encontro pld

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

18/11/2026



- 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***)

objetivo do encontro do PLD

- 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 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **projeção do PLD**
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de novembro de 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **projeção do PLD**
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

NEWAVE

- Versão 31.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- Versão 32 em Consulta Externa do CT PMO/PLD 007/2026, previsão de entrada no PMO de Janeiro

DECOMP

- Versão 33 em uso oficial desde o PMO de Novembro

GEVAZP

- Versão 11.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto

DESSEM

- Versão 22.0.6 em uso oficial desde o dia 06/10/2026
- Versão 22.4.1 em Consulta Externa do CT PMO/PLD 006/2026, previsão de entrada no PMO de Janeiro

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

Grupo Permanente de Validação – PrevCargaDESSEM

Prorrogação do prazo de contribuições ao Relatório Técnico nº 019/2026 e alteração da data da 2ª reunião

A coordenação do Grupo Permanente de Validação PrevCargaDESSEM do CT PMO/PLD informa que o **prazo para envio de contribuições ao Relatório Técnico 019/2026 — PrevCargaDESSEM: Nova arquitetura, modelos internos e reconciliação bottom-up foi prorrogado para o dia 27 de novembro, às 18h**. As sugestões e contribuições podem ser encaminhadas aos e-mails ctpmopld@ccee.org.br e ctpmopld@ons.org.br.

A 2ª reunião, inicialmente prevista para o dia 19 de novembro, foi adiada para o dia 23 de novembro, das 14h às 16h.

Informamos, ainda, que uma nova versão do modelo PrevCargaDESSEM será disponibilizada no site, com aviso no momento de publicação.

Link para a 2ª Reunião com ao agentes (**23/11 - segunda-feira às 14h)**:

[CT PMO/PLD] 2ª Reunião com os Agentes do GPV PrevCargaDESSEM | Ingresso na Reunião | Microsoft Teams

- A coordenação do GT Aprimoramentos das metodologias de avaliação de aversão ao risco do CT PMO/PLD disponibilizou a minuta do relatório referente à atividade de aprimoramento prevista para este ano.

  As sugestões/contribuições podem ser enviadas para: ctpmopld@ons.org.br e ctpmopld@ccee.org.br até o dia **27 de novembro.**

  Após a consolidação do relatório, o mesmo será enviado para aprovação da Comissão Gestora e Comissão Deliberativa para encaminhamento ao CMSE e aplicação dos aprimoramentos ainda no presente Ciclo de avaliação de aversão ao risco 2026/2027.

- Relatório disponível no portal do CT PMO/PLD -> Grupos do CT -> GT Aprimoramento... -> Relatórios
  - Link para a minuta do relatório: Relatório Técnico do CT PMO/PLD 020/2026 para contribuições

encontro

pld

edição especial



evento híbrido

30/11
segunda-feira
15h às **18h**

Auditório Center 3
Av. Paulista, 2064 – 1º andar

Uma edição especial para apresentar o balanço do comportamento do PLD de 2026, aprimoramentos recentes e perspectivas para o próximo ano.

Vagas presenciais limitadas.
Inscreva-se e garanta sua vaga!

Escaneie o QR Code ou clique em cima

ccee

Consultas Públicas/Tomada de Subsídios:

CP ANEEL 36/2026 **(DOU: 08/10):** obter subsídios acerca das **minutas de Resolução Normativa e de revisão dos Módulos 1 e 5 das Regras dos Serviços de Transmissão**.

Período de contribuição: 8/10 a 22/11.

CP MME 239/2026 **(DOU: 29/10):** proposta de diretrizes para a **elaboração do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE**) do Ministério de Minas e Energia (MME), desde a concepção dos Estudos de Planejamento da Transmissão até a realização dos Leilões para a Ampliação dos Sistemas de Transmissão, bem como para a autorização de Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão existentes.

Período de contribuição: 29/10 a 30/11.

CP MME 241/2026 **(DOU: 04/11):** proposta de Metodologias e procedimentos de **Cálculo e Revisão da Garantia Física de Energia de Usinas Eólicas e Usinas Solares Fotovoltaicas**.

Período de contribuição: 04/11 a 18/12.

TS ANEEL 43/2026 **(DOU: 09/11):** obter contribuições para **revisão do Submódulo 2.10 – Requisitos técnicos mínimos para a conexão às instalações de transmissão** dos Procedimentos de Rede (Requisitos) e os demais submódulos por ele afetados

Período de contribuição: 09/11 a 24/12.

CP ANEEL 42/2026 **(DOU: 18/11):** obter contribuições sobre **a análise de impacto regulatório e a proposta de regulamentação do tratamento do excesso de geração da micro e minigeração distribuída na contabilização da carga das distribuidoras**.

Período de contribuição: 19/11/26 a 04/01/27.

Abertura de mercado:

REN ANEEL 1.174/2026 **(DOU: 04/11):** Aprimora a regulação dos serviços de distribuição em função da abertura de mercado para consumidores do Grupo A, e dá outras providências.

Open Energy:

REN ANEEL 1.175/2026 **(DOU: 04/11):** Dispõe sobre a implementação do Open Energy.

DSP ANEEL 4.143/2026 **(DOU: 04/11):** (i) aprovar a primeira versão do Manual de Instruções para a implementação do Open Energy, de que trata a Resolução Normativa nº 1.174/2026; e (ii) determina que a CCEE encaminhe em (ii.a) até 15 dias o pré-projeto de implantação de plataforma para comparação de produtos e preços de agentes de comercialização varejista; e (ii.b) até 30 dias as propostas de alteração nas Regras e Procedimentos de Comercialização e documentos para integração de sistemas via API.

Premissas – metodologia de cálculo da Garantia Física:

PRT MME 146/2026 (DOU: 12/11): Altera o Anexo da PRT MME nº 91/2024.
Art. 1º O Anexo da Portaria Normativa MME nº 91, de 12 de novembro de 2024, passa a vigorar com as seguintes alterações:

I - Parâmetros de Simulação
Tabela 1 - Parâmetros de Simulação do NEWAVE

	DE (PRT MME 91/2024)	PARA (PRT MME 146/2026)
Ano de Referência para Simulação Estática	Quinto ano após a realização do Leilão de Energia Nova	Quinto ano após o PMO de referência
Nível Mínimo Operativo no REE Nordeste	23,3% EARmáx	23,1% EARmáx
Nível Mínimo Operativo no REE Norte	19,1% EARmáx 28% EARmáx (atualizado pela PRT MME 121/2025)	27,8% EARmáx

VI - Custo do Déficit de Energia e Penalidades Associadas

~~Utilizar o Custo do Déficit de energia vigente, estabelecido de acordo com os procedimentos estabelecidos pela Resolução ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, ou outra que venha a substituí-la e em conformidade com o disposto no art. 2º, § 5º, da Resolução CNPE nº 22, de 5 de outubro de 2021.~~

Utilizar o Custo do Déficit de energia vigente no ano do PMO de referência, estabelecido de acordo com os procedimentos estabelecidos pela Resolução ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, ou outra que venha a substituí-la e em conformidade com o disposto no art. 2º da Resolução CNPE nº 1, de 12 de março de 2024.

Plano de Gestão Anual - Projeto de Integração do rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional (PISF):

PRT ANA 579/2026 **(DOU: 12/11)**: Aprova parcialmente a 6ª (sexta) revisão do Plano de Gestão Anual (PGA) referente ao ano de 2026 do Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional (PISF), ficando alterados o Anexo I e o Anexo II da PRT ANA 572/2026.

Vazão mensal média de bombeamento para atendimento às vazões mínimas demandadas – Eixo Leste

PRT ANA 572/2026

Estação de Bombeamento	Vazão Mensal (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
EBV-1	7,21	7,21	7,37	7,30	2,85	7,14	7,56	2,97	7,56	7,56	7,56	7,56
EBV-2	7,09	7,08	7,24	7,17	2,76	7,02	7,43	2,87	7,43	7,43	7,43	7,43
EBV-3	6,81	6,80	6,96	6,89	2,52	6,74	7,15	2,63	7,15	7,15	7,15	7,15
EBV-4	6,64	6,64	6,65	6,48	2,31	6,47	6,48	2,28	6,48	6,48	6,48	6,48
EBV-5	6,09	6,09	6,10	5,93	1,79	5,93	5,93	1,80	5,93	5,93	5,93	5,93
EBV-6	6,02	6,02	6,02	5,85	1,75	5,85	5,85	1,75	5,85	5,85	5,85	5,85

PRT ANA 579/2026

Nov/26	Dez/26
8,61	8,61
8,47	8,47
8,17	8,17
7,54	7,54
6,96	6,96
6,88	6,88

Operação Comercial:

DSP ANEEL 4.333/2026 (DOU: 17/11): Libera para **início de operação comercial, sem limitação de potência,** a unidade geradora **UG03 (92,254 MW)** da **UTE MC2 Nova Venécia 2** a partir de 17/11/2026.
*DSP 562/2025: liberação da OC da UG3 a partir de 01/03/25, porém com potência limitada a 87,220 MW, nos termos do §4º do art. 7º. da REN nº 1.029/2022

Operação em Teste:

DSP ANEEL 4.332/2026 (DOU: 17/11): Libera para **início de operação em teste** as unidades geradoras **UG02 a UG04 (2,0 MW cada = 6 MW total)** da **UTE Trombudo** a partir de 17/11/2026.

Excepcionalmente, em razão do feriado do Dia da Consciência Negra (20/11), a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica antecipará para esta quinta-feira (19/11) a divulgação da Função de Custo Futuro – FCF, do modelo DECOMP, referente à quarta semana operativa de novembro (de 21/11 a 27/11).

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

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

Legenda:	
XX	Divulgação da FCF DECOMP
XX	Recesso do Feriado
XX	Feriado

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de novembro de 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- análise da operação eletroenergética
- projeção do PLD
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

precipitação observada novembro de 2026

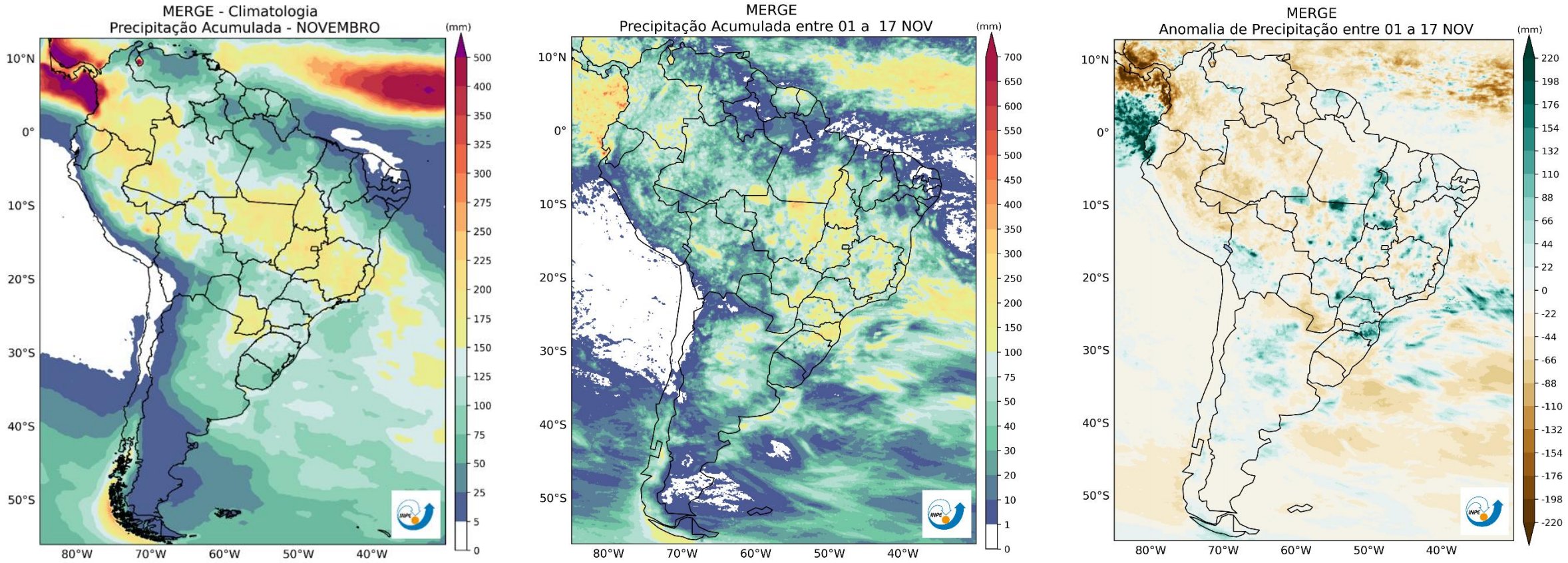
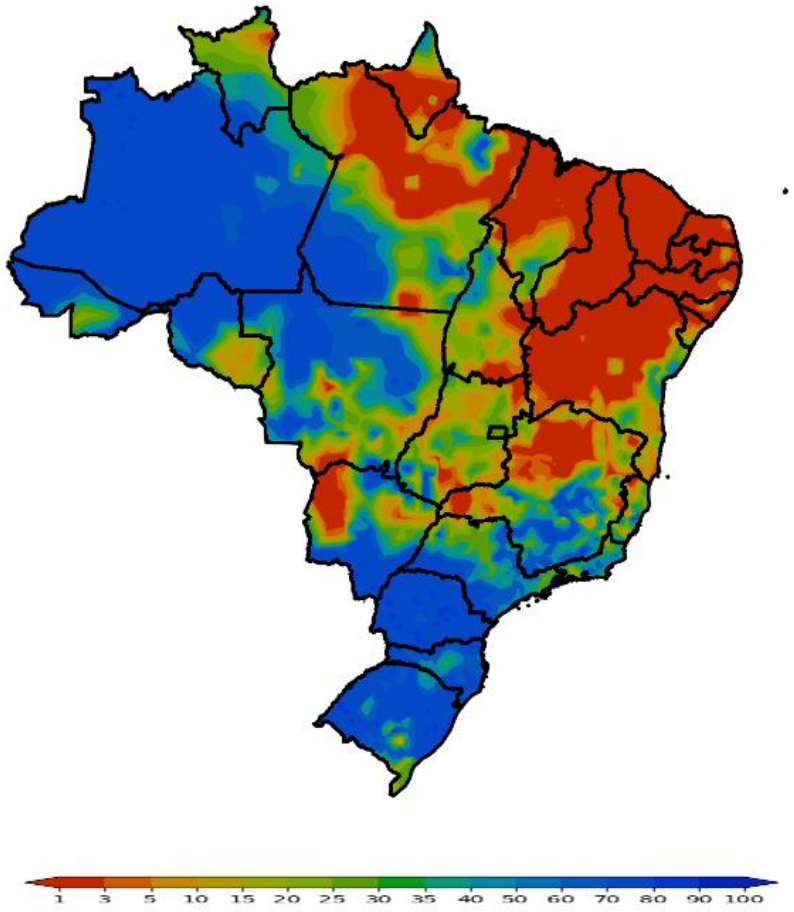


Figura – Precipitação acumulada em novembro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

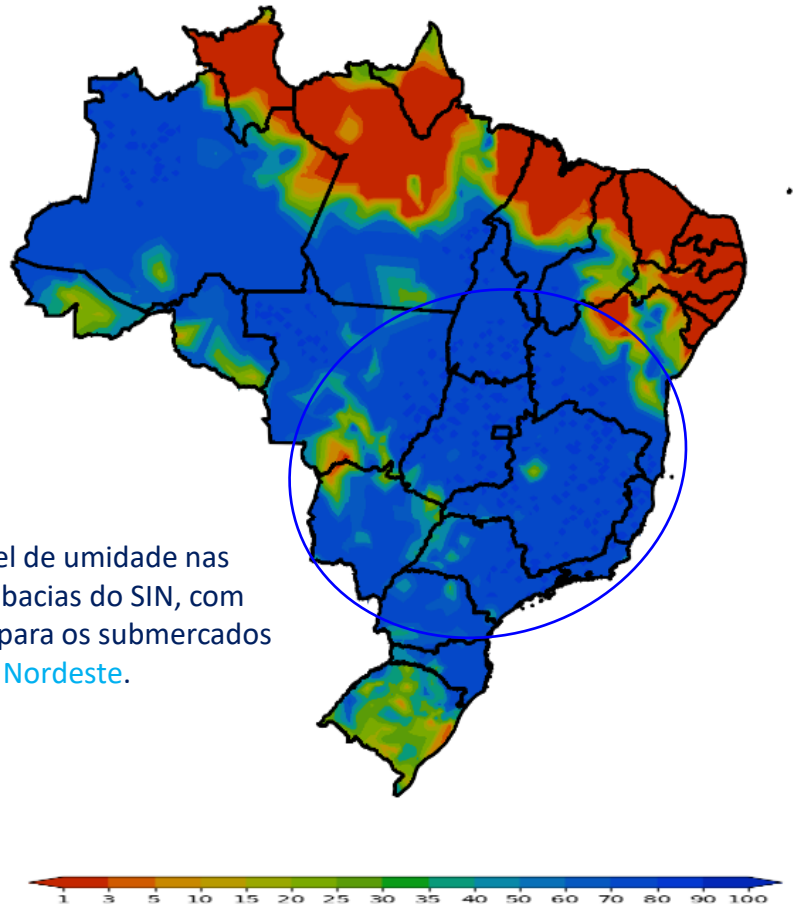
Fonte: CPTEC/INPE
CCEE

Armazenamento de água no solo novembro de 2025 x 2026

Mapa diario Armazenamento (ARM) - 17/11/2025



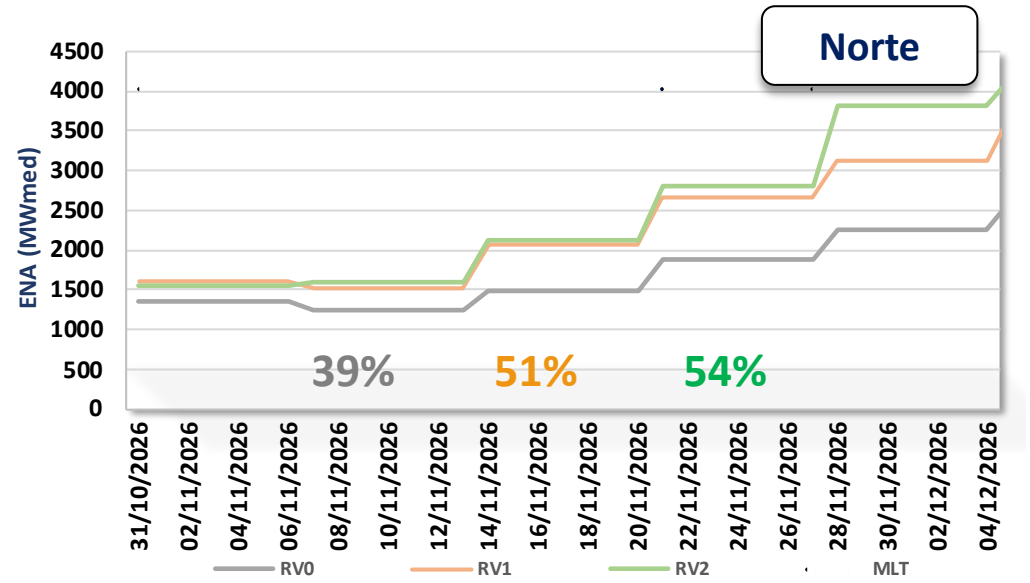
Mapa diario Armazenamento (ARM) - 17/11/2026

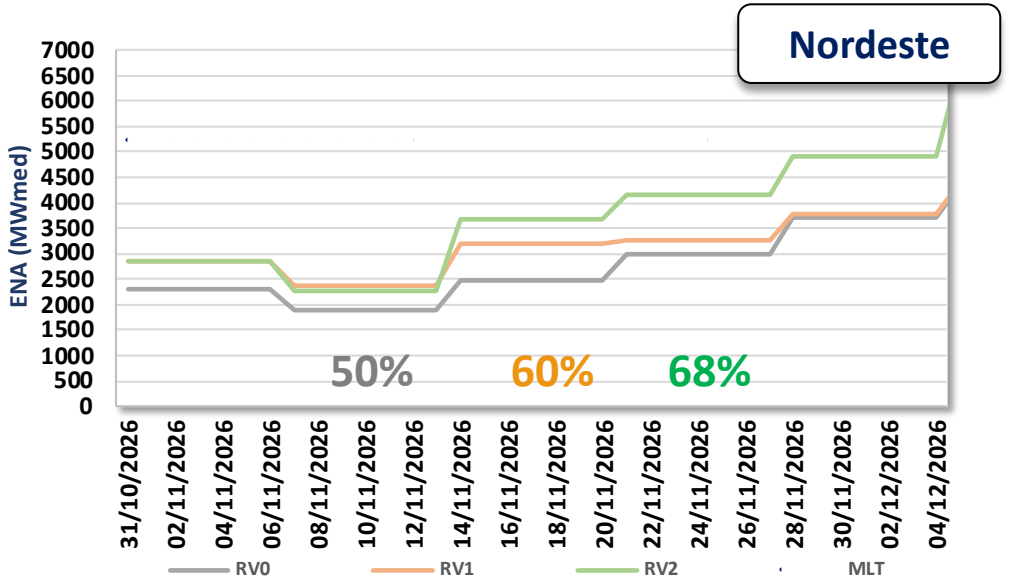


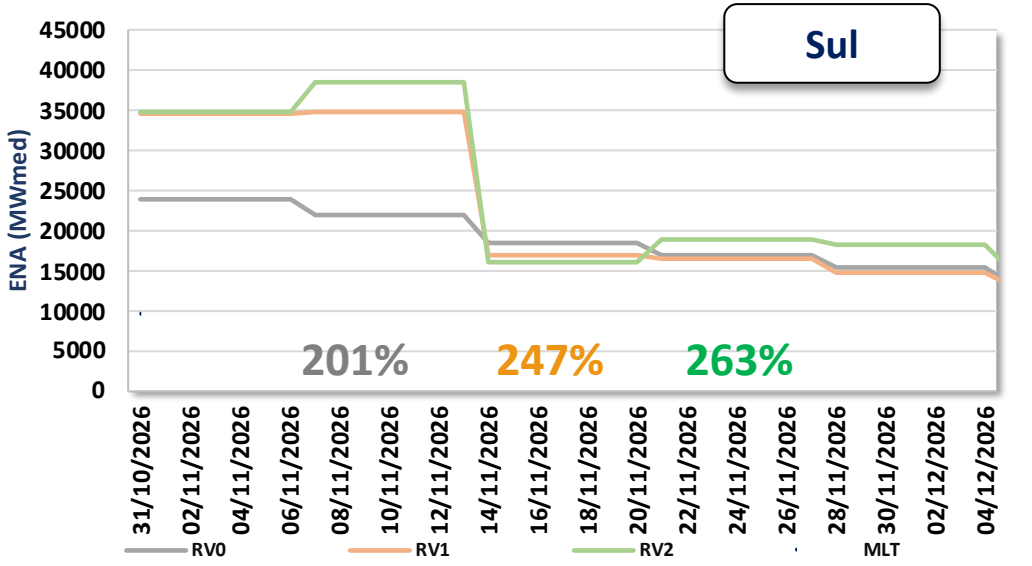
Maior nível de umidade nas principais bacias do SIN, com destaque para os submercados Sudeste e Nordeste.

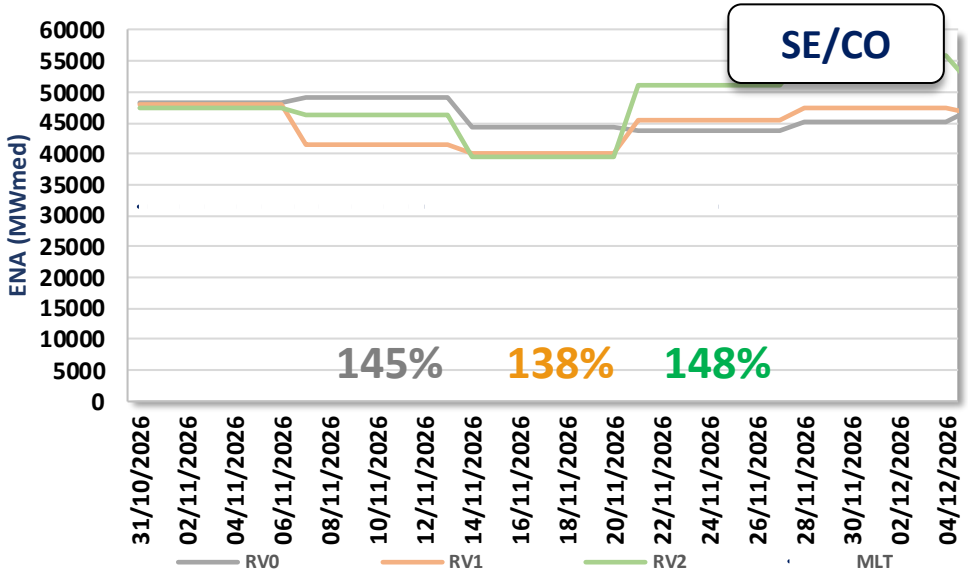
Fonte: INMET
https://sisdagro.inmet.gov.br/sisdagro/bh_mapa_diario

ena verificada e prevista
revisões de novembro/2026





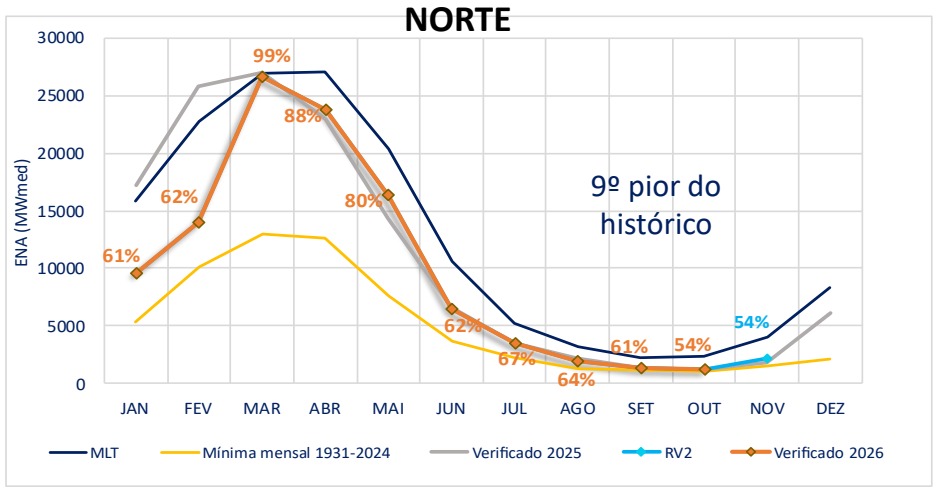


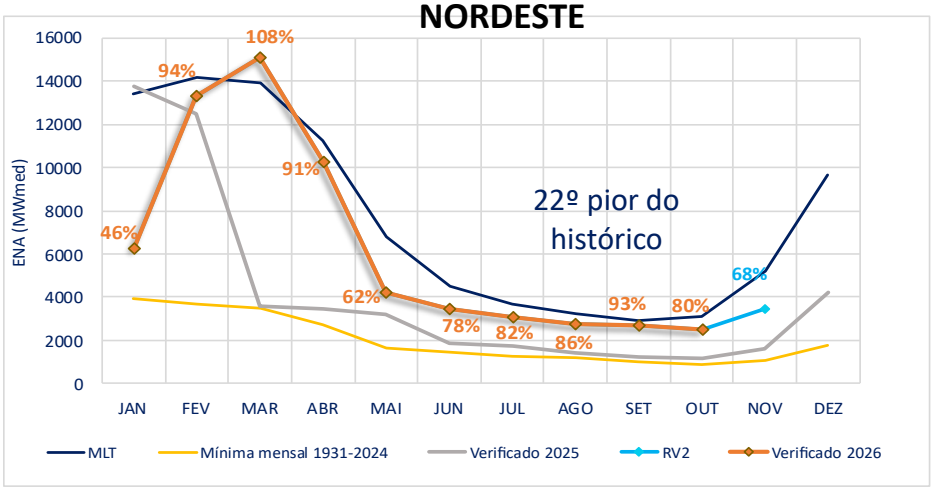


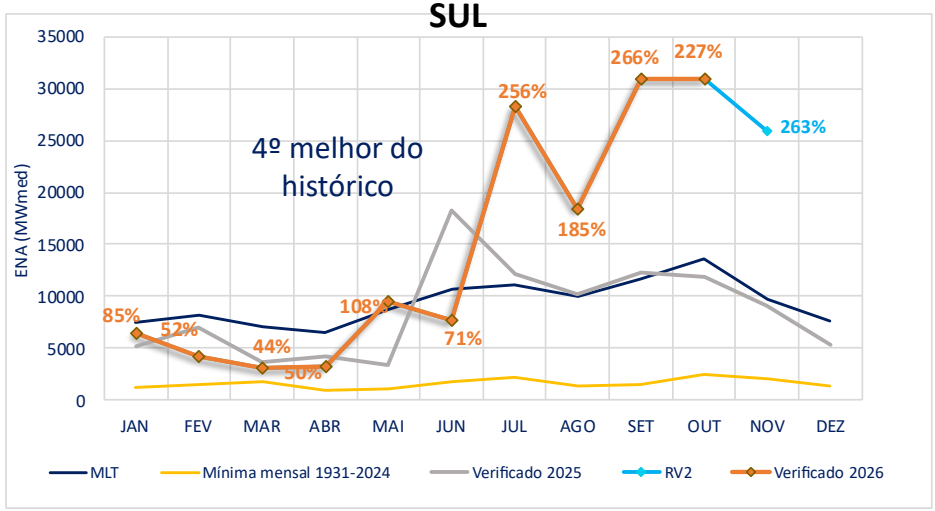
energia natural e afluente por submercado
revisão 2 – novembro/2026

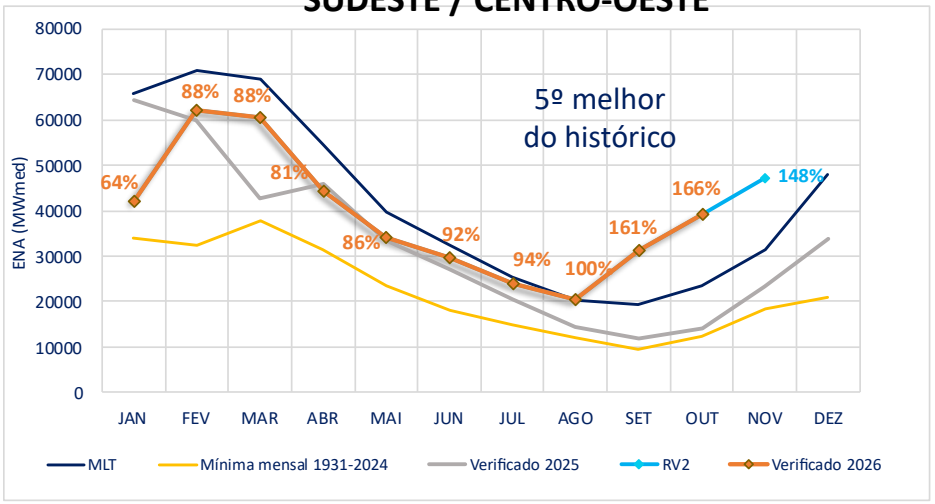
SIN

78.597 MWmed
(156% da MLT)
5º melhor do hist.









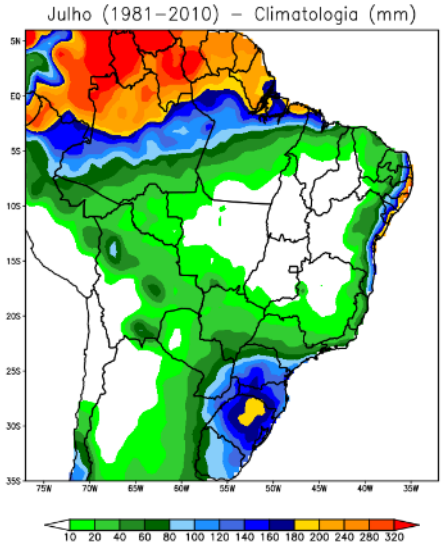
Fonte: CCEE
ONS

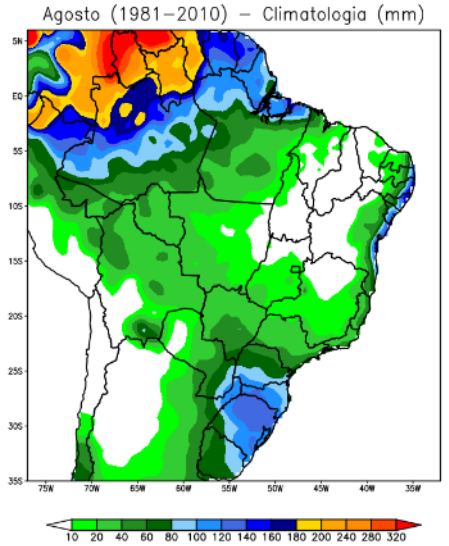
Regime de chuvas no Brasil

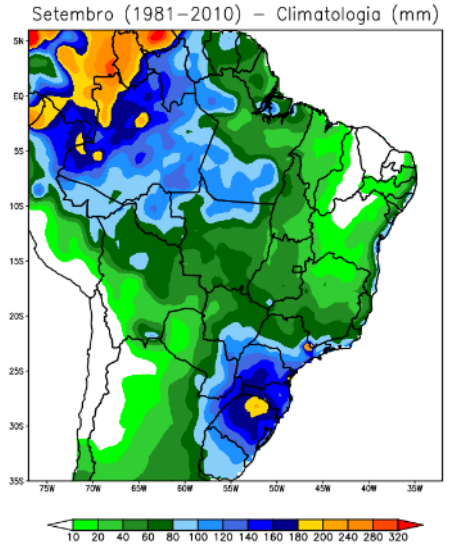
Climatologia (precipitação média mensal)

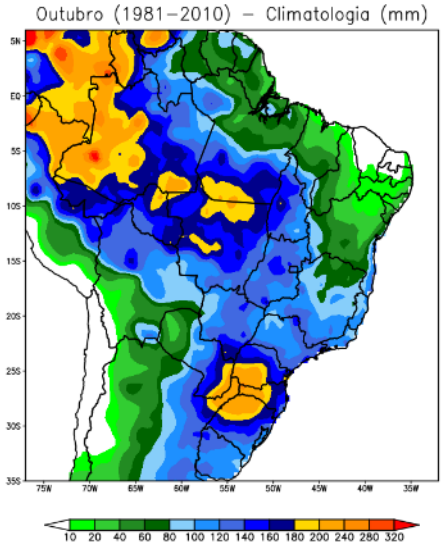
2º semestre

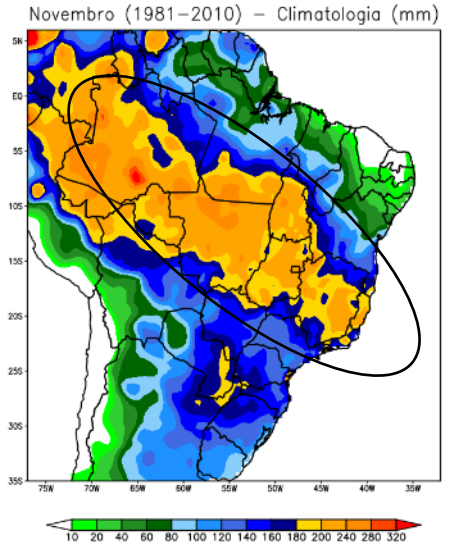
Julho a Dezembro

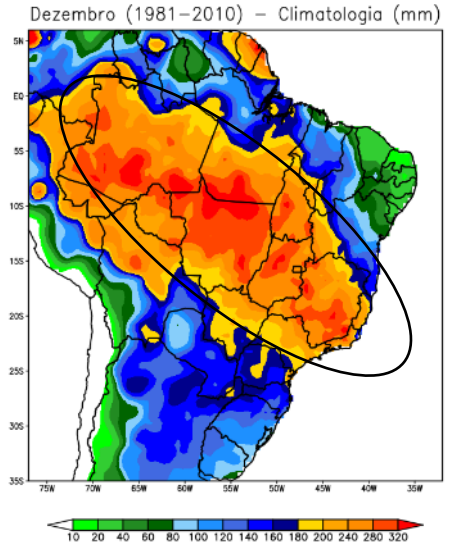








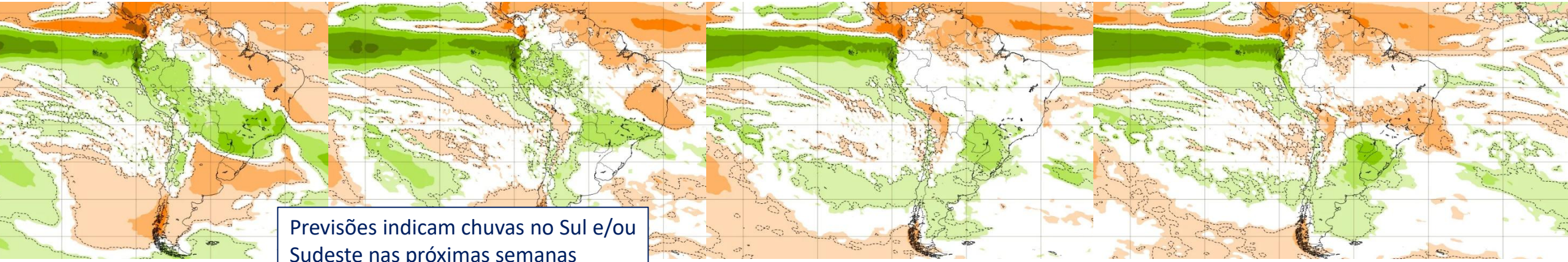




precipitação prevista

ECMWF 20261117

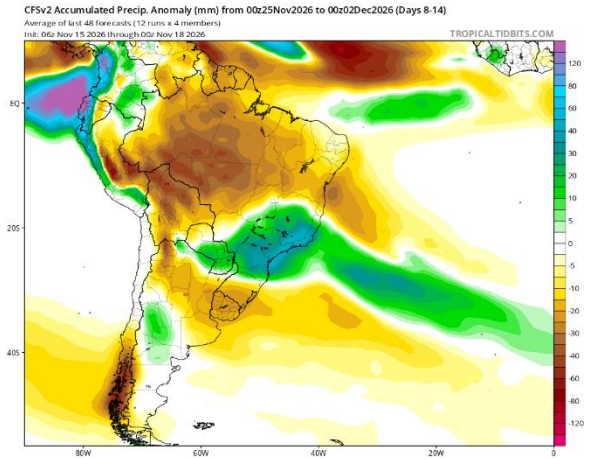
23 a 30/nov | 30/nov a 07/dez | 07 a 14/dez | 14 a 21/dez



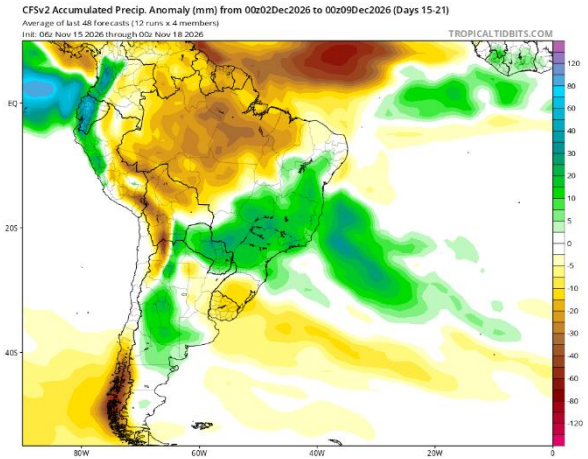
Previsões indicam chuvas no Sul e/ou Sudeste nas próximas semanas

CFSv2 20261118

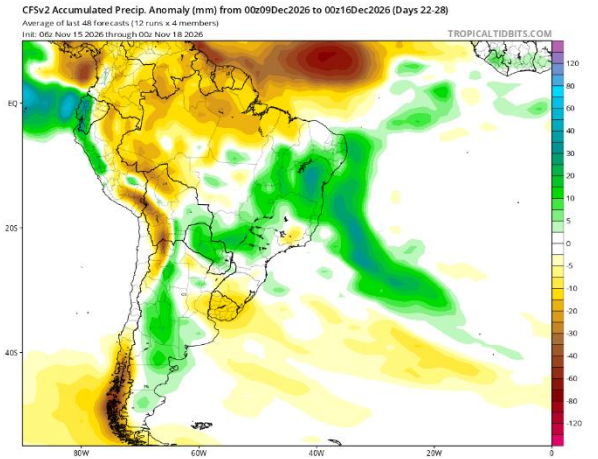
25/nov a 02/dez



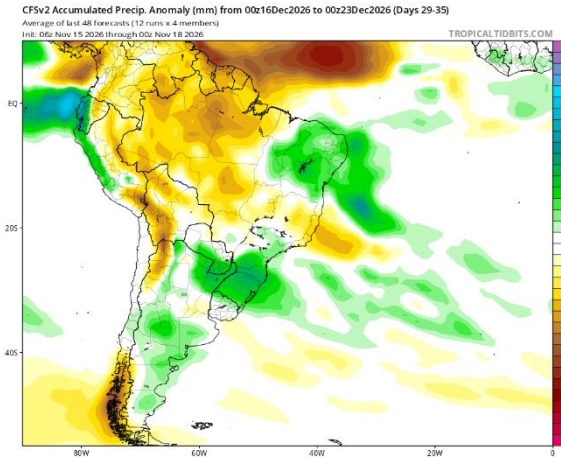
02 a 09/dez



09 a 16/dez



16 a 23/dez



https://www.ecmwf.int/en/forecasts/charts

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de novembro de 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- análise da operação eletroenergética
- projeção do PLD
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

Inflação desacelera na margem em outubro. Em setembro, serviços e varejo ficam praticamente estáveis e a produção industrial recua 0,8%. No Focus, a projeção de crescimento do PIB em 2026 cai para 1,72%.

INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,14%** em outubro, ante +0,82% no mês anterior. Dentre os nove grupos de produtos e serviços pesquisados, destaca-se **Alimentação e bebidas**, que apresentou alta de **+1,04%** e impacto de **+0,22 p.p.** no índice**.** Nos últimos 12 meses, o IPCA acumula alta de 4,63%, acima dos 4,58% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em outubro de 2025, a taxa foi de +0,09%.

IGP-M

Alta de **+0,26%** na primeira prévia de novembro, ante 0,58% no mesmo período do mês anterior. Dentre seus componentes, o IPA-M variou +0,25%, impulsionado, principalmente, por produtos industriais (+0,43%). O IPC e o INCC também registraram variações positivas, de +0,22% e +0,36%, respectivamente.

Índice de Commodities do Banco Central (IC-Br)

Queda de **-0,50%** em outubro, impulsionado pelos componentes Agropecuária (-0,35%) e Metal (-5,82%). No mês, o componente Energia (+6,50%) foi o único que registrou variação positiva. No ano, o índice apresenta alta de +6,66%.

INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Alta de **+0,2% m/m** no **varejo restrito** e no **varejo ampliado** em setembro. Na comparação anual, o volume de vendas avançou **+1,7%** no **varejo restrito** e **+0,3%** no **varejo ampliado**. Em termos de variação mensal, cinco das oito atividades do comércio varejista apresentaram avanço, com destaque para Equipamentos, e materiais de escritório, informática e comunicação (+7,6%).

Serviços

Queda de **-0,1% m/m** no volume de serviços em setembro. Esse resultado negativo foi acompanhado por duas das cinco atividades pesquisadas: transportes (-0,5%) e informação e comunicação (-0,5%). Ante setembro de 2025, o volume de serviços também variou -0,1%, interrompendo 29 resultados positivos consecutivos.

Fontes: FGV, IBGE

INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Produção industrial

Queda de **-0,8% m/m** em setembro, com destaque para variação negativa de coque, produtos derivados do petróleo e biocombustíveis (-4,2%). Na comparação anual, a indústria recuou -2,5%, com resultados negativos em três das quatro grandes categorias econômicas, 18 dos 25 ramos.

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

Queda de **-0,2% m/m** em setembro na série dessazonalizada, com avanço de +1,2% na Agropecuária e recuos de -0,1% e -0,4% nos Serviços e na Indústria, respectivamente. Nos últimos 12 meses, o índice avançou +1,4%.

EXTERIOR

Balança Comercial

Superávit de **US$ 3,3 bilhões** até a segunda semana de novembro, com exportações totalizando US$ 15,2 bilhões (+14,1% a/a) e importações US$ 11,9 bilhões (+12,7% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US$ 337,1 bilhões (+12,5% a/a) e as importações totalizaram US$ 262,8 bilhões (+7,6% a/a), resultando em **saldo comercial de US$ 74,3 bilhões** (+34,1% a/a).

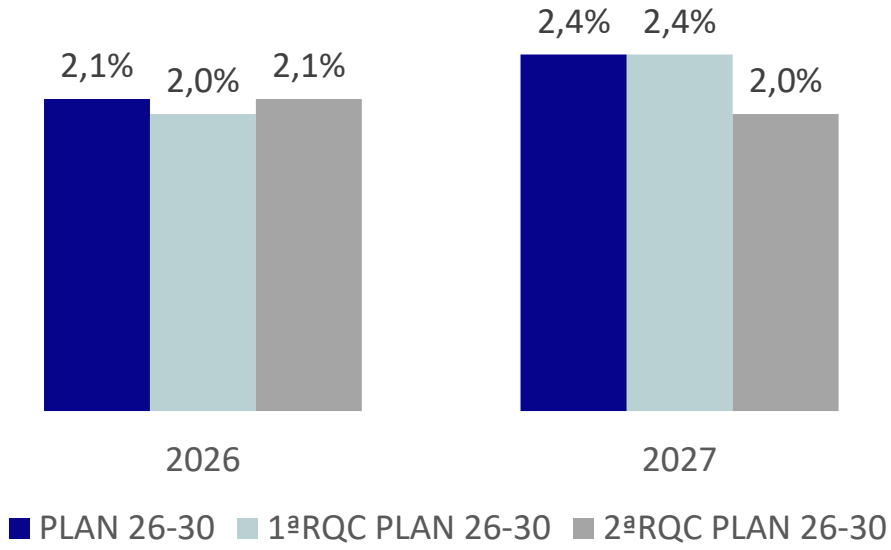
Fontes: Banco Central, MDIC e IBGE

Mercado eleva projeção de inflação e reduz PIB para 2027

	2026	2027
PIB %	▼ 1,72	▼ 1,02
Câmbio R$/US$	▲ 5,40	▲ 5,45
Selic %	= 13,75	▲ 12,75
IPCA %	▼ 5,11	▲ 5,00

Fonte: Boletim Focus 13/11/2026

PIB

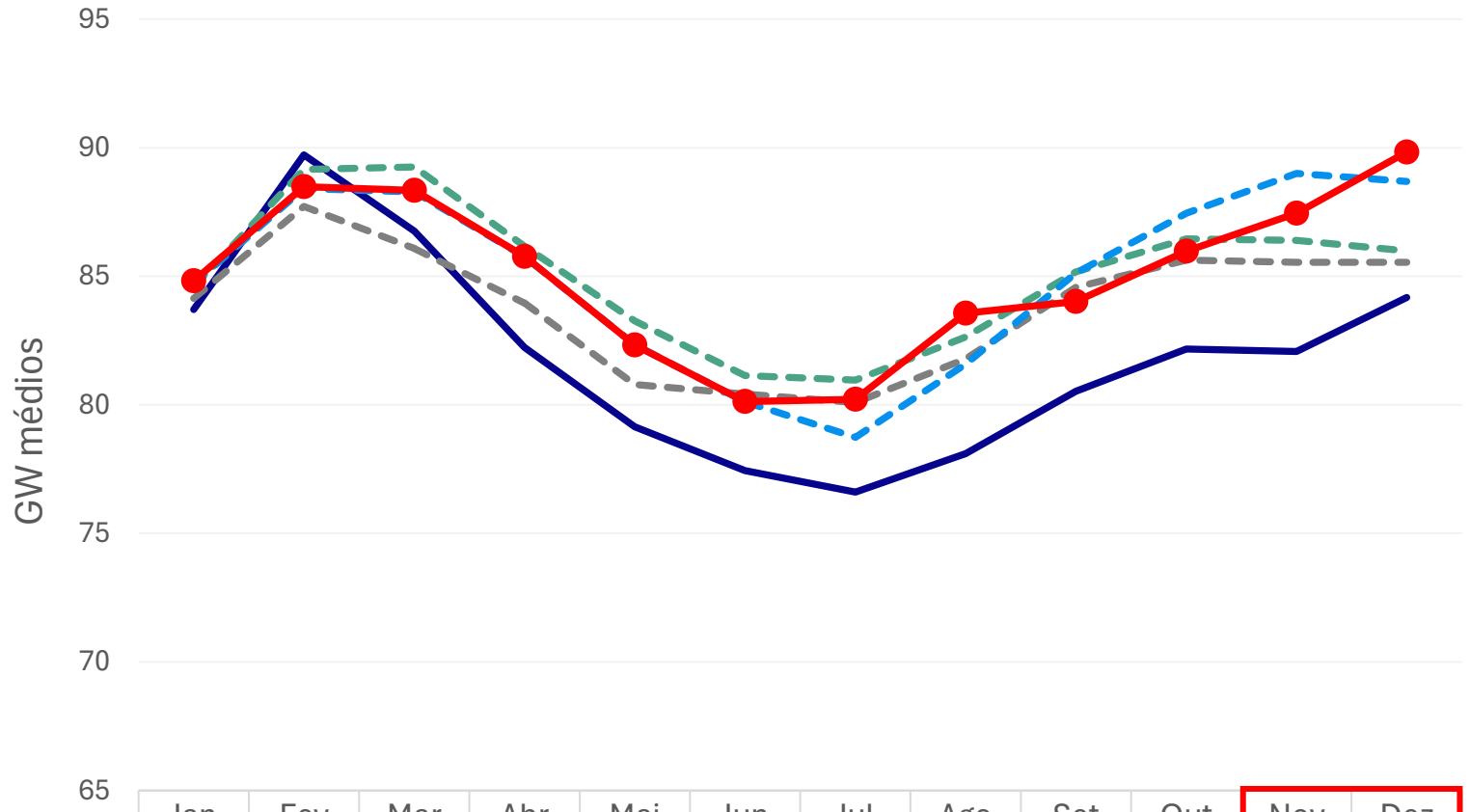


Carga Novembro/26

Revisão 2 de Novembro de 2026



acompanhamento da carga



	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,7	89,7	86,8	82,2	79,1	77,4	76,6	78,1	80,5	82,2	82,1	84,2
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1	87,4	89,0	88,7
PMO Nov/26(rev2)	84,8	88,5	88,3	85,8	82,3	80,1	80,2	83,6	84,0	86,0	87,5	89,8
Dif. PMO rev2 - 2ªRQC	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	1,5	2,0	-1,1	-1,5	-1,5	1,1

Δ ante 2025

2026: +3,9%

Nov/26: +6,5%

Dez/26: +6,7%

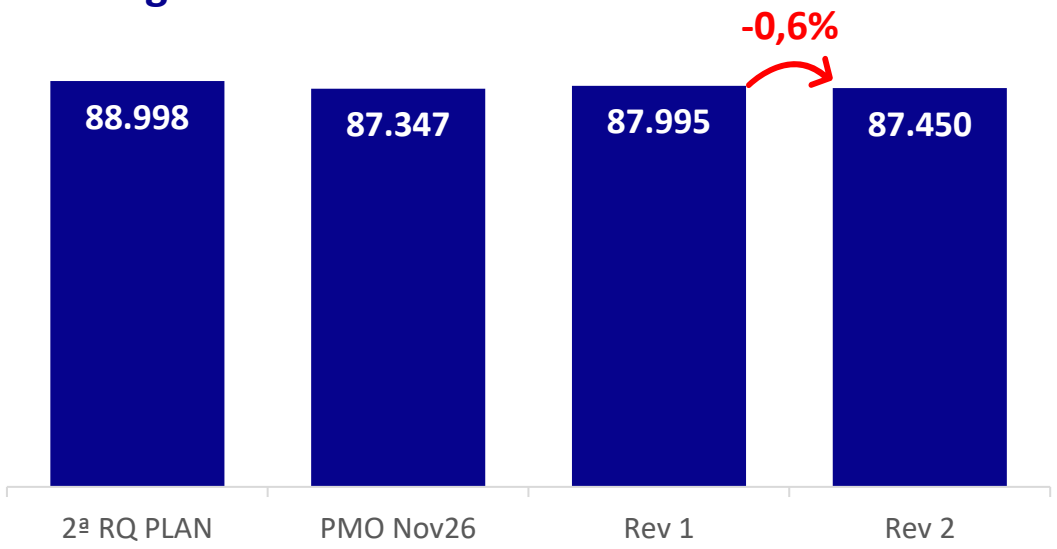
Δ ante 2ª RQ

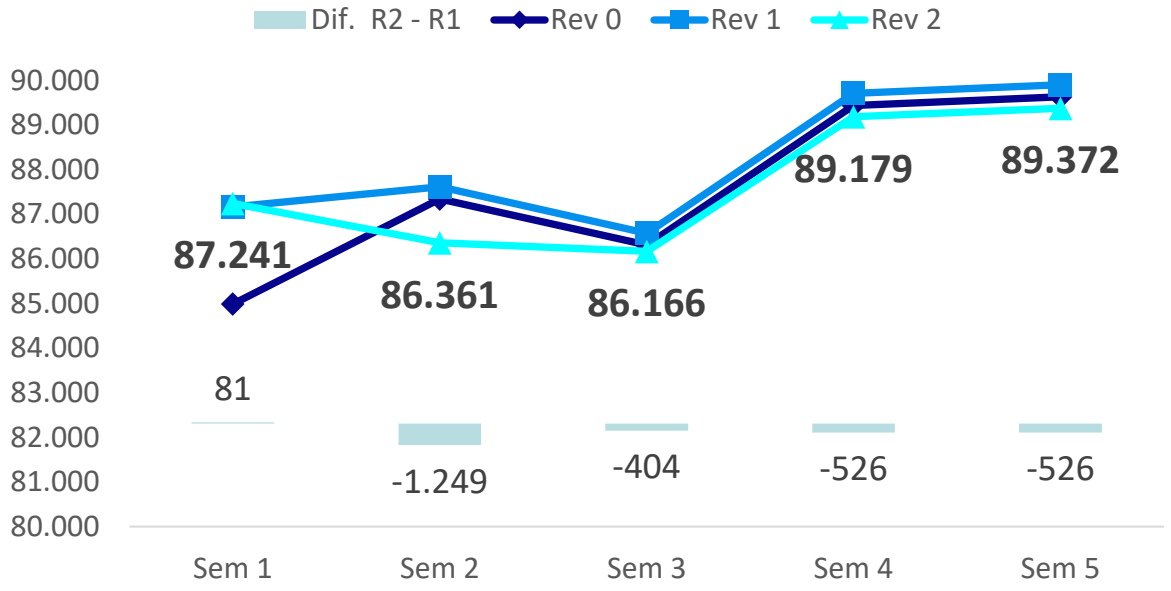
Nov/26: -1,7%

Dez/26: +1,3%

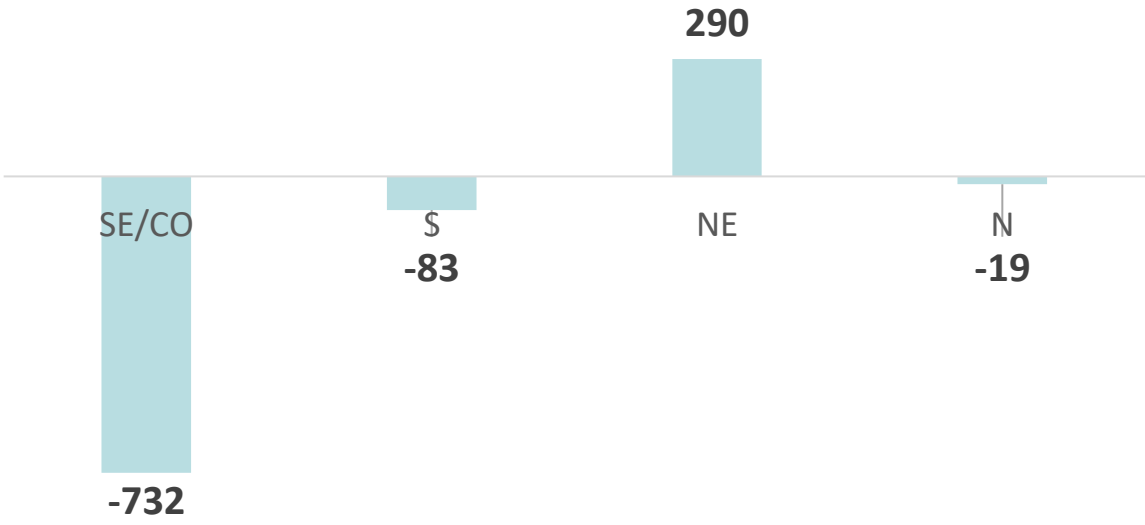
Obs.: histórico de 2025 atualizado em 17/11/2026. Fonte: Carga de Energia Mensal - Conjunto de dados - ONS DADOS ABERTOS

carga mensal e semanal do SIN - MWm



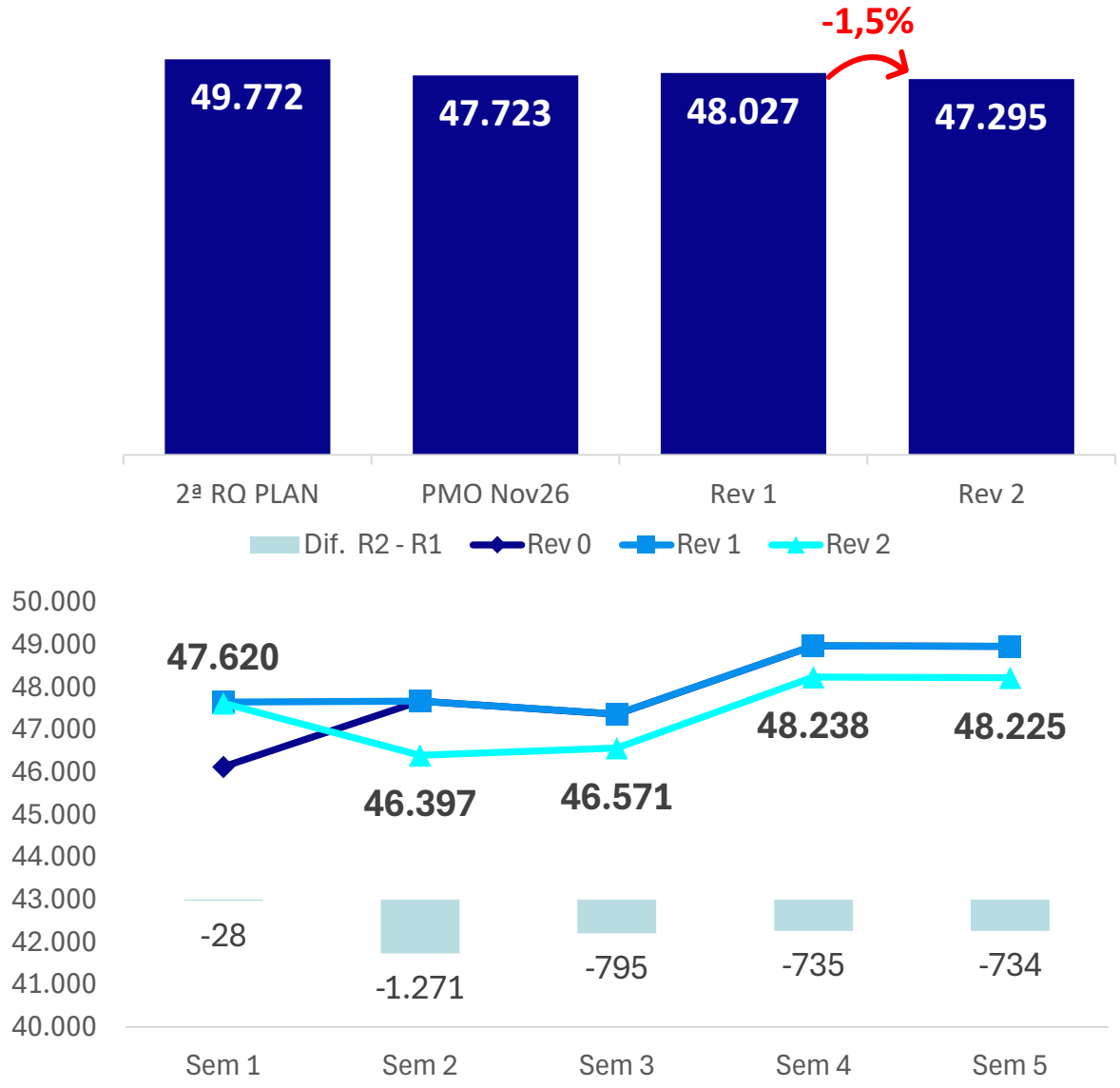


variação entre as revisões

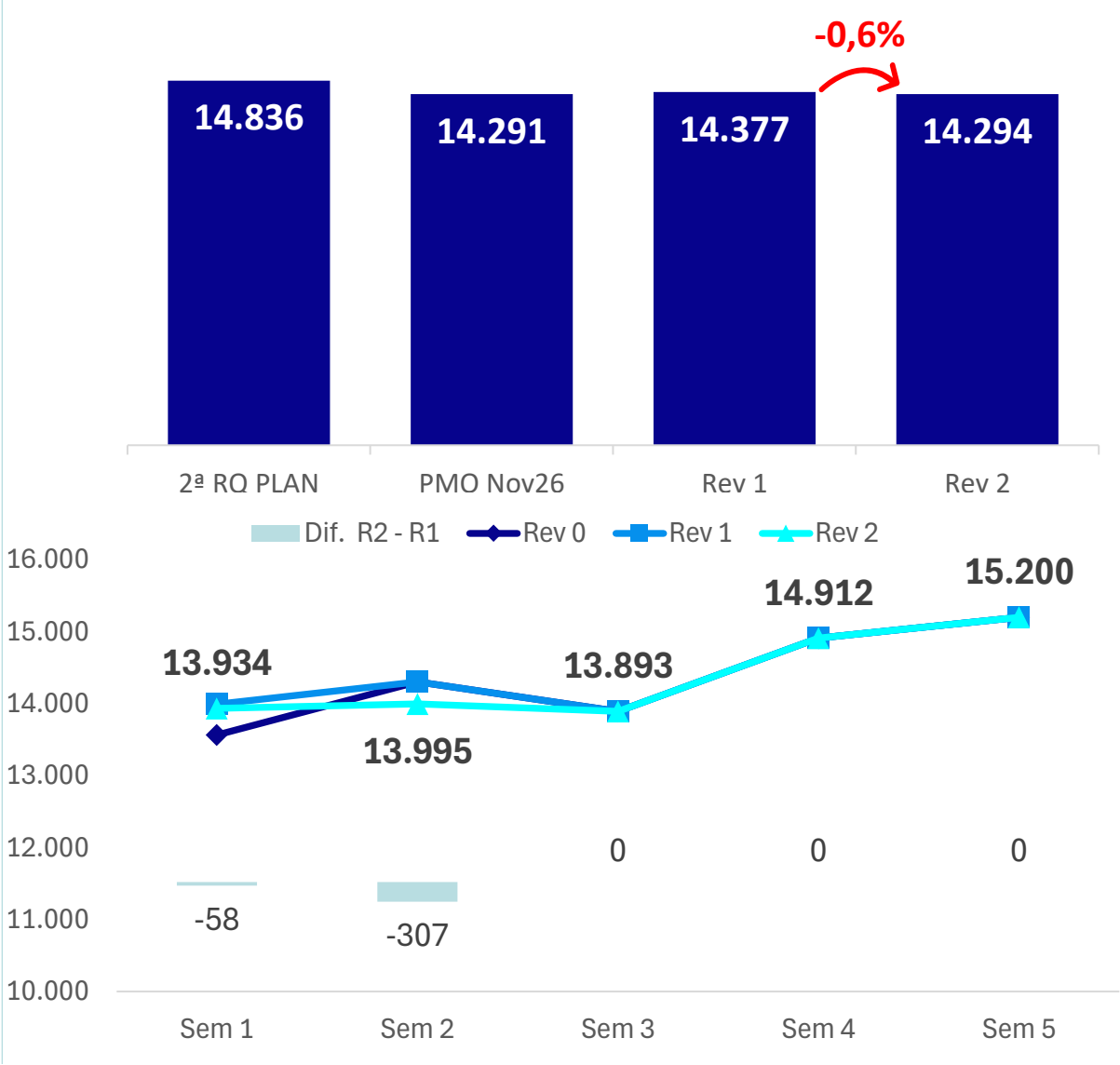


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	Nov/25	2ª RQ PLAN
SE/CO	+2.239 (+5,0%)	-2.477 (-5,0%)
S	+315 (+2,3%)	-542 (-3,7%)
NE	+2.080 (+14,8%)	+1.170 (+7,8%)
N	+738 (+8,2%)	+301 (+3,2%)
SIN	+5.373 (+6,5%)	-1.548 (-1,7%)

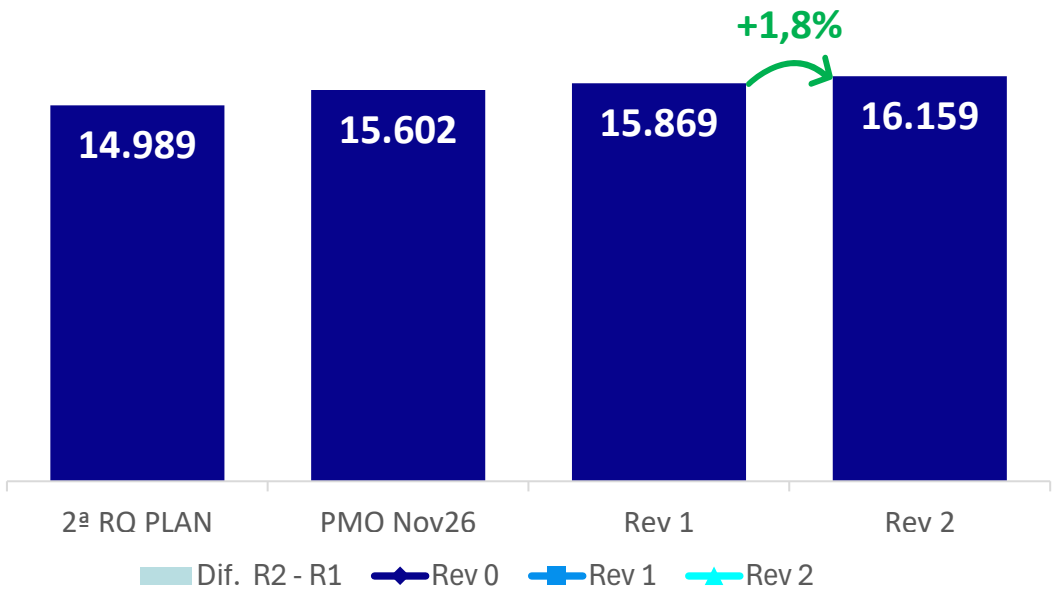
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm

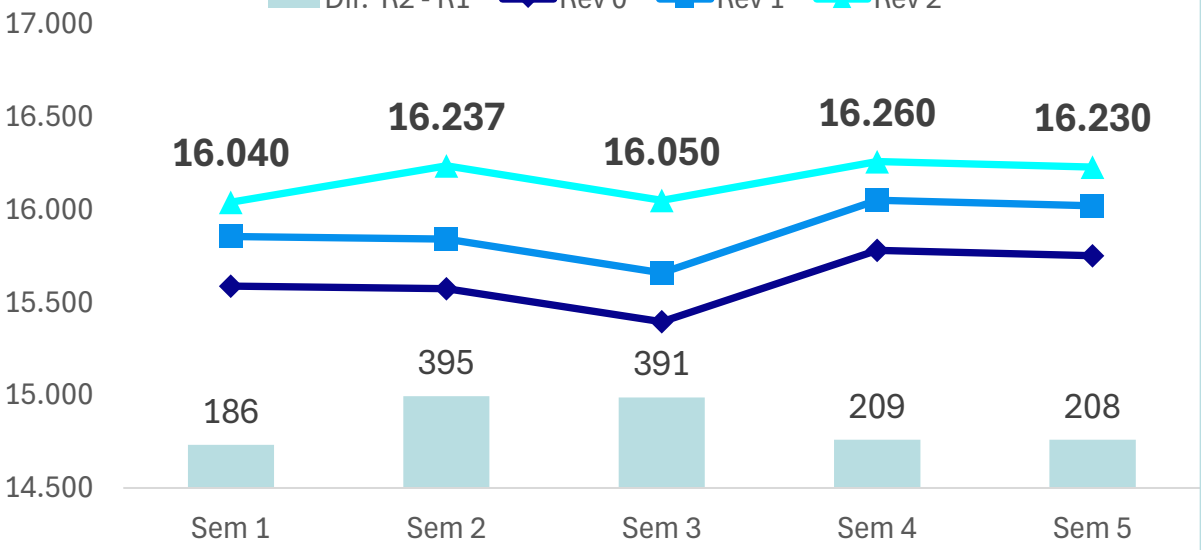


carga mensal e semanal do S - MWm

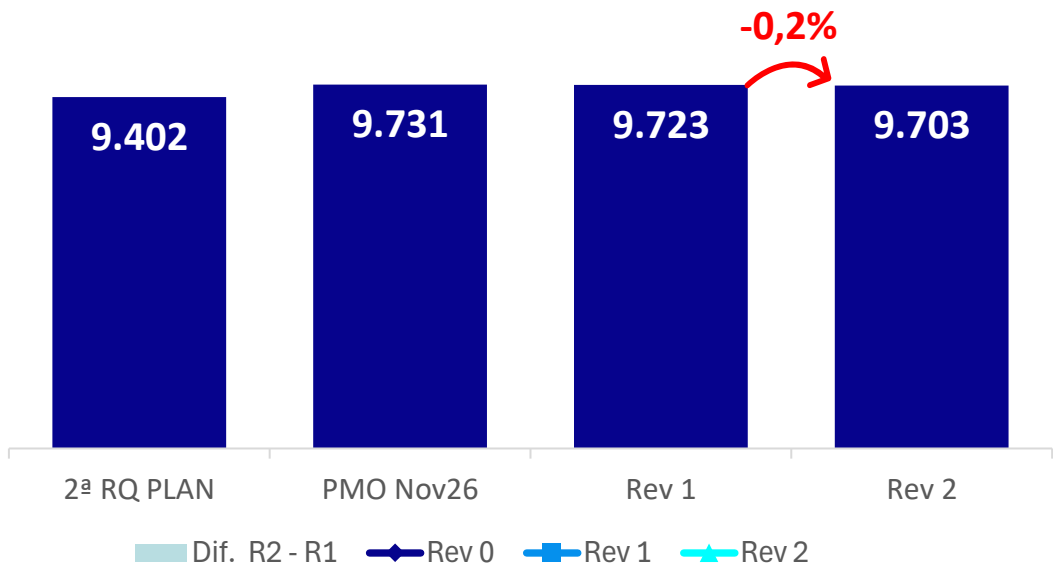


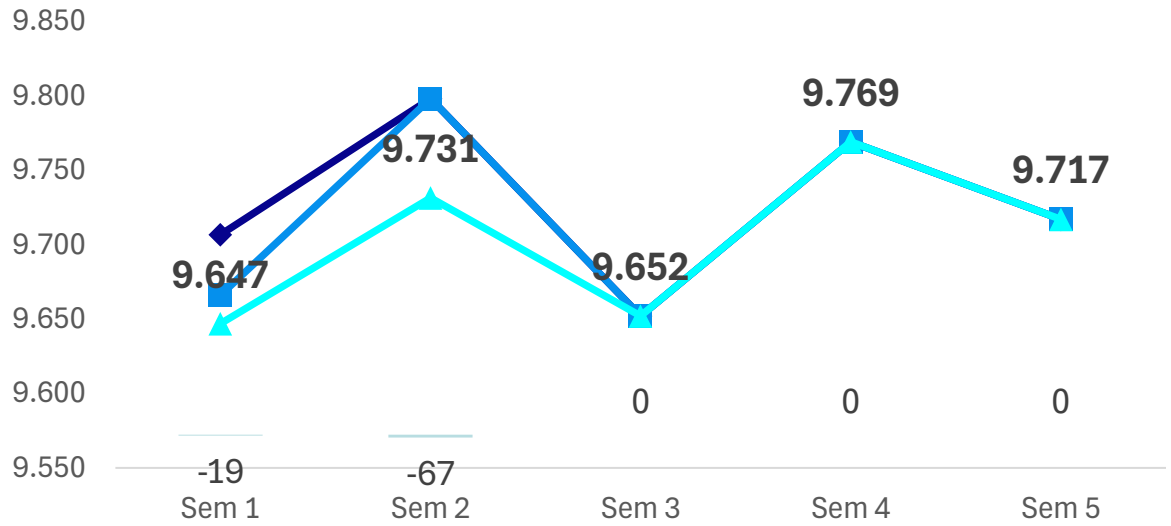
carga mensal e semanal do NE - MWm





carga mensal e semanal do N - MWm





- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de novembro de 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- análise da operação eletroenergética
- projeção do PLD
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- 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/2026	**25/09/2026**
Dezembro/2026	**30/10/2026**
Janeiro/2027	**27/11/2026**
Fevereiro/2027	25/12/2026
Março/2027	29/01/2027
Abril/2027	26/02/2027
Maio/2027	26/03/2027
Junho/2027	30/04/2027
Julho/2027	28/05/2027
Agosto/2027	25/06/2027
Setembro/2027	30/07/2027
Outubro/2027	27/08/2027
Novembro/2027	24/09/2027
Dezembro/2027	29/10/2027

Restrição de defluência mínima da UHE Cachoeira Dourada:

- **FSARH 11.365**, de 26/10/2026: restrição de defluência mínima de 291 m³/s a partir de 01/11/2026.

  "Restrição: Conforme a OUTORGA Nº 806, DE 4 DE ABRIL DE 2025 da ANA (Agência Nacional de Águas e Saneamento Básico), a vazão defluente mínima da UHE Cachoeira Dourada deve ser de 291,00 m³/s. Segue documento (Outorga) em anexo. Como informação complementar, essa vazão defluente mínima equivale a aproximadamente 80 MW de geração."

- **Outorga nº 806**, de 04/04/2025: "Art. 3º As condições de operação do reservatório do aproveitamento hidrelétrico serão definidas e fiscalizadas pela ANA, em articulação com o Operador Nacional do Sistema – ONS, devendo seguir: § 1º Vazão mínima remanescente instantânea de 291 m³/s;"

- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de dezembro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Demais meses
Cachoeira Dourada	**Novembro de 2026**	**104**	**Vazão Mínima**	**20 m³/s**
	Dezembro de 2026	**11.365**	**Vazão Mínima**	**291 m³/s**

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

restrições enquadradas na previsibilidade para cálculo do PLD

Modelos impactados: NW DC DS

Restrições de Defluência Mínima e Máxima da UHE Lajeado:

- **FSARH 11.233**, de 02/10/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 770 m³/s de 02 a 31/10/2026.
- **FSARH 11.327**, de 16/10/2026: restrição de defluência máxima da UHE Lajeado em 770 m³/s de 16 a 31/10/2026 (DS).
- **FSARH 11.400**, de 28/10/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 770 m³/s de 01/11/2026 a 31/12/2026.
- **FSARH 11.401**, de 28/10/2026: restrição de defluência máxima da UHE Lajeado em 770 m³/s de 01/11/2026 a 31/12/2026 (DS).
  - "Em atendimento ao Ofício nº 237/2026, emitido pela Prefeitura Municipal de Pedro Afonso/TO, e considerando a interdição da ponte localizada no km 163,89 da BR-235/TO, decorrente do agravamento das condições estruturais da respectiva ponte, situada entre os municípios de Pedro Afonso/TO e Tupirama/TO, cujo tráfego encontra-se integralmente interrompido desde o dia 20/05/2026, tornou-se necessária a retomada da travessia de veículos e pedestres por meio de balsa no Rio Tocantins, como alternativa temporária para manutenção da mobilidade e do acesso entre os municípios da região. [...]
  - Dessa forma, fica estabelecida, em caráter excepcional, temporário e exclusivamente para atendimento à condição emergencial decorrente da interdição da ponte da BR-235/TO, a vazão defluente mínima de 770 m³/s (equivalente a geração aproximada de 273 MW) a ser praticada pela UHE Lajeado durante a vigência desta declaração. [...]"
- **Ofício nº 237/2026 –** Solicitação para manter o nível de vazão defluente da UHE Lajeado
- **OFÍCIO Nº 156381/2026/COENGE - CAF - TO/SRE – TO -** Restrição URGENTE na ponte sobre o Rio Tocantins na BR-235/TO, Pedro Afonso.
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de dezembro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Lajeado	Novembro de 2026	323	Defluência Mínima	255
	Dezembro de 2026	11.400/11.401	Defluência Mínima/Máxima	770

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

restrições enquadradas na previsibilidade para cálculo do PLD

Modelos impactados: NW DC DS

ccee

Restrições de Vazão Mínima Remanescente da UHE Juruena:

- **FSARH 11.163**, de 23/09/2026, aceito em 28/10/2026: define vazões remanescente mensais para a UHE Juruena de 01/11/2026 em diante.
  - "[...]Outorga de Direito de Uso de Recursos Hídricos para a UHE Juruena onde foi elaborado novo calculo de vazão remanescente estipulando valores para cada mês do ano, os valores estão na portaria 1349-2026 em anexo, revogando a Portaria 865 de 14 de outubro de 2019 também em anexo."
- **PORTARIA SEMA/MS Nº 1.349**, de 03 de setembro de 2026:
  - "Art. 1º Transferir para UHE JURUENA LTDA, inscrita no CNPJ nº 39.916.142/0001-39, doravante denominada Outorgada, o direito de uso de recursos hídricos com a finalidade de Geração de Energia do aproveitamento hidrelétrico na seção do Rio Juruena, UPG: A-14 - Alto Juruena, Bacia Hidrográfica Amazônica, compreendendo as vazões naturais afluentes, conforme estimado na tabela do Anexo I, subtraída [...]:
  - II – Das vazões apresentadas na tabela do Anexo III, destinadas a manter vazão mínima remanescente no TVR – Trecho de Vazão Reduzida."
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de dezembro de 2026.**

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

UHE	PMO	FSARH	Vazão remanescente (m³/s)											
			Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Juruena	Novembro de 2026	10.448/10.449	**46,5**	**46,5**	**46,5**	**46,5**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**15,5**	**46,5**	**46,5**
	Dezembro de 2026	11.163	**16,11**	**16,72**	**17,04**	**16,07**	**15,13**	**14,68**	**14,47**	**14,32**	**14,31**	**14,53**	**14,83**	**15,45**

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

restrições enquadradas na previsibilidade para cálculo do PLD

Modelos impactados: NW DC DS

Restrições de Vazão Mínima e Taxa de Variação da UHE Porto Primavera:

- **FSARH 11.423**, de 29/10/2026, aceito em 30/10/2026: restrição de defluência mínima da UHE Porto Primavera em 3.900 m³/s de 01/11/2026 a 28/10/2027.
  - "Conforme ATA da 319ª Reunião do CMSE Ordinária de 10 de junho de 2026, **CTA-ONS DOP 1397/2026** e **ABIO nº 1650/024** a CESP procederá à redução de vazão defluente mínima de 4.600 m³/s para até 3.900 m³/s em atendimento ao solicitado."
- **FSARH 11.424, 11.425 (Piracema), 11.426 (Fora da Piracema)**, de 29/10/2026, aceito em 30/10/2026: define taxas de variação máxima de aumento e redução de defluência da UHE Porto Primavera em 100 m³/s/h e de variação máxima de redução média de 24h de 100 m³/s/h de 01/11/2026 a 28/10/2027.
- **CTA-ONS DOP 1397/2026**, de 18/09/2026**: Manutenção da redução da defluência mínima da Usina Hidrelétrica de Porto Primavera até 2027**
- [...] o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) recomendou que fosse mantida a possibilidade da prática de defluências em valores próximos aos valores mínimos estabelecidos de 3.900 m³/s, para UHE Porto Primavera, aprovada na 311ª Reunião³ (Ordinária) do CMSE de 2025, de 08/10/2025, pelo menos até o final do período seco de 2027 (31/10/2027).
- **Ata da 319ª Reunião do CMSE: Deliberação:** Considerando a relevância da redução das defluências das UHEs Jupiá e Porto Primavera para contribuir na preservação de recursos hidroenergéticos estocados nas usinas hidrelétricas na bacia do rio Paraná, sobretudo para recuperação dos armazenamentos e enfrentamento dos períodos secos de 2026 e 2027, o CMSE reconhece a importância de que, até 31/10/2027:
  - I - as empresas concessionárias Companhia Energética São Paulo – CESP e Rio Paraná Energia S.A. mantenham a redução das defluências mínimas e atualização do Formulário de Solicitação de Atualização de Restrição Hidráulica - FSARH das UHEs Jupiá e Porto Primavera para os valores de 3.300 m³/s e 3.900 m³/s, respectivamente, sob coordenação do ONS; e
  - II - o ONS minimize as defluências praticadas pelas UHEs Jupiá e Porto Primavera, considerando o disposto em (i) e a necessidade eletroenergética do SIN.
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de dezembro de 2026.**

UHE	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m³/s)
P. Primavera	PMO de Novembro de 2026	4.600 (todo o horizonte)
	PMO de Dezembro de 2026	3.900 (até 28/10/2027) / 4.600 (de 29/10/2027 em diante)

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Portaria Normativa ANA nº 572, de 28 de agosto de 2026

- Aprova a quarta e quinta revisões do Plano de Gestão Anual (PGA) referente ao ano de 2026 do Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional (PISF), ficando alterados o Anexo I da Portaria Normativa ANA nº 570, de 24 de junho de 2026 e o Anexo II da Portaria Normativa nº 550, de 14 de novembro de 2025.Art. 5º As condições e padrões operacionais para o período de 2026 se darão conforme o Anexo II.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)		
	nov/26	dez/26	Demais meses
Itaparica	**20,84**	**17,63**	**26,4**

PMO Nov/2026 Dez/2026

Portaria Normativa ANA nº 579, de 06 de novembro de 2026

- Aprova parcialmente a 6ª (sexta) revisão do Plano de Gestão Anual (PGA), referente ao ano de 2026, do Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional (PISF), alterando os Anexos I e II da Portaria Normativa ANA nº 572, de 28 de agosto de 2026.

- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de janeiro de 2027.**

UHE	Vazão bombeada (m³/s)		
	nov/26	dez/26	Demais meses
Itaparica	**21,89**	**18,68**	**26,4**

PMO Jan/2027

Legenda (com base nas informações até o momento):

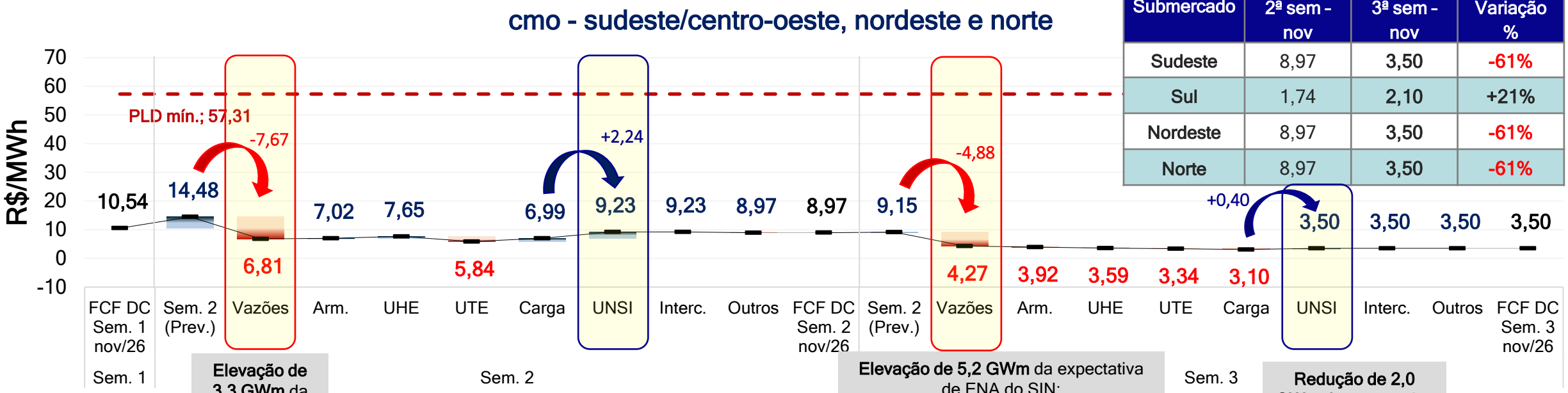
Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de novembro de 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **projeção do PLD**
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

comportamento da FCF do decomp – novembro de 2026 – semanas 2 e 3

Submercado	Média FCF do DECOMP (R$/MWh)		
	2ª sem - nov	3ª sem - nov	Variação %
Sudeste	8,97	3,50	-61%
Sul	1,74	2,10	+21%
Nordeste	8,97	3,50	-61%
Norte	8,97	3,50	-61%

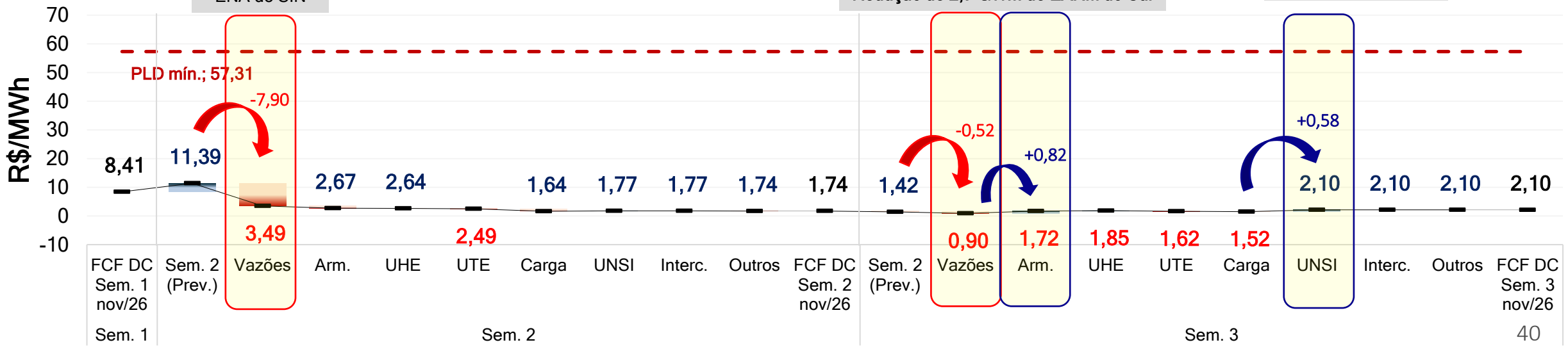


Elevação de 3,3 GWm da expectativa de ENA do SIN

Elevação de 5,2 GWm da expectativa de ENA do SIN;

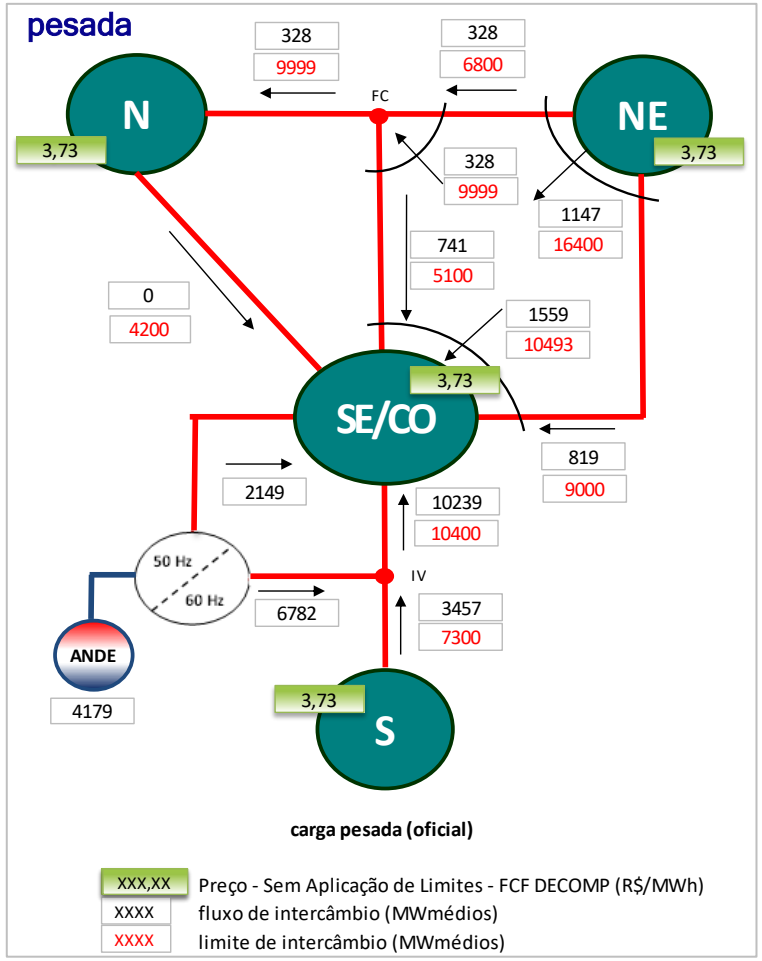
Redução de 2,7 GWm de EARM do Sul

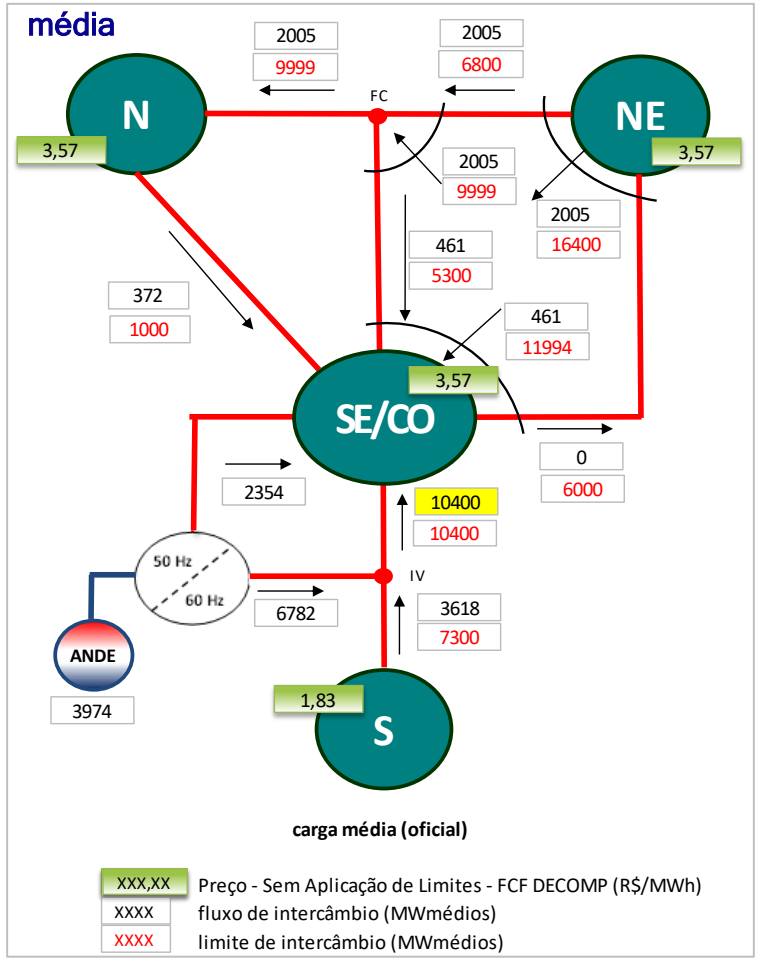
Redução de 2,0 GWm da expectativa de geração eólica

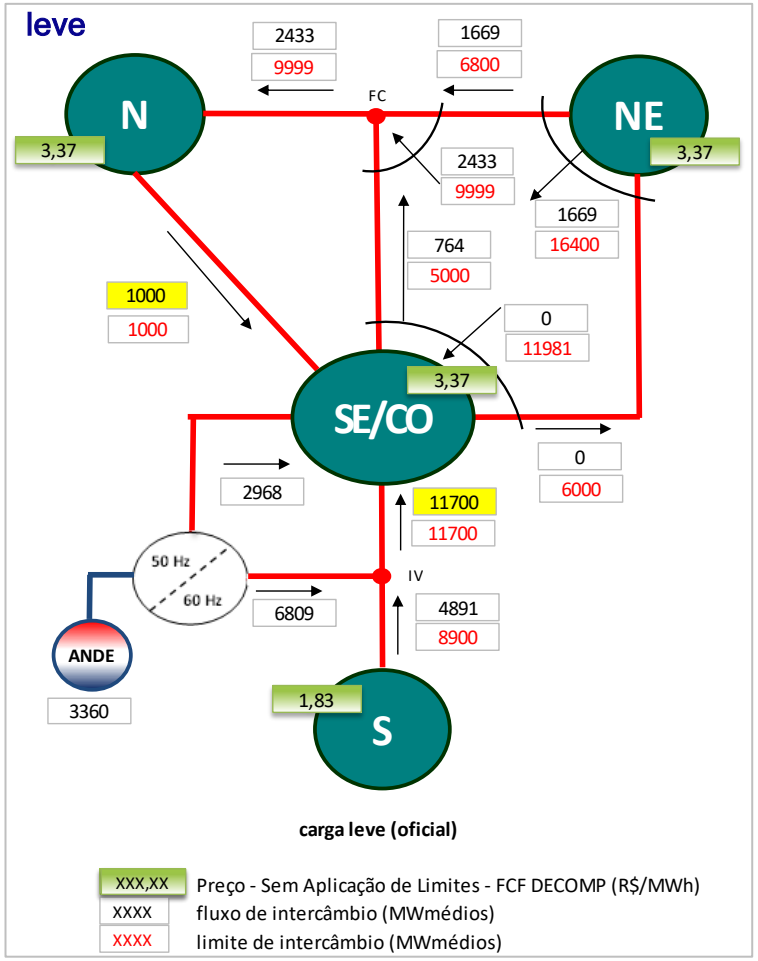


fluxo de intercâmbio

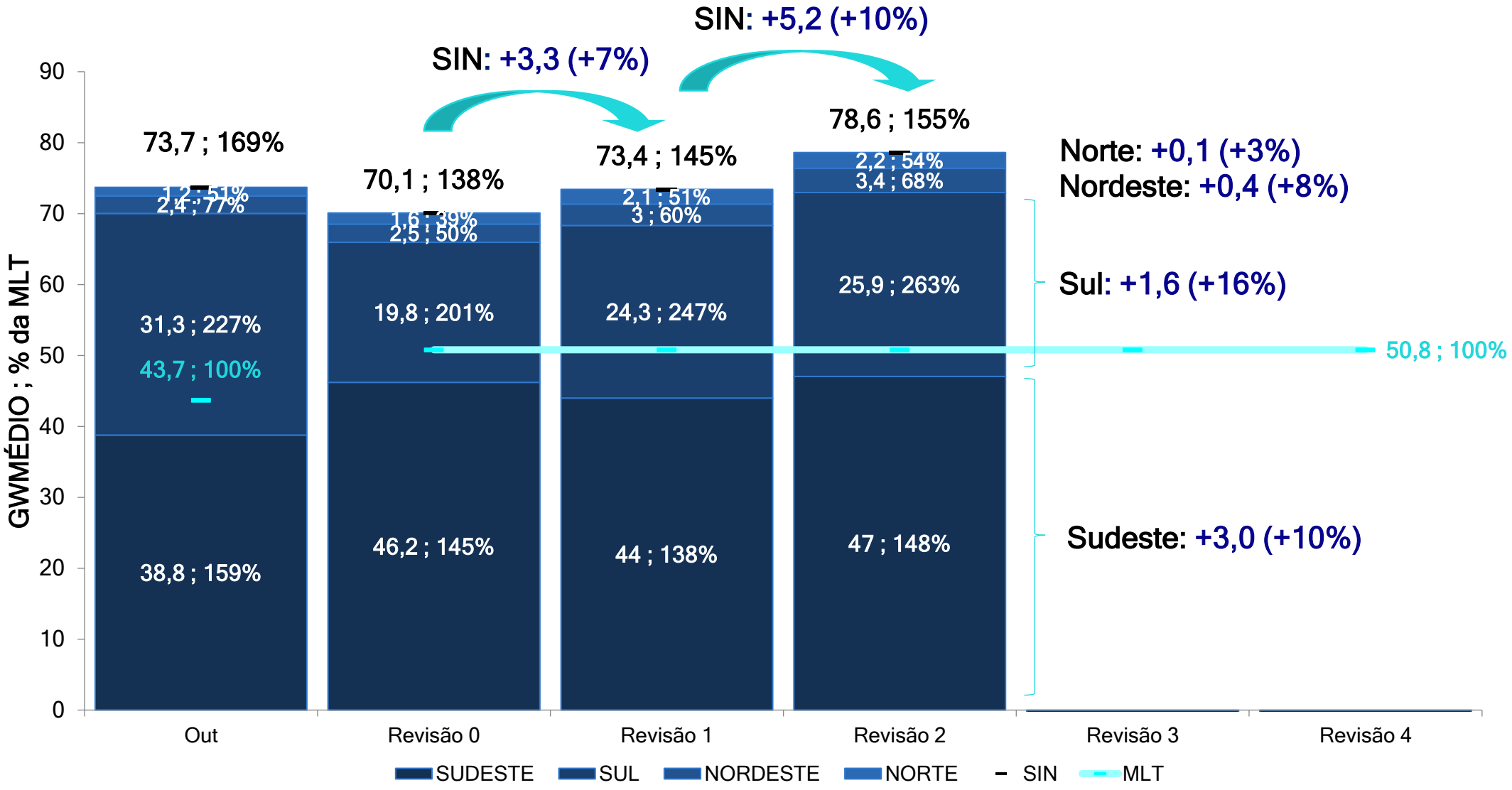
- Os limites de exportação da região Sul para o Sudeste/Centro-Oeste foi atingido nos patamares de carga média e leve;
- Os valores da FCF do DECOMP para os submercados Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte ficaram desacoplados em relação ao submercado Sul.





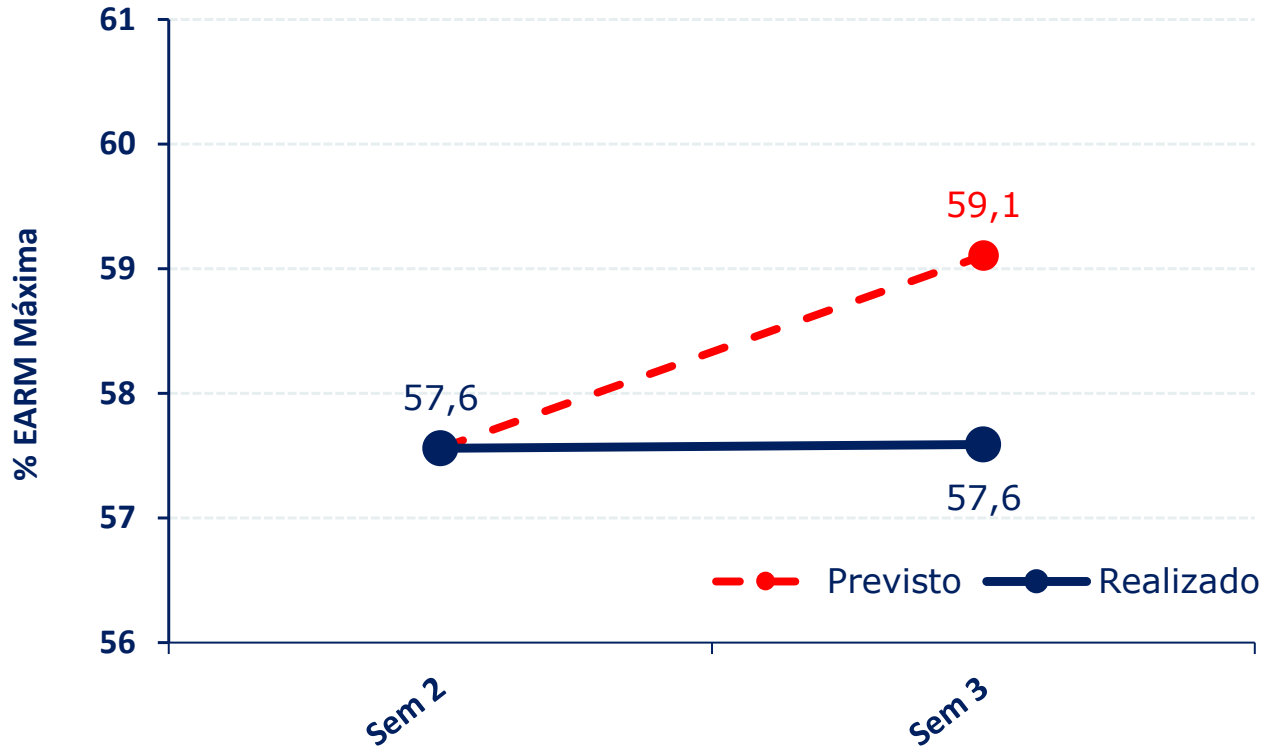


ENA Mensal


SIN: +3,3 (+7%)
SIN: +5,2 (+10%)
73,7 ; 169%
70,1 ; 138%
73,4 ; 145%
78,6 ; 155%
2,4 ; 77%
1,6 ; 39%
2,5 ; 50%
2,1 ; 51%
3 ; 60%
2,2 ; 54%
3,4 ; 68%
31,3 ; 227%
19,8 ; 201%
24,3 ; 247%
25,9 ; 263%
43,7 ; 100%
50,8 ; 100%
38,8 ; 159%
46,2 ; 145%
44 ; 138%
47 ; 148%
Norte: +0,1 (+3%)
Nordeste: +0,4 (+8%)
Sul: +1,6 (+16%)
Sudeste: +3,0 (+10%)
GWMÉDIO ; % da MLT
0
10
20
30
40
50
60
70
80
90
Out
Revisão 0
Revisão 1
Revisão 2
Revisão 3
Revisão 4
SUDESTE
SUL
NORDESTE
NORTE
SIN
MLT

armazenamento esperado *x* verificado

- O armazenamento do SIN para o final da semana 2 ficou abaixo da expectativa;
- Houve redução nos submercados Sudeste/Centro-Oeste (-1,4 GWm), Sul (-2,7 GWm) e Nordeste (-0,4 GWm), e elevação na região Norte (+0,1 GWm).

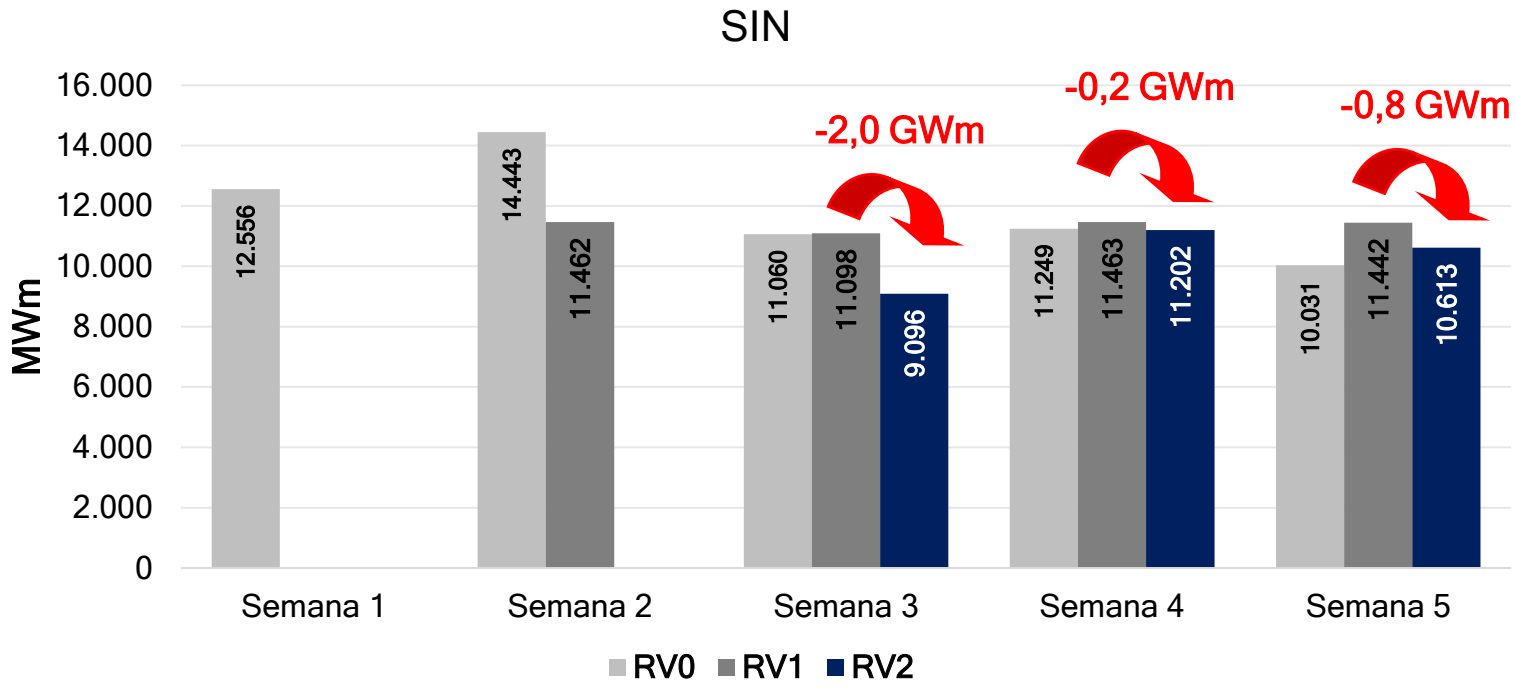


SE/CO	S	NE	N
-1 409	-2 707	-413	159

SIN
-4 370

geração eólica (WEOL-SM)

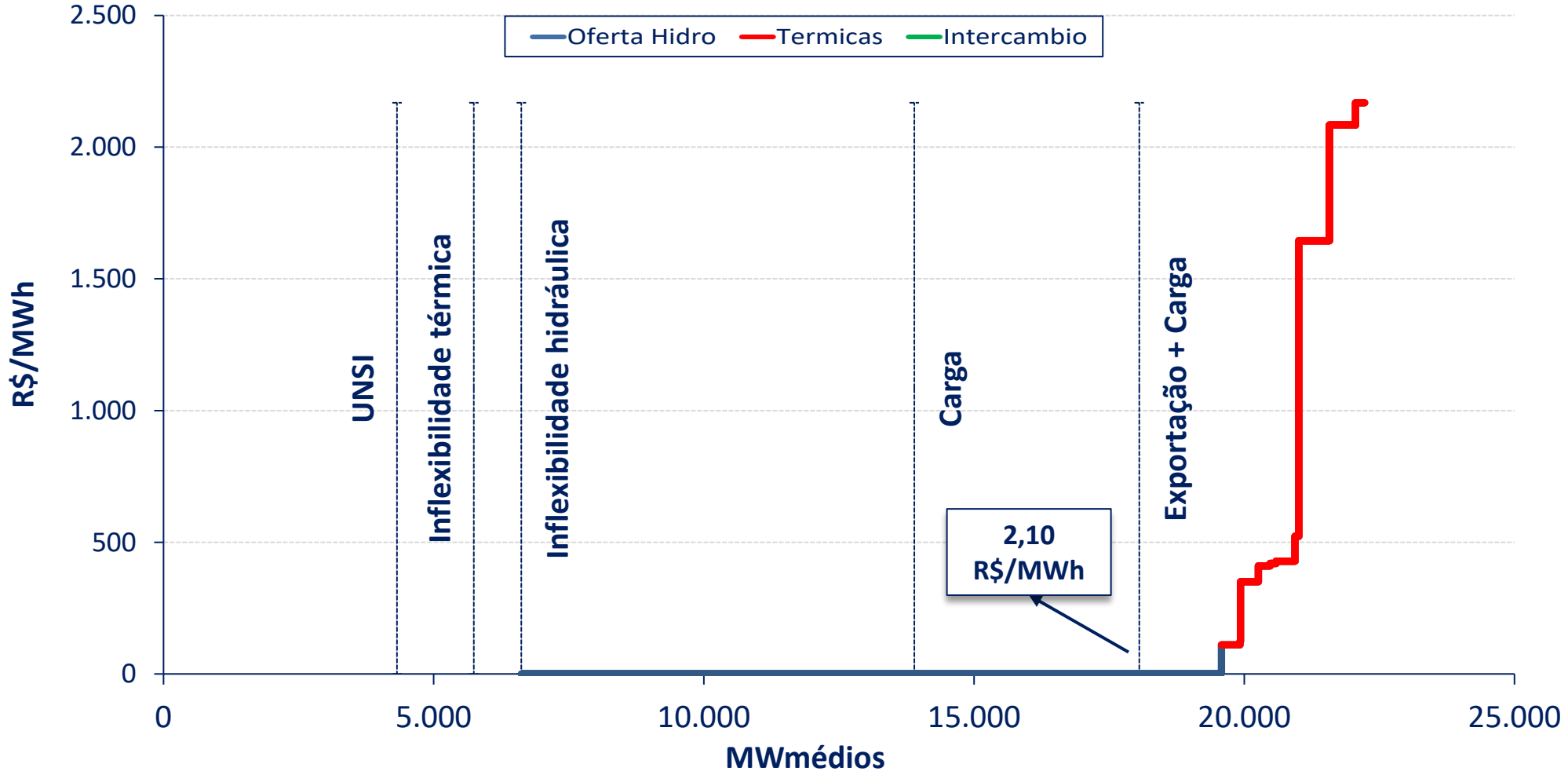
- Observou-se redução na expectativa de geração eólica na semana 3 nos submercados Sudeste/Centro-Oeste (-0,02 GWm), Sul (-0,05 GWm), Nordeste (-1,89 GWm) e Norte (-0,04 GWm) em relação a semana anterior.



Diferença entre RV2 e RV1 (GWm):

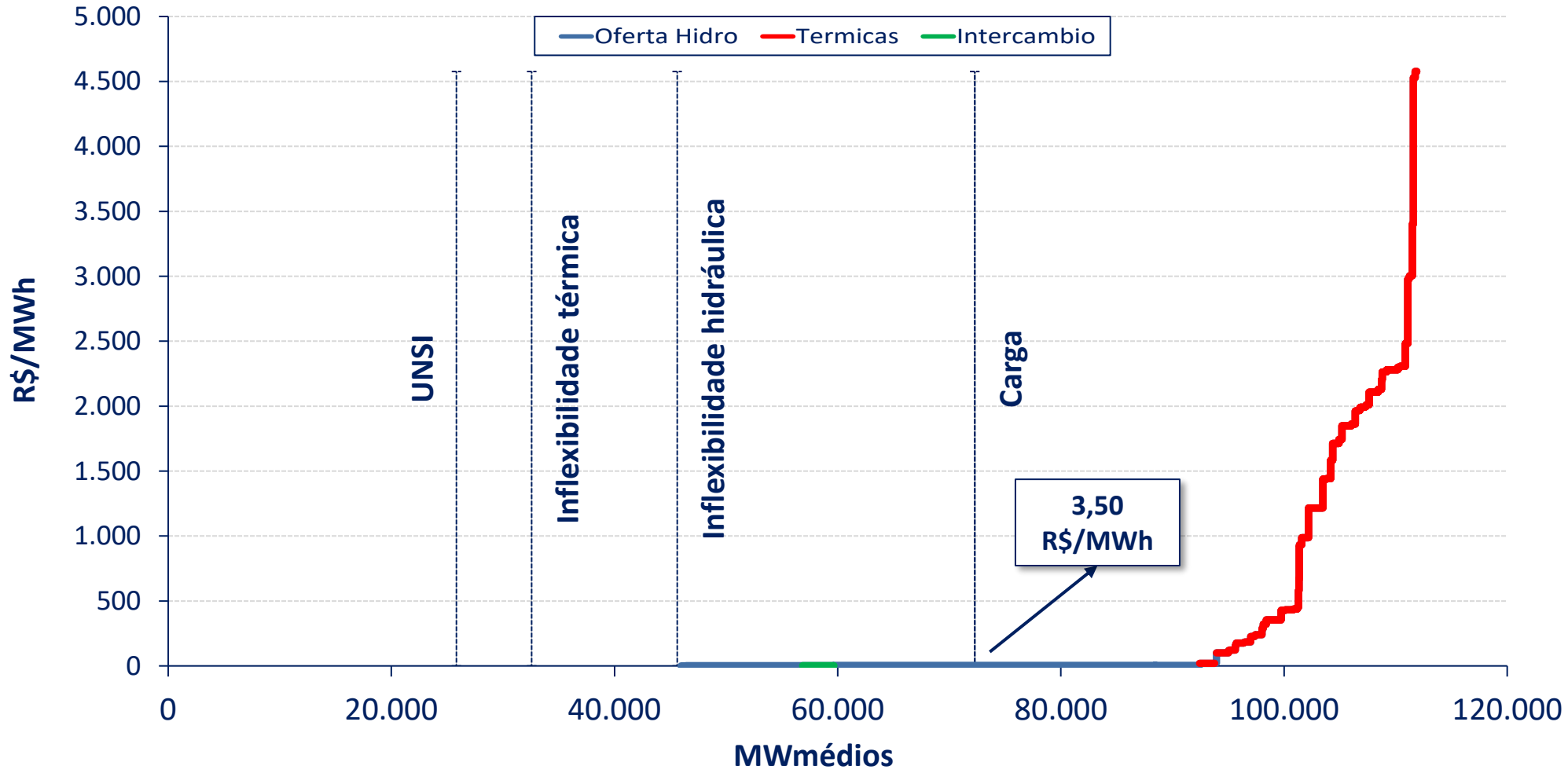
	Semana 3	Semana 4	Semana 5
SE/CO	-0,02	+0,01	-0,01
S	-0,05	+0,03	-0,03
NE	-1,89	-0,28	-0,78
N	-0,04	-0,02	-0,01

curva oferta vs demanda – Sul



UNSI	Inflex. Térmica	Inflex. Hidráulica	Carga	Exportação
4.322	1.422	878	13.893	4.163

curva oferta vs demanda – Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte



UNSI	Inflex. Térmica	Inflex. Hidráulica	Importação	Carga
25.835	6.740	13.035	4.163	72.275

Restrições de Vazão Mínima Remanescente da UHE Juruena:

- **FSARH 11.163**, de 23/09/2026, aceito em 28/10/2026: define vazões remanescente mensais para a UHE Juruena de 01/11/2026 em diante.

Registro TI do arquivo *dadger.rv

```
& JURUENA
& FSARH 11163
&Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&TI  309    14.8 14.8 14.8 15.5
TI  309    46.5 46.5 46.5 46.5
```

Restrição de defluência mínima da UHE Cachoeira Dourada:

- **FSARH 11.365**, de 26/10/2026: restrição de defluência mínima de 291 m³/s a partir de 01/11/2026.

Registro HQ do arquivo *dadger.rv

```
&-32- CACHOEIRA DOURADA
& Vazao defluente minima de 291 m3/s, de acordo com o FSARH 11365, aceito em 26/10/2026, valido a partir de 01/11/2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ  168    1     4
LQ  168    1         20.00                20.00                20.00
&LQ  168    1         291.00               291.00               291.00
CQ  168    1     32          1.0      QDEF
```

Para conferir mais detalhes: Sessão Previsibilidade

Restrições de Defluência Mínima da UHE Lajeado:

- **FSARH 11.400**, de 28/10/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 770 m³/s de 01/11/2026 a 31/12/2026.

Registro HQ do arquivo *dadger.rv

```
&-261- LAJEADO
& Vazao defluente minima de 255 m3/s, de acordo com o FSARH 323
& Vazao defluente minima de 770 m3/s, de acordo com o FSARH 11400, aceito em 28/10/2026, valido ate 31/12/2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ  231   1    4
LQ  231   1       255.00              255.00              255.00
&LQ  231   1       770.00              770.00              770.00
CQ  231   1   261         1.0     QDEF
&
```

Restrições de Defluência Mínima da UHE Porto Primavera:

- **FSARH 11.423**, de 28/10/2026: restrição de defluência mínima da UHE Porto Primavera em 3900 m³/s de 01/11/2026 a 28/10/2027.

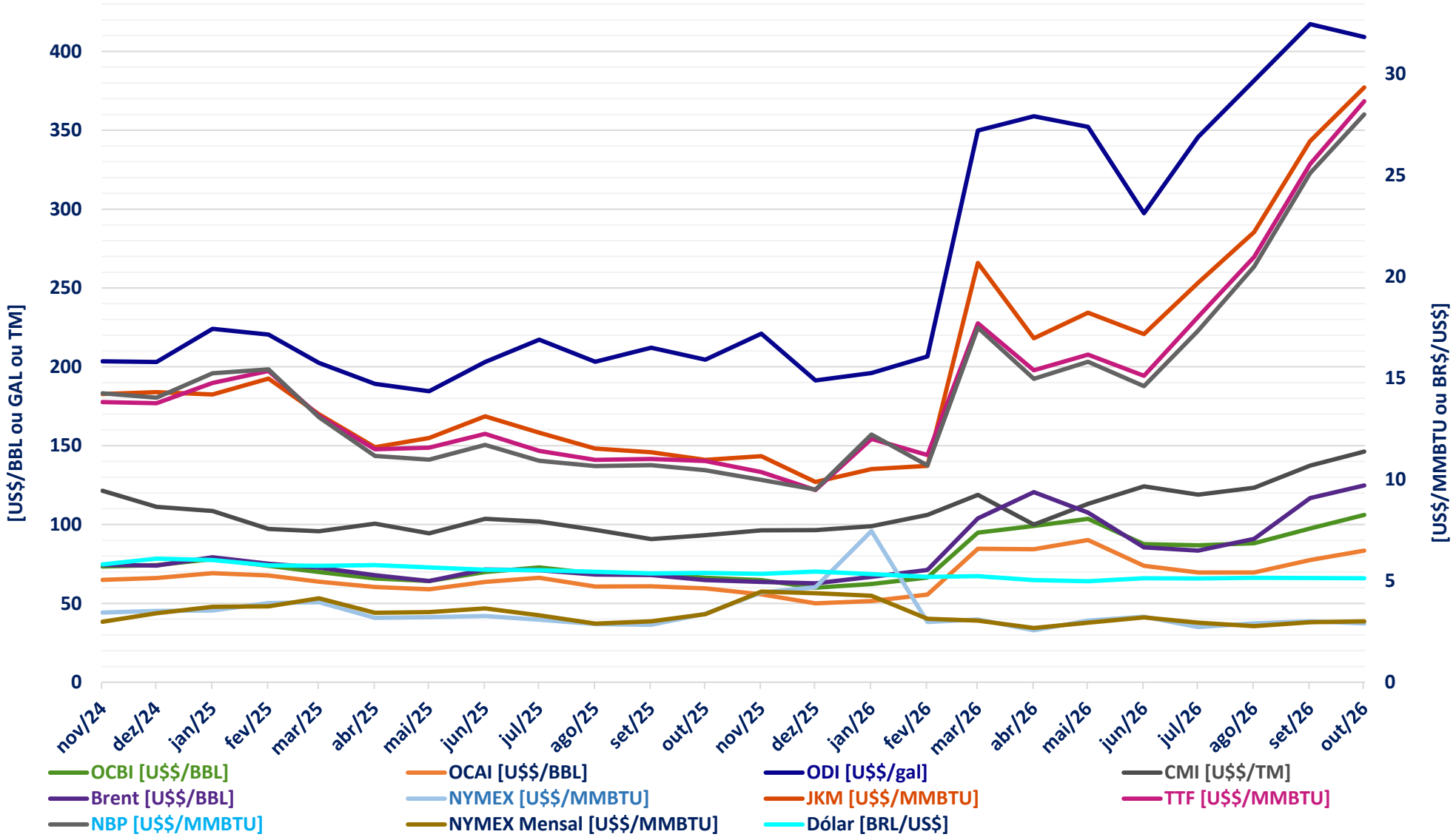
Registro HQ do arquivo *dadger.rv

```
&-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 11423, aceito em 30/10/2026, valido ate 28/10/2027
&
& 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
```

Para conferir mais detalhes: Sessão Previsibilidade

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - setembro/outubro

Mês	OCBI [U$$/BBL]	ODI [U$$/gal]	CMI [U$$/TM]	Brent [U$$/BBL]	NYMEX [U$$/MMBTU]	JKM [U$$/MMBTU]	TTF [U$$/MMBTU]	NBP [U$$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U$$/MMBTU]	Dólar [BRL/US$]
Variação	8,7%	-2,0%	6,5%	6,9%	-3,4%	9,9%	12,1%	11,5%	1,6%	-0,3%

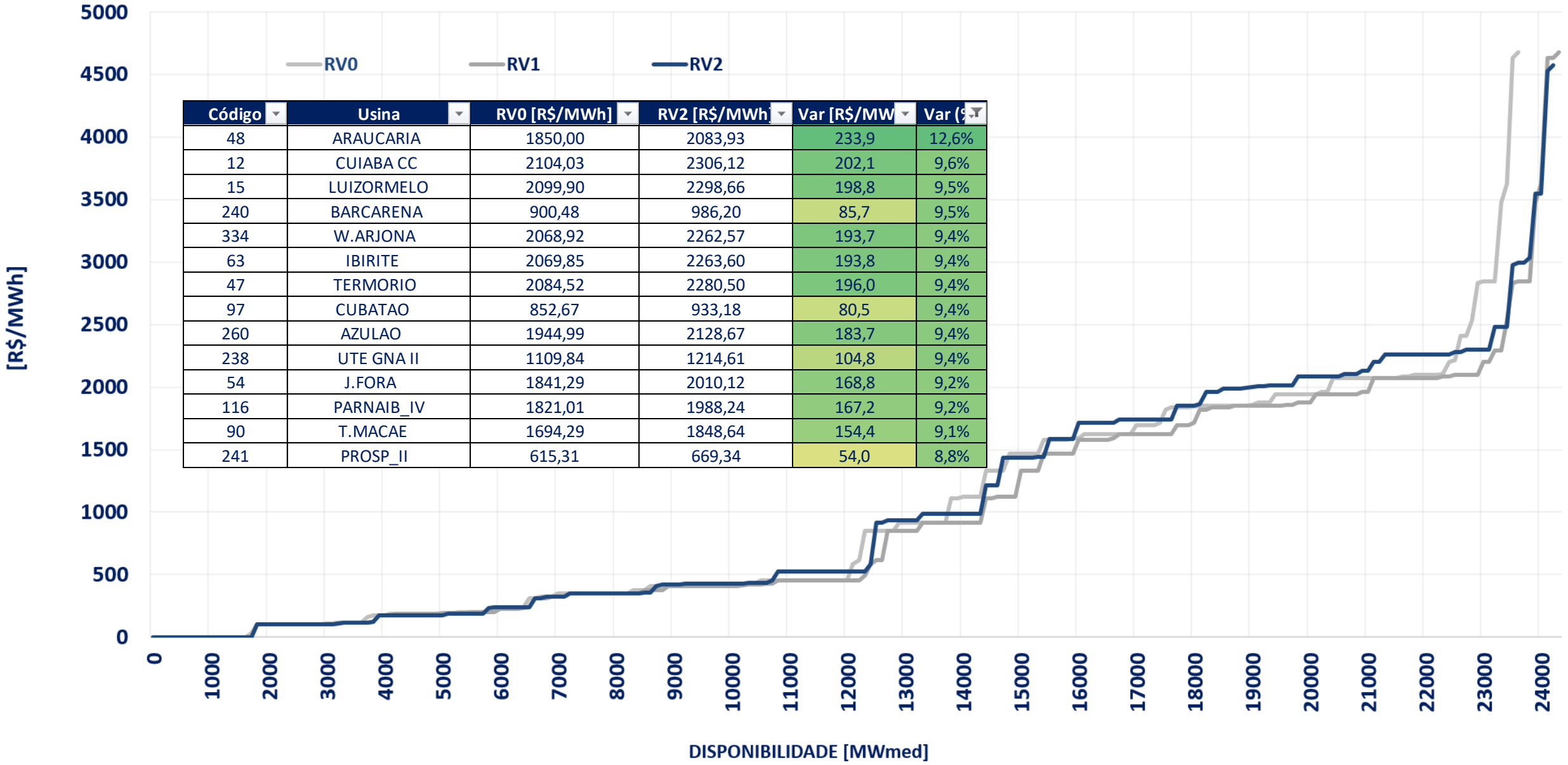


Comparativo entre dados de setembro e outubro, obtidos em 31/10/2026, com impacto no reajuste do mês novembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

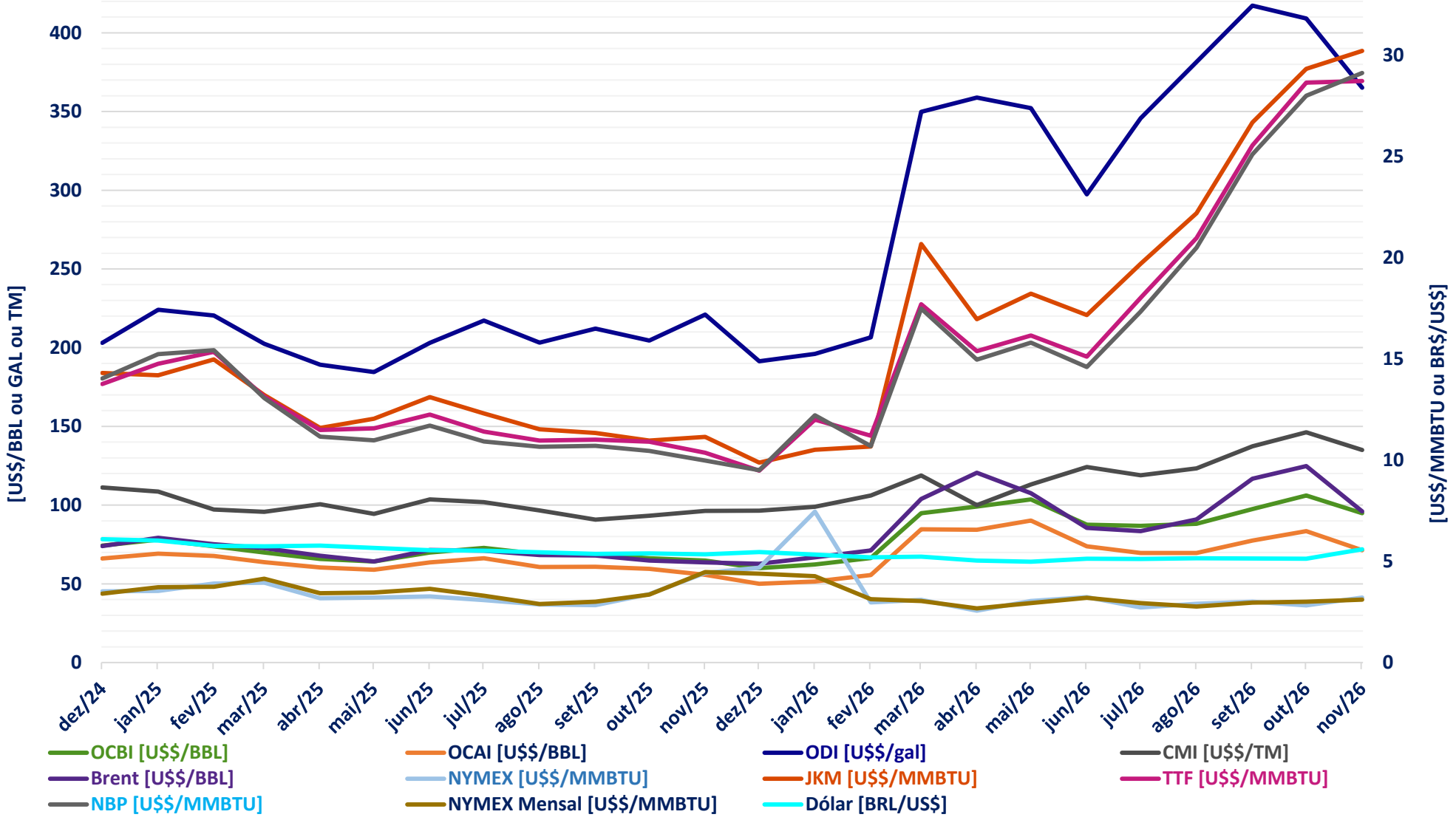
acompanhamento da pilha térmica – CVU Conjuntural

Código	Usina	RV0 [R$/MWh]	RV2 [R$/MWh]	Var [R$/MW	Var (%
48	ARAUCARIA	1850,00	2083,93	233,9	12,6%
12	CUIABA CC	2104,03	2306,12	202,1	9,6%
15	LUIZORMELO	2099,90	2298,66	198,8	9,5%
240	BARCARENA	900,48	986,20	85,7	9,5%
334	W.ARJONA	2068,92	2262,57	193,7	9,4%
63	IBIRITE	2069,85	2263,60	193,8	9,4%
47	TERMORIO	2084,52	2280,50	196,0	9,4%
97	CUBATAO	852,67	933,18	80,5	9,4%
260	AZULAO	1944,99	2128,67	183,7	9,4%
238	UTE GNA II	1109,84	1214,61	104,8	9,4%
54	J.FORA	1841,29	2010,12	168,8	9,2%
116	PARNAIB_IV	1821,01	1988,24	167,2	9,2%
90	T.MACAE	1694,29	1848,64	154,4	9,1%
241	PROSP_II	615,31	669,34	54,0	8,8%



acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - outubro/novembro

Mês	OCBI [U$$/BBL]	ODI [U$$/gal]	CMI [U$$/TM]	Brent [U$$/BBL]	NYMEX [U$$/MMBTU]	JKM [U$$/MMBTU]	TTF [U$$/MMBTU]	NBP [U$$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U$$/MMBTU]	Dólar [BRL/US$]
Variação	-10,5%	-10,8%	-7,7%	-23,1%	13,9%	3,0%	0,3%	4,0%	3,6%	9,2%



Comparativo entre dados de outubro e novembro, obtidos em 18/11/2026, com impacto no reajuste do mês dezembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

CVU Merchant - PRT MME 130/2026

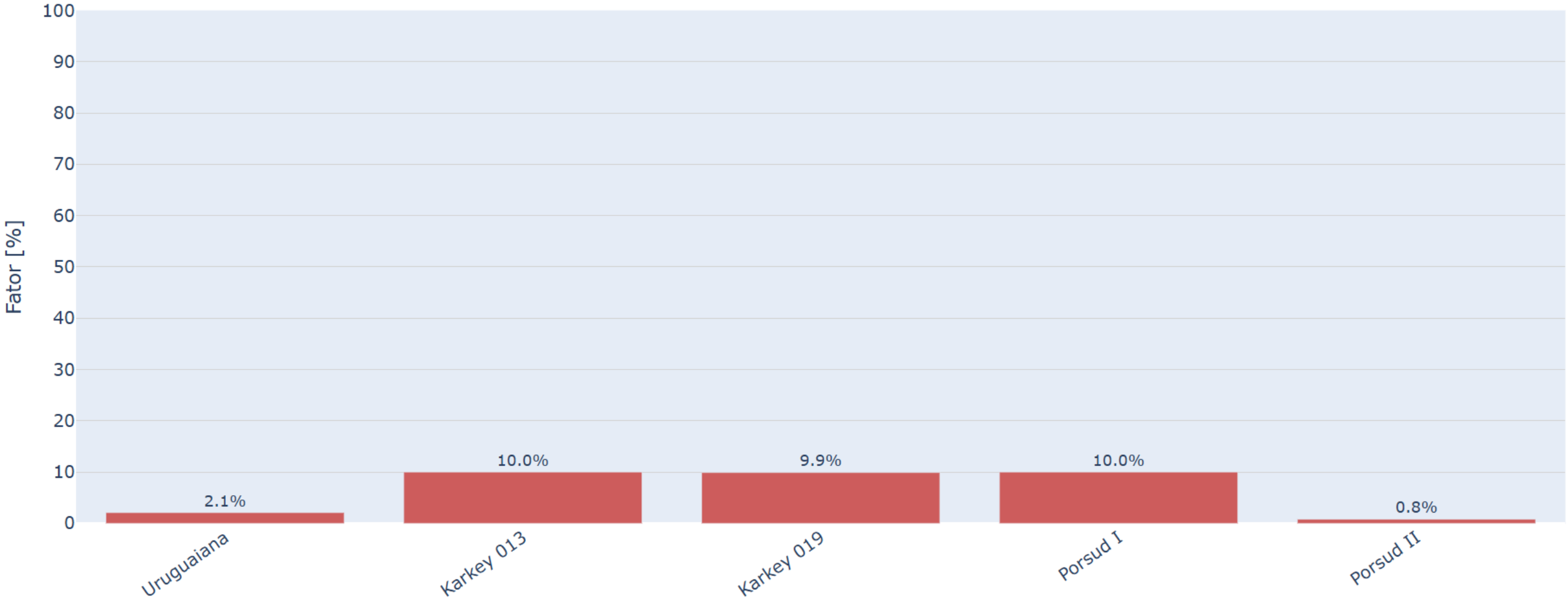
Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R$/MWh]	CVU CF [R$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.088/2026	1.302,92	1.644,87	Platts	out/26	12/08/2026	12/08/2027
245	Karkey 013	Gás natural não PPT	2.237/2026	1.795,38	3.004,58	Platts	out/26	22/06/2026	22/06/2027
246	Karkey 019	Gás natural não PPT	2.236/2026	1.783,63	2.977,89	Platts	out/26	22/06/2026	22/06/2027
249	Porsud I	Gás natural não PPT	2.238/2026	1.810,61	2.994,86	Platts	out/26	22/06/2026	22/06/2027
250	Porsud II	Gás natural não PPT	2.239/2026	1.806,83	3.030,69	Platts	out/26	22/06/2026	22/06/2027

Vigência de 12 meses a partir da data de publicação do referido DSP no DOU, ou até o início de suprimento do LRCAP 2026 (agosto/2026), o que ocorrer primeiro.

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

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 130/2026 (01/05/25-30/04/26)

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Dados de geração consolidados até 31/10 preliminares até 17/11

Fonte: Contabilização CCEE e Dados Abertos ONS

Oferta de Preço para operação térmica em condição diferenciada – PRT MME 88/2024 (131/2026)

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			
Santa Cruz	P1 a P4	Gás Natural			147	1628,59	1,3					1310,88	117,24	1193,64

PRT MME 117/2025 (DOU: 22/09): Altera a PRT MME 88/2024, que estabelece Diretrizes para operação em condição diferenciada de usinas termoelétricas 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 termoelétricas 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)

Primeiro acionamento – PRT MME 88/2024

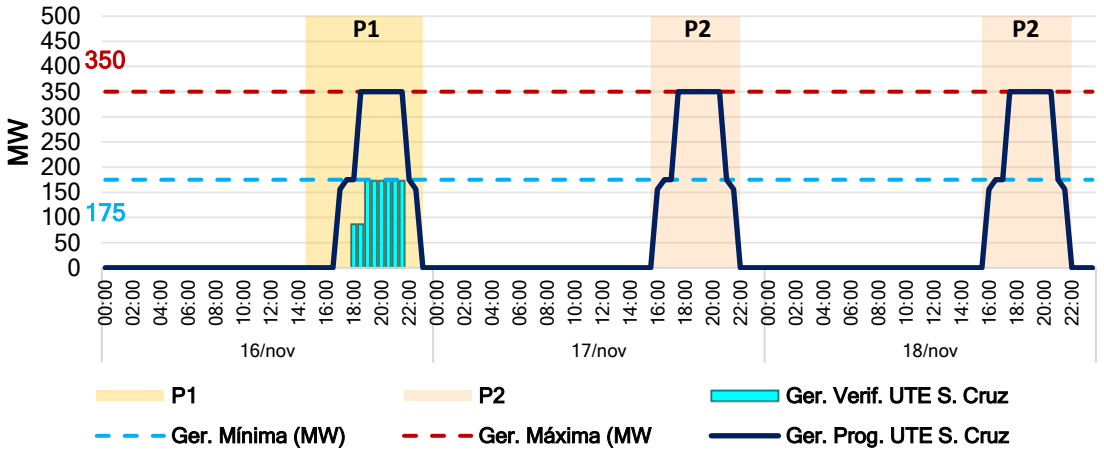
- Em **16/11**, foi identificada a **primeira indicação de acionamento de geração termelétrica na modalidade de operação diferenciada**.
- A **UTE Santa Cruz (500 MW)** foi selecionada para o produto **P1 (15h às 23h)**, com oferta de 205 MWm, ao preço de R$ 1.310,88/MWh.

TÉRMICAS COM OPERAÇÃO FLEXIBILIZADA					
PRODUTO	USINA	PREÇO (R$/MW)	DISPONIBILIDADE MÉDIA NO PERÍODO (MWmed)	GERAÇÃO MÉDIA NO PERÍODO (MWmed)	CODUSINA
P1	SANTA CRUZ	R$ 1.310,88	350	205	PAR-787-RJUSSC
P2	SANTA CRUZ	R$ 1.310,88	350	0	PAR-788-RJUSSC

Figura 8: Usinas térmicas com operação flexibilizada conforme Portaria Normativa nº 88 de 2024.

REPDOE (16/11/2026)

- Nos dias subsequentes **(17 e 18/11)** também **houve indicação de acionamento da UTE Santa Cruz**, sendo selecionado o **produto P2 (16h às 22h)**. Os dados horários verificados ainda não foram apurados.



- Para o dia **16/11**, os dados de **geração verificados para usina indicaram geração aquém do programado**, e **apenas entre às 18h às 21h**.
- Quando o **PLD for inferior ao preço da oferta**, **a diferença será remunerada por meio de ESS**. Por outro lado, quando o **PLD superar o preço ofertado**, **o excedente financeiro será revertido à conta de ESS**.

16/11/2026

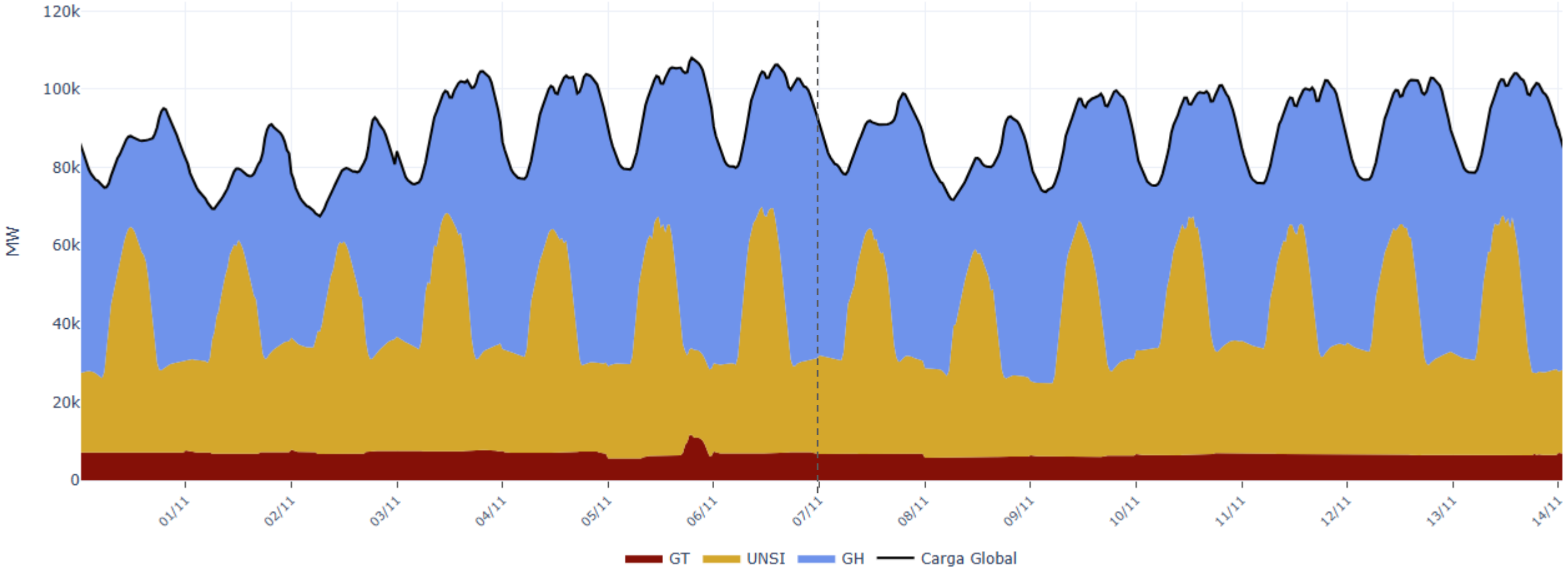
Hora	PLD (R$/MWh)	Ger. Prog. (MW)	Ger. Verif (MW)	Estimativa de ESS (R$)	Estimativa de Excedente (R$)
17:00	772,13	165,5	-	-	-
18:00	772,13	262,5	87,0	46.853	-
19:00	1.493,31	350,0	175,0	-	31.630
20:00	1.472,11	350,0	175,0	-	27.974
21:00	787,66	350,0	175,0	90.795	-
22:00	787,66	165,5	-	-	-
Total	-	-	-	**137.648**	**59.604**

- O acionamento da UTE Santa Cruz resulta em um **impacto estimado de R$ 78,0 mil na conta de ESS**.

A PRT MME 88/2024 **permite que os agentes ofertem preços e montantes de potência** em condições operativas mais flexíveis, com acionamento competitivo pelo ONS, considerando as necessidades sistêmicas e a minimização dos custos de operação. **O acionamento ocorre após o processamento do DESSEM**, sem consideração das ofertas de flexibilidade na formação do PLD.

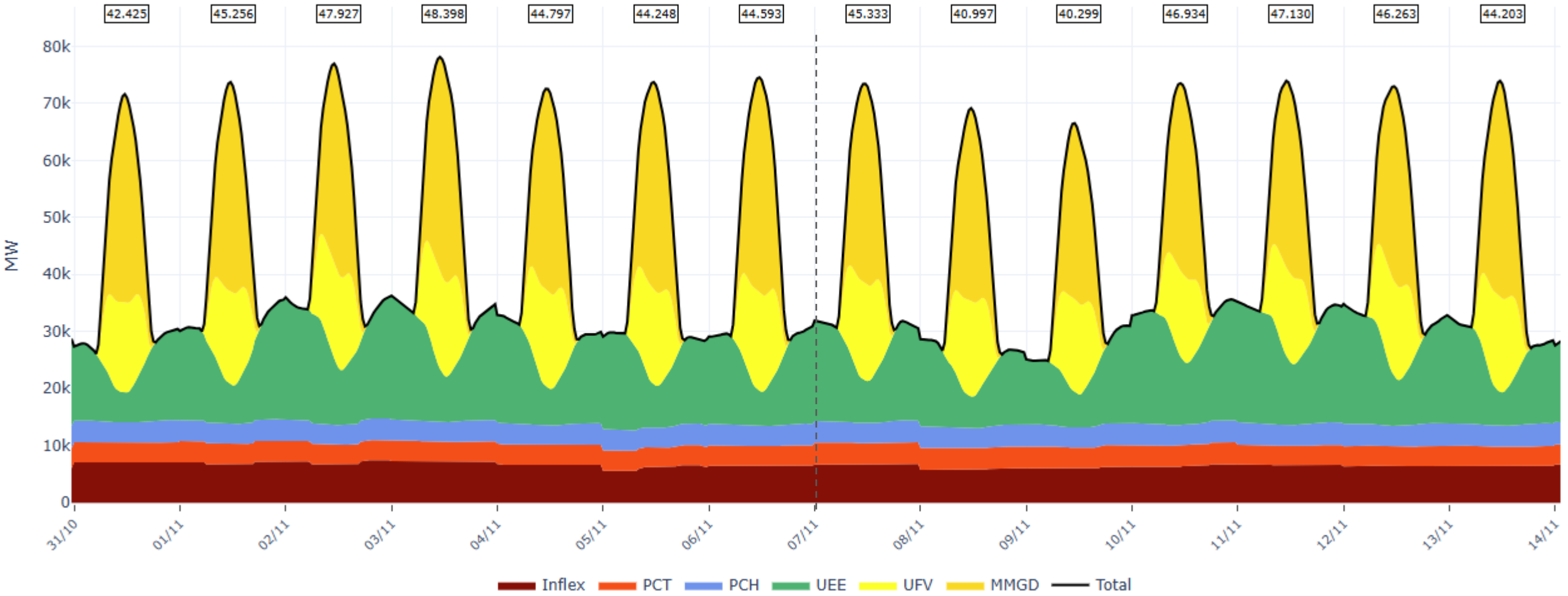
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de novembro de 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- análise da operação eletroenergética
- projeção do PLD
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

balanço energético do SIN



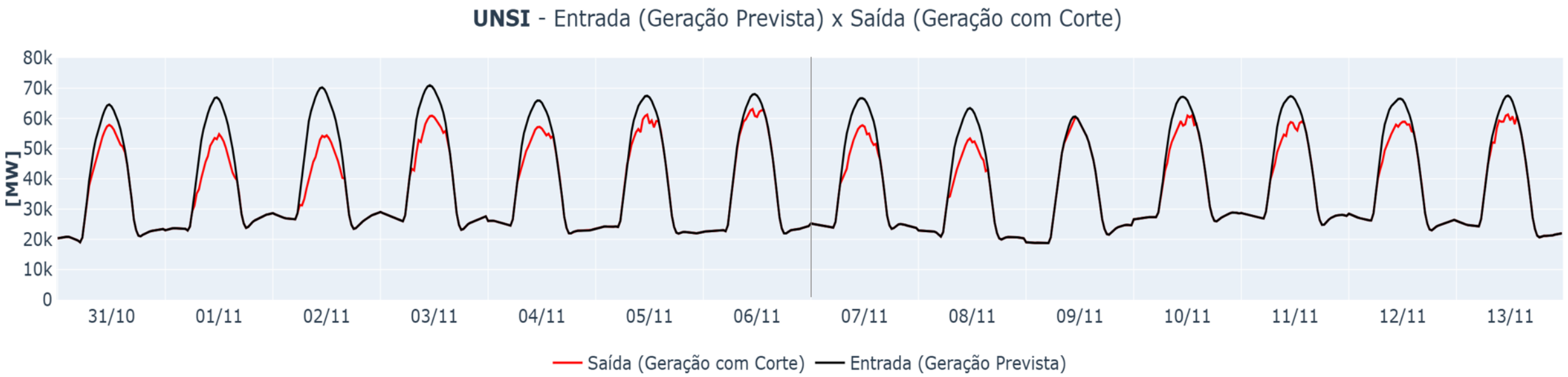
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
31/10 a 06/11	45.879	6.795	7.100	35.682	88.661	33.616	88.767
	52%	8%	8%	40%	100%		
07 a 13/11	47.277	6.380	6.443	36.043	89.764	32.511	91.450
	53%	7%	7%	40%	100%		

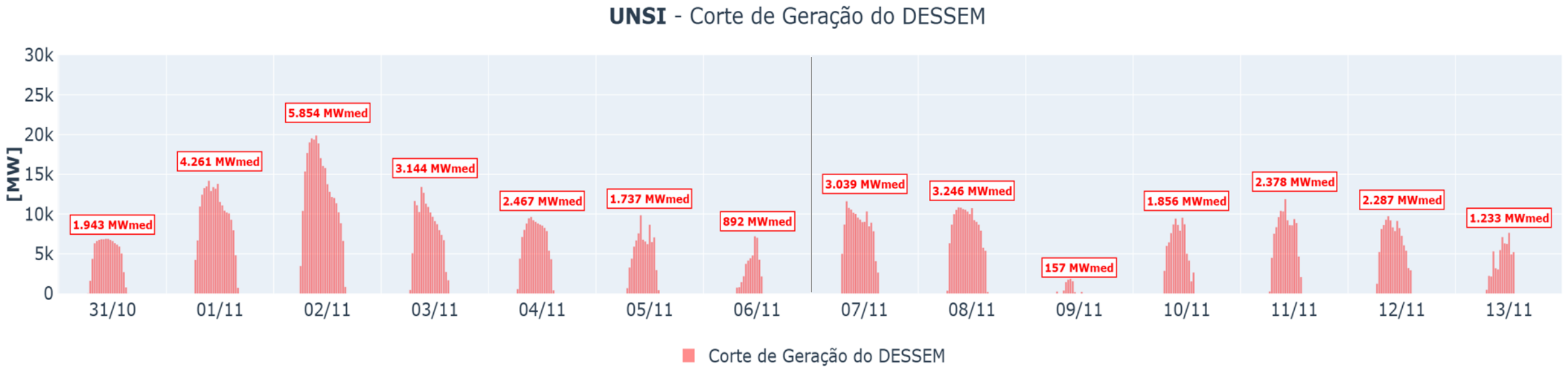
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



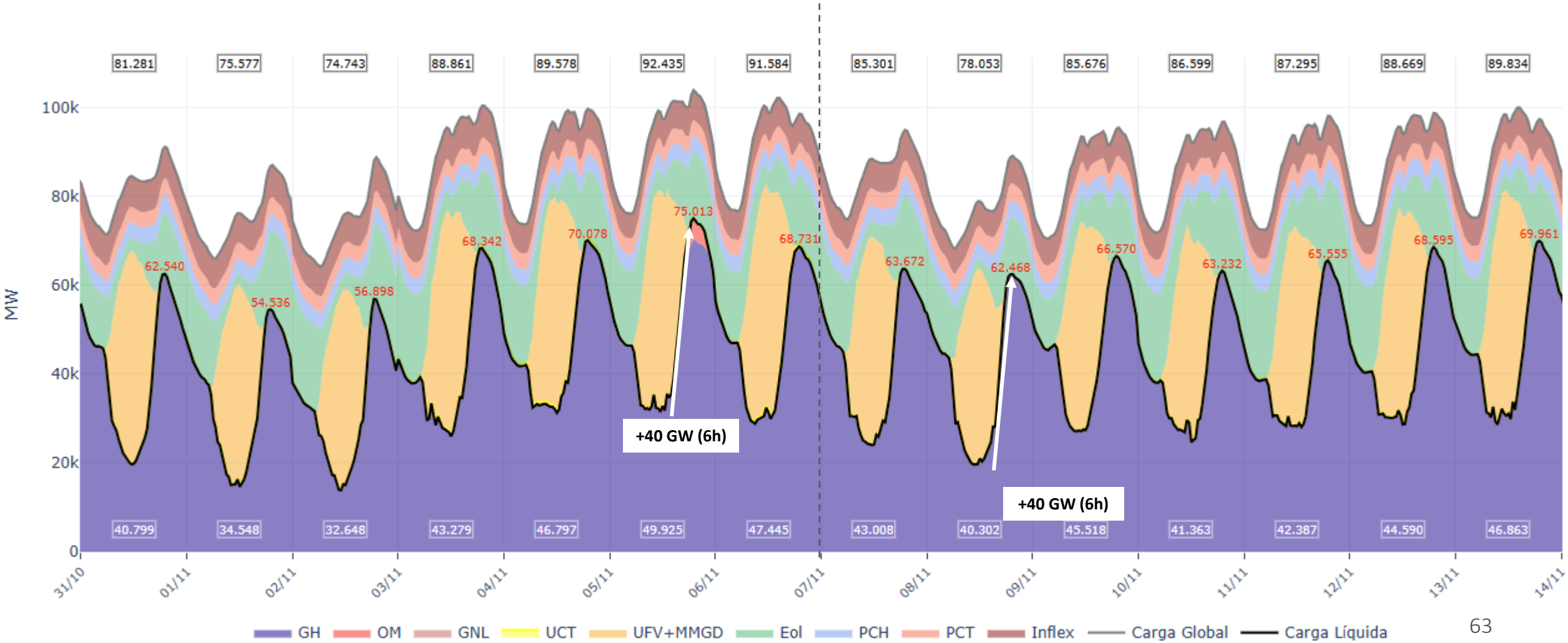
SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
31/10 a 06/11	3.661	3.526	6.444	13.784	11.168	6.795	45.378
	8%	8%	14%	30%	25%	15%	
07 a 13/11	3.766	3.647	6.120	14.036	10.502	6.380	44.451
	8%	8%	14%	32%	24%	14%	

análise do preço horário – corte de geração do DESSEM – 1ª e 2ª semana de novembro de 2026





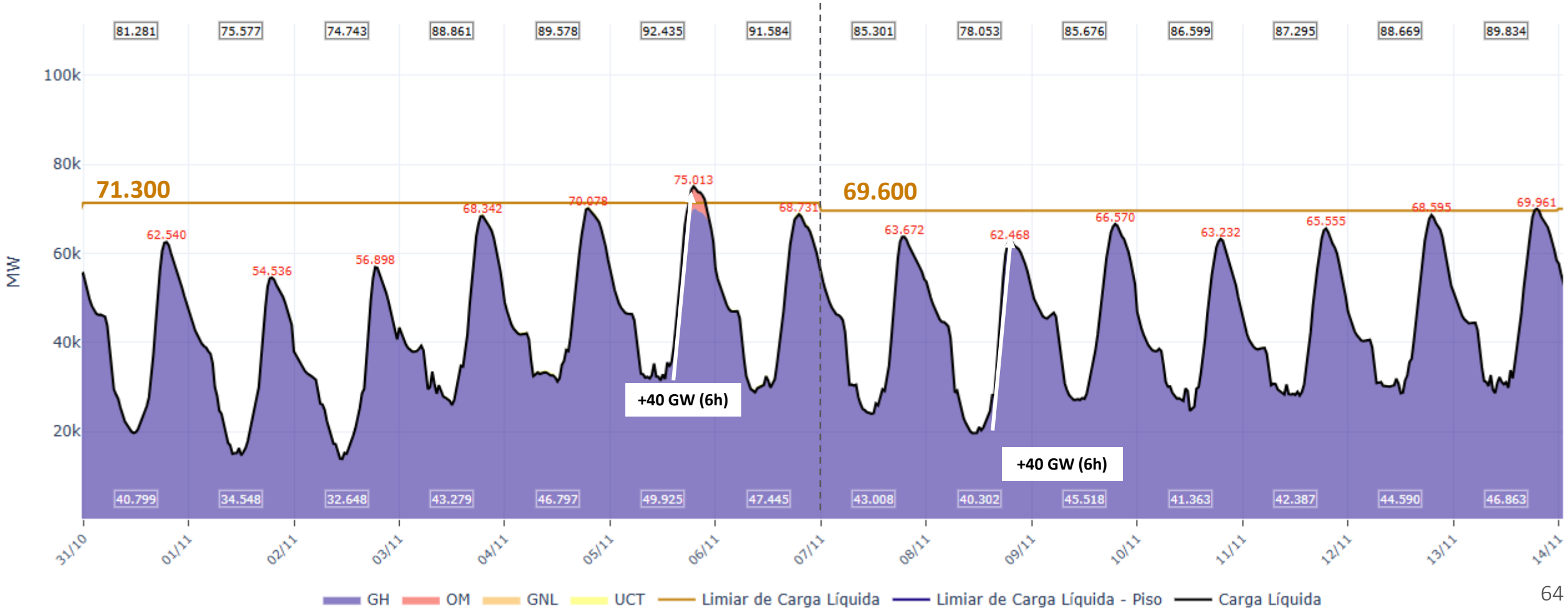
carga líquida SIN



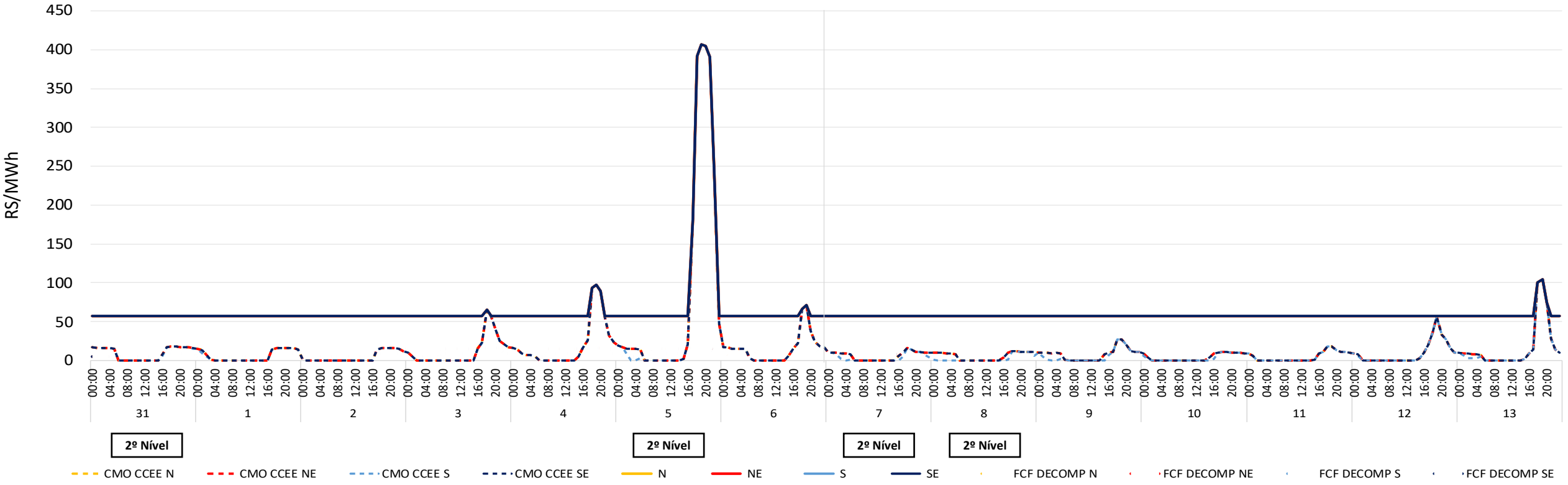
carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :

Out semana 4: **70,3 GW (folga 0 GW)**
Out semana 5: **69,9 GW (folga 0 GW)**
Nov semana 1: **71,3 GW (folga 0 GW)**
Nov semana 2: **69,6 GW (folga 0 GW)**



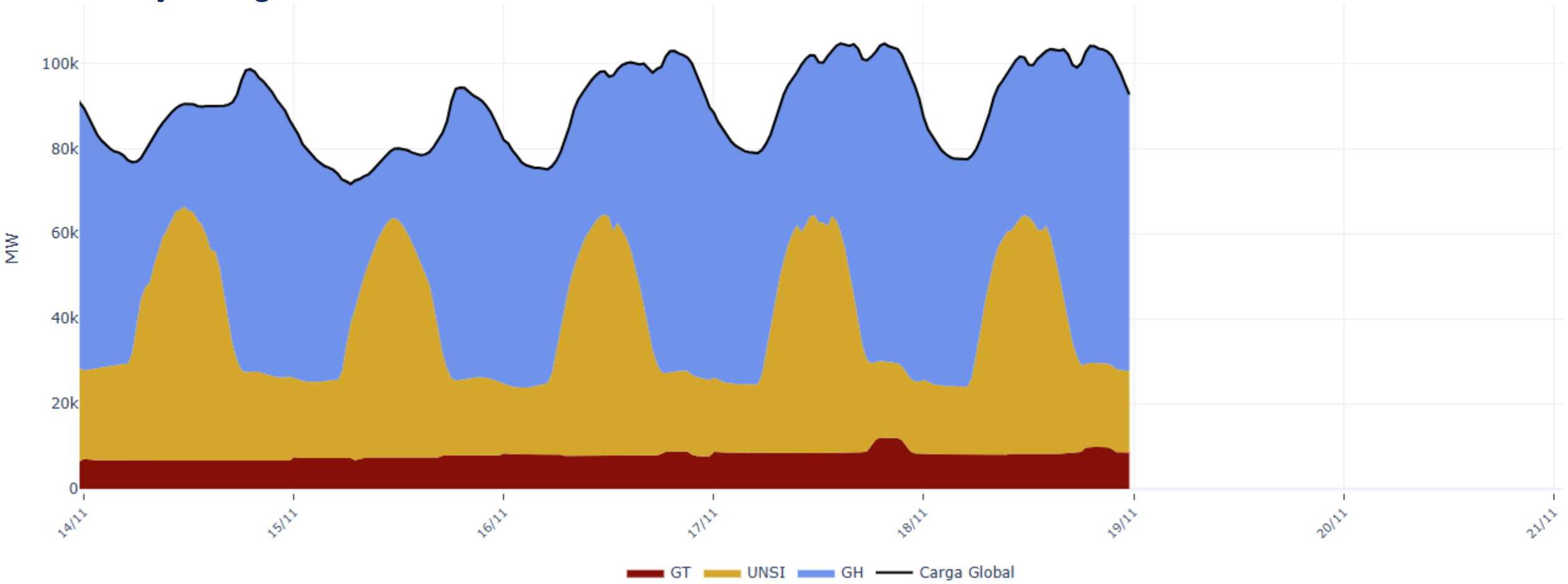
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	9,62	15,32	63,04	406,48	57,31
S	5,02	14,51	63,04	406,48	57,31
NE	9,62	15,31	63,04	406,48	57,31
N	9,62	15,32	63,04	406,48	57,31

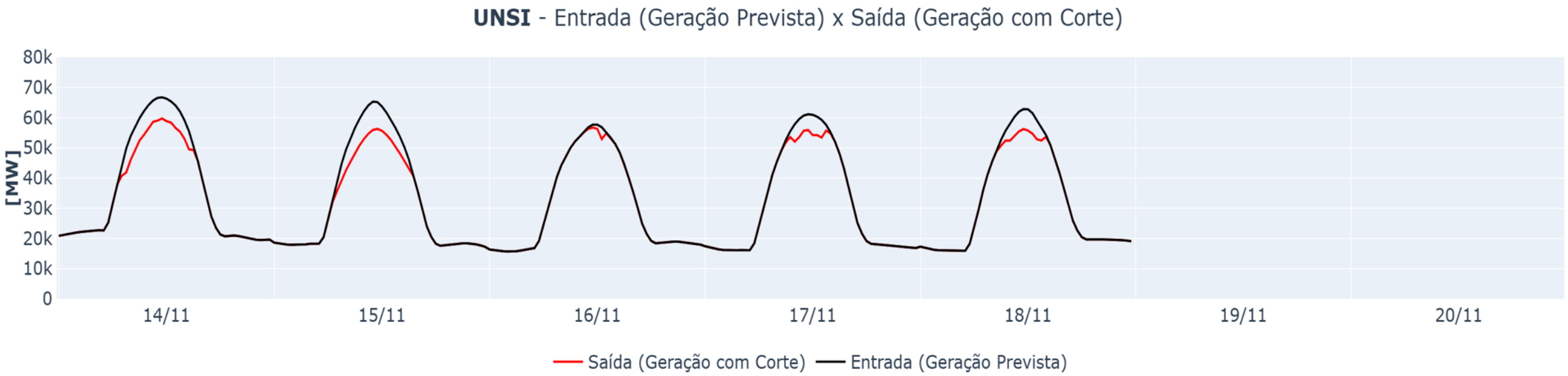
- **31/out, 05, 07, 08** e **13/nov:** Acionado o **2º Nível de Contingência no caso ONS**, dessa forma, o PLD foi calculado **desabilitando o algoritmo de *cross-over e UCT*.**

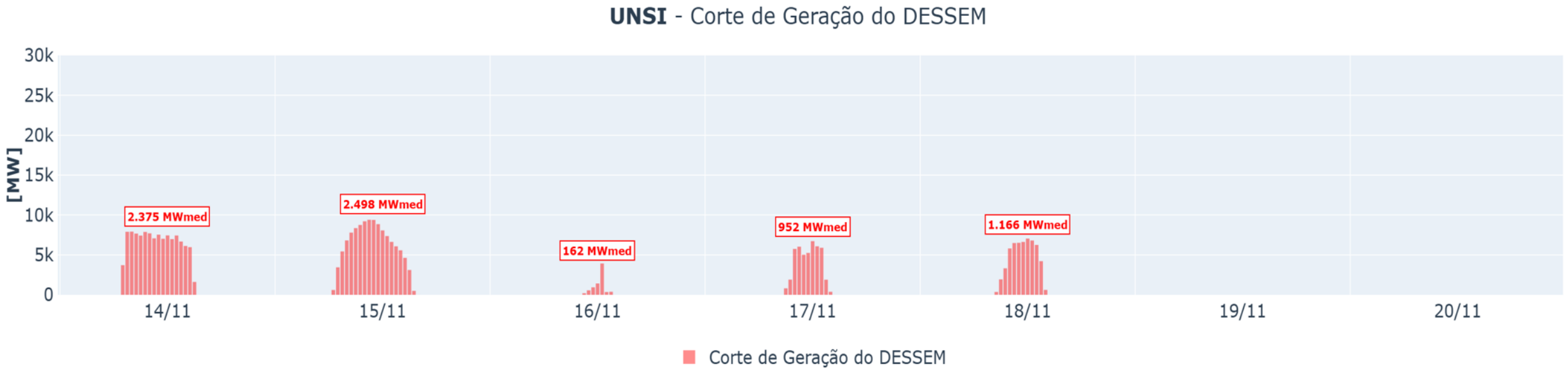
balanço energético do SIN



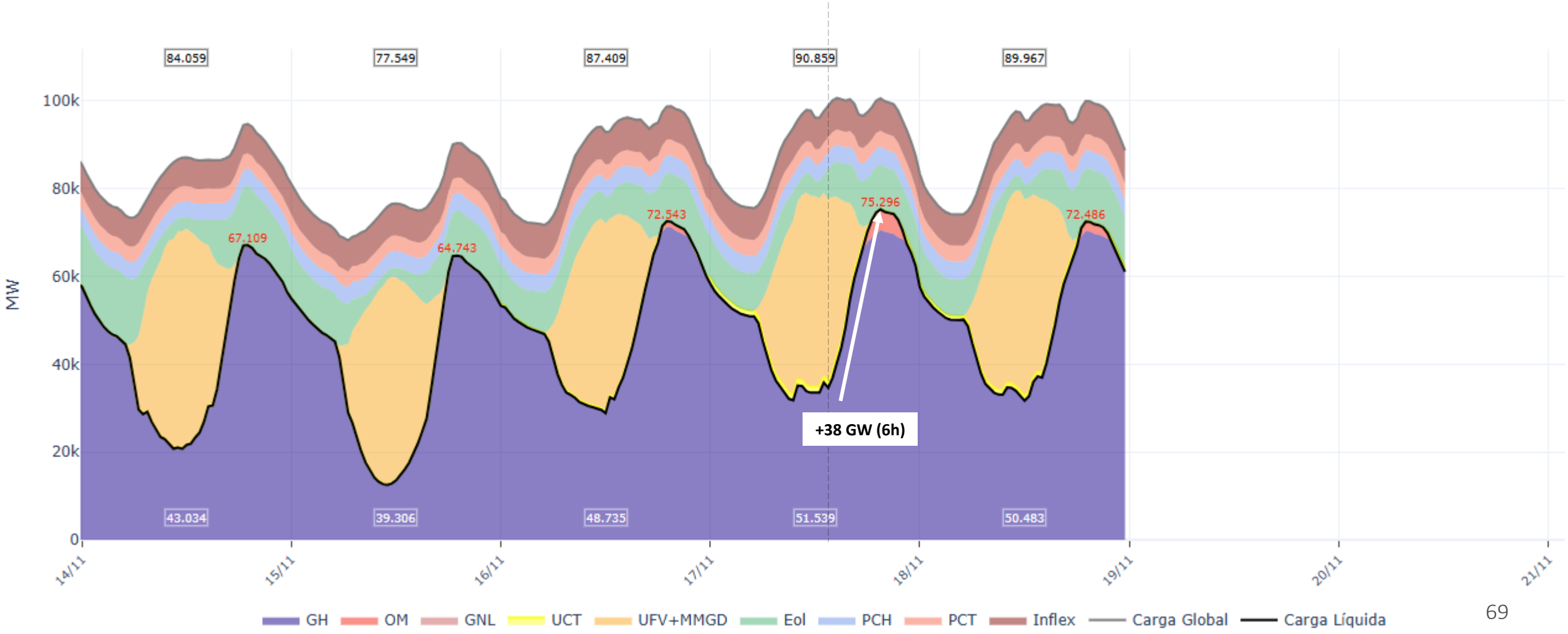
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
14 a 20/11	50.178	7.270	7.931	31.657	89.765	30.156	89.956
	56%	8%	9%	35%	100%		

análise do preço horário – corte de geração do DESSEM – 3ª semana de novembro de 2026





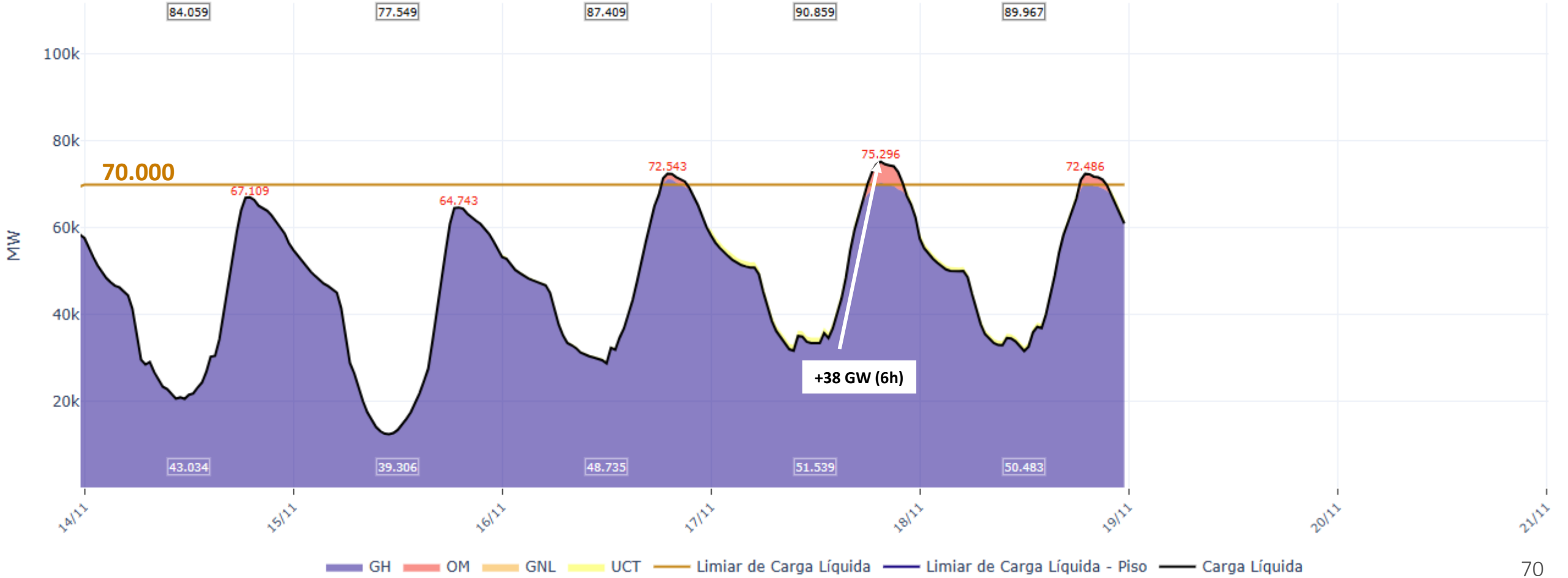
carga líquida SIN



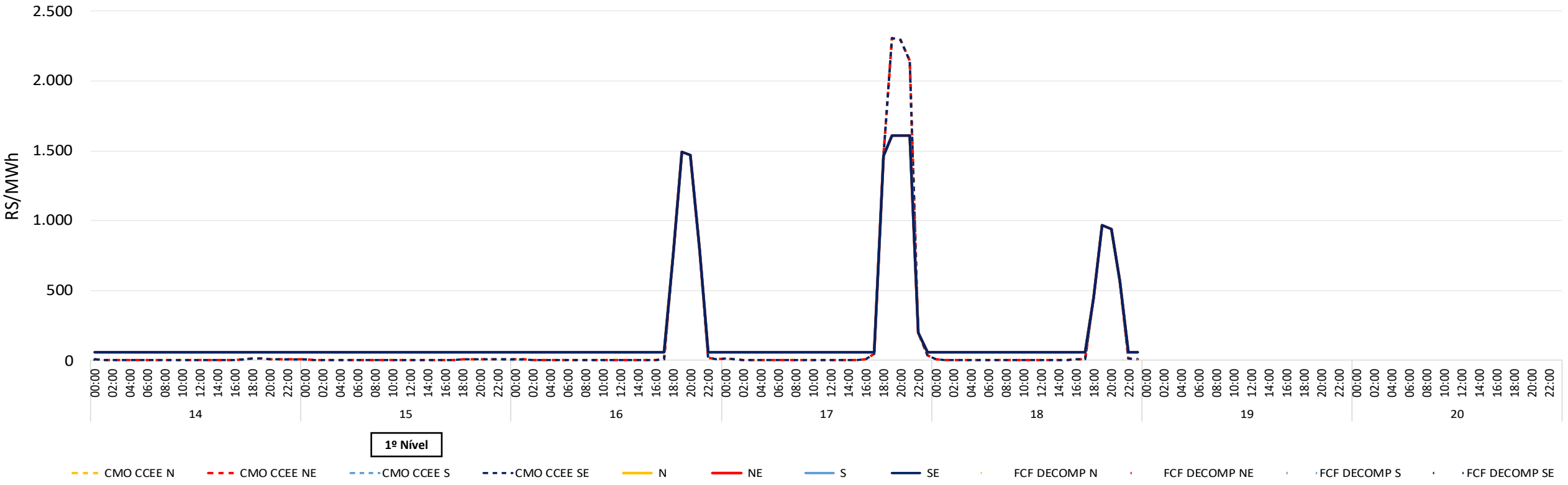
carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :

Out semana 5: **69,9 GW (folga 0 GW)**
Nov semana 1: **71,3 GW (folga 0 GW)**
Nov semana 2: **69,6 GW (folga 1,6 GW)**
Nov semana 3: **70,0 GW (folga 0 GW)**



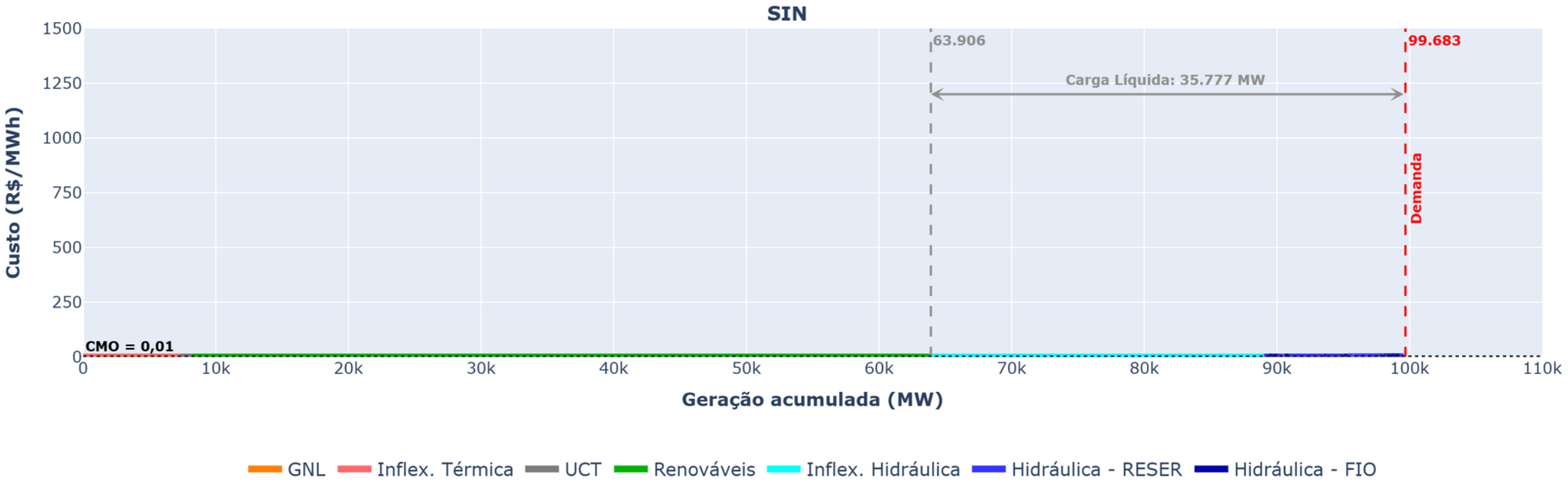
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	3,50	135,50	167,20	1.611,04	57,31
S	2,12	134,76	167,20	1.611,04	57,31
NE	3,50	135,50	167,20	1.611,04	57,31
N	3,50	135,51	167,20	1.611,04	57,31

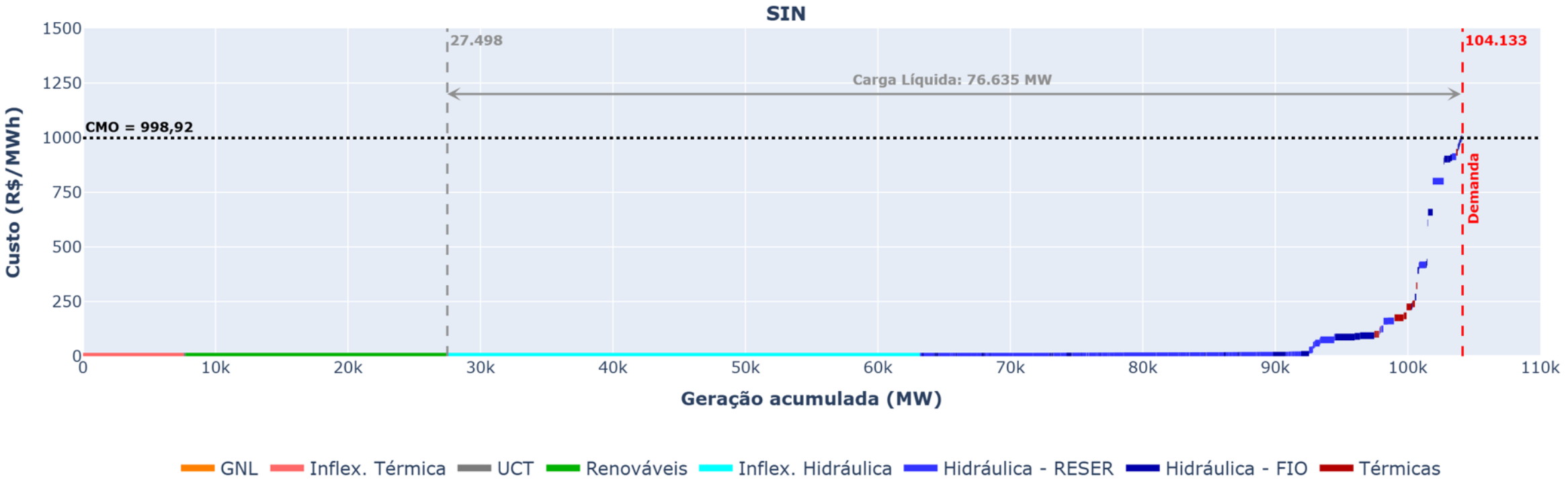
- **15/nov:** Acionado o **1º Nível de Contingência no caso ONS**, dessa forma, o PLD foi calculado **desabilitando o algoritmo de *cross-over*.**

análise do preço horário – curva Oferta vs Demanda – 18/11/2026 – 12:00



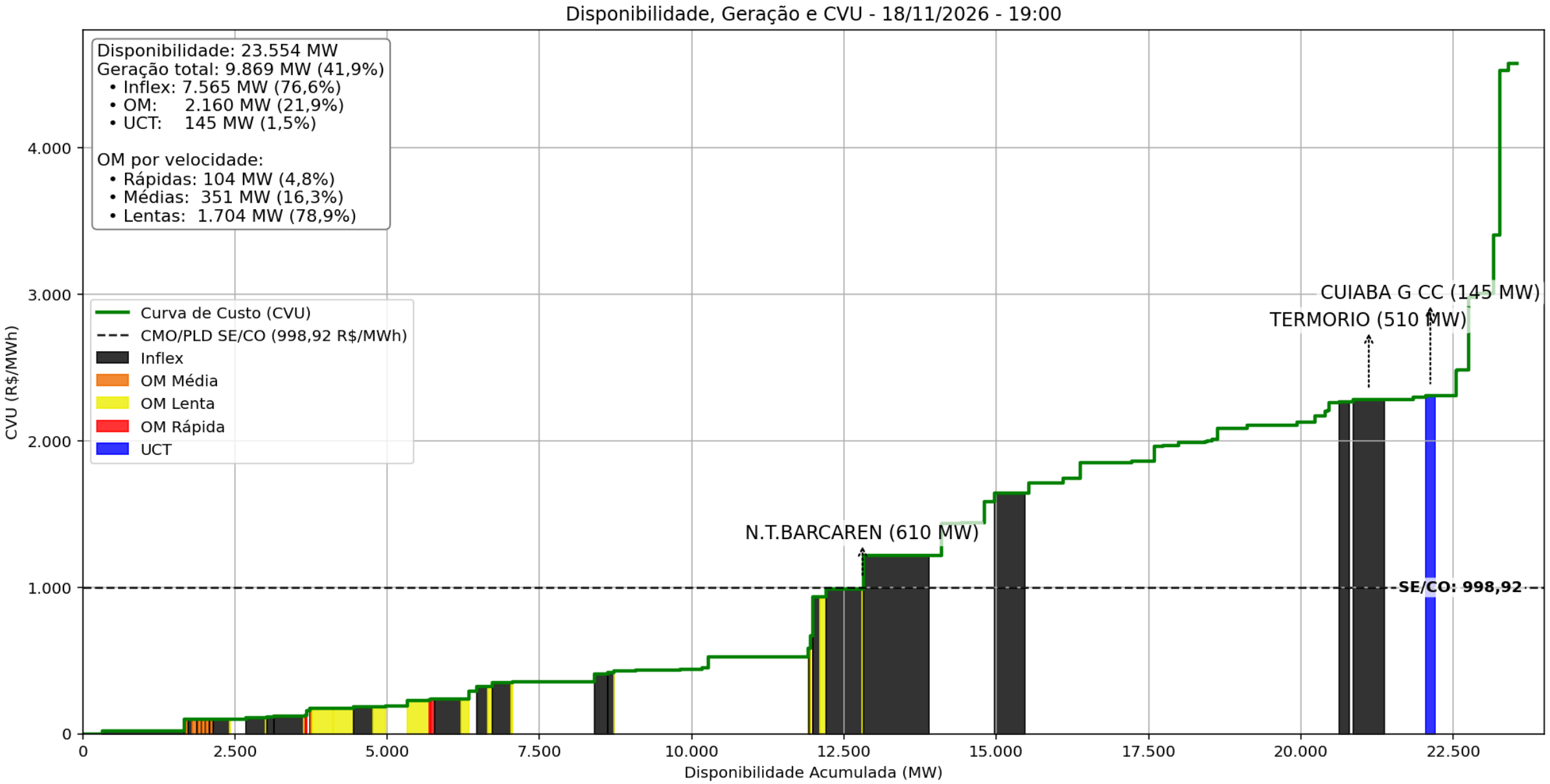
Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
7.340	835	55.730	25.123	3.450	7.204
7,4%	0,8%	55,9%	25,2%	3,5%	7,2%

análise do preço horário – curva Oferta vs Demanda – 18/11/2026 – 19:00

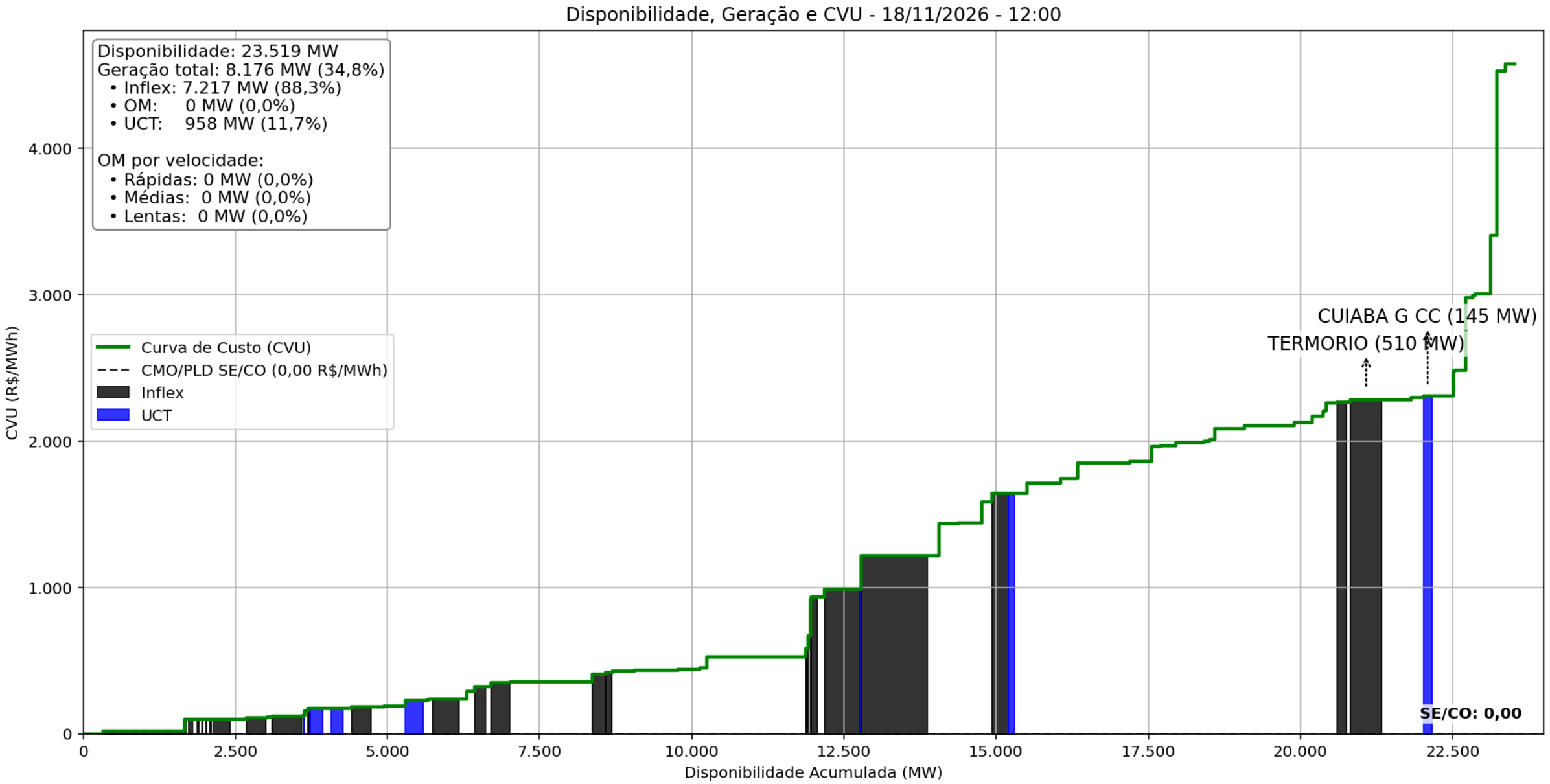


Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
7.595	145	19.758	35.687	2.129	8.417	30.402
7,3%	0,1%	19,0%	34,3%	2,0%	8,1%	29,2%

análise do preço horário – curva térmica (disponibilidade x CVU) e geração por tipo

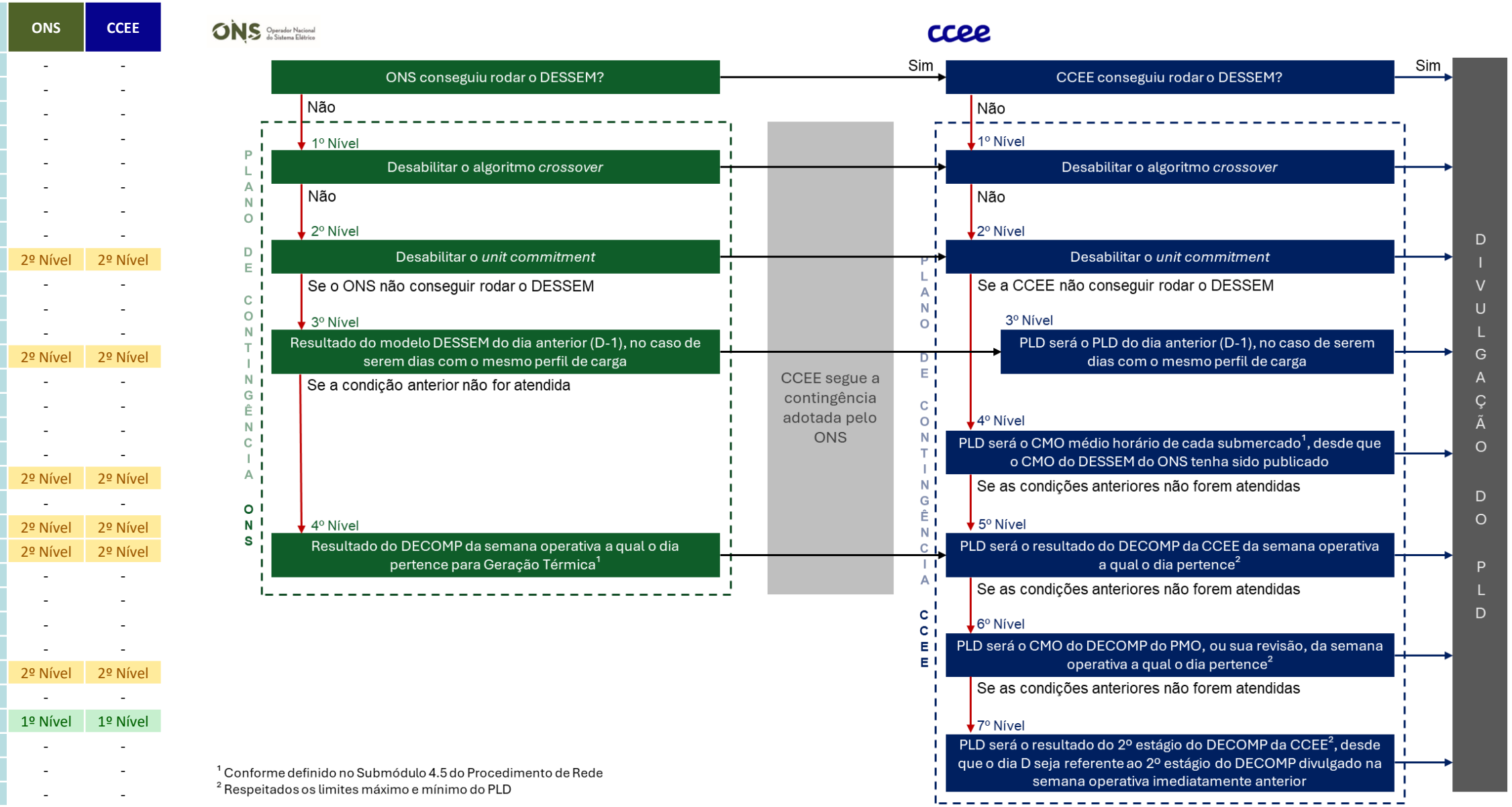


análise do preço horário – curva térmica (disponibilidade x CVU) e geração por tipo



análise do preço horário – acompanhamento de contingências

Contingência	ONS	CCEE
19/out	-	-
20/out	-	-
21/out	-	-
22/out	-	-
23/out	-	-
24/out	-	-
25/out	-	-
26/out	-	-
27/out	2º Nível	2º Nível
28/out	-	-
29/out	-	-
30/out	-	-
31/out	2º Nível	2º Nível
01/nov	-	-
02/nov	-	-
03/nov	-	-
04/nov	-	-
05/nov	2º Nível	2º Nível
06/nov	-	-
07/nov	2º Nível	2º Nível
08/nov	2º Nível	2º Nível
09/nov	-	-
10/nov	-	-
11/nov	-	-
12/nov	-	-
13/nov	2º Nível	2º Nível
14/nov	-	-
15/nov	1º Nível	1º Nível
16/nov	-	-
17/nov	-	-
18/nov	-	-



[1] Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
[2] Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

operuh.dat

- **Vazão remanescente da UHE Juruena** de 14,83 m³⁄s (FSARH 11.163): Considerado o valor do **FSARH 10.449 de 46,5 m³⁄s**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST   11163  L     RHQ
OPERUH ELEM   11163 309  JURUENA         4   1.0
&OPERUH LIM    11163  I       F             14.83
OPERUH LIM    11163  I       F             46.5
```

- **Vazão defluente mínima da UHE Cachoeira Dourada** de 291 m³⁄s (FSARH 11.365): Considerado o valor do **FSARH 104 de 20 m³⁄s**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST   11365  L     RHQ
OPERUH ELEM   11365  32  C.DOURADA       6   1.0
&OPERUH LIM    11365  I       F            291.00
OPERUH LIM    11365  I       F             20.0
```

- **Vazão defluente mínima da UHE Lajeado** de 770 m³⁄s (FSARH 11.400): Considerado o valor do **FSARH 323 de 255 m³⁄s**

```
OPERUH REST   00323  L     RHQ
OPERUH ELEM   00323 261  LAJEADO         6   1.0
OPERUH LIM    00323  I       F            255.00
.
.
.
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST   11400  L     RHQ
&OPERUH ELEM   11400 261  LAJEADO         6   1.0
&OPERUH LIM    11400  I       F            770.00
```

Para conferir mais detalhes: Sessão Previsibilidade

operuh.dat

- **Vazão defluente máxima da UHE Lajeado** de 770 m³/s (FSARH 11.401): **Não considerado**

```
&OPERUH REST   11401  L     RHQ
&OPERUH ELEM   11401 261  LAJEADO        6   1.0
&OPERUH LIM    11401  I       F                    770.00
```

- **Vazão defluente mínima da UHE Porto Primavera** de 3.900 m³/s a depender de condições operativas (FSARH 11.423): Considerado o valor fixo de **4.600 m³/s**

```
&Condicao para reducao da defluencia de 4600 m3/s para 3900 m3/s, conforme FSARH 11423:
&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   11423  L     RHQ
OPERUH ELEM   11423  46  P.PRIMAVERA     6   1.0
&OPERUH LIM    11423  I       F          4600.00
OPERUH LIM    11423  I       F          4600.0
```

- **Taxa de variação máxima de aumento de defluência da UHE Porto Primavera** de 100 m³/s/h (FSARH 11.4424): **Não considerado**

```
&OPERUH REST   11424  V     RHQ           4605.78
&OPERUH ELEM   11424  46  P.PRIMAVERA     6   1.0
&OPERUH VAR    11424 I       F                                          100.00
```

Para conferir mais detalhes: Sessão Previsibilidade

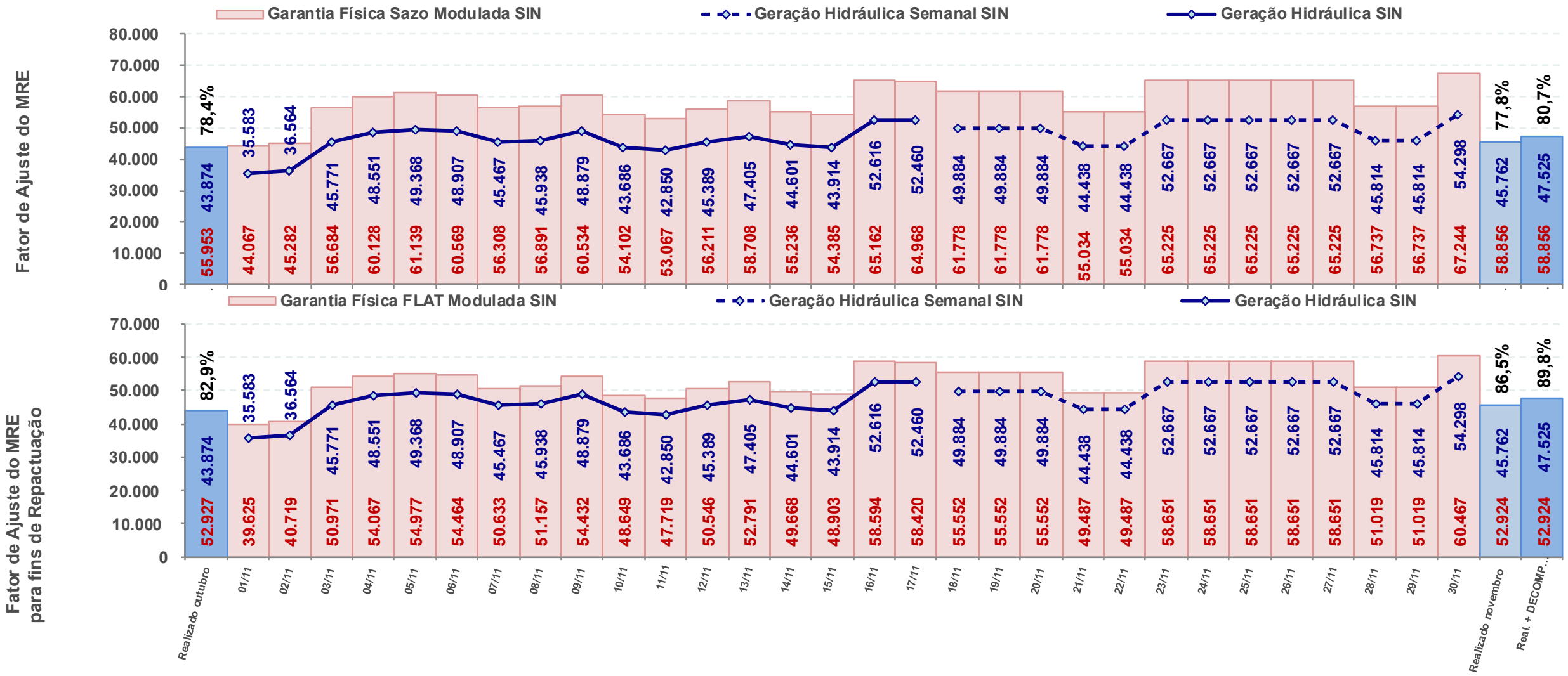
entdados.dat

- Os fatores de participação da geração de usinas não simuladas nas Restrições Elétricas Especiais (RE) são representados por meio dos registros FR do arquivo ENTDADOS.DAT. Nos decks referentes aos dias 01/11/2026 e 02/11/2026, foi identificado que esses fatores não foram devidamente atualizados, resultando na representação inadequada da participação dessas usinas nas respectivas RE. Os fatores foram corrigidos no deck do modelo DESSEM a partir do dia 03/11/2026.

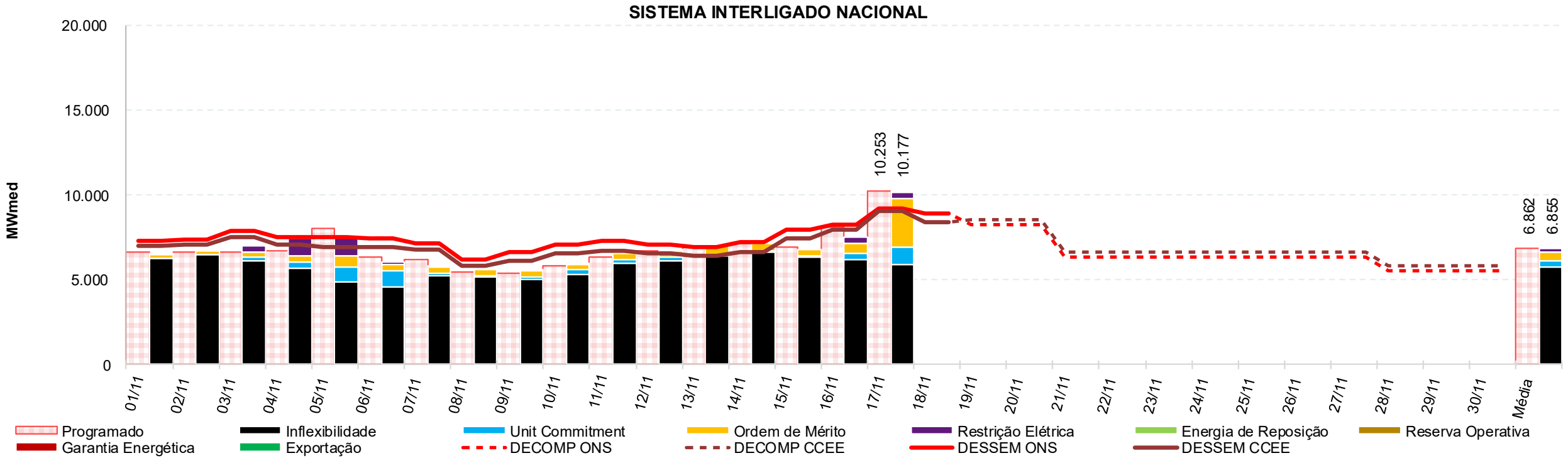
- ***Não houve impacto no PLD***

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de novembro de 2026
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- projeção do PLD
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

acompanhamento do fator de ajuste do MRE



estimativa de ESS por razão de despacho térmico



Modalidade	[MM R$]
Restrição Elétrica (*Constrained-on*)	**142,8**
Reserva Operativa	**2,8**
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	**97,6**
Resposta da Demanda	**2,8**
Constrained-off Eólico	**7,2**
Constrained-off Térmico	**8,3**
Importação	**9,5**
Total	**271,0**
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	**2,6**

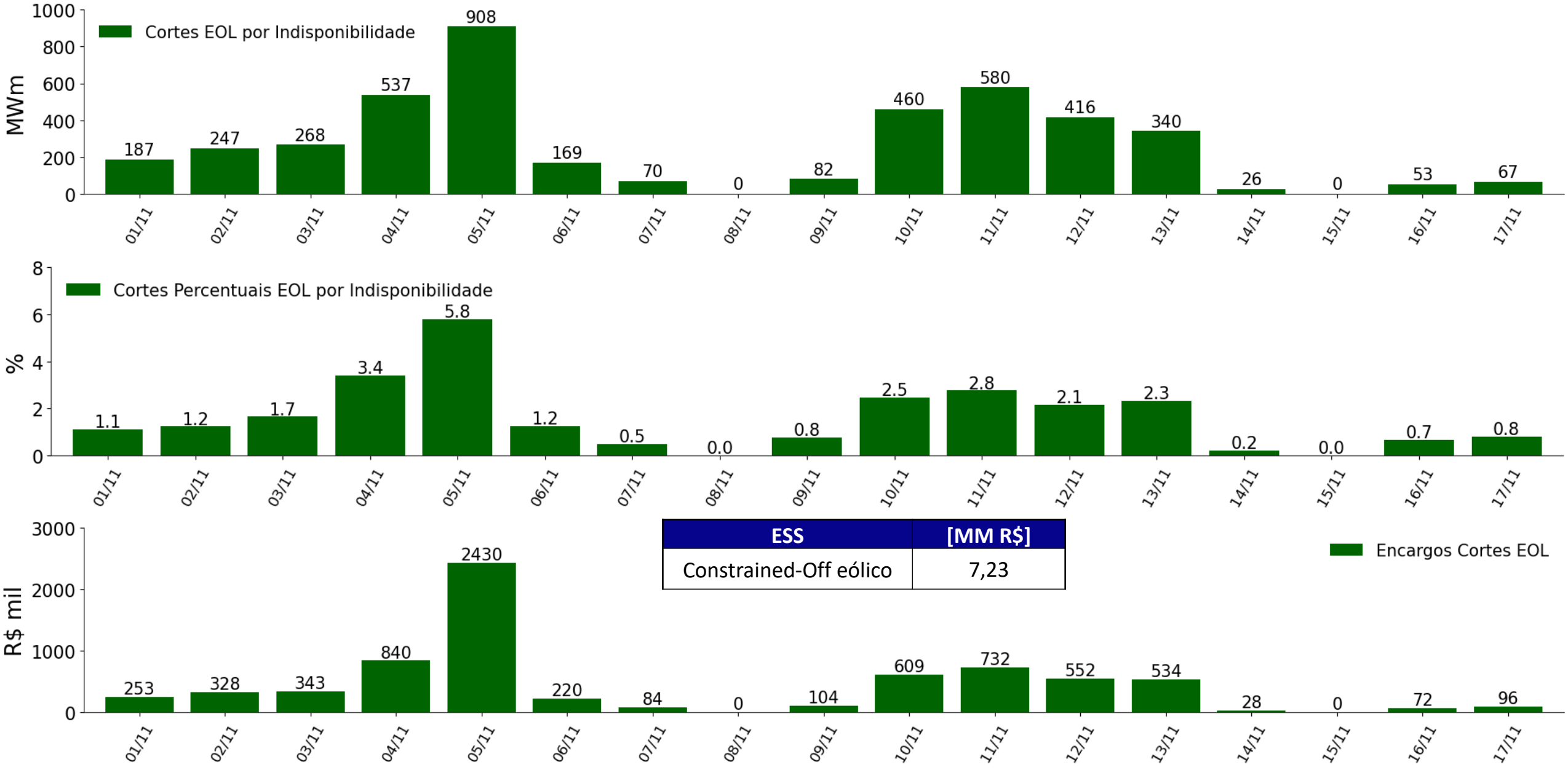
Observação:

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

Fonte:

- Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 18/11)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas

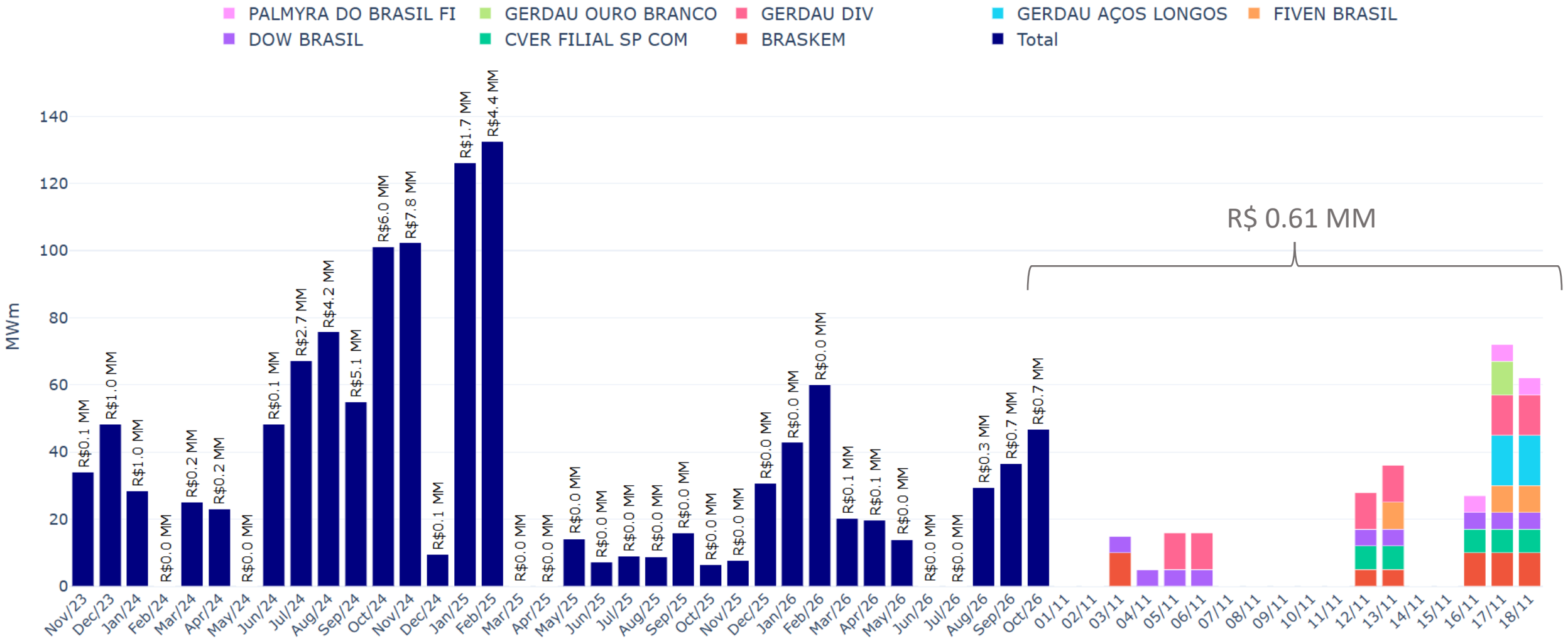


ESS	[MM R$]
Constrained-Off eólico	7,23

Fonte: Dados Abertos ONS

Resposta da Demanda – Mecanismo Estrutural

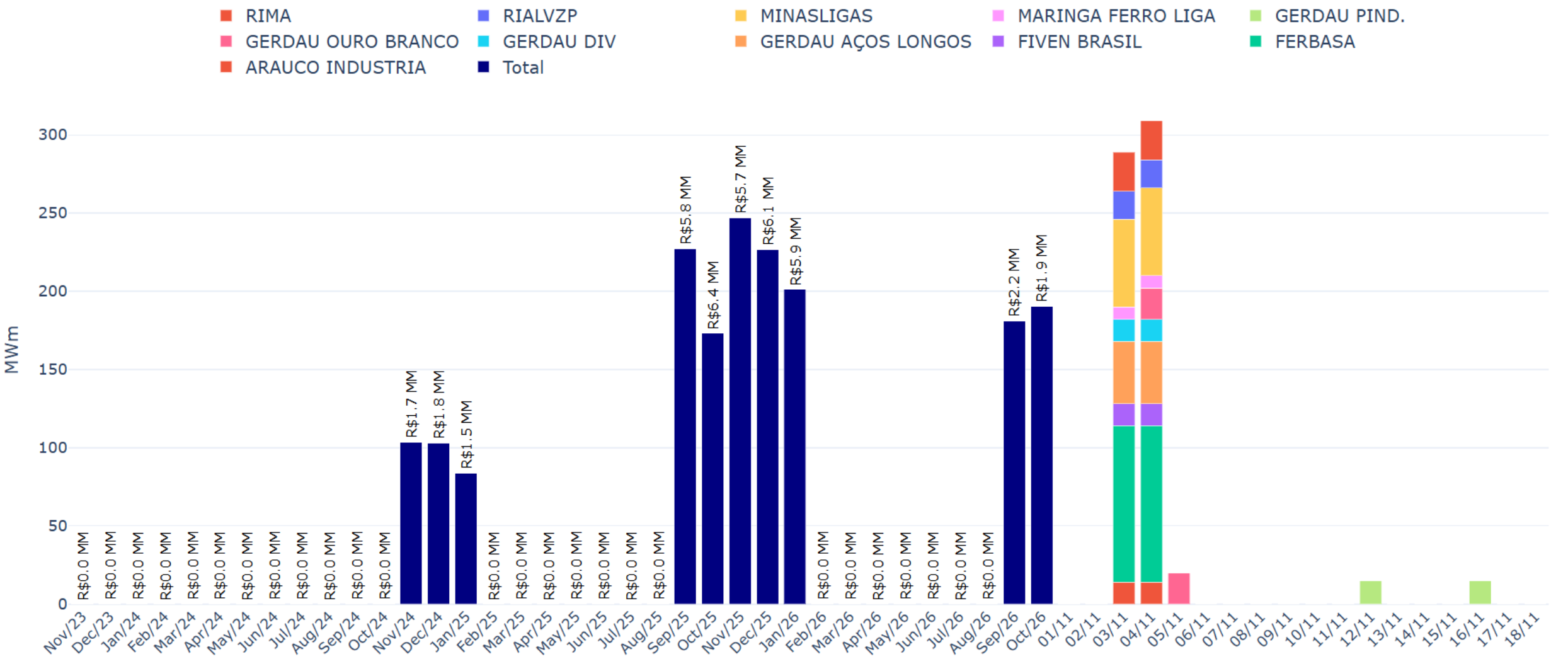
Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R$ MM]	Preço Médio [R$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R$/MWh]
Out/26	46,85	0,65	434,30	65	7	5 - 48	300 – 1350
Nov/26	26,29	0,61	632,36	70	8	5 - 15	350 – 2100



*Dados até set/26 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

Resposta da Demanda – Mecanismo Disponibilidade

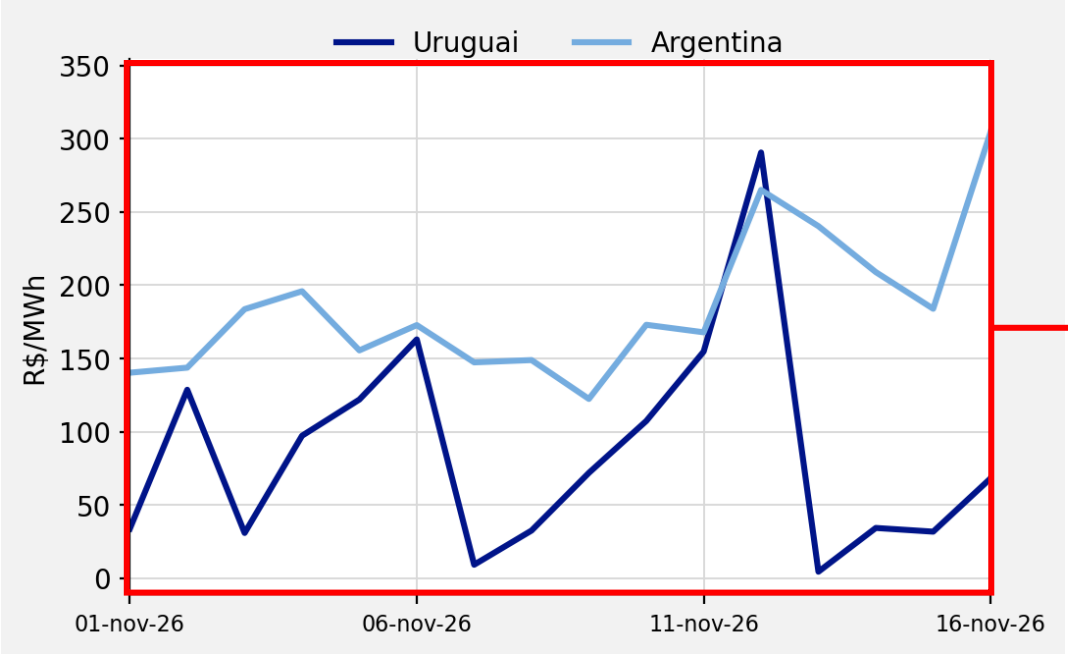
Período	Volume Médio [MWm]	Nº Horas	Nº de Agentes	ESS [R$ MM]	Acionamentos Mensais
Out/26	190,63	16	11	1,86	22/24
Nov/26	129,60	20	11	2,21	22/24



*Dados até set/26 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

acompanhamento da exportação internacional – preço spot

Uruguai - Média nov/26: R$86.21/MWh
Argentina - Média nov/26: R$184.62/MWh



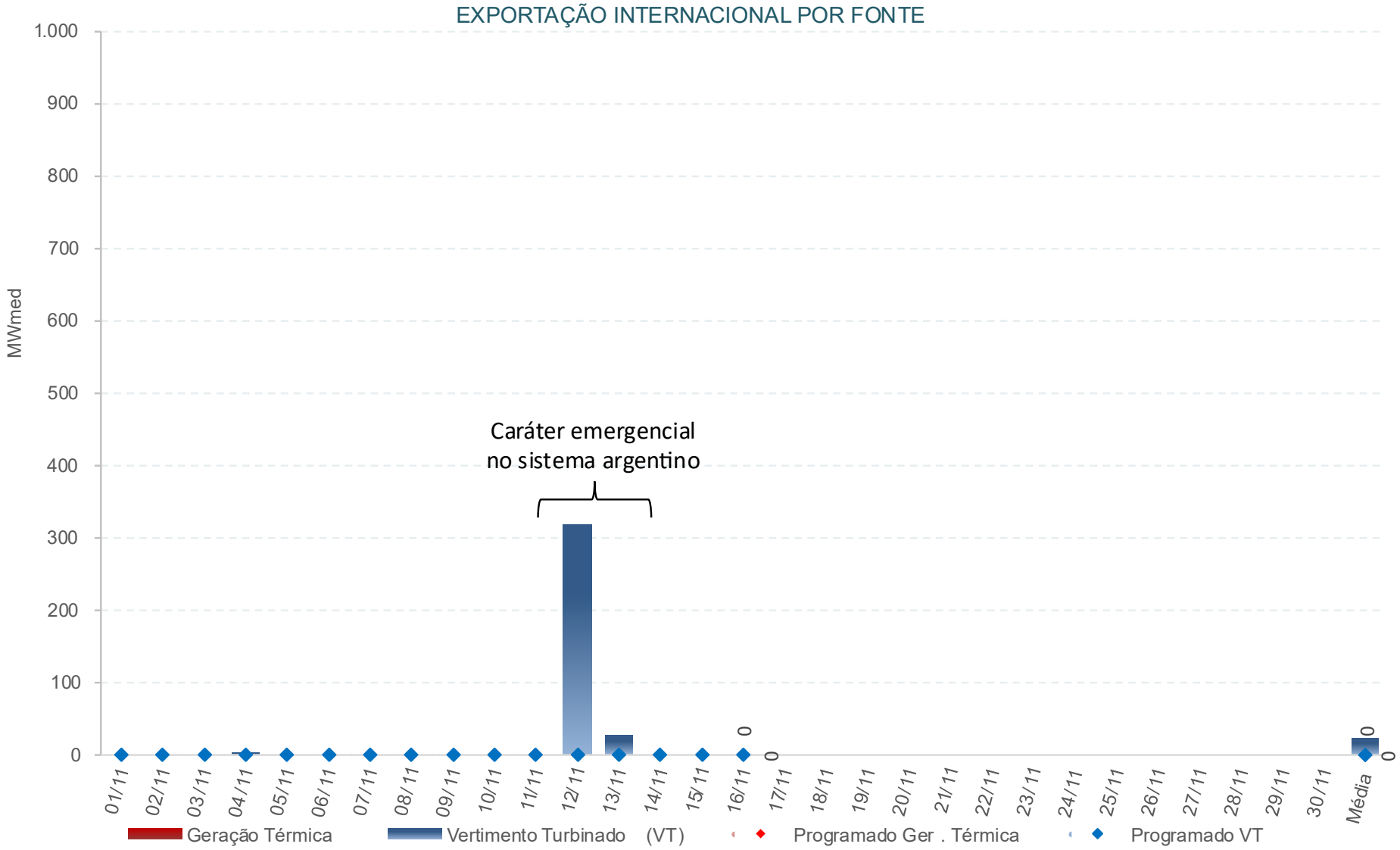


Fonte:
- REPDOE/IPDO (ONS) – dados divulgados até **17/11**

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

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

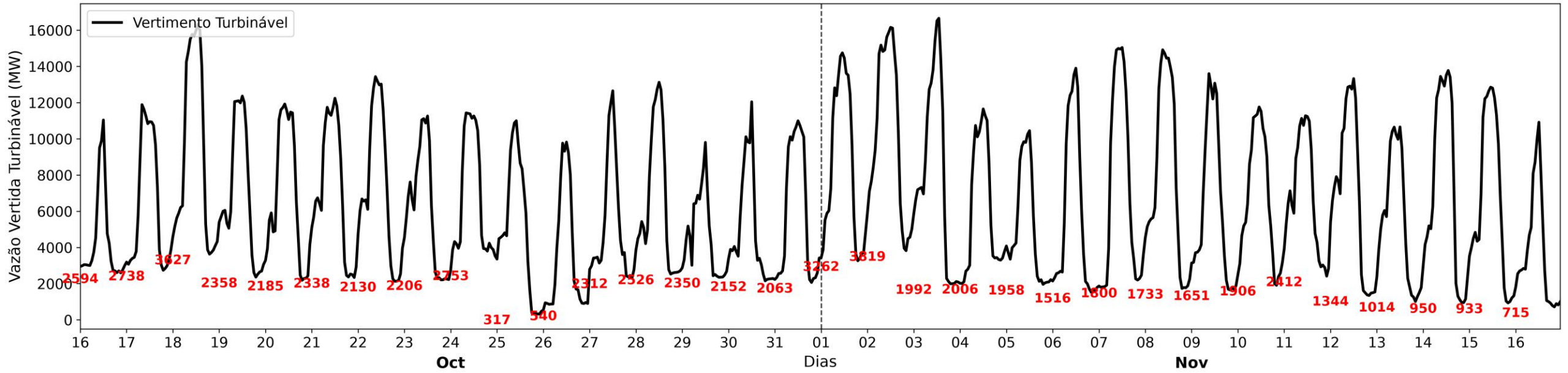
acompanhamento da exportação internacional – exportação por tipo

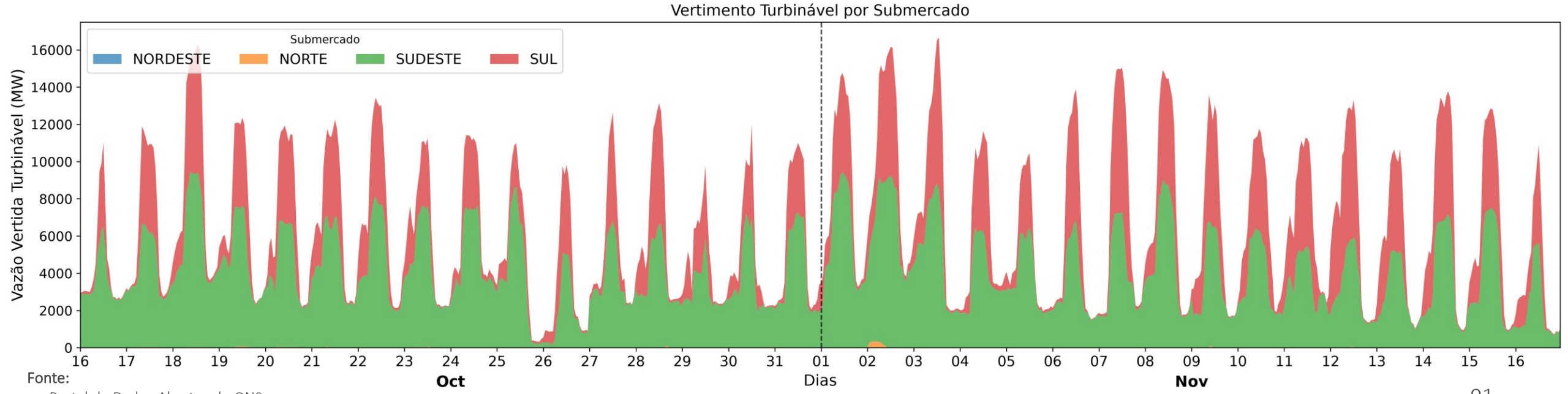


Fonte:

- REPDOE/IPDO (ONS) – dados divulgados até **17/11**

acompanhamento da exportação internacional – ocorrência de vertimento turbinável





Fonte:

- Portal de Dados Abertos do ONS

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de novembro de 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **projeção do PLD**
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- **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 2026
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

projeção de PLD - premissas

- **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 outubro de 2023 a novembro de 2024 (similaridade climatológica)

- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2015 a novembro de 2016 (similaridade climatológica)

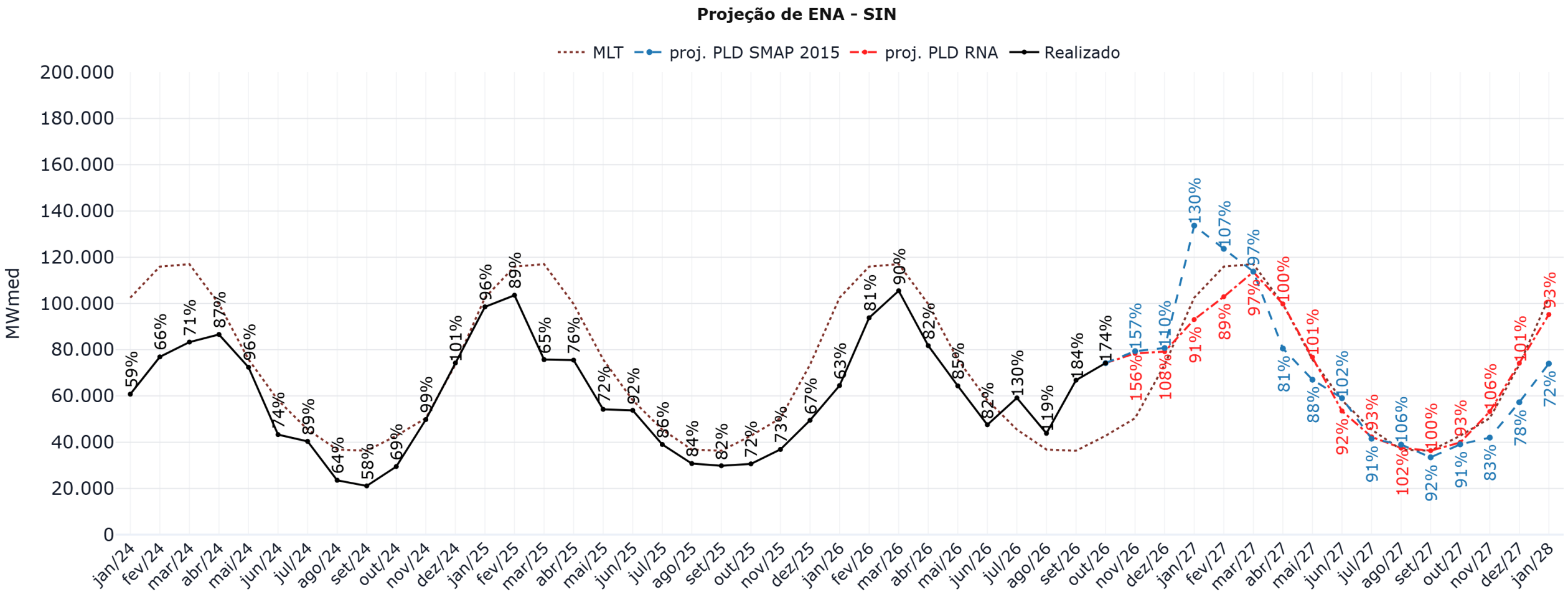
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março de 2027 (média do ensemble de vazões)

- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março de 2027 (limite inferior do ensemble de vazões)

- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas

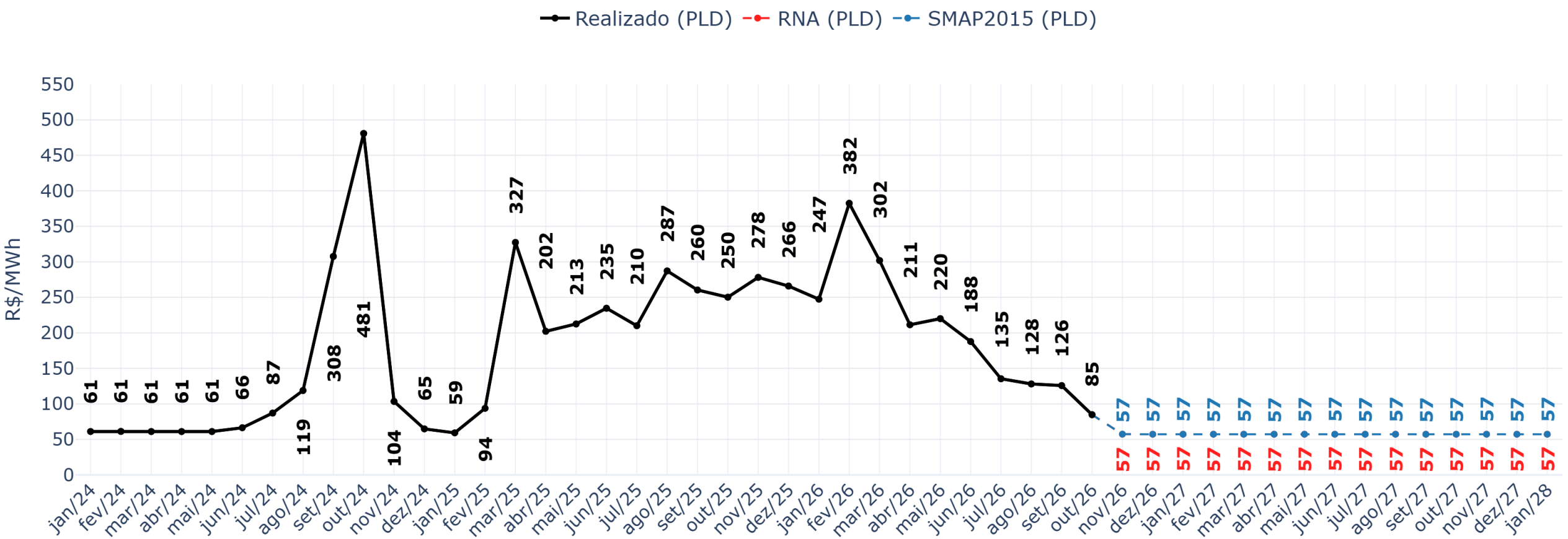
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



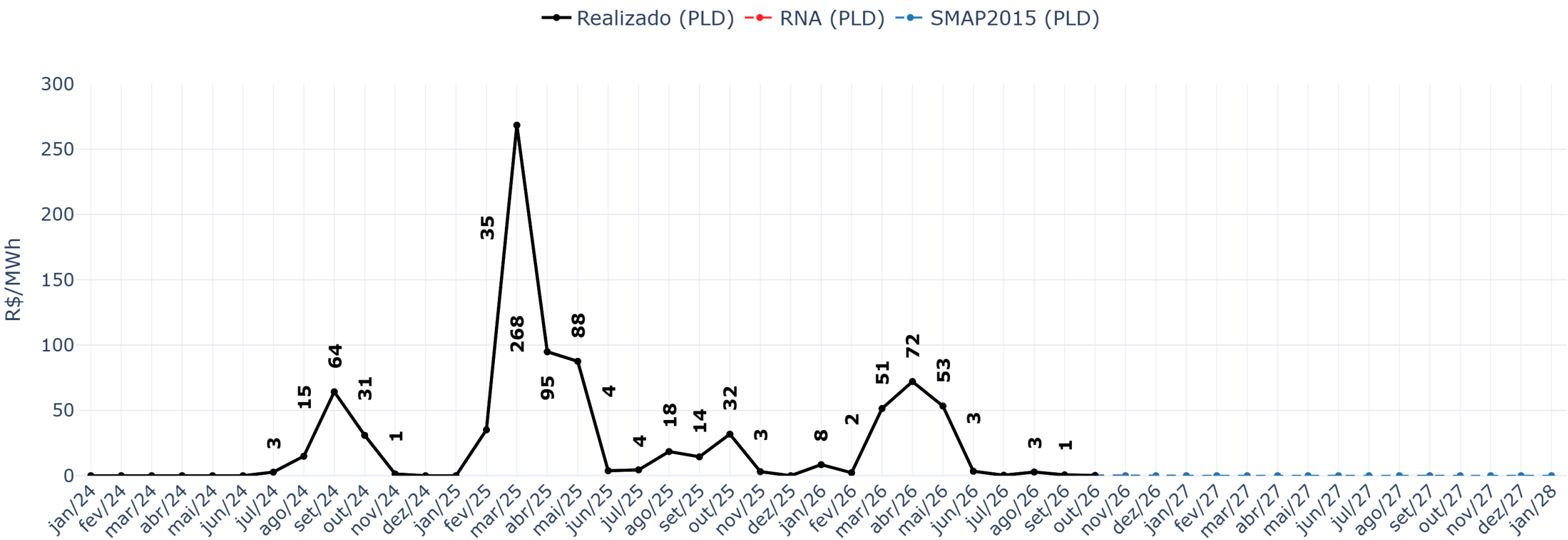
projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA, SMAP 2015


Realizado (PLD)
RNA (PLD)
SMAP2015 (PLD)
R$/MWh
550
500
450
400
350
300
250
200
150
100
50
0
61 61 61 61 61 66 87 119 308 481 104 65 59 94 327 202 213 235 210 287 260 250 278 266 247 382 302 211 220 188 135 128 126 85
57 57 57

projeção do PLD

proj. PLD RNA, SMAP 2015

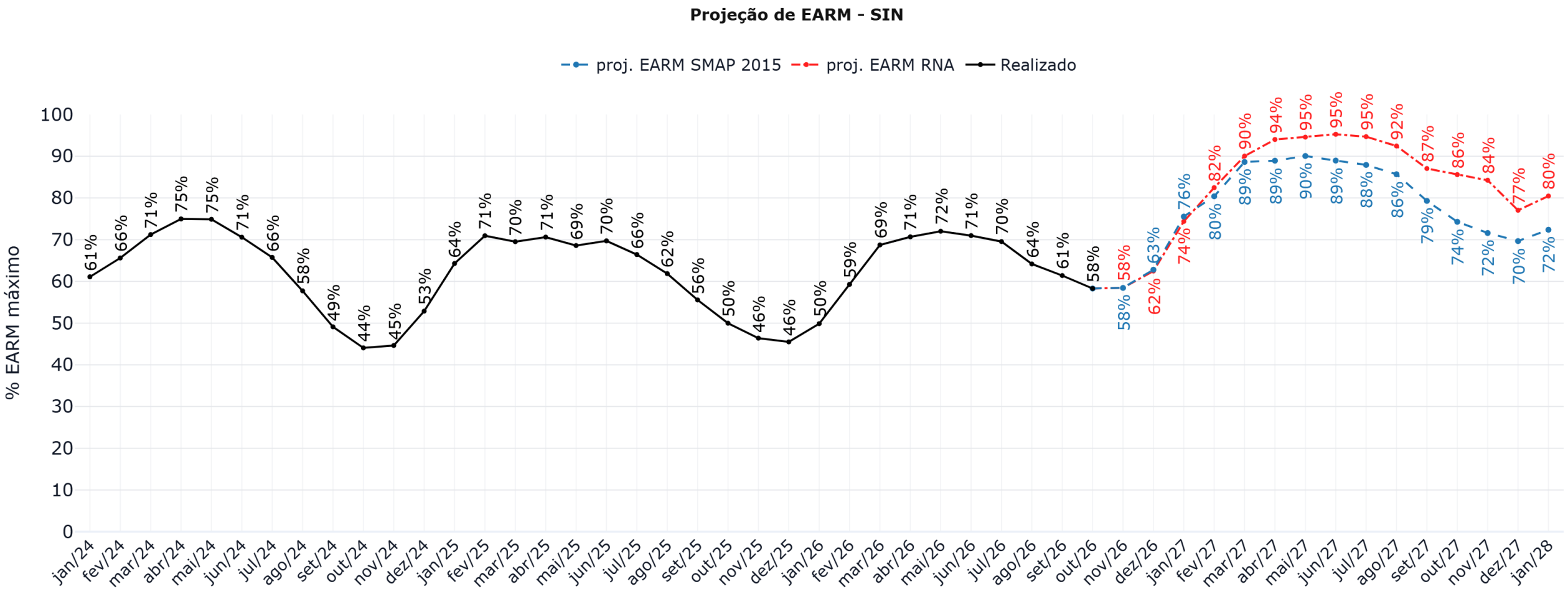


Ano	RNA	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	**16,26**	**16,26**
Média 2027 (R$/MWh)	**0,00**	**0,00**

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

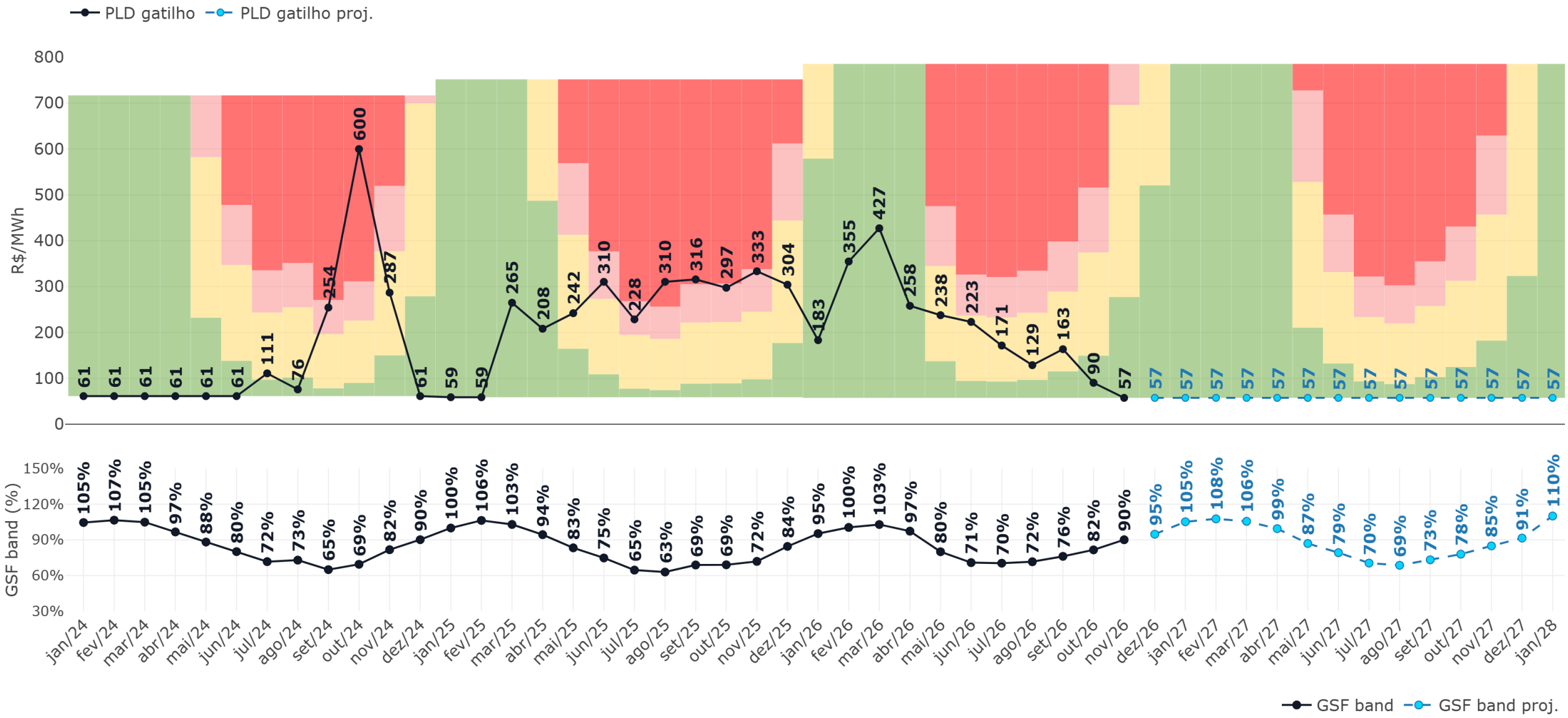
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



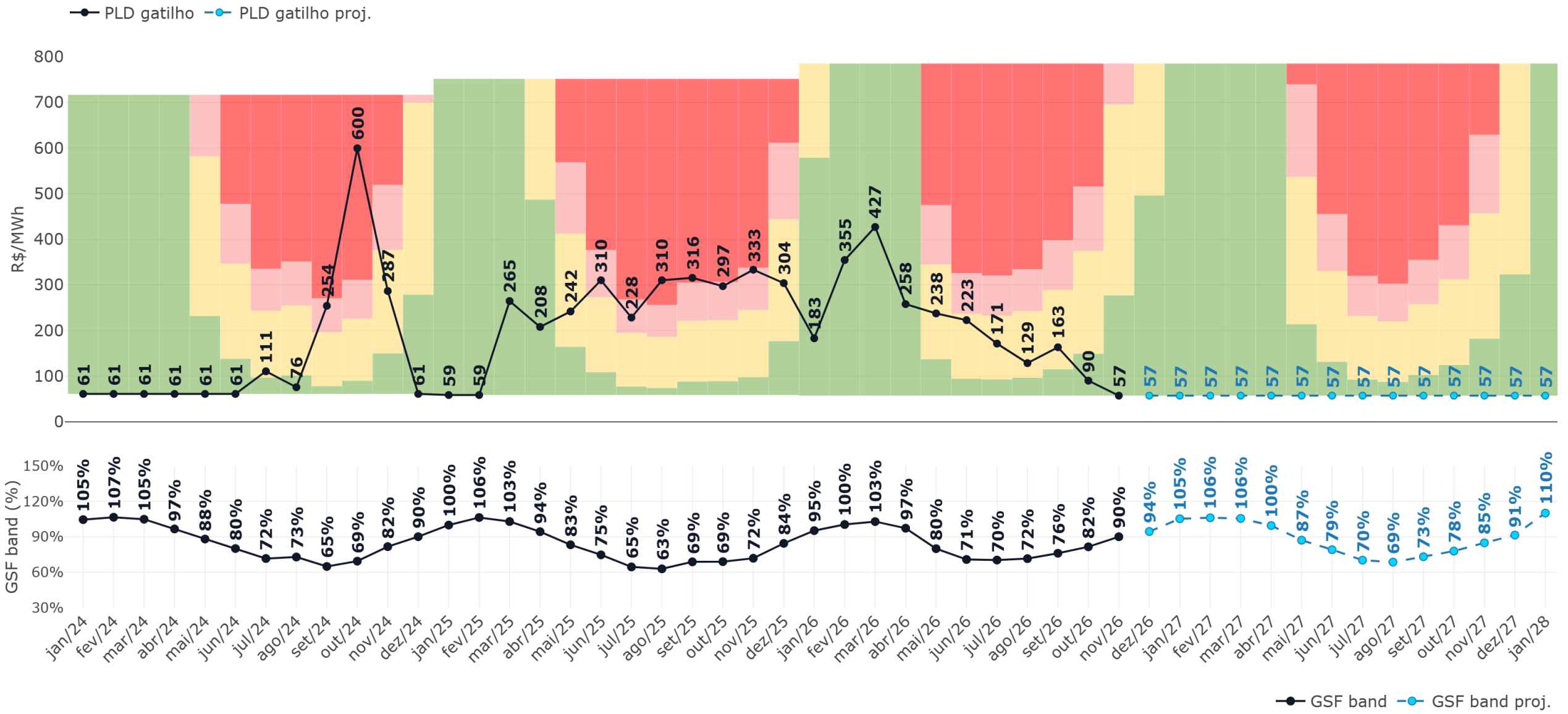
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de novembro de 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **projeção do PLD**
  - resultados da projeção preliminar do PLD de dezembro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

encontro

pld

edição especial



evento híbrido

30/11
segunda-feira
15h às **18h**

Auditório Center 3
Av. Paulista, 2064 – 1º andar

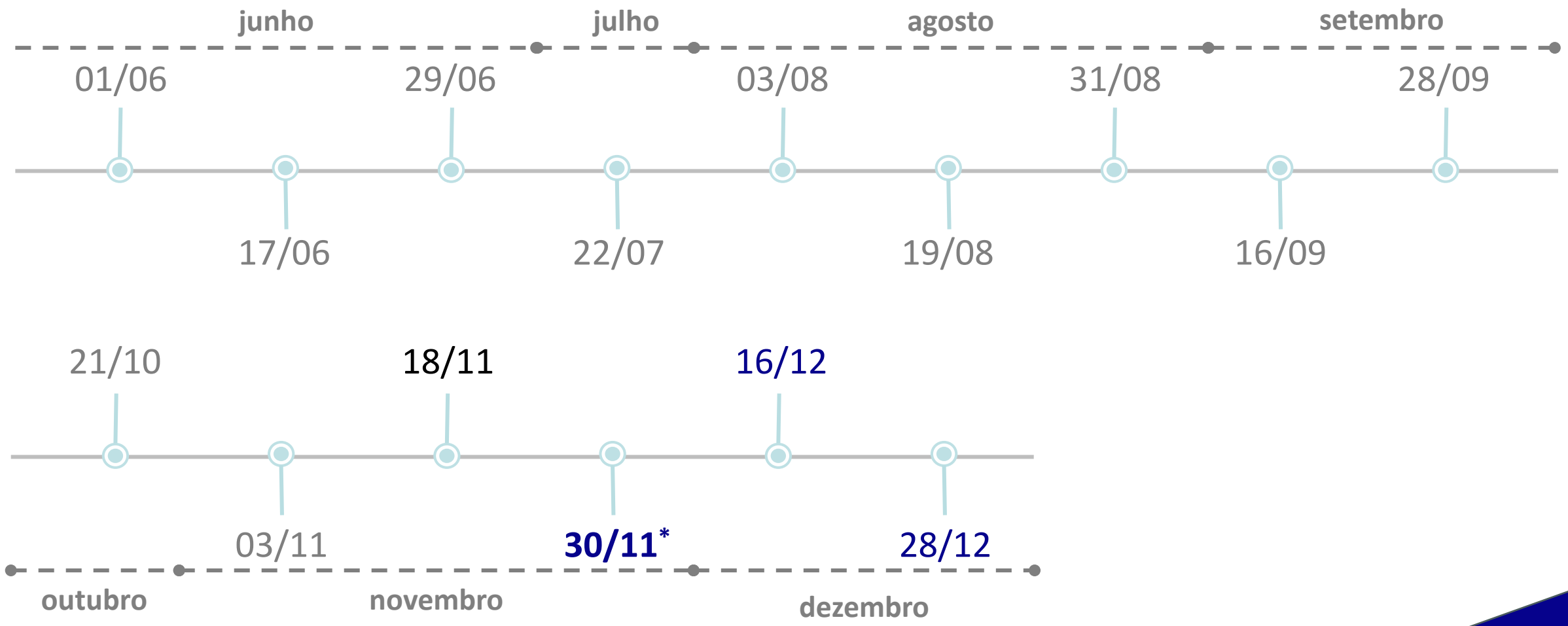
Uma edição especial para apresentar o balanço do comportamento do PLD de 2026, aprimoramentos recentes e perspectivas para o próximo ano.

Vagas presenciais limitadas.
Inscreva-se e garanta sua vaga!

Escaneie o QR Code ou clique em cima

ccee

próximas datas do encontro do PLD



*** Encontro do PLD (Presencial) – 14h30**

Local: Auditório Shopping Center 3 - Av. Paulista, 2064

Todas as edições às 15h

Ao vivo pelo Microsoft Teams

obrigado

encontro pld

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
18/11/2026

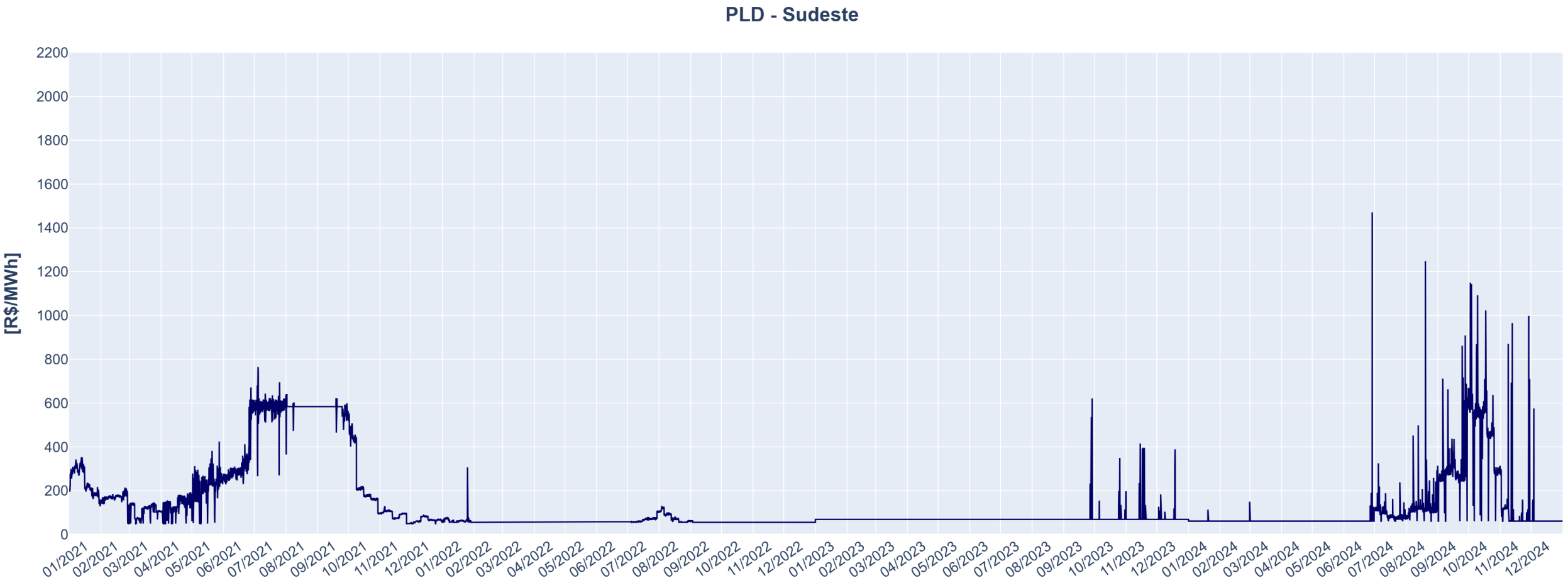
ccee.org.br
ccee_oficial
CCEE Oficial
ccee_oficial
https://www.linkedin.com/company/cc-ee
https://www.facebook.com/cceeoficial

ccee

ANEXOS

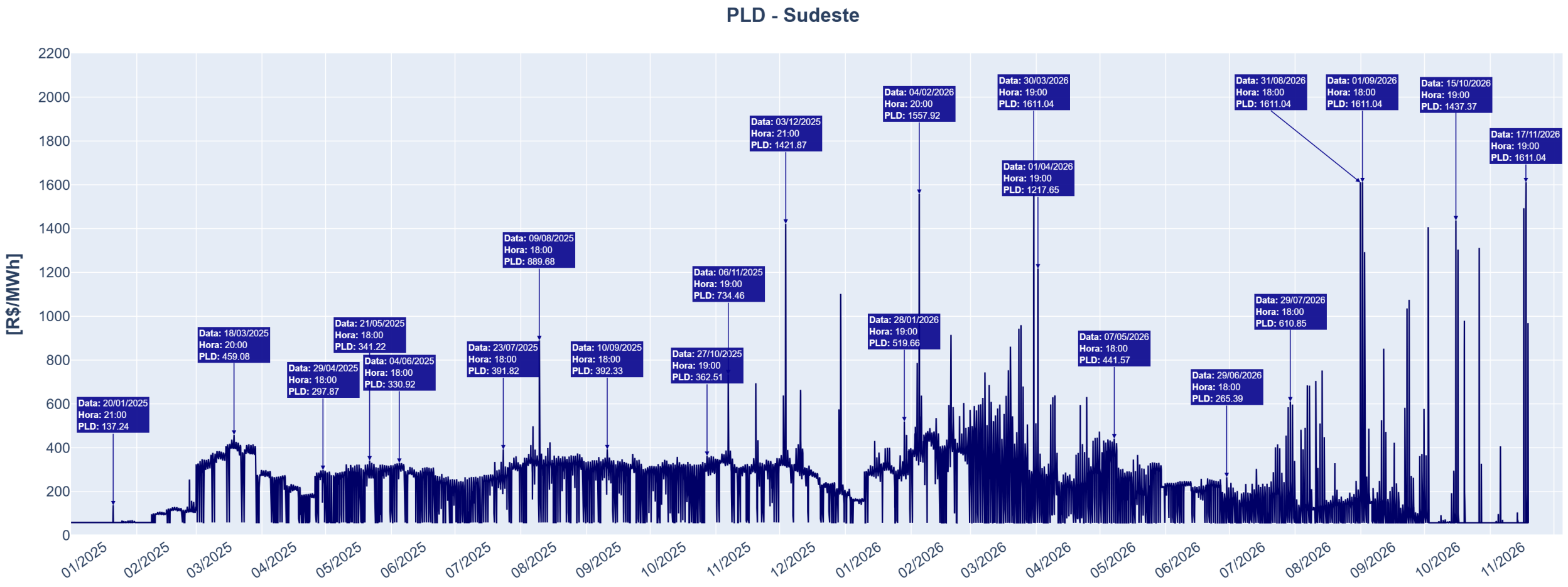
HISTÓRICO DO PLD
Comportamento do PLD

histórico do PLD horário - Sudeste



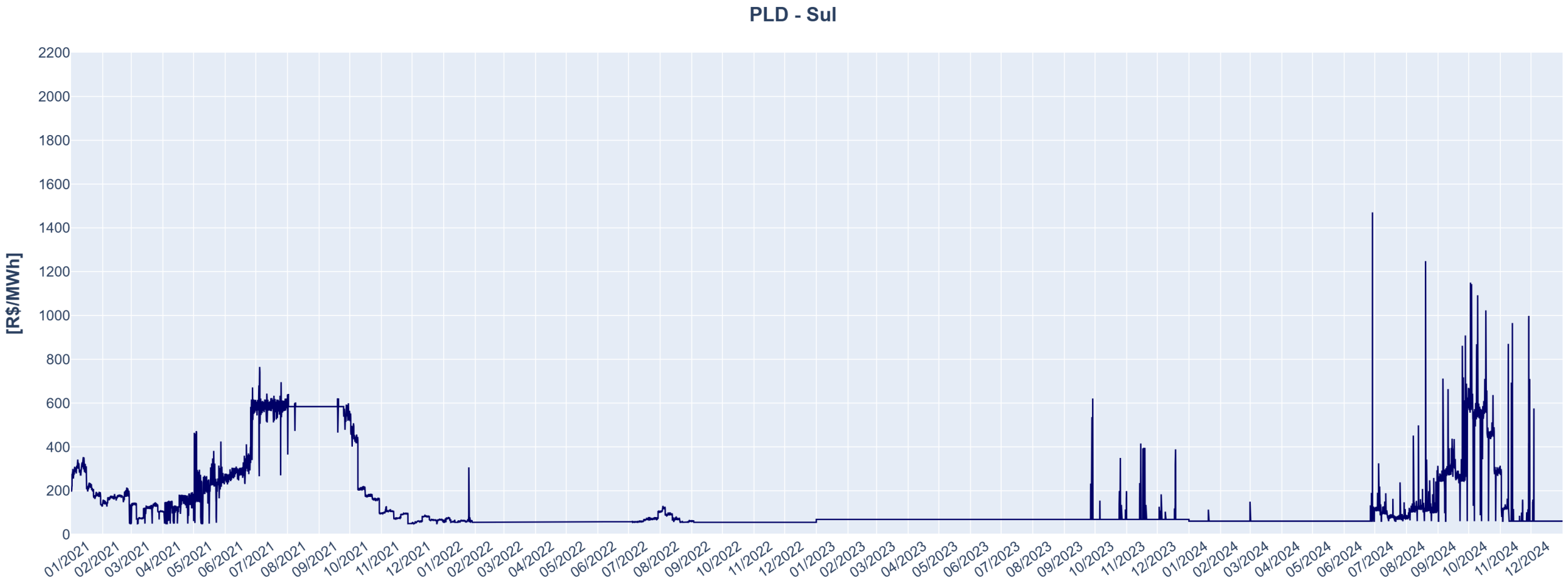
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2021	242.72	165.98	109.02	132.63	218.70	336.99	583.88	583.88	577.37	249.36	88.10	66.67
2022	62.91	55.70	55.70	55.70	55.70	55.71	66.32	76.90	56.08	55.70	55.70	55.70
2023	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	80.37	74.84	84.40	74.09
2024	61.14	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 - Sudeste



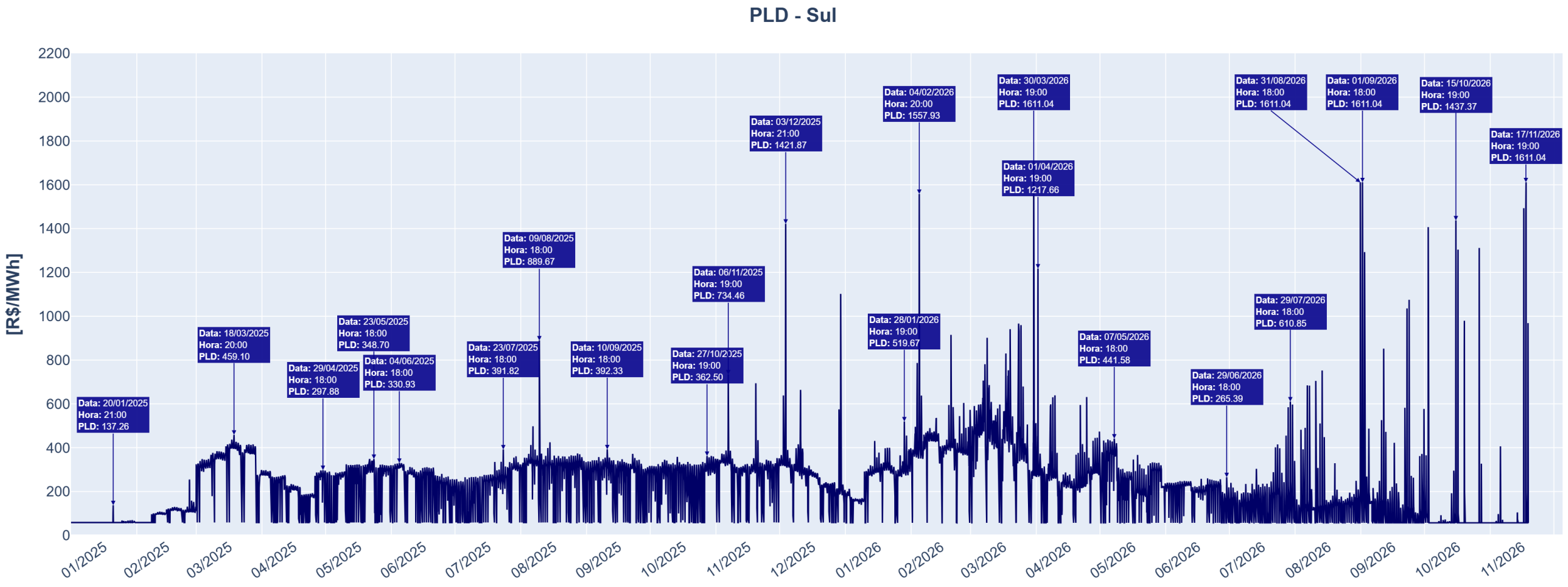
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.76	327.32	202.18	212.58	234.71	210.02	287.17	260.35	250.19	278.18	265.89
2026	247.36	382.41	301.85	211.38	220.05	187.83	135.38	128.12	125.78	84.79	--	--

histórico do PLD horário - Sul



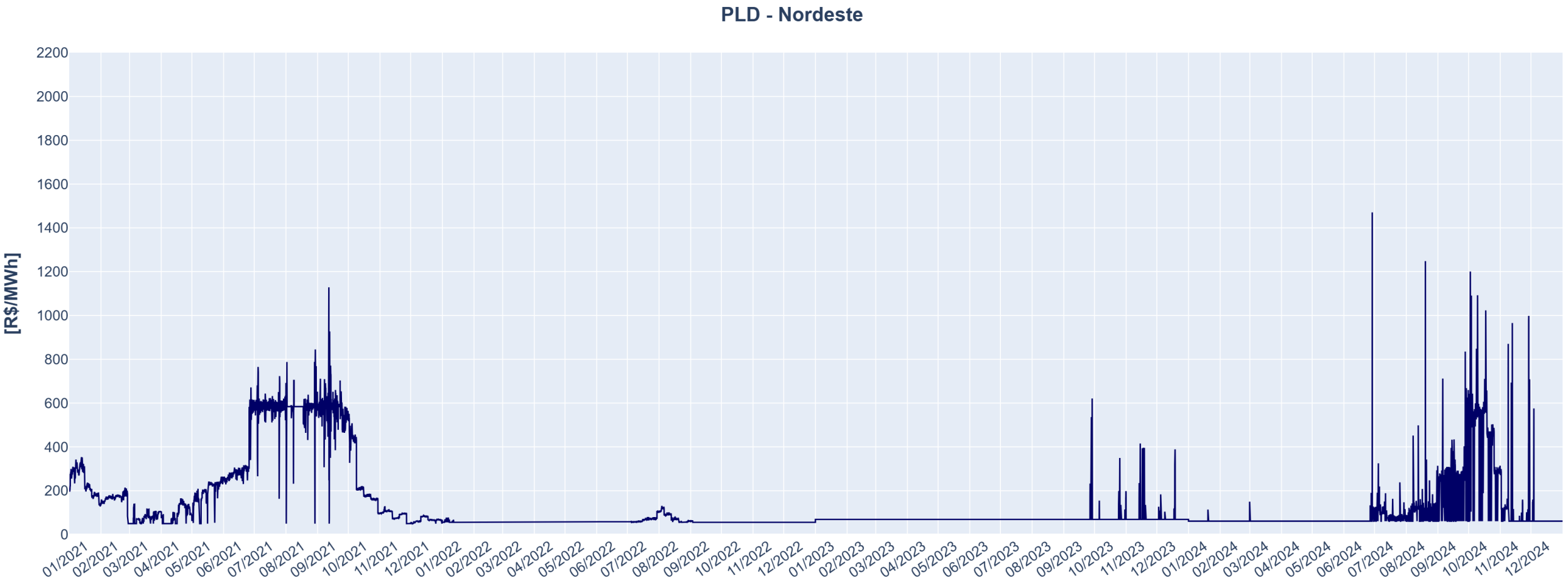
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2021	240.37	164.40	110.28	136.92	226.16	336.99	583.88	583.88	577.37	249.36	88.10	66.67
2022	62.92	55.70	55.70	55.70	55.70	55.71	66.32	76.90	56.08	55.70	55.70	55.70
2023	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	80.37	74.84	84.40	74.09
2024	61.14	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 - Sul



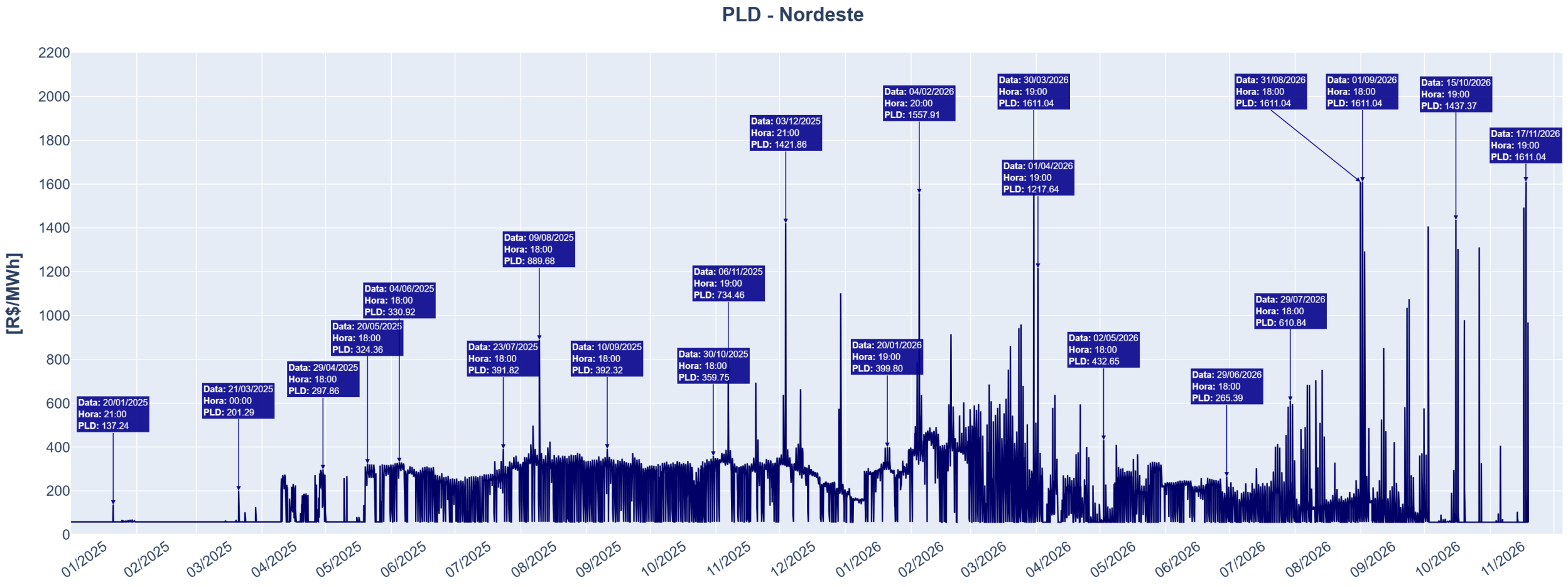
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.83	332.56	202.98	233.39	236.10	211.67	287.17	260.34	250.18	278.02	265.89
2026	249.95	402.69	425.57	254.03	244.33	193.64	135.31	128.10	123.74	84.67	--	--

histórico do PLD horário - Nordeste



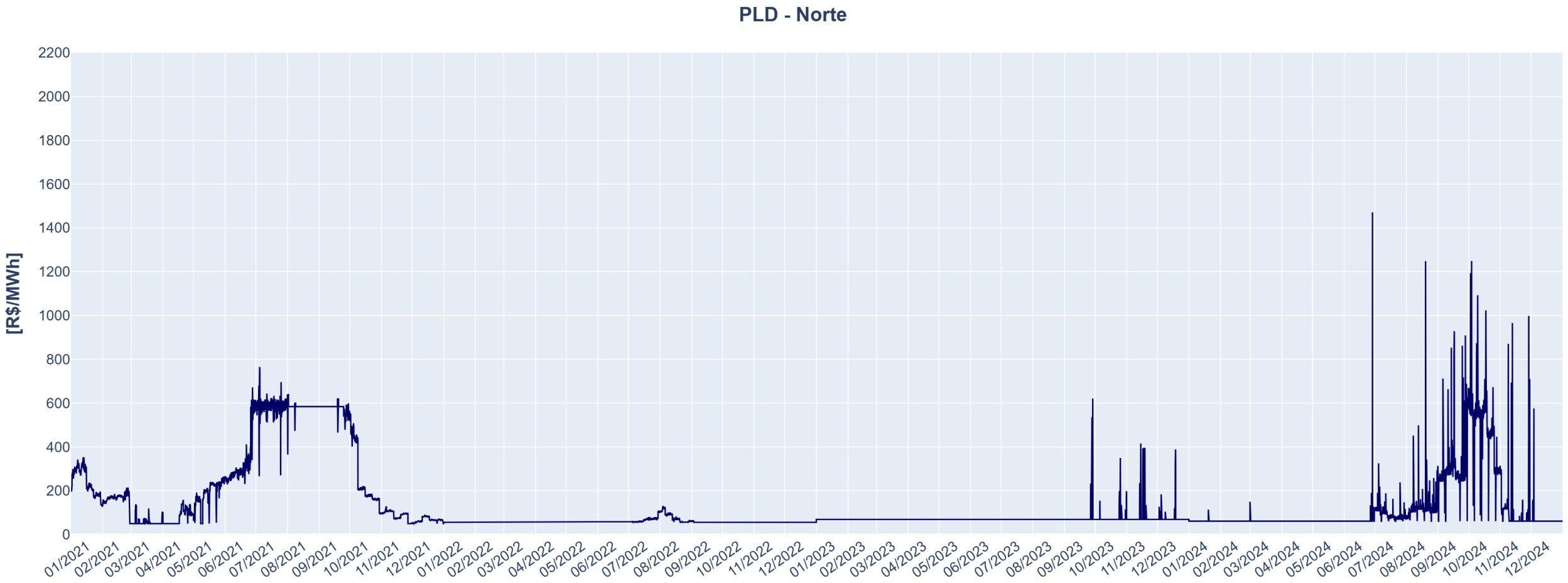
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2021	239.02	162.68	78.02	88.55	189.32	328.76	583.88	583.88	570.39	248.97	88.08	66.46
2022	57.22	55.70	55.70	55.70	55.70	55.71	66.30	76.90	56.08	55.70	55.70	55.70
2023	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	80.37	74.84	84.40	74.09
2024	61.14	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 - Nordeste



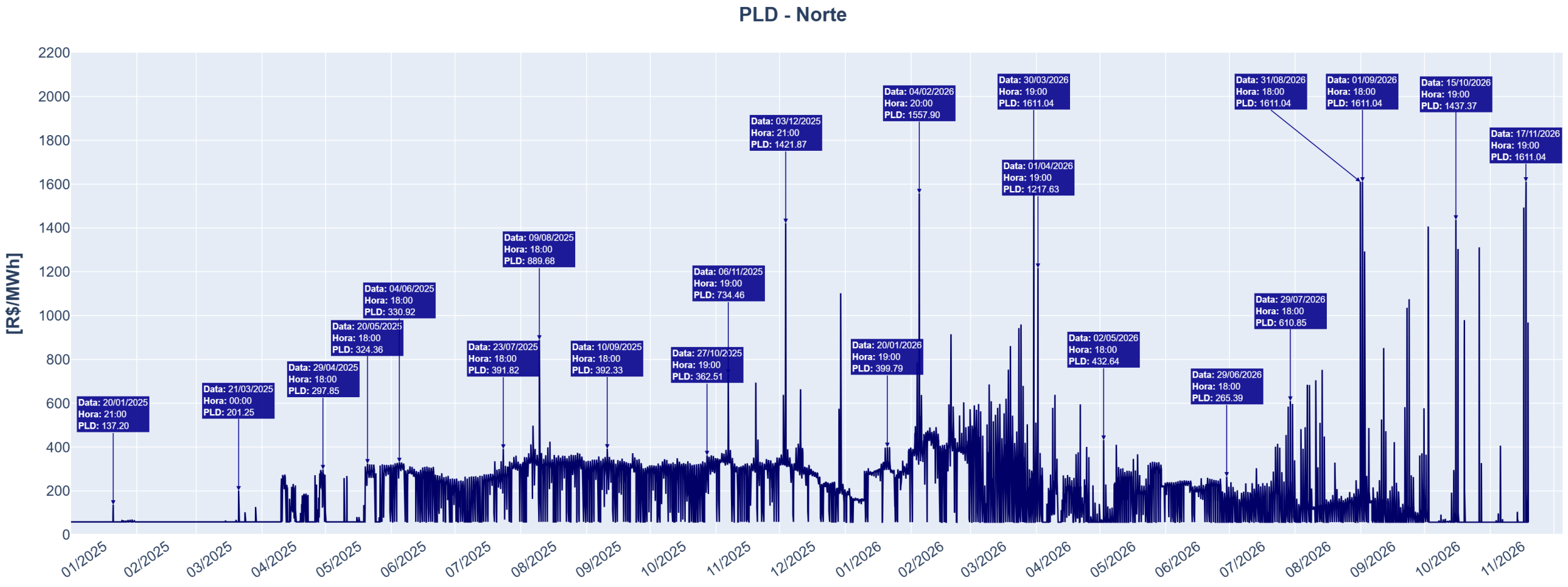
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.28	124.98	230.90	205.55	268.67	245.86	218.37	275.04	265.87
2026	238.87	380.14	250.39	139.28	166.69	184.42	135.03	125.27	125.15	84.61	--	--

histórico do PLD horário - Norte



Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2021	240.40	162.50	55.57	77.27	189.12	335.72	583.88	583.88	577.37	249.36	88.10	66.31
2022	55.71	55.70	55.70	55.70	55.70	55.71	66.32	76.90	56.08	55.70	55.70	55.70
2023	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	69.04	80.37	74.84	84.40	74.09
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

histórico do PLD horário - Norte



Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.27	125.19	232.29	207.88	285.88	259.46	249.40	276.62	265.87
2026	240.38	380.14	250.39	139.58	169.13	186.69	135.15	126.70	125.66	84.76	--	--

PROJEÇÃO DO PLD
Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

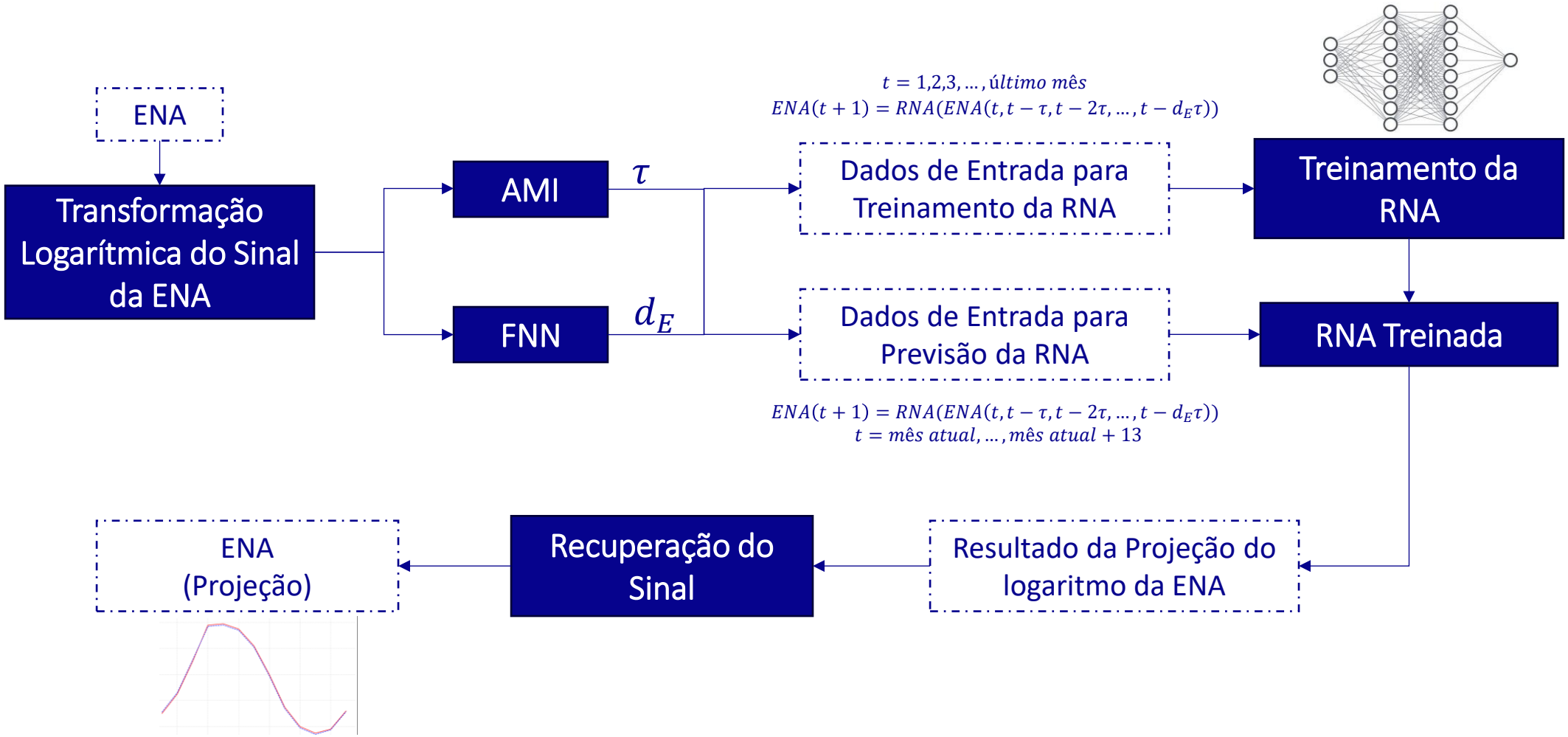
metodologias de previsão de vazões:

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

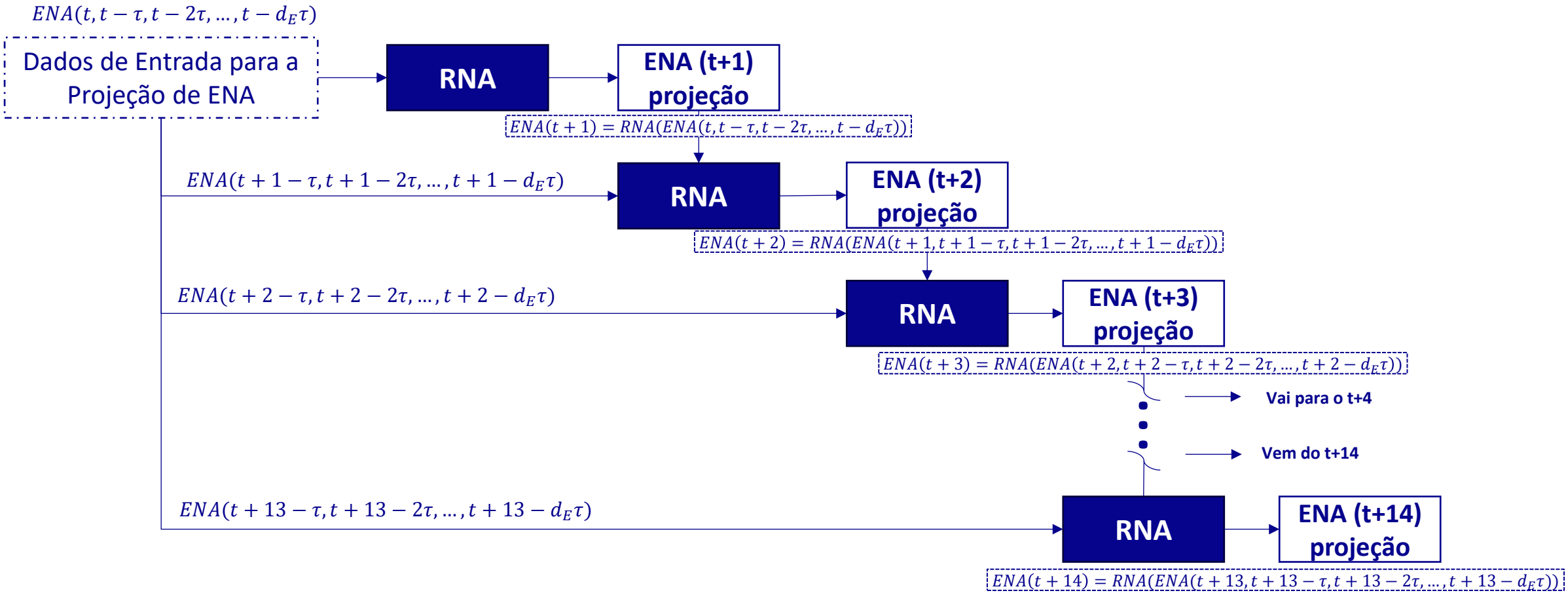
metodologia de simulação:

- 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.

projeção de ENA via modelo chuva-vazão SMAP

cenarização da precipitação

previsão de precipitação por conjunto

D1

D2

...

D14

ensemble de previsões de precipitação do *Climate Forecast System* (CFS)

D15

...

D450

ou

previsão de precipitação por conjunto + previsão de precipitação sub-sazonal clusterizada

D1

D2

...

D45

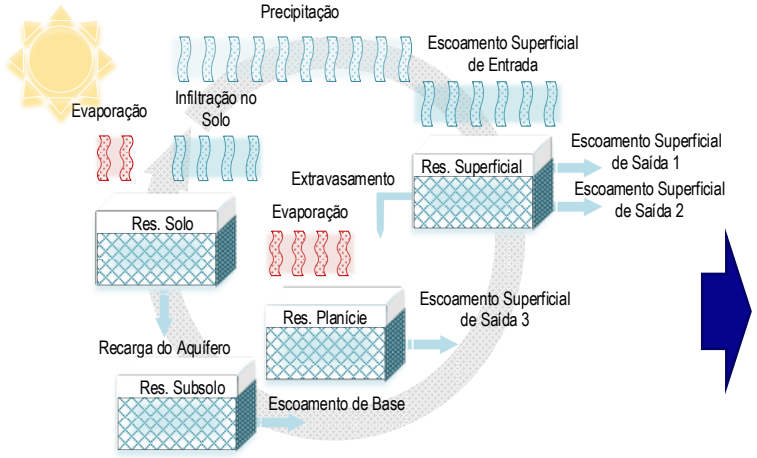
cenário selecionado a partir do **histórico de análise de precipitação do CPC** com base nos índices climáticos **Niño 1+2** e **AMO**

D46

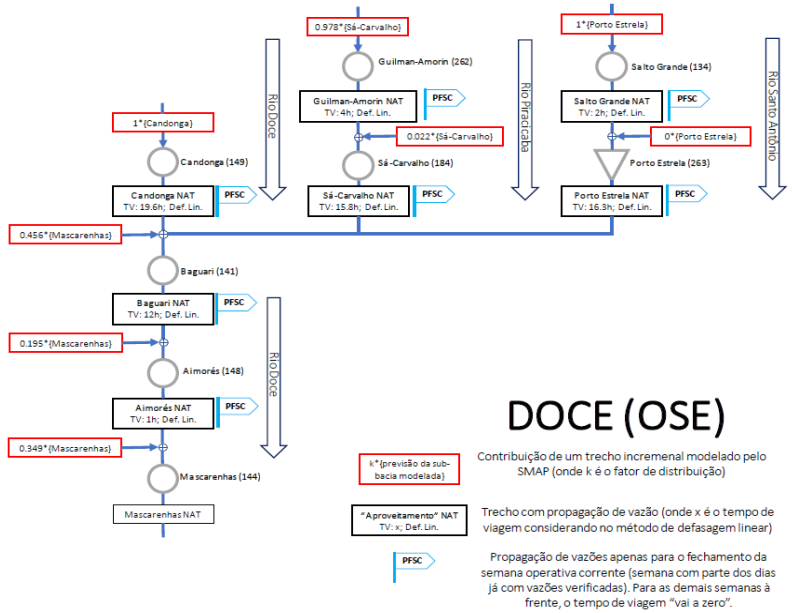
...

D450

previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV

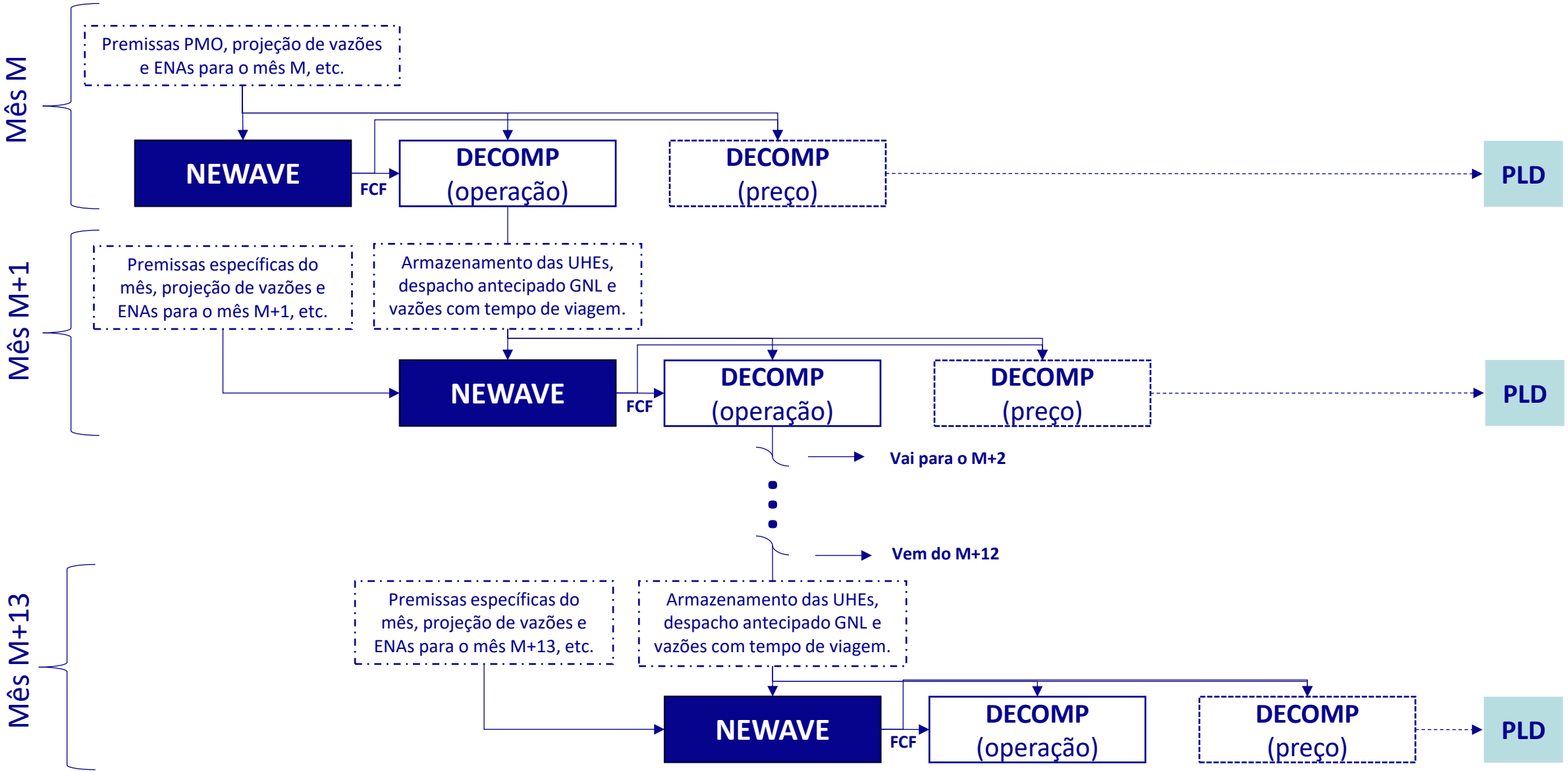


Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do CPC, a partir das quais são selecionados anos específicos com base na similaridade climática em relação às condições verificadas nos últimos 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*.

projeção do PLD - simulação encadeada newave e decomp



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

- 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.

projeção de PLD - premissas

- **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 novembro de 2023 a dezembro de 2024 (similaridade climatológica)

- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2015 a dezembro de 2016 (similaridade climatológica)

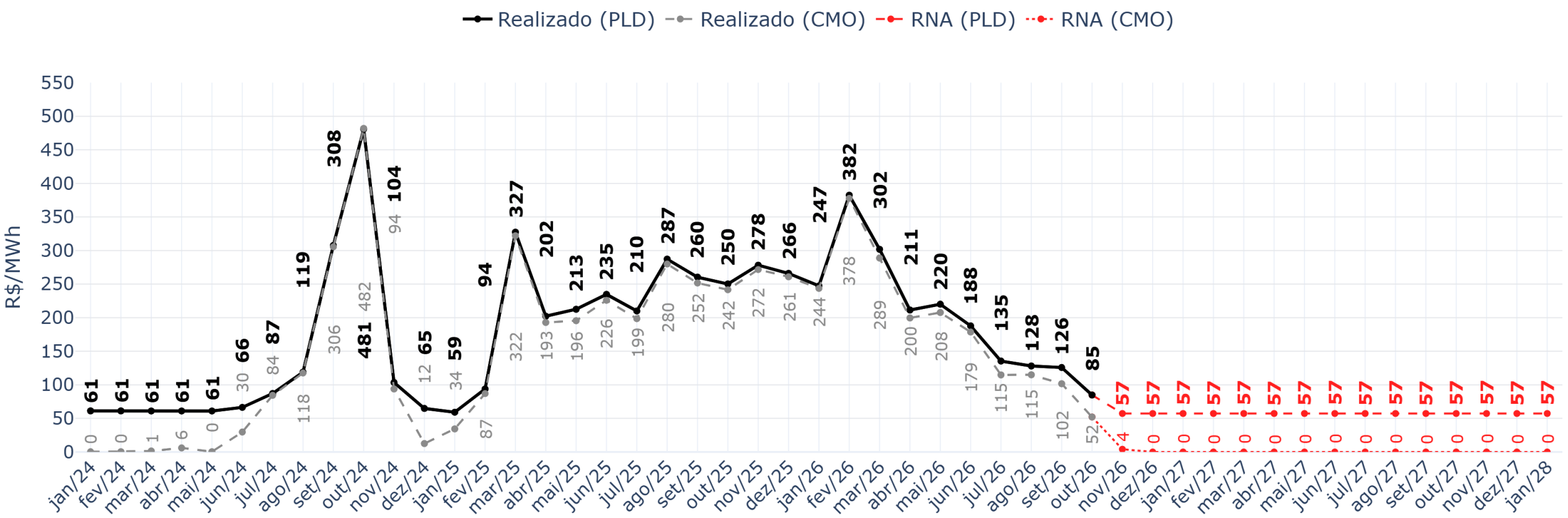
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2026 até abril de 2027 (média do ensemble de vazões)

- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2026 até abril de 2027 (limite inferior do ensemble de vazões)

- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA

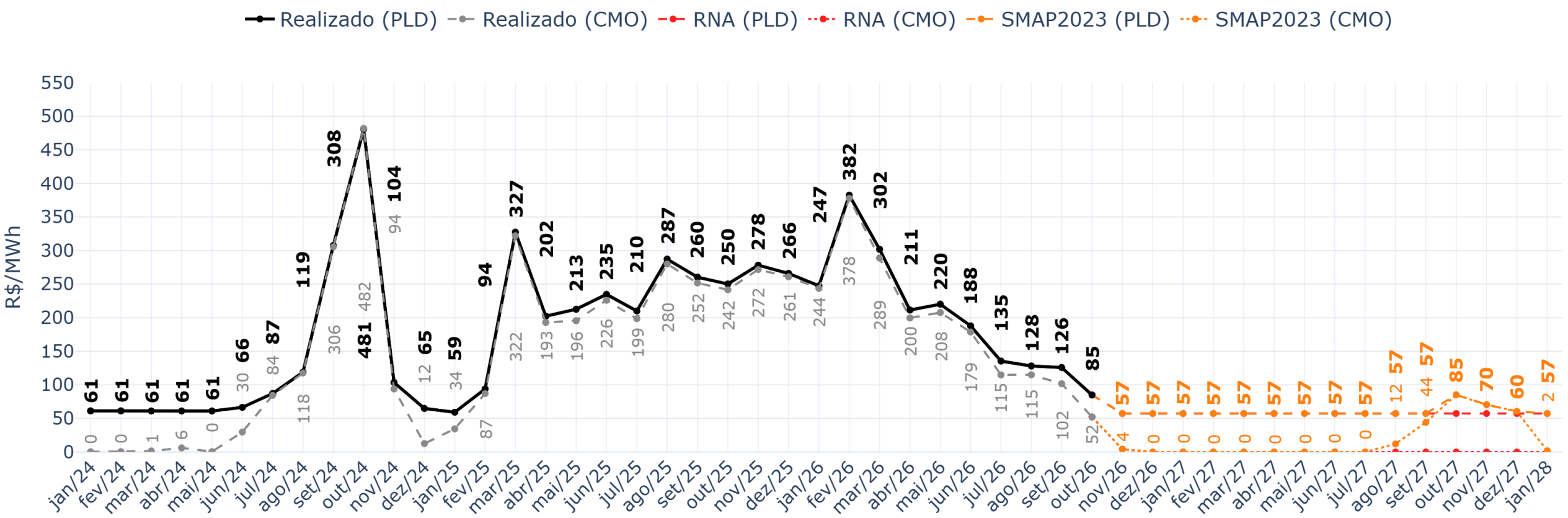


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

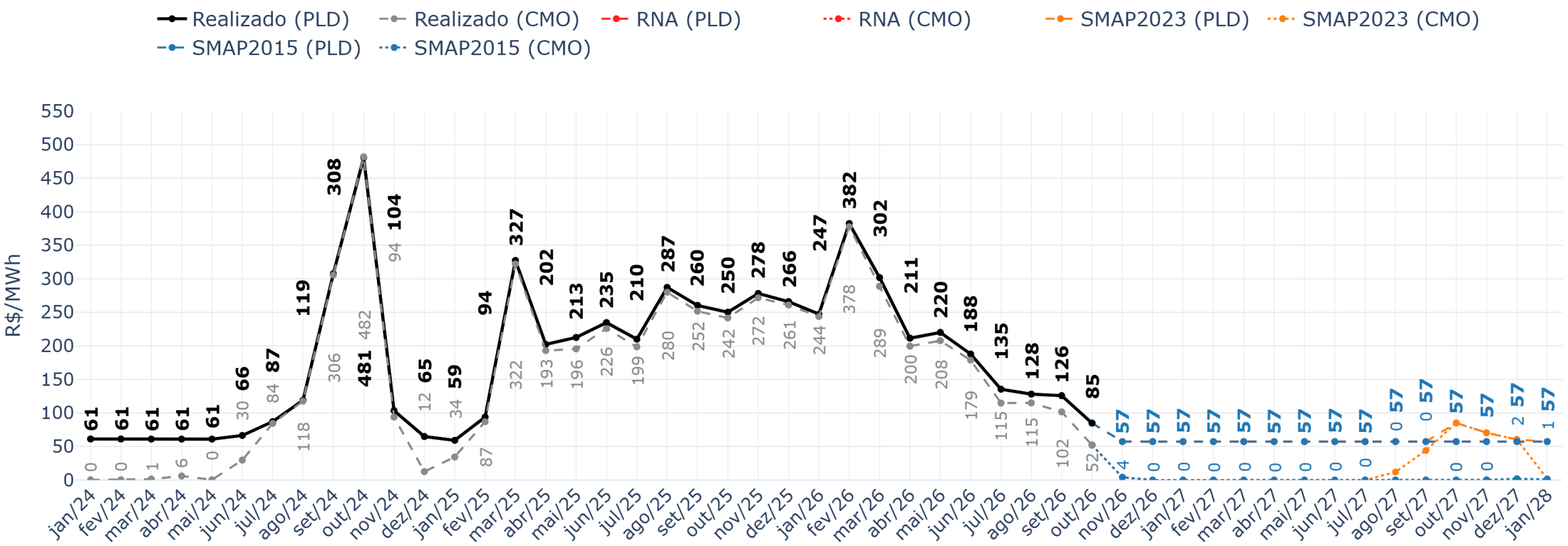


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

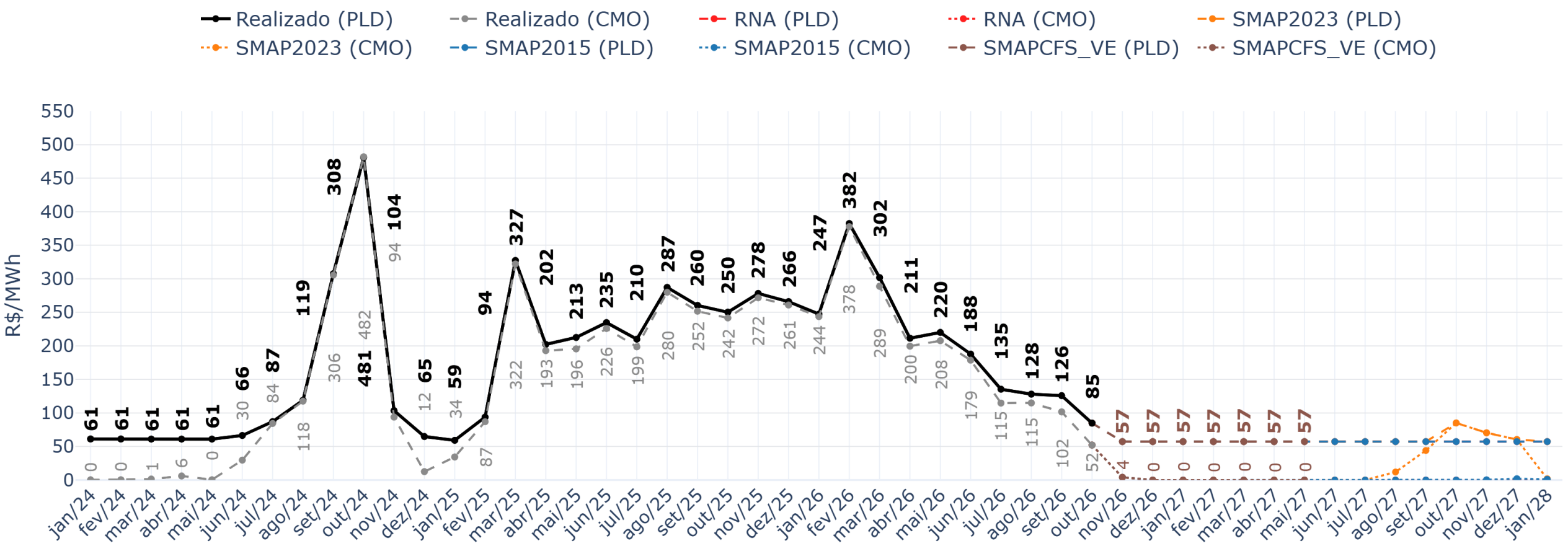


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

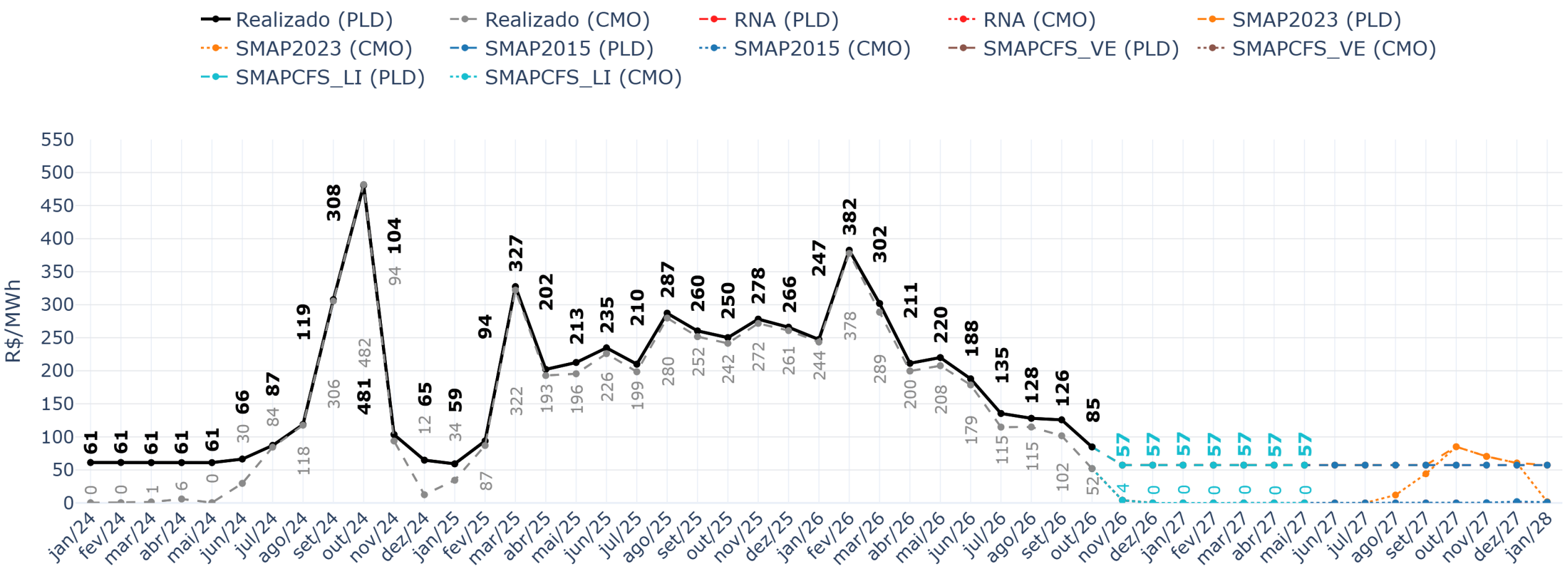


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98	57,31	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

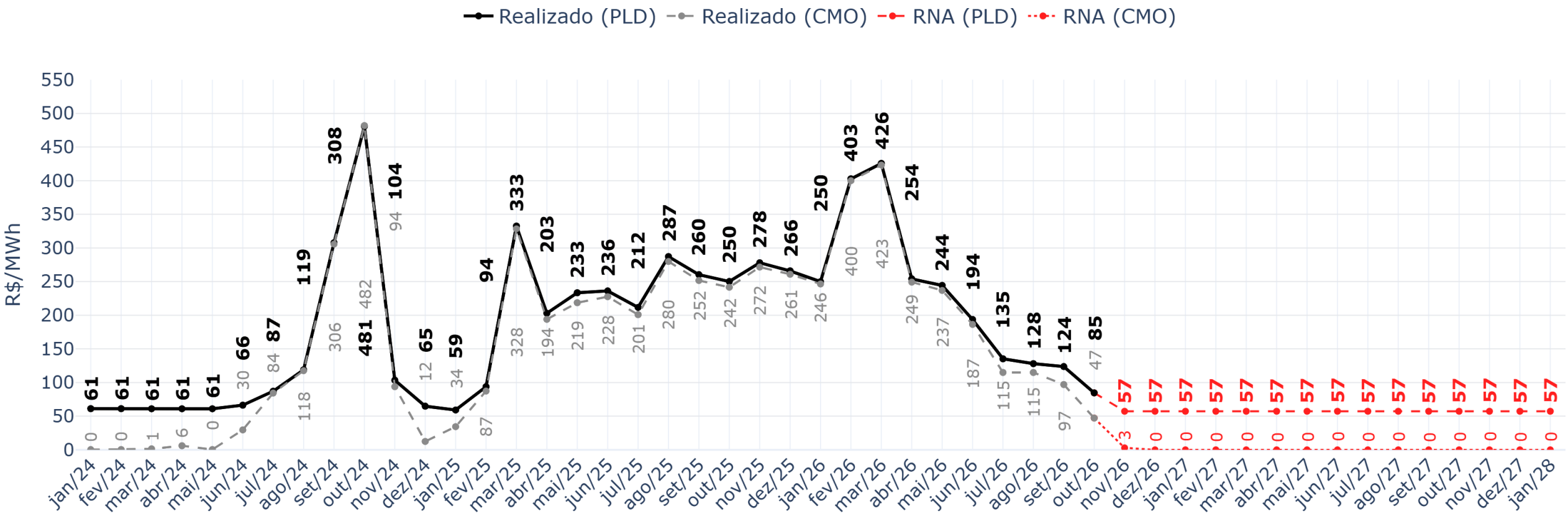


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**178,30**	**178,30**	**178,30**	**178,30**	**178,30**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**60,98**	**57,31**	**57,31**	**57,31**

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – S

proj. PLD RNA

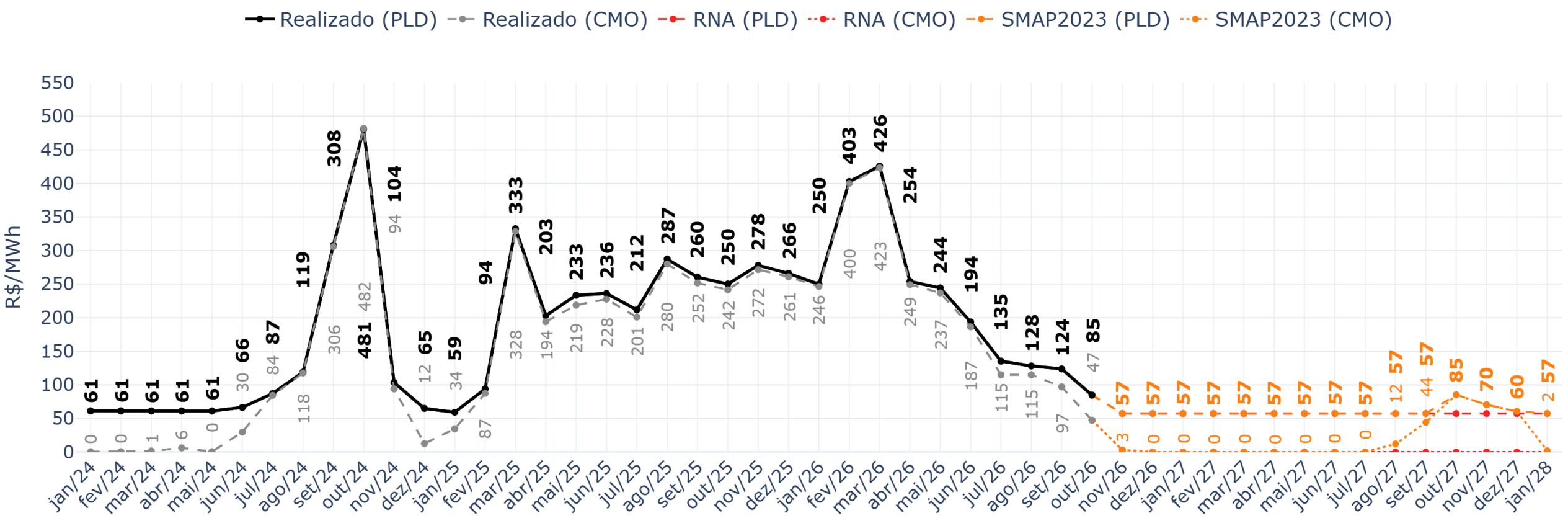


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – S

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

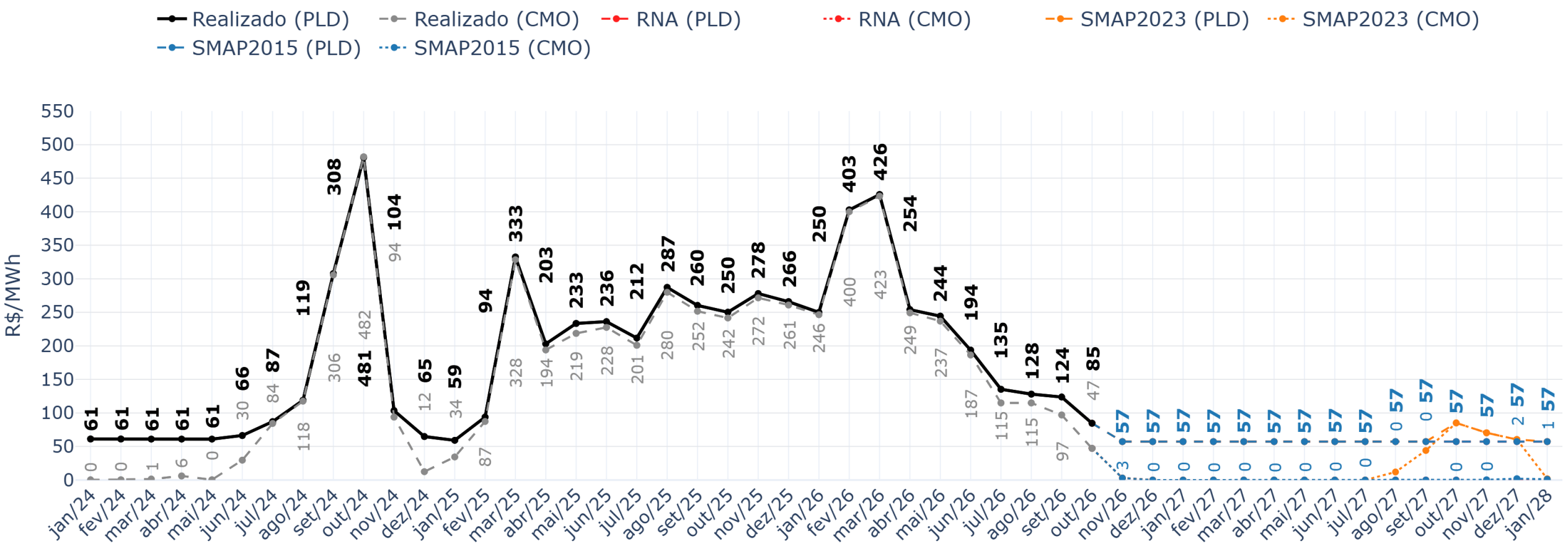


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – S

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

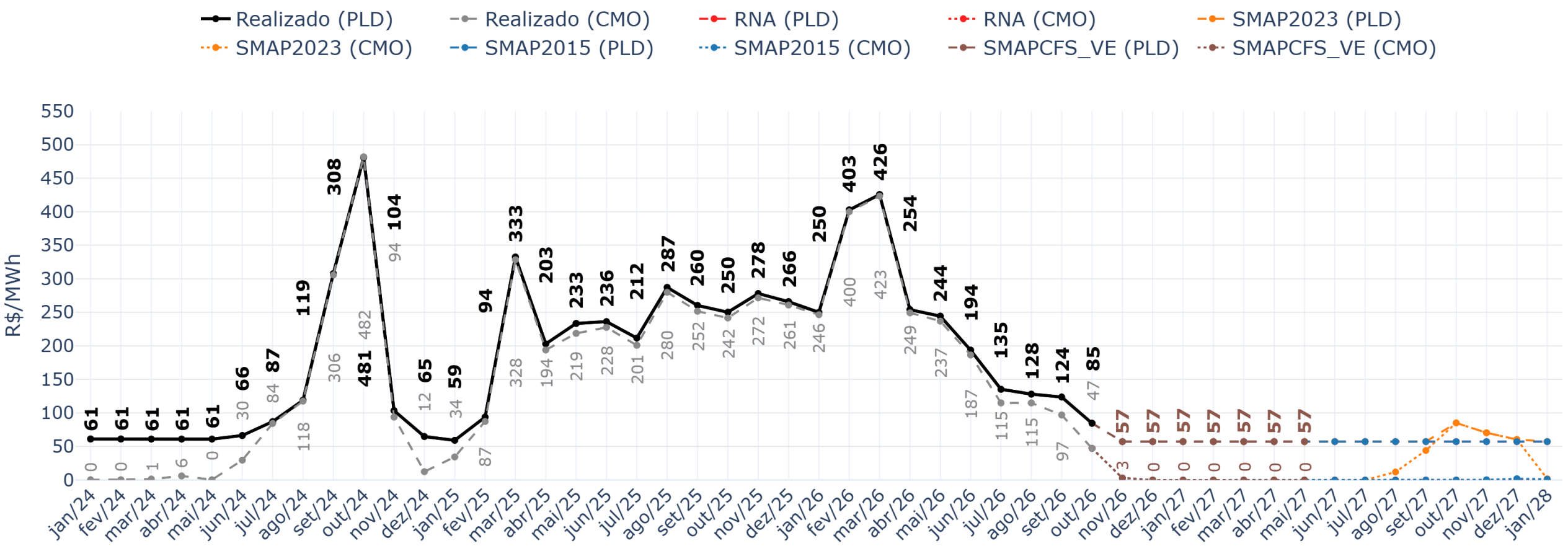


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – S

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

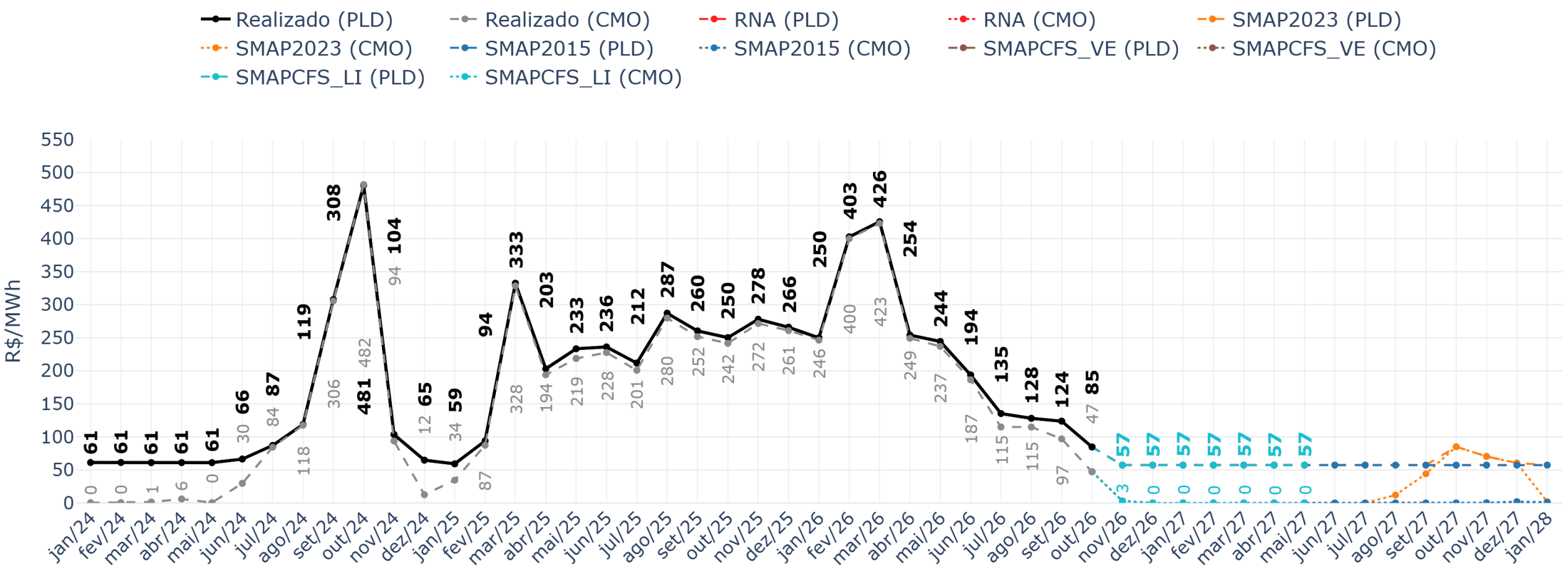


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98	57,31	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – S

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

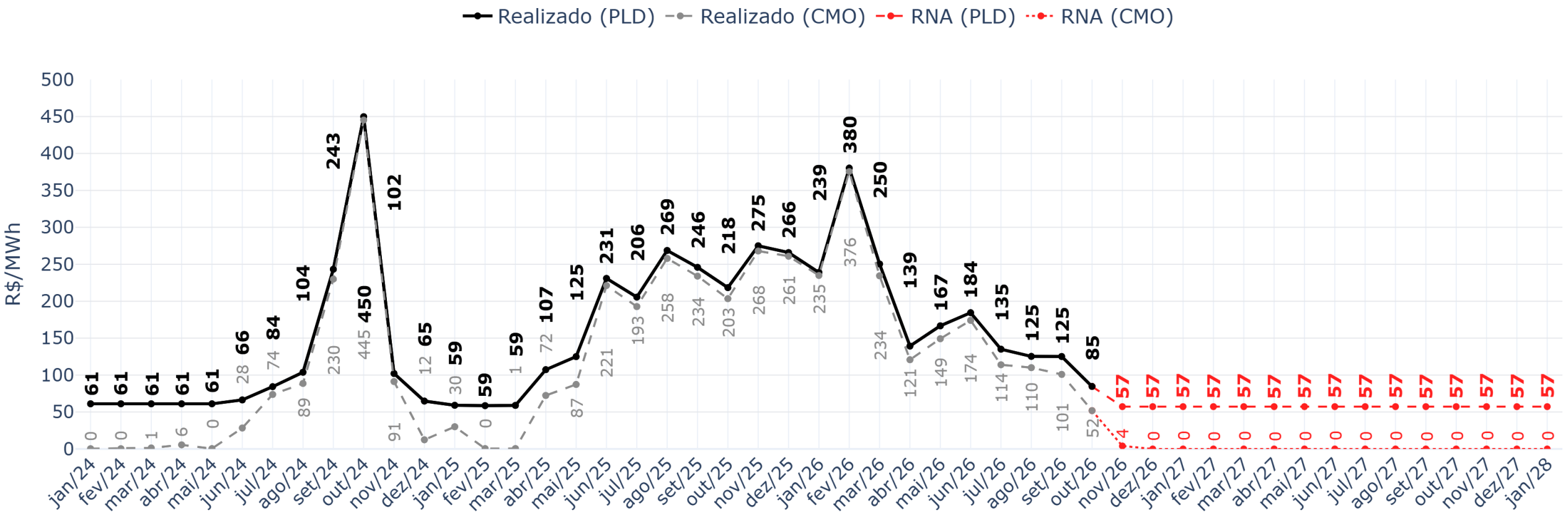


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**196,39**	**196,39**	**196,39**	**196,39**	**196,39**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**60,98**	**57,31**	**57,31**	**57,31**

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – NE

proj. PLD RNA

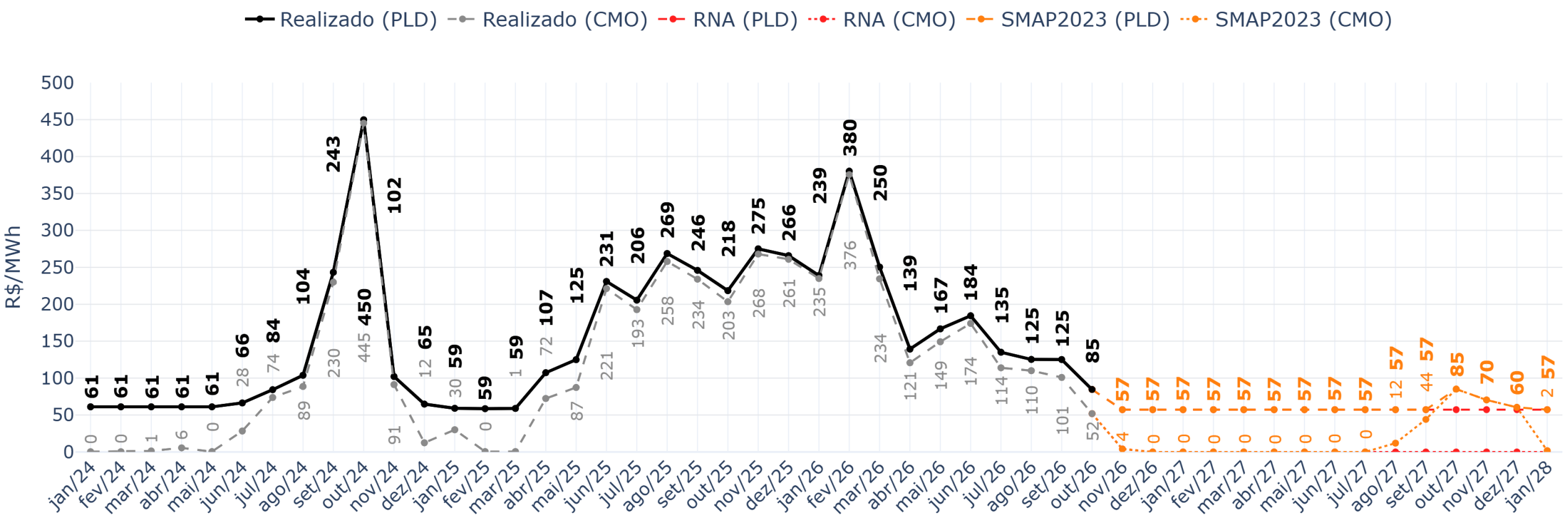


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – NE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

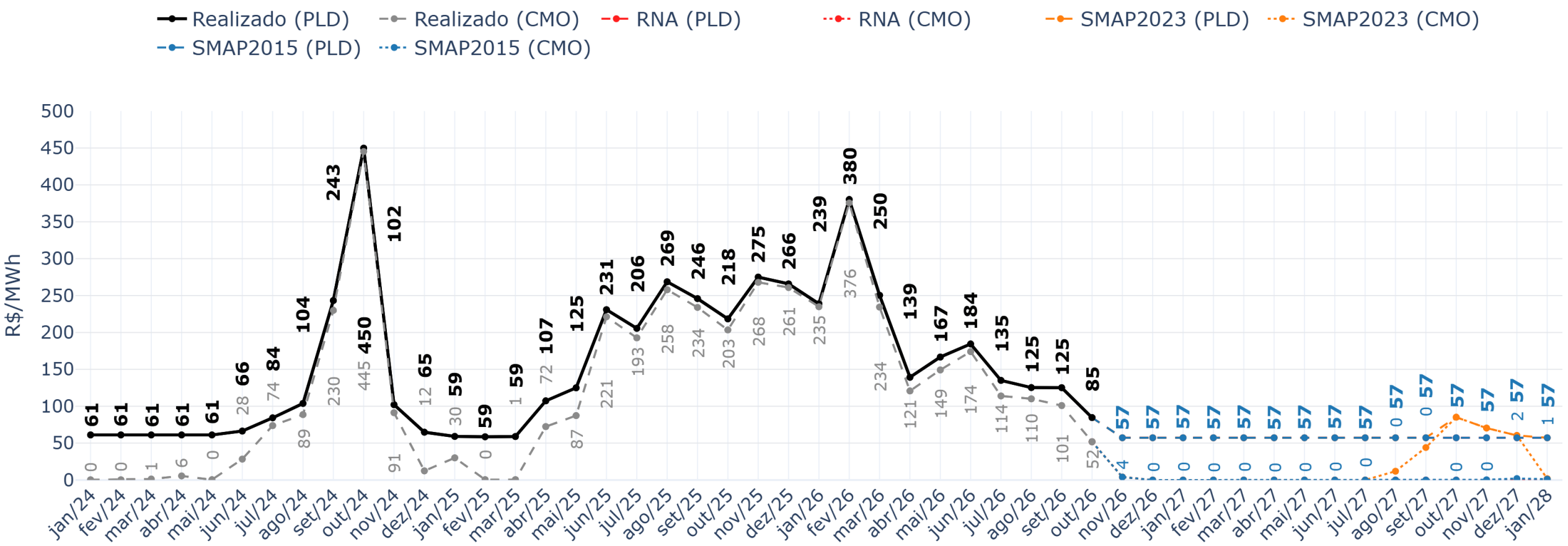


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – NE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

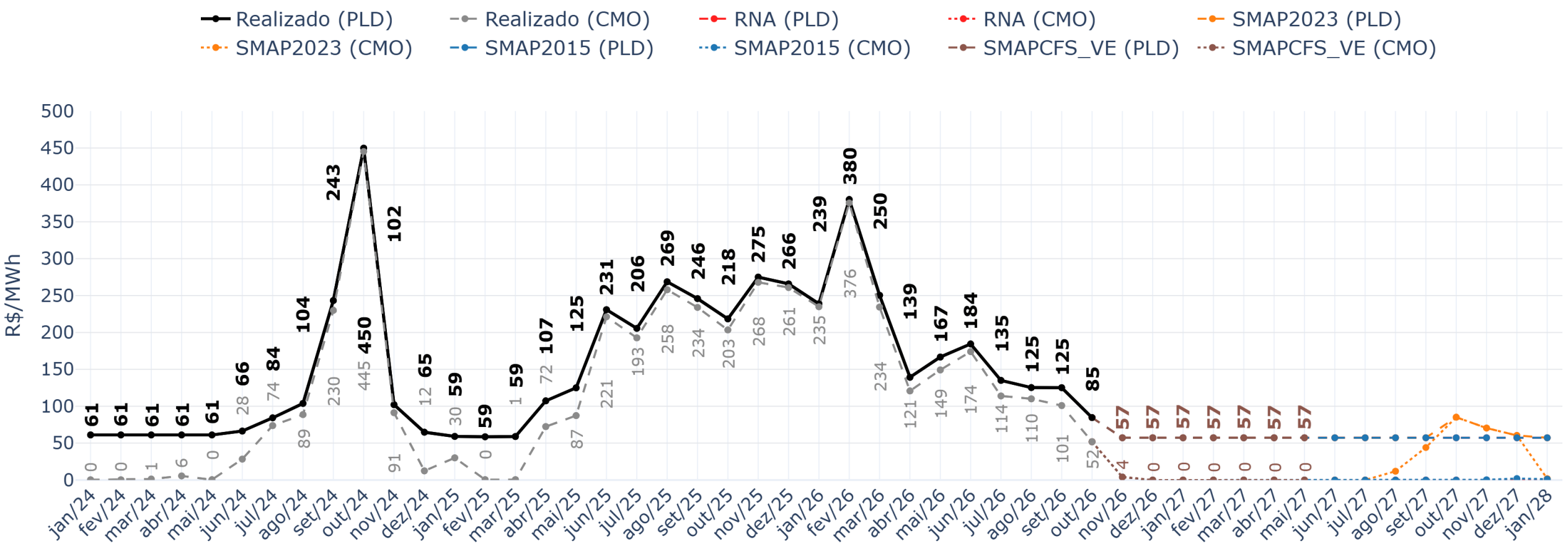


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – NE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

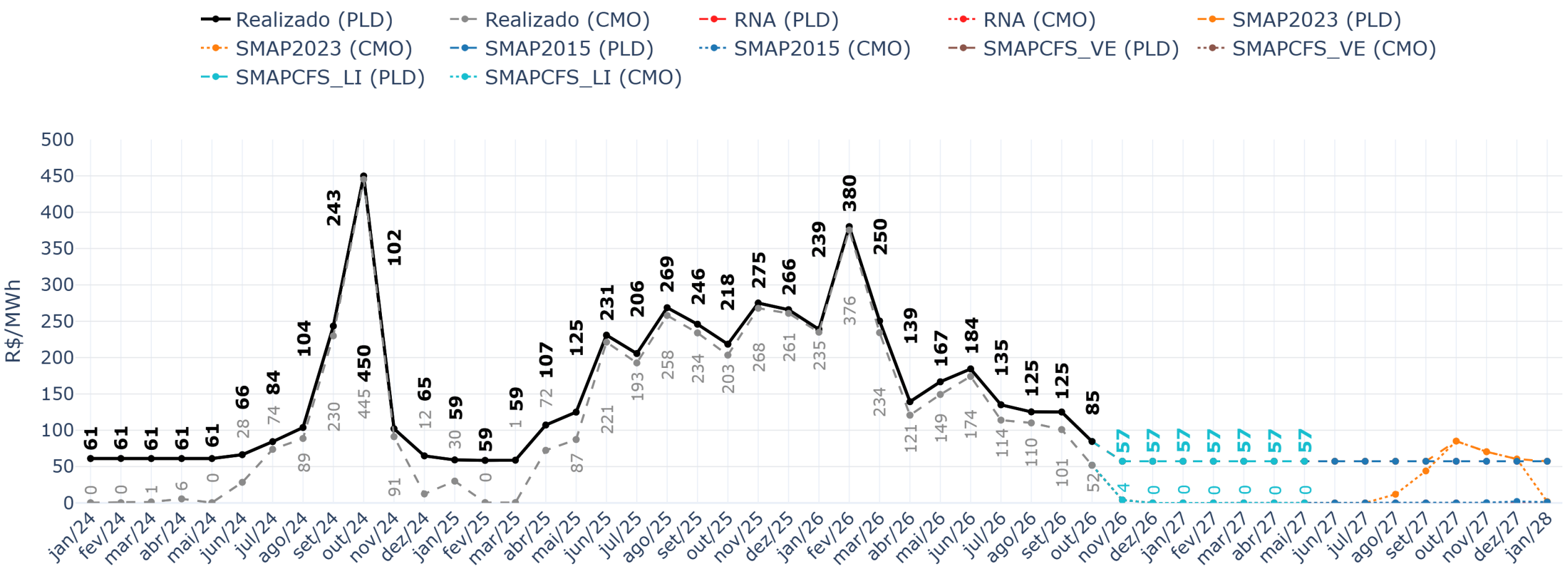


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98	57,31	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – NE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

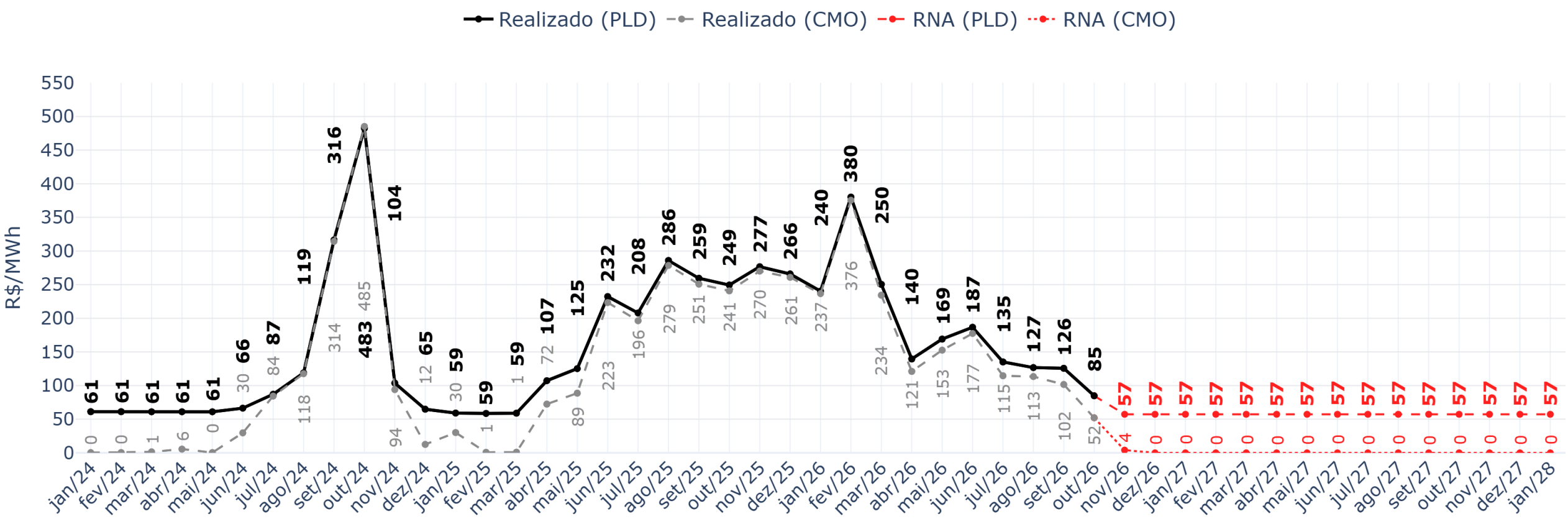


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98	57,31	57,31	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – N

proj. PLD RNA

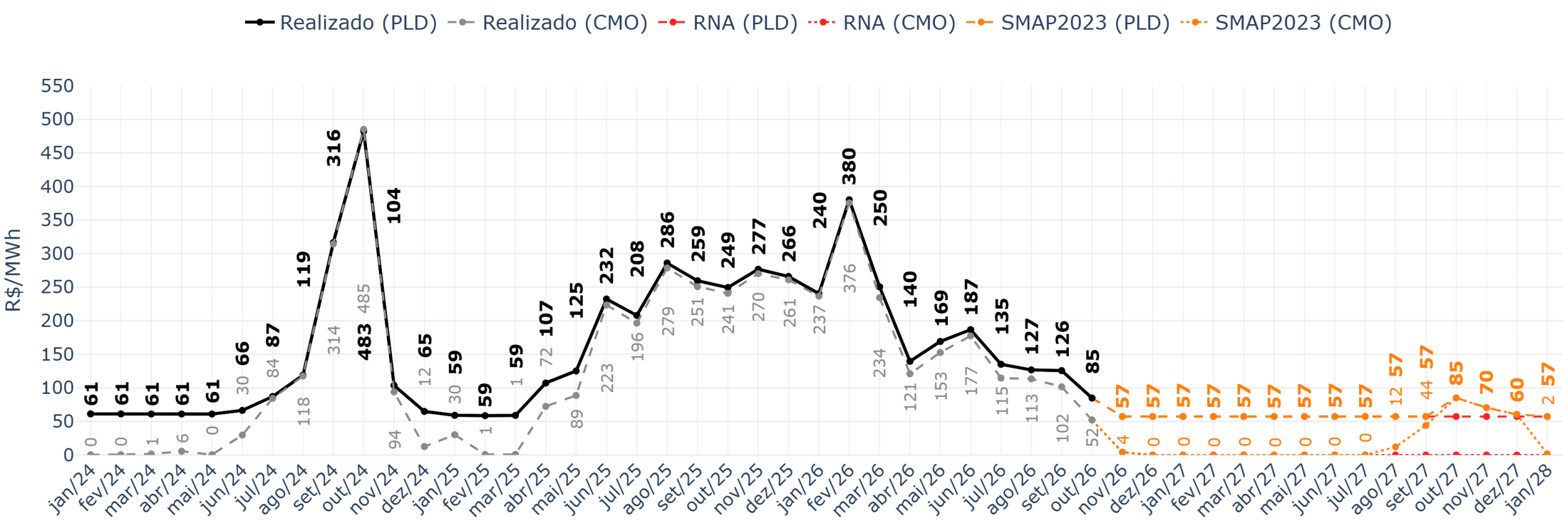


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – N

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

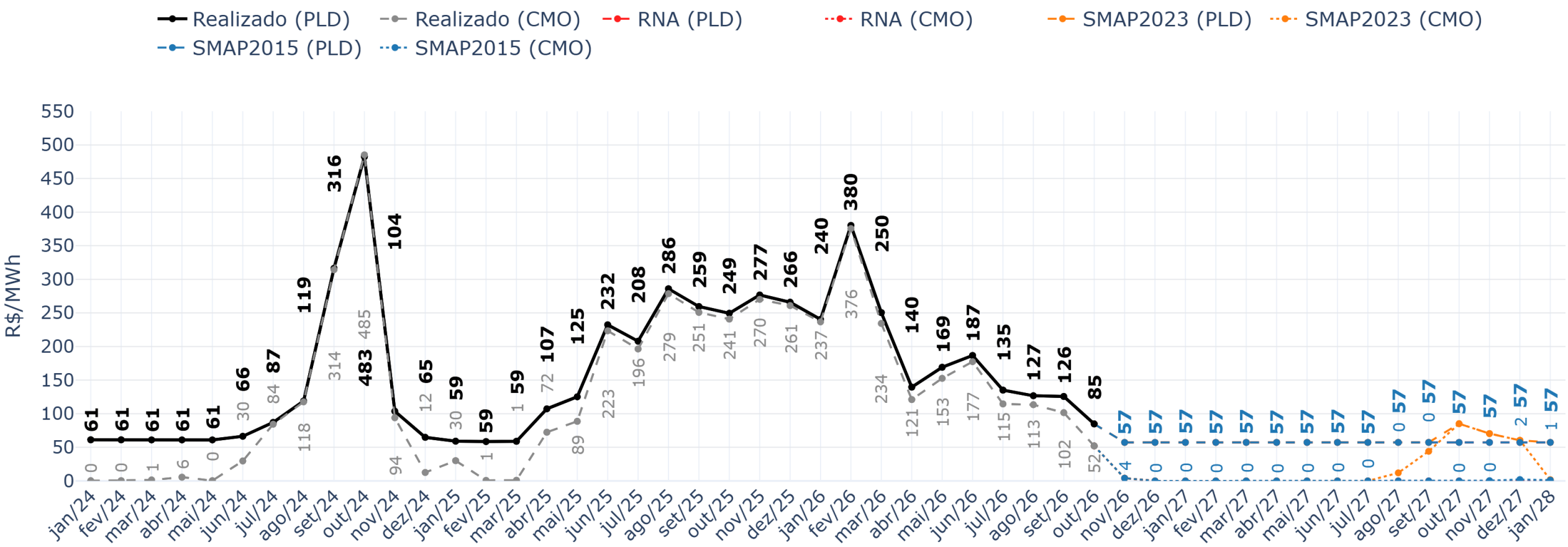


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – N

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

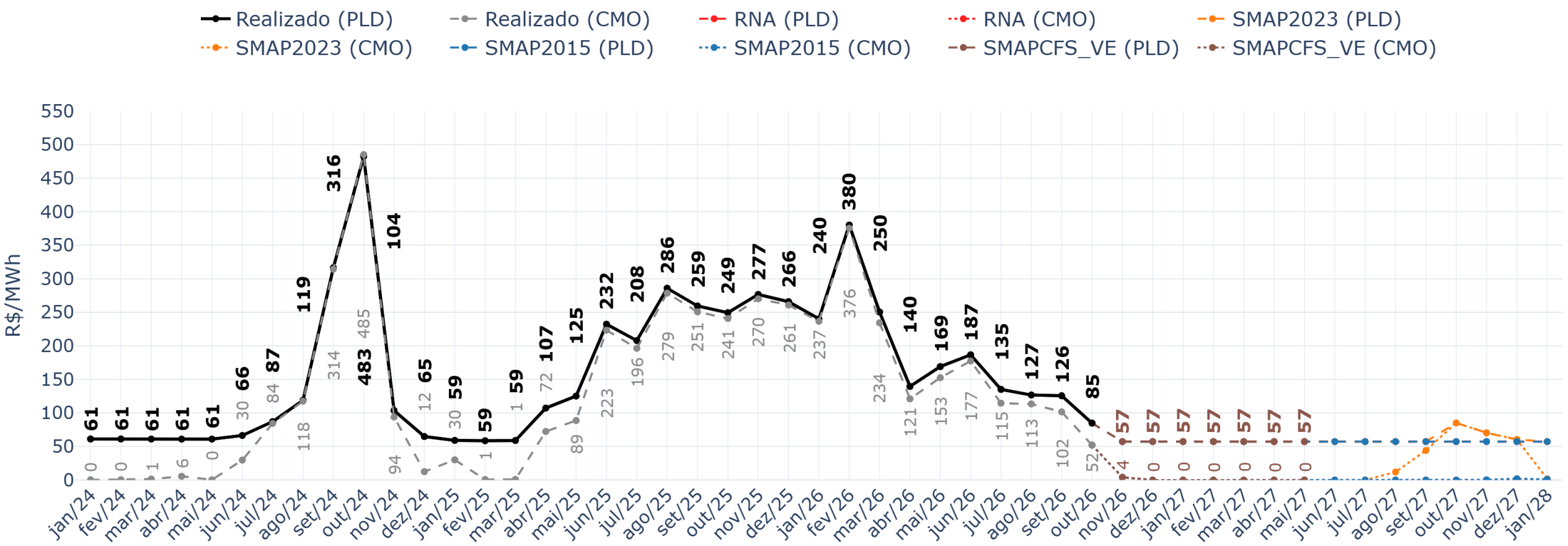


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – N

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

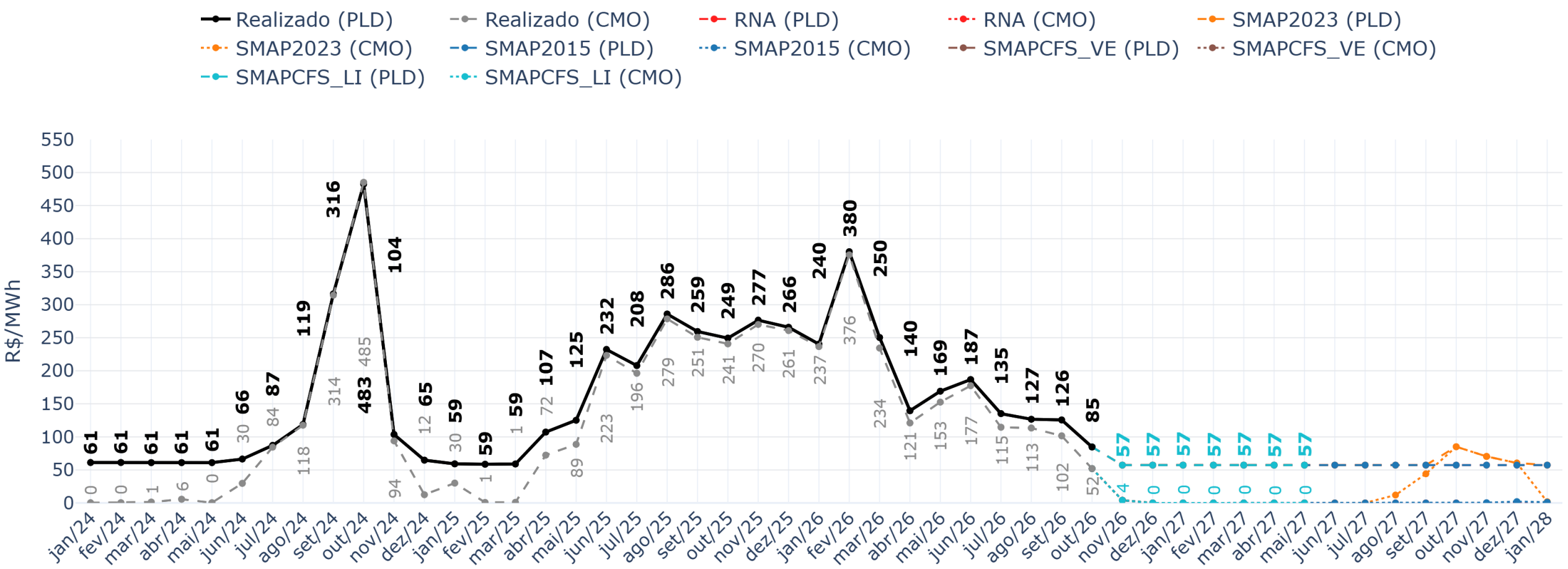


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98	57,31	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – N

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77	162,77	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98	57,31	57,31	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

tabela resumo da projeção do PLD (R$/MWh)

SE/CO	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	85	70	60	57
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

S	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	85	70	60	57
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

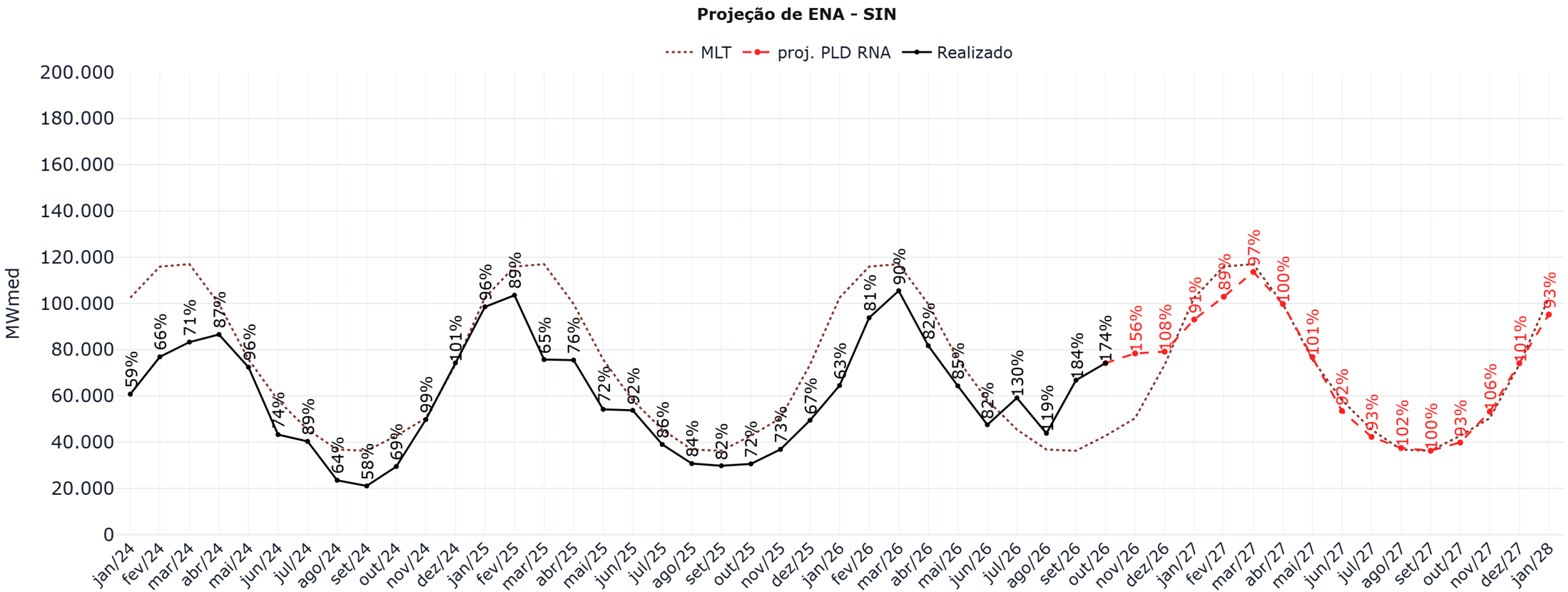
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	85	70	60	57
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	85	70	60	57
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh*

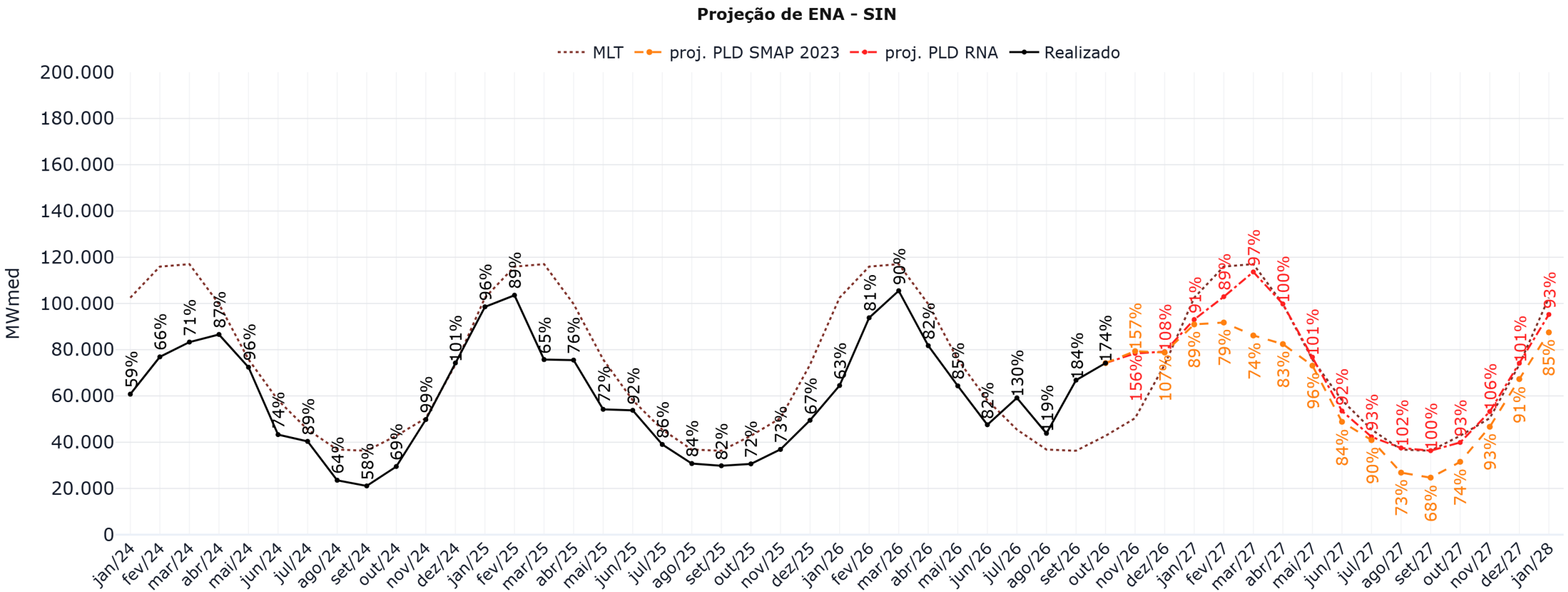
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



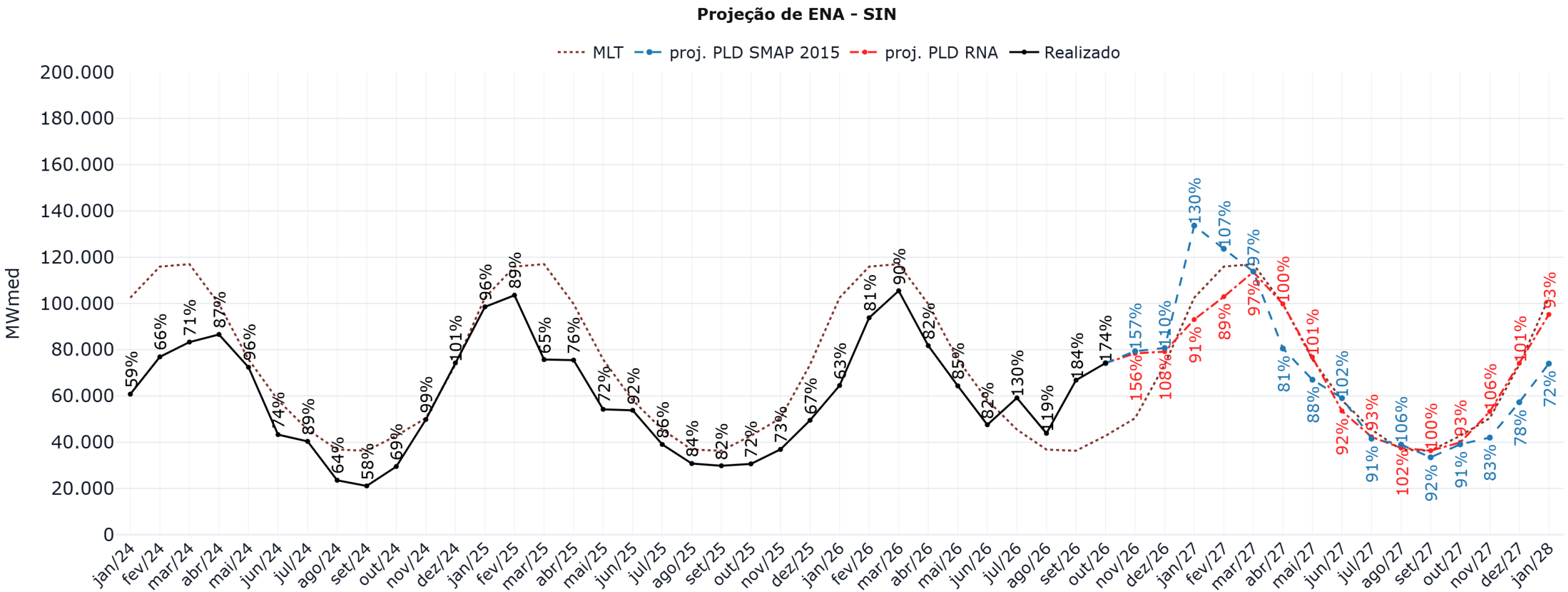
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



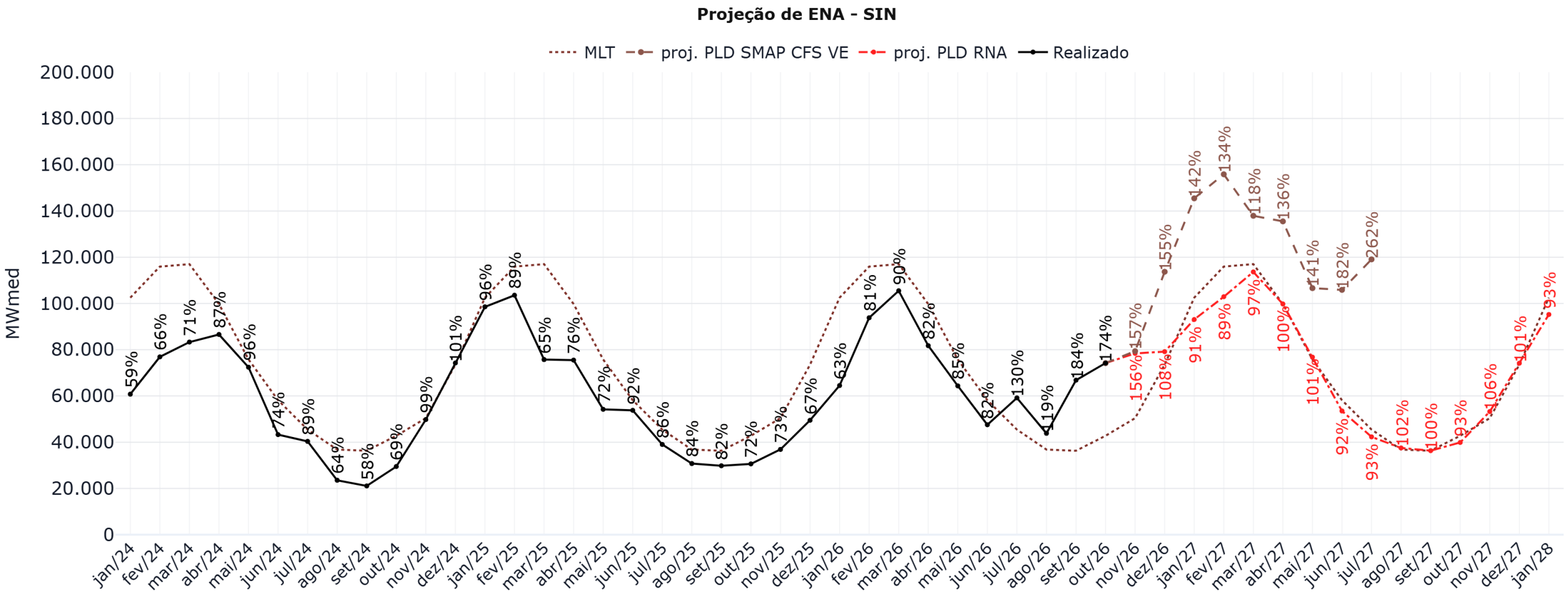
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



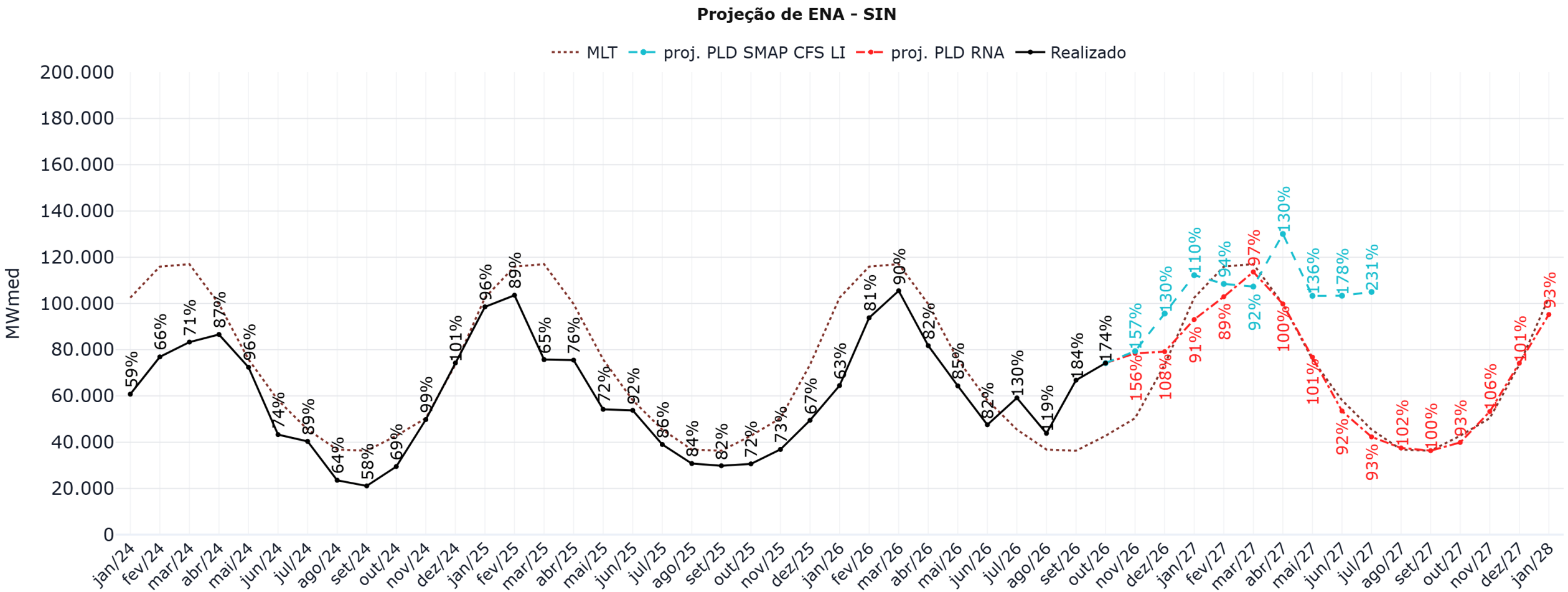
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



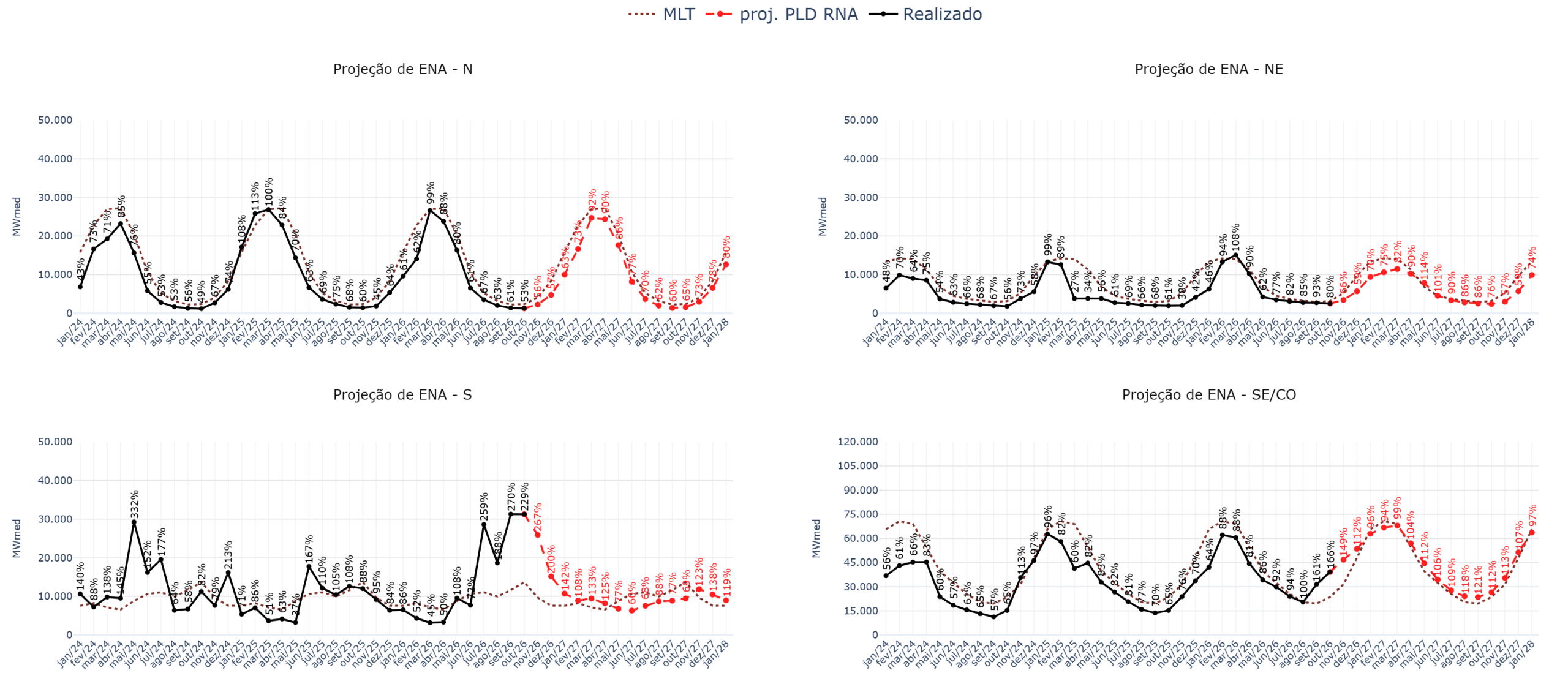
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



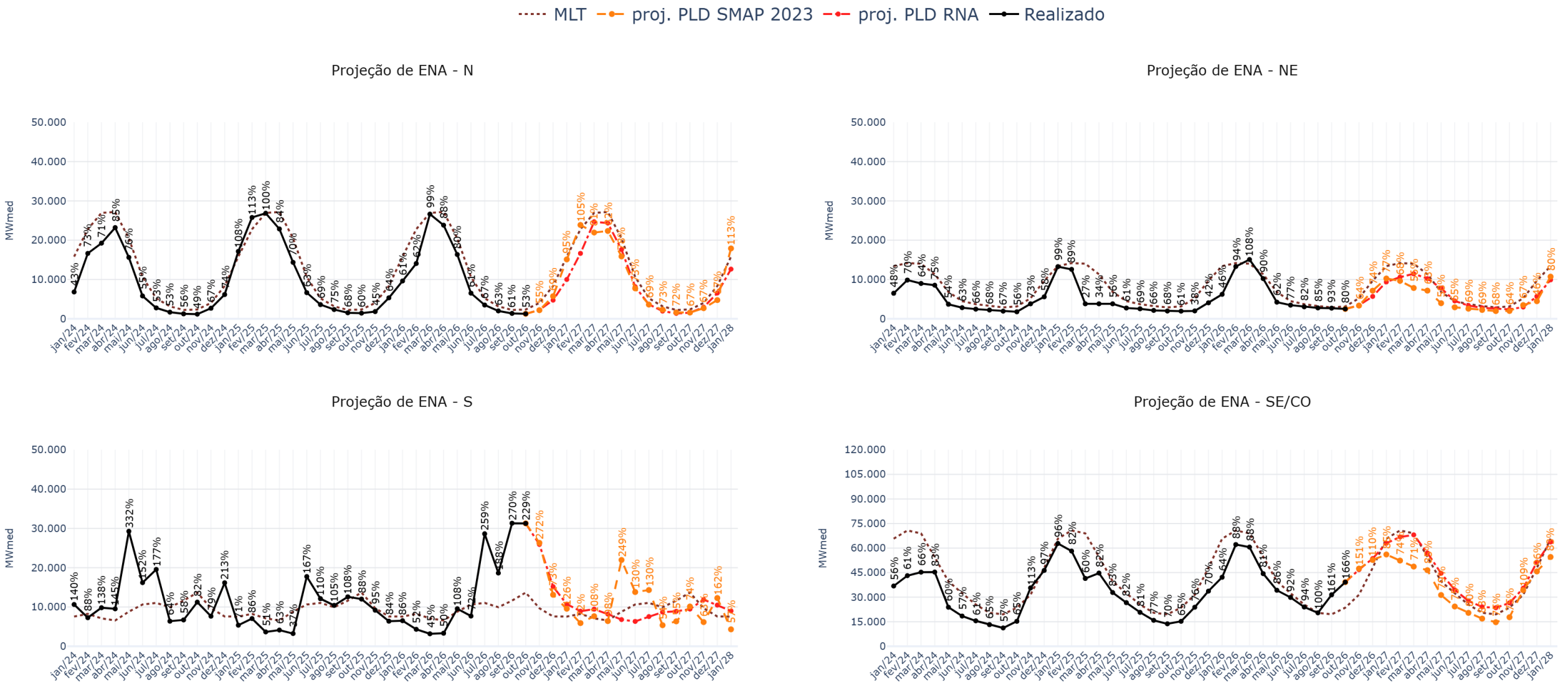
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



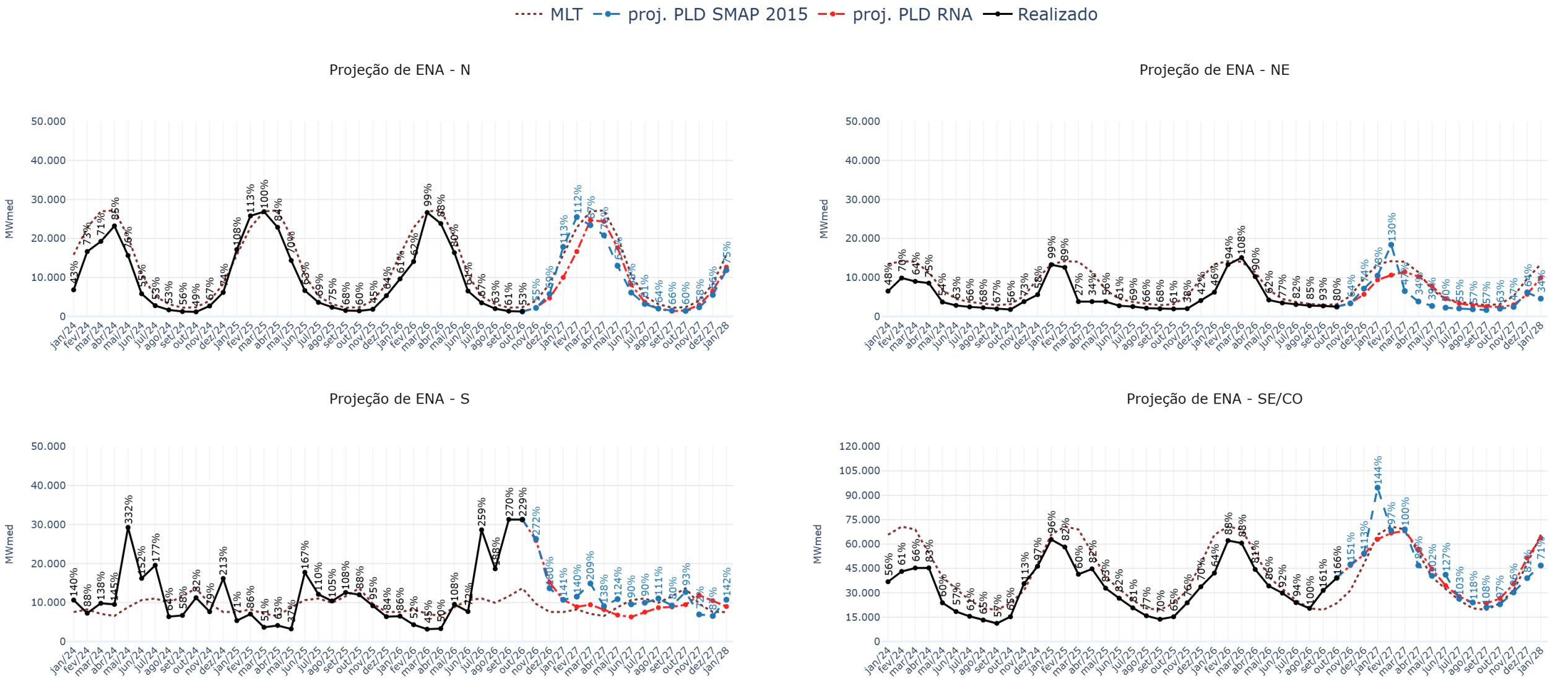
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



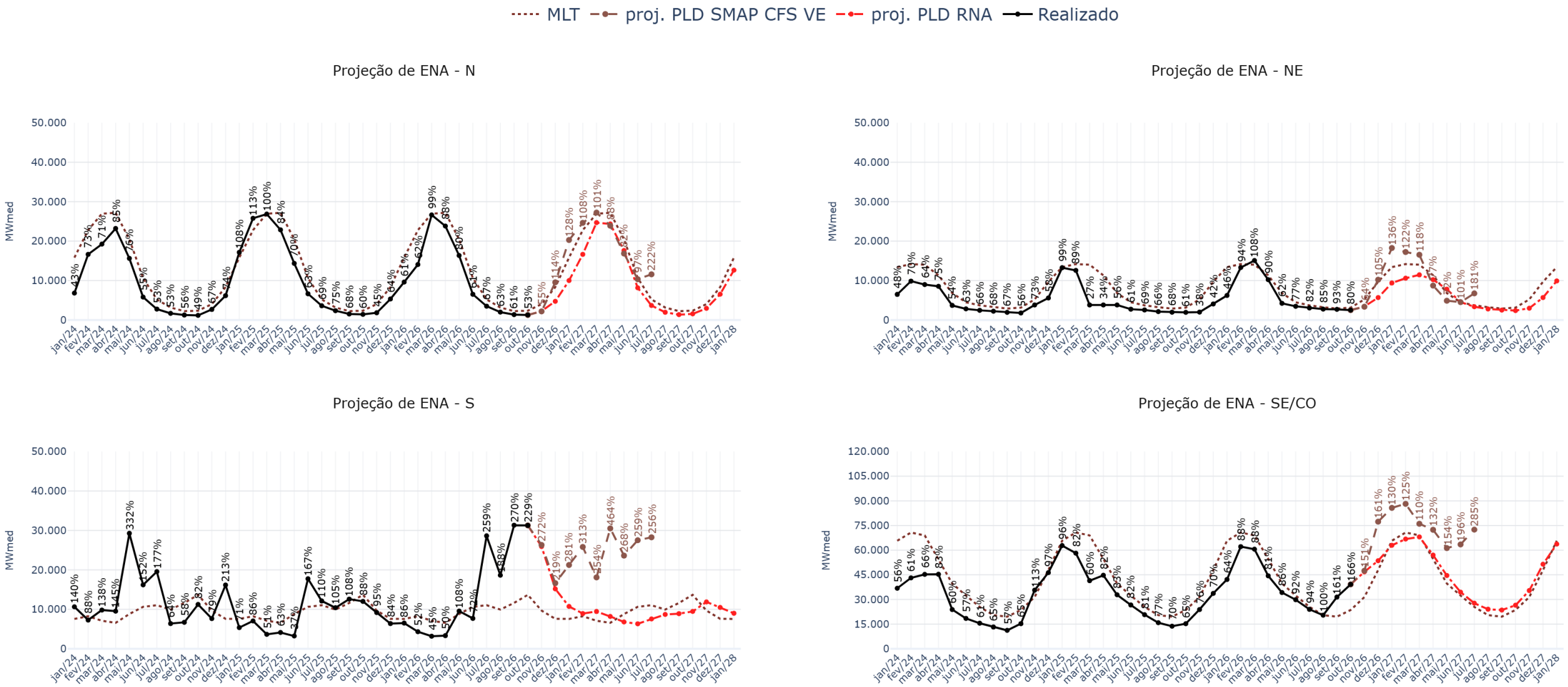
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

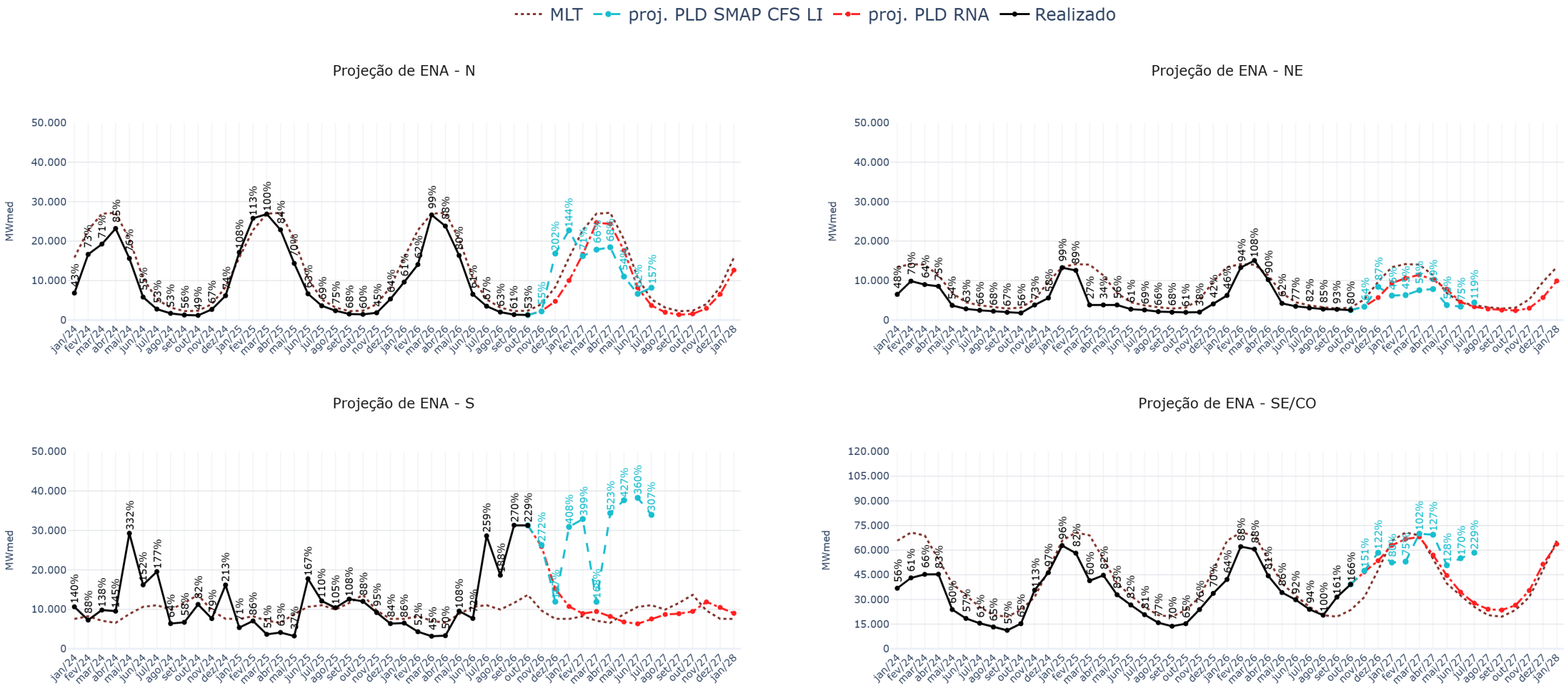


tabela resumo da projeção de energia natural afluente (MWmed).

SE/CO	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	46.800	53.570	62.956	66.738	68.060	57.008	44.564	34.462	27.714	24.041	23.561	26.490	35.393	51.412	63.685
SMAP 2023	47.475	52.756	56.043	52.343	48.714	46.507	31.296	24.319	20.416	16.906	14.699	17.780	34.307	45.740	54.554
SMAP 2015	47.475	54.189	94.681	68.267	69.020	46.820	40.489	41.130	26.324	24.046	21.042	22.937	30.253	39.021	46.809
SMAP CFS VE	47.475	77.309	85.738	88.180	76.052	72.349	61.249	63.486	72.491	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	47.475	58.436	52.456	53.048	70.014	69.406	50.828	55.068	58.399	-	-	-	-	-	-

S	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	25.910	15.172	10.725	8.932	9.450	8.183	6.802	6.331	7.548	8.699	8.901	9.457	11.881	10.480	8.998
SMAP 2023	26.326	13.100	9.566	5.898	7.657	6.414	21.958	13.823	14.304	5.374	6.351	10.126	6.148	12.292	4.318
SMAP 2015	26.326	13.644	10.694	11.524	14.879	9.075	10.885	9.558	9.952	11.054	9.254	12.713	6.939	6.574	10.730
SMAP CFS VE	26.326	16.634	21.226	25.810	18.081	30.512	23.627	27.510	28.256	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	26.326	11.928	30.899	32.875	11.904	34.369	37.636	38.247	33.947	-	-	-	-	-	-

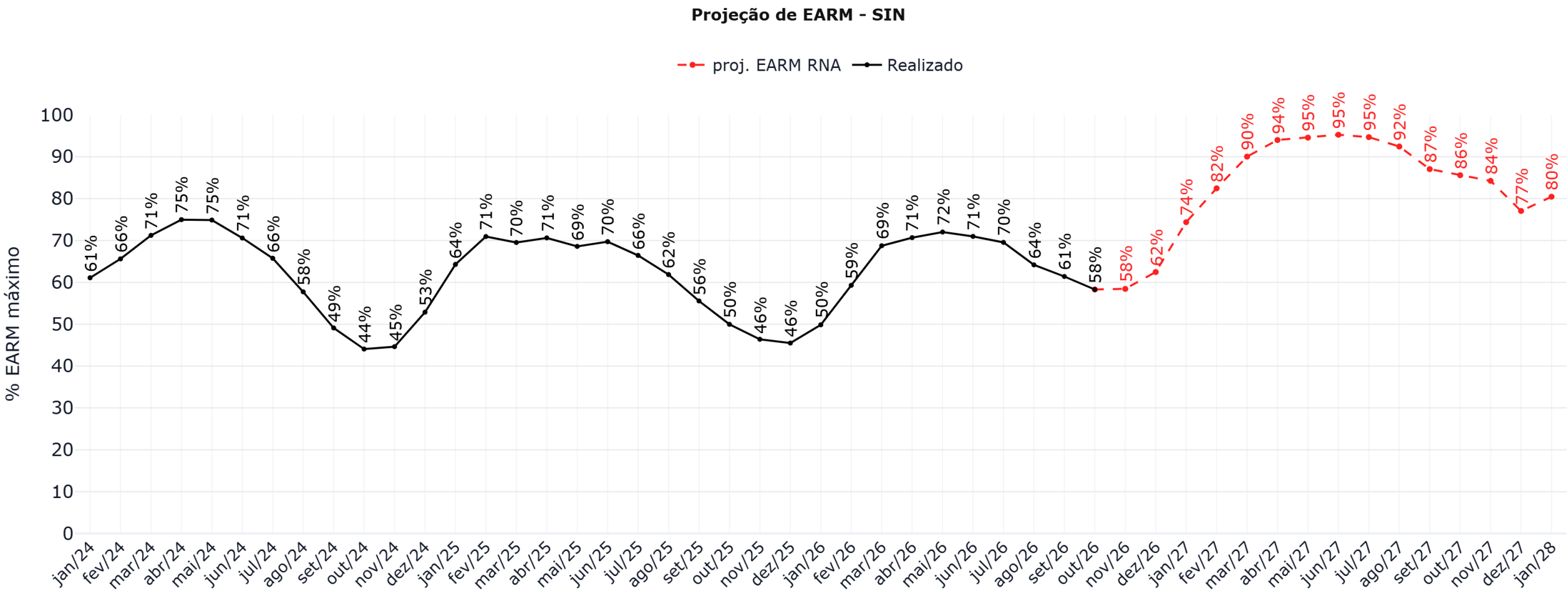
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	3.427	5.679	9.387	10.588	11.448	10.232	7.801	4.536	3.363	2.803	2.510	2.392	2.987	5.698	9.898
SMAP 2023	3.367	7.157	10.261	9.634	7.851	7.164	3.970	2.917	2.561	2.248	1.975	2.006	3.503	4.481	10.730
SMAP 2015	3.367	7.156	10.485	18.376	6.516	3.836	2.691	2.244	2.048	1.837	1.660	1.987	2.450	6.175	4.583
SMAP CFS VE	3.367	10.216	18.261	17.249	16.538	8.738	4.904	4.525	6.747	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	3.367	8.423	6.182	6.327	7.541	7.851	3.779	3.392	4.439	-	-	-	-	-	-

N	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	2.263	4.741	9.997	16.648	24.685	24.341	17.609	8.155	3.672	1.954	1.363	1.545	2.961	6.539	12.645
SMAP 2023	2.200	5.735	15.100	23.877	21.952	22.341	15.887	7.752	3.622	2.308	1.632	1.586	2.687	4.762	17.912
SMAP 2015	2.200	5.743	17.832	25.477	23.399	20.792	12.980	6.140	3.190	2.020	1.498	1.422	2.346	5.519	11.868
SMAP CFS VE	2.200	9.553	20.273	24.636	27.237	23.912	16.864	10.346	11.579	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	2.200	16.871	22.719	16.198	17.843	18.443	11.020	6.627	8.198	-	-	-	-	-	-

SIN	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	78.401	79.162	93.064	102.906	113.642	99.763	76.776	53.484	42.298	37.497	36.335	39.884	53.222	74.130	95.226
SMAP 2023	79.368	78.748	90.970	91.752	86.174	82.426	73.111	48.811	40.903	26.836	24.657	31.497	46.645	67.275	87.514
SMAP 2015	79.368	80.732	133.692	123.644	113.813	80.522	67.045	59.072	41.514	38.957	33.453	39.059	41.987	57.289	73.990
SMAP CFS VE	79.368	113.712	145.497	155.875	137.909	135.512	106.643	105.867	119.073	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	79.368	95.657	112.255	108.448	107.303	130.068	103.264	103.334	104.984	-	-	-	-	-	-

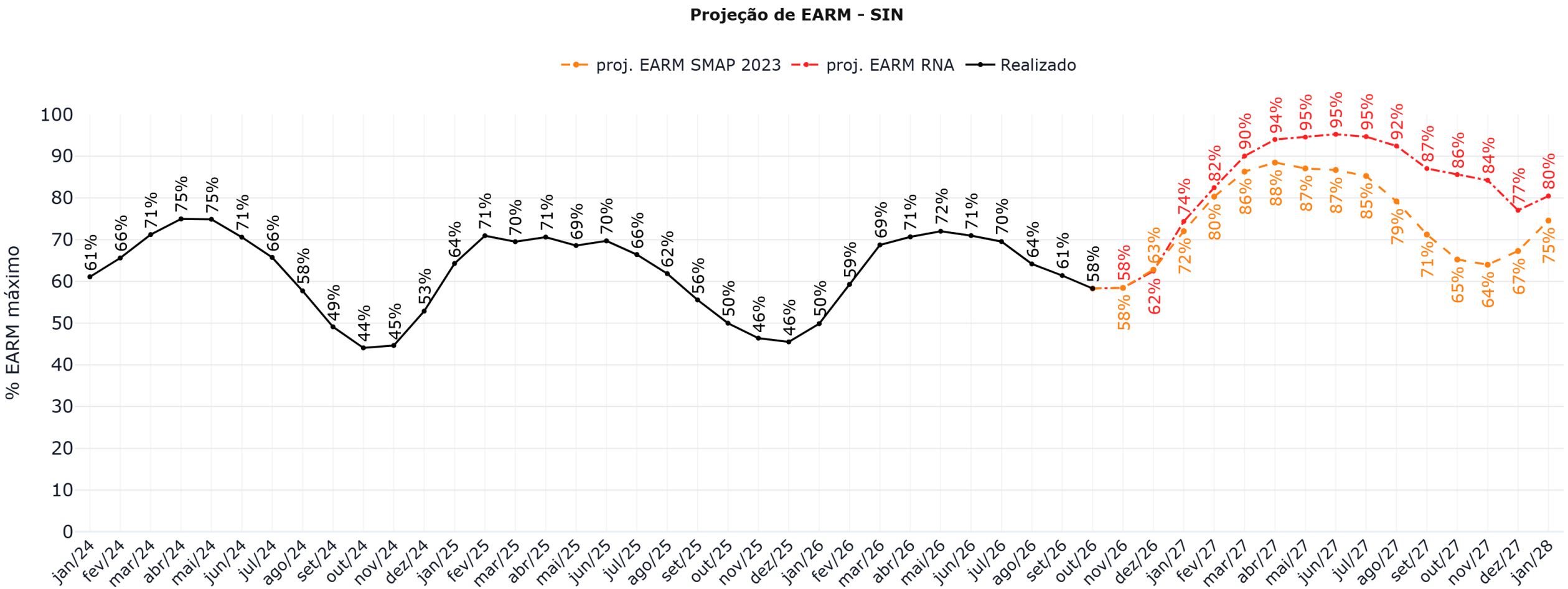
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



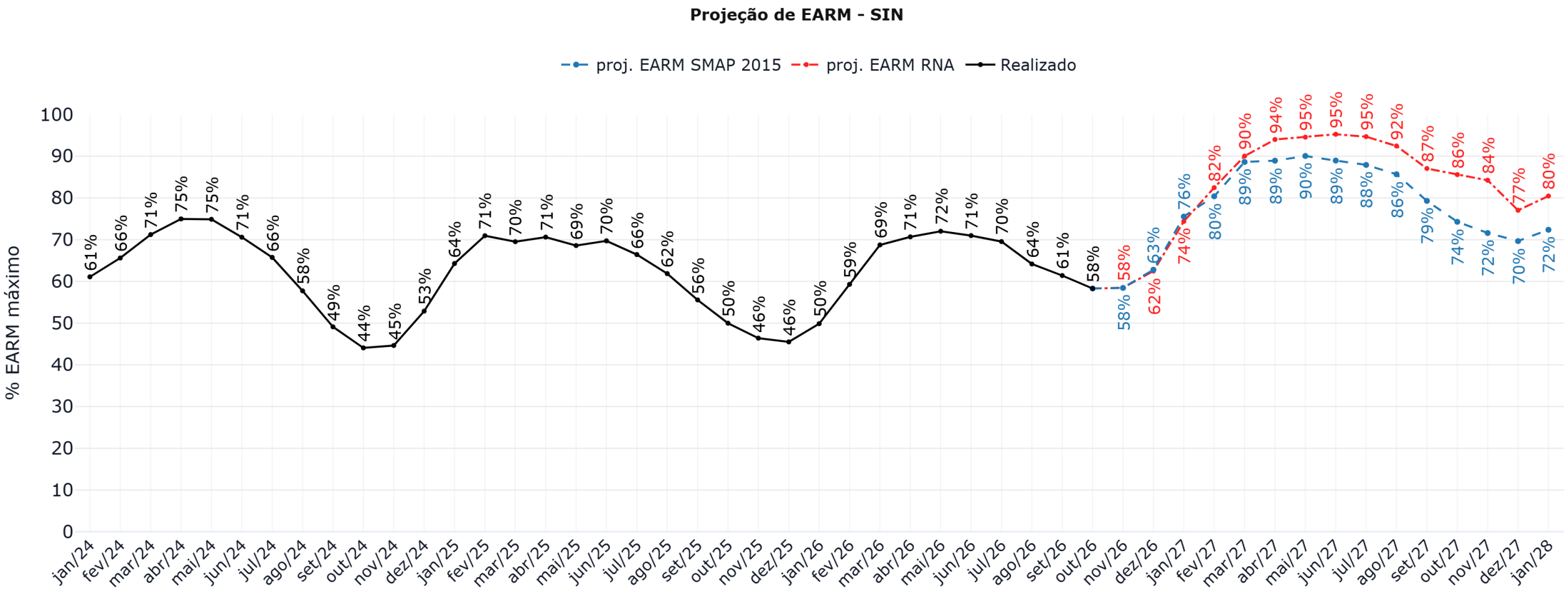
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



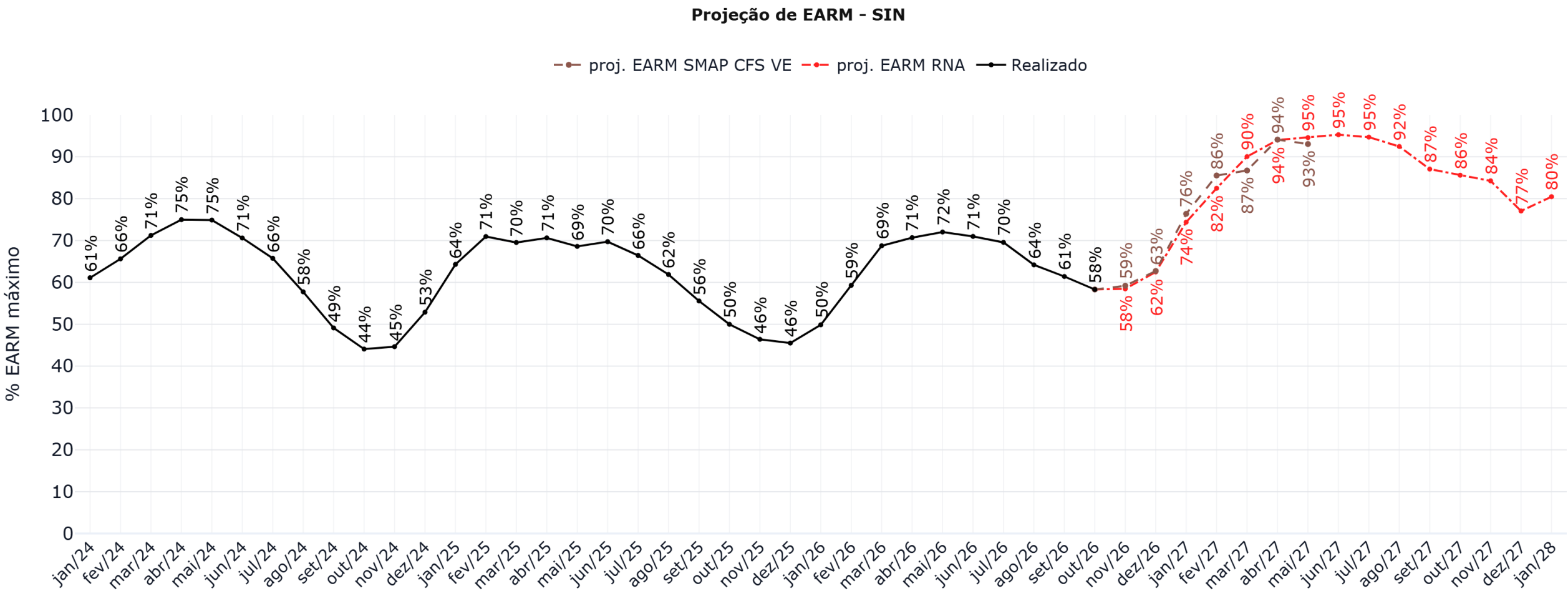
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



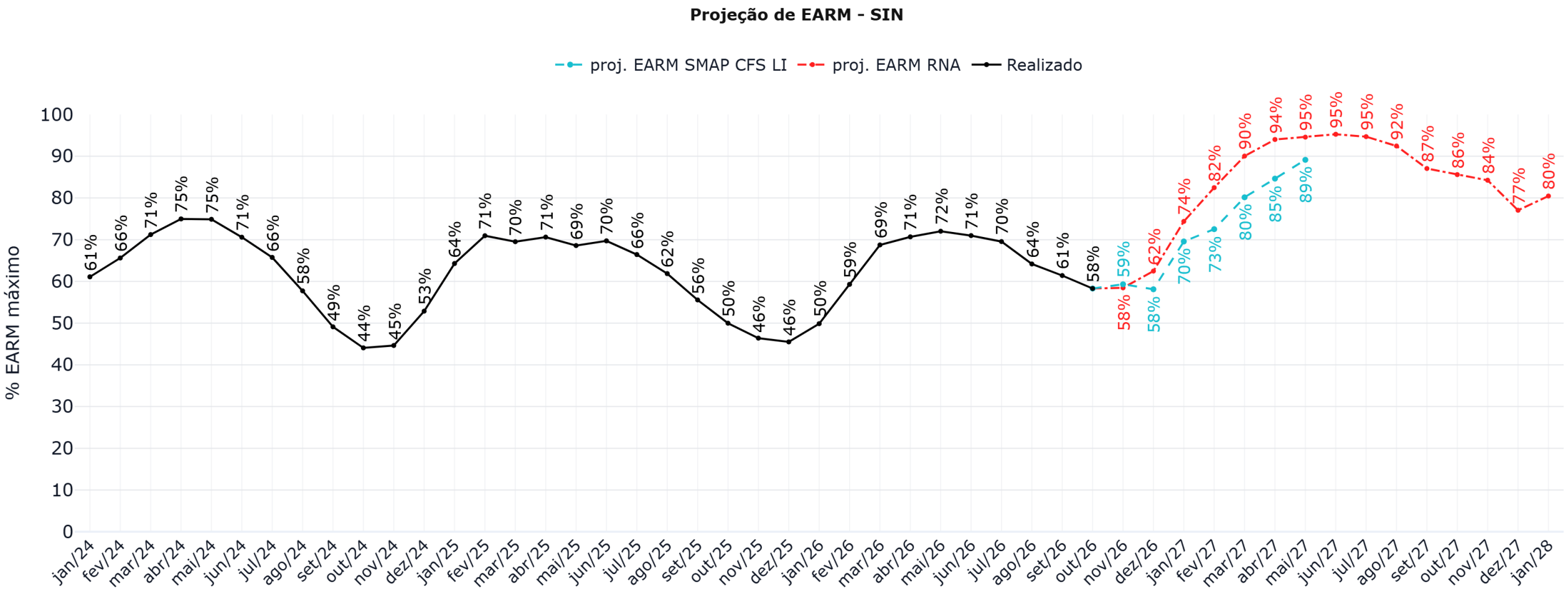
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



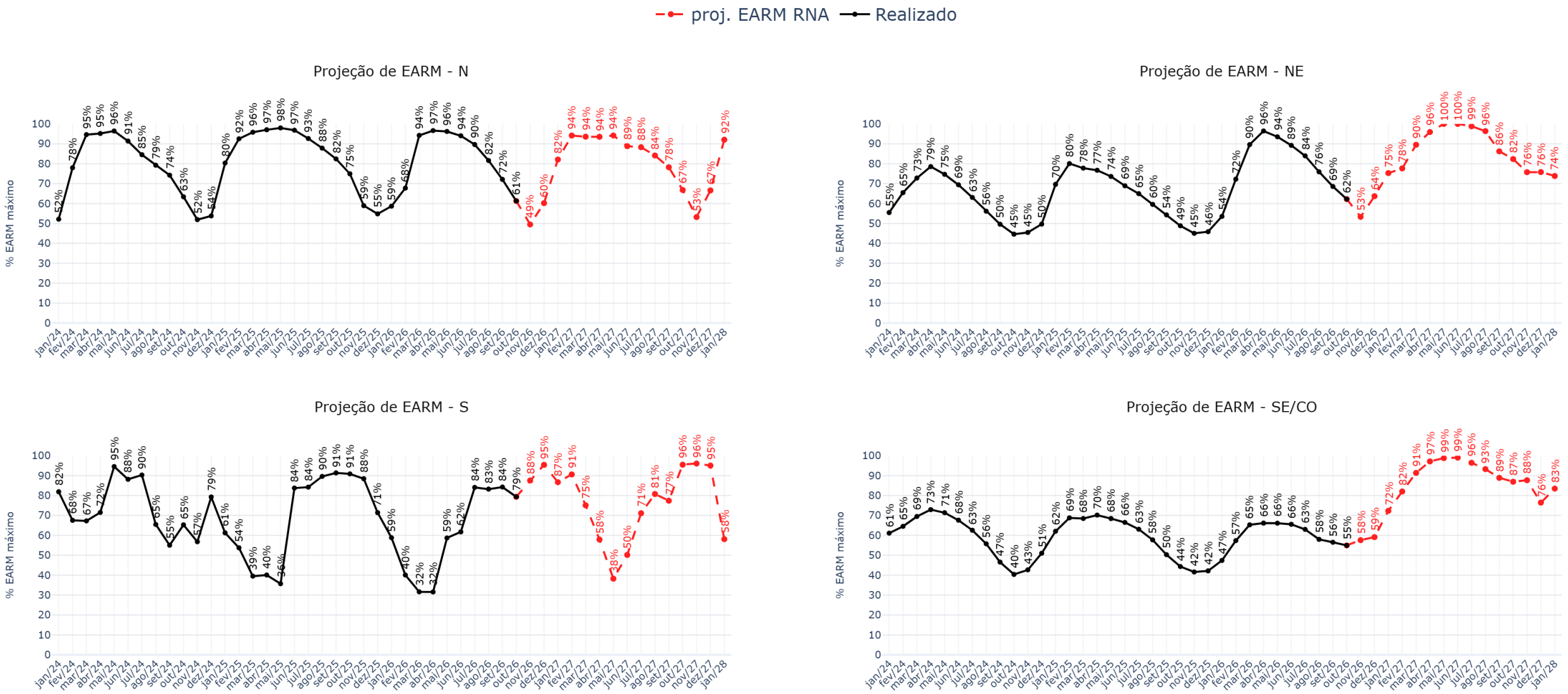
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA

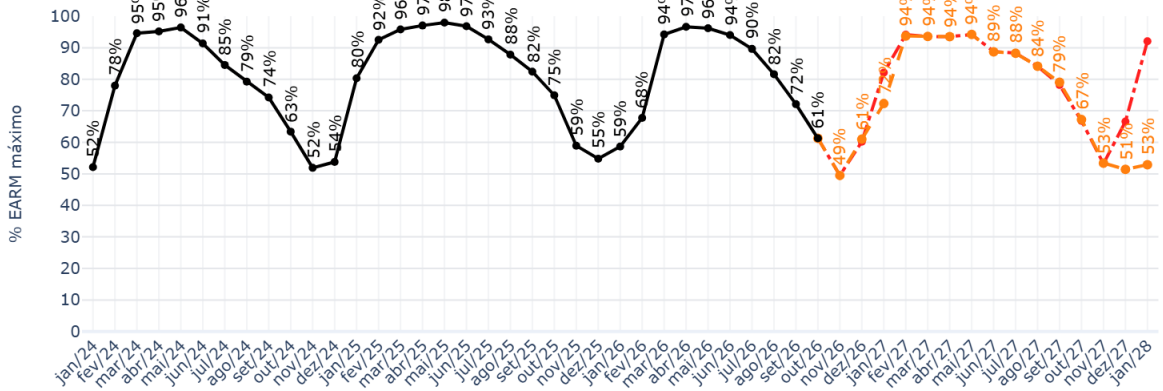


projeção de energia armazenada

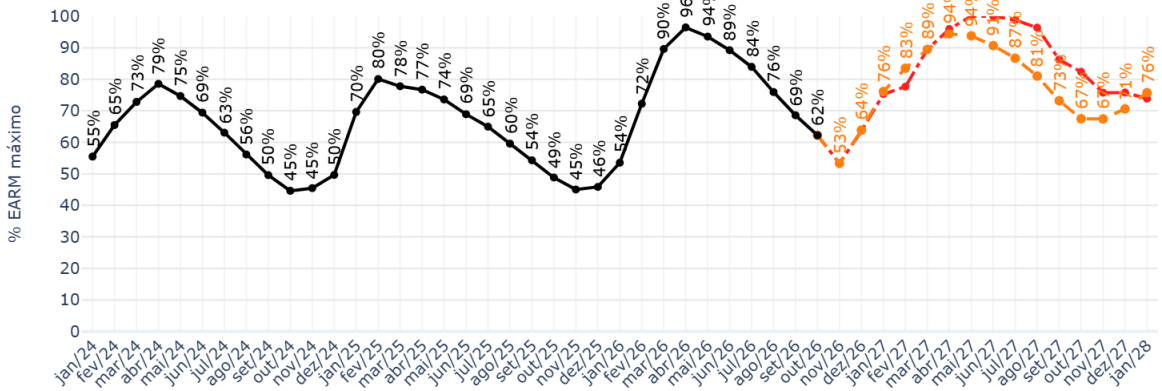
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

proj. EARM SMAP 2023 — proj. EARM RNA — Realizado

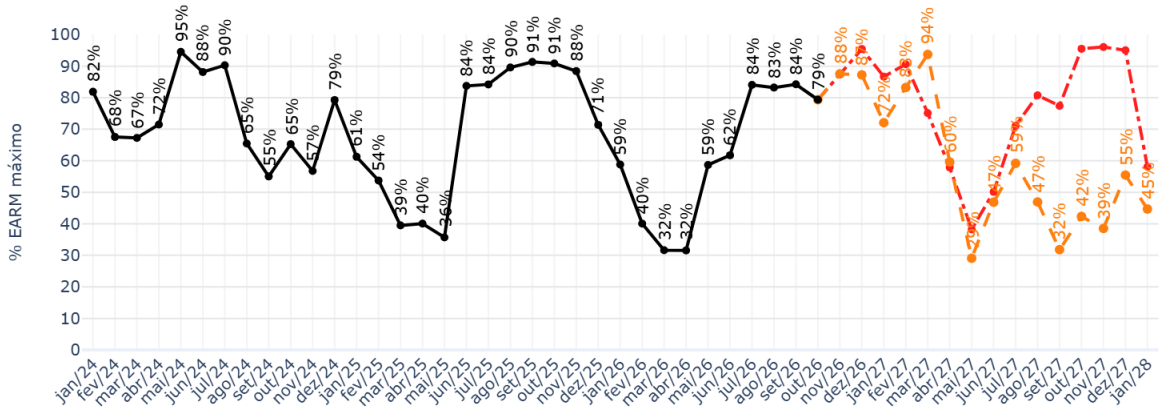
Projeção de EARM - N



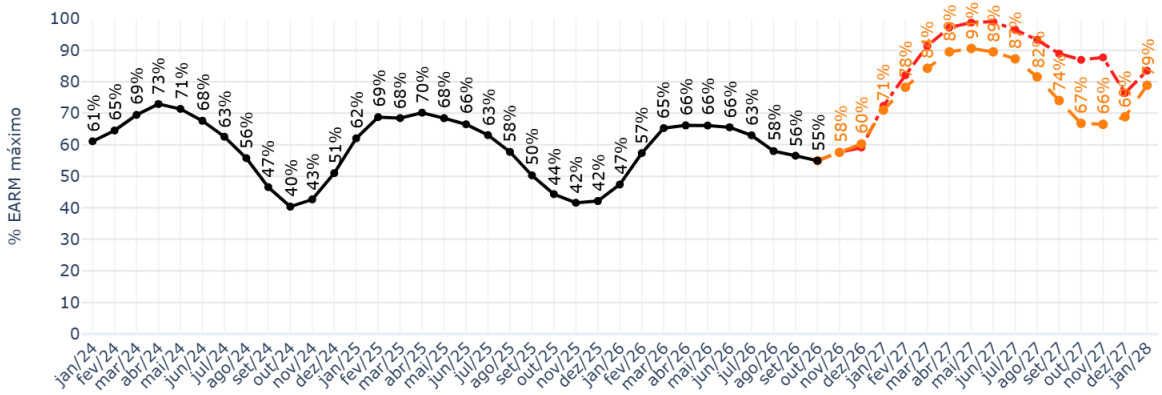
Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - S

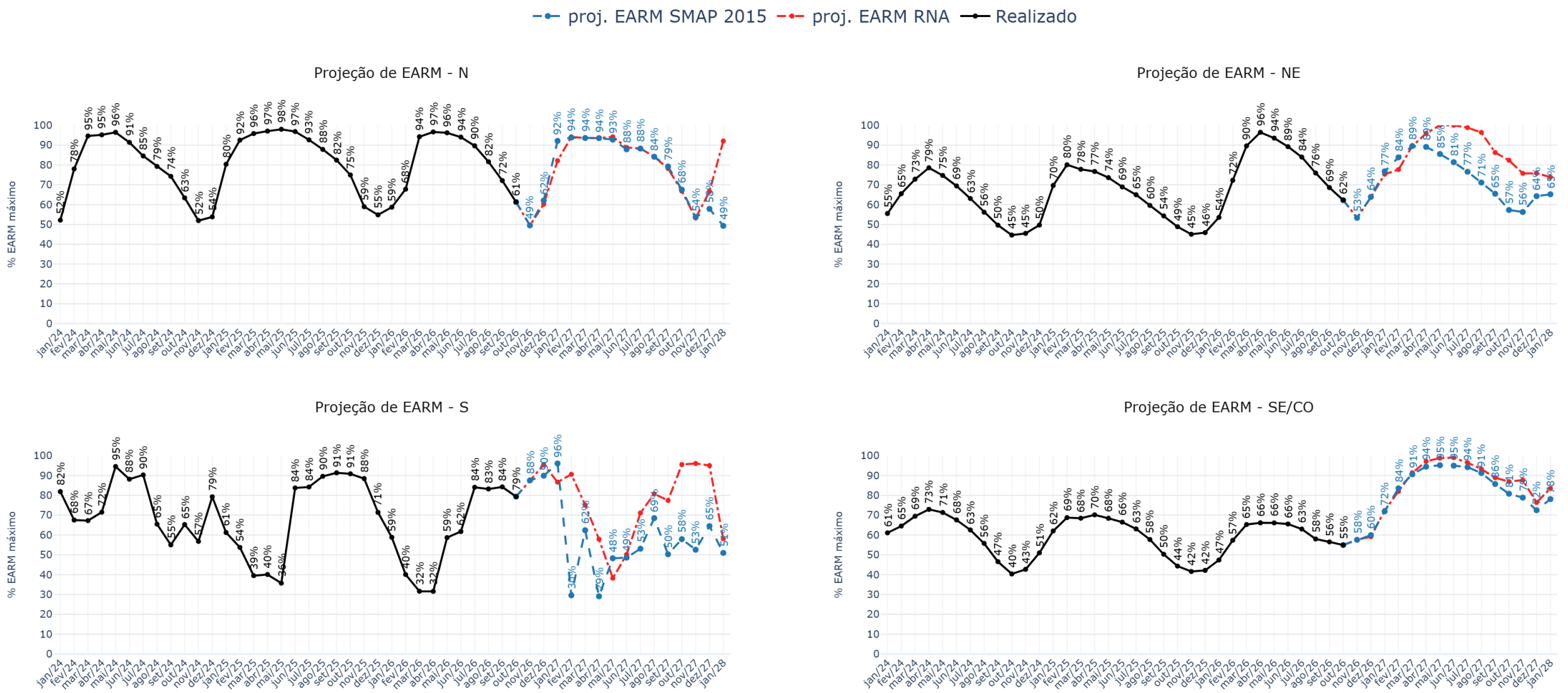


Projeção de EARM - SE/CO



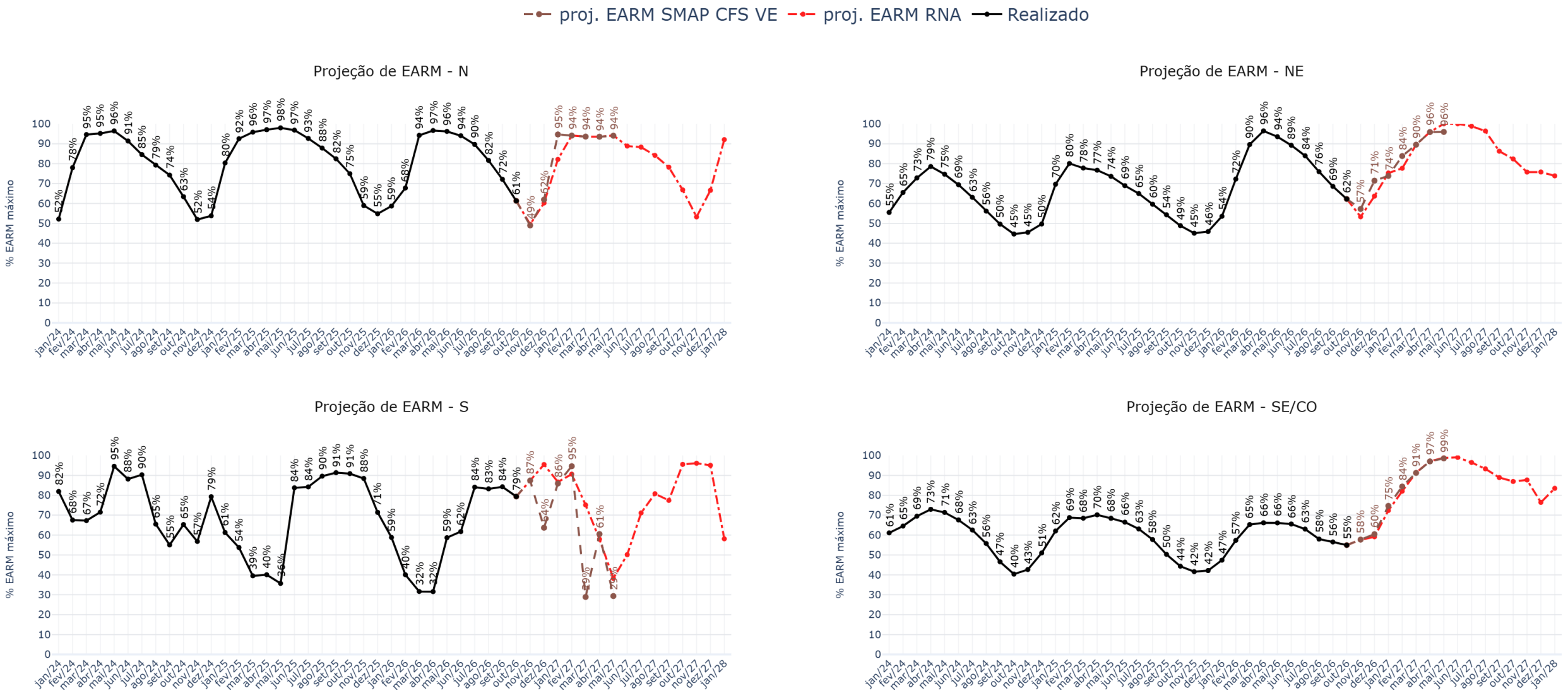
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

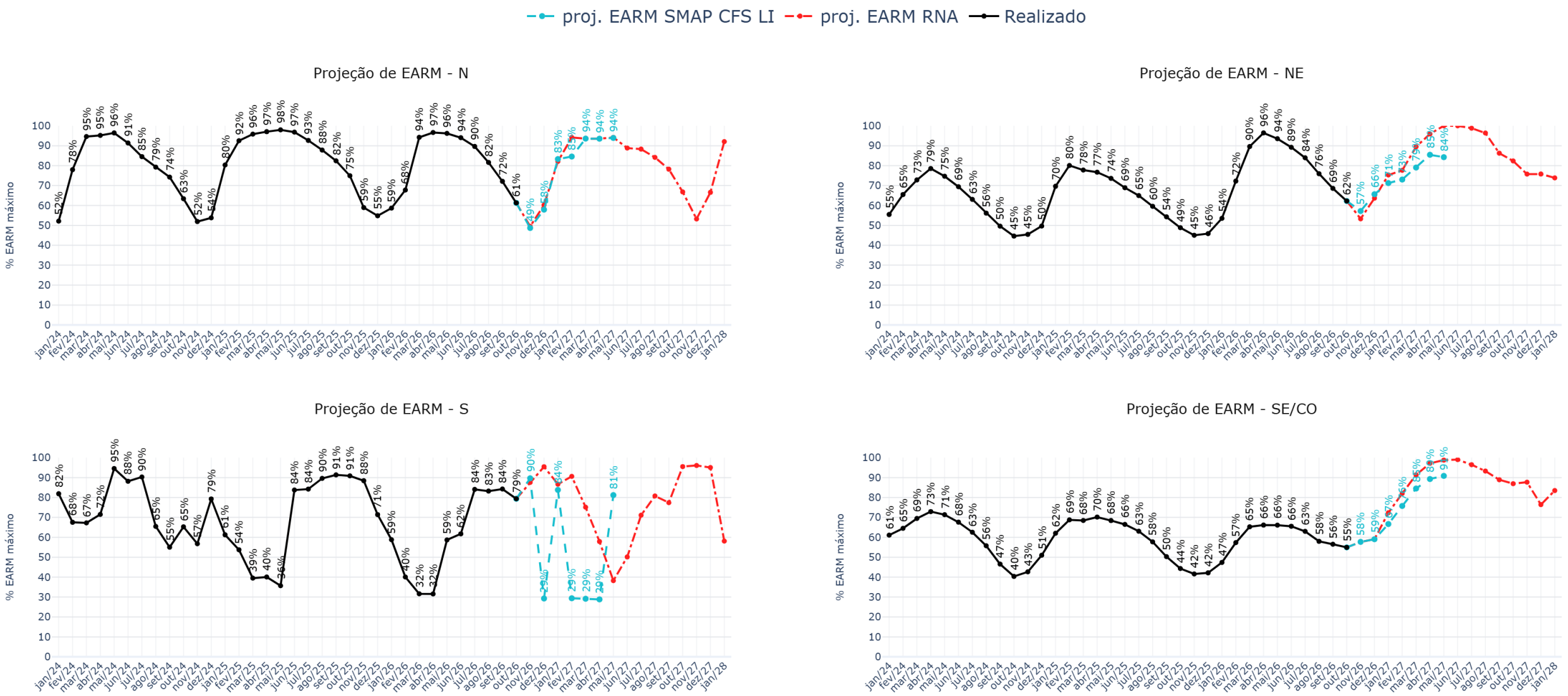


tabela resumo da projeção de energia armazenada (%)

SE/CO	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	58	59	72	82	91	97	99	99	96	93	89	87	88	76	83
SMAP 2023	58	60	71	78	84	89	91	89	87	82	74	67	66	69	79
SMAP 2015	58	60	72	84	91	94	95	95	94	91	86	81	79	72	78
SMAP CFS VE	58	60	75	84	91	97	99	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	58	59	67	76	85	89	91	-	-	-	-	-	-	-	-

S	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	88	95	87	91	75	58	38	50	71	81	77	96	96	95	58
SMAP 2023	88	87	72	83	94	60	29	47	59	47	32	42	39	55	45
SMAP 2015	88	90	96	30	62	29	48	49	53	69	50	58	53	65	51
SMAP CFS VE	87	64	86	95	29	61	29	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	90	29	84	29	29	29	81	-	-	-	-	-	-	-	-

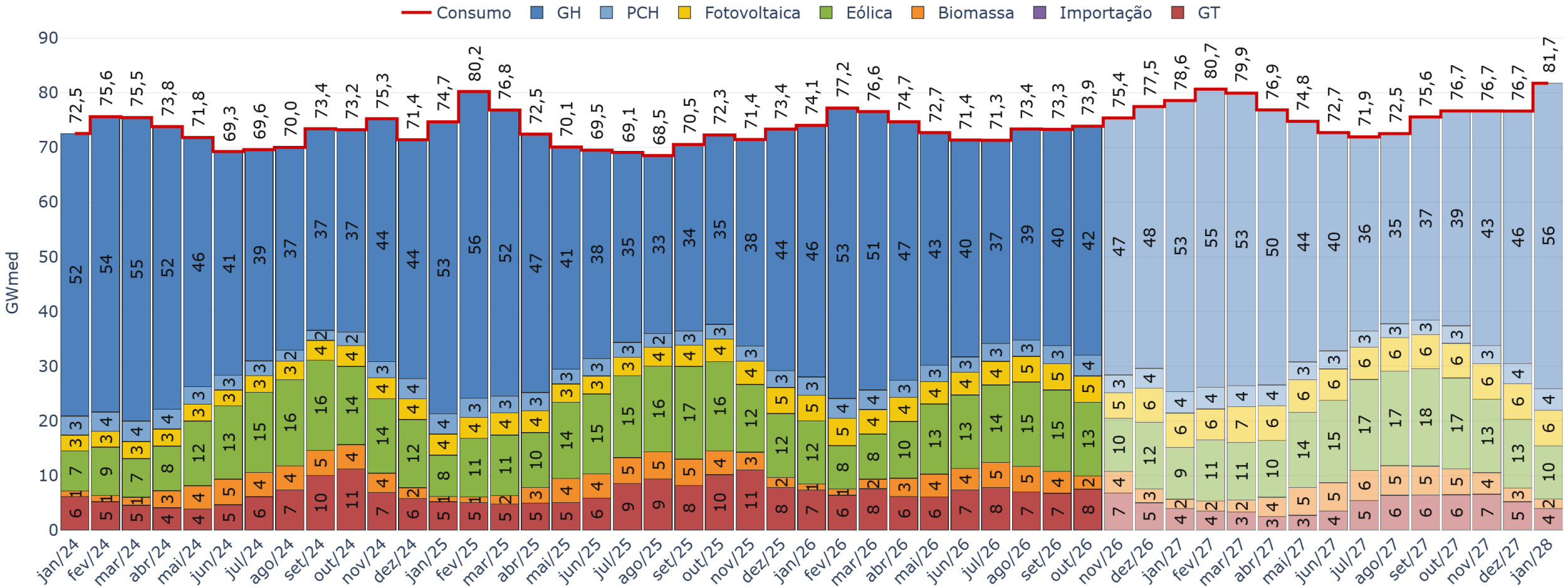
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	53	64	75	78	90	96	100	100	99	96	86	82	76	76	74
SMAP 2023	53	64	76	83	89	94	94	91	87	81	73	67	67	71	76
SMAP 2015	53	64	77	84	89	89	85	81	77	71	65	57	56	64	65
SMAP CFS VE	57	71	74	84	90	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	66	71	73	79	85	84	-	-	-	-	-	-	-	-

N	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	49	60	82	94	94	94	94	89	88	84	78	67	53	67	92
SMAP 2023	49	61	72	94	94	94	94	89	88	84	79	67	53	51	53
SMAP 2015	49	62	92	94	94	94	93	88	88	84	79	68	54	58	49
SMAP CFS VE	49	62	95	94	94	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	49	58	83	85	94	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	58	62	74	82	90	94	95	95	95	92	87	86	84	77	80
SMAP 2023	58	63	72	80	86	88	87	87	85	79	71	65	64	67	75
SMAP 2015	58	63	76	80	89	89	90	89	88	86	79	74	72	70	72
SMAP CFS VE	59	63	76	86	87	94	93	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	59	58	70	73	80	85	89	-	-	-	-	-	-	-	-

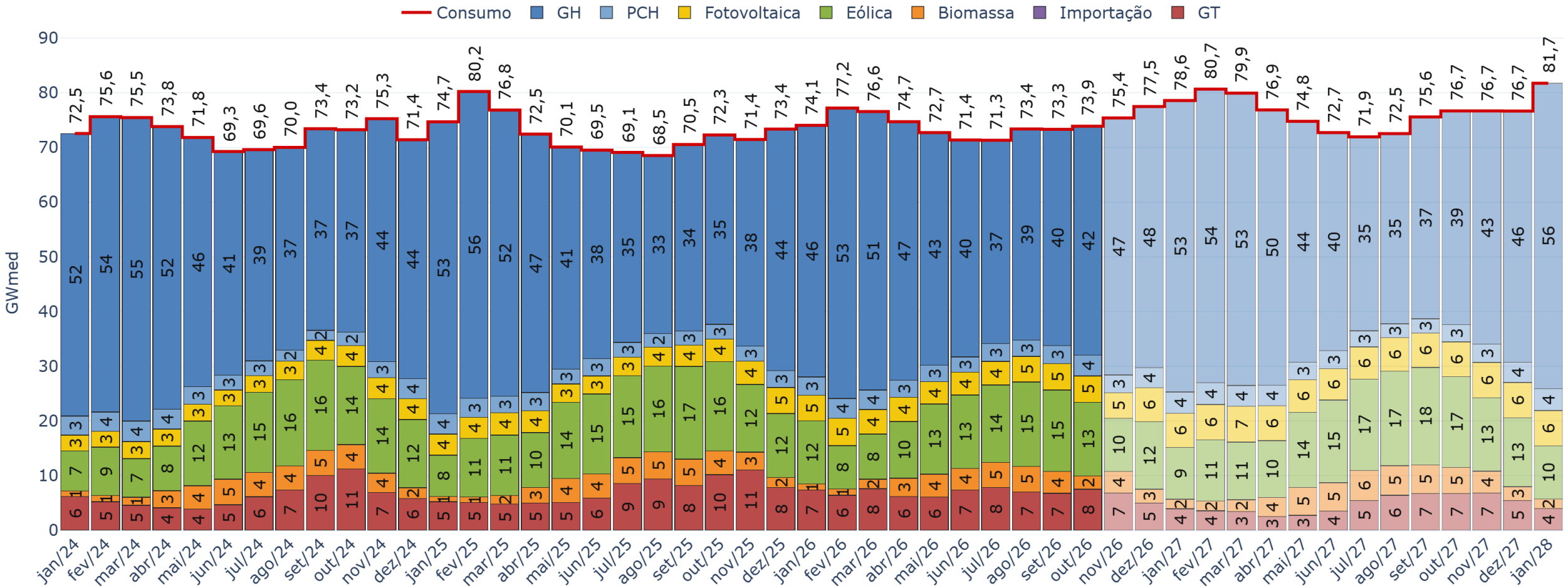
balanço operativo

proj. PLD RNA



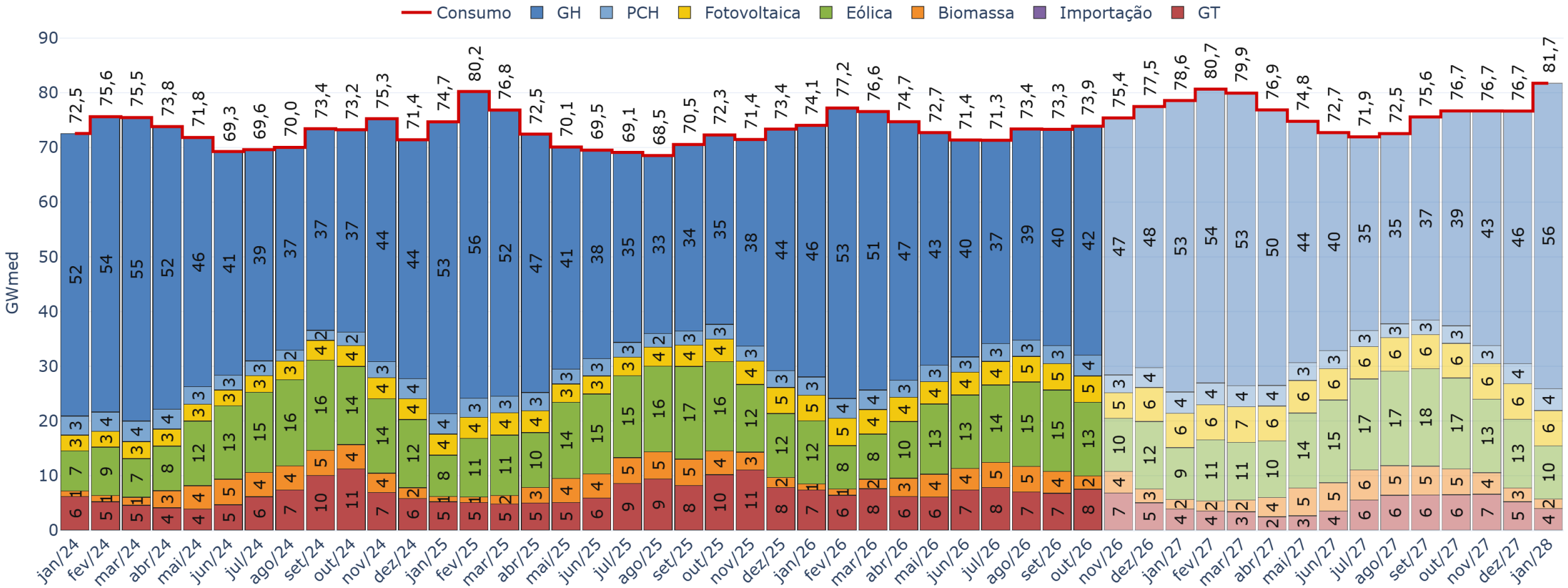
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



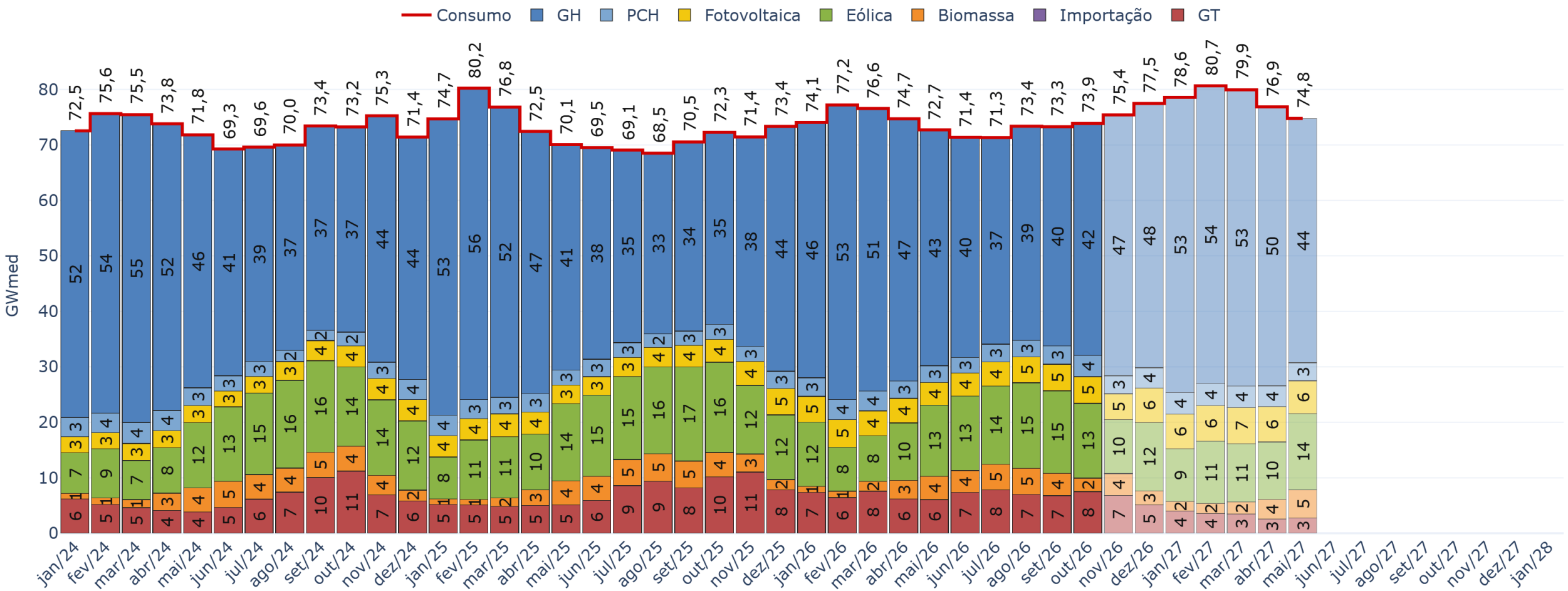
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



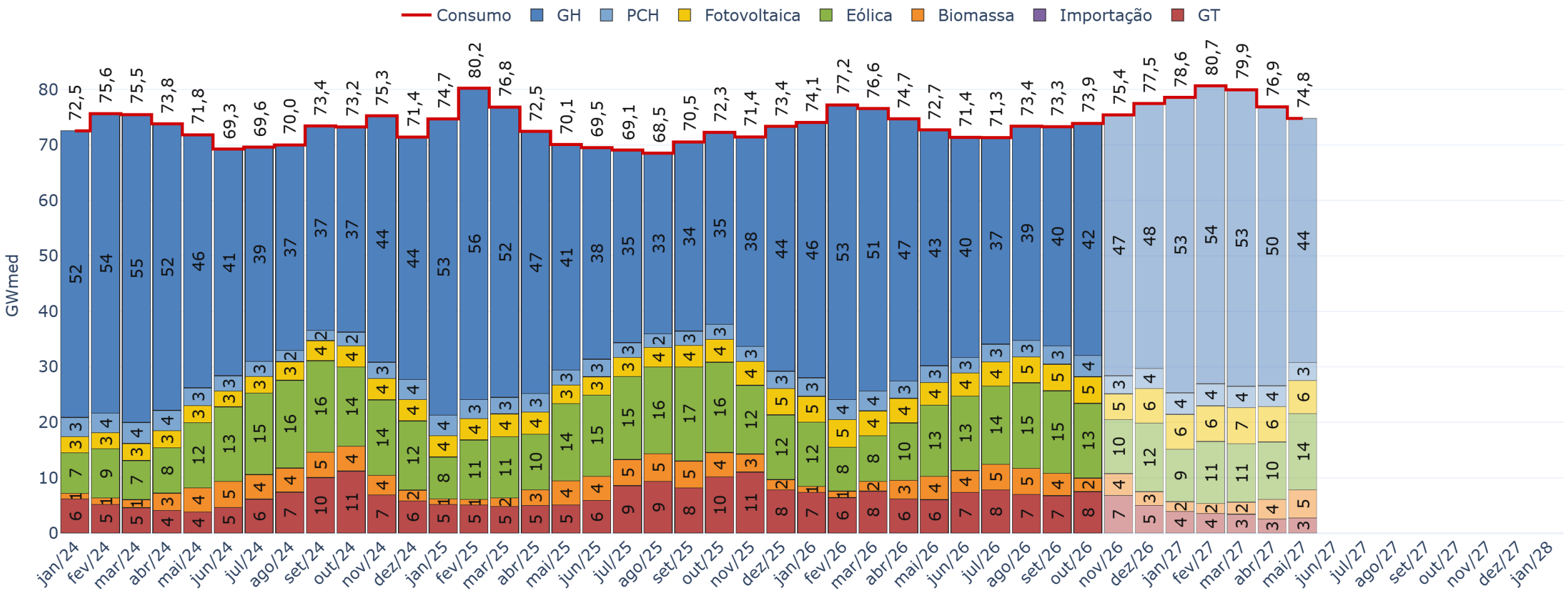
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



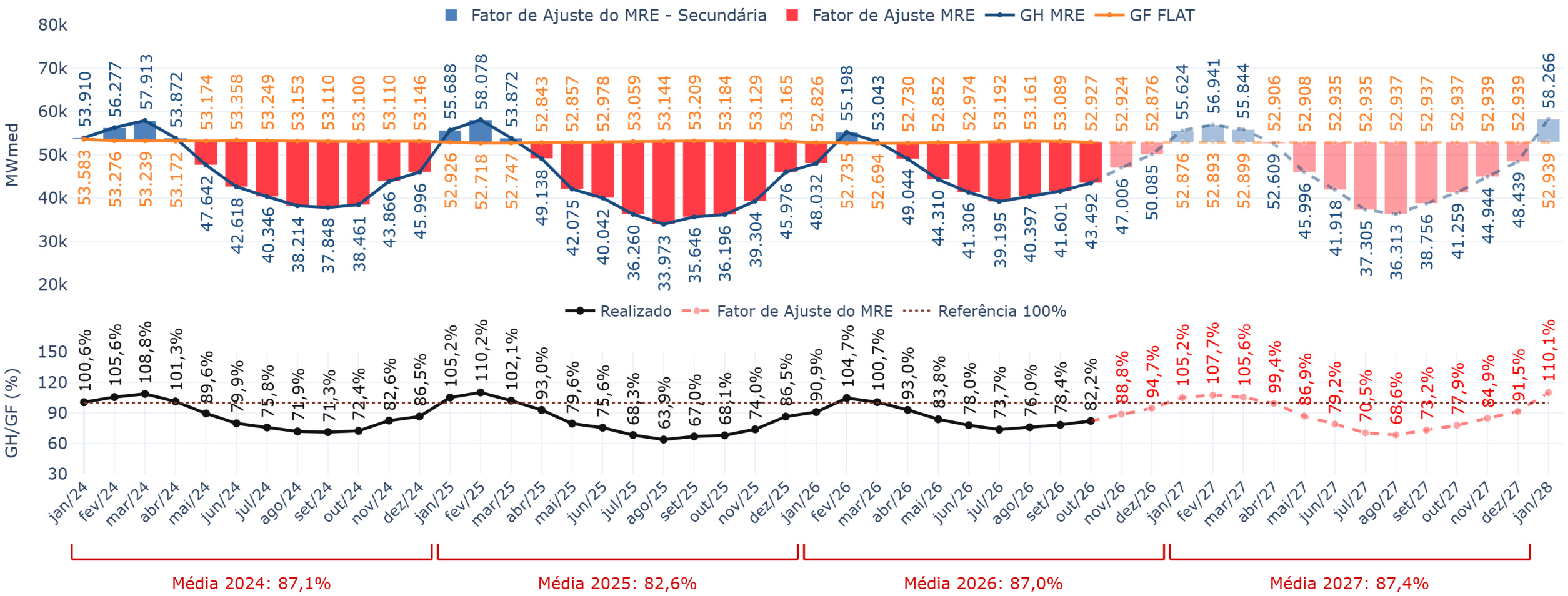
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

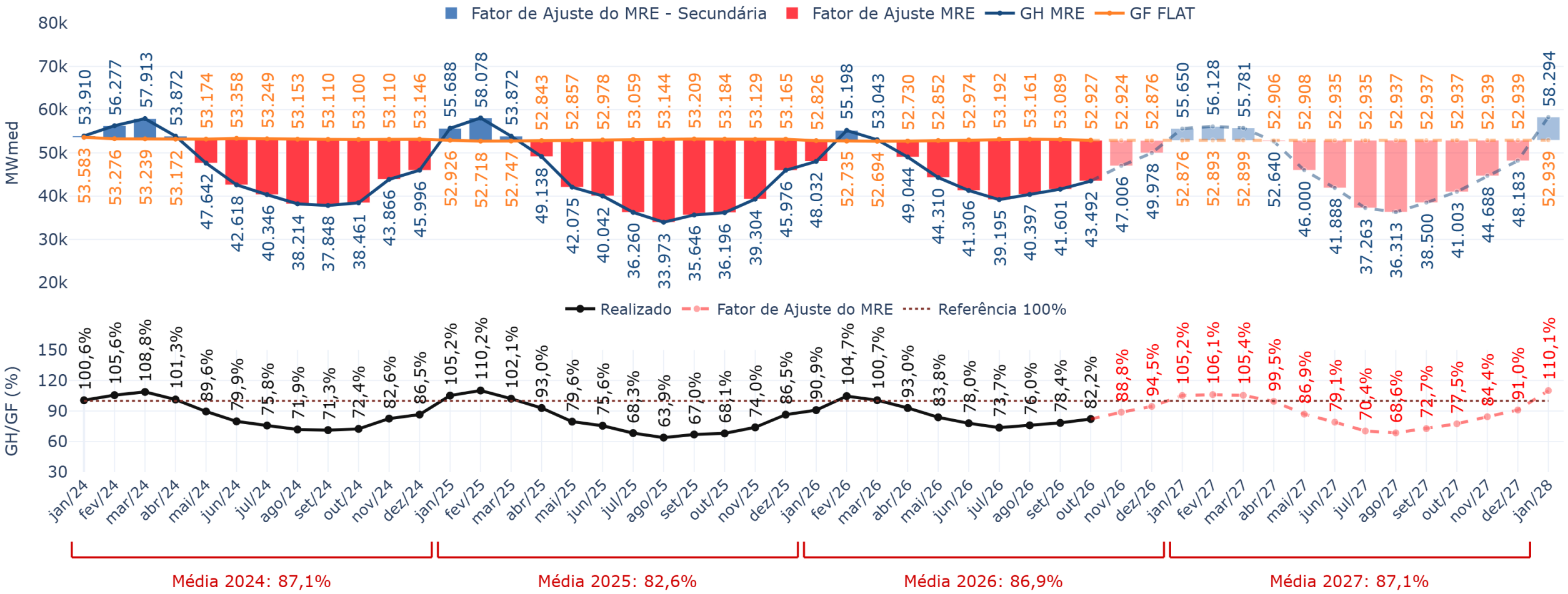
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

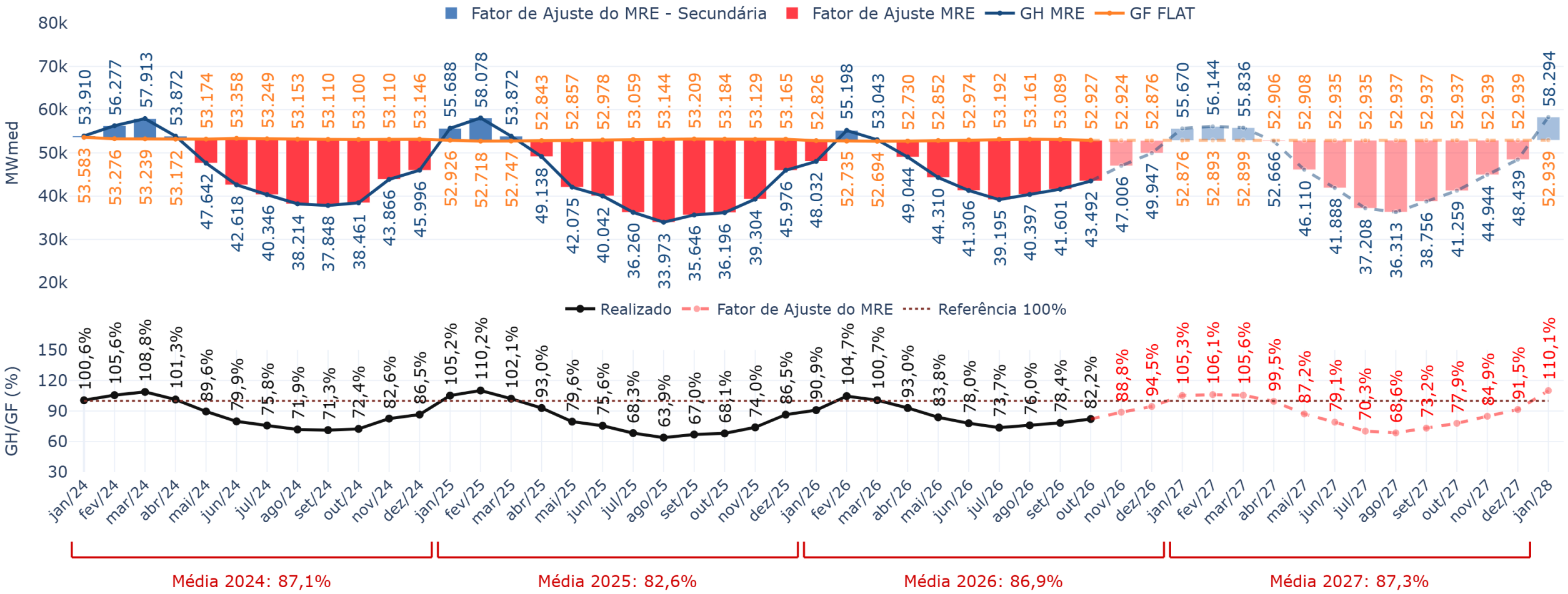
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

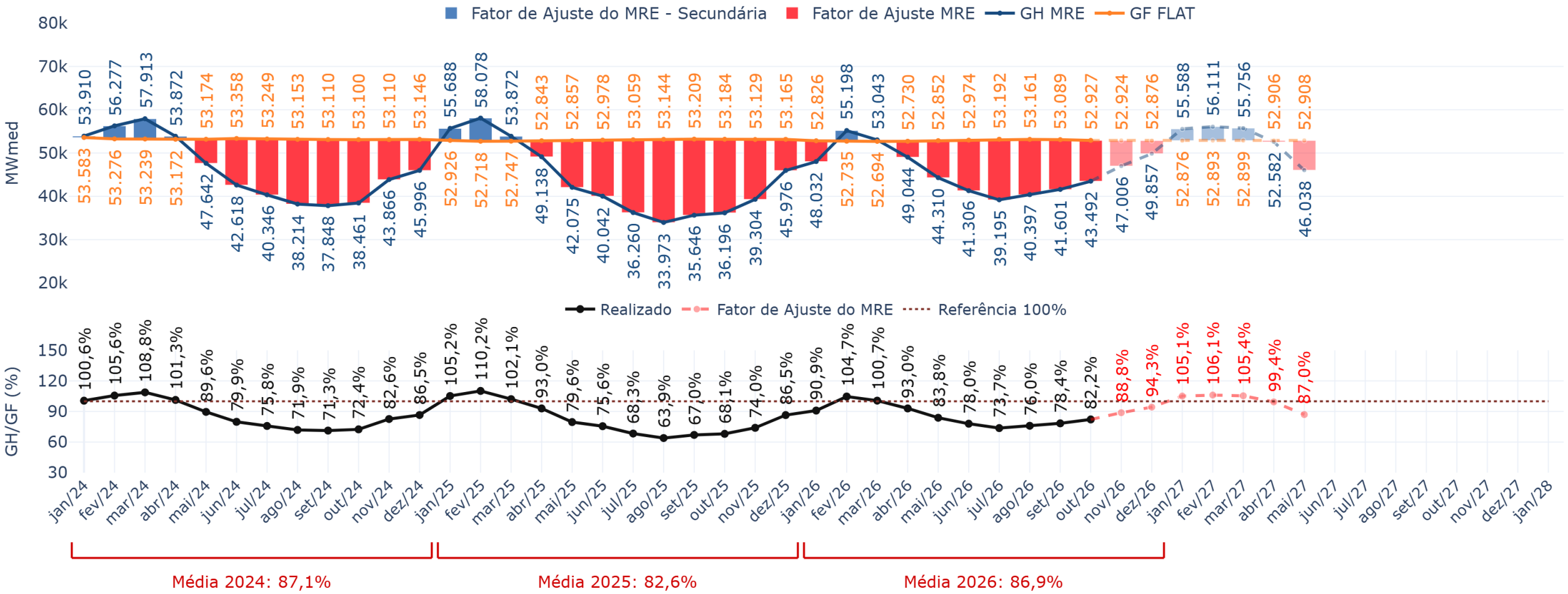
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

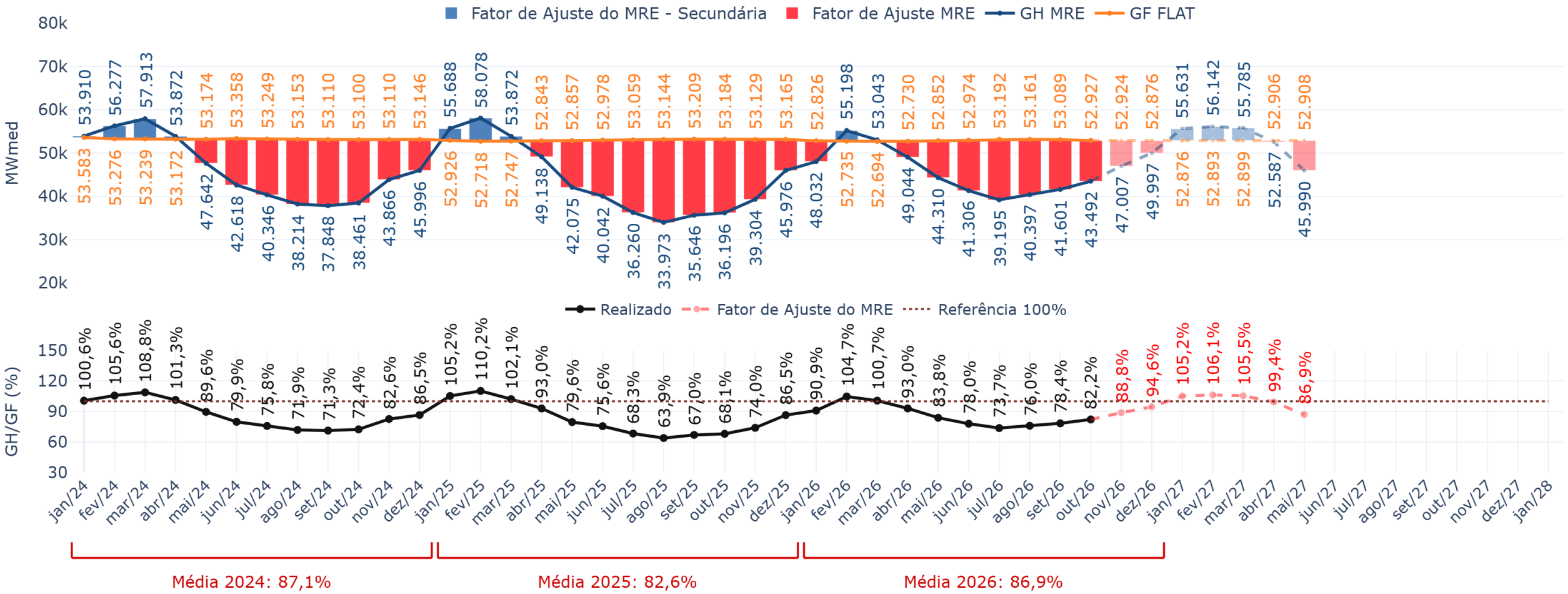
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

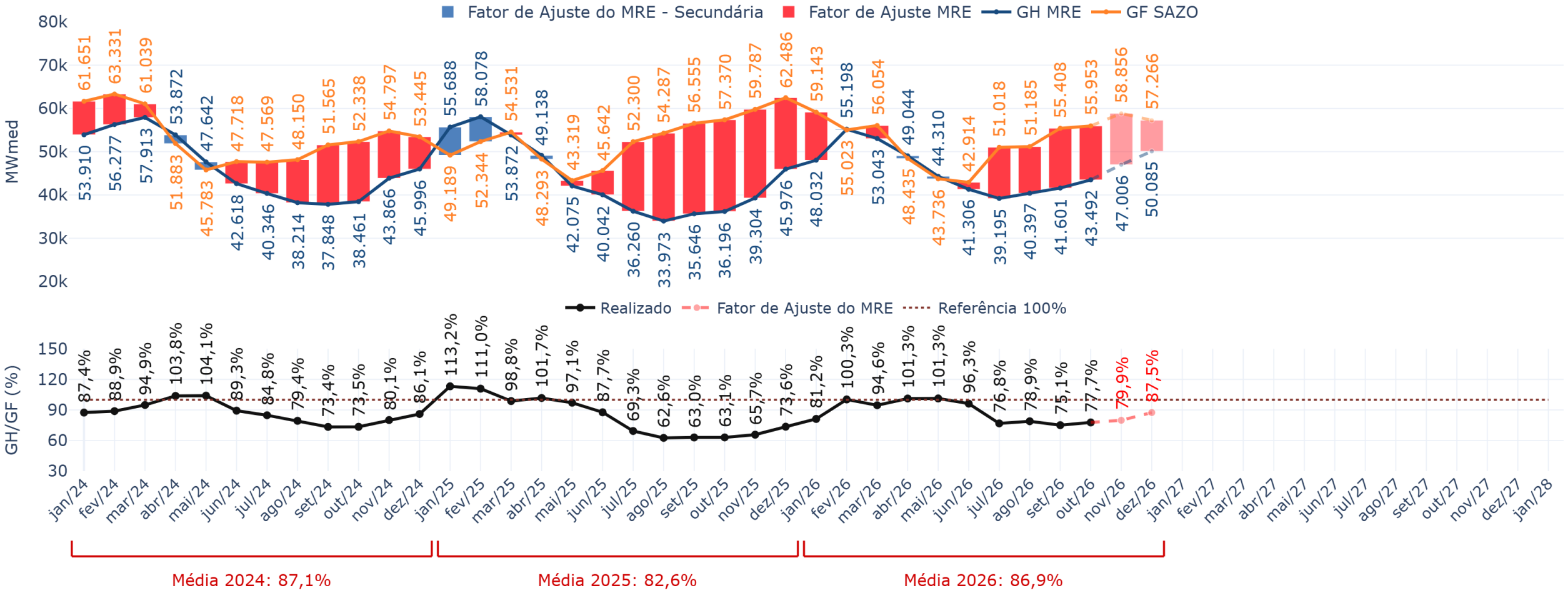
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

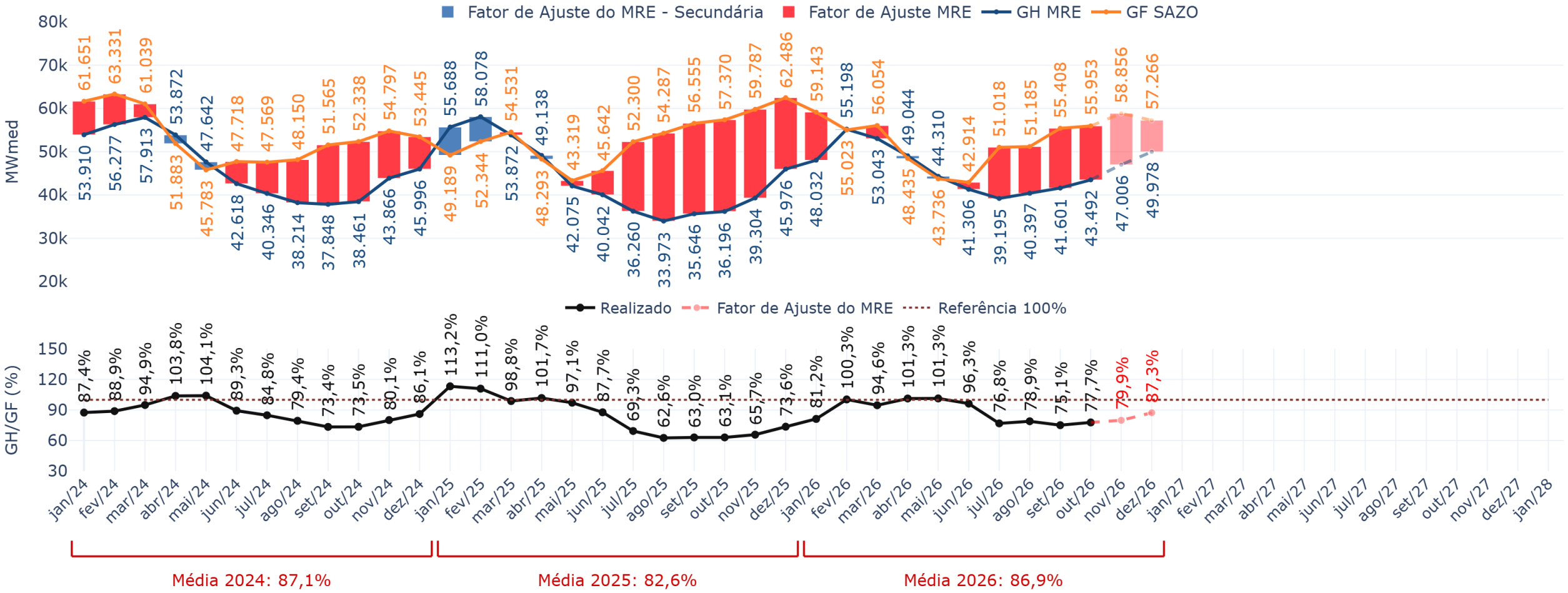
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

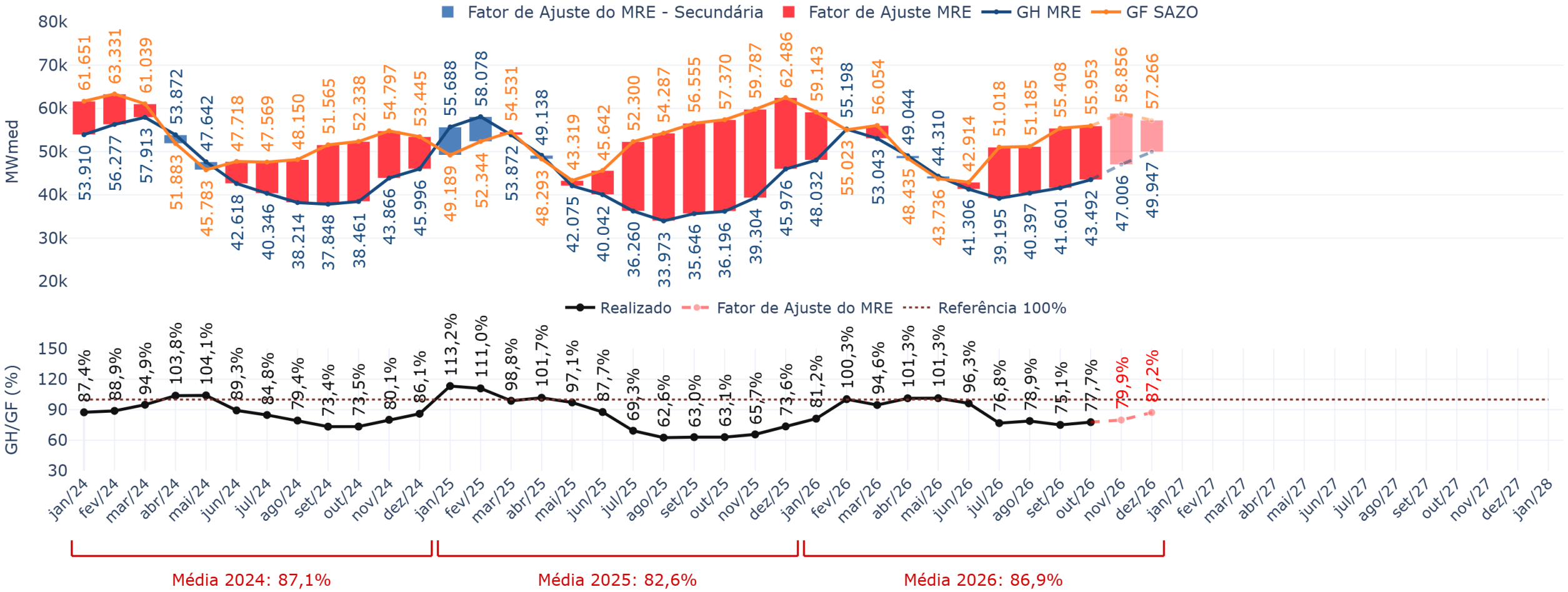
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

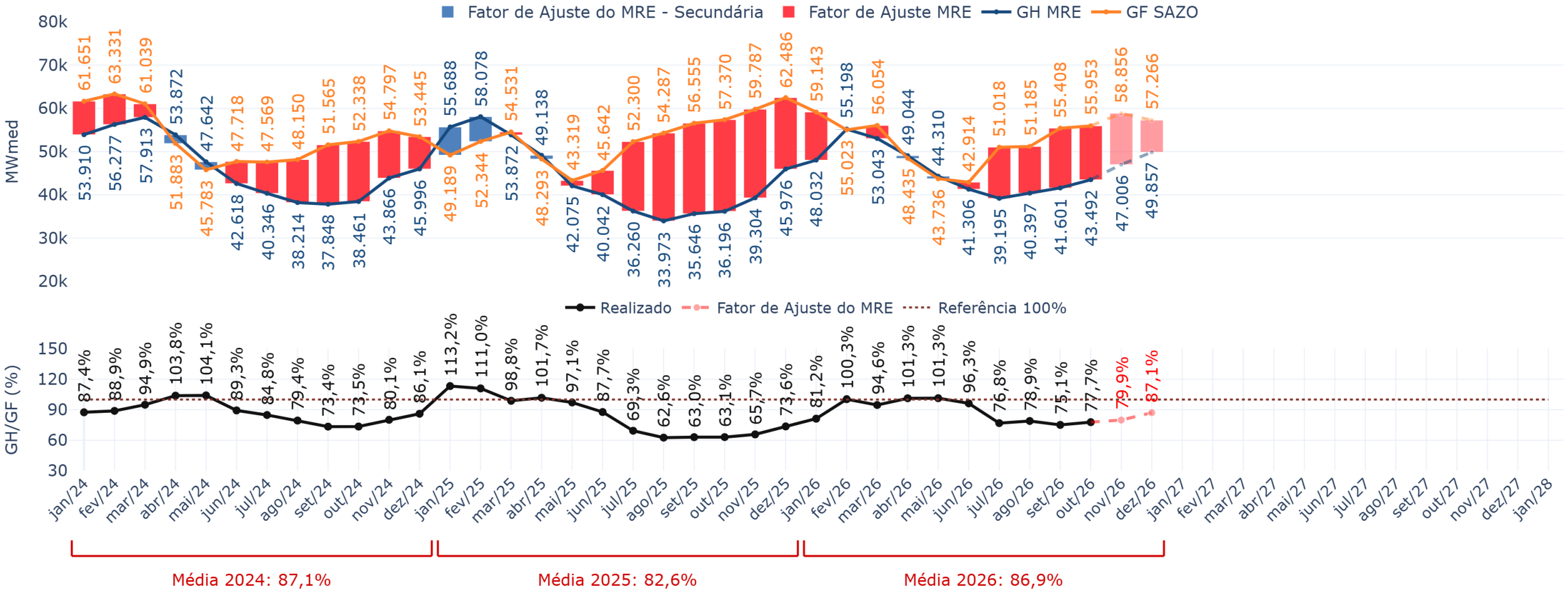
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

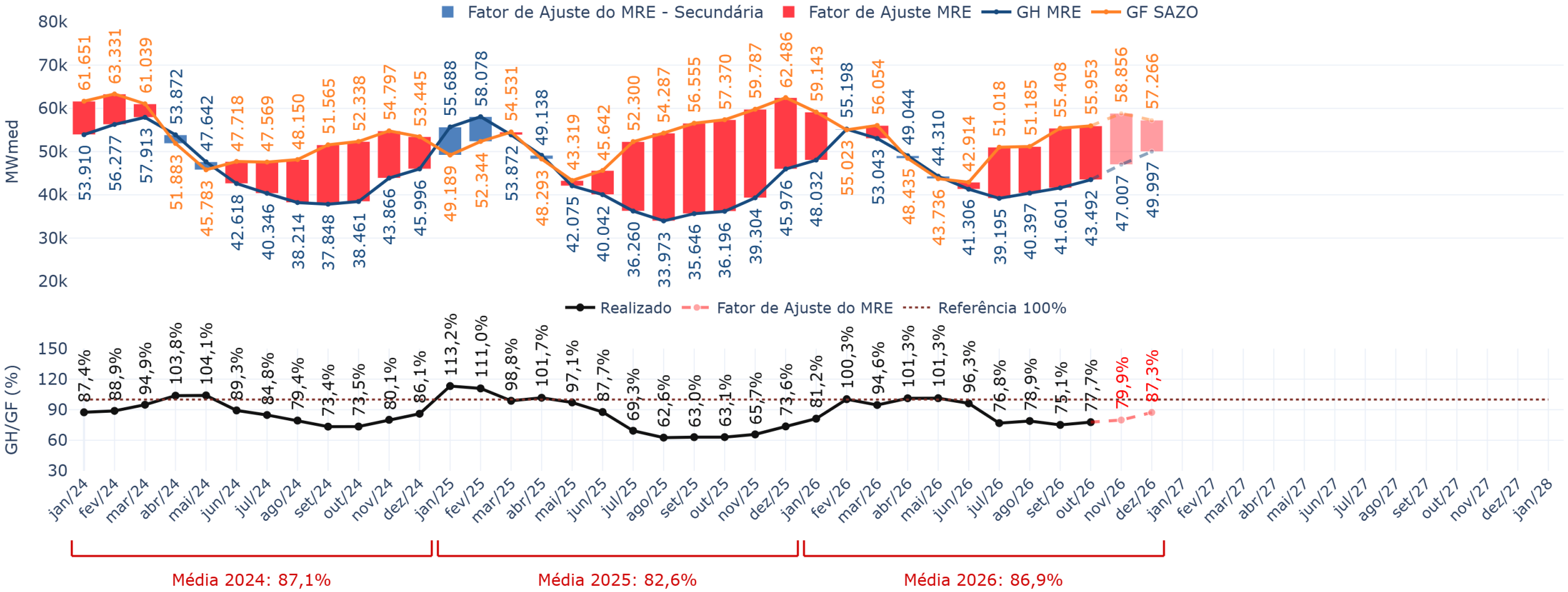
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

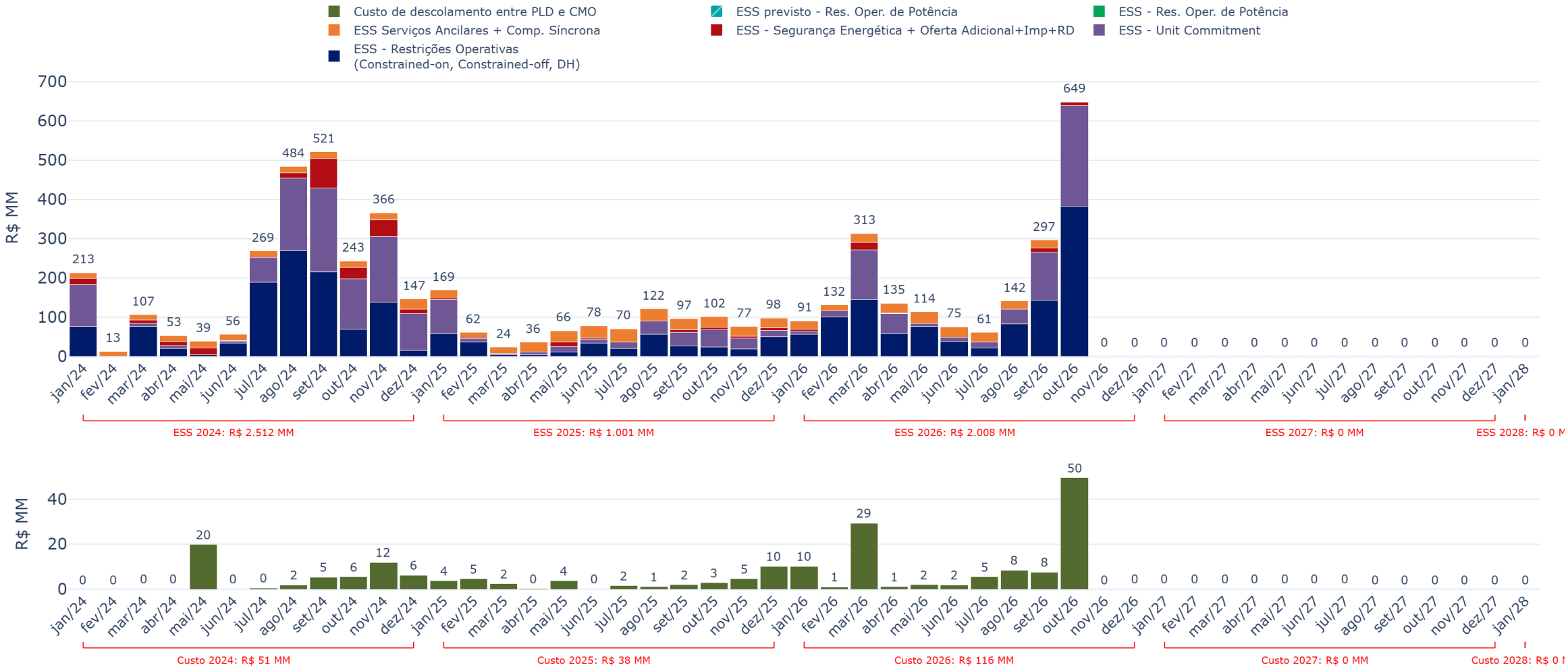
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

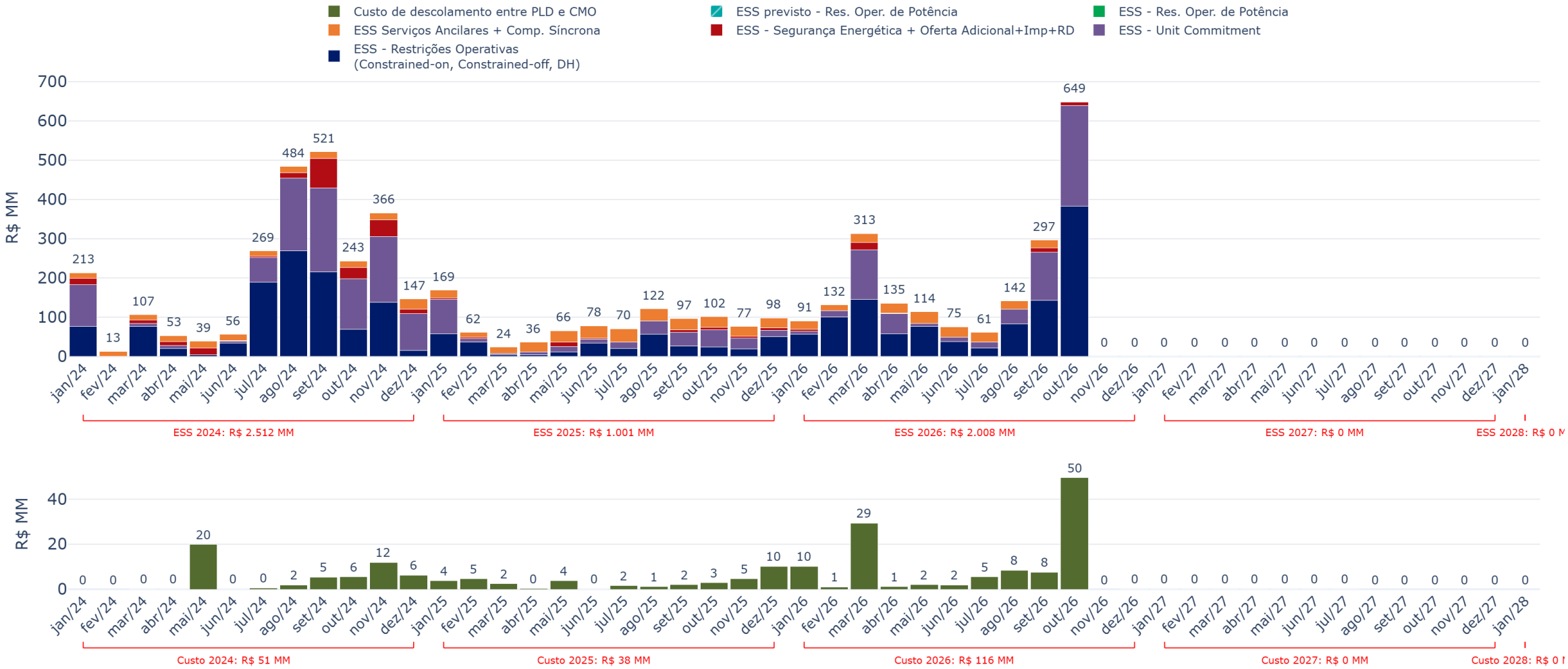
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

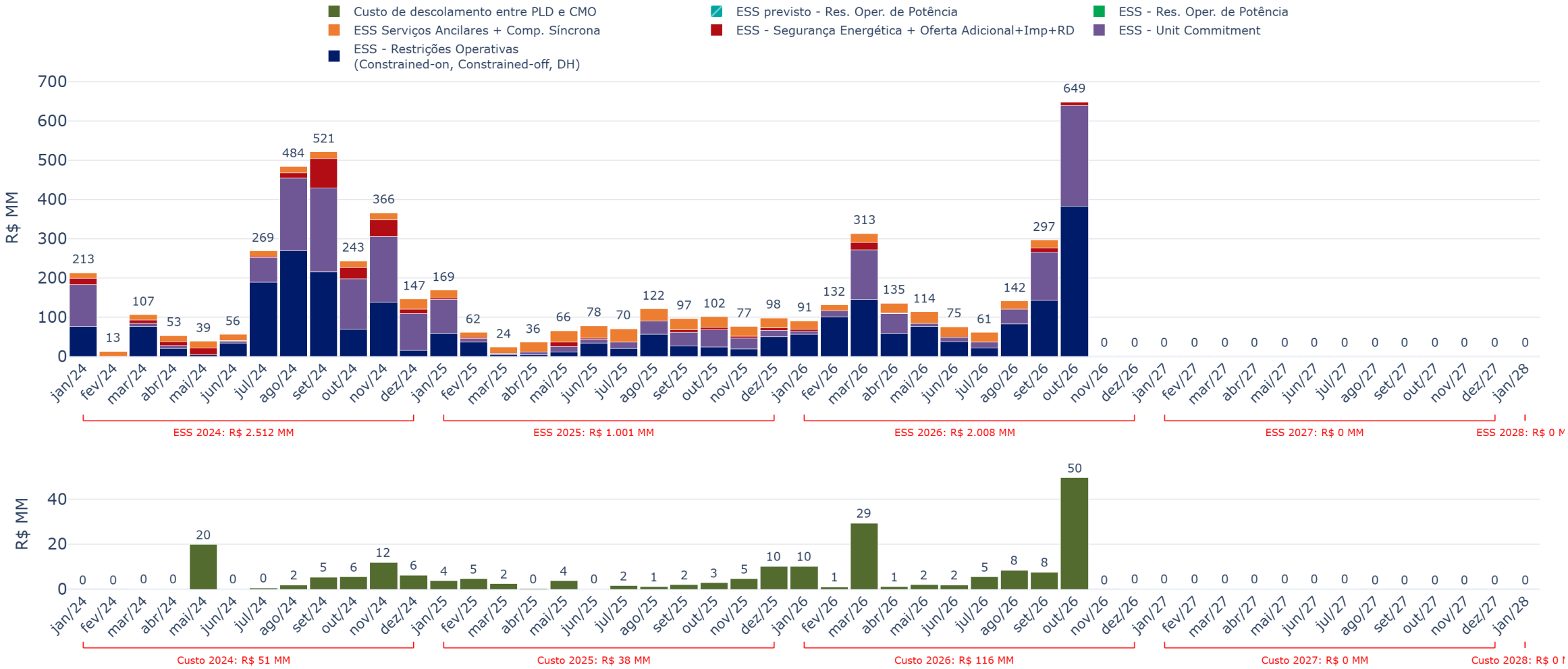
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

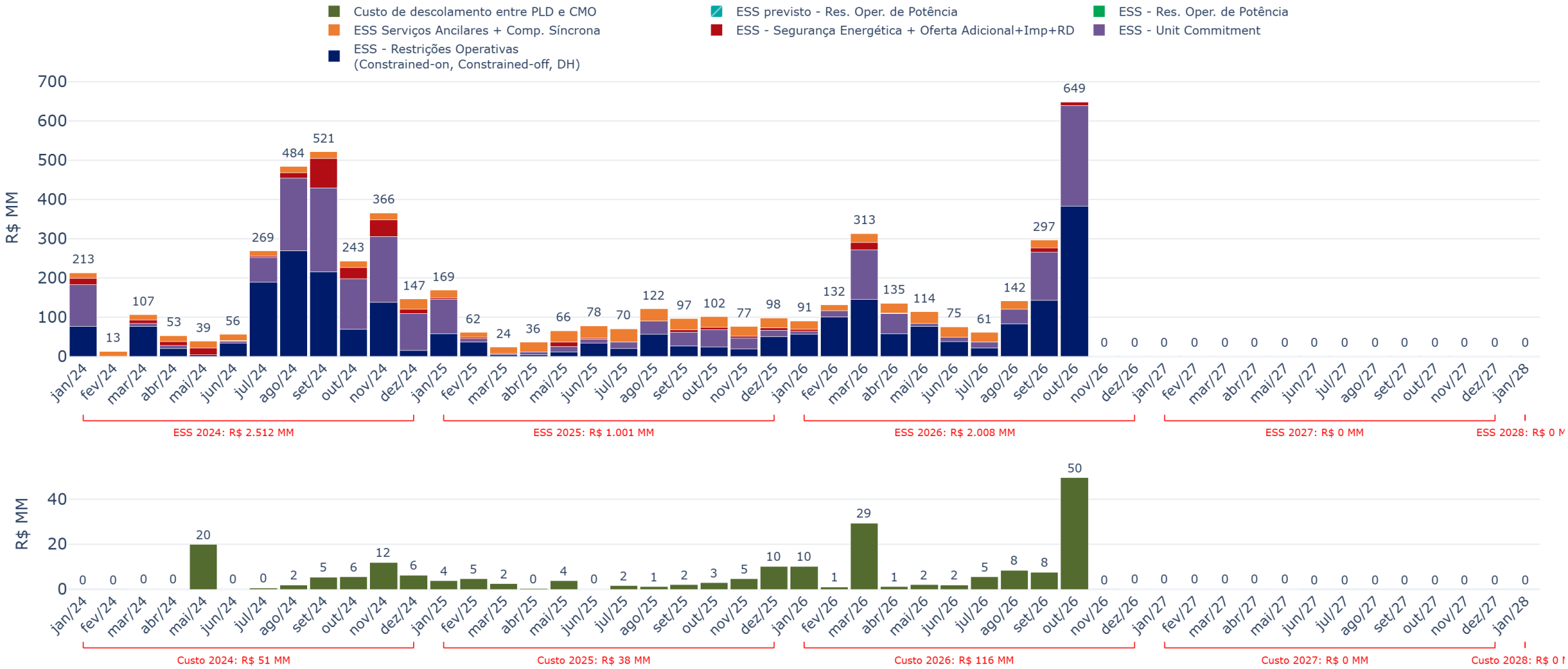
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

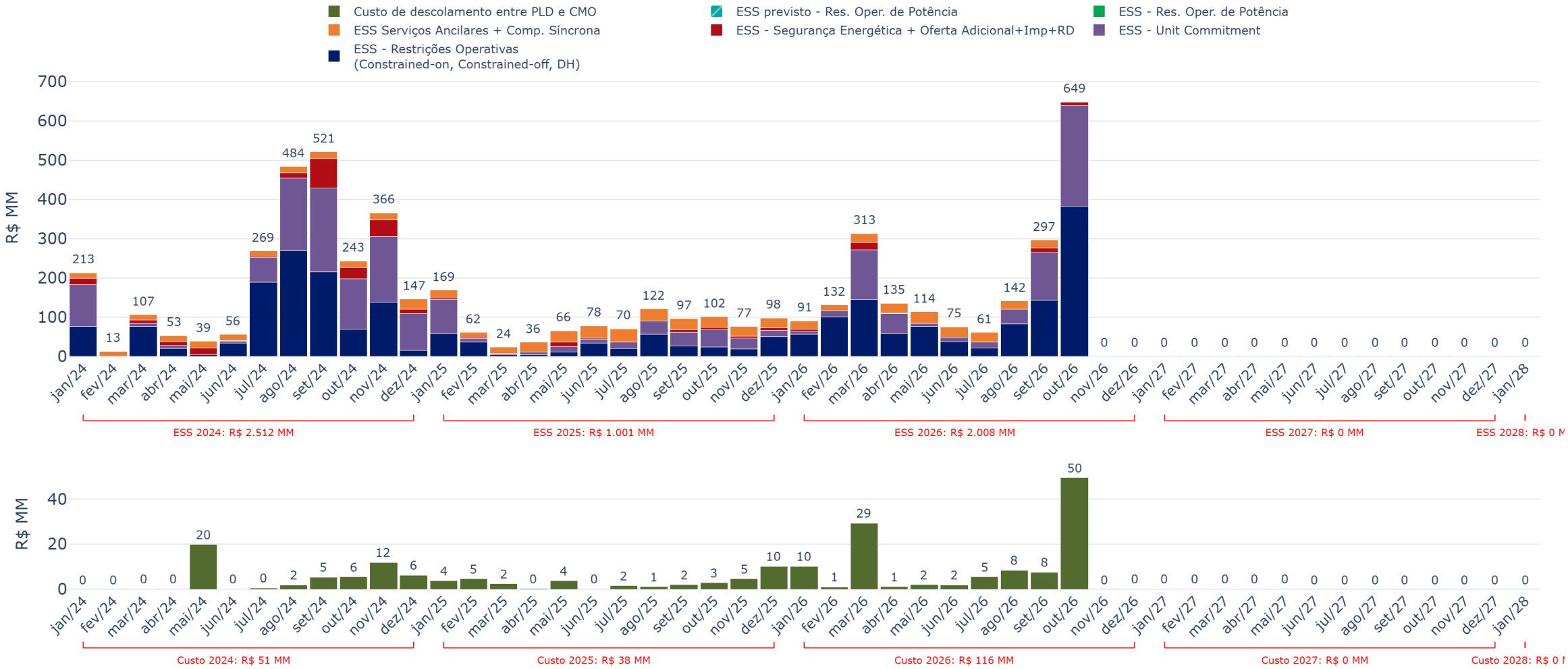
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

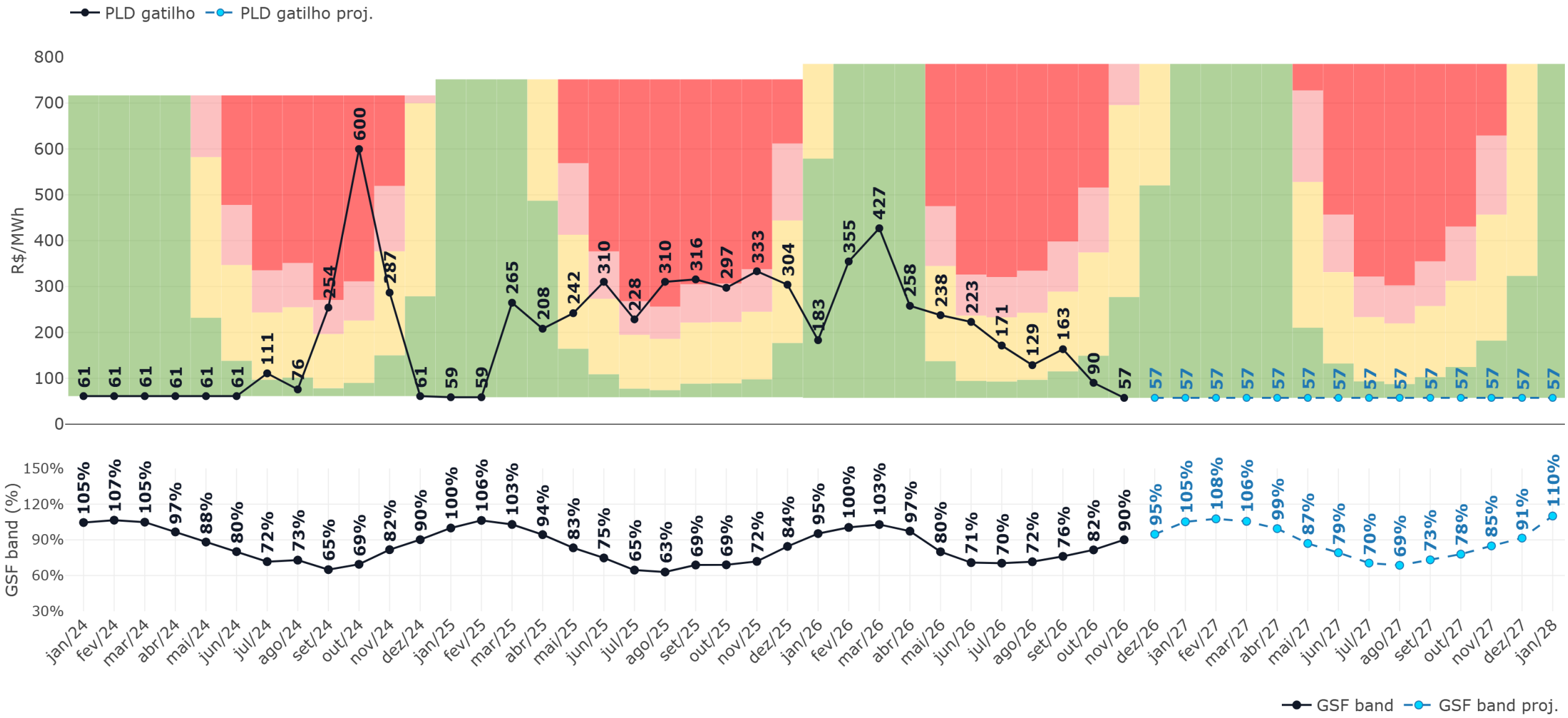
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

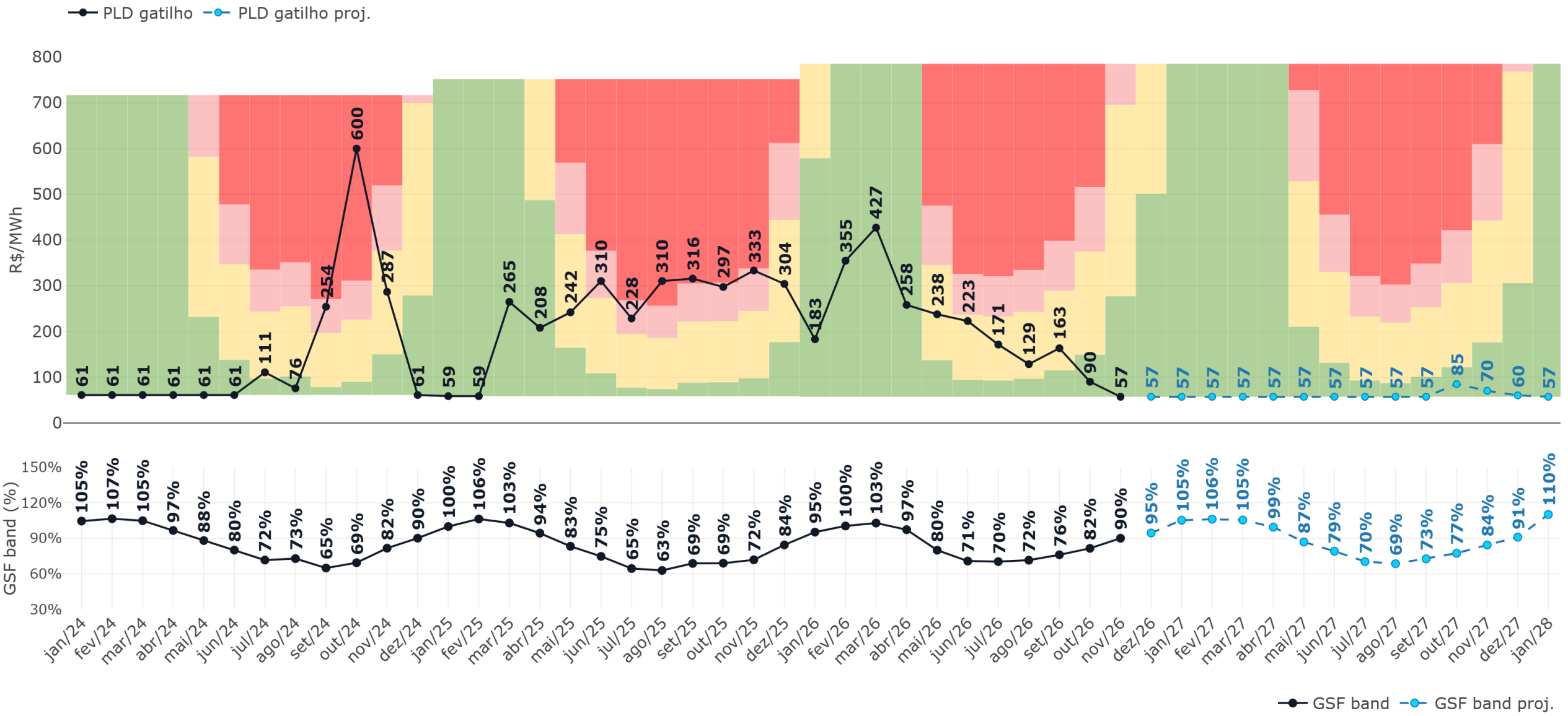
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



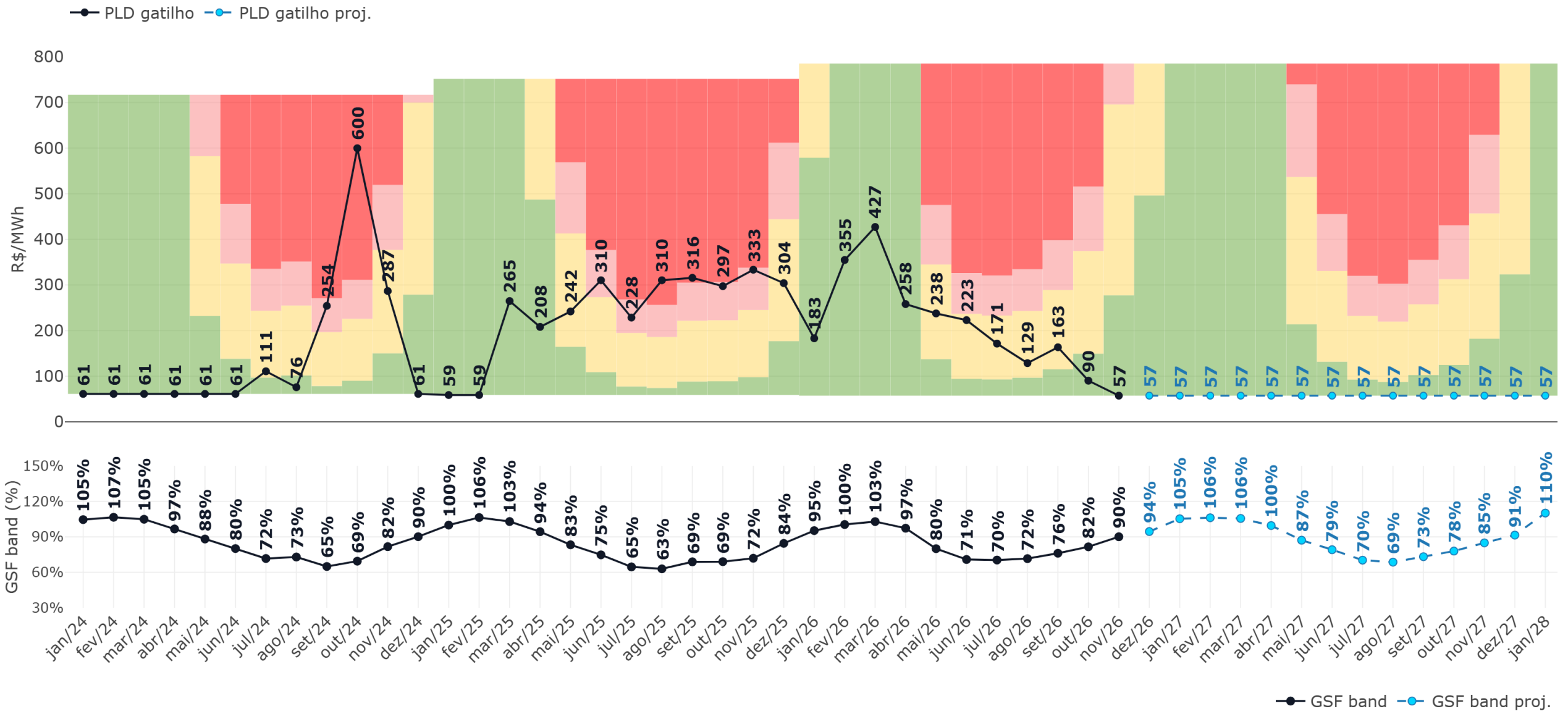
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



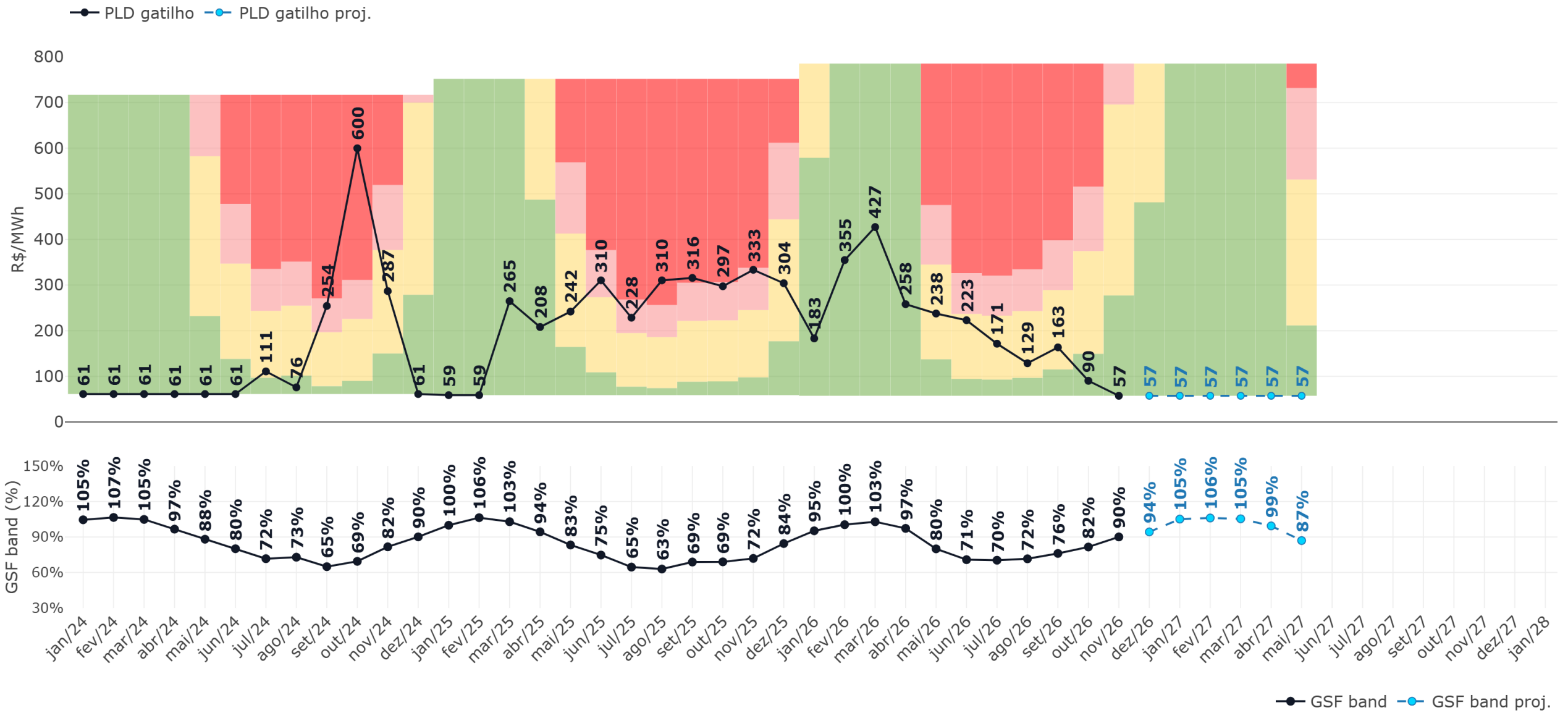
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

