

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

18/11/2025



- 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 novembro 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 dezembro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de novembro 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 dezembro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

encontro

pld

01 de dezembro de 2025
15h

- *Balanço do PLD horário (2021-2025)*
- *Aprimoramentos do DESSEM*
- *Estudo do PLD e Contabilização com NEWAVE REE vs Híbrido*
- *Estudo PLD diante do cenário de excedentes de geração renovável*
- *Estudo de Armazenamento sobre o PLD*
- *Estudo do PLD ex-post e Contabilização Dupla*
- *Comportamento do PLD de novembro e dezembro de 2025*

Hotel Meliá Paulista
Avenida Paulista, 2181
evento presencial
com transmissão ao vivo

Antecipação da divulgação da FCF do DECOMP da 4ª semana operativa de Novembro/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 Novembro/2025**, referente ao período entre os dias 22/11 e 28/11, **nesta quarta-feira, 19/11.**

As antecipação se faz necessária devido ao feriado nacional do Dia da Consciência Negra na quinta-feira, 20/11.

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

Novembro 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	24	25	26	27	28	29
30						

Legenda:

XX

Divulgação da FCF DECOMP

XX

Feriado

Pesquisa sobre o “Encontro do PLD”

- A fim de melhorar os produtos elaborados associados ao PLD e também melhorar nossa atuação na prestação de serviços, elaboramos um **questionário** para capturar a percepção dos agentes sobre o **Encontro do PLD**.
- A resposta de todas as seções do questionário é facultativa e não obrigatória.

Link para o Questionário: <https://pt.surveymonkey.com/r/RXF7PHY>

Período de resposta: até 27/11/2025 às 17h00.

FT-NEWAVE



- ☐ Versão 30.0.4 em uso oficial
- ☐ Validada a versão 31 e em encaminhamento para a ANEEL
- ☐ 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
- ☐ Validada a versão 21.2.1 e encaminhada para a ANEEL para abertura da Tomada de Subsídio
- ☐ Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

A fim de que todos possam ter seus ambientes aptos às execuções dos testes presentes no caderno de testes, informamos que a reunião da FT-NEWAVE será adiada para o dia **02/12/2025, das 14:30h às 17:00h, 3a feira.**

Adicionalmente, informamos que será disponibilizada pelo CEPEL uma versão com a compatibilização da funcionalidade de armazenamento local dos cortes de Benders e a eliminação de Cortes. A apresentação desta versão, como de costume, será apresentada em nossa próxima reunião.

Aos que já possuem o ambiente configurado e desejarem prosseguir com os testes na versão 31.1.1 ou 31.1.1_coin, solicitamos que não utilizem o flag referente à eliminação de cortes concomitantemente com o flag de armazenamento local dos cortes.

Link para a reunião: <https://ons.webex.com/ons-pt/j.php?MTID=m1603c603c1e36a910bb1af098768d7c5>

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[Aviso de TS ANEEL 20/2025](#) (DOU: 03/11): obtenção de **contribuições às alterações** nos documentos seguintes documentos **dos Procedimentos de Rede**.

Período de contribuição: 03/11/2025 a **02/12/2025**.

- i) Submódulo 1.2 – Glossário dos Procedimentos de Rede (Procedimental);
- ii) Submódulo 7.1 – Acesso às instalações de transmissão (Procedimental e Responsabilidades);
- iii) Submódulo 7.14 – Emissão de declaração de atendimento aos Procedimentos de Rede para instalações de distribuição, autoprodutor com carga maior que geração, consumidor livre e agente de exportação ou importação de energia (Procedimental e Responsabilidades);
- iv) Submódulo 8.1 – Administração dos contratos (Procedimental e Responsabilidades);
- v) Submódulo 8.3 – Apuração mensal de serviços e encargos da transmissão e encargos setoriais (Procedimental e Responsabilidades).

[PRT MME 878/2025](#) (DOU: 10/11): Fica divulgada, para **Consulta Pública**, proposta de Portaria Normativa que estabelece as **Diretrizes e a Sistemática para a realização do** Leilão para Contratação de Potência Elétrica, a partir de novos sistemas de armazenamento, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência, por meio de novos sistemas de armazenamento de energia em baterias, de 2026 - **LRCAP de 2026 - Armazenamento**". → [CP MME 202/2025](#).

Período de contribuição: 20 dias, contados da data de publicação da referida PRT (até **01/12/2025**)

CVU:

[DSP ANEEL 3.372/2025](#) (DOU: 17/11): UTE Termocabo - reconsideração da decisão do DSP ANEEL 2.700/2025, alterando o CVU *merchant* da referida usina a partir da data de publicação deste DSP.

CVU_CF_antes (DSP 2.700/2025) [R\$/MWh]	CVU_CF_depois (DSP 3.372/2025) [R\$/MWh]	Diferença [R\$/MWh]
1.443,79	1.744,98	+ 301,19

Transposição – UHE Itaparica:

[PRT ANA 550/2025](#) (DOU: 17/11): Ficam aprovadas as disposições do Plano de Gestão Anual - PGA do Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF, para 2026.

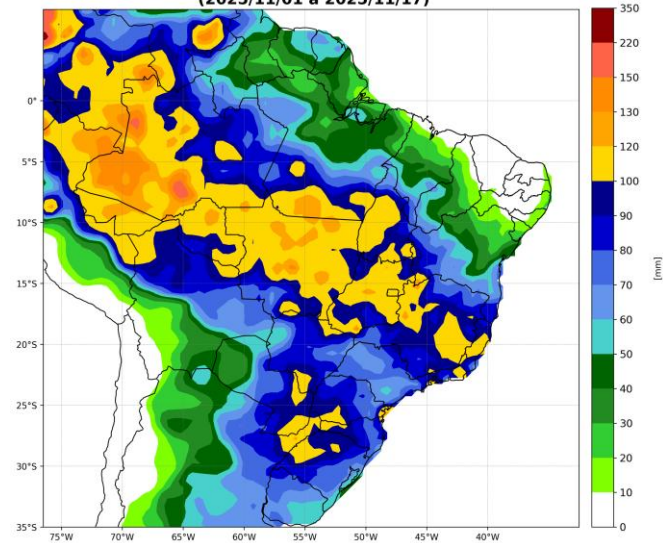
Calendário de Reuniões Públicas Ordinárias – ANEEL 2026:

[PRT 7.014/2025](#) (DOU: 06/11): Aprovar o Calendário de Reuniões Públicas Ordinárias e de Circuitos Deliberativos Públicos Ordinários da Diretoria da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL para o ano de 2026.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de novembro 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 dezembro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

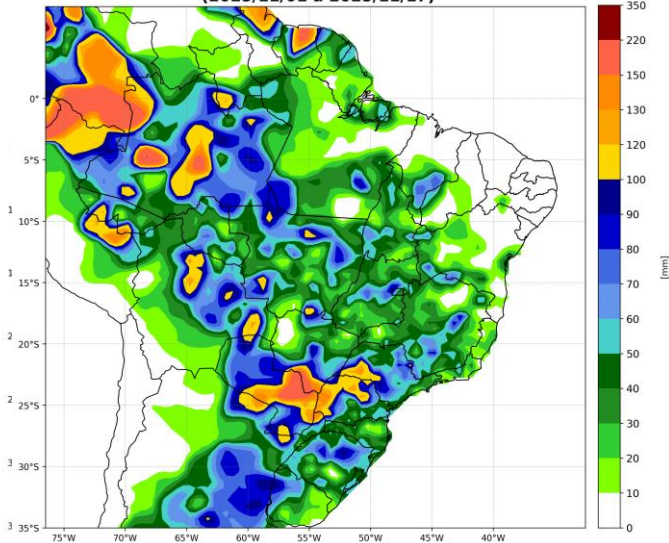
Climatologia

Climatologia de Precipitação Novembro (operativo) de 2025
(2025/11/01 a 2025/11/17)



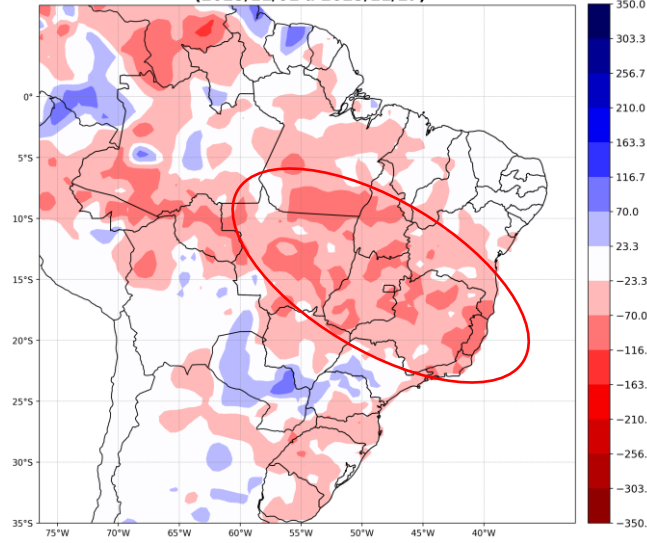
Observado

Precipitação Observada Novembro (operativo) de 2025
(2025/11/01 a 2025/11/17)

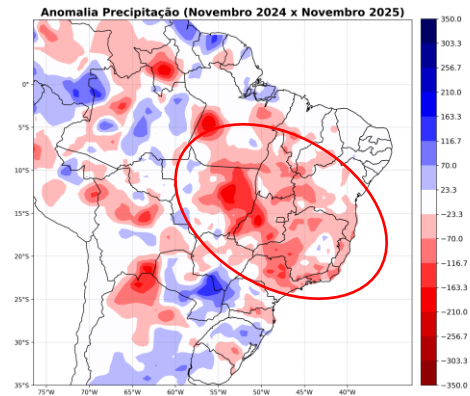


Anomalia

Anomalia de Precipitação Novembro (operativo) de 2025
(2025/11/01 a 2025/11/17)



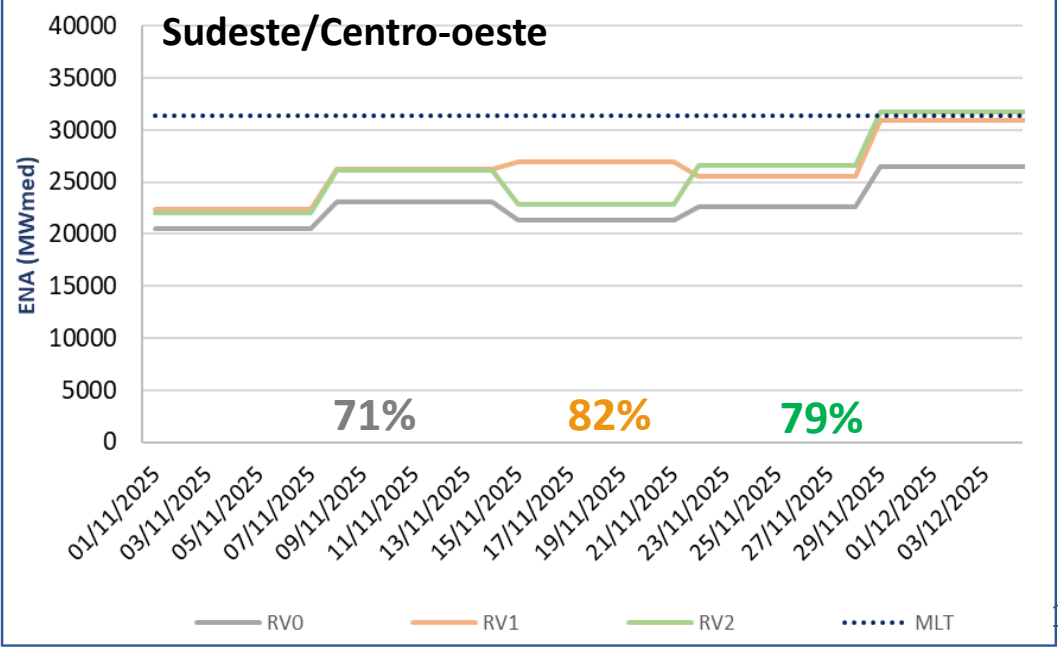
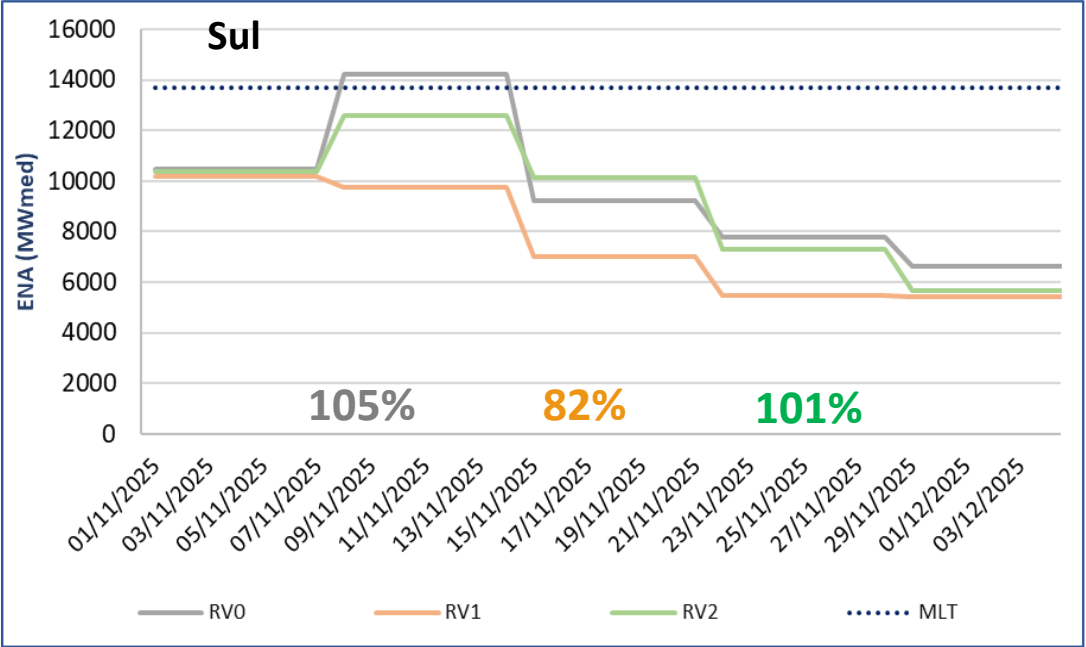
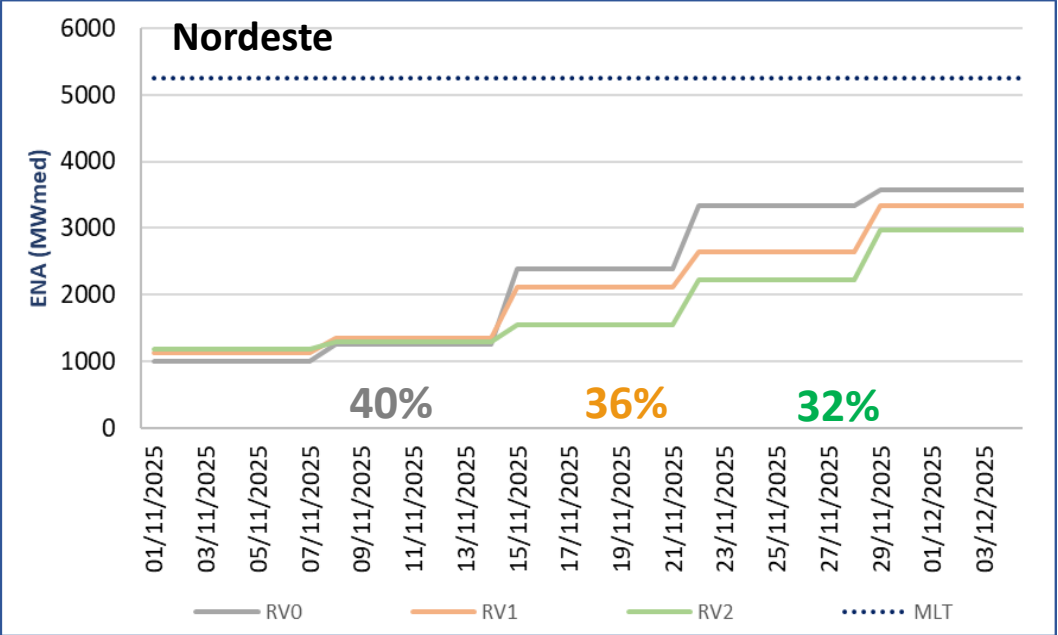
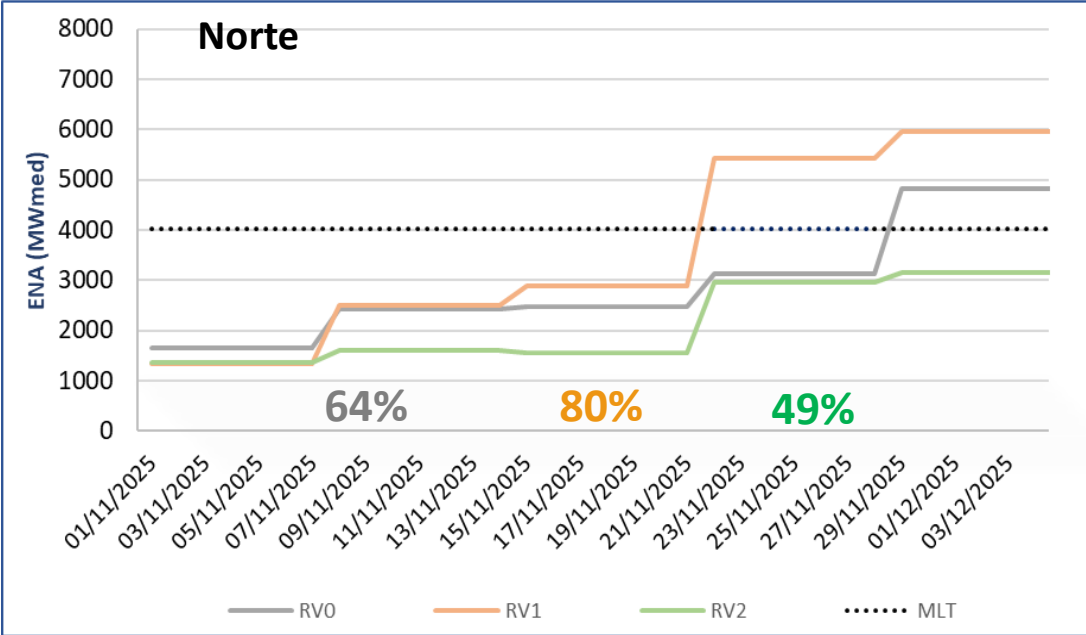
2025-2024



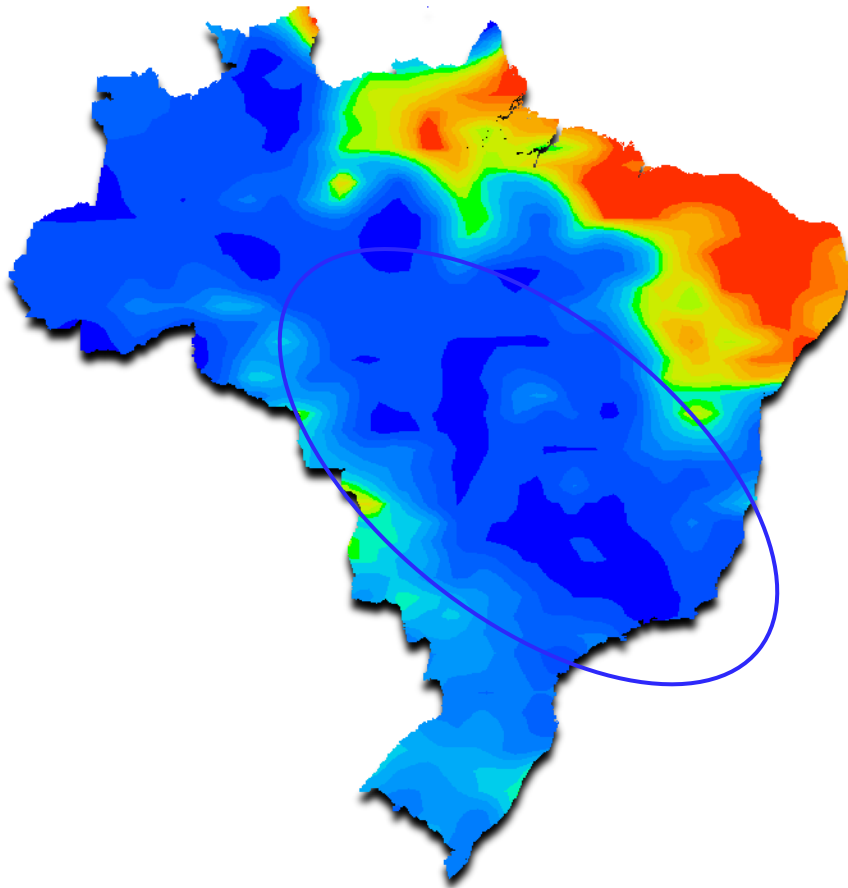
Chuvas abaixo de 2024 no SE/CO

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

- Foram verificadas chuvas em diversas regiões, destaque para os volumes acumulados no **baixo Paraná**.
- Precipitações deficitárias no Sudeste e região central do país.



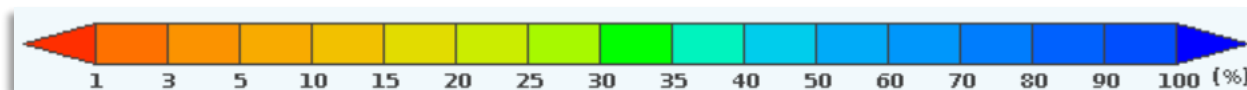
17/11/2024



17/11/2025

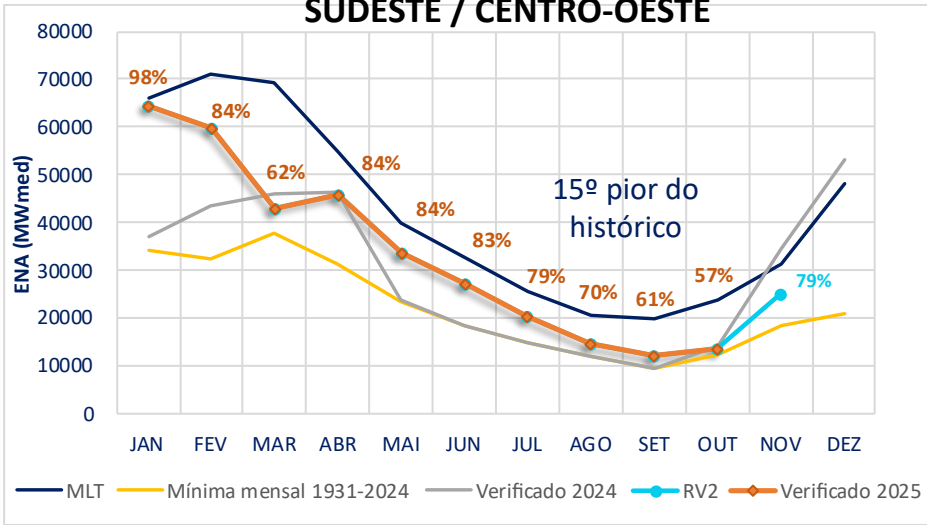
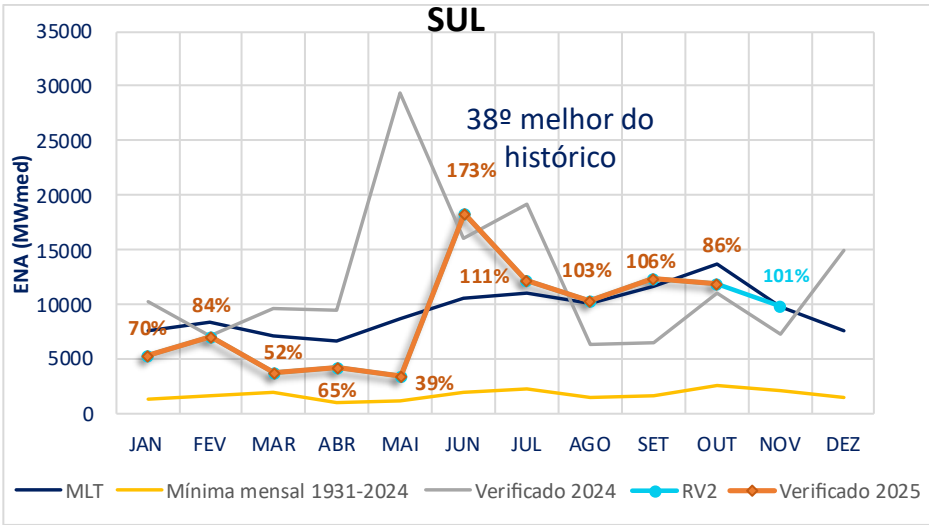
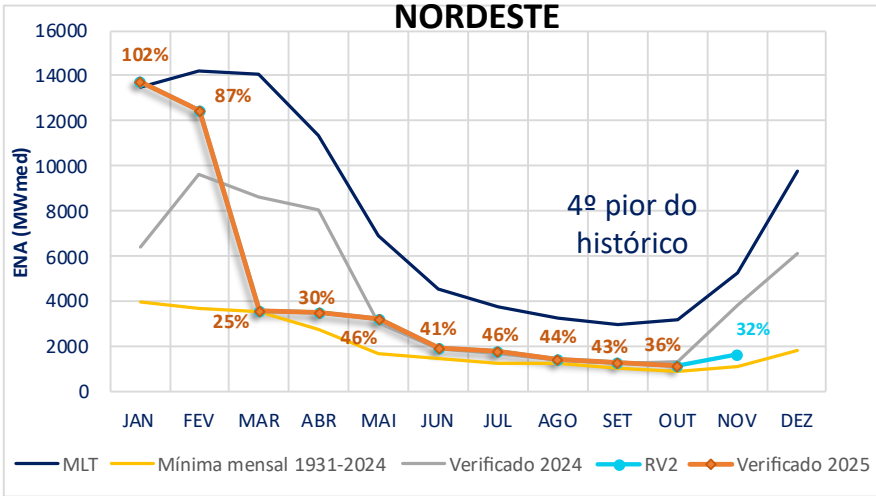
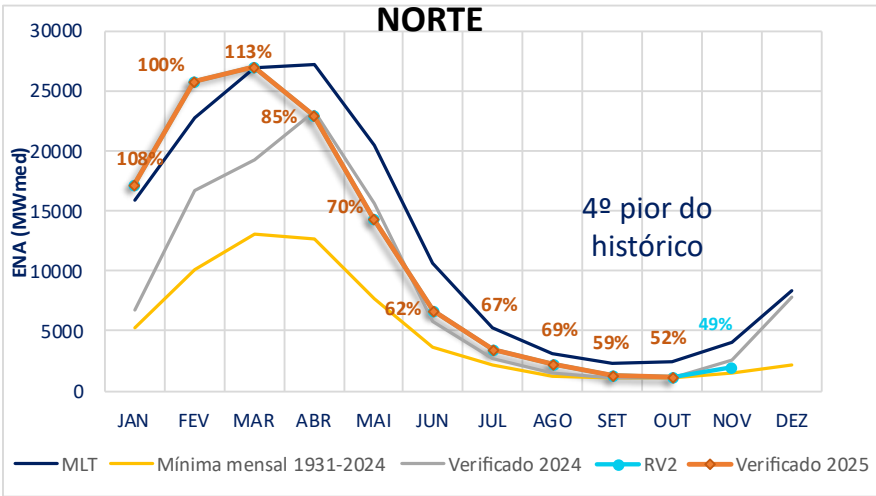


O armazenamento de água no
solo está inferior na região
sudeste e central do país.

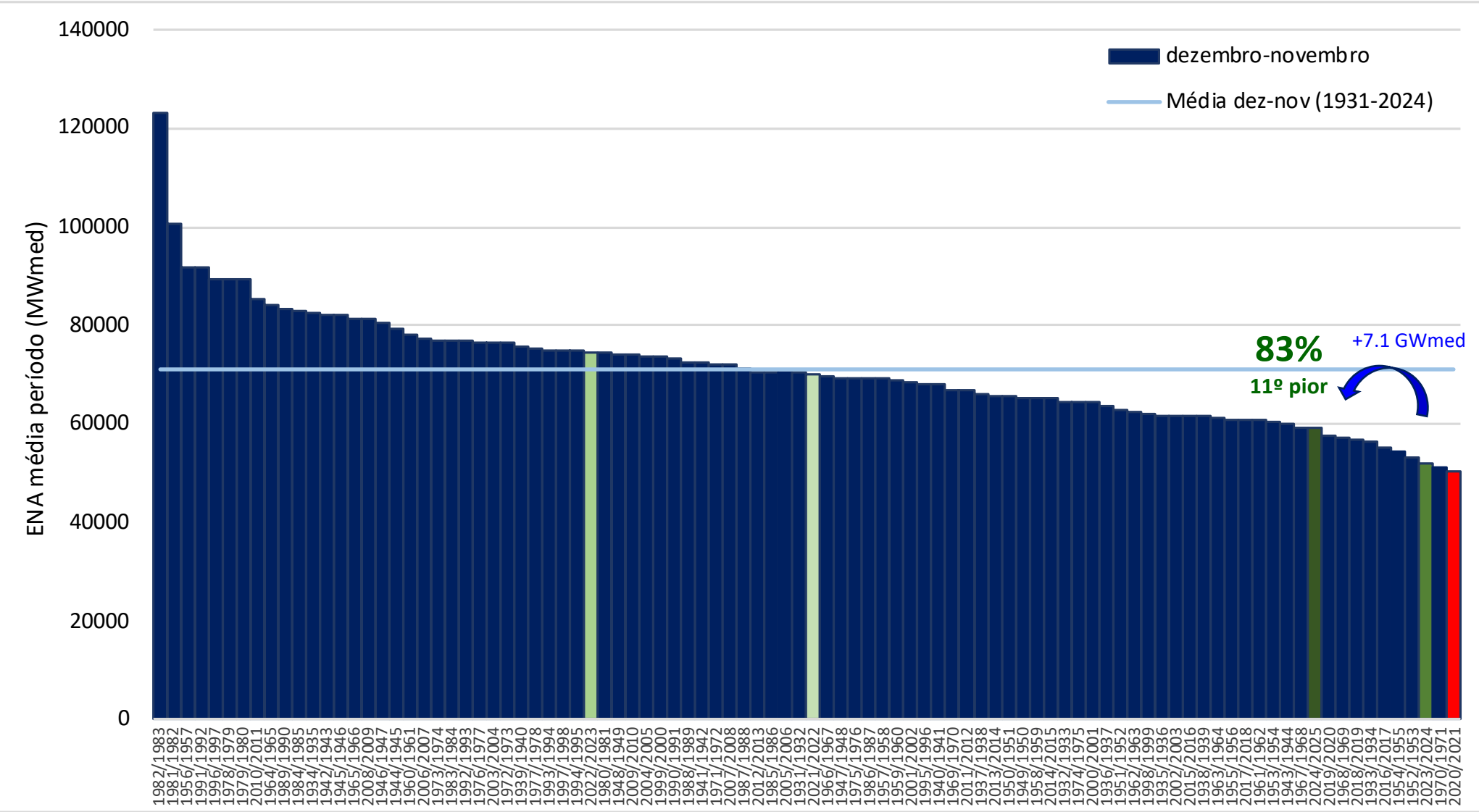


energia natural e afluyente por submercado
revisão 2 – novembro/2025

SIN
38.312 MWmed
(76% da MLT)
10º pior do hist.



energia natural afluyente
SIN – dezembro a novembro*



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

*RV2 de novembro de 2025

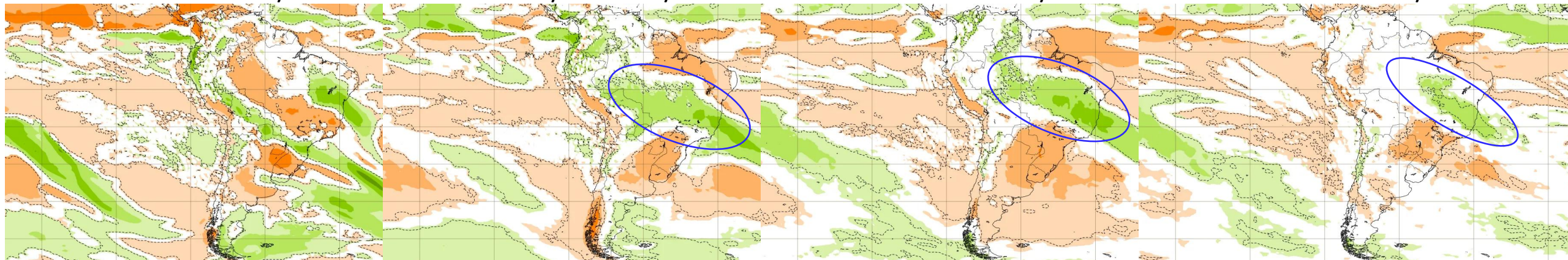
ECMWF
20251117

17 a 24/nov

24/nov a 01/dez

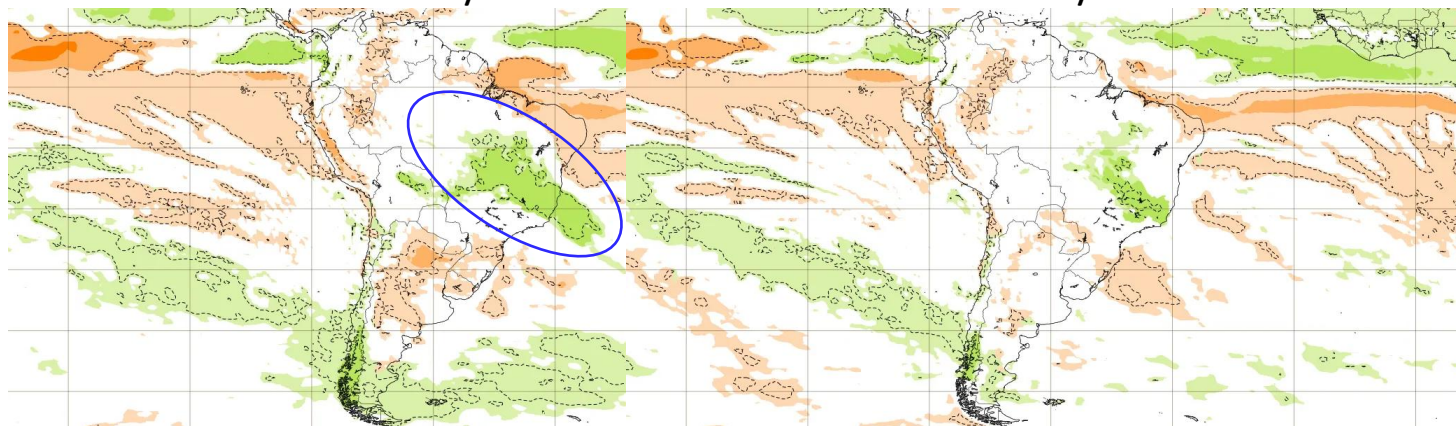
01 a 08/dez

08 a 15/dez



15 a 22/dez

22 a 29/dez



- São previstas precipitações iguais e/ou na média no Sudeste e região central do país;
- Precipitações deficitárias no Sul.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em novembro de 2025 (até o dia 17/11)

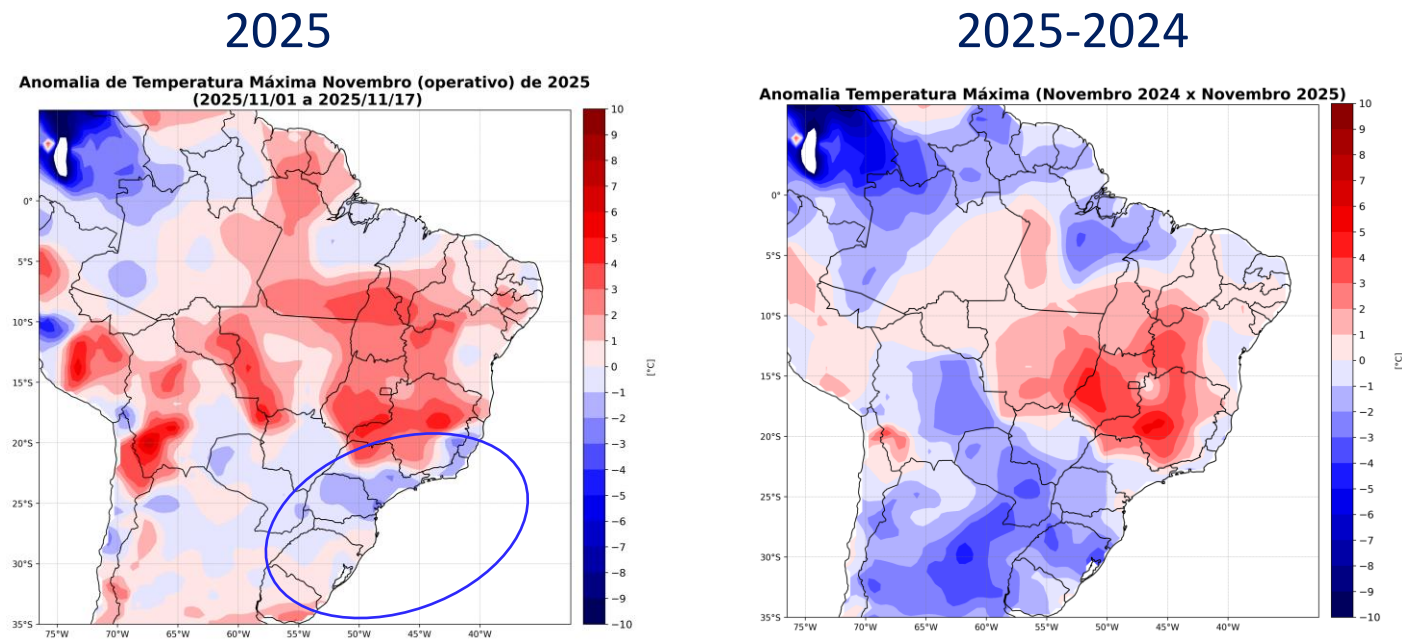


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em novembro de 2025.

- Temperaturas abaixo da média no Sul e parte do Sudeste.
- Temperaturas inferiores a 2024 no Sul e parte do Sudeste.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de novembro 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 dezembro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,09%** em outubro, ante +0,48% em setembro. O grupo Habitação apresentou queda de -0,30% e maior impacto negativo no índice (-0,05 ponto percentual), impulsionado pela **energia elétrica residencial** (-2,39%). No ano, o IPCA acumula alta de +3,73% e nos últimos 12 meses, +4,68%.

IGP-M

Alta de **+0,32%** na segunda prévia de novembro, ante -0,38% no mês anterior. O IGP-M subiu +0,36%, influenciado pelos avanços de **+0,52% dos produtos agropecuários** e de +0,30% dos produtos industriais, enquanto o IPC-M e o INCC-M avançaram +0,23% e +0,27%, respectivamente.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Serviços

Avanço de **+8,4% a/a** na receita real em setembro. Houve avanço de +0,6% em relação a agosto, oitavo resultado positivo consecutivo. O avanço mensal foi puxado pelo setor de **Transportes** (+1,2%).

Comércio

Recuo de **-0,3% m/m** no **varejo restrito** e avanço de **+0,2% m/m** no **varejo ampliado** em setembro. Em relação ao mesmo período do ano passado, o volume de vendas do comércio varejista restrito avançou +0,8% e o do varejo ampliado subiu +1,1%. Em termos de variação mensal, 6 dos 8 setores do varejo restrito registraram taxas negativas, com destaque para **Livros, jornais, revistas e papelaria** (-1,6%).

Índice de Atividade Econômica do Banco Central - IBC-Br

Queda de **-0,2% m/m** em setembro na série dessazonalizada e **+2,0% a/a**, considerando a série sem ajuste. Esse resultado foi impulsionado, principalmente, pela **indústria**, que registrou queda de **-0,7% m/m**. No acumulado de 12 meses, o índice registra alta de +3,0%.

Monitor do PIB

Estabilidade na comparação mensal e crescimento de **+0,1% t/t** no terceiro trimestre de 2025, com ajuste sazonal. Na comparação interanual, a economia cresceu **+2,3%** em setembro e +1,5% no terceiro trimestre. A taxa acumulada em 12 meses do terceiro trimestre foi de 2,5%.



MERCADO DE TRABALHO

Novo Caged

Criação de **+213,0 mil** postos formais em setembro, ante 147,4 mil em agosto, considerando ajustes. As **admissões** subiram **+1,5%** e os **desligamentos caíram -1,2%**, em comparação com a divulgação anterior. Todos os Grandes Grupamentos de Atividades registraram saldos positivos, com **destaque para o setor de Serviços**, que registrou saldo de **106,6 mil**.



EXTERIOR

IC-Br

Queda de **-0,26%** em outubro, puxado por **Agropecuária** (-2,20%) e **Energia** (-0,16%). O grupo metálico registrou forte variação de **+7,15%**.

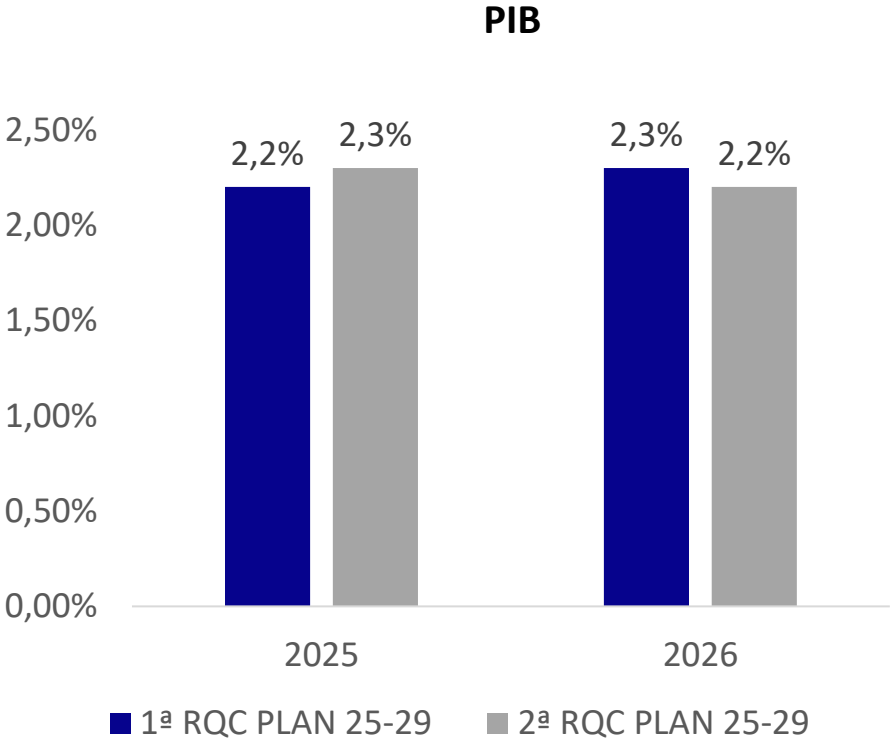
Balança Comercial

Superávit de US\$ 2,3 bilhões (-35,7% a/a) até a segunda semana de novembro, com exportações totalizando US\$ 14,3 bilhões (-2,3%) e importações US\$ 12,0 bilhões (+8,3%). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 304,0 bilhões (+2,3% a/a) e as importações totalizaram US\$ 249,4 bilhões (+7,9% a/a), resultando em um **saldo comercial de US\$ 54,7 bilhões** (-17,4% a/a).

Redução das projeções de inflação e câmbio

		2025	2026
	PIB %	= 2,16	= 1,78
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,40	= 5,50
	Selic %	= 15,00	= 12,25
	IPCA %	▼ 4,46	= 4,20

Fonte: Boletim Focus 14/11/2025

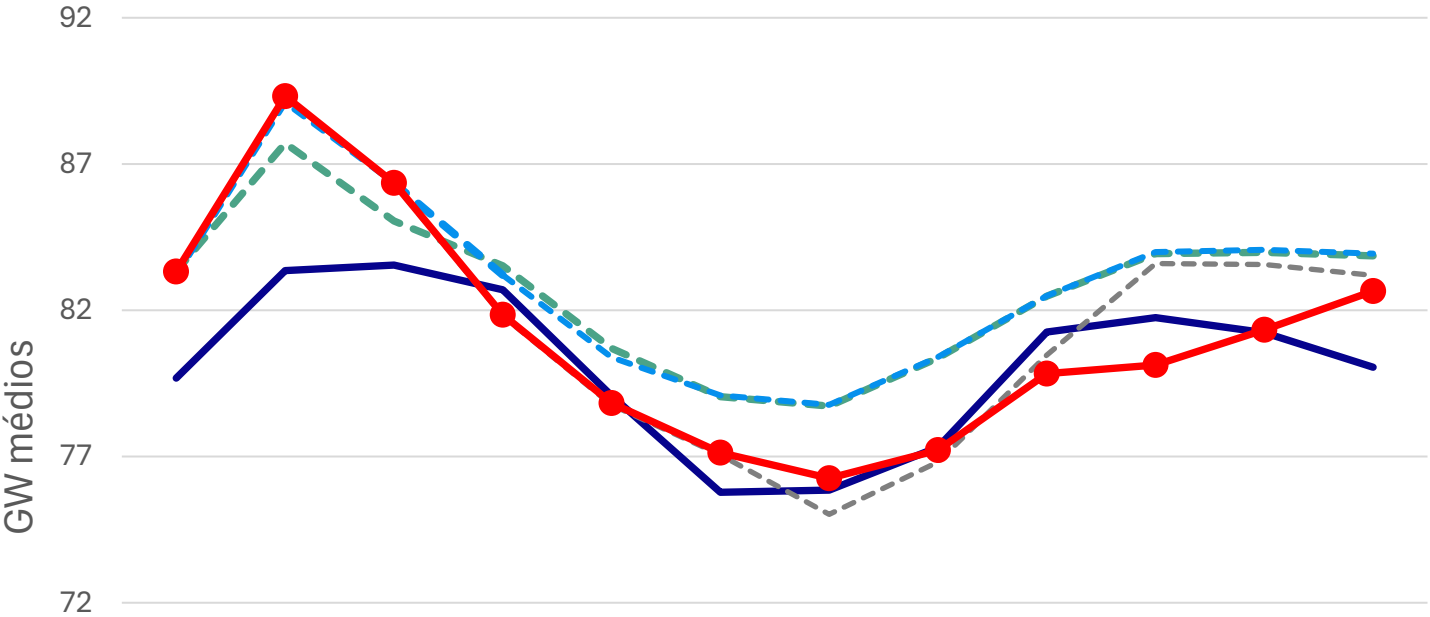


Carga Novembro/25

Revisão 2 de Novembro de 2025

ccee





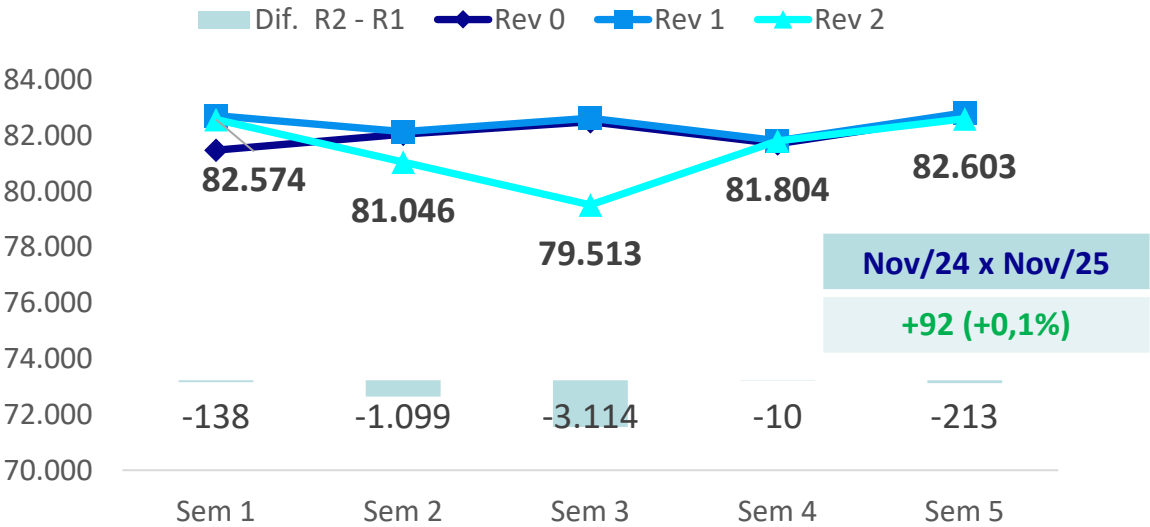
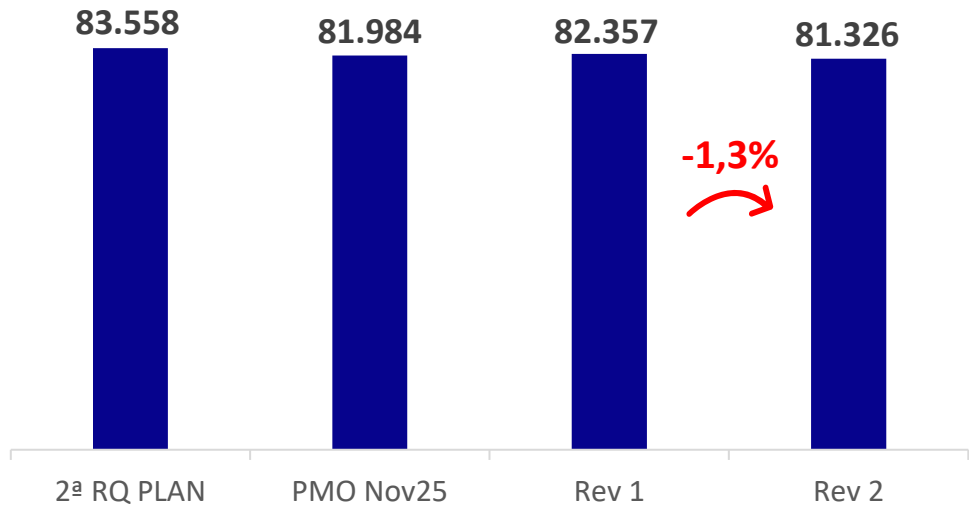
Δ ante 2024
Nov/25: +0,1%
Dez/25: +3,3%

Δ ante 2ª RQ PLAN 25-29
Nov/25: -2,7%
Dez/25: -0,6%

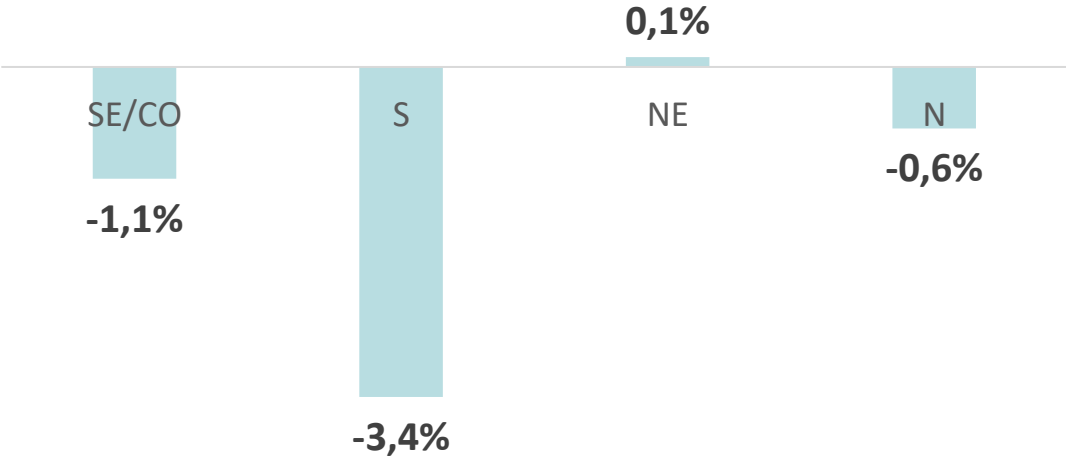
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,7	83,4	83,5	82,7	79,1	75,8	75,8	77,3	81,3	81,7	81,2	80,1
PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
1ª RQ PLAN 25-29	83,2	89,1	86,4	83,2	80,4	79,1	78,8	80,4	82,5	84,0	84,1	83,9
2ª RQ PLAN 25-29	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	75,0	76,8	80,5	83,6	83,6	83,2
Verif. 2025 + Rev PMO Nov/25	83,3	89,3	86,4	81,8	78,8	77,1	76,3	77,2	79,8	80,1	81,3	82,7
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	0,0	1,6	1,3	-1,7	-1,6	-2,0	-2,5	-3,2	-0,6	-3,5	-2,2	-0,5

Δ ante PMO
Nov/25: -0,8%

carga mensal e semanal do SIN – MWm

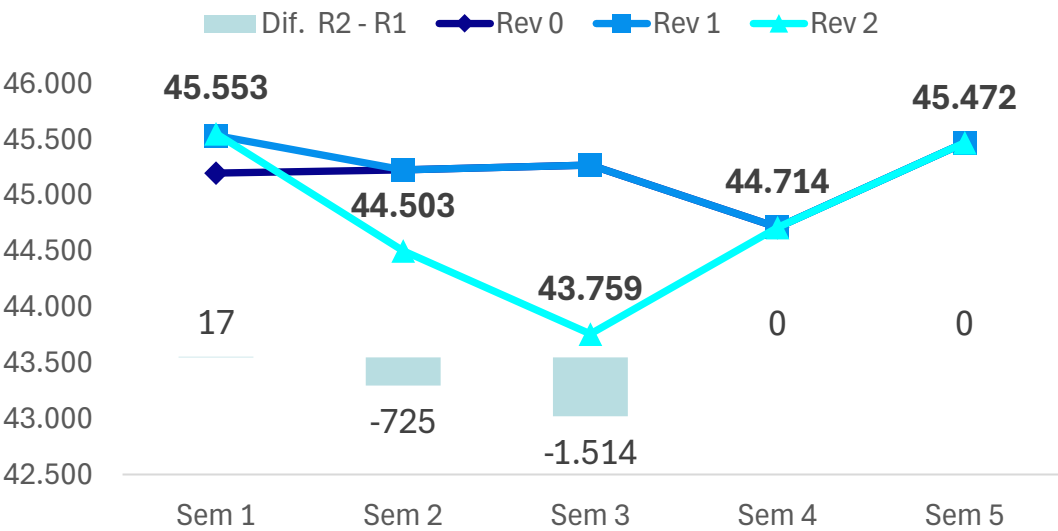
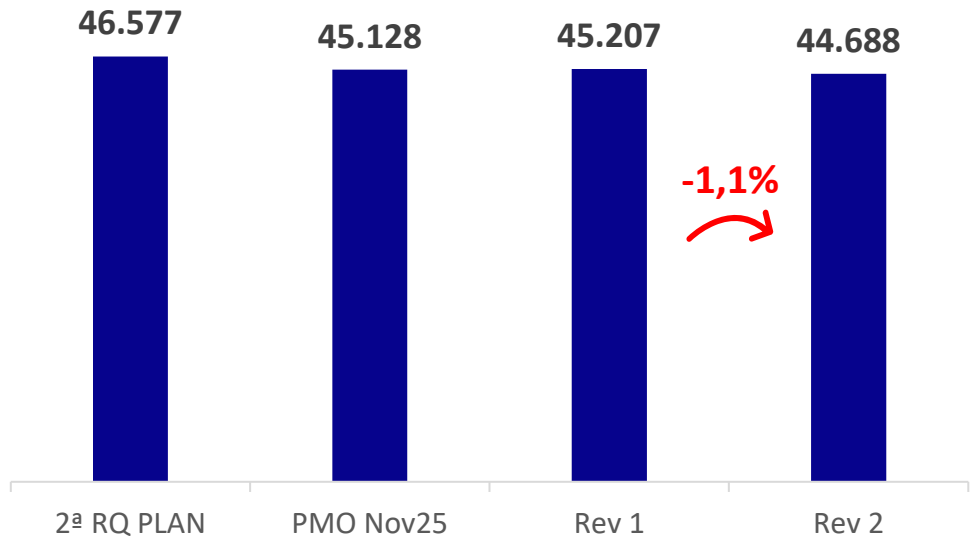


variação entre revisões

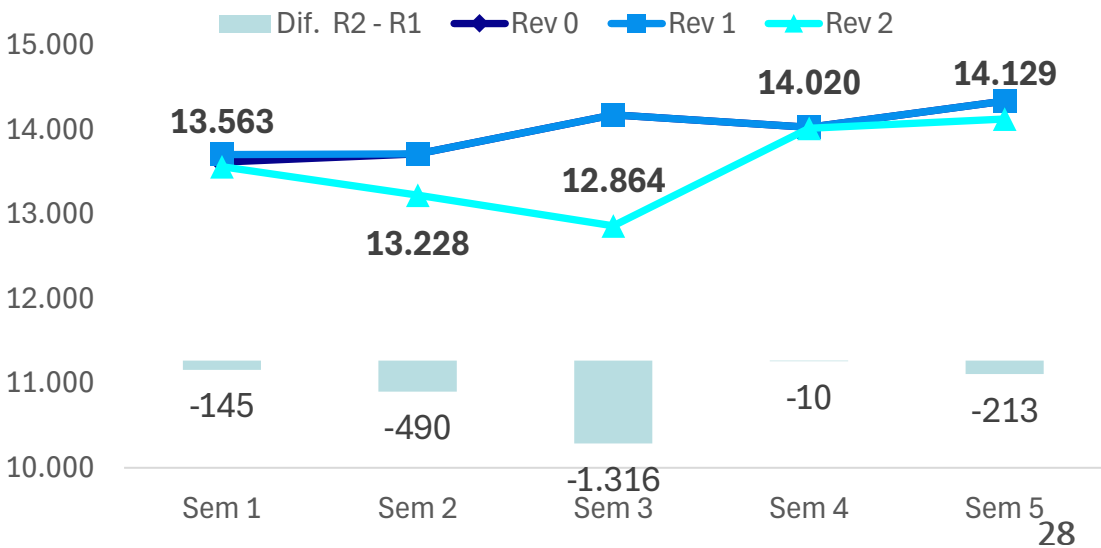
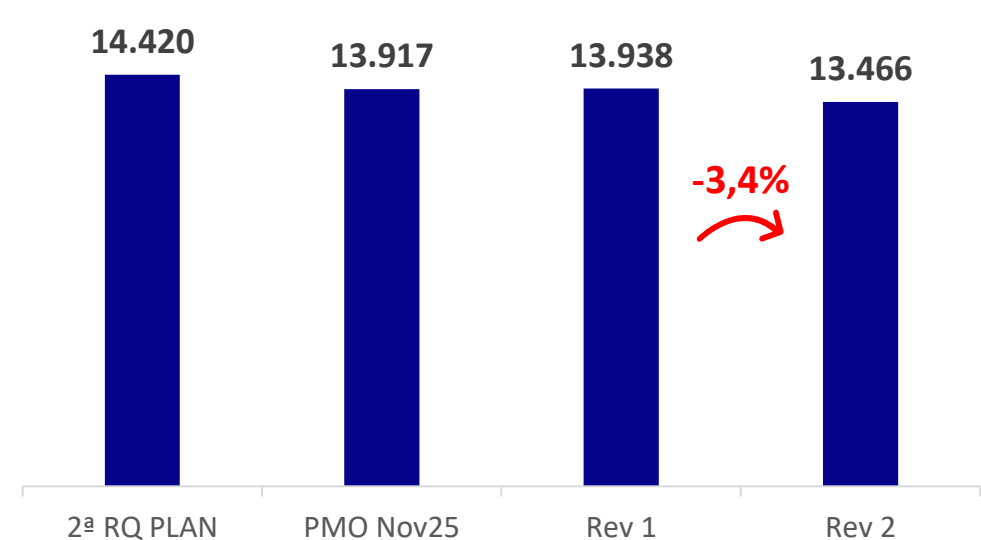


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	nov/24	2ª RQ PLAN
SE/CO	-431 (-1,0%)	-1.889 (-4,1%)
S	-793 (-5,6%)	-954 (-6,6%)
NE	+642 (+4,7%)	+142 (+1,0%)
N	+673 (+8,2%)	+468 (+5,5%)
SIN	+92 (+0,1%)	-2.233 (-2,7%)

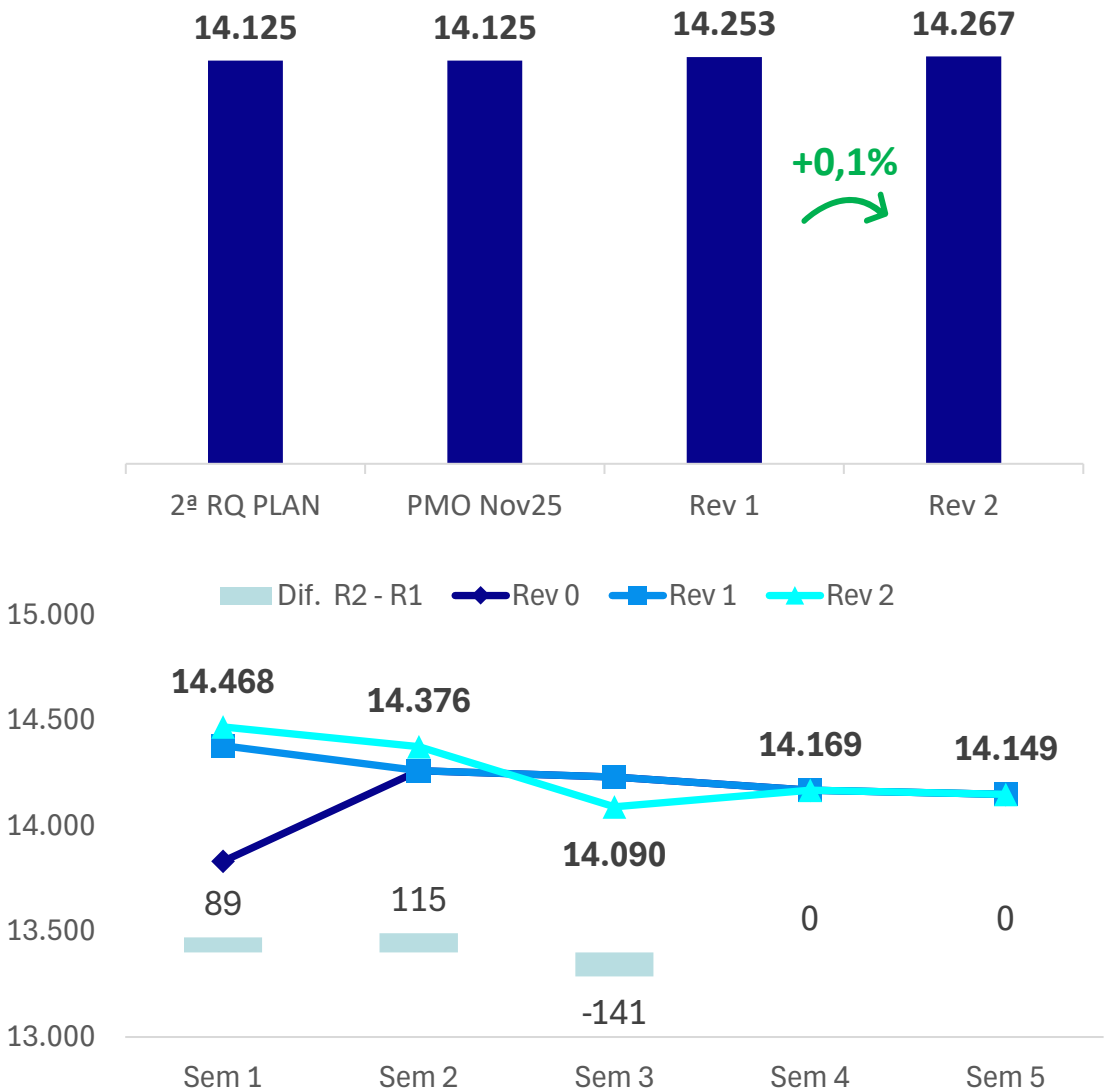
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



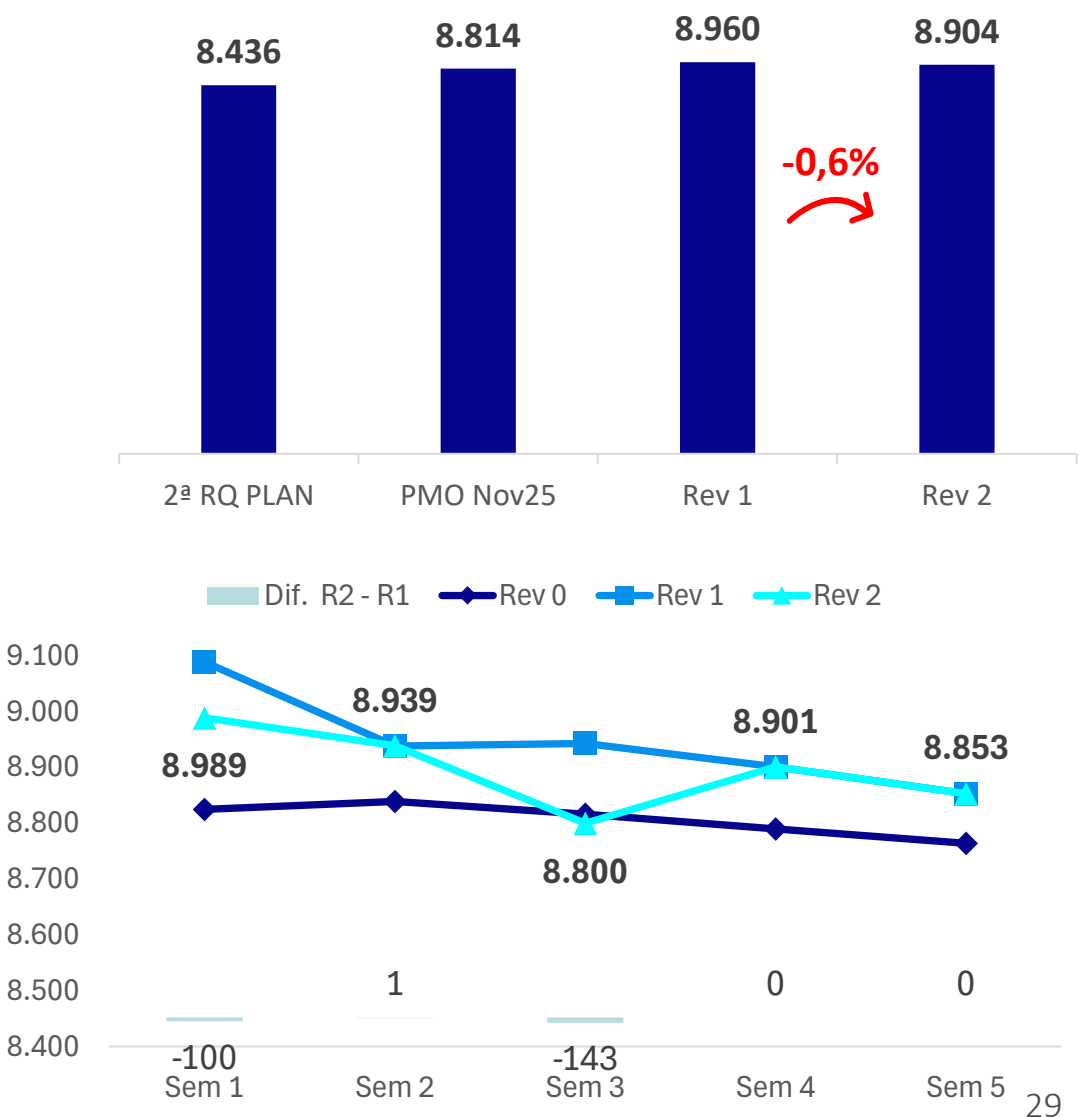
carga mensal e semanal do S – MWm



carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de novembro 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 dezembro 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, *seguindo os prazos estabelecidos nos Procedimentos de Rede*, nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional - SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada.

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

PMO de Referência	 Data limite
Novembro/2025	26/09/2025
Dezembro/2025	31/10/2025
Janeiro/2026	28/11/2025
Fevereiro/2026	26/12/2025
Março/2026	30/01/2026
Abril/2026	27/02/2026
Maio/2026	27/03/2026
Junho/2026	24/04/2026
Junho/2026	29/05/2026
Agosto/2026	26/06/2026
Setembro/2026	31/07/2026
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

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

- **FSARH 8.874**, de 30/09/2025, aceito em 30/09/2025: restrição de defluência mínima de 90 m³/s de 01/10/2025 a 30/09/2026.
- **FSARH 8.875 (DS)**, de 30/09/2025, aceito em 30/09/2025: restrição de taxa de variação máxima de redução de defluência mínima de 10 m³/s/h de 01/10/2025 a 30/09/2026.
 - PARECER TÉCNICO CETESB 032/25ID, de 30/09/2025:
 - “Considerando o exposto, delibera-se por deferir a proposta de manutenção de vazões defluentes equivalentes ou maiores que 90 m³/s sempre que atingida a “Faixa de Operação de Restrição” definida para o reservatório Jurumirim pela Resolução ANA nº 132/2022, e, com o intuito de favorecer a recuperação do reservatório, corrobora-se com a manutenção de vazão equivalente ou superior a 90 m³/s até 30/09/2026 ainda que o reservatório se enquadre em outras faixas operacionais [...]”
- **Será considerado no cálculo do PLD a partir do PMO de dezembro de 2025 (29/11/2025).**

UHE	FSARH	Restrição	PMO	Demais meses
Jurumirim	8.874	Vazão Mínima	Outubro e Novembro	147 m³/s
		Vazão Mínima	Dezembro	90 m³/s
	8.875 (DS)	Taxa de Variação	Outubro e Novembro	Comentada
		Taxa de Variação	Dezembro	10 m³/s/h

**PMO
Nov/2025**

**PMO
Dez/2025**

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Vazão defluente mínima da UHE Estreito:

- **FSARH 9.071/2025**, de 30/10/2025, aceito em 30/10/2025: vazão defluente mínima de 1.000 m³/s de 31/10/2025 a 03/12/2025.
- “Em referência ao ofício RELATÓRIO 078/2025 – DO/CAEMA, da Companhia de Saneamento Ambiental do Maranhão, solicita-se a manutenção da vazão defluente mínima do rio Tocantins para 1000 m³/s, para assegurar a continuidade do fornecimento de água potável à população do município de Imperatriz/MA.”
- **RELATÓRIO 078/2025 – DO/CAEMA:** “Desse modo, reiteramos que não é prudente que sejam feitos testes quanto à vazão de defluência, e que esta seja mantida superior a 1000 m³/s, de modo a não comprometer o abastecimento de água do município de Imperatriz/MA.”
- Será considerado no cálculo do PLD a partir do PMO de dezembro de 2025.

UHE	FSARH	Restrição	PMO	Demais meses
Estreito	471	Vazão Mínima	Novembro	744 m³/s
	9.071	Vazão Mínima	Dezembro	1.000 m³/s (29/11/2025 a 03/12/2025)

PMO
Nov/2025

PMO
Dez/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS³³

GT Belo Monte - Aprimoramento da Representação do Complexo de Belo Monte no modelo DESSEM

- Aprimorando a representação das usinas hidrelétricas do complexo de Belo Monte, de modo a aproximar a operação definida pelo DESSEM ao despacho estabelecido na etapa do PDP (Programa Diário da Programação).
 - i. Atualização da cota mínima da UHE Pimental (95,50m), conforme outorga ANA nº 1522-2024;
 - Devido ao despacho ANEEL 2.806/2025, já será implementado pela CCEE (conjuntamente ao ONS) no PMO de novembro de 2025.
 - ii. Atualização da restrição de taxa variação máxima de geração da UHE Belo Monte para o valor de 1222MW/h.
 - iii. Representação de uma diretriz para o deplecionamento máximo do reservatório da UHE Pimental durante o período seco, acima da cota mínima 95.50m.
- Criação do Grupo de Trabalho (GT) Belo Monte.
 - Realização de **três reuniões com os agentes: 04/07/2025 (1ª), 18/09/2025 (2ª) e 08/10/2025 (3ª)**
 - Aprovado pela **Comissão Gestora** em outubro/2025.
 - Aprovado pela **Comissão Deliberativa** em outubro/2025.
- **Implementação pelo ONS no PMO de Novembro de 2025 e pela CCEE no PMO de dezembro de 2025 (29/11/2025)**

**PMO
Nov/2025**

**PMO
Dez/2025**

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS ³⁴

Representação do Corte de Renováveis no caso CCEE para a Formação do PLD

- Atualmente, o processo de cálculo do CMO pelo ONS utiliza a funcionalidade de corte de geração para as usinas renováveis devido as restrições da rede, porém **para a formação do PLD**, essa **funcionalidade não foi implementada** devido a não consistir em um excedente de energia e a formação do PLD não considerar as restrições internas ao submercados. Porém, **com a expansão da geração de renováveis**, principalmente no submercado Nordeste, durante o processo de cálculo do PLD com o modelo DESSEM, vem sendo observado a ocorrência de **inviabilidades nos limites de intercâmbio entre submercados e CMOs negativos**.
- Criação do Grupo de Trabalho (GT) Premissas das UNSI na formação do PLD.
 - Realização de **duas reuniões com os agentes: 19/08/2025 (1ª) e 16/09/2025 (2ª)**
 - Aprovação da **Comissão Gestora** em setembro/2025
 - Aprovação da **Comissão Deliberativa** em outubro/2025.
- Aprovada pela comissão deliberativa para implementação no PMO de dezembro de 2025 (29/11/2025).**

PMO
Nov/2025

PMO
Dez/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Mudança de representação de renováveis no DECOMP:

- Com o aumento da penetração de renováveis, há a expectativa de ocorrência de inviabilidades no DECOMP, em decorrência da incapacidade de alocação dessa geração na carga prevista e esgotamento dos limites de intercâmbio.
- A solução a ser adotada consiste na representação dos cortes na geração de renováveis no processo de convergência do modelo DECOMP.
- Nova Representação:**
 - Registro PQ no arquivo dadger.rvx e novo arquivo renovaveis.csv.
 - O registro PQ permanece com PCT, PCH e todas as fontes de MMGD sendo representadas como abatimento de carga.
 - O arquivo renovaveis.csv abará a geração eólica e solar centralizada de todos os subsistemas, com possibilidade de cortes.
- Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de dezembro de 2025.

Registro PQ do dadger

BLOCO 9 - GERACAO EM PEQUENAS USINAS FORA DO DESPACHO CENTRALIZADO (REGISTRO PQ)									
				PAT1 PAT2 PAT3					
				VALOR					
NOME.....		S	EST	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX					
PQ									
NORDESTE									
PQ	NE_PCH	3	1	76	77	74			
PQ	NE_PCT	3	1	355	355	362			
PQ	NE_PCH	3	7	66	70	66			
PQ	NE_PCT	3	7	433	433	434			
PQ	NE_PCHgd	3	1	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	1	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	1	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	1	9	2446	1099			
PQ	NE_PCHgd	3	2	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	2	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	2	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	2	12	2447	1097			
PQ	NE_PCHgd	3	3	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	3	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	3	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	3	12	2447	1097			
PQ	NE_PCHgd	3	4	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	4	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	4	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	4	12	2447	1097			
PQ	NE_PCHgd	3	5	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	5	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	5	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	5	12	2447	1097			
PQ	NE_PCHgd	3	6	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	6	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	6	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	6	466	2383	1174			
PQ	NE_PCHgd	3	7	0	0	0			
PQ	NE_PCTgd	3	7	10	10	10			
PQ	NE_SOLgd	3	7	10	10	10			
PQ	NE_UFVgd	3	7	503	2325	1411			

Arquivo renovaveis.csv

&*****&							&*****&			
& Descrição colunas:							&*****&			
&*****&							&*****&			
& ID: Identificador do card							&*****&			
& CodPEE: Identificador único do parque eólico equivalente							&*****&			
& PerIni: Período inicial de validade do dado							&*****&			
& PerFin: Período final de validade do dado							&*****&			
& Pat: Índice do patamar de carga no período							&*****&			
& GerEolica: Valor de geração eólica							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&							&*****&			
&*****&										

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Resolução ANA nº 411, de 22 de setembro de 2005

Art. 1º III – vazão firme disponível para bombeamento, nos dois eixos, a qualquer tempo, de 26,4 m³/s, correspondente à demanda projetada para o ano de 2025 para consumo humano e dessedentação animal na região; e

Art. 1ºA. Parágrafo único. Enquanto a demanda real for inferior a 26,4 m³/s, o empreendimento poderá atender, com essa vazão, o uso múltiplo dos recursos hídricos na região receptora.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)
	Todo horizonte
Itaparica	26,4

PMO
Dez/2025

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

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

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

Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Janeiro de 2026 (dia: 27/12/2025).

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	Demais meses
Itaparica	17,36	17,38	17,28	17,37	14,05	17,40	17,72	17,89	14,31	15,69	20,02	17,71	26,4

PMO
Jan/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrição de Cota Montante da UHE Jirau:

- FSARH 9.105, 9.107 e 9.108, de 06/11/2025: elevação de cota em 20 cm/dia até a cota 90 m (até 13/12/2025) e permanência na cota 90m de 14/12/2025 a 26/06/2026:
 - “A operação do reservatório da UHE Jirau foi modificada pela outorga nº 2735/2024, emitida em 23 de outubro de 2024. Essa norma estabelece que o replecionamento do reservatório deverá ser iniciado apenas após a revogação das restrições de navegação entre Porto Velho/RO e Nova Aripuanã/AM, conforme determinação da Marinha do Brasil. **Em 06 de novembro de 2025, a Capitania Fluvial de Porto Velho (CFPV/RO) publicou a Portaria nº 74/2025, revogando as referidas restrições de navegação.** Assim, o replecionamento será realizado gradualmente, com uma elevação diária do nível do reservatório à taxa de 20 cm por dia.”
- Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Janeiro de 2026 (dia: 27/12/2025).

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de cota mínima e máximo (m)	
Jirau	PMO Novembro e Dezembro de 2025	(DC e DS) Com base nas vazões afluentes: Cota Jirau = 0,000452988817295051 Vazão_Jirau + 79,9913394900427 (limitado ao mínimo de 82,5 m e máximo de 90 m)	PMO Nov/2025 Dez/2025
	PMO de Janeiro de 2026	permanência na cota 90m de 14/12/2025 em diante (FSARH 9.108)	PMO Jan/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrição de Defluência Mínima da UHE Porto Primavera:

- **FSARH 9.101**, de 06/11/2025: restrição de defluência mínima de 3.900 m³/s de 06/11/2025 a 31/10/2026
 - “Conforme **Ofício nº 36/2025/CMSE -MME** e **Ofício nº391/2025/COHID/CGTEF/DILIC – IBAMA**, a CESP procederá à redução de vazão defluente mínima de 4.600 m³/s para até 3.900 m³/s em atendimento ao solicitado, conforme **Plano de Trabalho PL/GS/03/2024** (SEI 20805812) submetido e aprovado pelo IBAMA por meio do **Parecer Técnico nº 153/2024- COHID/CGTEF/DILIC** (SEI 20907993)

Pontos importantes de redução de vazão:

- 1) As reduções da vazão de 4.600 m³/s para 3.900 m³/s, deverão acontecer de forma escalonada e controlada na ordem de 100 m³/s/DIA, no máximo, durante o período de 01/11/2025 a 28/02/2026 (Piracema).
- 2) As reduções da vazão, de 4.600 m³/s para 3.900 m³/s, deverão acontecer de forma escalonada e controlada na ordem de 100 m³/s/HORA, no máximo, durante o período de 01/03/2026 a 31/10/2026.

Pontos importantes de elevação de vazão:

- 3) As elevações da vazão acontecerão de forma escalonada e controlada na ordem de 100 m³/s/HORA tanto para o período seco (de 01/03/2026 a 31/10/2026), quanto úmido (Piracema de 01/11/2025 a 28/02/2026).
- 4) Caso haja elevação automática das defluências decorrente da atuação da regulação primária, a redução da vazão, após o processo de normalização, deverá seguir a taxa de variação conforme o período descrito nos itens 1) e 2);
- 5) No intuito de viabilizar a mobilização e comunicação das ações, a CESP deverá ser informada das programações, com no mínimo 24h de antecedência, para fazer o planejamento dos controles socioambientais e a comunicação às Partes Interessadas, conforme previsto no Plano de Trabalho.

- **Consideração da restrição no cálculo do PLD a partir do PMO de Janeiro de 2026 (dia: 27/12/2025).**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m³/s)
P. Primavera	PMO Novembro e Dezembro de 2025	4.600 (todo o horizonte)
	PMO de Janeiro de 2026	3.900 (até 31/10/2026) / 4.600 (de 01/11/2026 em diante)

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

PMO
Nov/2025
Dez/2025

PMO
Jan/2026

* Restrições associadas como taxas de variação FSARH (9124 e 9125), condicionadas aos níveis de armazenamento ou vazão iniciais no modelo DESSEM também serão consideradas de maneira conjunta a partir do PMO de janeiro de 2026

Restrição de Vazão Vertida Máxima da UHE Castro Alves:

- FSARH 9.086, de 03/11/2025, aceita em 14/11/2025: restrição de vazão vertida máxima de 480 m³/s condicionada a vazões de 480 a 650 m³/s no período de 14/11/2025 em diante:
 - “Localizada entre os municípios de Nova Roma do Sul e Nova Pádua (RS), nas proximidades da jusante da barragem da UHE Castro Alves, encontra-se instalada uma balsa que realiza o transporte da população entre os municípios e comunidades vizinhas. Essa balsa opera normalmente com vazões de até 480 m³/s, sendo sua operação interrompida por questões de segurança — tanto do equipamento quanto dos usuários — quando esse limite é excedido.
 - Considerando que a UHE Castro Alves desvia parte da vazão do rio na região da balsa por meio de suas turbinas, a usina possui capacidade de atuar proativamente na mitigação de interrupções da operação da balsa. Assim, conforme demonstrado no relatório anexo, em situações em que a vazão afluenta esteja entre 480 m³/s e 650 m³/s, e havendo disponibilidade sistêmica, o despacho e a geração podem contribuir para evitar a paralisação da balsa, mantendo a vazão vertida em níveis iguais ou inferiores a 480 m³/s.
- Ofício/ADM nº 156/2025 - Prefeitura Municipal de Nova Roma do Sul (19/08/2025):
 - O Município de Nova Roma do Sul manifesta preocupação com as liberações abruptas de água pela usina da CERAN, que têm elevado rapidamente o nível do Rio das Antas e causado interrupções na balsa, prejuízos e riscos à população ribeirinha. O município solicita: **(i) revisão dos procedimentos de descarga com comunicação prévia; (ii) evitar liberações que afetem a operação da balsa;** e (iii) criação de um canal permanente de comunicação para reduzir impactos à comunidade.
- Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Janeiro de 2026 (dia: 27/12/2025).

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de vertimento máximo (m³/s)
Castro Alves	PMO Novembro e Dezembro de 2025	Não consideração da restrição
	PMO de Janeiro de 2026	480 m³/s (condicionada a vazão de 480 m³/s a 650 m³/s)

PMO
Nov/2025
Dez/2025

PMO
Jan/2026

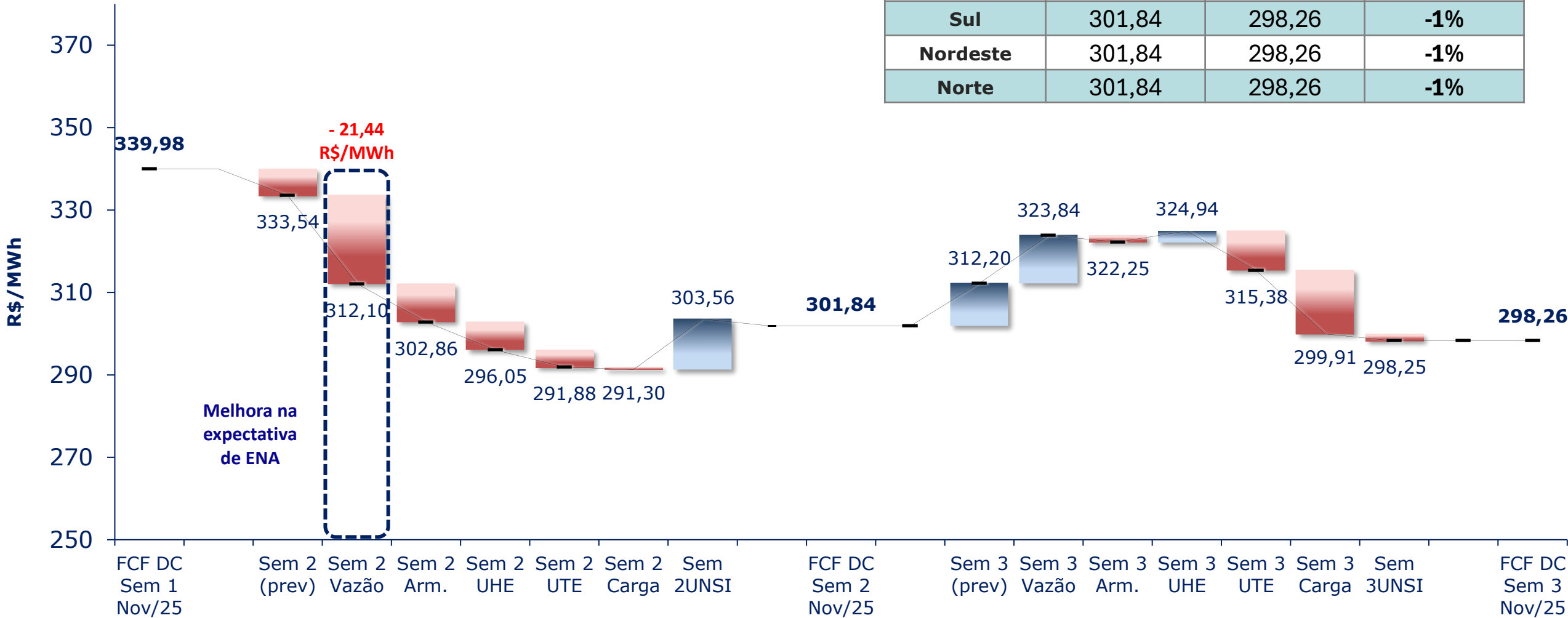
Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

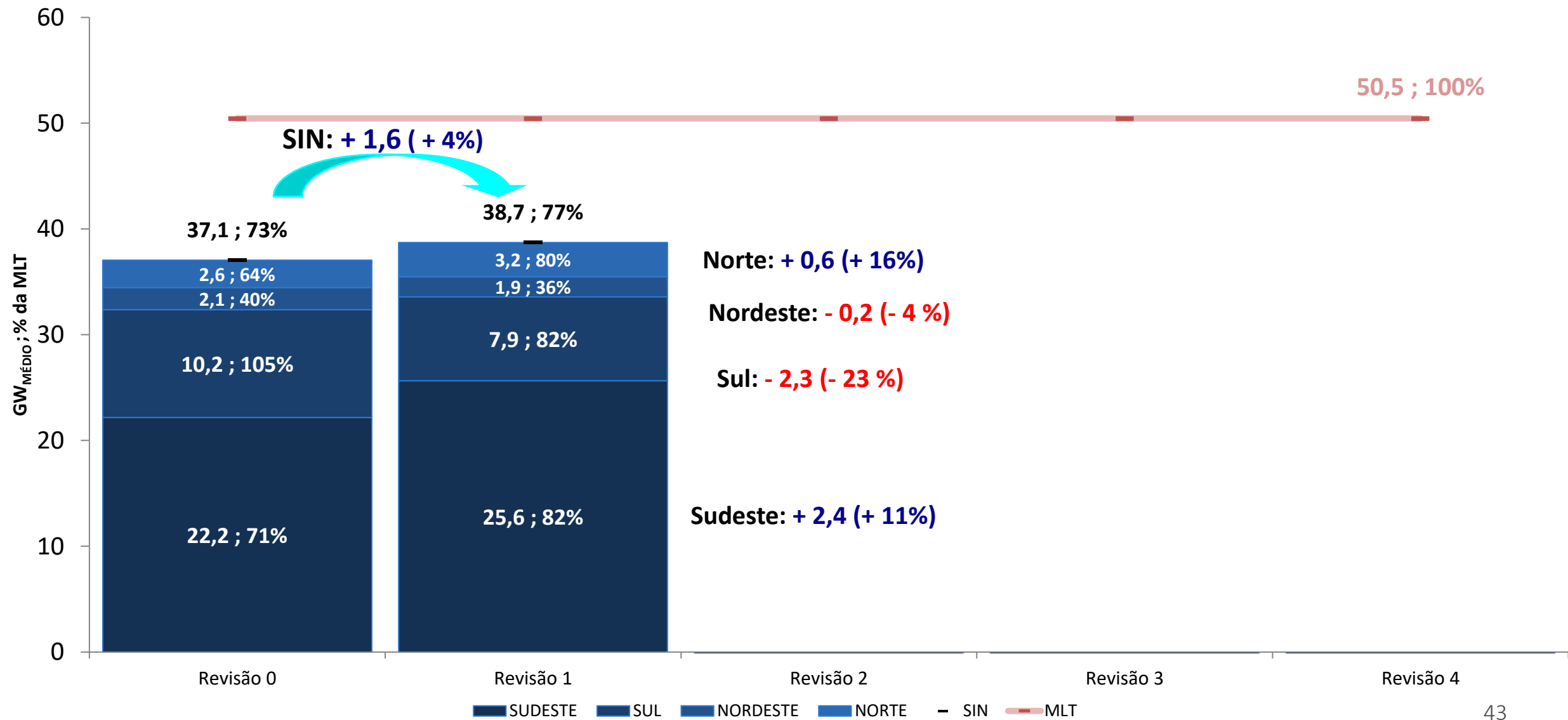
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de novembro de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **decomp**
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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

decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem – nov	3ª sem - nov	Variação %
Sudeste	301,84	298,26	-1%
Sul	301,84	298,26	-1%
Nordeste	301,84	298,26	-1%
Norte	301,84	298,26	-1%

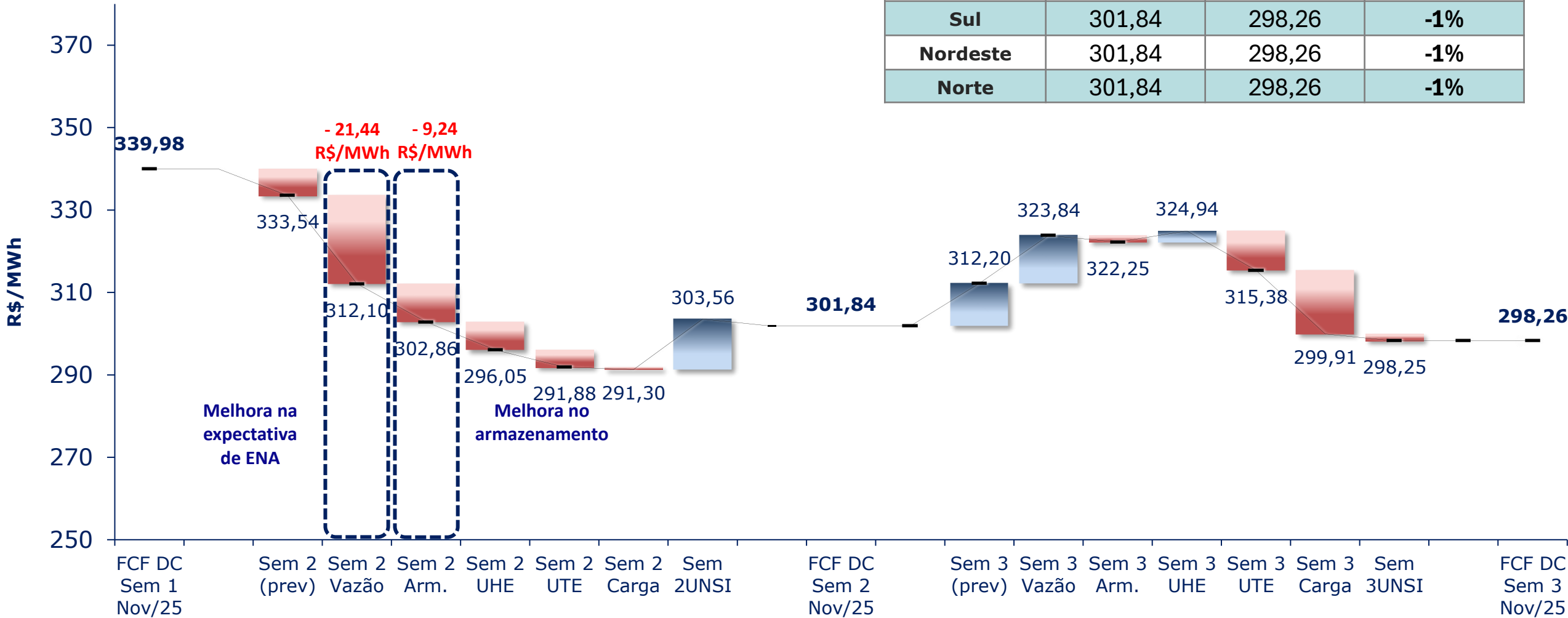


ENA Novembro de 2025

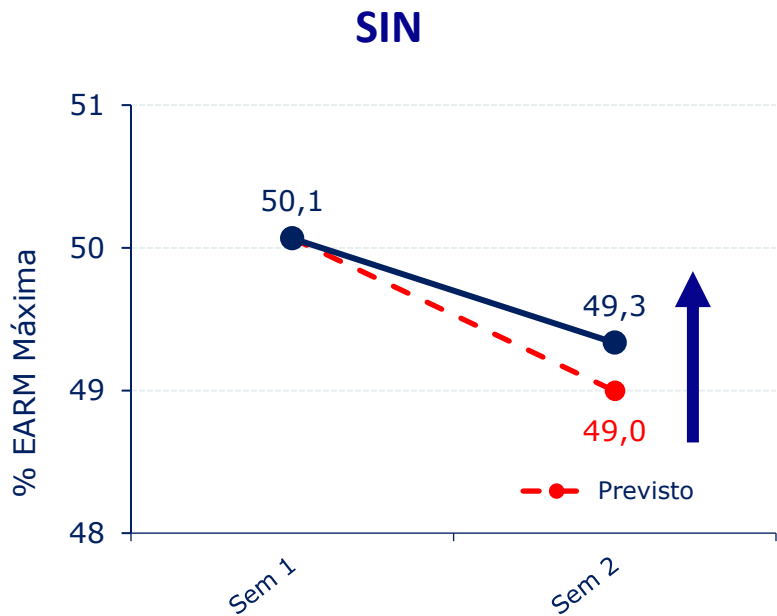
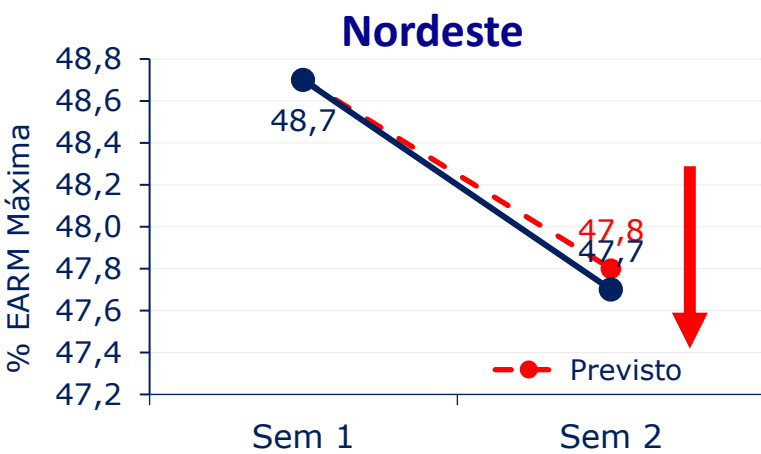
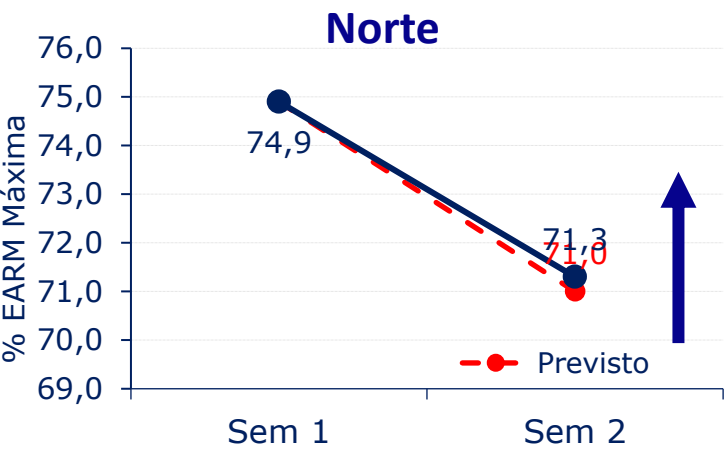
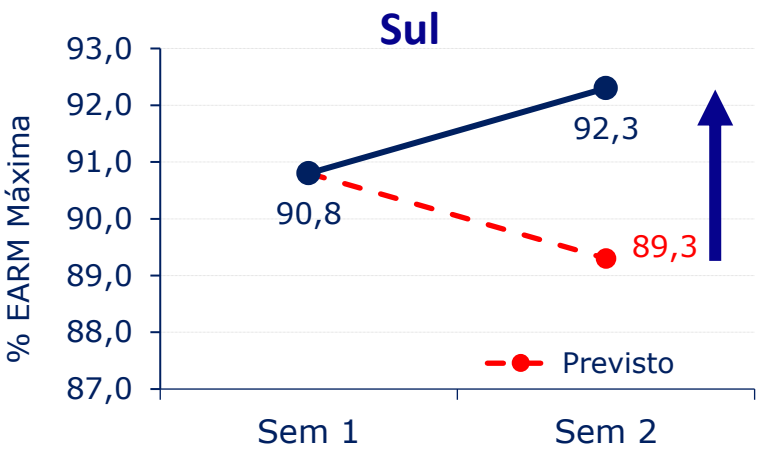
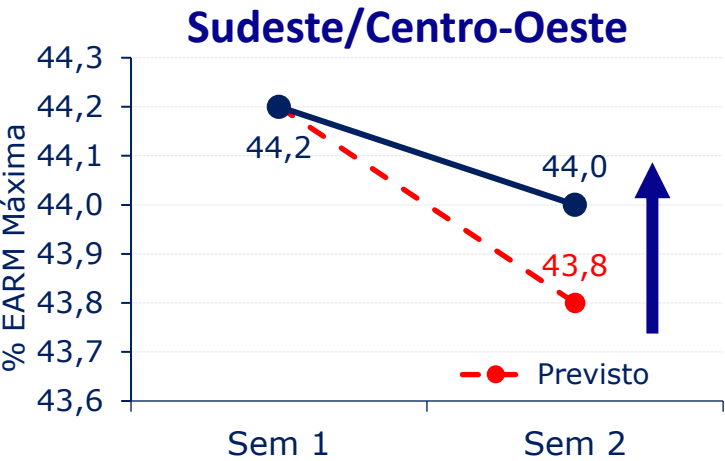


decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem – nov	3ª sem - nov	Variação %
Sudeste	301,84	298,26	-1%
Sul	301,84	298,26	-1%
Nordeste	301,84	298,26	-1%
Norte	301,84	298,26	-1%



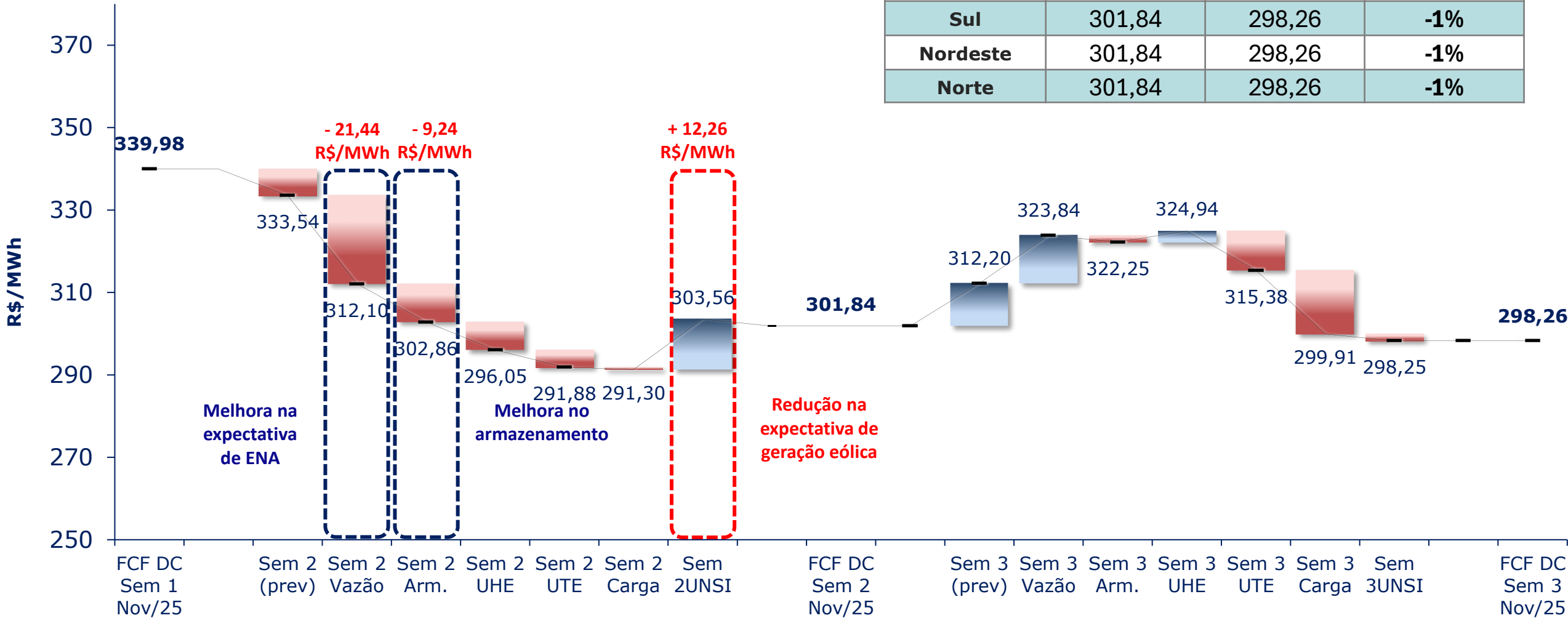
armazenamento esperado x verificado



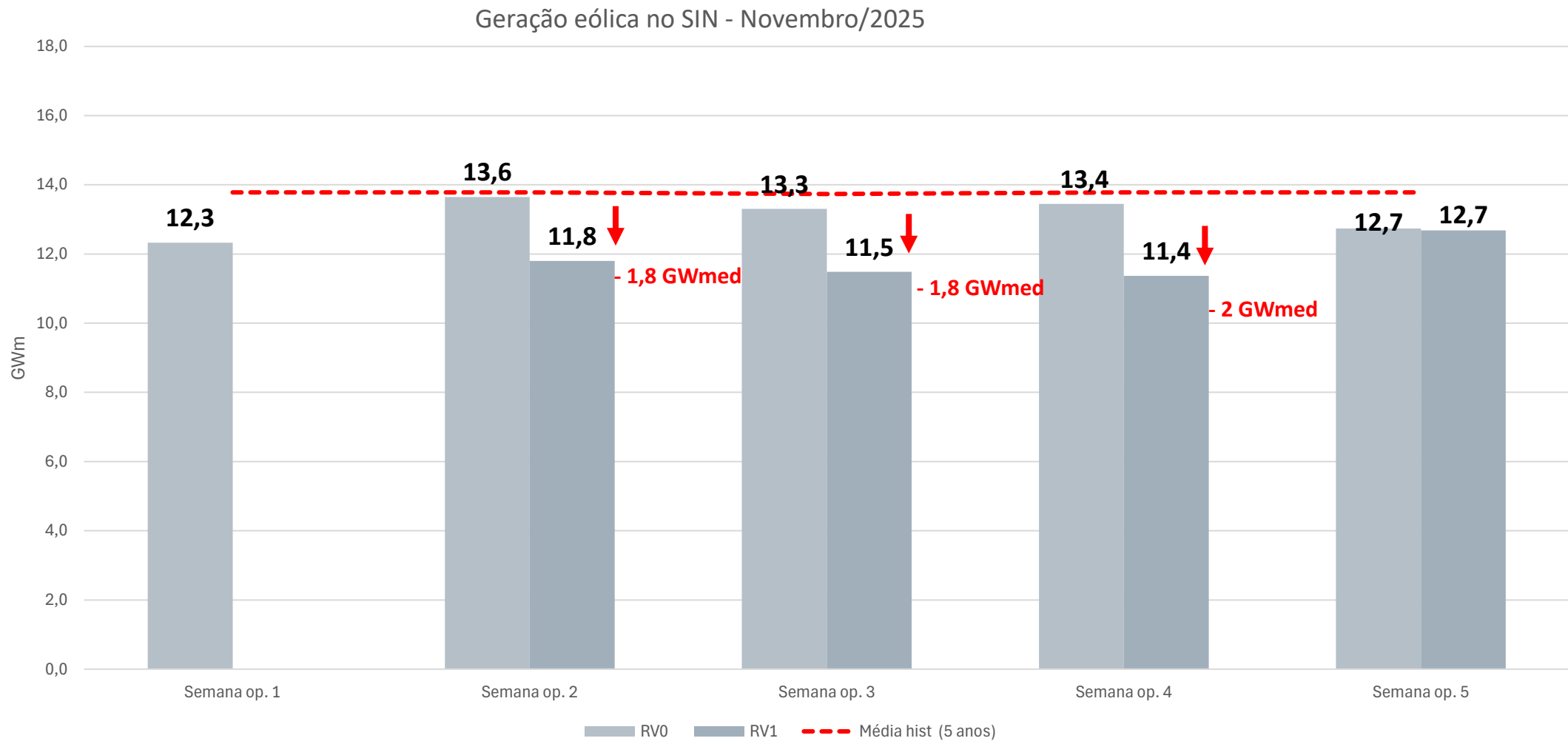
EArm(MWMês)				
SE/CO	S	NE	N	SIN
411	581	-51	47	988
0,20%	3,00%	-0,10%	0,30%	0,34%

decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem – nov	3ª sem - nov	Variação %
Sudeste	301,84	298,26	-1%
Sul	301,84	298,26	-1%
Nordeste	301,84	298,26	-1%
Norte	301,84	298,26	-1%

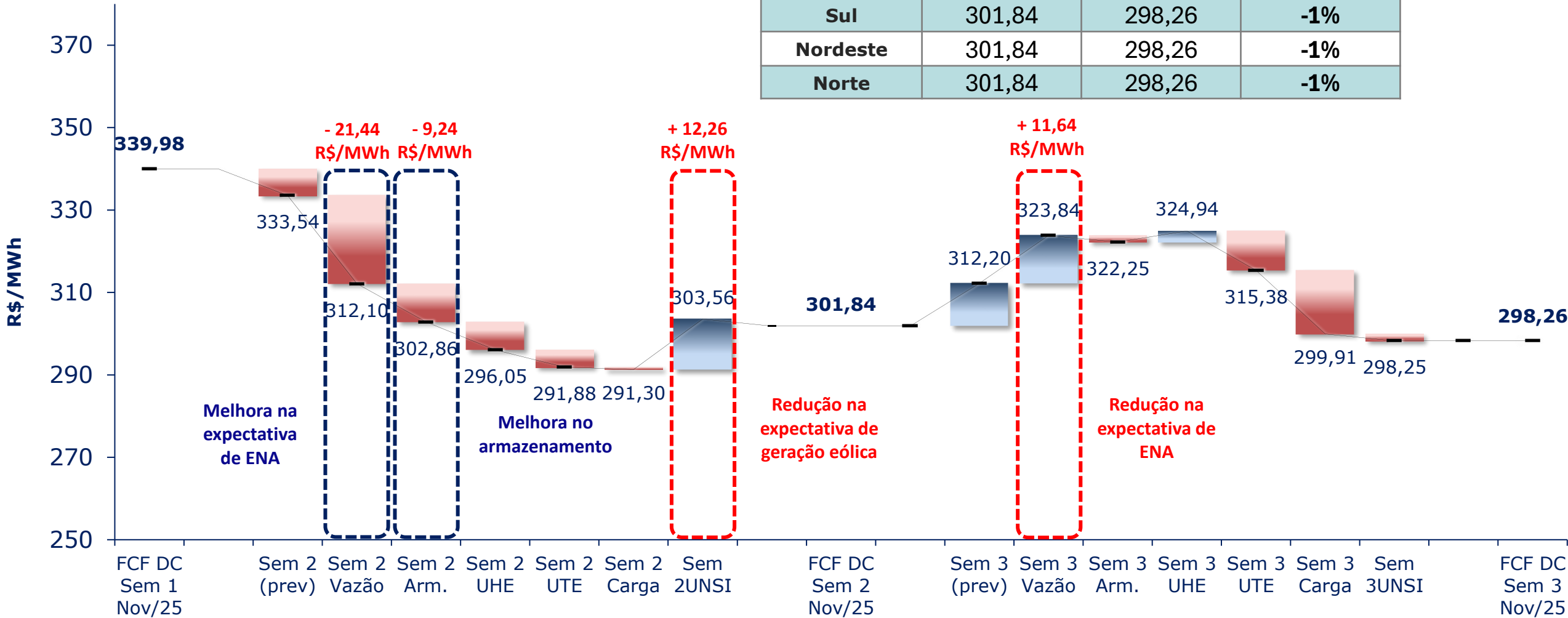


WEOL Novembro de 2025

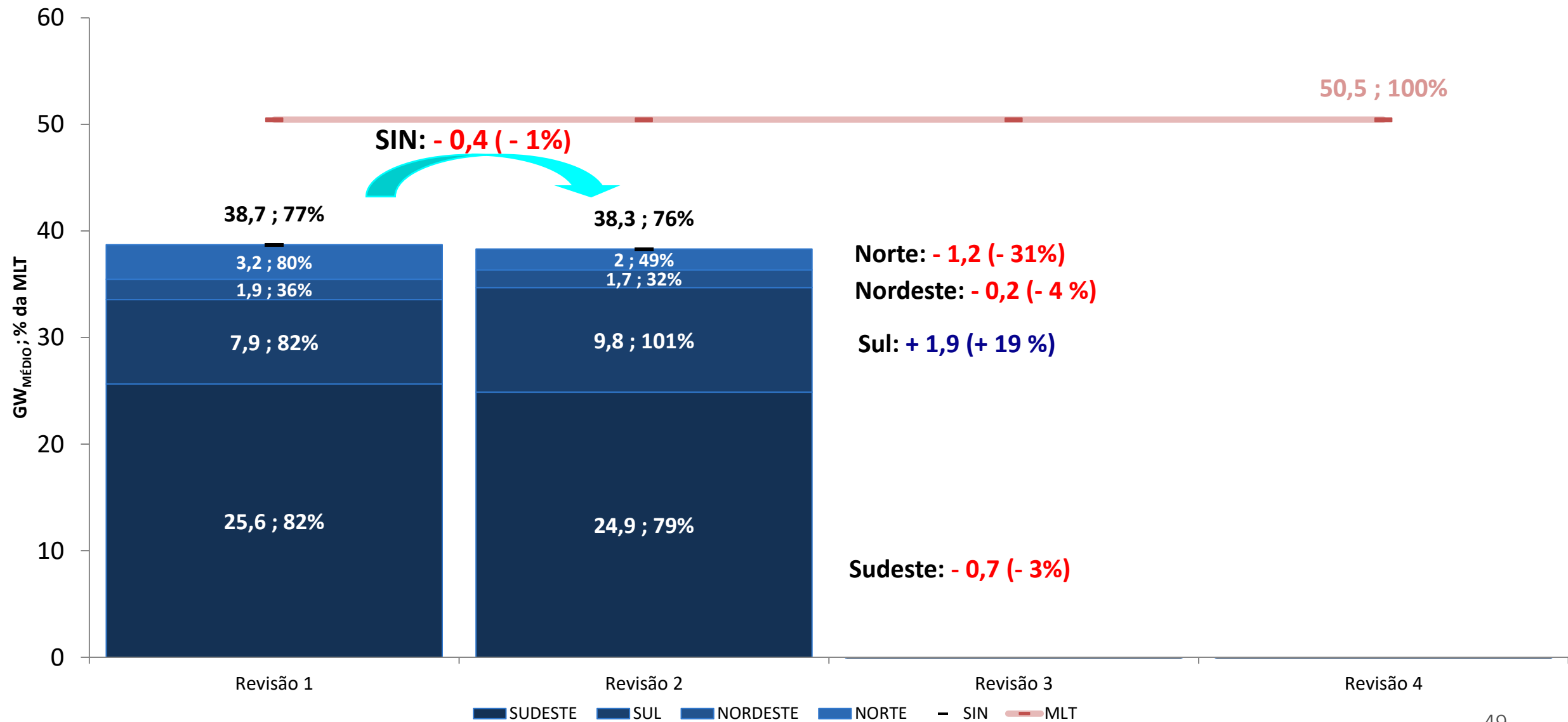


decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem – nov	3ª sem - nov	Variação %
Sudeste	301,84	298,26	-1%
Sul	301,84	298,26	-1%
Nordeste	301,84	298,26	-1%
Norte	301,84	298,26	-1%

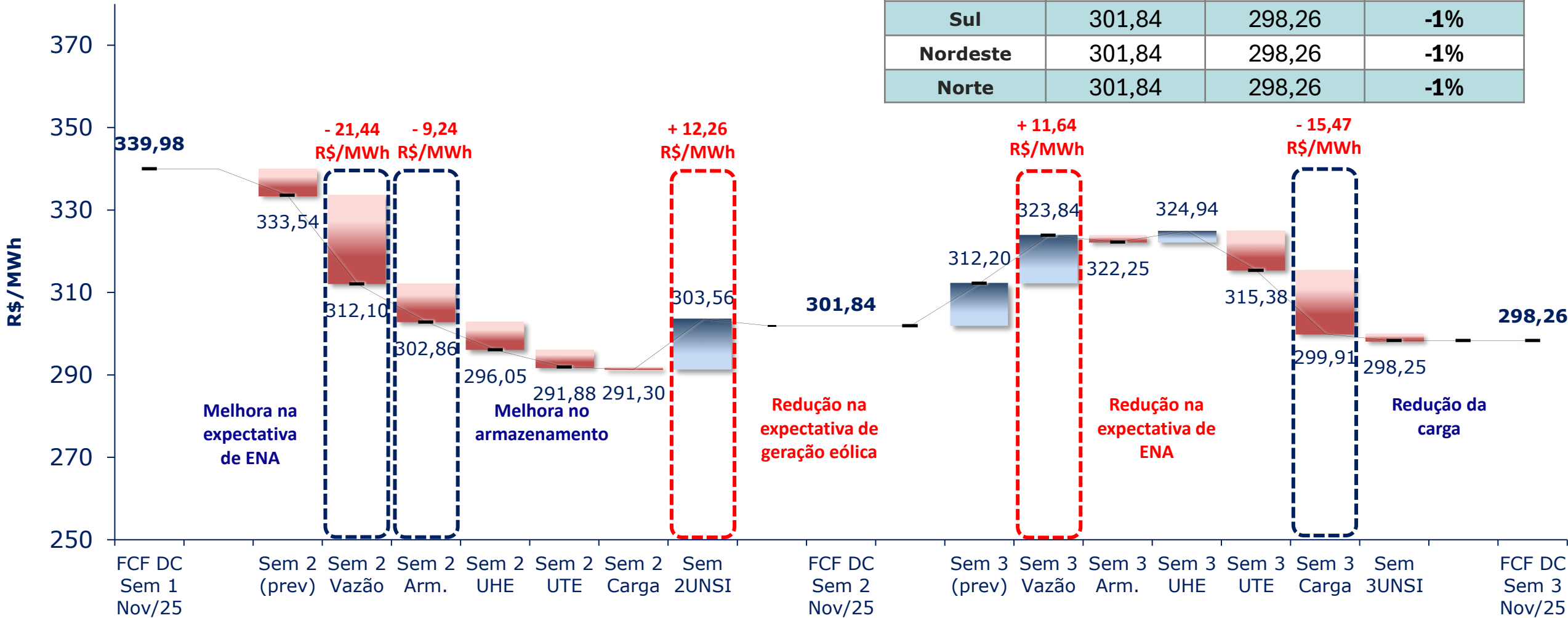


ENA Novembro de 2025

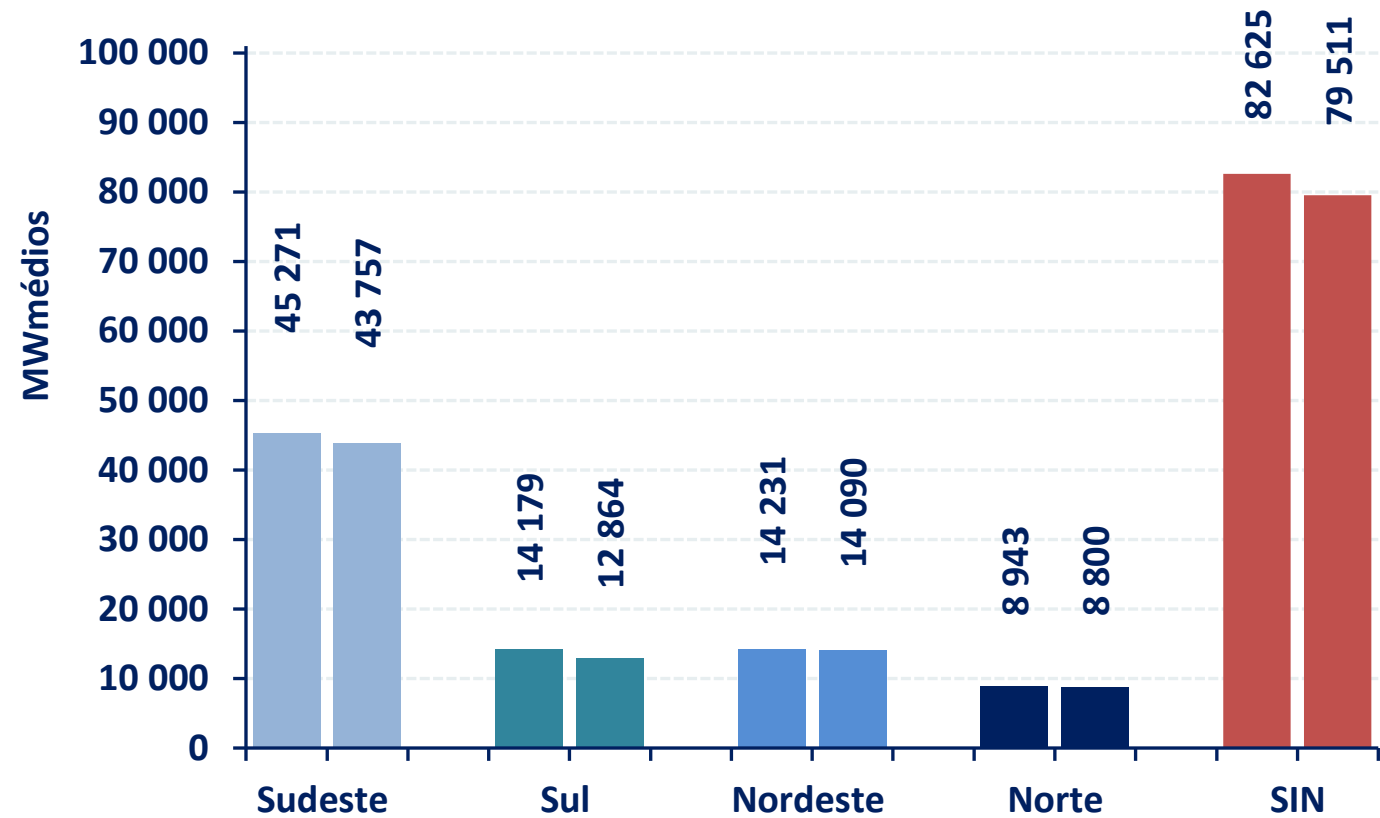


decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem – nov	3ª sem - nov	Variação %
Sudeste	301,84	298,26	-1%
Sul	301,84	298,26	-1%
Nordeste	301,84	298,26	-1%
Norte	301,84	298,26	-1%

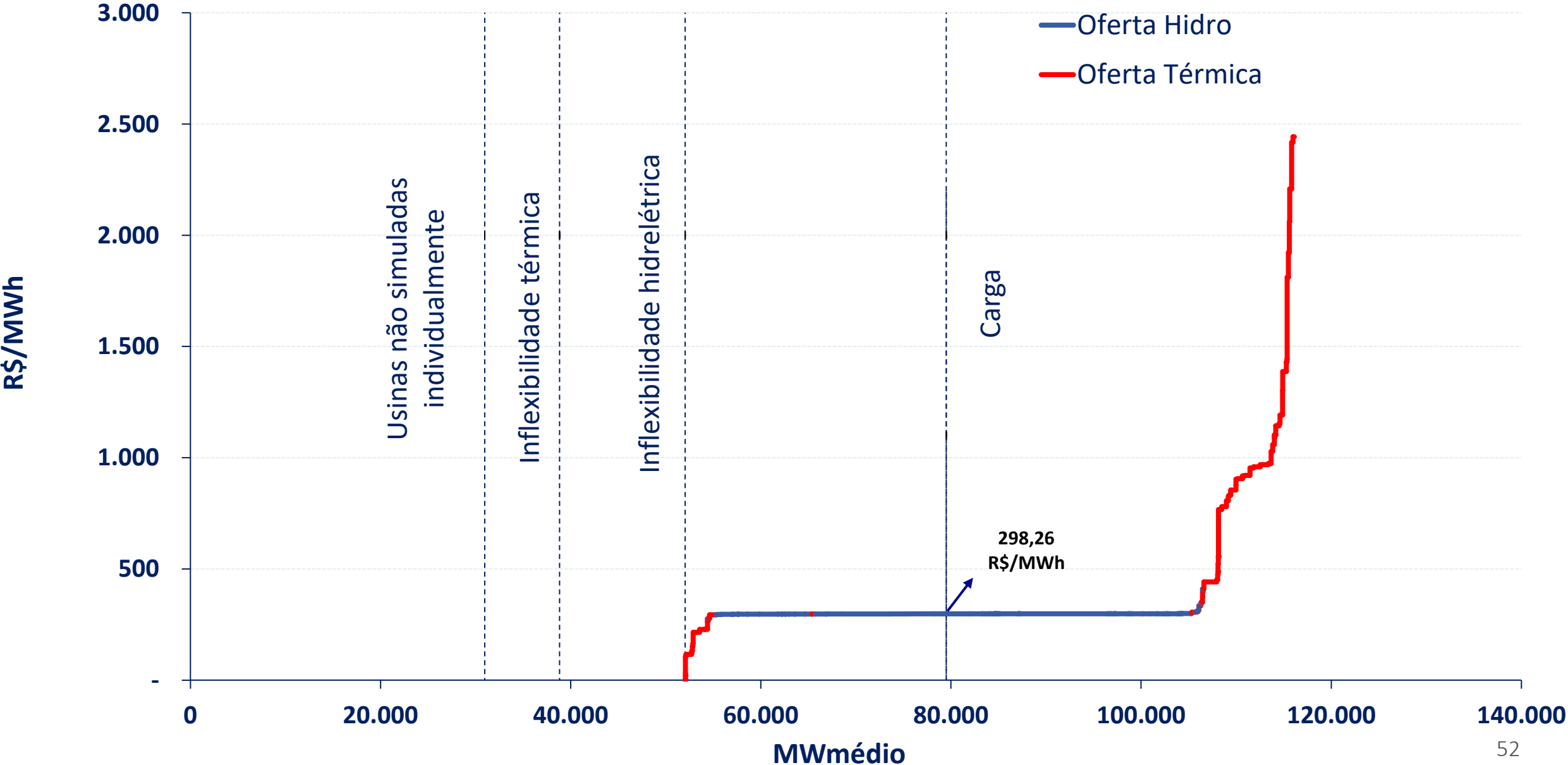


revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
-1 514	-1 315	-142	-143	-3 114

curva oferta vs demanda



Restrição de defluência mínima da UHE Jurumirim:

- **FSARH 8.874**, de 30/09/2025, aceito em 30/09/2025: restrição de defluência mínima de 90 m³/s de 01/10/2025 a 30/09/2026.

&-47- JURUMIRIM									
& Vazao defluente minima de 147 m3/s, de acordo com o FSARH 405									
& Vazao defluente minima de 90 m3/s, de acordo com o FSARH 8874, aceito em 30/09/2025, valido ate 30/09/2026									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	67	1	4						
LQ	67	1		147.00		147.00		147.00	
&LQ	67	1		90.00		90.00		90.00	
CQ	67	1	47		1.0	QDEF			
&									

PMO
Nov/2025

PMO
Dez/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

-  Representação distinta ao ONS
-  Seguindo a representação do ONS

Restrição de defluência mínima da UHE Estreito Tocantins:

- **FSARH 9.071/2025**, aceito em 30/10/2025: vazão defluente mínima de 1.000 m³/s de 31/10/2025 a 03/12/2025.

&-267 - ESTREITO TOCANTINS									
& Vazao defluente minima de 744 m3/s de acordo com o FSARH 471									
& Vazao defluente minima de 1000 m3/s de acordo com o FSARH 9071, aceito em 30/10/2025, valido ate 03/12/2025									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	202	1	4						
LQ	202	1		744.00		744.00		744.00	
&LQ	202	1		1000.00		1000.00		1000.00	
&LQ	202	3		897.60		921.90		948.06	
&LQ	202	4		744.00		744.00		744.00	
CQ	202	1	267		1.0	QDEF			

PMO
Nov/2025

PMO
Dez/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrição de cota montante da UHE Jirau:

FSARH 9.105, 9.107 e 9.108, de 06/11/2025: elevação de cota em 20 cm/dia até a cota 90 m (até 13/12/2025) e permanência na cota 90m de 14/12/2025 a 26/06/2026

&-----					
& BLOCO 25 *** MODIFICACAO DO CADASTRO ***					
& (REGISTROS AC)					
&-----					
&AC					
&	UHE	MNEMONICO	VALOR	MES	NUMERO DA SEMANA
&	xxx	XXXXXX	xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx	XXX	x
&-----					
& Alteracoes para Jirau de acordo com a RES ANA 269/2009					
& Alteracao das cotas de montante via mudancas nos parametros dos polinomios cota volume					
& Replecionamento do reservatorio de JIRAU, de acordo com o FSARH 9105 e 9107, aceitos em 06/11/2025, valido ate 13/12/2025					
& Nivel minimo na cota 90 m, conforme FSARH 9108, aceito em 06/11/2025, valido de 14/12 ate 26/06/2026					
& JIRAU					
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024					
&					
& Semana 1					
AC	285	COTVOL	1	85.46	NOV 1 2025
&AC	285	COTVOL	1	85.10	NOV 1 2025
AC	285	COTVOL	2	0.00	NOV 1 2025
AC	285	COTVOL	3	0.00	NOV 1 2025
AC	285	COTVOL	4	0.00	NOV 1 2025
AC	285	COTVOL	5	0.00	NOV 1 2025
& Semana 2					
AC	285	COTVOL	1	87.08	NOV 2 2025
&AC	285	COTVOL	1	86.50	NOV 2 2025
AC	285	COTVOL	2	0.00	NOV 2 2025
AC	285	COTVOL	3	0.00	NOV 2 2025
AC	285	COTVOL	4	0.00	NOV 2 2025
AC	285	COTVOL	5	0.00	NOV 2 2025
& Semana 3					
AC	285	COTVOL	1	87.53	NOV 3 2025
&AC	285	COTVOL	1	87.90	NOV 3 2025
AC	285	COTVOL	2	0.00	NOV 3 2025
AC	285	COTVOL	3	0.00	NOV 3 2025
AC	285	COTVOL	4	0.00	NOV 3 2025
AC	285	COTVOL	5	0.00	NOV 3 2025
& 2o mes					
AC	285	COTVOL	1	88.35	DEZ 1 2025
&AC	285	COTVOL	1	89.81	DEZ 1 2025
AC	285	COTVOL	2	0.00	DEZ 1 2025
AC	285	COTVOL	3	0.00	DEZ 1 2025
AC	285	COTVOL	4	0.00	DEZ 1 2025
AC	285	COTVOL	5	0.00	DEZ 1 2025

PMO
Nov/2025
Dez/2025

PMO
Jan/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrição de defluência mínima da UHE Porto Primavera:

- **FSARH 9.101**, de 06/11/2025: restrição de defluência mínima de 3.900 m³/s de 06/11/2025 a 31/10/2026

&-46- PORTO PRIMAVERA									
& Vazao defluente minima de 4600 m3/s de acordo com o FSARH 533									
& Vazao defluente minima de 3900 m3/s, de acordo com o FSARH 9101, aceito em 06/11/2025, valido ate 31/10/2026									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	87	1	4						
LQ	87	1		4600.00		4600.00		4600.00	
&LQ	87	1		3900.00		3900.00		3900.00	
CQ	87	1	46		1.0	QDEF			
&									

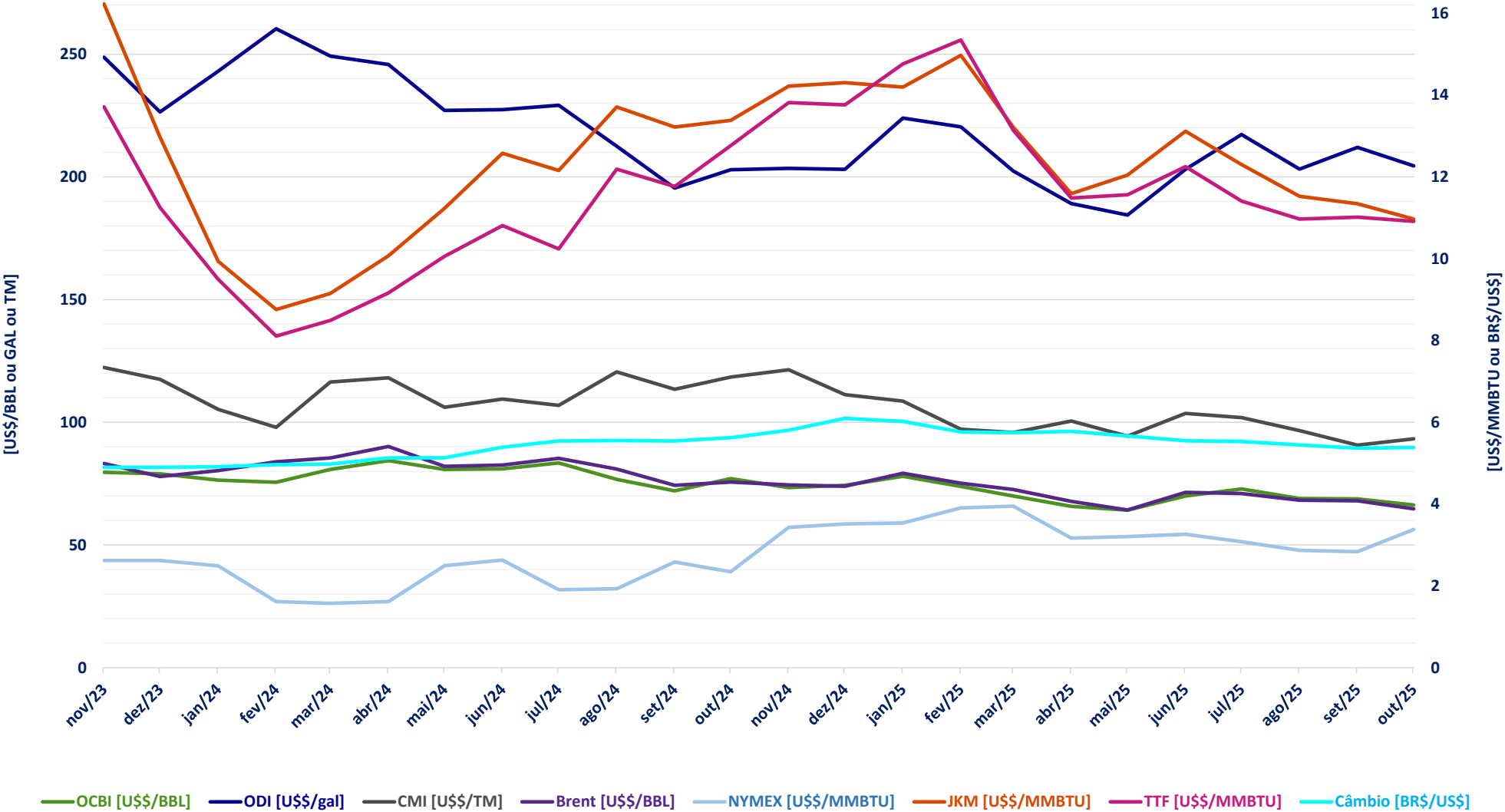
PMO
Nov/2025
Dez/2025

PMO
Jan/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-3,6%	-3,6%	2,8%	-4,8%	19,1%	-3,3%	-0,9%	0,3%

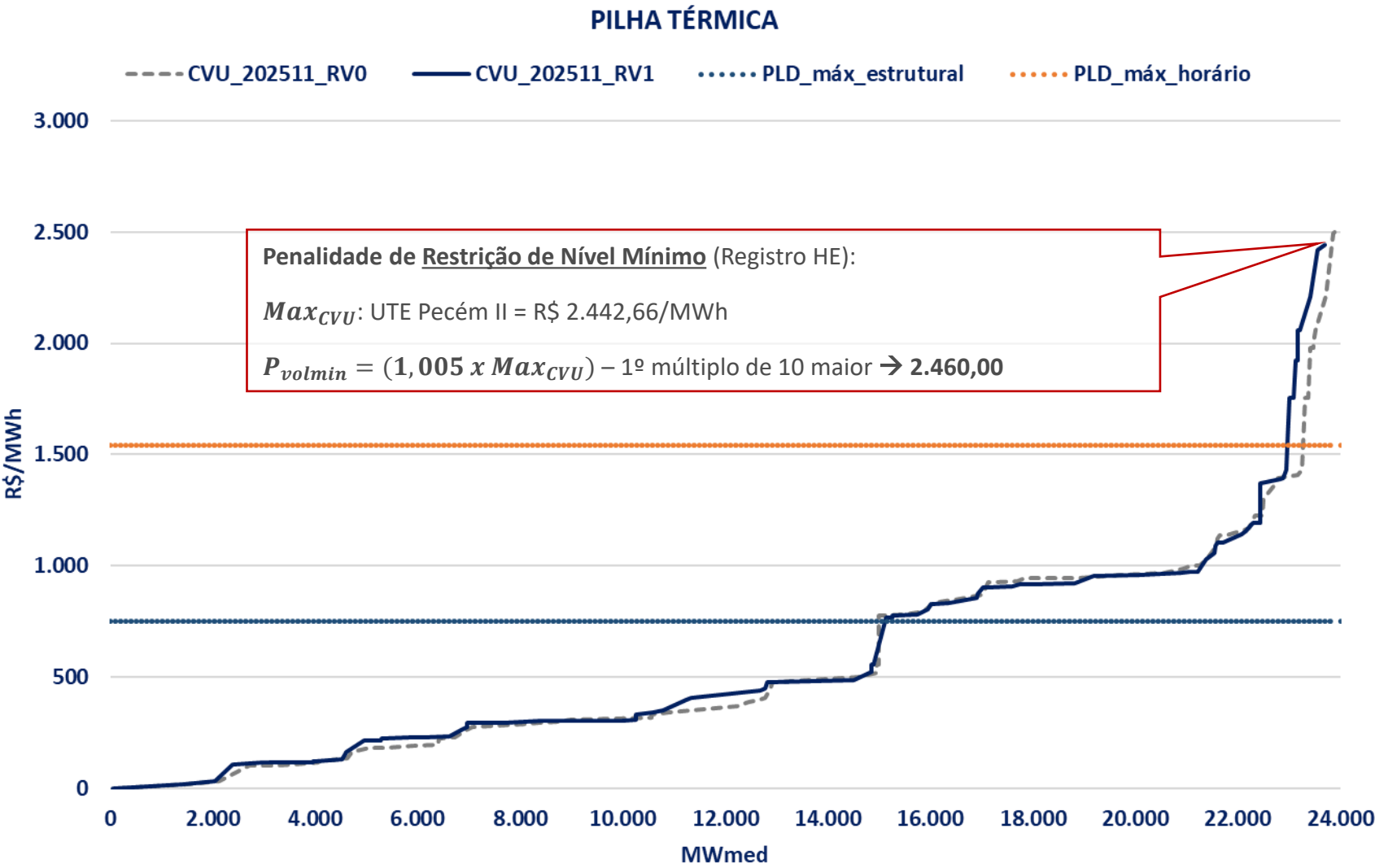


atualização do CVU para o PMO de novembro de 2025 - CVU conjuntural

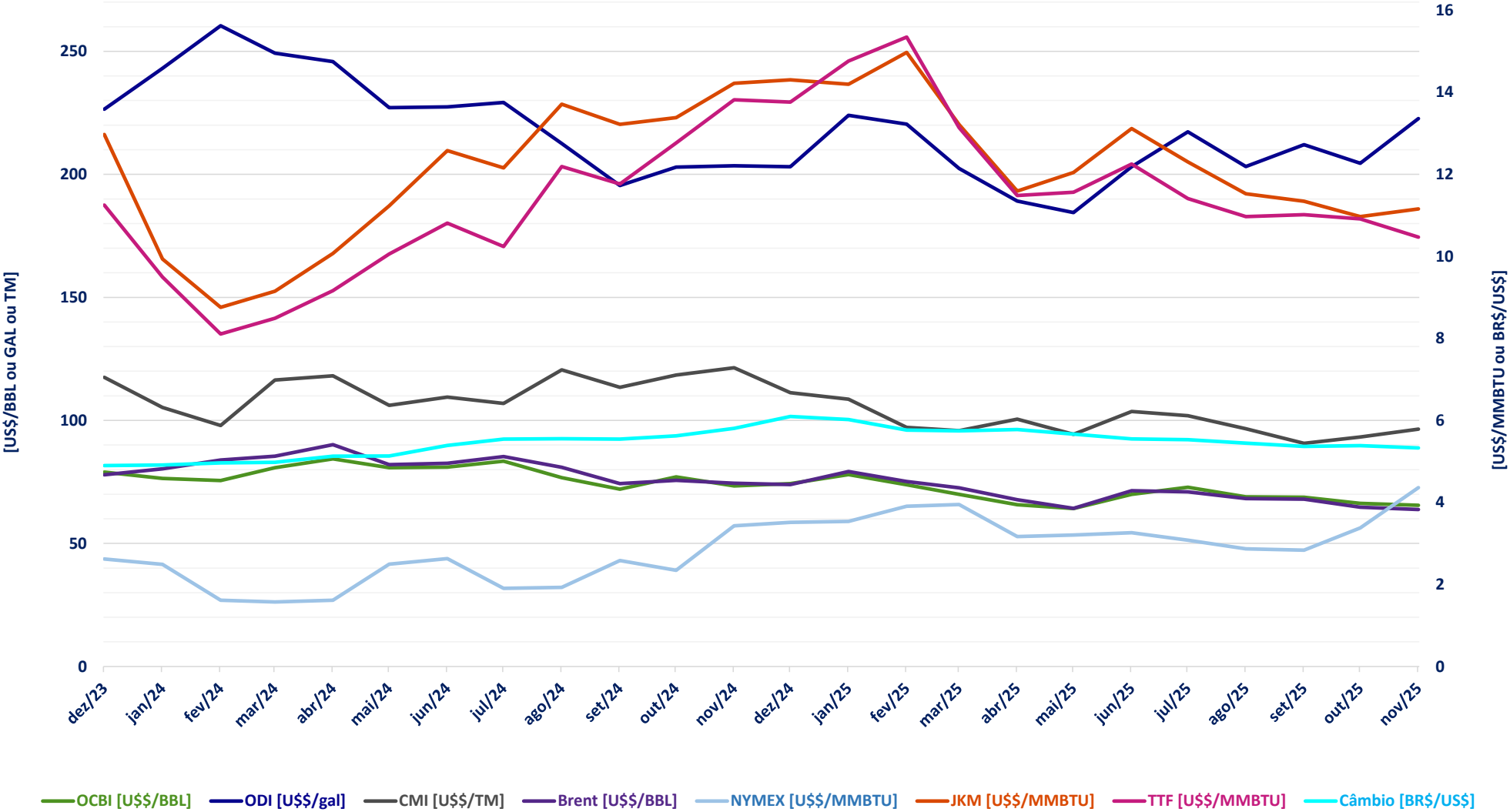


Nº	UTE	Subm.	Comb.	Nov/25 RV0 (R\$/MWh)	Nov/25 RV1 (R\$/MWh)	Diferença
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	136,9	130,77	-4,69%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	317,55	305,45	-3,96%
170	SUAPE II	NE	Oleo	985,06	953,69	-3,29%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	832,56	806,31	-3,26%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2521,79	2442,66	-3,24%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2495,74	2417,46	-3,24%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1092,03	1058,52	-3,17%
73	GERAMAR1	N	Oleo	1002,88	973,33	-3,04%
70	GERAMAR2	N	Oleo	1002,88	973,33	-3,04%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	933	905,6	-3,03%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1135,9	1102,55	-3,02%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1135,9	1102,55	-3,02%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1135,9	1102,55	-3,02%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1226,73	1191,71	-2,94%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1226,73	1191,71	-2,94%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	385,52	374,61	-2,91%
238	UTE GNA II	SE/CO	Gas	501,91	487,71	-2,91%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	946,99	920,43	-2,89%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	944,84	918,58	-2,86%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	944,53	918,28	-2,86%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1121,07	1089,93	-2,86%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	1977,21	1922,71	-2,83%
161	POTIGUAR_3	NE	Diesel	1977,21	1922,71	-2,83%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	788,61	766,9	-2,83%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	788,61	766,9	-2,83%
116	PARNAIBA_IV	N	Gas	848,52	825,85	-2,75%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	927,11	903,57	-2,61%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	927,83	904,64	-2,56%
241	PROSP_II	NE	Gas	299,96	292,63	-2,50%
96	TERMOPE	NE	Gas	870,9	854,52	-1,92%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	846,18	830,85	-1,85%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1409,64	1387,4	-1,60%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1161,35	1143,47	-1,56%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1171,19	1153,36	-1,55%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1038,5900	1028,24	-1,01%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2214,27	2208,22	-0,27%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	227,59	228,35	0,33%
156	CANDIOTA_3	S	Carvao	519,98	522,02	0,39%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	297,03	305,16	2,66%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	2001,08	2056,84	2,71%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	289,02	297,12	2,73%
167	P.PECEM1	NE	Carvao	285,08	293,68	2,93%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	102,32	115,69	11,56%
201	APARECIDA	N	Gas	102,32	115,69	11,56%
203	C. ROCHA	N	Gas	102,32	115,69	11,56%
204	JARAQUI	N	Gas	102,32	115,69	11,56%
205	MANAUARA	N	Gas	102,32	115,69	11,56%
207	PONTA NEGR	N	Gas	102,32	115,69	11,56%
209	TAMBAQUI	N	Gas	102,32	115,69	11,56%
21	MARANHAO V	N	Gas	183,03	214,81	14,79%
36	MARANHAOIV	N	Gas	183,03	214,81	14,79%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	196,55	231,78	15,20%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	193,05	227,98	15,32%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	371,08	441,58	15,97%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	293,72	349,89	16,05%
35	URUGUAIANA*	S	Gas	776,36	0	

- Divulgado no site da CCEE: 05/11/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV1 (a partir de 08/11/2025)



Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/U\$]
Variação	-1,2%	8,9%	3,4%	-1,5%	29,2%	1,7%	-4,0%	-1,1%

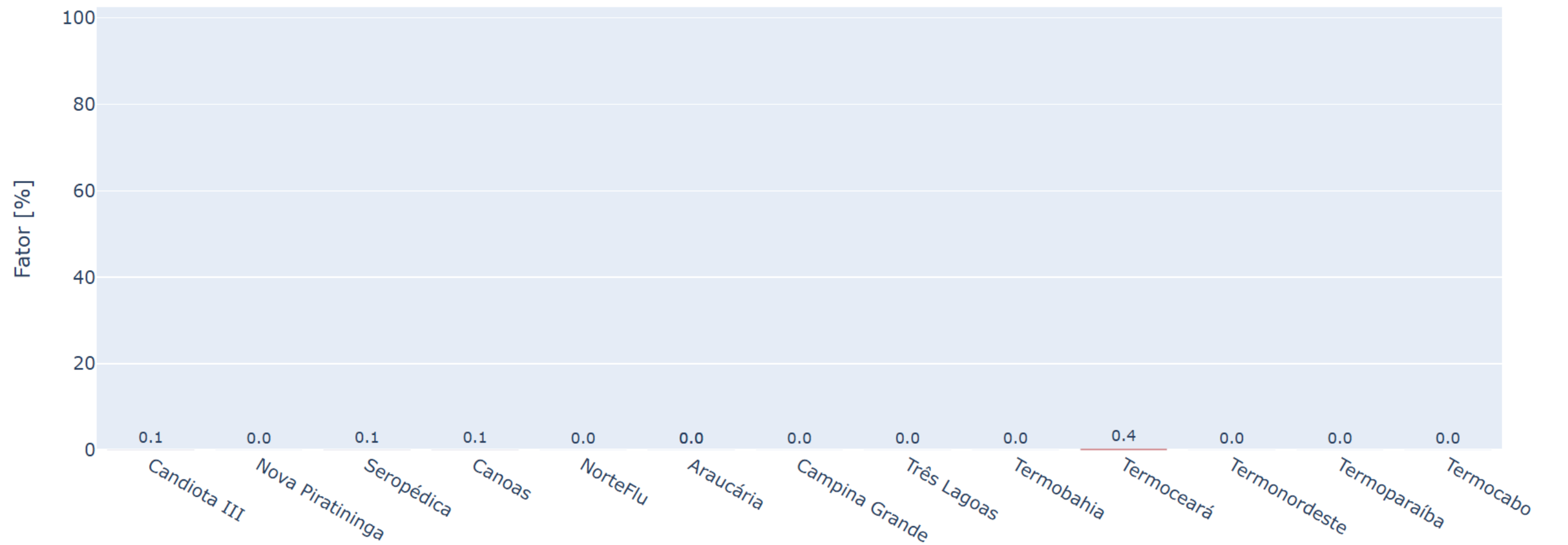


Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	594,47	1.028,24	Platts	out/25	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	1.001,28	1.153,36	Platts	out/25	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.242,10	1.370,45	ANP	set/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.182,51	1.387,40	Platts	out/25	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	820,40	830,85	Platts	out/25	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.050,00	1.143,47	Platts	out/25	01/07/2025	01/07/2026
48	Araucária	Gás natural não PPT	1.985/2025	891,24	1.028,22	Platts	out/25	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	930,38	1.069,45	Platts	out/25	02/07/2025	02/07/2026
58	Termoceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.901,89	2.208,22	ANP	set/25	18/07/2025	18/07/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	425,42	522,02	ANP	set/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.373,41	2.343,80	ANP	set/25	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.432,02	2.109,19	ANP	set/25	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.432,02	2.109,19	ANP	set/25	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.320,46	1.744,98	ANP	set/25	09/09/2025	09/09/2026

“[...] (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 108/2025 (01/05/25-30/04/26)

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Dados de geração consolidados até 31/10 e preliminares até 04/11

****Deliberação do CMSE em sua 307ª Reunião Ordinária, realizada em 16/07/2025**

- (ii) o CVU definido deverá ser atualizado mensalmente pela CCEE para despacho nos meses de setembro a dezembro de 2025;
- (iii) o CVU atualizado conforme item “ii” deverá ser; e aplicado nos meses de setembro a dezembro de 2025, exclusivamente para fins de despacho para atendimento à ponta de carga e caso o acionamento da usina pelo ONS ocorra sem a antecedência prevista no art. 11 da REN ANEEL 1.032/2022
- (iv) possibilitar que a Eneva S.A. redeclare, excepcionalmente para os meses de setembro a dezembro de 2025, para fins de aprovação pelo ONS, os valores dos parâmetros de Unit Commitment Térmico (UC).

[**DSP ANEEL 2.237/2025**](#) (DOU: 28/07): UTE Porto Sergipe I.
[**DSP ANEEL 2.241/2025**](#) (DOU: 28/07): UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo.

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
15	Luiz OR Melo	Gás natural não PPT	2.241/2025	1.024,47	Platts	out/25
224	Porto de Sergipe I	Gás natural não PPT	2.237/2025	805,87	Platts	out/25

USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL			PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO ORIGINAL	DESCONTO DA RECEITA FIXA	OFERTA DE PREÇO FINAL
		Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			a	b	c	d	e			
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1097,91	179,69	918,22
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		758,68	128,18	630,50
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		758,68	142,21	616,47
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		758,68	142,21	616,47
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105,00	286,369						1568,95	0,00	1568,95
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			747,077	513,5111				1,05		1935,33	0,00	1935,33

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

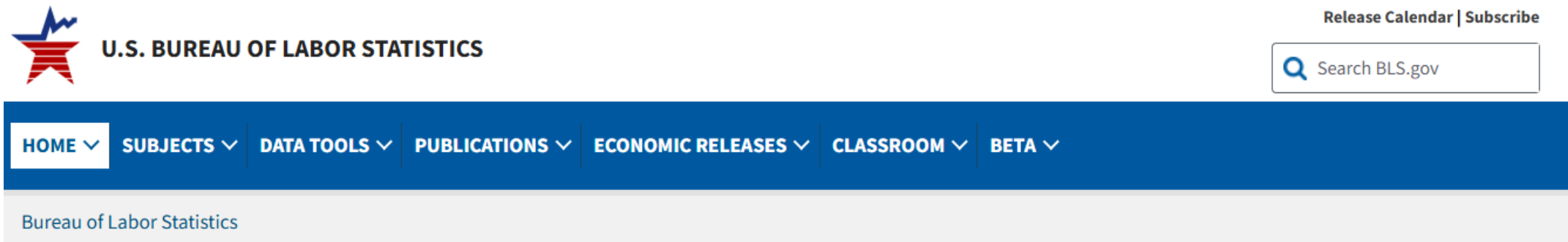
Art. 1º A Portaria Normativa MME nº 88, de 31 de outubro de 2024, passa a vigorar com as seguintes alterações:

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

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

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

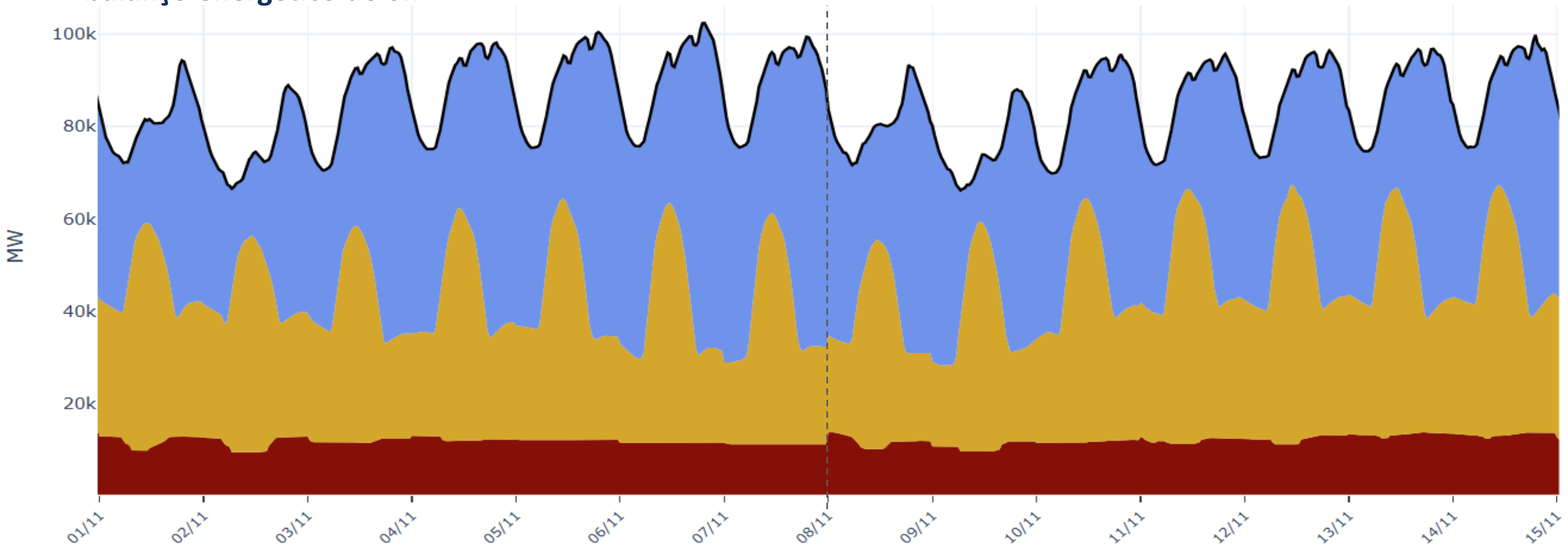
- Devido a indisponibilidade do CPI de outubro de 2025, até a divulgação no dia 17/11/2025, a CCEE divulgou o CVU com o CPI de setembro de 2025.



- Em função disso, as UTEs que tiveram o reajuste de seu CVU impactado em função do CPI são:
 - PARNAÍBA 5ª
 - NOVO TEMPO BARCARENA
 - Termopernambuco
 - MP Paulínia
 - PORSUD I
 - PORSUD II
 - LUIZ OSCAR RODRIGUES DE MELO LRC
 - PORTOCÉM I
- Caso o dado de outubro seja divulgado em data posterior, faremos o reajuste do CVU dessas usinas e iremos avisar através de comunicado.

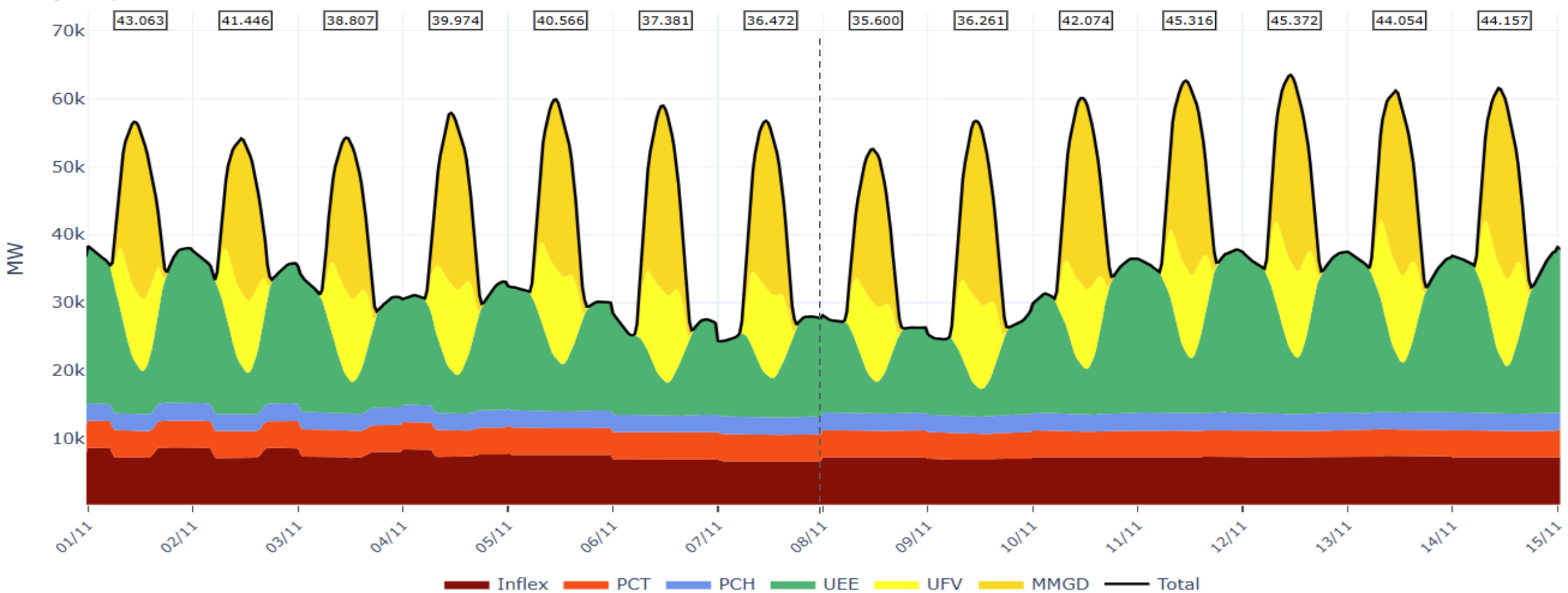
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de novembro de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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

balanço energético do SIN



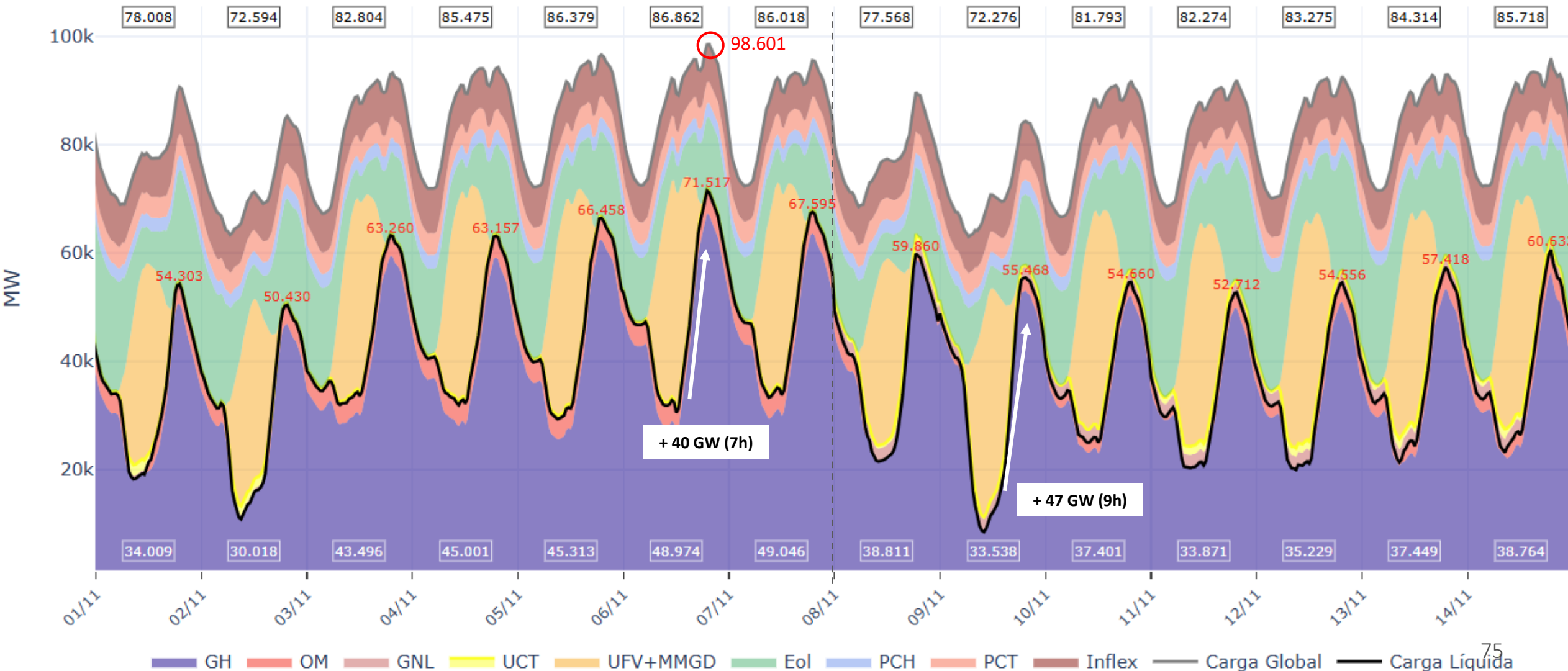
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
01/11 a 07/11	42.211	7.508	11.695	32.165	86.070	31.560	84.932
	49%	9%	14%	37%	100%		
08/11 a 14/11	37.861	7.229	12.092	34.553	84.506	31.038	85.573
	45%	9%	14%	41%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



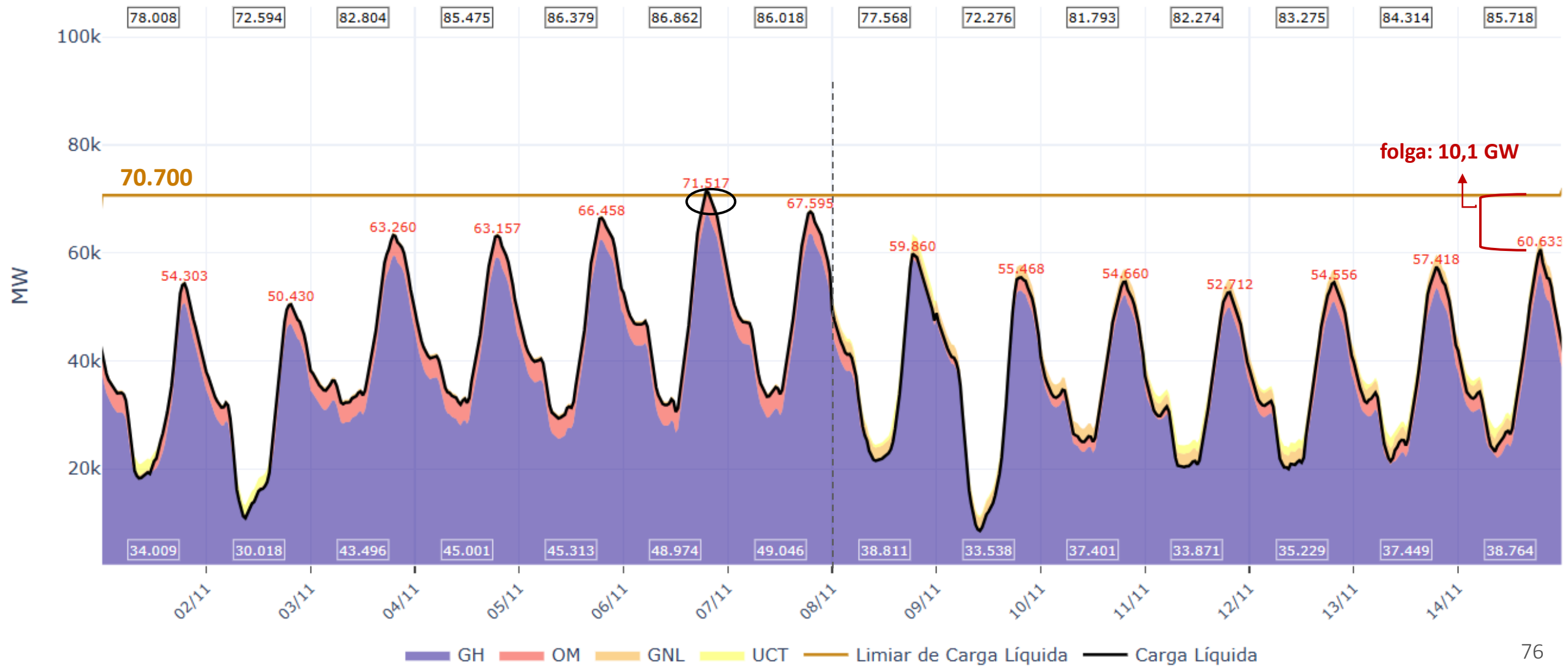
SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
01/11 a 07/11	2.536	3.950	4.712	13.301	7.666	7.508	39.673
	6%	10%	12%	34%	19%	19%	
08/11 a 14/11	2.569	3.892	4.865	15.048	8.230	7.229	41.833
	6%	9%	12%	36%	20%	17%	

carga líquida SIN



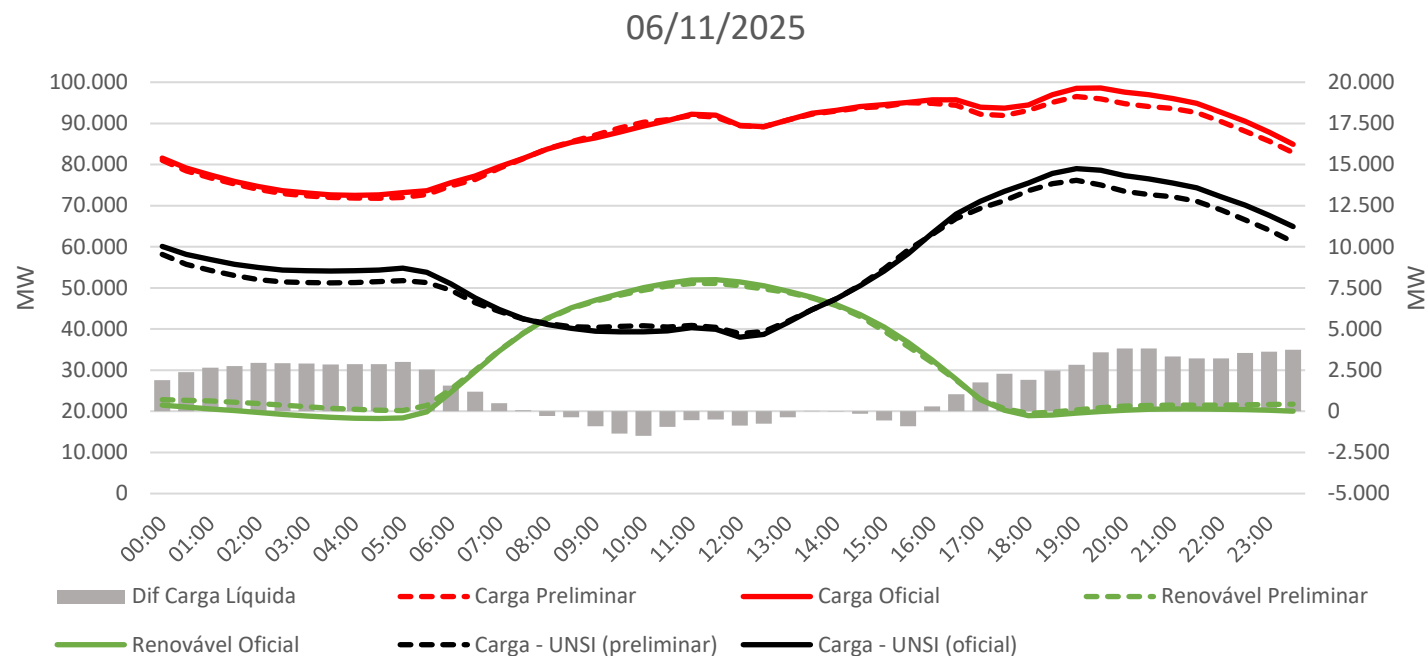
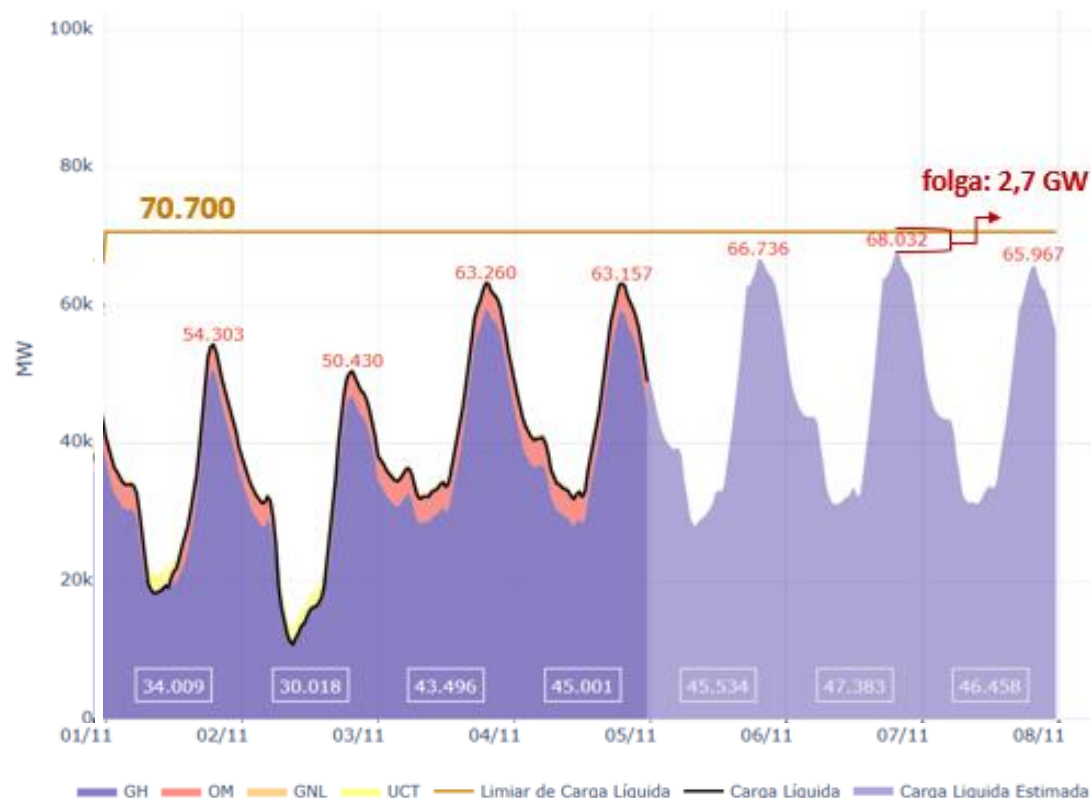
carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Out semana 3: 66,6 GW (folga: + 6,0 GW)
Out semana 4: 69,5 GW (folga: + 8,0 GW)
Out semana 5: 66,3 GW (folga: + 3,8 GW)
Nov semana 1: 70,7 GW (folga: - 0,8 GW)
Nov semana 2: 70,7 GW (folga: + 10,1 GW)



Dia 06/11/2025

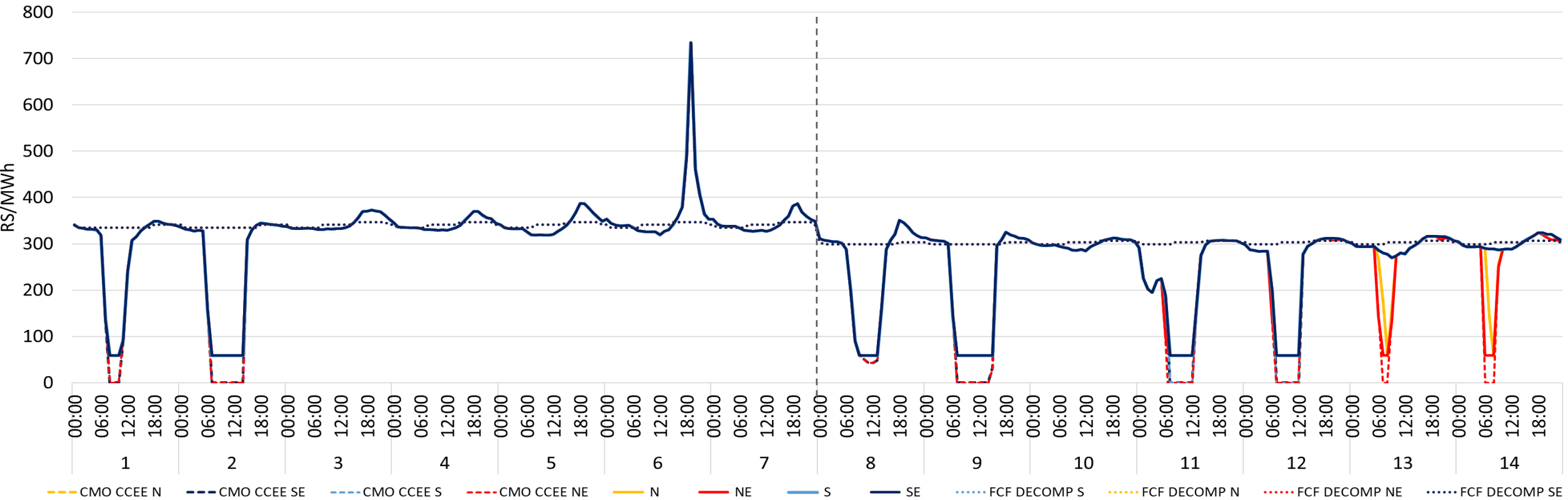
- Em execução realizada no dia 04/11, ao analisar os dados projetados pelo PrevcargaDESSEM (bloco DP do entdados.dat) e WEOL (renovaveis.dat) havia expectativa de aumento de carga líquida e aproximação ao limiar de flexibilidade operativa.



- Em relação ao dado oficial do dia 06/11, às 19h, o dado preliminar apontava uma carga menor (-2,6 GW) e renovável um pouco maior (+950 MW), fazendo com que a carga líquida do caso oficial aumentasse em relação ao preliminar. Ultrapassando a indicação de “limiar de carga líquida” apontada nas simulações de sensibilidade com o deck do dia 04/11.

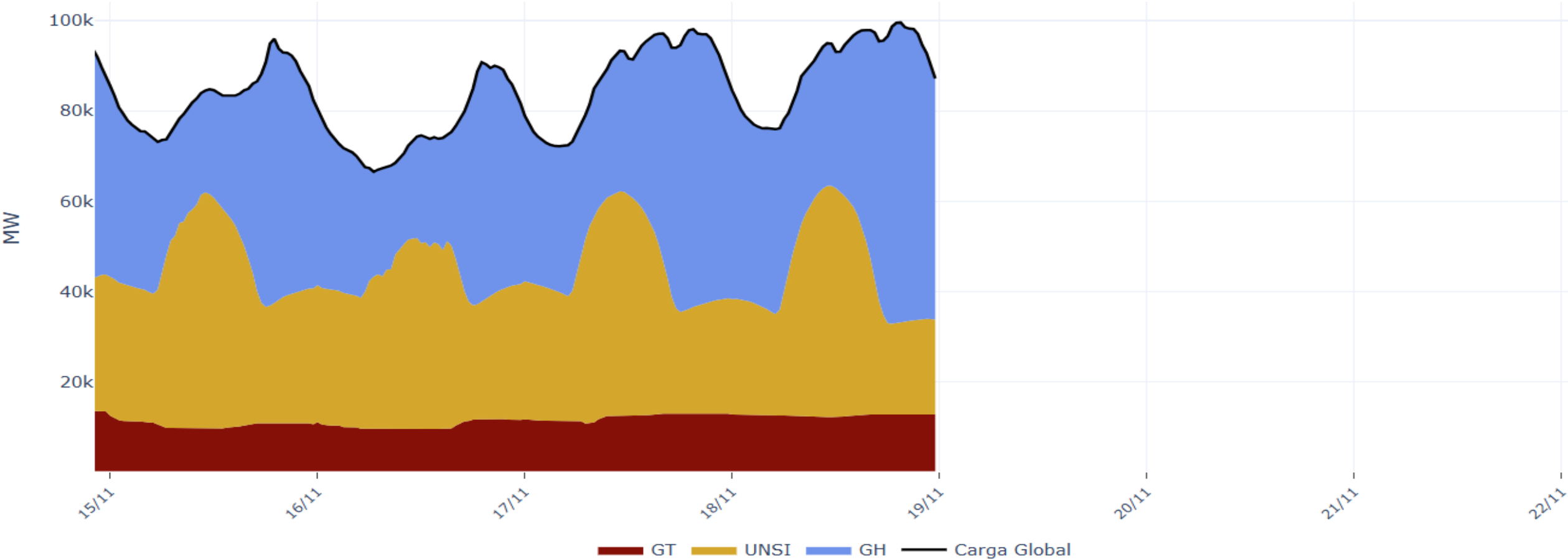
Obs.: a diferença entre a inflexibilidade e dados de UCT entre os casos preliminar e oficial também impactam no desvio de carga líquida

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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	320,91	283,45	289,09	734,46	58,60
S	320,91	283,45	289,08	734,46	58,60
NE	320,91	277,34	284,16	734,46	58,60
N	320,91	280,89	286,54	734,46	58,60

balanço energético do SIN

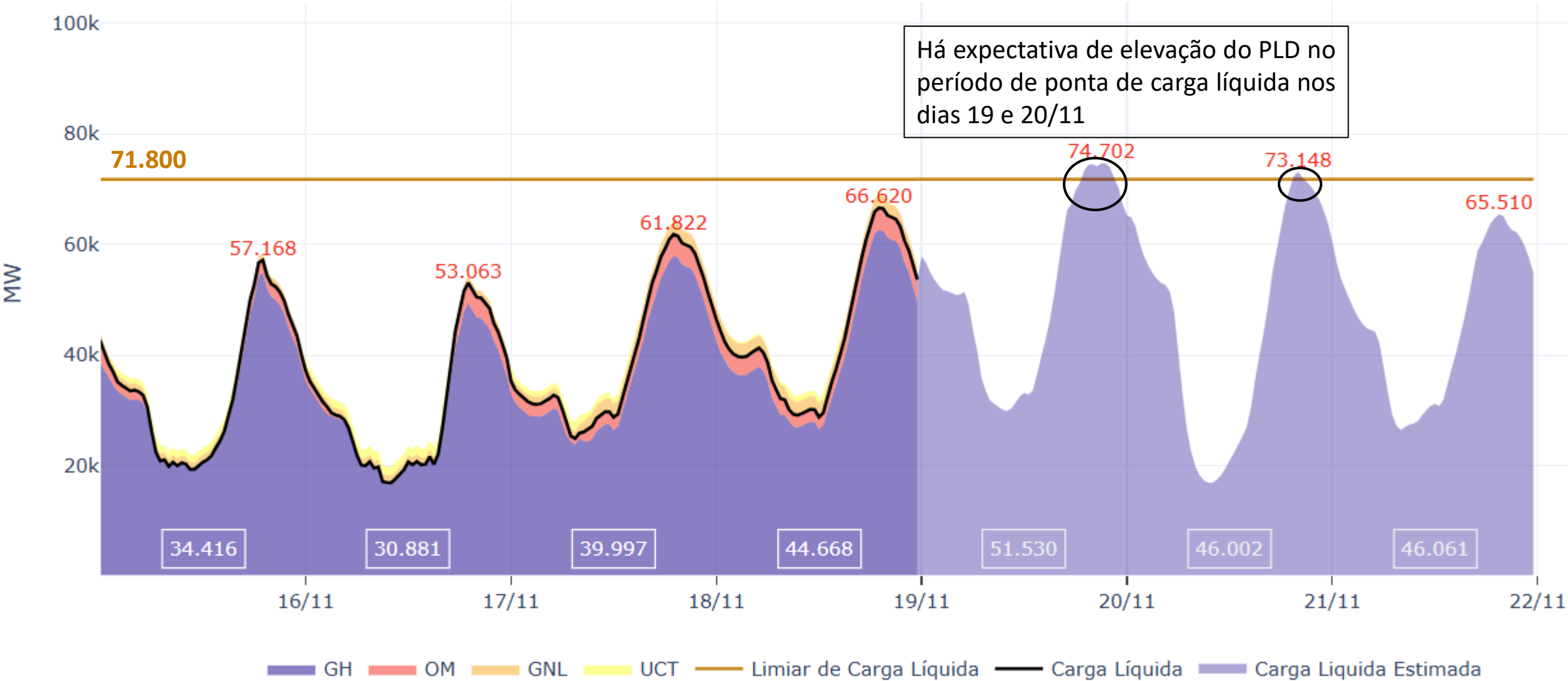


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
15/11 a 21/11	38.675	6.911	11.491	33.982	84.148	30.962	82.909
	46%	8%	14%	40%	100%		

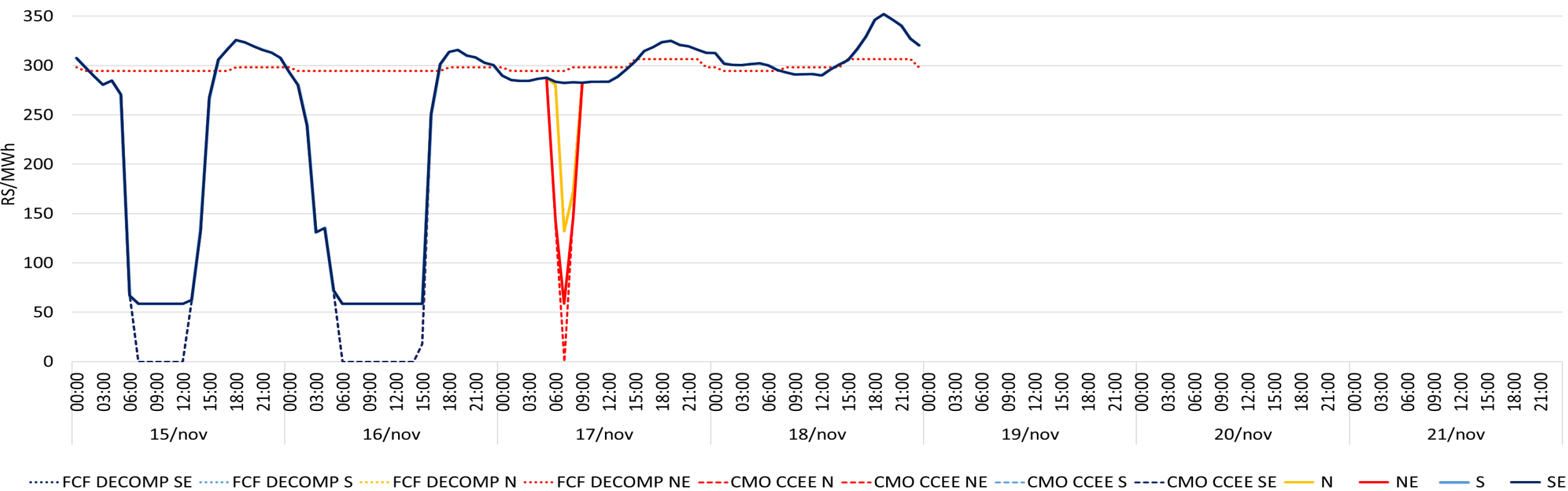
carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Out semana 3: 66,6 GW (folga: + 6,0 GW)
Out semana 4: 69,5 GW (folga: + 8,0 GW)
Out semana 5: 66,3 GW (folga: + 3,8 GW)
Nov semana 1: 70,7 GW (folga: - 0,8 GW)
Nov semana 2: 70,7 GW (folga: + 10,1 GW)

Há expectativa de elevação do PLD no período de ponta de carga líquida nos dias 19 e 20/11

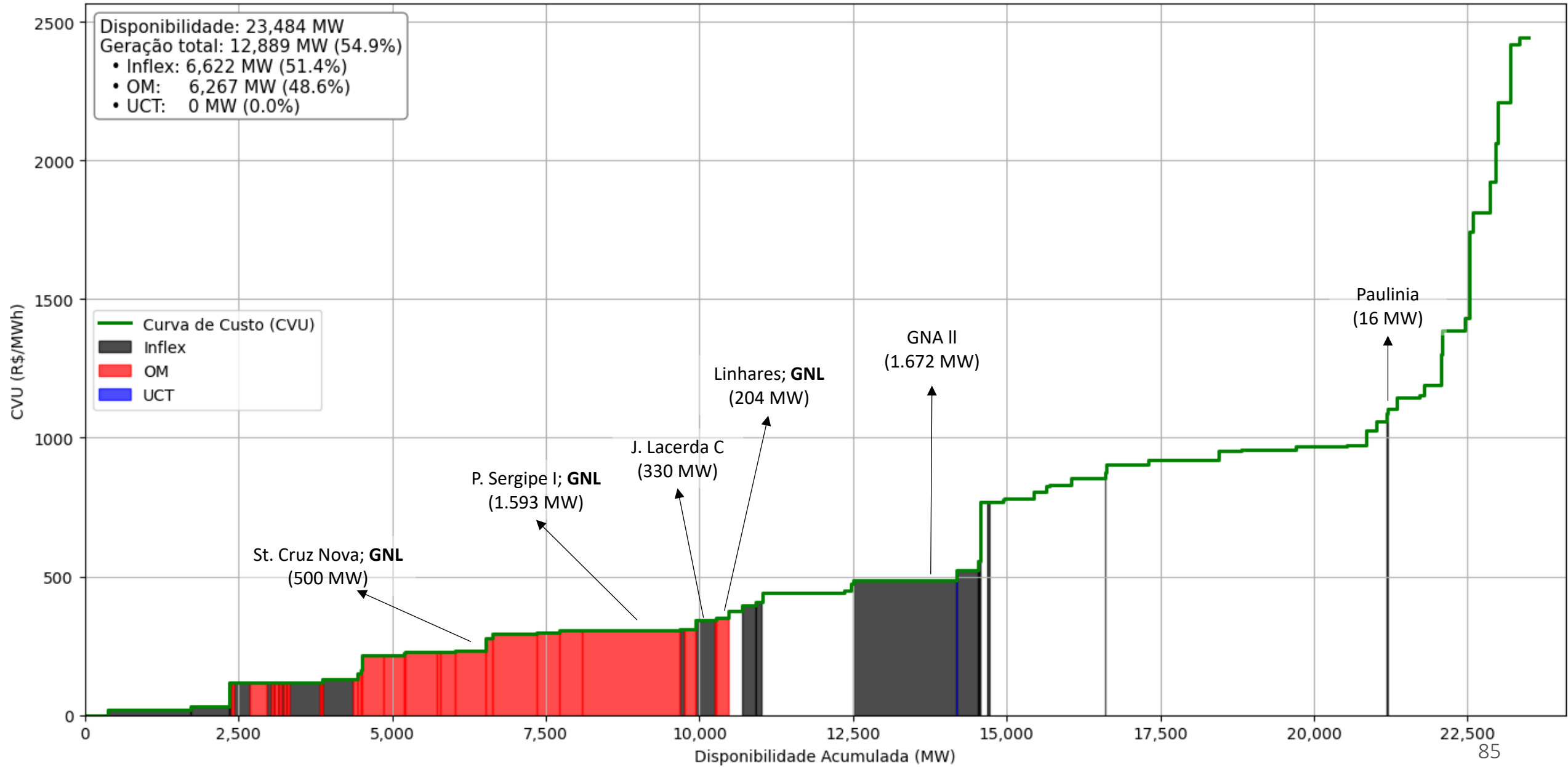


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

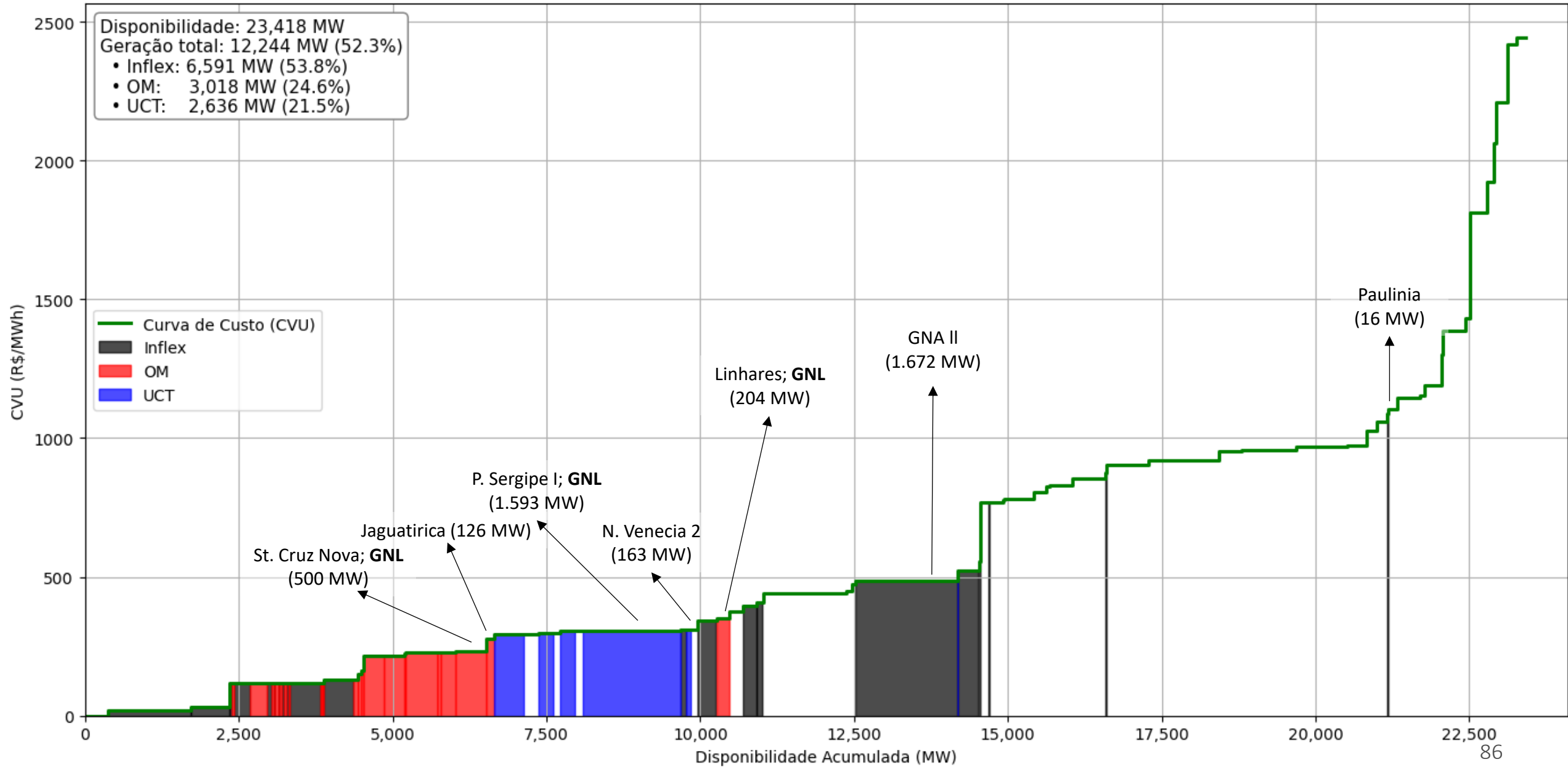


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	297,96	239,13	248,71	352,11	58,60
S	297,96	239,13	248,71	352,11	58,60
NE	297,96	233,28	243,47	352,10	58,60
N	297,96	236,38	245,96	352,11	58,60

Disponibilidade, Geração e CVU - 18/11/2025 - 19:00

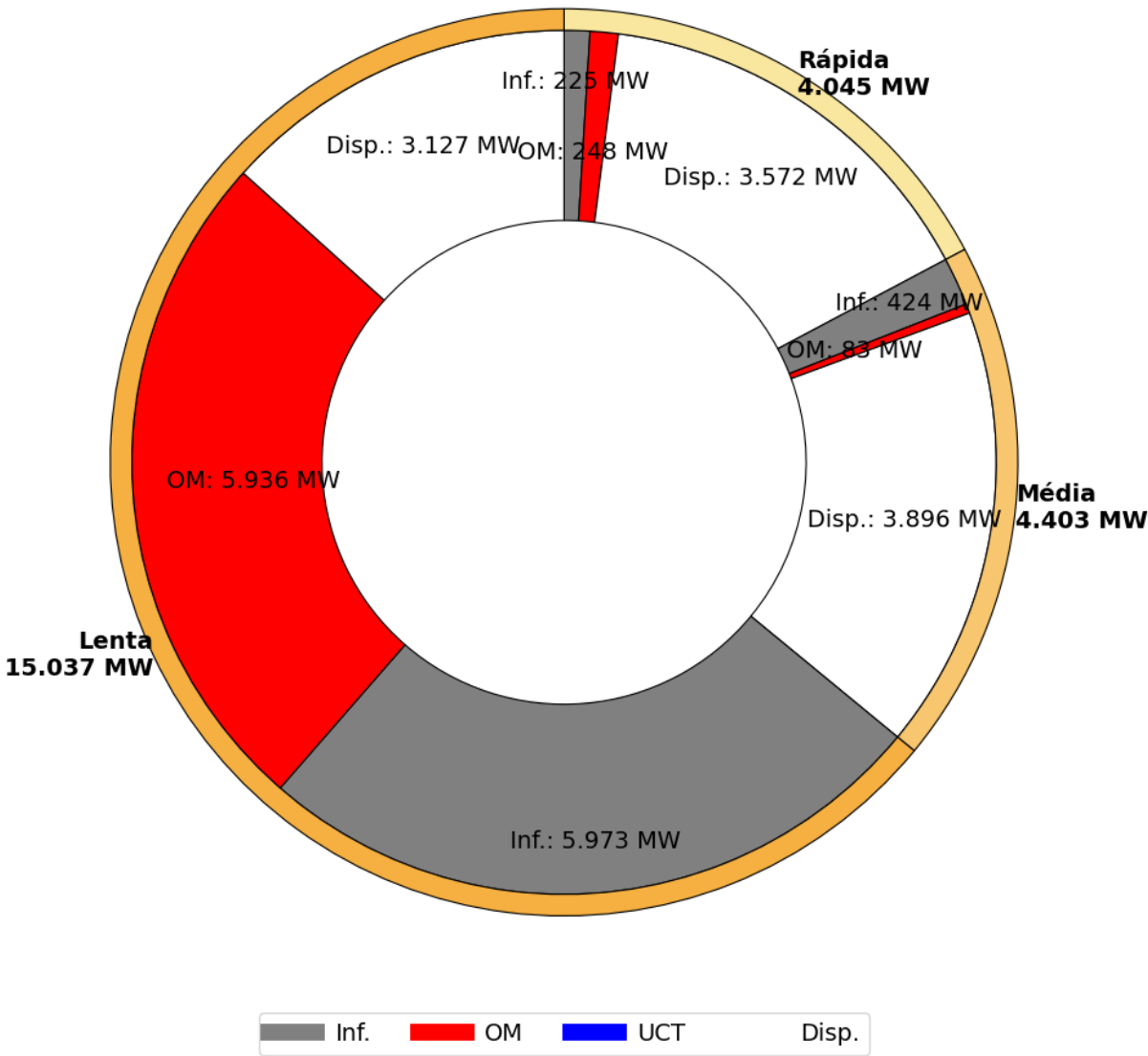


Disponibilidade, Geração e CVU - 18/11/2025 - 12:00



Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 18/11/2025 — Horário: 19:00:00
Total de disponibilidade considerada: 23.484 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



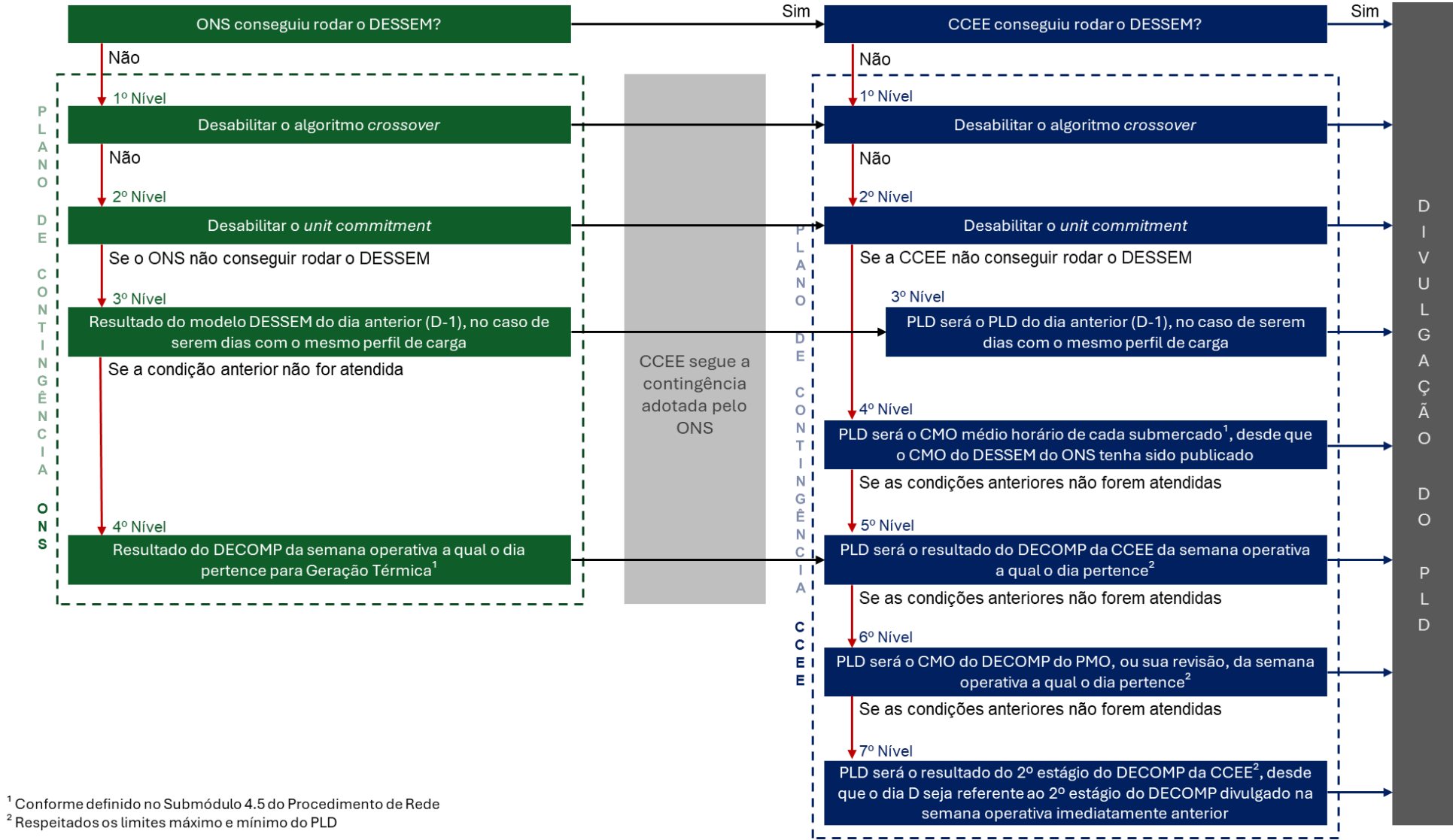
Categoria	CVU Médio (R\$/MWh)		
	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	R\$ 171,82	R\$ 145,44	R\$ 1.253,67
Média	R\$ 75,20	R\$ 133,88	R\$ 998,84
Lenta	R\$ 254,95	R\$ 265,34	R\$ 638,99

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

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



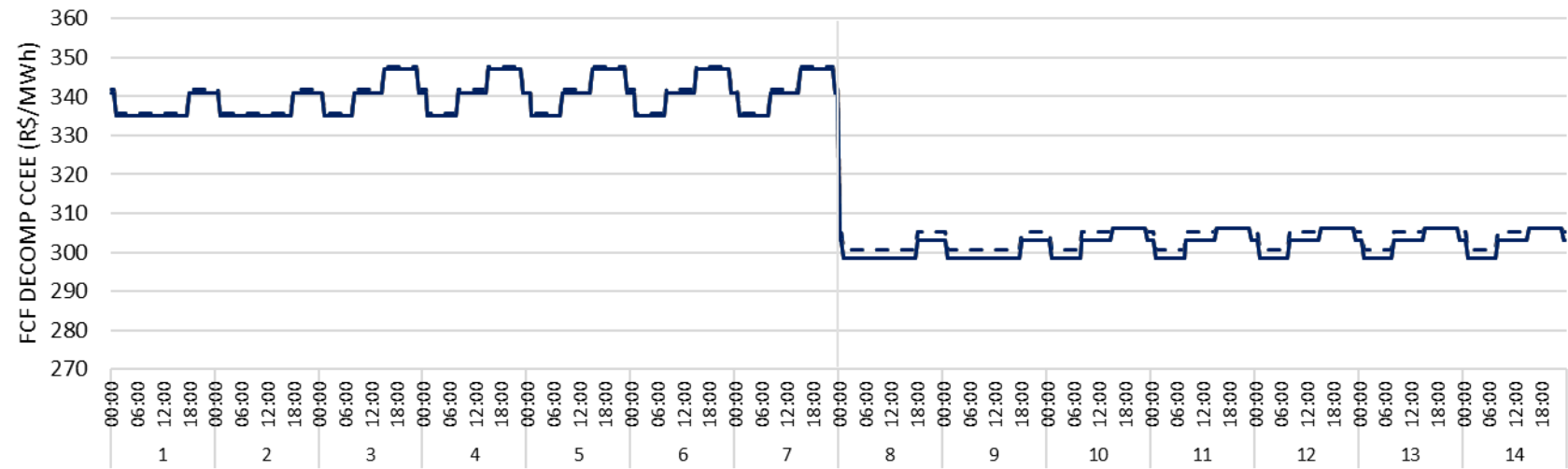
ONS
Operador Nacional
do Sistema Elétrico



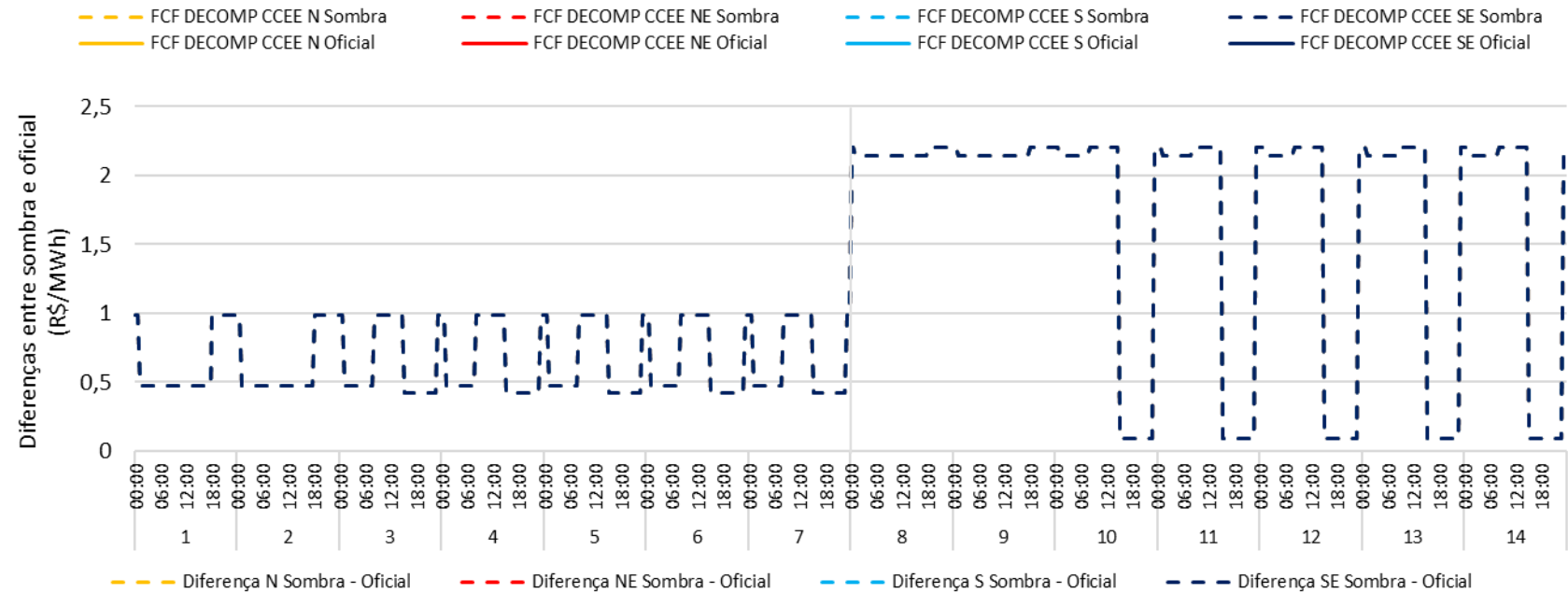
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede

² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

➤ Impacto na FCF do modelo DECOMP CCEE (1ª e 2ª semana de novembro de 2025)

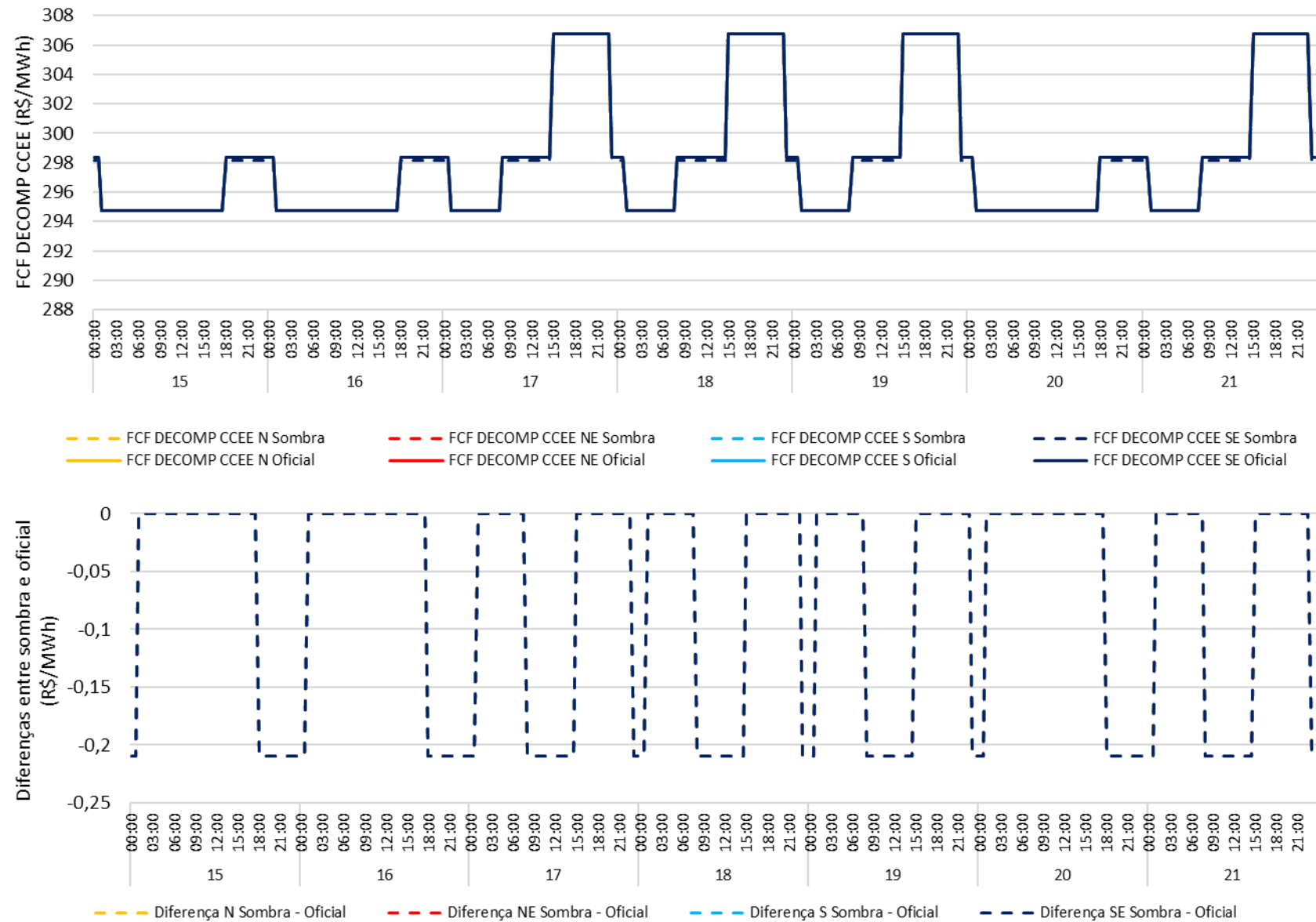


em R\$/MWh	MÉDIA FCF DECOMP RV0 OFICIAL	MÉDIA FCF DECOMP RV0 SOMBRA	DIFERENÇA (SOMBRA - OFICIAL)
SE/CO	339,98	340,62	0,64
S	339,98	340,62	0,64
NE	339,98	340,62	0,64
N	339,98	340,62	0,64



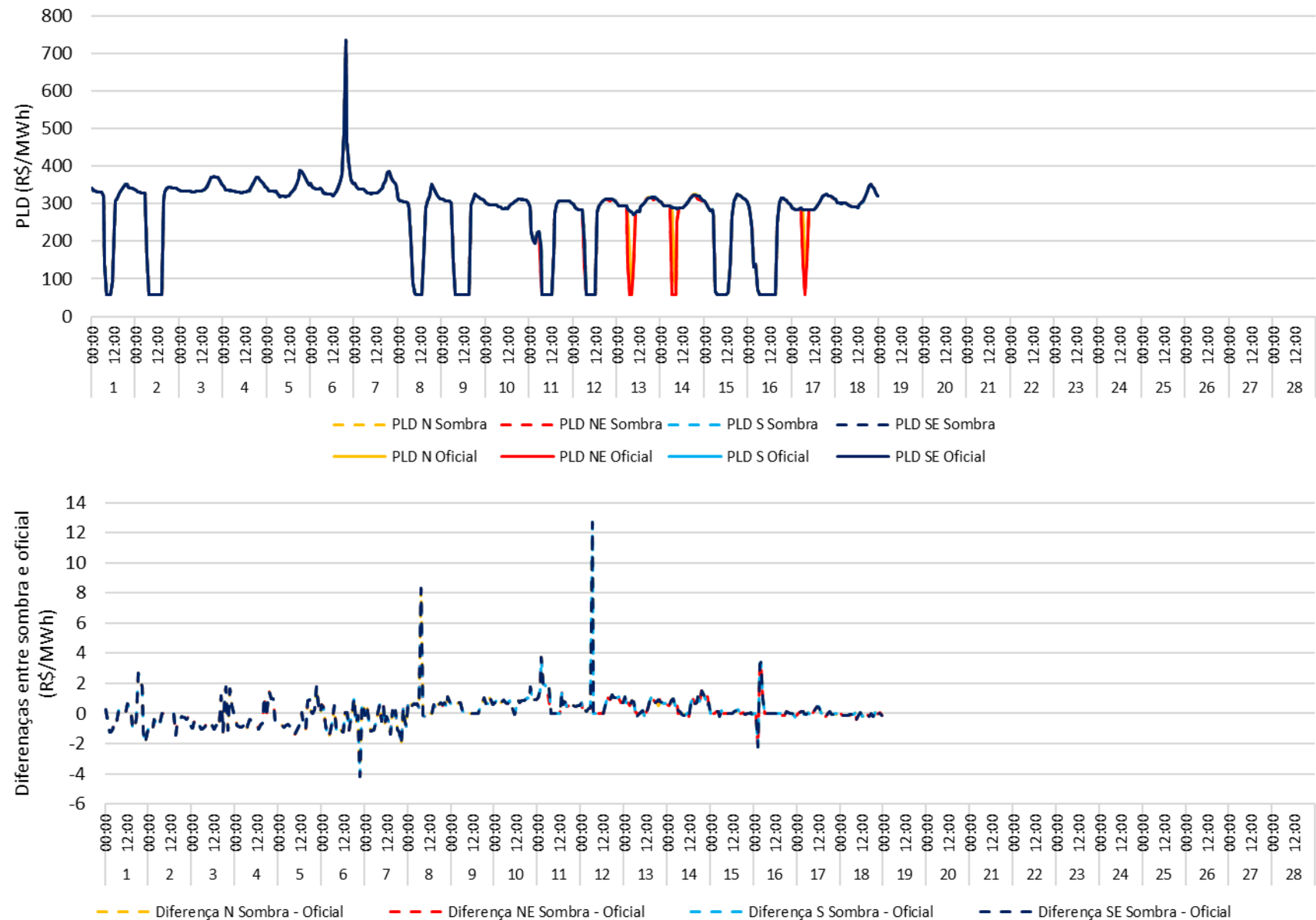
em R\$/MWh	MÉDIA FCF DECOMP RV1 OFICIAL	MÉDIA FCF DECOMP RV1 SOMBRA	DIFERENÇA (SOMBRA - OFICIAL)
SE/CO	301,84	303,52	1,68
S	301,84	303,52	1,68
NE	301,84	303,52	1,68
N	301,84	303,52	1,68

➤ Impacto na FCF do modelo DECOMP CCEE (3ª semana de novembro de 2025)



em R\$/MWh	MÉDIA FCF DECOMP RV2 OFICIAL	MÉDIA FCF DECOMP RV2 SOMBRA	DIFERENÇA (SOMBRA - OFICIAL)
SE/CO	298,26	298,19	-0,07
S	298,26	298,19	-0,07
NE	298,26	298,19	-0,07
N	298,26	298,19	-0,07

➤ Impacto no PLD (1ª, 2ª e 3ª semana de novembro de 2025)



em R\$/MWh	MÉDIA PLD OFICIAL	MÉDIA PLD SOMBRA	DIFERENÇA (SOMBRA - OFICIAL)
SE/CO	280,12	280,26	0,14
S	280,11	280,25	0,14
NE	275,12	275,23	0,11
N	277,52	277,66	0,14

em R\$/MWh	MÁXIMA DIFERENÇA HORÁRIA (SOMBRA - OFICIAL)
SE/CO	12,72
S	12,71
NE	8,29
N	12,72

As diferenças máximas ocorrem durante a **transição do PLD para o vale de preço**. O impacto representa cerca de **4-6% em relação ao valor oficial do PLD horário**.

OPERUH.DAT

- Vazão defluente mínima da UHE Estreito (744 m³/s)

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
OPERUH REST	09071	L		RHQ					
OPERUH ELEM	09071	267		ESTREITO	6	1.0			
&OPERUH LIM	09071	I		F		1000.00			
OPERUH LIM	09071	I		F		744.0			

- Taxa de variação máxima de aumento/redução de geração da UHE Belo Monte (500 MW/h)

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&OPERUH REST	99212	V		RHQ		.			
OPERUH REST	99212	V	1	RHQ		0.00			
OPERUH ELEM	99212	288		BELO MONTE	7	1.0			
&OPERUH VAR	99212	I		F			1222	1222	
OPERUH VAR	99212	I		F			500.0	500.0	

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

OPERUH.DAT

- Vazão defluente mínima da UHE Jurumirim (147 m³/s) e taxa de variação máxima de redução de defluência da UHE Jurumirim (não considerada)

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    08874  L      RHQ
OPERUH REST    08874  L  1
OPERUH ELEM     08874  47  JURUMIRIM      6  1.0
&OPERUH LIM     08874  I      F          90.00
OPERUH LIM     08874  I      F          147.0
&
&Valido ate 30/09/2026
&Condicionada a vazao defluente < 147 m3/s
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    08875  V      RHQ          92.
&OPERUH ELEM     08875  47  JURUMIRIM      6  1.0
&OPERUH VAR     08875  I      F          0.00
&OPERUH VAR     0887518 06 0 18 16 0      10.00
&OPERUH VAR     0887519 06 0 19 16 0      10.00
&OPERUH VAR     0887520 06 0 20 16 0      10.00
&OPERUH VAR     0887521 06 0 21 16 0      10.00

```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

OPERUH.DAT

- **Vazão defluente mínima (4.600 m³/s), taxa de variação máxima de aumento de defluência da e nível mínimo UHE Porto Primavera (não consideradas)**

```
&Condicao para reducao da defluencia de 4600 m3/s para 3900 m3/s, conforme FSARH 9101:
&Condicionado a programacao com no minimo 24h de antecedencia para fazer o planejamento dos controles socioambientais
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 09101 L RHQ
OPERUH ELEM 09101 46 P.PRIMAVERA 6 1.0
&OPERUH LIM 09101 I F 4600.00
OPERUH LIM 09101 I F 4600.0
```

```
&Condicionada a vazao defluente entre 3900m³/s e 4600m³/s
&OPERUH REST 09125 V RHQ 4635.
&OPERUH ELEM 09125 46 P.PRIMAVERA 6 1.0
&OPERUH VAR 09125 I F 100.00
&
```

```
&Valido conforme FSARH 5777 da UHE Jupia de defluencia de 3300m3/s (257.30 m)
&OPERUH REST 99219 L RHQ
&OPERUH ELEM 99219 46 P.PRIMAVERA 1 1.0
&OPERUH LIM 99219 I F 257.30
```

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

OPERUH.DAT

- **Nível mínimo e máximo da UHE Jirau (conforme vazão defluente), nas restrições 1861 e 1862 (restrições 9104 e 9105 comentadas)**

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST  01861  L      RHV
OPERUH ELEM   01861 285  JIRAU          1  1.0
&Compatibilizado com a vazao afluenta prevista no dadvaz
&Flexibilizado para convergencia do caso CCEE
OPERUH LIM    01861 18 00 0  F      84.88
OPERUH LIM    01861 18 12 0  F      85.33
OPERUH LIM    01861 19 00 0  F      85.28
OPERUH LIM    01861 20 00 0  F      85.22
OPERUH LIM    01861 21 00 0  F      85.17
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST  01860  L      RHV
OPERUH ELEM   01860 285  JIRAU          1  1.0
&Compatibilizado com a vazao afluenta prevista no dadvaz
OPERUH LIM    01860 18 00 0  F      85.33
OPERUH LIM    01860 19 00 0  F      85.28
OPERUH LIM    01860 20 00 0  F      85.22
OPERUH LIM    01860 21 00 0  F      85.17

```

Em caso de necessidade de flexibilização para convergência, a compatibilização com a cota inicial ocorre até 12h

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

OPERUH.DAT

- Taxa máxima de deplecionamento da UHE Jirau (não considerada)

```
%Condicionada ao atingimento da cota 90m no reservatório
% Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
%OPERUH REST 09104 V RHV
%OPERUH ELEM 09104 285 JIRAU 1 1.0
%OPERUH VAR 09104 I F 0.00
```

- Vazão vertida mínima da UHE Castro Alves (não considerada)

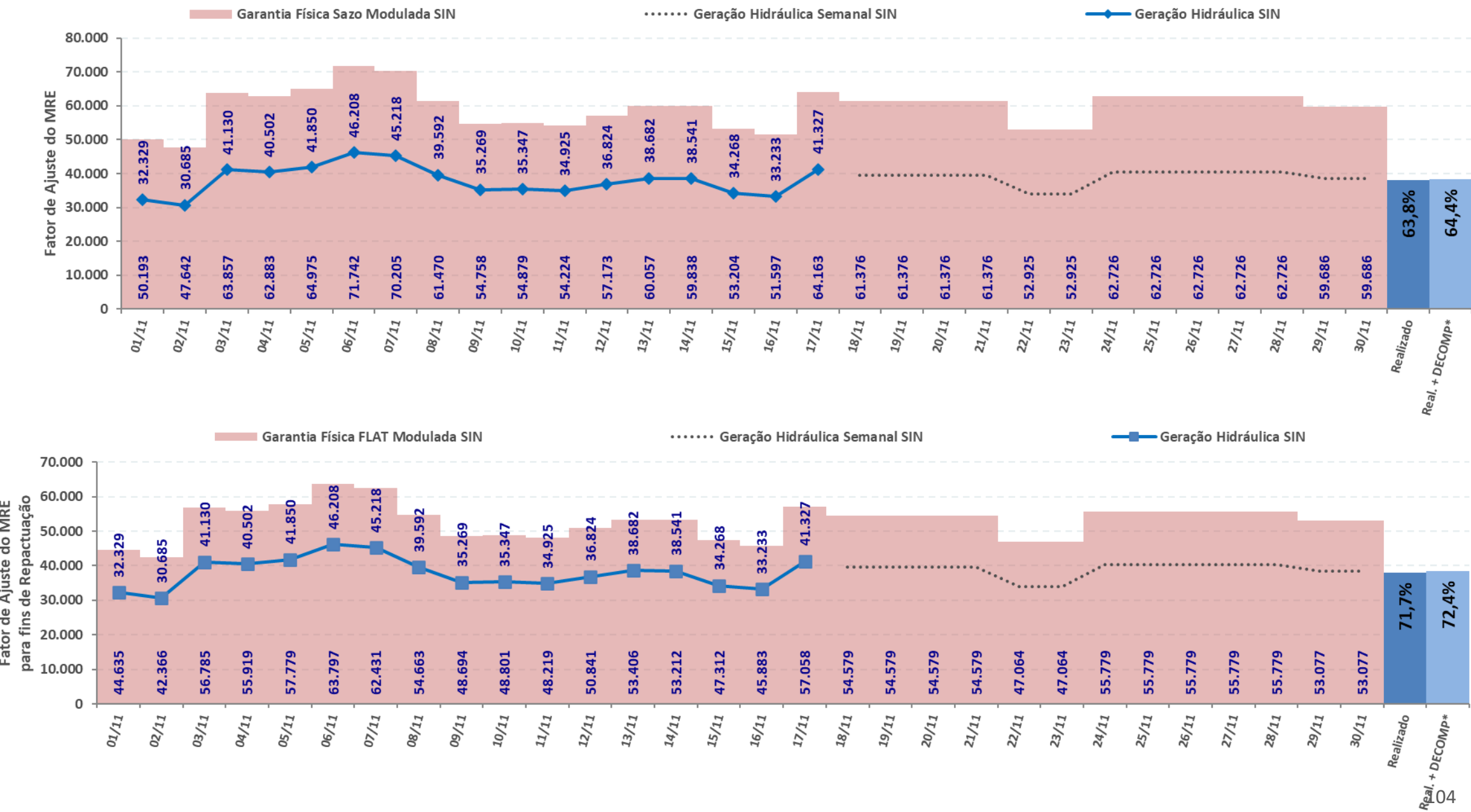
```
%Condicionada a vazão afluyente total >480m3/s e <= 650 m3/s
%Vazão afluyente = 216.00
%OPERUH REST 09086 L RHQ
%OPERUH ELEM 09086 97 C.ALVES 4 1.0
%OPERUH LIM 09086 I F 480.00
```

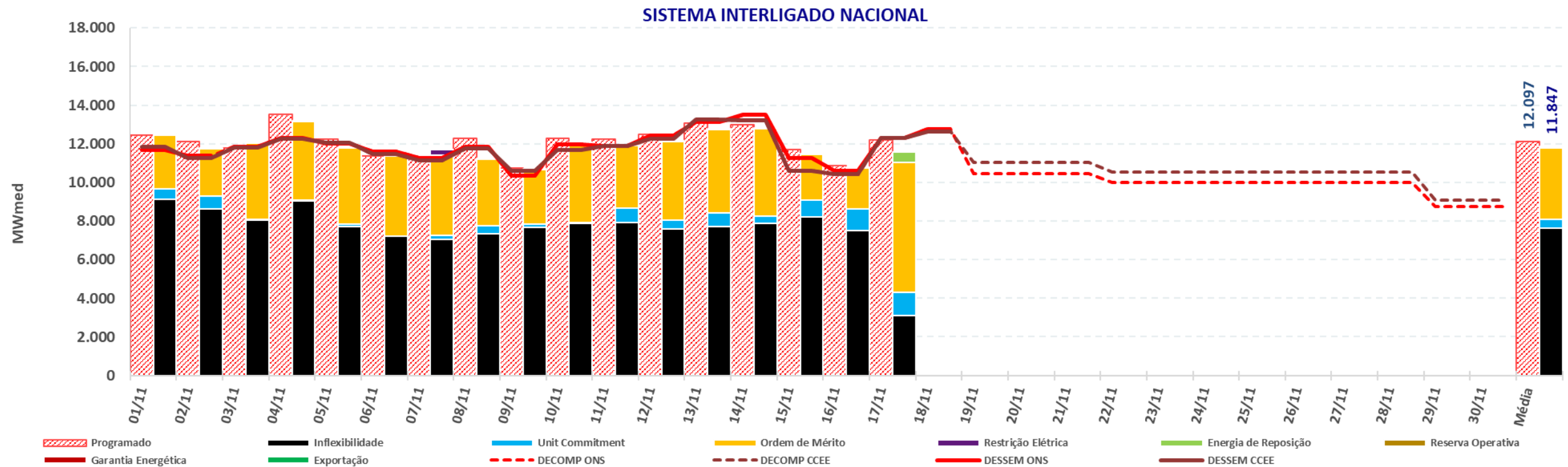
Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de novembro 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 dezembro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

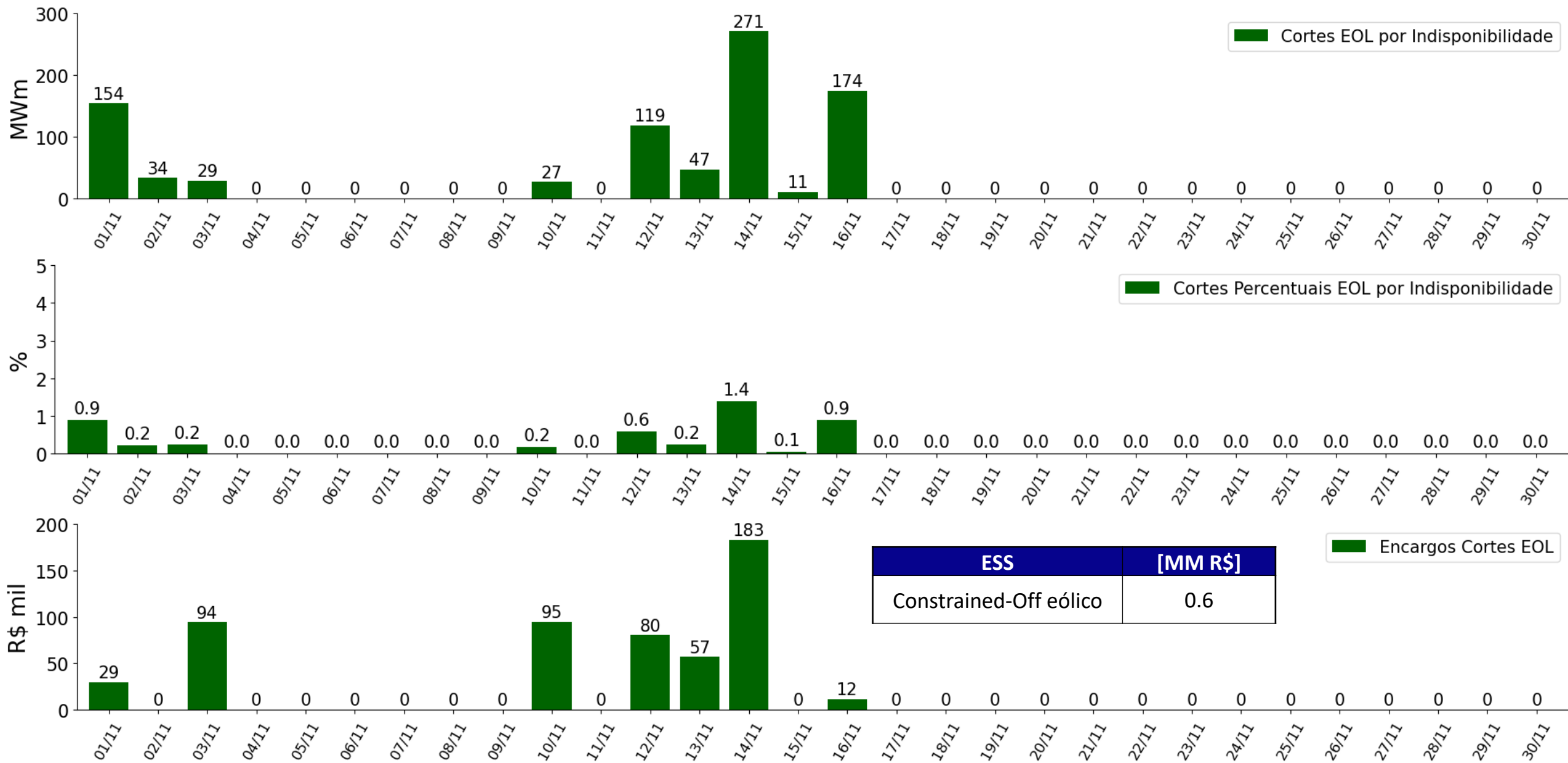
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



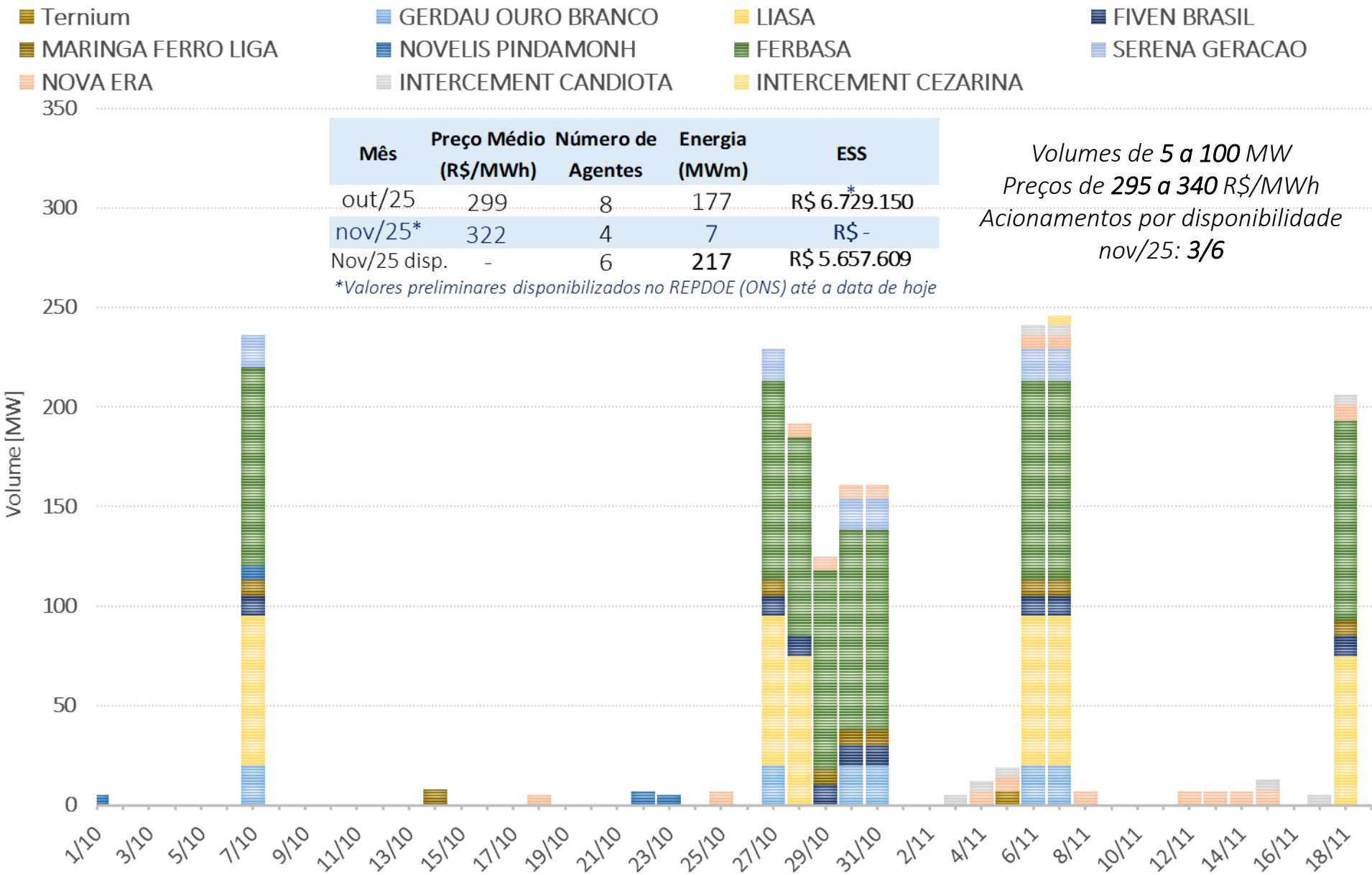


Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	6,5
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	8,6
Resposta da Demanda	5,6
<i>Constrained-off</i> Térmico	0,0
Importação	0,0
Total	20,7
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	1,9

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas

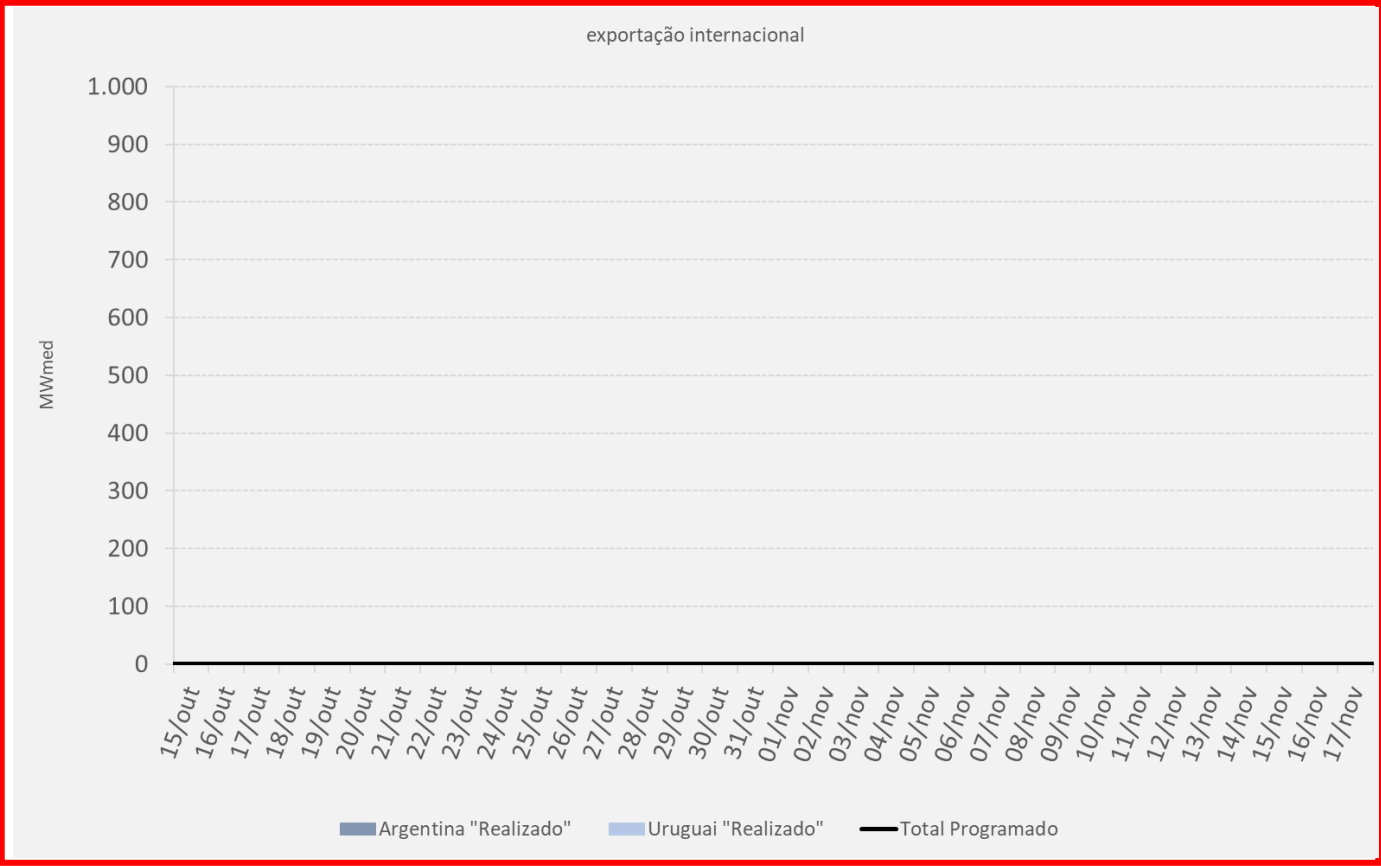
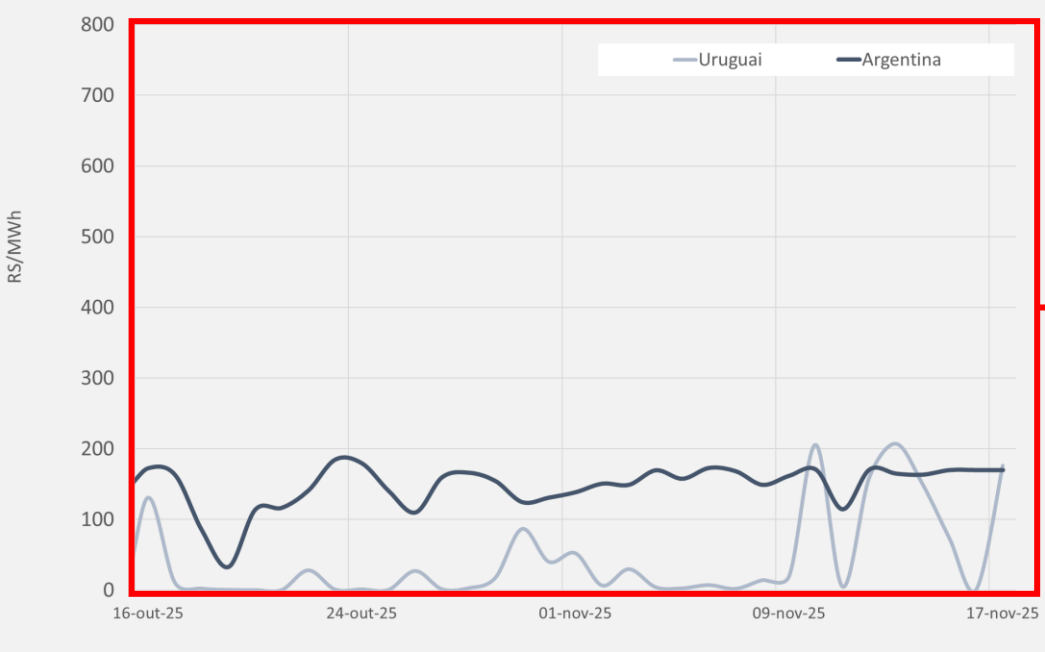


Fonte: Dados Abertos ONS



107

Uruguai - Média out/nov: R\$ 35,26/MWh
Argentina - Média out/nov: R\$ 151,25/MWh

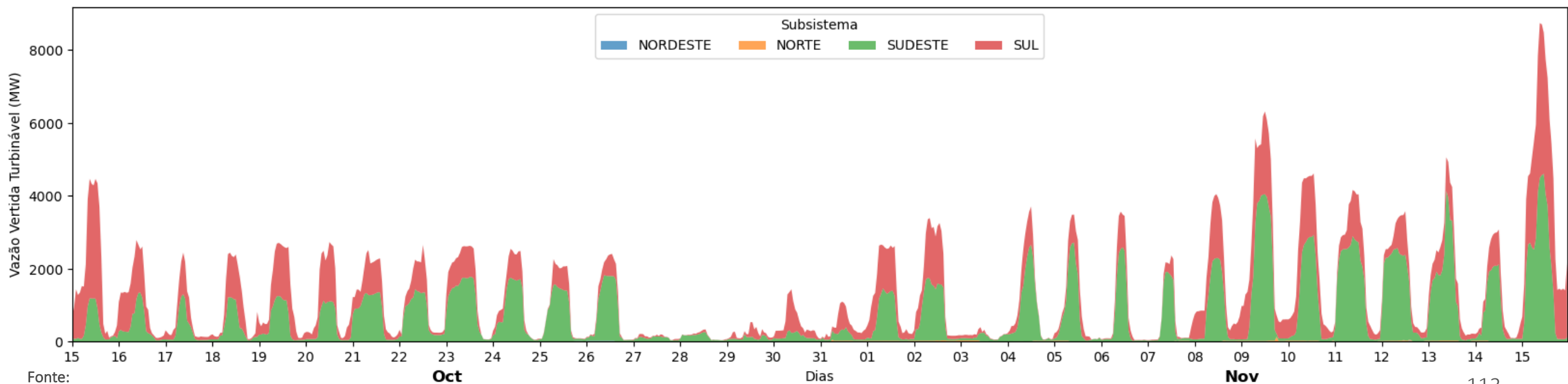
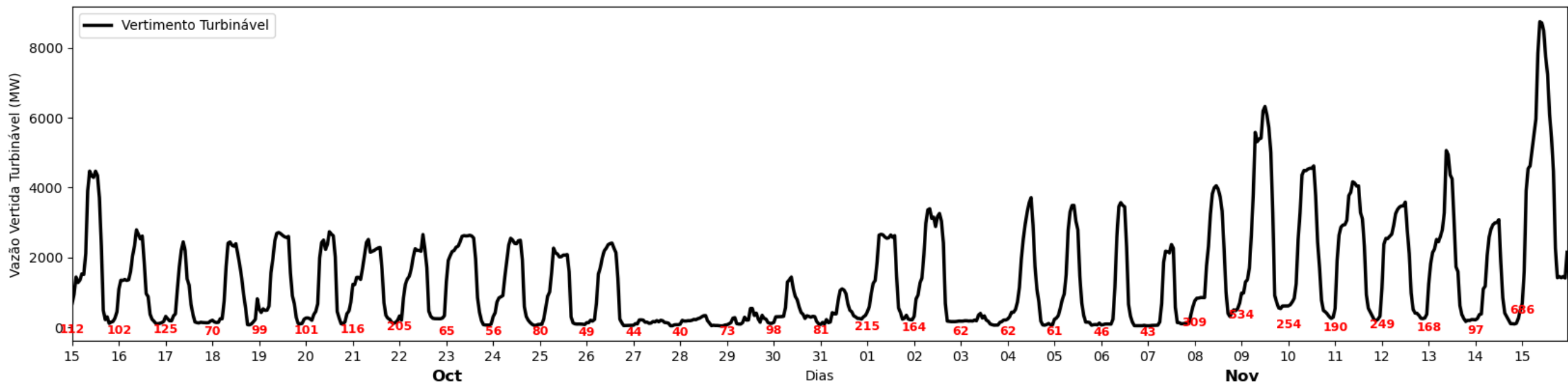


Administración del Mercado Eléctrico, Uruguay, 2025.
<https://www.adme.com.uy/>

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

Fonte:
▪ IPDO (ONS)

acompanhamento da exportação internacional – ocorrência de vertimento turbinável – outubro e novembro de 2025

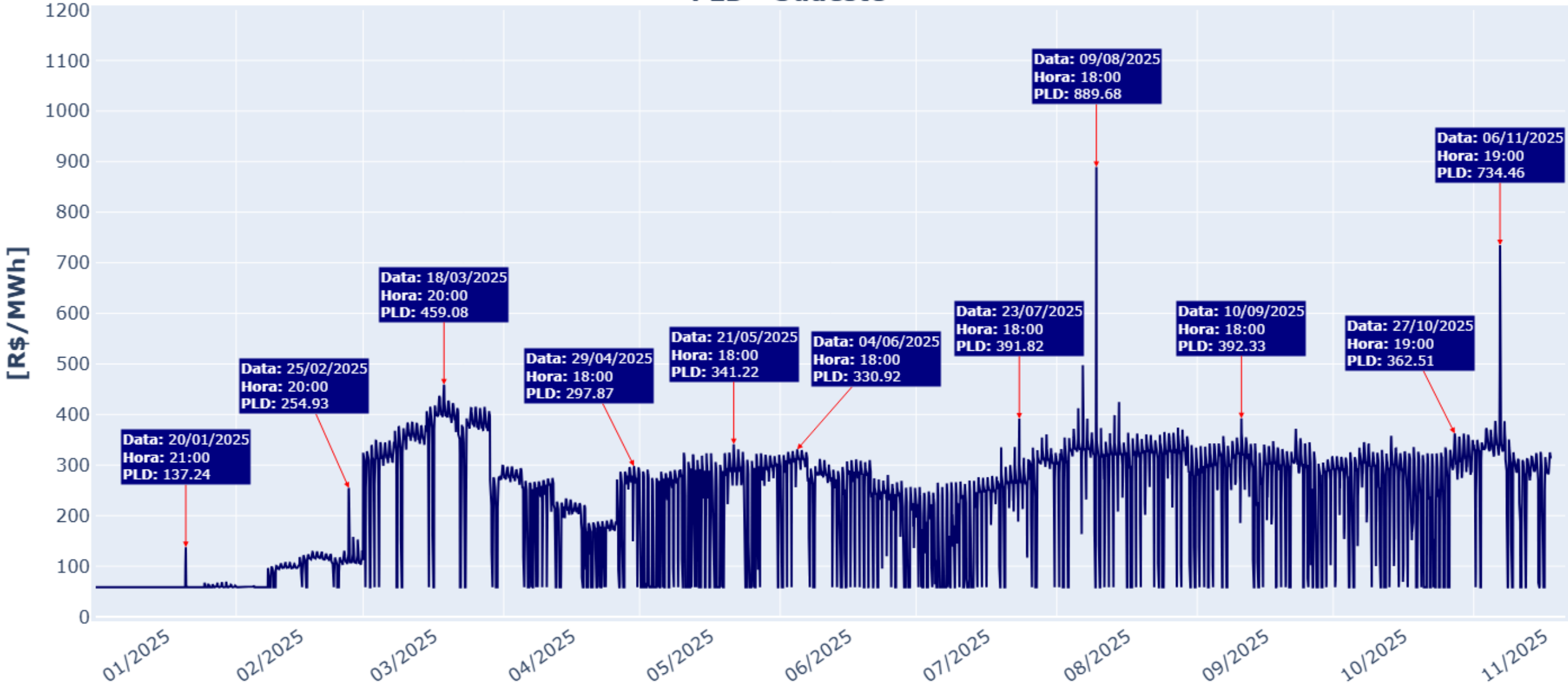


Fonte:
■ Porta de Dados Abertos do ONS

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de novembro 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 dezembro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

histórico do PLD horário

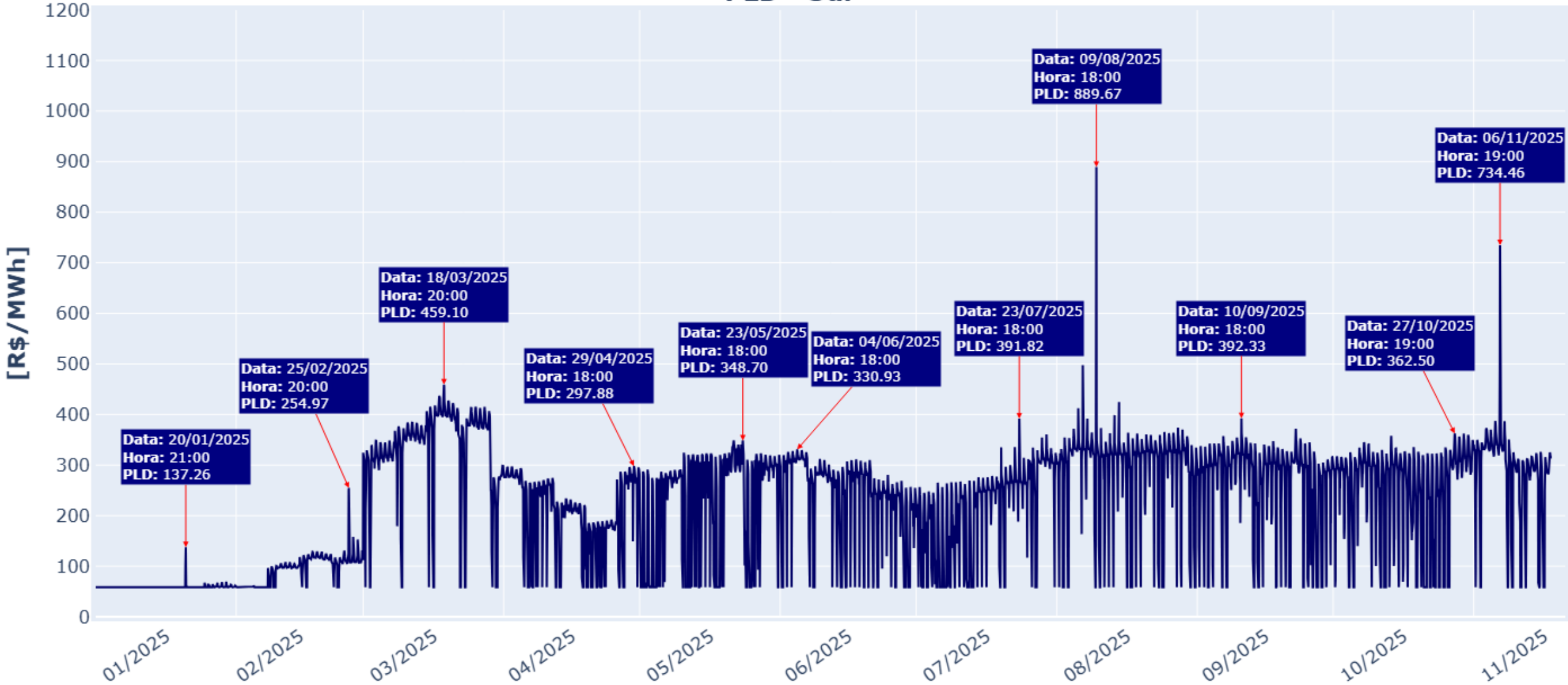
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
	2025	59,21	93,76	327,32	202,18	212,58	234,71	210,02	287,17	260,35	250,19			

histórico do PLD horário

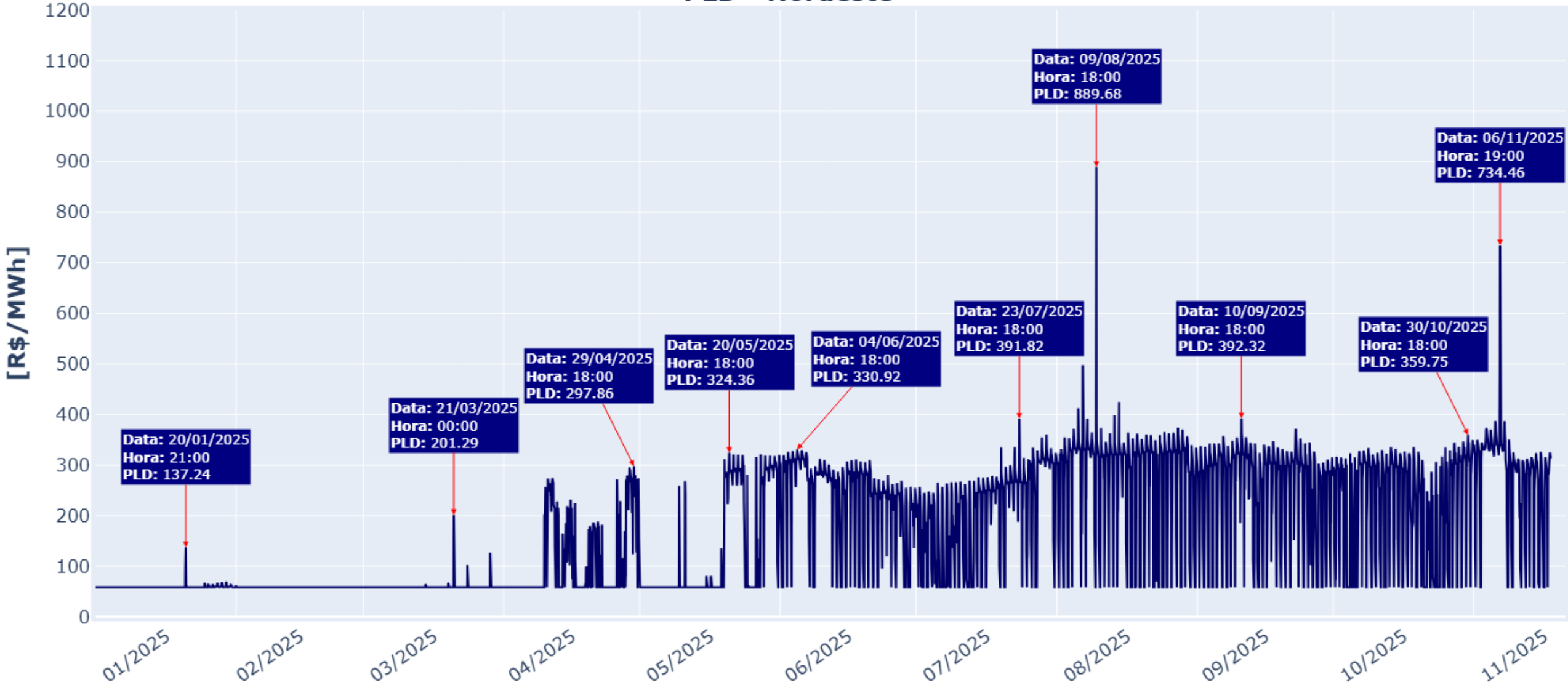
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
			2025	59,21	93,83	332,56	202,98	233,39	236,10	211,67	287,17	260,34	250,18	

histórico do PLD horário

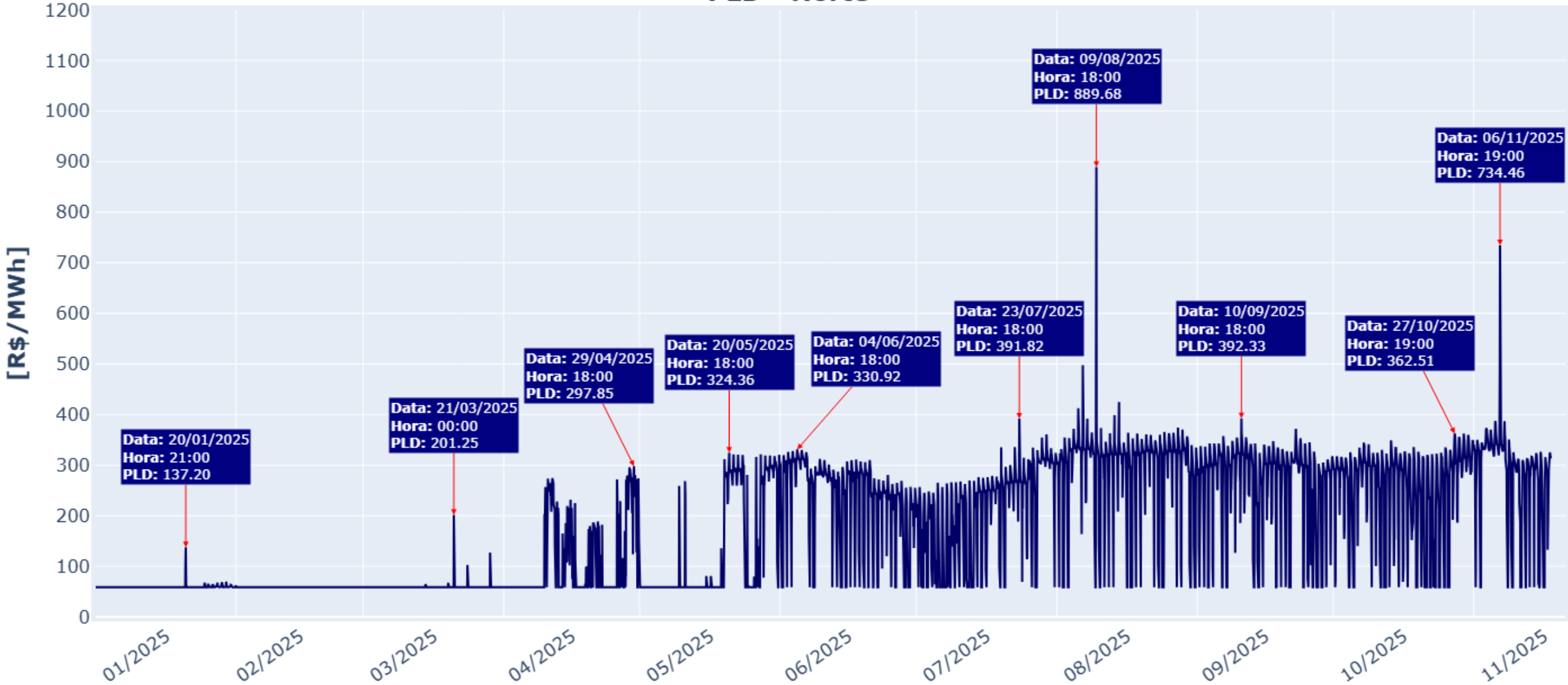
PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
			2025	59,18	58,60	58,96	107,28	124,98	230,90	205,55	268,67	245,86	218,37	

histórico do PLD horário

PLD - Norte



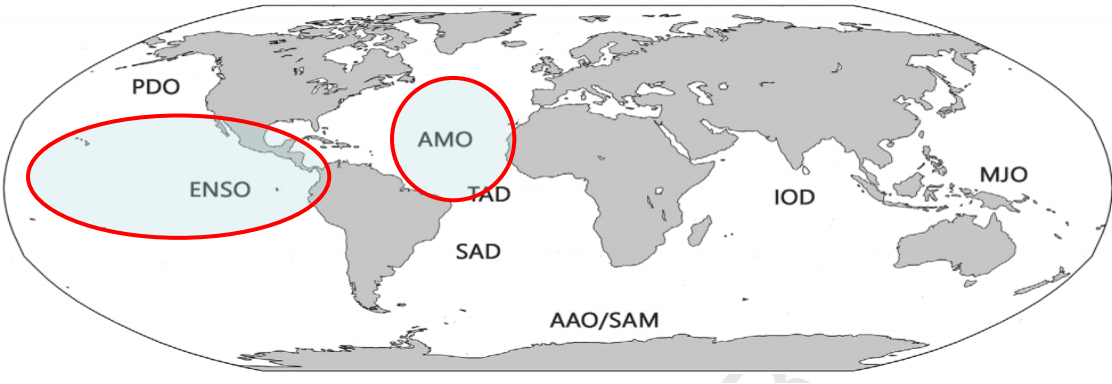
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
			2025	59,18	58,60	58,96	107,27	125,19	232,29	207,88	285,88	259,46	249,40	

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de novembro 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 dezembro 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 novembro 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 dezembro de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2017 a janeiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2022 a janeiro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2025 até maio de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2025 até maio de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - 2ª revisão quadrimestral da carga
- **Os resultados para os 5 cenários acima são apresentados detalhadamente no ANEXO da apresentação.**



Pacífico

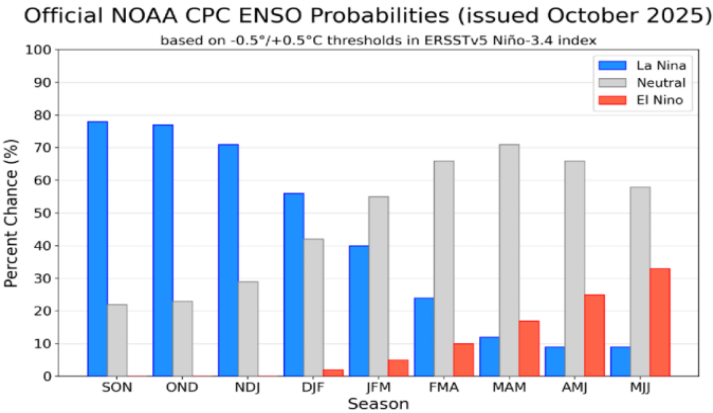
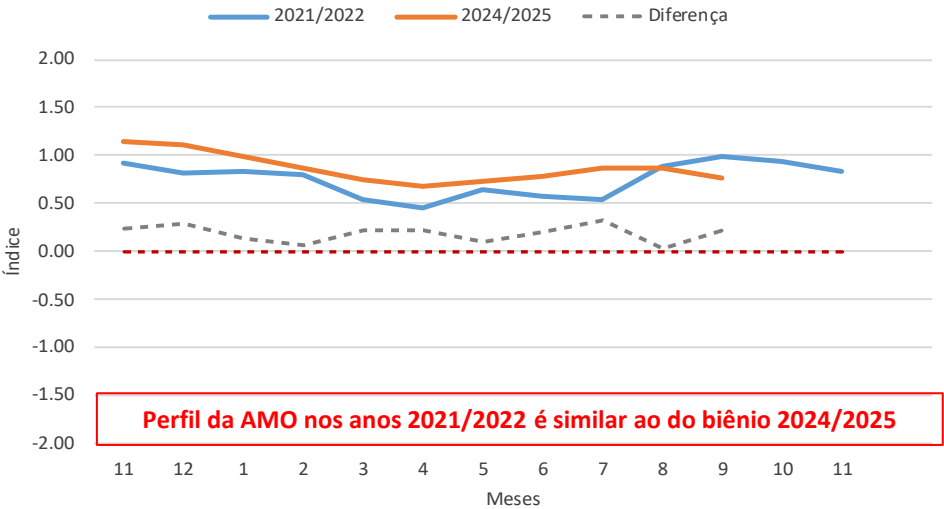
❖ ENSO -> El Niño - Oscilação Sul

Atlântico

❖ AMO -> Oscilação Multidecadal do Atlântico



AMO (lag 11 com relação à chuva)



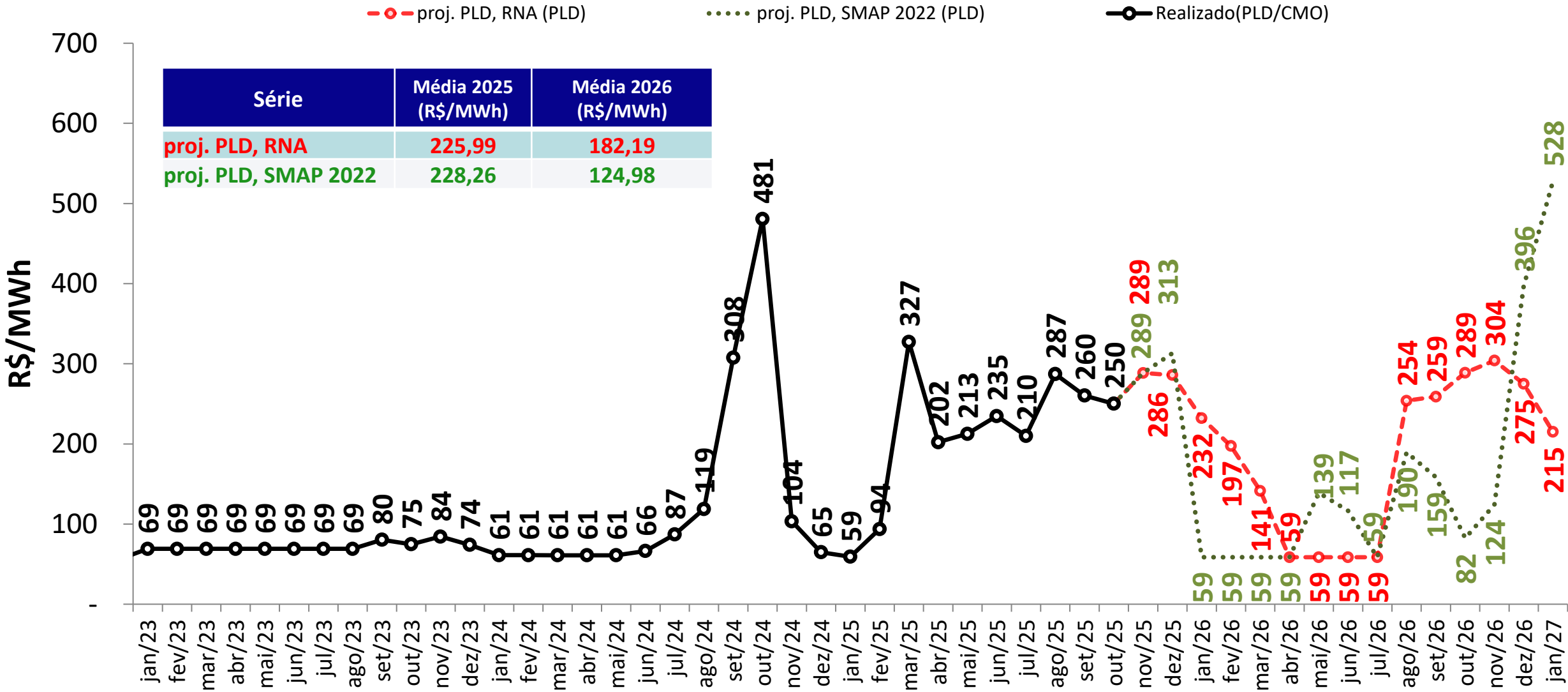
La Niña de fraca intensidade e curta duração até o início de 2026

ENSO

		✓	✓	✗	✗	✗	✗
	AMO Dist. Euclidiana	0.675	0.689	0.816	0.869	0.950	1.157
	NINO 3.4	2022/2023	2017/2018	2020/2021	2016/2017	2021/2022	2018/2019
La Nina	12	-0.9	-1.0	-1.2	-0.5	-1.1	0.9
	1	-0.7	-1.0	-1.0	-0.4	-0.9	0.7
Neutro	2	-0.5	-0.8	-1.0	-0.1	-0.9	0.7
	3	-0.1	-0.8	-0.8	0.0	-1.0	0.8
	4	0.1	-0.5	-0.7	0.2	-1.1	0.6
	5	0.5	-0.2	-0.5	0.4	-1.1	0.6
	6	0.8	0.0	-0.3	0.3	-0.8	0.5
?	7	1.0	0.1	-0.4	0.3	-0.7	0.4
	8	1.4	0.1	-0.5	-0.2	-1.0	0.0
	9	1.6	0.5	-0.6	-0.4	-1.1	0.0
	10	1.7	0.9	-0.9	-0.6	-1.0	0.5
	11	2.0	0.9	-0.9	-1.0	-0.9	0.5

projeção do PLD – SE/CO

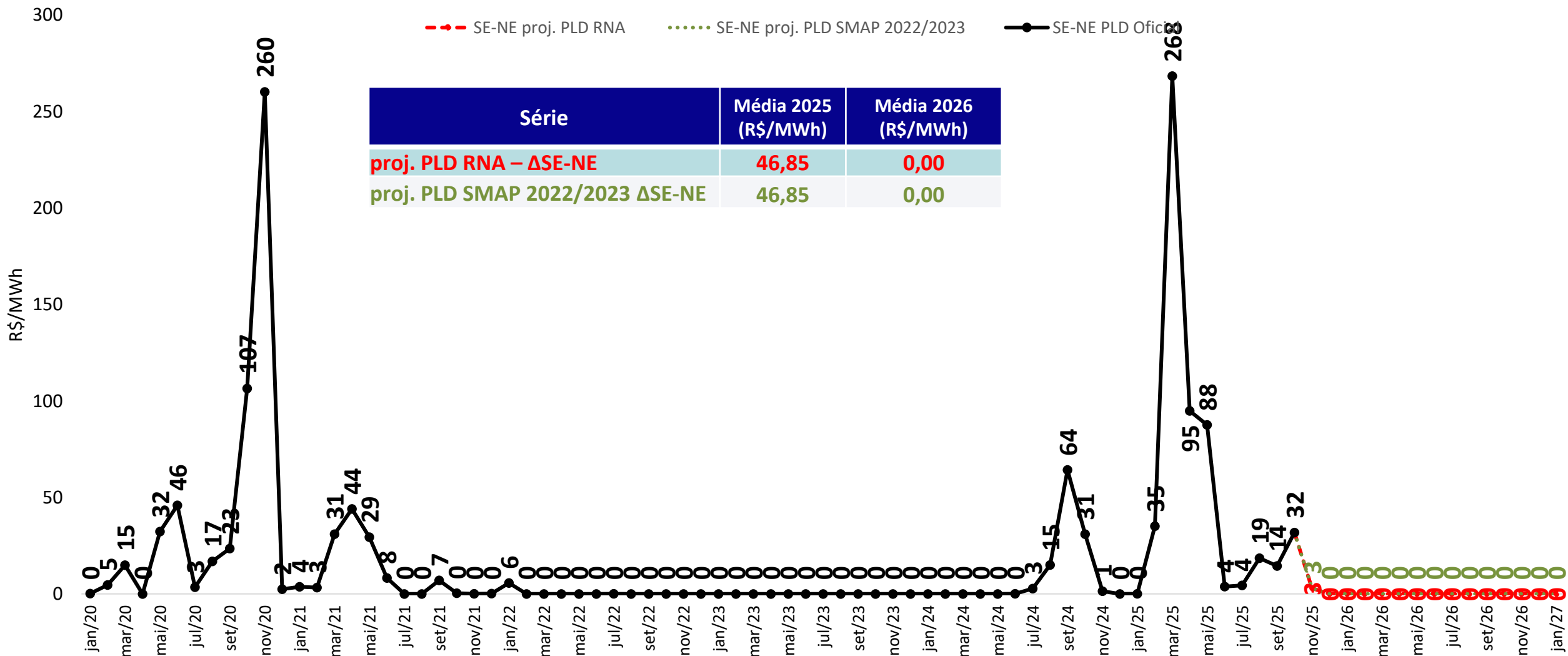
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



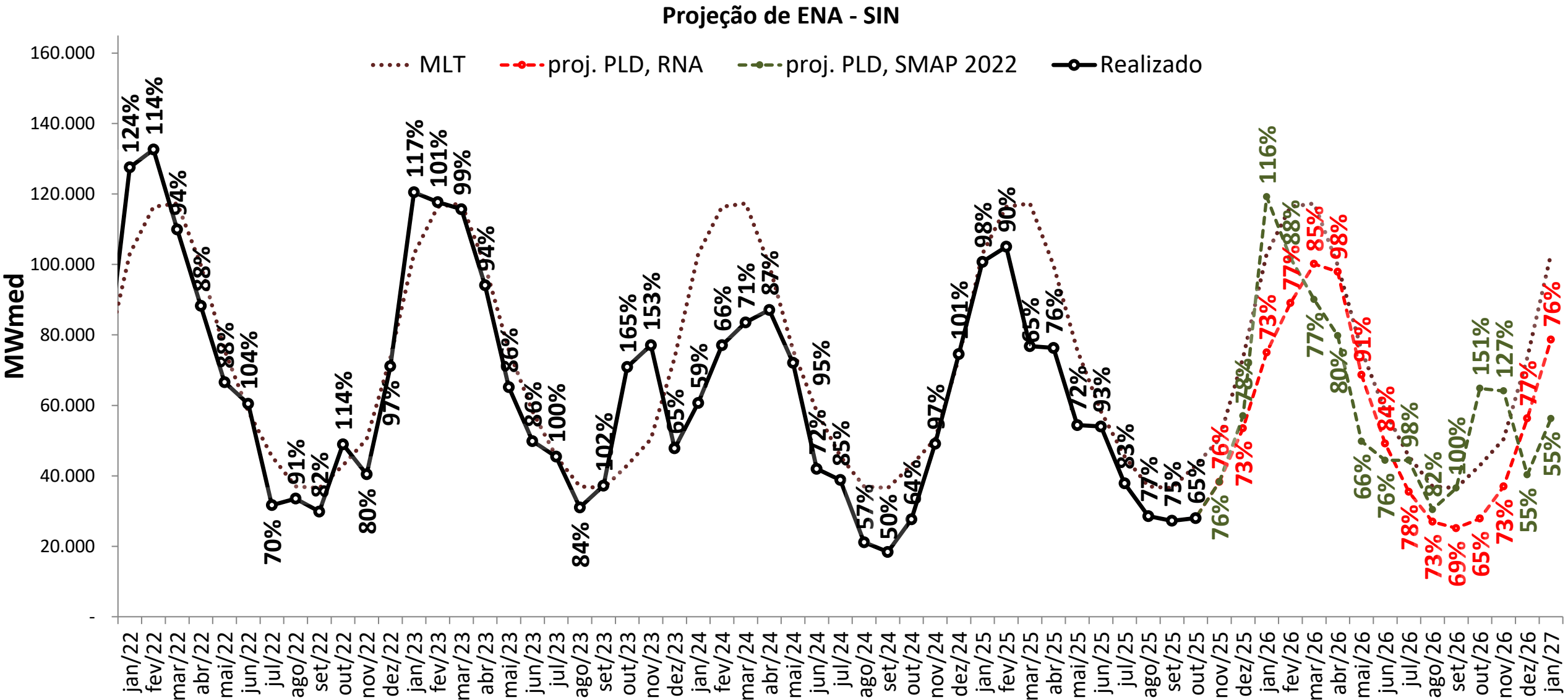
Foram considerados:

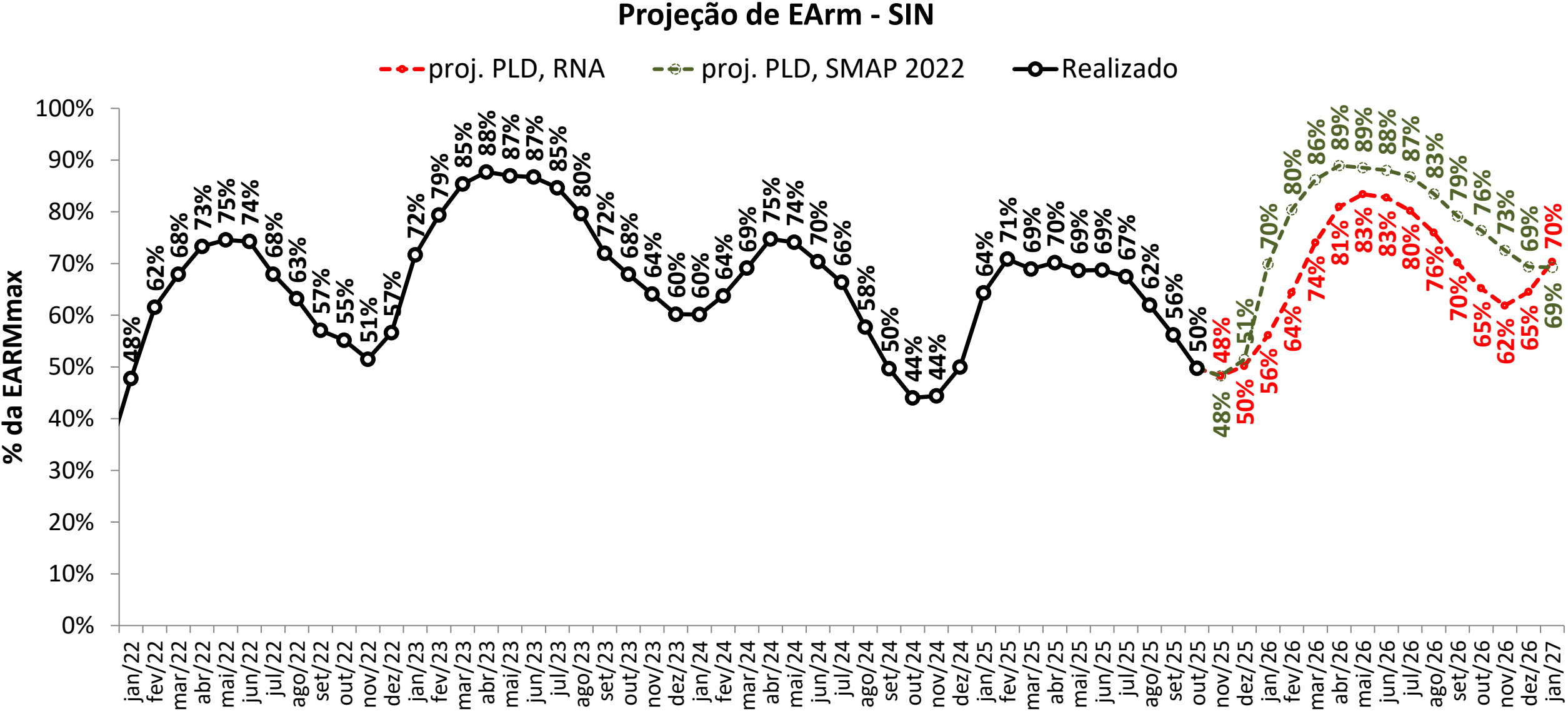
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



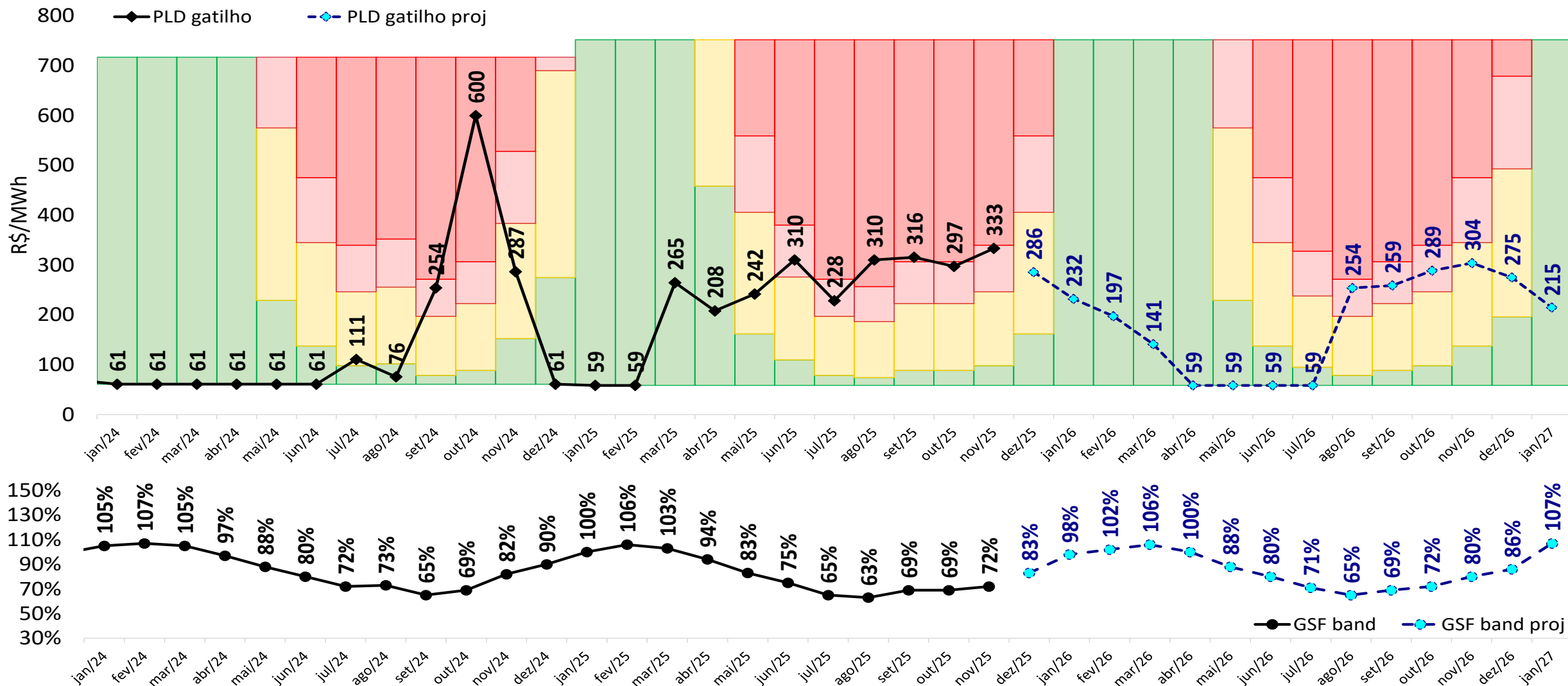
• Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$





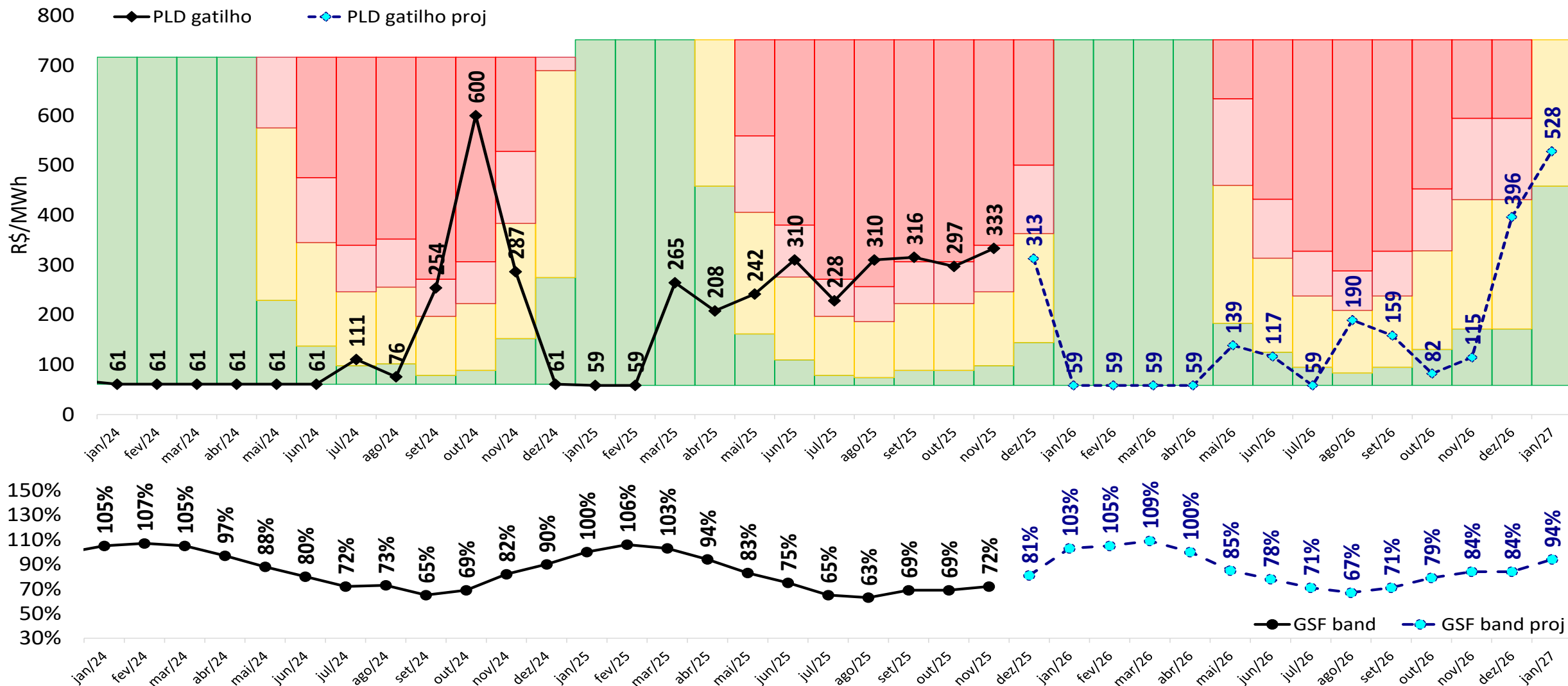
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de novembro 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 dezembro de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

Antecipação da divulgação da FCF do DECOMP da 4ª semana operativa de Novembro/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 Novembro/2025**, referente ao período entre os dias 22/11 e 28/11, **nesta quarta-feira, 19/11.**

As antecipação se faz necessária devido ao feriado nacional do Dia da Consciência Negra na quinta-feira, 20/11.

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

Novembro 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	24	25	26	27	28	29
30						

Legenda:

XX

Divulgação da FCF DECOMP

XX

Feriado

Pesquisa sobre o “Encontro do PLD”

- A fim de melhorar os produtos elaborados associados ao PLD e também melhorar nossa atuação na prestação de serviços, elaboramos um **questionário** para capturar a percepção dos agentes sobre o **Encontro do PLD**.
- A resposta de todas as seções do questionário é facultativa e não obrigatória.

Link para o Questionário: <https://pt.surveymonkey.com/r/RXF7PHY>

Período de resposta: até 27/11/2025 às 17h00.

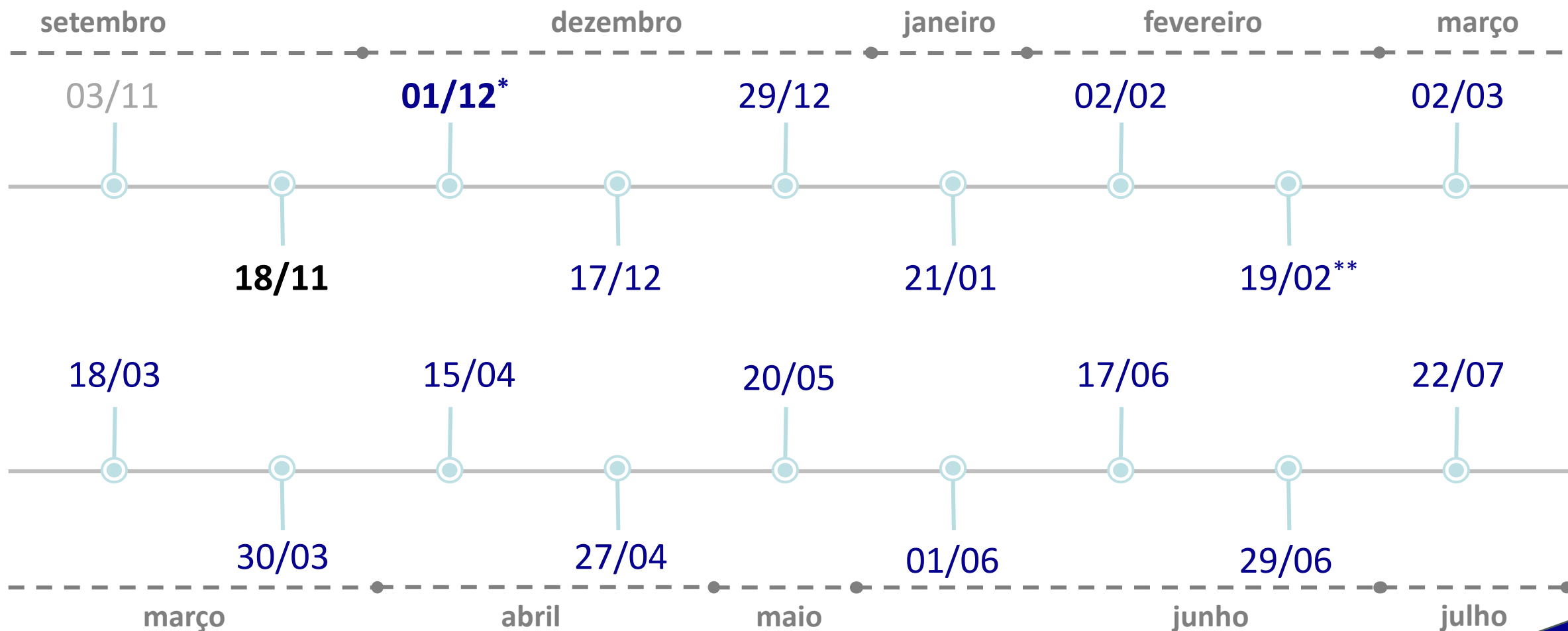
encontro

pld

01 de dezembro de 2025
15h

- *Balanço do PLD horário (2021-2025)*
- *Aprimoramentos do DESSEM*
- *Estudo do PLD e Contabilização com NEWAVE REE vs Híbrido*
- *Estudo PLD diante do cenário de excedentes de geração renovável*
- *Estudo de Armazenamento sobre o PLD*
- *Estudo do PLD ex-post e Contabilização Dupla*
- *Comportamento do PLD de novembro e dezembro de 2025*

Hotel Meliá Paulista
Avenida Paulista, 2181
evento presencial
com transmissão ao vivo



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
18/11/2025



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee

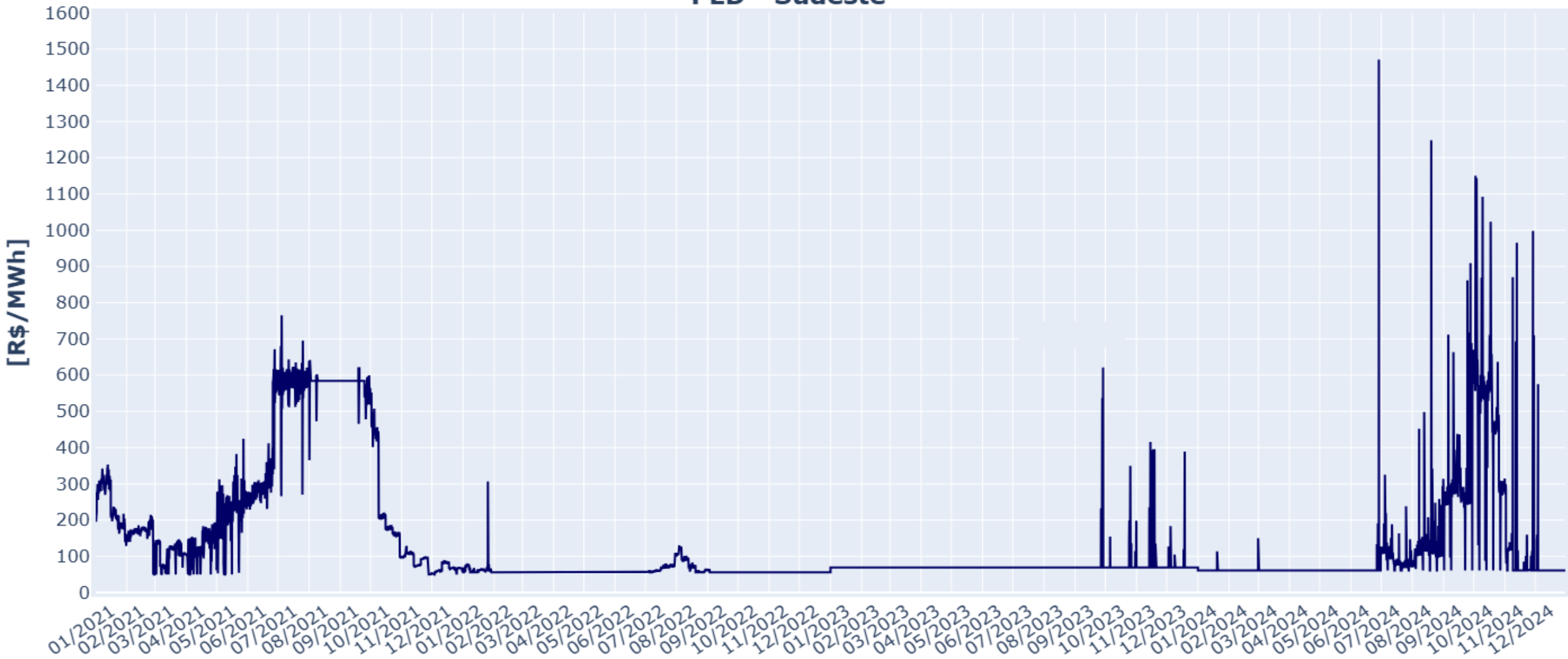
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

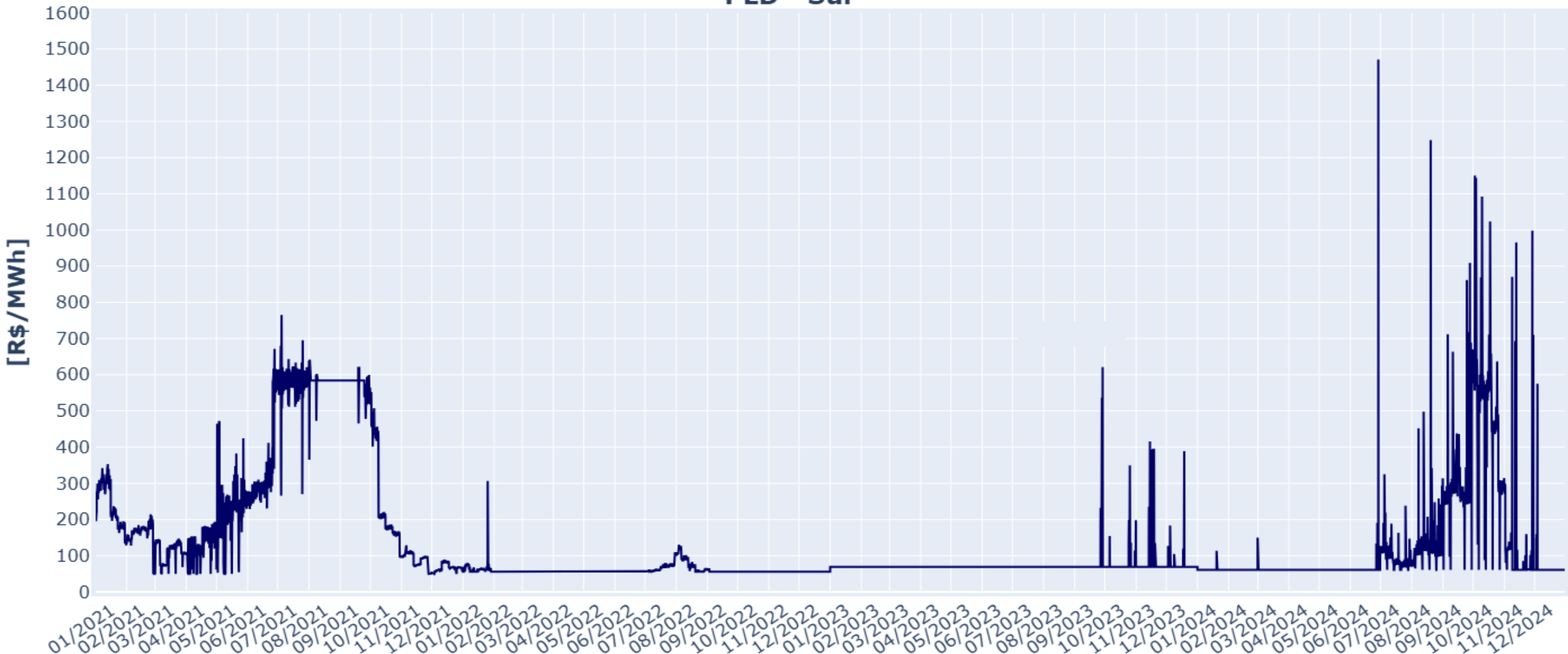
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		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
	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	

histórico do PLD horário

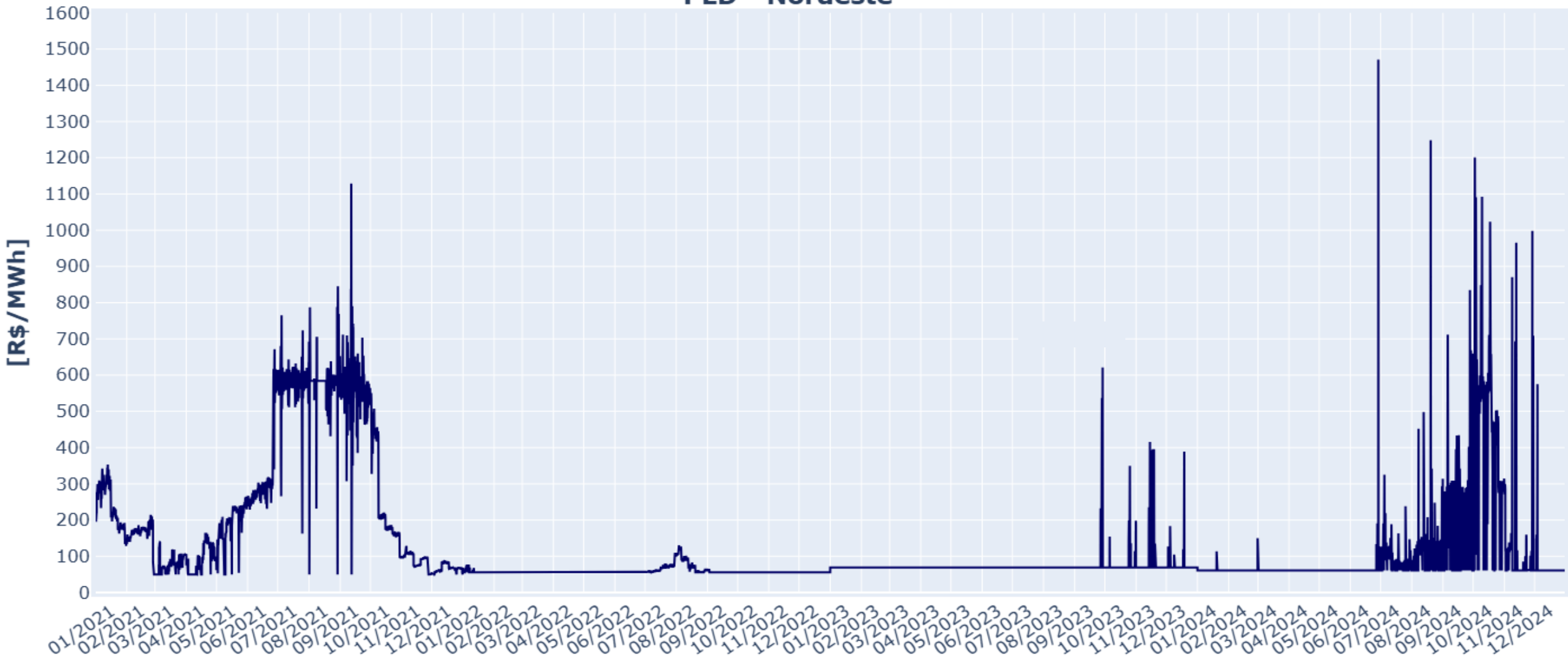
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	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
	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

histórico do PLD horário

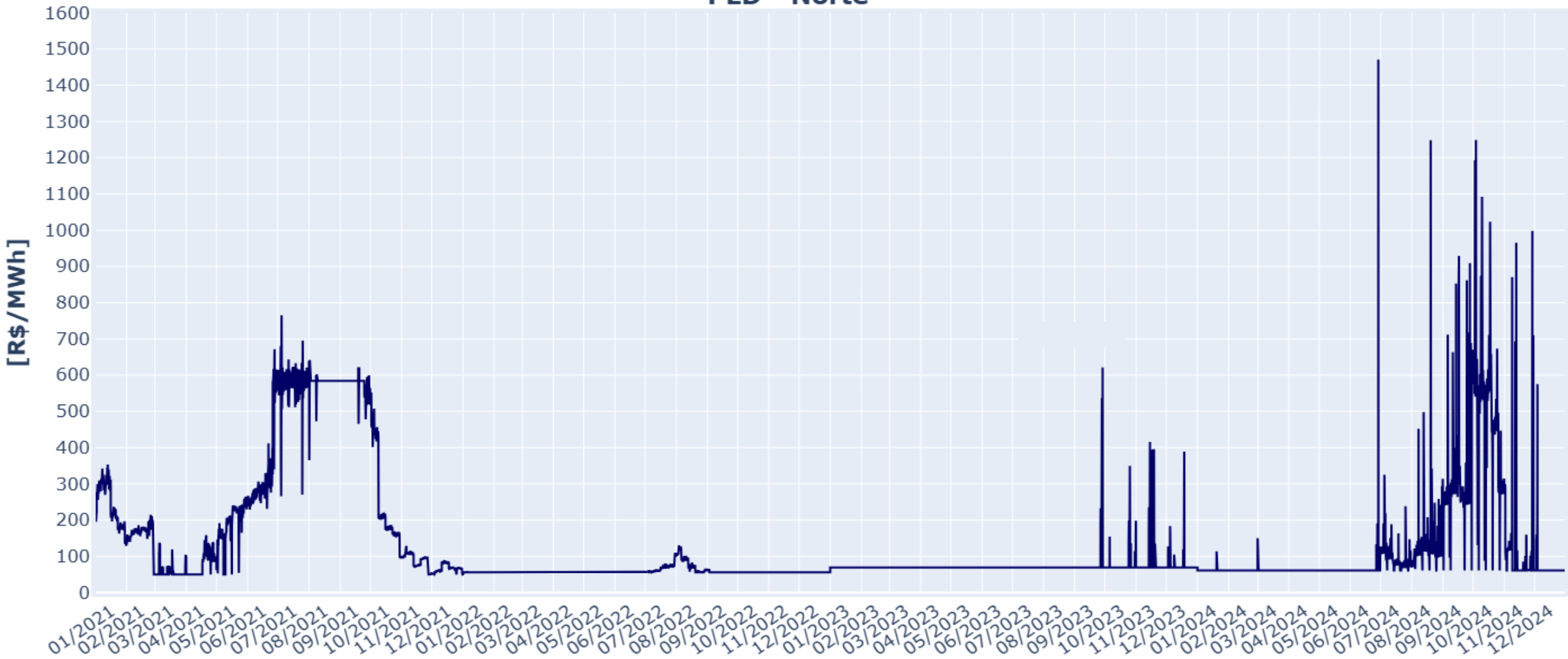
PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	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
	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

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												
	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
	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

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

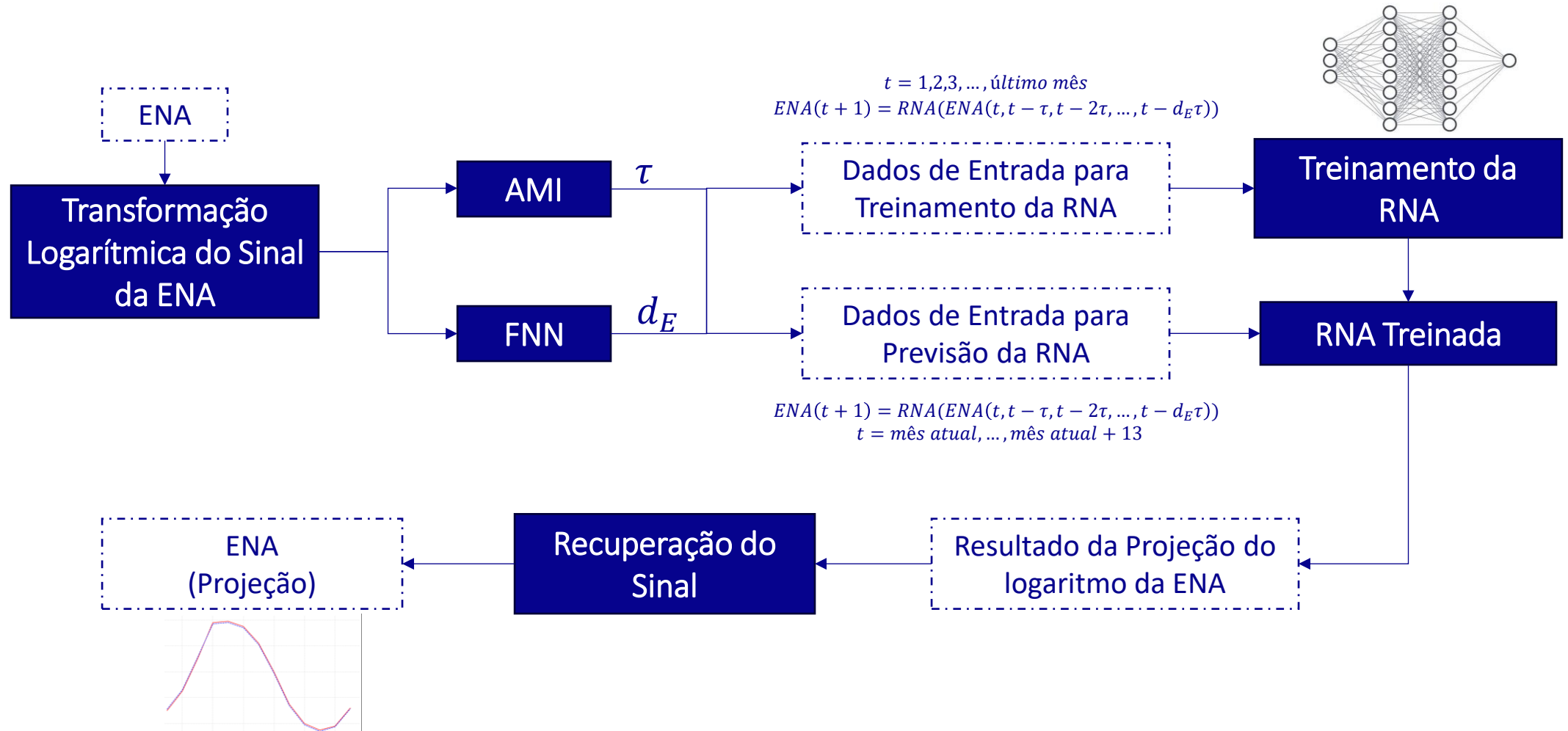
metodologias de previsão de vazões:

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

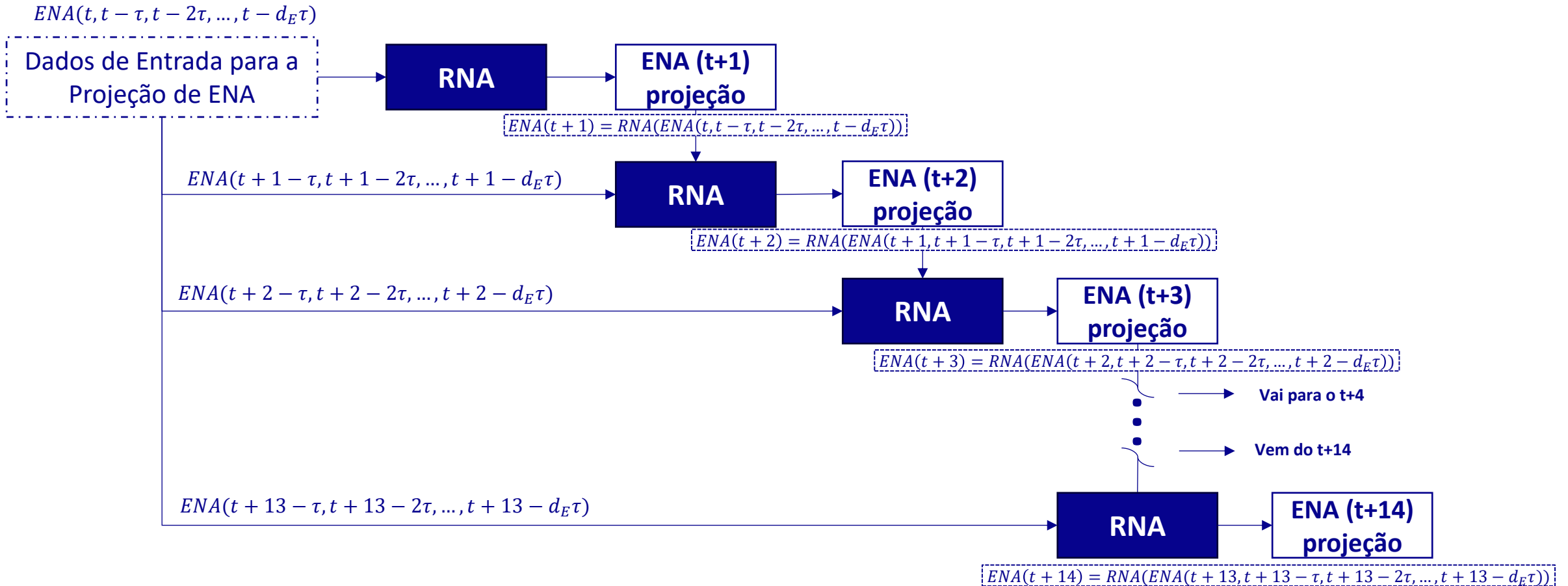
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

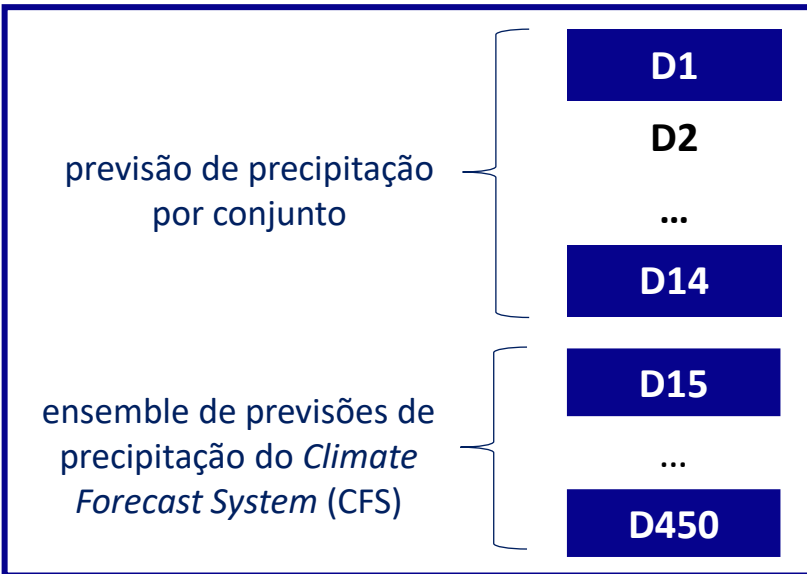


encadeamento da rede neural artificial



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

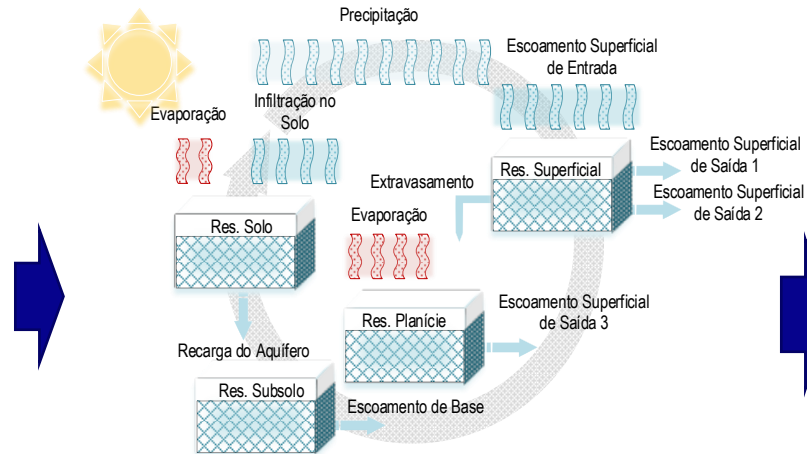
cenarização da precipitação



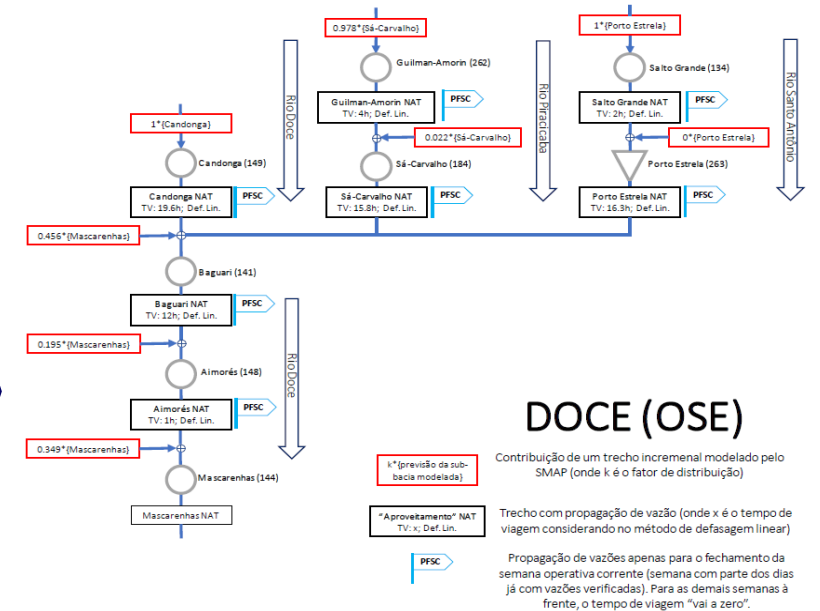
OU



previsão de vazões via SMAP



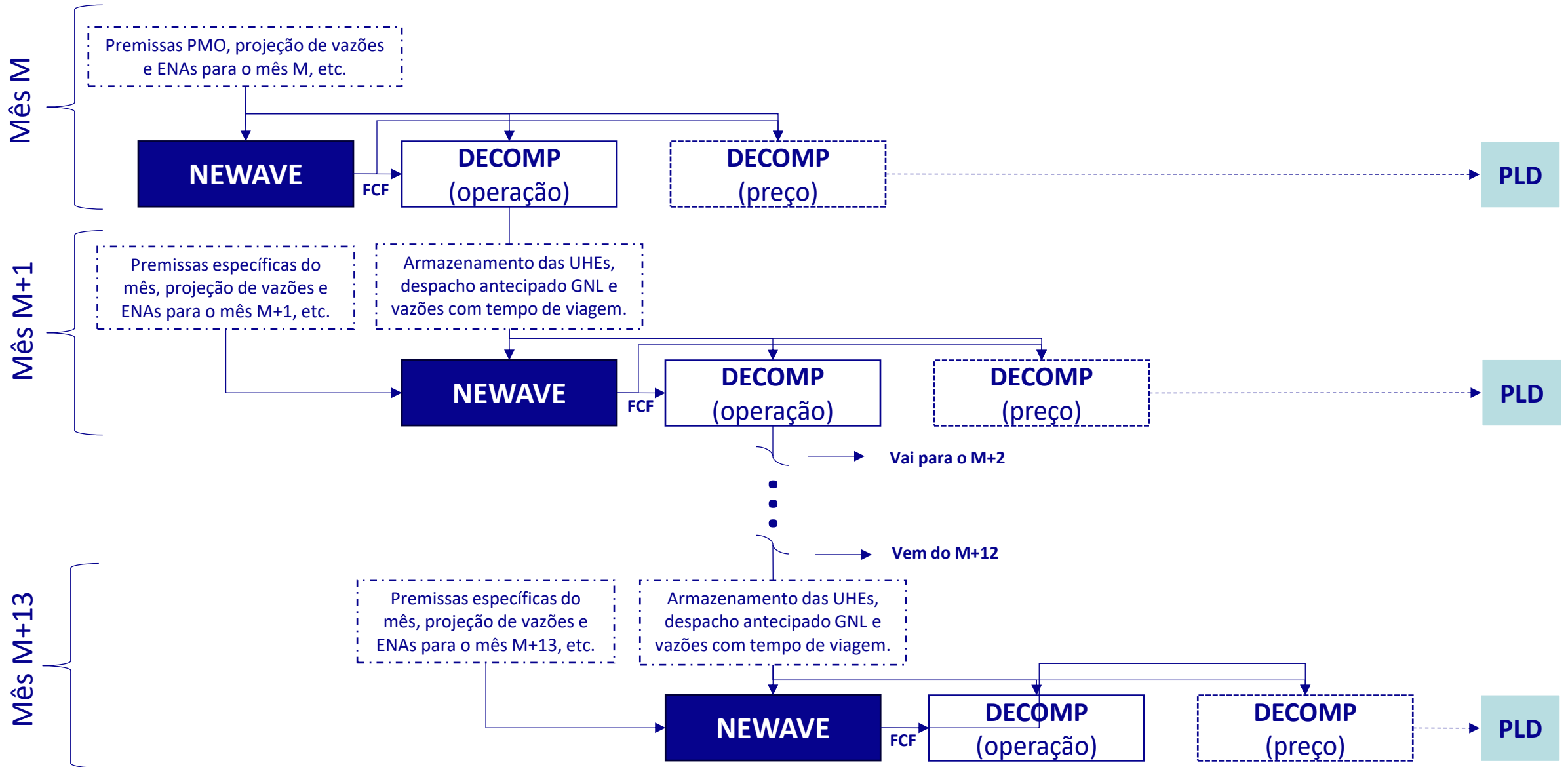
propagação via MPV



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

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

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

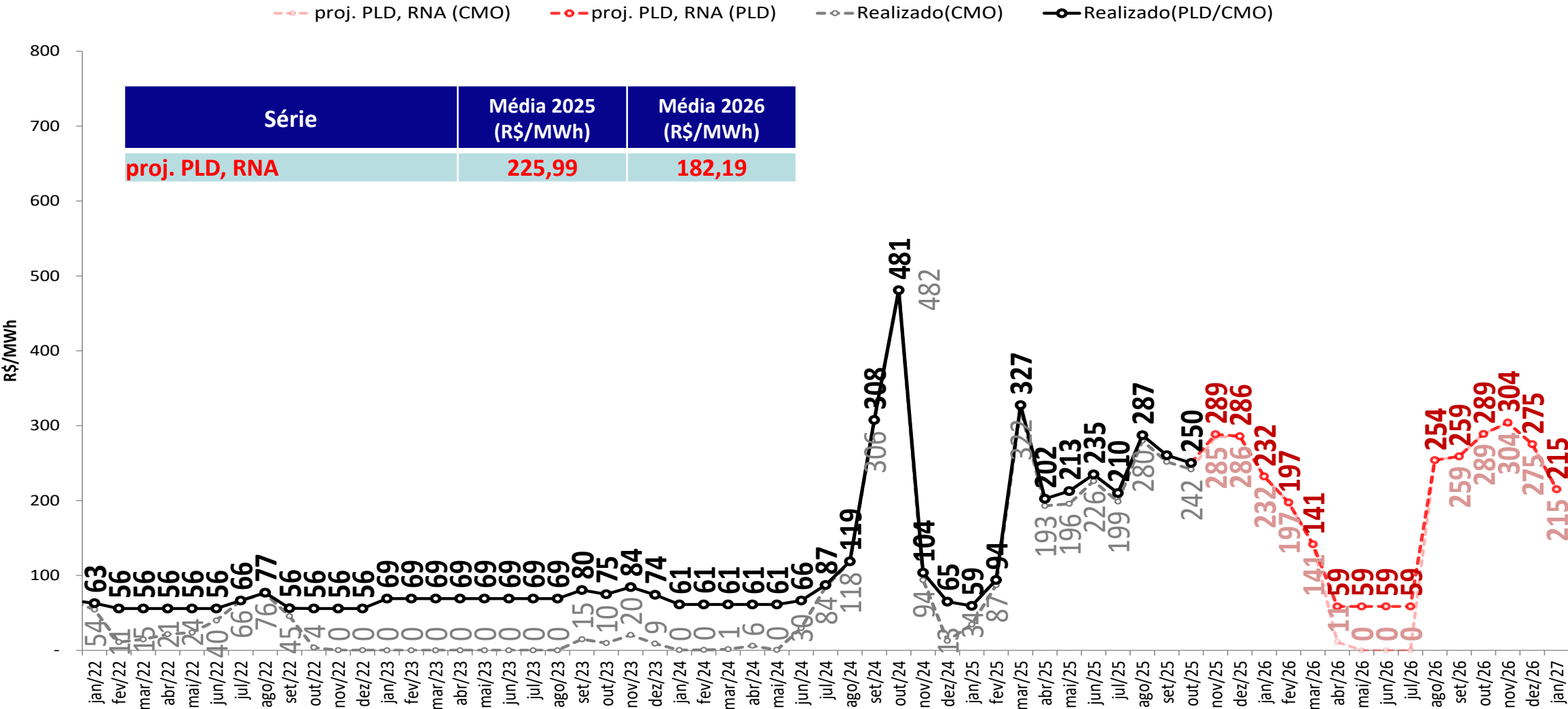


Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

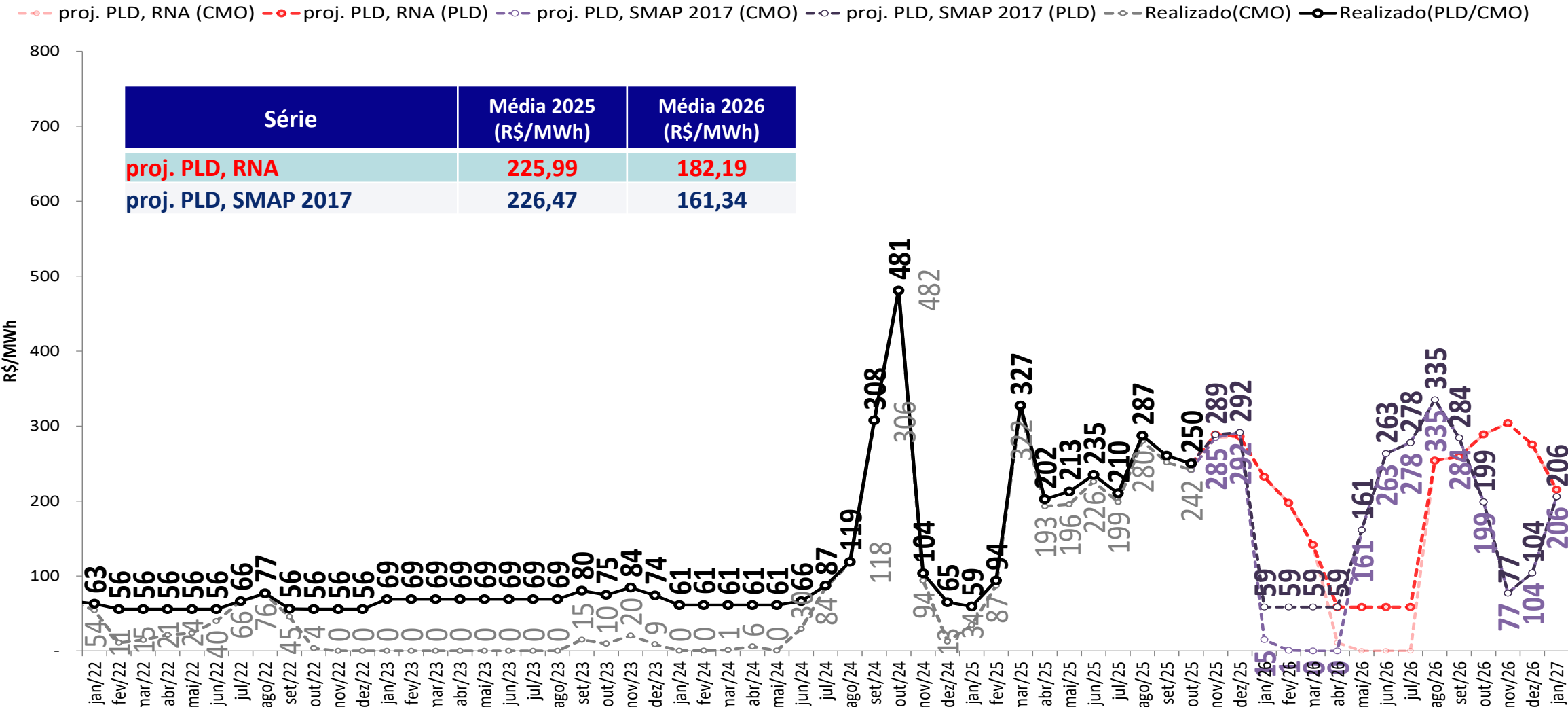
Resultados

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2017 a janeiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2022 a janeiro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2025 até maio de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2025 até maio de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas



- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

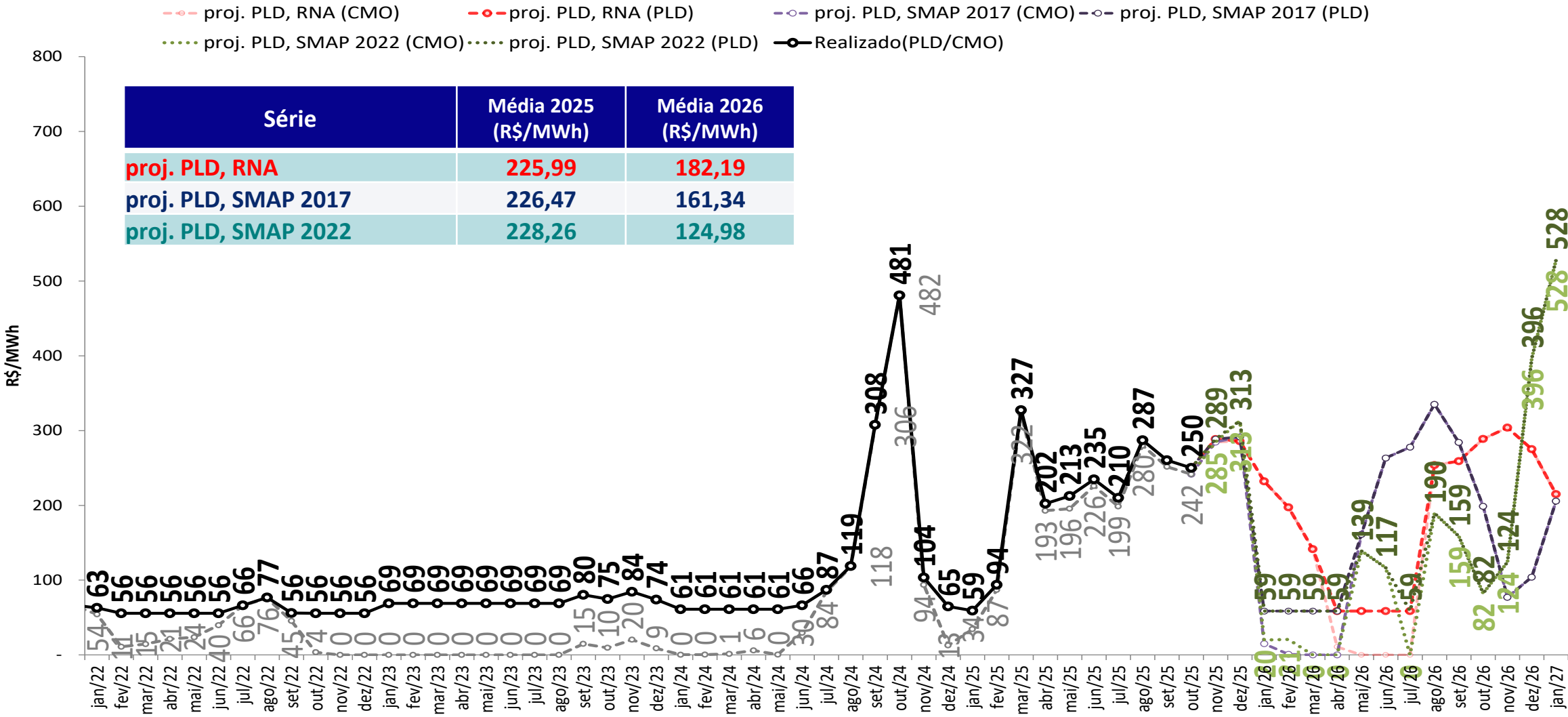
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



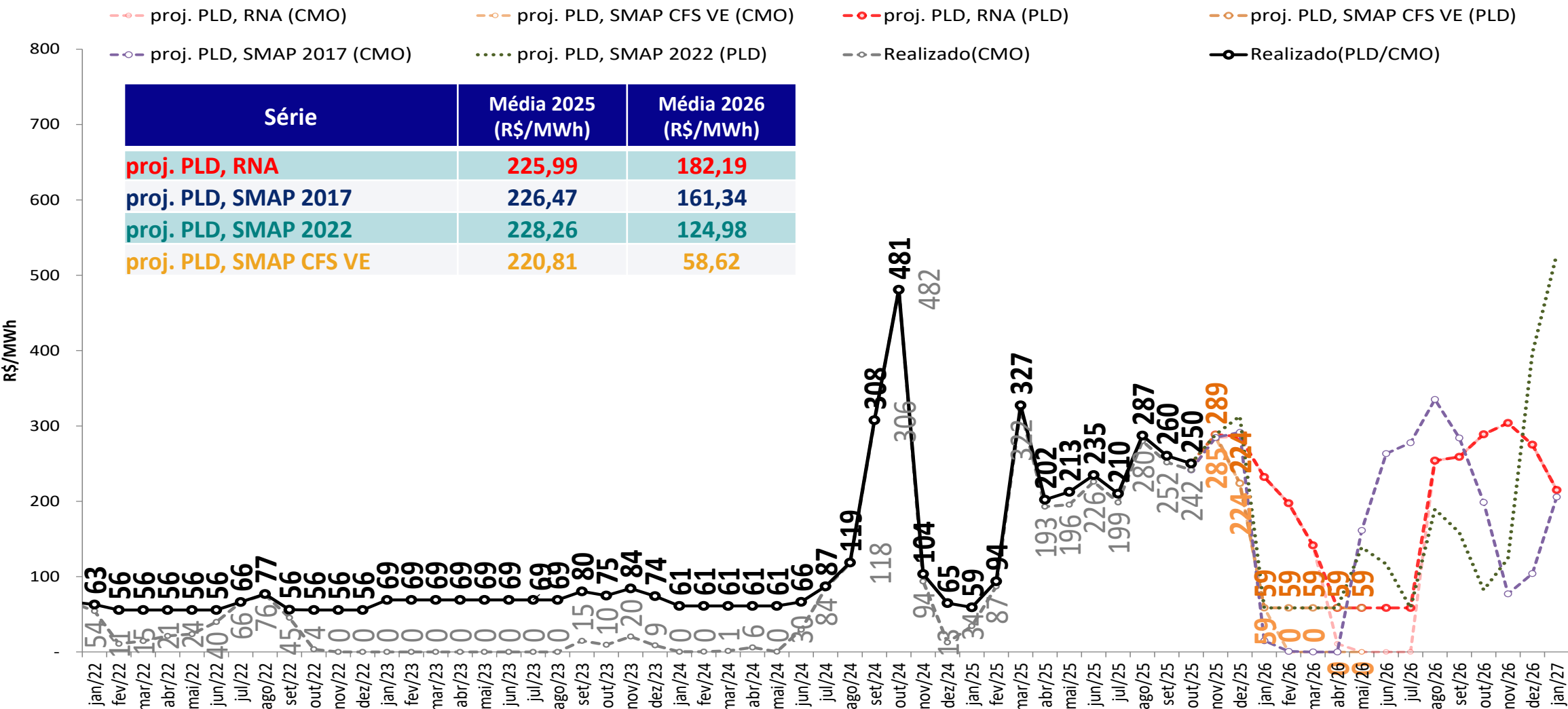
- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



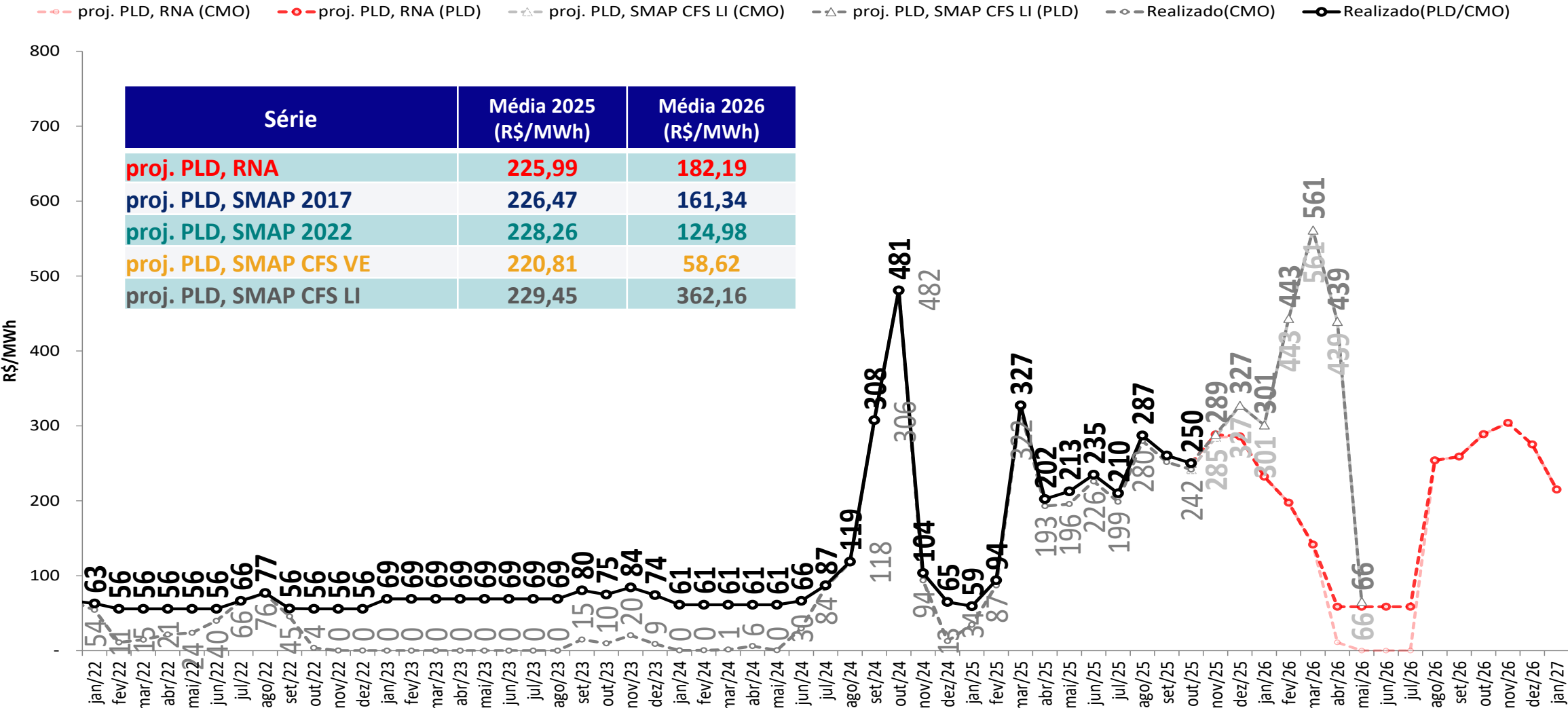
- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$



- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

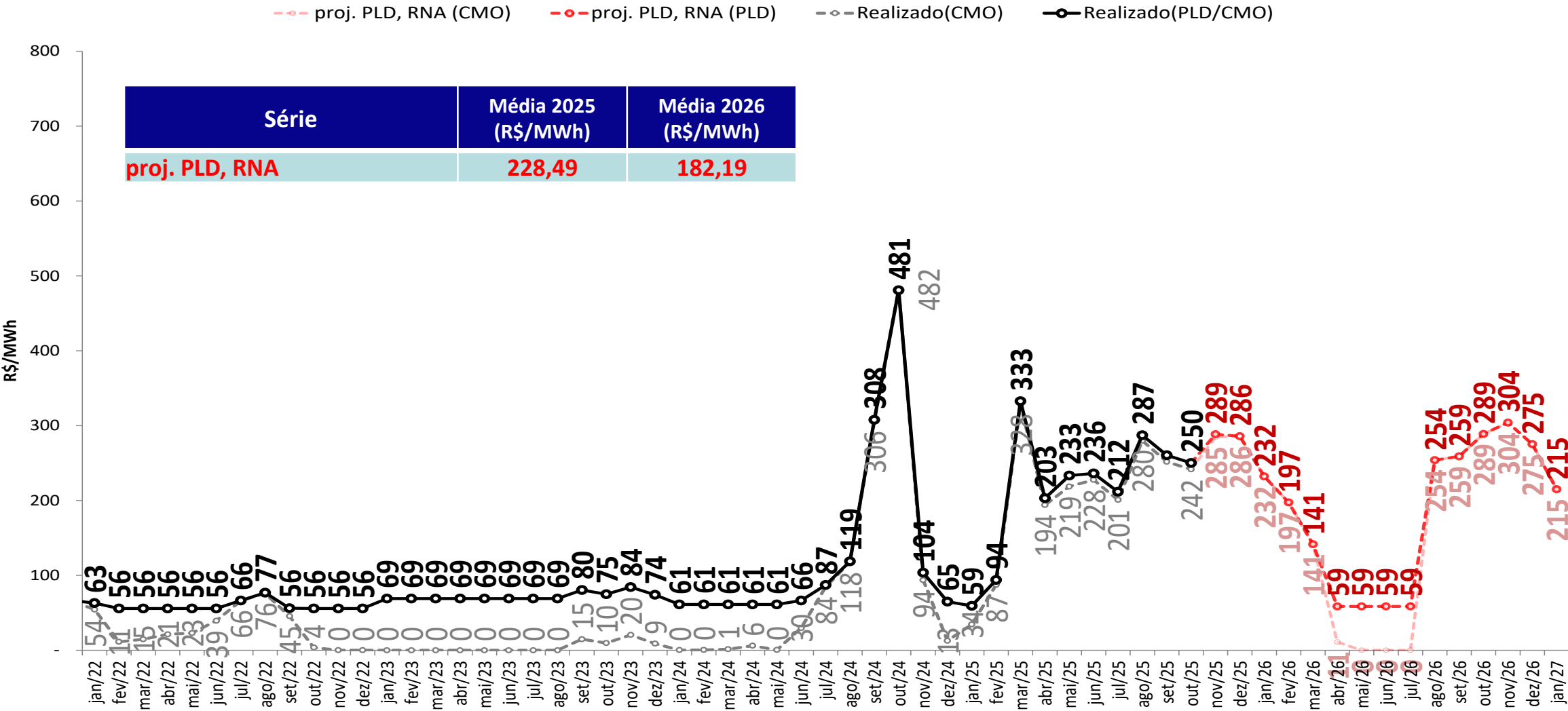
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



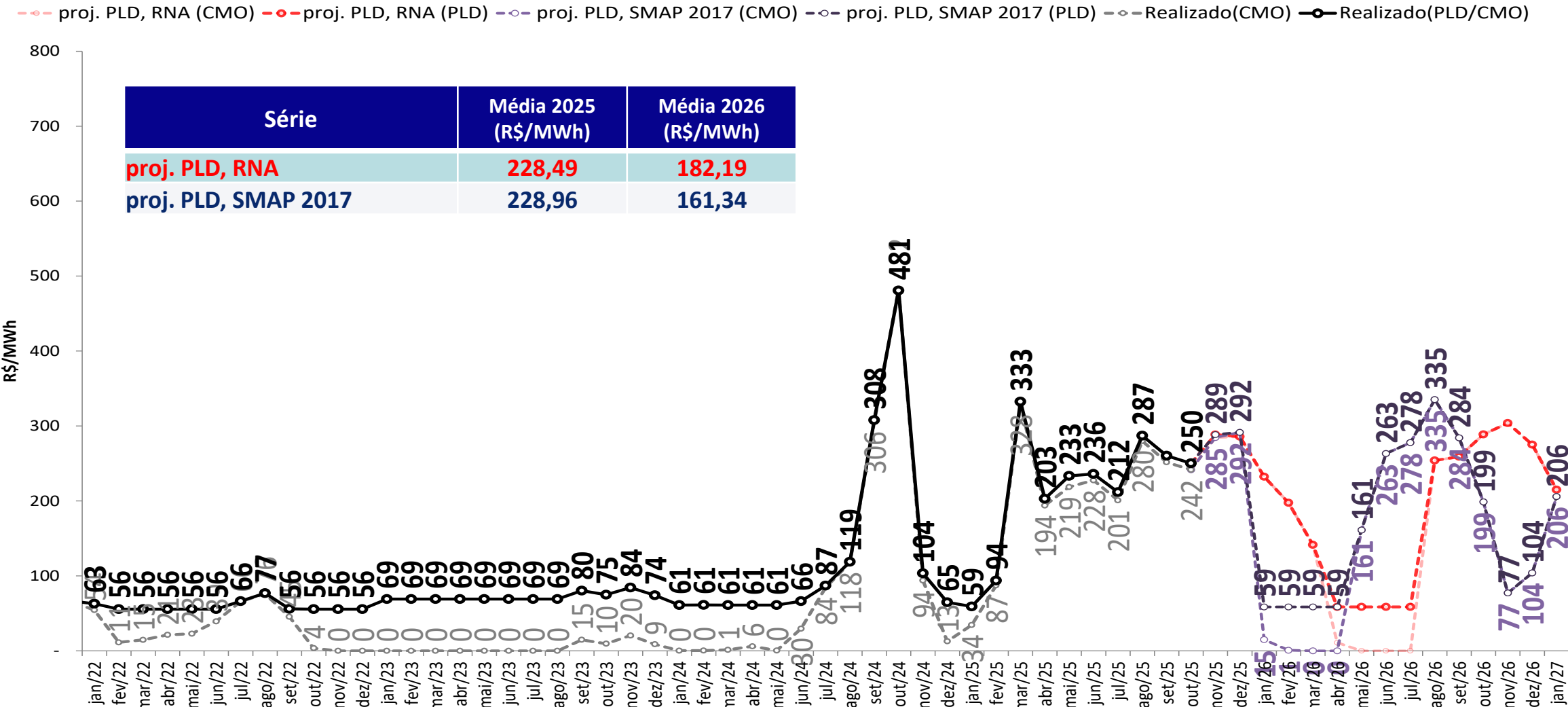
- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



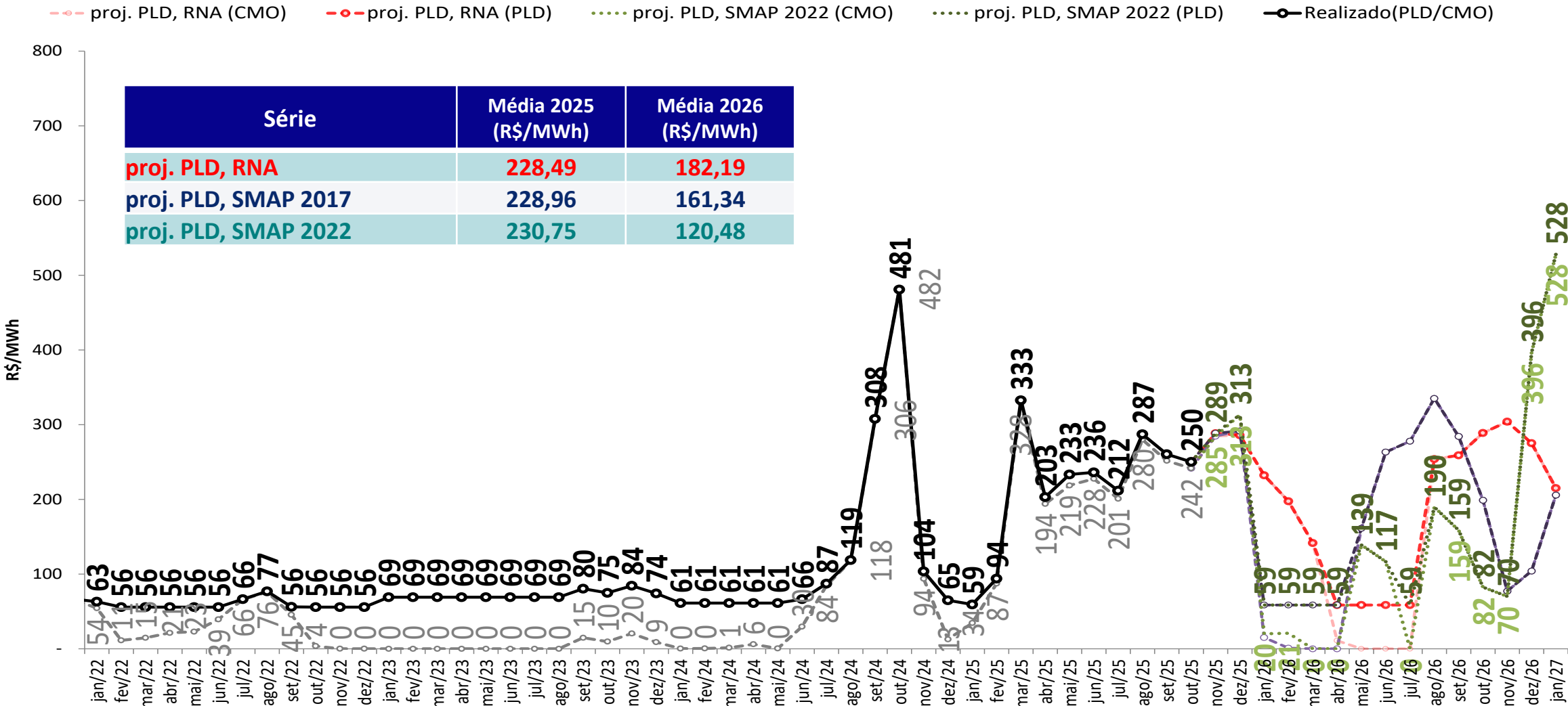
- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



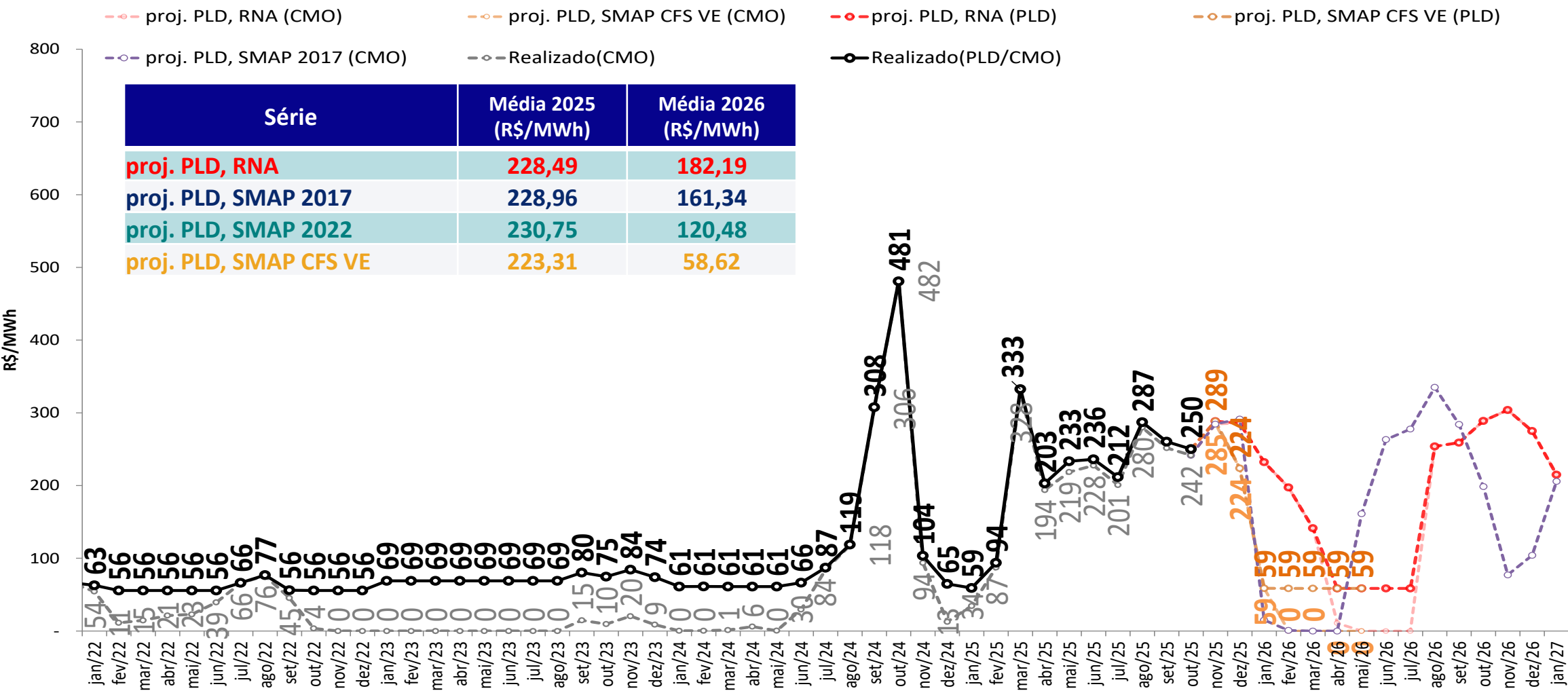
- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



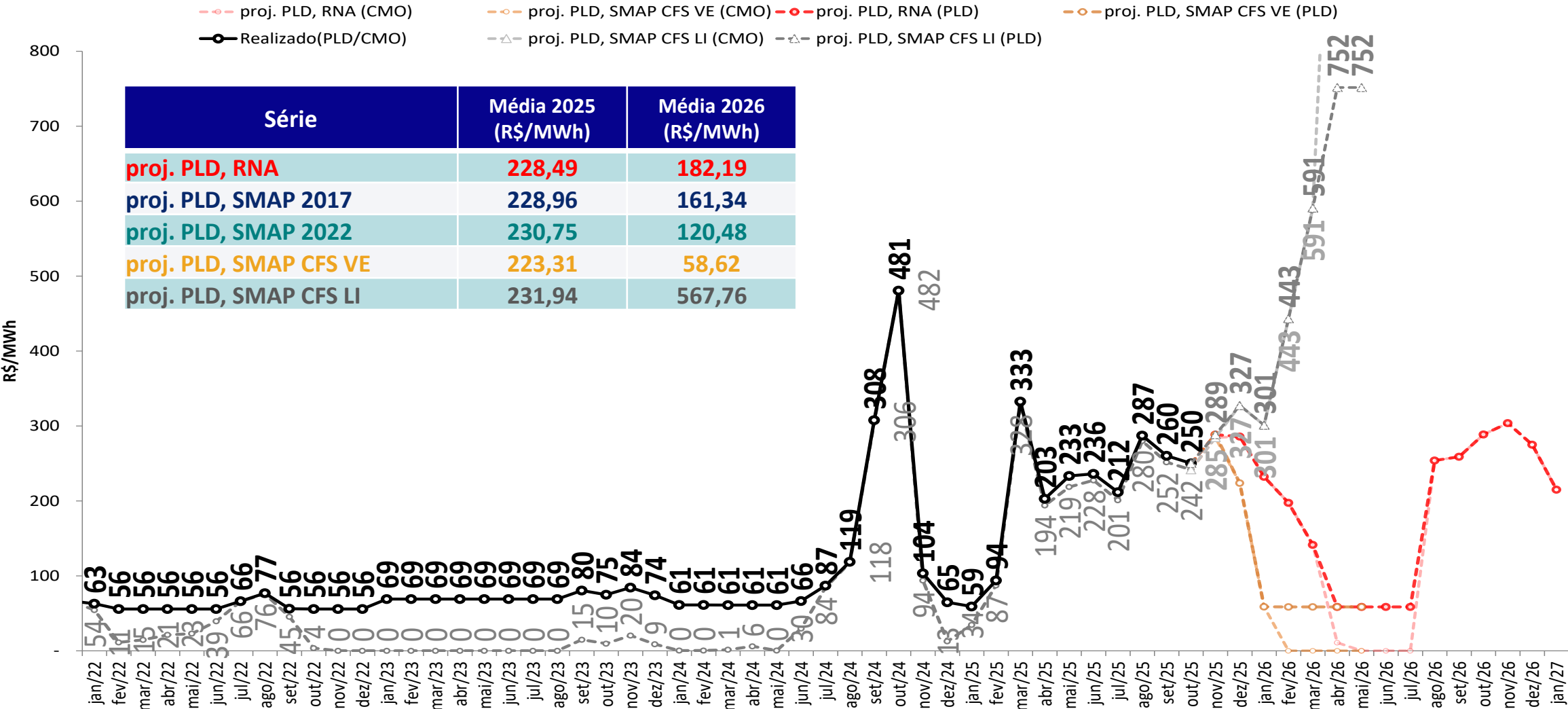
- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



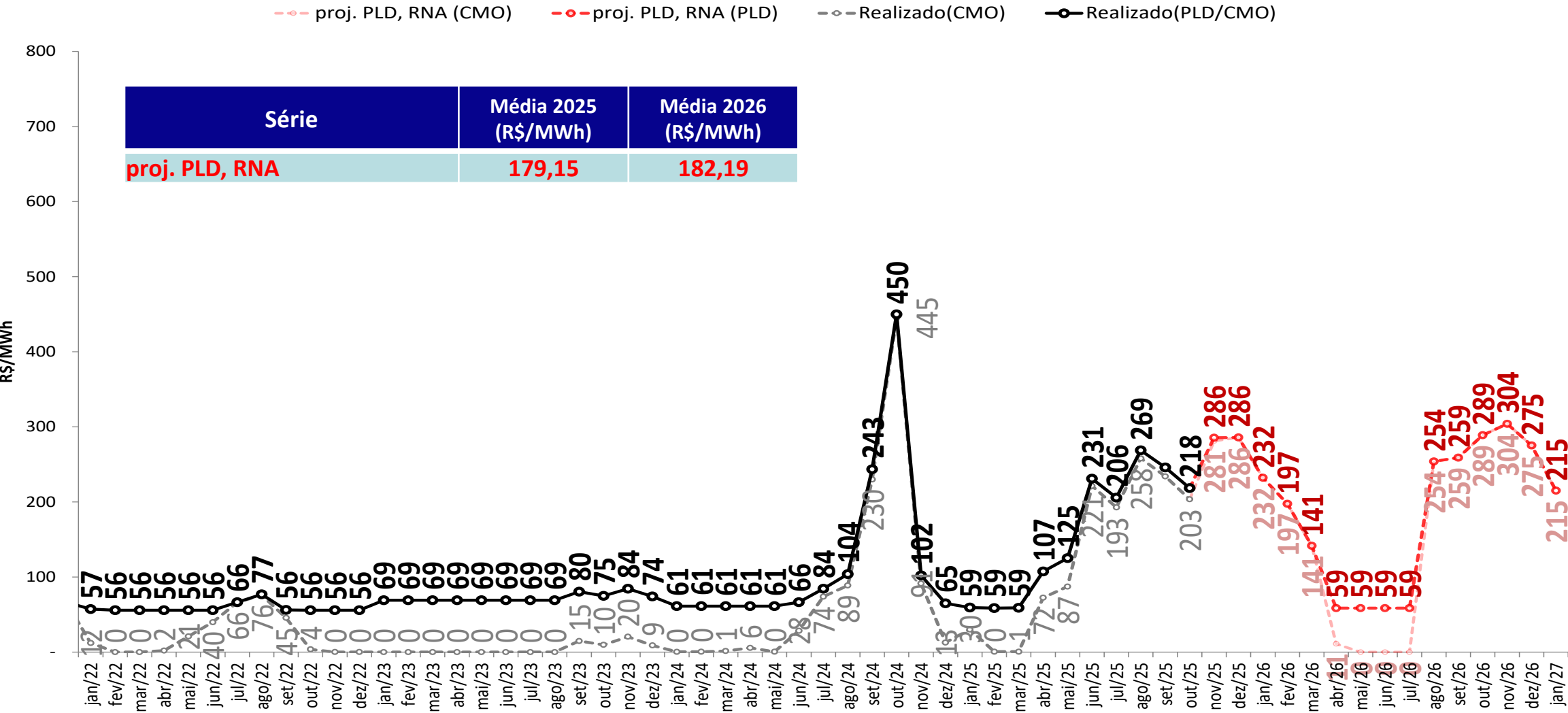
- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



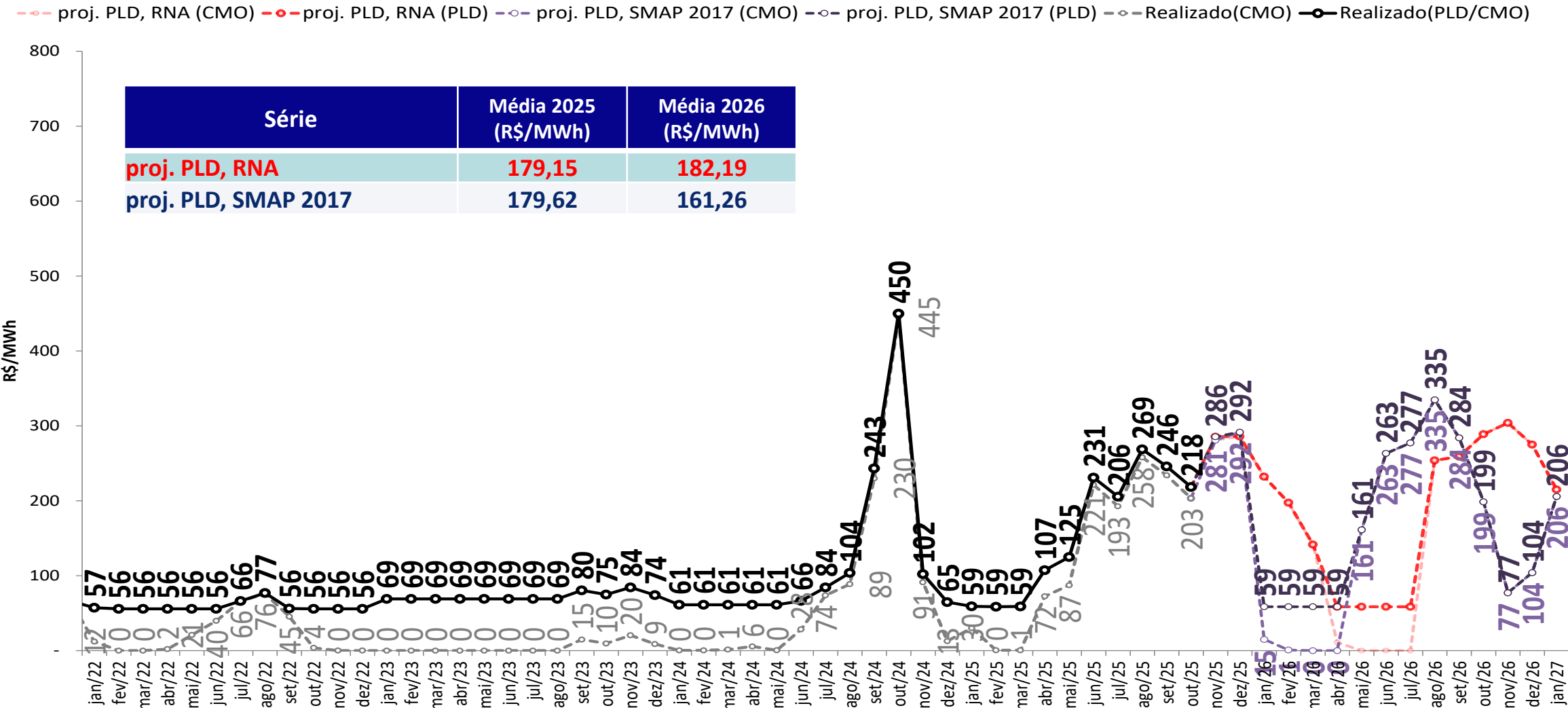
- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



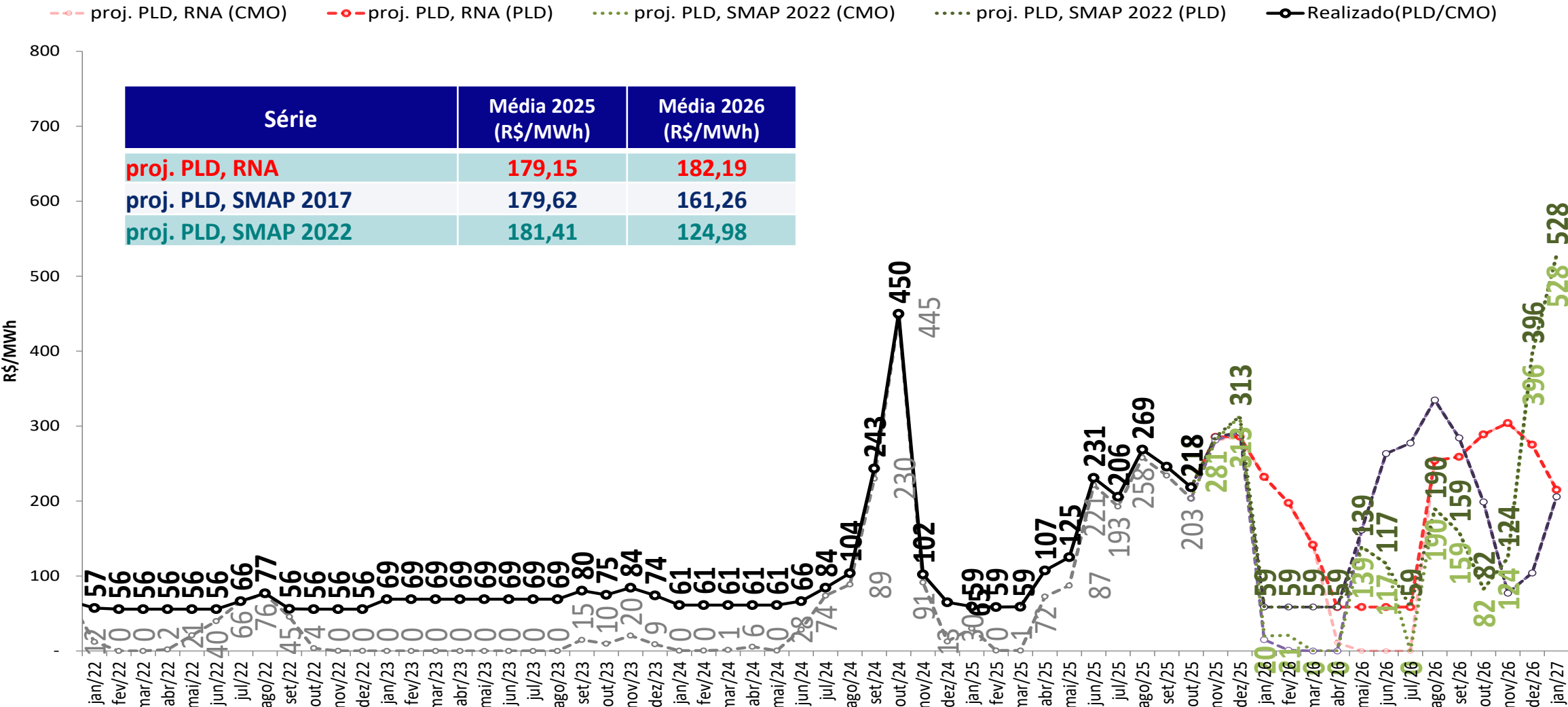
- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



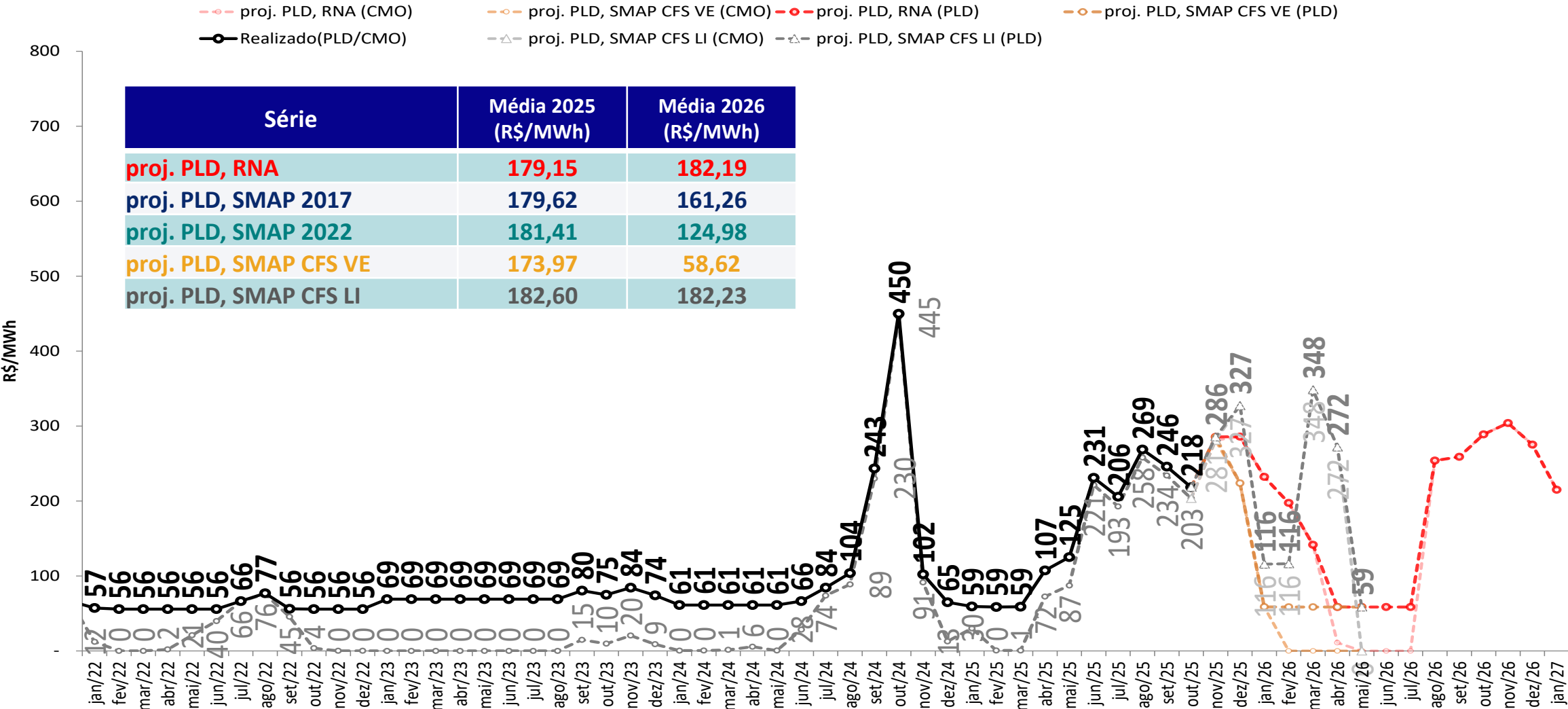
- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$



- *Foram considerados:*

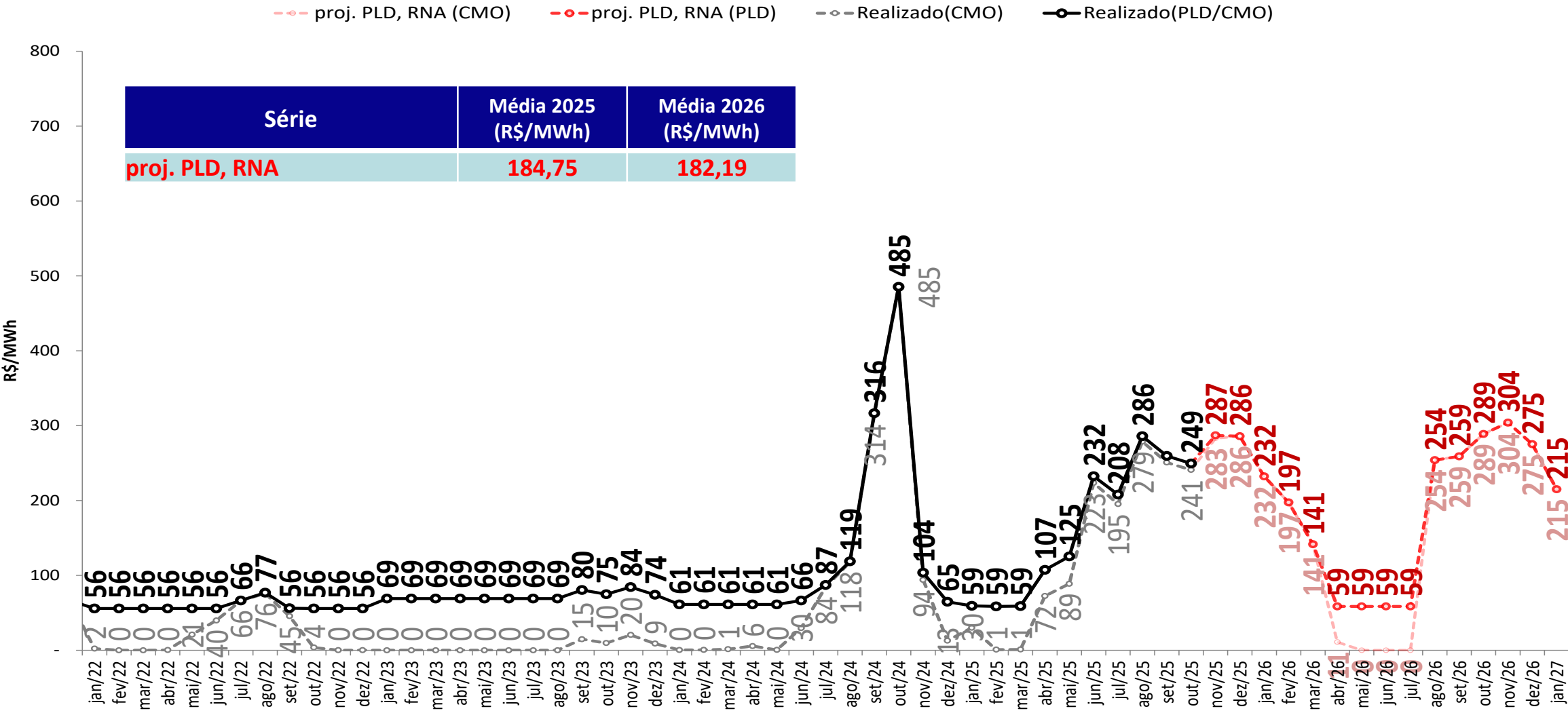
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/\text{MWh}$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/\text{MWh}$

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



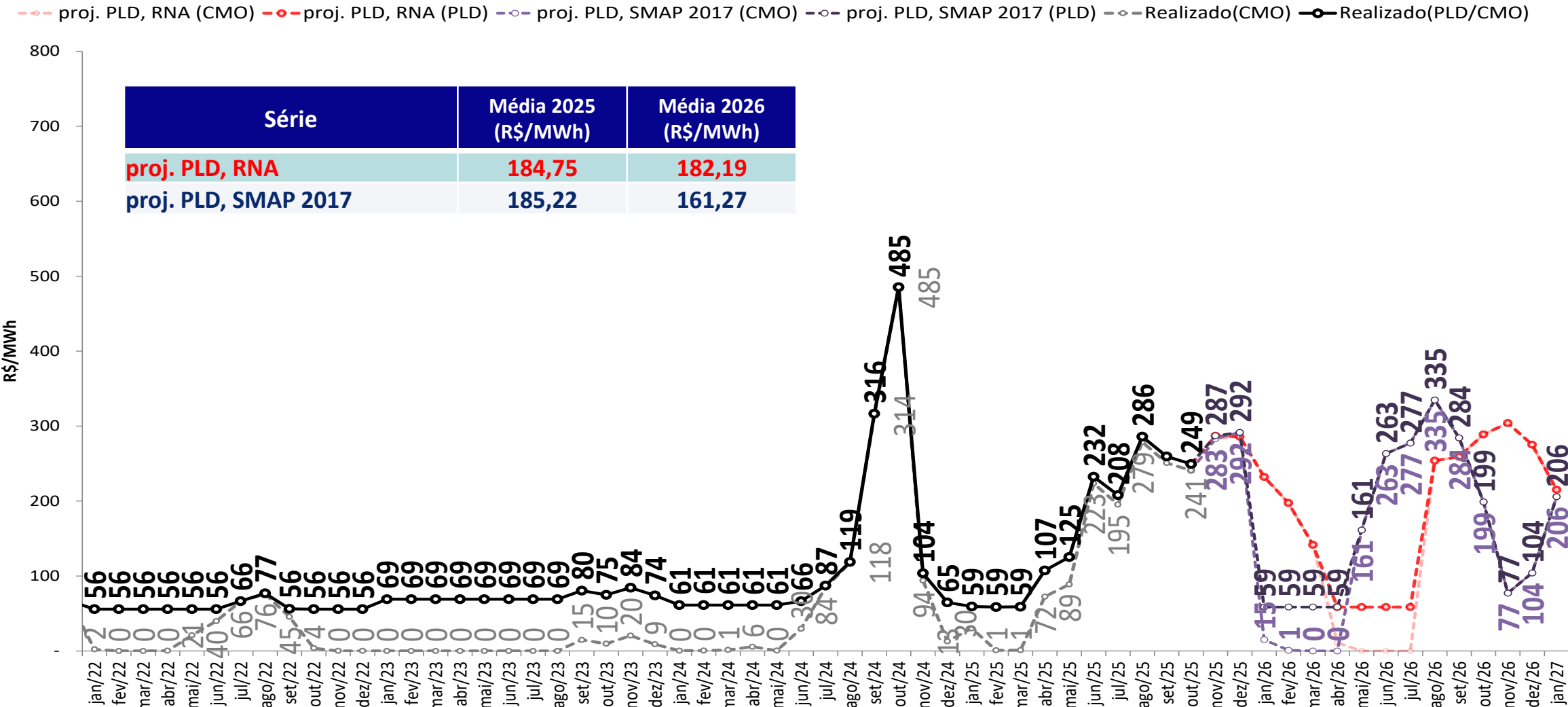
- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



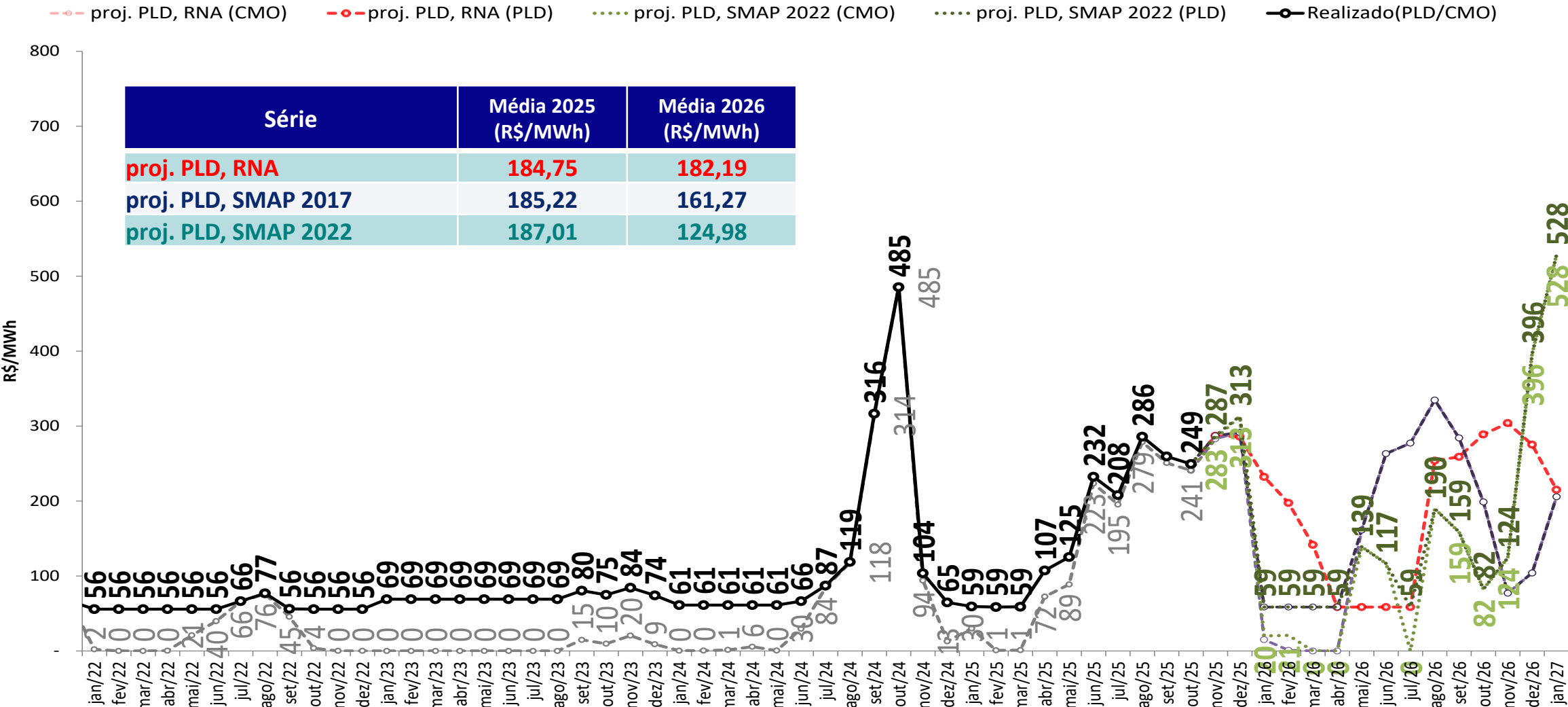
- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

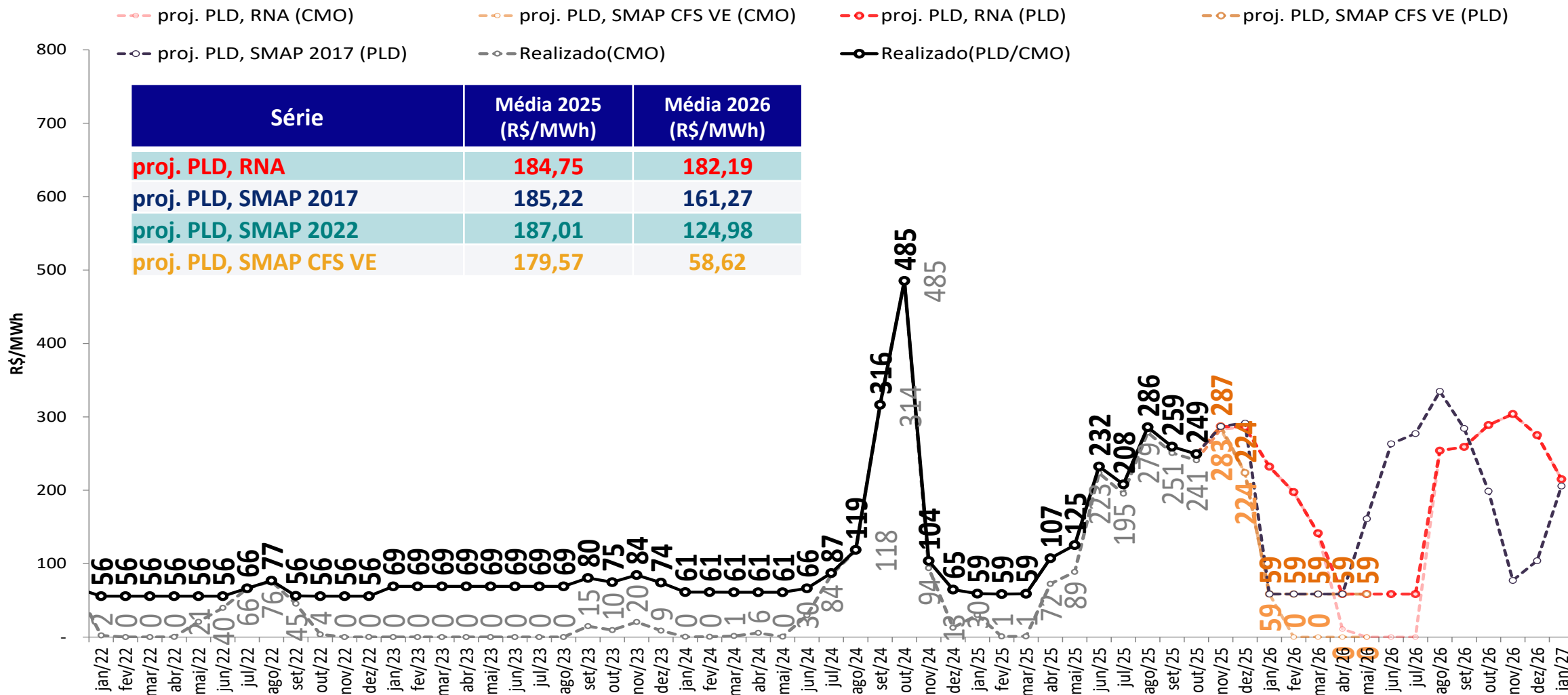


- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

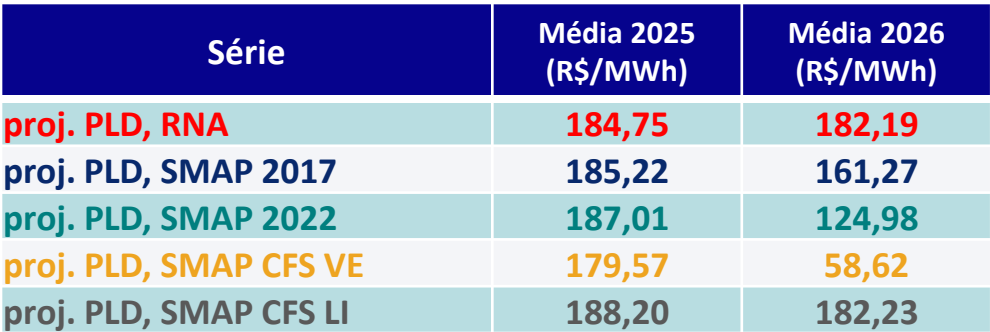
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$



- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$



- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

tabela resumo da projeção do PLD

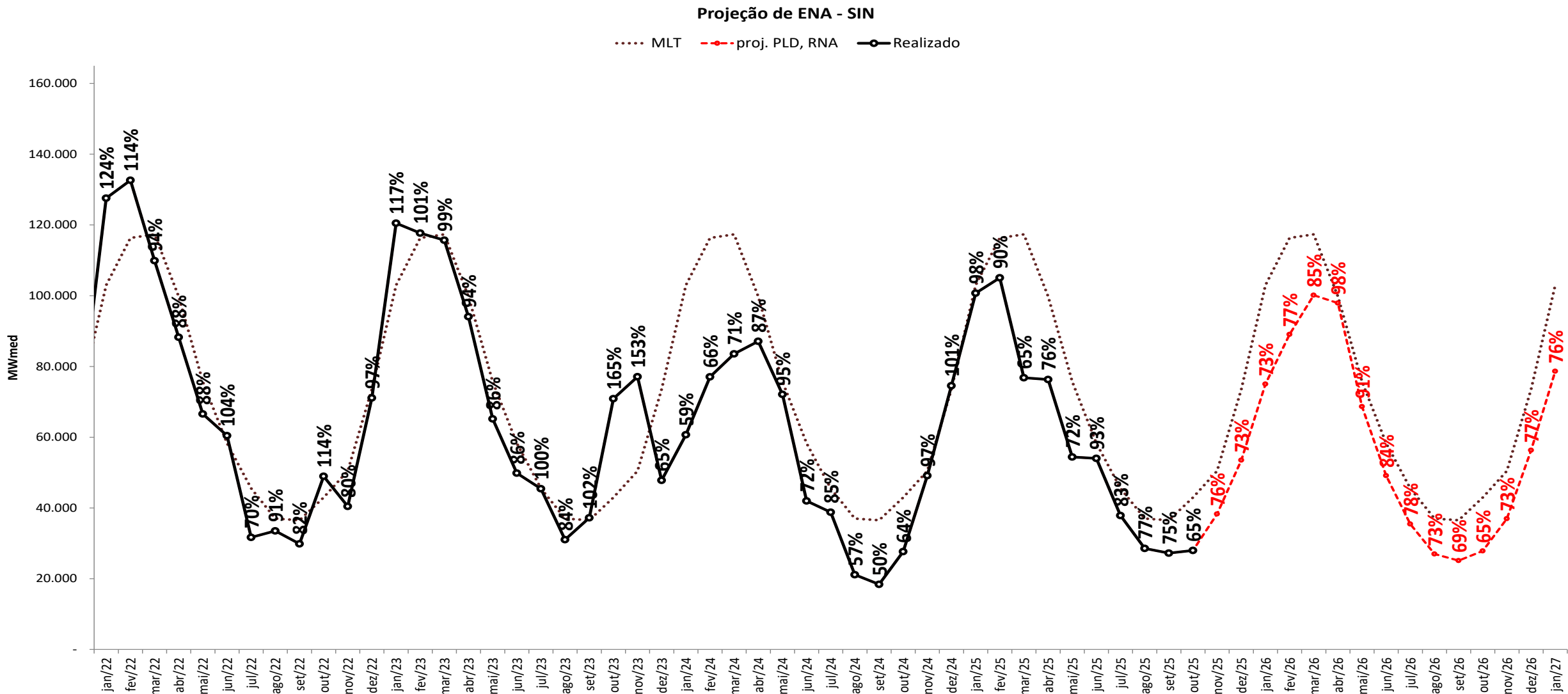
SE/CO	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	289	286	232	197	141	59	59	59	59	254	259	289	304	275
proj. PLD, SMAP 2017	289	292	59	59	59	59	161	263	278	335	284	199	77	104
proj. PLD, SMAP 2022	289	313	59	59	59	59	139	117	59	190	159	82	124	396
proj. PLD, SMAP CFS VE	289	224	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	289	327	301	443	561	439	66	-	-	-	-	-	-	-

S	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	289	286	232	197	141	59	59	59	59	254	259	289	304	275
proj. PLD, SMAP 2017	289	292	59	59	59	59	161	263	278	335	284	199	77	104
proj. PLD, SMAP 2022	289	313	59	59	59	59	139	117	59	190	159	82	70	396
proj. PLD, SMAP CFS VE	289	224	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	289	327	301	443	591	752	752	-	-	-	-	-	-	-

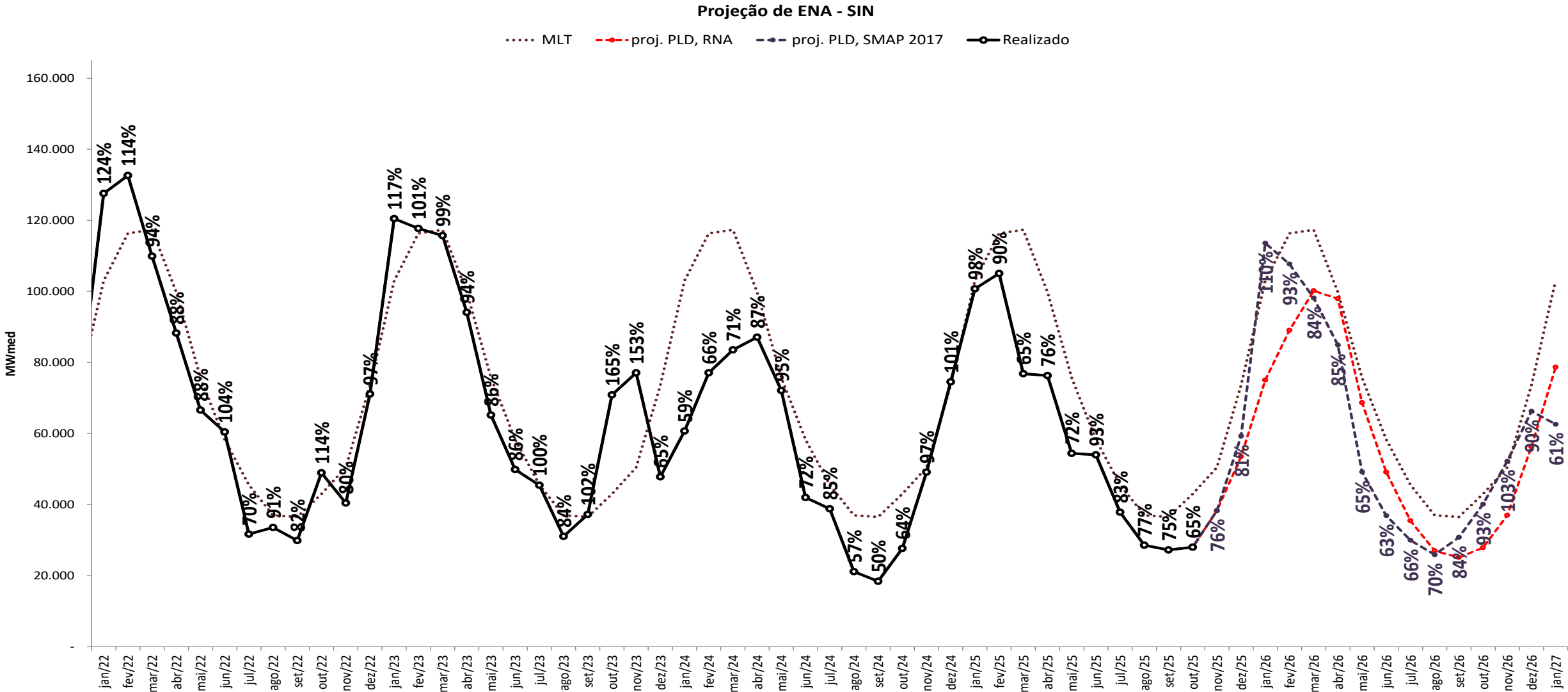
NE	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	286	286	232	197	141	59	59	59	59	254	259	289	304	275
proj. PLD, SMAP 2017	286	292	59	59	59	59	161	263	277	335	284	199	77	104
proj. PLD, SMAP 2022	286	313	59	59	59	59	139	117	59	190	159	82	124	396
proj. PLD, SMAP CFS VE	286	224	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	286	327	116	116	348	272	59	-	-	-	-	-	-	-

N	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	287	286	232	197	141	59	59	59	59	254	259	289	304	275
proj. PLD, SMAP 2017	287	292	59	59	59	59	161	263	277	335	284	199	77	104
proj. PLD, SMAP 2022	287	313	59	59	59	59	139	117	59	190	159	82	124	396
proj. PLD, SMAP CFS VE	287	224	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

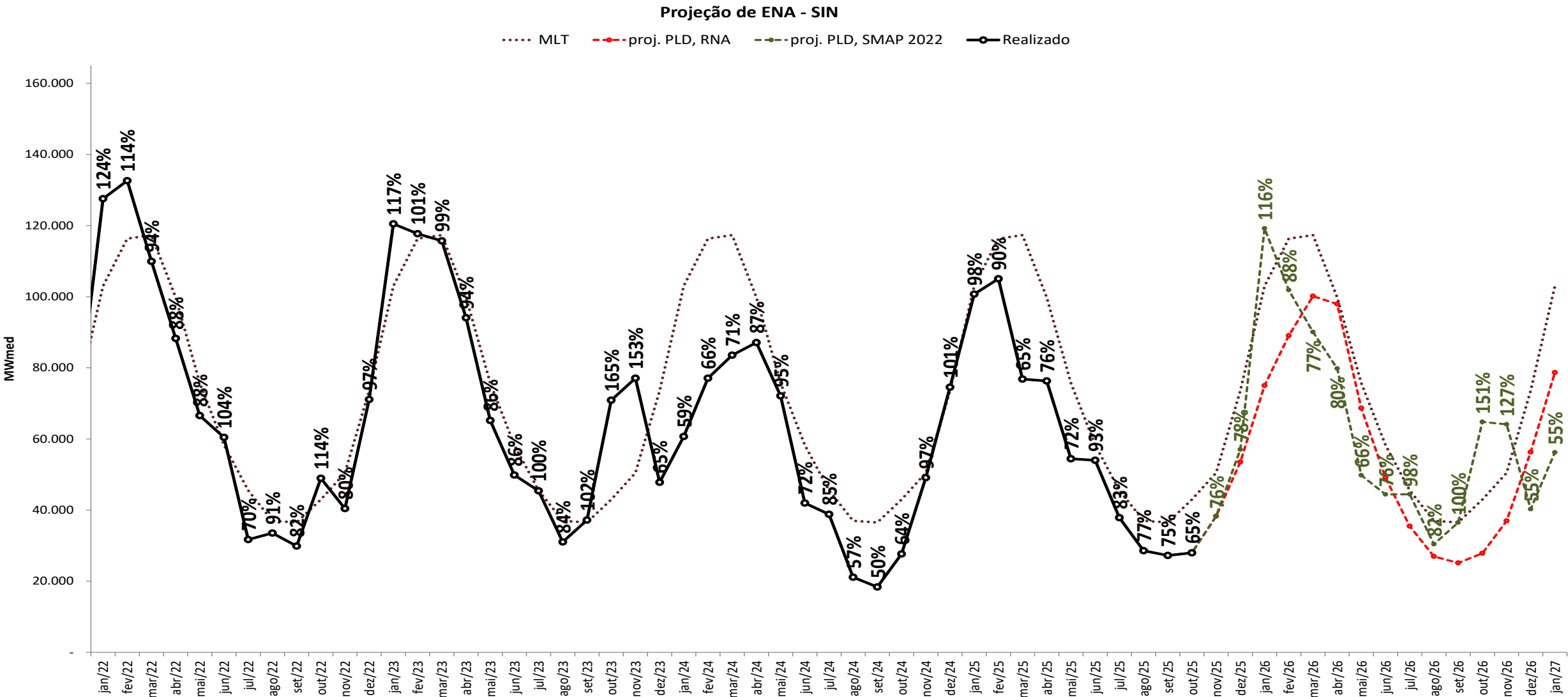
- Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

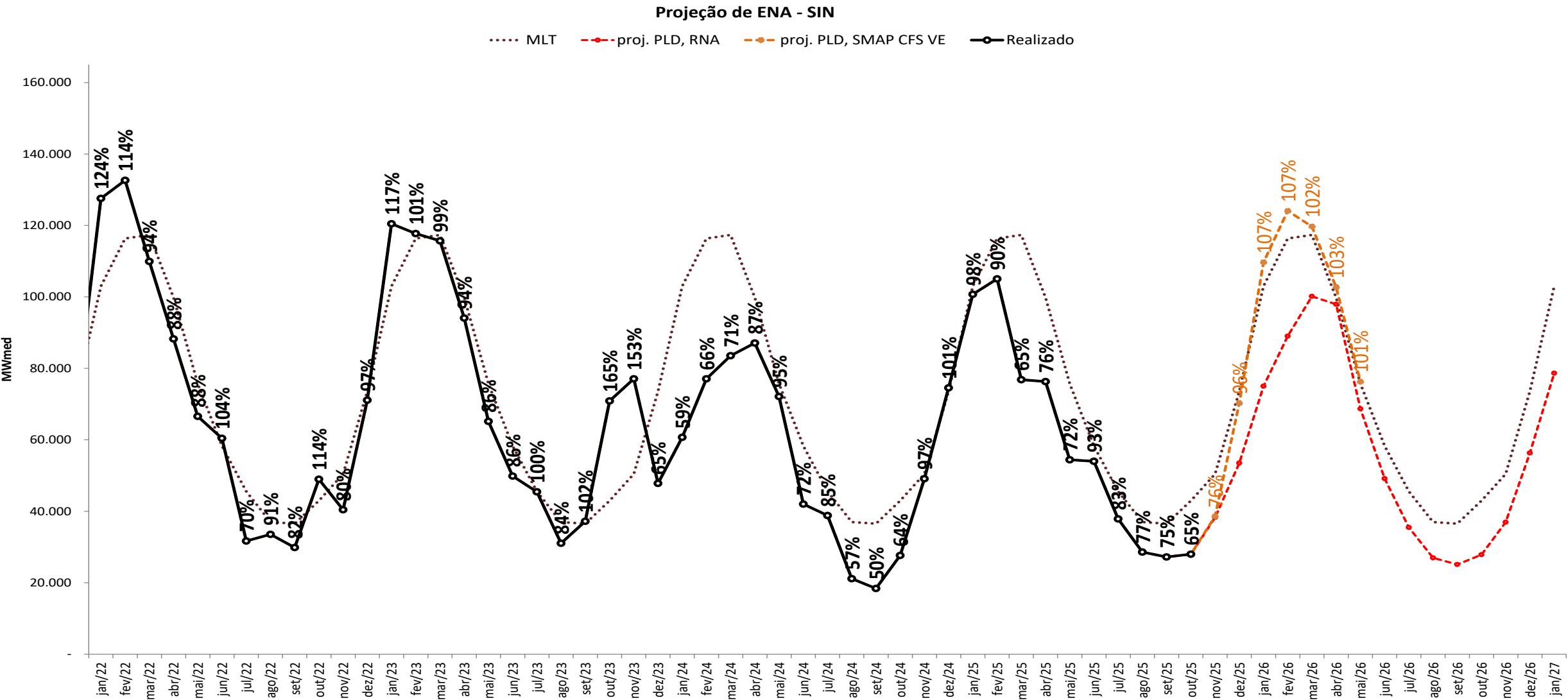


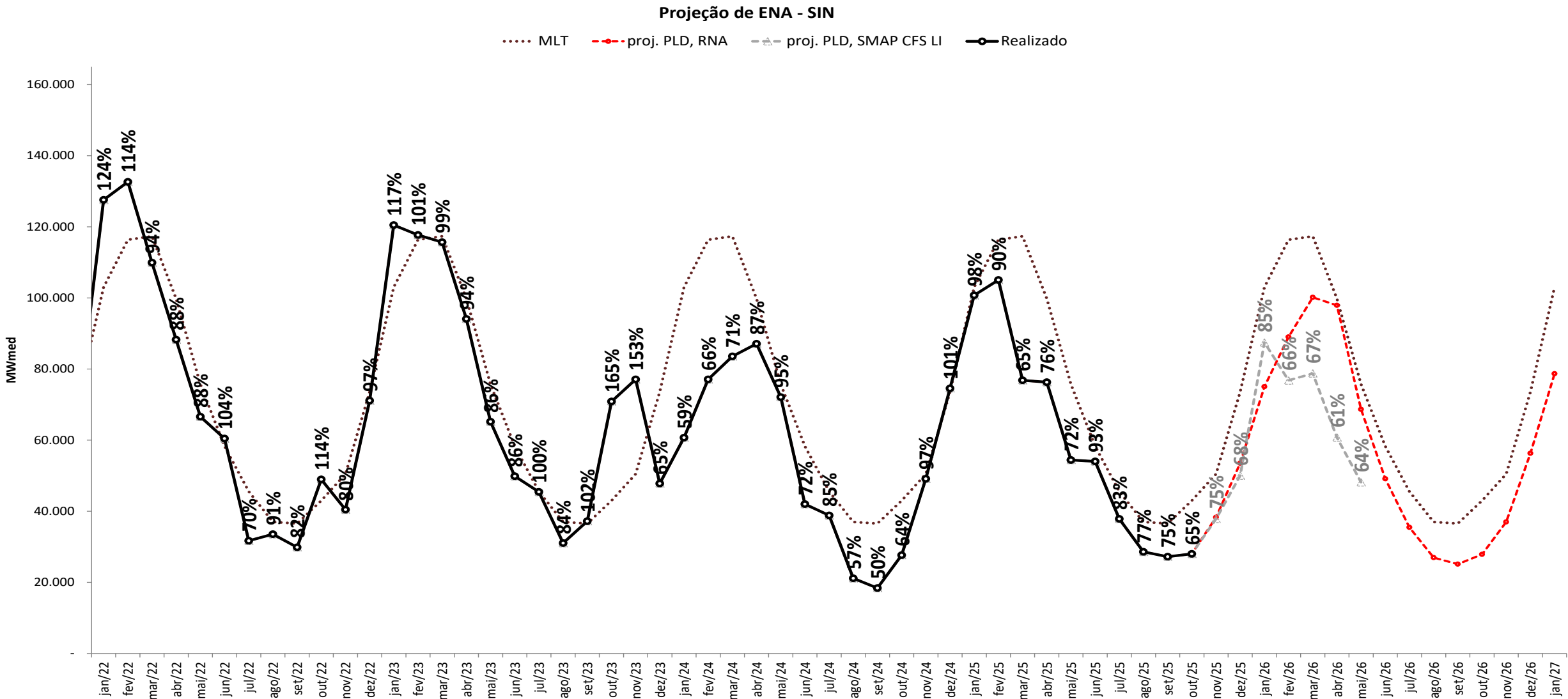
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



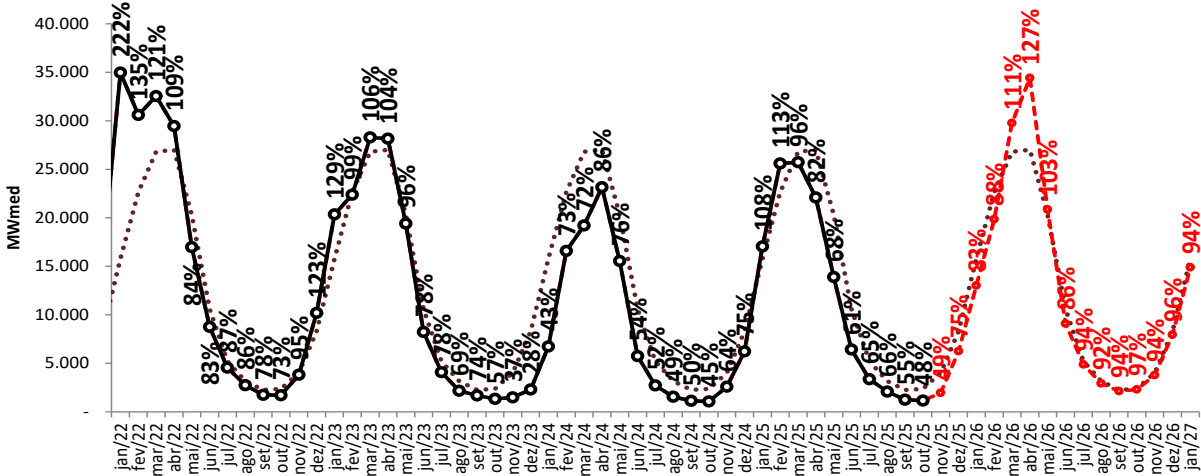




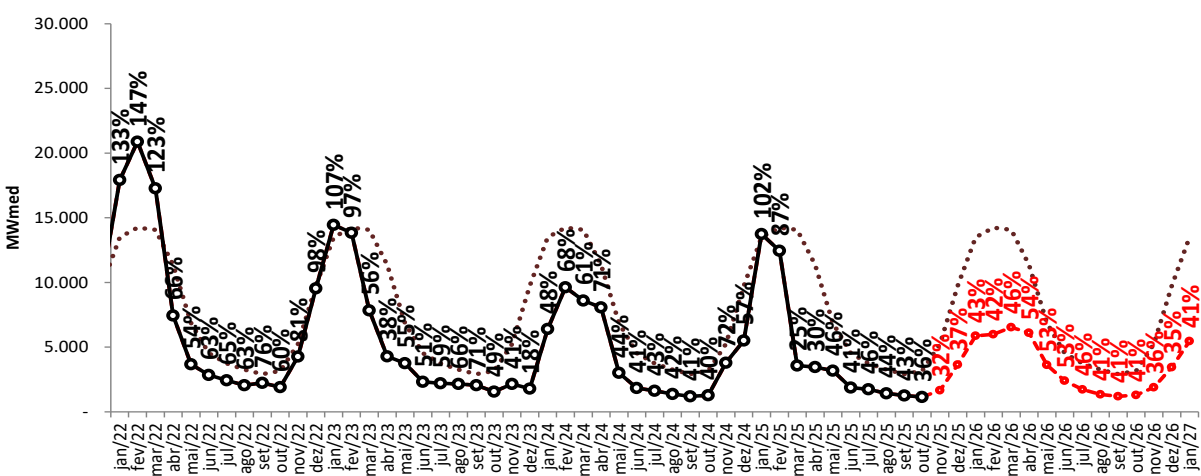
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



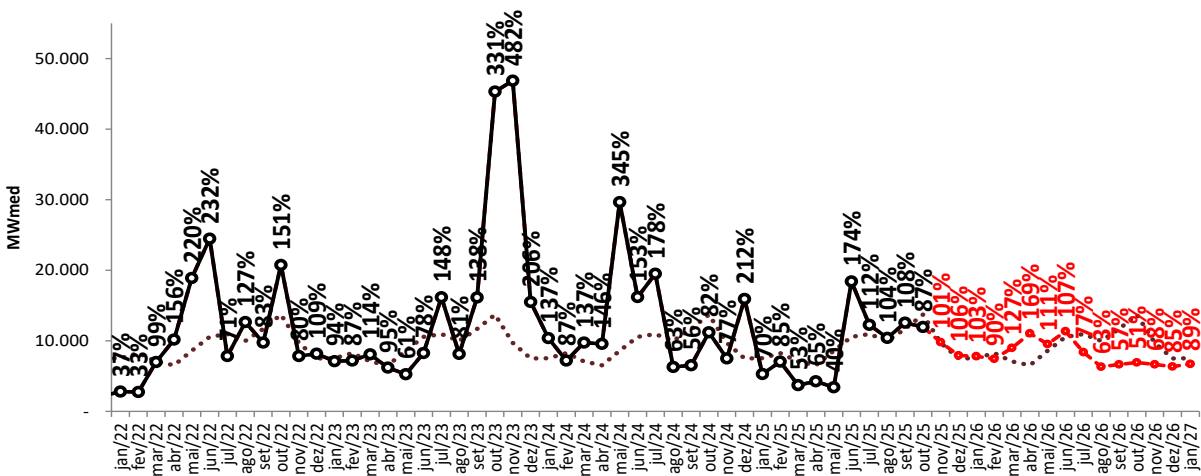
Projeção de ENA - N



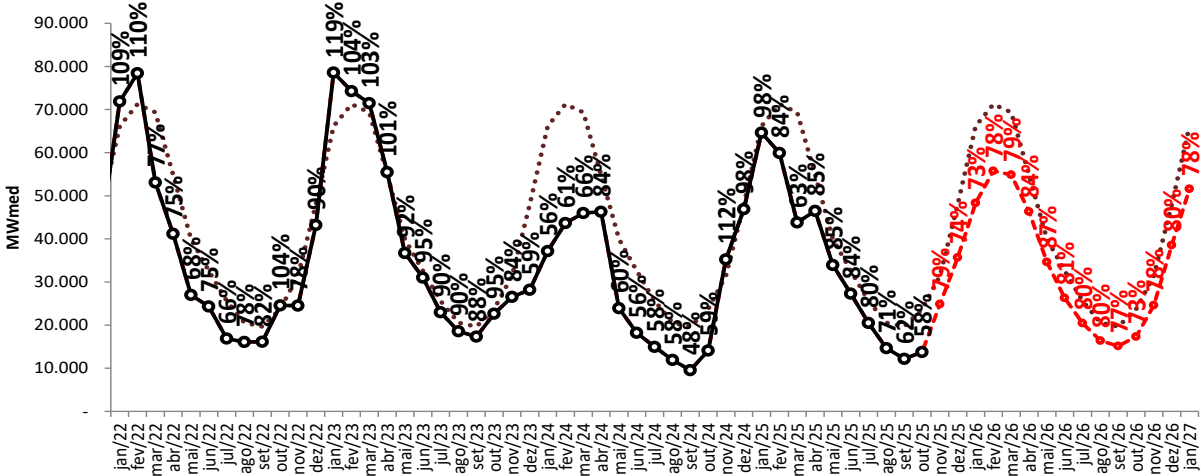
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



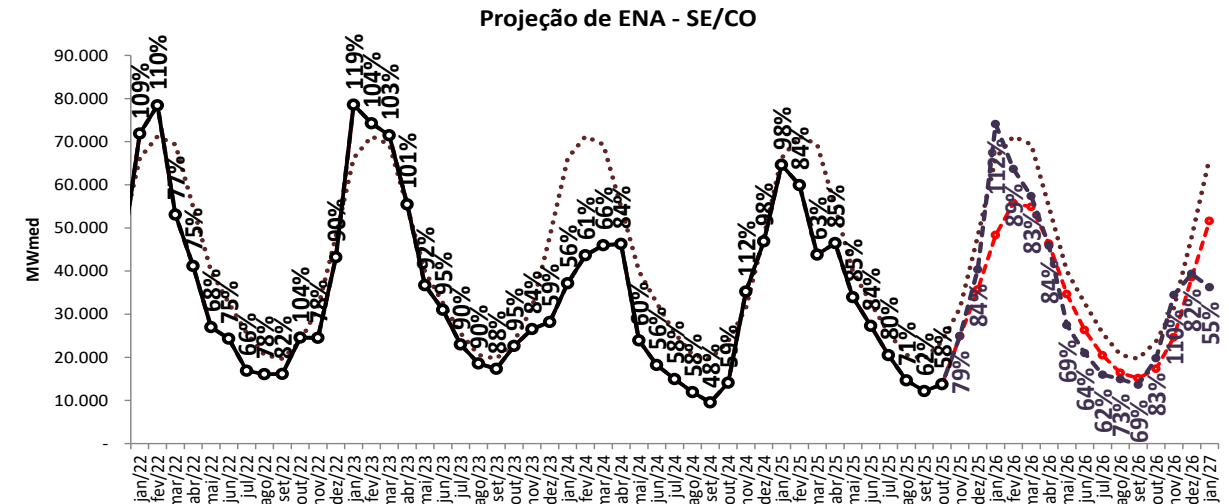
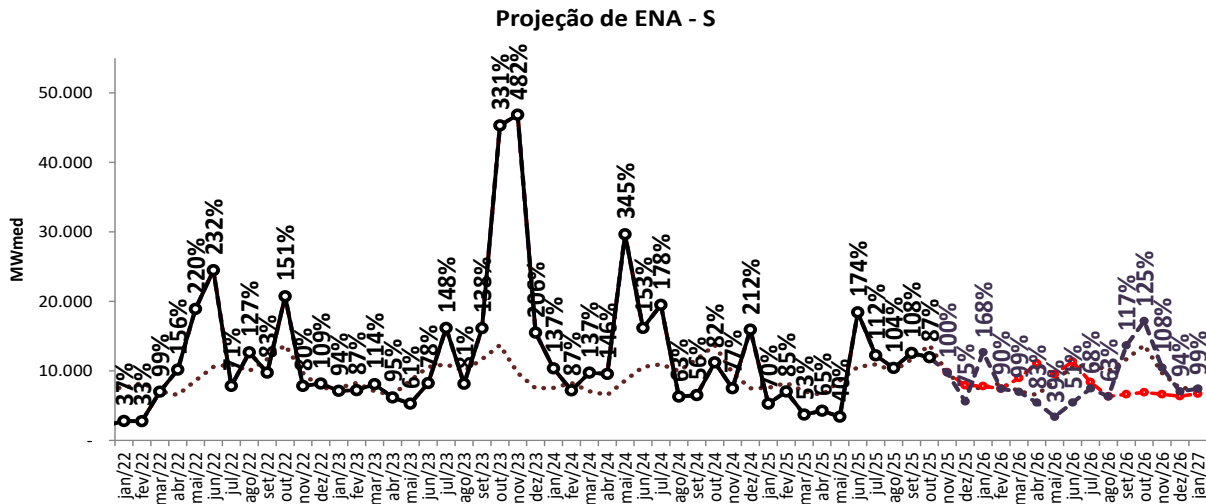
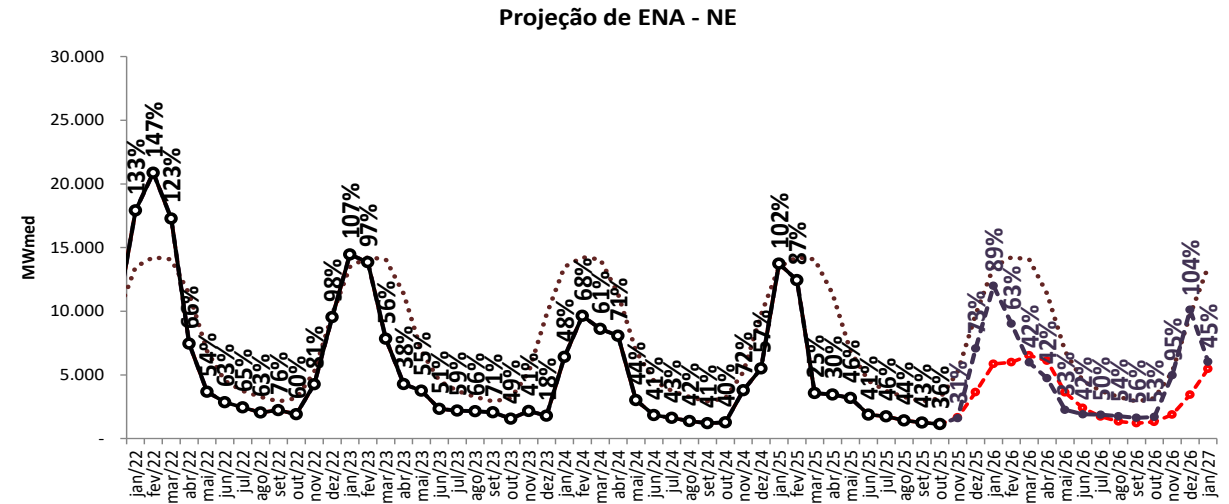
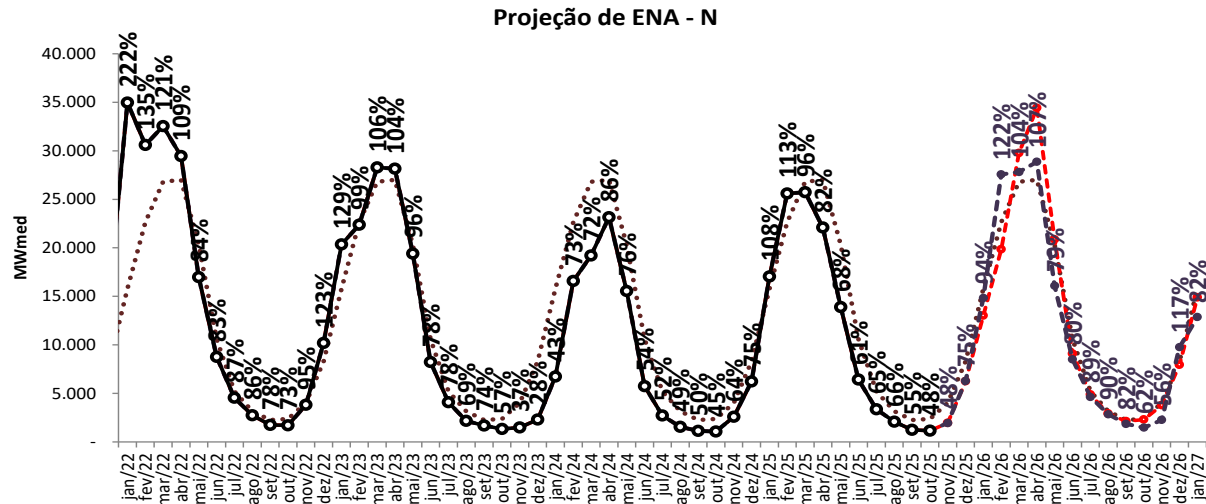
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

—○— Realizado

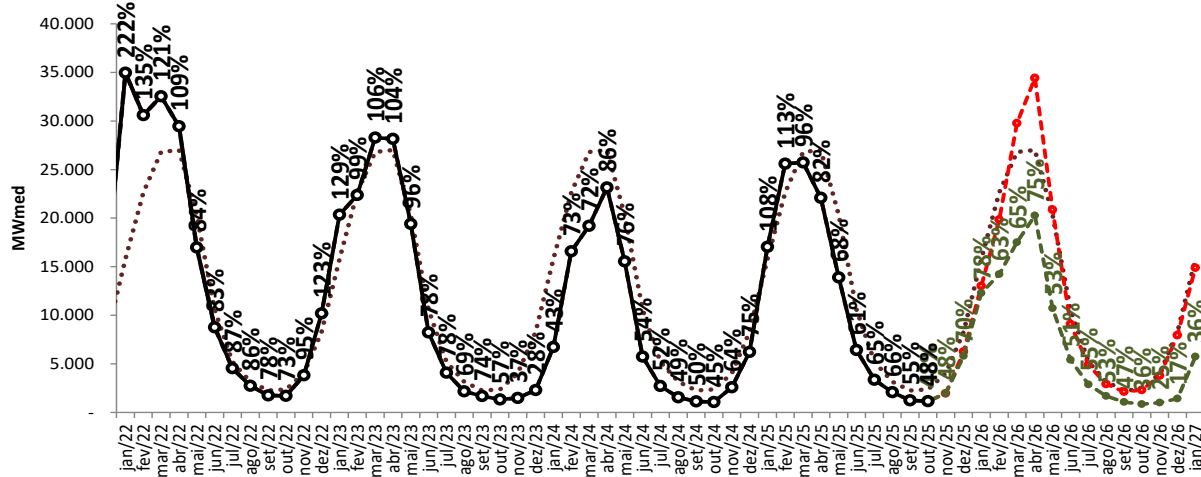
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

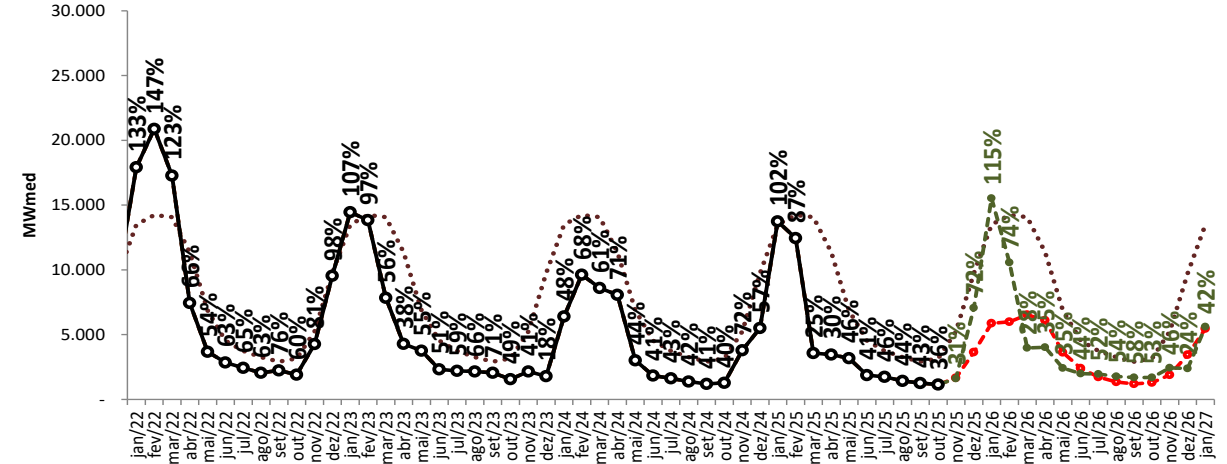
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

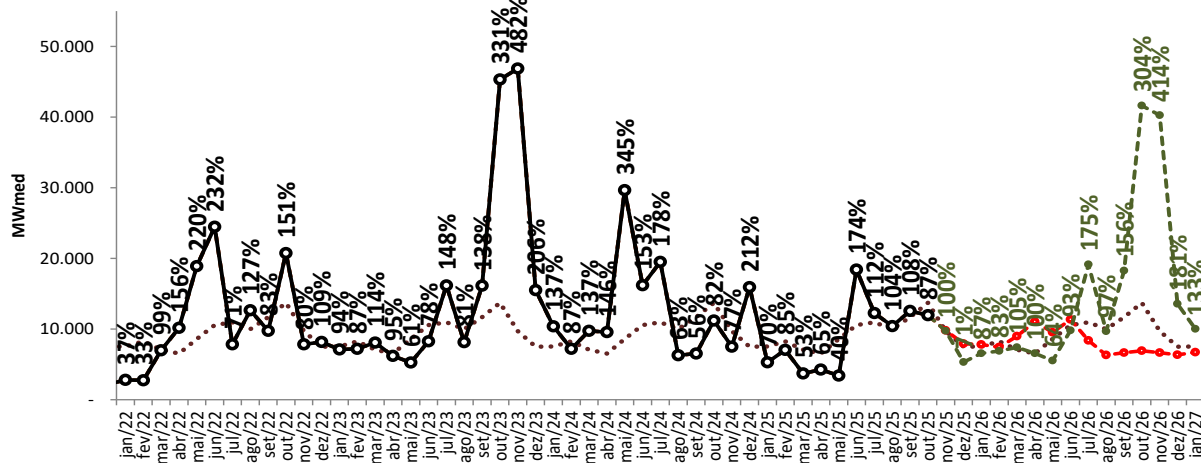
Projeção de ENA - N



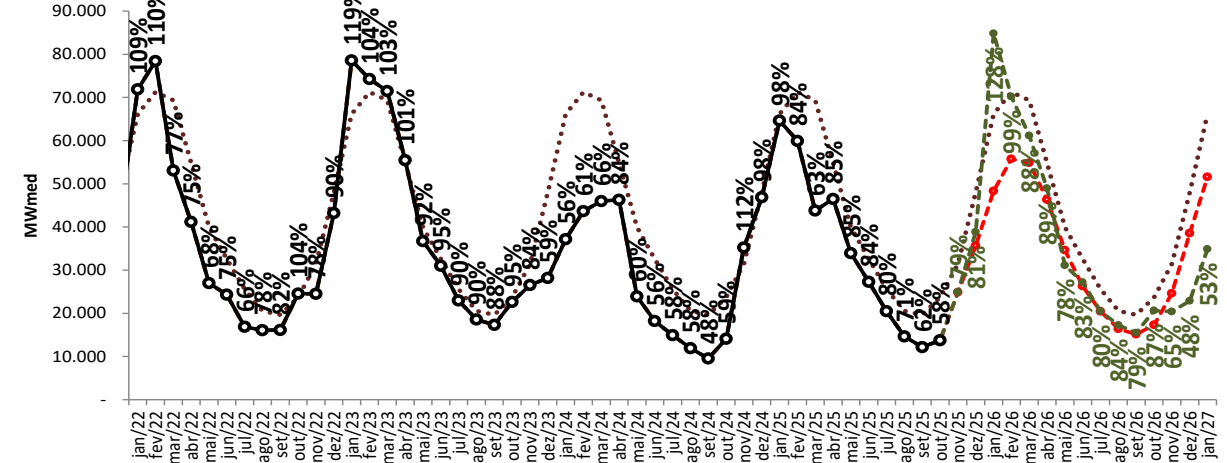
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

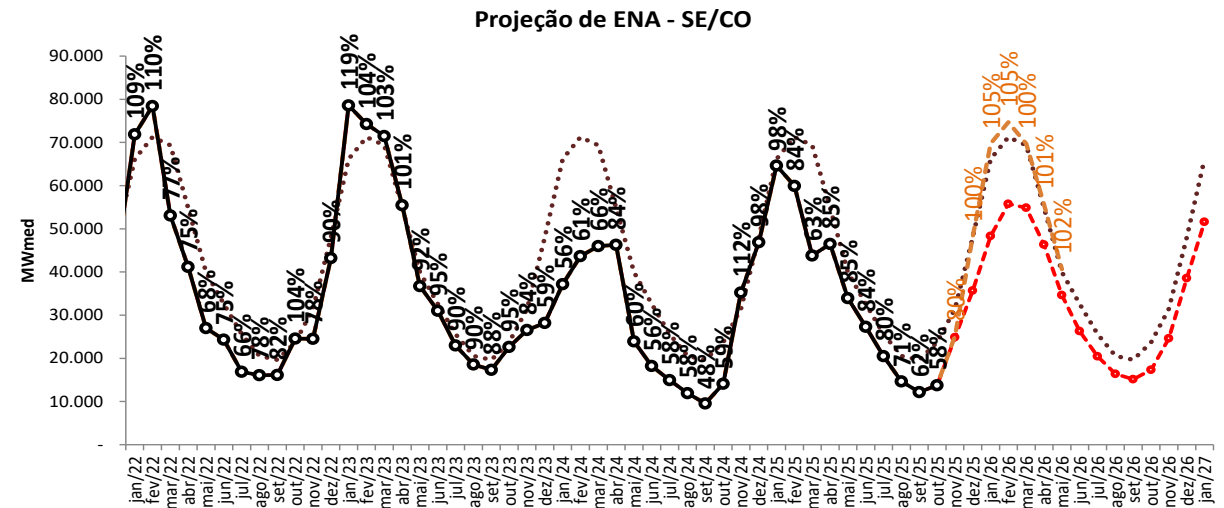
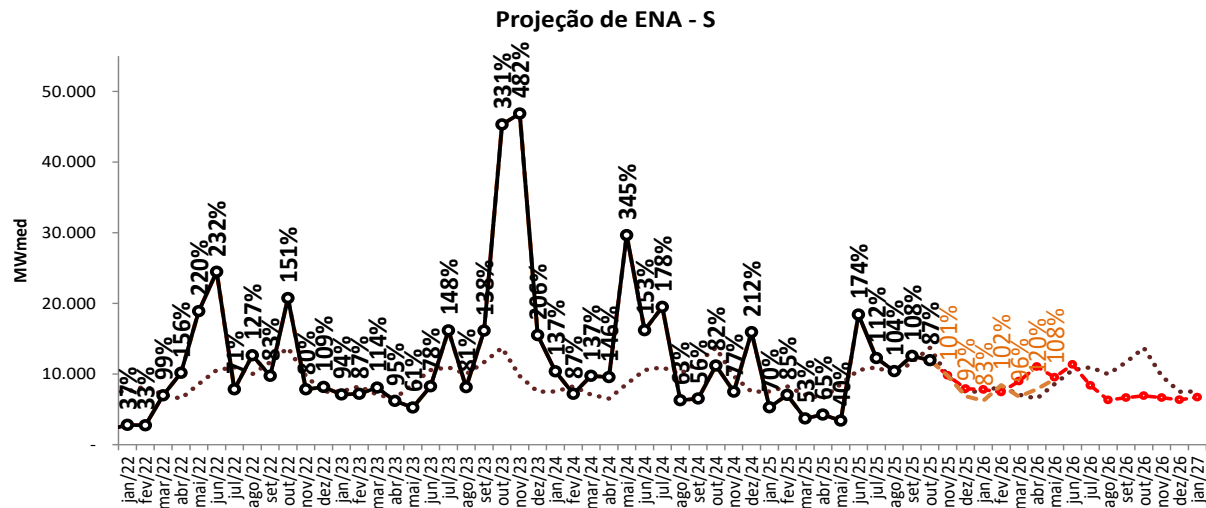
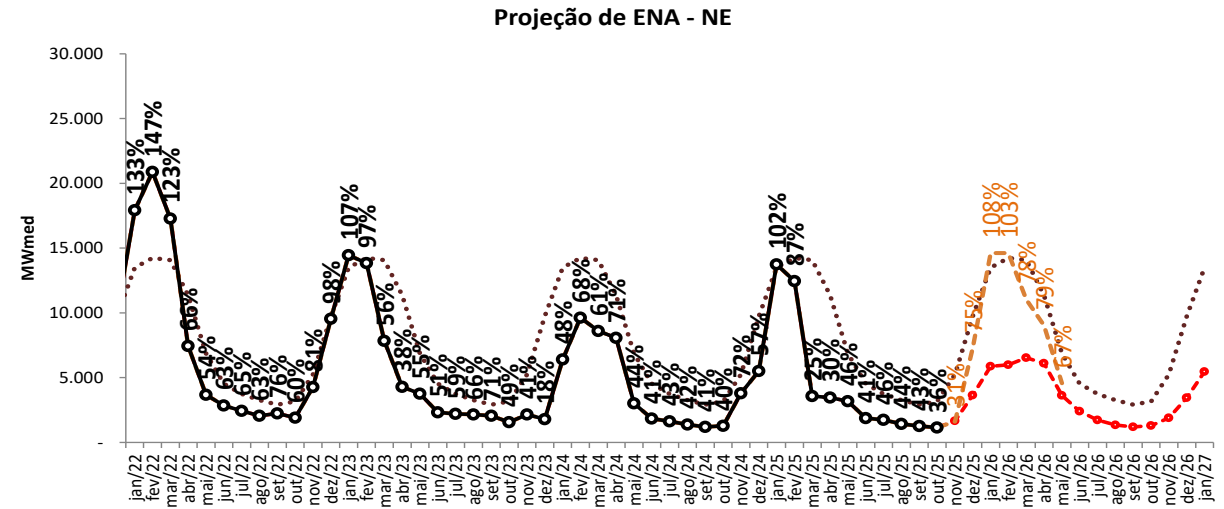
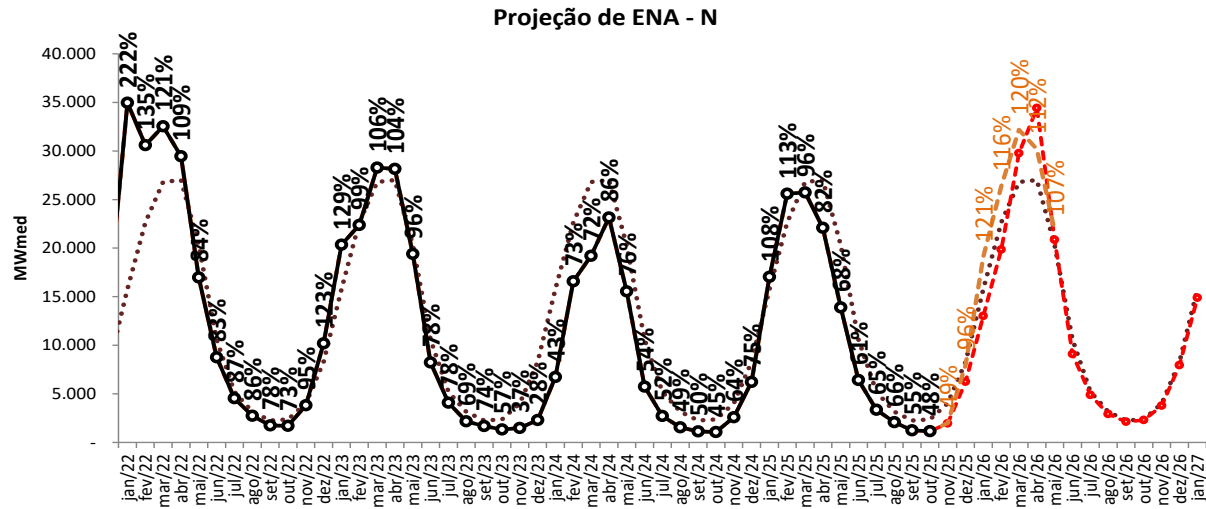
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

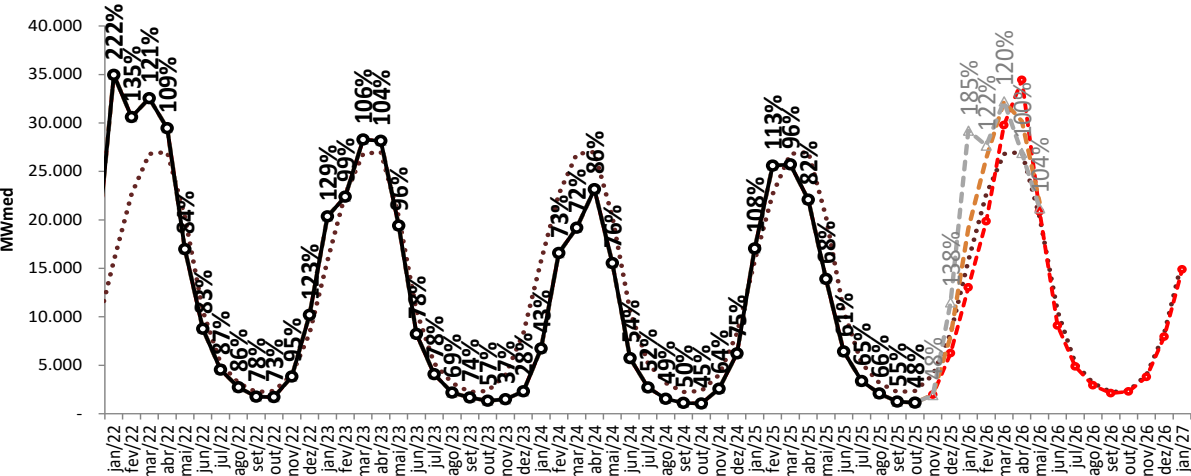
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2022

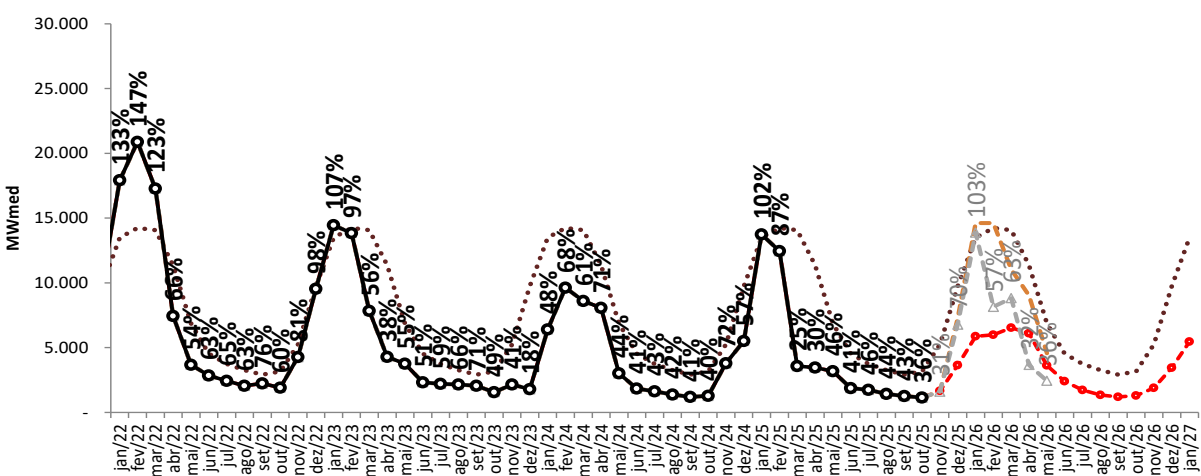
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



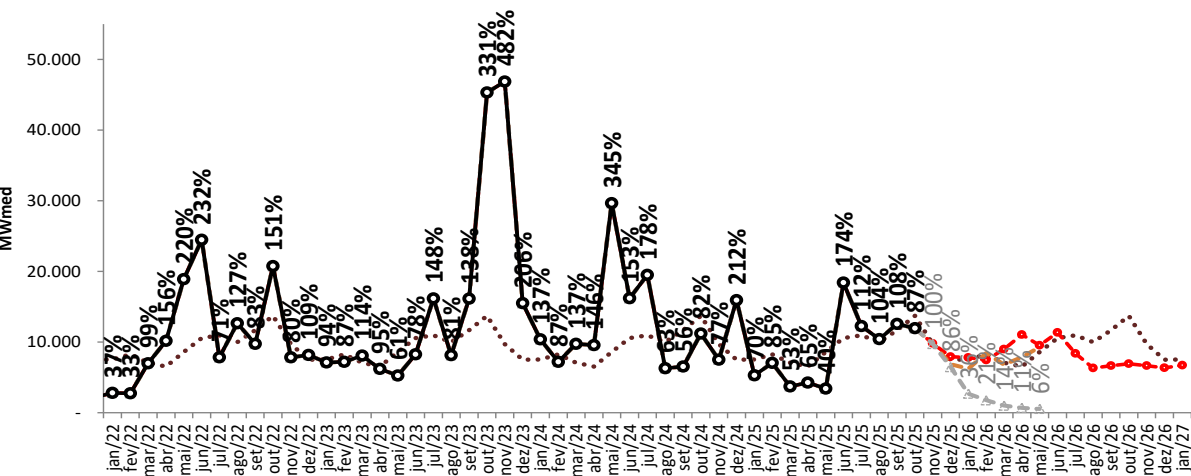
Projeção de ENA - N



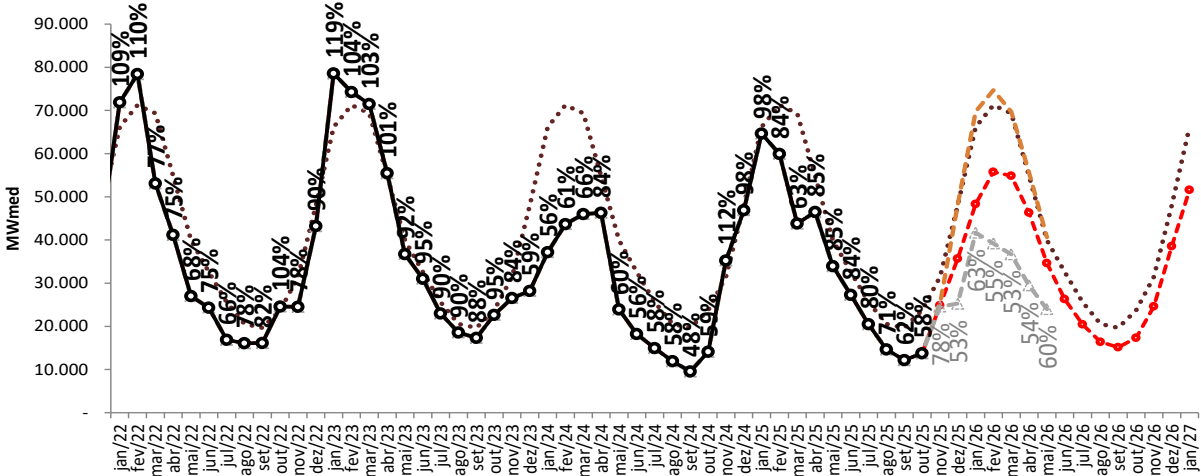
Projeção de ENA - NE



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	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	74	73	78	79	84	87	81	80	80	77	73	78	80	78
proj. PLD, SMAP 2017	84	112	89	83	84	69	64	62	73	69	83	110	82	55
proj. PLD, SMAP 2022	81	128	99	88	89	78	83	80	84	79	87	65	48	53
proj. PLD, SMAP CFS VE	100	105	105	100	101	102	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	53	63	55	53	54	60	-	-	-	-	-	-	-	-

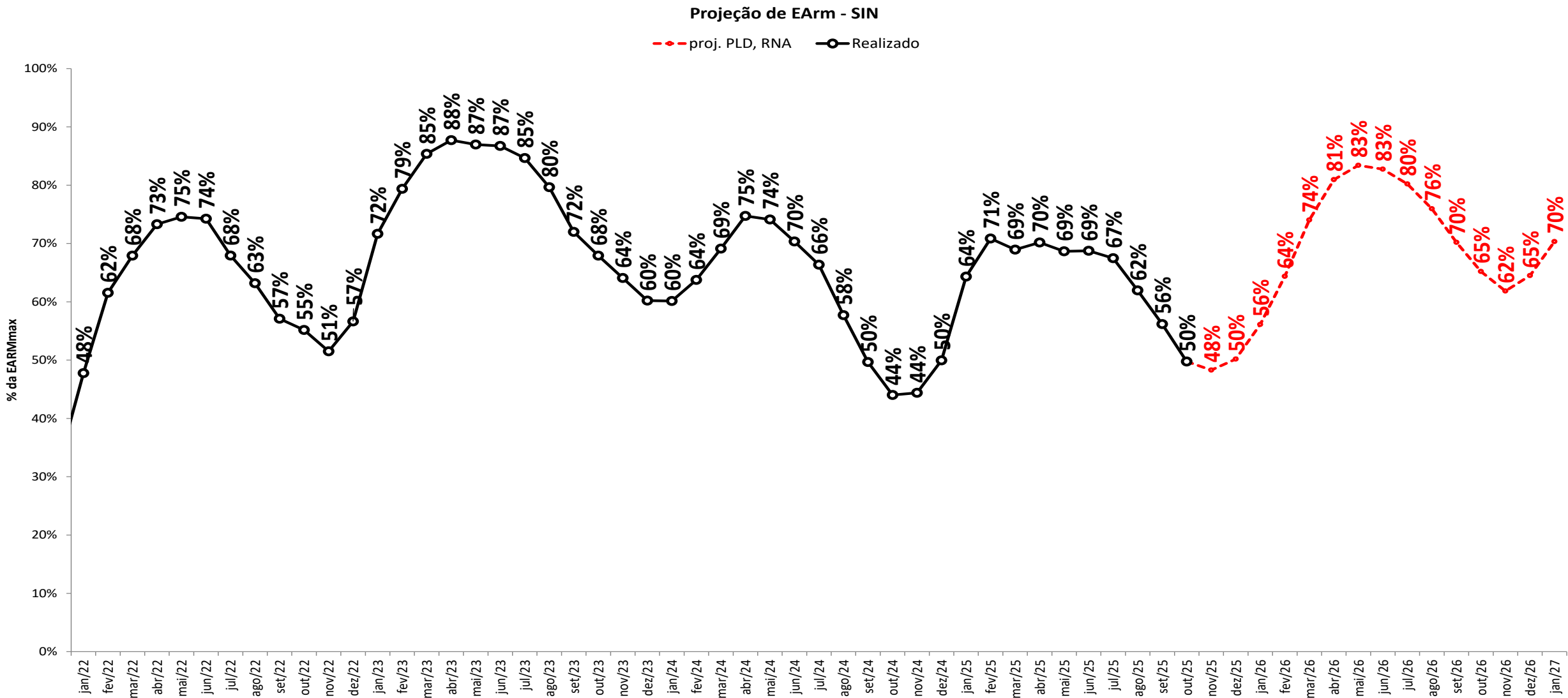
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	106	103	90	127	169	111	107	77	63	57	51	68	85	89
proj. PLD, SMAP 2017	75	168	90	99	83	39	51	68	63	117	125	108	94	99
proj. PLD, SMAP 2022	71	87	83	105	100	64	93	175	97	156	304	414	181	133
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	83	102	96	120	108	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	36	21	14	11	6	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	37	43	42	46	54	53	53	46	41	41	41	36	35	41
proj. PLD, SMAP 2017	73	89	63	42	42	33	42	50	54	56	53	95	104	45
proj. PLD, SMAP 2022	72	115	74	28	35	35	44	52	54	58	53	46	24	42
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	108	103	78	79	67	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	103	57	63	32	36	-	-	-	-	-	-	-	-

N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	75	83	88	111	127	103	86	94	92	94	97	94	96	94
proj. PLD, SMAP 2017	75	94	122	104	107	79	80	89	90	82	62	56	117	82
proj. PLD, SMAP 2022	70	78	63	65	75	53	51	55	53	47	36	25	17	36
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	121	116	120	112	107	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	138	185	122	120	100	104	-	-	-	-	-	-	-	-

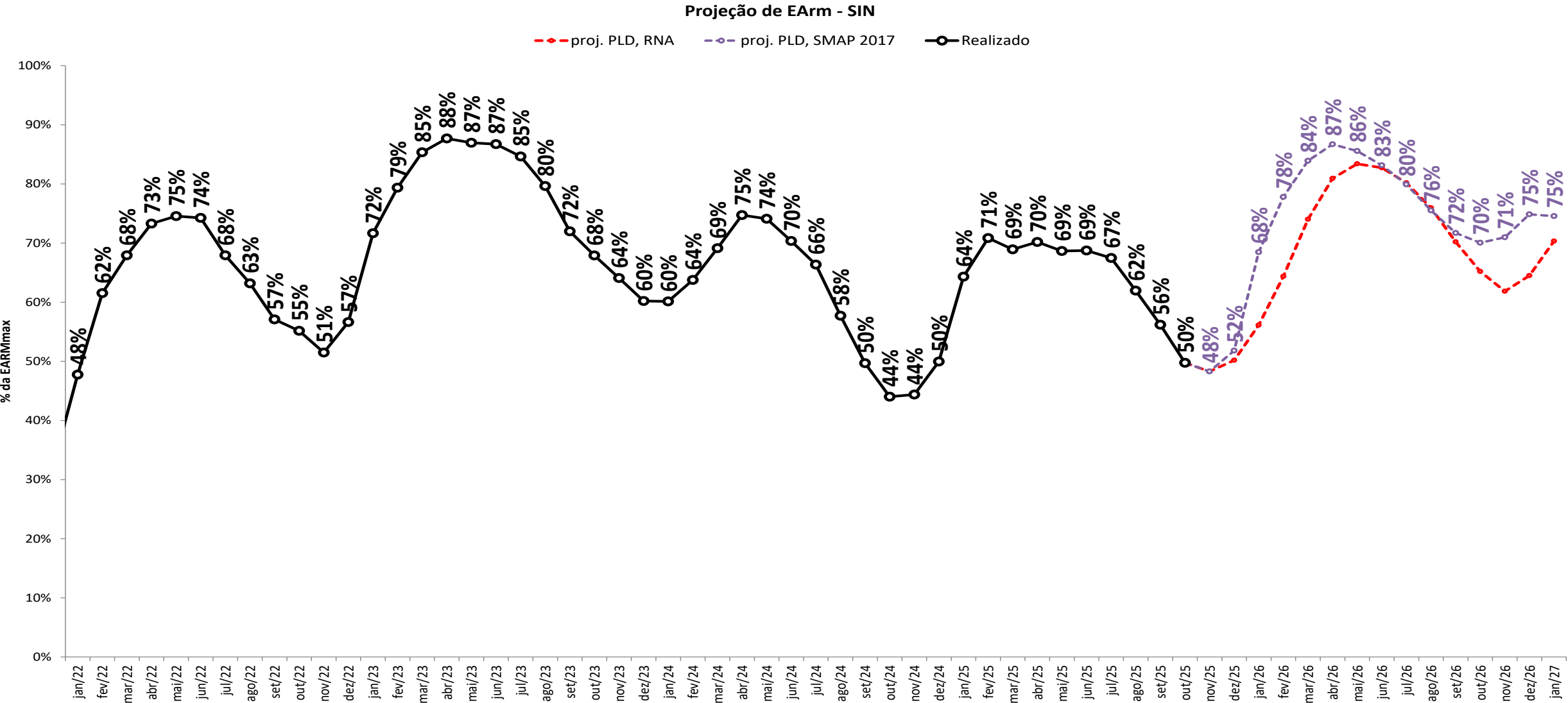
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	73	73	77	85	98	91	84	78	73	69	65	73	77	76
proj. PLD, SMAP 2017	81	110	93	84	85	65	63	66	70	84	93	103	90	61
proj. PLD, SMAP 2022	78	116	88	77	80	66	76	98	82	100	151	127	55	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	107	107	102	103	101	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	85	66	67	61	64	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

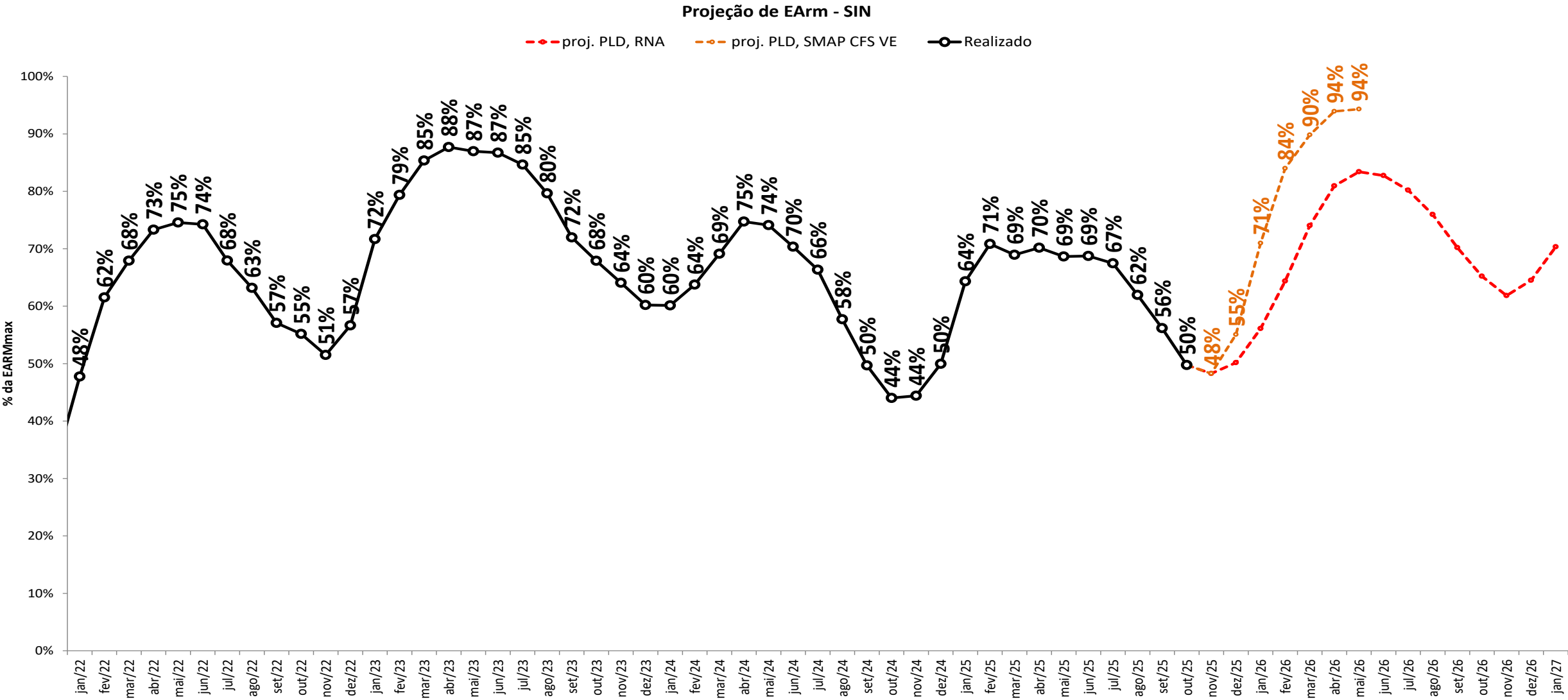
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



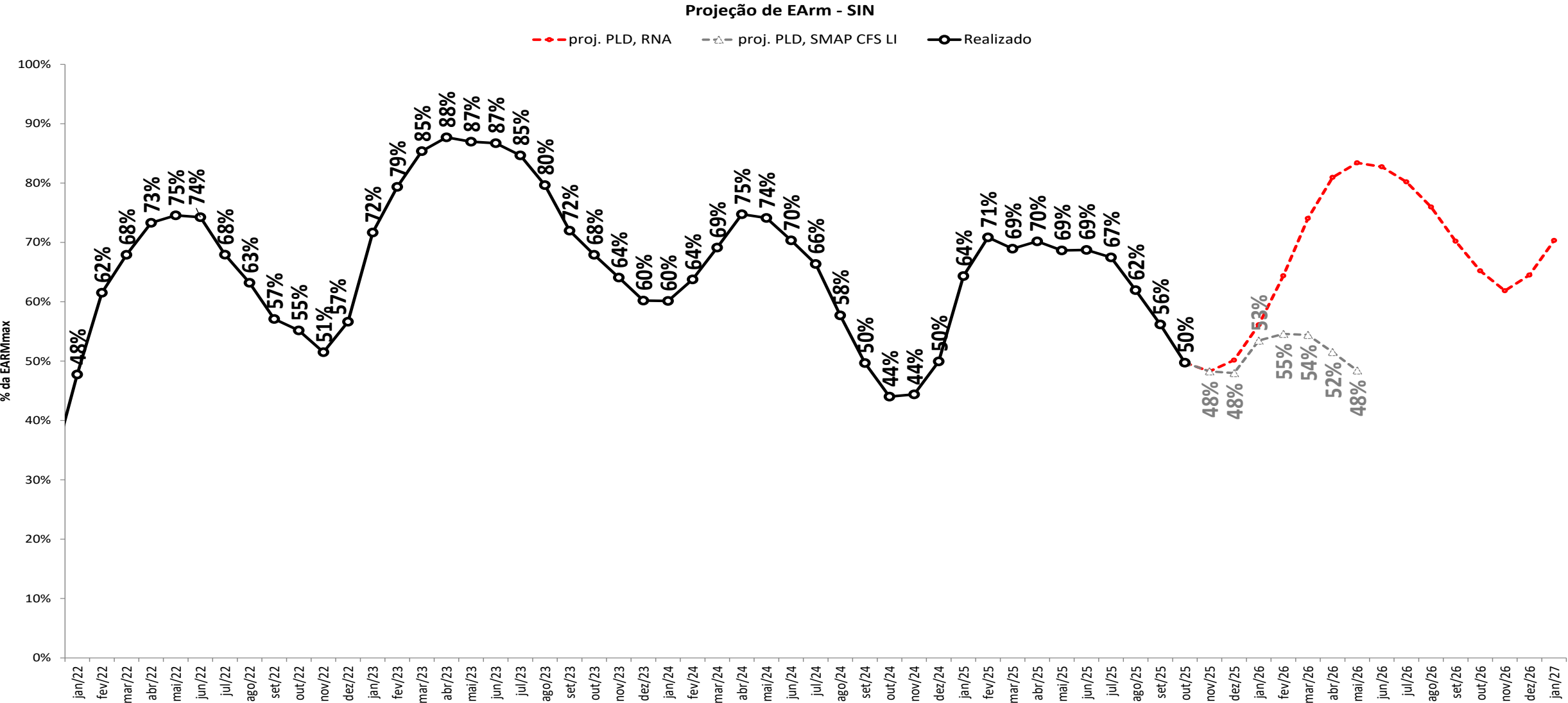


projeção de energia armazenada

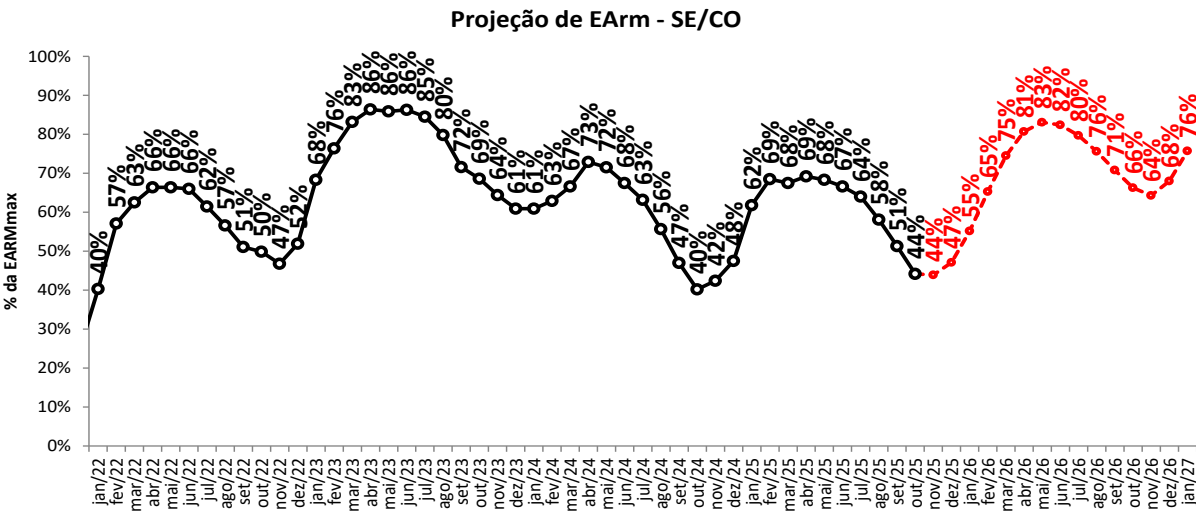
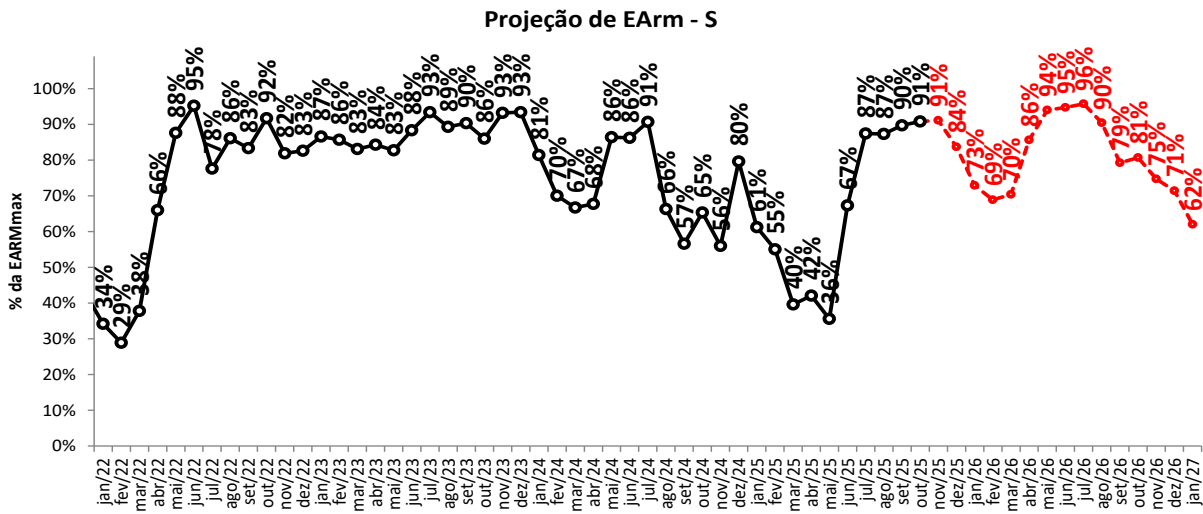
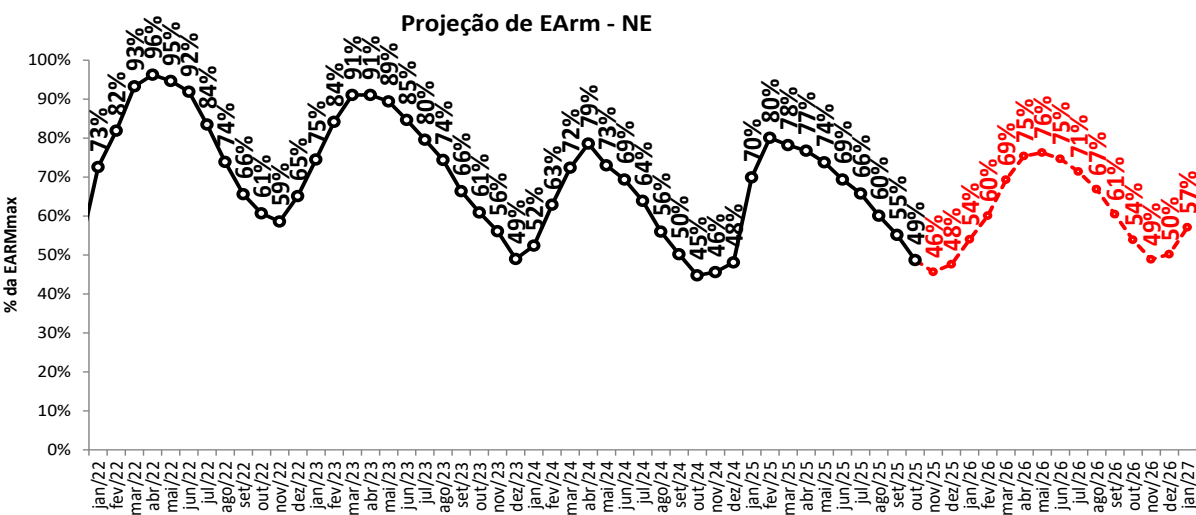
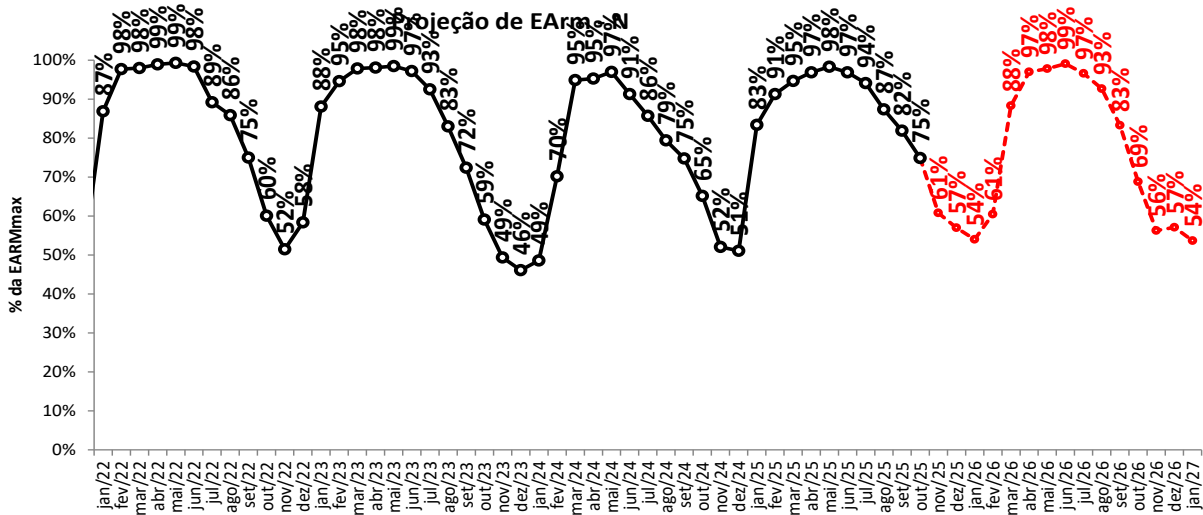
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



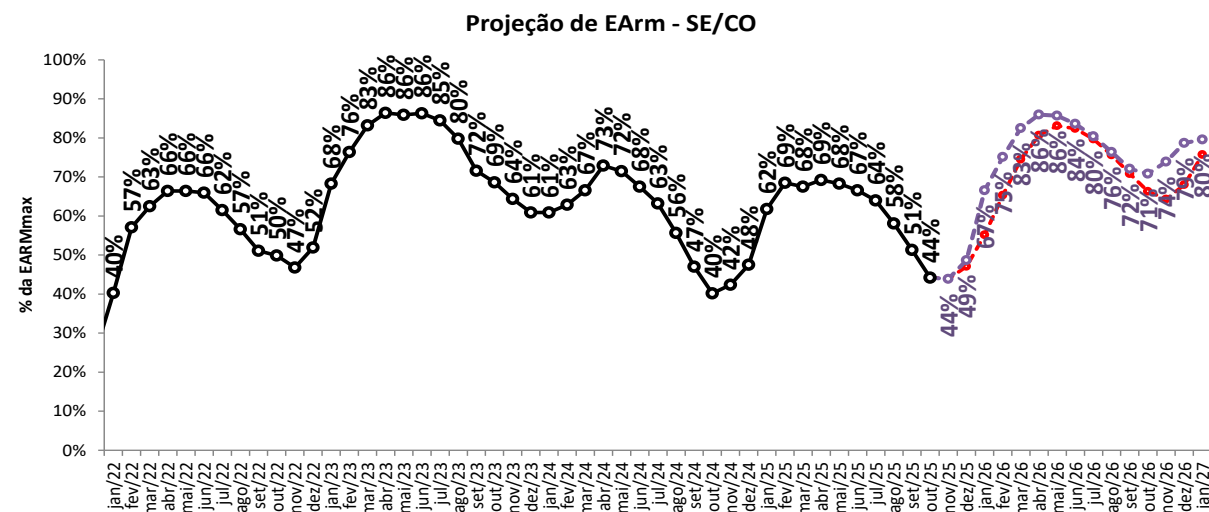
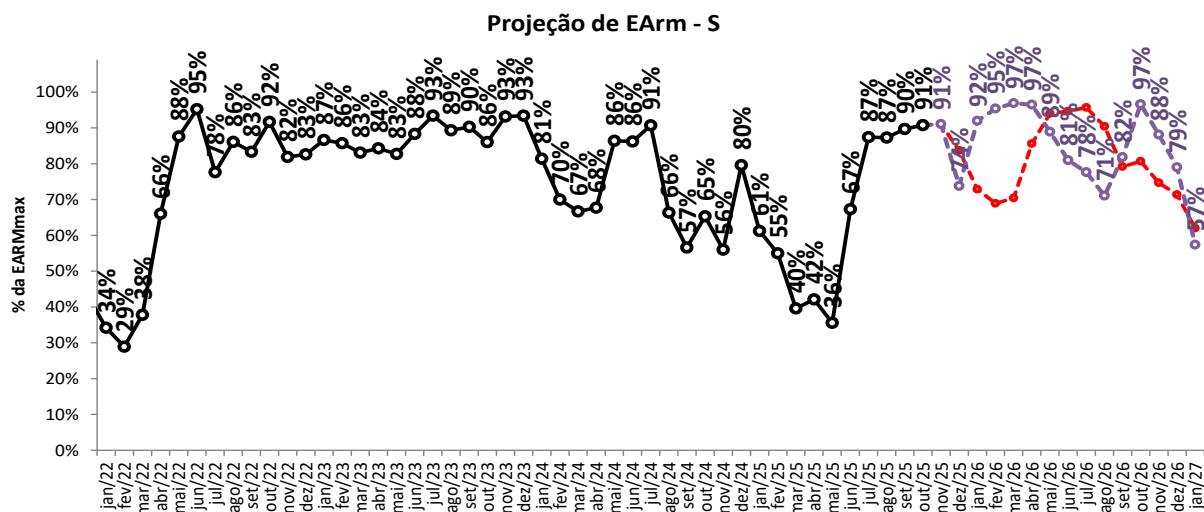
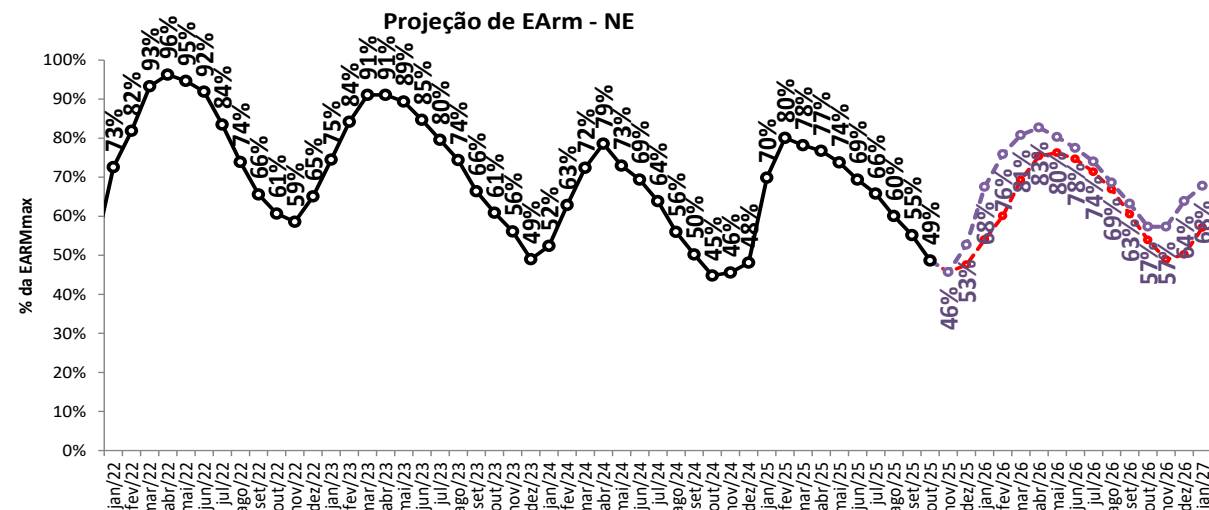
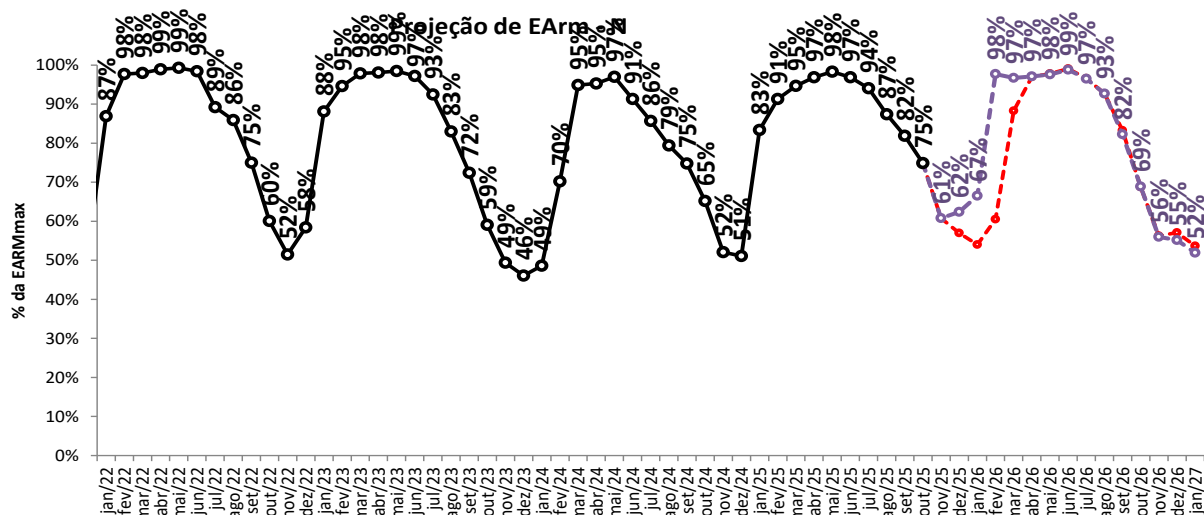
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



--- proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

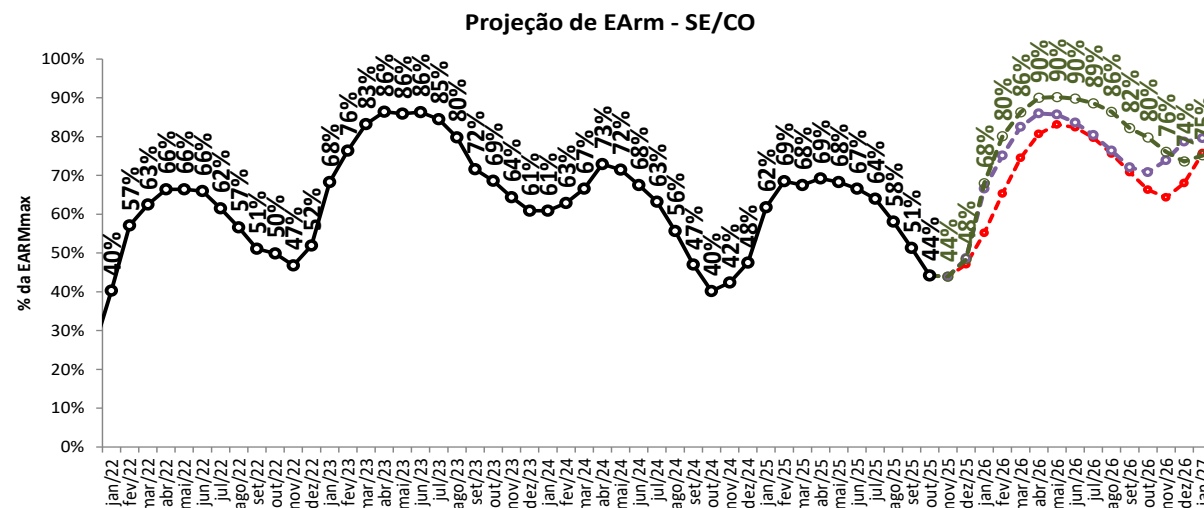
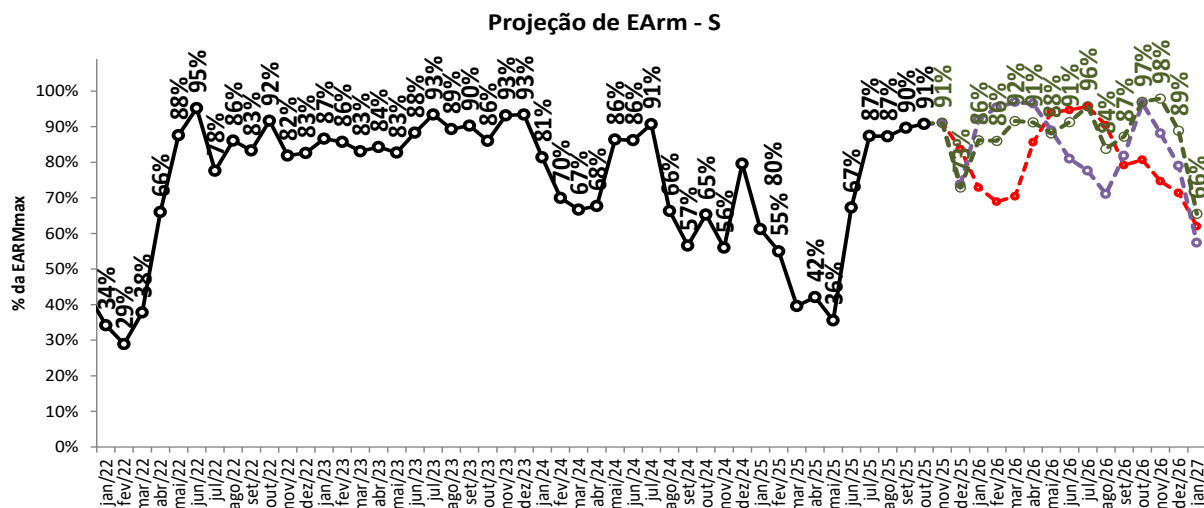
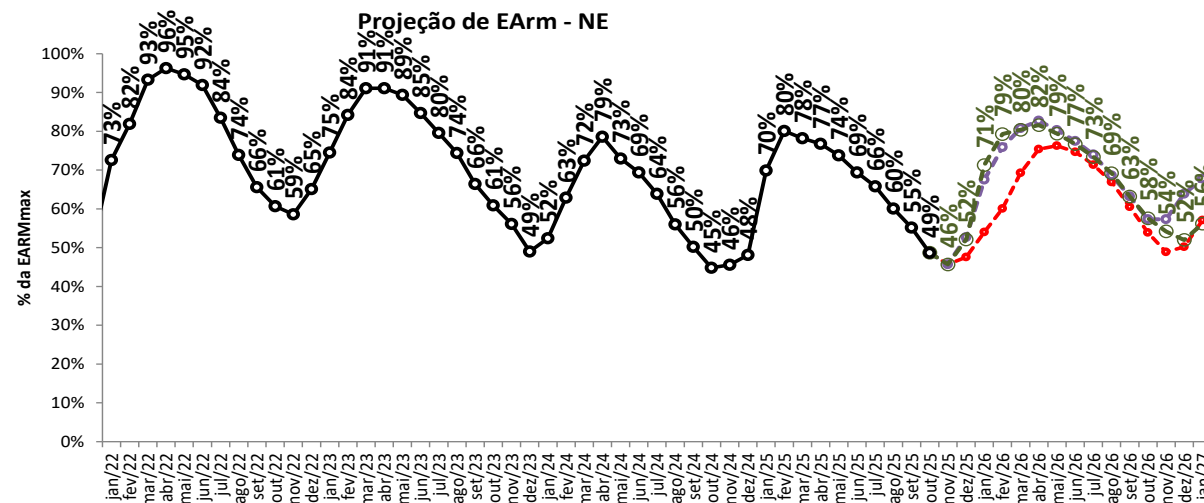
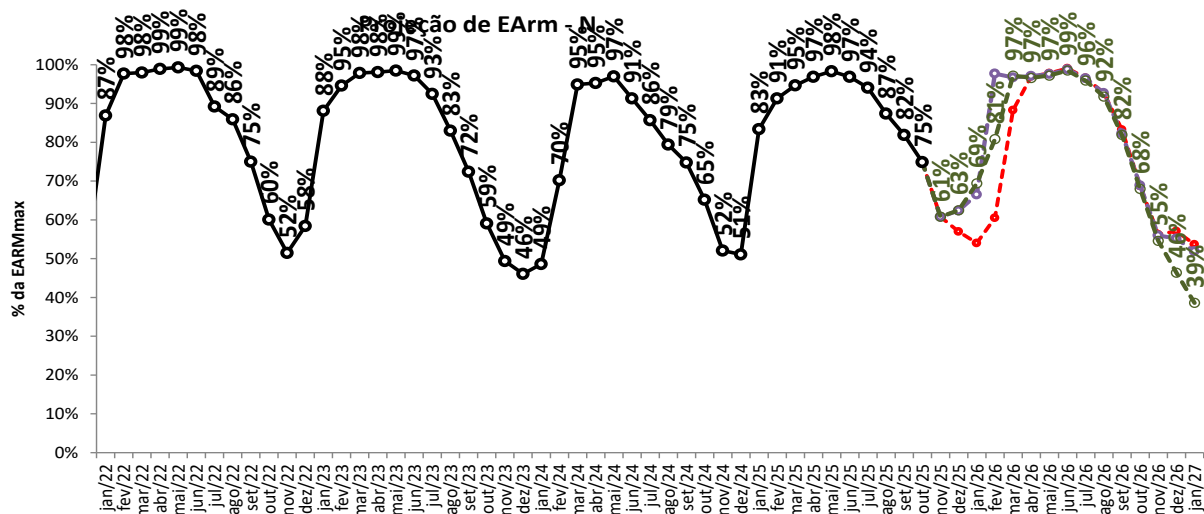


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



--- proj. PLD, RNA

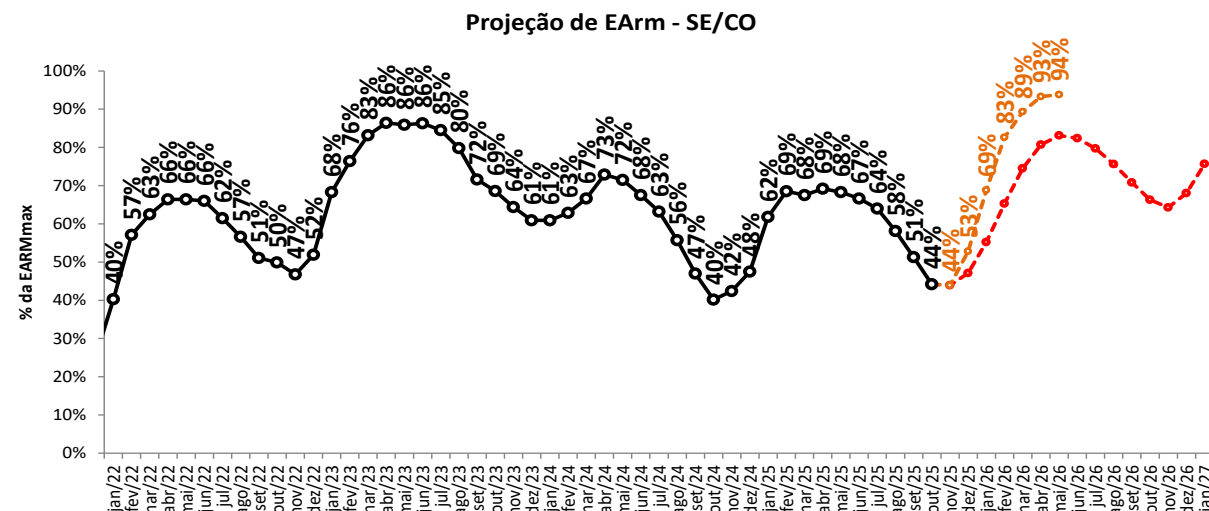
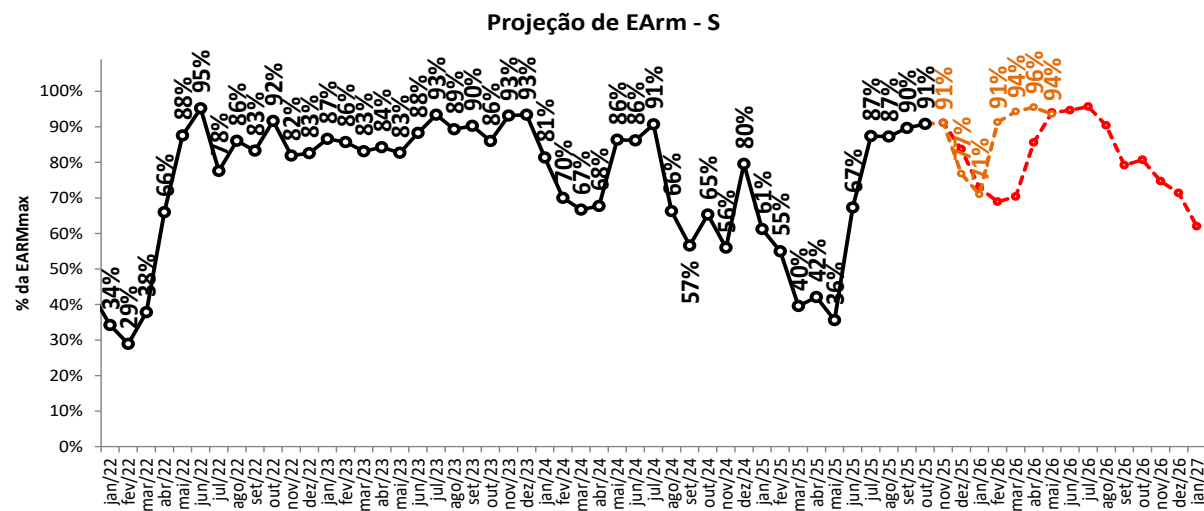
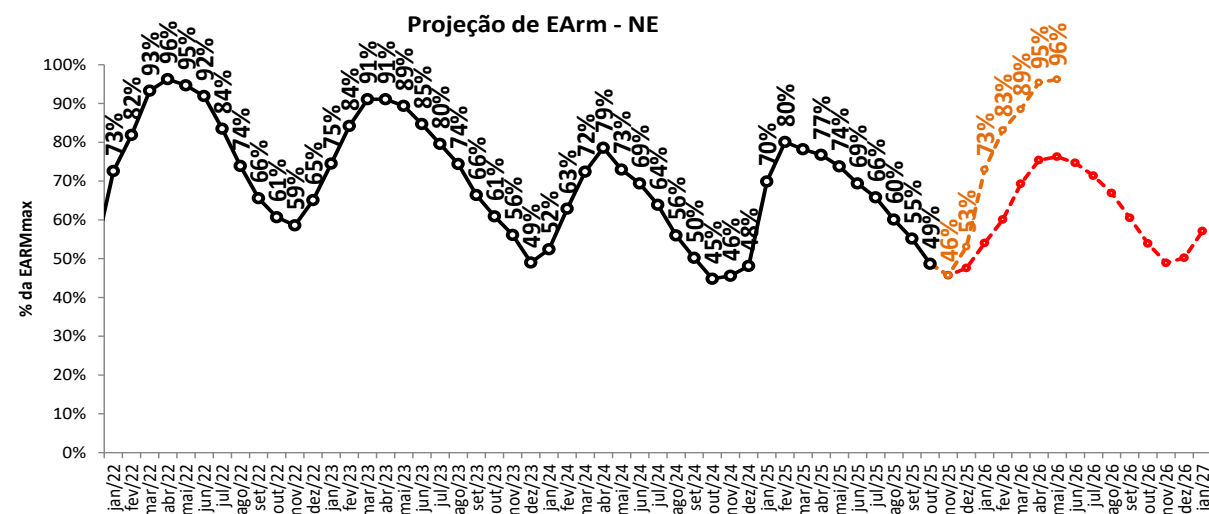
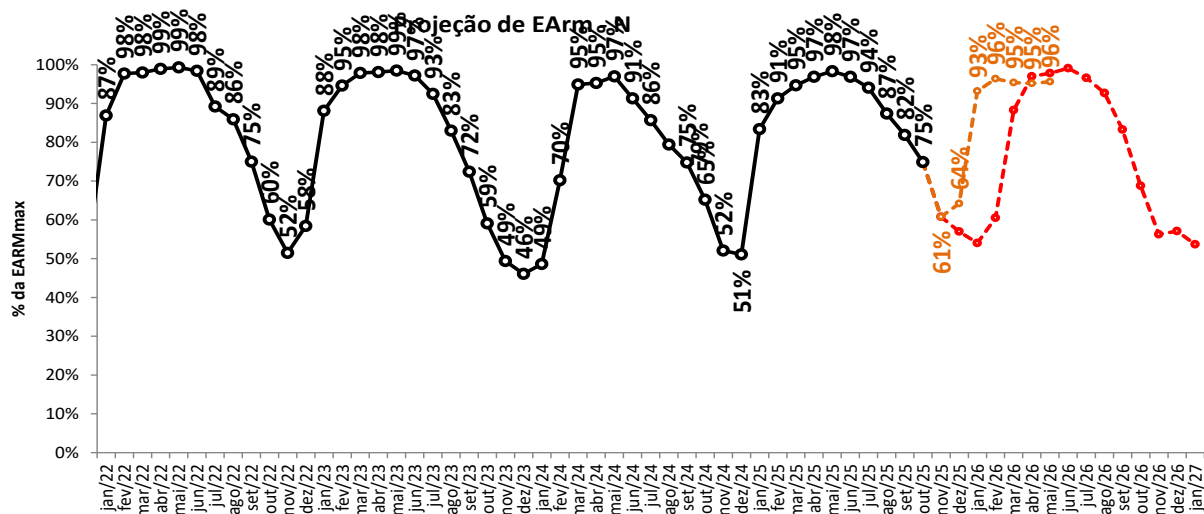
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2022

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



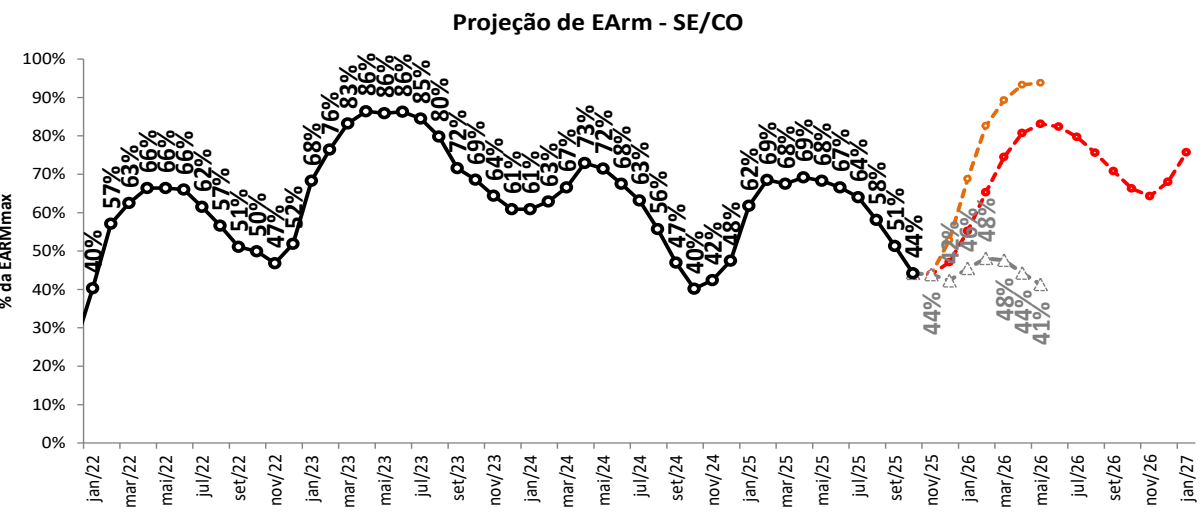
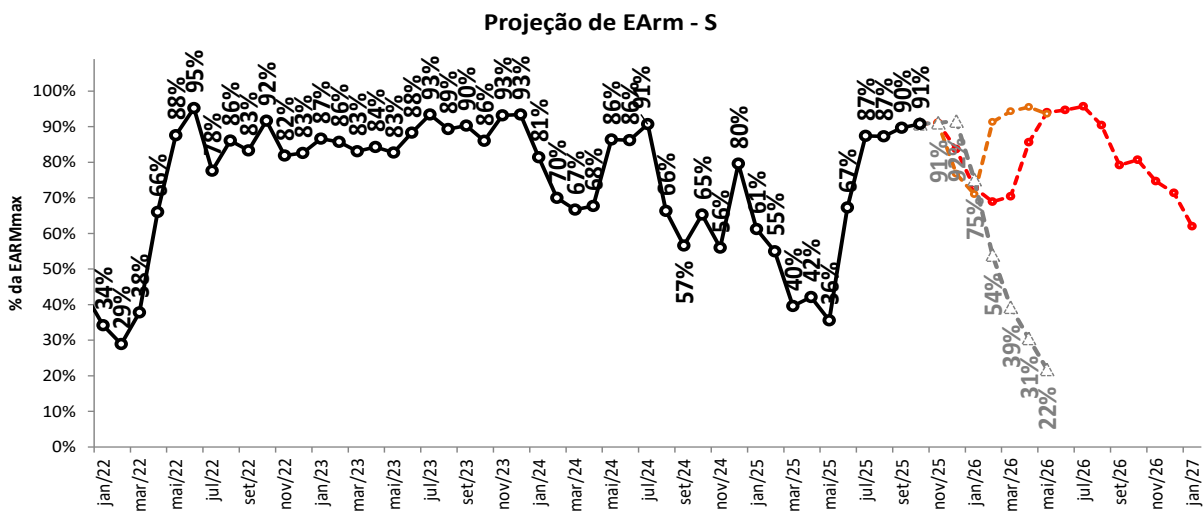
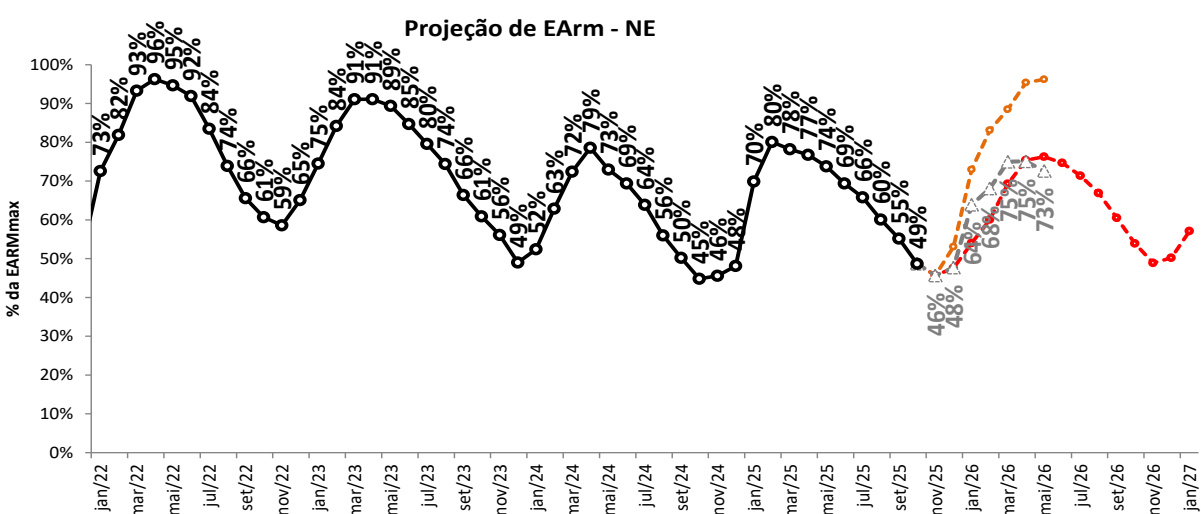
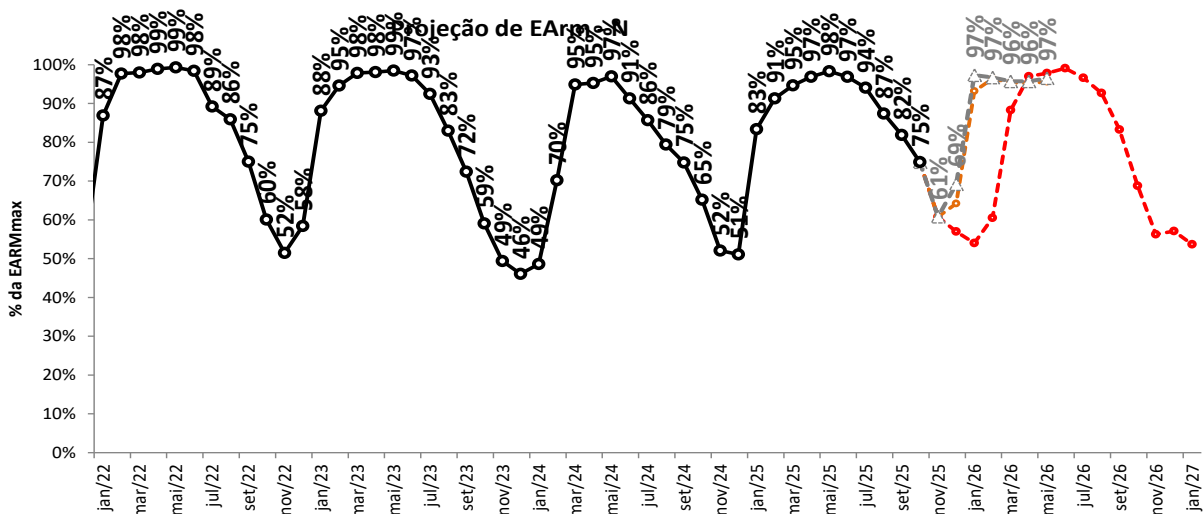
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2022

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



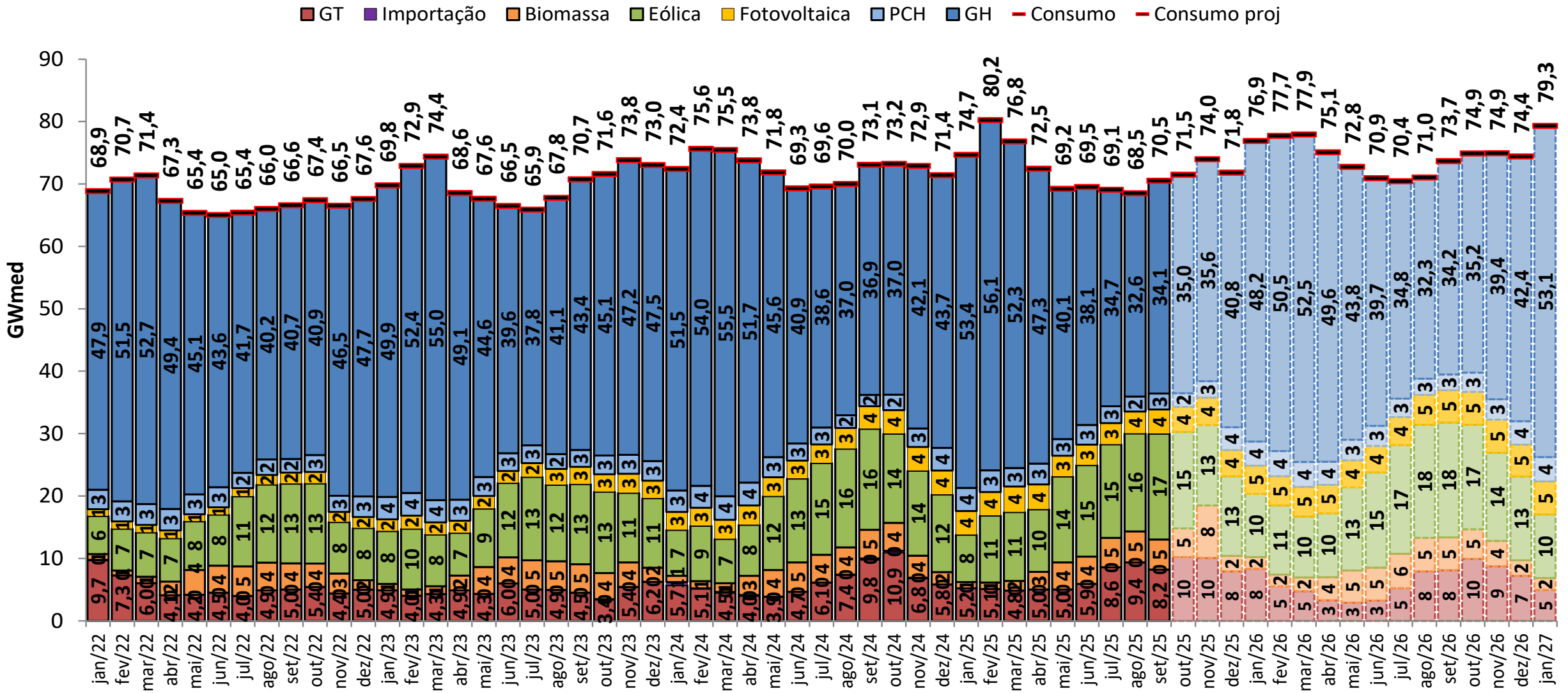
SE/CO	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	44	47	55	65	75	81	83	82	80	76	71	66	64	68
proj. PLD, SMAP 2017	44	49	67	75	83	86	86	84	80	76	72	71	74	79
proj. PLD, SMAP 2022	44	48	68	80	86	90	90	90	89	86	82	80	76	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	53	69	83	89	93	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	42	46	48	48	44	41	-	-	-	-	-	-	-

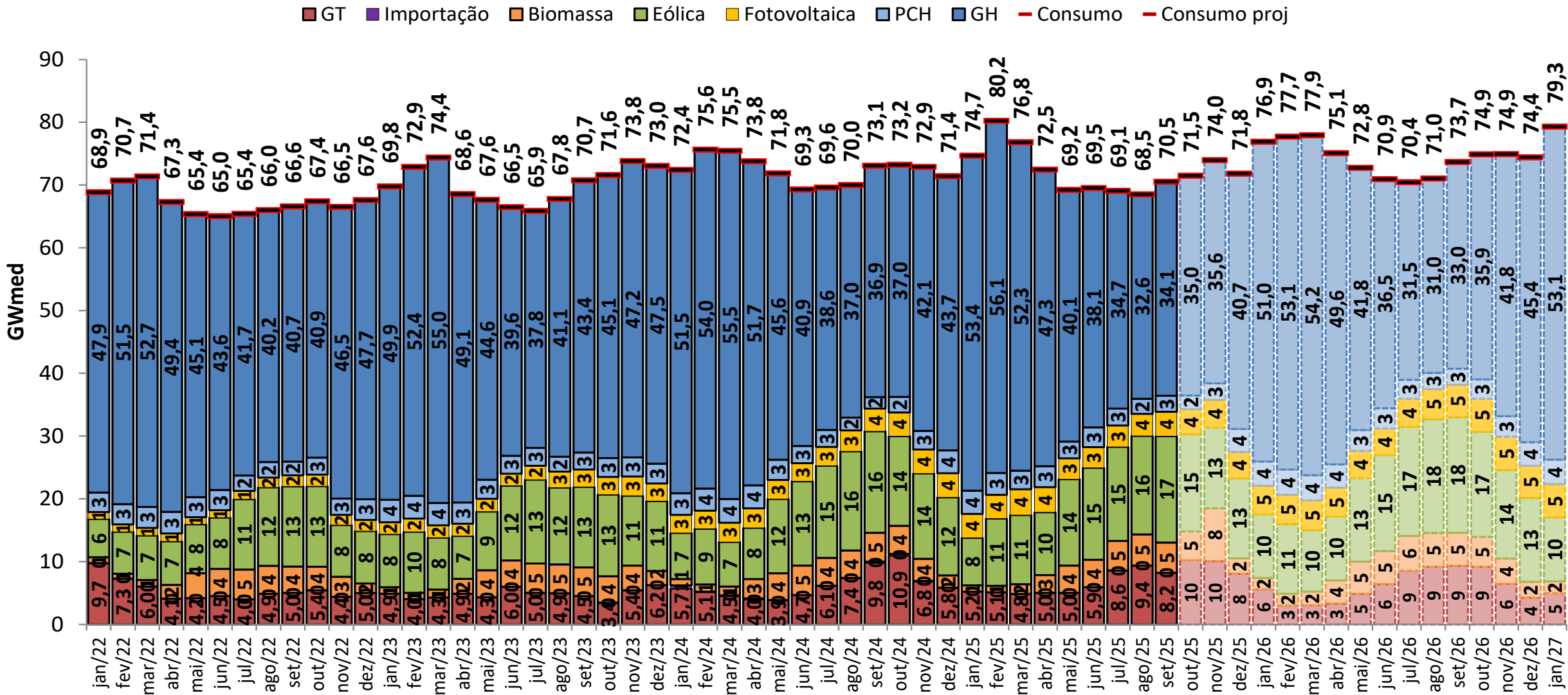
S	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	91	84	73	69	70	86	94	95	96	90	79	81	75	71
proj. PLD, SMAP 2017	91	74	92	95	97	97	89	81	78	71	82	97	88	79
proj. PLD, SMAP 2022	91	73	86	86	92	91	88	91	96	84	87	97	98	89
proj. PLD, SMAP CFS VE	91	77	71	91	94	96	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	92	75	54	39	31	22	-	-	-	-	-	-	-

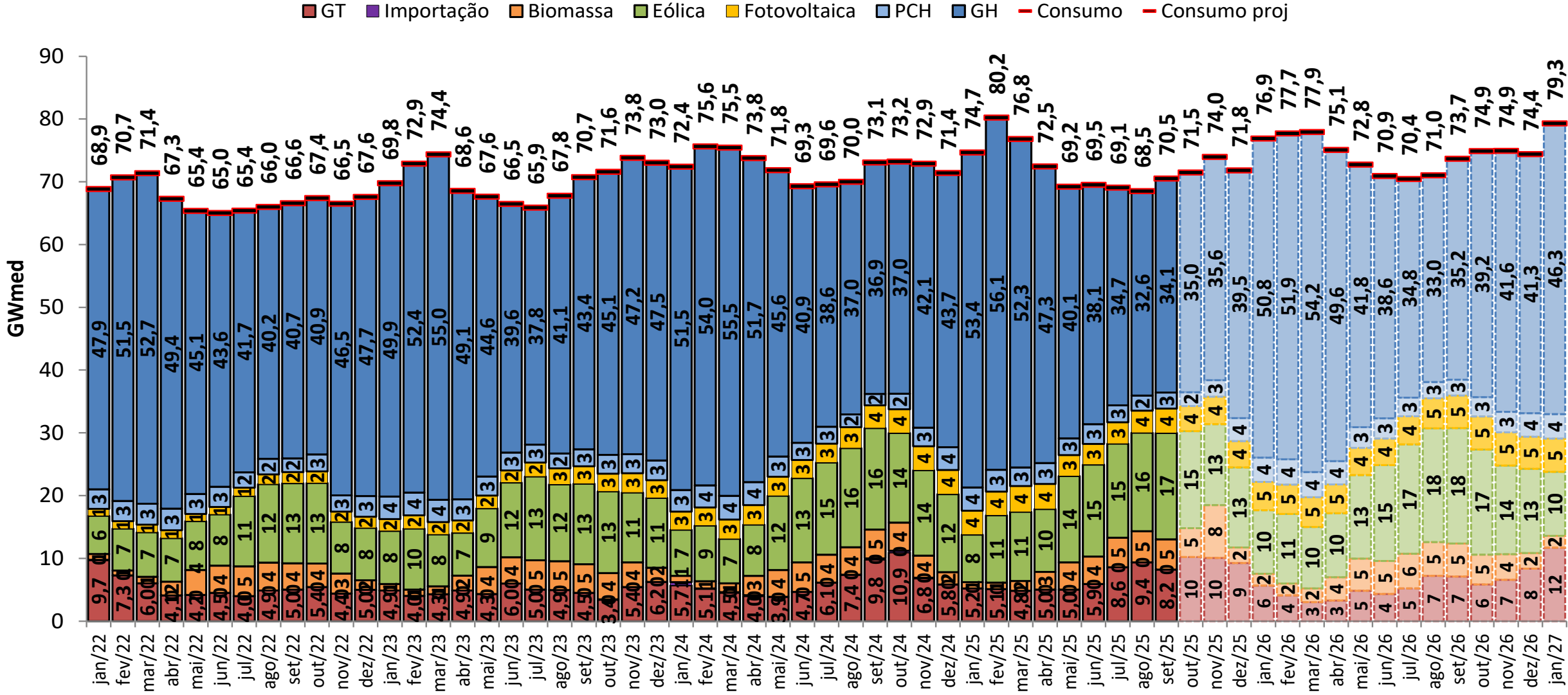
NE	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	46	48	54	60	69	75	76	75	71	67	61	54	49	50
proj. PLD, SMAP 2017	46	53	68	76	81	83	80	78	74	69	63	57	57	64
proj. PLD, SMAP 2022	46	52	71	79	80	82	79	77	73	69	63	58	54	52
proj. PLD, SMAP CFS VE	46	53	73	83	89	95	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	46	48	64	68	75	75	73	-	-	-	-	-	-	-

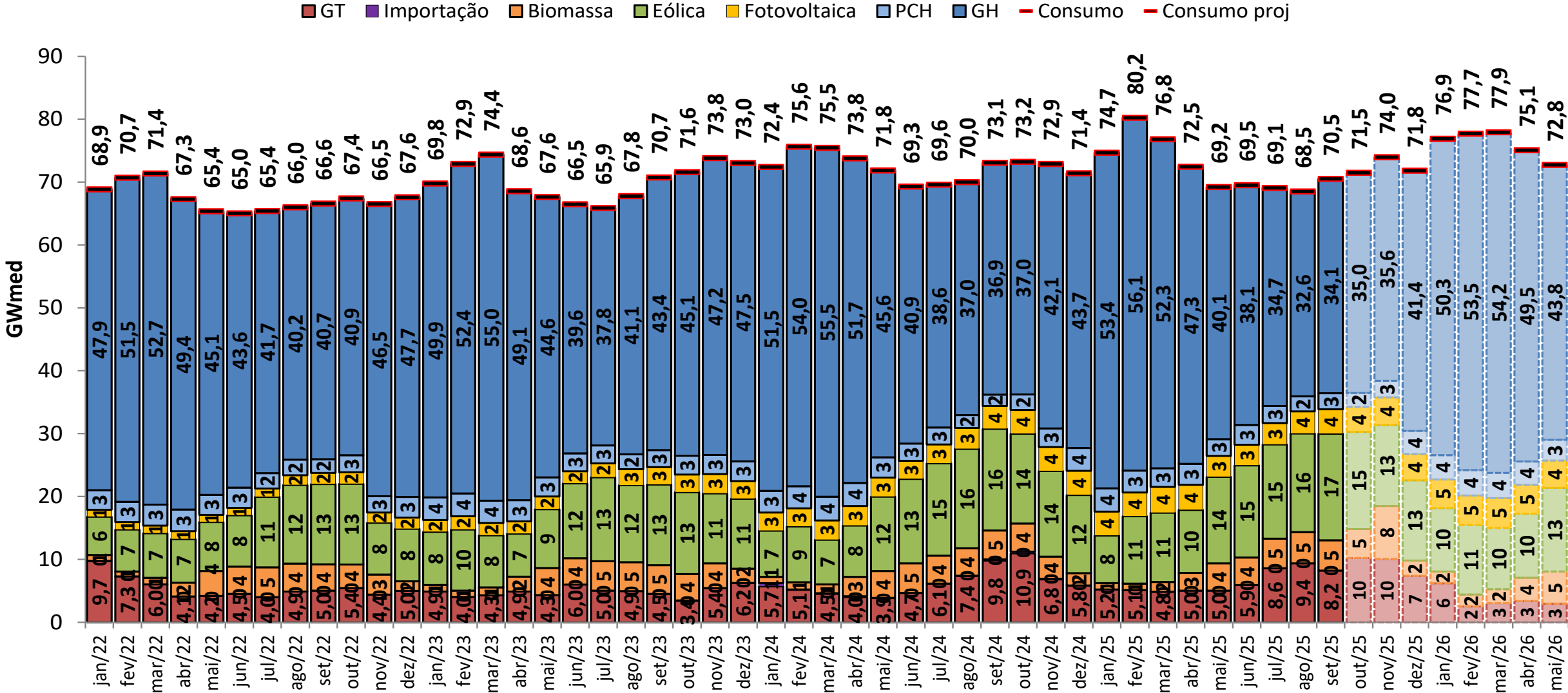
N	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	61	57	54	61	88	97	98	99	97	93	83	69	56	57
proj. PLD, SMAP 2017	61	62	67	98	97	97	98	99	97	93	82	69	56	55
proj. PLD, SMAP 2022	61	63	69	81	97	97	97	99	96	92	82	68	55	46
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	64	93	96	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	69	97	97	96	96	97	-	-	-	-	-	-	-

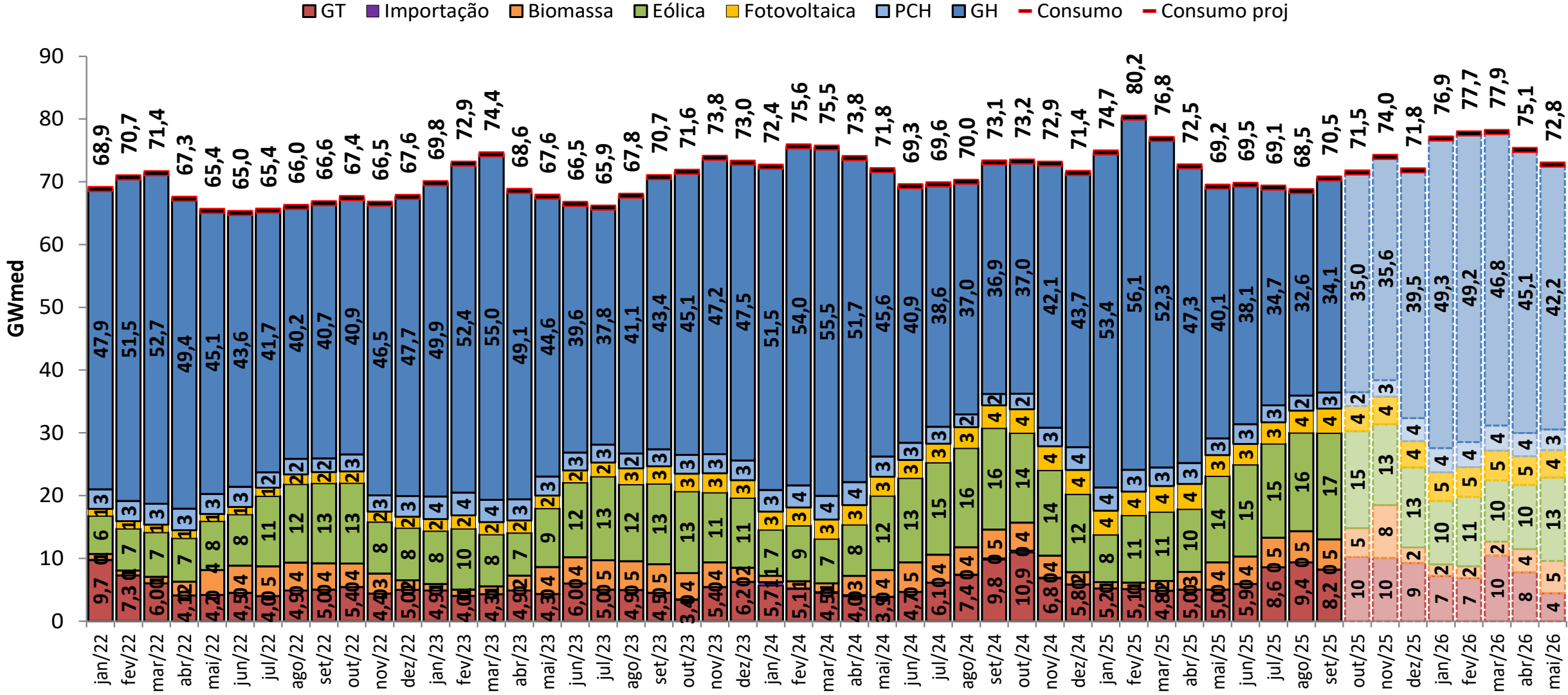
SIN	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	48	50	56	64	74	81	83	83	80	76	70	65	62	65
proj. PLD, SMAP 2017	48	52	68	78	84	87	86	83	80	76	72	70	71	75
proj. PLD, SMAP 2022	48	51	70	80	86	89	89	88	87	83	79	76	73	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	48	55	71	84	90	94	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	48	53	55	54	52	48	-	-	-	-	-	-	-





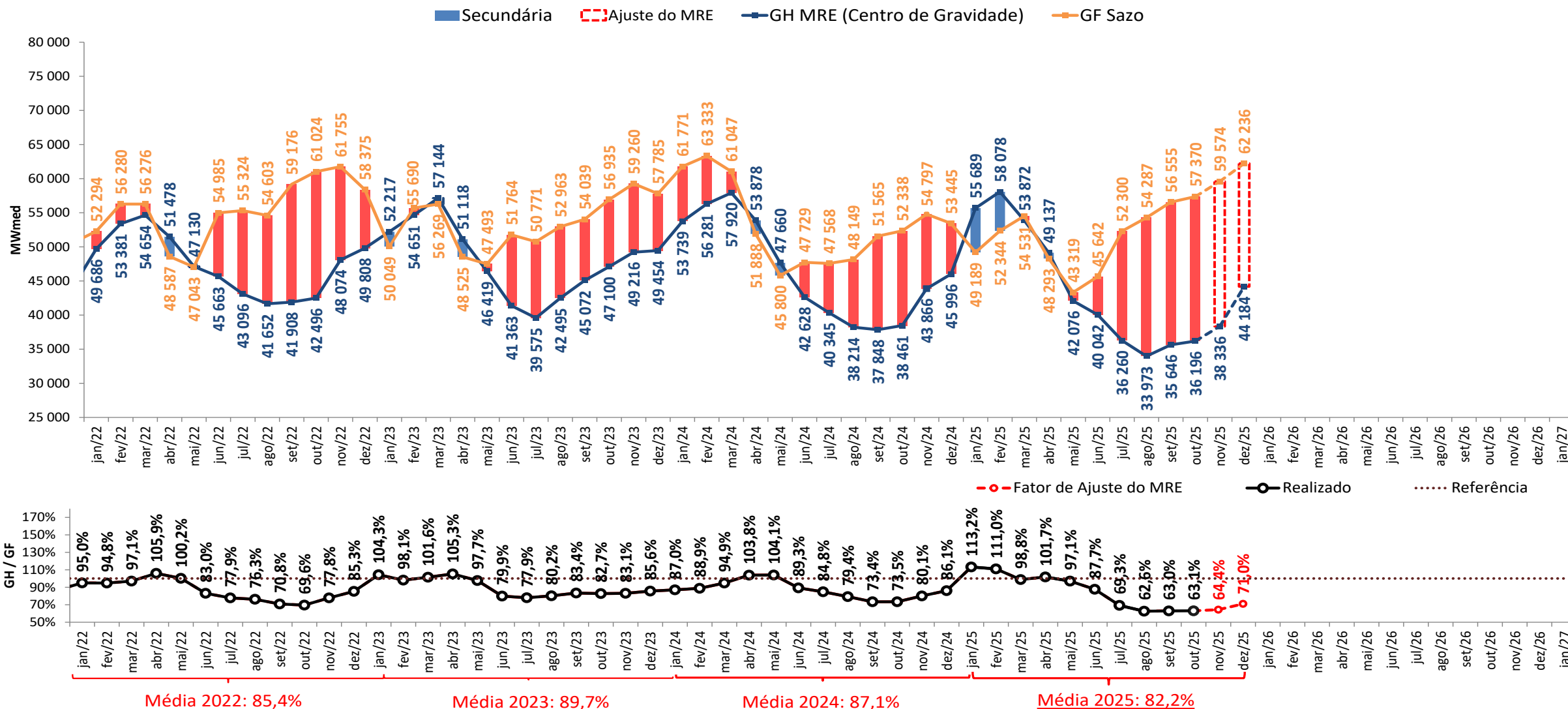






projeção do MRE

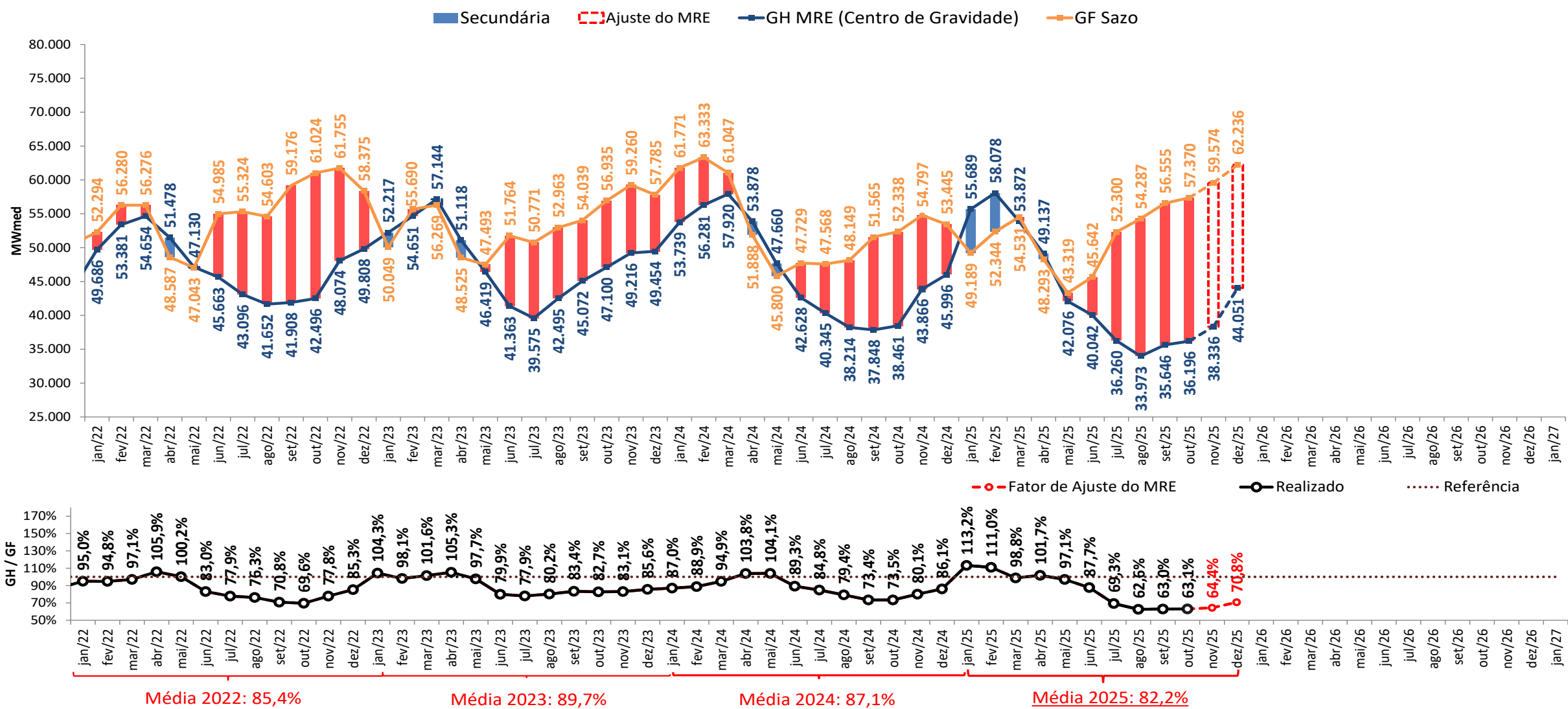
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

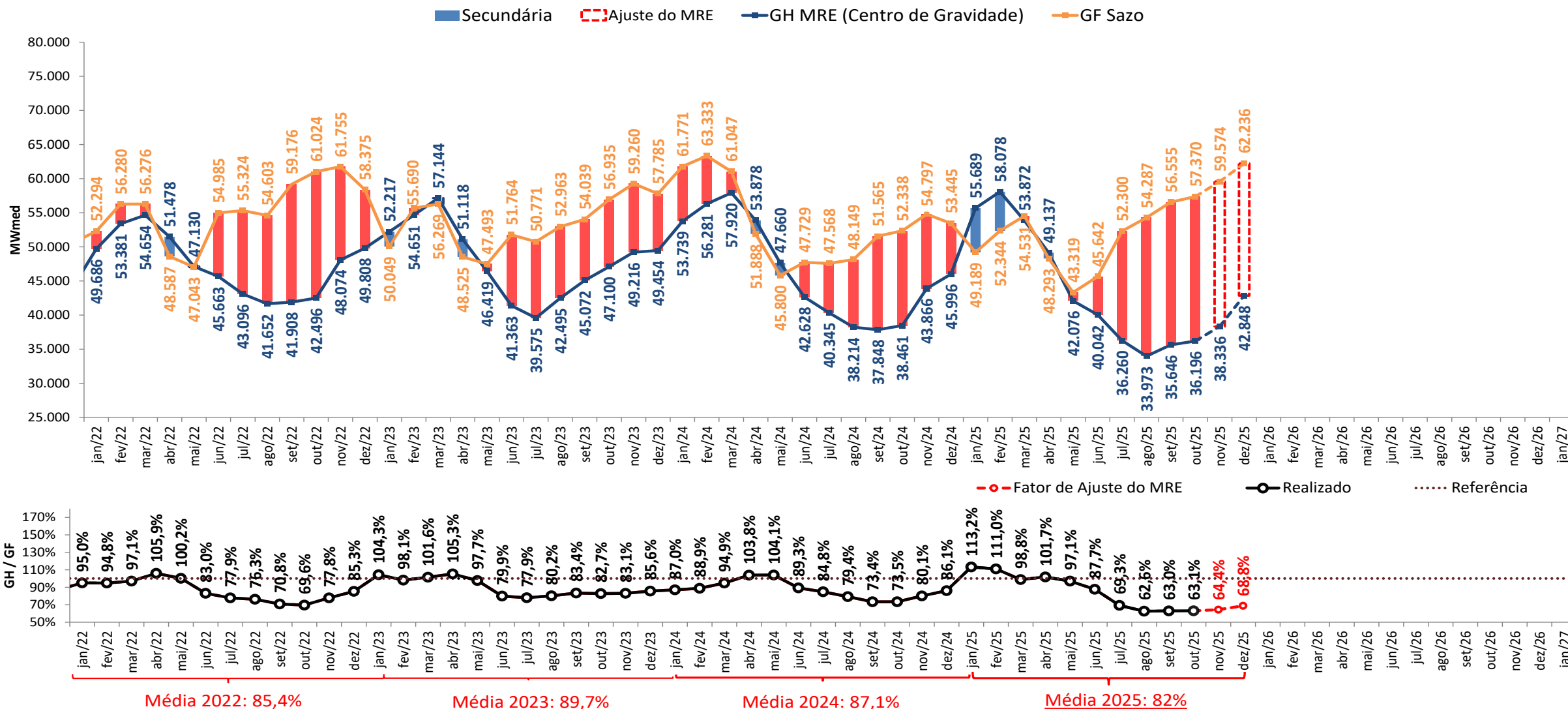
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

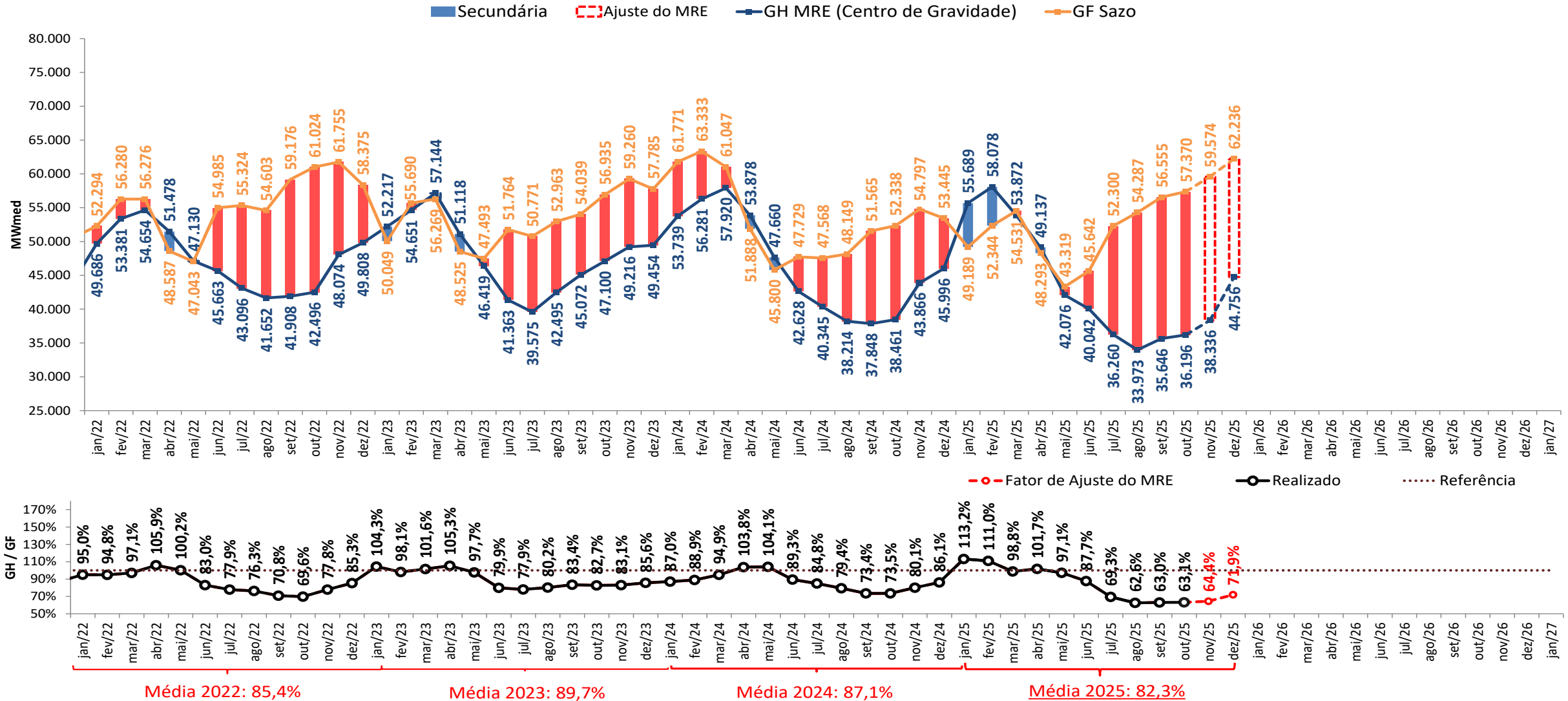
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

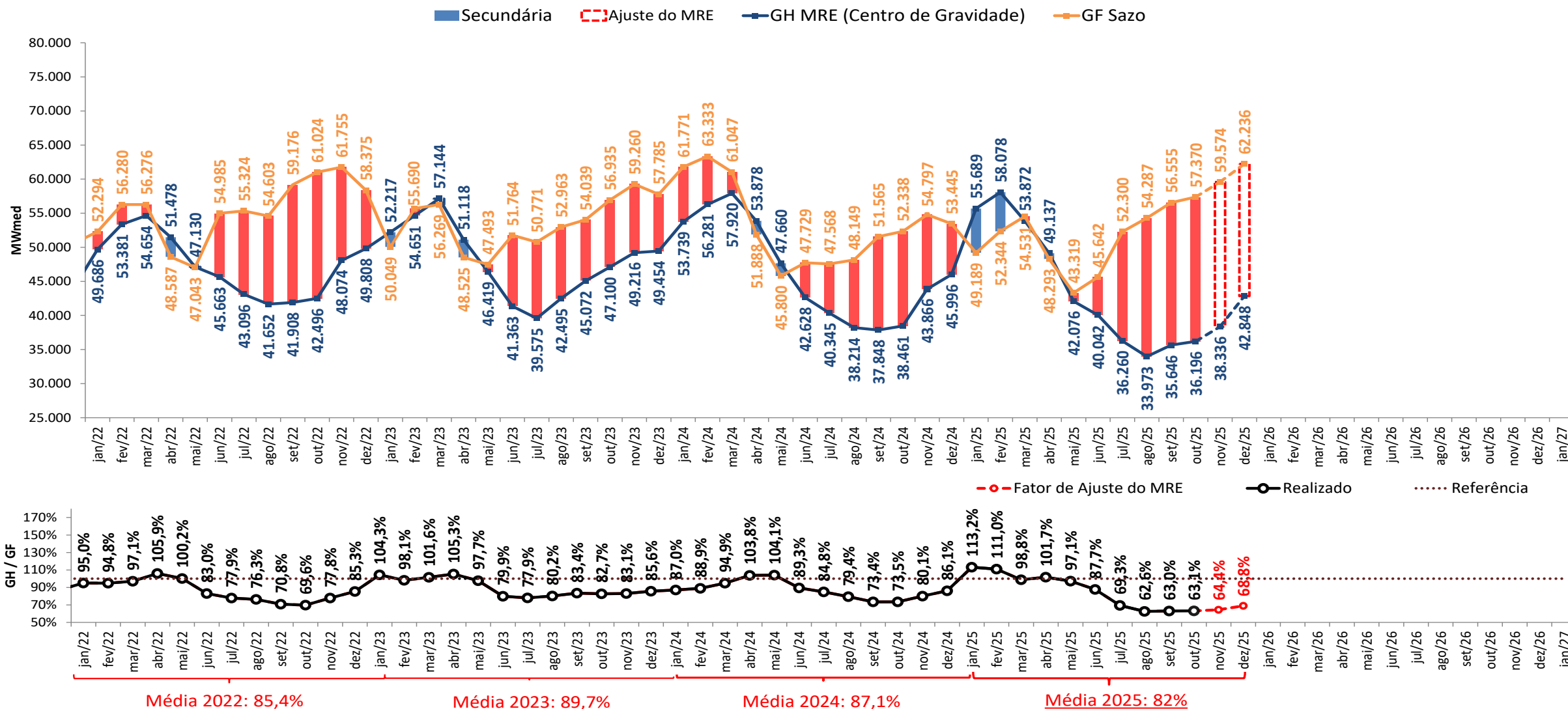
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

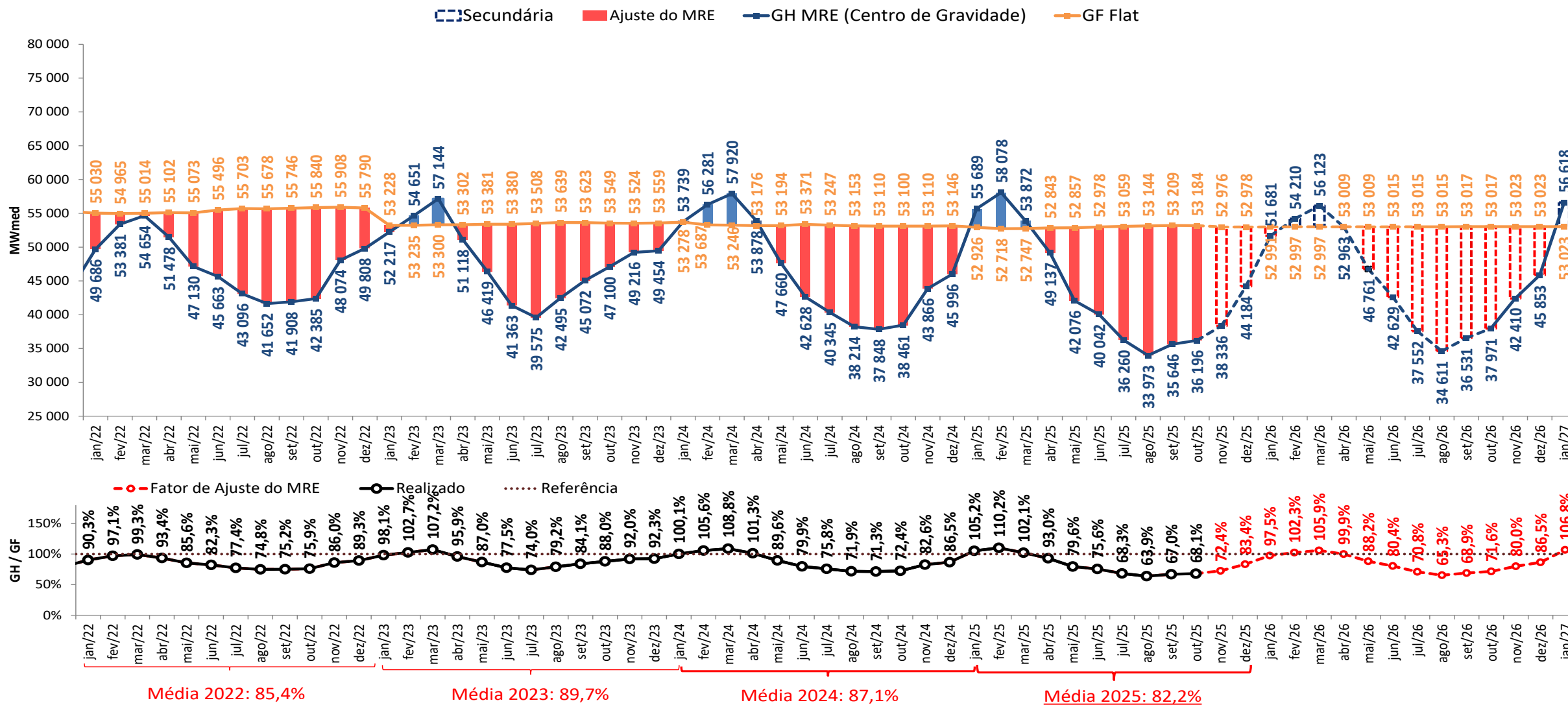
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

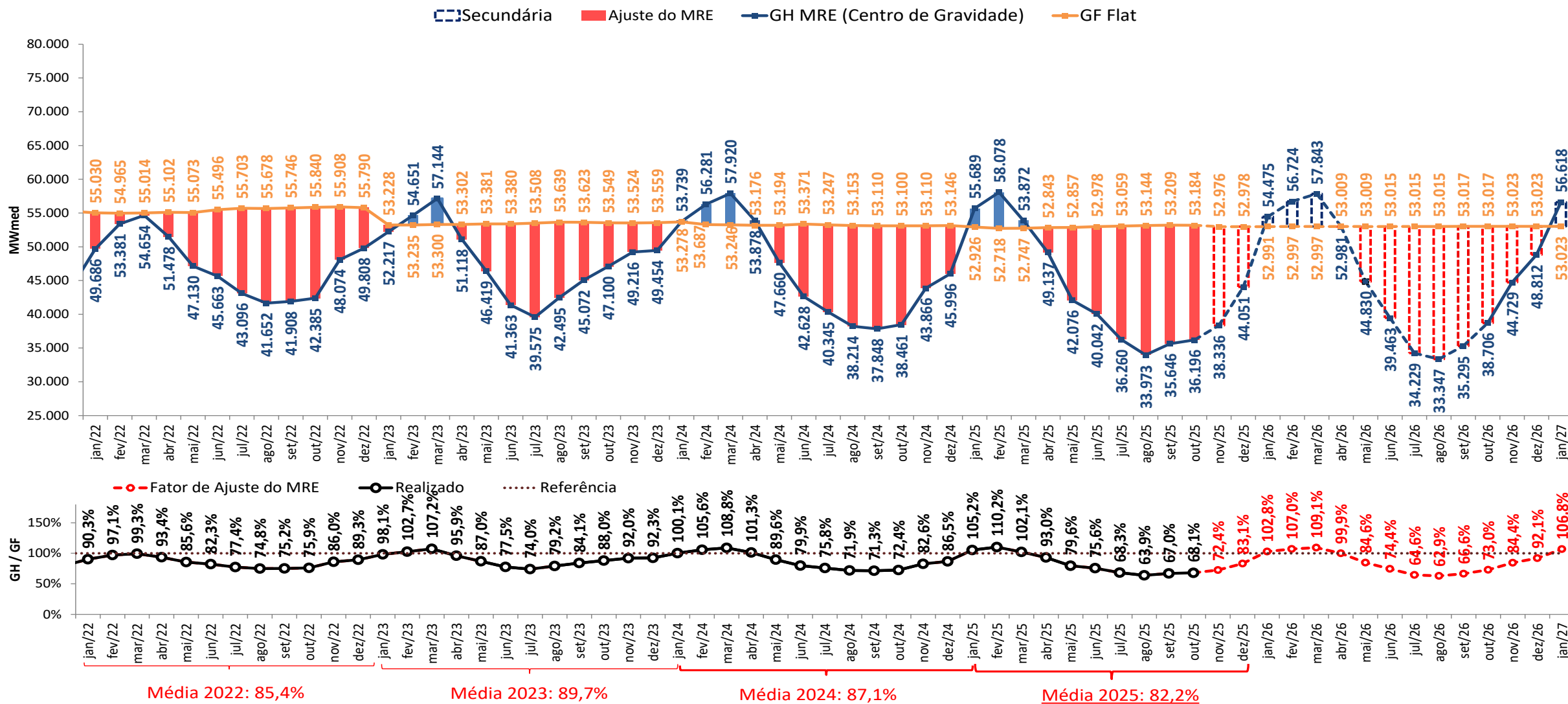
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

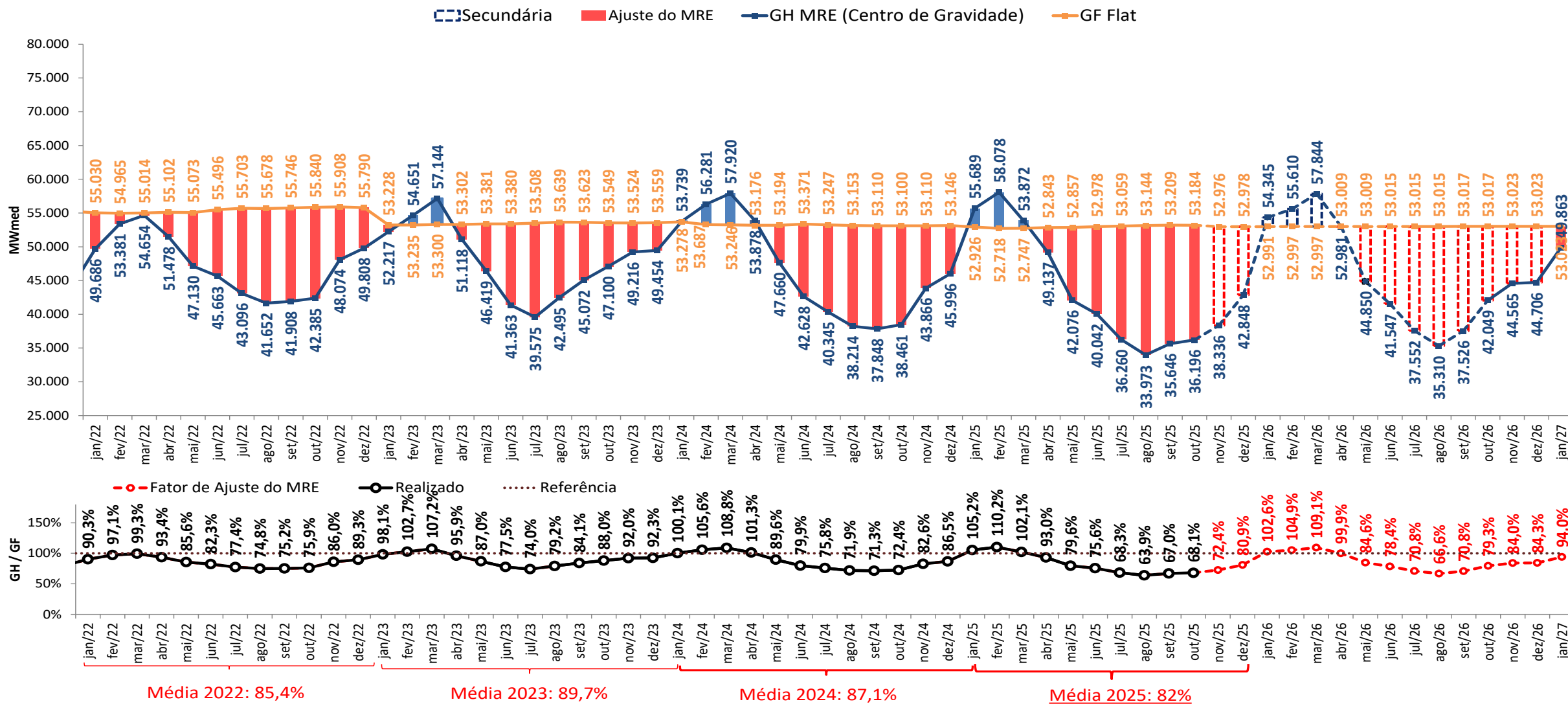
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

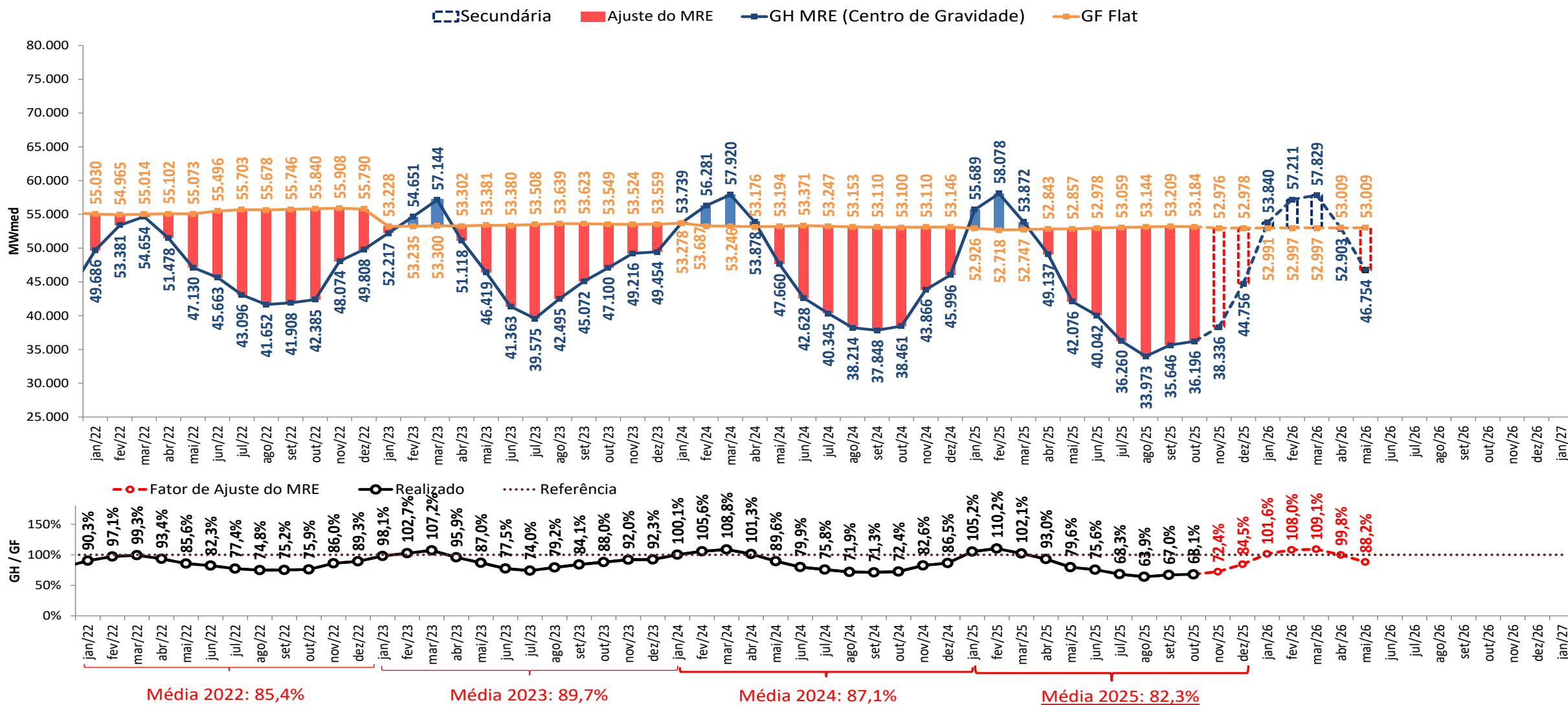
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

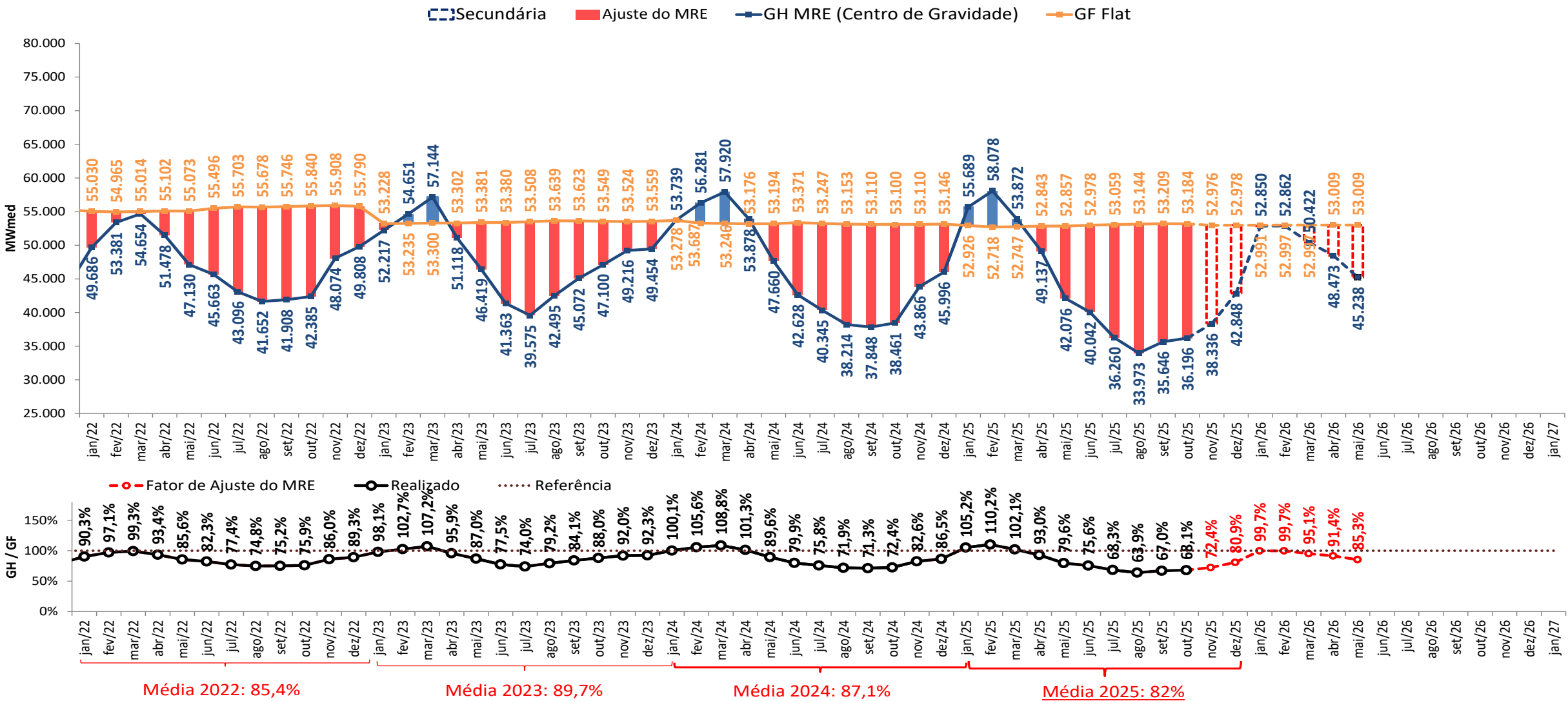
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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 novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,312%) (MW/médio)	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	31 860	28 154	25 263	26 529	30 514	31 730	33 023	33 392	34 838	36 411
Sul	7 318	7 846	8 291	7 251	6 555	6 793	7 484	7 913	8 236	8 296	8 616	8 907
Nordeste	4 406	4 688	4 884	4 327	3 880	4 082	4 680	4 868	5 072	5 122	5 342	5 579
Norte	8 578	9 163	9 495	8 561	7 622	8 238	9 621	9 776	10 225	10 303	10 778	11 339
SIN	49 189	52 344	54 531	48 293	43 319	45 642	52 300	54 287	56 555	57 113	59 574	62 236

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
------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

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 (≈4,312%) (MW/médio)	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MW/médio)	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GF Sazo Total (MW/médio)	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	31 860	28 154	25 263	26 529	30 514	31 730	33 023	33 392	34 838	36 411
Sul	7 318	7 846	8 291	7 251	6 555	6 793	7 484	7 913	8 236	8 296	8 616	8 907
Nordeste	4 406	4 688	4 884	4 327	3 880	4 082	4 680	4 868	5 072	5 122	5 342	5 579
Norte	8 578	9 163	9 495	8 561	7 622	8 238	9 621	9 776	10 225	10 303	10 778	11 339
SIN	49 189	52 344	54 531	48 293	43 319	45 642	52 300	54 287	56 555	57 113	59 574	62 236

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,312%) (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	30 818	30 807	30 826	30 793	30 957	31 062	31 069	30 974	30 980	30 995
Sul	7 874	7 902	8 020	7 934	7 998	7 885	7 593	7 746	7 748	7 695	7 662	7 582
Nordeste	4 740	4 722	4 724	4 735	4 734	4 738	4 748	4 766	4 772	4 751	4 750	4 749
Norte	9 230	9 228	9 185	9 367	9 300	9 562	9 761	9 570	9 620	9 557	9 584	9 652
SIN	52 926	52 718	52 747	52 843	52 857	52 978	53 059	53 144	53 209	52 976	52 976	52 978

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
------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Expansão - perdas (≈4,312%) (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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

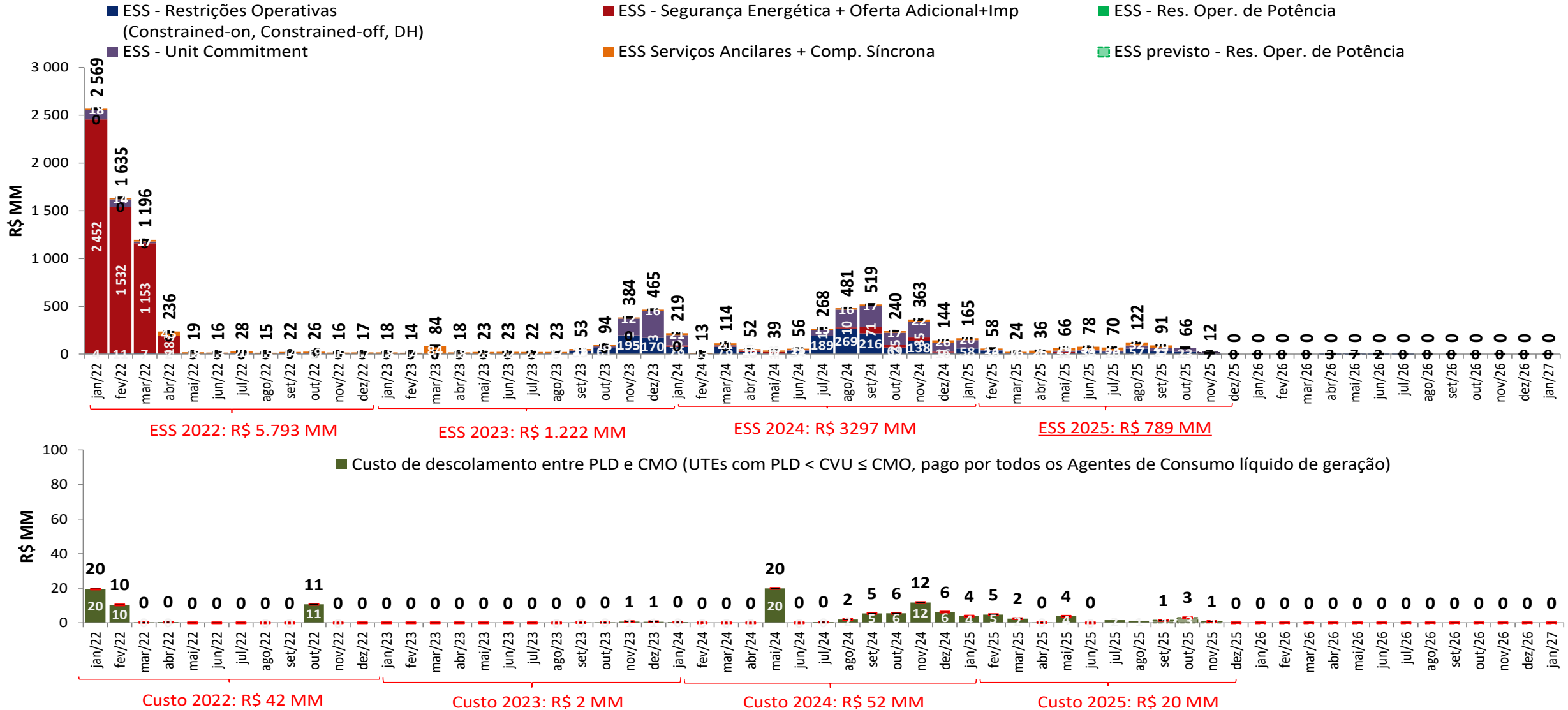
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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	30 818	30 807	30 826	30 793	30 957	31 062	31 069	30 974	30 980	30 995
Sul	7 874	7 902	8 020	7 934	7 998	7 885	7 593	7 746	7 748	7 695	7 662	7 582
Nordeste	4 740	4 722	4 724	4 735	4 734	4 738	4 748	4 766	4 772	4 751	4 750	4 749
Norte	9 230	9 228	9 185	9 367	9 300	9 562	9 761	9 570	9 620	9 557	9 584	9 652
SIN	52 926	52 718	52 747	52 843	52 857	52 978	53 059	53 144	53 209	52 976	52 976	52 978

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

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

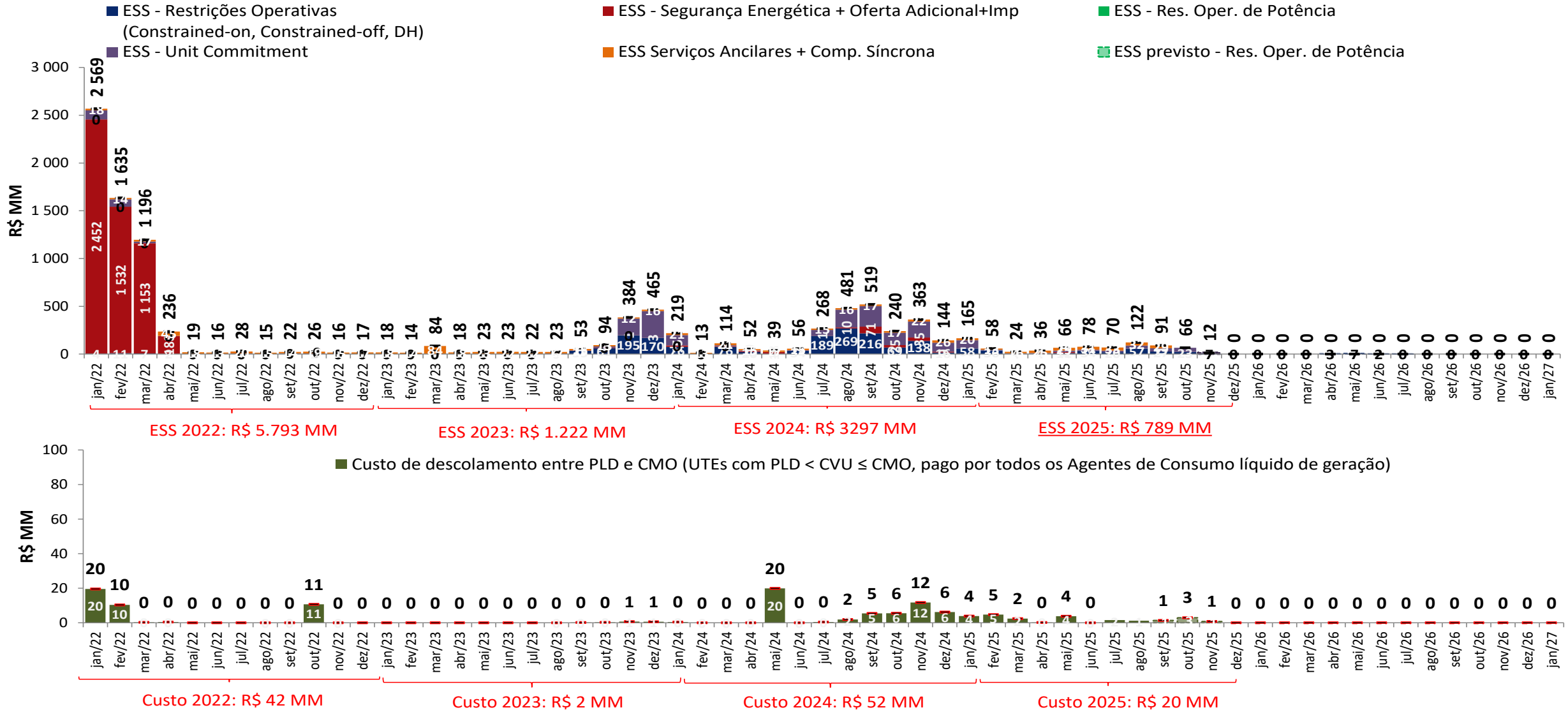
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

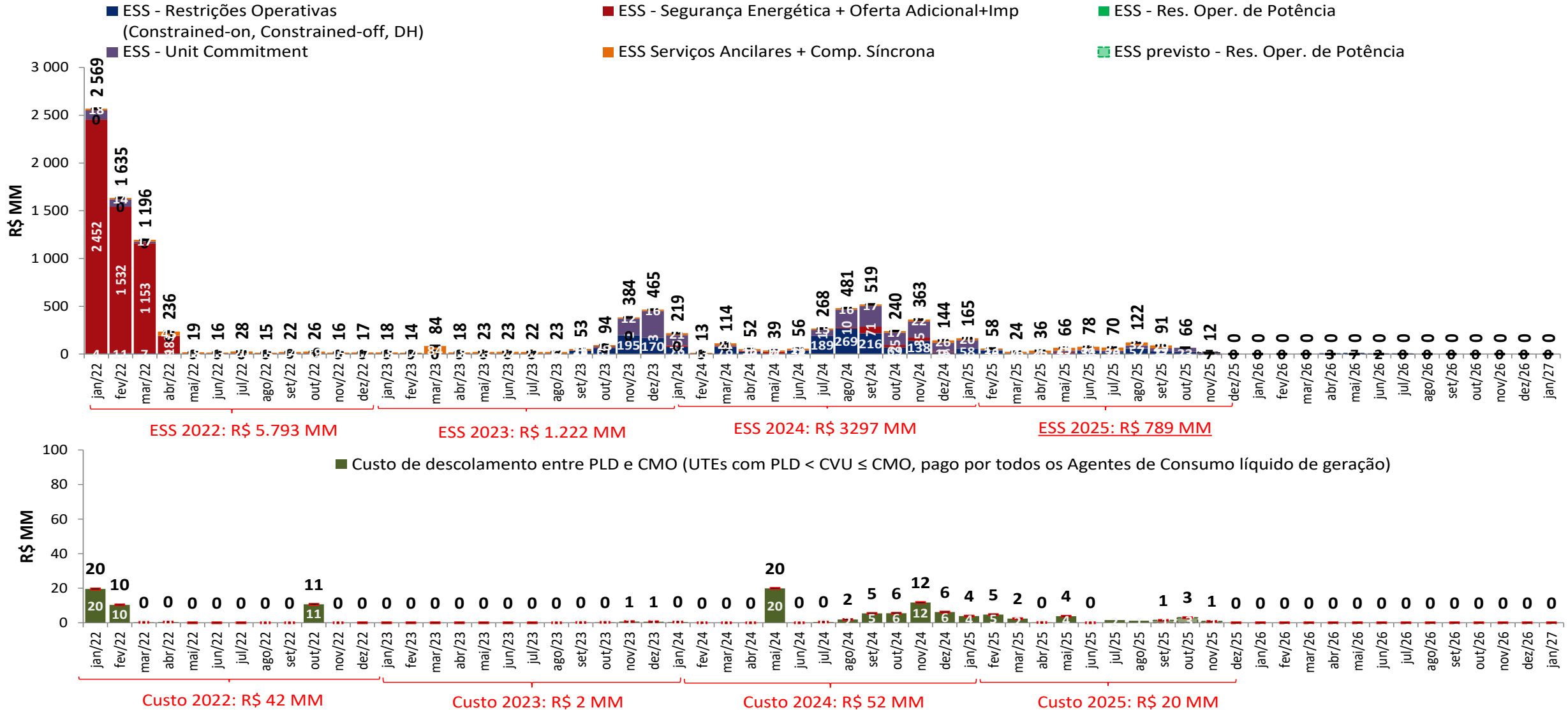
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

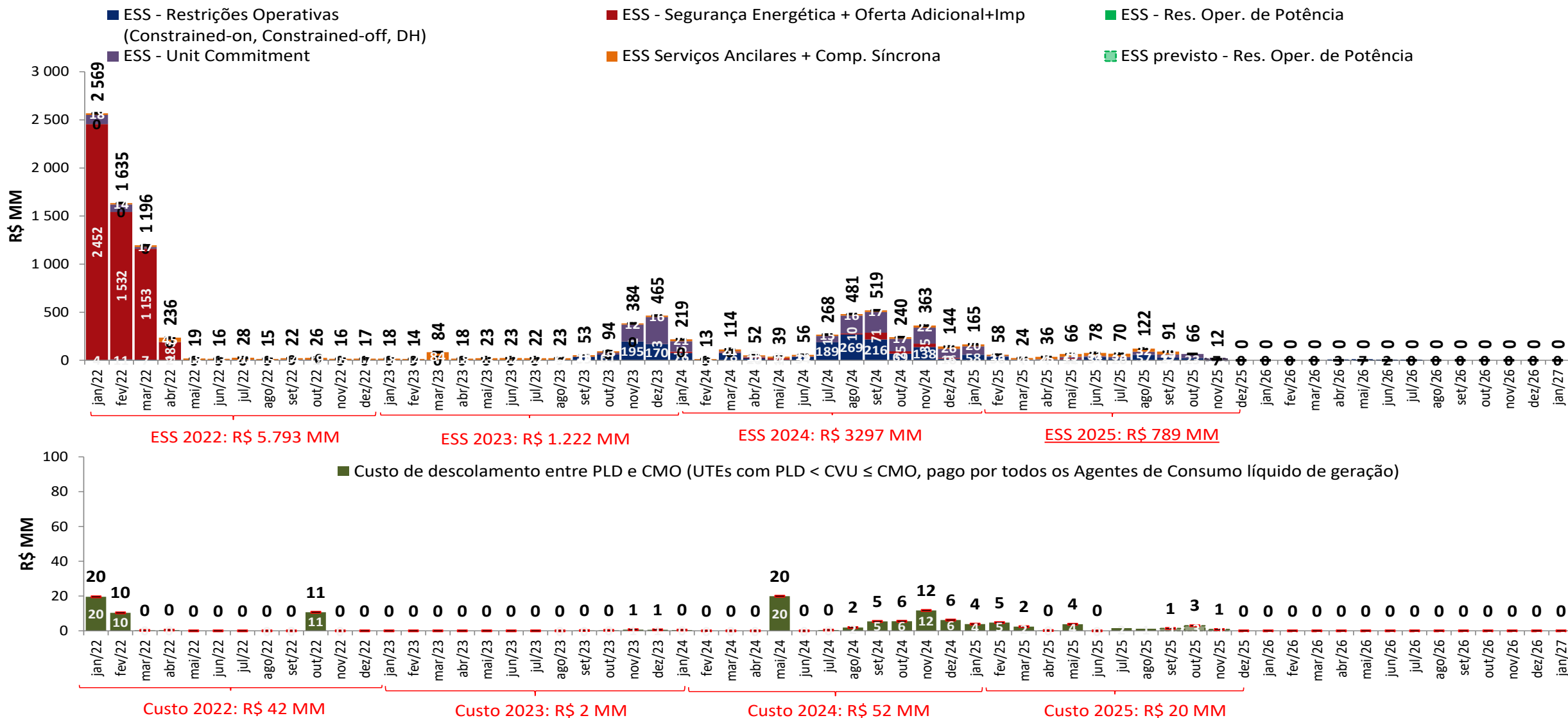
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

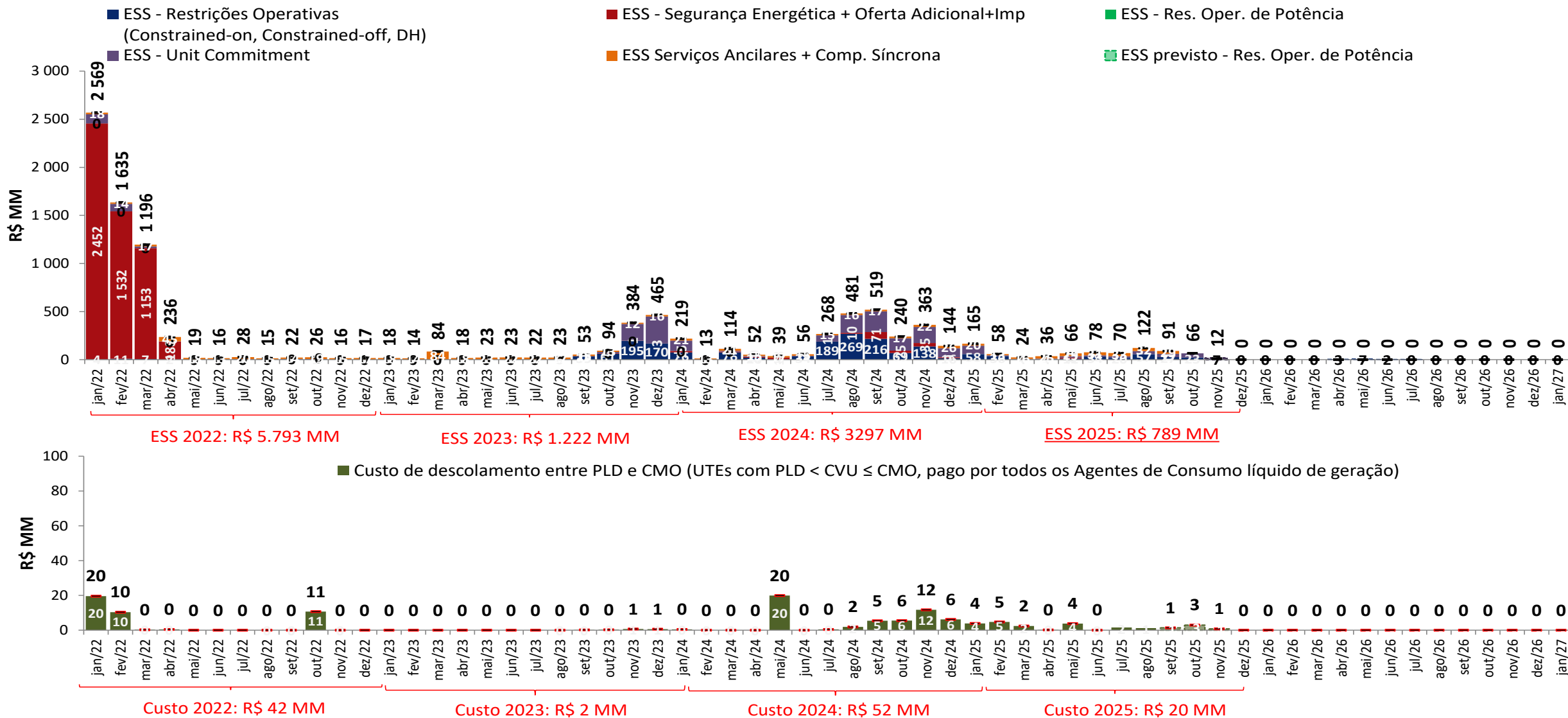
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

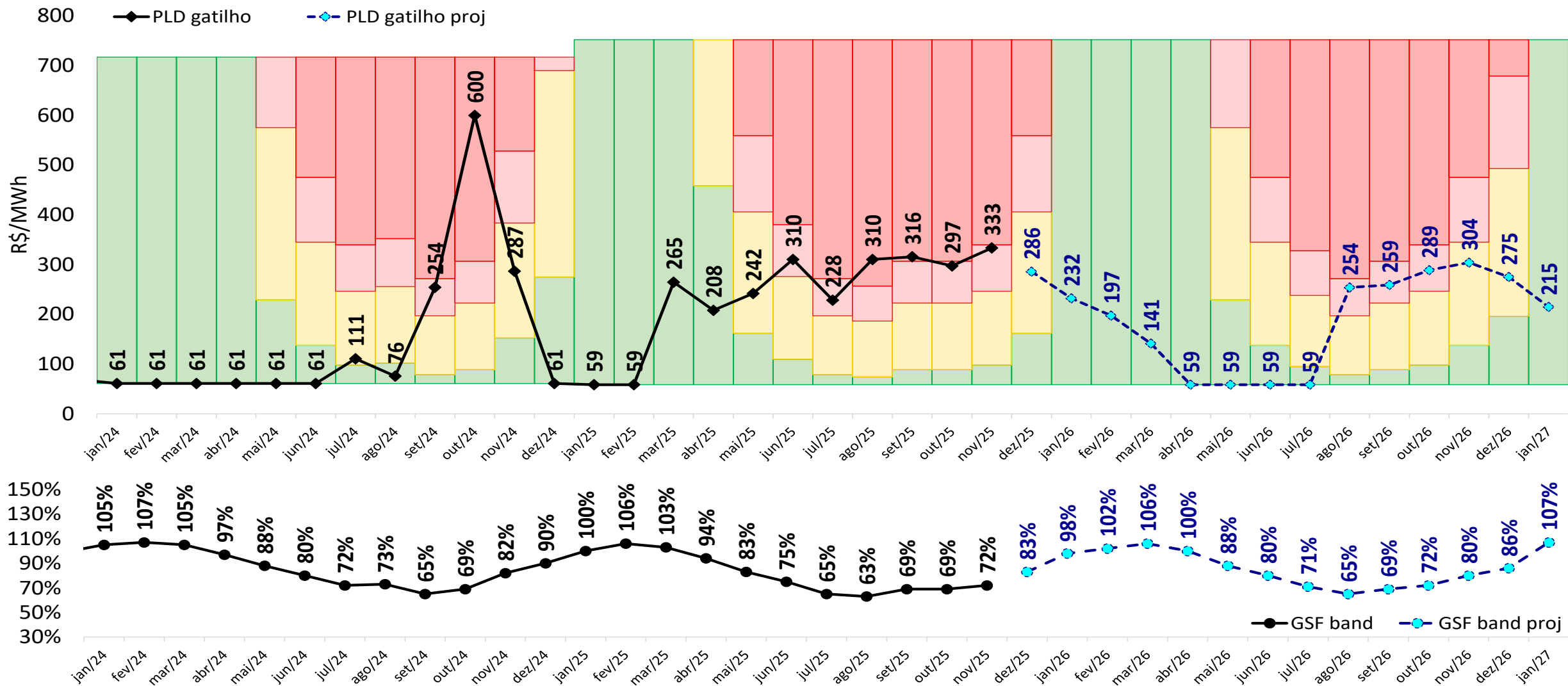
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

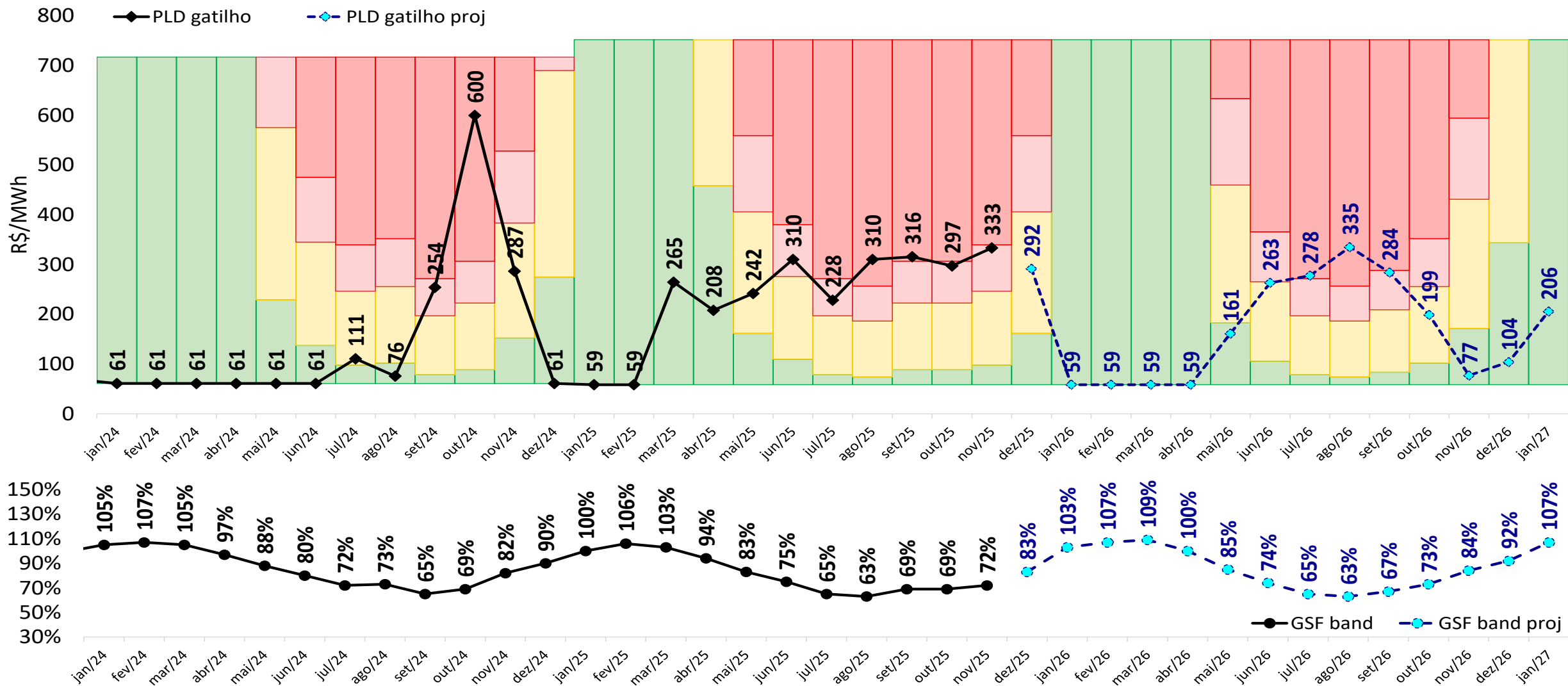
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD

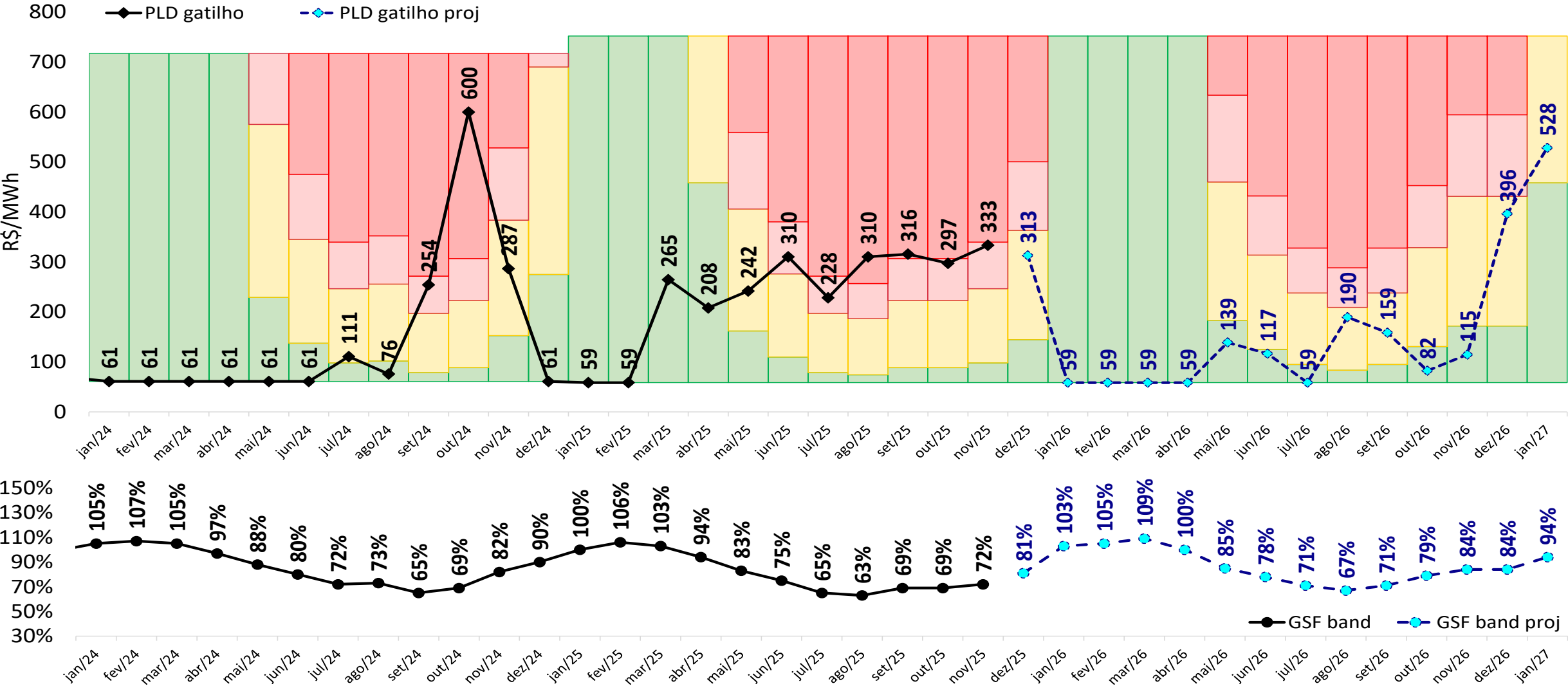


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

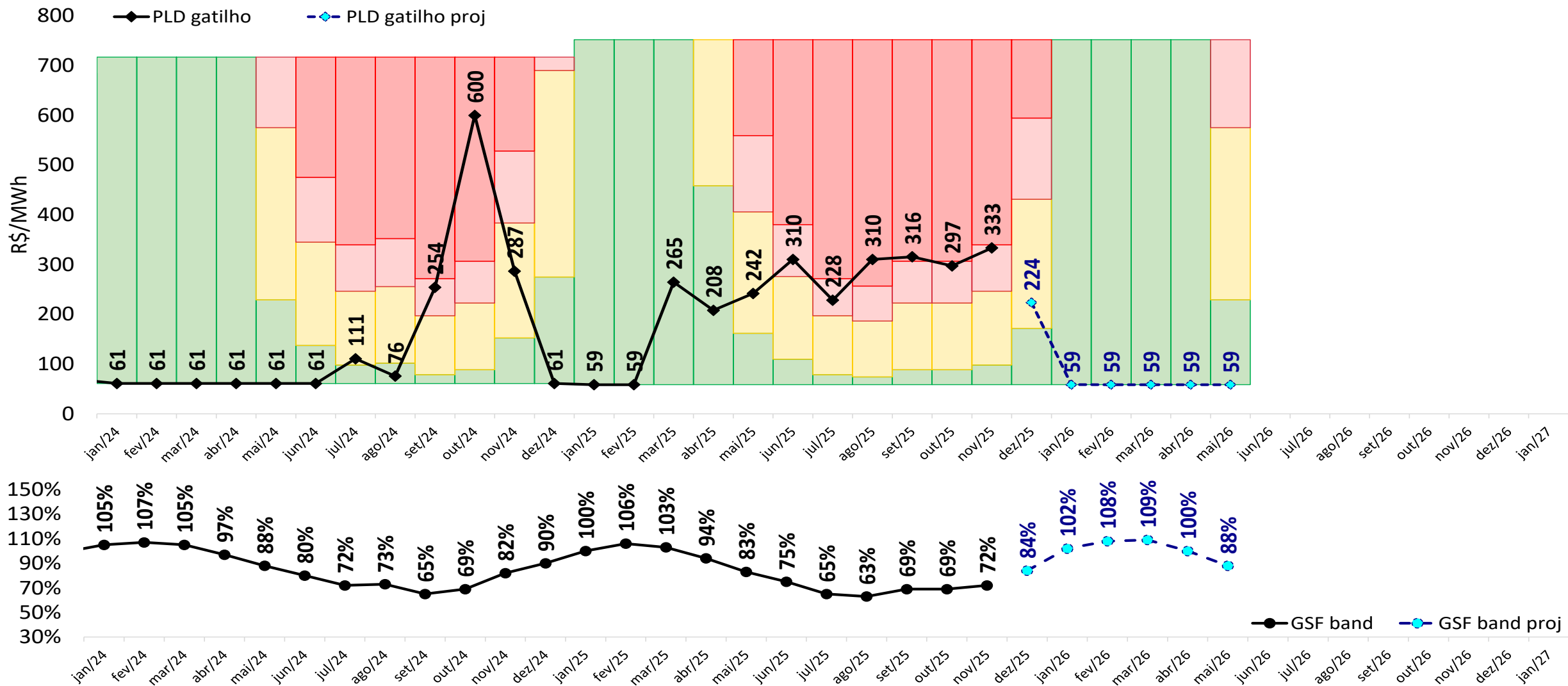


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

