

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

16/04/2025



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

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

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

FT-NEWAVE



- Versão 30.0.4 em uso oficial
- Mailing list:
ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



- Versão 32.0.1 em uso oficial
- Mailing list:
ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



- Versão 10 em uso oficial
- Mailing list:
ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



- Versão 21 em uso desde o PMO de Abril de 2025
- Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[TS ANEEL 2/2025 \(DOU 25/03\)](#): obter subsídios para aprimorar a proposta de alteração de Submódulos dos Procedimentos de Comercialização – PdC.
Período de contribuição: 25/03 a 08/05.

[CP ANEEL 12/2025 \(DOU: 26/03\)](#): obter subsídios para aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos do Leilão de Geração nº 3/2025-ANEEL, denominado Leilão de Energia Nova "A-5", de 2025, o qual se destina à compra de energia elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração.
Período de contribuição: 26/03 a 12/05.

[Aviso de CP ANEEL 18/2025 \(DOU: 03/04\)](#): obter subsídios para aperfeiçoar a minuta do Edital e Anexos do Leilão nº 4/2025- ANEEL (Leilão de Transmissão).
Período de contribuição: 04/04 a 19/05.

[Consulta Externa – ONS: Revisão do Submódulo 3.8 – Dados Técnicos dos Aproveitamentos Hidroelétricos](#): Revisão do Submódulo 3.8 - Atualização de dados técnicos dos aproveitamentos hidroelétricos.
Período de contribuição: 18/03/2025 a 02/05/2025.

[Consulta Externa – ONS: Revisão dos Procedimentos dos Sistemas Isolados \(SISOL\)](#): Revisão dos Procedimentos dos Sistemas Isolados (SISOL)
Período de contribuição: 09/04/2025 a 10/05/2025.

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 911/2025](#) (DOU: 02/04): restabelecimento da OC da UG3 da UHE Promissão a partir da data de publicação do referido despacho.

CVU:

[DSP ANEEL 987/2025](#) (DOU: 08/04): reconsideração da decisão proferida no [DSP ANEEL 394/2025](#), retificando o valor de CVU da UTE Viana.

Leilões:

[PRT MME 106/2025](#) (DOU: 04/04): revogação das PRT MME nº [96/2024](#), [97/2025](#), [100/2025](#), e [103/2025](#), que tratam das Diretrizes para a realização do Leilão para Contratação de Potência Elétrica, a partir de empreendimentos de geração, novos e existentes, que acrescentem potência elétrica ao Sistema Interligado Nacional - SIN, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2025 - LRCAP de 2025".

A CCEE informa que, de forma excepcional, antecipará a divulgação da **Função de Custo Futuro – FCF do modelo DECOMP** para o uso do modelo DESSEM para a **4ª semana operativa do PMO de Abril/2025**, referente ao período entre os dias 19/04 e 25/04, **nesta quinta-feira, 17/04**.

Já com relação à divulgação do **deck preliminar do modelo NEWAVE** referente ao **PMO de Maio/2025**, a divulgação será feita na **próxima terça-feira, 22/04**.

As antecipações se fazem necessárias devido aos feriados nacionais de Sexta-Feira da Paixão (18/04) e Tiradentes na segunda-feira (21/04), respectivamente.

Reforçamos ainda que a publicação diária do PLD, considerando o modelo DESSEM, não será impactada.

Abril 2025						
Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
		1	2	3	4	5
6	7	8	9	10	11	12
13	14	15	16	17	18	19
20	21	22	23	23	23	26
27	28	29	30			

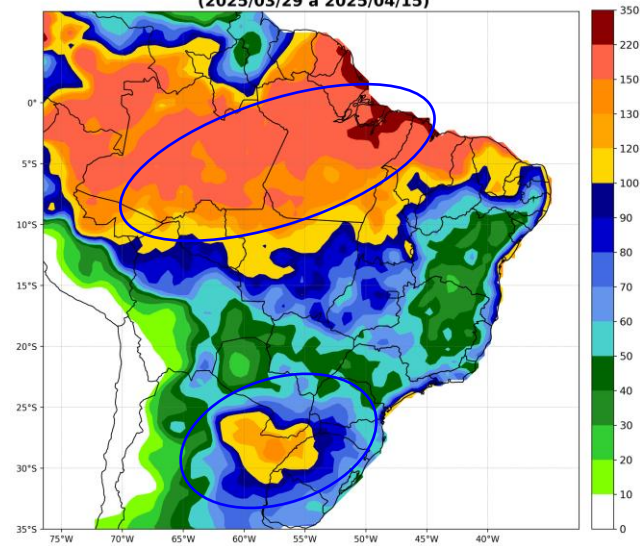
Legenda:

- XX** Divulgação da FCF DECOMP
- XX** Feriado
- XX** Divulgação do Prel. NEWAVE

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

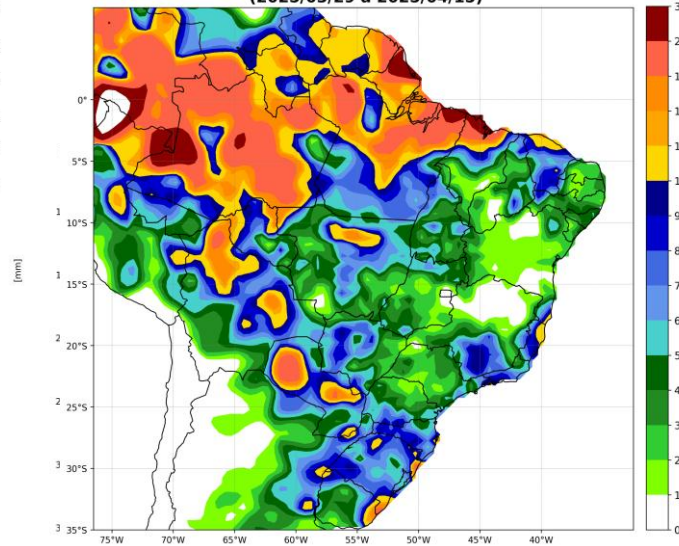
Climatologia

Climatologia de Precipitação Abril (operativo) de 2025
(2025/03/29 a 2025/04/15)



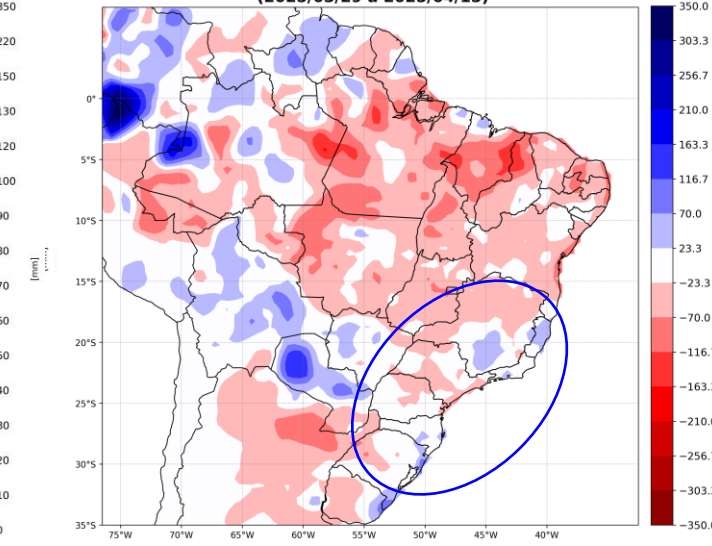
Observado

Precipitação Observada Abril (operativo) de 2025
(2025/03/29 a 2025/04/15)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Abril (operativo) de 2025
(2025/03/29 a 2025/04/15)



2025-2024

Precipitação (Abril 2024 x Abril 2025)

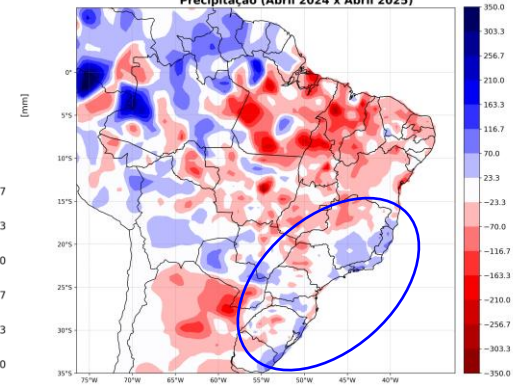
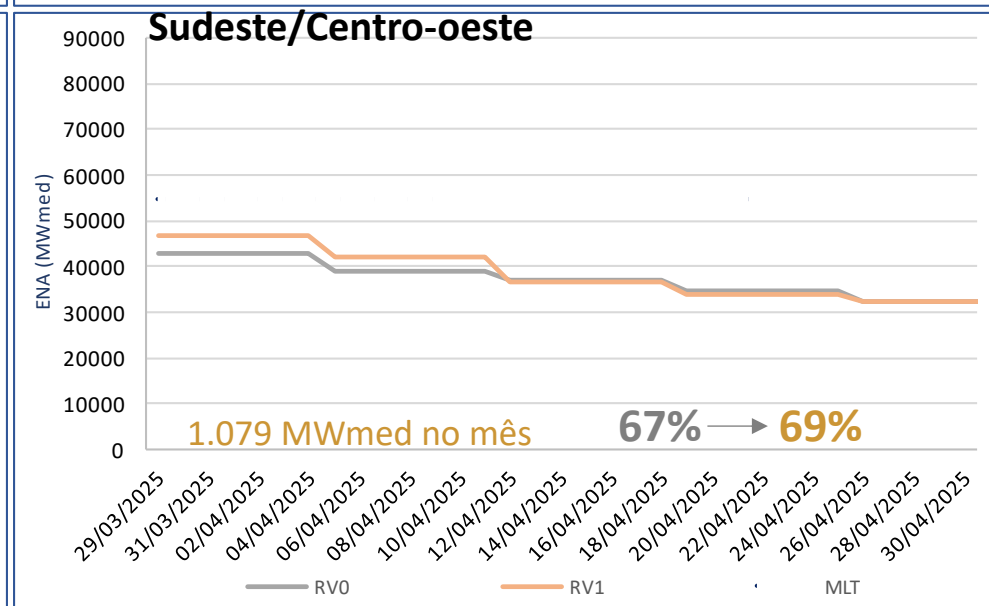
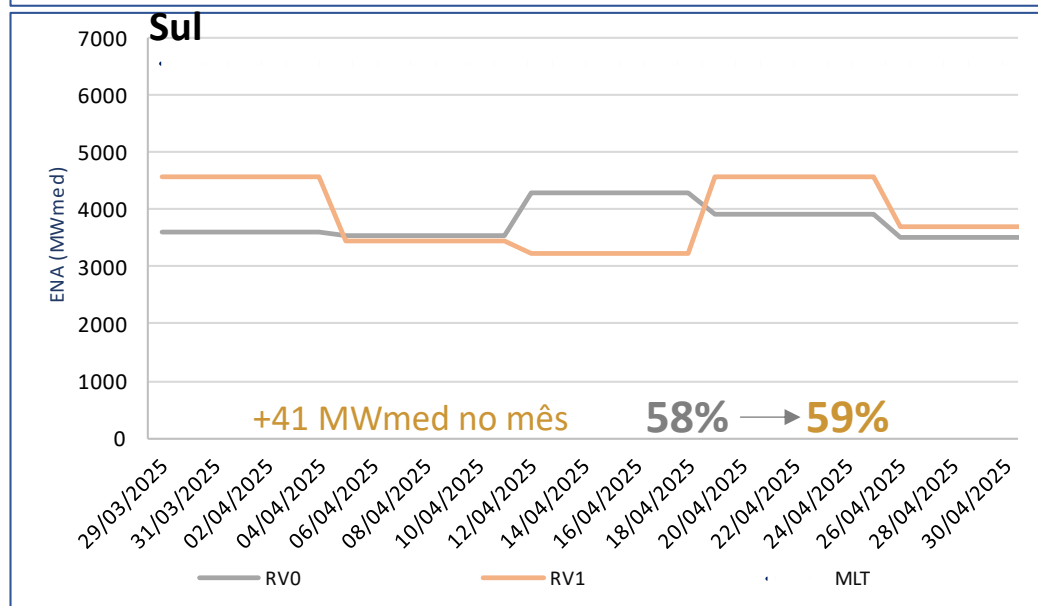
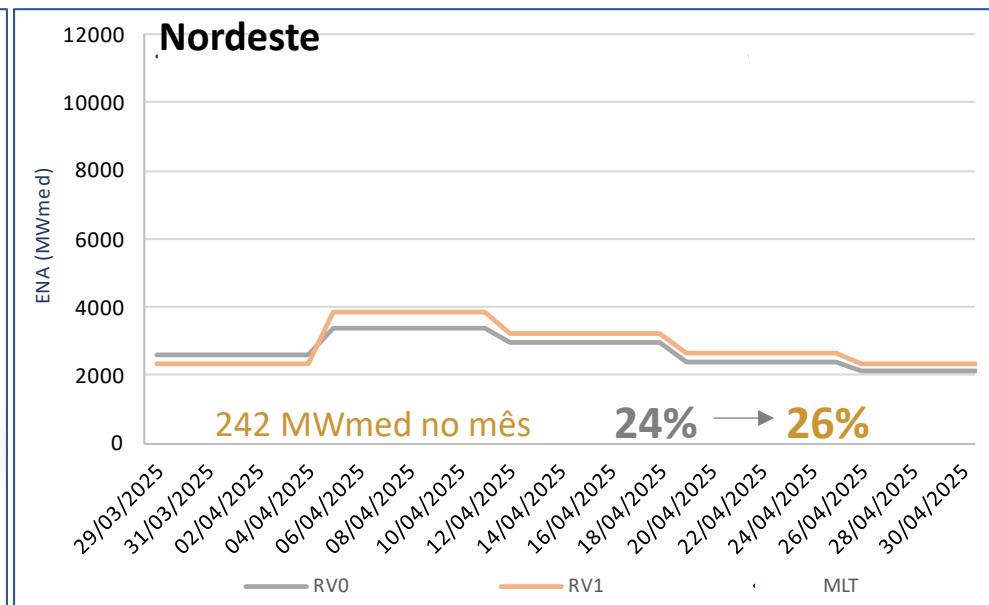
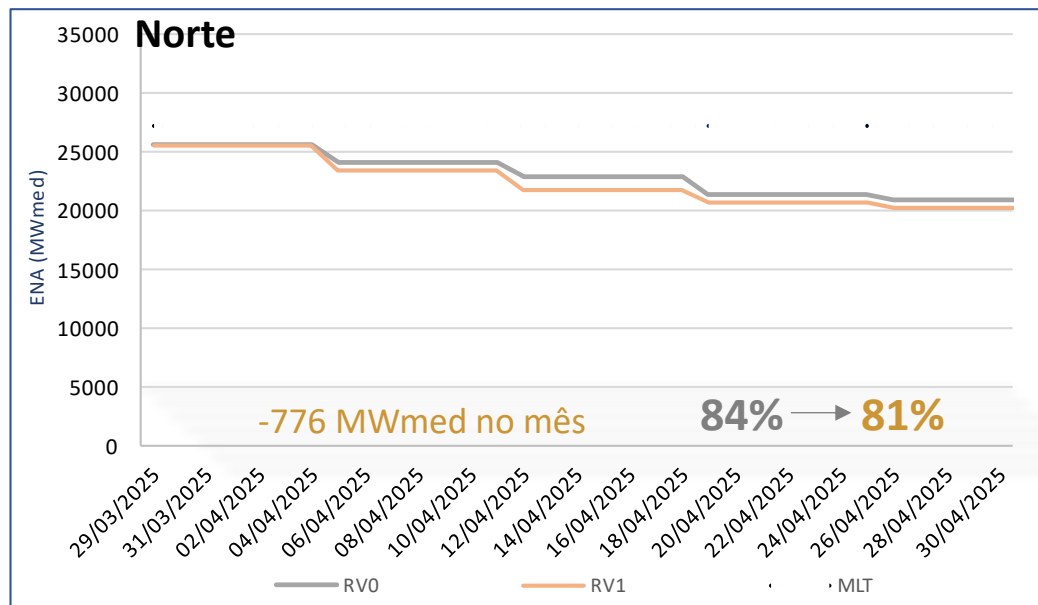


Figura – Precipitação acumulada em abril: climatologia, observado, anomalia verificada em 2025 e comparativo com 2024.

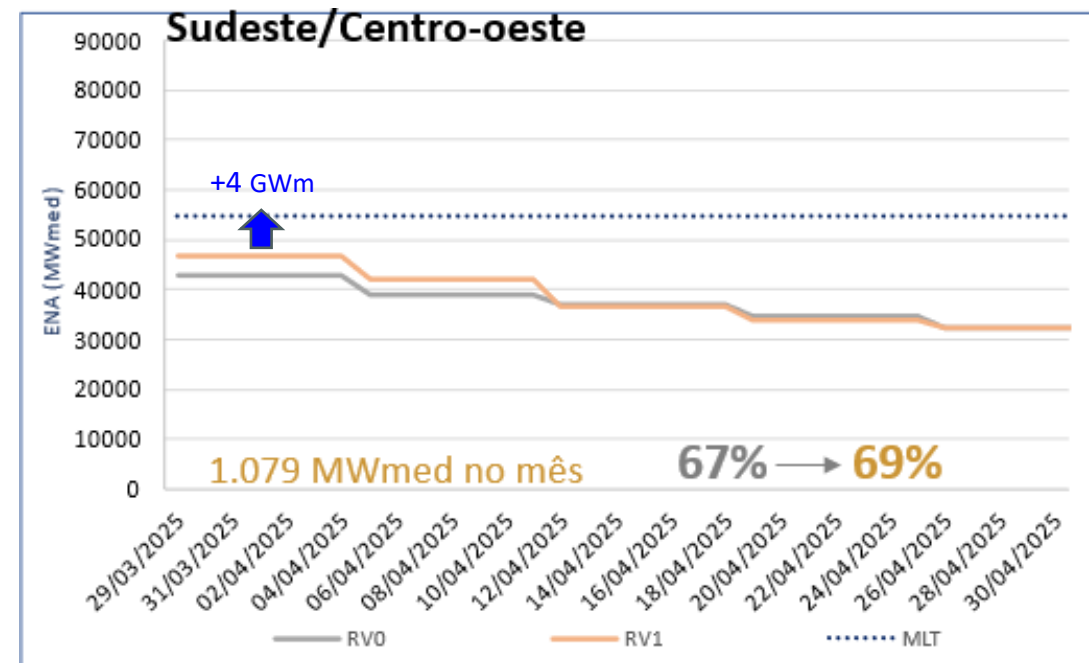
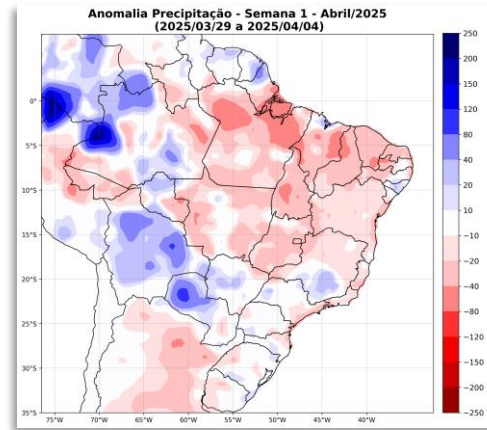
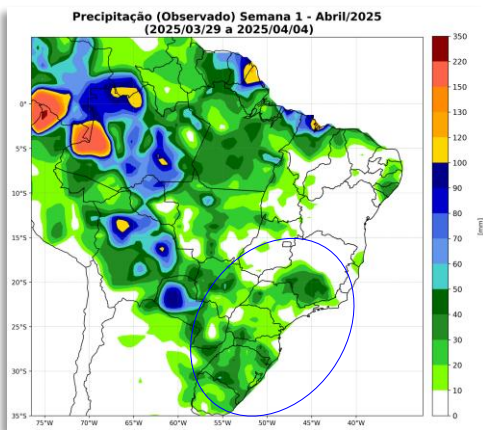
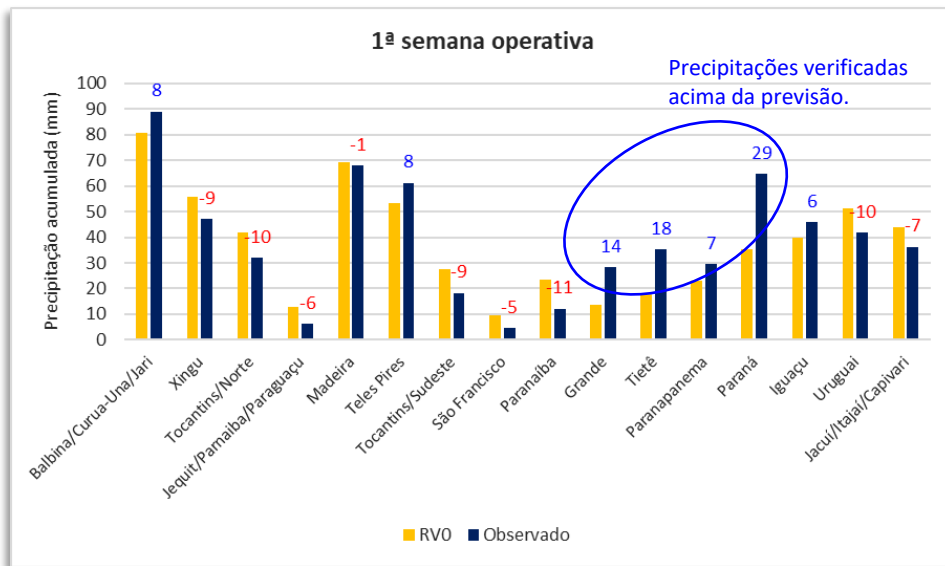
Chuvas iguais e/ou acima de 2024 na maior parte do Sul e Sudeste.

- Climatologia indica maiores volumes de chuvas no **Sul** e **Norte**.
- São esperadas precipitações reduzidas no **Sudeste** e **Nordeste**.
- Foram observadas passagem de frentes frias ao longo do mês causando chuvas no Sul e Sudeste.
- Precipitações dentro da média esperada para o período no centro Sul.

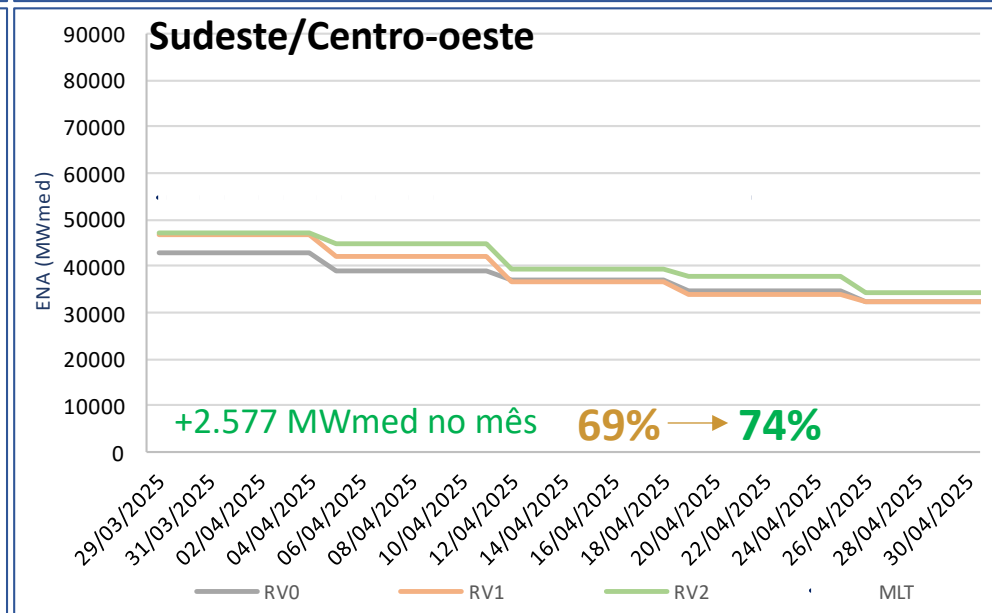
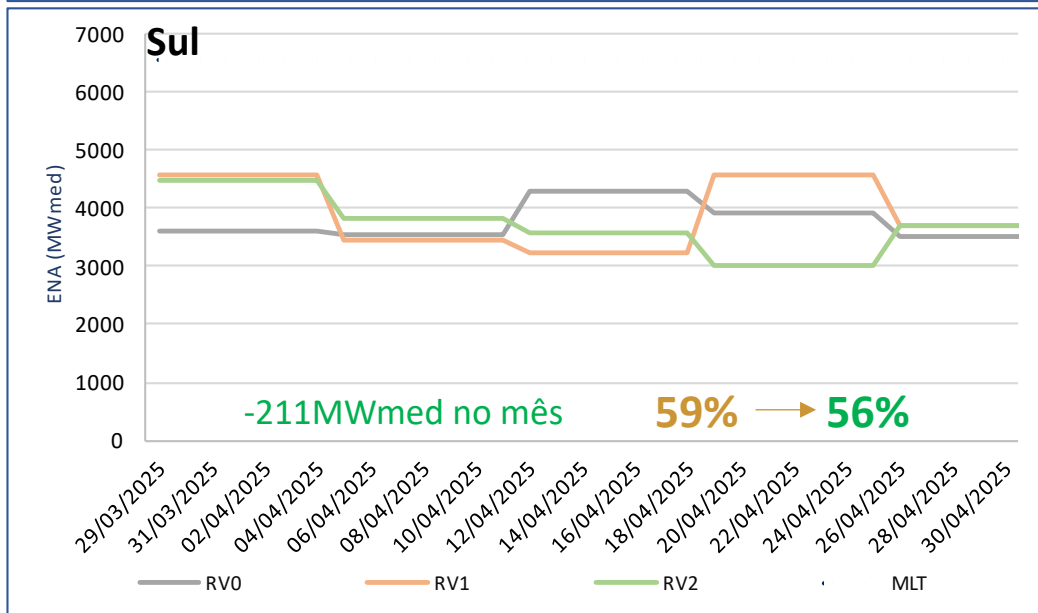
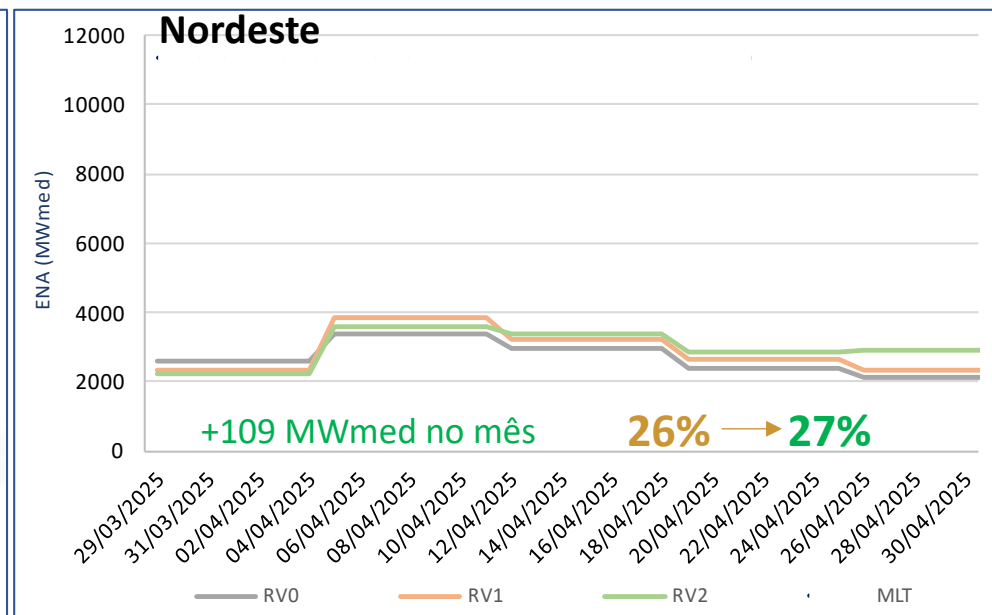
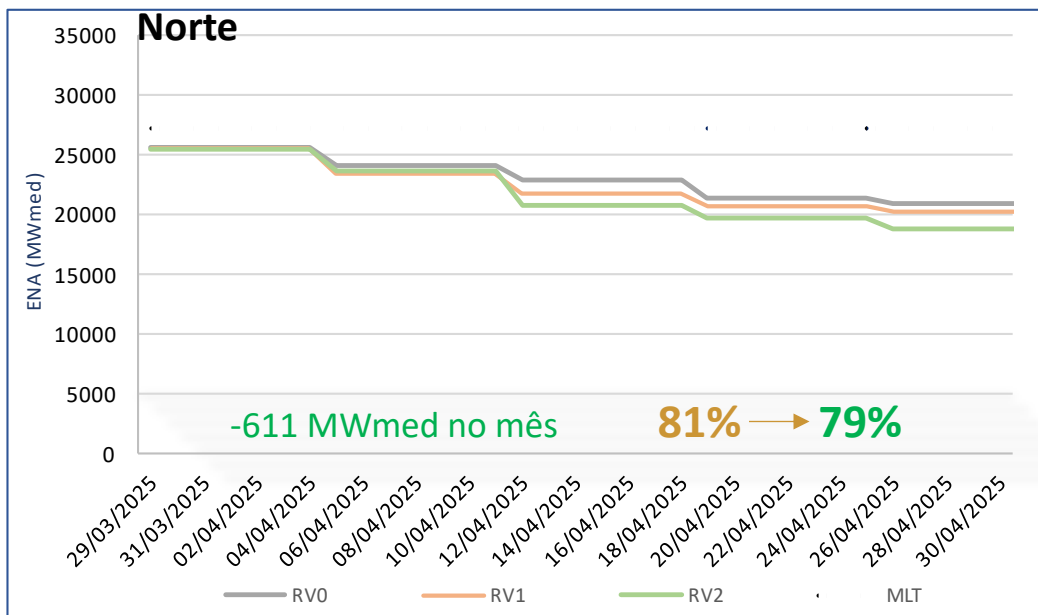
Aumento de ENA para todos os submercados, exceto o **Norte**.



Precipitação prevista e observada



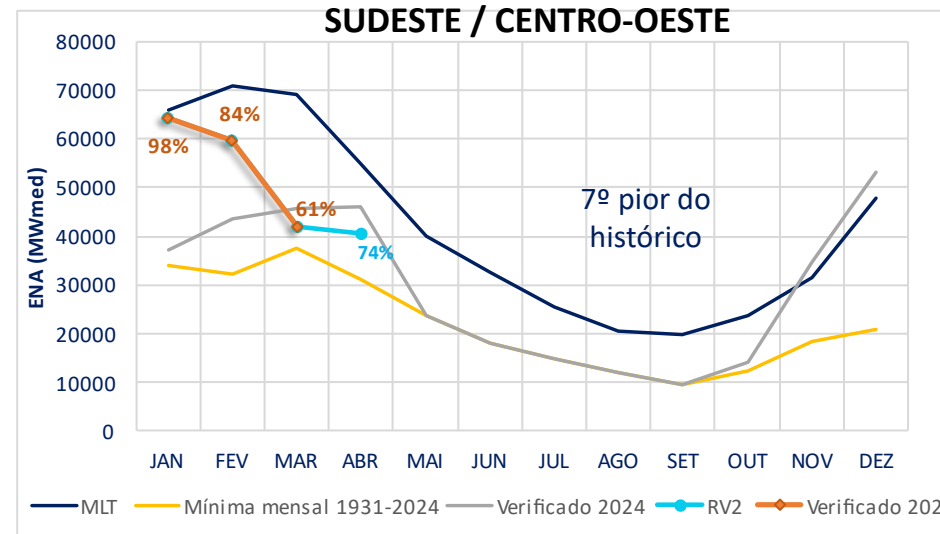
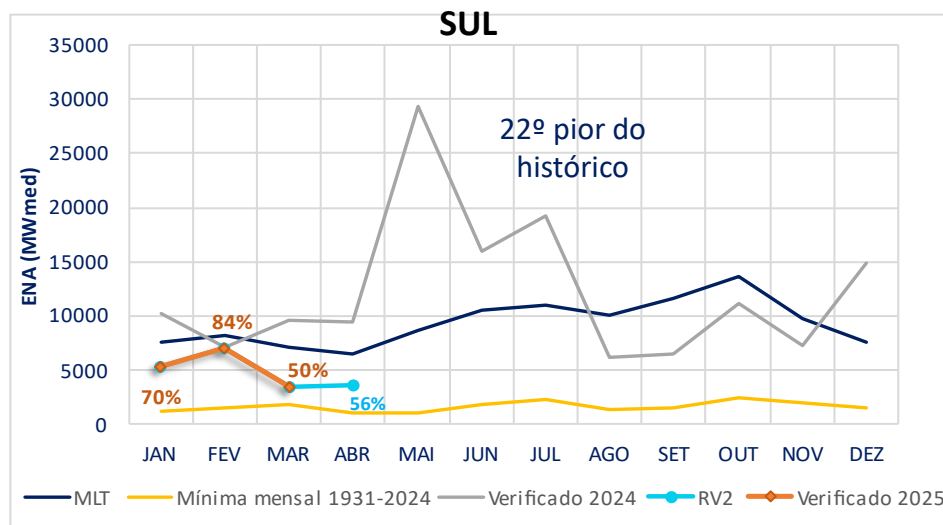
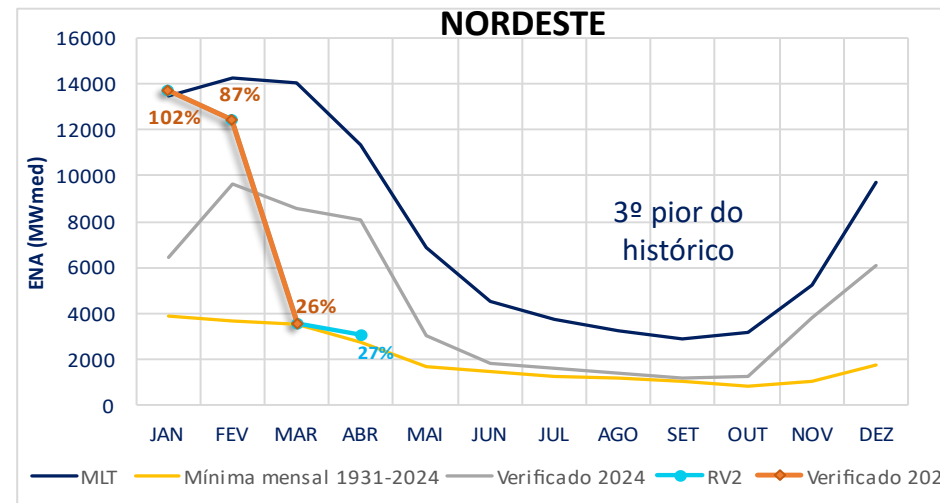
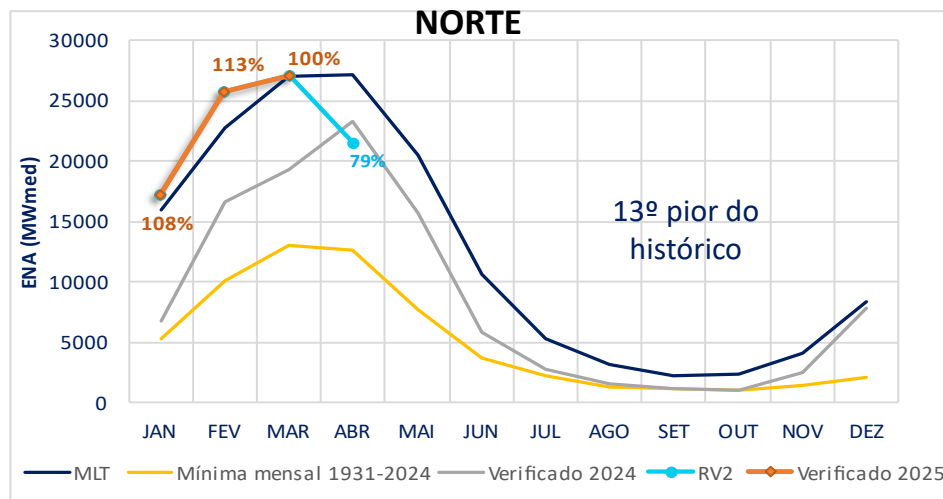
Aumento da ENA nos submercados **Sudeste** e **Nordeste**.



energia natural e afluyente por submercado revisão 2 – abril/2025

SIN

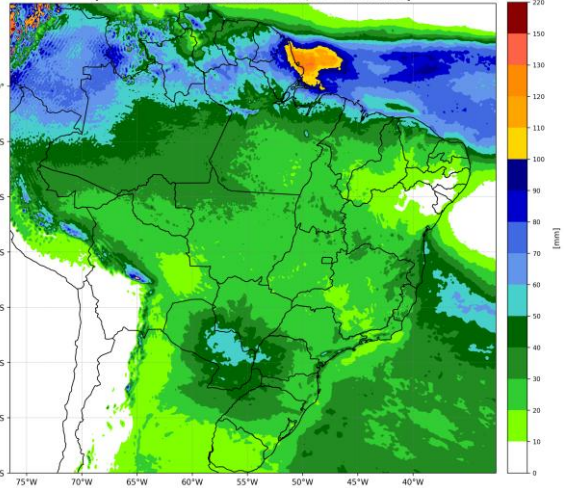
68.726 MWmed
(69% da MLT)
4º pior do hist.



precipitação prevista próxima semana operativa (semana 4)

RV2

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 19/04 e 25/04 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 10/04 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 19/04 e 25/04 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 10/04 - GEFS)

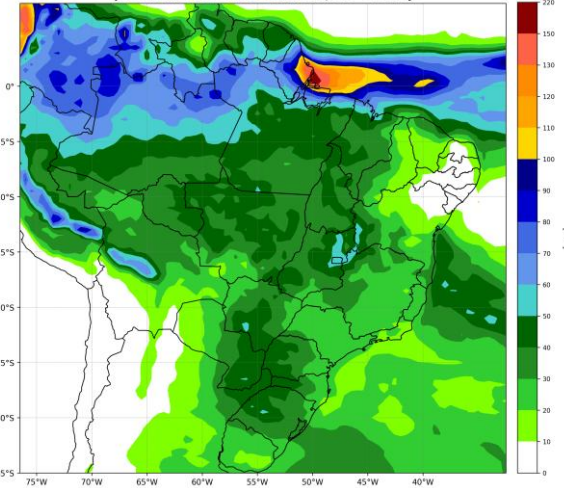
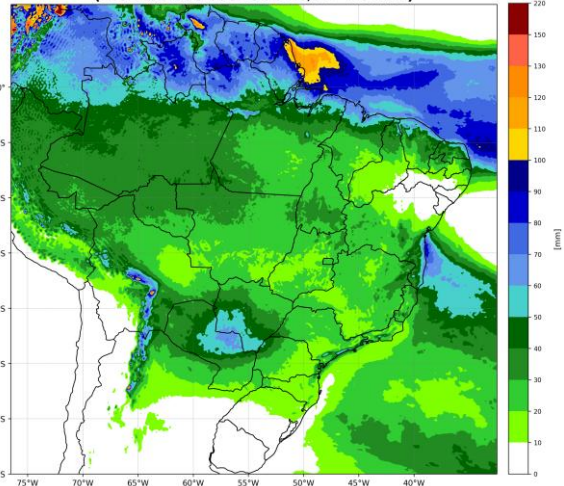


Figura – Precipitação acumulada prevista na 4ª semana operativa: análise 20250410 – 00UTC

Previsão atualizada (16/04)

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 19/04 e 25/04 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 16/04 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 19/04 e 25/04 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 16/04 - GEFS)

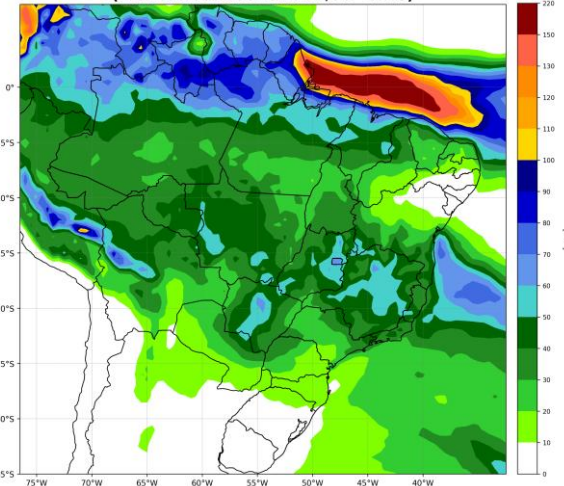
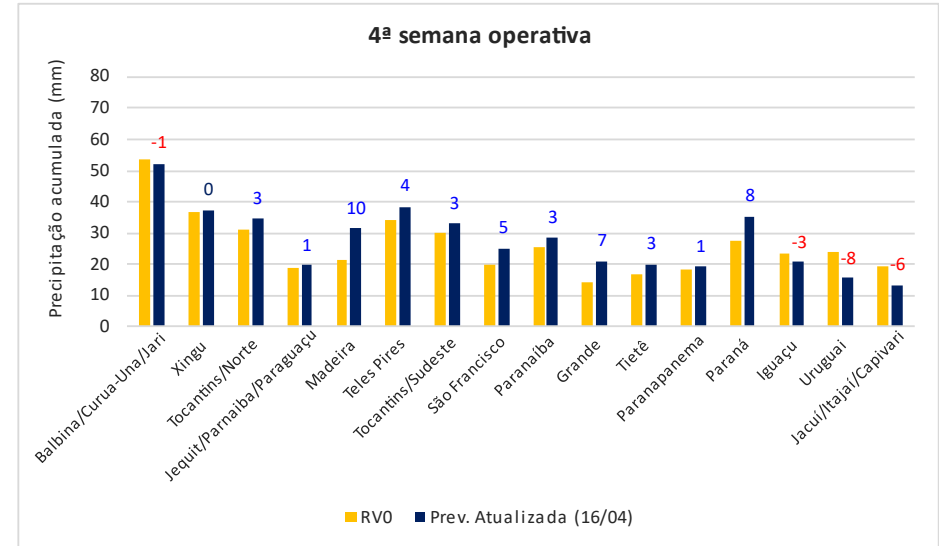


Figura – Precipitação acumulada prevista na 4ª semana operativa: análise 20250416 – 00UTC



- A previsão atualizada indica uma redução nas chuvas previstas para o **submercado Sul**.
- Desvio marginal das precipitações nas demais bacias indicando um aumento das chuvas previstas.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em abril de 2025 (até o dia 15/04)

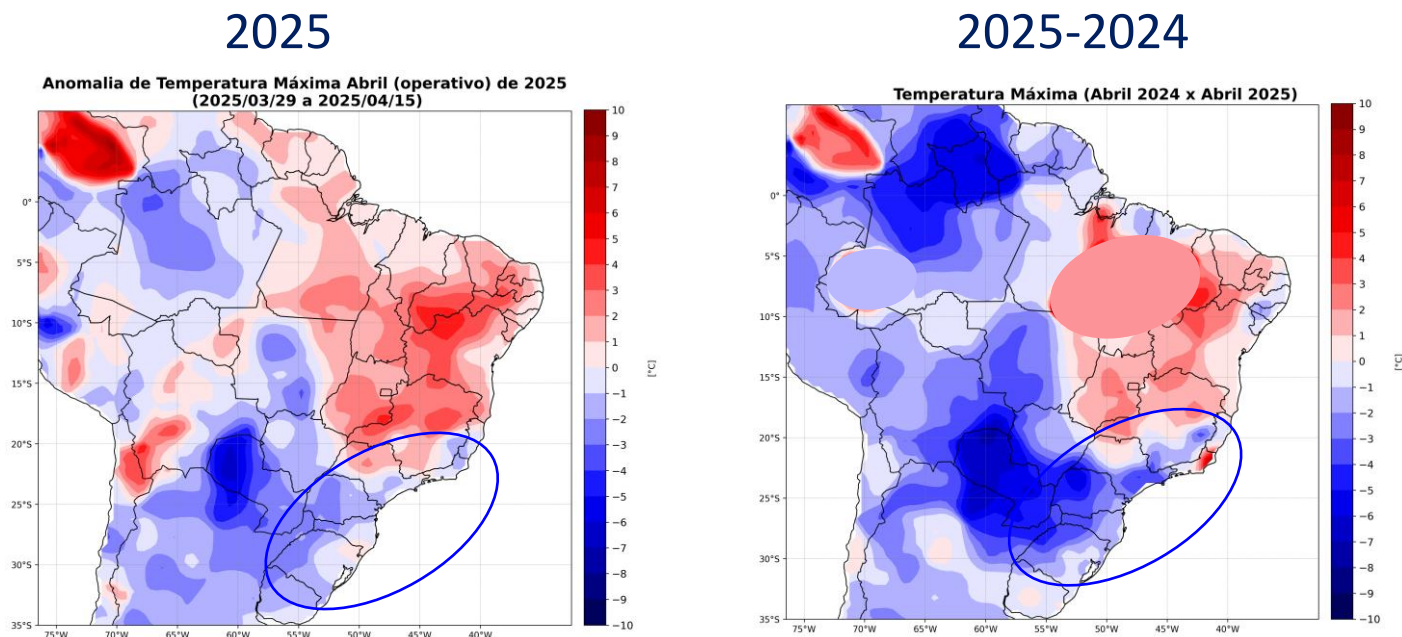
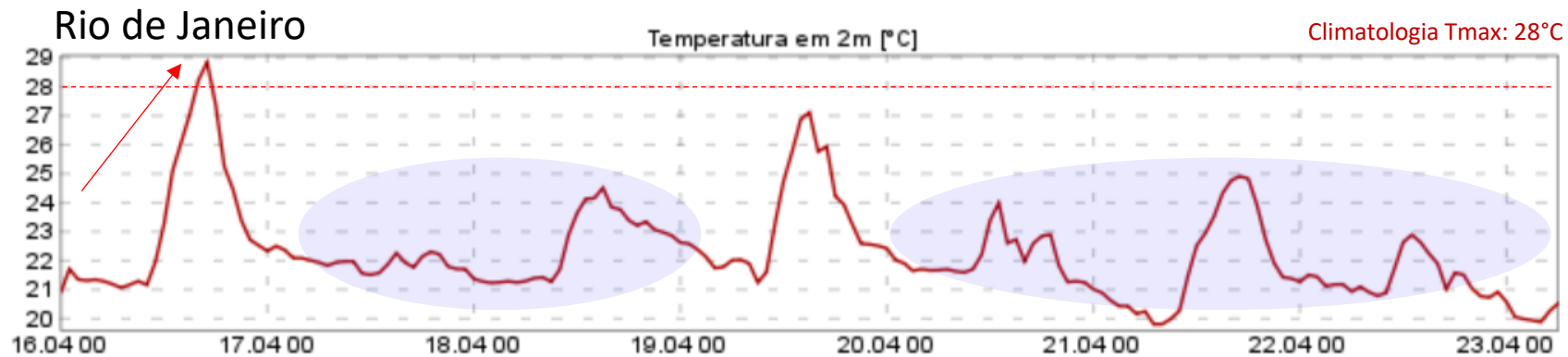


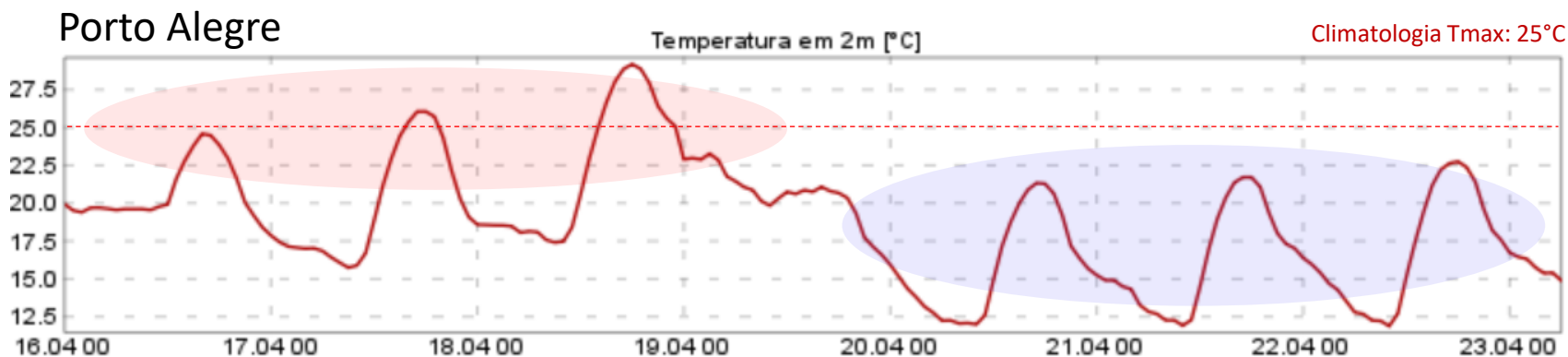
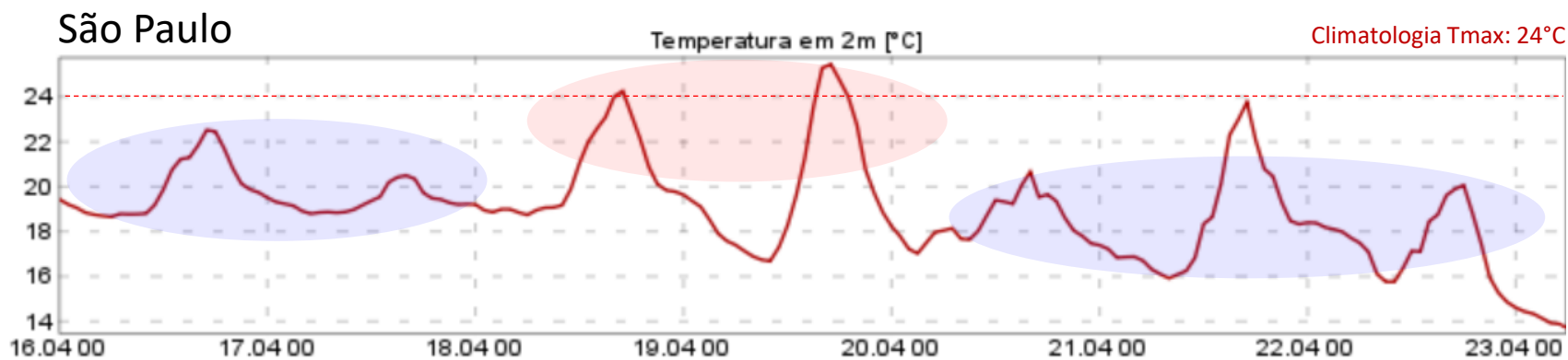
Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em abril de 2025.

Temperaturas máximas abaixo da climatologia no Sul e parte do Sudeste (incluindo capitais SP e RJ).

Temperaturas máximas abaixo de 2024 na maior parte do país, exceto em parte do Sudeste e Nordeste.



Mantido o cenário de oscilações de temperaturas associadas a passagens de frentes frias no Sul e Sudeste na 2ª metade de abril



Previsão: 16/04 – 00UTC
INMET

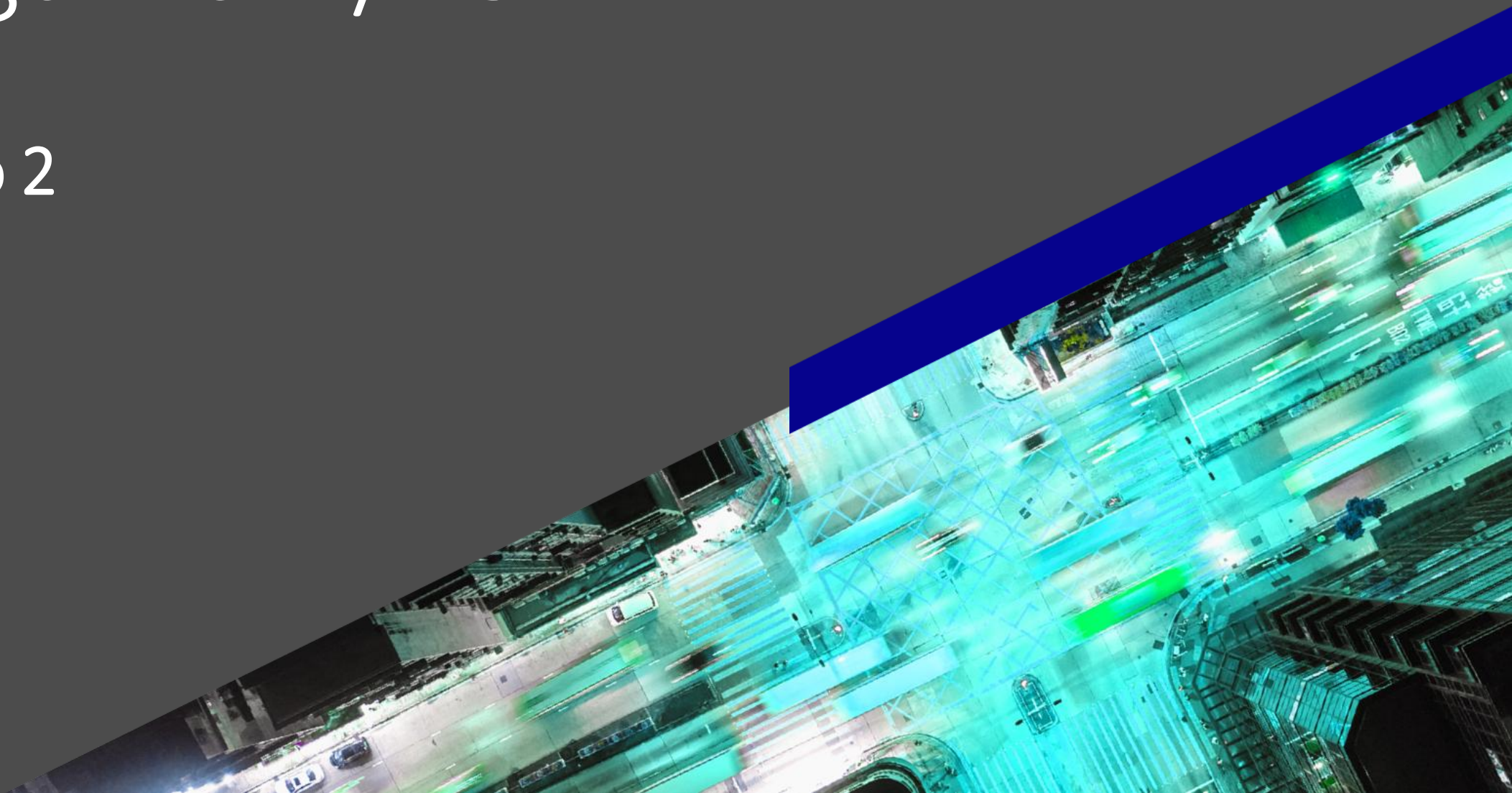
Fonte:
<https://meteograma.inmet.gov.br/>

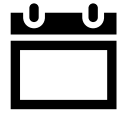
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

Carga Abril/25

Revisão 2

ccee





04 de abril

Publicação dos resultados de projeção da 1ª RQ do PLAN 2025-2029



08 de abril

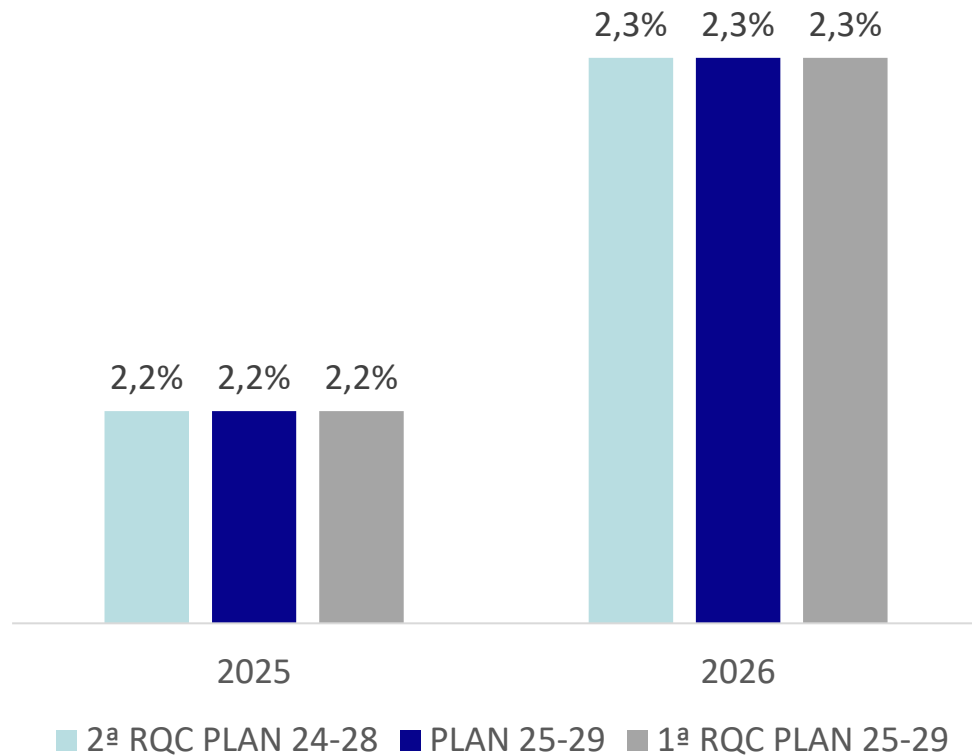
Realização do Workshop de apresentação dos resultados



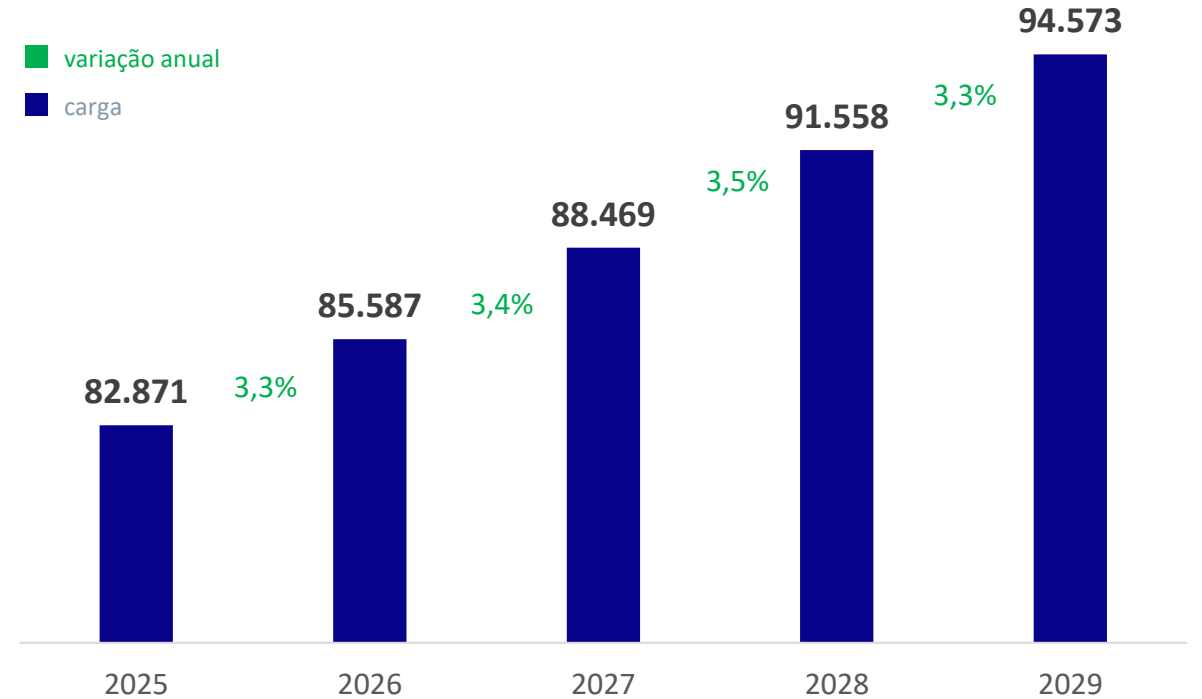
PMO de Maio

Entrada em vigor

Manutenção da projeção de PIB do PLAN 2025-2029



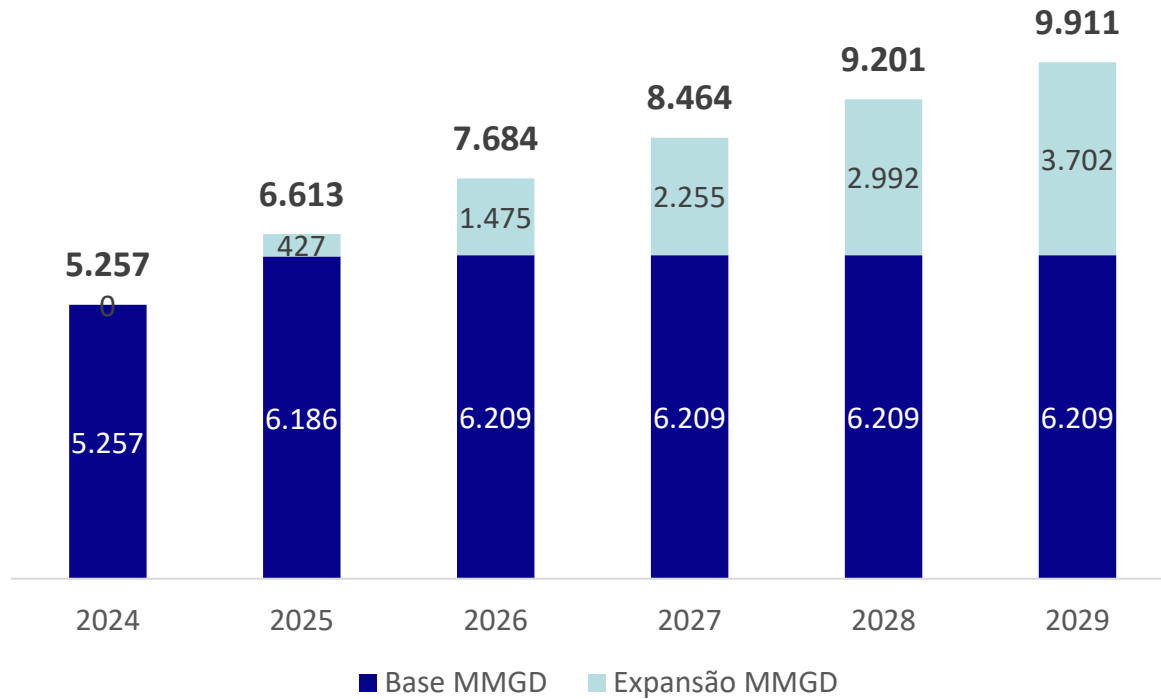
Carga da 1RQ do PLAN 2025-2029 - MWm



No horizonte de 2025 a 2029, a carga apresentou um aumento médio anual de **209 MWmed** (+0,2%) em relação ao PLAN 25-29 passando a crescer **3,4%** ao ano, ante 3,3% no PLAN 25-29.

Interligação de Roraima:
Jan/2026

MMGD - MWmed







Total (Base + Expansão) MMGD

Total (Base + Expansão)	2025	2026	2027	2028	2029
Sudeste/Centro-Oeste	3.517	4.118	4.525	4.916	5.300
Sul	1.314	1.456	1.578	1.699	1.815
Nordeste	1.287	1.493	1.670	1.826	1.968
Norte	494	617	691	760	828
SIN	6.613	7.684	8.464	9.201	9.911

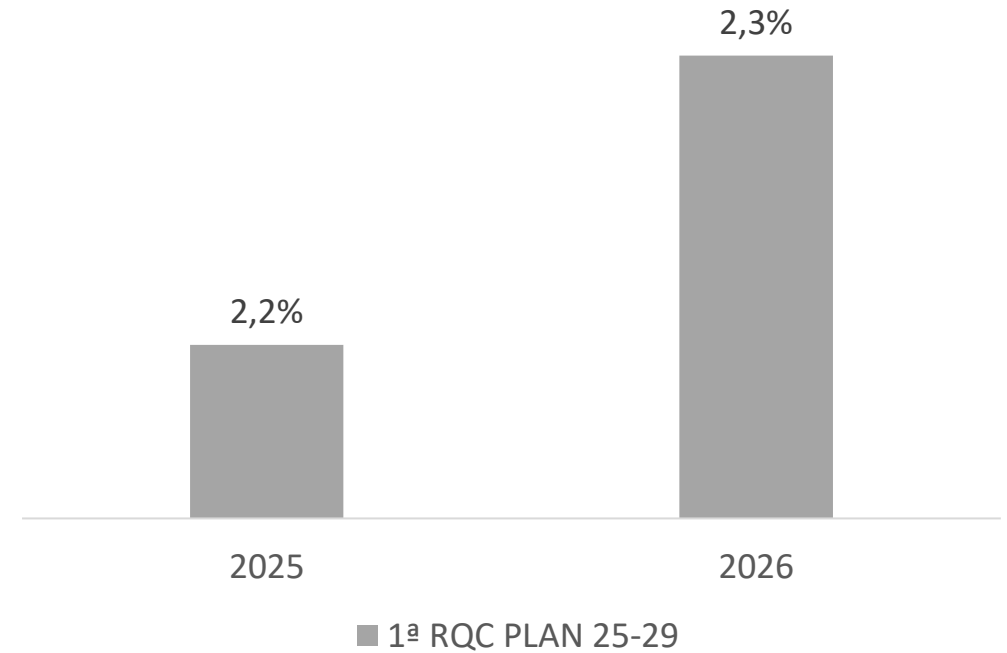
É esperado que em 2029 a MMGD total (base + expansão) alcance **9,9 GWm**, com **crescimento médio** anual em torno de **930 MWm**.

Projeção do PIB sobe em 2025 e 2026

		2025	2026
	PIB %	▲ 1,98	▲ 1,61
	Câmbio R\$/US\$	= 5,90	▼ 5,97
	Selic %	= 15,00	= 12,50
	IPCA %	= 5,65	= 4,50

Fonte: Boletim Focus, 11/04/2025

PIB





INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Alta de **0,05%** na primeira prévia de abril, ante +0,29% em igual período do mês anterior. Essa queda foi motivada pela redução do IPA-M de 0,14% para -0,07%, e do IPC-M, de 0,77% para 0,28%.

IPA-Industrial: -0,53% e IPA-Agropecuário: +1,19%



EXTERIOR

Balança Comercial

Saldo de **US\$ 3,2 bilhões** até a segunda semana de abril (-7,5% a/a), com exportações totalizando US\$ 12,9 bilhões (+3,7% a/a) e importações US\$ 9,7 bilhões (+8% a/a). No **acumulado do ano**, as exportações somaram US\$ 90,2 bilhões (-1% a/a) e as importações totalizaram US\$ 77 bilhões (+12,6% a/a), resultando em um **saldo comercial de US\$13,2 bilhões** (-42% a/a).

Índice de Commodities do Banco Central (IC-Br)

Reco de **-3,05%** em março, puxado por Agropecuária (-4,97%) e Energia (-1,53%). No entanto, nos últimos 12 meses, o índice está crescendo +21,02%, com destaque para o metal, que cresceu 39,6% a/a.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Em fevereiro, o **varejo restrito** cresceu **+0,5%** e o **varejo ampliado** recuou **-0,4%**, considerando a série ajustada. Já na comparação anual, a receita do comércio varejista restrito cresceu 1,5%, enquanto o varejo ampliado subiu 2,4%.

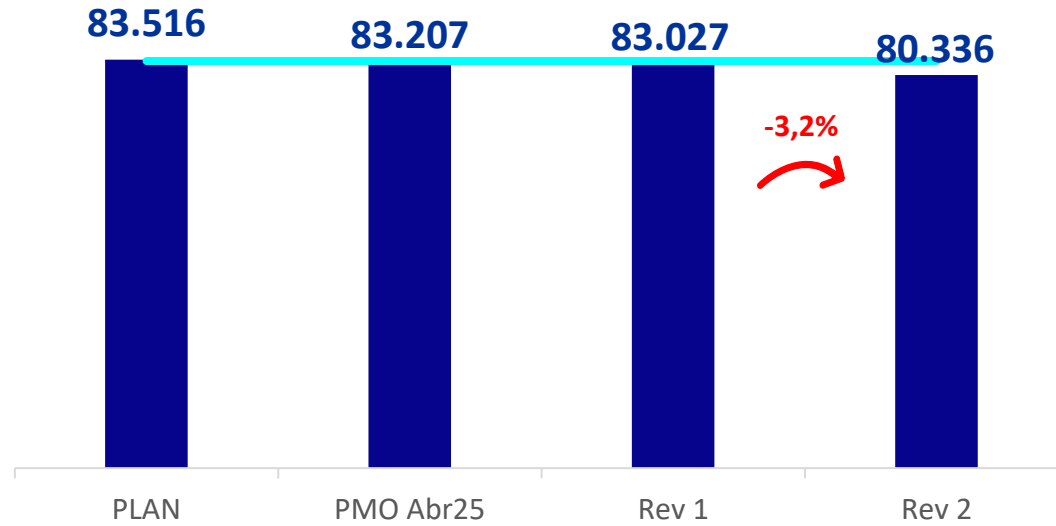
Serviços

A receita real do setor de serviços cresceu **+0,8%** na margem em fevereiro, mas cresceu **4,2%** na comparação com o mesmo mês do ano anterior, puxada por Tecnologia da Informação (5,9% na margem).

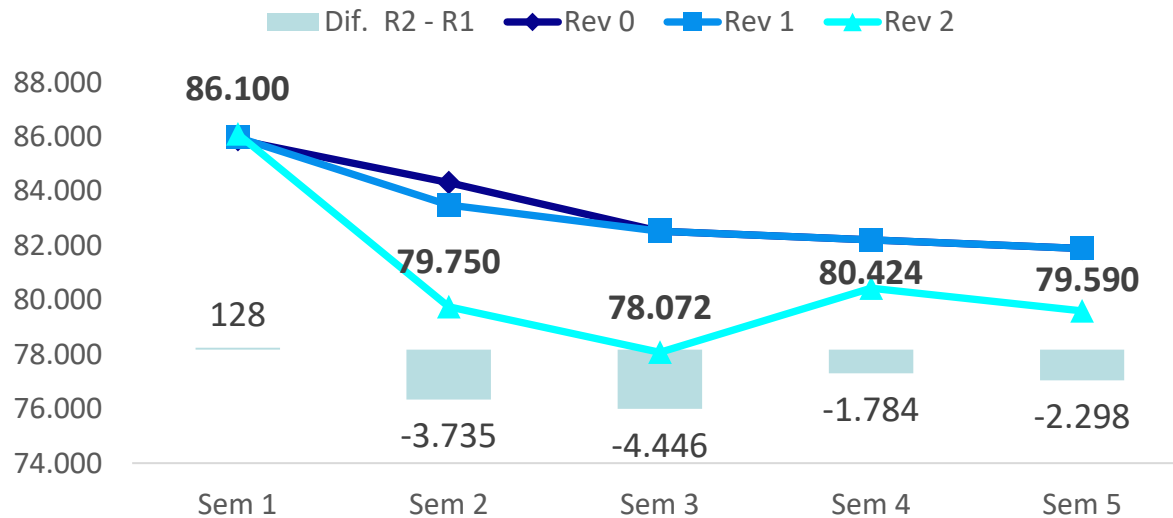
Índice de Atividade Econômica do Banco Central (IBC-Br)

Alta de **+0,44%** em fev/25 (ante +0,88% no mês anterior), influenciada pela atividade agropecuária, que cresceu 5,6%. Em relação ao mesmo mês do ano passado, o índice teve alta de 4,1%.

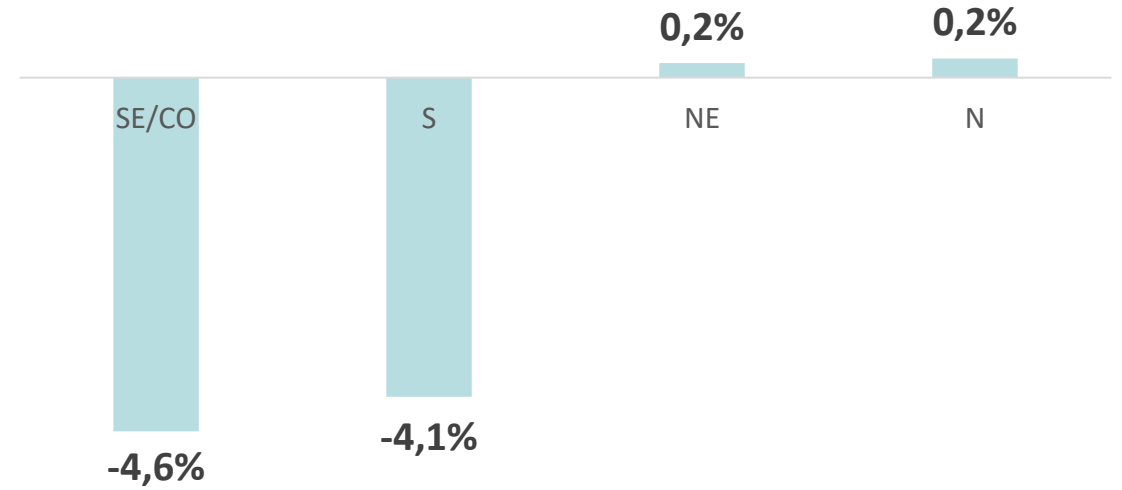
carga mensal – MWm



carga semanal - MWm

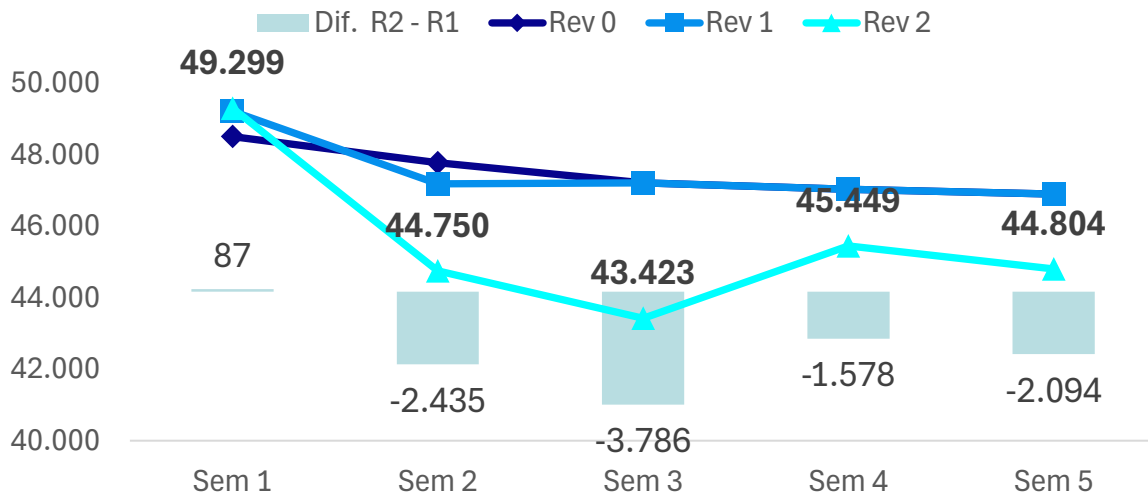
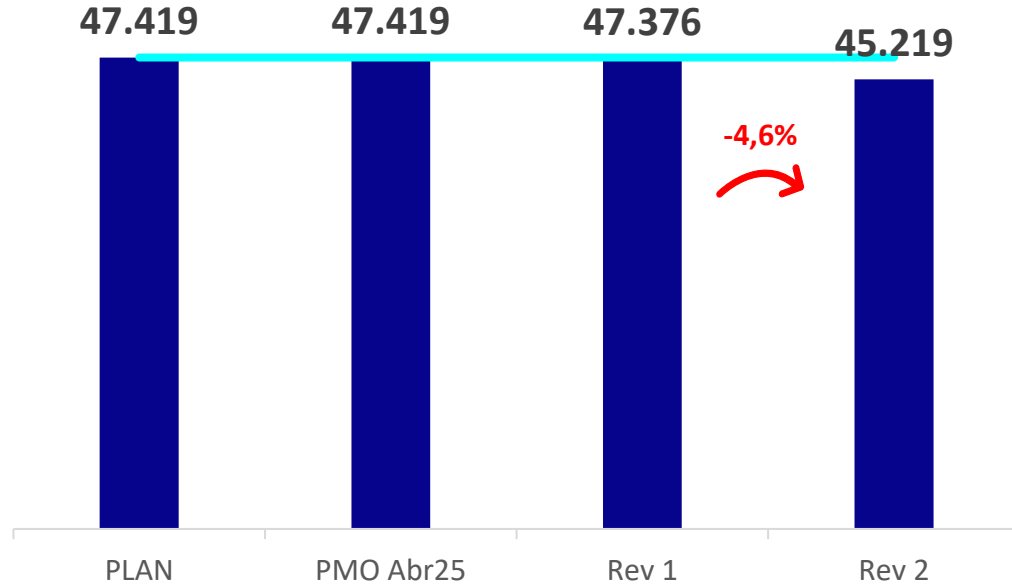


variação da carga da 1ª Rev. versus 2ª Rev.

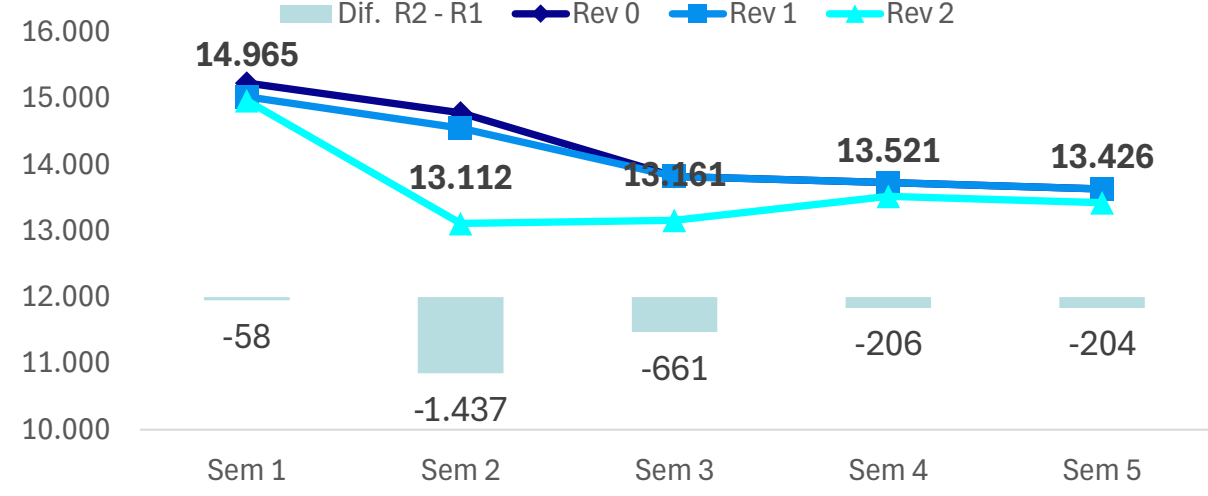
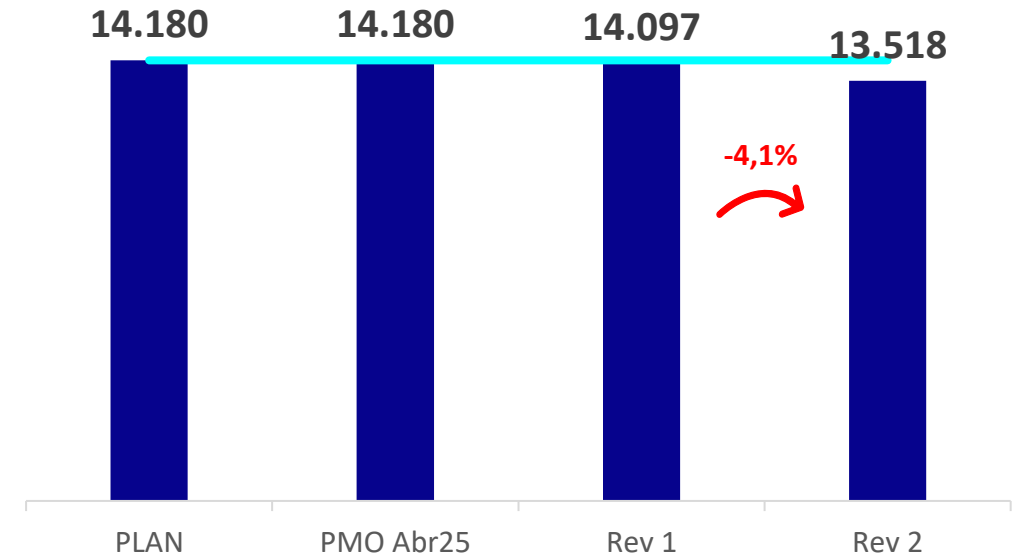


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	abr/24	PLAN
SE/CO	-1.718 (-3,7%)	-2.200 (-4,6%)
S	-416 (-3,0%)	-662 (-4,7%)
NE	+355 (+2,7%)	-6 (-0,0%)
N	+478 (+6,4%)	-313 (-3,8%)
SIN	-1.301 (-1,6%)	-3.180 (-3,8%)

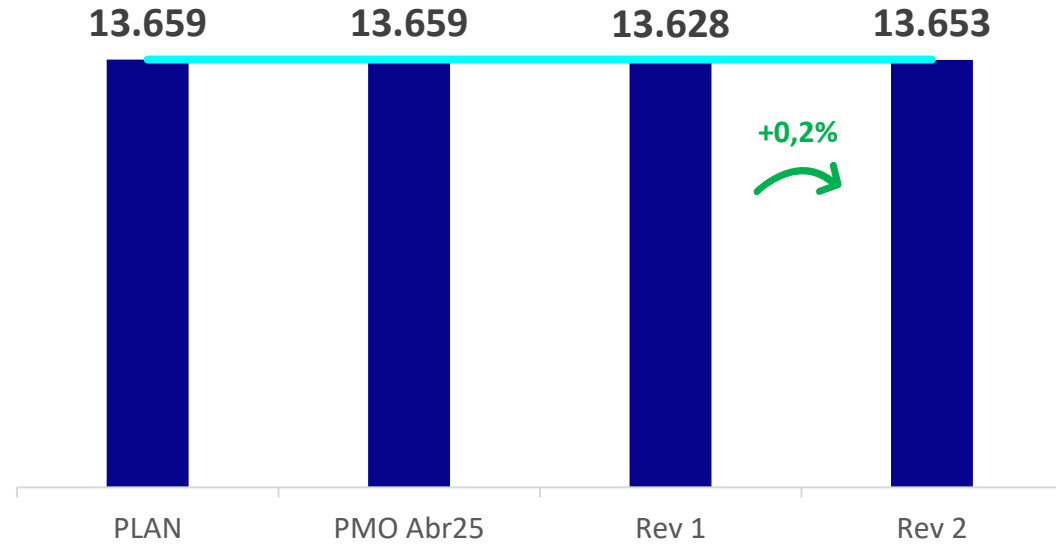
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



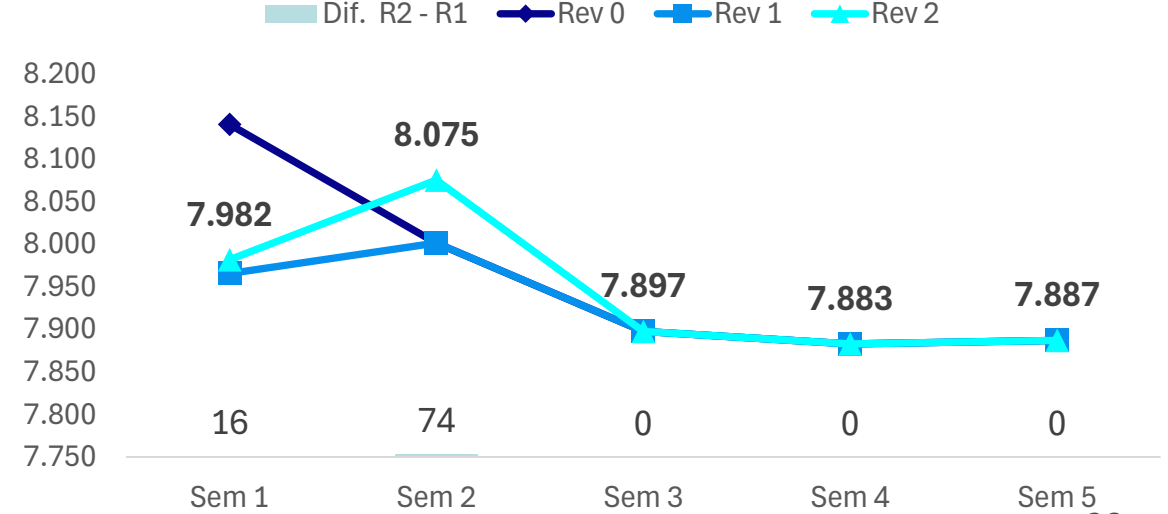
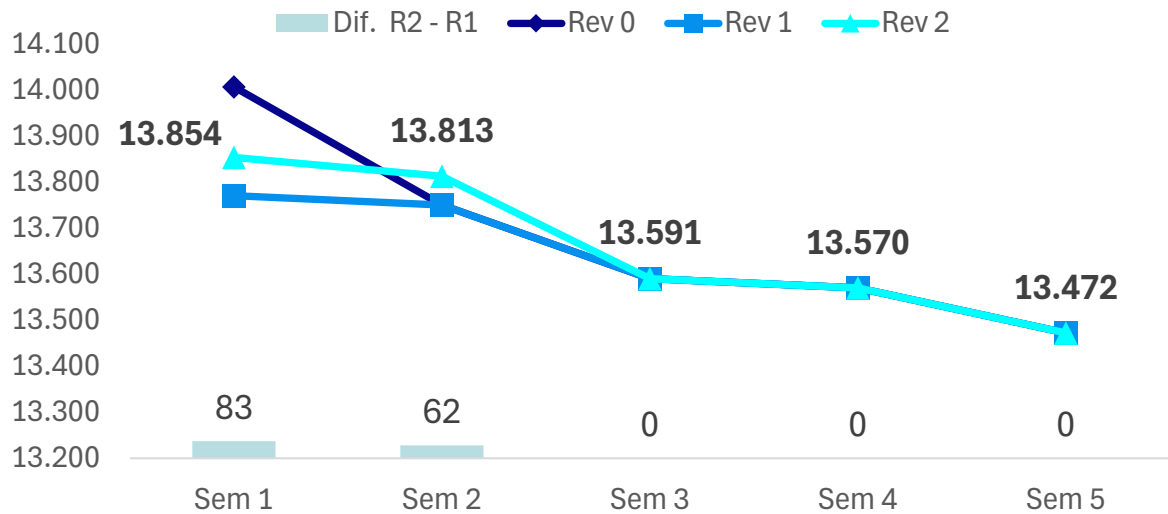
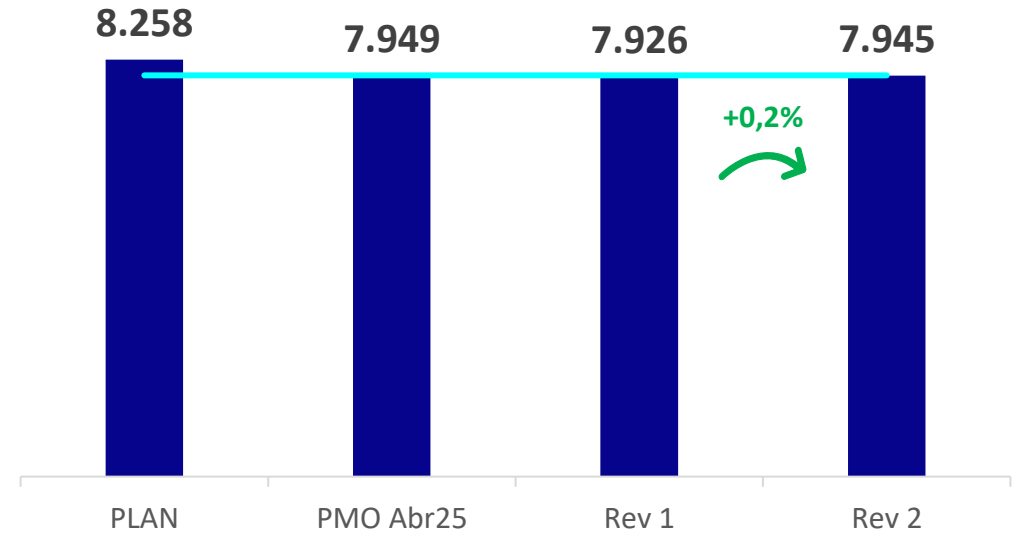
carga mensal e semanal do S – MWm

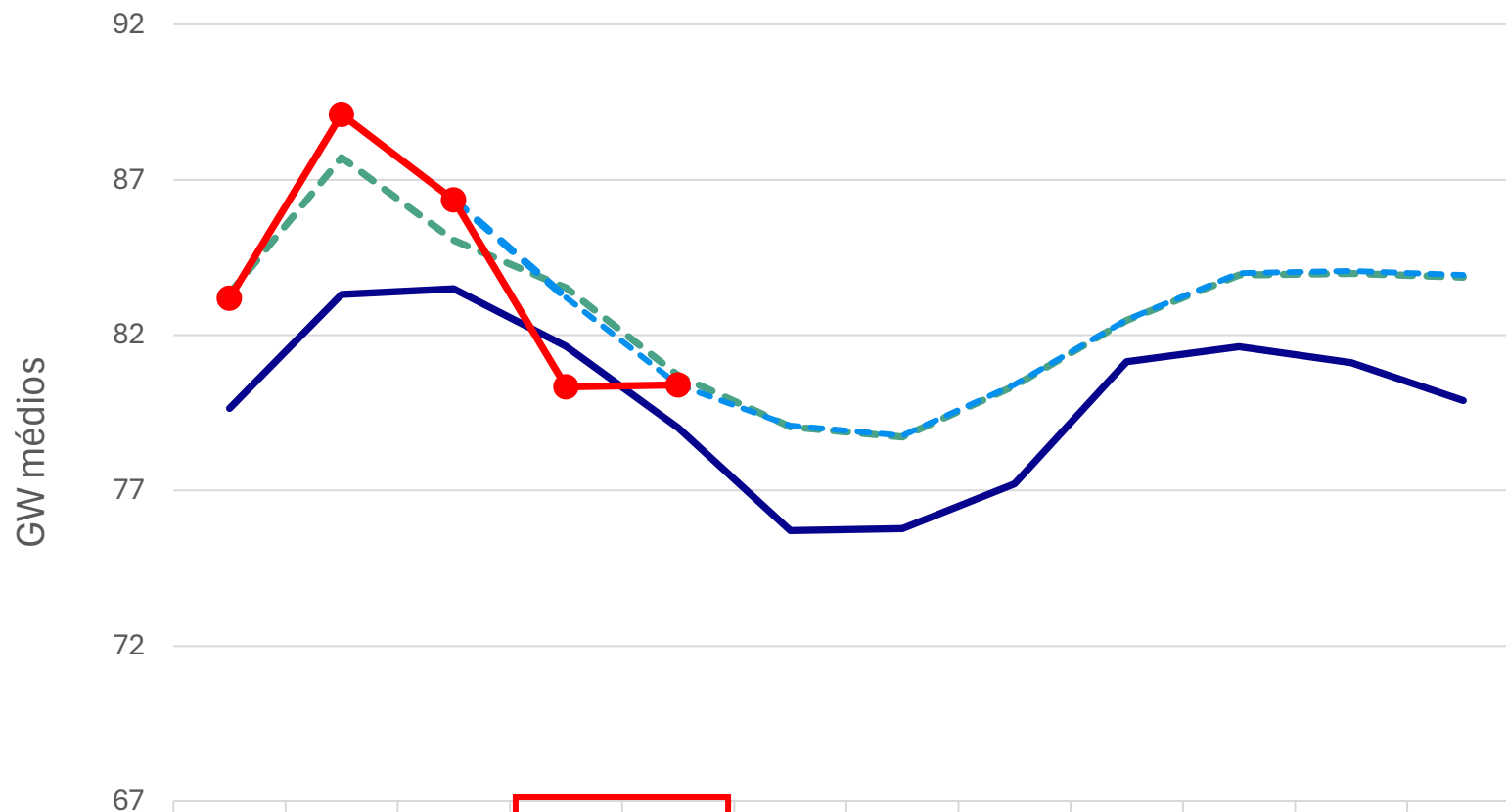


carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm





Δ ante 2024
 Ano 2025 PLAN 25-29: +3,4%
Abr/25: -1,6%
Mai/25: +1,7%

Δ ante PLAN 25-29
Abr/25: -3,8%
Mai/25: -0,4%

Δ ante 1ª RQ PLAN 25-29
Abr/25: -3,5%
Mai/25: 0%

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2024	79,6	83,3	83,5	81,6	79,0	75,7	75,8	77,2	81,1	81,6	81,1	79,9
- - - PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
- - - 1ª RQ PLAN 25-29	83,2	89,1	86,4	83,2	80,4	79,1	78,8	80,4	82,5	84,0	84,1	83,9
● Verif. 2025 + Rev PMO Abr/25	83,2	89,1	86,4	80,3	80,4							
Dif. PMO - PLAN	-0,2	1,4	1,3	-3,2	-0,3							

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - **restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD**
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- 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.

Em relação a antecedência não inferior a um mês do PMO em que serão implementadas, indicamos que:

- **Serão consideradas para o PMO de abril de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 28/02/2025**.
- **Serão consideradas para o PMO de maio de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 28/03/2025**.
- **Serão consideradas para o PMO de junho de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 25/04/2025**.

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

- **Resolução ANA nº 226**, de 9 de dezembro de 2024
 - Dispõe sobre o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

Art. 6º As condições e padrões operacionais para o período de 2025 se darão conforme o Anexo II.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	14,91	14,91	14,86	9,26	13,41	17,56	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	26,4

**PMO
Abr/2025**

- **Resolução ANA nº 246**, de 17 de março de 2025
 - Aprova o Plano de Gestão Anual – PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF.

Art. 7º As condições e padrões operacionais para o período de 2025 se darão conforme o Anexo II.

- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Maio de 2025 (dia: 26/04/2025).**

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	14,91	14,91	15,68	9,83	20,15	20,05	18,45	18,61	18,60	18,43	18,62	18,45	26,4

**PMO
Mai/2025**

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de defluência das UHEs Jurumirim, Paranapanema, Piraju:

- **UHE Jurumirim:**
 - **FSARH 7.660**, de 18/03/2025: restrição de defluência máxima de 90 m³/s de 24/03 a 04/04/2025.
 - **FSARH 7.806 e 7.807**, de 09/04/2025: restrição de defluência mínima e máxima de 170 m³/s de 14/04 a 28/04/2025.
- **UHE Paranapanema:**
 - **FSARH 7.820 e 7.821**, de 11/04/2025: restrição de defluência mínima e máxima de 170 m³/s de 14/04 a 28/04/2025.
- **UHE Piraju:**
 - **FSARH 7.822 e 7.823**, de 11/04/2025: restrição de defluência mínima e máxima de 170 m³/s de 14/04 a 28/04/2025.
 - “Em atendimento à solicitação da prefeitura de Pirajú (Anexo "of 122 vazão do rio 20250221_15254088"), deverá ser mantida a vazão defluente entre 160m³/s e 180m³/s, limitação de vazão mínima e vazão máxima, respectivamente, para realização do Campeonato Sul Americano de Canoagem Slalom e Slalom Cross no período compreendido entre os dias 14 e 27 de abril de 2025, conforme Ofício Especial nº00122/Departamento de Turismo 2025, em anexo.”
 - Ofício Especial nº00122/Departamento de Turismo 2025: SUL AMERICANO DE CANOAGEM SLALOM E SLALOM CROSS E RANKING ICF MUNDIAL 2025:
 - “Para tanto e de expressiva importância necessitaremos de auxílio em 02 (dois) momentos para execução do Evento:
 - Vazão de 90 m³ - para realização de reforma e melhorias na Pista de Canoagem Slalom no período compreendido entre 24 de Março a 04 de Abril de 2025 (com opções de adaptação e adequação); (REFORMA DA PISTA PARA EVENTO INTERNACIONAL)
 - Vazão entre 160 – 180 m³ de água a partir do dia 14/04/2025 até 27/04/2025 nos horários compreendidos: das 08:00 - 11:30 / 14:00 - 17:00h para treinamentos oficiais e execução do Evento.”
- **Não será considerado no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

PMO
Mar/2025
Abr/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

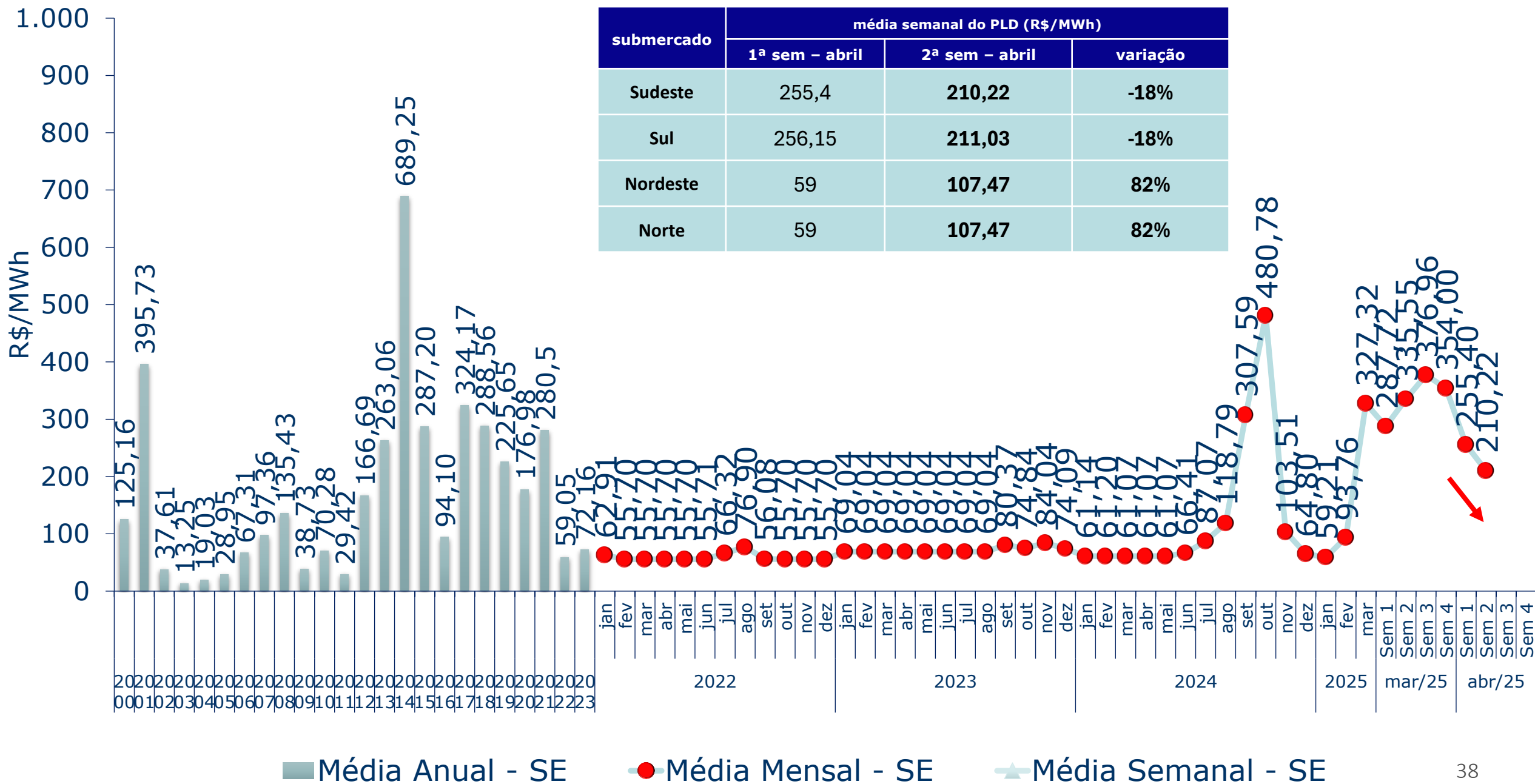
Restrição de vazão vertida mínima da UHE Salto Grande (Lucas Nogueira Garcez):

- **FSARH 7.768**, de 04/04/2025: restrição de vazão vertida mínima de 55 m³/s de 07/04 a 25/04/2025.
 - “Anualmente é realizado o rebaixamento do reservatório da UHE Salto Grande, por solicitação da prefeitura de Salto Grande. Em 2025 o rebaixamento será executado entre os dias 07 e 25 de abril. No dia 07/04, às 08h, o rebaixamento será realizado a taxa máxima de deplecionamento igual a 7cm/hora, até o reservatório atingir a faixa operativa especial, entre as cotas 383,0m e 382,50m, no dia 08/04 às 08h.
 - De modo a tornar a operação mais eficiente e evitar a chegada de plantas aquáticas e demais detritos na tomada d'água, será praticado vertimento, com valor mínimo de 55m³/s, durante a operação com reservatório rebaixado.
 - Para o rebaixamento da UHE Salto Grande, foram submetidos os FSARH 7736-2025, 7737-2025, 7739-2025 e 7740-2025.”
- **Ofício PMSG-GP/nº 10/2025, 07/01/2025** – Solicitação de Rebaixamento do Rio para Limpeza do Rio dos Bugres
- **Ofício 008/2025 - DMA/Prefeitura de Salto Grande, 14/02/2025** - Ordem de Serviço para Revitalização do Rio dos Bugres e Solicitação de Data Para Rebaixamento do reservatório do Rio Paranapanema
- **Resposta ao Ofício 008/2025** – CTG Brasil
- **Ofício PMSG-GP/nº 59/2025, 26/02/2025** – Concordância com as datas propostas para rebaixamento do rio
- **Ofício 02001.007175/2013-96, 08/05/2013** – Solicitação de deplecionamento do reservatório de Salto Grande
- **Não será considerado no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

**PMO
Abr/2025****Legenda (com base nas informações até o momento):** Representação distinta ao ONS Seguindo a representação do ONS

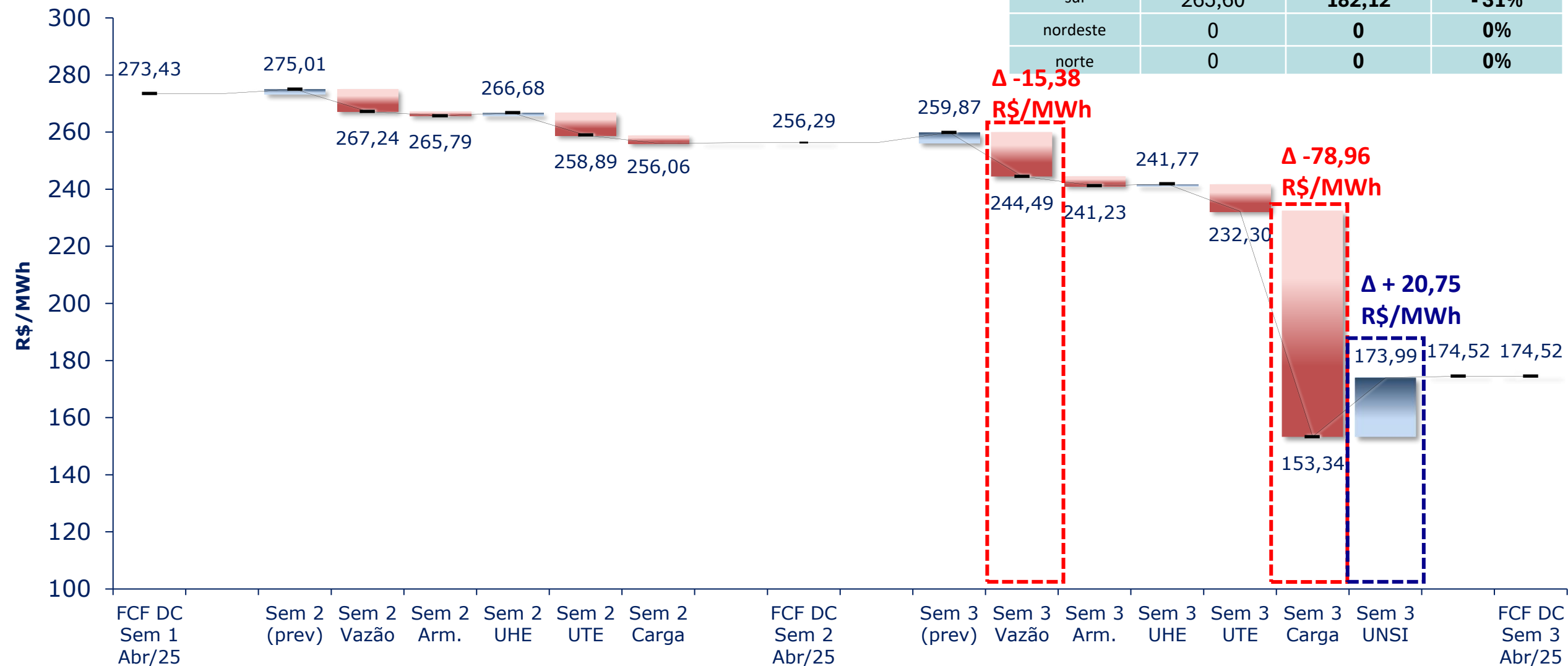
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **decomp**
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

comportamento do preço SE/CO – abril de 2025

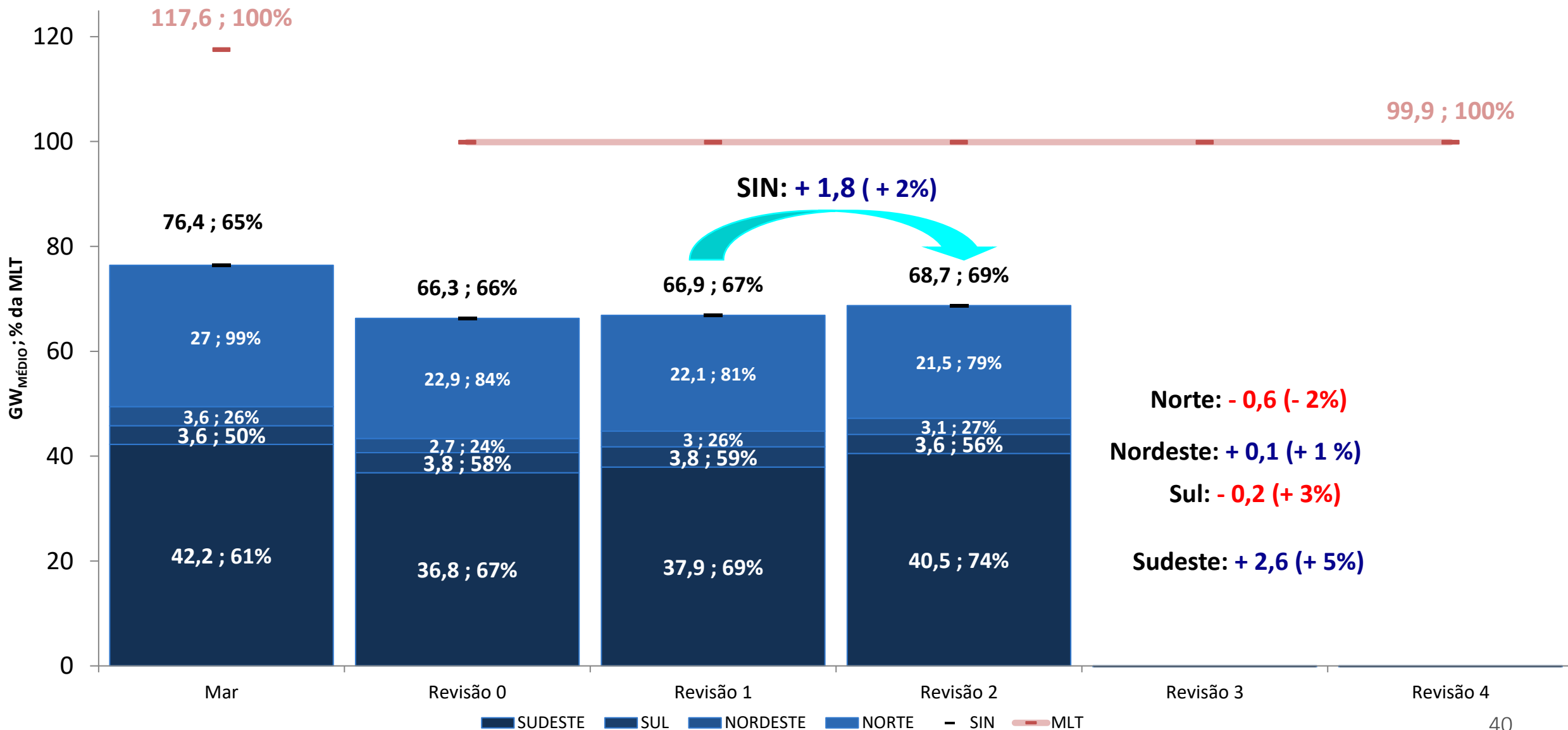


decomposição do PLD - Sudeste

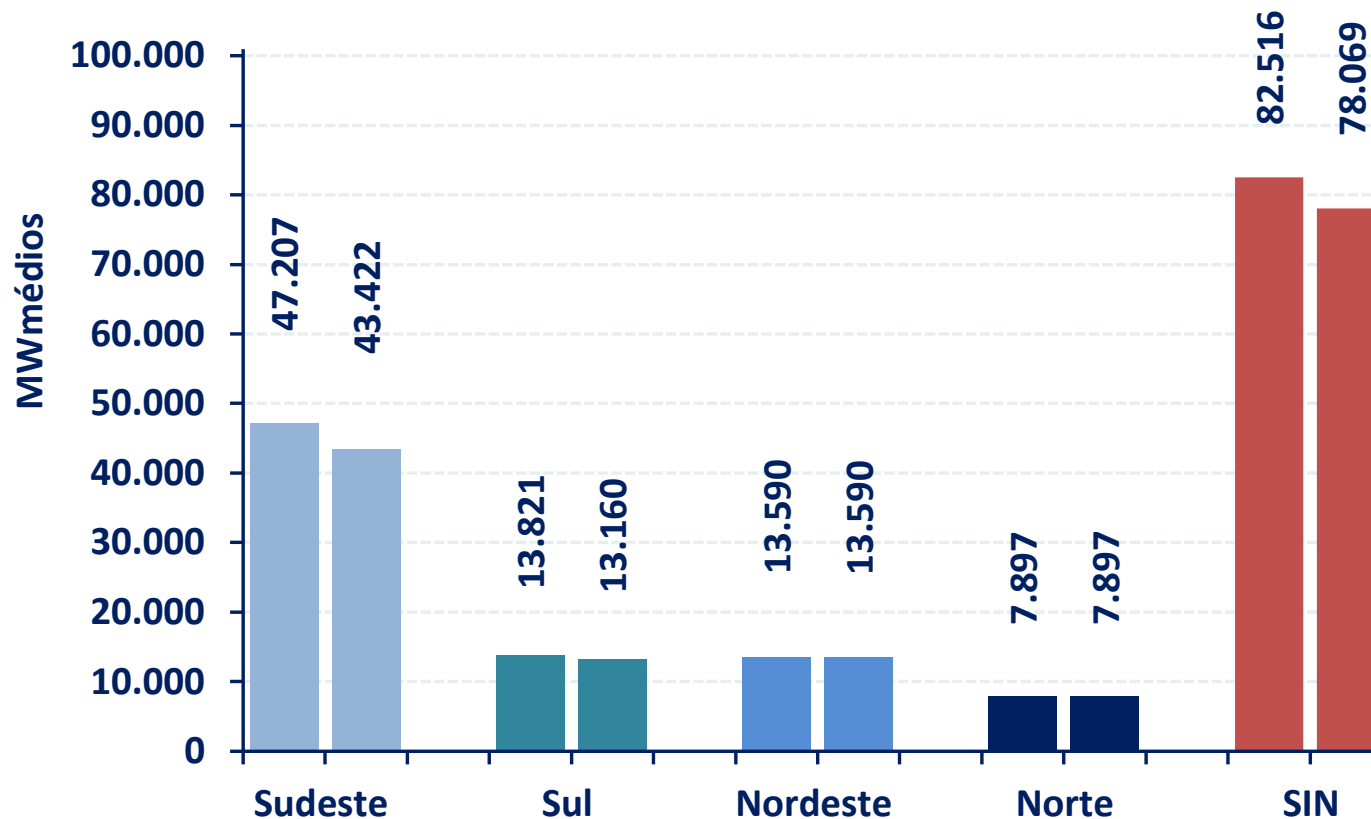
submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	2ª sem - abr	3ª sem - abr	variação
sudeste	256,29	174,52	- 32%
sul	265,60	182,12	- 31%
nordeste	0	0	0%
norte	0	0	0%



ENA abril de 2025



revisão da carga

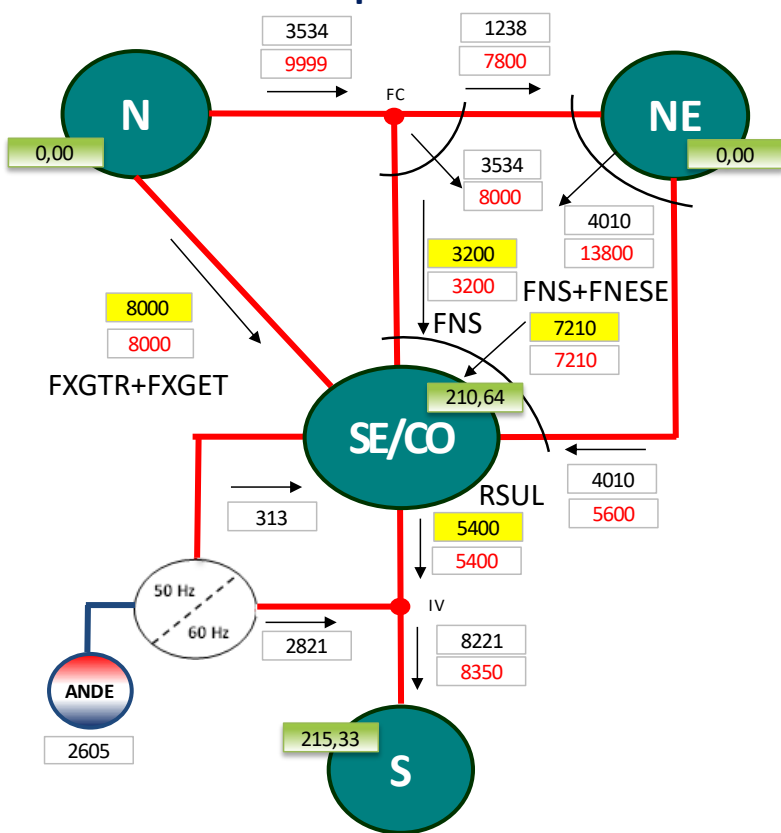


SE/CO	S	NE	N	SIN
-3.786	-661	+0	+0	-4.447

fluxo de intercâmbio

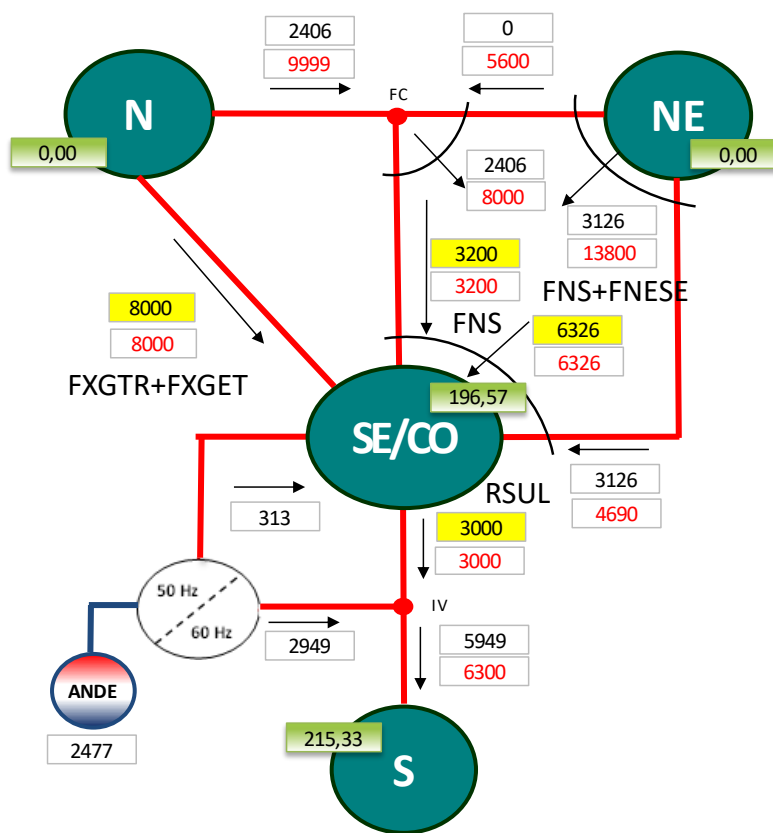
- Os limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados N e NE desacoplaram com relação ao S e SE/CO. Além disso, o SE/CO desacoplou do S na condição de carga pesada e média.

pesada



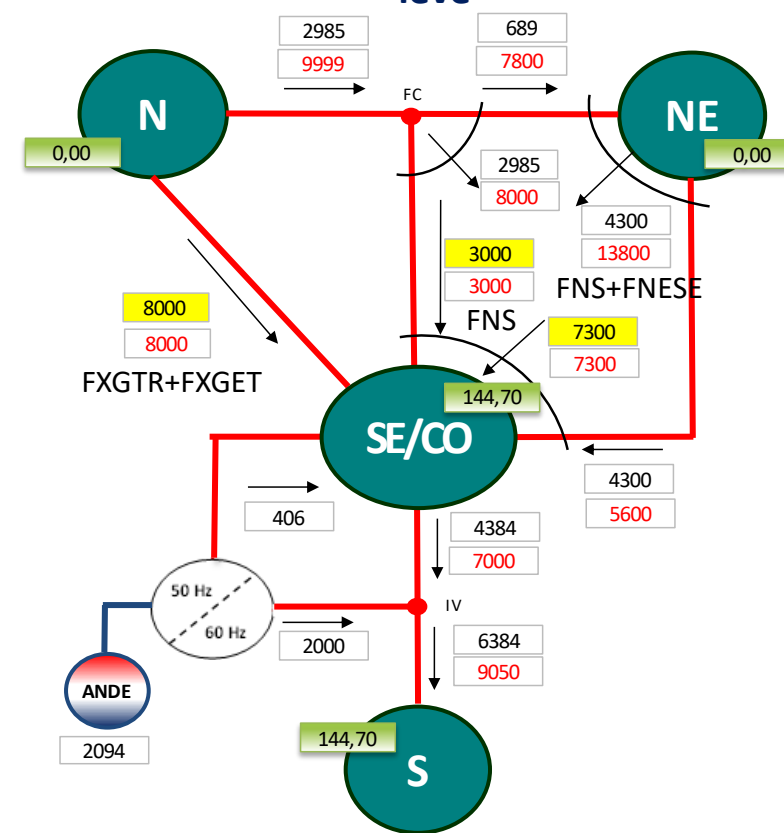
carga pesada (oficial)

média



carga média (oficial)

leve



carga leve (oficial)

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

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

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

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Resolução ANA nº 226, de 9 de dezembro de 2024: mantidos os valores previamente conhecidos

Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025: a ser considerado a partir do PMO de Maio de 2025

UHE	REN ANA	Vazão bombeada (m³/s)	
		abr/25	mai/25
Itaparica	226/2024	9,26	13,41
	246/2025	9,83	20,15

DADGER.RV2

```

&-----
&          BLOCO 32 *** TAXA DE IRRIGACAO ***
&          (REGISTROS TI)
&-----
&TI
...
& Transposicao de agua na UHE Itaparica
& Resolucao ANA 411, de 22 de setembro/2005: 26.4 m3/s
& Resolucao ANA 246, de 17 de marco/2024 - jan/25 e fev/25: 14.91 m3/s; mar/25: 15.68 m3/s; abr/25: 9.83 m3/s;
& mai/25: 20.15 m3/s; jun/25: 20.05 m3/s; jul/25: 18.45 m3/s; ago/25: 18.61 m3/s;
& set/25: 18.60 m3/s; out/25: 18.62 m3/s; nov/25: 18.62 m3/s e dez/25: 17.80 m3/s;
& Taxa de Irrigacao da UHE Itaparica: abr -> 59.5 m3/s mai -> 61.0 m3/s
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&TI 172 69.3 69.3 69.3 81.2
TI 172 68.8 68.8 68.8 74.4
    
```



Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrição de defluência máxima e mínima da UHE Jurumirim:

- **FSARH 7.806 e 7.807**, de 09/04/2025: restrição de defluência mínima e máxima de 170 m³/s de 14/04 a 28/04/2025.

DADGER.RV2

```

&-47- JURUMIRIM
& Vazao defluente minima de 147 m3/s, de acordo com o FSARH 405
& Vazao defluente minima de 90 m3/s, de acordo com o FSARH 7268, aceito em 19/12/2024, valido ate 30/09/2025
& Vazao defluente minima de 170 m3/s, de acordo com o FSARH 7806, aceito em 10/04/2025, valido de 14/04/2025 ate 28/04/2025
& Vazao defluente maxima de 170 m3/s, de acordo com o FSARH 7807, aceito em 10/04/2025, valido de 14/04/2025 ate 28/04/2025
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
& Limites:
& ++ ++ +-----++-----++-----++-----+
& ir ei inf. sup. inf. sup. inf. sup.
& ++ ++ +-----++-----++-----++-----+
HQ 67 1 4
LQ 67 1 90.00 90.00 90.00
&LQ 67 1 170.00 170.00 151.64 99999.00 135.57 99999.00
&LQ 67 2 170.00 170.00 170.00 170.00 170.00 170.00
&LQ 67 3 111.54 99999.00 122.00 99999.00 130.00 99999.00
&LQ 67 4 90.00 90.00 90.00
CQ 67 1 47 1.0 QDEF
    
```

**PMO
Abr/2025**

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

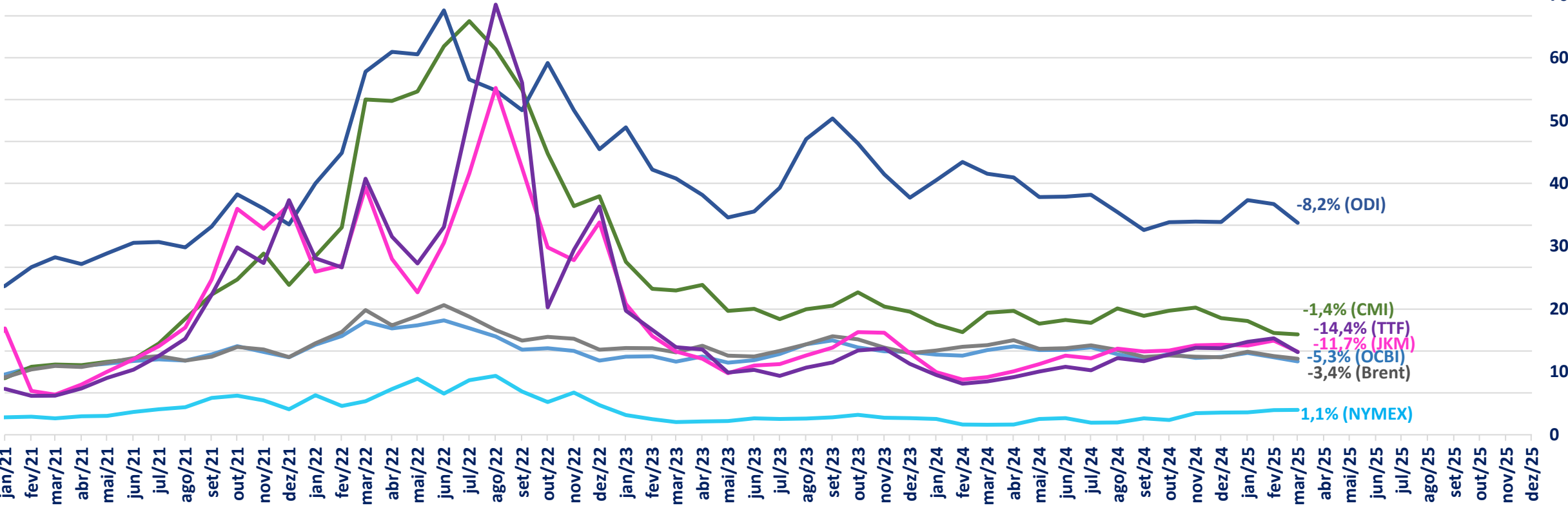
variação das cotações dos combustíveis: fev/25 – mar/25



— OCBI [U\$\$/BBL]
 — Carvão Mineral [U\$\$/TM]
 — Brent [U\$\$/BBL]
 — Óleo Diesel [US\$/gal]

— NYMEX [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário
 — JKM [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário
 — TTF [U\$\$/MMBTU] - Eixo secundário

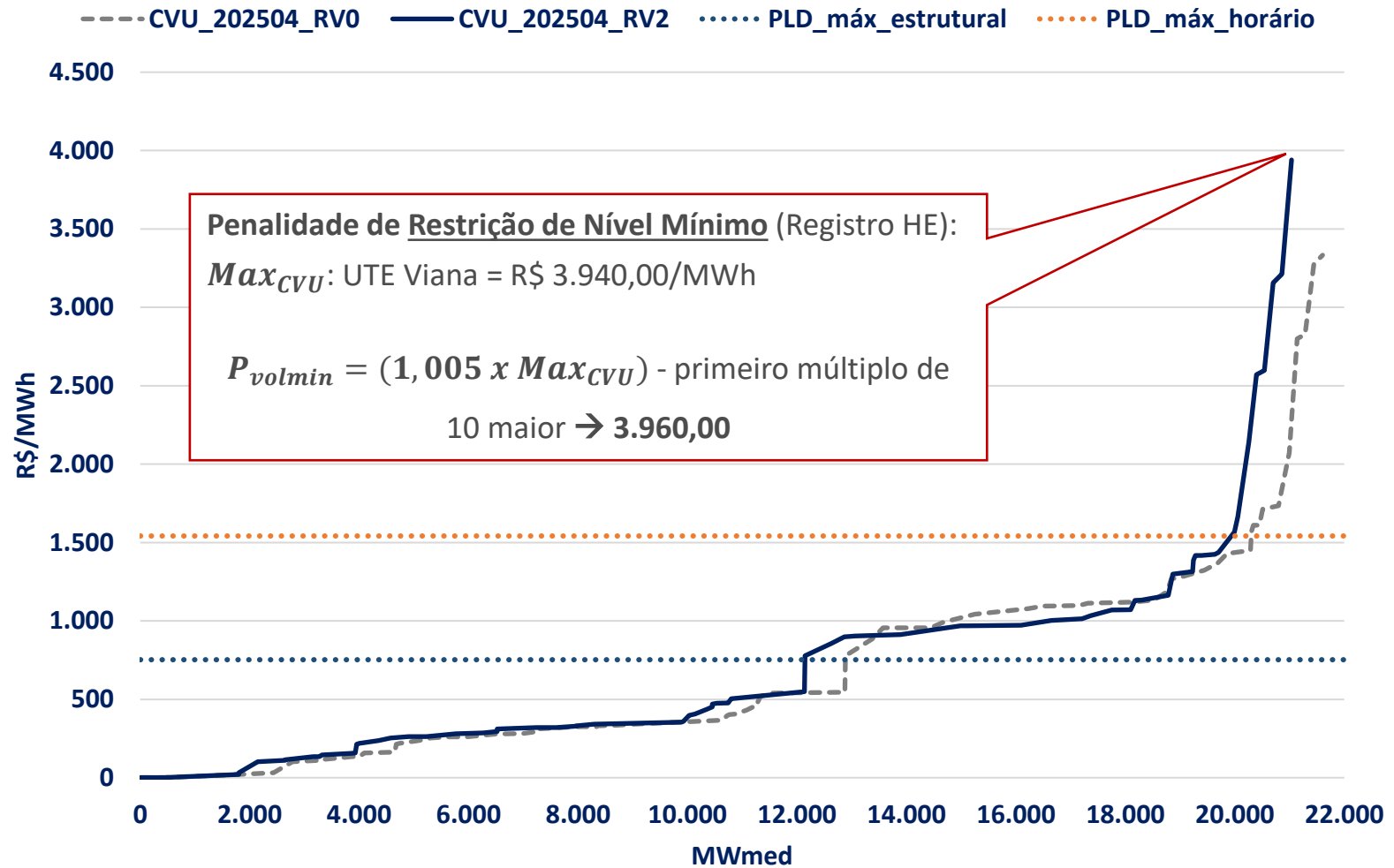
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$\$]
Variação (fev/25 - mar/25)	-5,3%	-1,4%	-3,4%	-8,2%	1,1%	-11,7%	-14,4%	-0,3%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Abr/25 RV0 (R\$/MWh)	Abr/25 RV2 (R\$/MWh)	Diferença
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	1120,42	912,39	-22,8%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1610,77	1416,75	-13,7%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1610,77	1416,75	-13,7%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1610,77	1416,75	-13,7%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1323,04	1163,68	-13,7%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	540,3	476,82	-13,3%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1569,45	1387,04	-13,2%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1095,5	969,23	-13,0%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1095,5	969,23	-13,0%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1272,68	1133,12	-12,3%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1269,47	1131,68	-12,2%
241	PROSP_II	NE	Gas	402,01	359,41	-11,9%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1078,52	972,88	-10,9%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1187,29	1072,07	-10,7%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1733,83	1566,36	-10,7%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	991,8	898,08	-10,4%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1433,15	1299,07	-10,3%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1449,89	1315,38	-10,2%
96	TERMOPE	NE	Gas	1099,26	1002,52	-9,6%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2828,81	2597	-8,9%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2799,48	2570,15	-8,9%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1112,32	1034,39	-7,5%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1132,01	1069,79	-5,8%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	955,2	903,13	-5,8%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	162,49	156,46	-3,9%
70	GERAMAR2	N	Oleo	3275,51	3155,81	-3,8%
73	GERAMAR1	N	Oleo	3332,4	3212,7	-3,7%
224	PSEGIPI I	NE	GNL	365,93	354,03	-3,4%
48	ARAUCARIA	S	Gas	883,16	856,36	-3,1%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1713,73	1664,64	-2,9%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	518,26	503,59	-2,9%
35	URUGUAIANA	S	Gas	1042,41	1014	-2,8%
167	P.PECEM1	NE	Carvao	325,11	319,73	-1,7%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	325,83	320,76	-1,6%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	333,72	328,63	-1,5%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	237,59	236,82	-0,3%
201	APARECIDA	N	Gas	133,79	134,59	0,6%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	133,79	134,59	0,6%
21	MARANHAO V	N	Gas	260,44	262,36	0,7%
36	MARANHAOIV	N	Gas	260,44	262,36	0,7%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	282,66	284,79	0,7%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	278,48	280,6	0,8%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	544,35	548,61	0,8%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	431,87	435,27	0,8%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2071,63	2140,79	3,2%
64	CANOAS	S	Diesel	1368,47	1424,71	3,9%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1432,61	3940,00	63,6%

- Divulgado no site da CCEE: 04/04/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV2 (a partir de 12/04/2025)

PILHA TÉRMICA



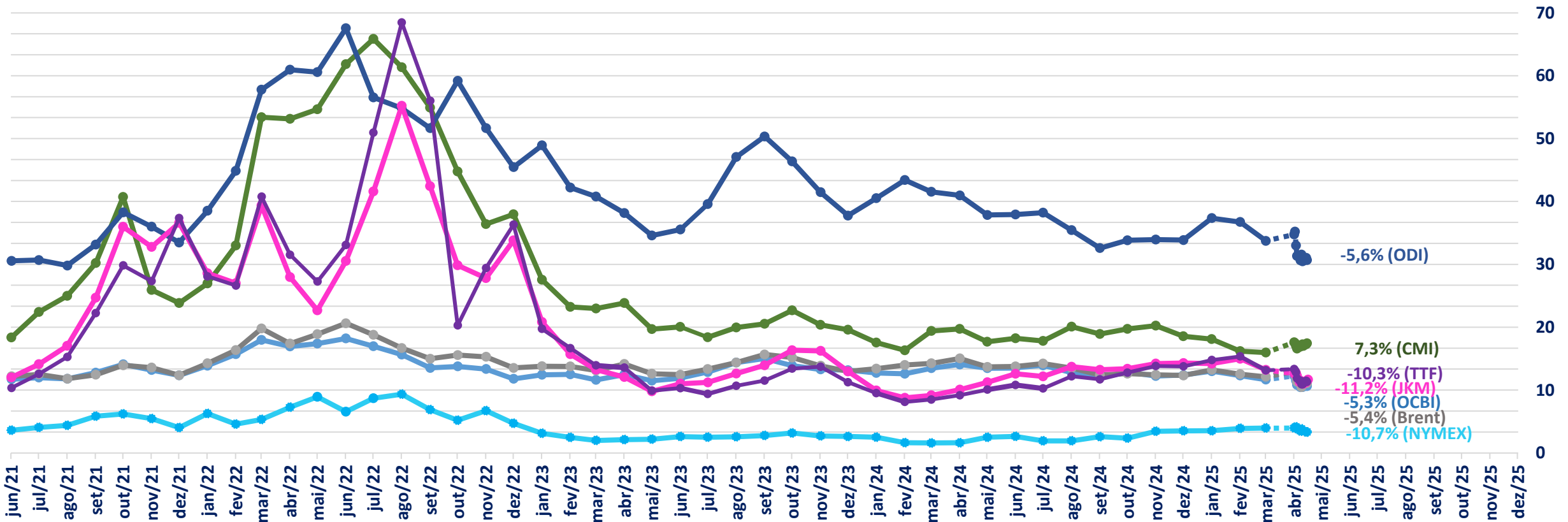
UTE Viana: retificação da Parcela de Custos Fixos ([DSP ANEEL 987/2025](#))

variação das cotações dos combustíveis: mar/25 – abr/25



- OCBI [U\$/BBL]
- Carvão Mineral [U\$/TM]
- Brent [U\$/BBL]
- Óleo Diesel [US\$/gal]
- NYMEX [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- JKM [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- TTF [U\$/MMBTU] - Eixo Secundário

Mês	OCBI [U\$/BBL]	CMI [U\$/TM]	Brent [U\$]	ODI [U\$/gal]	NYMEX [U\$/MMBTU]	JKM [U\$/MMBTU]	TTF [U\$/MMBTU]	Câmbio [U\$]
Variação (mar/25 - abr/25*)	-5,3%	7,3%	-5,4%	-5,6%	-10,7%	-11,2%	-10,3%	1,5%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.



[DSP ANEEL 2.743/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Juiz de Fora

[DSP ANEEL 2.880/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Parnaíba IV

[DSP ANEEL 3.896/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termorio

[DSP ANEEL 2.752/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Canoas

[DSP ANEEL 2.883/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Termobahia

[DSP ANEEL 3.897/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termoceará

[DSP ANEEL 2.760/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Ibirité

[DSP ANEEL 3.254/2024](#) (DOU: 29/10): UTE William Arjona

[DSP ANEEL 394/2025](#) (retificado por [987/2025](#)) (DOU: 18/02): UTE Viana

[DSP ANEEL 2.762/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Nova Piratinga

[DSP ANEEL 3.385/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Uruguaiana

[DSP ANEEL 424/2025](#) (DOU: 19/02): UTE Geramar I

[DSP ANEEL 2.763/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Seropédica

[DSP ANEEL 3.386/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Araucária

[DSP ANEEL 411/2024](#) (DOU : 24/02): UTE Geramar II

[DSP ANEEL 2.863/2024](#) (DOU: 24/09): UTE Três Lagoas

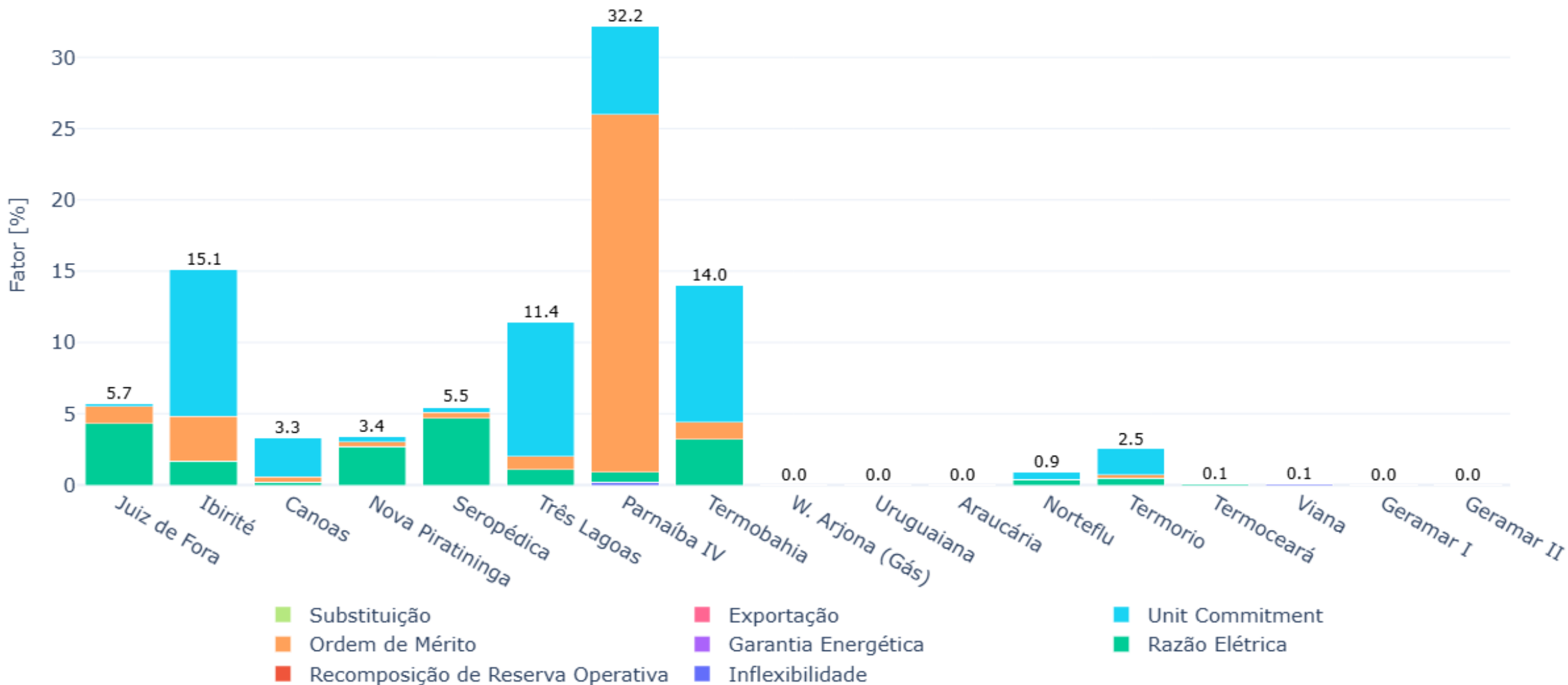
[DSP ANEEL 3.572/2024](#) (DOU: 26/11): UTE Norte Fluminense

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.883/2024	720,96	1.034,39	Platts	mar/25	26/09/2024	26/09/2025
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.204,25	1.299,07	Platts	mar/25	13/09/2024	13/09/2025
63	Ibirité	Gás natural não PPT	2.760/2024	836,34	898,08	Platts	mar/25	13/09/2024	13/09/2025
464	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	939,72	1.024,00	Platts	mar/25	13/09/2024	13/09/2025
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.340,43	1.424,71	ANP	fev/25	13/09/2024	13/09/2025
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.441,63	1.566,36	Platts	mar/25	13/09/2024	13/09/2025
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	994,68	1.072,07	Platts	mar/25	24/09/2024	24/09/2025
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.254,52	1.315,38	Platts	mar/25	13/09/2024	13/09/2025
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	2.880/2024	453,66	503,59	Platts	mar/25	26/09/2024	26/09/2025
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.623,97	1.664,64	Platts	mar/25	29/10/2024	29/10/2025
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	868,41	1.014,00	Platts	mar/25	06/11/2024	06/11/2025
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	796,30	856,36	Platts	mar/25	06/11/2024	06/11/2025
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.124,34	1.246,55	Platts	mar/25	09/12/2024	09/12/2025
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	944,72	972,88	Platts	mar/25	01/01/2025	01/01/2026
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	2.086,55	2.140,79	ANP	fev/25	01/01/2025	01/01/2026
49	Viana	Óleo Combustível A1	987/2025	1.277,86	3.940,00	ANP	fev/25	18/02/2025	18/02/2026
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	424/2025	1.335,01	3.212,70	ANP	fev/25	19/02/2025	19/02/2026
70	Geramar II	Óleo Combustível A1	411/2025	1.335,01	3.155,81	ANP	fev/25	24/02/2025	24/02/2026

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

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 76/2024 (07/05/24-30/04/25)

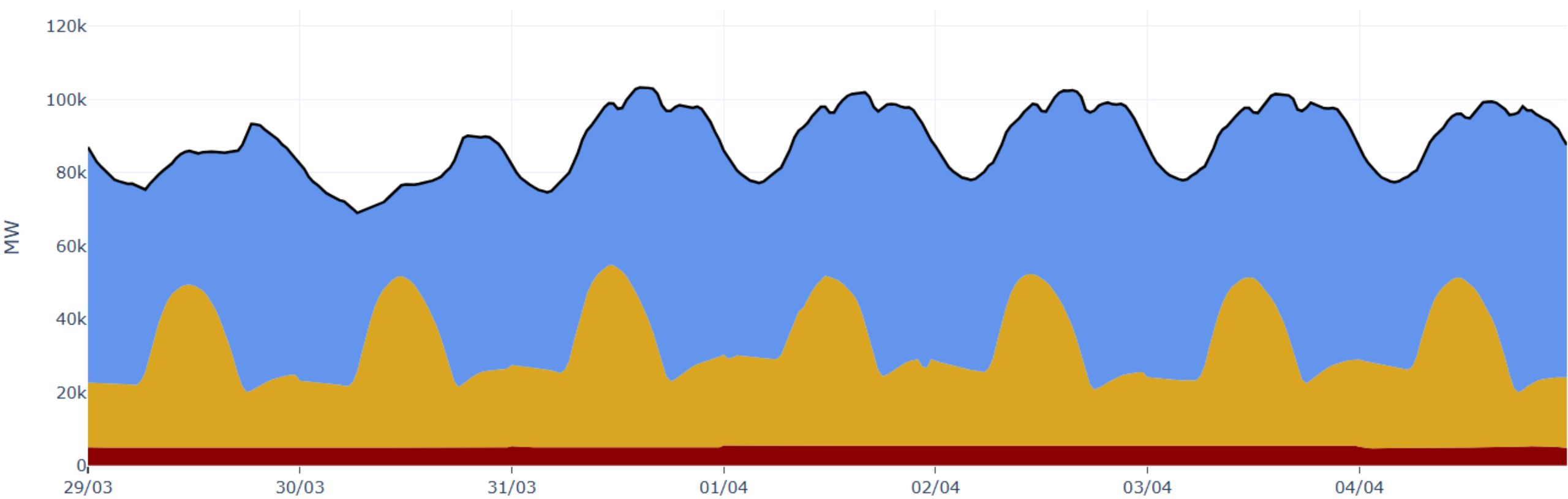
% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



*Dados de geração consolidados até 31/03/25 e preliminares disponibilizados pelo ONS até o dia 14/04/25

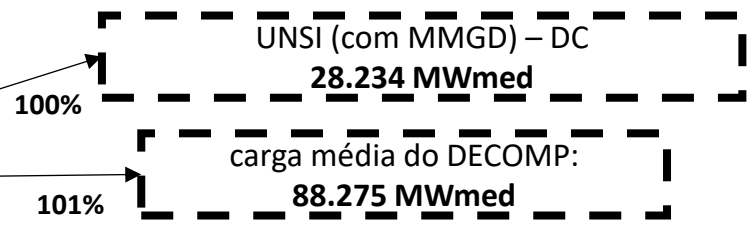
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

balanço energético do SIN

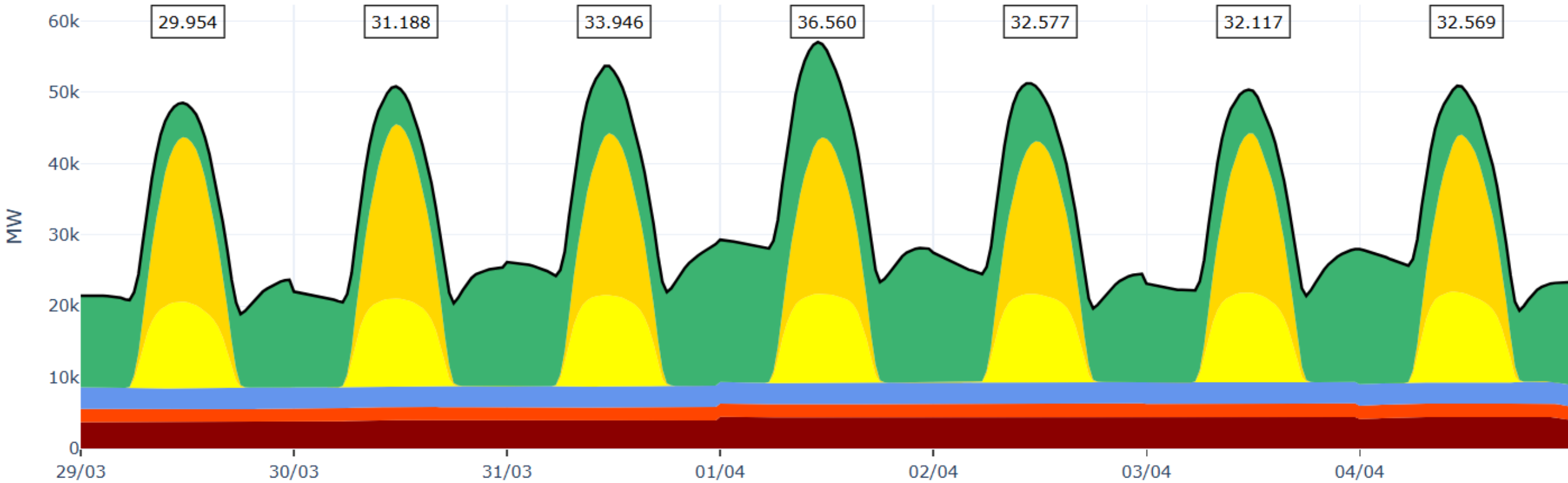


GT UNSI GH Carga Global

Balanço Energético do SIN [Mwmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex	Total		
55.173	4.160	5.127	28.215	89.515
62%	6%		32%	100%



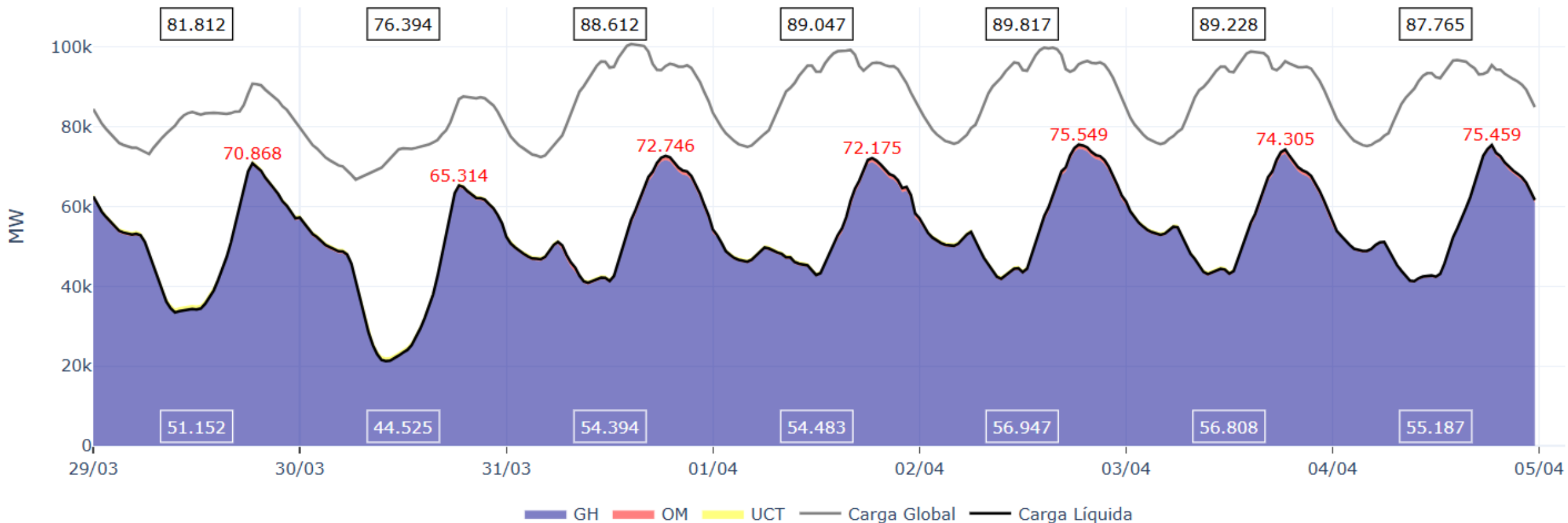
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



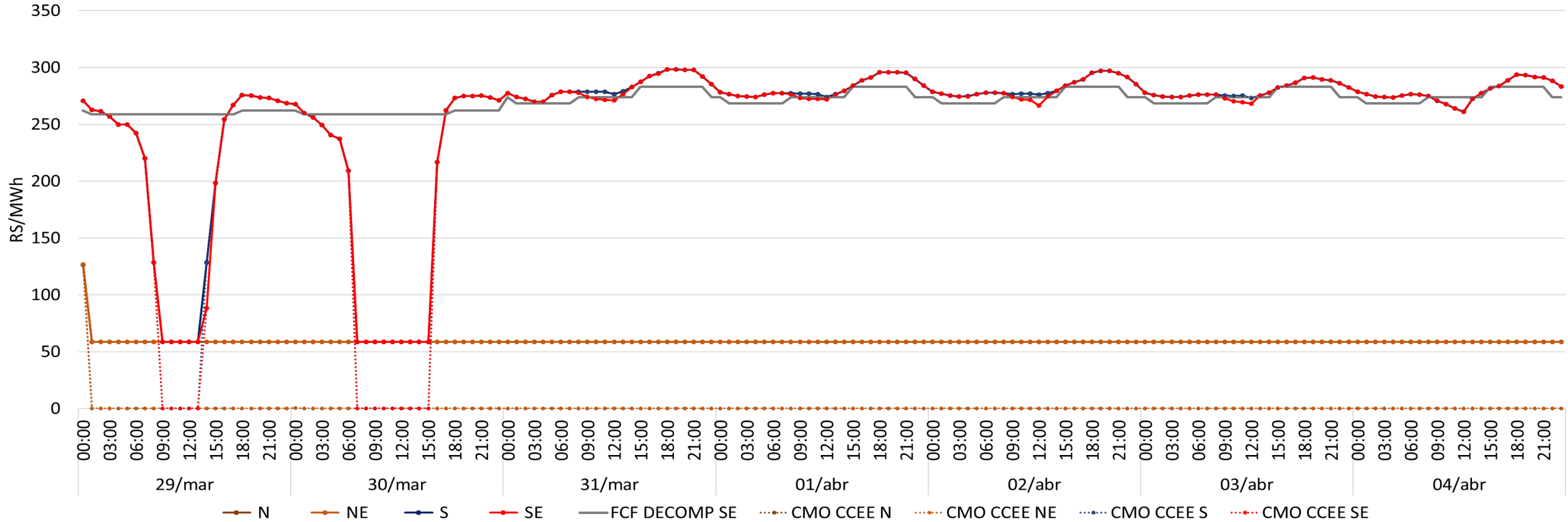
■ Inflex ■ PCT ■ PCH ■ UFV ■ MMGD ■ UEE — Total

Geração de UNSI + MMGD [Mwmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
2.971	1.864	4.654	12.476	6.577	4.160	32.702
9%	6%	14%	38%	20%	13%	100%

carga líquida SIN

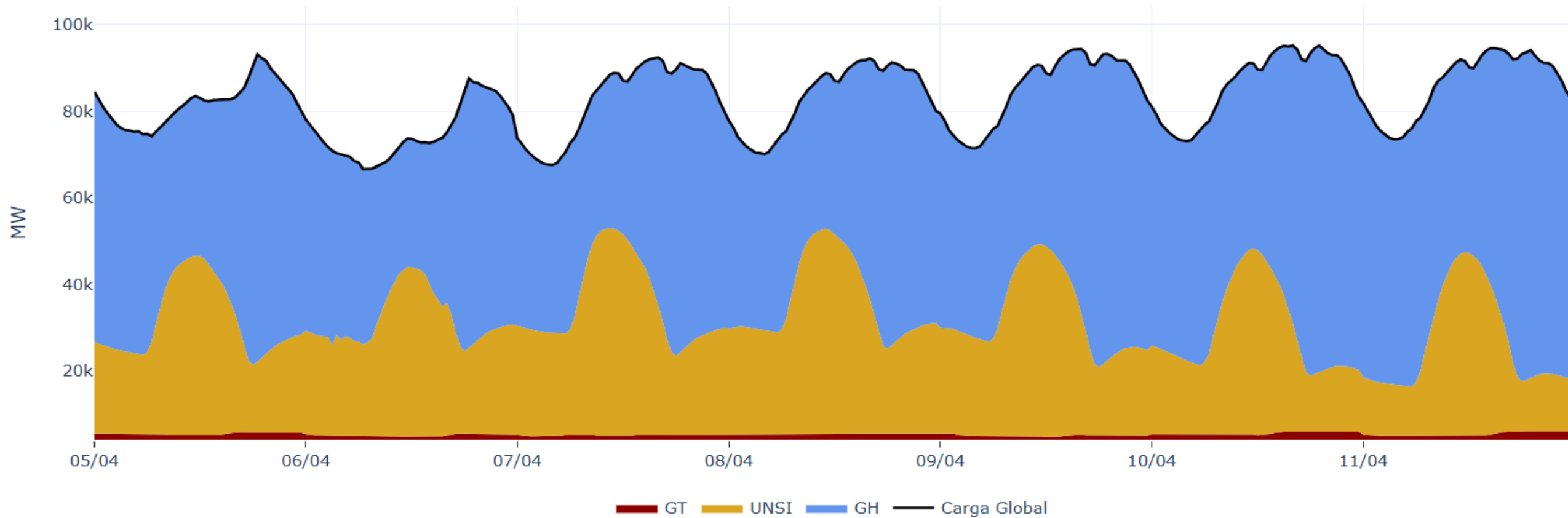


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

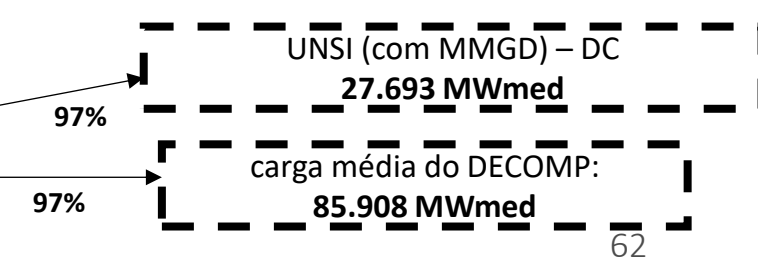


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	270,59	250,51	255,40	298,25	58,60
S	274,67	251,27	256,15	298,26	58,60
NE	0,00	0,76	59,00	126,63	58,60
N	0,00	0,76	59,00	126,62	58,60

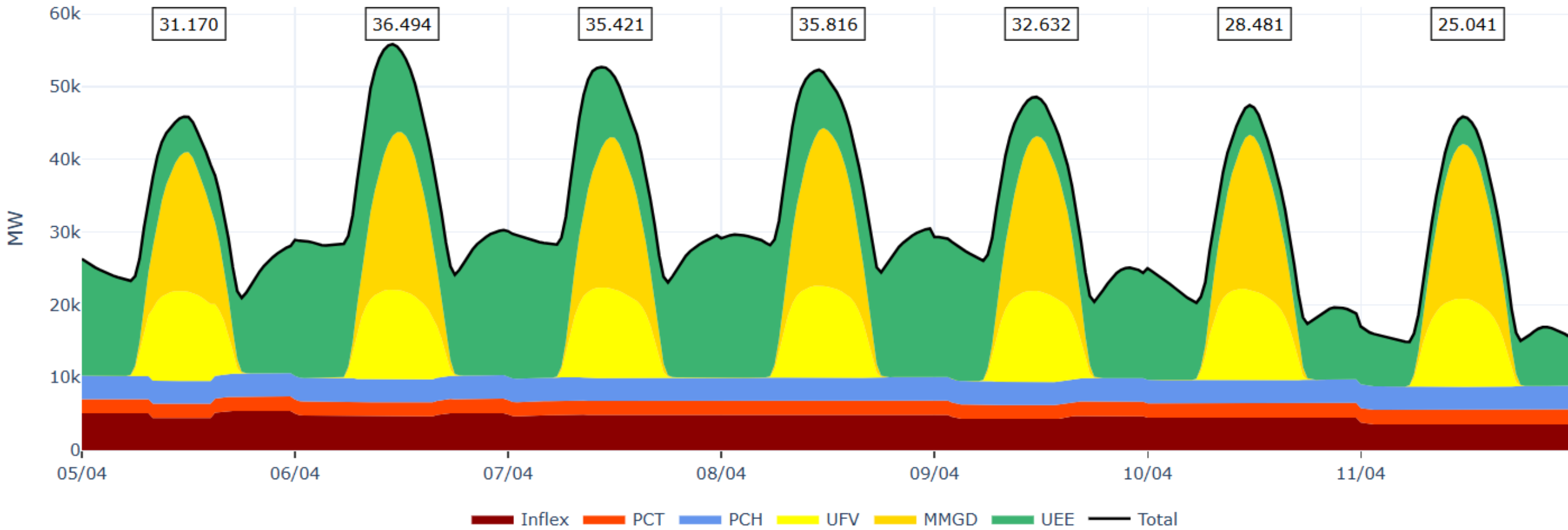
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [Mwmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex	Total		
50.641	4.580	5.389	26.887	82.918
61%	6%		32%	100%

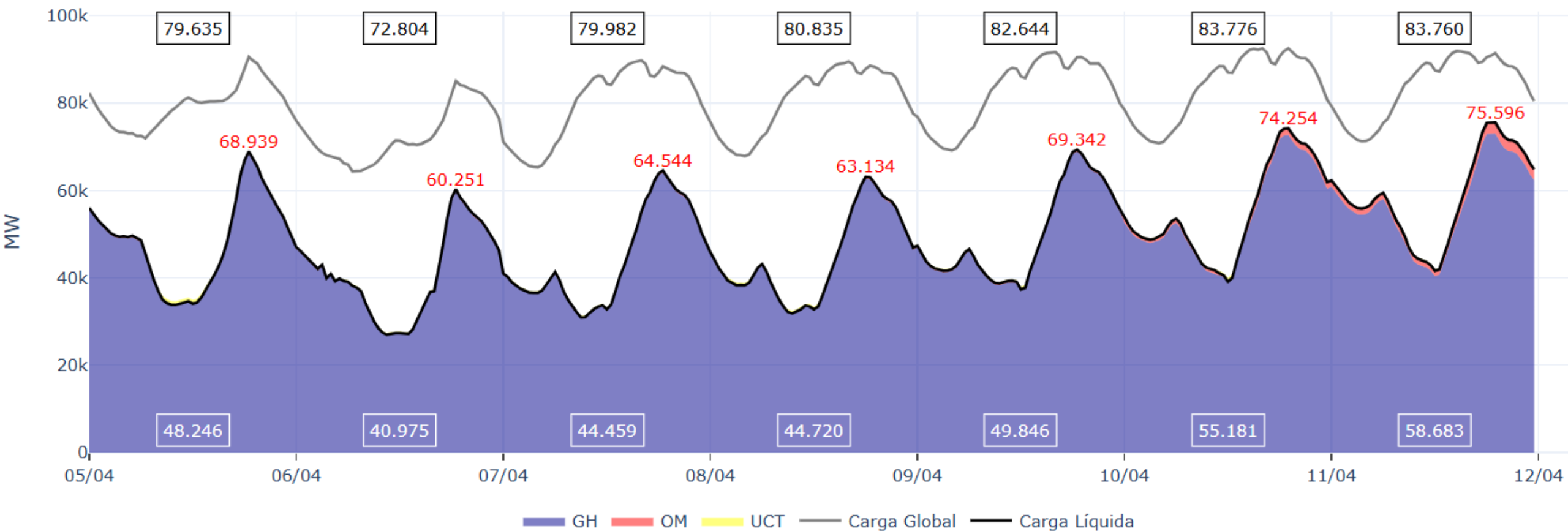


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

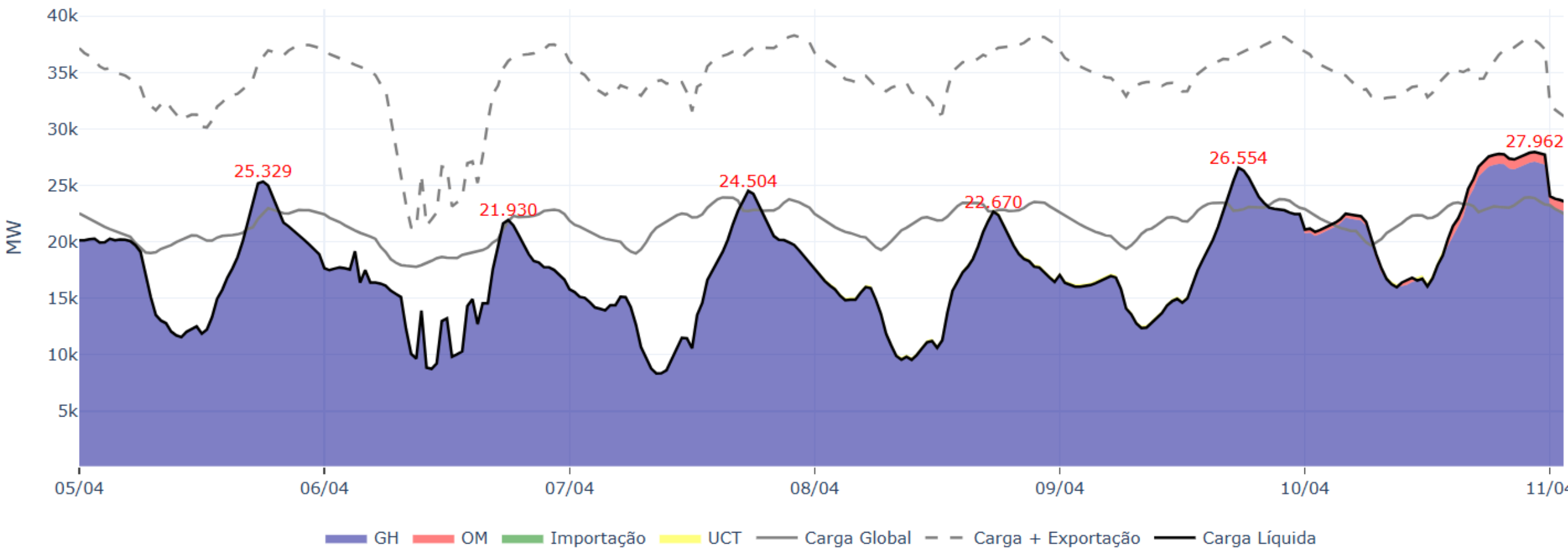


Geração de UNSI + MMGD [Mwmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.189	1.972	4.535	11.787	6.088	4.580	32.151
10%	6%	14%	37%	19%	14%	100%

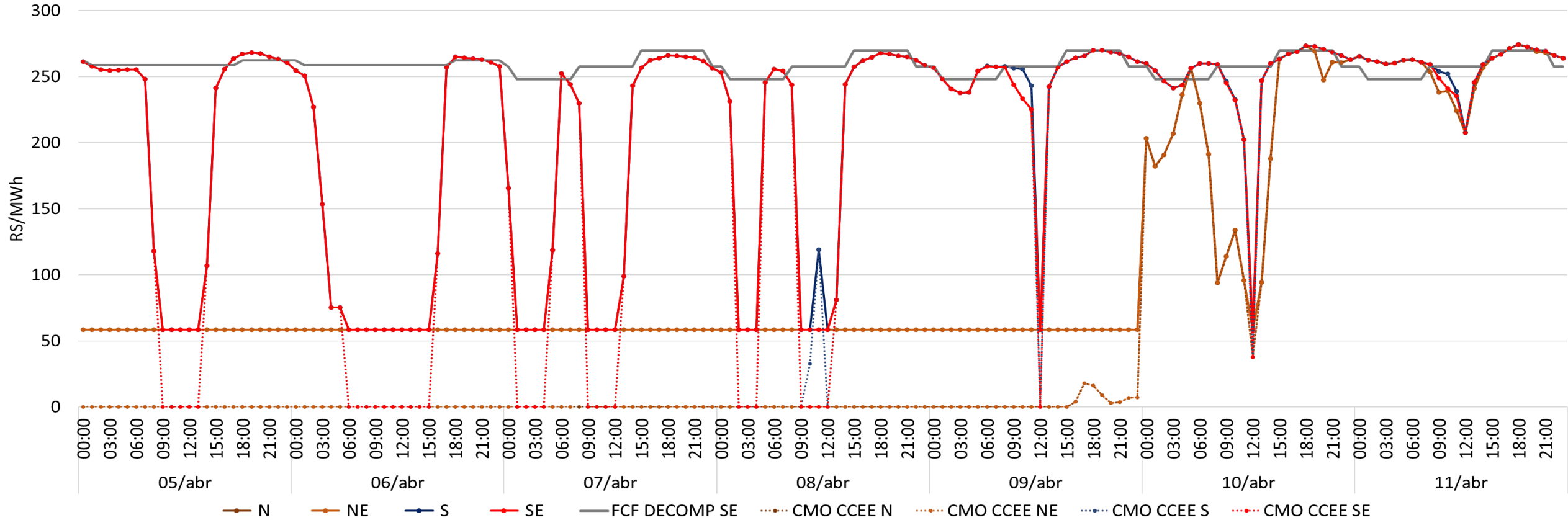
carga líquida SIN



carga líquida Norte + Nordeste

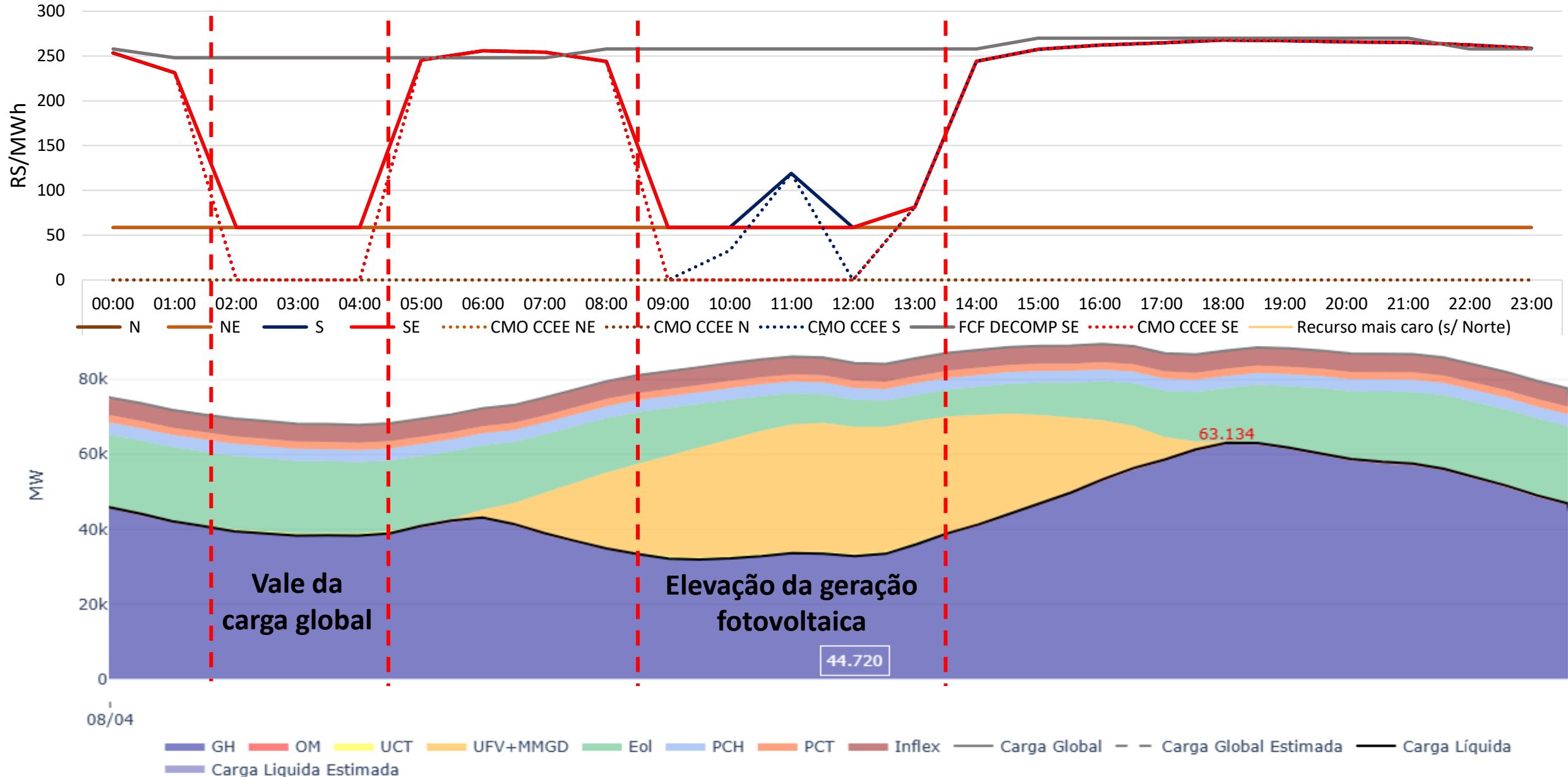


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

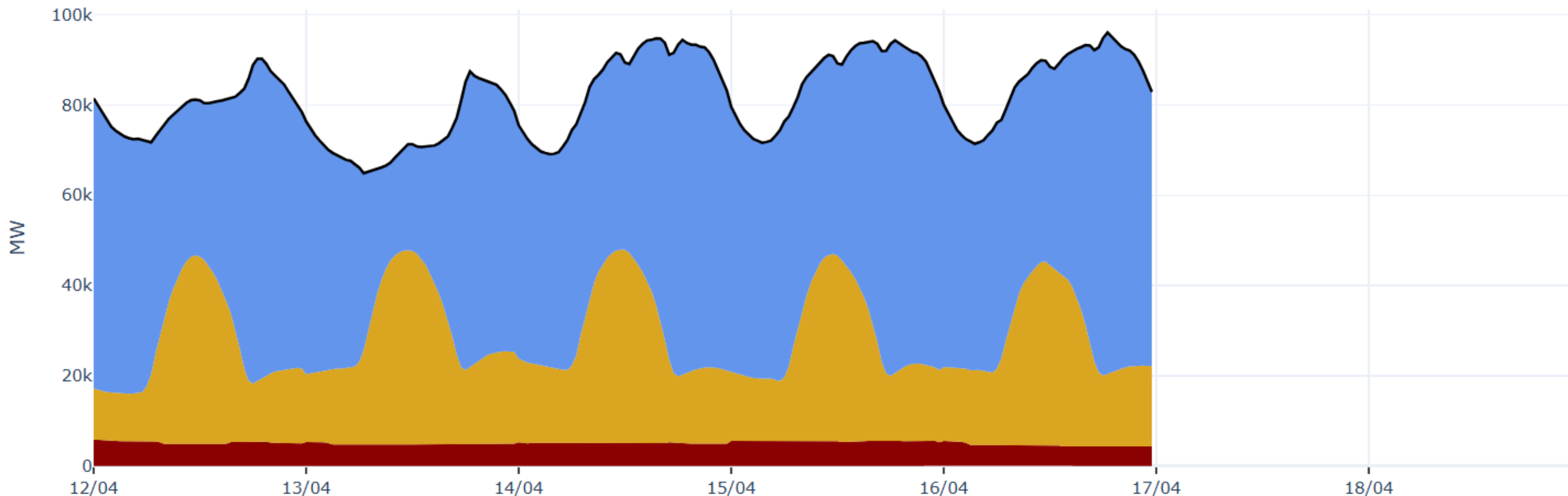


SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	258,94	199,28	210,22	274,27	58,60
S	265,60	200,64	211,03	274,27	58,60
NE	0,00	65,79	107,47	274,27	58,60
N	0,00	65,90	107,47	274,26	58,60

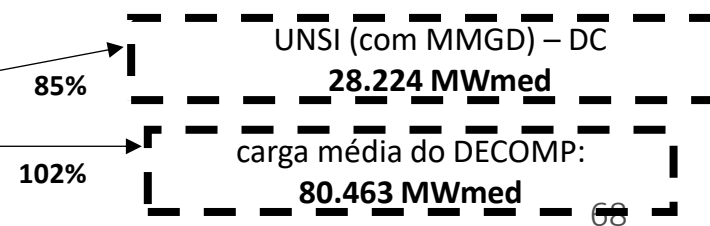
PLD e Carga líquida do SIN – 08/04/2025



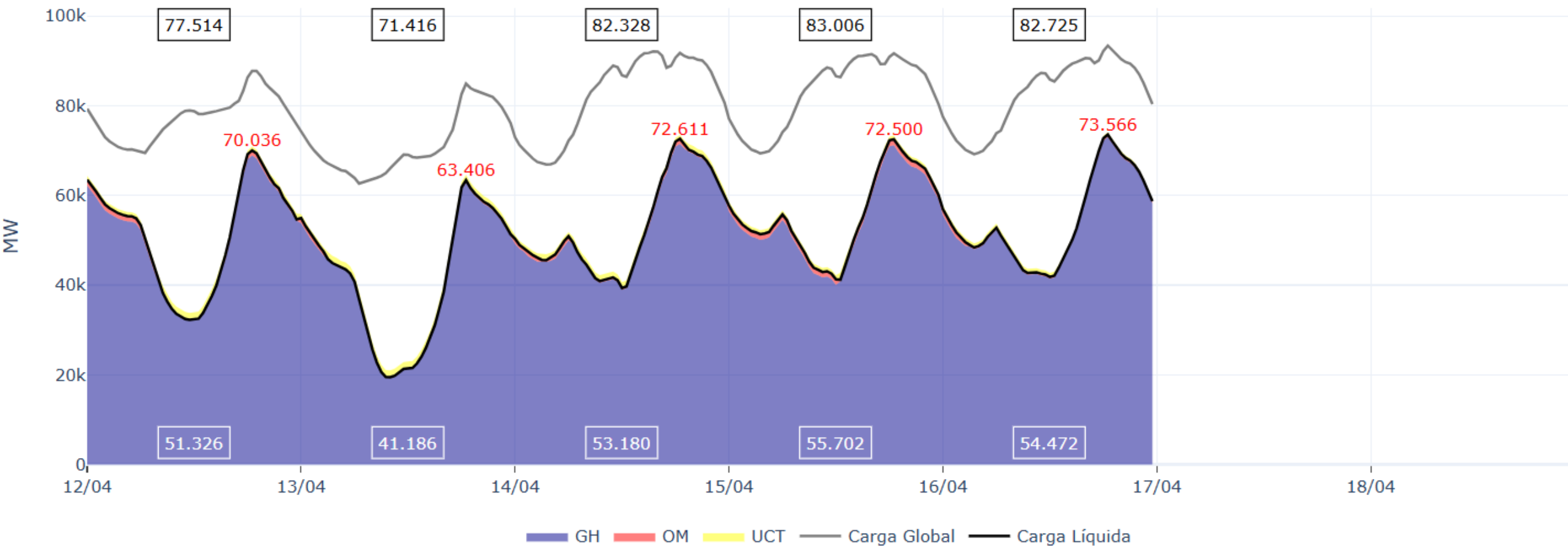
balanço energético do SIN



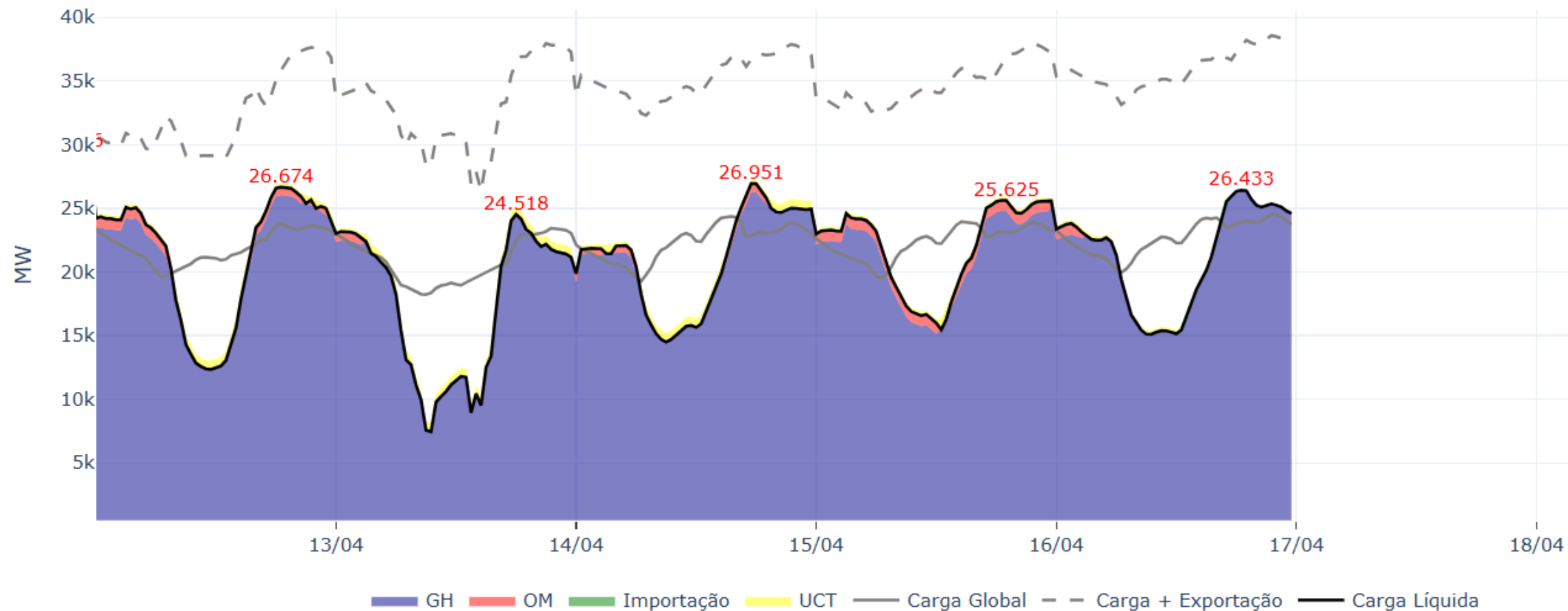
Balanço Energético do SIN [Mwmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex	Total		
52.851	3.351	5.059	23.889	81.799
65%	6%		29%	100%



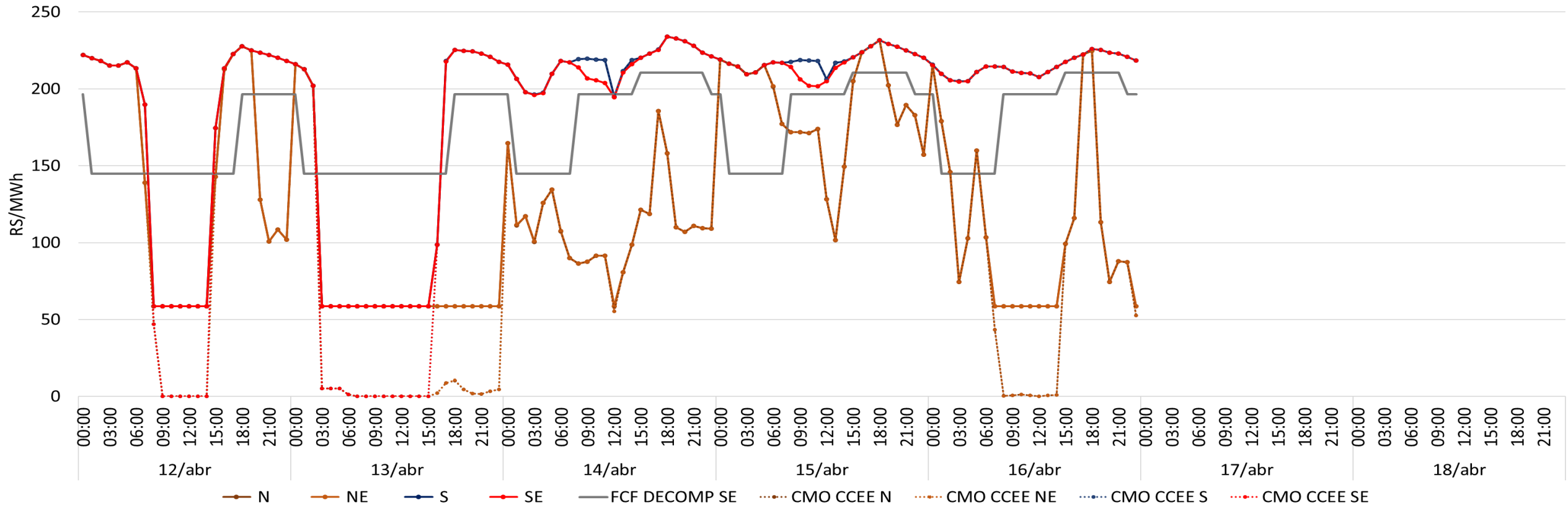
carga líquida SIN



carga líquida Nordeste + Norte



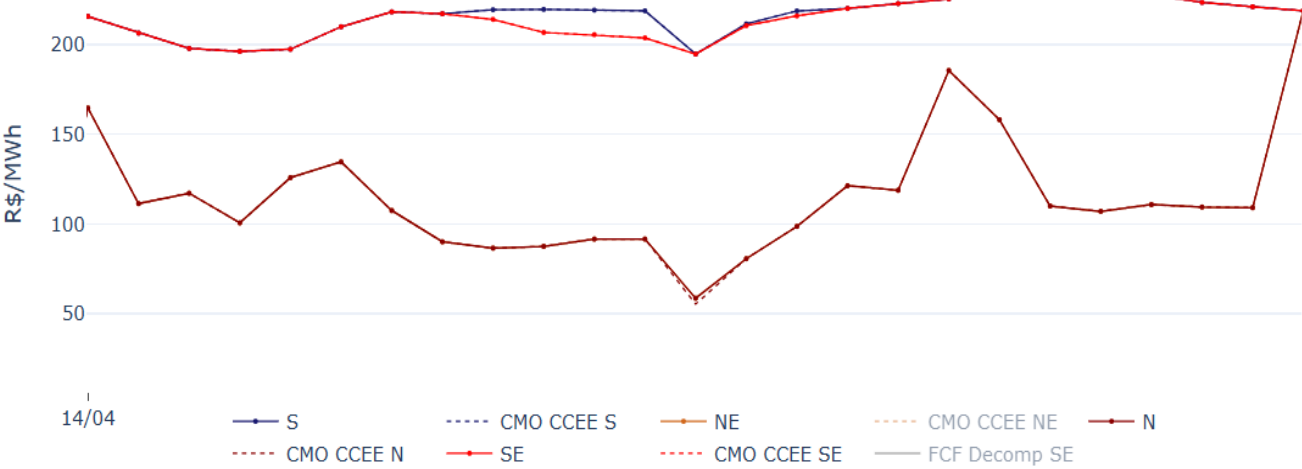
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



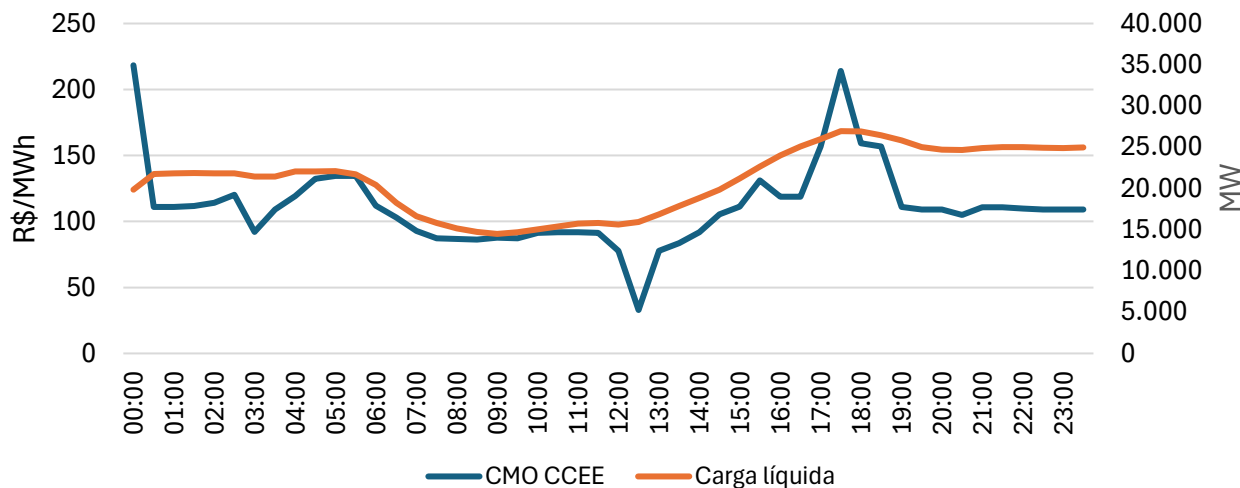
SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	175,38	179,33	188,57	233,98	58,60
S	182,96	180,21	189,45	233,99	58,60
NE	0,00	109,77	126,19	231,71	58,60
N	0,00	109,76	126,18	231,70	58,60

PLD – 14/04

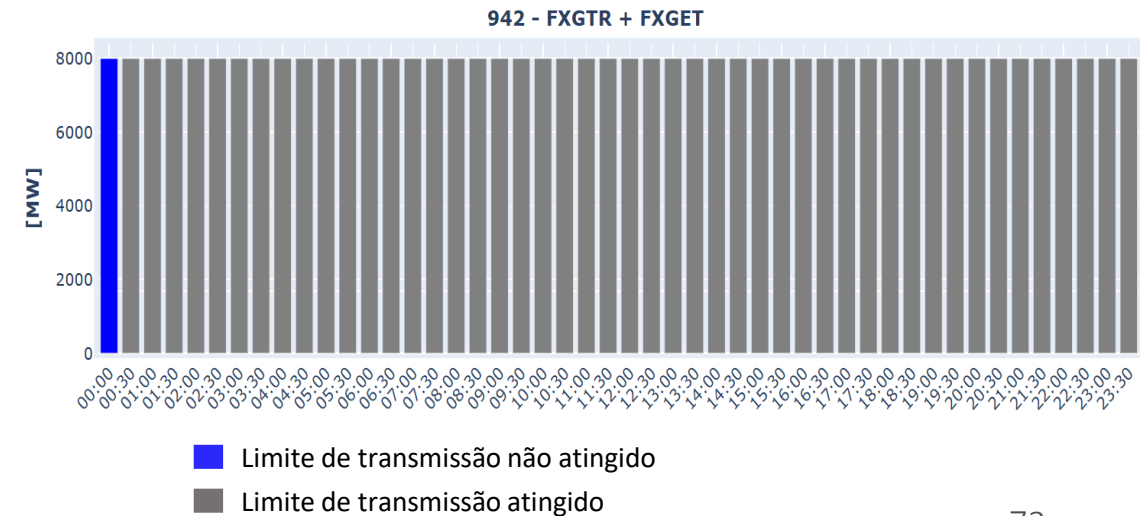
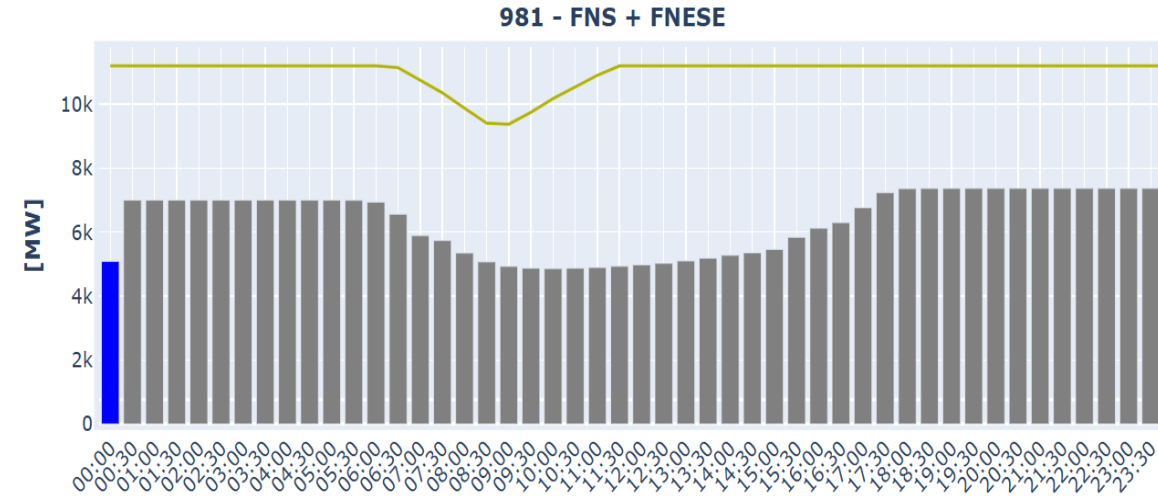
- Nota-se o desacoplamento do PLD dos submercados SE/CO e S com o NE e N ao longo do dia



- Verifica-se que a curva do CMO semi-horário dos submercados NE e N possui perfil muito semelhante ao da carga líquida resultante destes submercados



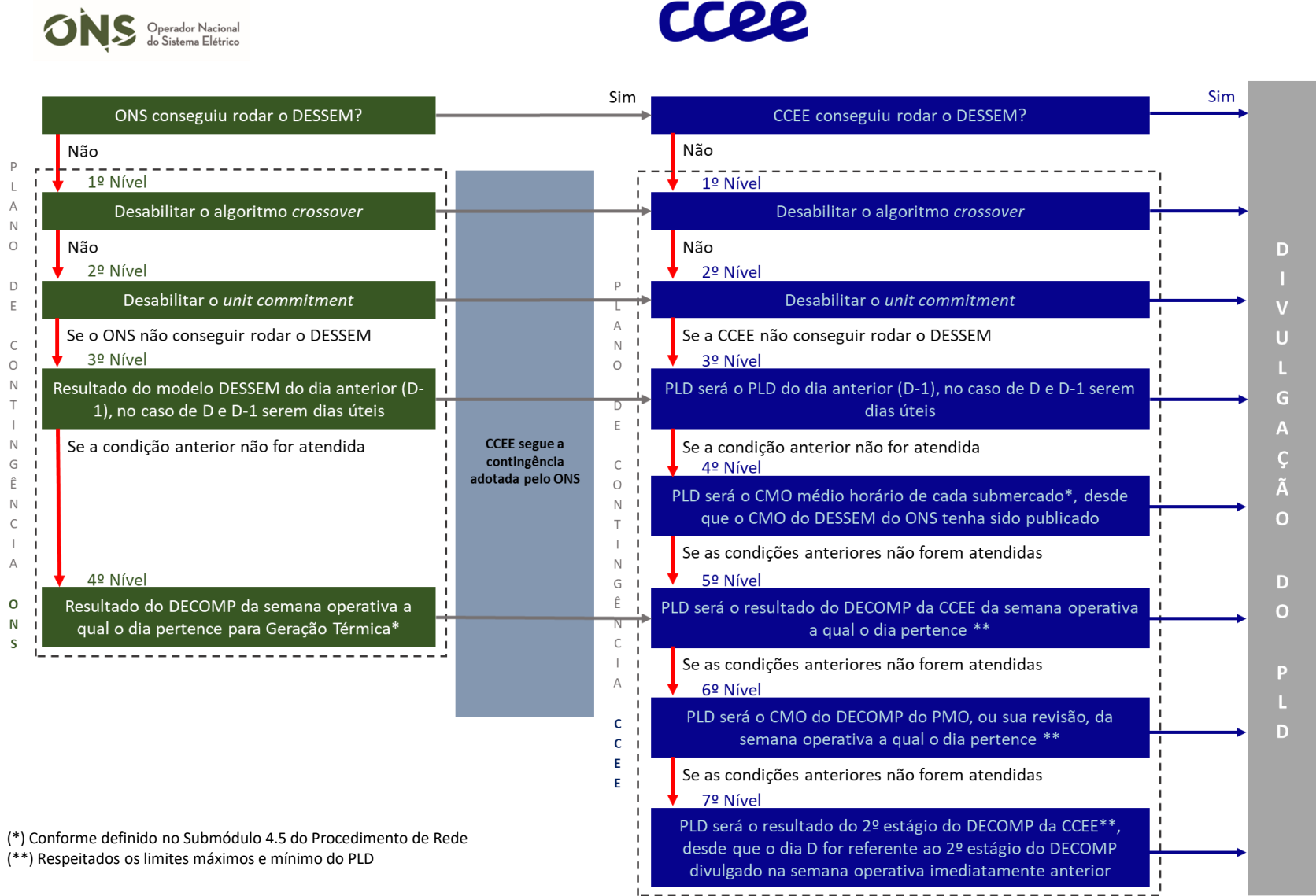
- Com exceção da semi-hora 1, houve atingimento dos limites de intercâmbio NE e N para o SE/CO



■ Limite de transmissão não atingido
■ Limite de transmissão atingido

análise do preço horário – acompanhamento de contingências

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



(*) Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
 (***) Respeitados os limites máximos e mínimo do PLD

OPERUH.DAT

- **Vazão defluente mínima e máxima da UHE Jurumirim (170 m³/s) – não considerada**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 07806 L RHQ
&OPERUH ELEM 07806 47 JURUMIRIM 6 1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM 07806 I F 165.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 07807 L RHQ
&OPERUH ELEM 07807 47 JURUMIRIM 6 1.0
&OPERUH LIM 07807 I F 170.00
```

OPERUH.DAT

- **Vazão defluente mínima e máxima da UHE Paranapanema (170 m³/s) – não considerada**

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    07820  L      RHQ
&OPERUH ELEM    07820  53  PARANAPANEMA    6    1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM     07820  I      F                165.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    07821  L      RHQ
&OPERUH ELEM    07821  53  PARANAPANEMA    6    1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM     07821  I      F                172.00
&OPERUH LIM     07821  16  01  0  F                170.00

```

- **Vazão vertida mínima UHE Salto Grande (L.N. Garcez) (55 m³/s) – não considerada**

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    07768  L      RHQ
&OPERUH ELEM    07768  50  L.N.GARCEZ    4    1.0
&OPERUH LIM     07768  I      F                55.00

```

OPERUH.DAT

- **Vazão defluente mínima e máxima da UHE Piraju (170 m³/s) – não considerada**

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 07822 L RHQ
&OPERUH ELEM 07822 48 PIRAJU 6 1.0
& Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM 07822 I F 165.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 07823 L RHQ
&OPERUH ELEM 07823 48 PIRAJU 6 1.0
& Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM 07823 I F 172.00
&OPERUH LIM 07823 16 01 0 F 170.00

```

- **Desvio de água da UHE Itaparica (68,8 m³/s)**

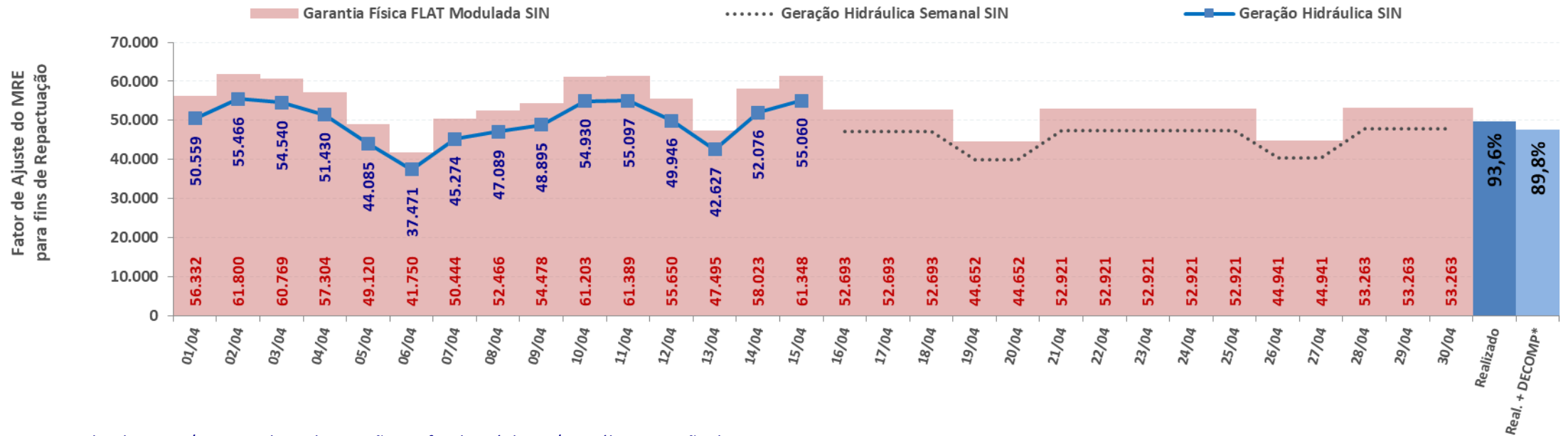
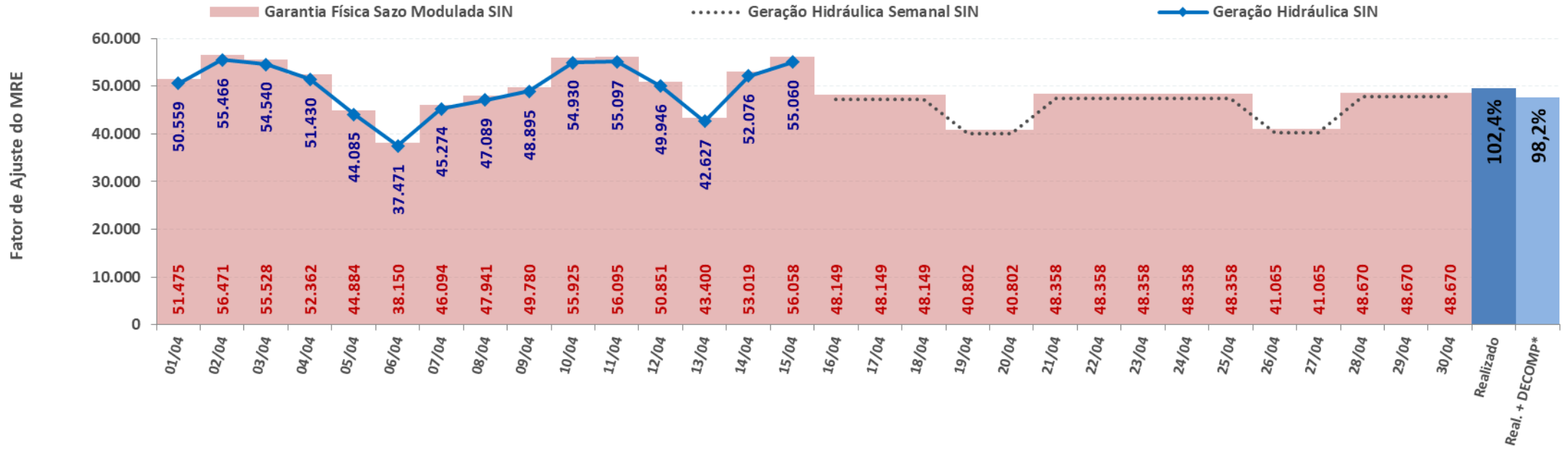
```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&DA 172 12 F 69.3
DA 172 12 0 0 F 68.8

```

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

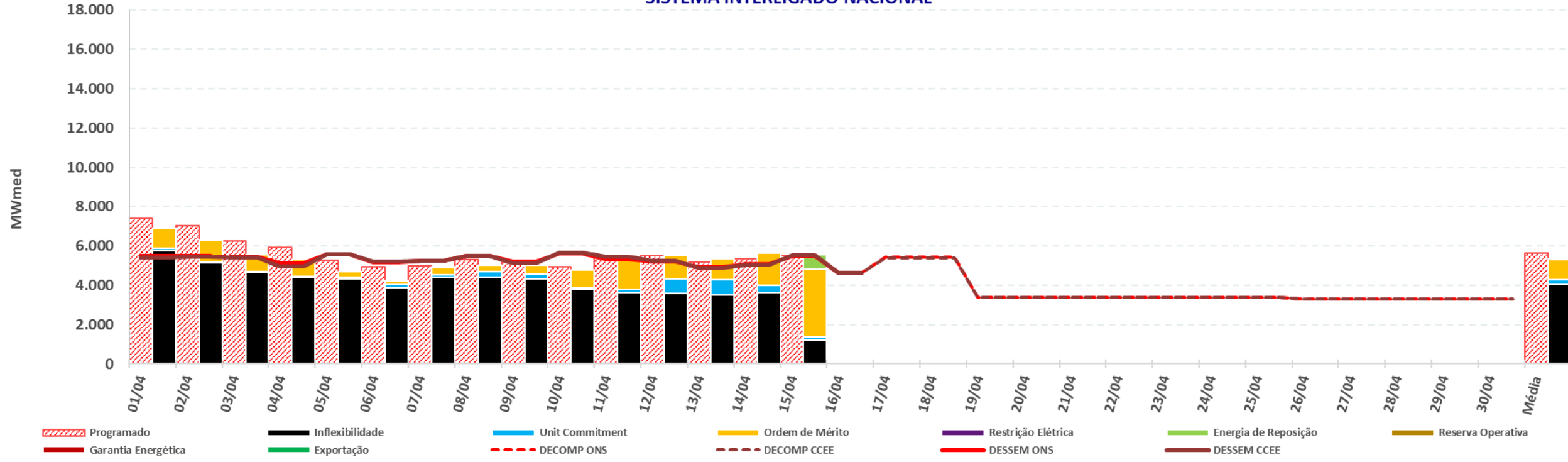
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* Expectativa atualizada em 16/04, considerando geração verificada até dia 15/04 e última revisão do DECOMP

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

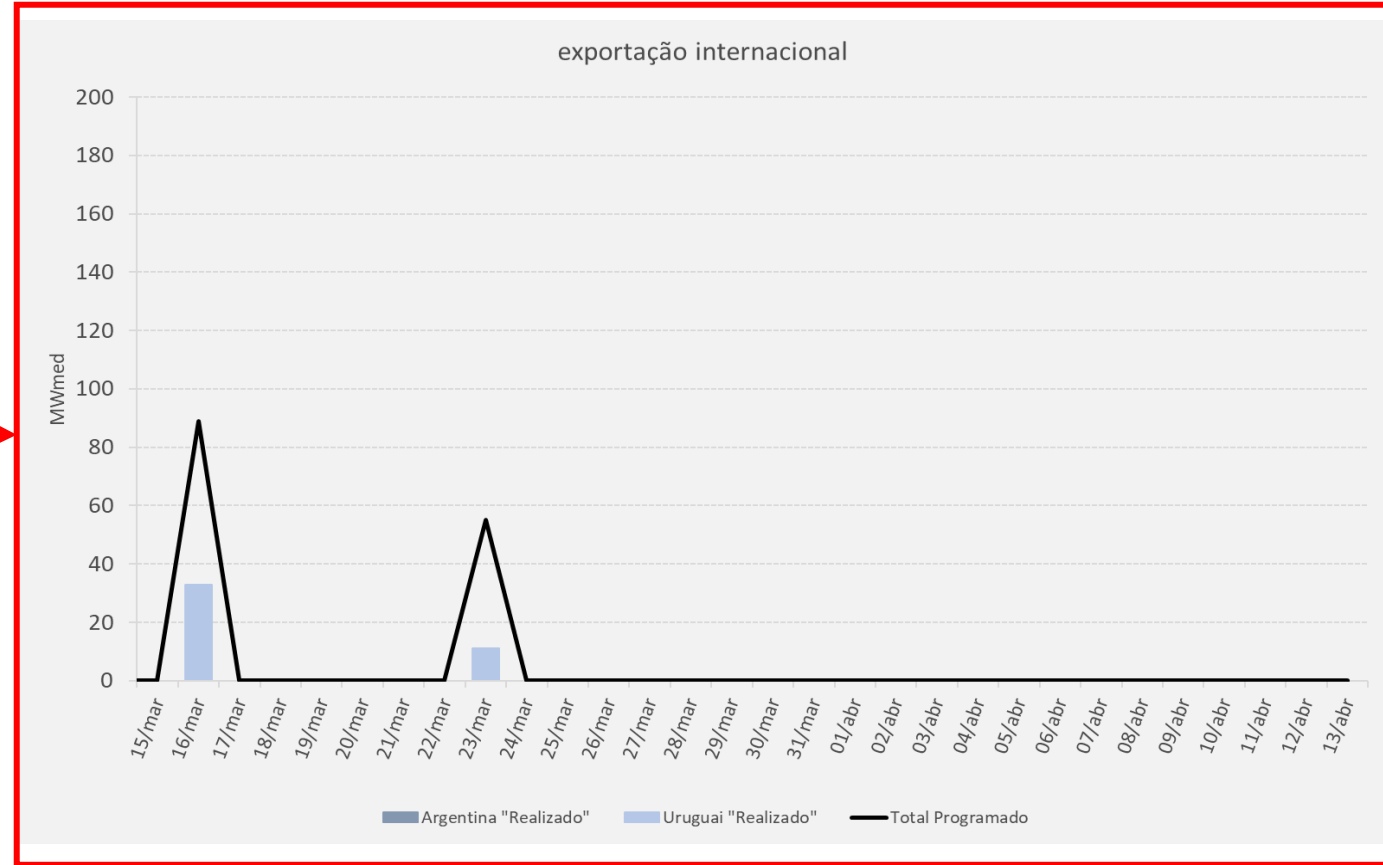
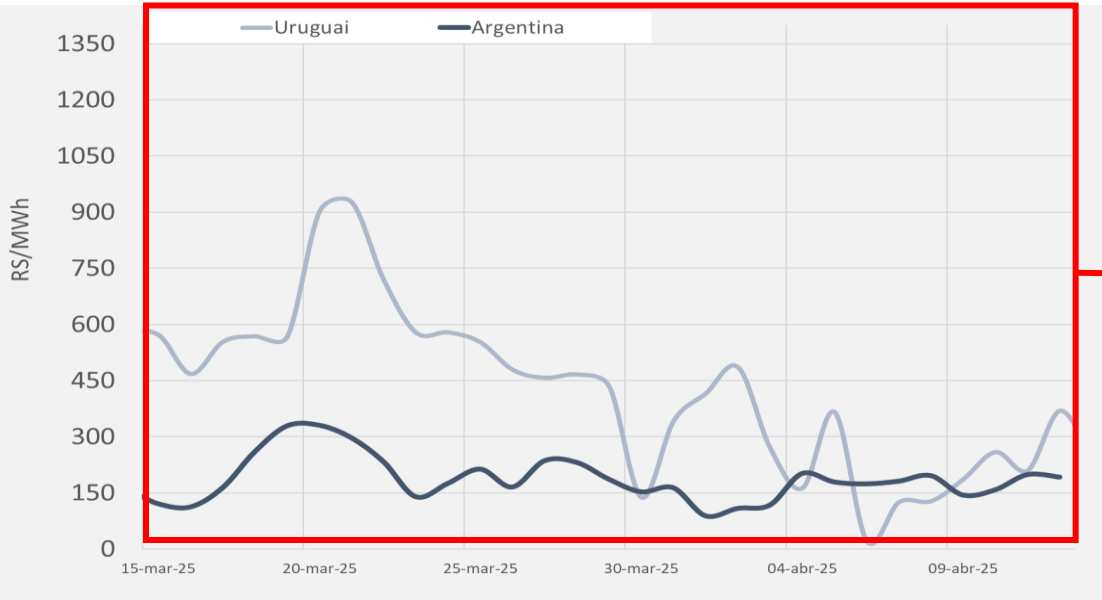


Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	0,0
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	1,3
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off	0,3
Importação	0,0
Total	1,7
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	0,0

* Expectativa atualizada em 16/04

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

Uruguai - Média mar: R\$ 542/MWh Abr: R\$ 249/MWh
 Argentina - Média mar: R\$ 306/MWh Abr: R\$ 162/MWh



Fonte: IPDO (ONS)

Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2023.
<https://www.adme.com.uy/>

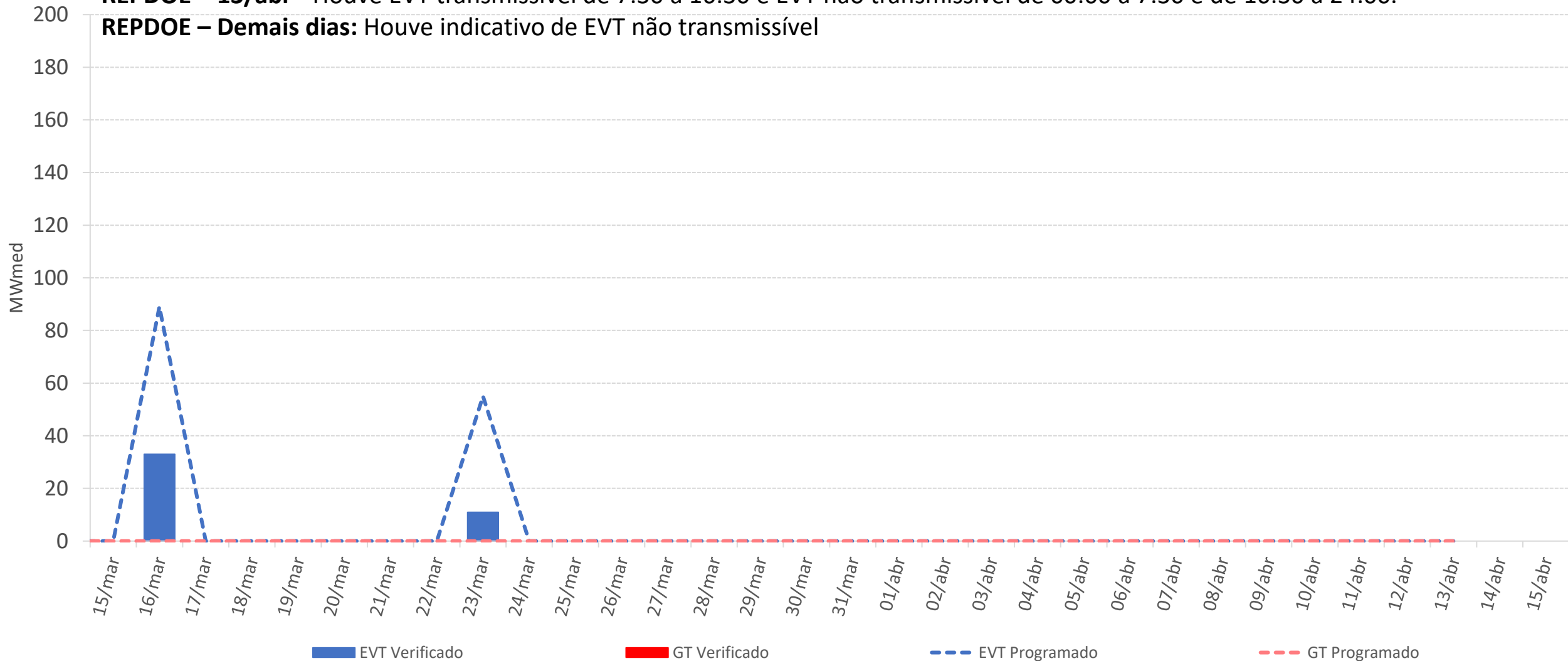
Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2023.
<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

REPDOE – 16/mar - Houve indicativo de EVT transmissível no período das 08h30 às 14h30

REPDOE – 23/mar - Houve indicativo de EVT transmissível no período das 08h30 às 11h30

REPDOE – 13/abr - Houve EVT transmissível de 7:30 a 16:30 e EVT não transmissível de 00:00 a 7:30 e de 16:30 a 24:00.

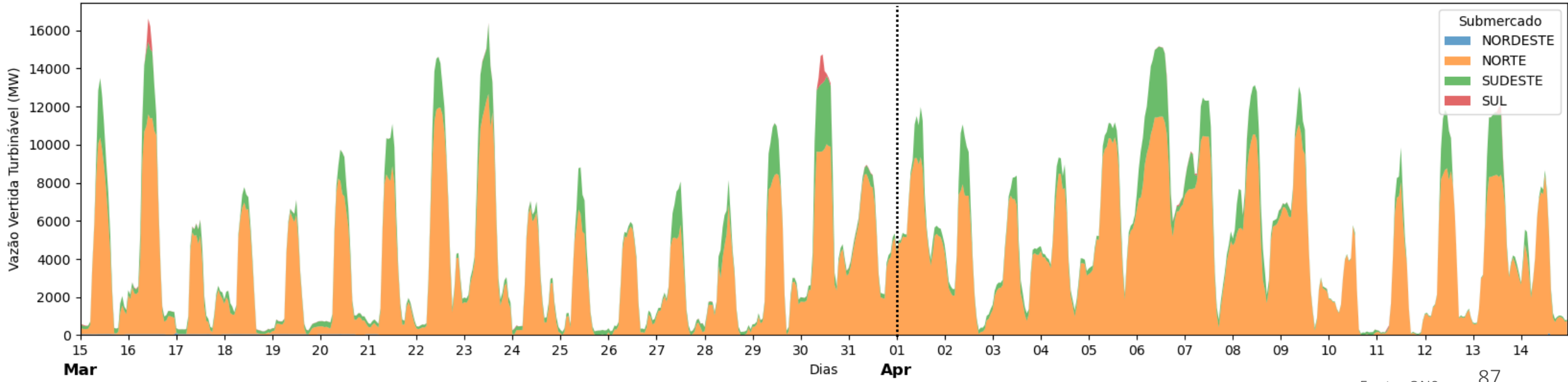
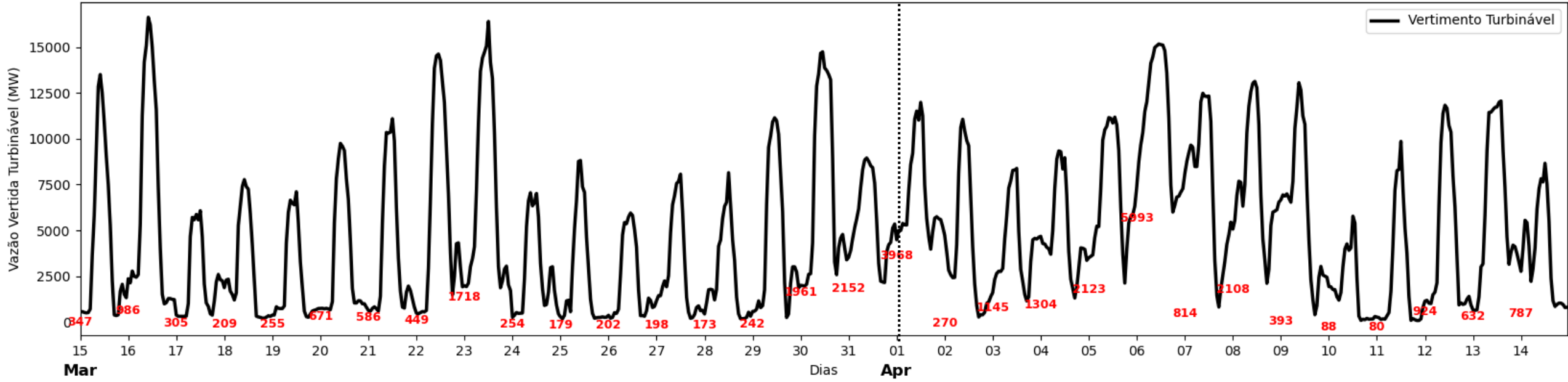
REPDOE – Demais dias: Houve indicativo de EVT não transmissível



* Nos períodos que houve exportação

Fonte: IPDO (ONS)

Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – março e abril/2025



Submercado	Abril/2025		Maio/2025
	Sem 4	Sem 5	
Sudeste	20	118	18
Sul	2	2	1
Nordeste	3	1.305	1
Norte	772	1.662	7
SIN	796	3.087	27

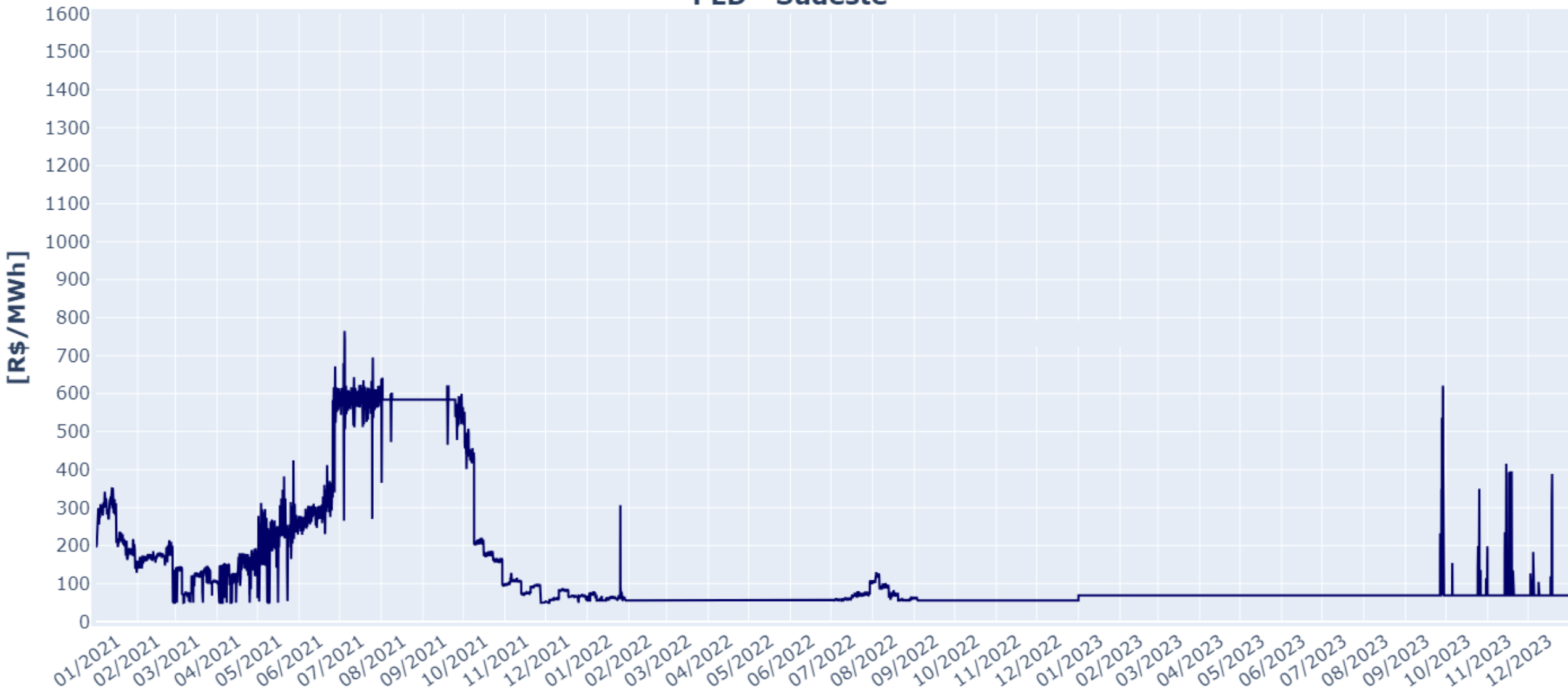
- Esperado valores mais elevados de EVT durante o mês de abril de 2025, porém **exclusivamente da região Norte e Nordeste, não sendo possível sua transmissão até os países vizinhos.**
- **Não deverá haver vertimento turbinável em maio, devido a expectativa de redução das vazões, especialmente no submercado Norte.**

Usina	Submercado	Abril/2025		Maio/2025
		Sem 4	Sem 5	
FERREIRA GOM	Norte	218	543	-
CACH.CALDEIR	Norte	206	495	-
PIMENTAL	Norte	192	479	-
ESTREITO TOC	Norte	76	325	1
COARACY NUNE	Norte	49	225	-
CURUA-UNA	Norte	32	214	-
ITAIPU	Sudeste	9	205	8
JUPIA	Sudeste	3	191	2
SINOP	Sudeste	3	94	-
XINGO	Nordeste	2	92	1

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de abril de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

histórico do PLD horário

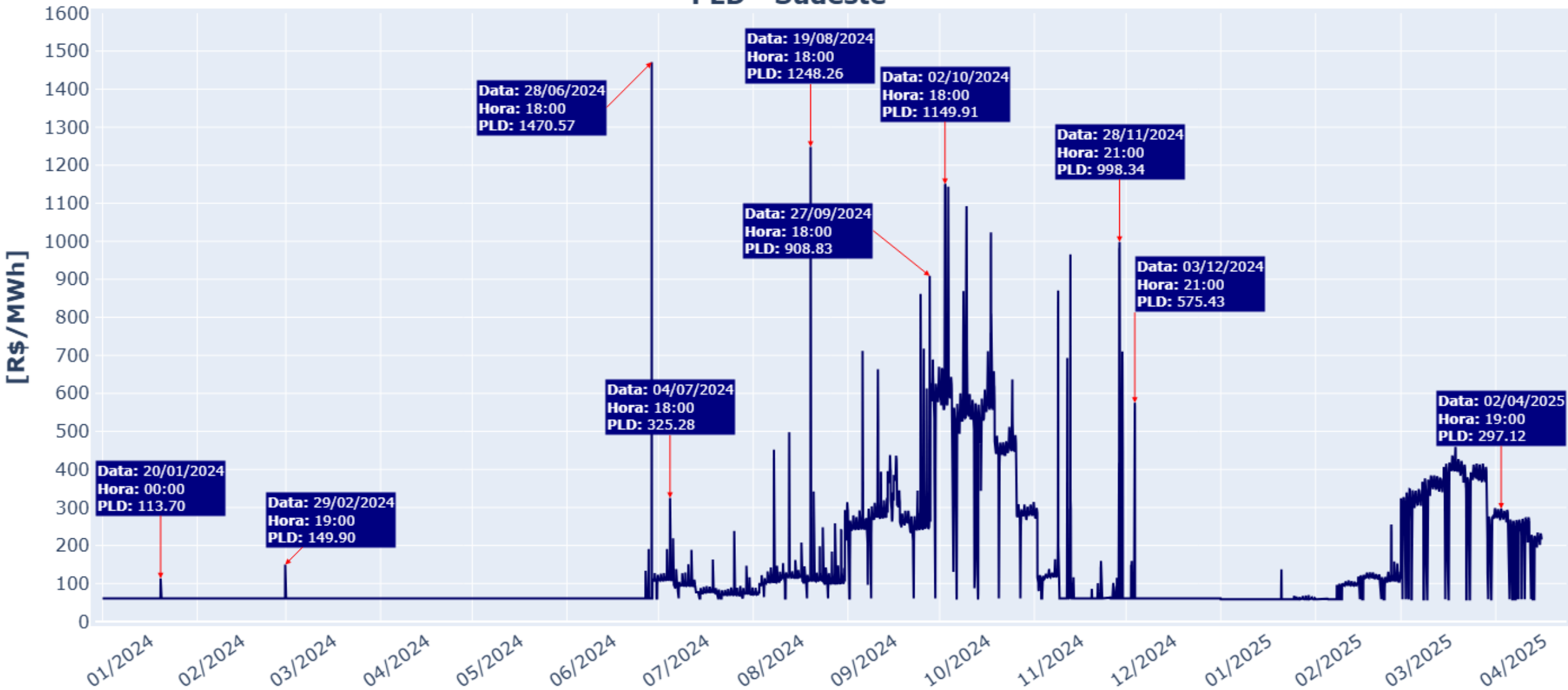
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	242,72	165,98	109,02	132,63	218,70	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
2022	62,91	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70	
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09	

histórico do PLD horário

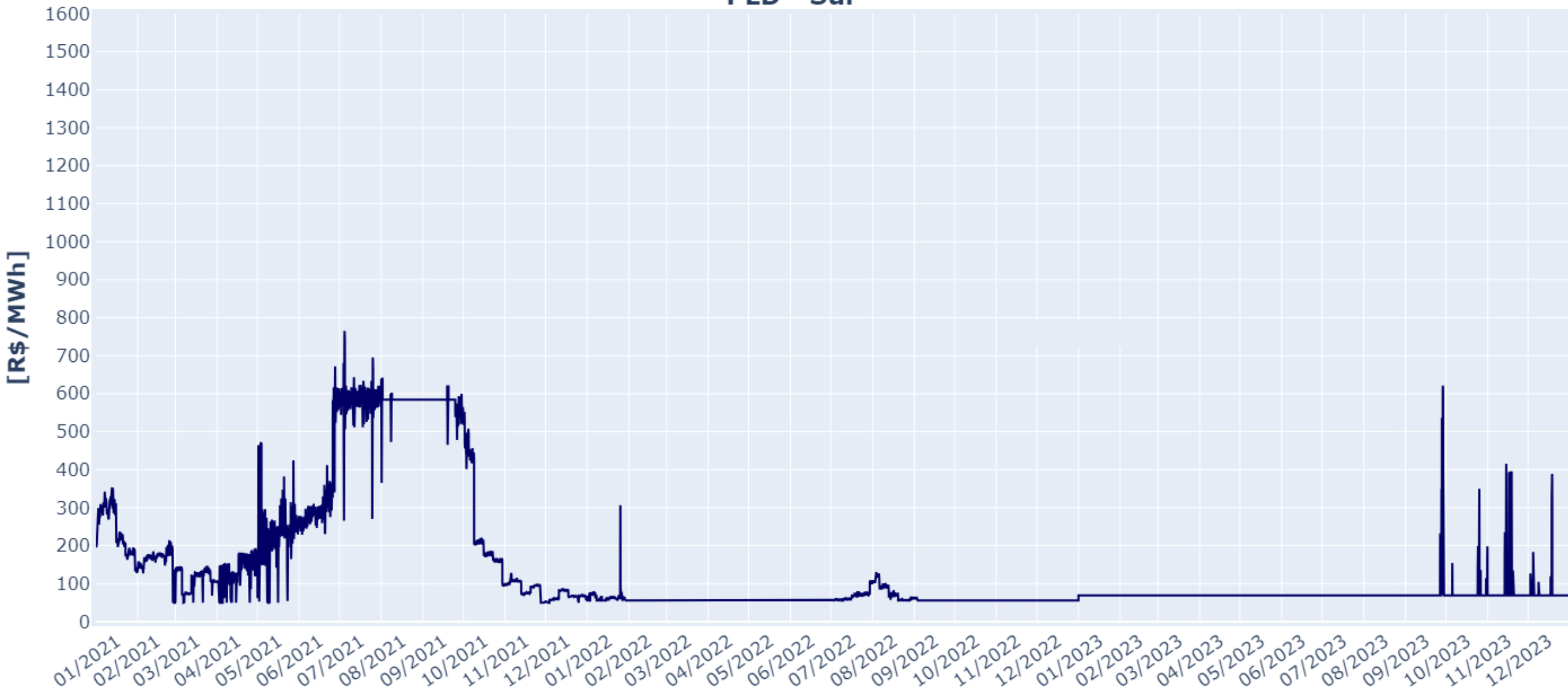
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS												
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,07	118,79	307,59	480,78	103,51	64,80	
2025	59,21	93,76	327,32										

histórico do PLD horário

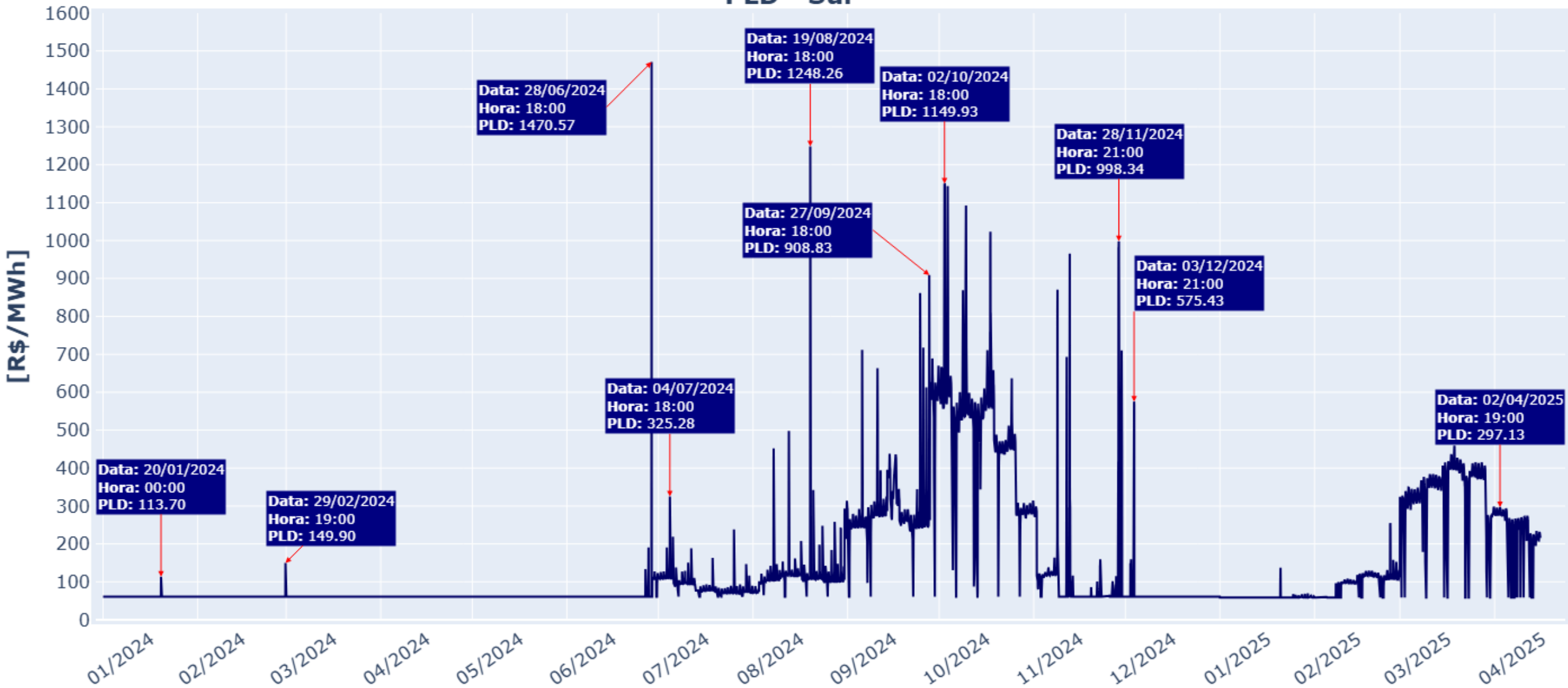
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
2022	62,92	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70	
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09	

histórico do PLD horário

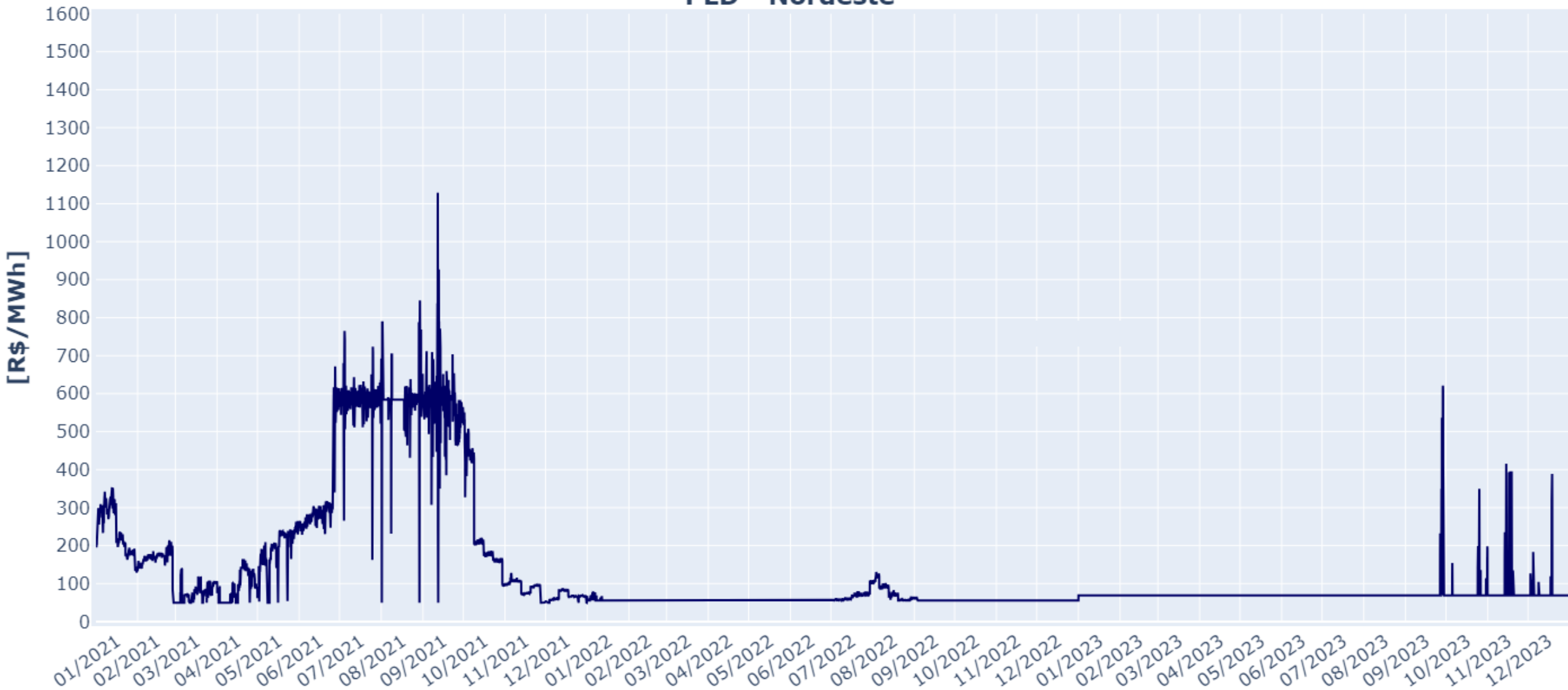
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS											
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV
2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	87,05	118,79	307,78	480,76	103,51	64,80
2025	59,21	93,83	332,56									

histórico do PLD horário

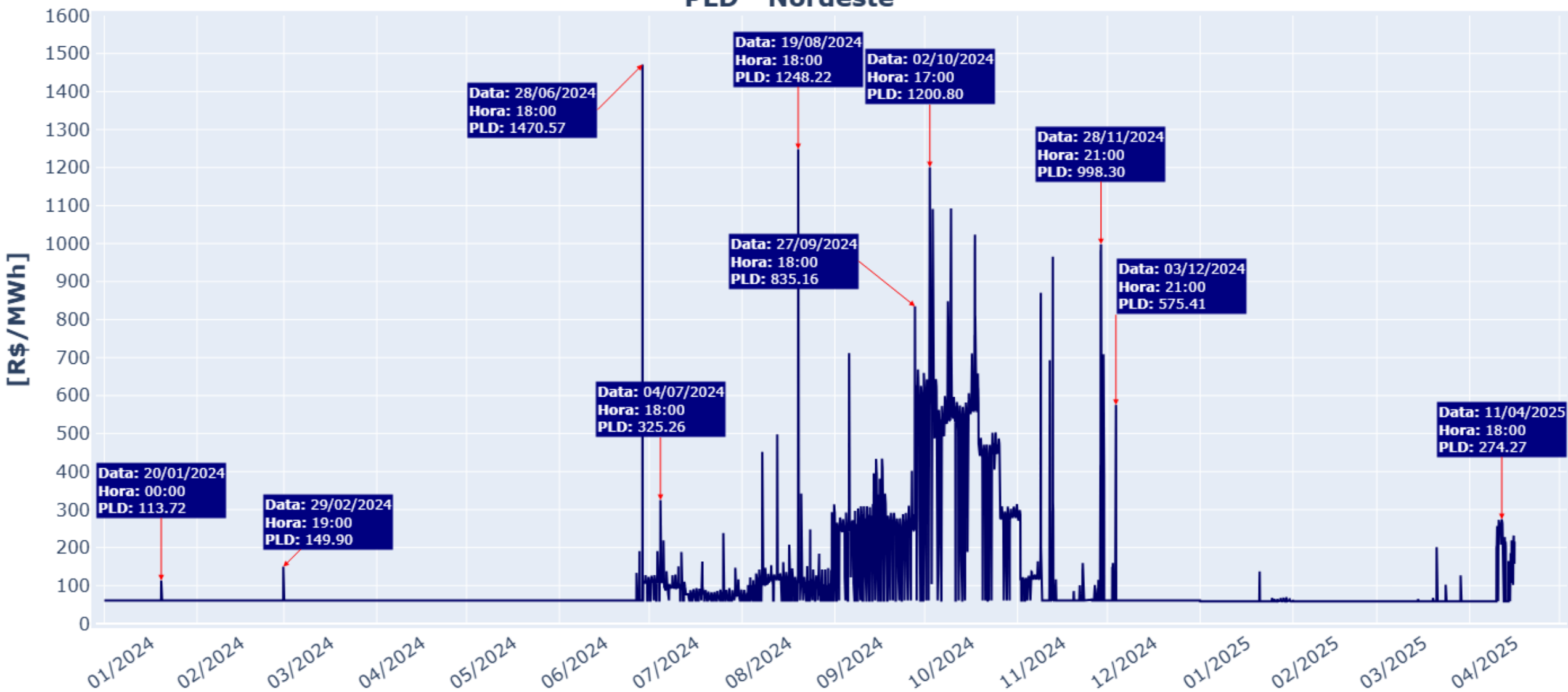
PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	239,02	162,68	78,02	88,55	189,32	328,76	583,88	583,88	570,39	248,97	88,08	66,46
2022	57,22	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,30	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70	
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09	

histórico do PLD horário

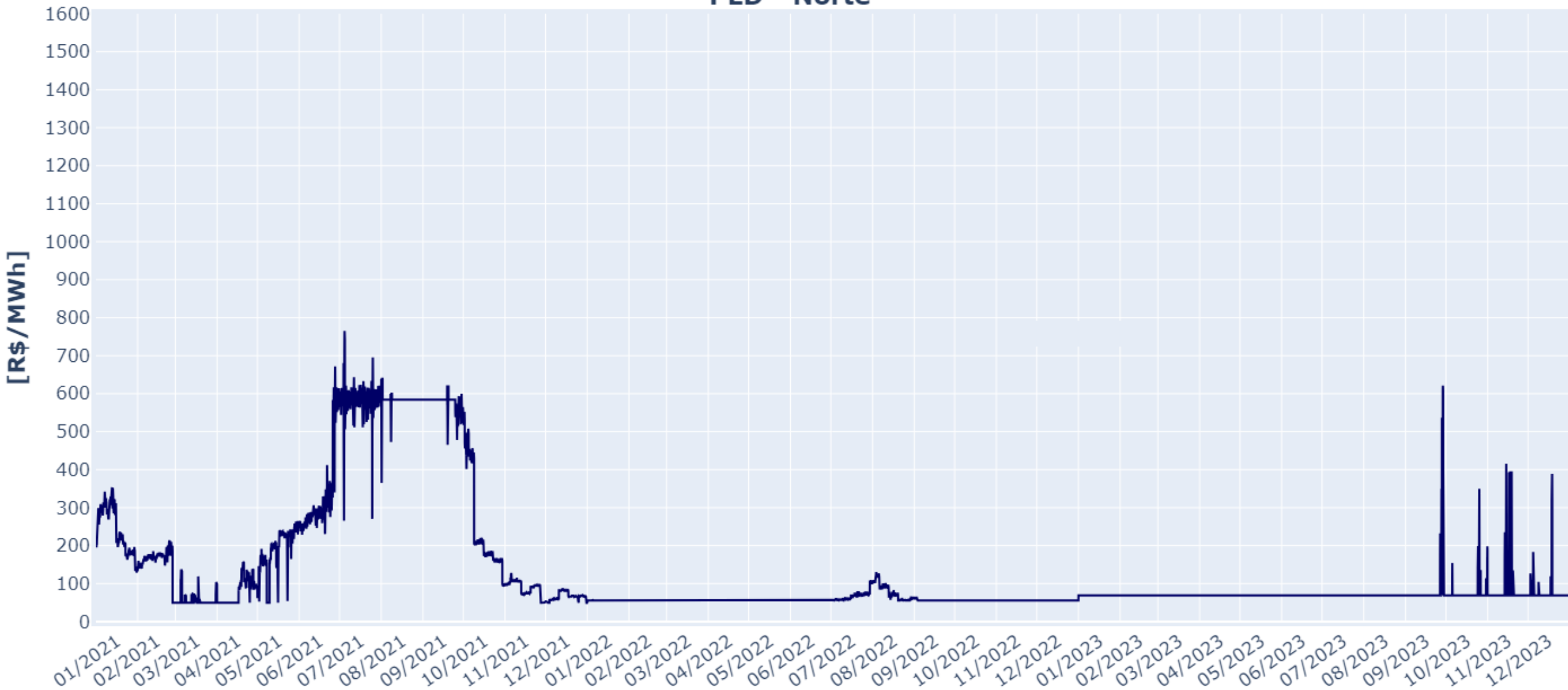
PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
	2024		61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	84,28	103,82	243,30	449,83	102,14	64,80
	2025		59,18	58,60	58,96									

histórico do PLD horário

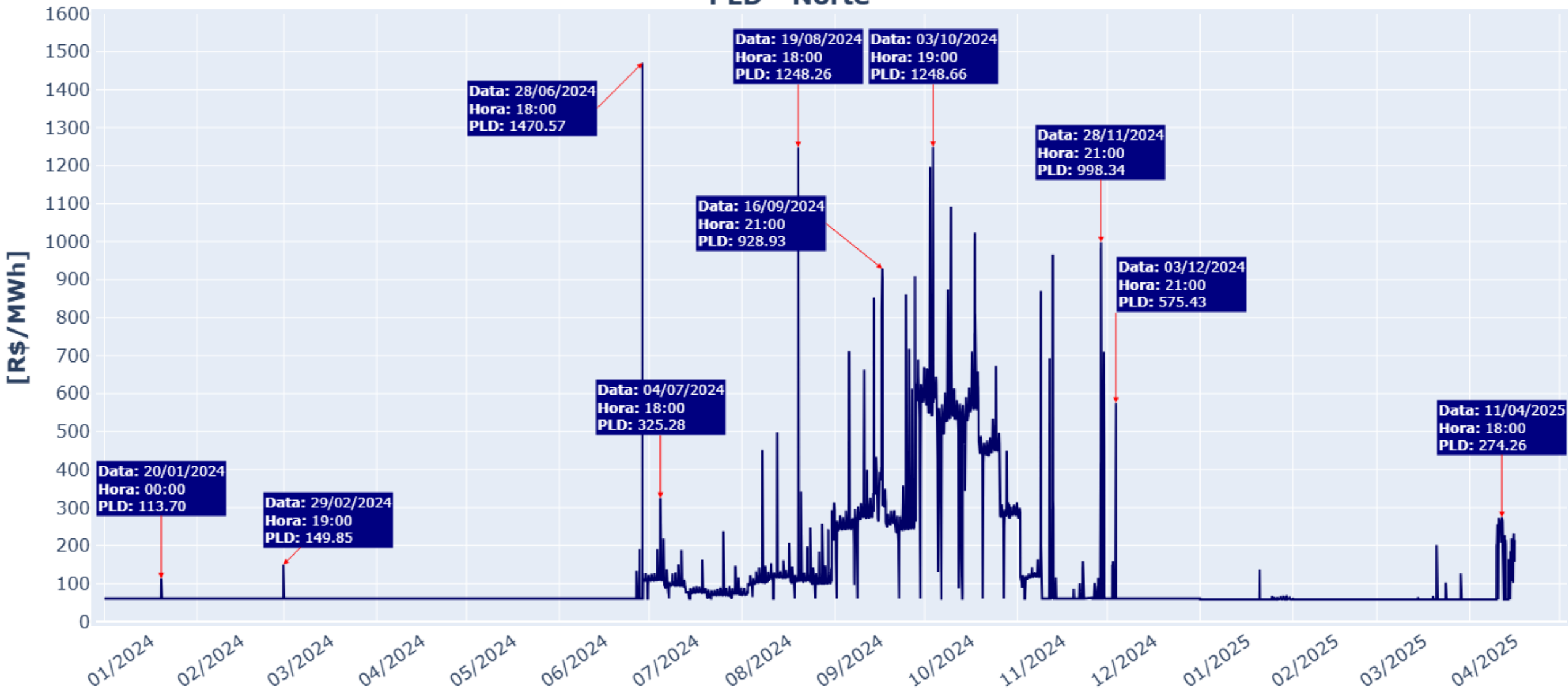
PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,40	162,50	55,57	77,27	189,12	335,72	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,31
2022	55,71	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70	
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09	

histórico do PLD horário

PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
	2024		61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,08	118,80	316,41	482,54	103,66	64,80
	2024		59,18	58,60	58,96									

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de abril de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

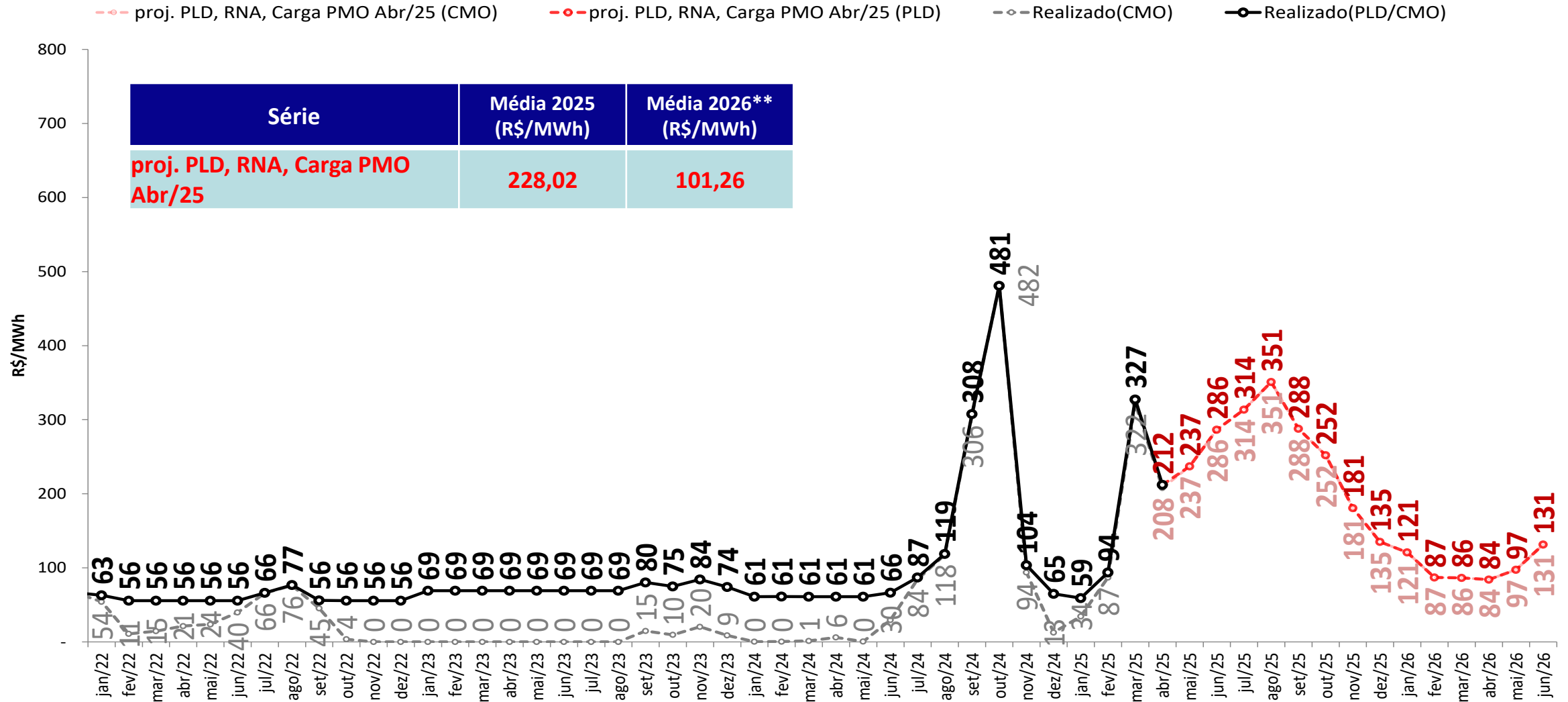
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos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

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de abril de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
 - Carga prevista no PMO de abril de 2025
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
 - Carga da 1ª Revisão Quadrimestral
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2021 a junho de 2022 (similaridade climatológica)
 - Carga prevista no PMO de abril de 2025
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2021 a junho de 2022 (similaridade climatológica)
 - Carga da 1ª Revisão Quadrimestral
- **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

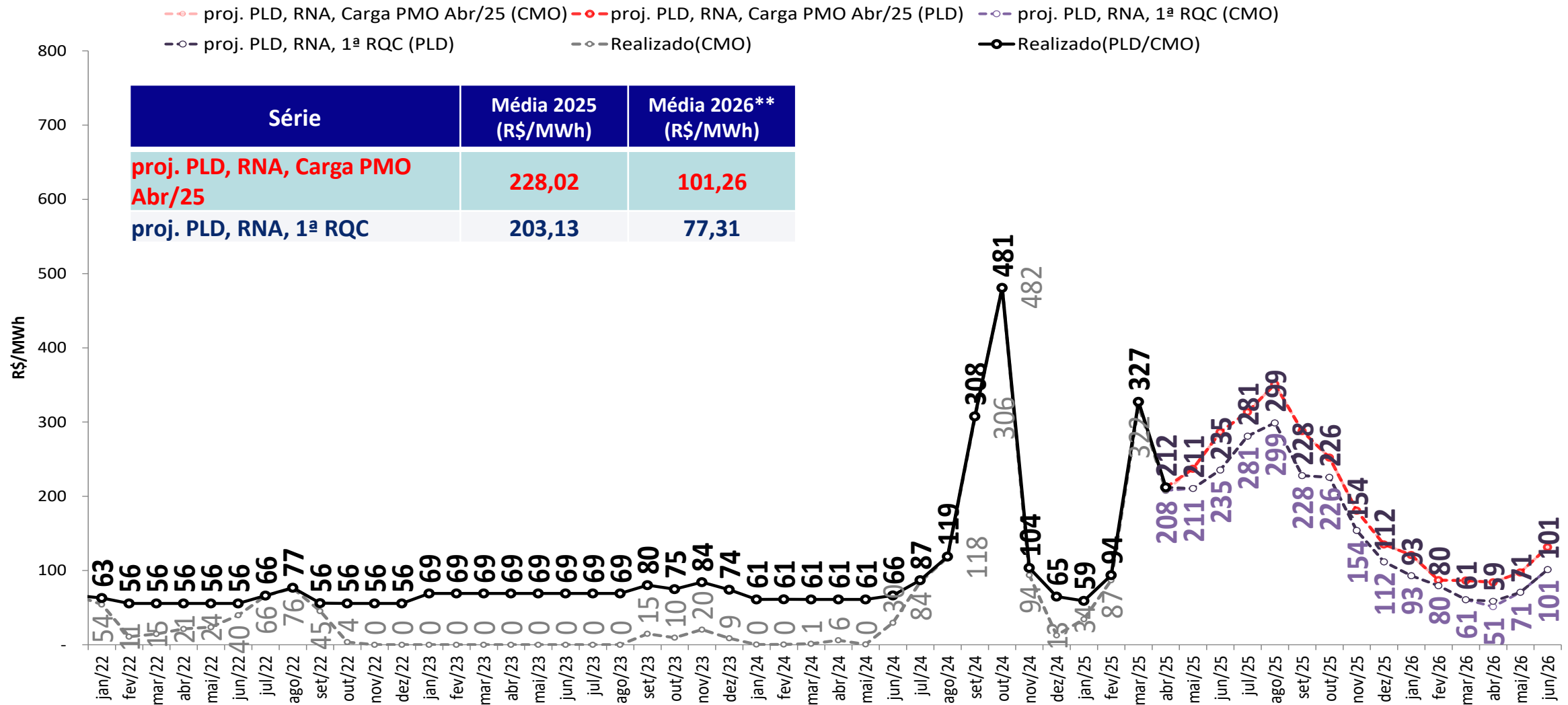
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

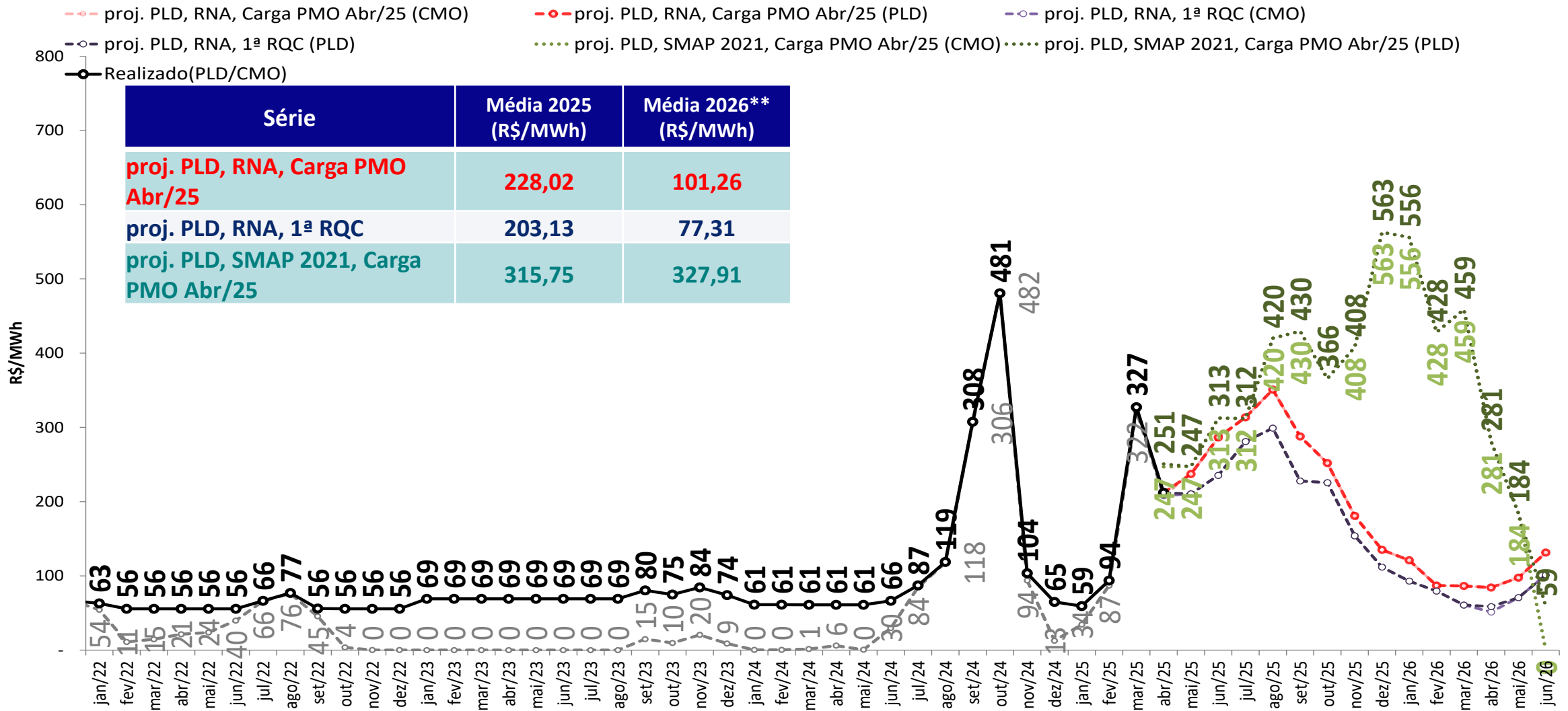
sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



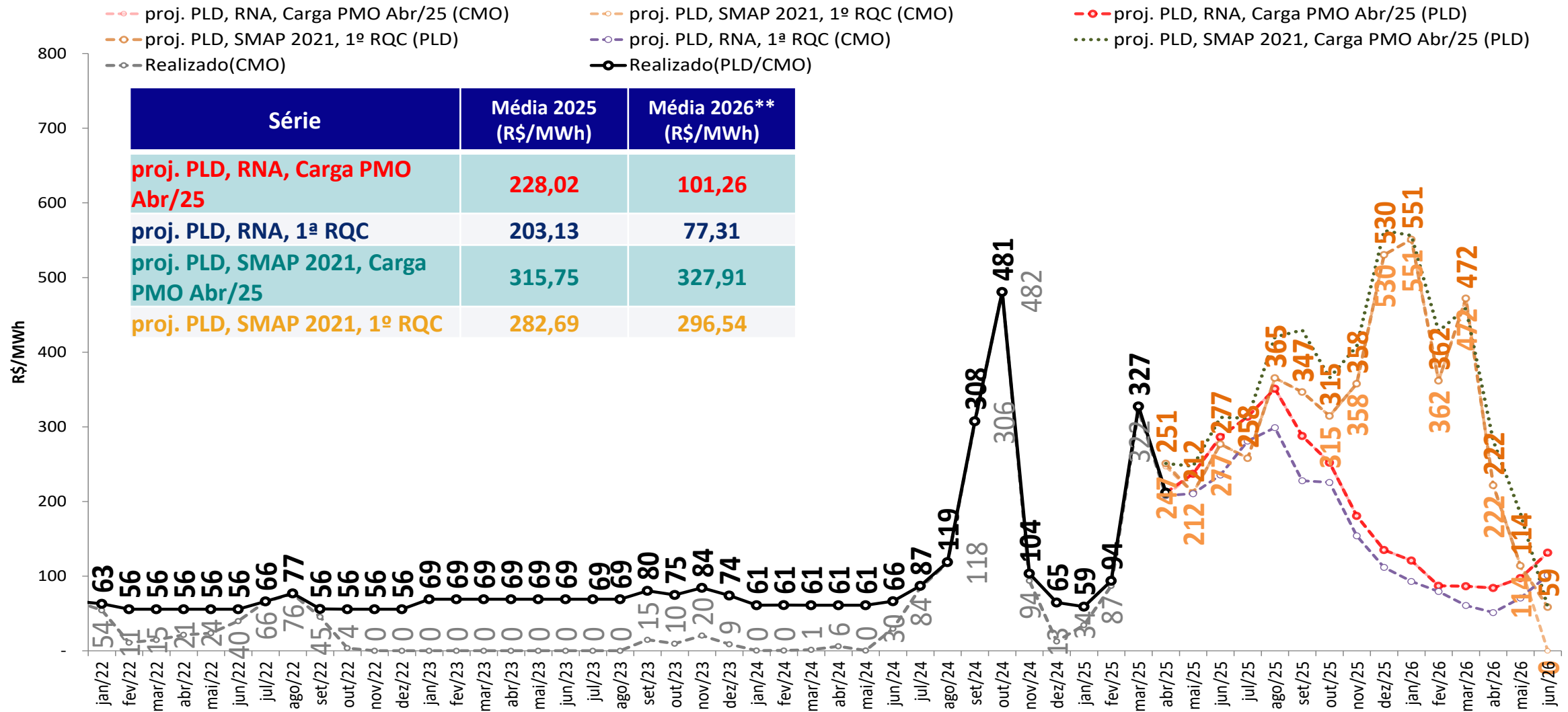
• **Foram considerados:**

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

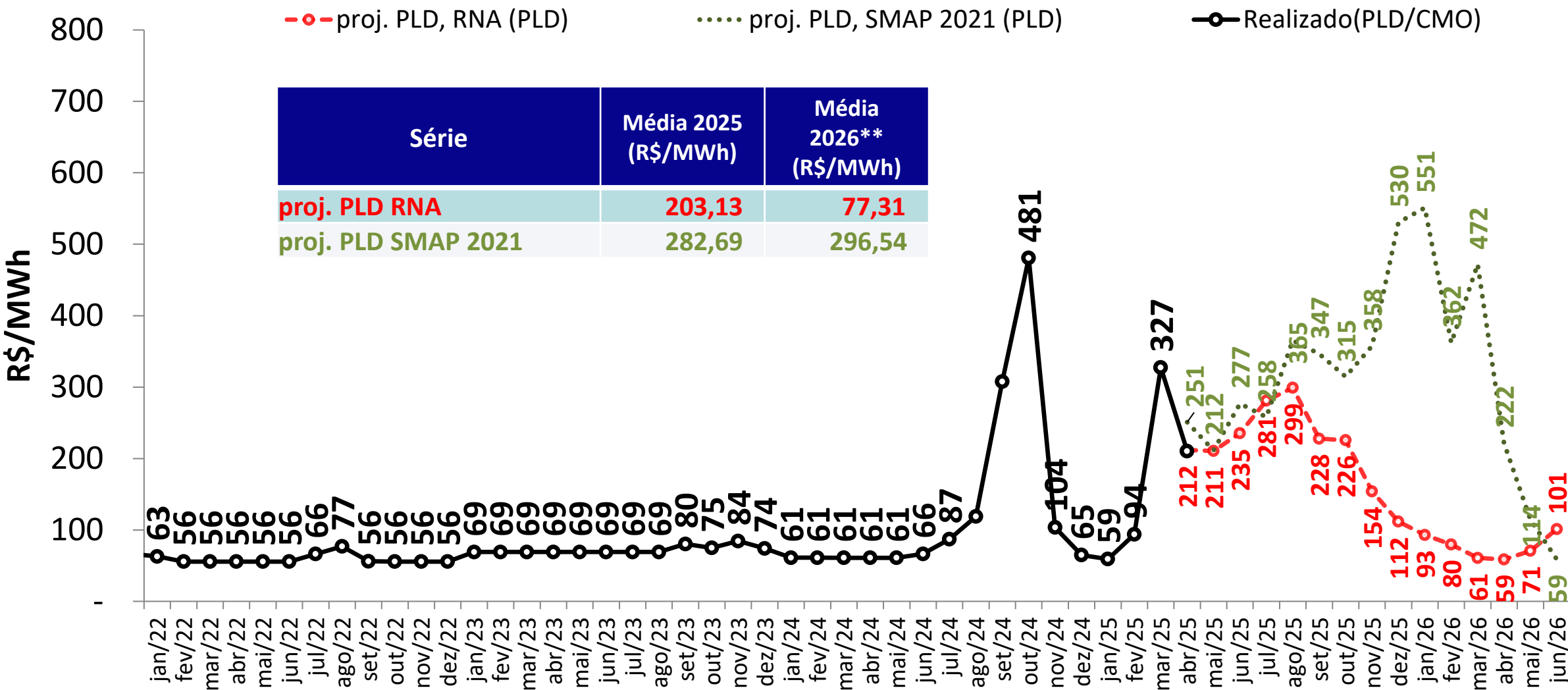
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC



- **Foram considerados:**
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

- **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 2017 a junho de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2021 a junho de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2025 (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
 - dados de carga da 1ª revisão quadrimestral



• Foram considerados:

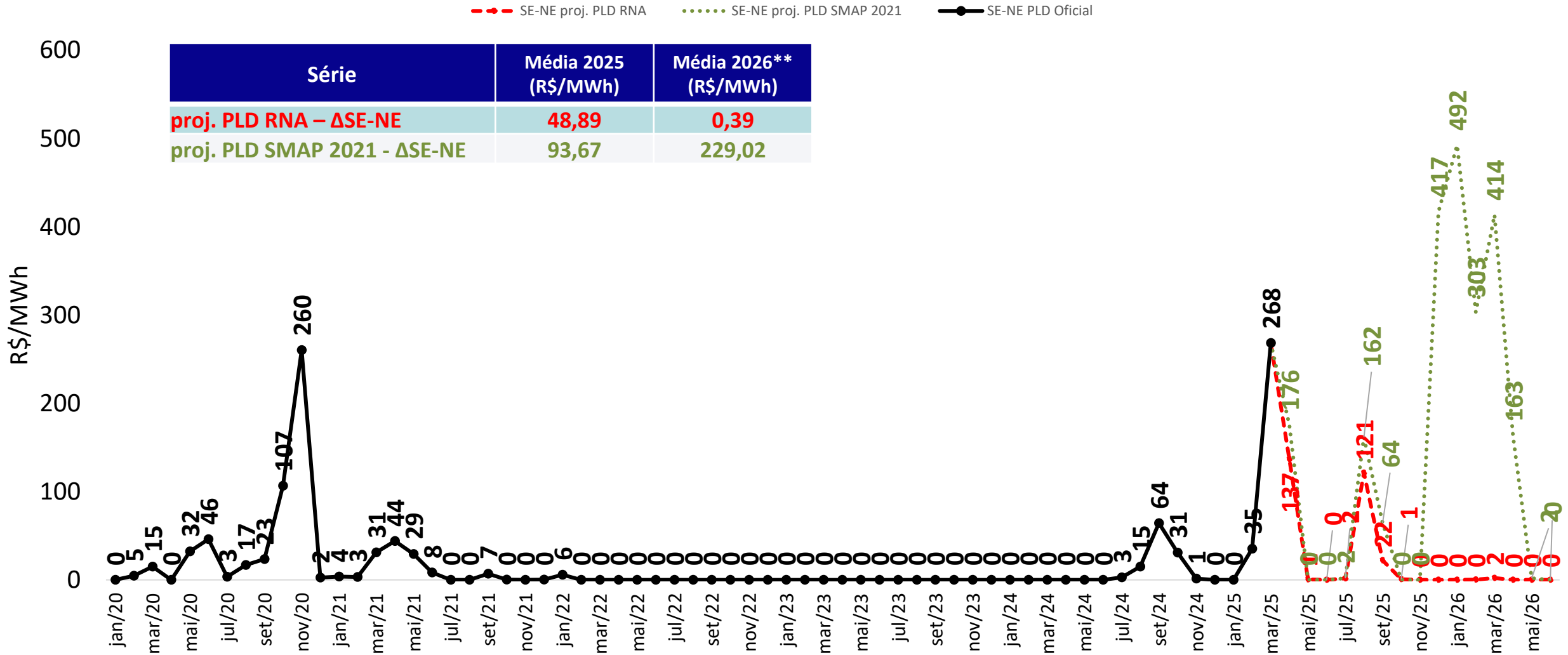
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE

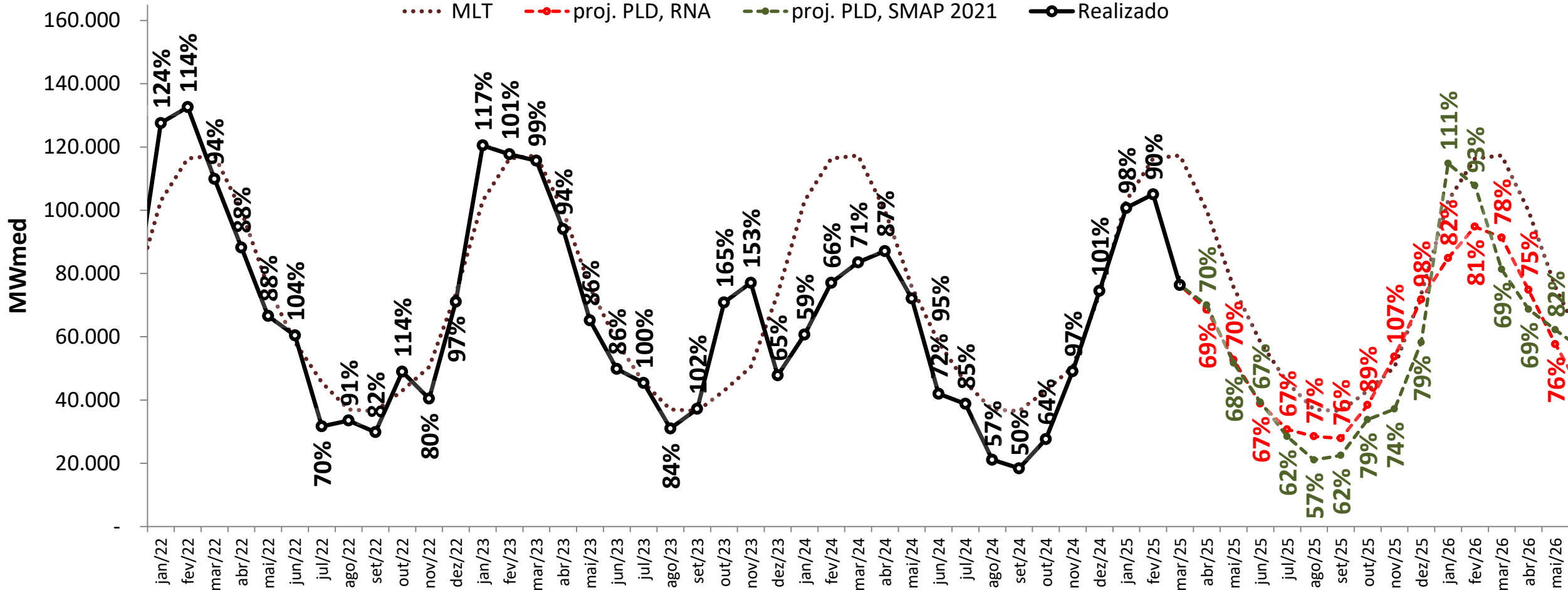


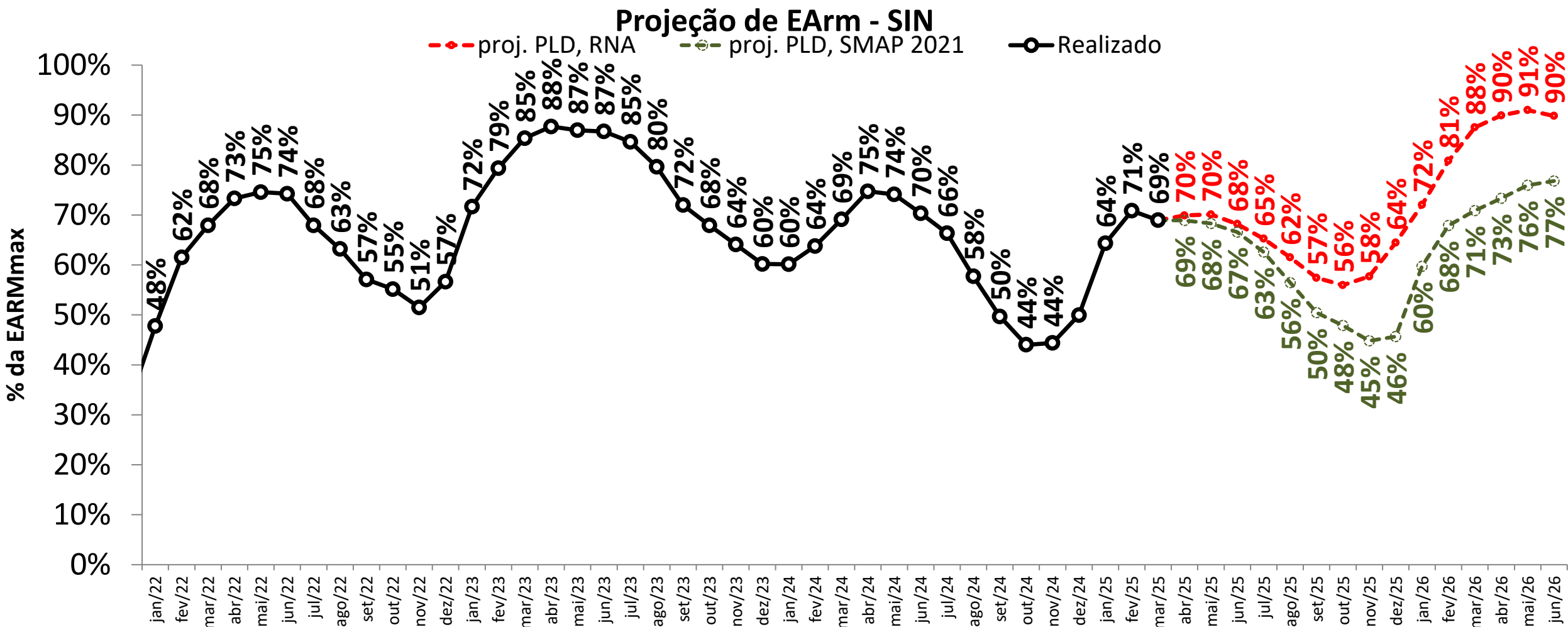
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2021



• Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

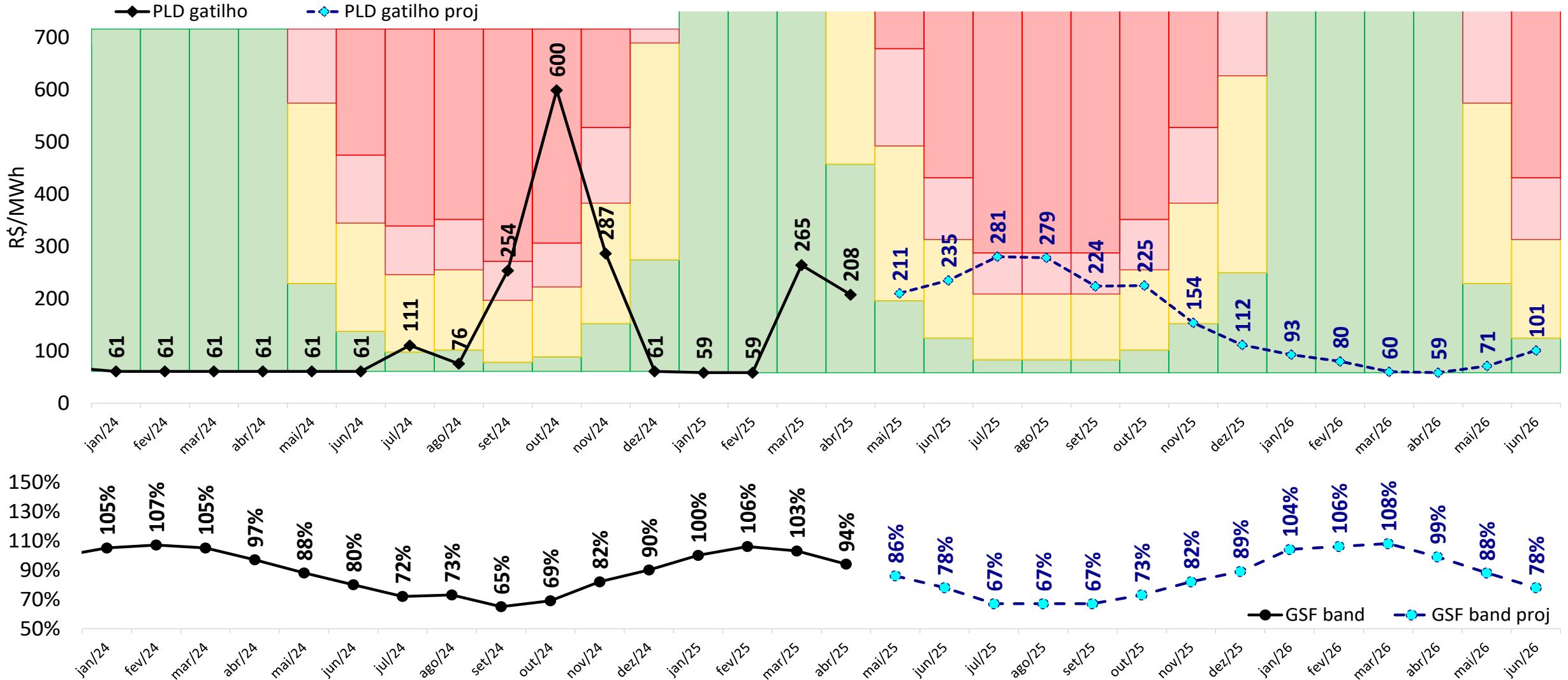
Projeção de ENA - SIN





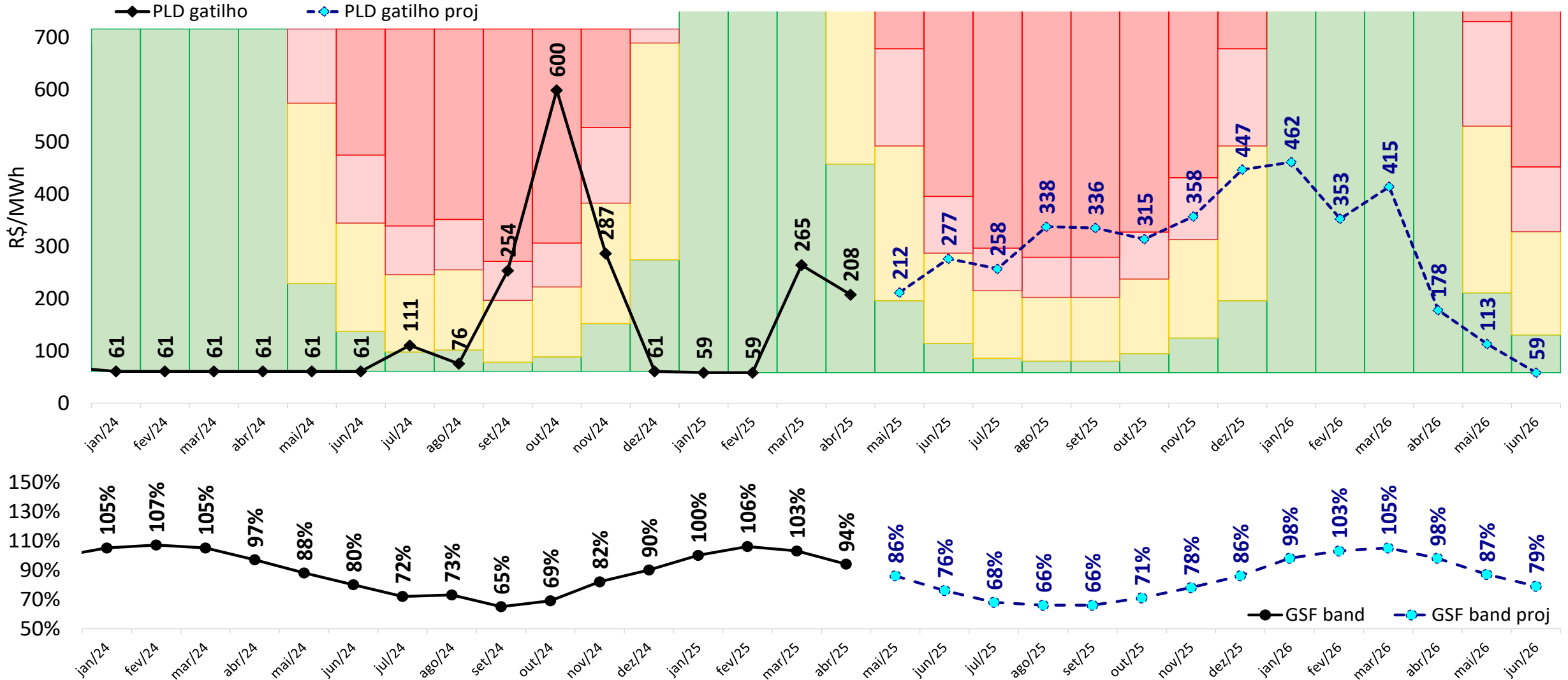
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



projeção da bandeira tarifária

proj. PLD SMAP 2021

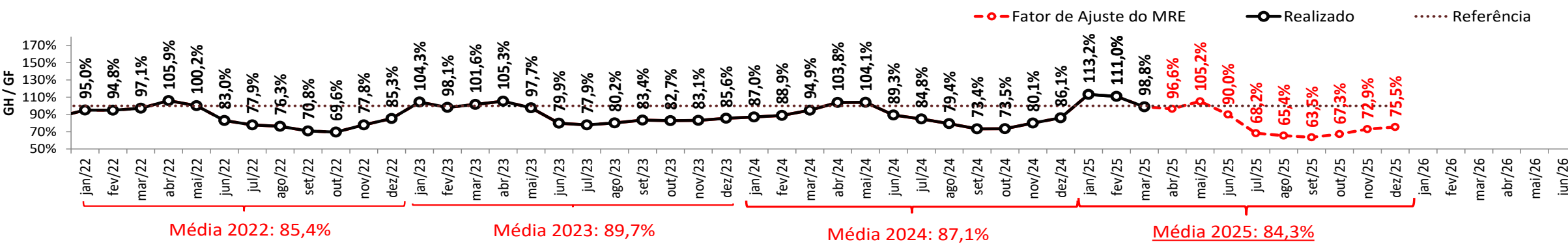
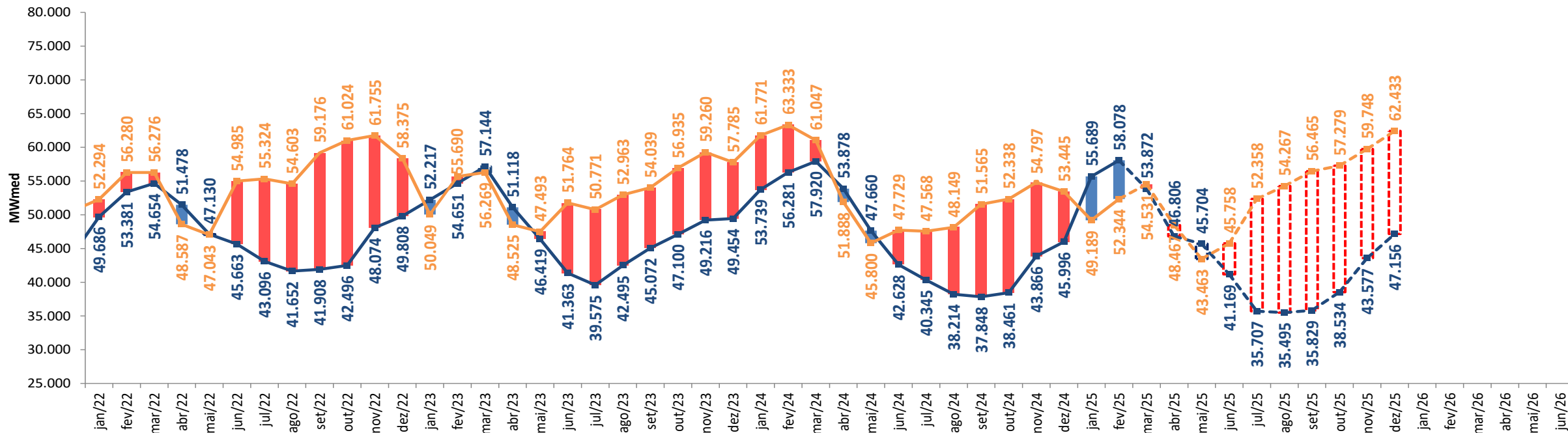


projeção do MRE

proj. PLD RNA



■ Secundária □ Ajuste do MRE ● GH MRE (Centro de Gravidade) ◆ GF Sazo



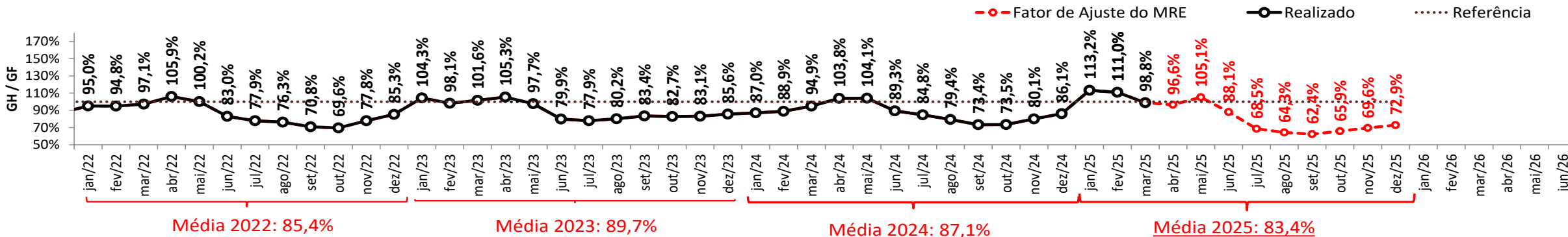
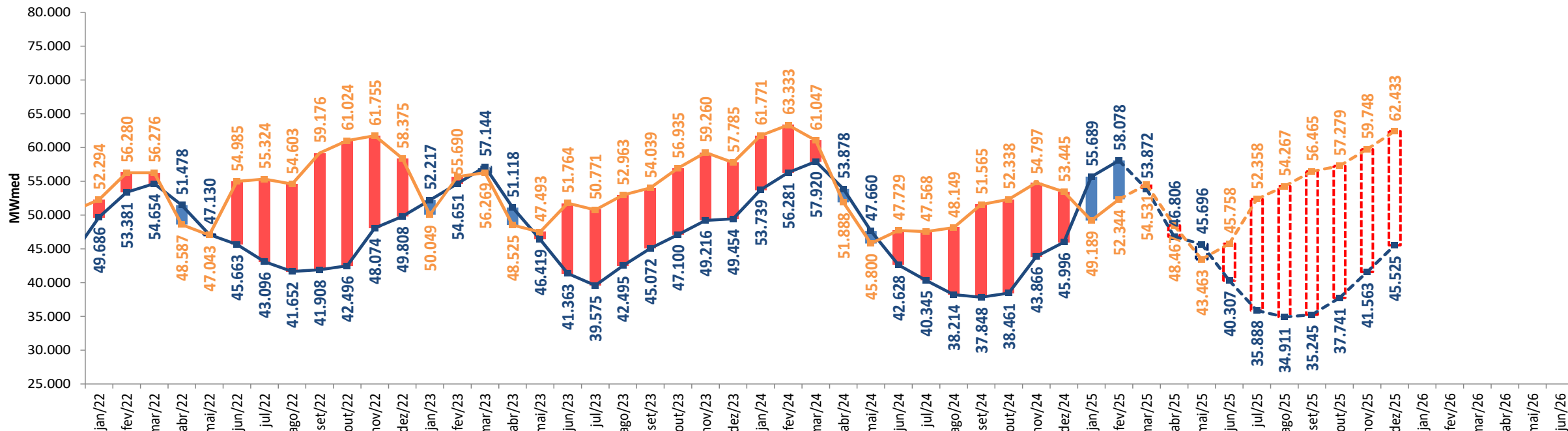
- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

proj. PLD SMAP 2021



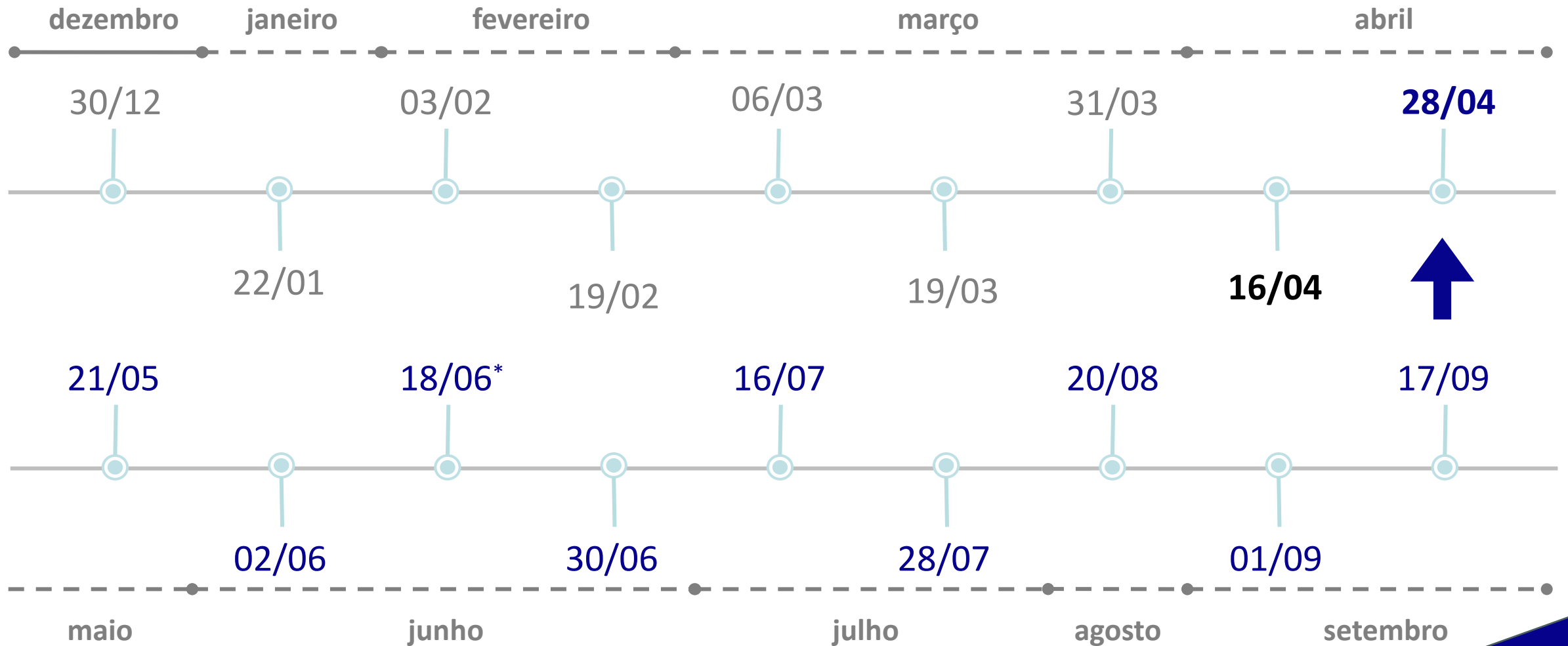
■ Secundária □ Ajuste do MRE ● GH MRE (Centro de Gravidade) ◆ GF Sazo



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2025
- **próximos encontros do PLD**

próximas datas do encontro do PLD



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
16/04/2025



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee

ANEXOS

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

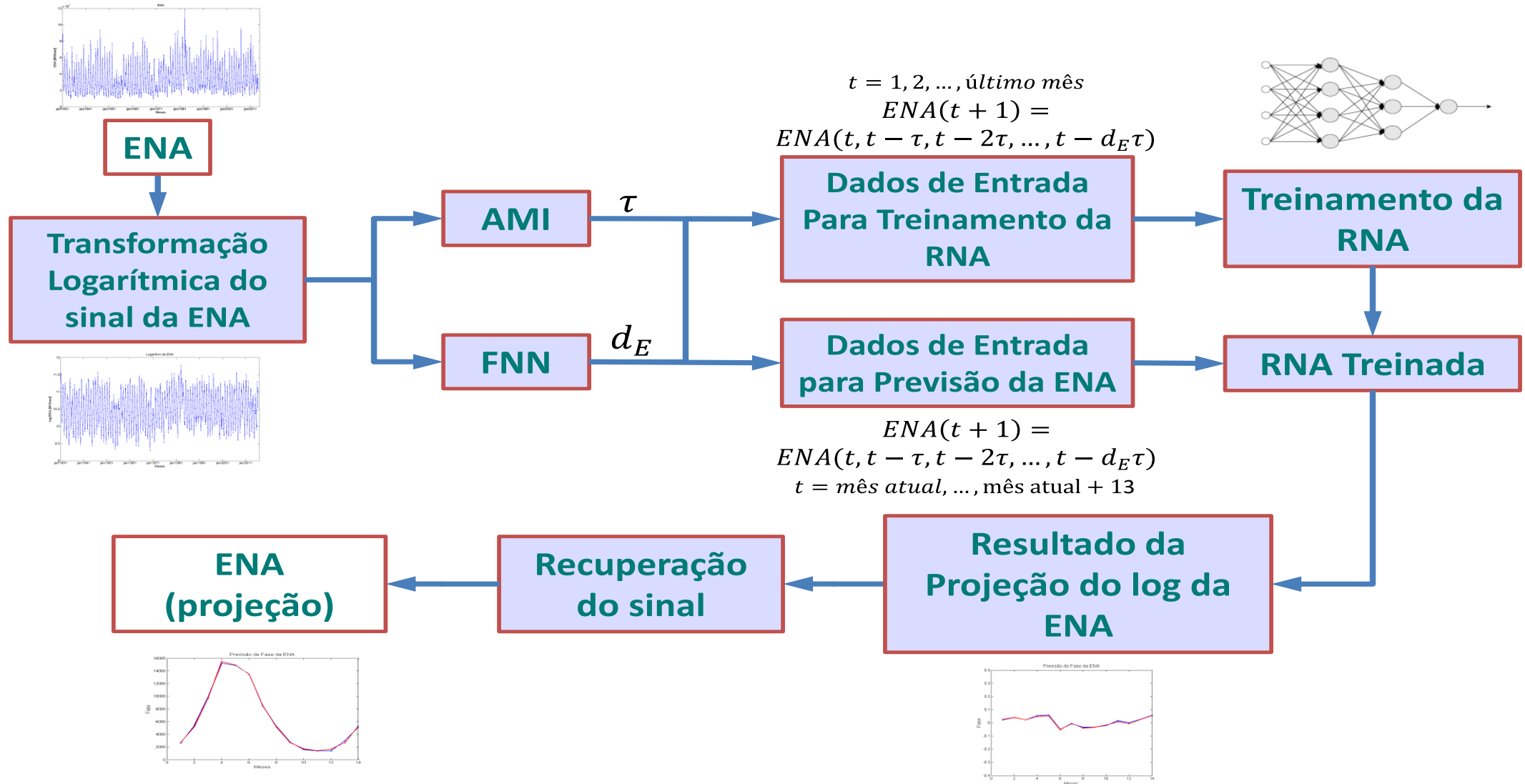
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

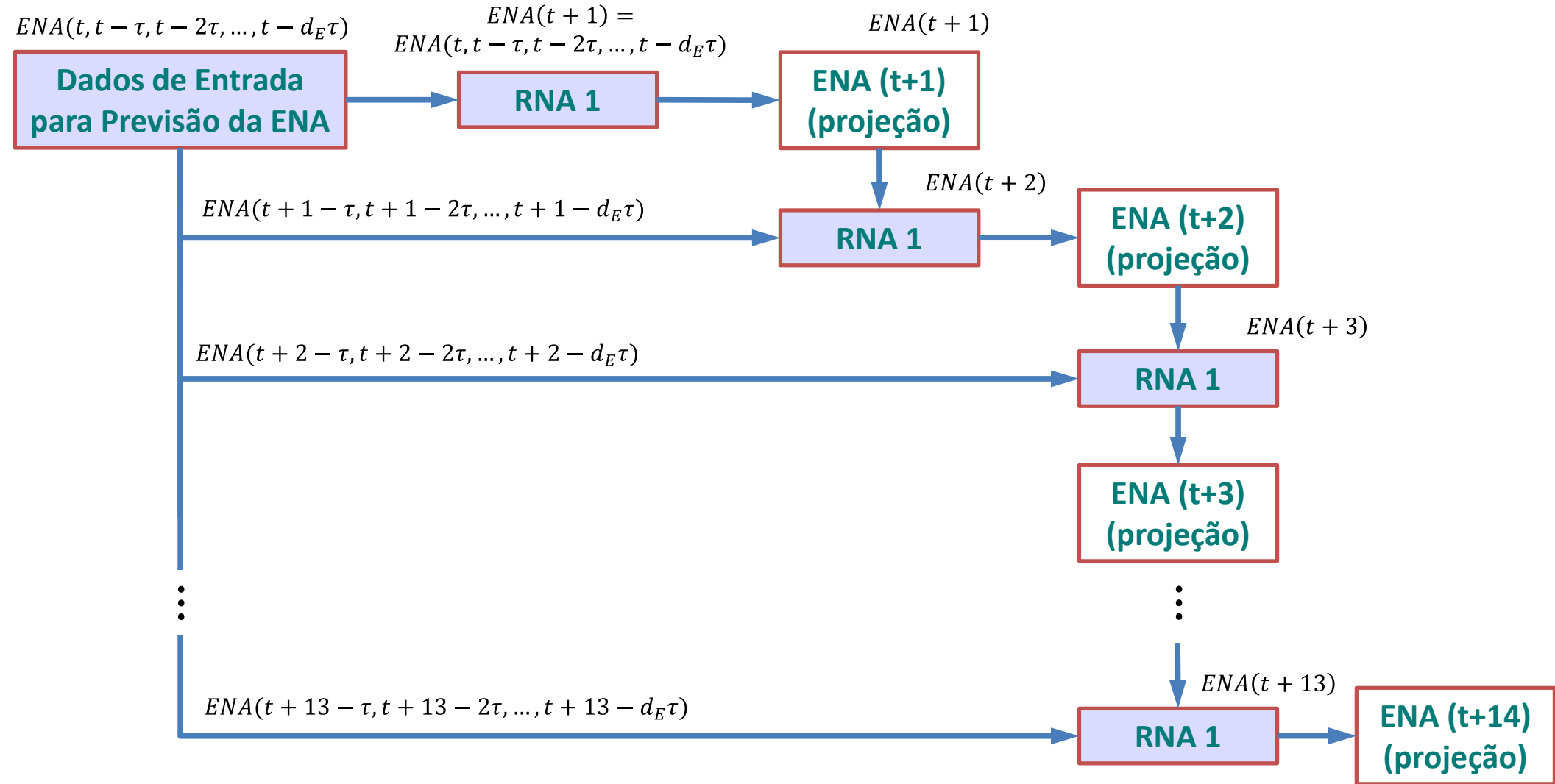
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

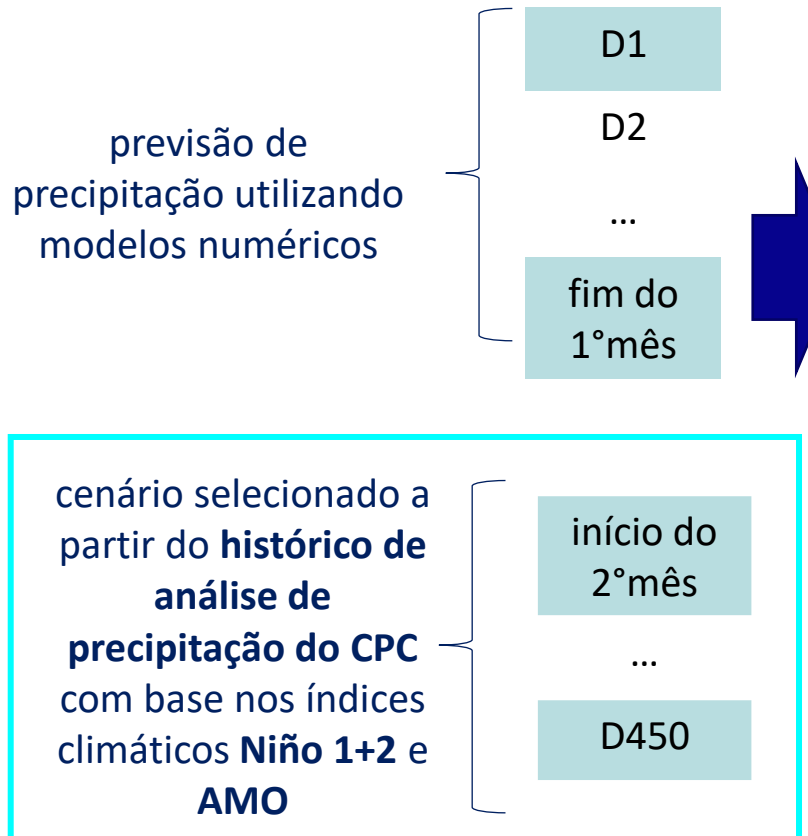
transformação logarítmica



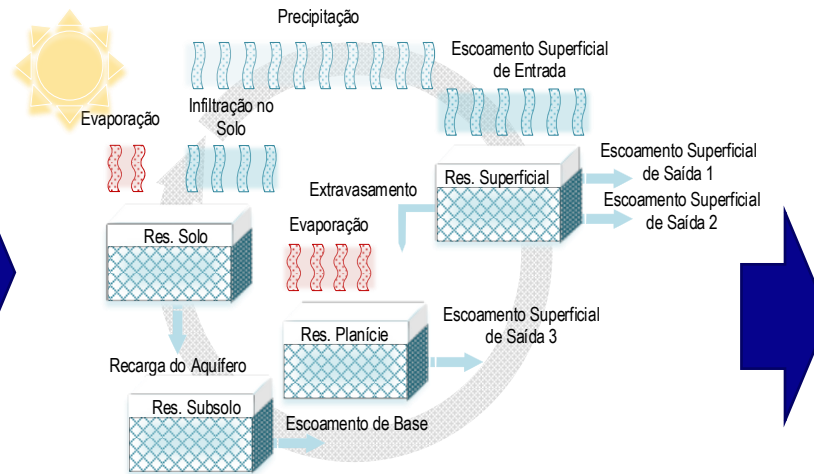
encadeamento da rede neural artificial



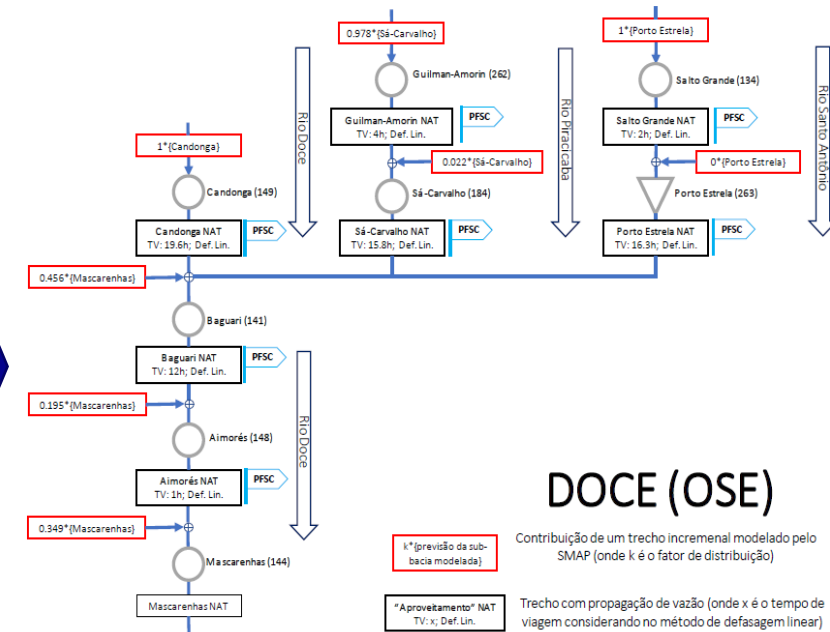
cenarização da precipitação



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



DOCE (OSE)

k^* [previsão da sub-bacia modelada]

Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)

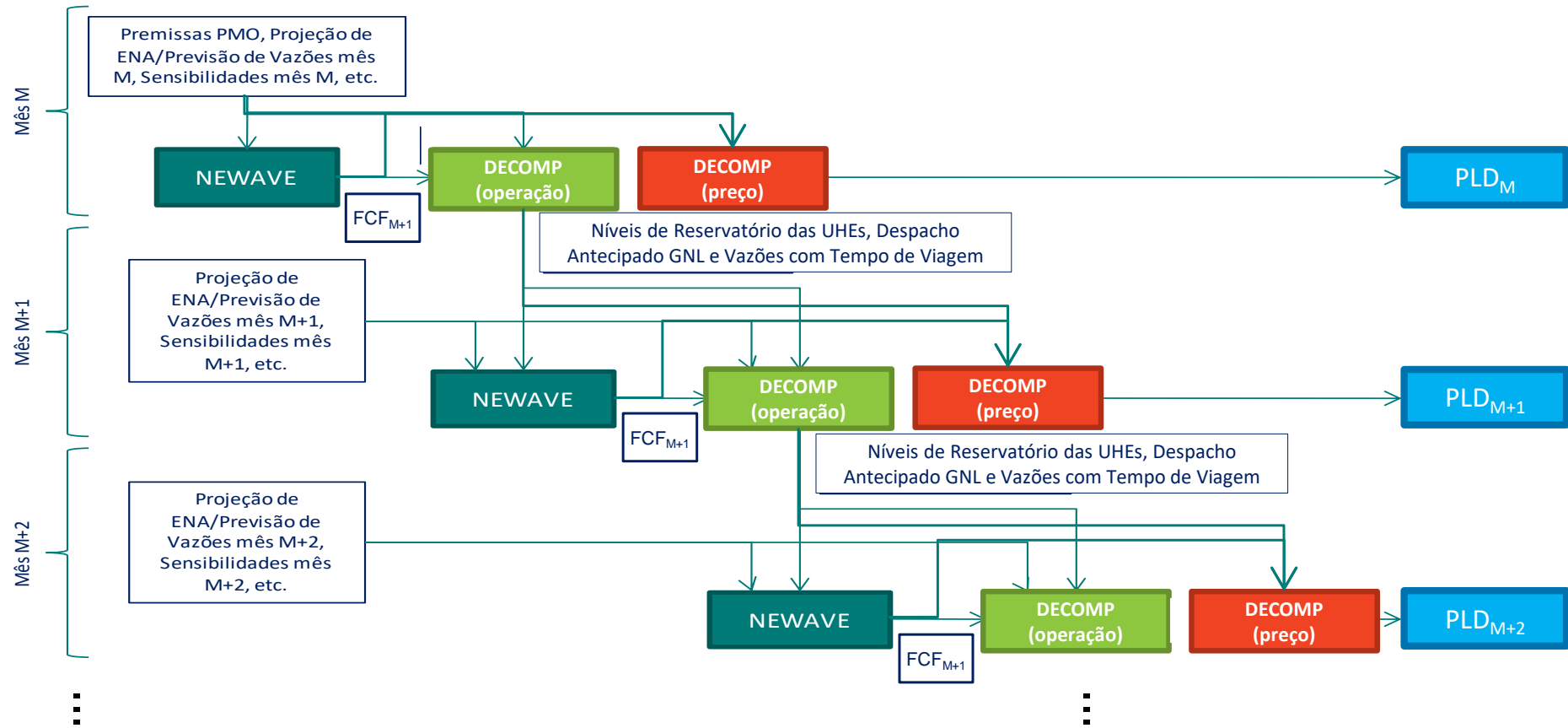
"Aproveitamento" NAT TV: x; Def. Lin.

Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)

PFSC

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

- descrição: com o objetivo de melhor emular o procedimento de cálculo do PLD, para cada mês que se deseja projetar o PLD são processados um Newave e dois Decomps (um de operação, com premissas de geração térmica por segurança energética, e um de preço) de forma sequencial, encadeando o processo para todo o horizonte de projeção.



são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

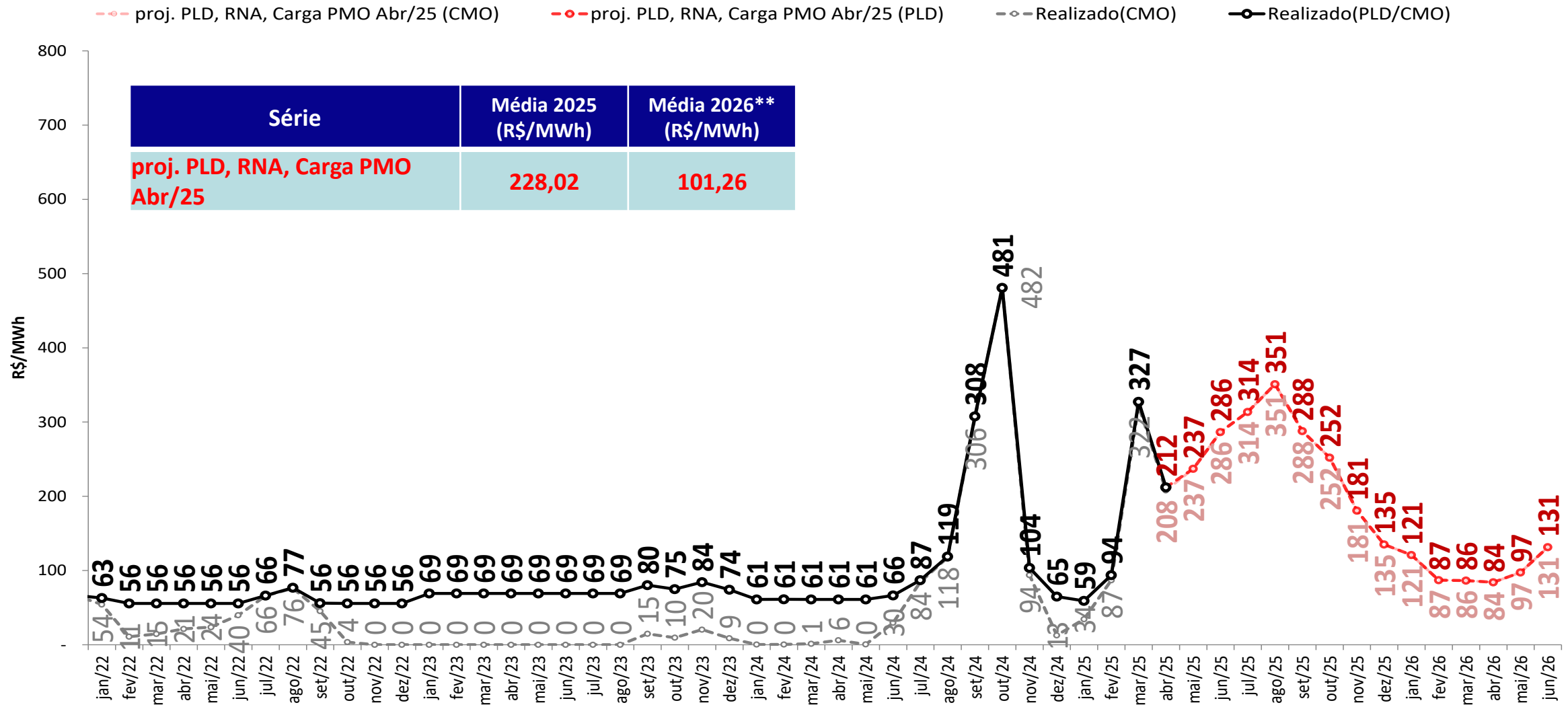
PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
 - Carga prevista no PMO de abril de 2025
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
 - Carga da 1ª Revisão Quadrimestral
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2021 a junho de 2022 (similaridade climatológica)
 - Carga prevista no PMO de abril de 2025
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2021 a junho de 2022 (similaridade climatológica)
 - Carga da 1ª Revisão Quadrimestral
- **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

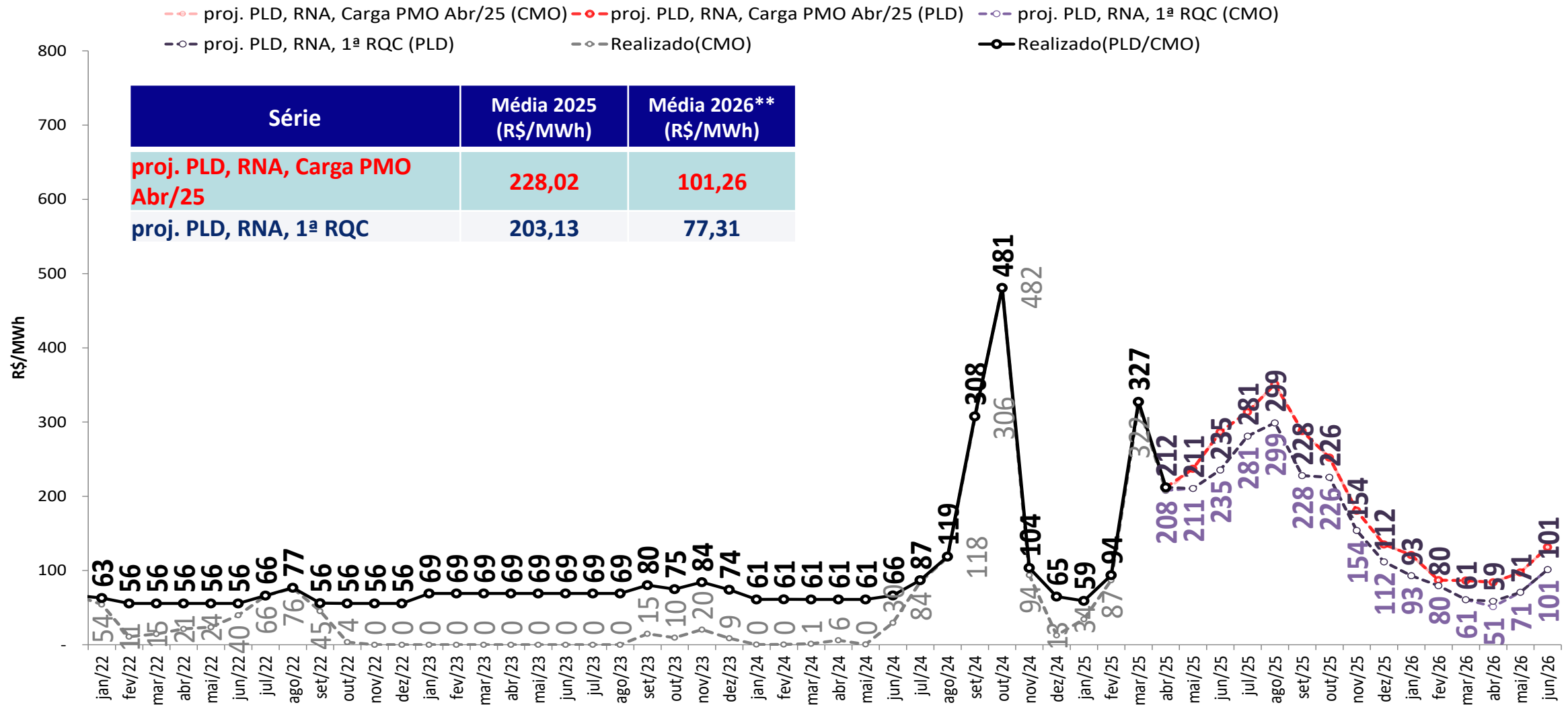
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

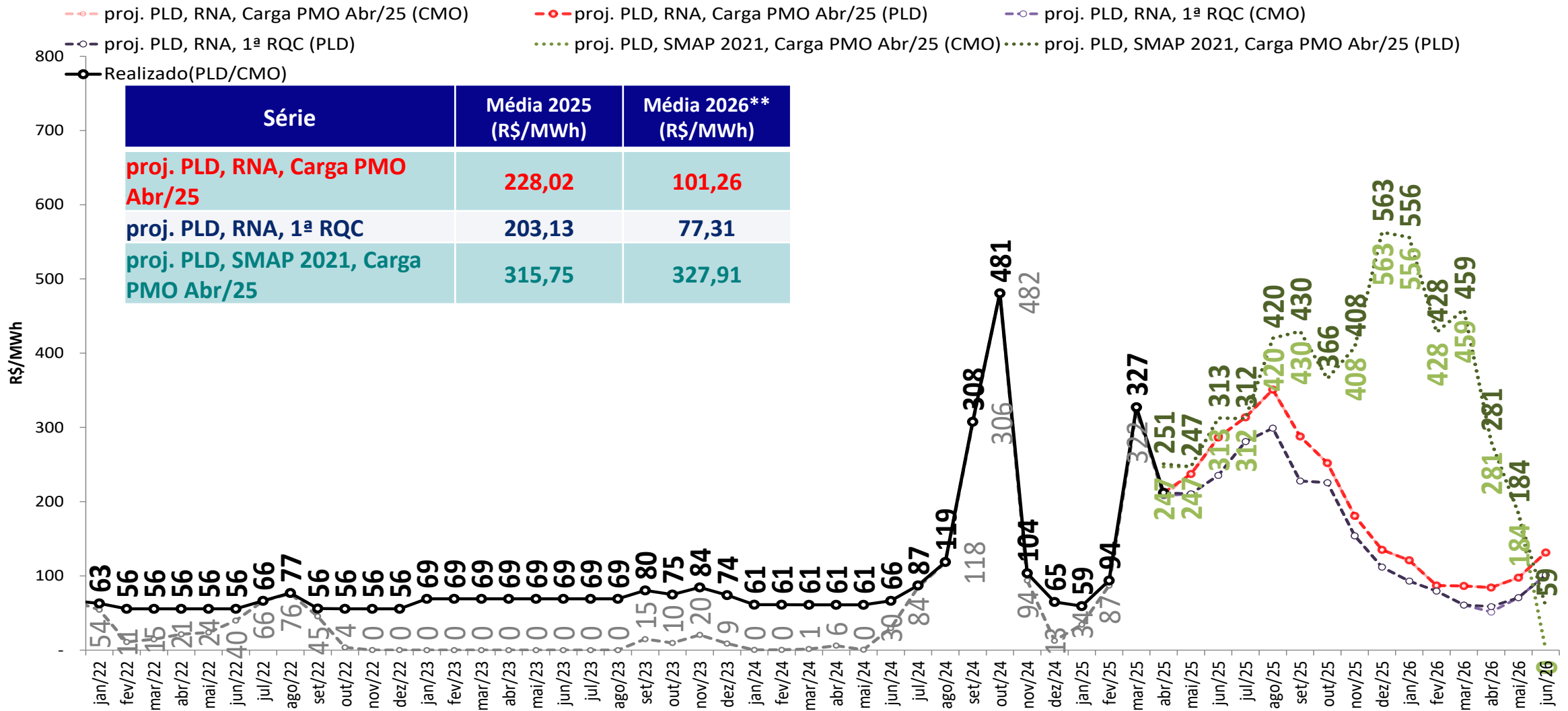
sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC



- **Foram considerados:**
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



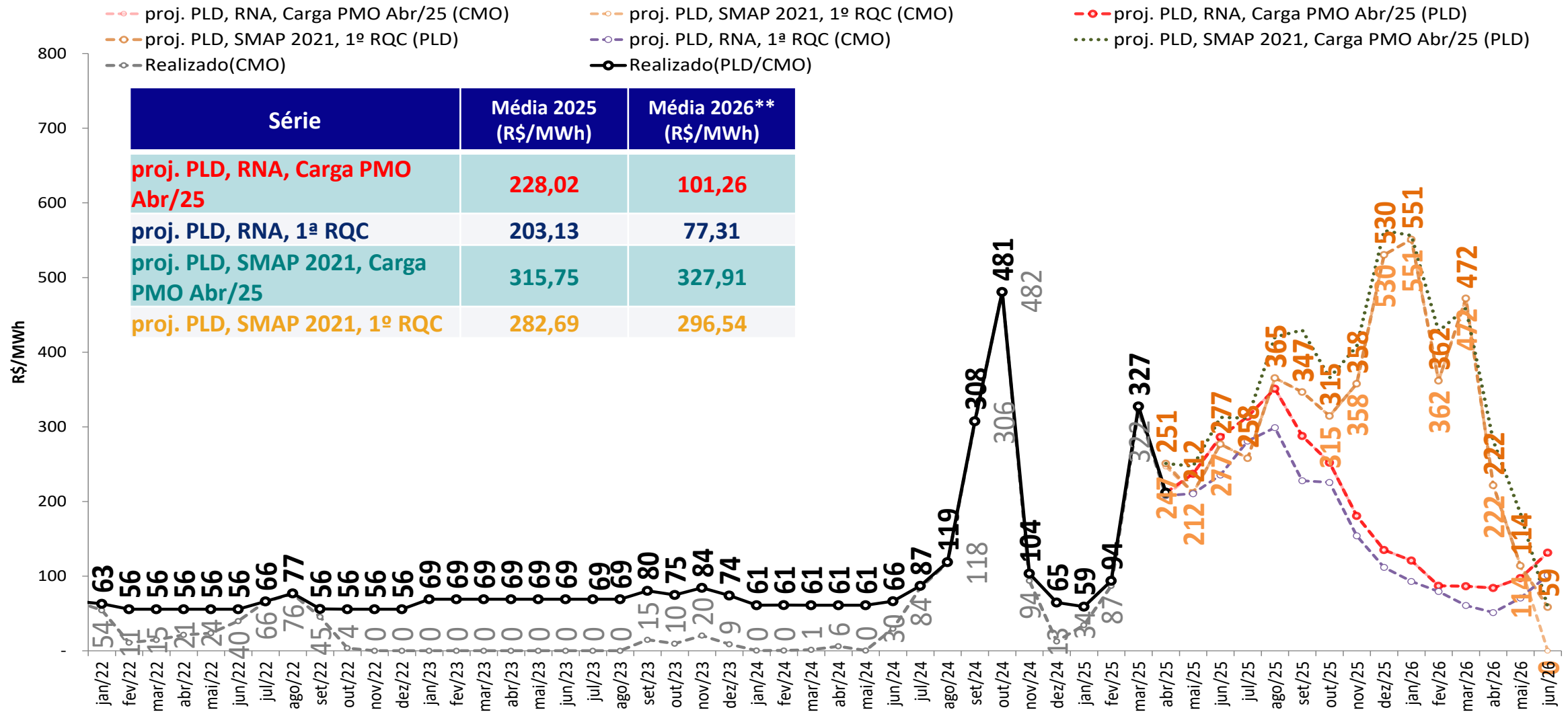
• **Foram considerados:**

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

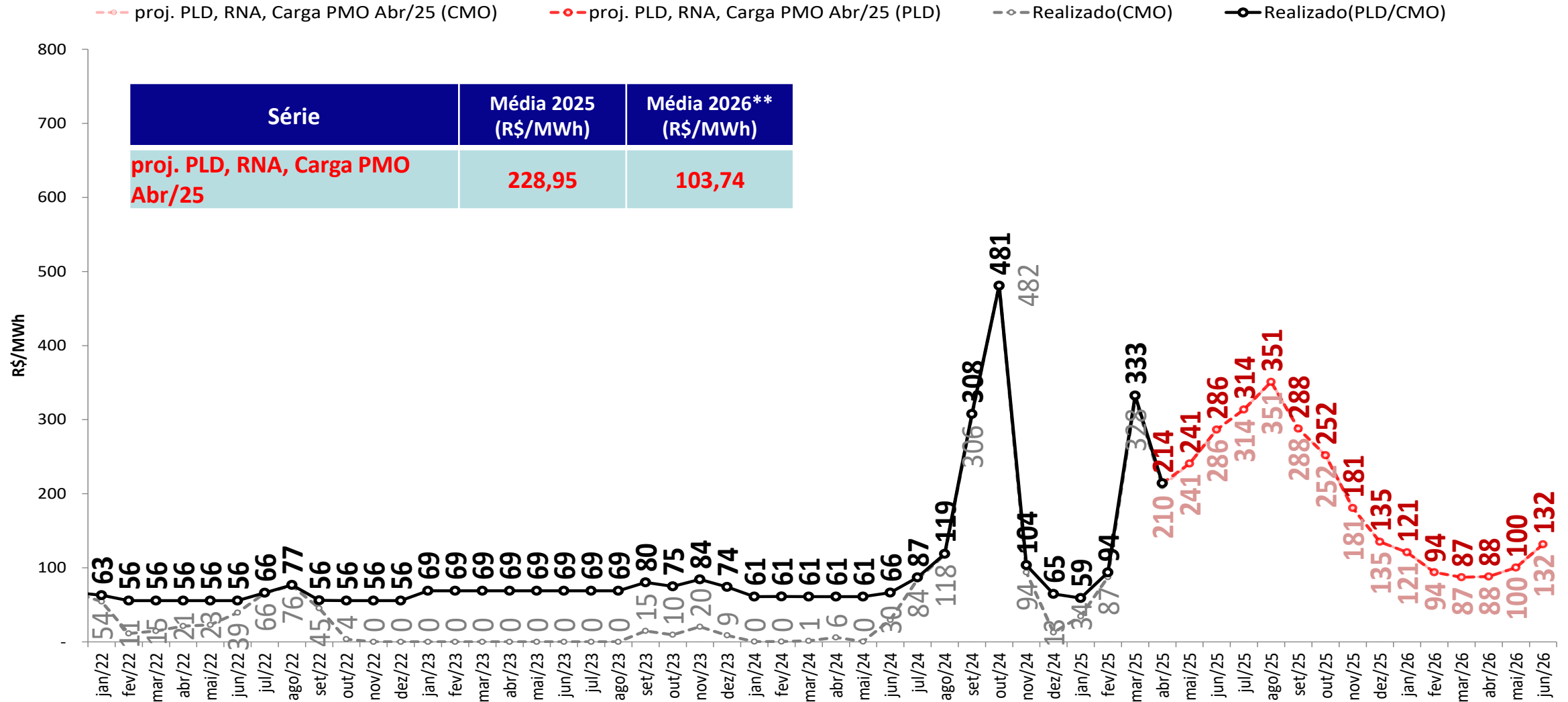
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC



- **Foram considerados:**
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Sul

proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



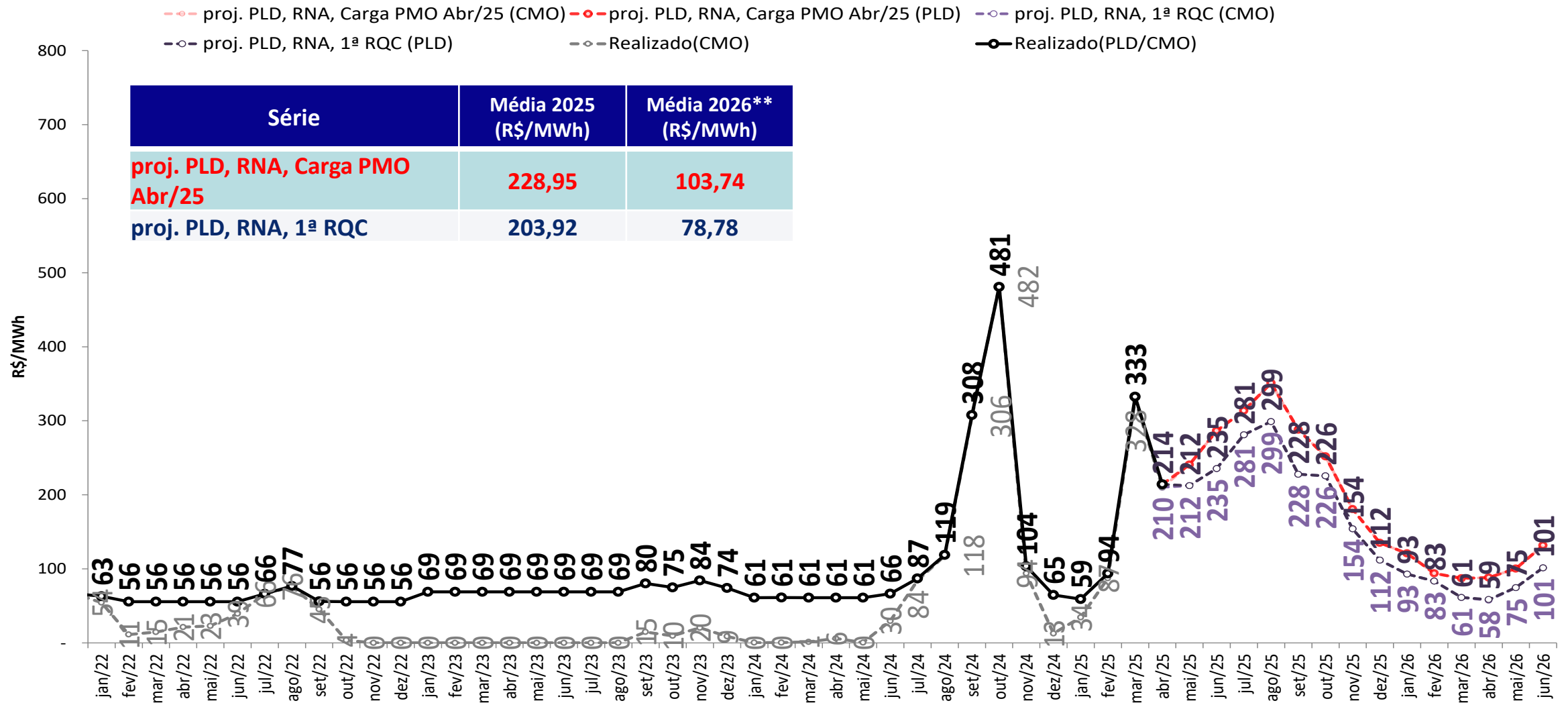
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC



• Foram considerados:

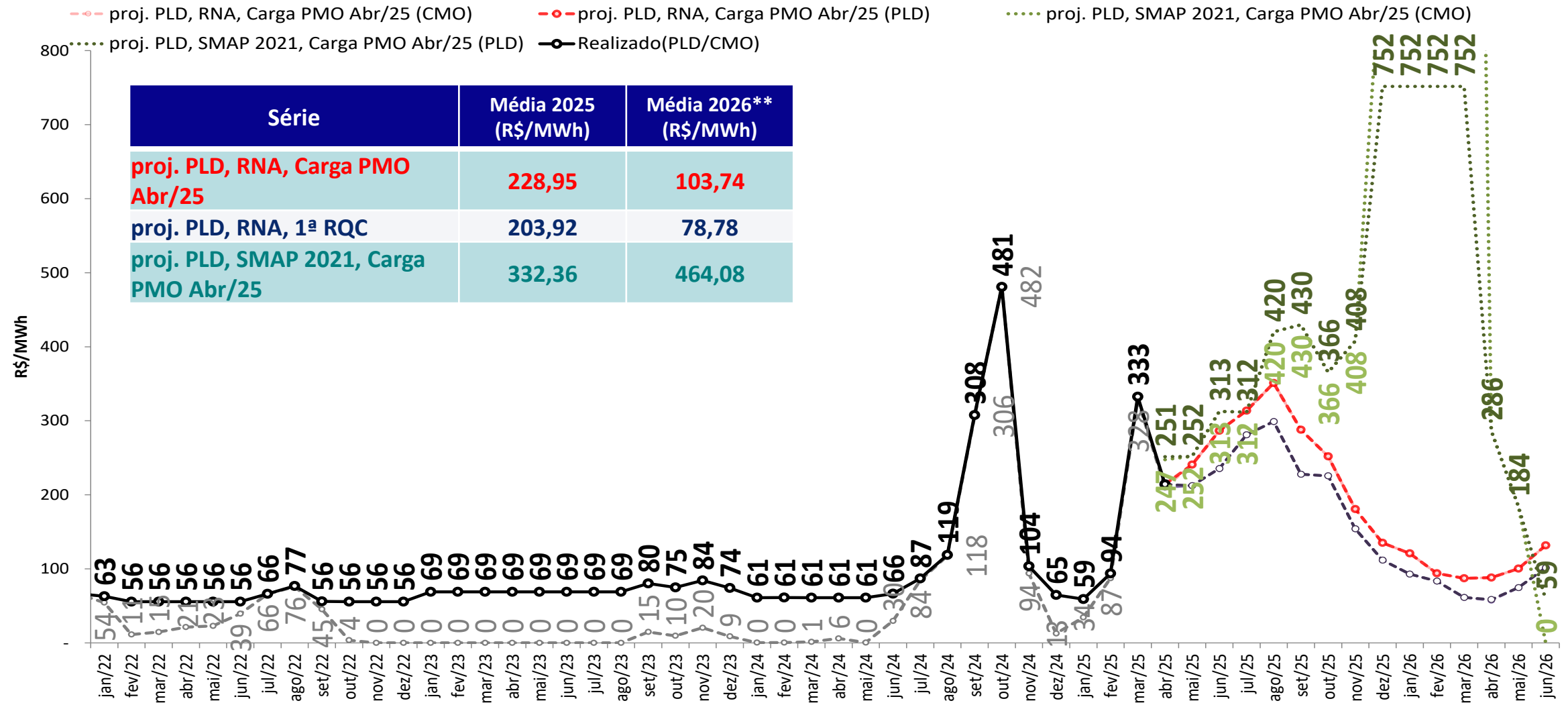
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Sul



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



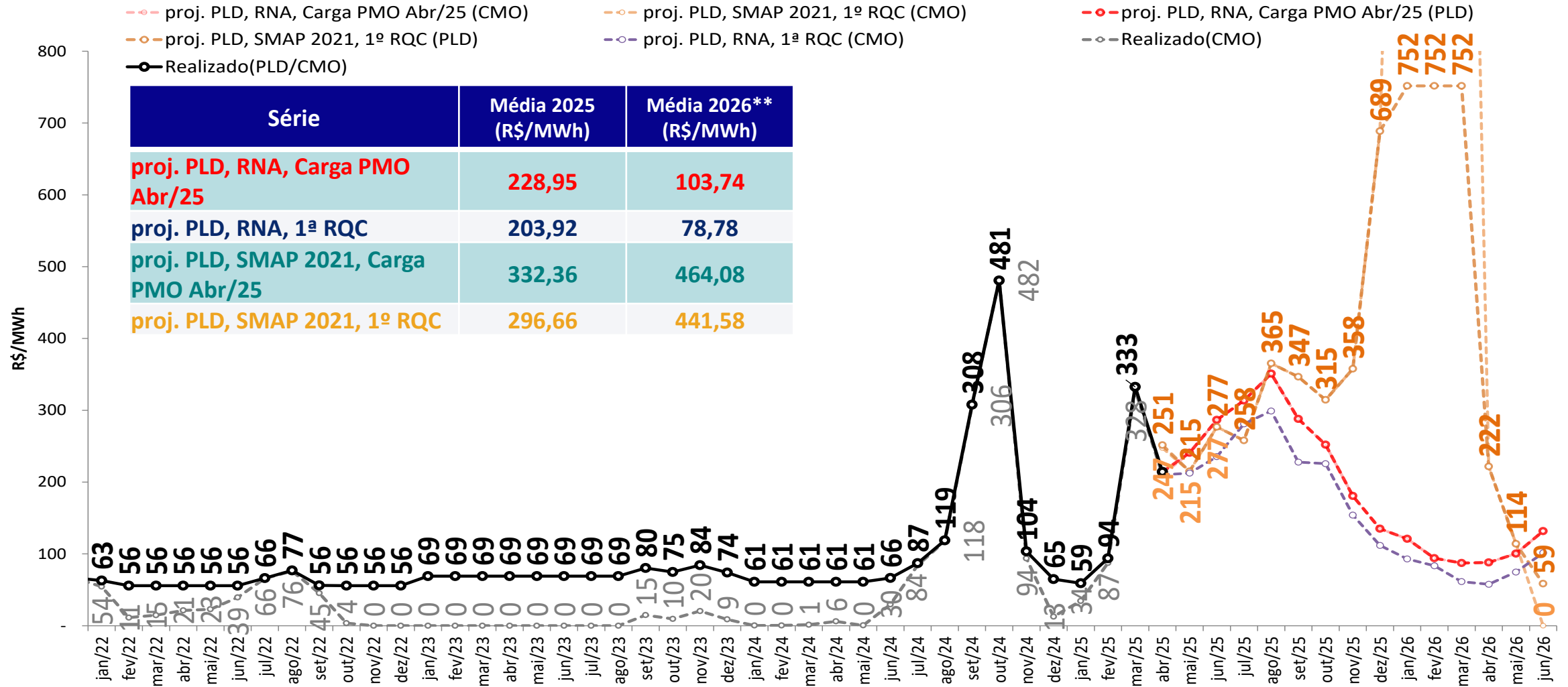
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC

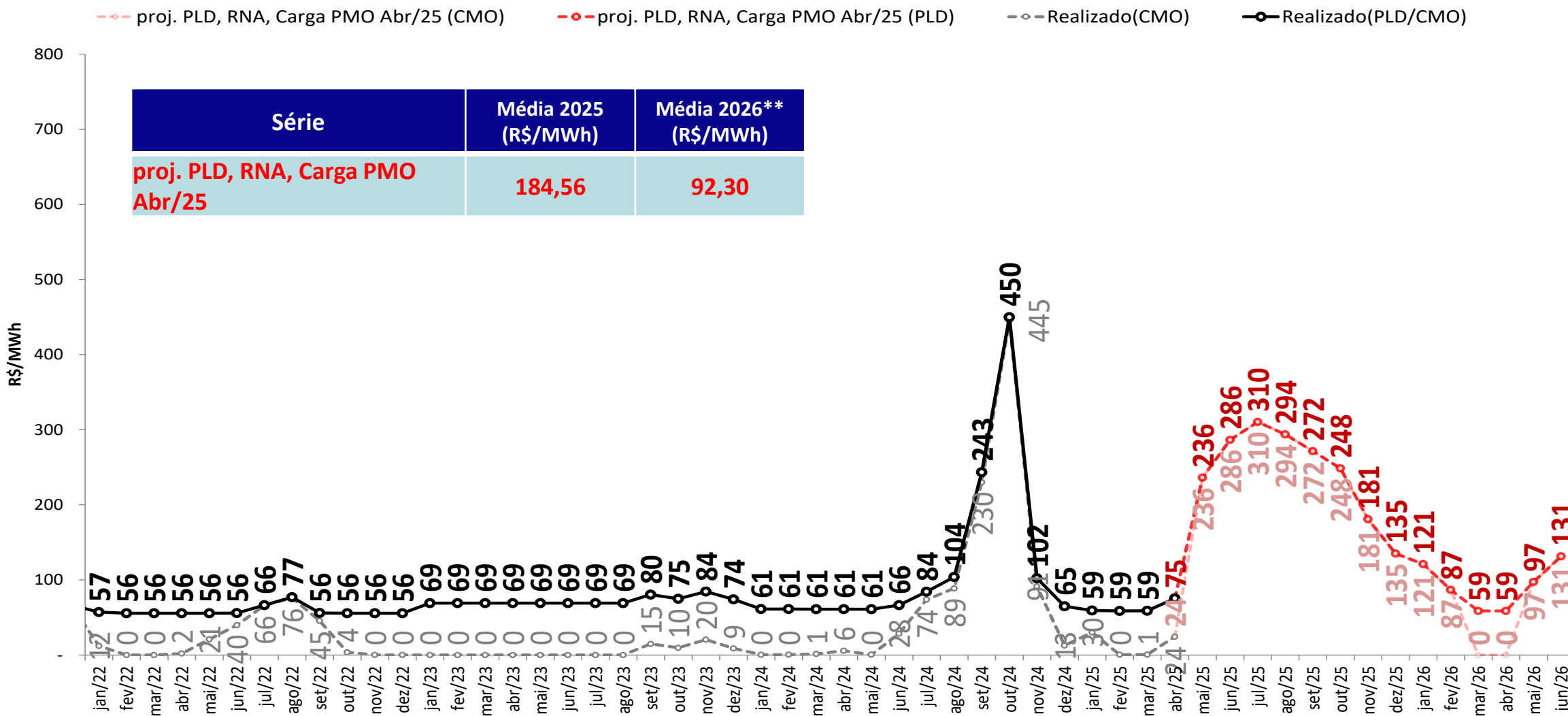


Série	Média 2025 (R\$/MWh)	Média 2026** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	228,95	103,74
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	203,92	78,78
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	332,36	464,08
proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC	296,66	441,58

- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



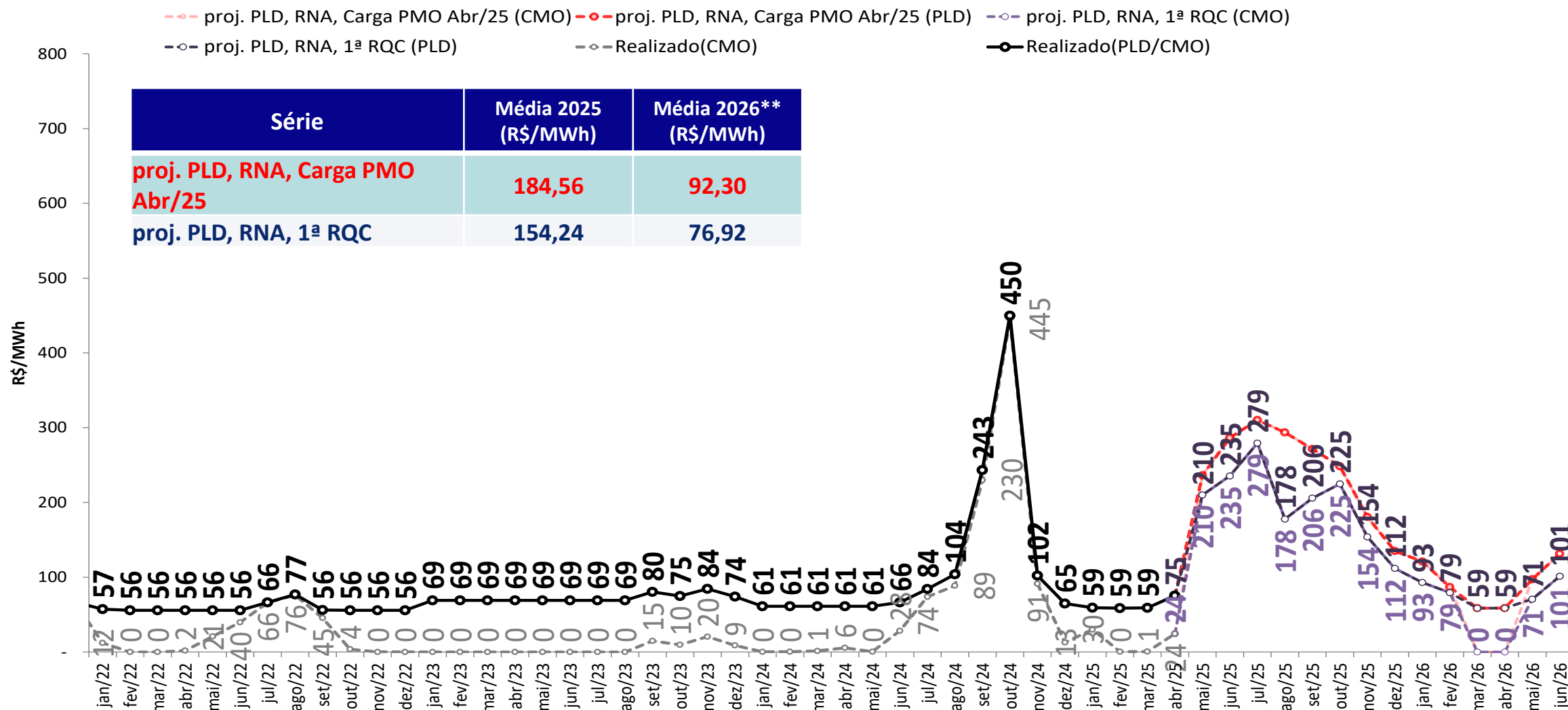
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC

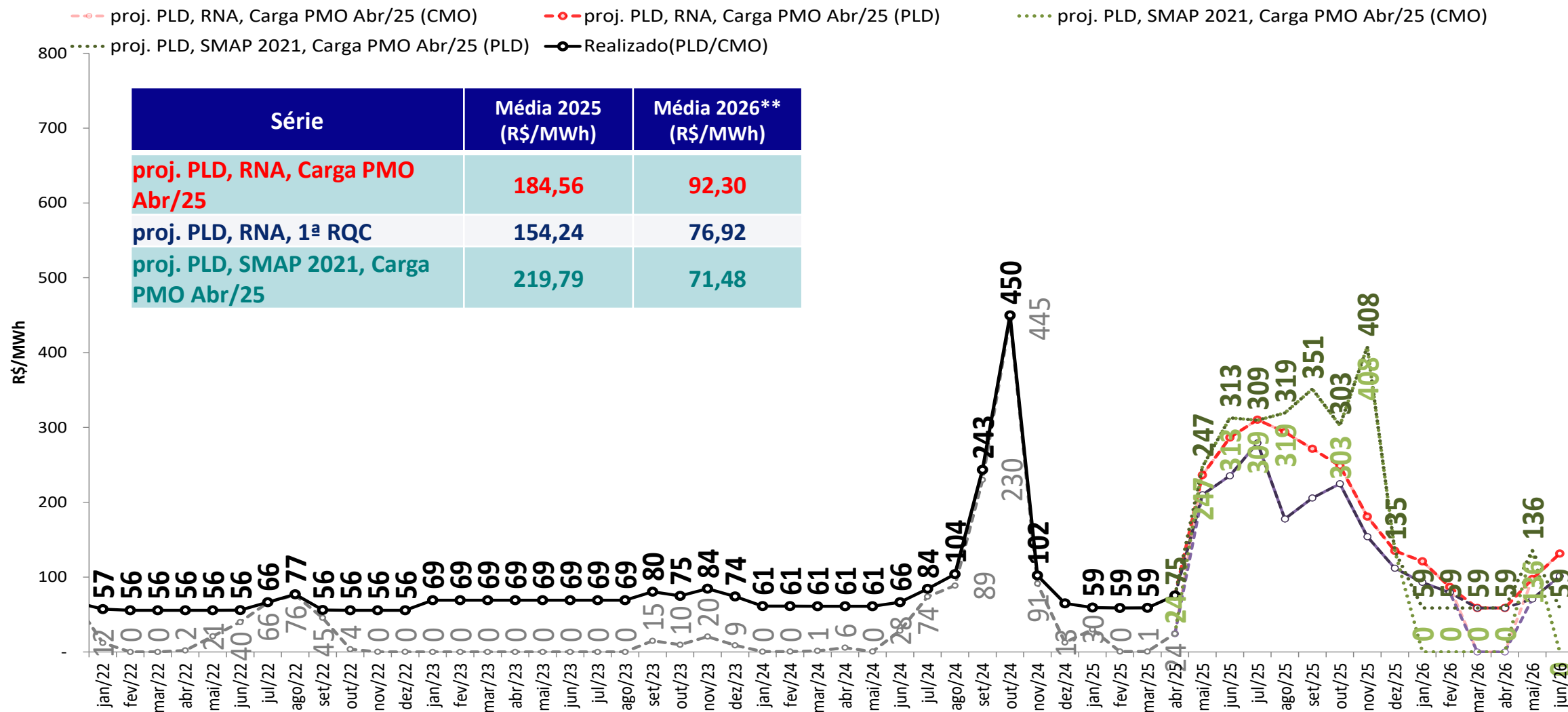


- **Foram considerados:**
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



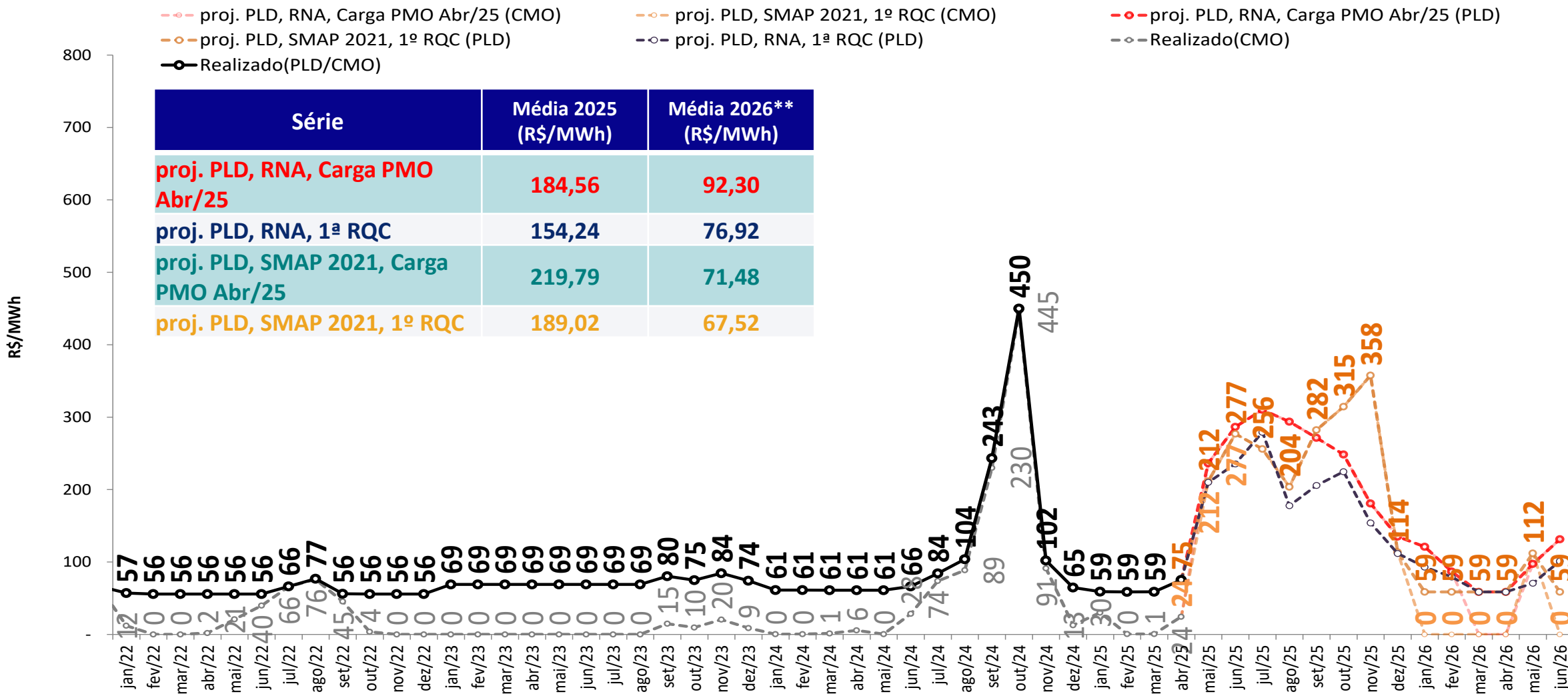
• *Foram considerados:*

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Nordeste

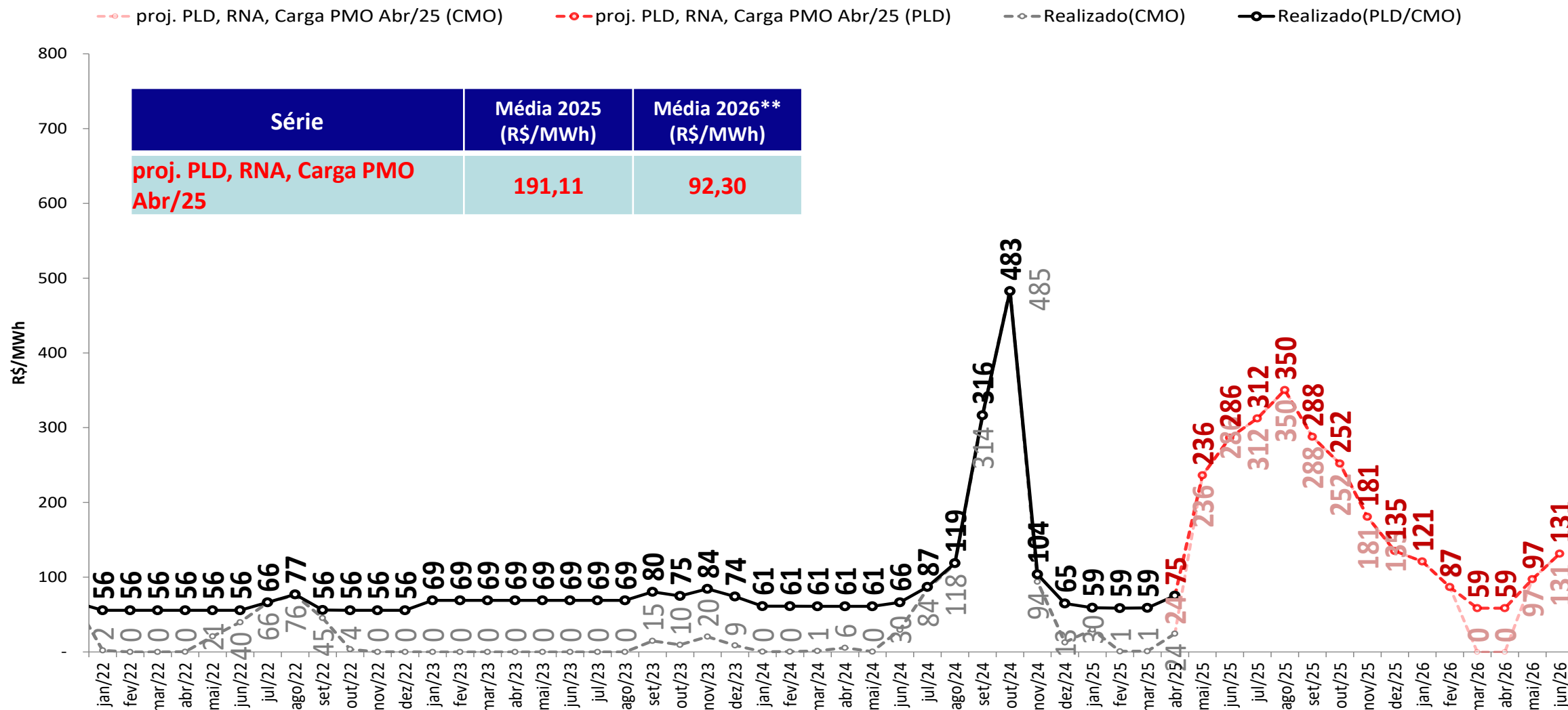
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Norte

proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



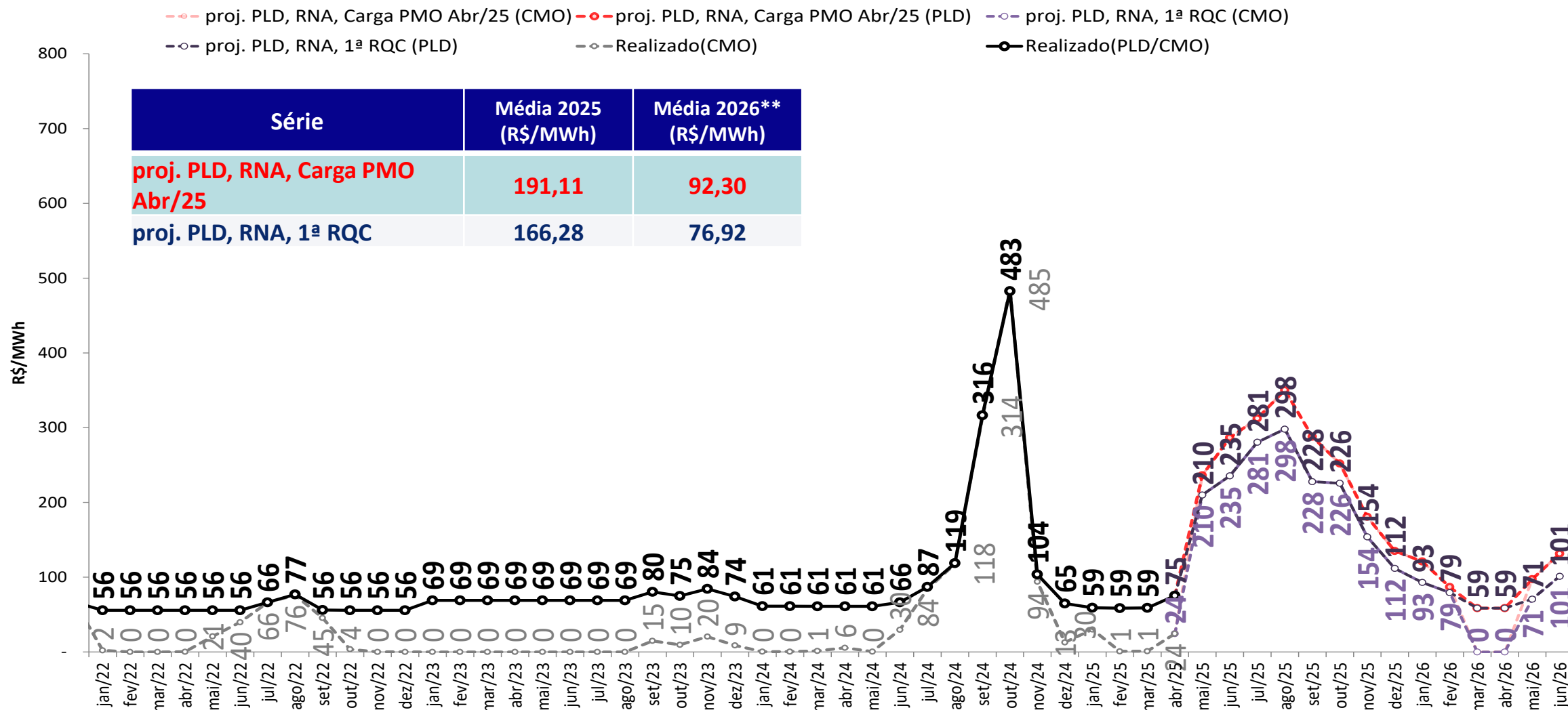
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC

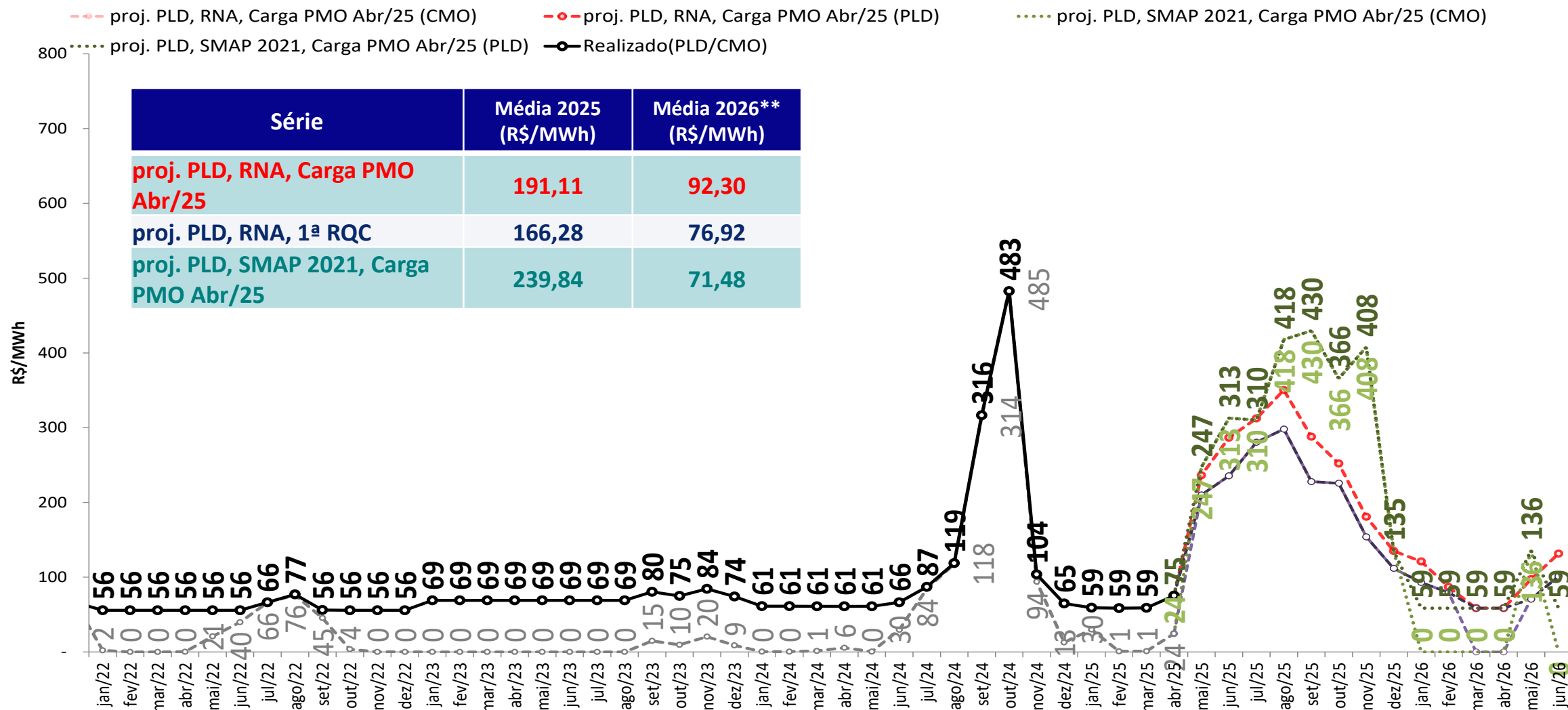


- **Foram considerados:**
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



• *Foram considerados:*

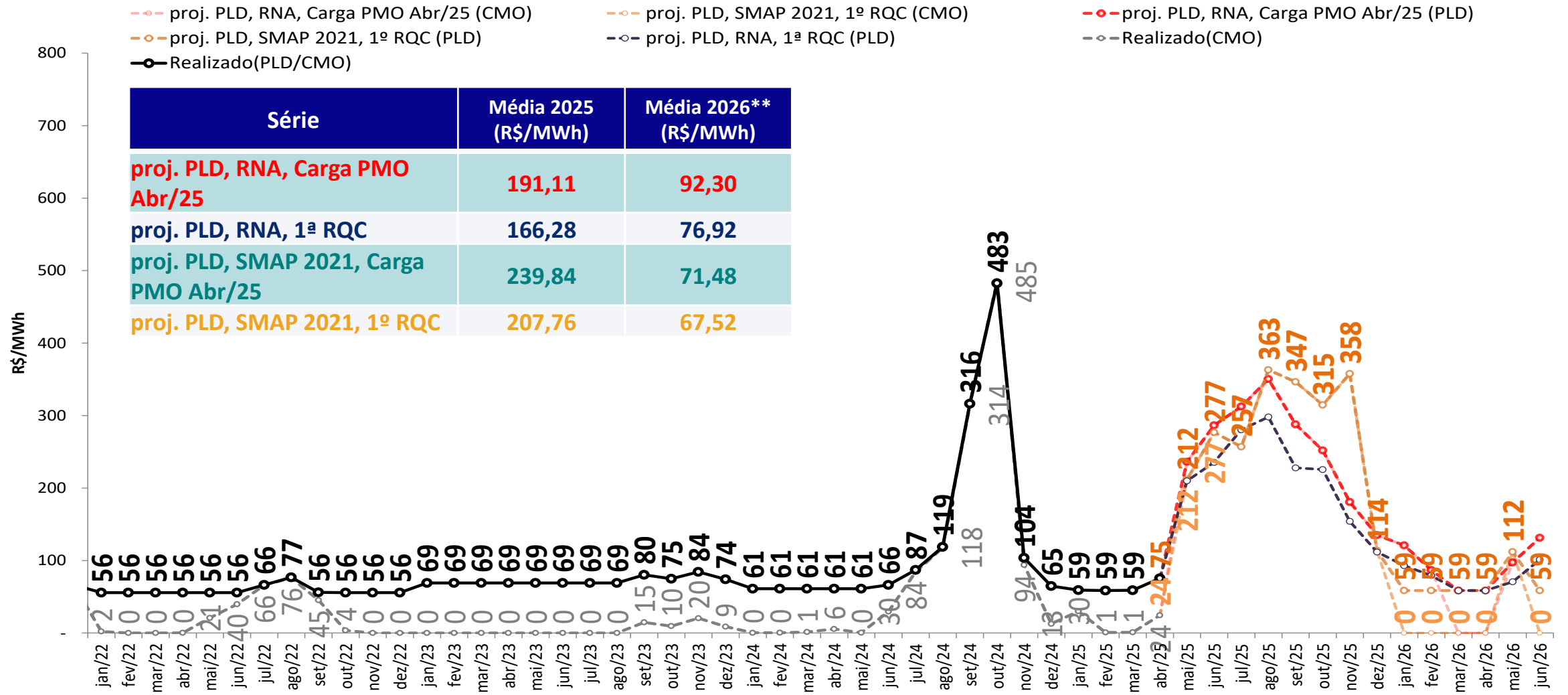
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	265	313	335	355	311	289	226	170	158	136	150	110	125	156
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	256	265	293	280	283	242	181	123	130	109	120	79	102	119
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	269	309	330	409	434	373	408	563	558	476	486	284	180	59
proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC	218	270	272	318	355	320	353	526	550	399	416	246	145	59

S	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	266	313	335	355	311	289	226	170	158	138	150	112	128	157
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	257	268	293	280	283	242	181	123	130	111	120	84	105	119
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	273	309	331	409	434	373	408	726	752	752	752	285	180	59
proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC	222	270	272	318	355	320	353	752	752	752	752	249	145	59
proj. PLD, SMAP CFS LI	251	242	233	255	272	307	-	-	-	-	-	-	-	-

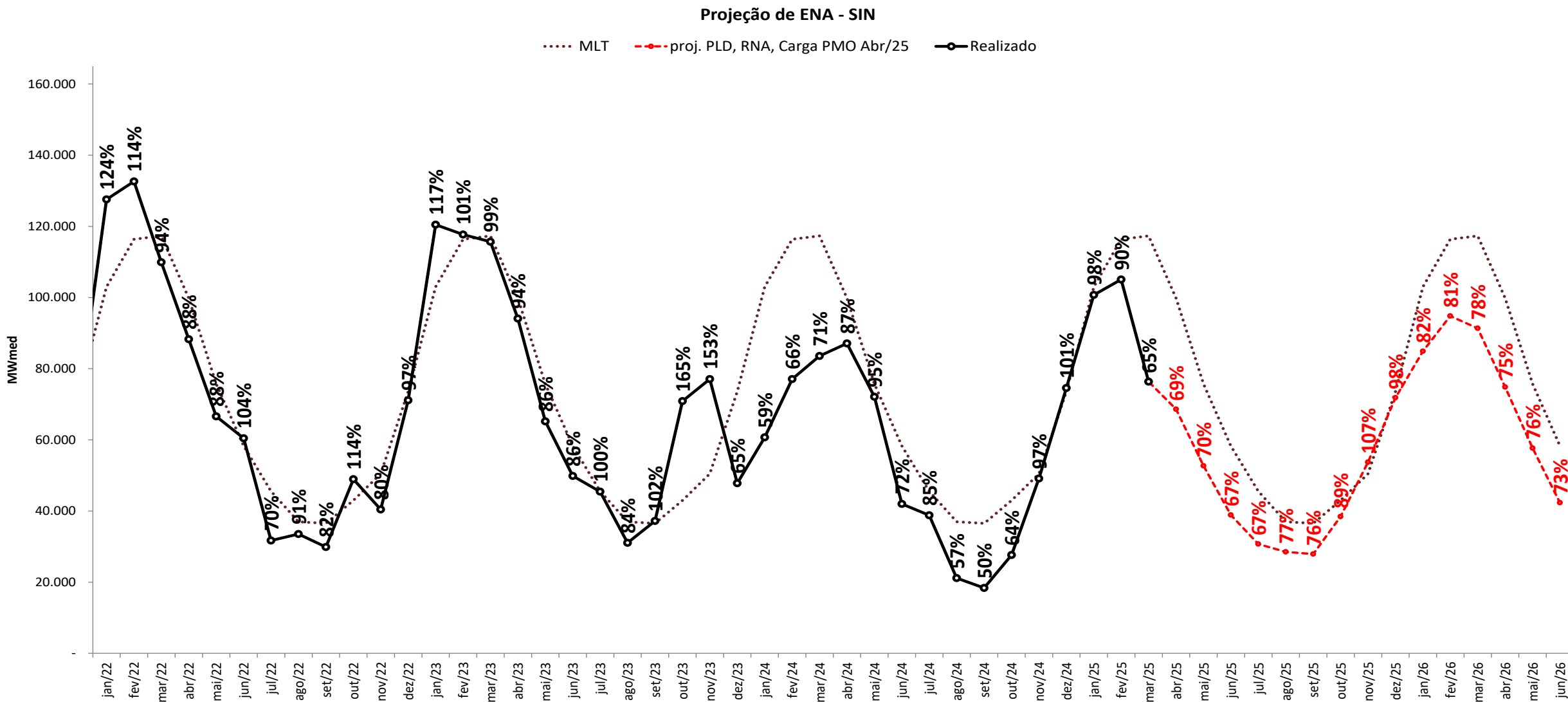
NE	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	263	312	332	291	263	285	226	170	158	124	59	59	124	156
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	254	263	291	168	241	242	181	123	130	109	59	59	102	119
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	136	309	328	316	361	325	408	115	59	59	59	59	136	59
proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC	136	270	270	186	272	320	353	115	59	59	59	59	136	59
proj. PLD, SMAP CFS LI	248	242	231	152	249	307	-	-	-	-	-	-	-	-

N	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	263	313	334	354	311	289	226	170	158	124	59	59	124	156
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	254	264	293	279	283	242	181	123	130	109	59	59	102	119
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	136	309	329	406	432	373	408	115	59	59	59	59	136	59
proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC	136	270	271	317	354	320	353	115	59	59	59	59	136	59

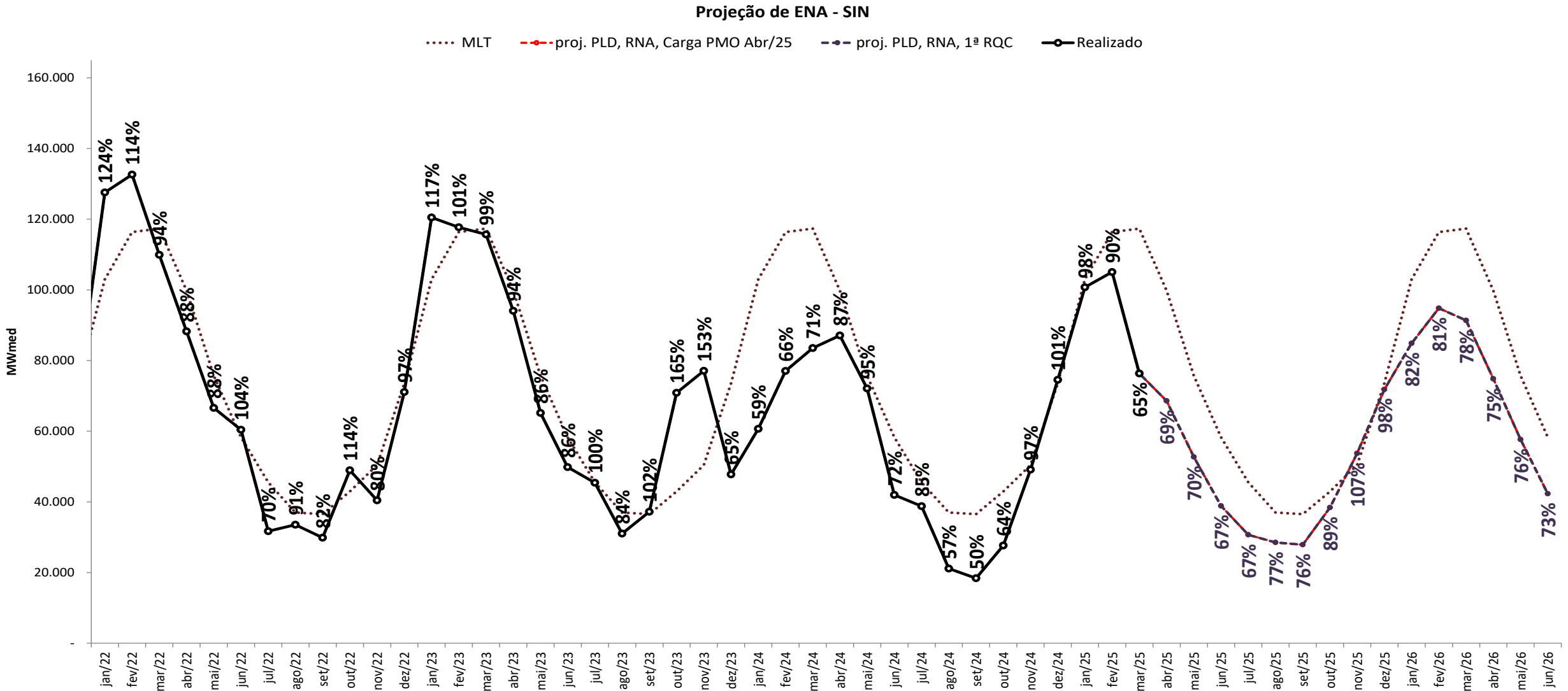
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção de energia natural afluyente

proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC

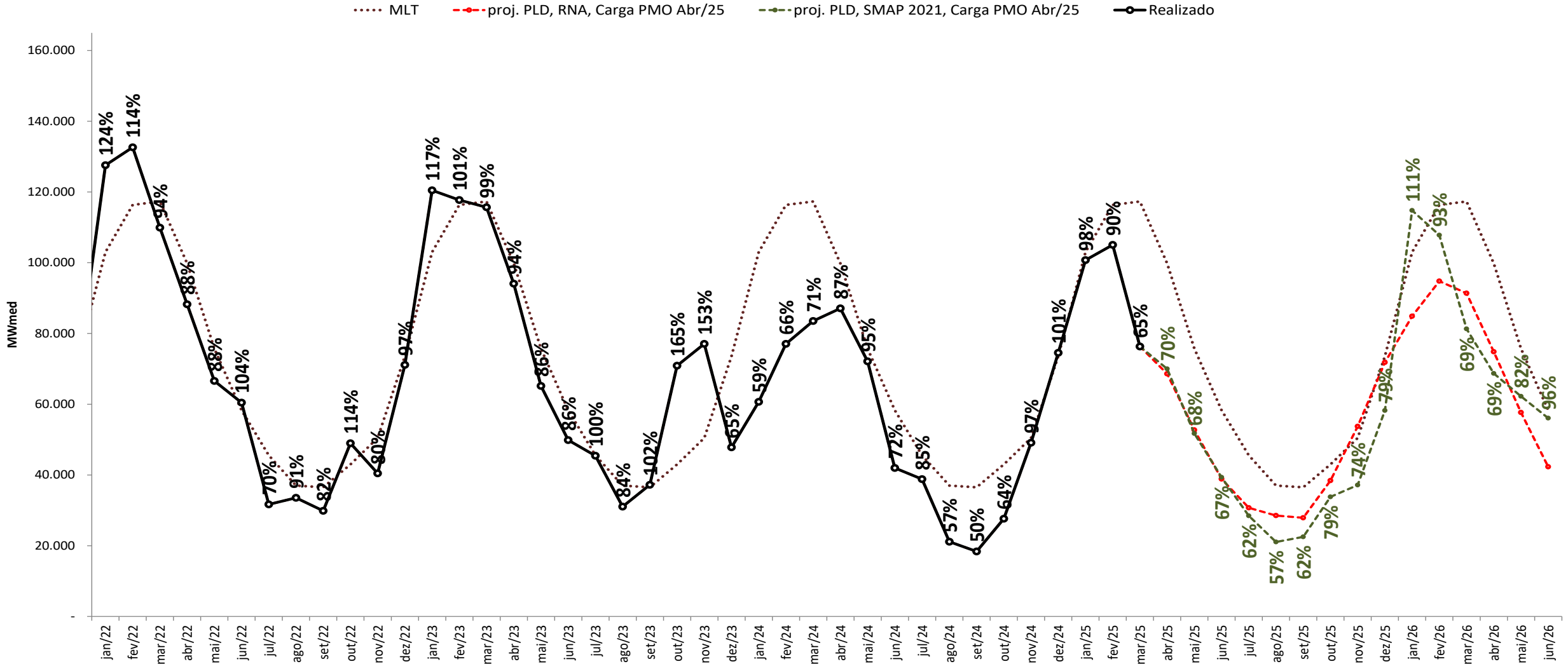


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25

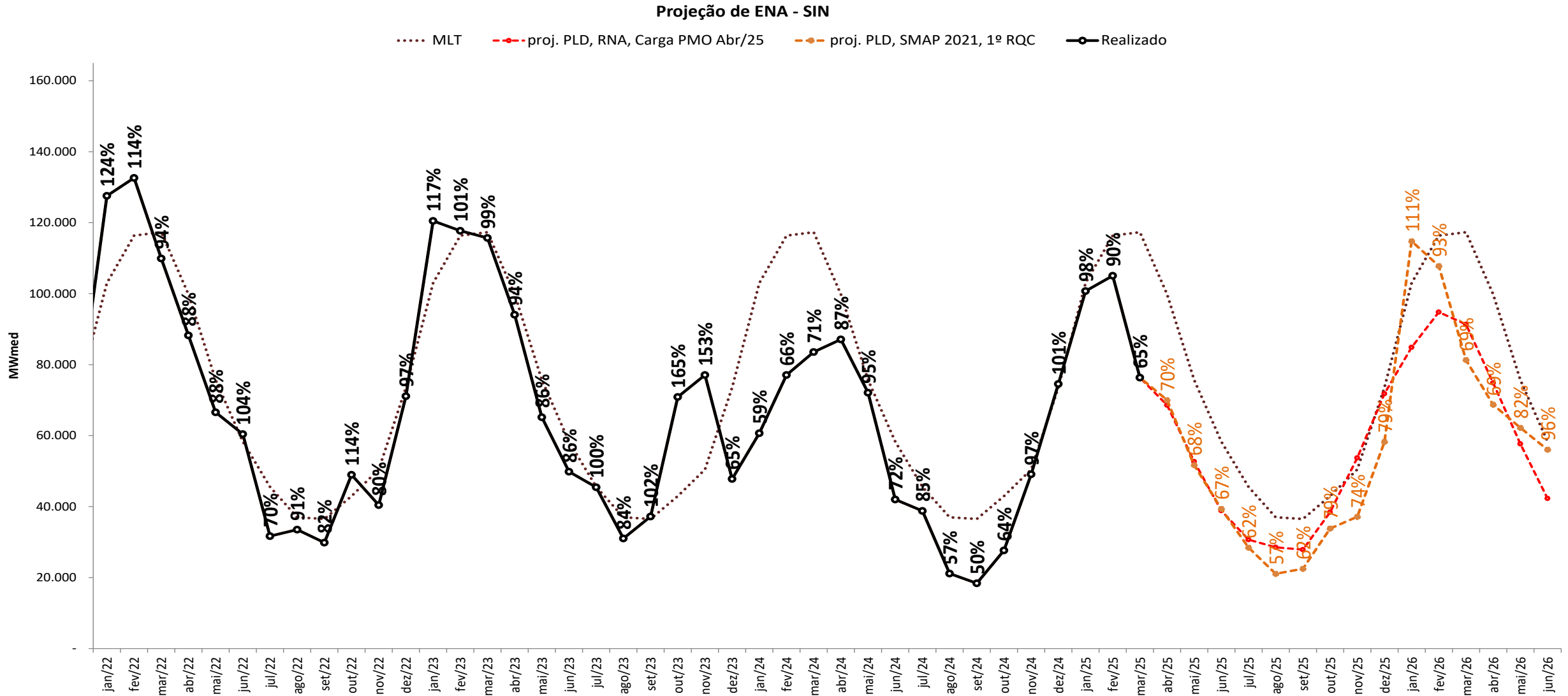


Projeção de ENA - SIN



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC

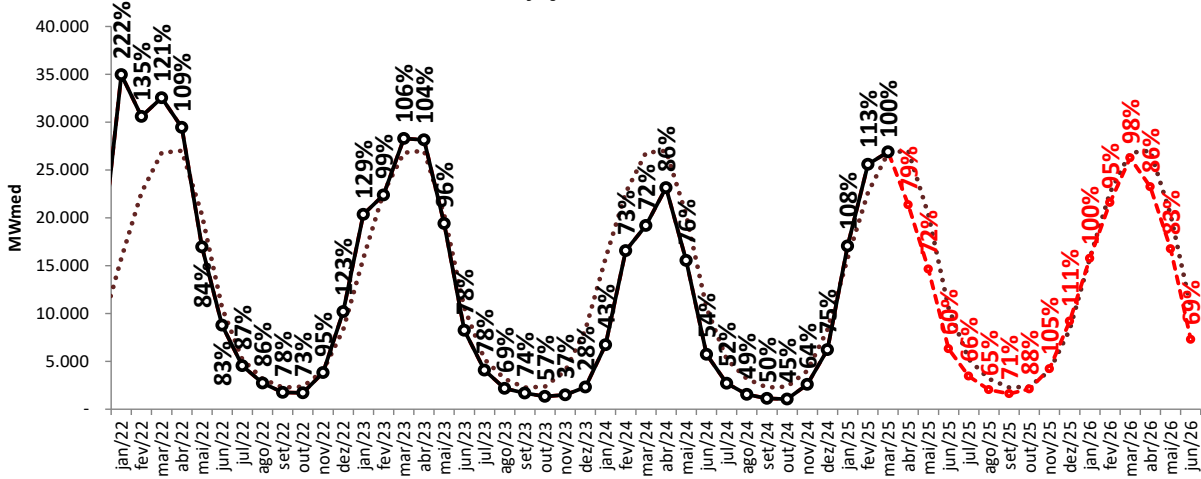


projeção de energia natural afluyente

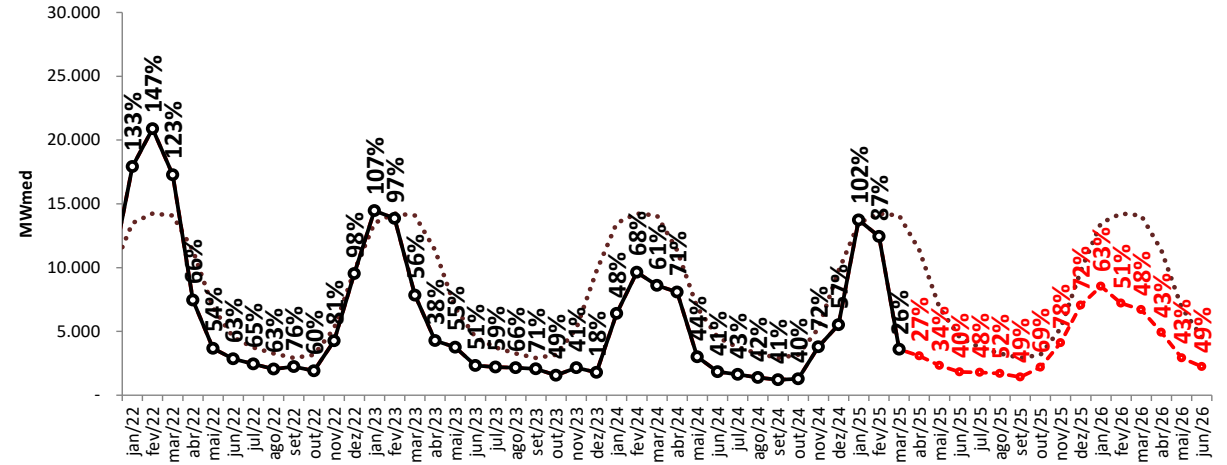
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



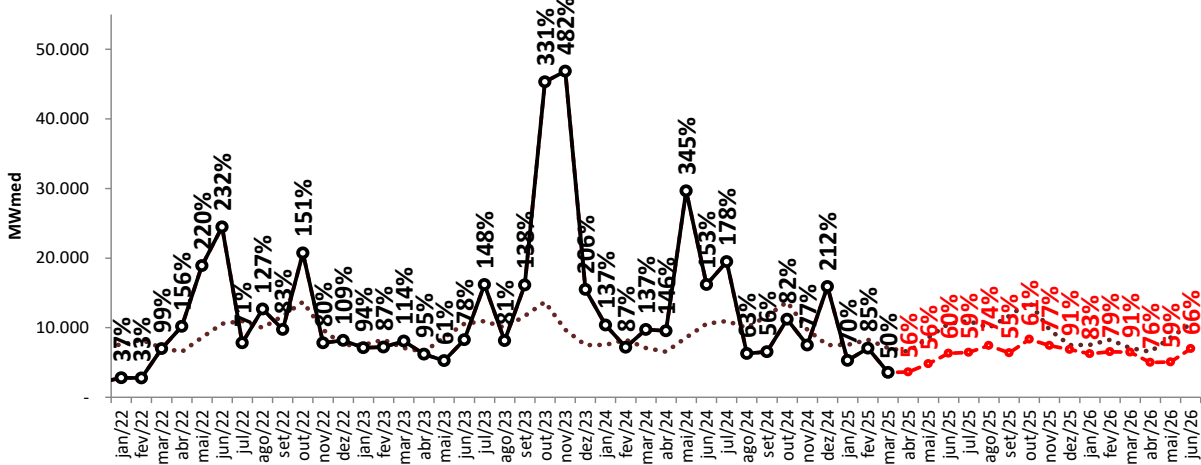
Projeção de ENA - N



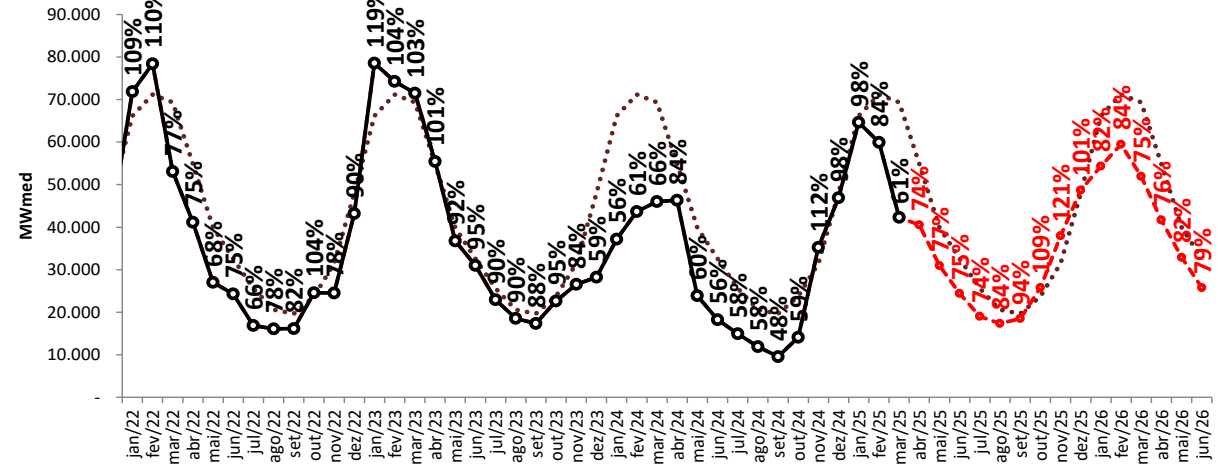
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

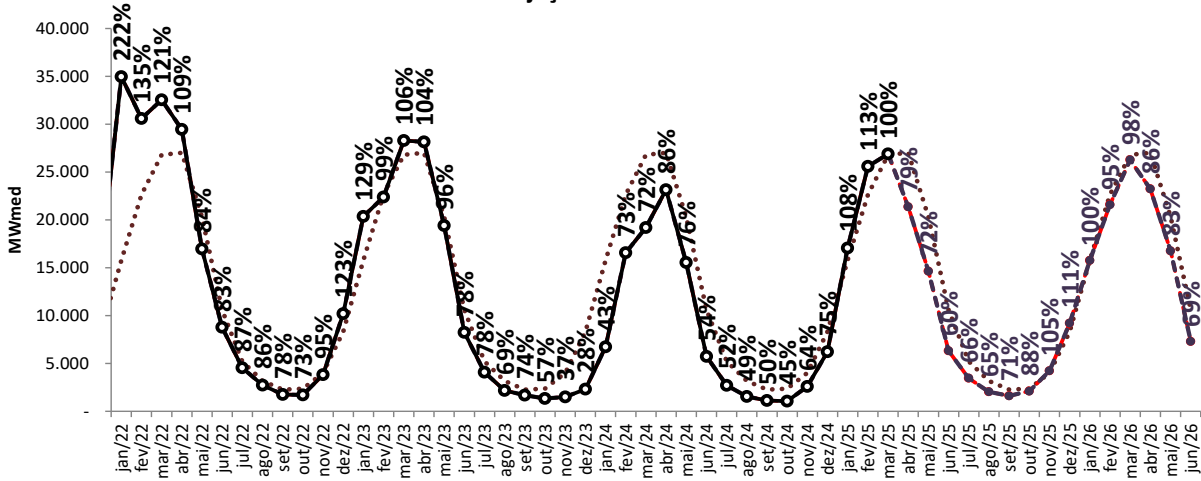
- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

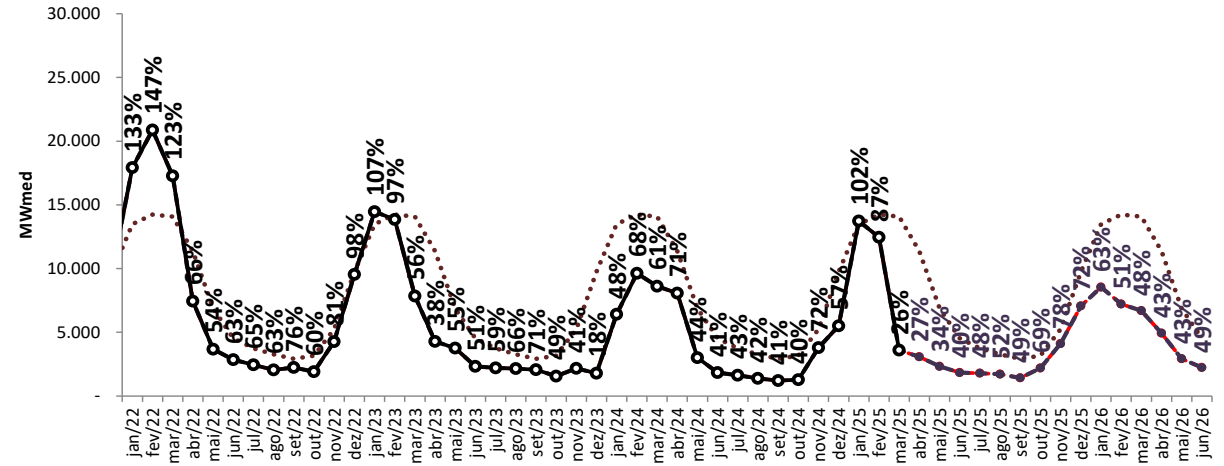
sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC



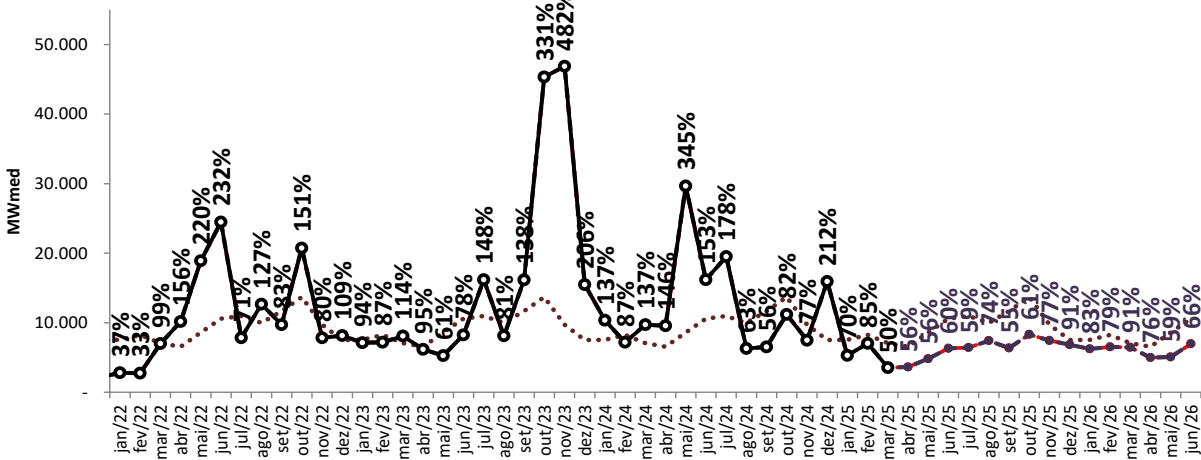
Projeção de ENA - N



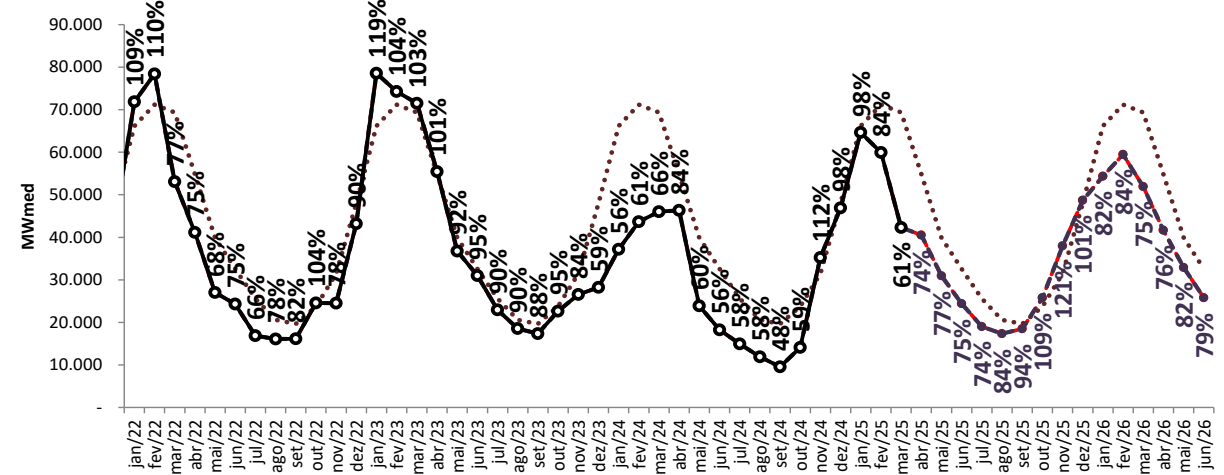
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

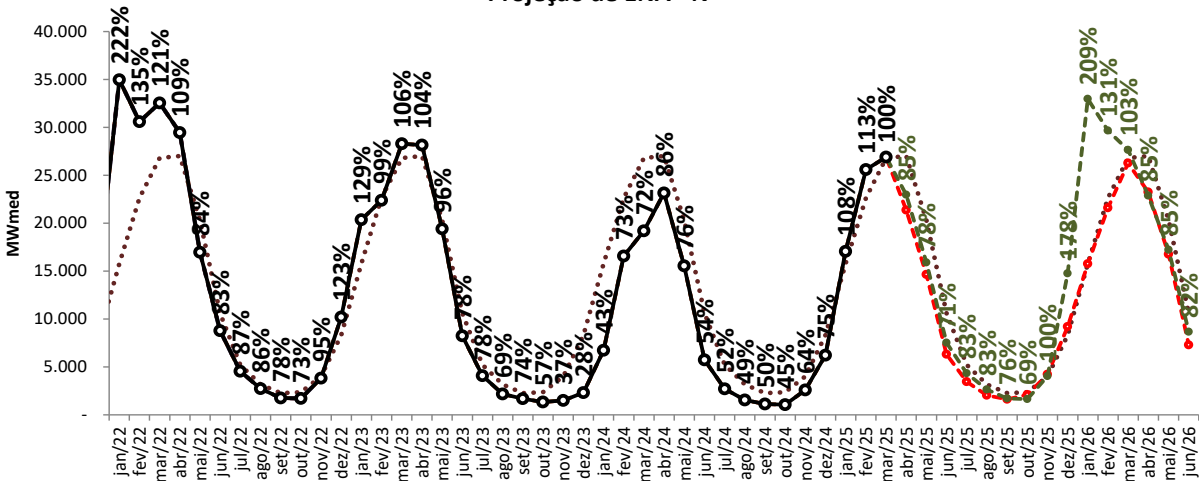
—●— proj. PLD, RNA, 1ª RQC

projeção de energia natural afluyente

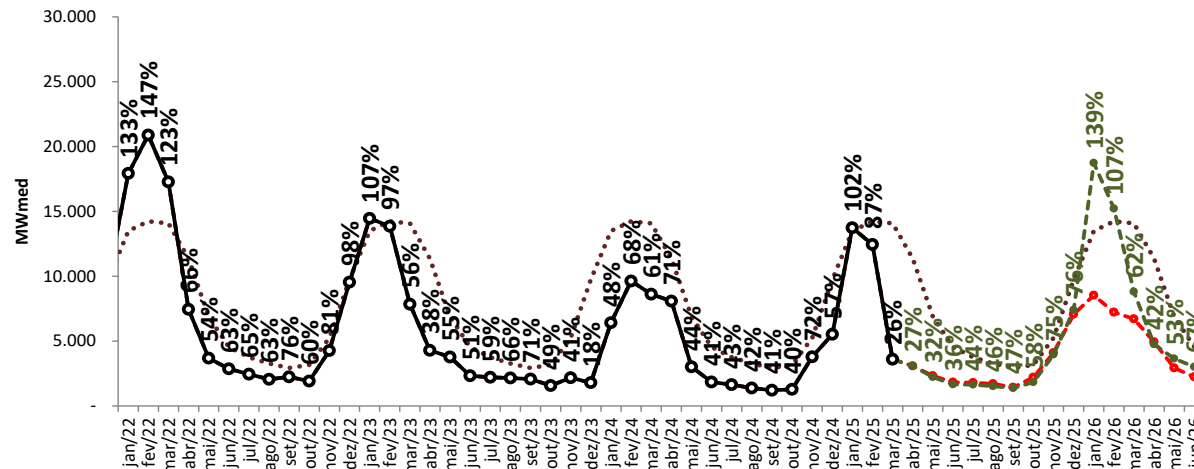
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



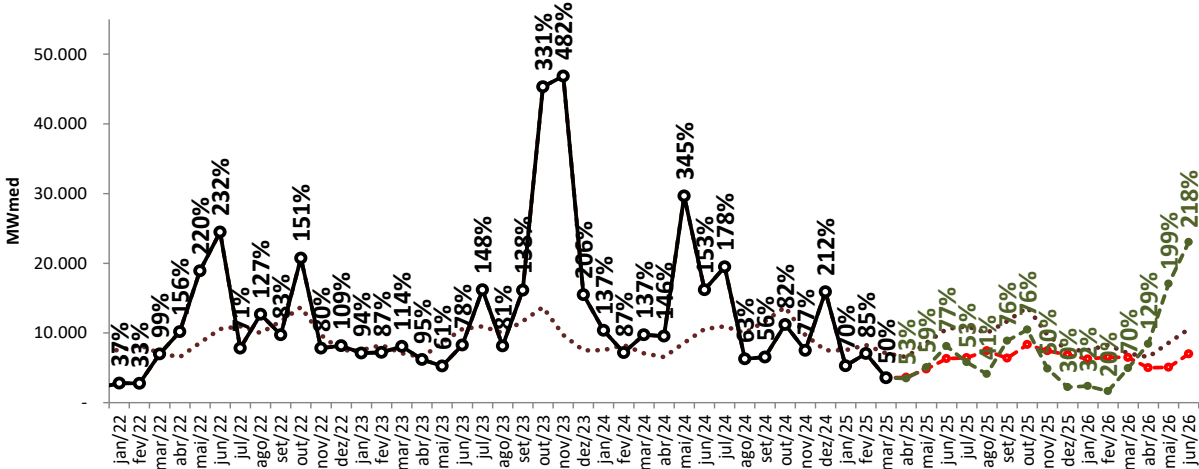
Projeção de ENA - N



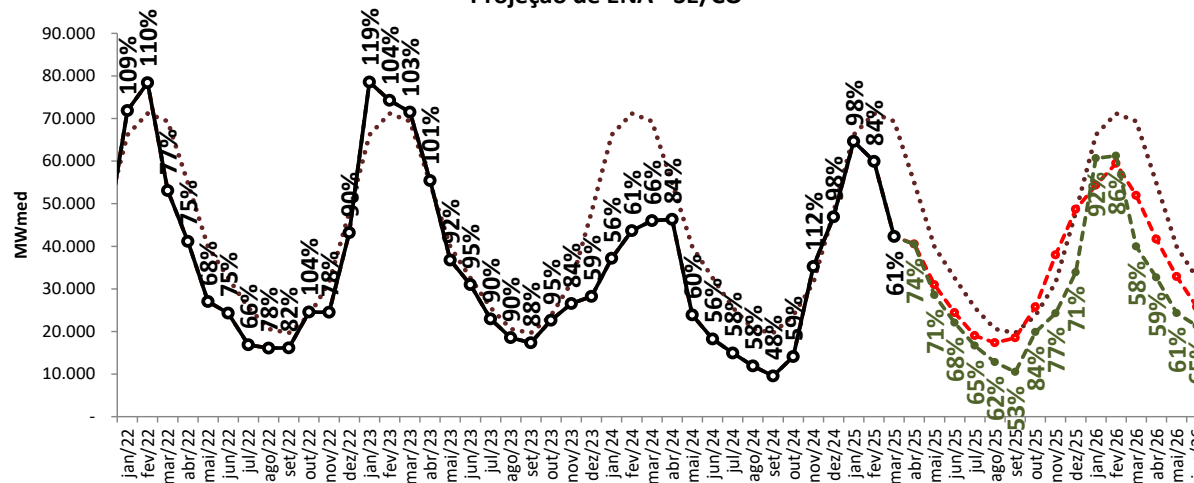
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - ENA RNA

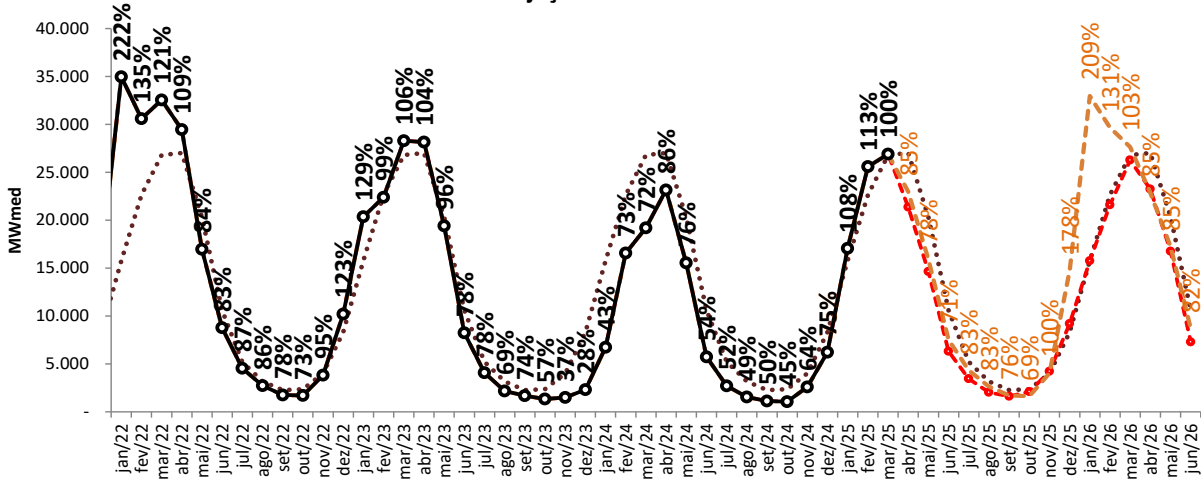
- - proj. PLD, RNA, 1ª RQC

- - proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25

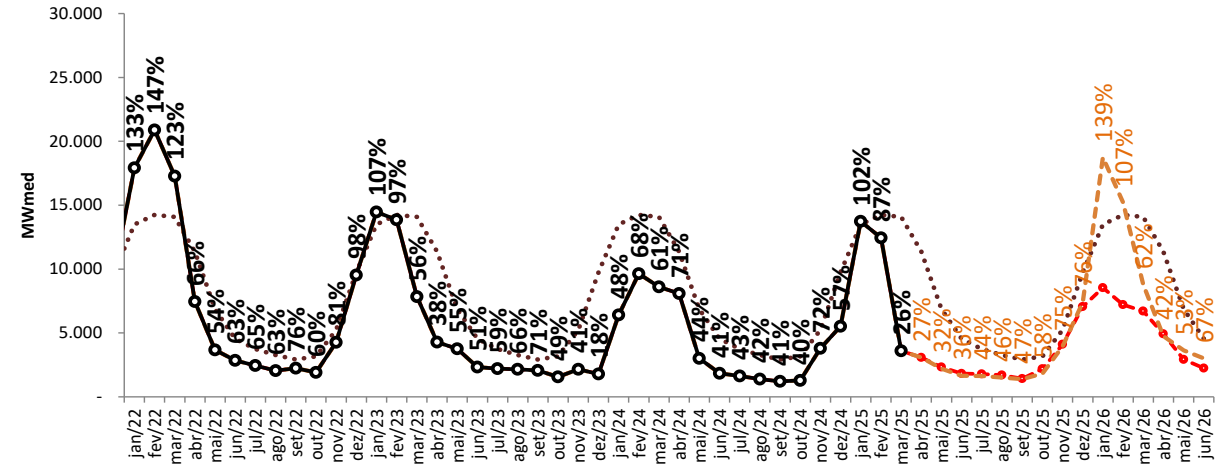
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC

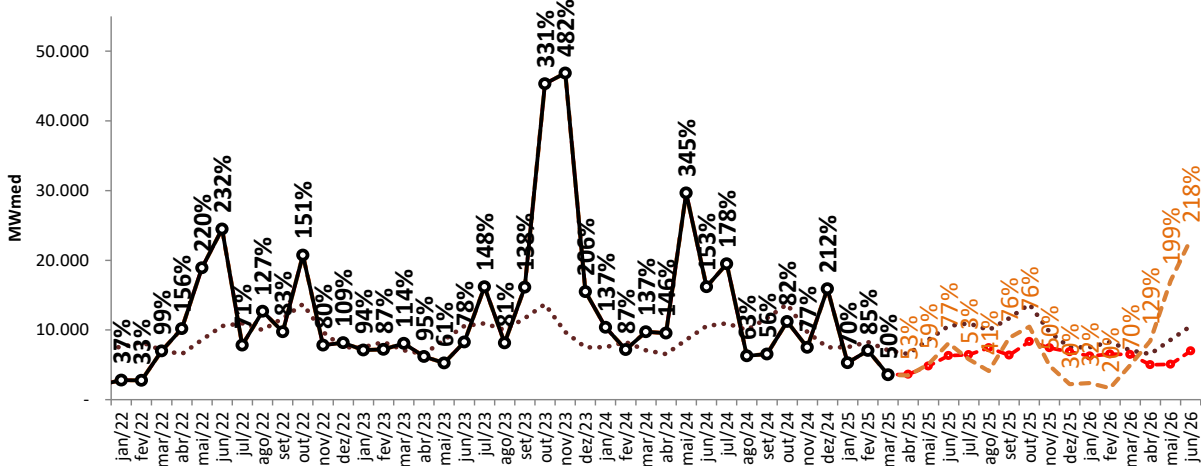
Projeção de ENA - N



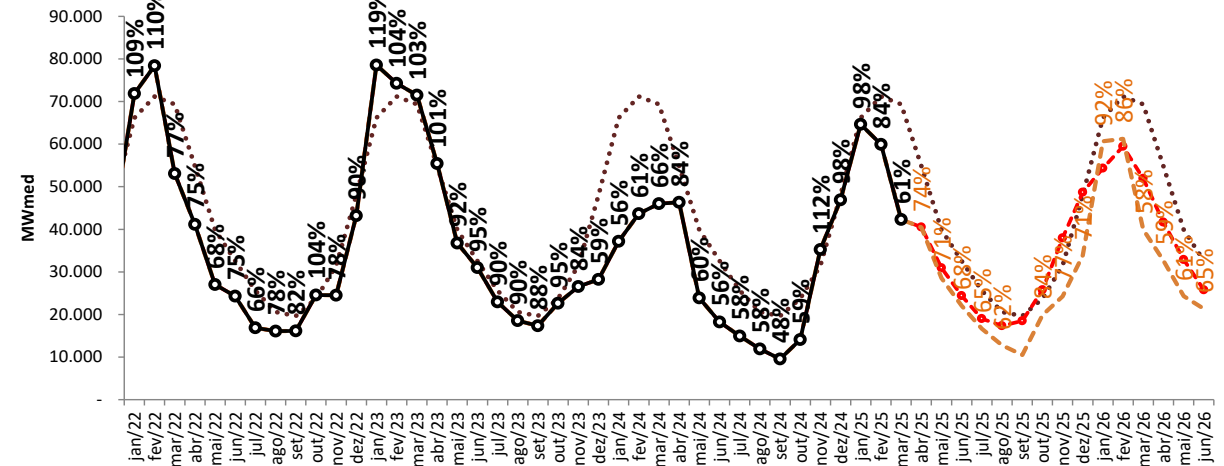
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - proj. PLD, RNA, 1ª RQC

- - - proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC - - - proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25

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



SE/CO	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	77	75	74	84	94	109	121	101	82	84	75	76	82	79
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	77	75	74	84	94	109	121	101	82	84	75	76	82	79
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	71	68	65	62	53	84	77	71	92	86	58	59	61	65
proj. PLD, SMAP 2021, 1ª RQC	71	68	65	62	53	84	77	71	92	86	58	59	61	65

S	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	56	60	59	74	55	61	77	91	83	79	91	76	59	66
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	56	60	59	74	55	61	77	91	83	79	91	76	59	66
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	59	77	53	41	76	76	50	30	32	20	70	129	199	218
proj. PLD, SMAP 2021, 1ª RQC	59	77	53	41	76	76	50	30	32	20	70	129	199	218

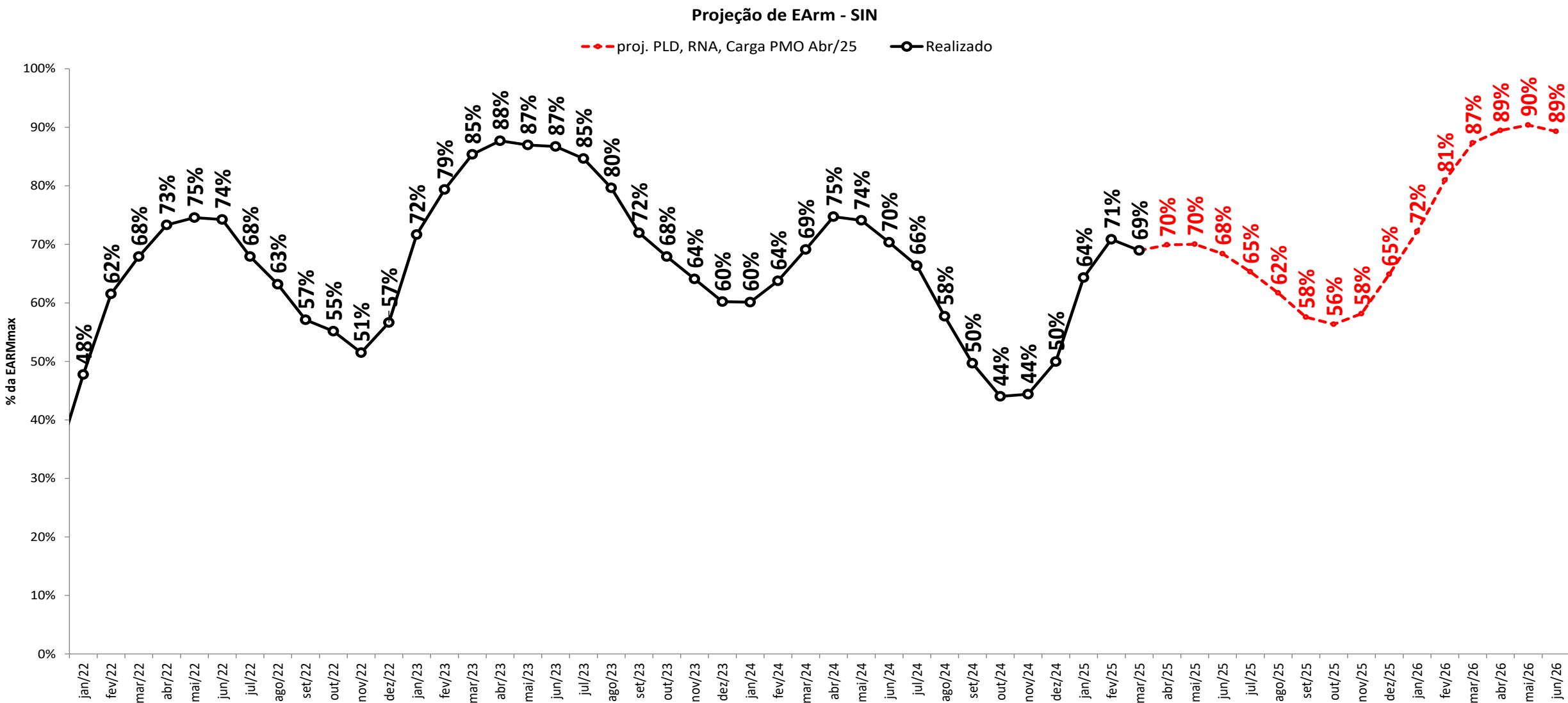
NE	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	34	40	48	52	49	69	78	72	63	51	48	43	43	49
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	34	40	48	52	49	69	78	72	63	51	48	43	43	49
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	32	36	44	46	47	58	75	76	139	107	62	42	53	67
proj. PLD, SMAP 2021, 1ª RQC	32	36	44	46	47	58	75	76	139	107	62	42	53	67

N	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	72	60	66	65	71	88	105	111	100	95	98	86	83	69
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	72	60	66	65	71	88	105	111	100	95	98	86	83	69
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	78	71	83	83	76	69	100	178	209	131	103	85	85	82
proj. PLD, SMAP 2021, 1ª RQC	78	71	83	83	76	69	100	178	209	131	103	85	85	82

SIN	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	70	67	67	77	76	89	107	98	82	81	78	75	76	73
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	70	67	67	77	76	89	107	98	82	81	78	75	76	73
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	68	67	62	57	62	79	74	79	111	93	69	69	82	96
proj. PLD, SMAP 2021, 1ª RQC	68	67	62	57	62	79	74	79	111	93	69	69	82	96

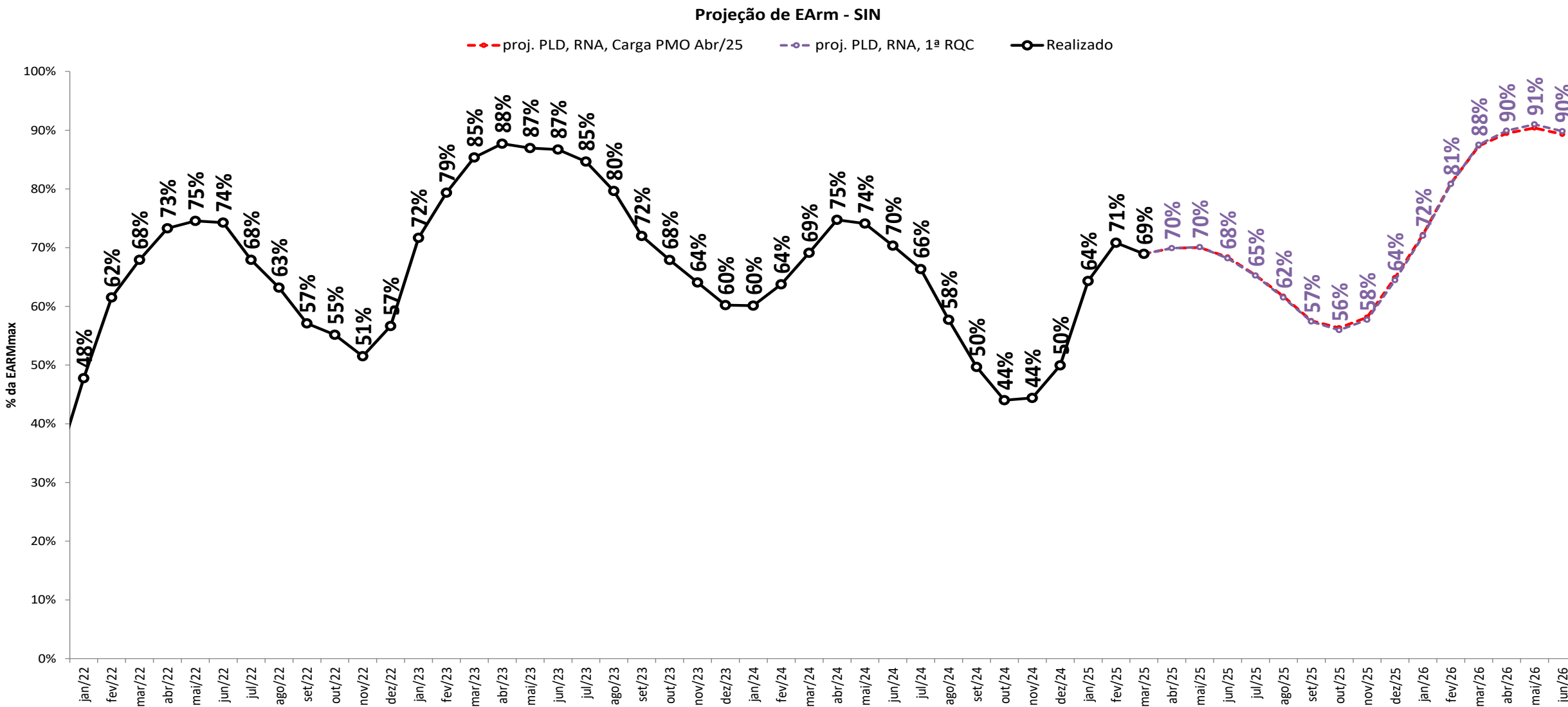
projeção de energia armazenada

proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



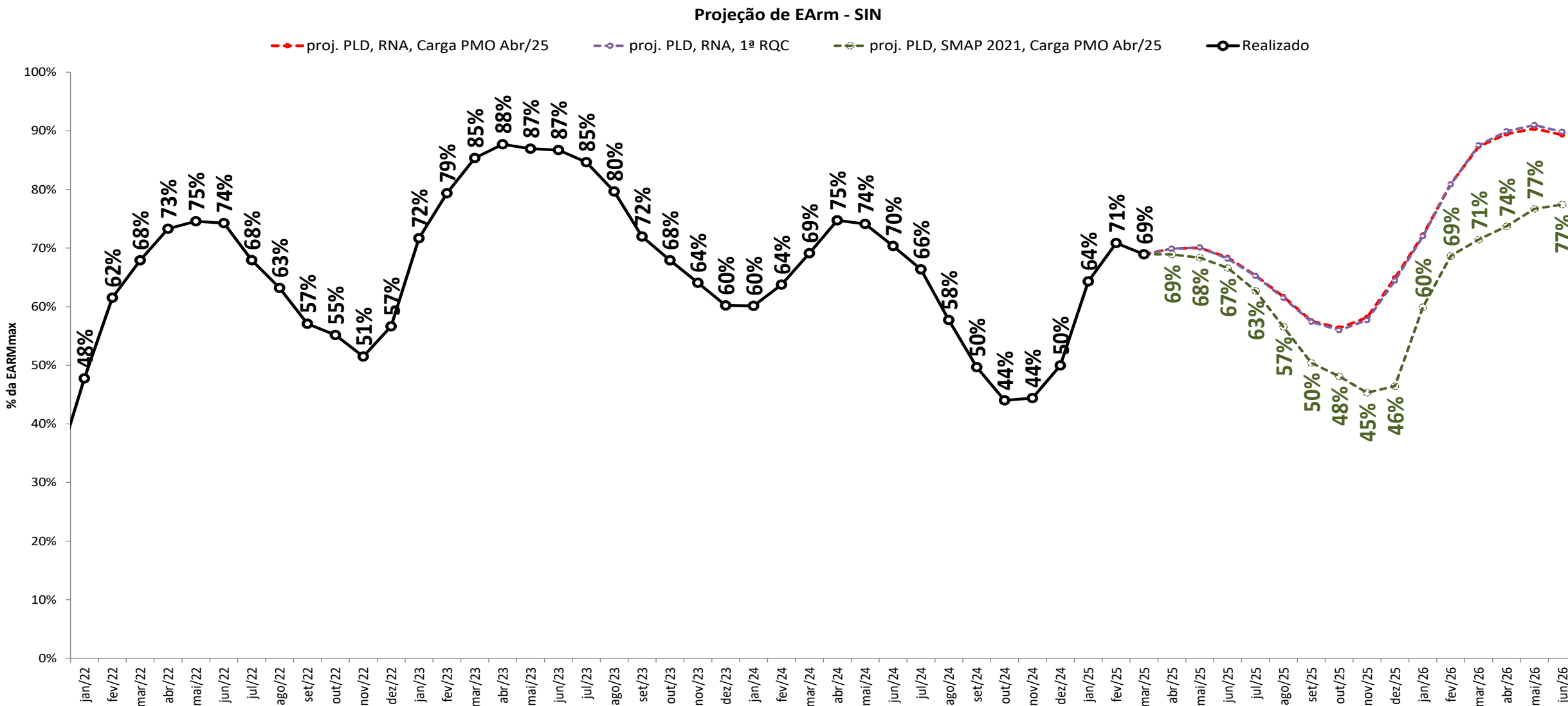
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC



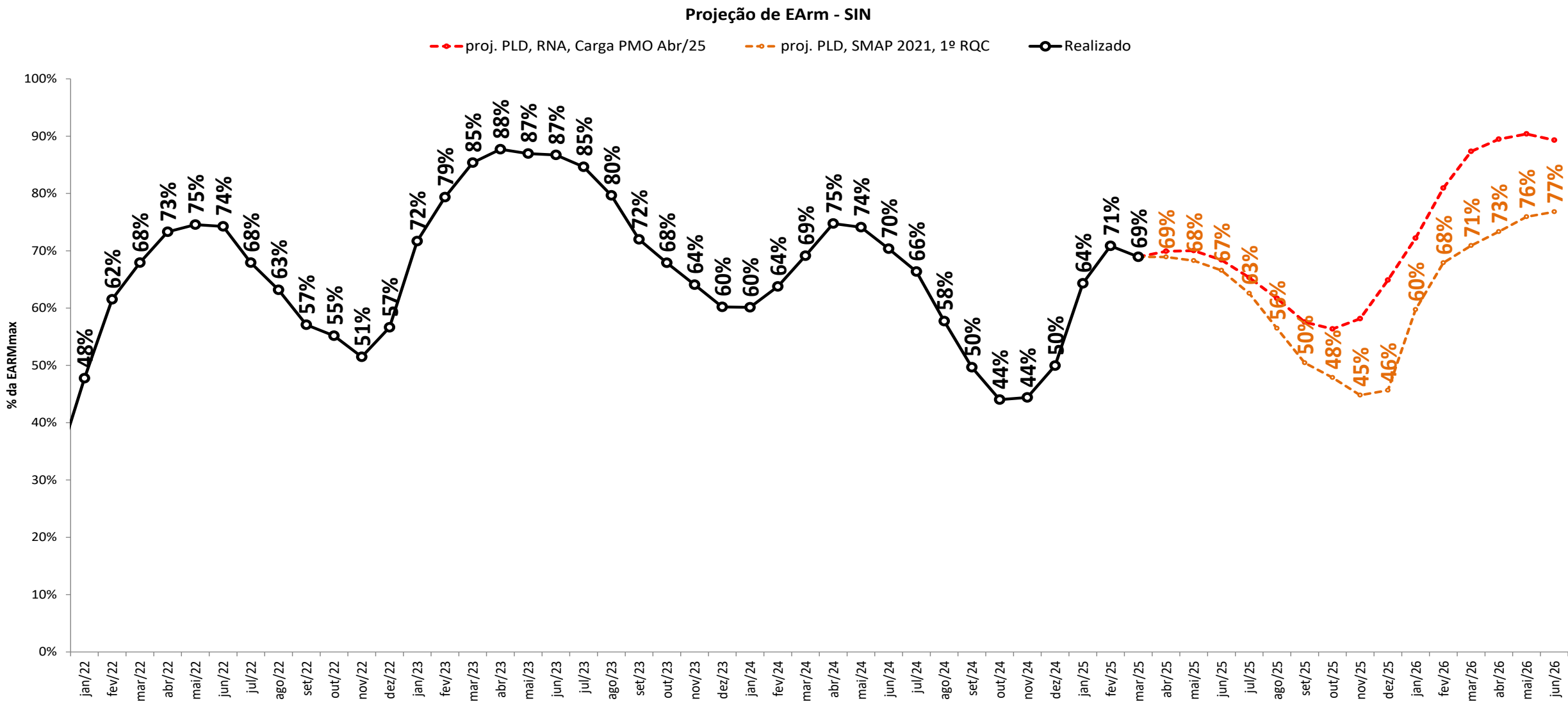
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



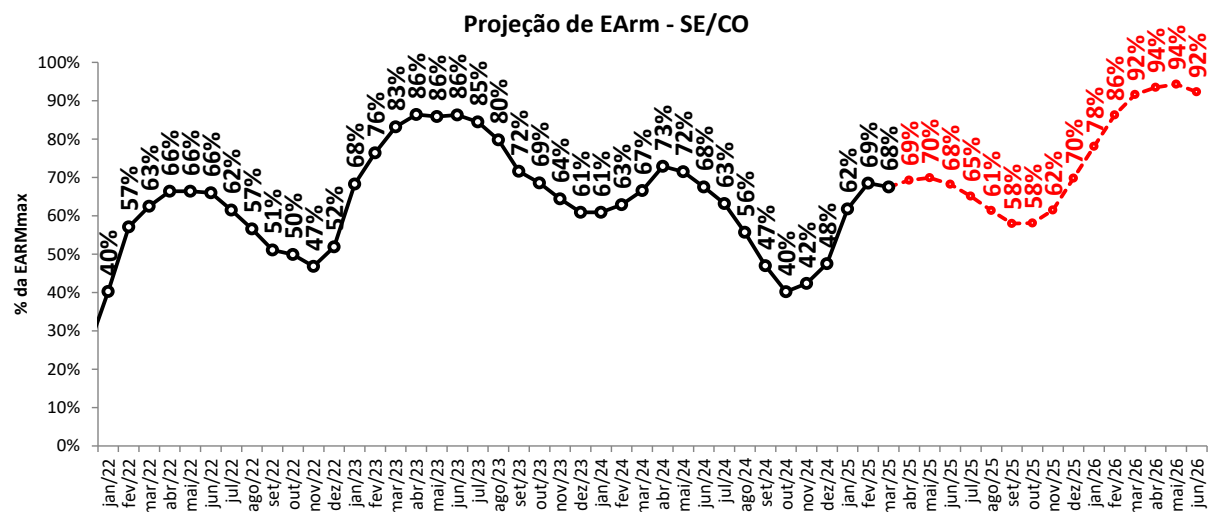
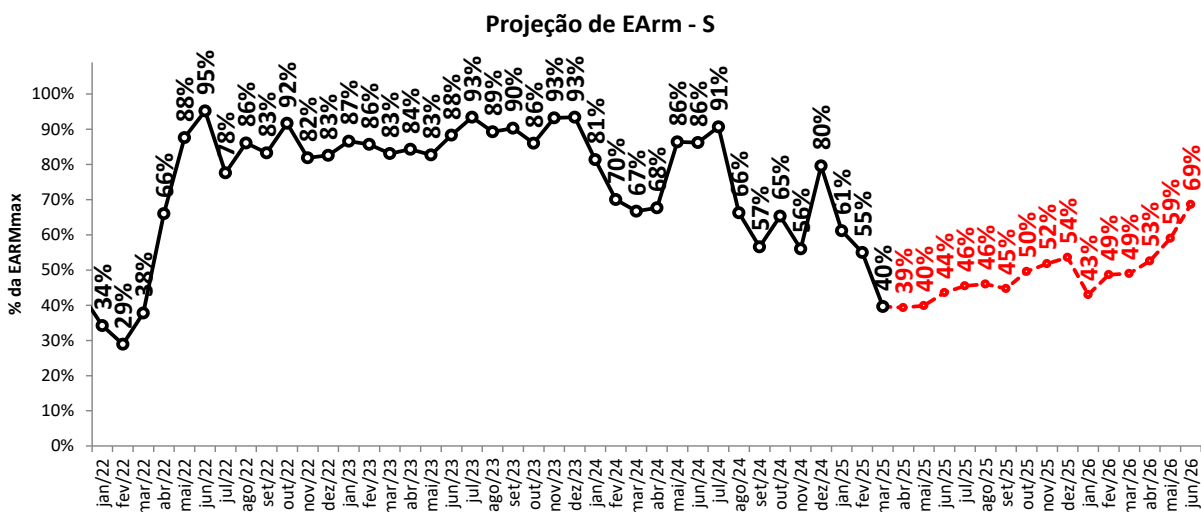
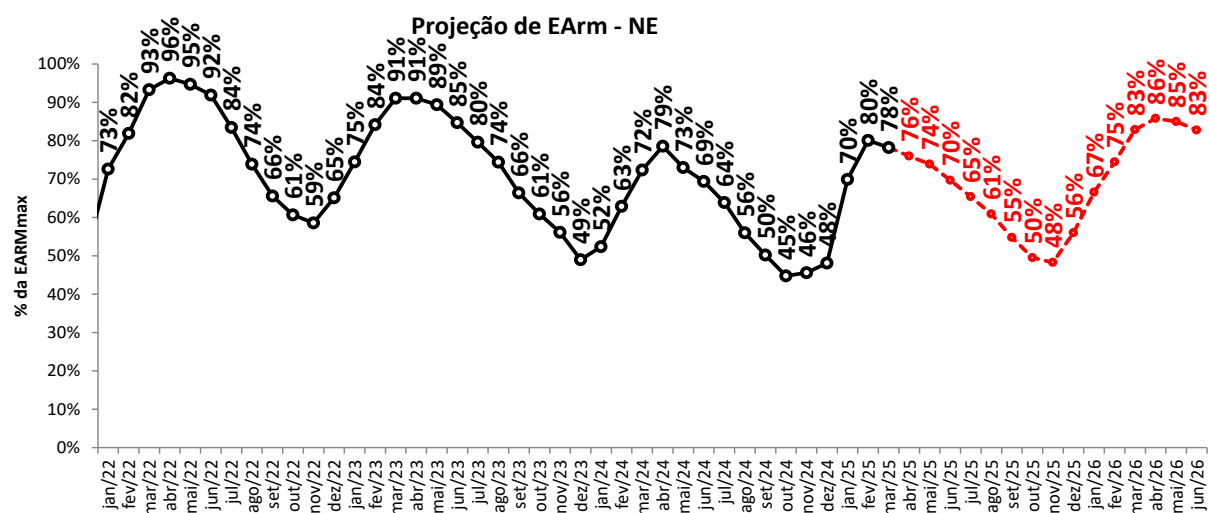
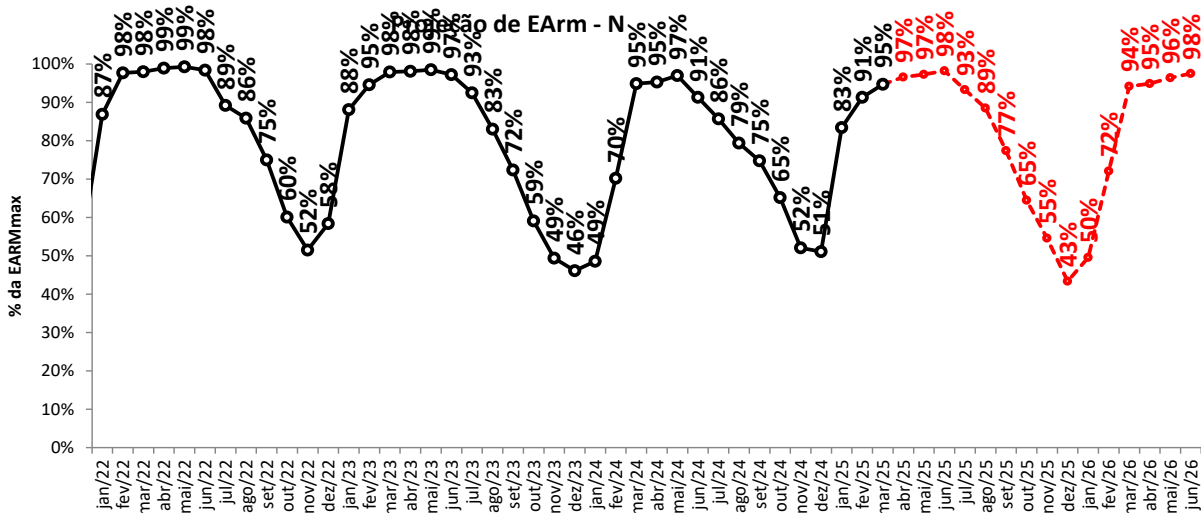
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC



projeção de energia armazenada

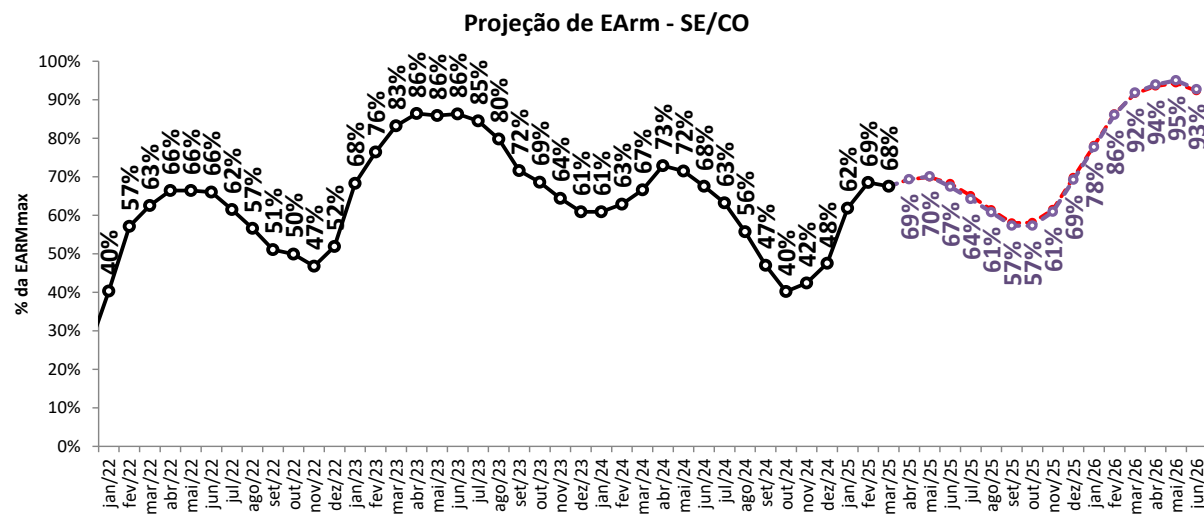
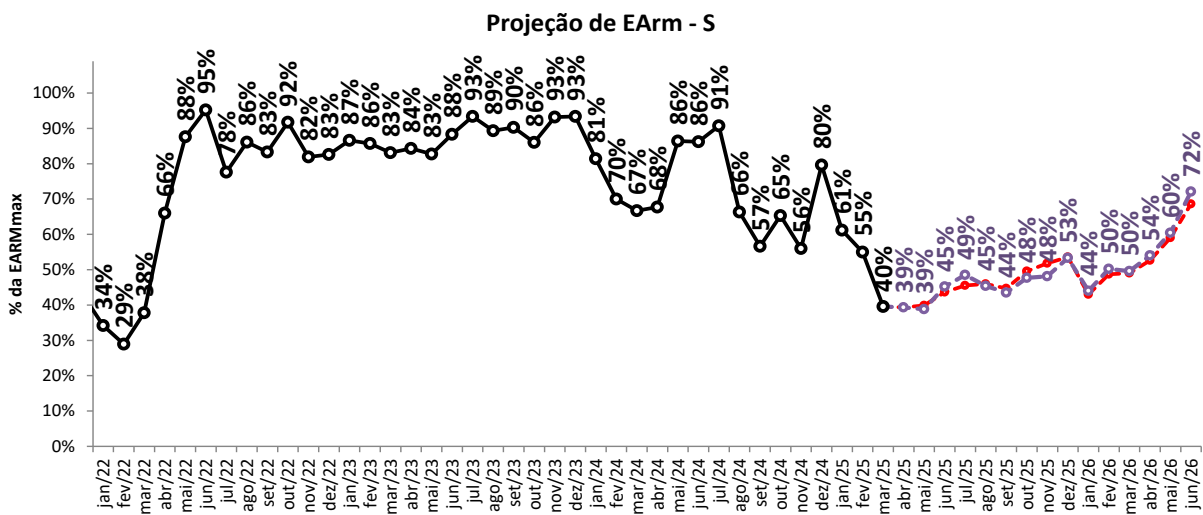
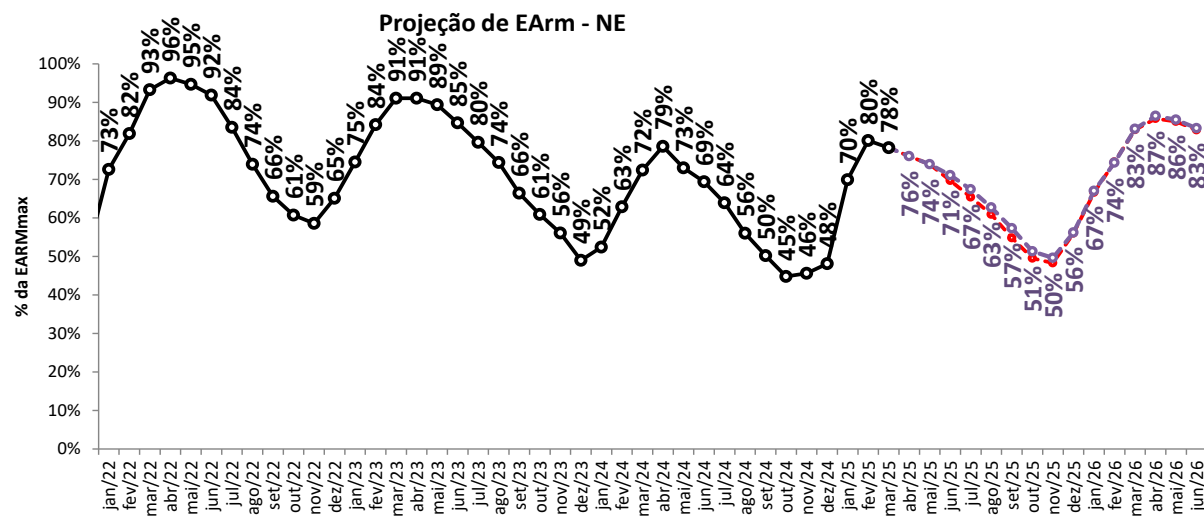
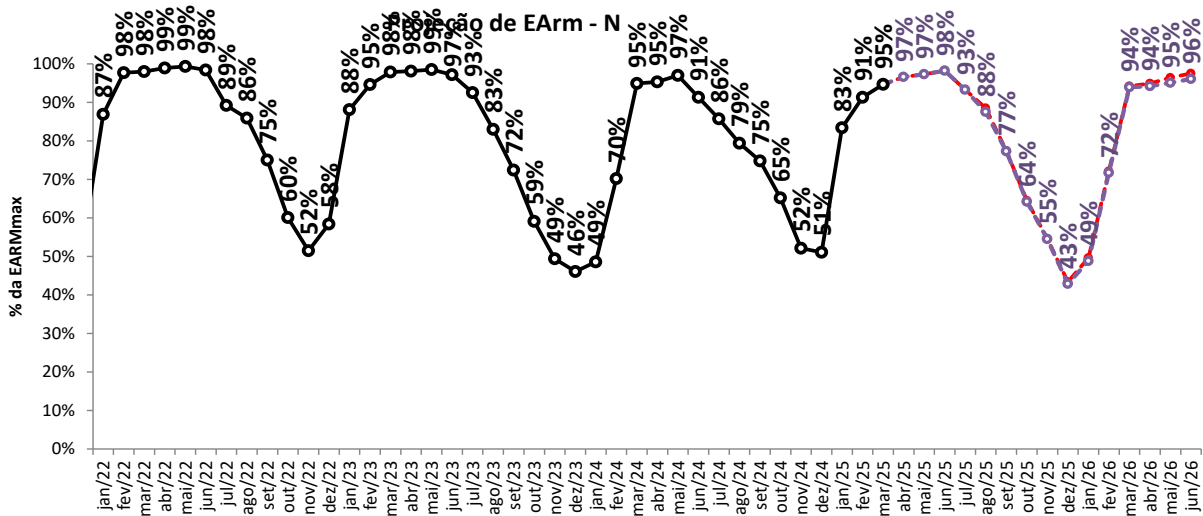
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



—○— proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC

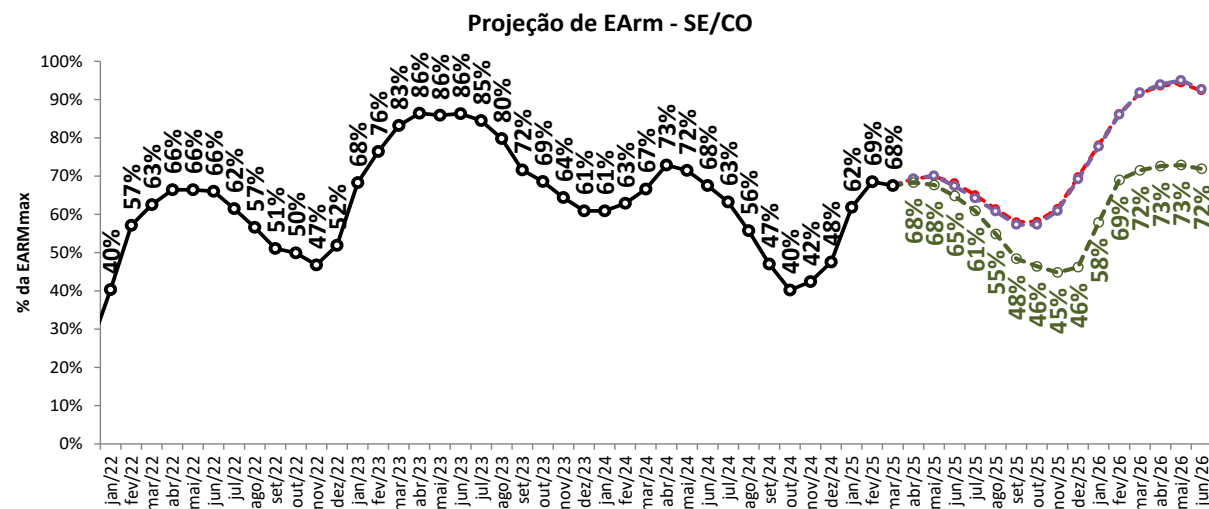
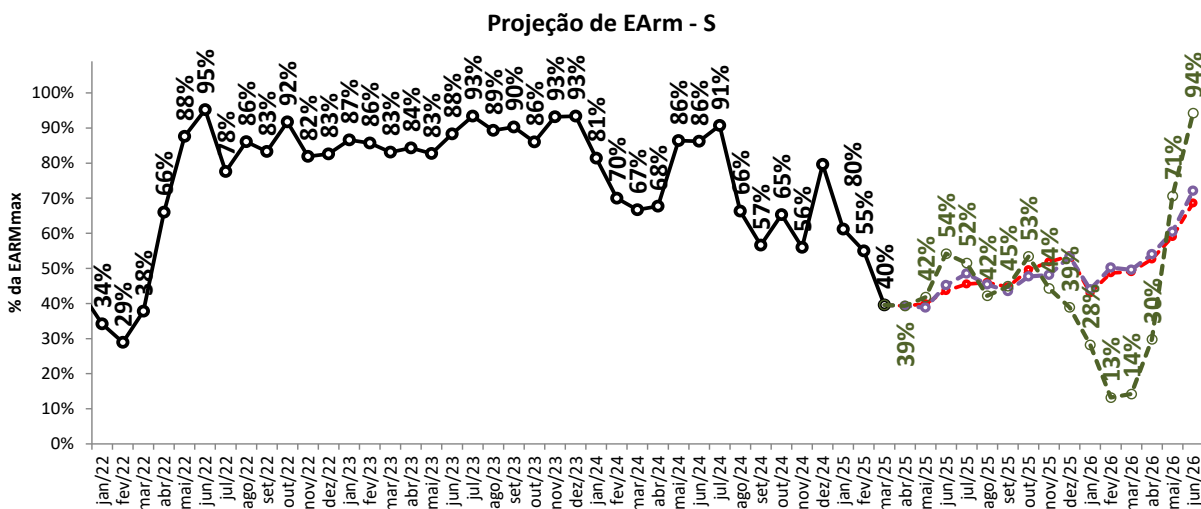
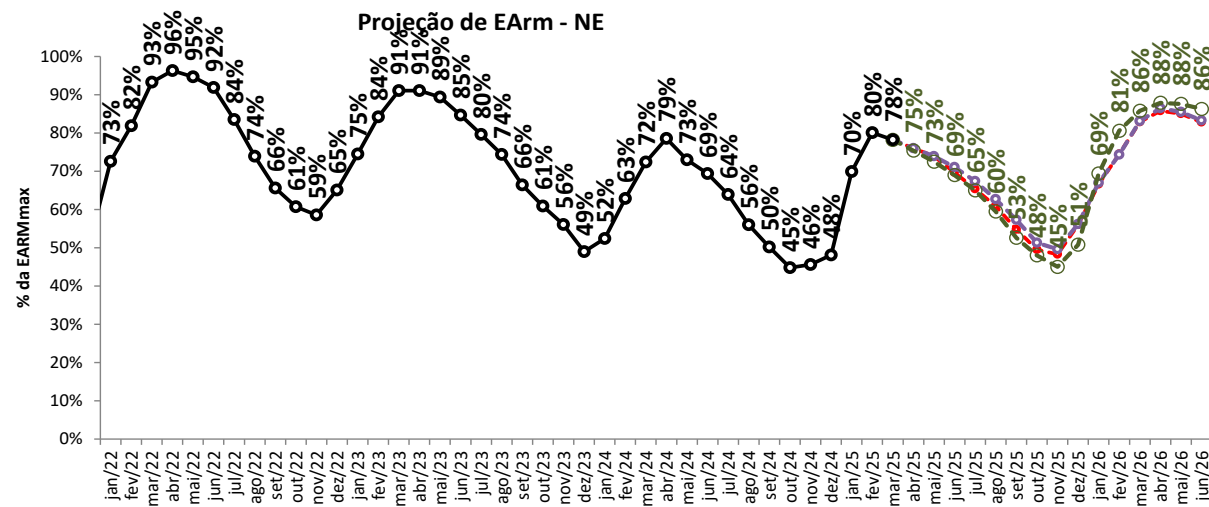
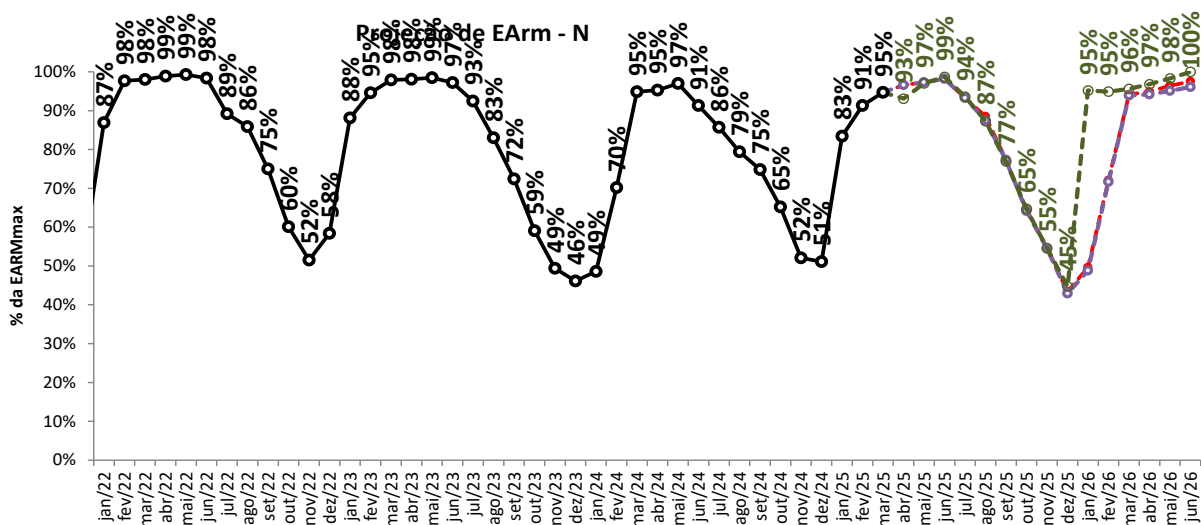


—○— proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25

—○— proj. PLD, RNA, 1ª RQC

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25

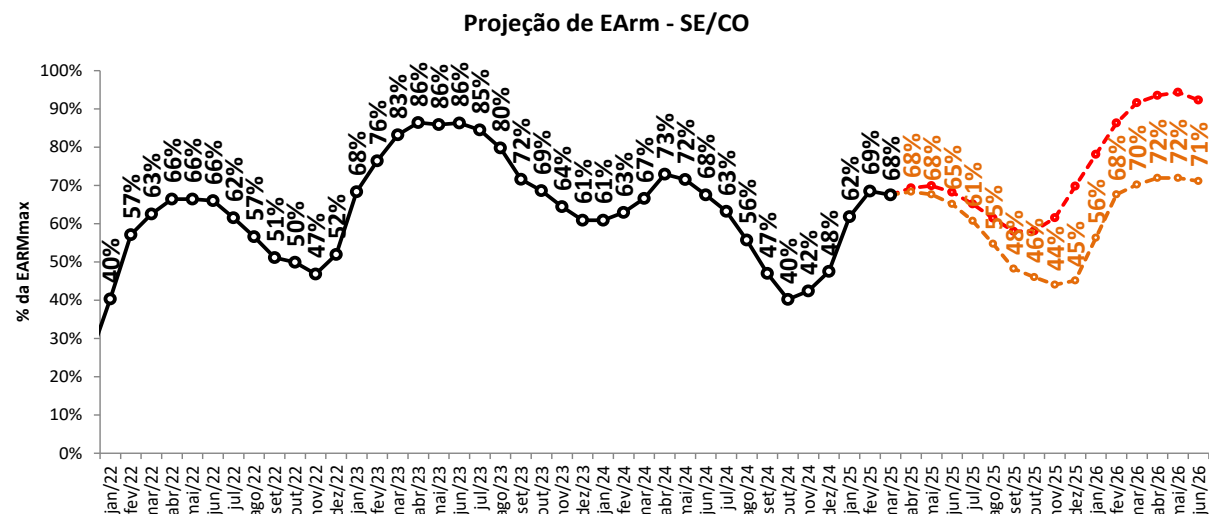
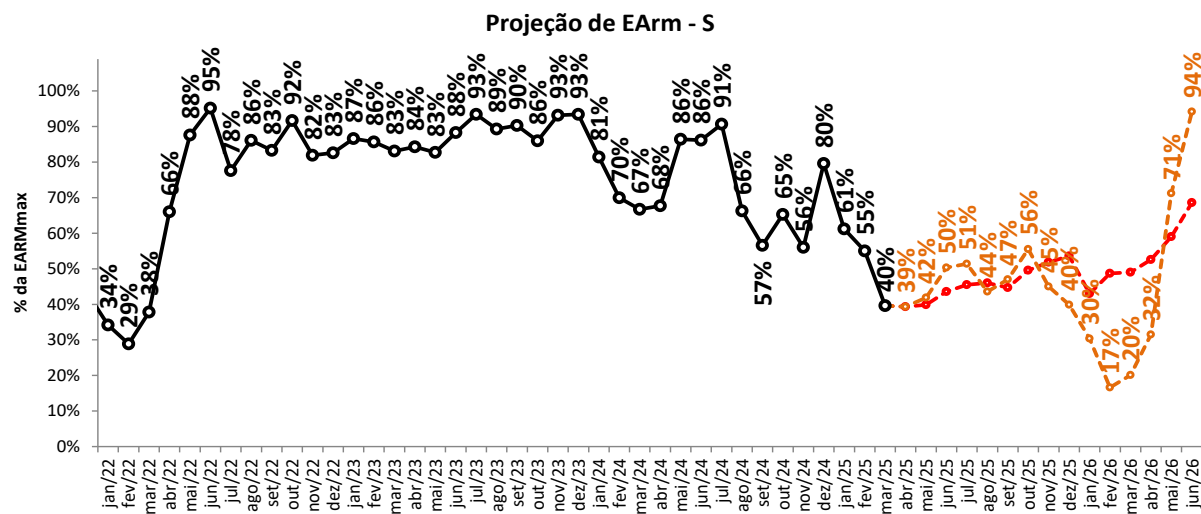
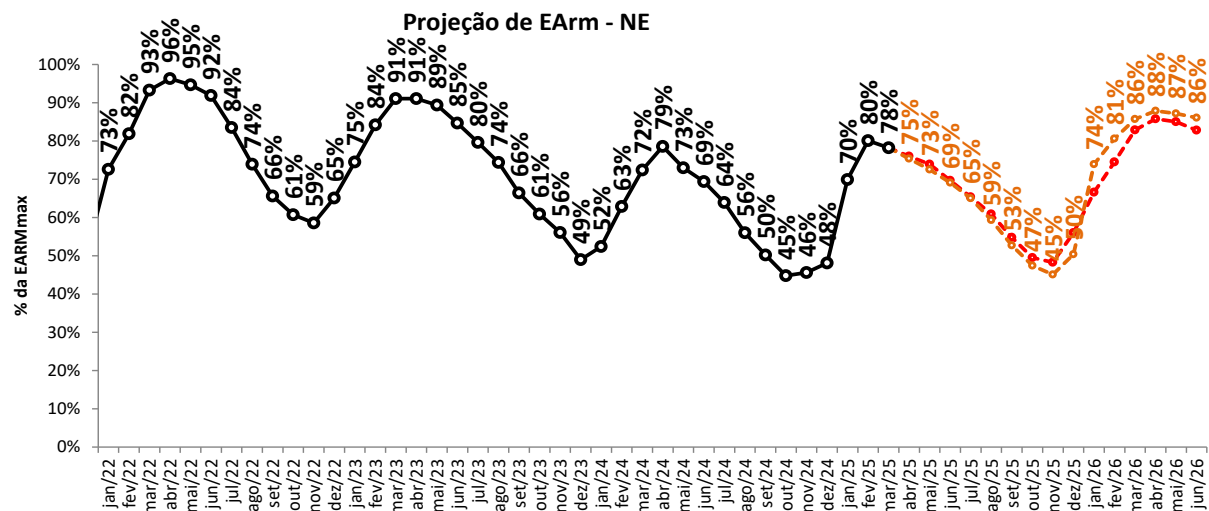
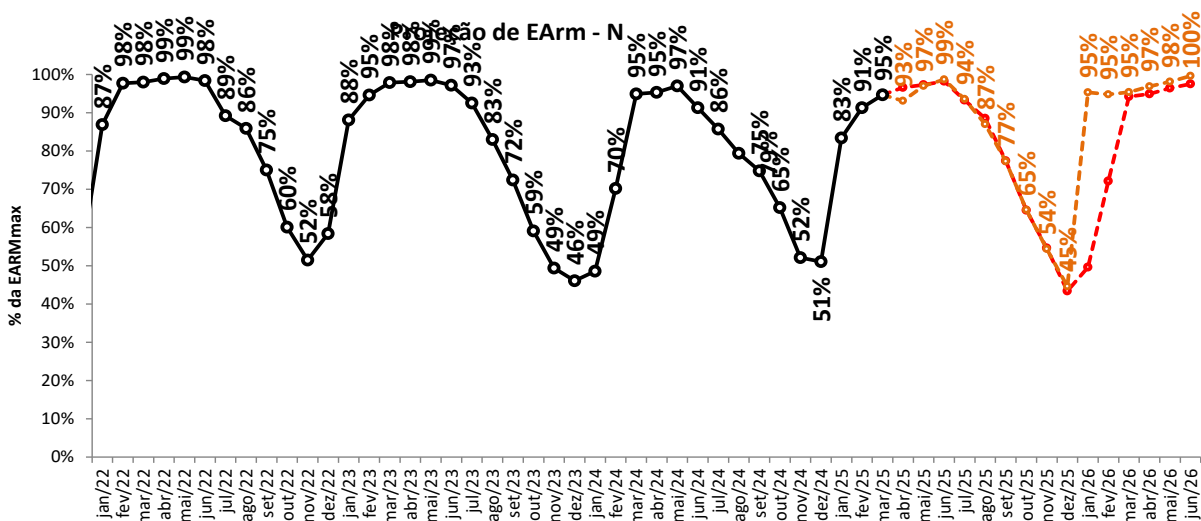
proj. PLD, RNA, 1ª RQC

proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC



--- proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25

--- proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC

— Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	70	68	65	61	58	58	62	70	78	86	92	94	94	92
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	70	67	64	61	57	57	61	69	78	86	92	94	95	93
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	68	65	61	55	48	46	45	46	58	69	72	73	73	72
proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC	68	65	61	55	48	46	44	45	56	68	70	72	72	71

S	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	40	44	46	46	45	50	52	54	43	49	49	53	59	69
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	39	45	49	45	44	48	48	53	44	50	50	54	60	72
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	42	54	52	42	45	53	44	39	28	13	14	30	71	94
proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC	42	50	51	44	47	56	45	40	30	17	20	32	71	94

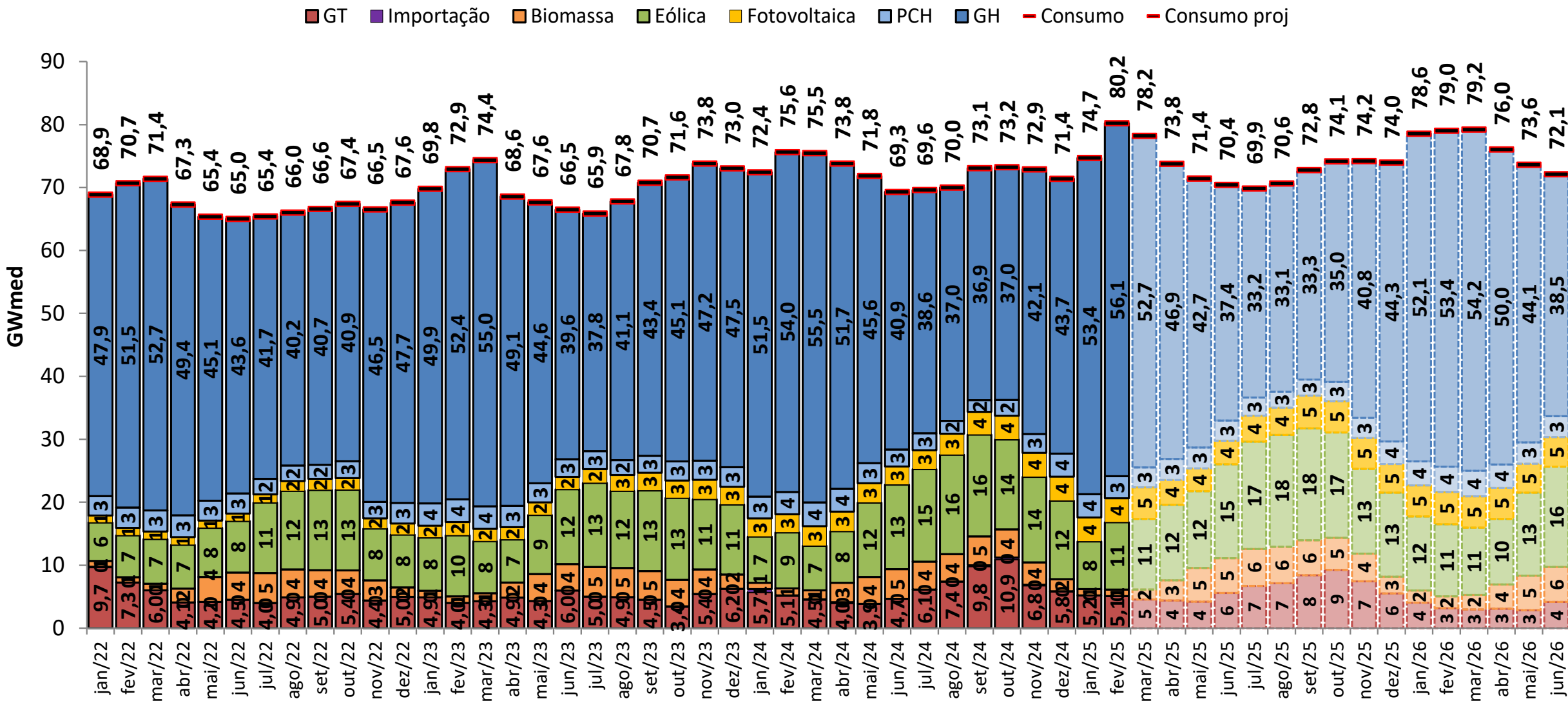
NE	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	74	70	65	61	55	50	48	56	67	75	83	86	85	83
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	74	71	67	63	57	51	50	56	67	74	83	87	86	83
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	73	69	65	60	53	48	45	51	69	81	86	88	88	86
proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC	73	69	65	59	53	47	45	50	74	81	86	88	87	86

N	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	97	98	93	89	77	65	55	43	50	72	94	95	96	98
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	97	98	93	88	77	64	55	43	49	72	94	94	95	96
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	97	99	94	87	77	65	55	45	95	95	96	97	98	100
proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC	97	99	94	87	77	65	54	45	95	95	95	97	98	100

SIN	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25	70	68	65	62	58	56	58	65	72	81	87	89	90	89
proj. PLD, RNA, 1ª RQC	70	68	65	62	57	56	58	64	72	81	88	90	91	90
proj. PLD, SMAP 2021, Carga PMO Abr/25	68	67	63	57	50	48	45	46	60	69	71	74	77	77
proj. PLD, SMAP 2021, 1º RQC	68	67	63	56	50	48	45	46	60	68	71	73	76	77

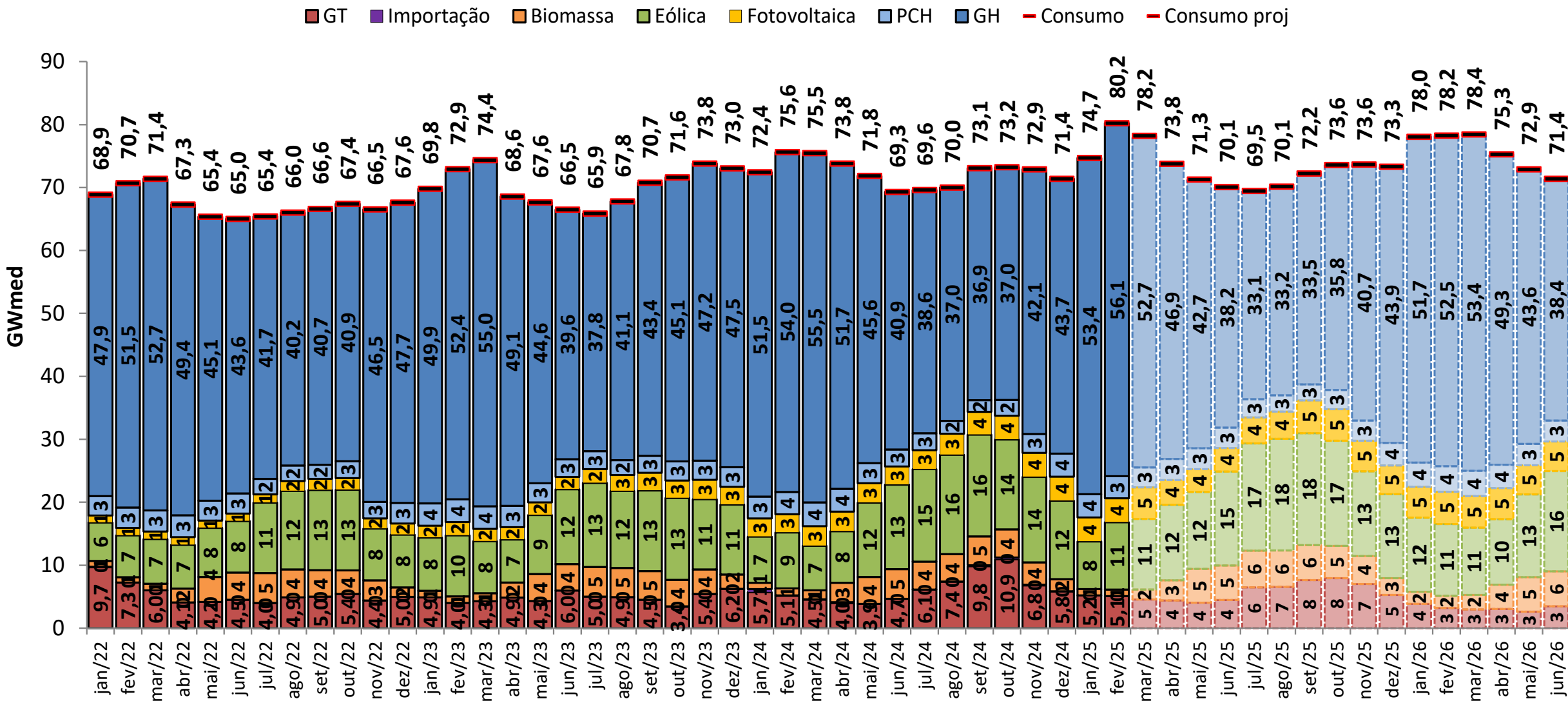
balanço operativo

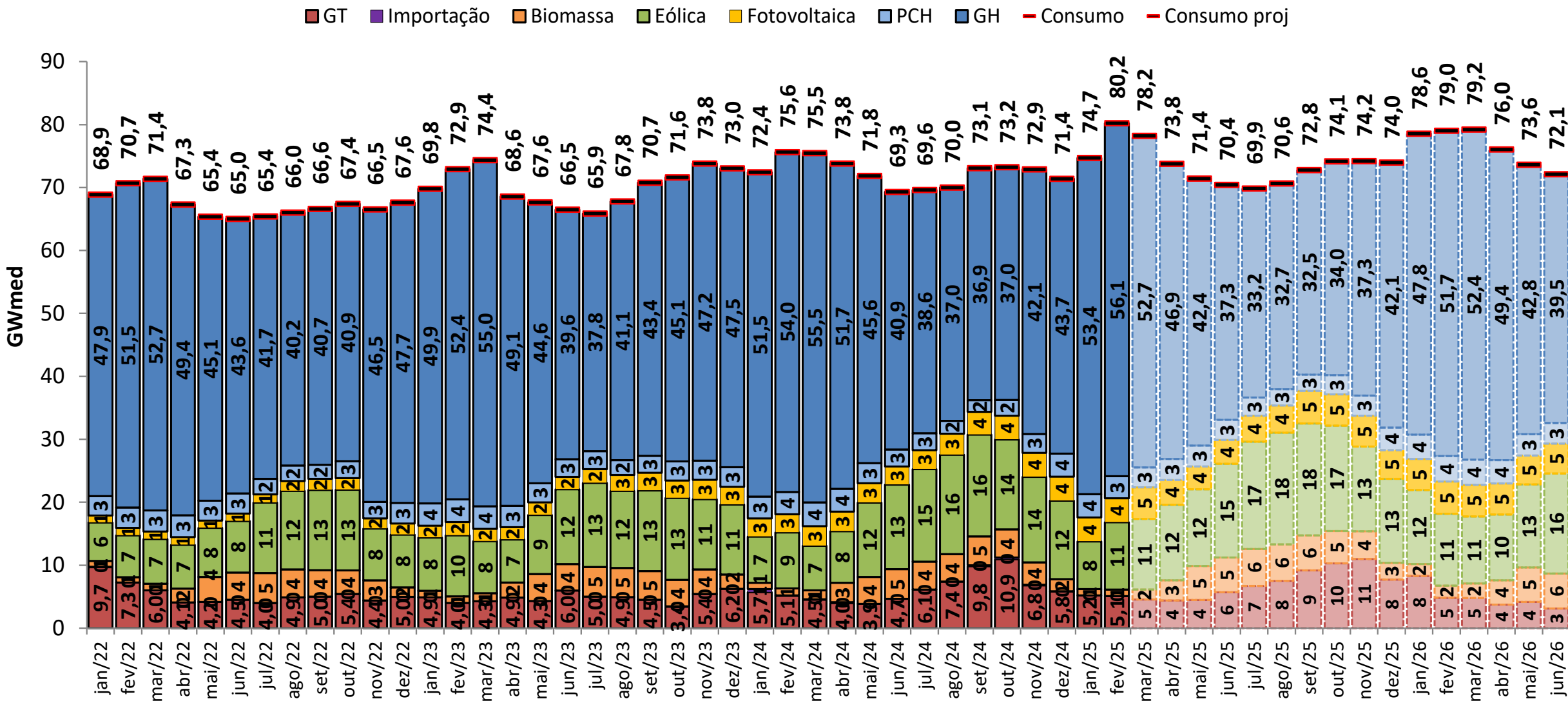
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25

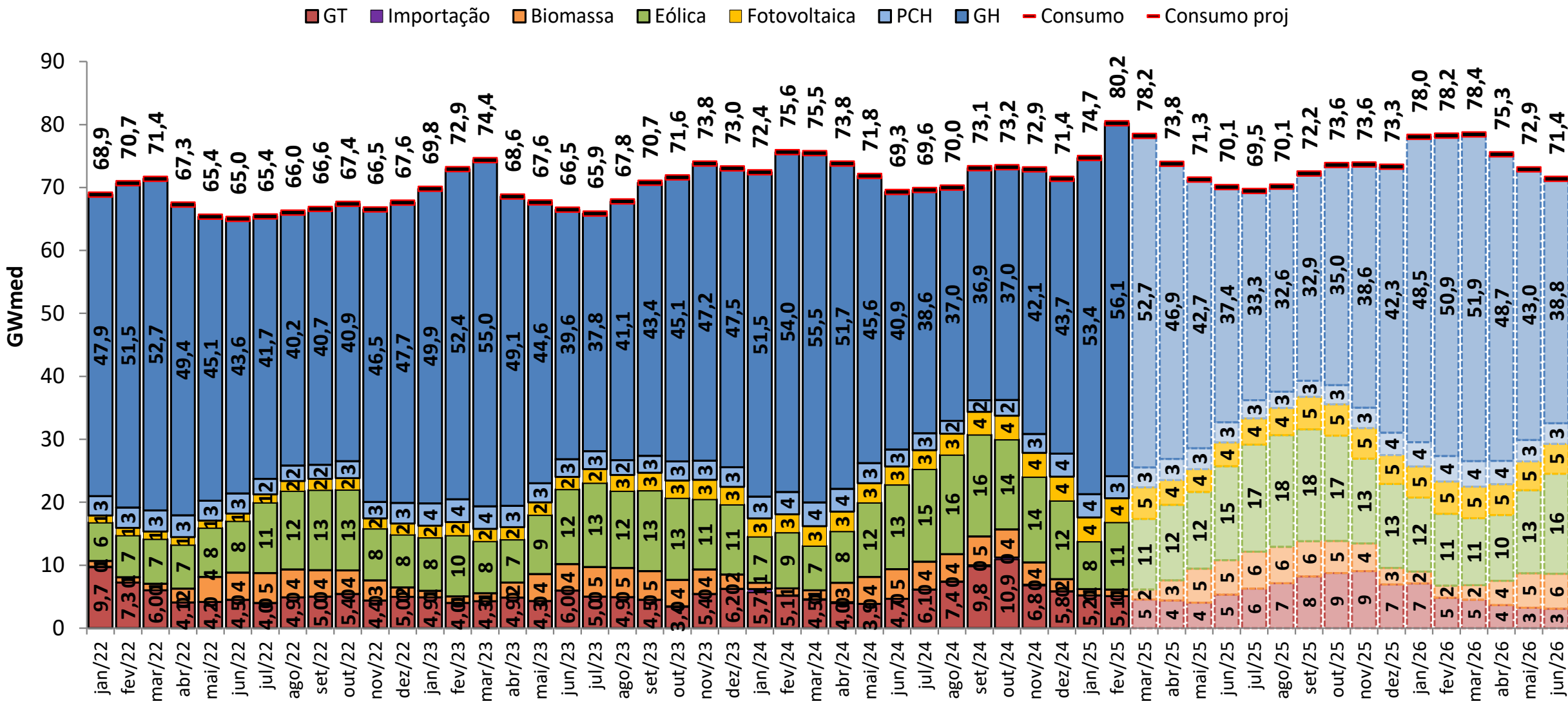


balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC

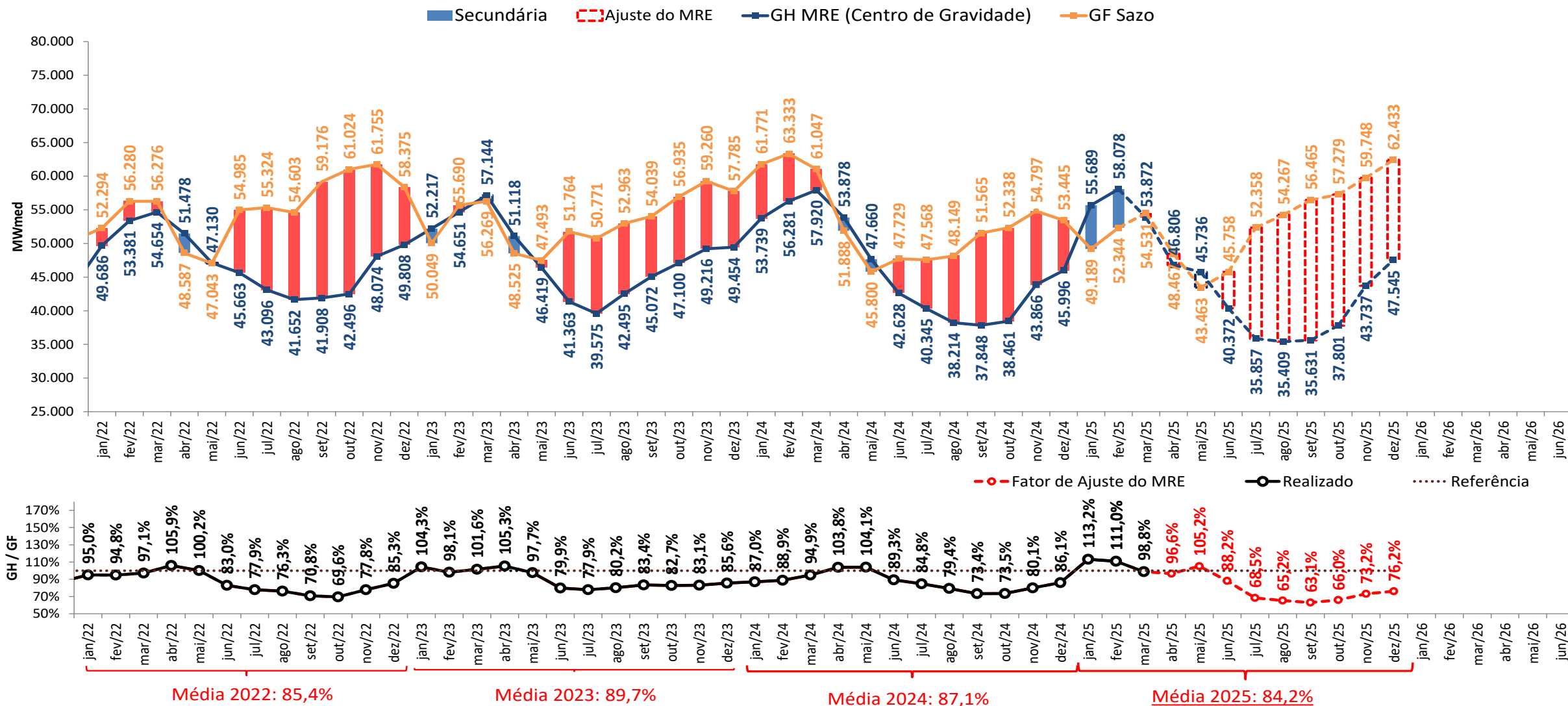






projeção do MRE

proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



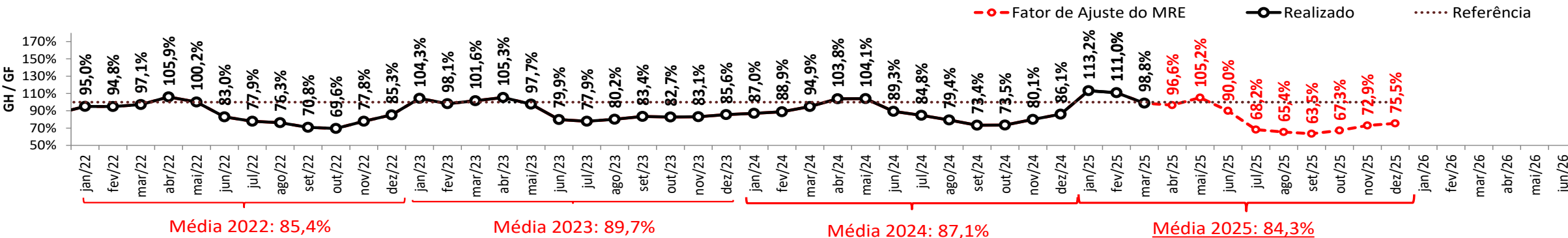
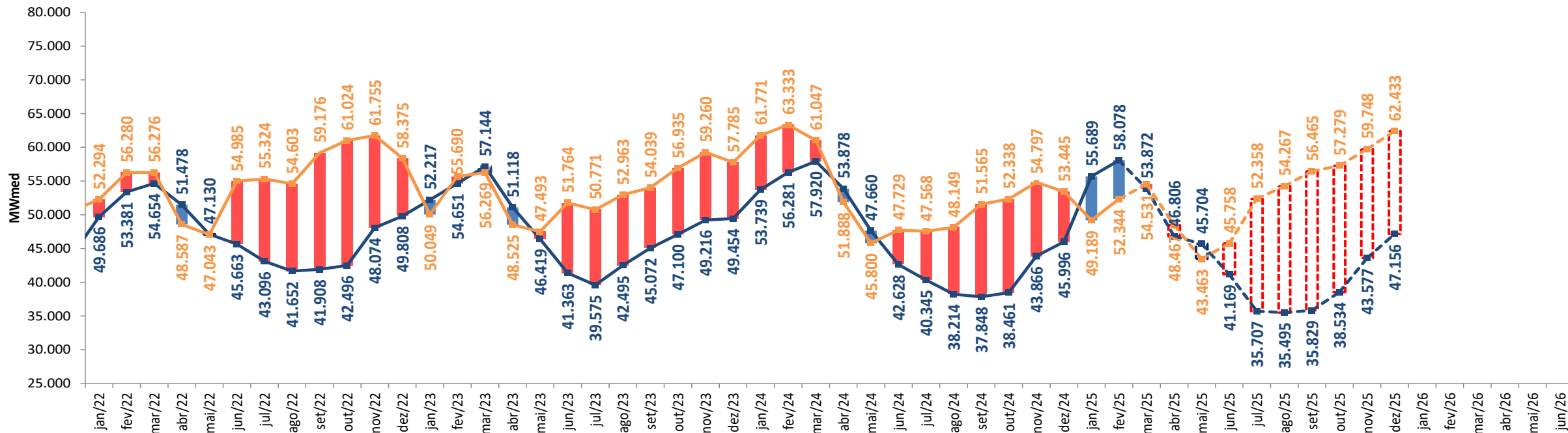
- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC



■ Secundária □ Ajuste do MRE ● GH MRE (Centro de Gravidade) ◆ GF Sazo

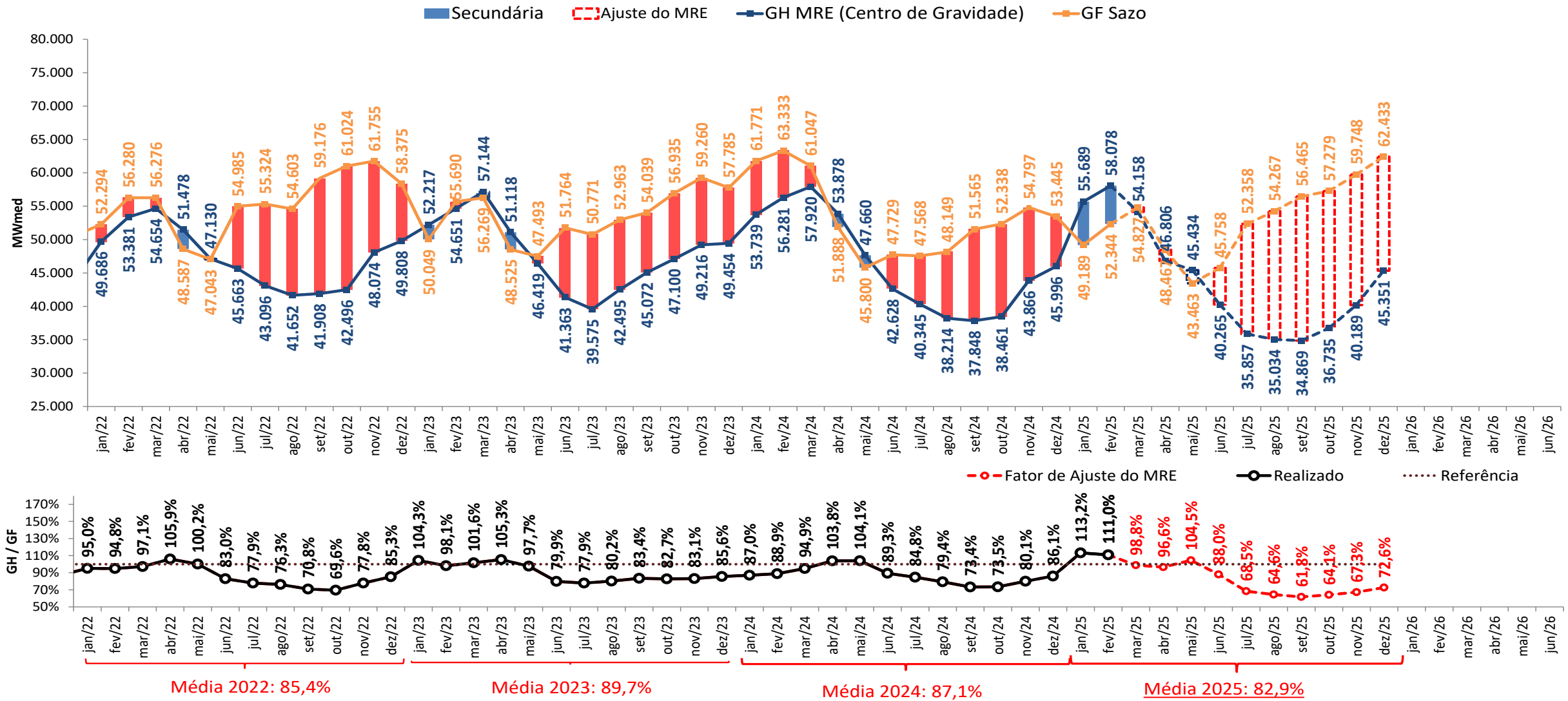


- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE



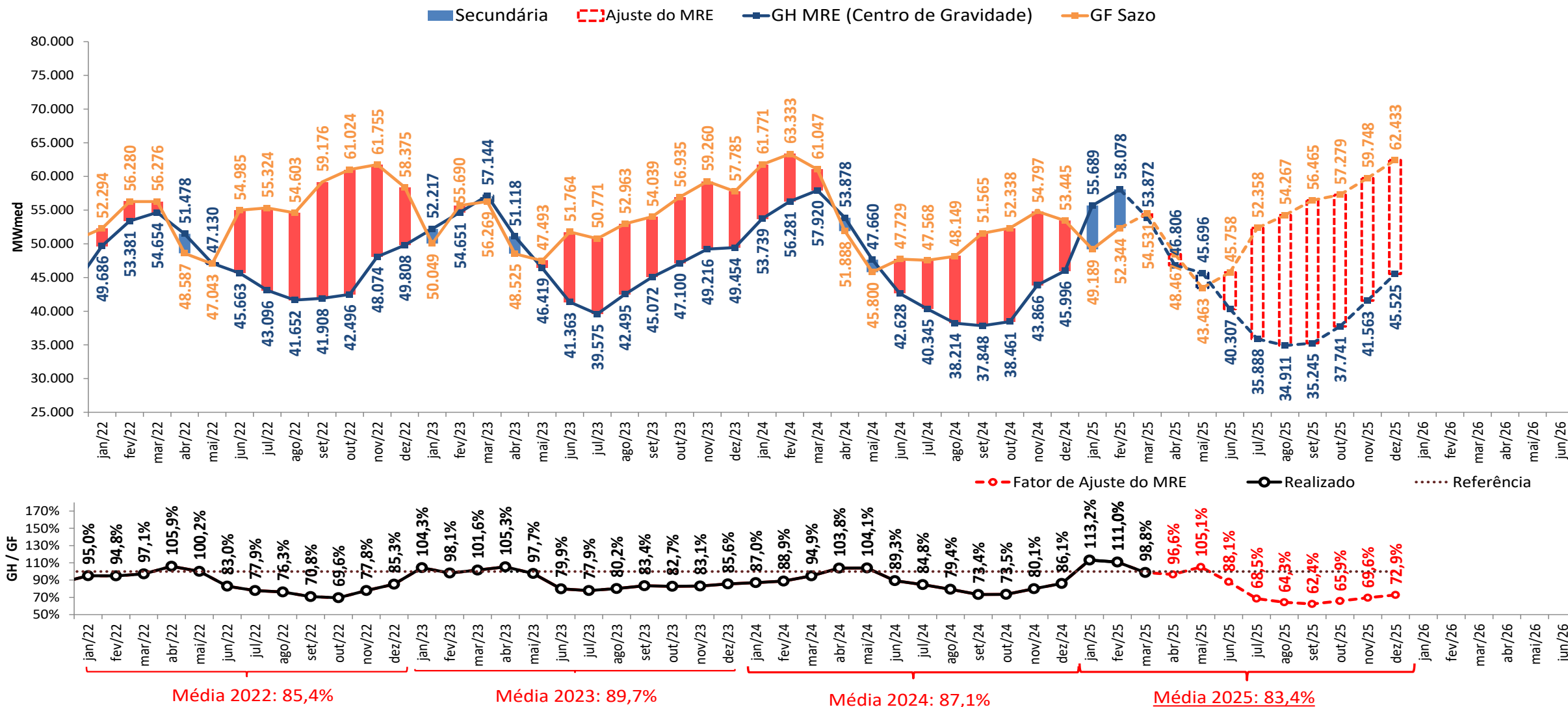
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



• A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 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

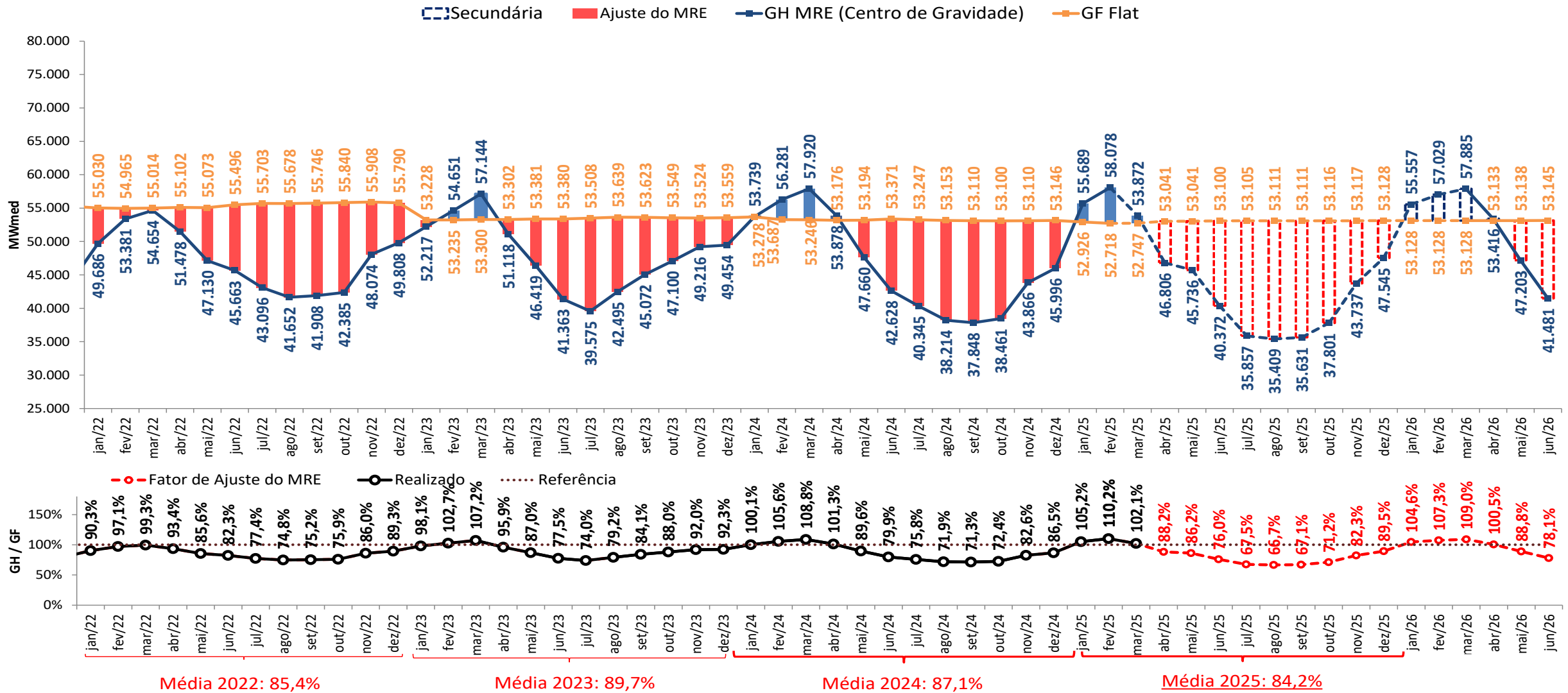
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 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

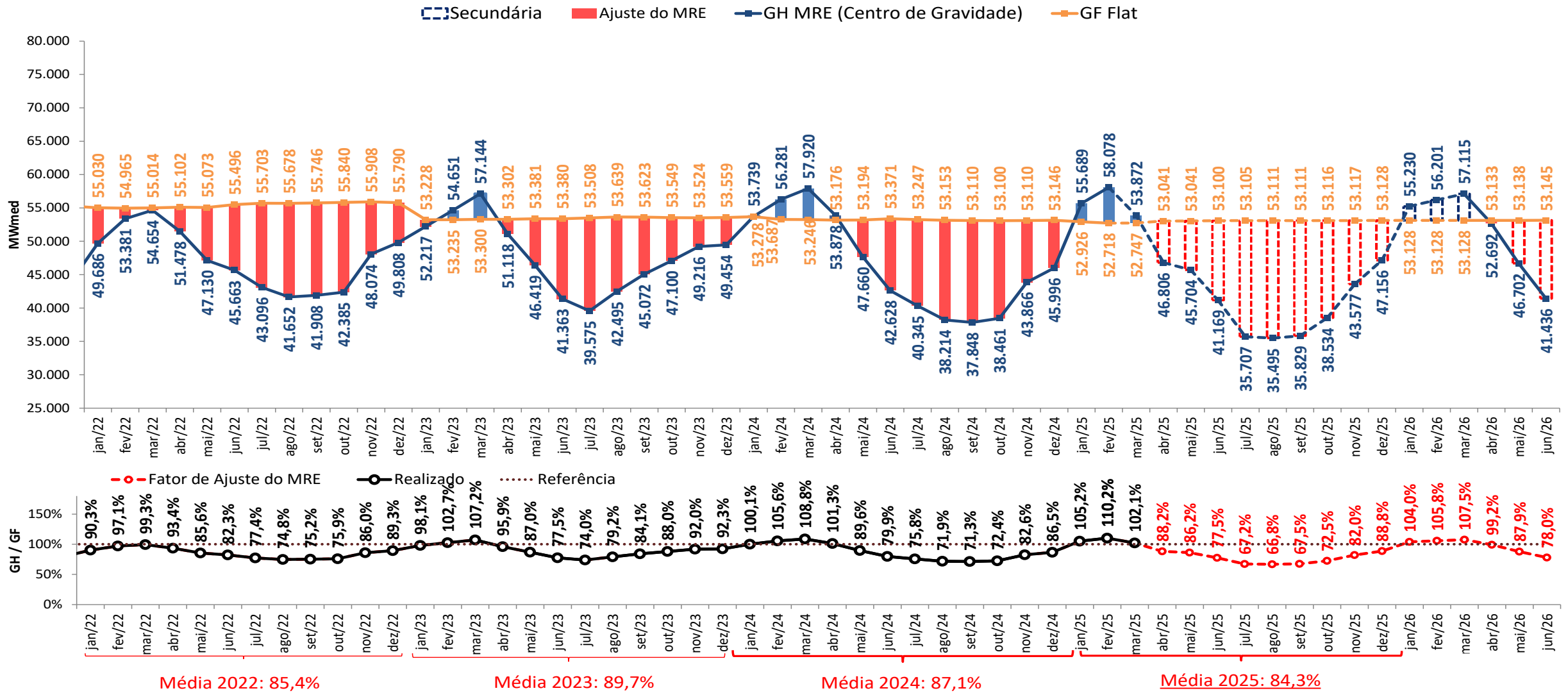
proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

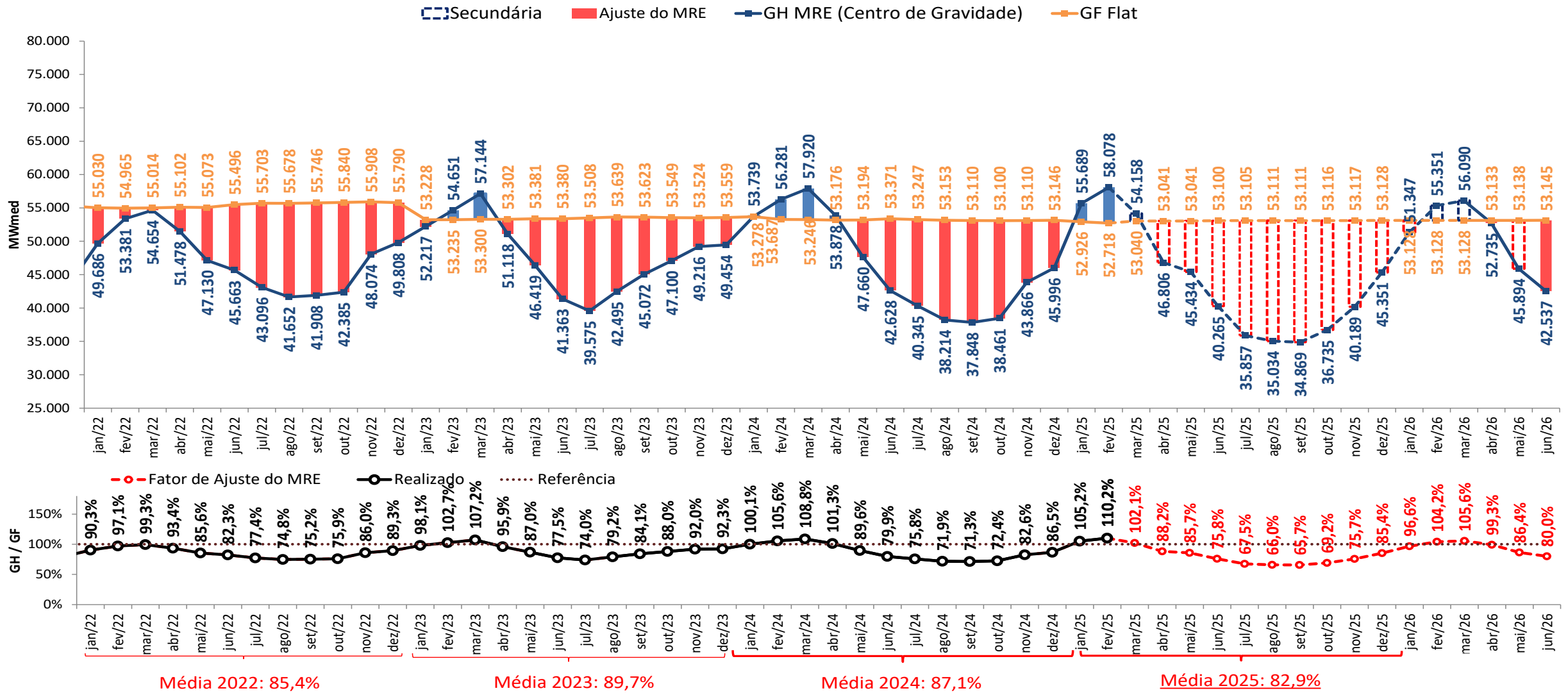
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC



• A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

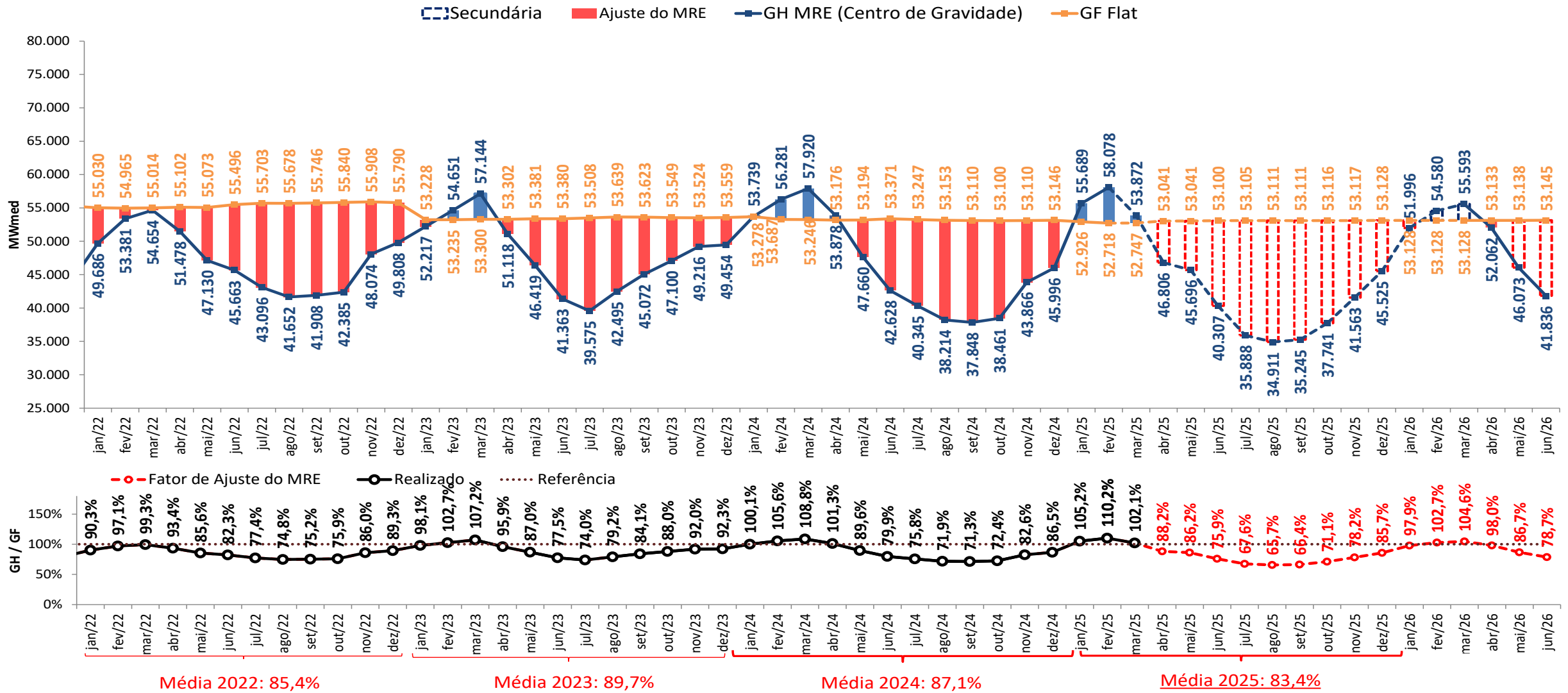
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 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 2021, 1º RQC

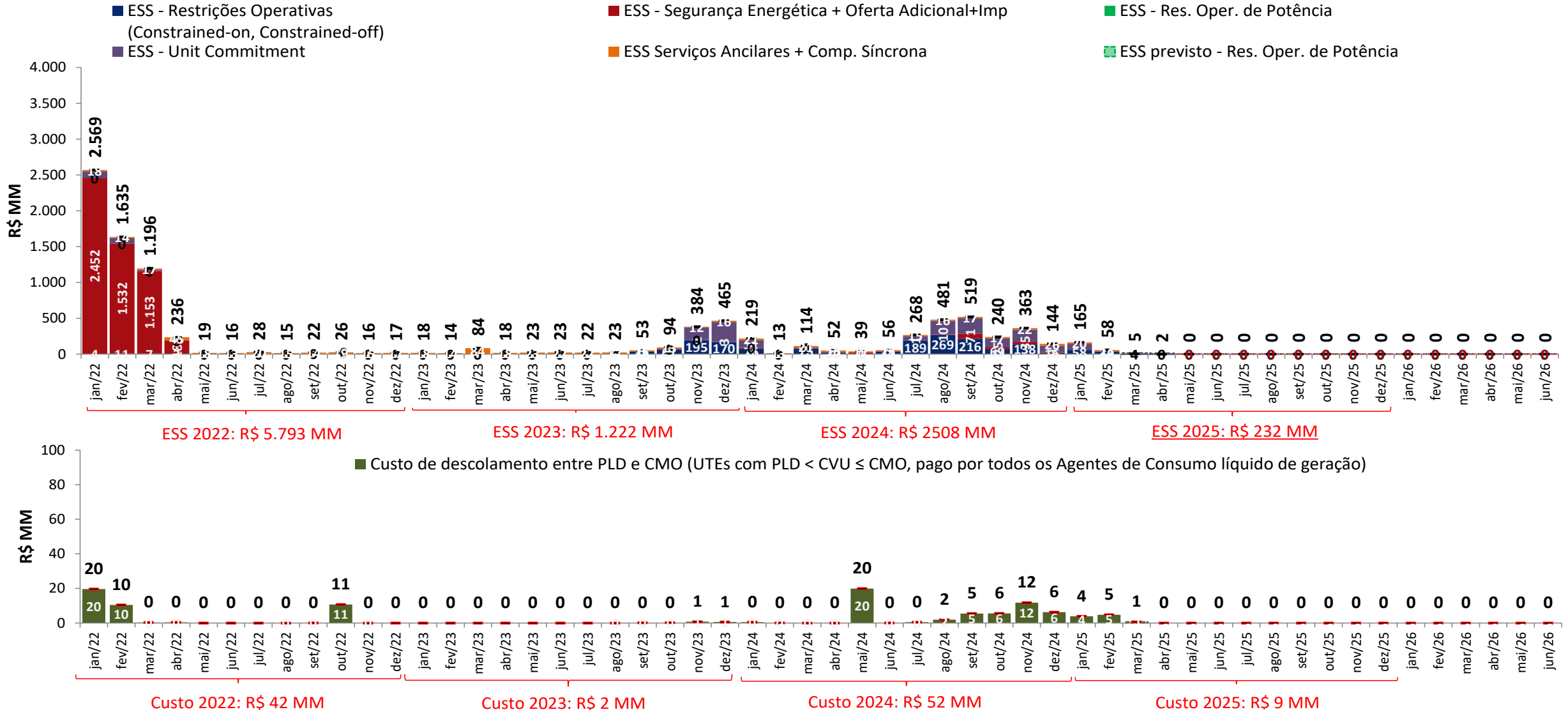


- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



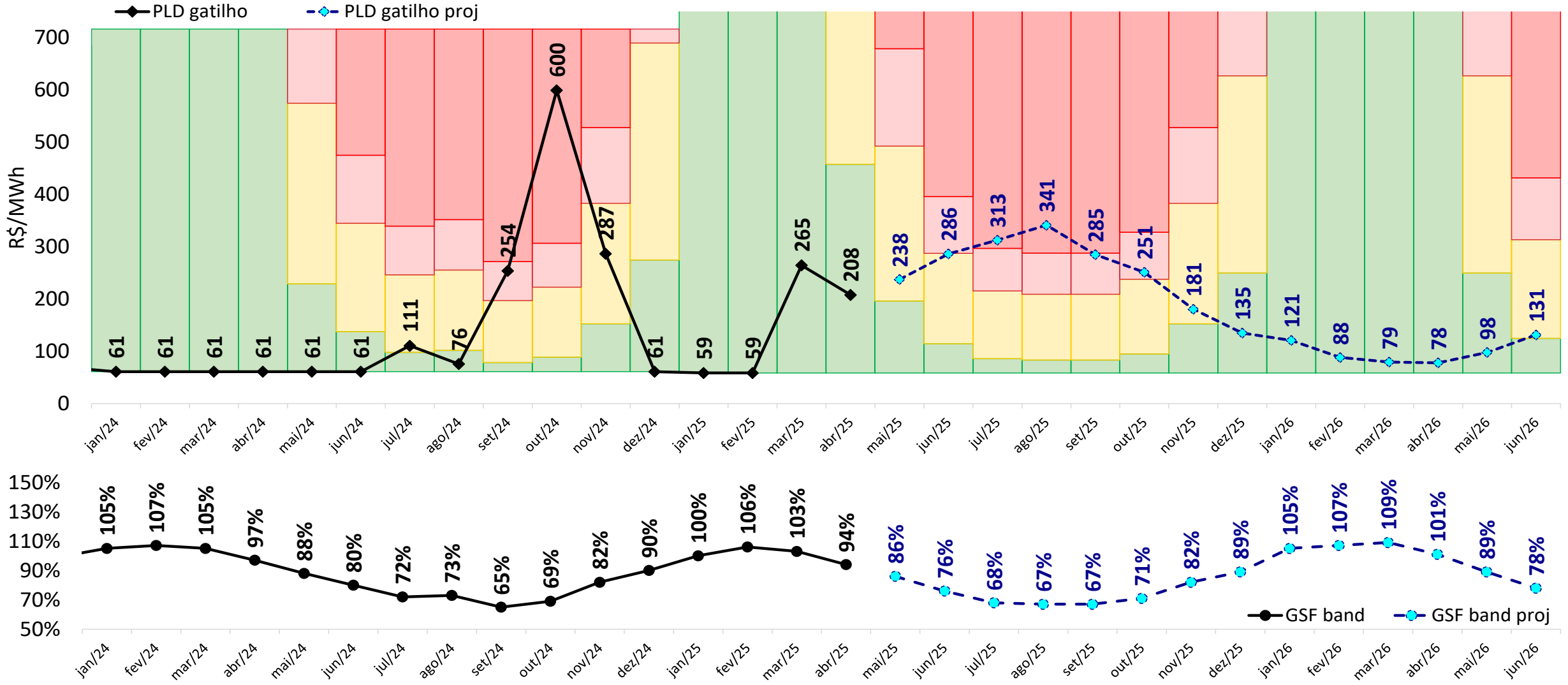
projeção do PLD



• A estimativa de ESS para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

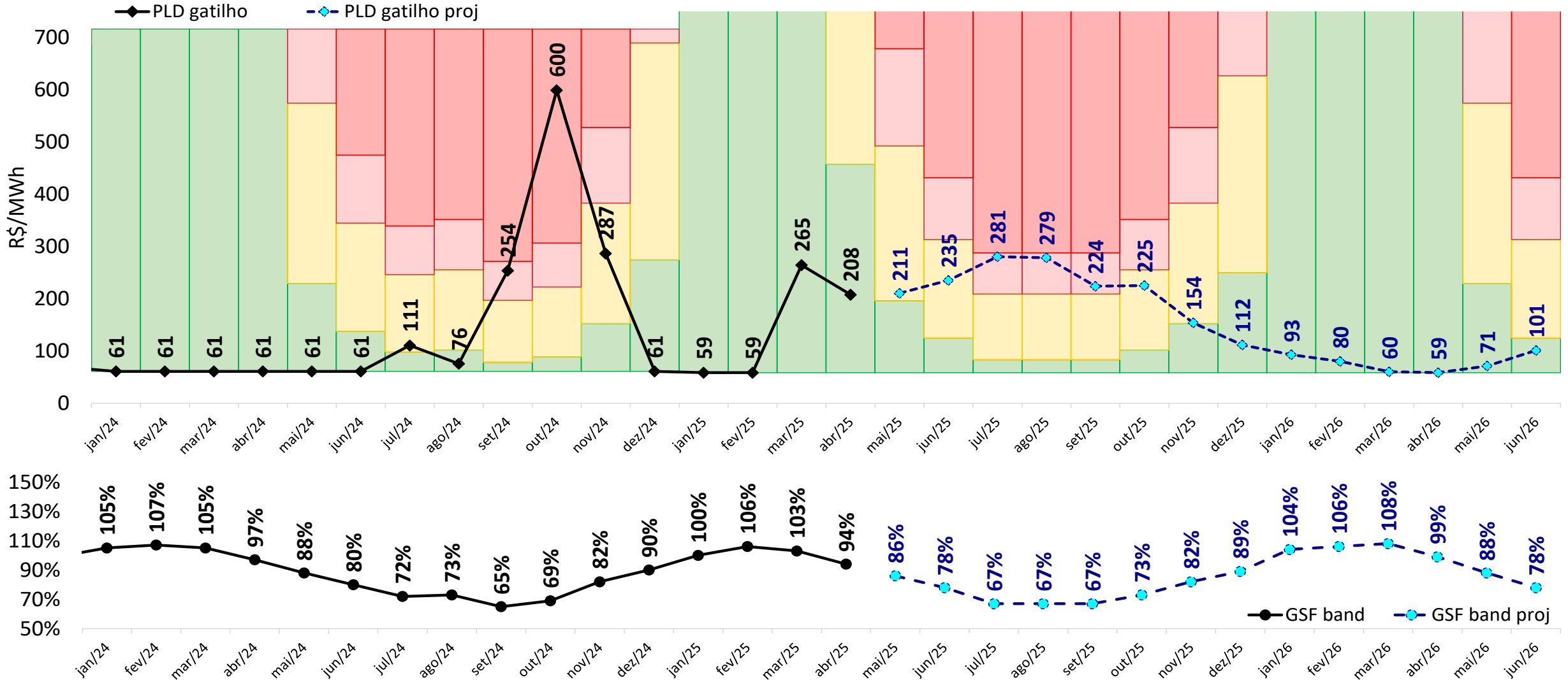
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD, RNA, Carga PMO Abr/25



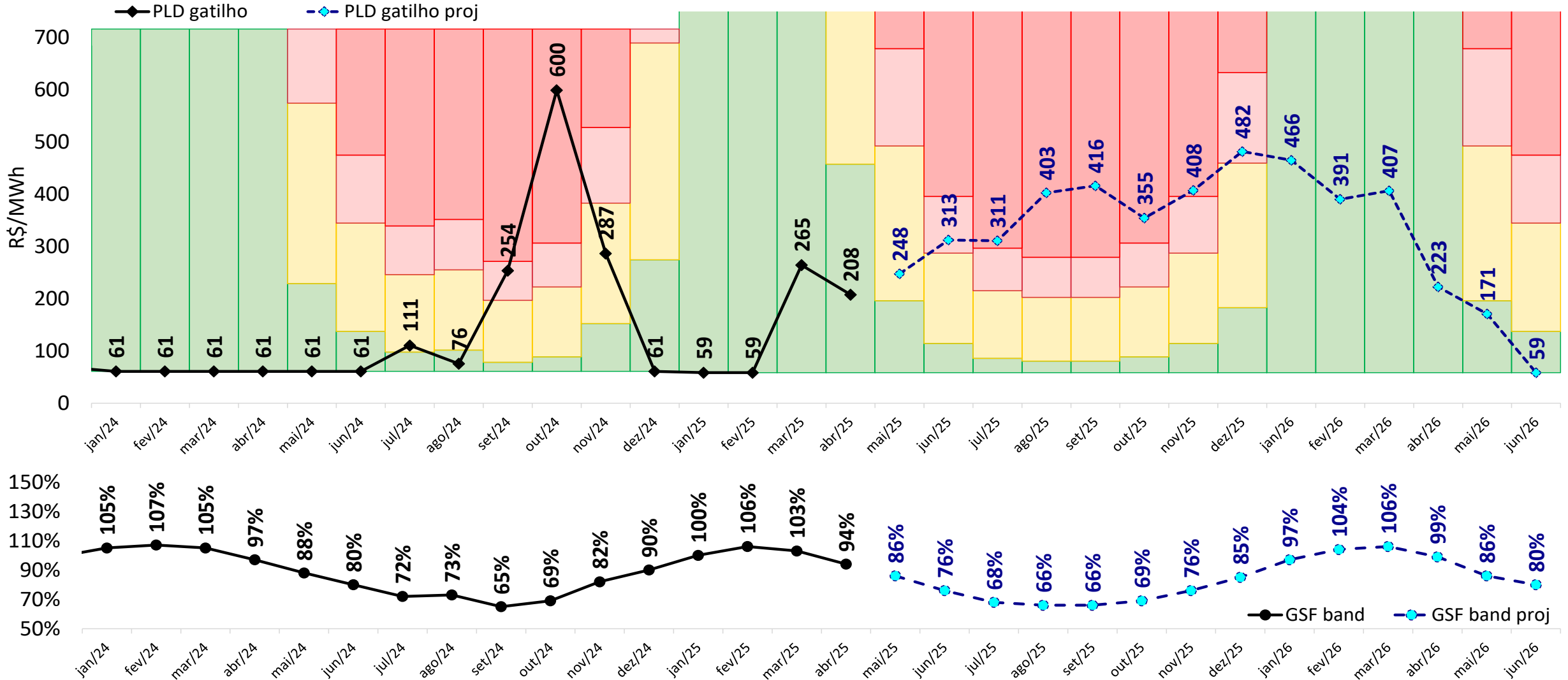
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD RNA, 1ª RQC



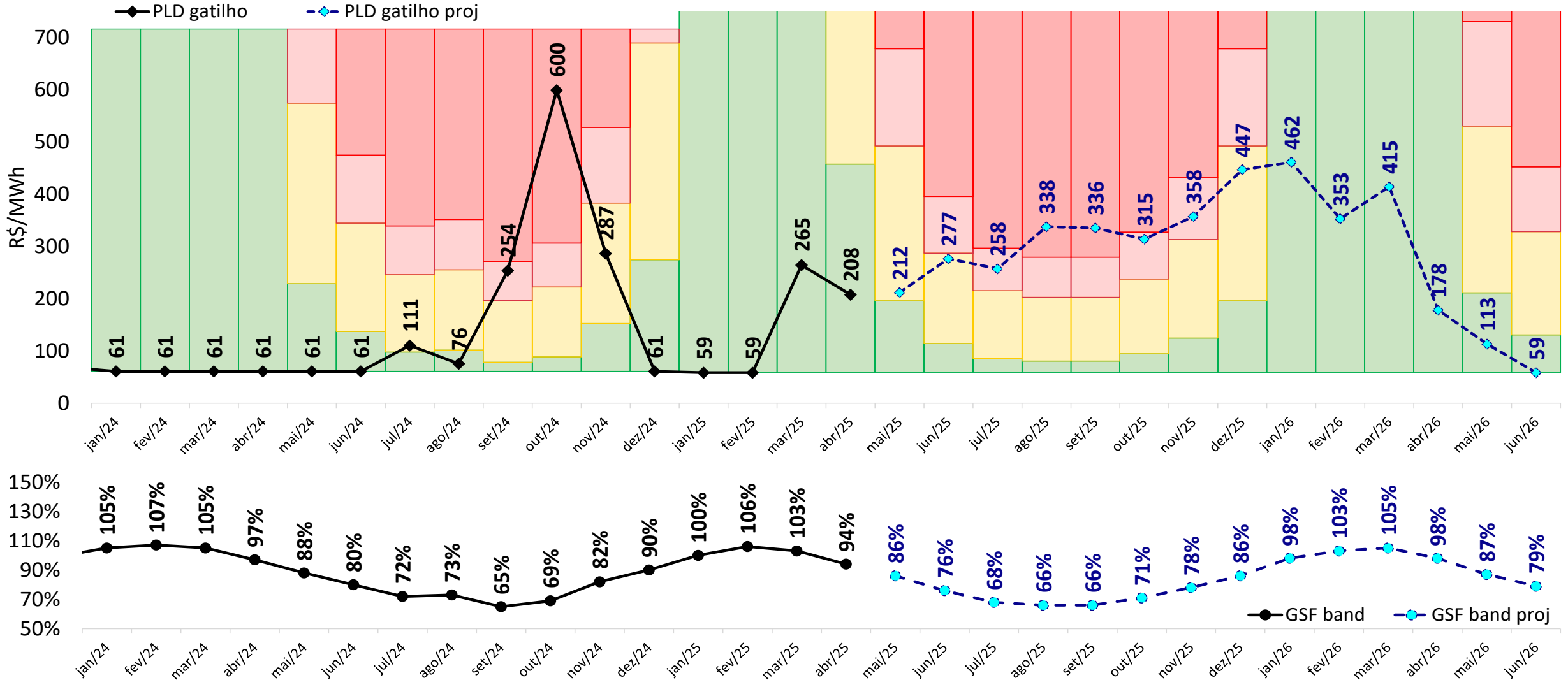
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, Carga PMO Abr/25



projeção da bandeira tarifária

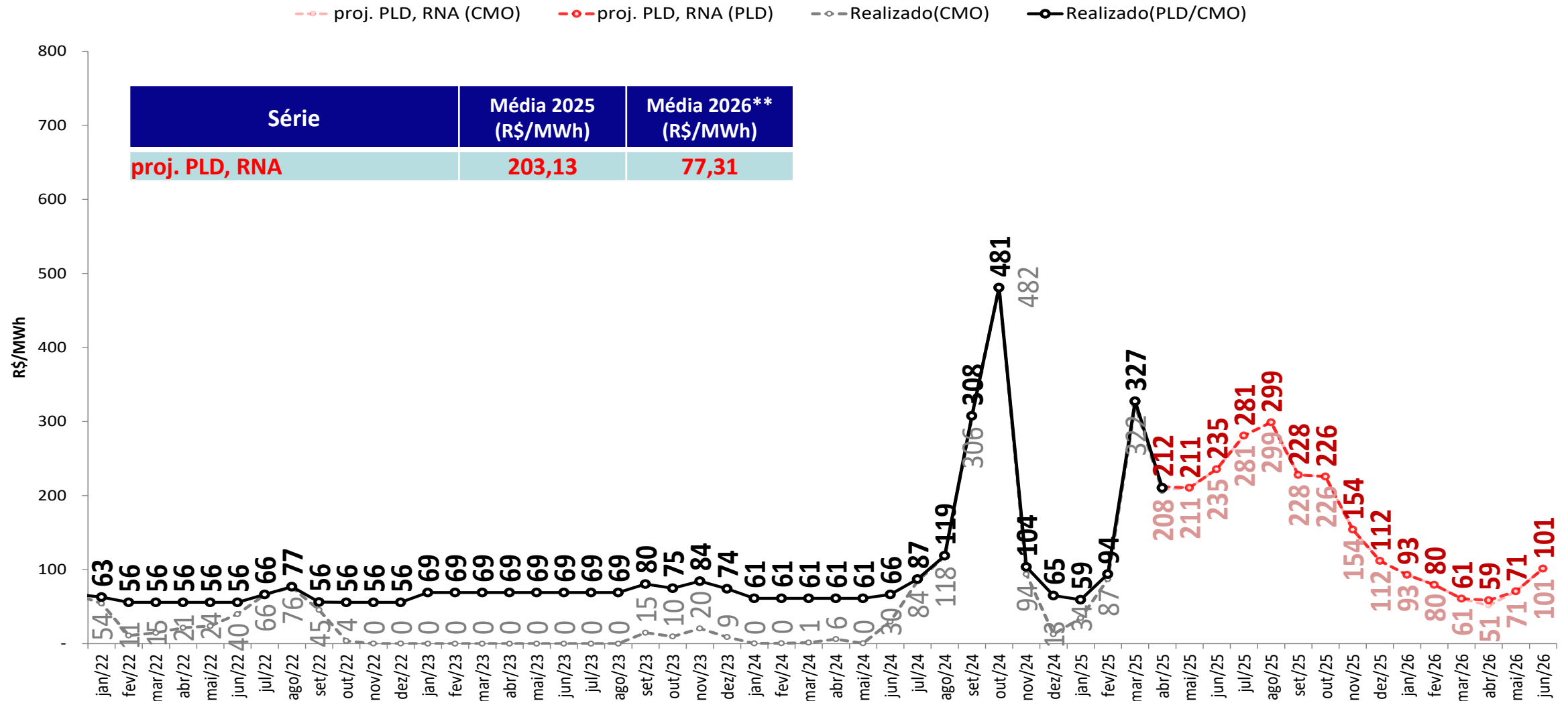
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP 2021, 1º RQC



- **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 2017 a junho de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2021 a junho de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2025 (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
 - dados de carga da 1ª revisão quadrimestral

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

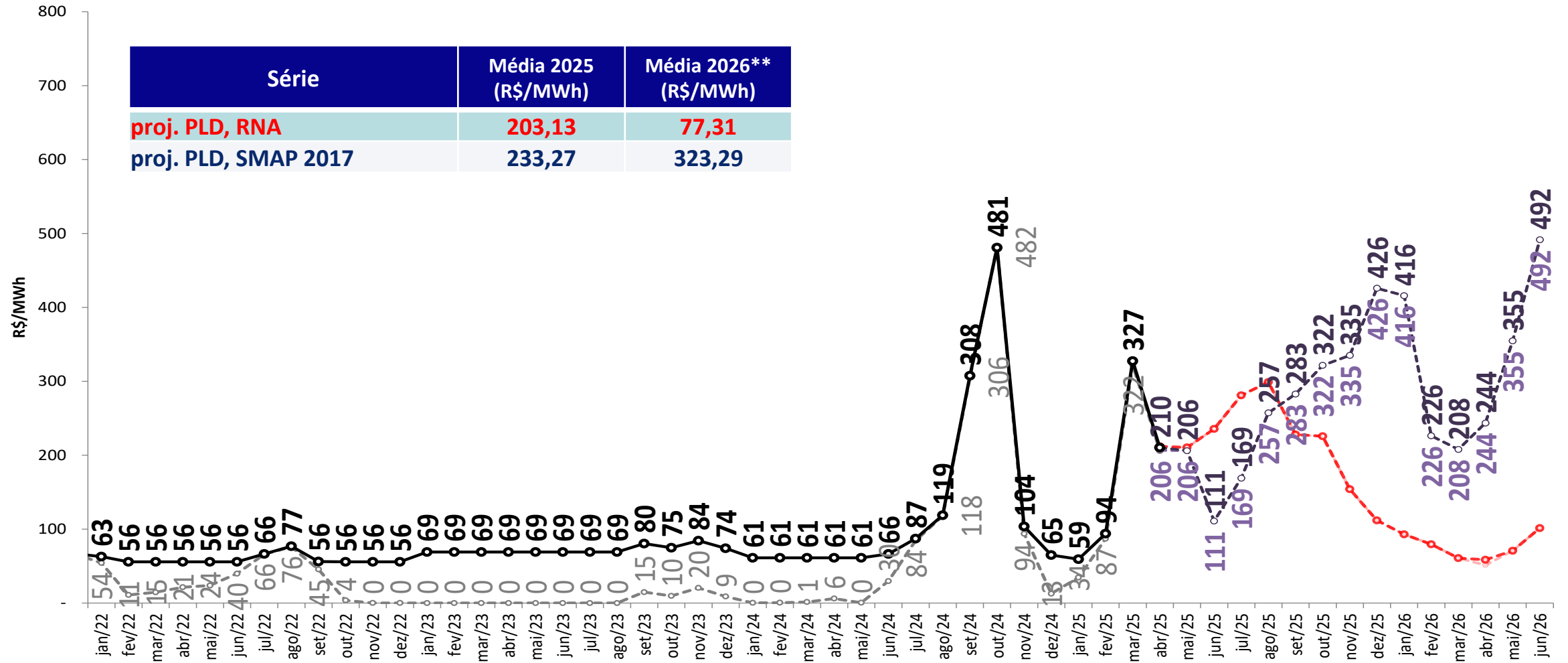
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2017 (CMO) proj. PLD, SMAP 2017 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



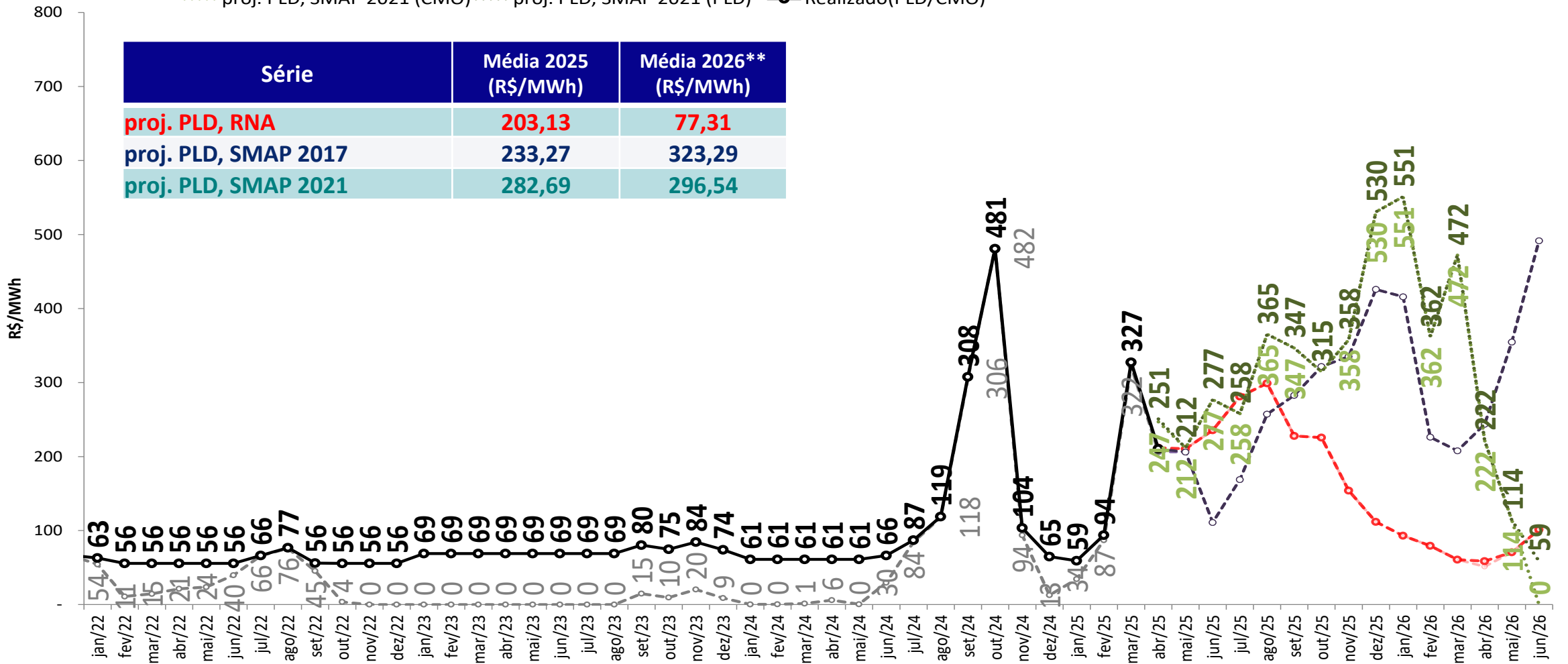
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



-○- proj. PLD, RNA (CMO)
 -○- proj. PLD, RNA (PLD)
 -○- proj. PLD, SMAP 2017 (CMO)
 -○- proj. PLD, SMAP 2017 (PLD)
-○- proj. PLD, SMAP 2021 (CMO)
 -○- proj. PLD, SMAP 2021 (PLD)
 -○- Realizado(PLD/CMO)



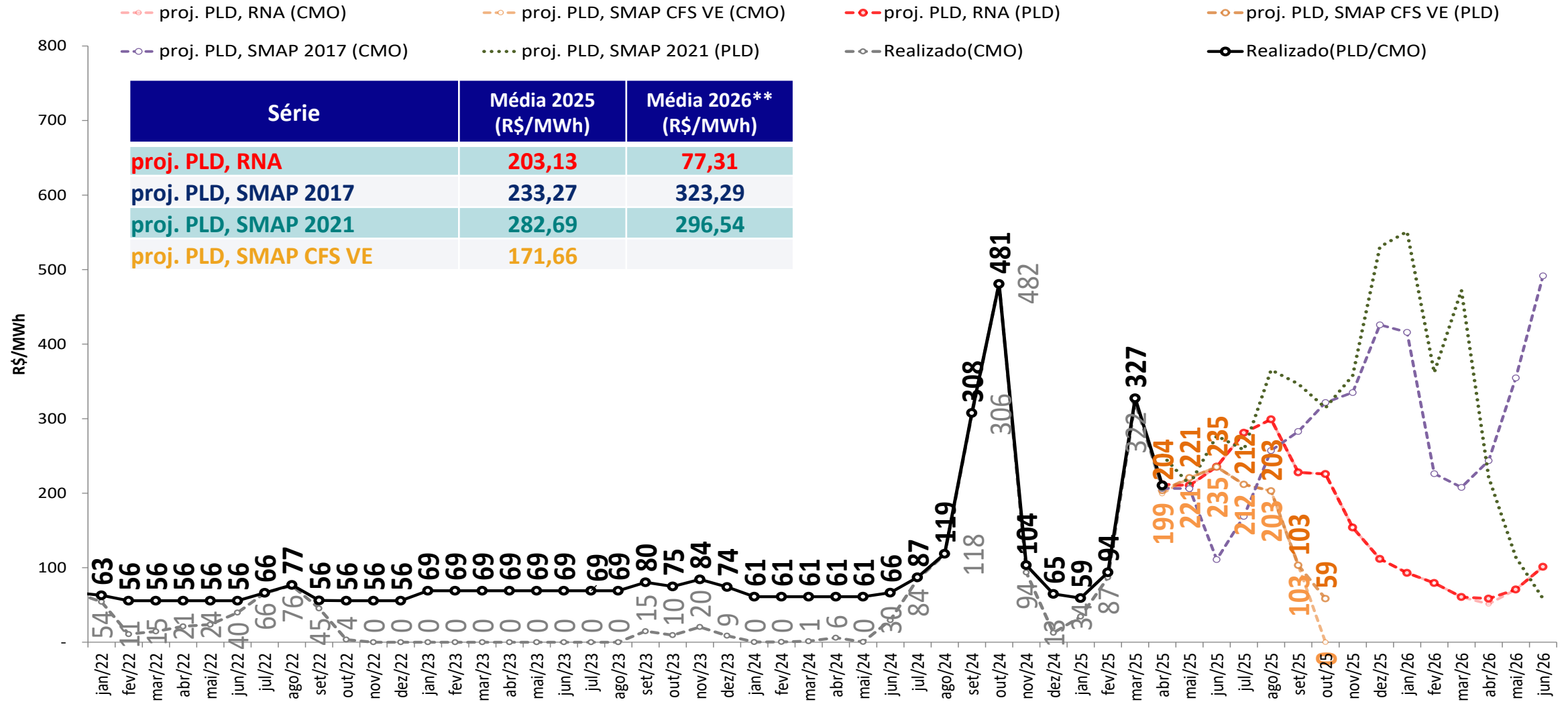
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

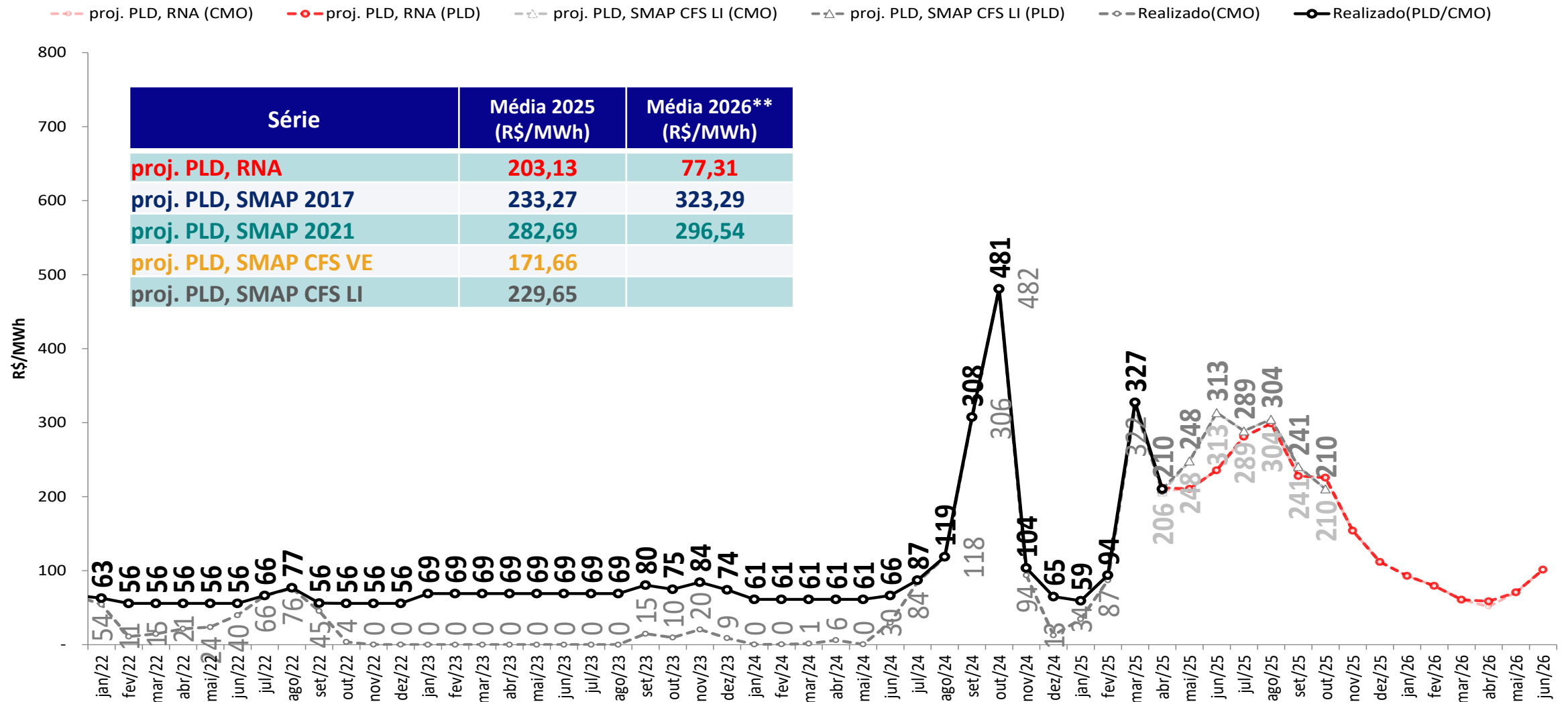
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **Foram considerados:**
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



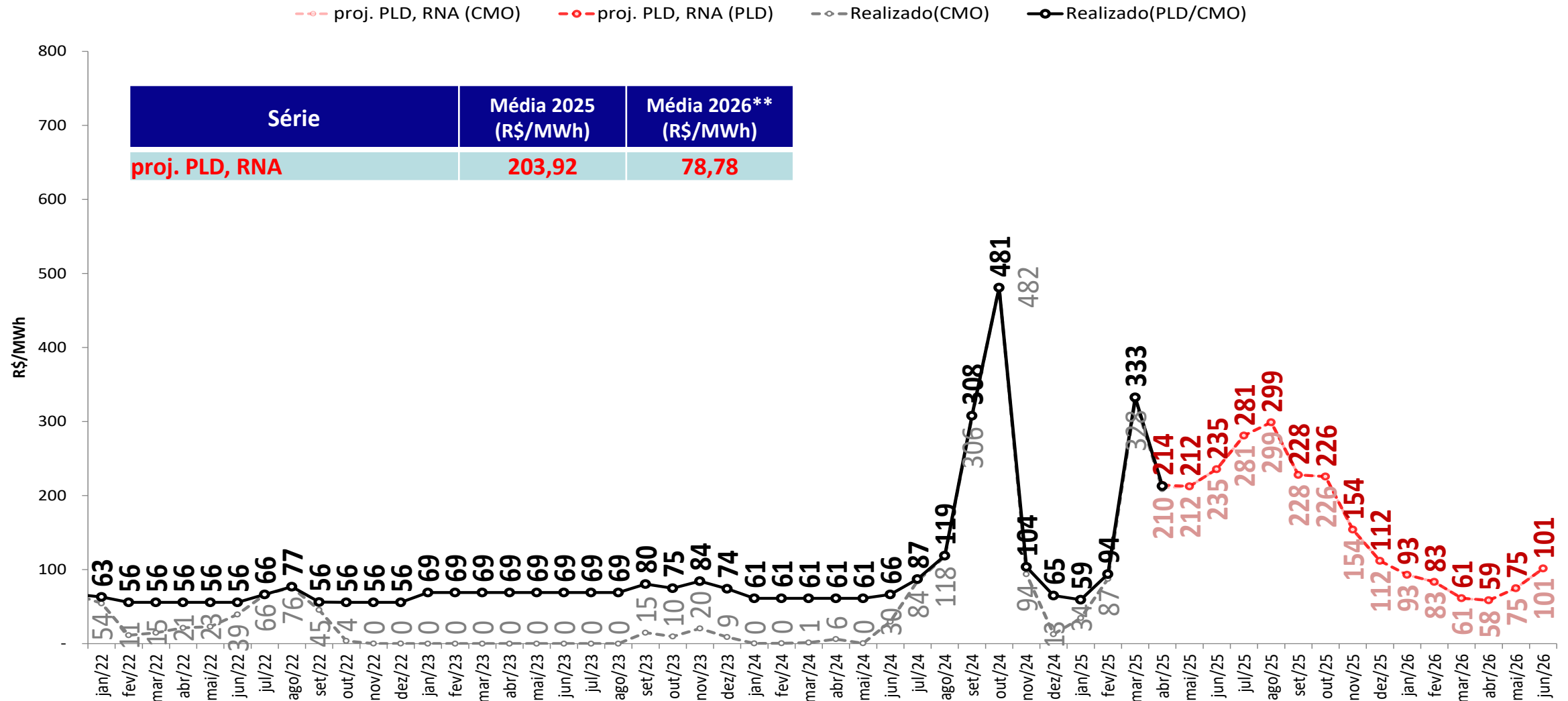
• *Foram considerados:*

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

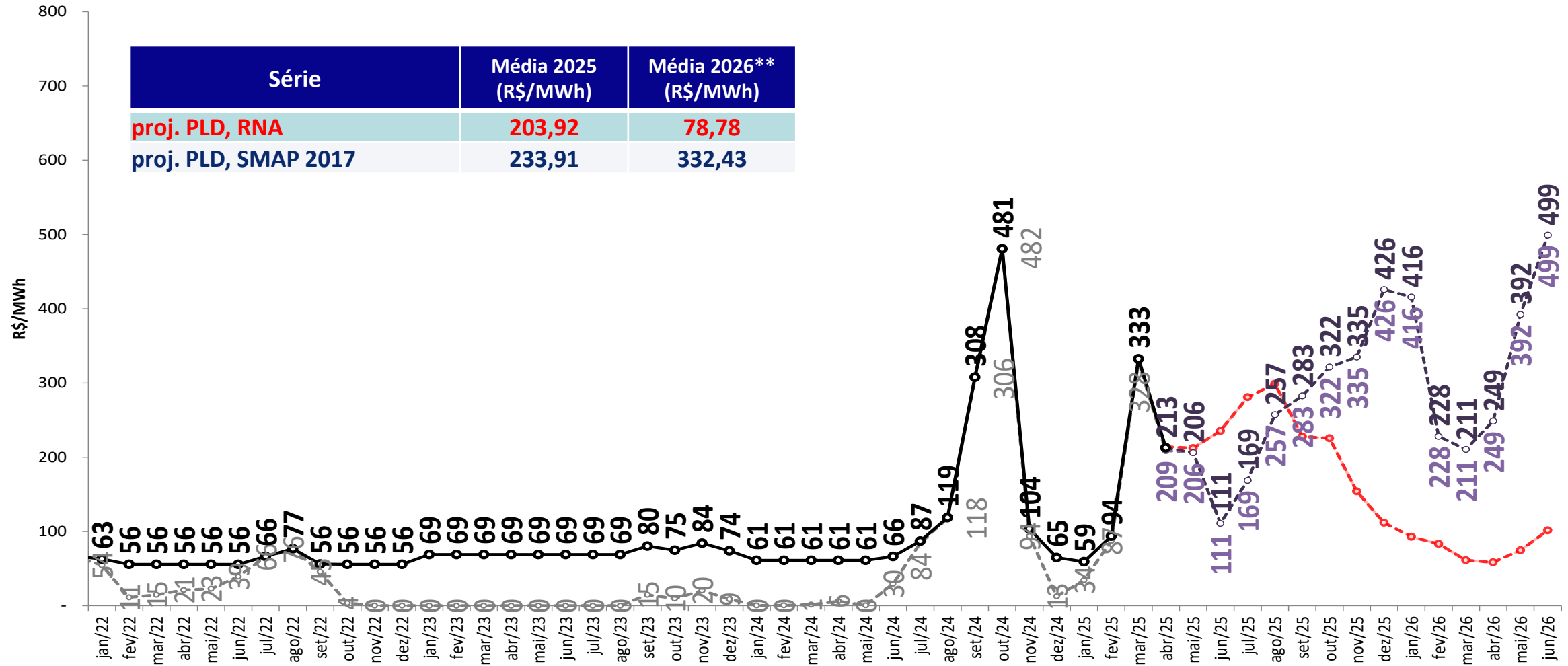
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



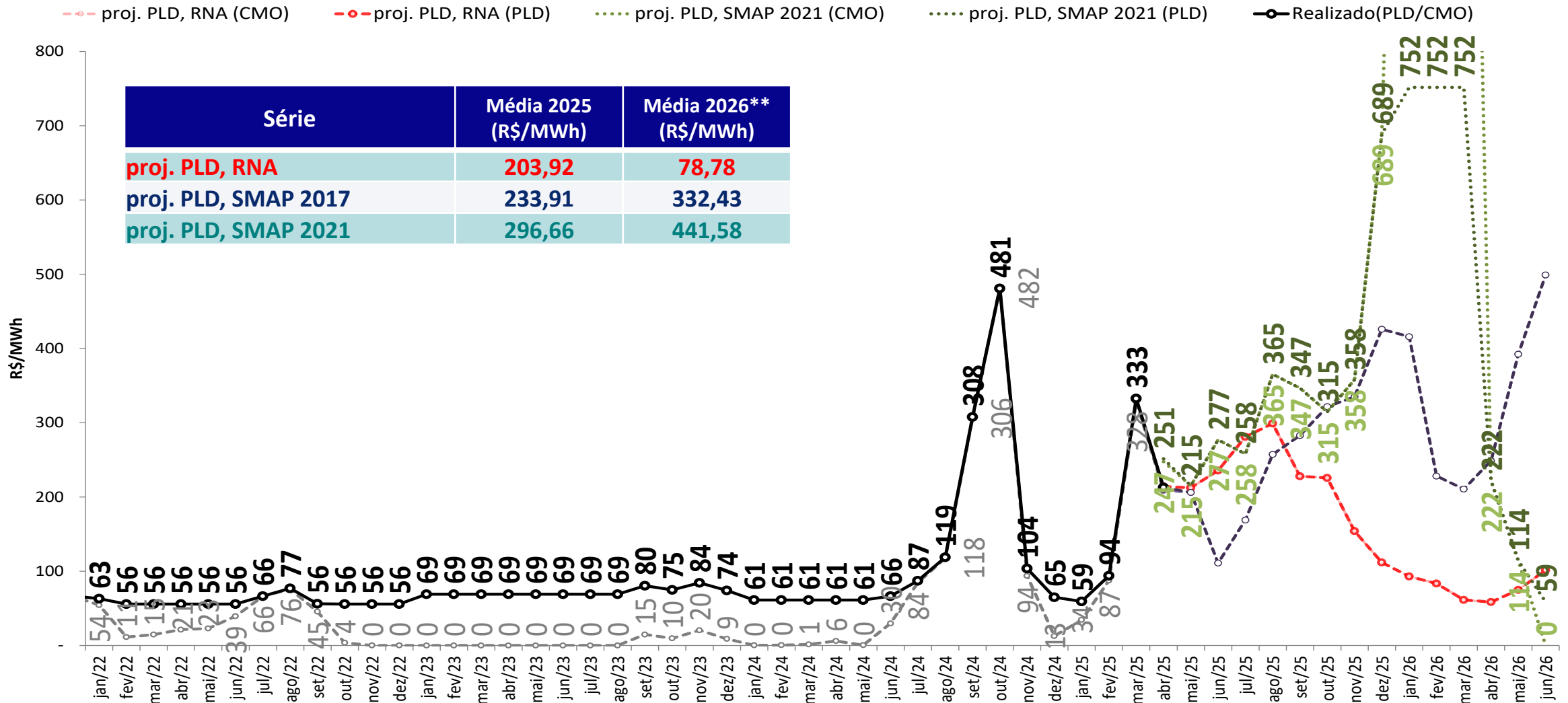
proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2017 (CMO) proj. PLD, SMAP 2017 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



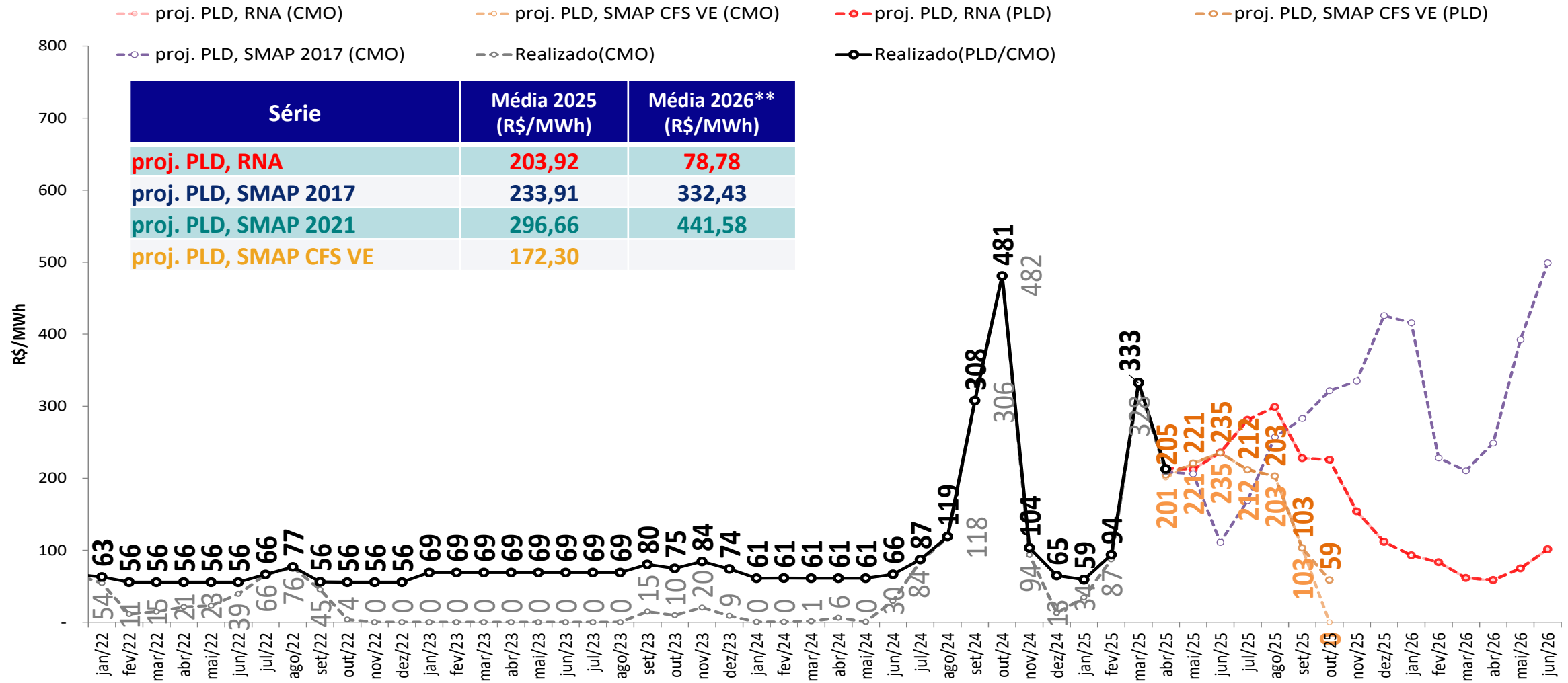
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Sul

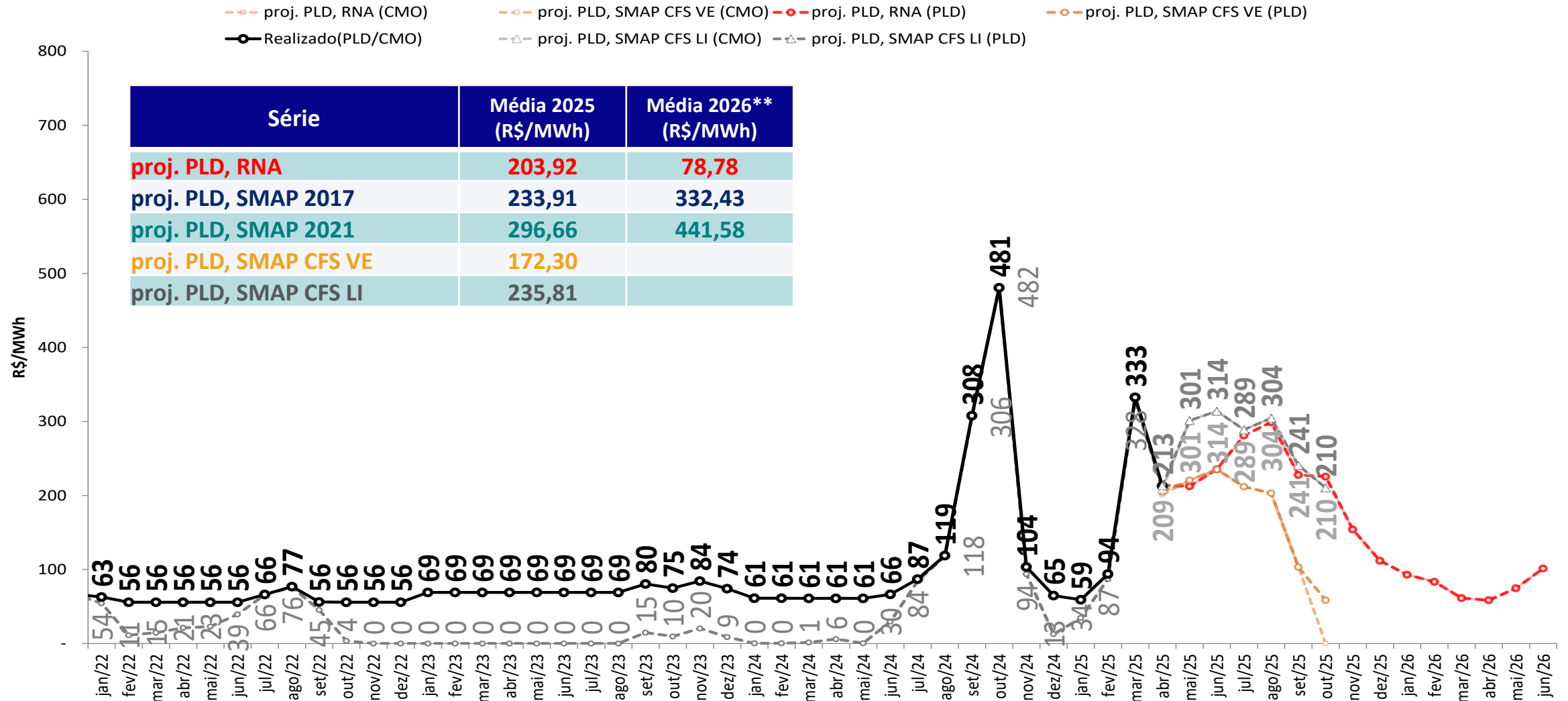
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Sul

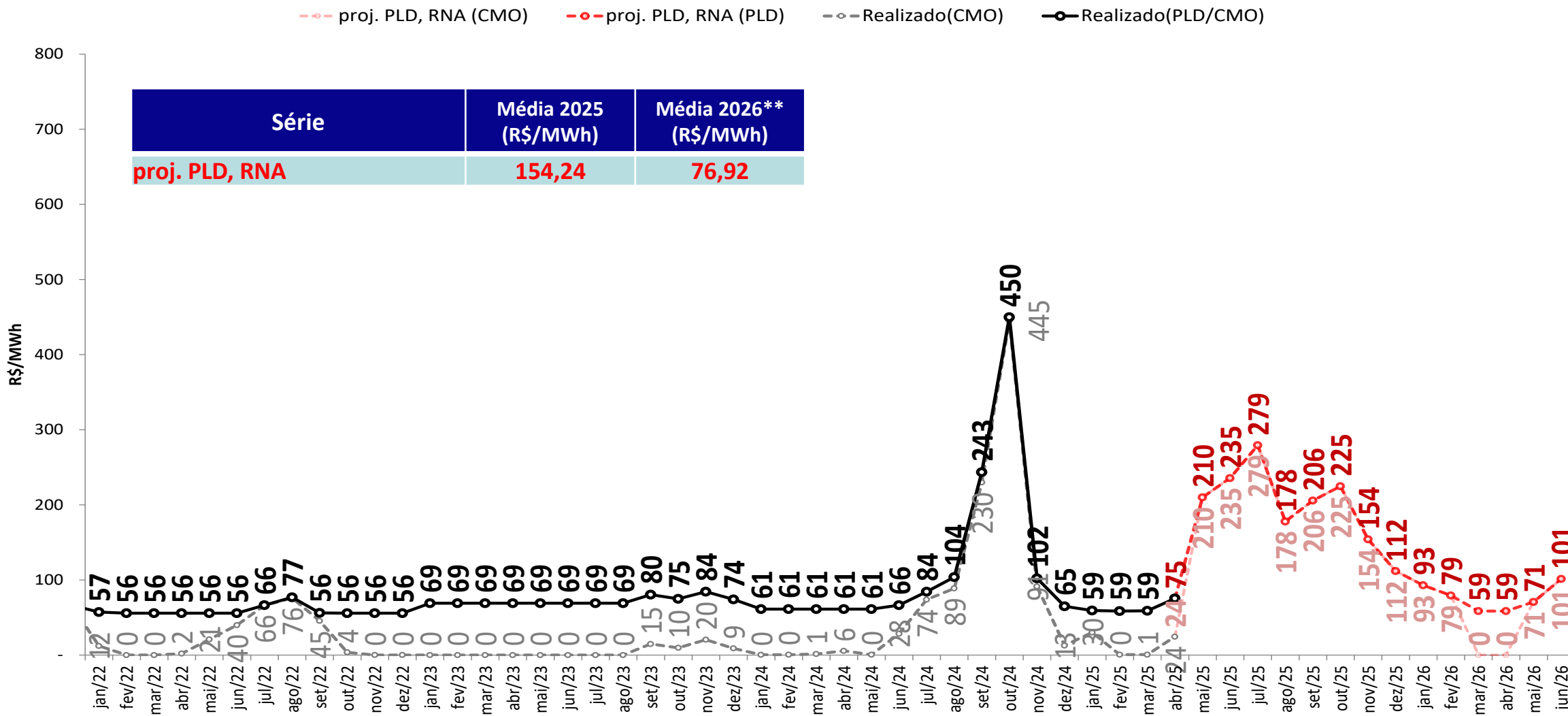
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **Foram considerados:**
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

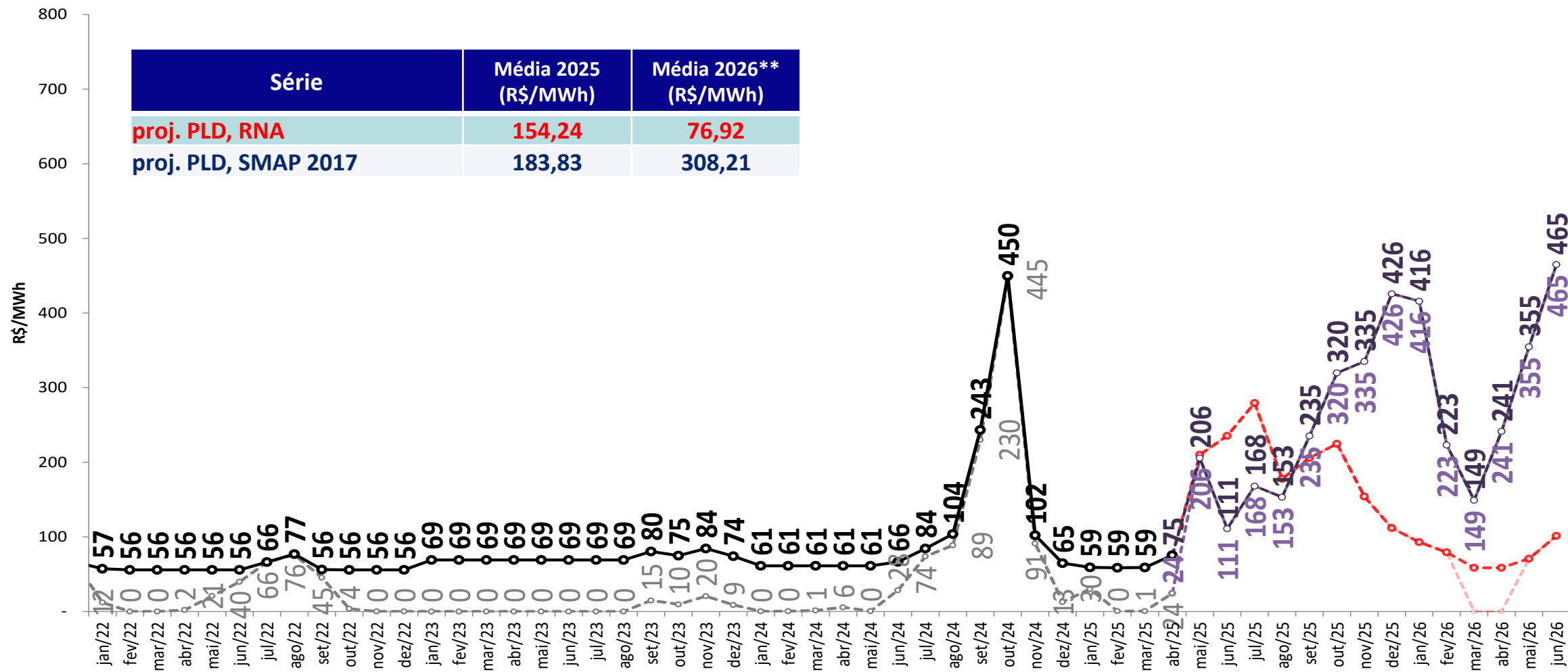
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2017 (CMO) proj. PLD, SMAP 2017 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

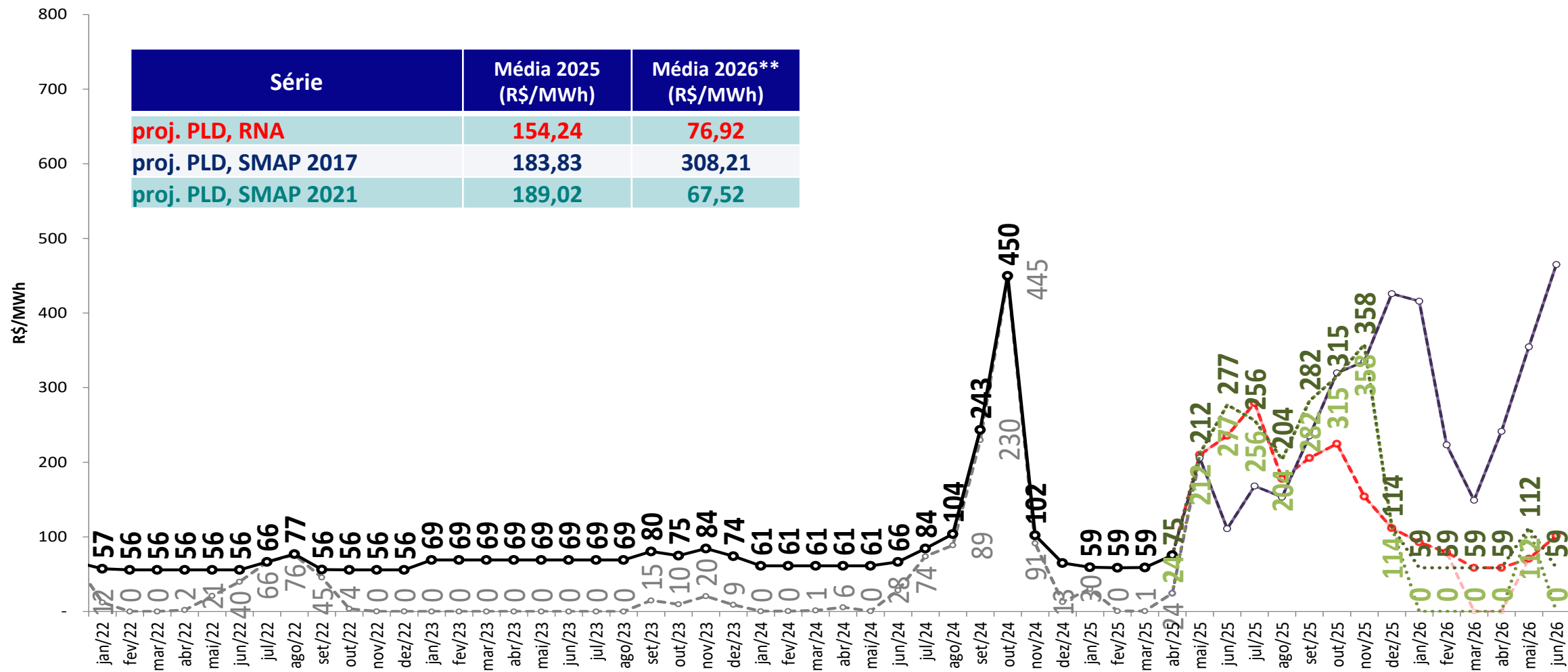
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2021 (CMO) proj. PLD, SMAP 2021 (PLD) Realizado(PLD/CMO)



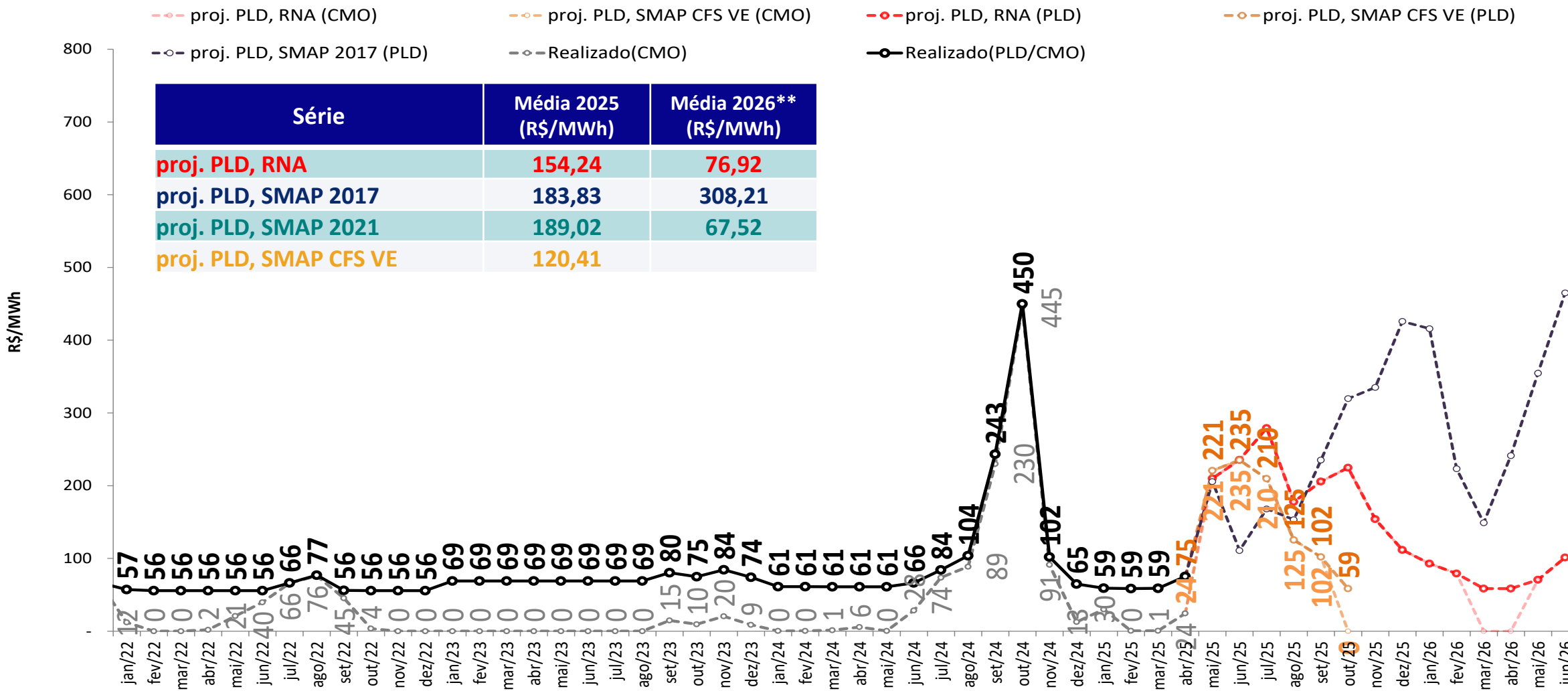
• *Foram considerados:*

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Nordeste

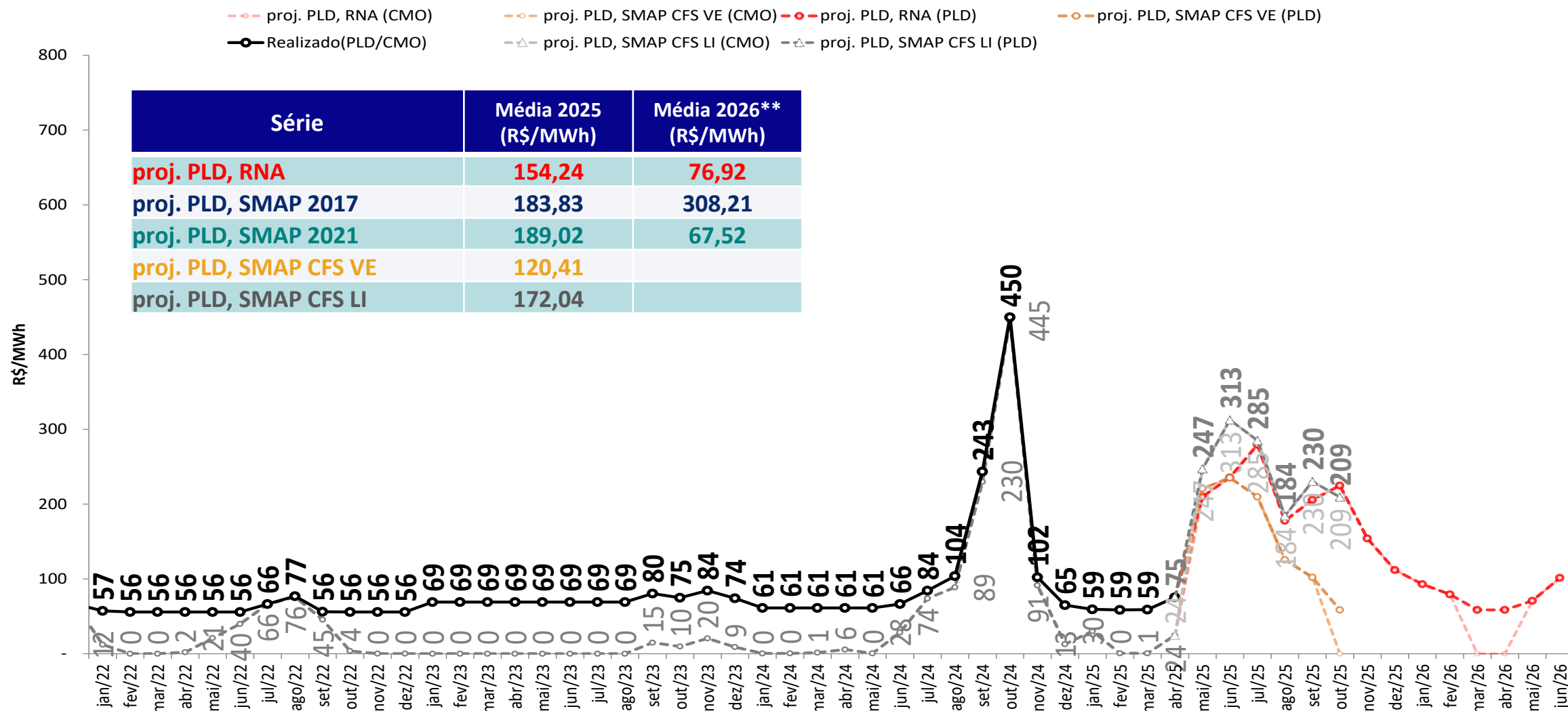
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



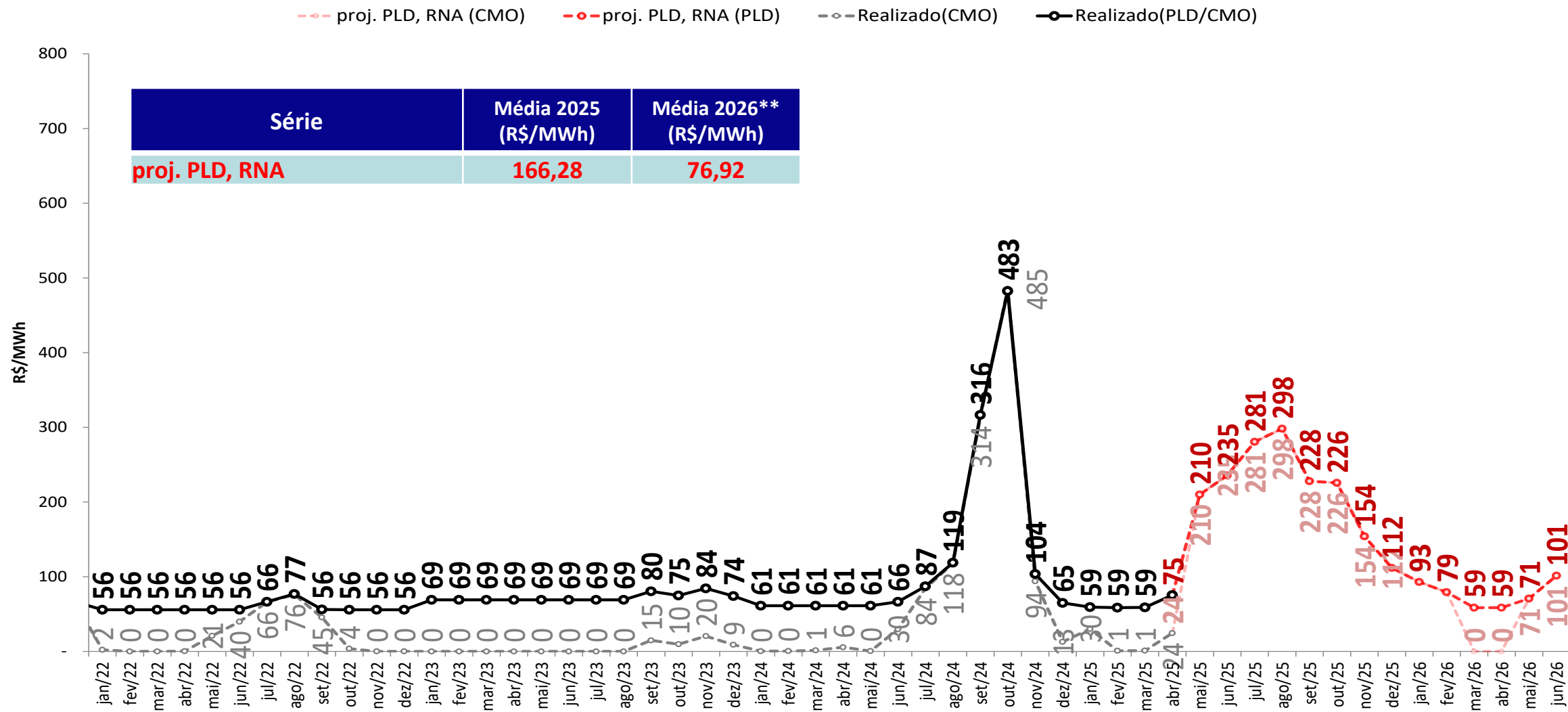
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

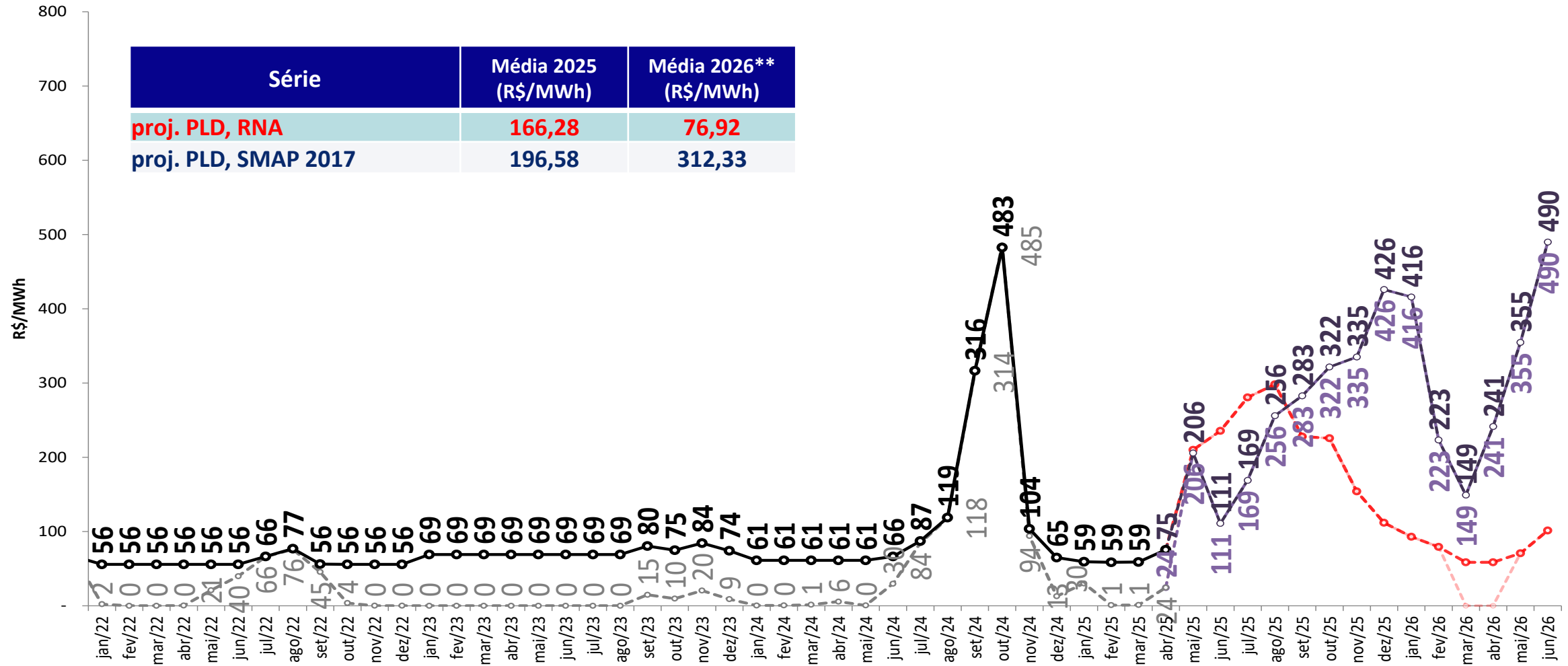
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2017 (CMO) proj. PLD, SMAP 2017 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

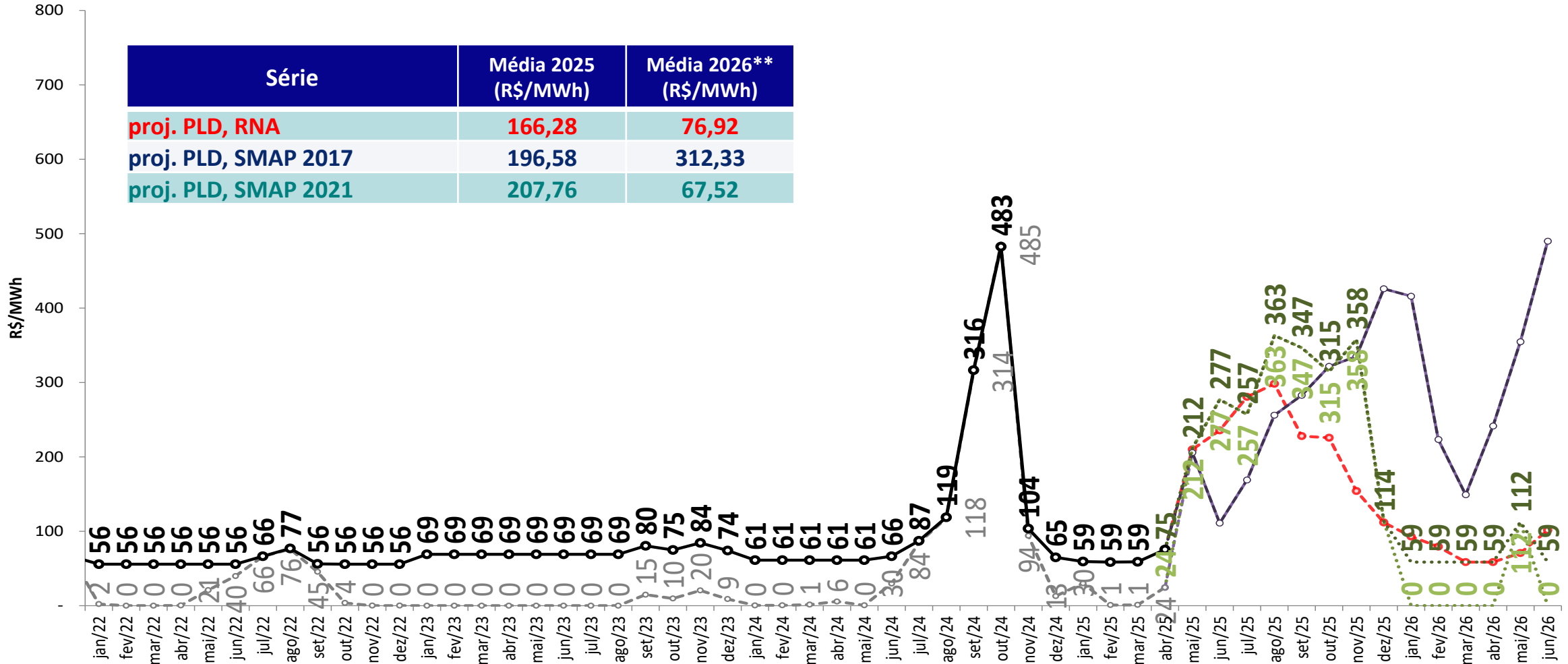
projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- - - proj. PLD, RNA (CMO)
 - - - proj. PLD, RNA (PLD)
 - - - proj. PLD, SMAP 2021 (CMO)
 - - - proj. PLD, SMAP 2021 (PLD)
 —●— Realizado(PLD/CMO)

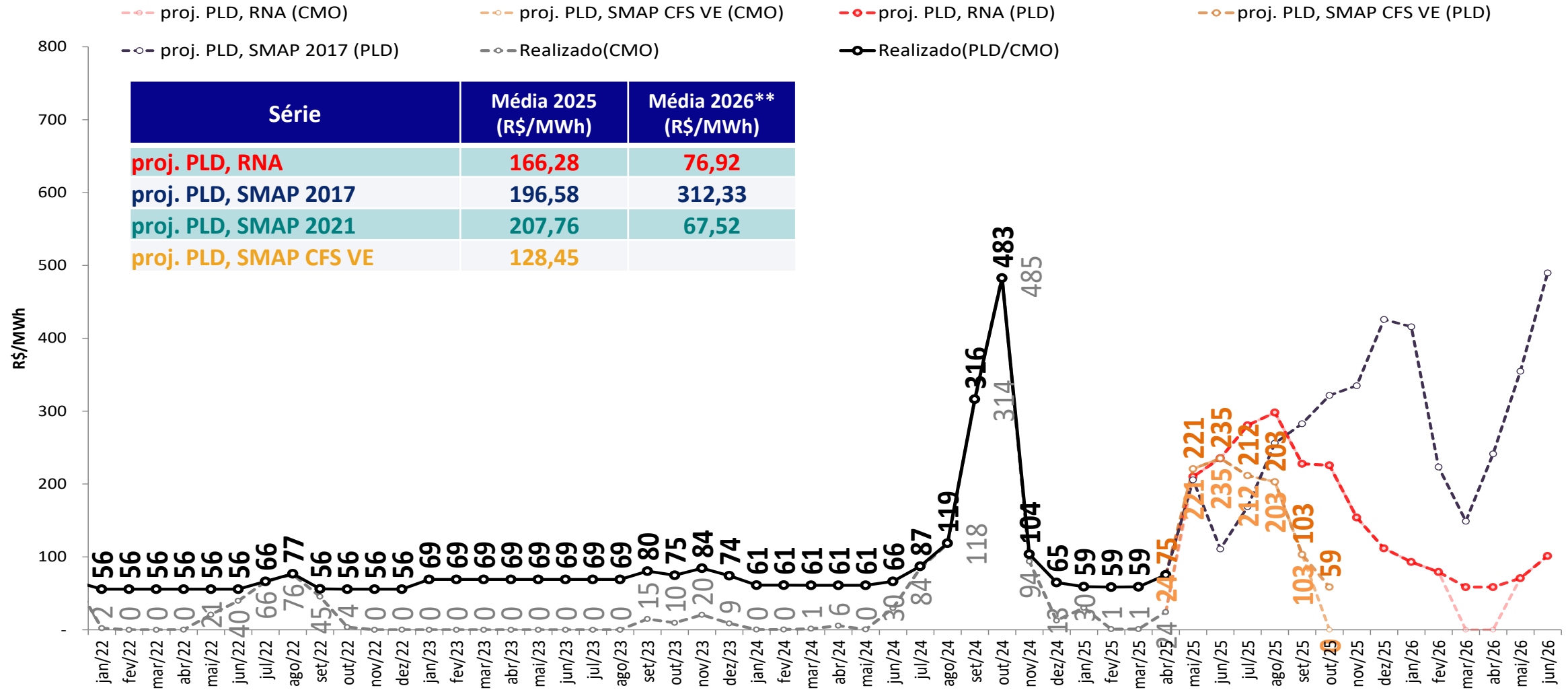
Série	Média 2025 (R\$/MWh)	Média 2026** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	166,28	76,92
proj. PLD, SMAP 2017	196,58	312,33
proj. PLD, SMAP 2021	207,76	67,52



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Norte

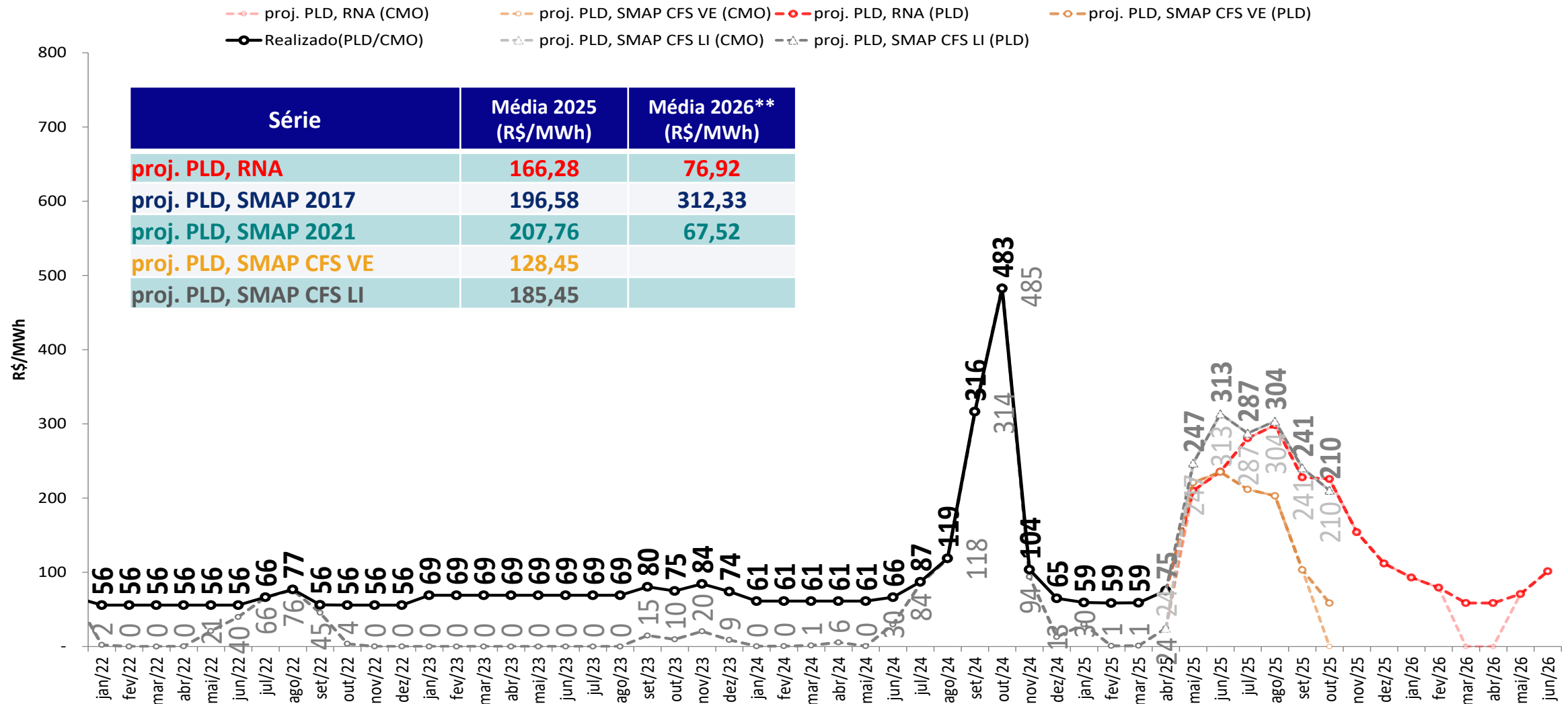
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD, RNA	212	211	235	281	299	228	226	154	112	93	80	61	59	71
proj. PLD, SMAP 2017	210	206	111	169	257	283	322	335	426	416	226	208	244	355
proj. PLD, SMAP 2021	251	212	277	258	365	347	315	358	530	551	362	472	222	114
proj. PLD, SMAP CFS VE	204	221	235	212	203	103	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	210	248	313	289	304	241	210	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD, RNA	214	212	235	281	299	228	226	154	112	93	83	61	59	75
proj. PLD, SMAP 2017	213	206	111	169	257	283	322	335	426	416	228	211	249	392
proj. PLD, SMAP 2021	251	215	277	258	365	347	315	358	689	752	752	752	222	114
proj. PLD, SMAP CFS VE	205	221	235	212	203	103	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	213	301	314	289	304	241	210	-	-	-	-	-	-	-

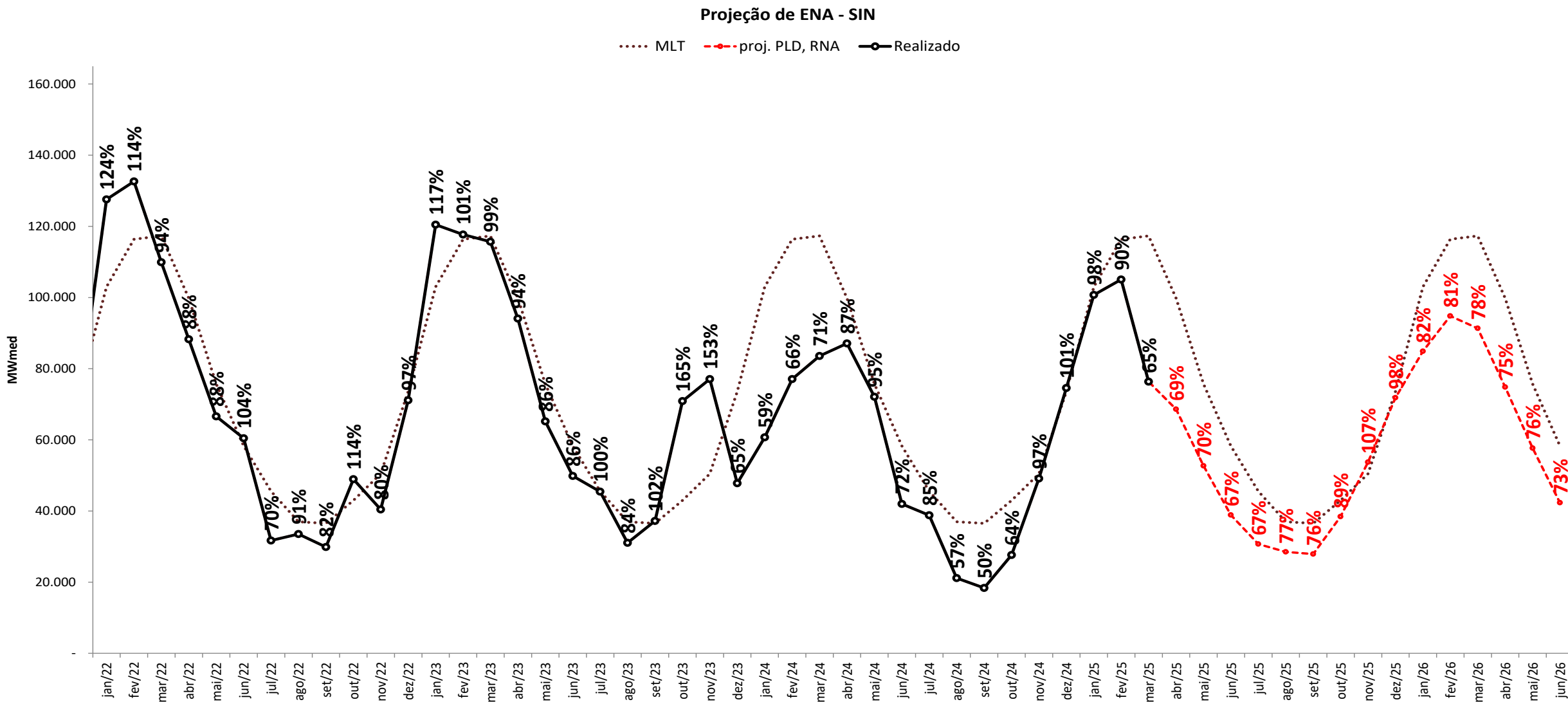
NE	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD, RNA	75	210	235	279	178	206	225	154	112	93	79	59	59	71
proj. PLD, SMAP 2017	75	206	111	168	153	235	320	335	426	416	223	149	241	355
proj. PLD, SMAP 2021	75	212	277	256	204	282	315	358	114	59	59	59	59	112
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	221	235	210	125	102	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	247	313	285	184	230	209	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD, RNA	75	210	235	281	298	228	226	154	112	93	79	59	59	71
proj. PLD, SMAP 2017	75	206	111	169	256	283	322	335	426	416	223	149	241	355
proj. PLD, SMAP 2021	75	212	277	257	363	347	315	358	114	59	59	59	59	112
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	221	235	212	203	103	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	247	313	287	304	241	210	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

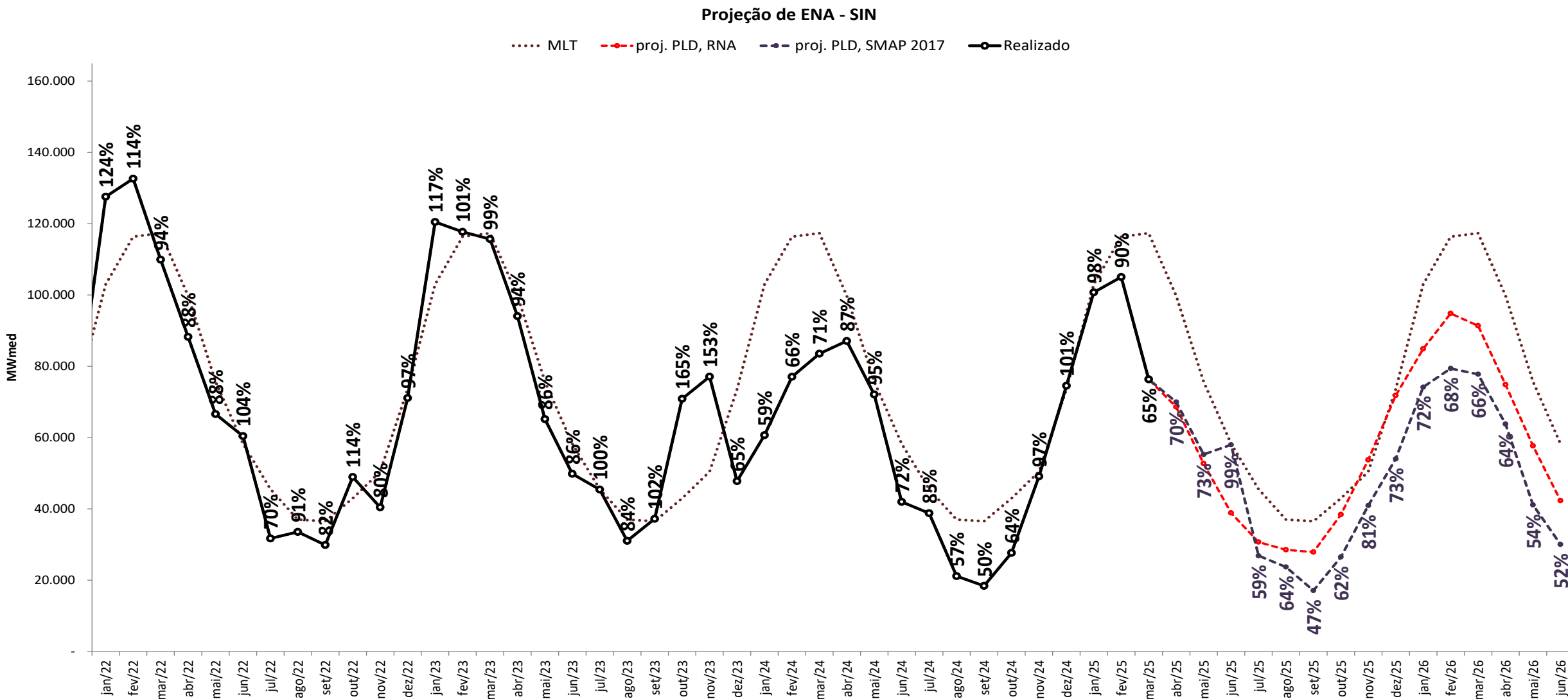
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



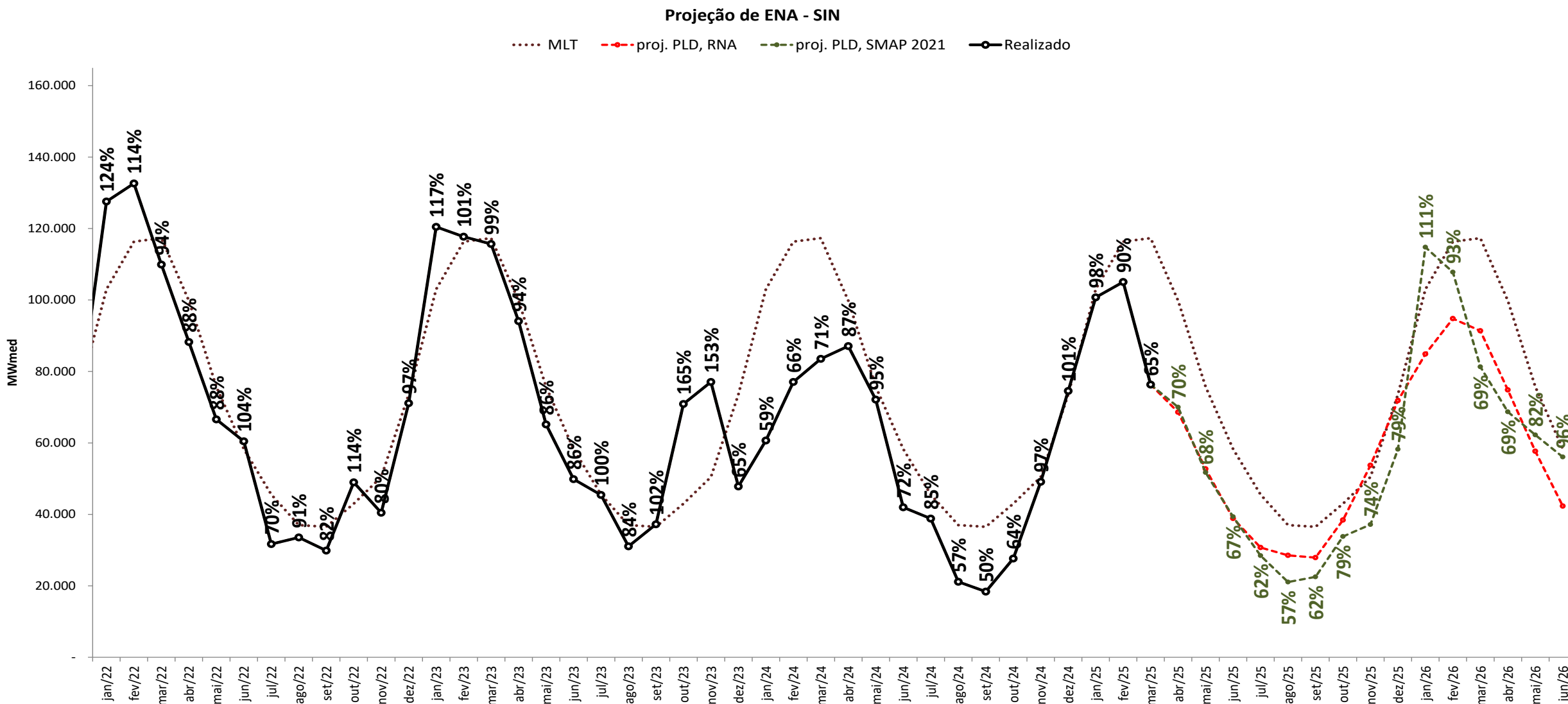
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

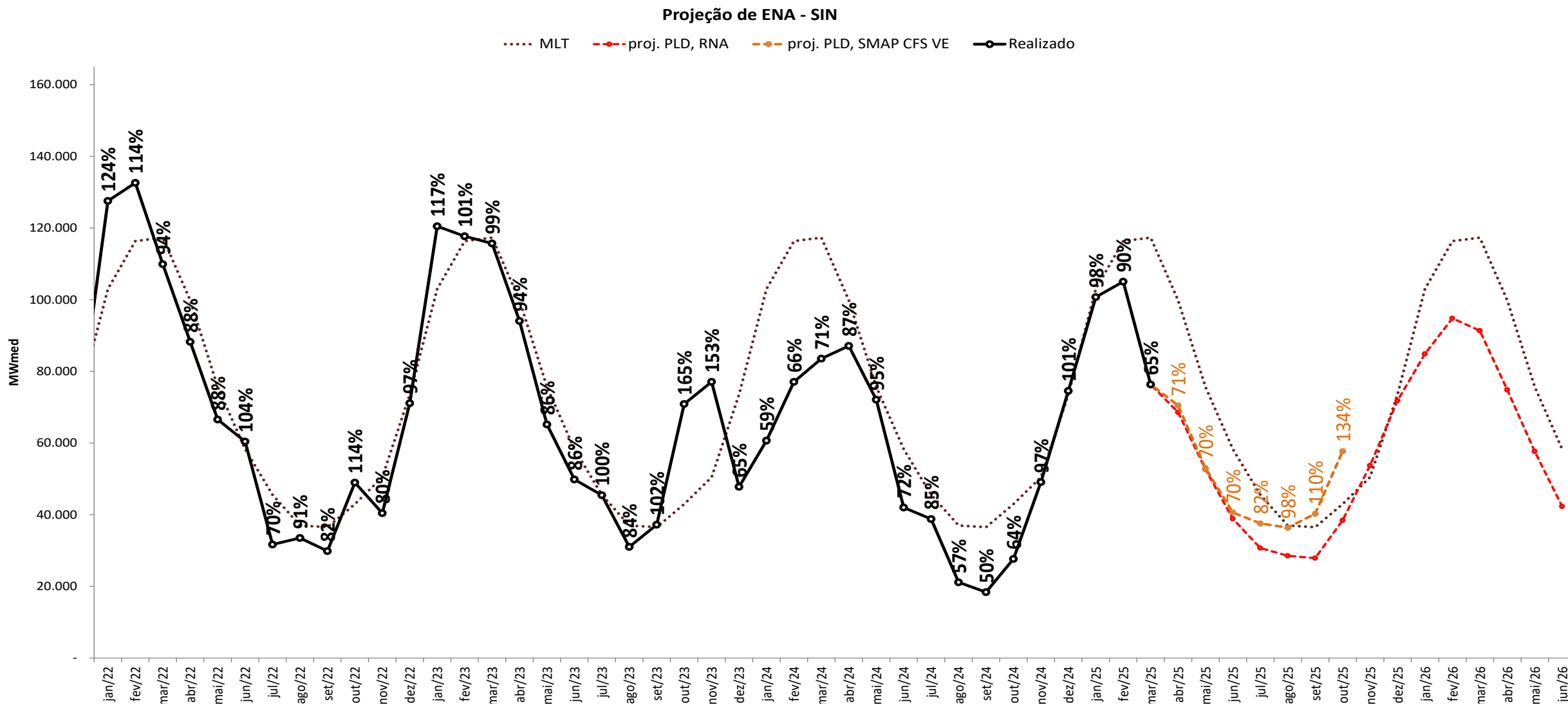


projeção de energia natural afluyente

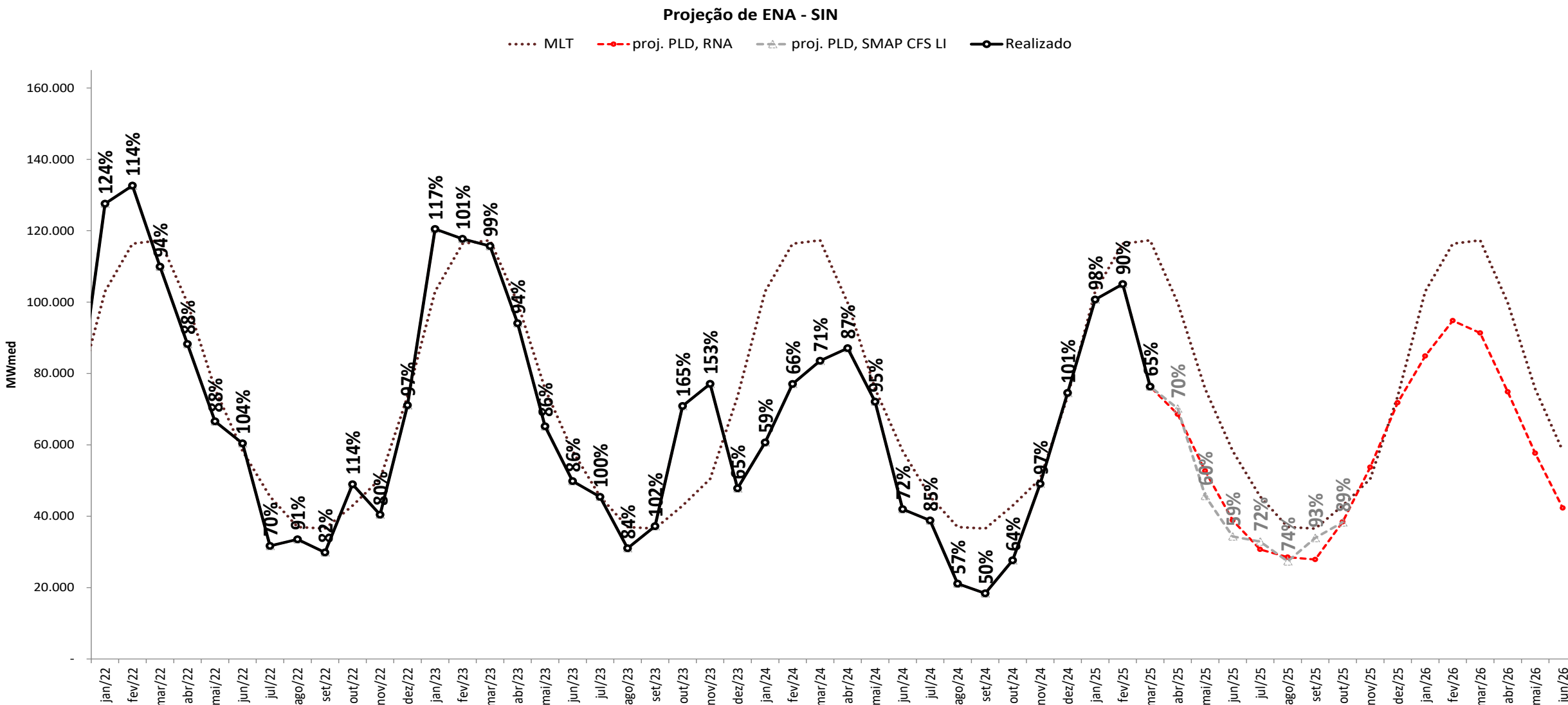
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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



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

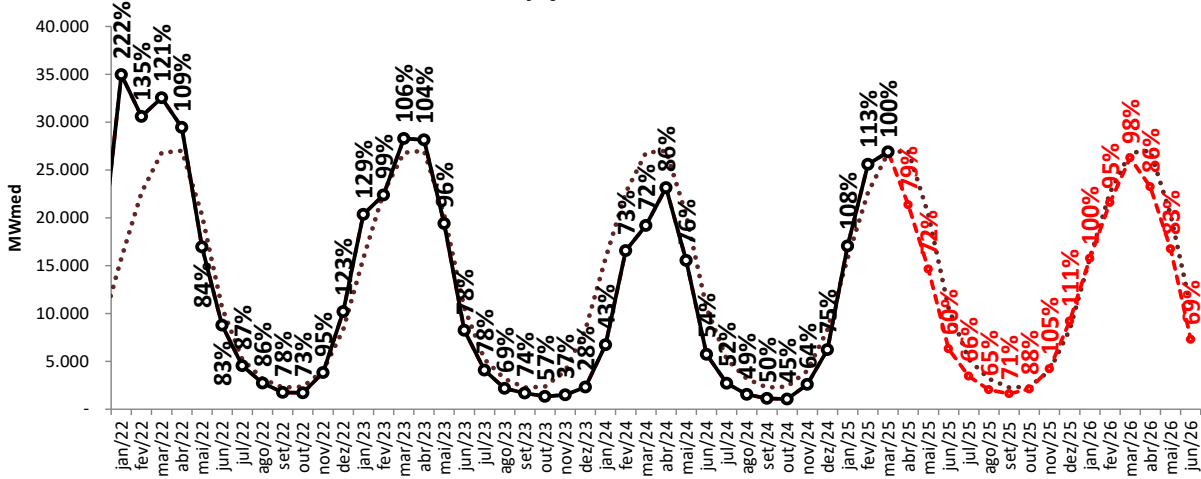


projeção de energia natural afluente

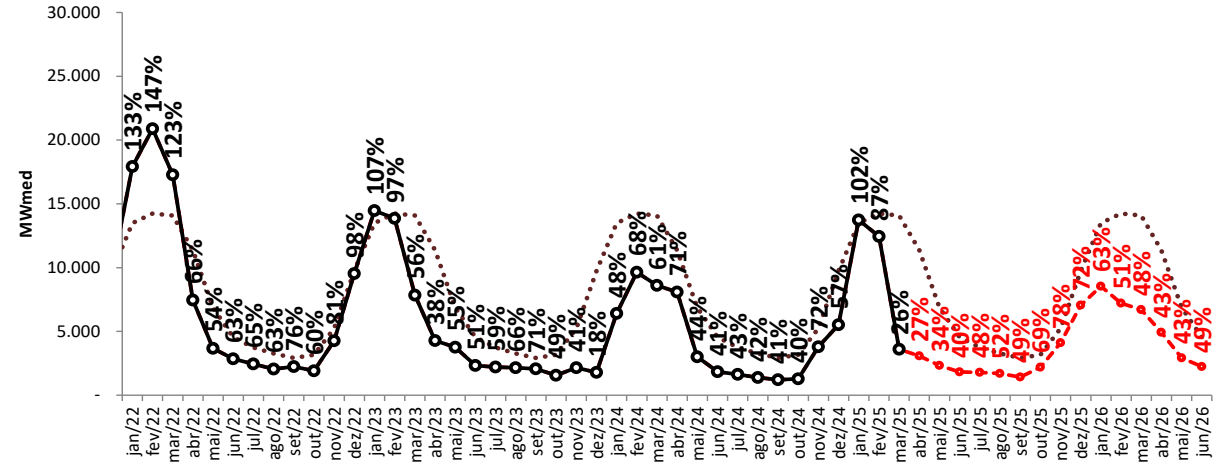
proj. PLD RNA



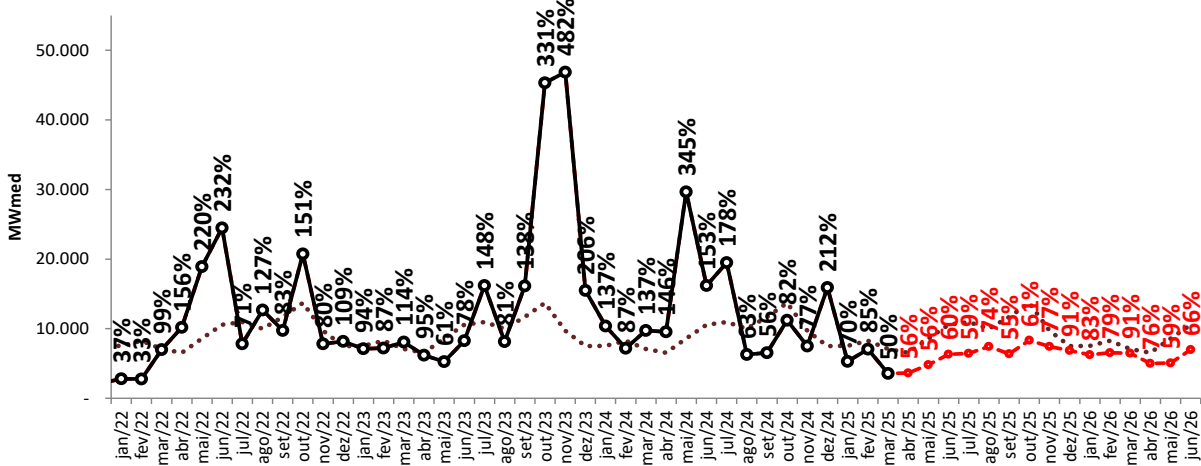
Projeção de ENA - N



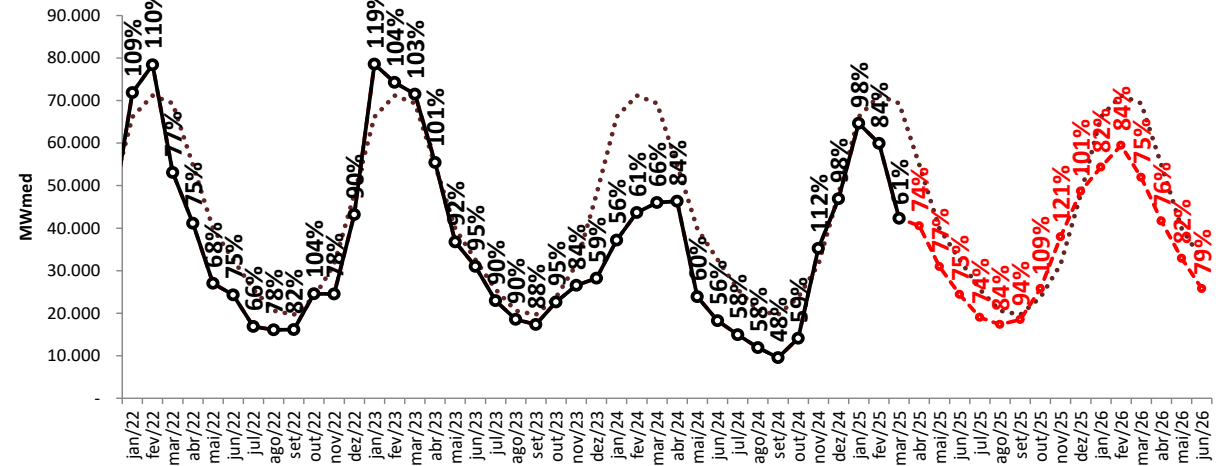
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

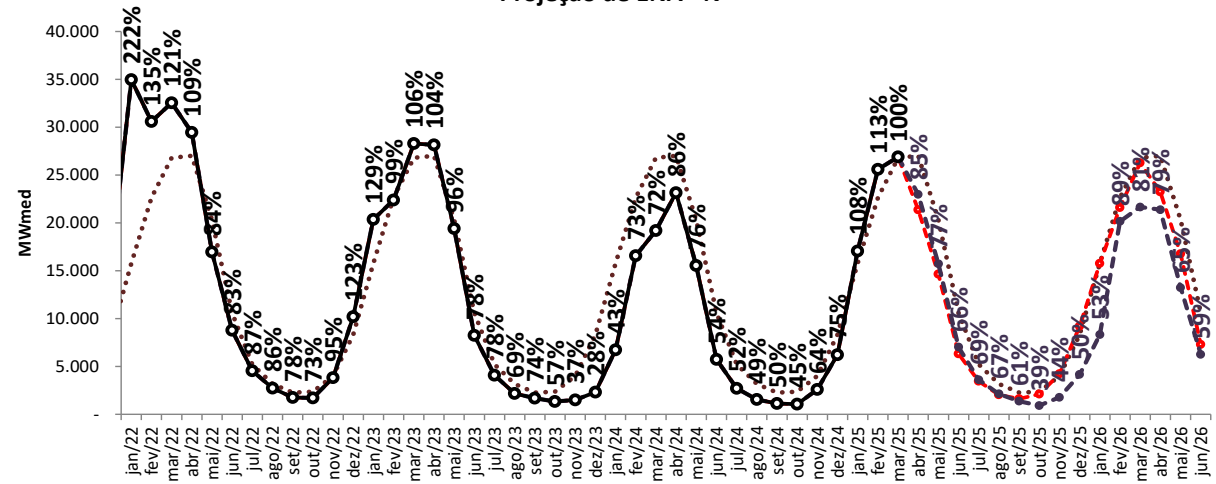
---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

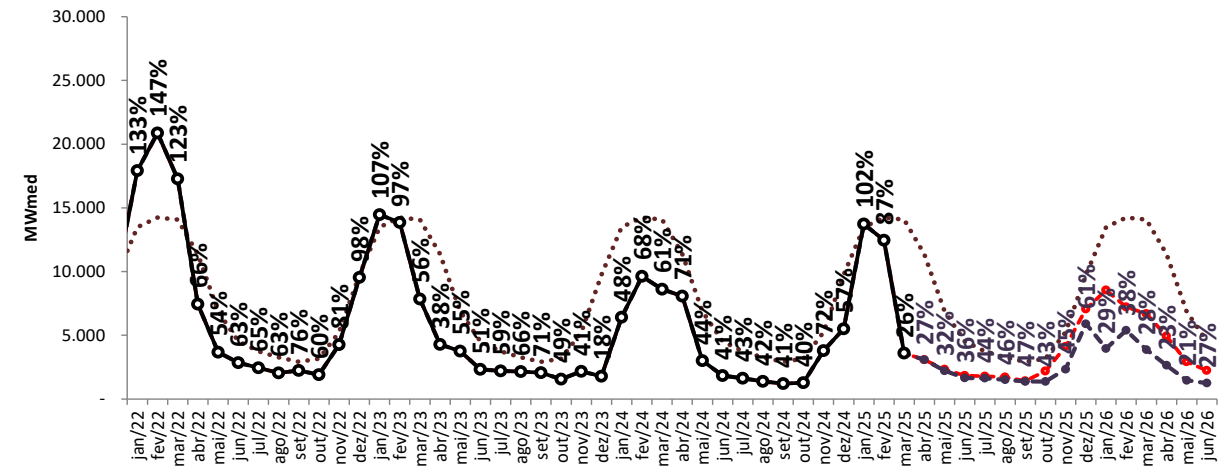
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



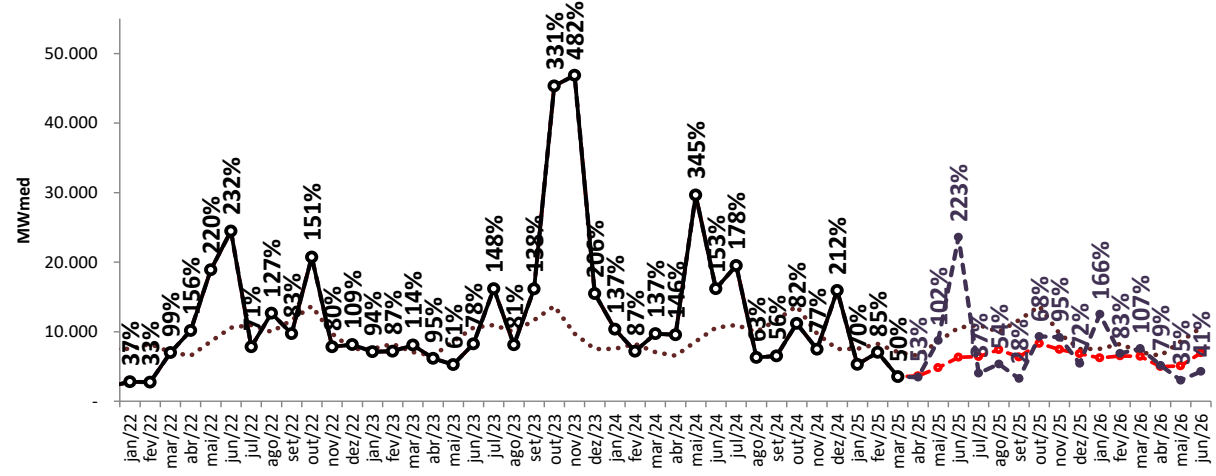
Projeção de ENA - N



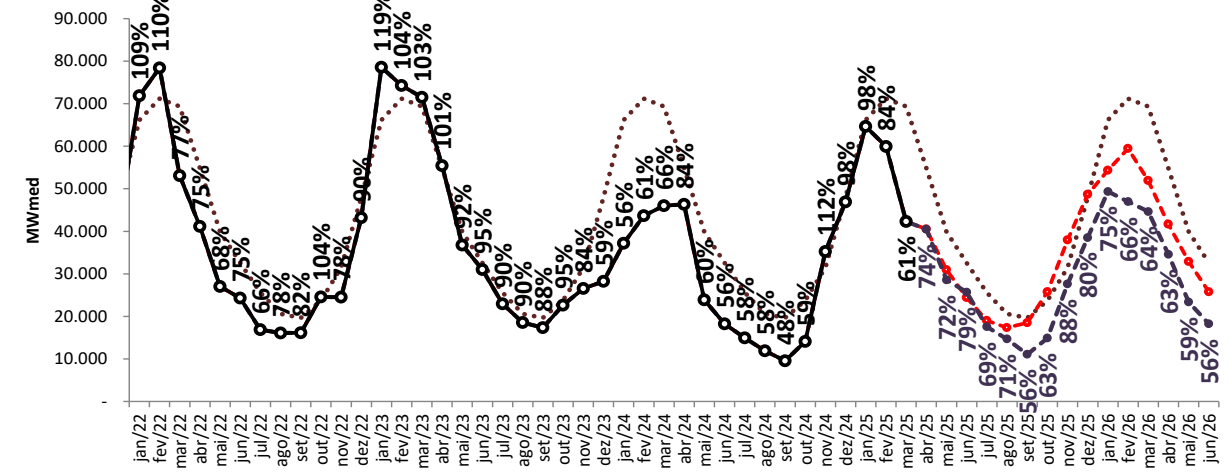
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

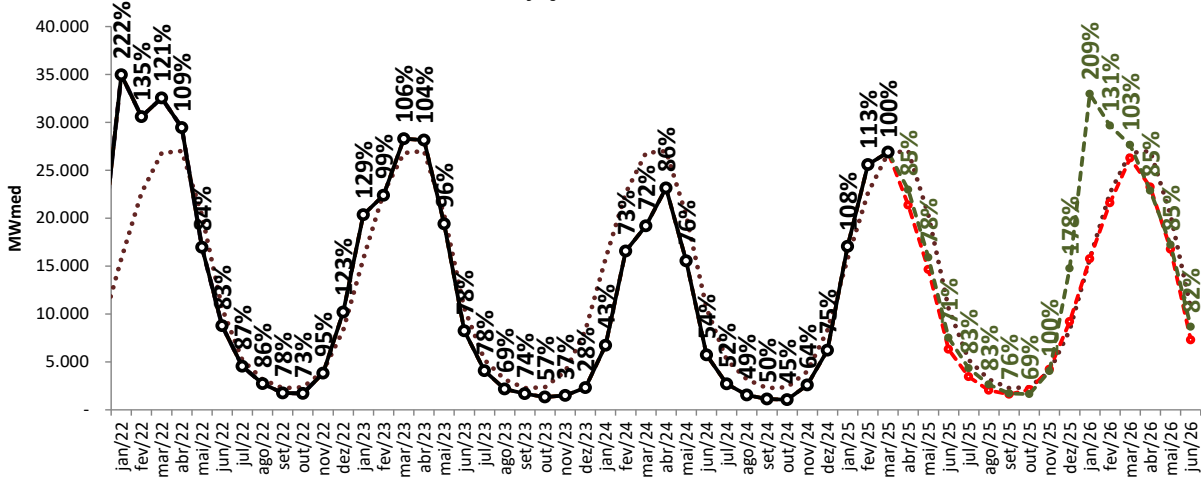
—●— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluyente

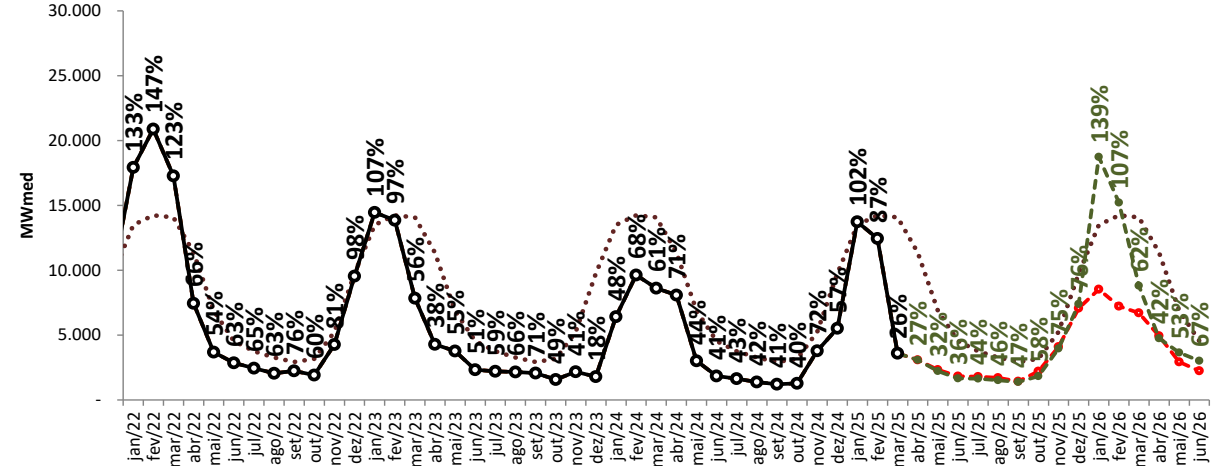
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



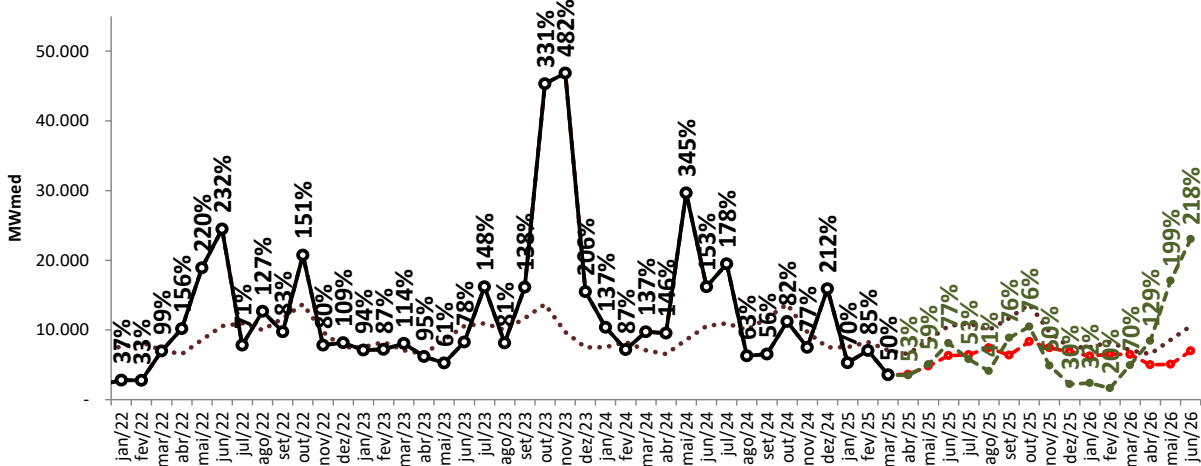
Projeção de ENA - N



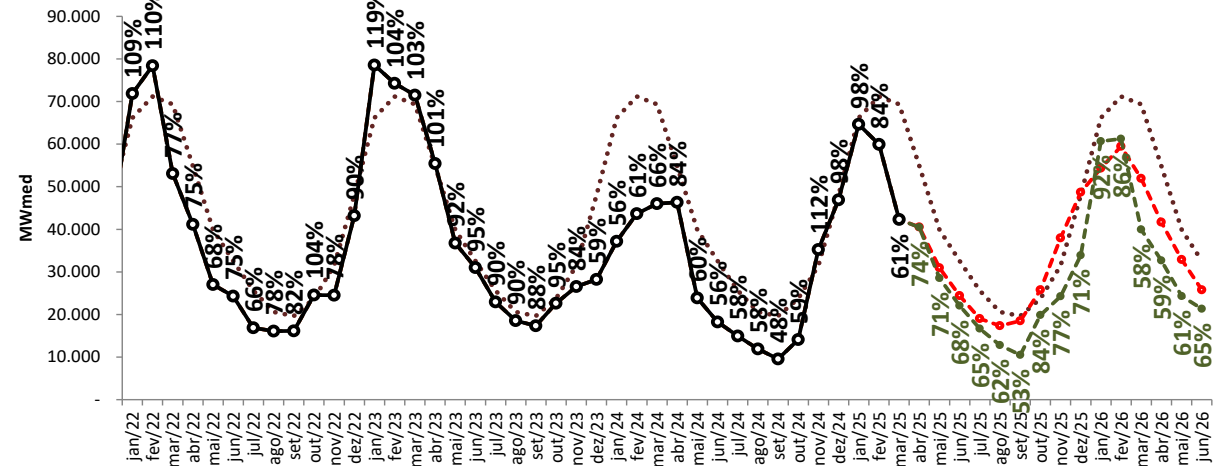
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

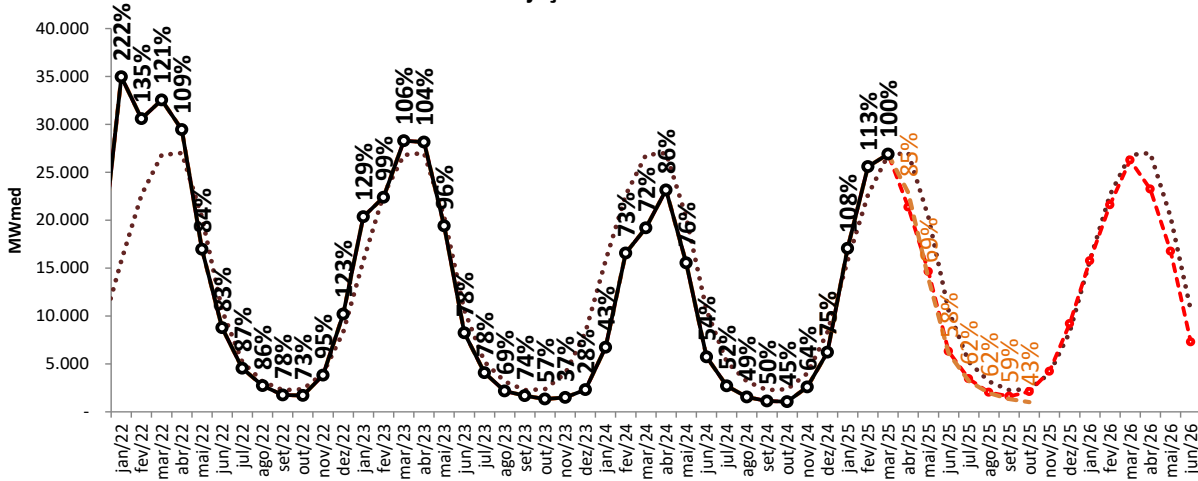
—●— proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente

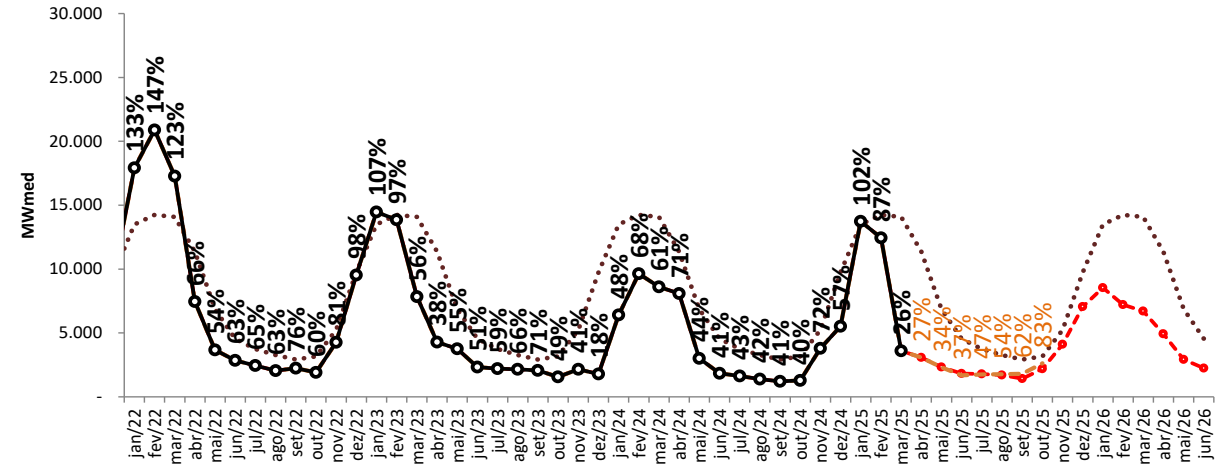
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



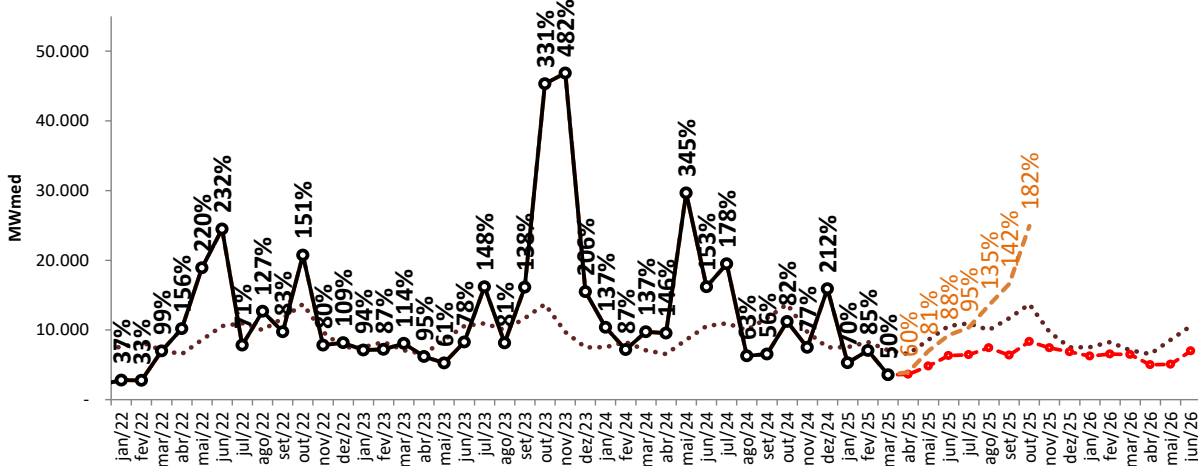
Projeção de ENA - N



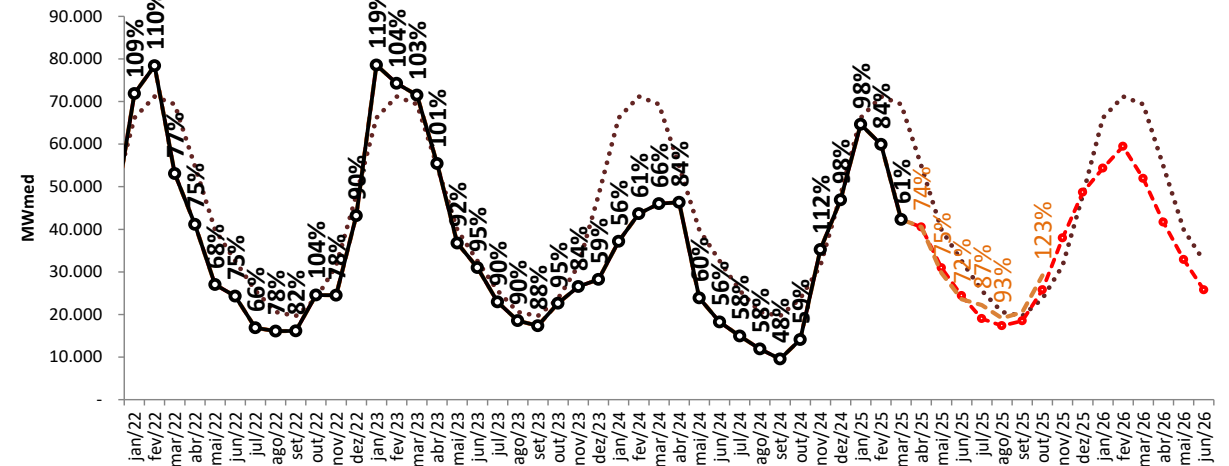
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



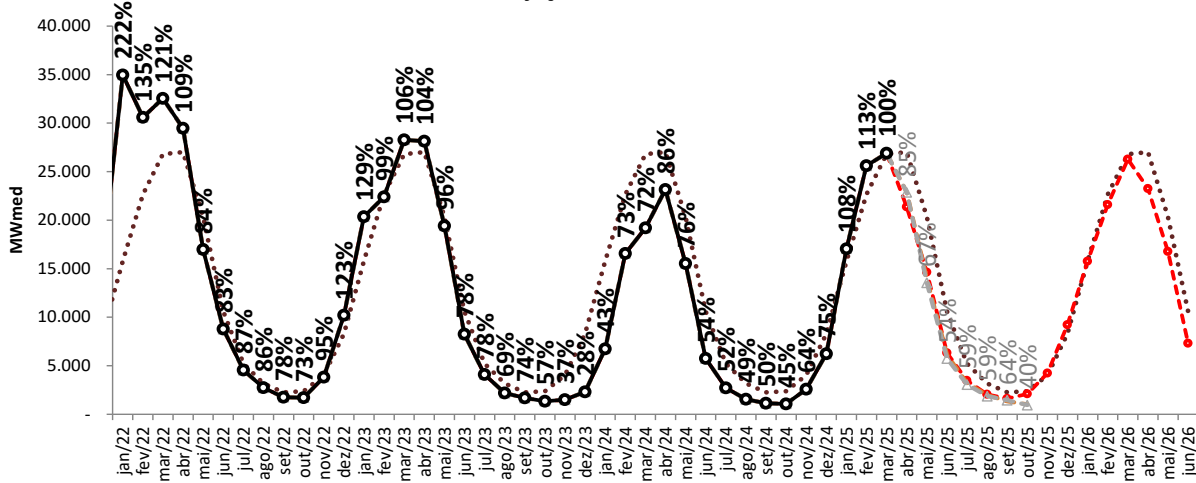
..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2017 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente

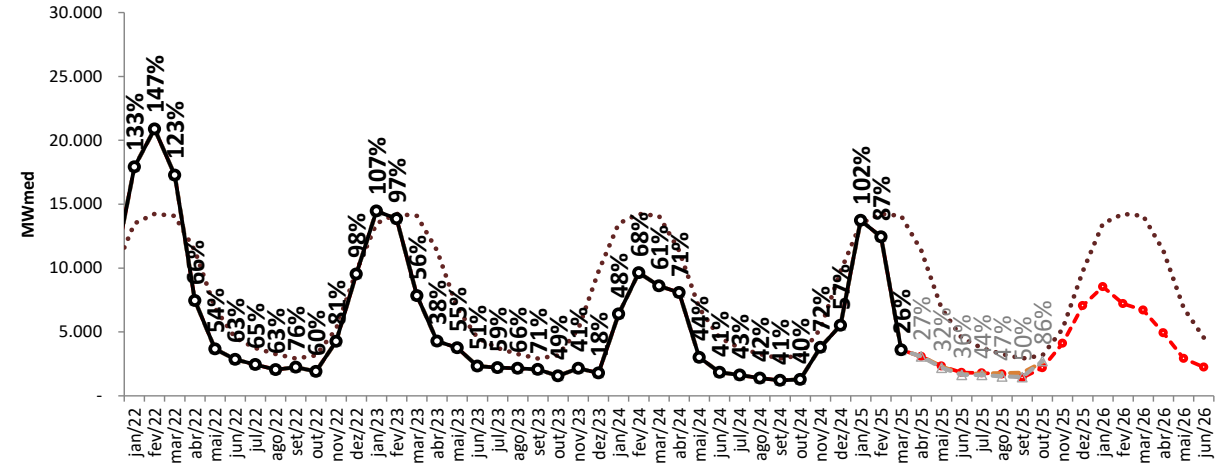
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



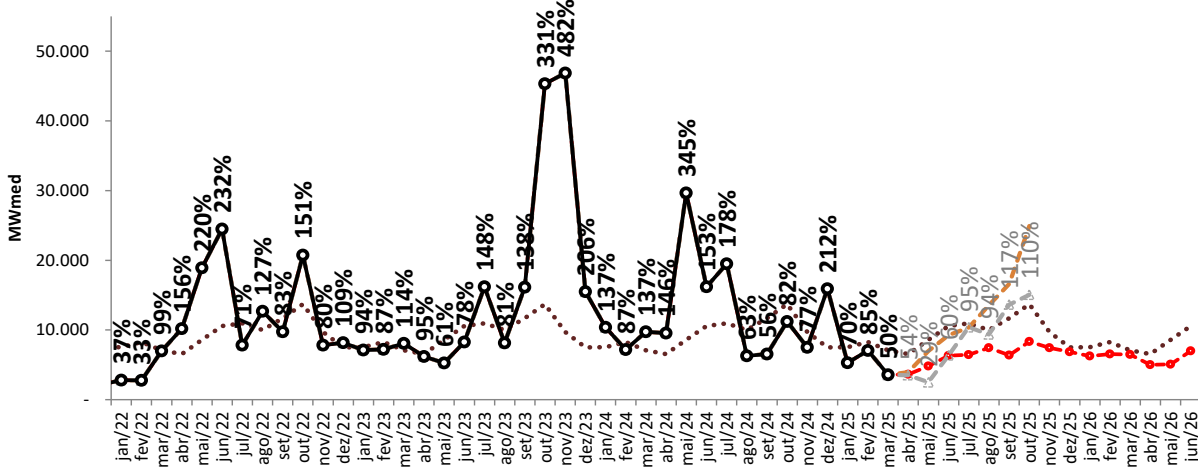
Projeção de ENA - N



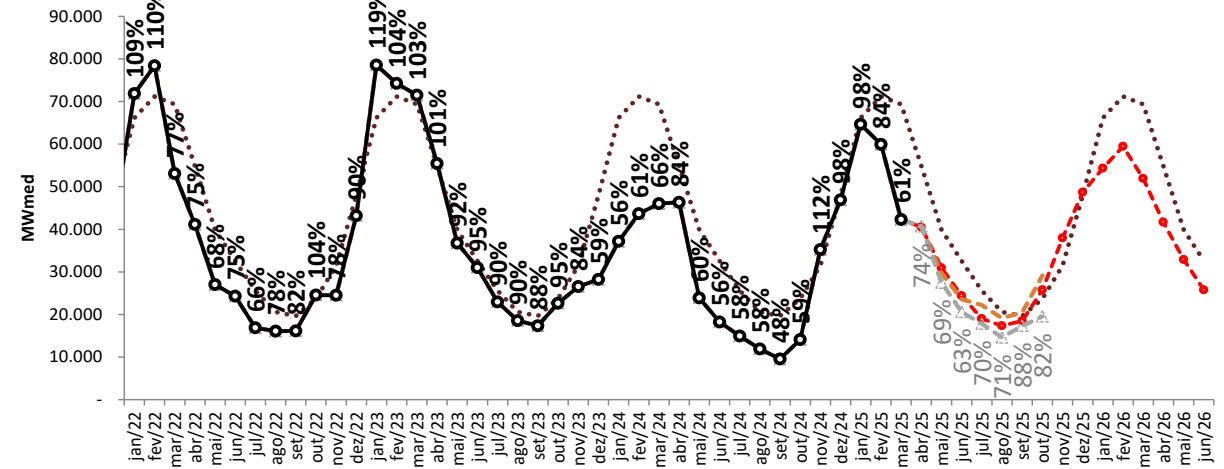
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP CFS VE

-●- proj. PLD, SMAP CFS LI

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



SE/CO	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	77	75	74	84	94	109	121	101	82	84	75	76	82	79
proj. PLD, SMAP 2017	72	79	69	71	56	63	88	80	75	66	64	63	59	56
proj. PLD, SMAP 2021	71	68	65	62	53	84	77	71	92	86	58	59	61	65
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	72	87	93	104	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	63	70	71	88	82	-	-	-	-	-	-	-	-

S	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	56	60	59	74	55	61	77	91	83	79	91	76	59	66
proj. PLD, SMAP 2017	102	223	37	54	28	68	95	72	166	83	107	79	35	41
proj. PLD, SMAP 2021	59	77	53	41	76	76	50	30	32	20	70	129	199	218
proj. PLD, SMAP CFS VE	81	88	95	135	142	182	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	29	60	95	94	117	110	-	-	-	-	-	-	-	-

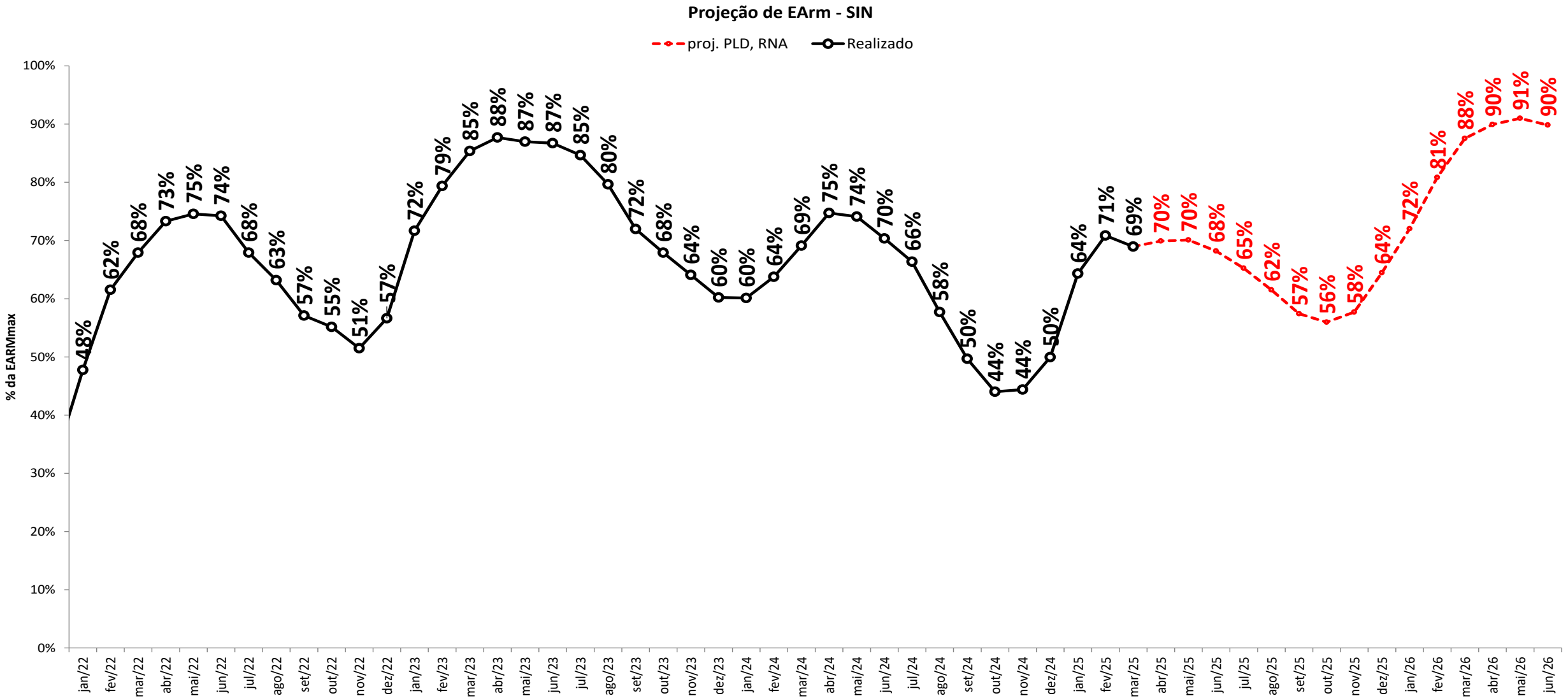
NE	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	34	40	48	52	49	69	78	72	63	51	48	43	43	49
proj. PLD, SMAP 2017	32	36	44	46	47	43	45	61	29	38	28	23	21	27
proj. PLD, SMAP 2021	32	36	44	46	47	58	75	76	139	107	62	42	53	67
proj. PLD, SMAP CFS VE	34	37	47	54	62	83	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	32	36	44	47	50	86	-	-	-	-	-	-	-	-

N	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	72	60	66	65	71	88	105	111	100	95	98	86	83	69
proj. PLD, SMAP 2017	77	66	69	67	61	39	44	50	53	89	81	79	65	59
proj. PLD, SMAP 2021	78	71	83	83	76	69	100	178	209	131	103	85	85	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	58	62	62	59	43	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	54	59	59	64	40	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	70	67	67	77	76	89	107	98	82	81	78	75	76	73
proj. PLD, SMAP 2017	73	99	59	64	47	62	81	73	72	68	66	64	54	52
proj. PLD, SMAP 2021	68	67	62	57	62	79	74	79	111	93	69	69	82	96
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	70	82	98	110	134	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	59	72	74	93	89	-	-	-	-	-	-	-	-

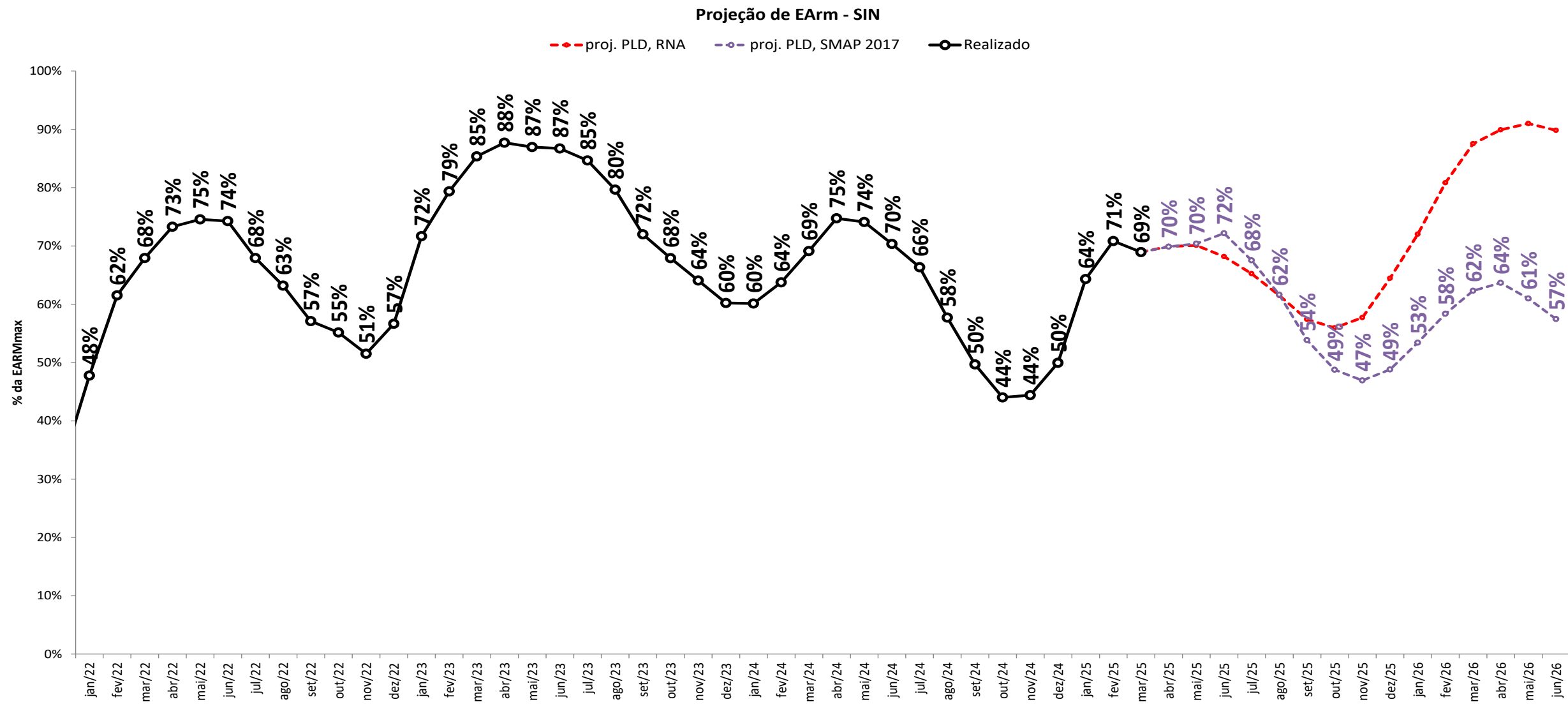
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



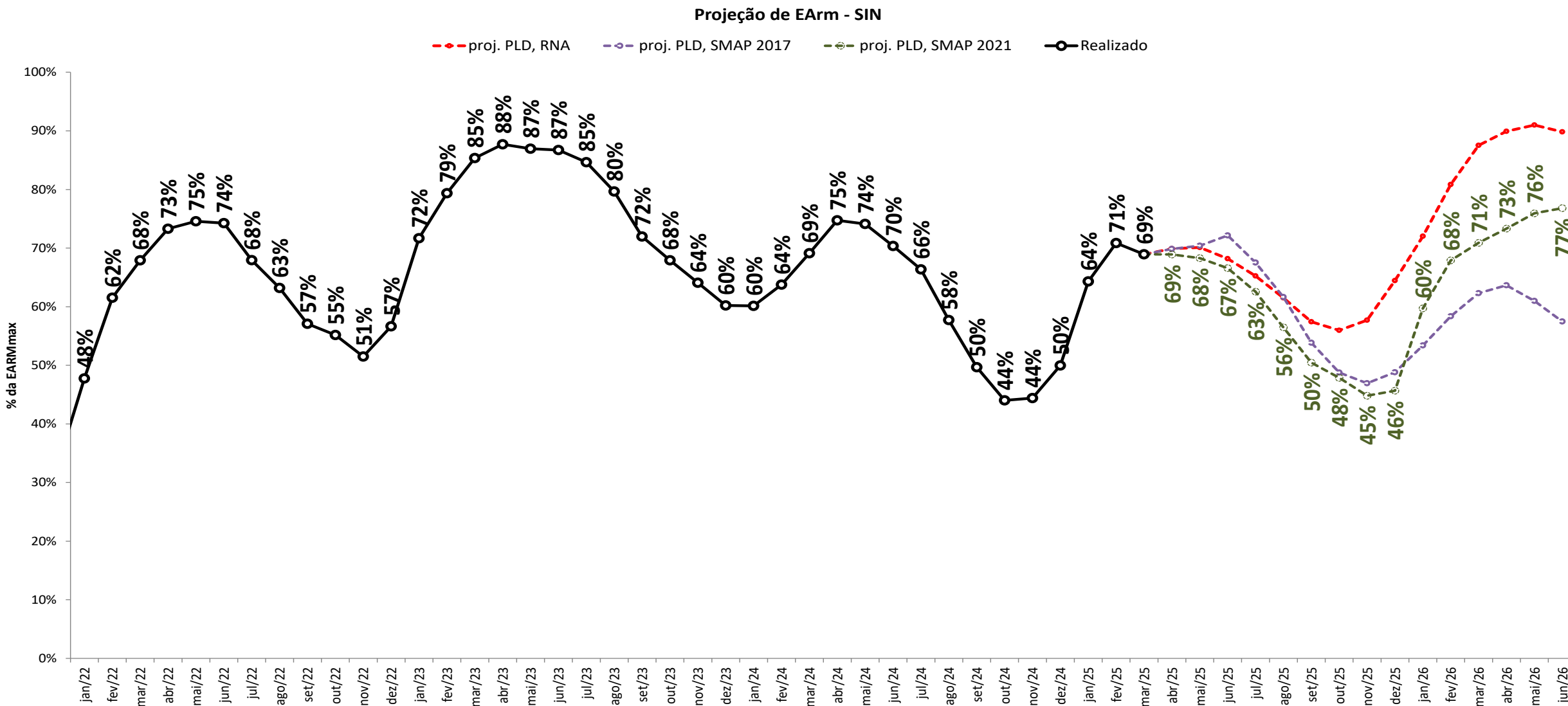
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



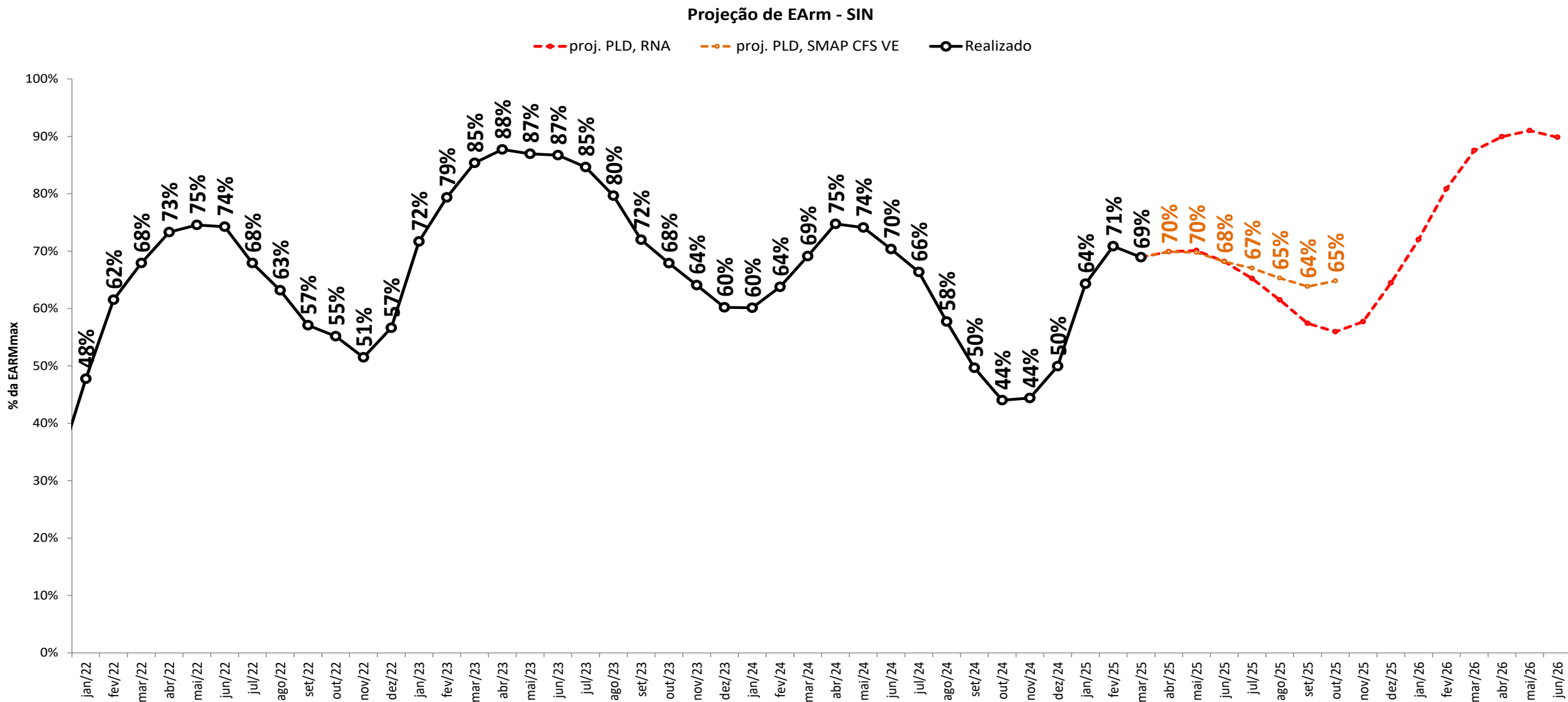
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

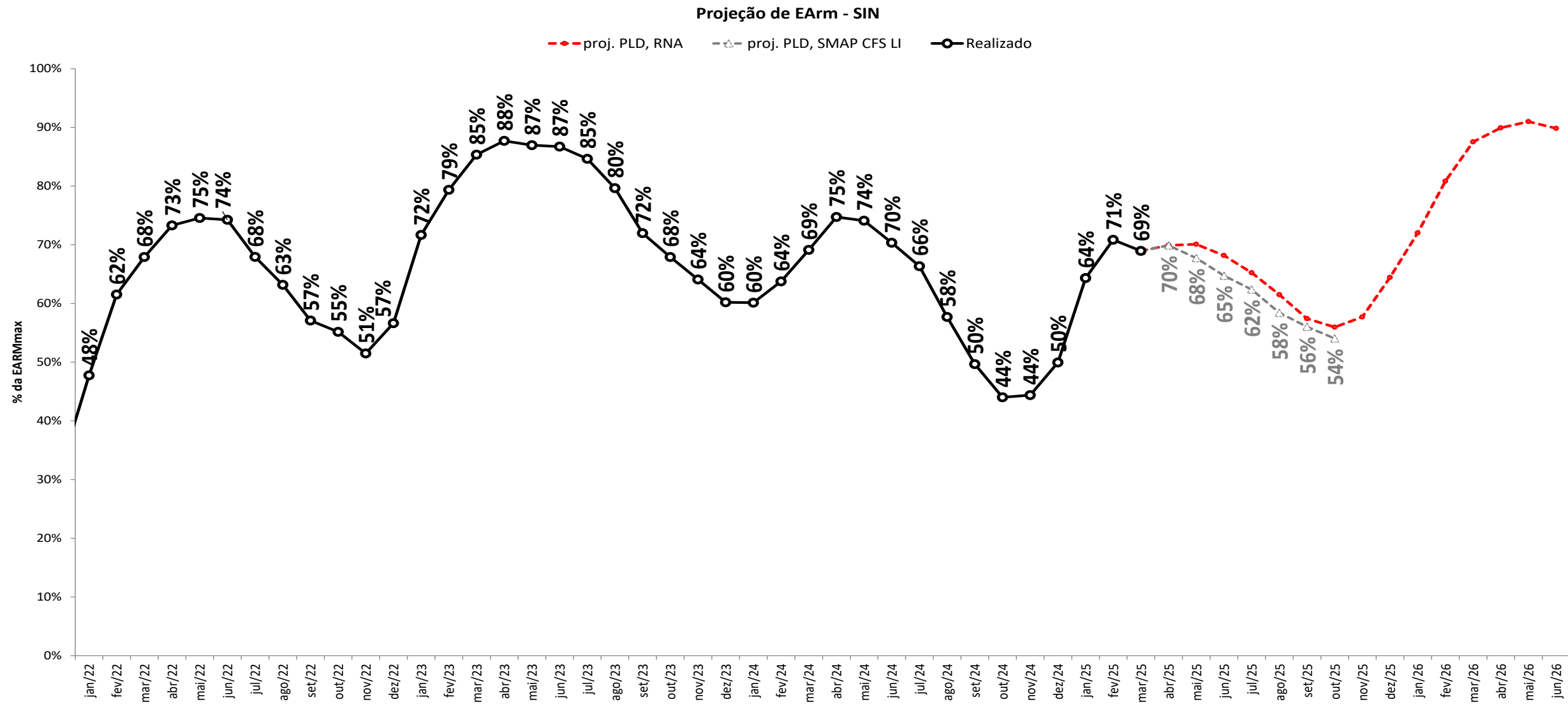


projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

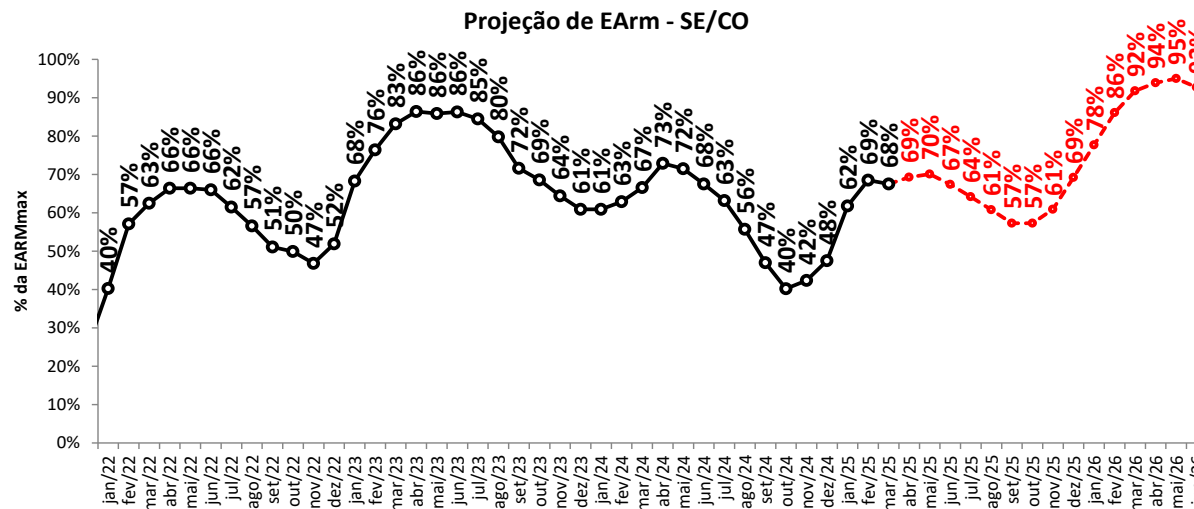
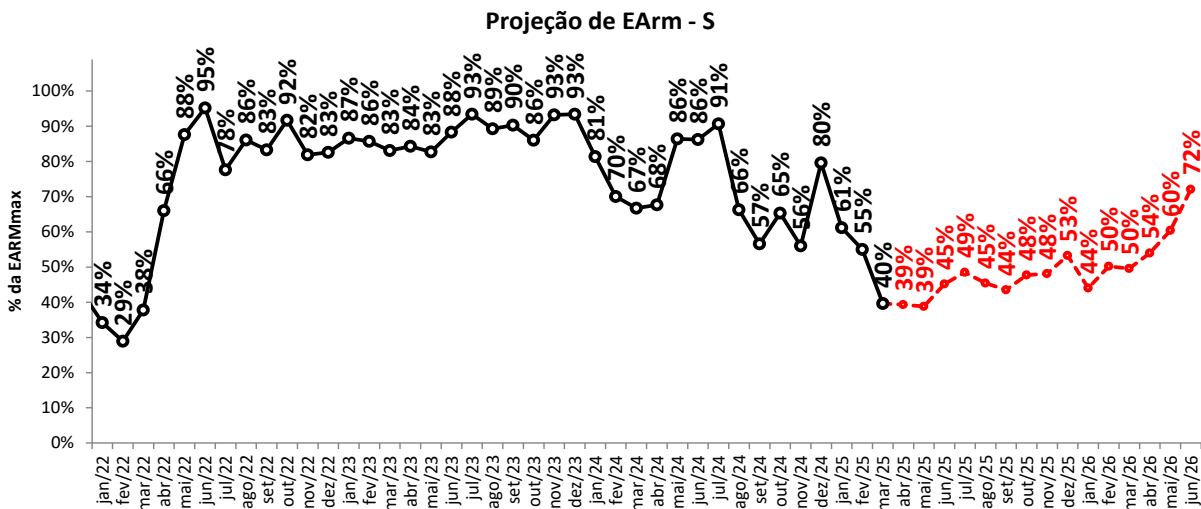
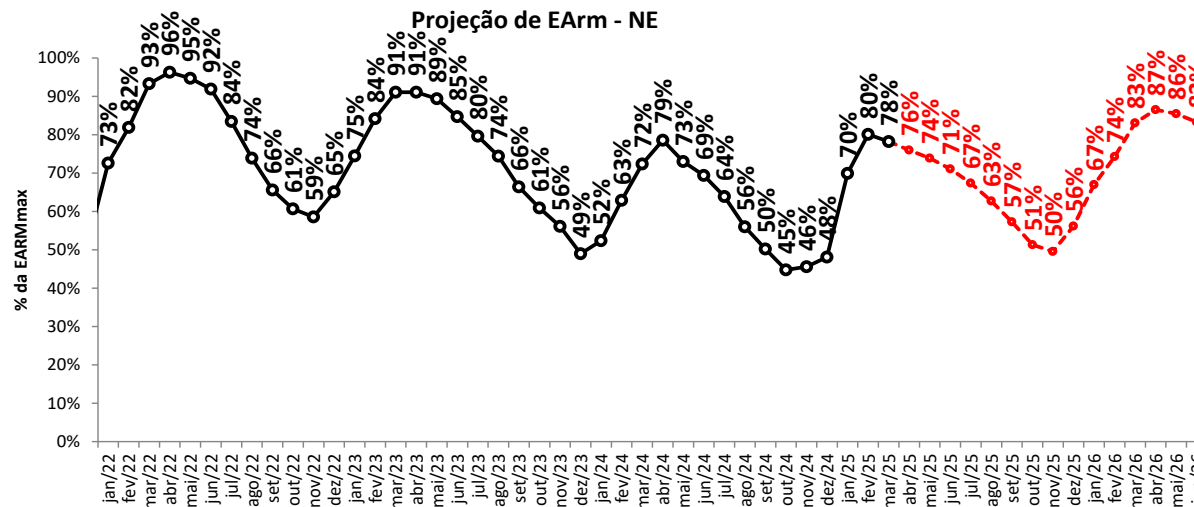
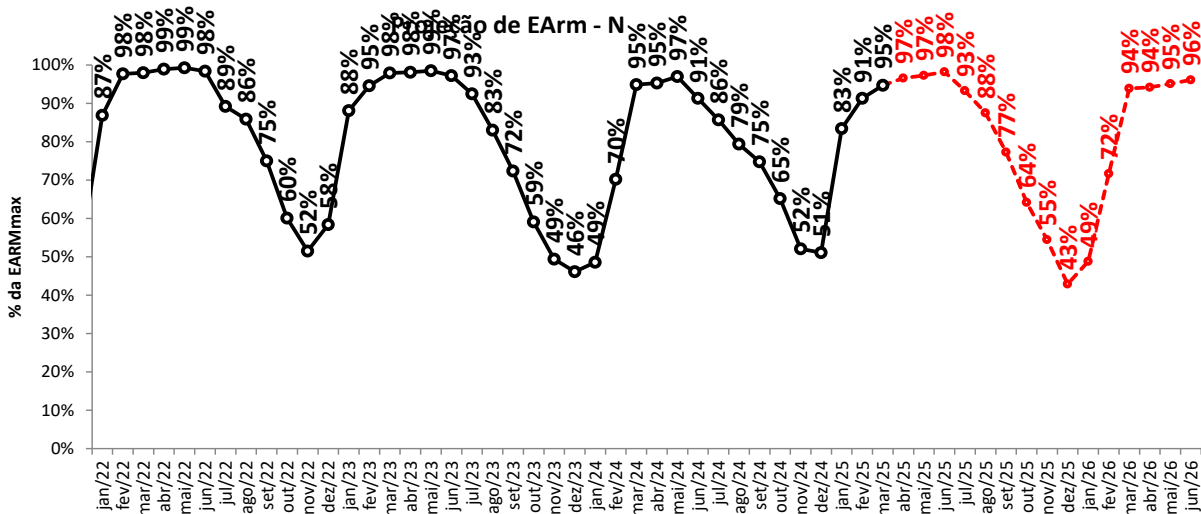


projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

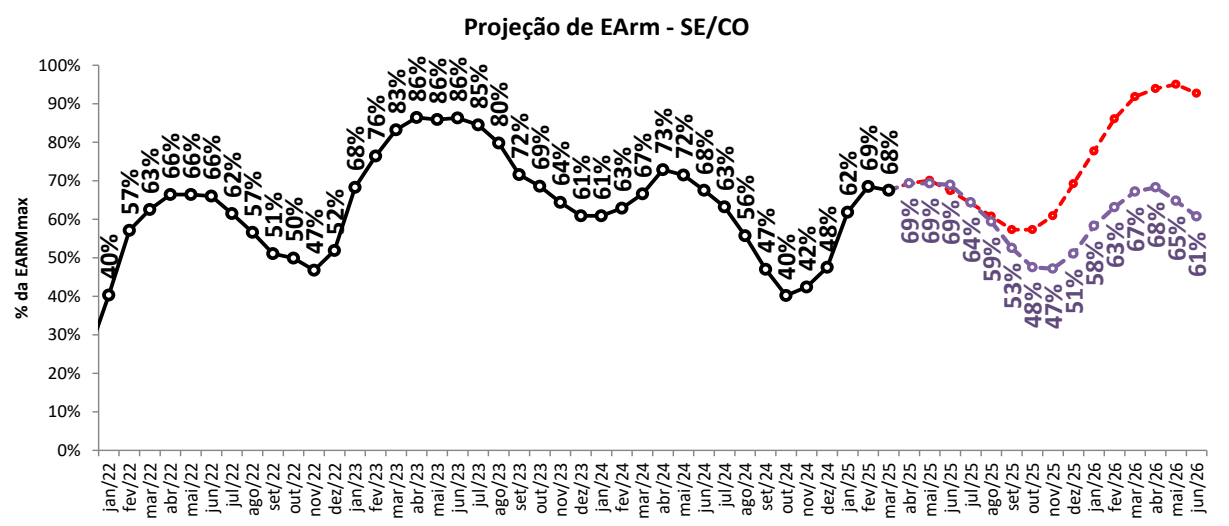
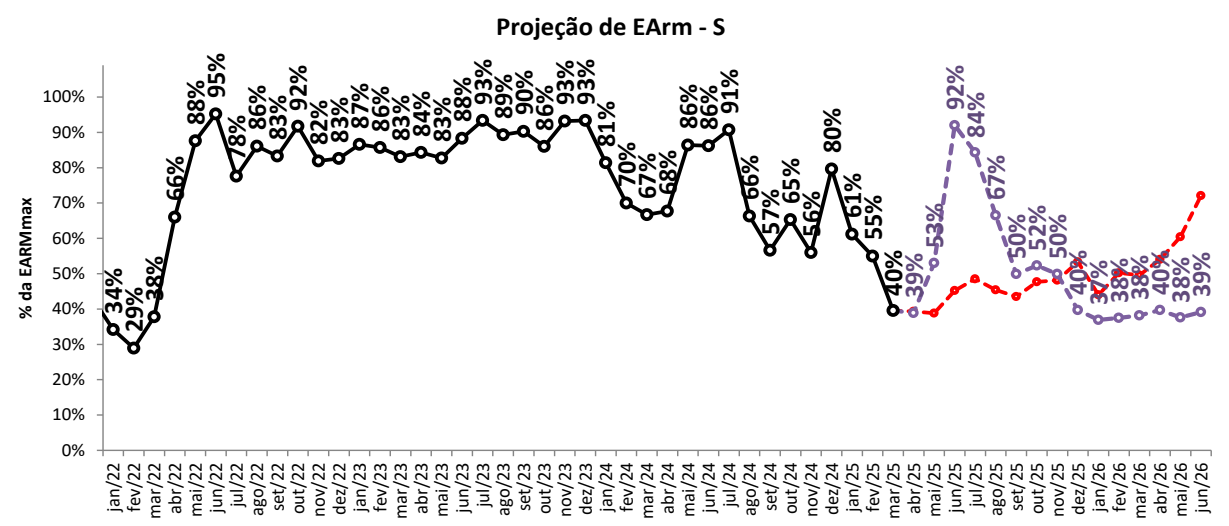
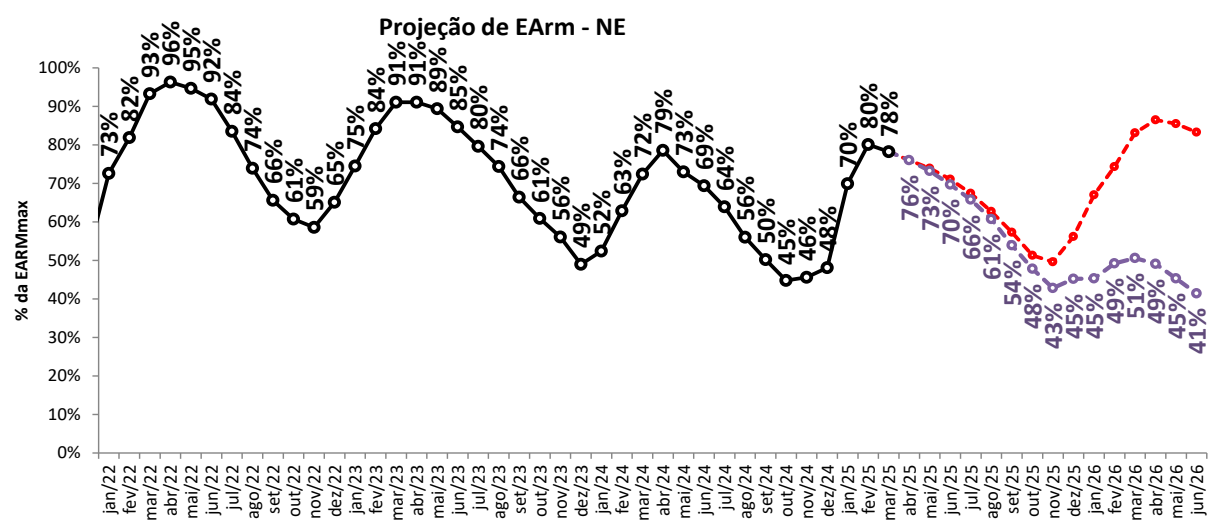
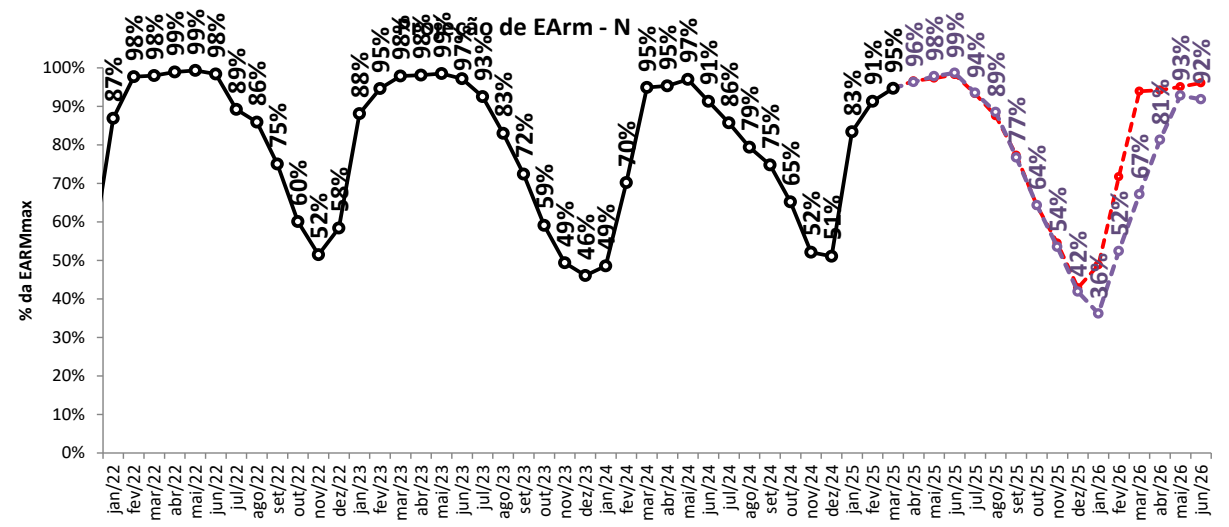
proj. PLD RNA



○ - proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

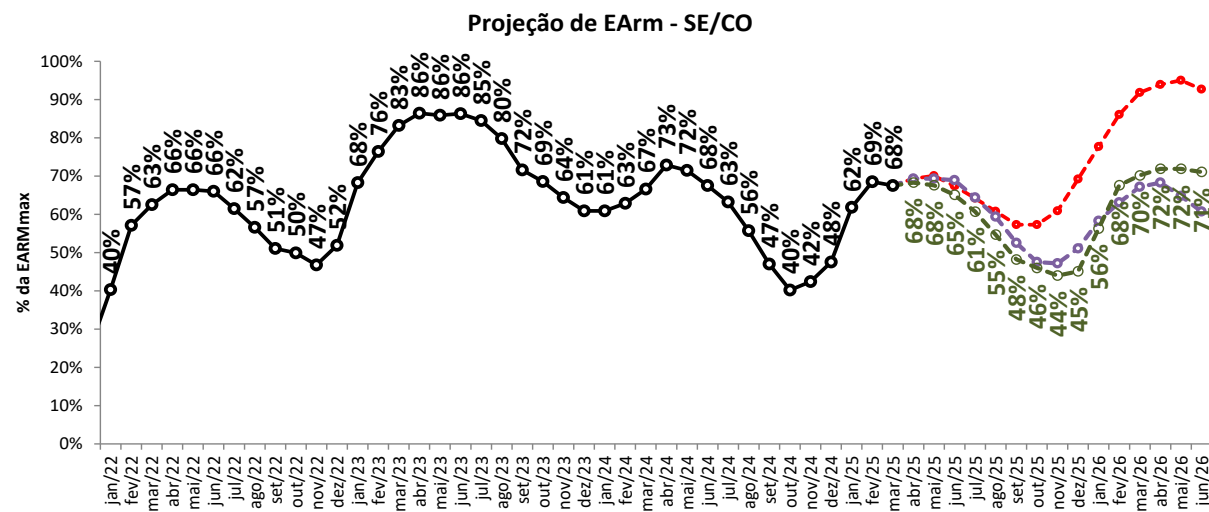
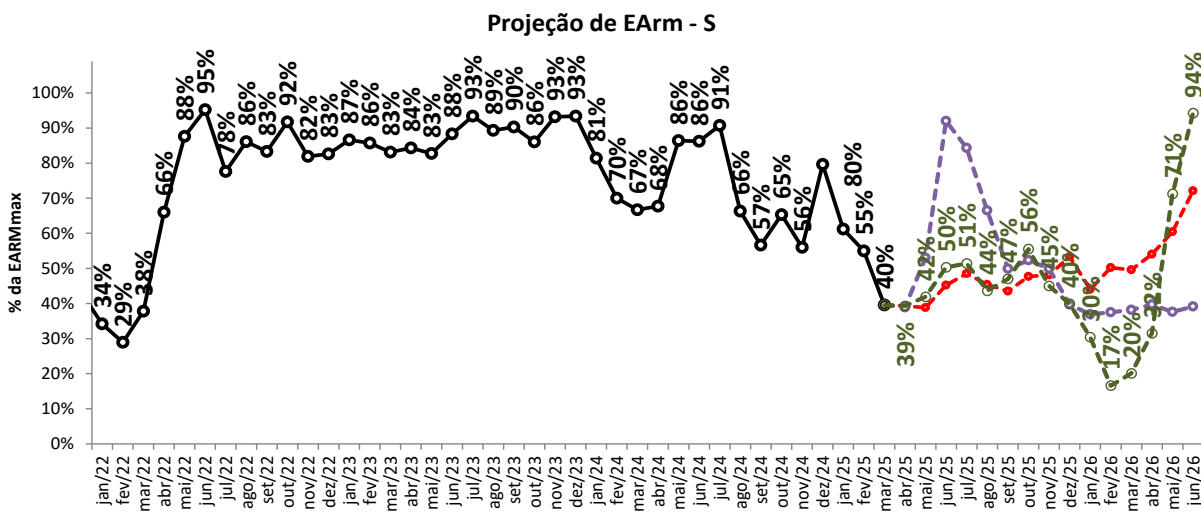
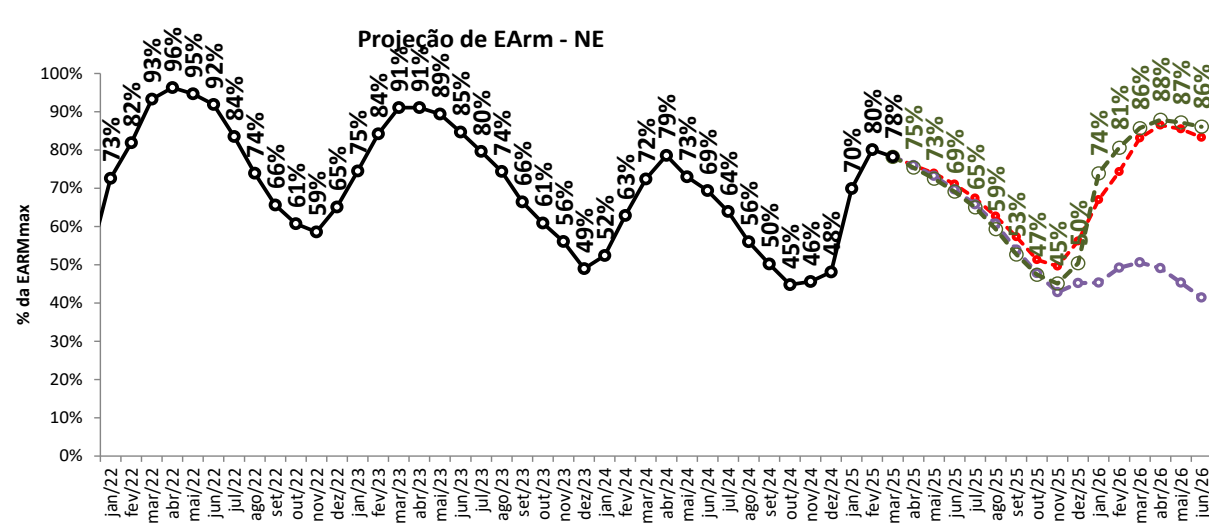
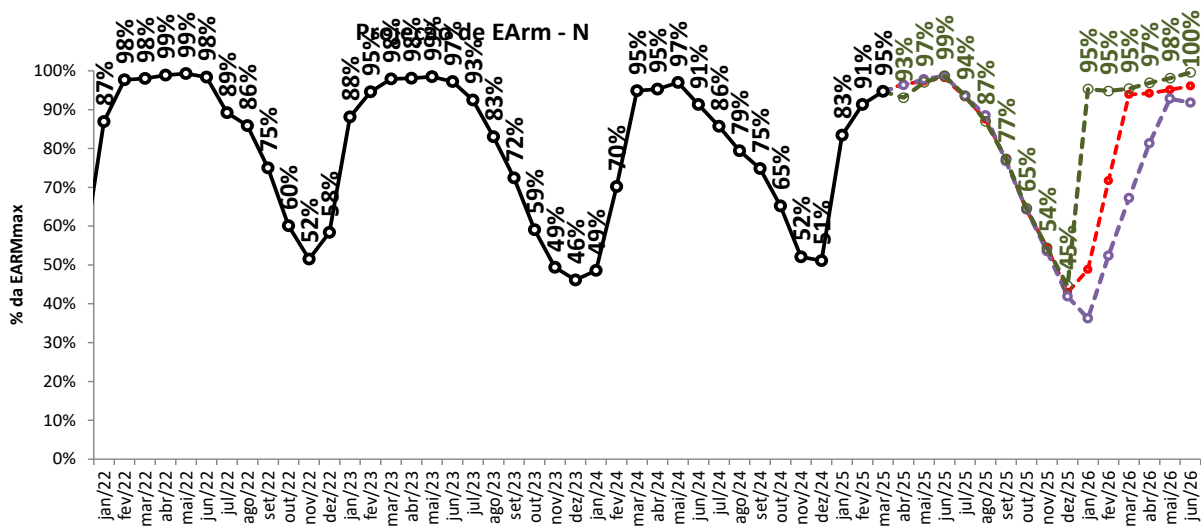


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD, RNA

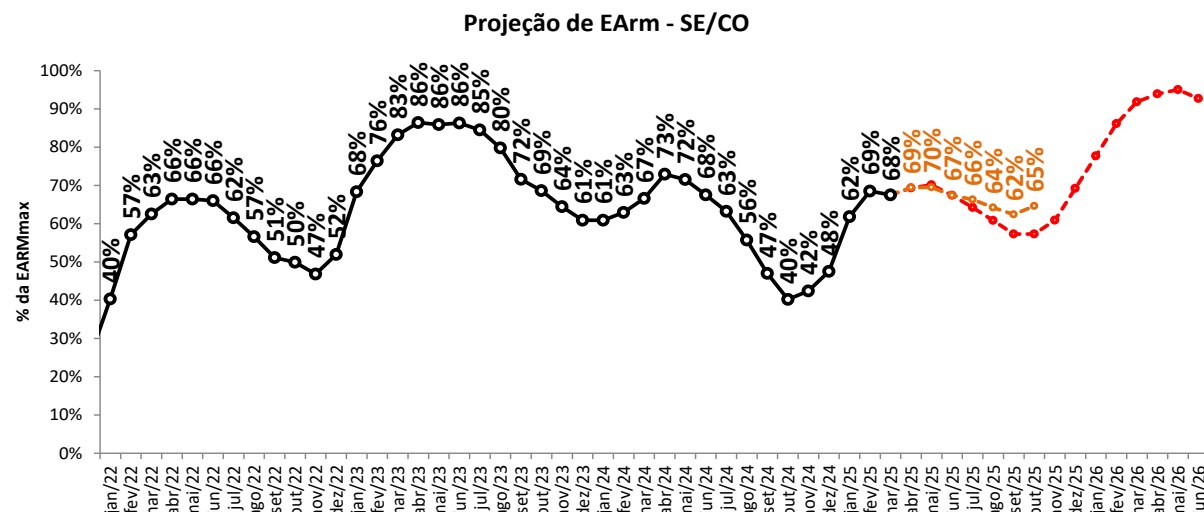
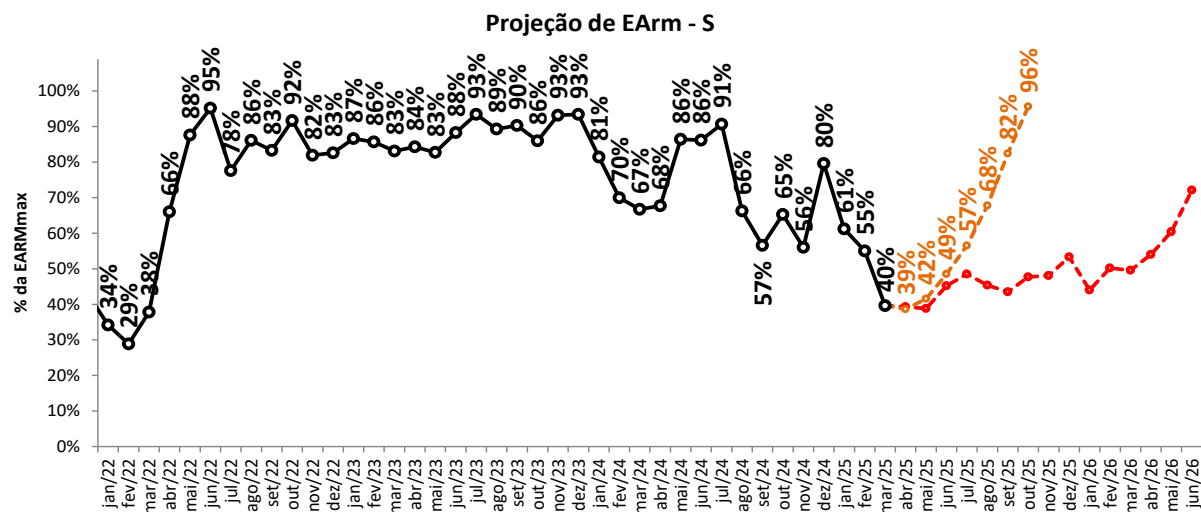
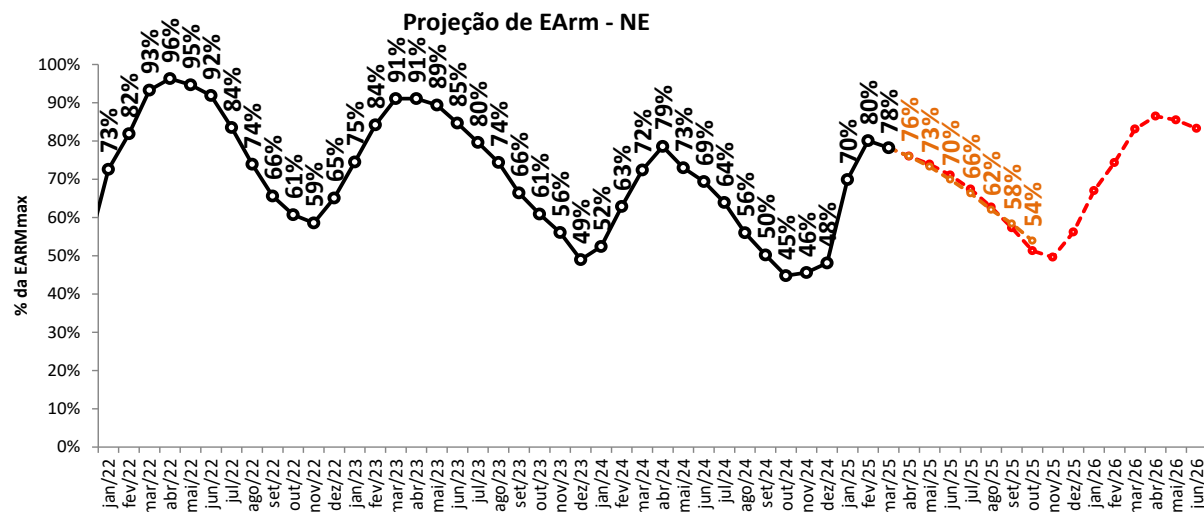
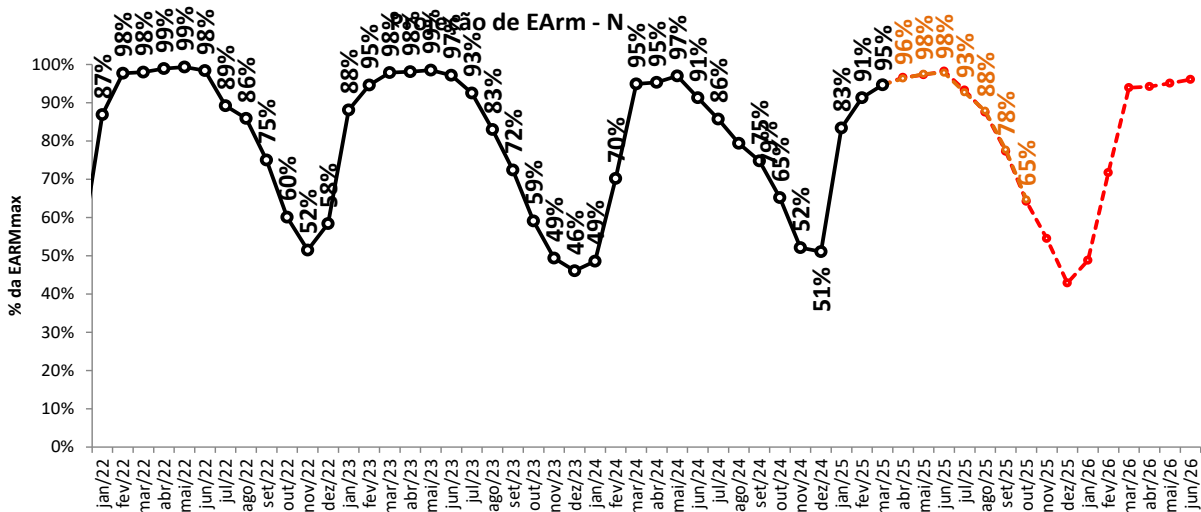
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2021

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



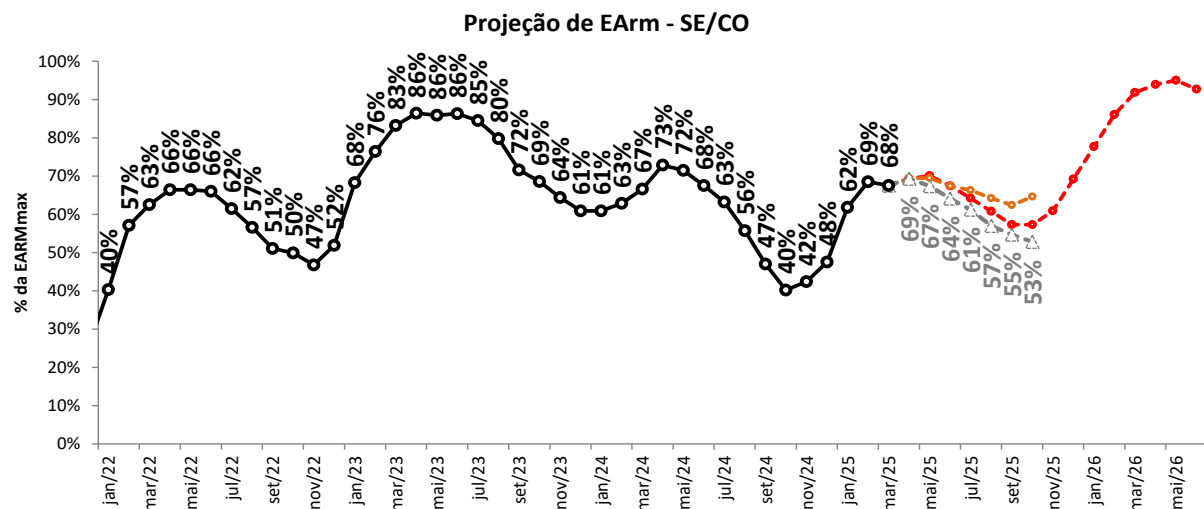
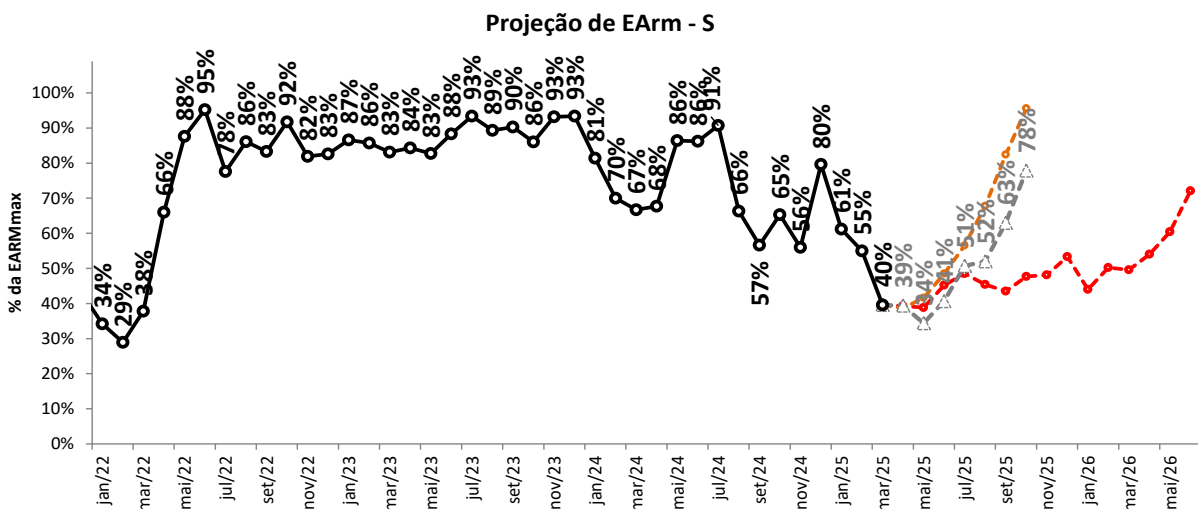
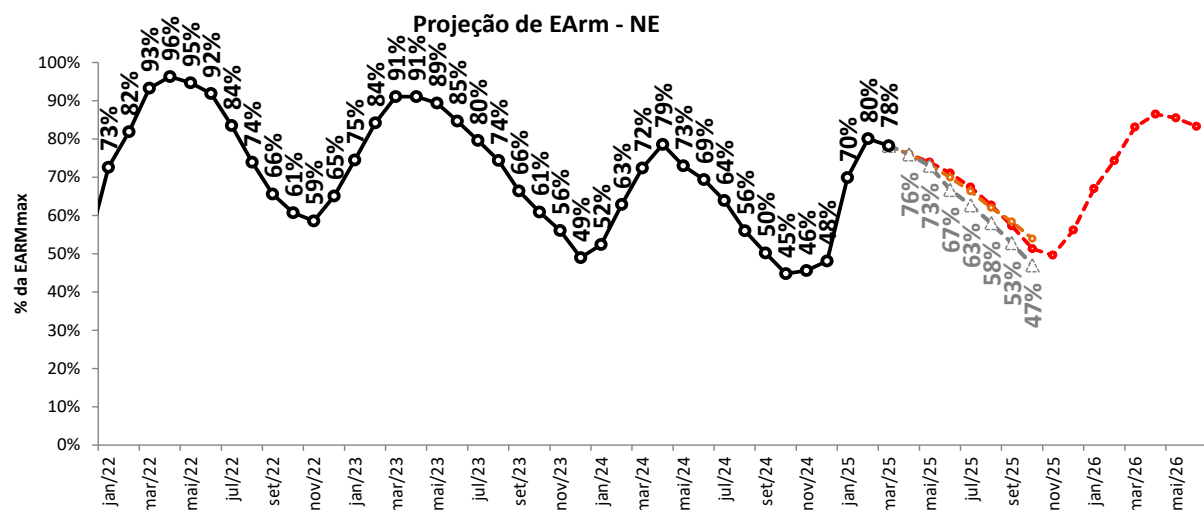
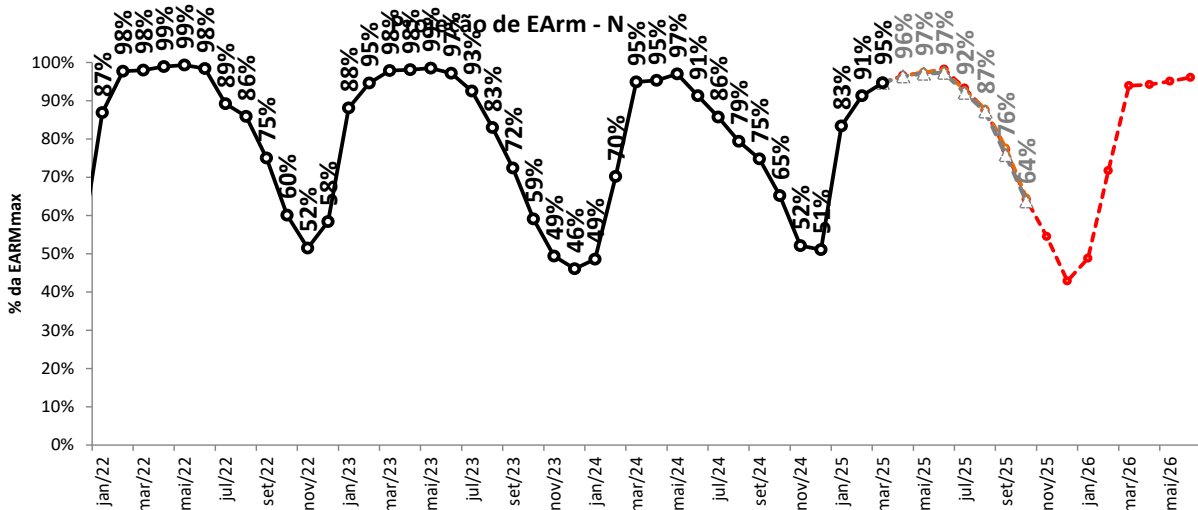
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2021

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



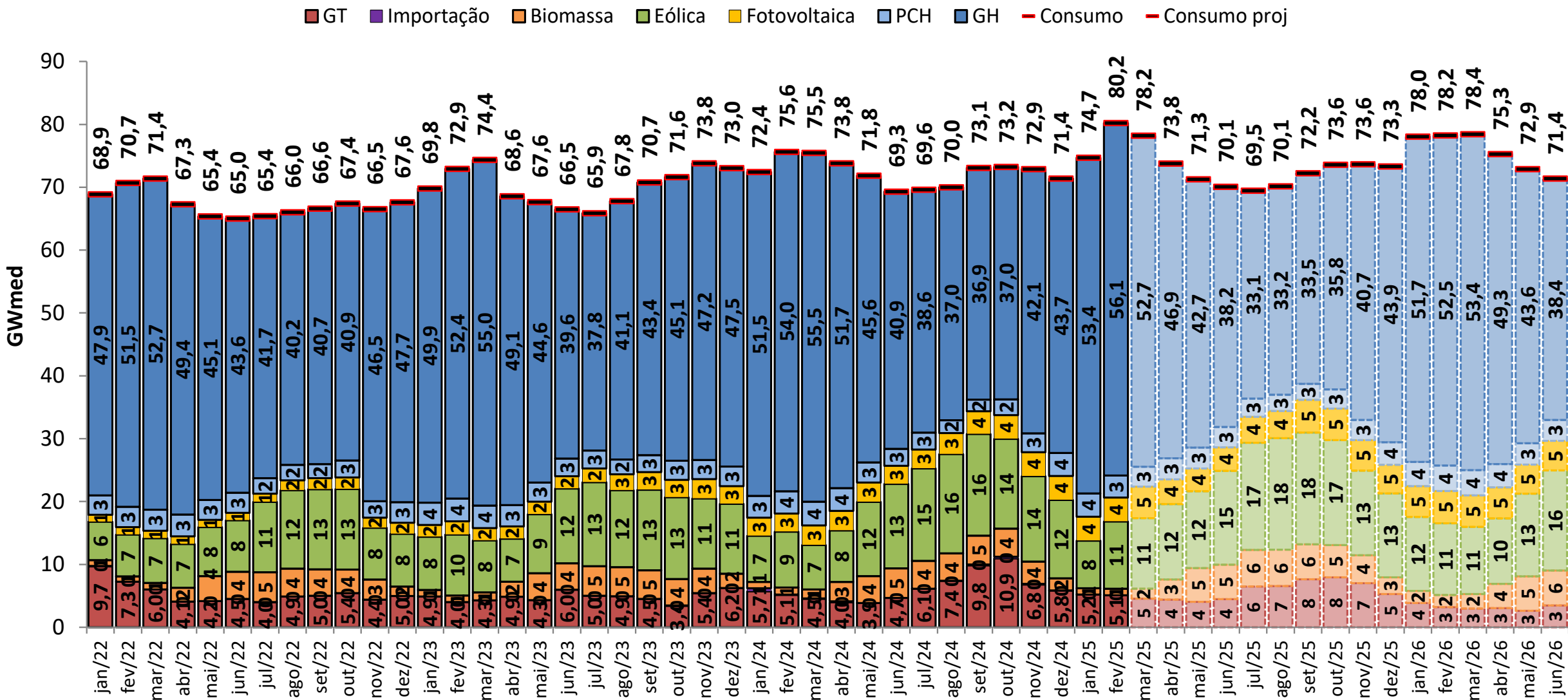
SE/CO	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	70	67	64	61	57	57	61	69	78	86	92	94	95	93
proj. PLD, SMAP 2017	69	69	64	59	53	48	47	51	58	63	67	68	65	61
proj. PLD, SMAP 2021	68	65	61	55	48	46	44	45	56	68	70	72	72	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	67	66	64	62	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	64	61	57	55	53	-	-	-	-	-	-	-	-

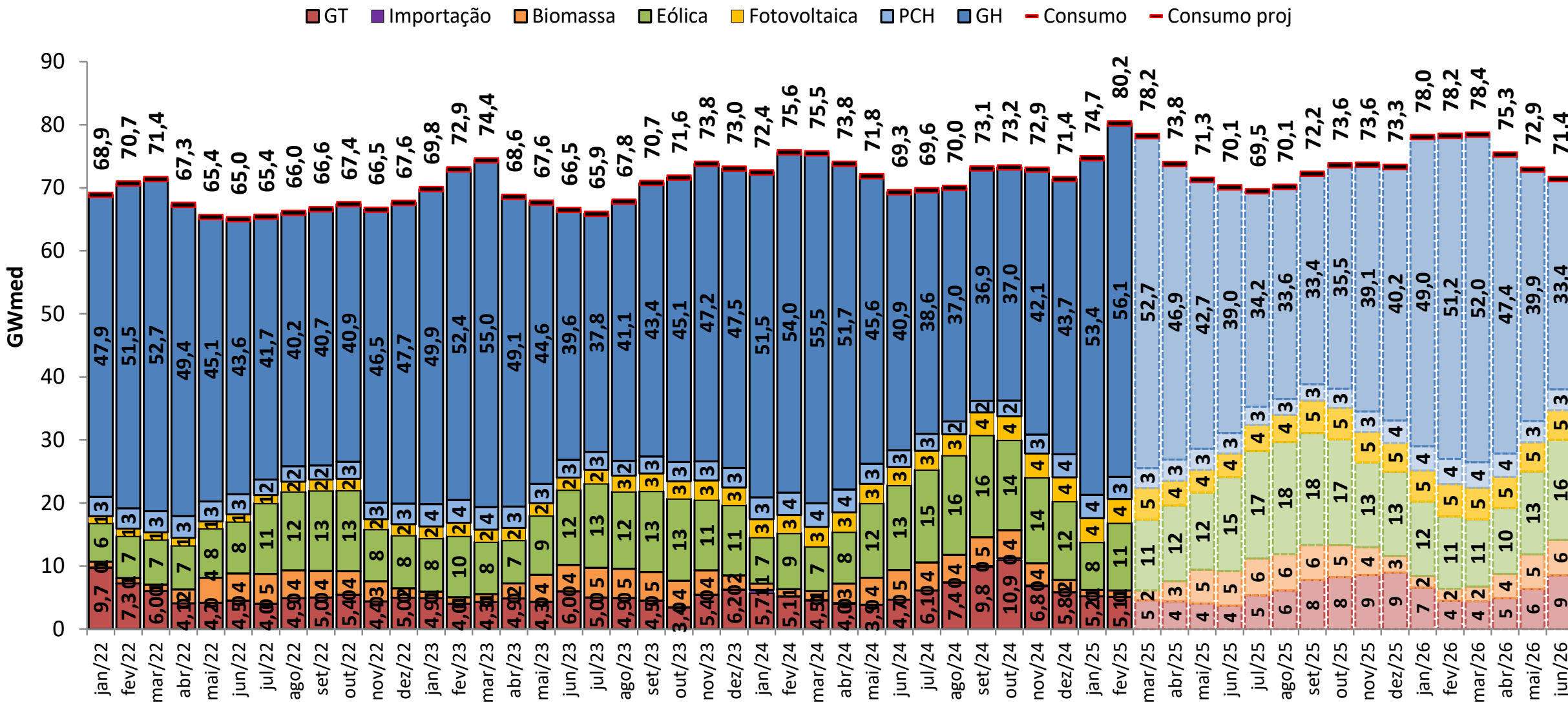
S	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	39	45	49	45	44	48	48	53	44	50	50	54	60	72
proj. PLD, SMAP 2017	53	92	84	67	50	52	50	40	37	38	38	40	38	39
proj. PLD, SMAP 2021	42	50	51	44	47	56	45	40	30	17	20	32	71	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	42	49	57	68	82	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	34	41	51	52	63	78	-	-	-	-	-	-	-	-

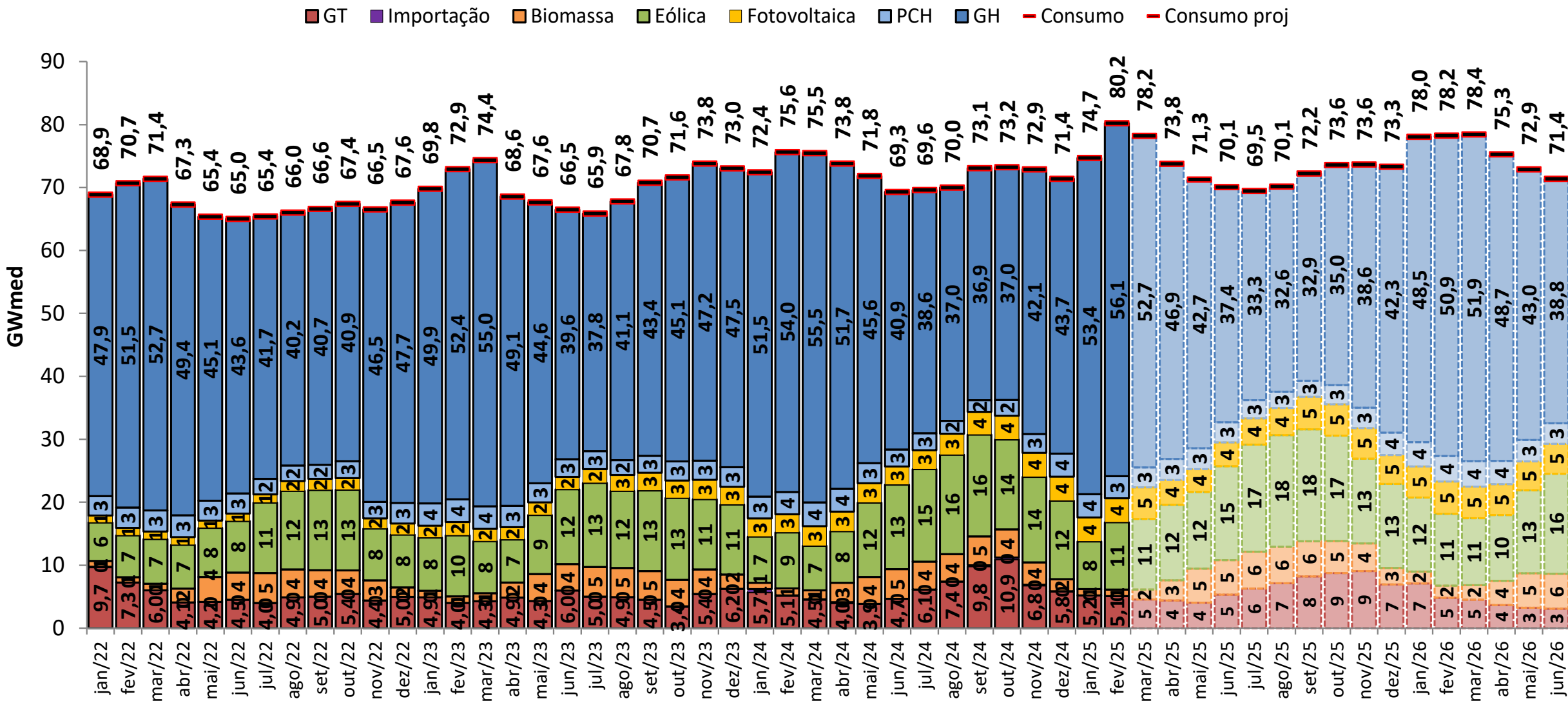
NE	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	74	71	67	63	57	51	50	56	67	74	83	87	86	83
proj. PLD, SMAP 2017	73	70	66	61	54	48	43	45	45	49	51	49	45	41
proj. PLD, SMAP 2021	73	69	65	59	53	47	45	50	74	81	86	88	87	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	70	66	62	58	54	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	67	63	58	53	47	-	-	-	-	-	-	-	-

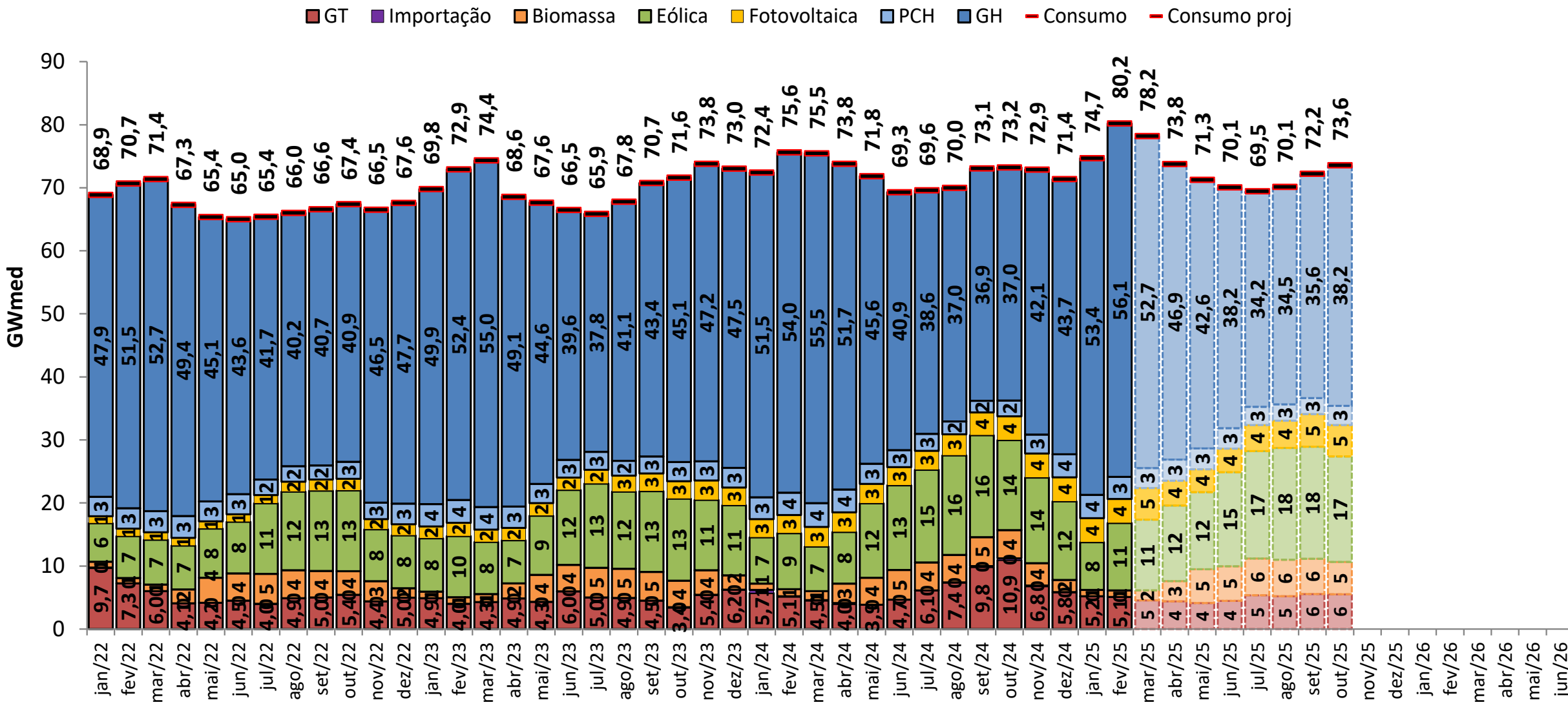
N	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	97	98	93	88	77	64	55	43	49	72	94	94	95	96
proj. PLD, SMAP 2017	98	99	94	89	77	64	54	42	36	52	67	81	93	92
proj. PLD, SMAP 2021	97	99	94	87	77	65	54	45	95	95	95	97	98	100
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	98	93	88	78	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	97	92	87	76	64	-	-	-	-	-	-	-	-

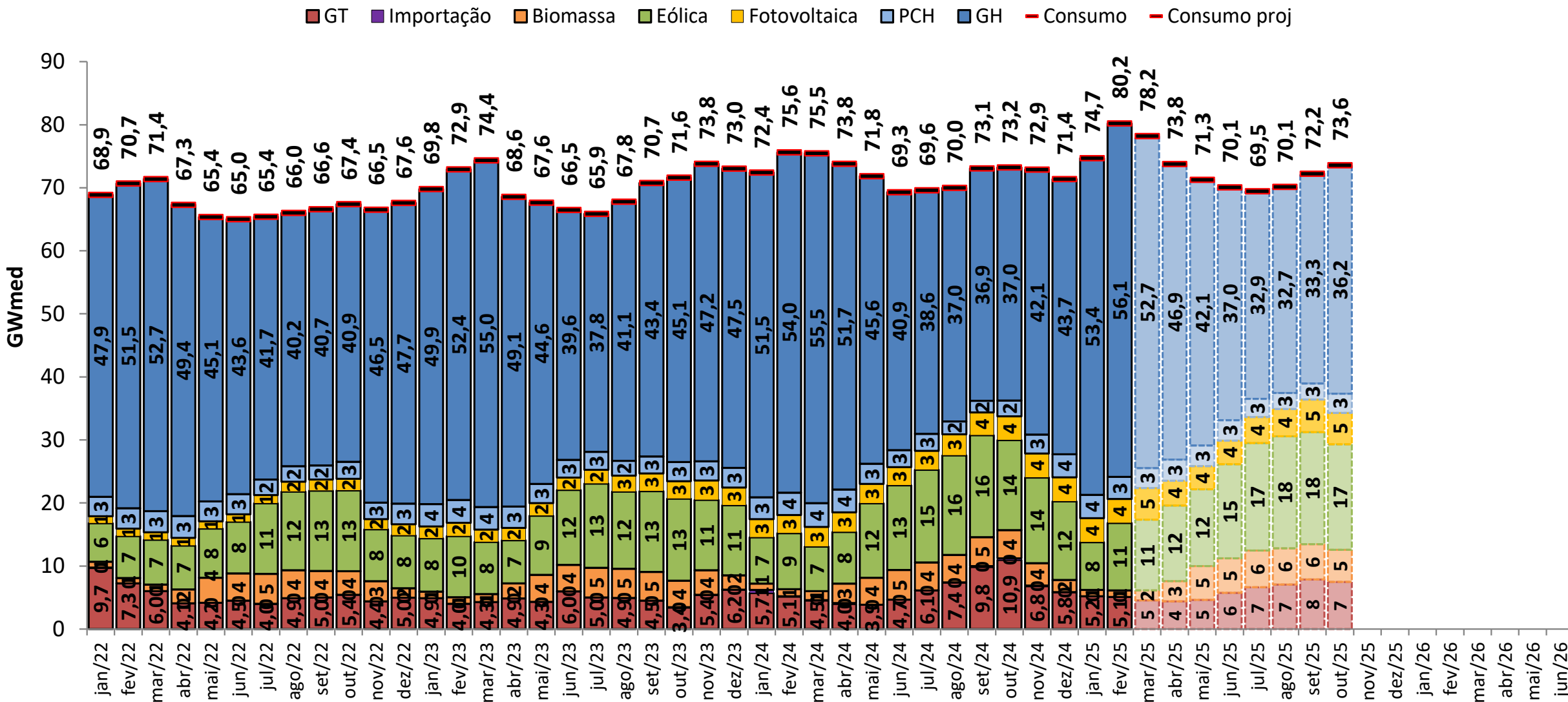
SIN	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	70	68	65	62	57	56	58	64	72	81	88	90	91	90
proj. PLD, SMAP 2017	70	72	68	62	54	49	47	49	53	58	62	64	61	57
proj. PLD, SMAP 2021	68	67	63	56	50	48	45	46	60	68	71	73	76	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	68	67	65	64	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	65	62	58	56	54	-	-	-	-	-	-	-	-





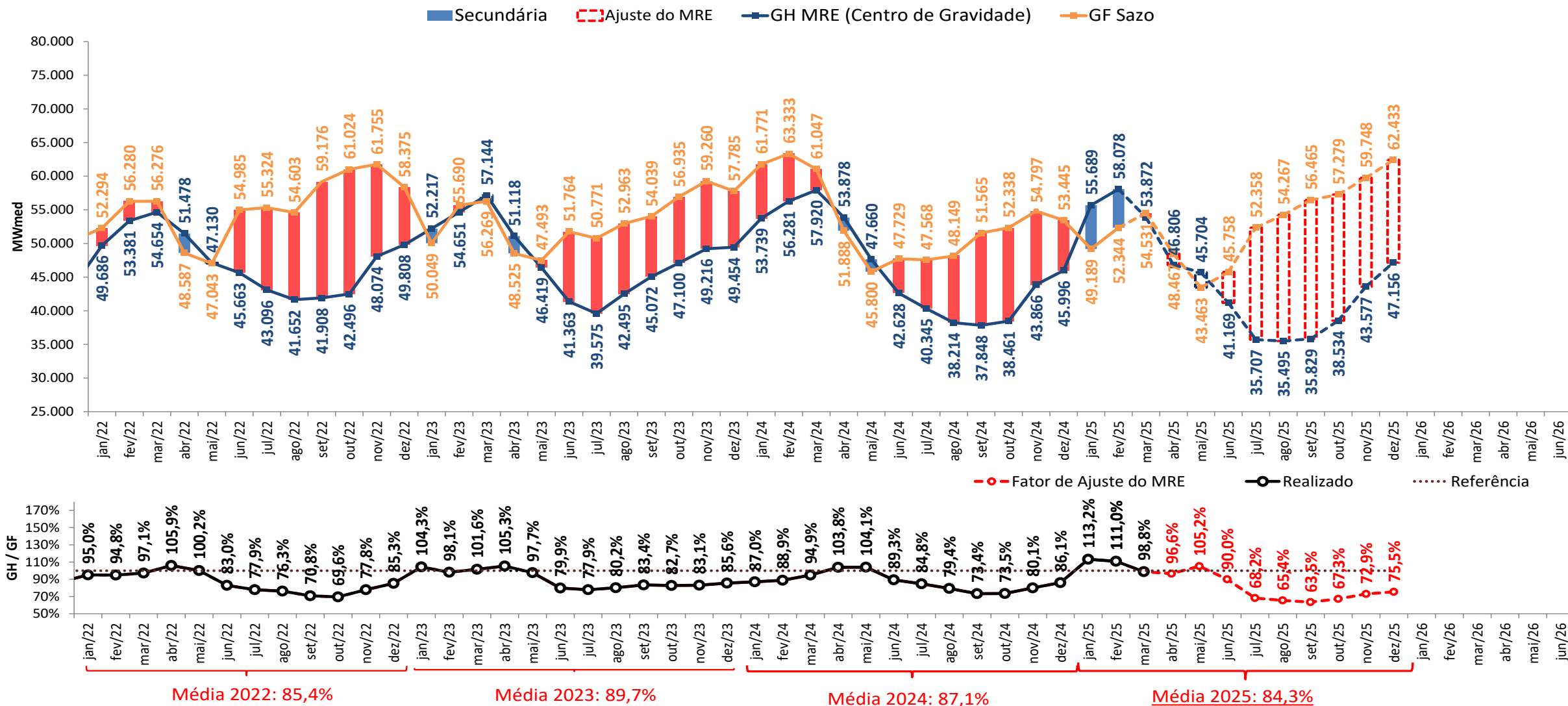






projeção do MRE

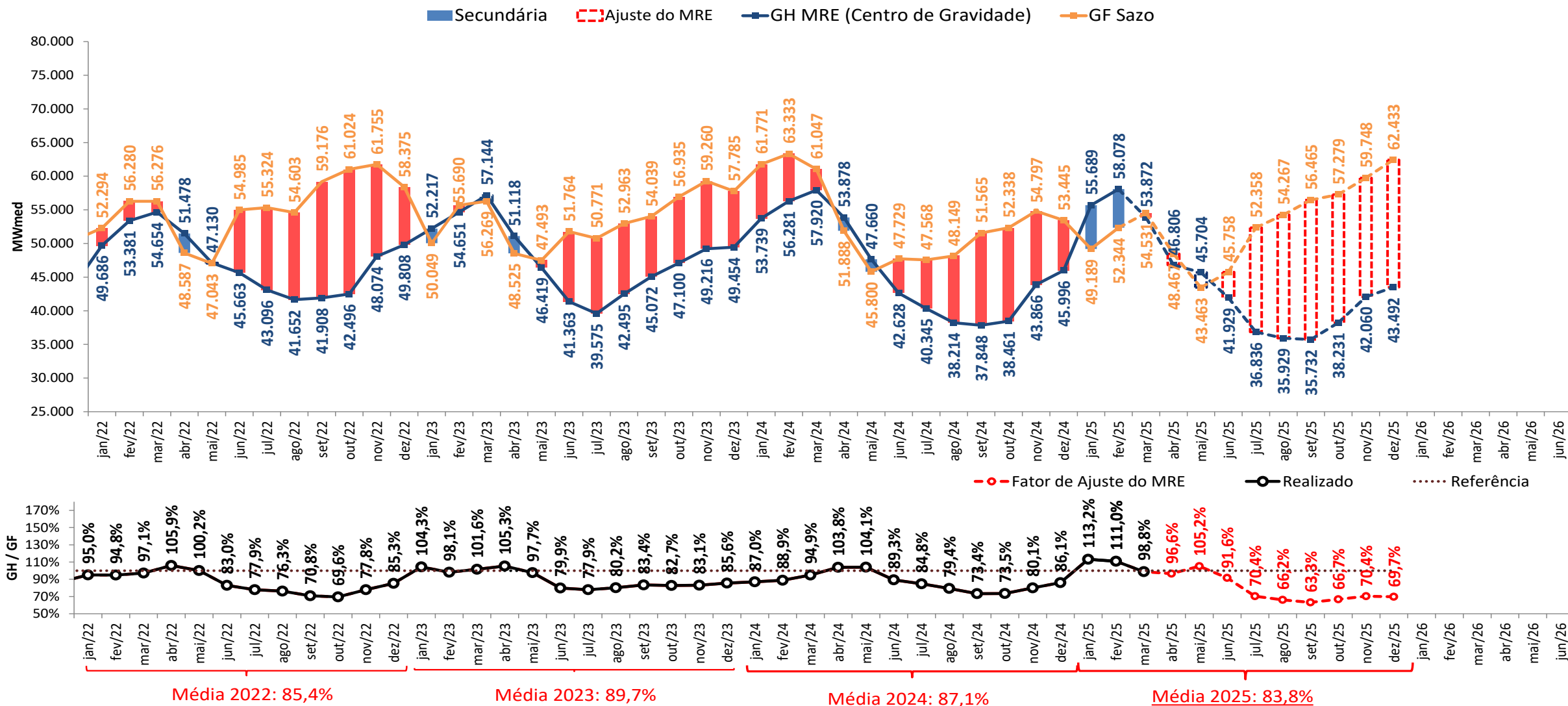
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 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 2017

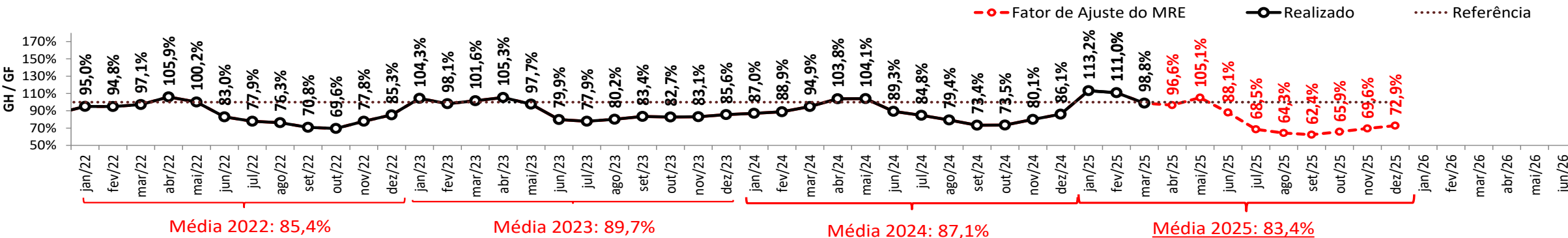
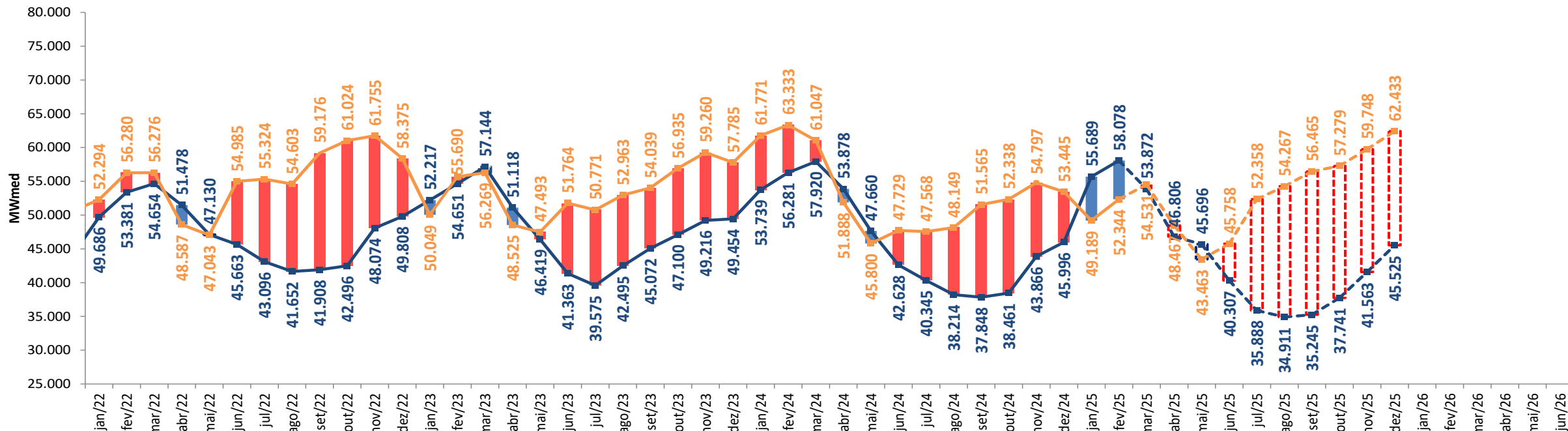


- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

■ Secundária □ Ajuste do MRE ● GH MRE (Centro de Gravidade) ◆ GF Sazo

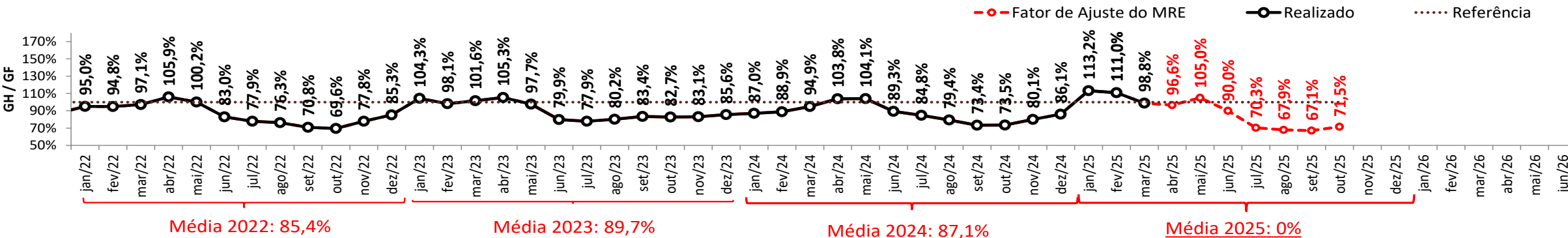
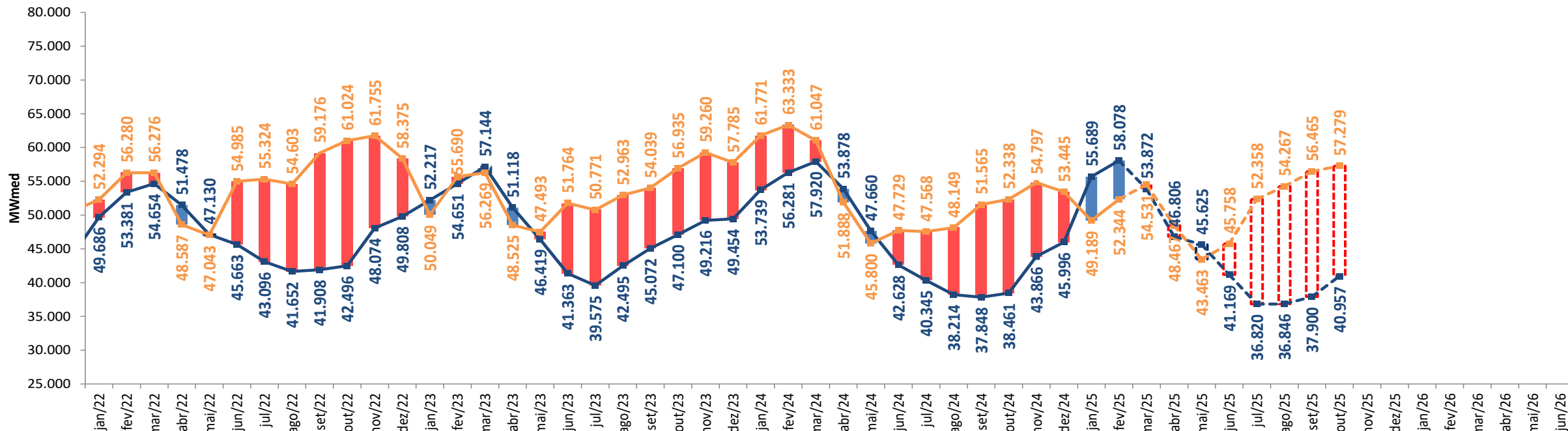


- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

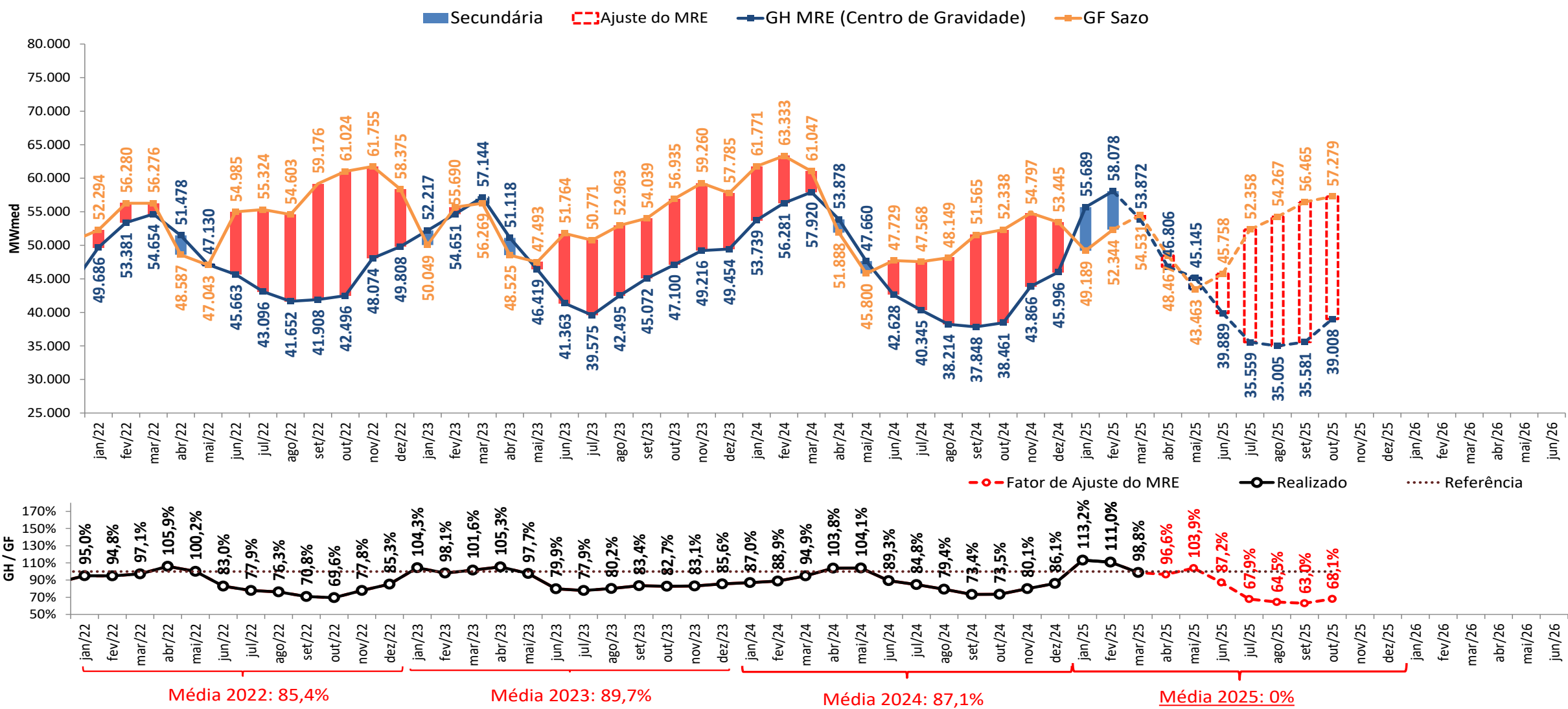
■ Secundária □ Ajuste do MRE ● GH MRE (Centro de Gravidade) ◆ GF Sazo



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 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

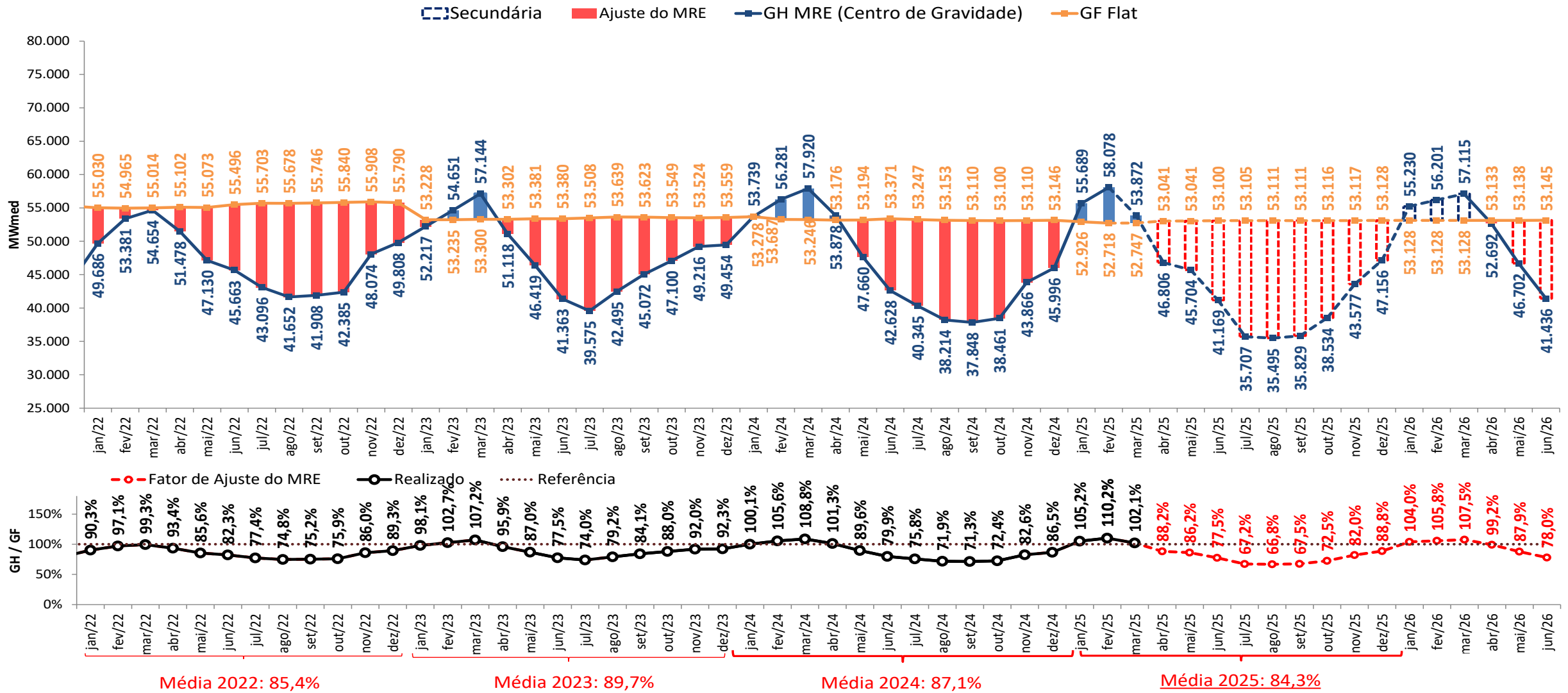
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 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

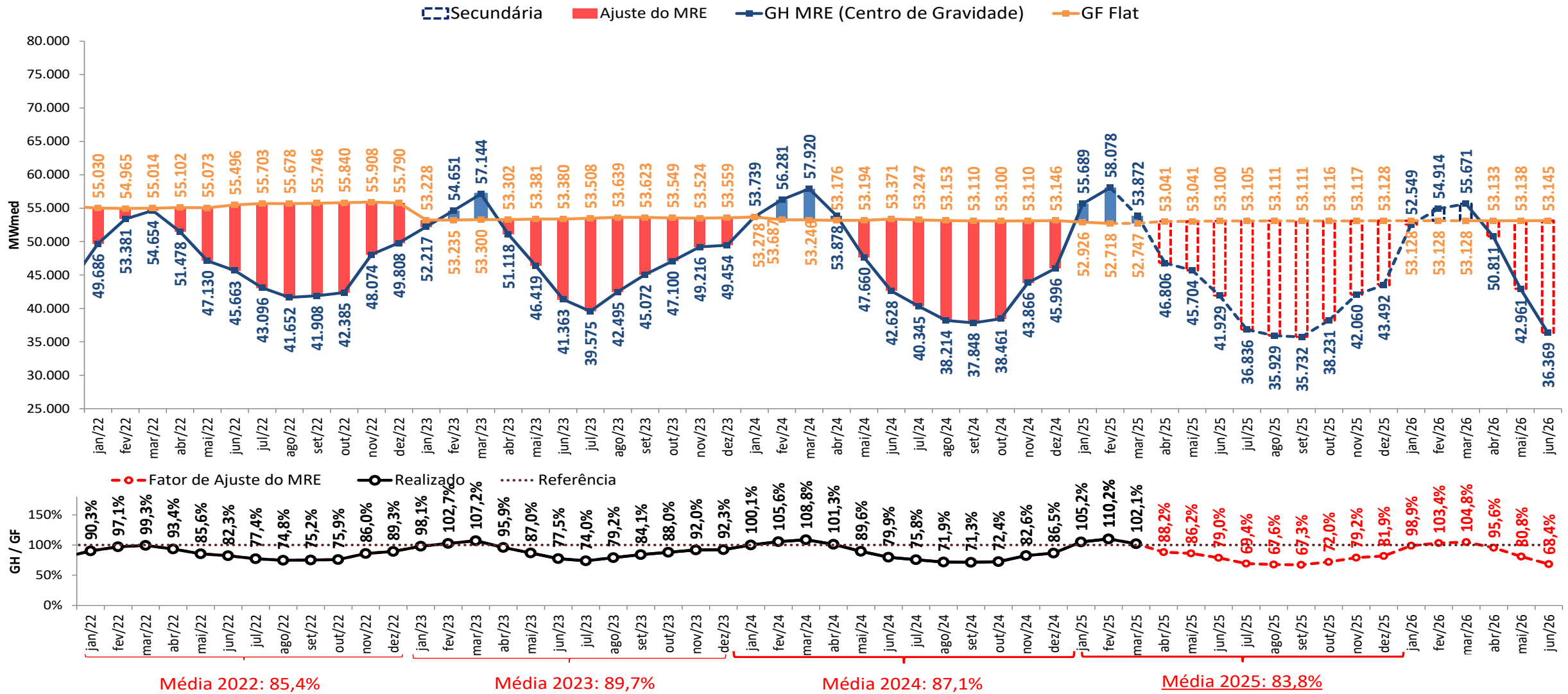
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 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

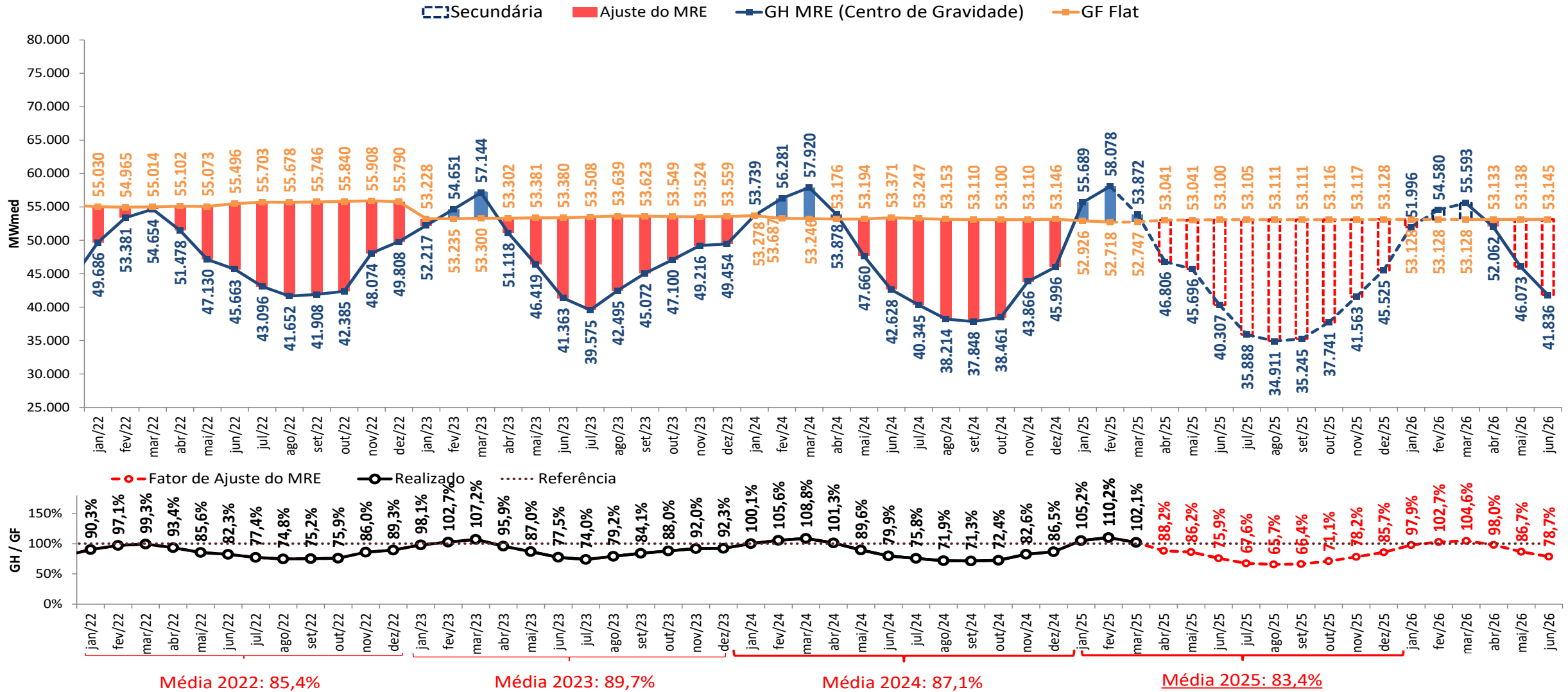
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 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

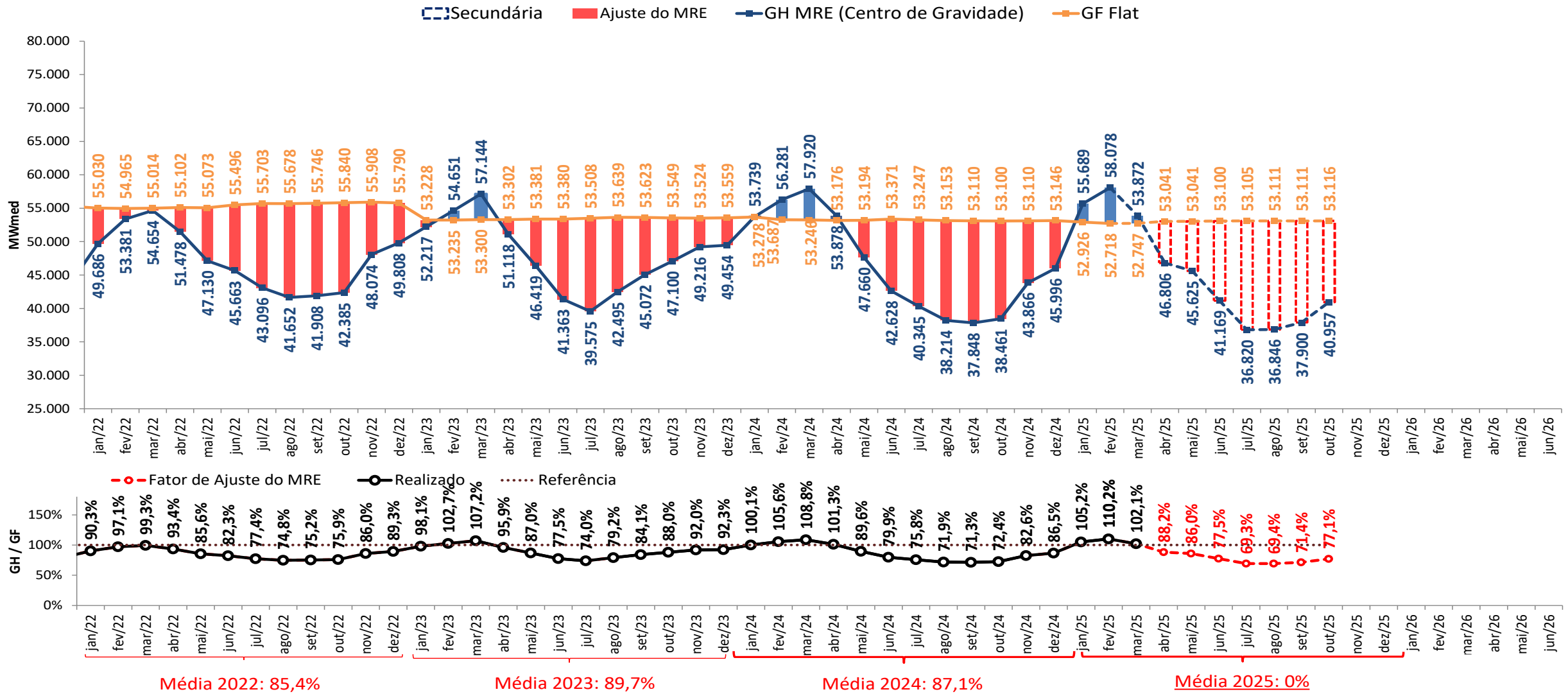
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 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

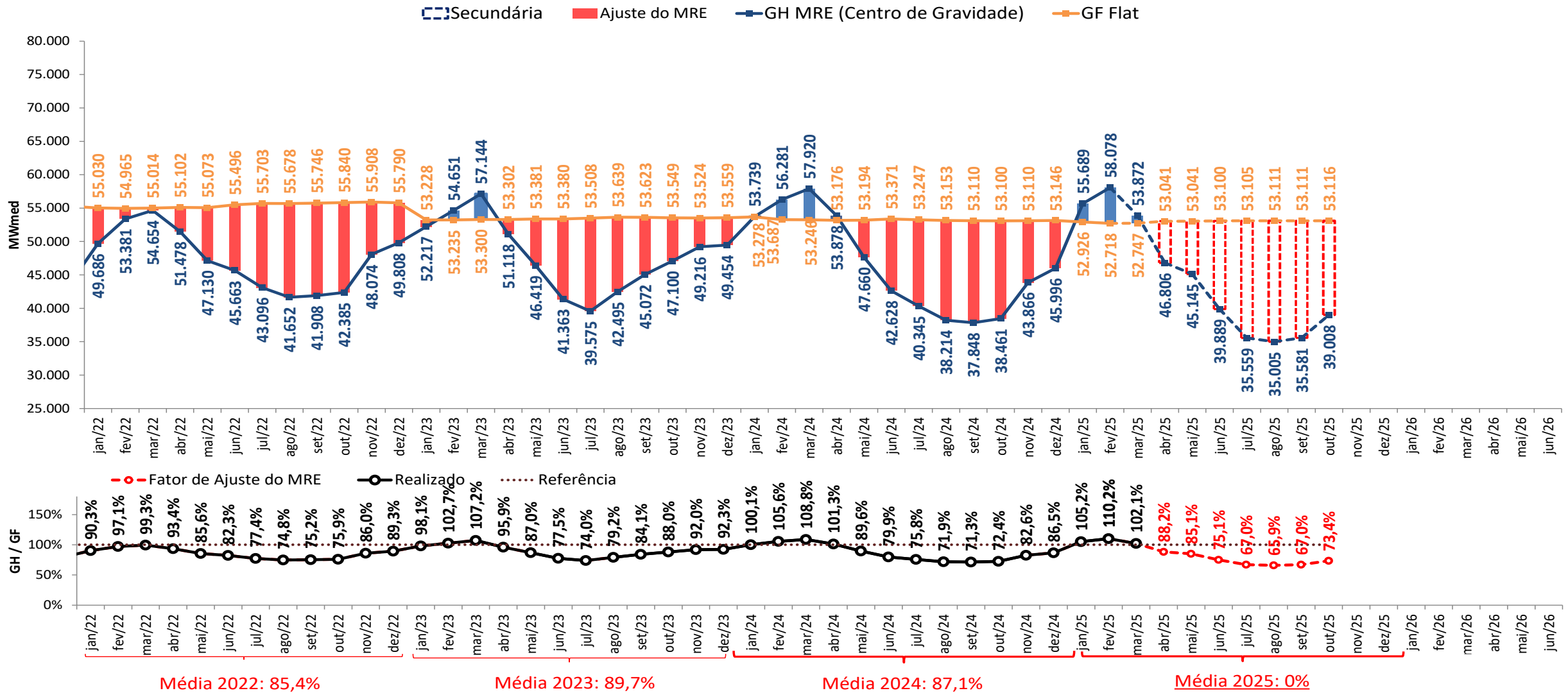
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 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

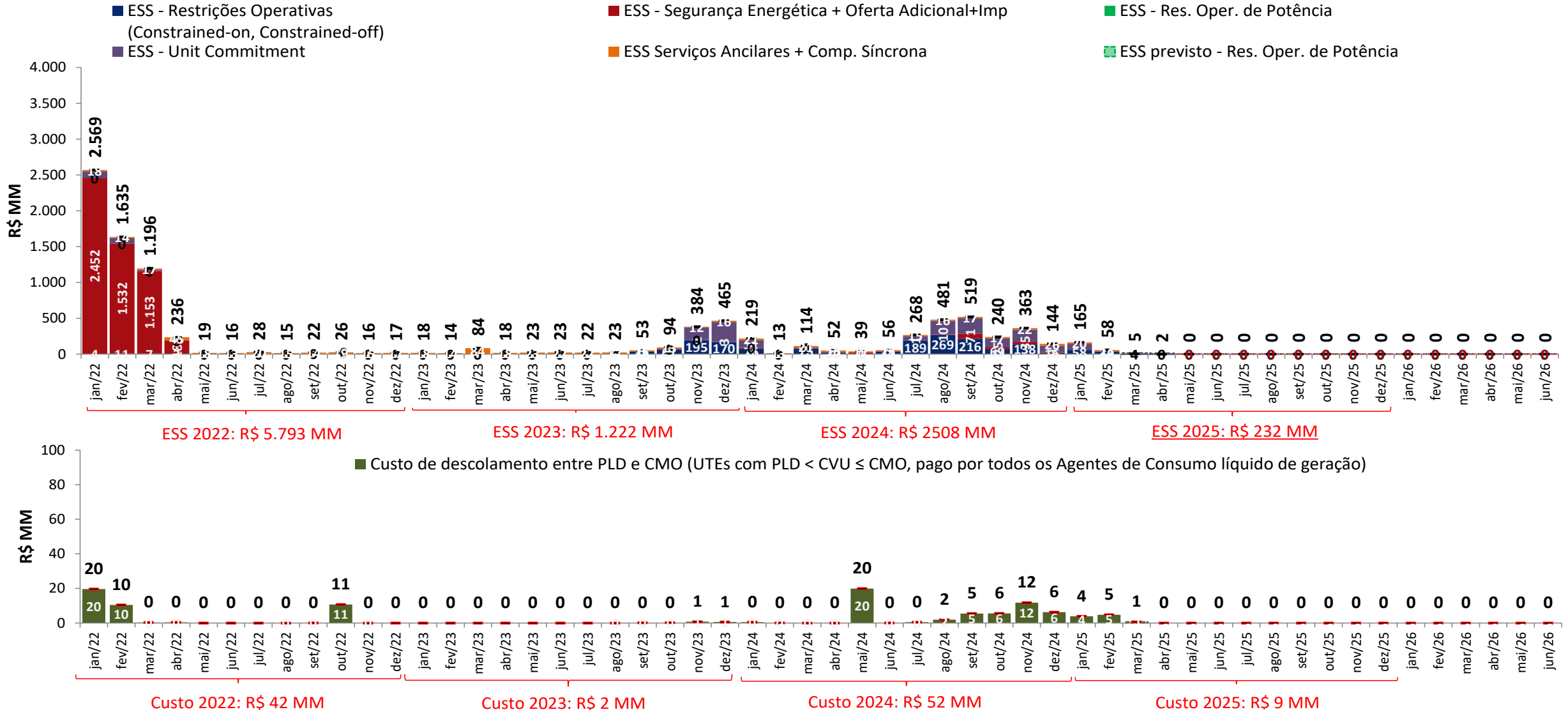


- A estimativa de GSF para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



projeção do PLD



• A estimativa de ESS para março e abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 11/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2025)

GF Sazo - perdas (≈4,127%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		28.887	30.648	32.035	28.258	25.343	26.539	30.464	31.618	32.865	33.378	34.824	36.395
Sul		7.318	7.846	8.336	7.274	6.575	6.809	7.509	7.947	8.263	8.360	8.682	8.974
Nordeste		4.406	4.688	4.910	4.343	3.895	4.093	4.684	4.853	5.049	5.121	5.342	5.579
Norte		8.578	9.163	9.547	8.592	7.651	8.261	9.628	9.764	10.200	10.323	10.799	11.360
SIN		49.189	52.344	54.827	48.467	43.463	45.701	52.285	54.182	56.377	57.183	59.646	62.309

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste					-	32,8	37,6	38,9	40,5	41,1	42,9	44,8
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,0	8,3	26,3
Pacotão (PCH)	Sul				-	-	27,0	39,6	49,3	51,3	52,0	55,5	58,0

Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%

Expansão UHEs - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	36,0	37,3	38,8	39,4	41,1	42,9

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	8,0	25,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	37,9	47,2	49,2	49,9	53,2	55,6
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	37,9	47,2	49,2	57,5	61,2	80,8

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.887	30.648	32.035	28.258	25.343	26.570	30.500	31.656	32.904	33.425	34.873	36.464
Sul	7.318	7.846	8.336	7.274	6.575	6.834	7.547	7.994	8.312	8.409	8.735	9.030
Nordeste	4.406	4.688	4.910	4.343	3.895	4.093	4.684	4.853	5.049	5.121	5.342	5.579
Norte	8.578	9.163	9.547	8.592	7.651	8.261	9.628	9.764	10.200	10.323	10.799	11.360
SIN	49.189	52.344	54.827	48.467	43.463	45.758	52.358	54.267	56.465	57.279	59.748	62.433

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2025)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.991	30.925	30.928	30.801	30.904	30.952	30.920	30.961	30.967	30.982
Sul	7.874	7.902	8.064	7.960	8.023	7.902	7.618	7.780	7.774	7.754	7.720	7.639
Nordeste	4.740	4.722	4.750	4.753	4.753	4.751	4.751	4.750	4.751	4.750	4.750	4.749
Norte	9.230	9.228	9.235	9.403	9.337	9.587	9.767	9.559	9.596	9.576	9.603	9.671
SIN	52.926	52.718	53.040	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste						39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,3	8,3	25,9
Pacotão (PCH)	Sul						32,7	42,2	51,0	51,0	51,0	52,4	52,4

Expansão - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	16,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	26,3	31,8	31,8	31,8	32,7	32,7
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	26,3	31,8	31,8	37,0	37,9	48,8

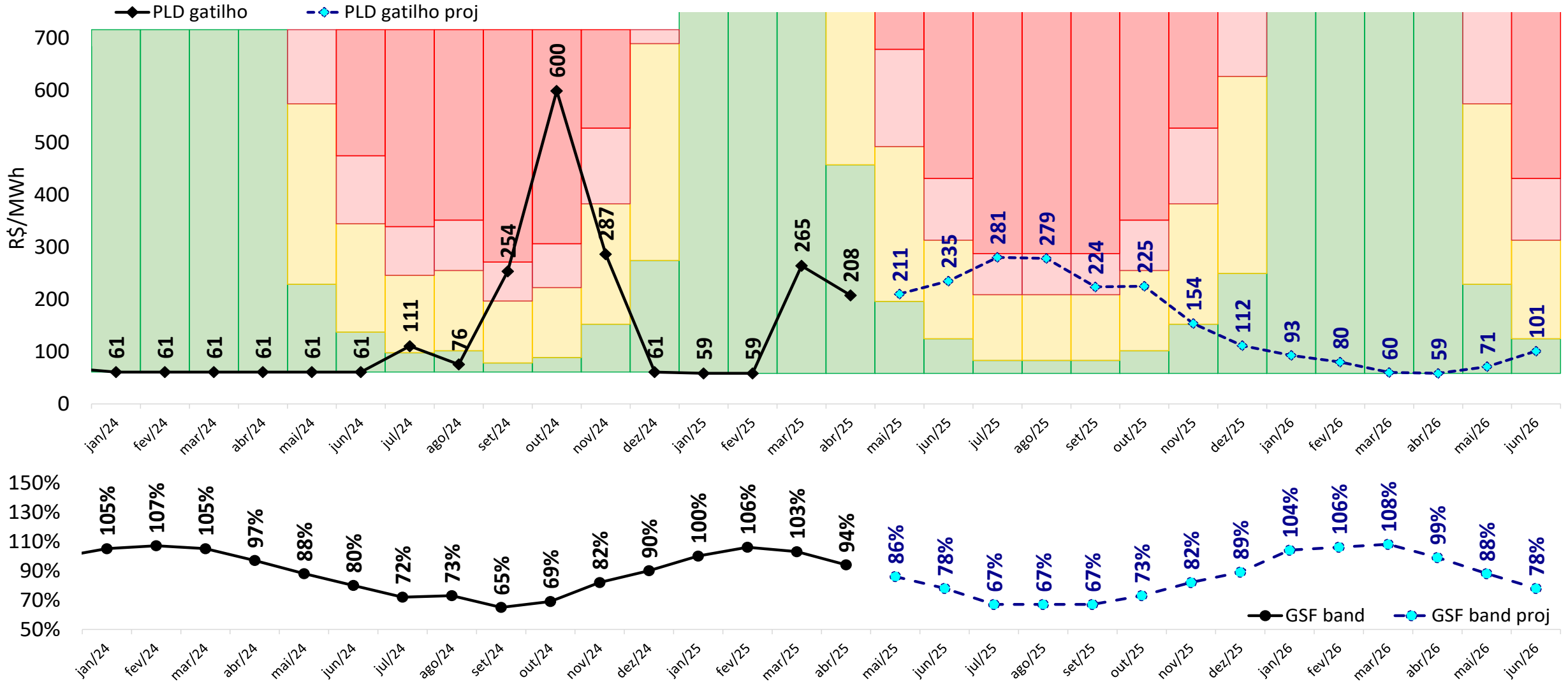
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.991	30.925	30.928	30.839	30.942	30.990	30.958	31.004	31.011	31.036
Sul	7.874	7.902	8.064	7.960	8.023	7.923	7.644	7.811	7.806	7.786	7.753	7.672
Nordeste	4.740	4.722	4.750	4.753	4.753	4.751	4.751	4.750	4.751	4.750	4.750	4.749
Norte	9.230	9.228	9.235	9.403	9.337	9.587	9.767	9.559	9.596	9.576	9.603	9.671
SIN	52.926	52.718	53.040	53.041	53.041	53.100	53.105	53.111	53.111	53.116	53.117	53.128

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

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

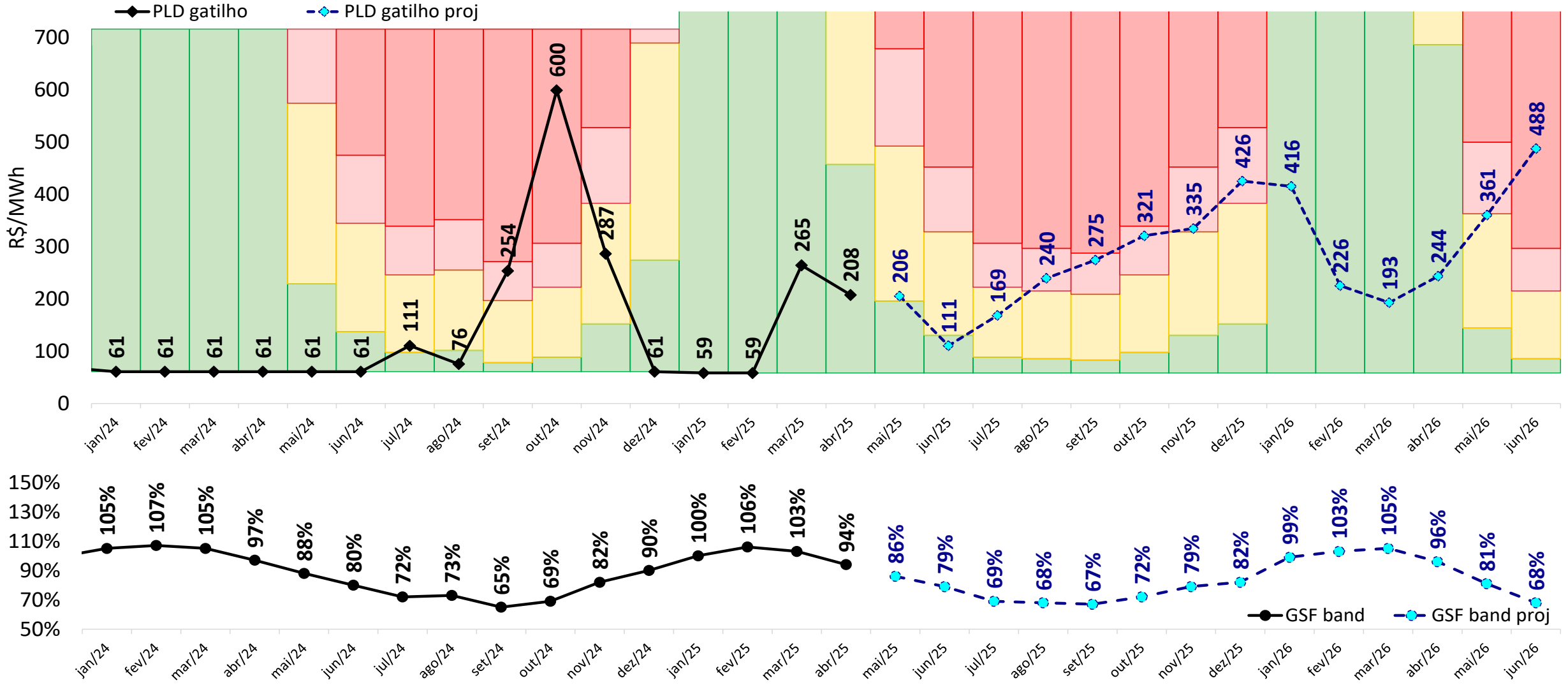
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA

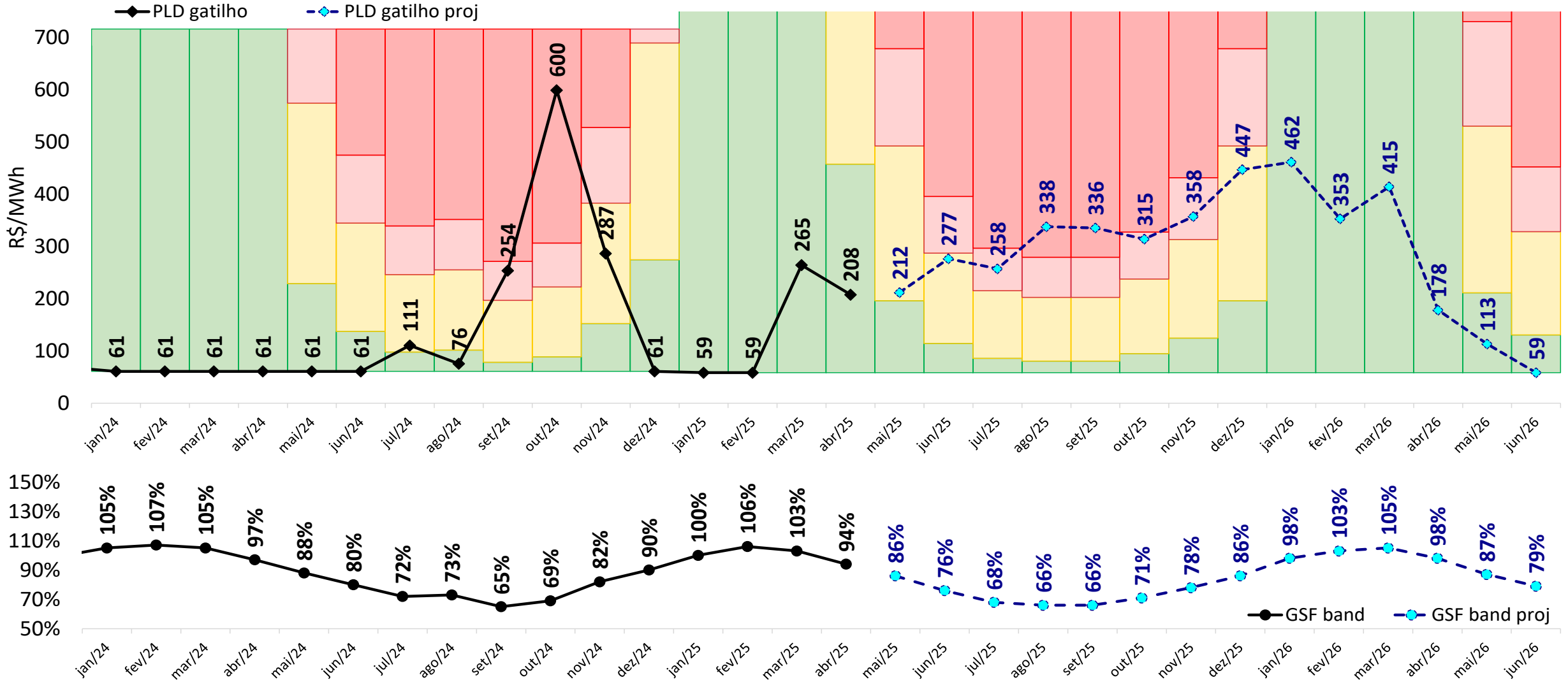


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

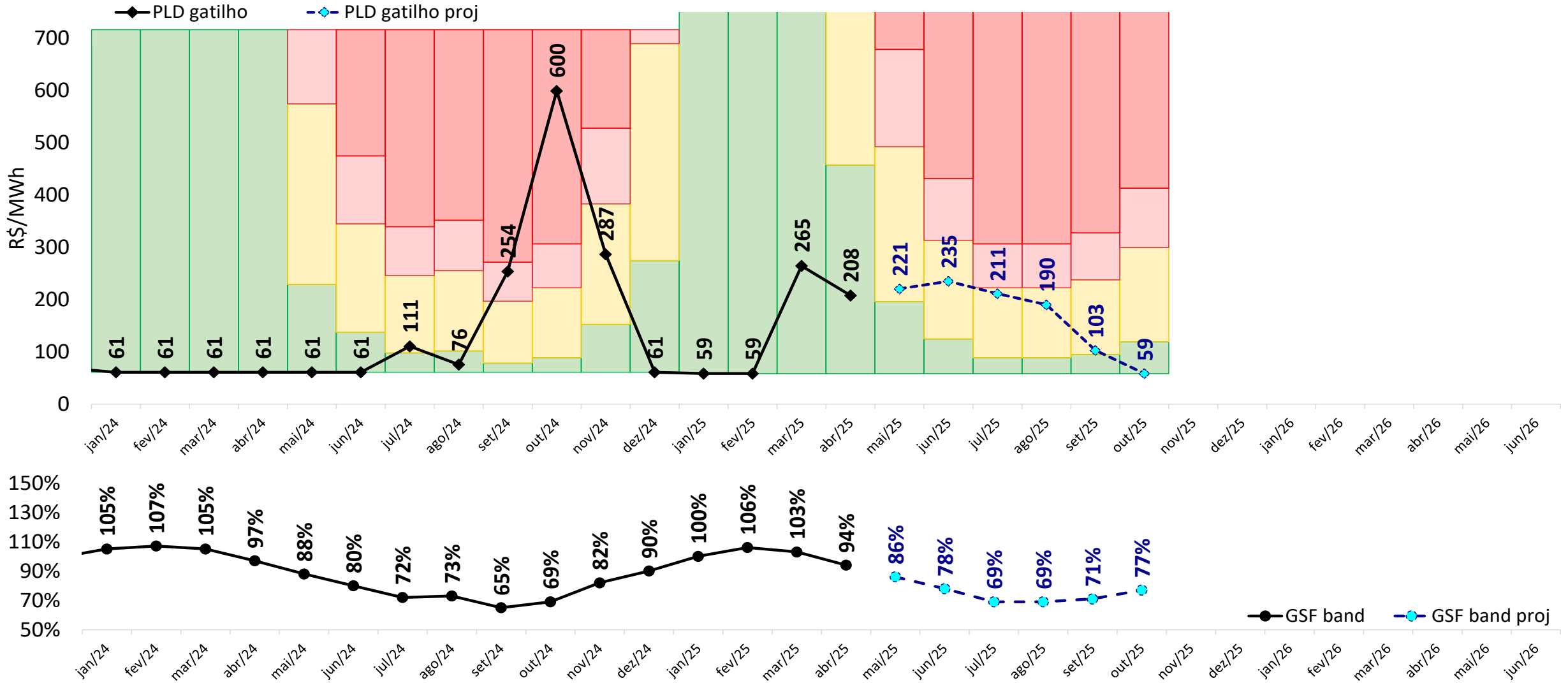


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

