encontro pld

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

21/10/2026



- 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 outubro 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 novembro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de outubro 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 novembro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

NEWAVE

- [ ] Versão 31.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- [ ] Versão 32 em processo de Consulta Externa

CE 007/2026

DECOMP

- [ ] Versão 32.0.4 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- [ ] Versão 33 deverá entrar em uso oficial no PMO de novembro de 2026*

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 processo de Consulta Externa

CE 006/2026

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

*Durante outubro está sendo realizado a divulgação semanal dos casos sombra do PMO de outubro e suas revisões. Os casos sombra com a nova representação das restrições lineares por partes (LPPs) serão disponibilizados no site do CT PMO/PLD no seguinte link: https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/ft-decomp/-/document_library/lZESrZ1E2Xs4/view/2142245…

Consulta Externa 006/2026 - Versão 22.4.1 do Modelo DESSEM utilizando o software de otimização (solver) Gurobi e demais aprimoramentos

Objetivo: obter subsídios para aprovação do uso oficial da versão 22.4.1 do DESSEM utilizando o software de otimização (solver) Gurobi e demais aprimoramentos.

Período: 09/10/2026 a 09/11/2026

As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD, disponível em Consulta Externa 006/2026 - Validação DESSEM (Solver) Gurobi | QuestionPro Survey

Mais informações:
Validação versão 22.4.1 do modelo DESSEM

Consultas Externas:
https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/consulta-externa

Consulta Externa 007/2026 - Versão 32 do Modelo NEWAVE

Objetivo: obter subsídios para aprovação do uso oficial da versão 32 do modelo NEWAVE.

Período: 16/10/2026 a 16/11/2026

As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD, disponível em Consulta Externa 007/2026 - Validação NEWAVE (Versão 32) | QuestionPro Survey

Mais informações:
https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/ft-newave

Consultas Externas:
https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/consulta-externa

Consultas Públicas/Tomada de Subsídios:

CP ANEEL 35/2026 **(DOU: 01/10):** obter subsídios para a **definição dos critérios e da metodologia** aplicáveis à extensão de prazo prevista no § 7º do art. 26 da Lei nº 9.427/1996, referente à **prorrogação por prazo** suficiente à amortização dos investimentos de **acréscimo de capacidade de geração**, objetivando o **aproveitamento ótimo do potencial hidráulico**.

Período de contribuição: 01/10 a 30/10.

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 ANEEL 37/2026 **(DOU: 08/10):** obter subsídios para o **aprimoramento da proposta sugerida pelo ONS**, do **Relatório AIR nº 5/2026**, para **disciplinar a base de custeio** e a **metodologia de rateio do Encargo de Reserva de Capacidade** associado à contratação de **sistemas de armazenamento de energia em baterias**.

Período de contribuição: 8/10 a 6/11.

CP MME 236/2026 **(DOU: 09/10):** Propostas sobre a regulamentação dos artigos 2º e 5º da Resolução CNPE nº1/2024.

*Com base na **PRT MME 941/2026**, a consulta pública trata da **integração de dados**, **parâmetros**, **metodologias** e **modelos computacionais** utilizados pelo MME, EPE, ONS e CCEE.*

Período de contribuição: 13/10 a 03/11.

Importação do Paraguai:

PRT MME 142/2026 (DOU: 29/09 - edição extra): Altera a **PRT MME nº 87/2024**, que **estabelece as diretrizes para a importação de energia elétrica a partir da República do Paraguai**.

> *A PRT MME 87/2024 estabeleceu as diretrizes básicas para a importação de energia elétrica a partir do Paraguai. Com a publicação da PRT MME 142/2026, adiciona-se um detalhamento sobre a camada operacional e econômico-financeira, especialmente com relação a quem paga os encargos de transmissão, à definição dos encargos/tarifas de conexão, e vínculo da apuração da energia importada ao resultado dessa programação e às regras/critérios pactuados entre ONS e Paraguai.*

Regras de Comercialização:

REN ANEEL 1.168/2026 (DOU: 30/09): Aprova as **Regras de Comercialização de Energia Elétrica** aplicáveis ao **Sistema de Contabilização e Liquidação - SCL**.

> *Dispositivo regulatório referente ao aprimoramento das Regras, em atendimento à REN ANEEL 1.093/2024, a qual estabelece os critérios e procedimentos para aprovação do CVU de centrais geradoras termelétricas que não possuem mecanismo de reajuste do custo variável fixado em contratos regulados (Merchant).*

Constrained-off:

REN ANEEL 1.170/2026 (DOU: 09/10): Estabelece **critérios para redução/limitação de geração de usinas despachadas centralizadamente** e de **usinas** ou **conjuntos considerados na programação da operação pelo ONS**, abrangendo a programação diária e a operação em tempo real do SIN.

> *Os cortes são classificados em indisponibilidade externa, confiabilidade elétrica e razão energética, sendo estes últimos priorizados conforme o impacto econômico ao consumidor (Blocos 1, 2 e 3). Hidrelétricas sem armazenamento e com vertimento turbinável passam a integrar o rateio com eólicas e solares, de forma gradual (25% a 100%) após 18 meses. A metodologia será detalhada nos Procedimentos de Rede e nas Regras e Procedimentos de Comercialização.*

Plano de Gestão Anual (PGA) 2026 – São Francisco:

RES CGPISF 8/2026 (DOU: 09/10): Aprova, *ad referendum*, a **sexta revisão do Plano de Gestão Anual de 2026 do Projeto de Integração do Rio São Francisco**, com **redistribuição das vazões** ao longo do **Eixo Leste** para ampliar a entrega de água no Portal PE13L.

Características Técnicas:

PRT SNTEP/MME 3.245/2026 (DOU: 13/10): Definir o novo montante de **garantia física de energia** e **inflexibilidade sazonal** da **UTE Azulão II**.

ANEXO I

GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA DA USINA TERMELÉTRICA UTE AZULÃO II

Usina	UF	Potência Instalada (MW)	FCmáx (%)	TEIF (%)	IP (%)	Garantia Física (MWmed)
Azulão II	AM	602,485	98,83	3,00	3,07	555,4

ANEXO II

INFLEXIBILIDADE SAZONAL DA USINA TERMELÉTRICA UTE AZULÃO II (MW médio)

Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
195,94	195,94	180,59	0	195,94	559,84	559,84	559,84	559,84	559,84	559,84	559,84

DSP ANEEL 3.394/2026 (DOU: 13/10): Corrige informações sobre a **situação operacional** das unidades geradoras da **UTE Xavantes Aruanã (53,576 MW)**.

Usina	UTE Xavantes Aruanã	CEG*	UTE.PE.GO.028654-0.01
Processo outorga	48500.902010/2002-00	Ato de Outorga	Resolução nº 345, de 25 de junho de 2002
Titular	Usina Xavantes S.A.	CNPJ	08.435.796/0001-17
ALTERAÇÃO DE CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS			
		Projeto antes da alteração	Projeto após alteração
Nº de UG**		37	130
Potência UG (kW)		37 x 1.448	74 x 315 31 x 420 19 x 442 1 x 448 5 x 1.680
Potência Instalada (kW)		53.576	53.576
Potência UG (kW) de Contingência		-	2 x 1.457 3 x 1.200 1 x 1.000
Potência de Contingência		-	7.514
Potência Líquida Declarada (kW)		-	50.400
Combustível		Óleo diesel	Óleo diesel
Localização		Goiânia/GO	Goiânia/GO

Procedimentos de Rede:

REN ANEEL 1.169/2026 (DOU: 14/10): Aprova **novos Submódulos 1.4 do PdR** (**Cadastro de Agentes e Representantes**), e altera a Resolução Normativa 903/2020.

CVU:

DSP ANEEL 4.008/2026 (DOU: 16/10): Homologa **novos valores de CVU** e da **receita fixa anual** do **Complexo Termelétrico Jorge Lacerda**, com **efeitos econômicos a partir de 1º de abril de 2026**, e determina à CCEE a aplicação dos valores e a contabilização das diferenças correspondentes.

Usina	CVU (PRT MME 844/2025)	CVU (DSP 4.008/2026)[1]	Diferença
Jorge Lacerda I	R$ 498,15/MWh	**R$ 501,96/MWh**	+R$ 3,81/MWh
Jorge Lacerda II	R$ 399,98/MWh	**R$ 403,37/MWh**	+R$ 3,39/MWh
Jorge Lacerda III	R$ 390,24/MWh	**R$ 393,78/MWh**	+R$ 3,54/MWh
Jorge Lacerda IV	R$ 333,19/MWh	**R$ 336,20/MWh**	+R$ 3,01/MWh

[1] *Os valores estão referenciados a janeiro/25*

	Receita Fixa Anual	Receita Fixa Anual (DSP 4.008/2026)[1]	Diferença
CTJL	R$ 1.890.946.008,03	**R$ 1.902.055.788,70**	+R$ 11.112.780,70

	Preço de Contratação	Preço de Contratação (DSP 4.008/2026)[1]	Diferença
CTJL	R$ 564,37/MWh	**R$ 567,68/MWh**	+R$ 3,31/MWh

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de outubro 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 novembro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

precipitação observada outubro de 2026

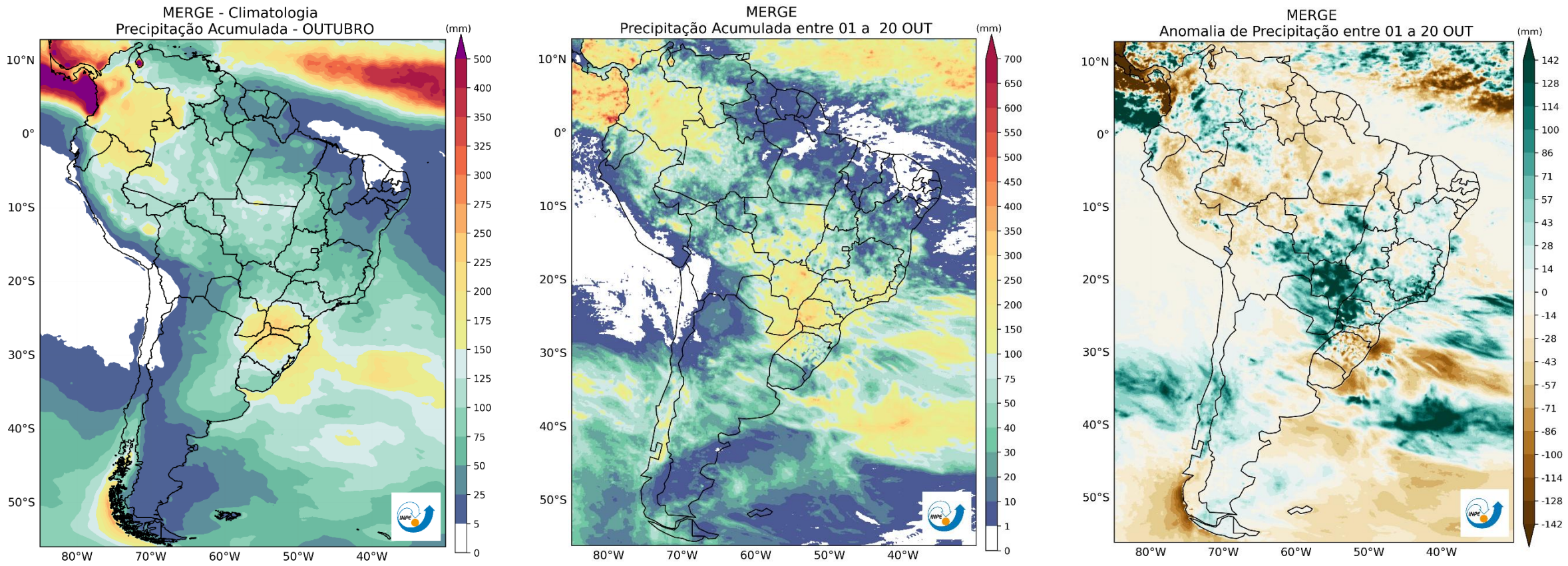
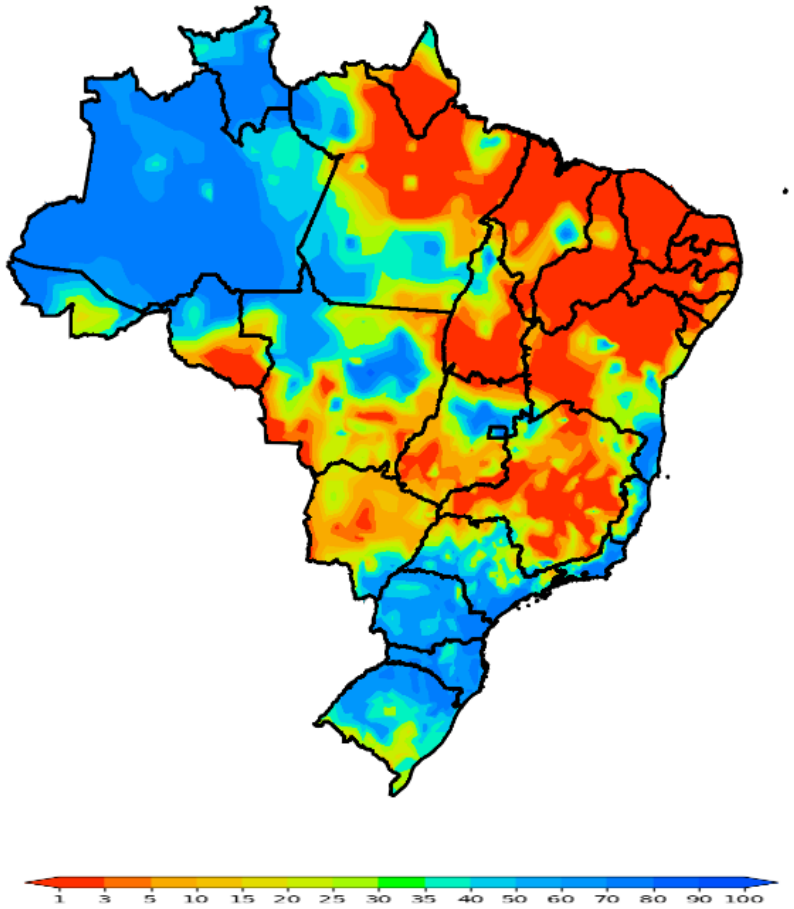


Figura – Precipitação acumulada em outubro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

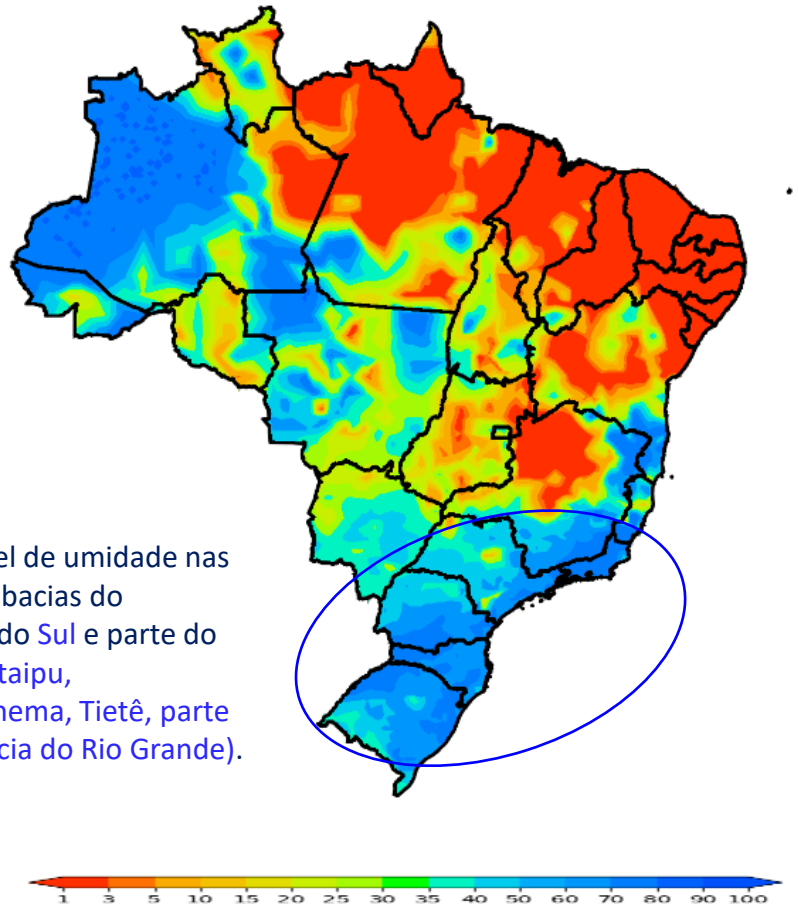
Fonte: CPTEC/INPE
CCEE

Armazenamento de água no solo outubro de 2025 x 2026

Mapa diario Armazenamento (ARM) - 21/10/2025



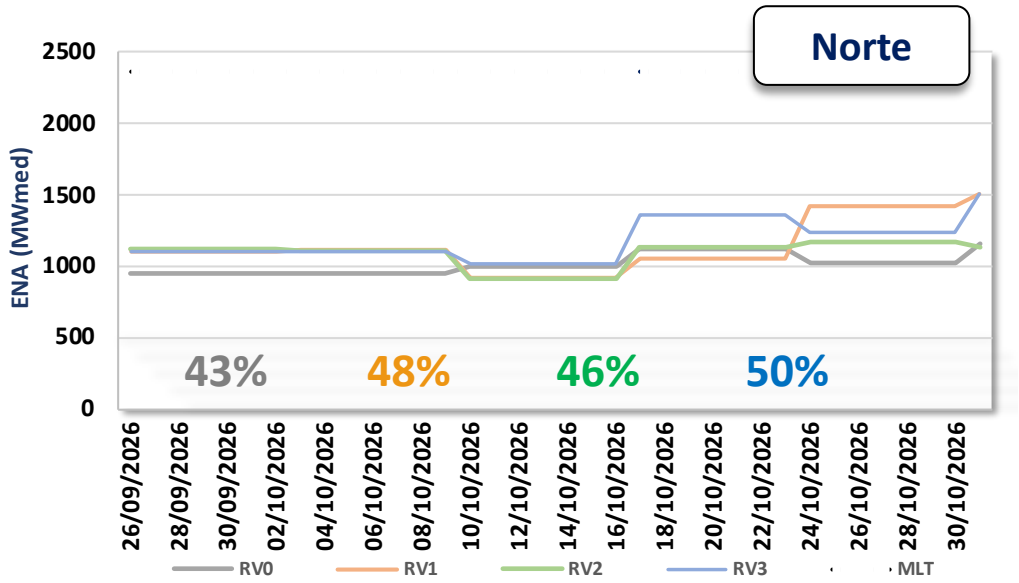
Mapa diario Armazenamento (ARM) - 21/10/2026

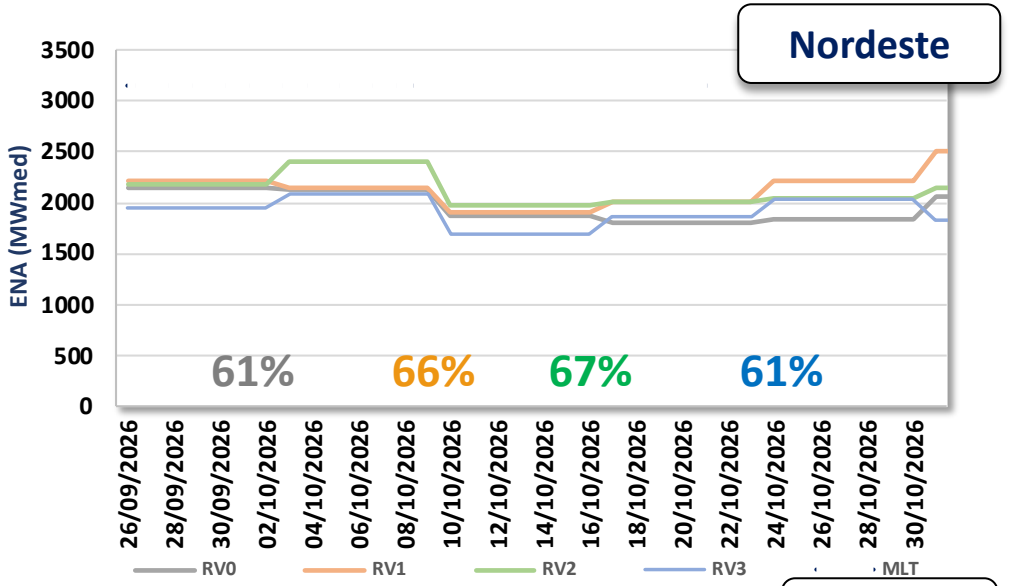


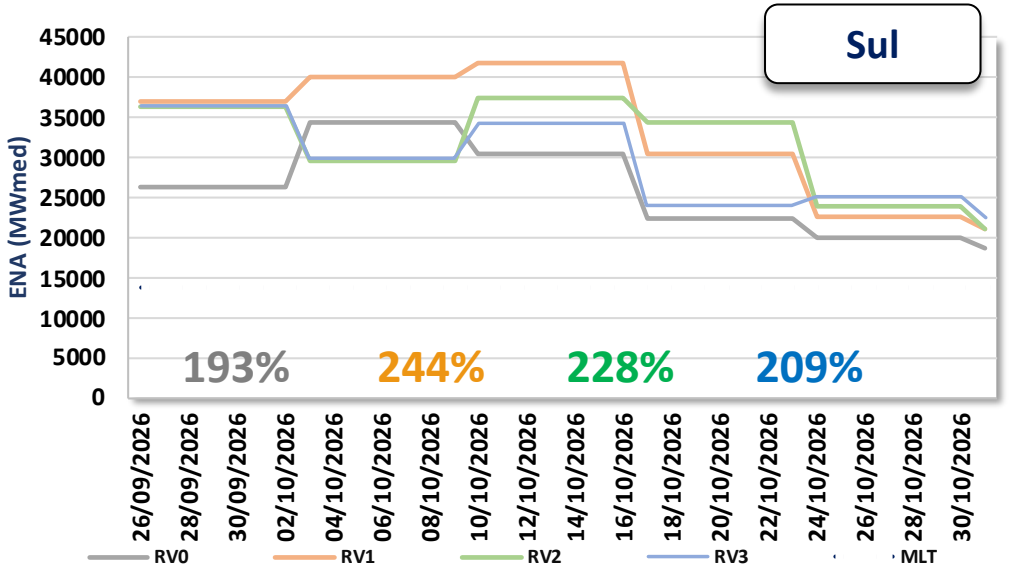
Maior nível de umidade nas principais bacias do submercado Sul e parte do Sudeste (Itaipu, Paranapanema, Tietê, parte alta da bacia do Rio Grande).

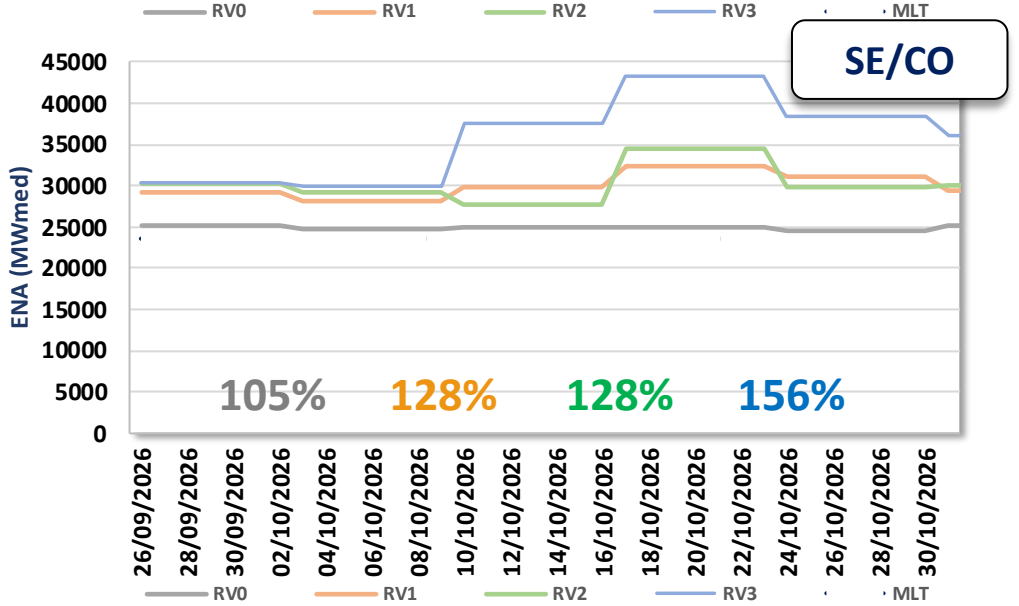
Fonte: INMET
https://sisdagro.inmet.gov.br/sisdagro/bh_mapa_diario

ena verificada e prevista
revisões de outubro/2026





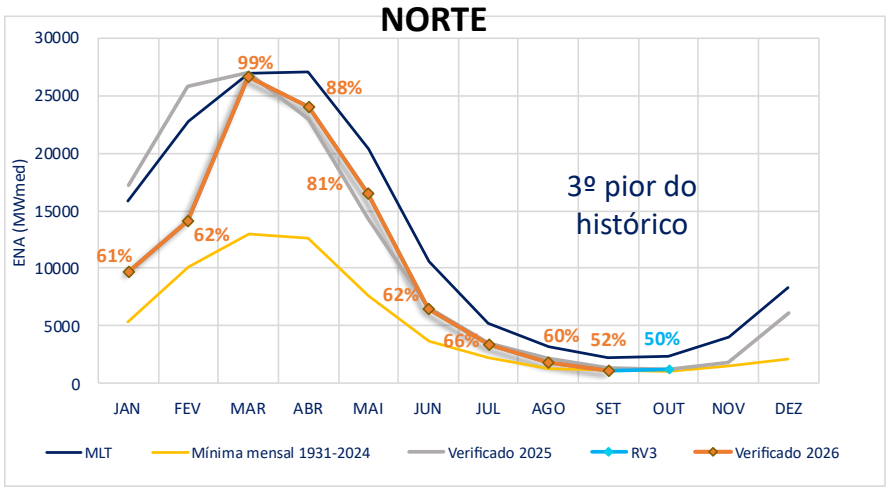


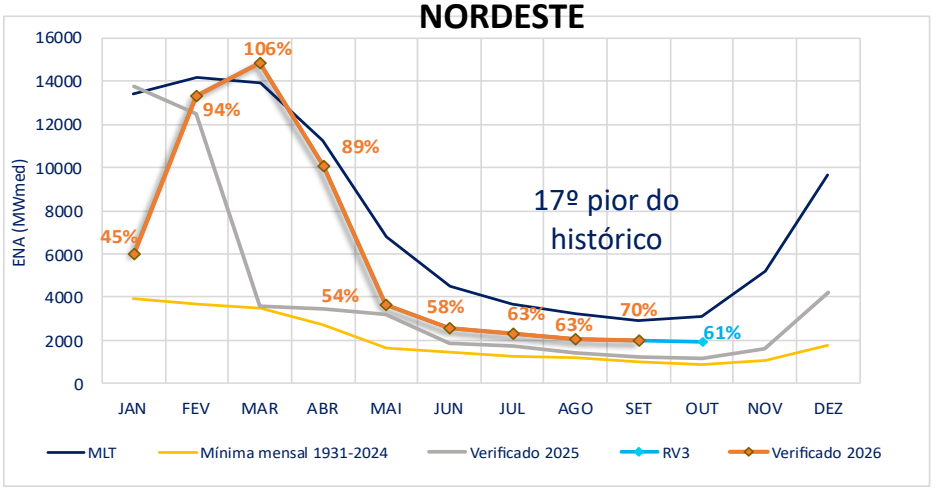


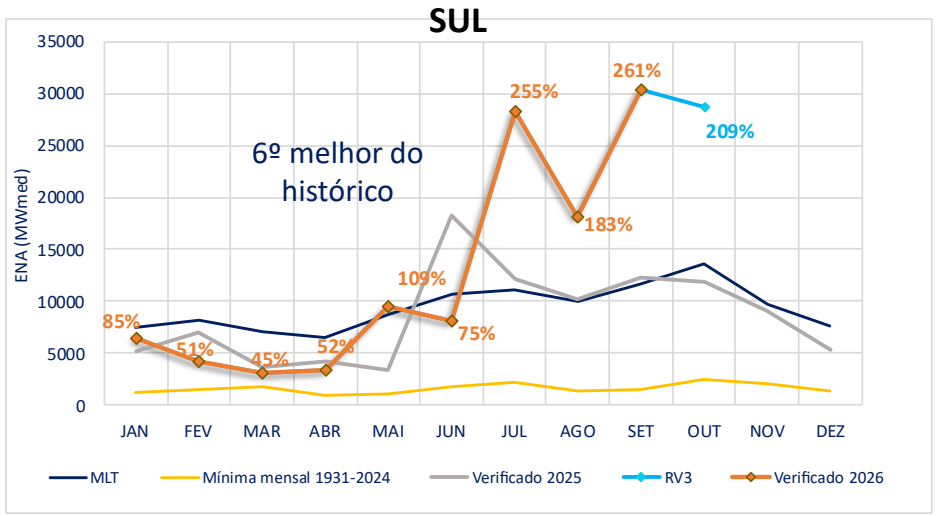
energia natural e afluente por submercado
revisão 3 – outubro/2026

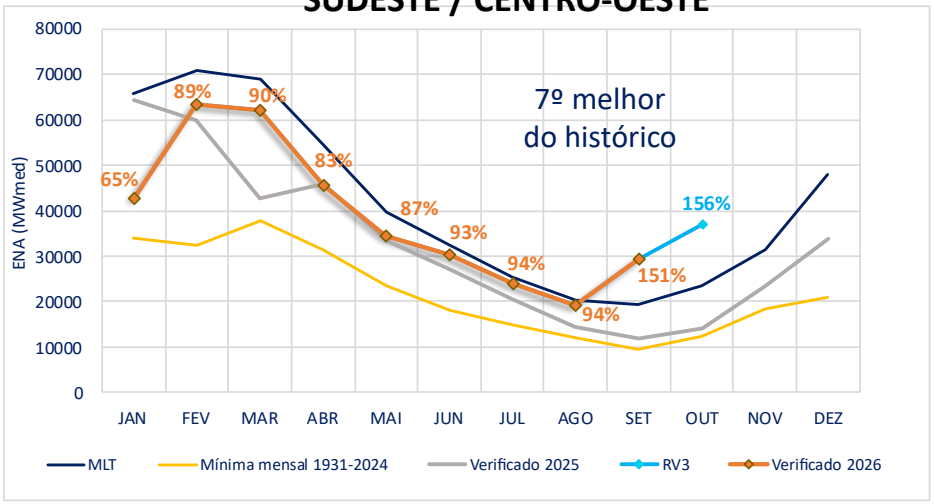
SIN

68.612 MWmed
(161% da MLT)
7º melhor do hist.









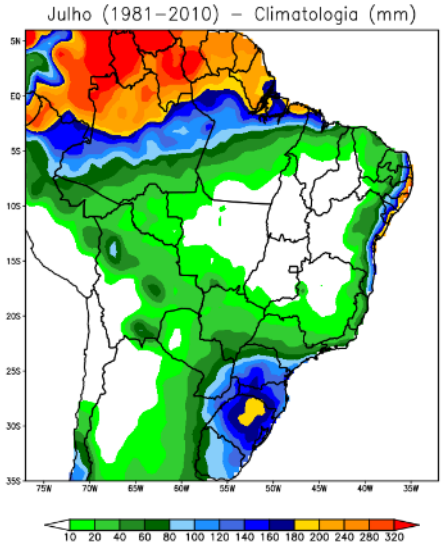
Fonte: CCEE
ONS

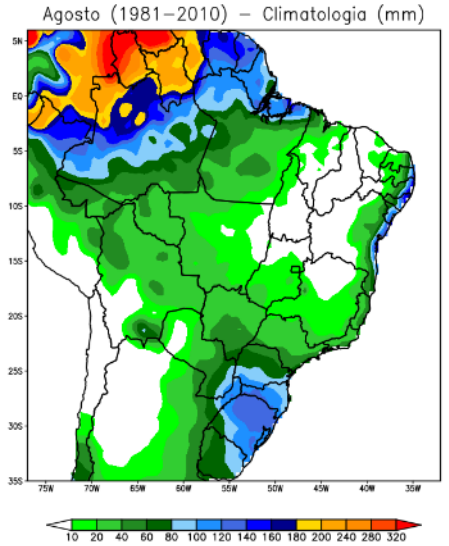
Regime de chuvas no Brasil

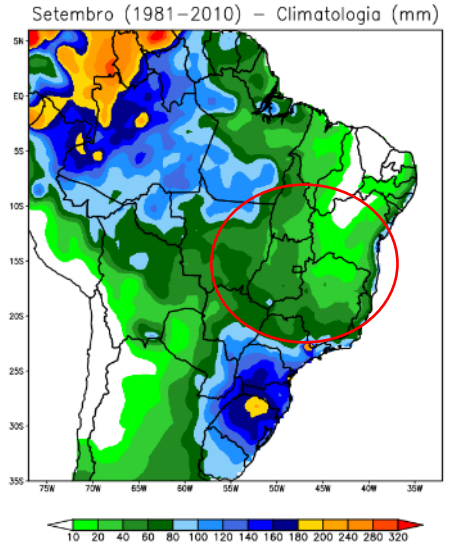
Climatologia (precipitação média mensal)

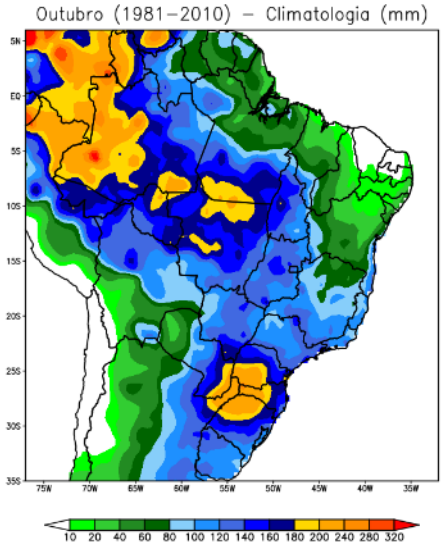
2º semestre

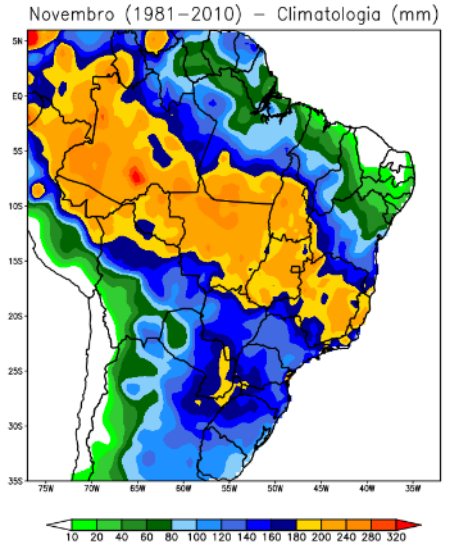
Julho a Dezembro

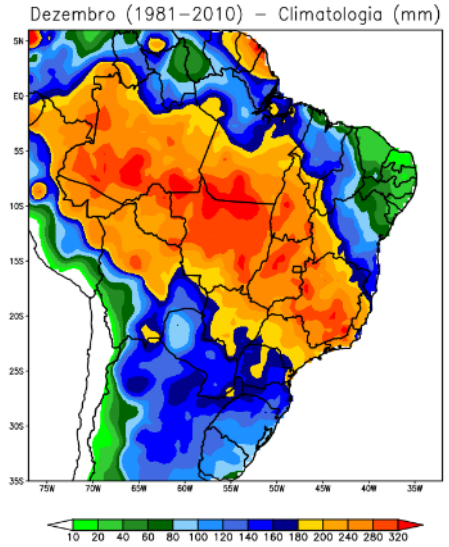








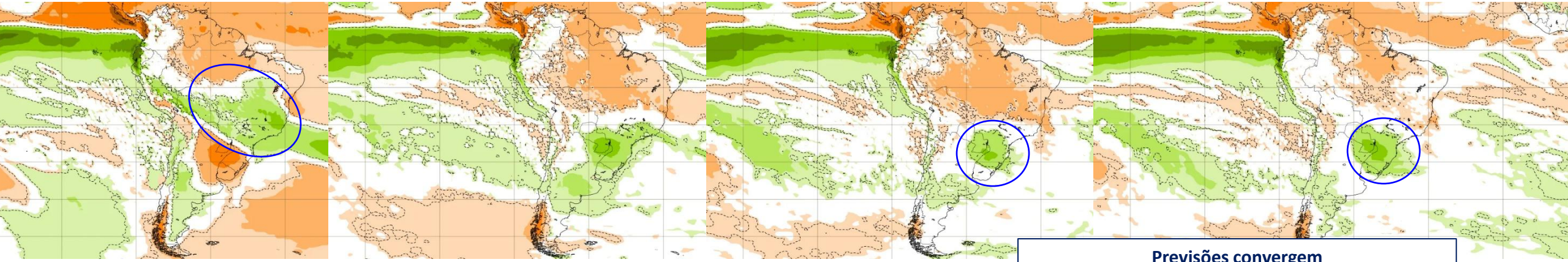




precipitação prevista

ECMWF 20261020

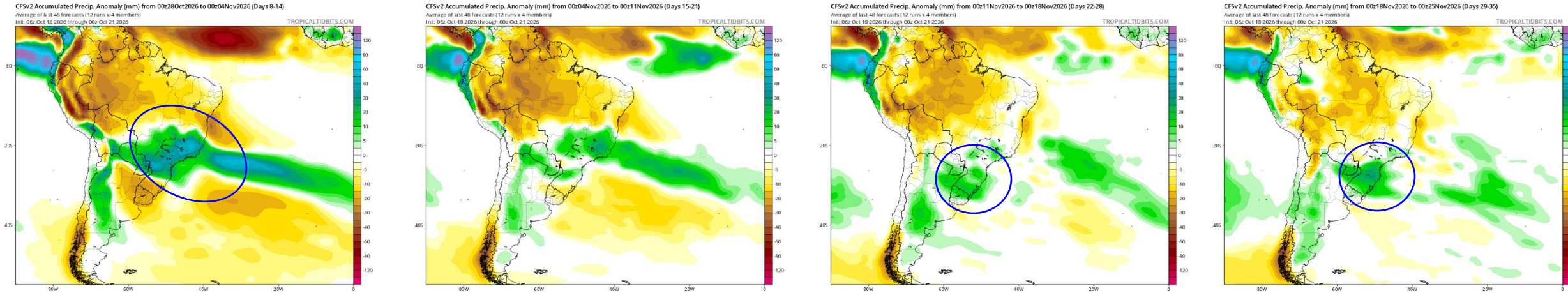
26/out a 02/nov | 02 a 09/nov | 09 a 16/nov | 16 a 23/nov



Previsões convergem
Chuvas restritas do submercado Sul e metade sul do SE/CO

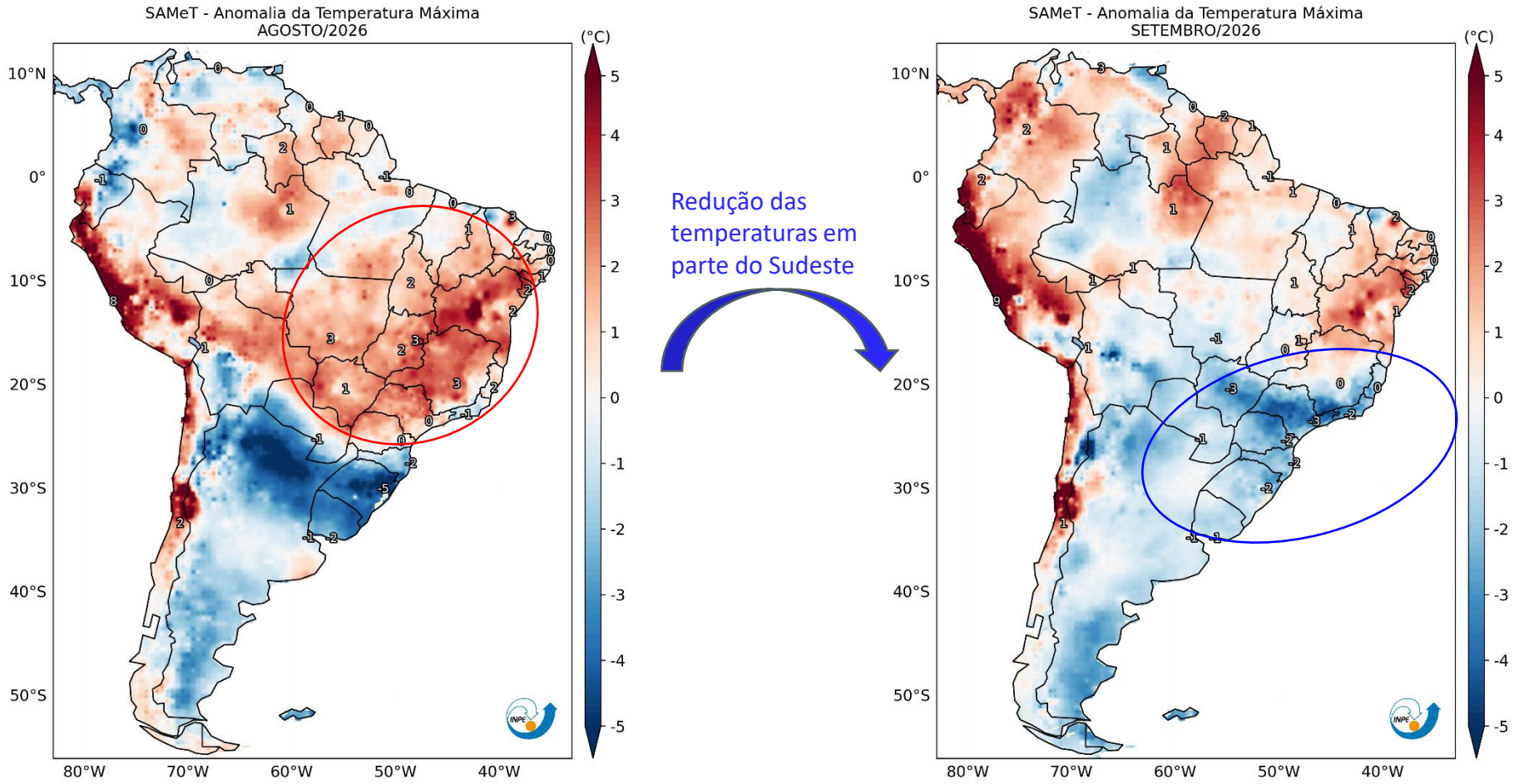
CFSv2 20261021

28/out a 04/nov | 04 a 11/nov | 11 a 18/nov | 18 a 25/nov



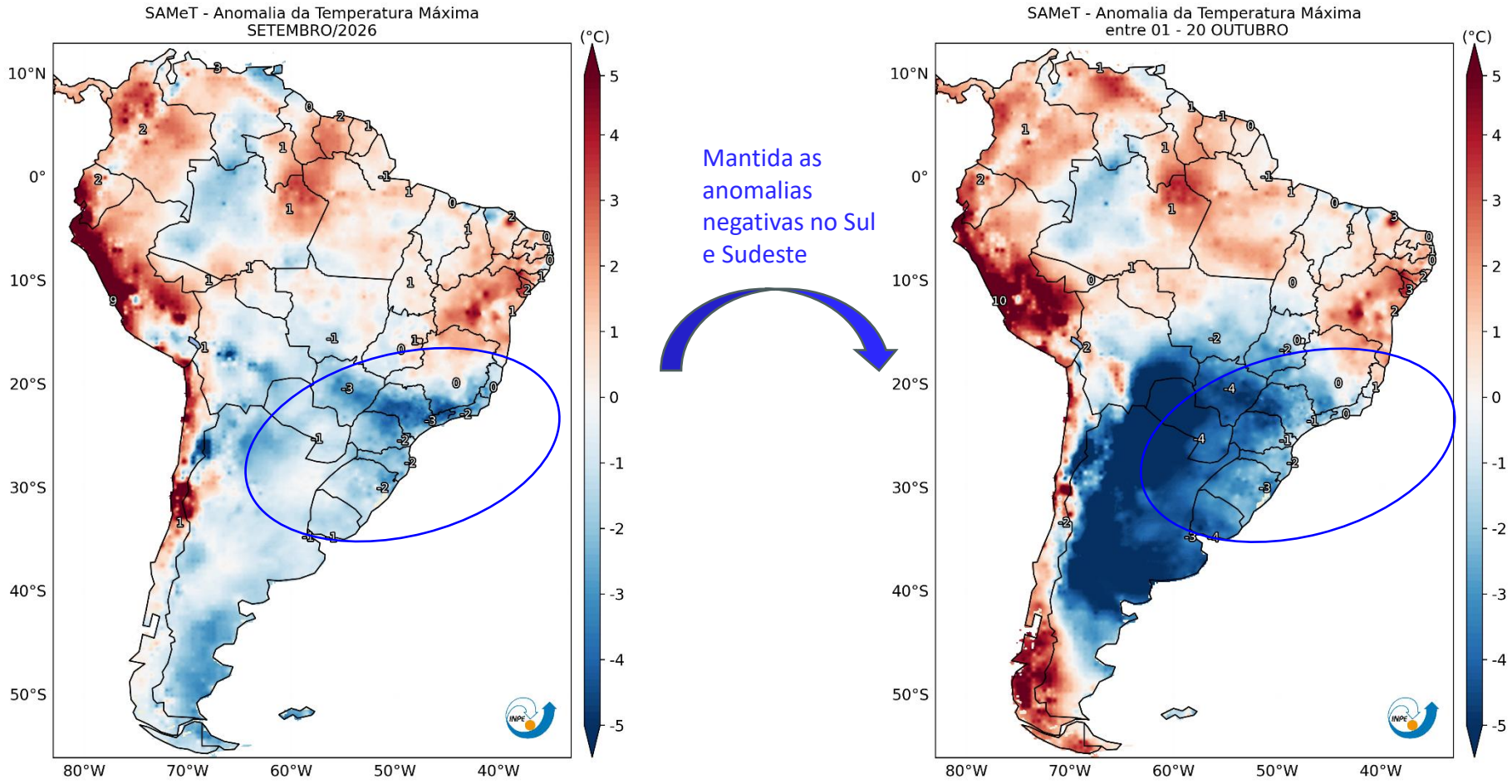
https://www.ecmwf.int/en/forecasts/charts

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em agosto e setembro de 2026



Fonte: Samet/Cptec/INPE

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em setembro e outubro de 2026



Fonte: Samet/Cptec/INPE

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de outubro 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 novembro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

Inflação acelera em setembro e atividades apresentam sinais distintos na margem. Focus projeta alta de 1,83% para o PIB em 2026.

INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,82%** em setembro, ante -0,32% no mês anterior. Todos os nove grupos de produtos e serviços pesquisados apresentaram variação positiva, com destaque para **Habitação**, que apresentou alta de **+2,31%** e impacto de **+0,35 p.p.** no índice**.** Nos últimos 12 meses, o IPCA acumula alta de 4,58%, acima dos 4,22% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em setembro de 2025, a taxa foi de +0,48%.

IGP-M

Alta de **+0,58%** na primeira prévia de outubro, ante 0,93% no mesmo período do mês anterior. Dentre seus componentes, o IPA-M variou +0,67%, impulsionado, principalmente, por **produtos agropecuários** (+1,56%). O IPC e o INCC também registraram variações positivas, de +0,38% e +0,34%, respectivamente.

Índice de Commodities do Banco Central (IC-Br)

Alta de **+1,47%** em setembro, impulsionado pelos componentes Agropecuária (+0,11%) e Energia (+10,39%). No mês, o componente Metal (-0,79%) foi o único que registrou variação negativa. No ano, o índice apresenta alta de +7,20%.

INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Alta de **+0,1% m/m** no **varejo restrito** e queda de **-0,2% m/m** no **varejo ampliado** em agosto. Na comparação anual, o volume de vendas avançou +0,4% no varejo restrito e +0,1% no varejo ampliado. Em termos de variação mensal, a maioria das atividades do comércio varejista apresentou avanço, com destaque para Equipamentos, e materiais de escritório, informática e comunicação (+6,3%).

Serviços

Queda de **-0,1% m/m** no volume de serviços em agosto. Esse resultado reflete maior disseminação de taxas negativas entre os setores, com recuo em três das cinco atividades pesquisadas. O principal impacto veio da atividade Outros Serviços (-1,0%).

Fontes: FGV, IBGE

INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Produção industrial

Queda de **-0,6% m/m** em agosto. Na comparação anual, a indústria recuou -1,2%, intensificando a taxa negativa registrada em julho. O recuo registrado em agosto atingiu as quatro grandes categorias econômicas, e 16 dos 25 ramos pesquisados. Entre as atividades, destacou-se a influência negativa de produtos do fumo (-23,4%), interrompendo a sequência de quatro meses de expansão na produção.

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

Alta de **+0,3% m/m** em agosto na série dessazonalizada, com recuo de -1,8% na Agropecuária e avanços de +0,9% na Indústria e +0,2% nos Serviços. Nos últimos 12 meses, o índice avançou +1,6%.

EXTERIOR

Balança Comercial

Superávit de **US$ 5,9 bilhões** até a terceira semana de outubro, com exportações totalizando US$ 21,0 bilhões (+33,5% a/a) e importações US$ 15,1 bilhões (+21.5% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US$ 305,7 bilhões (+12,0% a/a) e as importações totalizaram US$ 237,3 bilhões (+6,5% a/a), resultando em **saldo comercial de US$ 68,3 bilhões** (+36,8% a/a).

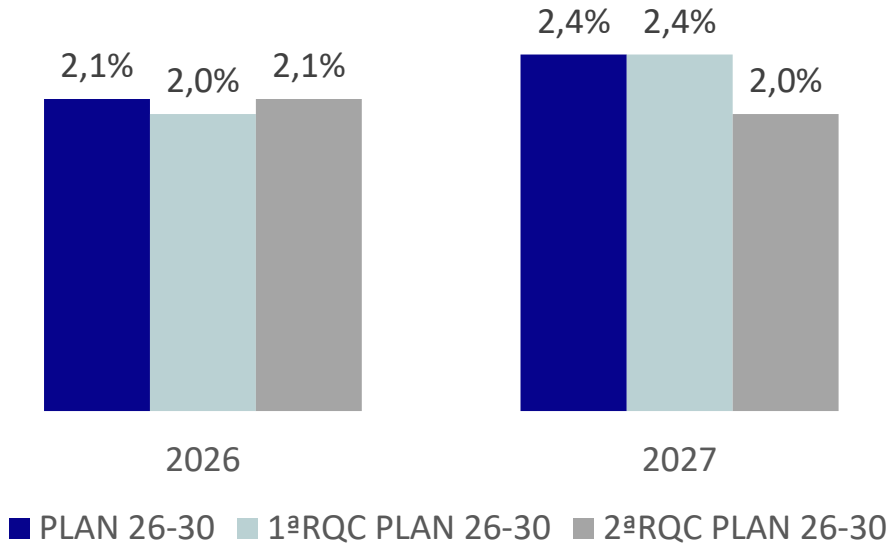
Fontes: Banco Central, MDIC e IBGE

Mercado reduz PIB e aumenta inflação para 2027

	2026	2027
PIB %	▼ 1,83	▼ 1,32
Câmbio R$/US$	▼ 5,13	▼ 5,22
Selic %	= 13,25	= 12,00
IPCA %	= 5,22	▲ 4,32

Fonte: Boletim Focus 16/10/2026

PIB

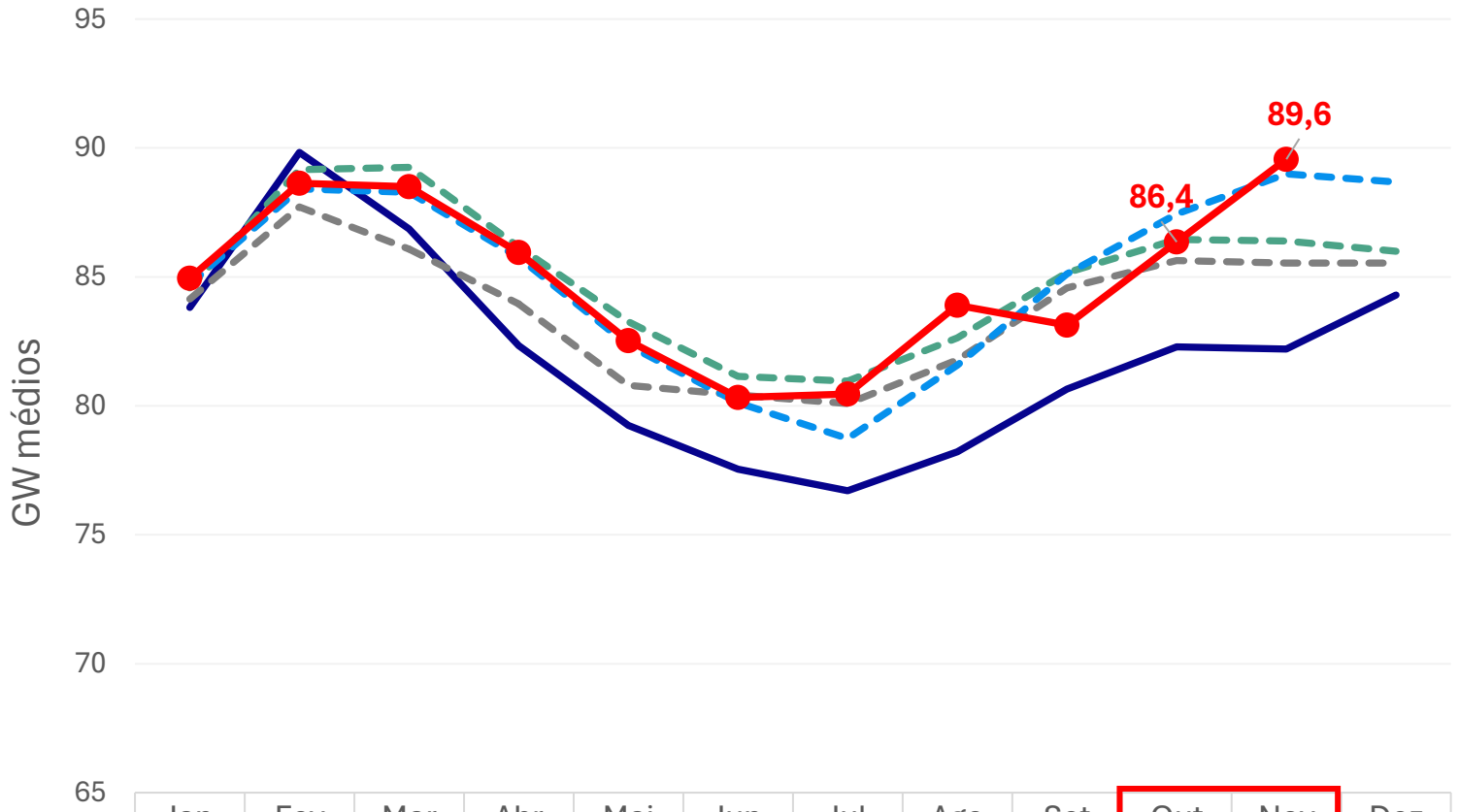


Carga Outubro/26

Revisão 3 de Outubro de 2026



acompanhamento da carga



	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,8	89,8	86,9	82,3	79,2	77,5	76,7	78,2	80,7	82,3	82,2	84,3
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
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 Out/26(rev3)	85,0	88,6	88,5	86,0	82,5	80,3	80,5	83,9	83,1	86,4	89,6	
Dif. PMO rev3 - 2ªRQC	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,7	2,3	-2,0	-1,1	0,6	

Δ ante 2025

2026: +4,0%

Out/26: +4,9%

Nov/26: +9,0%

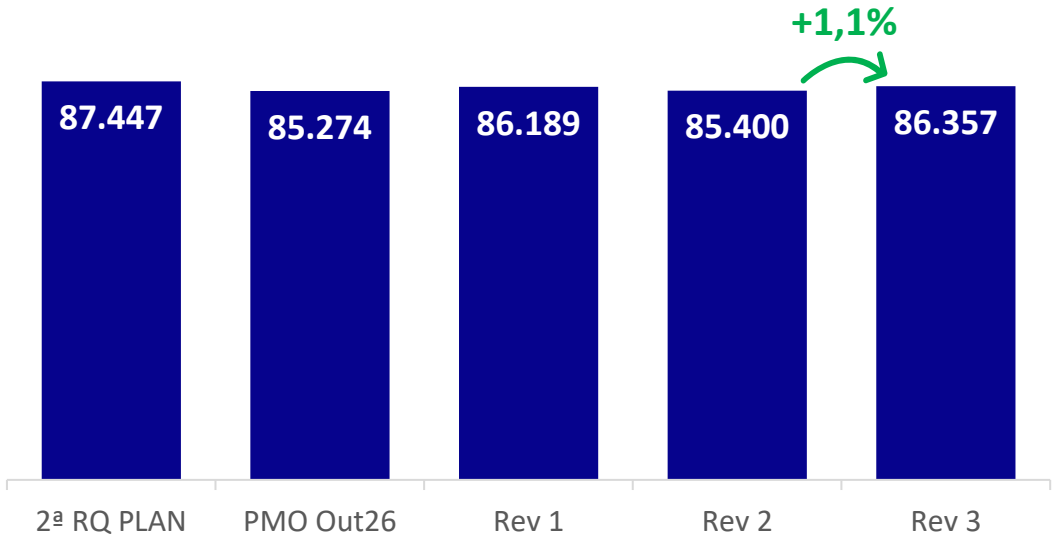
Δ ante 2ª RQ

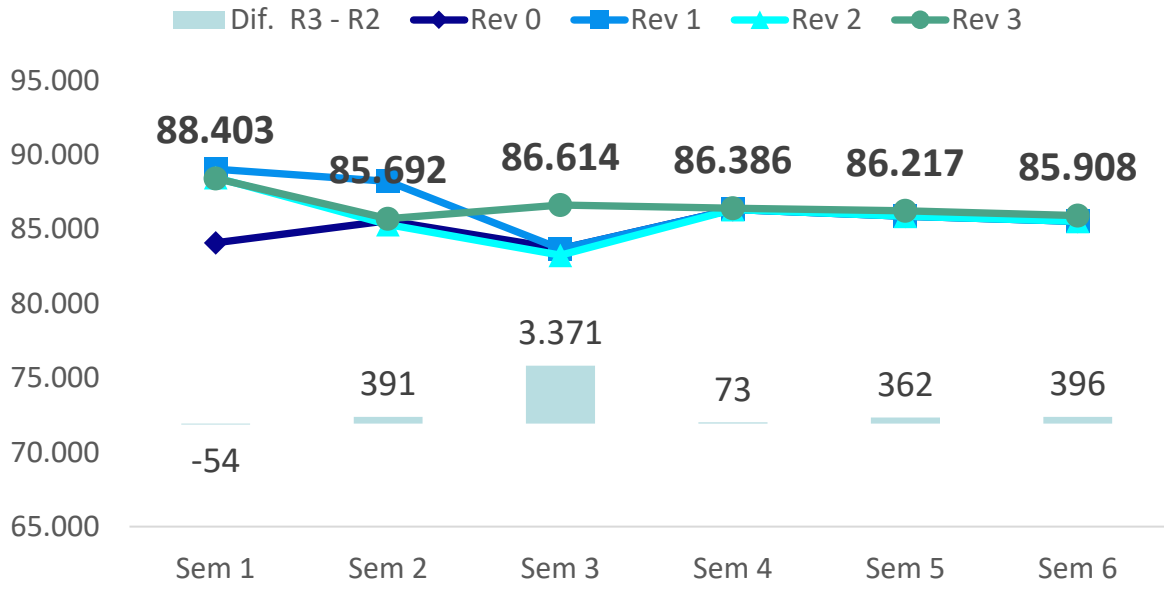
Out/26: -1,2%

Nov/26: +0,6%

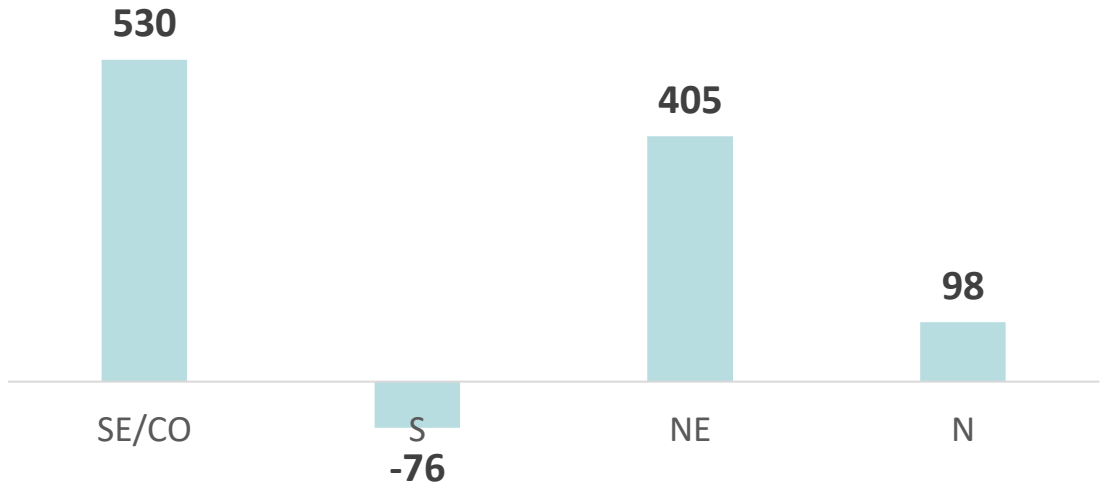
Obs.: histórico de 2025 atualizado em 20/10/2026. Fonte: Carga de Energia Mensal - Conjunto de dados - ONS DADOS ABERTOS

carga mensal e semanal do SIN - MWm





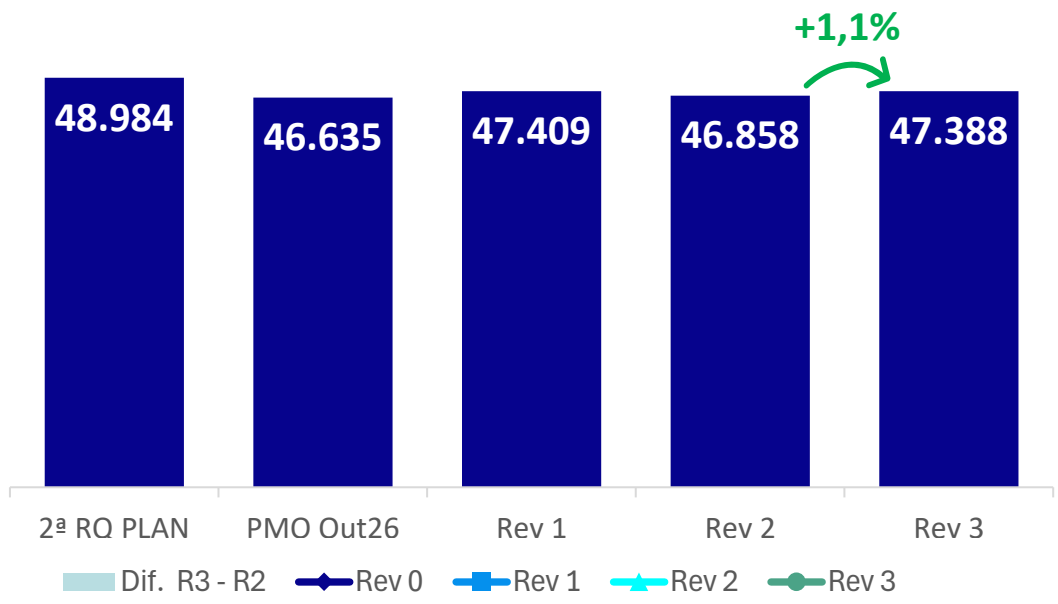
variação entre as revisões - MWm

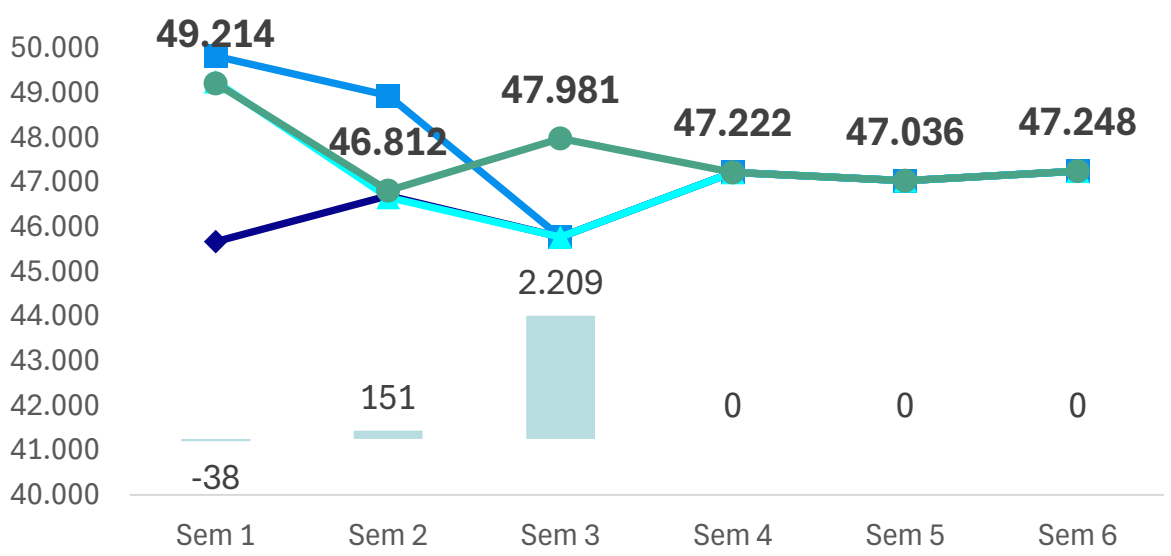


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	Out/25	2ª RQ PLAN
SE/CO	+1.624 (+3,5%)	-1.596 (-3,3%)
S	-114 (-0,8%)	-539 (-3,8%)
NE	+1.641 (+11,8%)	+730 (+4,9%)
N	+919 (+10,3%)	+315 (+3,3%)
SIN	+4.070 (+4,9%)	-1.090 (-1,2%)

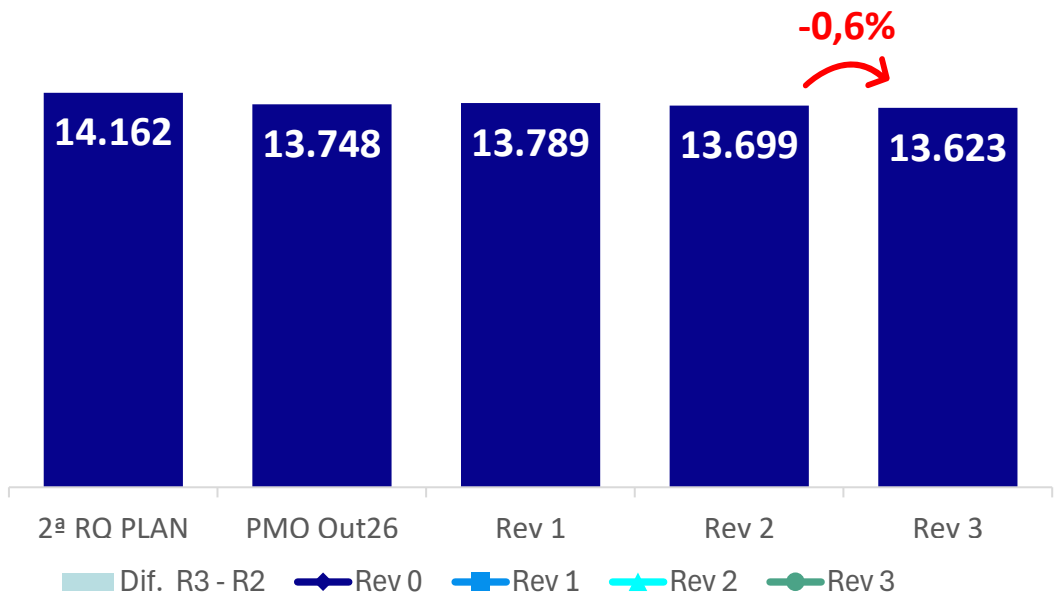
carga Out/26 - submercado

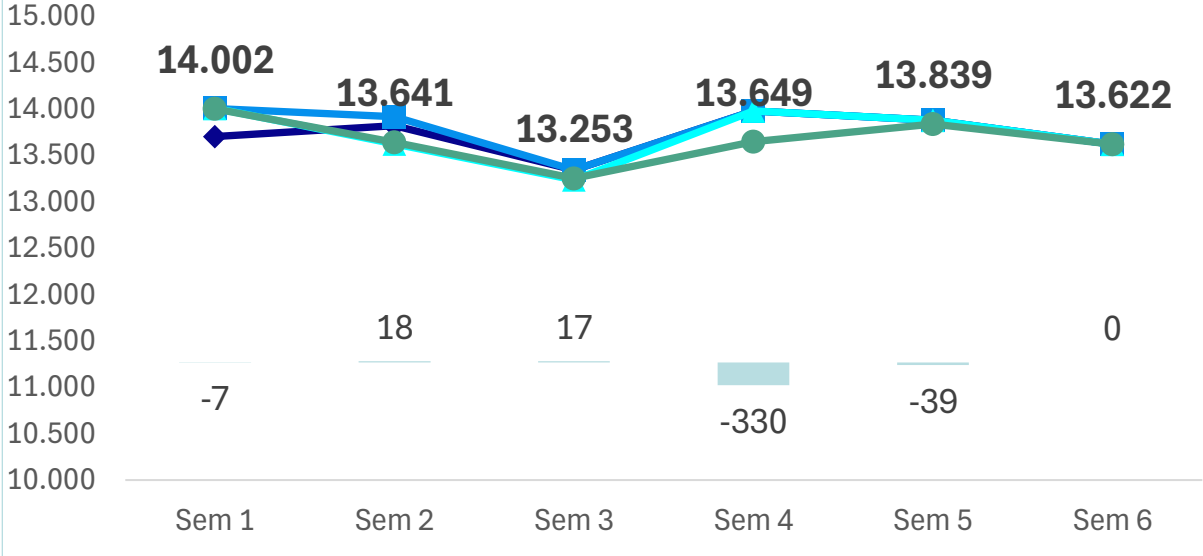
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm





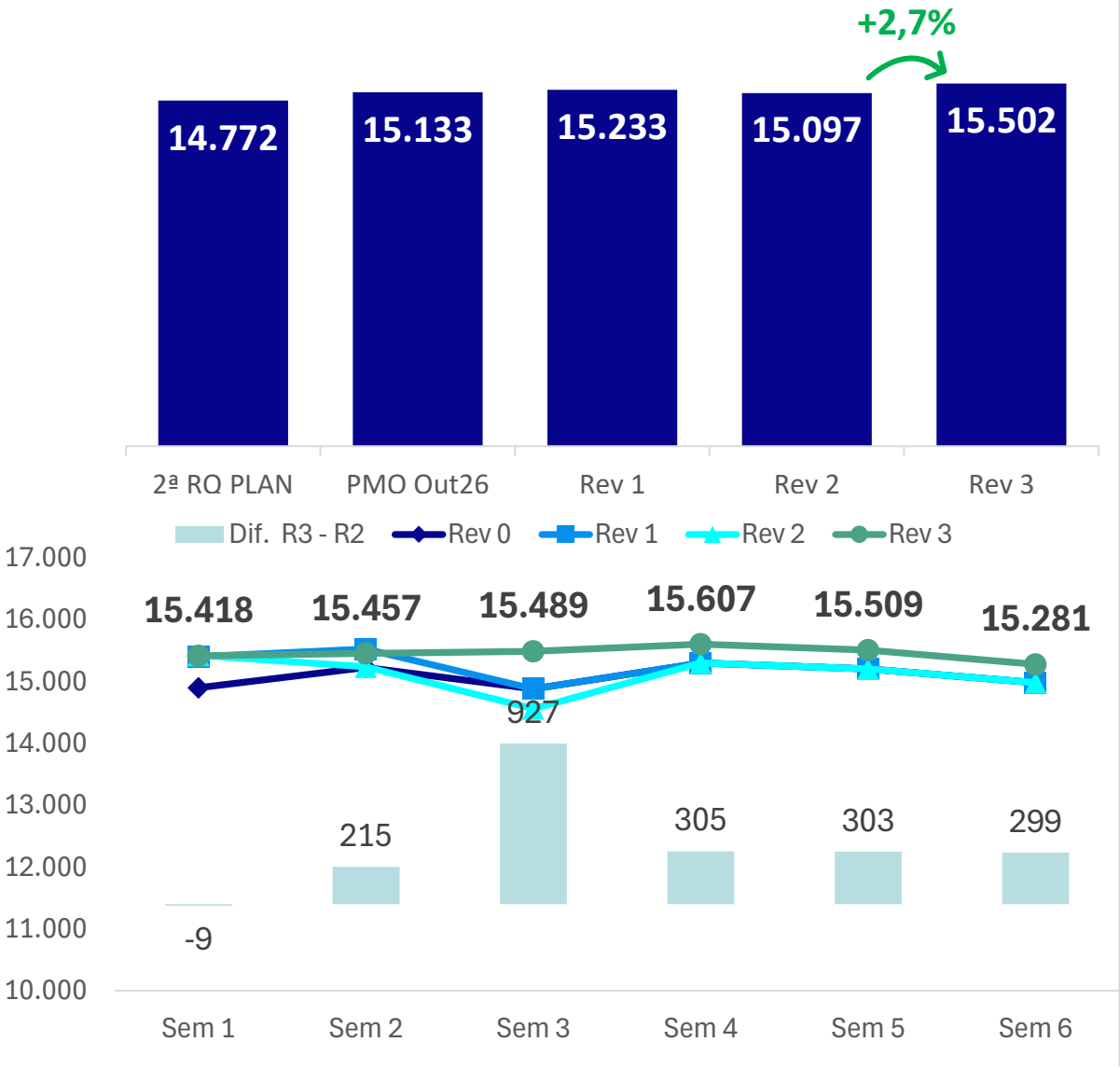
carga mensal e semanal do S - MWm



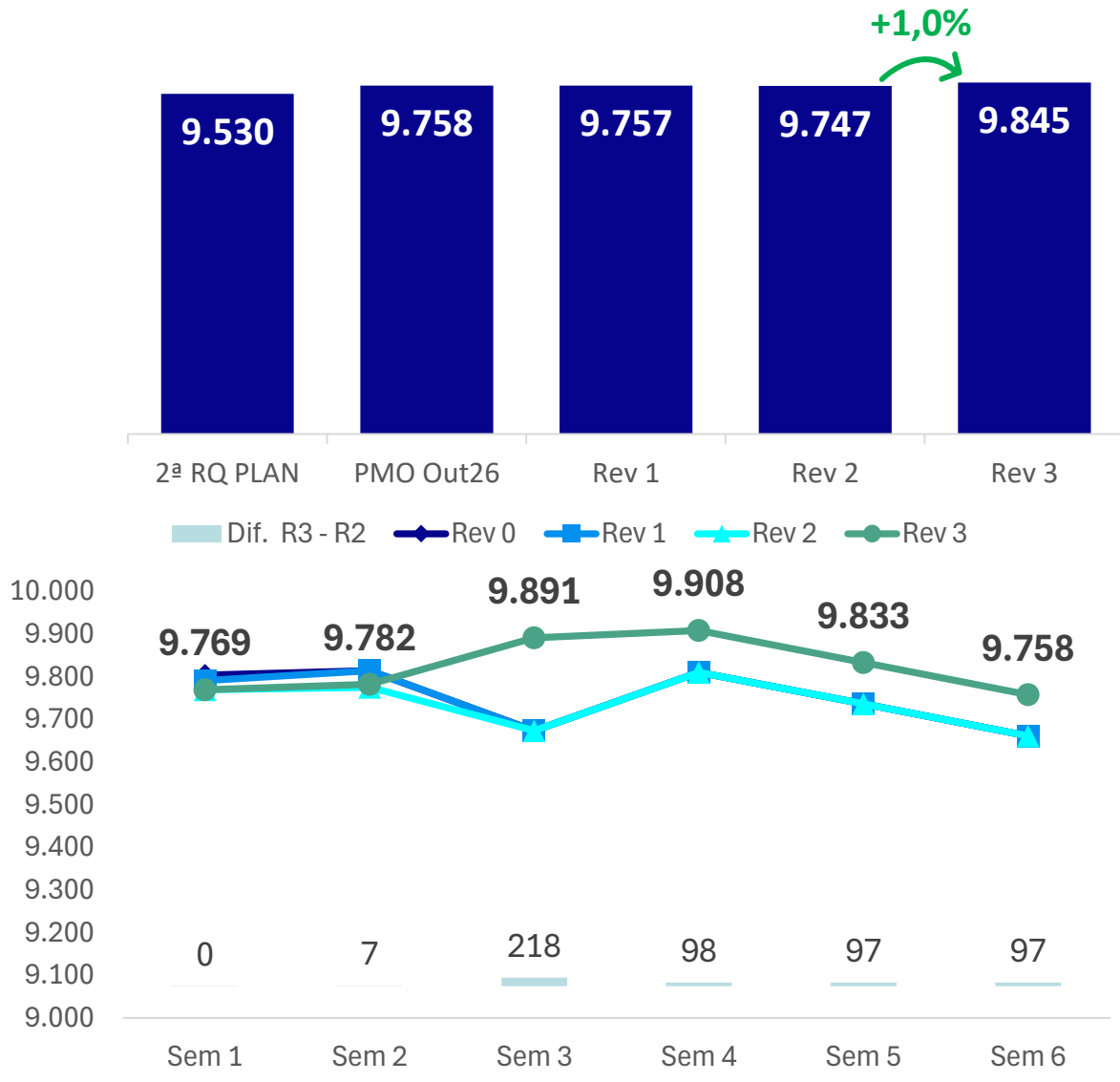


carga Out/26 - submercado

carga mensal e semanal do NE - MWm



carga mensal e semanal do N - MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de outubro 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 novembro 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
Outubro/2026	**28/08/2026**
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**

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).
  - "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.
- **Não será considerada no cálculo do PLD devido ao horizonte da restrição.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Lajeado	**Outubro e Novembro de 2026 (02 – 31/10)**	**323**	**Defluência Mínima**	**255**

PMO Out/2026 Nov/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

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

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

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

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

UHE	Vazão bombeada (m³/s)				
	set/26	out/26	nov/26	dez/26	Demais meses
Itaparica	**14,31**	**15,69**	**20,02**	**17,71**	**26,4**

PMO Set/2026 Out/2026

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)				
	set/26	out/26	nov/26	dez/26	Demais meses
Itaparica	**17,78**	**14,56**	**20,84**	**17,63**	**26,4**

PMO Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrições de Vazão Vertida Máxima da UHE Nova Ponte:

- **FSARH 11.112**, de 18/09/2026, aceito 19/09/2026: restrição de vazão vertida máxima nula para a UHE Nova Ponte de 19/09/2026 a 12/10/2027.
  - "A presente IOR tem por objetivo dar ciência ao ONS acerca da ocorrência verificada e das manifestações recebidas dos usuários afetados", após episódios de vertimento na UHE Nova Ponte, que ocasionaram "a mobilização e o carreamento para jusante de macrófitas aquáticas presentes no reservatório". Diante dos potenciais impactos sobre os usos múltiplos da água, recomenda-se "evitar, sempre que operacionalmente possível, a utilização do vertedouro da UHE Nova Ponte para a manutenção de vazões mínimas em condição de geração nula". Recomenda-se avaliar "situação análoga" para as usinas a jusante, considerando as captações de água existentes no reservatório da UHE Capim Branco I.
- **Ofício DMAE nº 051/2026/PAG/DG, 21/07/2026 – Reporta identificação de macrófitas no Lago da Represa de Miranda e pede providências.**
  - "Em virtude da operação do sistema de produção de energia elétrica foi realizado o vertimento de água do Reservatório de Nova Ponte", ocasionando o carreamento de "grande quantidade de macrófitas" ao Lago da UHE Miranda. Solicita-se que sejam adotadas "providências que inibam o vertimento das macrófitas", diante do "potencial risco de prejuízos ao sistema de captação de água bruta mantido pelo Dmae no Rio Araguari", e que o ONS considere a "existência de captação de água bruta a jusante da UHE Nova Ponte" nas determinações de vertimento, visando "afastar o risco de transtornos ao abastecimento de água de Uberlândia/MG".
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de novembro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Nova Ponte	**Setembro e Outubro de 2026**	-	-	-
	Novembro de 2026	**11.112**	**Vazão Vertida Máxima**	**0**

PMO Set/2026 Out/2026

PMO Nov/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

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

- **FSARH 11.142**, de 22/09/2026, aceito em 23/09/2026: restrição de defluência mínima de 90 m³/s de 01/10/2026 a 30/09/2027.
- **FSARH 11.164 (DS)**, de 22/09/2025, aceito em 23/09/2025: restrição de taxa de variação máxima de redução de defluência de 10 m³/s/h de 01/10/2026 a 30/09/2027.
  - PARECER TÉCNICO CETESB 042/26/ID:
    - "Considerando o exposto, delibera-se por deferir a proposta de manutenção de vazões defluentes equivalentes ou maiores que 90 m³/s sempre que atingida a "Faixa de Operação de Restrição" definida para o reservatório Jurumirim pela Resolução ANA n° 132/2022, e, com o intuito de favorecer a recuperação do reservatório, corrobora-se com a manutenção de vazão equivalente ou superior a 90 m³/s até 30/09/2027, ainda que o reservatório se enquadre em outras faixas operacionais."
- **Será considerado no cálculo do PLD a partir do PMO de novembro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Demais meses
Jurumirim	**Outubro de 2026**	**405**	**Vazão Mínima**	**147 m³/s**
	Novembro de 2026	**11.142**	**Vazão Mínima**	**90 m³/s**
	Outubro de 2026	**-**	**Taxa de Variação**	**-**
	Novembro de 2026	**11.164 (DS)**	**Taxa de Variação**	**10 m³/s/h**

PMO Out/2026

PMO Nov/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 Nível Mínimo de Montante das UHEs Três Irmãos e Ilha Solteira:

- **FSARH 11.166**, de 24/09/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Três Irmãos em 324,40 m de 24/09 a 15/01/2027.
- **FSARH 11.167**, de 24/09/2026: restrição de nível mínimo de montante da UHE Ilha Solteira em 324,40 m de 24/09 a 15/01/2027.
  - "Cota mínima para o reservatório da Usina Hidrelétrica de Ilha Solteira conforme CTA-ONS DOP/PR 1412/2026 de 2309/2026 em anexo."
- **CTA-ONS DOP/PR 1412/2026**, de 23/09/2026: Em referência ao Ofício nº 70/2026/CGHI/DDOS/SNEE-MME, o ONS informa que "o nível d'água mínimo operativo de 324,40 m pode ser considerado de imediato", durante a conclusão das obras remanescentes e no período subsequente, até a definição da cota mínima definitiva. Diante disso, solicita "que sejam tomadas as providências cabíveis" para o cadastro, no sistema FSARH, dos condicionantes operativos hidráulicos dos reservatórios das UHE Ilha Solteira e Três Irmãos, considerando o nível mínimo operativo de 324,40 m, da data do cadastro até 15/01/2027.
- **Ofício nº 70/2026/CGHI/DDOS/SNEE-MME**, de 21/09/2026: "Assim, solicita-se que seja considerada, de imediato, para fins de planejamento e programação da operação, o novo N.A. mínimo operativo em 324,40 m. [...] Quanto à condição de N.A. mínimo de 323,30 m, indicada pela SEMIL/SP para o período posterior à conclusão das intervenções e das verificações técnicas, esclarece-se que sua eventual adoção deverá ser objeto de avaliação específica, [...], inclusive considerando que a cota mínima operativa atualmente estabelecida para o reservatório é de 323,00 m."
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de novembro de 2026 (sem restrição no PMO de outubro).**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Nível (m)
Três Irmãos e Ilha Solteira	**Outubro de 2026**	-	-	-
	Novembro de 2026	**11.166/11.167**	**Nível mínimo de montante**	**324,40**

PMO Out/2026

PMO Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

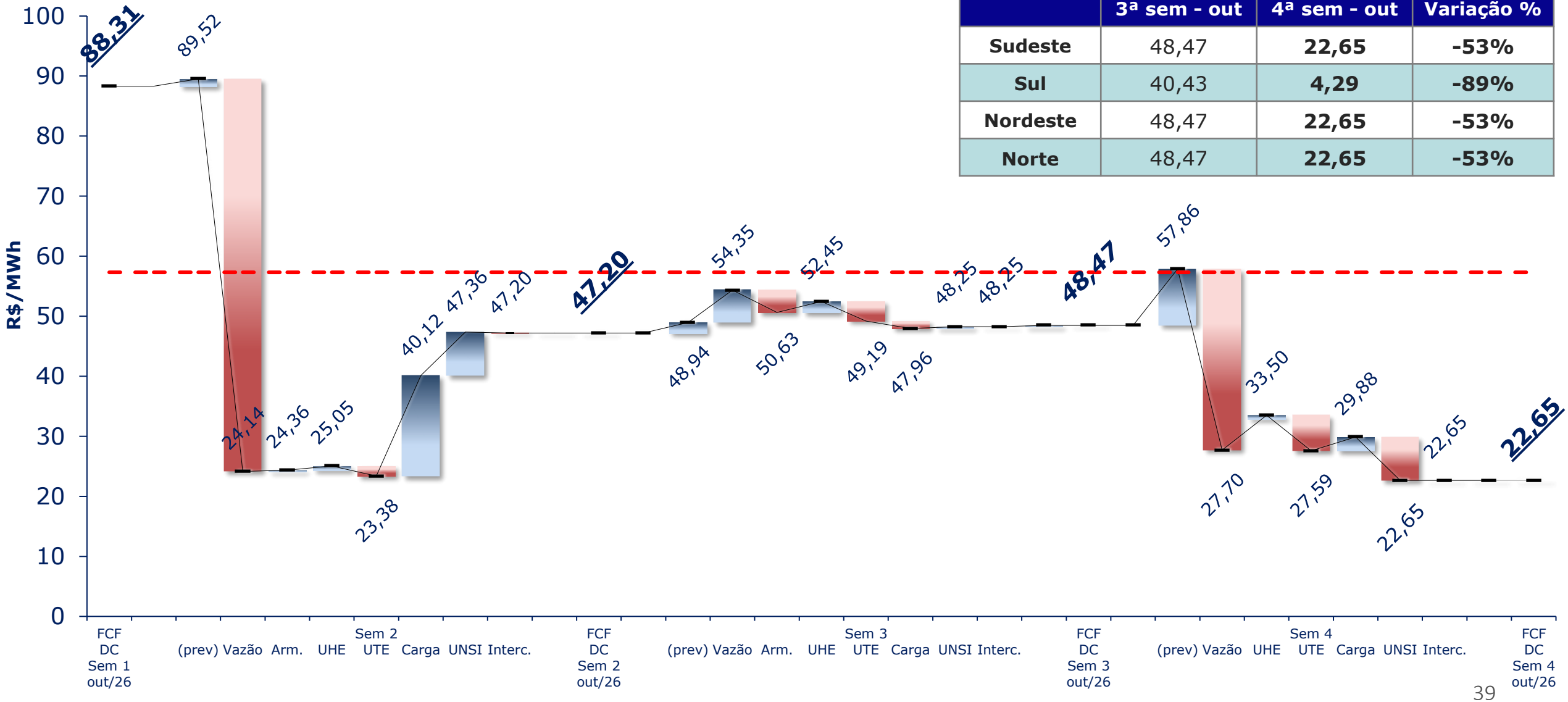
Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de outubro 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 novembro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

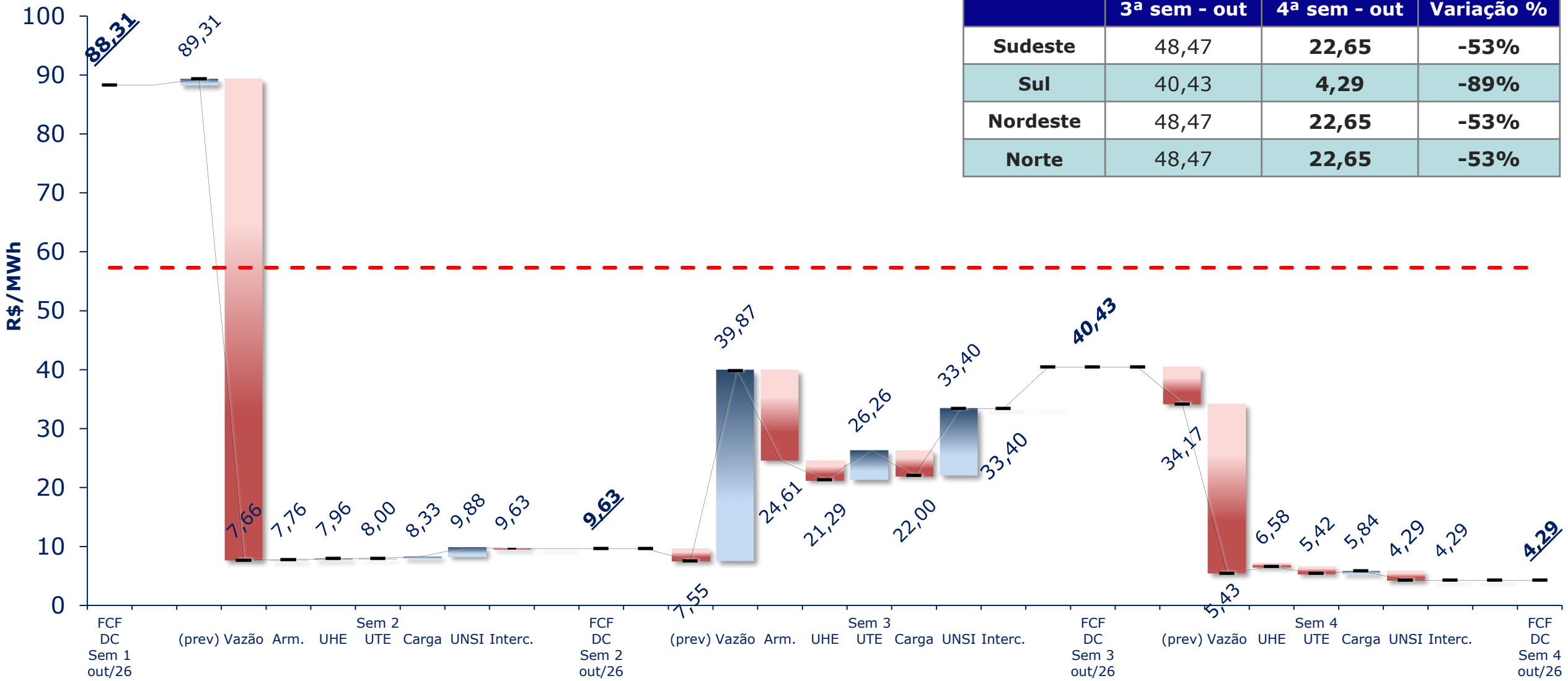
CMO – Sudeste, Nordeste e Norte

Submercado	Média FCF do DECOMP (R$/MWh)		
	3ª sem - out	4ª sem - out	Variação %
Sudeste	48,47	22,65	-53%
Sul	40,43	4,29	-89%
Nordeste	48,47	22,65	-53%
Norte	48,47	22,65	-53%

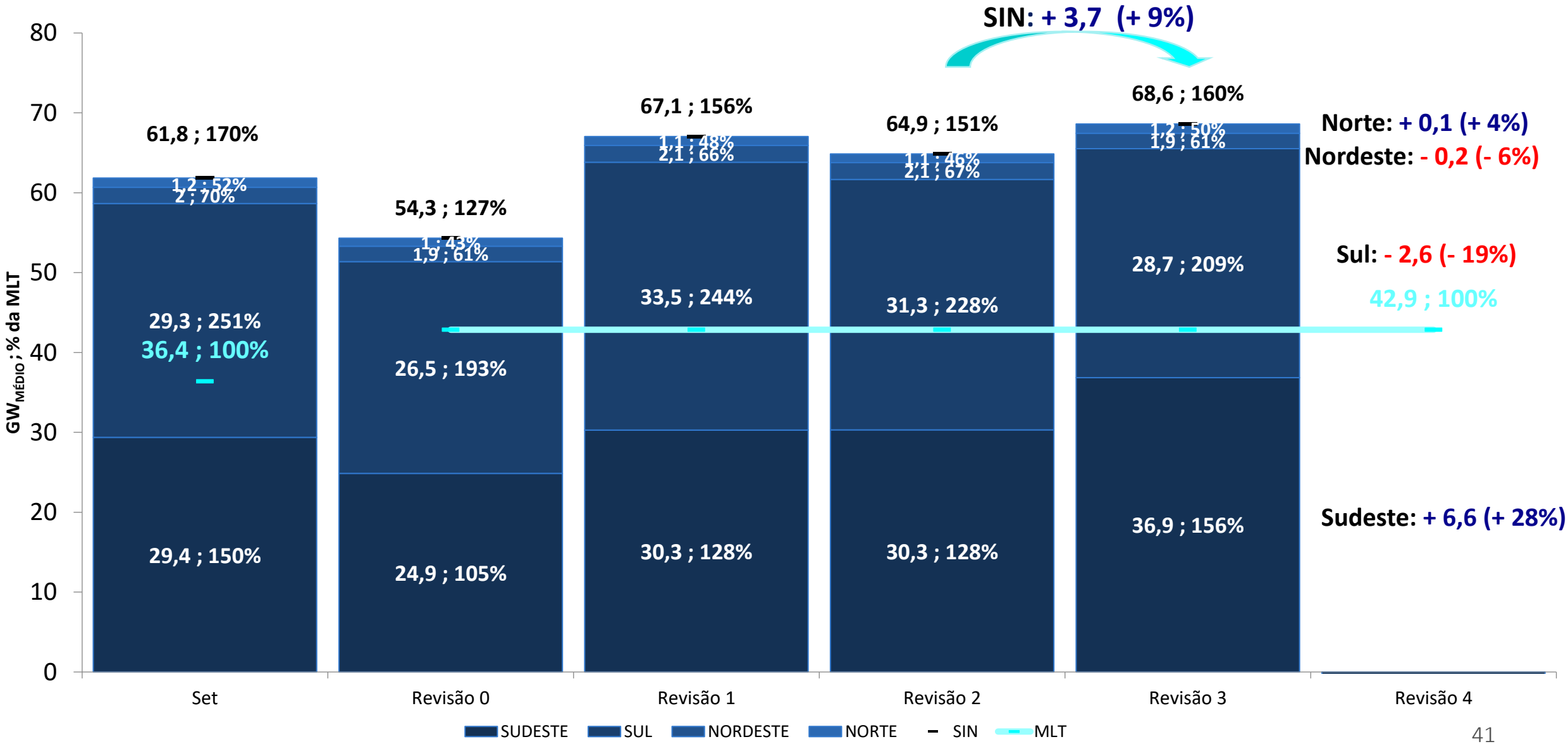


CMO – Sul

Submercado	Média FCF do DECOMP (R$/MWh)		
	3ª sem - out	4ª sem - out	Variação %
Sudeste	48,47	**22,65**	**-53%**
Sul	40,43	**4,29**	**-89%**
Nordeste	48,47	**22,65**	**-53%**
Norte	48,47	**22,65**	**-53%**



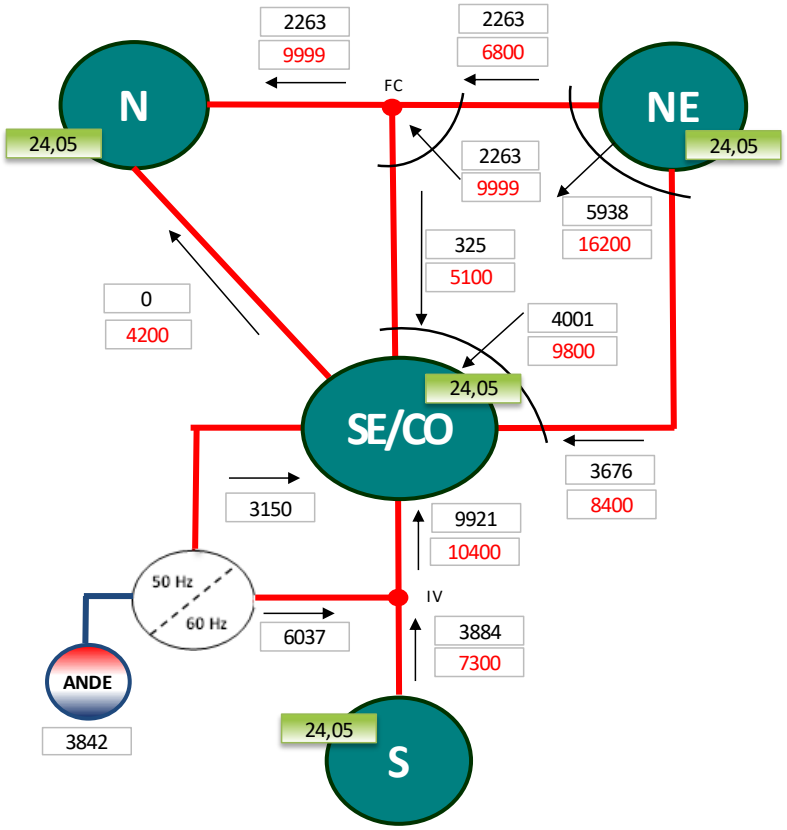
ENA Mensal


SIN: + 3,7 (+ 9%)
61,8 ; 170%
54,3 ; 127%
67,1 ; 156%
64,9 ; 151%
68,6 ; 160%
1,2 ; 52%
2 ; 70%
1 ; 43%
1,9 ; 61%
1,1 ; 48%
2,1 ; 66%
1,1 ; 46%
2,1 ; 67%
1,2 ; 50%
1,9 ; 61%
29,3 ; 251%
36,4 ; 100%
26,5 ; 193%
33,5 ; 244%
31,3 ; 228%
28,7 ; 209%
42,9 ; 100%
29,4 ; 150%
24,9 ; 105%
30,3 ; 128%
30,3 ; 128%
36,9 ; 156%
Norte: + 0,1 (+ 4%)
Nordeste: - 0,2 (- 6%)
Sul: - 2,6 (- 19%)
Sudeste: + 6,6 (+ 28%)
GWMÉDIO ; % da MLT
0
10
20
30
40
50
60
70
80
Set
Revisão 0
Revisão 1
Revisão 2
Revisão 3
Revisão 4
SUDESTE
SUL
NORDESTE
NORTE
SIN
MLT

fluxo de intercâmbio

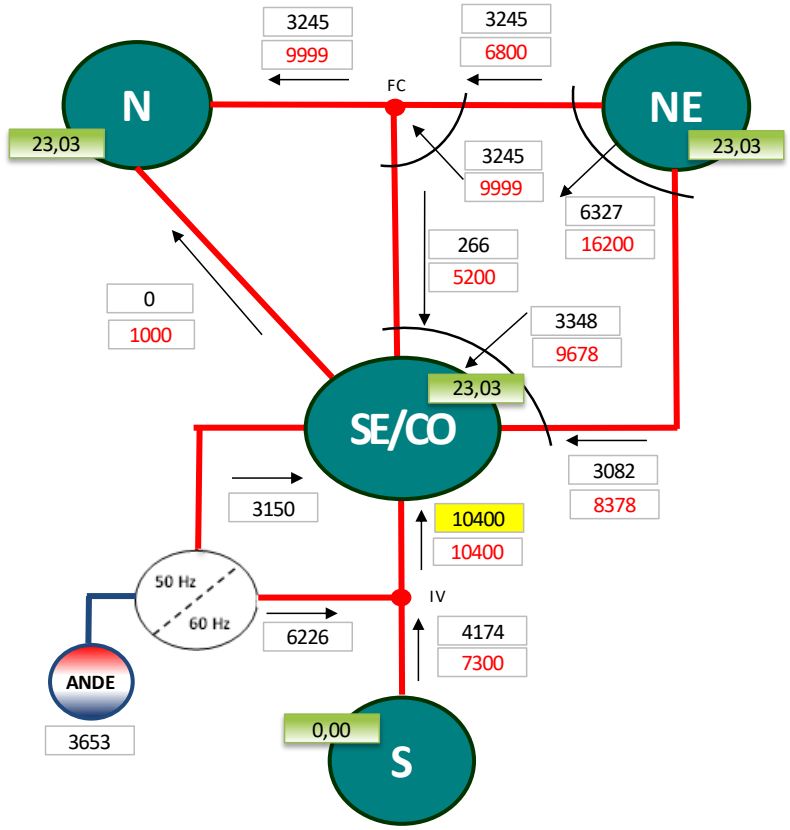
- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados desacoplaram com relação ao Sudeste/Centro-Oeste e Sul na condição de carga média e leve

pesada



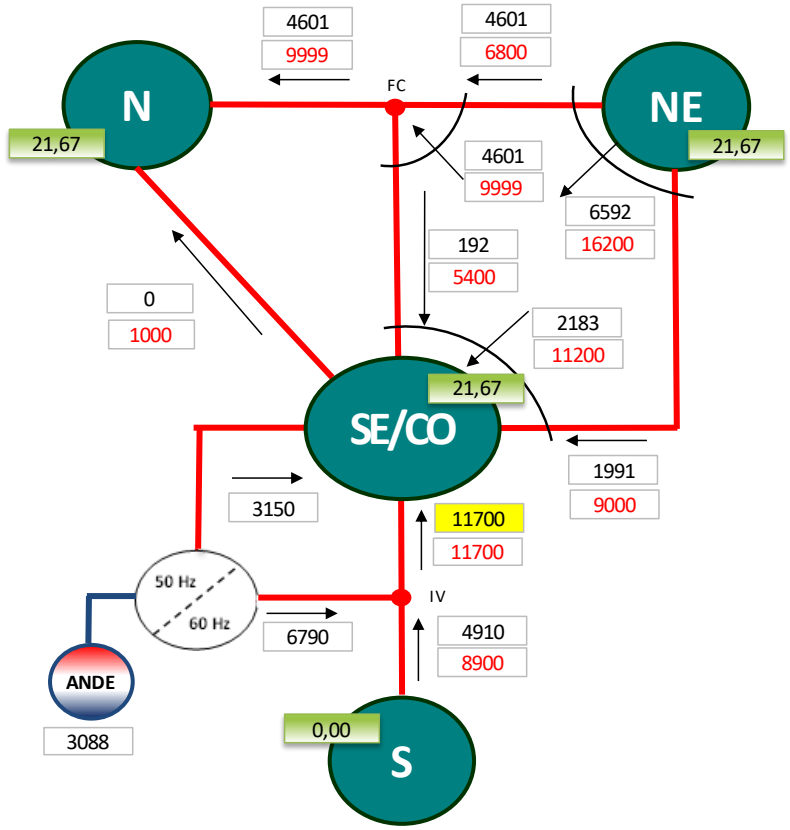
carga pesada (oficial)

média



carga média (oficial)

leve



carga leve (oficial)

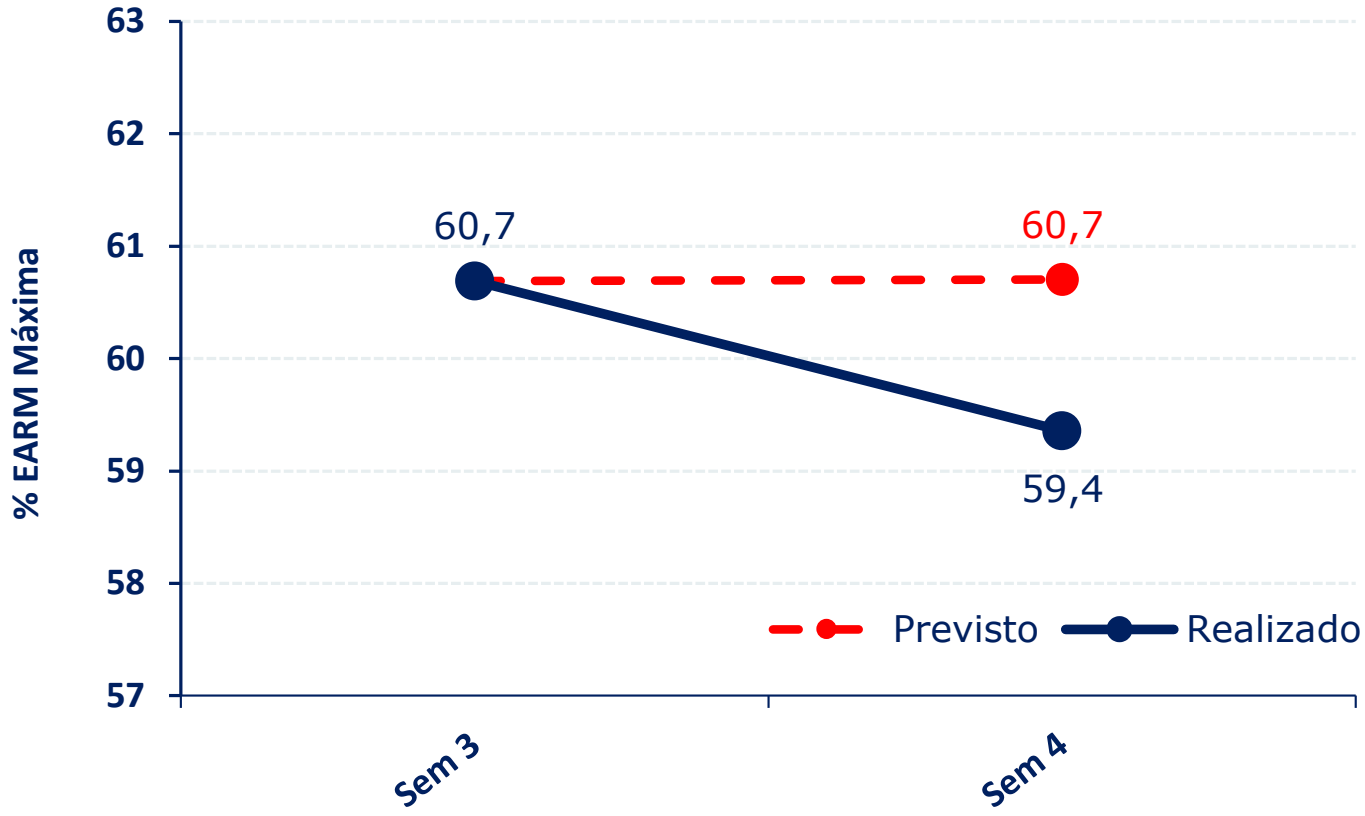
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

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

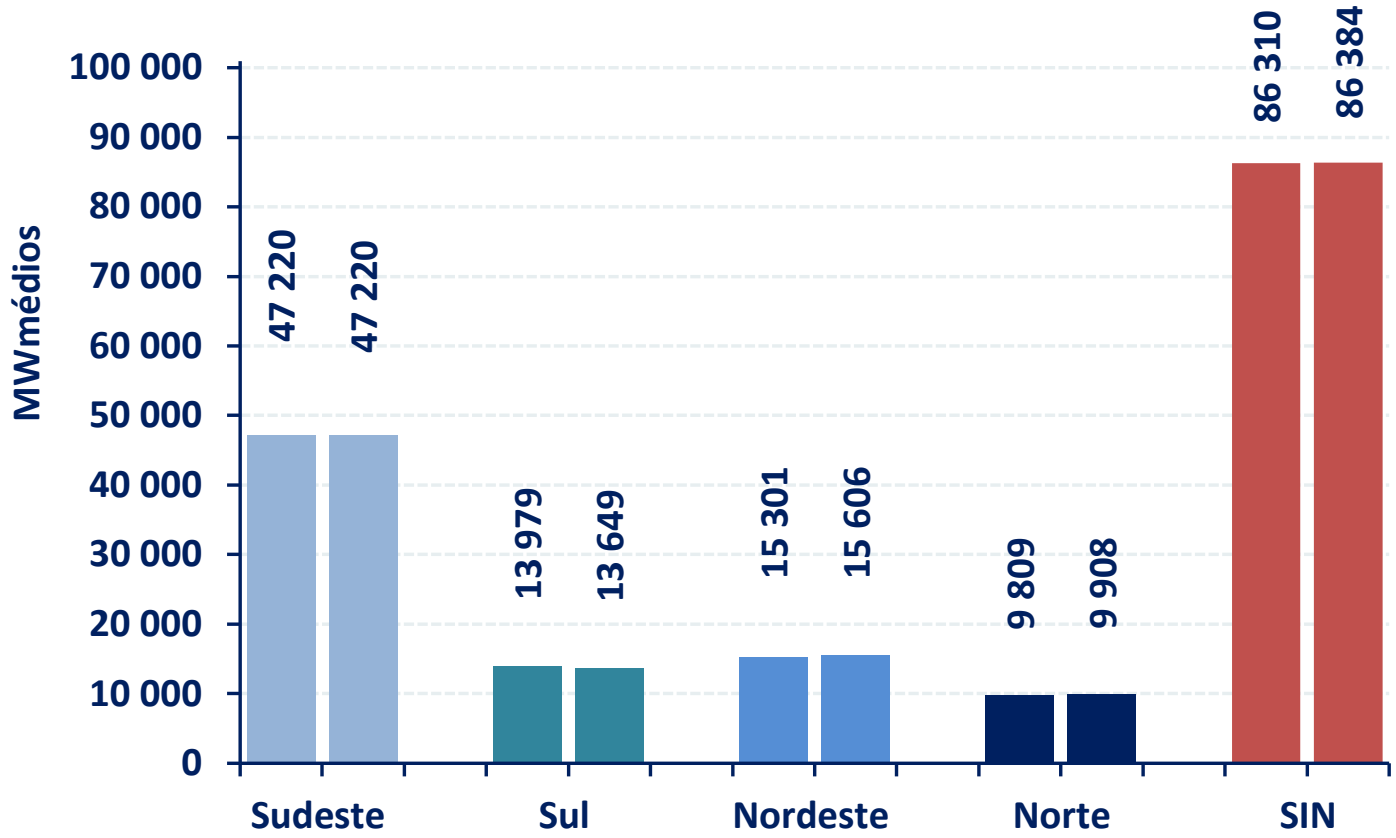
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no sin ficou abaixo da expectativa, com reduções em todos os submercados.



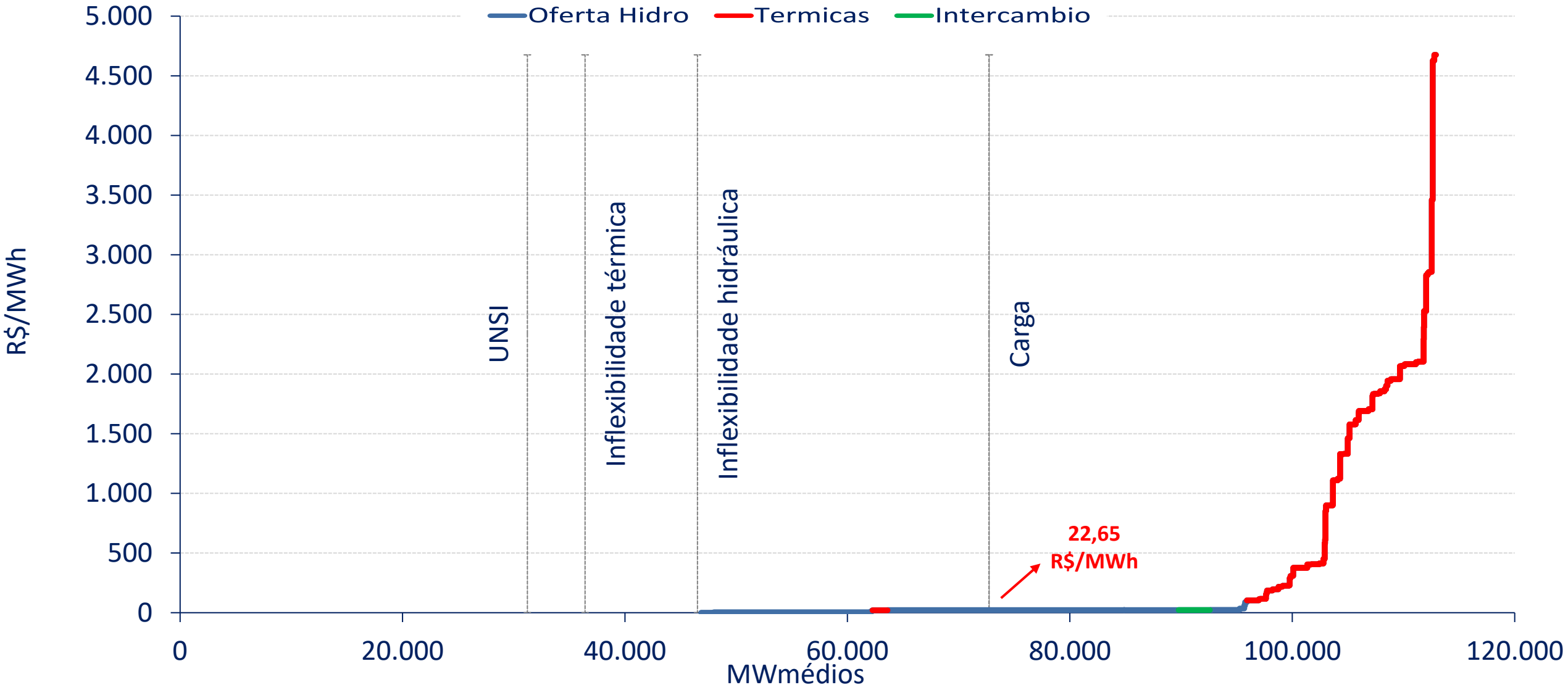
SE/CO	S	NE	N	SIN
-1 233	-2 026	-569	-122	-3 950

revisão da carga

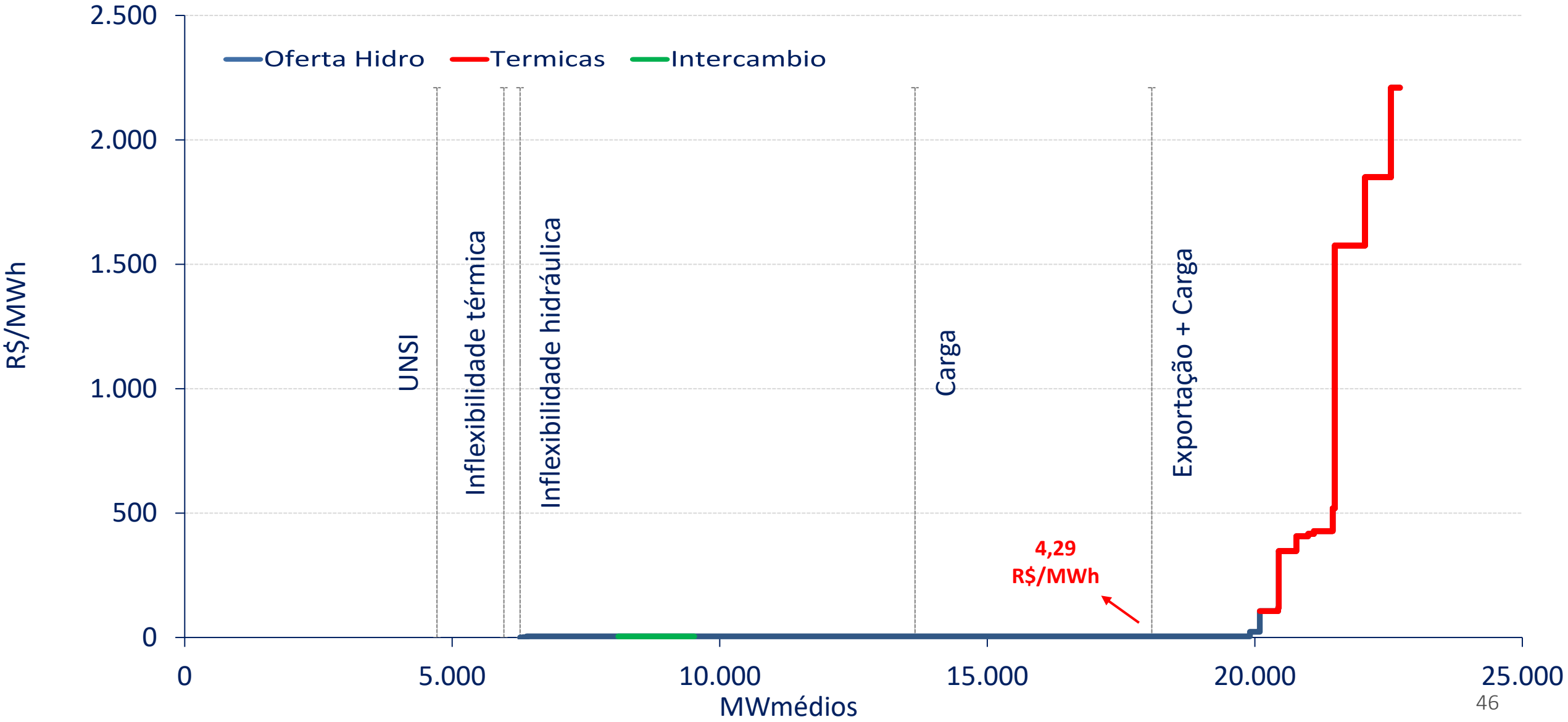


SE/CO	S	NE	N	SIN
+0	-330	+305	+99	+74

curva oferta vs demanda – Sudeste, Nordeste e Norte



curva oferta vs demanda – Sul



Captação de água do reservatório da UHE Itaparica:

- **REN ANA 572 de 2026,** de 28/08/2026: revisa o Plano de Gestão Anual do Projeto de Integração do Rio São Francisco, reprogramando os valores de captação de água no reservatório da UHE Itaparica.

```
& ITAPARICA
& Resolucao ANA 411 de 2005 / Resolucao ANA 550 de 2025 / Resolucao ANA 572 de 2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&TI  172  102.0102.0102.0109.5
TI  172  103.1103.1103.1108.7
```

PMO Set/2026 Out/2026

PMO Nov/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

Restrição de defluência mínima da UHE Lajeado:

- **FSARH 11.130,** de 21/09/2026: Defluência mínima da UHE Lajeado em 770 m^3/s até 30/09/2026. (finalizada)
- **FSARH 11.233,** de 02/10/2026: Defluência mínima da UHE Lajeado em 770 m^3/s até 31/10/2026.

```
&-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 11233, aceito em 02/10/2026, valido ate 31/10/2026
&
& 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
&LQ  231   3       255.00              307.25              371.74
&LQ  231   4       255.00              255.00              255.00
CQ  231   1   261          1.0     QDEF
```

PMO Set/2026 Out/2026

PMO Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrição de defluência mínima da UHE Jurumirim:

- **FSARH 11.142,** de 23/09/2026**:** defluência mínima de UHE Jurumirim (A.A. Laydner) em 90 m^3/s de 01/10/2026 a 30/09/2027.

```
&-47- JURUMIRIM
& Vazao defluente minima de 147 m3/s, de acordo com o FSARH 405
& Vazao defluente minima de  90 m3/s, de acordo com o FSARH 11142, aceito em 23/09/2025, valido ate 30/09/2027
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ    67    1     4
LQ    67    1        147.00              147.00              147.00
&LQ    67    1         90.00                90.00                90.00
CQ    67    1     47          1.0     QDEF
```

PMO Out/2026

PMO Nov/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

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

- **FSARH 11.166 e 11.167**, de 24/09/2026**:** Nível mínimo de 324,4 m das UHEs Três Irmãos e Ilha Solteira de 24/09/2026 a 15/01/2027.

```
&-43- TRES IRMAOS
& RESTRICAO DE LIMITES DE COTA DE TRES IRMAOS 323 m a 328 m
& Limite maximo relativo a cota minima de 328 m - 3449.00 hm3
& Nivel minimo de 324.40 m (26.02 %VU / 897.26 hm3), de acordo com o FSARH 11166, aceito em 24/09/2026, valido ate 15/01/2027
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HV  115   1    4
LV  115   1               3449.00
&LV  115   1       897.26   3449.00
CV  115   1    43         1.0     VARM
&
&-34- ILHA SOLTEIRA
& RESTRICAO DE LIMITES DE COTA DE ILHA SOLTEIRA 323 m a 328 m
& Limite maximo relativo a cota minima de 328 m - 5482.00 hm3
& Nivel minimo de 324.40 m (26.32 %VU / 1446.69 hm3 - referente a cota minima de 323 m), de acordo com o FSARH 11167, aceito em 24/09/2026, valido ate 15/01/2027
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HV  116   1    4
LV  116   1               5482.00
&LV  116   1      1446.69   5482.00
CV  116   1    34         1.0     VARM
```

PMO Out/2026

PMO Nov/2026

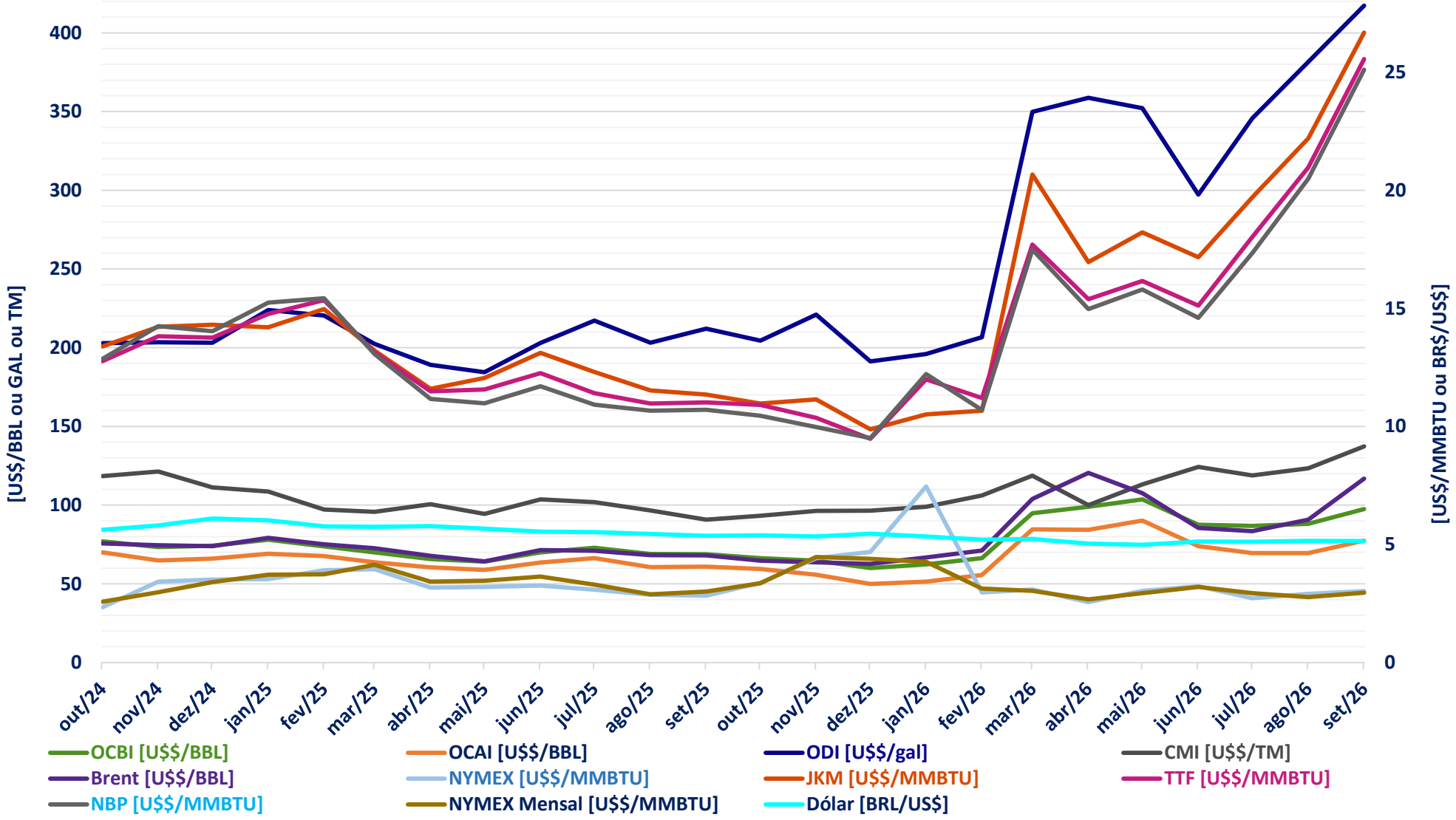
Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - agosto/setembro

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	10,6%	9,4%	11,3%	28,5%	4,1%	20,2%	21,9%	22,5%	6,6%	-0,2%

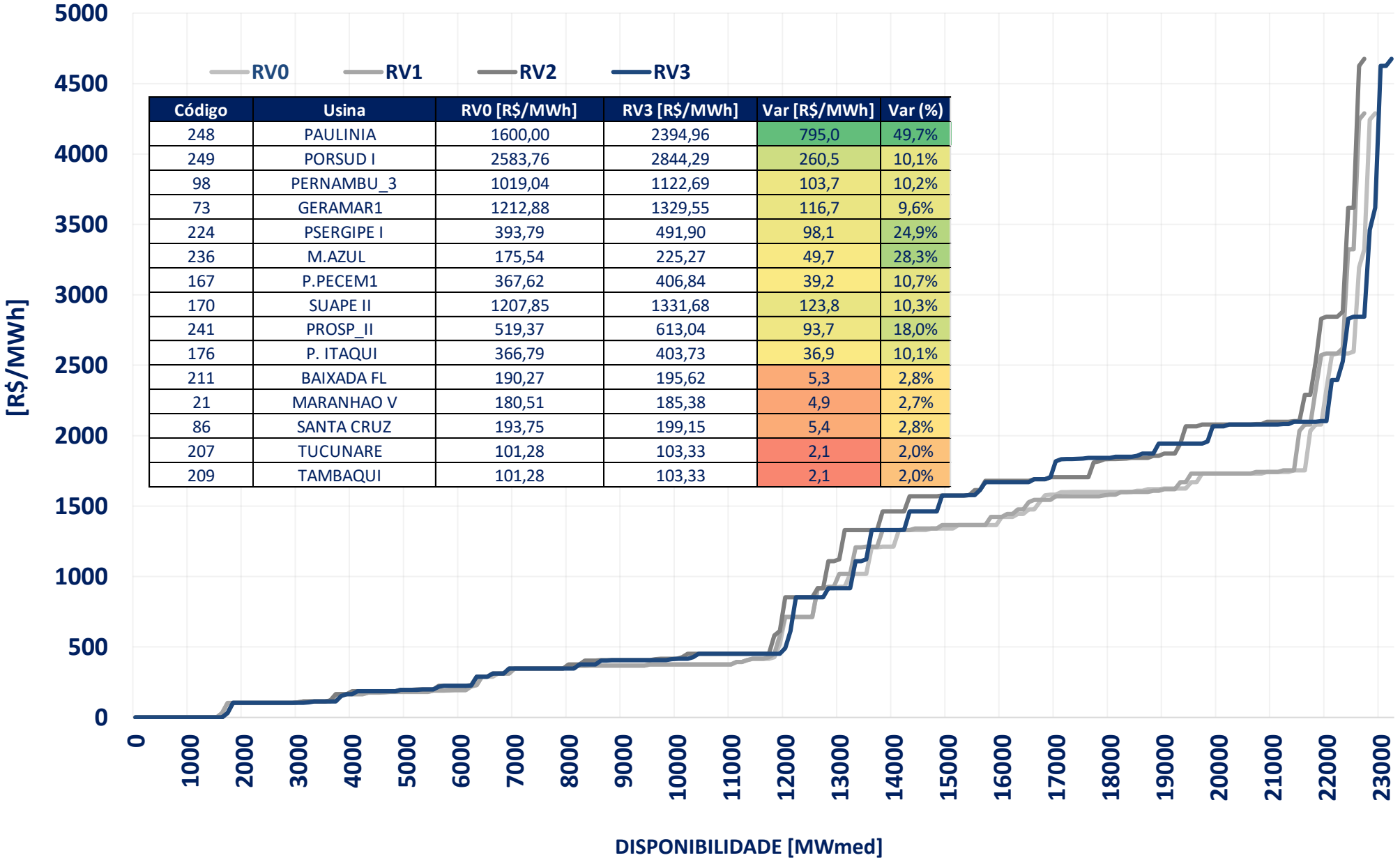


Comparativo entre dados de agosto e setembro, obtidos em 30/09/2026, com impacto no reajuste do mês outubro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

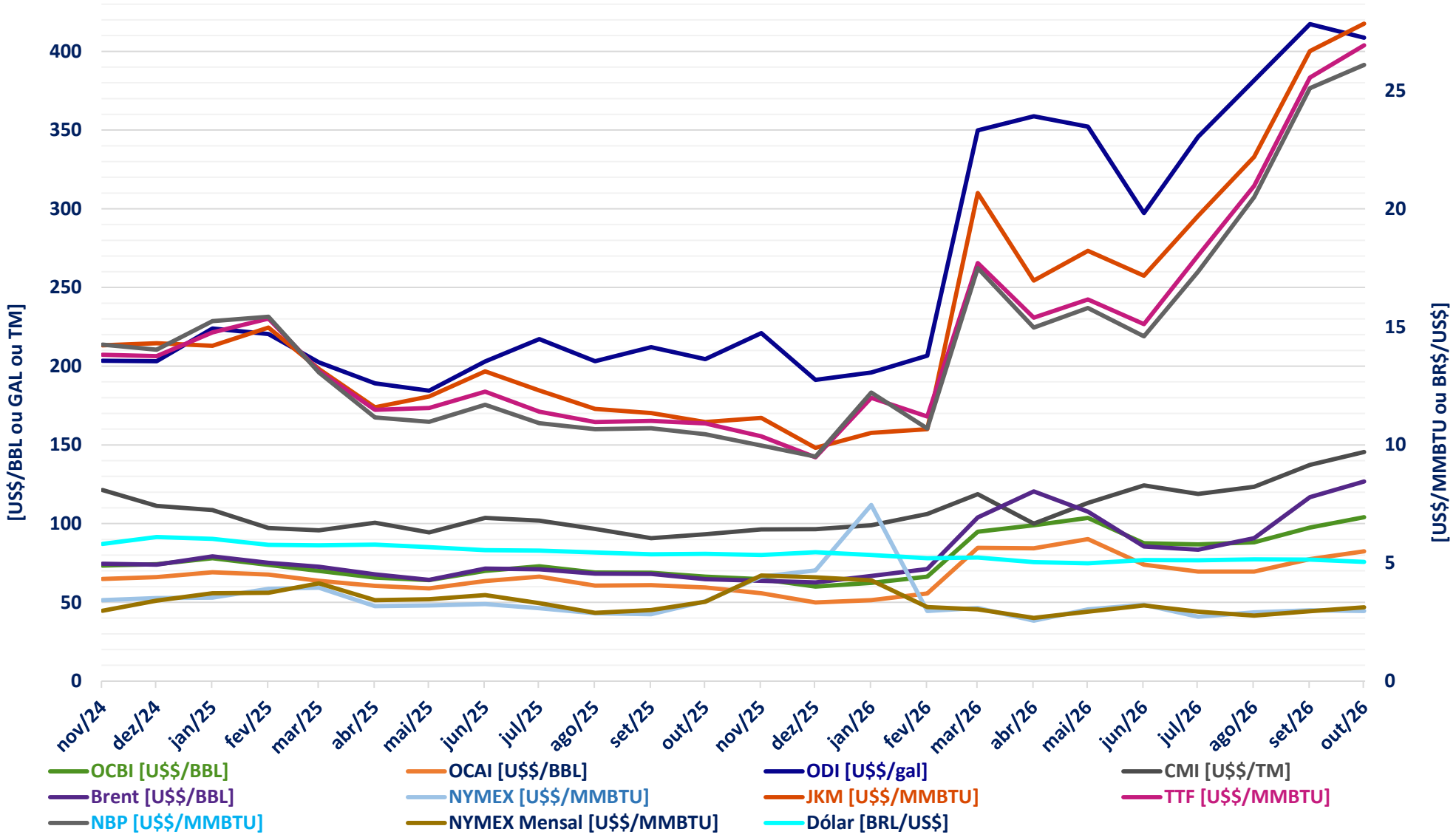
acompanhamento da pilha térmica – CVU Conjuntural

Código	Usina	RV0 [R$/MWh]	RV3 [R$/MWh]	Var [R$/MWh]	Var (%)
248	PAULINIA	1600,00	2394,96	795,0	49,7%
249	PORSUD I	2583,76	2844,29	260,5	10,1%
98	PERNAMBU_3	1019,04	1122,69	103,7	10,2%
73	GERAMAR1	1212,88	1329,55	116,7	9,6%
224	PSERGIPE I	393,79	491,90	98,1	24,9%
236	M.AZUL	175,54	225,27	49,7	28,3%
167	P.PECEM1	367,62	406,84	39,2	10,7%
170	SUAPE II	1207,85	1331,68	123,8	10,3%
241	PROSP_II	519,37	613,04	93,7	18,0%
176	P. ITAQUI	366,79	403,73	36,9	10,1%
211	BAIXADA FL	190,27	195,62	5,3	2,8%
21	MARANHAO V	180,51	185,38	4,9	2,7%
86	SANTA CRUZ	193,75	199,15	5,4	2,8%
207	TUCUNARE	101,28	103,33	2,1	2,0%
209	TAMBAQUI	101,28	103,33	2,1	2,0%



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	6,7%	-2,1%	6,0%	8,5%	-1,2%	4,3%	5,3%	3,9%	5,9%	-1,9%



Comparativo entre dados de setembro e outubro, obtidos em 21/10/2026, com impacto no reajuste do mês novembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

CVU Merchant - PRT MME 130/2026

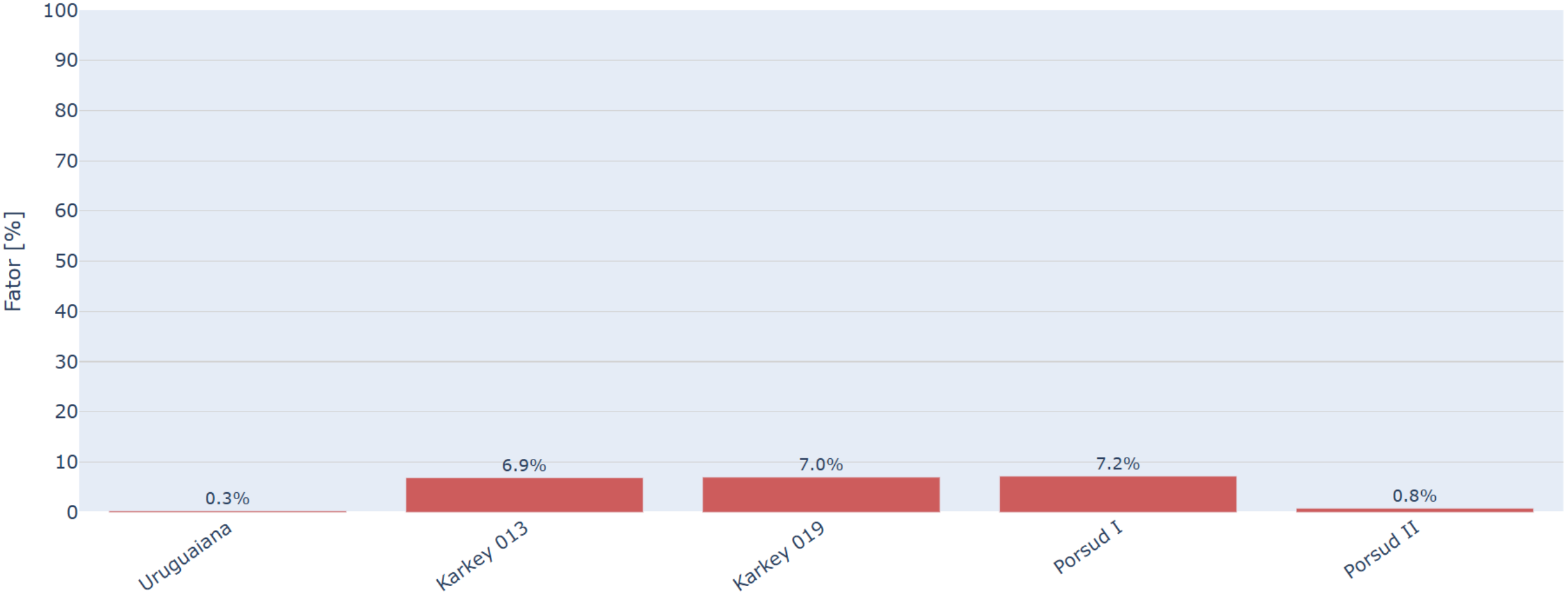
Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R$/MWh]	CVU CF [R$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.088/2026	1.233,57	1.575,52	Platts	set/26	12/08/2026	12/08/2027
245	Karkey 013	Gás natural não PPT	2.237/2026	1.646,13	2.855,33	Platts	set/26	22/06/2026	22/06/2027
246	Karkey 019	Gás natural não PPT	2.236/2026	1.635,42	2.829,68	Platts	set/26	22/06/2026	22/06/2027
249	Porsud I	Gás natural não PPT	2.238/2026	1.660,04	2.844,29	Platts	set/26	22/06/2026	22/06/2027
250	Porsud II	Gás natural não PPT	2.239/2026	1.656,58	2.880,44	Platts	set/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



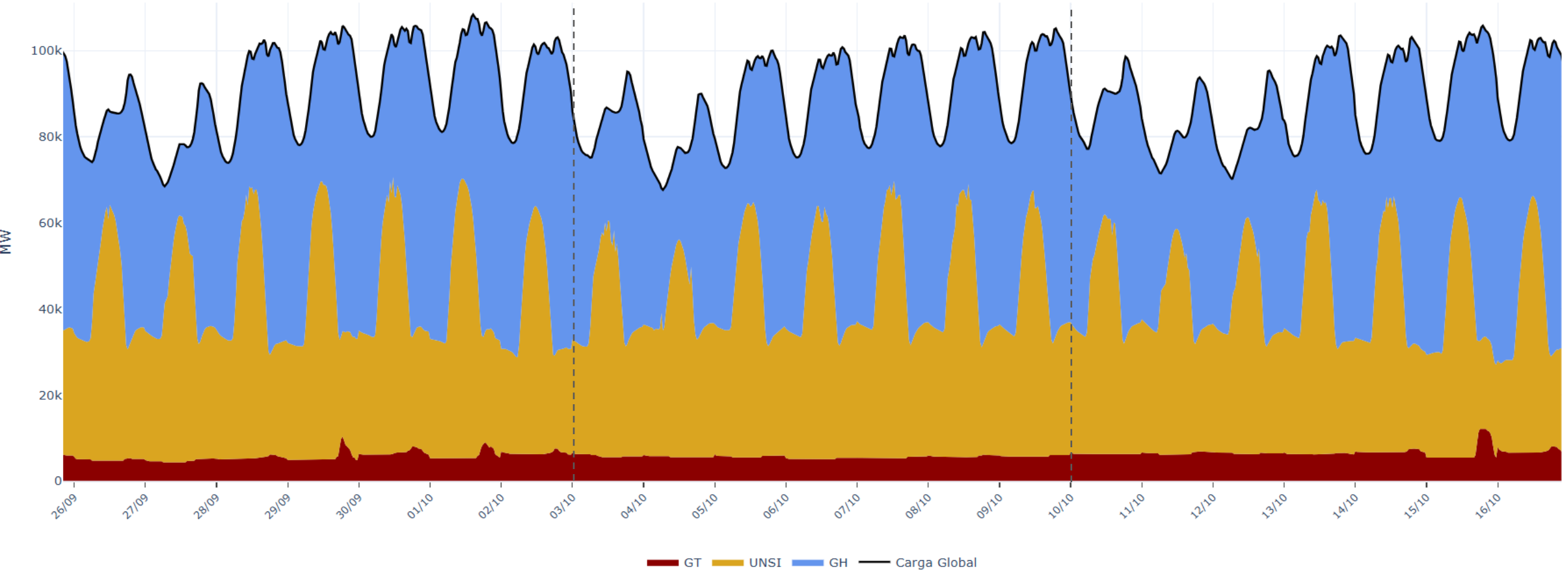
Dados de geração consolidados até 30/09 preliminares até 19/10

Fonte: Contabilização CCEE e Dados Abertos ONS

- Durante as atividades do GT CVU Estrutural, foi publicado o memorial de cálculo atualizado
- Com o encerramento das atividades do GT, o último memorial foi divulgado com base no PMO de junho/2026
- Desde então, ocorreram algumas mudanças:
  - Novas informações cadastrais do 4º e 5º Leilões de Reserva de Capacidade (Código Modelo, IPCA, CPI)
  - Novos dados contratuais para UTEs Jorge Lacerda (Despacho ANEEL nº 4.008/2026)
  - Atualização anual parcial dos índices monetários para o PMO de Novembro (IPCA, CPI)
- Considerando os fatores elencados, será publicado um novo memorial atualizado
- Previsão para divulgação nos próximos dias, com data limite até o PMO de Novembro (29/10/2026)
  - Site do CT PMO/PLD, seção do GT CVU Estrutural, pasta “Memoriais de cálculo”

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de outubro 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 novembro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

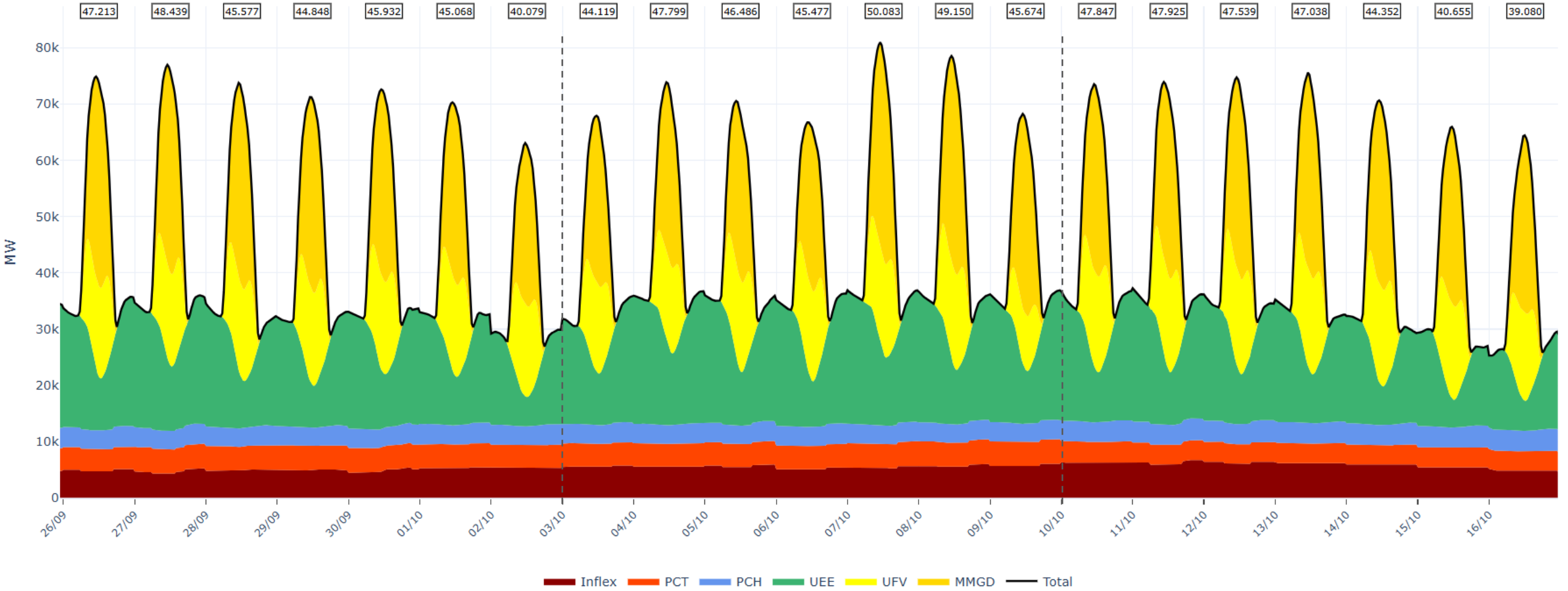
análise do preço horário – 1ª a 3ª semana de outubro de 2026



Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed]					Decomp	
	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
26/09 a 02/10	46.657	4.998	5.669	38.513	90.839	38.933	87.564
	52%	6%		42%	100%		
03/10 a 09/10	44.592	5.566	5.627	38.752	88.971	43.334	91.672
	50%	6%		44%	100%		

Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed]					Decomp	
	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
10/10 a 16/10	45.968	5.889	6.565	36.542	89.075	40.879	86.699
	52%	7%		41%	100%		

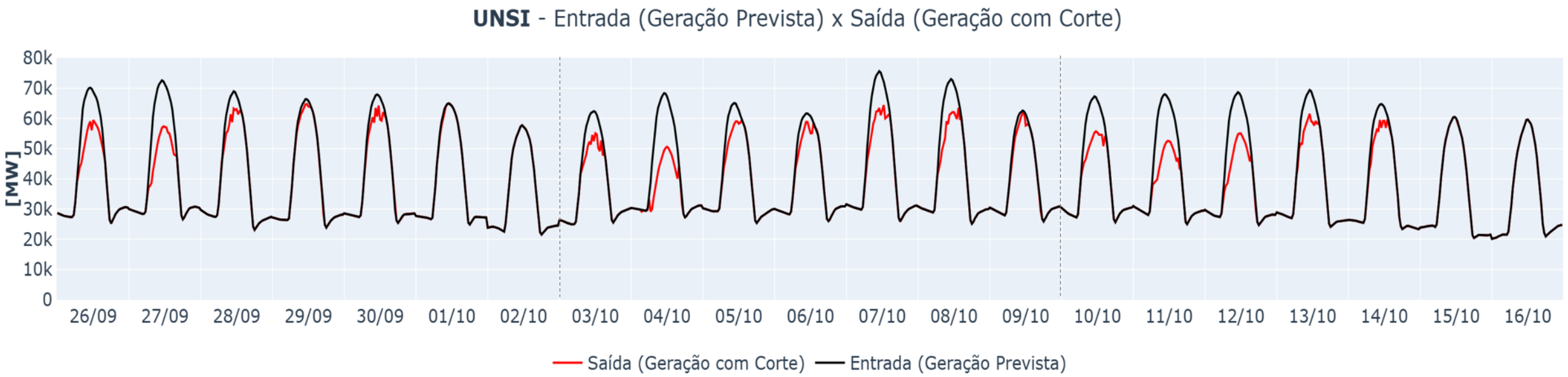
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

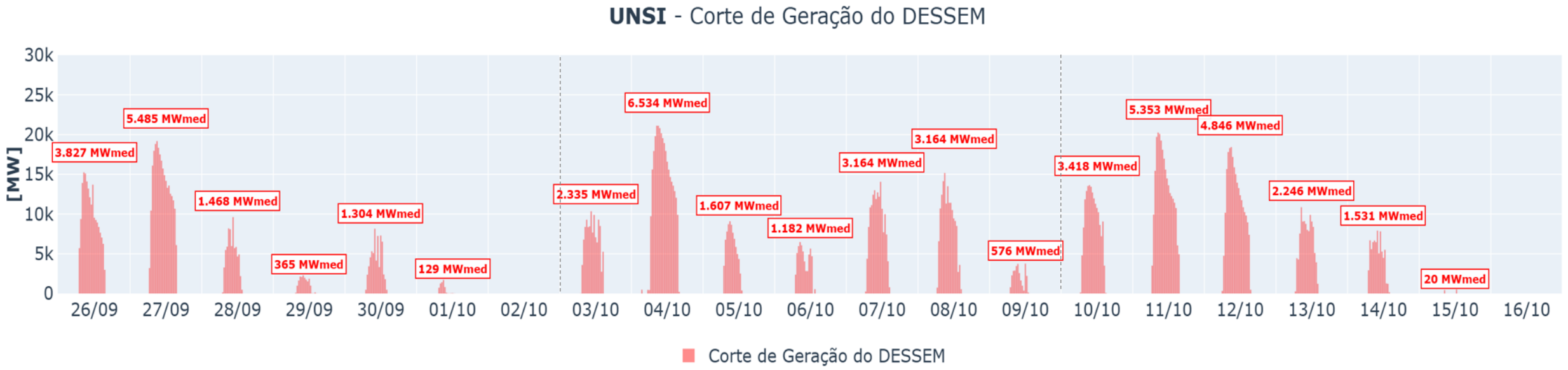


Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed] Decomp						
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	Inflex	Total
26/09 a 02/10	3.464	4.233	6.609	15.972	10.032	4.998	45.308
	8%	9%	15%	35%	22%	11%	
03/10 a 09/10	3.420	4.217	6.049	17.962	9.755	5.566	46.970
	7%	9%	13%	38%	21%	12%	

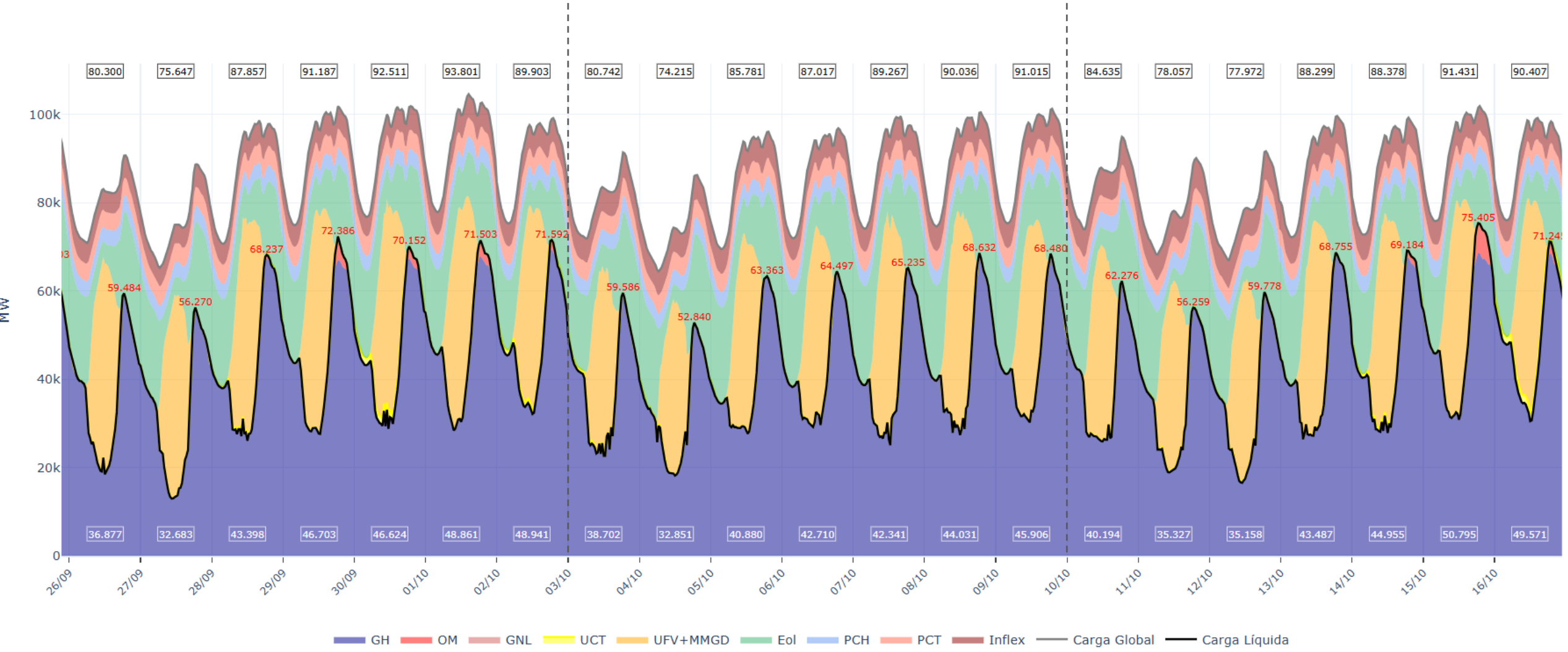
Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed] Decomp						
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	Inflex	Total
10/10 a 16/10	3.726	3.536	6.700	15.207	9.861	5.889	44.920
	8%	8%	15%	34%	22%	13%	

análise do preço horário – corte de geração do DESSEM – 1ª a 3ª semana de outubro de 2026



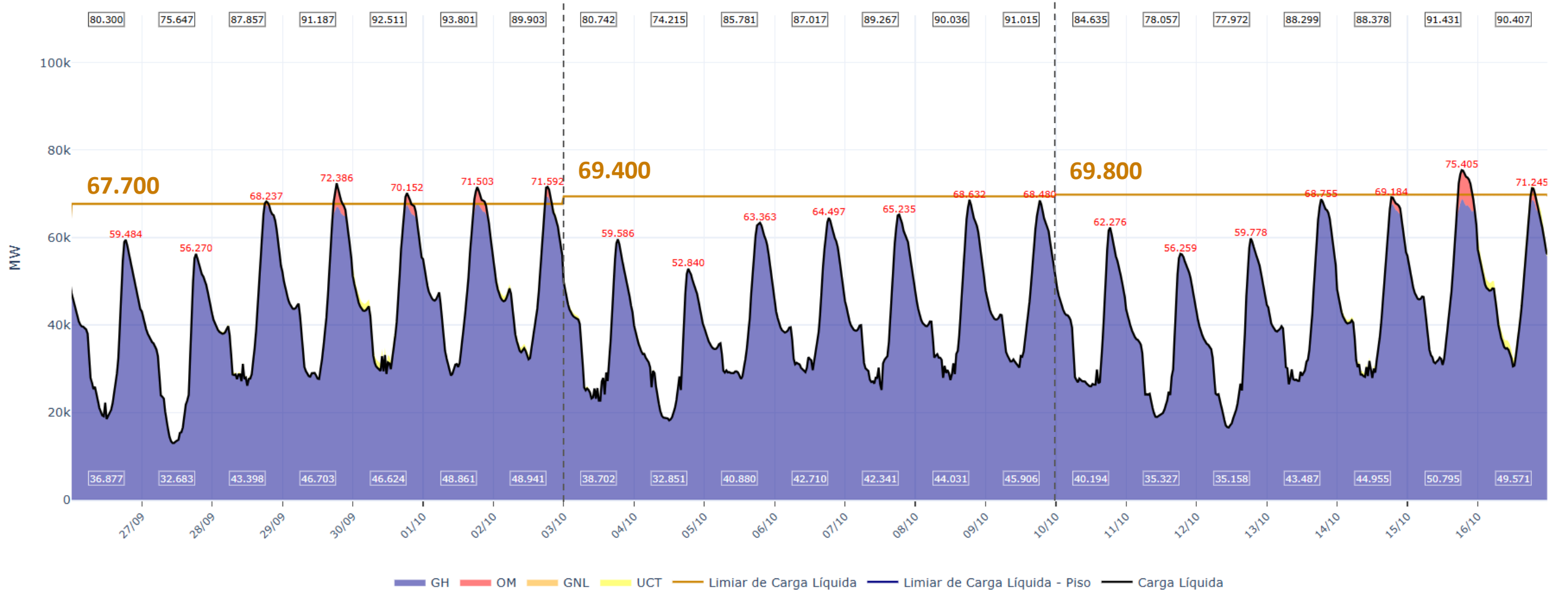


carga líquida SIN



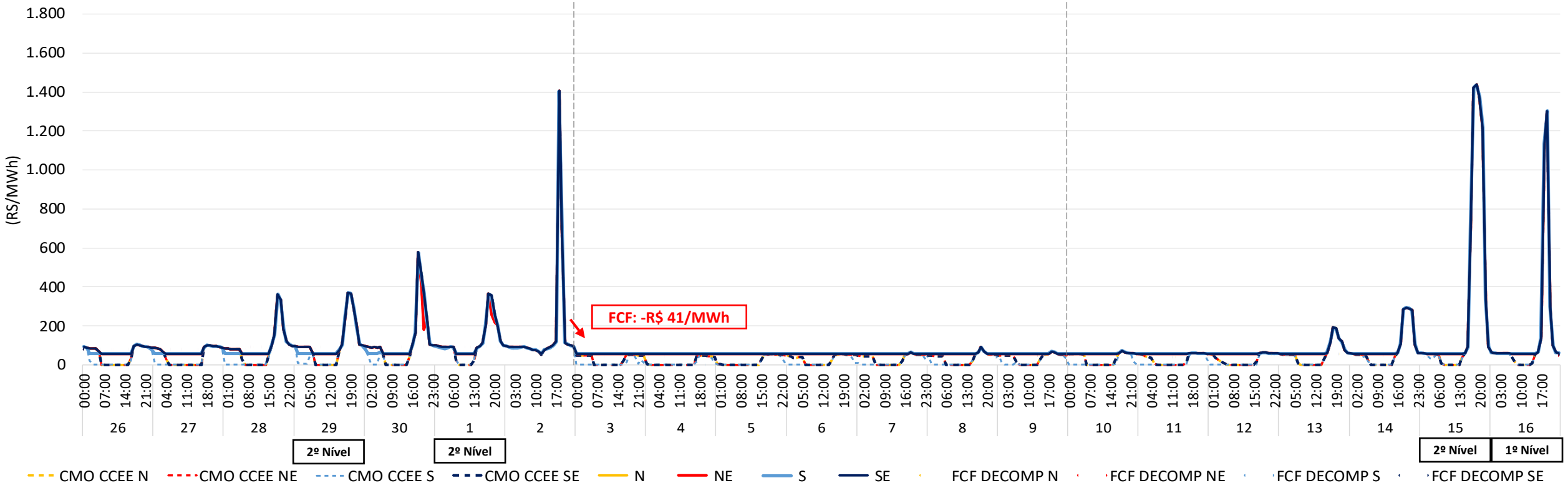
carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Out semana 1: **67,7 GW (folga 0 GW)**
Out semana 2: **69,4 GW (folga 5,4 GW)**
Out semana 3: **69,8 GW (folga 0 GW)**



* Picos mais elevados de PLD

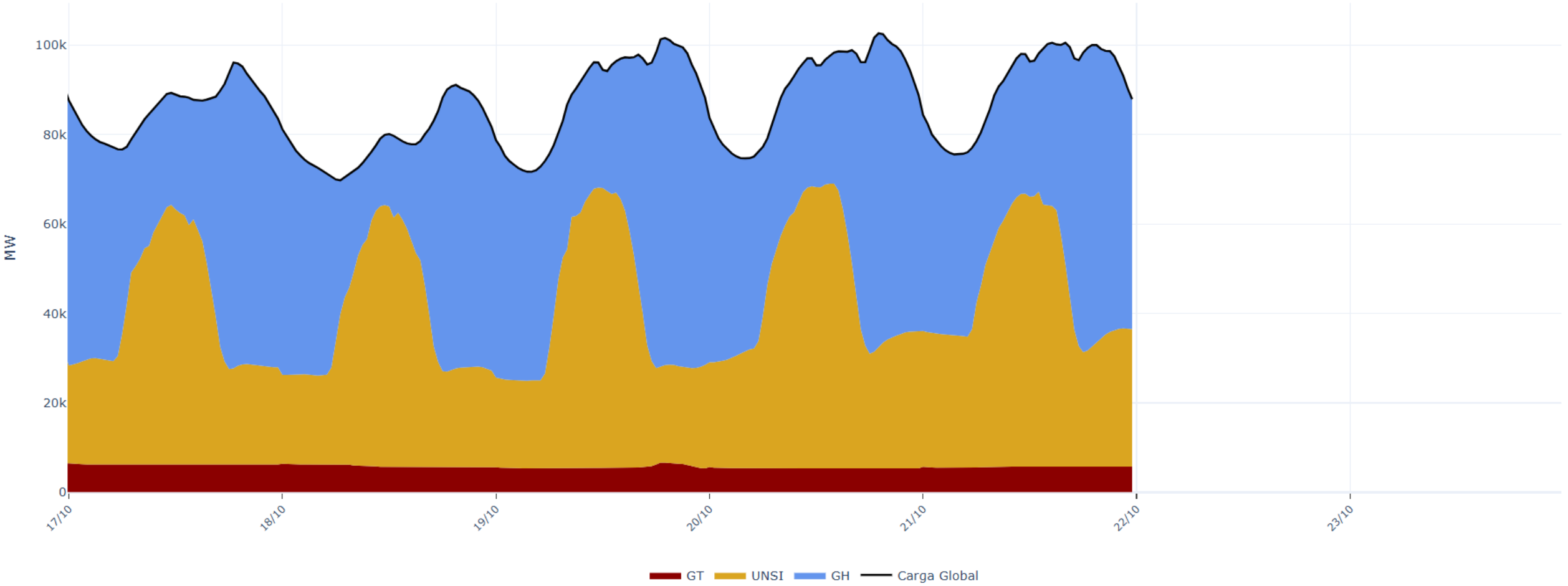
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



- **29/set, 01 e 15/out:** Acionado o **2º Nível de Contingência no caso ONS**, dessa forma, o PLD foi calculado **desabilitando o algoritmo de *cross-over e UCT*.**
- **16/out:** Acionado o **1º Nível de Contingência no caso ONS**. O PLD foi calculado **desabilitando o algoritmo de *cross-over*.**

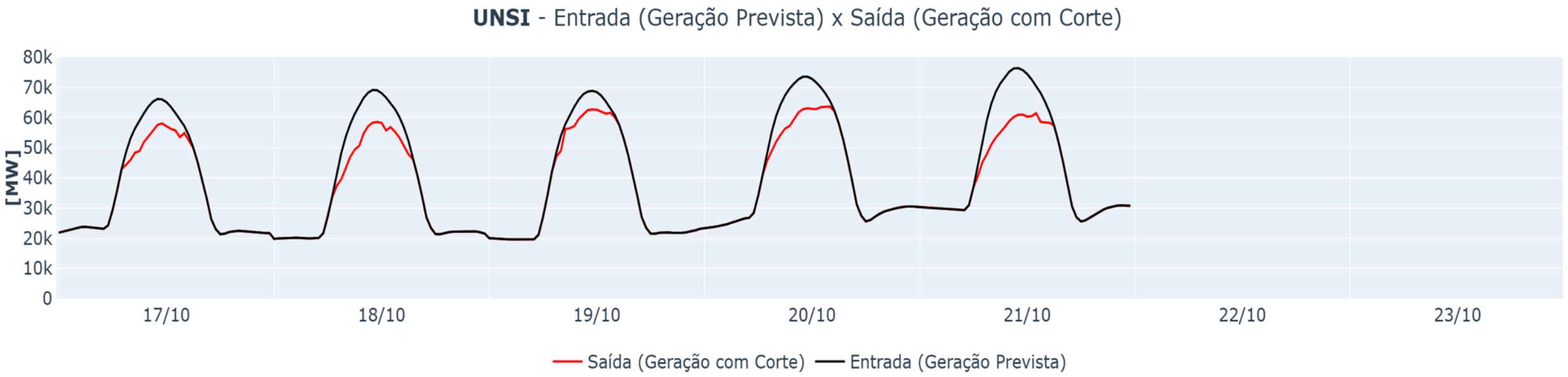
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	61,32	73,16	97,69	1.437,37	57,31
S	46,12	63,89	96,13	1.437,37	57,31
NE	60,77	72,38	96,92	1.437,37	57,31
N	61,32	73,12	97,64	1.437,37	57,31

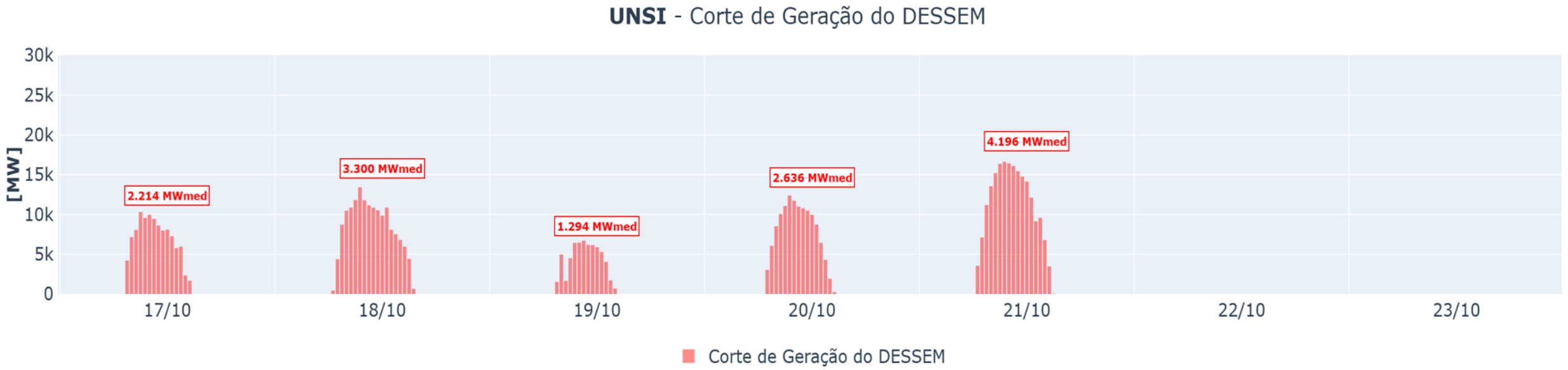
balanço energético do SIN



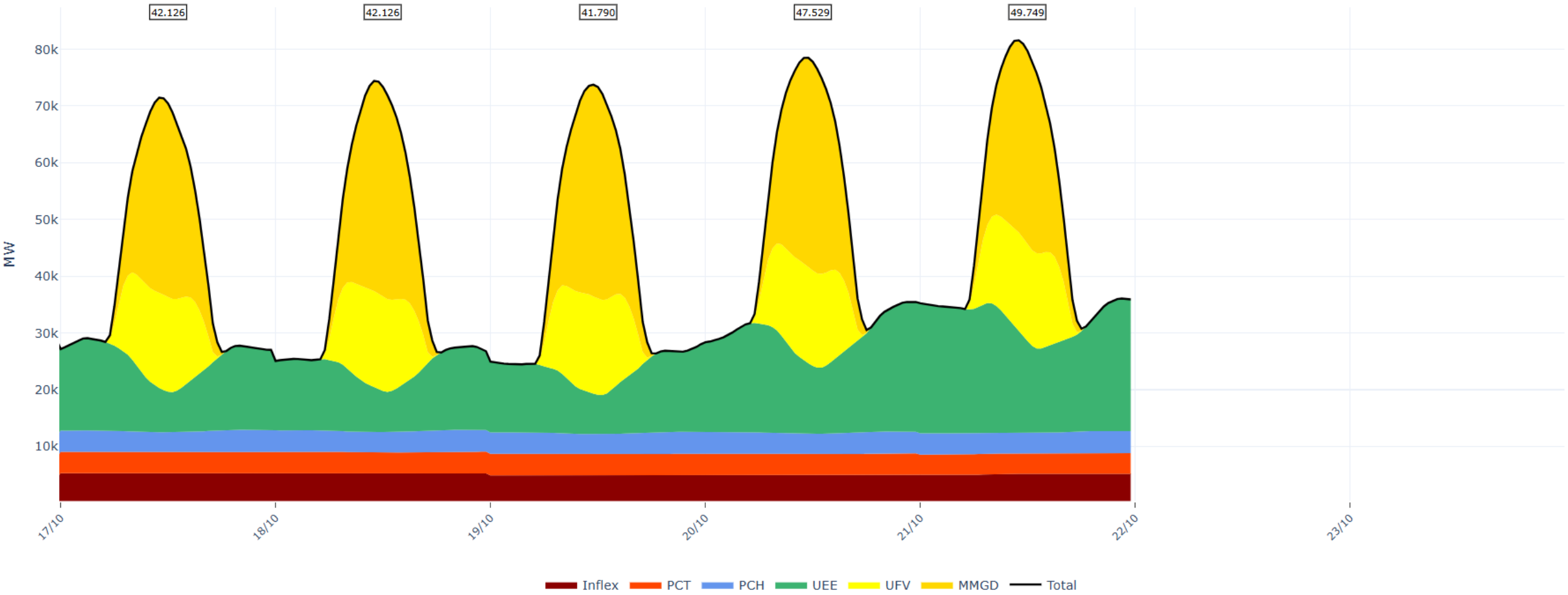
Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed]					Decomp	
	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
17/10 a 23/10	44.442	5.085	5.755	36.851	87.049	42.361	89.897
	51%	7%		42%	100%		

análise do preço horário – corte de geração do DESSEM – 4ª semana de outubro de 2026



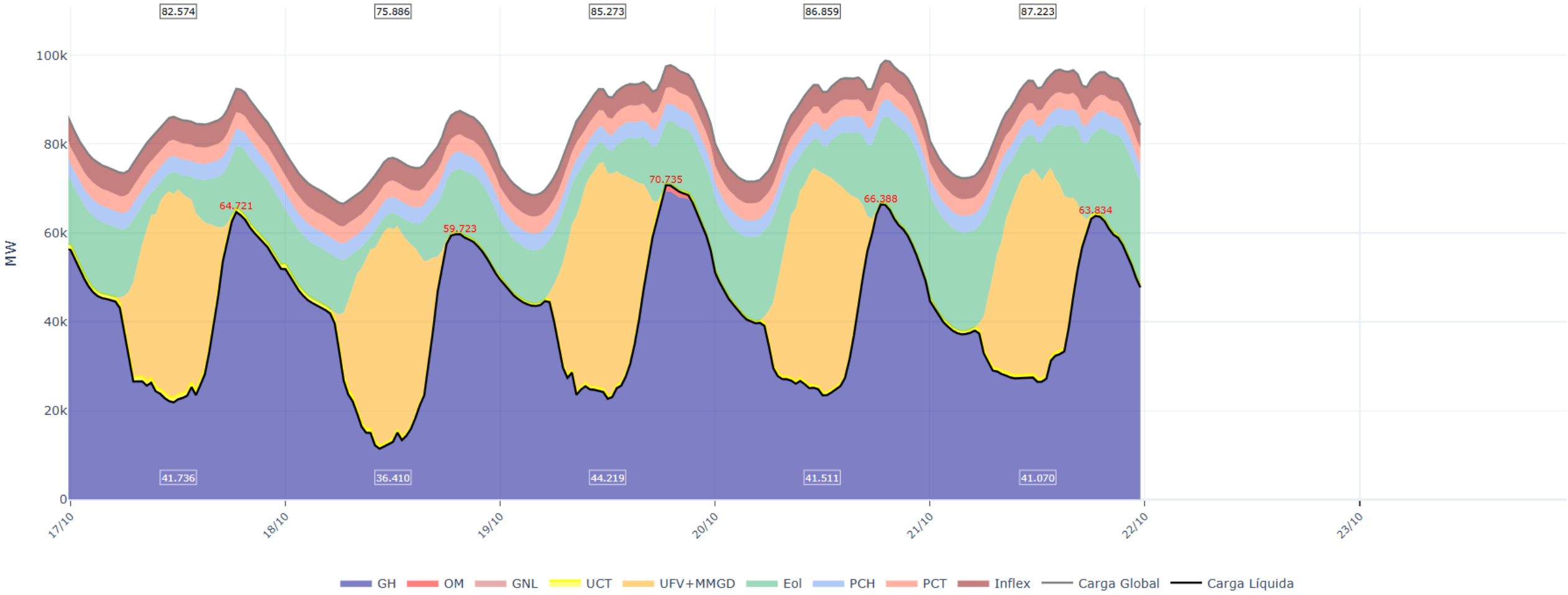


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed] Decomp						
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	Inflex	Total
17/10 a 23/10	3.724	3.743	6.504	14.554	11.054	5.085	44.664
	8%	8%	15%	33%	25%	11%	

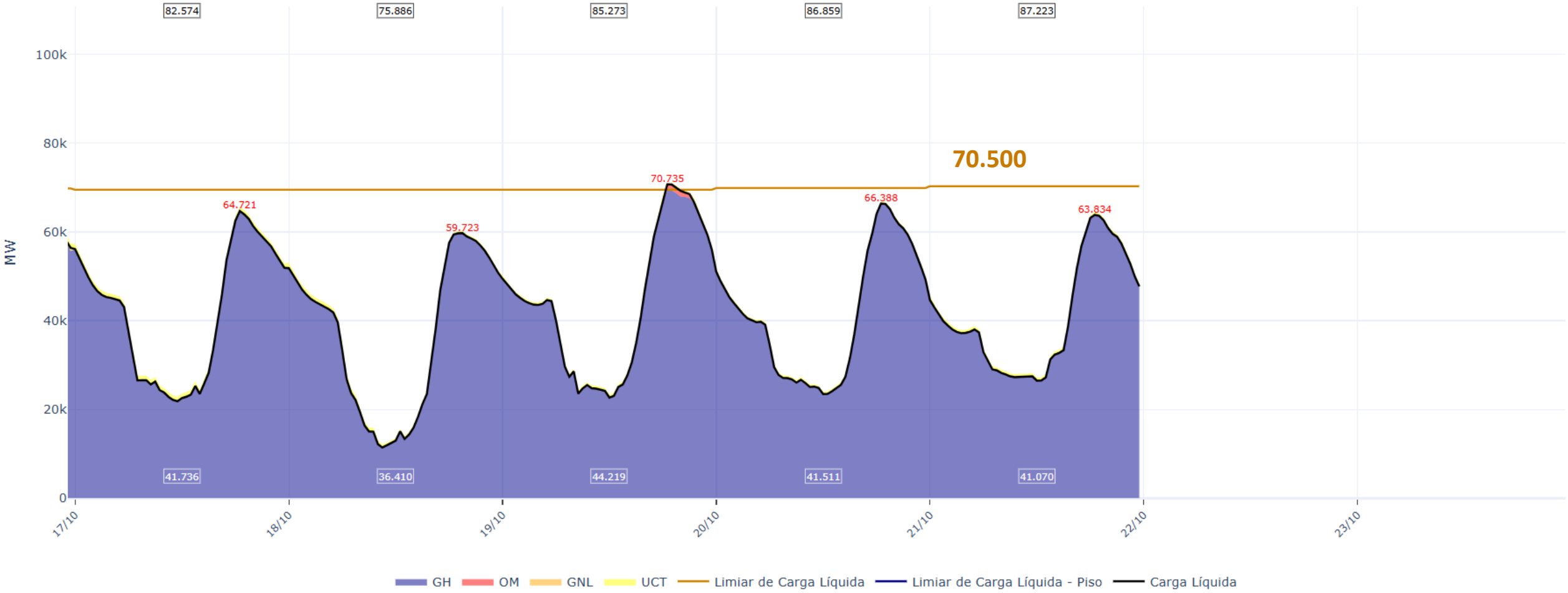
carga líquida SIN



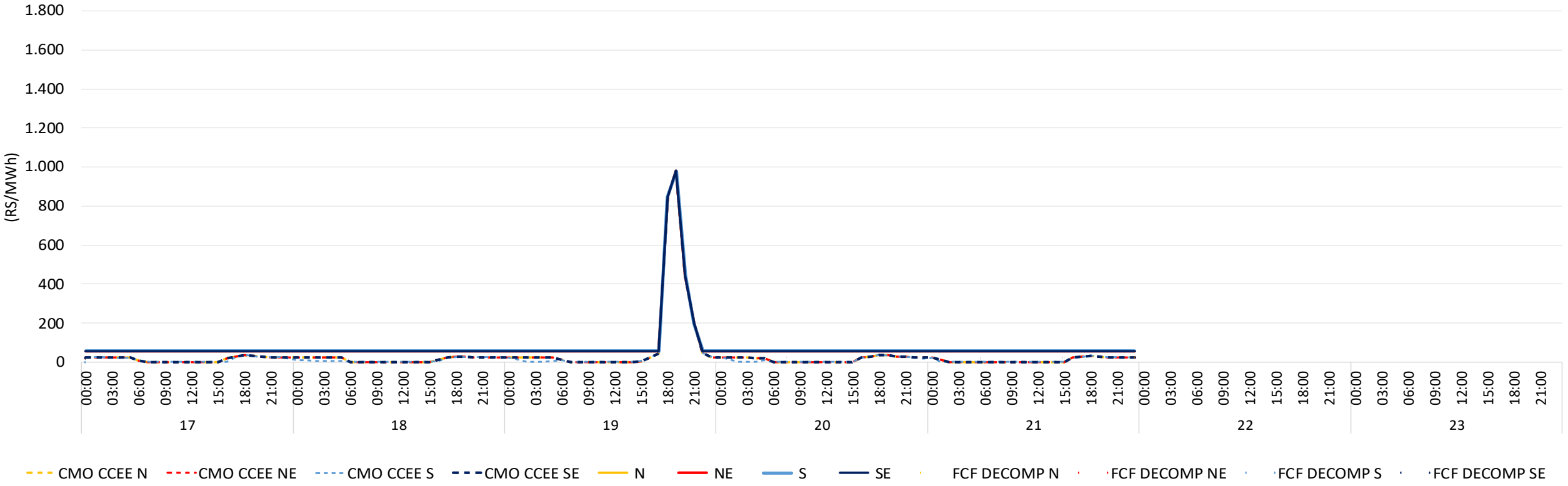
carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :

Out semana 1: **67,7 GW (folga 0 GW)**
Out semana 2: **69,4 GW (folga 5,4 GW)**
Out semana 3: **69,8 GW (folga 0 GW)**
Out semana 4: **70,3 GW (folga 0 GW)**

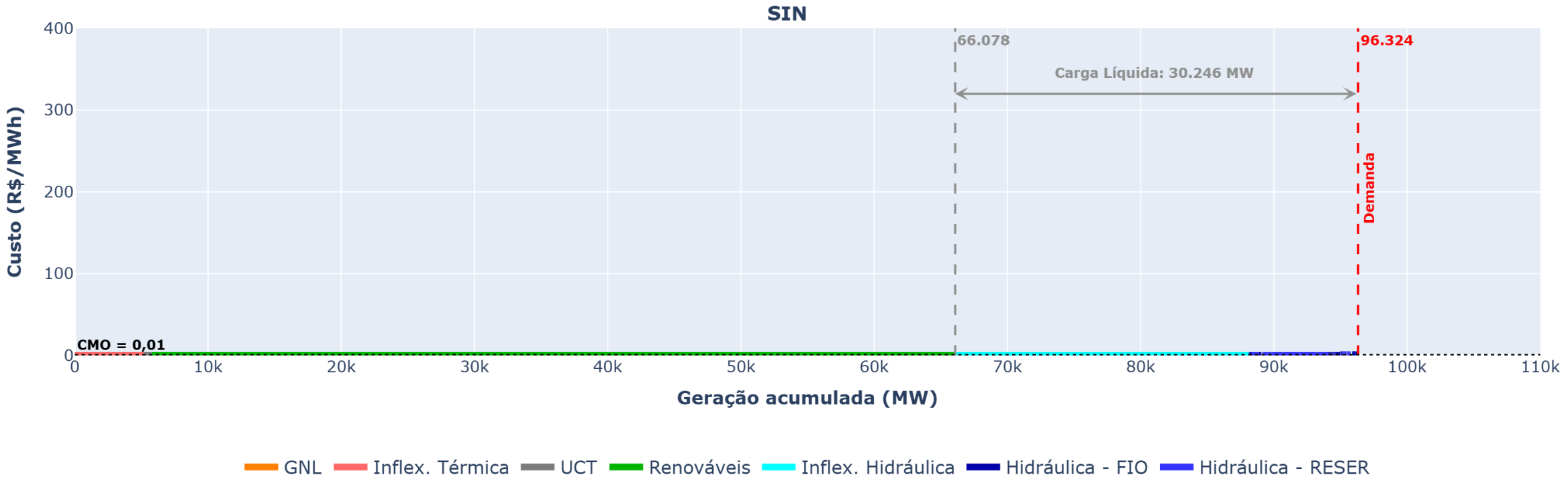


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



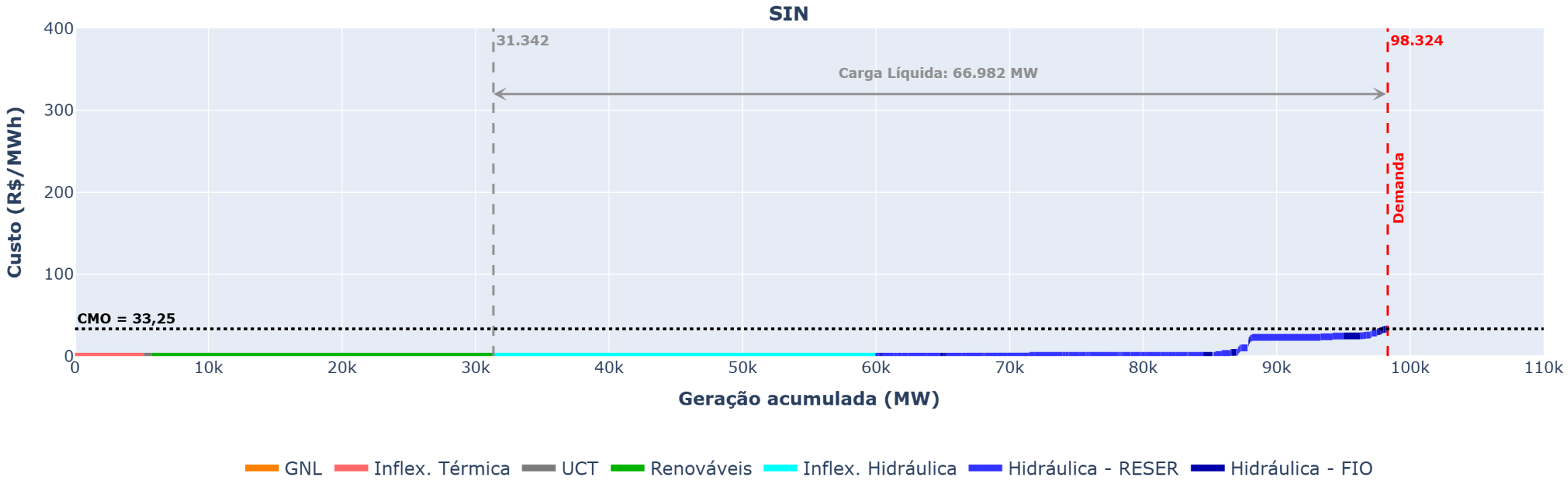
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	22,56	33,94	75,95	979,25	57,31
S	3,61	31,25	75,95	979,25	57,31
NE	22,56	33,94	75,95	979,25	57,31
N	22,56	33,95	75,95	979,25	57,31

análise do preço horário – curva Oferta vs Demanda – 21/10/2026 – 12:00



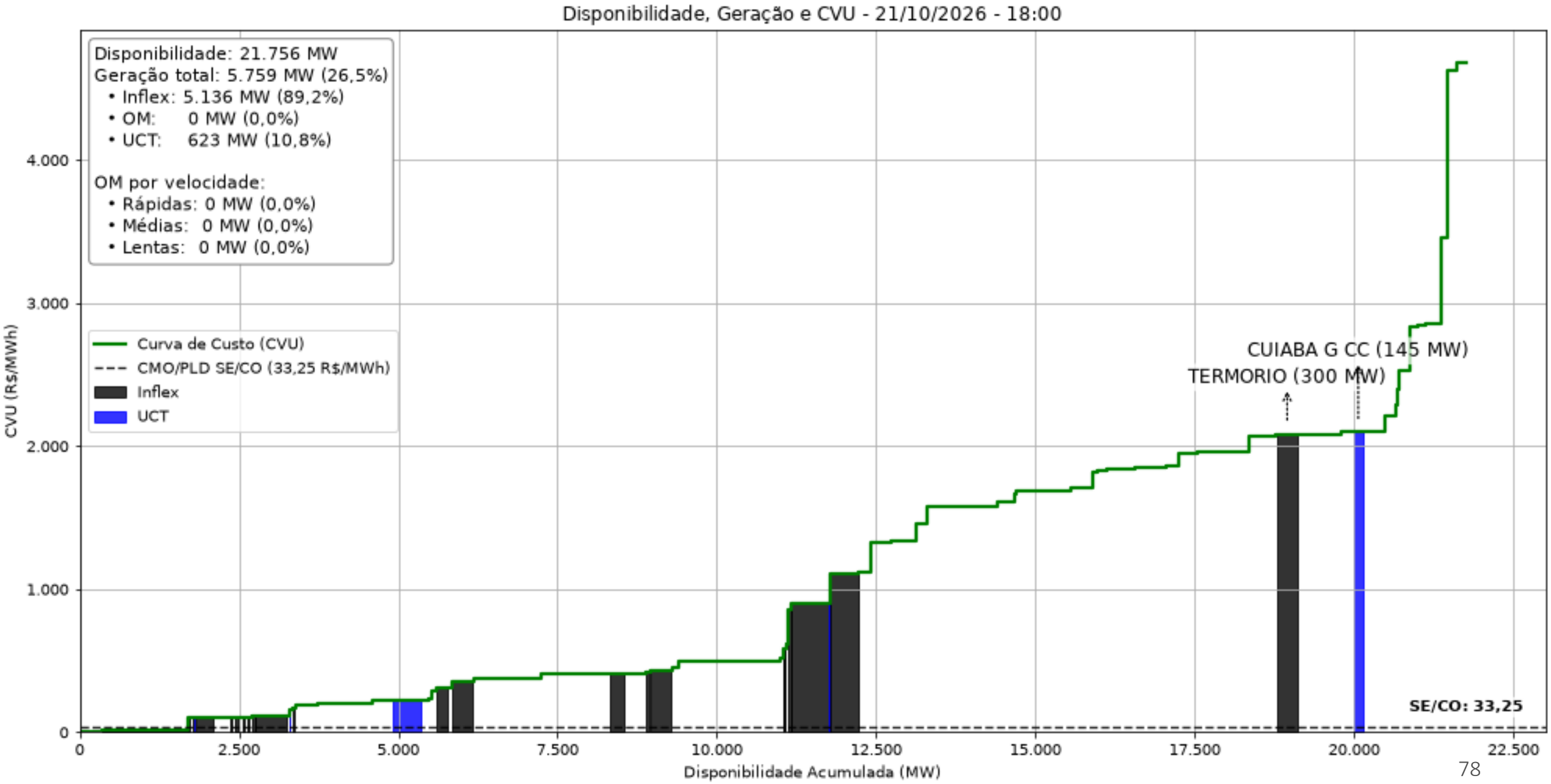
Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
5.176	586	60.316	22.056	2.311	5.879
5,4%	0,6%	62,6%	22,9%	2,4%	6,1%

análise do preço horário – curva Oferta vs Demanda – 21/10/2026 – 18:00

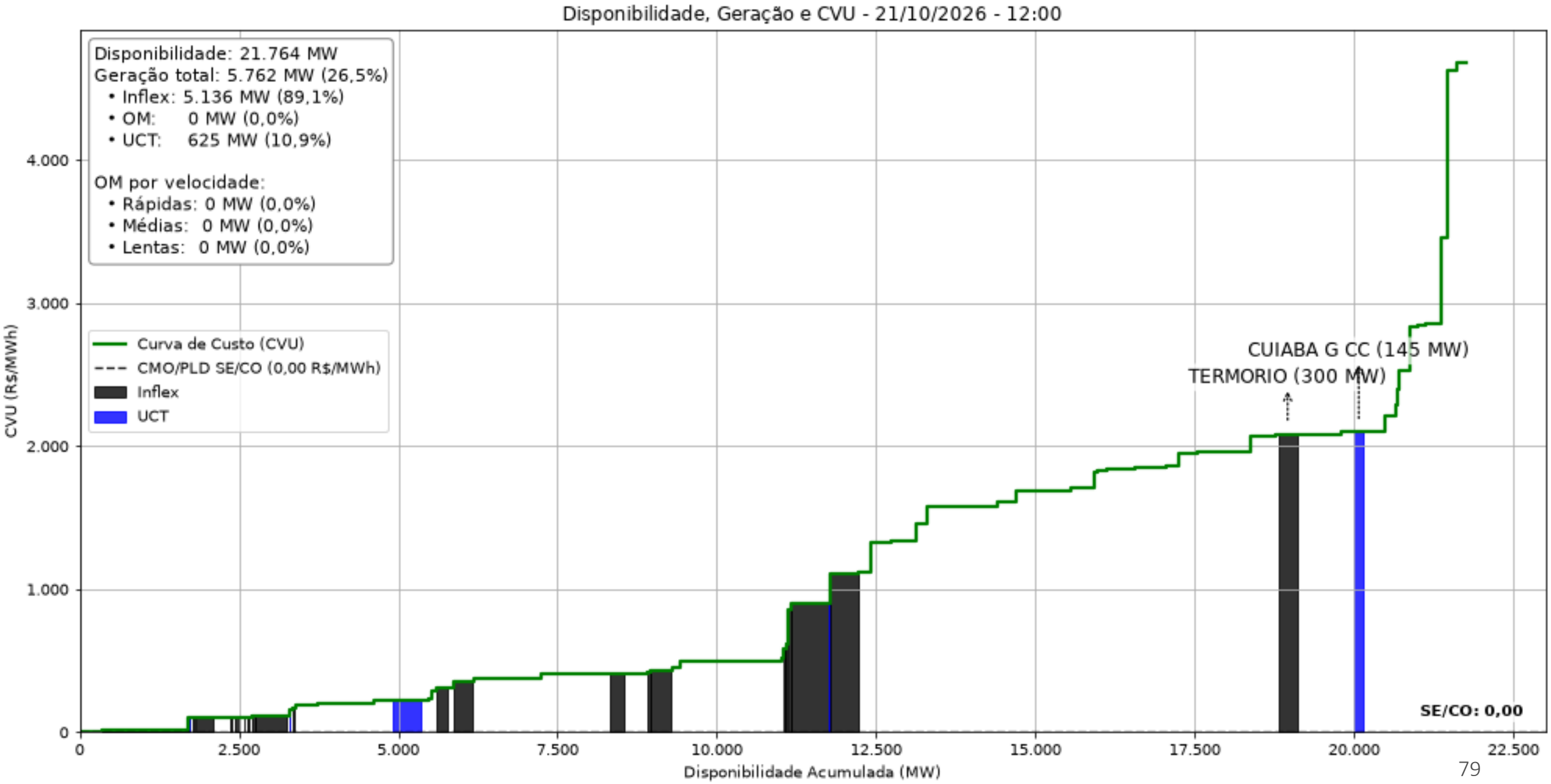


Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
5.167	593	25.583	28.604	4.397	33.980
5,3%	0,6%	26,0%	29,1%	4,5%	34,6%

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

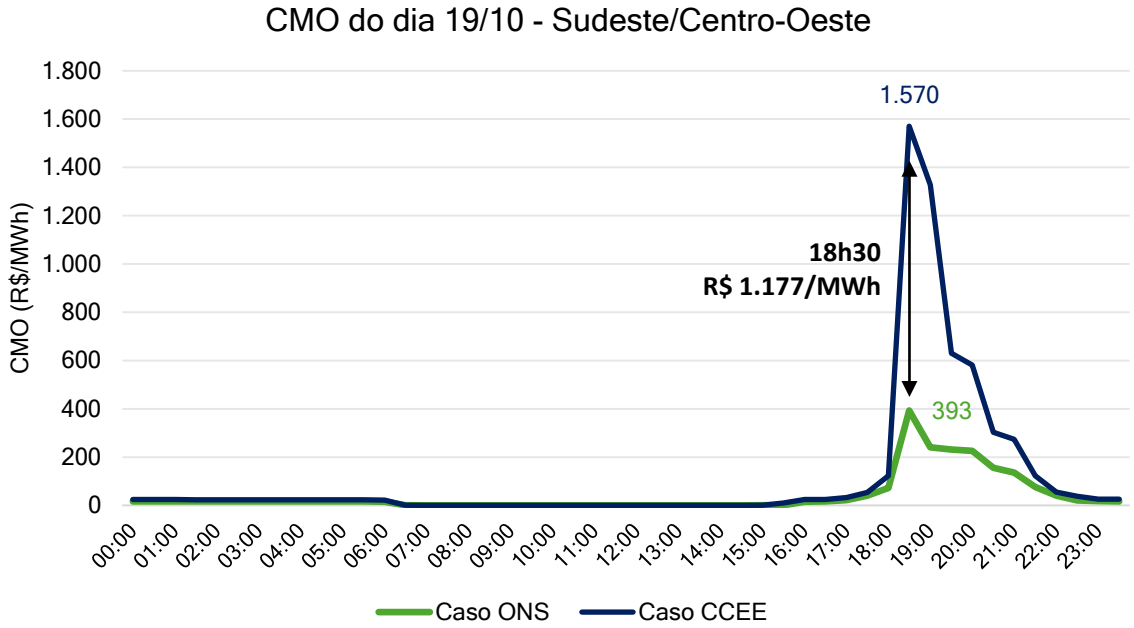


análise do preço horário – curva térmica (disponibilidade x CVU) e geração por tipo

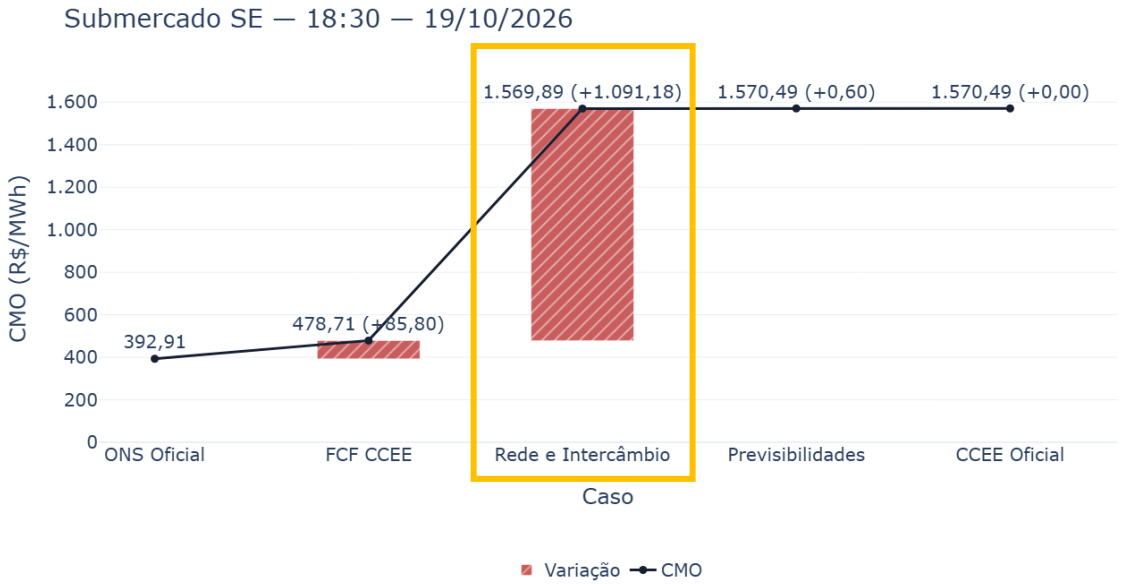


PLD horário do dia 19/10/2026

- Foi observada uma **variação entre os CMOs semi-horários nos casos ONS e CCEE** para o submercado **Sudeste/Centro-Oeste** durante o período de ponta de carga.



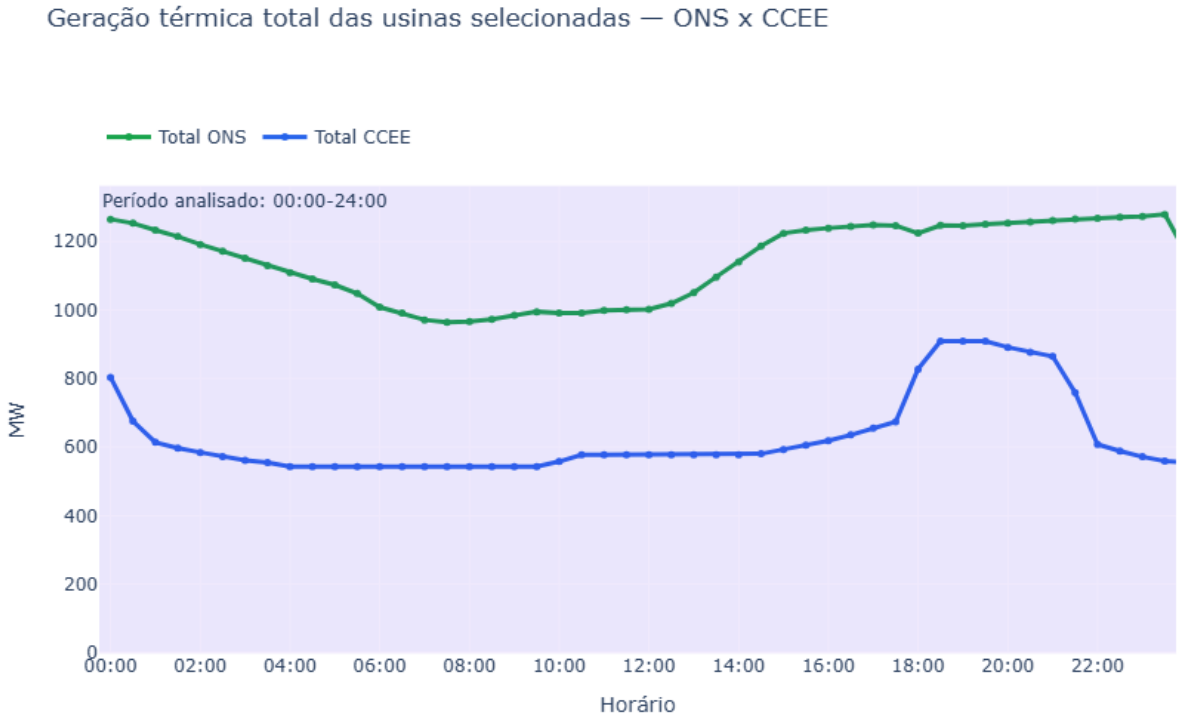
- A **decomposição realizada do caso ONS para a CCEE** destacou que a elevação observada ocorreu **durante o passo de desconsideração das restrições da rede, intercâmbio e restrições elétricas internas da região Norte**.



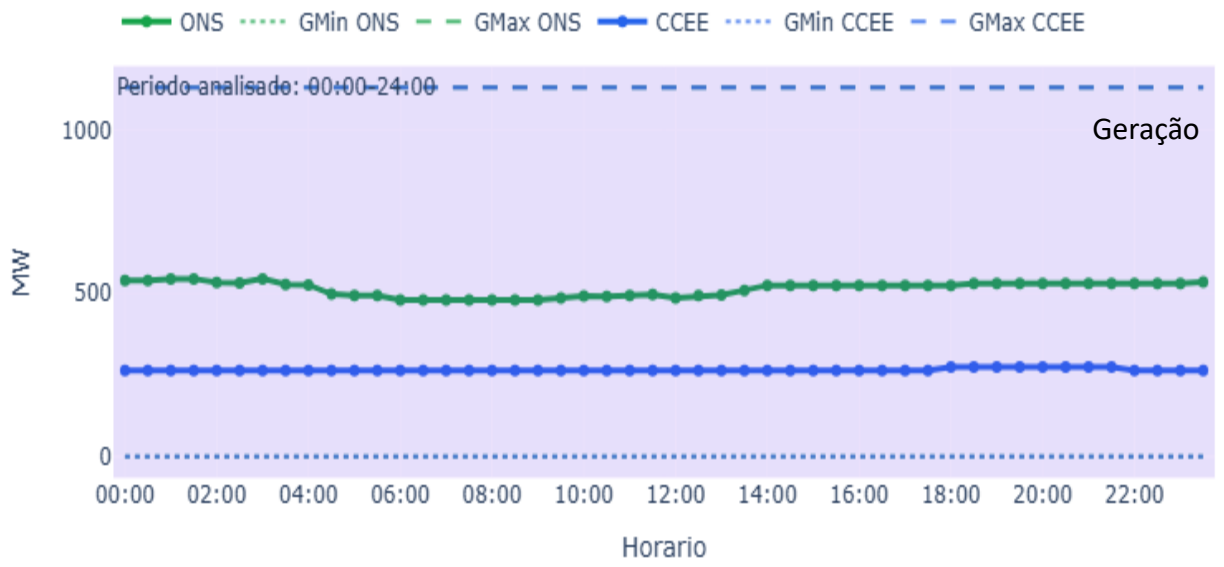
- No caso ONS, **a geração térmica no Norte** foi superior à do caso CCEE devido a essas restrições (**associadas à região de Roraima e da Região de Manaus**).
- Esse despacho adicional contribuiu para elevar a carga líquida observada pelo caso da CCEE, quando comparada a carga líquida do caso do ONS.

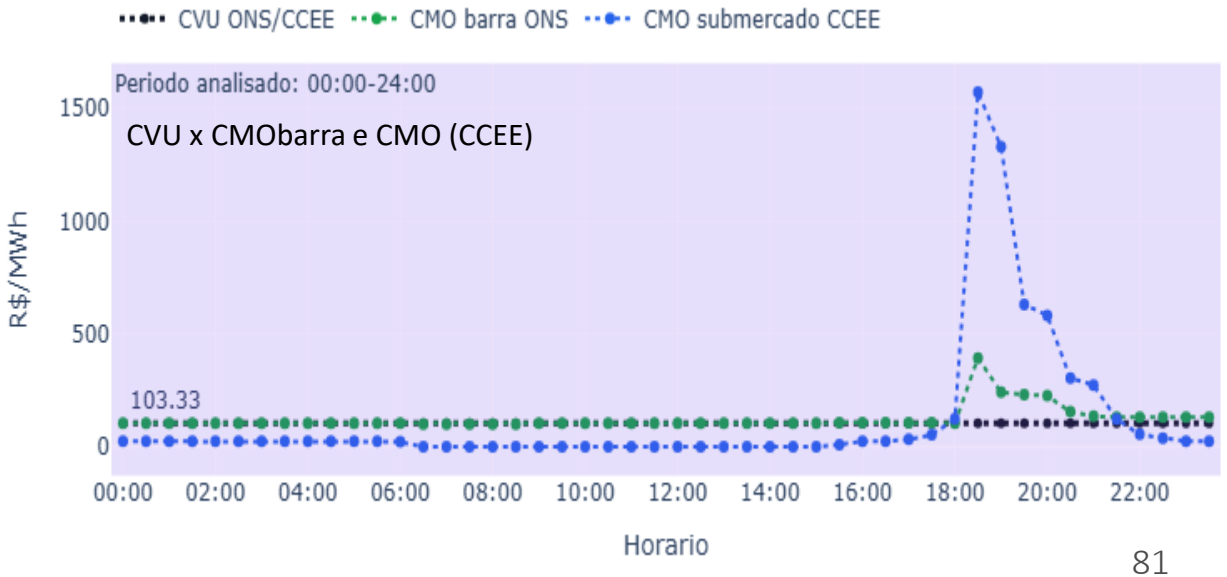
PLD horário do dia 19/10/2026

- No caso ONS, **a geração térmica no Norte** foi superior à do caso CCEE devido a essas restrições (**associadas à região de Roraima e da Região de Manaus**).
- Esse despacho adicional contribuiu para elevar a carga líquida observada pelo caso da CCEE, quando comparada a carga líquida do caso do ONS.



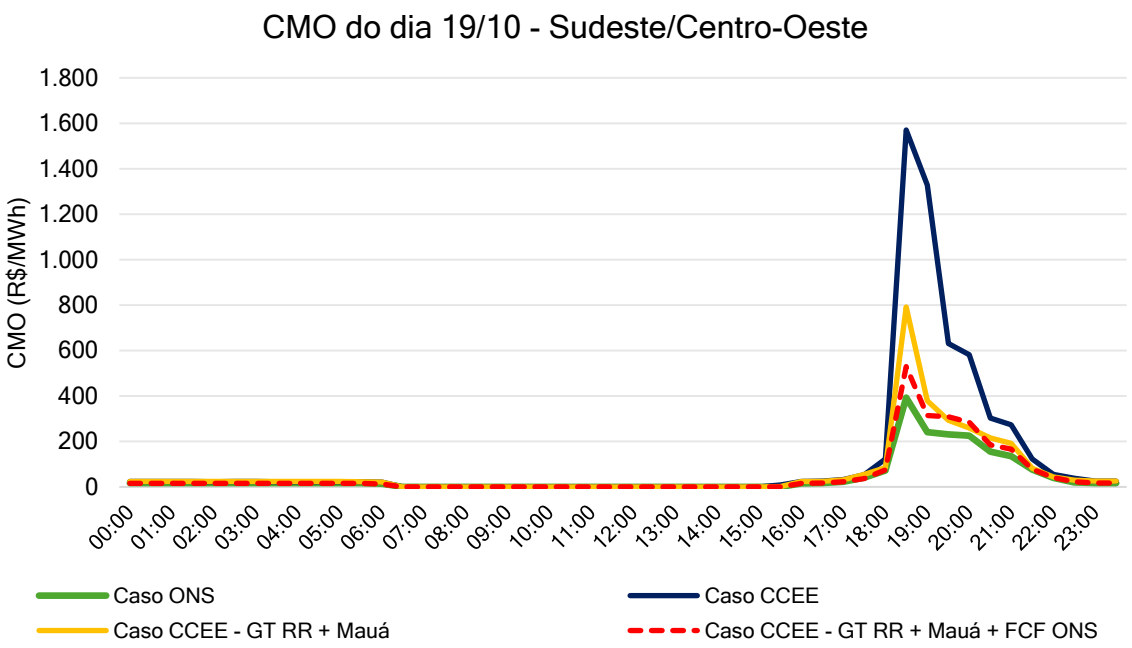
Exemplo do despacho da UTE Maua 3



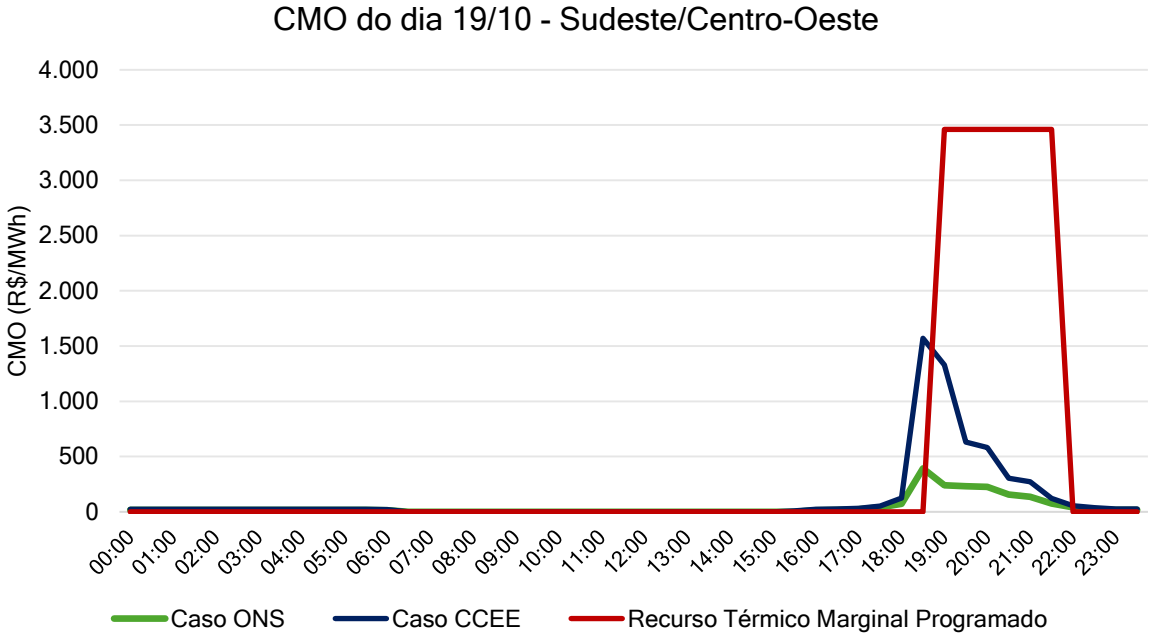


PLD horário do dia 19/10/2026

- Para avaliar esse efeito, foi realizada uma sensibilidade considerando a modulação da geração das usinas termelétricas identificadas no caso ONS **associadas à região de Roraima e da Região de Manaus**, buscando reproduzir no caso CCEE as condições de despacho observadas.

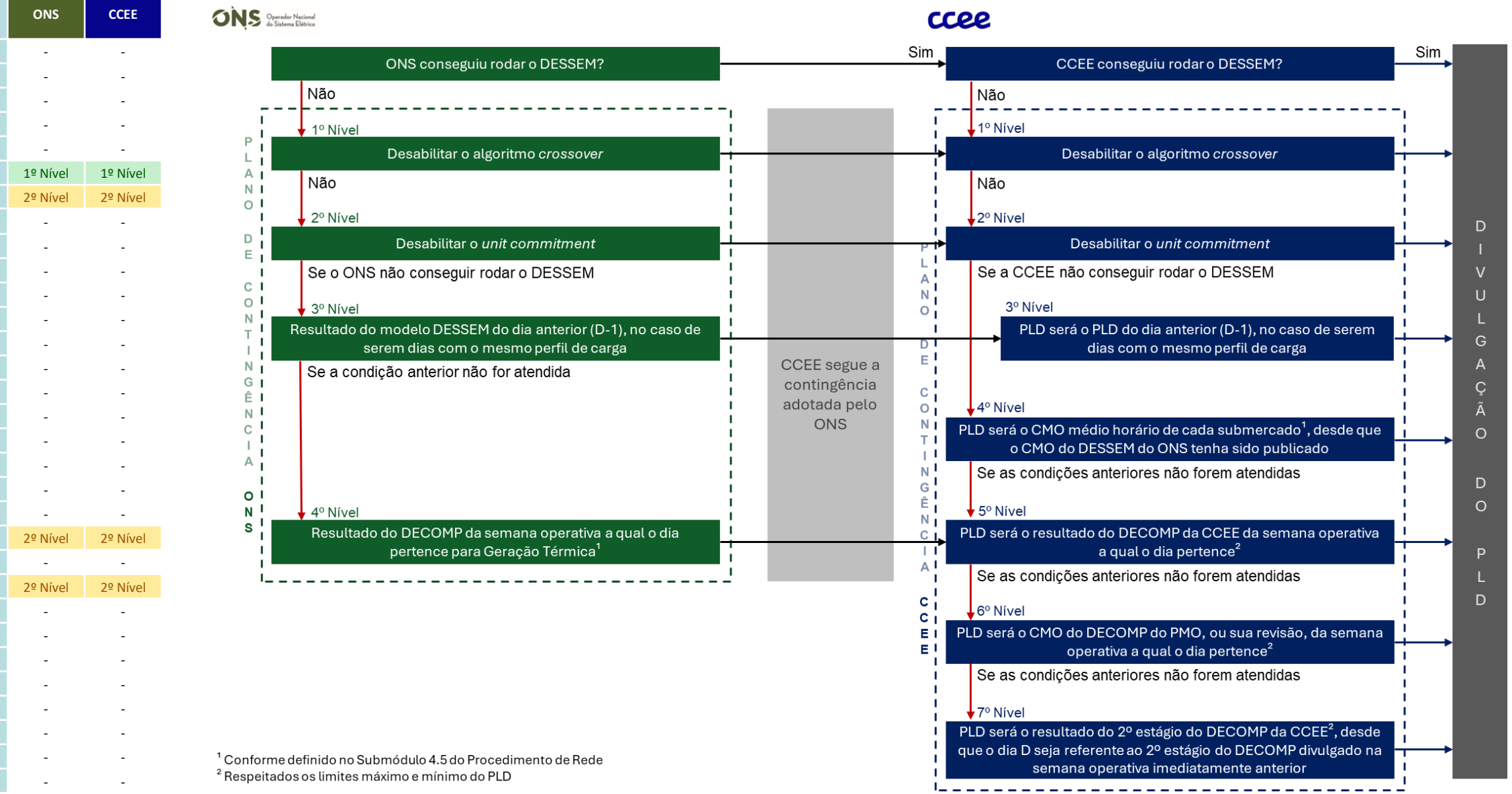


- Porém, o **recurso térmico marginal programado** atingiu **R$ 3.460,77/MWh**, acompanhando a elevação observada no caso CCEE, mas em patamar superior aos valores obtidos em ambos os casos.



análise do preço horário – acompanhamento de contingências

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



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

entdados.dat

- **Desvio de água da UHE Itaparica**

```
&Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&DA  172 17      F           102.0
DA  172 I       F           103.1
```

operuh.dat

- **Vertimento máximo da UHE Nova Ponte (FSARH 11112): não considerado**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST   11112  L     RHQ
&OPERUH ELEM   11112  25  NOVA PONTE     4   1.0
&OPERUH LIM    11112  I       F                      0.00
```

- **Nível mínimo da UHE Três Irmãos (FSARH 11166): não considerado**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST   11166  L     RHV
&OPERUH ELEM   11166  43  TRES IRMAOS     1   1.0
&OPERUH LIM    11166  I       F           324.40
```

- **Nível mínimo da UHE Ilha Solteira (FSARH 11167): não considerado**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST   11167  L     RHV
&OPERUH ELEM   11167  34  I.SOLTEIRA     1   1.0
&OPERUH LIM    11167  I       F           324.40
```

Para conferir mais detalhes:
Sessão Previsibilidade

operuh.dat

- **Vazão defluente mínima da UHE Jurumirim (FSARH 11142):**

```
&Valido ate 30/09/2027 as 23h59
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST   11142  L     RHQ
OPERUH ELEM   11142  47  JURUMIRIM      6   1.0
&OPERUH LIM    11142  I       F            90.00
OPERUH LIM    11142  I       F           147.0
```

- **Taxa de variação máxima de redução da defluência da UHE Jurumirim (FSARH 11164): não considerado**

```
&Valido ate 30/09/2027 as 23h59
&Condicionada a vazao defluente < 147 m3/s
&OPERUH REST   11164  V     RHQ             589.06
&OPERUH ELEM   11164  47  JURUMIRIM       6   1.0
&OPERUH VAR    11164 I       F                                  0.00
&OPERUH VAR    1116421 06 0 21 16 0                            10.00
&OPERUH VAR    1116422 06 0 22 16 0                            10.00
&OPERUH VAR    1116423 06 0 23 16 0                            10.00
```

- **Vazão defluente mínima da UHE Lajeado (FSARH 11233): não considerado**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST   11233  L     RHQ
&OPERUH ELEM   11233 261  LAJEADO        6   1.0
&OPERUH LIM    11233  I       F            770.00
```

- **Vazão defluente máxima da UHE Lajeado (FSARH 11327): não considerado**

```
&Condicionada ao volume util <= 15%
&Volume util = 49.24
&OPERUH REST   11327  L     RHQ
&OPERUH ELEM   11327 261  LAJEADO        6   1.0
&OPERUH LIM    11327  I       F                                770.00
```

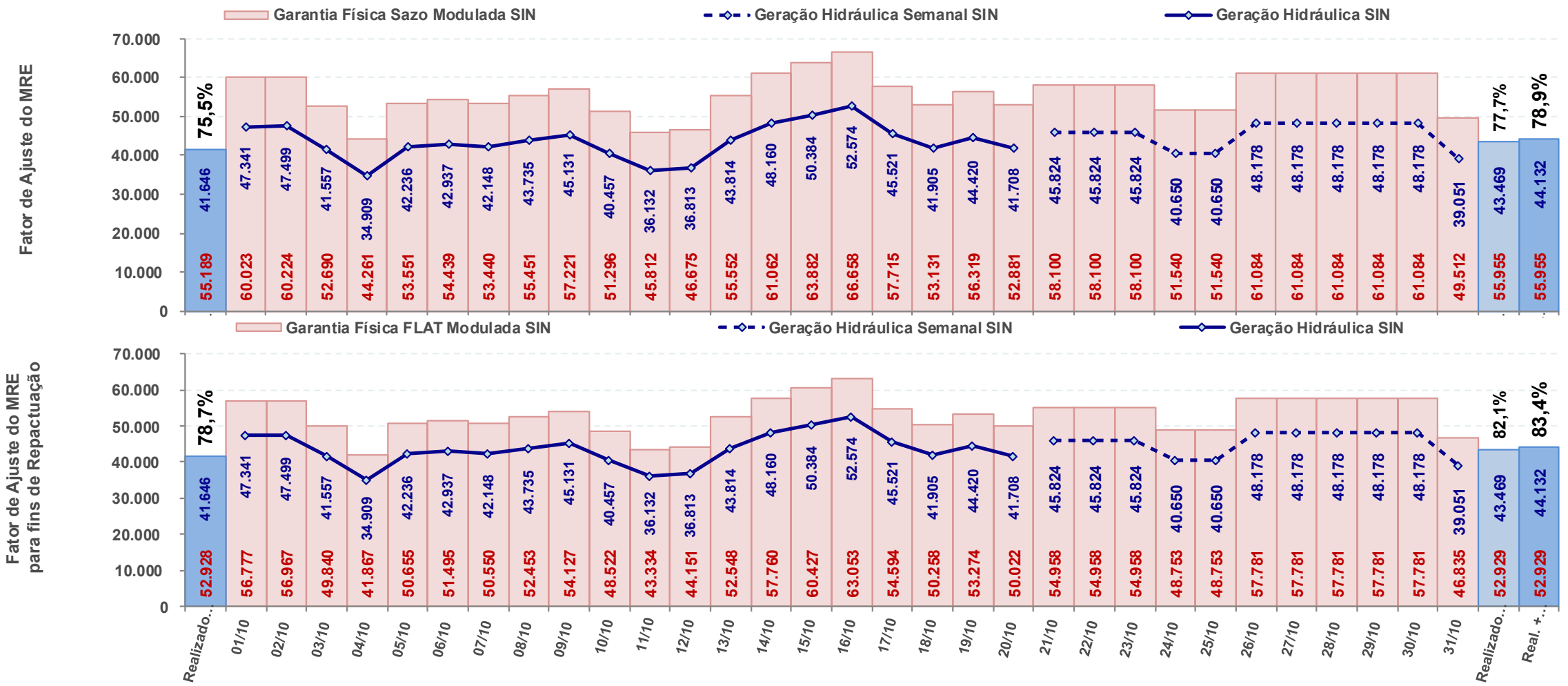
Para conferir mais detalhes:
Sessão Previsibilidade

renovaveis.dat

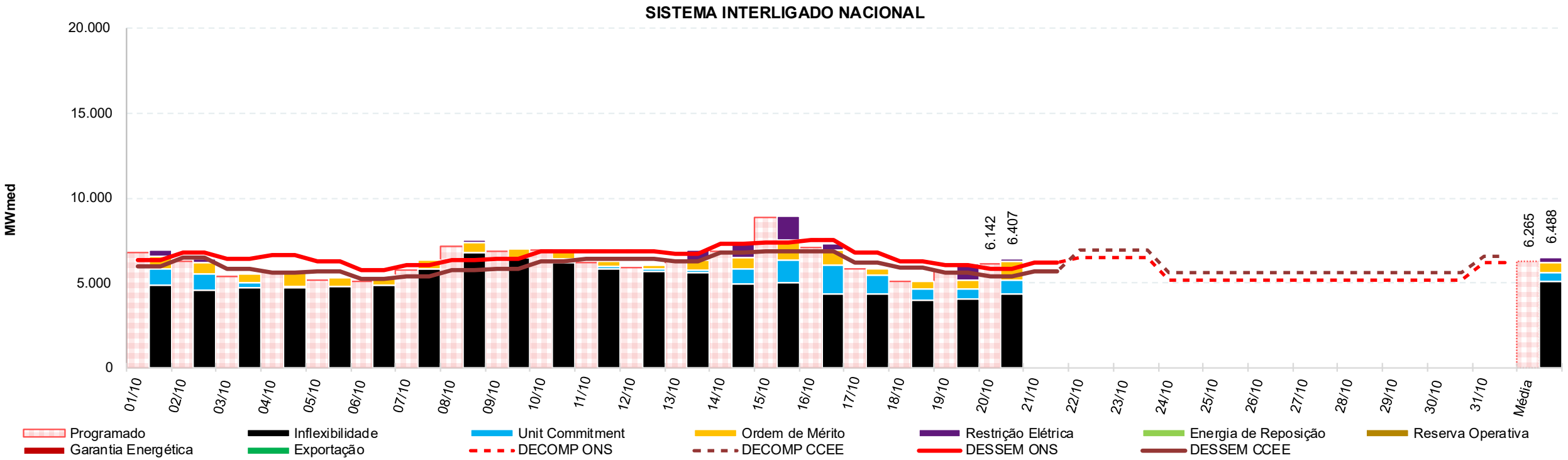
- As previsões de geração fotovoltaica utilizadas na programação diária da operação são obtidas a partir do modelo de previsão fotovoltaica – modelo PFV-SH e consideradas tanto na elaboração do deck do modelo DESSEM quanto nas etapas subsequentes da programação. Entretanto, para a programação do dia 09/10/2026, foi identificado que o modelo PFV-SH não gerou previsões para usinas fotovoltaicas do subsistema Sudeste, o que impactou tanto o deck do modelo DESSEM quanto o Programa Diário de Produção (PDP). A causa do erro foi corrigida, de modo a evitar sua repetição nas programações futuras.

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de outubro 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 novembro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

acompanhamento do fator de ajuste do MRE



estimativa de ESS por razão de despacho térmico



Observação:

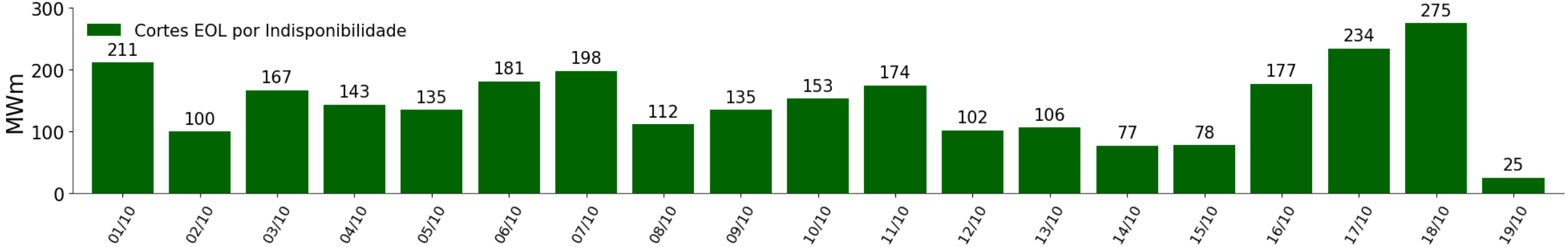
Não são consideradas estimativas de outros ESS além dos indicados neste slide.

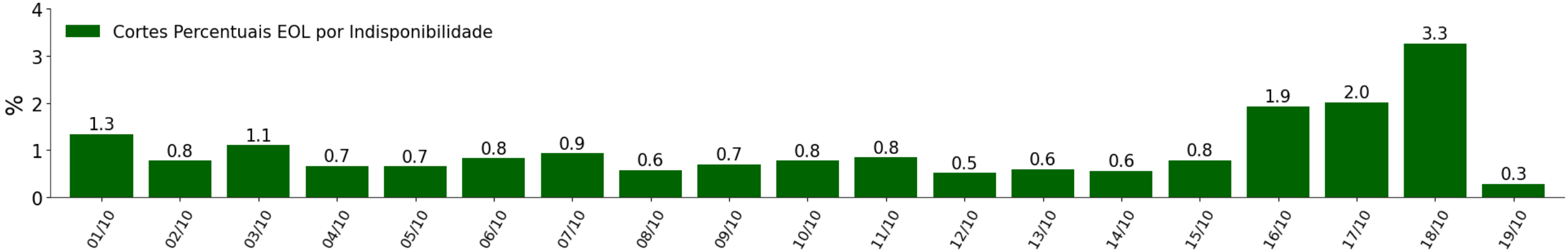
Modalidade	[MM R$]
Restrição Elétrica (*Constrained-on*)	**191,3**
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	**147,7**
Resposta da Demanda	3,13
Constrained-off Eólico	**5,48**
Constrained-off Térmico	**27,35**
Importação	**3,7**
Total	**378,66**
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	**28,7**

Fonte:

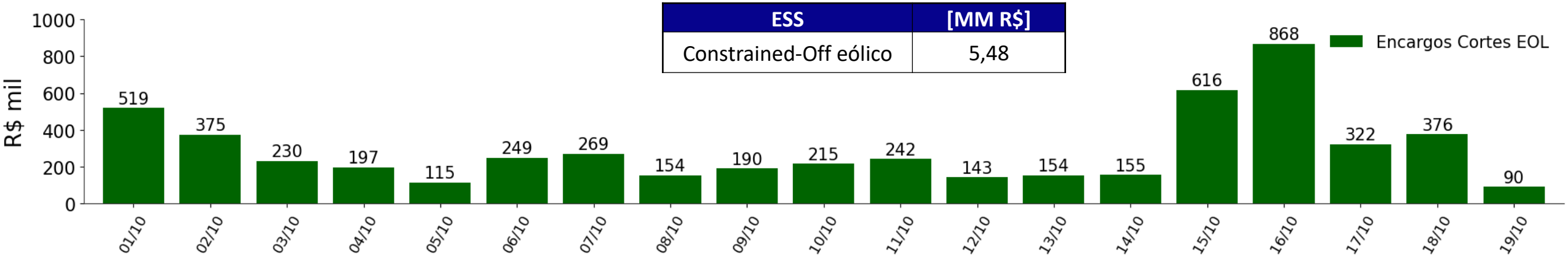
- Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 21/10)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas





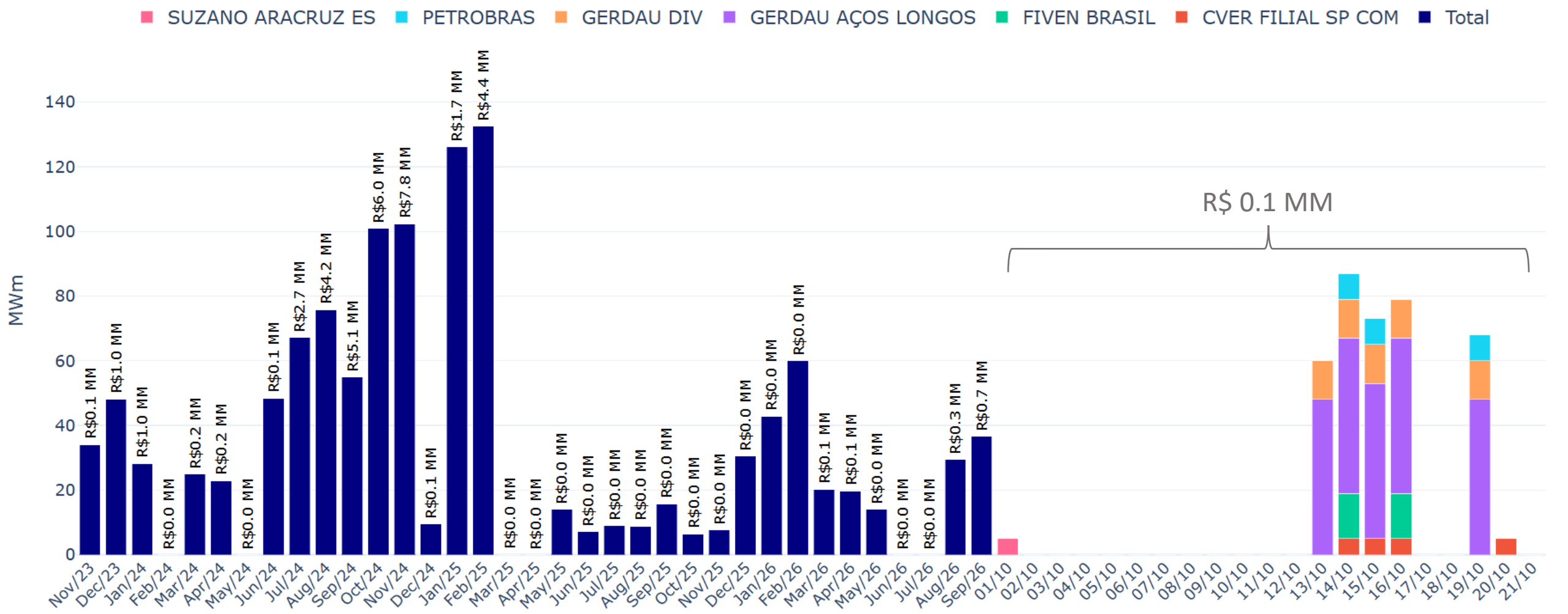
ESS	[MM R$]
Constrained-Off eólico	5,48



Fonte: Dados Abertos ONS

Resposta da Demanda – Mecanismo Estrutural

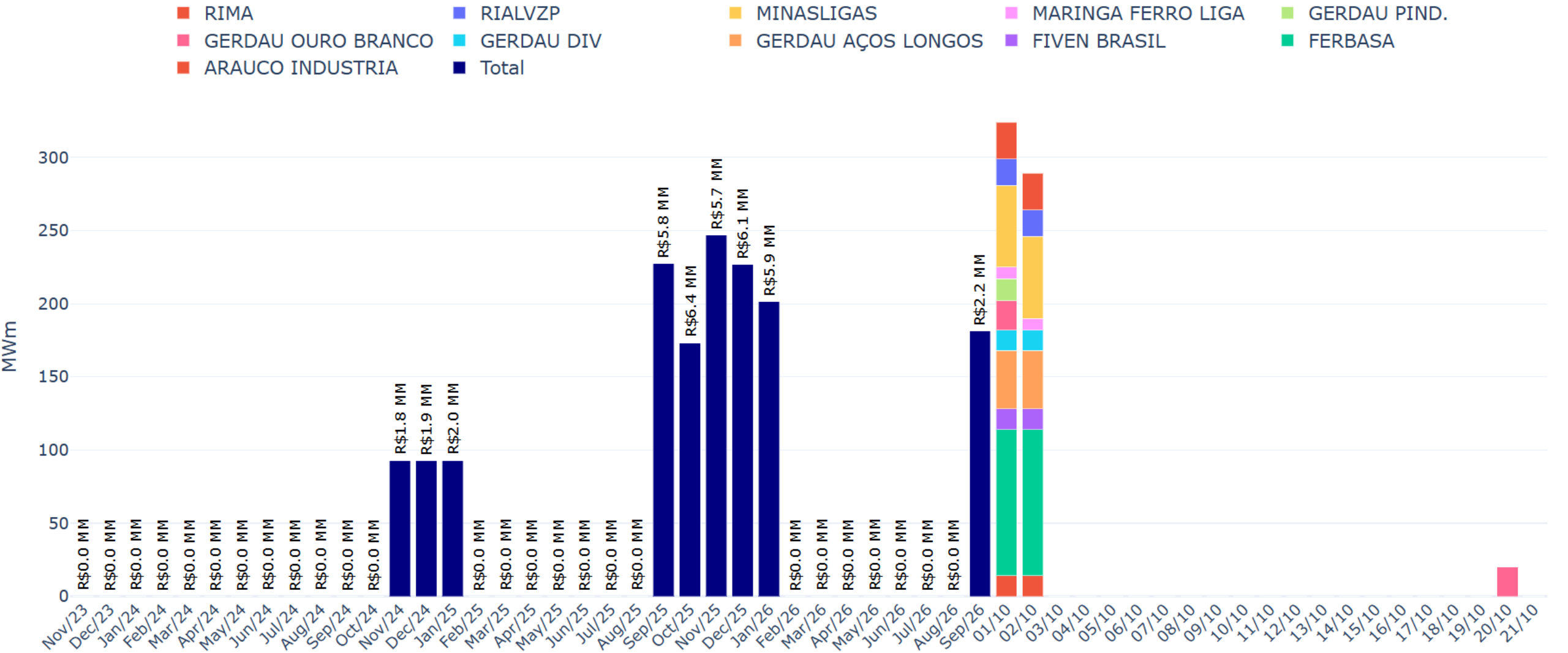
Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R$ MM]	Preço Médio [R$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R$/MWh]
Set/26	36,57	0,65	537,03	59	8	5 - 45	400 – 1200
Out/26	53,59	0,68	456,84	54	6	5 - 48	300 – 1350



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

Resposta da Demanda – Mecanismo Disponibilidade

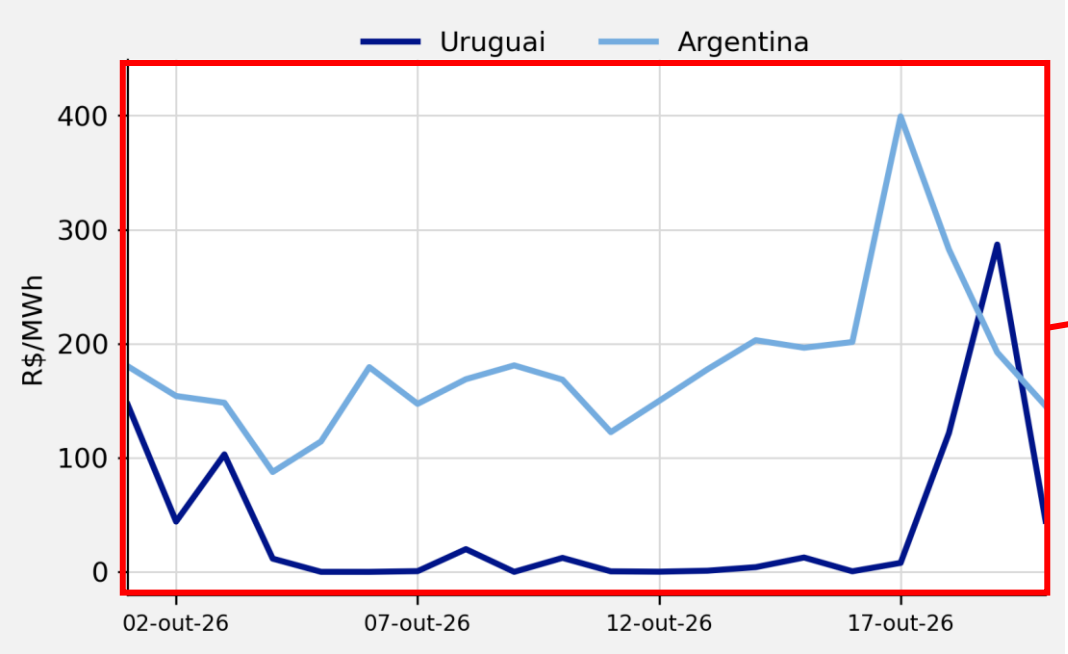
Período	Volume Médio [MWm]	Nº Horas	Nº de Agentes	ESS [R$ MM]	Acionamentos Mensais
Set/26	181,25	16	9	2,15	23/24
Out/26	311	12	11	2,45	21/24



*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 out/26: R$40.90/MWh
Argentina - Média out/26: R$180.03/MWh



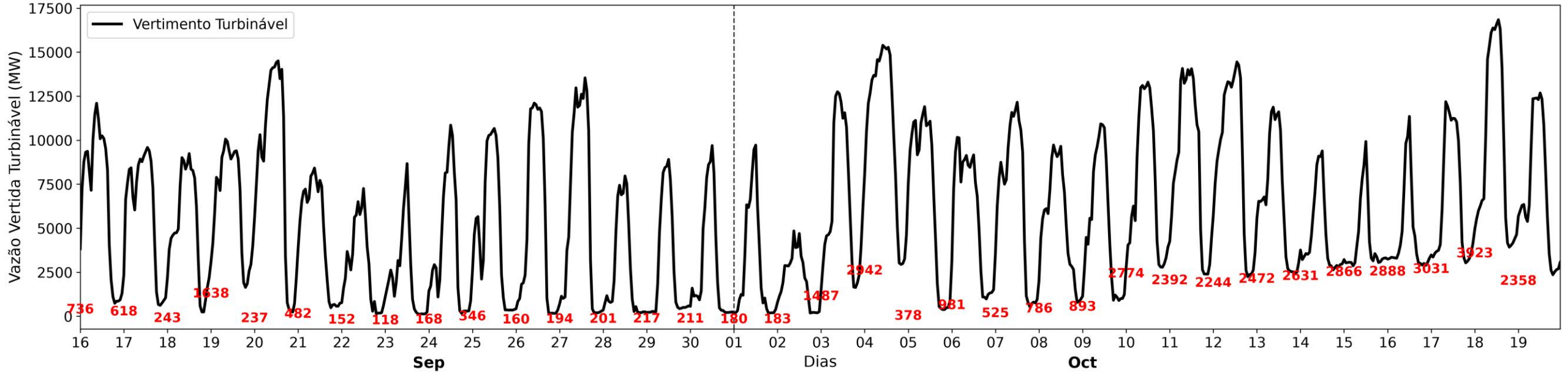


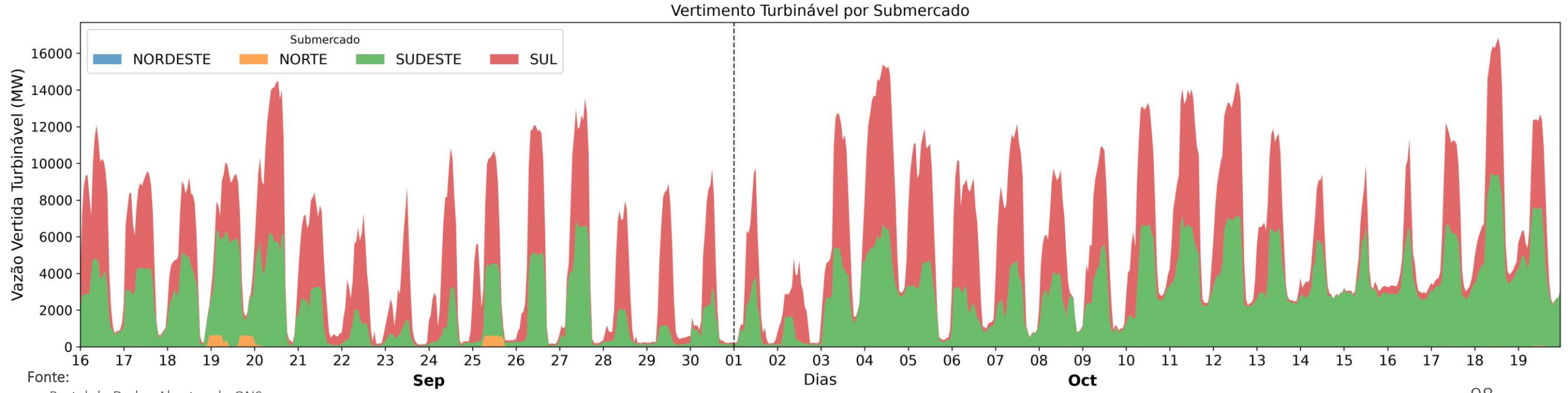
Fonte:
- REPDOE/IPDO (ONS) – dados divulgados até 21/09

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 – ocorrência de vertimento turbinável





Fonte:

- Portal de Dados Abertos do ONS

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de outubro 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 novembro 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 outubro 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 novembro 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 2018 a novembro de 2019 (similaridade climatológica)

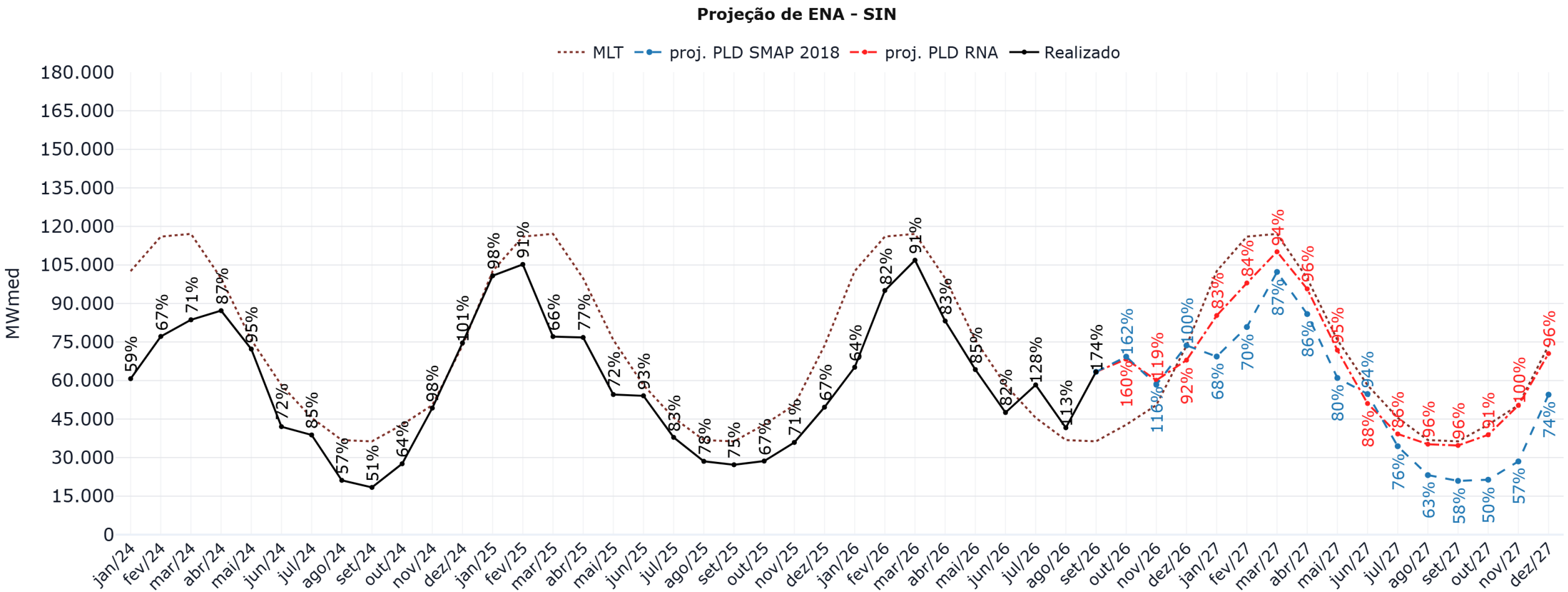
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março de 2027 (média do ensemble de vazões)

- **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

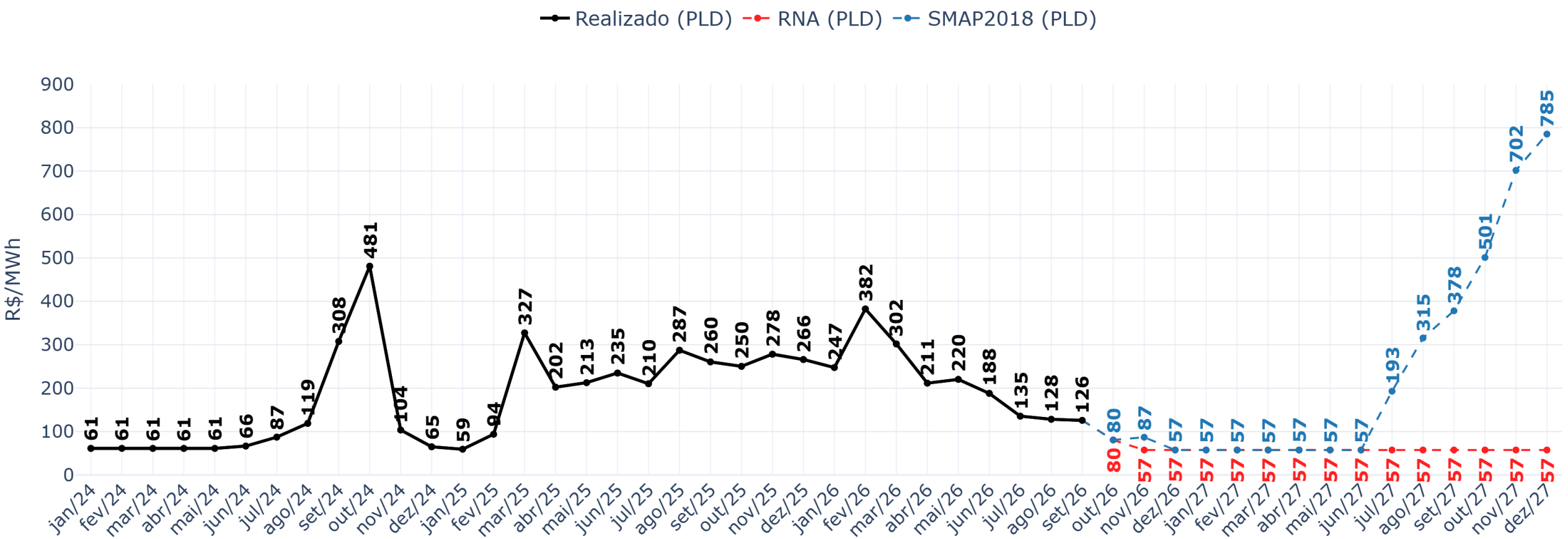
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA, SMAP 2018

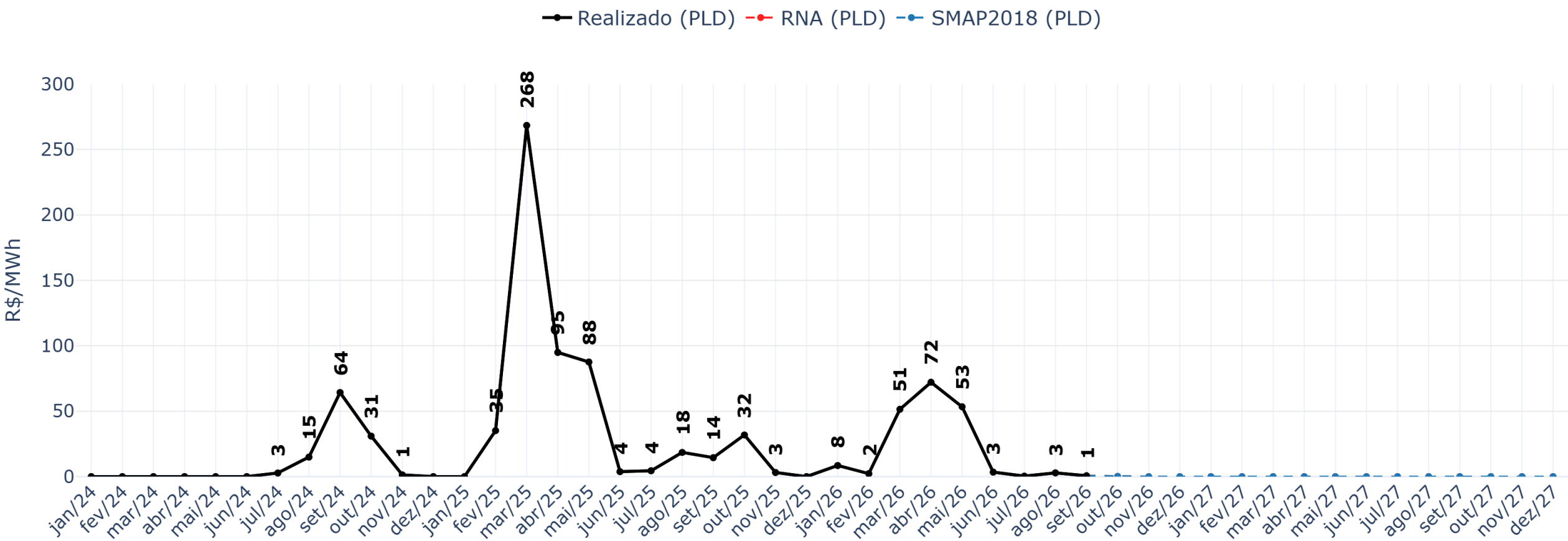


Ano	RNA	SMAP 2018
Média 2026 (R$/MWh)	177,94	180,40
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19

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

projeção do PLD – Descolamento SE-NE

proj. PLD RNA, SMAP 2018

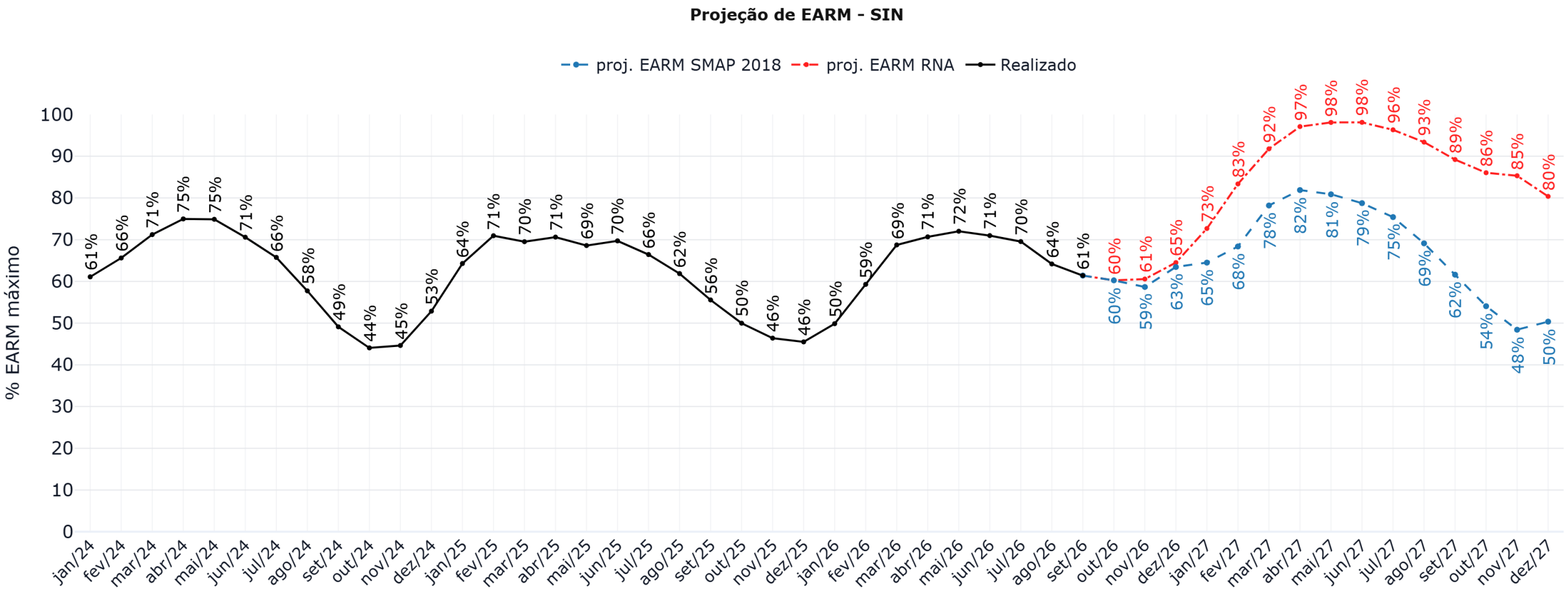


Ano	RNA	SMAP 2018
Média 2026 (R$/MWh)	**16,26**	**16,26**
Média 2027 (R$/MWh)	**0,00**	**0,00**

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

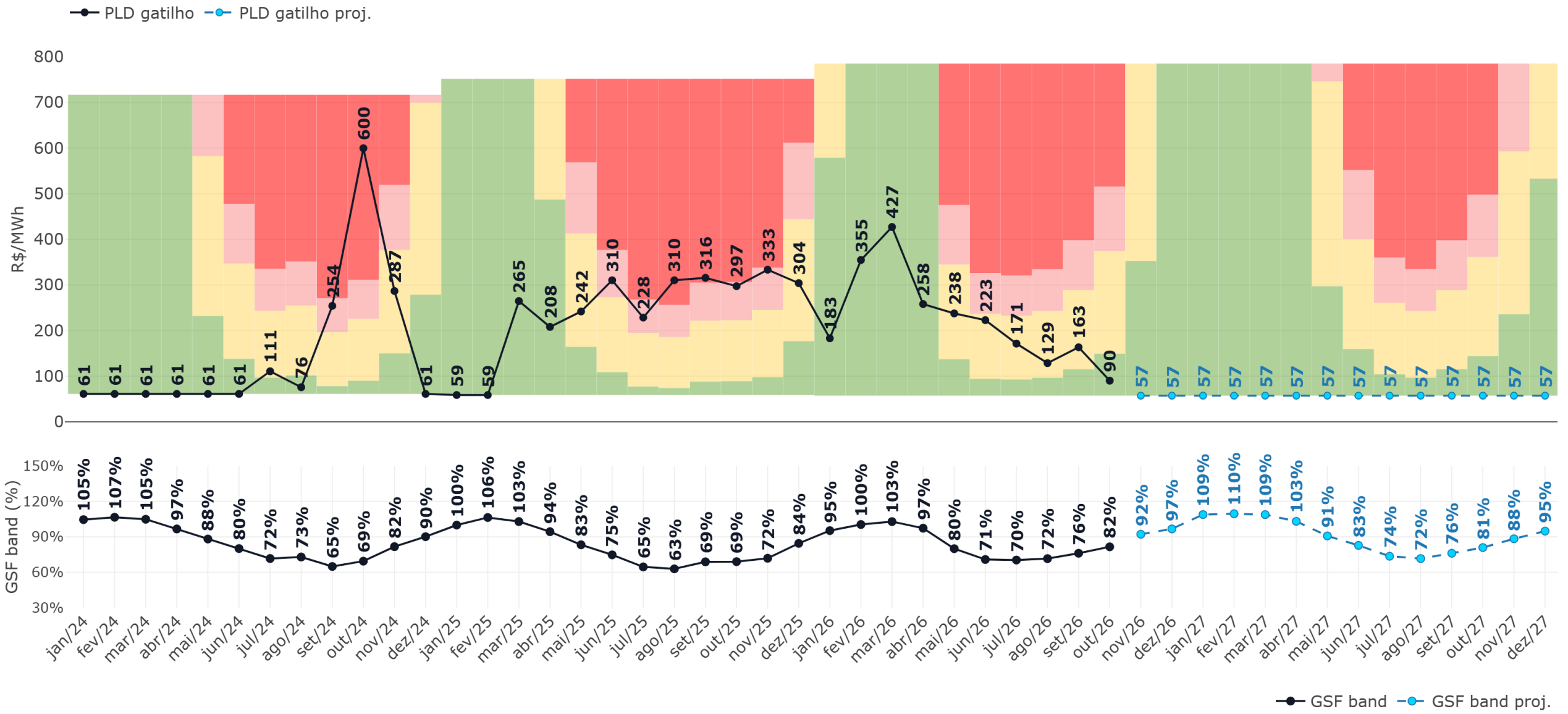
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



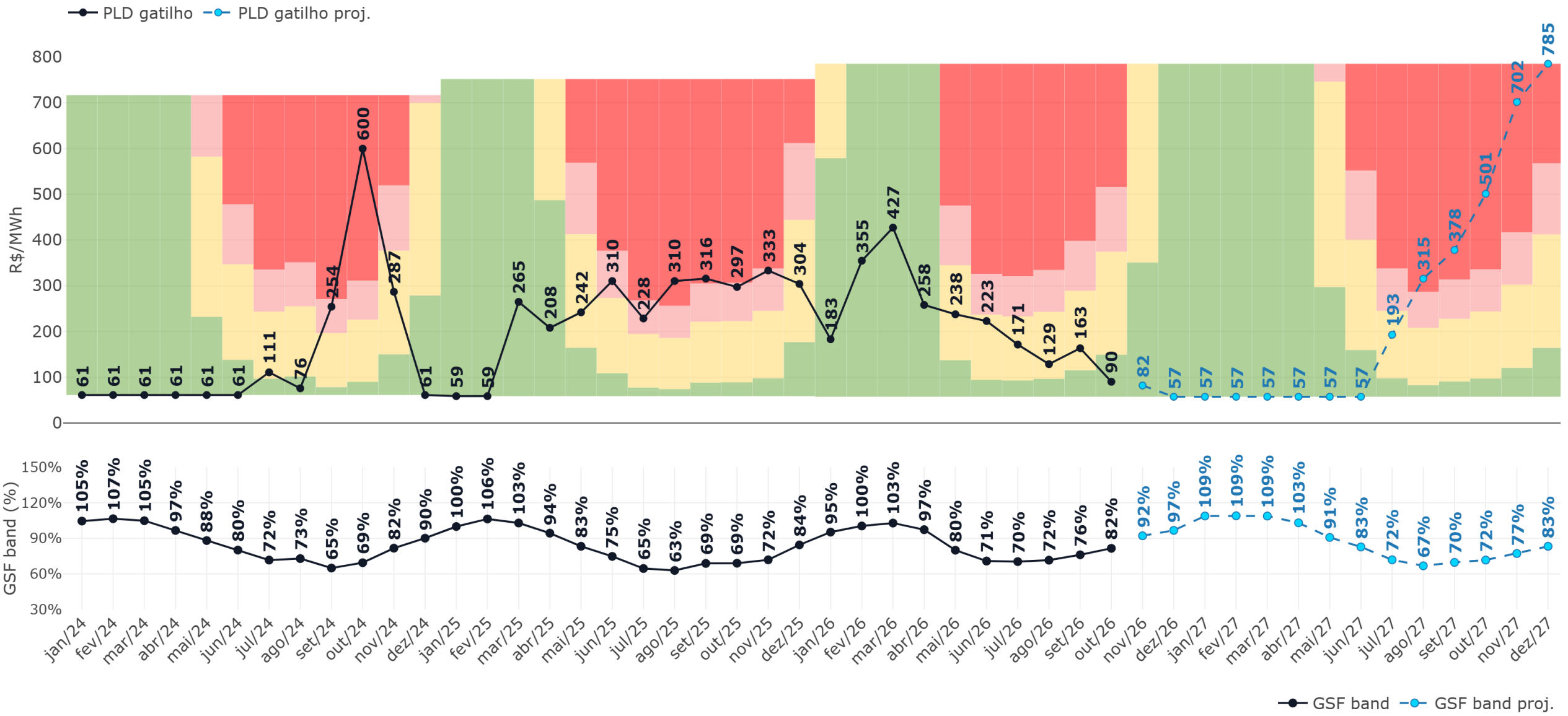
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



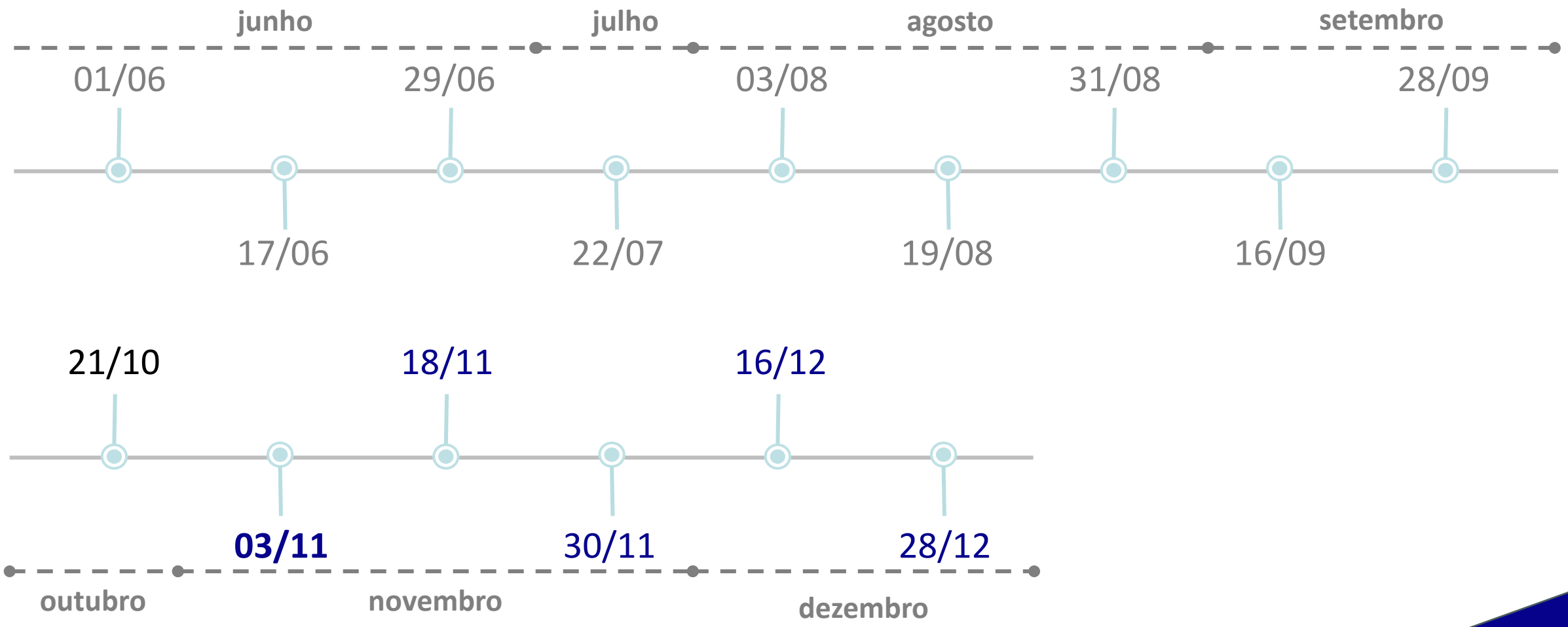
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de outubro 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 novembro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

próximas datas do encontro do PLD



Todas as edições às 15h

Ao vivo pelo Microsoft Teams

obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
21/10/2026

encontro pld

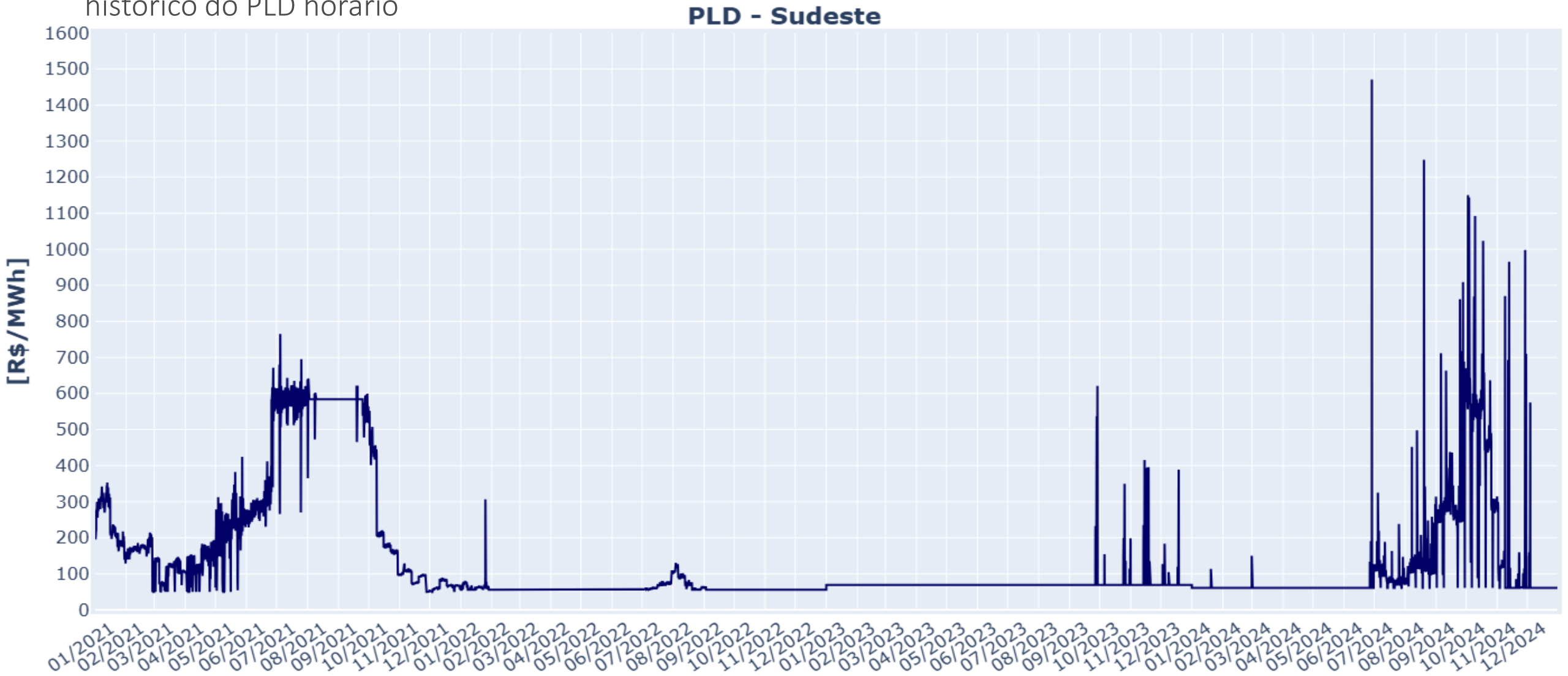
ccee.org.br
ccee_oficial
CCEE Oficial
ccee_oficial
https://www.linkedin.com/company/cc-ee
https://www.facebook.com/cceeoficial

ccee

ANEXOS

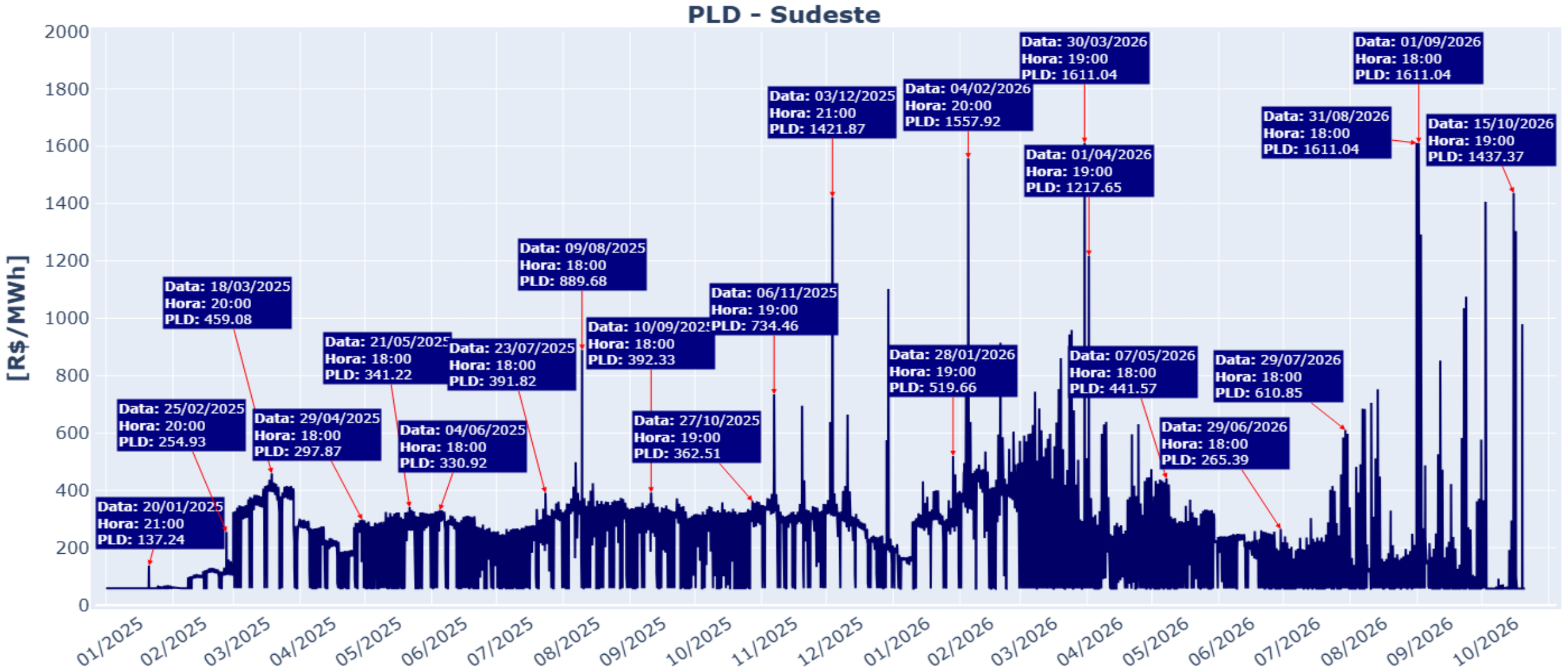
HISTÓRICO DO PLD
Comportamento do PLD

histórico do PLD horário



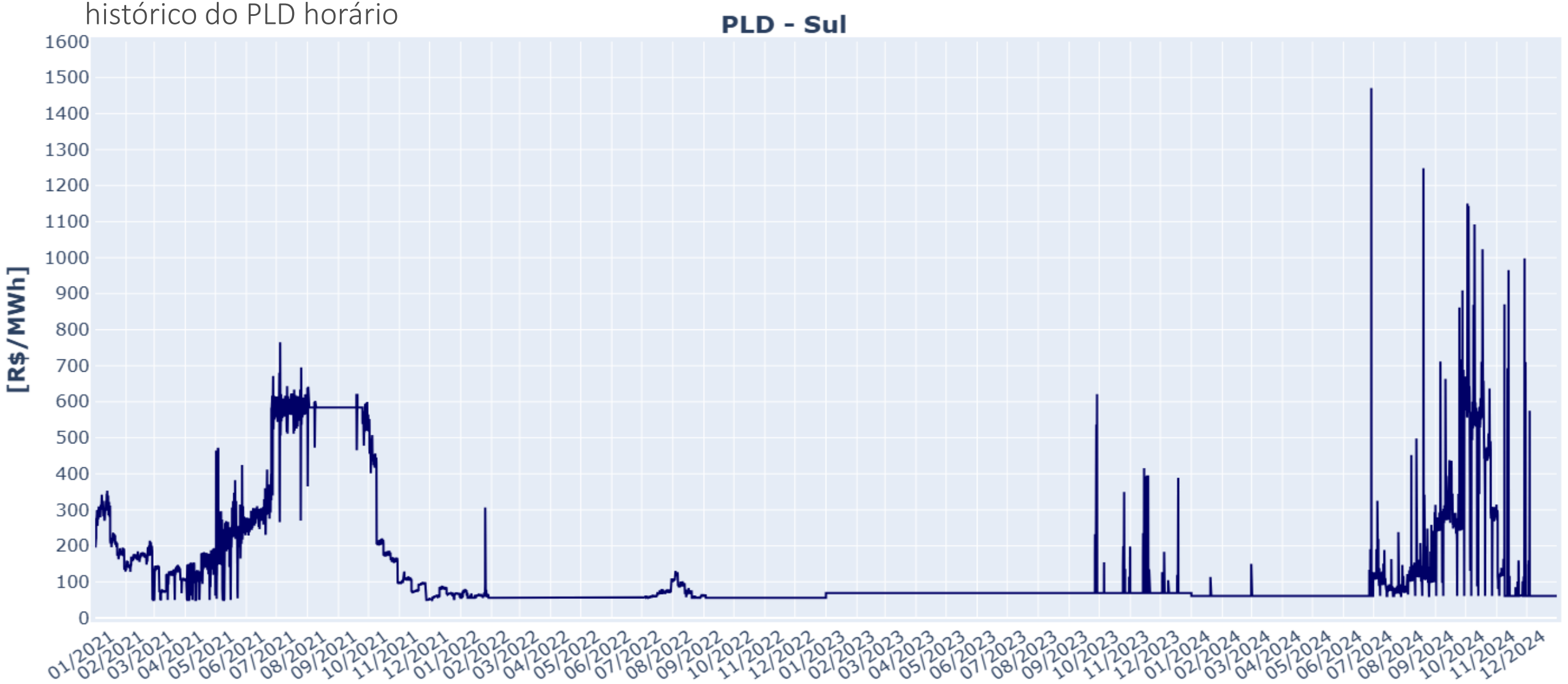
PLD Médio Mensal [R$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	242,72	165,98	109,02	132,63	218,70	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
	2022	62,91	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04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



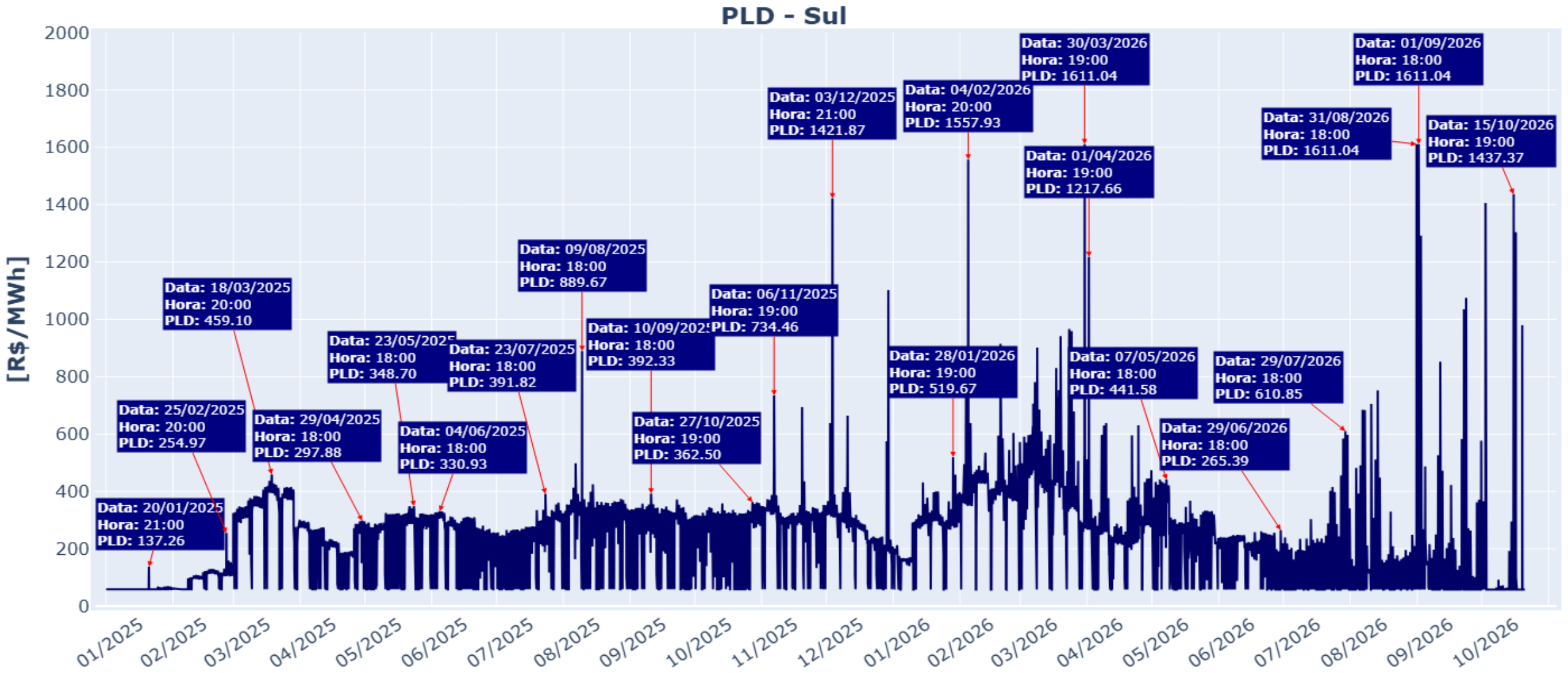
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.76	327.32	202.18	212.58	234.71	210.02	287.17	260.35	250.19	278.18	265.89
2026	247.36	382.41	301.85	211.38	220.05	187.83	135.38	128.12	125.78	--	--	--

histórico do PLD horário



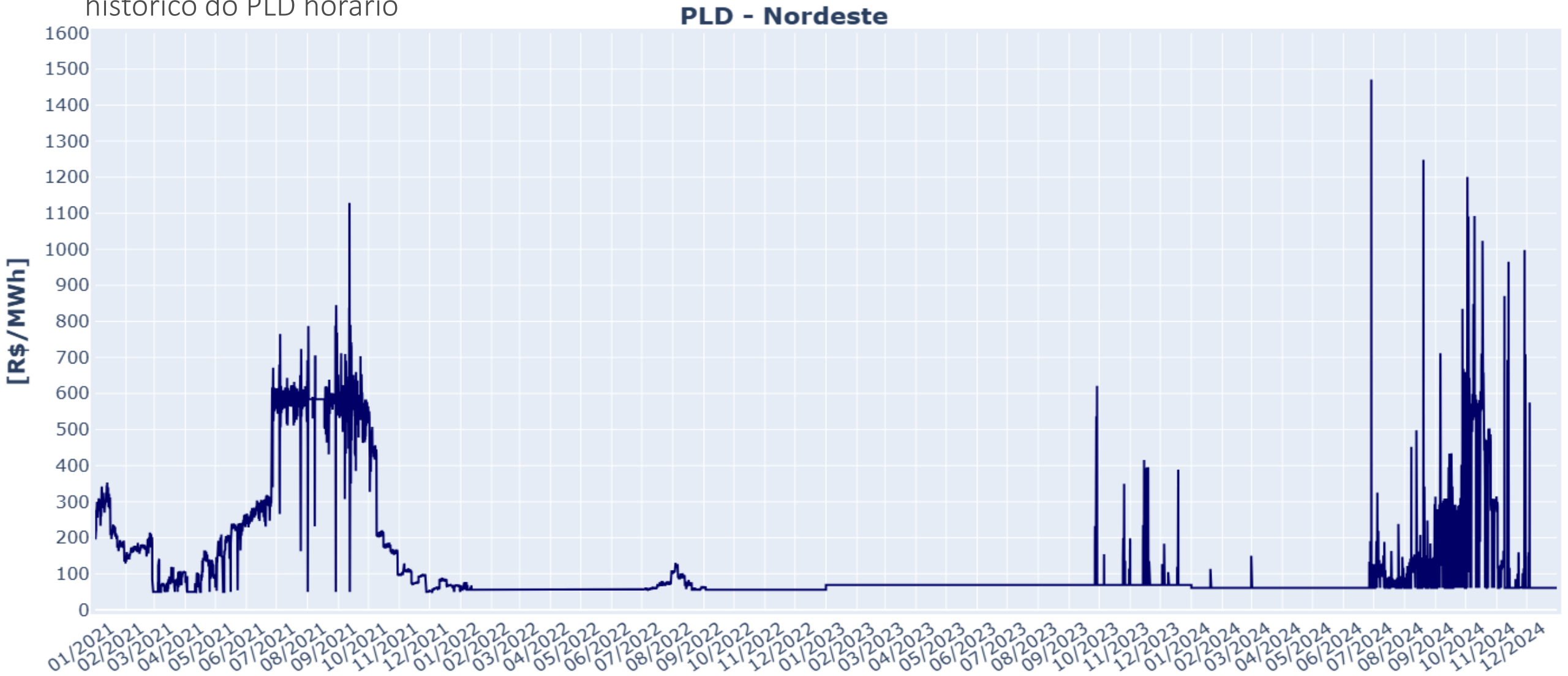
PLD Médio Mensal [R$/MWh] Sul	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
	2022	62,92	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04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



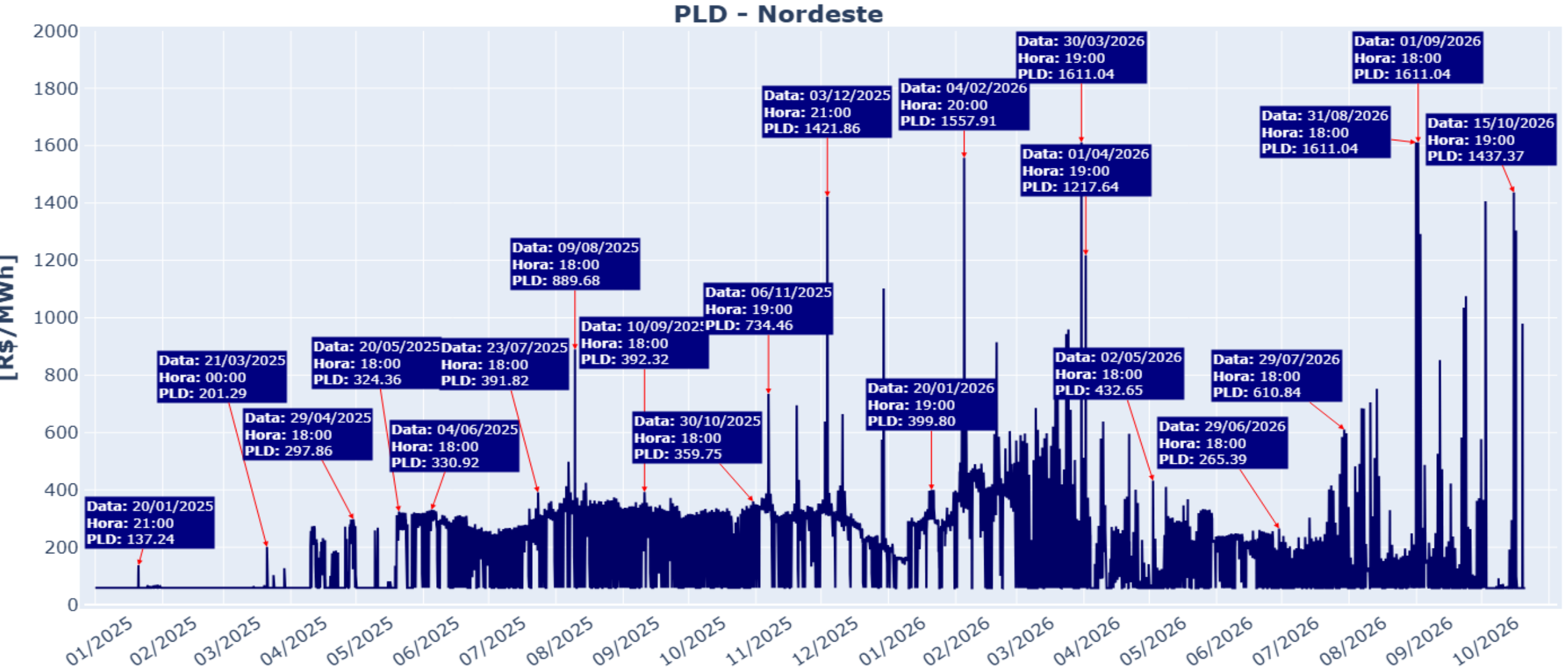
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.83	332.56	202.98	233.39	236.10	211.67	287.17	260.34	250.18	278.02	265.89
2026	249.95	402.69	425.57	254.03	244.33	193.64	135.31	128.10	123.74	--	--	--

histórico do PLD horário



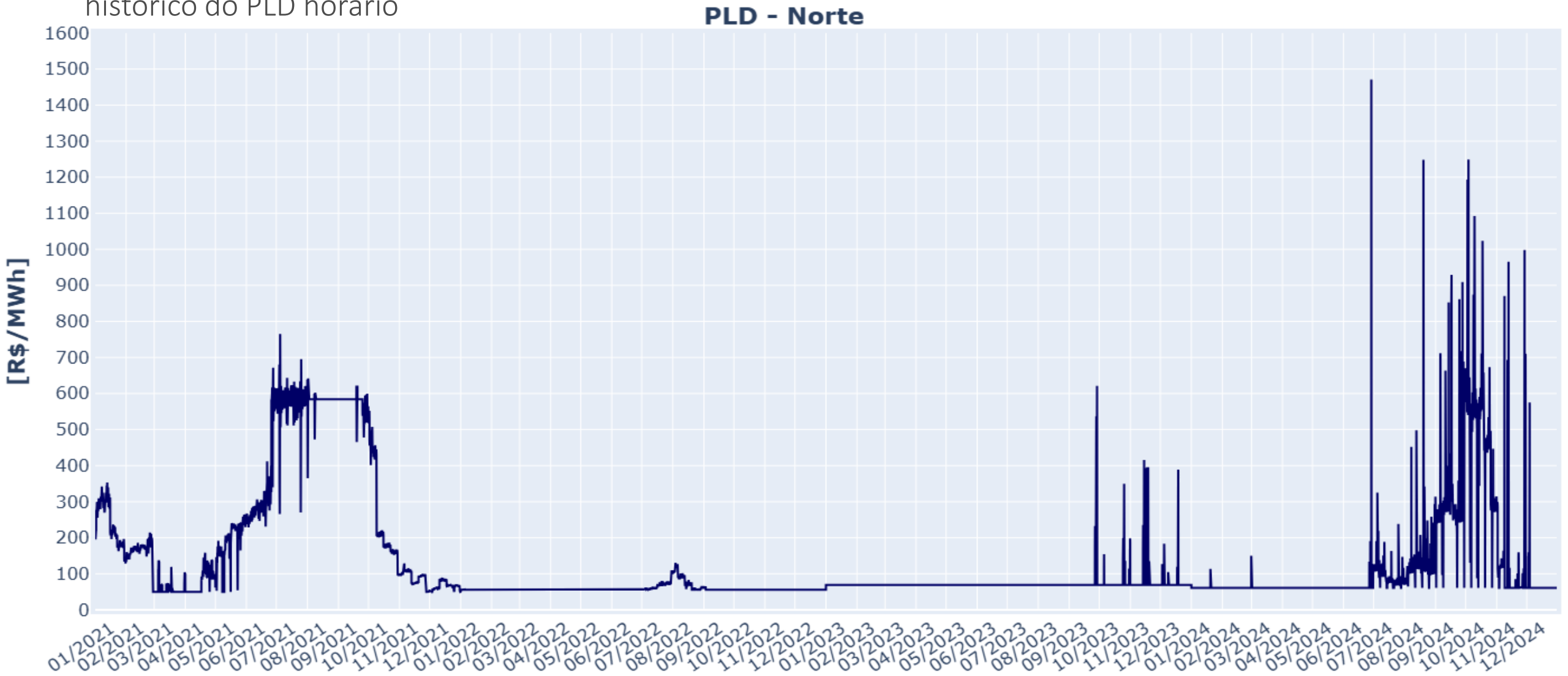
PLD Médio Mensal [R$/MWh] Nordeste	MÊS / ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	239,02	162,68	78,02	88,55	189,32	328,76	583,88	583,88	570,39	248,97	88,08	66,46
	2022	57,22	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,30	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04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



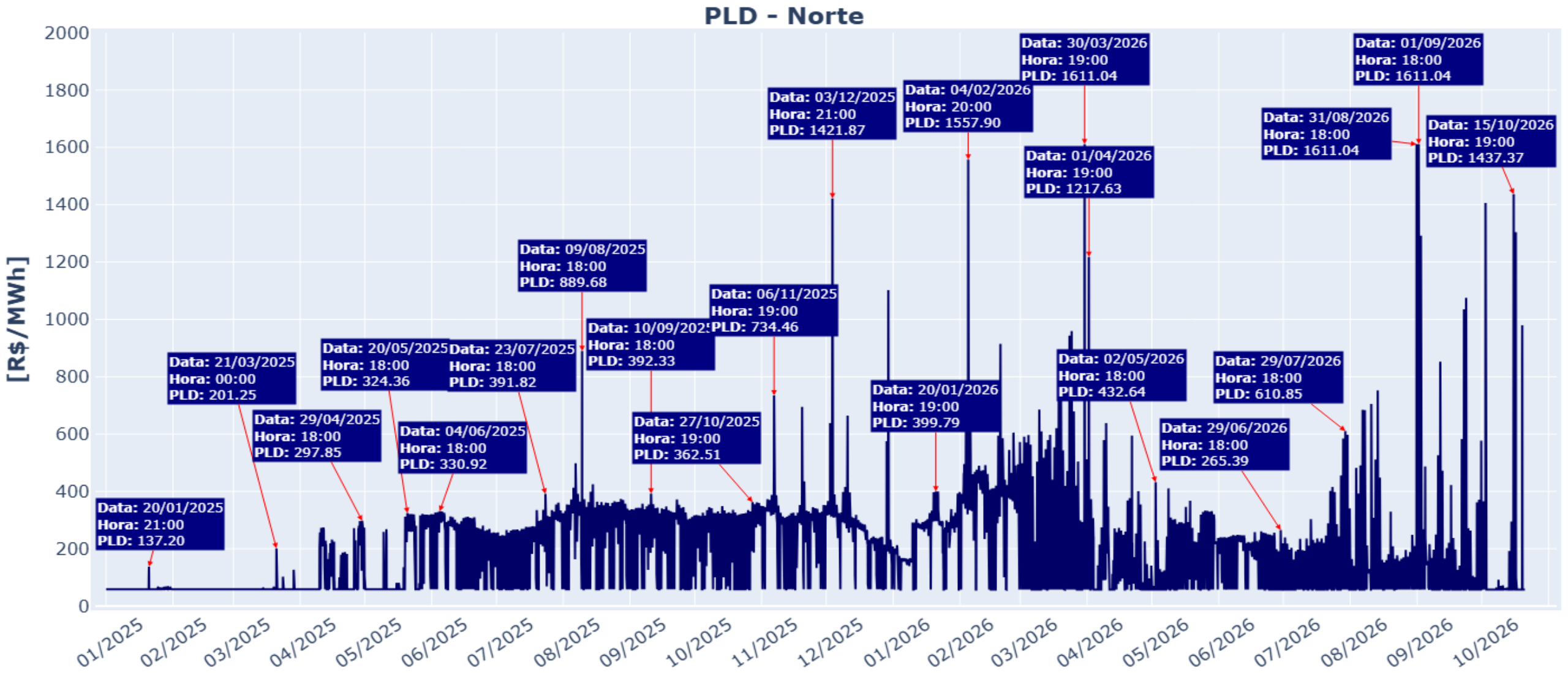
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.28	124.98	230.90	205.55	268.67	245.86	218.37	275.04	265.87
2026	238.87	380.14	250.39	139.28	166.69	184.42	135.03	125.27	125.15	--	--	--

histórico do PLD horário



PLD Médio Mensal [R$/MWh] Norte	MÊS / 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	--	--	--

PROJEÇÃO DO PLD
Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

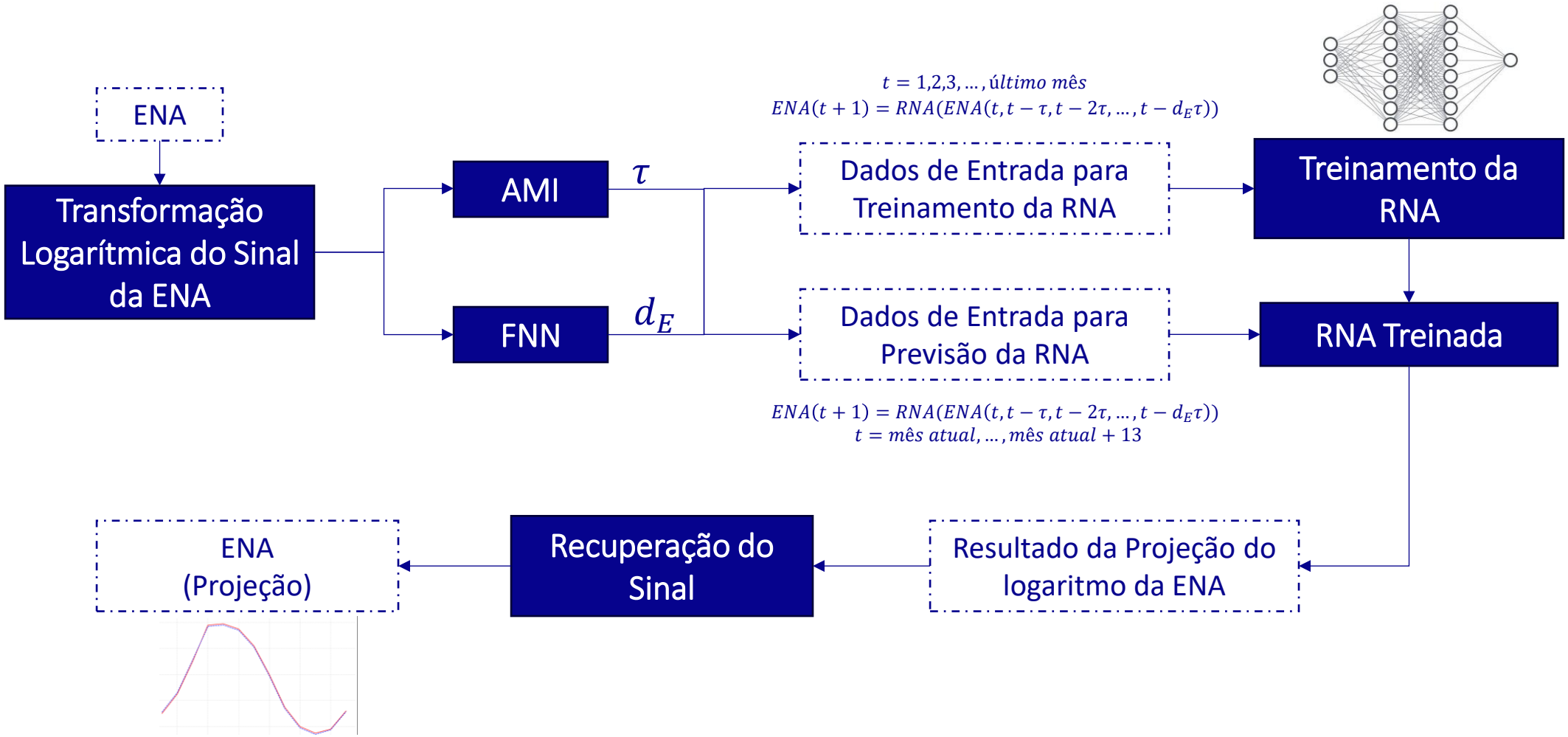
metodologias de previsão de vazões:

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

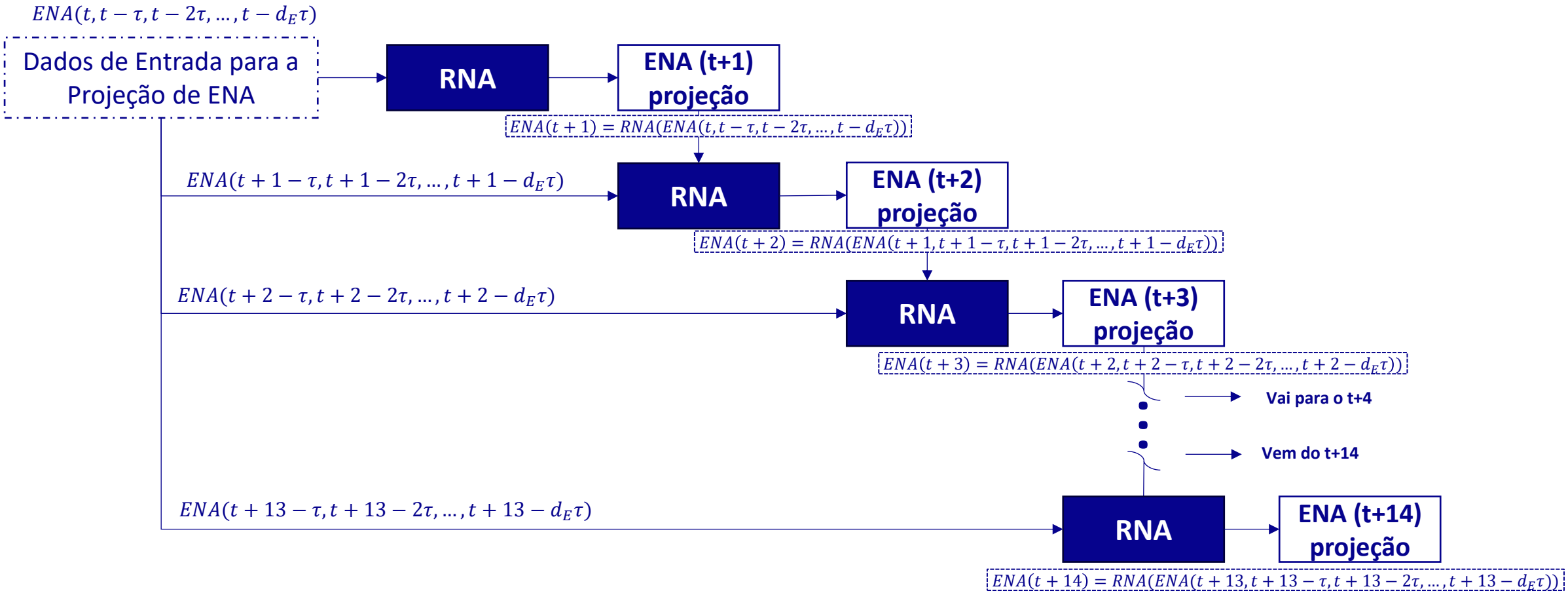
metodologia de simulação:

- 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

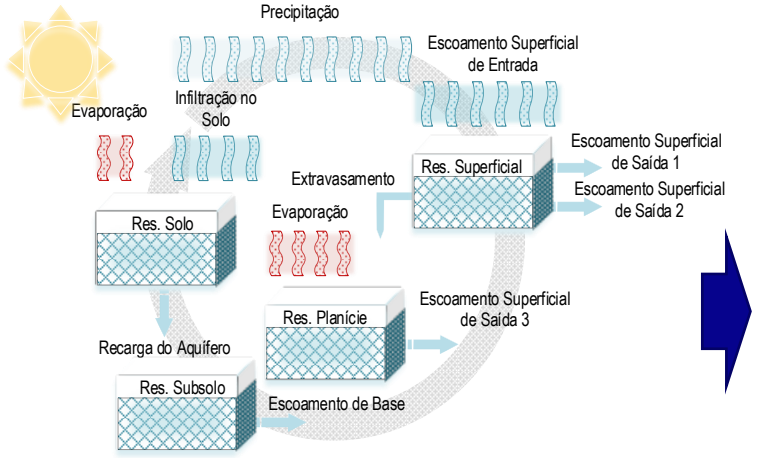
cenário selecionado a partir do **histórico de análise de precipitação do CPC** com base nos índices climáticos **Niño 1+2** e **AMO**

D46

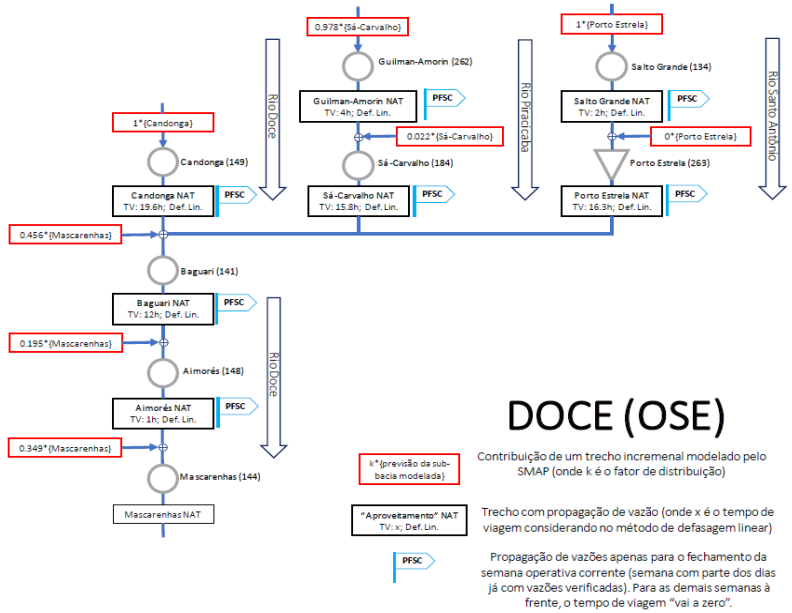
...

D450

previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV

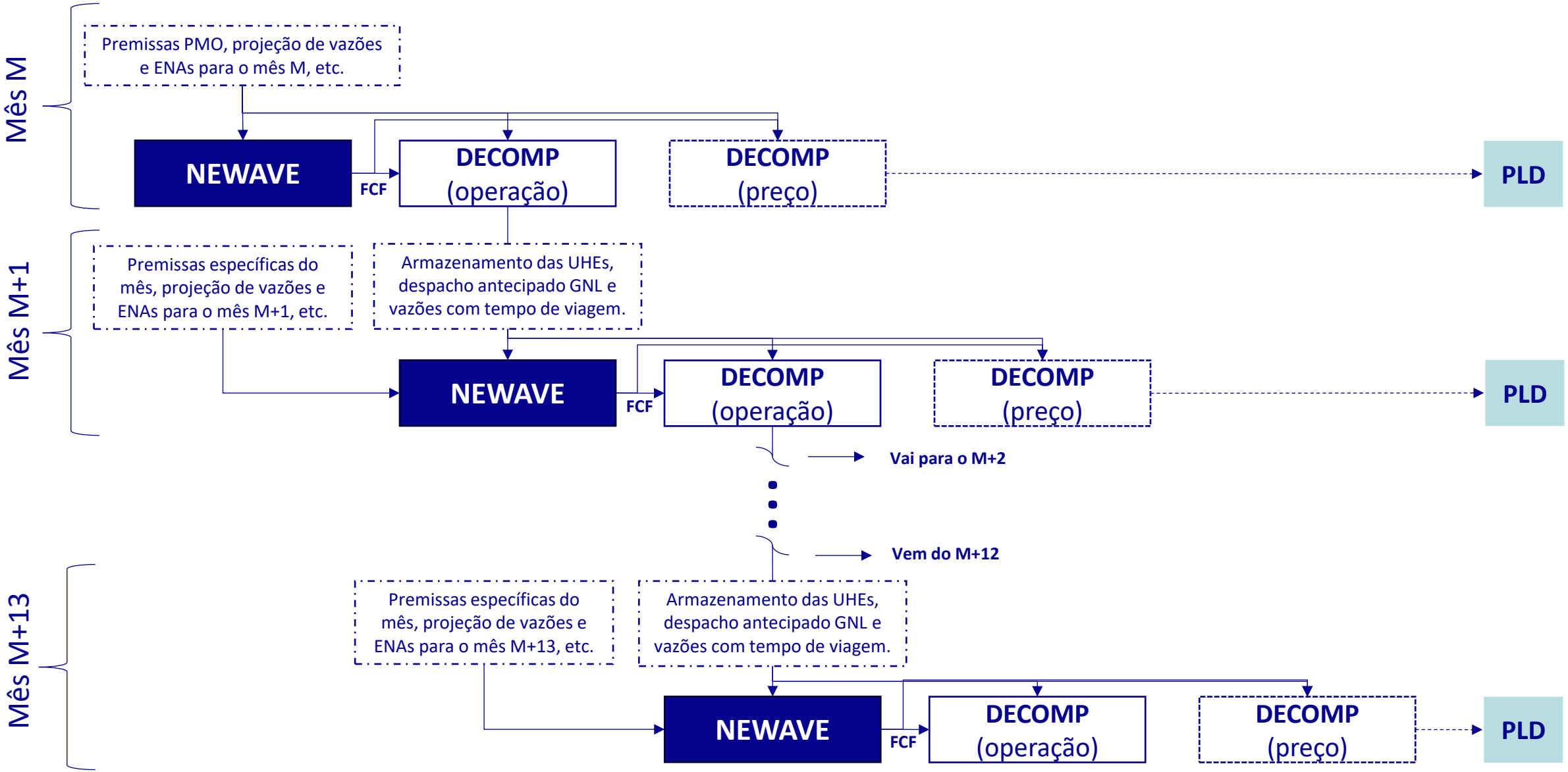


Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do CPC, a partir das quais são selecionados anos específicos com base na similaridade climática em relação às condições verificadas nos últimos 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 outubro de 2023 a novembro de 2024 (similaridade climatológica)

- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2018 a novembro de 2019 (similaridade climatológica)

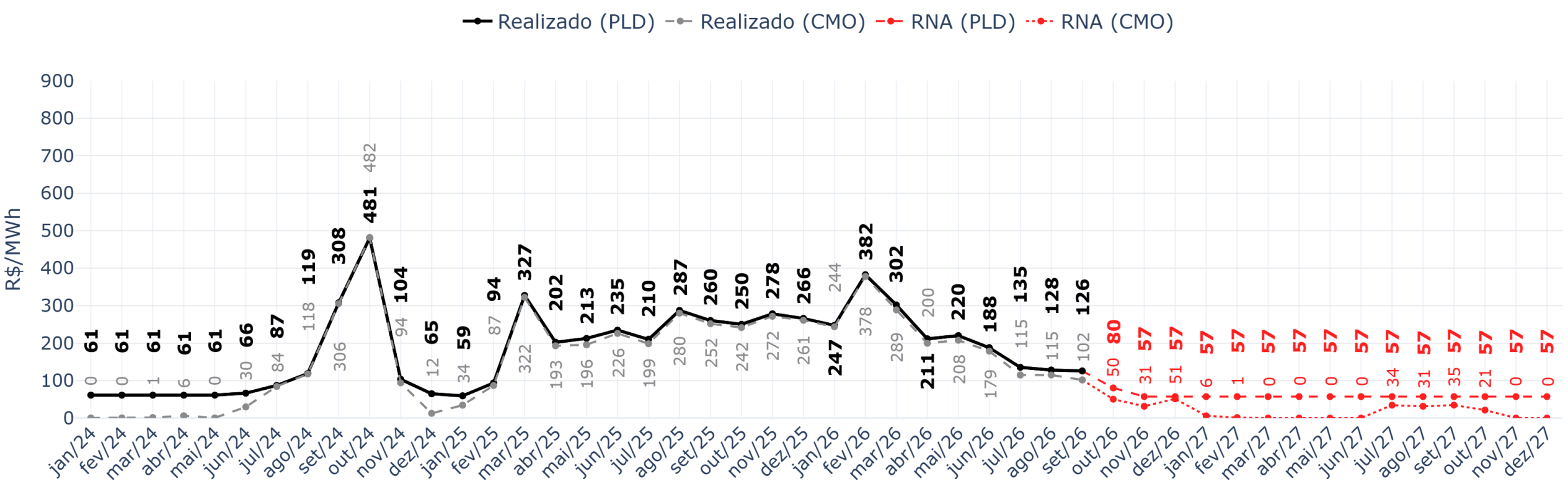
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março de 2027 (média do ensemble de vazões)

- **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 do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA

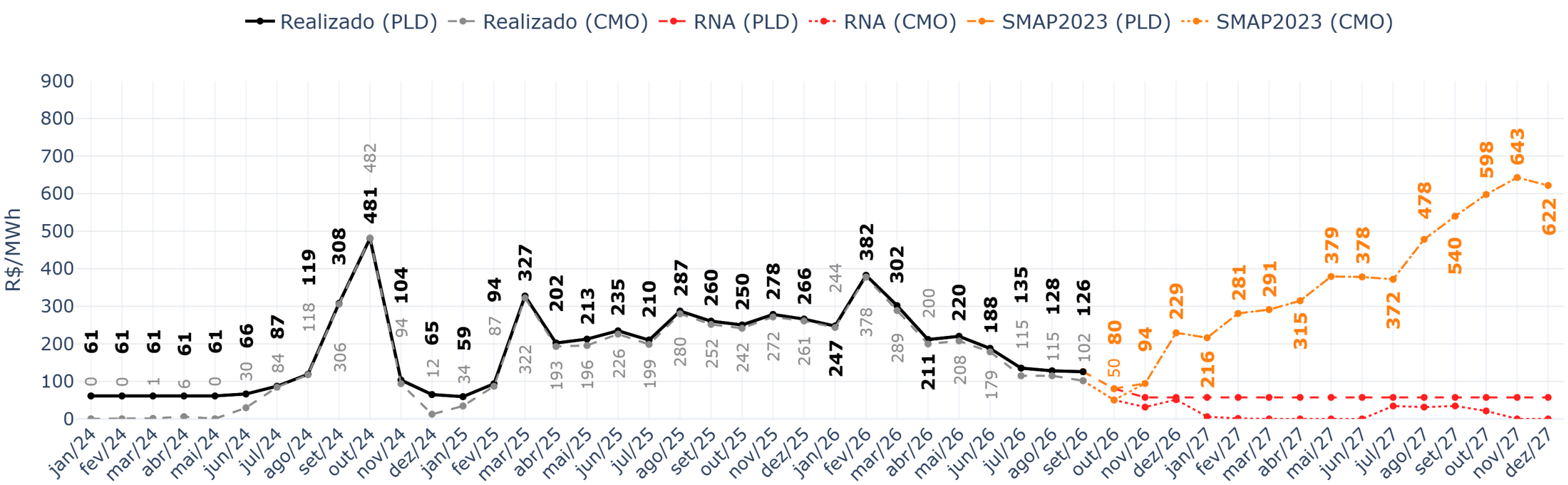


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	177,94
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

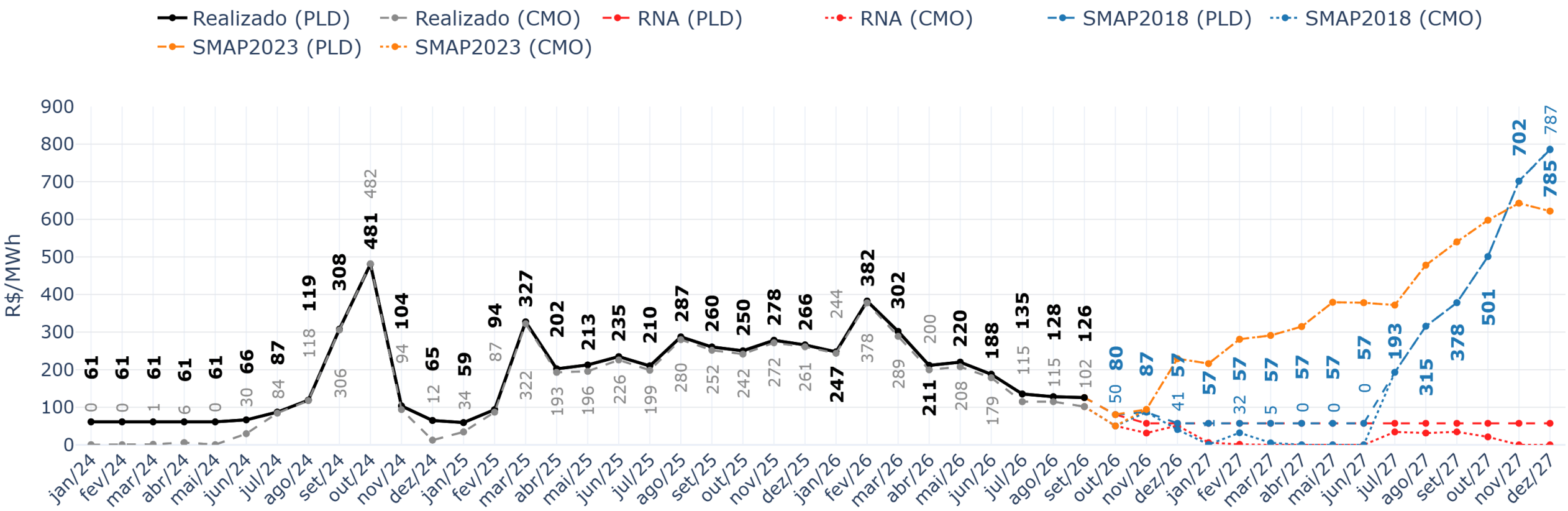


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	177,94	195,37
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	426,08

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

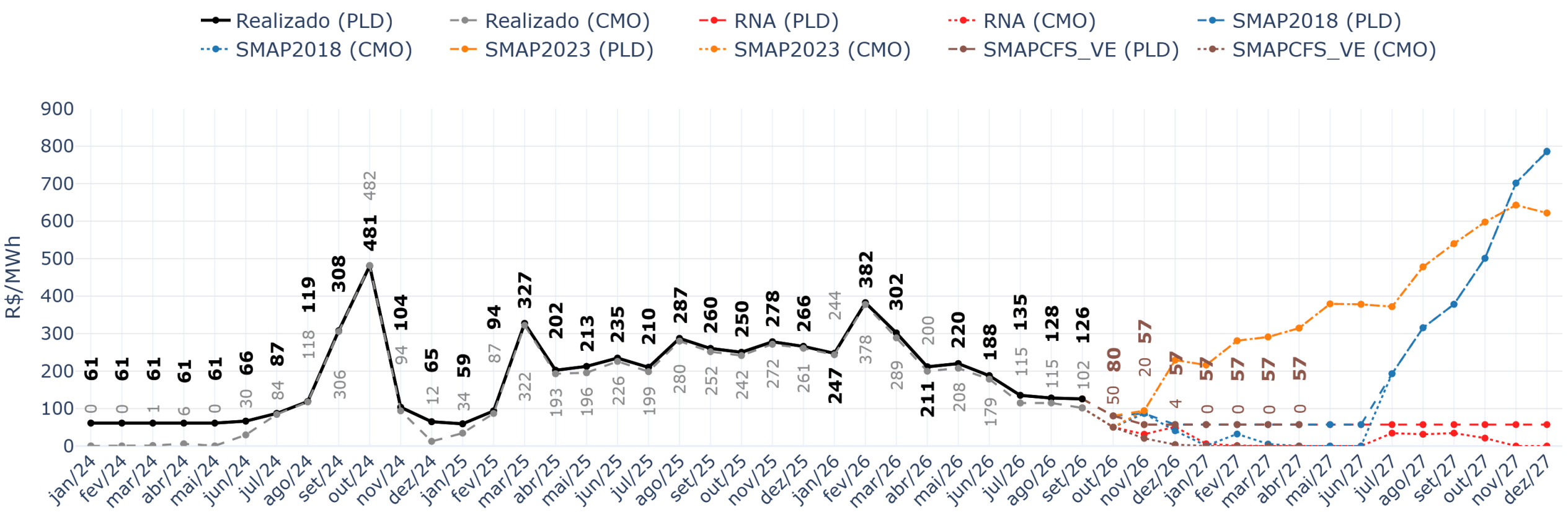


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	177,94	180,40	195,37
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

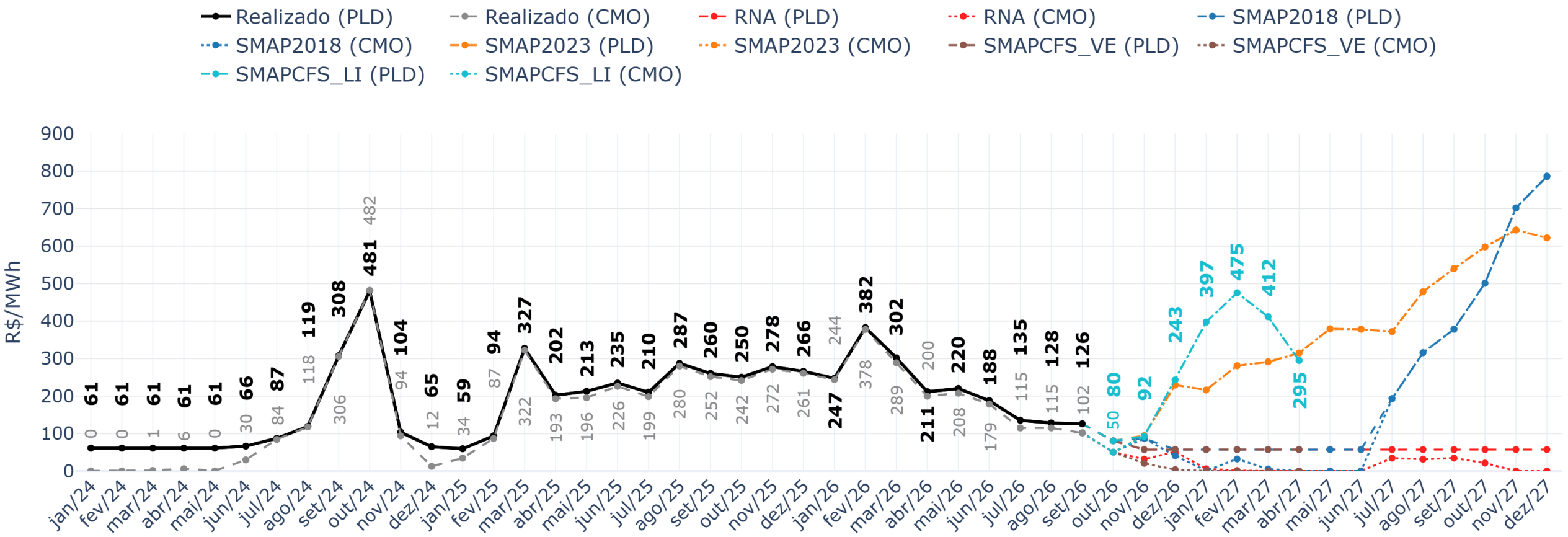


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	177,94	180,40	195,37	177,94
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08	57,31

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

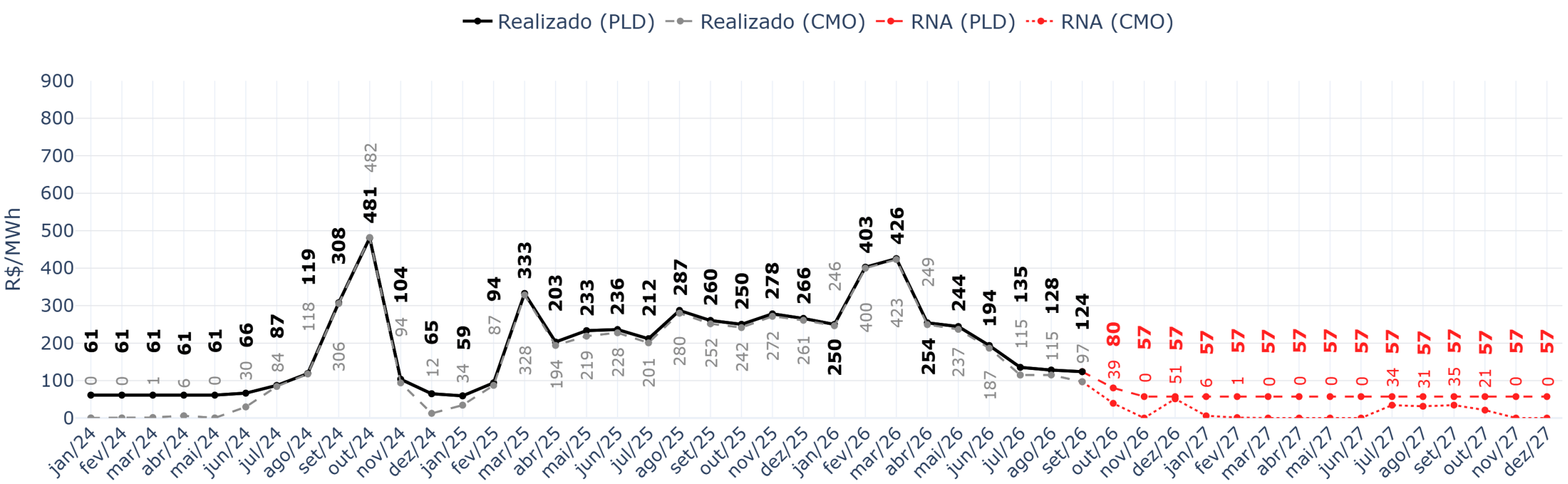


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	177,94	180,40	195,37	177,94	196,33
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08	57,31	394,74

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

projeção do PLD – S

proj. PLD RNA

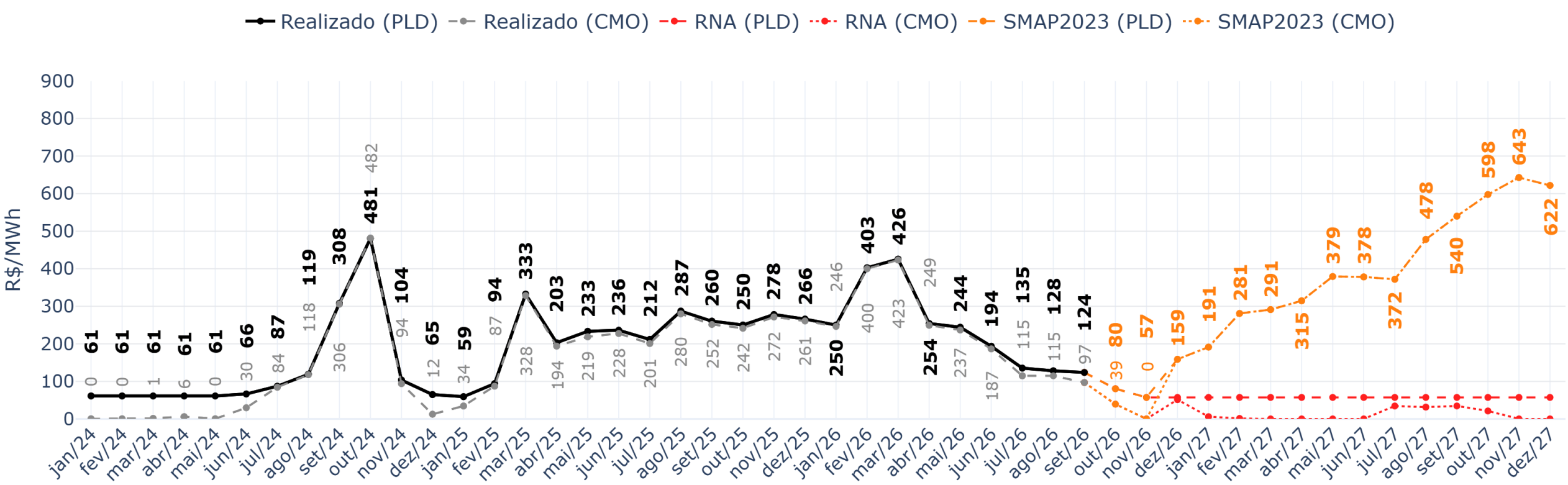


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	196,03
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

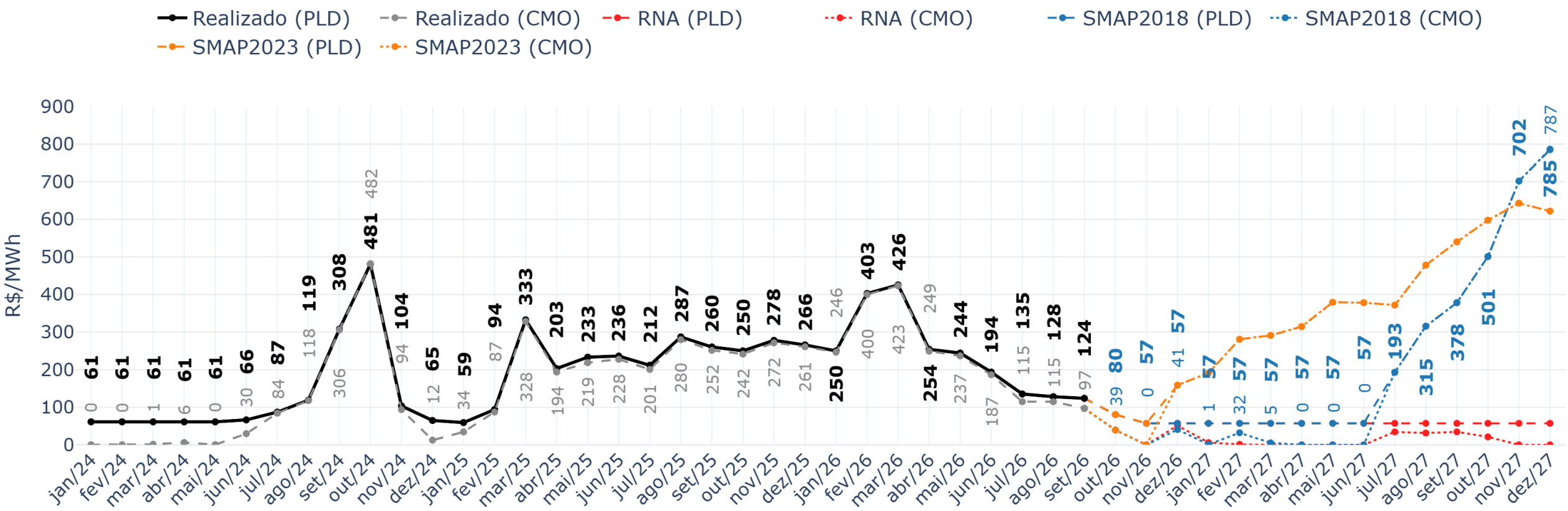


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	196,03	204,49
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	424,00

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

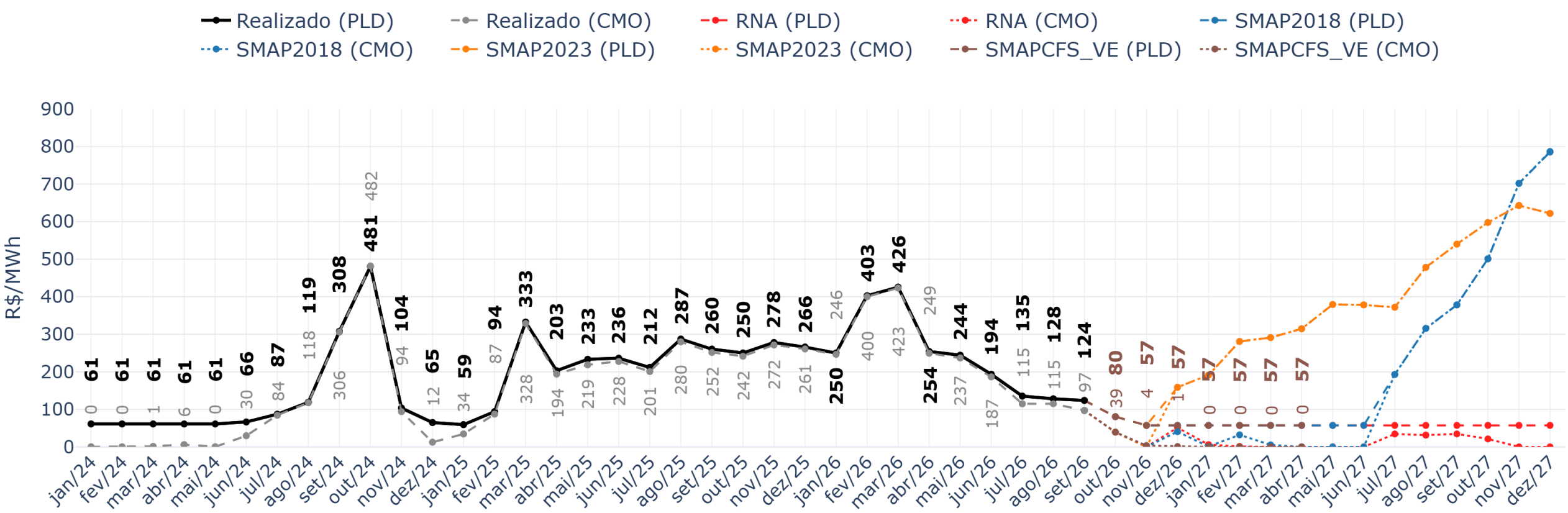


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	196,03	196,03	204,49
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	424,00

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

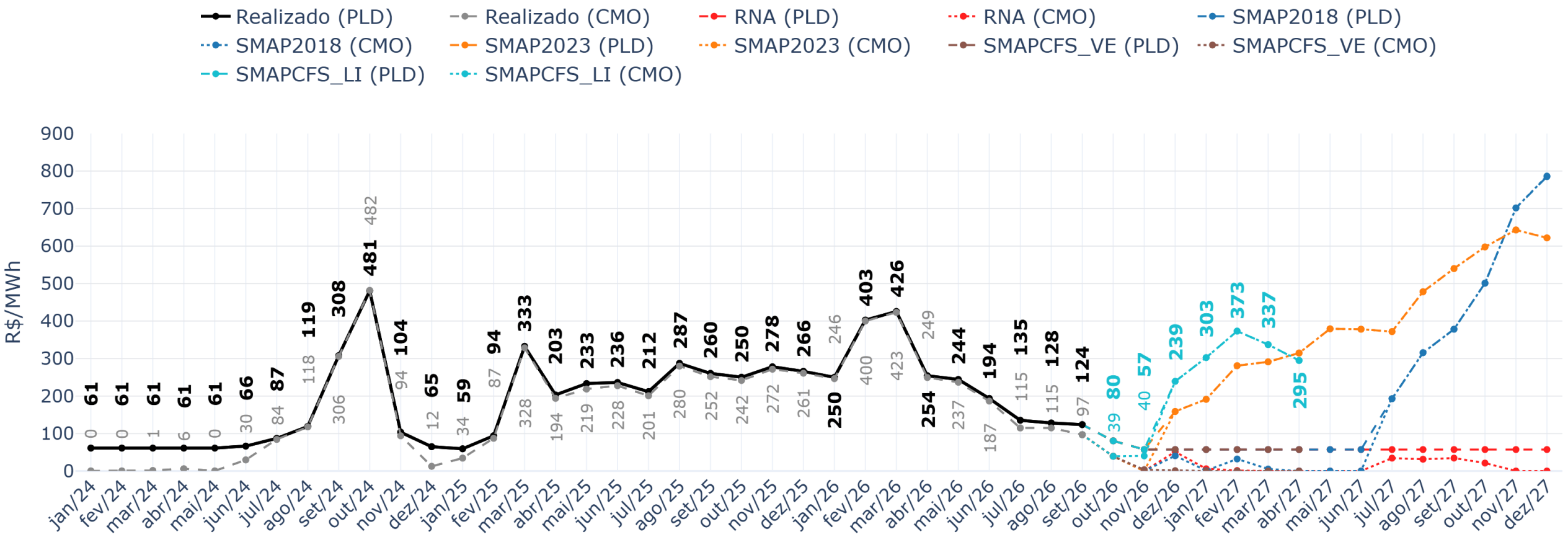


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	196,03	196,03	204,49	196,03
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	424,00	57,31

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

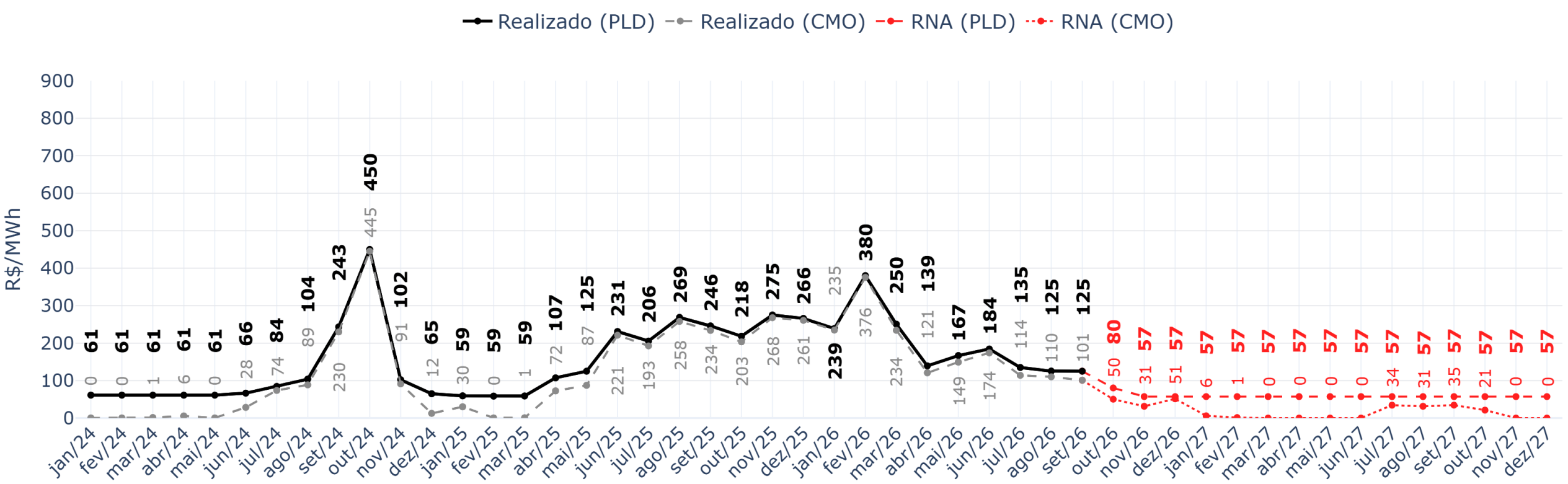


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**196,03**	**196,03**	**204,49**	**196,03**	**211,17**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**268,19**	**424,00**	**57,31**	**326,90**

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

projeção do PLD – NE

proj. PLD RNA

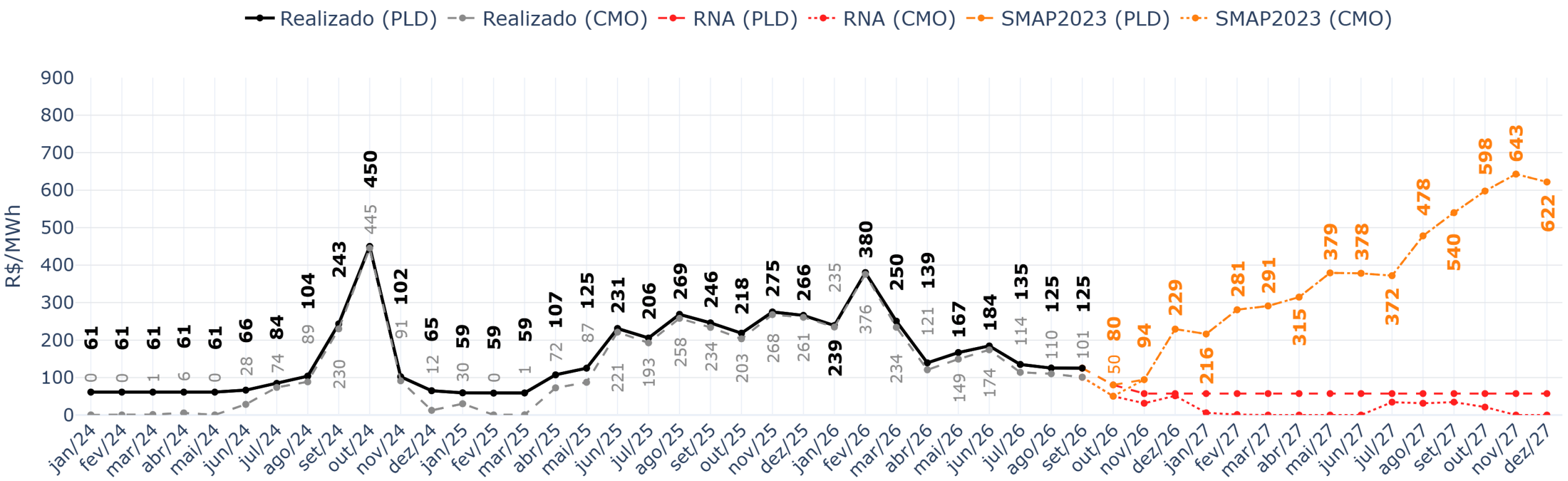


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	161,68
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

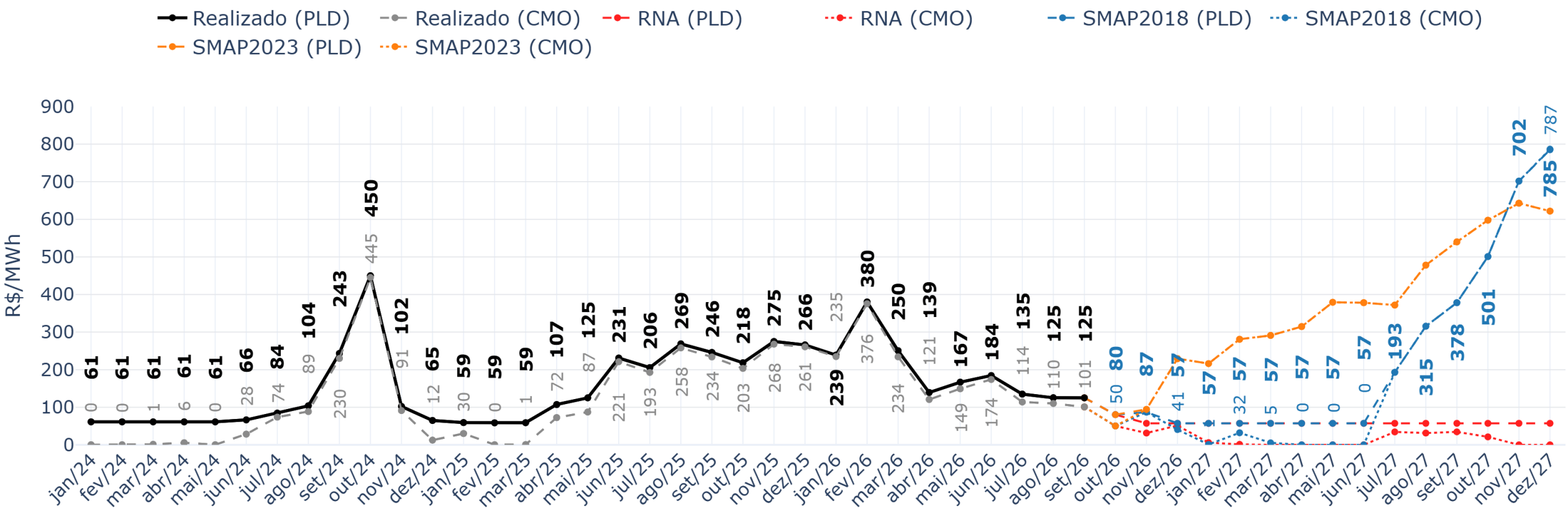


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	161,68	179,11
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	426,08

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

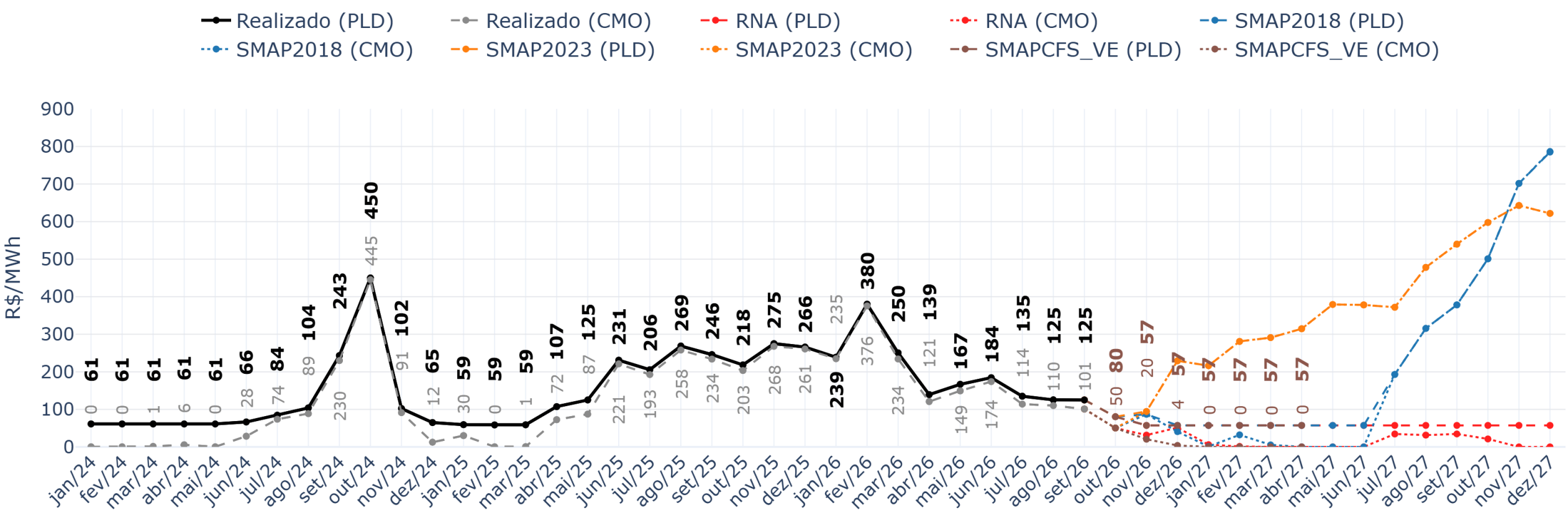


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	161,68	164,14	179,11
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

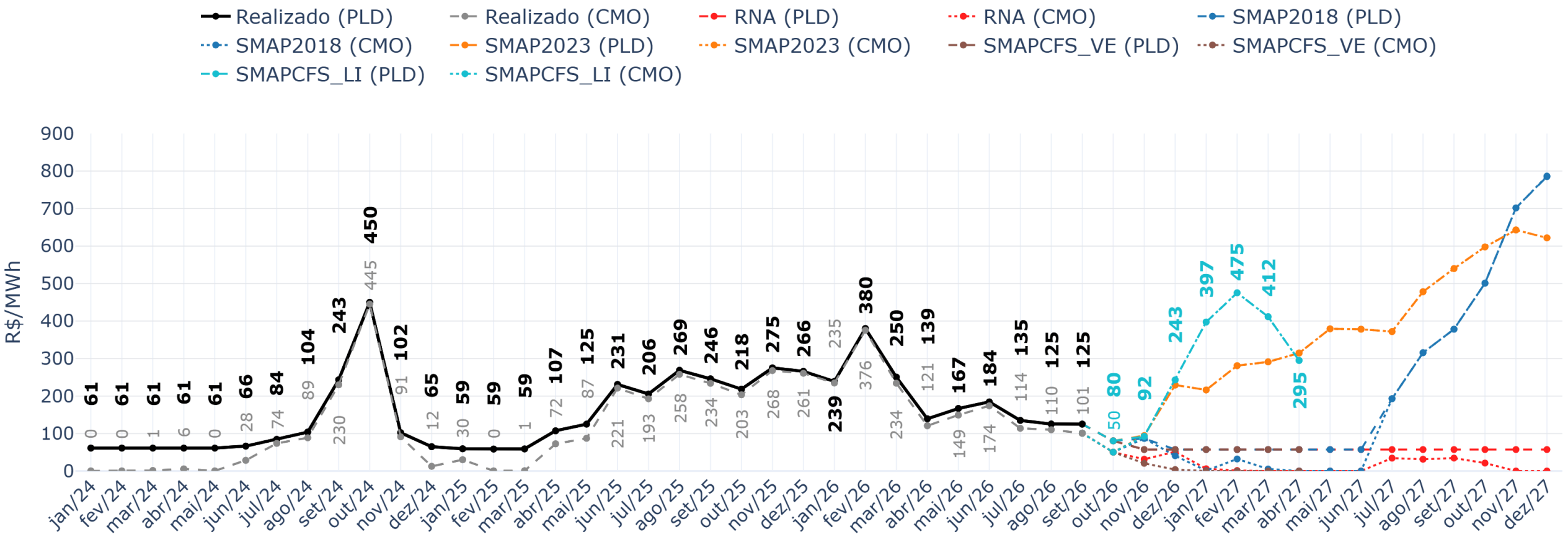


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	161,68	164,14	179,11	161,68
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08	57,31

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

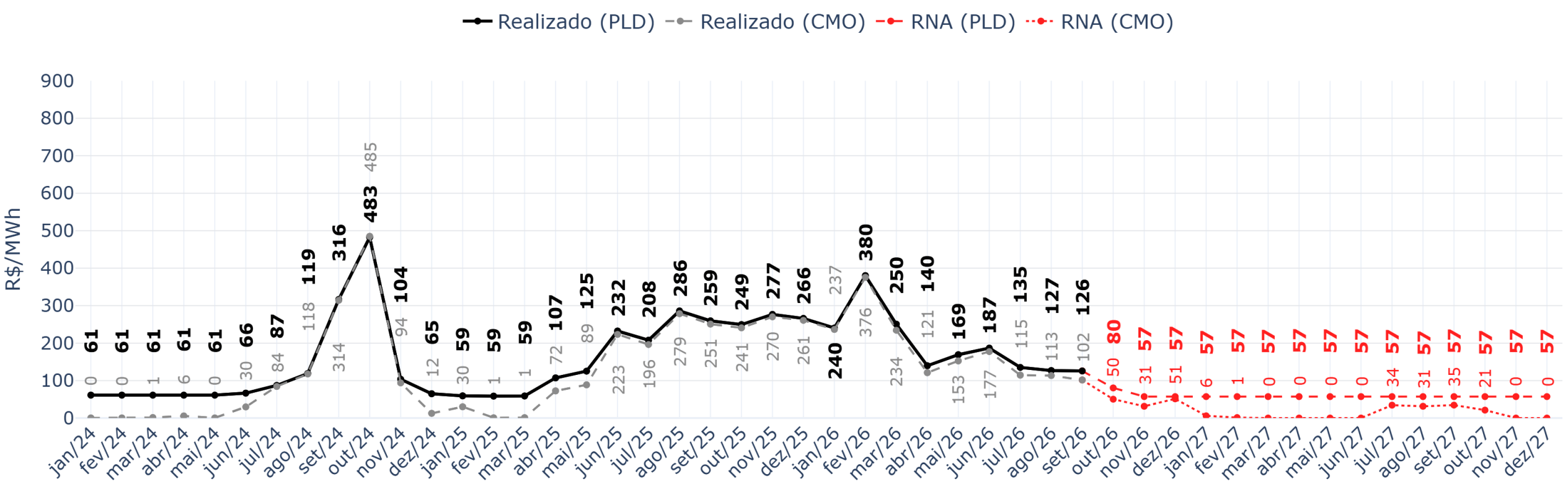


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**161,68**	**164,14**	**179,11**	**161,68**	**180,07**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**268,19**	**426,08**	**57,31**	**394,74**

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

projeção do PLD – N

proj. PLD RNA

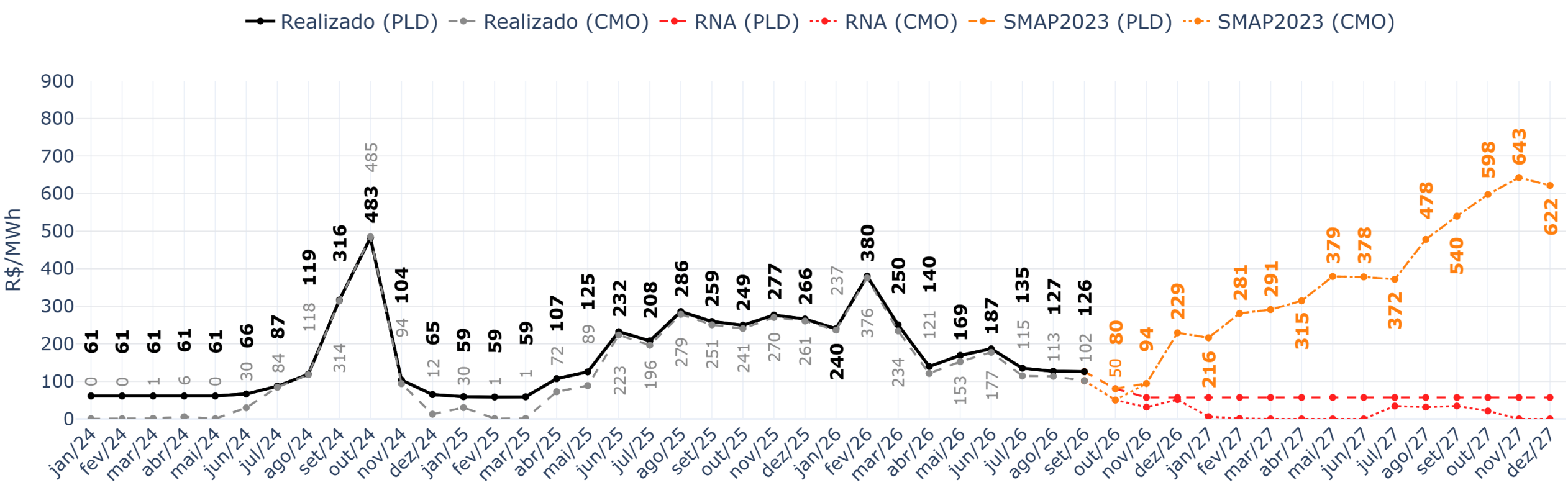


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	162,41
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

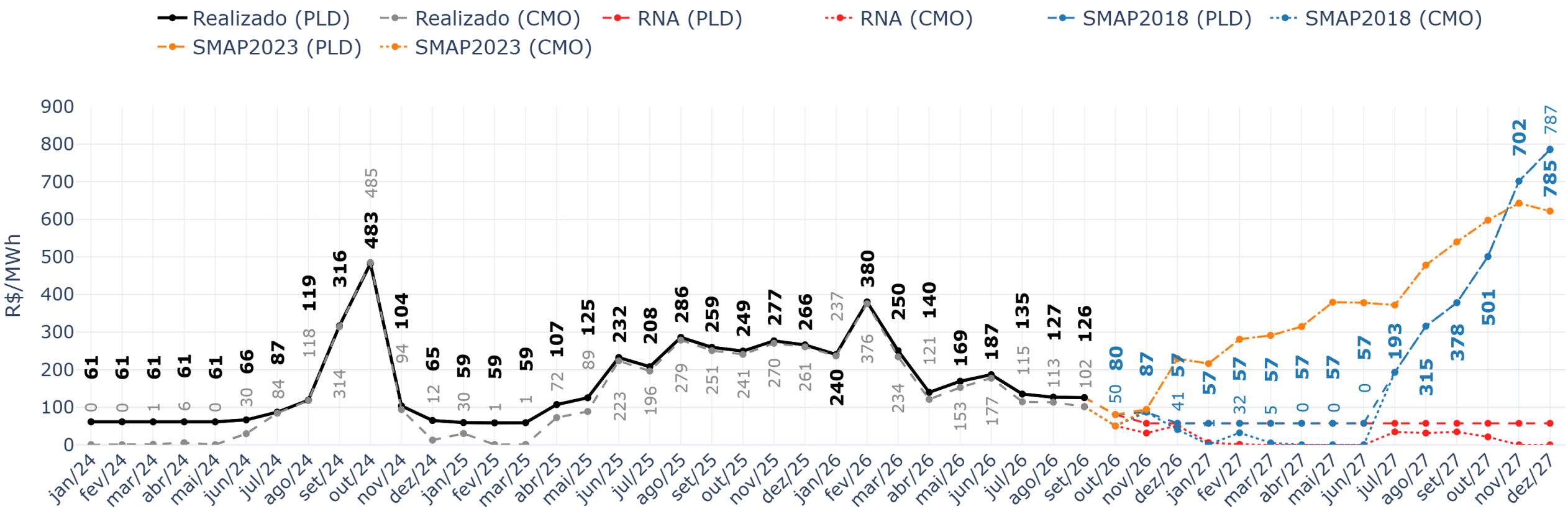


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,41	179,84
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	426,08

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

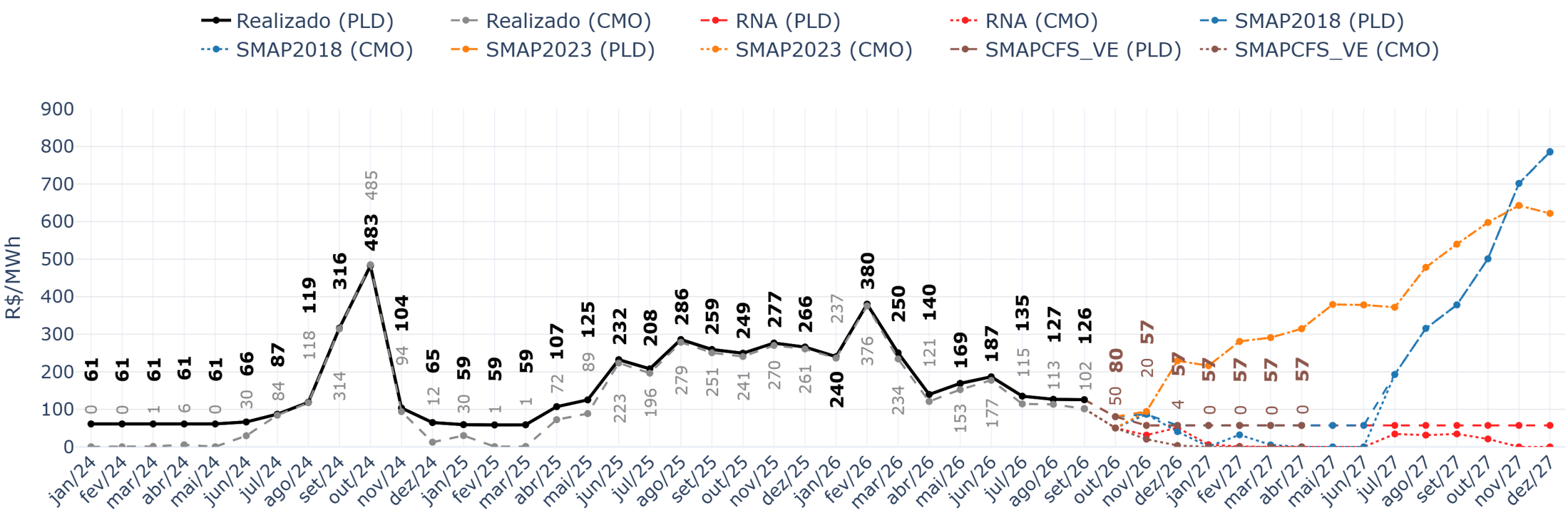


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,41	164,87	179,84
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

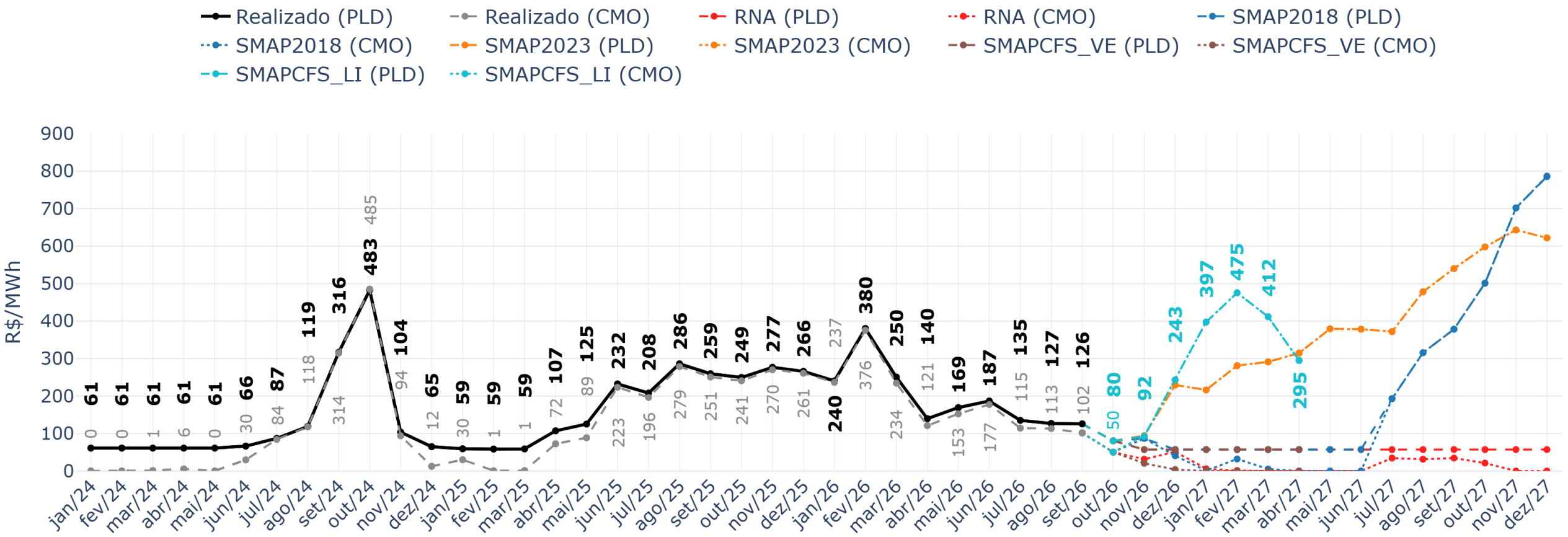


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,41	164,87	179,84	162,41
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08	57,31

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	162,41	164,87	179,84	162,41	180,80
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08	57,31	394,74

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

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

SE/CO	out/26	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
RNA	80	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	80	94	229	216	281	291	315	379	378	372	478	540	598	643	622
SMAP 2018	80	87	57	57	57	57	57	57	57	193	315	378	501	702	785
SMAP CFS VE	80	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80	92	243	397	475	412	295	-	-	-	-	-	-	-	-

S	out/26	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
RNA	80	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	80	57	159	191	281	291	315	379	378	372	478	540	598	643	622
SMAP 2018	80	57	57	57	57	57	57	57	57	193	315	378	501	702	785
SMAP CFS VE	80	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80	57	239	303	373	337	295	-	-	-	-	-	-	-	-

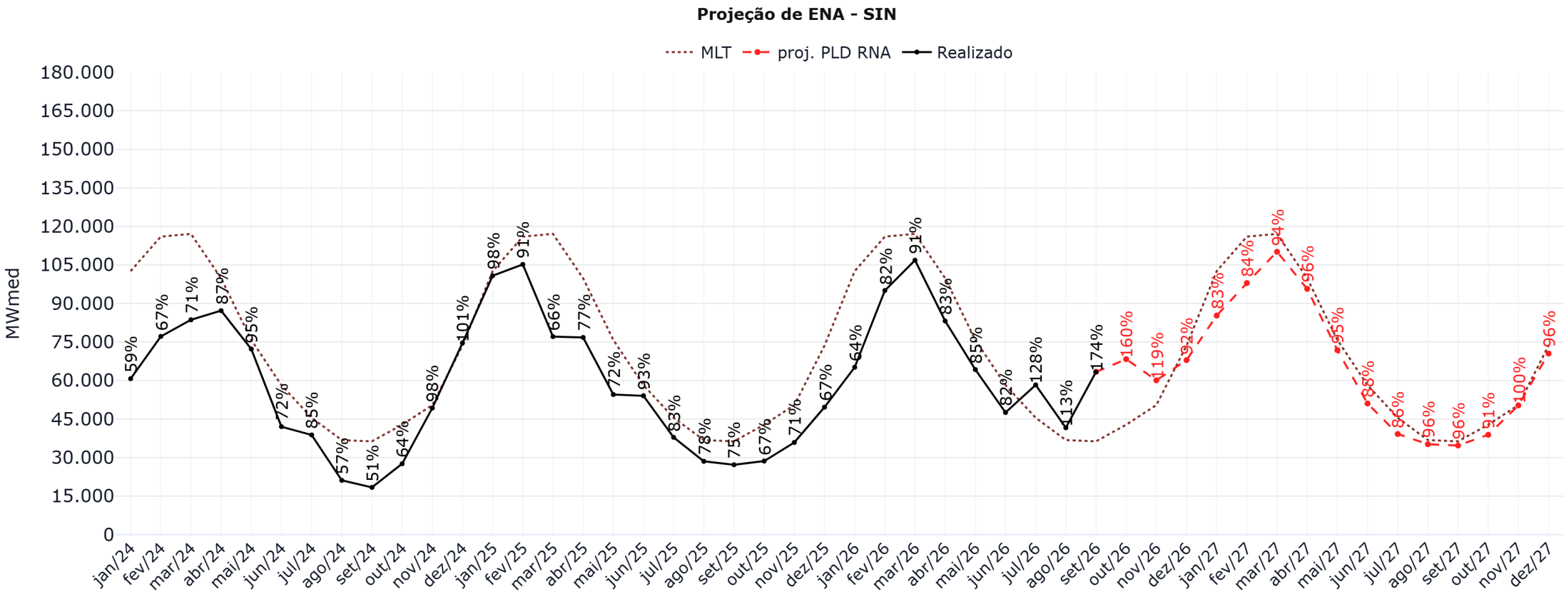
NE	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	80	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	80	94	229	216	281	291	315	379	378	372	478	540	598	643	622
SMAP 2018	80	87	57	57	57	57	57	57	57	193	315	378	501	702	785
SMAP CFS VE	80	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80	92	243	397	475	412	295	-	-	-	-	-	-	-	-

N	out/26	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
RNA	80	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	80	94	229	216	281	291	315	379	378	372	478	540	598	643	622
SMAP 2018	80	87	57	57	57	57	57	57	57	193	315	378	501	702	785
SMAP CFS VE	80	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80	92	243	397	475	412	295	-	-	-	-	-	-	-	-

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

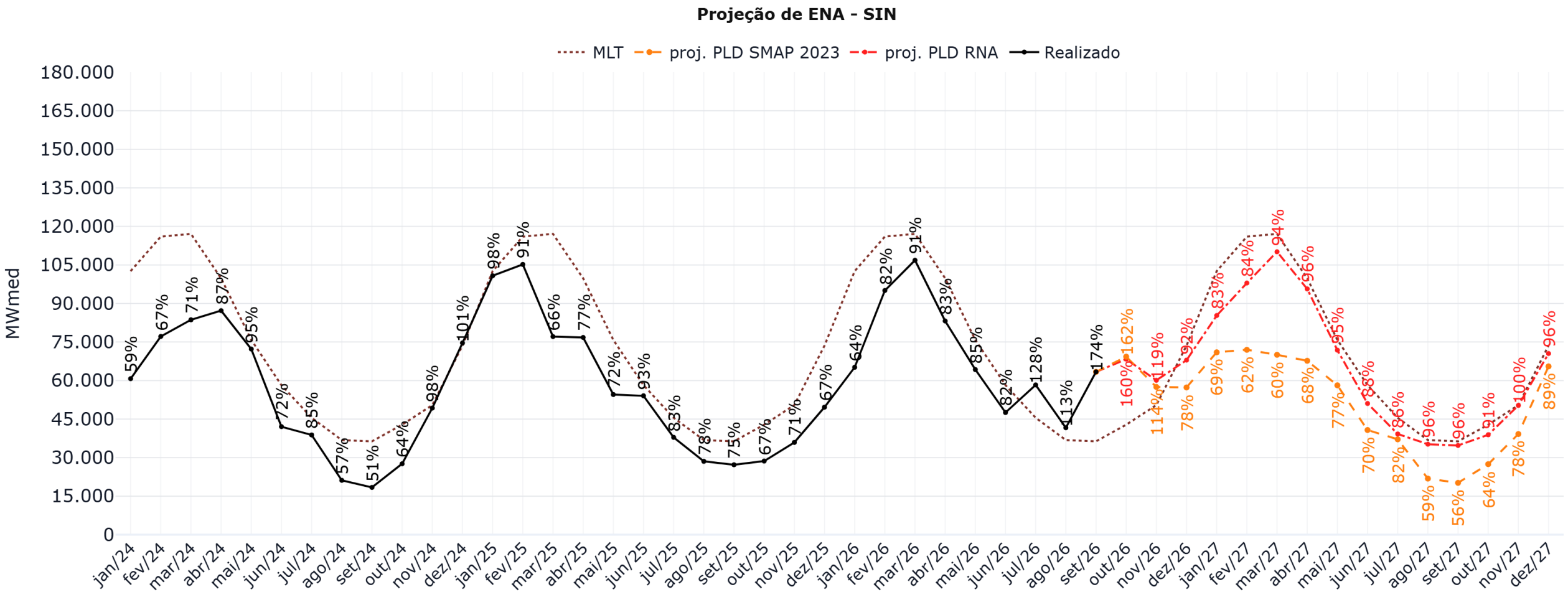
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



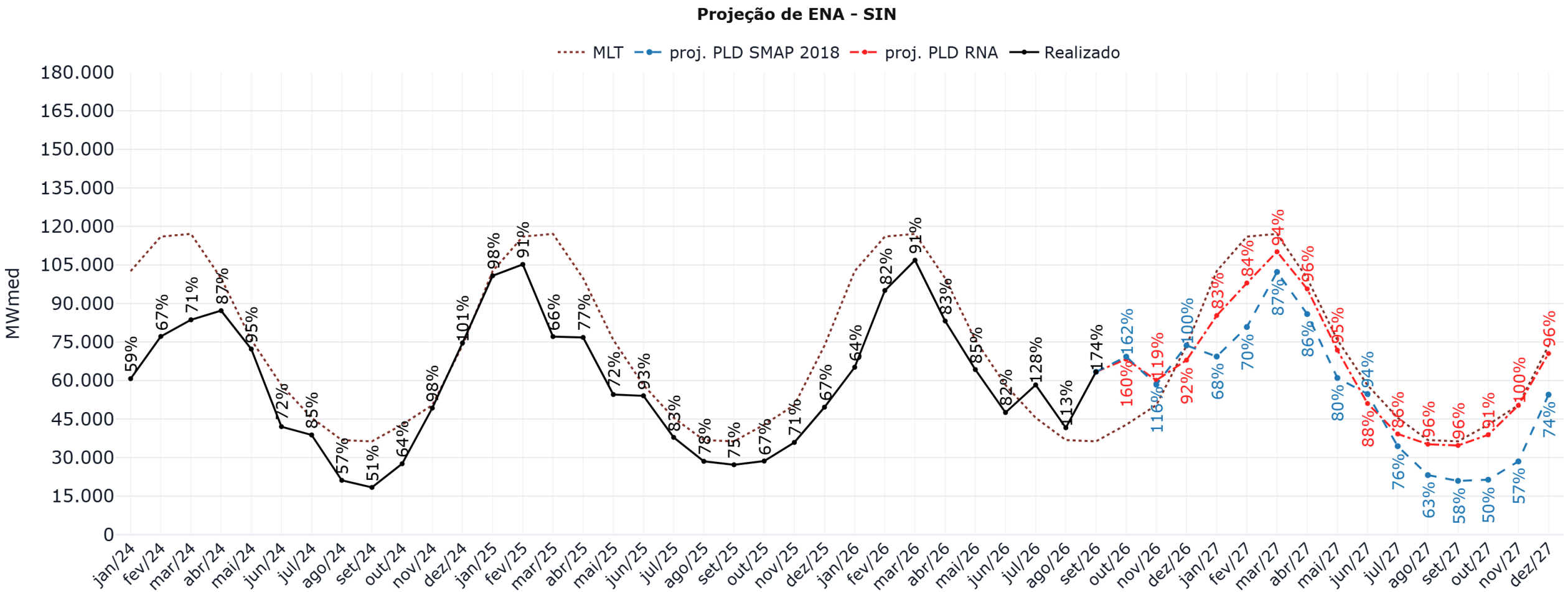
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



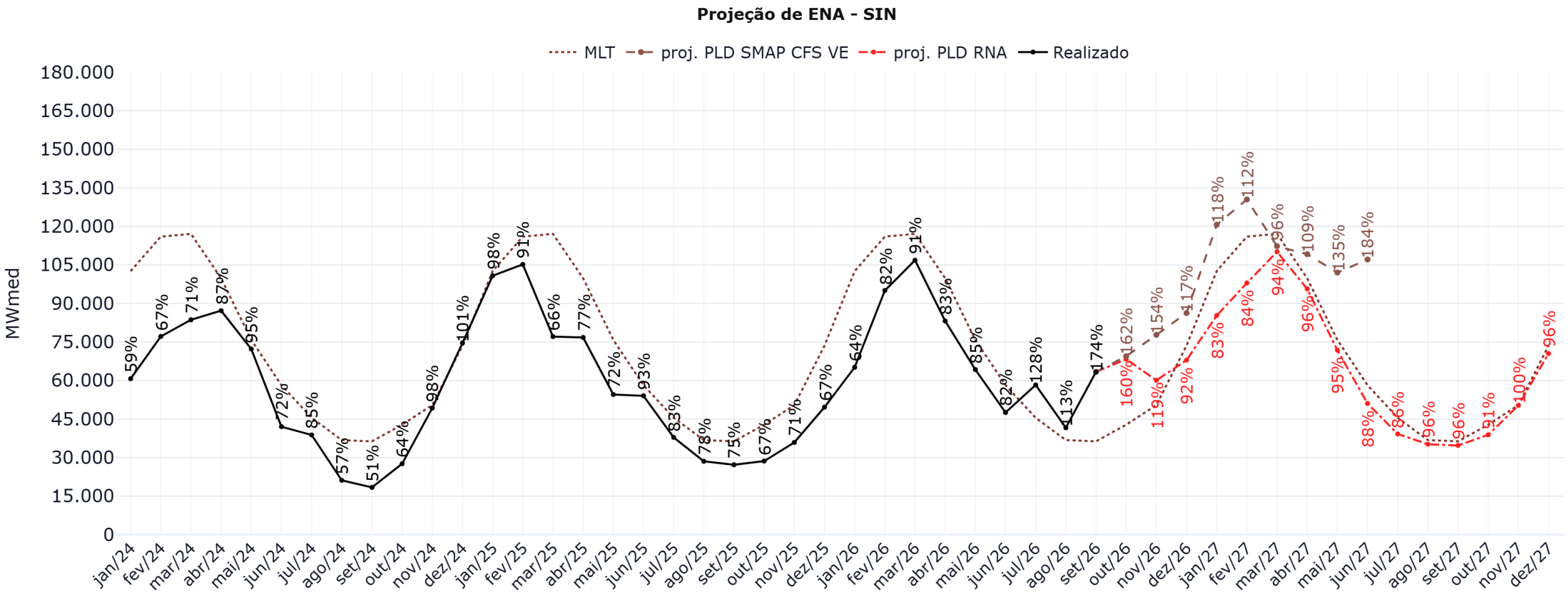
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



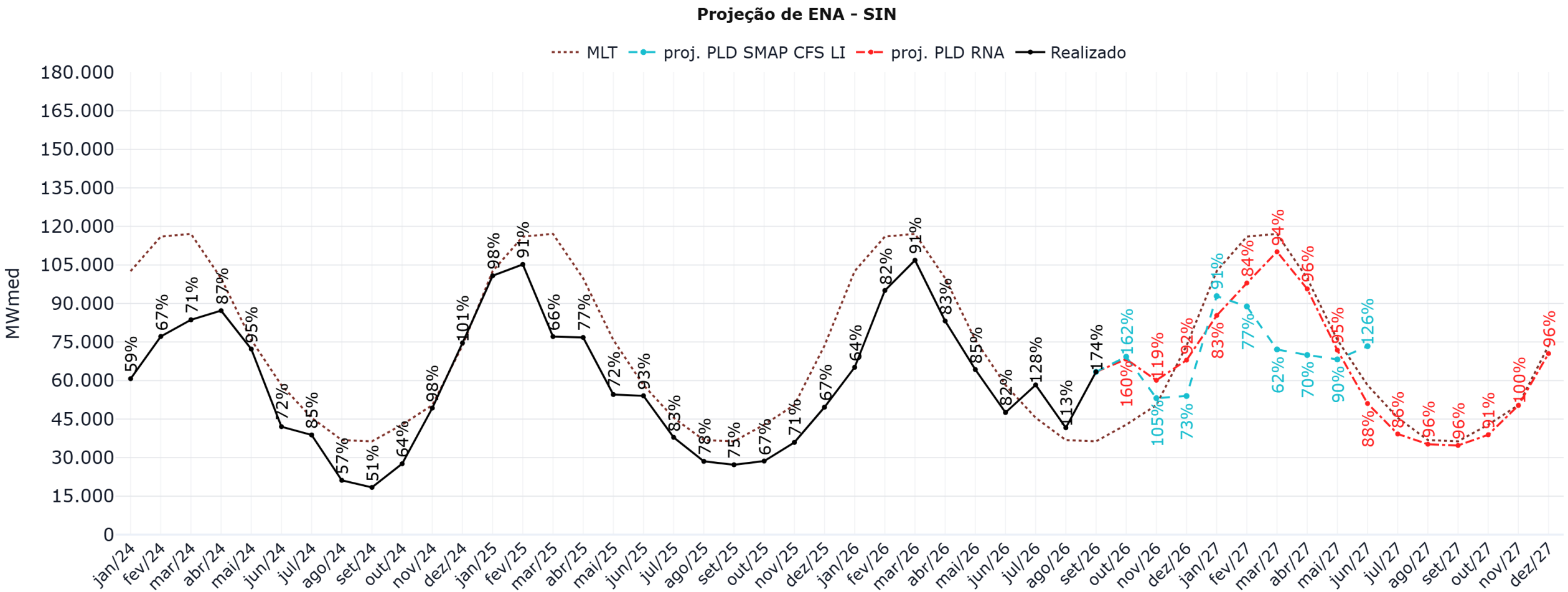
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

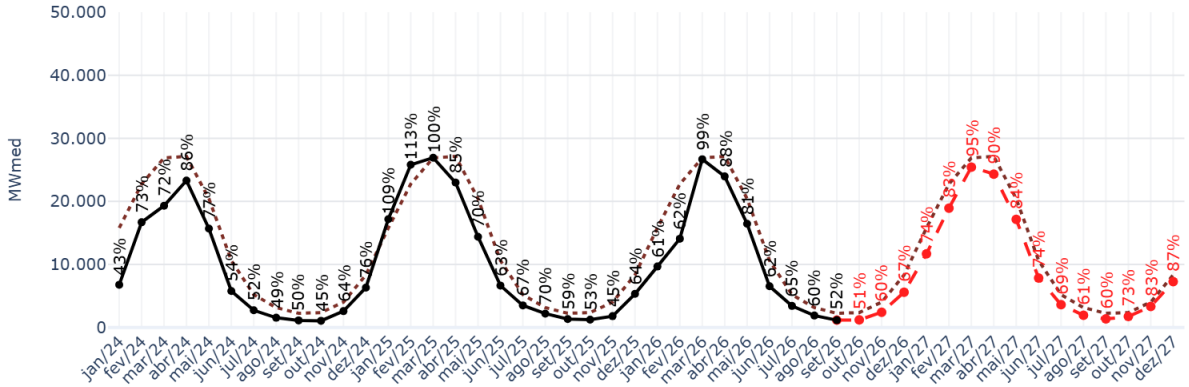


projeção de energia natural afluente

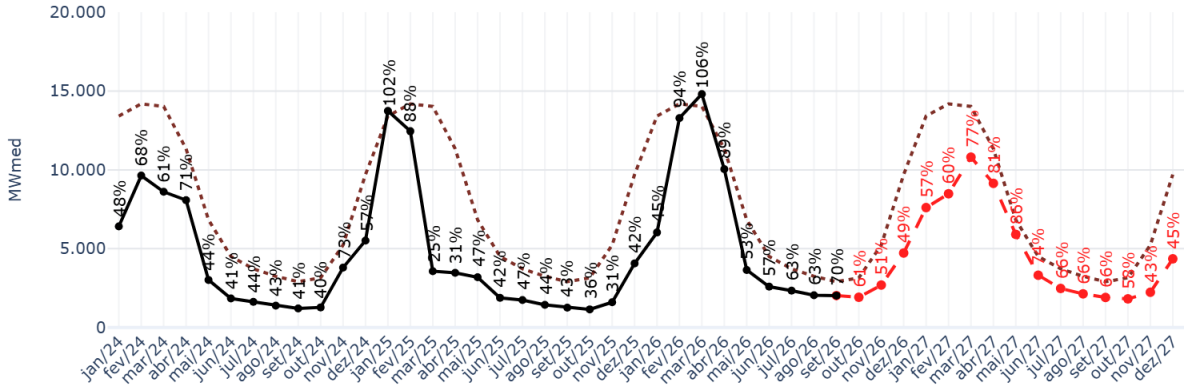
proj. PLD RNA



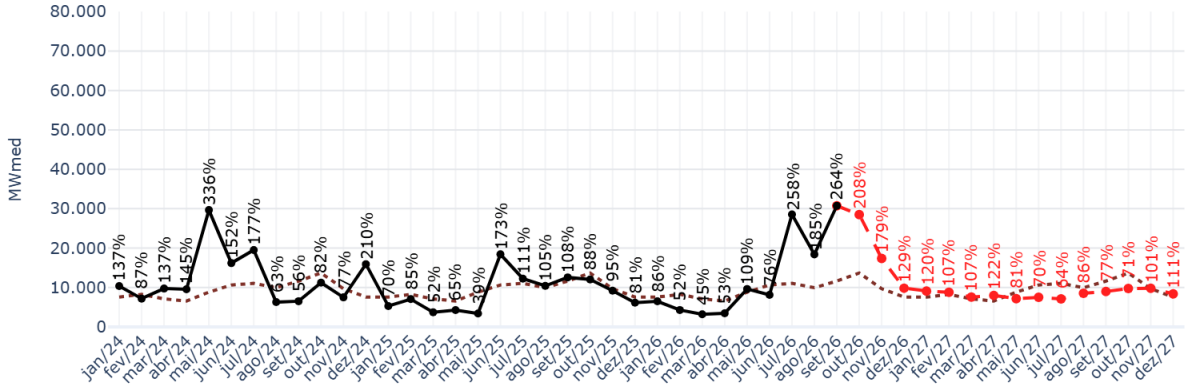
Projeção de ENA - N



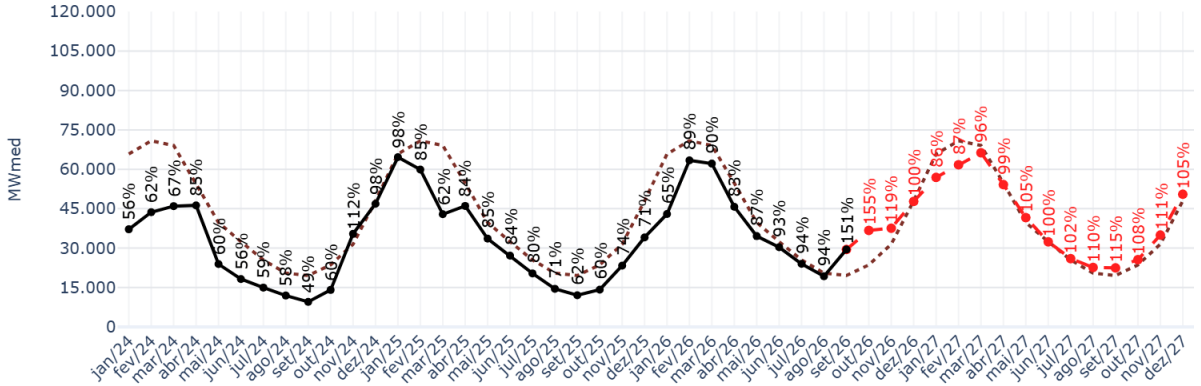
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

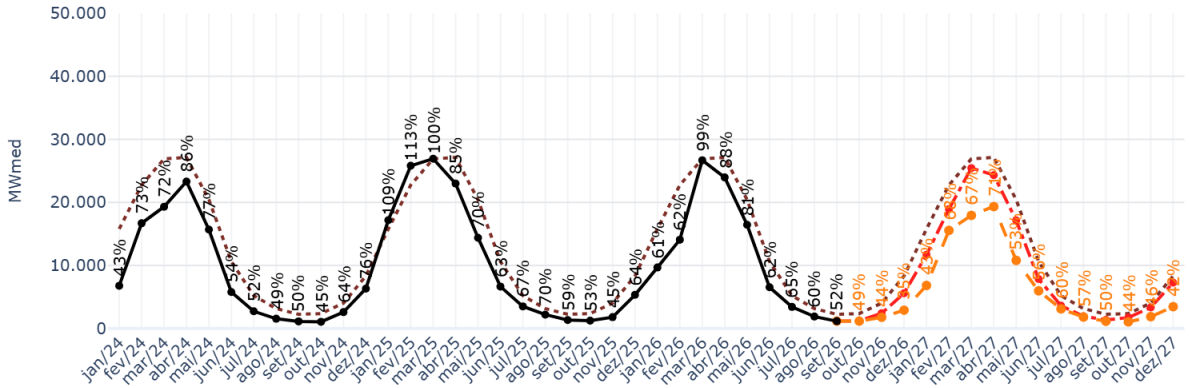


projeção de energia natural afluente

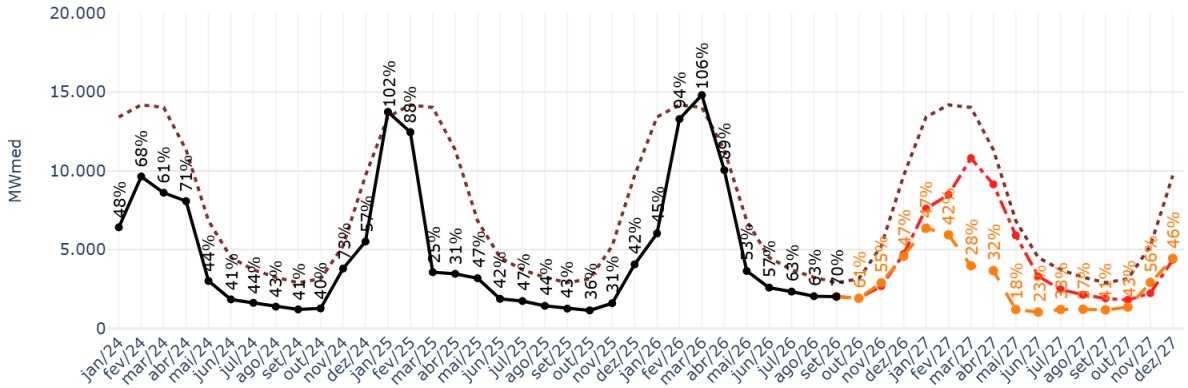
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

MLT — proj. PLD SMAP 2023 — proj. PLD RNA — Realizado

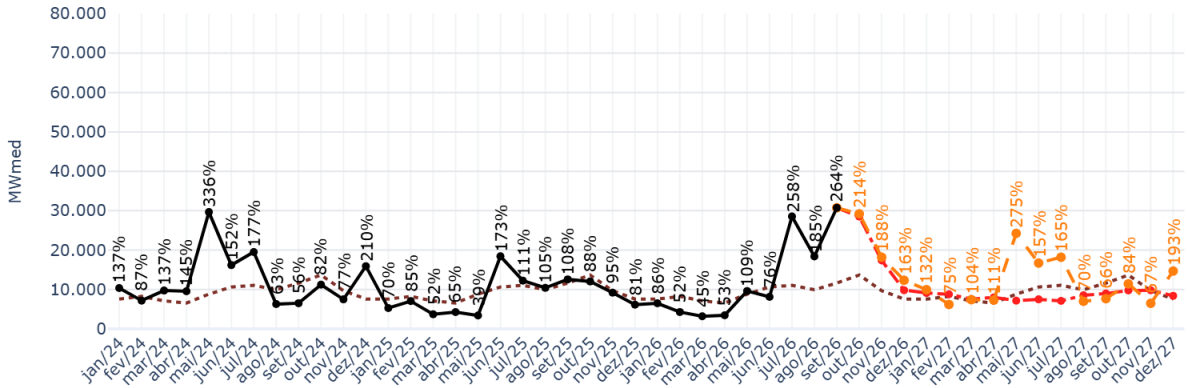
Projeção de ENA - N



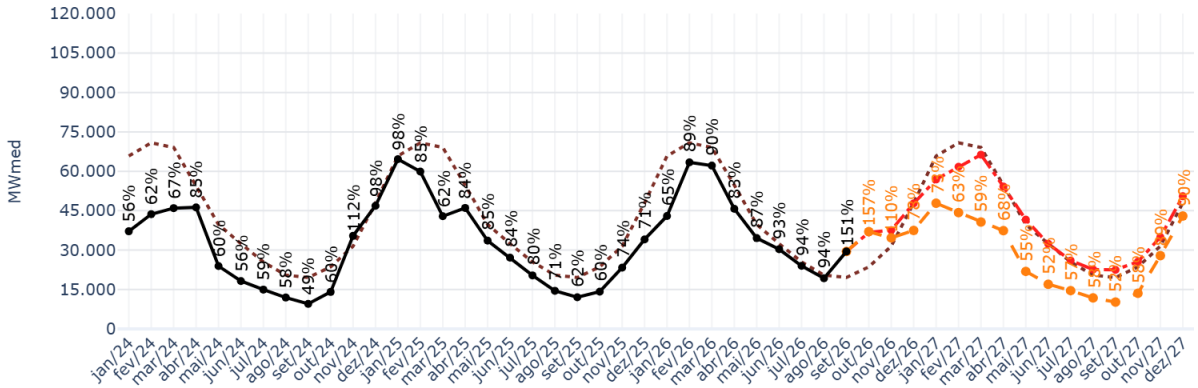
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

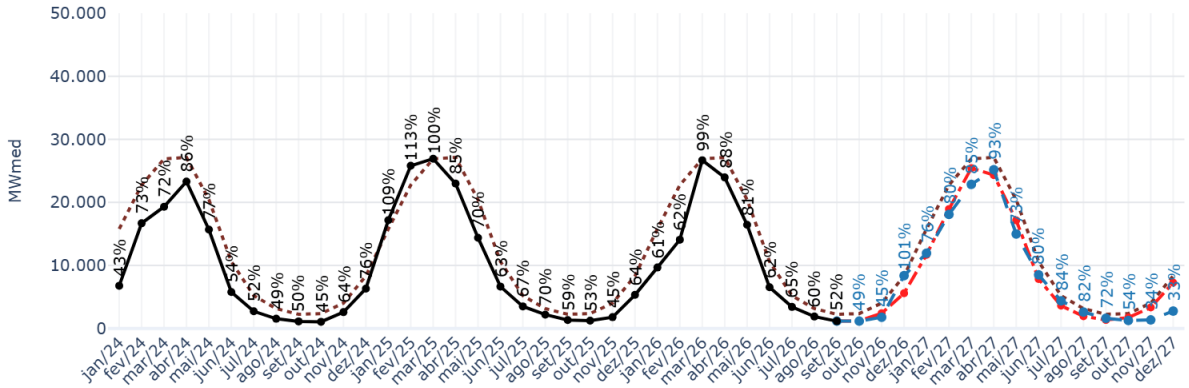


projeção de energia natural afluente

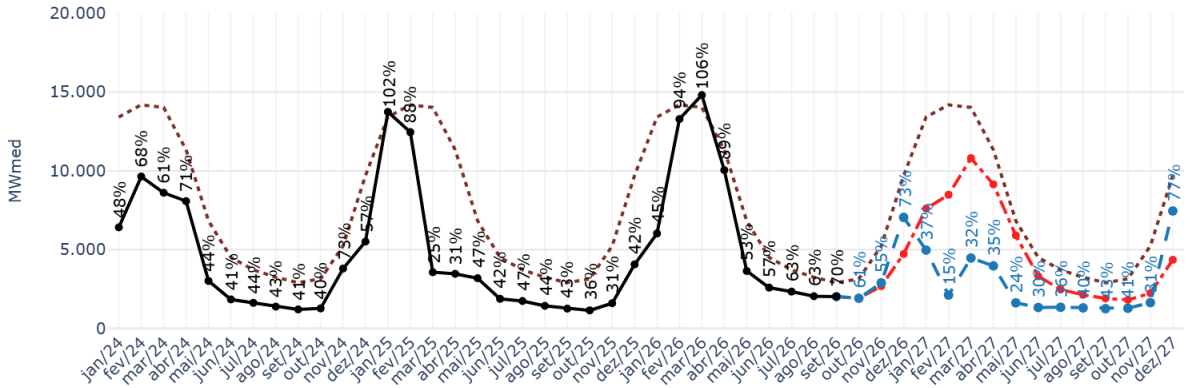
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

MLT — proj. PLD SMAP 2018 — proj. PLD RNA — Realizado

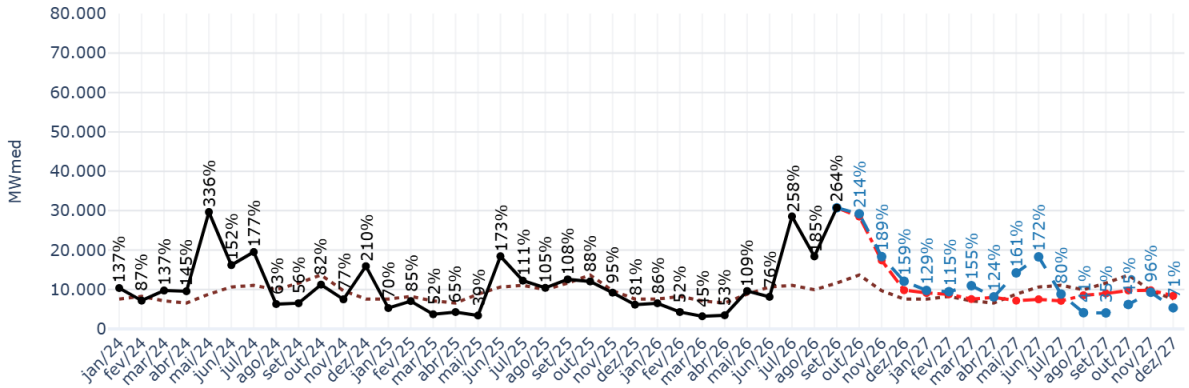
Projeção de ENA - N



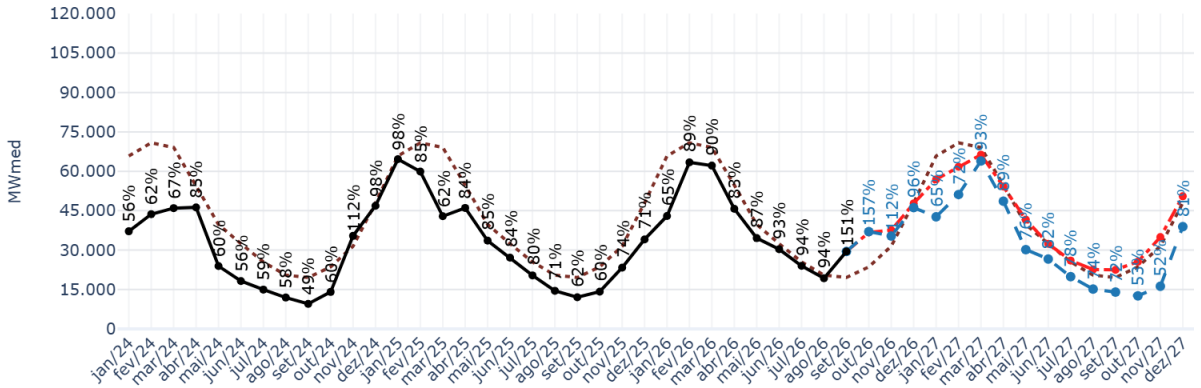
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S

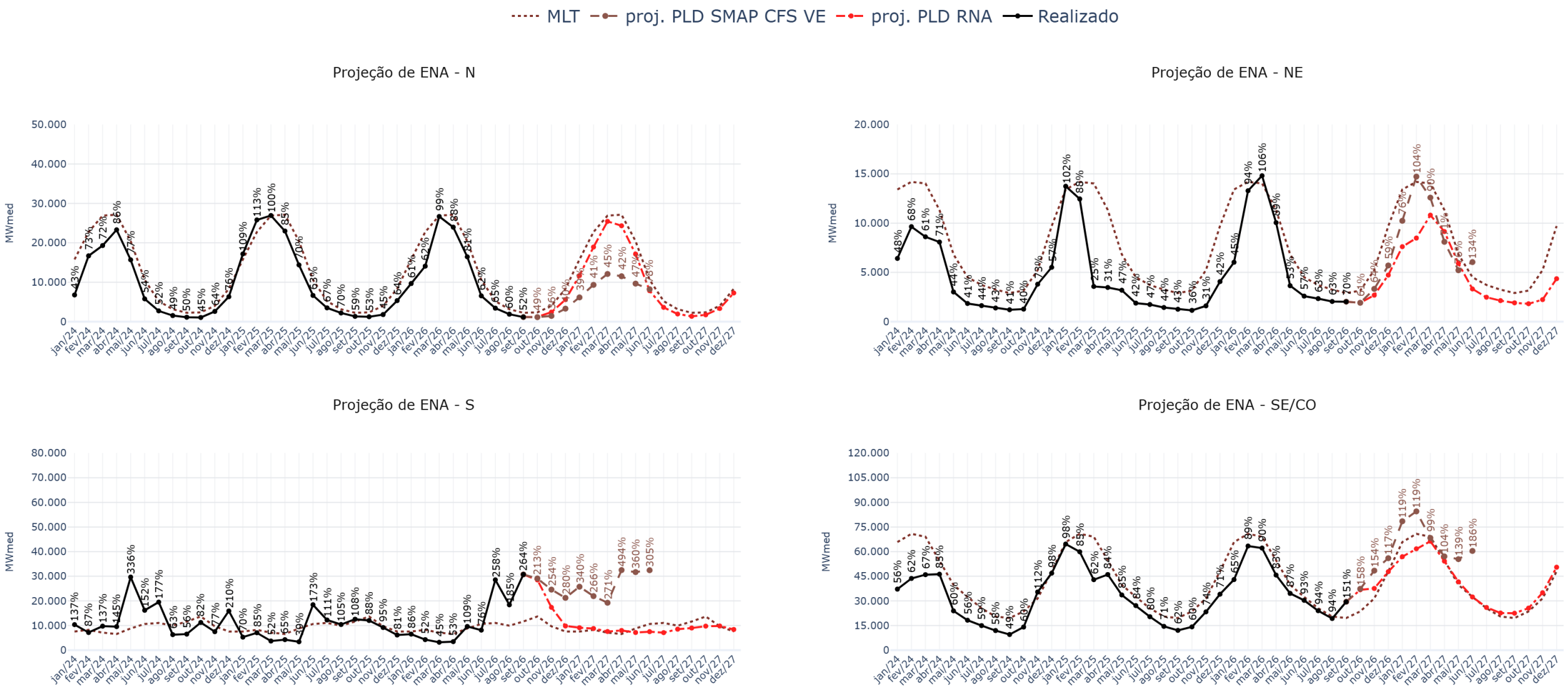


Projeção de ENA - SE/CO



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

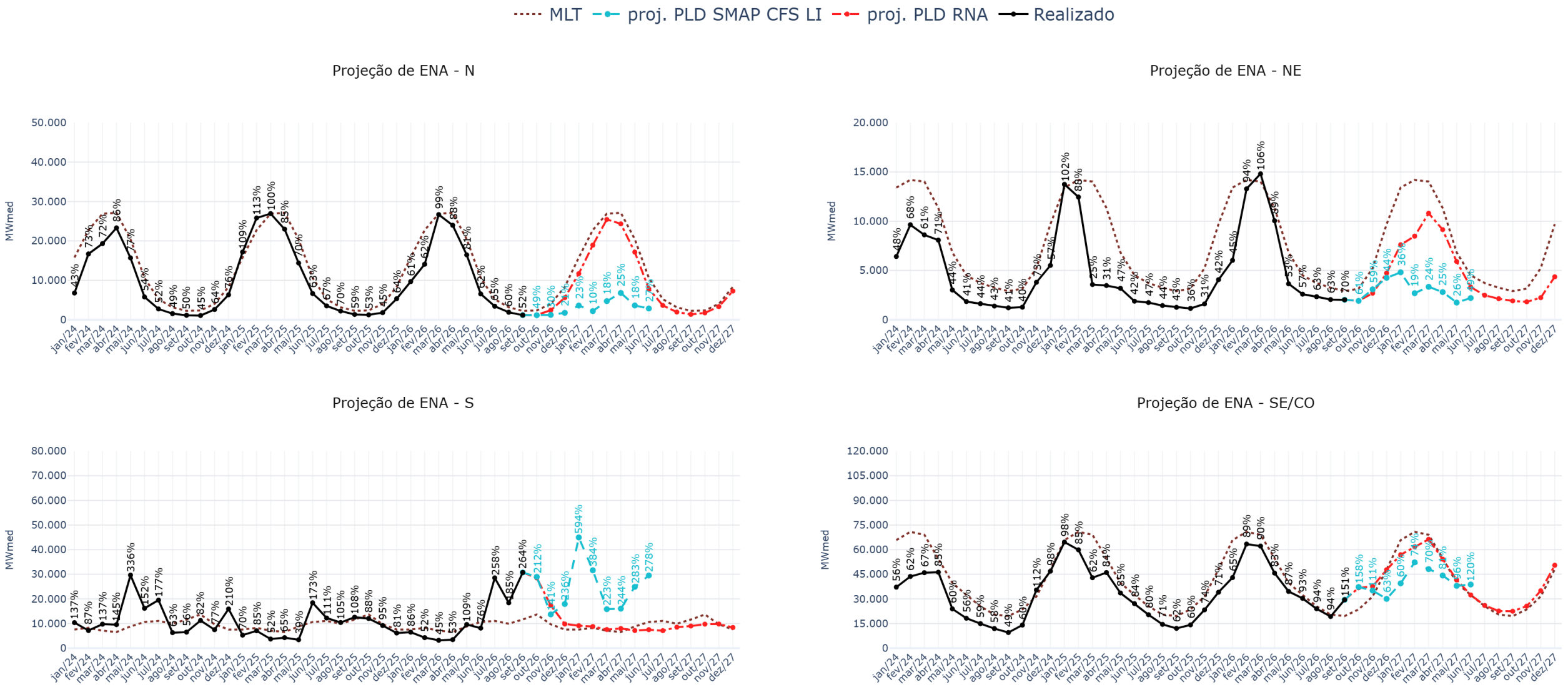


tabela resumo da projeção de energia natural afluente (MWmed).

SE/CO	out/26	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
RNA	36.711	37.593	47.778	56.882	61.737	66.314	54.202	41.607	32.410	26.012	22.620	22.488	25.572	34.933	50.478
SMAP 2023	37.033	34.634	37.507	47.831	44.282	40.696	37.391	21.902	17.002	14.590	11.785	10.221	13.585	27.907	42.964
SMAP 2018	37.033	35.367	46.135	42.668	51.161	63.925	48.607	30.208	26.611	19.860	15.145	14.016	12.604	16.254	38.912
SMAP CFS VE	37.325	48.419	56.033	78.471	84.492	68.332	57.052	55.428	60.402	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	37.244	35.111	30.027	39.484	52.261	48.188	44.288	37.974	38.778	-	-	-	-	-	-

S	out/26	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
RNA	28.515	17.373	9.827	9.113	8.792	7.578	7.998	7.169	7.496	7.105	8.516	8.981	9.748	9.813	8.399
SMAP 2023	29.208	18.191	12.347	9.973	6.209	7.401	7.292	24.253	16.707	18.203	7.004	7.659	11.446	6.492	14.659
SMAP 2018	29.208	18.329	12.105	9.761	9.456	10.990	8.121	14.221	18.290	8.837	4.125	4.049	6.204	9.285	5.359
SMAP CFS VE	29.085	24.582	21.243	25.760	21.943	19.258	32.505	31.714	32.434	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	28.953	13.707	17.949	44.973	31.665	15.842	16.043	24.910	29.529	-	-	-	-	-	-

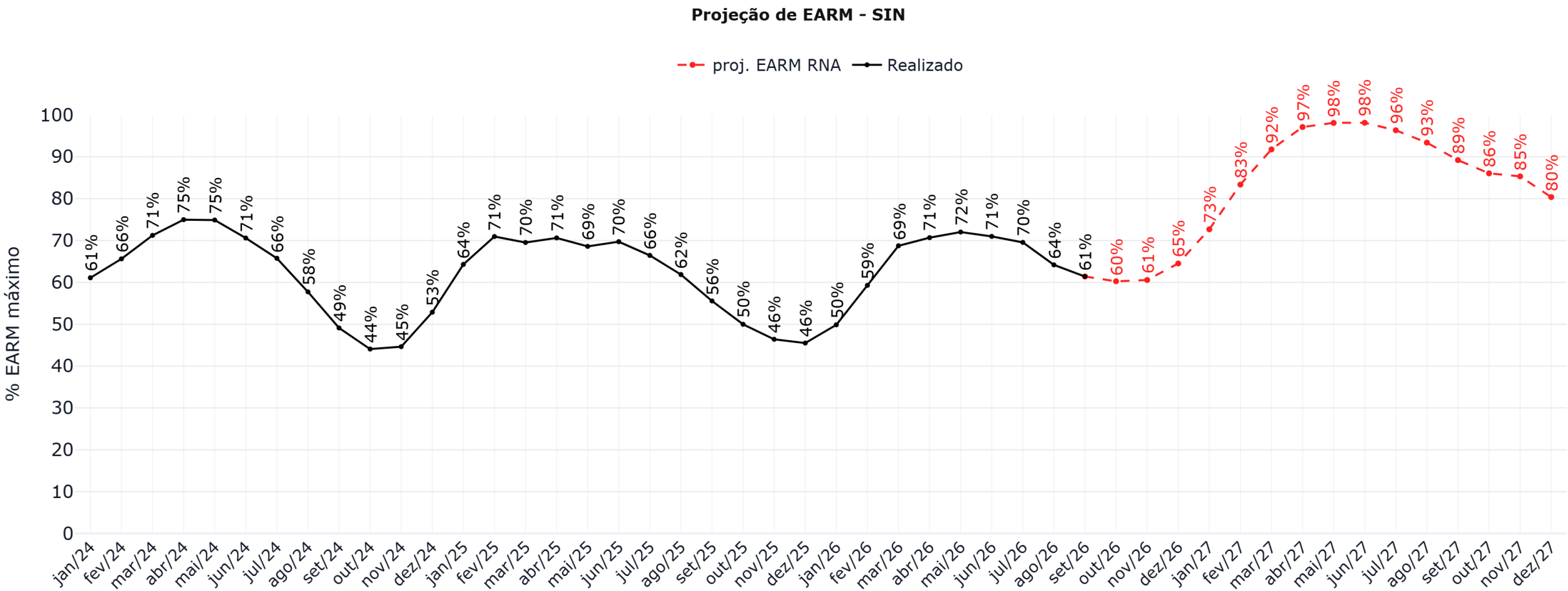
NE	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	1.915	2.687	4.727	7.605	8.476	10.803	9.141	5.902	3.319	2.473	2.130	1.909	1.812	2.238	4.354
SMAP 2023	1.916	2.894	4.580	6.366	5.941	3.981	3.663	1.200	1.046	1.211	1.216	1.178	1.354	2.925	4.439
SMAP 2018	1.916	2.893	7.045	4.971	2.116	4.476	3.968	1.623	1.338	1.342	1.312	1.253	1.285	1.639	7.452
SMAP CFS VE	1.916	3.322	5.697	10.239	14.721	12.590	8.100	5.220	6.047	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	1.917	3.086	4.257	4.809	2.698	3.342	2.809	1.745	2.203	-	-	-	-	-	-

N	out/26	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
RNA	1.193	2.423	5.592	11.692	18.933	25.441	24.325	17.147	7.841	3.611	1.938	1.352	1.733	3.326	7.271
SMAP 2023	1.159	1.769	2.903	6.829	15.542	17.939	19.347	10.779	5.965	3.115	1.804	1.130	1.041	1.863	3.457
SMAP 2018	1.159	1.790	8.377	11.952	18.097	22.860	25.168	14.970	8.494	4.374	2.598	1.613	1.279	1.351	2.770
SMAP CFS VE	1.157	1.451	3.295	6.171	9.344	12.108	11.524	9.644	8.231	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	1.156	1.222	1.758	3.587	2.199	4.714	6.804	3.617	2.844	-	-	-	-	-	-

SIN	out/26	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
RNA	68.334	60.075	67.925	85.292	97.939	110.136	95.666	71.826	51.066	39.201	35.204	34.729	38.865	50.311	70.502
SMAP 2023	69.316	57.488	57.338	70.999	71.974	70.018	67.694	58.134	40.720	37.118	21.809	20.188	27.427	39.187	65.519
SMAP 2018	69.316	58.380	73.661	69.352	80.829	102.251	85.865	61.022	54.733	34.412	23.181	20.931	21.372	28.529	54.492
SMAP CFS VE	69.483	77.774	86.269	120.640	130.500	112.288	109.182	102.006	107.114	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	69.270	53.125	53.991	92.853	88.823	72.086	69.944	68.246	73.355	-	-	-	-	-	-

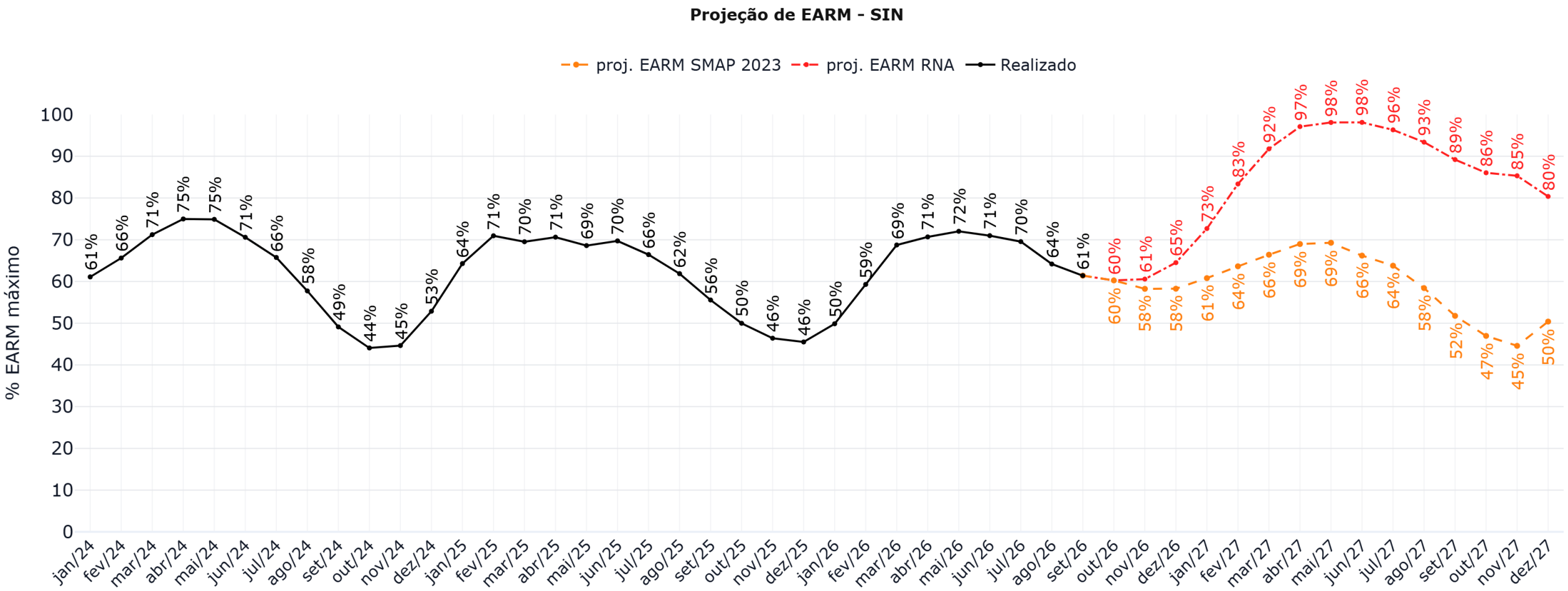
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



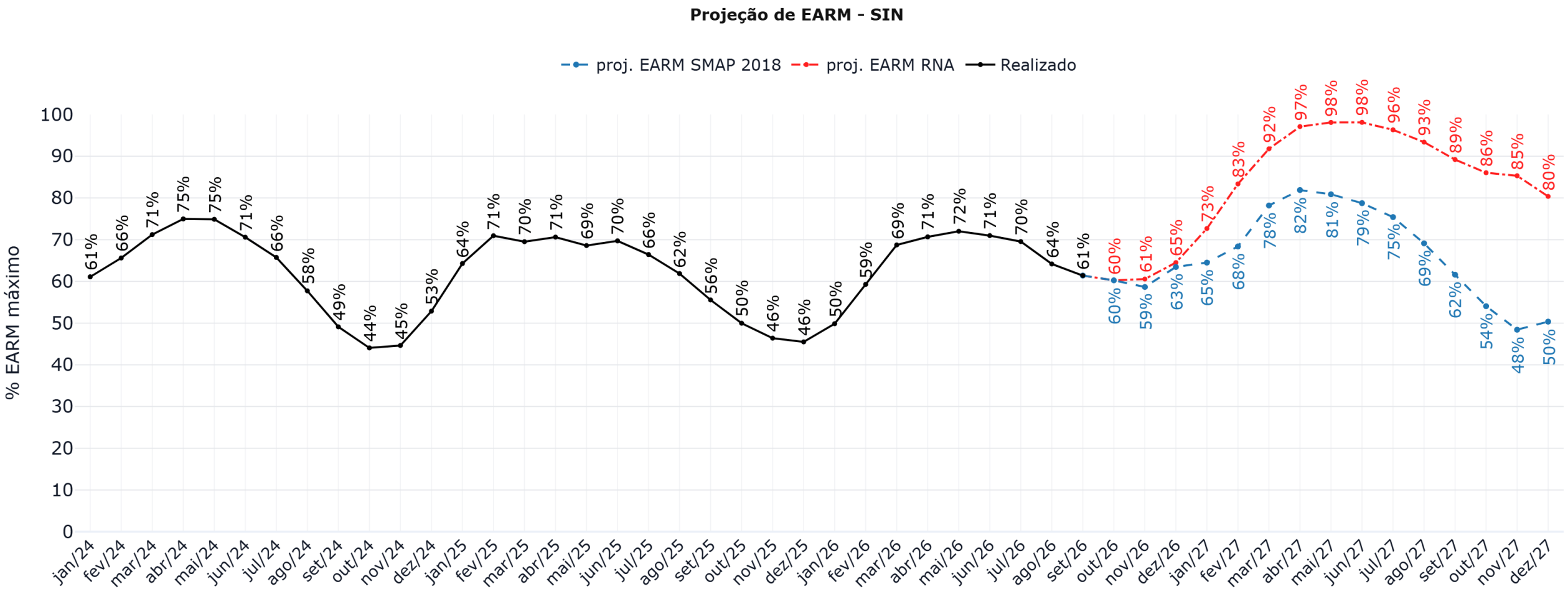
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



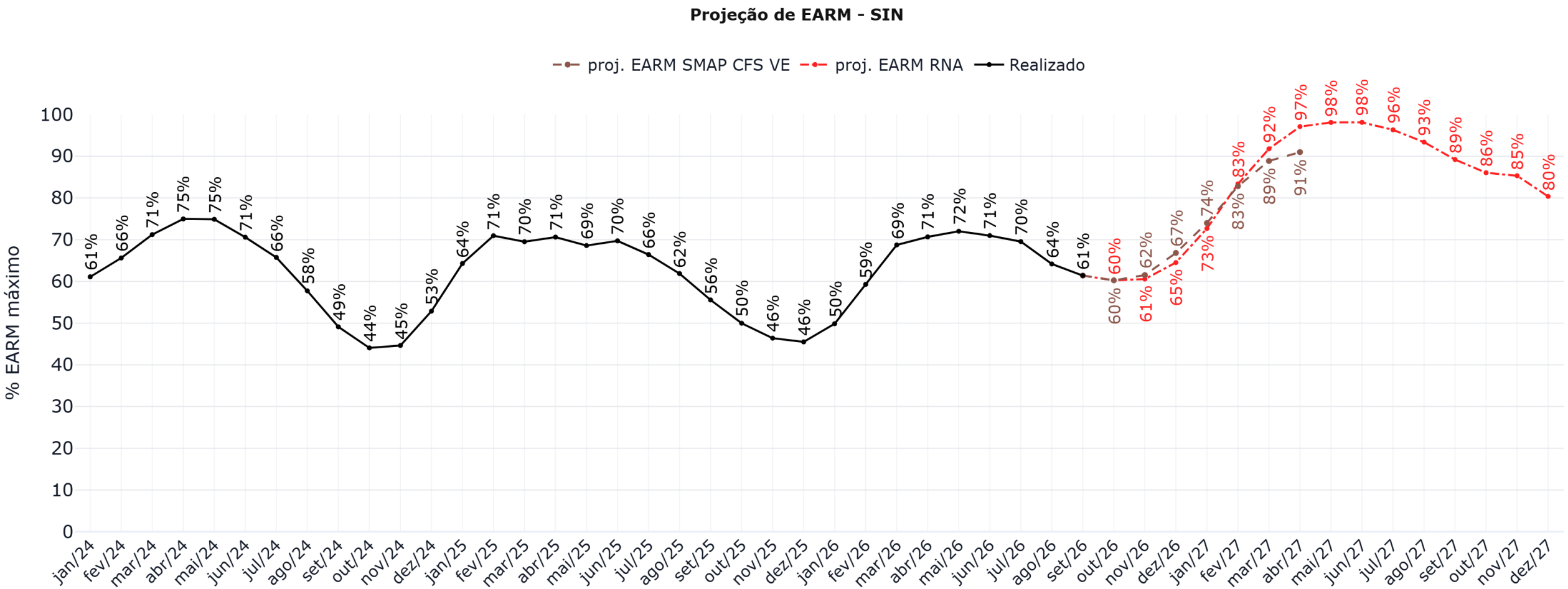
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



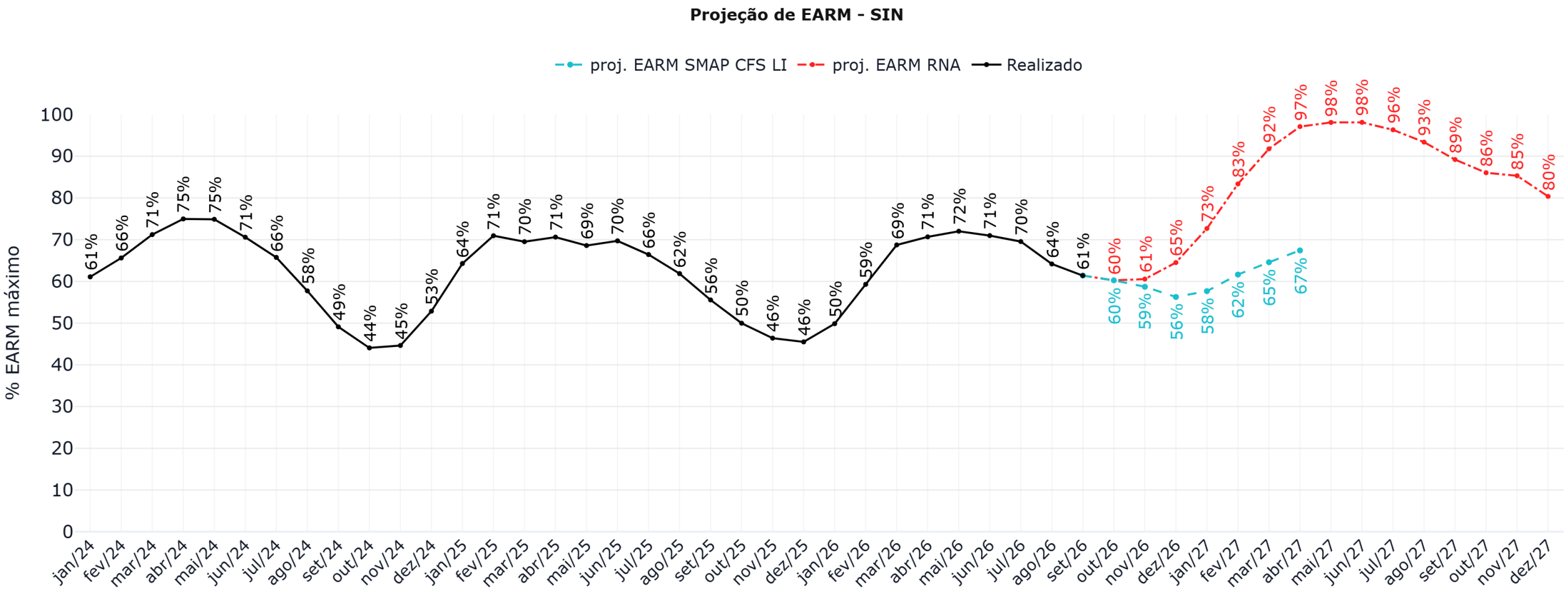
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



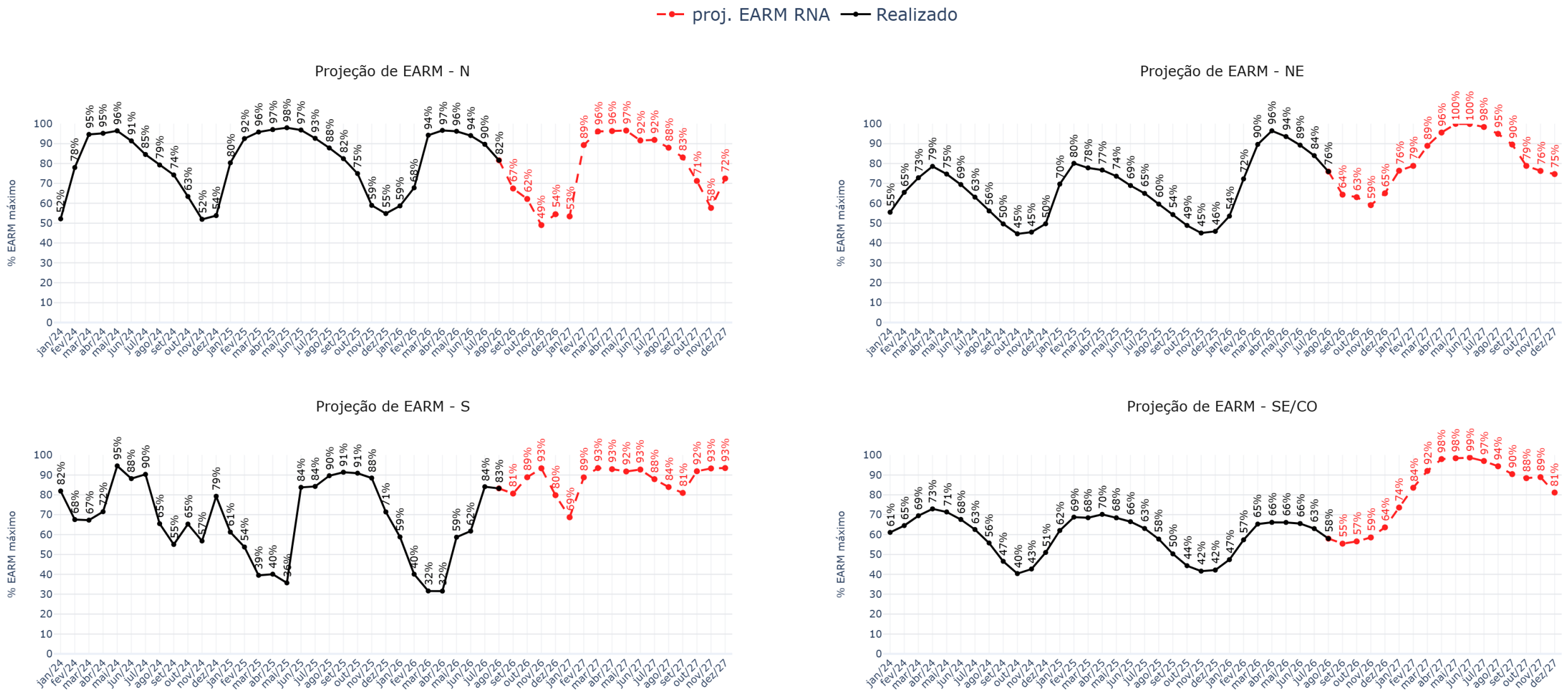
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



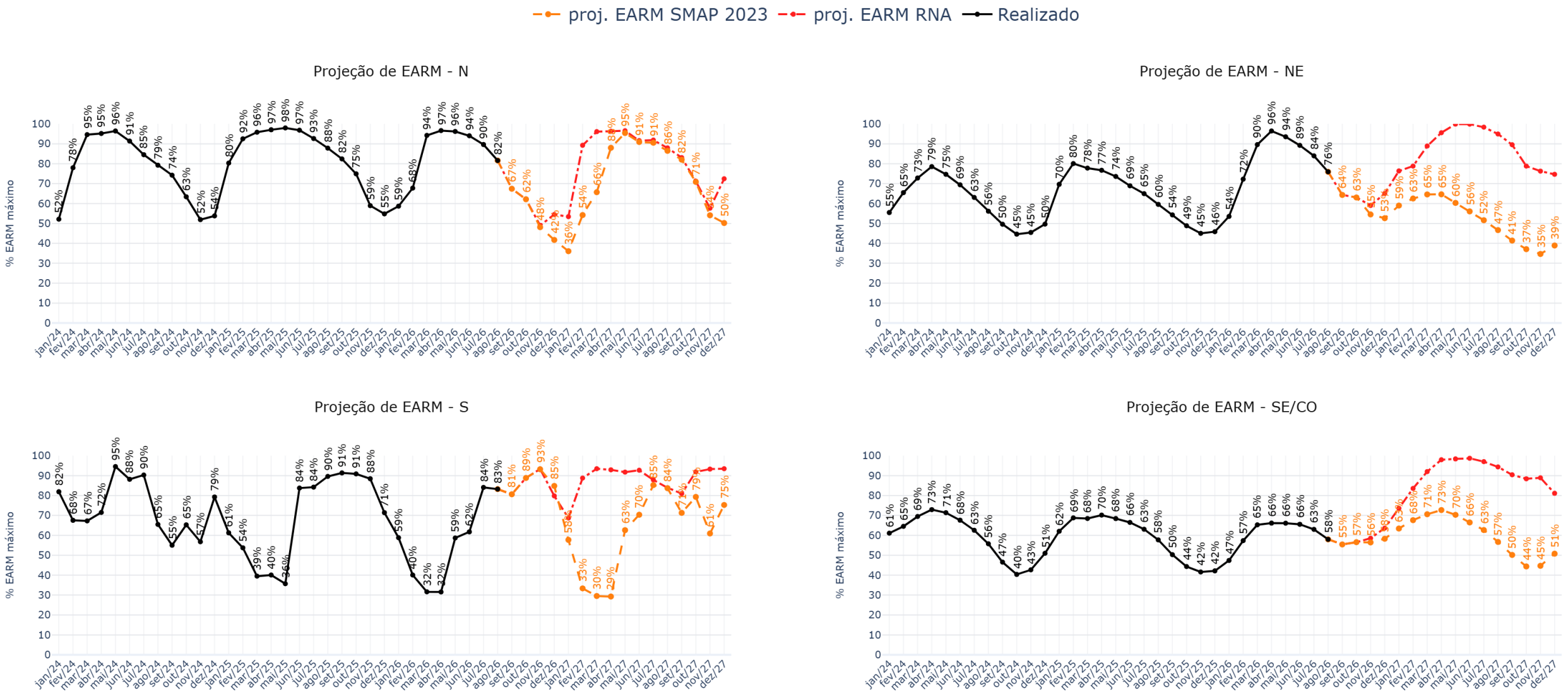
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



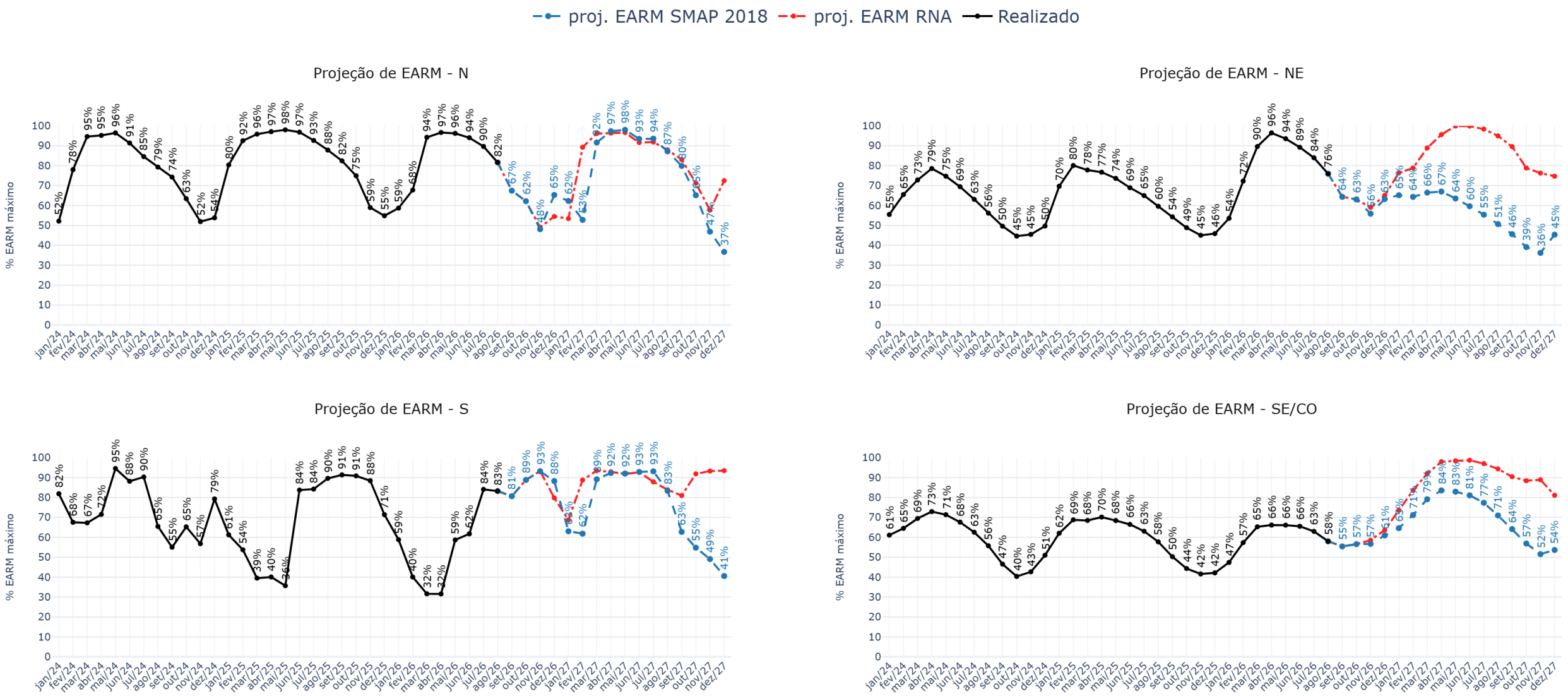
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



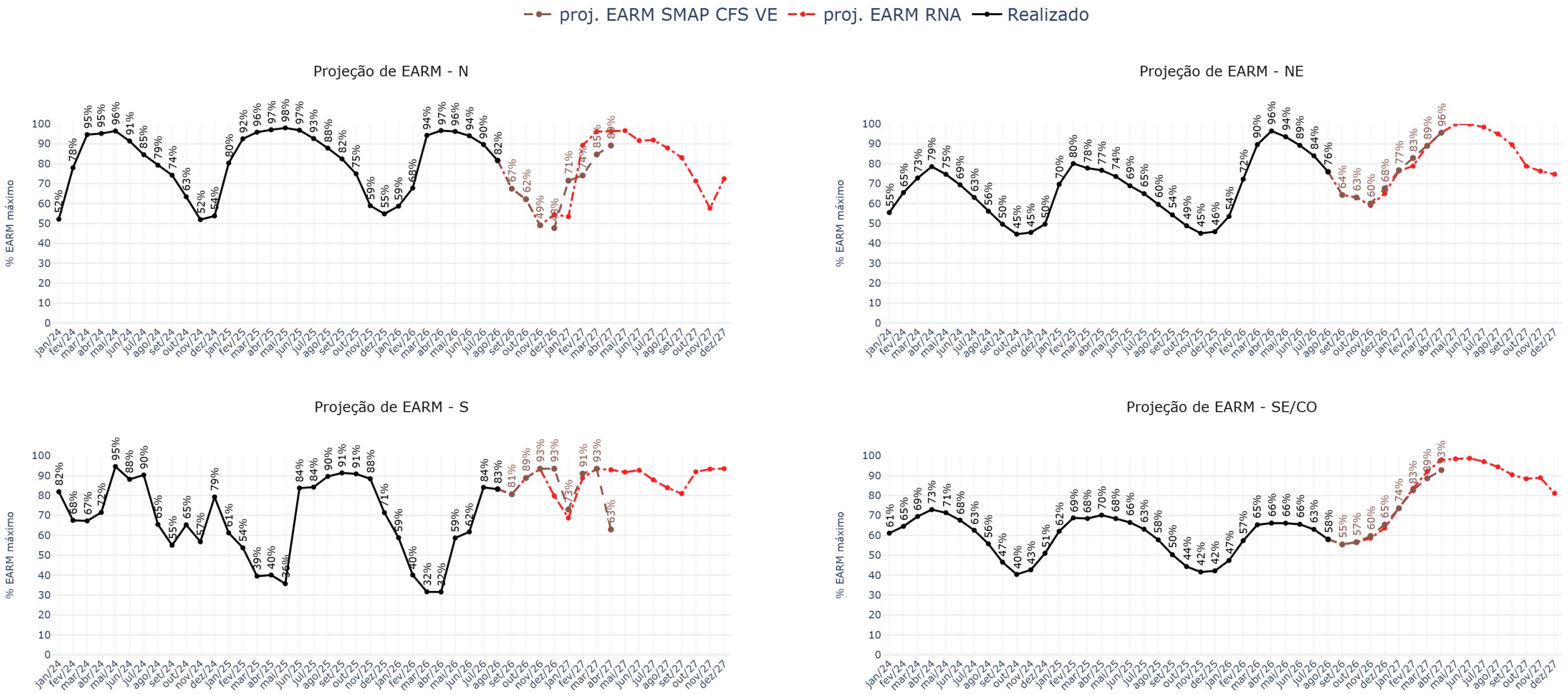
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

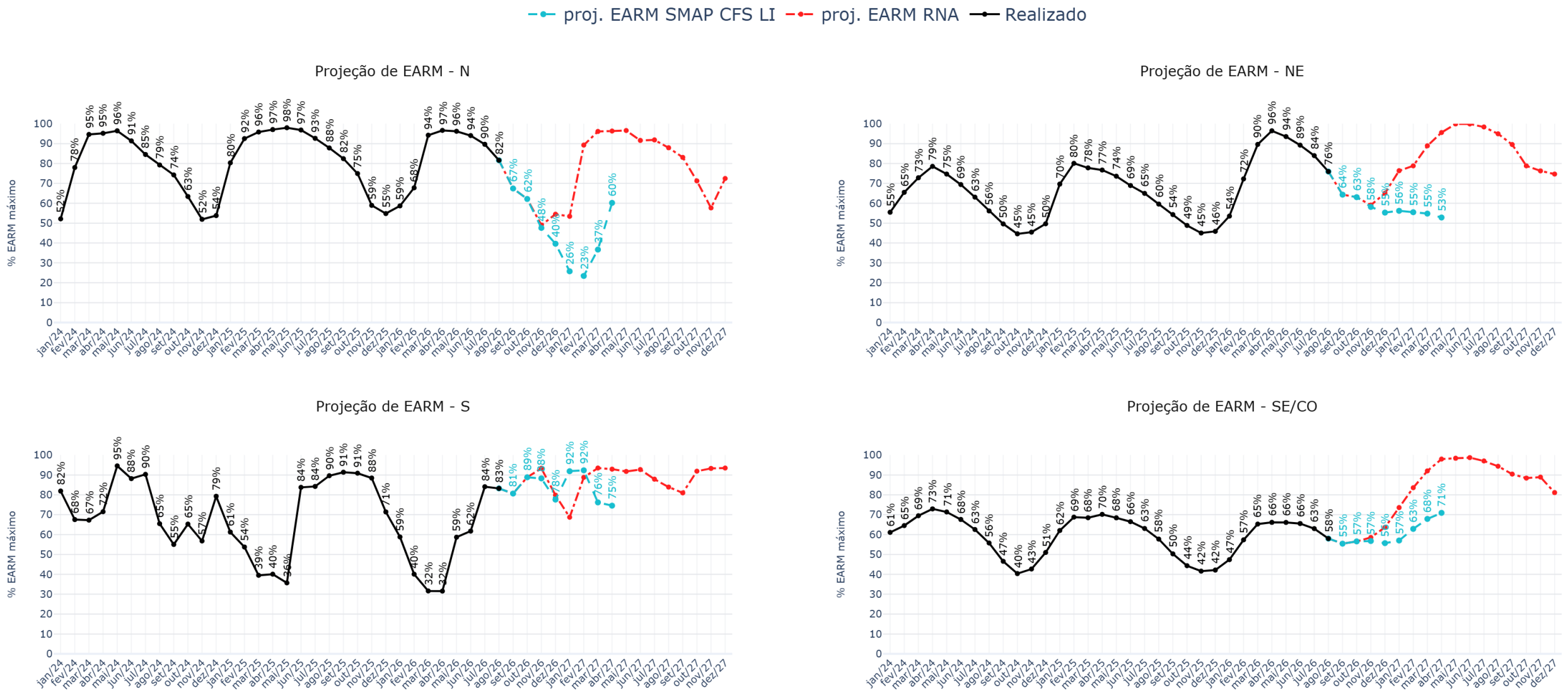


tabela resumo da projeção de energia armazenada (%)

SE/CO	out/26	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
RNA	57	59	64	74	84	92	98	98	99	97	94	90	88	89	81
SMAP 2023	57	56	58	63	68	71	73	70	66	63	57	50	44	45	51
SMAP 2018	57	57	61	65	71	79	84	83	81	77	71	64	57	52	54
SMAP CFS VE	57	60	65	74	83	89	93	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	56	57	63	68	71	-	-	-	-	-	-	-	-

S	out/26	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
RNA	89	93	80	69	89	93	93	92	93	88	84	81	92	93	93
SMAP 2023	89	93	85	58	33	30	29	63	70	85	84	71	79	61	75
SMAP 2018	89	93	88	63	62	89	92	92	93	93	83	63	55	49	41
SMAP CFS VE	89	93	93	73	91	93	63	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	89	88	78	92	92	76	75	-	-	-	-	-	-	-	-

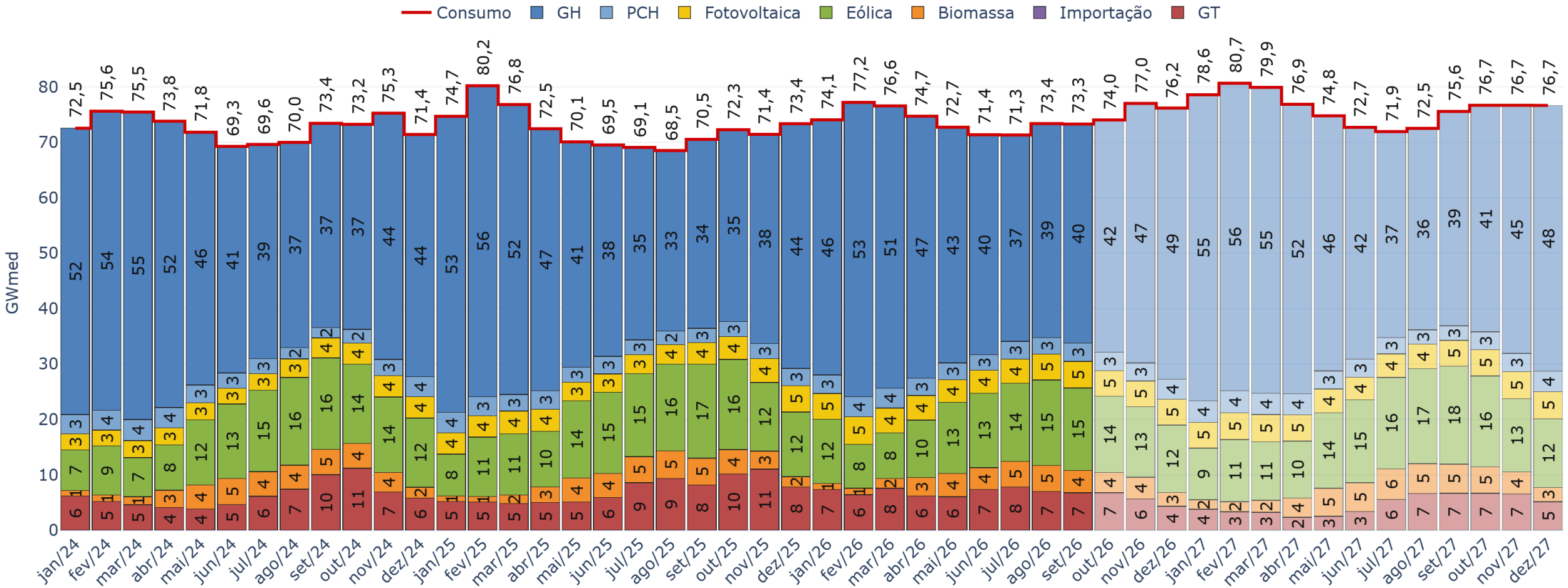
NE	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	63	59	65	76	79	89	96	100	100	98	95	90	79	76	75
SMAP 2023	63	55	53	59	63	65	65	60	56	52	47	41	37	35	39
SMAP 2018	63	56	63	65	64	66	67	64	60	55	51	46	39	36	45
SMAP CFS VE	63	60	68	77	83	89	96	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	63	58	55	56	55	55	53	-	-	-	-	-	-	-	-

N	out/26	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
RNA	62	49	54	53	89	96	96	97	92	92	88	83	71	58	72
SMAP 2023	62	48	42	36	54	66	88	95	91	91	86	82	71	54	50
SMAP 2018	62	48	65	62	53	92	97	98	93	94	87	80	65	47	37
SMAP CFS VE	62	49	48	71	74	85	89	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	62	48	40	26	23	37	60	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	out/26	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
RNA	60	61	65	73	83	92	97	98	98	96	93	89	86	85	80
SMAP 2023	60	58	58	61	64	66	69	69	66	64	58	52	47	45	50
SMAP 2018	60	59	63	65	68	78	82	81	79	75	69	62	54	48	50
SMAP CFS VE	60	62	67	74	83	89	91	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	60	59	56	58	62	65	67	-	-	-	-	-	-	-	-

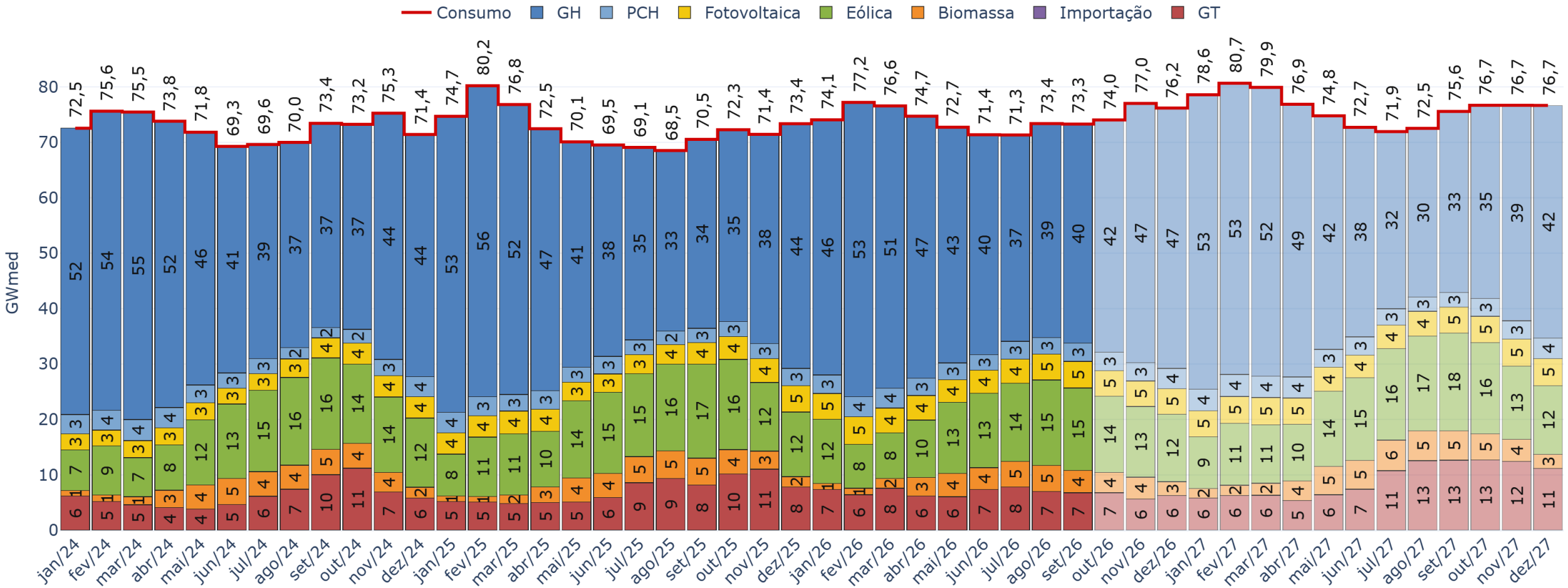
balanço operativo

proj. PLD RNA



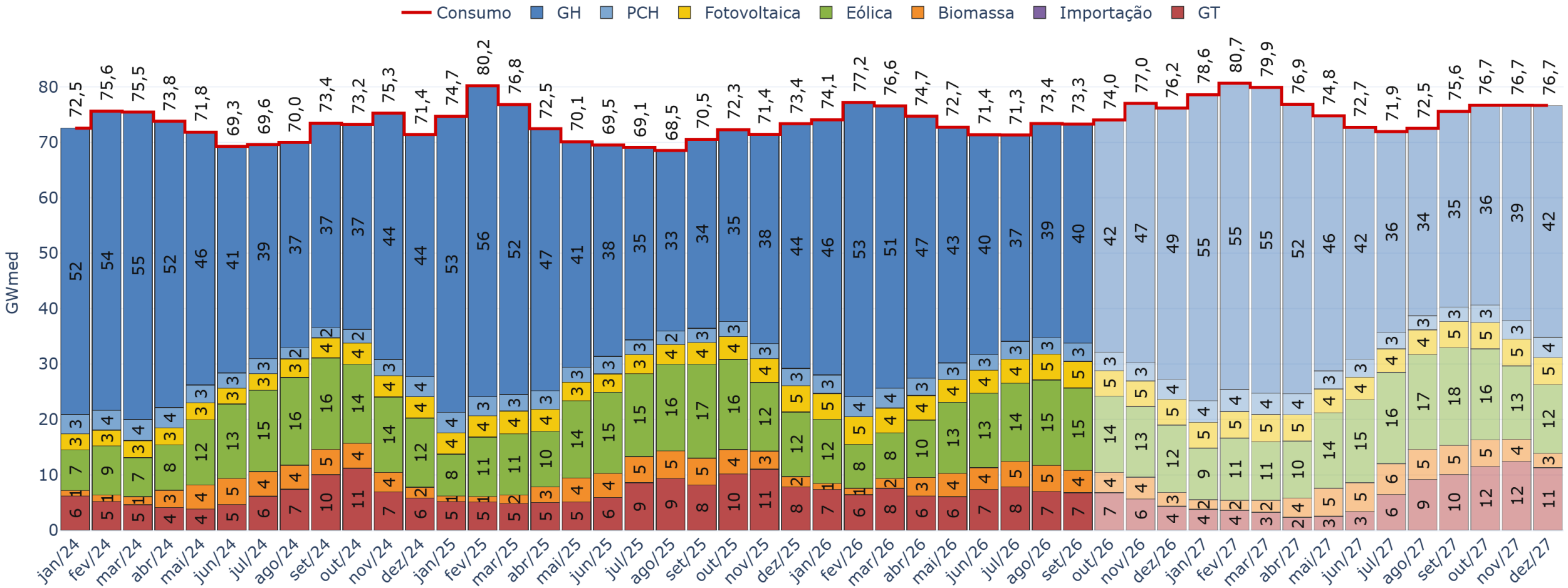
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



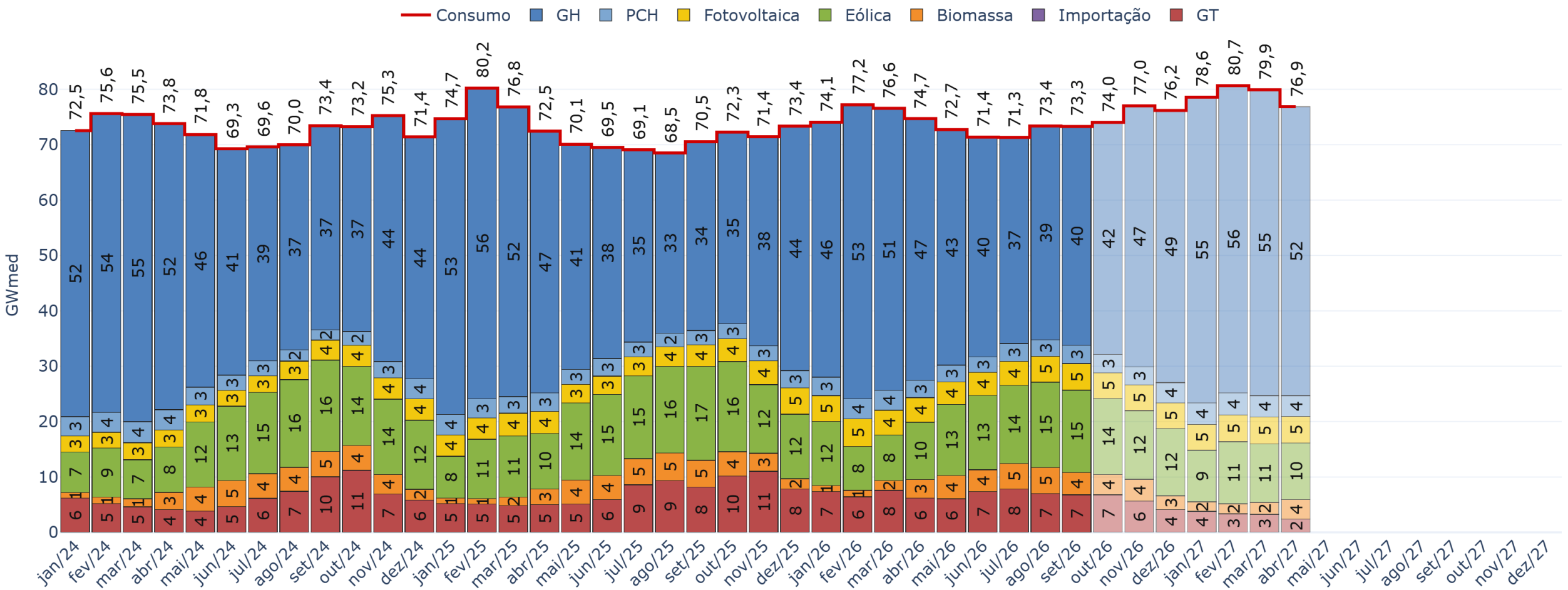
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



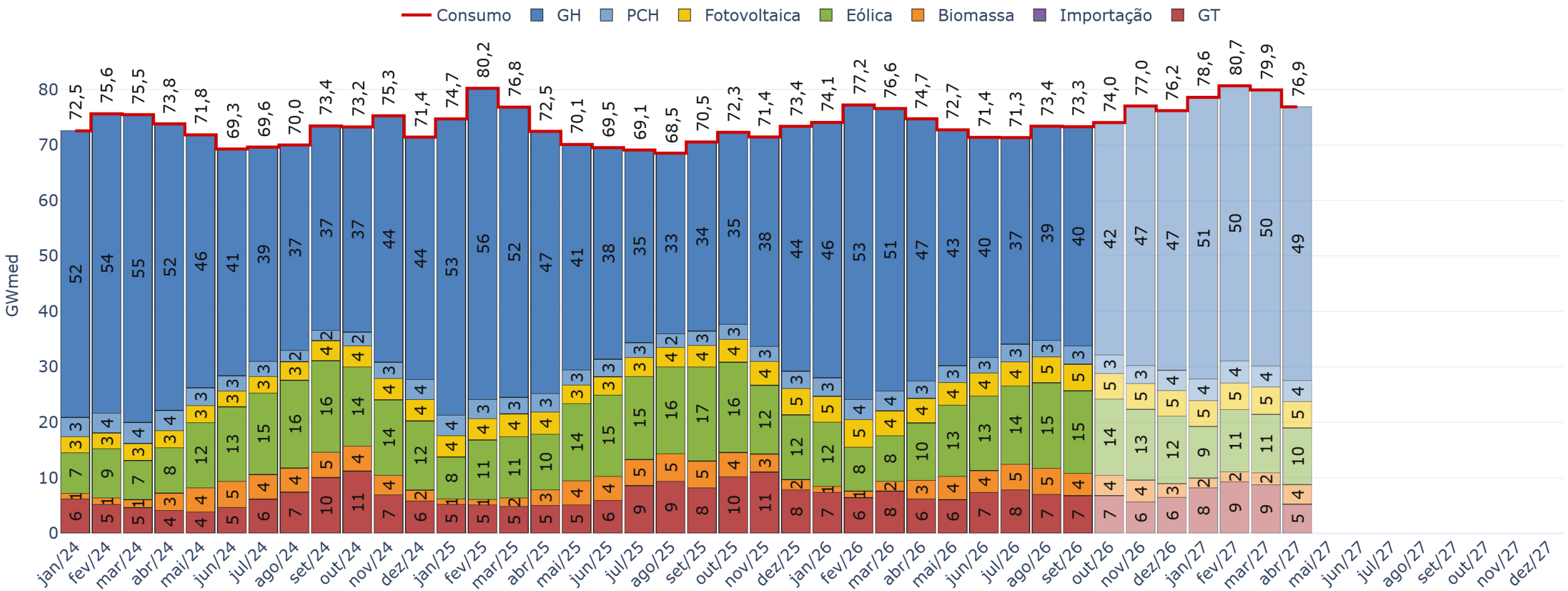
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



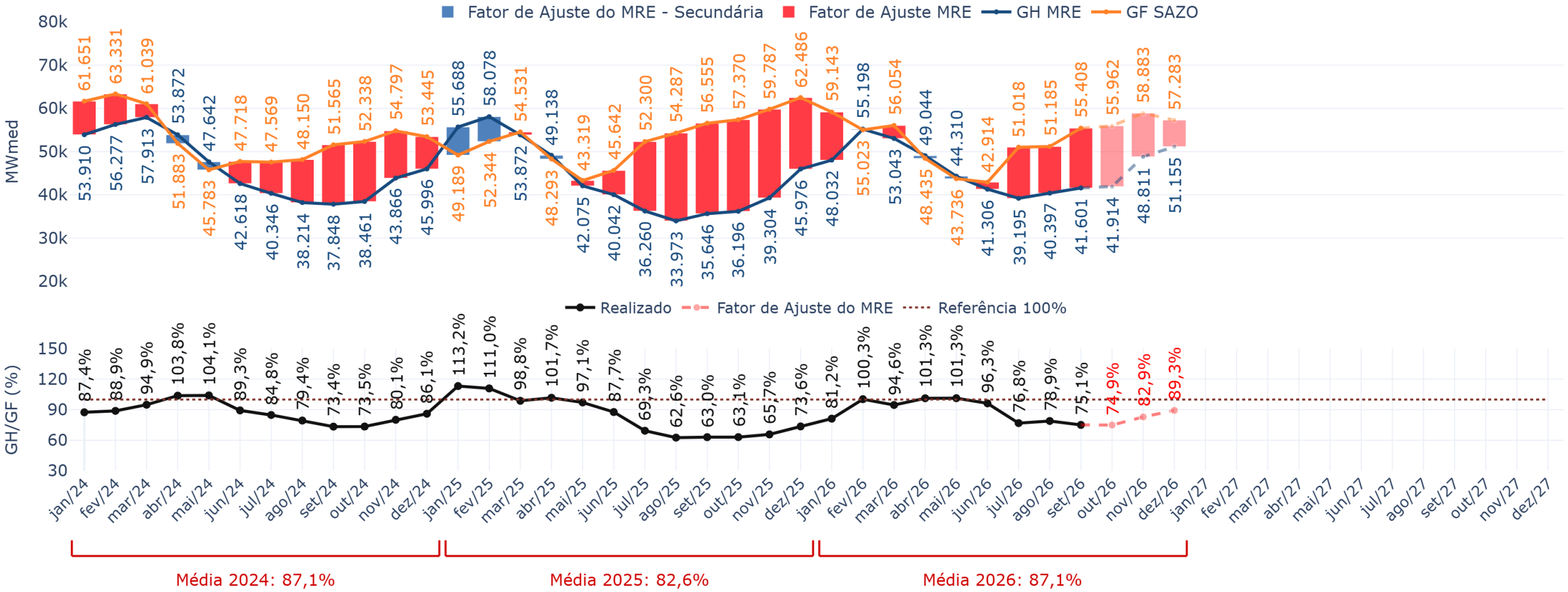
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

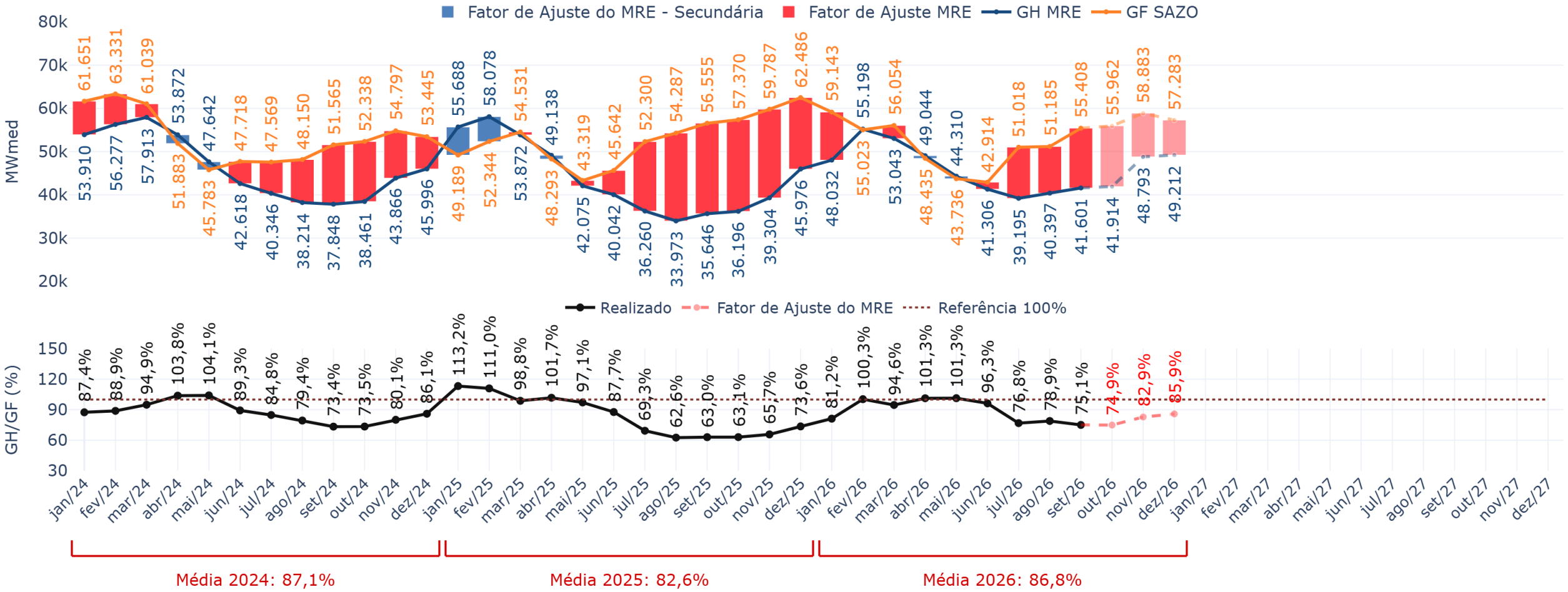
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

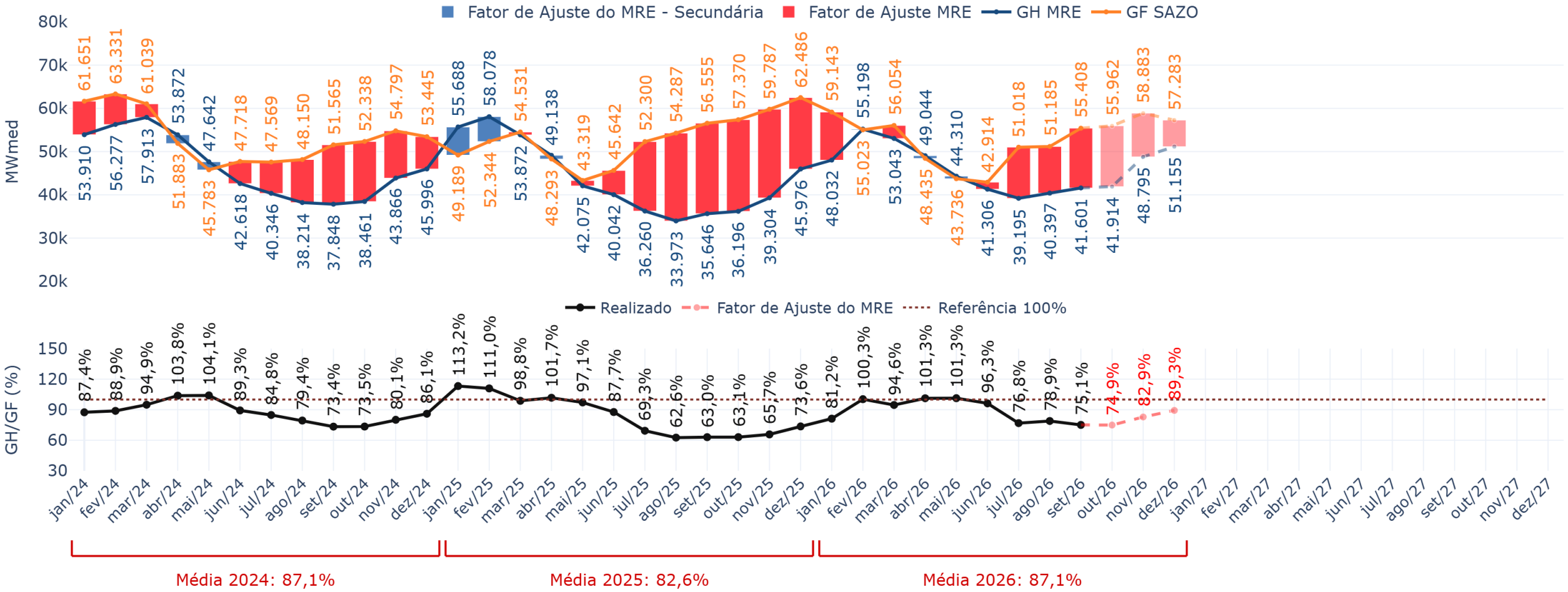
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

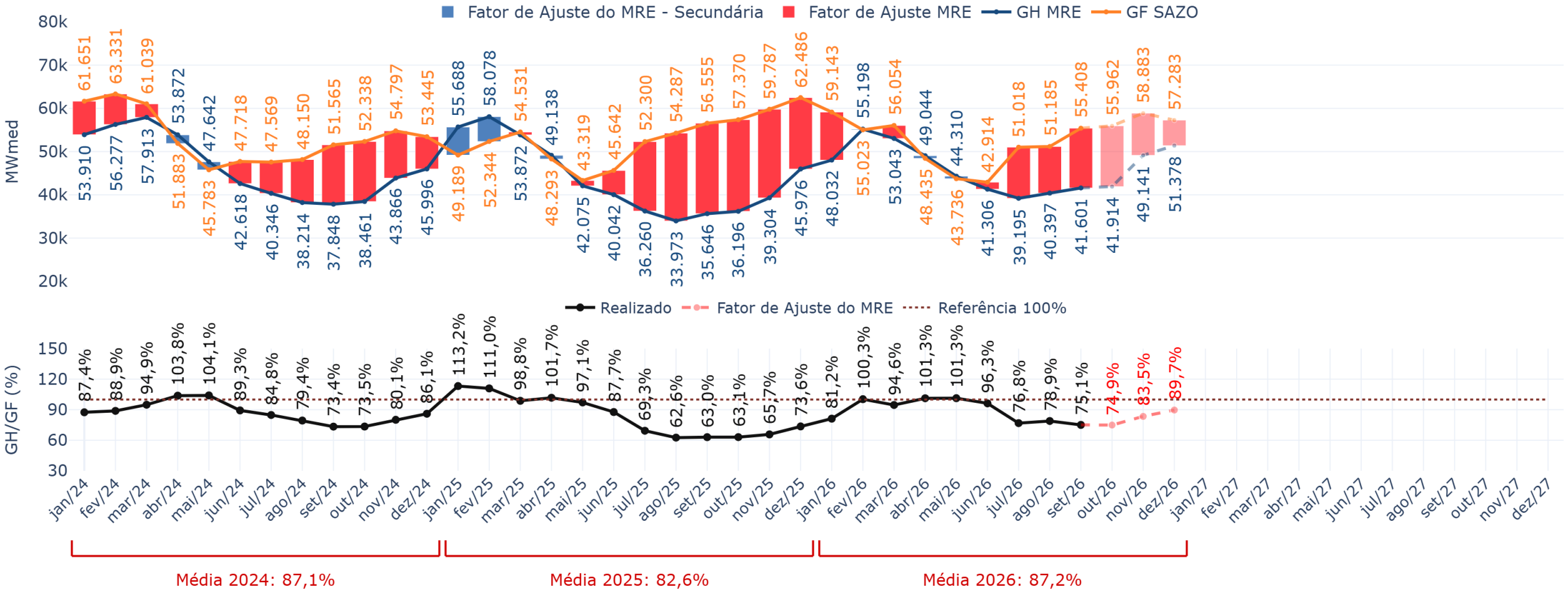
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

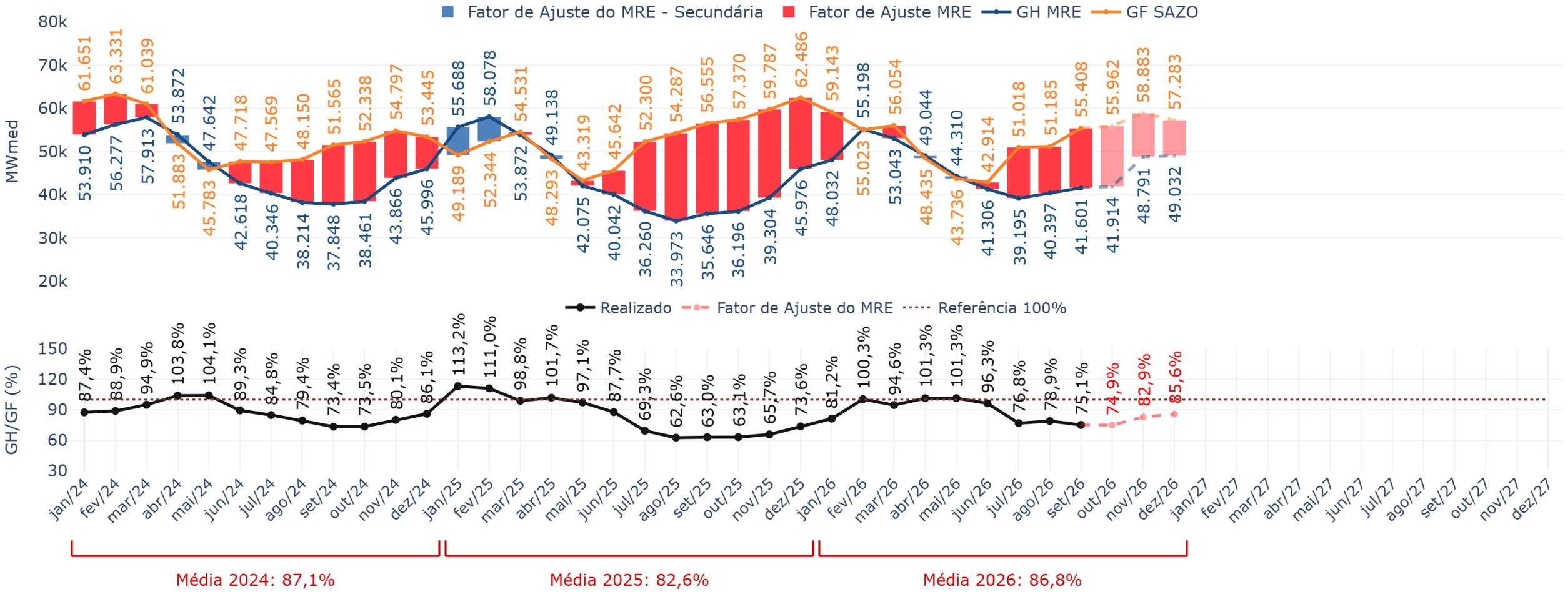
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

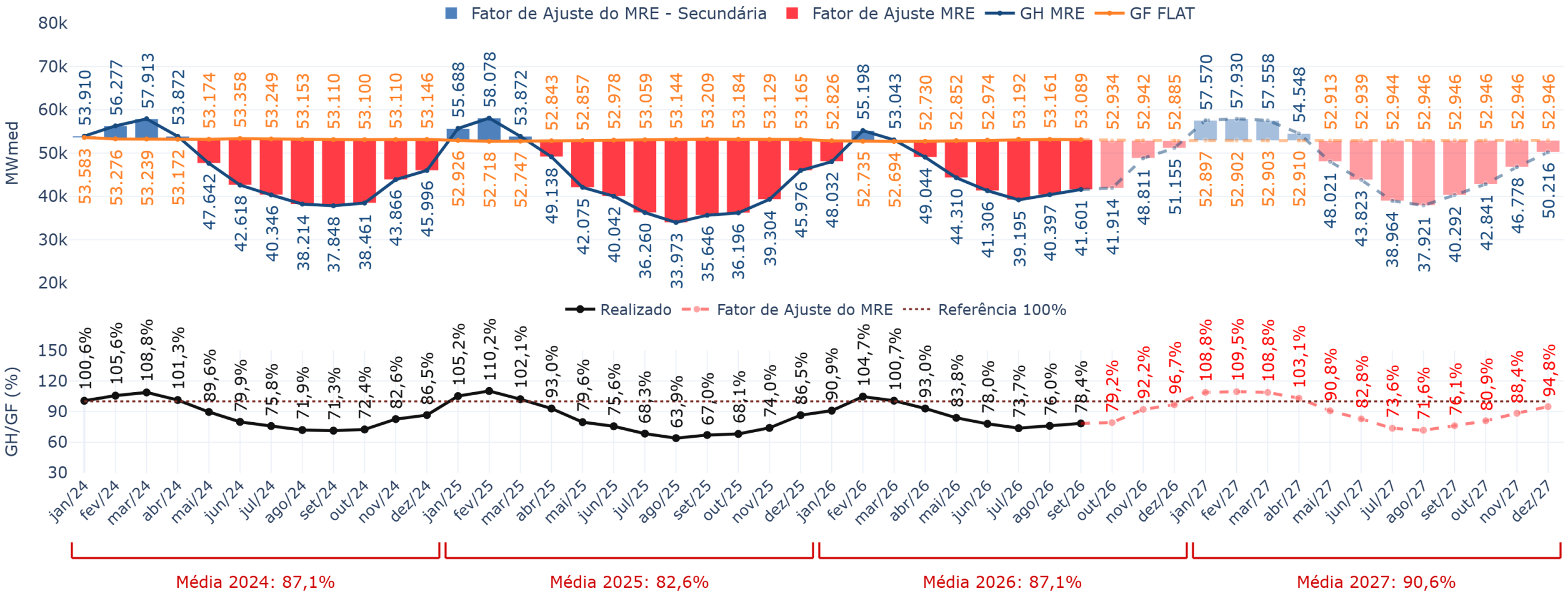
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

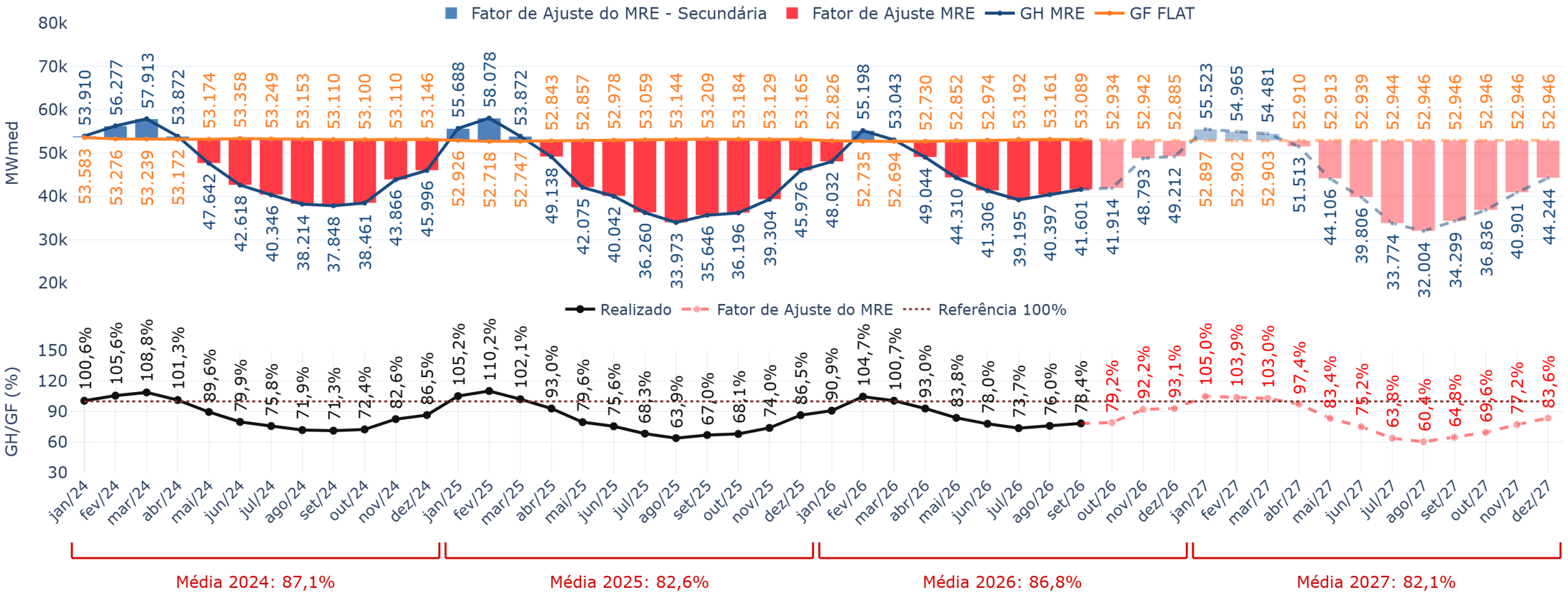
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

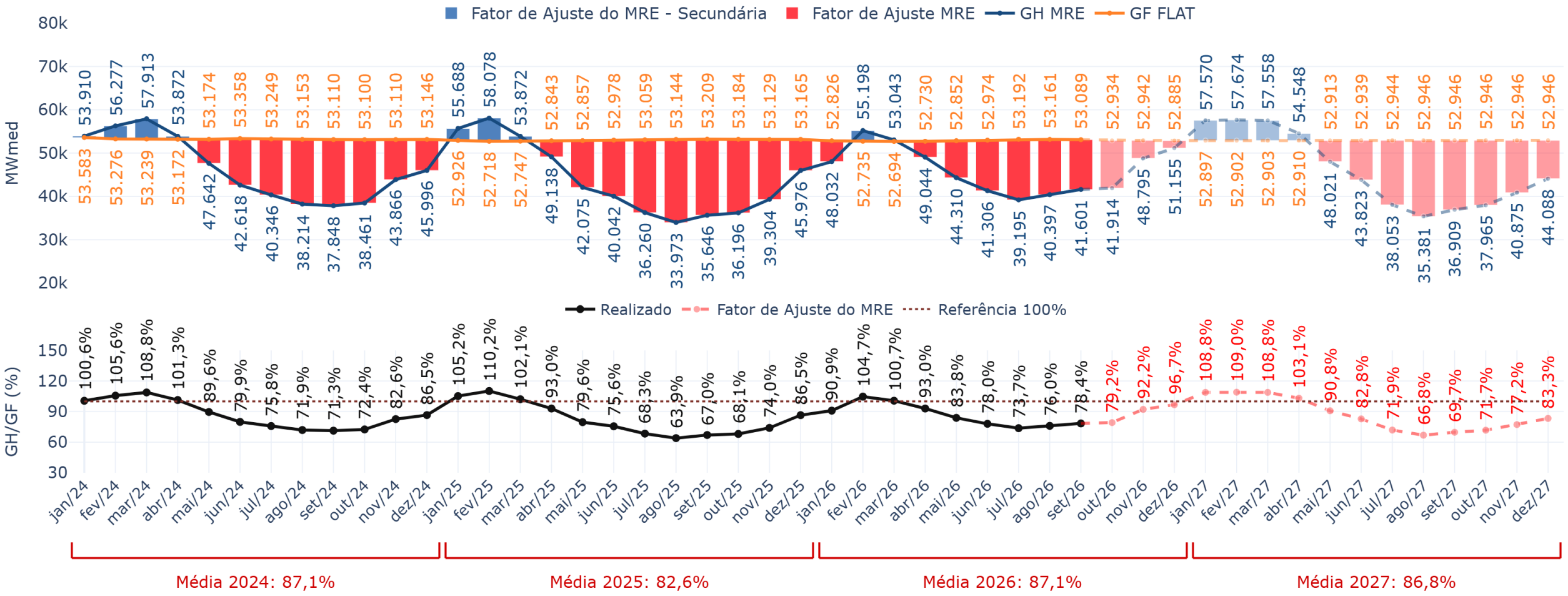
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

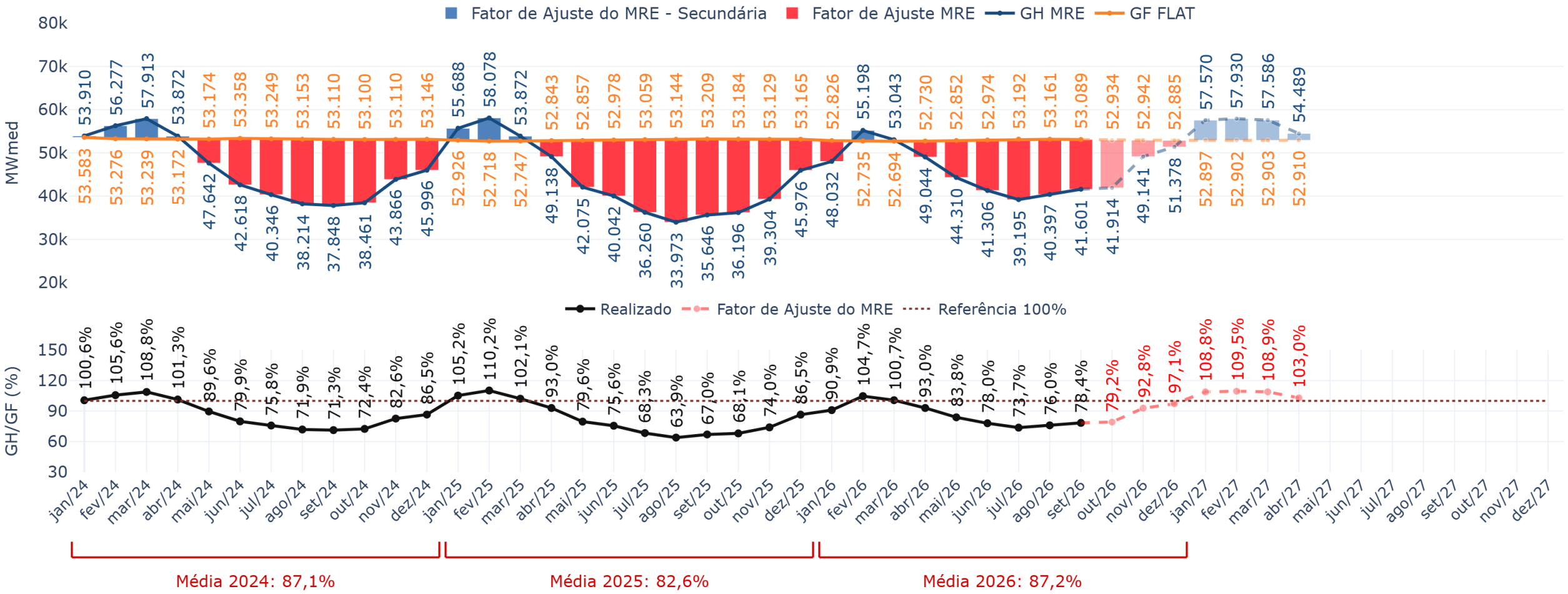
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

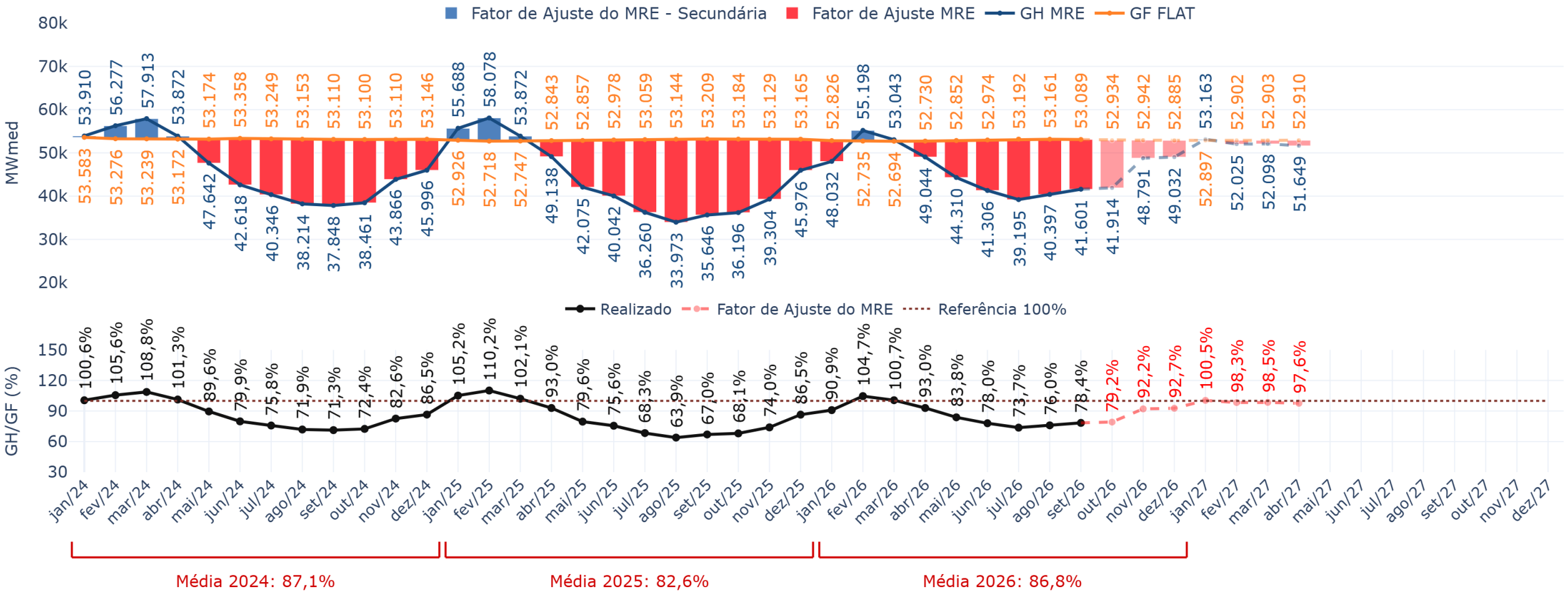
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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 outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.655	33.208	28.442	25.660	24.912	29.419	29.659	31.980	32.555	34.111	33.442
Sul	8.659	8.074	8.579	7.198	6.560	6.381	7.338	7.432	7.978	8.070	8.472	8.023
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.903	4.634	4.646	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte	10.621	9.298	9.180	8.396	7.546	7.717	9.628	9.447	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN	**59.143**	**55.023**	**56.054**	**48.435**	**43.736**	**42.914**	**51.018**	**51.185**	**55.188**	**55.953**	**58.856**	**57.258**

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste												7,4
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,4

Perfil MRE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%

Expansão UHEs - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7,1**

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.655	33.208	28.442	25.660	24.912	29.419	29.659	31.980	32.555	34.111	33.449
Sul	8.659	8.074	8.579	7.198	6.560	6.381	7.338	7.432	7.978	8.070	8.472	8.023
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.903	4.634	4.646	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte	10.621	9.298	9.180	8.396	7.546	7.717	9.628	9.447	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN	**59.143**	**55.023**	**56.054**	**48.435**	**43.736**	**42.914**	**51.018**	**51.185**	**55.188**	**55.953**	**58.856**	**57.265**

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.297	31.217	30.964	31.009	30.752	30.672	30.805	30.669	30.794	30.673	30.878
Sul	7.734	7.738	8.065	7.836	7.928	7.877	7.651	7.719	7.651	7.633	7.618	7.408
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.796	4.818	4.831	4.826	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.119	9.526	10.038	9.812	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN	**52.826**	**52.735**	**52.694**	**52.730**	**52.852**	**52.974**	**53.192**	**53.161**	**52.926**	**52.927**	**52.924**	**52.868**

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste												7,4

Expansão - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**

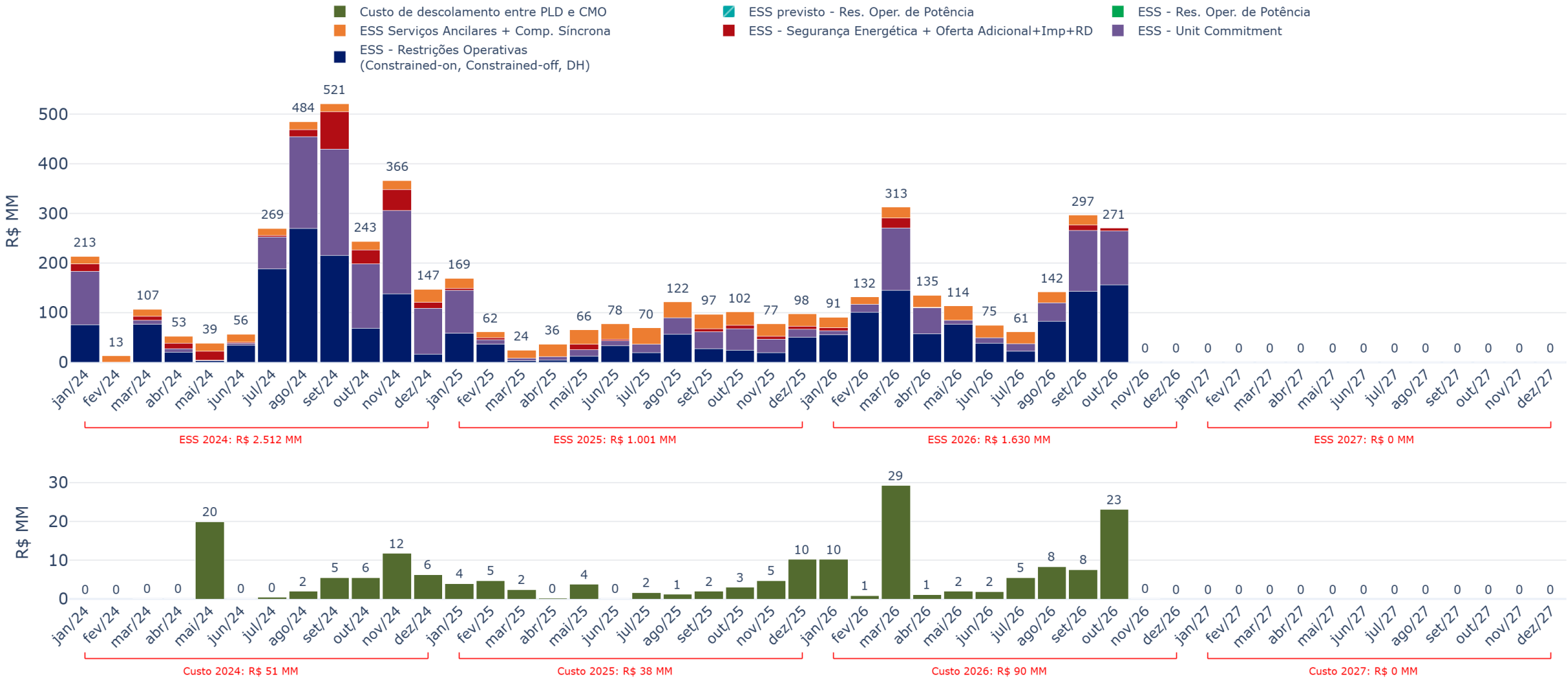
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**4,6**

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.297	31.217	30.964	31.009	30.752	30.672	30.805	30.669	30.794	30.673	30.883
Sul	7.734	7.738	8.065	7.836	7.928	7.877	7.651	7.719	7.651	7.633	7.618	7.408
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.796	4.818	4.831	4.826	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.119	9.526	10.038	9.812	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN	**52.826**	**52.735**	**52.694**	**52.730**	**52.852**	**52.974**	**53.192**	**53.161**	**52.926**	**52.927**	**52.924**	**52.872**

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

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

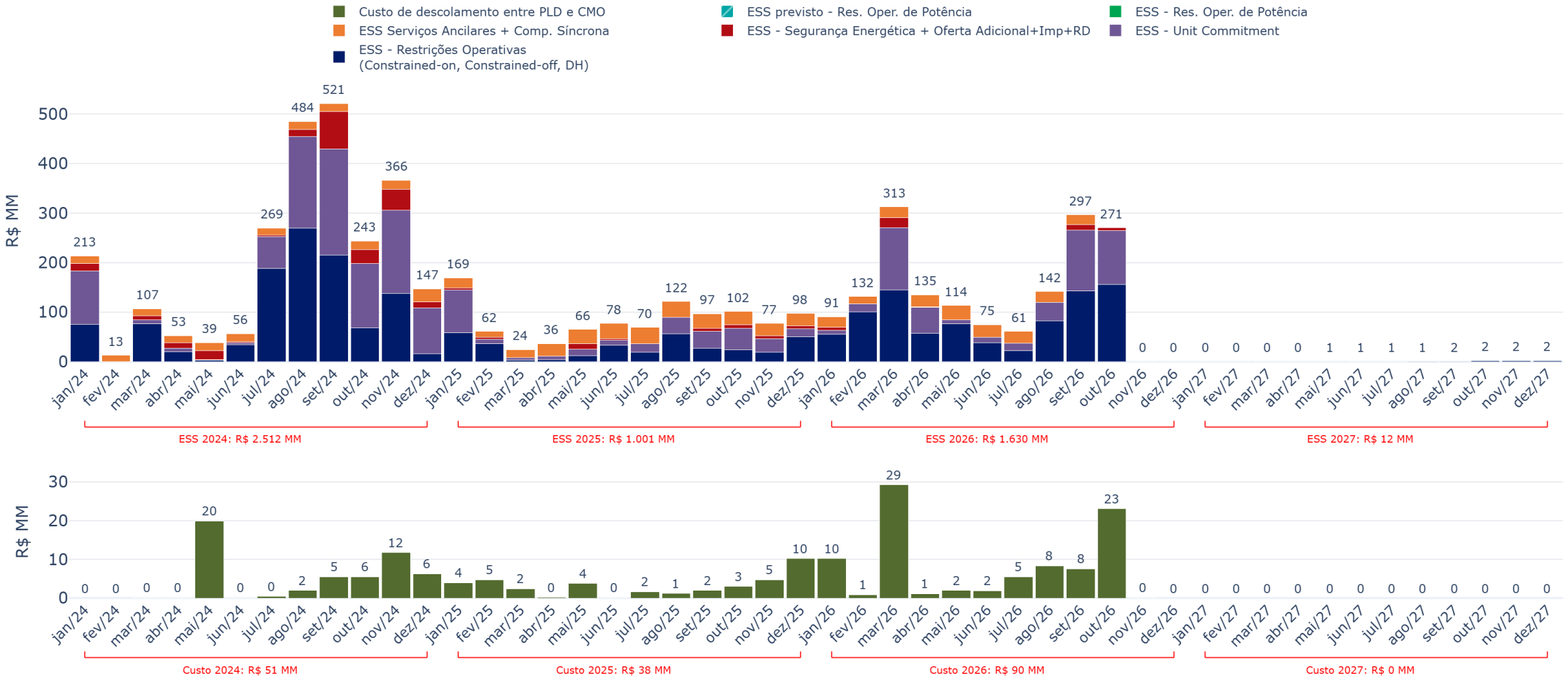
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

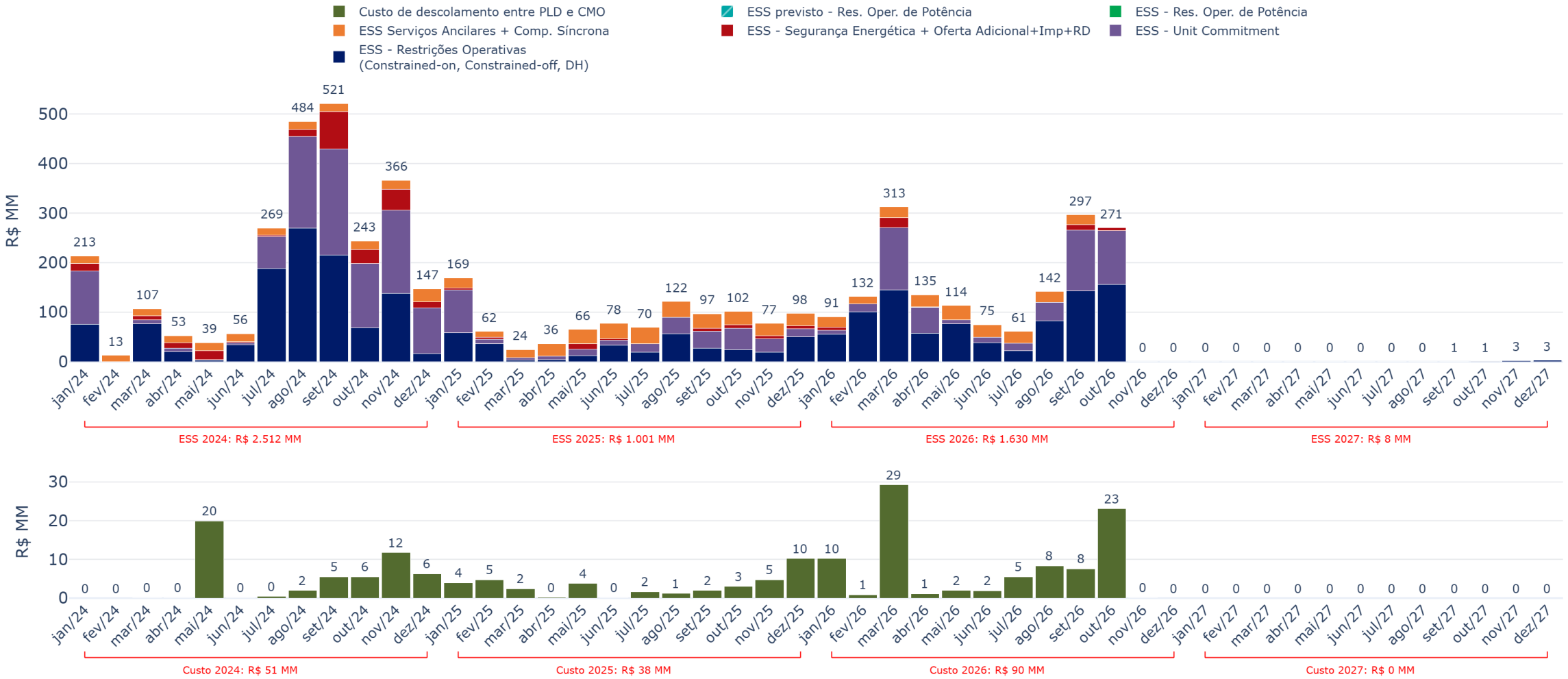
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

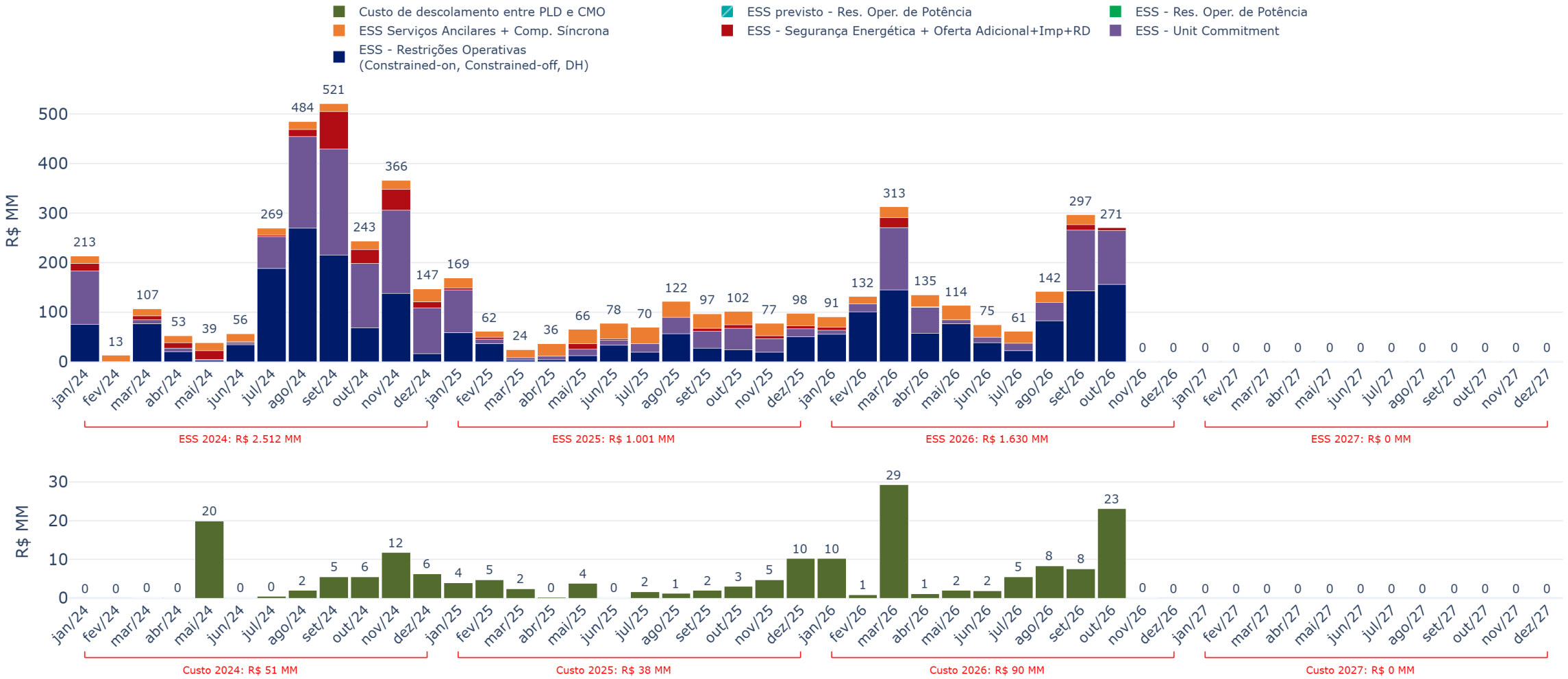
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

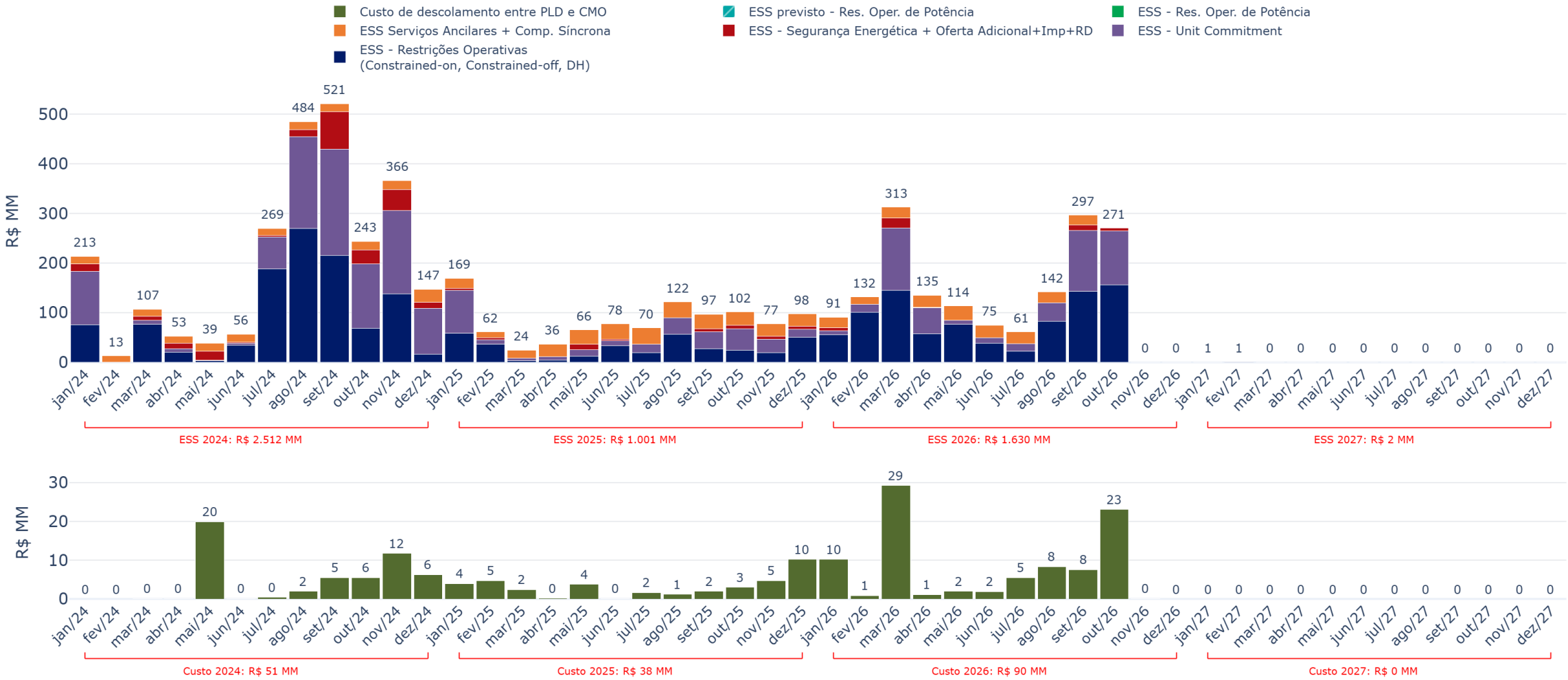
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

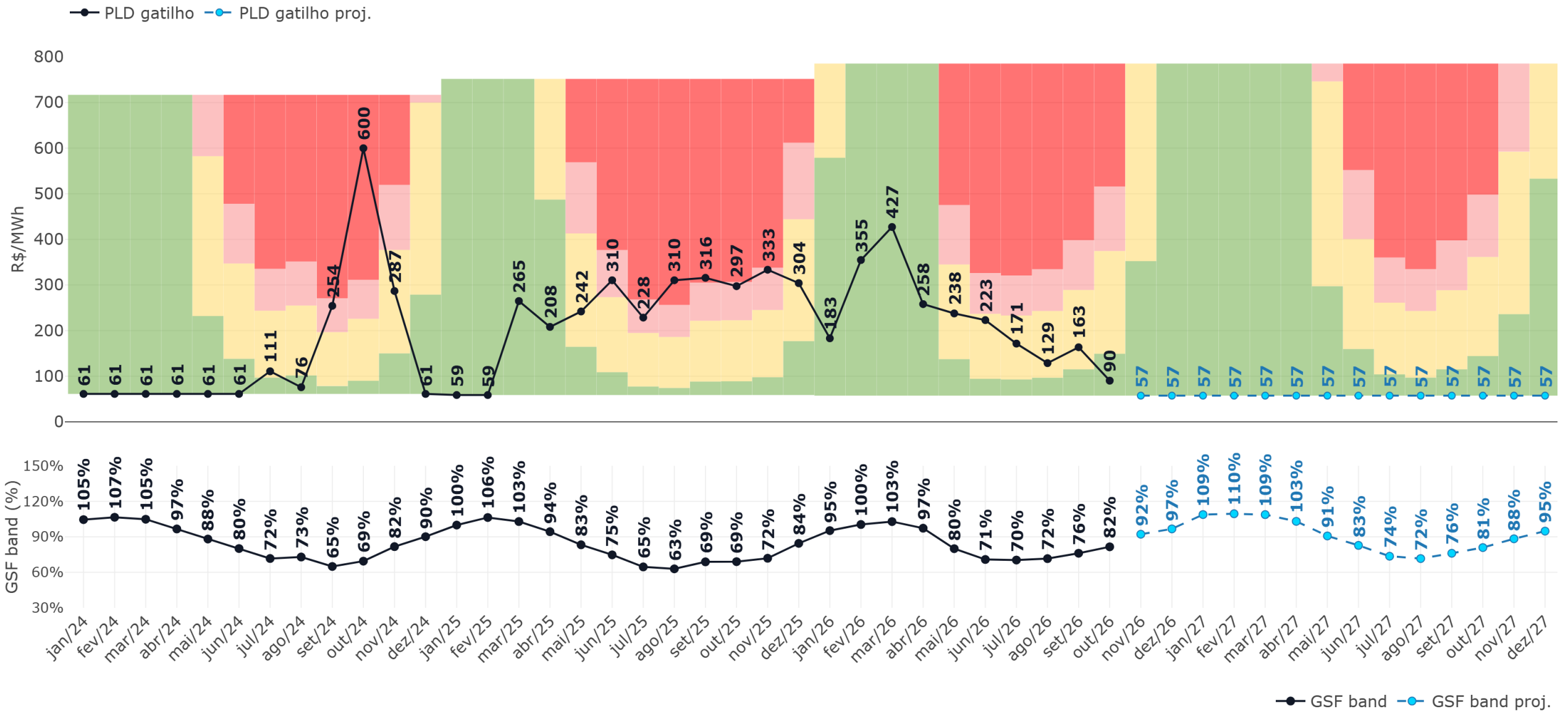
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

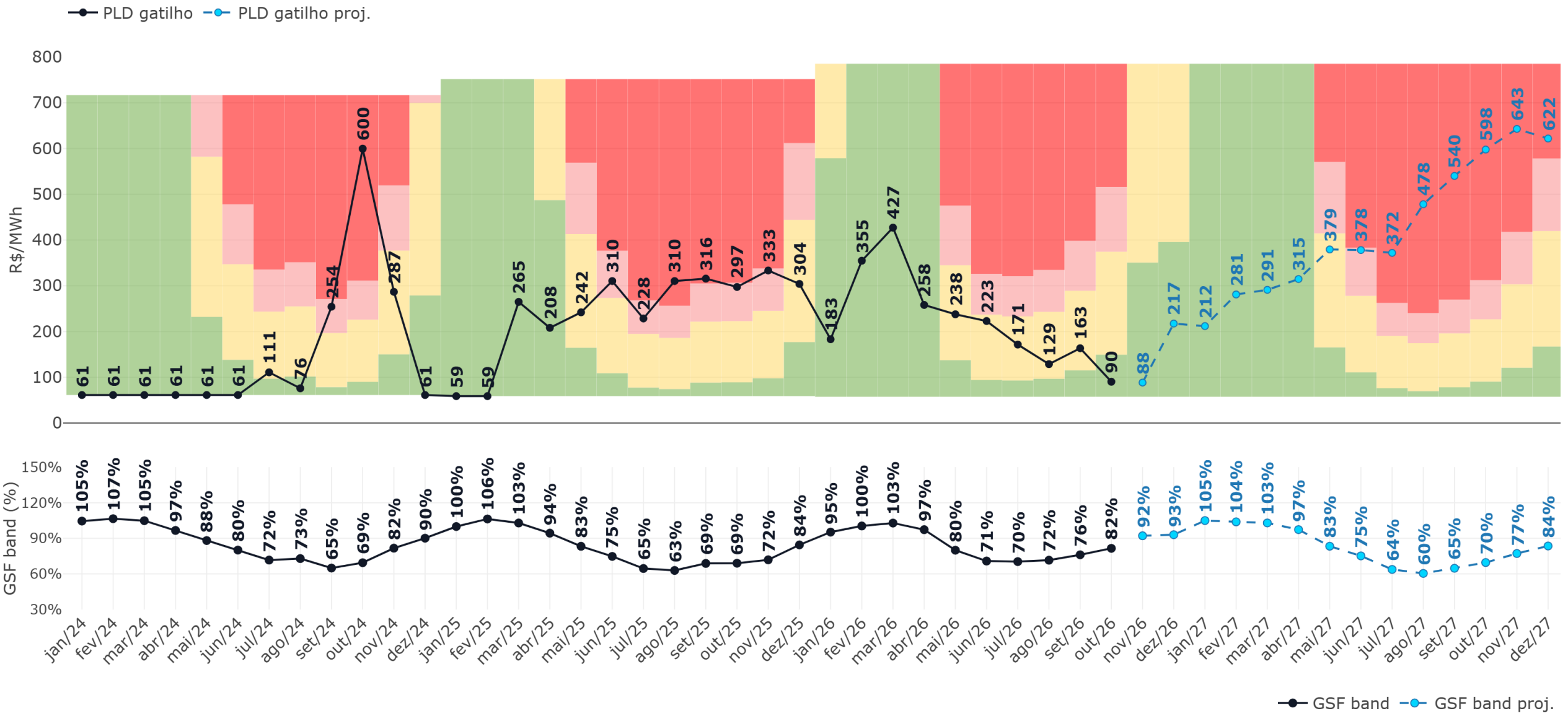
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



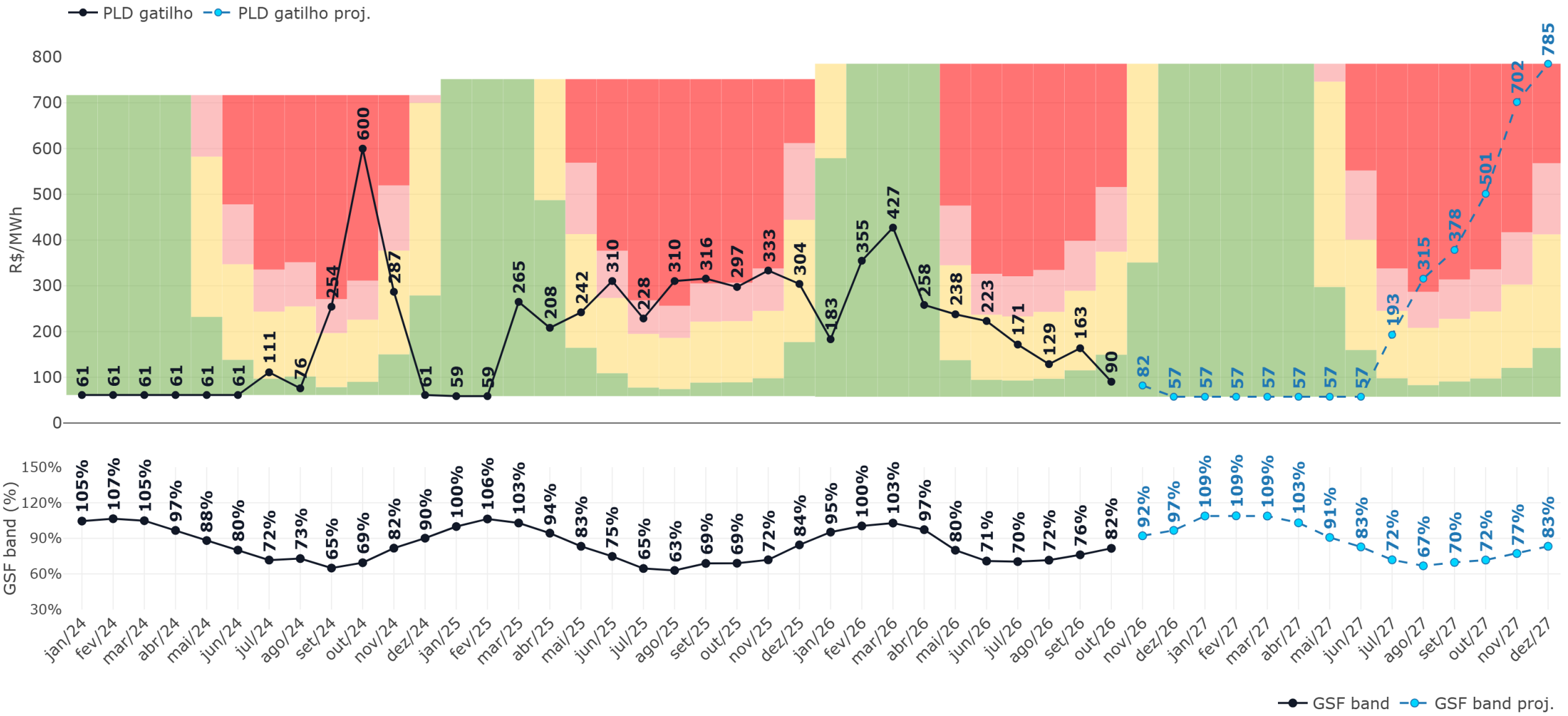
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



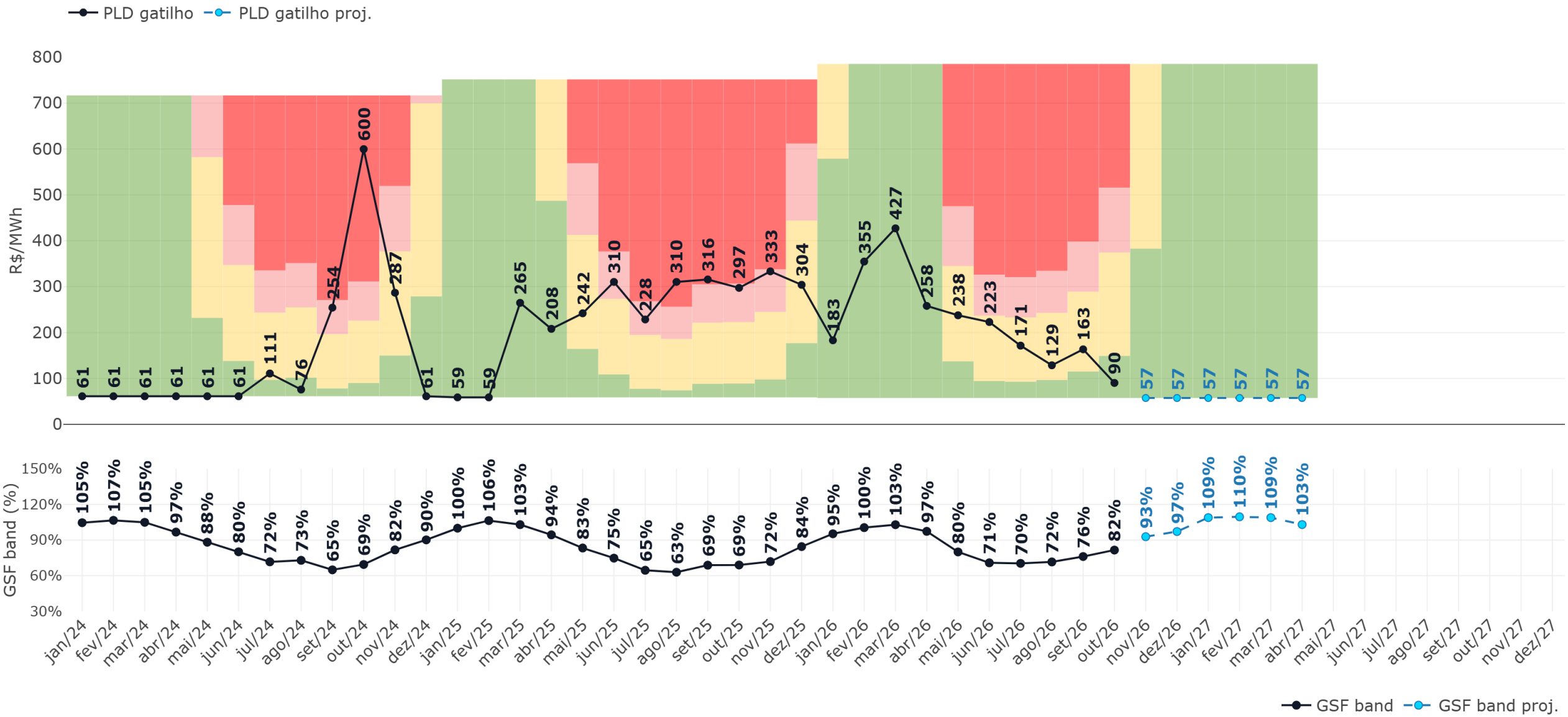
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

