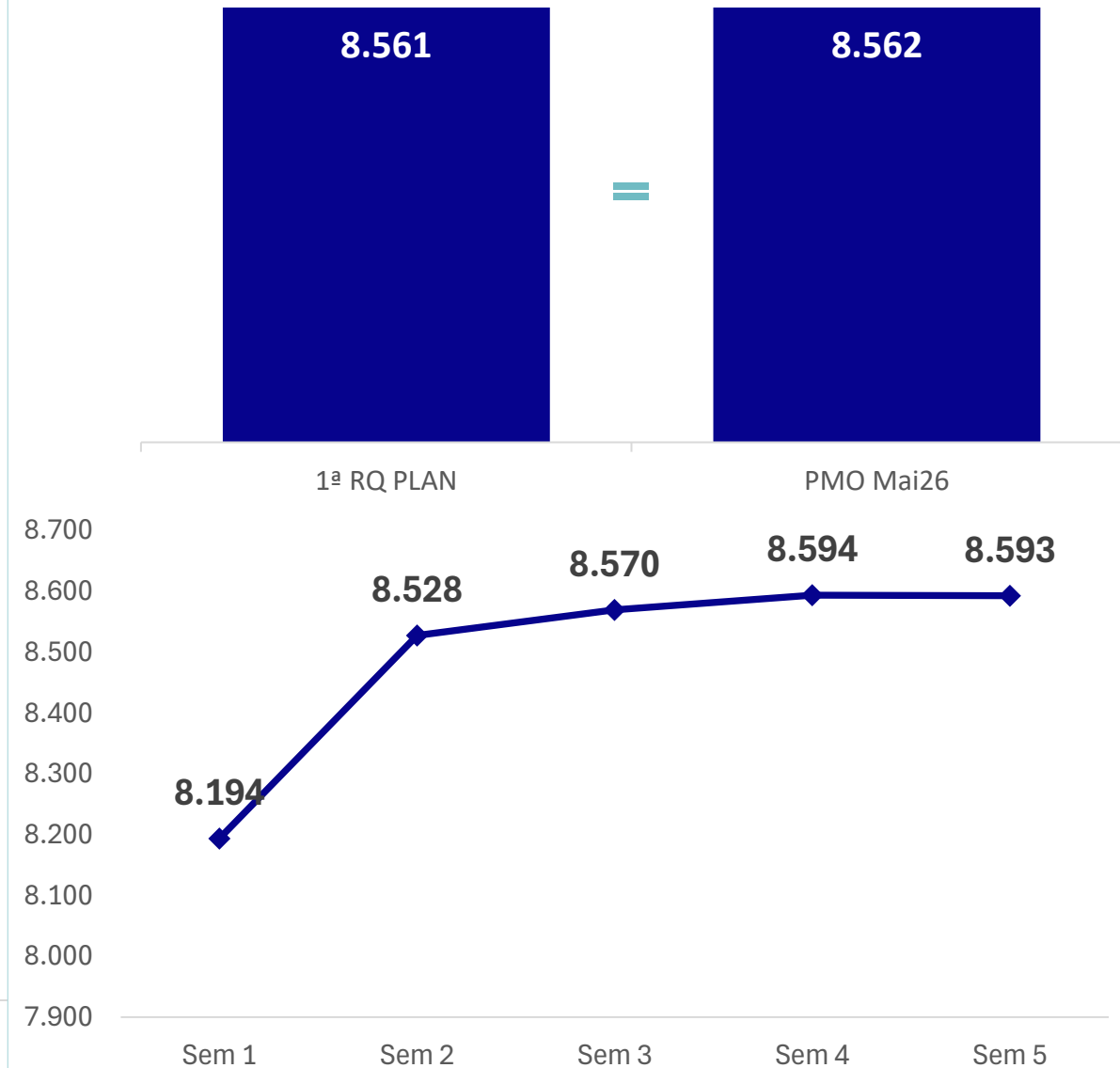
carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



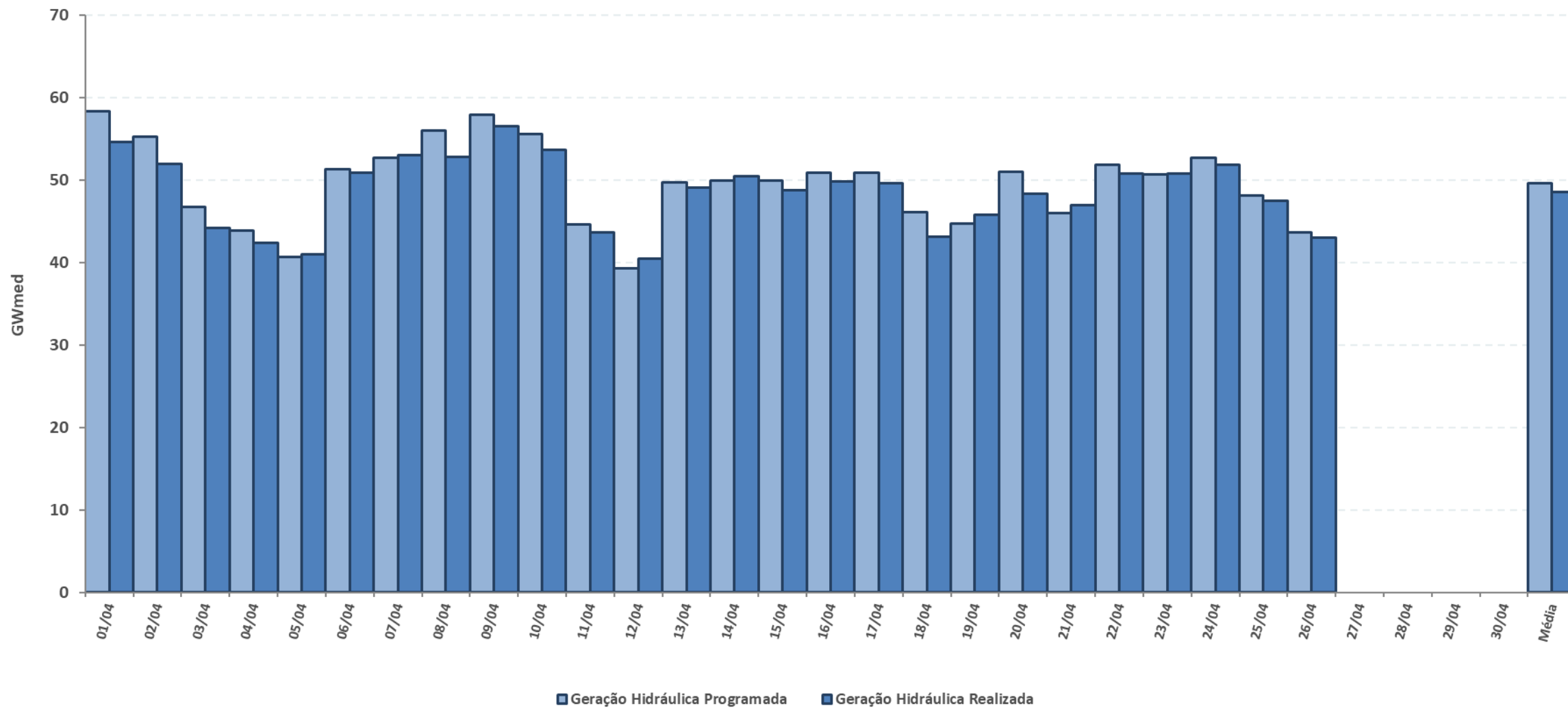
carga mensal e semanal do N - MWm



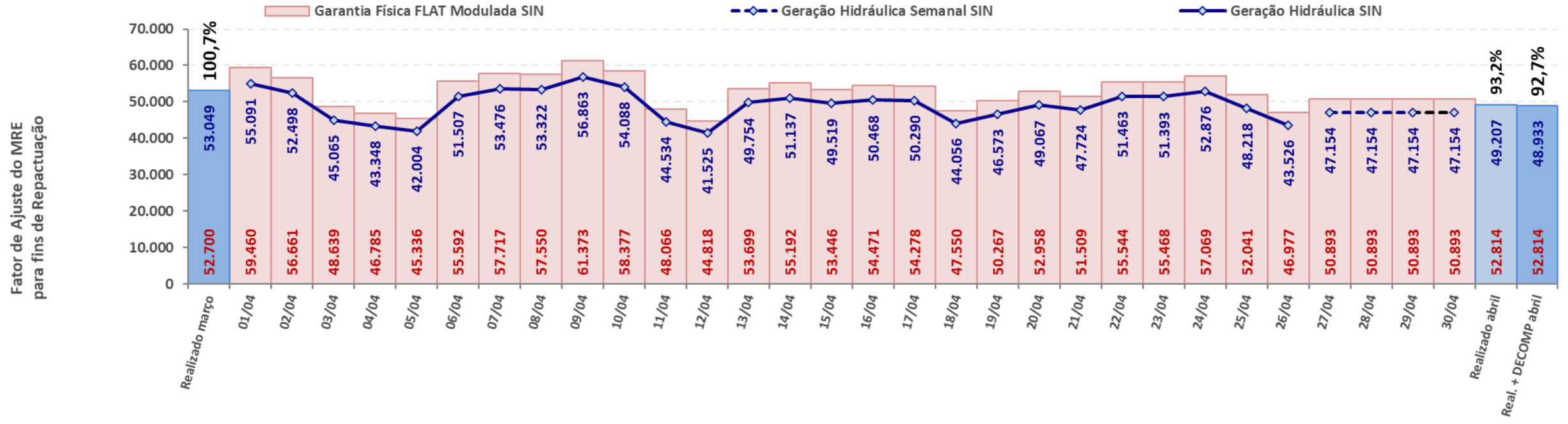
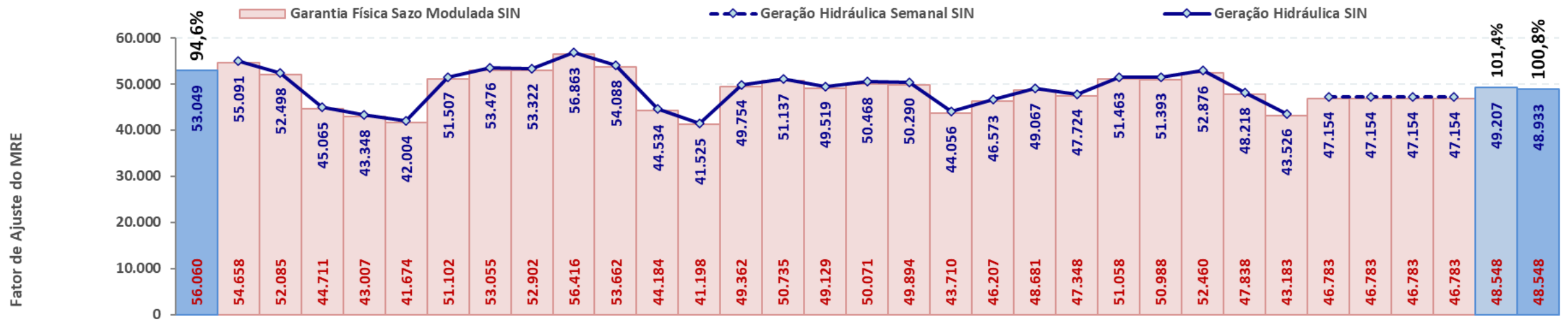
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de abril de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

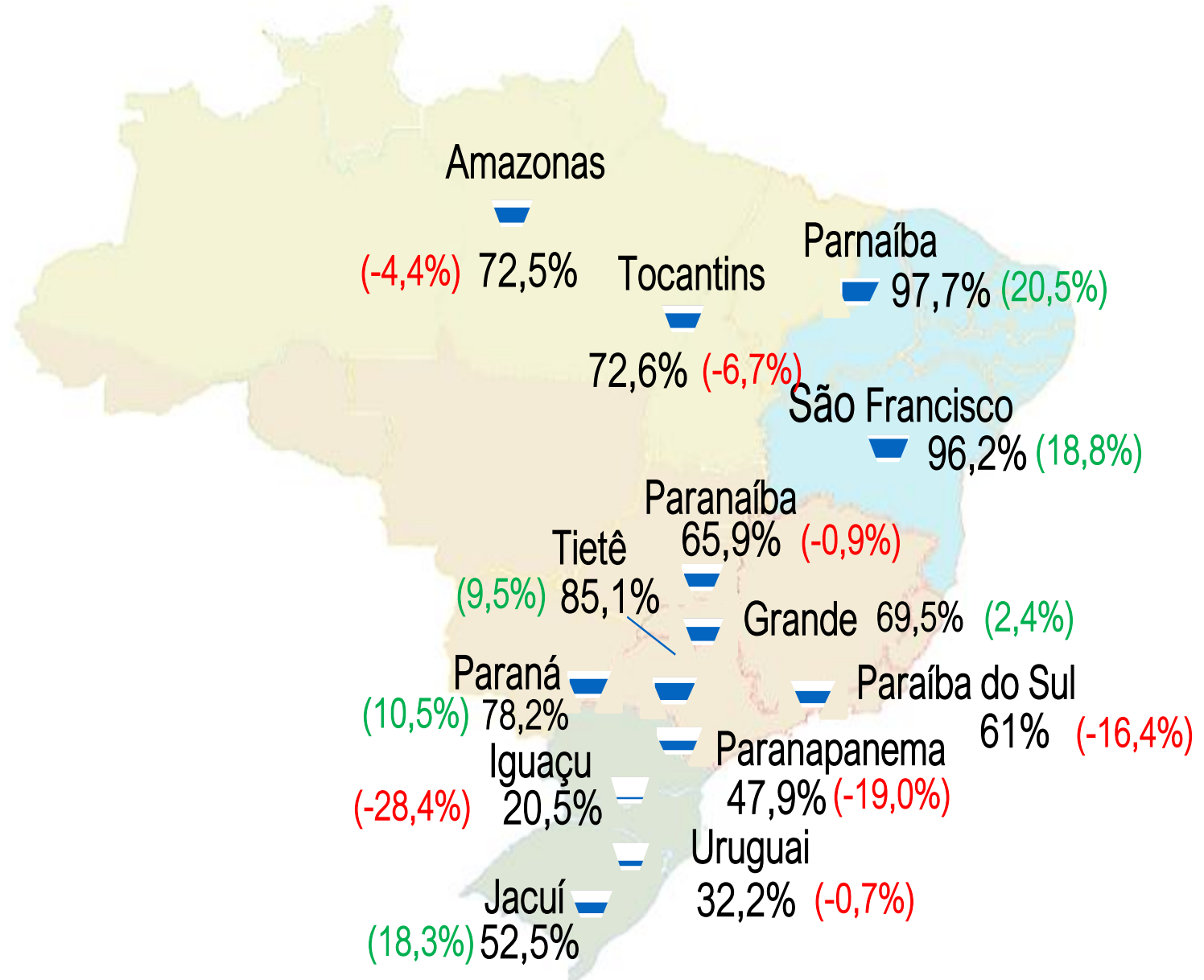
48,5 GWmed (-8% mes ant.)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento do fator de ajuste do MRE

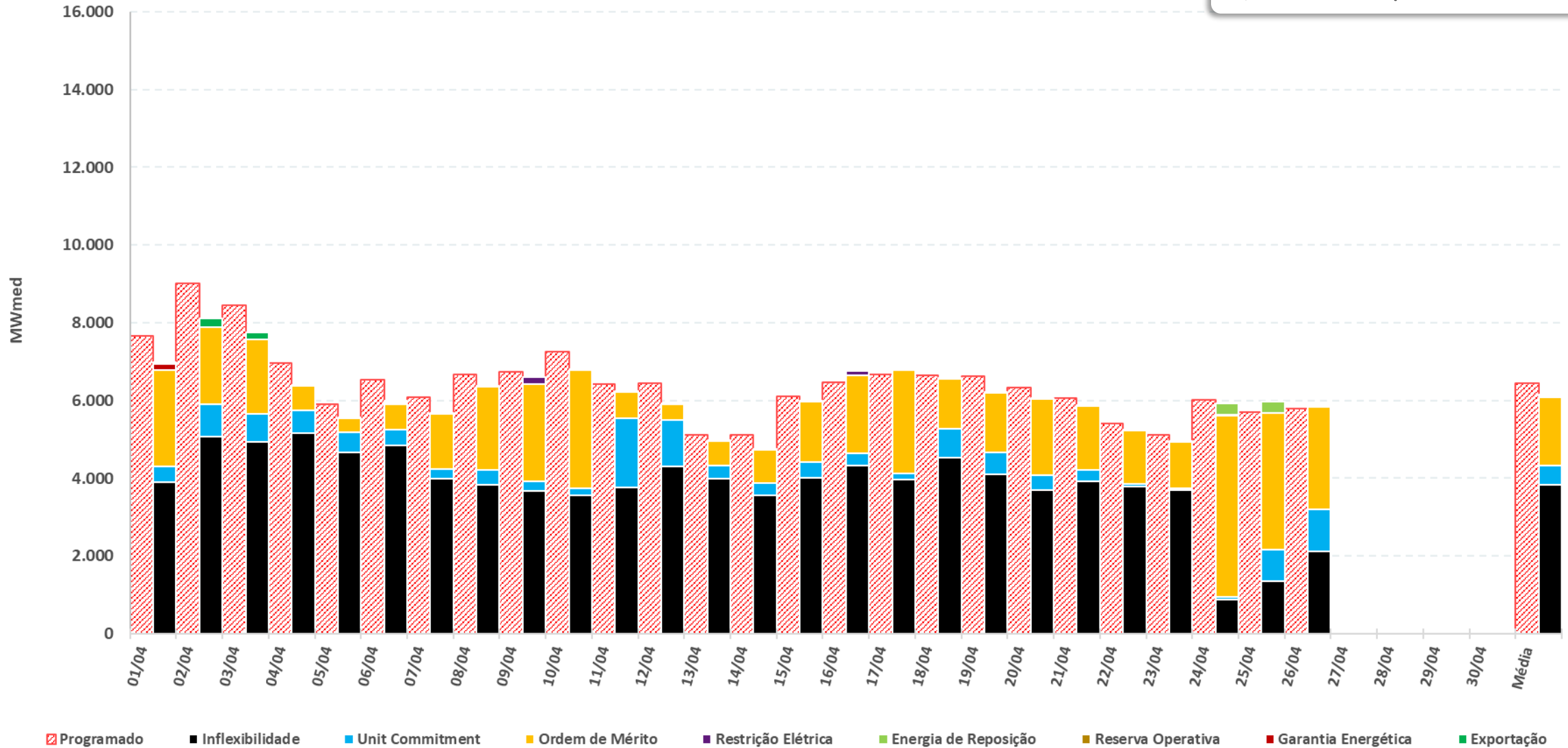




Subm	% EARMmax	Varição
SE	66,6 %	- 3,2 %
S	29,4 %	- 11,6 %
NE	96,2 %	+ 19,4 %
N	97,1 %	-
SIN	70,8 %	-

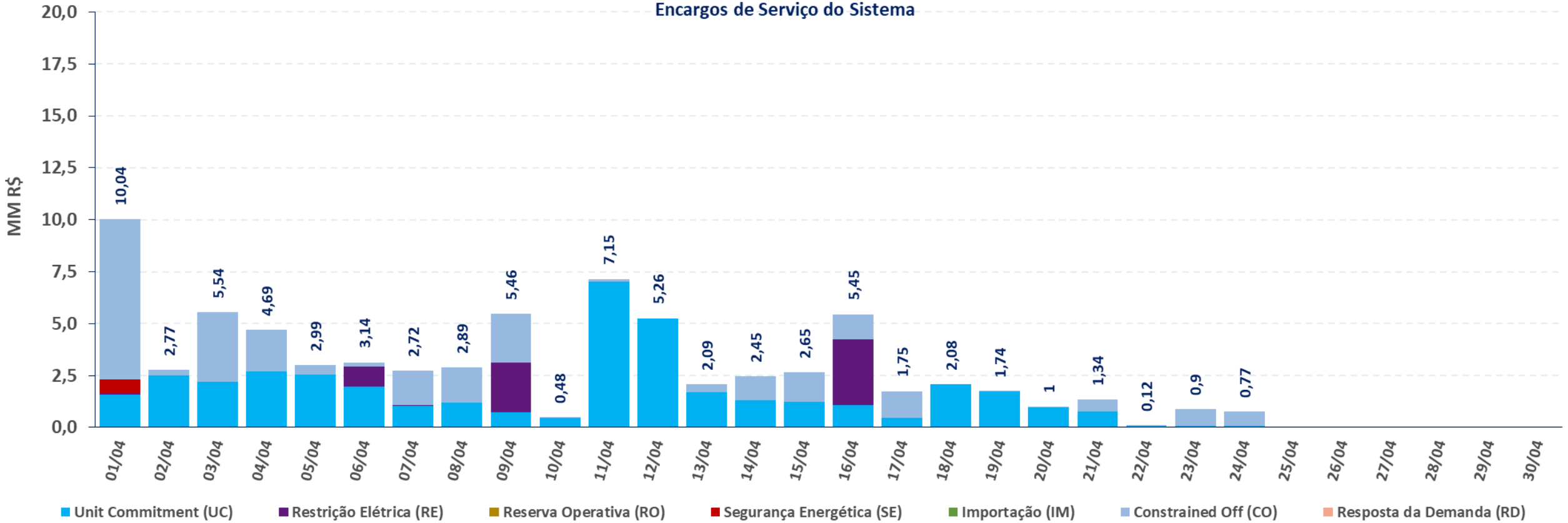
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

6,2 GWmed (-16% mes ant.)



estimativa ESS por razão de despacho termelétrico

Encargos de Serviço do Sistema



Observação:

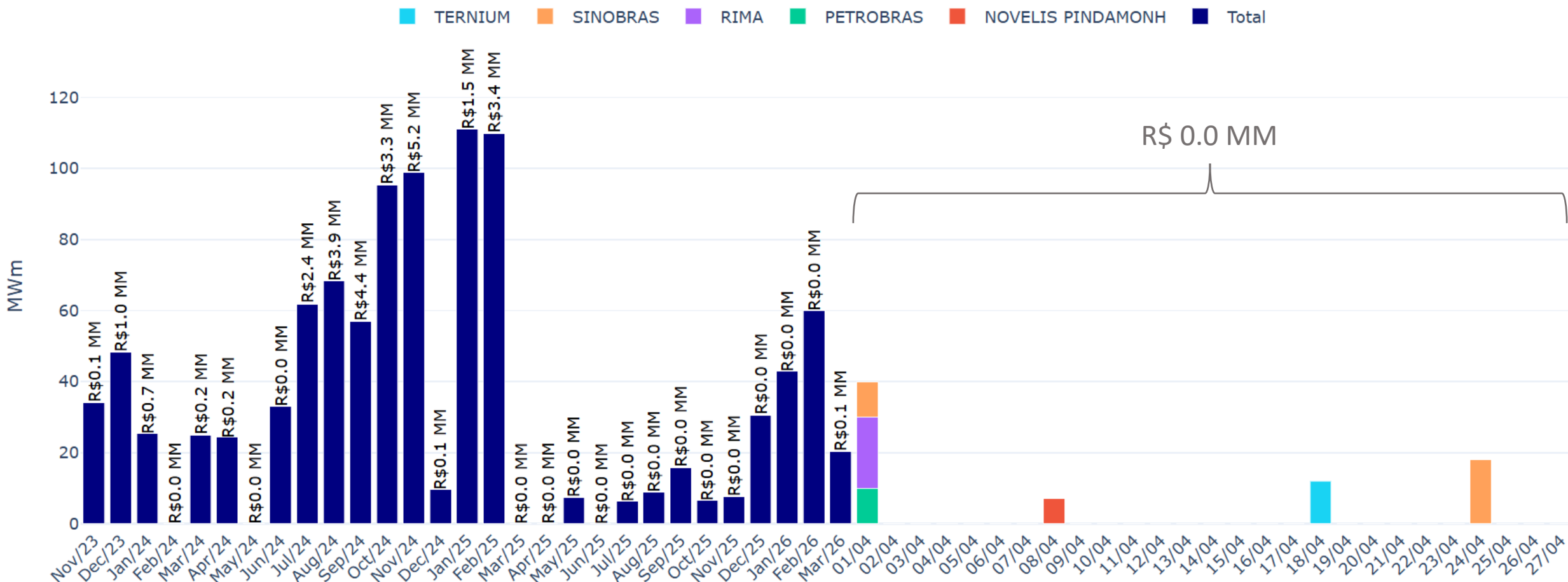
Não são consideradas estimativas de outros ESS além dos indicados neste slide.

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	6,6
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,7
Unit Commitment	40,7
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off (<i>Térmico e Eólico</i>)	27,5
Importação	0,0
Total	75,5
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	5,8

Fonte:

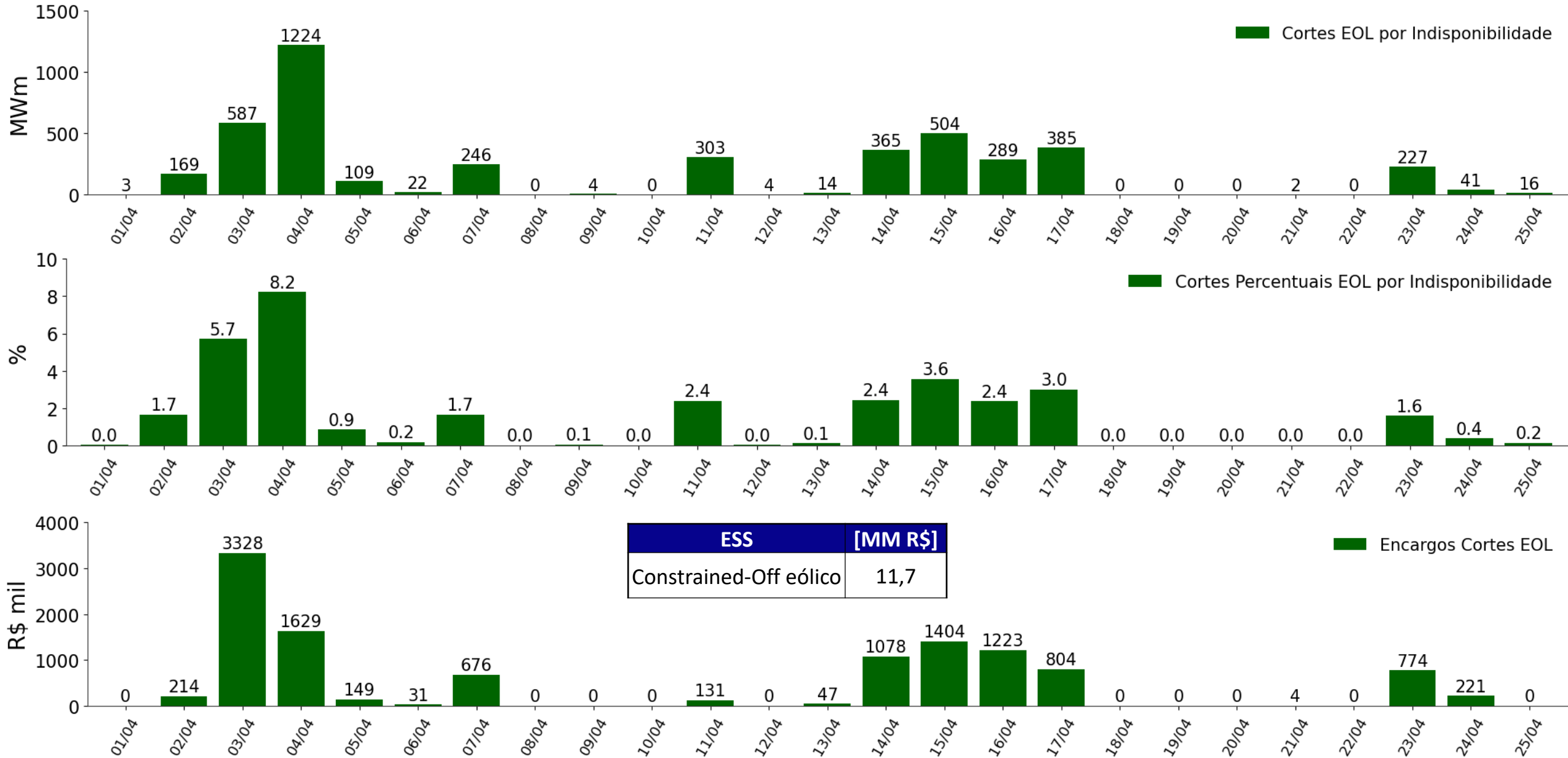
▪ Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 24/03)

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]
Mar/26	20,3	0	676,82	52	10	5 a 85	380 a 997
Abr/26	19,2	0	573,65	24	5	7 a 20	305 a 997



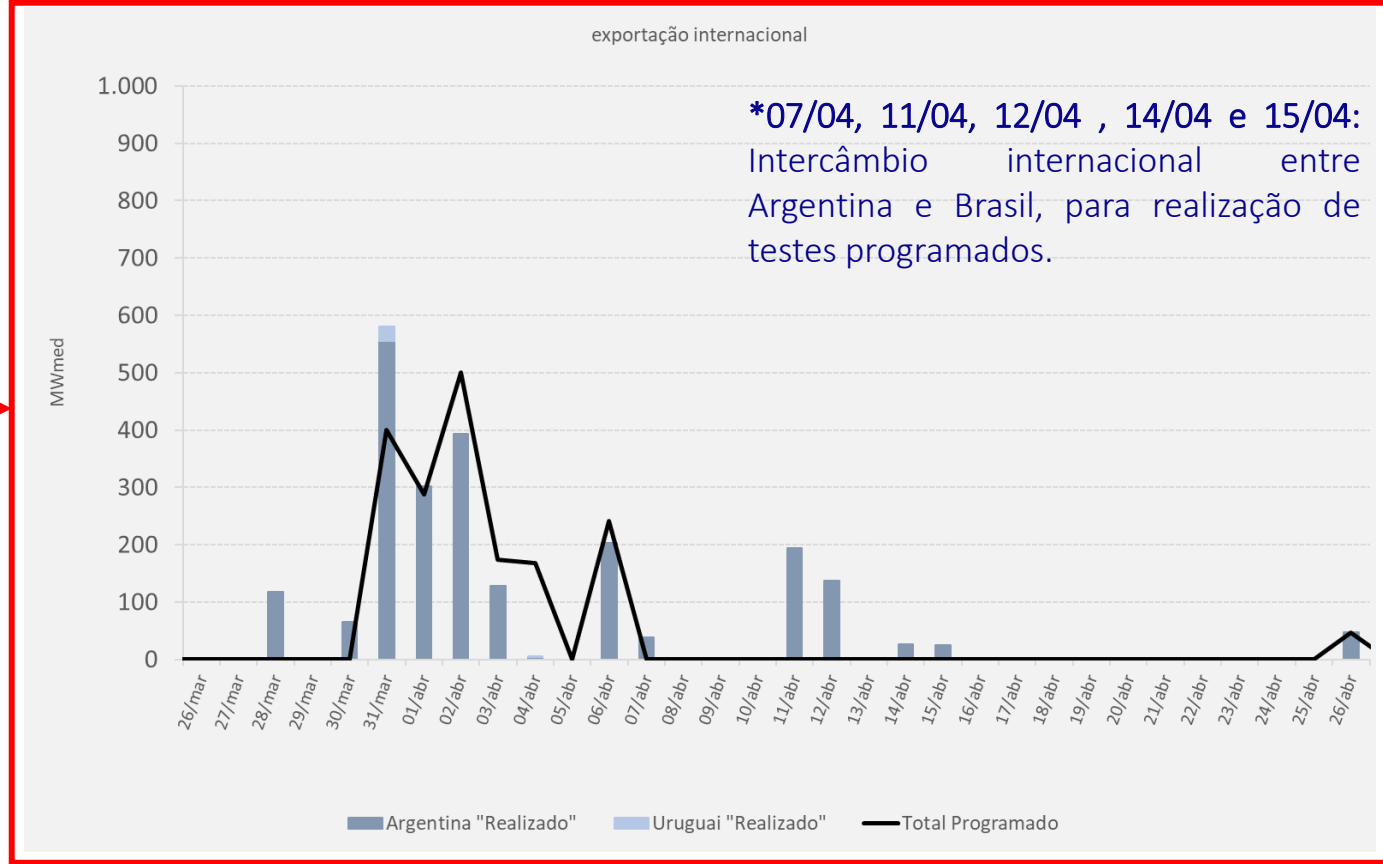
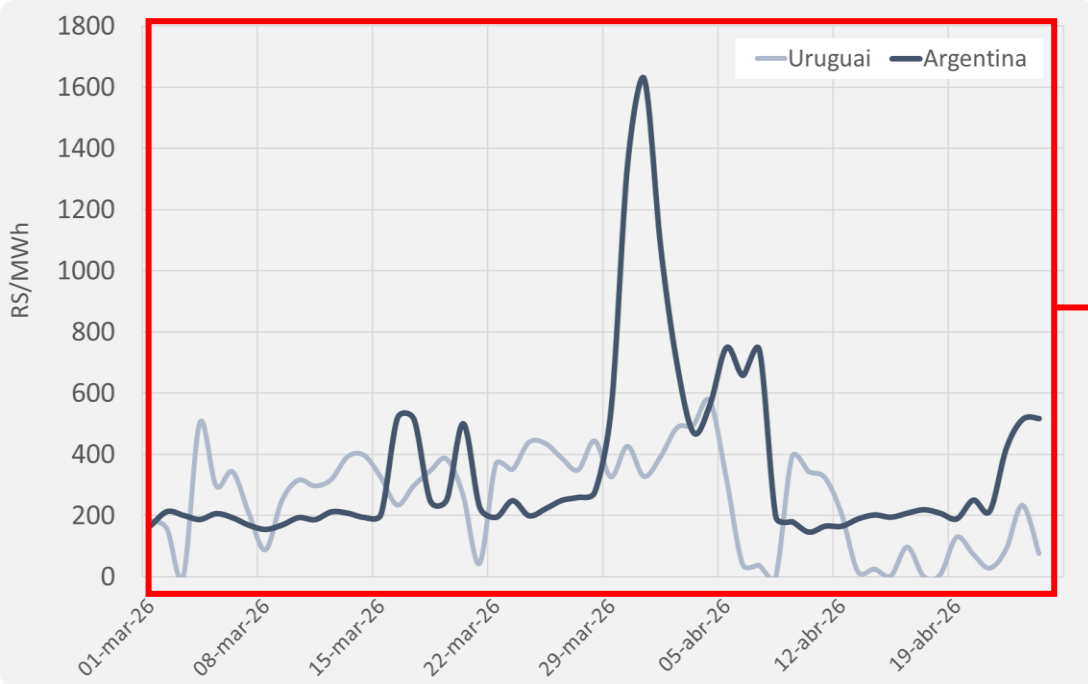
*Dados até Nov/25 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS (dados disponíveis até 24/04).

Uruguai - Média mar/abr: R\$ 252,89/MWh
 Argentina - Média mar/abr: R\$ 352,51/MWh

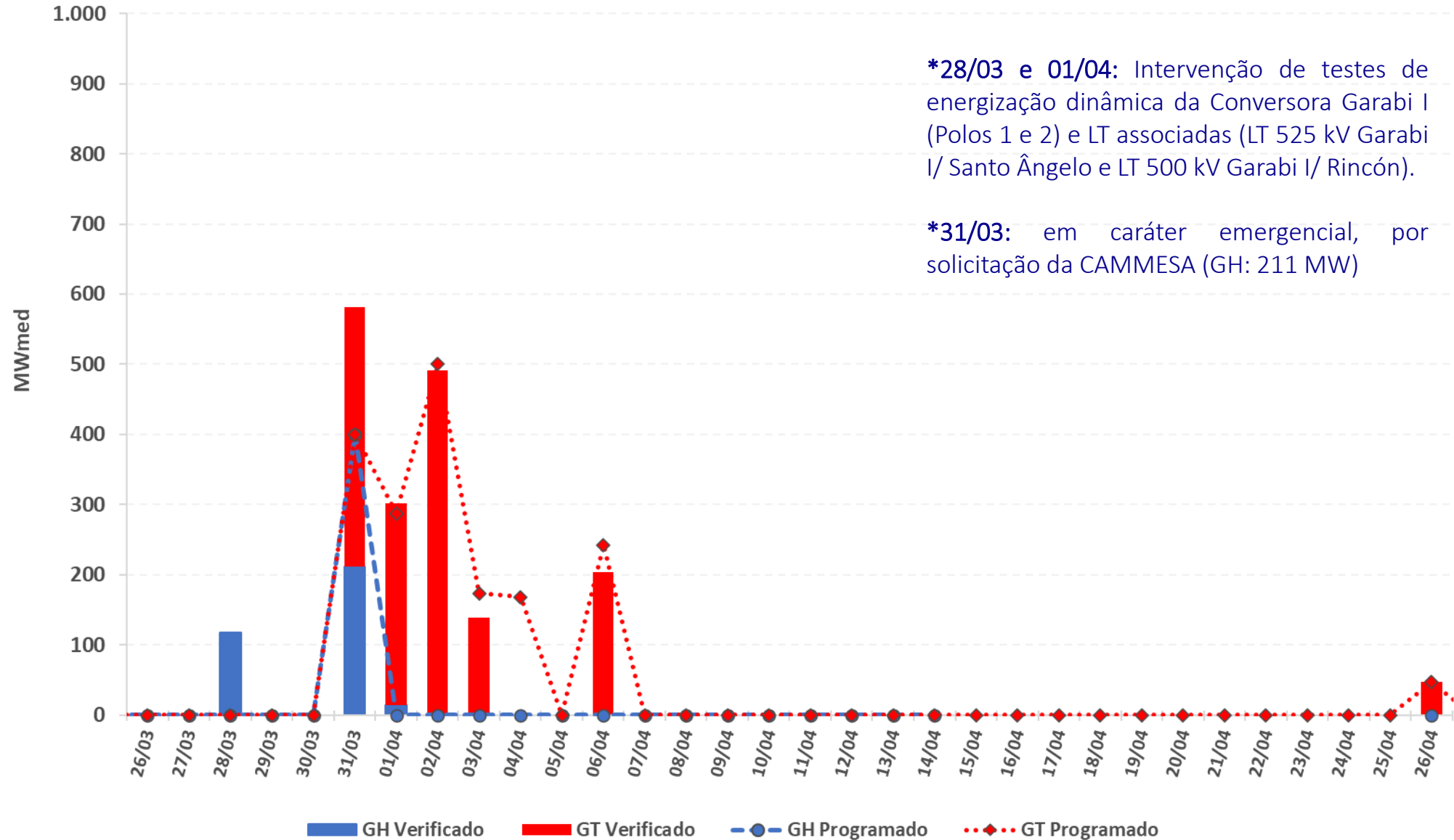


Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2025.
<https://www.adme.com.uy/>

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

Fonte:
 ■ IPDO (ONS)

EXPORTAÇÃO INTERNACIONAL POR FONTE



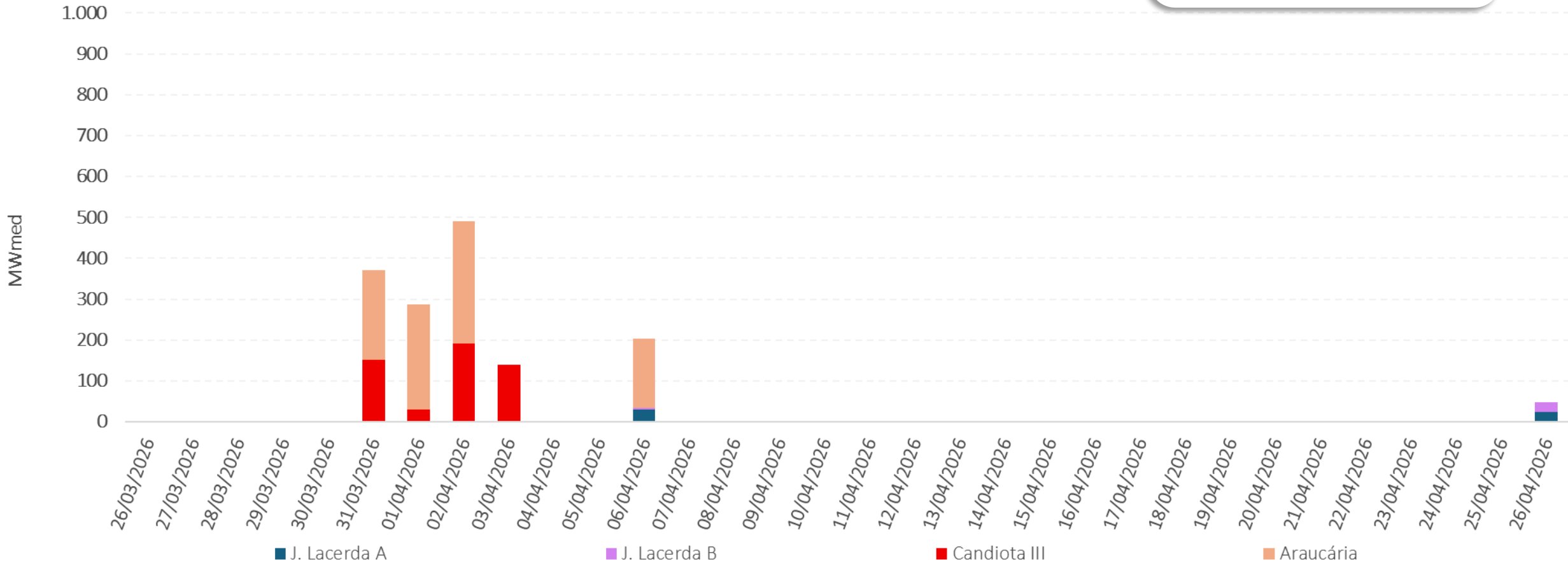
acompanhamento da exportação internacional – exportação de térmica – mar/26 a abr/26



Exportação térmica de março a abril de 2026 para as seguintes usinas:

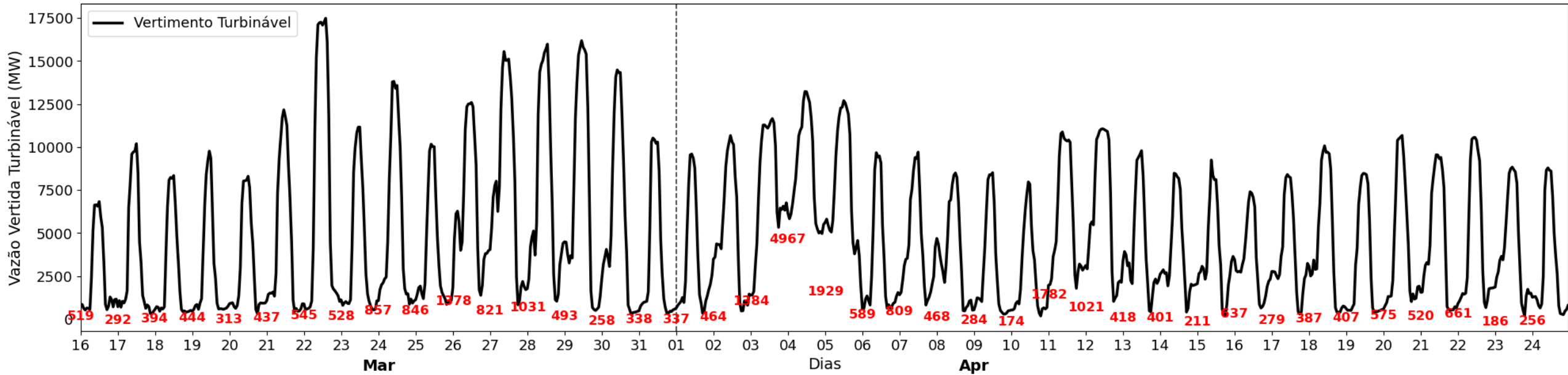
- J. Lacerda-B : (R\$ 406,71 /MWh)
- J. Lacerda-A: (R\$ 416,39/MWh)
- Candiota 3: (R\$ 520,56/MWh)
- Araucária: (R\$ 850,00/MWh)

Estimativa de Compensação
 Conta Bandeiras:
R\$ 0,00 MM (mar/26)
R\$ 0,00 MM (abr/26)

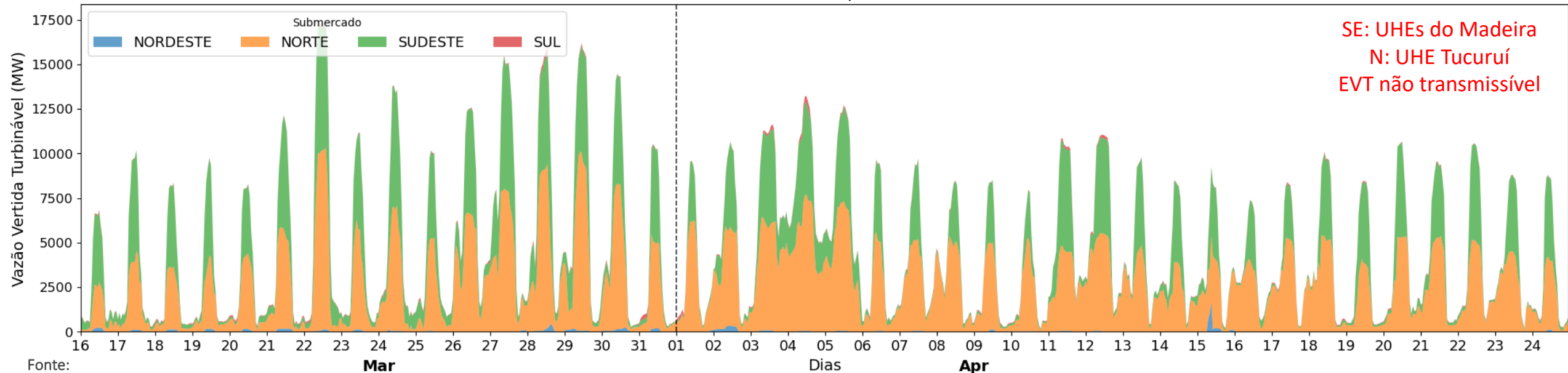


Fonte:
 ▪ IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS

acompanhamento da exportação internacional – ocorrência de vertimento turbinável



Vertimento Turbinável por Submercado

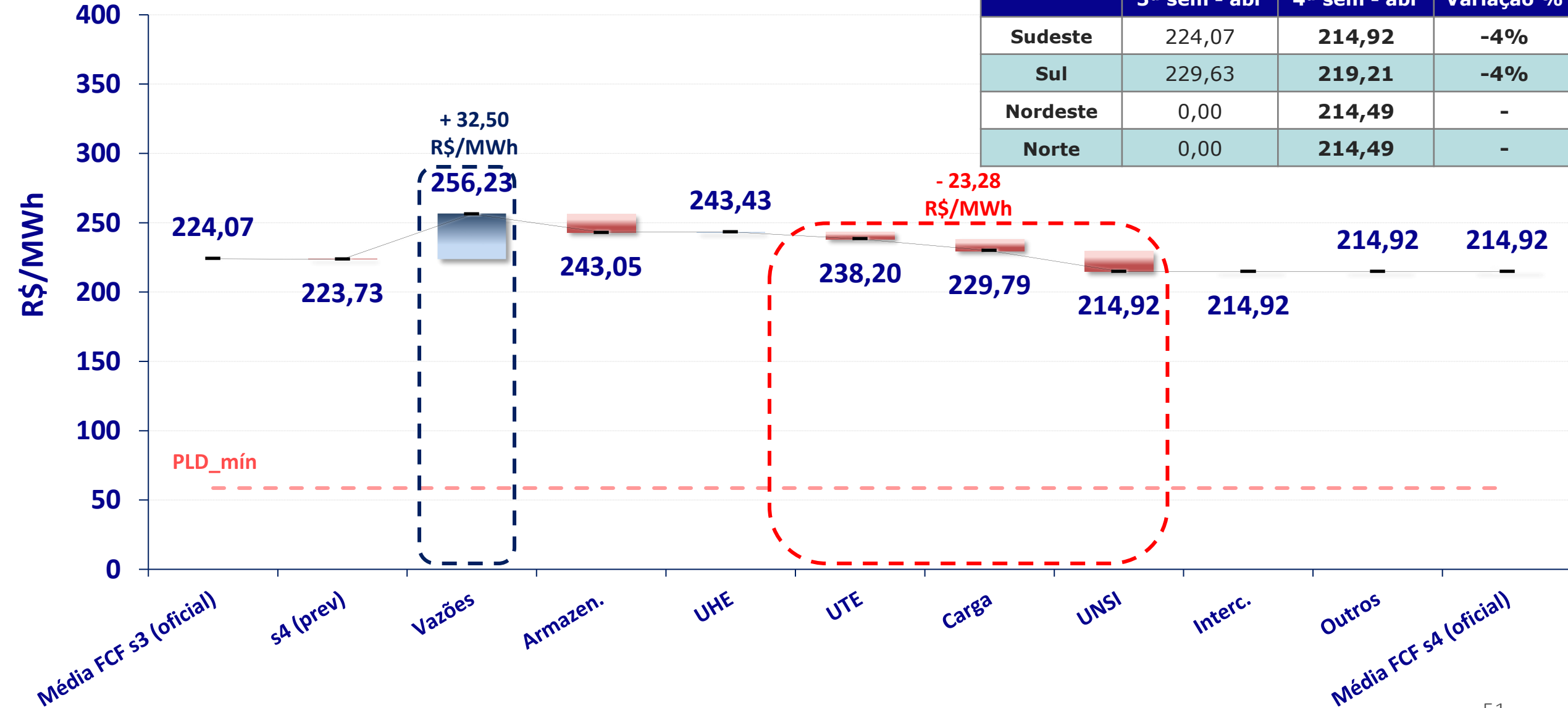


Fonte:
Portal de Dados Abertos do ONS

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

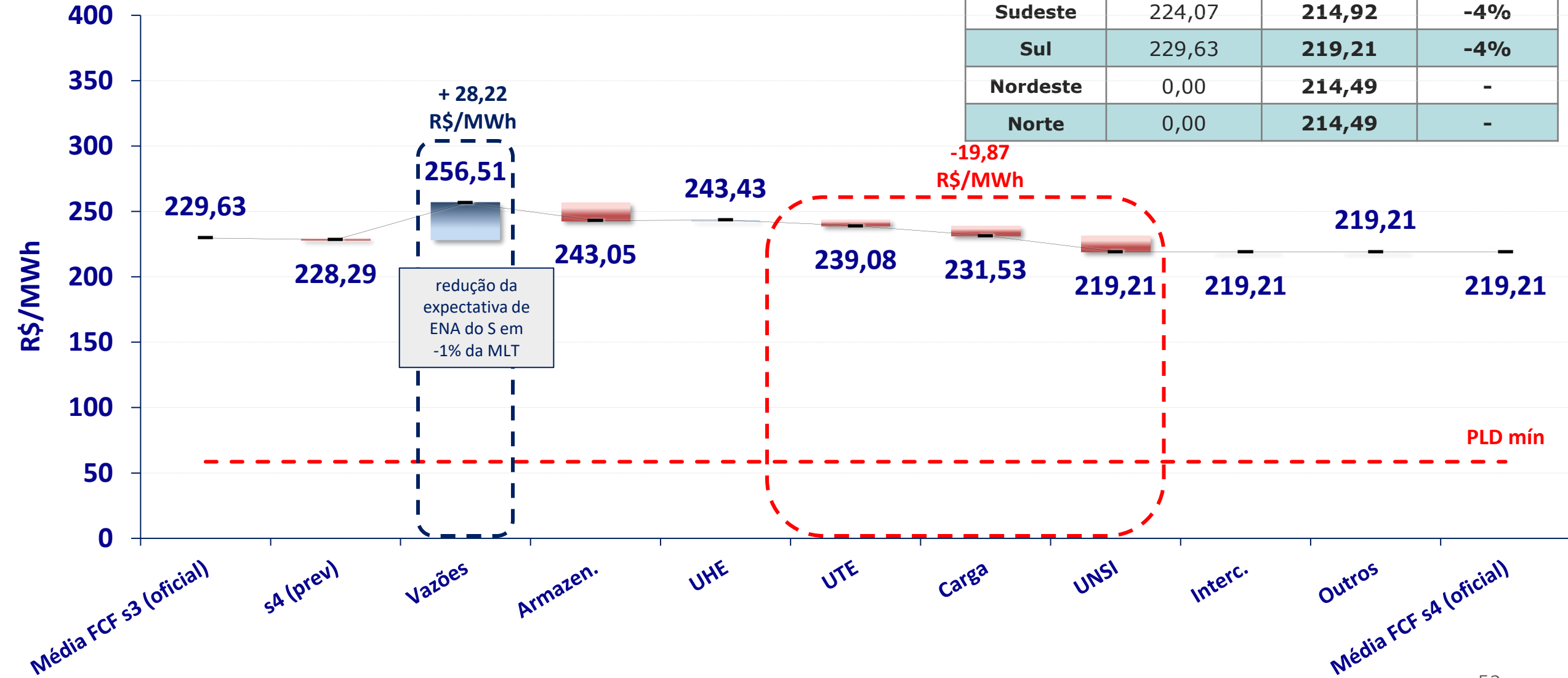
decomposição do PLD - Sudeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - abr	4ª sem - abr	Variação %
Sudeste	224,07	214,92	-4%
Sul	229,63	219,21	-4%
Nordeste	0,00	214,49	-
Norte	0,00	214,49	-



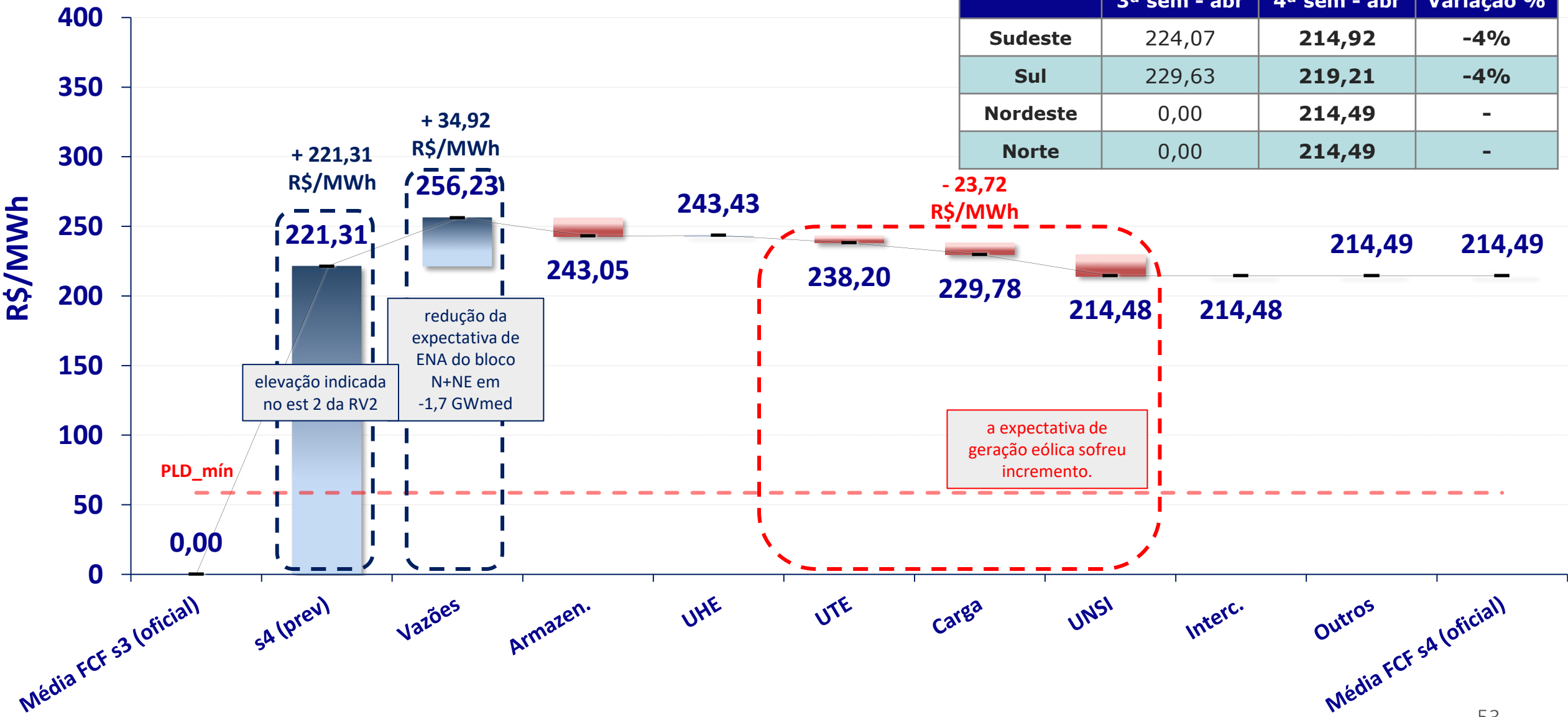
decomposição da FCF do Decomp

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - abr	4ª sem - abr	Variação %
Sudeste	224,07	214,92	-4%
Sul	229,63	219,21	-4%
Nordeste	0,00	214,49	-
Norte	0,00	214,49	-

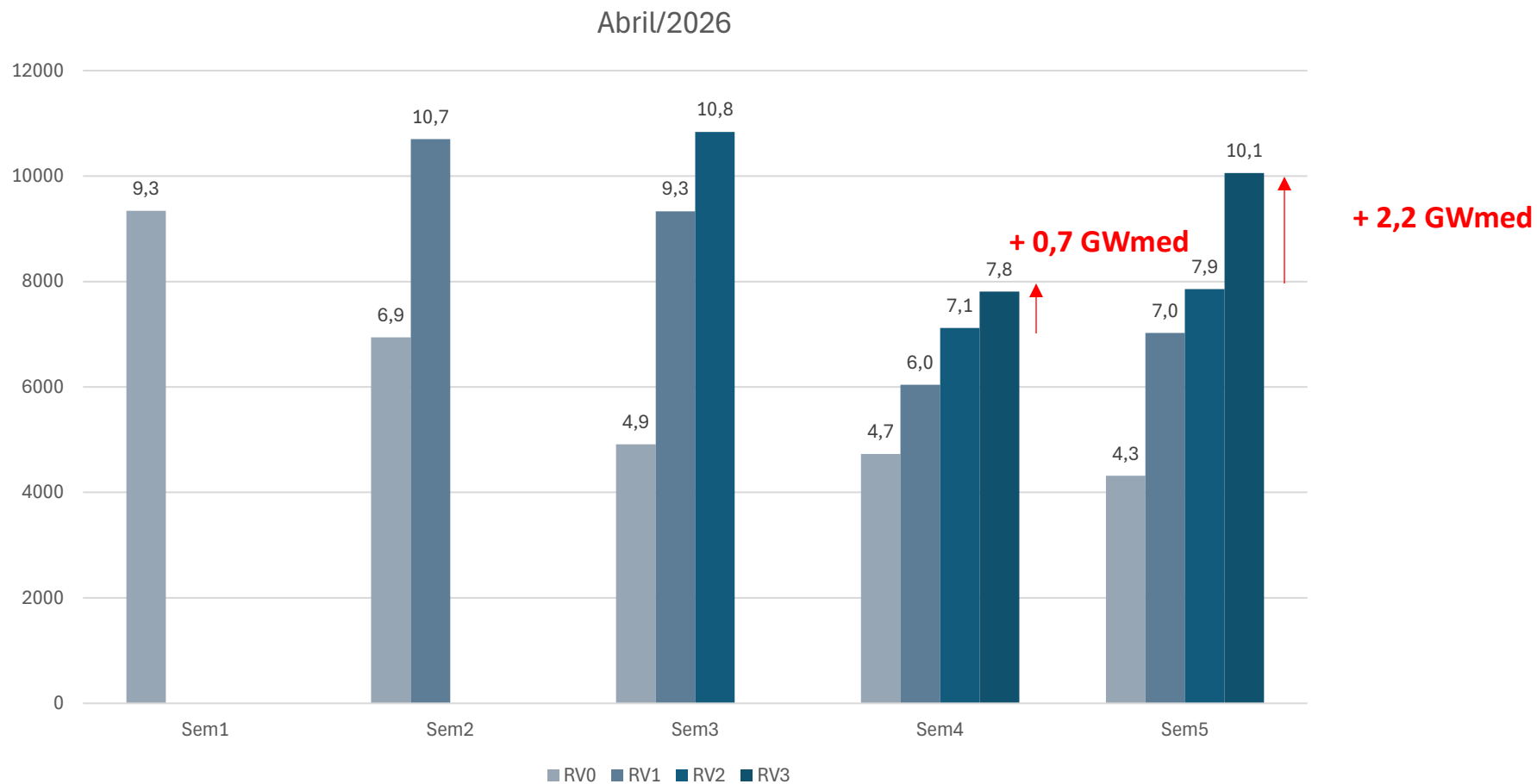


Decomposição do PLD - Nordeste

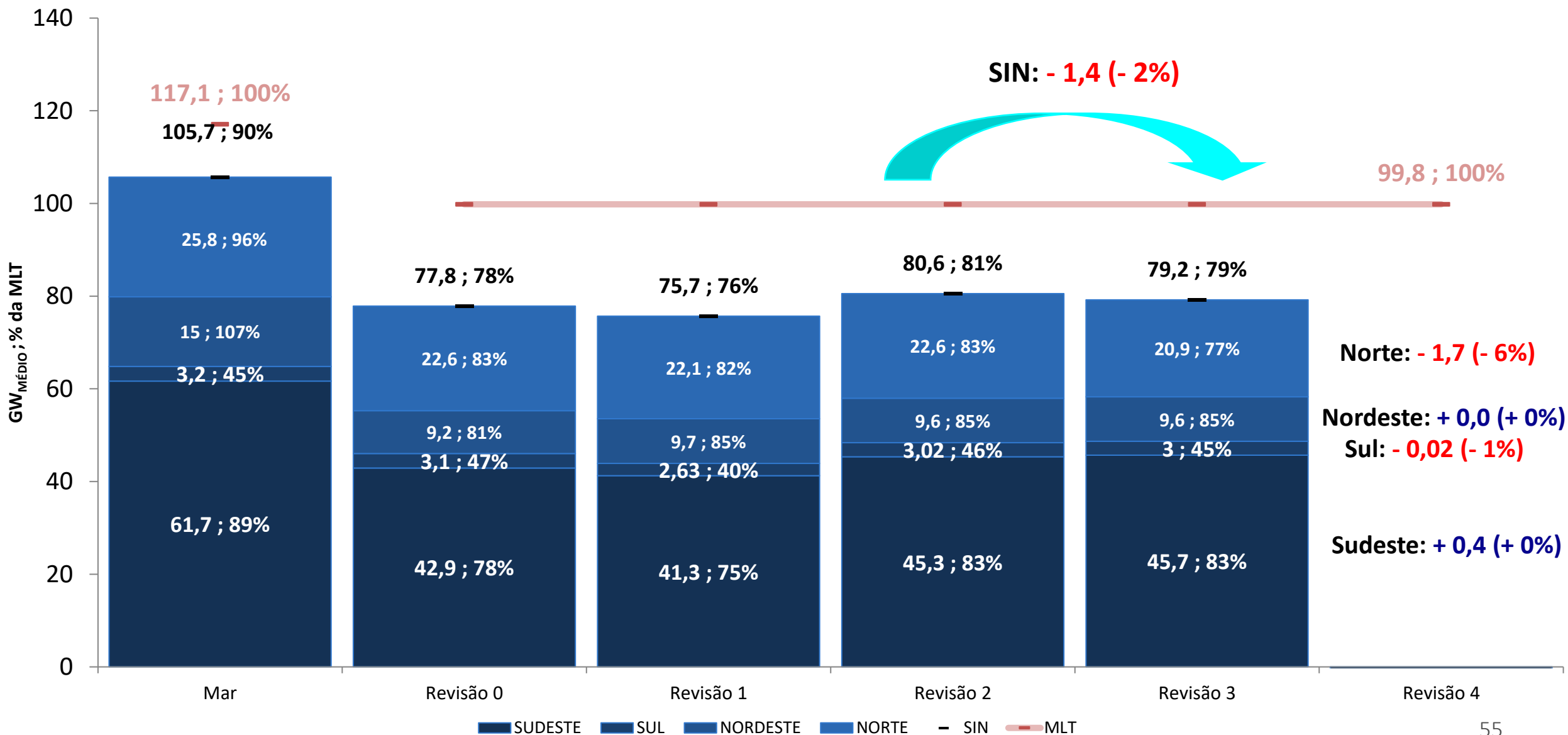
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - abr	4ª sem - abr	Variação %
Sudeste	224,07	214,92	-4%
Sul	229,63	219,21	-4%
Nordeste	0,00	214,49	-
Norte	0,00	214,49	-



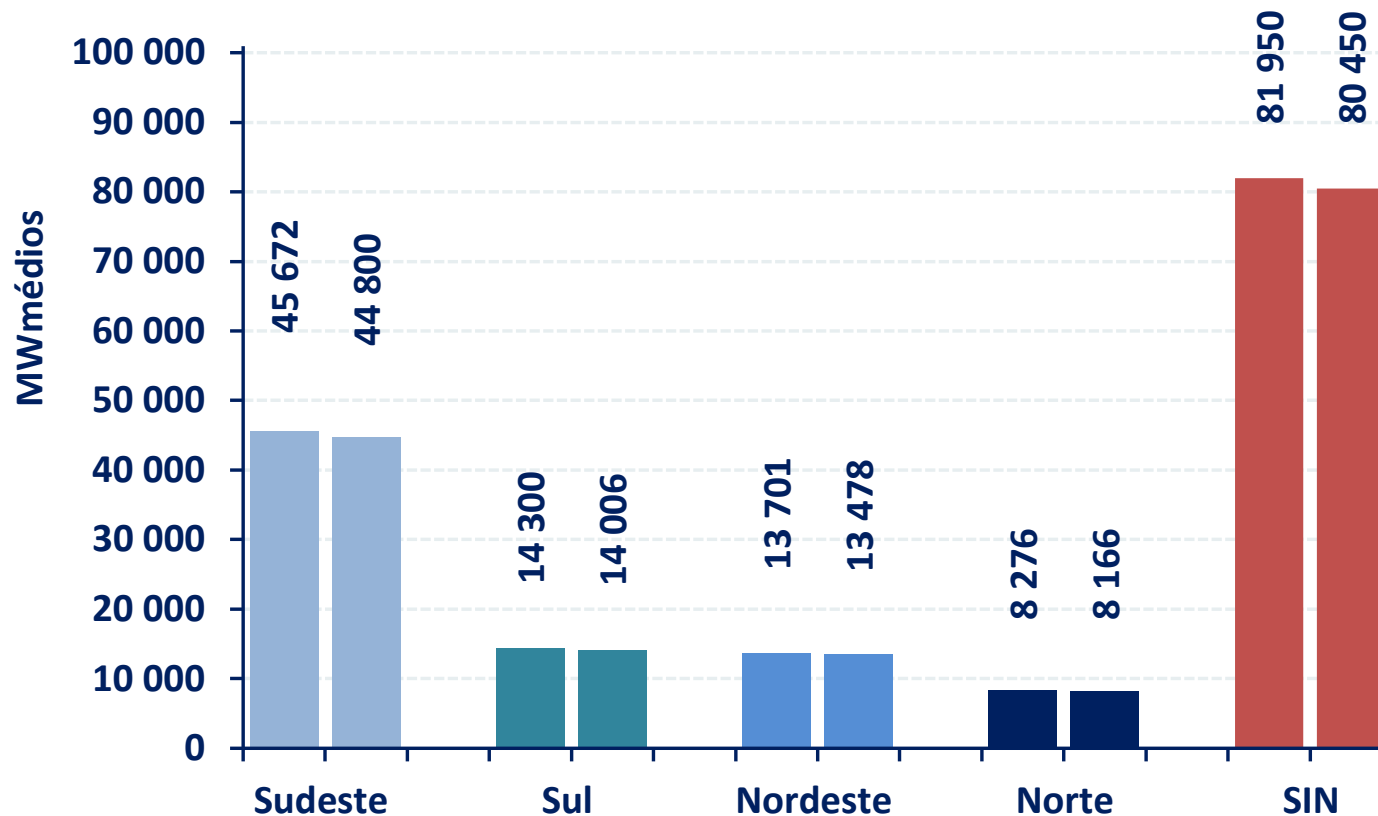
decomposição do CMO – Geração Eólica



ENA Mensal - Abril/26 (Variação por Revisão)

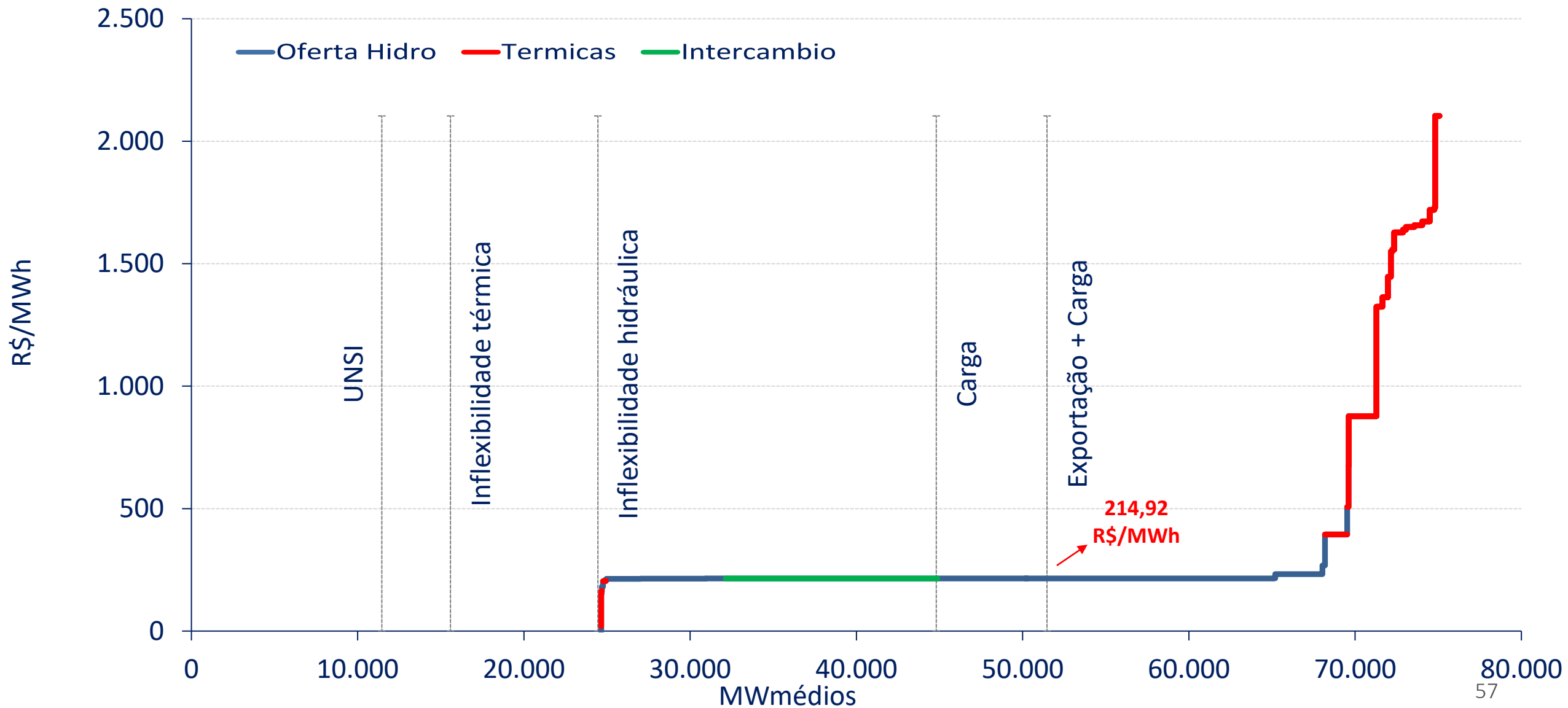


revisão da carga

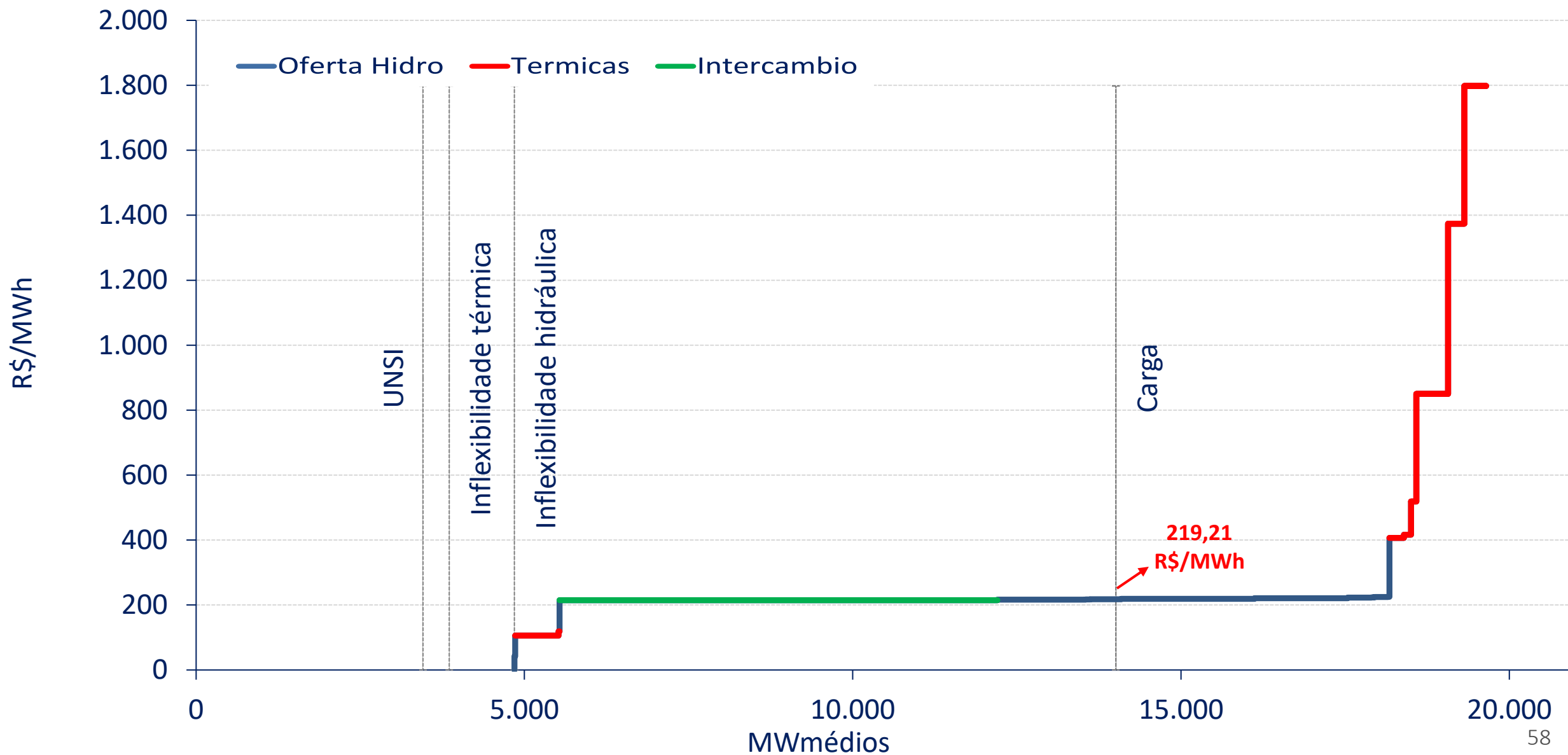


SE/CO	S	NE	N	SIN
-872	-294	-224	-110	-1 500

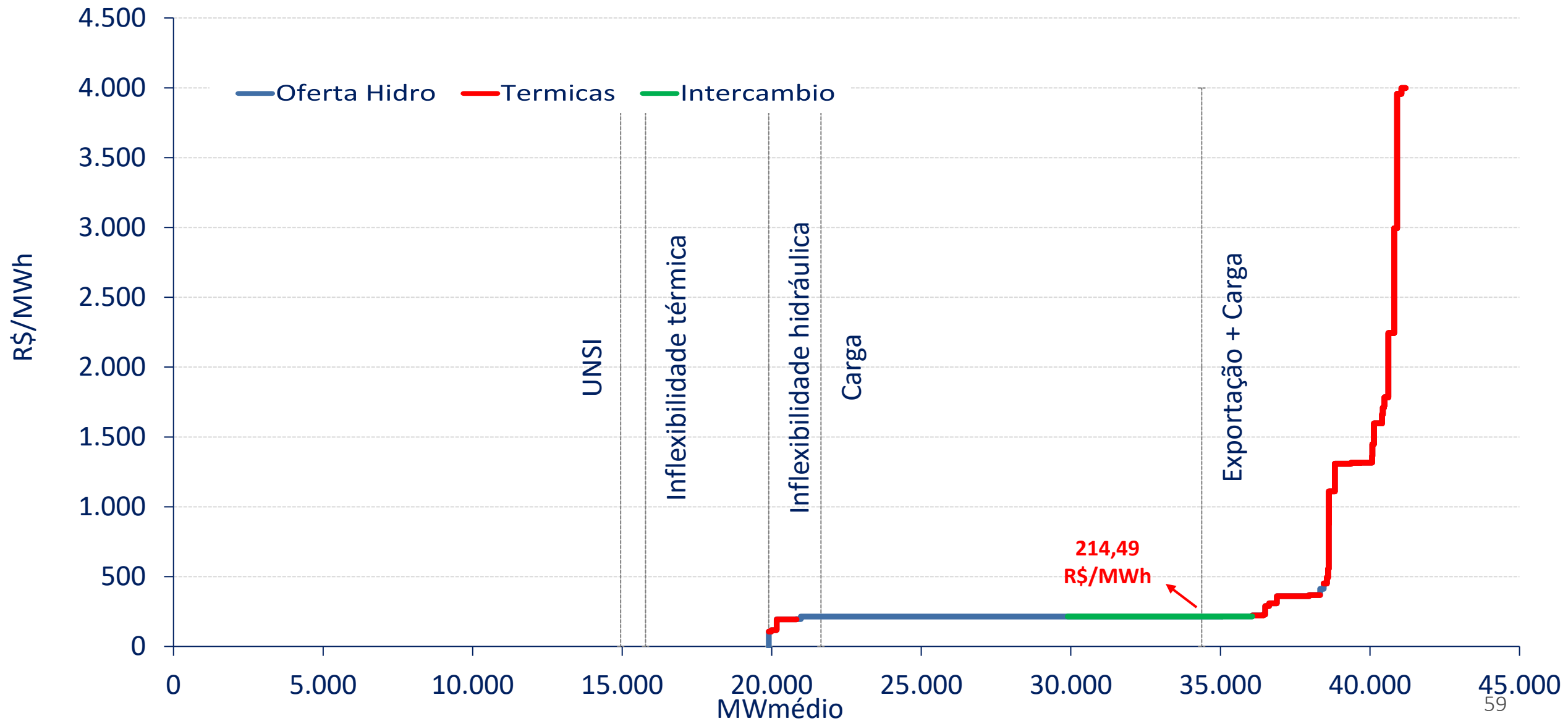
curva oferta vs demanda - Sudeste/Centro-Oeste



curva oferta vs demanda - Sul

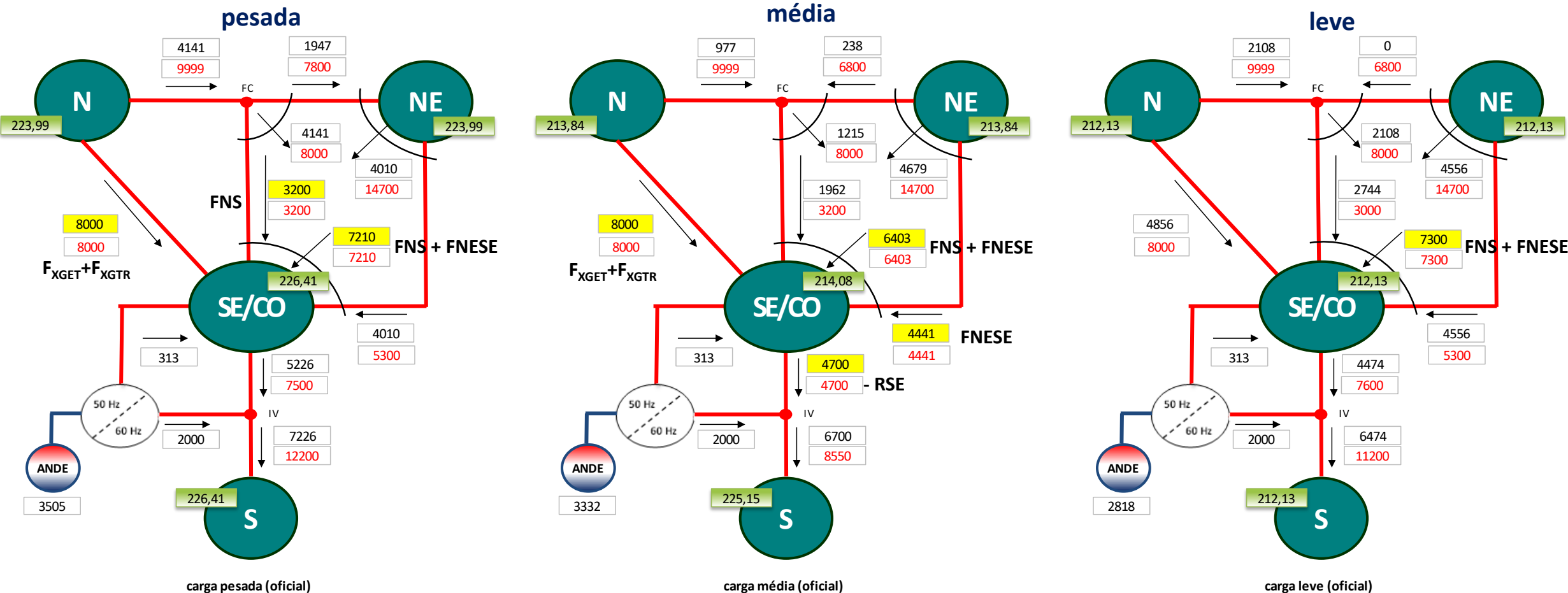


curva oferta vs demanda - Norte e Nordeste



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados desacoplaram nas condições de **carga pesada e média**



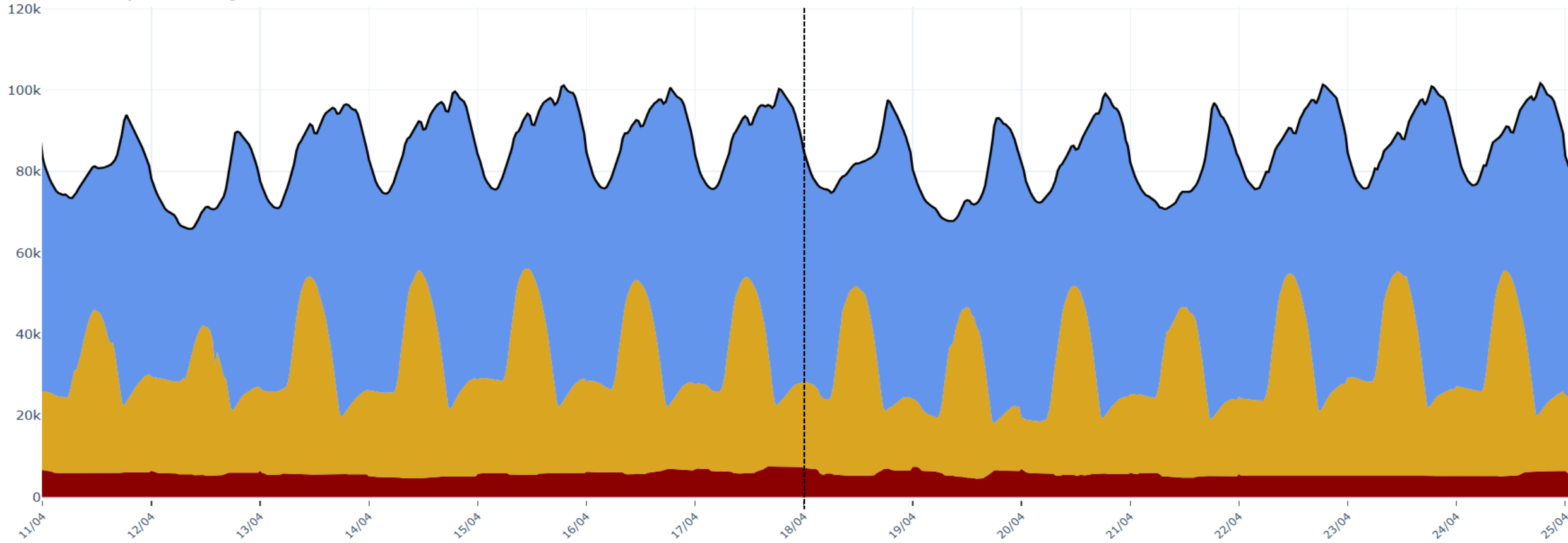
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

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

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

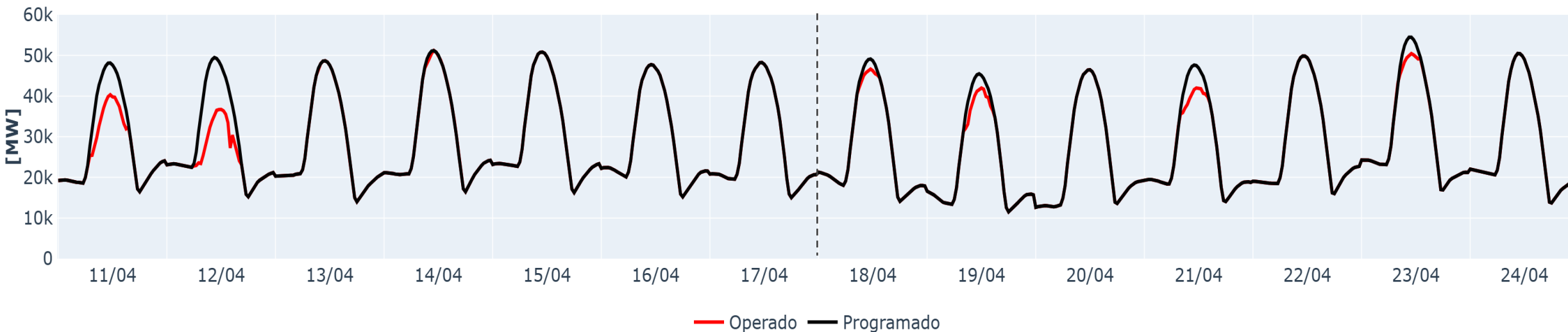
balanço energético do SIN



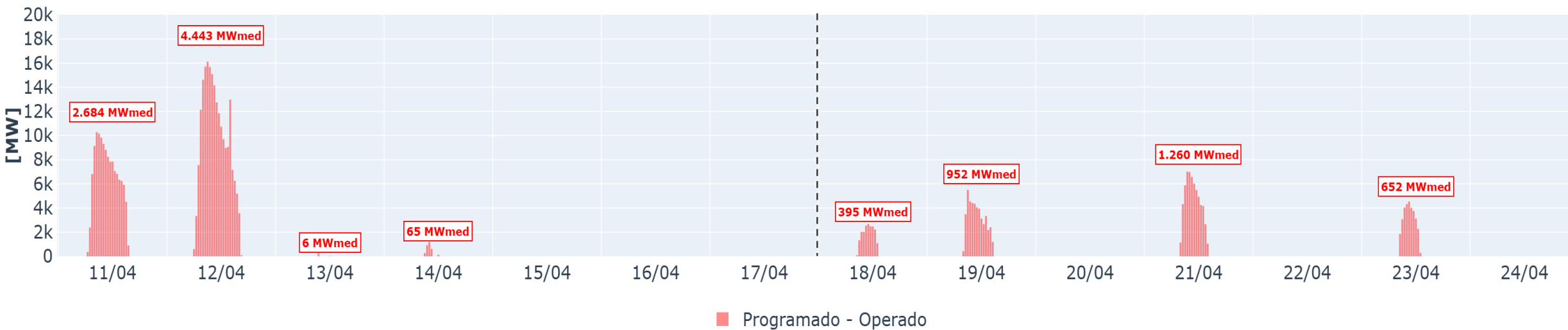
■ GT ■ UNST ■ GH — Carga Global

Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
11/04 a 17/04	51.848	4.146	5.851	28.018	85.717	30.713	87.387
	60%	5%	7%	33%	100%		
18/04 a 24/04	52.223	4.102	5.561	26.979	84.763	29.858	83.619
	62%	5%	7%	32%	100%		

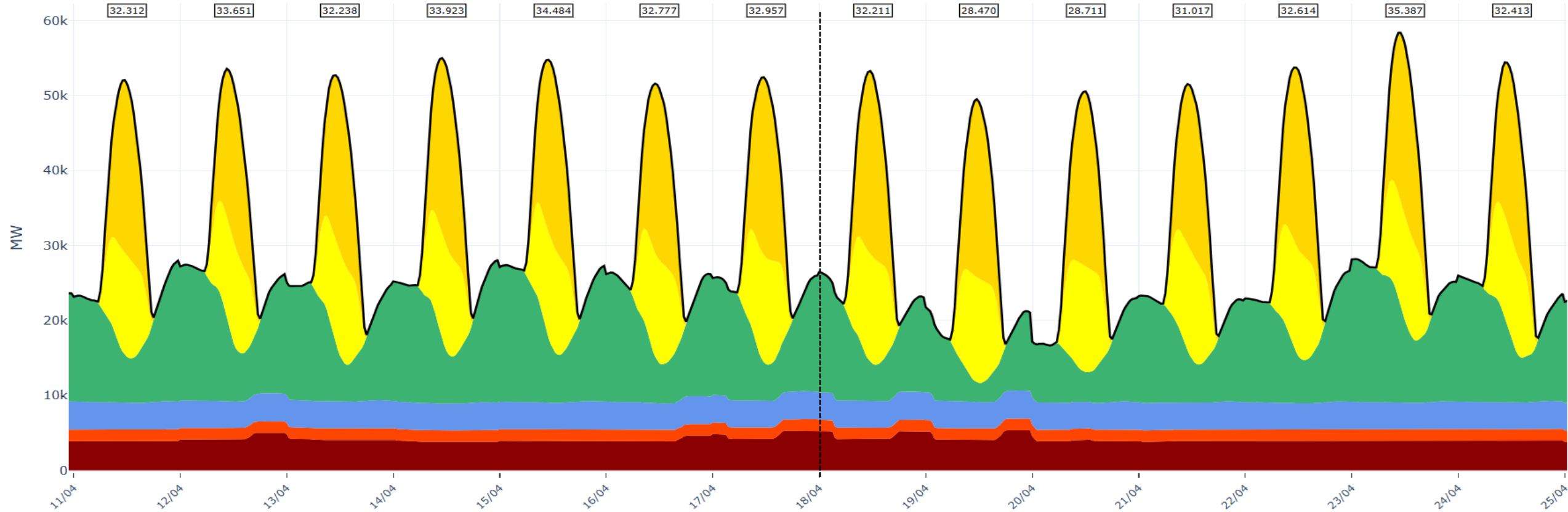
UNSI - Programado x Operado



UNSI - Diferença

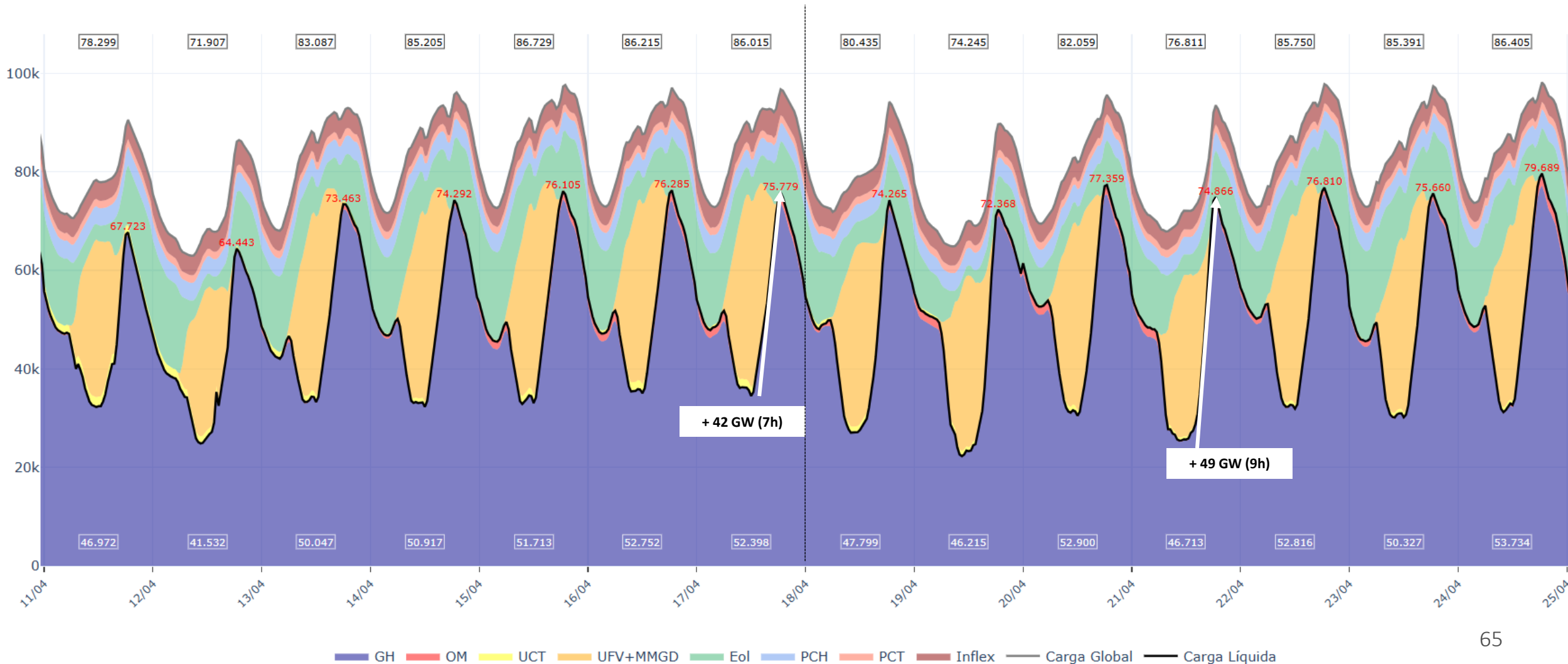


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



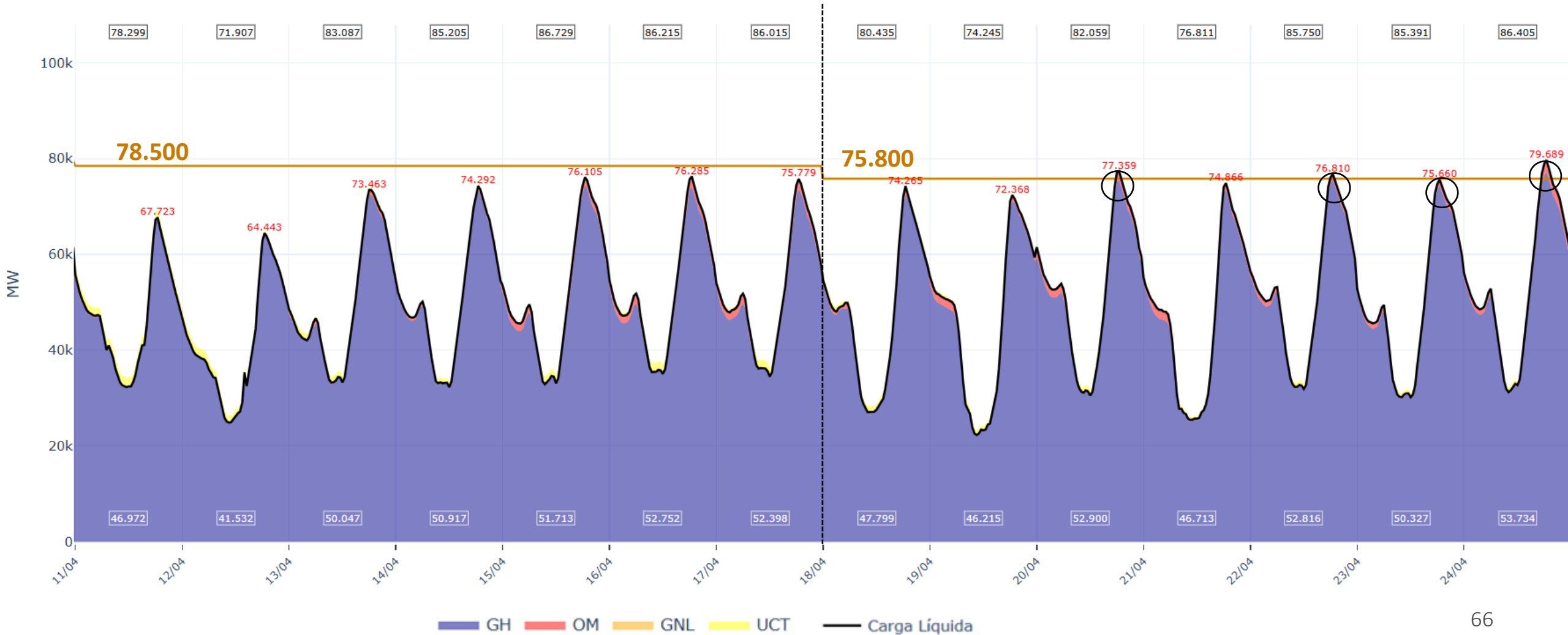
SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MW/med]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
11/04 a 17/04	3.642	1.528	5.028	12.161	6.688	4.146	33.193
	11%	5%	15%	37%	20%	12%	
18/04 a 24/04	3.642	1.528	5.191	10.415	6.670	4.102	31.548
	12%	5%	16%	33%	21%	13%	

carga líquida

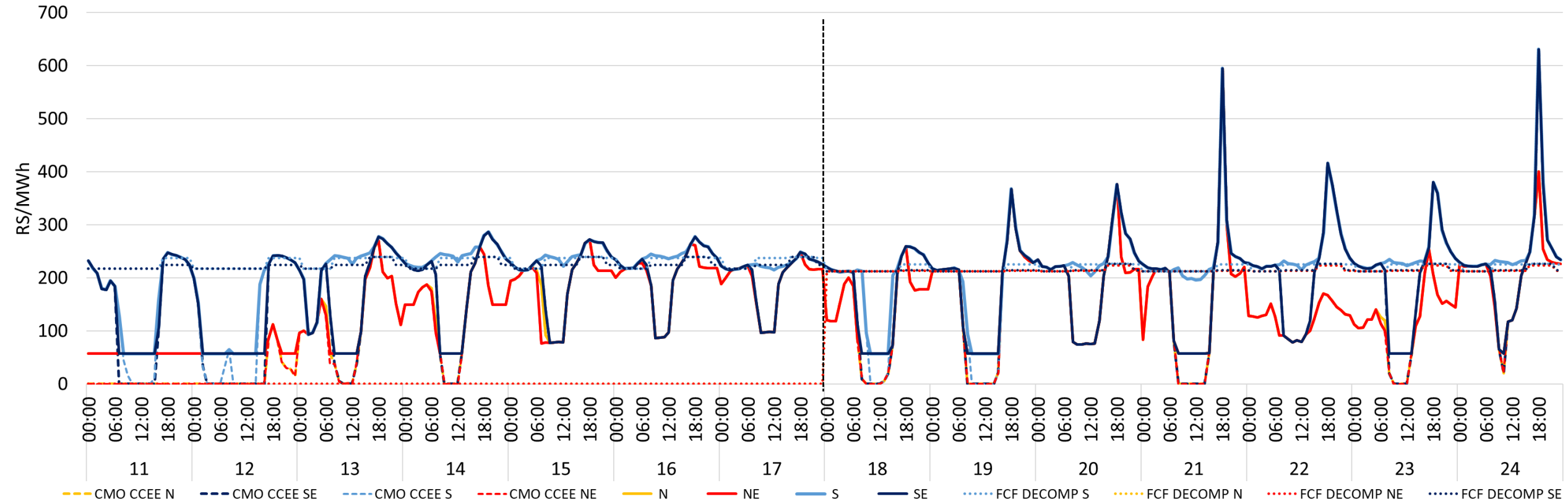


carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :
 Mar semana 3: **80,1 GW** (folga: 0,0 GW)
 Mar semana 4: **77,7 GW** (folga: 0,0 GW)
 Abr semana 1: **78,0 GW** (folga: 0,0 GW)
 Abr semana 2: **79,3 GW** (folga: 0,0 GW)
 Abr semana 3: **78,5 GW** (folga: 2,4 GW)
 Abr semana 4: **78,5 GW** (folga 0,0 GW)



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



SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	219,50	175,93	185,88	631,09	57,31
S	224,42	214,04	218,94	631,10	57,31
NE	107,24	136,08	149,42	595,09	57,31
N	107,24	136,78	150,06	595,08	57,31

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

Resolução CNPE nº 01/2024

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

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

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

PMO de Referência	 Data limite
Maio/2026	27/03/2026
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 da UHE Paranapanema:

- **FSARH 9.888**, de 30/03/2026, aceito em 07/04/2026: restrição de defluência mínima de 150 m³/s de 27/04 a 03/05/2026.
- **FSARH 9.889**, de 30/03/2026, aceito em 07/04/2026: restrição de defluência máxima de 160 m³/s de 27/04 a 03/05/2026.
 - “Em atendimento à solicitação da prefeitura de Pirajú (Anexo "Ofício n. 008 - Enel Vazão Rio Copa do Brasil.pdf"), deverá ser mantida a vazão defluente mínima de 150m³/s e máxima de 160m³/s, para realização do Open Náutico de Canoagem 2026 - COPA BRASIL DE CANOAGEM SLALOM E CAIAQUE CROSS, no período compreendido entre os dias 27 de abril de 2026 a 03 de maio de 2026 das 08:00 às 17:00 horas, conforme Ofício nº008 anexo.”
- **Ofício Especial nº 008/Departamento de Esportes e Lazer 2026:**
 - “A solicitação em pauta visa auxiliar sobremaneira a Confederação Brasileira de Canoagem, a Federação Internacional de Canoagem Slalom, a Associação Pirajuense de Esportes Náuticos e a Prefeitura Municipal da Estância Turística de Piraju que conjuntamente vem executando o trabalho imensurável para realização deste Evento.
 - Para tanto e de expressiva importância necessitaremos de auxílio no período de execução do Evento: vazão de 150 m³/s de água a partir do dia 27/04/2026 até 03/05/2026, nos horários compreendidos: das 08:00 às 17:00.”
- **Não será considerado no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

UHE	FSARH	Restrição	Vazão (m ³ /s)
Paranapanema	9.888	Vazão defluente mínima	150
	9.889	Vazão defluente máxima	160

PMO
Abr/2026
Mai/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

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

- **FSARH 10.029**, de 22/04/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Ilha Solteira em 325,40 m de 22/04 a 30/08/2026.
- **FSARH 10.030**, de 22/04/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Três Irmãos em 325,40 m de 22/04 a 30/08/2026.
 - “Declaração de nível mínimo normal de montante da UHE Ilha Solteira, de acordo com a Outorga 1297/2019 complementada pela Alteração de Outorga 0467/2020.
 - De acordo com os documentos em anexo, o nível mínimo montante de 325,40 m visa permitir a navegabilidade no rio Tietê entre as UHEs Nova Avanhandava e Três Irmãos. Tal restrição poderá ser afastada a partir da conclusão das obras de derrocamento no referido trecho do rio Tietê.”
- **Ofício nº 22/2026/CGHI/DDOS/SNEE-MME** – “Comunicação de atualização de cronograma de obras de derrocamento no rio Tietê e solicitação de adequação de prazo da Outorga nº 1297/2019 junto à ANA.”
 - “esta Secretaria tem acompanhado a evolução das intervenções de derrocamento no rio Tietê, no trecho compreendido entre as Usinas Hidrelétricas de Nova Avanhandava e Três Irmãos” [...] “o Departamento Nacional de Infraestrutura de Transportes - DNIT informou a necessidade de reprogramação do cronograma de execução das referidas obras, anteriormente previsto para conclusão até 30 de março de 2026, passando a indicar nova previsão de conclusão para 30 de agosto de 2026” [...] “DNIT encaminhou expediente à ANA, solicitando a adequação do prazo estabelecido na Outorga nº 1297/2019, a qual condiciona a flexibilização da cota mínima operativa das Usinas Hidrelétricas de Ilha Solteira e Três Irmãos à conclusão das obras de derrocamento no referido trecho.”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de junho de 2026 (sem restrição no PMO de maio).**

UHE	FSARH	Restrição	Nível (m)
Três Irmãos e Ilha Solteira	10.029	Nível mínimo de montante	325,40
	10.030	Nível mínimo de montante	325,40

PMO
Mai/2026

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 abril 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 maio de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos


limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Maio/2026 - Intervenções

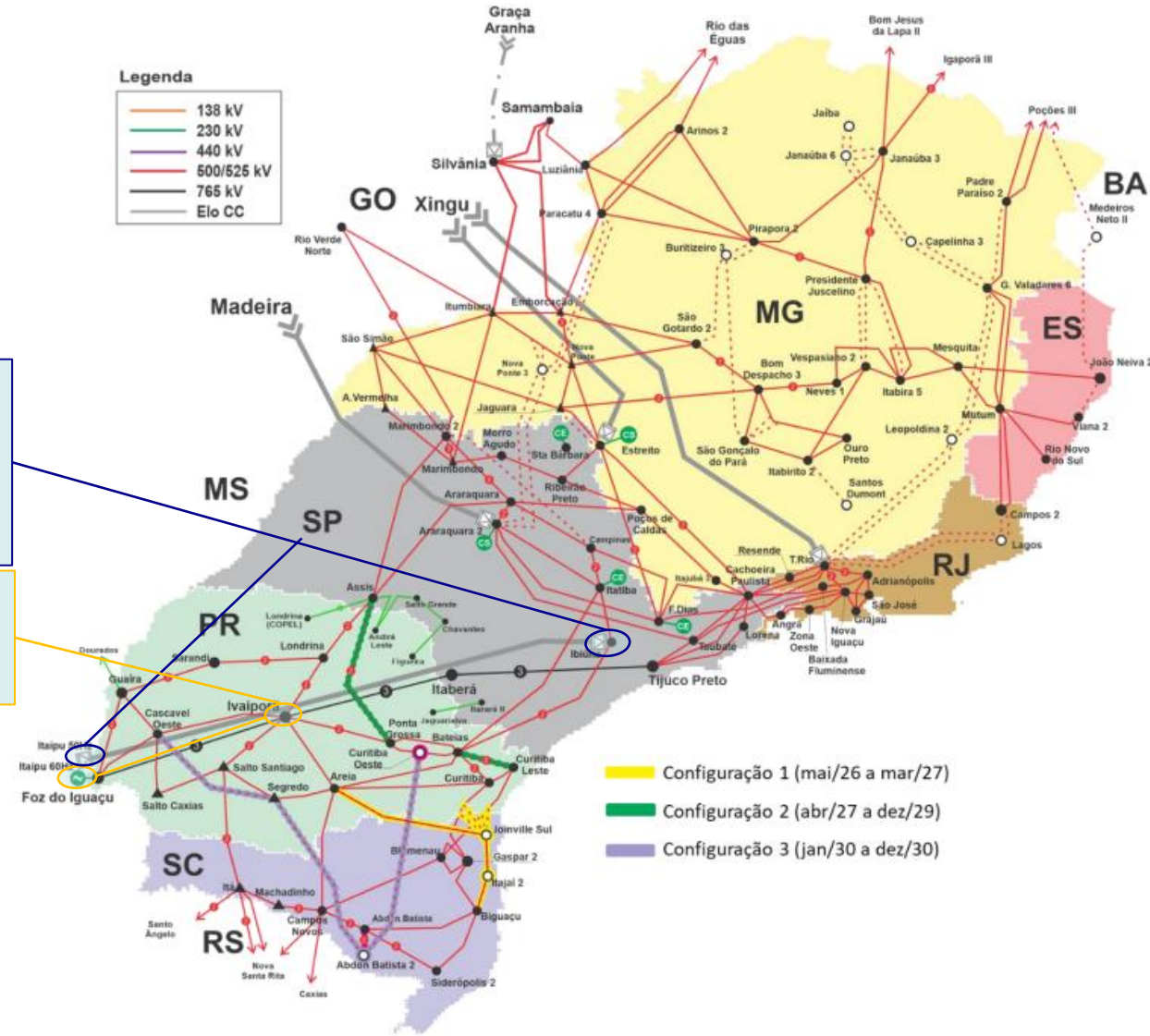
 **Intervenção nos bipolos 1 e 2 do elo de corrente contínua de Foz do Iguaçu – Ibiúna (SGI 17.654-25):**

- **Bipolo 1 - Início 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 dezembro de 2026.**

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

 **Intervenção nos BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã :**

- **Circuito 1 – SGI 31.745-25, com previsão de retorno para 29/05/2026**
- **Os impactos já estão considerados, para o 1º mês, nos limites de RSE.**



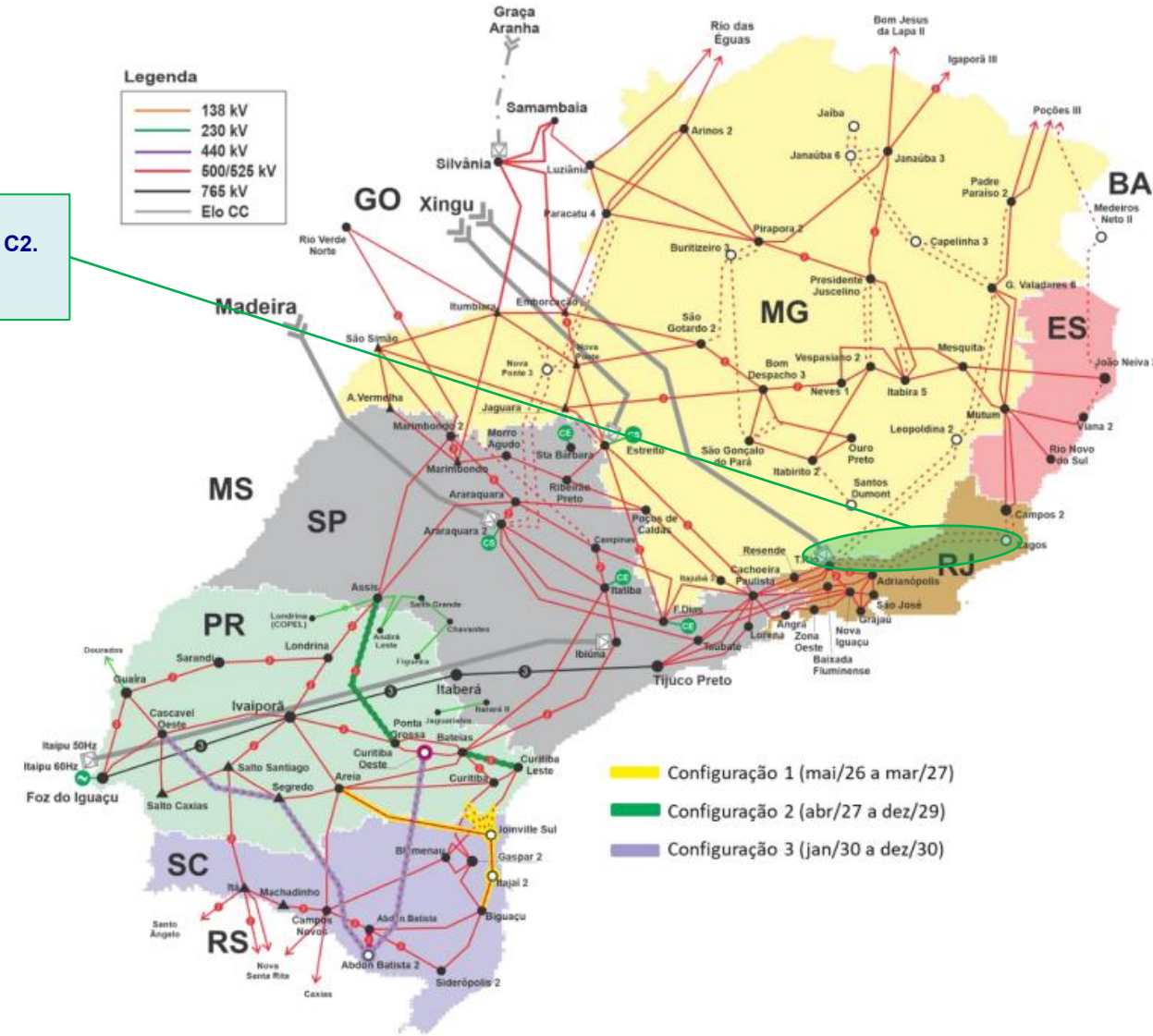
- REFERÊNCIAS:
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2026.
 - LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Maio/2026 - Obras



Previsto para 21/05/2026 a entrada em operação da LT 500 kV Terminal Rio – Lagos C1 e C2. O Impacto dessa obra, no limite do RSE, é considerado no segundo mês desse PMO.

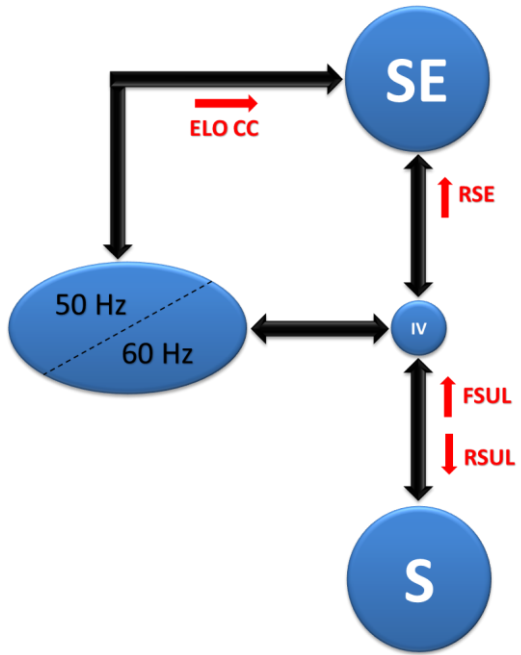


REFERÊNCIAS:

- 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.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

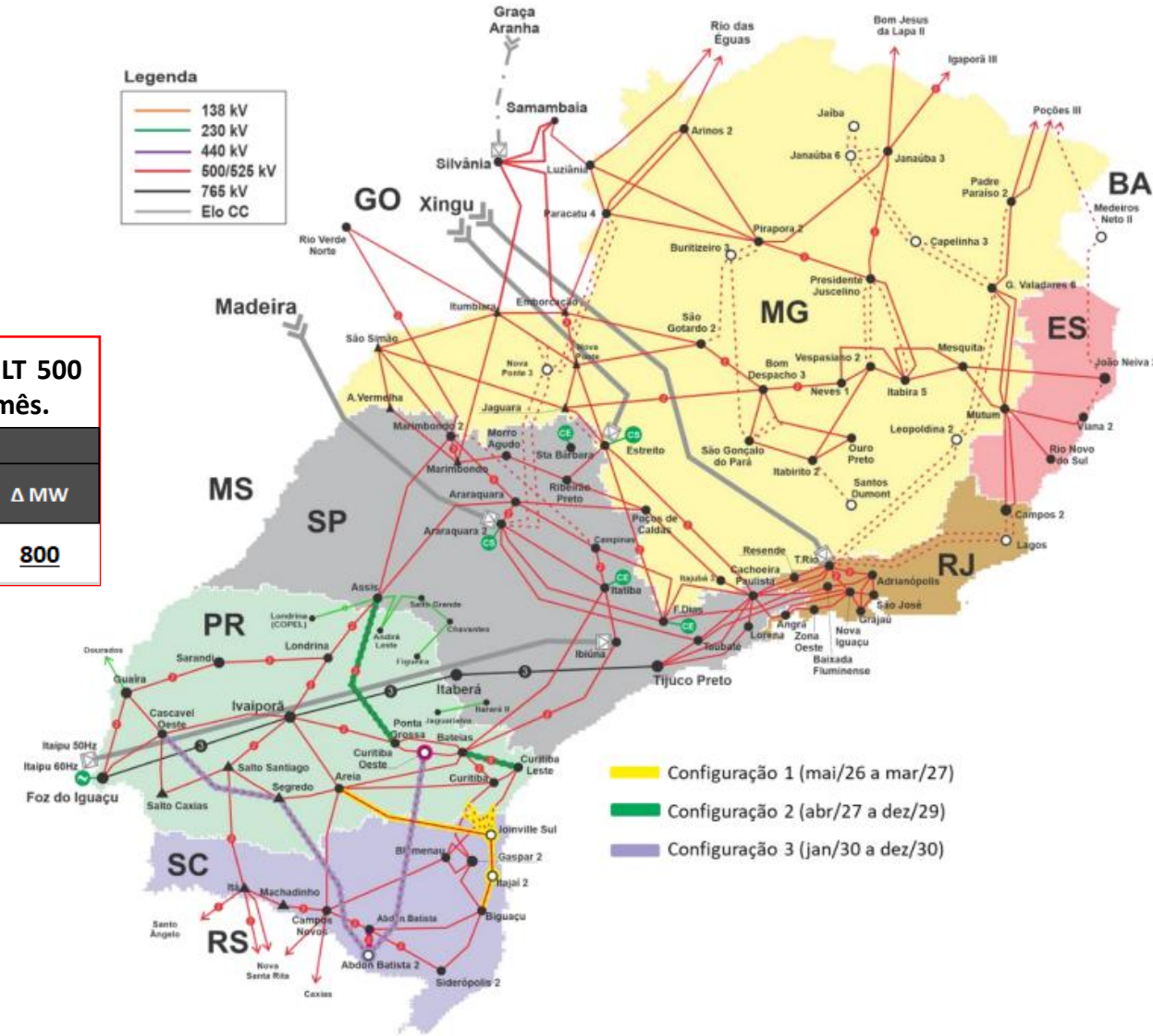
- PMO – Maio/2026 - Limites



Limites com a entrada antecipada da LT 500 kV Terminal Rio – Lagos C1 e C2 no 1º mês.

Limite	mai/26			
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Δ MW
RSE	10.145	10.145	10.880	800

Limite	mai/26			jun/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	9.345	9.345	10.080	10.200	10.200	11.500
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	12.650	8.500	11.450	12.650	8.500	11.450

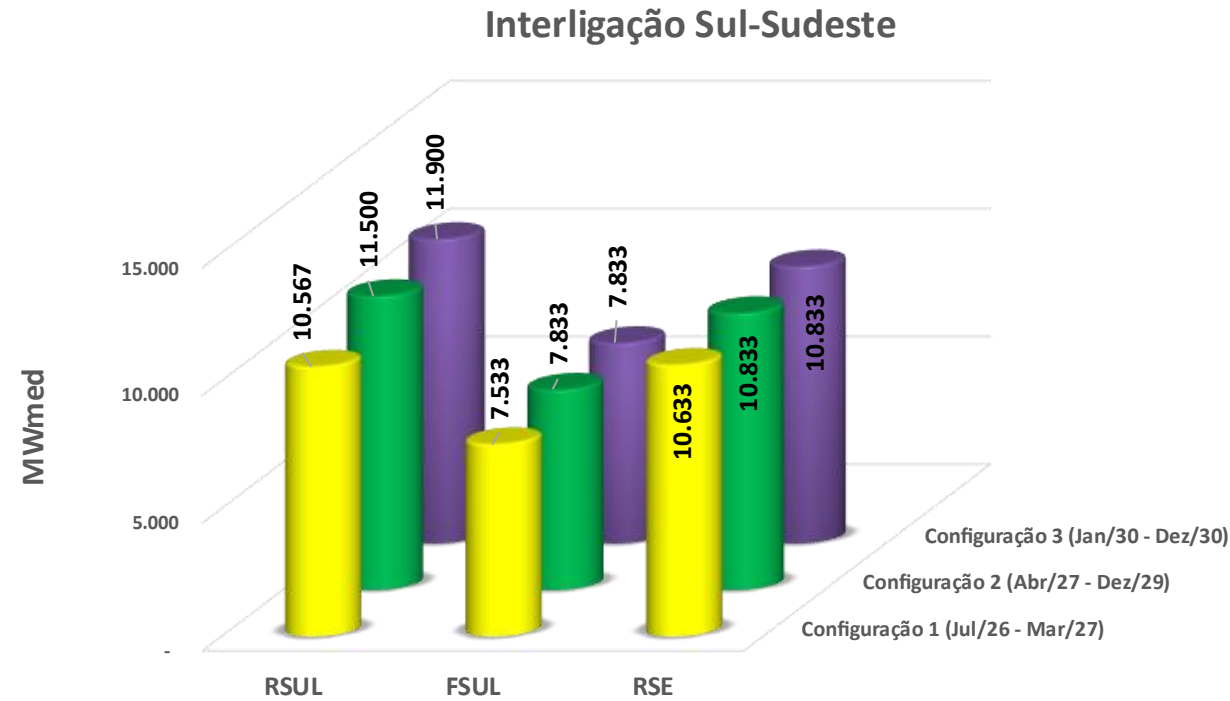


REFERÊNCIAS:

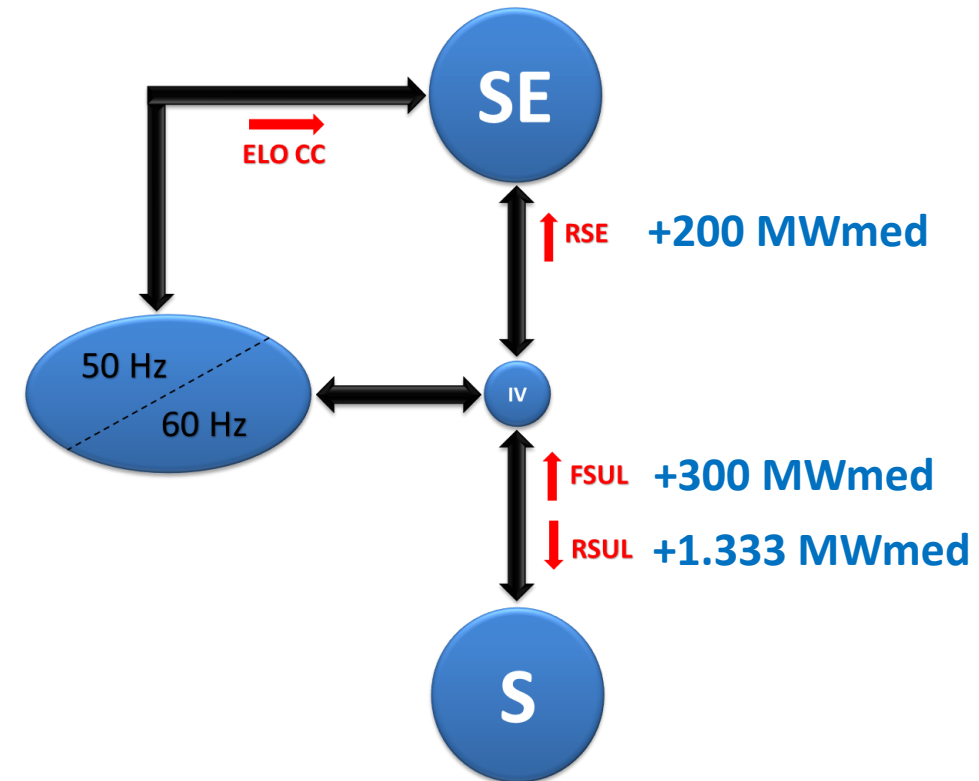
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

- PMO – Maio/2026

➤ Limites médio prazo (MWmed)



➤ Ganho médio ao final de 2030



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 – Maio/2026 - Intervenções



Indisponibilidade dos compensadores síncronos de número 1 e 2 da SE 500 kV Janaúba:

➤ SGI 78.585-25 - Início 17/12/2025 com previsão de retorno para 15/06/2026.

Impacto no fluxo FNESE – redução de 150 MW (Em função do Bipolo Xingu>1000 MW/ FNXX>1000 MW) no primeiro mês do 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 – Maio/2026 - Obras

- ✔

LTs 500 kV Janaúba 6 – Capelinha 3 – Governador Valadares 6 C1 e C2.

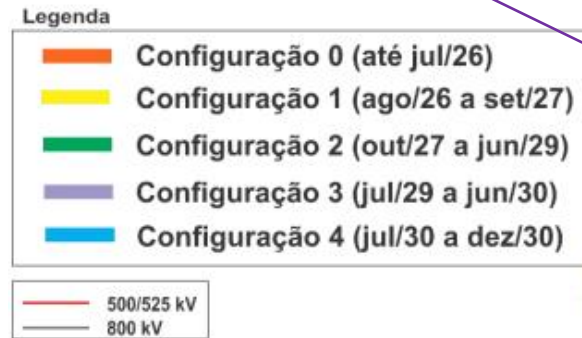
 - Os testes de energização foram concluídos, porém, as obras ainda não entraram em operação comercial em função do aumento de risco de sobrecarga em condição normal de operação na transformação 500/345 kV da SE Rio Novo do Sul. Isso se deve ao fato do atraso da entrada em operação da LT 500 kV Terminal Rio – Lagos C1 e C2.
 - Essa obra de transmissão reduz o impacto do condicionante associado à geração UFV centralizada de Minas Gerais nos limites de FNESE e FNS+FNESE.

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

Entrada em operação no dia 22/02/2026 da LT 500 kV Medeiros Neto II – João Neiva 2 C1.
- ✔

LT 500 kV Presidente Juscelino – Vespasiano 2 C1 e C2 prevista para 04/05/2026.

Os Impactos da entrada em conjunto destas linhas nos limites do FNS, FNESE, FNS+FNESE e EXPNE **são considerados no segundo mês desse PMO.**

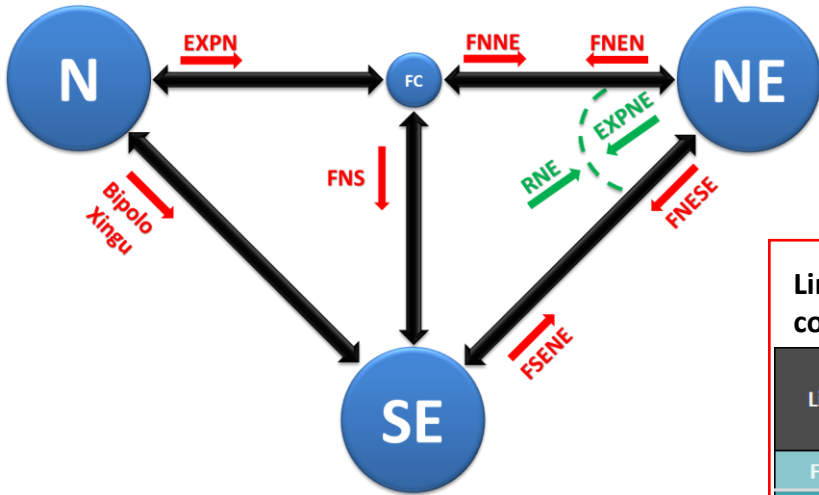


REFERÊNCIAS:

- 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.

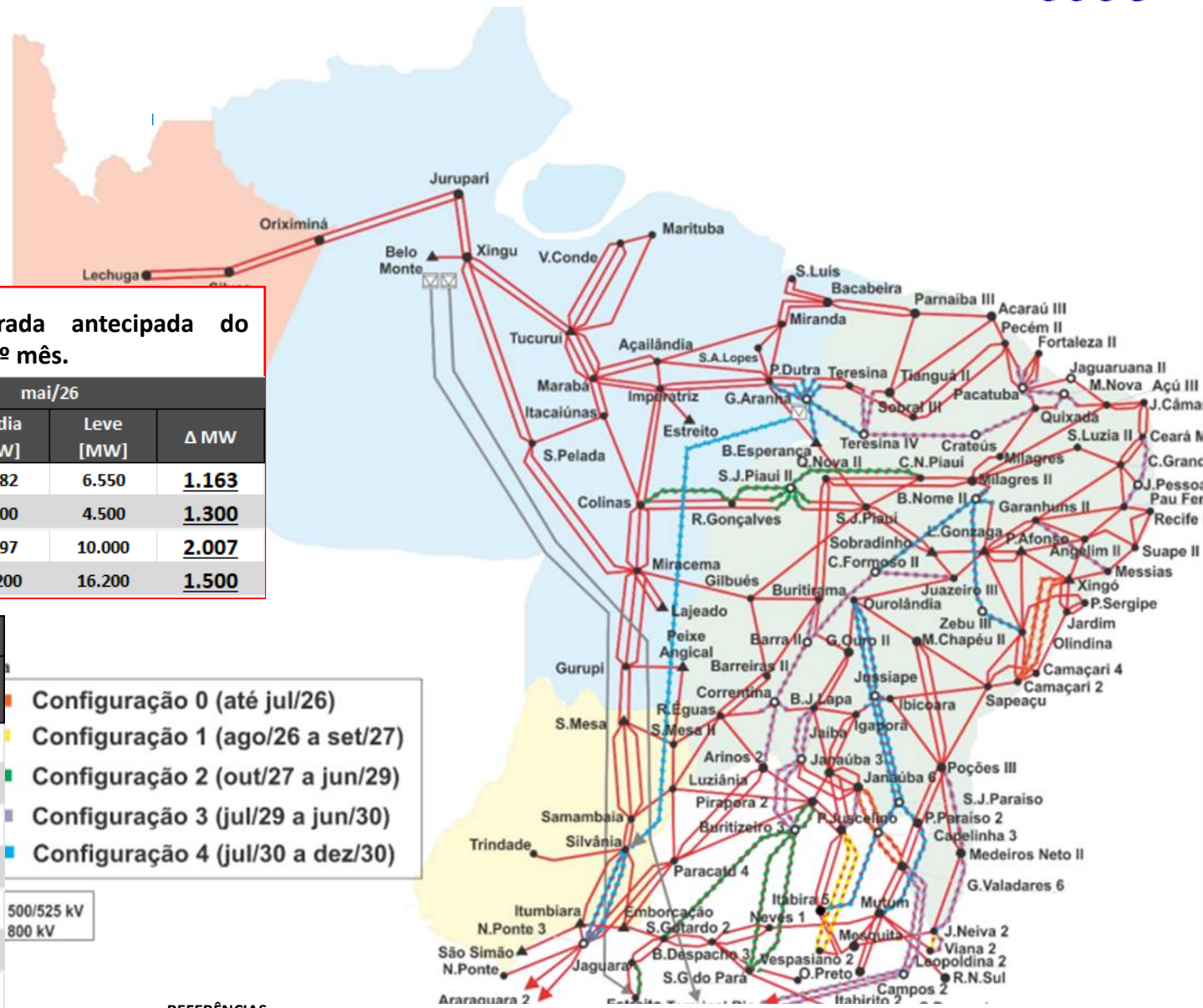
limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Maio/2026 - Limites



Limites com a entrada antecipada do conjunto de obras no 1º mês.

Limite	mai/26			
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Δ MW
FNESE	6.550	6.082	6.550	1.163
FNS	4.500	4.300	4.500	1.300
FNS+FNESE	10.000	7.597	10.000	2.007
EXPNE	16.200	16.200	16.200	1.500



- 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)

Limite	mai/26			jun/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	5.450	4.793	5.450	6.700	6.275	6.700
EXPNE	14.700	14.700	14.700	16.200	16.200	16.200
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	3.200	3.200	3.000	4.500	4.300	4.500
FNS+FNESE	7.568	6.708	7.300	10.000	7.646	10.000

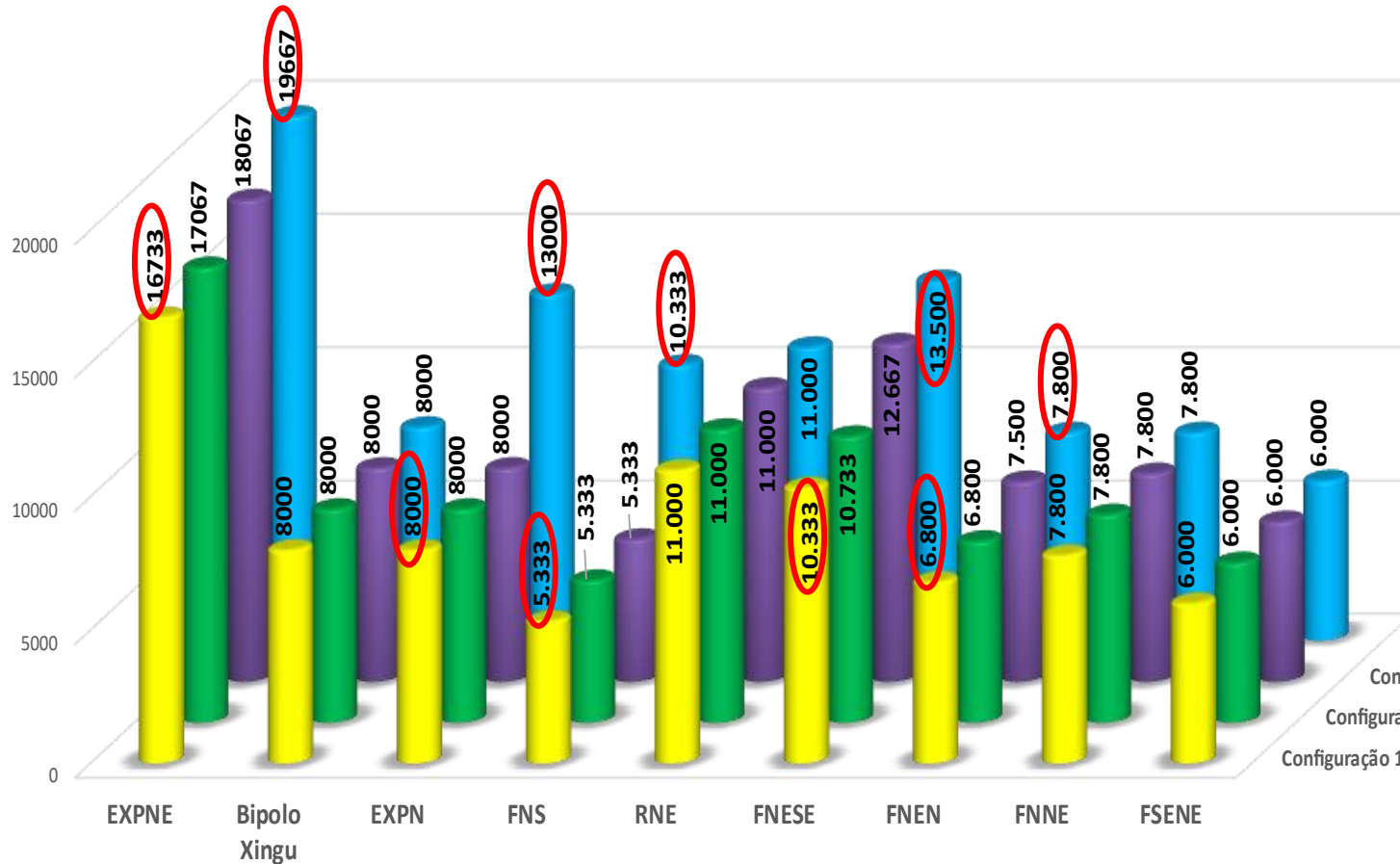
REFERÊNCIAS:

- 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 JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

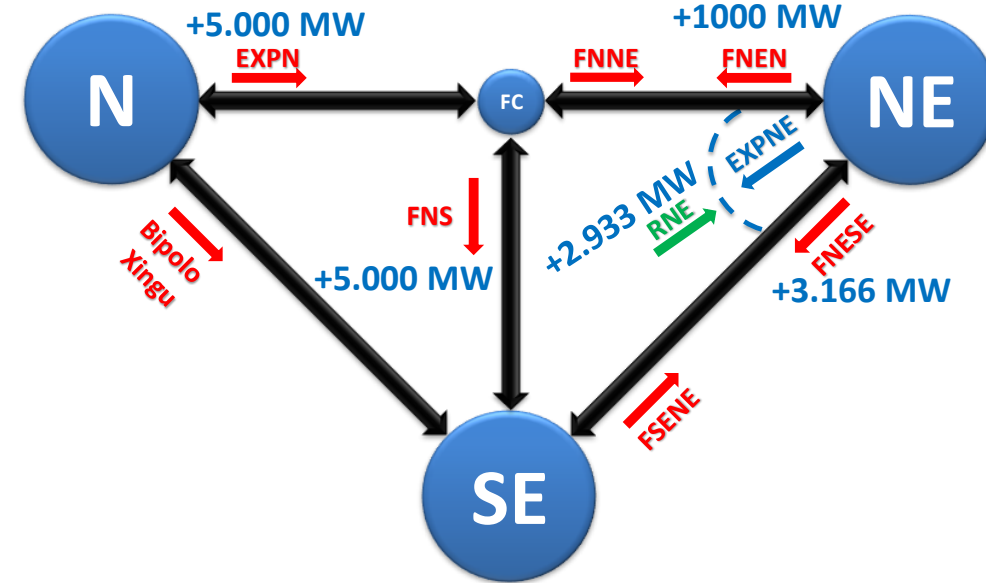
- PMO – Janeiro/2026

➤ Limites médio prazo (MWmed)

Interligação Norte-Nordeste-Sudeste



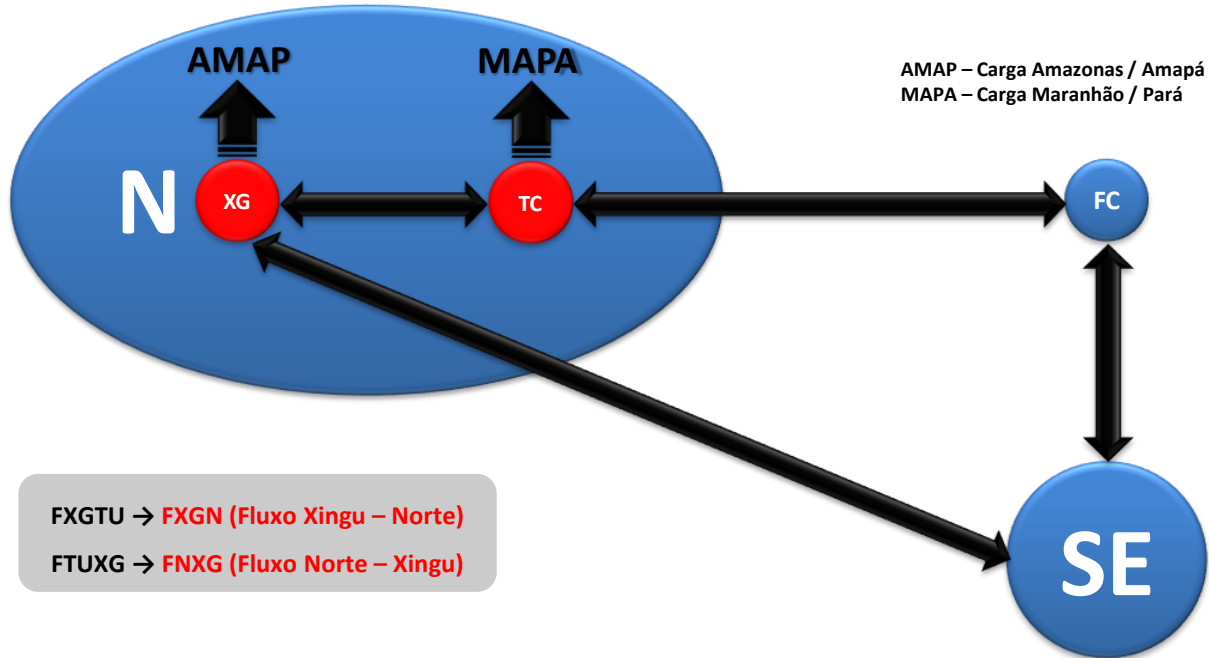
➤ Ganho médio ao final de Dezembro/2030



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/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.

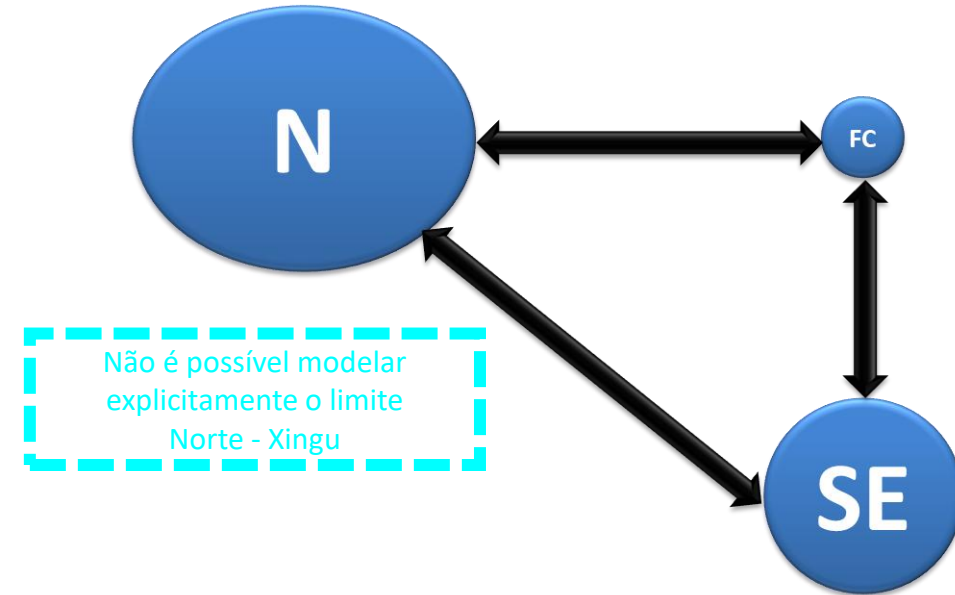
Representação DECOMP



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

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	mai/26			jun/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	4.000	2.000	4.000	2.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	13 x 500	10 x 500	10 x 500	10 x 500	8 x 500	8 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	7.000	8.000	6.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

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

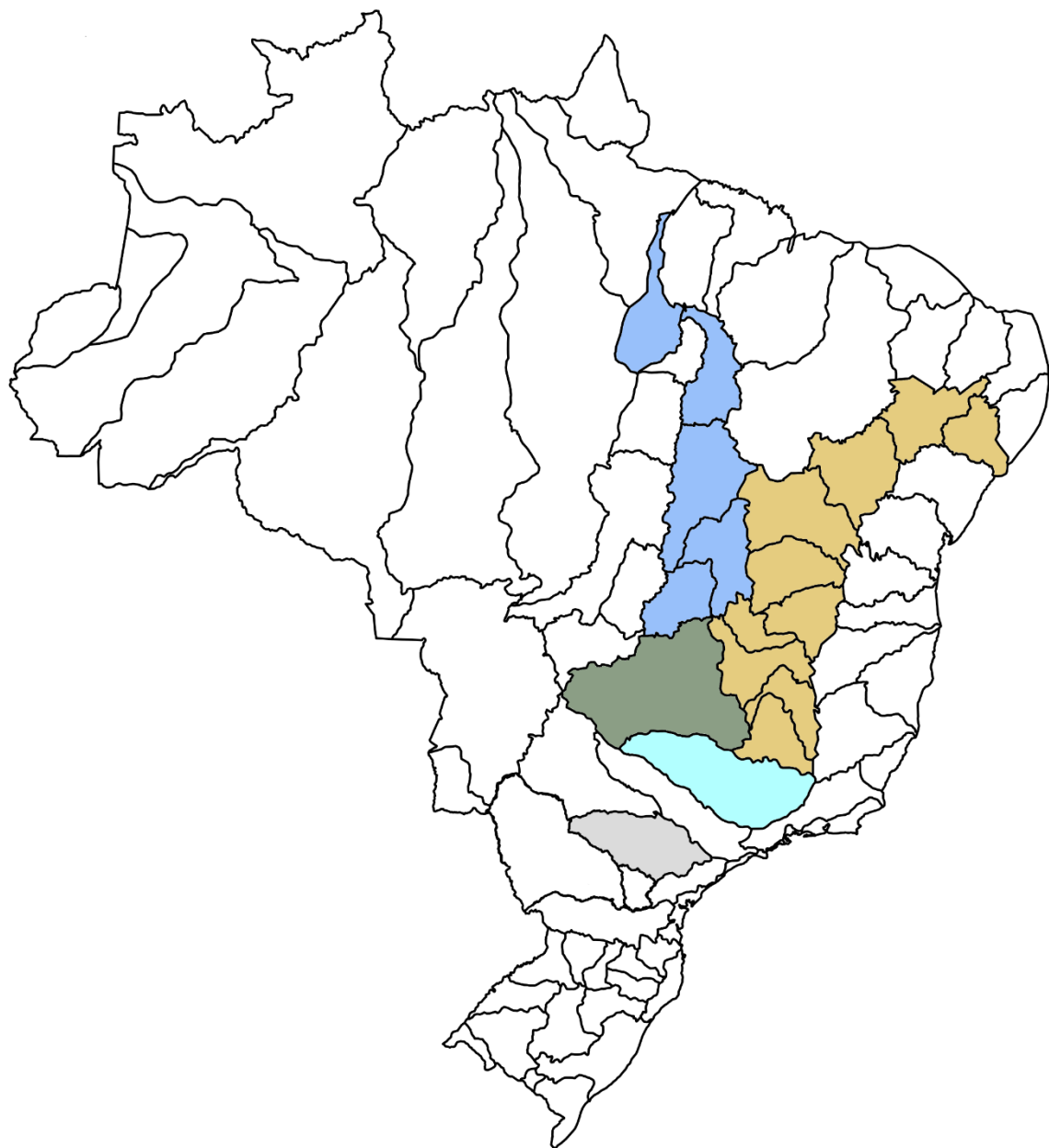
REFERÊNCIAS:

- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – 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.

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 abril 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 maio de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

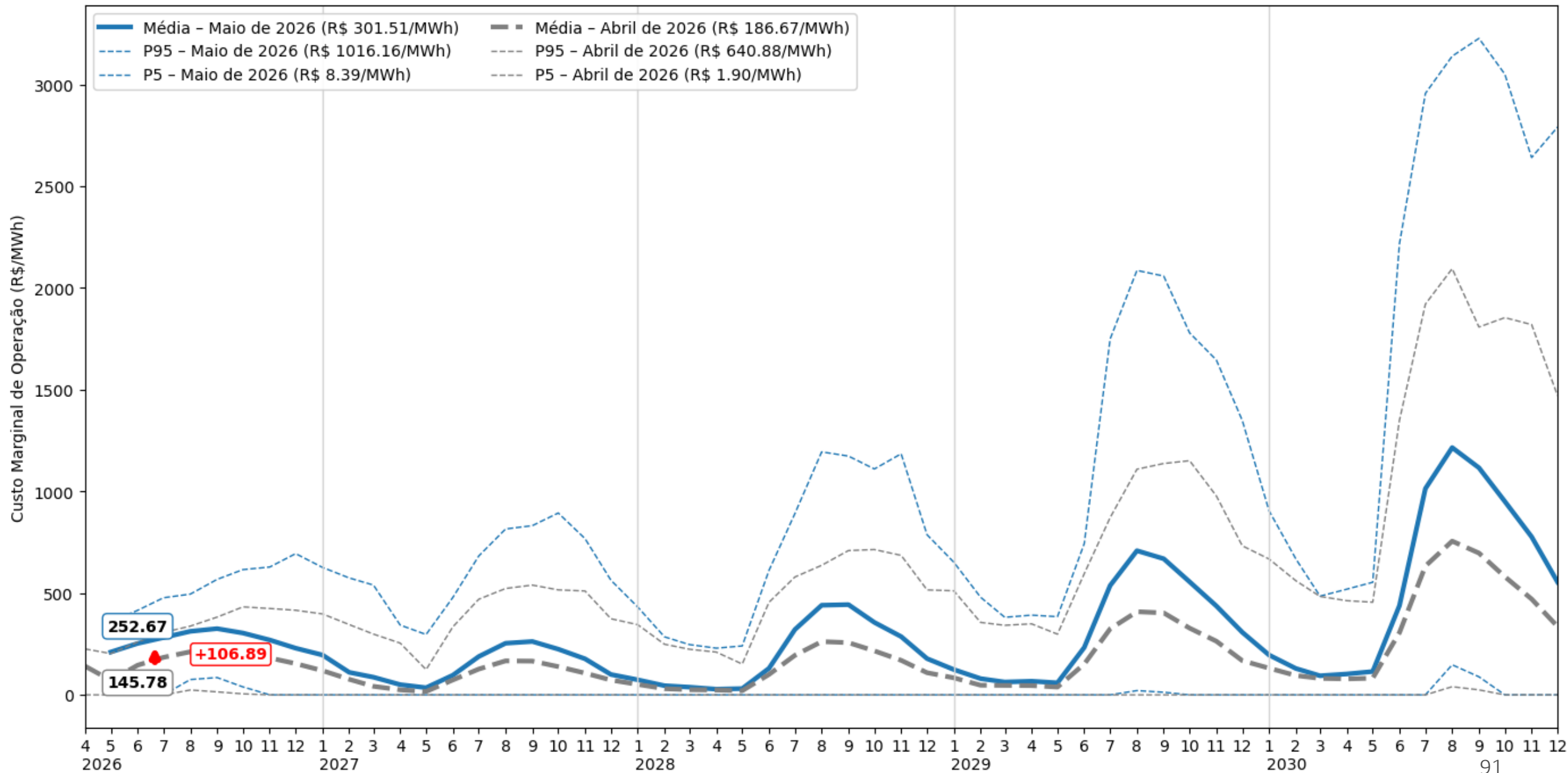


Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Mai/2026	Jun/2026
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal
	Sobradinho	Normal	Normal
	Itaparica	-	-
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-
	Xingó	-	-
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal
132/2022 (Parapanema)	Jurumirim	Normal	Normal
	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

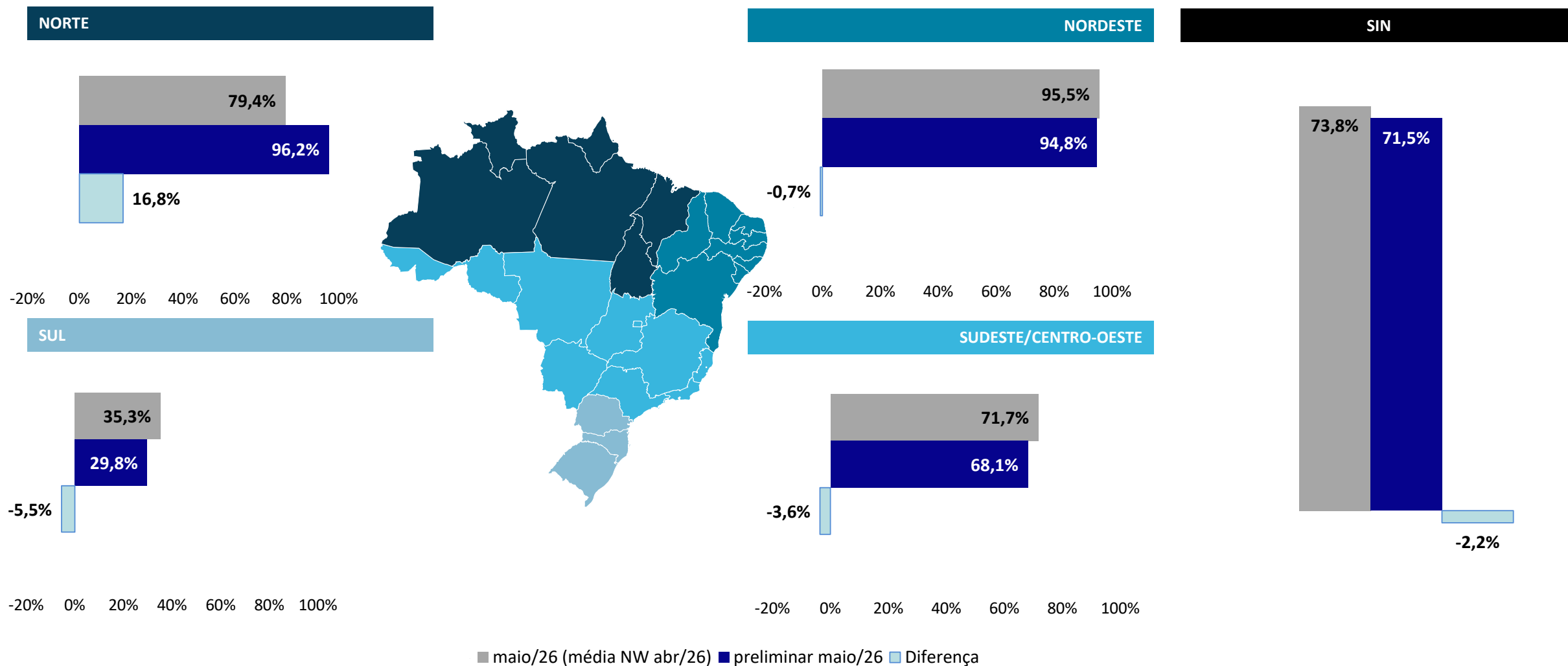
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Mai/2026			Jun/2026			A partir de Jul/26	A partir de Mai/27
		Mai/2026	Jun/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Normal	Normal	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	1.100	8.000	1.500 (CRCH)	1.100	8.000	1.500 (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

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

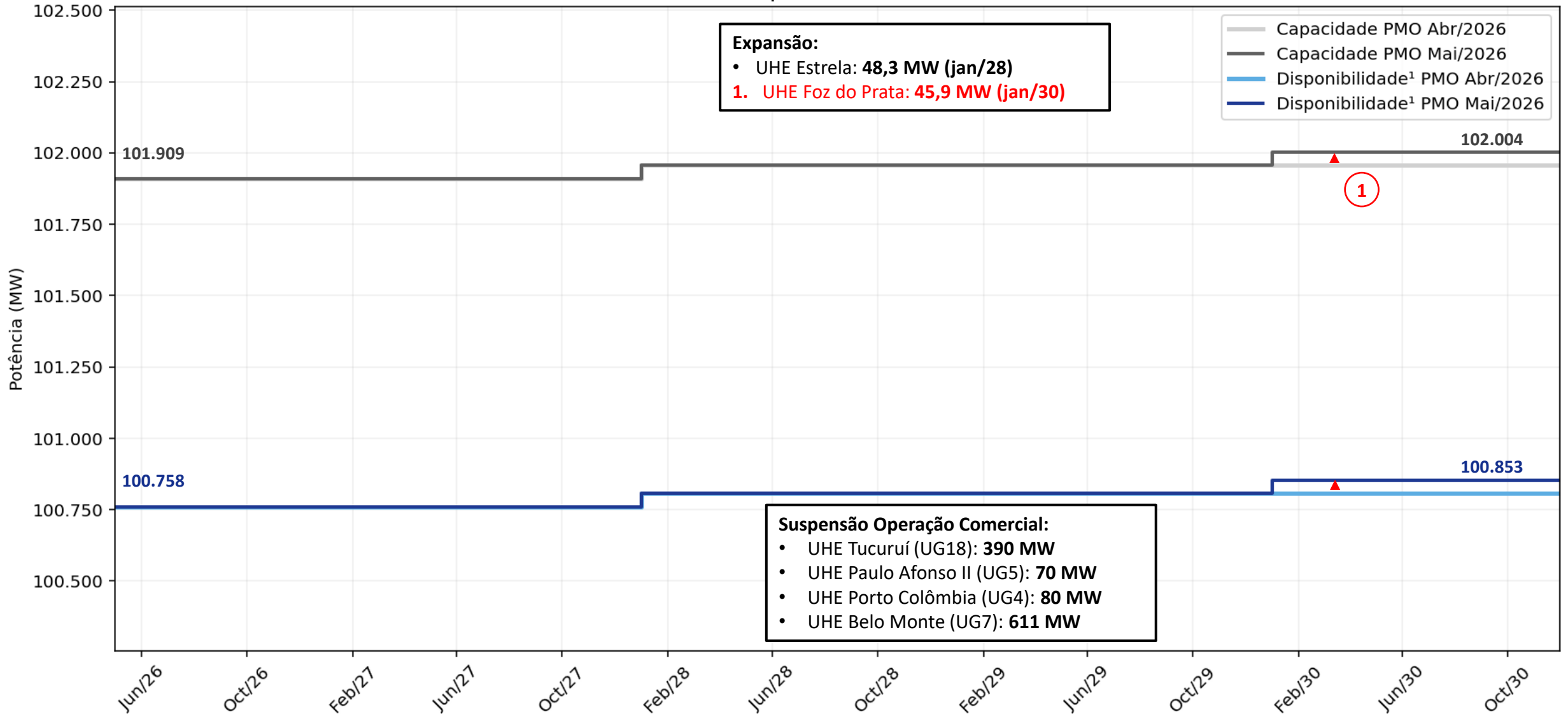
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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



* Mês de acoplamento – junho de 2026

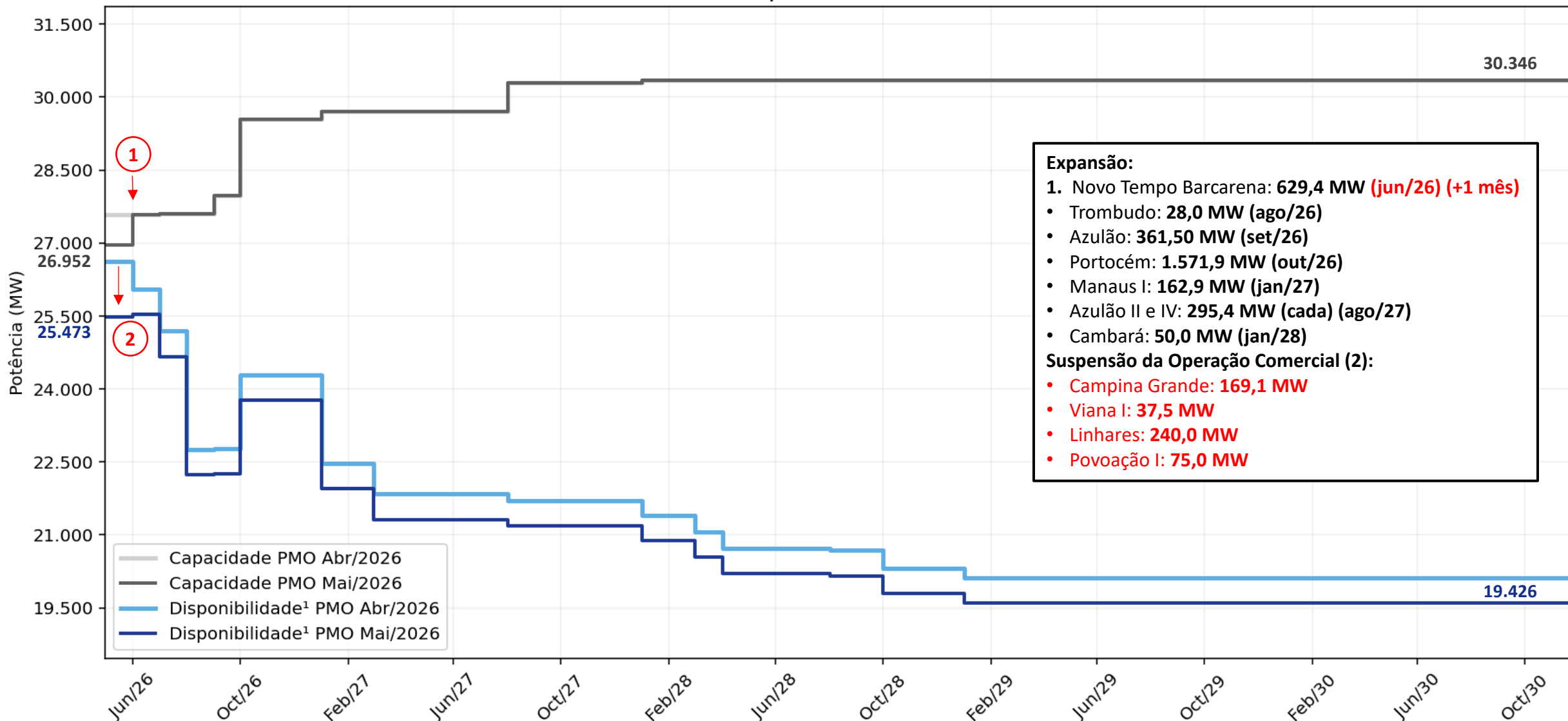


Parque Hidrelétrico



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

Parque Termelétrico

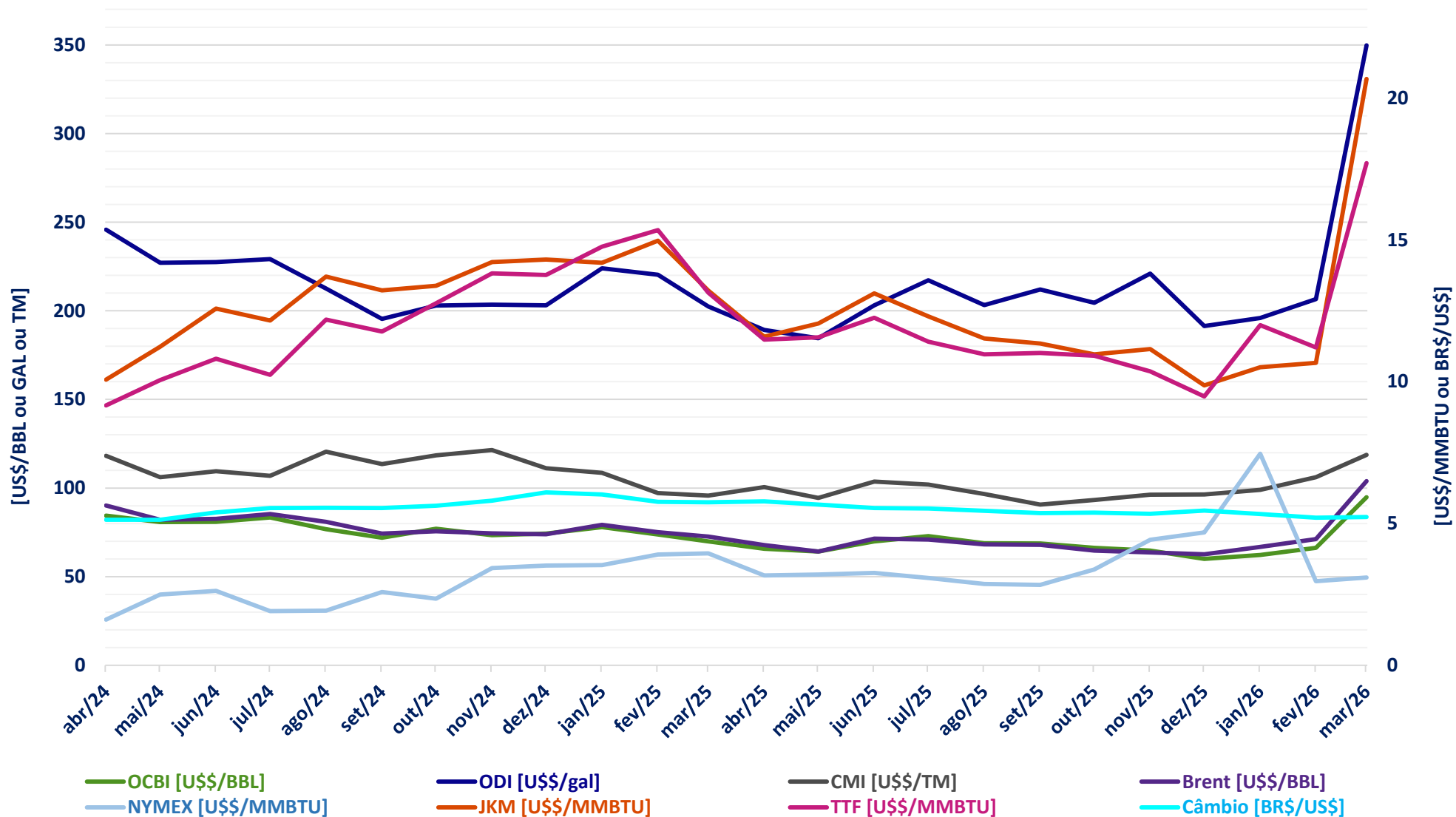


¹ A disponibilidade apresentada desconsidera dados de manutenção declarados pelos agentes.

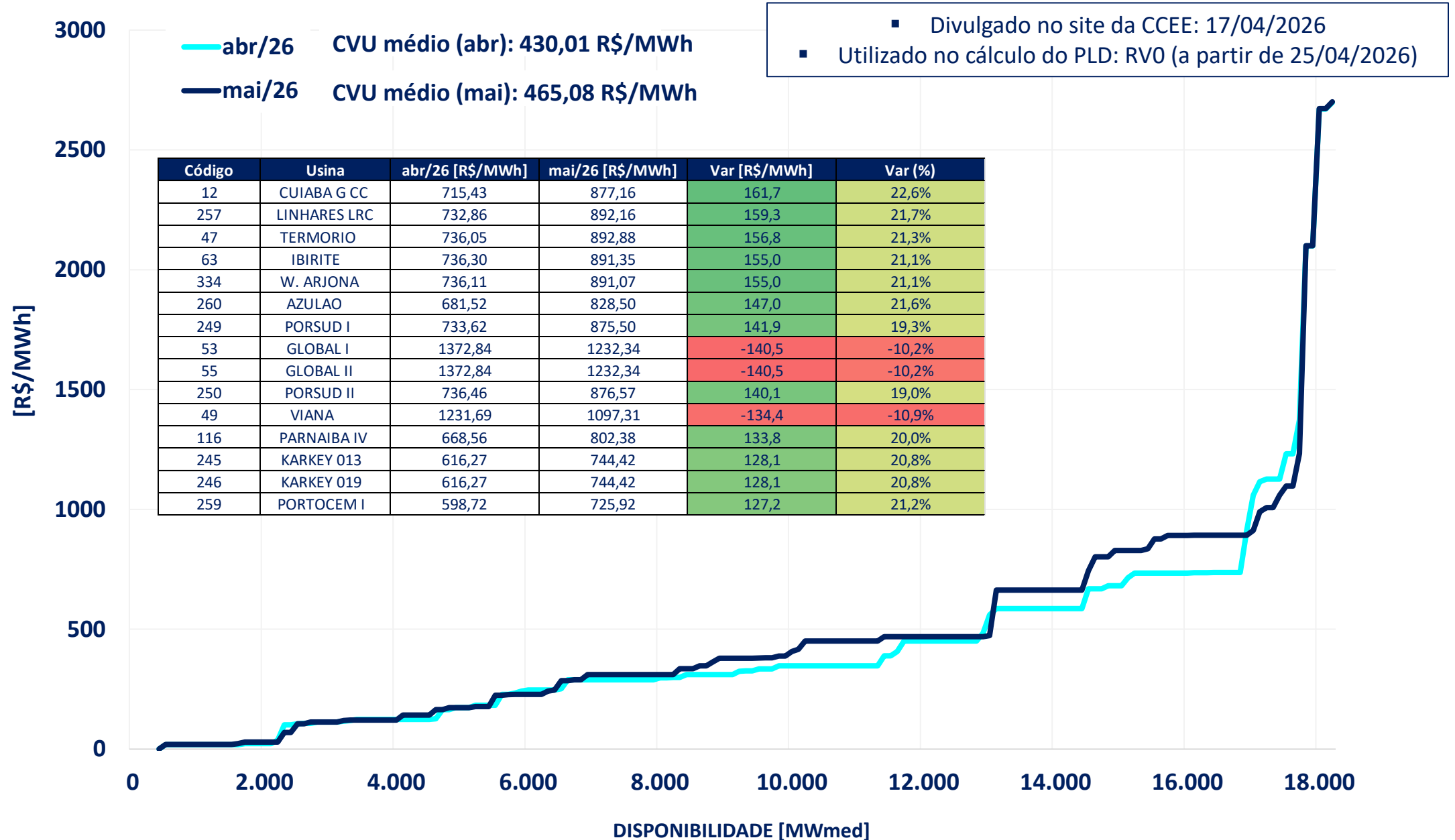
acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - fevereiro/março



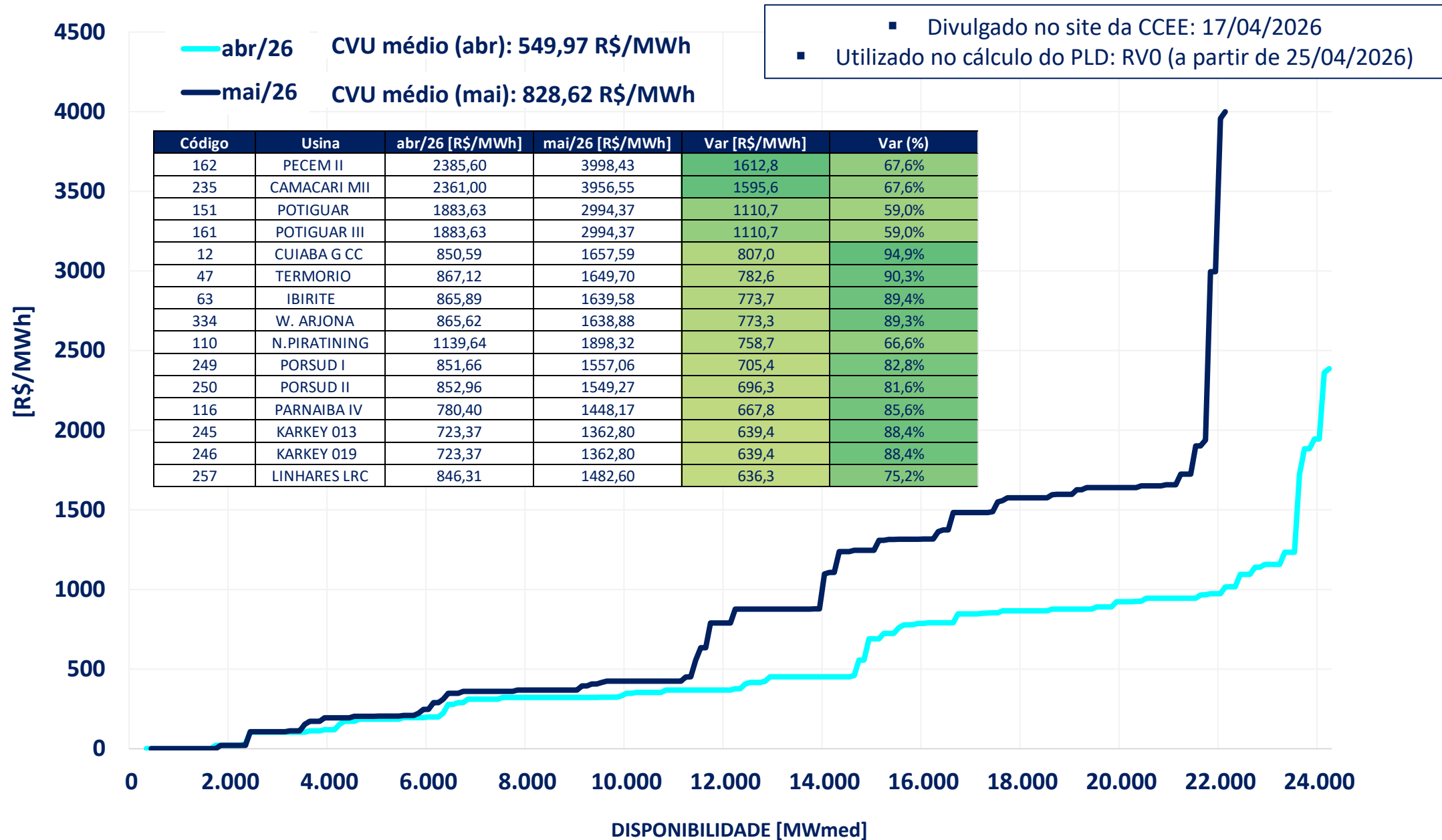
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	43,0%	69,3%	11,9%	46,0%	4,2%	93,8%	58,0%	0,6%



acompanhamento da pilha térmica – CVU Estrutural



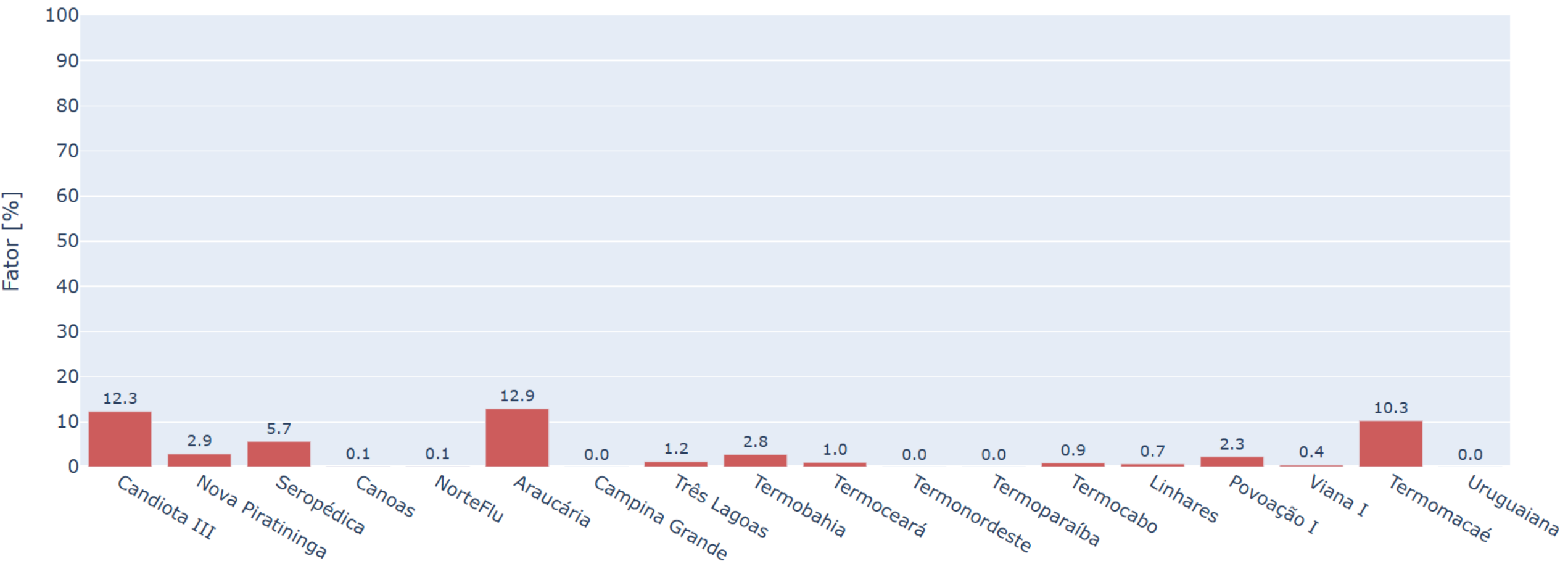
acompanhamento da pilha térmica – CVU Conjuntural



Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Início	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	927,60	1.361,37	Platts	fev/26	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	1.575,56	1.727,64	Platts	fev/26	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.245,41	1.373,76	ANP	jan/26	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.898,32	2.103,21	Platts	fev/26	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	1.313,84	1.324,29	Platts	fev/26	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.626,05	1.719,52	Platts	fev/26	01/07/2025	01/07/2026
48	Araucária	Gás natural não PPT	238/2026	1.573,71	1.710,69	Platts	fev/26	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	1.488,34	1.627,41	Platts	fev/26	02/07/2025	02/07/2026
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.938,19	2.244,52	ANP	jan/26	18/07/2025	18/07/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	423,96	520,56	ANP	jan/26	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.060,59	2.030,98	ANP	jan/26	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.107,18	1.784,35	ANP	jan/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.107,18	1.784,35	ANP	jan/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.237,75	1.662,27	ANP	jan/26	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares	Gás natural não PPT	3.773/2025	1.083,99	1.291,92	Platts	fev/26	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I	Gás natural não PPT	3.770/2025	1.096,35	1.330,29	Platts	fev/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I	Gás natural não PPT	3.769/2025	1.167,05	1.476,53	Platts	fev/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	1.591,99	1.672,83	Platts	fev/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	414/2026	1.723,74	1.798,00	Platts	fev/26	10/02/2026	10/02/2027

“[...] (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.”

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL			PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO ORIGINAL	DESCONTO DA RECEITA FIXA	OFERTA DE PREÇO FINAL
		Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			a	b	c	d	e			
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1304,69	201,54	1103,15
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9		1262,46	143,76	1118,70
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9		1262,46	159,50	1102,96
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9		1262,46	159,50	1102,96
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105,00	286,369						1572,93	0,00	1572,93
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			747,077	513,5111				1,0		2922,02	0,00	2922,02

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

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

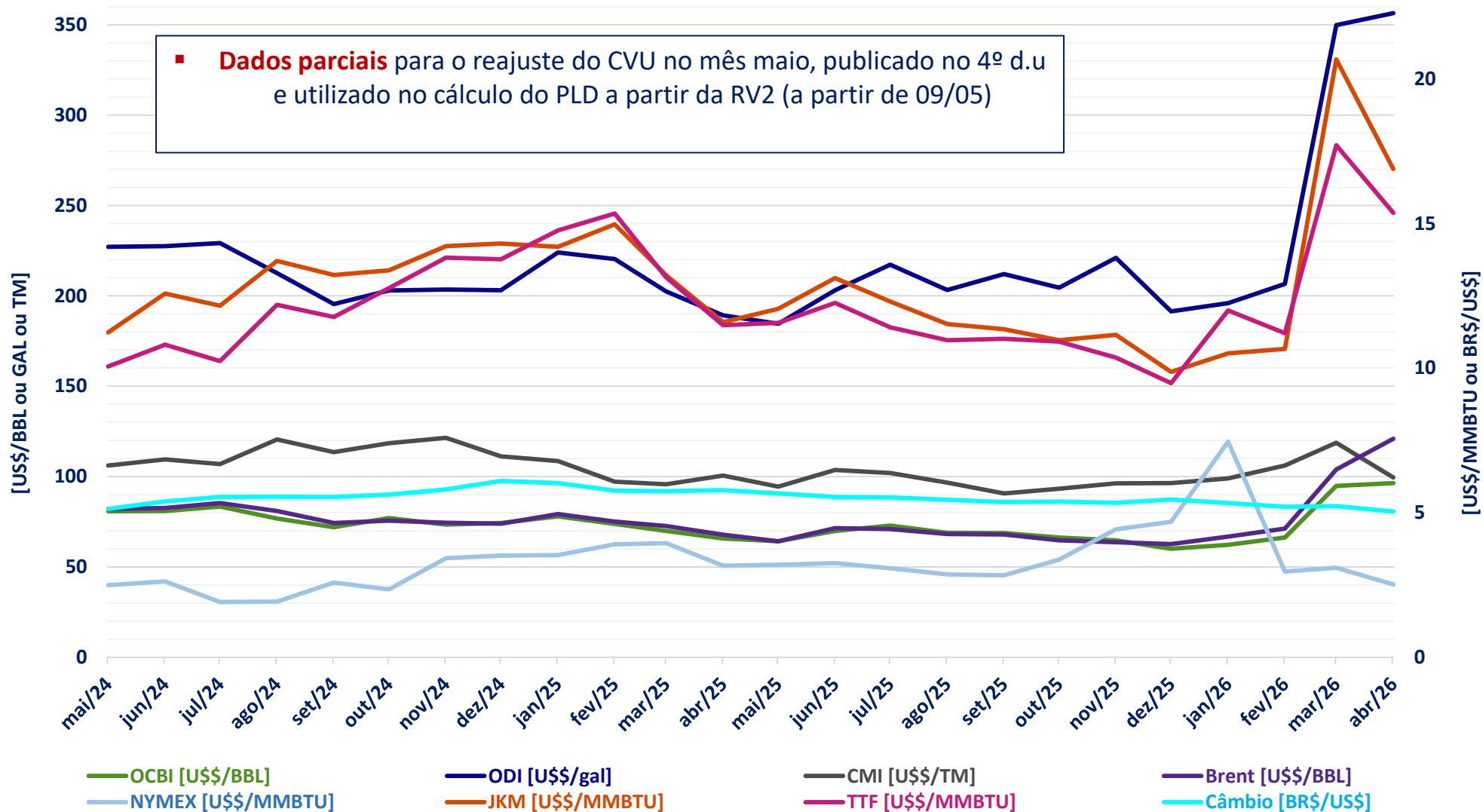
"Art. 4º § 3º As ofertas deverão ser comparadas **deduzindo** eventual estimativa de pagamento de que trata o art. 9º, a partir de dados disponíveis na CCEE no momento da oferta." (NR)

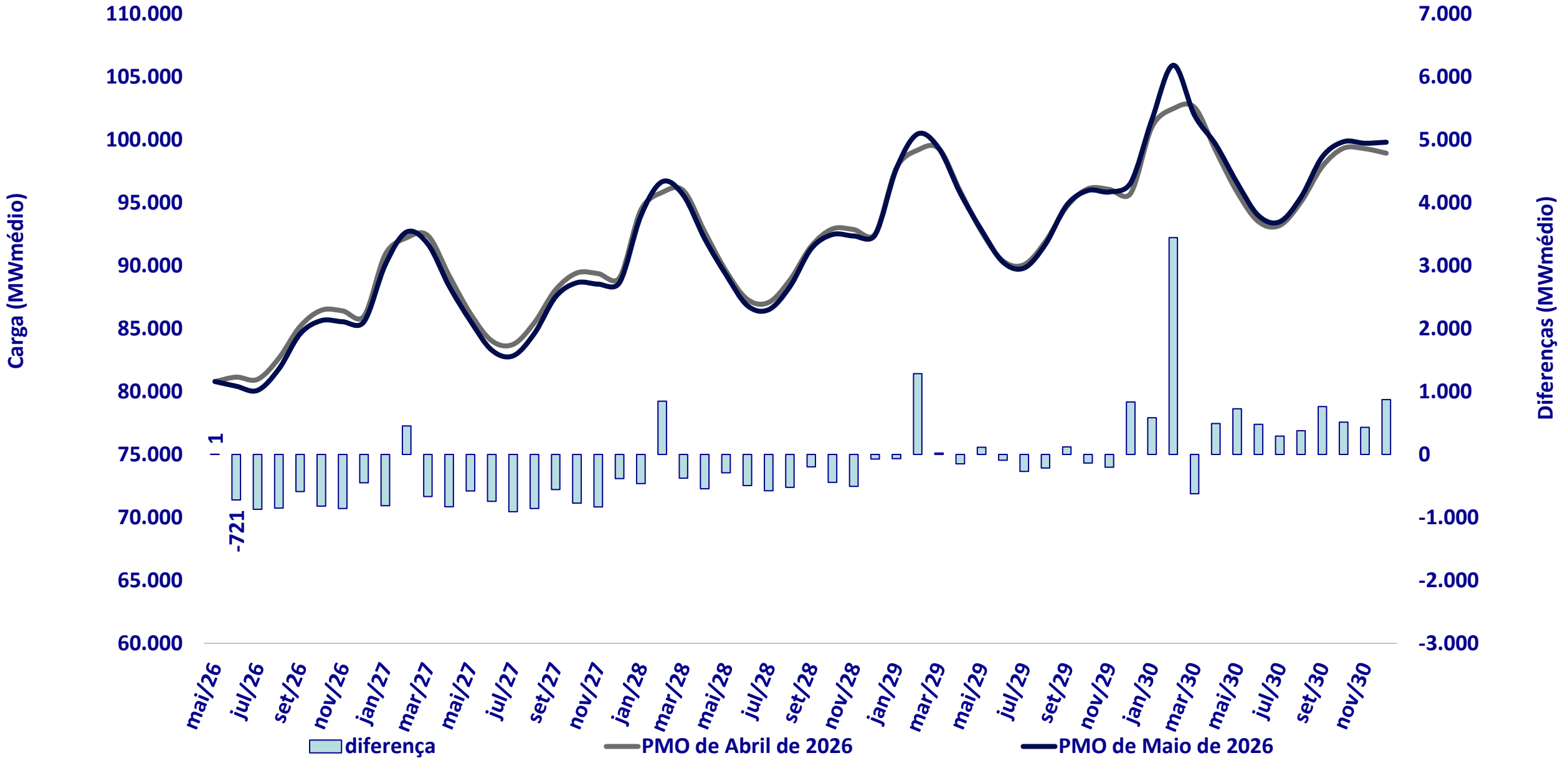
Art. 9º As usinas termoeletricas contratadas e que façam jus ao recebimento de **receita fixa** pelos consumidores de energia elétrica brasileiros deverão arcar com pagamento de montante financeiro, cujo valor será proporcional e limitado à sua receita fixa, caso haja, proporcional ao tempo de geração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

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

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - março/abril

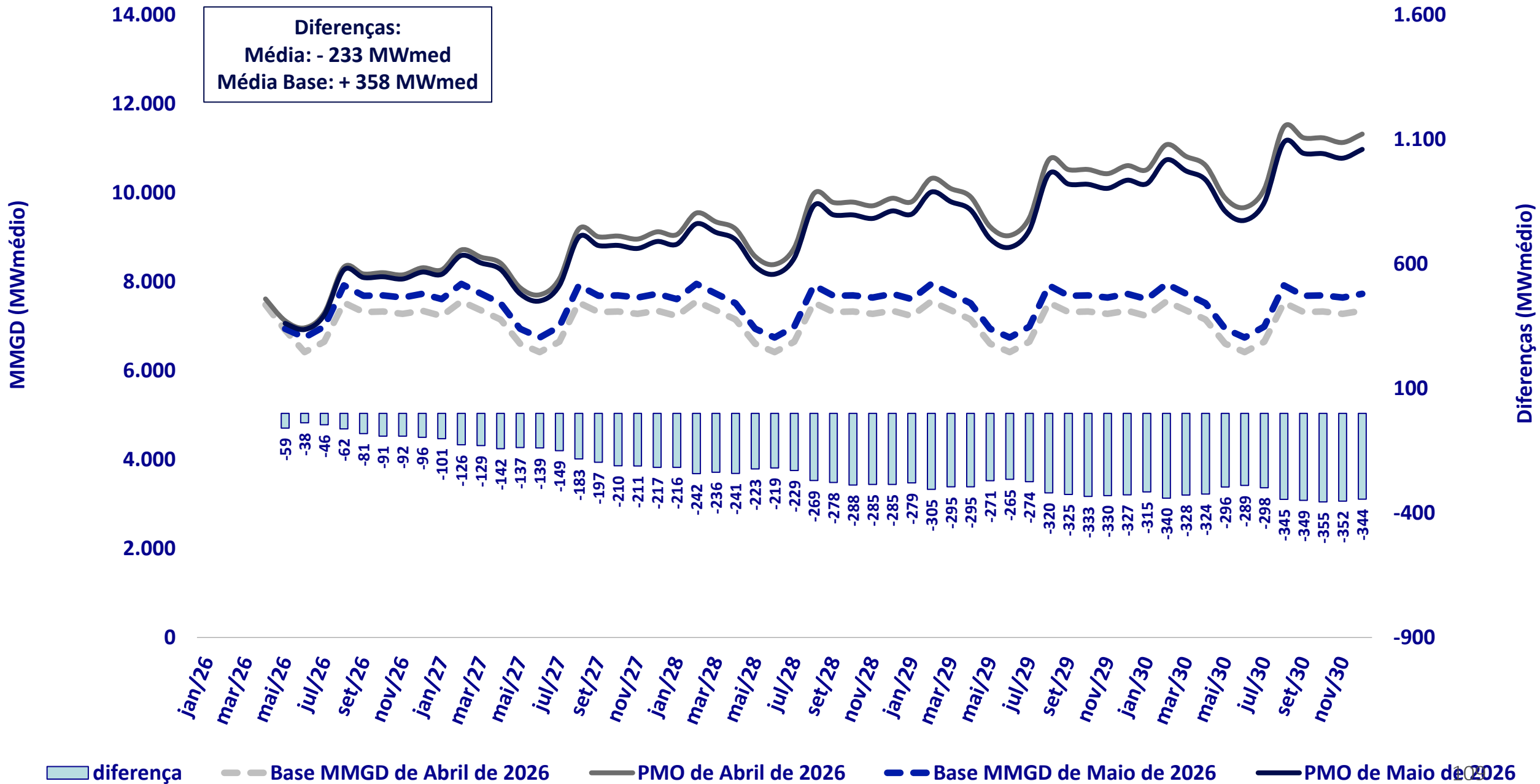
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição	1,6%	1,9%	-16,3%	16,4%	-18,5%	-18,3%	-13,2%	-3,6%





*o gráfico considera a base da MMSGD

micro e minigeração distribuída – SIN



REN ANEEL nº 1.032/2022 + Submódulo PR 2.4 (Operacional)

2.1.2. Usinas em Operação Comercial

2.1.2.1. A representação da estimativa de geração das usinas não simuladas individualmente em operação comercial é considerada com base na média mensal do histórico dos últimos cinco anos de geração líquida disponibilizada ao SIN de cada usina, agregada por subsistema, por mês e por patamar de carga, para todo o horizonte de planejamento, respeitando a atualização descrita no subitem 2.1.2.10.

2.1.3. Centrais Geradoras da Expansão (que não iniciaram Operação Comercial)

2.1.3.1. As centrais geradoras não simuladas individualmente com cronograma de entrada em operação comercial futuro são representadas a partir de sua data de entrada em operação comercial [...].

2.1.3.2. Para as usinas que não iniciaram sua operação comercial, o montante de energia considerado é calculado pela soma de suas potências instaladas multiplicada por um fator calculado pelo ONS.

2.1.3.2.1. O fator é calculado por mês, fonte, submercado e patamar de carga, e é dado pela soma da razão entre a média da geração líquida e a média da potência dos últimos cinco anos de cada usina, dividido pelo número de centrais geradoras.

Existente

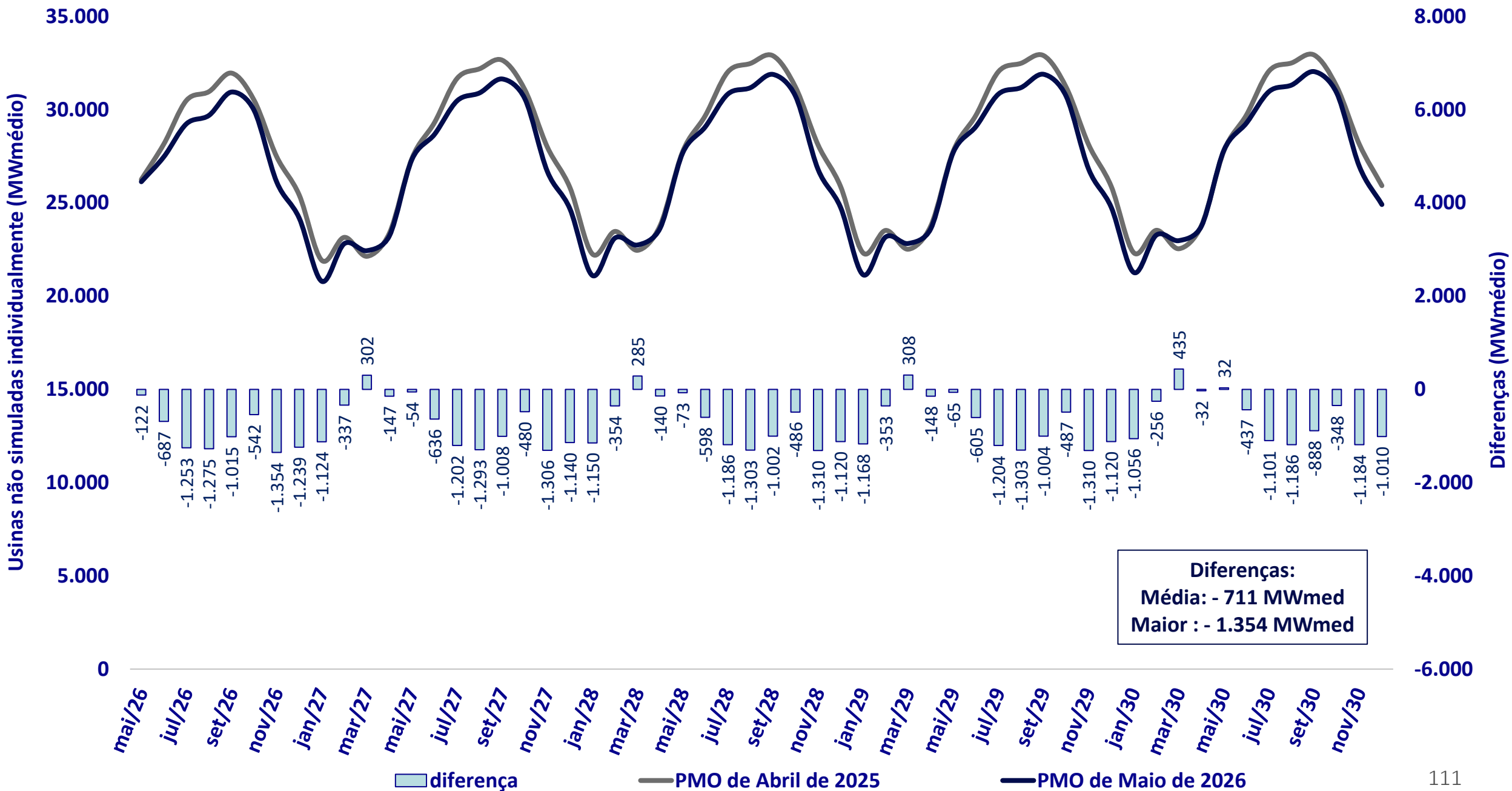
Horizonte PMO
(Futuro):

Expectativa de
geração
conforme
geração média
verificada de 5
anos aberta por
mês, por
patamar, por
usina, em cada
subsistema

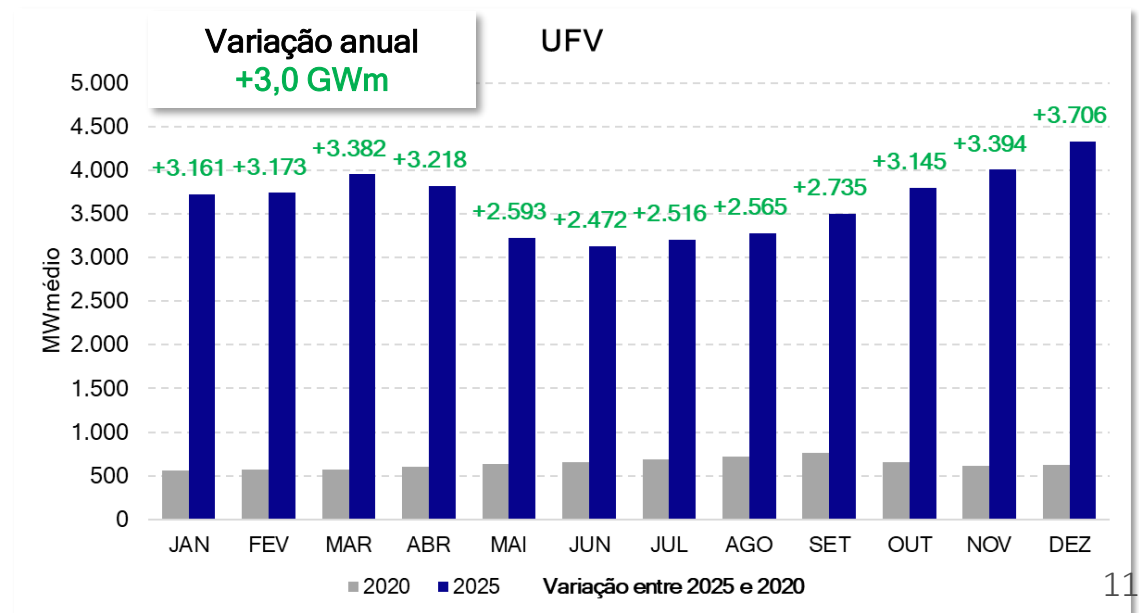
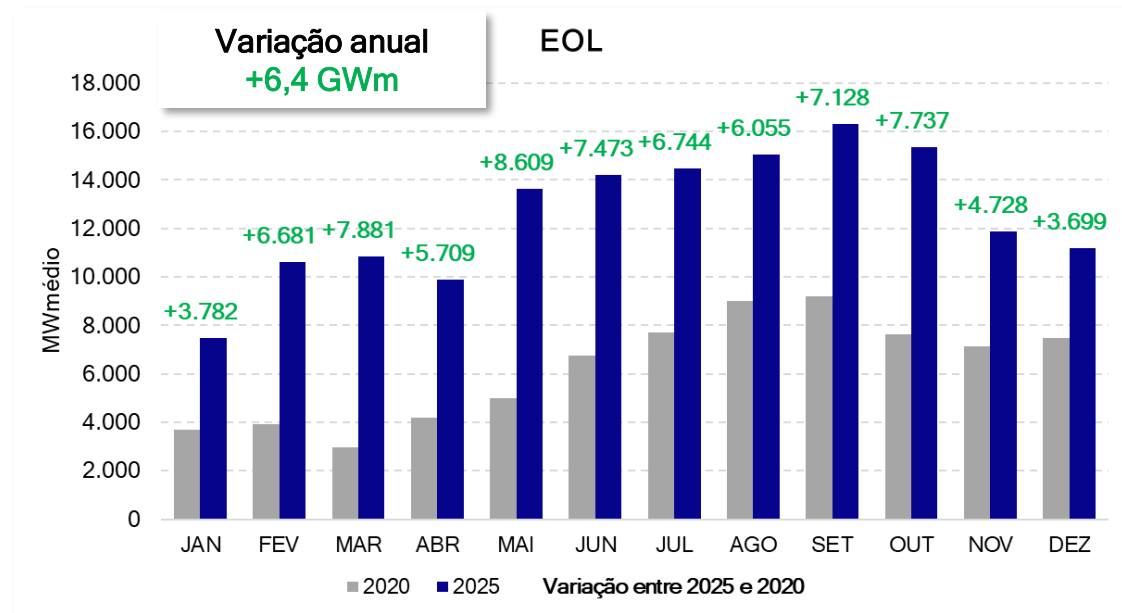
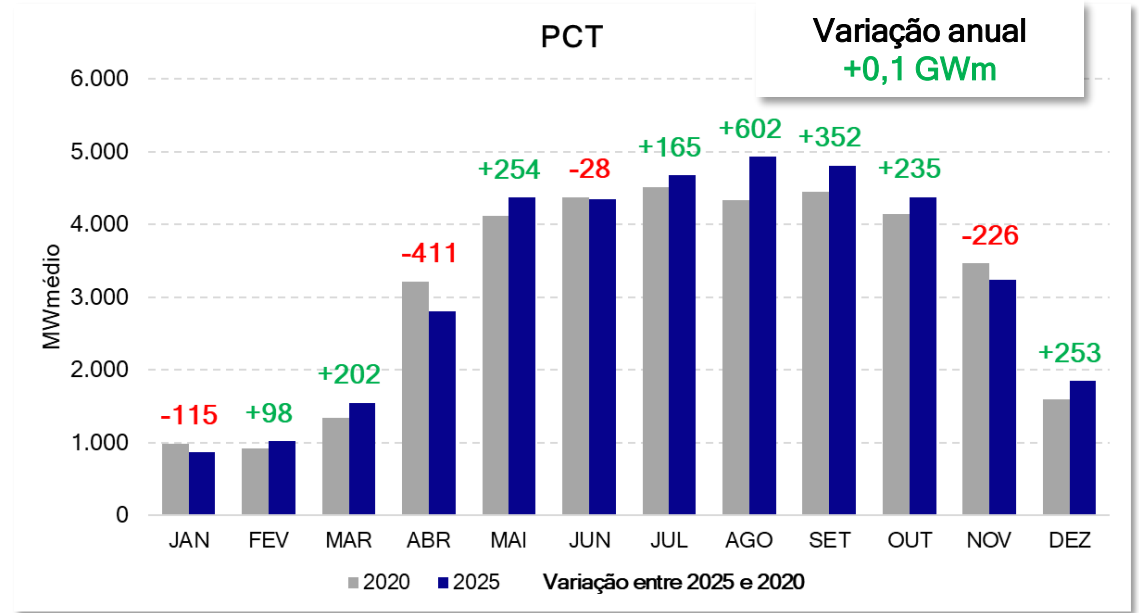
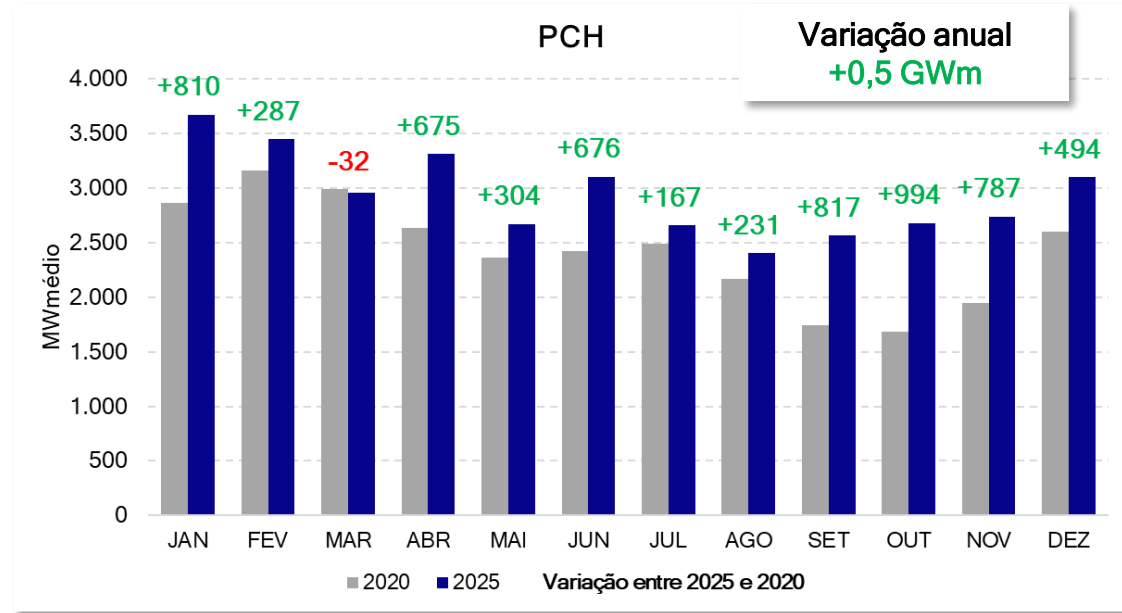
Expansão

Potência da
usina
multiplicada pelo
Fator calculado
com base na
média geração
verificada de 5
anos de geração
verificada
mensal, por
patamar, por
usina, em cada
subsistema por
fonte

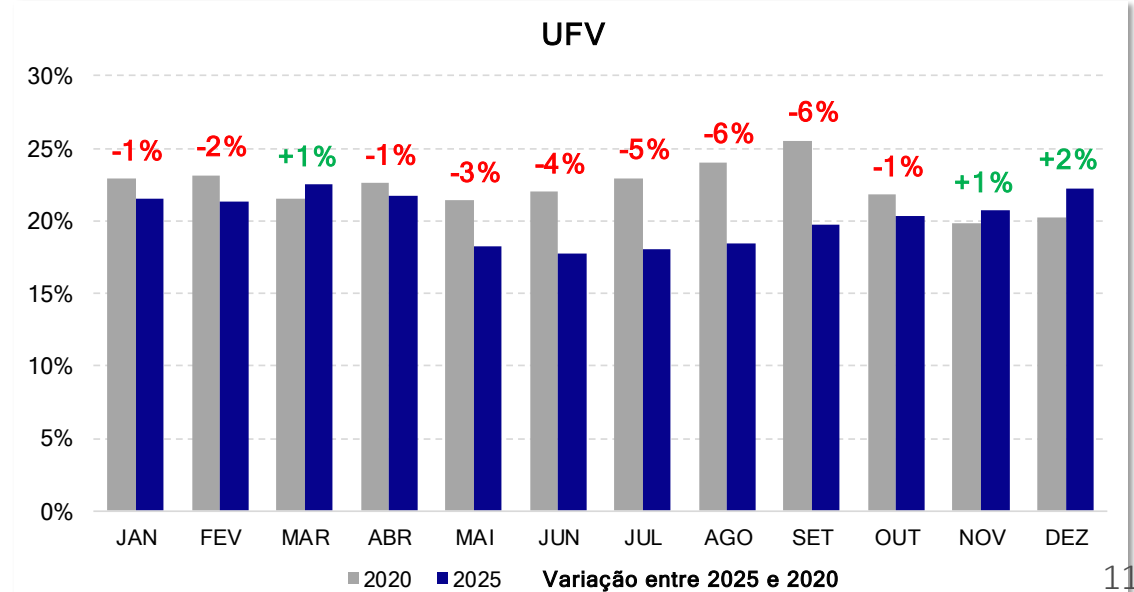
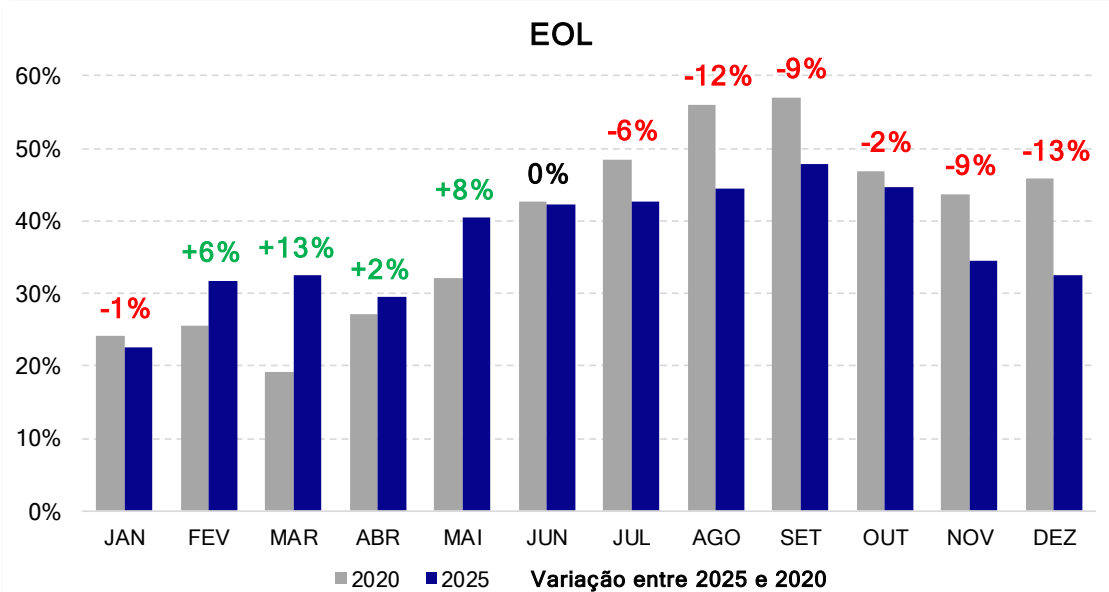
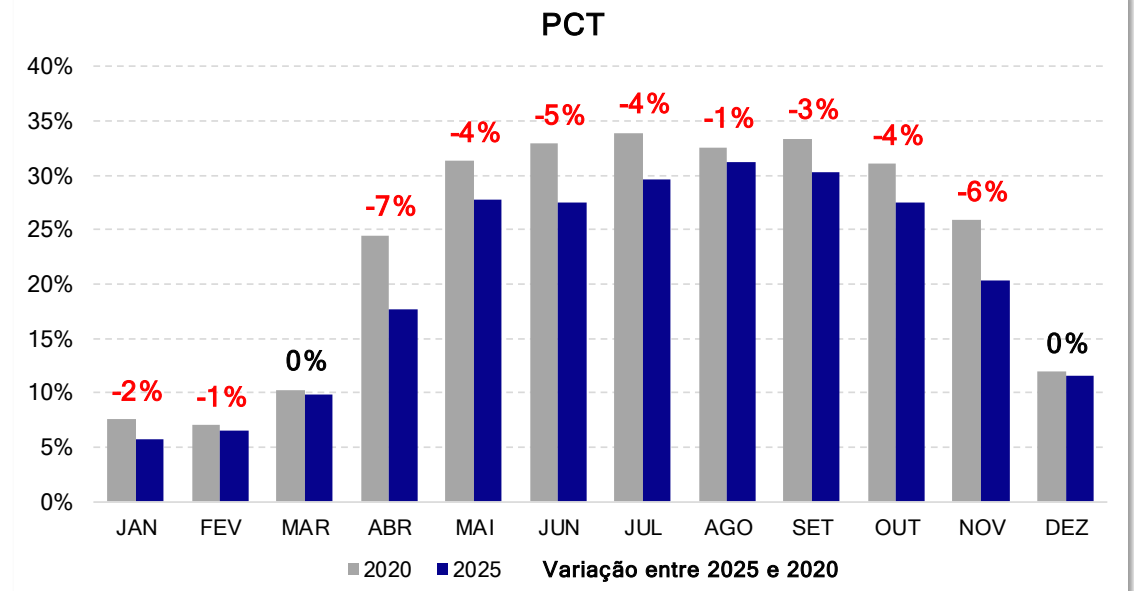
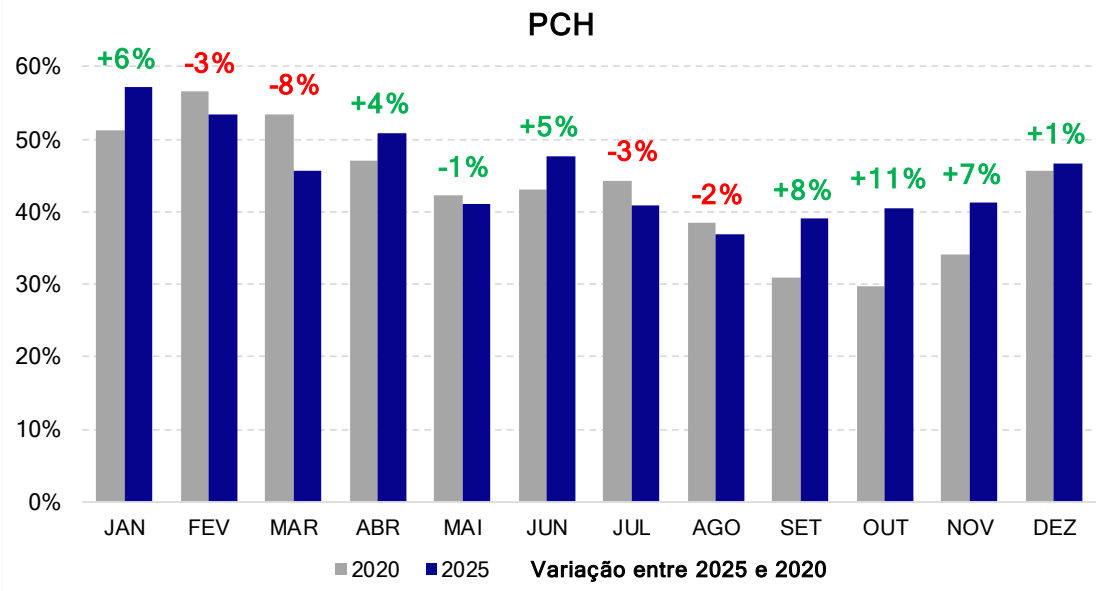
usinas não simuladas individualizadamente – SIN



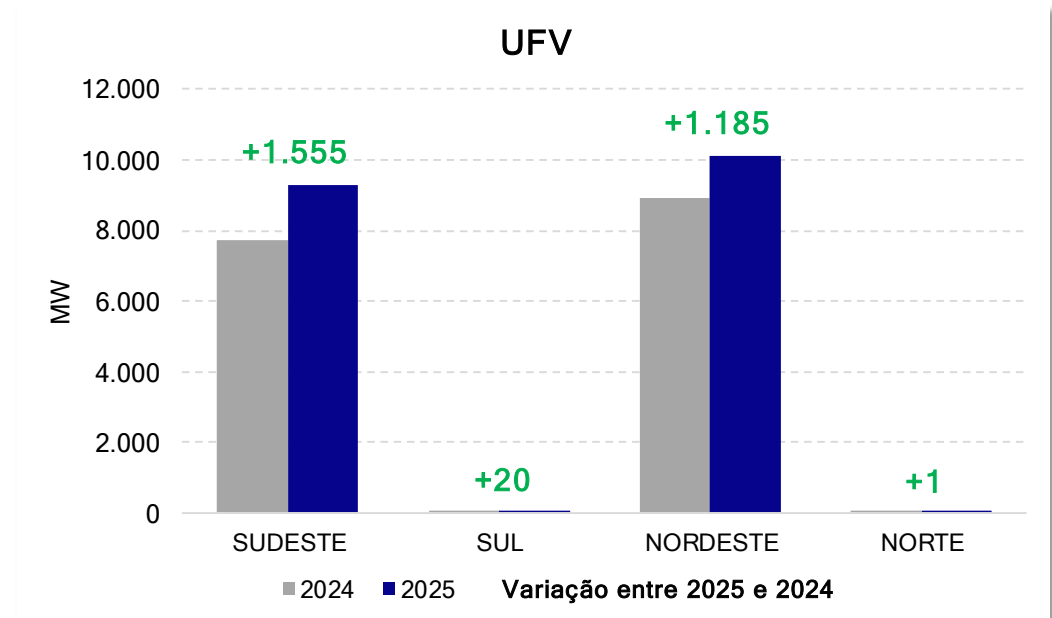
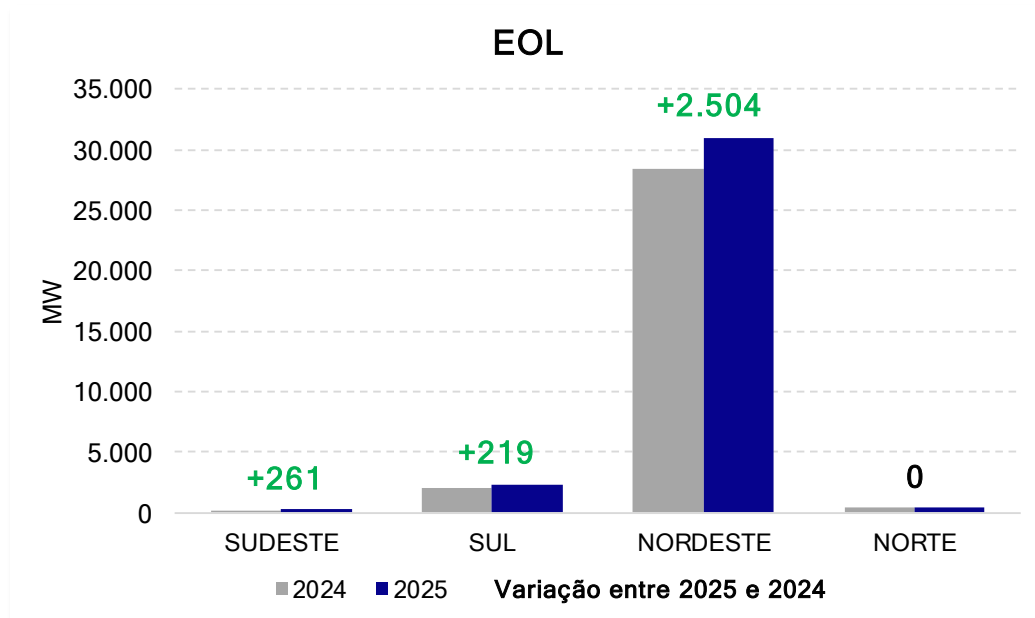
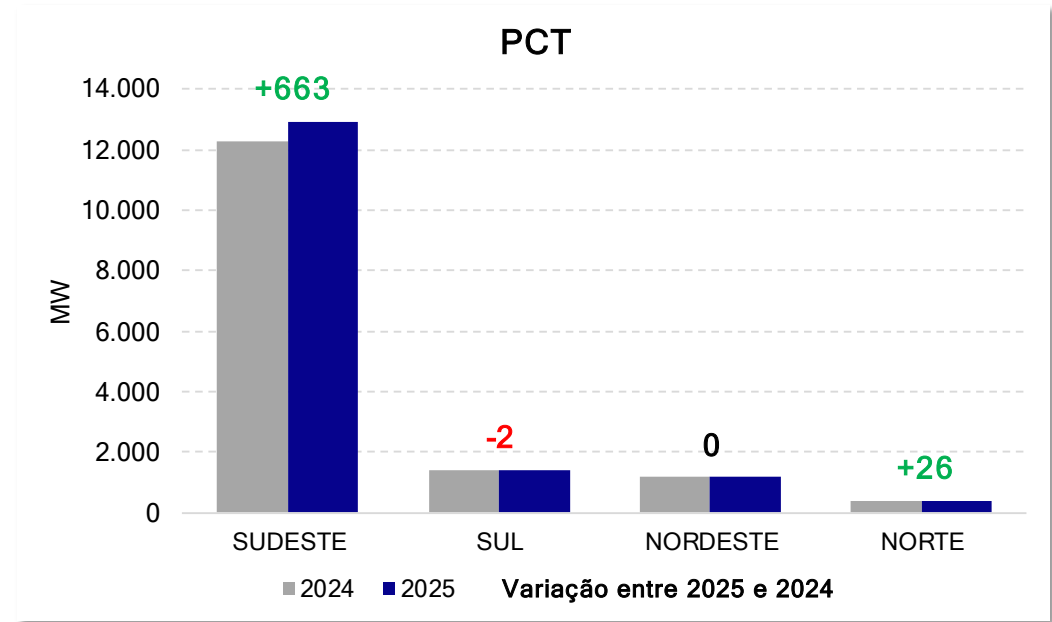
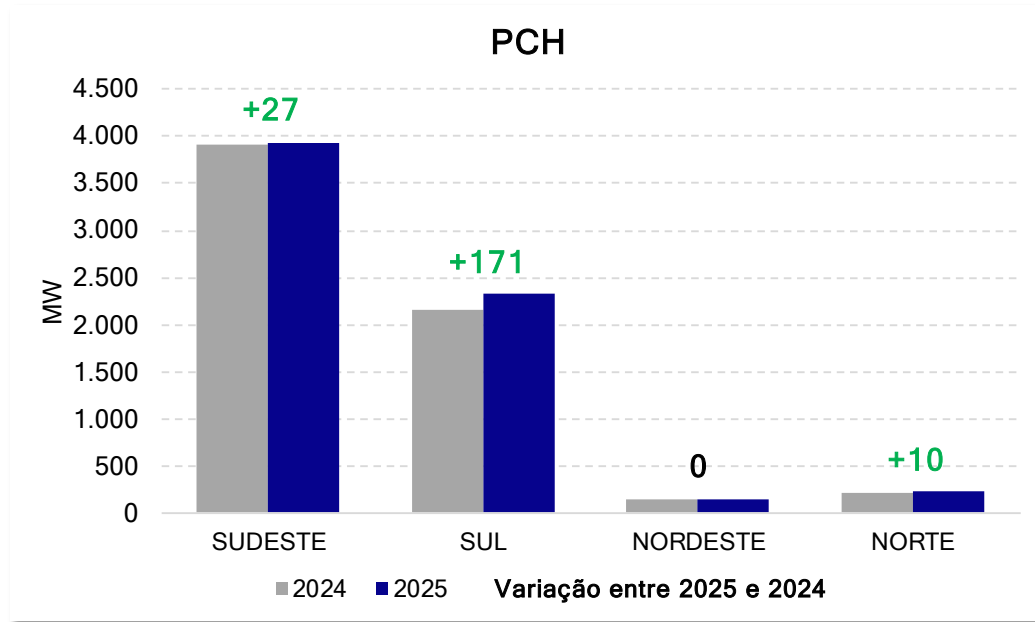
usinas não simuladas individualmente por submercado
 geração no centro de gravidade 2020 x 2025



usinas não simuladas individualmente por submercado
 percentual geração em relação a capacidade instalada 2020 x 2025



usinas não simuladas individualmente por submercado
capacidade instalada 2024 x 2025



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

- **FSARH 10.029**, de 22/04/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Ilha Solteira em 325,40 m de 22/04 a 30/08/2026.
- **FSARH 10.030**, de 22/04/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Três Irmãos em 325,40 m de 22/04 a 30/08/2026.

PMO
Mai/2026

PMO
Jun/2026

NEWAVE (MODIF.DAT)				ONS		CCEE			
P.CHAVE	MODIFICACOES E INDICES				P.CHAVE	MODIFICACOES E INDICES			
XXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX				XXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX			
...					...				
USINA	43			TRES IRMAOS	USINA	43			TRES IRMAOS
VMINT	5	2026	45.570 '%'		VMAXT	11	2026	65.860 '%'	
VMINT	8	2026	0.000 '%'		VMAXT	2	2027	77.790 '%'	
VMAXT	11	2026	65.860 '%'		...				
VMAXT	2	2027	77.790 '%'		USINA	34			I. SOLTEIRA
....					VAZMIN	1450			
USINA	34			I. SOLTEIRA	VOLMIN		15563.63 'h'		
VAZMIN	1450				VMAXT	11	2026	66.030 '%'	
VOLMIN		15563.63 'h'			VMAXT	2	2027	77.830 '%'	
VMINT	5	2026	45.890 '%'		...				
VMINT	8	2026	0.000 '%'						
VMAXT	11	2026	66.030 '%'						
VMAXT	2	2027	77.830 '%'						
...									

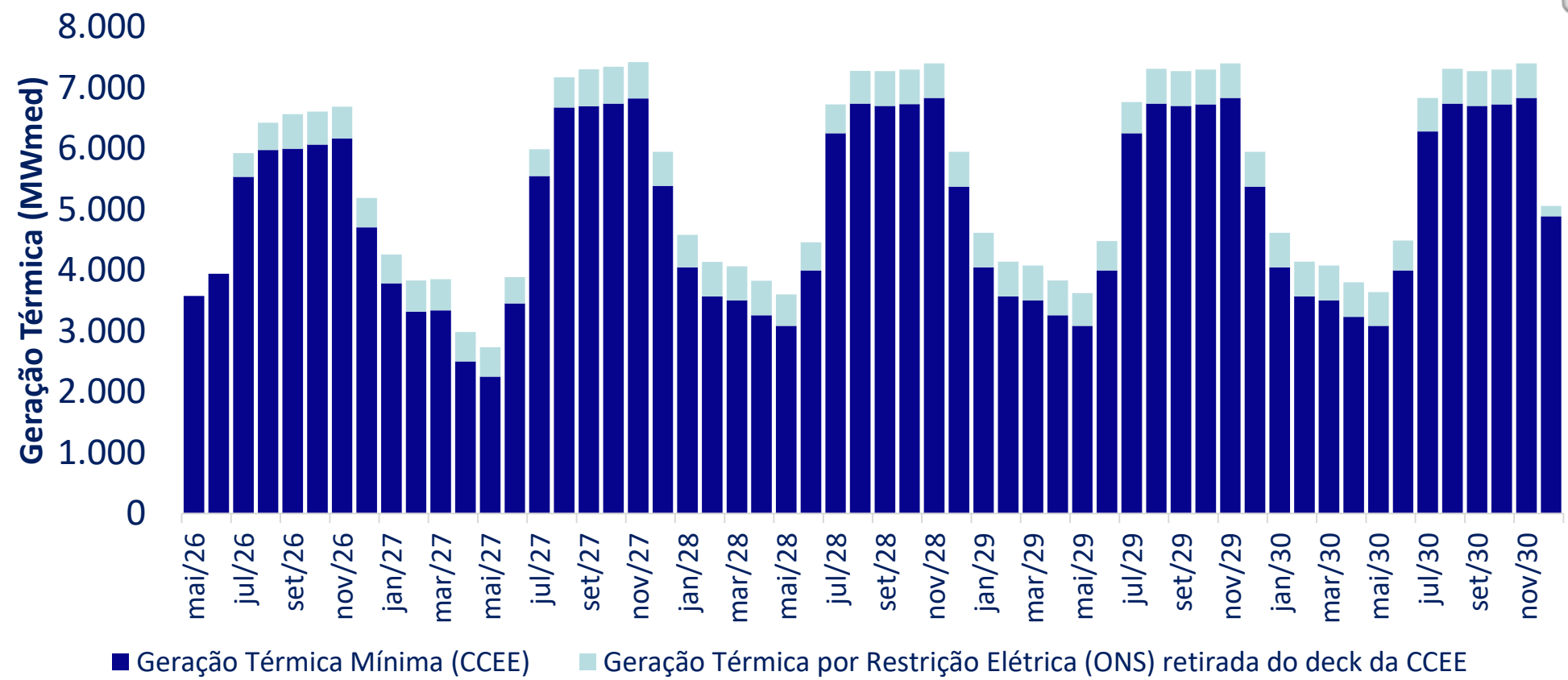
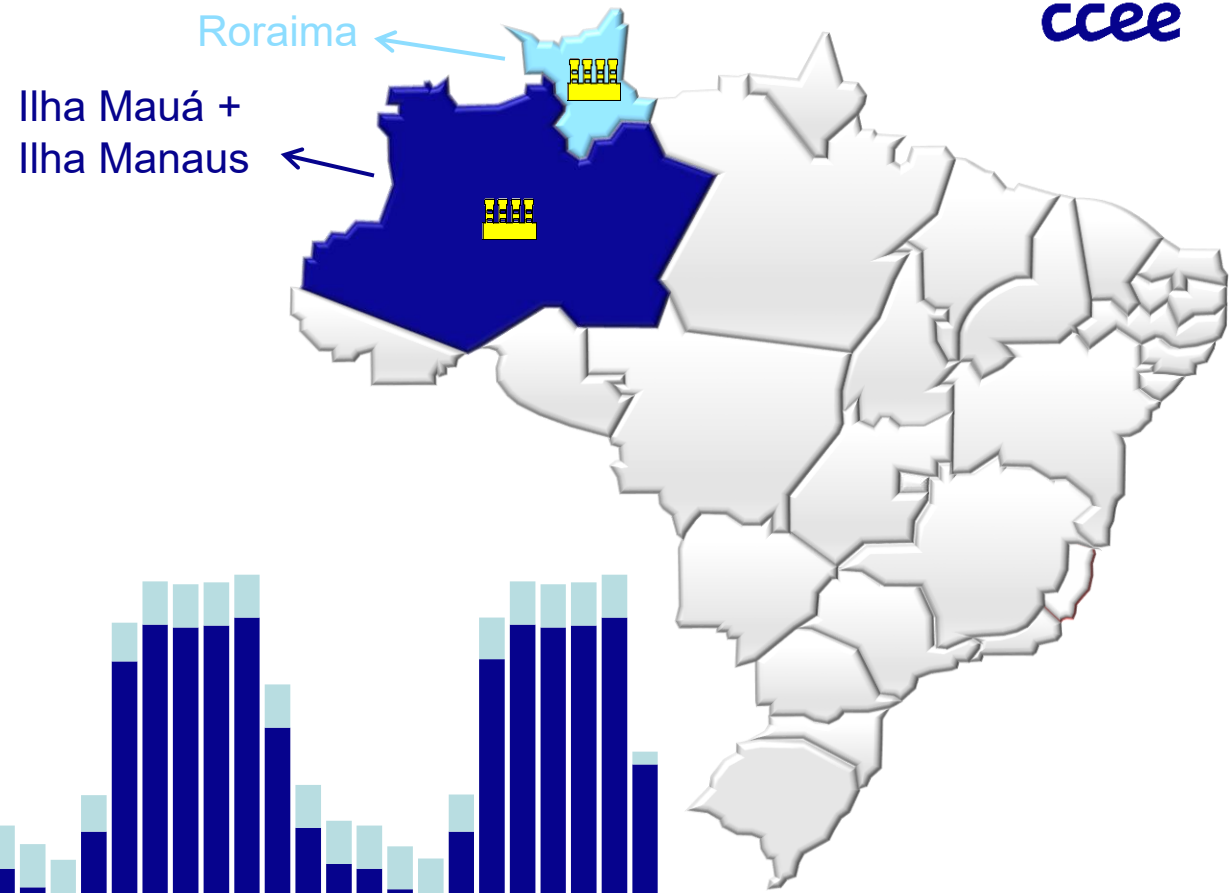
Legenda (com base nas informações até o momento):

- ▶ Representação distinta ao ONS
- ▶ Seguindo a representação do ONS

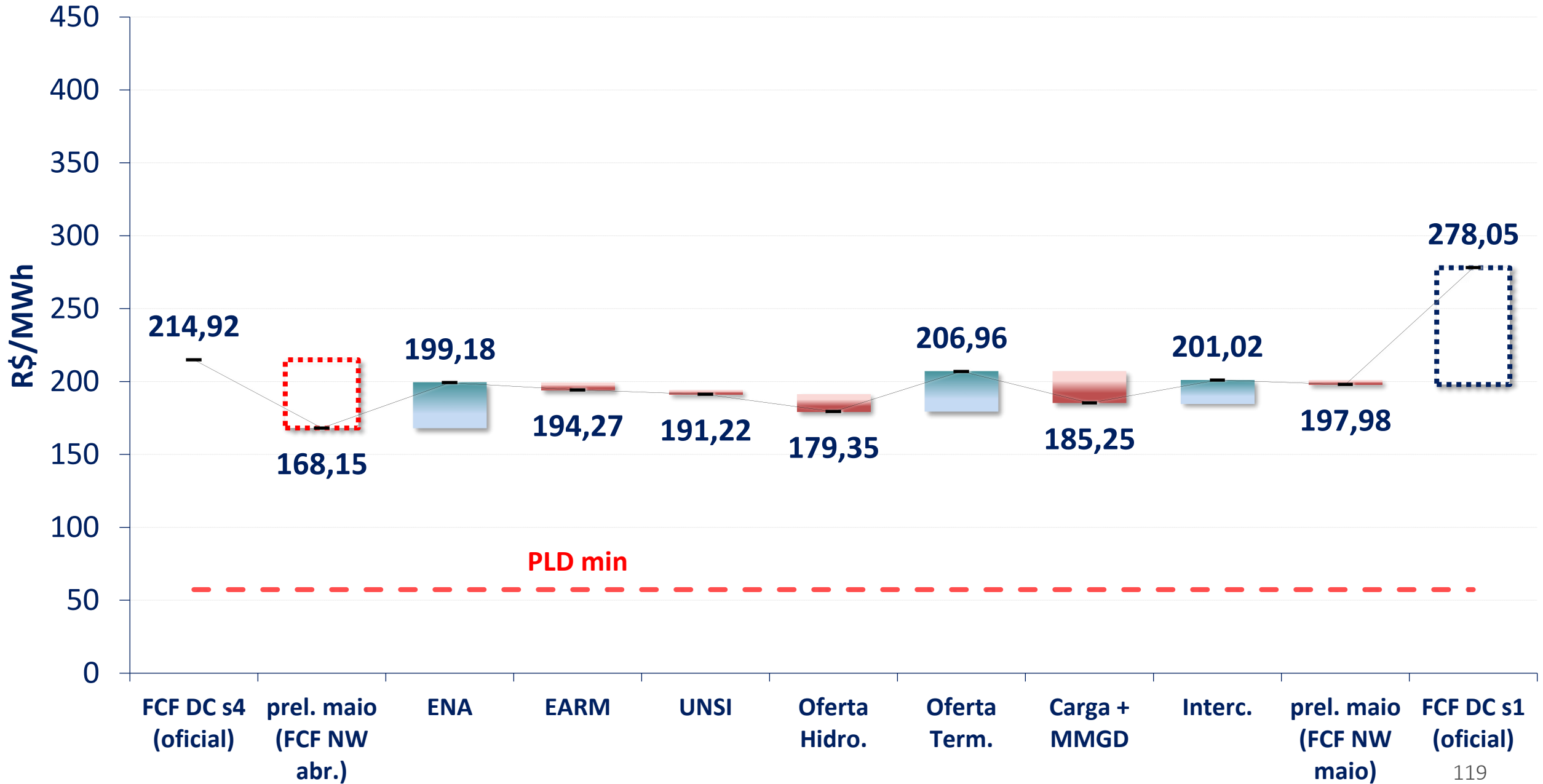
geração termelétrica por restrições elétricas

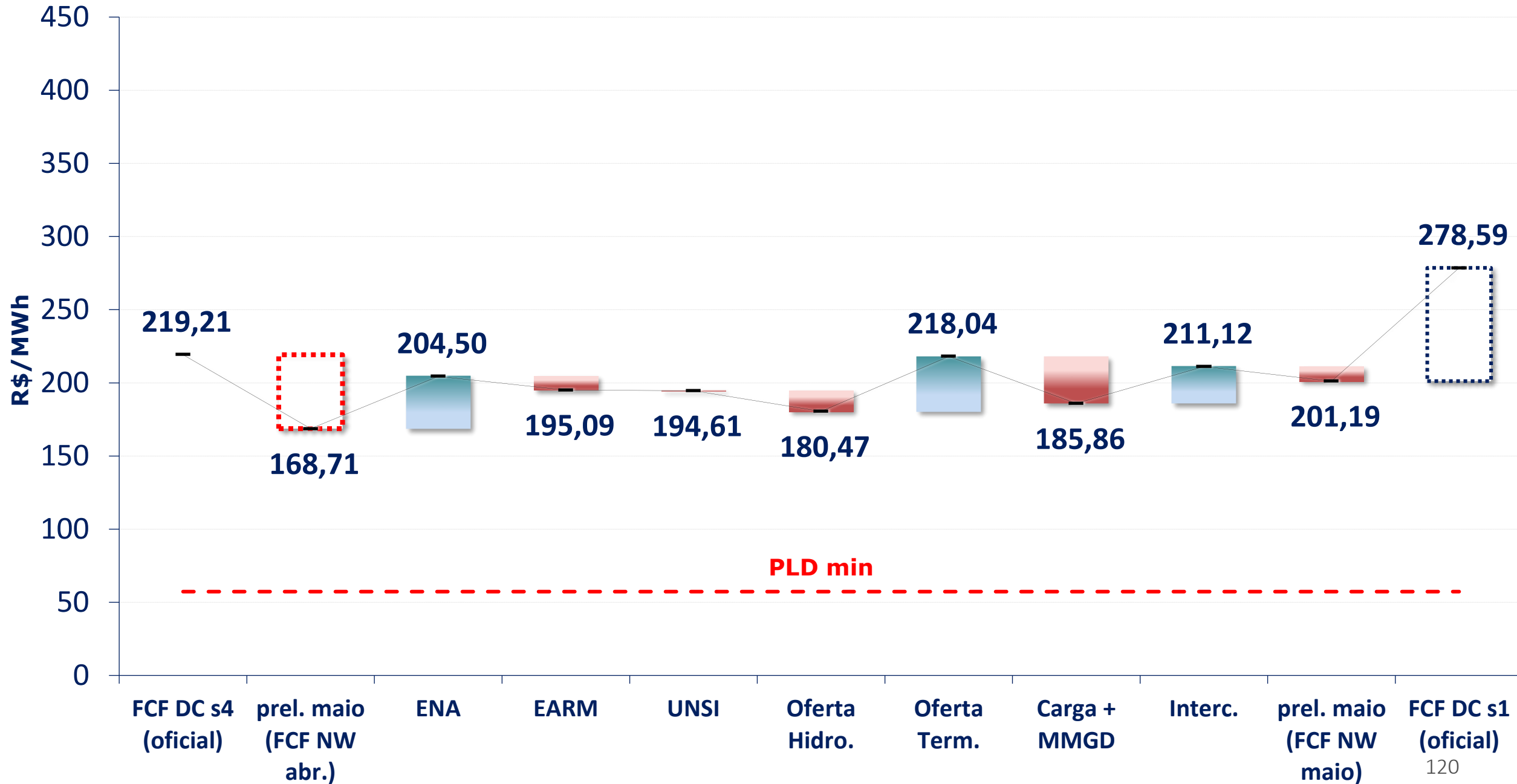
Geração térmica por restrições elétricas para o período de Maio de 2026 a Dezembro de 2030, conforme RT-ONS DPL 0109/2026 :

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

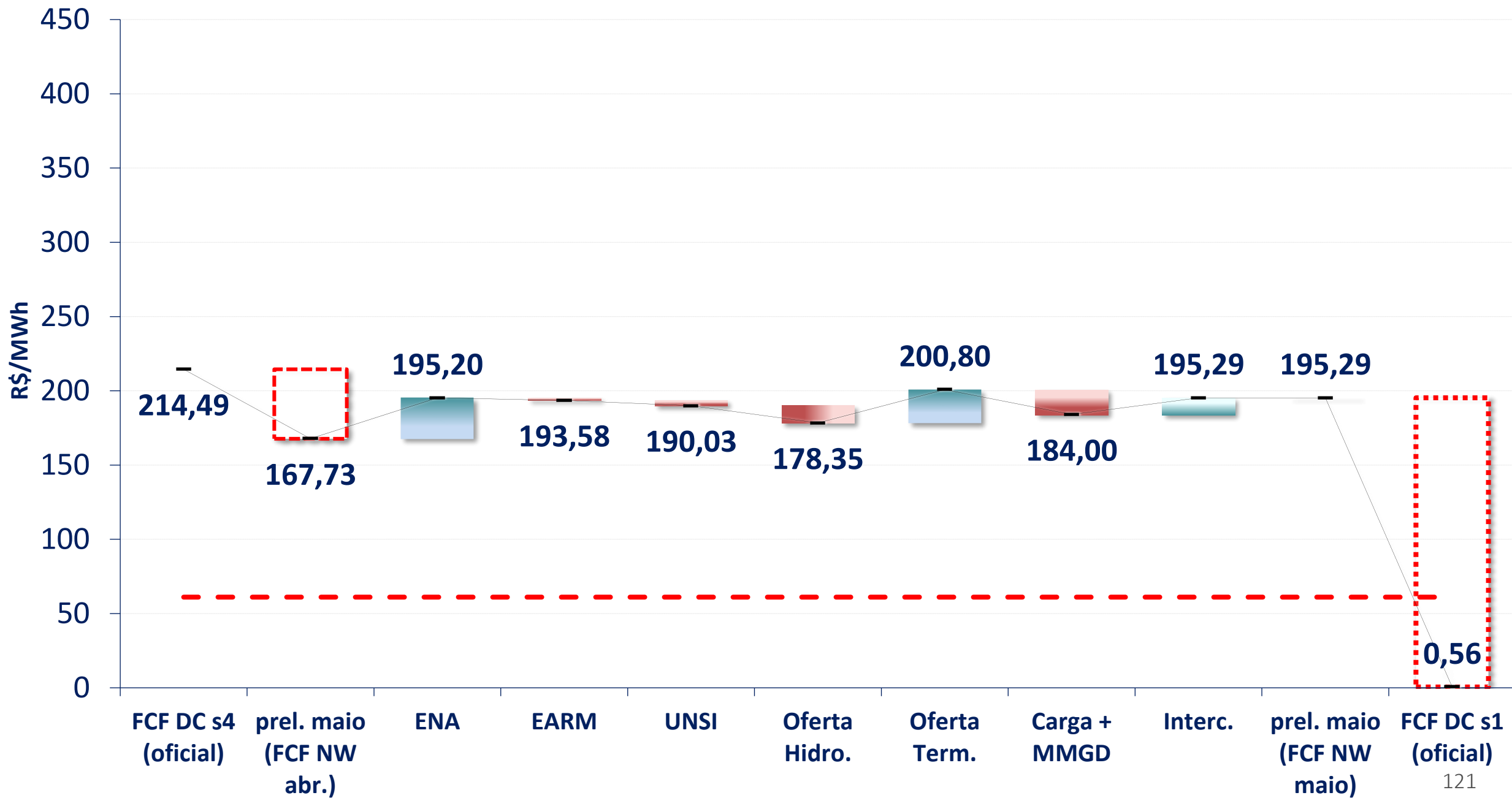


Geração adicional por restrição elétrica média no período: 512 MWmed





decomposição do PLD – newave – Nordeste e Norte

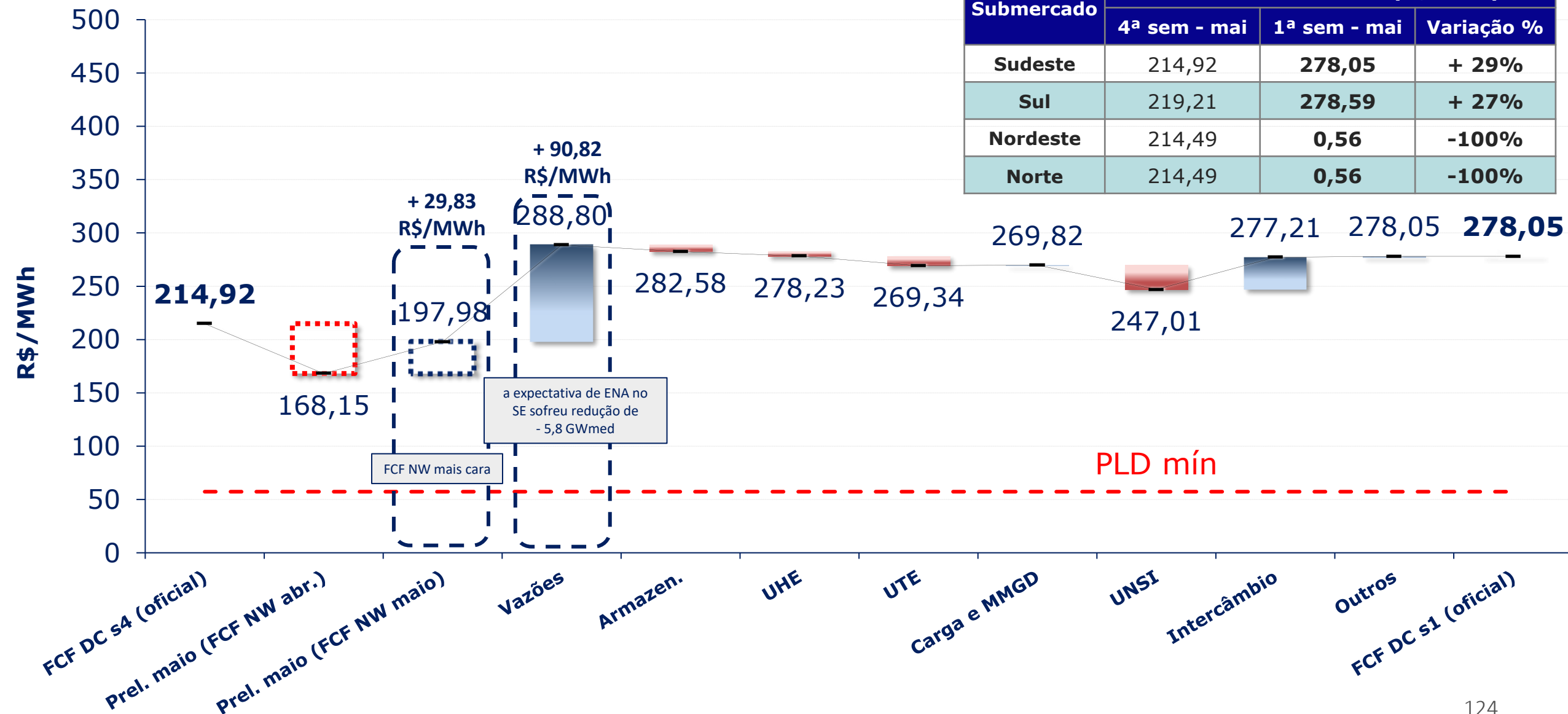


Alteração	Descrição		Informação	
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015		ANA	
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros		ONS/AGENTES	
Inflexibilidades, geração térmica máxima, manutenções térmicas, carga, limites de intercâmbio, geração térmica devido a razões elétricas, TEIF/IP, consumo interno de Itaipu e suprimento para o sistema da ANDE	Atualização dos dados do Ciclo 2026 – atualização maio do Planejamento Anual da Operação Energética		ONS	
Alteração de restrição operativa para as UHEs São Domingos, Três Marias, Xingó e Sobradinho, Furnas, Emborcação e Itumbiara	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis		ONS/AGENTE	
Alteração de característica técnica da UTE Baixada Fluminense	Conforme o Despacho ANEEL nº 1.001/2026		ANEEL	
Suspensão da operação comercial das UTEs Campina Grande, Viana I, Linhares e Povoação I	Conforme os Despachos ANEEL nº 1.112/2026, 1.186/2026, 1.190/2026, 1.191/2026		ANEEL	
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → SE 121 S 674 NE 12.890 N 57		ONS	
GHmin conjuntural UHE Itaipu (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	mai/26	jun/26	ONS/AGENTE	
	5.279,5	5.205,1		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1.390	1.331,7	ONS/AGENTE	
	7,85	6,31		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.417,54	7.413,02	ONS/AGENTE	
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	mai/26	jun/26	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	375 / 371,84 / 369,78	452,38 / 437,73 / 427,08	
	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 abril 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 maio de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

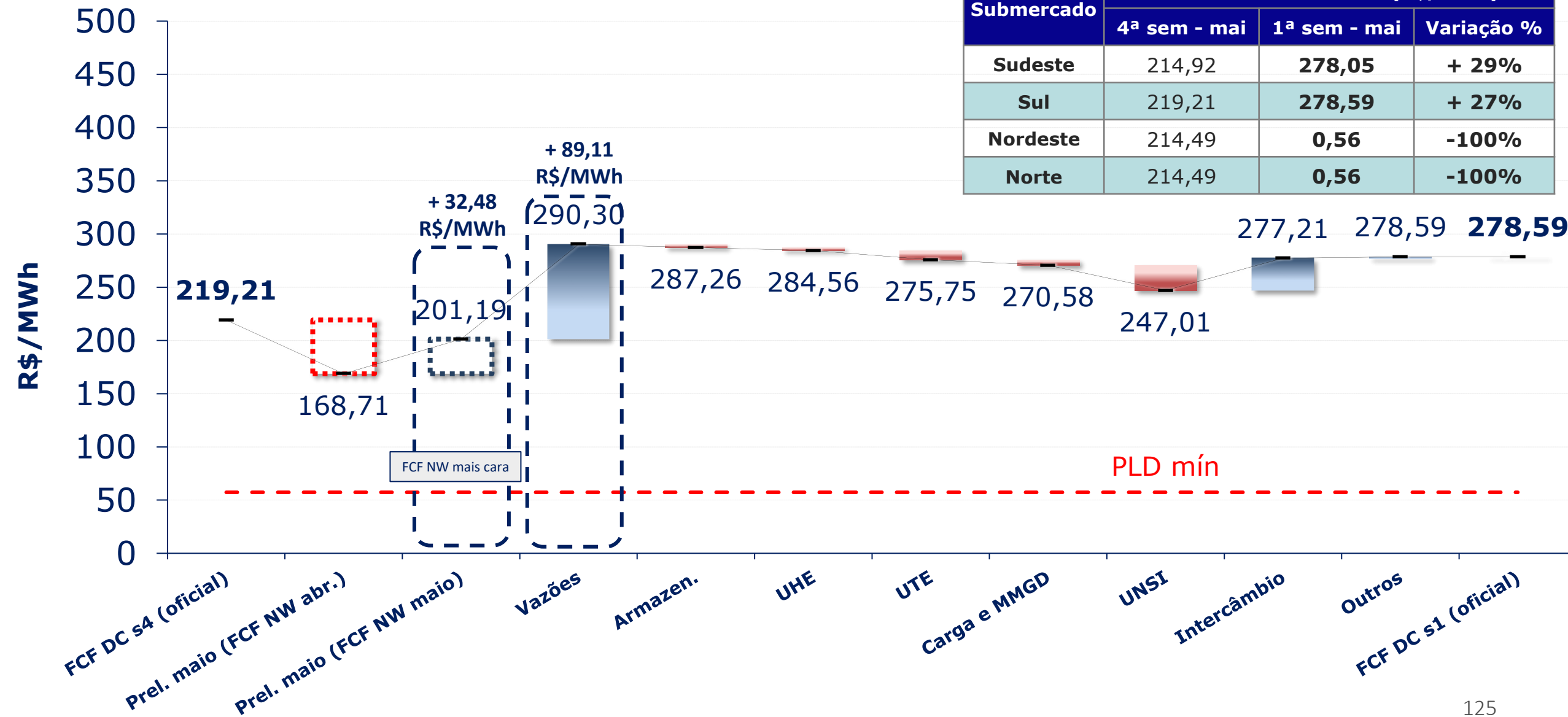
decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	4ª sem - mai	1ª sem - mai	Variação %
Sudeste	214,92	278,05	+ 29%
Sul	219,21	278,59	+ 27%
Nordeste	214,49	0,56	-100%
Norte	214,49	0,56	-100%



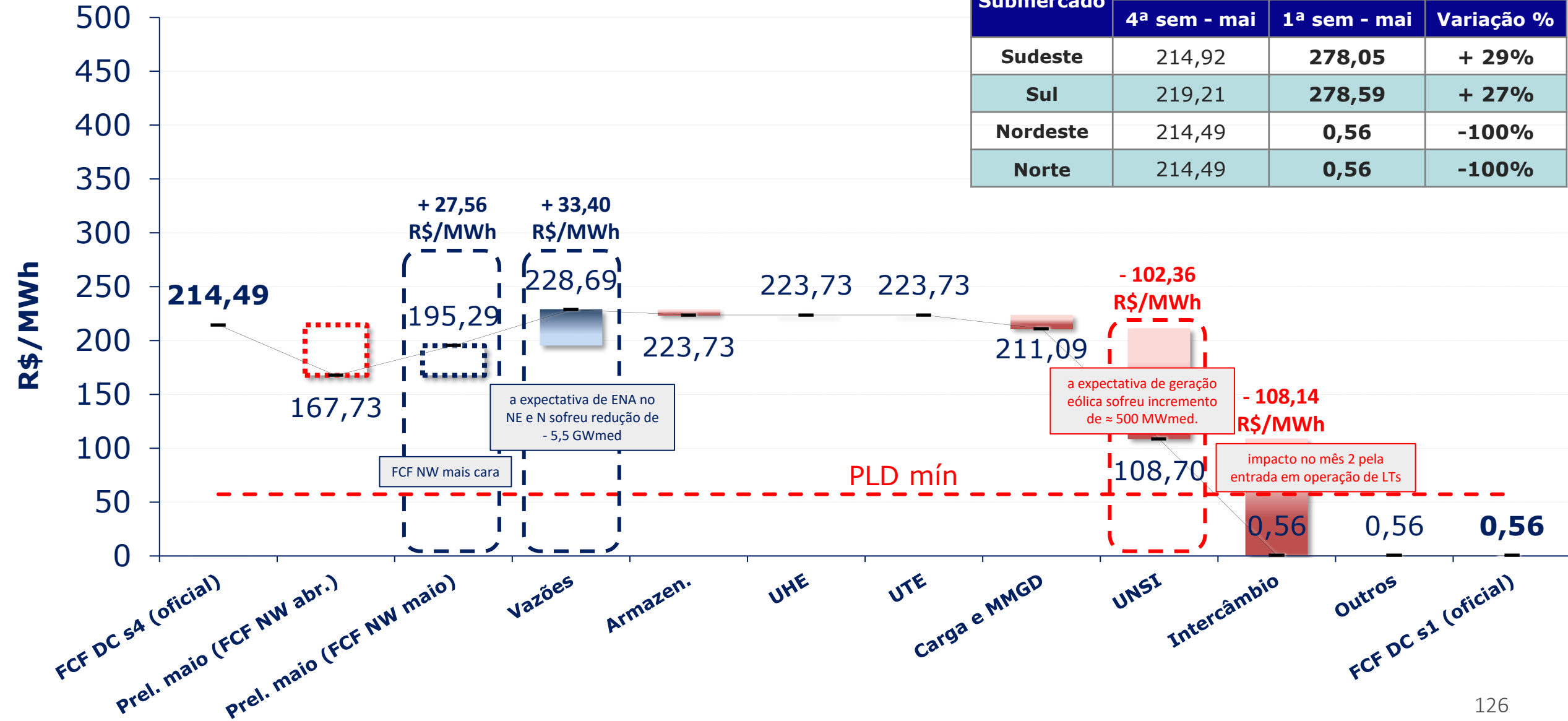
decomposição do CMO - Sul

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	4ª sem - mai	1ª sem - mai	Variação %
Sudeste	214,92	278,05	+ 29%
Sul	219,21	278,59	+ 27%
Nordeste	214,49	0,56	-100%
Norte	214,49	0,56	-100%

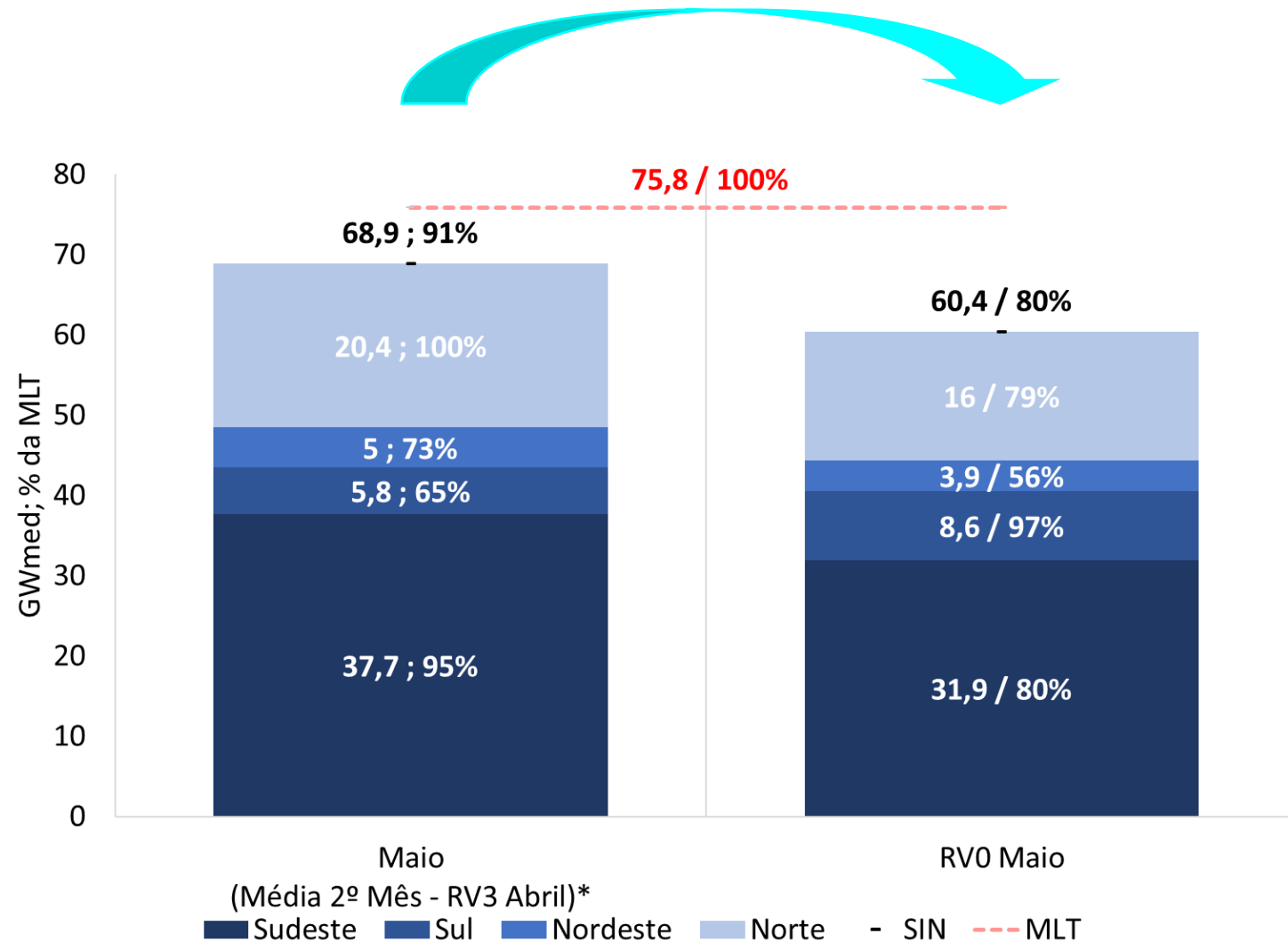


decomposição do CMO - Nordeste/Norte

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	4ª sem - mai	1ª sem - mai	Variação %
Sudeste	214,92	278,05	+ 29%
Sul	219,21	278,59	+ 27%
Nordeste	214,49	0,56	-100%
Norte	214,49	0,56	-100%

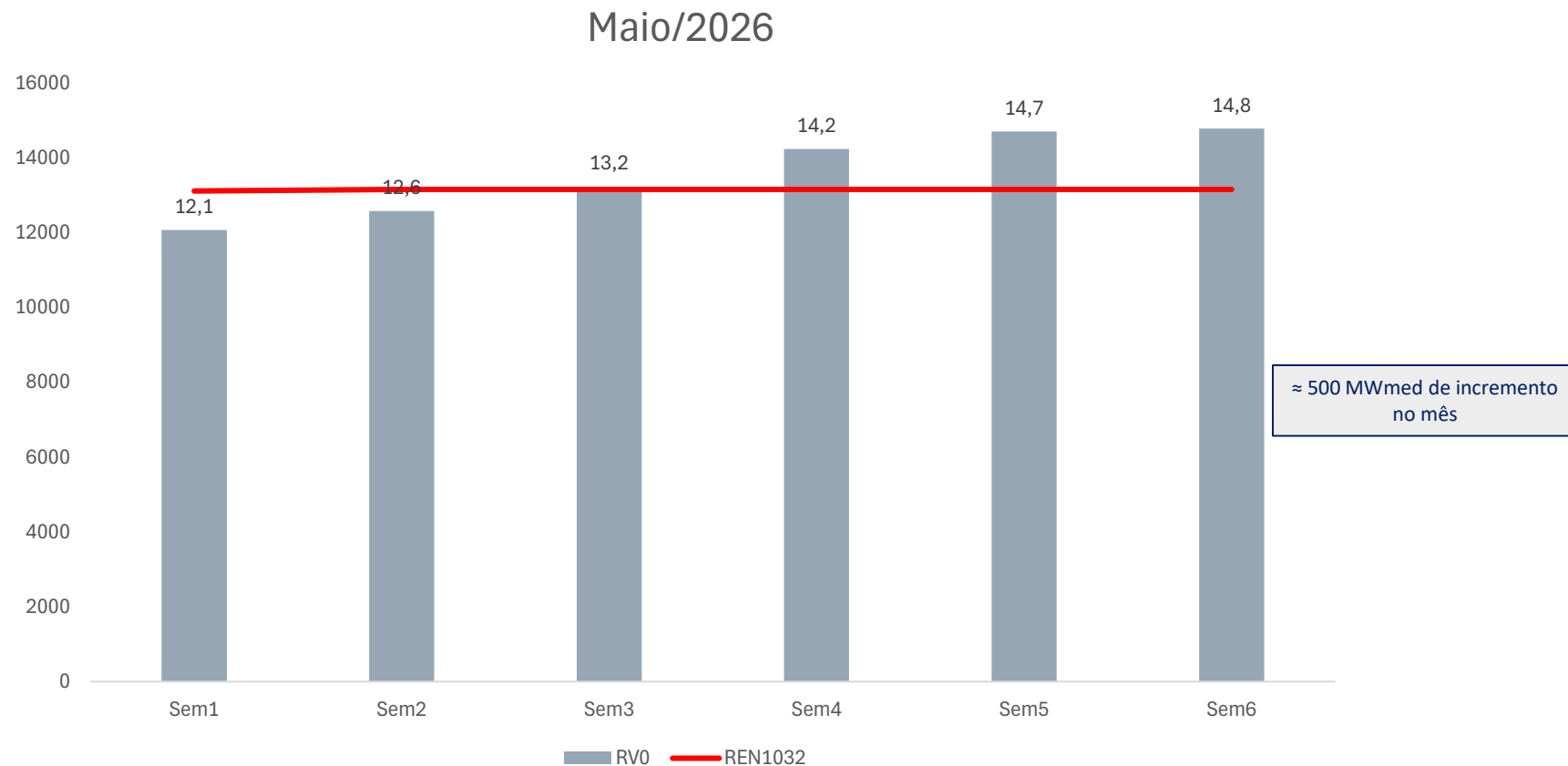


SIN: - 8,5 (- 11%)



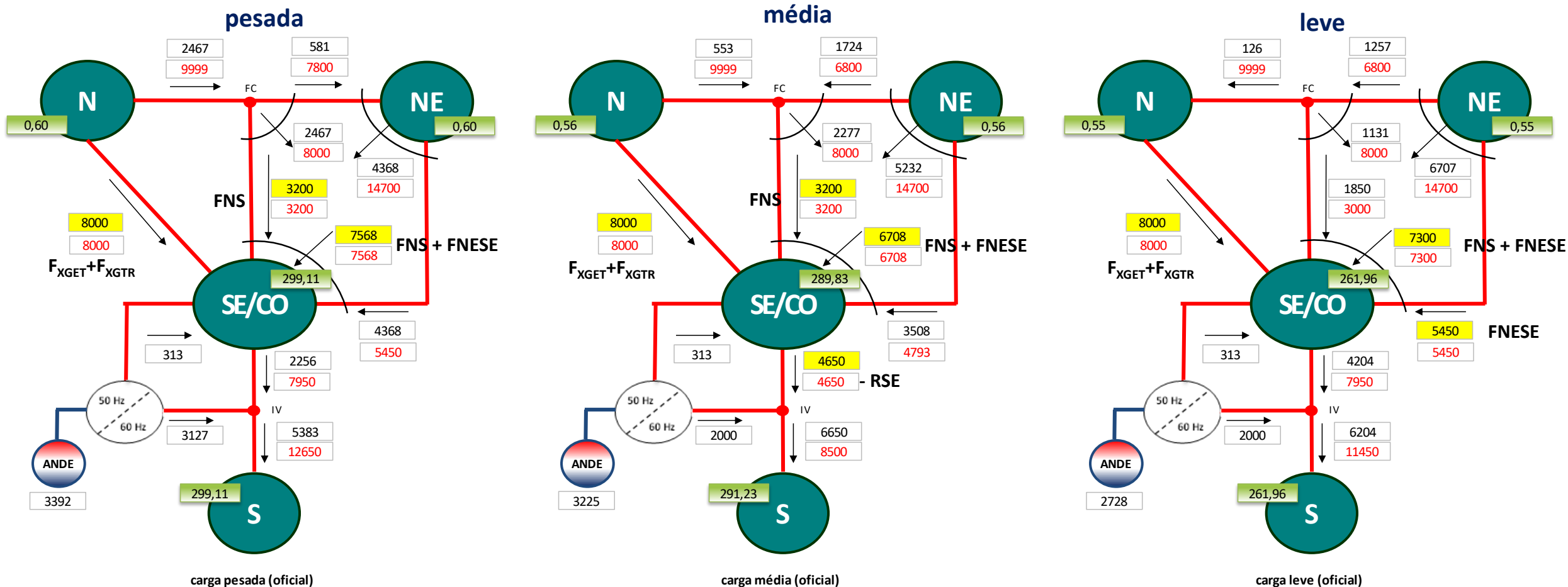
Norte: - 4,4 (- 21%)
Nordeste: - 1,1 (- 17%)
Sul: + 2,8 (+ 32%)
Sudeste: - 5,8 (- 15%)

decomposição do CMO – Geração Eólica



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados desacoplaram nas condições de **carga pesada, média e leve**

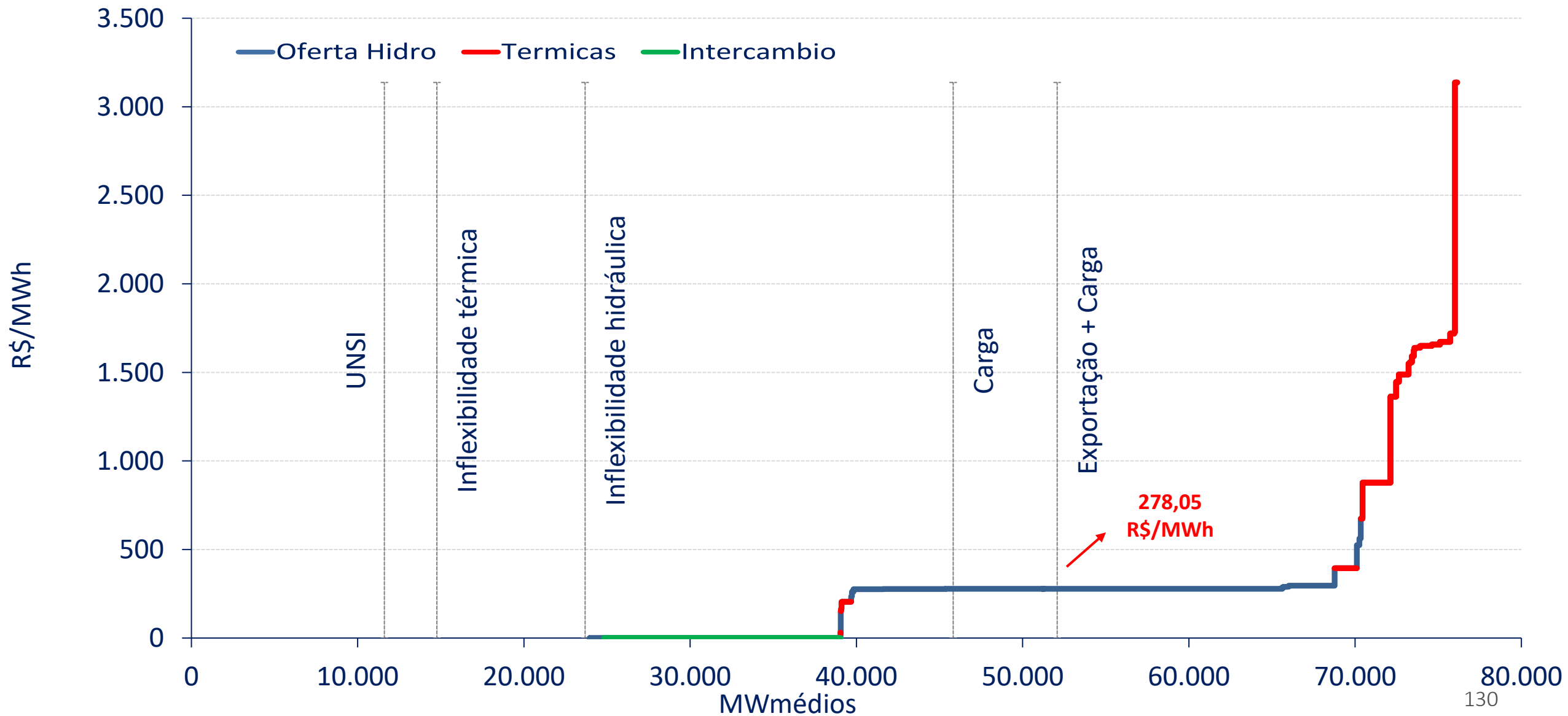


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

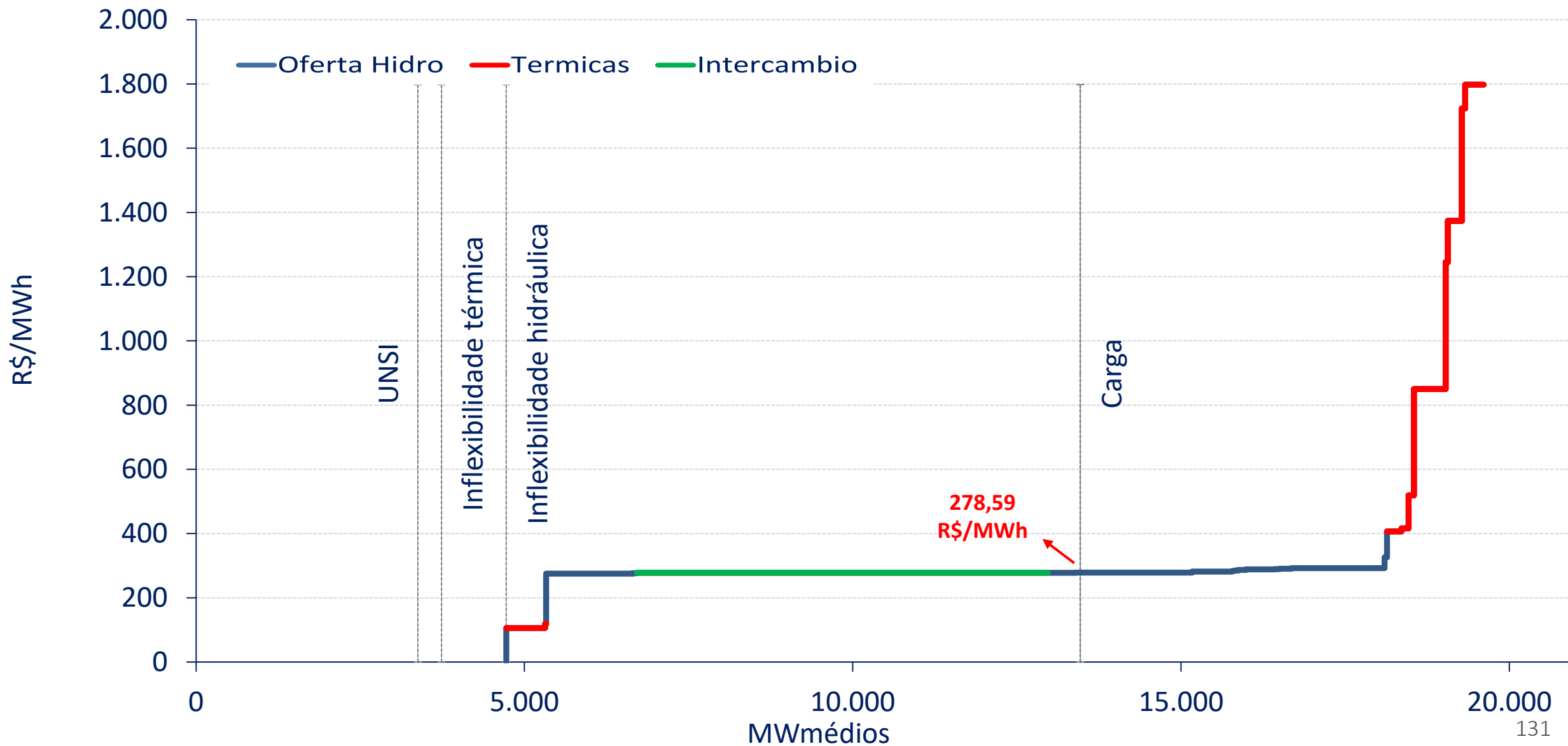
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

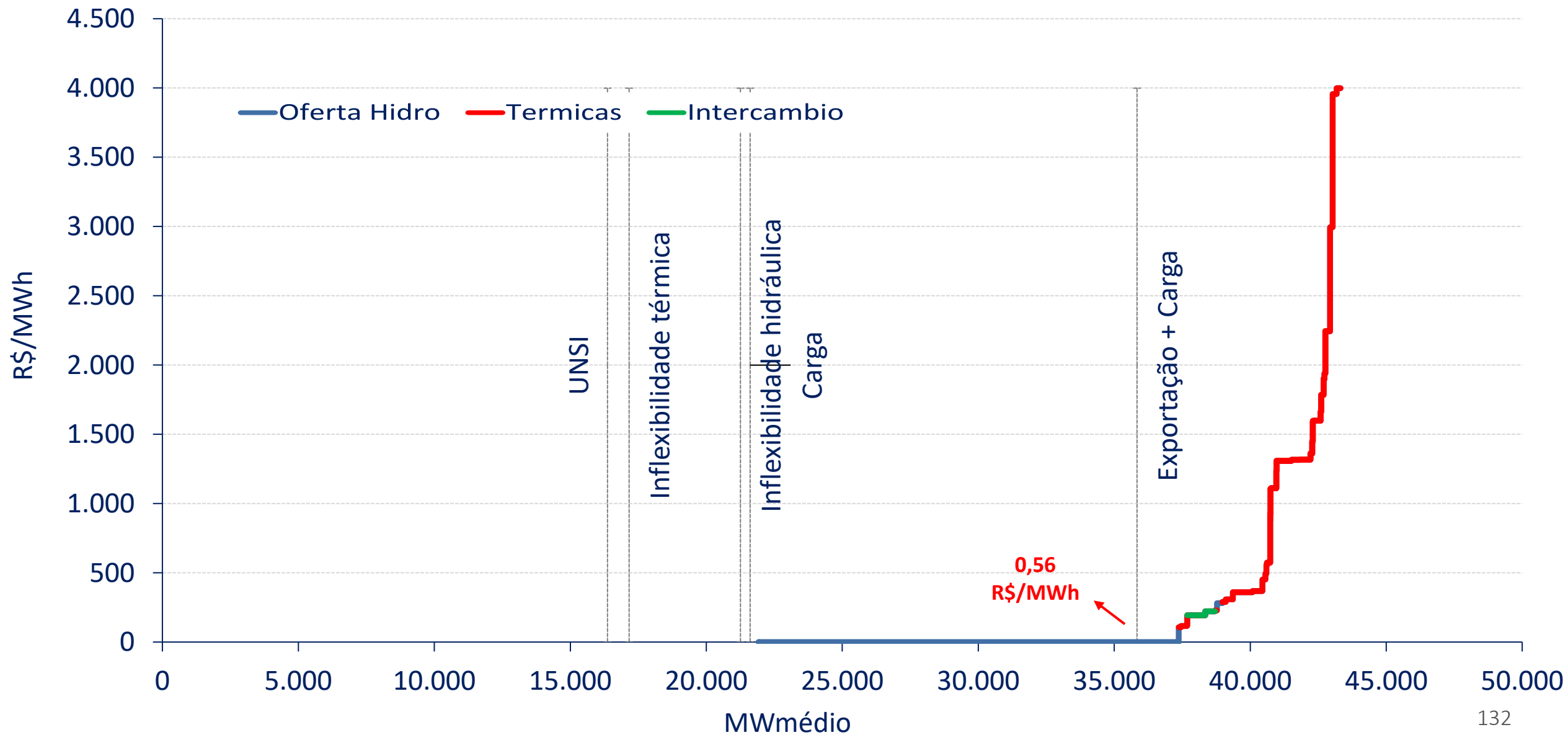
curva oferta vs demanda - Sudeste/Centro-Oeste



curva oferta vs demanda - Sul



curva oferta vs demanda - Norte e Nordeste



Restrições de defluência das UHE Paranapanema:

- **FSARH 9.888**, de 30/03/2026, aceito em 07/04/2026: restrição de defluência mínima de 150 m³/s de 27/04 a 03/05/2026.
- **FSARH 9.889**, de 30/03/2026, aceito em 07/04/2026: restrição de defluência máxima de 160 m³/s de 27/04 a 03/05/2026.

```

&-53- PARANAPANEMA
& Vazao defluente maxima de 1653 m3/s, de acordo com o FSARH 7848, aceito em 16/04/2025
& Vazao defluente maxima de 160 m3/s, de acordo com o FSARH 9889, aceito em 07/04/2026, valido de 27/04/2026 ate 03/05/2026
& Vazao defluente minima de 150 m3/s, de acordo com o FSARH 9888, aceito em 07/04/2026, valido de 27/04/2026 ate 03/05/2026
&
& Flexibilizada para convergencia
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ 55 1 7
LQ 55 1 1653.00 1653.00 1653.00
LQ 55 7 1990.00 1990.00 1990.00
&LQ 55 1 150.00 160.00 117.70 481.56 85.45 802.55
&LQ 55 2 0.00 1653.00 32.82 1326.40 57.31 1082.64
&LQ 55 3 0.00 1653.00 0.00 1653.00 0.00 1653.00
&LQ 55 7 0.00 1990.00 0.00 1990.00 0.00 1990.00
CQ 55 1 53 1.0 QDEF
&
    
```

PMO
Abr/2025
Mai/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de defluência das UHE Três Irmãos:

- **FSARH 10.030**, de 22/04/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Três Irmãos em 325,40 m de 22/04 a 30/08/2026.

```
&-43- TRES IRMAOS
& Nivel minimo de 325.40 m (45.57 %VU / 1571.91 hm3 - referente a cota minima de 323 m), de acordo com o FSARH 10030, valido ate 30/08/2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
&HV 20 1 7
&LV 20 1 1571.91
&CV 20 1 43 1.0 VARM
&
&..... RIO PARANA .....
& Limites:
& ++ ++ +-----++-----+
& ir ei inf. sup.
& ++ ++ +-----++-----+
&
```

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de defluência das UHE Ilha Solteira:

- **FSARH 10.029**, de 22/04/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Ilha Solteira em 325,40 m de 22/04 a 30/08/2026.

```
&-34- ILHA SOLTEIRA
& Nivel minimo de 325.40 m (45.89 %VU / 2522.64 hm3 - referente a cota minima de 323 m), de acordo com o FSARH 10029, valido ate 30/08/2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
&HV 21 1 7
&LV 21 1 2522.64
&CV 21 1 34 1.0 VARM
&
```

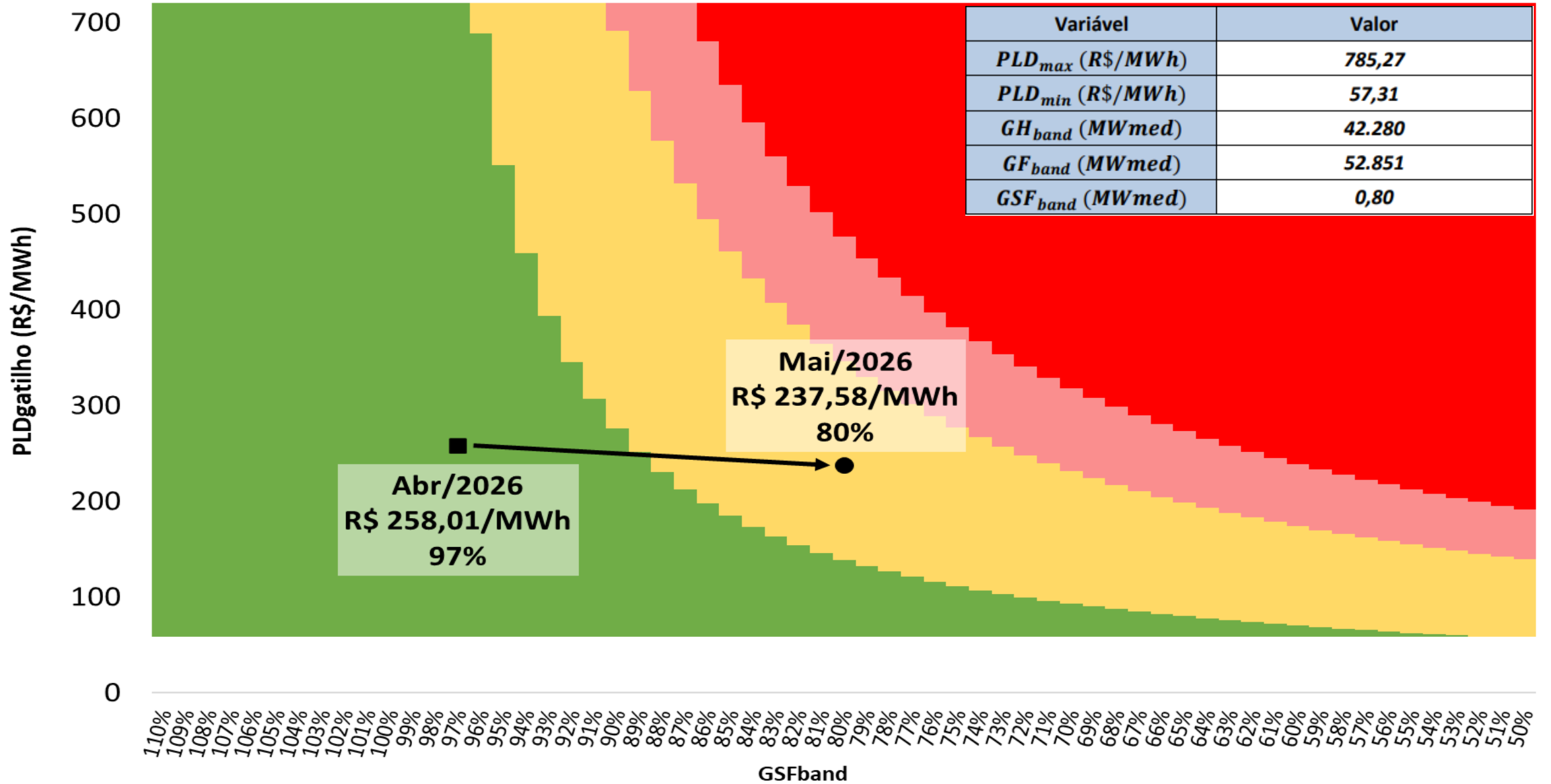
PMO
Mai/2026

PMO
Jun/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

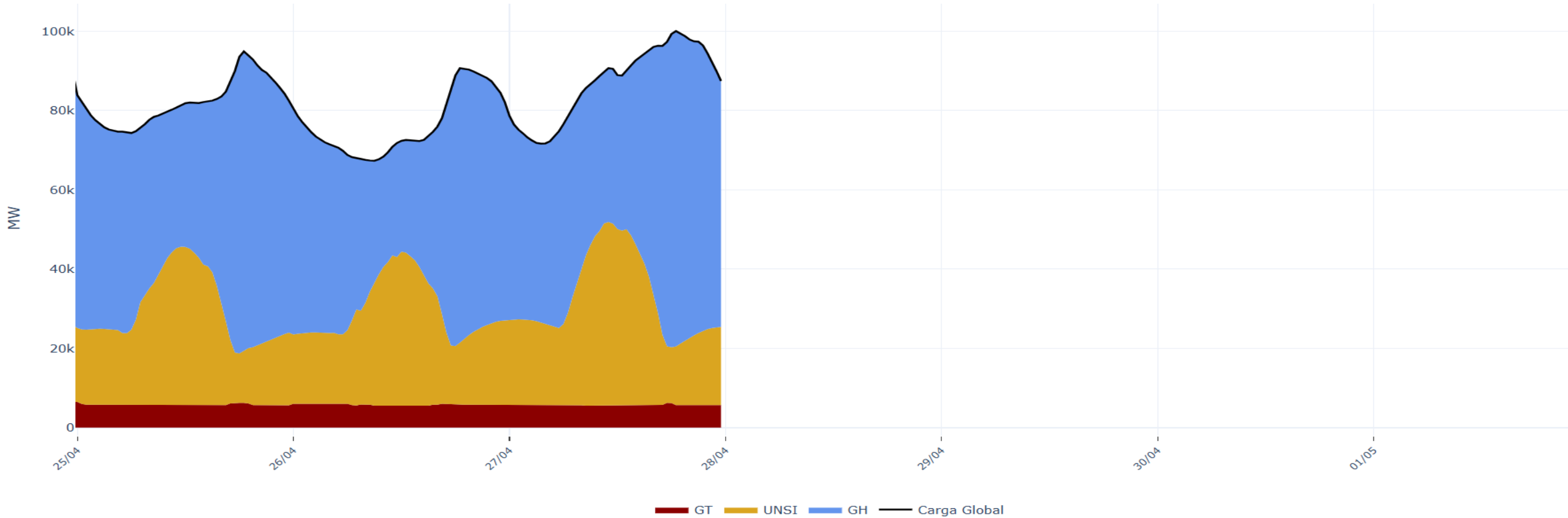
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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



■ Verde
 ■ Amarelo
 ■ Vermelho 1
 ■ Vermelho 2
 ■ Bandeira Tarifária Abril de 2026
 ● Bandeira Tarifária Maio de 2026

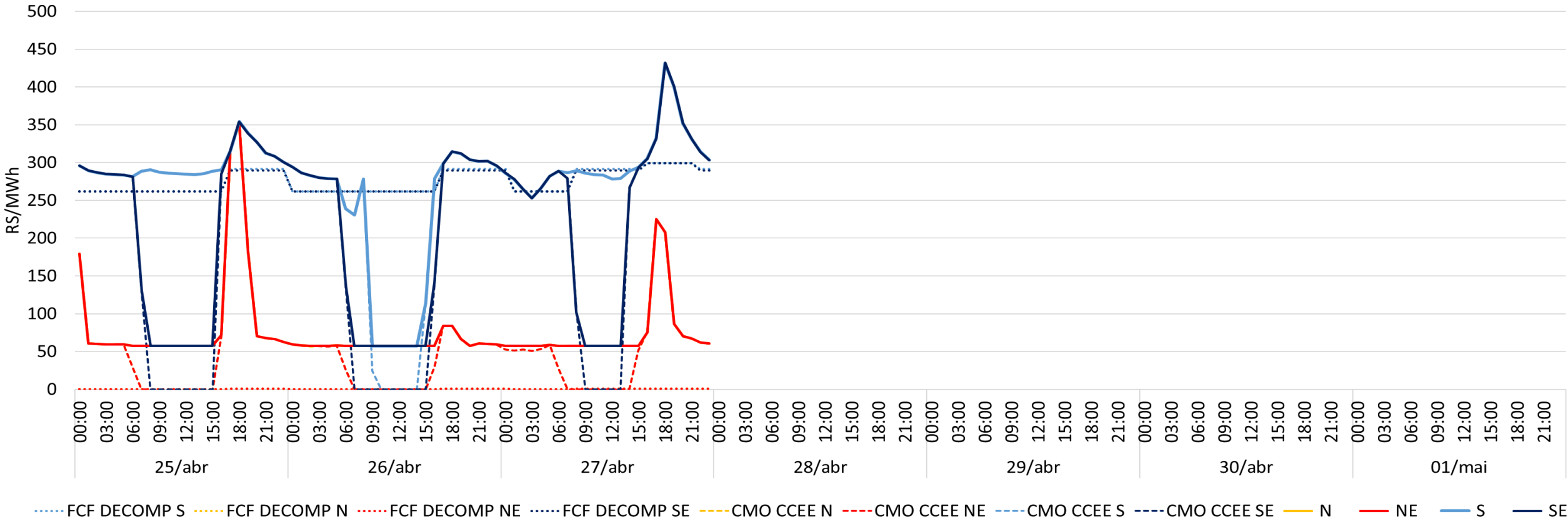
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio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

balanço energético do SIN

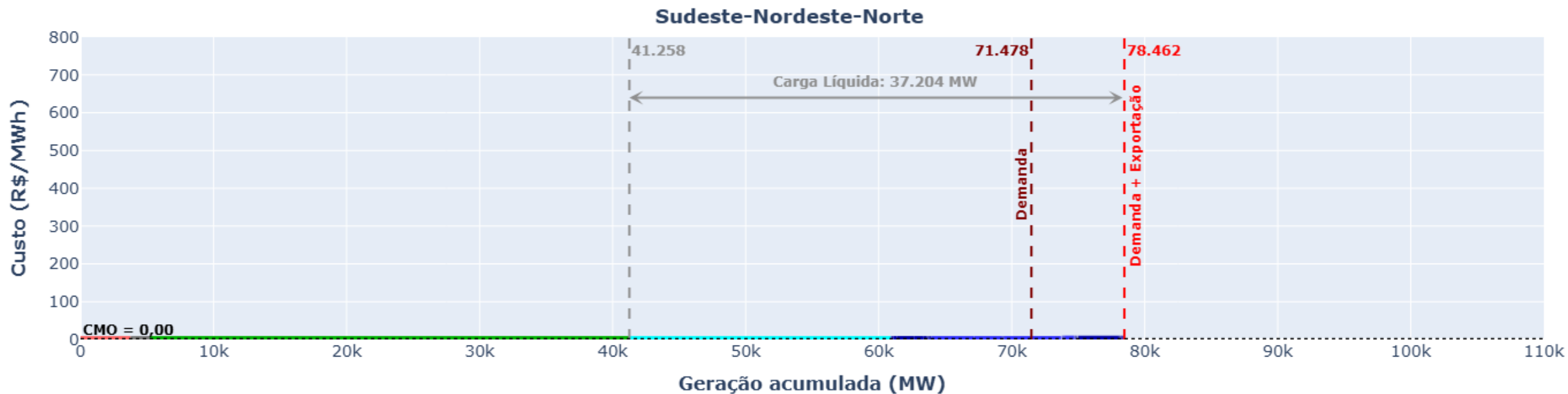


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
25/04 a 01/05	51.016	3.859	5.729	25.145	81.890	31.355	83.958
	62%	5%	7%	31%	100%		

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

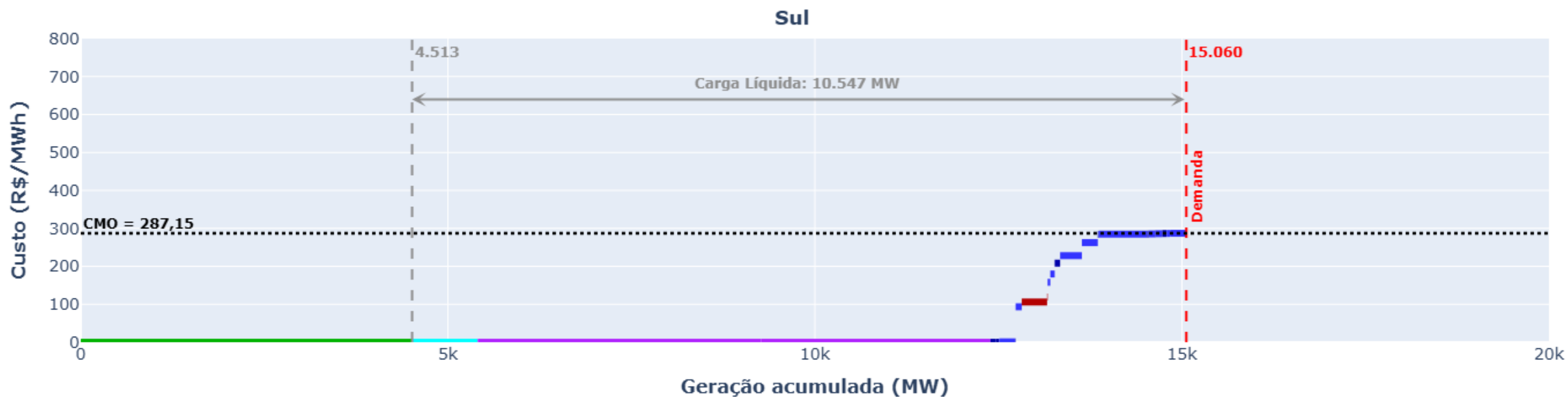


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	274,73	200,21	217,72	431,87	57,31
S	275,22	269,26	273,70	431,88	57,31
NE	0,56	53,14	75,92	354,31	57,31
N	0,56	53,14	75,92	354,30	57,31



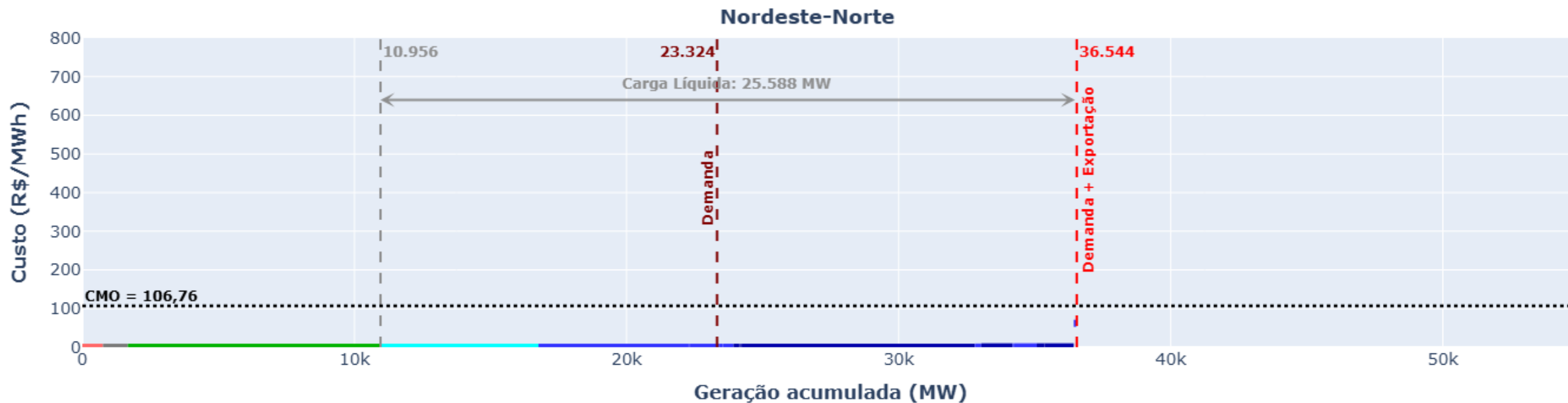
■ GNL
 ■ Inflex. Térmica
 ■ UCT
 ■ Renováveis
 ■ Inflex. Hidráulica
 ■ Importação
 ■ Hidráulica - FIO
 ■ Hidráulica - RESER

Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
3.764	1.438	36.055	19.651	6.926	10.627
4,8%	1,8%	46,0%	25,0%	8,8%	13,5%



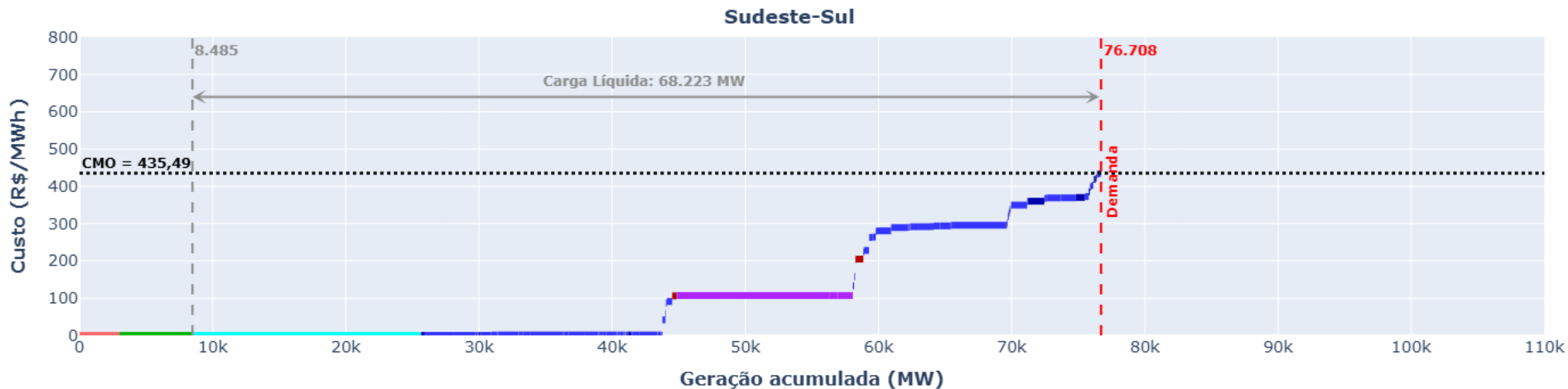
■ GNL
 ■ Inflex. Térmica
 ■ UCT
 ■ Renováveis
 ■ Inflex. Hidráulica
 ■ Importação
 ■ Hidráulica - FIO
 ■ Hidráulica - RESER
 ■ Térmicas

Renováveis	Inflex. Hidráulica	Importação	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
4.513	894	6.984	353	296	2.020
30,0%	5,9%	46,4%	2,3%	2,0%	13,4%



■ GNL
 ■ Inflex. Térmica
 ■ UCT
 ■ Renováveis
 ■ Inflex. Hidráulica
 ■ Importação
 ■ Hidráulica - RESER
 ■ Hidráulica - FIO
 ■ Térmicas

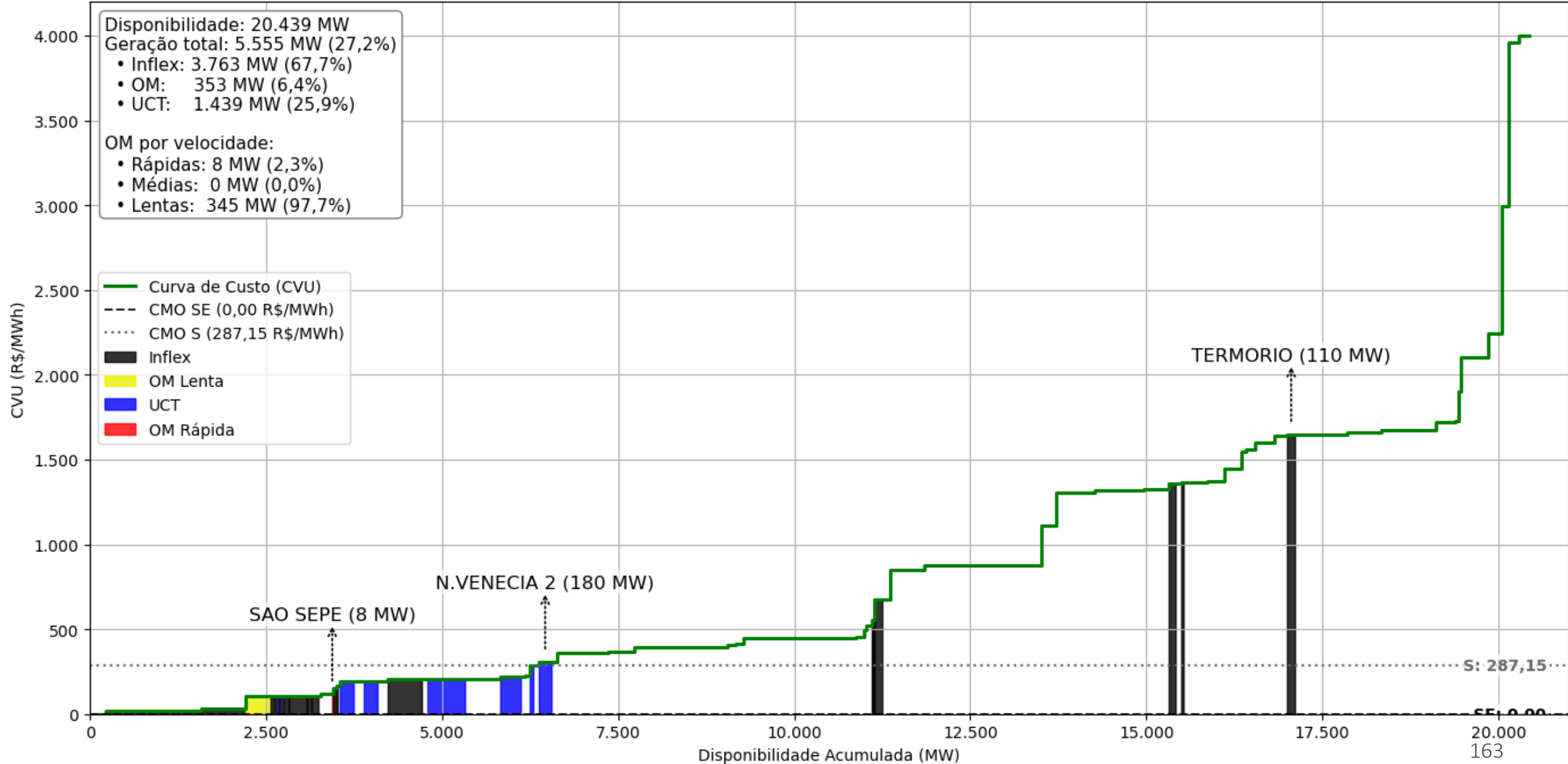
Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
757	915	9.284	5.807	18	11.378	8.385
2,1%	2,5%	25,4%	15,9%	0,0%	31,1%	22,9%



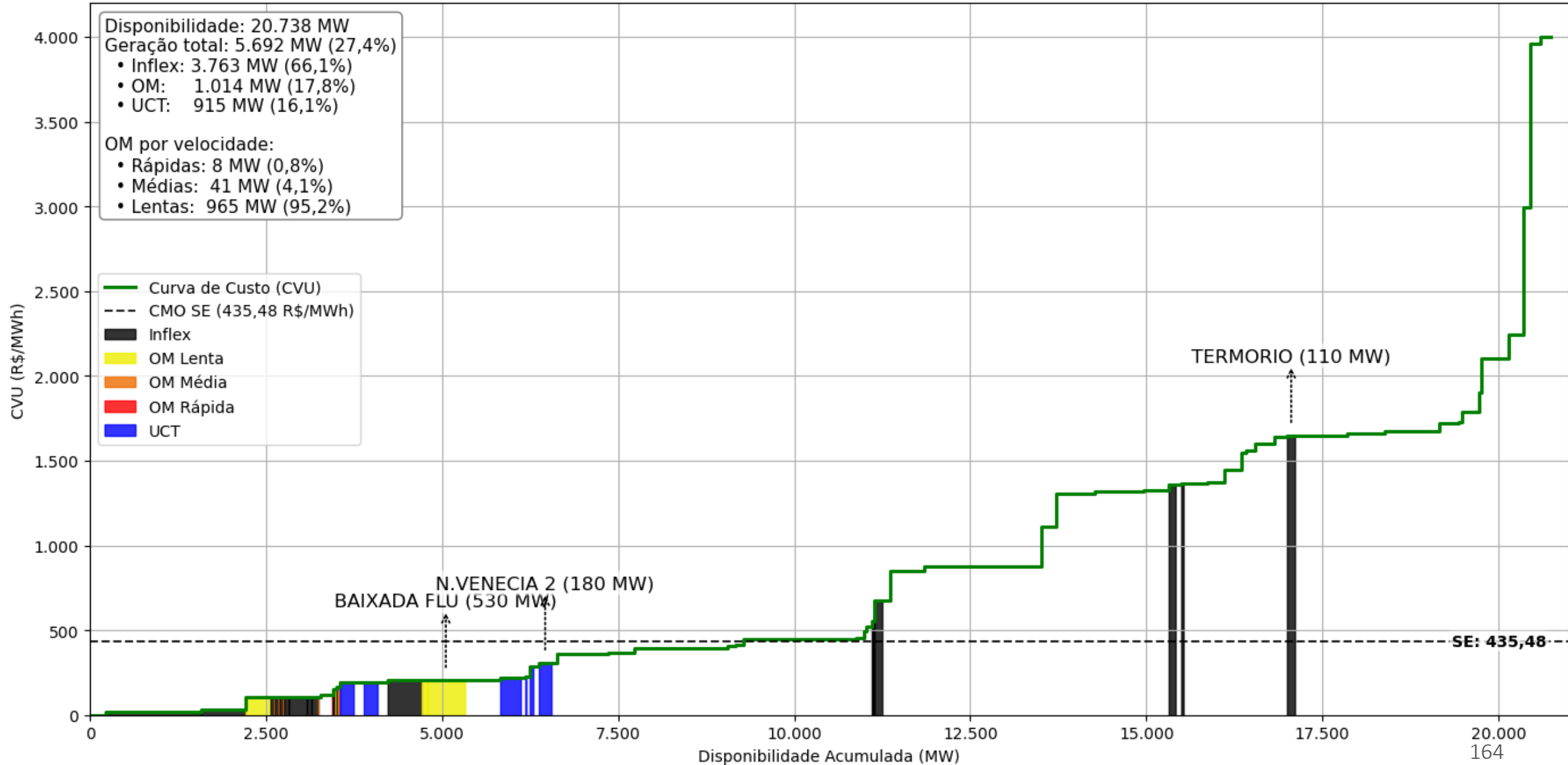
■ GNL
 ■ Inflex. Térmica
 ■ UCT
 ■ Renováveis
 ■ Inflex. Hidráulica
 ■ Importação
 ■ Hidráulica - FIO
 ■ Hidráulica - RESER
 ■ Térmicas

Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Importação	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
3.006	5.479	17.165	13.219	996	4.196	32.647
3,9%	7,1%	22,4%	17,2%	1,3%	5,5%	42,6%

Disponibilidade, Geração e CVU - 27/04/2026 - 09:00



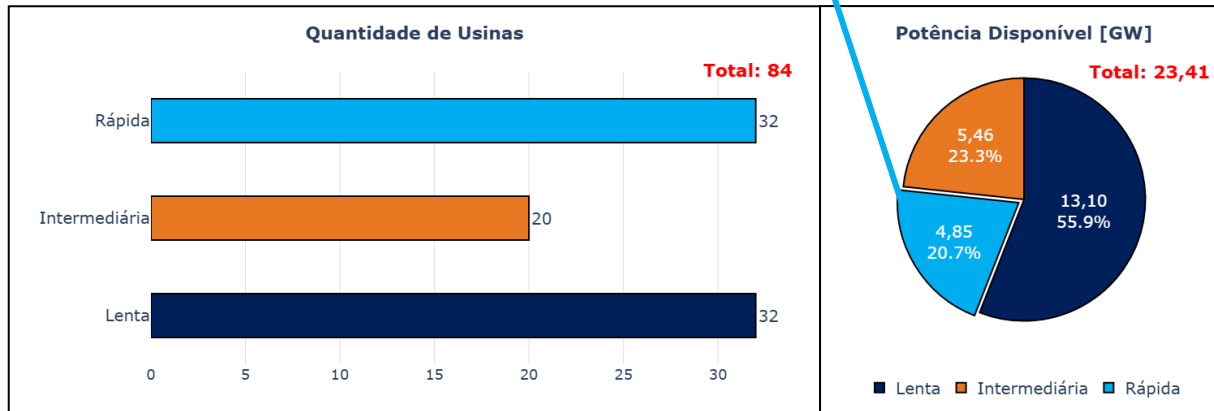
Disponibilidade, Geração e CVU - 27/04/2026 - 18:30



- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM

4,85 GW para atender a ponta de carga

PMO – 04/2026

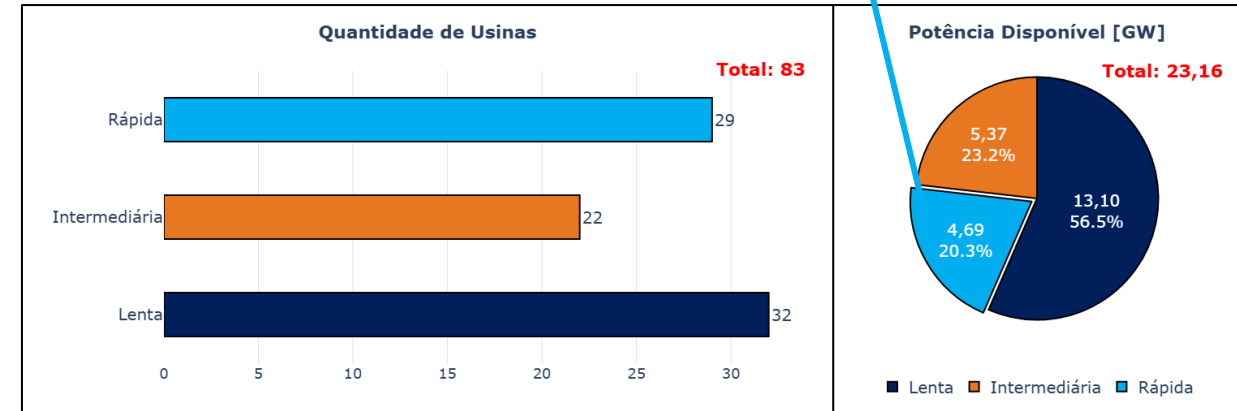


CVU Médio (R\$/MWh)

Lentas	Intermediárias	Rápidas
479,05	1.278,39	1.351,48

4,69 GW para atender a ponta de carga

PMO – 05/2026

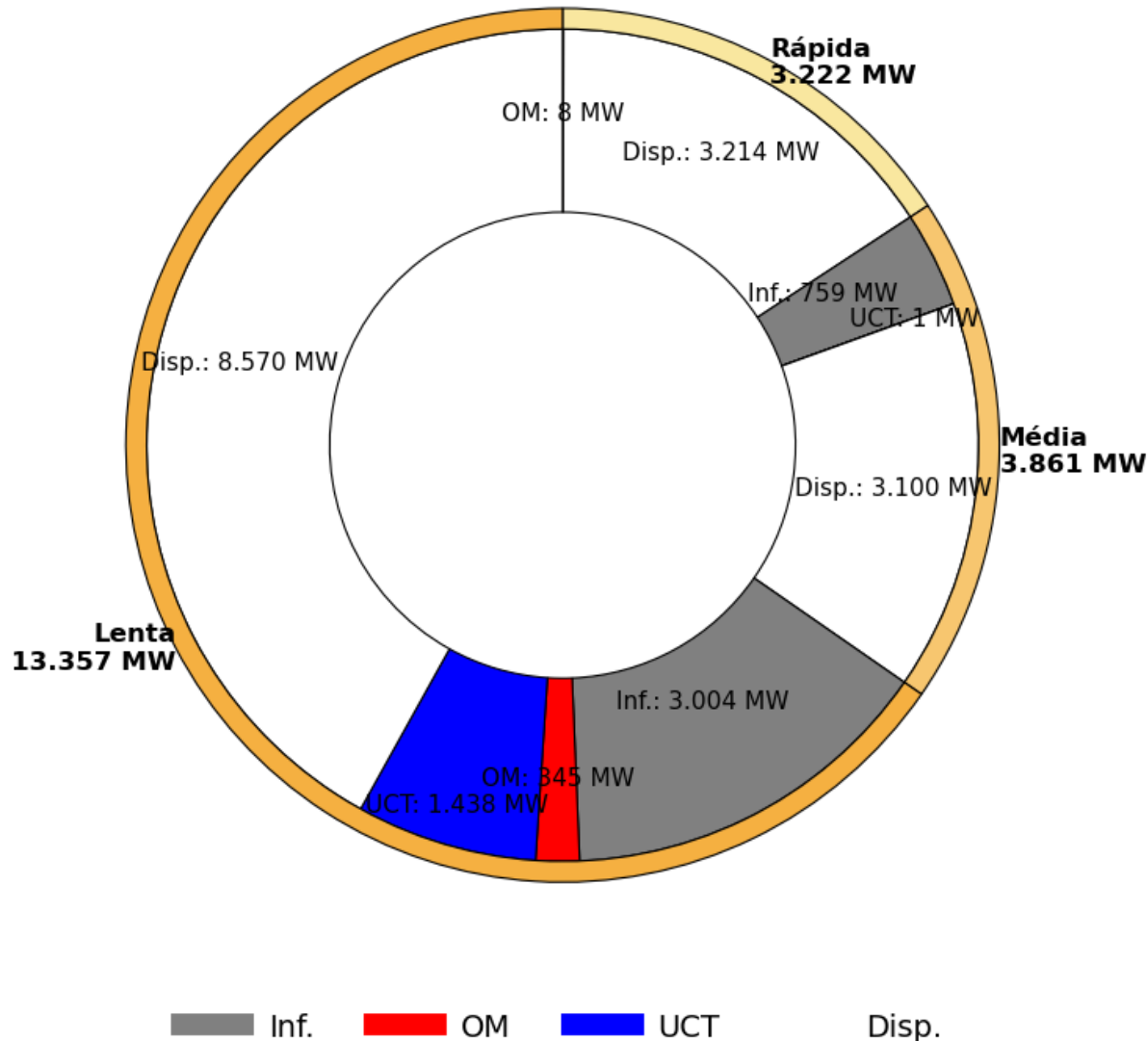


CVU Médio (R\$/MWh)

Lentas	Intermediárias	Rápidas
479,05	942,56	1.598,07

Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 27/04/2026 — Horário: 09:00:00
 Total de disponibilidade considerada: 20.439 MW

• Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



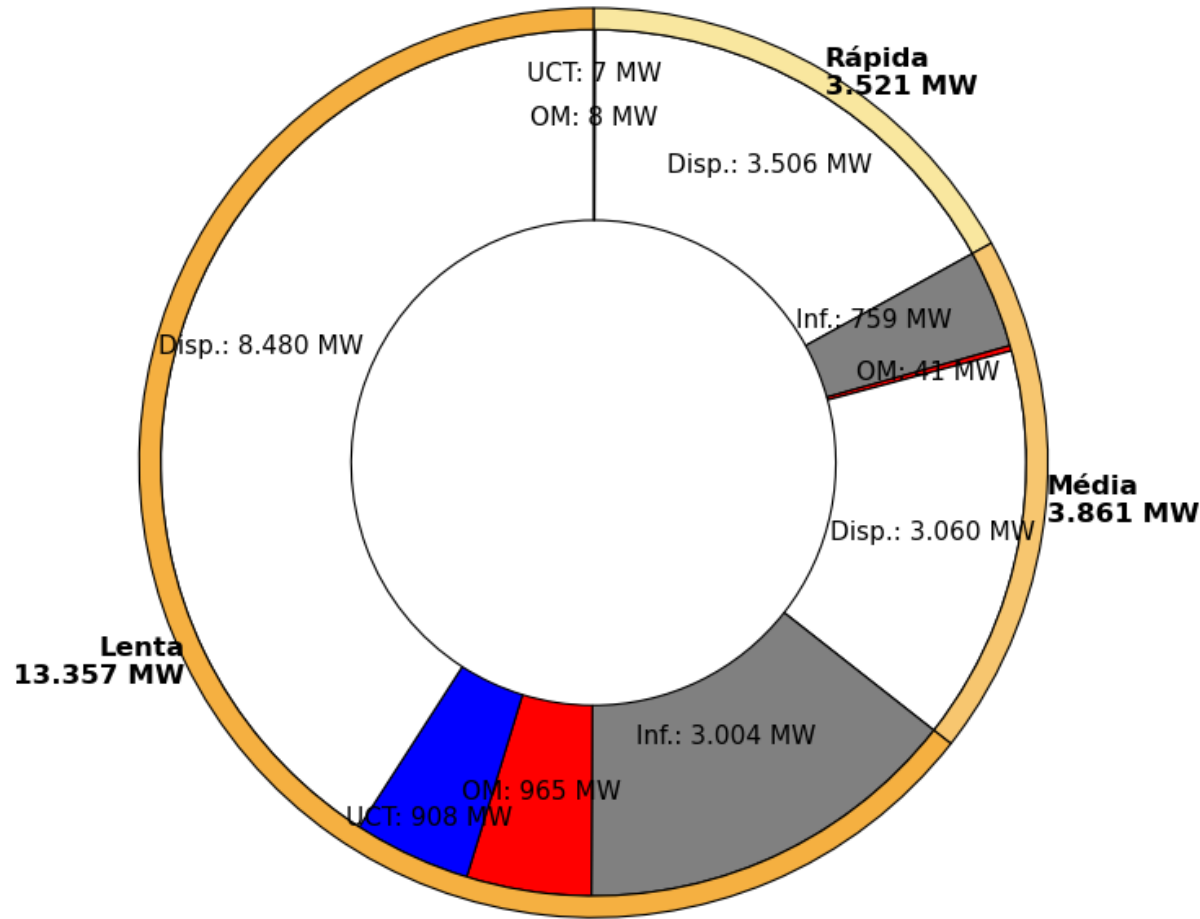
27/04/2026 — Horário: 09:00:00

CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	118,84	118,84	1.840,91
Média	345,99	-	1.332,77
Lenta	156,37	105,94	620,05

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

Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 27/04/2026 — Horário: 18:30:00
 Total de disponibilidade considerada: 20.738 MW

• Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



27/04/2026 — Horário: 18:30:00

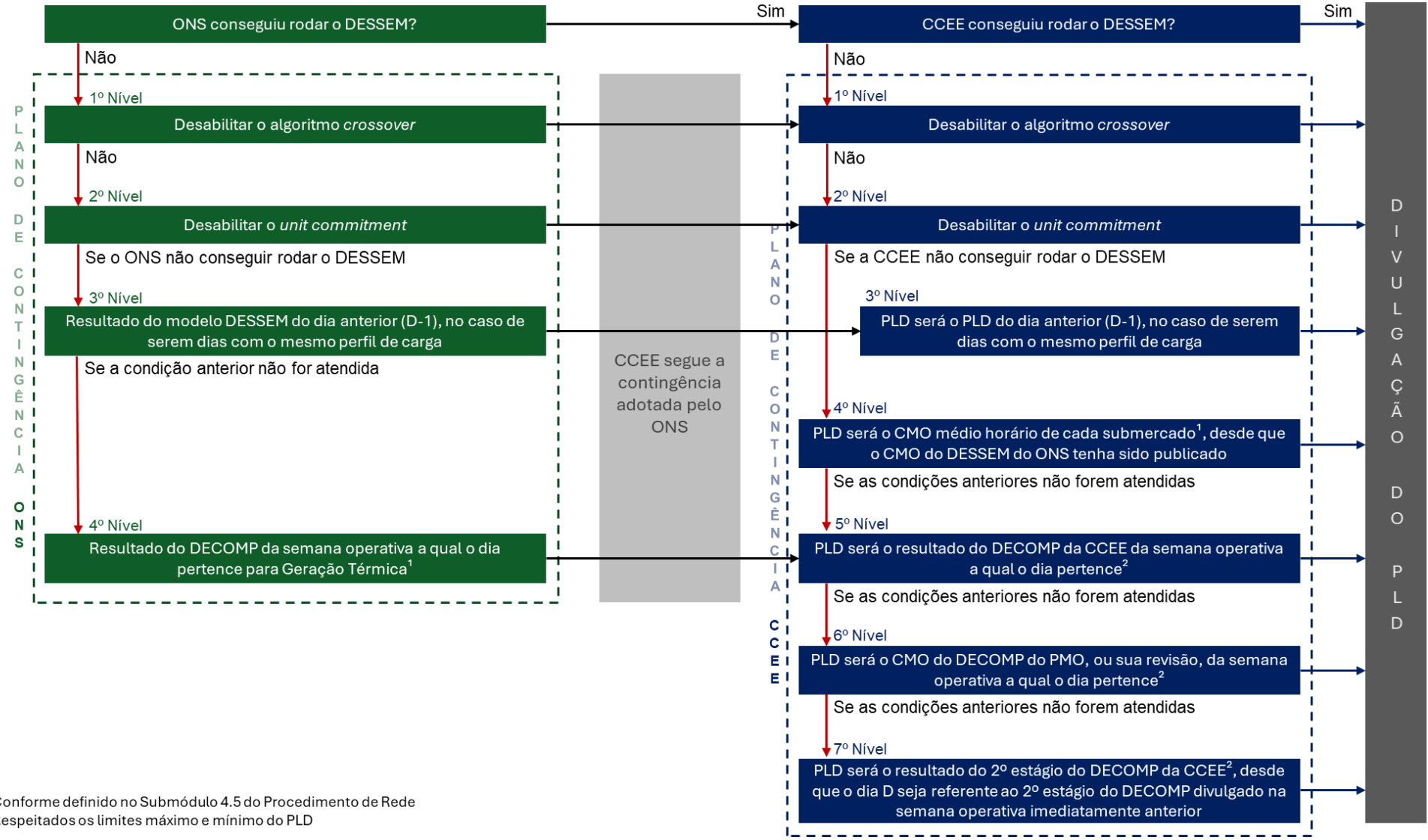
CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	134,47	118,84	1.837,56
Média	335,76	139,06	1.348,26
Lenta	157,03	168,16	624,59

■ Inf. ■ OM ■ UCT Disp.

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

análise do preço horário – acompanhamento de contingências

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



OPERUH.DAT

- **Vazão defluente máxima e mínima da UHE Paranapanema (não considerado). Considerada vazão de 1.653 m³/s (FSAR-H 7848)**

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST  09888  L    RHQ
&OPERUH ELEM  09888  53  PARANAPANEMA    6    1.0
&OPERUH LIM   09888  27 08 0  F                150.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST  09889  L    RHQ
&OPERUH ELEM  09889  53  PARANAPANEMA    6    1.0
&OPERUH LIM   09889  27 08 0  F                160.00

```

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST   07848  L    RHQ
OPERUH ELEM   07848  53  PARANAPANEMA    6    1.0
&OPERUH LIM   07848  I    27 08 0          1653.00
OPERUH LIM   07848  I    F                1653.0

```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

OPERUH.DAT

- **Nível mínimo das UHEs Ilha Solteira e Três Irmãos em 325,4 m (não considerada)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10029 L RHV
&OPERUH ELEM 10029 34 I.SOLTEIRA 1 1.0
&OPERUH LIM 10029 I F 325.40
```

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10030 L RHV
&OPERUH ELEM 10030 43 TRES IRMAOS 1 1.0
&OPERUH LIM 10030 I F 325.40
```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

- De acordo com o relatório “Restrições Elétricas para Representação no Processo de Otimização da Programação Diária da Operação”, o limite definido para o **somatório dos fluxos Norte-Sudeste e Nordeste-Sudeste (FNS+FNESE) em função dos Bipolos Xingu - Estreito e Xingu - Terminal Rio**, depende, entre outros fatores, do número de unidades sincronizadas nas UHEs Belo Monte, Tucuruí e Estreito.
- Foi identificado que, de forma equivocada, essa influência estava sendo considerada, nas funções lineares por partes nº13 e 113, como ganho, em vez de penalidade, no limite do FNS+FNESE. No deck do dia 19/04/2026, a modelagem foi ajustada para representar corretamente as penalizações associadas ao limite.

OFICIAL – 18/04

- FATOR NORTE COMO GANHO

REVISADO – 18/04

- FATOR NORTE COMO PENALIDADE

-Obs.: FATOR NORTE = 0,25 Ger Belo Monte + 0,211 Ger Tucuruí + 0,276 Ger Estreito

➤ **Impacto no PLD**

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
18/abr	3,30	3,00	-16,55	-16,55

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
18/abr	21,00	21,00	-48,03	-48,03

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril 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 maio 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.

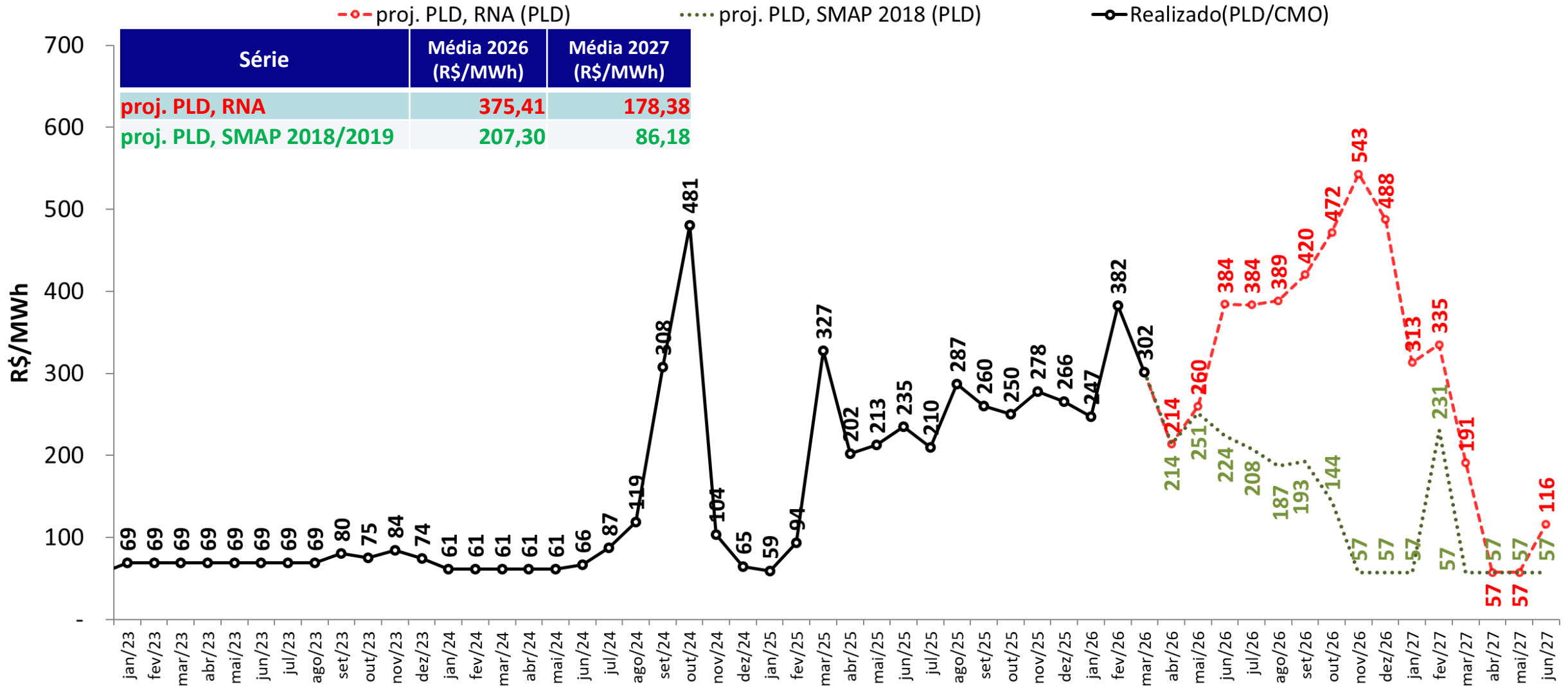
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de maio de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de maio 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 maio de 2023 a junho de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2018 a junho de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio de 2026 até outubro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio de 2026 até outubro 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

projeção do PLD – SE/CO



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



• **Foram considerados:**

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

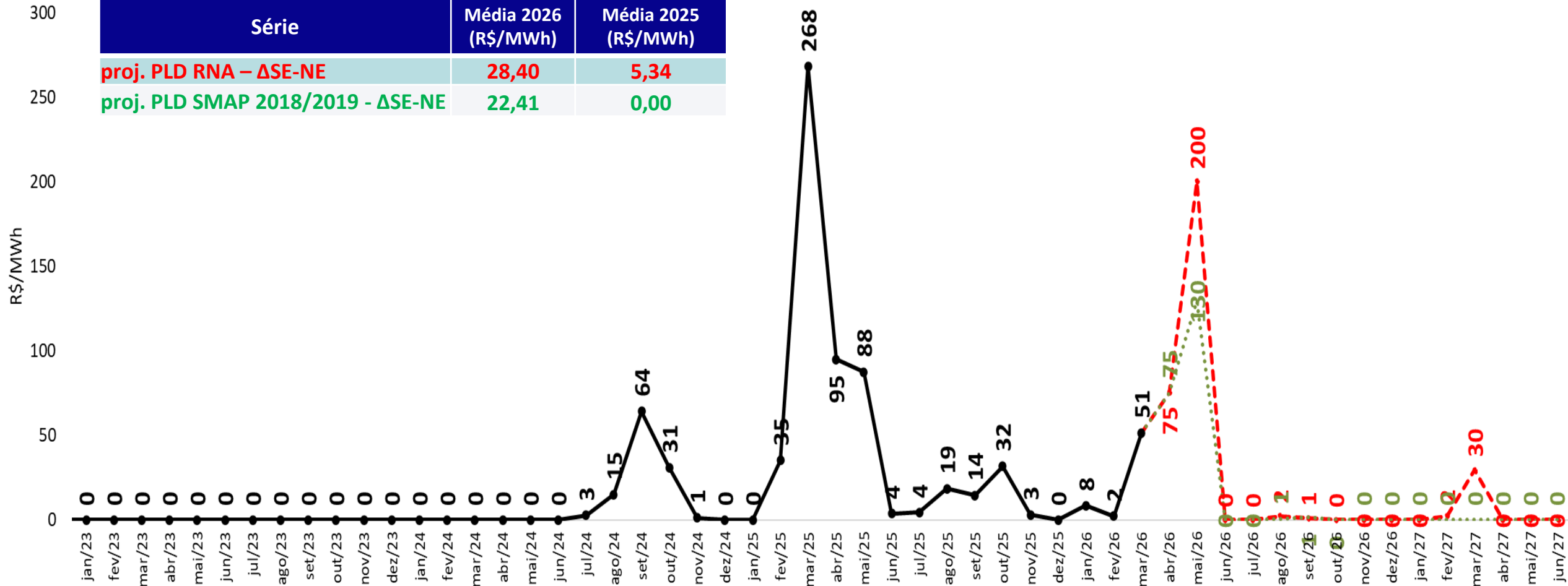
** Média 2027: Média de janeiro a junho de 2027

projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE

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

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

Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA – ΔSE-NE	28,40	5,34
proj. PLD SMAP 2018/2019 - ΔSE-NE	22,41	0,00



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média de janeiro a junho de 2027

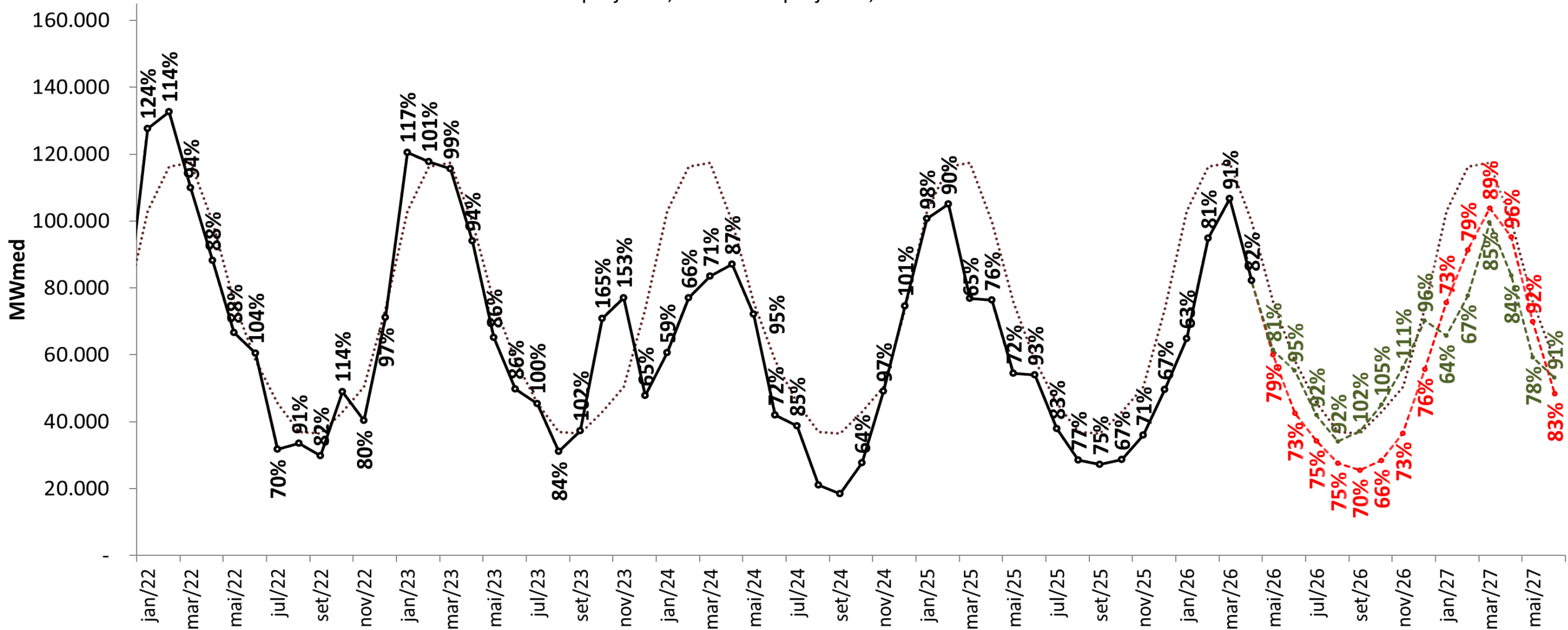
projeção de energia natural afluyente

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



Projeção de ENA - SIN

..... MLT - - - - - proj. PLD, RNA - - - - - proj. PLD, SMAP 2018 - - - - - Realizado

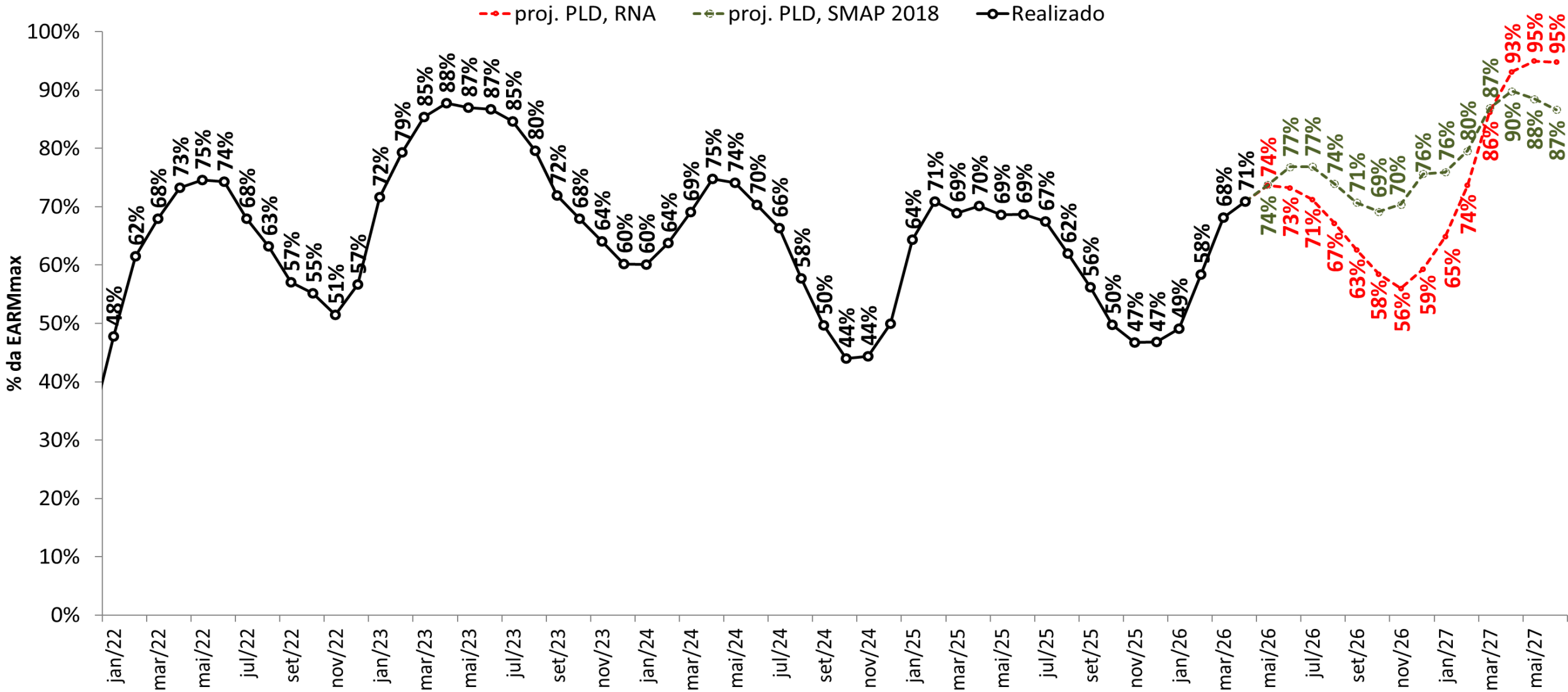


projeção de energia armazenada

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

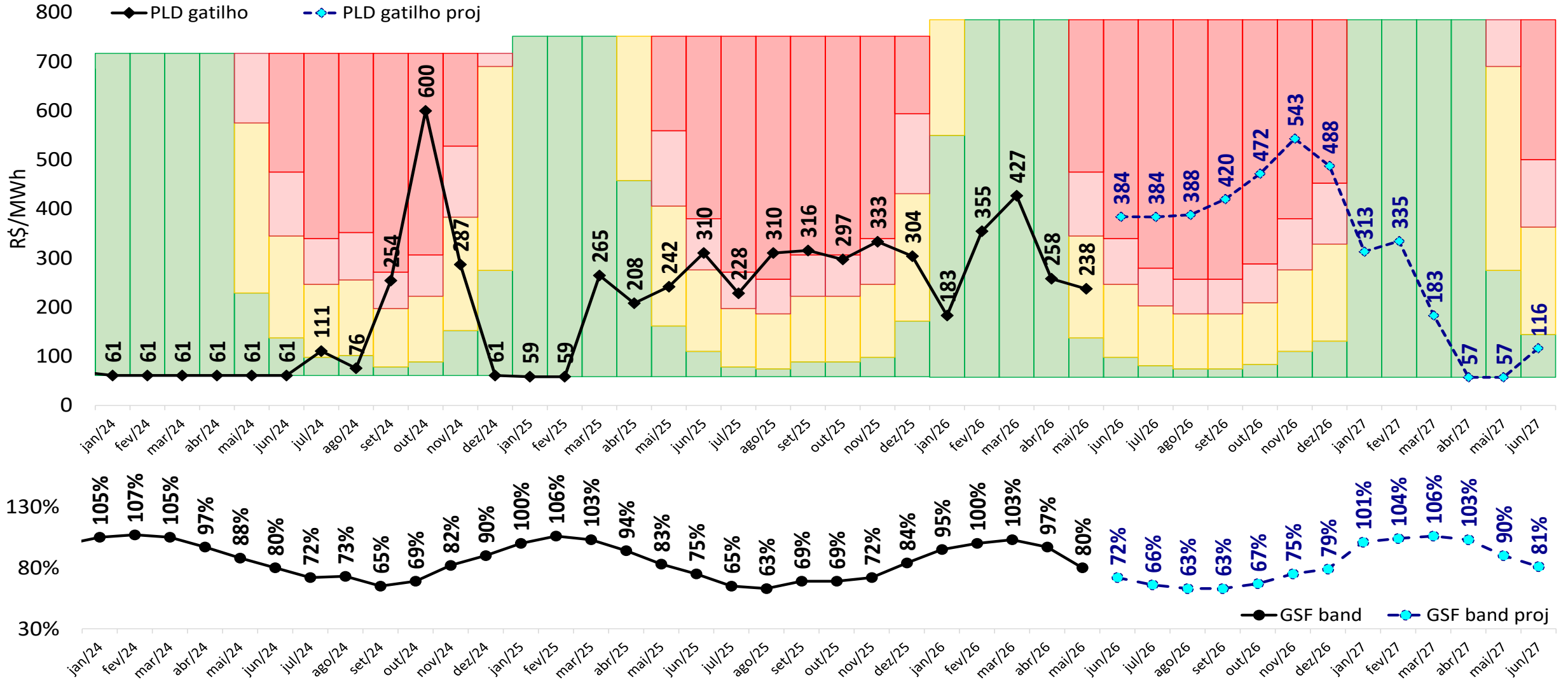


Projeção de EArm - SIN



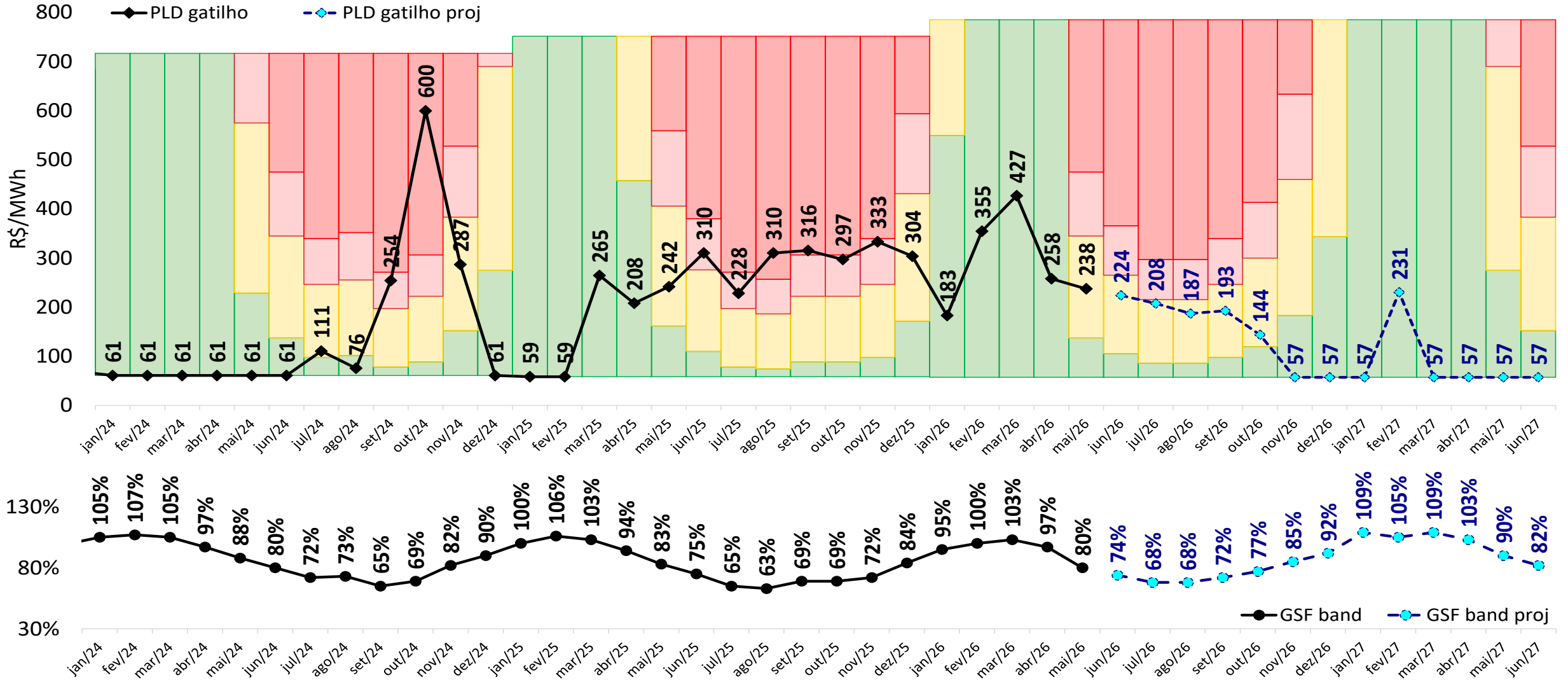
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



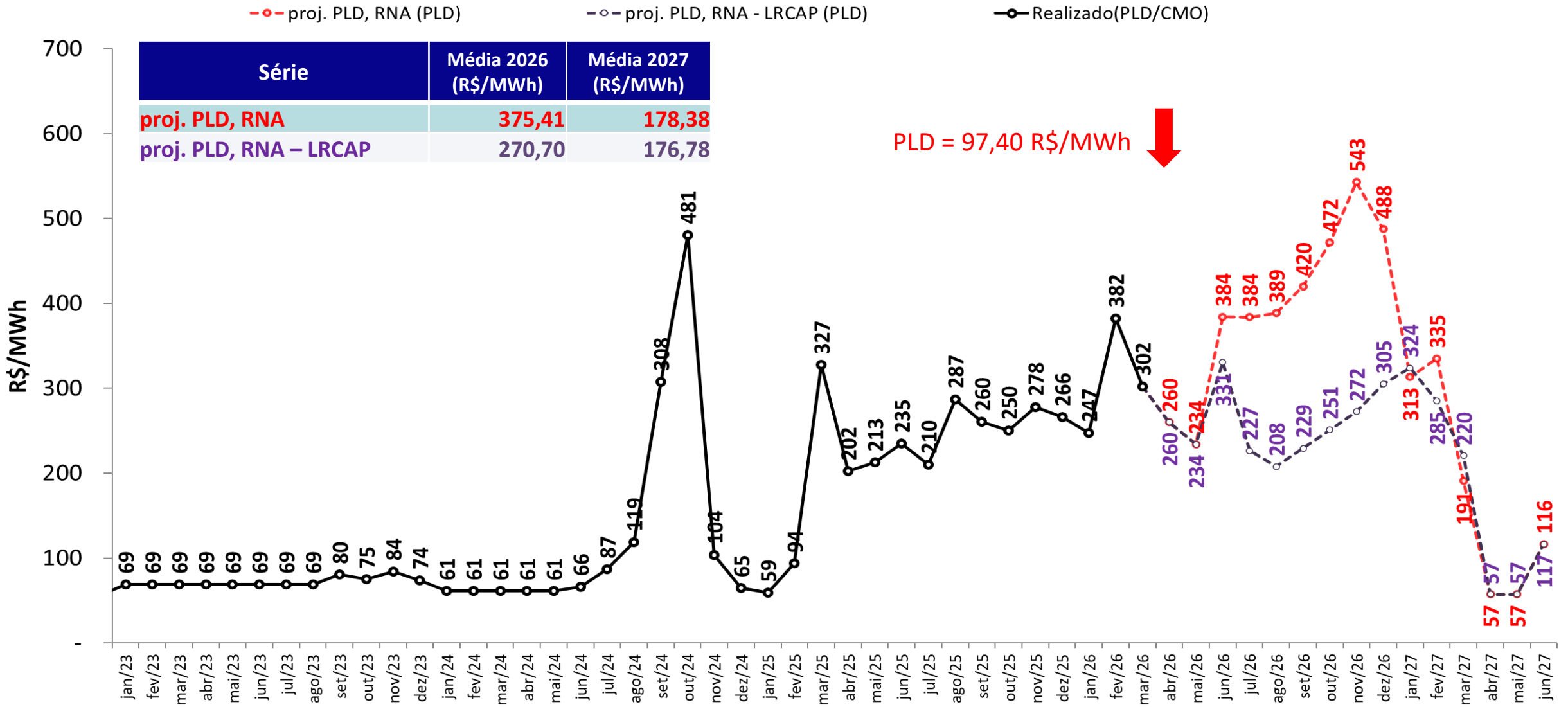
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD: RNA - Sensibilidade LRCAP 2026



• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média de janeiro a junho de 2027

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril 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 maio 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



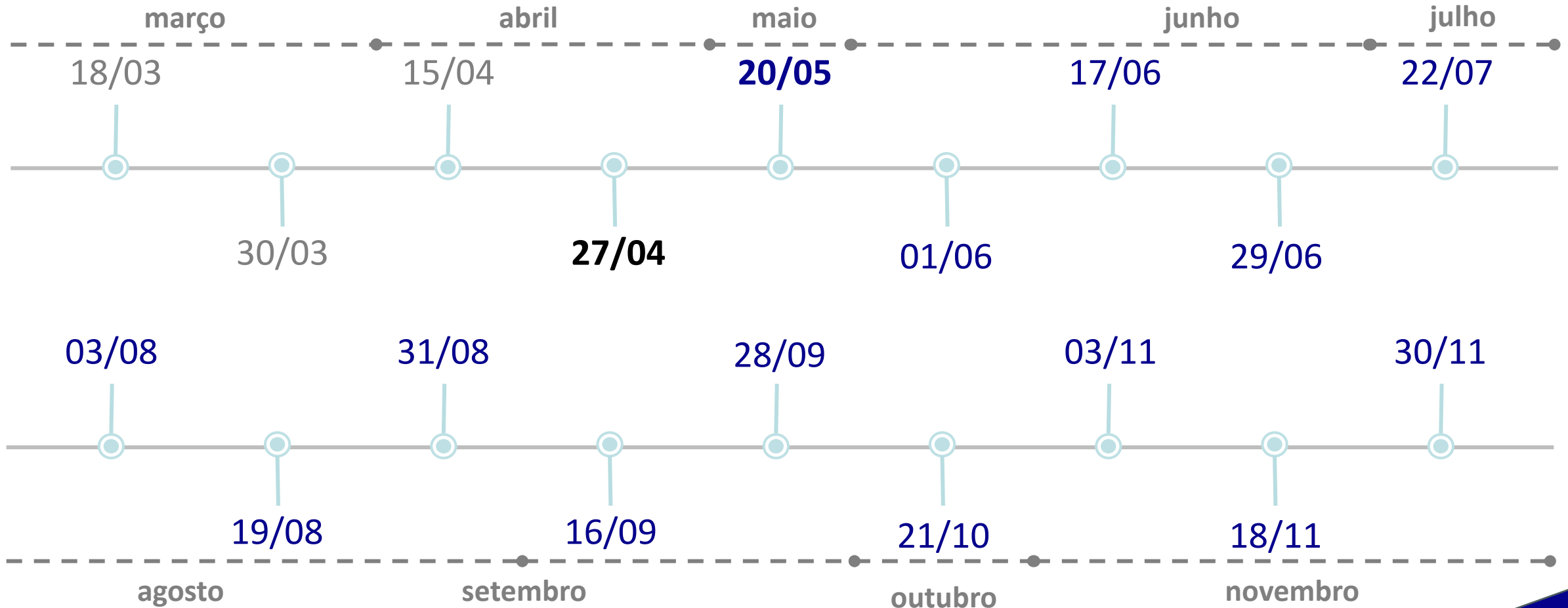
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
mai/26	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
jun/26	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
jul/26	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
ago/26	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
set/26	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
out/26	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
nov/26	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
dez/26	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
jan/27	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
fev/27	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
mar/27	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
abr/27	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
mai/27	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
jun/27	05_mai26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	05_mai26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “05_mai26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de maio 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 abril 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 maio de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
27/04/2026



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

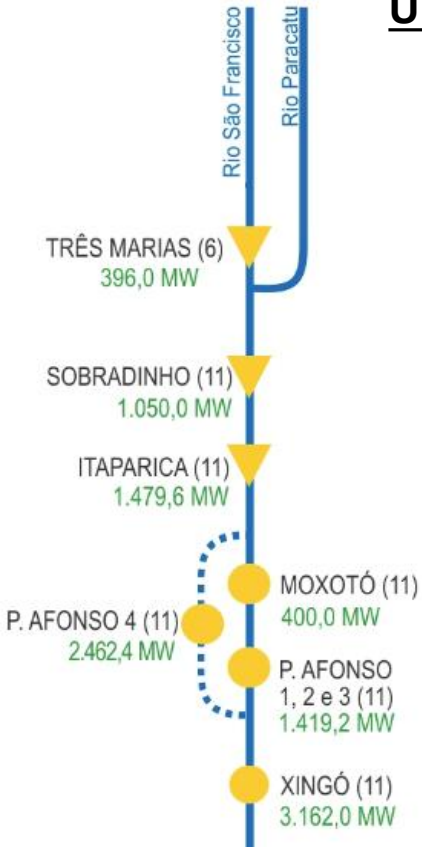
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições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

Anexos

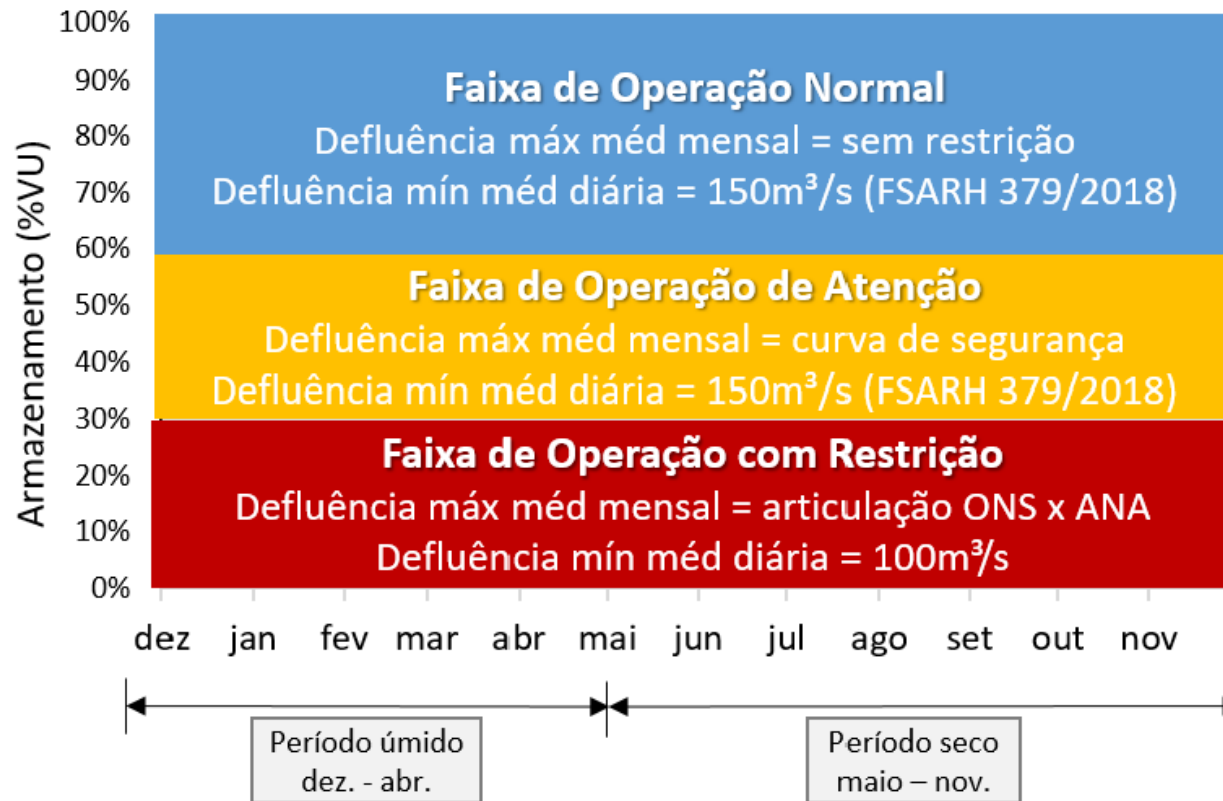
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

Resolução ANA nº 2.081/2017

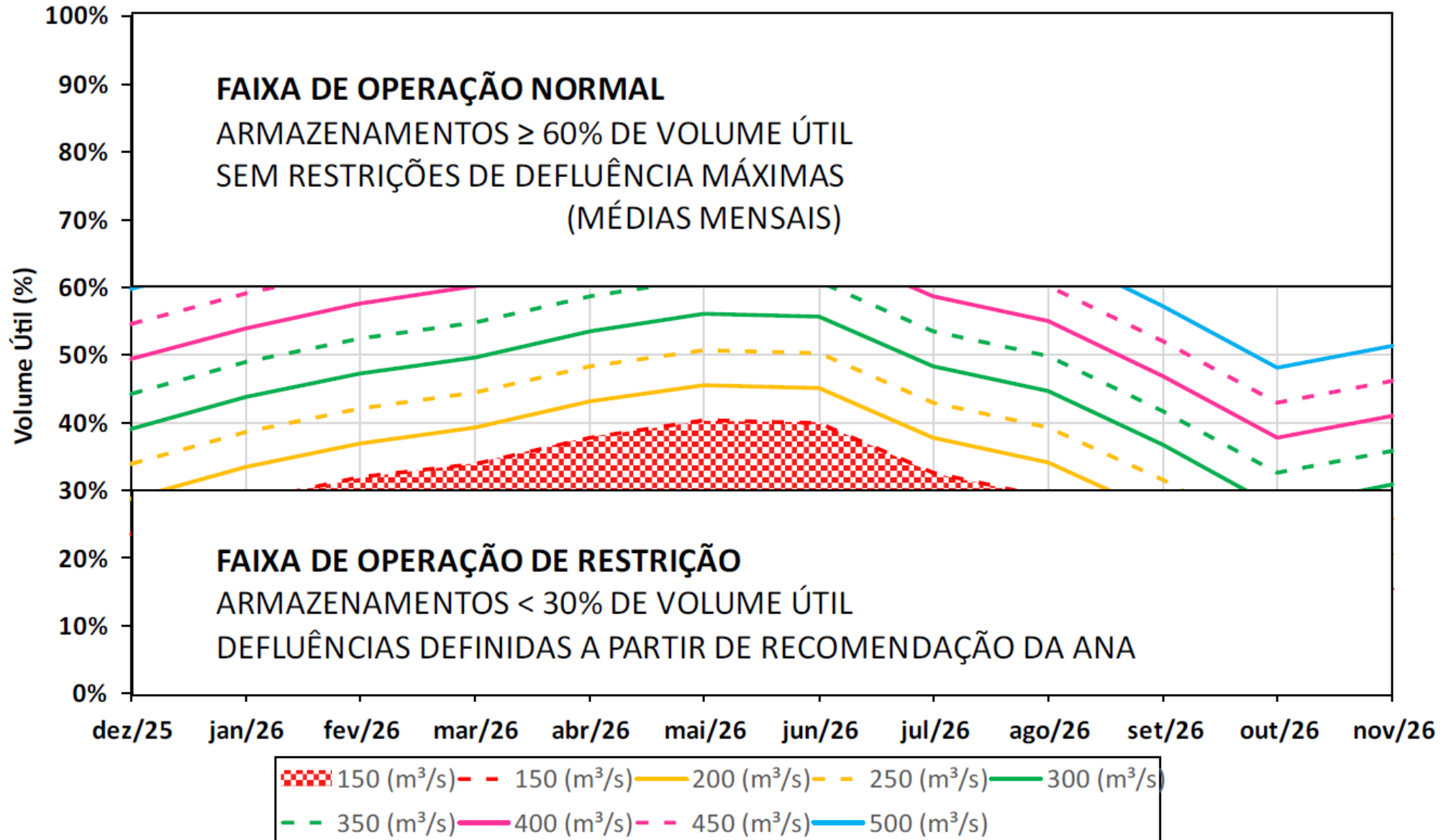
UHEs do Rio São Francisco



Faixas de Operação de Três Marias



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

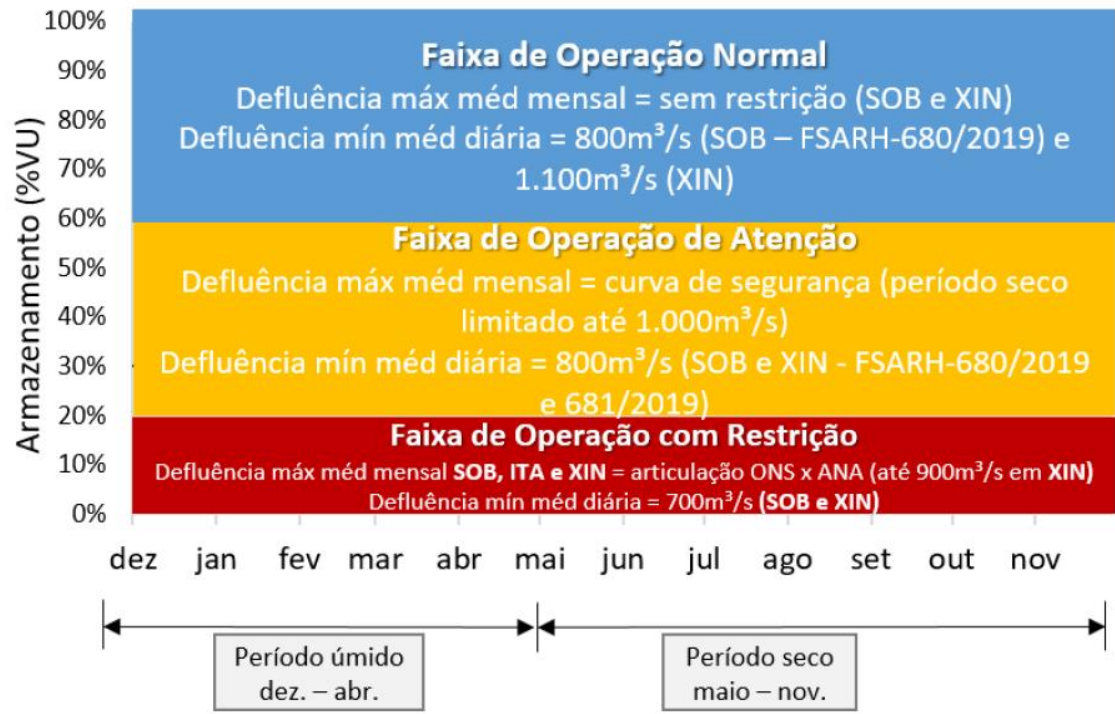


Resolução ANA nº 2.081/2017

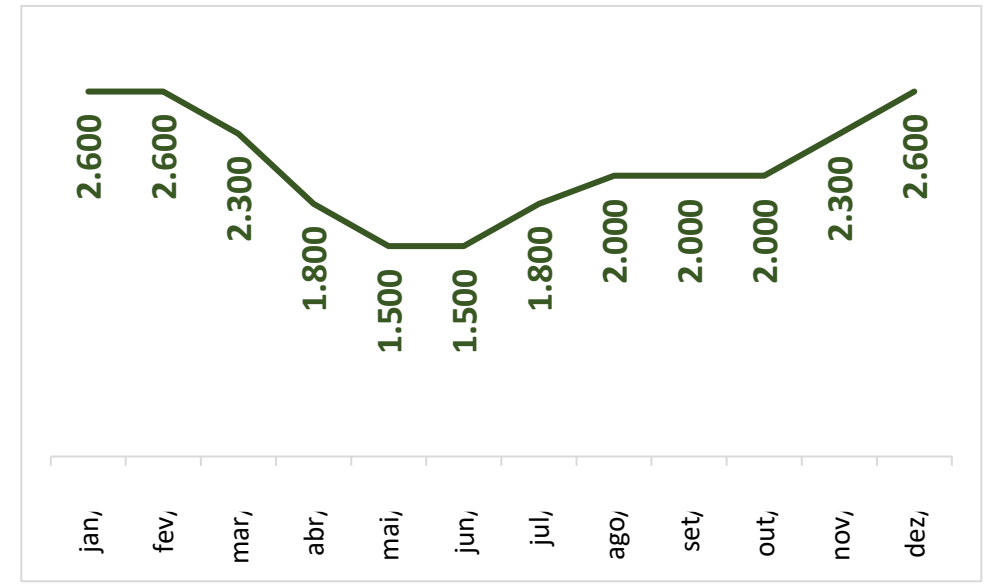
UHEs do Rio São Francisco



Faixas de Operação de Sobradinho

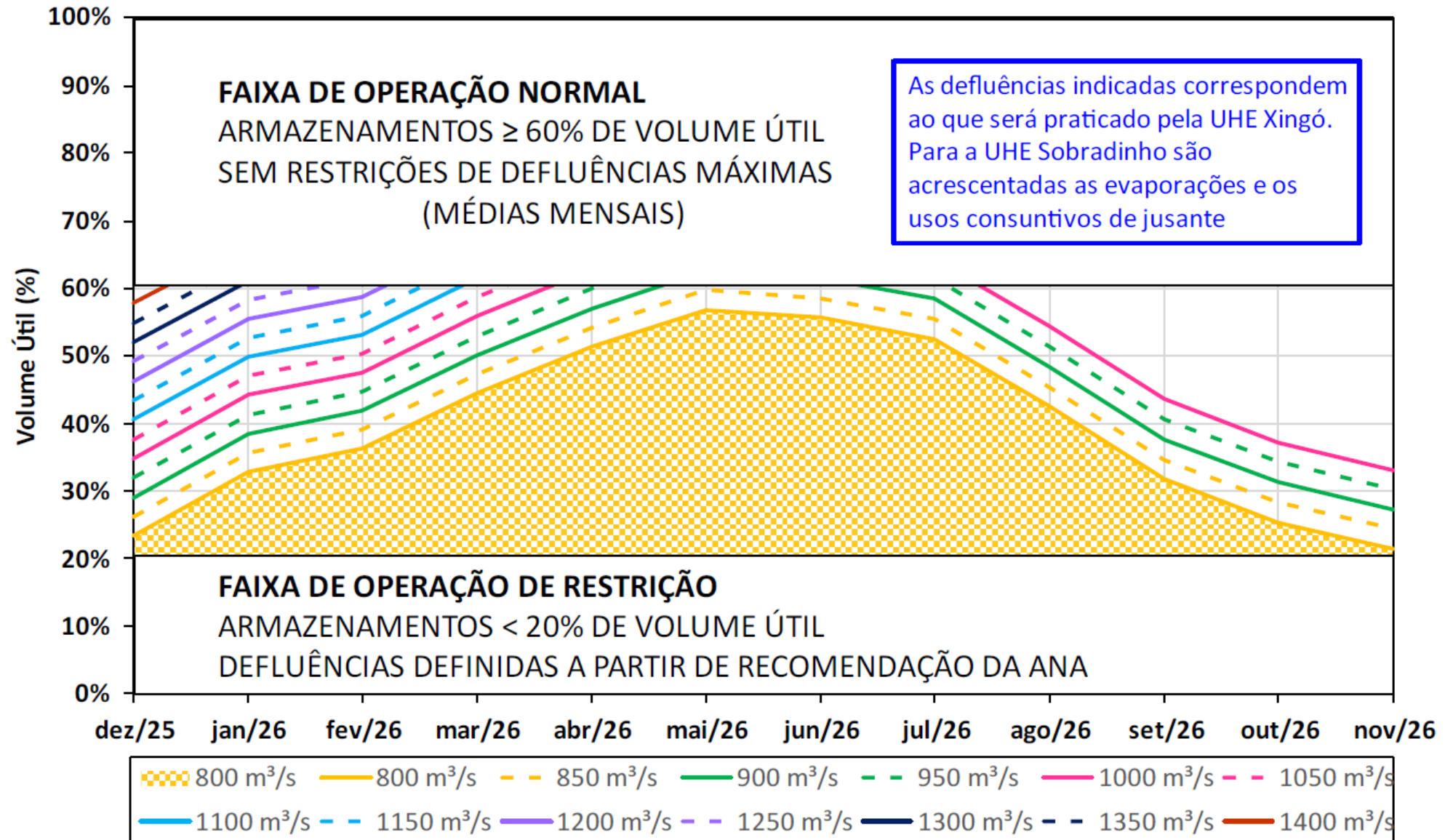


Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024/2025/2026)



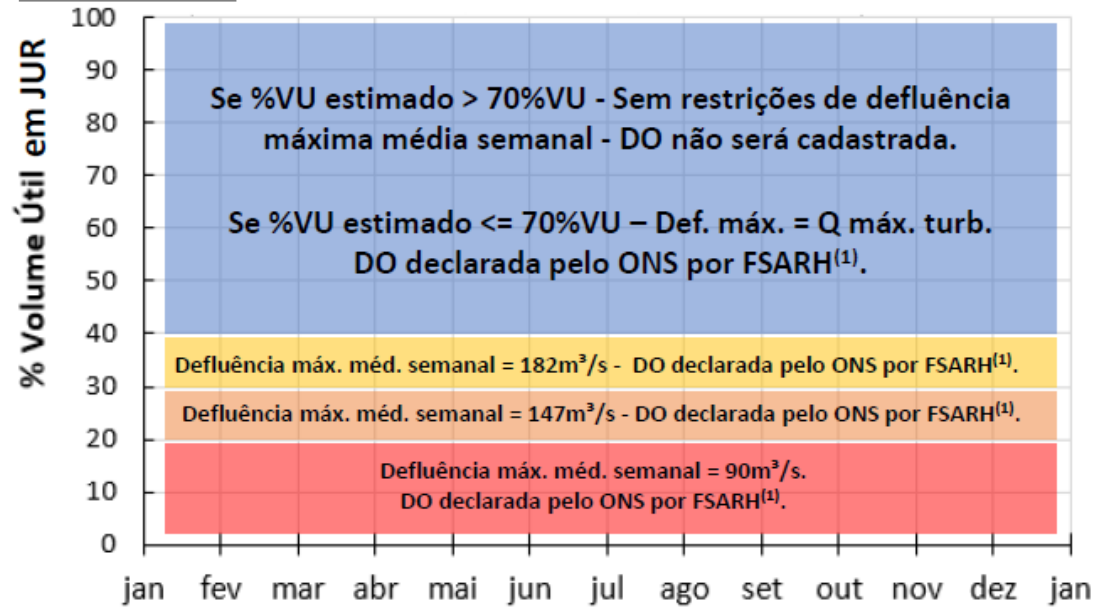
Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

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

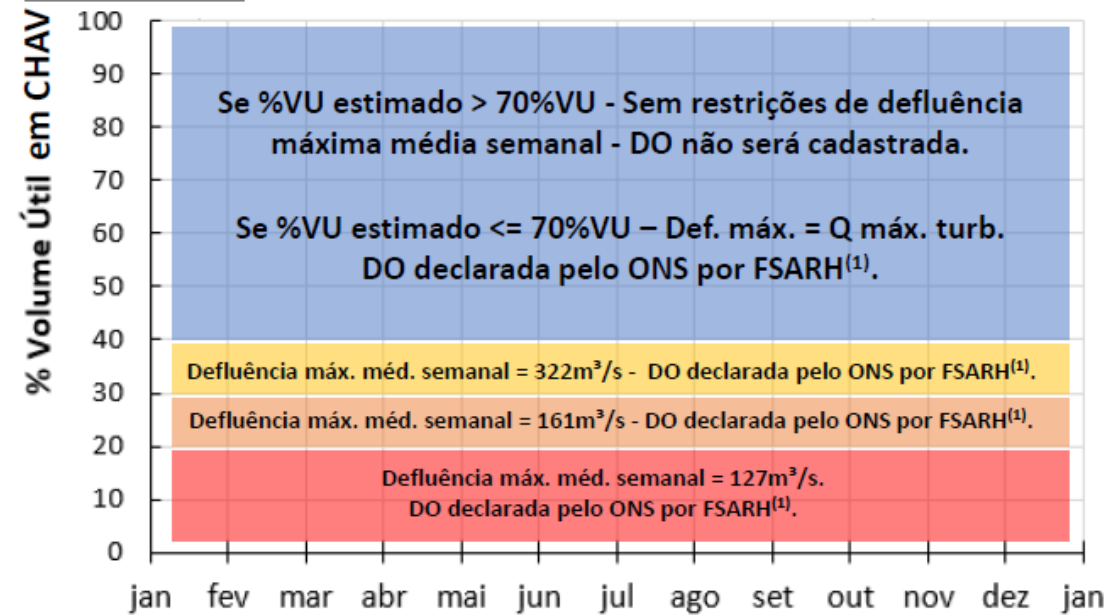


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

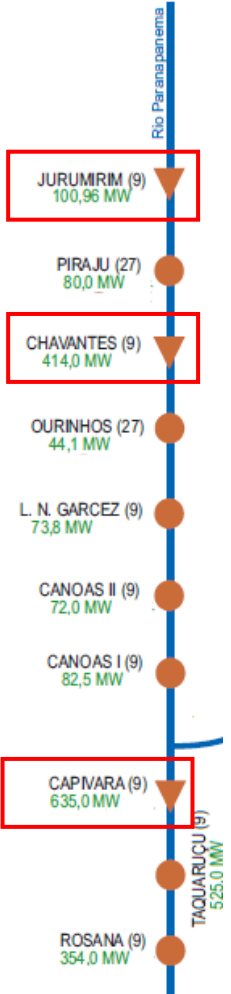
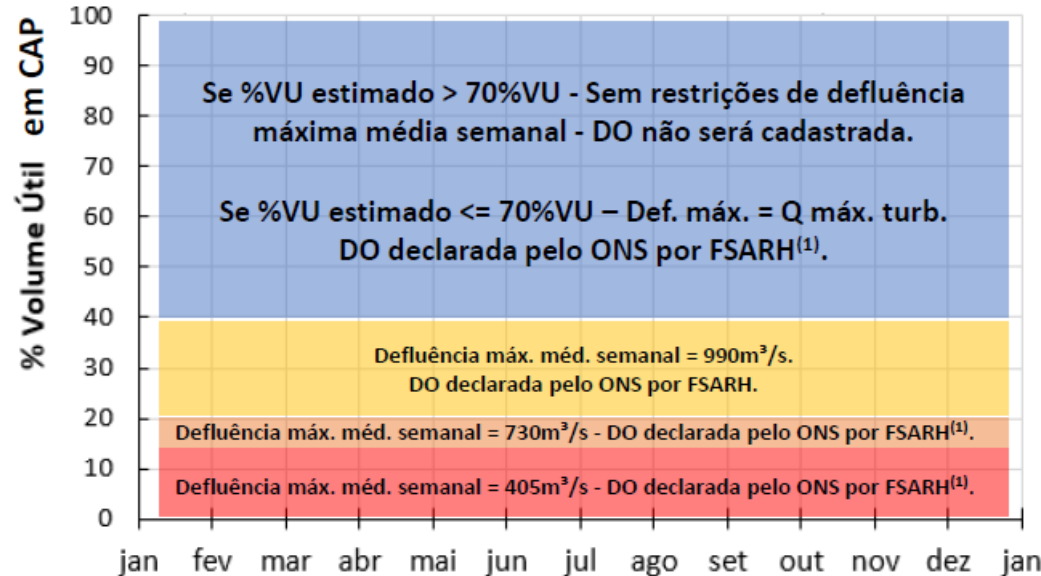
Jurumirim



Chavantes

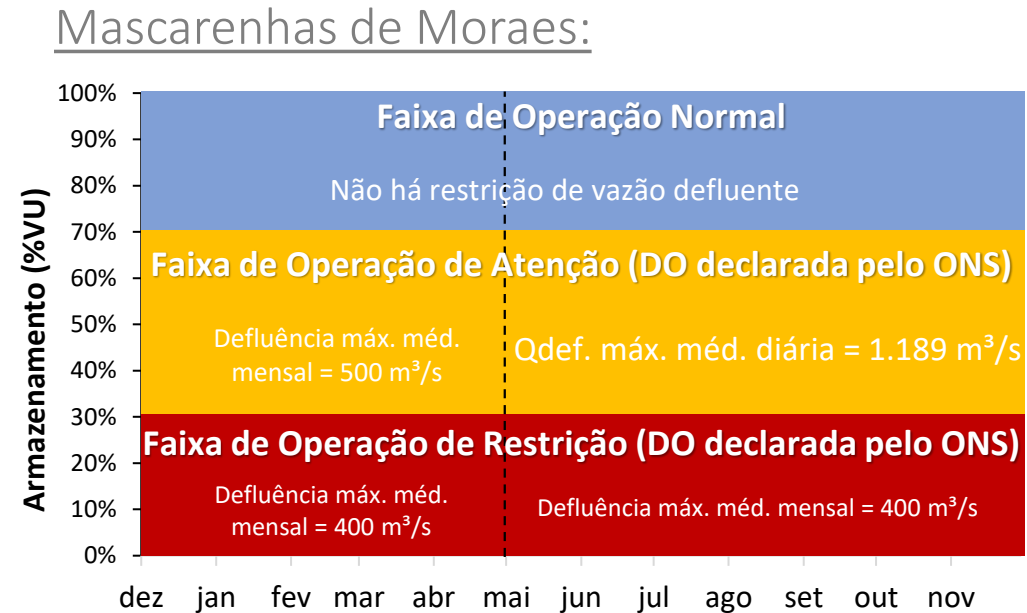
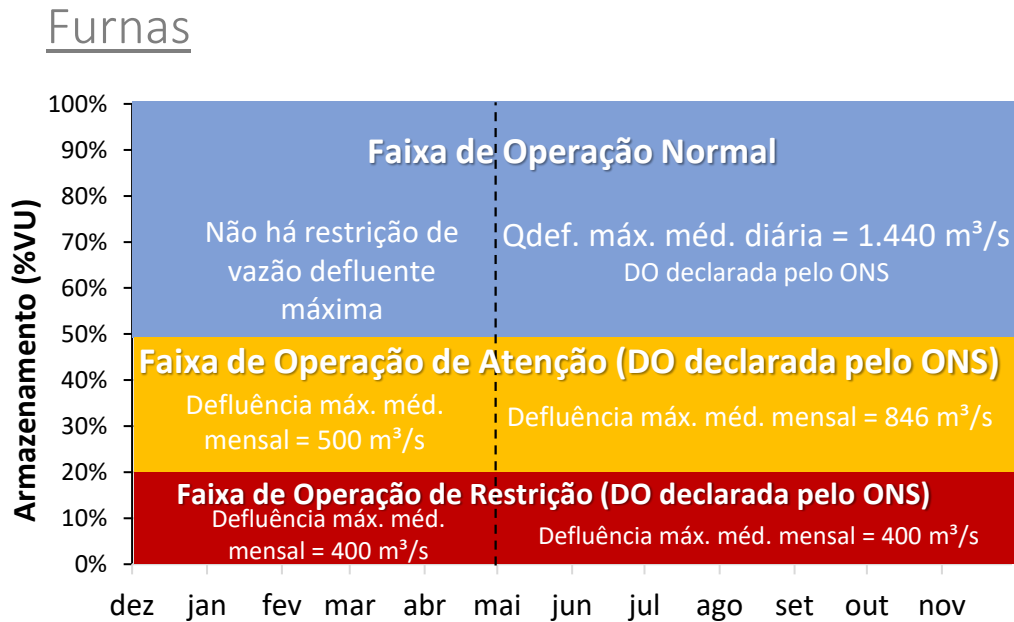
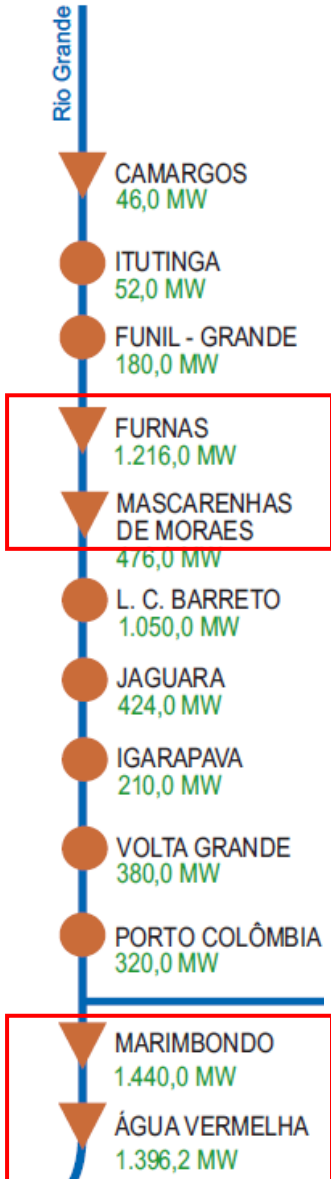


Capivara



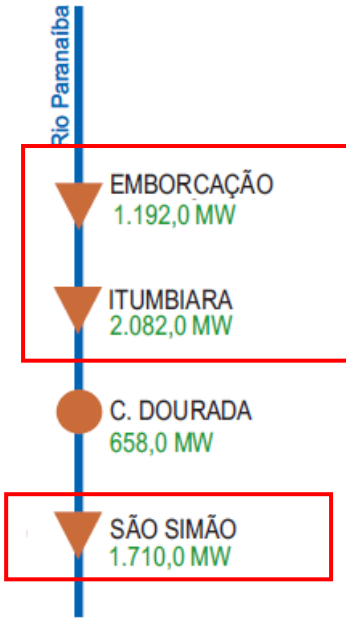
Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



Resolução ANA nº 194/2024

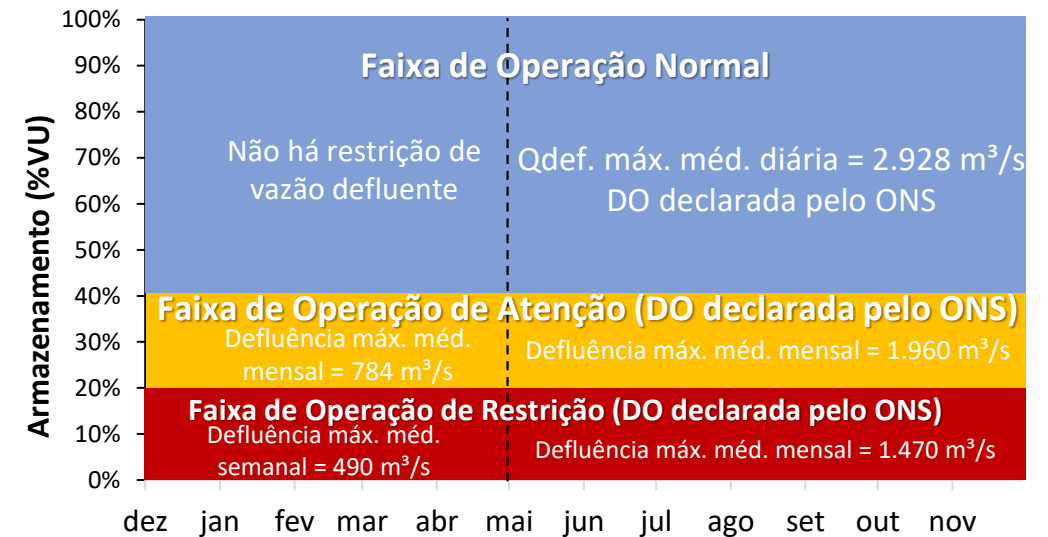
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



Emborcação



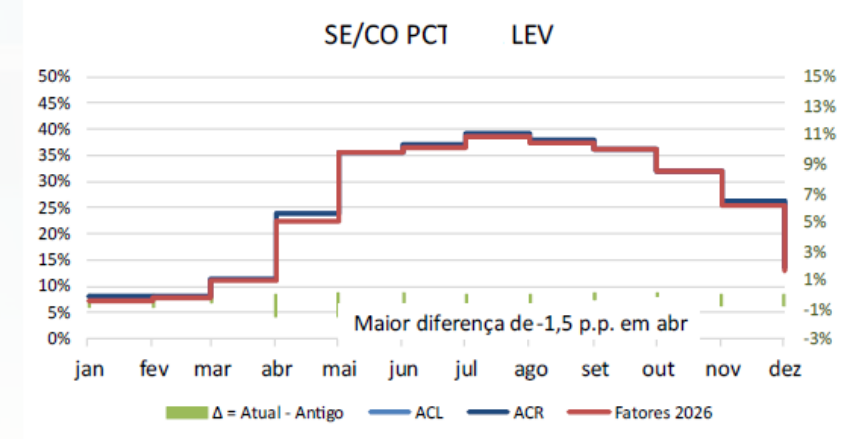
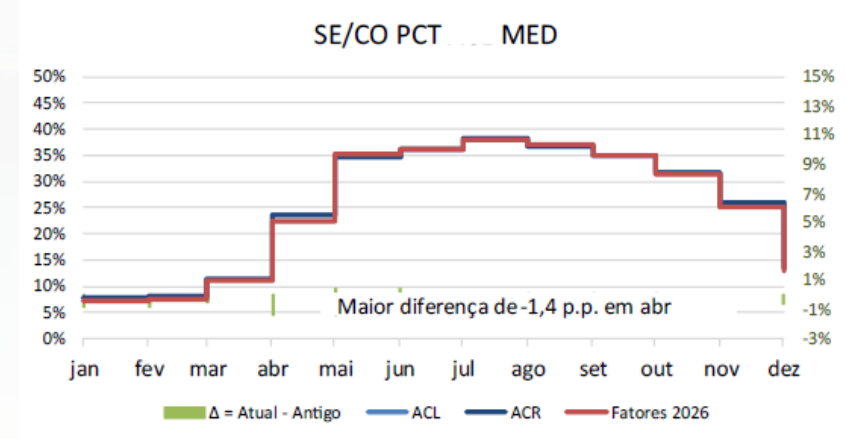
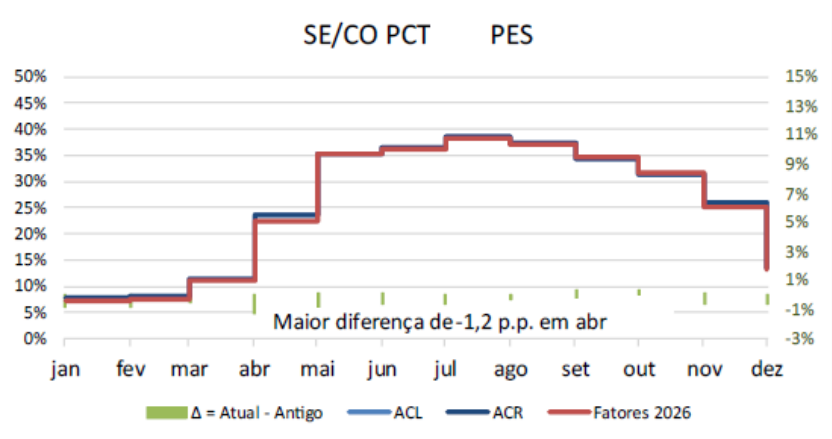
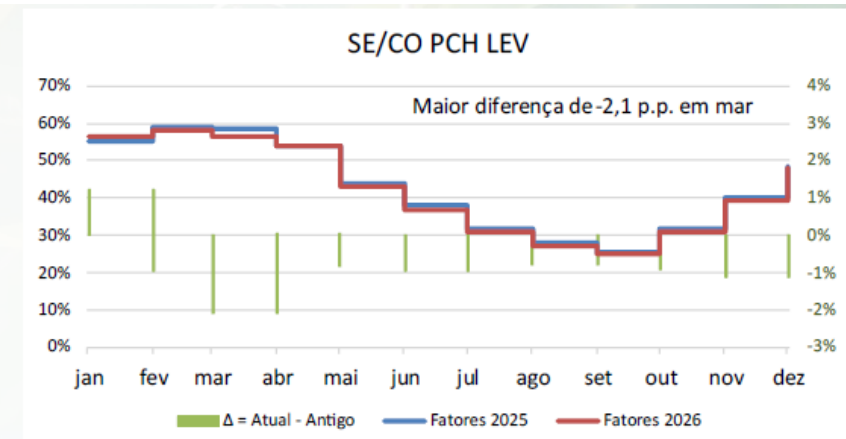
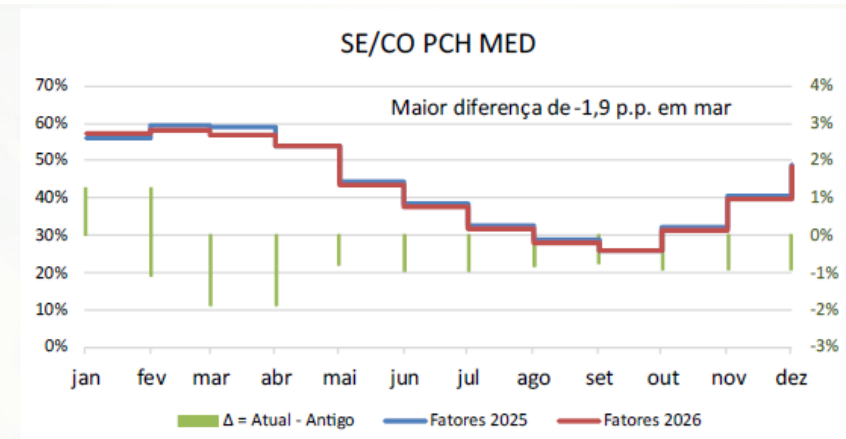
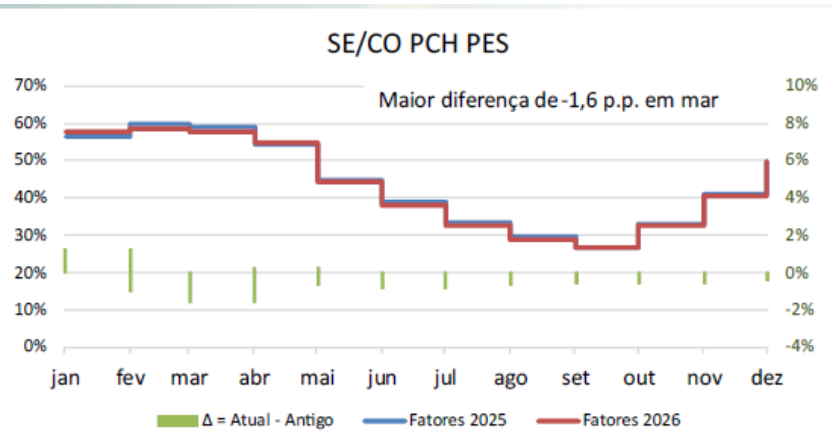
Itumbiara:



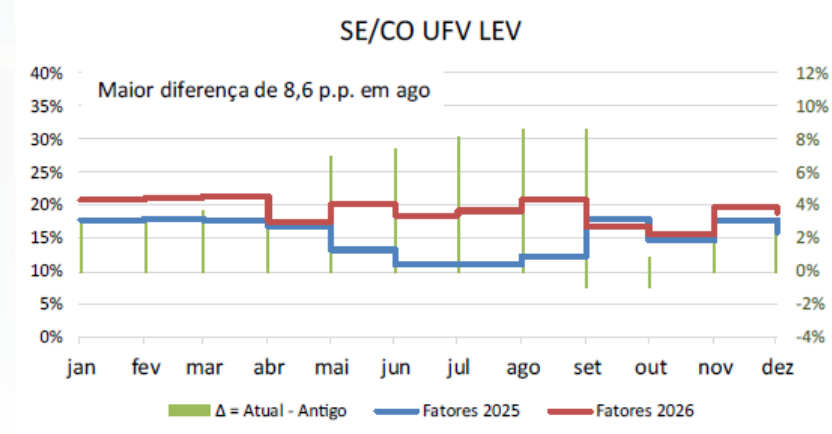
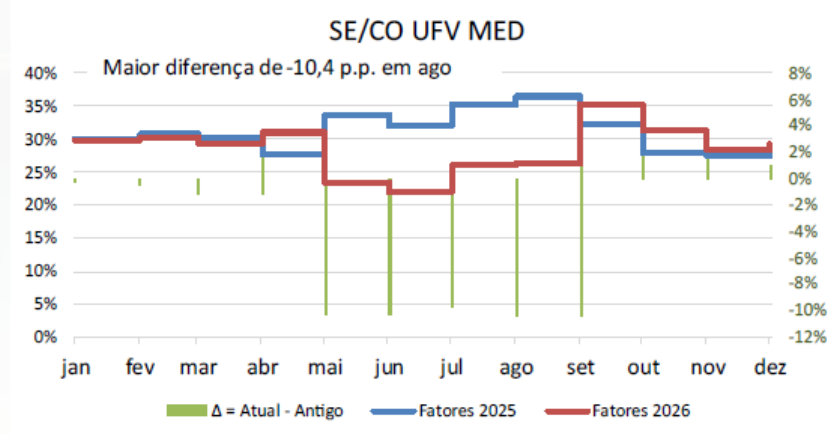
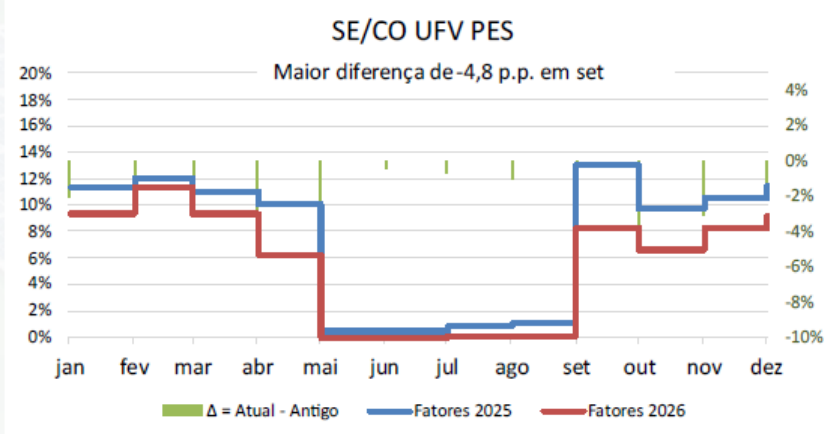
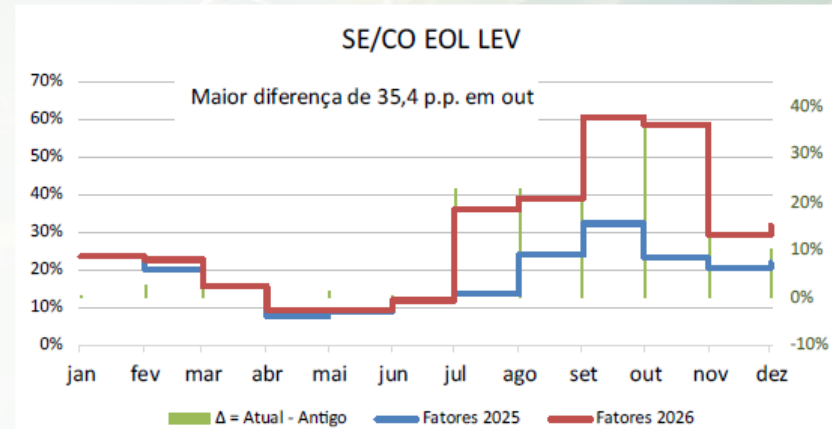
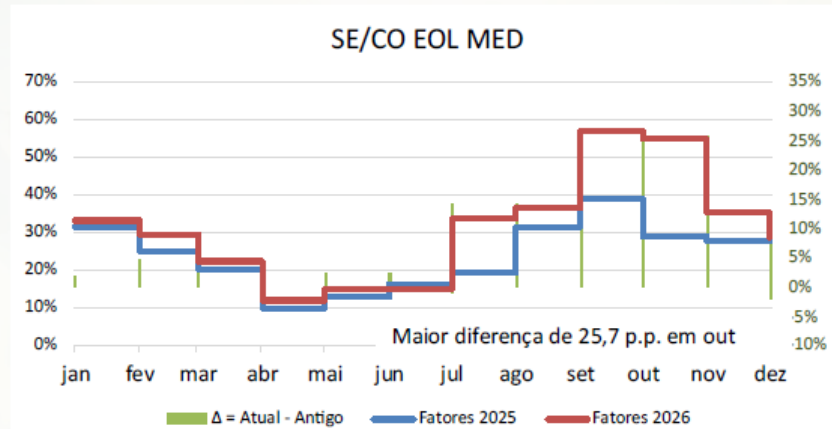
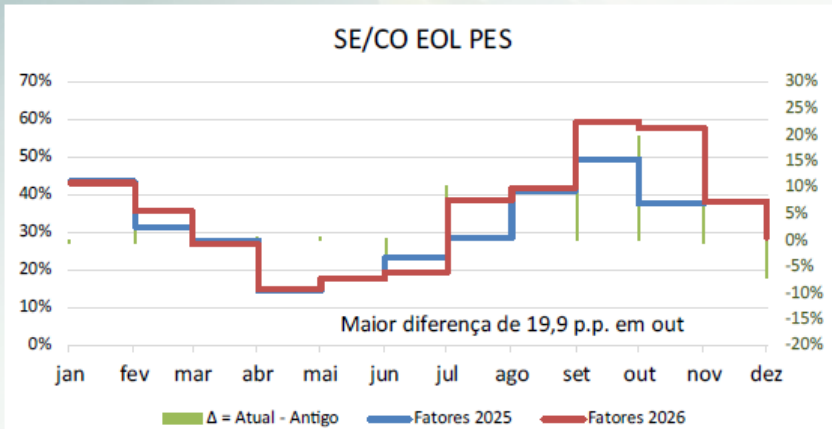
NEWAVE

Representação das usinas não simuladas individualmente

- Fatores do Sudeste/Centro-Oeste – Comparação com fatores antigos

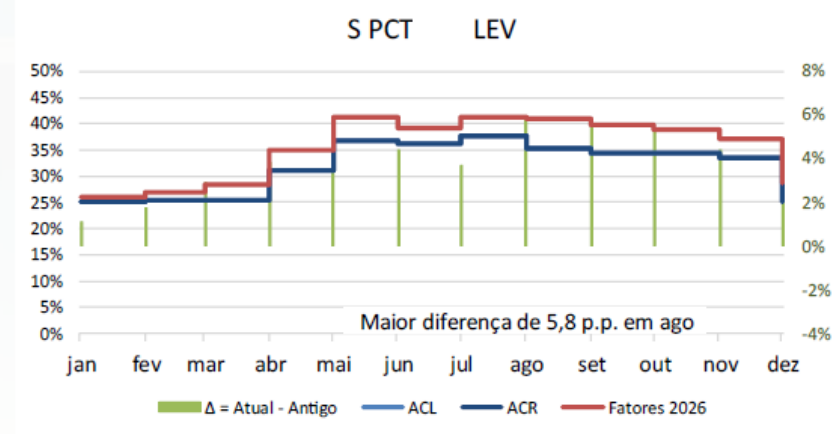
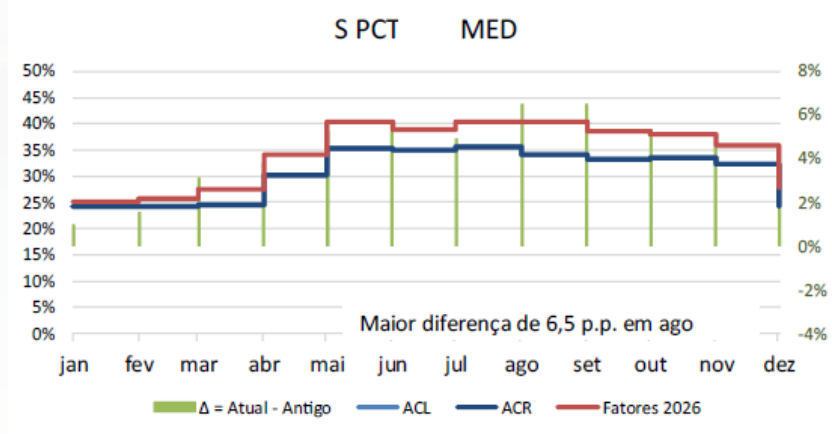
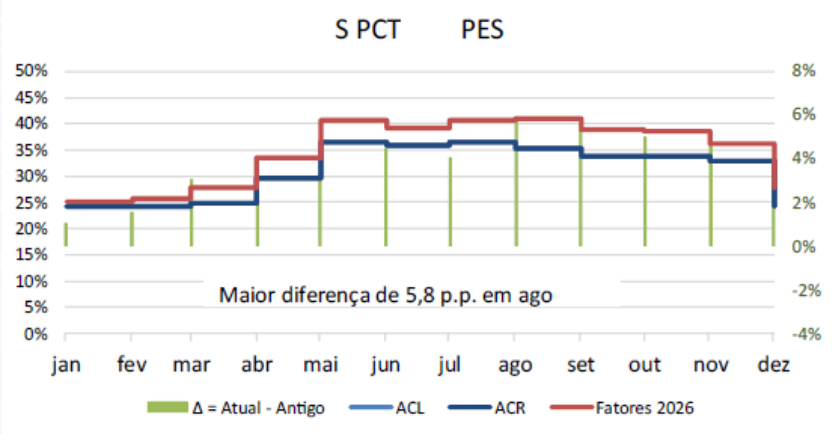
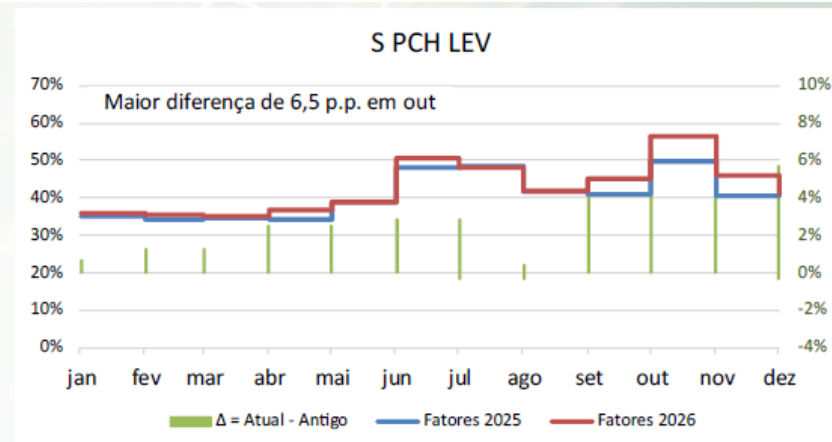
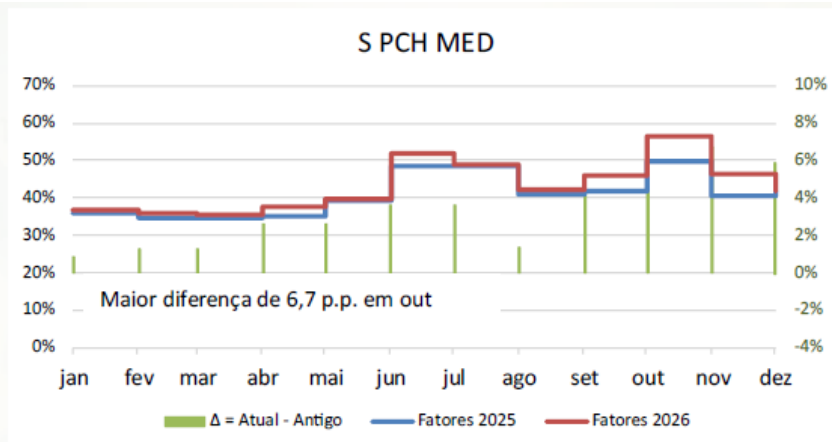
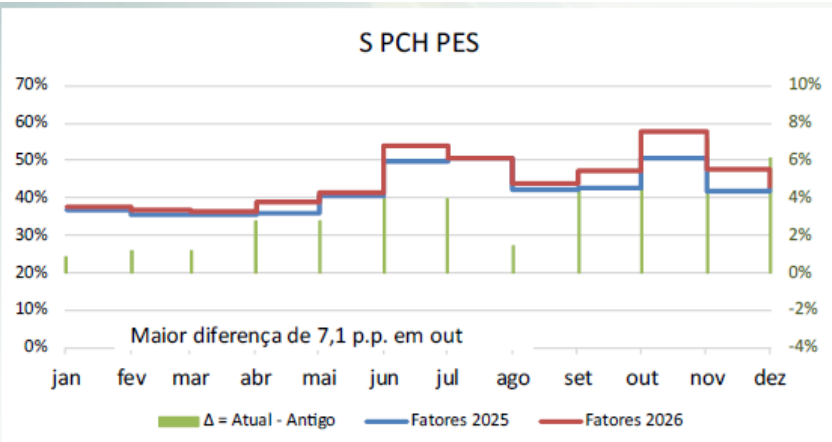


- Fatores do Sudeste/Centro-Oeste – Comparação com fatores antigos



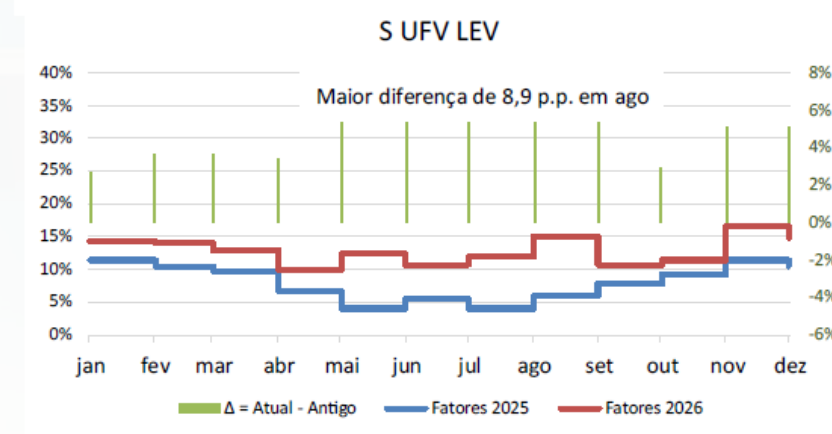
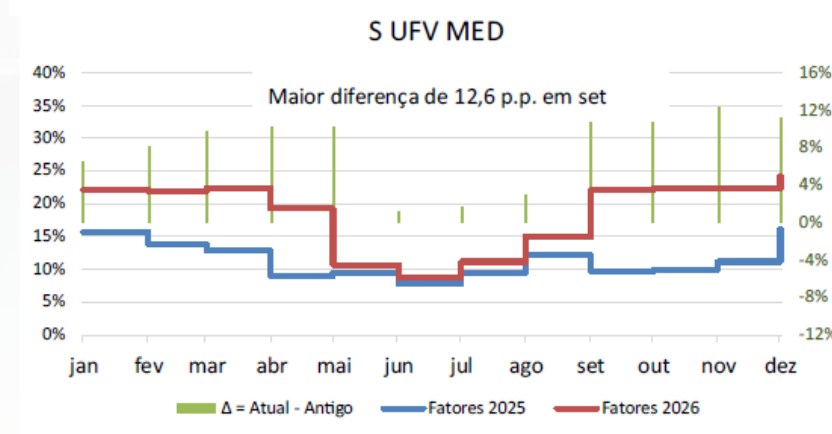
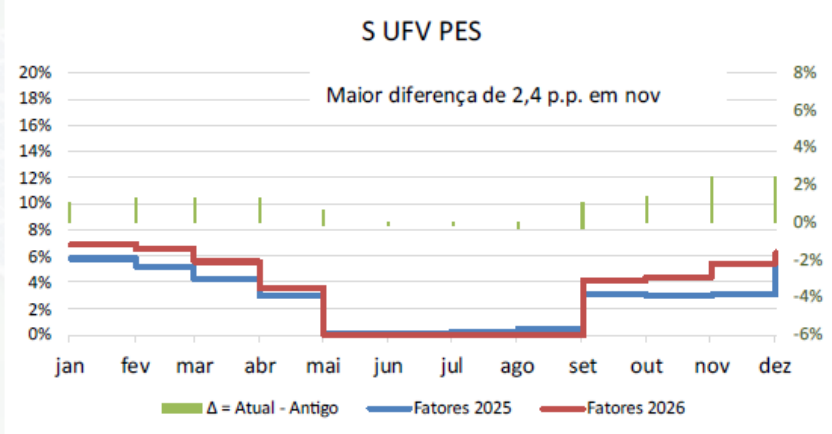
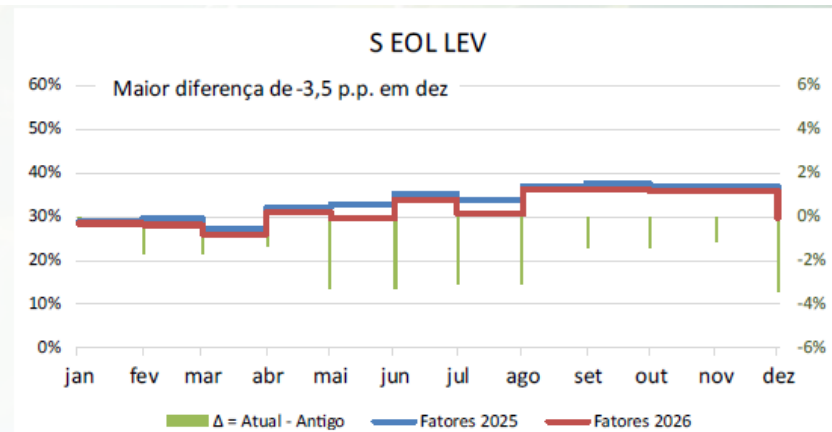
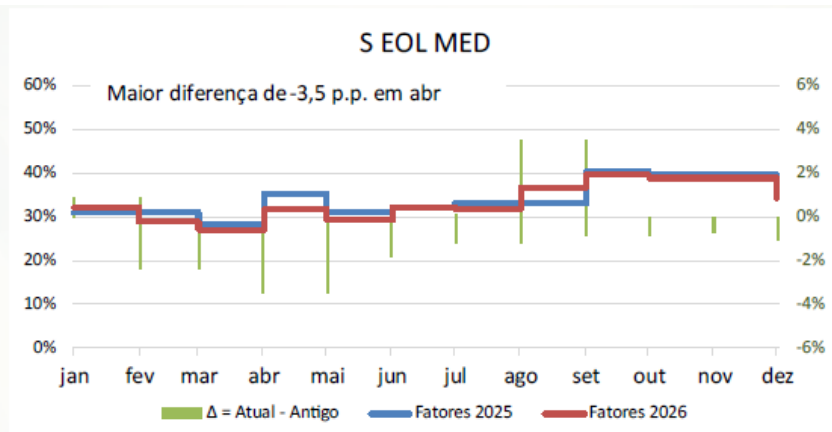
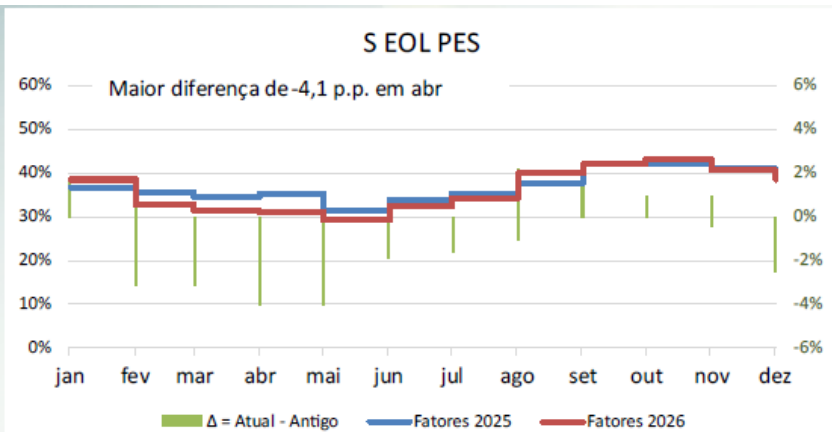
Representação das usinas não simuladas individualmente

- Fatores do Sul – Comparação com fatores antigos



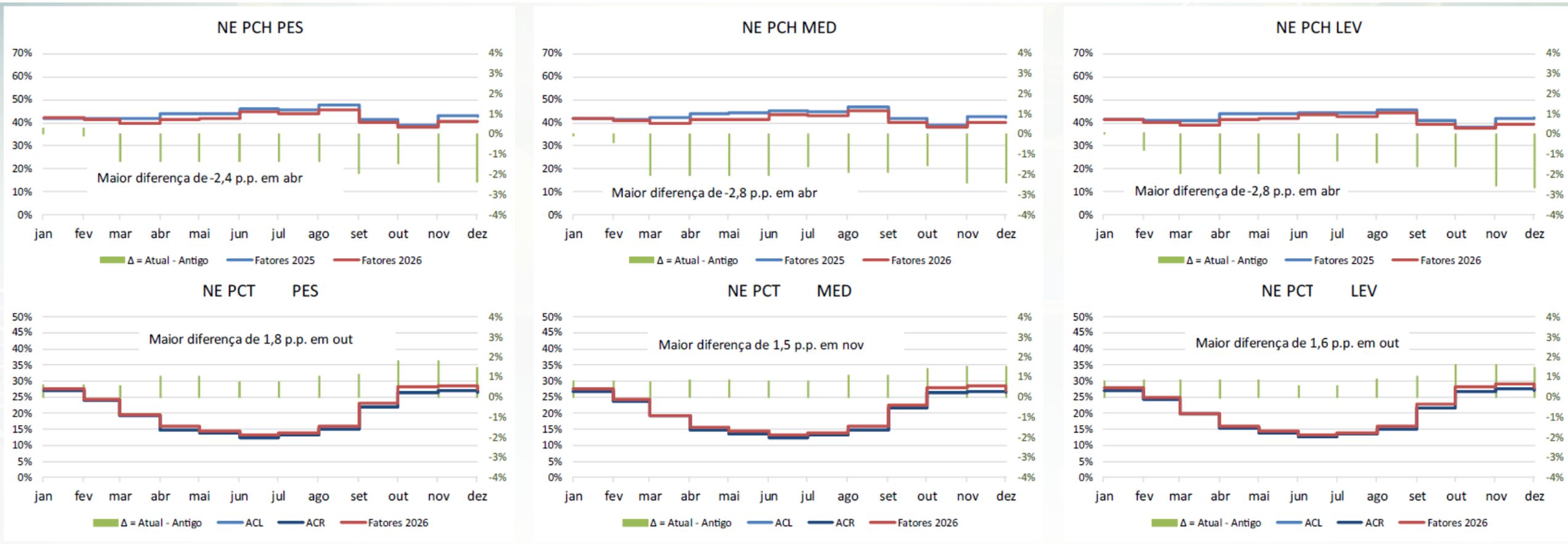
Representação das usinas não simuladas individualmente

- Fatores do Sul – Comparação com fatores antigos



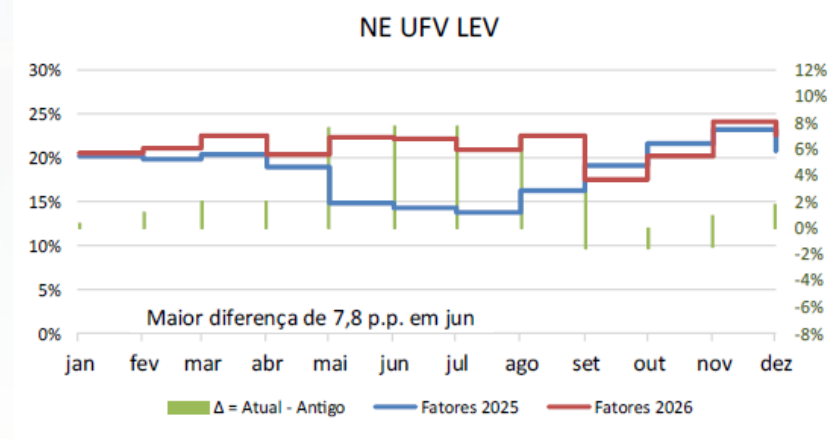
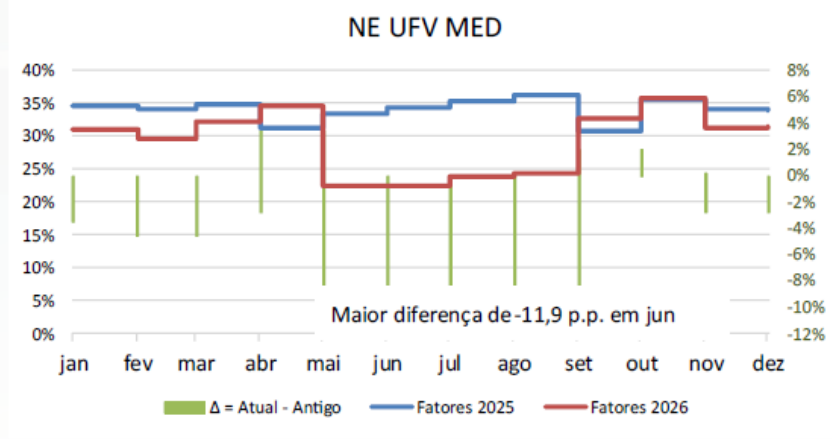
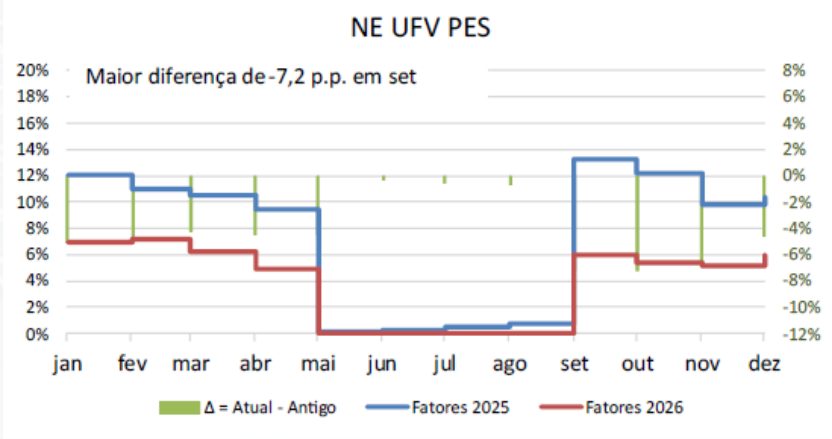
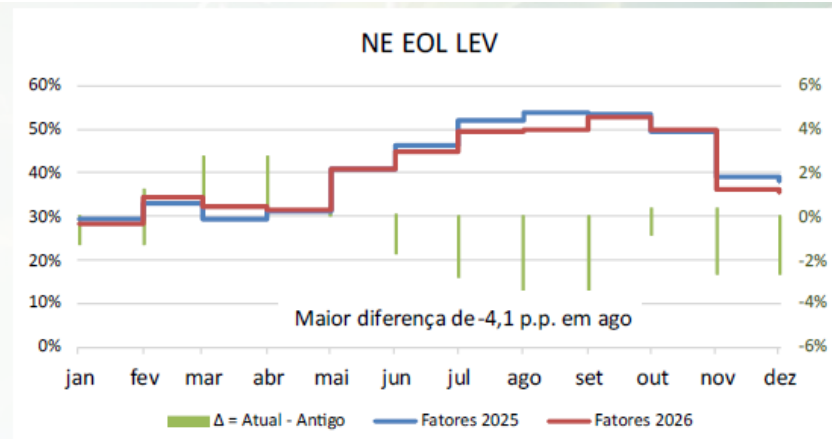
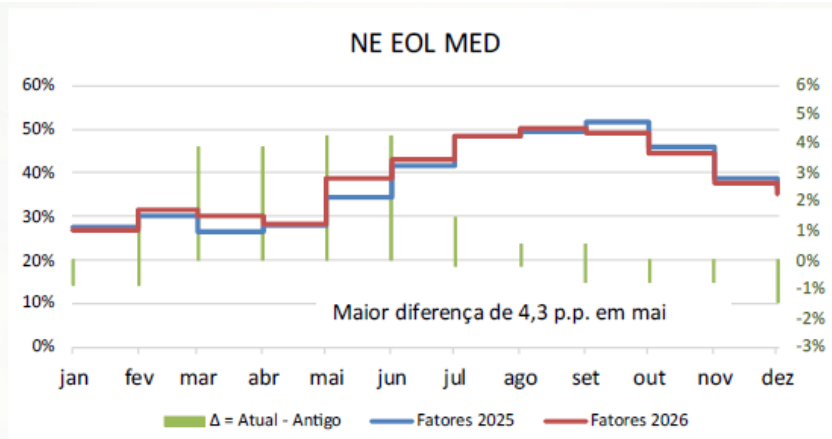
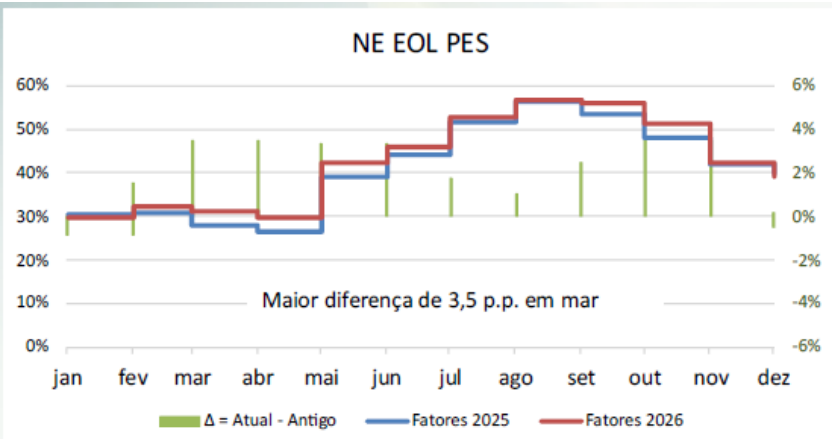
Representação das usinas não simuladas individualmente

- Fatores do Nordeste – Comparação com fatores antigos

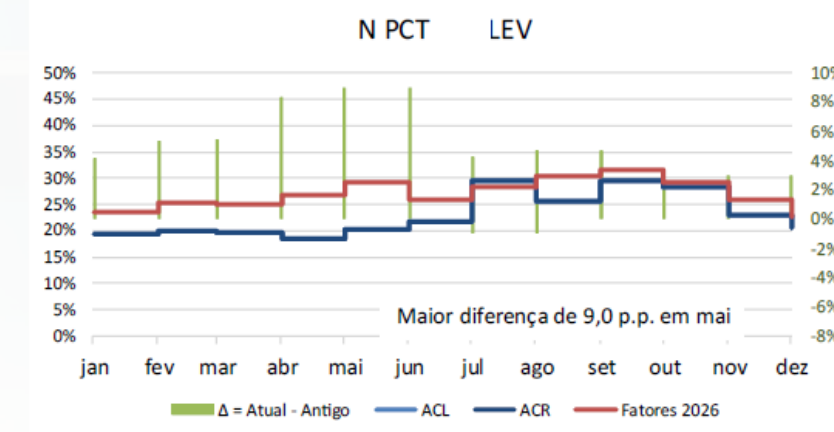
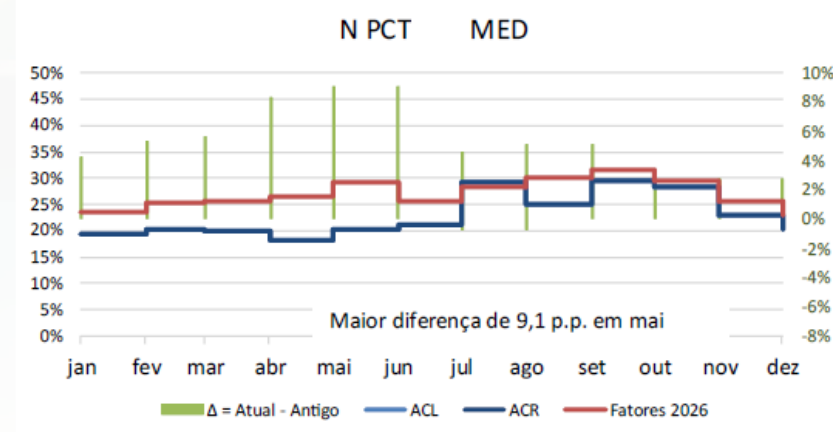
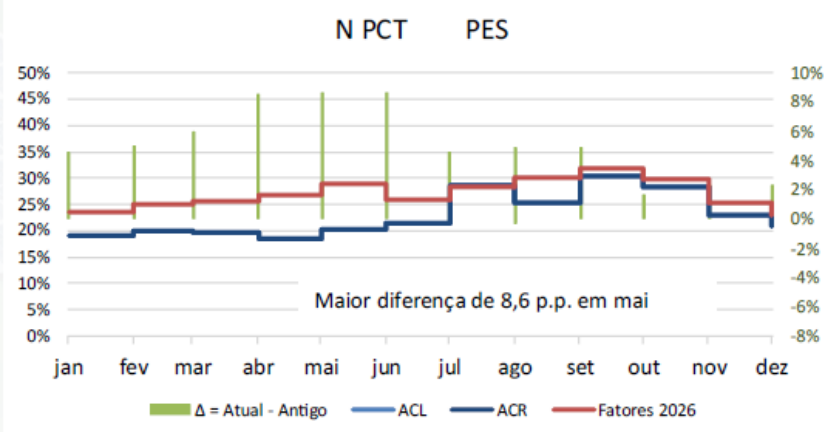
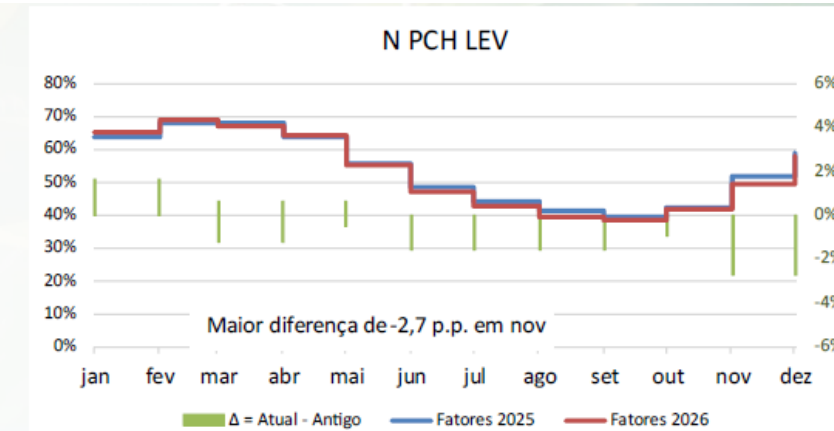
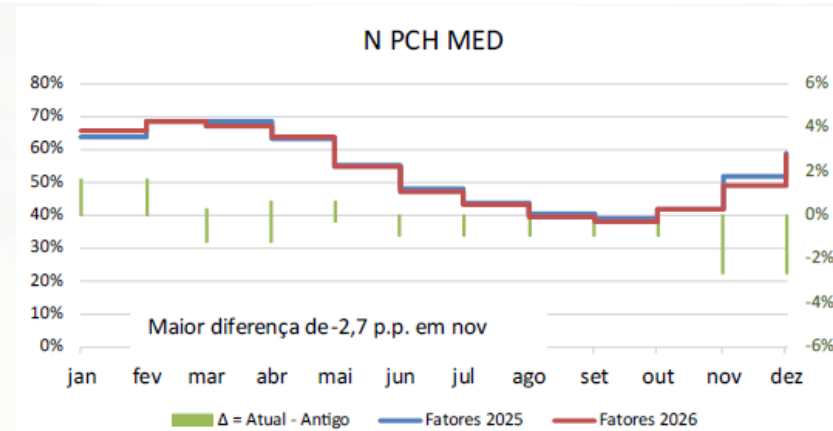
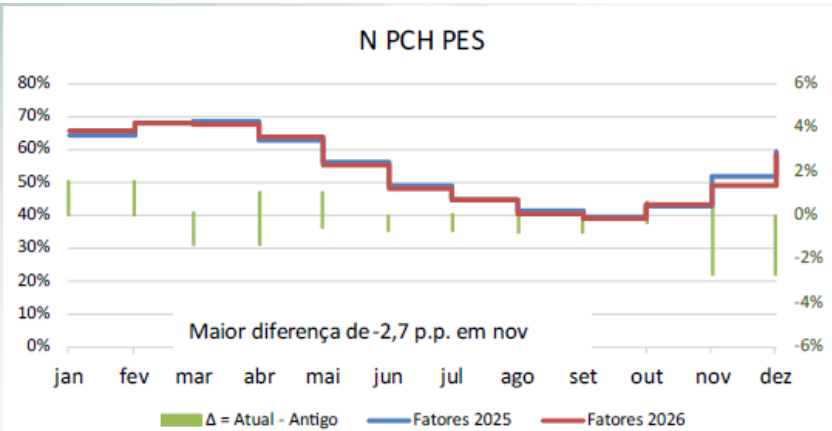


Representação das usinas não simuladas individualmente

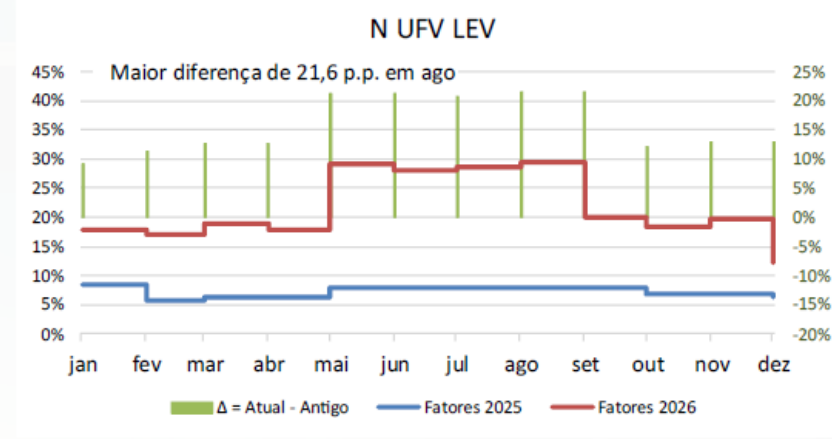
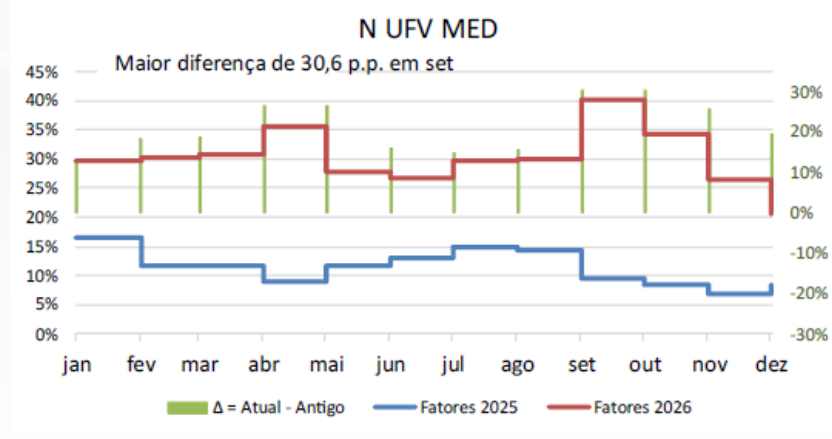
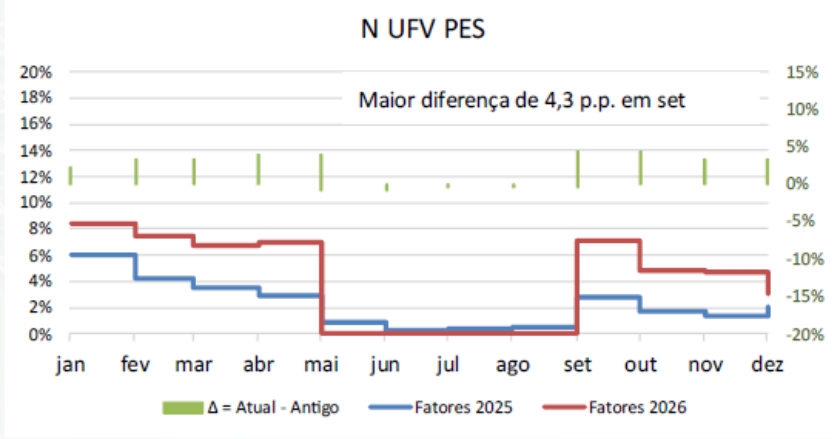
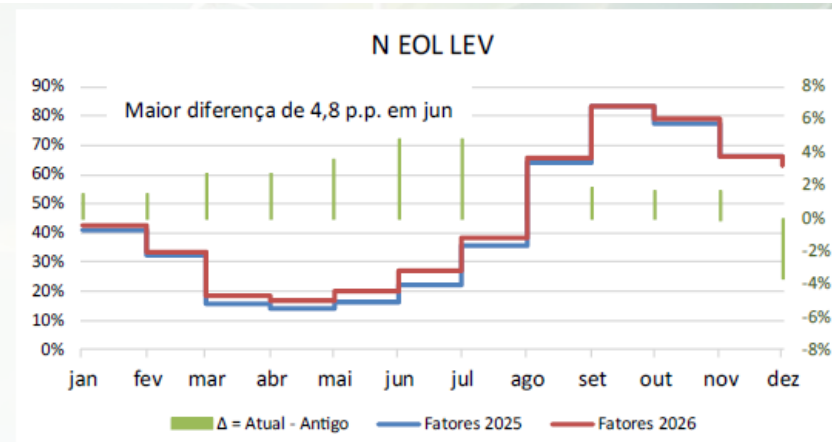
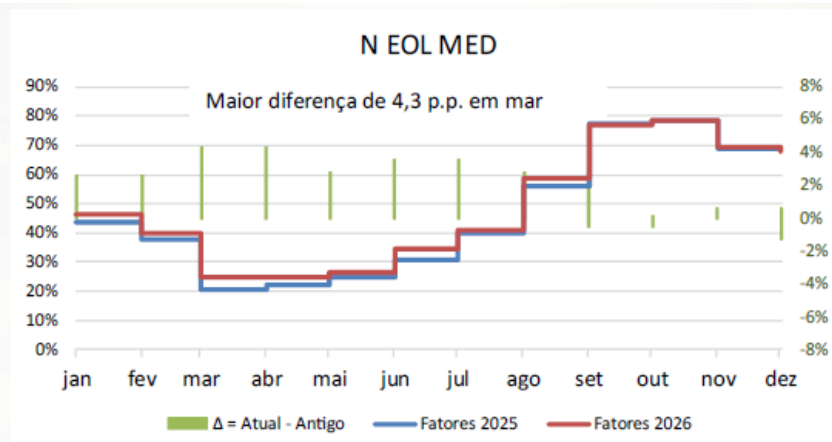
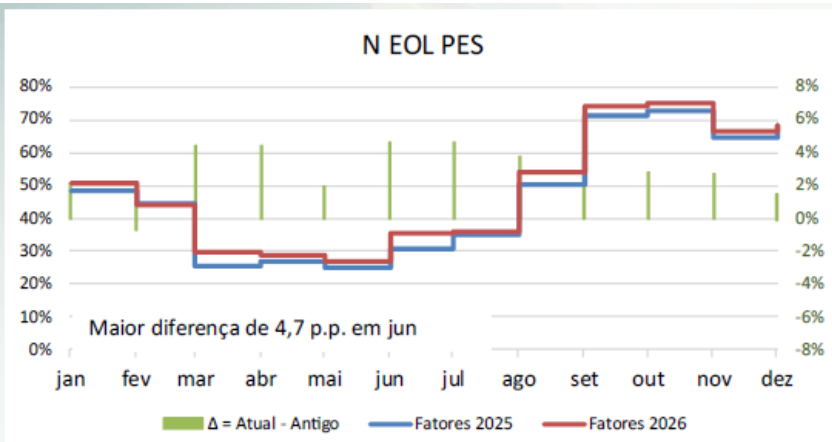
- Fatores do Nordeste – Comparação com fatores antigos



- Fatores do Norte – Comparação com fatores antigos



- Fatores do Norte – Comparação com fatores antigos



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

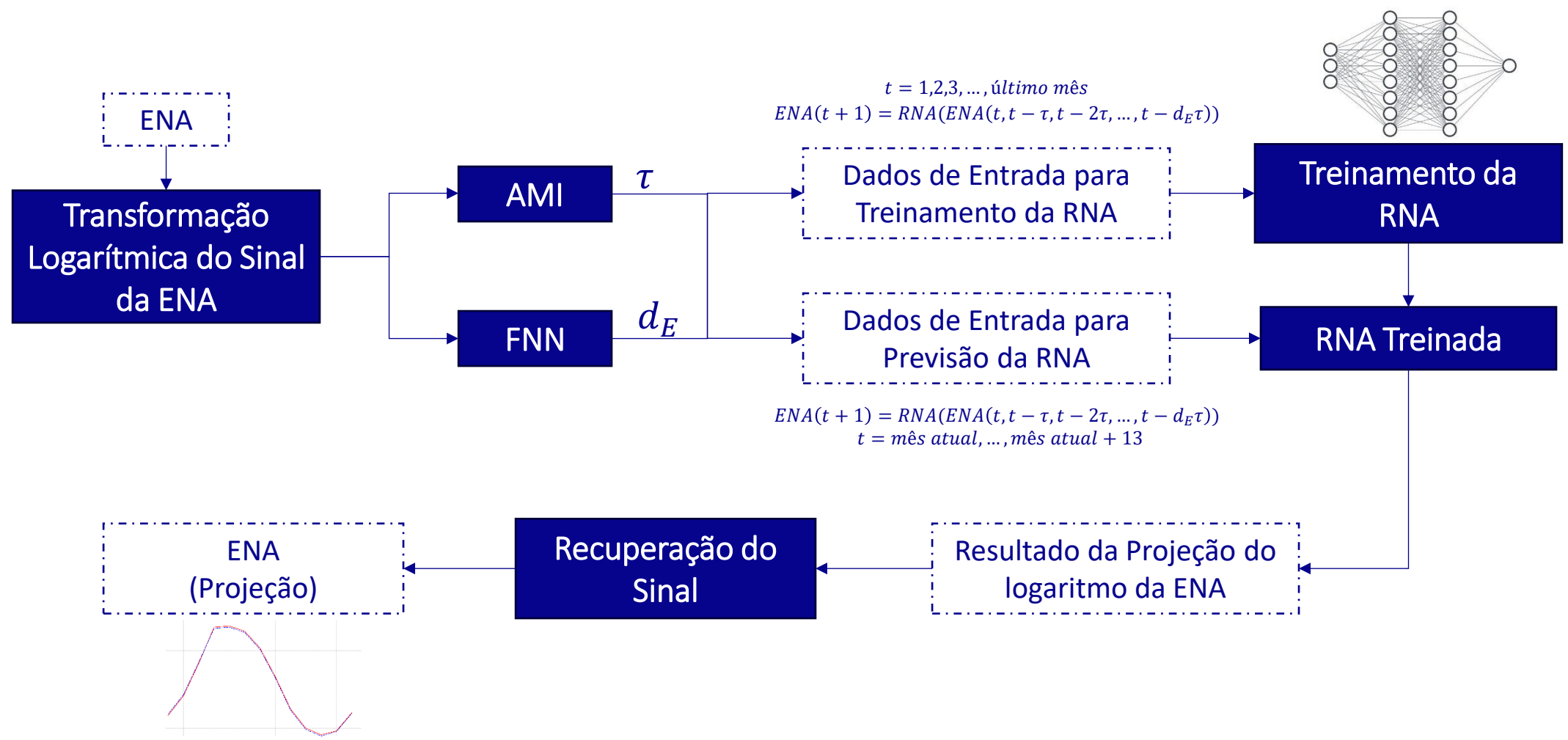
metodologias de previsão de vazões:

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

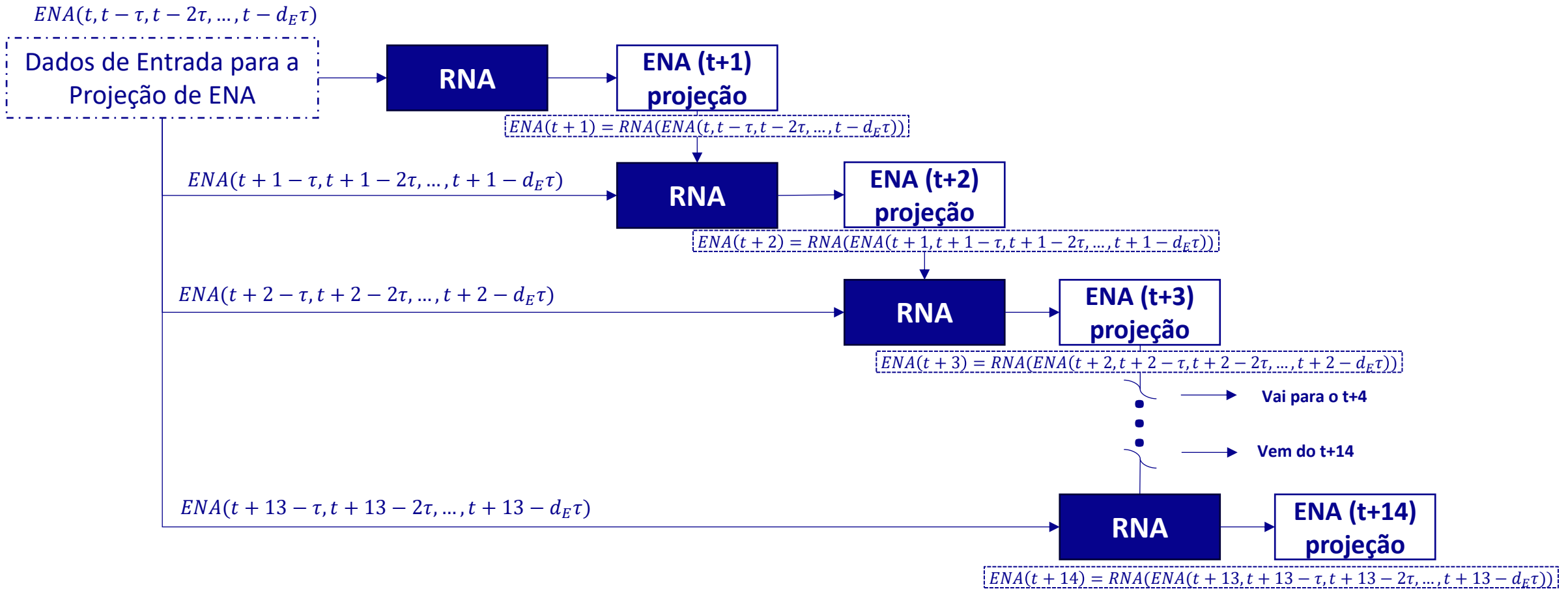
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

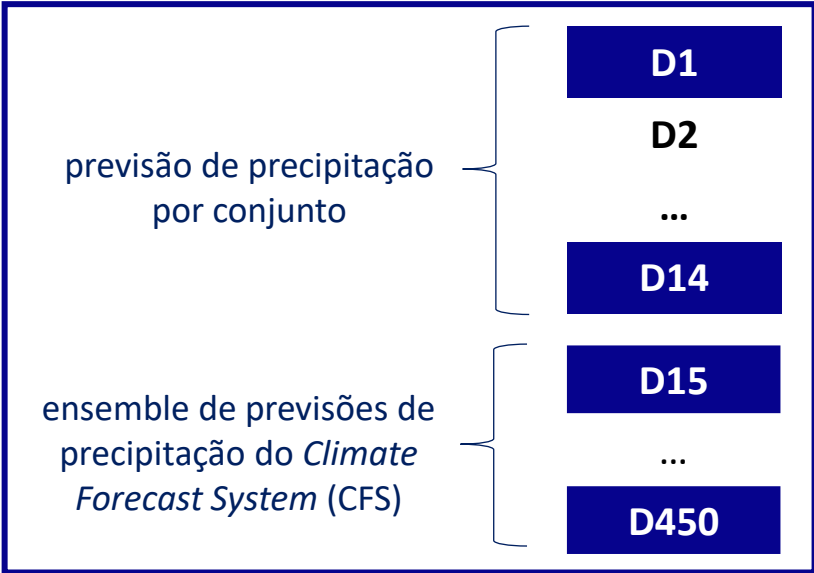


encadeamento da rede neural artificial



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

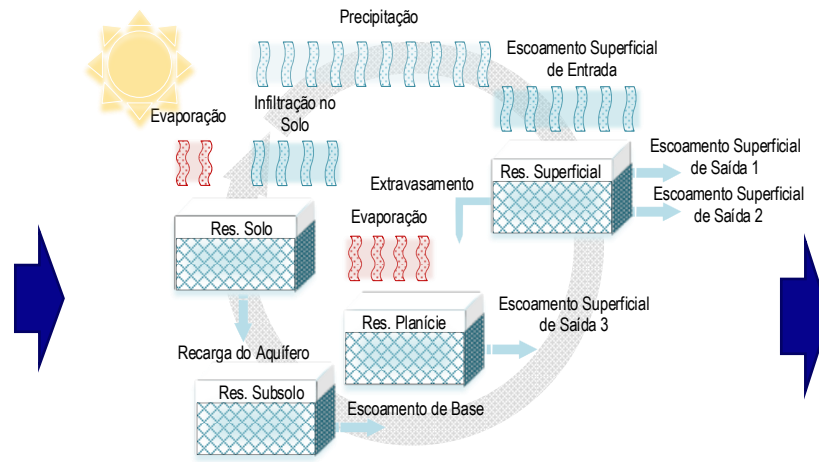
cenarização da precipitação



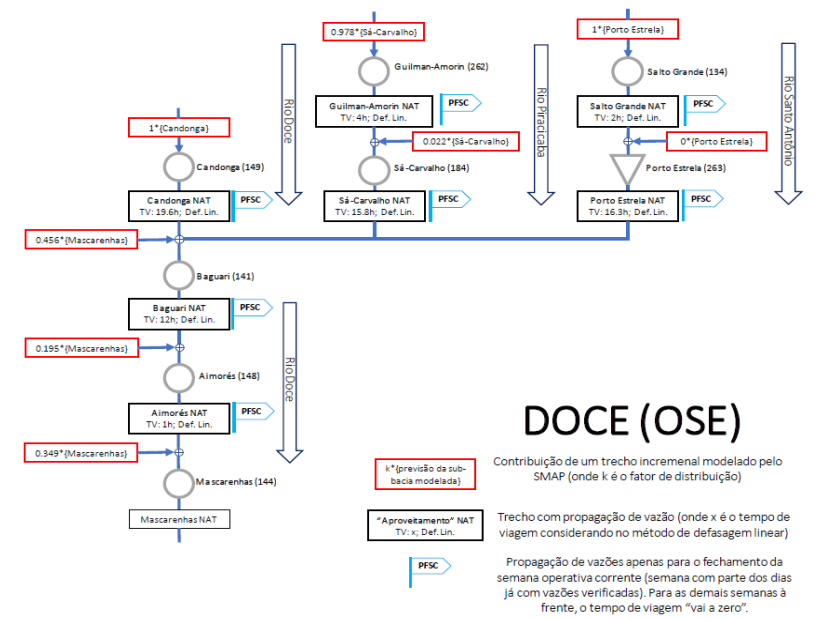
OU



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



DOCE (OSE)

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

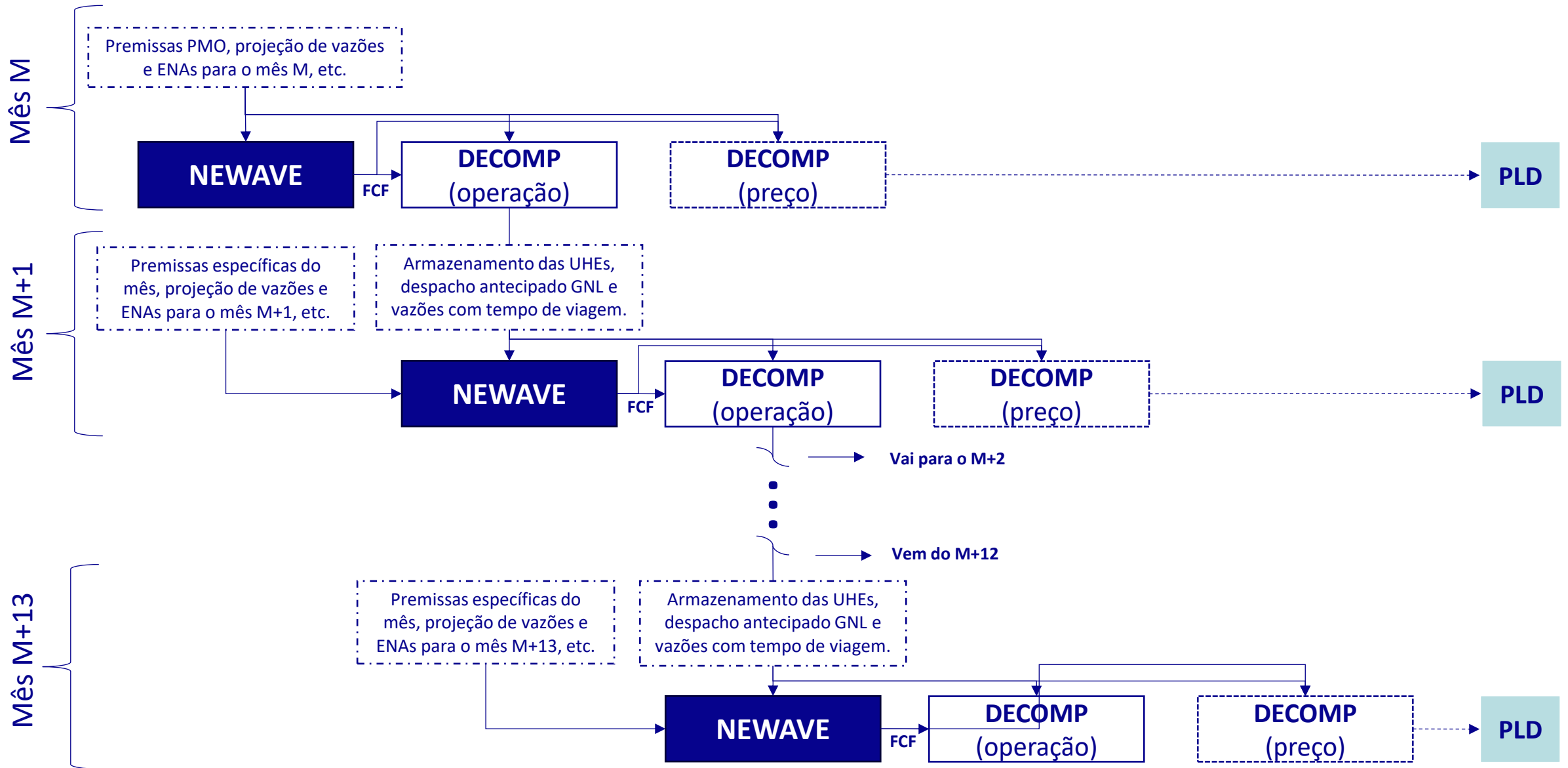
$x \cdot [\text{aproveitamento} \text{ NAT}]$
 Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)

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

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

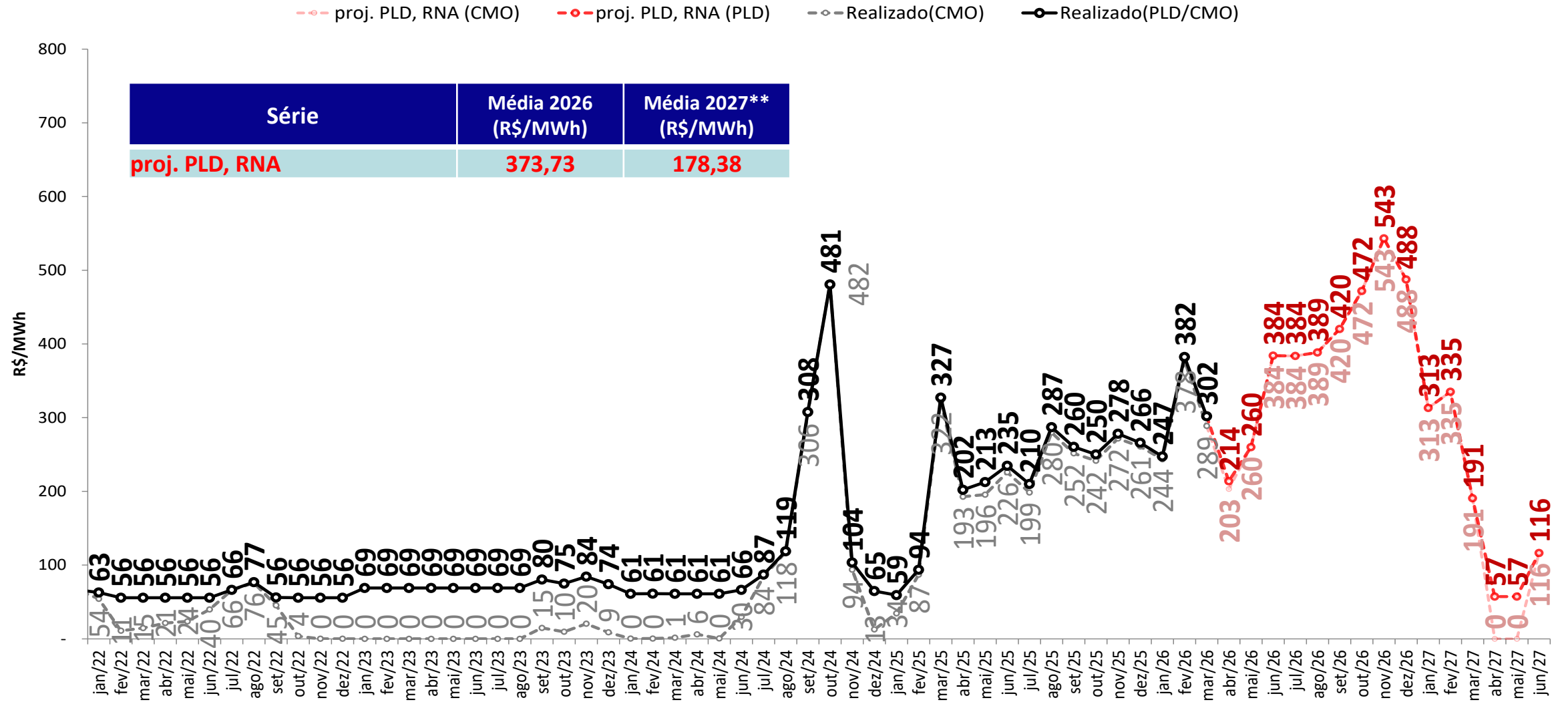
PROJEÇÃO DO PLD

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

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



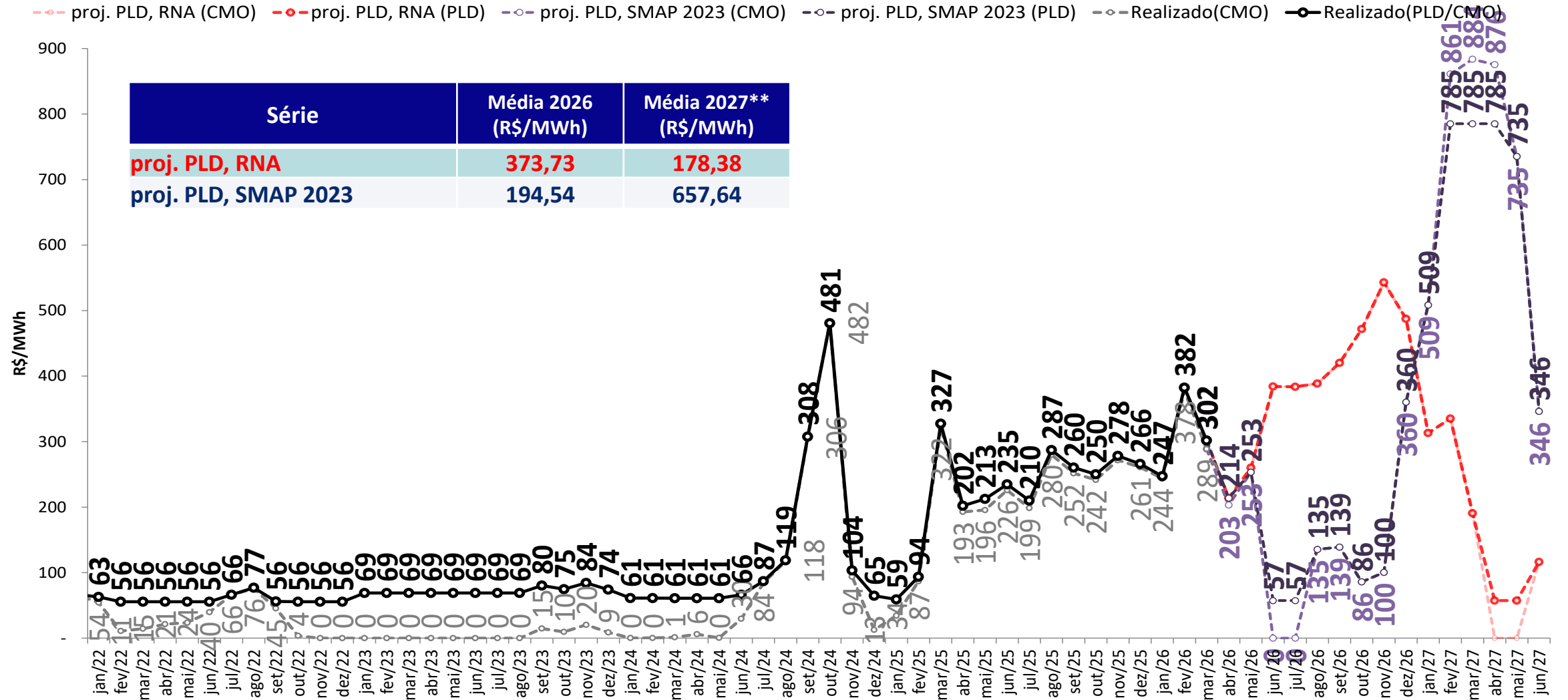
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

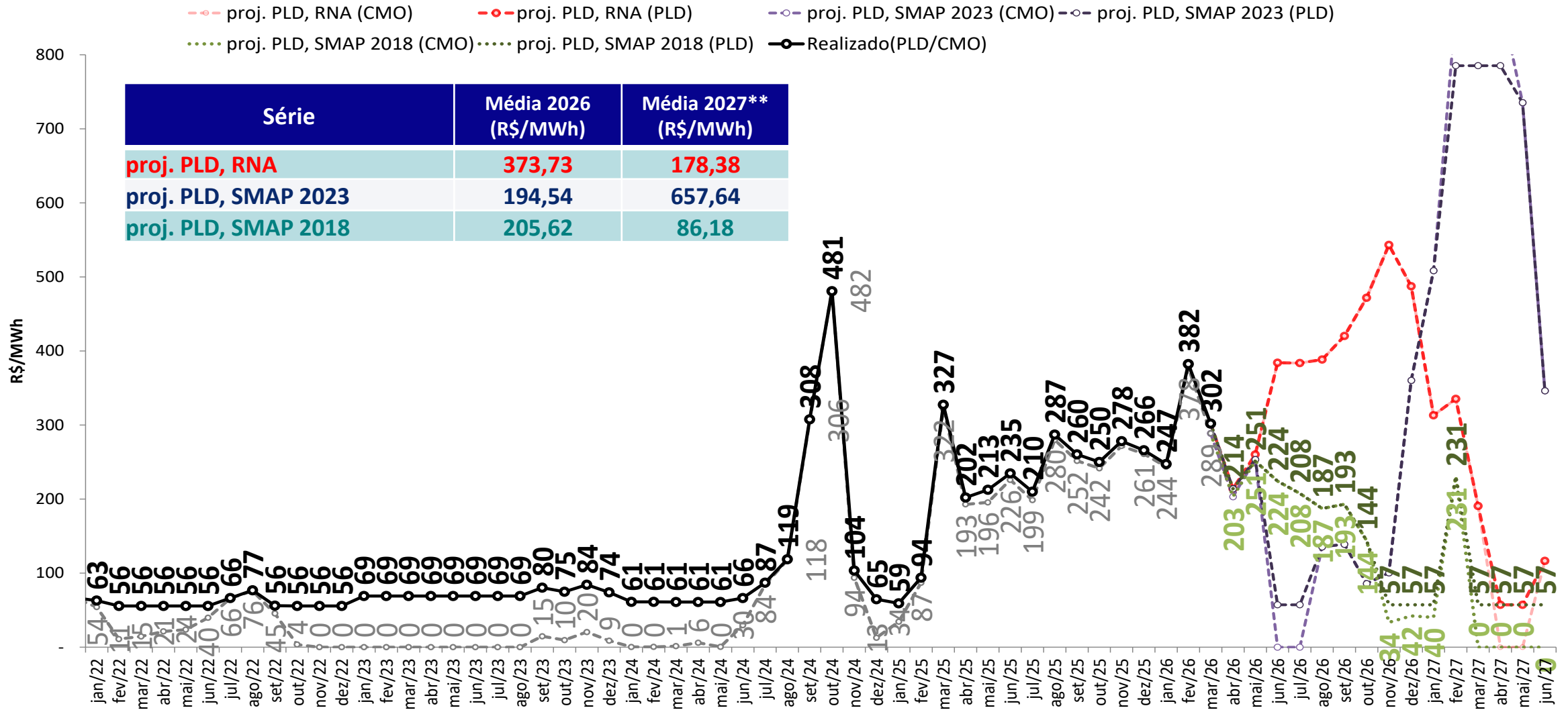
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



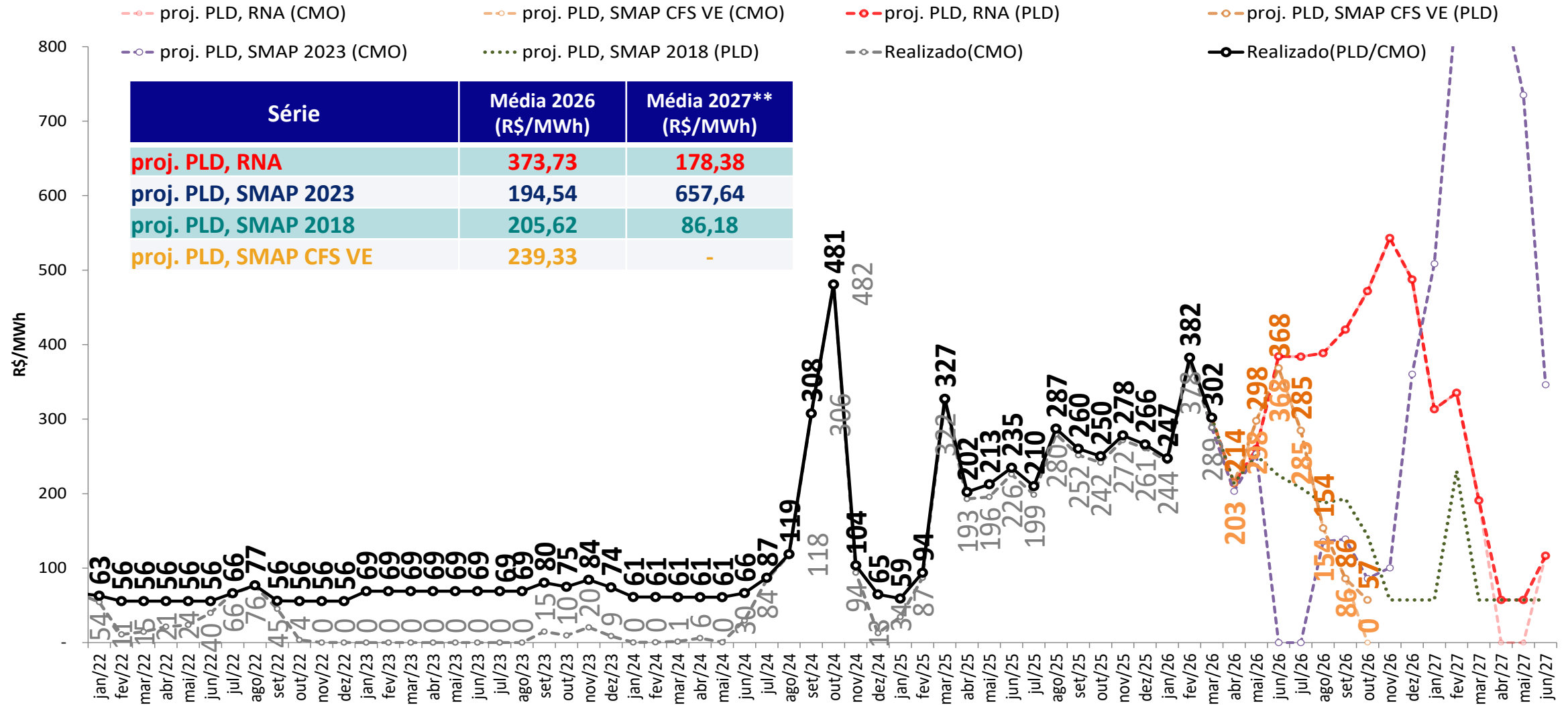
• **Forum considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



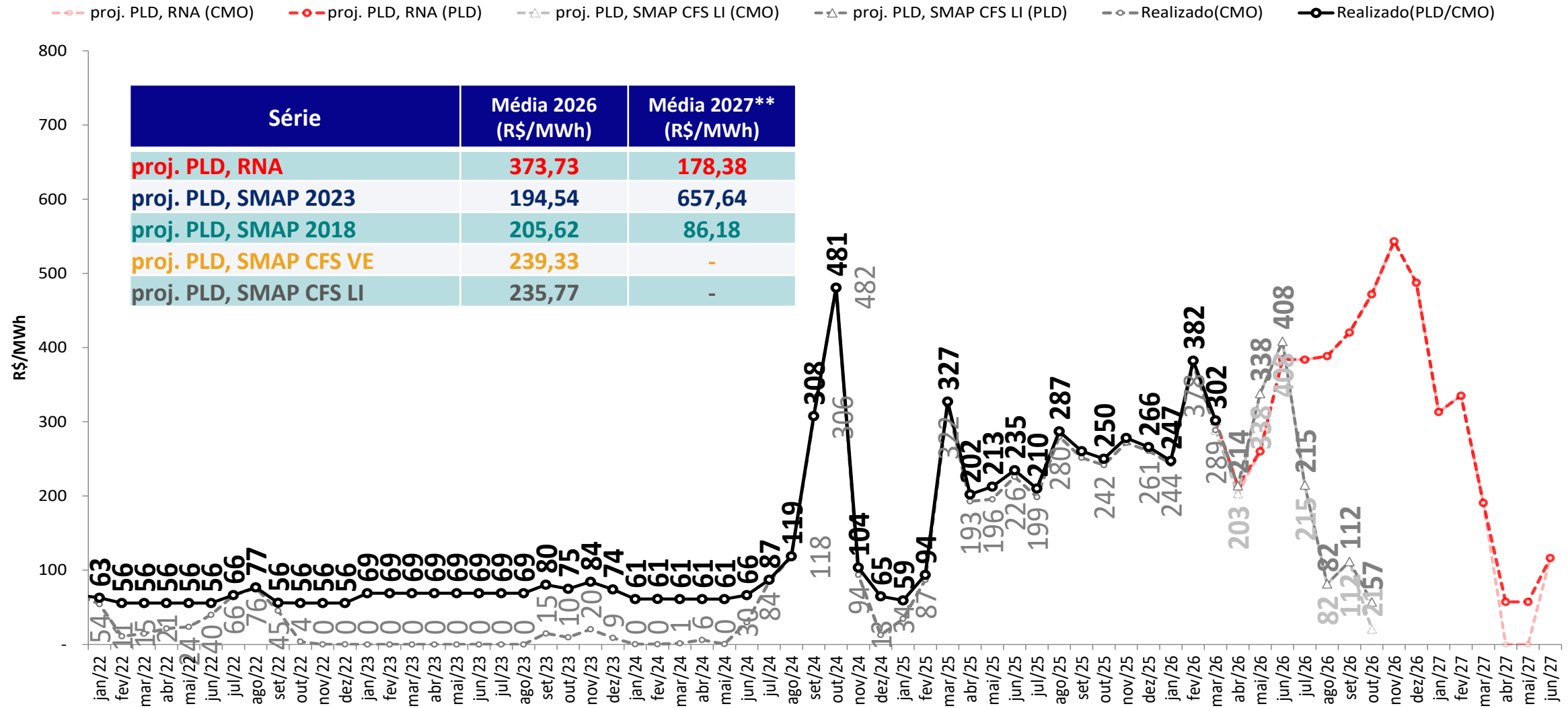
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

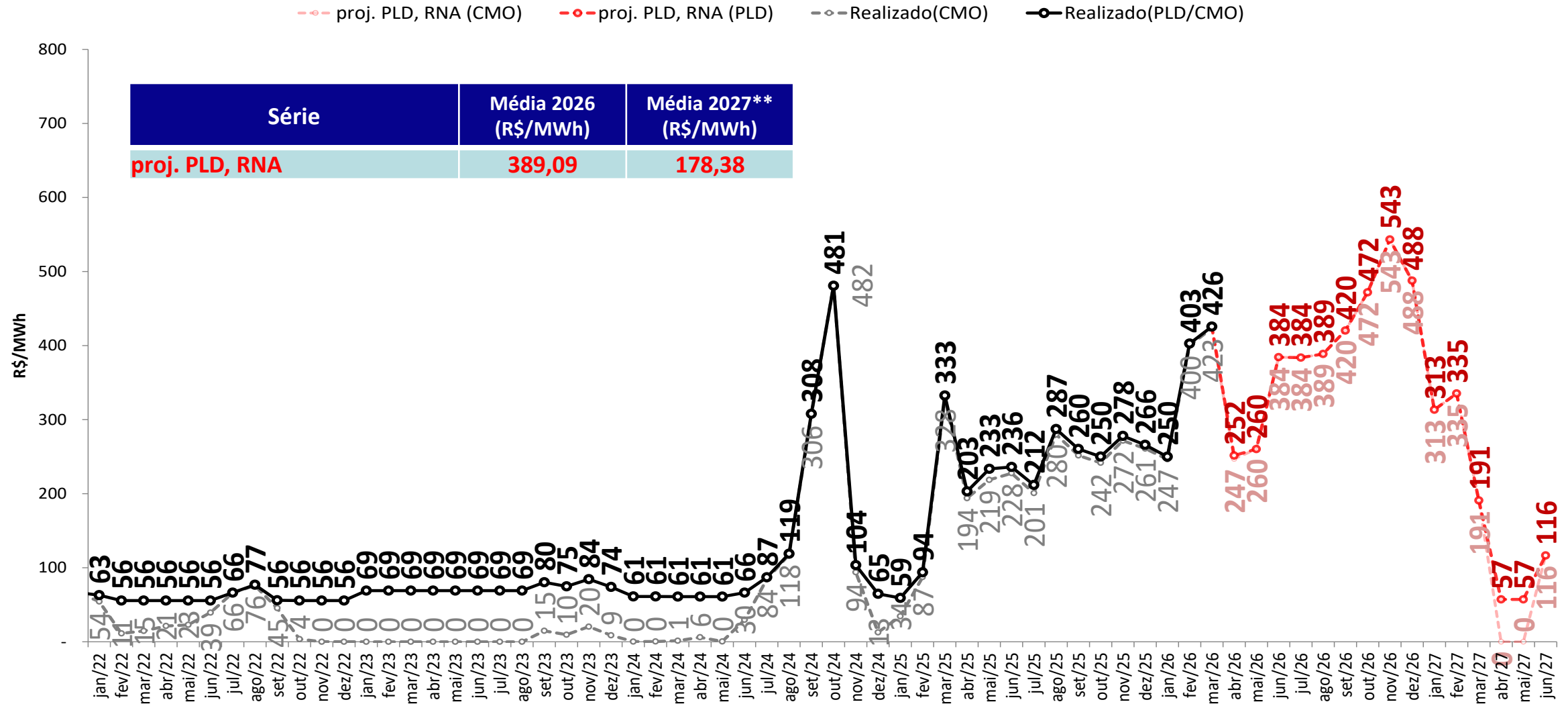
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



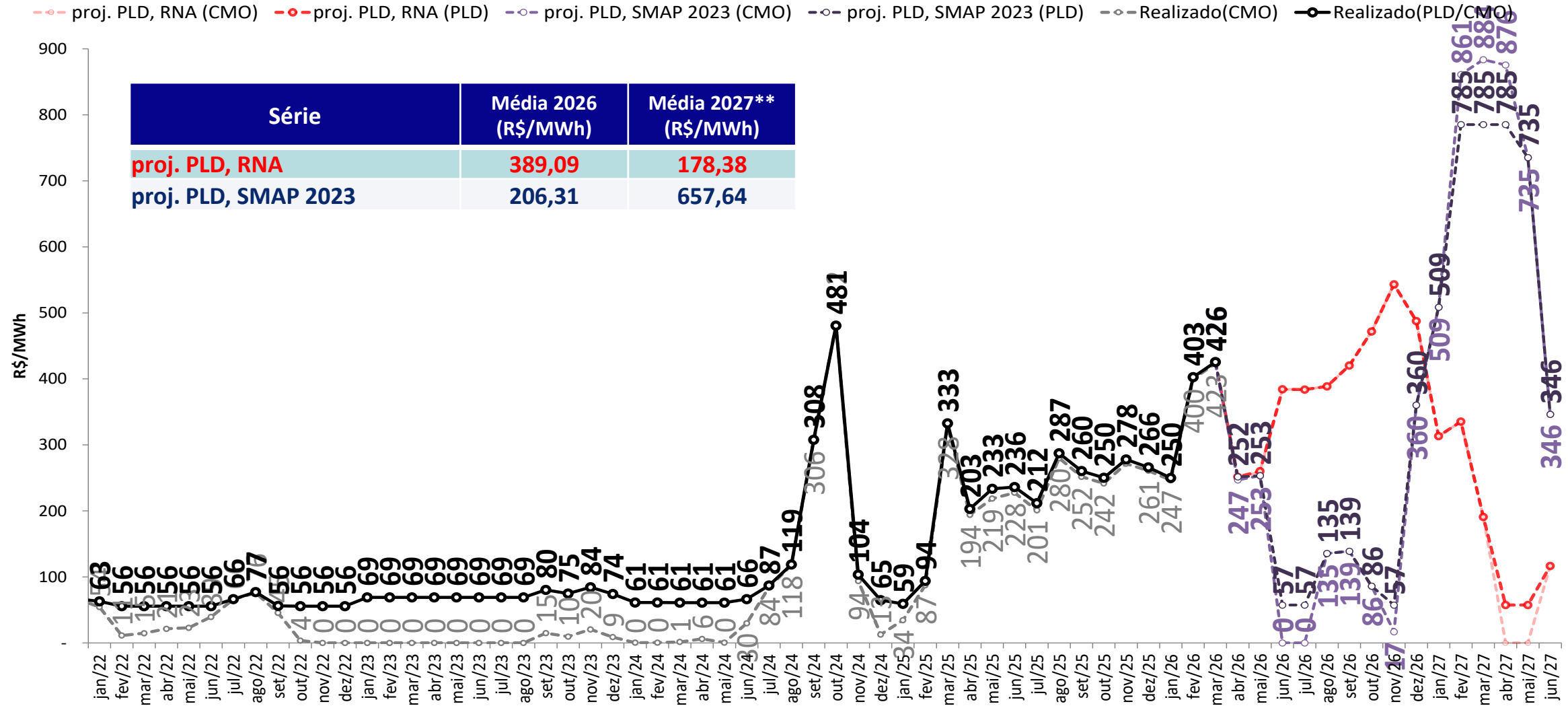
• *Foram considerados:*

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

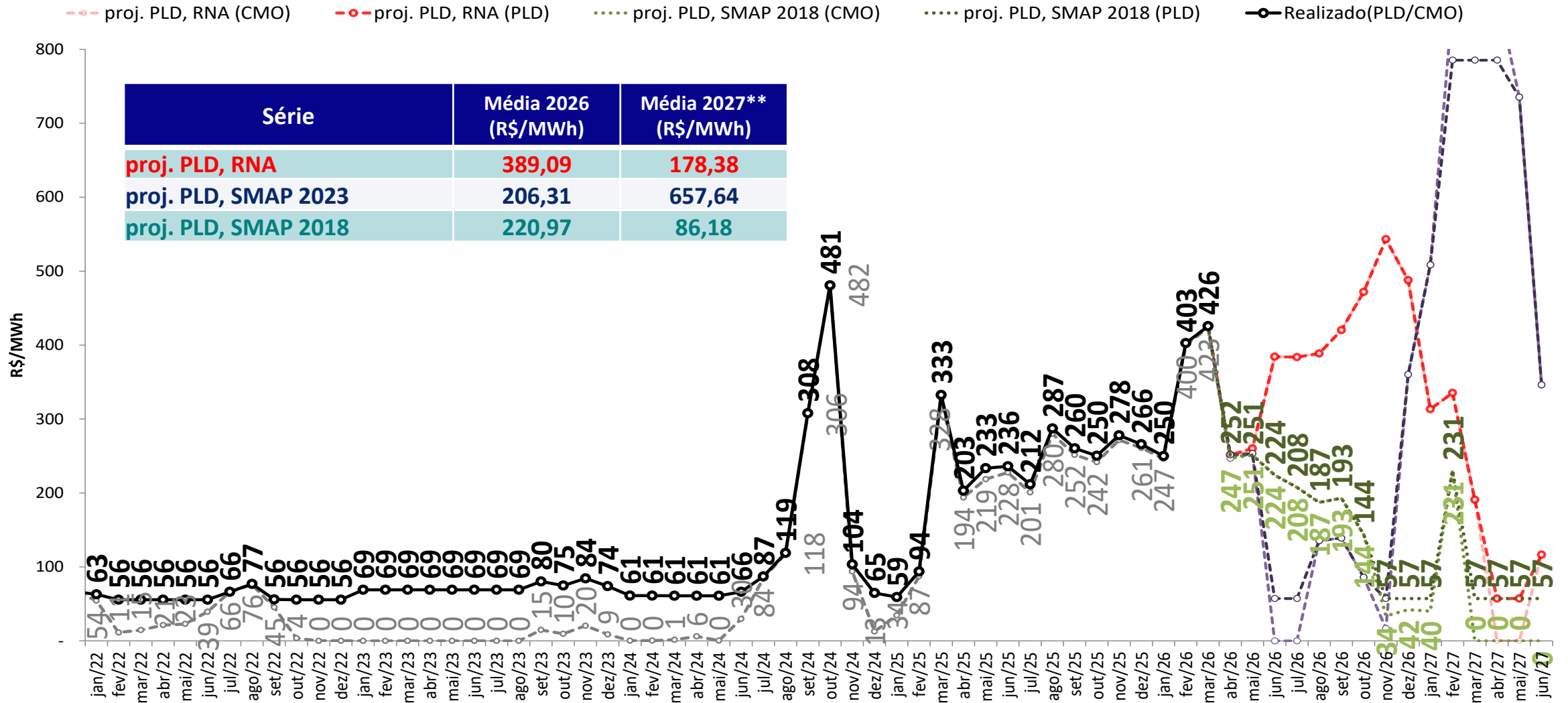
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



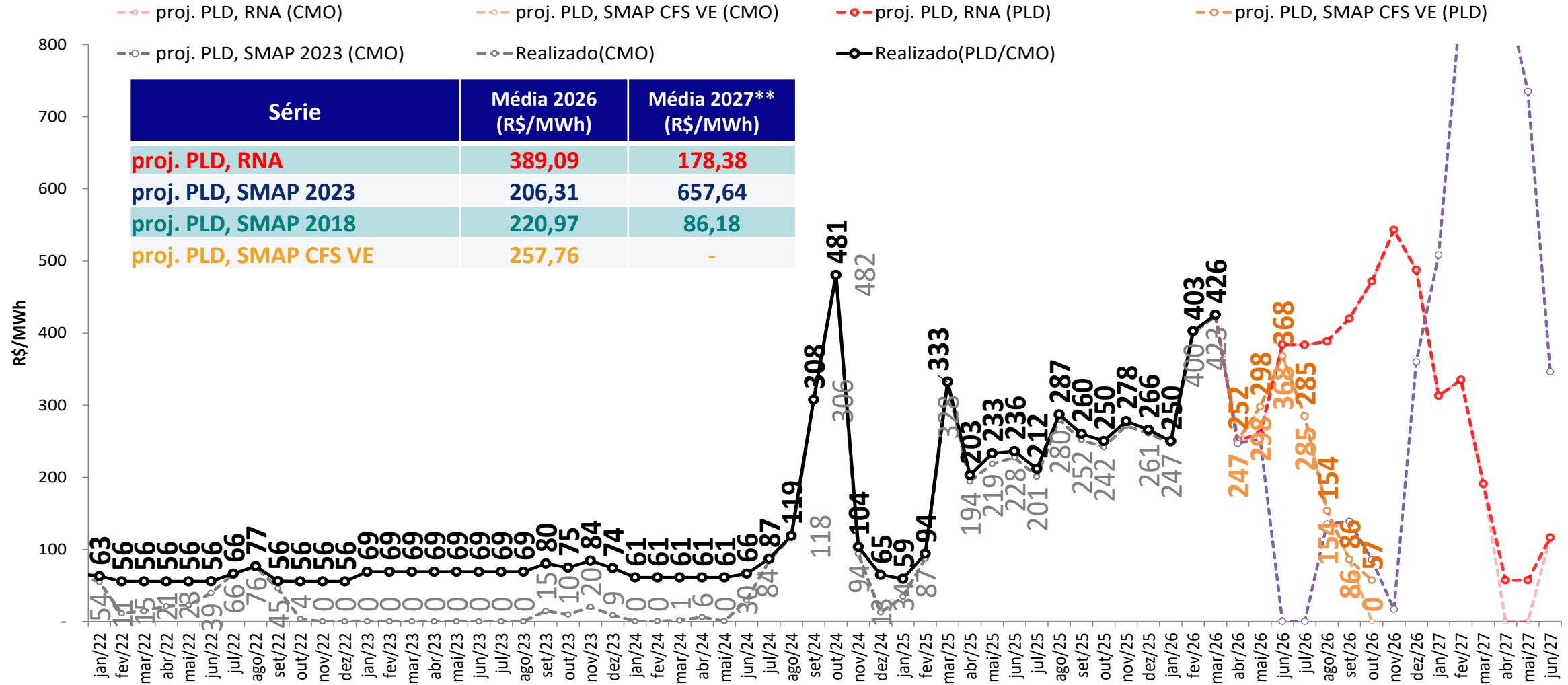
• *Foram considerados:*

- 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

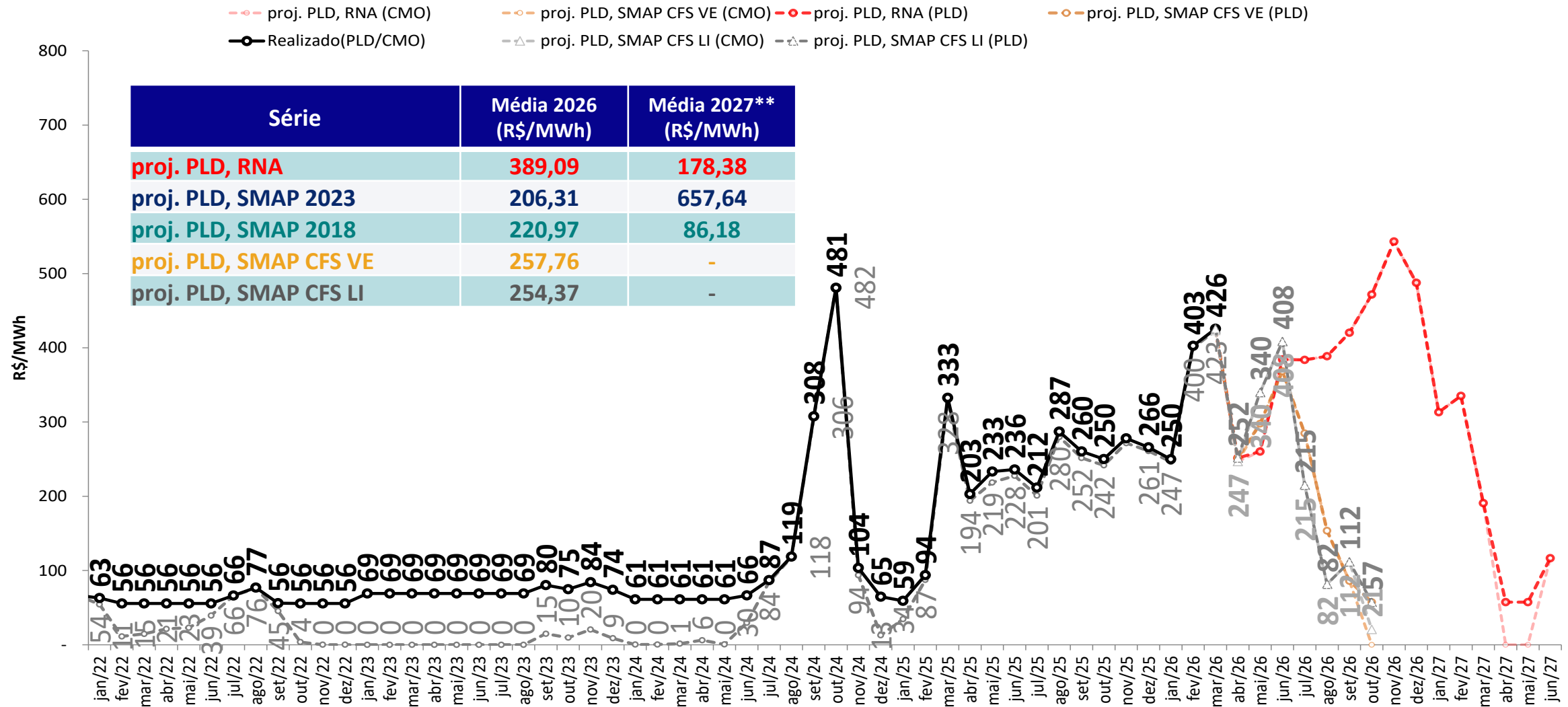
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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



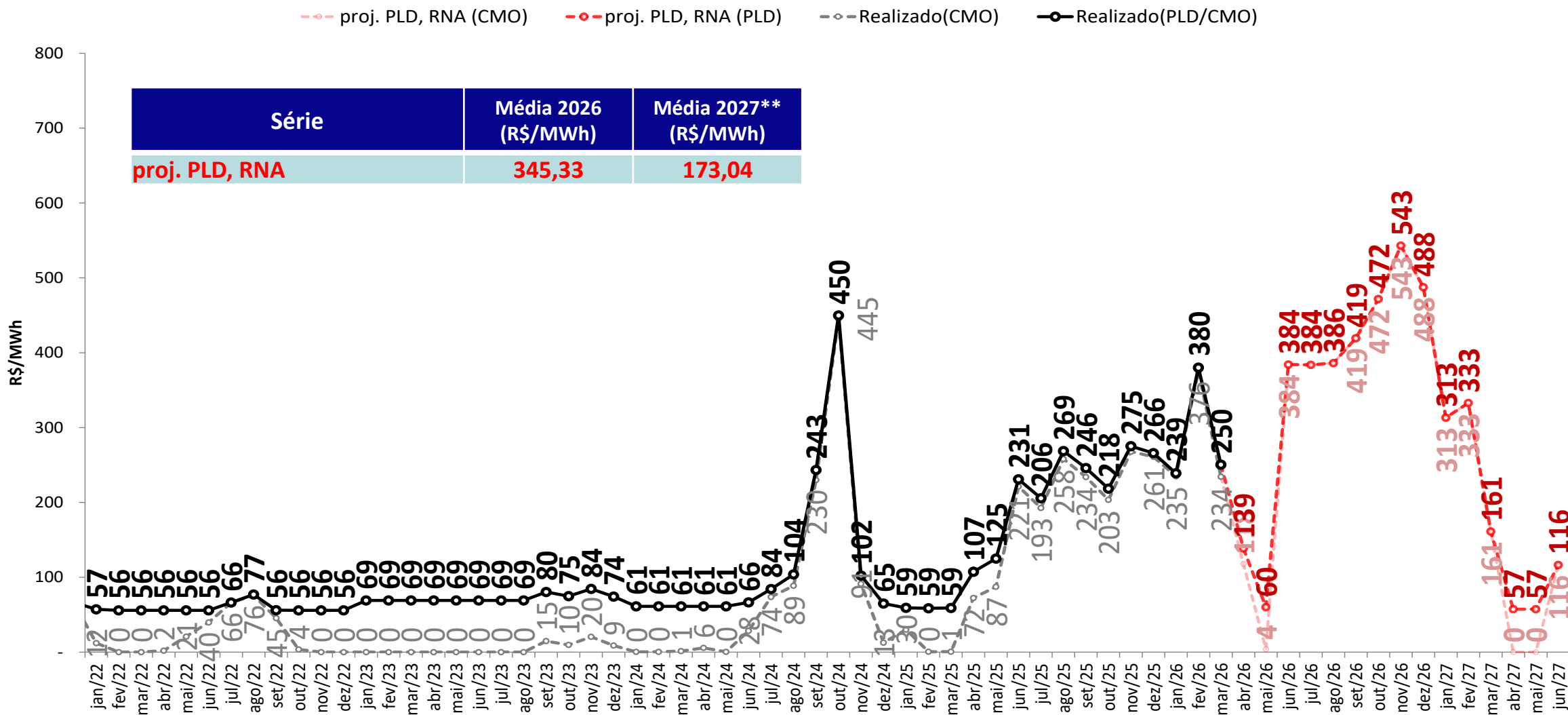
• **Foram considerados:**

- 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



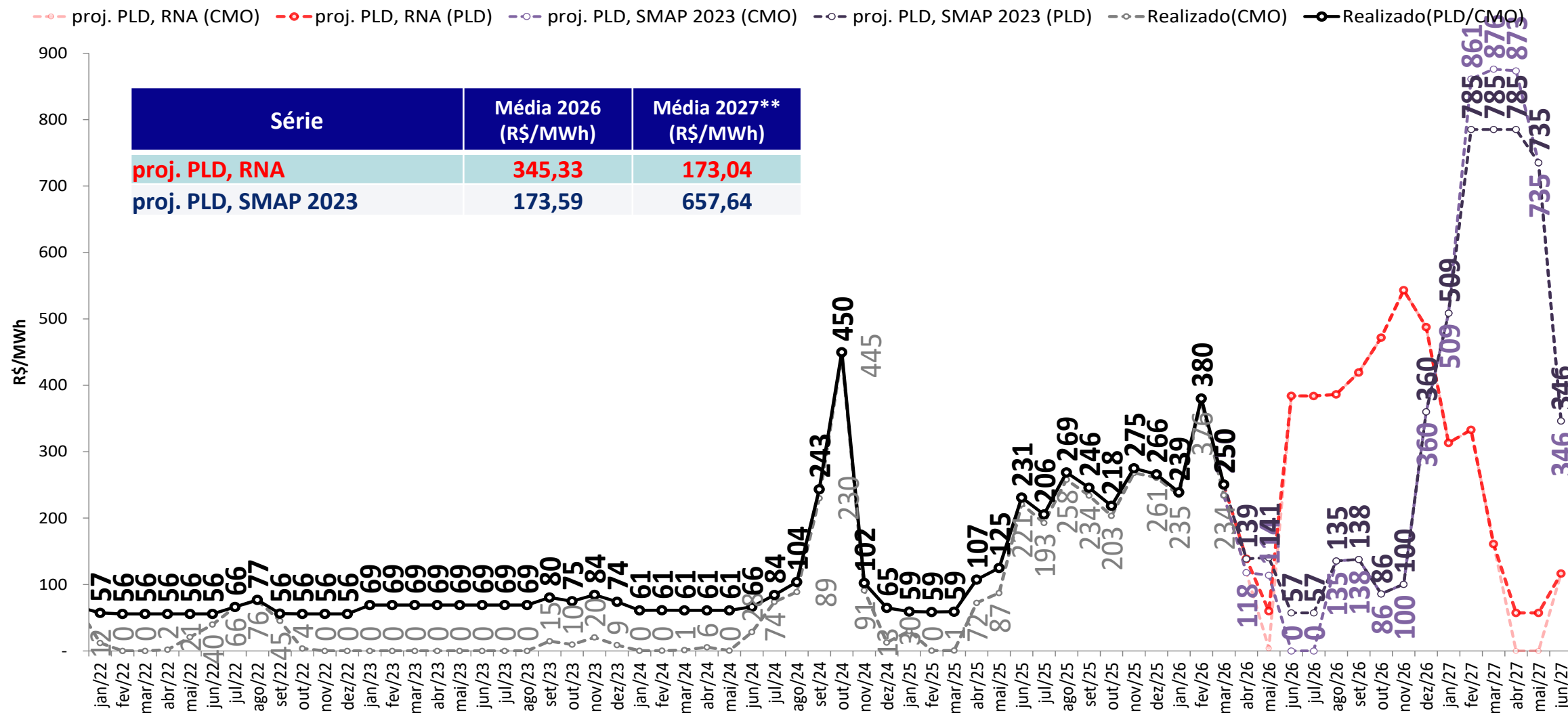
• *Foram considerados:*

- 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

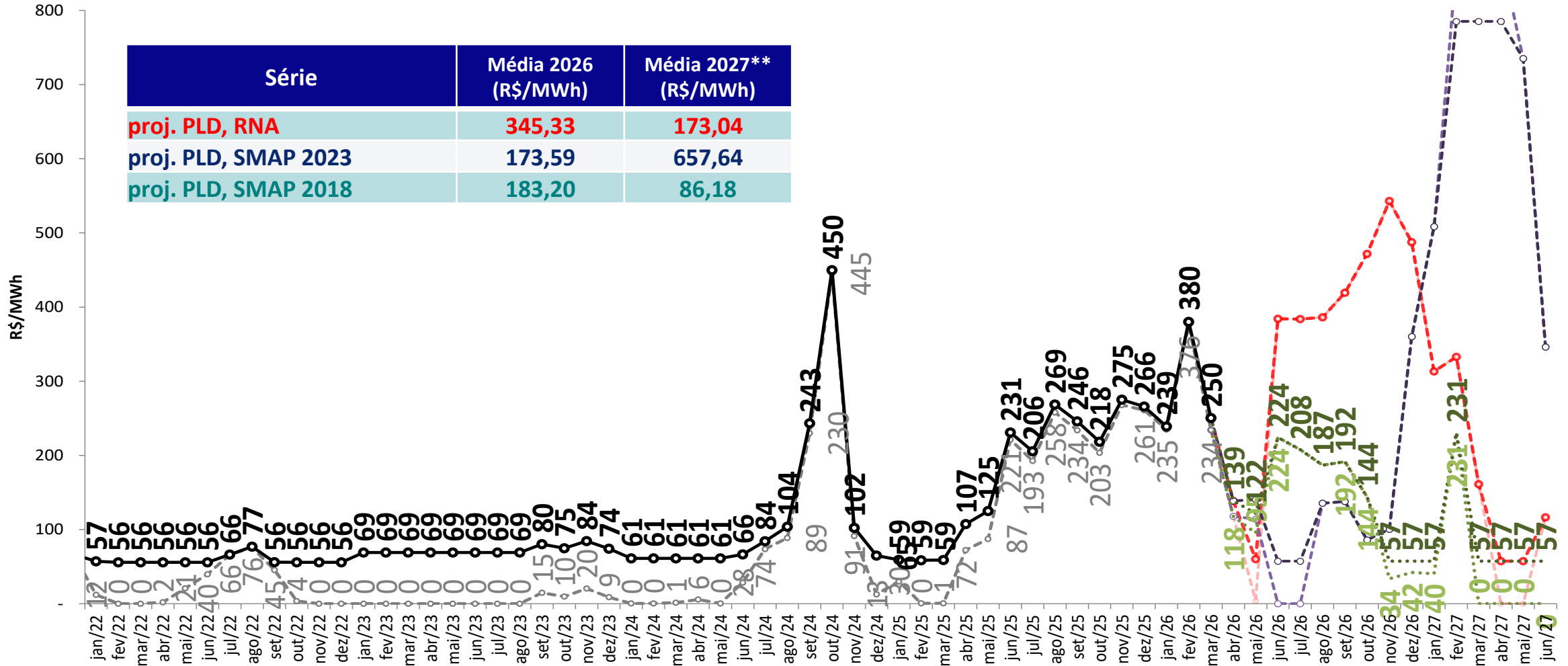
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	345,33	173,04
proj. PLD, SMAP 2023	173,59	657,64
proj. PLD, SMAP 2018	183,20	86,18



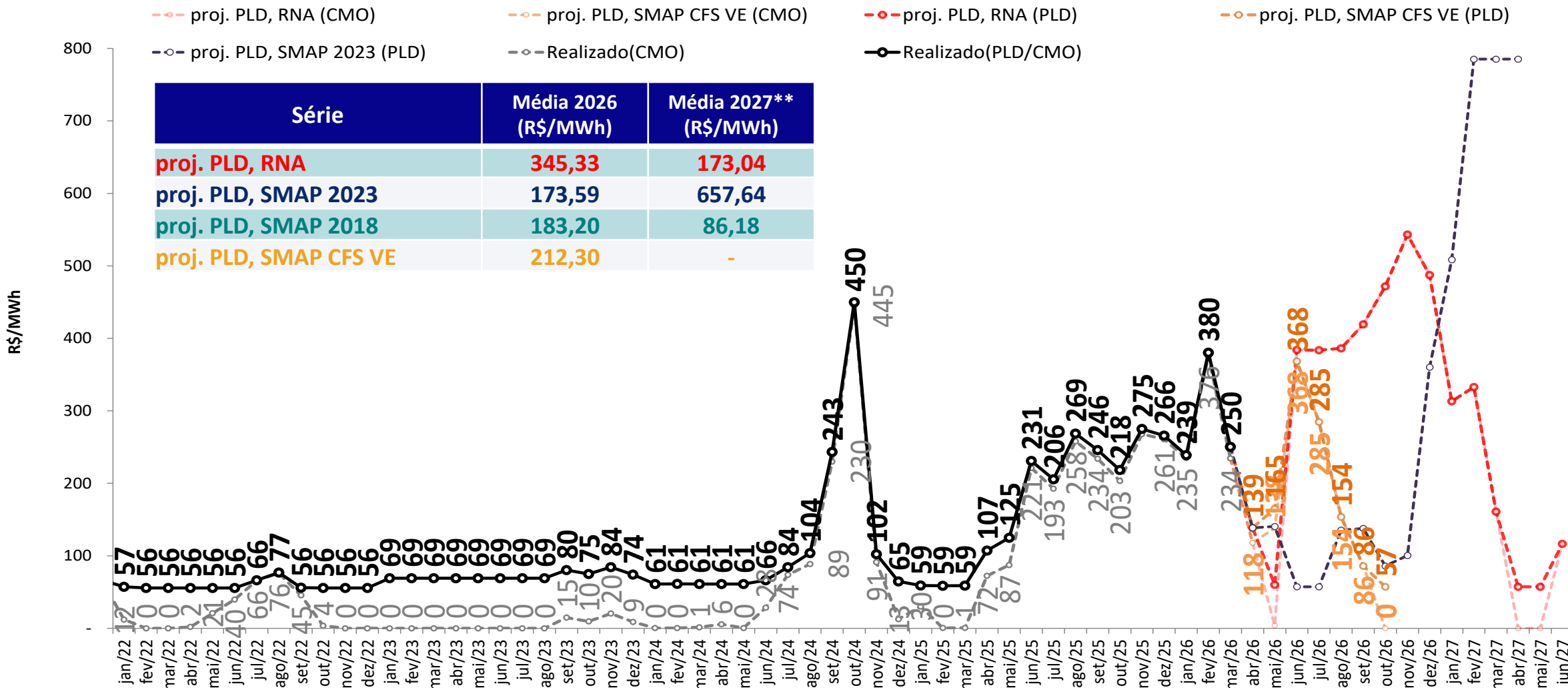
• **Foram considerados:**

- 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



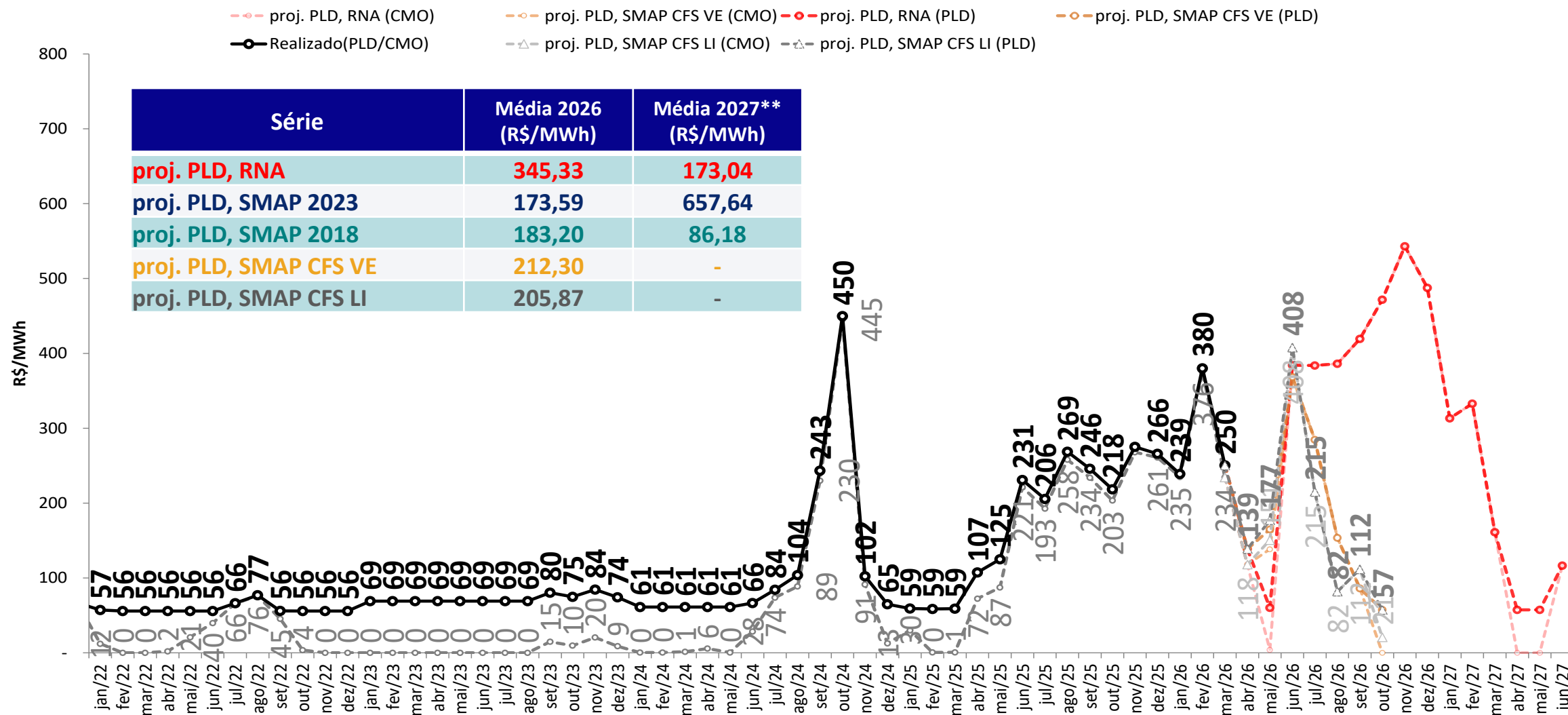
• Foram considerados:

- 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

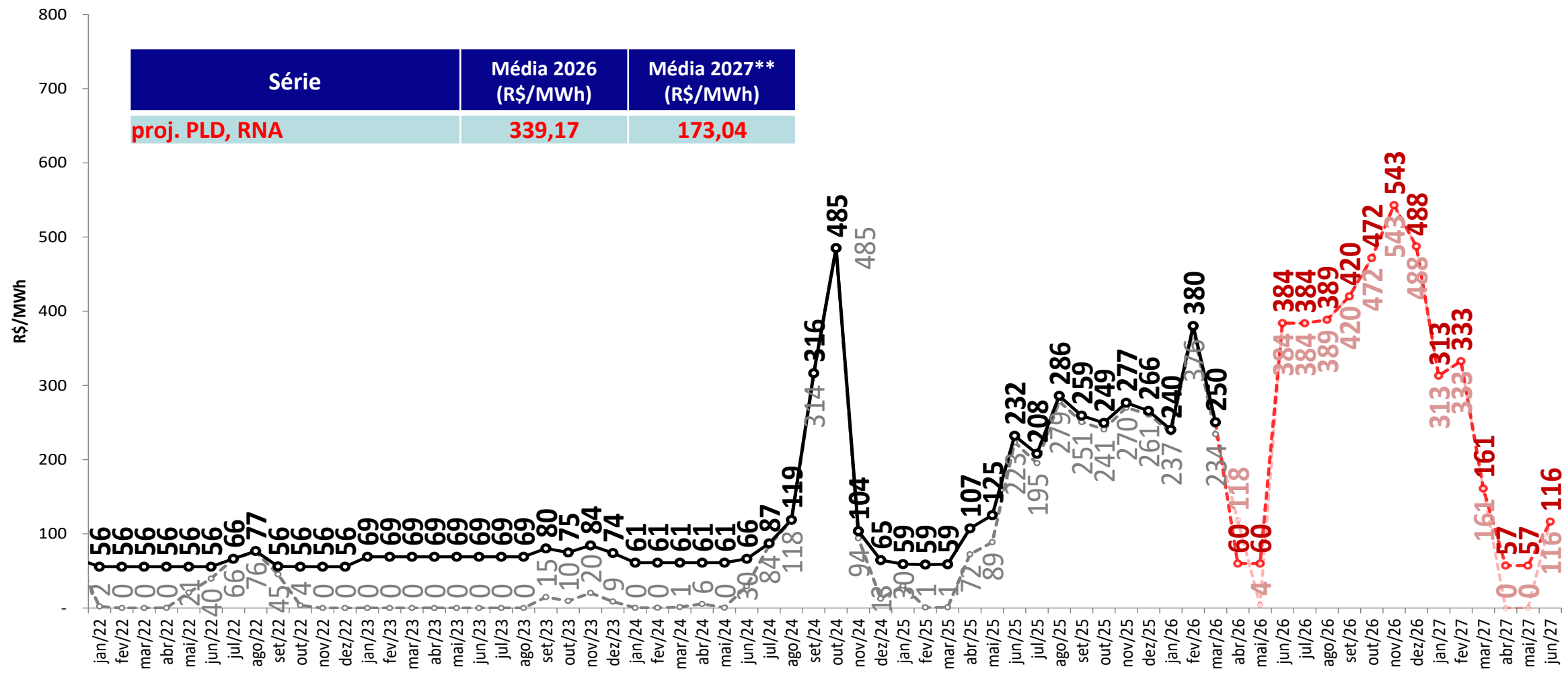
projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



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

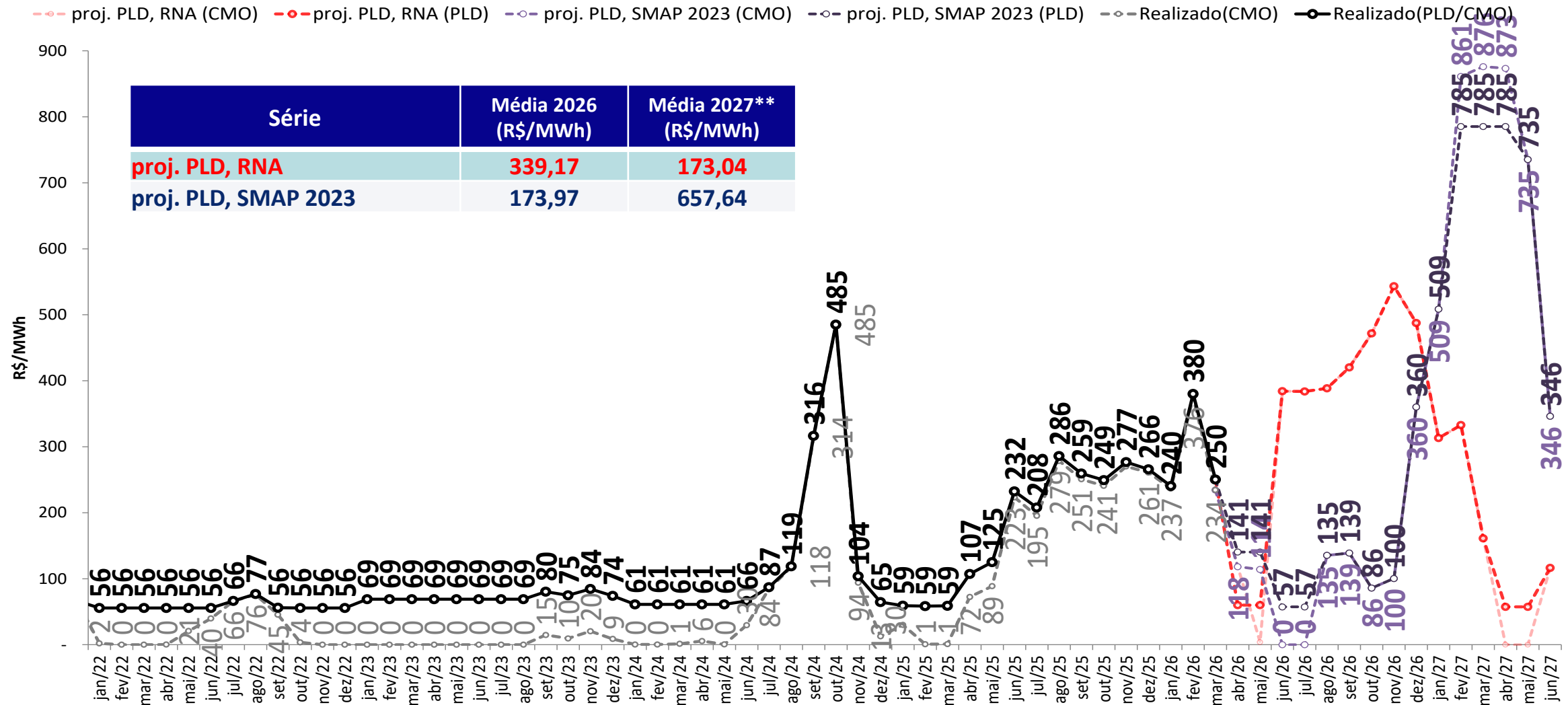
Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	339,17	173,04



- **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

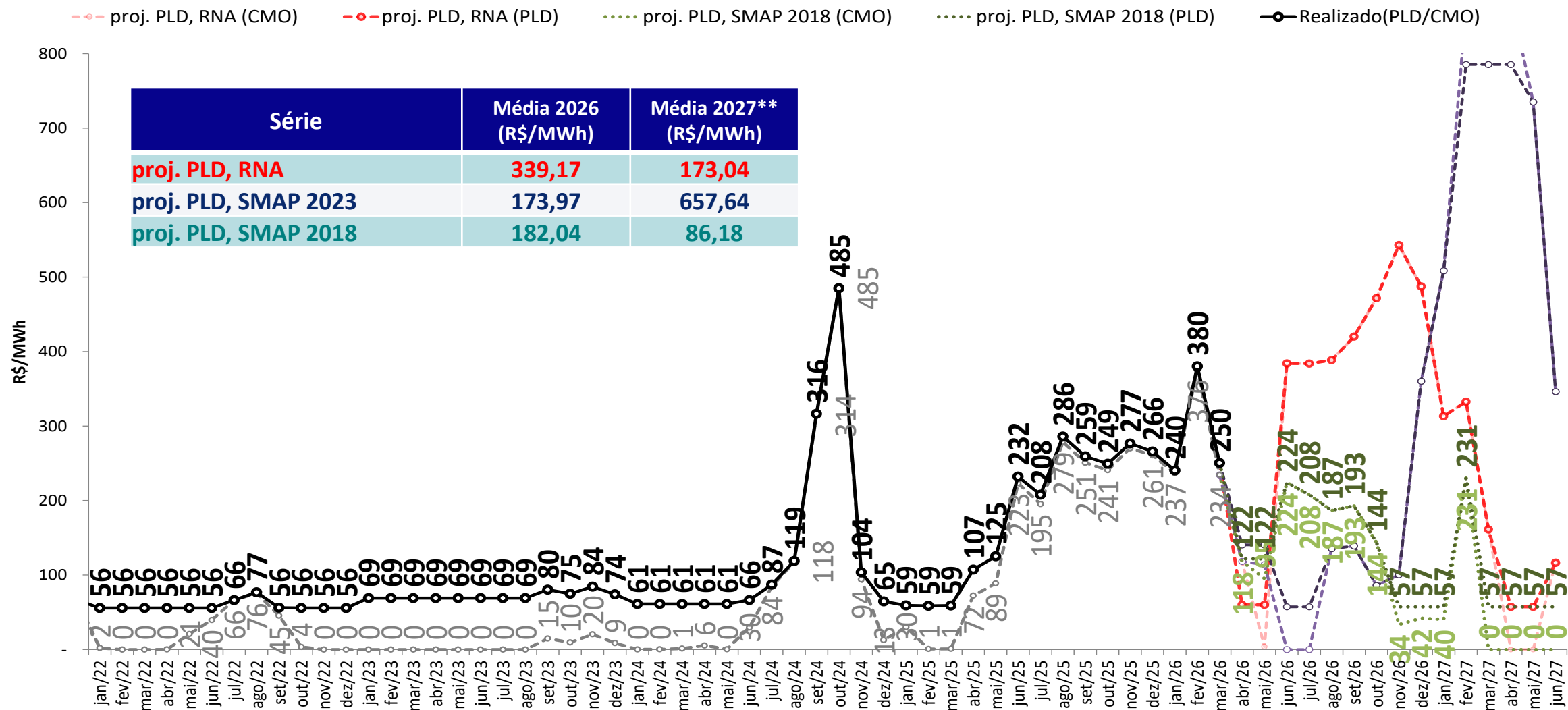
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- **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

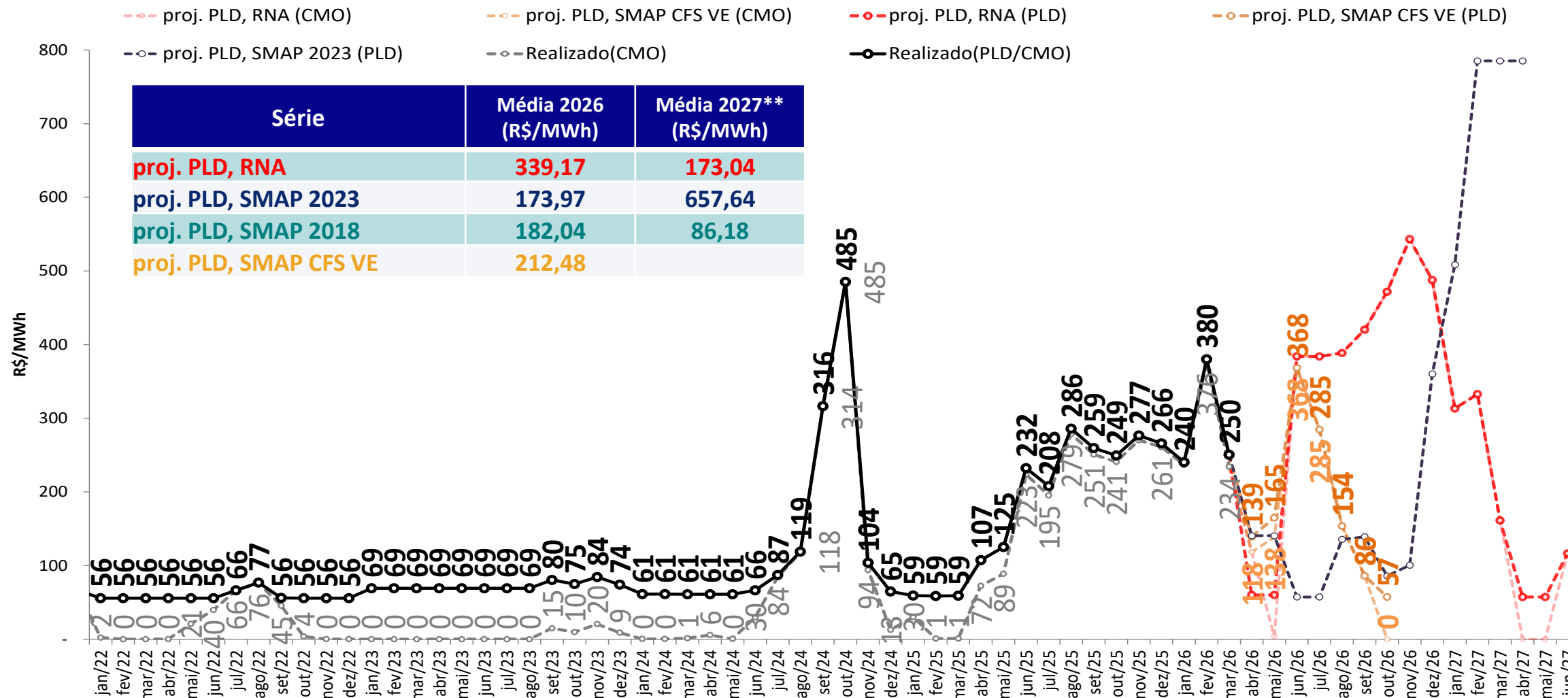


Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	339,17	173,04
proj. PLD, SMAP 2023	173,97	657,64
proj. PLD, SMAP 2018	182,04	86,18

- 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



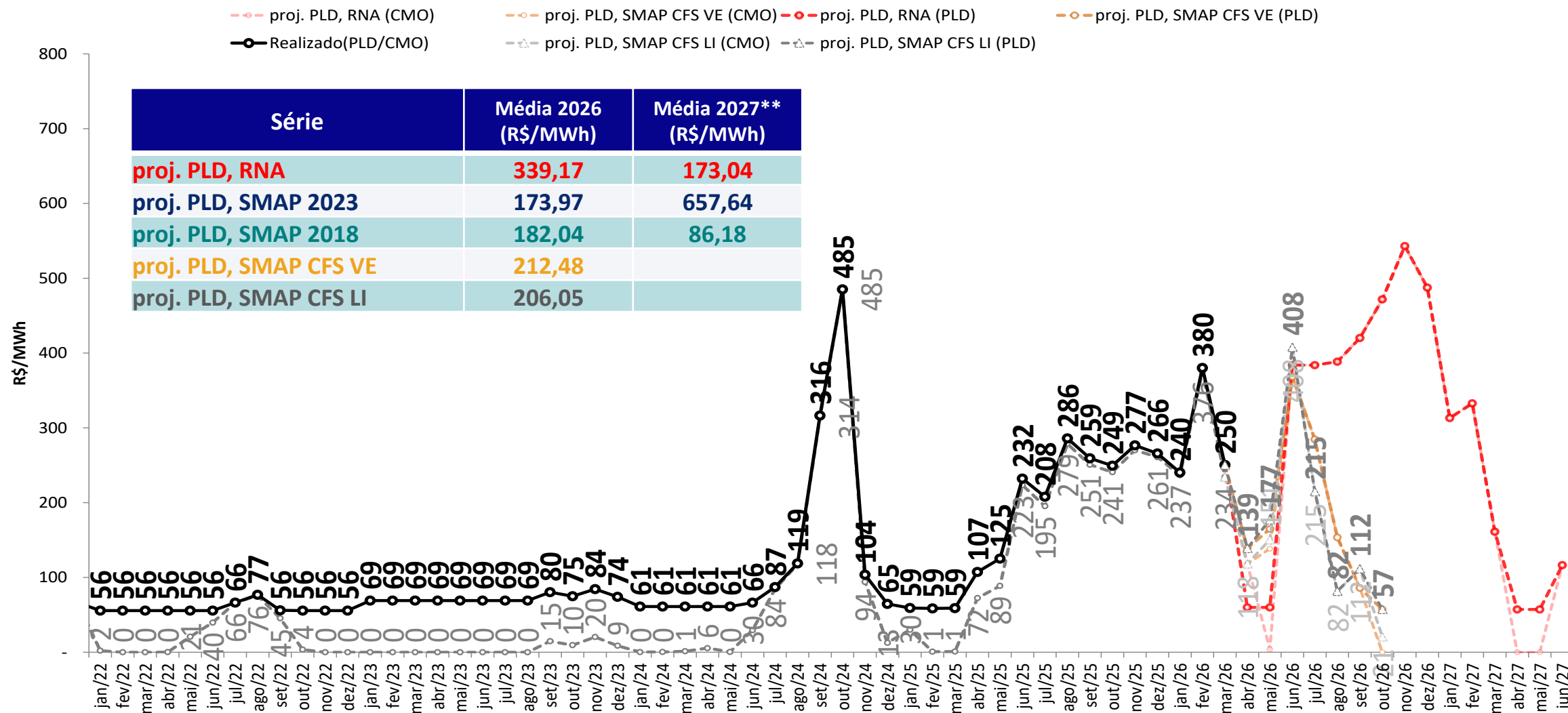
• Foram considerados:

- 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	abr/26	mai/26	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
proj. PLD, RNA	214	260	384	384	389	420	472	543	488	313	335	191	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	214	253	57	57	135	139	86	100	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	214	251	224	208	187	193	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	214	298	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	214	338	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-
S	abr/26	mai/26	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
proj. PLD, RNA	252	260	384	384	389	420	472	543	488	313	335	191	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	252	253	57	57	135	139	86	57	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	252	251	224	208	187	193	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	252	298	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	252	340	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-

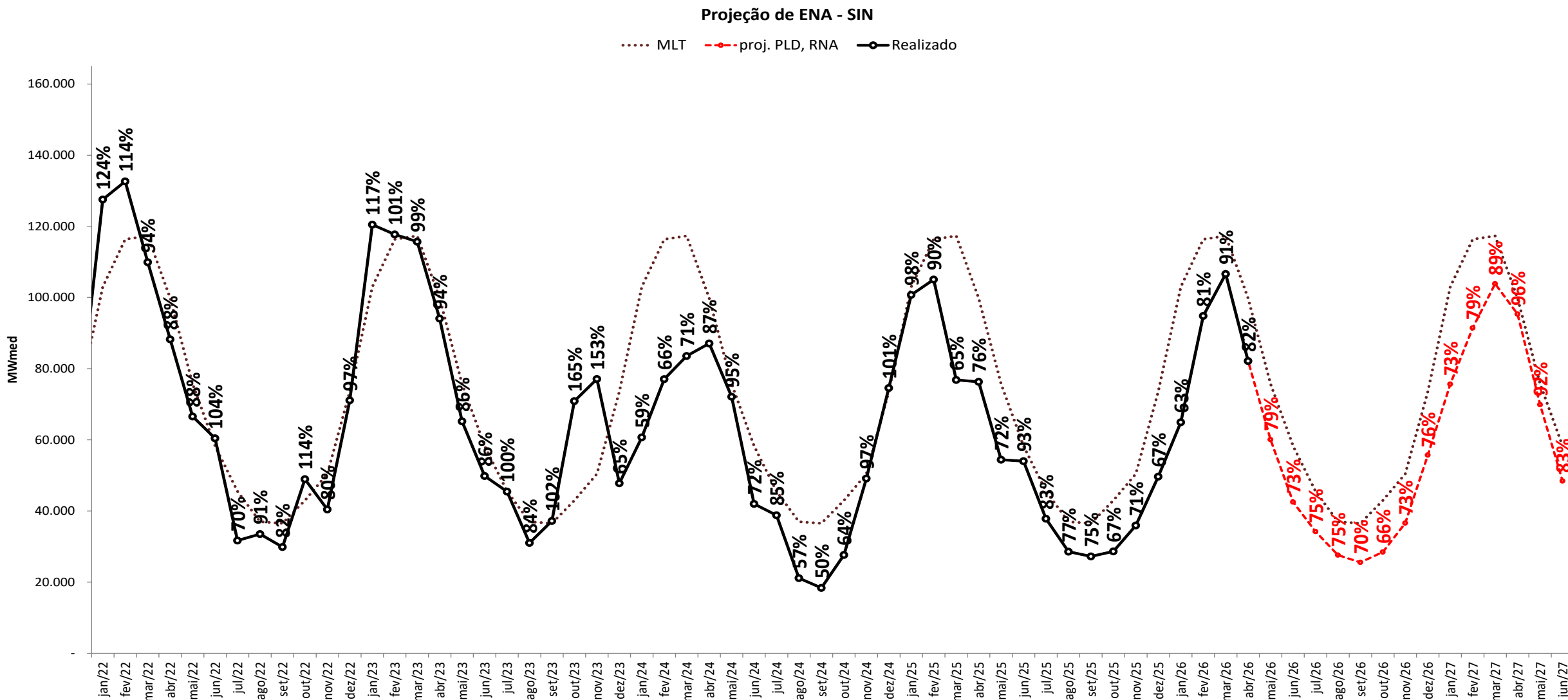
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	139	60	384	384	386	419	472	543	488	313	333	161	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	139	141	57	57	135	138	86	100	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	139	122	224	208	187	192	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	165	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	139	177	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/26	mai/26	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
proj. PLD, RNA	60	60	384	384	389	420	472	543	488	313	333	161	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	141	141	57	57	135	139	86	100	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	122	122	224	208	187	193	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	165	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	139	177	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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

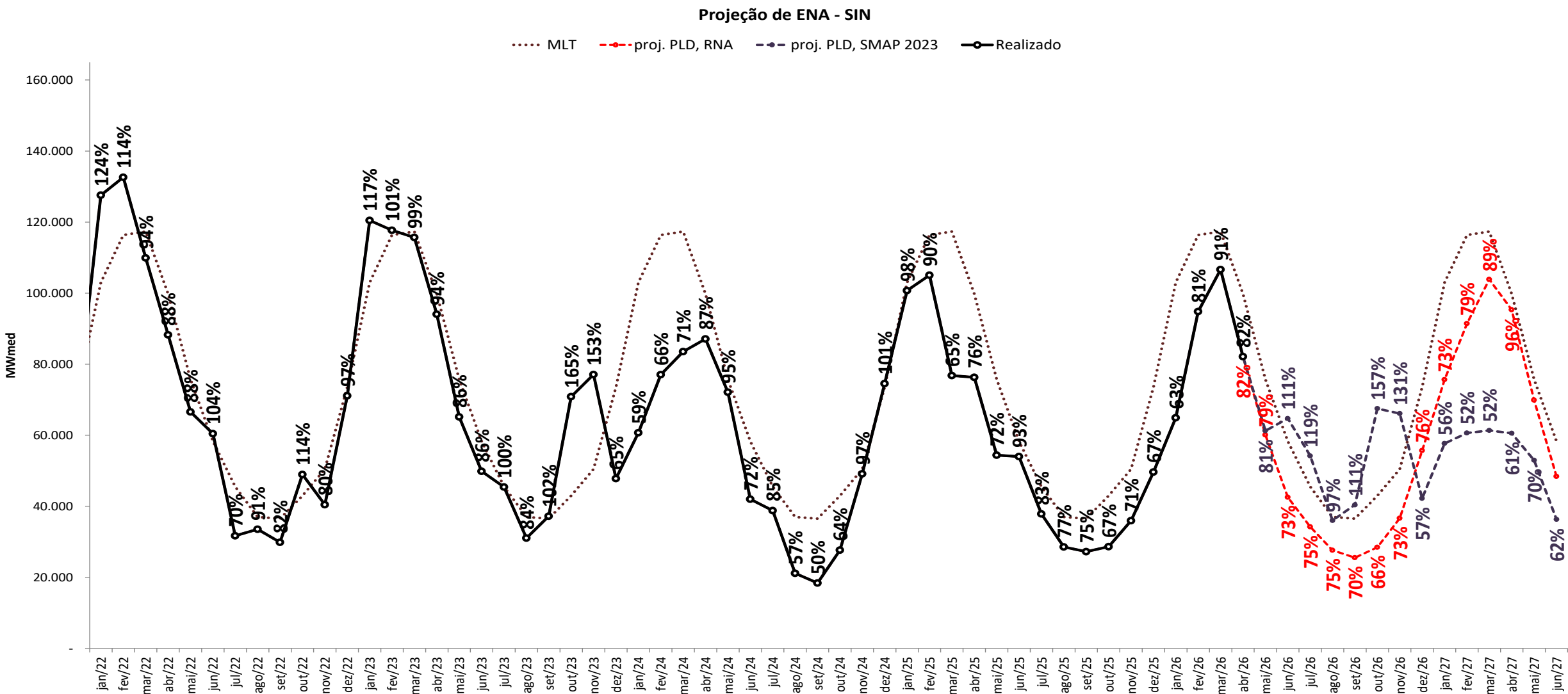
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



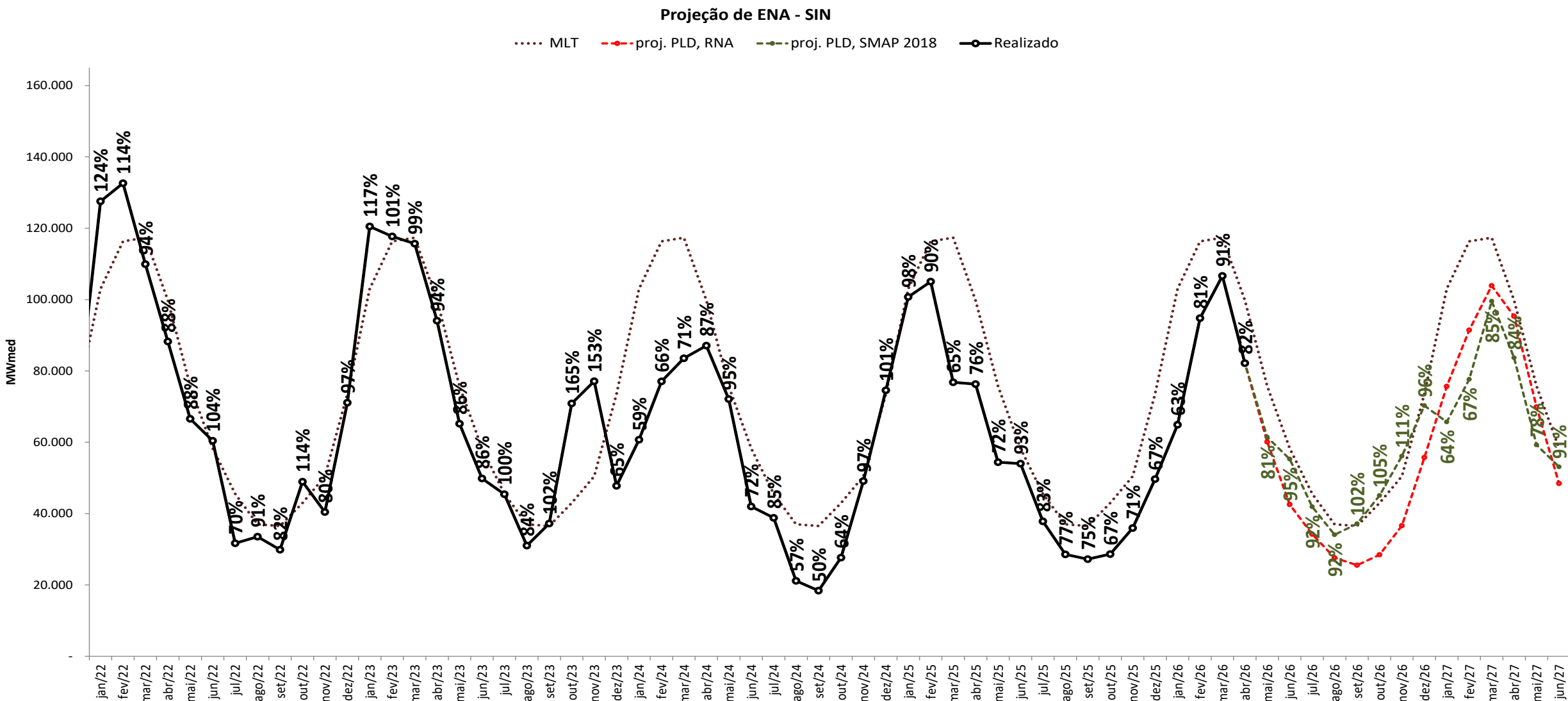
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

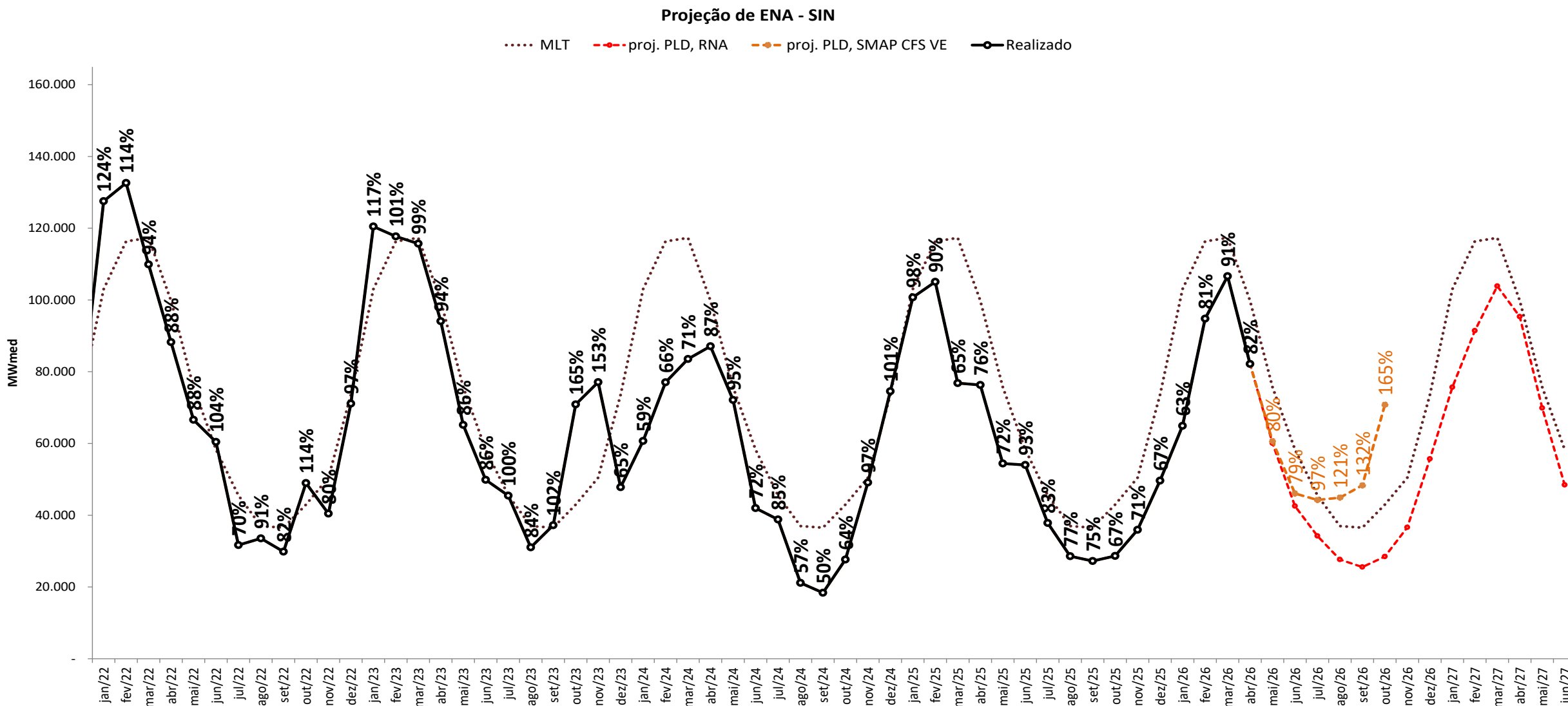


projeção de energia natural afluente

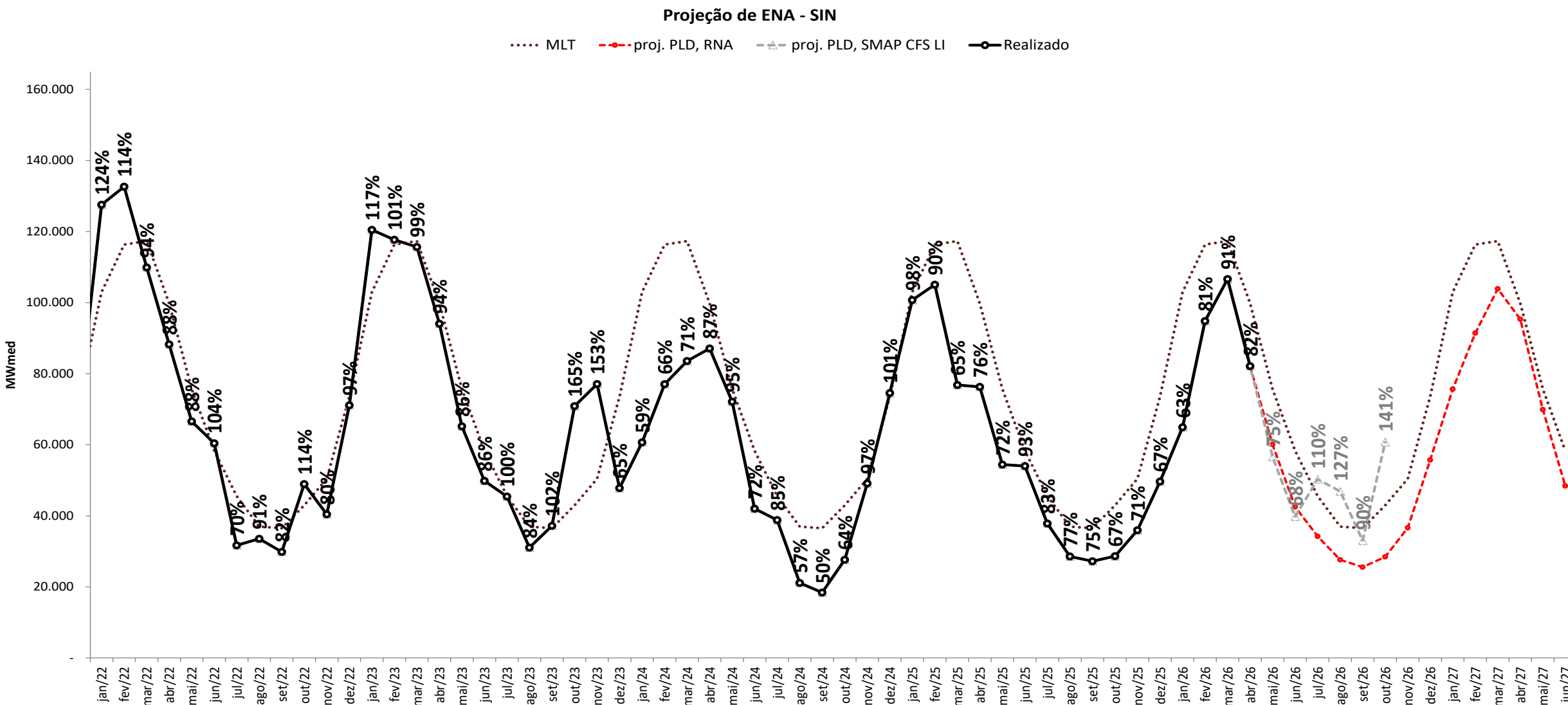
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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

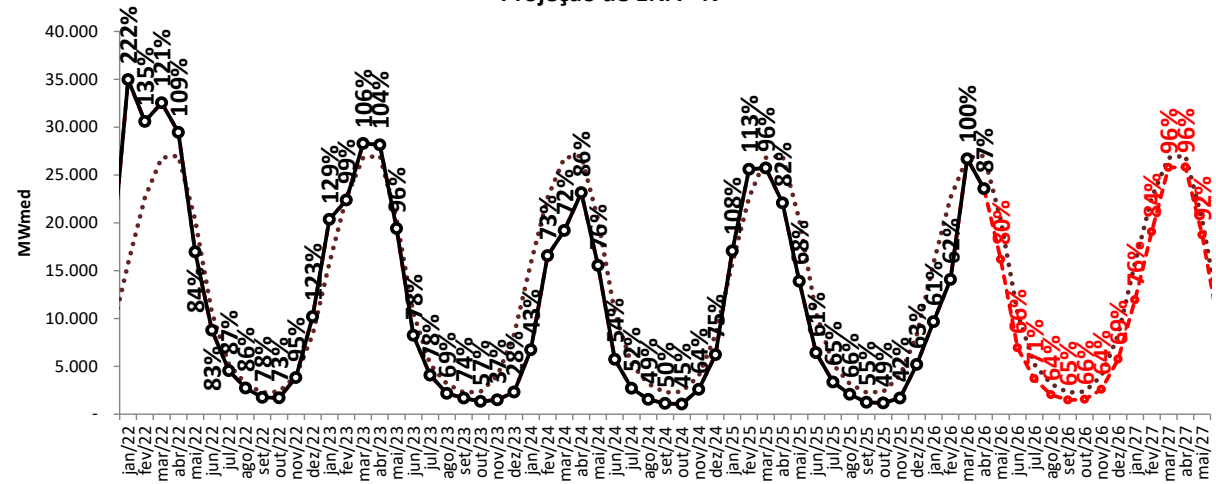


projeção de energia natural afluente

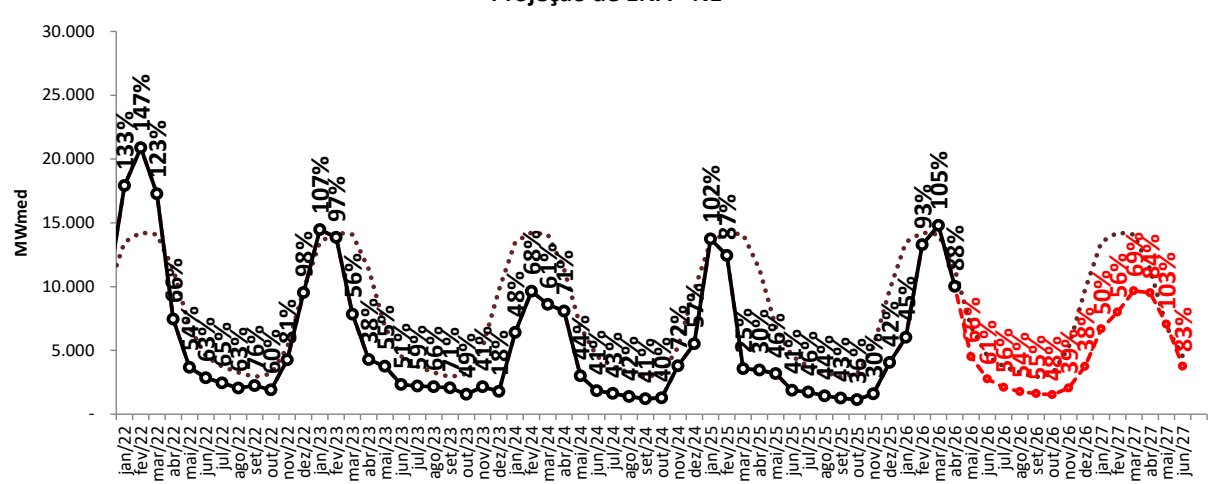
proj. PLD RNA



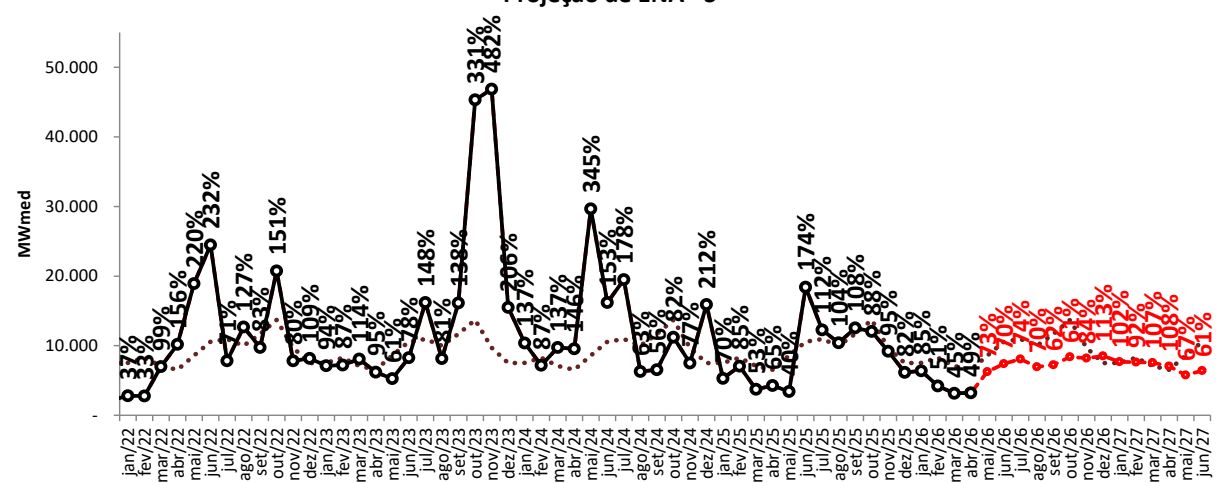
Projeção de ENA - N



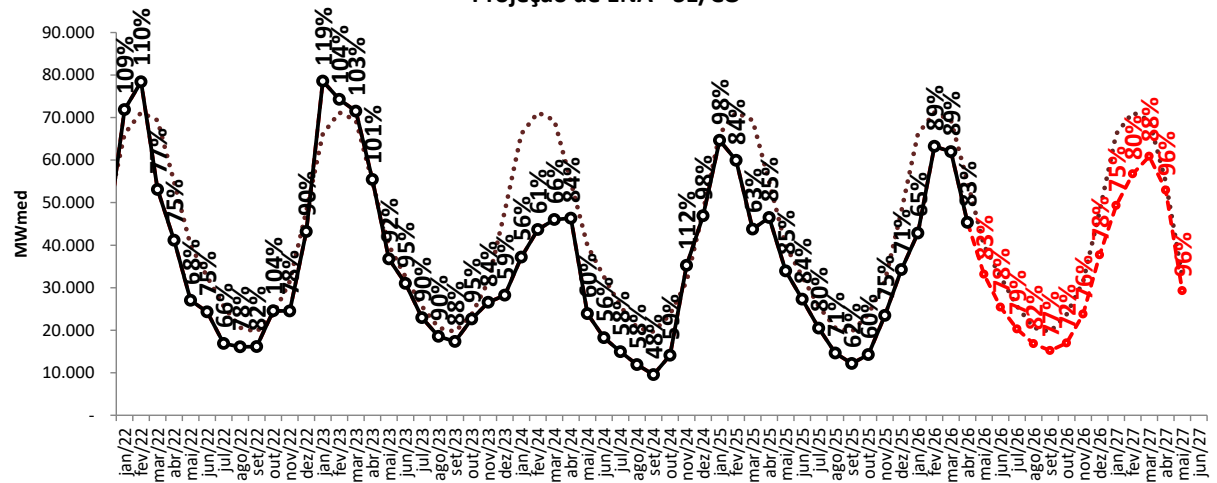
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

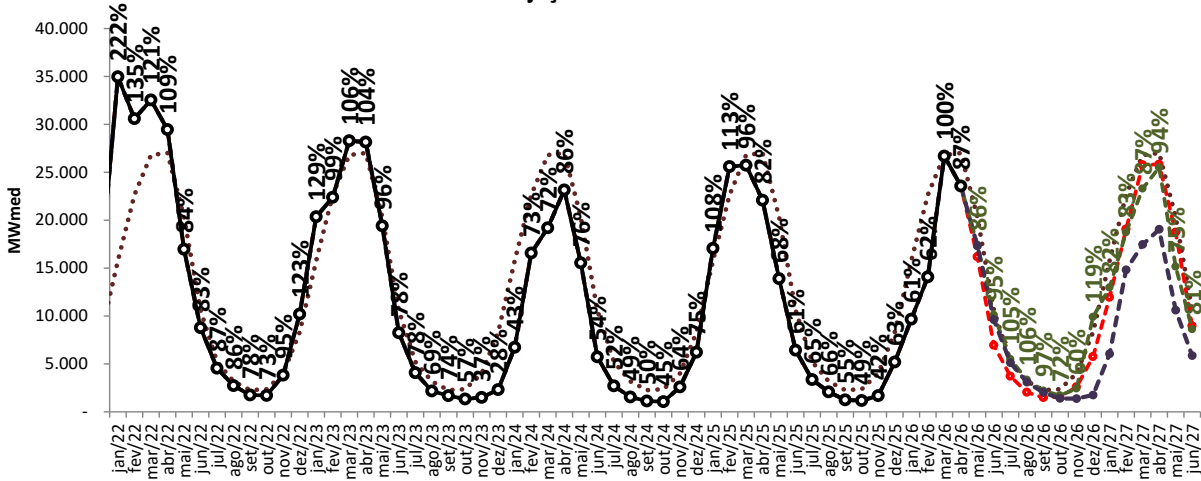
- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

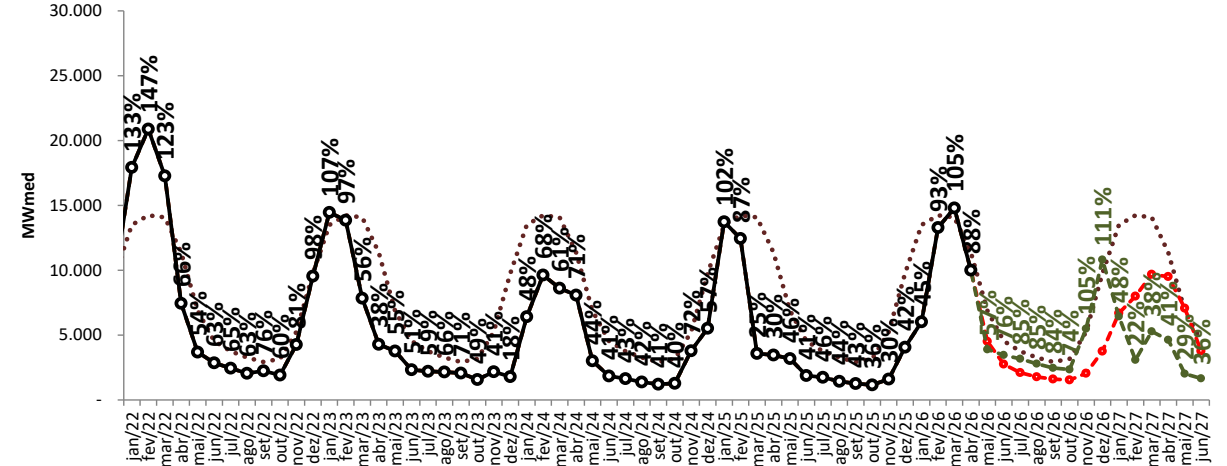
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



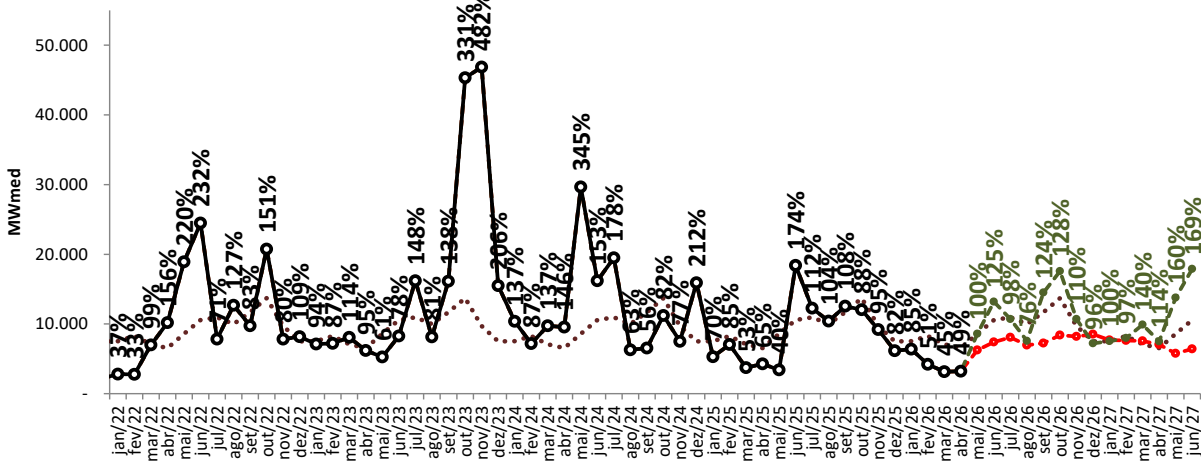
Projeção de ENA - N



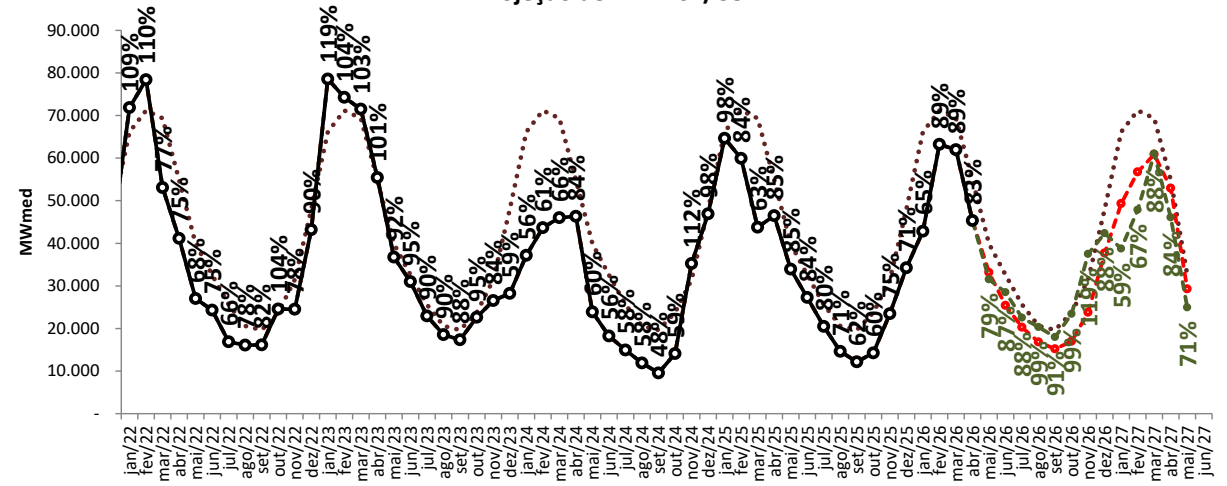
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2023

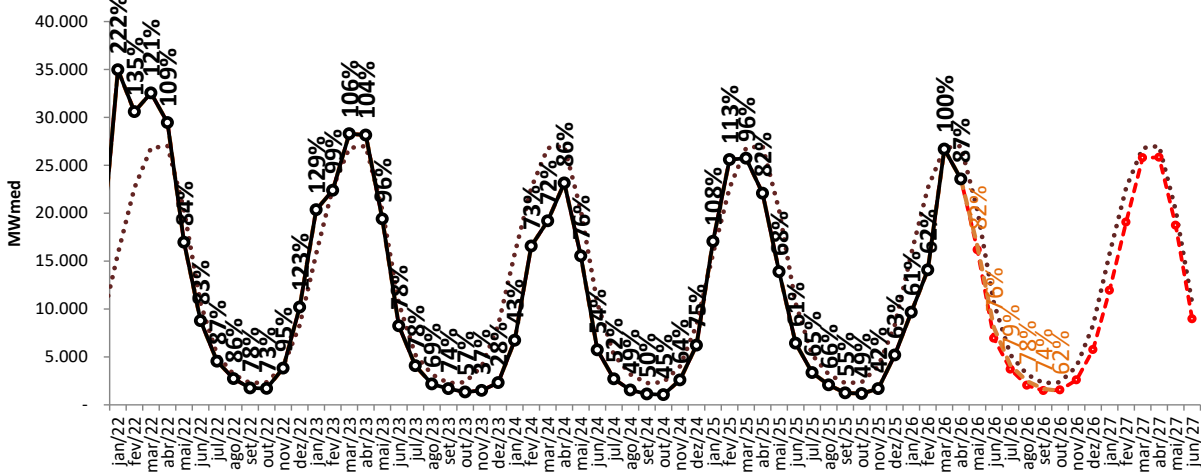
-●- proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

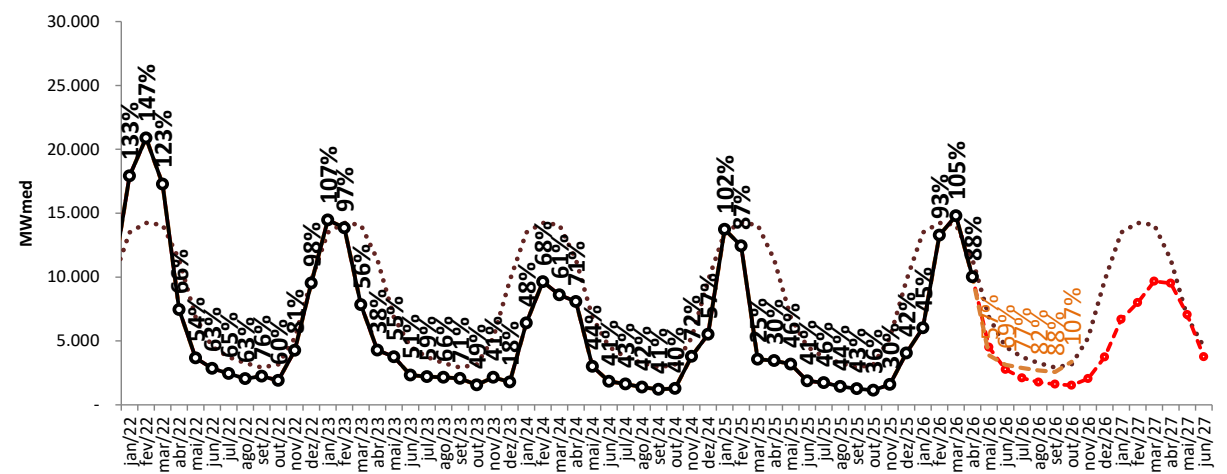
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



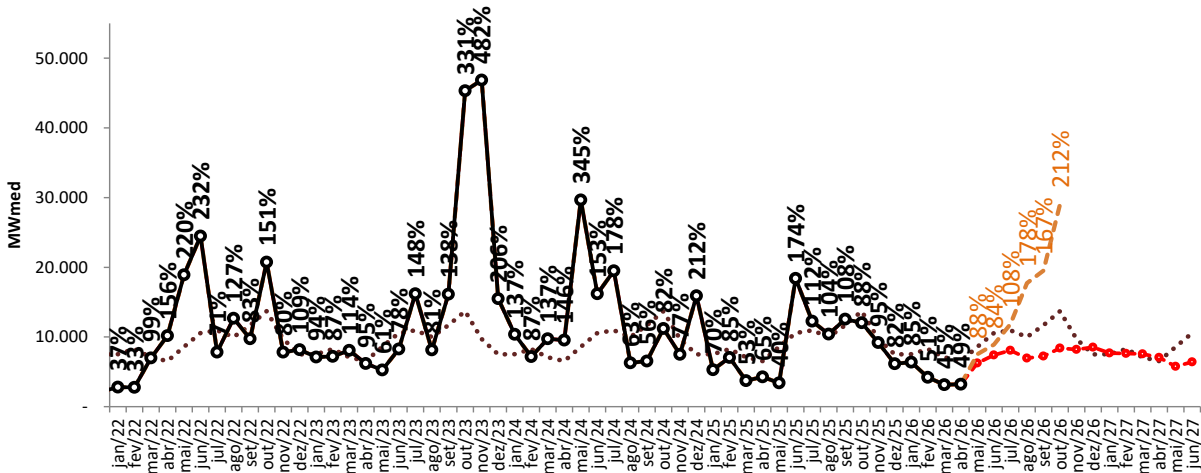
Projeção de ENA - N



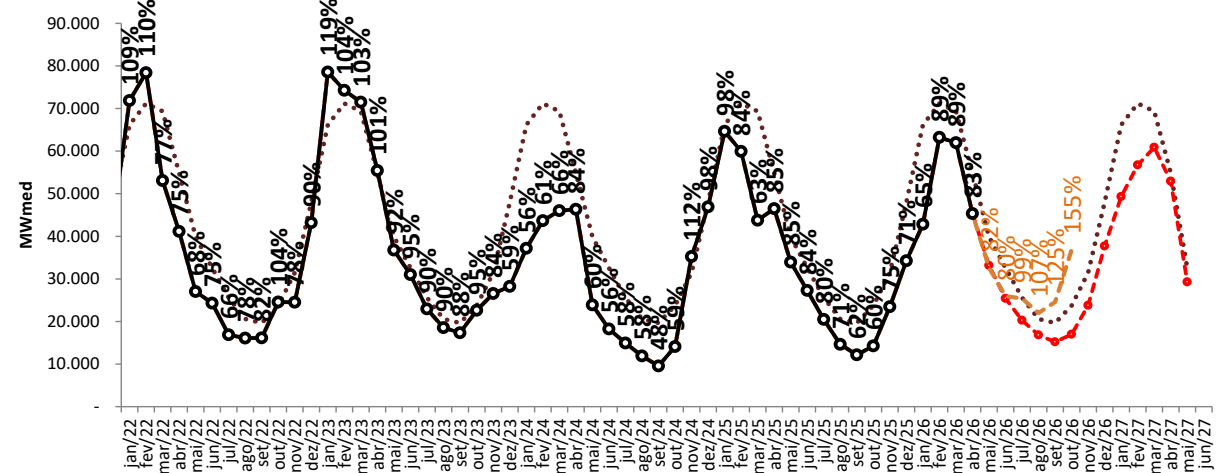
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



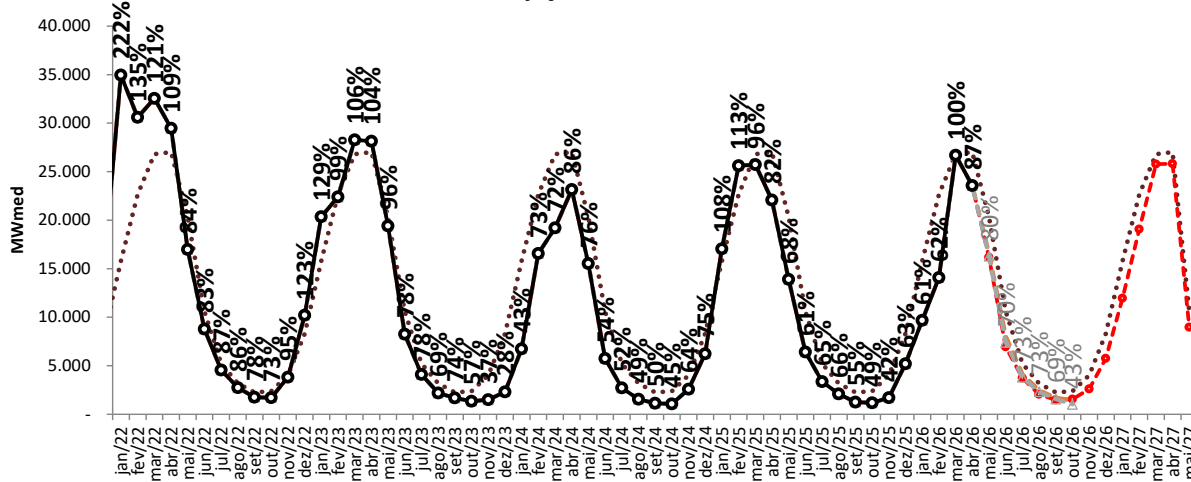
..... MLT
 —○— Realizado
 -●- ENA RNA
 -●- proj. PLD, SMAP 2023
 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE
 -●- proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

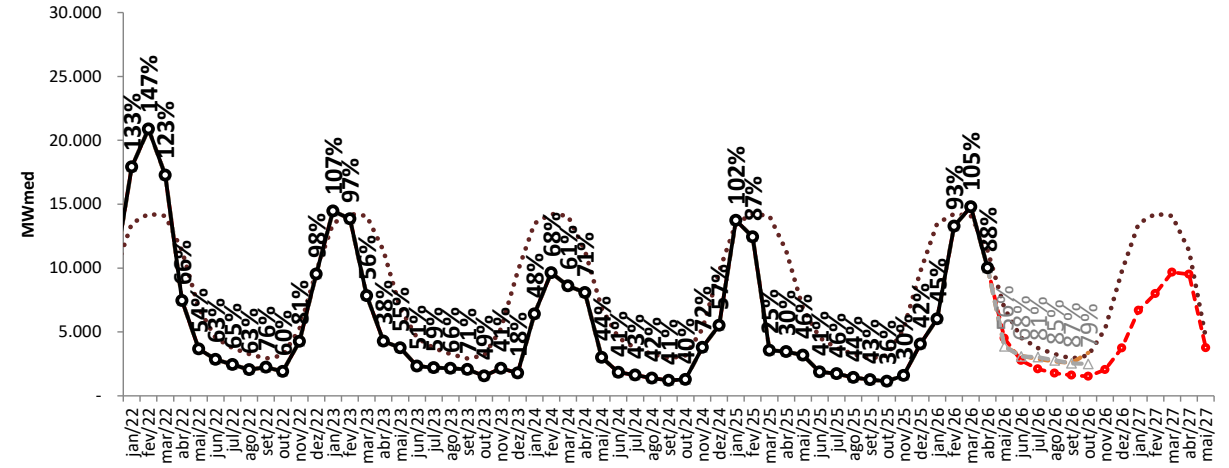
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



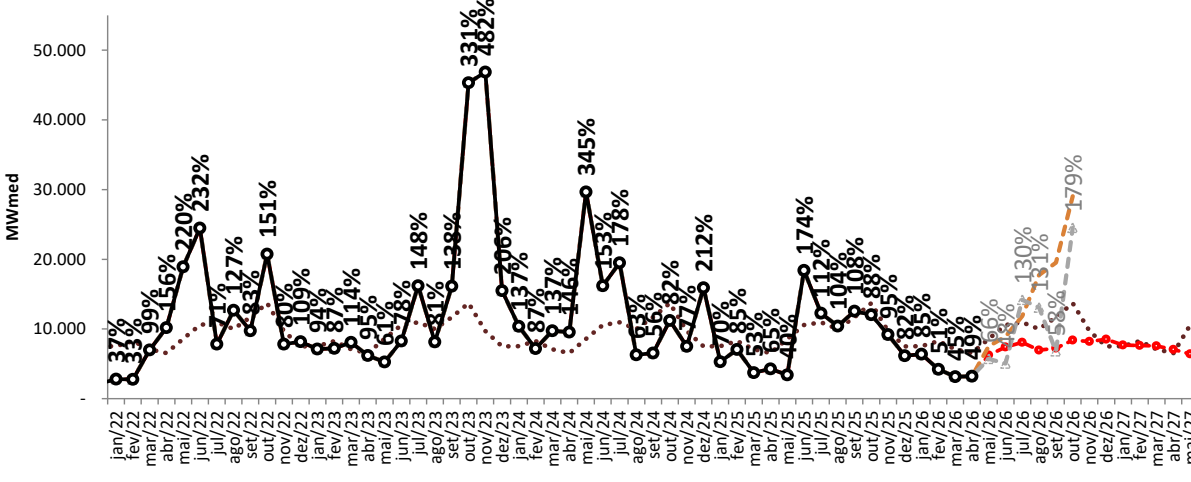
Projeção de ENA - N



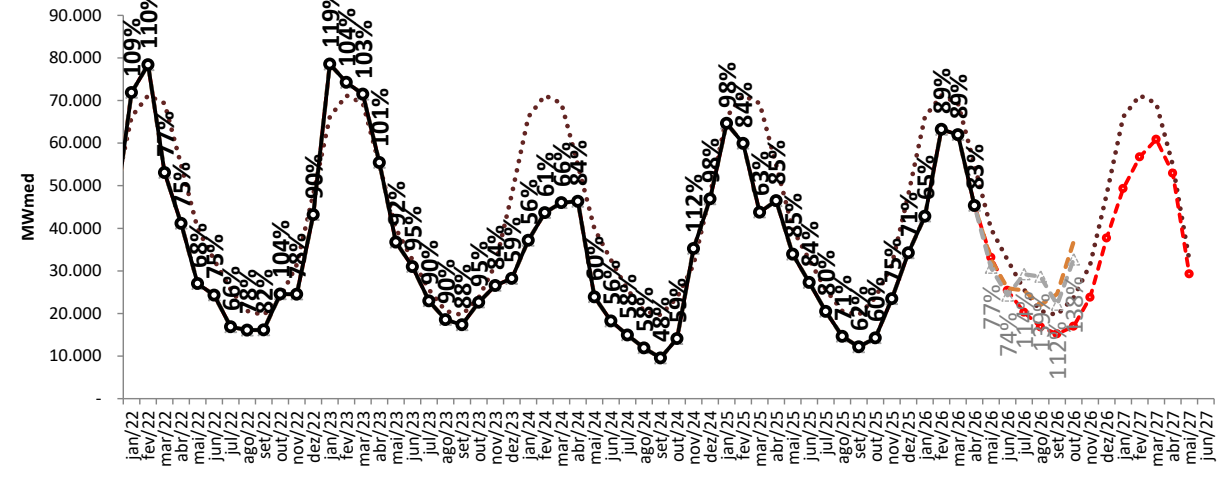
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

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	33.223	28.519	25.670	24.866	29.225	29.472	31.944	32.518	34.073	33.413
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.299	7.396	7.980	8.072	8.475	8.030
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579
SIN	59.143	55.023	56.060	48.548	43.736	42.811	50.700	50.881	55.147	55.911	58.813	57.227

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						8,1	17,3	17,4	20,7	21,0	22,1	21,5
Pacotão (PCH)	Sul							18,5	18,6	26,3	37,2	39,1	38,1

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	7,8	16,6	16,6	19,8	20,1	21,1	20,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	17,8	25,2	35,6	37,5	36,5
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	34,3	34,4	45,0	55,7	58,6	57,1

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.873	29.241	29.489	31.964	32.539	34.094	33.434
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.317	7.413	8.006	8.107	8.512	8.066
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579
SIN	59.143	55.023	56.060	48.548	43.736	42.819	50.734	50.916	55.192	55.967	58.871	57.284

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,279%) (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	31.232	31.024	31.019	30.710	30.486	30.635	30.635	30.760	30.639	30.851
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.614	7.687	7.653	7.635	7.620	7.414
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768
SIN	52.826	52.735	52.700	52.814	52.851	52.874	52.887	52.889	52.887	52.888	52.885	52.839

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste						10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3
Pacotão (PCH)	Sul							20,0	20,0	26,4	37,2	37,2	37,2

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

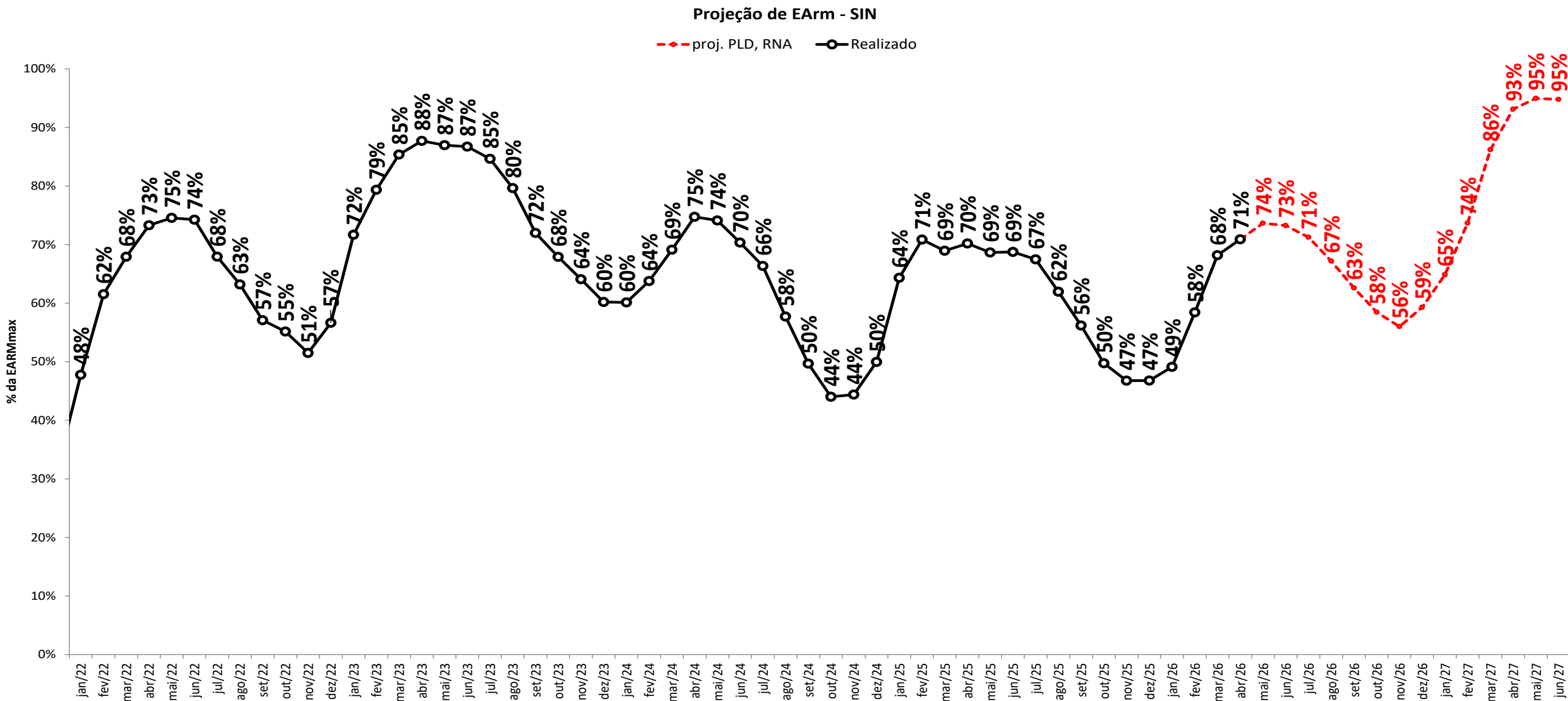
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	12,5	16,5	23,2	23,2	23,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	24,0	24,0	29,1	35,9	35,9	35,9

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	31.232	31.024	31.019	30.717	30.497	30.647	30.648	30.773	30.652	30.864
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.627	7.700	7.670	7.658	7.644	7.437
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768
SIN	52.826	52.735	52.700	52.814	52.851	52.881	52.911	52.913	52.916	52.923	52.921	52.875

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

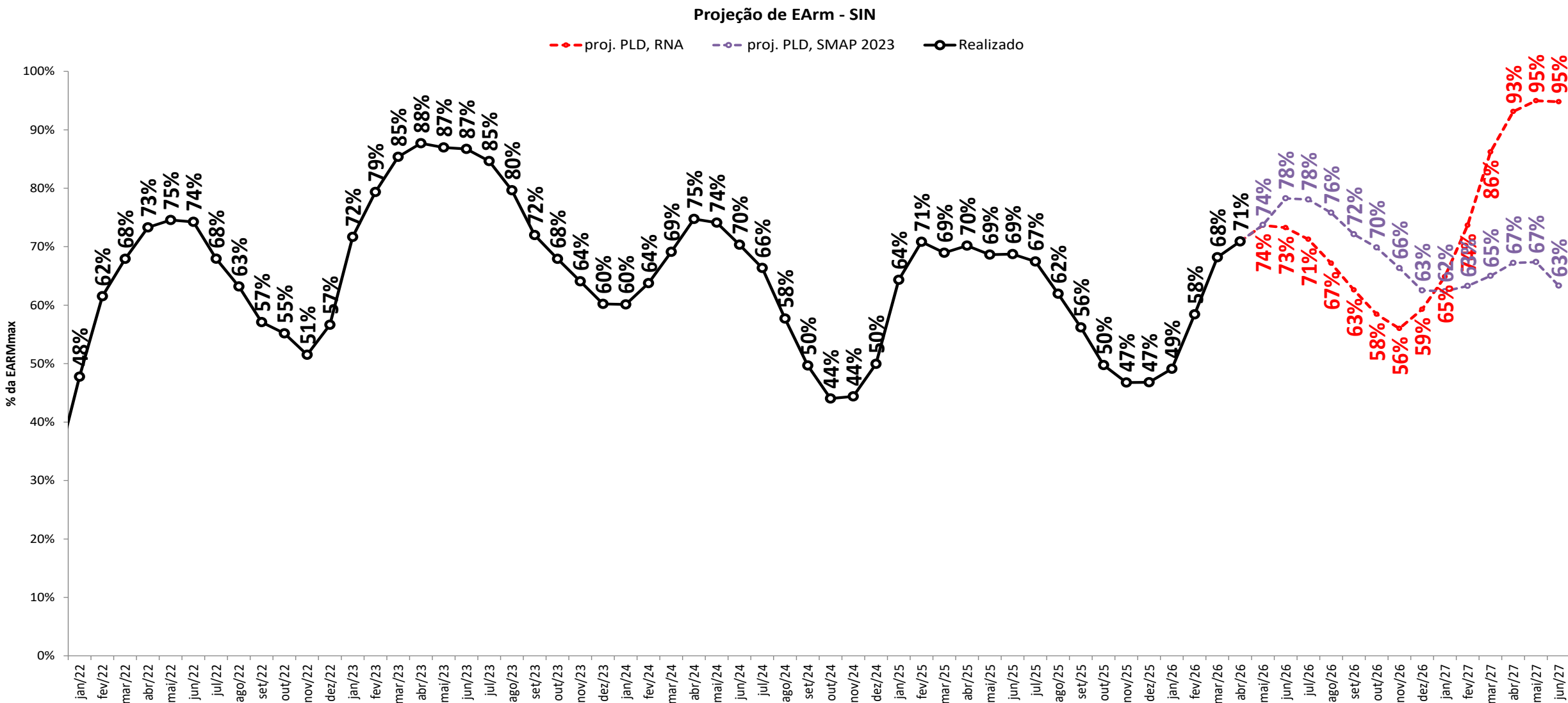
projeção de energia armazenada

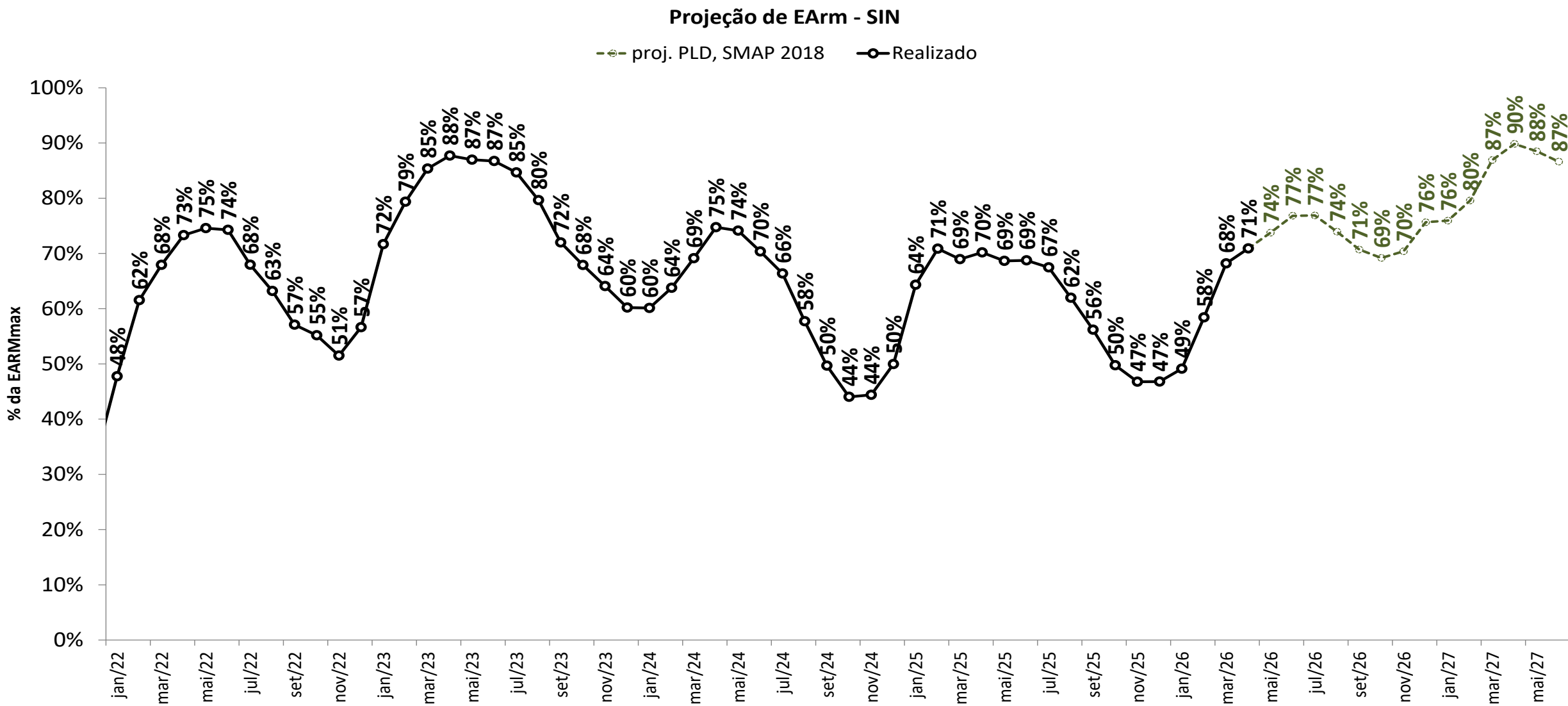
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

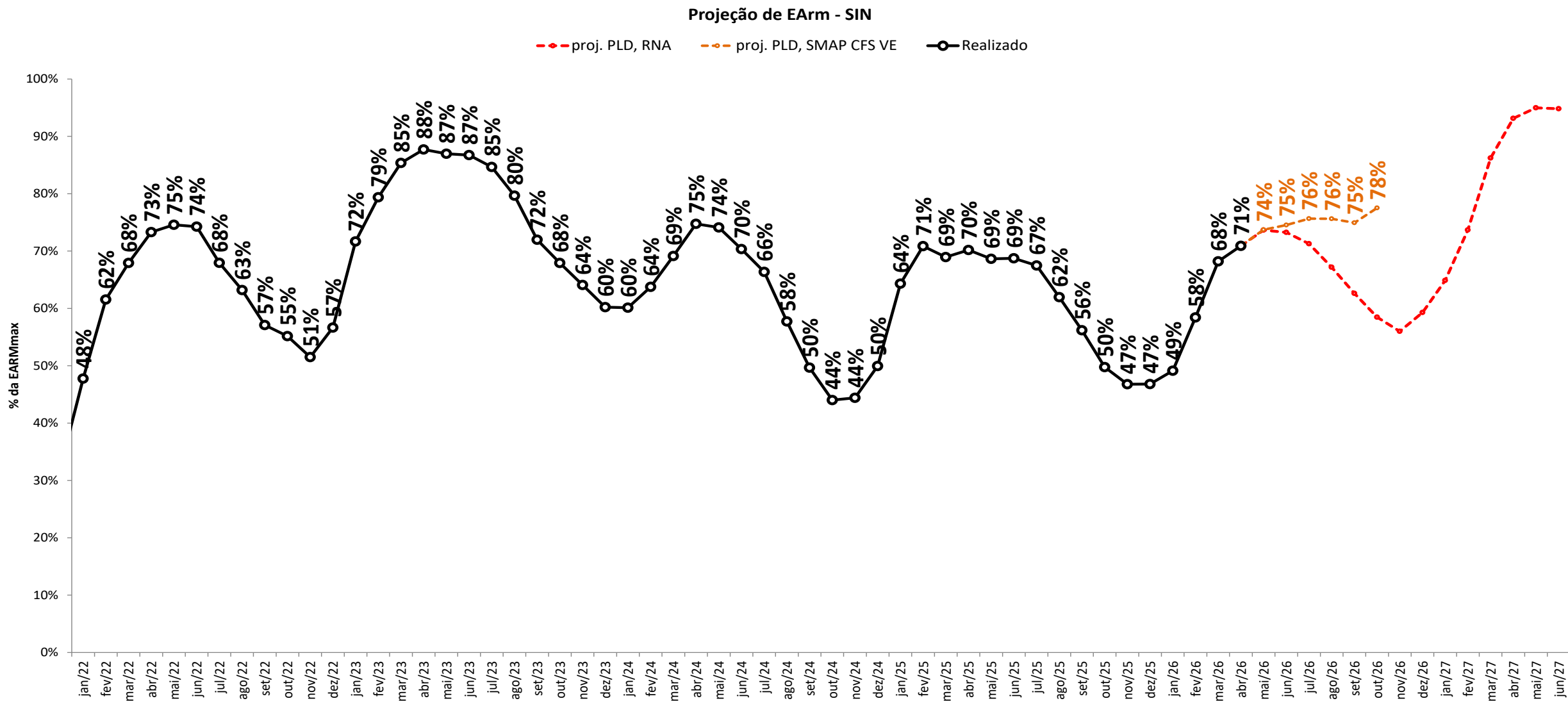
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





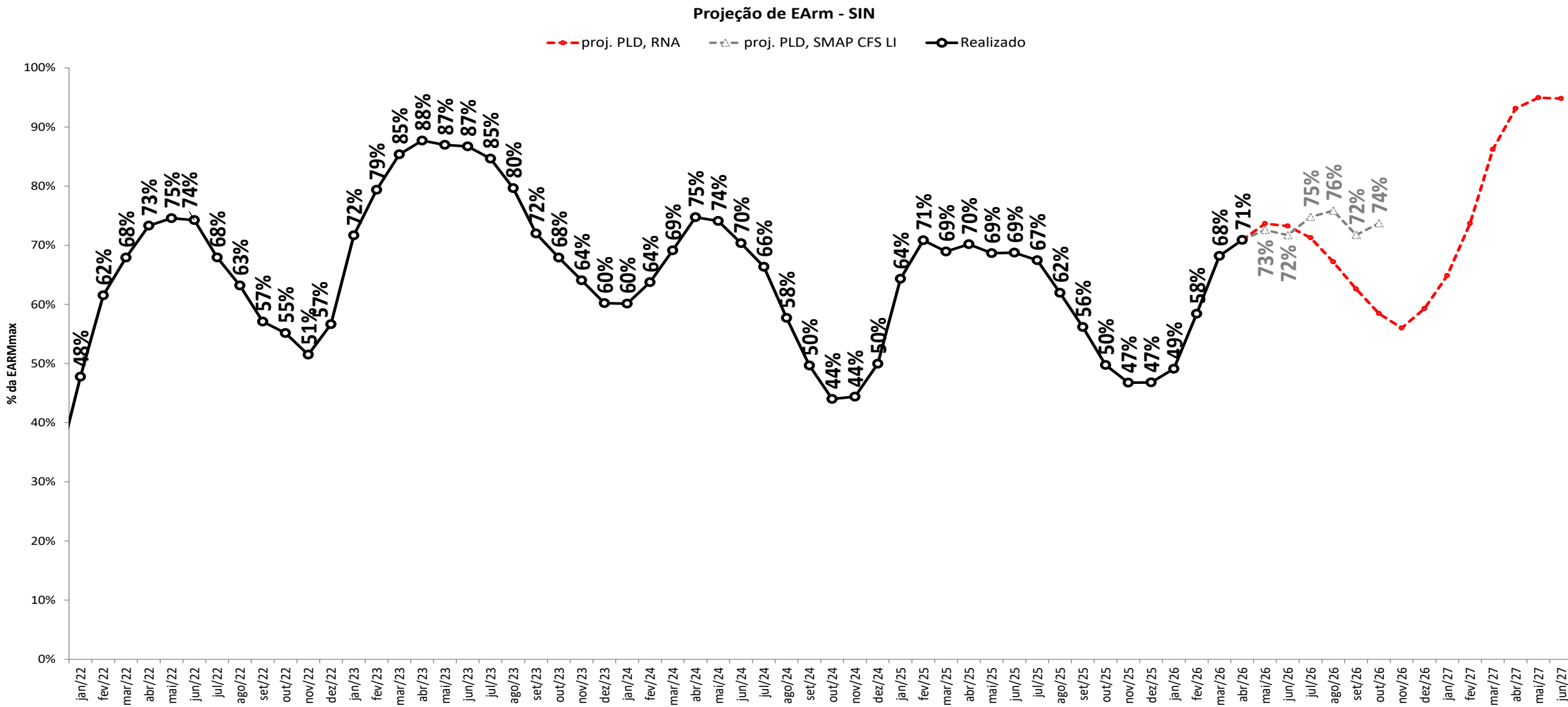
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



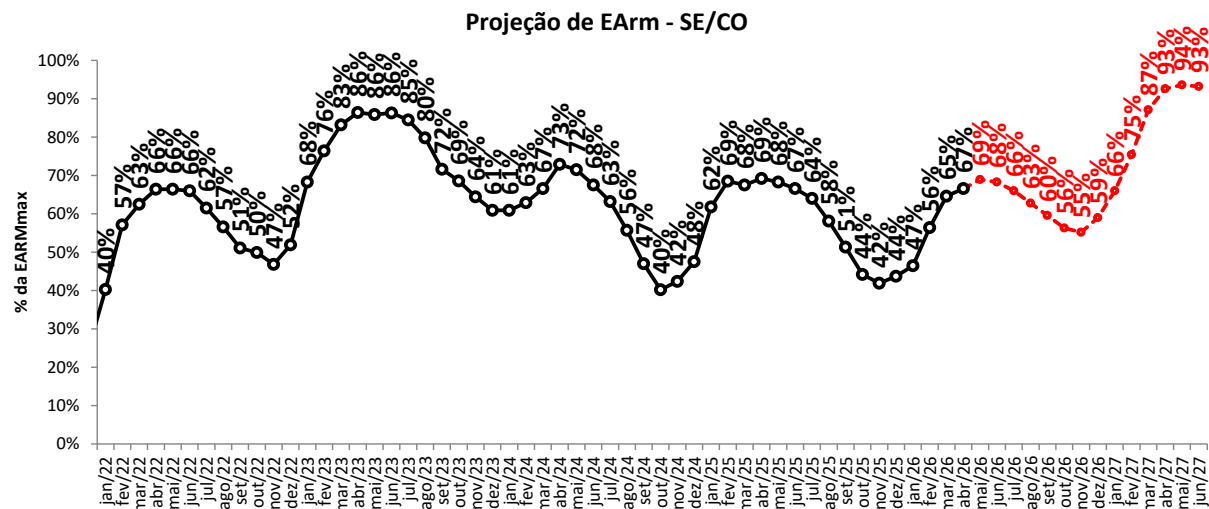
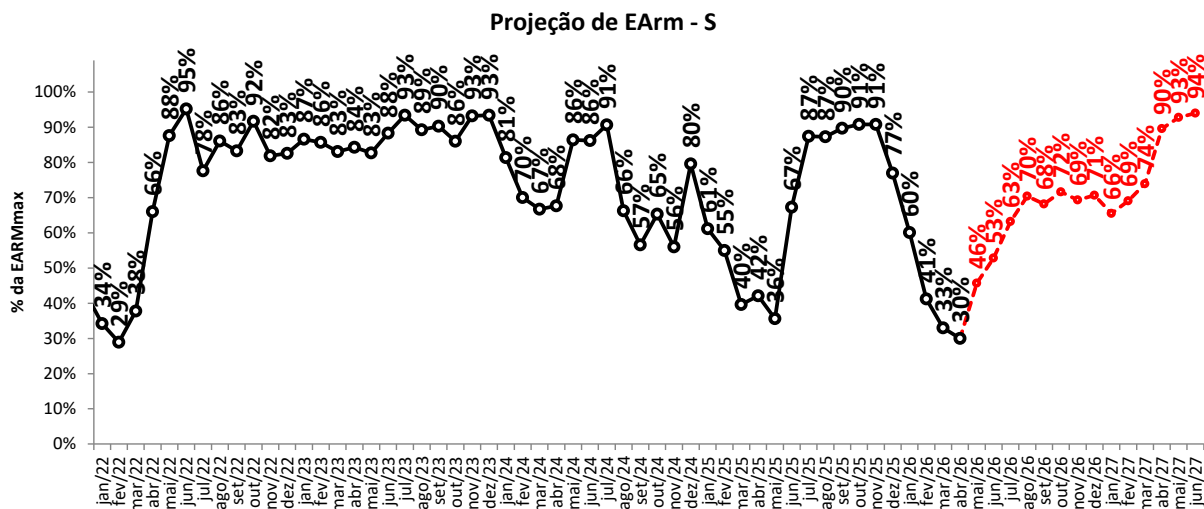
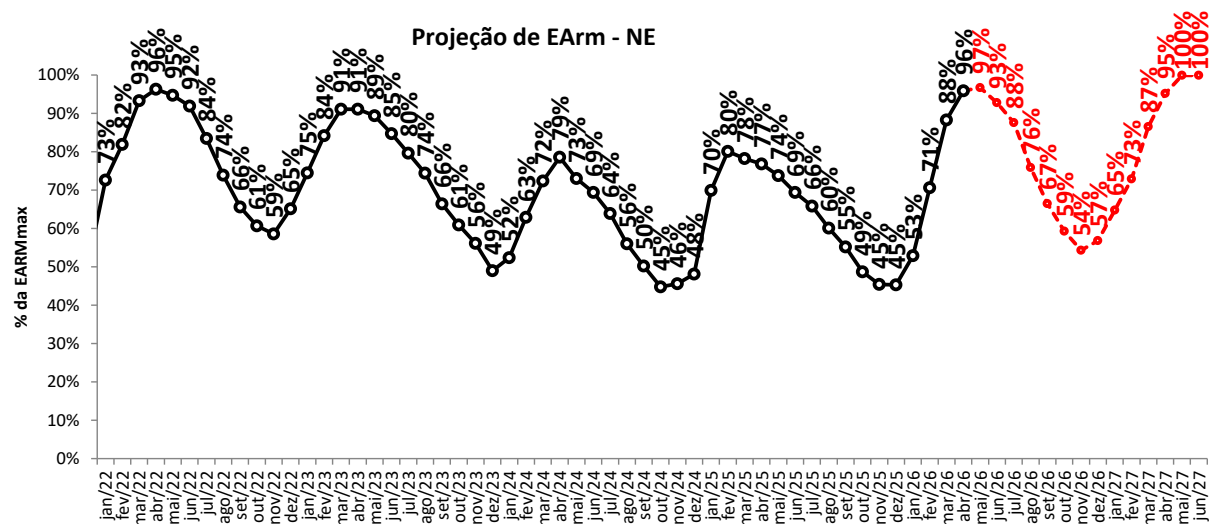
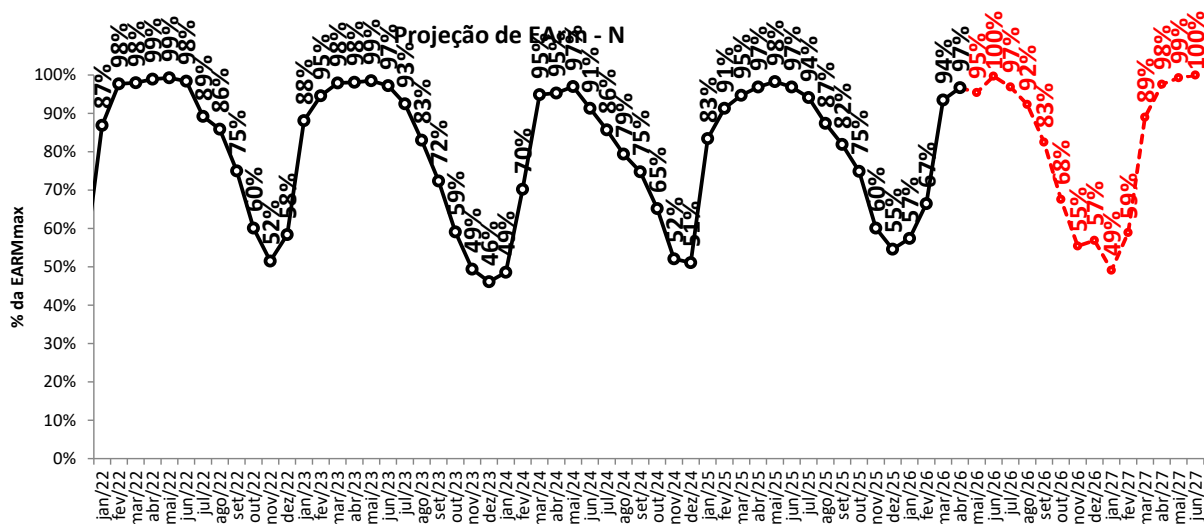
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

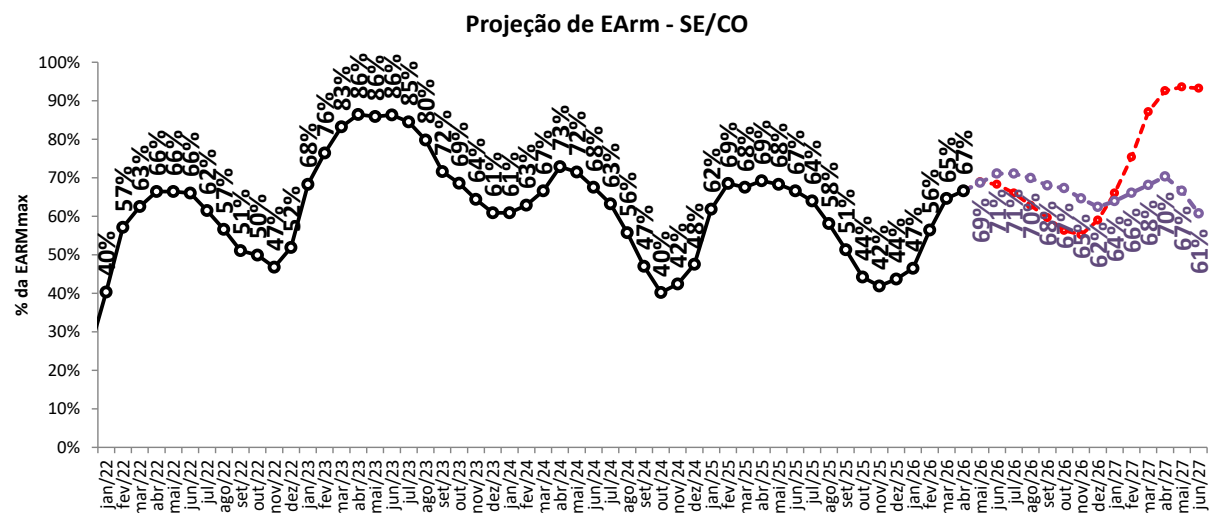
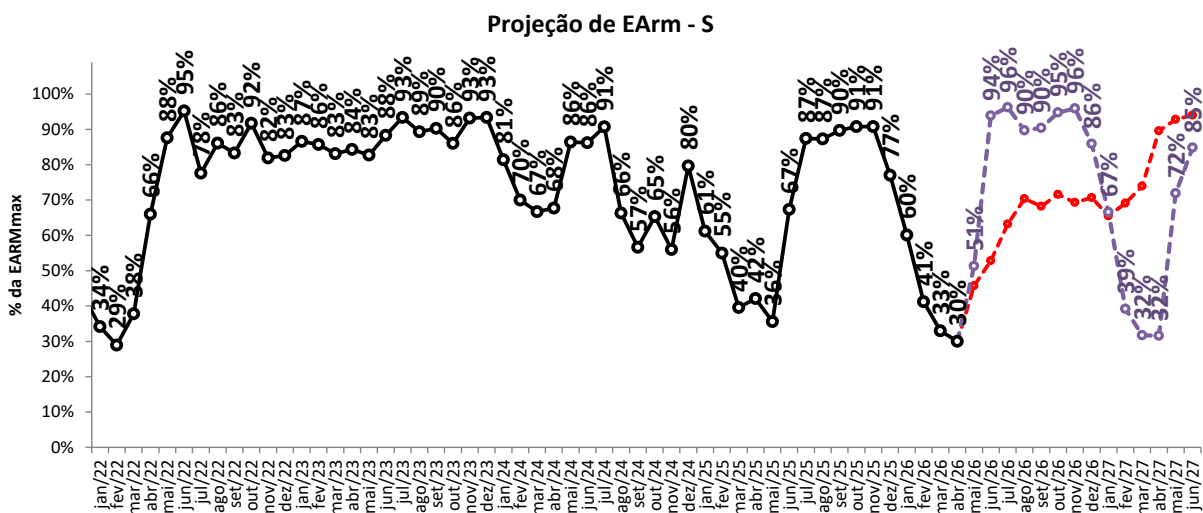
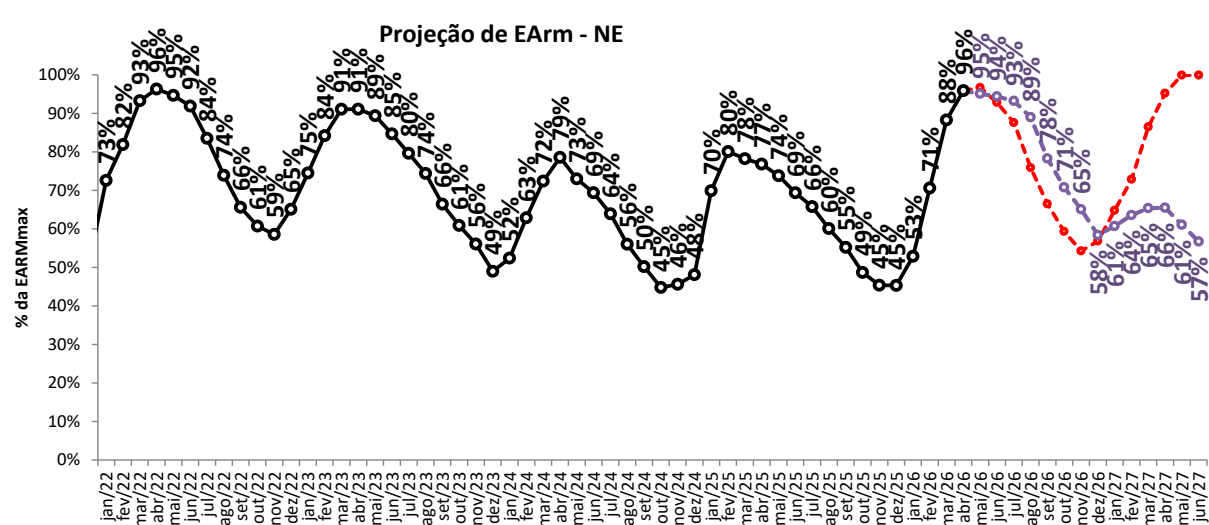
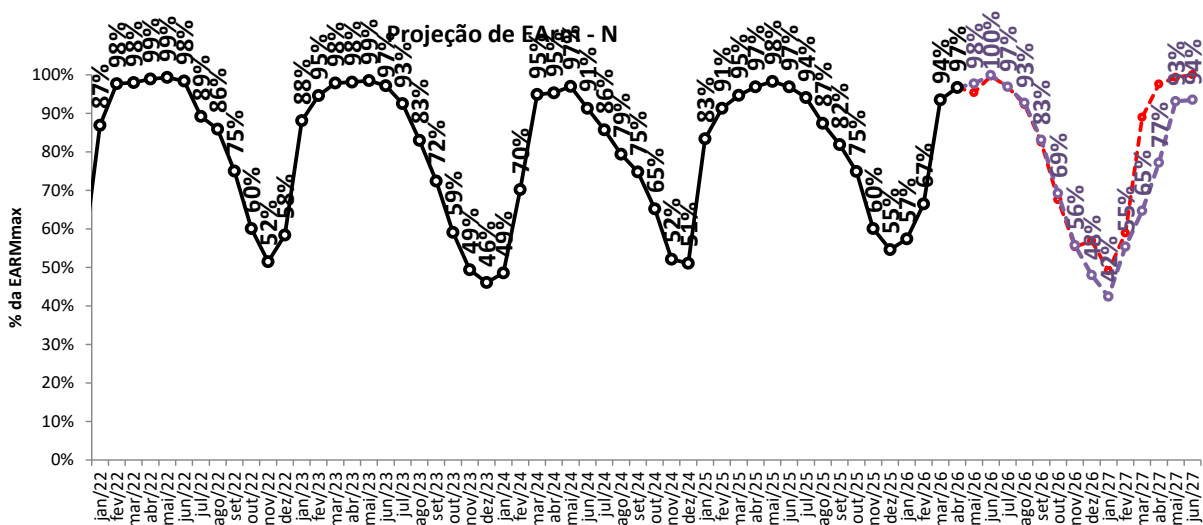
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

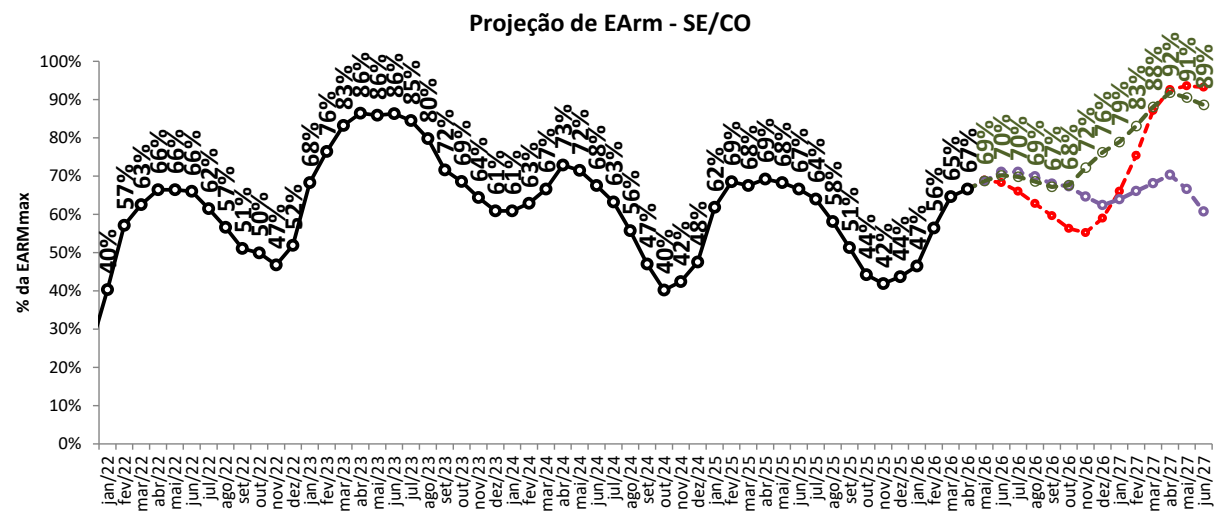
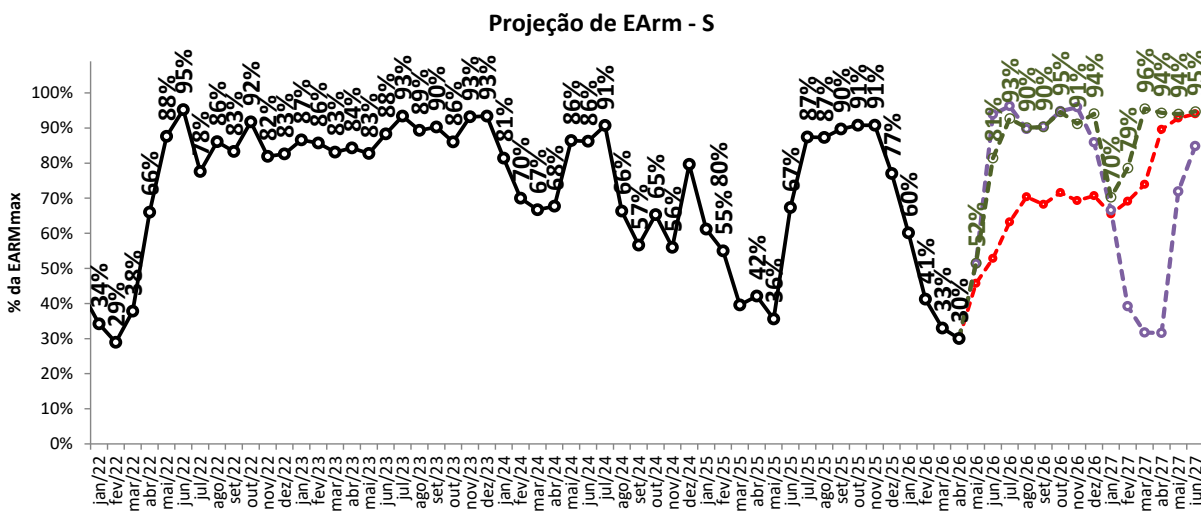
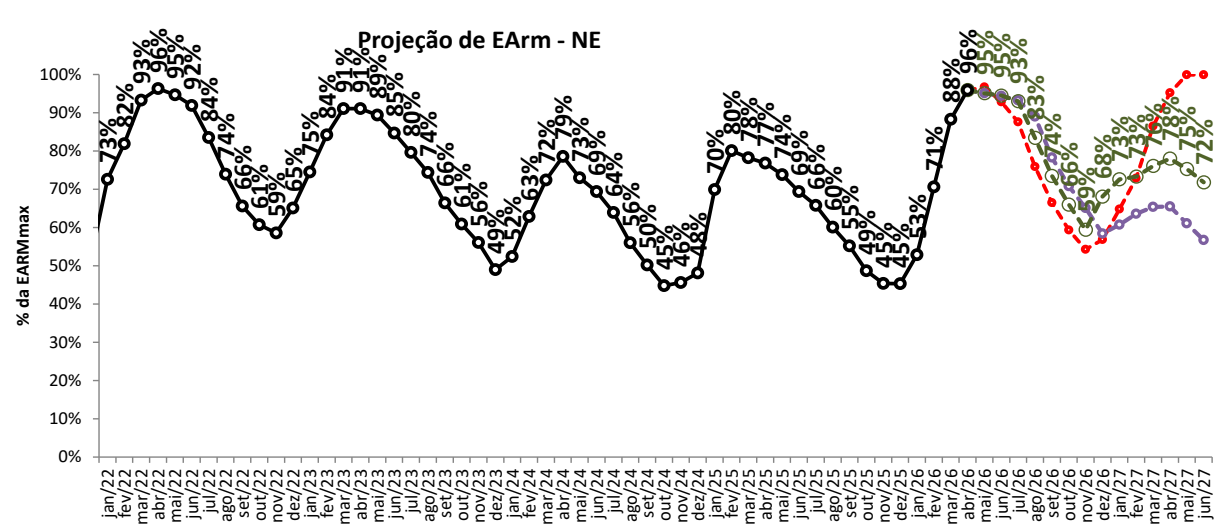
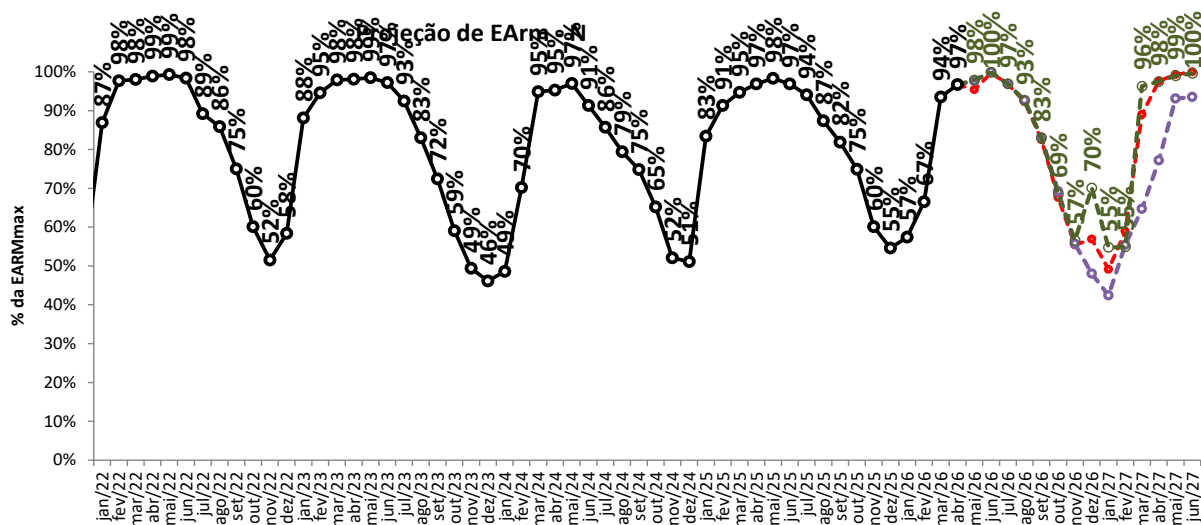


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

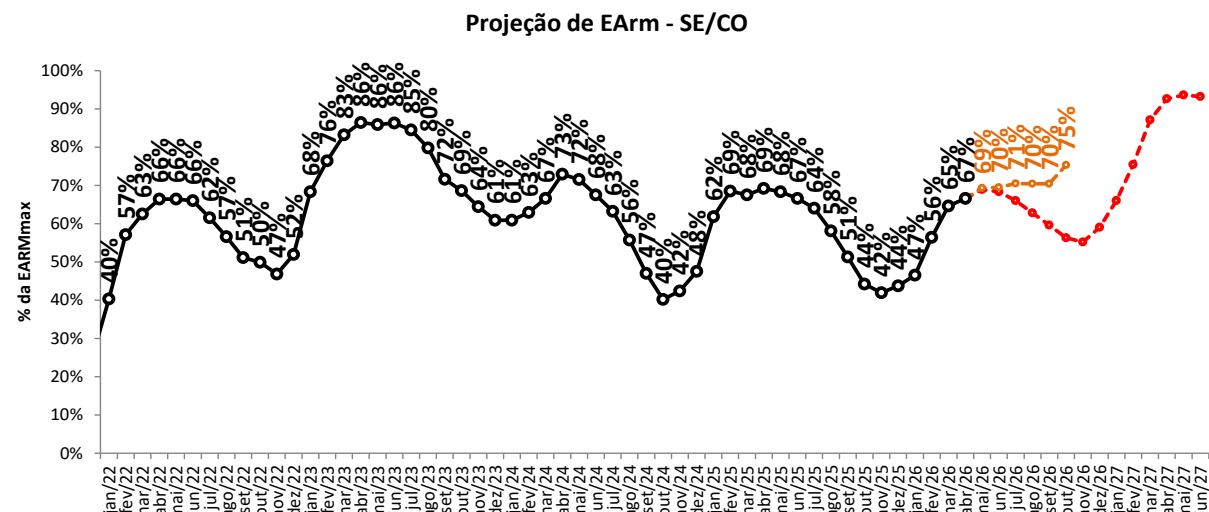
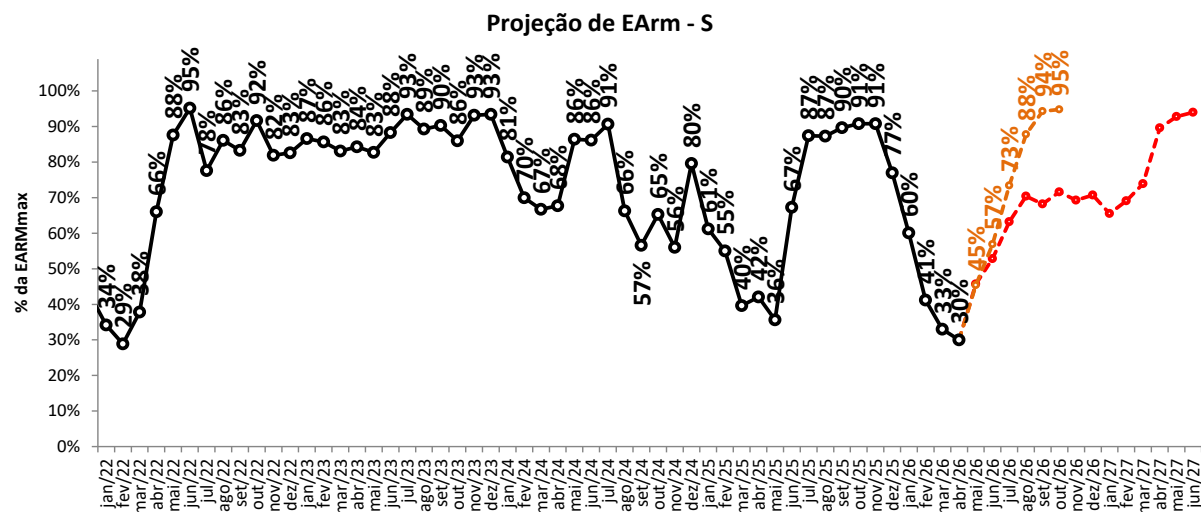
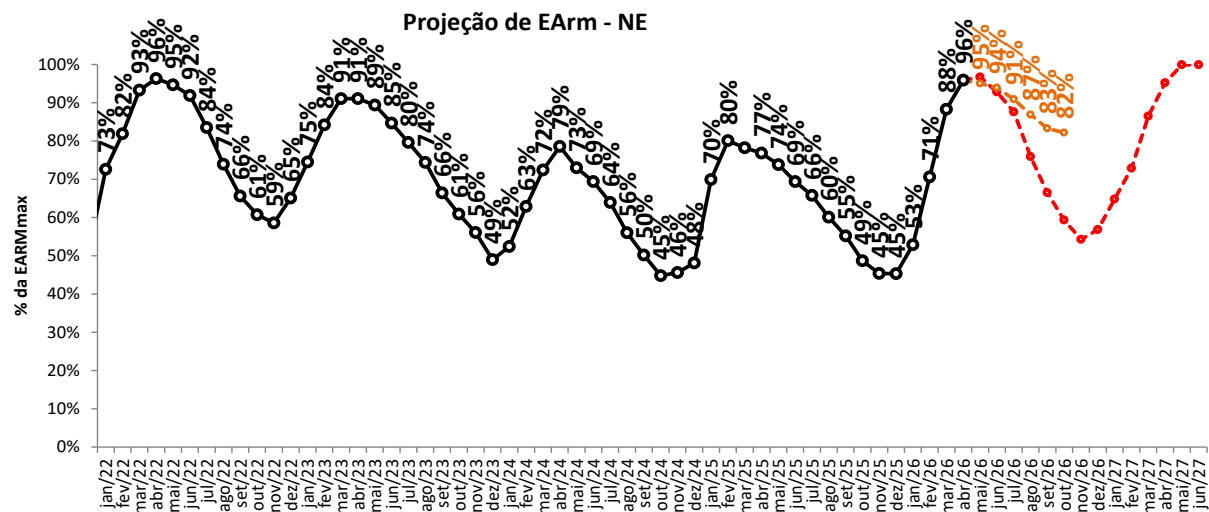
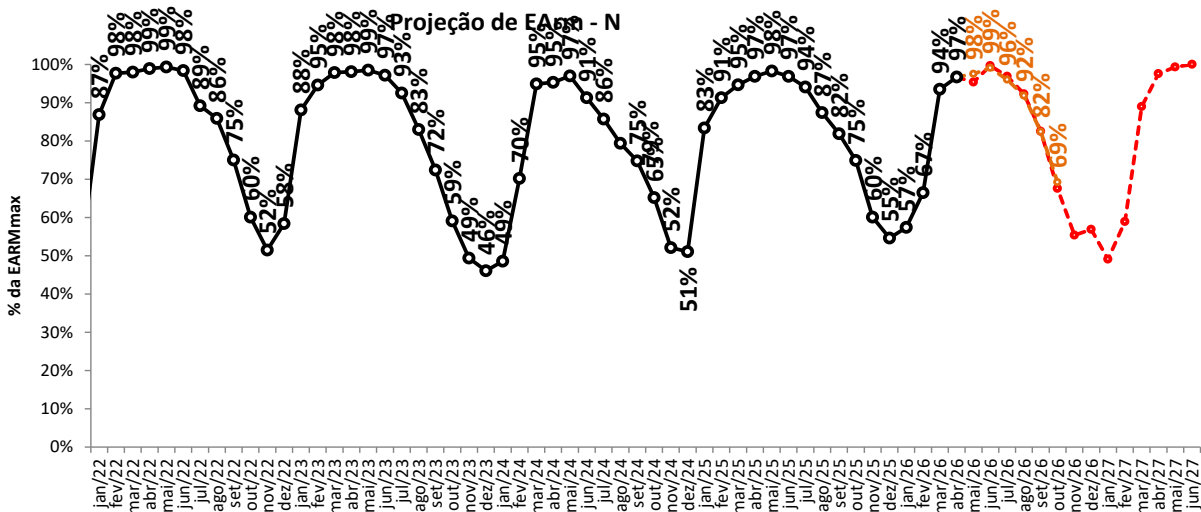
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



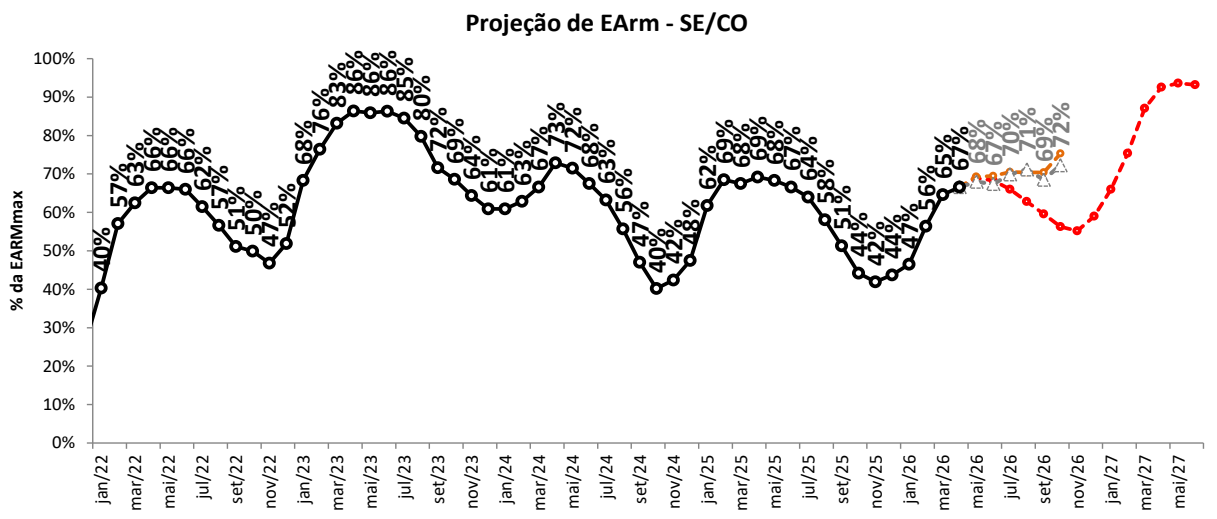
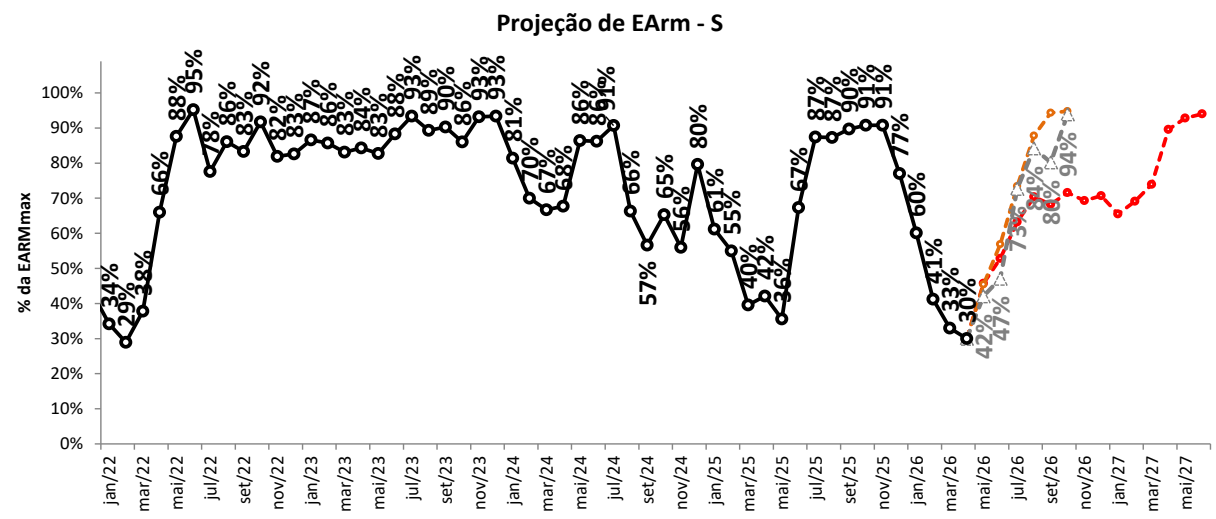
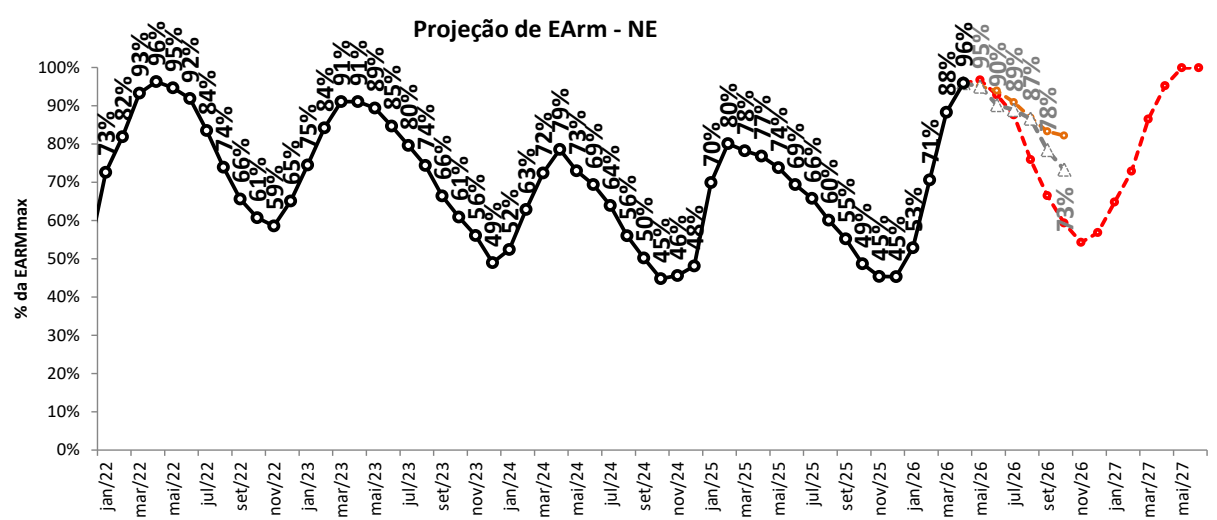
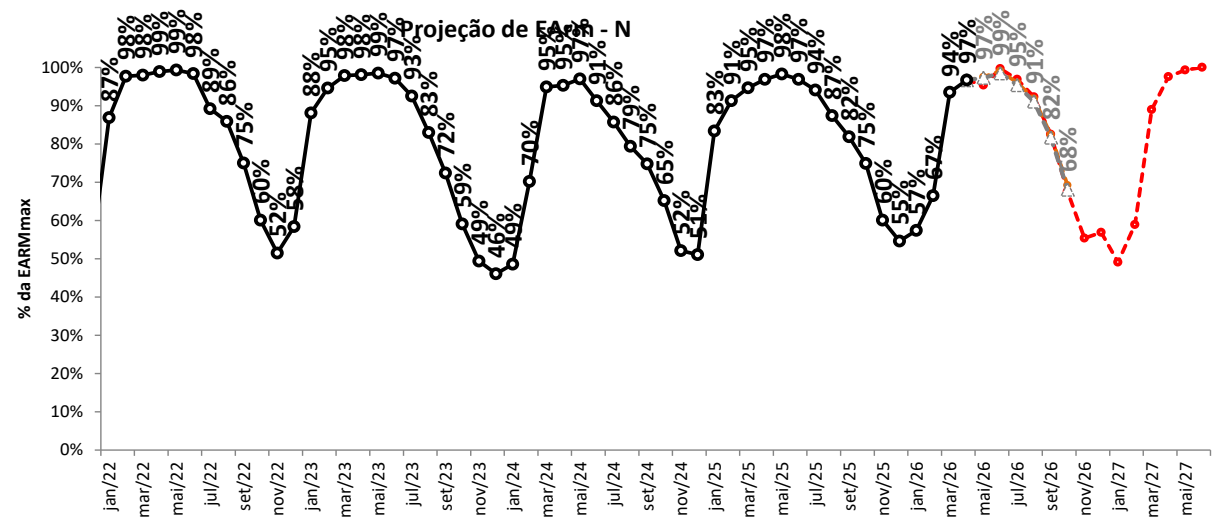
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—o— 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)

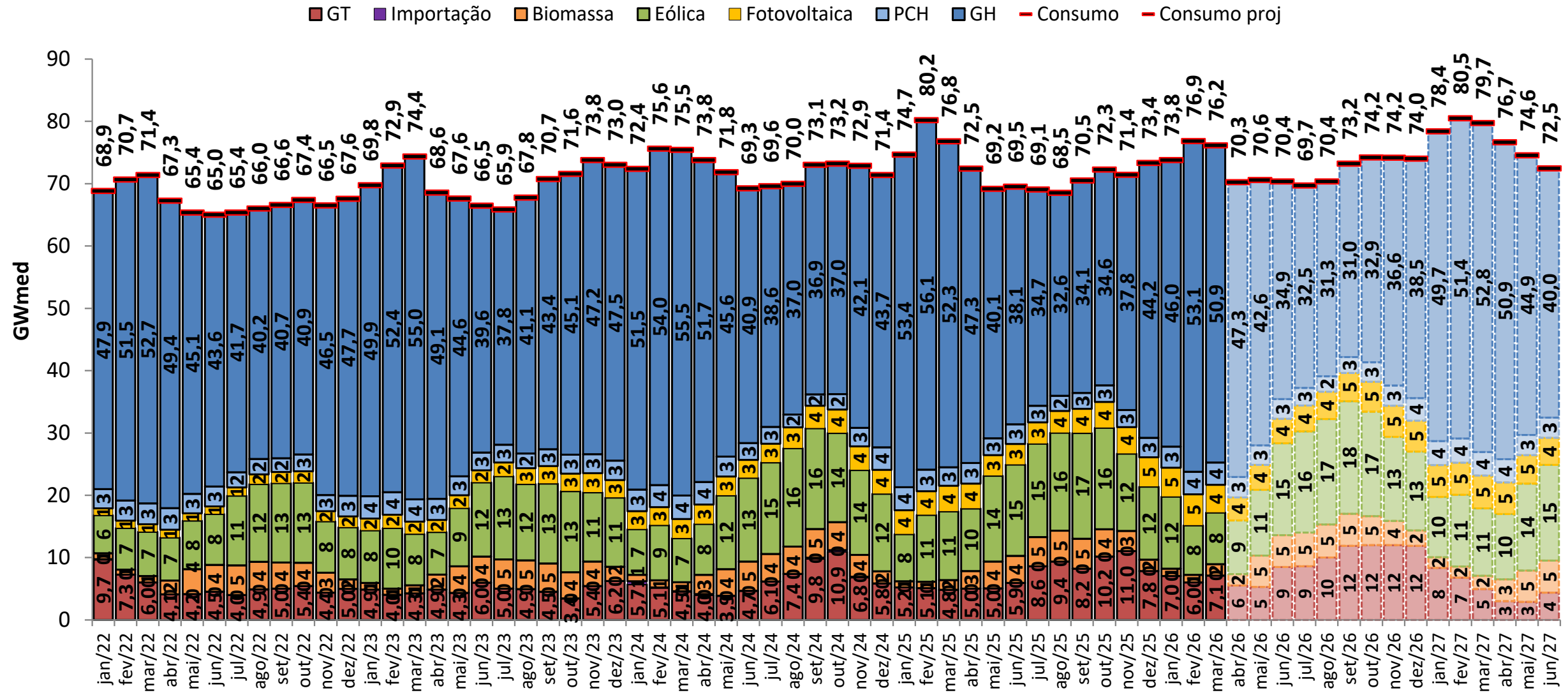
SE/CO	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	69	68	66	63	60	56	55	59	66	75	87	93	94	93
proj. PLD, SMAP 2023	69	71	71	70	68	67	65	62	64	66	68	70	67	61
proj. PLD, SMAP 2018	69	70	70	69	67	68	72	76	79	83	88	92	91	89
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	70	71	70	70	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	67	70	71	69	72	-	-	-	-	-	-	-	-

S	mai/26	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
proj. PLD, RNA	46	53	63	70	68	72	69	71	66	69	74	90	93	94
proj. PLD, SMAP 2023	51	94	96	90	90	95	96	86	67	39	32	32	72	85
proj. PLD, SMAP 2018	52	81	93	90	90	95	91	94	70	79	96	94	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	57	73	88	94	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	42	47	73	84	80	94	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	mai/26	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
proj. PLD, RNA	97	93	88	76	67	59	54	57	65	73	87	95	100	100
proj. PLD, SMAP 2023	95	94	93	89	78	71	65	58	61	64	65	66	61	57
proj. PLD, SMAP 2018	95	95	93	83	74	66	59	68	73	73	76	78	75	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	94	91	87	83	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	95	90	89	87	78	73	-	-	-	-	-	-	-	-

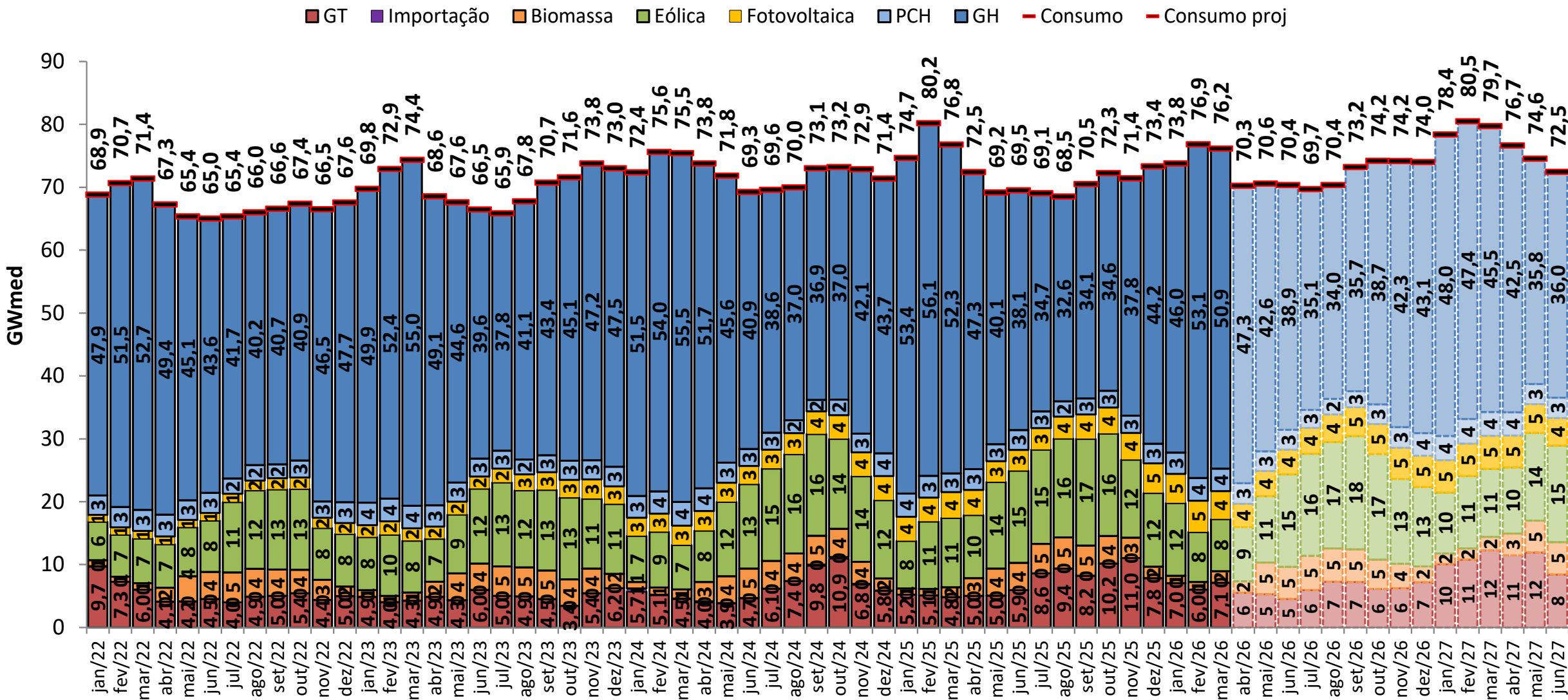
N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	95	100	97	92	83	68	55	57	49	59	89	98	99	100
proj. PLD, SMAP 2023	98	100	97	93	83	69	56	48	42	55	65	77	93	94
proj. PLD, SMAP 2018	98	100	97	93	83	69	57	70	55	55	96	98	99	100
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	99	96	92	82	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	99	95	91	82	68	-	-	-	-	-	-	-	-

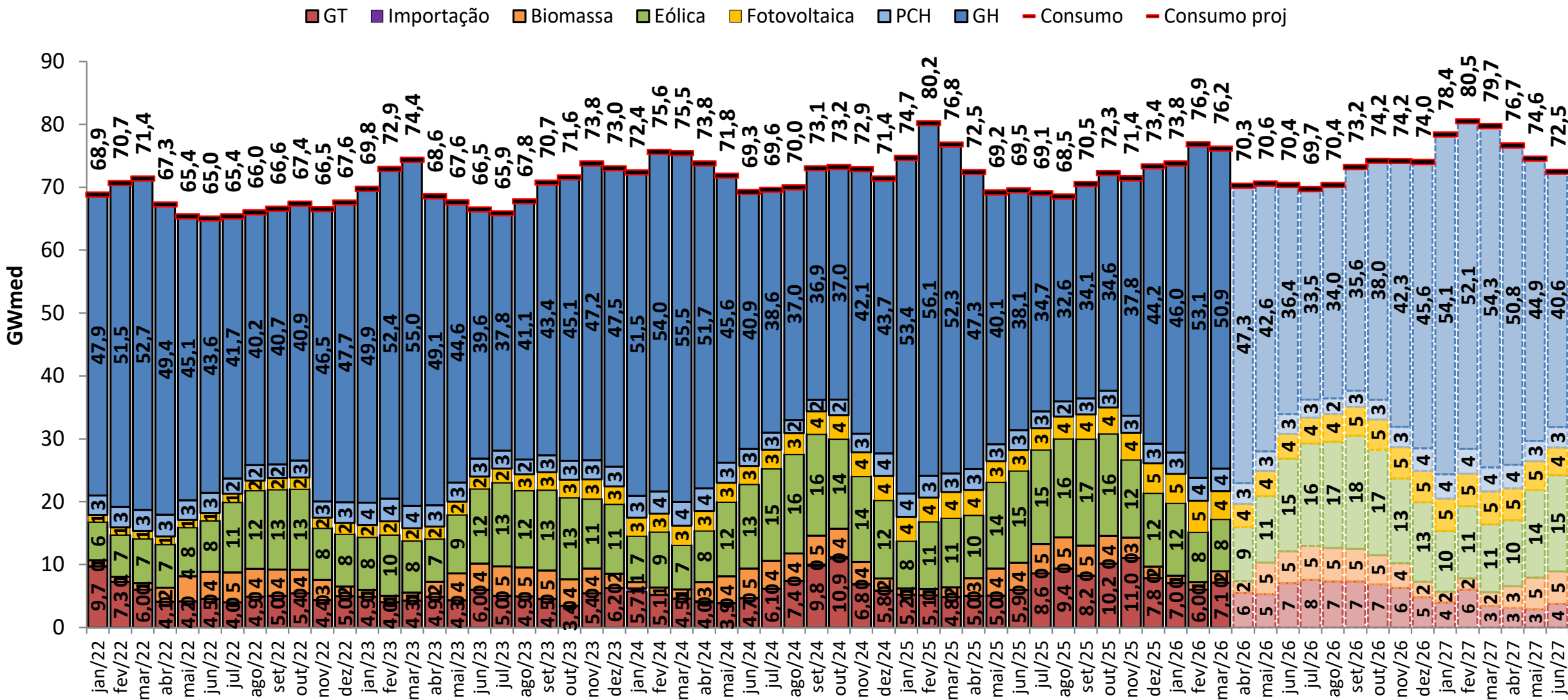
SIN	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	74	73	71	67	63	58	56	59	65	74	86	93	95	95
proj. PLD, SMAP 2023	74	78	78	76	72	70	66	63	62	63	65	67	67	63
proj. PLD, SMAP 2018	74	77	77	74	71	69	70	76	76	80	87	90	88	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	74	75	76	76	75	78	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	72	75	76	72	74	-	-	-	-	-	-	-	-

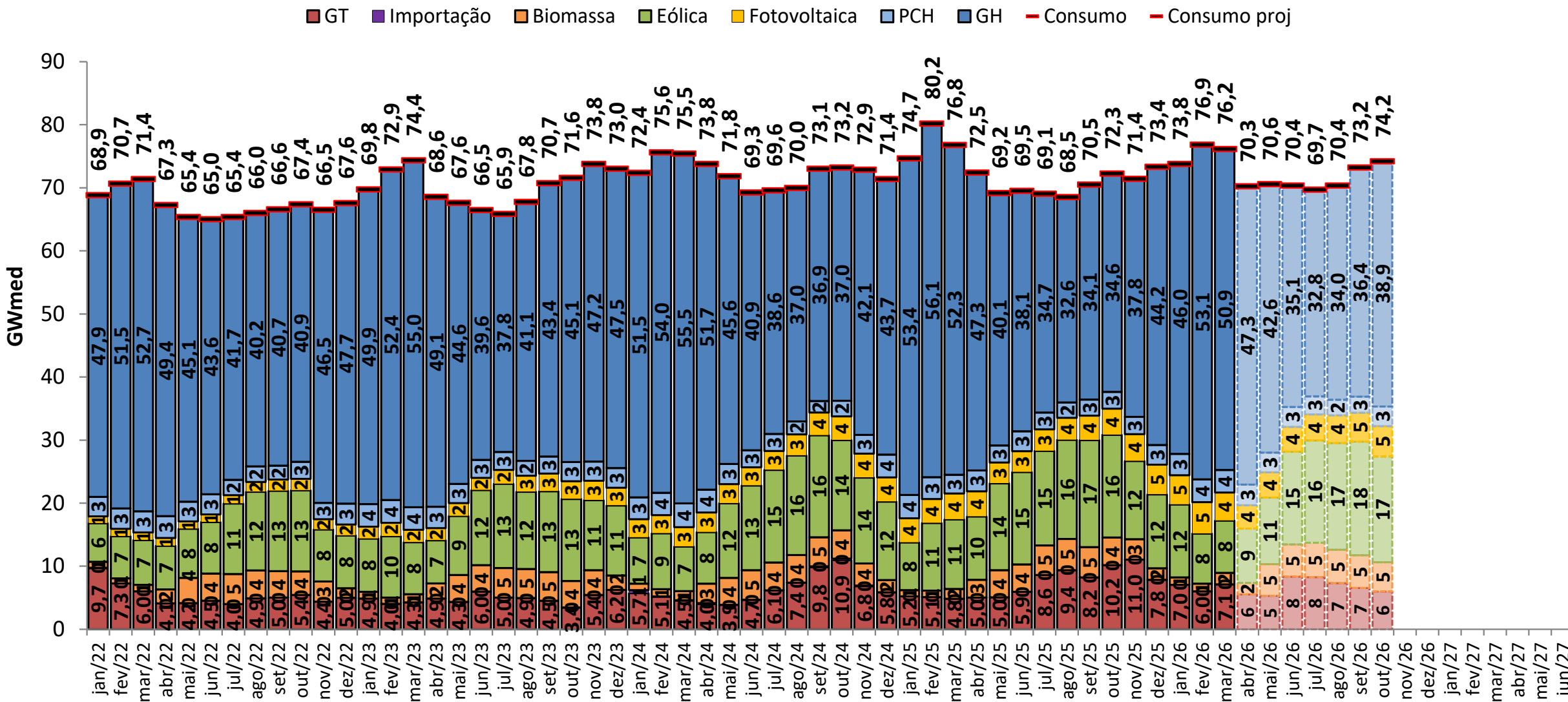


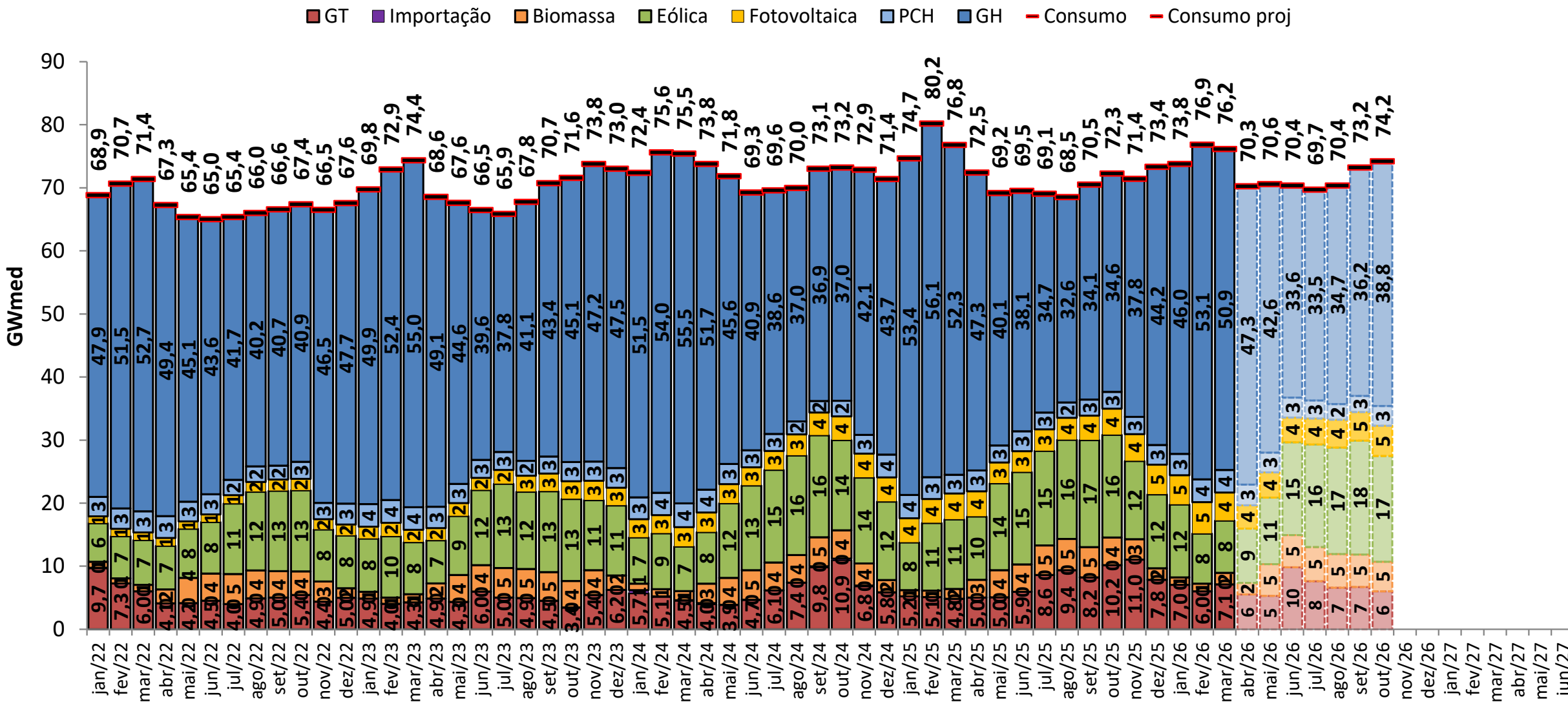
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



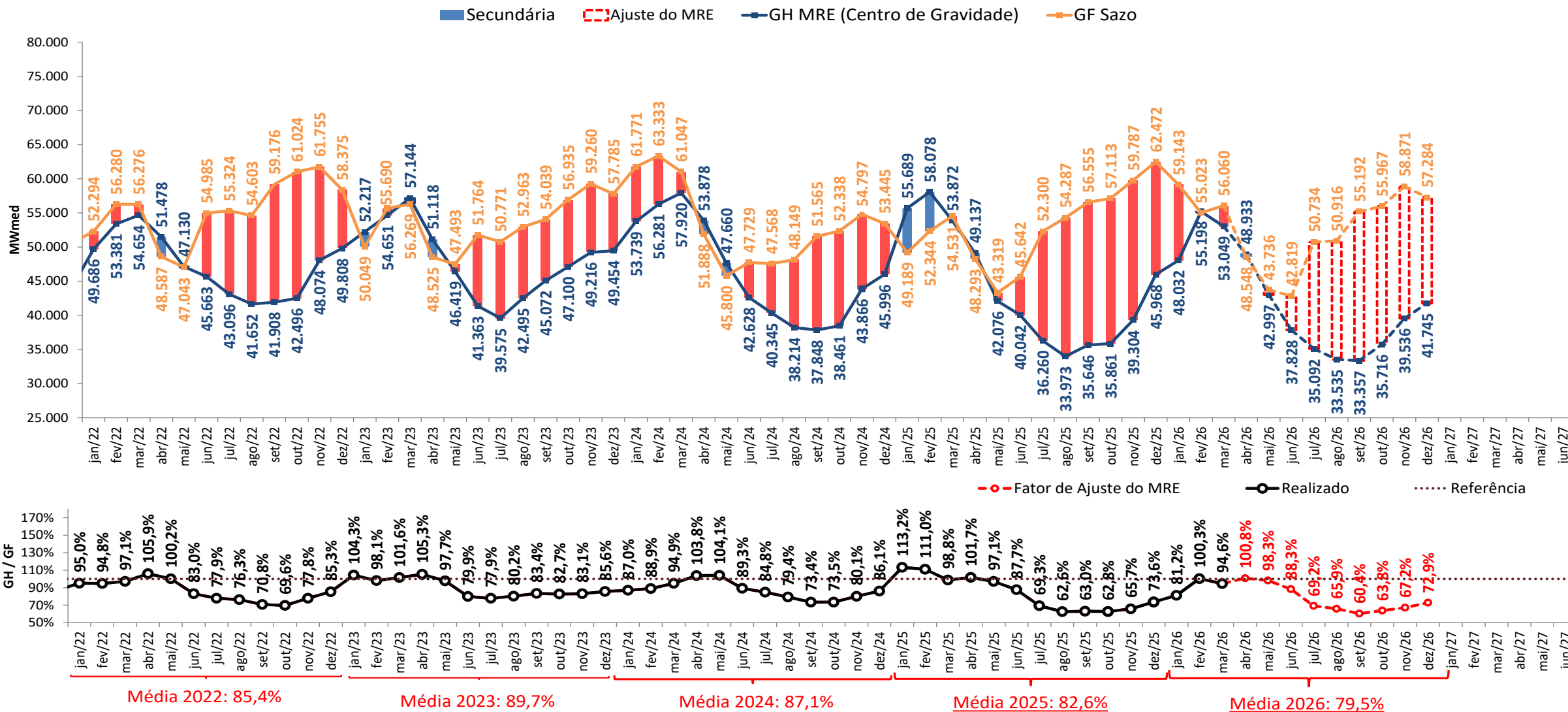






projeção do MRE

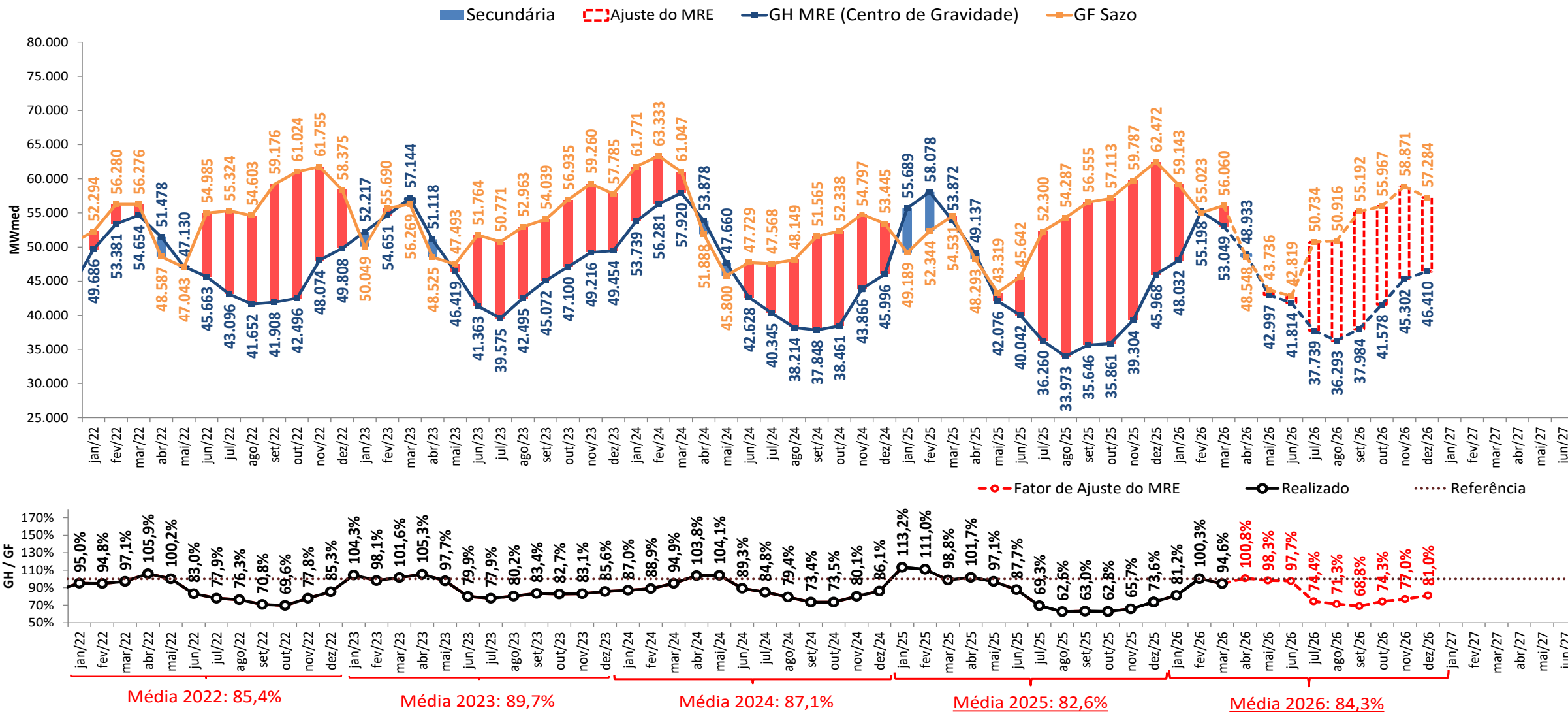
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

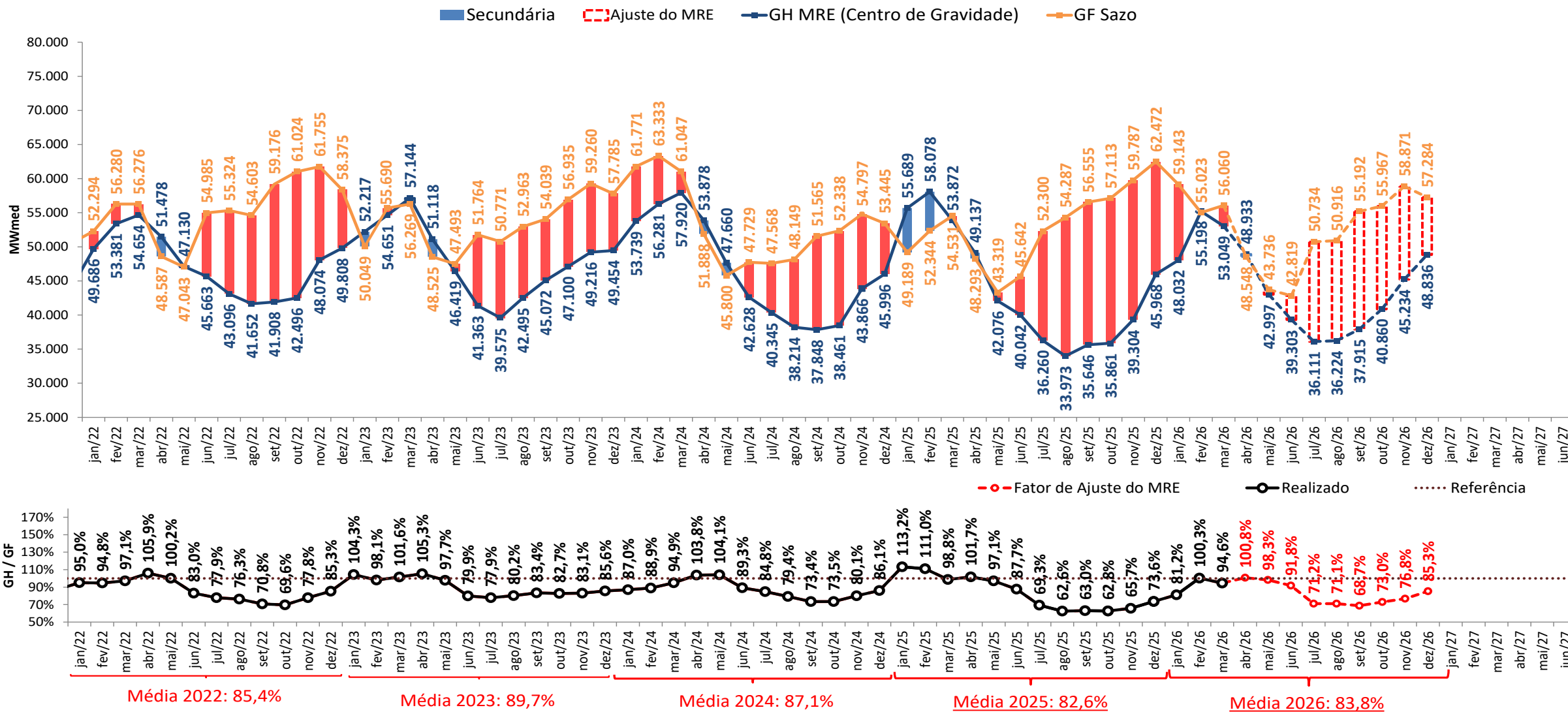
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

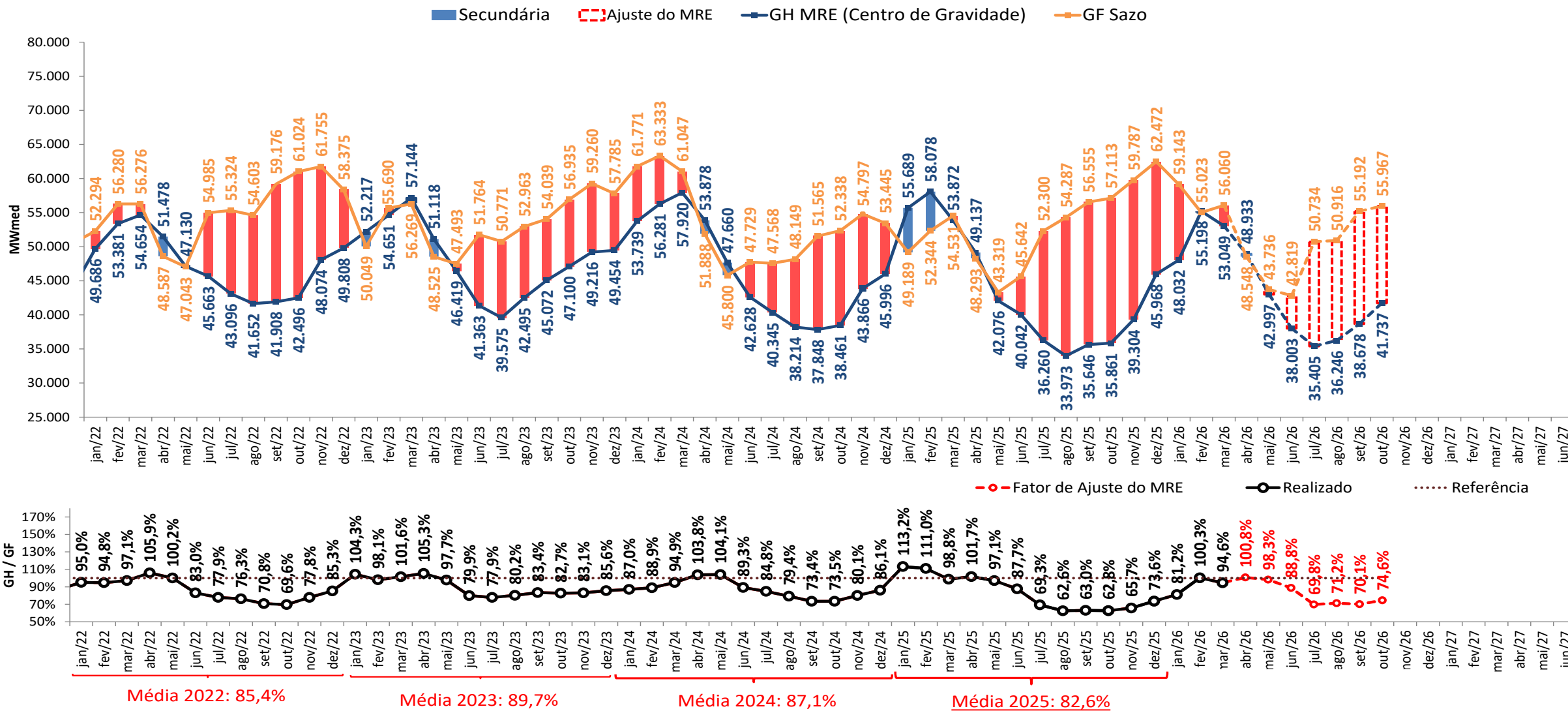
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

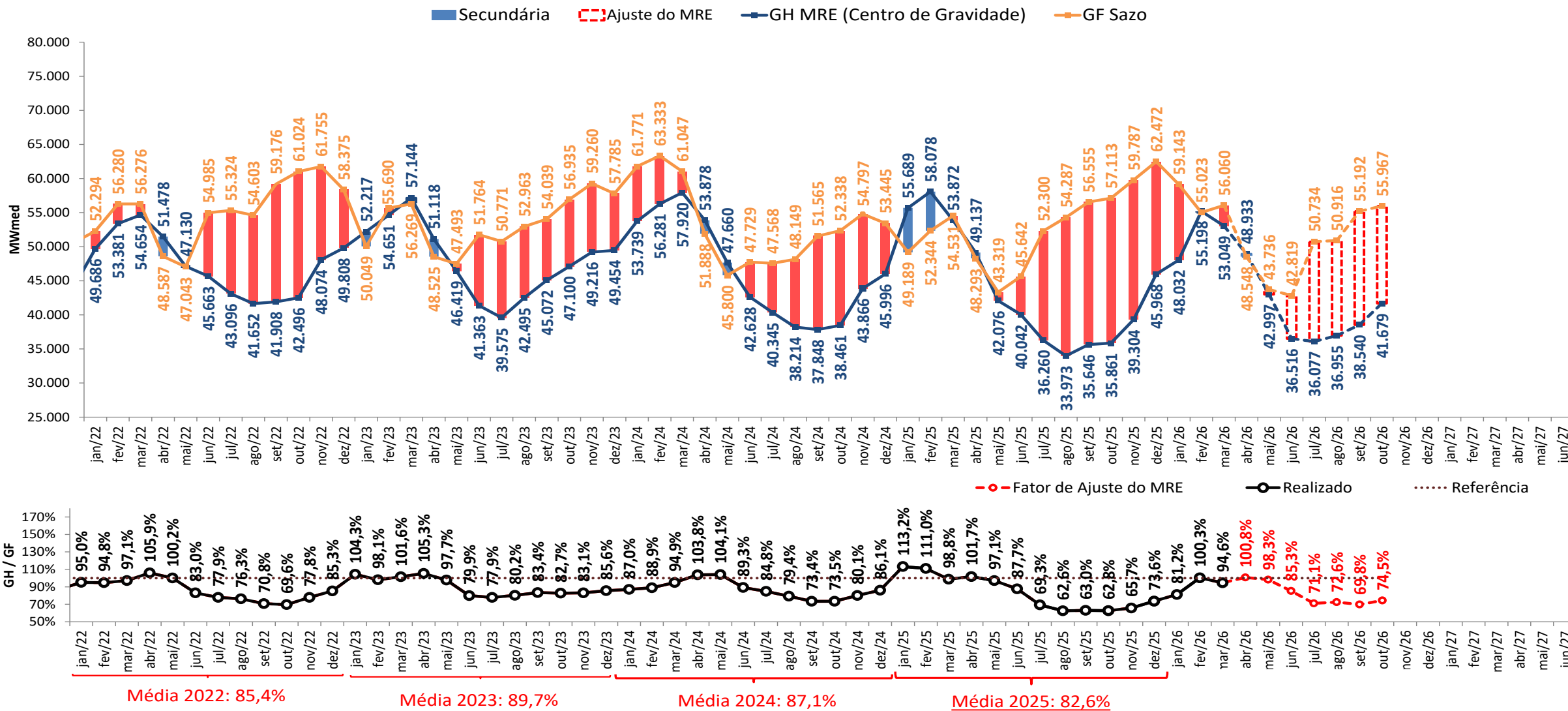
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

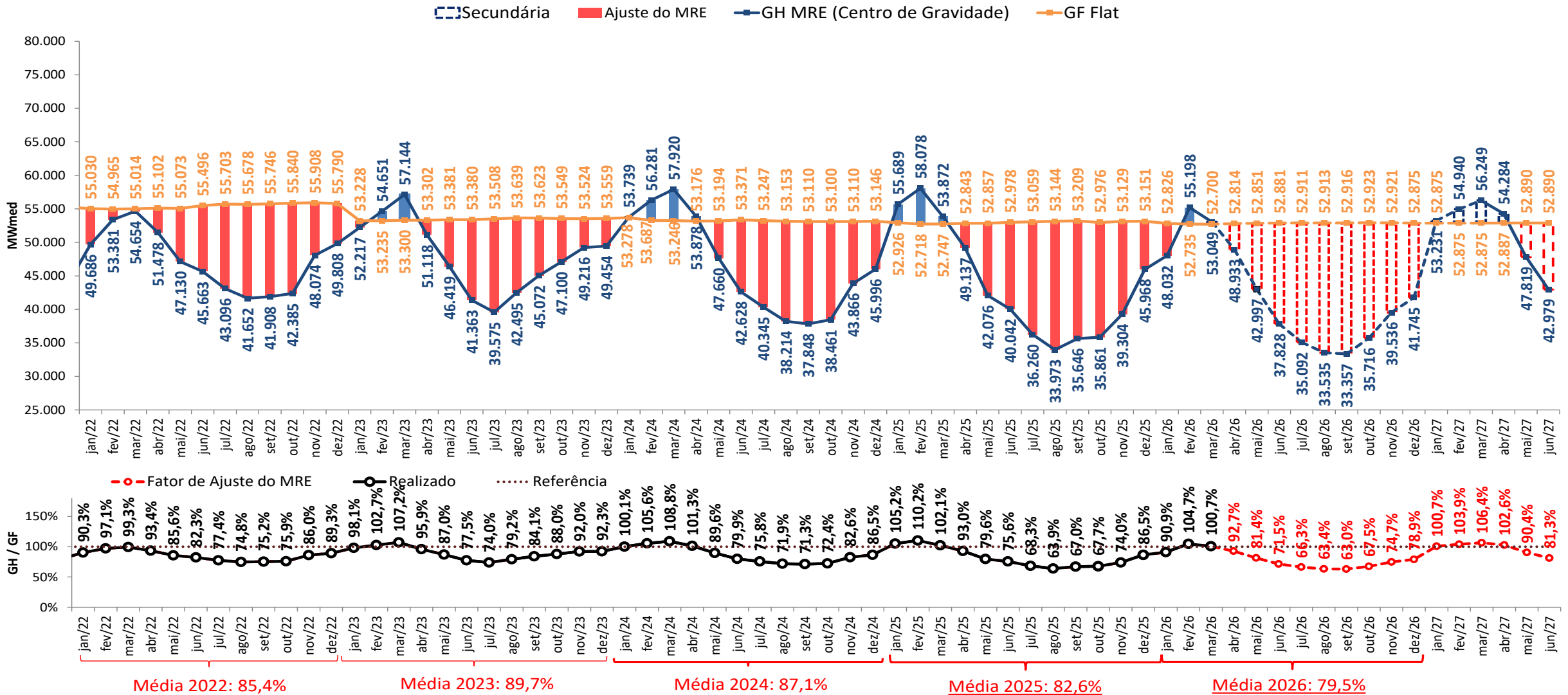
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

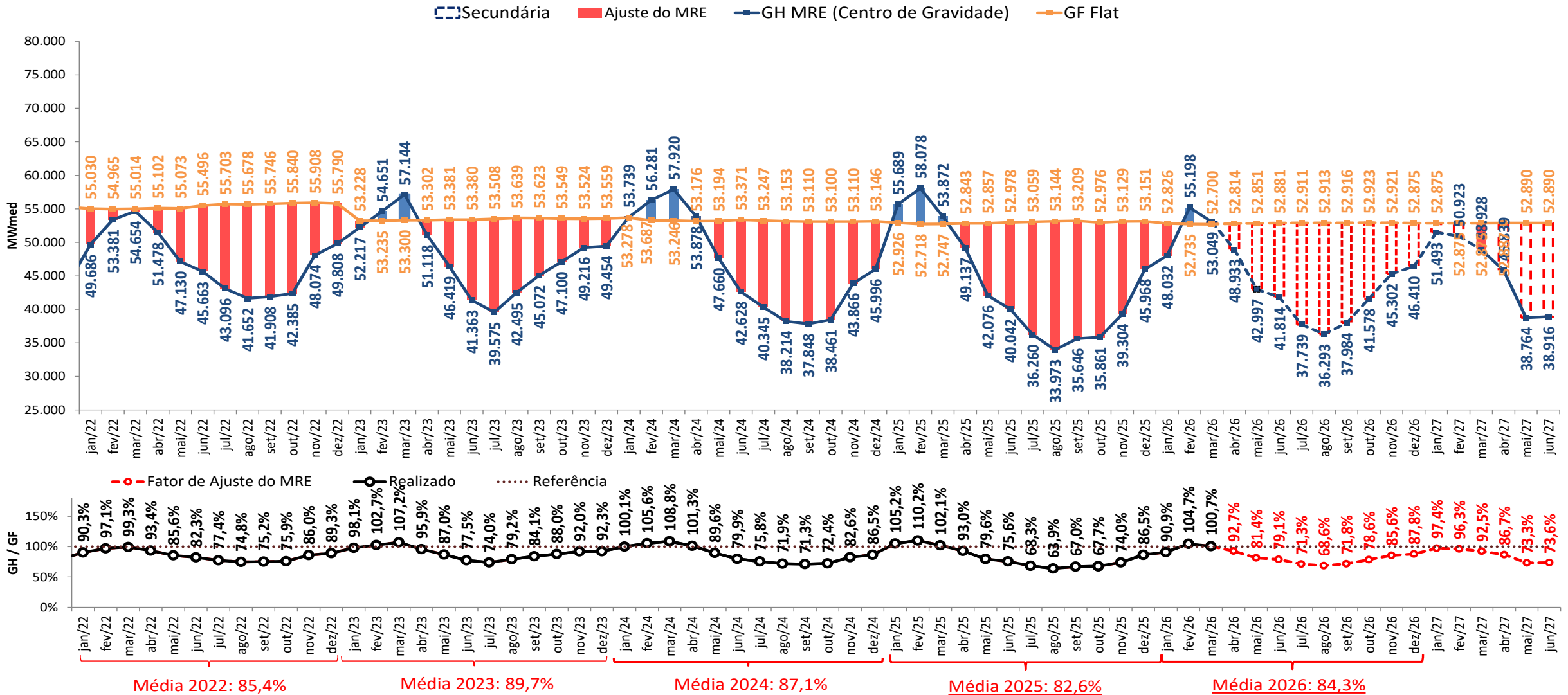
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

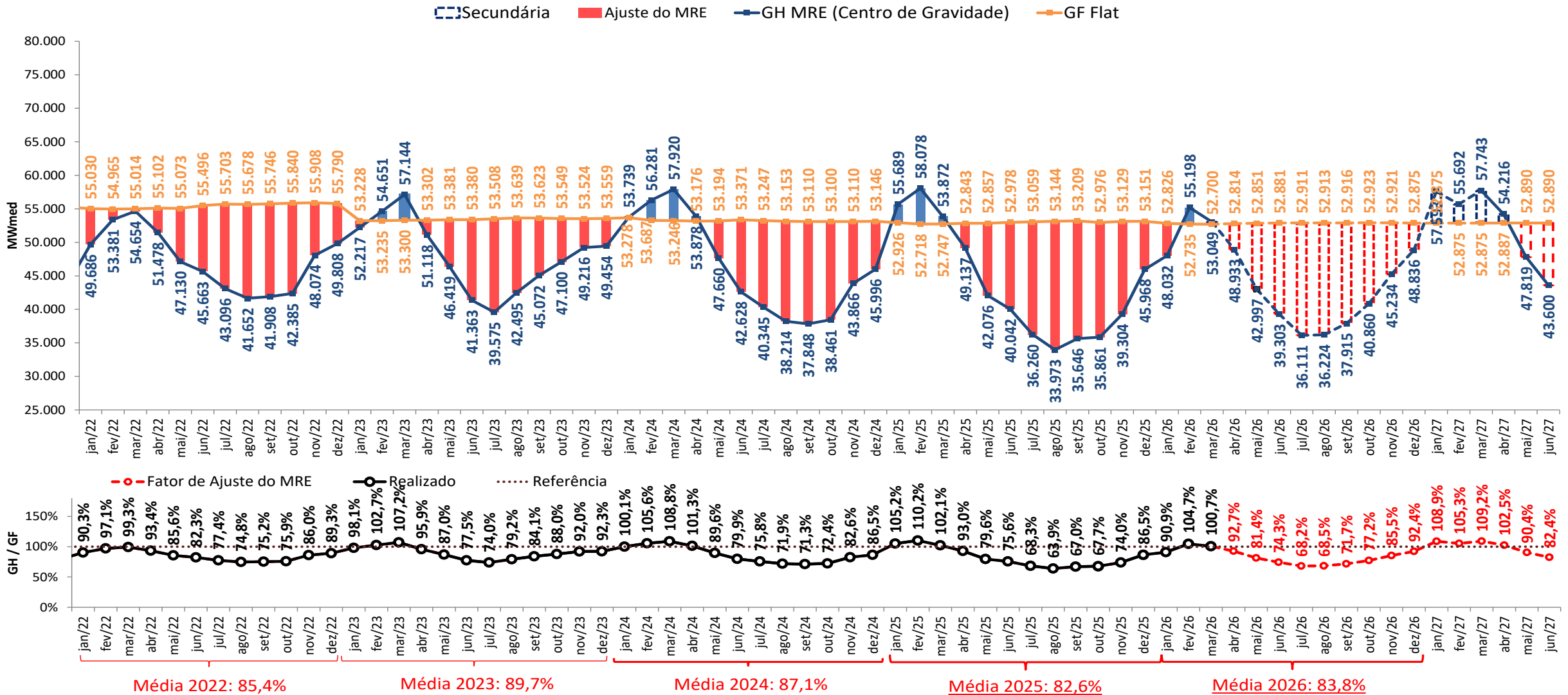
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

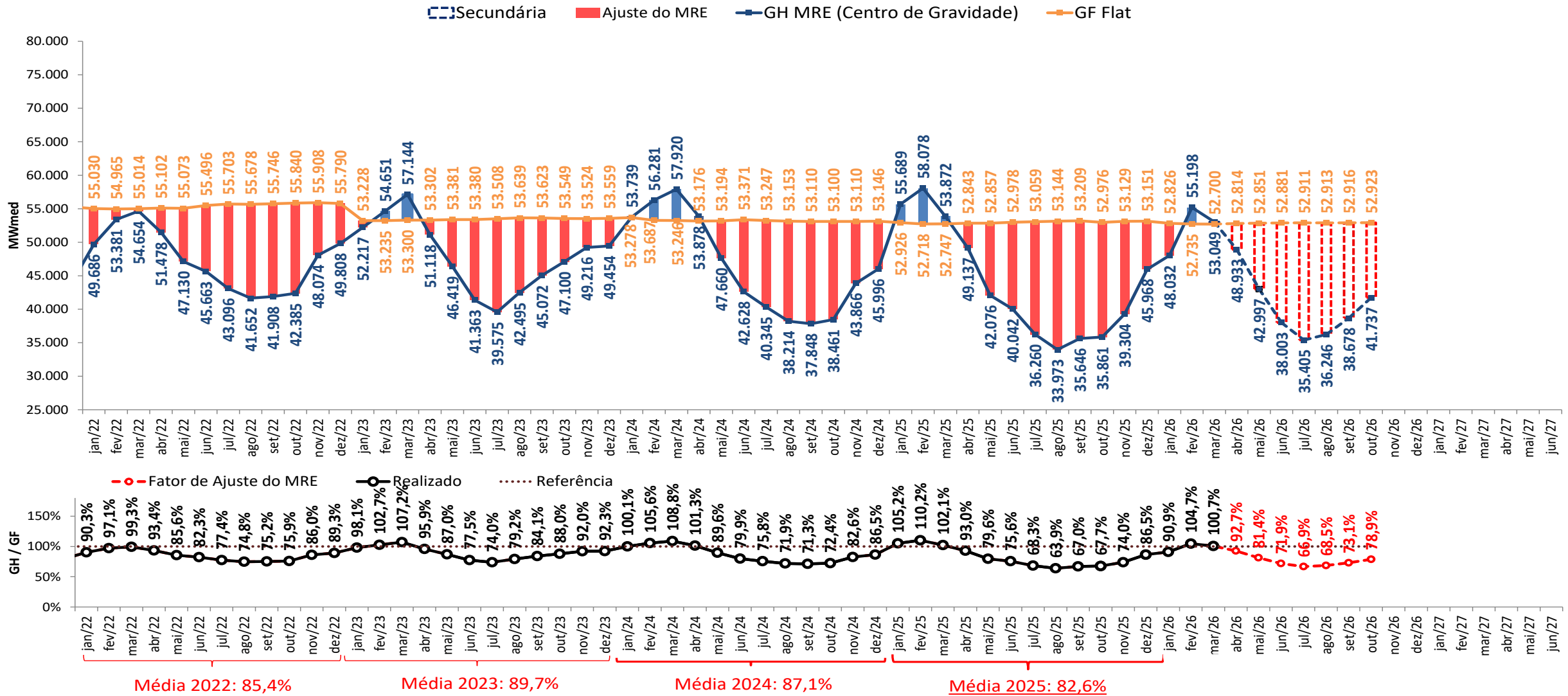
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

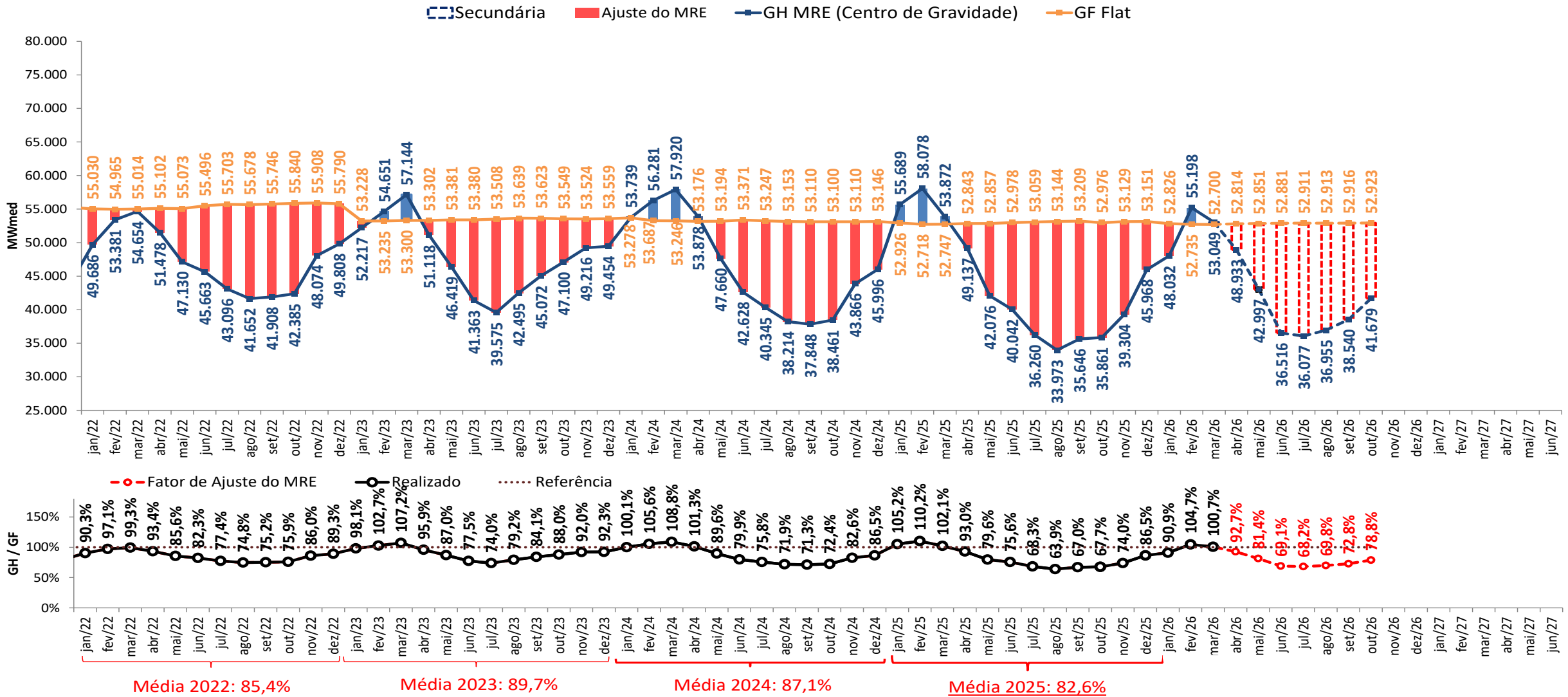
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

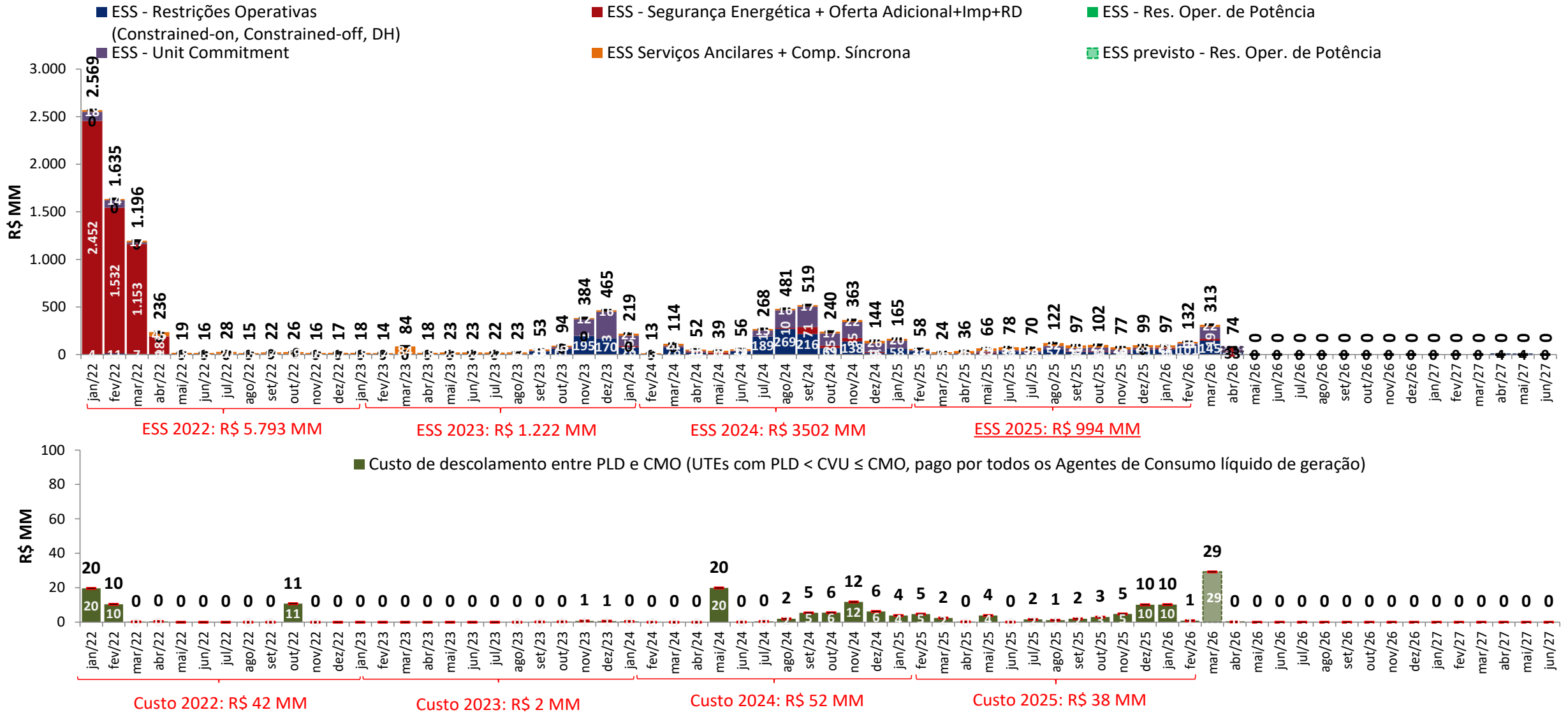
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

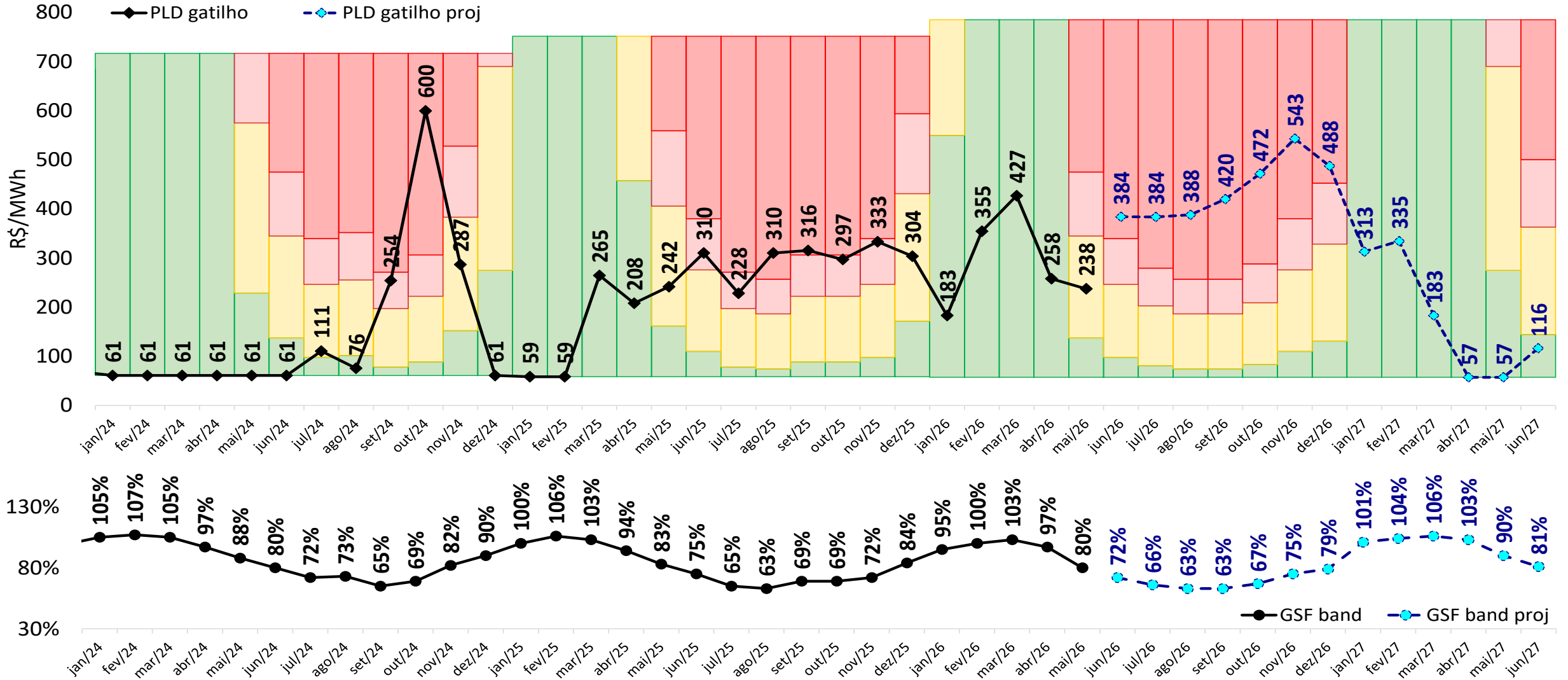
projeção do PLD



• A estimativa de ESS para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

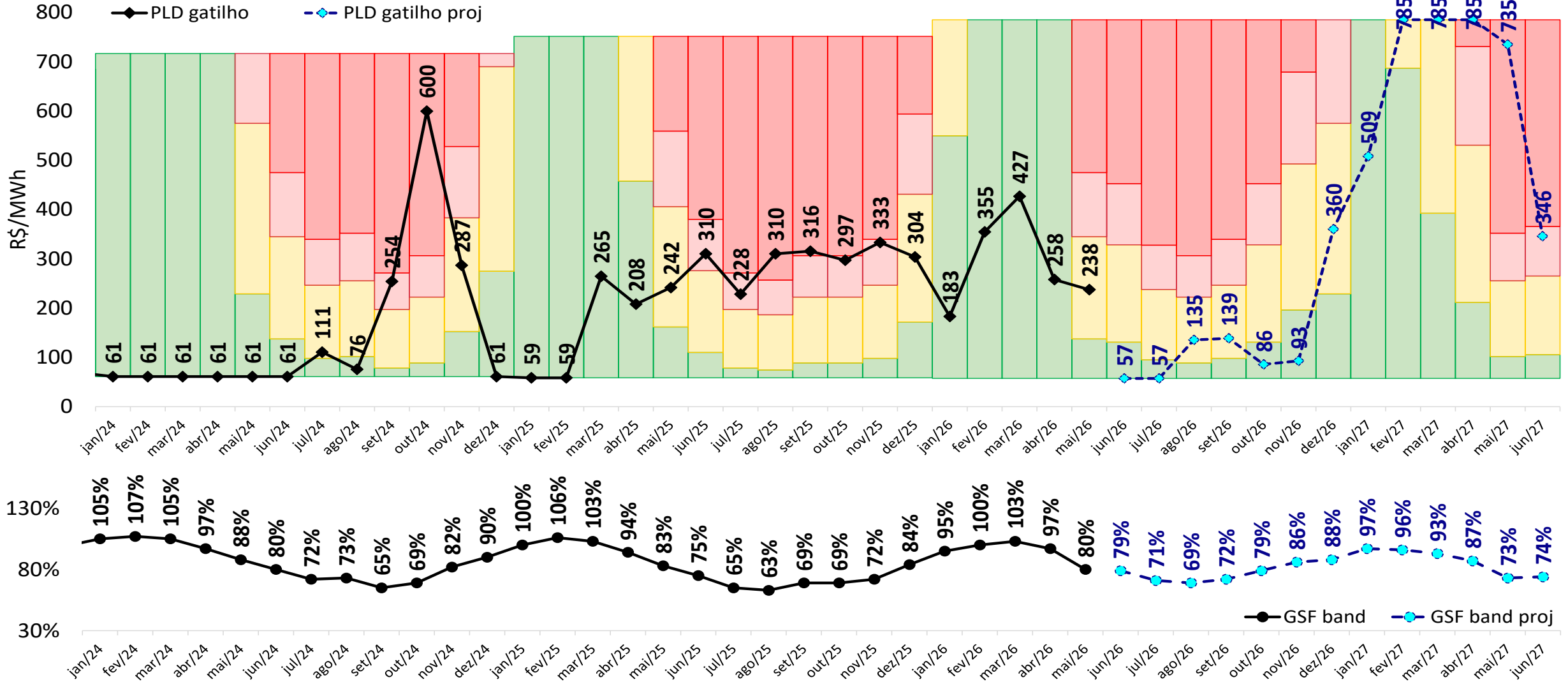
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD, RNA



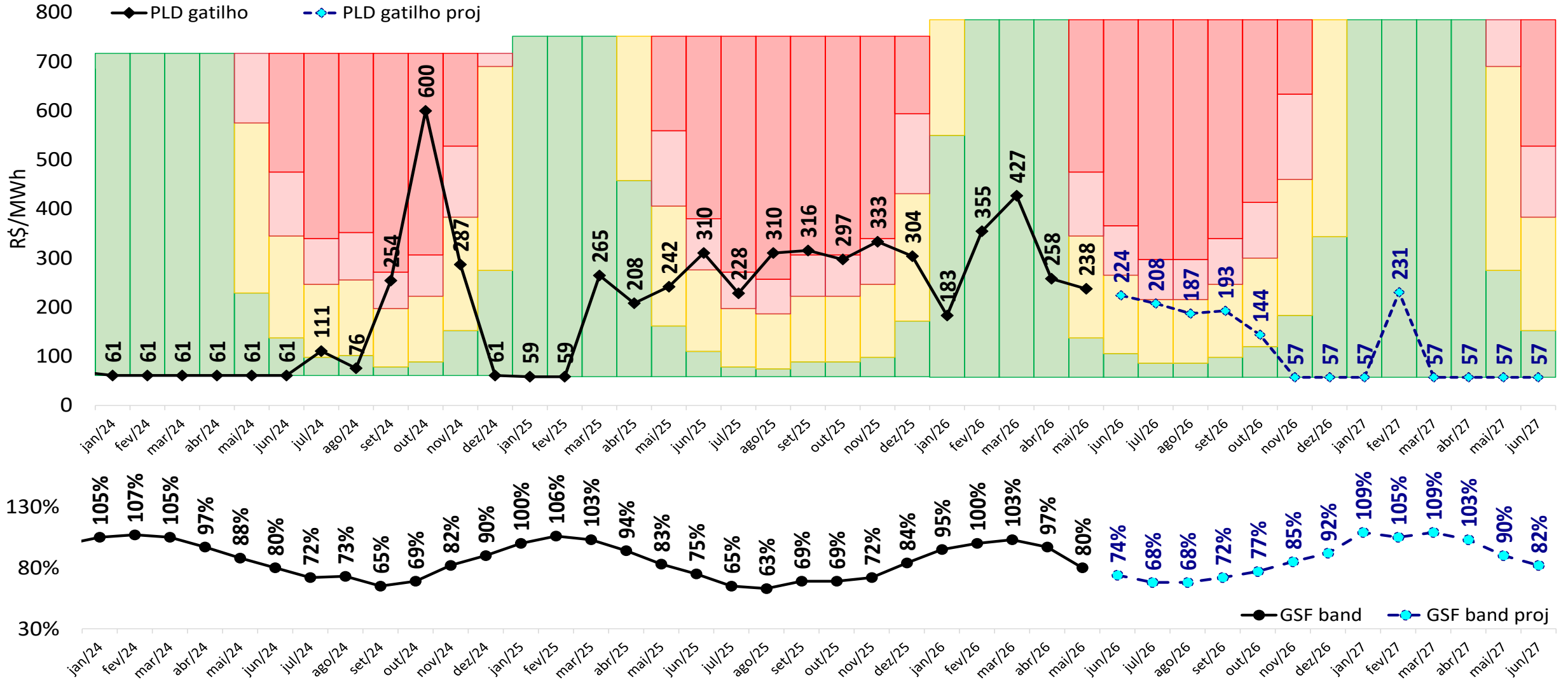
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

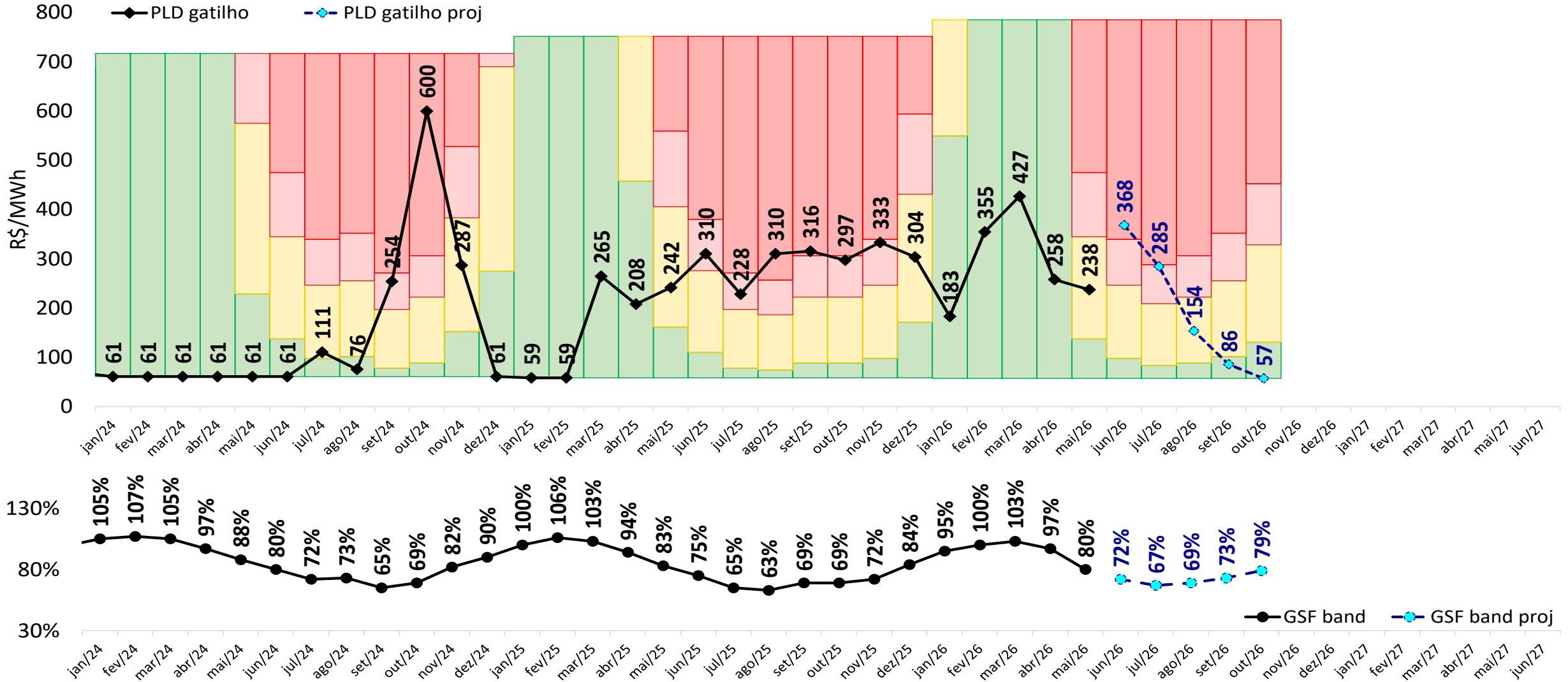


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

