encontro pld

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

03/11/2026



dúvidas durante a transmissão ao vivo do encontro do PLD

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

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.

agenda

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

agenda

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

NEWAVE

- Versão 31.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- Versão 32 em Consulta Externa do CT PMO/PLD 007/2026

DECOMP

- Versão 33 em uso oficial desde o PMO de Novembro

GEVAZP

- Versão 11.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto

DESSEM

- Versão 22.0.6 em uso oficial desde o dia 06/10/2026
- Versão 22.4.1 em Consulta Externa do CT PMO/PLD 006/2026

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

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

A coordenação do **GT Avaliação e Desenvolvimento de Novas Opções de Modelos Eletroenergéticos** do CT PMO/PLD convida a todos para a 5ª reunião com agentes que ocorrerá no dia **04/11/2026 das 14:00 às 17:00**. Nessa reunião, continuaremos a apresentar os testes previstos no Caderno de Testes do Novo Modelo.

Link para a reunião: [CT PMO/PLD] 5ª Reunião do GT Avaliação e Desenvolvimento de Novas Opções de Modelos Eletroenergéticos | Ingresso na Reunião | Microsoft Teams

Se você tiver interesse em contribuir nessa reunião (por exemplo, apresentando algum teste), por favor nos informe enviando uma mensagem para os e-mails ctpmopld@ons.org.br e ctpmopld@ccee.org.br.

A coordenação do Grupo Permanente de Validação - PrevCargaDESSEM do CT PMO/PLD convida todos a participar da **1ª reunião** com os agentes, que ocorrerá no dia **05/11/2026, das 9h30 às 11h**.

O objetivo da reunião é apresentar o **Relatório Técnico 019/2026 – PrevCargaDESSEM**, disponibilizado no site do CT, e discutir os aprimoramentos do modelo.

Link para a reunião: [CT PMO/PLD] 1ª Reunião com os Agente do GPV PrevCargaDESSEM | Ingresso na Reunião | Microsoft Teams

Link para o Relatório: https://www.ctpmopld.org.br/documents/33692/521574/Relat%C3%B3rio+T%C3%A9cnico+0192026+-+PrevCargaDESSEM.pdf/4fe22b4d-3ba8-ee39-911c-c9ee9421c8dc?t=1793295042599

Operação Comercial:

DSP ANEEL 4.108/2026 **(DOU: 28/10): Suspende**, a partir de **13 de outubro de 2026**, a **operação comercial da UTE Porsud II (78,3 MW)**.

Leilões:

REH ANEEL 3.616/2026 **(DOU: 29/10):** Aprova o edital do **Leilão nº 5/2026-ANEEL**, referente ao **Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 – Armazenamento Nacional**, destinado à **contratação de potência elétrica proveniente de novo sistema de armazenamento de energia (SAE)**.

> Aviso de Licitação 5/2026 **(DOU: 29/10):** Torna publico que **a Aneel realizará em 2 de dezembro de 2026**, pela internet, o **Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 – Armazenamento Nacional (Leilão nº 5/2026)**, destinado à **contratação de potência elétrica de sistemas de armazenamento de energia em baterias com conteúdo nacional para o Sistema Interligado Nacional (SIN)**, no **Ambiente de Contratação Regulada (ACR)**.

REH ANEEL 3.617/2026 **(DOU: 29/10):** Aprova o edital do **Leilão nº 6/2026-ANEEL**, referente ao **Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 – Armazenamento**, destinado à **contratação de potência elétrica proveniente de novo sistema de armazenamento de energia (SAE)**.

> Aviso de Licitação 6/2026 **(DOU: 29/10):** Torna publico que **a Aneel realizará em 4 de dezembro de 2026**, pela internet, o **Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 – Armazenamento (Leilão nº 6/2026)**, destinado à **contratação de potência elétrica de sistemas de armazenamento de energia em baterias para o Sistema Interligado Nacional (SIN)**, no **Ambiente de Contratação Regulada (ACR)**.

agenda

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

precipitação observada outubro de 2026

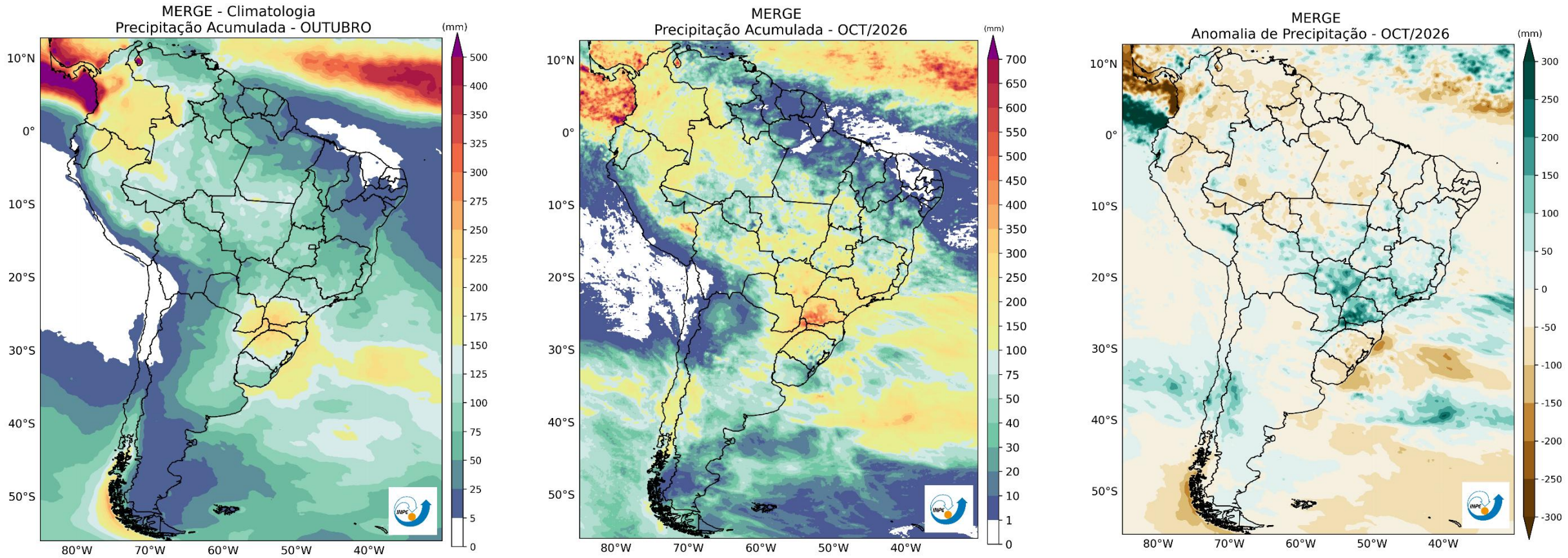
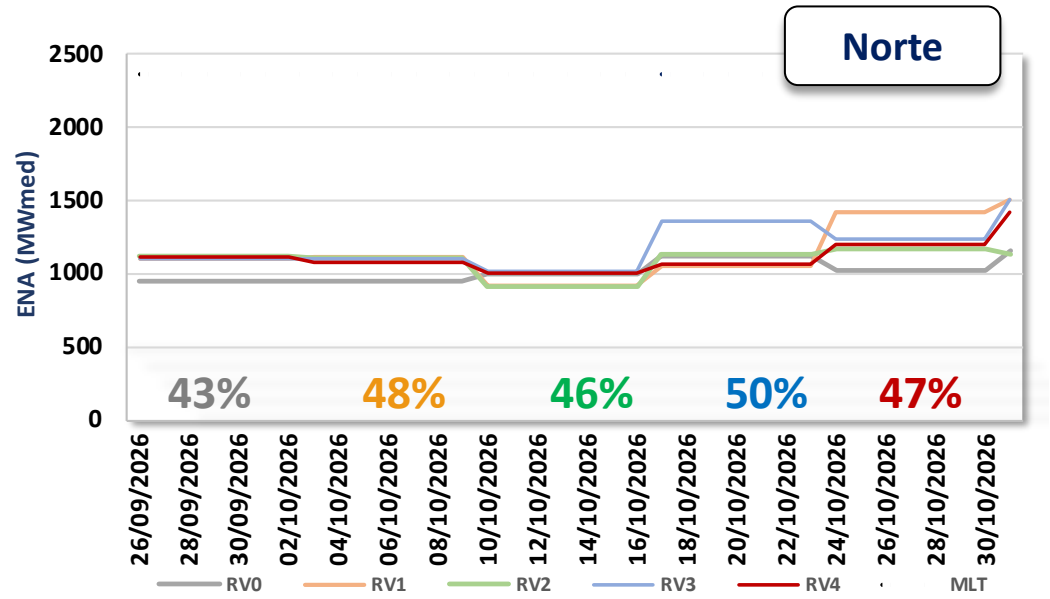
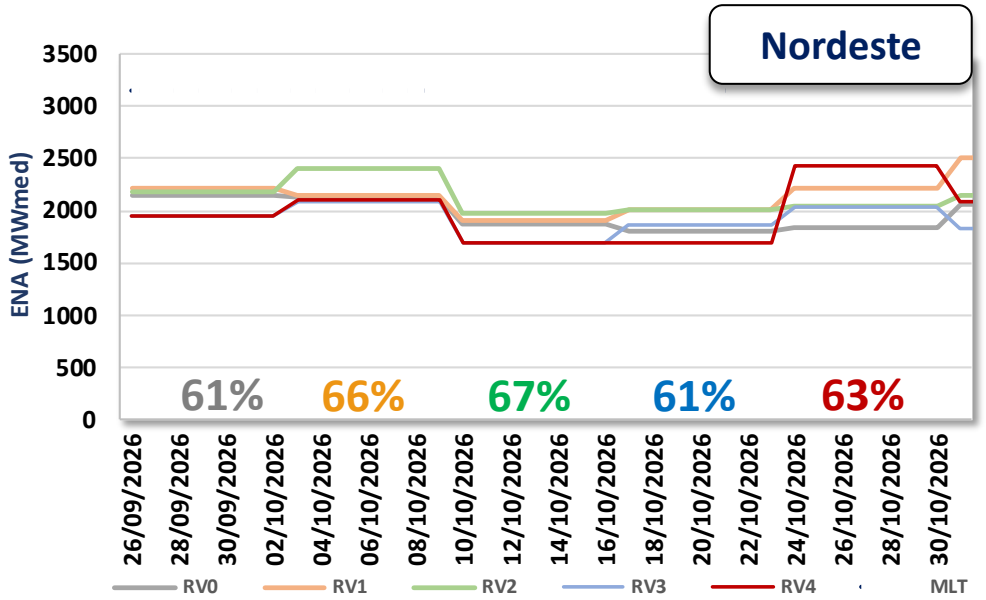


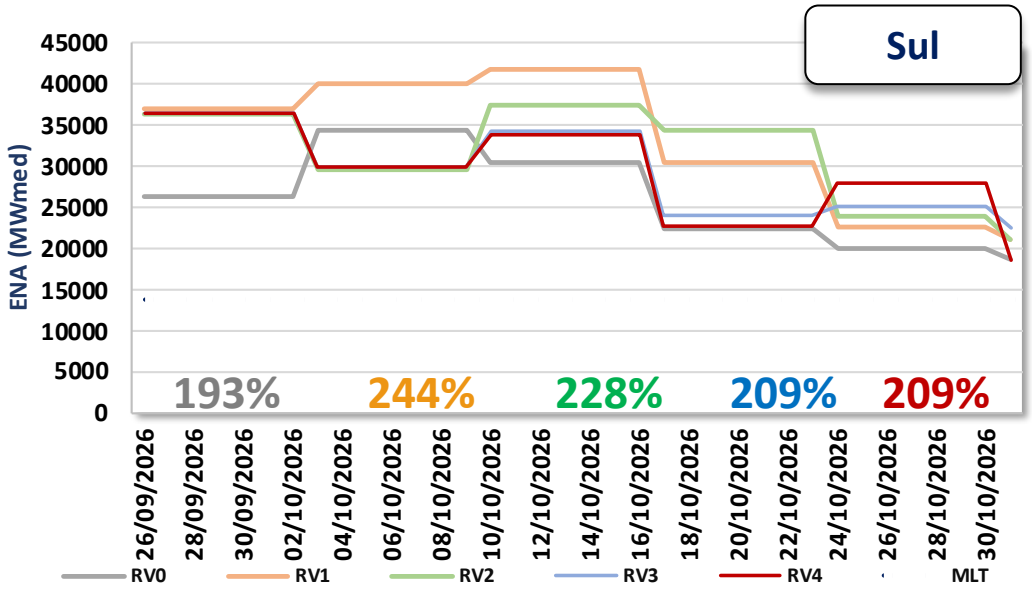
Figura – Precipitação acumulada em outubro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

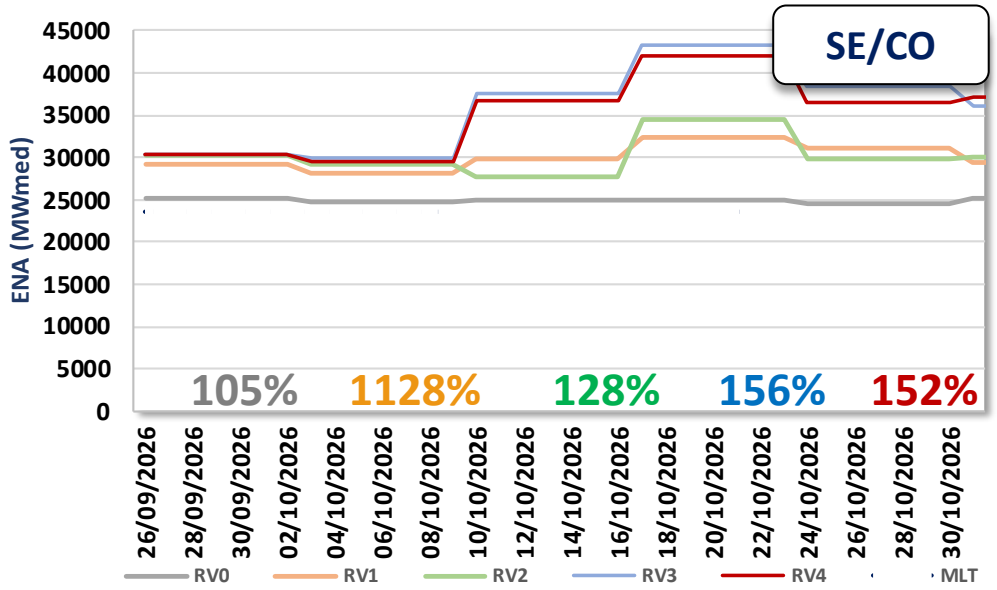
Fonte: Merge/Cptec/INPE

ena verificada e prevista
revisões de outubro/2026



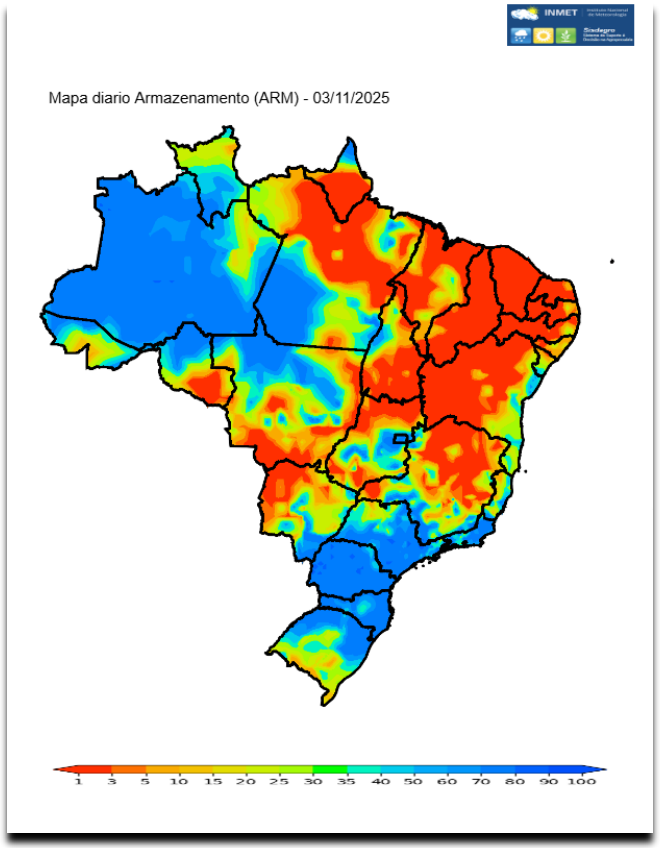




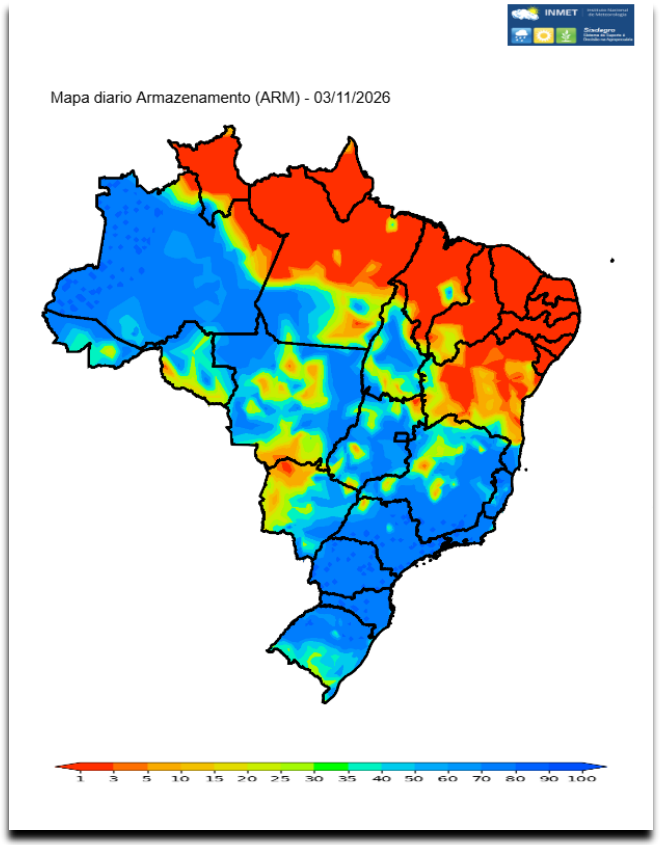


armazenamento no solo
novembro de 2025 e 2026

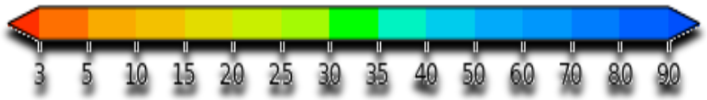
03/11/2025



03/11/2026



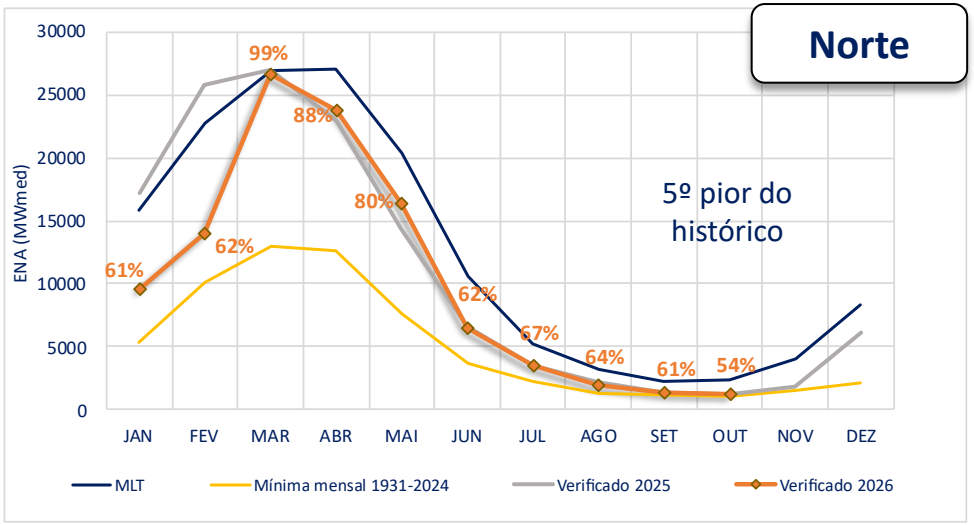
Maior armazenamento no Paranapanema, Incremental de Itaipu, Tietê, Paranaíba e Grande.

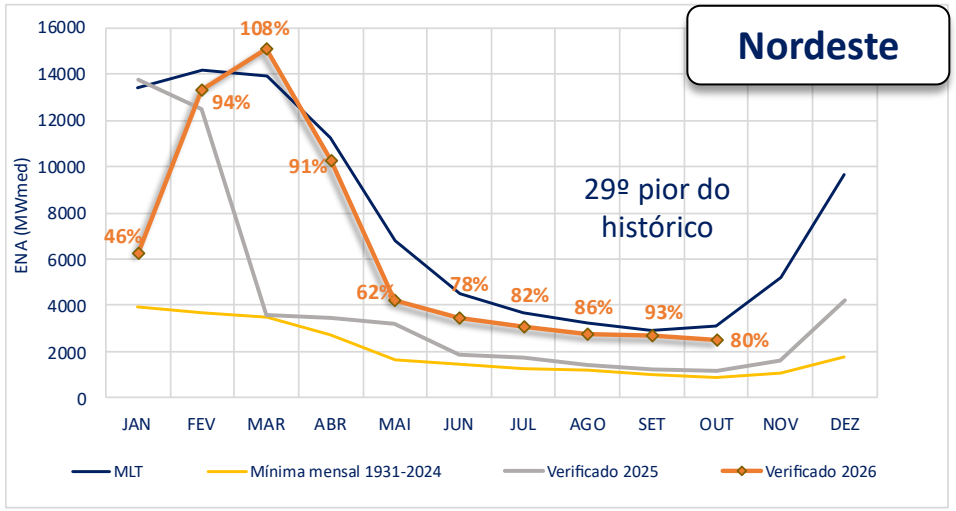


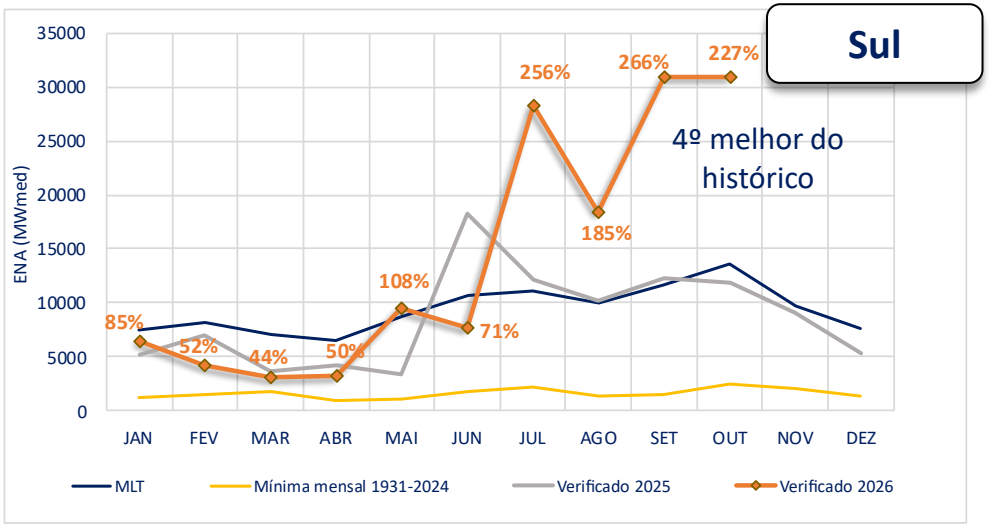
https://sisdagro.inmet.gov.br/sisdagro/bh_mapa_diario

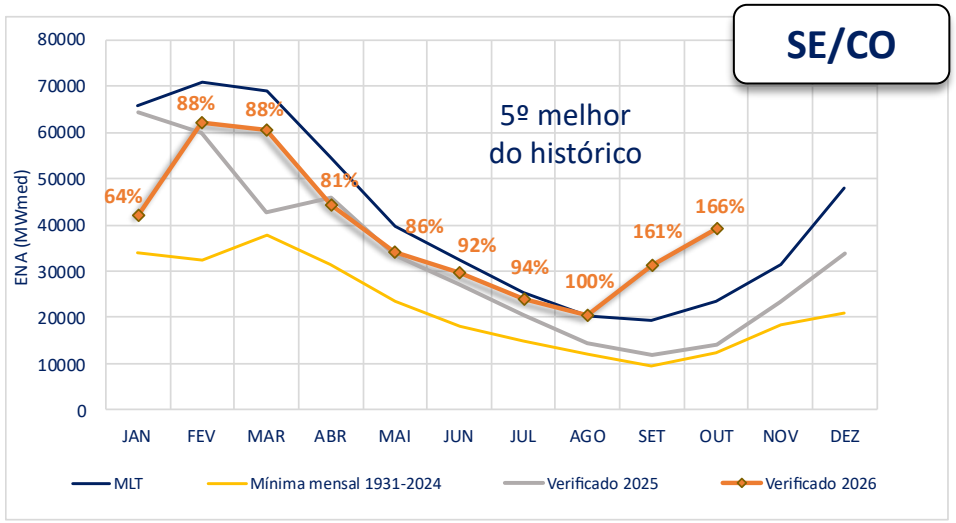
energia natural e afluente por submercado
outubro/2026

SIN
73.906 MWmed
(173% da MLT)
3º melhor do hist.







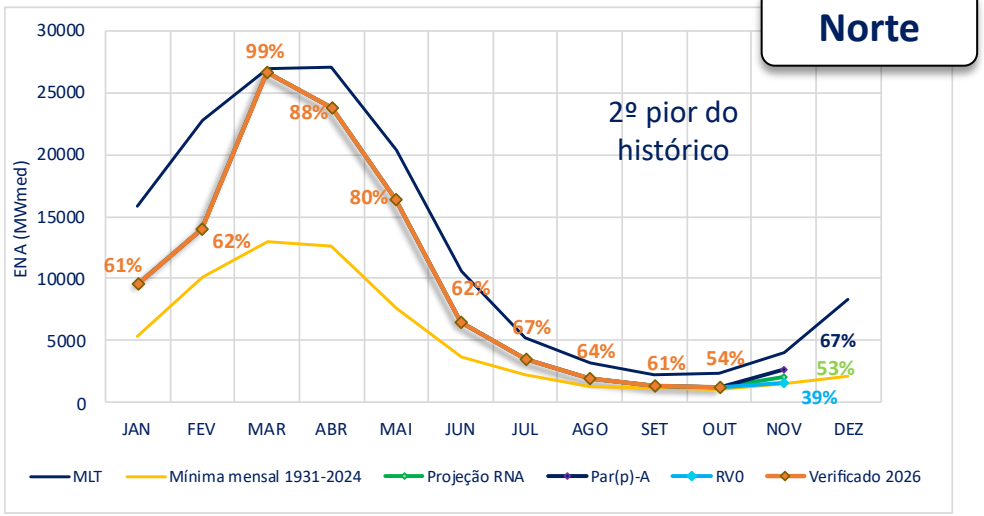


Fonte: CCEE
ONS

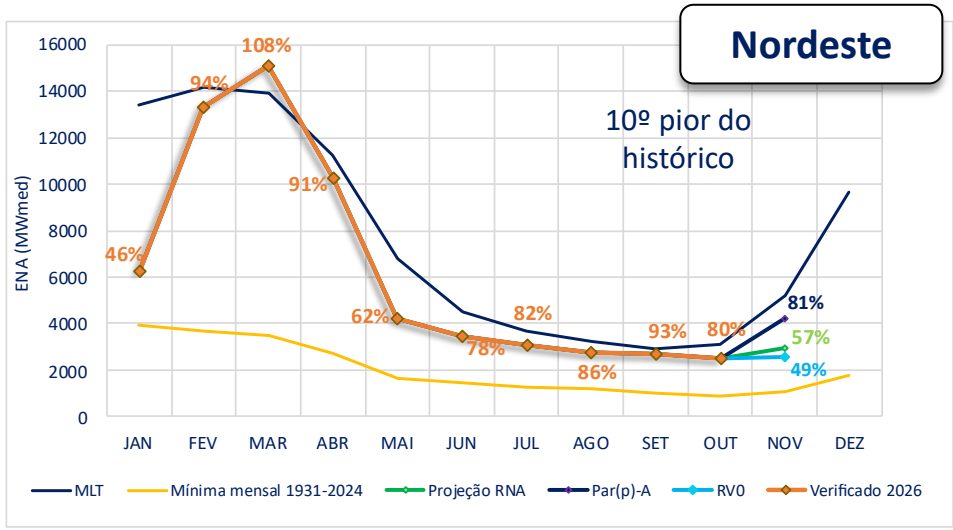
energia natural e afluente por submercado
novembro/2026

SIN
70.075 MWmed
(139% da MLT)
9º melhor do hist.

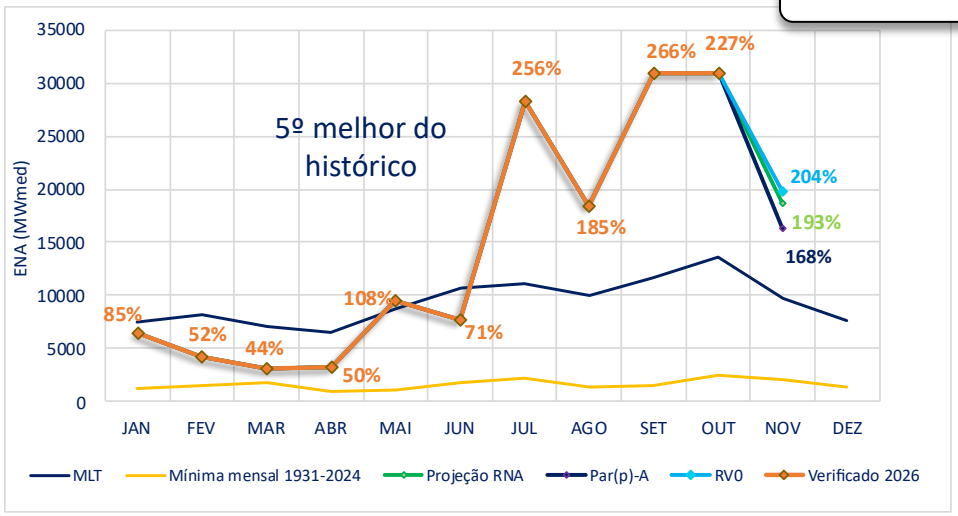
Norte



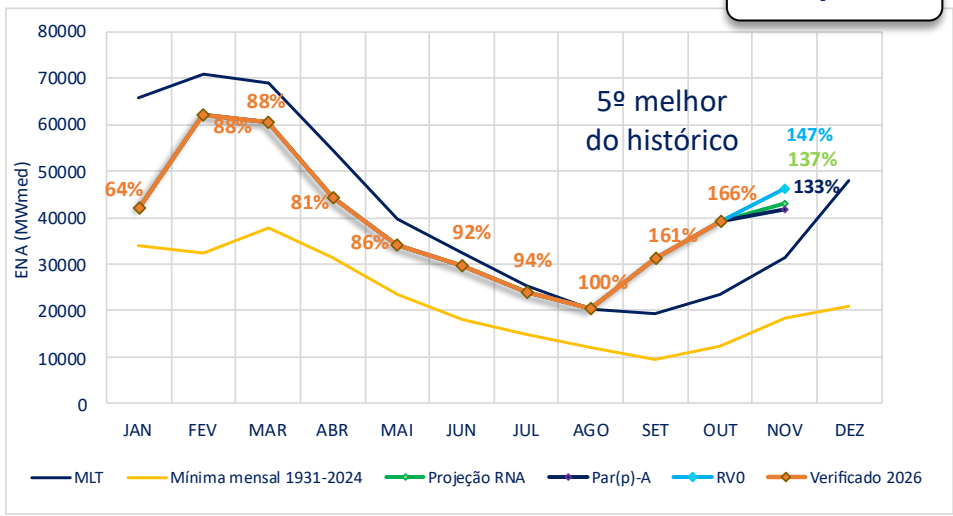
Nordeste



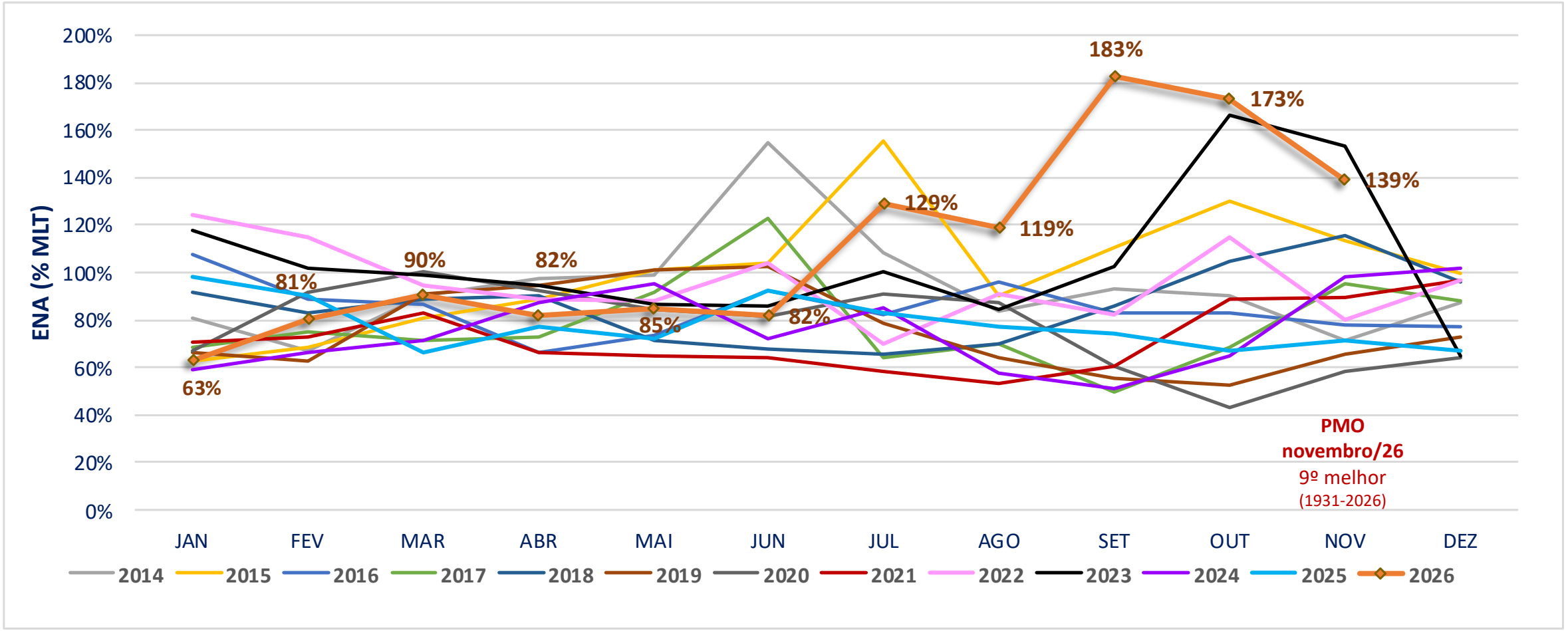
Sul



SE/CO



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

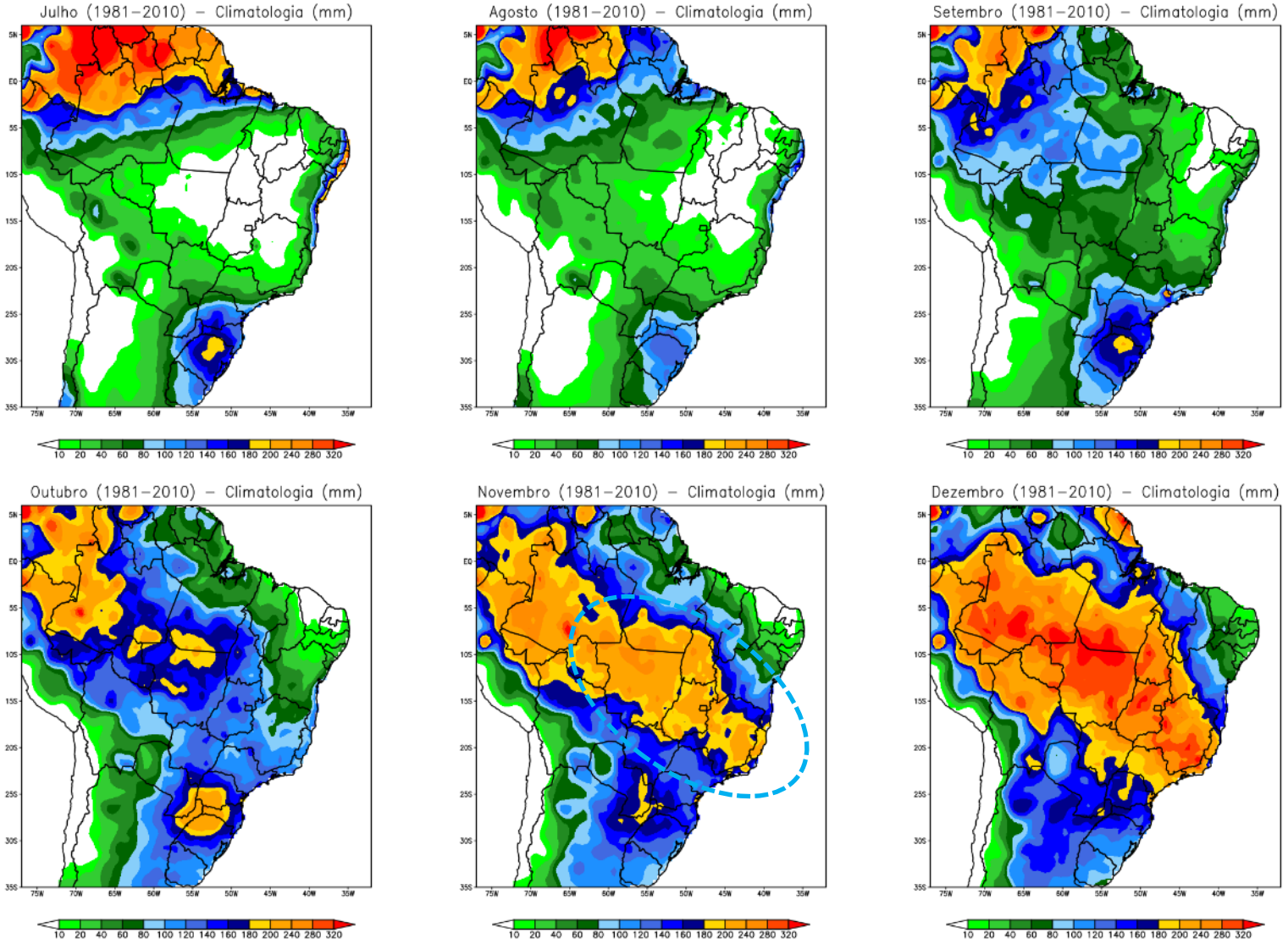


Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

2º semestre

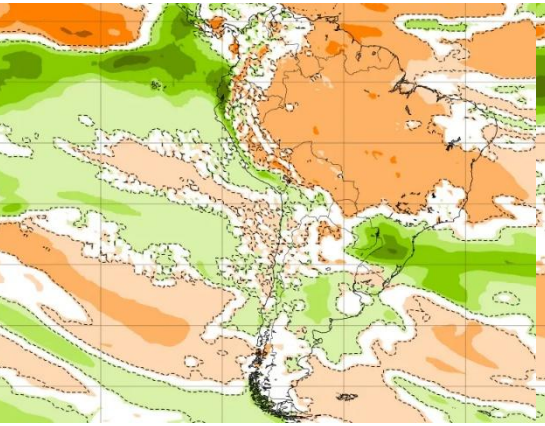
Julho a Dezembro



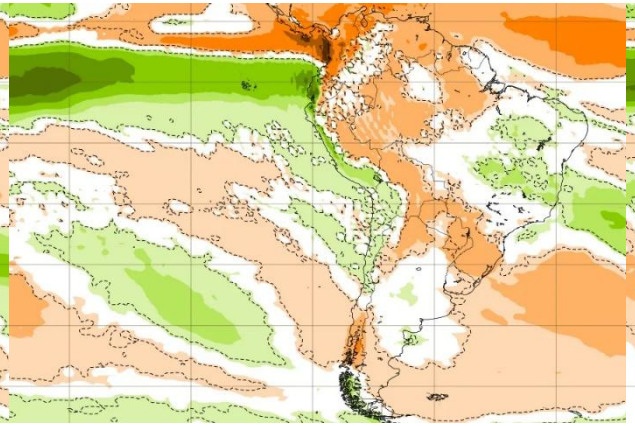
precipitação prevista

ECMWF 20261102

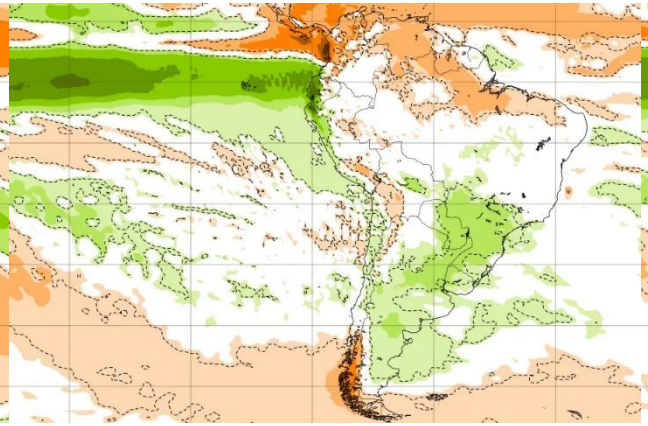
02 a 09/nov



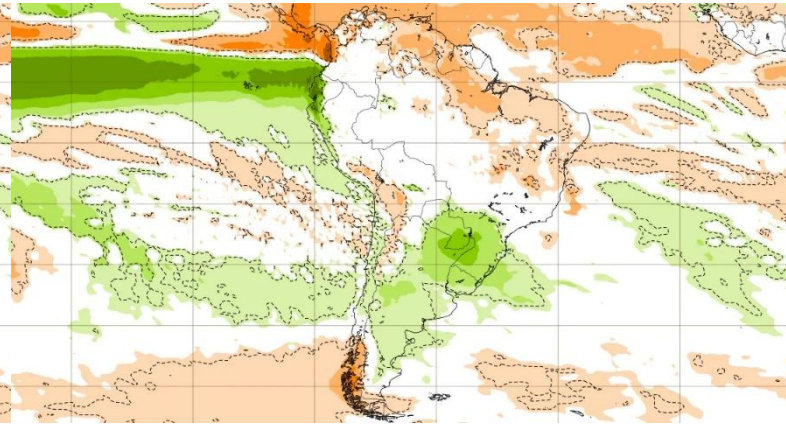
09 a 16/nov



16 a 23/nov

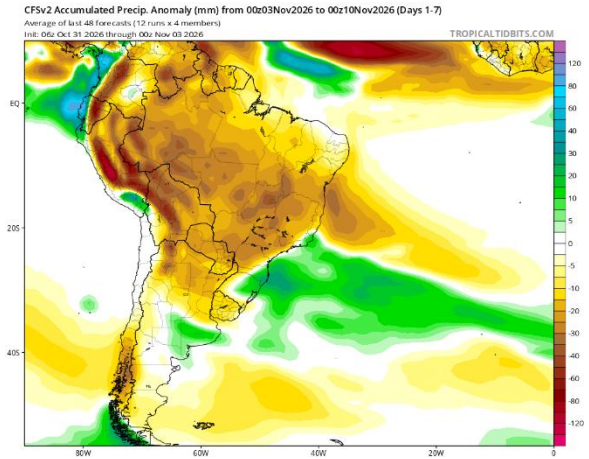


23 a 30/nov

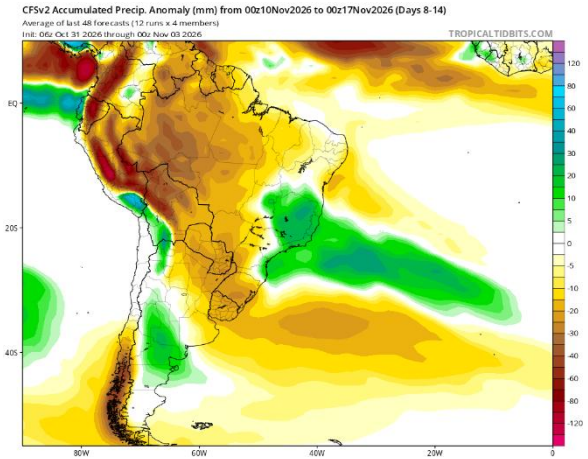


CFSv2 20261103

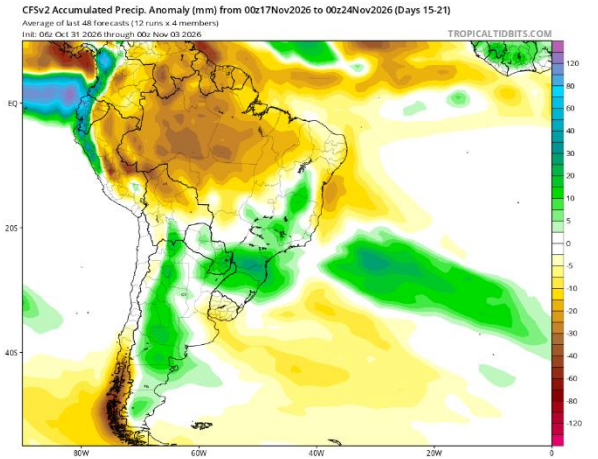
03 a 10/nov



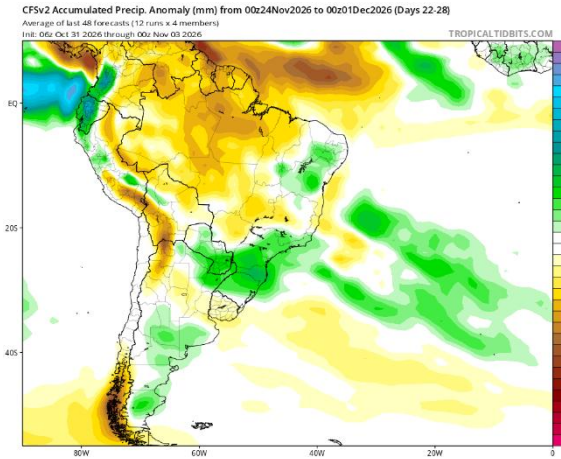
10 a 17/nov



17 a 24/nov

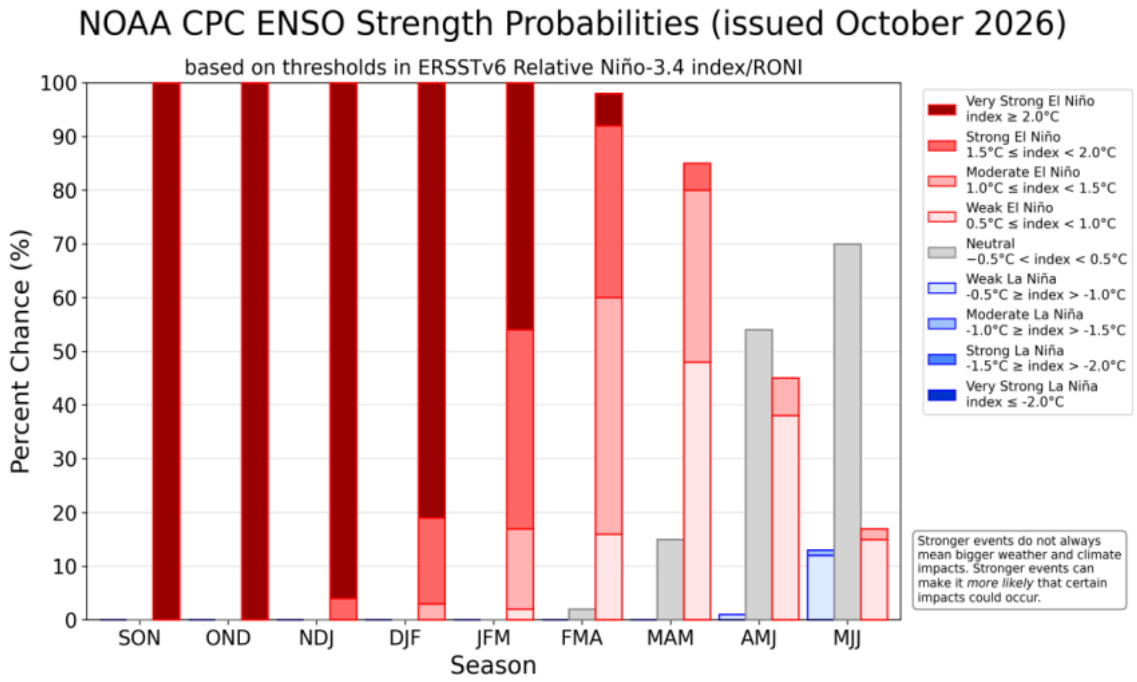


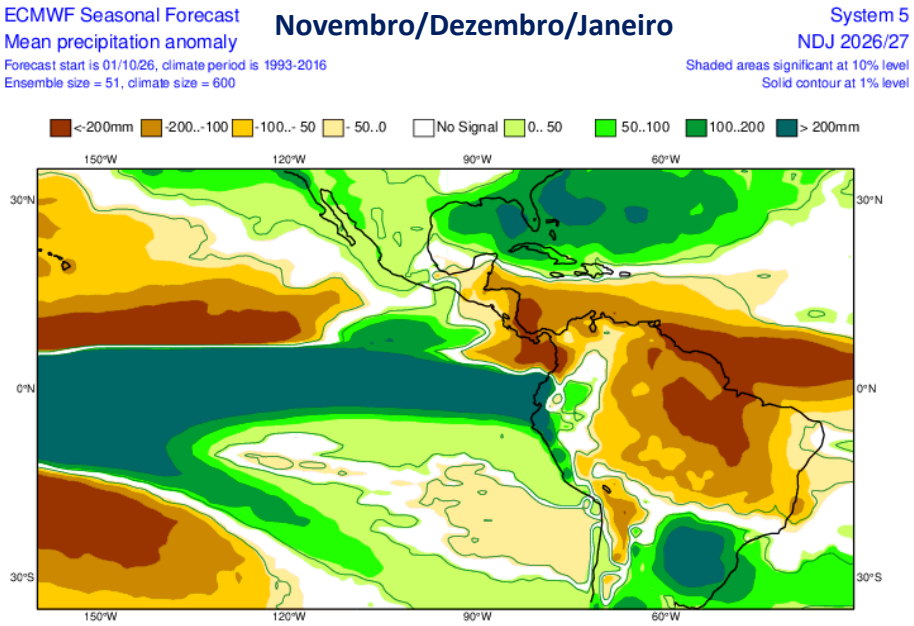
24/nov a 01/dez

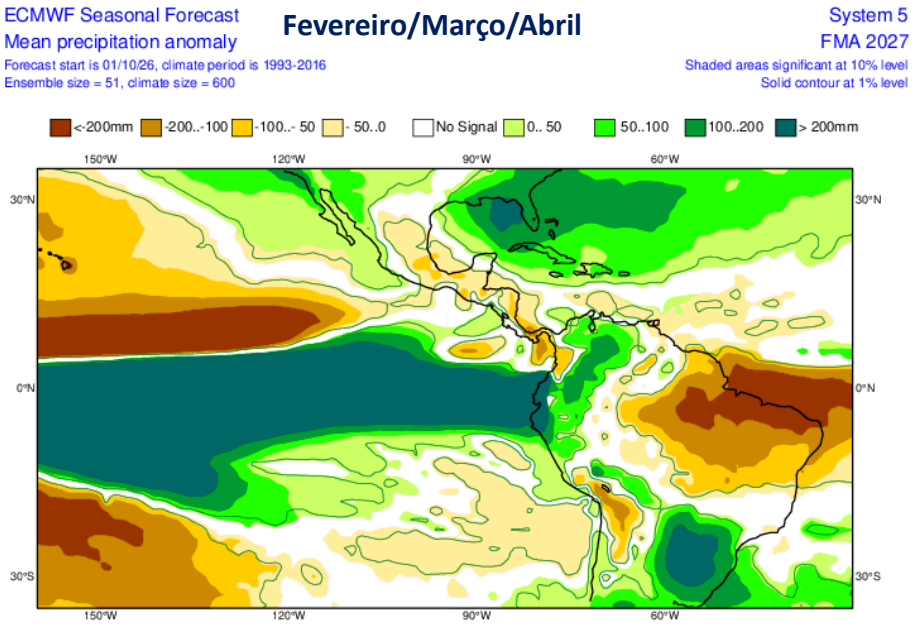


https://www.ecmwf.int/en/forecasts/charts

acompanhamento da tsm
fenômeno el niño





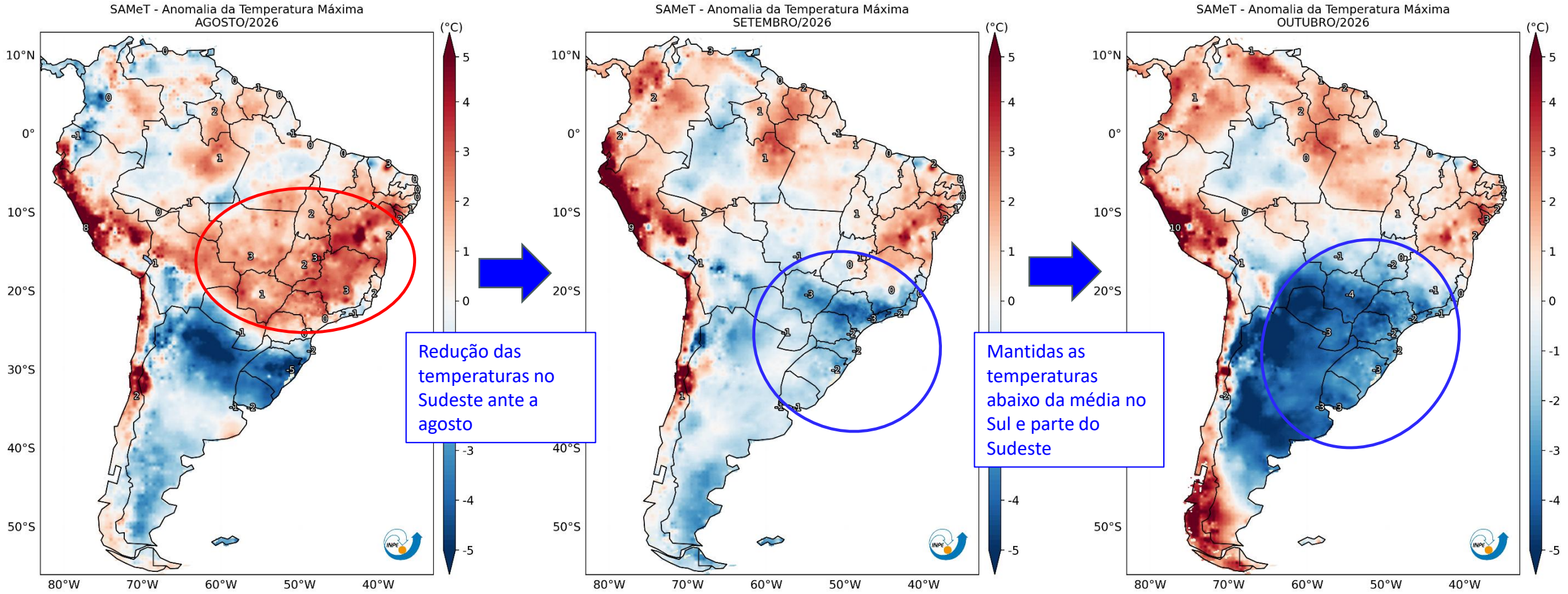


- El Niño forte a **muito forte** deve predominar até JAN/FEV/MAR de 2027..
- Persistência do El Niño até MAR/ABR/MAI de 2027, com provável transição para condições neutras entre abril e julho.

https://www.cpc.ncep.noaa.gov/products/analysis_monitoring/lanina/enso_evolution-status-fcsts-web.pdf

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

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em agosto, setembro e outubro de 2026



Fonte: Samet/Cptec/INPE

agenda

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

IPCA-15 desacelera na margem, mas acelera no acumulado em 12 meses; confiança apresenta sinais mistos.

INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Alta de **+1,47%** em outubro, ante +1,57% no mês anterior. Dentre seus componentes, o IPA-M variou +1,93%, ante +2,08%, impulsionado, principalmente, pela **desaceleração dos produtos agropecuários** (+1,29%, ante 3,07% em setembro). O IPC-M também desacelerou, de +0,50% para +0,45%, enquanto o INCC-M acelerou de +0,25% para +0,35%.

IPCA-15

Alta de **+0,32%** em outubro, ante +0,70% no mês anterior. Oito dos nove grupos de produtos e serviços pesquisados apresentaram variação positiva, com destaque para **Alimentação e Bebidas**, que apresentou alta de **+0,88%** e impacto de **+0,19 p.p.** no índice**.** Nos últimos 12 meses, o IPCA-15 acumula alta de +4,62%, acima dos +4,47% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em outubro de 2025, a taxa foi de +0,18%.

ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

84,7 pontos, alta de **+0,5 ponto** em outubro, retornando ao nível de agosto de 2026. Em médias móveis trimestrais, o índice recuou -1,2 ponto, para 84,5 pontos. Esse resultado foi influenciado pelas variações contrárias dos seus componentes, com melhora nas expectativas para o futuro e piora na percepção da situação atual.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

90,7 pontos, alta de **+0,2 ponto** em outubro. Na média móvel trimestral, o ICST recuou -0,6 ponto, para 91,0 pontos. O resultado reflete a avaliação mais positiva das expectativas empresariais: o Índice de Expectativas (IE-CST) avançou +2,1 pontos (92,6 pontos), enquanto o Índice de Situação Atual (ISA-CST) caiu -1,7 ponto (89,0 pontos).

Índice de Confiança dos Serviços (ICS)

88,2 pontos, alta marginal de **+0,1 ponto** em outubro. A média móvel trimestral também avançou +0,1 pontos, para 88,4 pontos. Esse resultado reflete movimentos opostos em seus componentes: a piora da situação atual e a melhora das expectativas.

Fontes: FGV e IBGE

ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

83,1 pontos, alta de **+1,8 ponto** em outubro. A média móvel trimestral recuou -0,8 ponto, para 82,9 pontos. Esse resultado foi influenciado pela melhora das avaliação da situação atual e das expectativas para os próximos meses.

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

91,0 pontos, queda de **-0,3 ponto** em outubro. Em médias móveis trimestrais, o índice recuou -2,1 pontos, para +92,0 pontos. Esse resultado reflete a **piora na situação atual**, ligeiramente compensada pela **melhora das expectativas:** o Índice Situação Atual (ISA) caiu -1,1 ponto, para +92,5 e o Índice de Expectativas (IE) cresceu +0,6 ponto, para +89,8. No mês, houve alta da confiança em 10 dos 19 segmentos industriais pesquisados pela Sondagem da FGV.

EXTERIOR

Balança Comercial

Superávit de **US$ 7,4 bilhões** até a quarta semana de outubro, com exportações totalizando US$ 29,3 bilhões (+27,9% a/a) e importações US$ 21,9 bilhões (+21.1% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US$ 314,0 bilhões (+12,2% a/a) e as importações totalizaram US$ 244,1 bilhões (+6,8% a/a), resultando em **saldo comercial de US$ 69,8 bilhões** (+36,4% a/a).

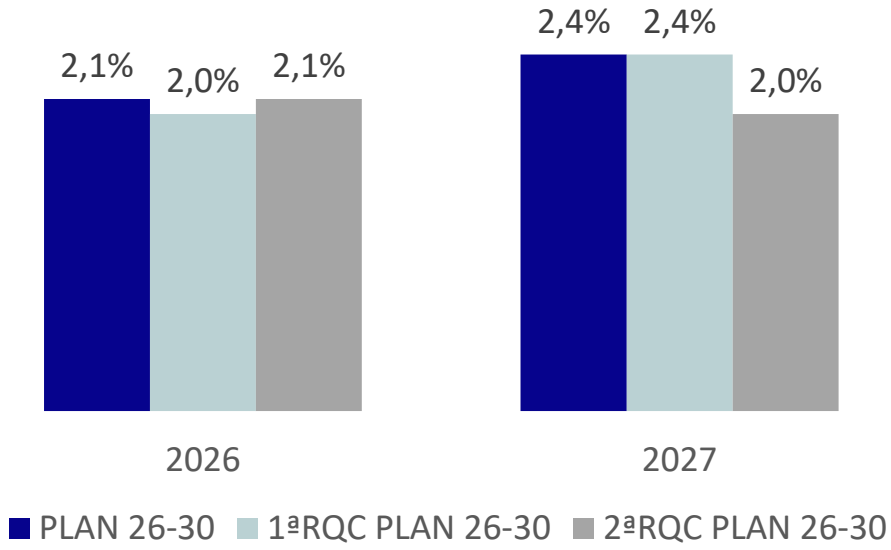
Fontes: IBGE e MDIC

Mercado eleva projeções de dólar, Selic e inflação

	2026	2027
PIB %	▼ 1,76	▼ 1,20
Câmbio R$/US$	▲ 5,34	▲ 5,40
Selic %	▲ 13,50	▲ 12,50
IPCA %	▲ 5,22	▲ 4,76

Fonte: Boletim Focus 30/10/2026

PIB

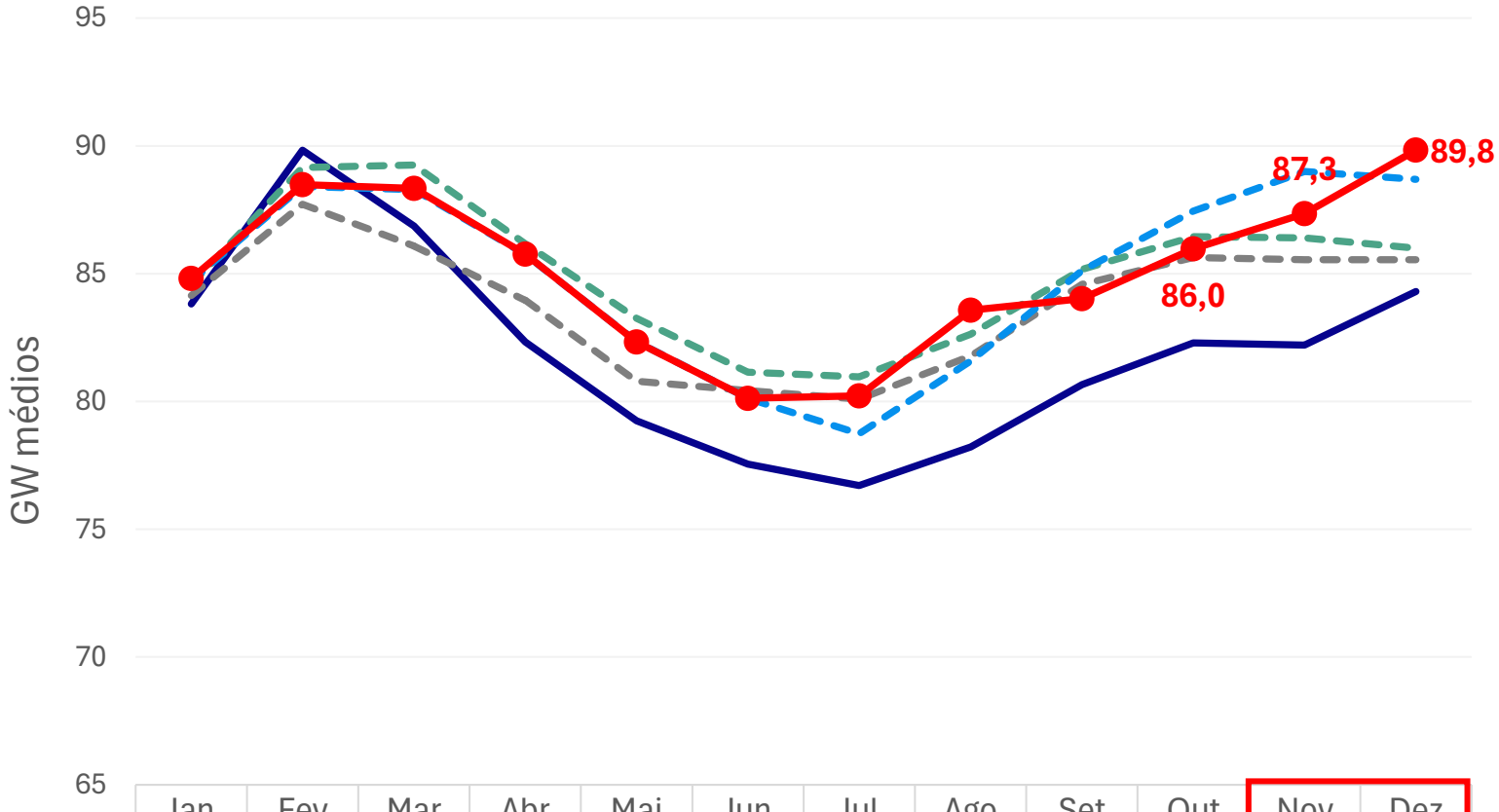


Carga Novembro/26

Revisão 0 de Novembro 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 Nov/26(rev0)	84,8	88,5	88,3	85,8	82,3	80,1	80,2	83,6	84,0	86,0	87,3	89,8
Dif. PMO rev0 - 2ªRQC	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	1,5	2,0	-1,1	-1,5	-1,7	1,1

Δ ante 2025

2026: +3,8%

Out/26: +4,5%

Nov/26: +6,3%

Dez/26: +6,6%

Δ ante 2ª RQ

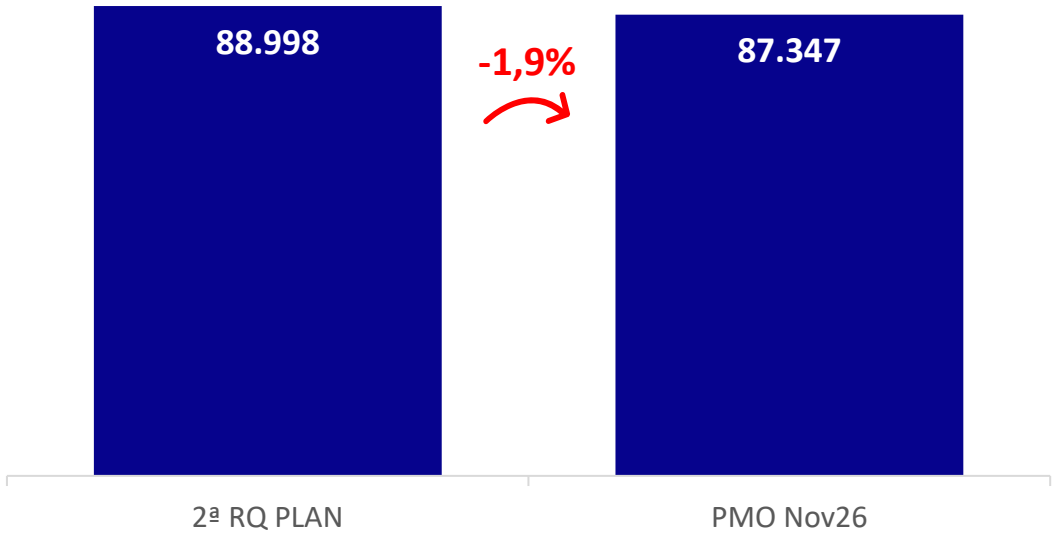
Out/26: -1,7%

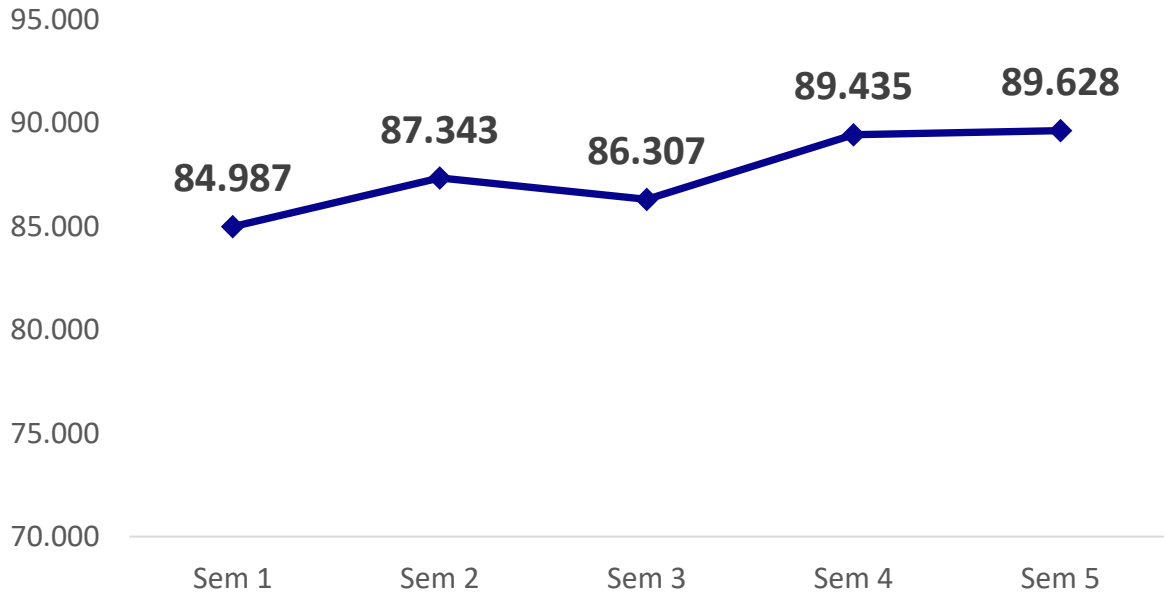
Nov/26: -1,9%

Dez/26: +1,3%

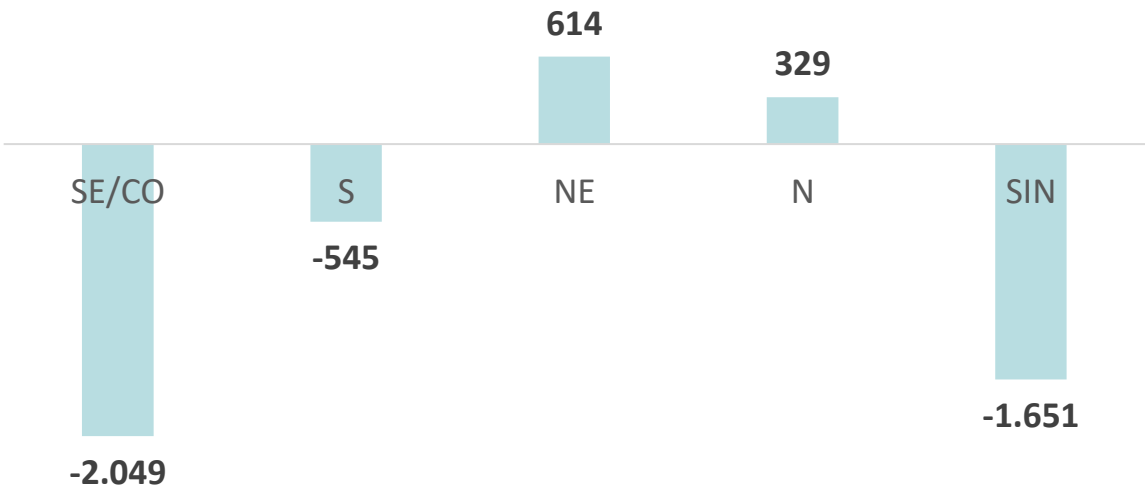
Obs.: histórico de 2025 atualizado em 30/10/2026. Fonte: Carga de Energia Mensal - Conjunto de dados - ONS DADOS ABERTOS

carga mensal e semanal do SIN - MWm

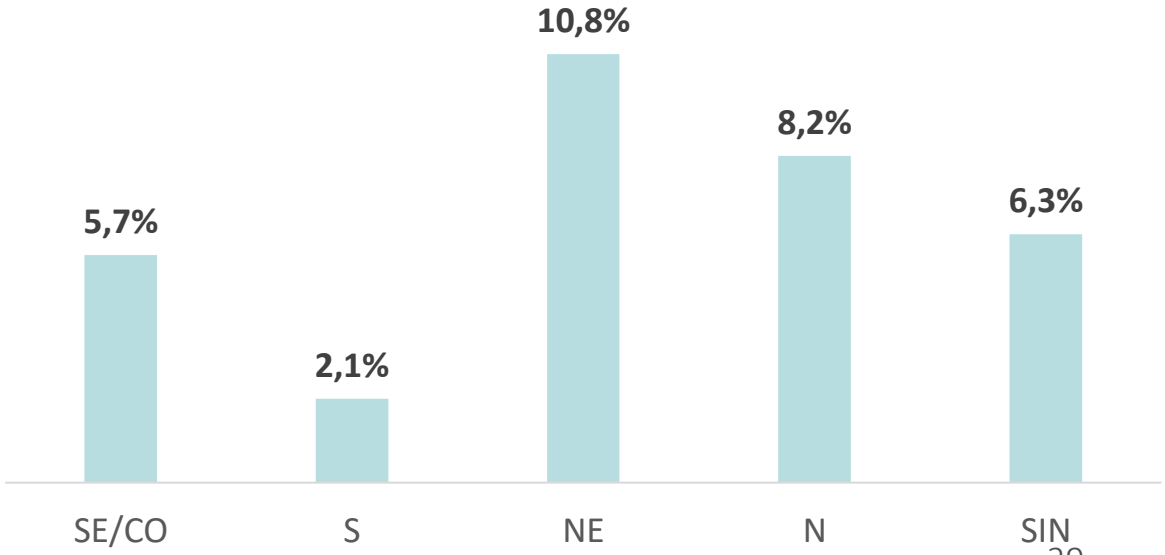




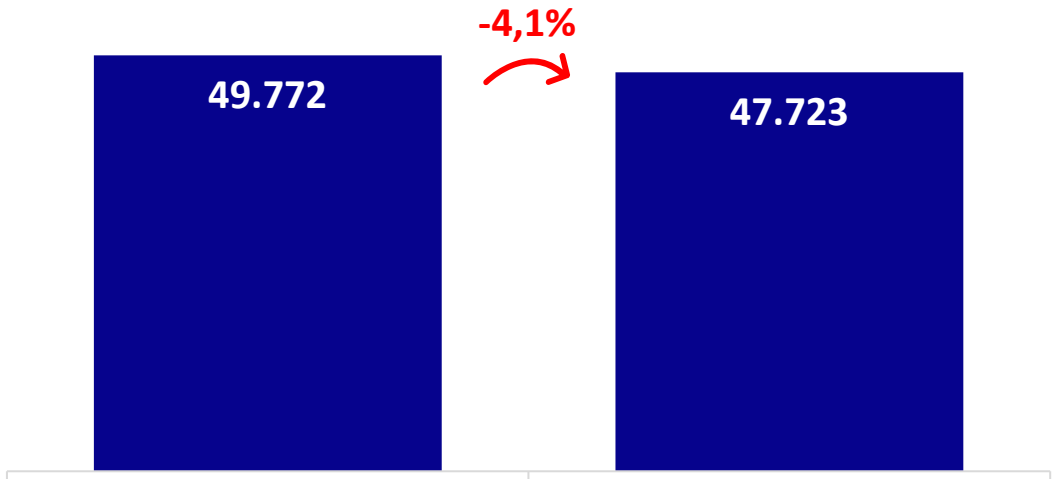
variação ante 2RQ - MWm

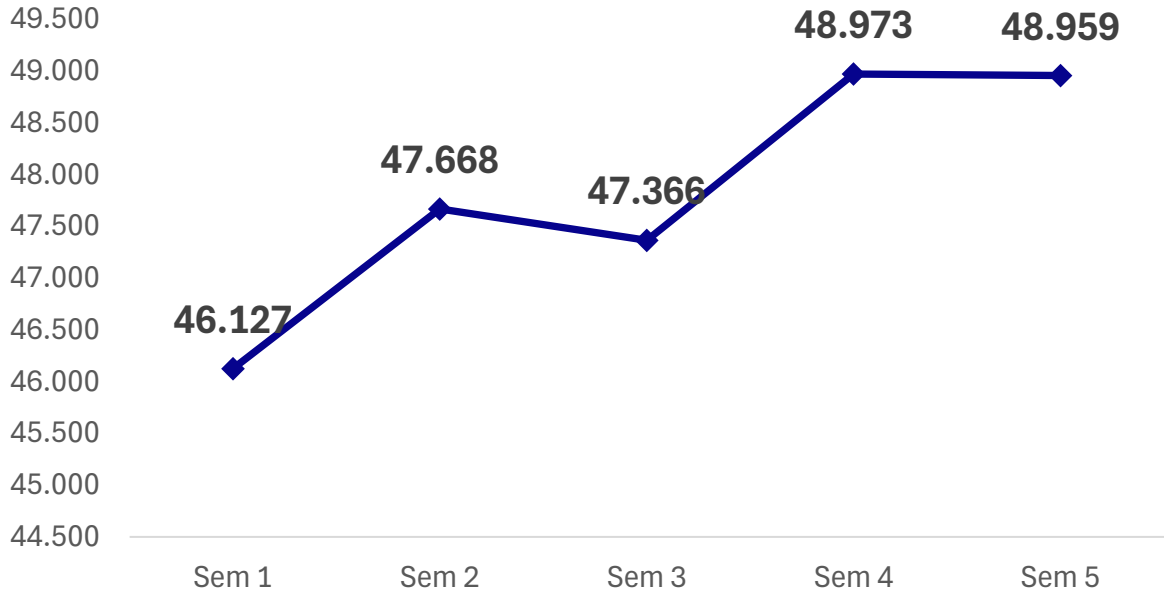


variação ante ano anterior

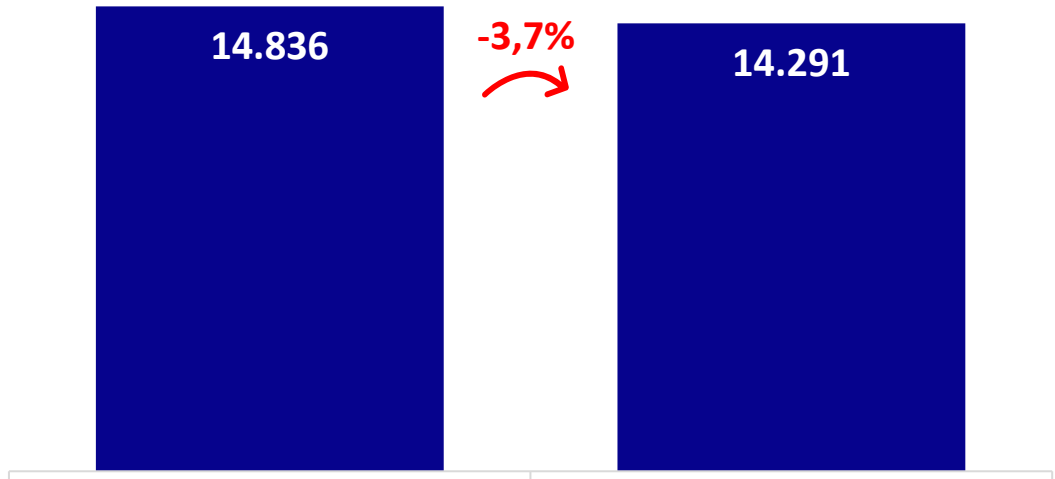


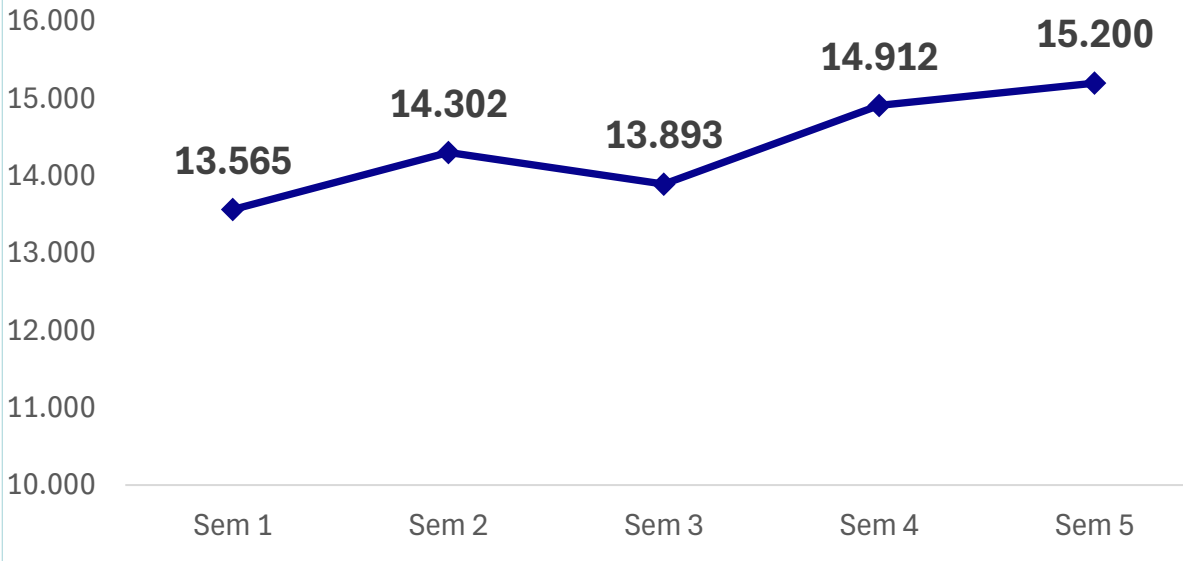
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



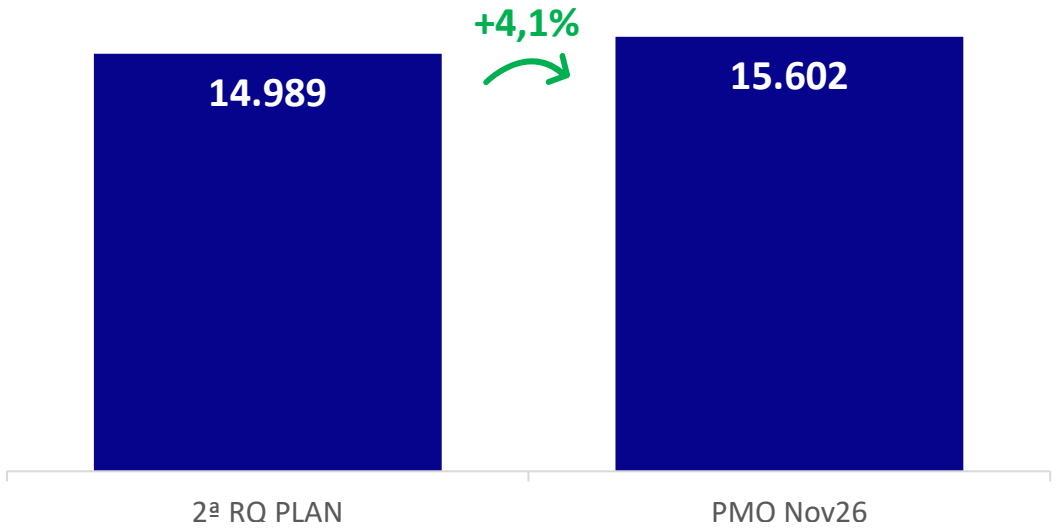


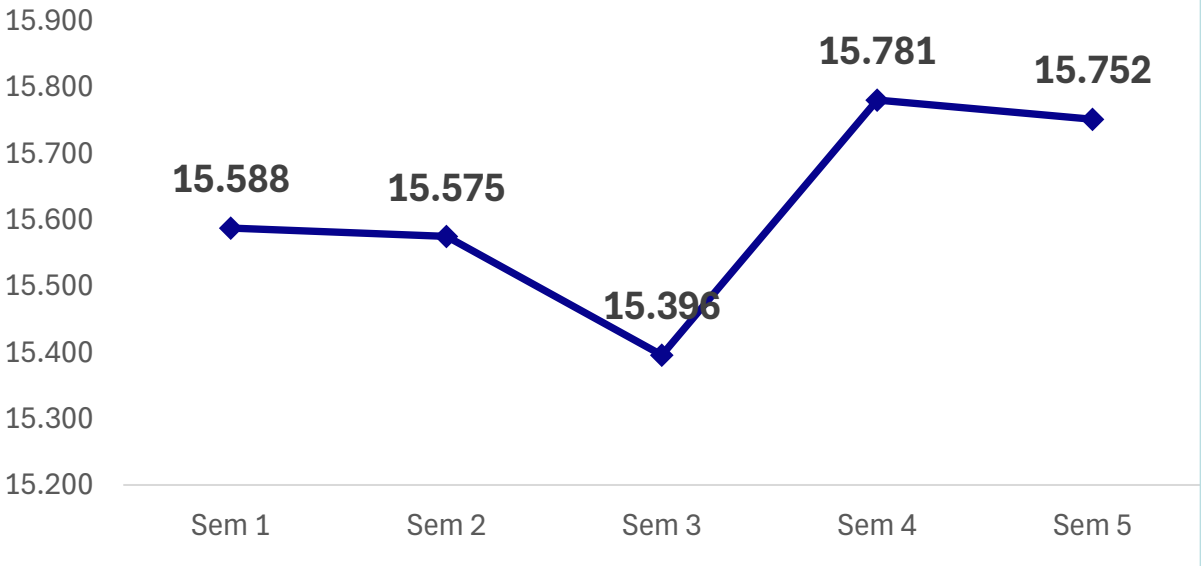
carga mensal e semanal do S - MWm



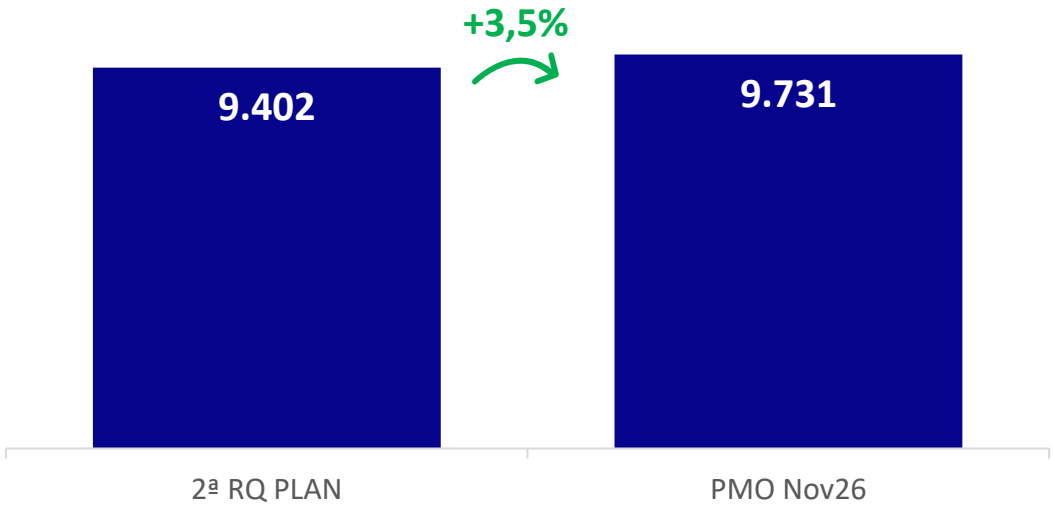


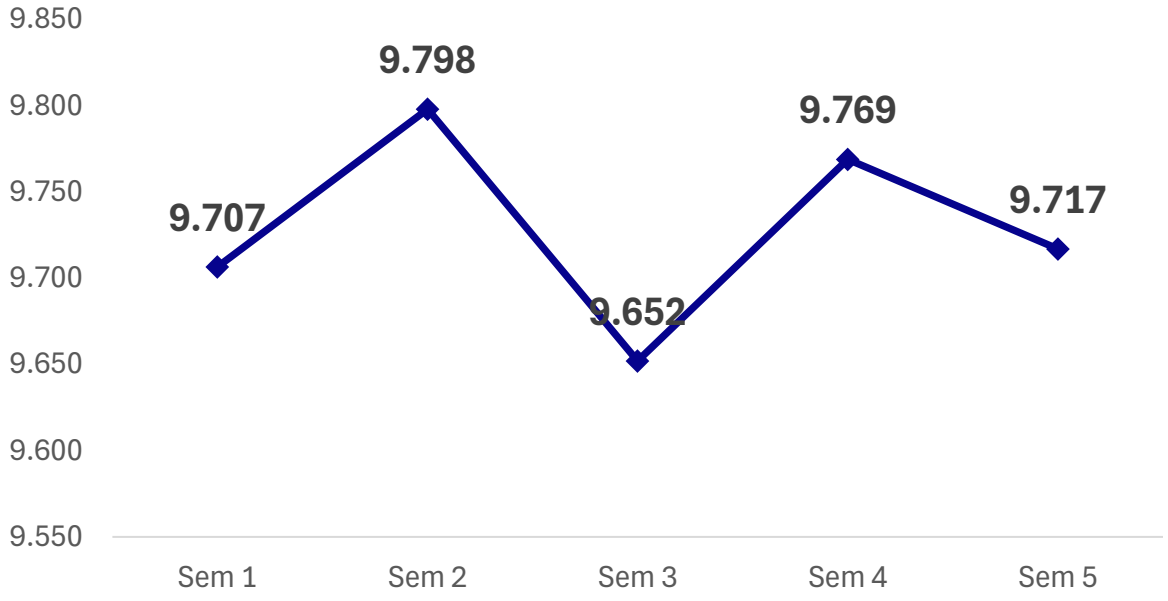
carga mensal e semanal do NE - MWm





carga mensal e semanal do N - MWm



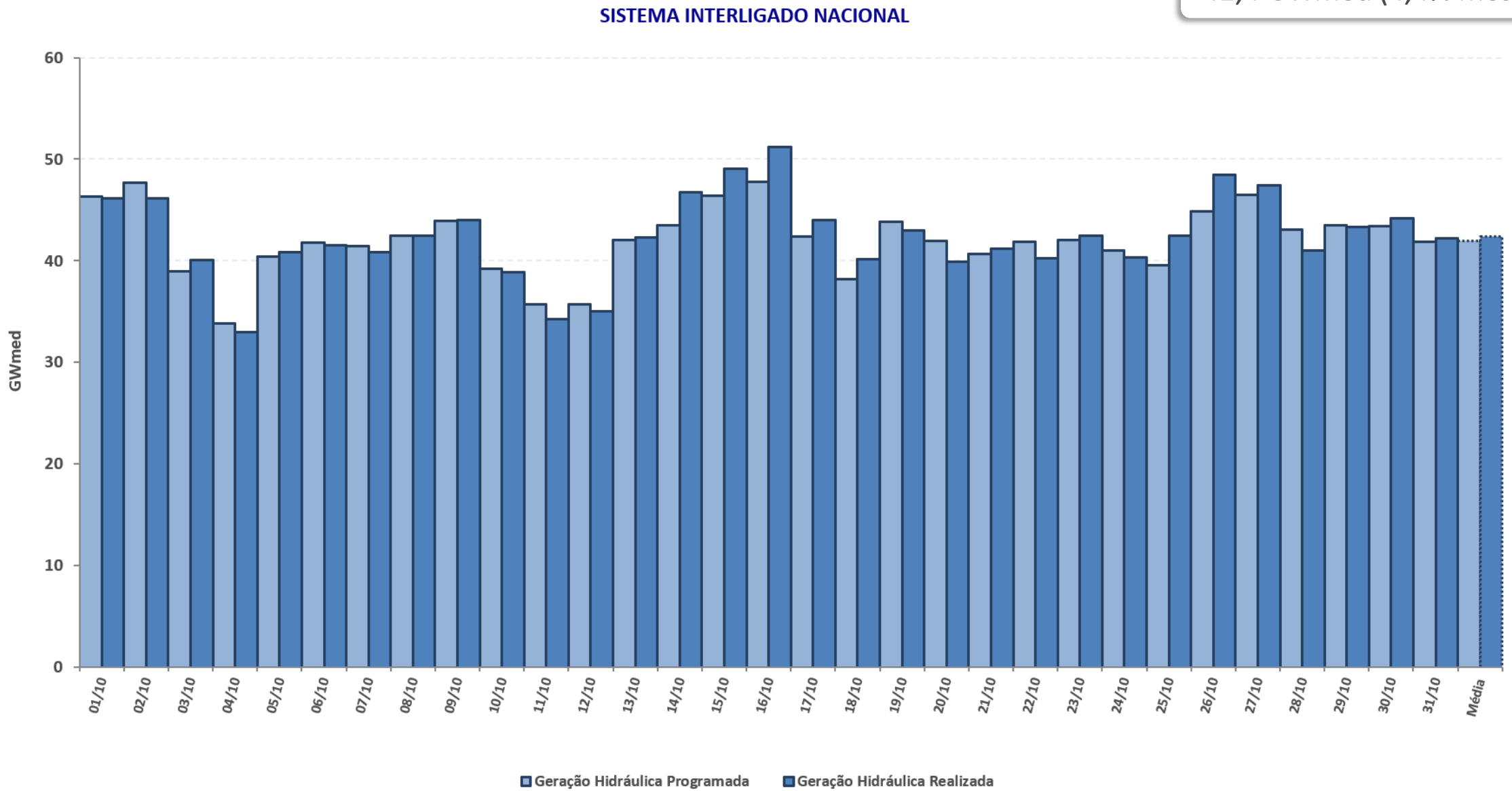


agenda

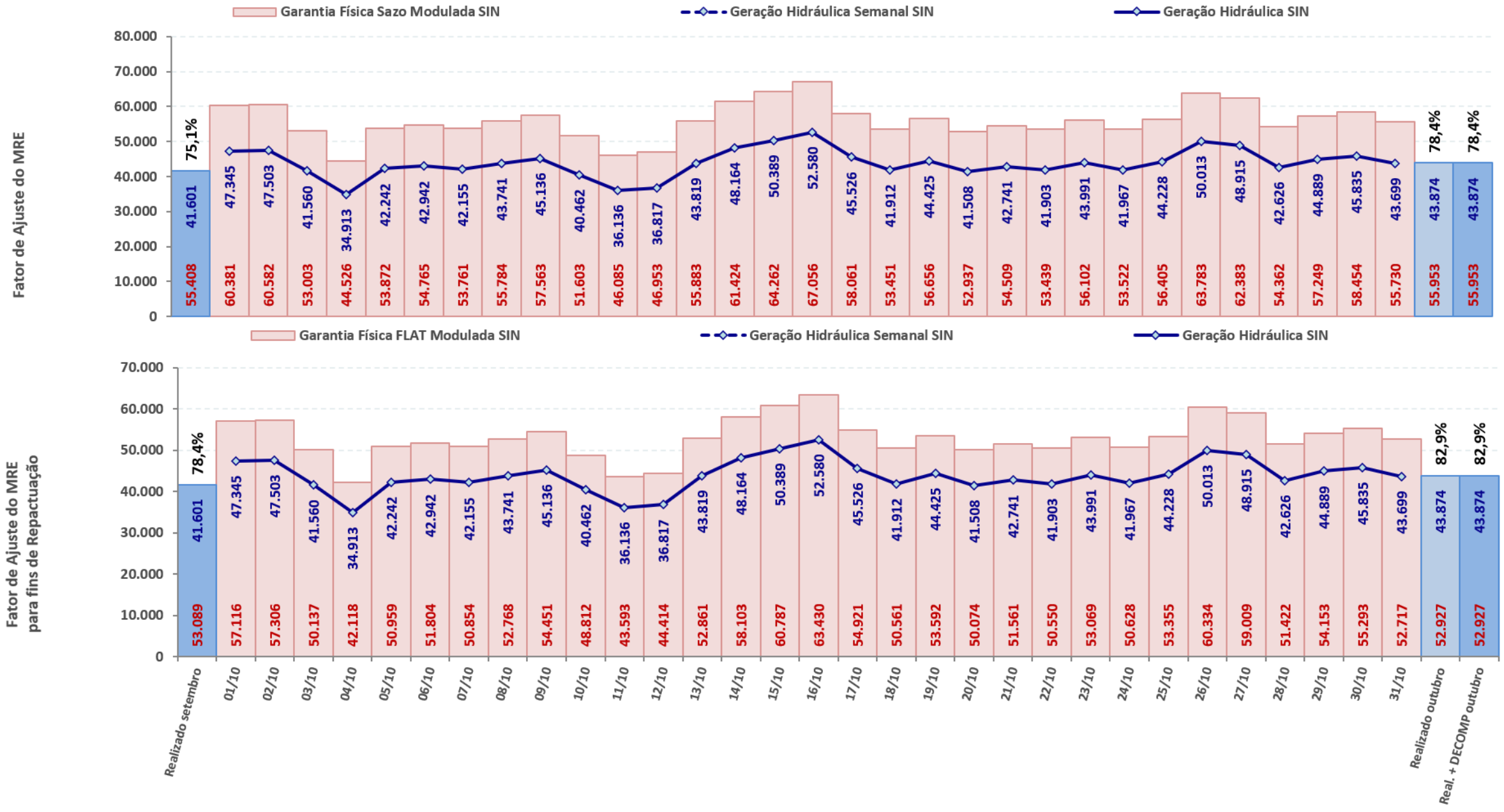
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de outubro de 2026**
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de novembro de 2026**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do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

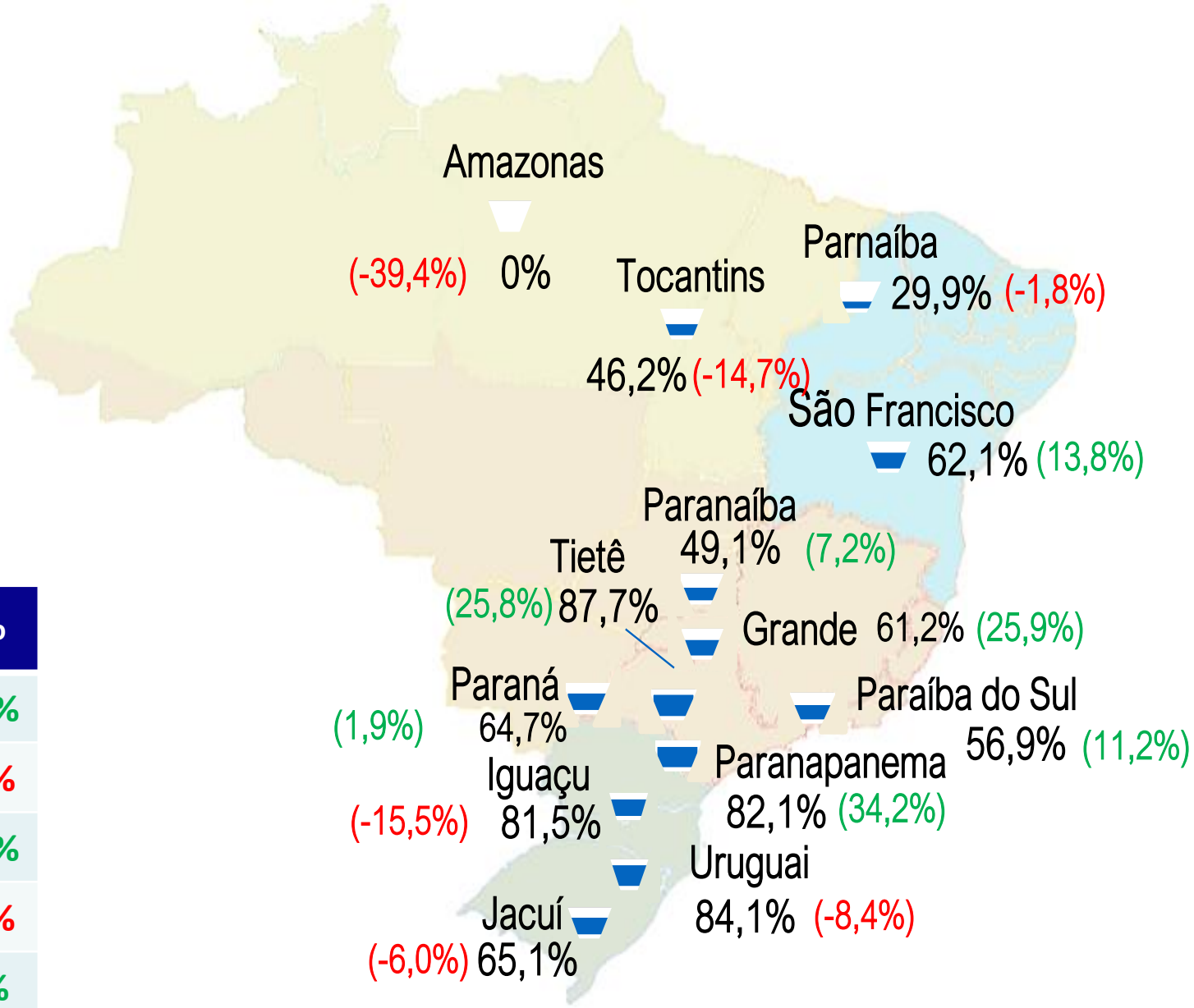
acompanhamento da geração hidráulica (tipos I e II-A) – SIN

42,4 GWmed (4,4% mes ant.)



acompanhamento do fator de ajuste do MRE

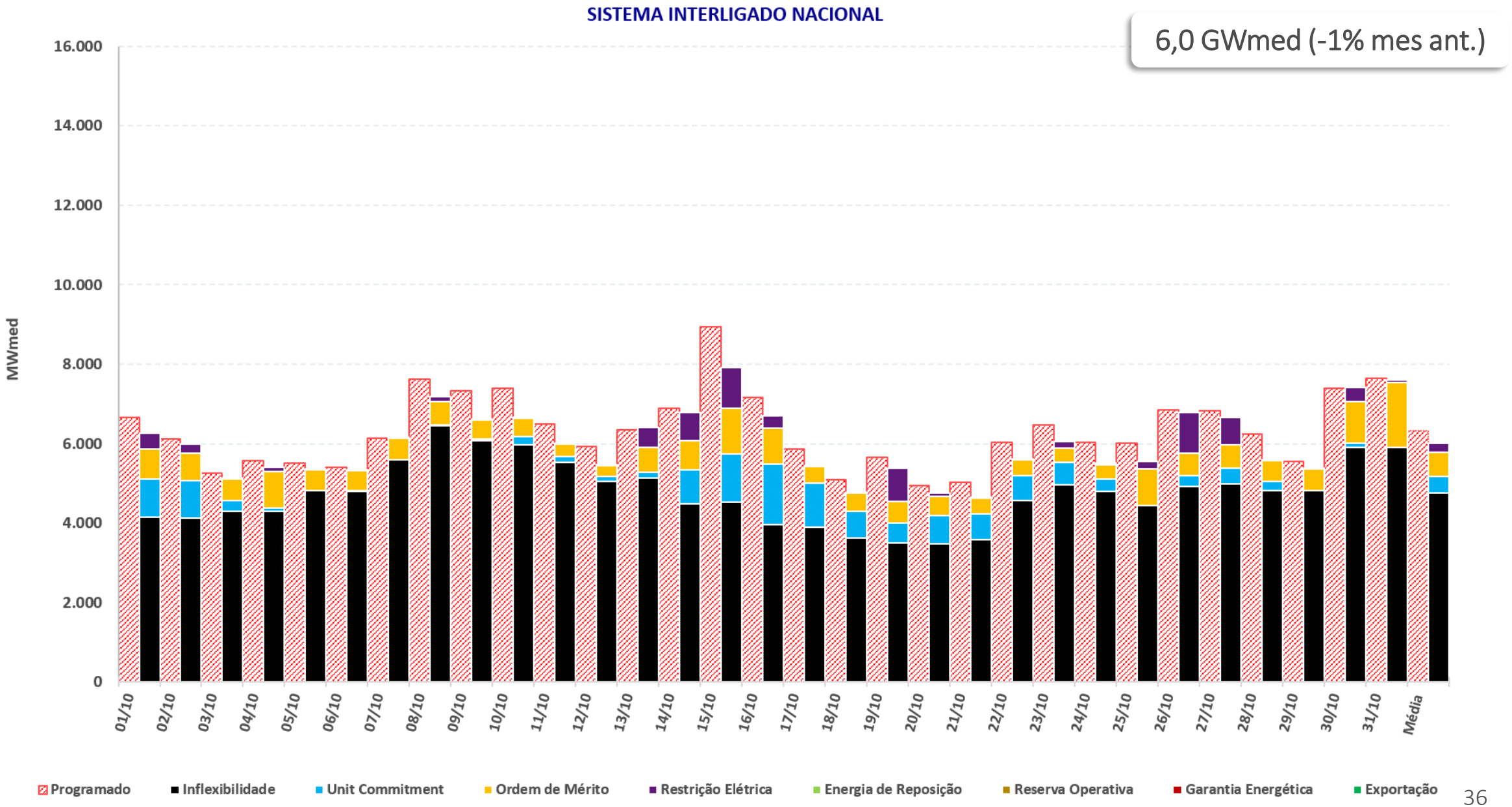




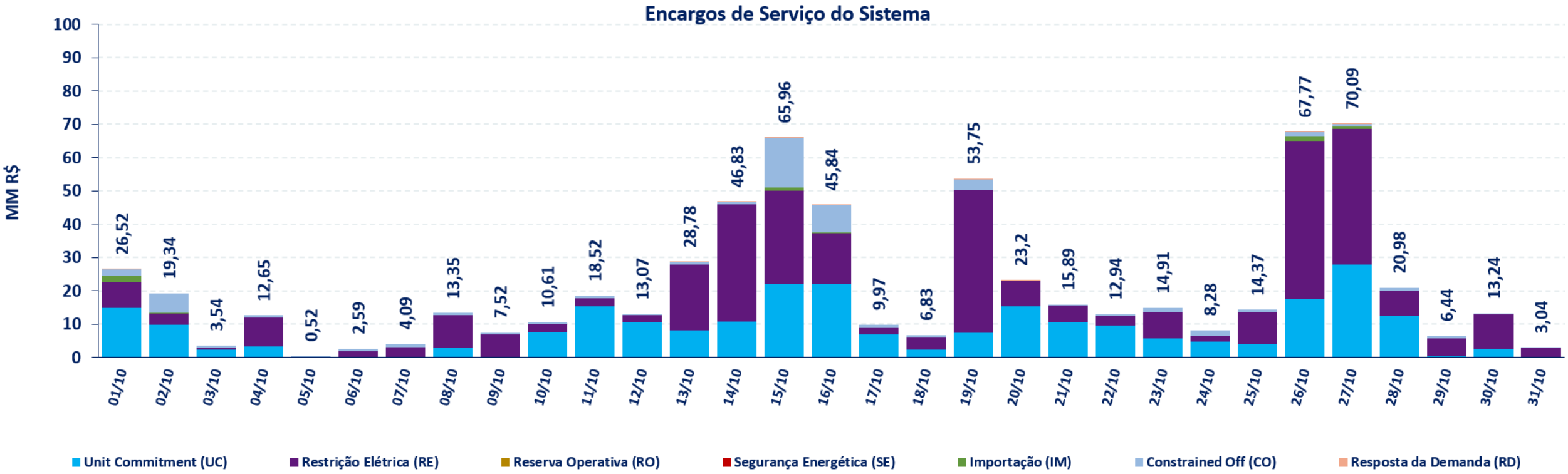
Subm	% EARMmax	Variação
SE	55,2 %	+ 11,0 %
S	79,8 %	- 11,0 %
NE	61,9 %	+ 13,6 %
N	59,9 %	- 14,7 %
SIN	58,4 %	+ 8,5 %

variação em relação ao mesmo dia do ano anterior: 01/11/2025

acompanhamento do despacho termelétrico (tipo I e II-A) – SIN



estimativa ESS por razão de despacho termelétrico



Modalidade	[MM R$]
Restrição Elétrica (*Constrained-on*)	344,1
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	259,4
Resposta da Demanda	3,2
Constrained-off (Térmico)	**28,4**
Constrained-off (Eólico)	**29,9**
Importação	5,9
Total	670,9
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	52,0

Observação:

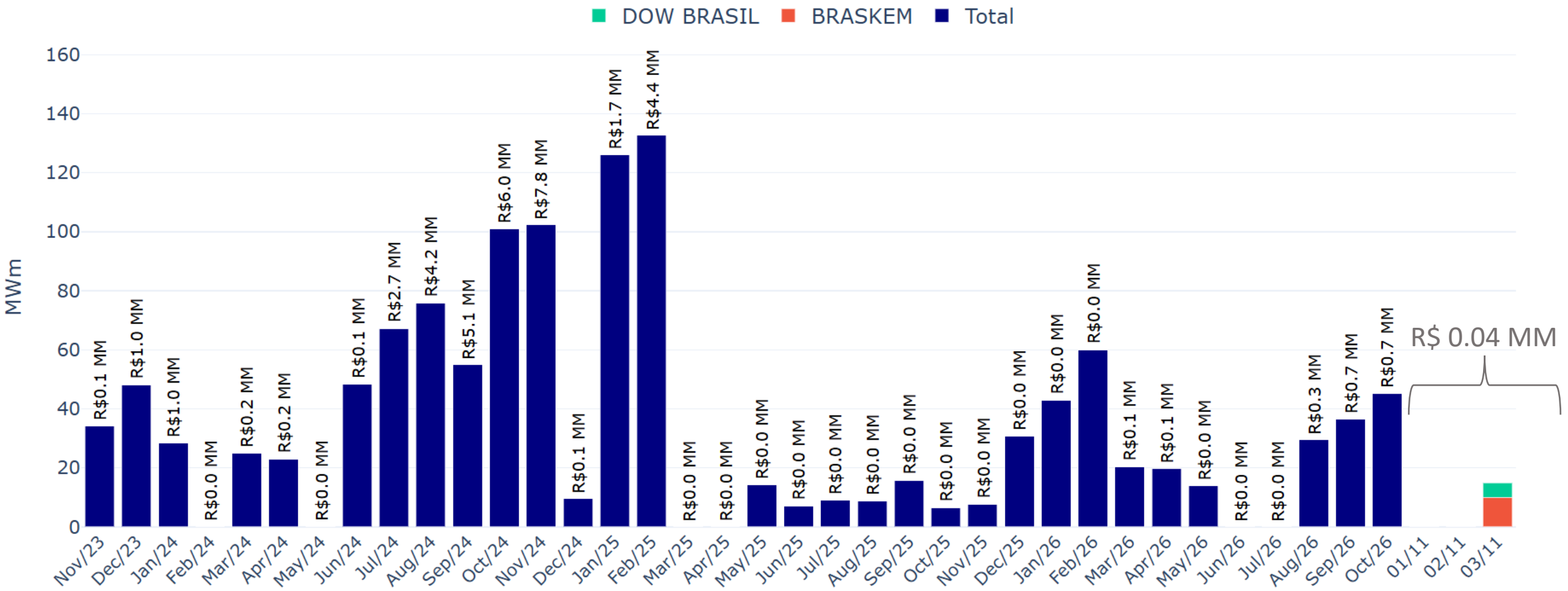
Não são consideradas estimativas de outros ESS além dos indicados neste slide.

Fonte:

- Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 31/10)

estimativa de ESS por resposta da demanda – mecanismo estrutural

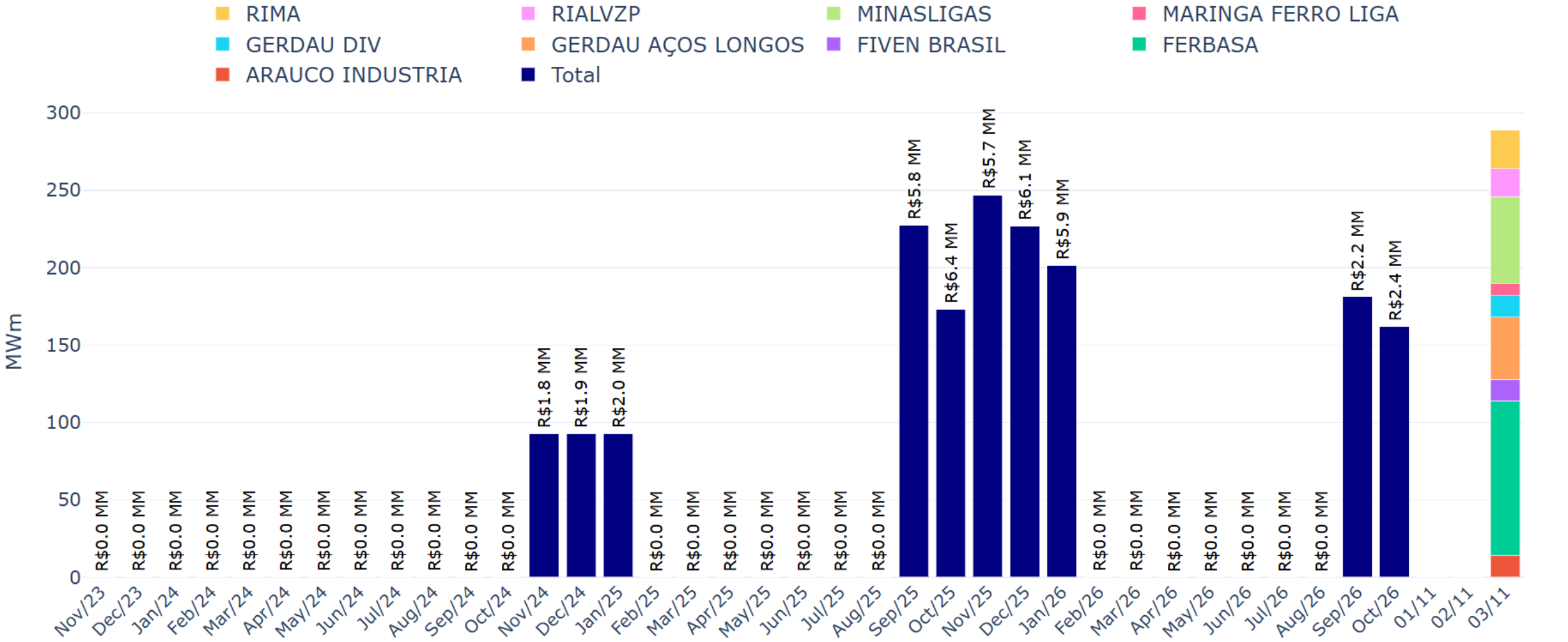
Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R$ MM]	Preço Médio [R$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R$/MWh]
Out/26	45,31	0,74	449,53	70	7	5 – 48	300 – 1350
Nov/26	13,75	0,04	427,27	8	2	5 – 10	400 – 500



** Dados até agosto/26 são contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS) até o dia 28/09*

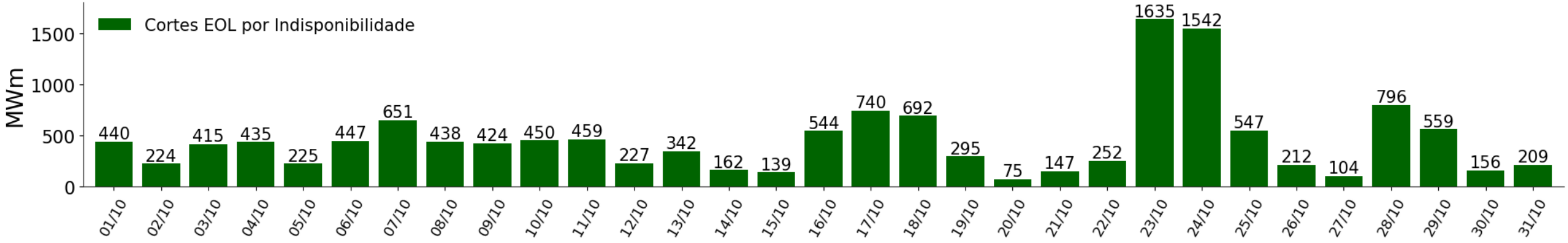
estimativa de ESS por resposta da demanda – mecanismo disponibilidade

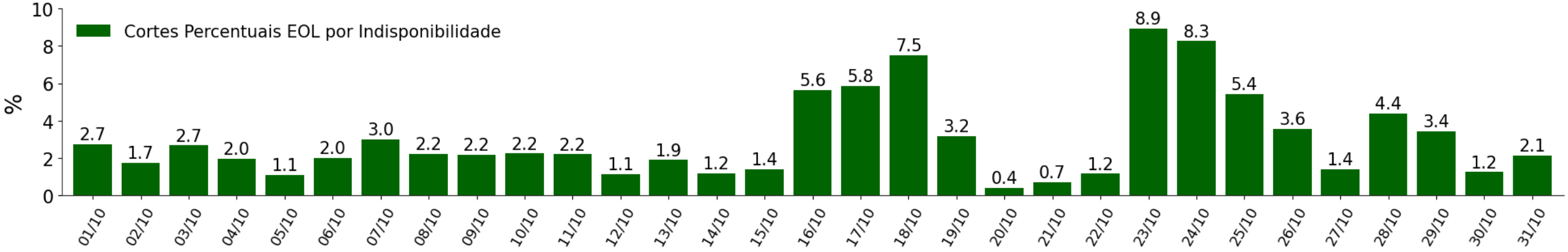
Período	Volume Médio [MWm]	Nº Horas	Nº de Agentes	ESS [R$ MM]	Acionamentos Mensais
Out/26	162	16	11	2,45	22/24
Nov/26	289	4	9	2,21	9/24



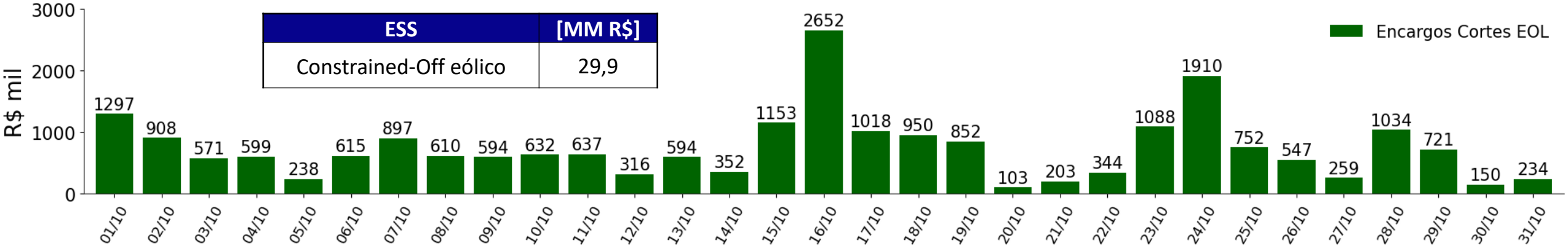
*Dados até ago/26 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas





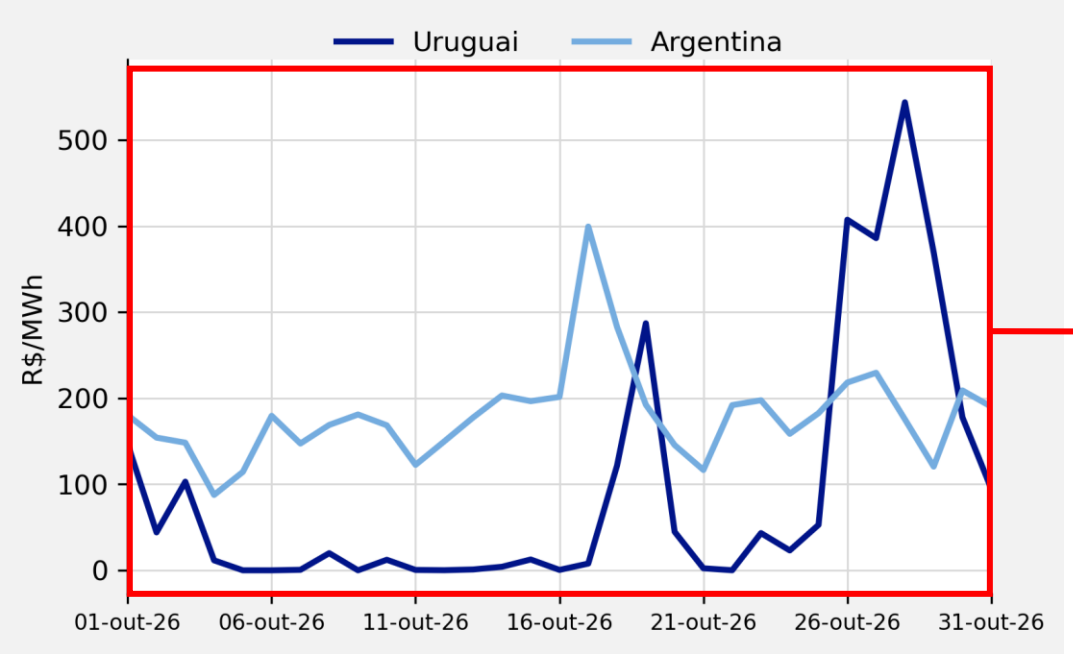
ESS	[MM R$]
Constrained-Off eólico	29,9



Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS (dados disponíveis até 27/06) sujeito a atualização.

acompanhamento da exportação internacional – preço spot

Uruguai - Média out/26: R$94.14/MWh
Argentina - Média out/26: R$180.34/MWh



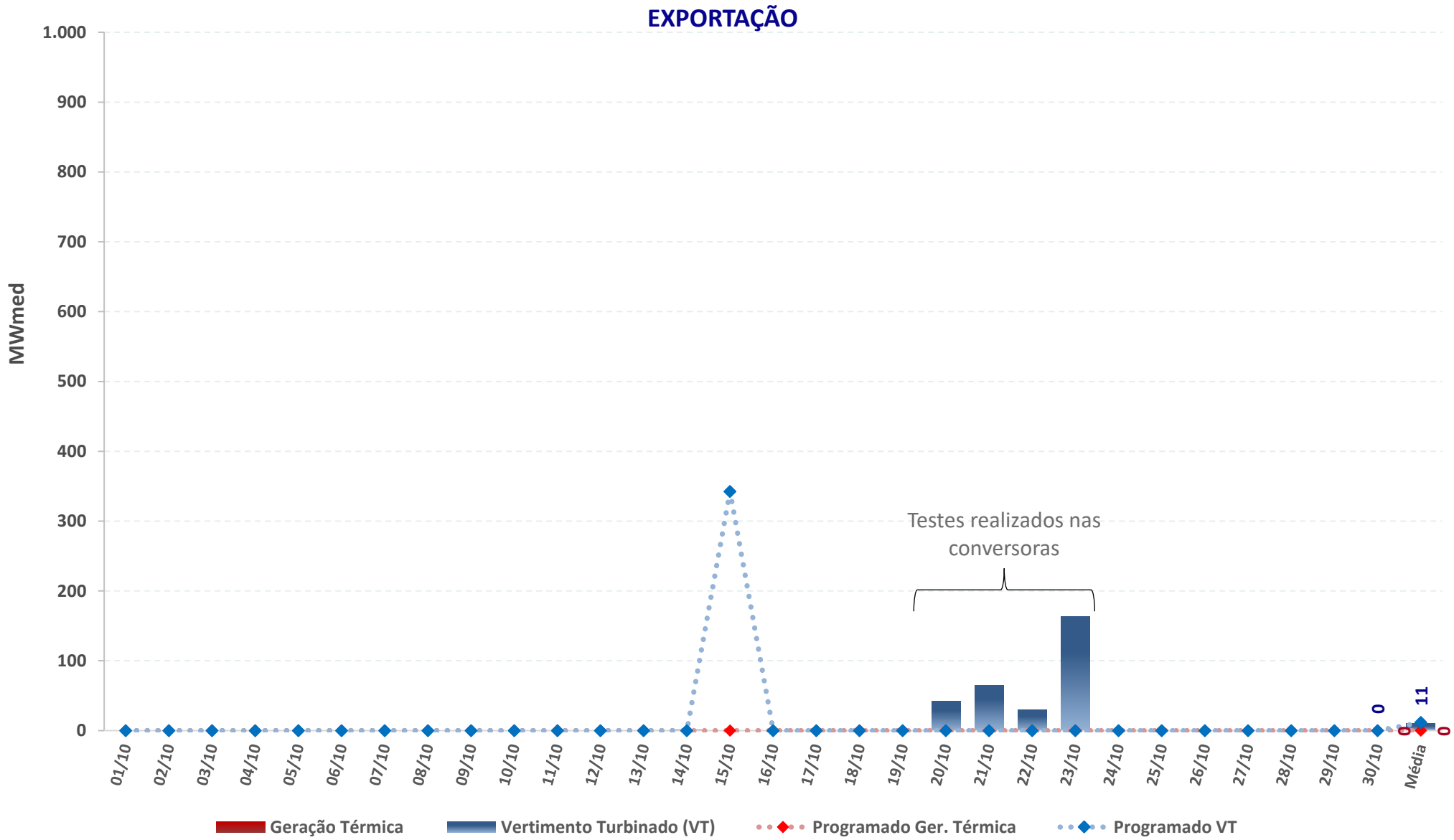


Fonte:
- IPDO (ONS)

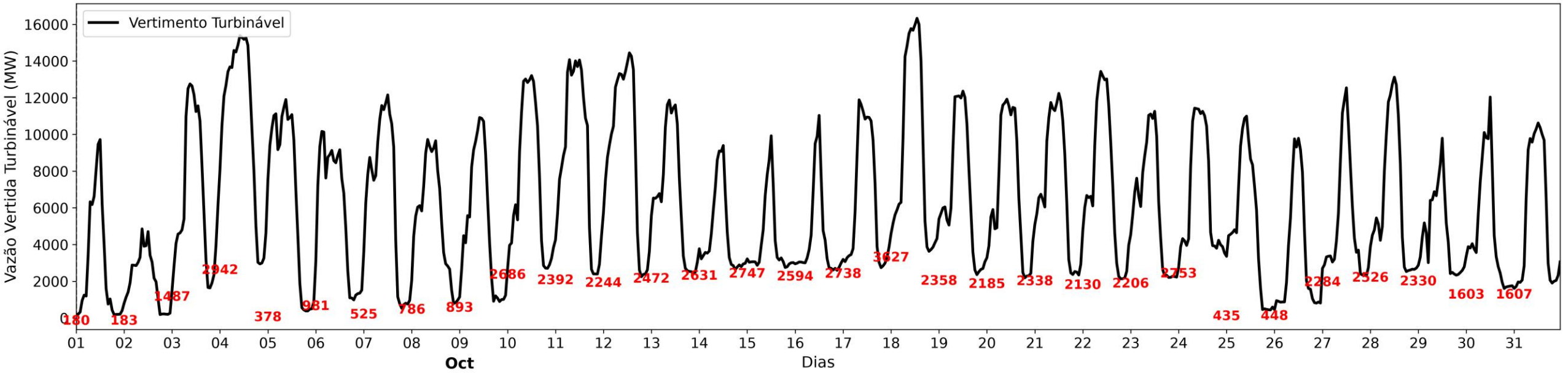
Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai.
https://www.adme.com.uy/

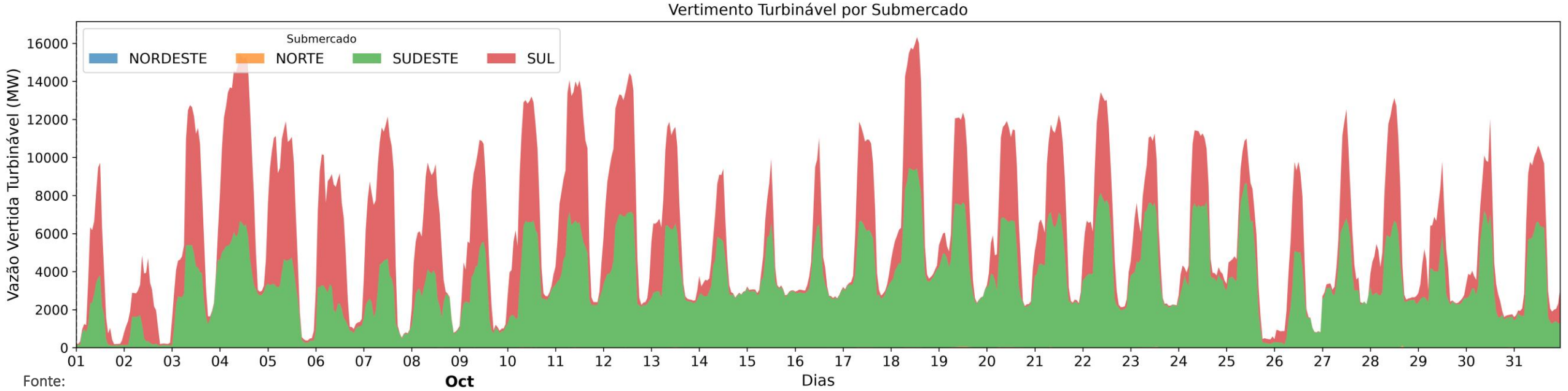
Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris.
https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker

acompanhamento da exportação internacional – exportação por tipo



acompanhamento da exportação internacional – ocorrência de vertimento turbinável





Fonte:

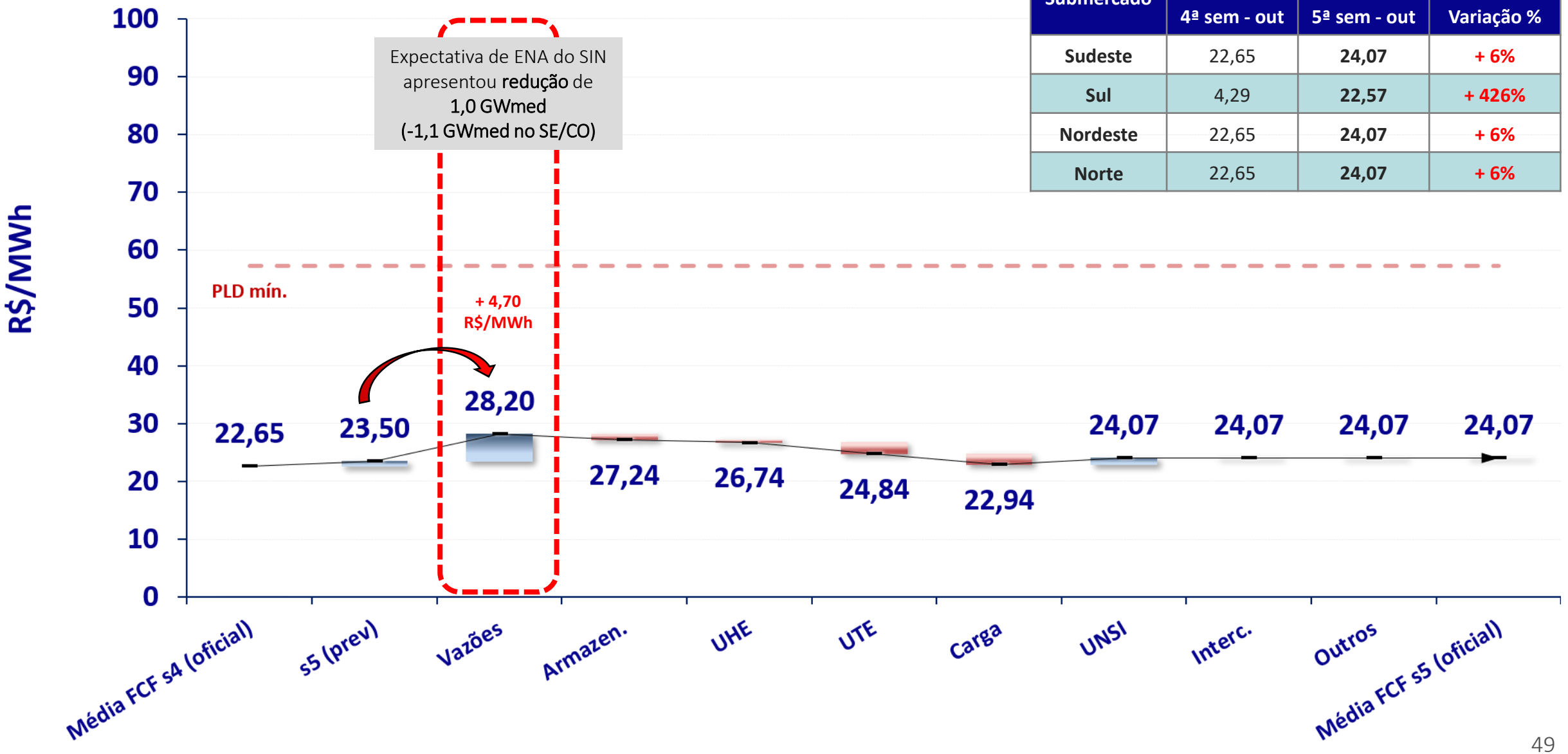
- Portal de Dados Abertos do ONS

agenda

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

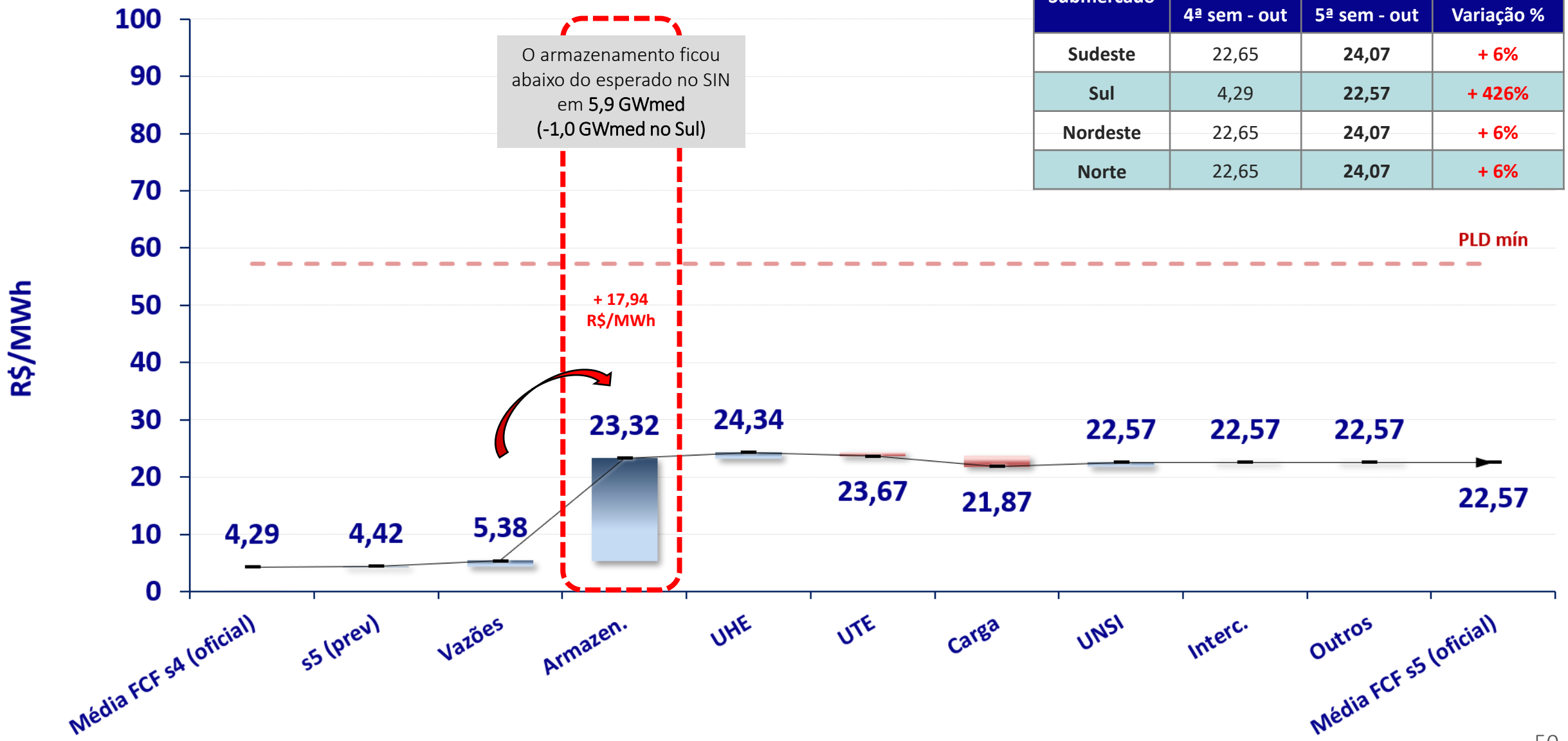
decomposição do cmo – sudeste/centro-oeste, nordeste e norte

Submercado	Média FCF do DECOMP (R$/MWh)		
	4ª sem - out	5ª sem - out	Variação %
Sudeste	22,65	24,07	+ 6%
Sul	4,29	22,57	+ 426%
Nordeste	22,65	24,07	+ 6%
Norte	22,65	24,07	+ 6%

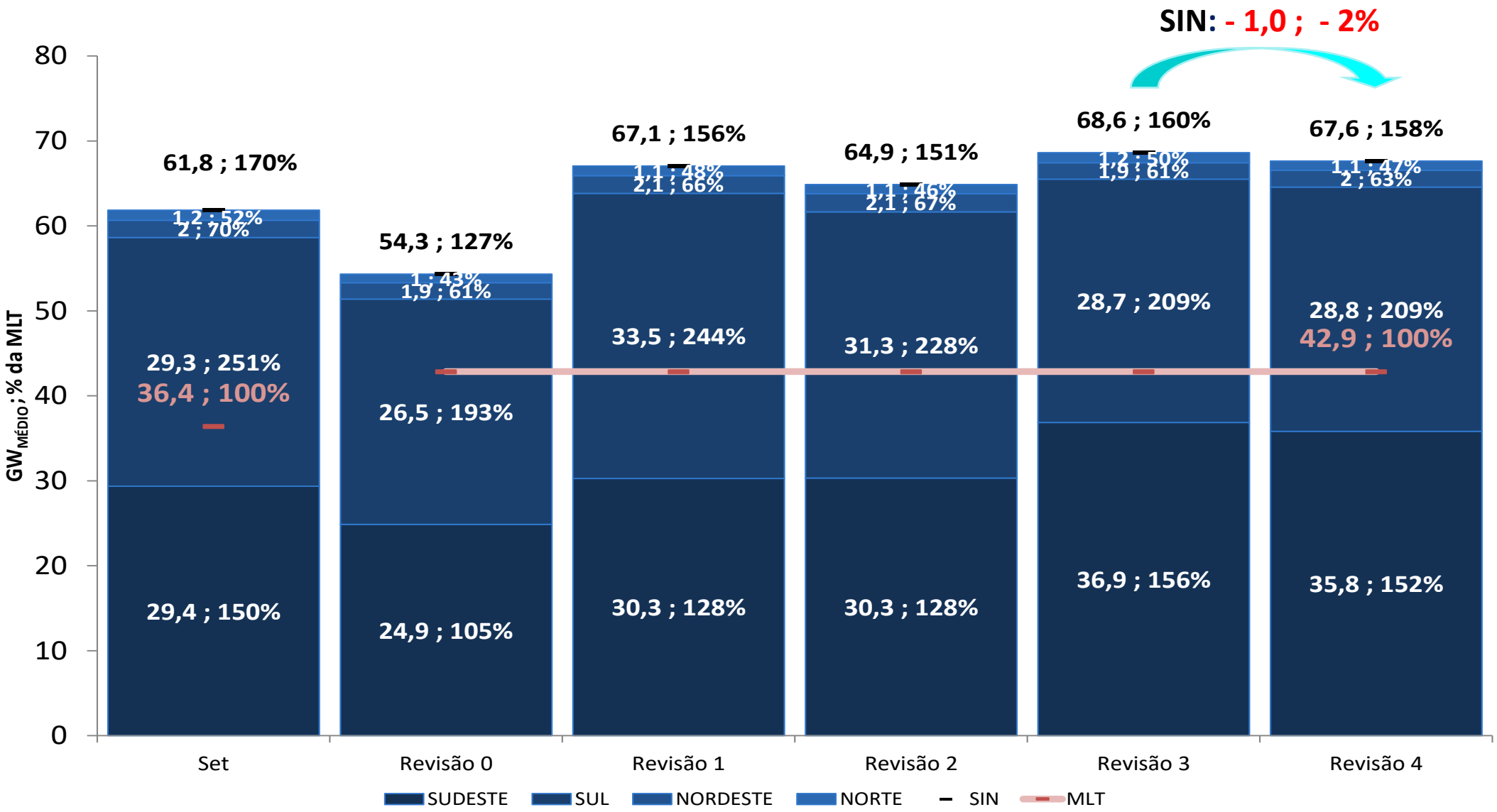


decomposição do cmo – sul

Submercado	Média FCF do DECOMP (R$/MWh)		
	4ª sem - out	5ª sem - out	Variação %
Sudeste	22,65	24,07	+ 6%
Sul	4,29	22,57	+ 426%
Nordeste	22,65	24,07	+ 6%
Norte	22,65	24,07	+ 6%



ENA mensal – outubro de 2026 (variação por revisão)



Norte: - 0,1 (- 3%)

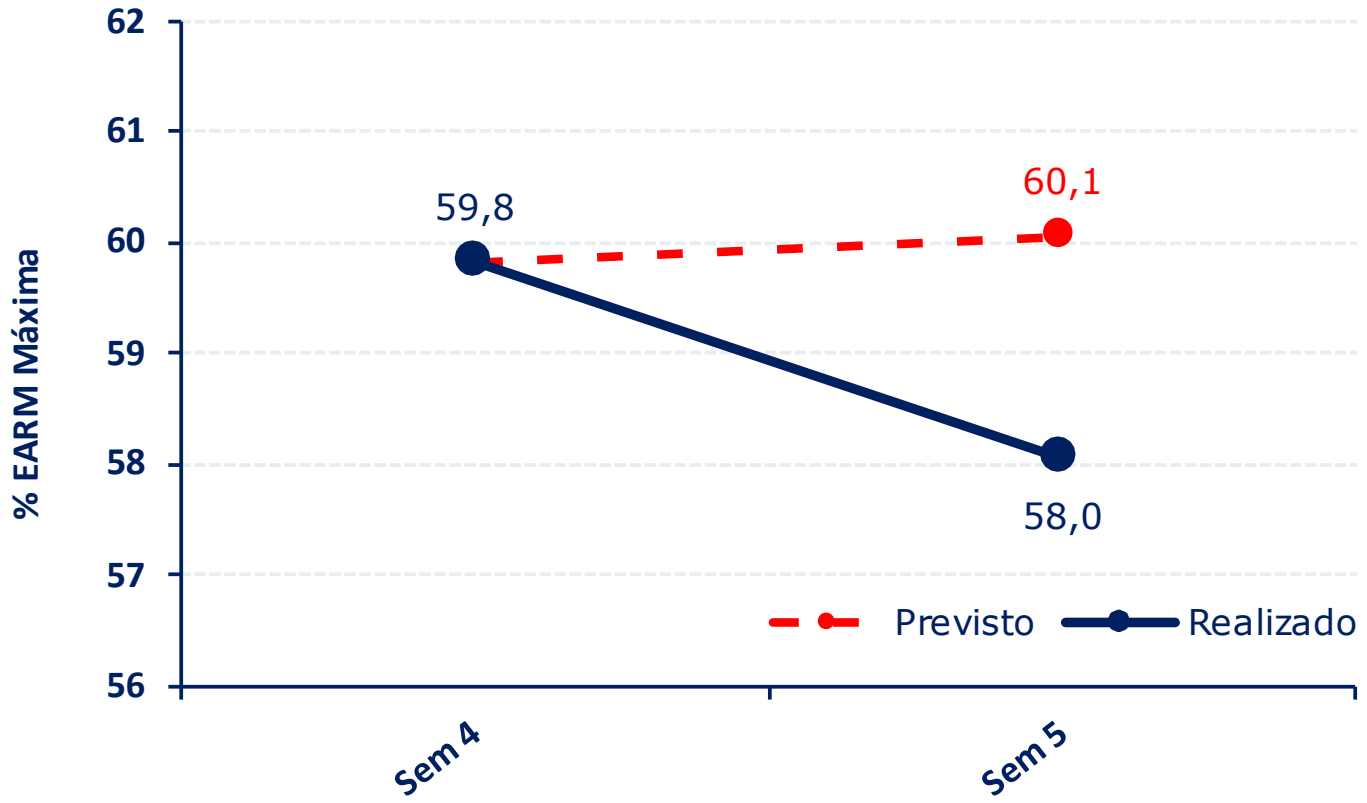
Nordeste: + 0,1 ; + 2%

Sul:
+ 0,1 ; + 0%

Sudeste:
-1,1 ; - 4%

armazenamento esperado x verificado

- O armazenamento no SIN ficou abaixo da expectativa (-2,1%), com reduções em todos os submercados, exceção apenas para o submercado Norte que não sofreu variação.

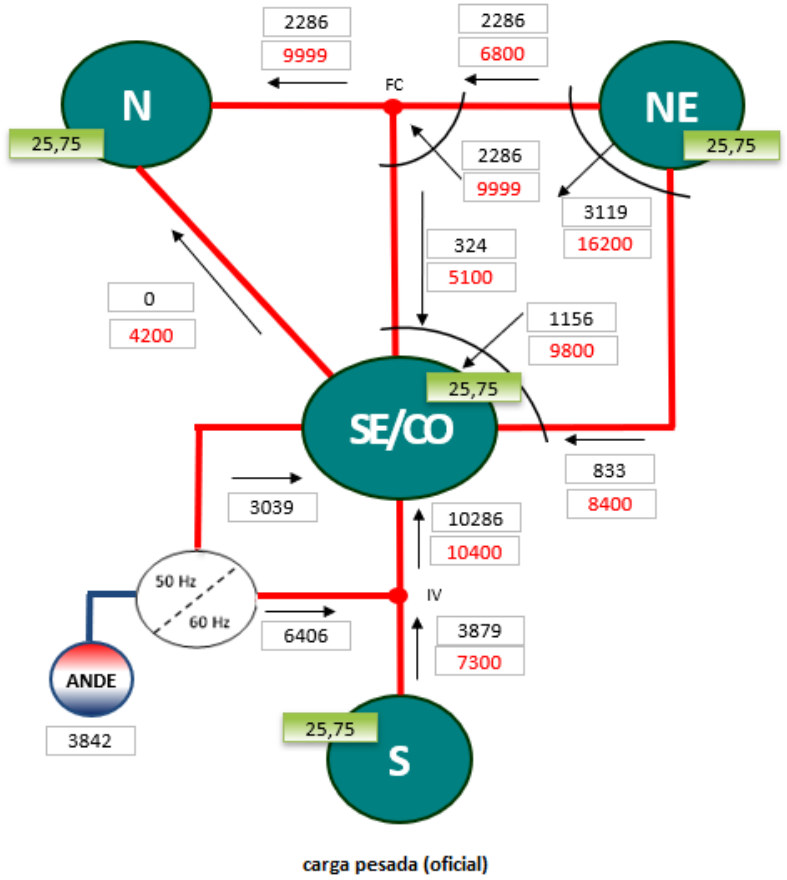


SE/CO	S	NE	N		SIN
-4.317	-1.085	-517	0		-5.919

fluxo de intercâmbio

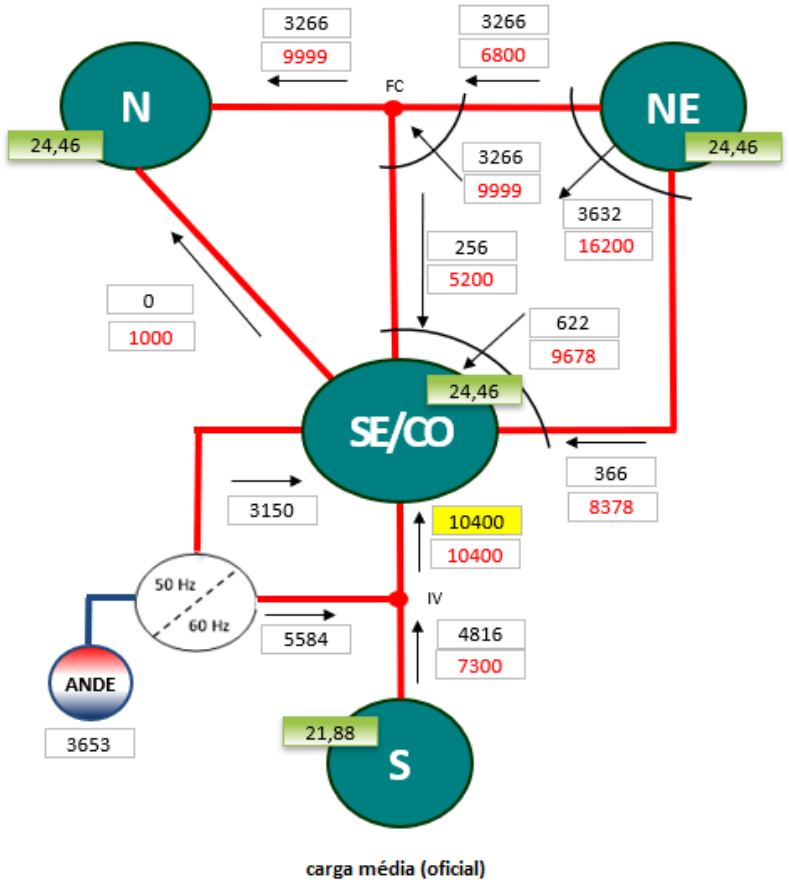
- O limite de exportação de Ivaiporã para o submercado Sudeste/Centro-Oeste foi atingido nas carga média e leve, dessa forma, os valores da FCF do DECOMP para o submercado Sul desacoplou dos demais submercados.

pesada



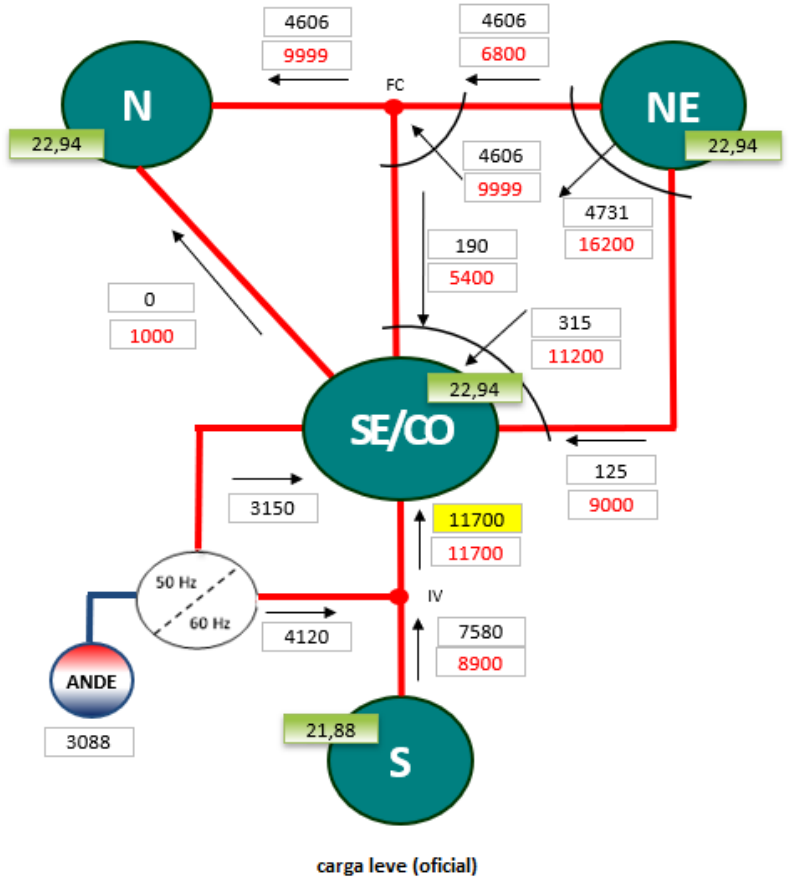
carga pesada (oficial)

média



carga média (oficial)

leve



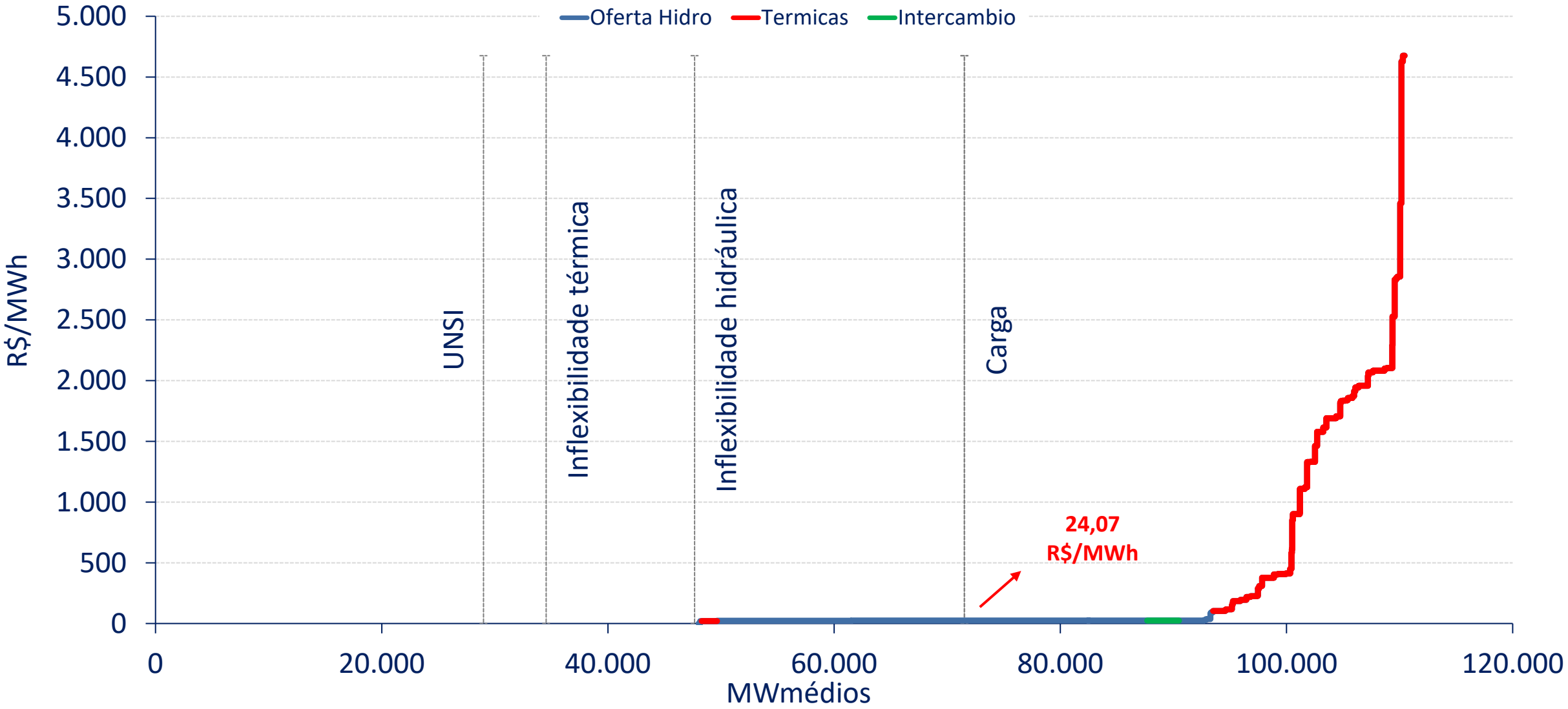
carga leve (oficial)

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

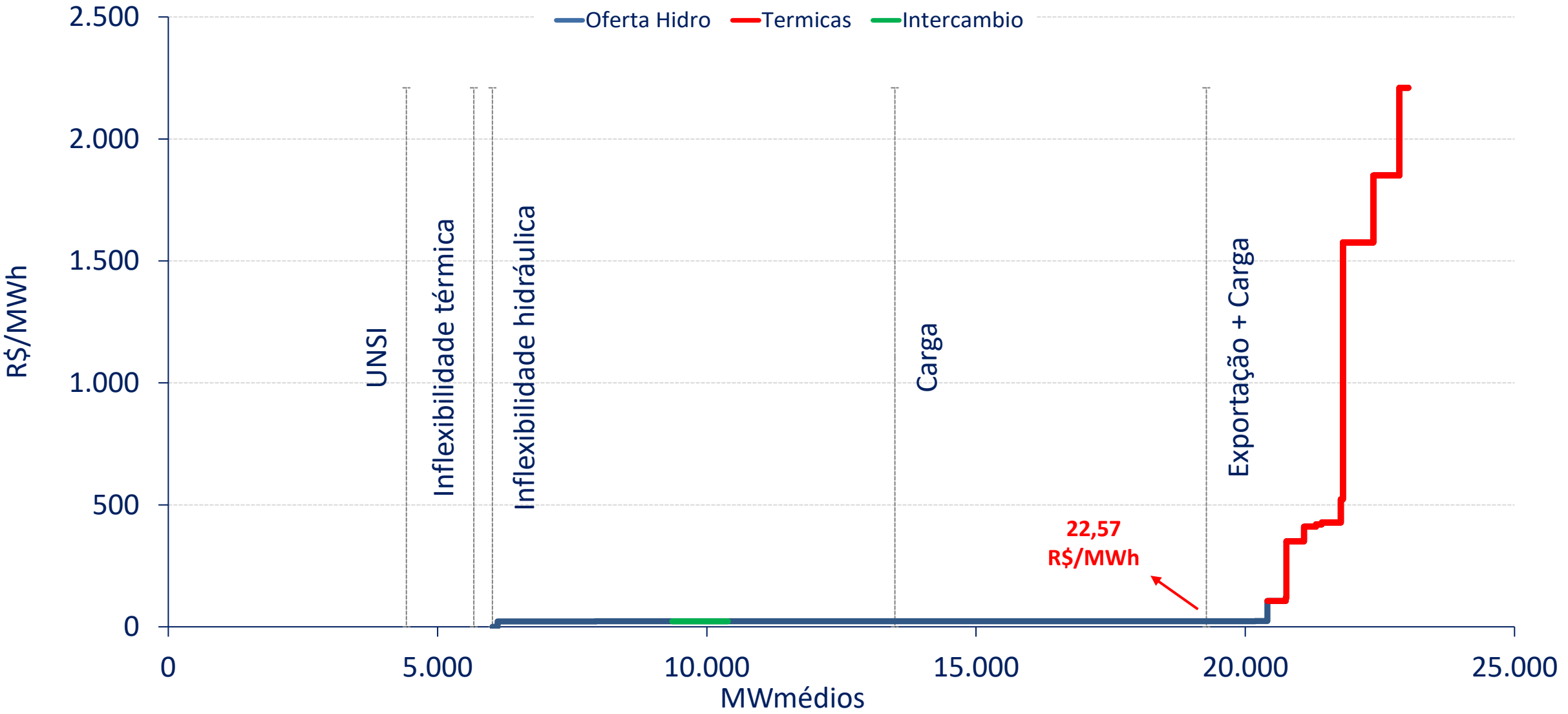
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

curva oferta vs demanda – sudeste/centro-oeste, nordeste e norte



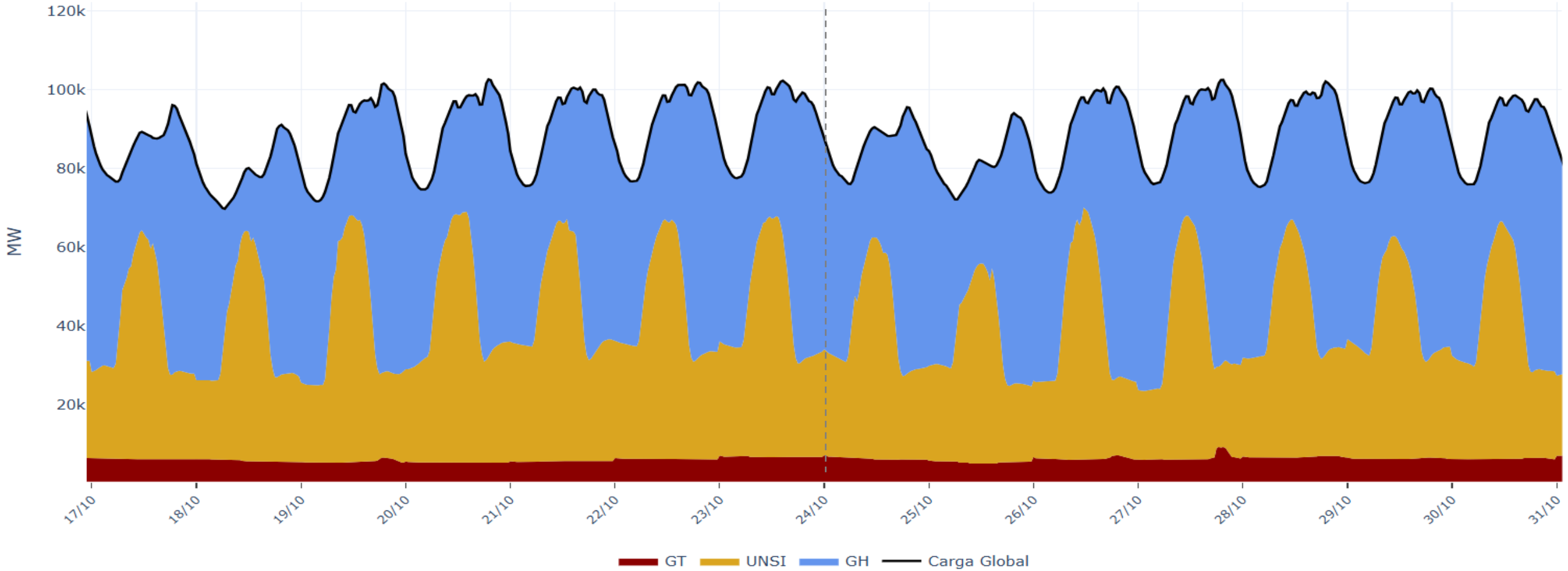
curva oferta vs demanda – sul



agenda

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

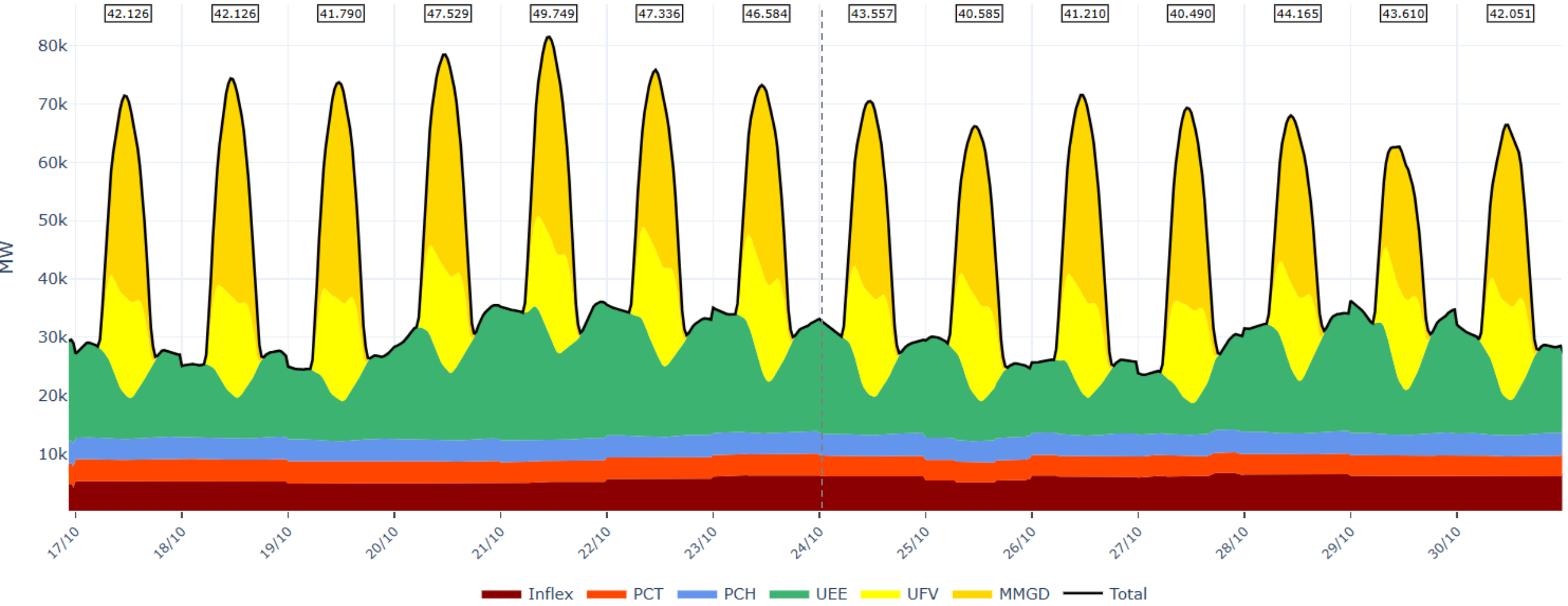
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
17 a 23/10	45.053	5.346	5.982	37.452	88.486	35.936	89.897
	51%	6%	7%	42%	100%		
24 a 30/10	47.384	6.071	6.314	35.133	88.830	33.417	88.525
	53%	7%	7%	40%	100%		

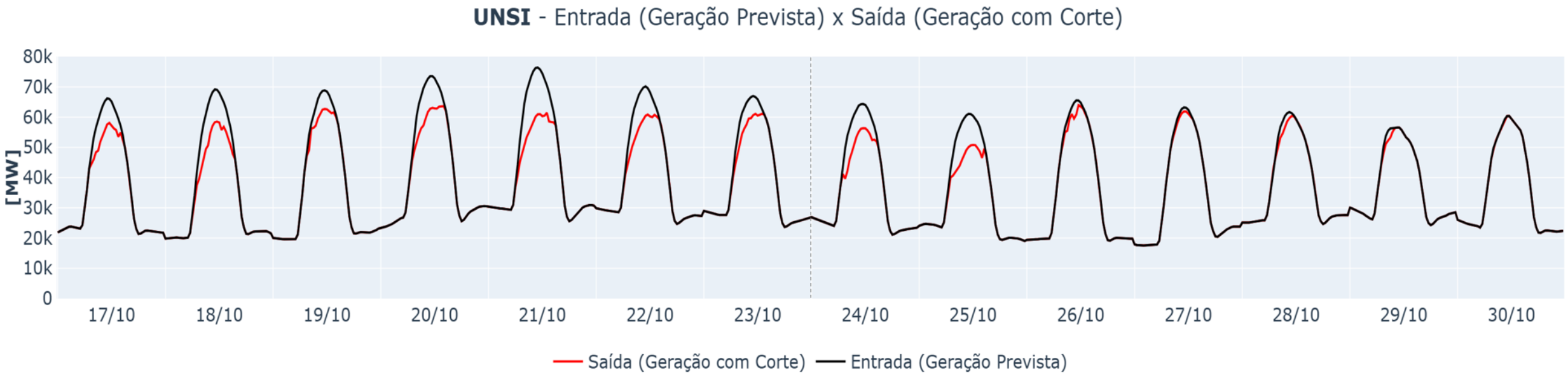
análise do preço horário - 4ª e 5ª semana de outubro de 2026

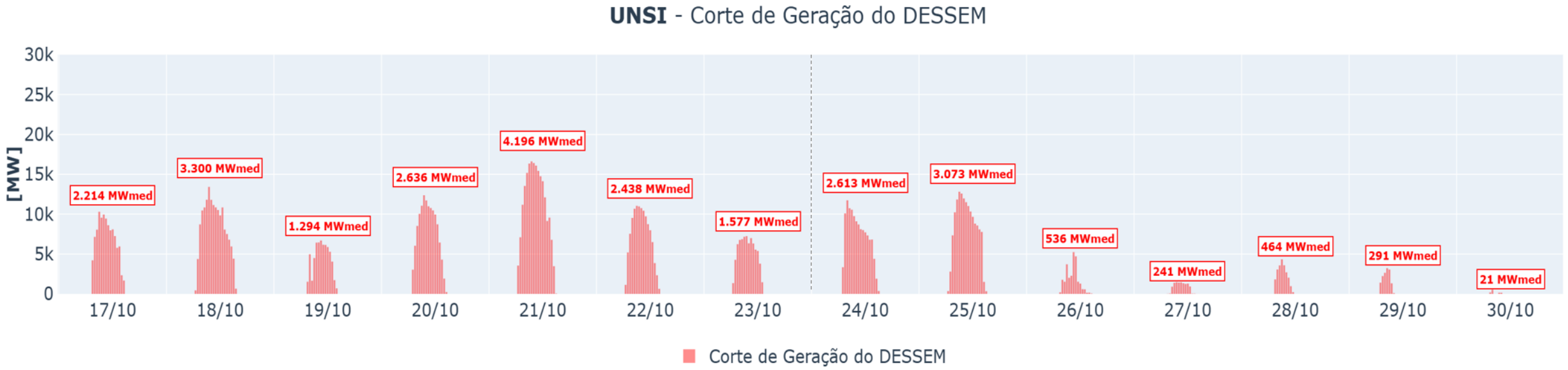
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



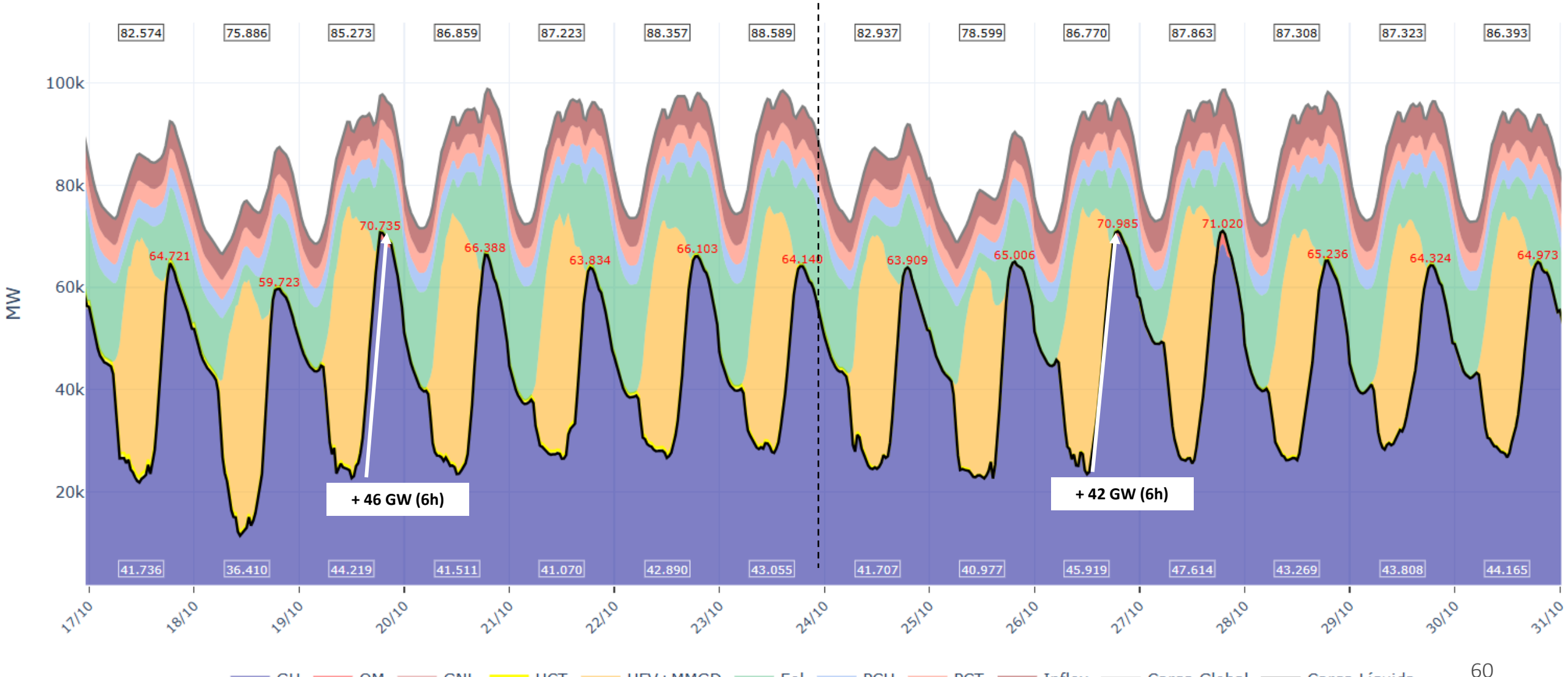
SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
17 a 23/10	3.731	3.711	6.551	15.324	10.657	5.346	45.320
	8%	8%	14%	34%	24%	12%	
24 a 30/10	3.785	3.496	6.188	13.174	9.524	6.071	42.238
	9%	8%	15%	31%	23%	14%	

análise do preço horário - 4ª e 5ª semana de outubro de 2026





carga líquida

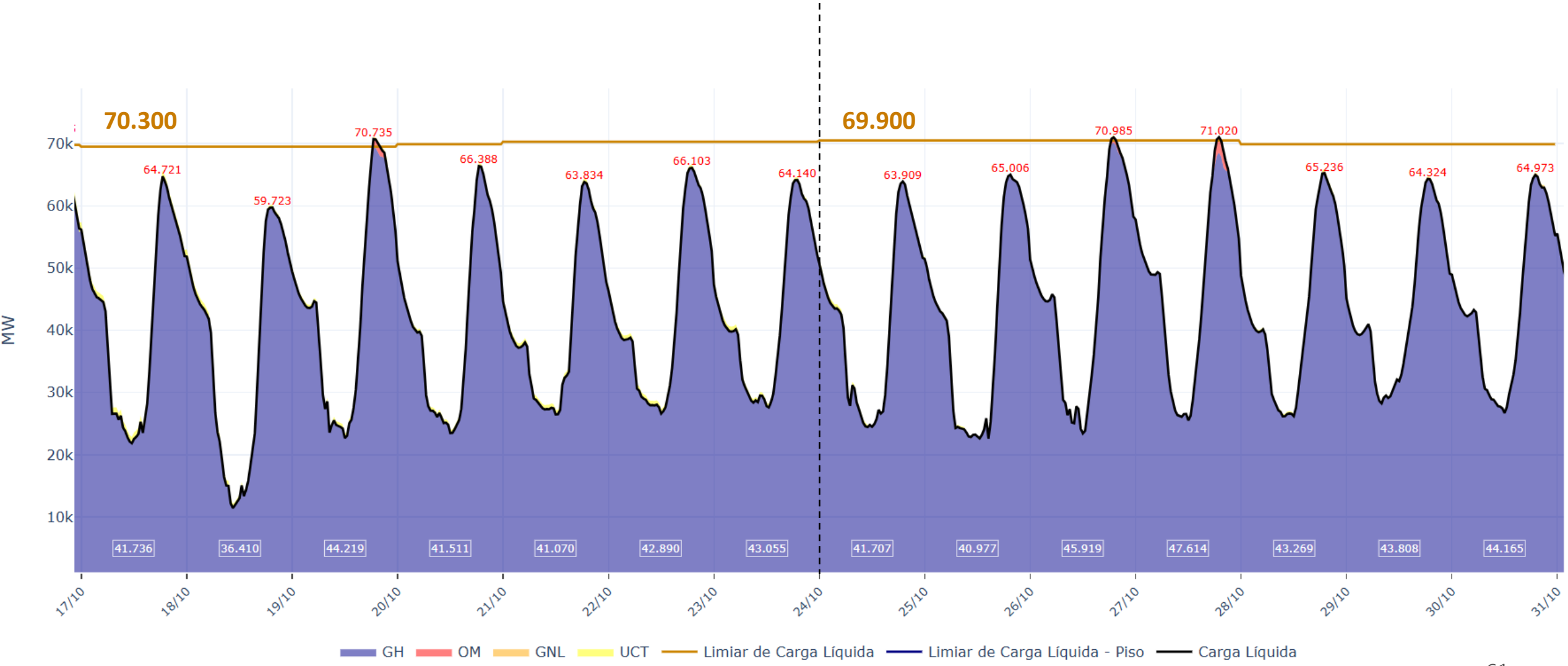


análise do preço horário - 4ª e 5ª semana de outubro de 2026

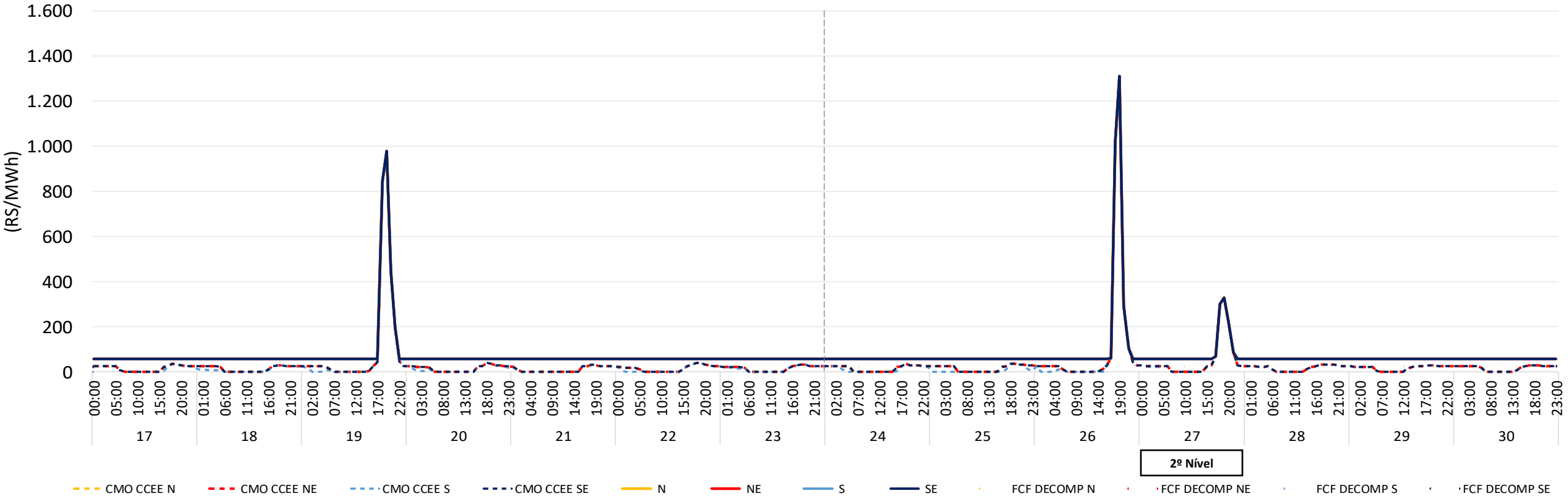
Histórico limiar de carga líquida :

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)**
Out semana 5: **69,9 GW (folga 0 GW)**

carga líquida



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



- **27/out:** Acionado o **2º Nível de Contingência no caso ONS**, dessa forma, o PLD foi calculado **desabilitando o algoritmo de *cross-over e UCT*.**

	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	23,36	33,17	73,55	1.311,56	57,31
S	13,43	30,57	73,55	1.311,55	57,31
NE	23,36	33,16	73,55	1.311,56	57,31
N	23,36	33,17	73,55	1.311,56	57,31

agenda

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

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 22/09/2026, aceito em 23/09/2026: 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 (obras de derrocamento e ampliação do canal de navegação a jusante da Eclusa da UHE Nova Avanhandava) 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."
-

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

restrições enquadradas na previsibilidade para cálculo do PLD

Modelos impactados: NW DC DS

ccee

Restrição de defluência mínima da UHE Cachoeira Dourada:

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

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

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

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

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

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

restrições enquadradas na previsibilidade para cálculo do PLD

Modelos impactados: NW DC DS

Restrições de Defluência Mínima e Máxima da UHE Lajeado:

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

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

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

restrições enquadradas na previsibilidade para cálculo do PLD

Modelos impactados: NW DC DS

ccee

Restrições de Vazão Mínima Remanescente da UHE Juruena:

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

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

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

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

restrições enquadradas na previsibilidade para cálculo do PLD

Modelos impactados: NW DC DS

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

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

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

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

agenda

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

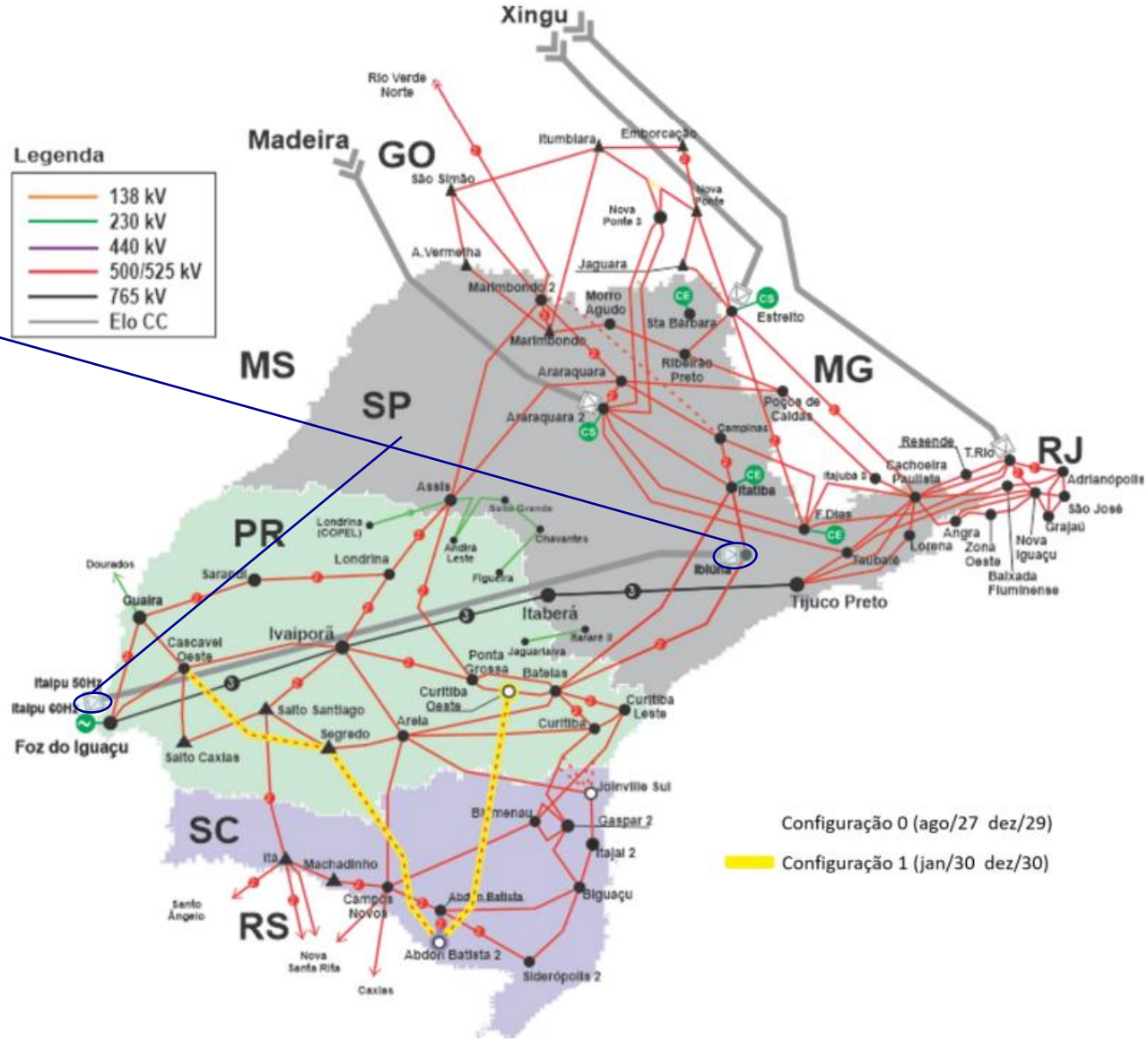
limites de intercâmbios: **interligação sul-sudeste**

- PMO – Novembro/2026 - Intervenções

Intervenção nos bipolos 1 e 2 do elo de corrente contínua de Foz do Iguaçu – Ibiúna (Pré-operacional RT-ONS DPL 0375-2026.):

- **Bipolo 1 - Iniciou-se 22/05/2025.**
- **Bipolo 2 - Após a conclusão das atividades no bipolo 1, o bipolo 2 do elo de corrente contínua Foz do Iguaçu – Ibiúna encontra-se indisponível, em razão da intervenção para revitalização das estações conversoras desse elo.. A previsão atual é de que a conclusão total dos dois bipolos ocorra em dezembro de 2026.**

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

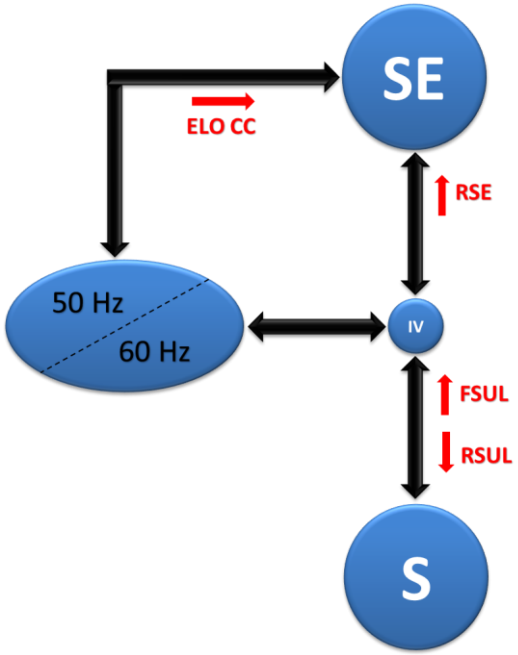


REFERÊNCIAS:

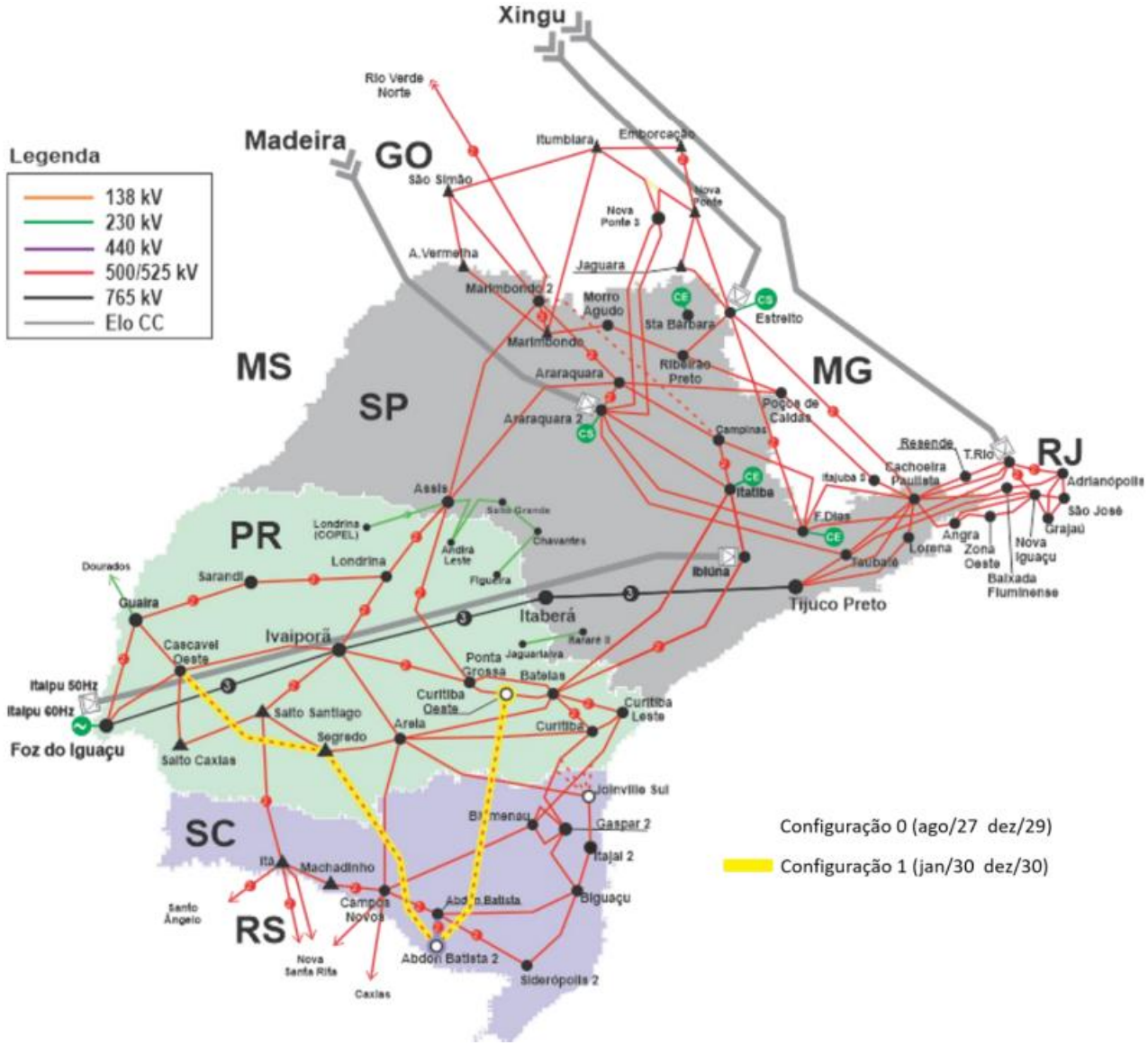
- **LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – NOVEMBRO/2026.**
- **LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.**

limites de intercâmbios: **interligação sul-sudeste**

- PMO – Novembro/2026 - Limites



Limite	nov/26			dez/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	10.400	10.400	11.700	10.400	10.400	11.700
FSUL	7.300	7.300	8.900	7.300	7.300	8.900
RSUL	13.261	9.111	12.361	12.550	8.400	11.650



REFERÊNCIAS:

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

limites de intercâmbios: **interligação norte-nordeste-sudeste**

- PMO – Novembro/2026 - Intervenções

Suspensão da Operação Comercial da Unidade Geradora UG7 (611 MW) de Belo Monte:

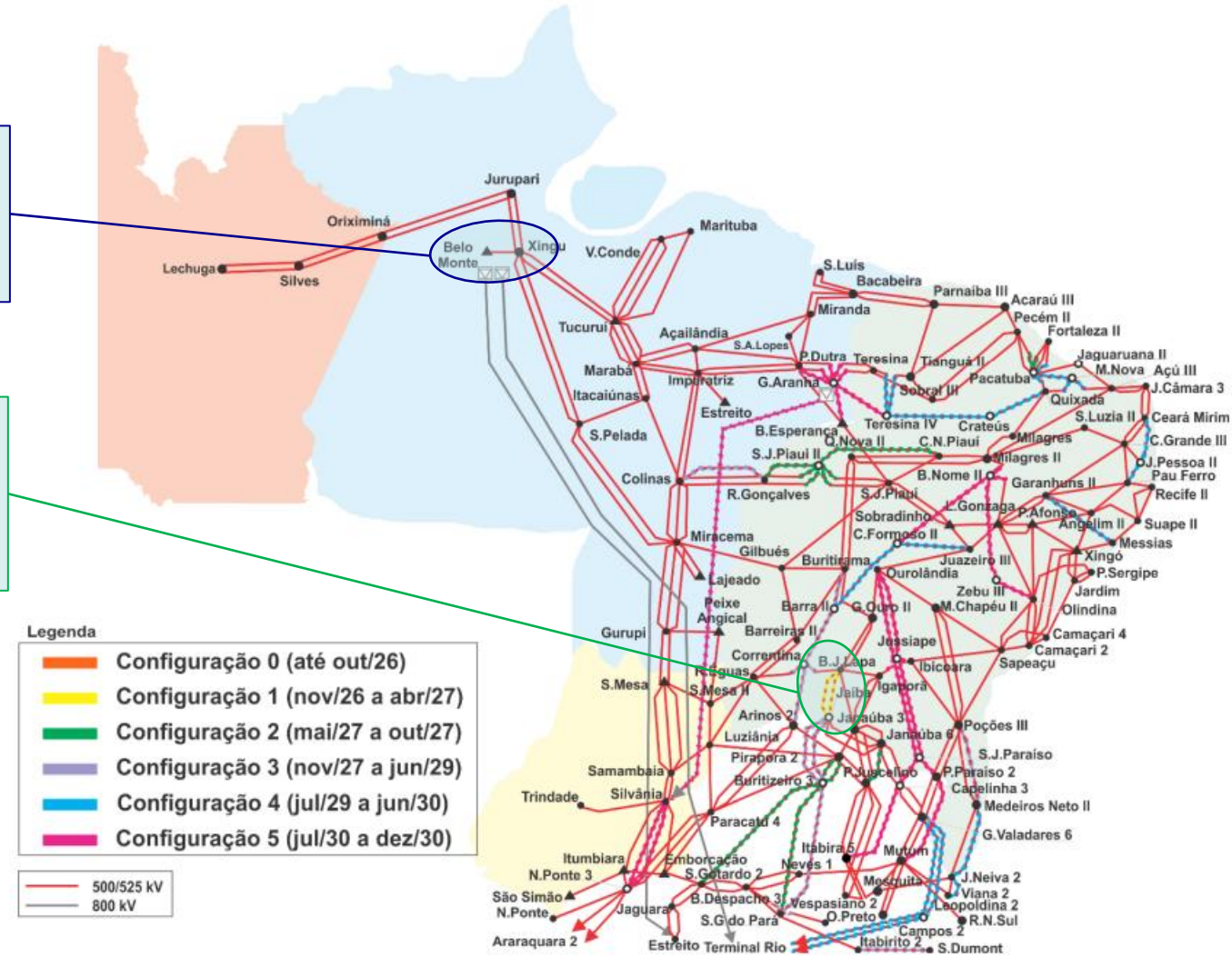
- **Despacho ANEEL 1039/2026 – Data Retroativa 09/01/2026.**

Impacto nos limites de FNXG, nos dois meses desse PMO

Entrada em operação comercial prevista para 19/11/2026 da LT 500 kV Bom Jesus da Lapa II – Jaíba C1 e C2.

Impacto nos limites de EXPNE, FNESE e FNS+FNESE.

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

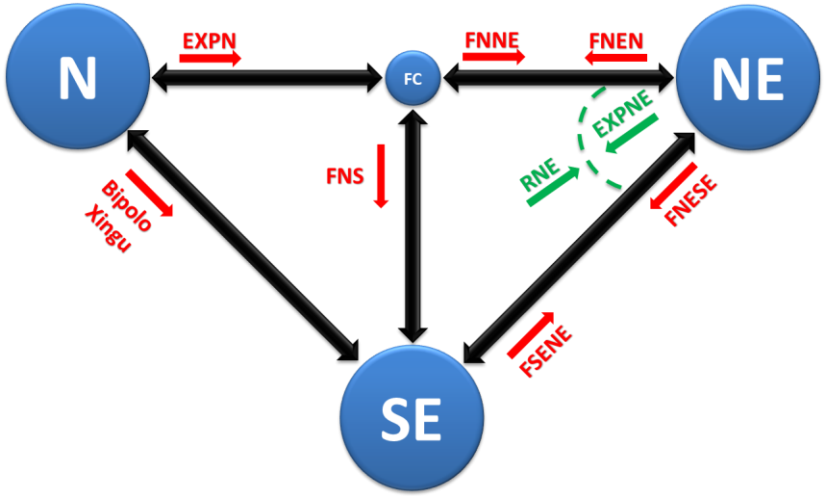


REFERÊNCIAS:

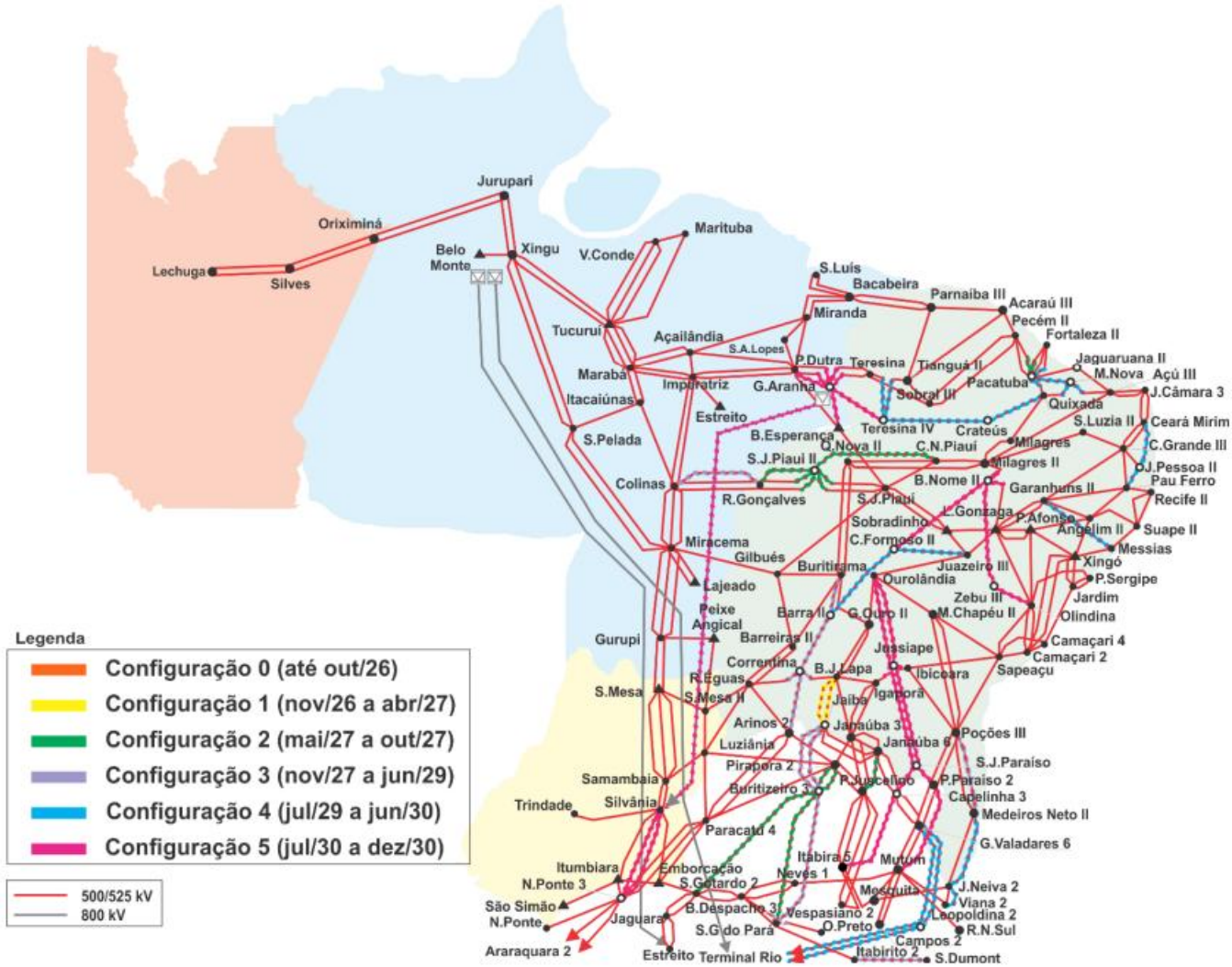
- **LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – NOVEMBRO/2026.**
- **LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.**

limites de intercâmbios: **interligação norte-nordeste-sudeste**

- PMO – Novembro/2026 - Limites



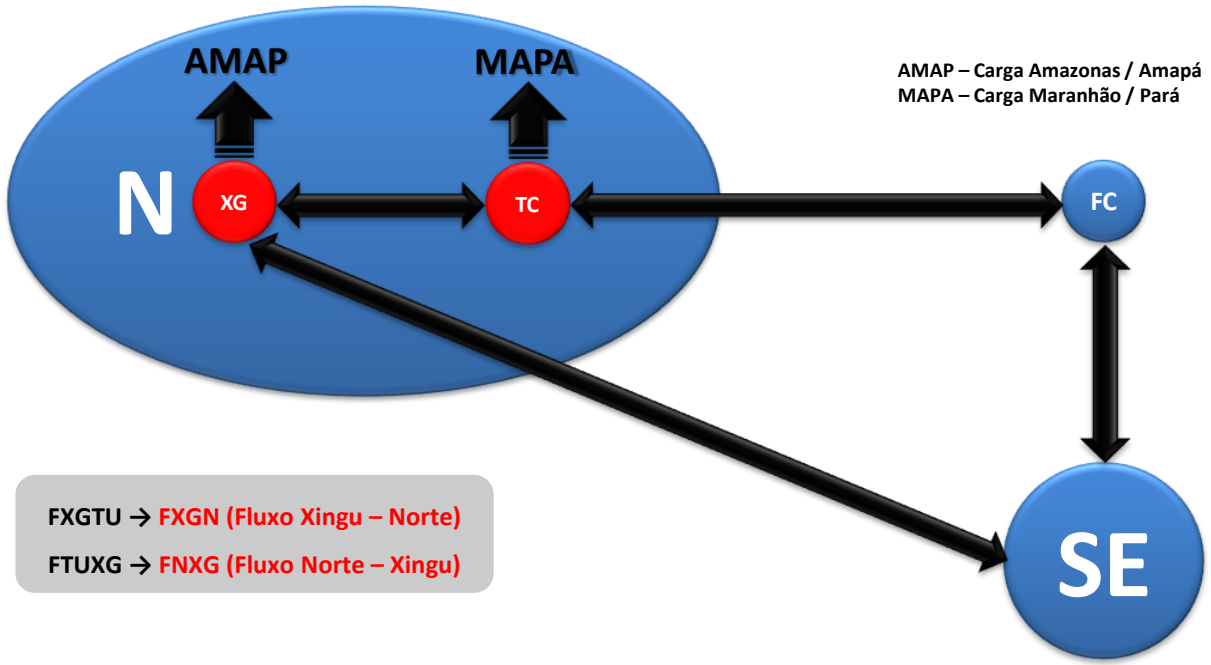
Limite	nov/26			dez/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	8.400	8.507	9.000	9.000	9.459	9.497
EXPNE	16.200	16.200	16.200	16.400	16.400	16.400
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	5.100	5.200	5.400	5.100	5.300	5.400
FNS+FNESE	9.800	9.807	11.200	10.493	11.908	11.981



REFERÊNCIAS:

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

Representação DECOMP



AMAP – Carga Amazonas / Amapá
MAPA – Carga Maranhão / Pará

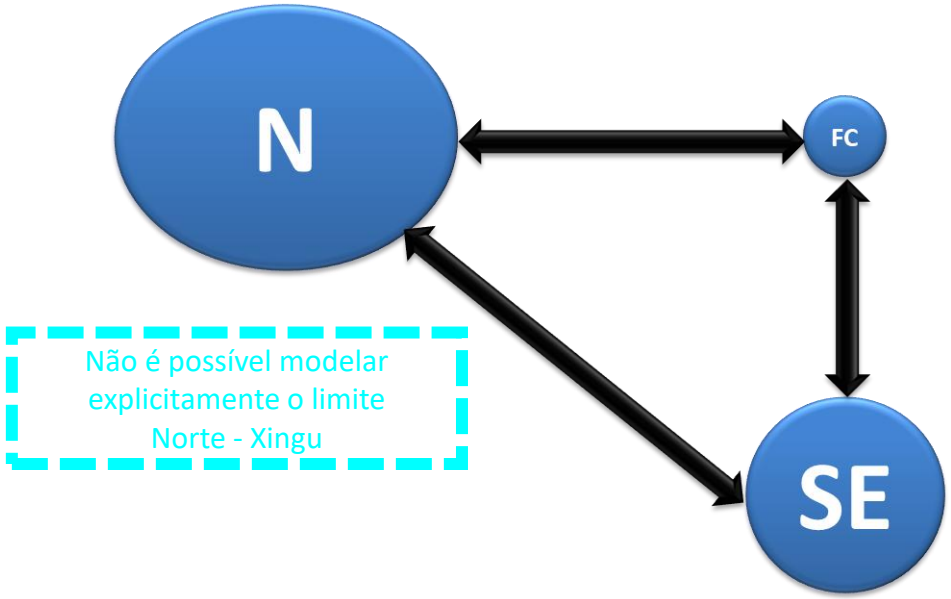
FXGTU → FXGN (Fluxo Xingu – Norte)

FTUXG → FNXG (Fluxo Norte – Xingu)

LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	nov/26			dez/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	5.000	4.000	4.000	5.000	3.000	4.000
BIPOLO XINGU	6.000	4.000	4.000	6.000	3.000	4.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



Não é possível modelar explicitamente o limite Norte - Xingu

LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	nov/26			dez/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	5.000	4.000	4.000	5.000	3.000	4.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	2 x 500	0 x 500	0 x 500	2 x 500	0 x 500	0 x 500
BIPOLO XINGU	6.000	4.000	4.000	6.000	3.000	4.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

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

REFERÊNCIAS:

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

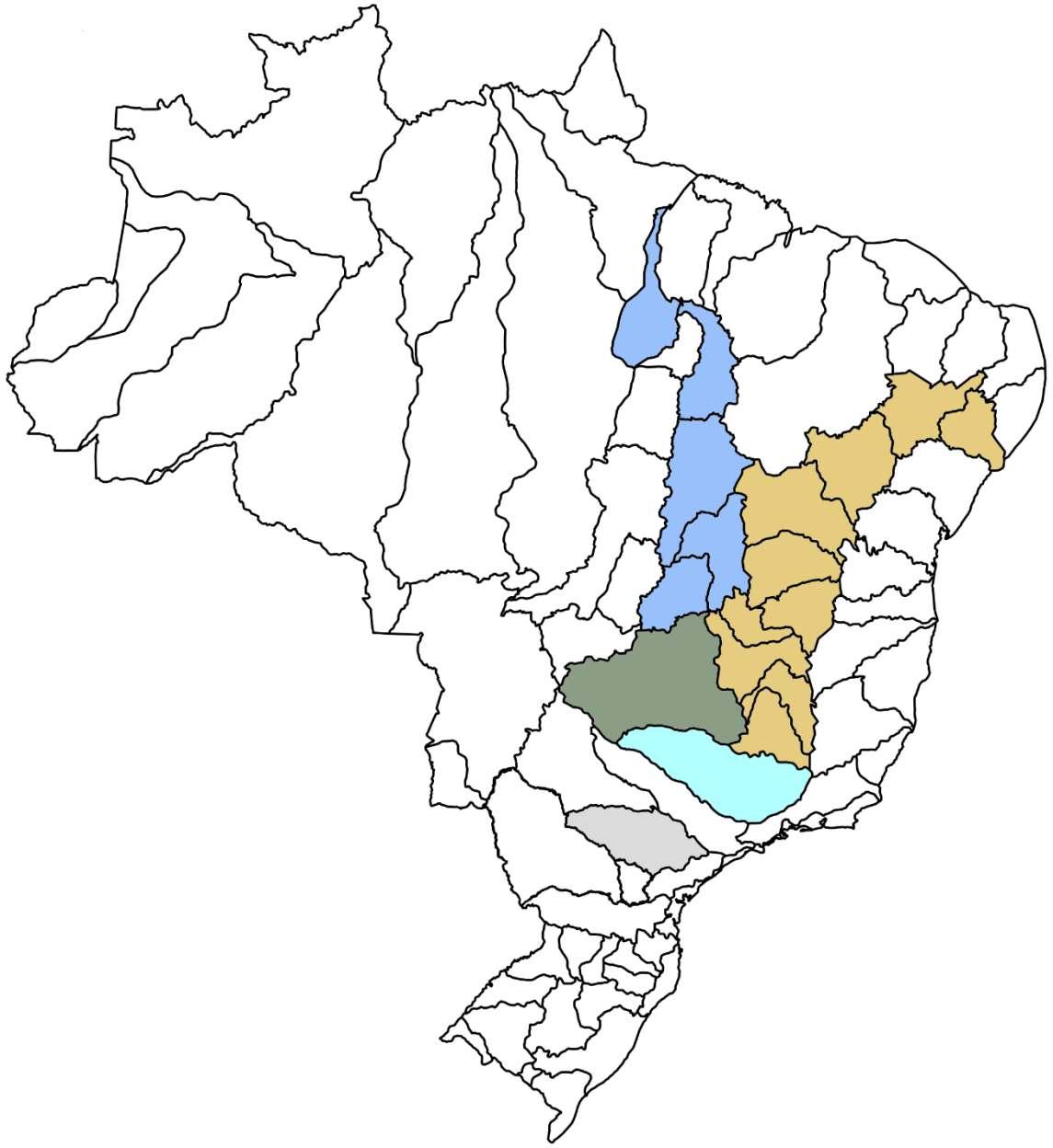
REN 843/2019

Art. 6º § 3º No horizonte comum dos modelos de otimização, os dados e informações considerados deverão estar **compatíveis**.

agenda

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

Resumo das diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos – novembro/2026



Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Nov/2026	Dez/2026
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal
	Sobradinho	Normal	Atenção
	Itaparica	-	-
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-
	Xingó	-	-
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal
	Chavantes	Normal	Normal
	Capivara	Normal	Normal
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal
	M. Moraes	Normal	Normal
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal
	Itumbiara	Normal	Normal

Resumo das diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos – novembro/2026

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Nov/2026			Dez/2026			A partir de Jan/27	A partir de Nov/27
		Nov/2026	Dez/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Normal	Atenção	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	**1.100**	8.000	**2.300 (CRCH)**	**800**	8.000	**1.350 (Curva)**	800	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	**300**	-	-	**100**	-	-	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal	90	-	-	90	-	-	90 (até set/27) 147 (a partir de out/27)	147
	Chavantes	Normal	Normal	85	-	-	85	-	-	85	85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	276
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	131	4.000	**1.440**	131	4.000	-	131	131
	M. Moraes	Normal	Normal	149	4.400	-	149	4.400	-	149	149
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal	48	5.000	**972**	48	5.000	-	48	48
	Itumbiara	Normal	Normal	70	7.000	**2.928**	70	7.000	-	70	70

* Detalhamento no slide seguinte

** NEWAVE não considera a modelagem de restrições de defluência máxima (Qmáx), valores utilizados no modelo DECOMP

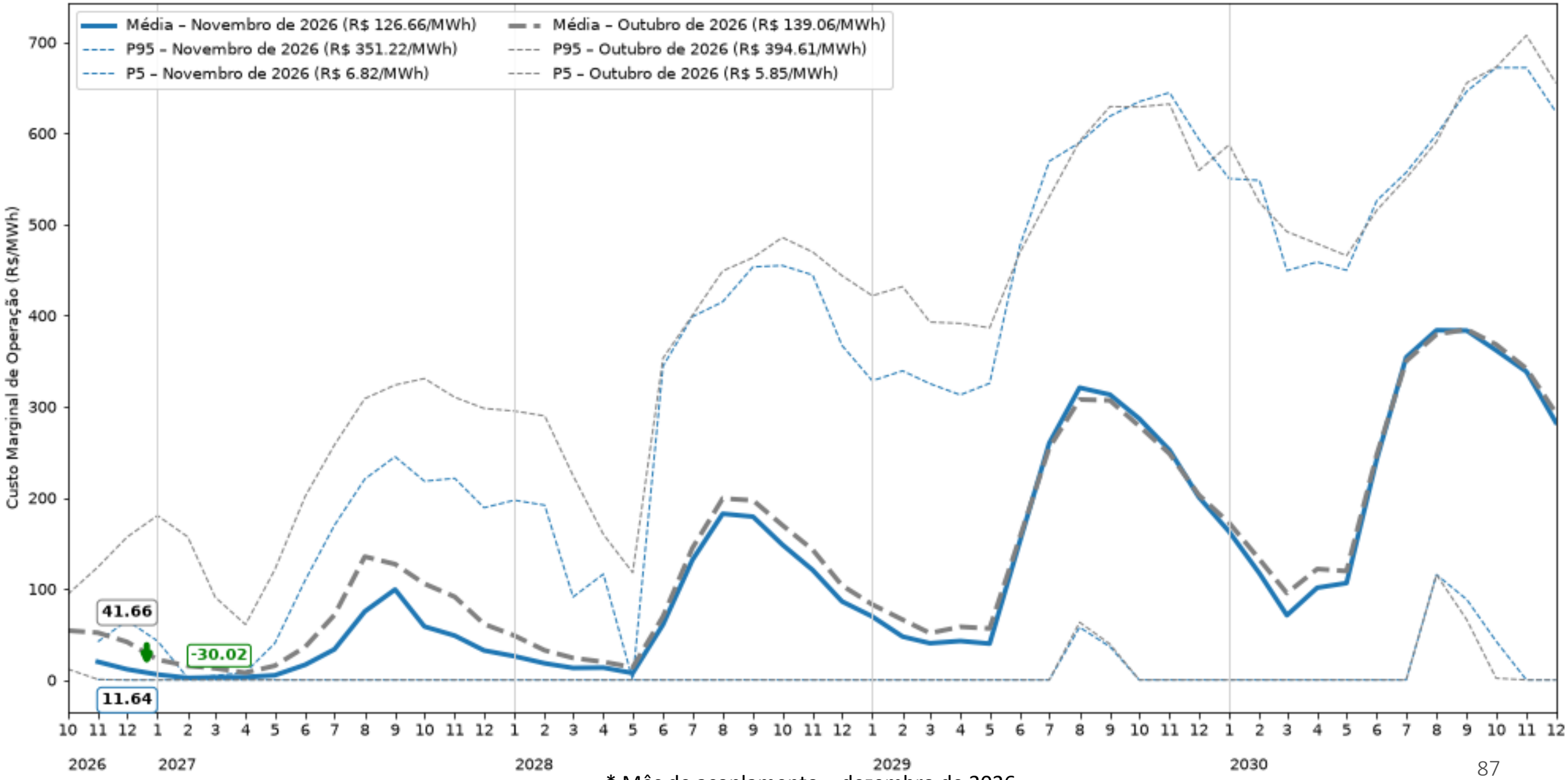
Resumo das diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos – novembro/2026

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Jan/2027
		Nov/2026	Dez/2026			Nov/2026	Dez/2026	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Normal	Atenção	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	Marimbondo	15 %	Sim	Sim	Não
				Água Vermelha	15 %	Sim	Sim	Não
194/2024 (Paranaíba)	Itumbiara	Normal	Normal	São Simão	15 %	Sim	Sim	Não

agenda

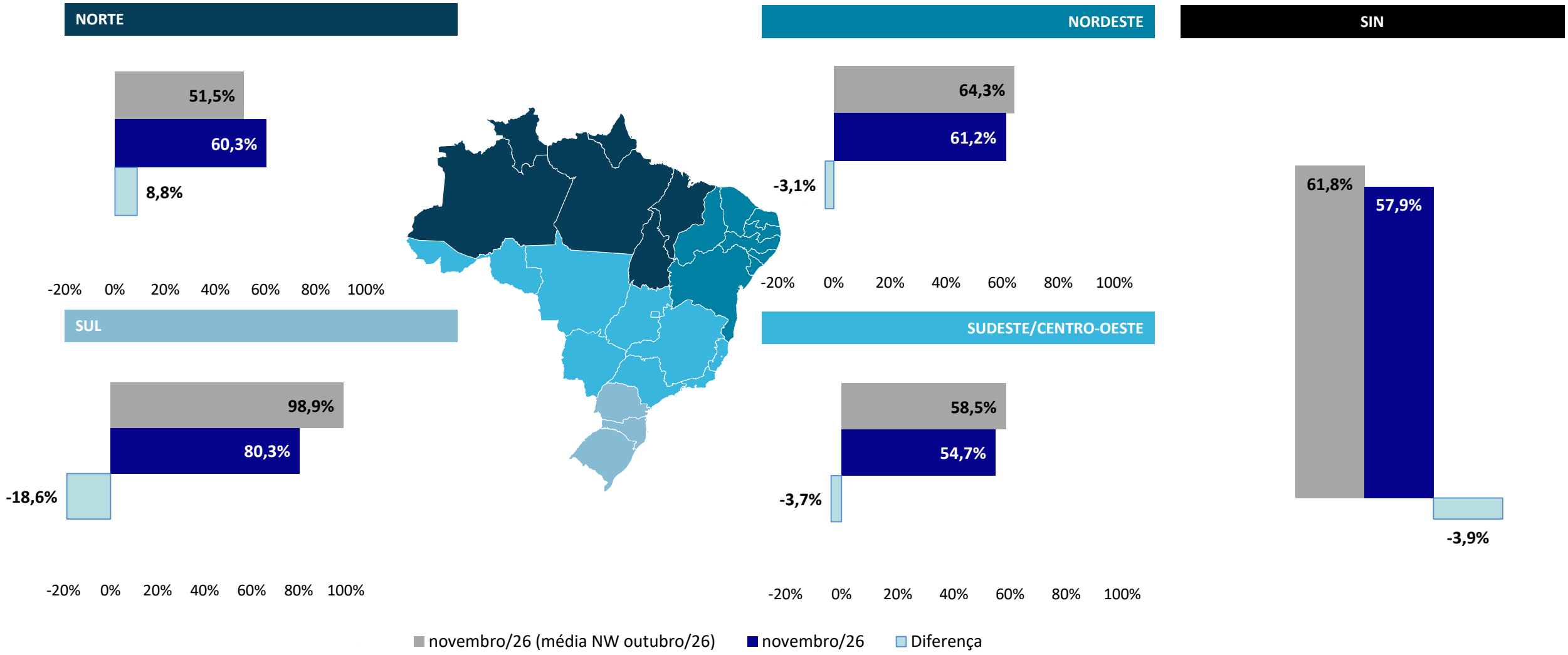
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de outubro de 2026
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de novembro de 2026**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - restrições de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

média das 2.000 séries de CMO – novembro de 2026 – Sudeste/Centro-Oeste

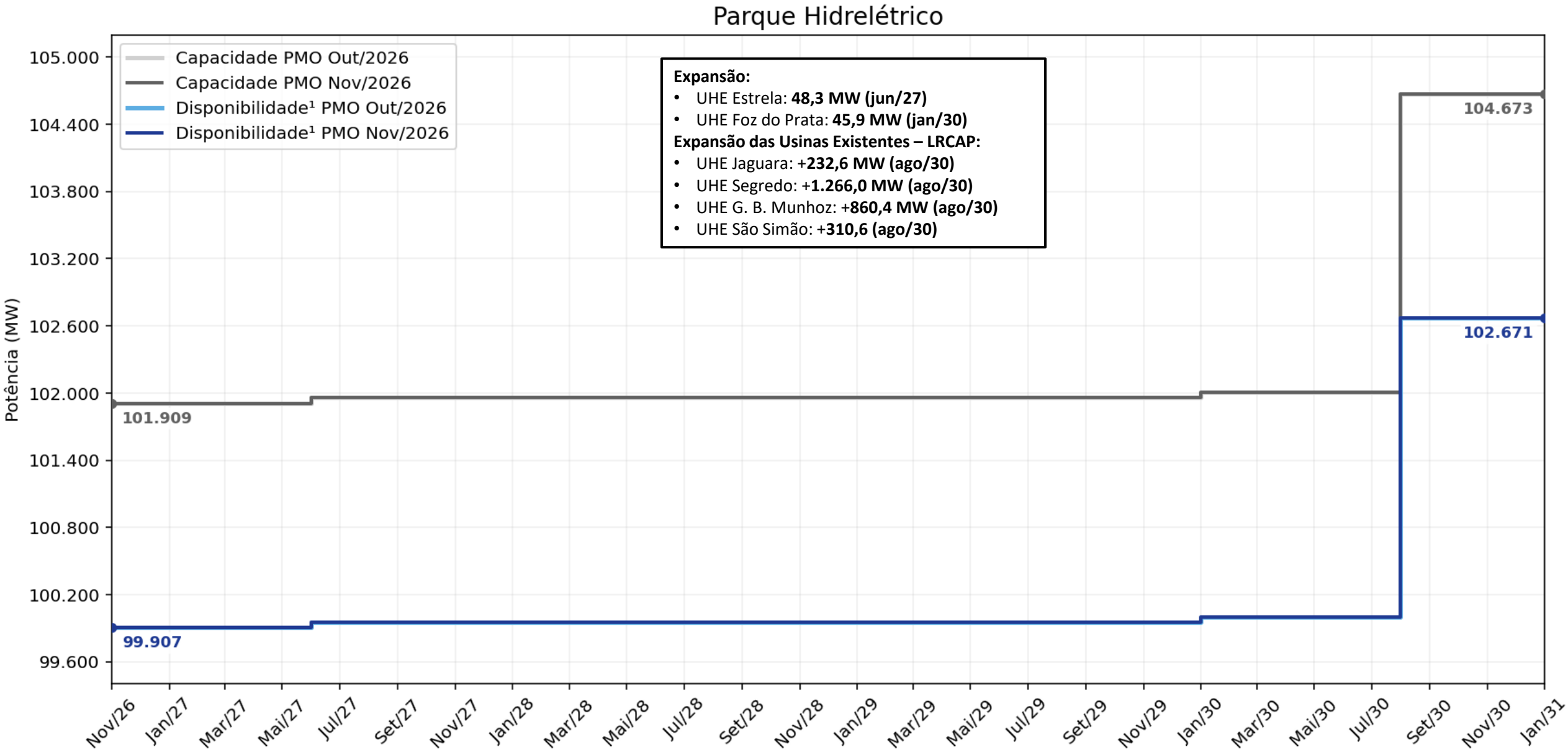


* Mês de acoplamento – dezembro de 2026

energia armazenada inicial

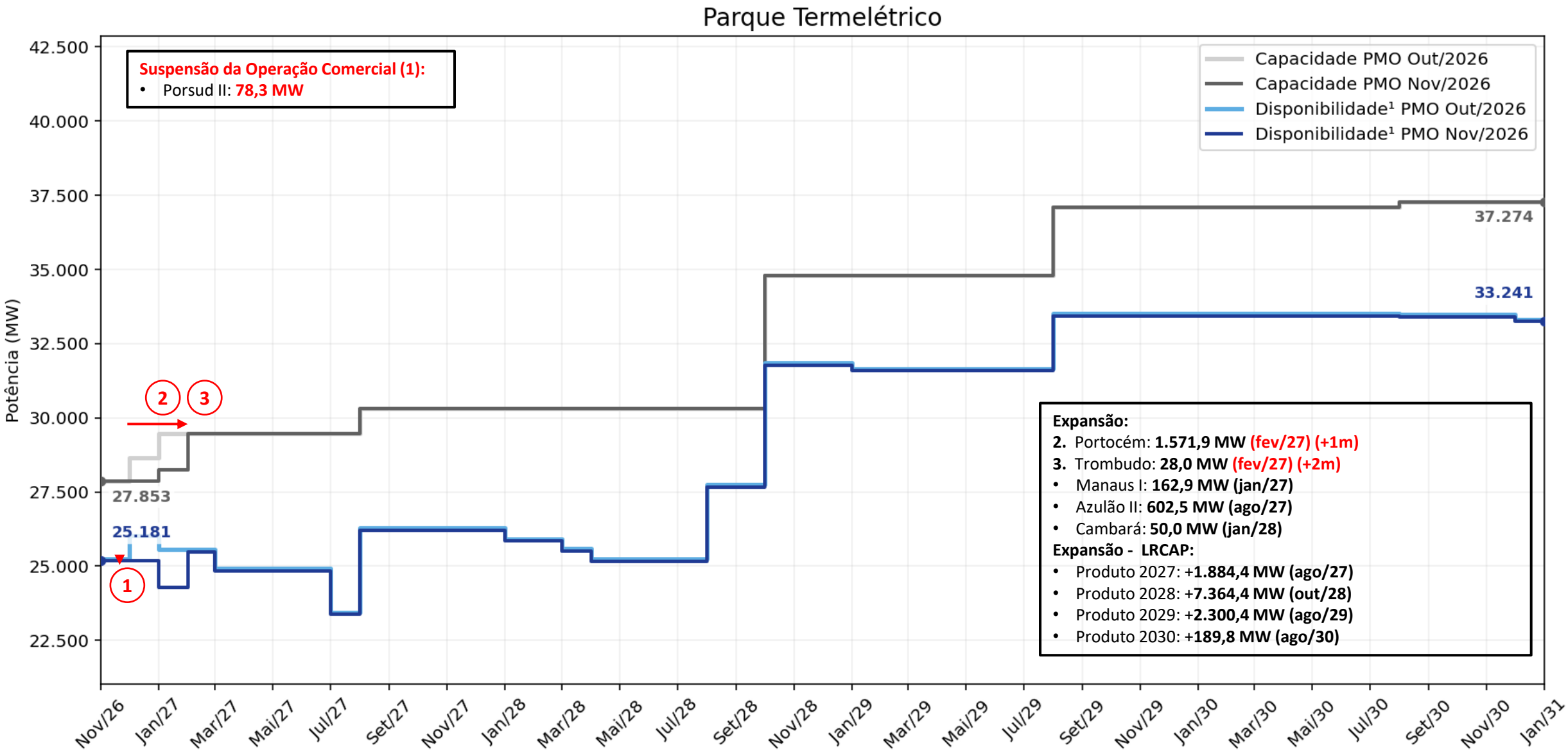


cronograma de expansão – usinas hidrelétricas



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

cronograma de expansão – usinas termelétricas



Suspensão da Operação Comercial (1):
- Porsud II: **78,3 MW**

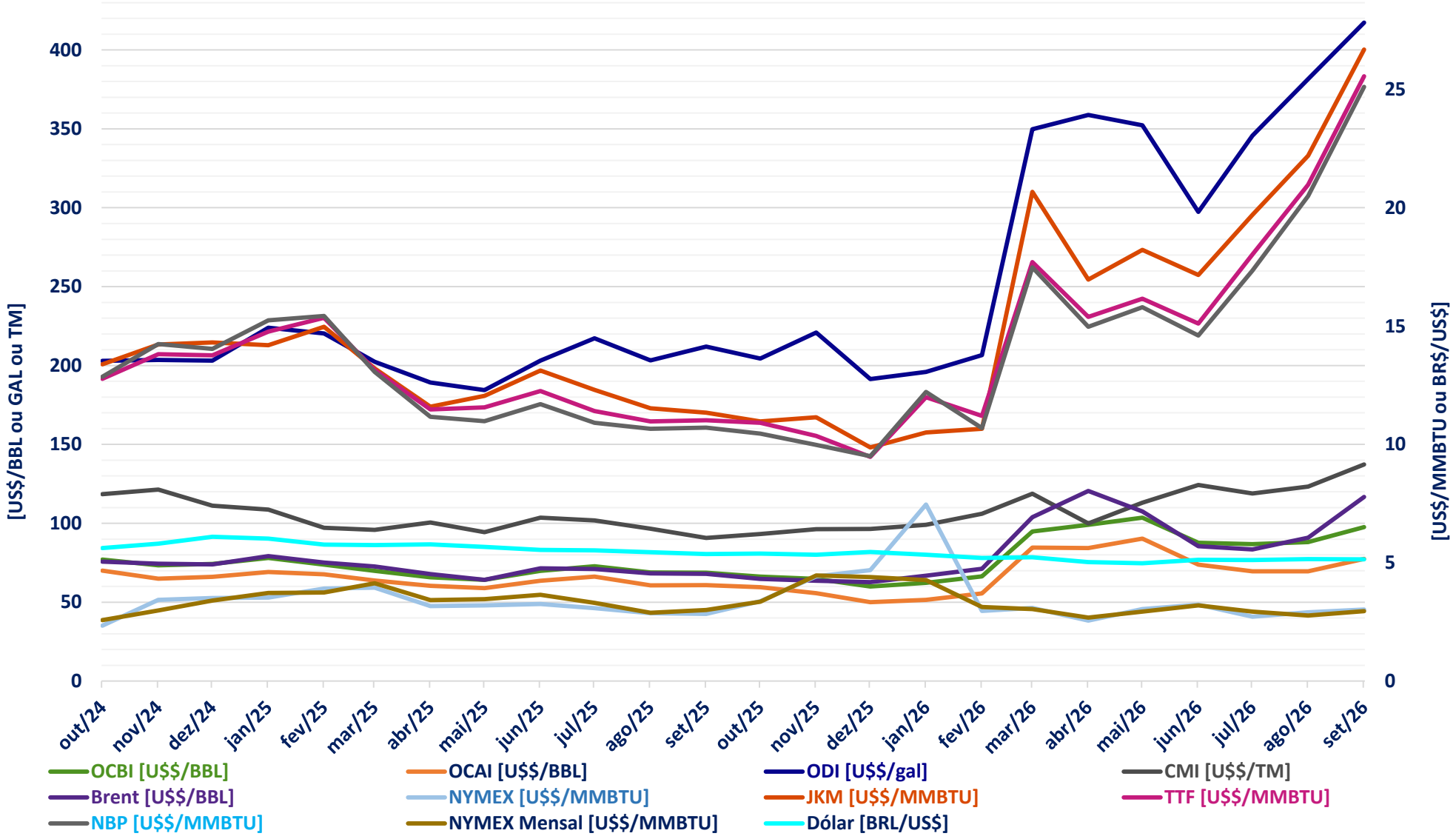
Expansão:
2. Portocém: **1.571,9 MW** (fev/27) (+1m)
3. Trombudo: **28,0 MW** (fev/27) (+2m)
- Manaus I: **162,9 MW (jan/27)**
- Azulão II: **602,5 MW (ago/27)**
- Cambará: **50,0 MW (jan/28)**

Expansão - LRCAP:
- Produto 2027: +**1.884,4 MW (ago/27)**
- Produto 2028: +**7.364,4 MW (out/28)**
- Produto 2029: +**2.300,4 MW (ago/29)**
- Produto 2030: +**189,8 MW (ago/30)**

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

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - agosto/setembro

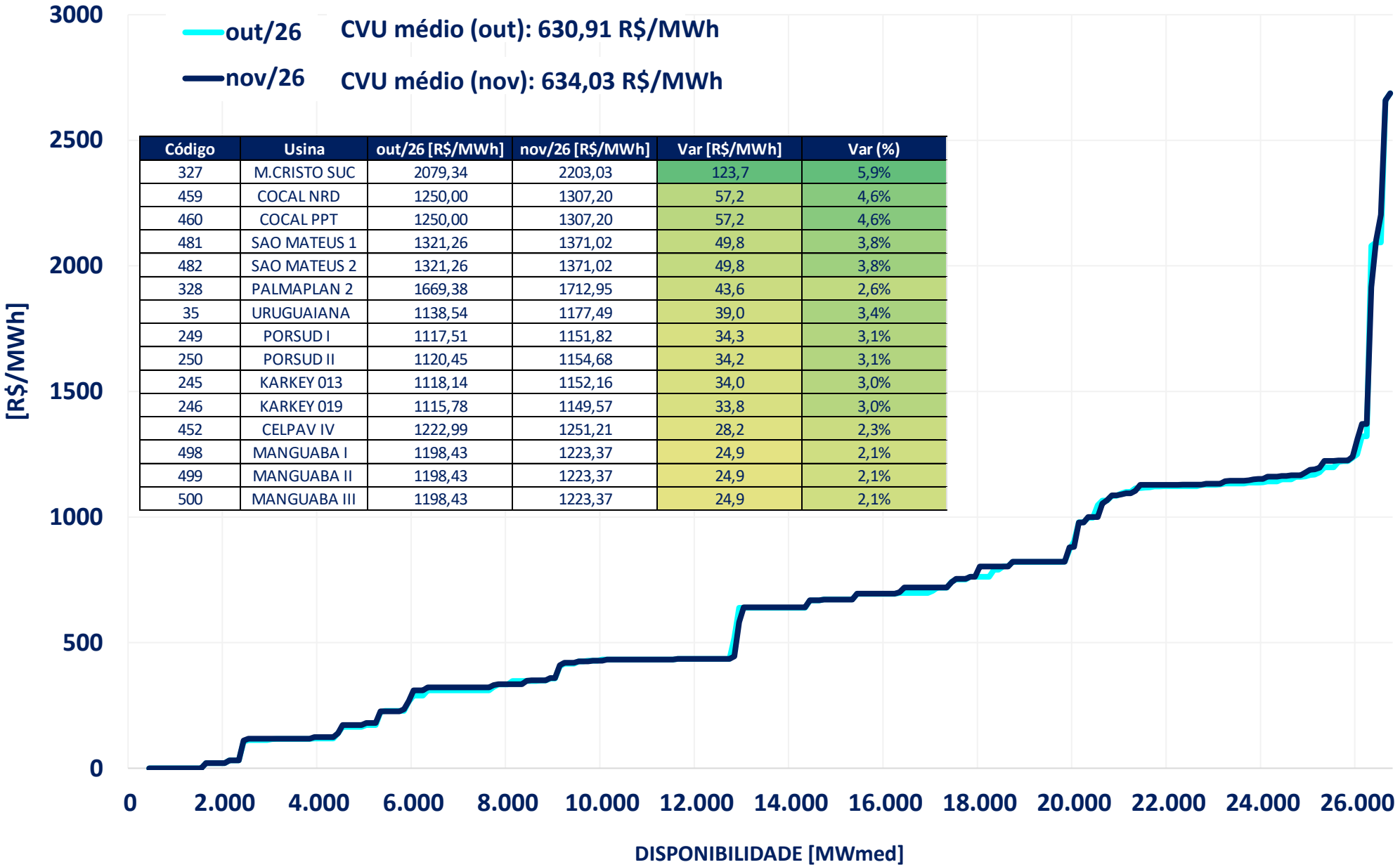
Mês	OCBI [U$$/BBL]	ODI [U$$/gal]	CMI [U$$/TM]	Brent [U$$/BBL]	NYMEX [U$$/MMBTU]	JKM [U$$/MMBTU]	TTF [U$$/MMBTU]	NBP [U$$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U$$/MMBTU]	Dólar [BRL/US$]
Variação	10,6%	9,4%	11,3%	28,5%	4,1%	20,2%	21,9%	22,5%	6,6%	-0,2%



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

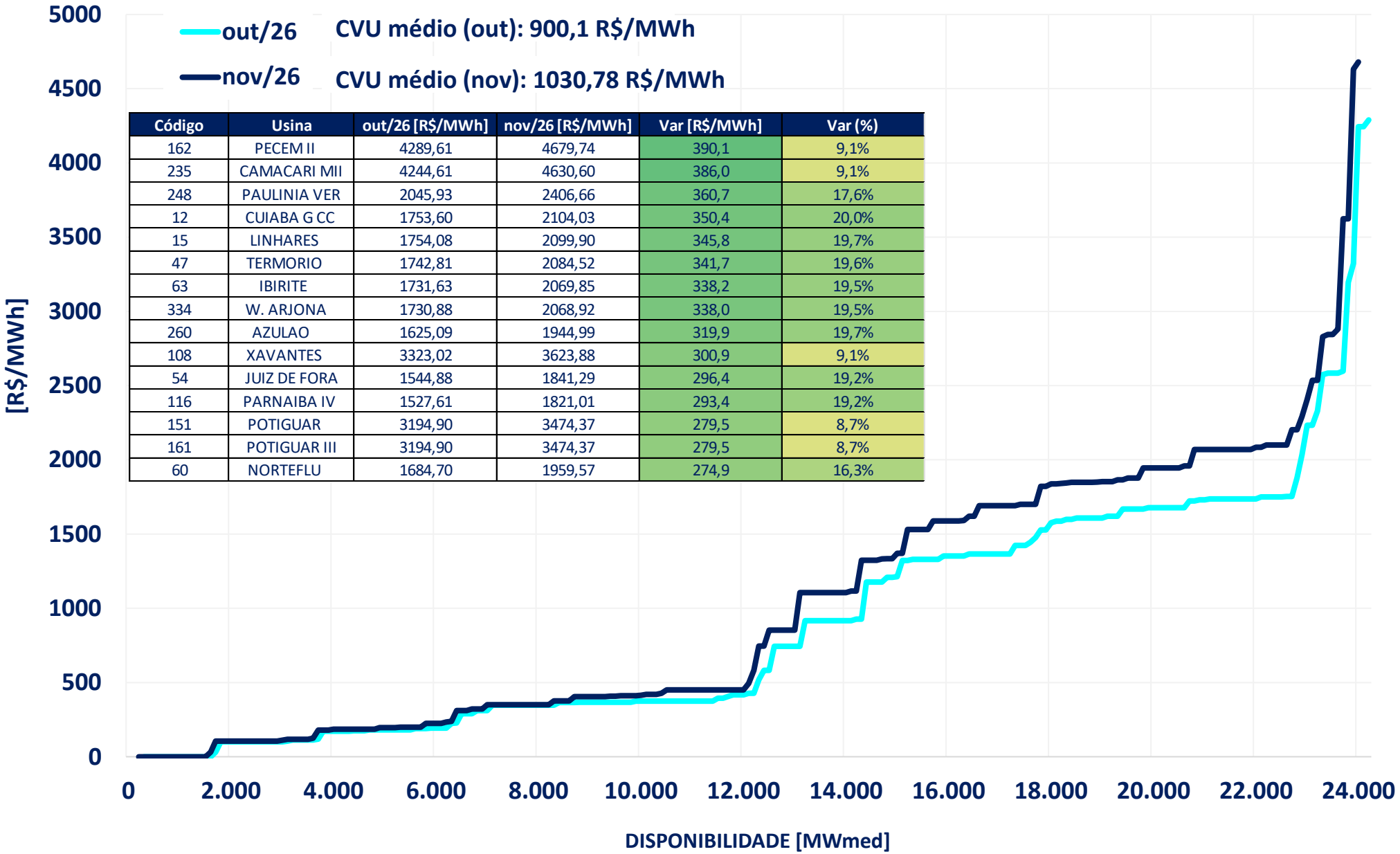
Fontes: S&P Platts

acompanhamento da pilha térmica – CVU Estrutural



Código	Usina	out/26 [R$/MWh]	nov/26 [R$/MWh]	Var [R$/MWh]	Var (%)
327	M.CRISTO SUC	2079,34	2203,03	123,7	5,9%
459	COCAL NRD	1250,00	1307,20	57,2	4,6%
460	COCAL PPT	1250,00	1307,20	57,2	4,6%
481	SAO MATEUS 1	1321,26	1371,02	49,8	3,8%
482	SAO MATEUS 2	1321,26	1371,02	49,8	3,8%
328	PALMAPLAN 2	1669,38	1712,95	43,6	2,6%
35	URUGUAIANA	1138,54	1177,49	39,0	3,4%
249	PORSUD I	1117,51	1151,82	34,3	3,1%
250	PORSUD II	1120,45	1154,68	34,2	3,1%
245	KARKEY 013	1118,14	1152,16	34,0	3,0%
246	KARKEY 019	1115,78	1149,57	33,8	3,0%
452	CELPAV IV	1222,99	1251,21	28,2	2,3%
498	MANGUABA I	1198,43	1223,37	24,9	2,1%
499	MANGUABA II	1198,43	1223,37	24,9	2,1%
500	MANGUABA III	1198,43	1223,37	24,9	2,1%

acompanhamento da pilha térmica – CVU Conjuntural



Código	Usina	out/26 [R$/MWh]	nov/26 [R$/MWh]	Var [R$/MWh]	Var (%)
162	PECEM II	4289,61	4679,74	390,1	9,1%
235	CAMACARI MII	4244,61	4630,60	386,0	9,1%
248	PAULINIA VER	2045,93	2406,66	360,7	17,6%
12	CUIABA G CC	1753,60	2104,03	350,4	20,0%
15	LINHARES	1754,08	2099,90	345,8	19,7%
47	TERMORIO	1742,81	2084,52	341,7	19,6%
63	IBIRITE	1731,63	2069,85	338,2	19,5%
334	W. ARJONA	1730,88	2068,92	338,0	19,5%
260	AZULAO	1625,09	1944,99	319,9	19,7%
108	XAVANTES	3323,02	3623,88	300,9	9,1%
54	JUIZ DE FORA	1544,88	1841,29	296,4	19,2%
116	PARNAIBA IV	1527,61	1821,01	293,4	19,2%
151	POTIGUAR	3194,90	3474,37	279,5	8,7%
161	POTIGUAR III	3194,90	3474,37	279,5	8,7%
60	NORTEFLU	1684,70	1959,57	274,9	16,3%

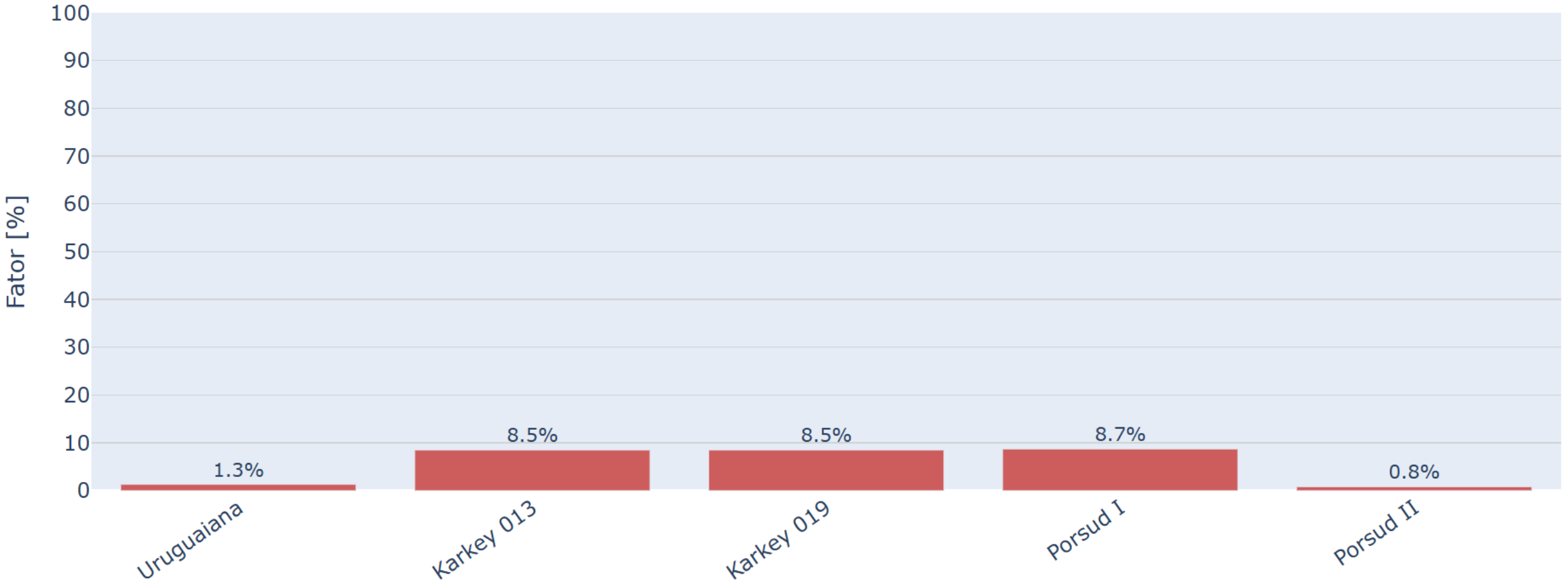
CVU Merchant - PRT MME 130/2026

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, 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.”

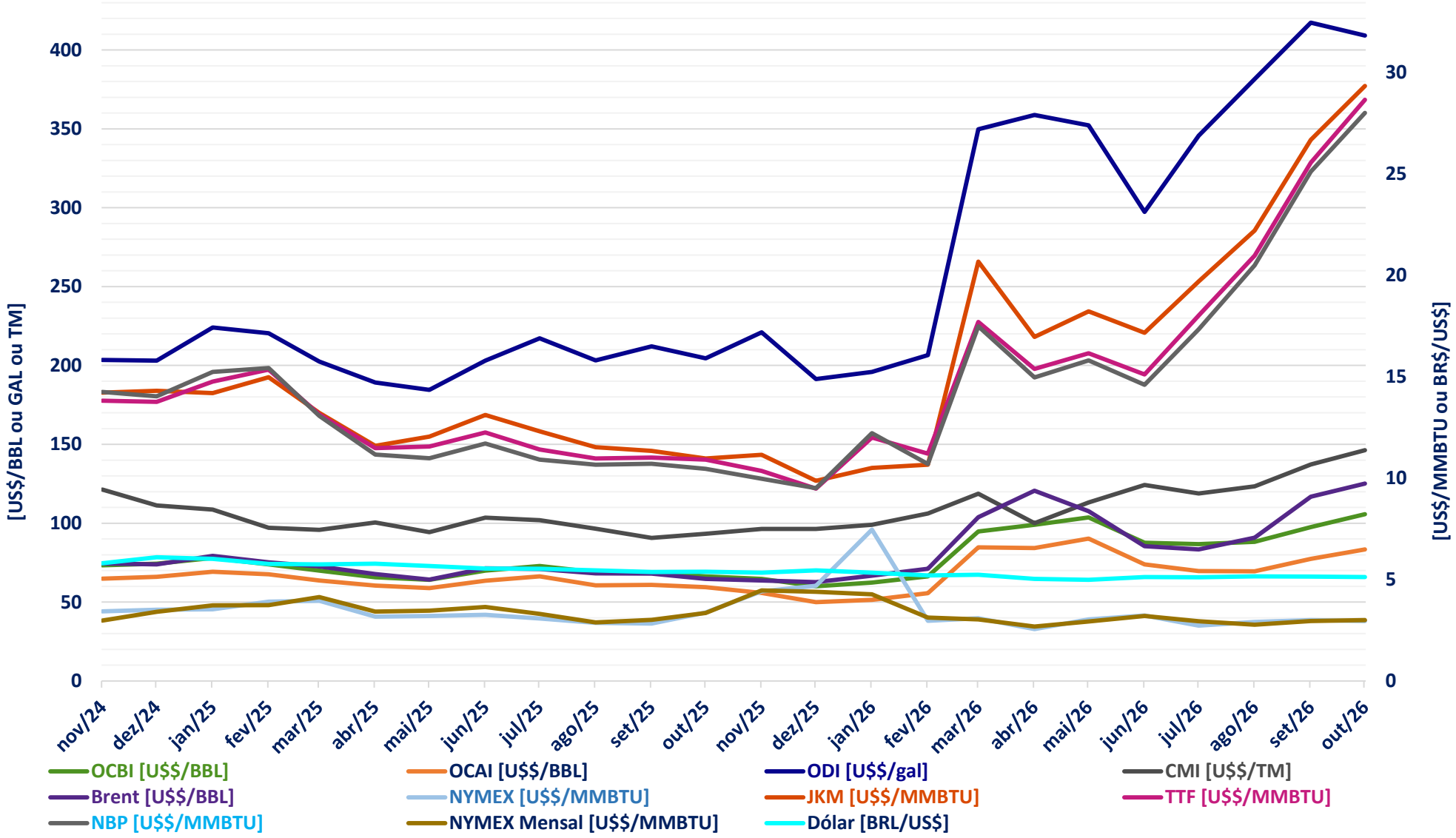
acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 130/2026



Dados de geração consolidados até 30/09 preliminares até 02/11

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – setembro/outubro

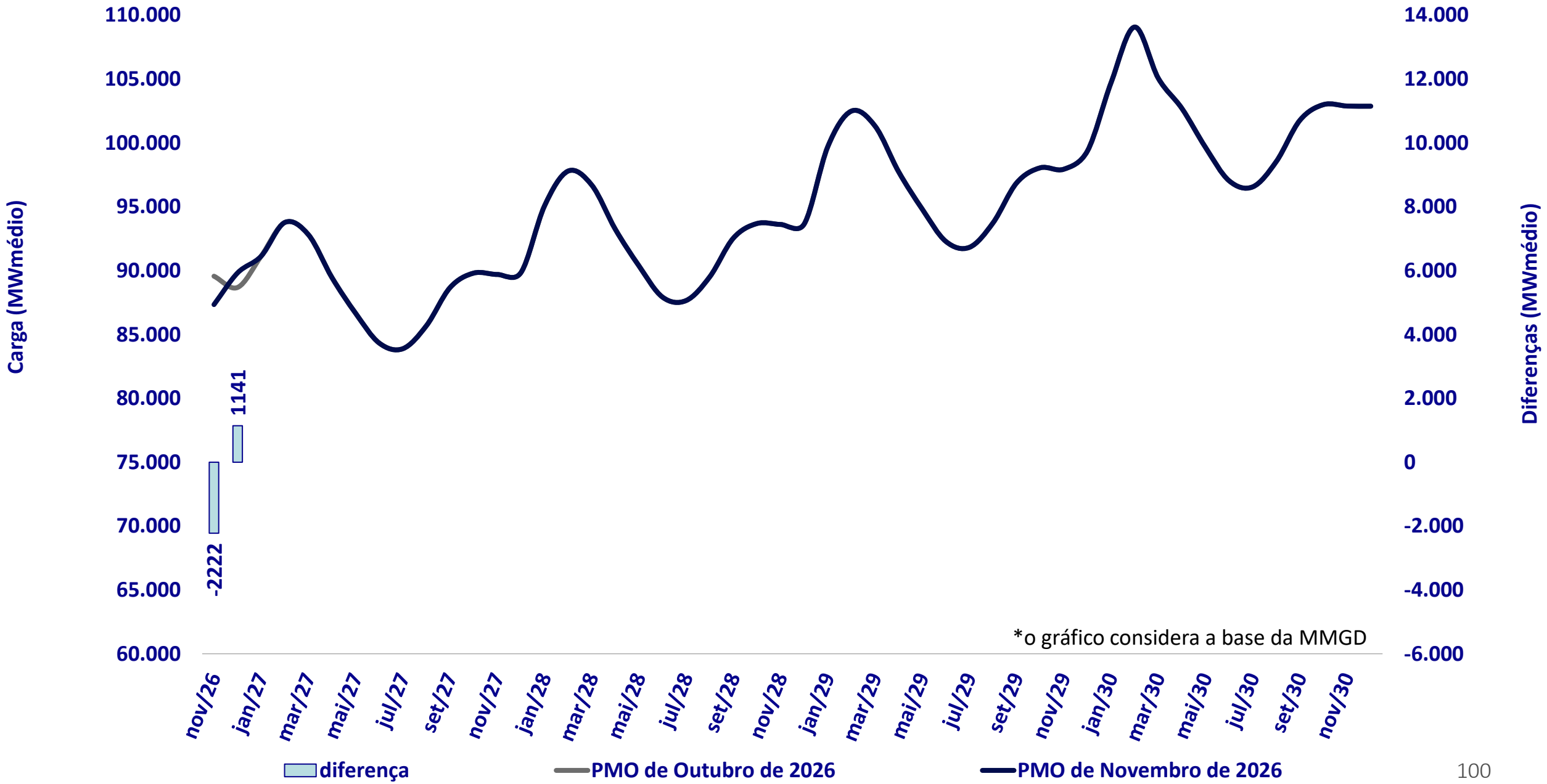
Mês	OCBI [U$$/BBL]	ODI [U$$/gal]	CMI [U$$/TM]	Brent [U$$/BBL]	NYMEX [U$$/MMBTU]	JKM [U$$/MMBTU]	TTF [U$$/MMBTU]	NBP [U$$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U$$/MMBTU]	Dólar [BRL/US$]
Variação	8,7%	-2,0%	6,5%	6,9%	-6,1%	9,9%	12,1%	11,5%	1,6%	0,0%



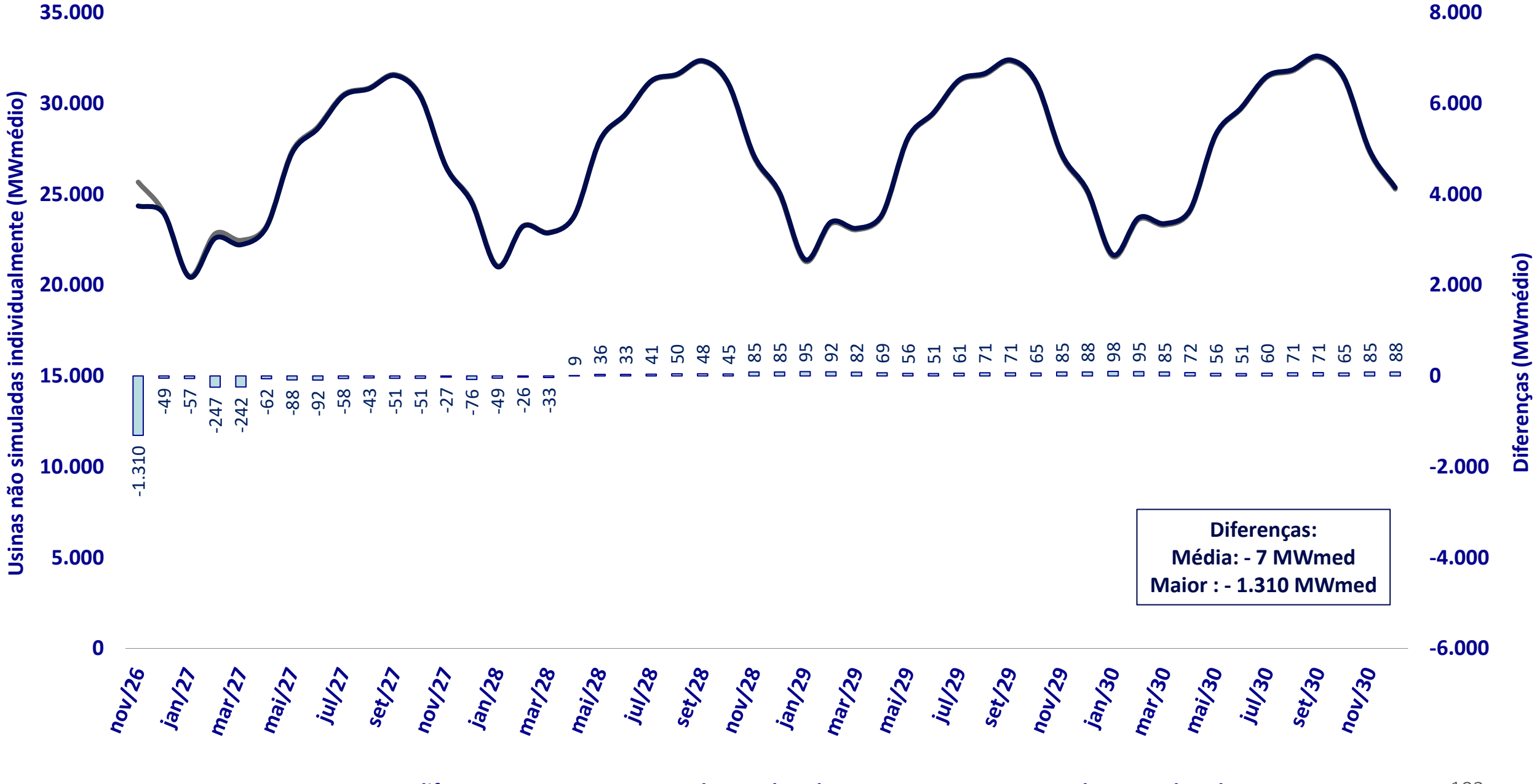
Comparativo entre dados de setembro e outubro, obtidos em 30/10/2026, com impacto no reajuste do mês novembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

Carga – SIN


110.000
105.000
100.000
95.000
90.000
85.000
80.000
75.000
70.000
65.000
60.000
Carga (MWmédio)
14.000
12.000
10.000
8.000
6.000
4.000
2.000
0
-2.000
-4.000
-6.000
Diferenças (MWmédio)
-2222
1141
*o gráfico considera a base da MMGD
nov/26
jan/27
mar/27
mai/27
jul/27
set/27
nov/27
jan/28
mar/28
mai/28
jul/28
set/28
nov/28
jan/29
mar/29
mai/29
jul/29
set/29
nov/29
jan/30
mar/30
mai/30
jul/30
set/30
nov/30
diferença
PMO de Outubro de 2026
PMO de Novembro de 2026

usinas não simuladas individualizadamente – SIN



Restrições de Vazão Mínima Remanescente da UHE Juruena:

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

NEWAVE (DSVAGUA.DAT)

ONS

ANO	USIN	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ		
XXXX	XXX	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X		
...															
2026	309	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-14.80	-15.50	1	Vazao_Remanescente - JURUENA
2027	309	-16.10	-16.70	-17.00	-16.10	-15.10	-14.70	-14.50	-14.30	-14.30	-14.50	-14.80	-15.50	1	
2028	309	-16.10	-16.70	-17.00	-16.10	-15.10	-14.70	-14.50	-14.30	-14.30	-14.50	-14.80	-15.50	1	
2029	309	-16.10	-16.70	-17.00	-16.10	-15.10	-14.70	-14.50	-14.30	-14.30	-14.50	-14.80	-15.50	1	
2030	309	-16.10	-16.70	-17.00	-16.10	-15.10	-14.70	-14.50	-14.30	-14.30	-14.50	-14.80	-15.50	1	

CCEE

ANO	USIN	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ		
XXXX	XXX	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X	XXXX.X		
...															
2026	309	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-46.50	-46.50	1	Vazao_Remanescente - JURUENA
2027	309	-46.50	-46.50	-46.50	-46.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-46.50	-46.50	1	
2028	309	-46.50	-46.50	-46.50	-46.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-46.50	-46.50	1	
2029	309	-46.50	-46.50	-46.50	-46.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-46.50	-46.50	1	
2030	309	-46.50	-46.50	-46.50	-46.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-15.50	-46.50	-46.50	1	

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Lajeado:

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

NEWAVE (MODIF.DAT)

ONS

```
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    261                              LAJEADO
VAZMINT  11 2026  770.00
VAZMINT   1 2027  255.00
...
USINA    302                              FICT.LAJEADO
VAZMINT  11 2026  770.00
VAZMINT   1 2027  255.00
```

CCEE

```
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    261                              LAJEADO
VAZMIN      255
...
USINA    302                              FICT.LAJEADO
VAZMIN      255
```

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrição de defluência mínima da UHE Cachoeira Dourada:

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

NEWAVE (MODIF.DAT) **ONS**

```
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    32                          CACH.DOURADA
VAZMIN      291
```

CCEE

```
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    32                          CACH.DOURADA
VAZMIN       20
```

PMO Nov/2026

PMO Dez/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

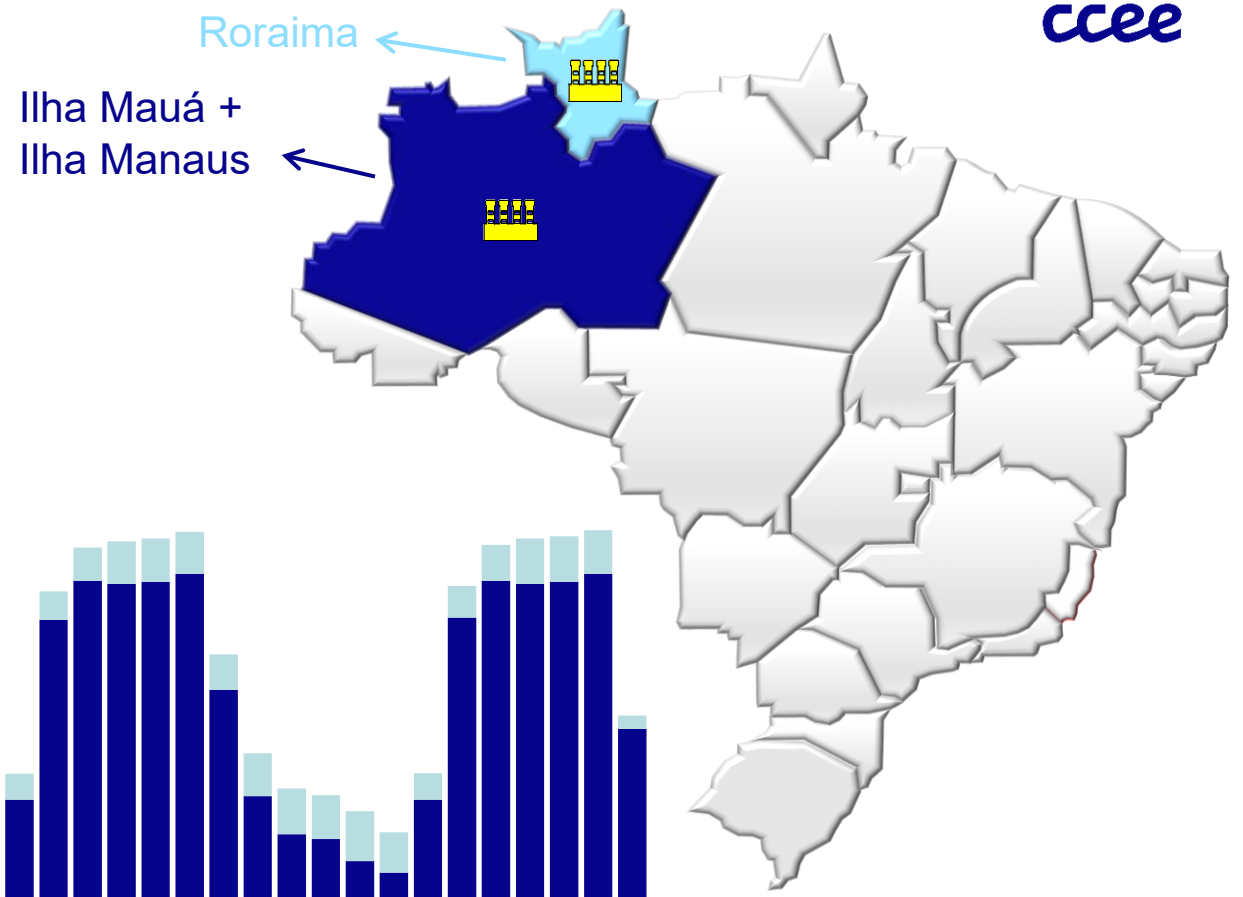
Representação distinta ao ONS

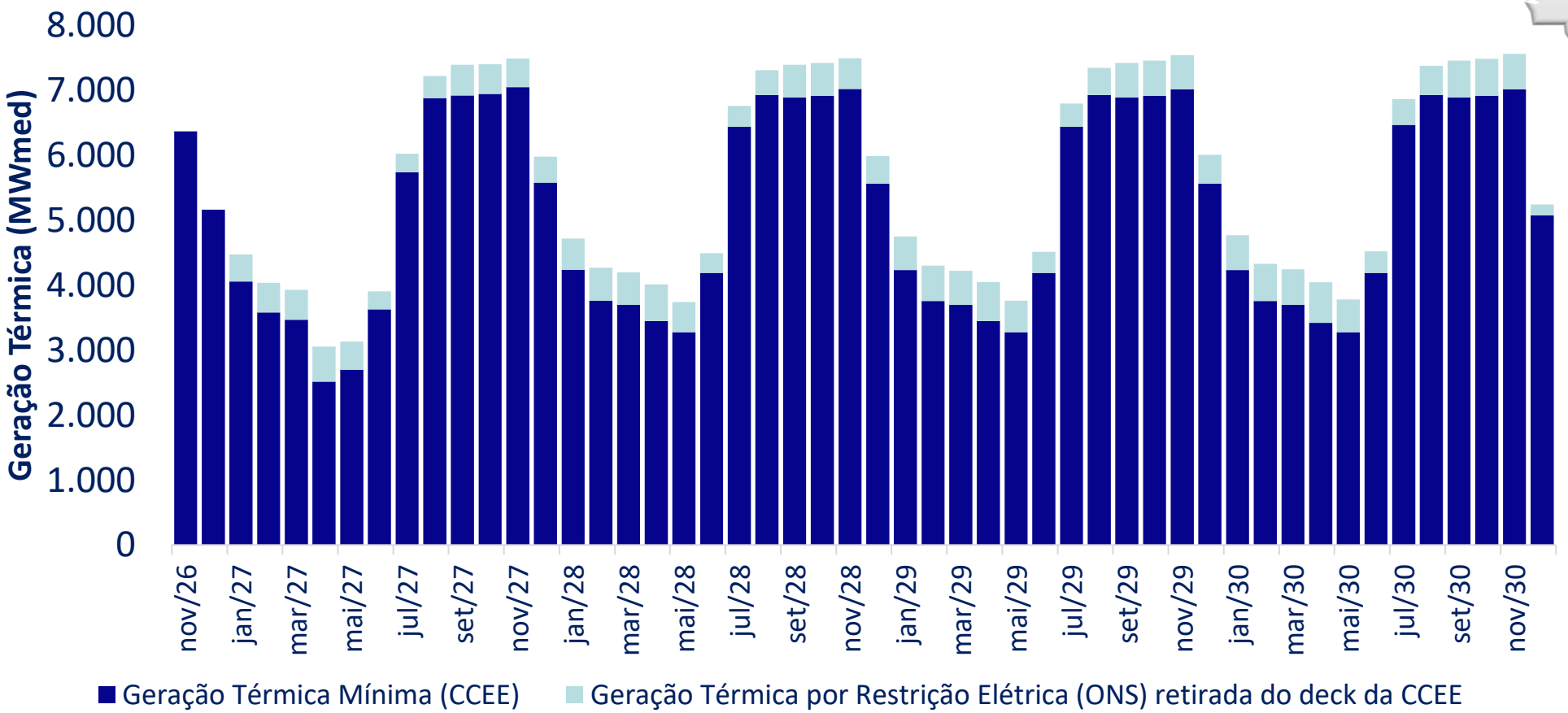
Seguindo a representação do ONS

geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de **Setembro de 2026 a Dezembro de 2030**, conforme RT-ONS DPL 0338/2026 :

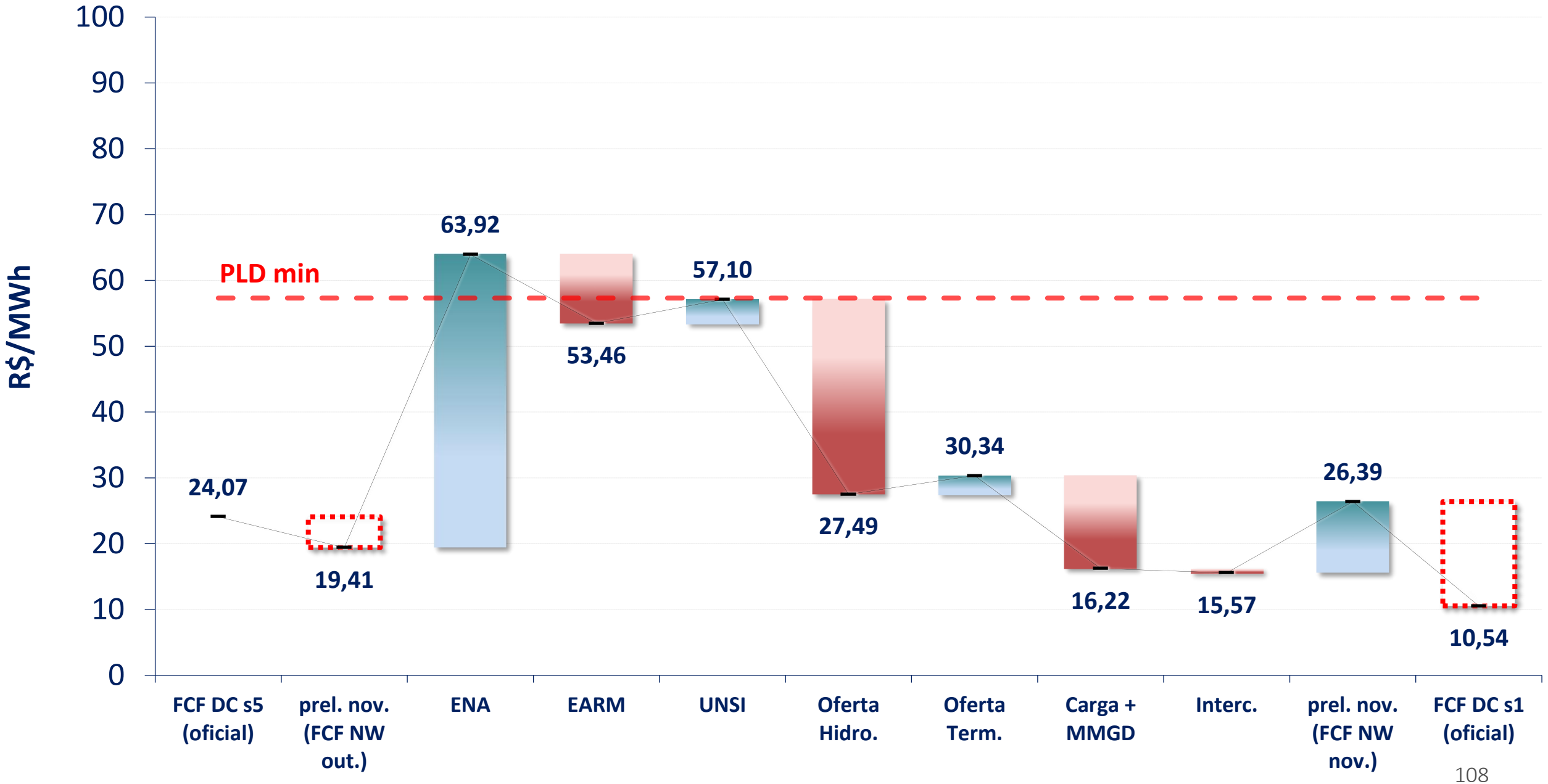
- **UTEs de Manaus:**
  - ✓ Manaus e Mauá.
- **UTEs de Roraima:**
  - ✓ Roraima;



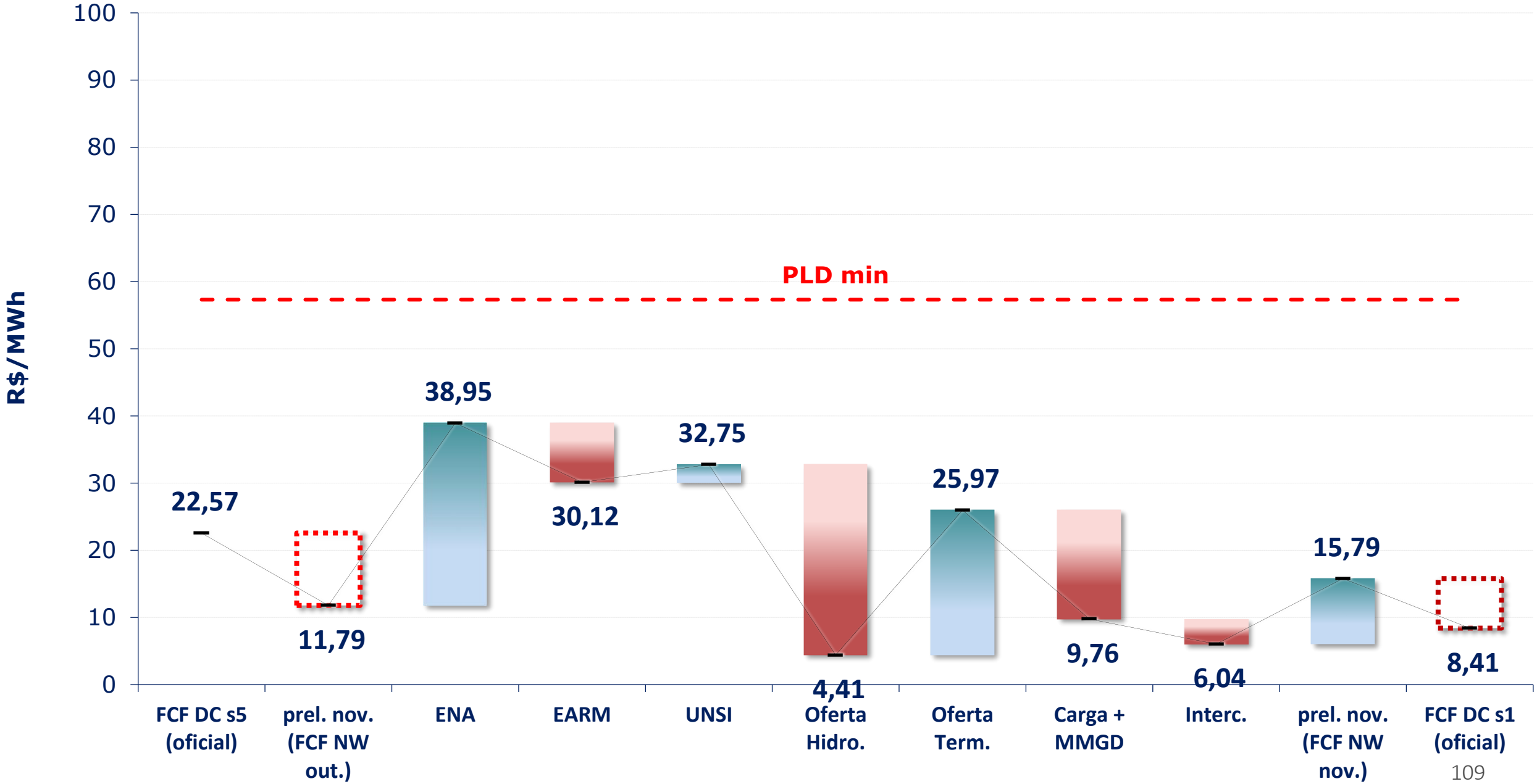


Geração adicional por restrição elétrica média no período:
441 MWmed

decomposição do PLD – newave – Sudeste/Nordeste/Norte



decomposição do PLD – newave - Sul



outras alterações no deck

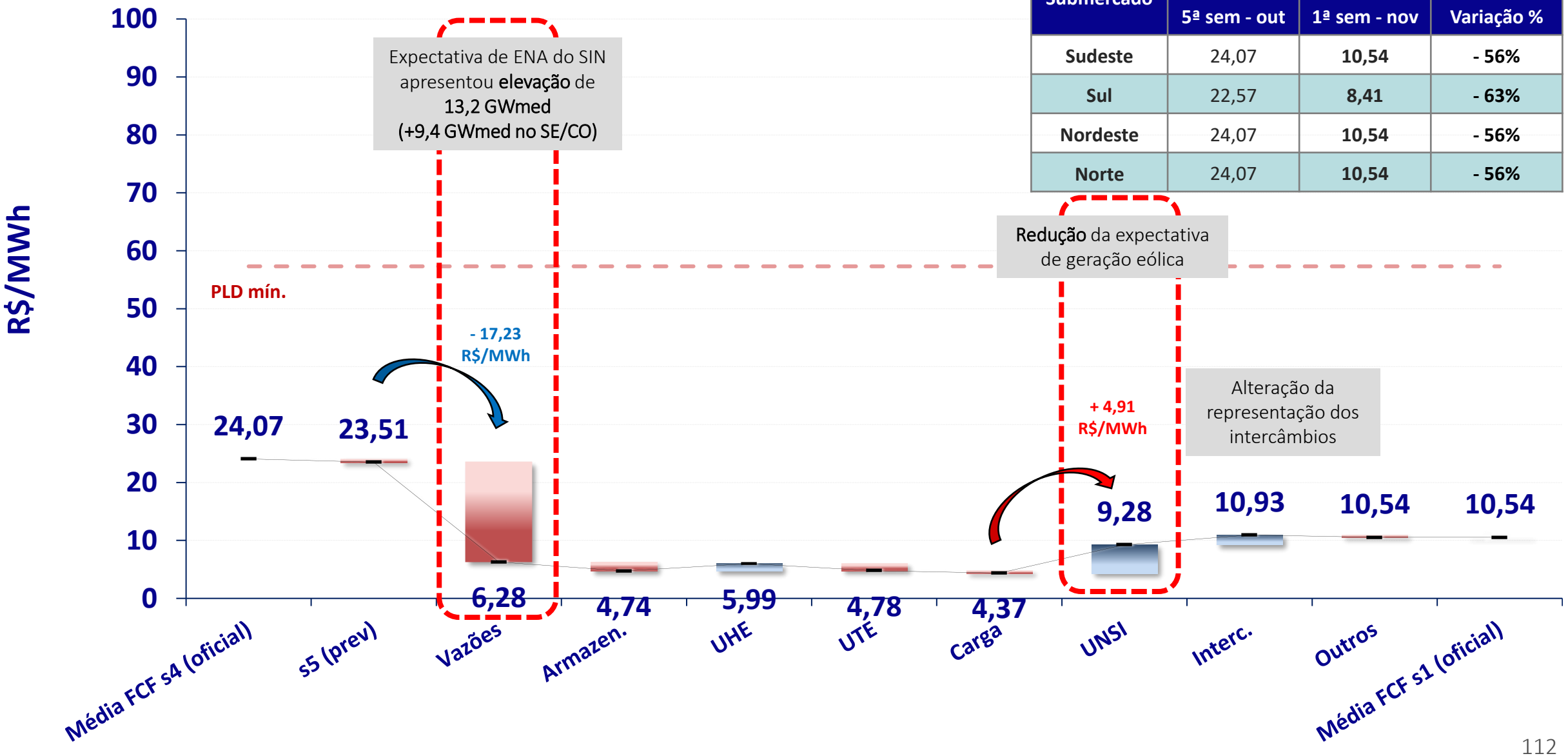
Alteração	Descrição			Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros			ONS/AGENTES
Alteração de restrição operativa para as UHEs Balbina, Cachoeira Caldeirão, Juruena, Paraibuna, Itaparica, Marimbondo, Água Vermelha, São Simão, Funil, Jaguará, Três Marias, Xingó e Sobradinho	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Operação Comercial com potência limitada da UTE Novo Tempo Barcarena	Conforme o Despacho ANEEL nº 3.726/2026			ANEEL
Suspenção da Operação Comercial da UTE Porsud II	Conforme o Despacho ANEEL nº 4.108/2026			ANEEL
Atualização de dados cadastrais e serie de vazões naturais	conforme determinado pelo Grupo Técnico de atualização do CT PMO/PLD			ONS/CCEE
Retirada da representação do Ghmáx de Itaipu e retorno da representação Ghmin no arquivo ghmin.dat desde o primeiro mês	Em função da restrição não ser mais ativa			ONS
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM ➔ SE 101 | S 303 | NE 11.382 | N 305			ONS
Ghmin e GHmax conjuntural UHE Itaipu (MWmed)	**nov/26**	**dez/26**		ONS/AGENTE
GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	6.069,5	6.183,4		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed)	1.350	1.400		ONS/AGENTE
Canal de Fuga Médio (m)	5,45	5,53		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.323,59	7.412,81		ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	**Usina**	**nov/26**	**dez/26**	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	73,68 / 10,16 / 0	0 / 0 / 0	
	P. Sergipe I	0 / 0 / 0	0 / 0 / 0	

agenda

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

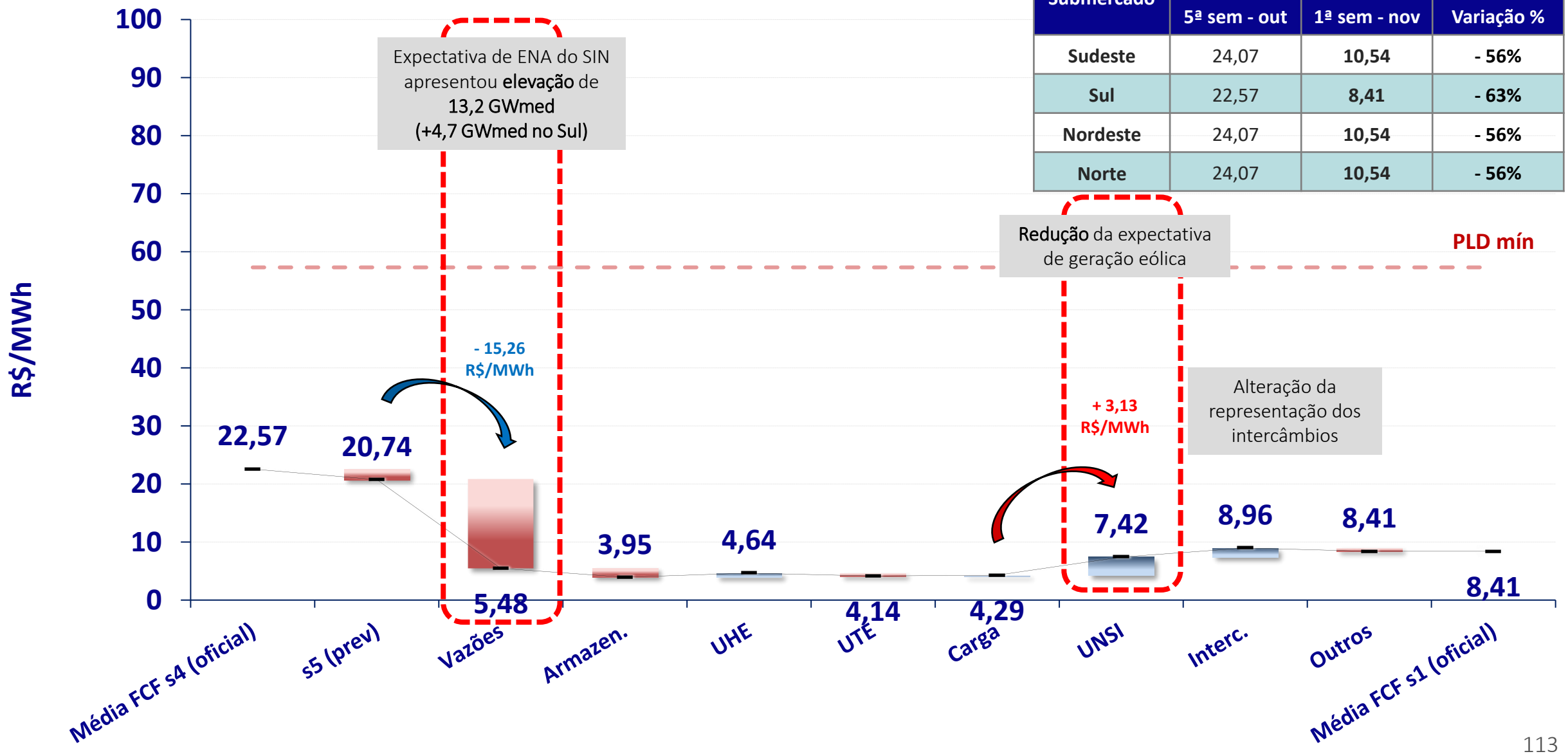
decomposição do cmo – sudeste/centro-oeste, nordeste e norte

Submercado	Média FCF do DECOMP (R$/MWh)		
	5ª sem - out	1ª sem - nov	Variação %
Sudeste	24,07	10,54	- 56%
Sul	22,57	8,41	- 63%
Nordeste	24,07	10,54	- 56%
Norte	24,07	10,54	- 56%

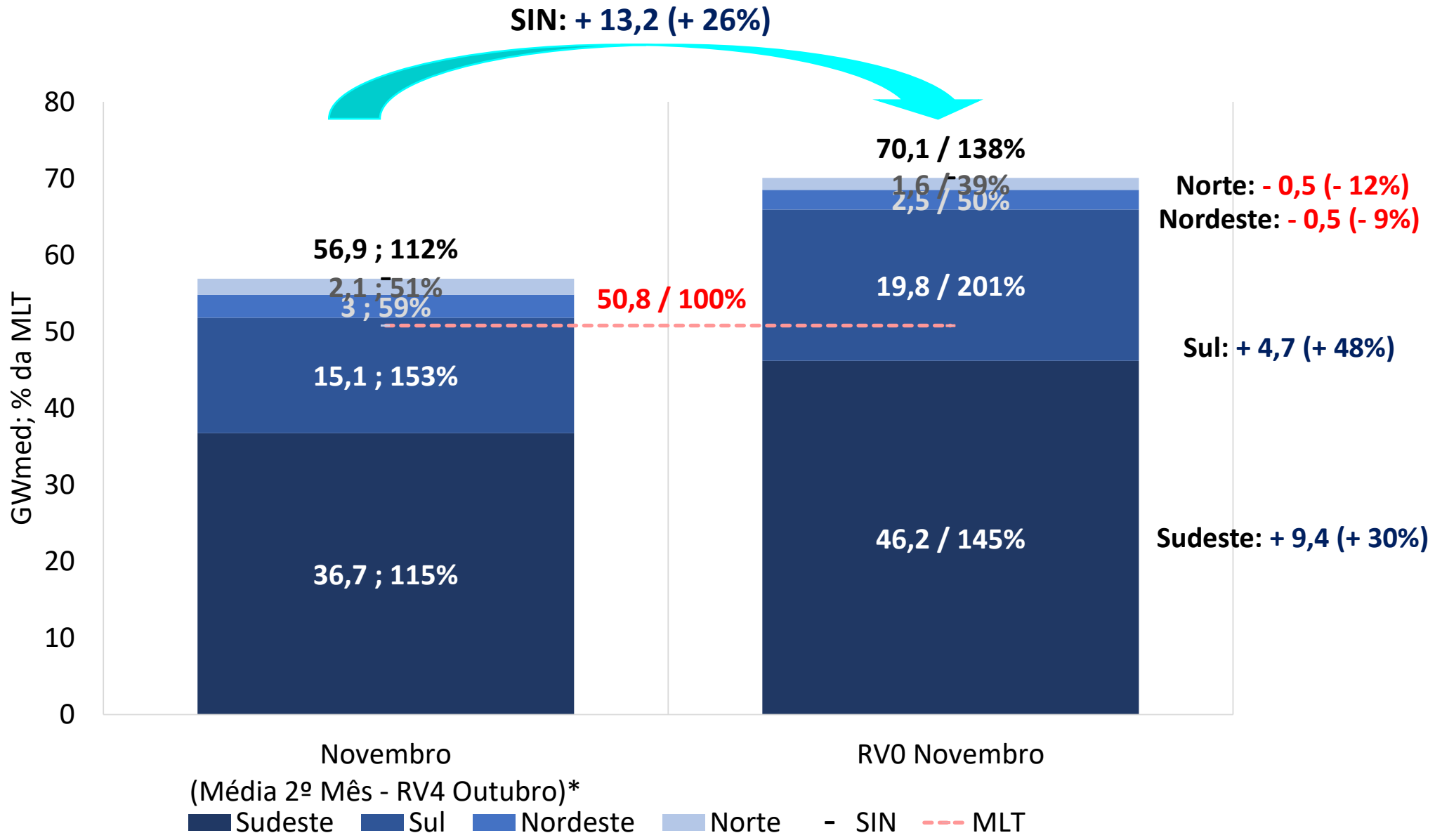


decomposição do cmo – sul

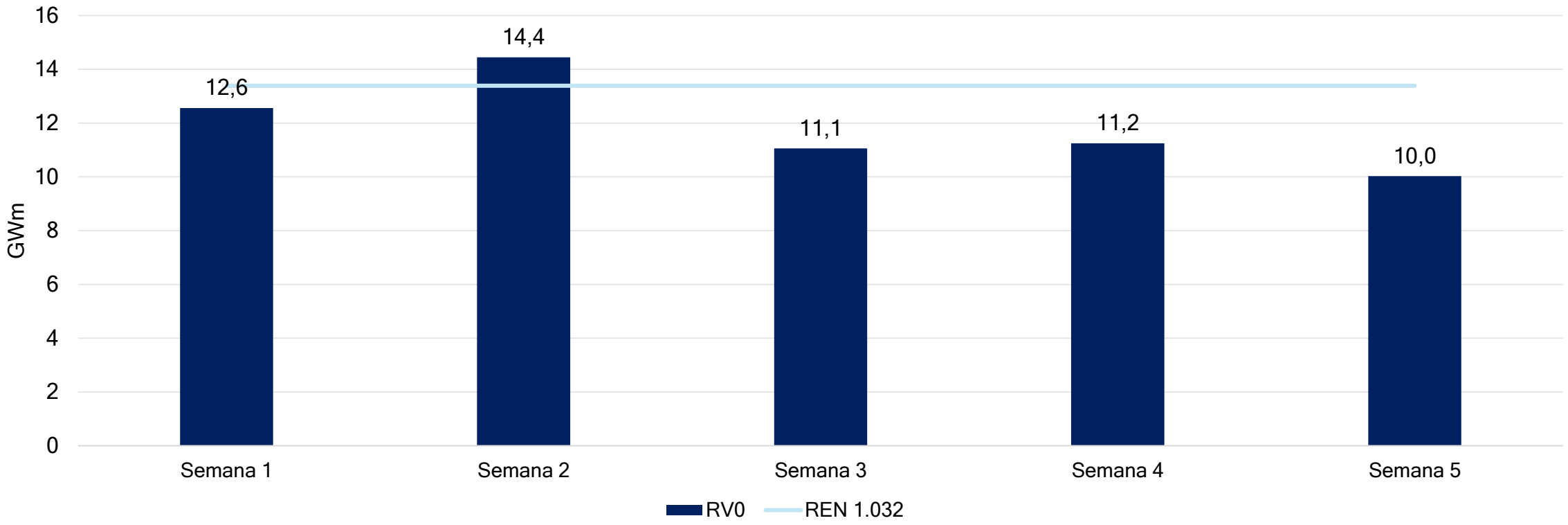
Submercado	Média FCF do DECOMP (R$/MWh)		
	5ª sem - out	1ª sem - nov	Variação %
Sudeste	24,07	10,54	- 56%
Sul	22,57	8,41	- 63%
Nordeste	24,07	10,54	- 56%
Norte	24,07	10,54	- 56%



ENA mensal – novembro de 2026 (variação por revisão)



Previsão de geração eólica – novembro de 2026



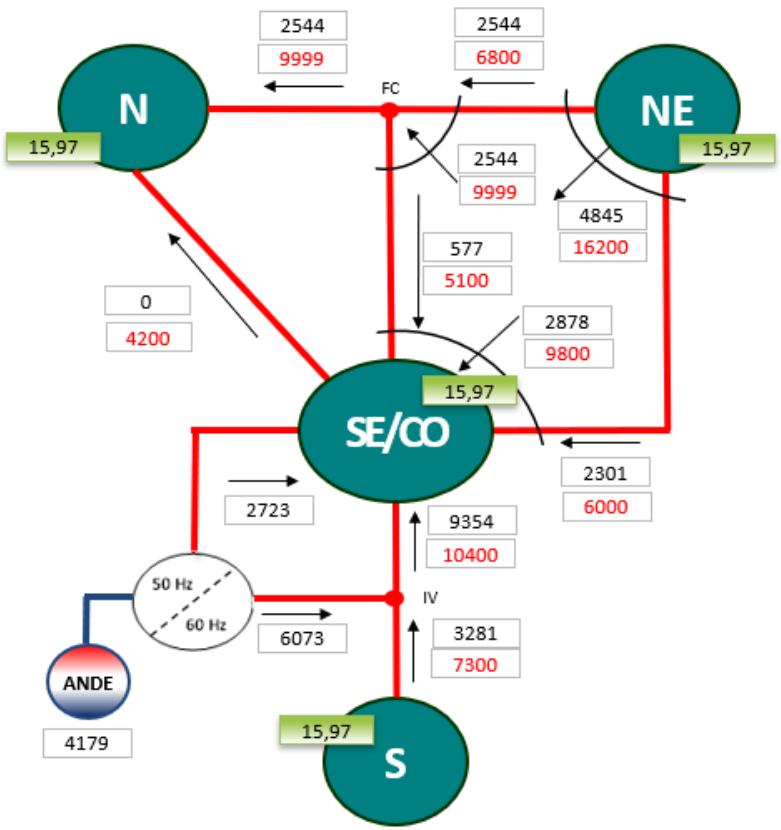
SE/CO	S	NE	N
0,0	-0,5	-0,8	0,0

SIN
-1,3

fluxo de intercâmbio

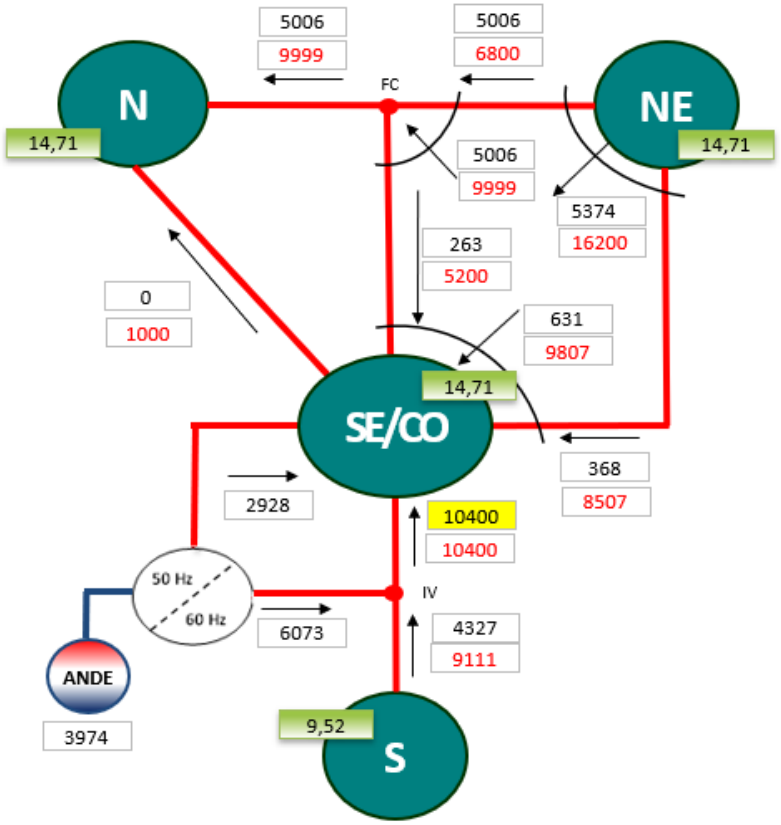
- O limite de exportação de Ivaiporã para o submercado Sudeste/Centro-Oeste foi atingido nas carga média e leve, dessa forma, os valores da FCF do DECOMP para o submercado Sul desacoplou dos demais submercados.

pesada



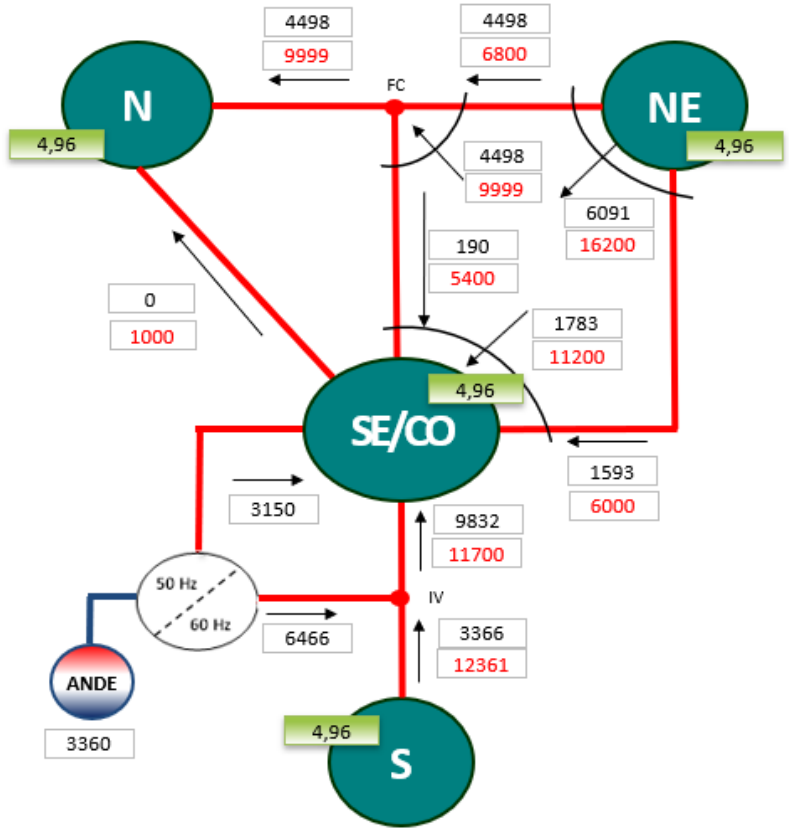
carga pesada (oficial)

média



carga média (oficial)

leve



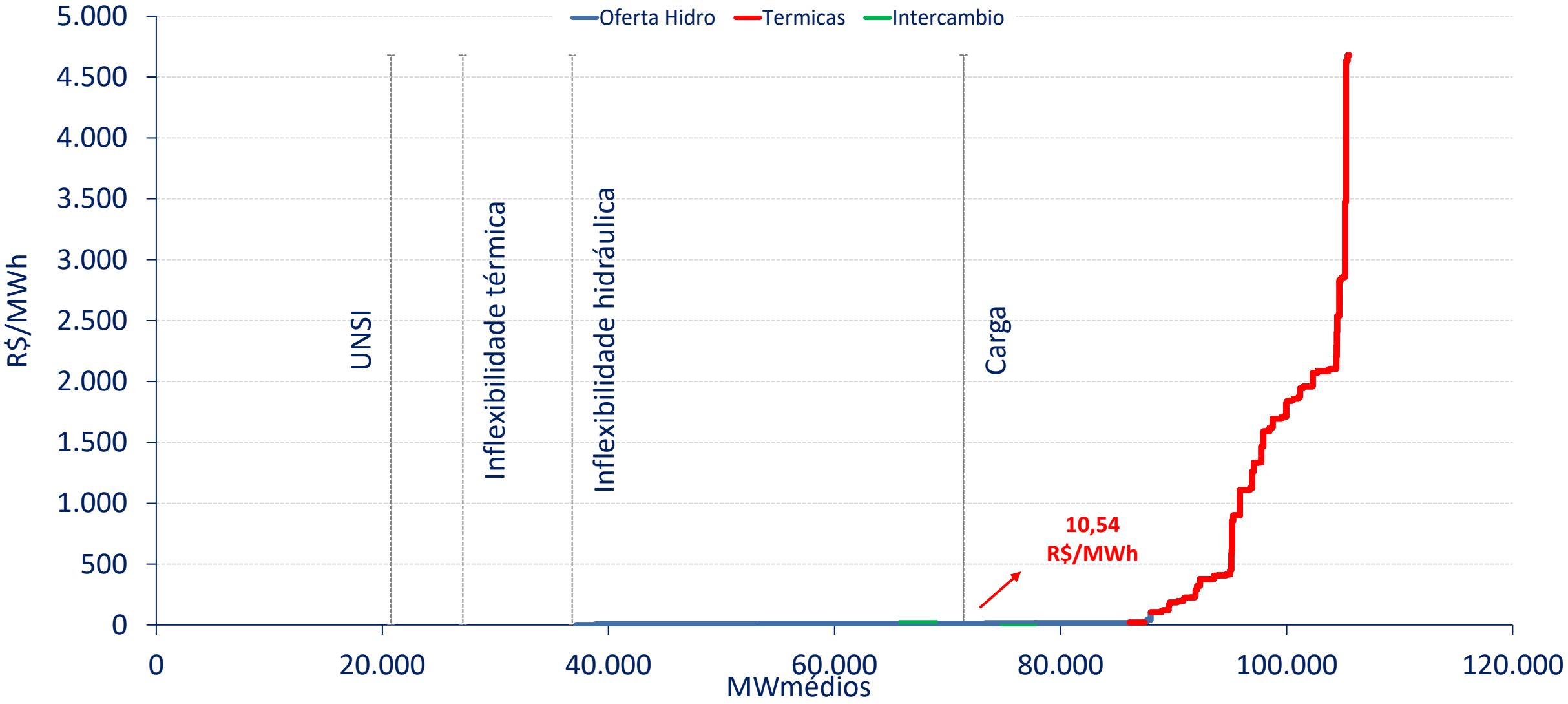
carga leve (oficial)

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

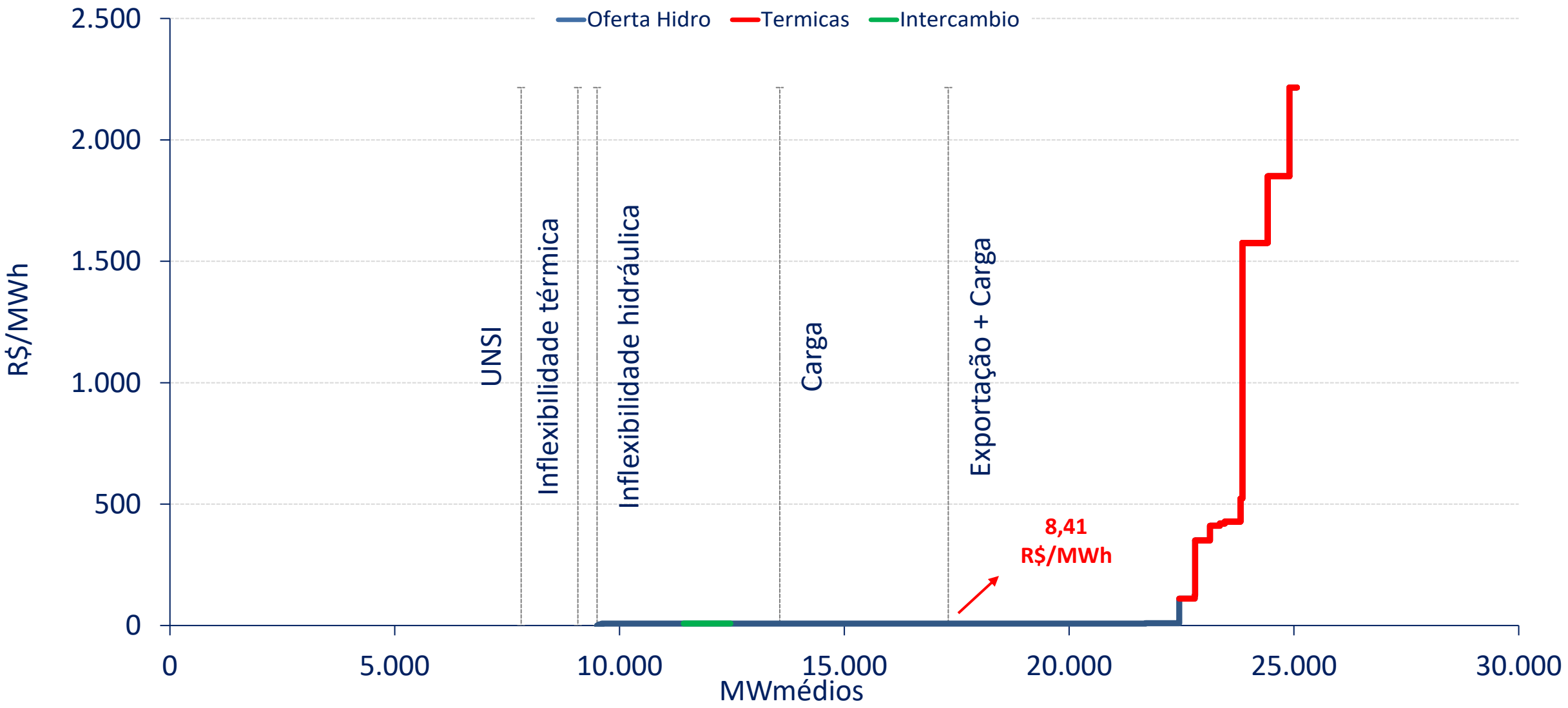
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

curva oferta vs demanda – sudeste/centro-oeste, nordeste e norte



curva oferta vs demanda – sul



Restrições de Vazão Mínima Remanescente da UHE Juruena:

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

Registro TI do arquivo *dadger.rv

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

Restrição de defluência mínima da UHE Cachoeira Dourada:

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

Registro HQ do arquivo *dadger.rv

```
&-32- CACHOEIRA DOURADA
& Vazao defluente minima de 20 m3/s, de acordo com o FSARH 104 aceito em 15/03/2025, valido ate 31/10/2026
& Vazao defluente minima de 291 m3/s, de acordo com o FSARH 11365, aceito em 26/10/2026, valido a partir de 01/11/2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ  168   1    6
LQ  168   1       20.00             20.00             20.00
&LQ  168   1       291.00            263.51            229.58
&LQ  168   2       291.00            291.00            291.00
CQ  168   1    32        1.0     QDEF
```

Para conferir mais detalhes: Sessão Previsibilidade

Restrições de Defluência Mínima da UHE Lajeado:

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

Registro HQ do arquivo *dadger.rv

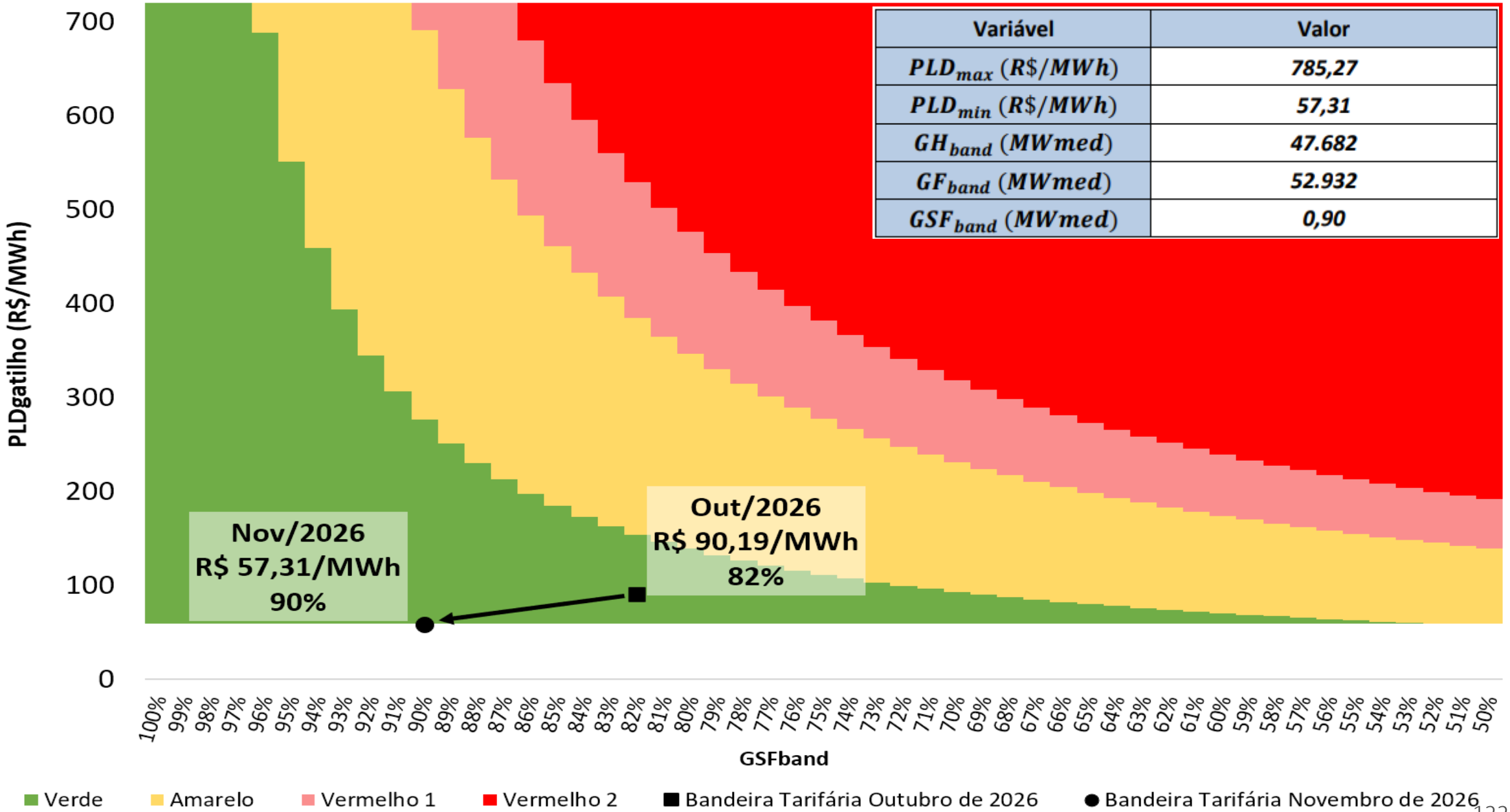
```
&-261-·LAJEADO
&·Vazao·defluente·minima·de·255·m3/s,·de·acordo·com·o·FSARH·323
&·Vazao·defluente·minima·de·770·m3/s,·de·acordo·com·o·FSARH·11233,·aceito·em·02/10/2026,·valido·ate·31/10/2026
&·Vazao·defluente·minima·de·770·m3/s,·de·acordo·com·o·FSARH·11400,·aceito·em·28/10/2026,·valido·de·01/11/2026·ate·31/12/2026
&
&·Tratamento·realizado·pela·CCEE,·respeitando·a·previsibilidade·estabelecida·pela·Resolucao·CNPE·no·01/2024
&
HQ··231···1····6
LQ··231···1·····255.00·············255.00·············255.00·····
&LQ··231···1·····770.00·············770.00·············770.00
CQ··231···1···261·····1.0·····QDEF
```

Para conferir mais detalhes: Sessão Previsibilidade

agenda

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

bandeira tarifária para novembro de 2026

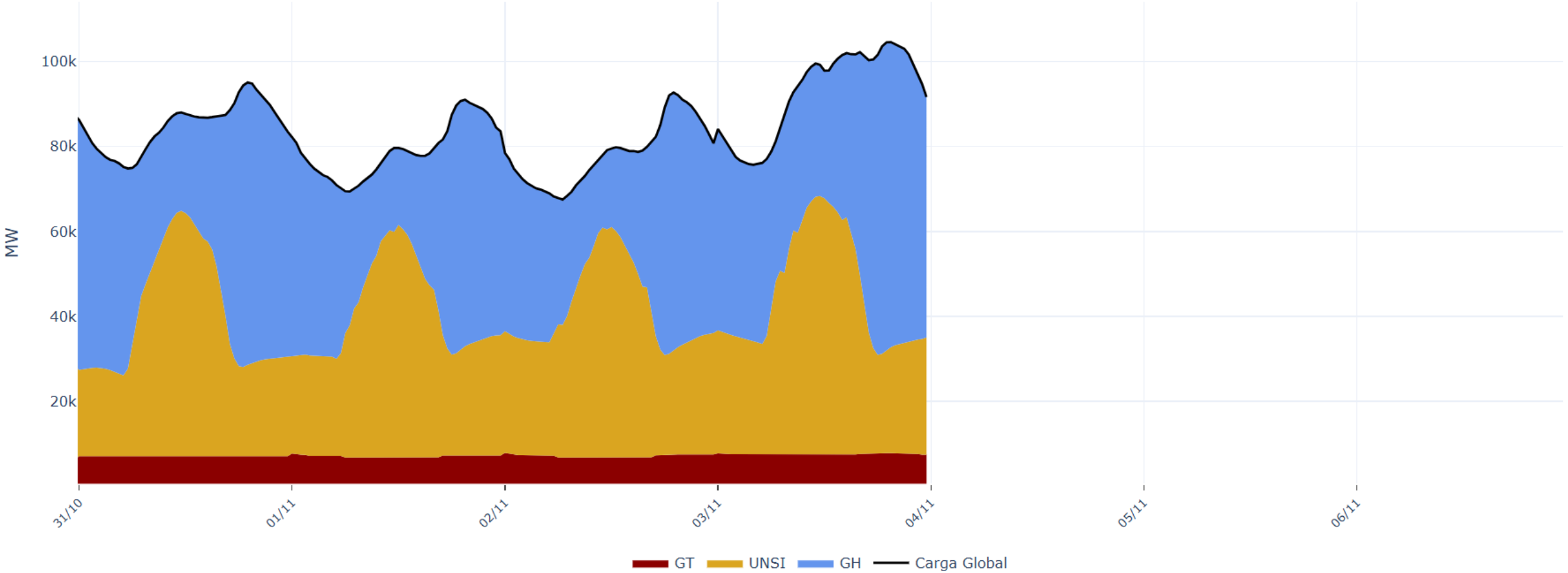


Variável	Valor
$PLD_{max}\ (R\$/MWh)$	785,27
$PLD_{min}\ (R\$/MWh)$	57,31
$GH_{band}\ (MWmed)$	47.682
$GF_{band}\ (MWmed)$	52.932
$GSF_{band}\ (MWmed)$	0,90

agenda

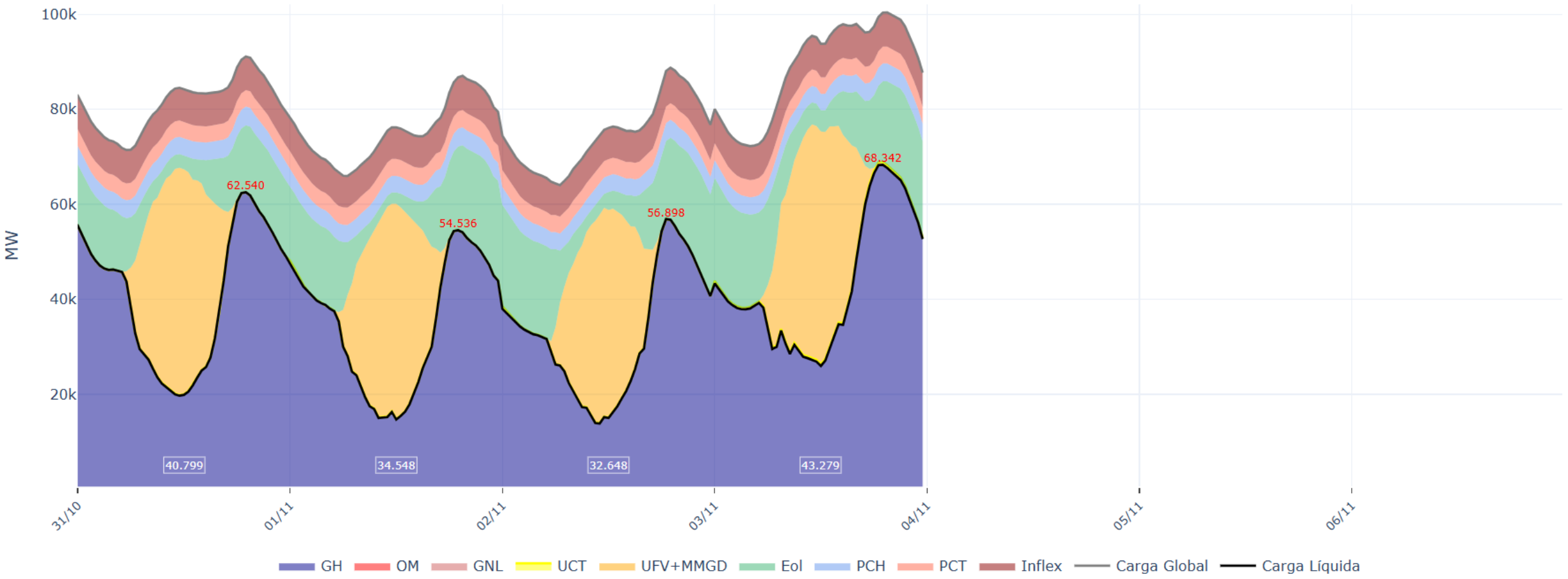
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de novembro de 2026
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de novembro de 2026**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - restrições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

balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
31/10 a 06/11	41.514	7.072	7.169	35.128	83.811	33.616	84.985
	50%	8%	9%	42%	100%		

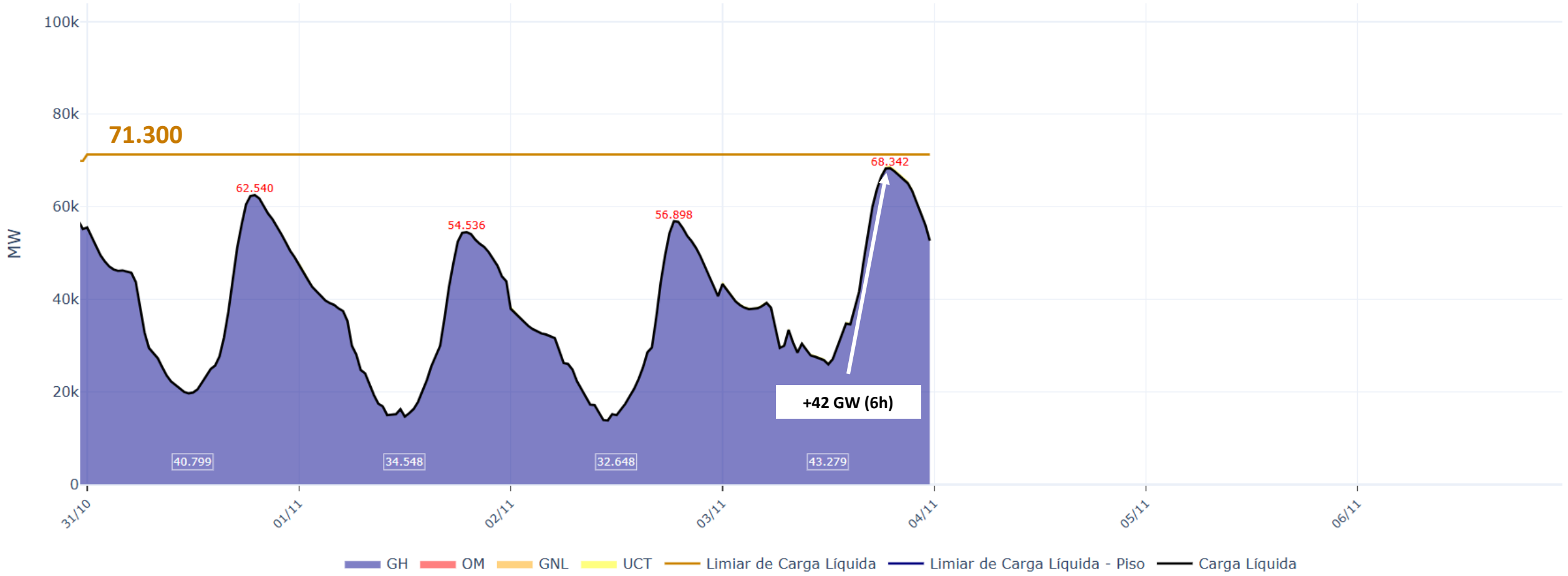
carga líquida



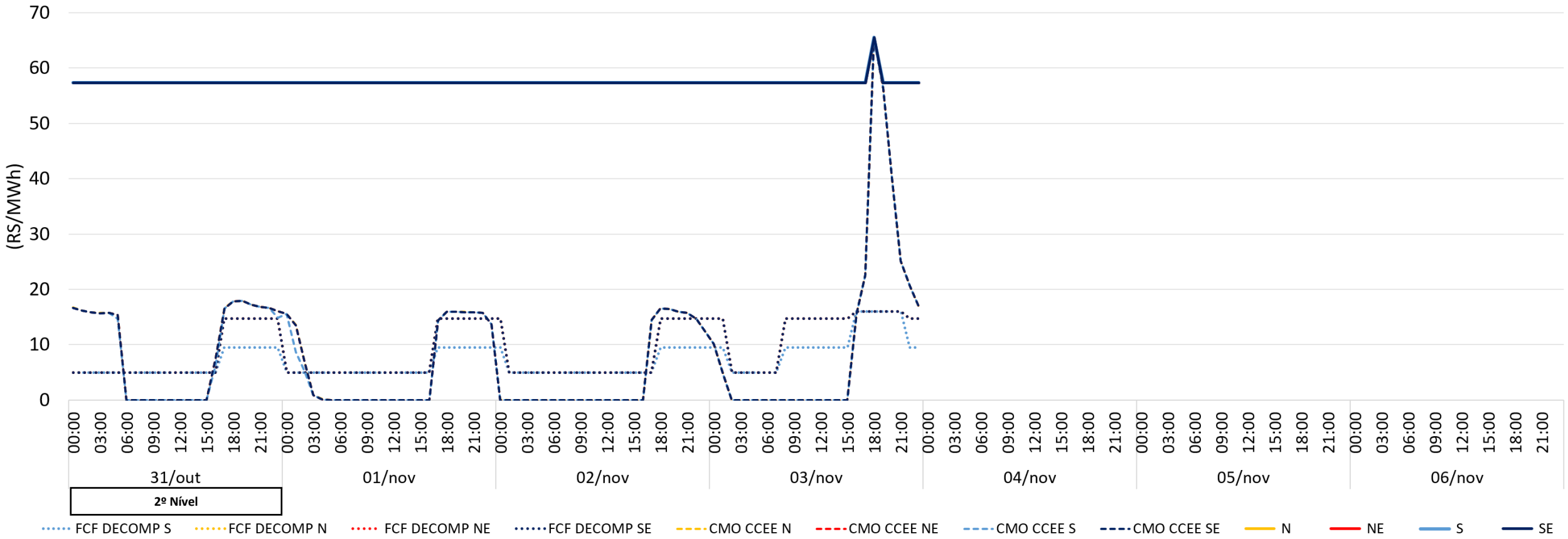
carga líquida

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



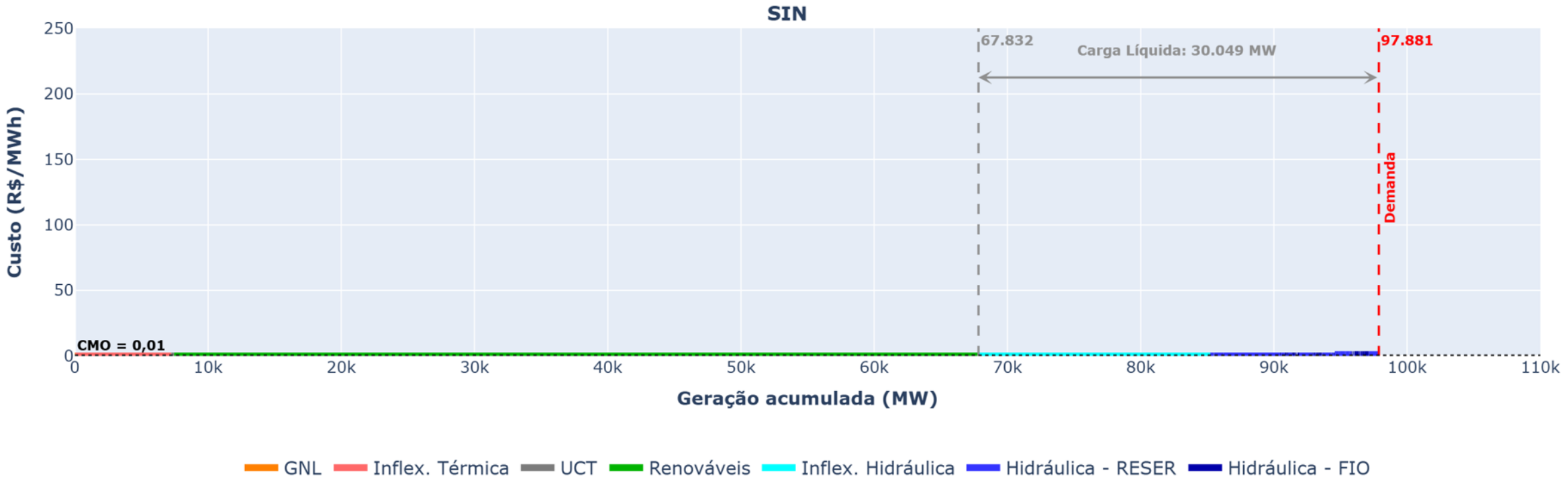
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



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

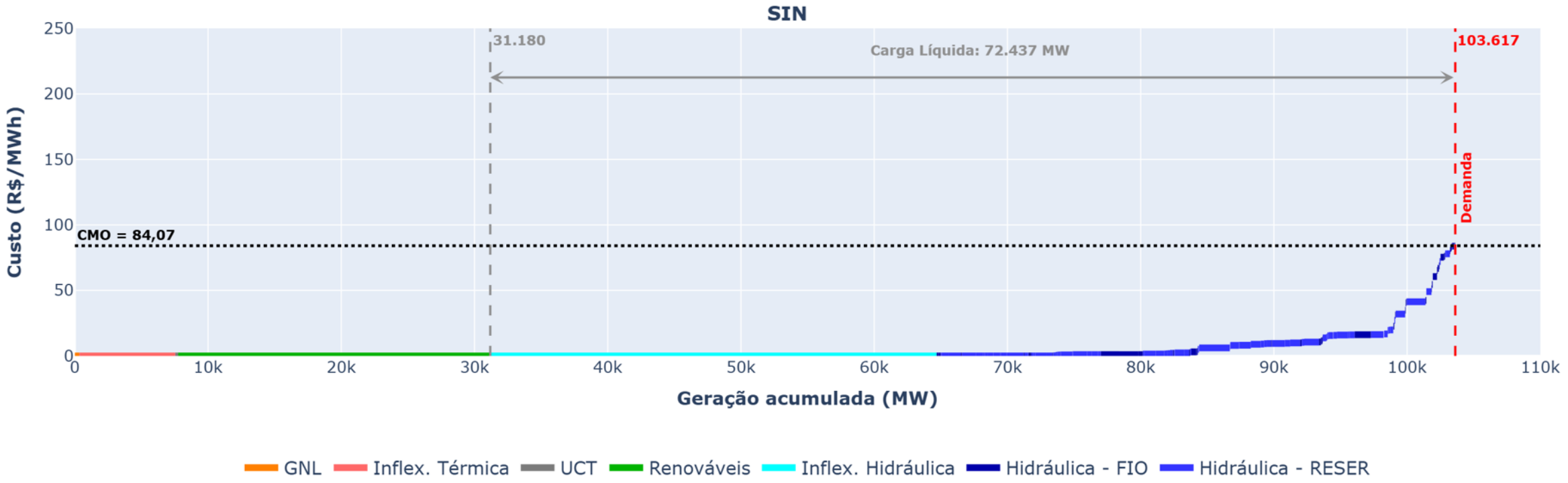
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	8,90	7,82	57,40	65,50	57,31
S	7,17	7,72	57,40	65,49	57,31
NE	8,90	7,82	57,40	65,49	57,31
N	8,90	7,83	57,40	65,50	57,31

análise do preço horário – curva Oferta vs Demanda – 03/11/2026 – 12:00 – SIN



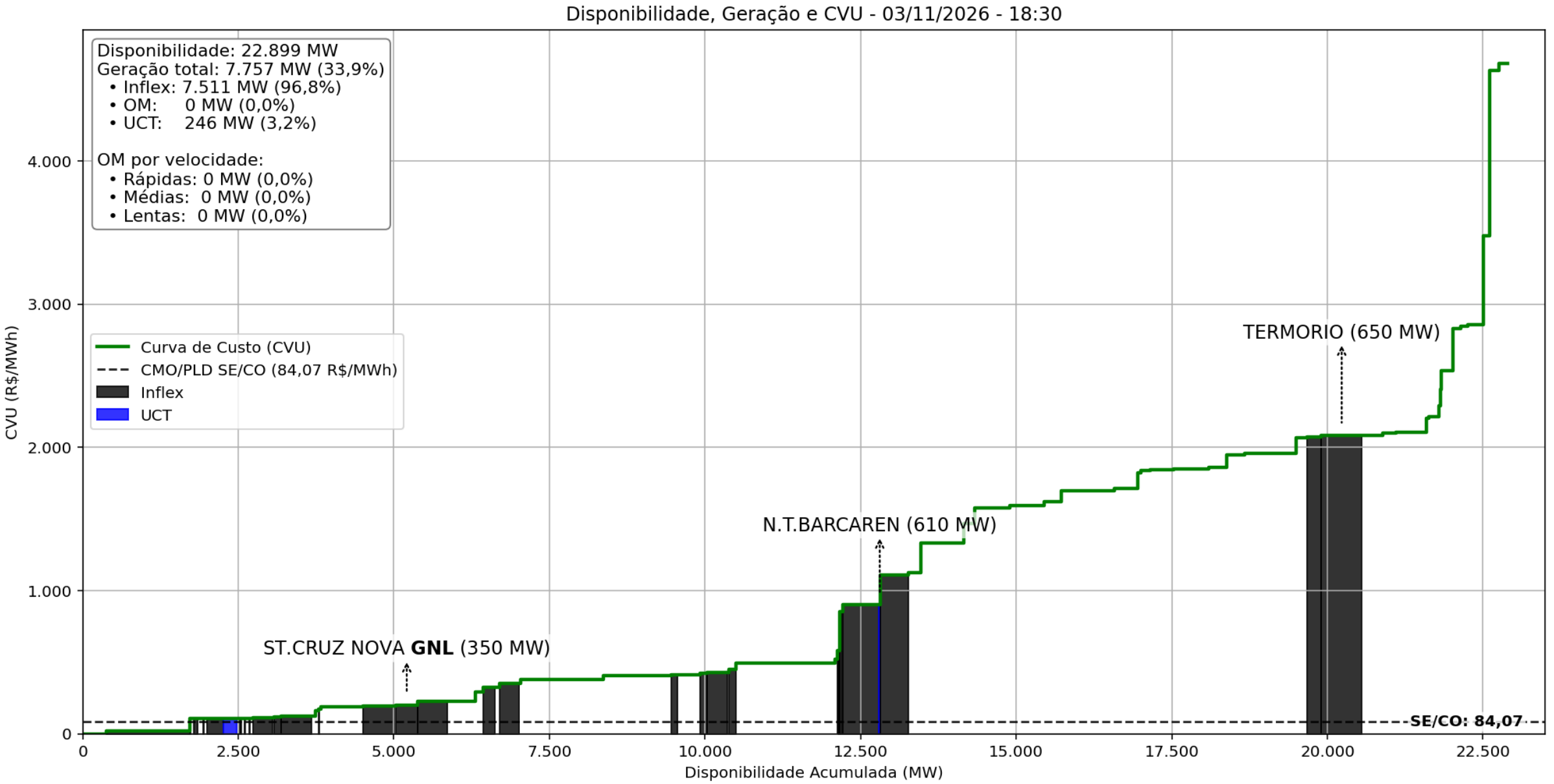
GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
45	7.191	216	60.380	17.396	2.798	9.855
0,0%	7,3%	0,2%	61,7%	17,8%	2,9%	10,1%

análise do preço horário – curva Oferta vs Demanda – 03/11/2026 – 18:30 – SIN

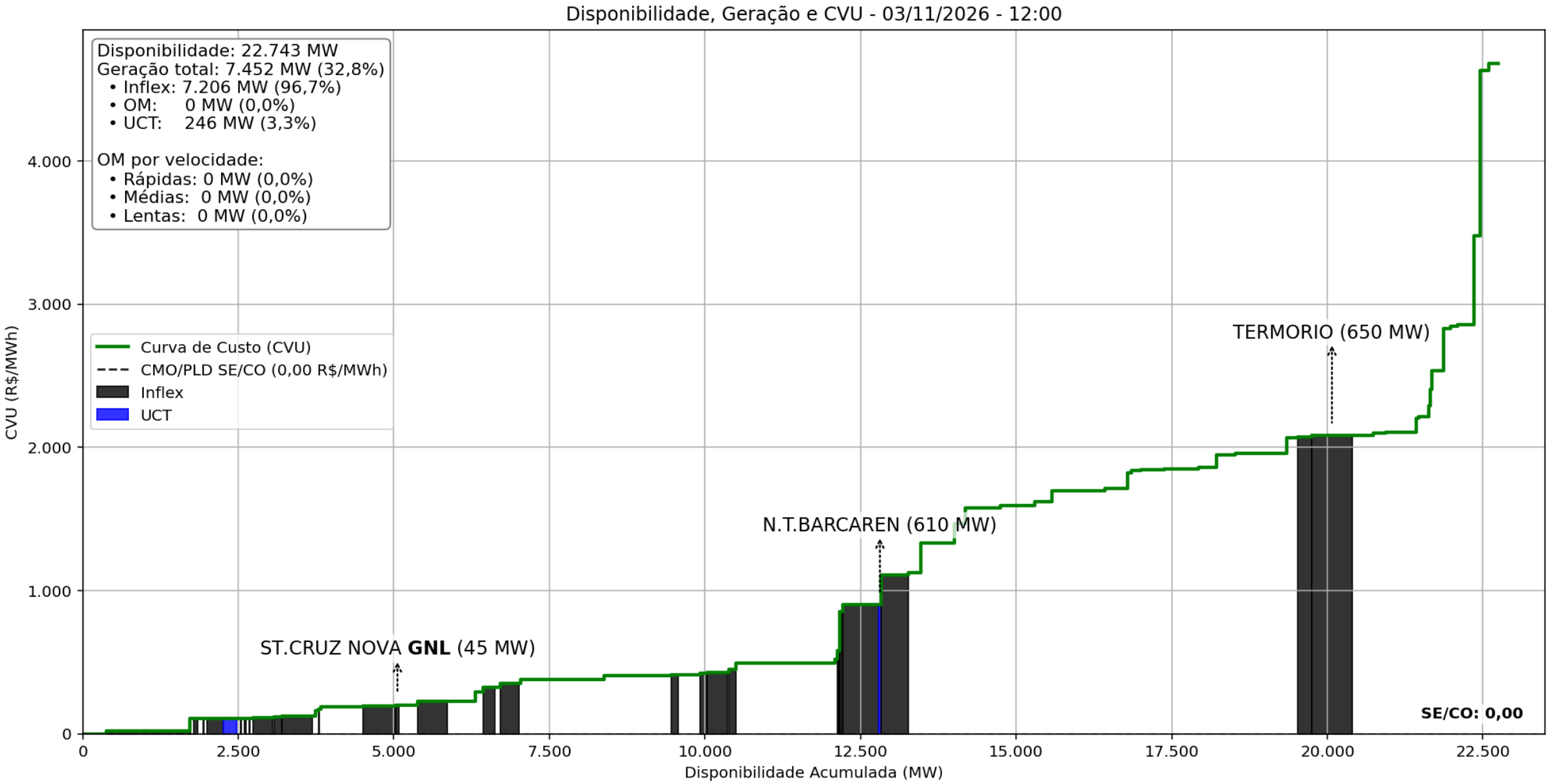


GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
350	7.191	216	23.423	33.509	7.845	31.083
0,3%	6,9%	0,2%	22,6%	32,3%	7,6%	30,0%

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

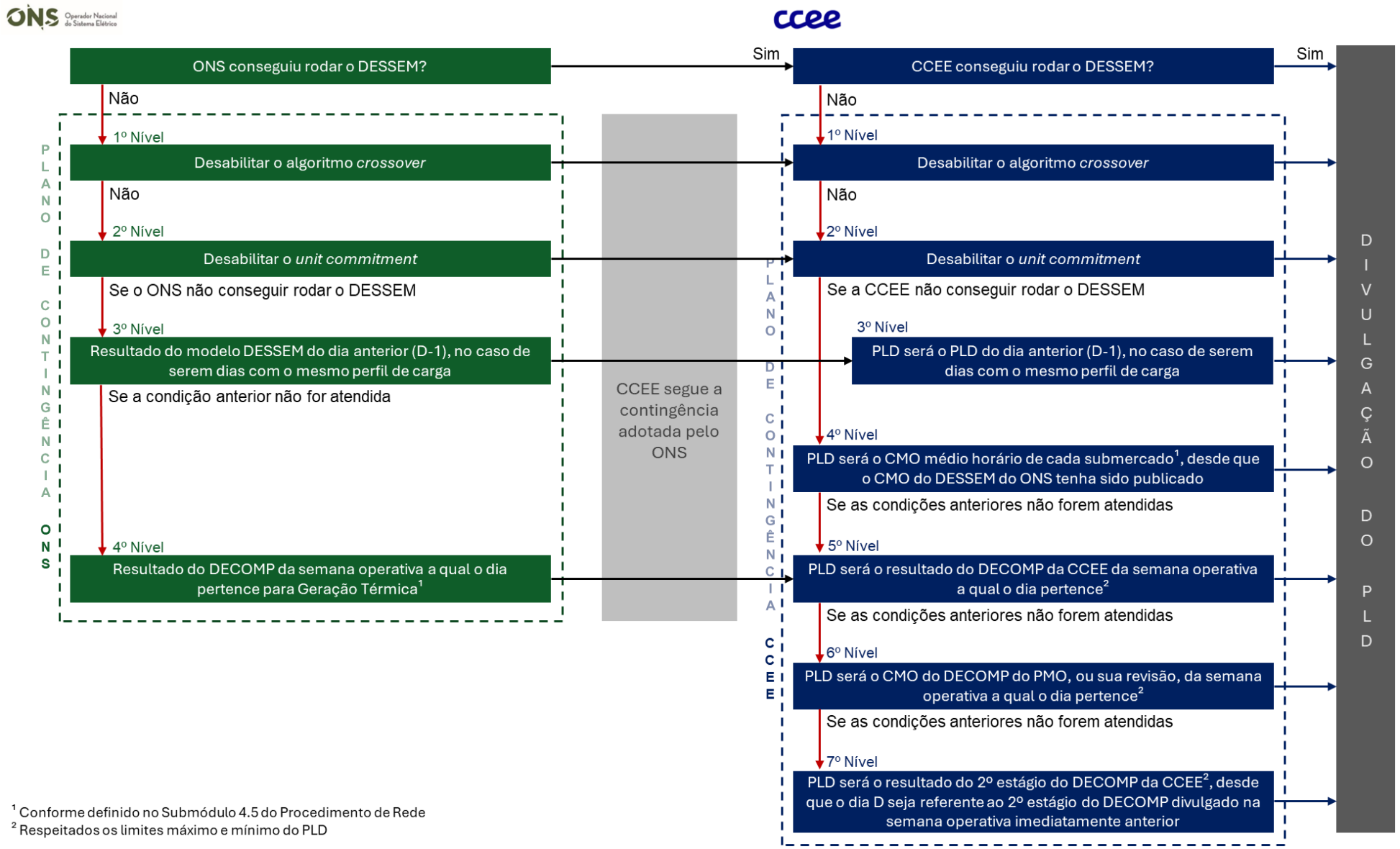


análise do preço horário – curva térmica (disponibilidade x CVU) e geração por tipo



análise do preço horário – acompanhamento de contingências

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



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

operuh.dat

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

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

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

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

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

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

Para conferir mais detalhes: Sessão Previsibilidade

operuh.dat

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

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

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

```
&Condicao para reducao da defluencia de 4600 m3/s para 3900 m3/s, conforme FSARH 11423:
&Condicionado a programacao com no minimo 24h de antecedencia para fazer o planejamento dos controles socioambientais
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST   11423  L     RHQ
OPERUH ELEM   11423  46  P.PRIMAVERA     6   1.0
&OPERUH LIM    11423  I       F          4600.00
OPERUH LIM    11423  I       F          4600.0
```

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

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

Para conferir mais detalhes: Sessão Previsibilidade

- No DESSEM, o **arquivo PTOPER.DAT é uti**lizado para representar o **despacho antecipado das usinas térmicas a GNL**. Para a **quinta semana operativa de outubro de 2026**, a **UTE Santa Cruz declarou inflexibilidade** no período de 26/10 a 30/10/2026. No entanto, **nos decks dos dias 25/10/2026** e **26/10/2026**, tanto no arquivo PTOPER.DAT quanto, consequentemente, **no bloco UT do arquivo ENTDADOS.DAT**, a **inflexibilidade declarada para o dia 30/10/2026** foi modelada de forma equivocada **com o valor de 156 MW entre 0h e 16h**, uma vez que **o valor declarado foi de 0 MW** nesse período.

Caso Oficial – 25/10/2026

PTOPER.DAT

```
&   PONTO DE OPERCAO
&TOPER TPELEM ID  TP.VAR DI HI M DF HF M  VALORVAR
&TOPER xxxxxx xxx xxxxxx xx xx x xx xx x xxxxxxxxxx
&Ajuste conforme inflexibilidade declarada
...
PTOPER USIT    86 GERA   29 23 1 F              0.
PTOPER USIT    86 GERA   30  0 0 F            156.
PTOPER USIT    86 GERA   30 16 0 F            156.
```

ENTDADOS.DAT

```
& TERMICAS
&   No     Nome       ss F di hi midf hf mf   F   Gmin      Gmax
&X  XXX  XXXXXXXXXXXX XX X XX XX X XX XX X    xXXXXXXXXXXxxxxxxxxxx
...
UT   86  S.CRUZ NV    1 2 29 23 1  F              0.0      350.0
UT   86  S.CRUZ NV    1 2 30  0 0  F            156.0      350.0
UT   86  S.CRUZ NV    1 2 30 16 0  F            156.0      350.0
```

Caso Revisado – 25/10/2026

PTOPER.DAT

```
&   PONTO DE OPERCAO
&TOPER TPELEM ID  TP.VAR DI HI M DF HF M  VALORVAR
&TOPER xxxxxx xxx xxxxxx xx xx x xx xx x xxxxxxxxxx
&Ajuste conforme inflexibilidade declarada
...
PTOPER USIT    86 GERA   29 23 1 F              0.
PTOPER USIT    86 GERA   30  0 0 F              0.
PTOPER USIT    86 GERA   30 16 0 F            156.
```

ENTDADOS.DAT

```
& TERMICAS
&   No     Nome       ss F di hi midf hf mf   F   Gmin      Gmax
&X  XXX  XXXXXXXXXXXX XX X XX XX X XX XX X    xXXXXXXXXXXxxxxxxxxxx
...
UT   86  S.CRUZ NV    1 2 29 23 1  F              0.0      350.0
UT   86  S.CRUZ NV    1 2 30  0 0  F              0.0      350.0
UT   86  S.CRUZ NV    1 2 30 16 0  F            156.0      350.0
```

➢ Impacto no PLD:

R$/MWh	Diferença entre a média diária do PLD (Revisado - Oficial)			
	SE	S	NE	N
26/out	2,13	2,13	2,13	2,13

R$/MWh	Maior diferença absoluta do PLD horário (Revisado - Oficial)			
	SE	S	NE	N
26/out às 18h	24,49	24,49	24,49	24,49

agenda

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

agenda

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

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

projeção de PLD - premissas

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)

- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2023 a dezembro de 2024 (similaridade climatológica)

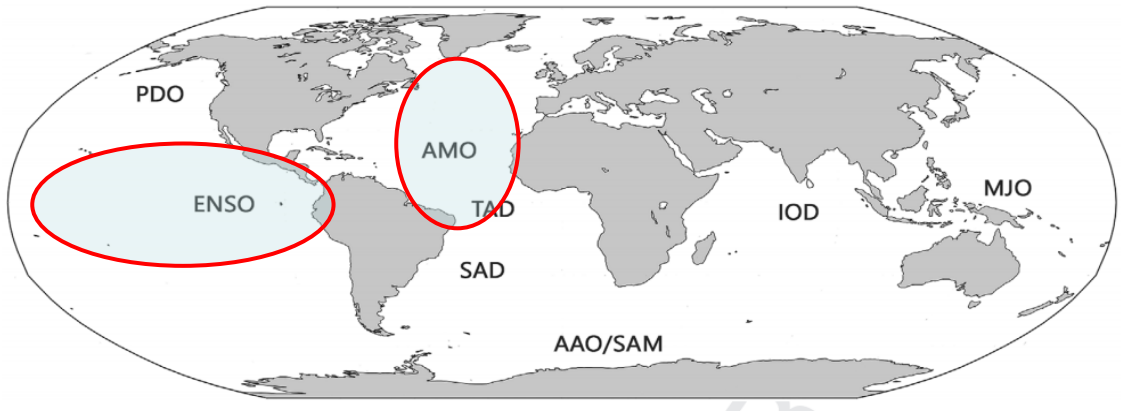
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2015 a dezembro de 2016 (similaridade climatológica)

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

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

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

projeção do PLD – cenário climático

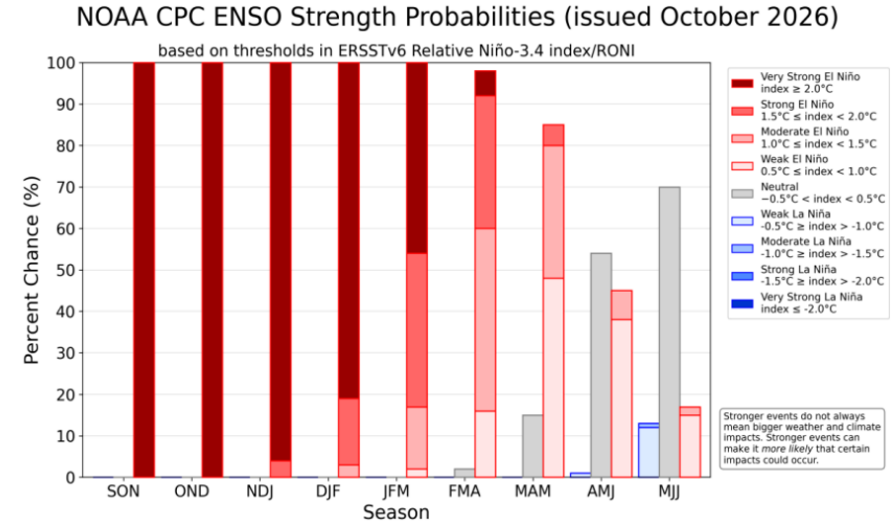


Pacífico

- **ENSO -> El Niño - Oscilação Sul**

Atlântico

- **AMO -> Oscilação Multidecadal do Atlântico**



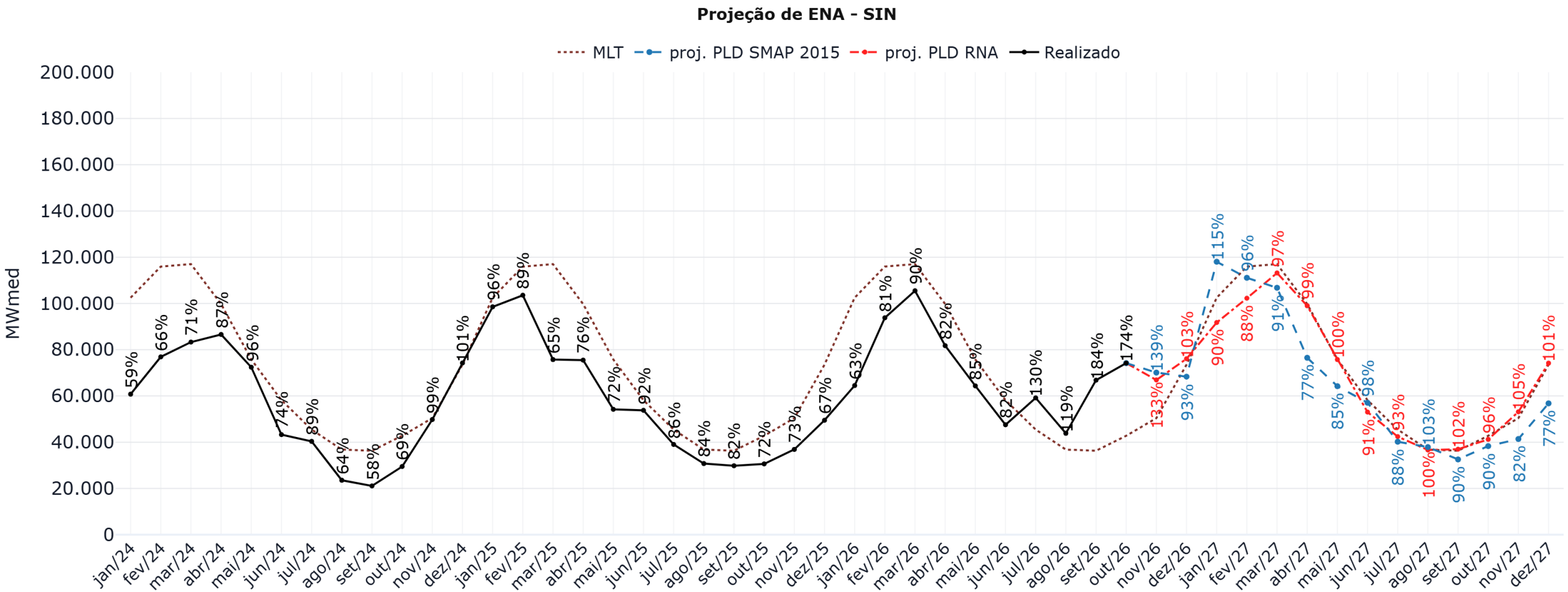
- El Niño forte a **muito forte** deve predominar até JAN/FEV/MAR de 2027.
- Persistência do El Niño até MAR/ABR/MAI de 2027, com provável transição para condições neutras entre abril e julho.

		1º	2º	3º	4º	5º	6º	7º	8º	9º	10º	11º	12º	13º	14º	15º	16º
AMO Dist. Euclidiana		0.66	0.72	0.78	0.83	0.83	0.84	0.97	0.99	0.99	1.14	1.16	1.19	1.27	1.29	1.35	1.41
NINO 3.4	mês	2022/2023	2017/2018	2016/2017	2021/2022	2020/2021	2025/2026	2010/2011	2005/2006	2023/2024	2006/2007	2019/2020	2012/2013	2018/2019	2013/2014	2008/2009	2015/2016
NINO	11	-0.74	-0.44	-0.37	-0.69	-0.89	-0.54	-1.39	-0.26	1.86	0.99	0.82	0.33	1.15	0.12	-0.39	2.21
	12	-0.63	-0.65	-0.17	-0.89	-1.02	-0.39	-1.43	-0.65	1.76	1.08	0.73	-0.01	1.10	-0.16	-0.74	2.13
	1	-0.57	-0.64	-0.23	-0.56	-1.12	-0.40	-1.40	-0.69	1.64	0.69	0.84	-0.30	0.88	-0.25	-0.86	2.13
	2	-0.47	-0.48	0.22	-0.55	-1.00	-0.02	-1.07	-0.63	1.39	0.27	0.67	-0.37	0.87	-0.23	-0.65	1.87
	3	-0.08	-0.49	0.18	-0.67	-0.64	0.22	-0.79	-0.62	1.04	0.06	0.65	-0.23	0.92	0.12	-0.58	1.50
	4	0.25	-0.11	0.35	-0.74	-0.47	0.74	-0.65	-0.14	0.98	-0.01	0.66	-0.09	0.82	0.44	-0.15	1.08
	5	0.49	0.18	0.40	-0.78	-0.25	1.09	-0.46	0.02	0.50	-0.23	0.05	-0.25	0.83	0.53	0.22	0.63
	6	0.86	0.31	0.45	-0.52	-0.03	1.58	-0.21	0.19	0.37	-0.02	-0.05	-0.28	0.80	0.41	0.54	0.37
	7	0.97	0.39	0.38	-0.50	-0.18	1.73	-0.18	0.26	0.40	-0.24	0.08	-0.23	0.65	0.13	0.60	0.01
	8	1.20	0.35	0.05	-0.80	-0.36	1.89	-0.56	0.51	0.19	-0.53	-0.29	-0.34	0.35	0.15	0.61	-0.10
	9	1.41	0.50	-0.20	-0.93	-0.49	2.09	-0.69	0.66	-0.10	-0.90	-0.66	-0.10	0.18	0.31	0.63	-0.21
	10	1.51	1.01	-0.12	-0.83	-0.74	-99.99	-0.90	0.76	-0.01	-1.07	-0.90	-0.15	0.78	0.45	0.97	-0.39

El Niño Muito forte (projeção em anexo)

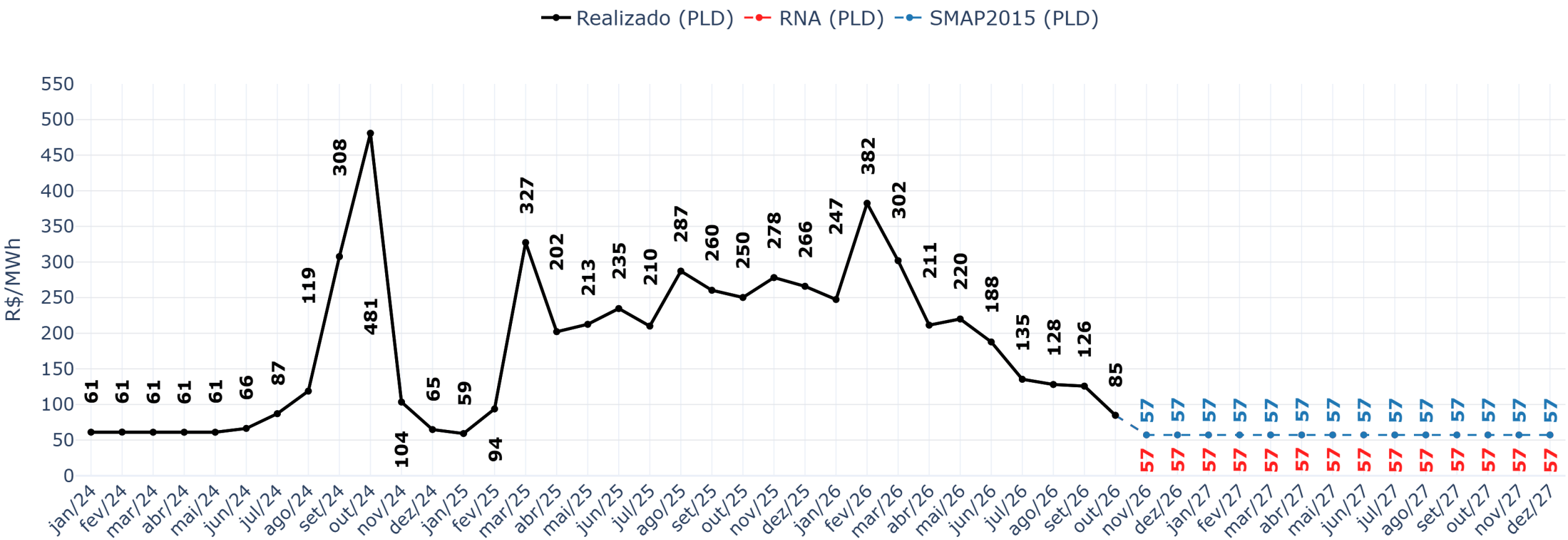
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA, SMAP 2015

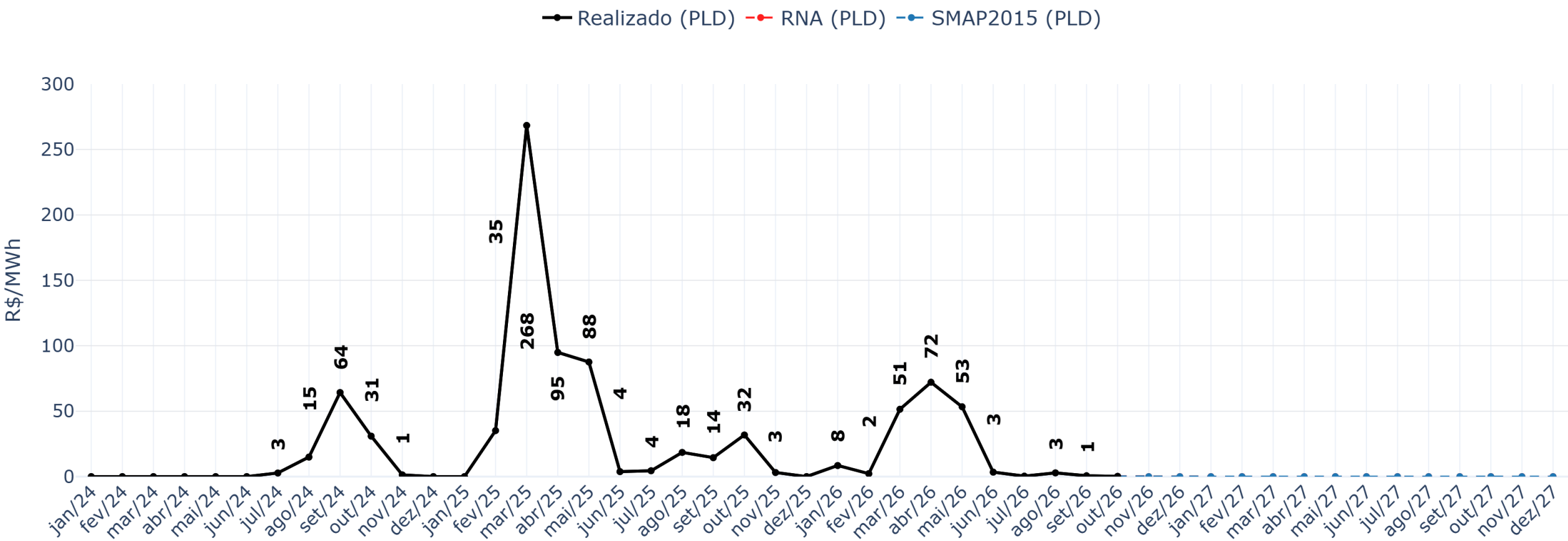


Ano	RNA	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31

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

projeção do PLD

proj. PLD RNA, SMAP 2015

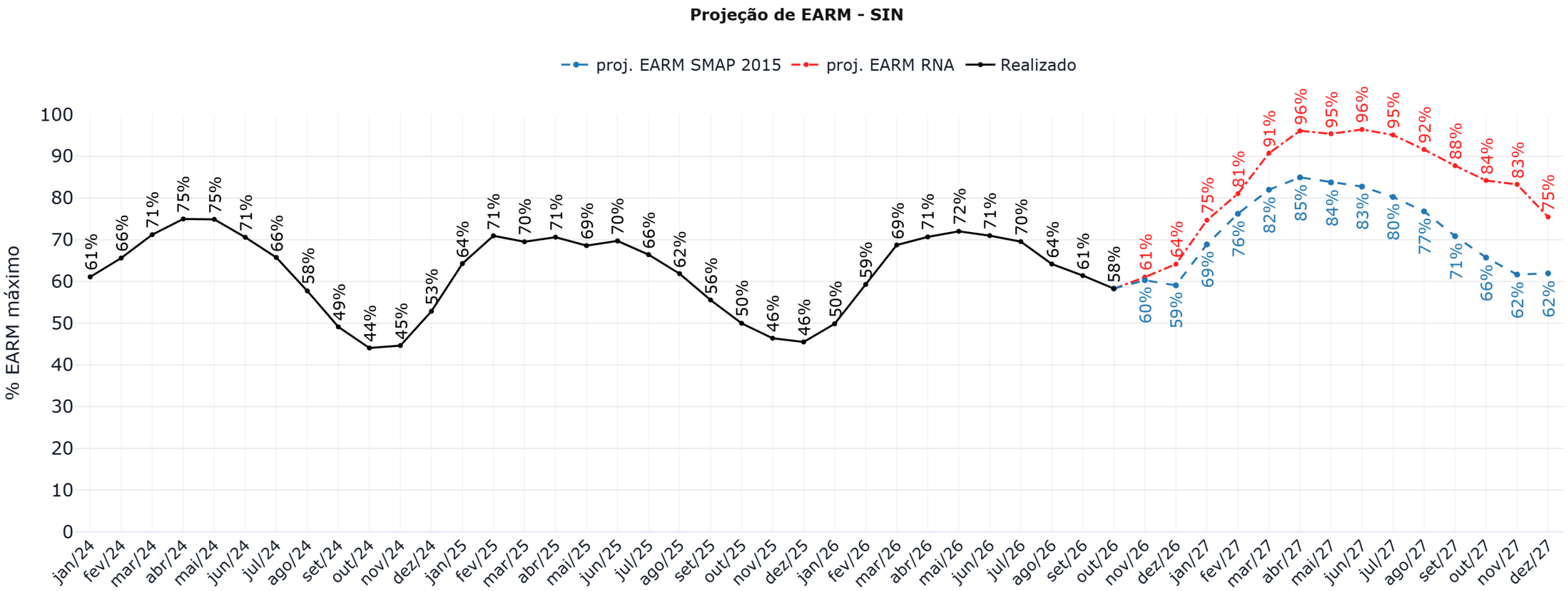


Ano	RNA	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	**16,26**	**16,26**
Média 2027 (R$/MWh)	**0,00**	**0,00**

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

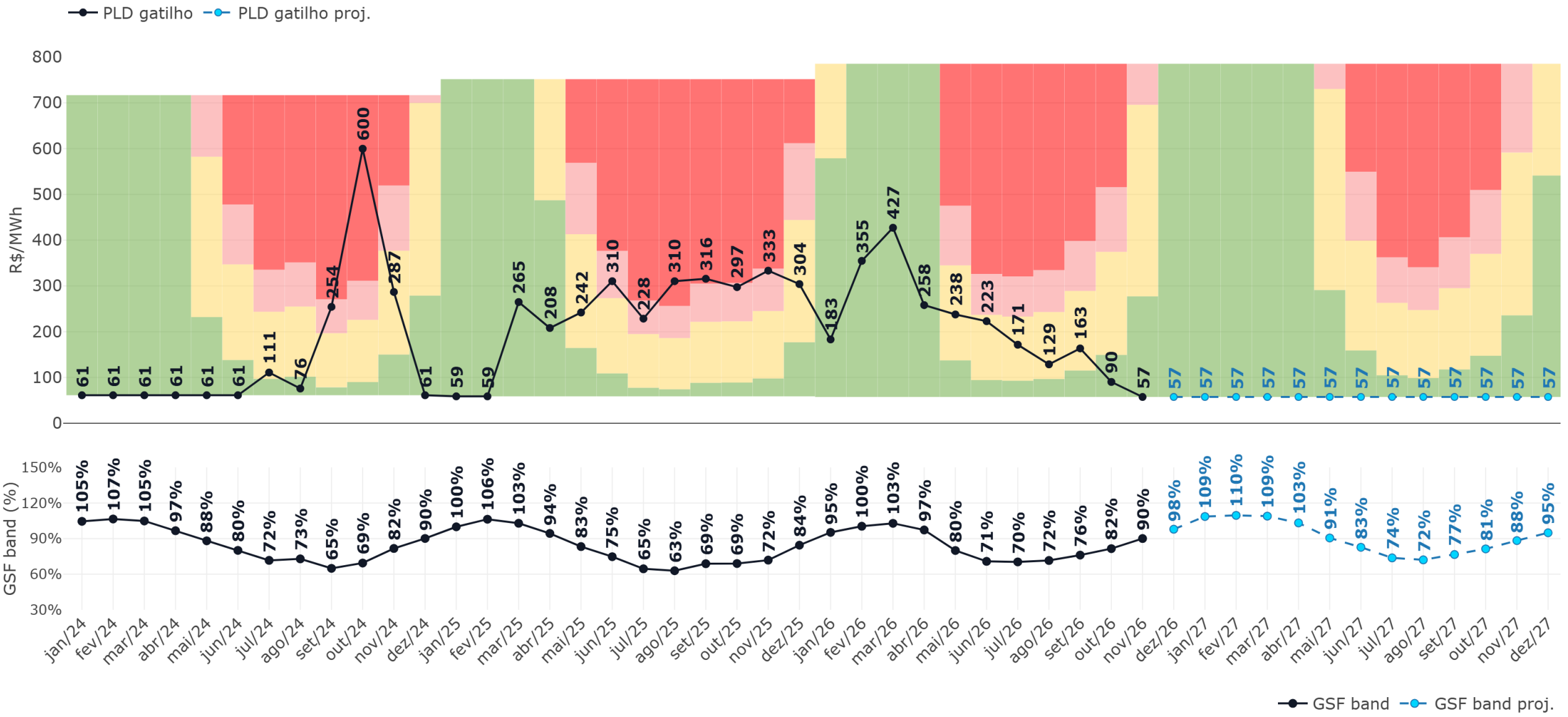
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



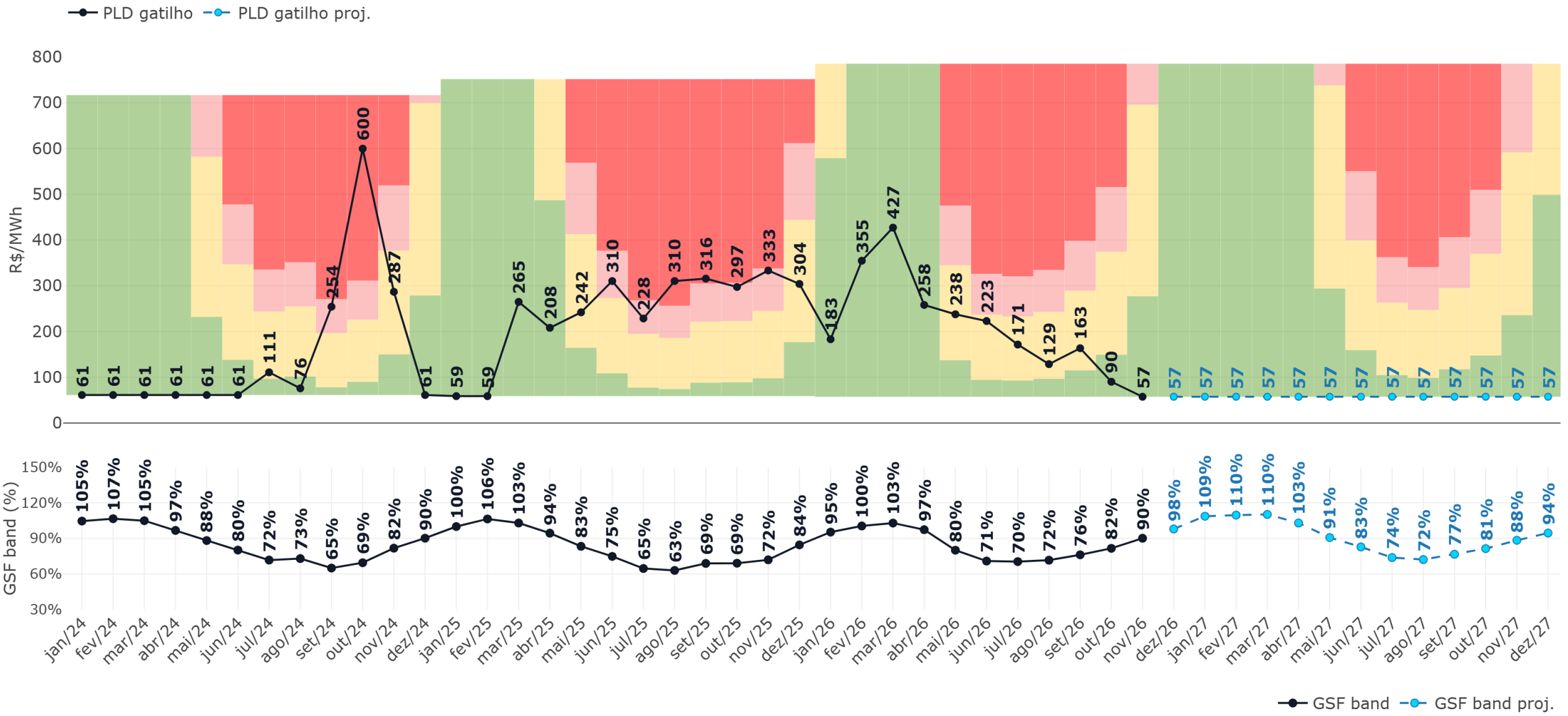
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



agenda

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

- desde março de 2015, por um prazo de 2 anos, ficam disponíveis no site da CCEE os dados de entrada e as saídas dos modelos Newave e Decomp utilizados para os estudos de projeção do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD;
- os arquivos serão disponibilizados na biblioteca virtual do site da CCEE e poderão ser acessados pelo caminho:
  - home > preços > painel de preços > projeção do PLD



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

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
nov/26	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
dez/26	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
jan/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
fev/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
mar/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
abr/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
mai/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
jun/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
jul/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
ago/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
set/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
out/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
nov/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
dez/27	11_nov26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	11_nov26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

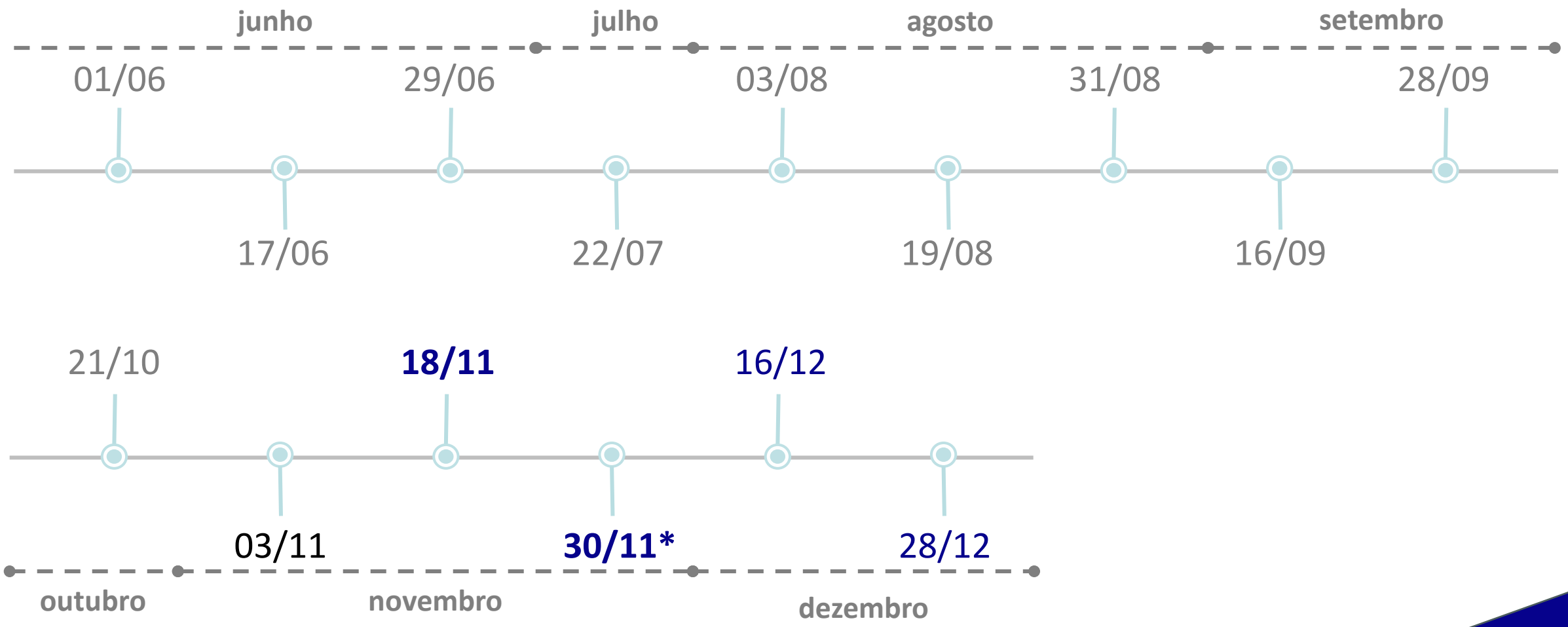
nomenclatura adotada:

- “11_nov26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de novembro de 2026;
- “logENA”: Projeção de ENA a partir do log da ENA por REE;
- “Mer”: Despacho térmico por Ordem de Mérito;
- “n”: Newave;
- “d_oper”: Decomp de operação;
- “d_preco”: Decomp de preço.

agenda

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

próximas datas do encontro do PLD



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

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

Todas as edições às 15h

Ao vivo pelo Microsoft Teams

obrigado

encontro pld

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

03/11/2026

ccee.org.br

ccee_oficial

CCEE Oficial

ccee_oficial

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

https://www.facebook.com/cceeoficial

ccee

agenda

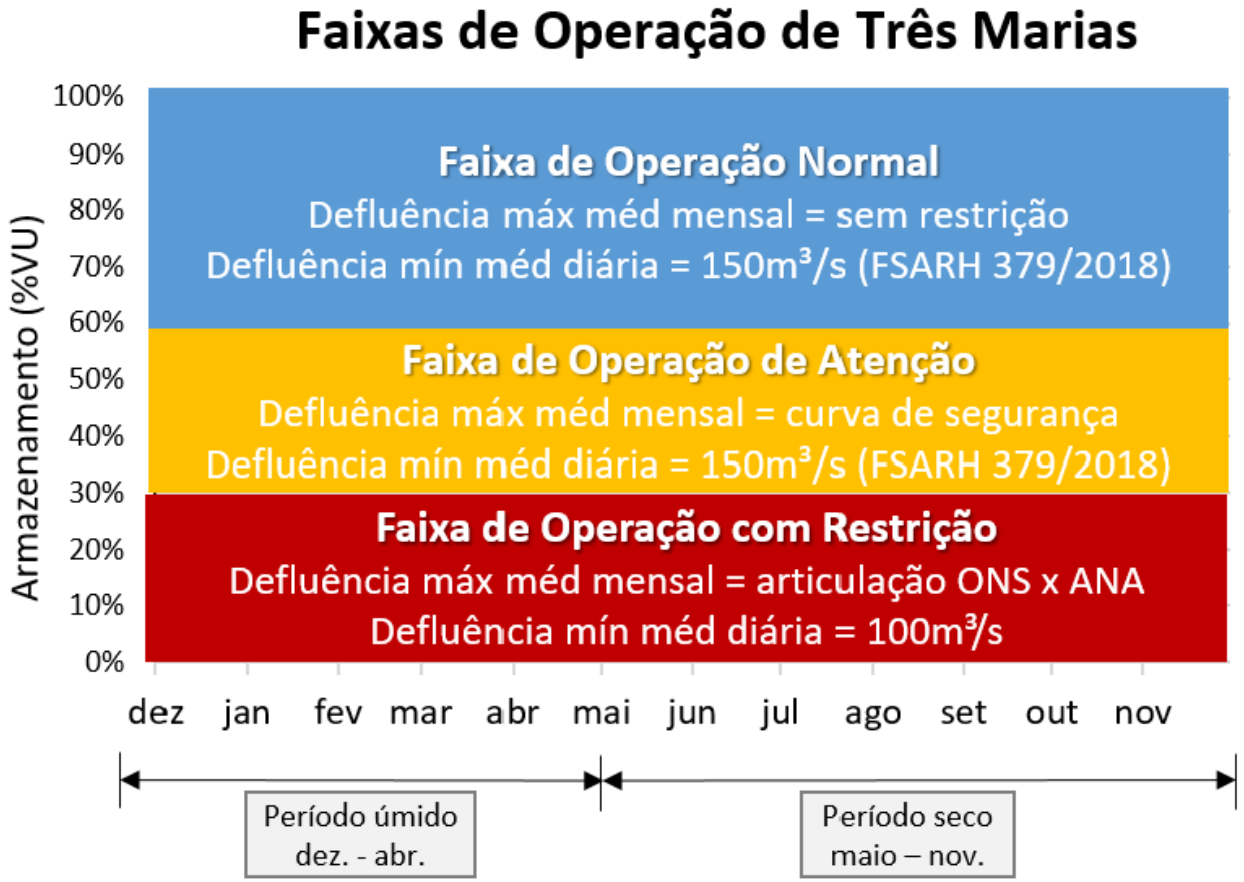
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de outubro de 2026**
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de novembro de 2026**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do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

Anexos

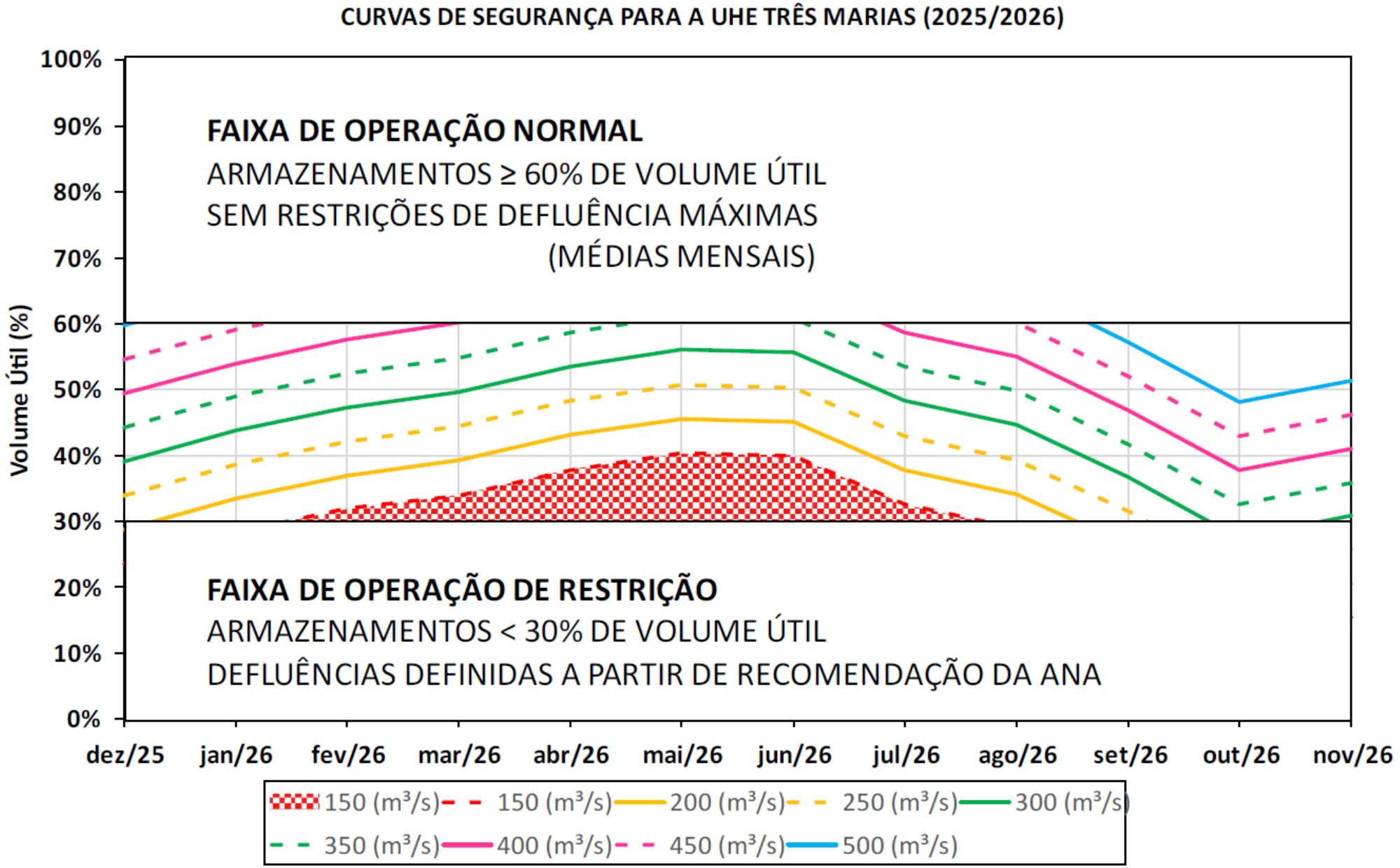
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

Resolução ANA nº 2.081/2017
UHEs do Rio São Francisco

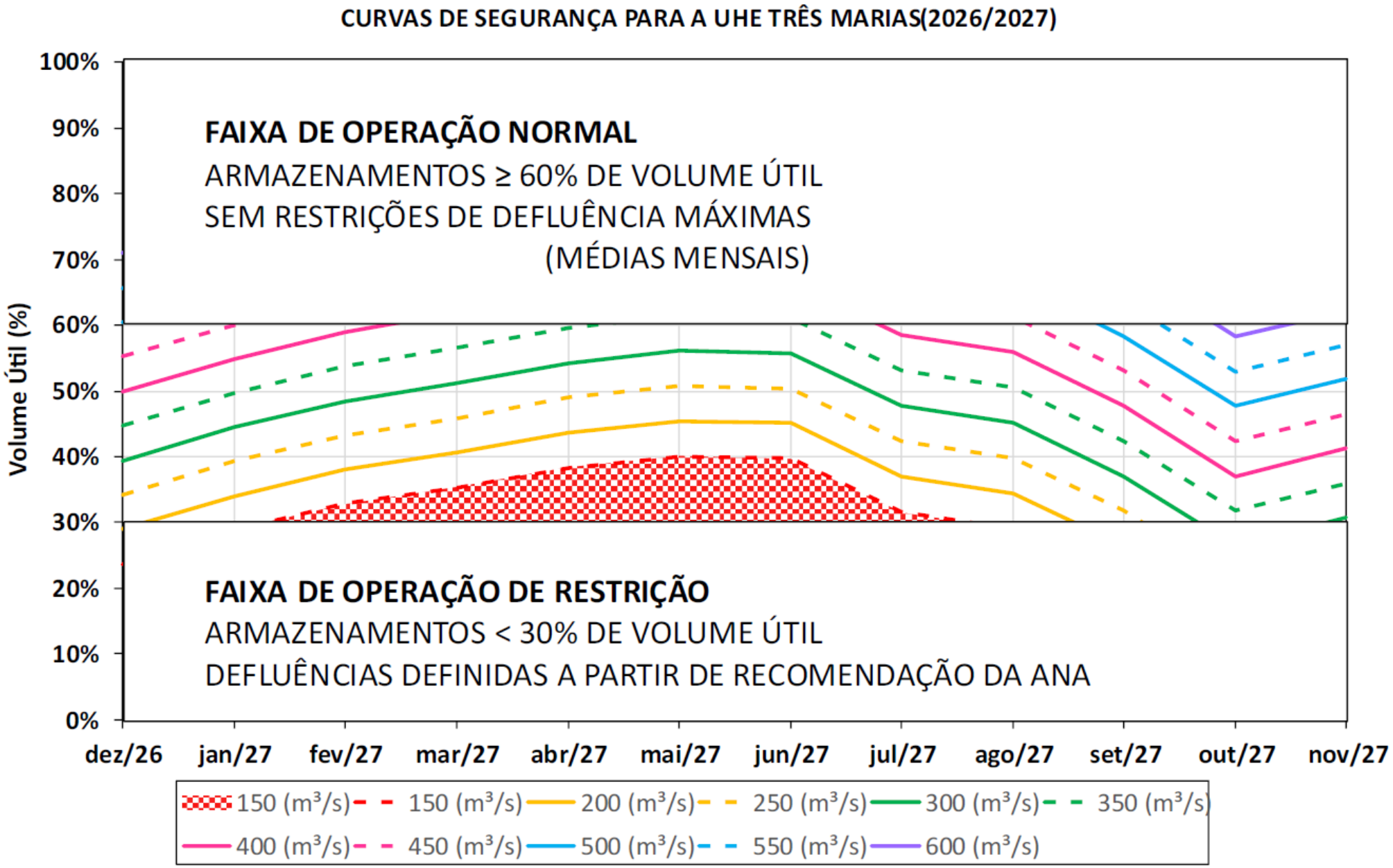




Curva de Segurança para a UHE Três Marias (2025/2026)



Curva de Segurança para a UHE Três Marias (2026/2027)

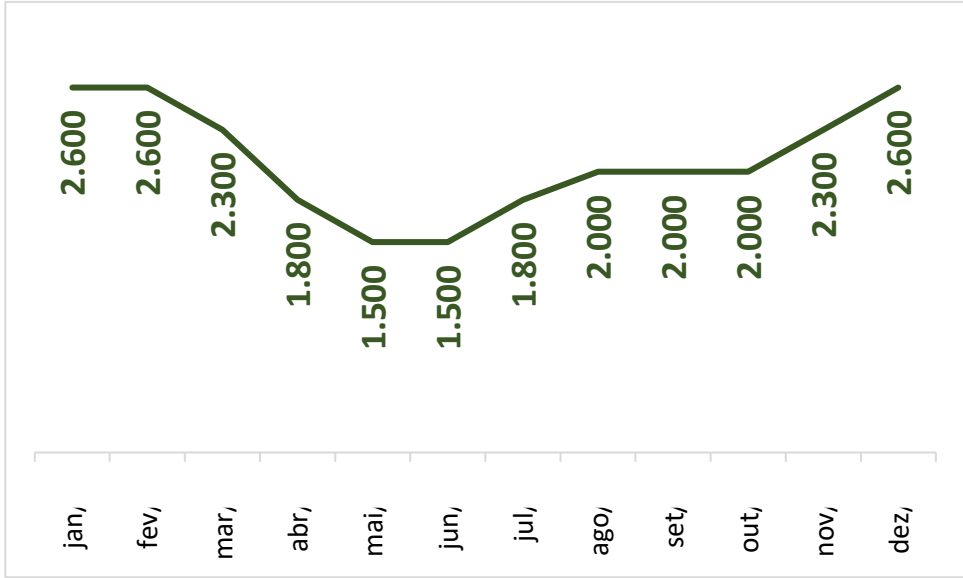


Resolução ANA nº 2.081/2017
UHEs do Rio São Francisco



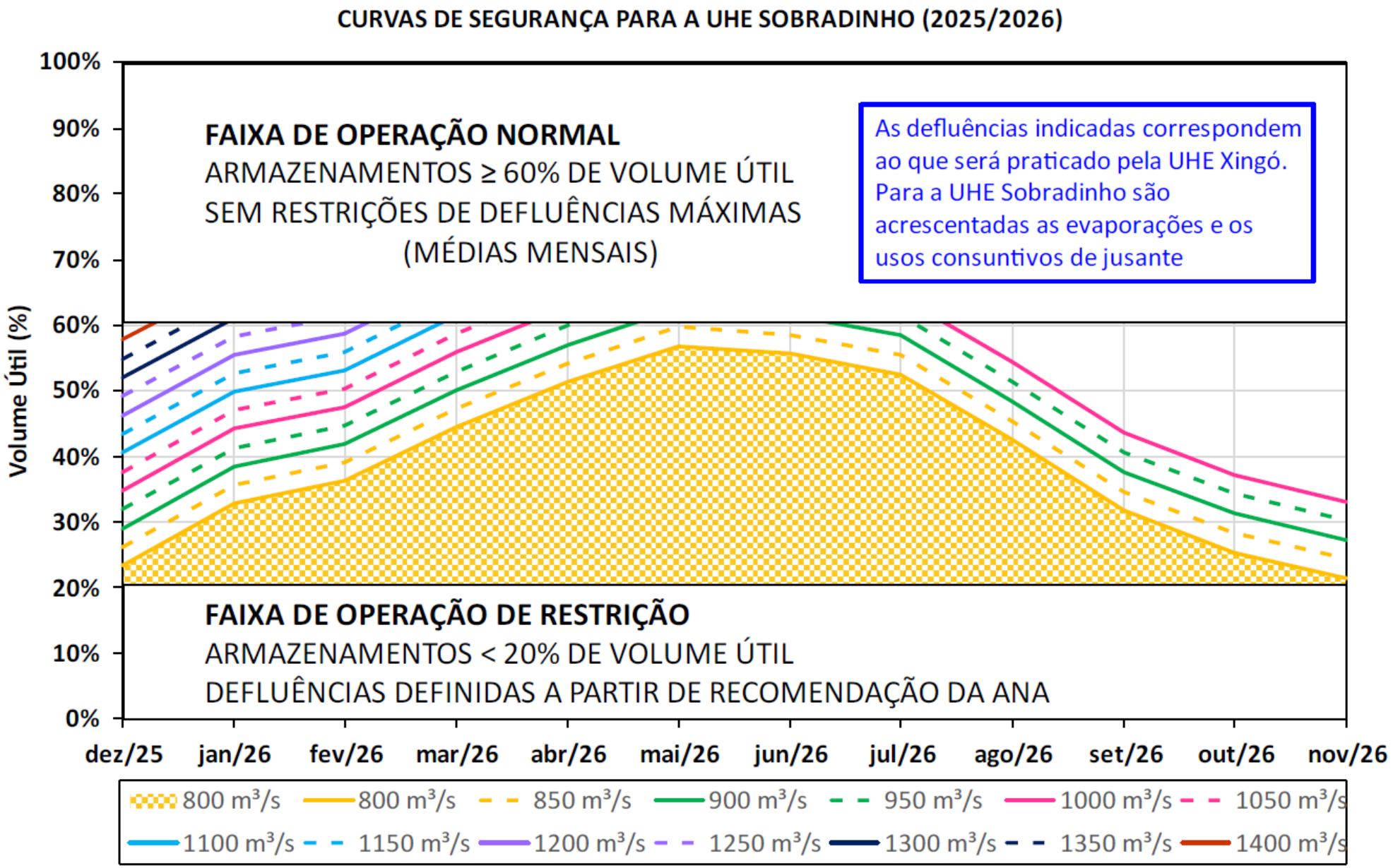


Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024/2025/2026)



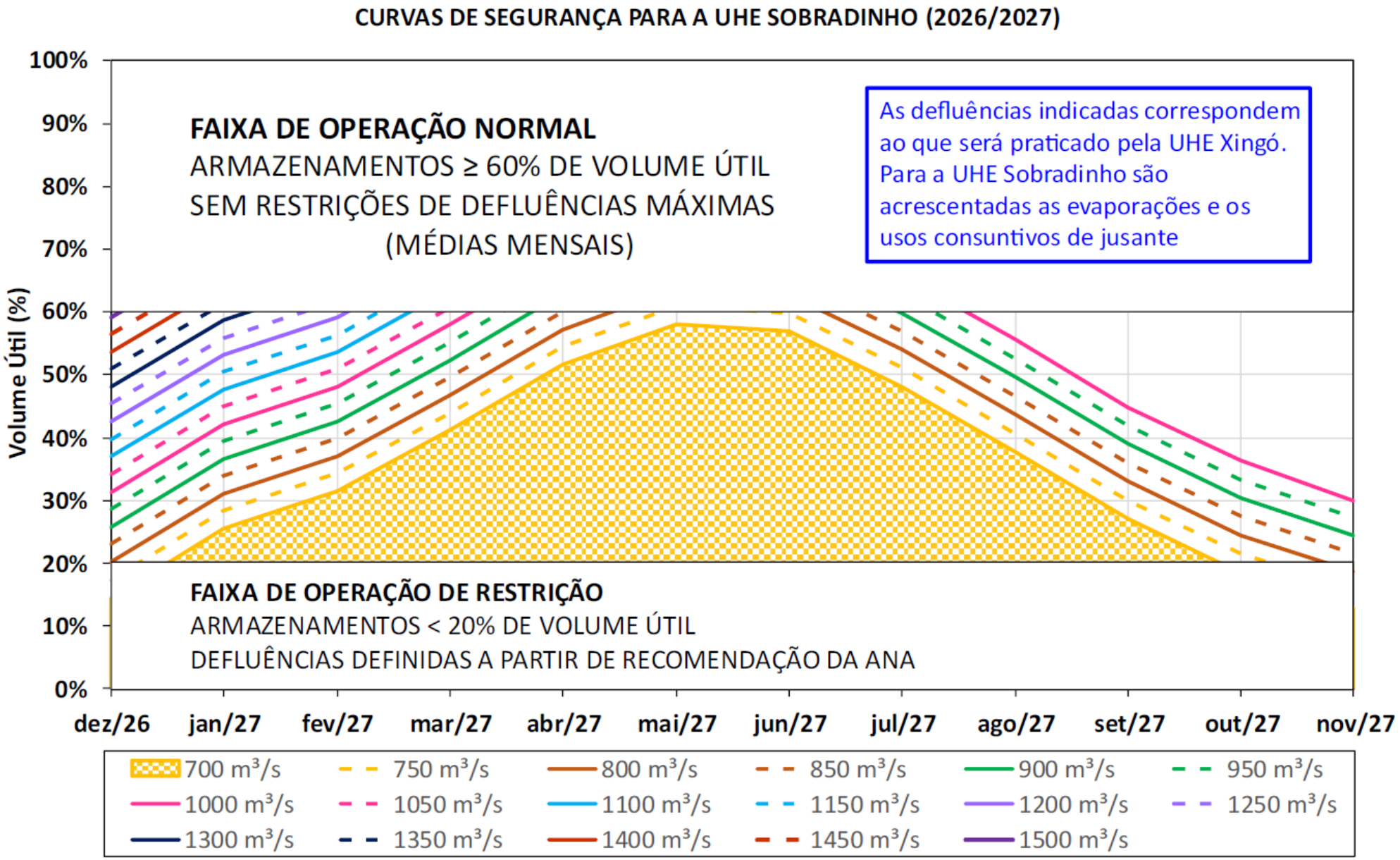
Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

Curva de Segurança para a UHE Sobradinho (2025/2026)



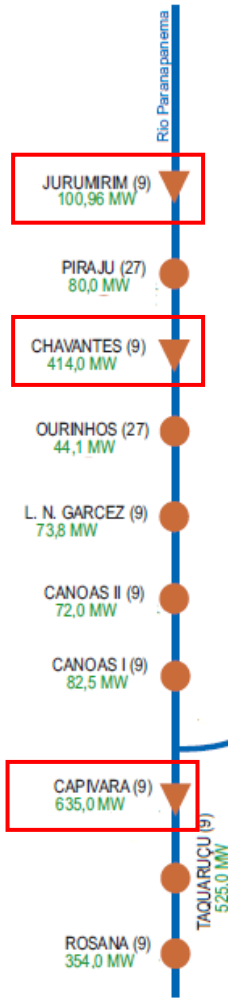
Link Sintegre: NT 2024/2025

Curva de Segurança para a UHE Sobradinho (2026/2027)

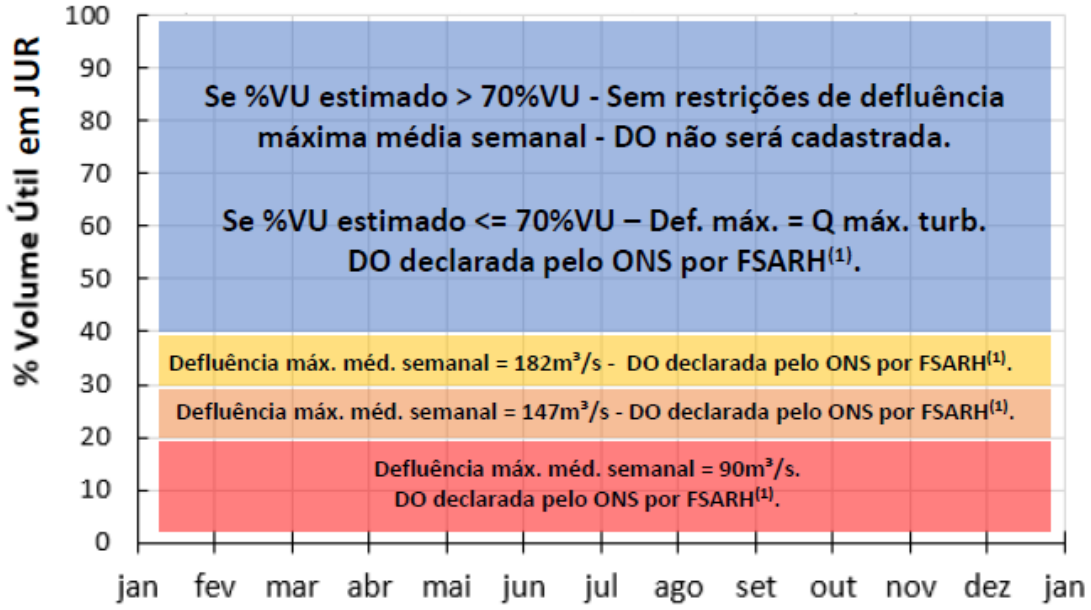


Link Sintegre: NT 2024/2025

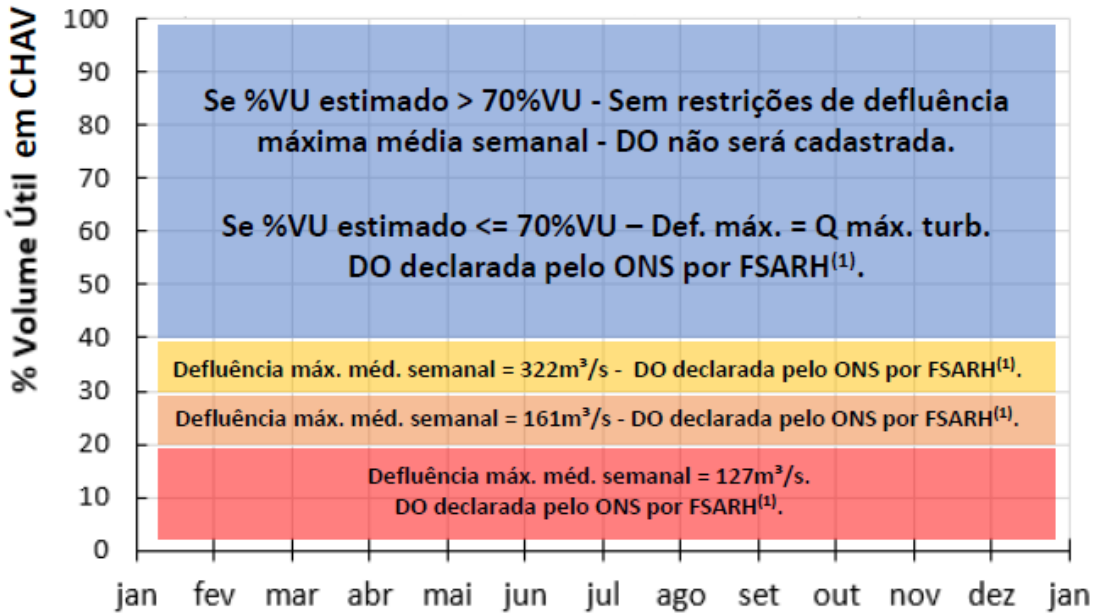
Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara



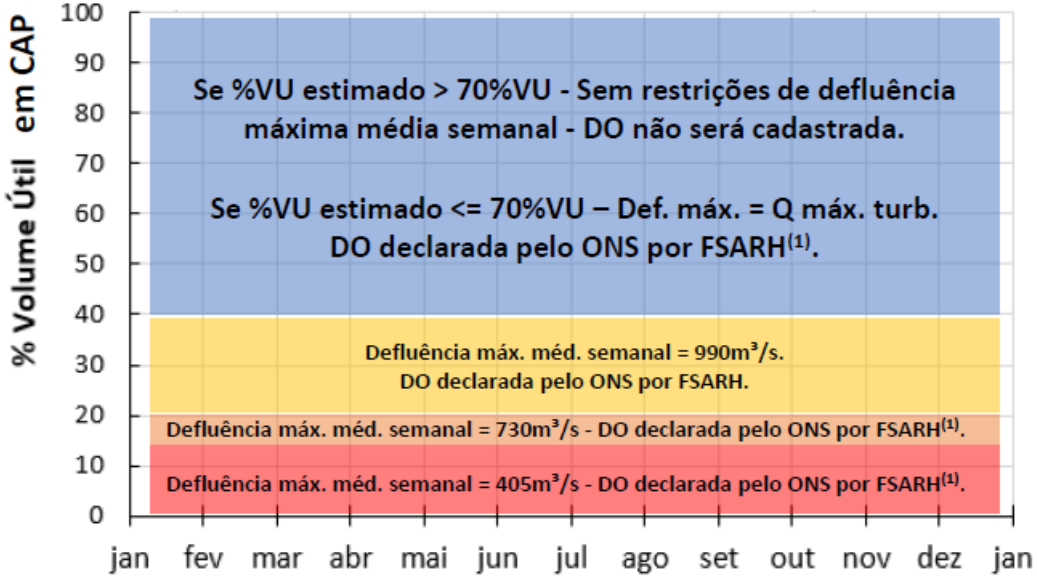
Jurumirim



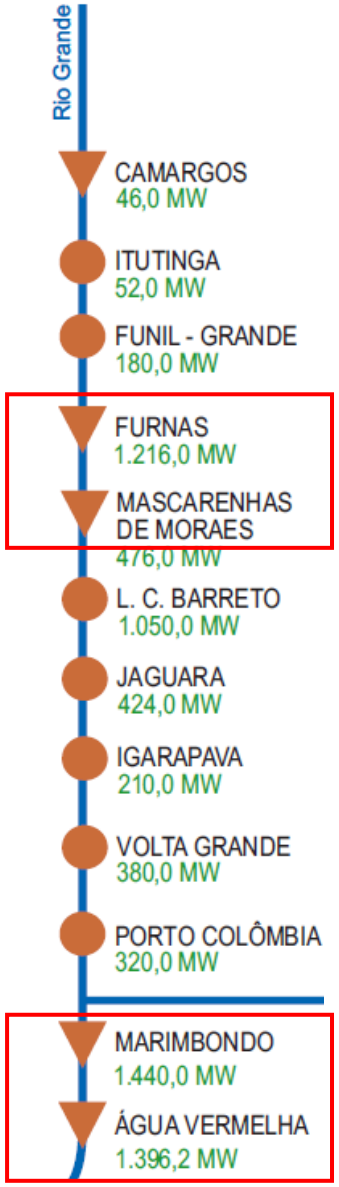
Chavantes



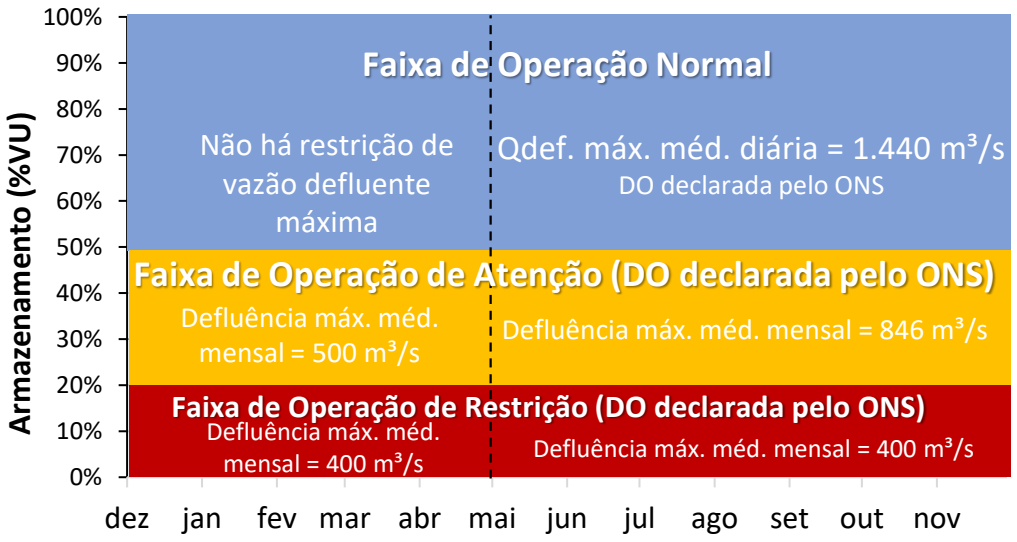
Capivara



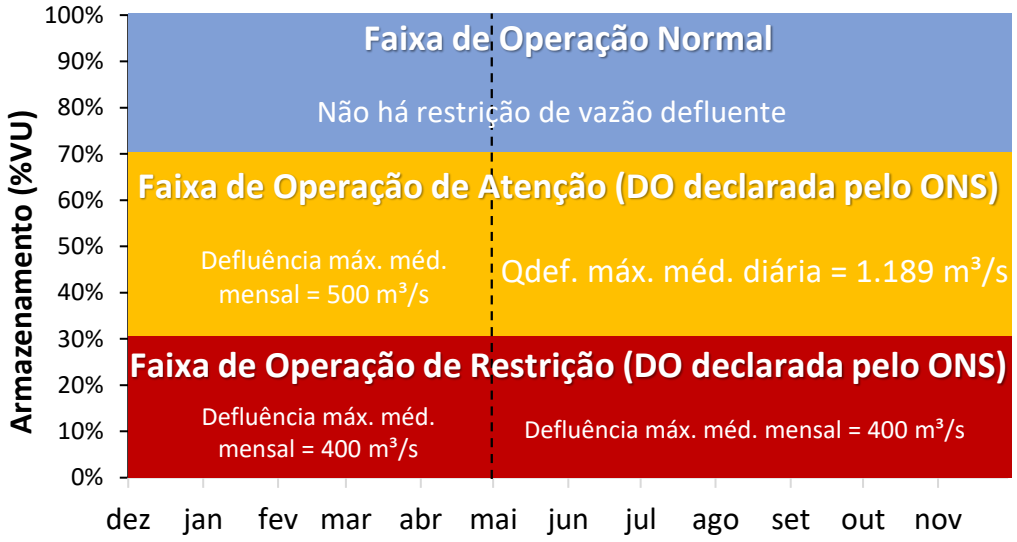
Resolução ANA nº 193/2024
UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



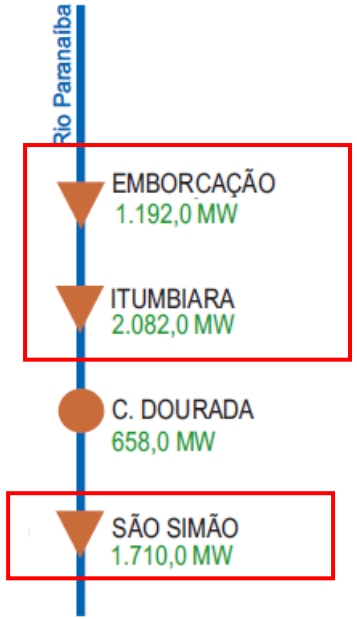
Furnas



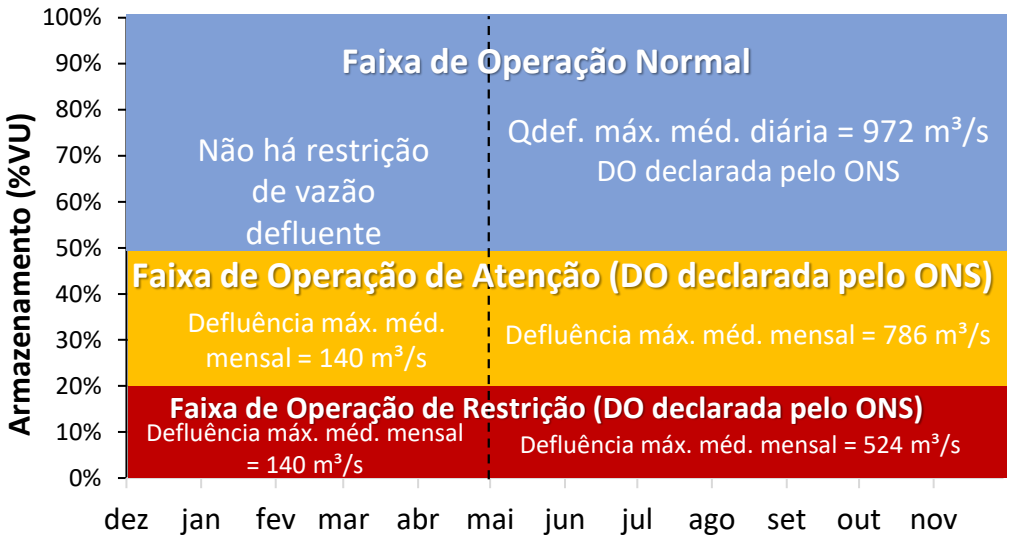
Mascarenhas de Moraes:



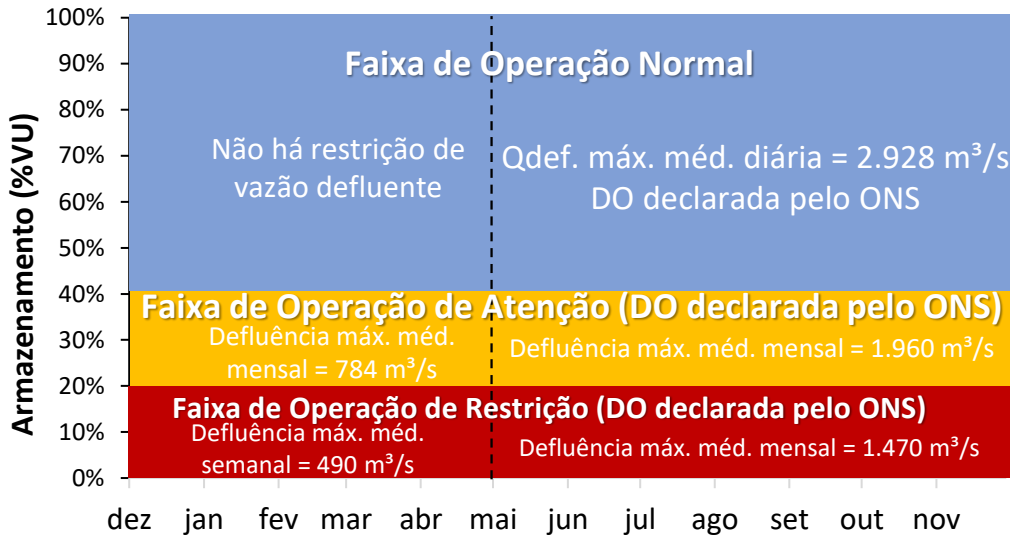
Resolução ANA nº 194/2024
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



Emborcação



Itumbiara:



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD
Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

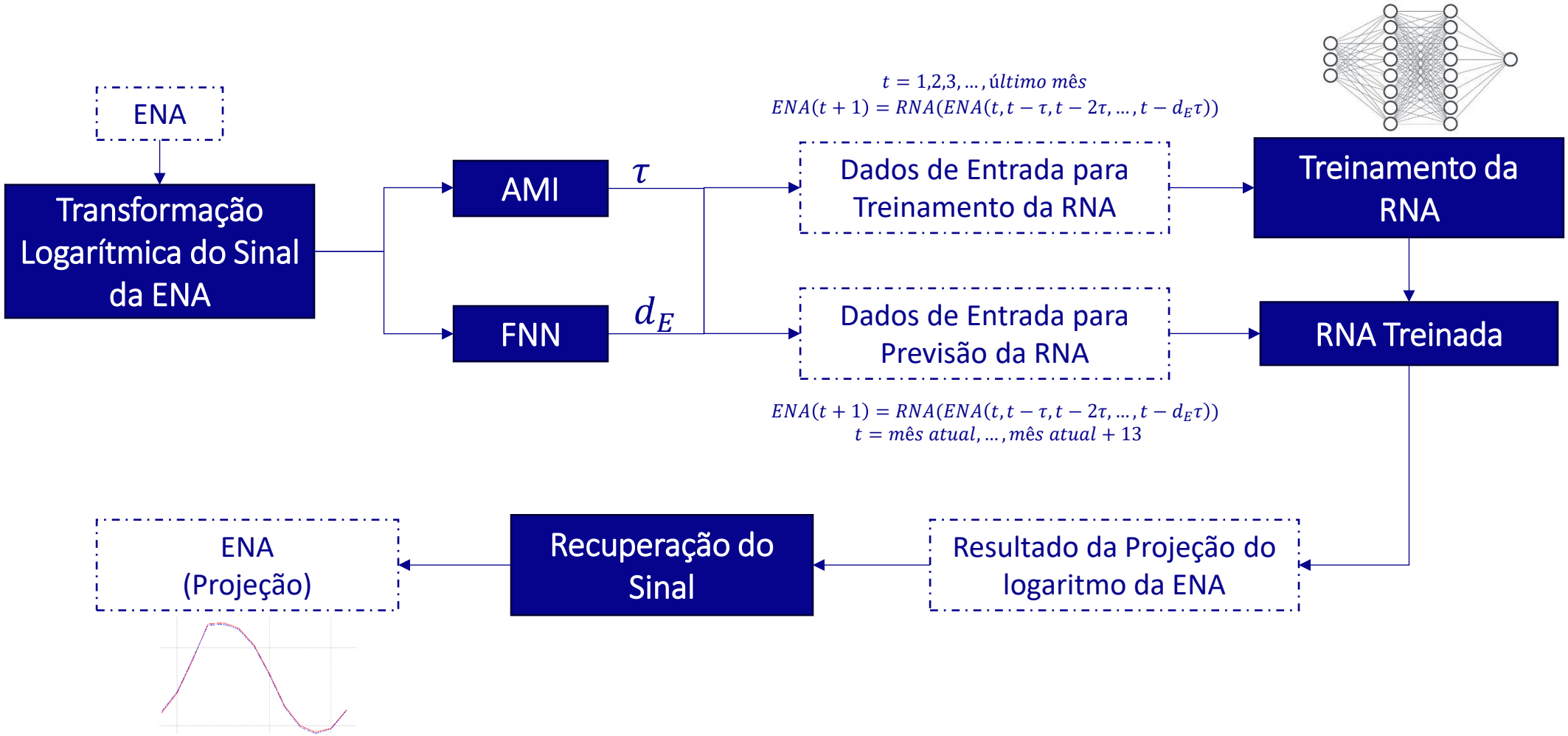
metodologias de previsão de vazões:

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

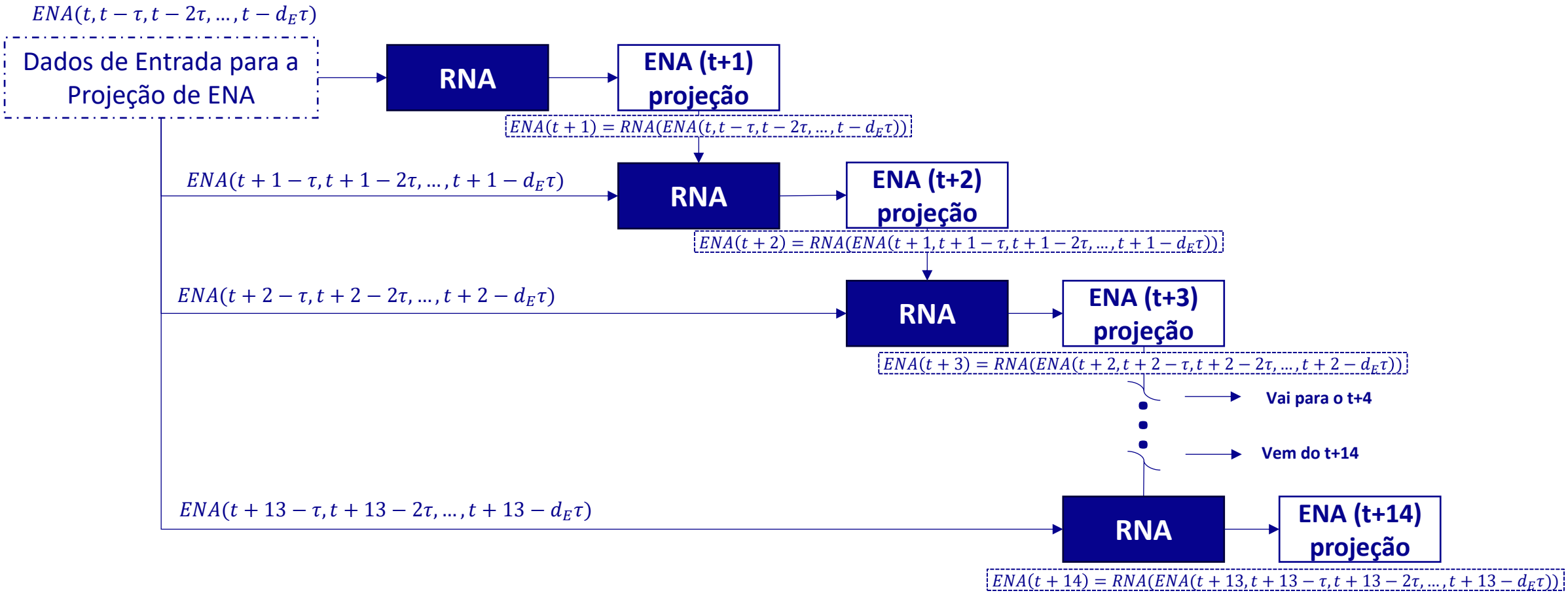
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA



encadeamento da rede neural artificial



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

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

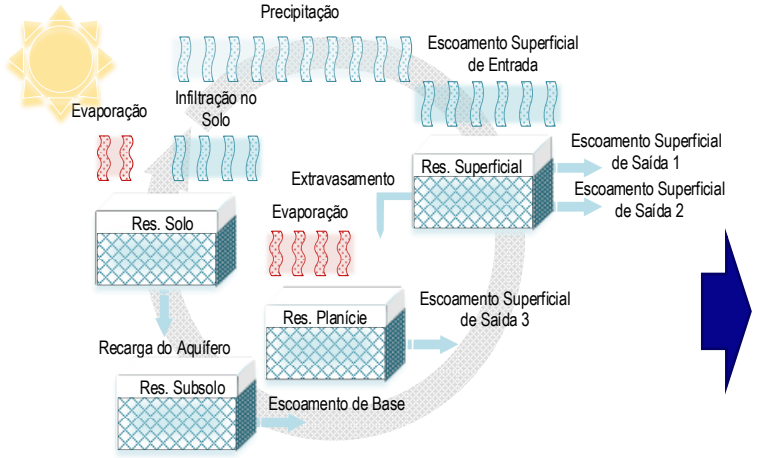
cenário selecionado a partir do **histórico de análise de precipitação do MERGE** com base nos índices climáticos **Niño 1+2** e **AMO**

D46

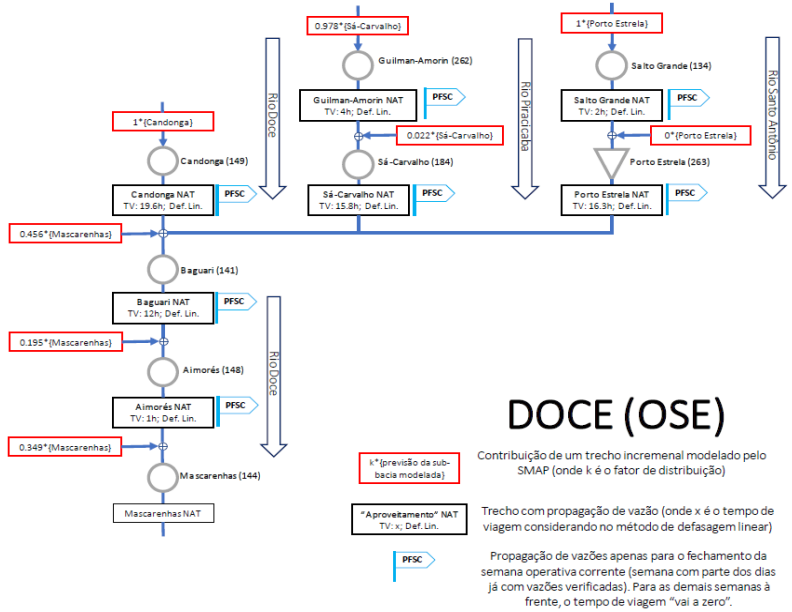
...

D450

previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV

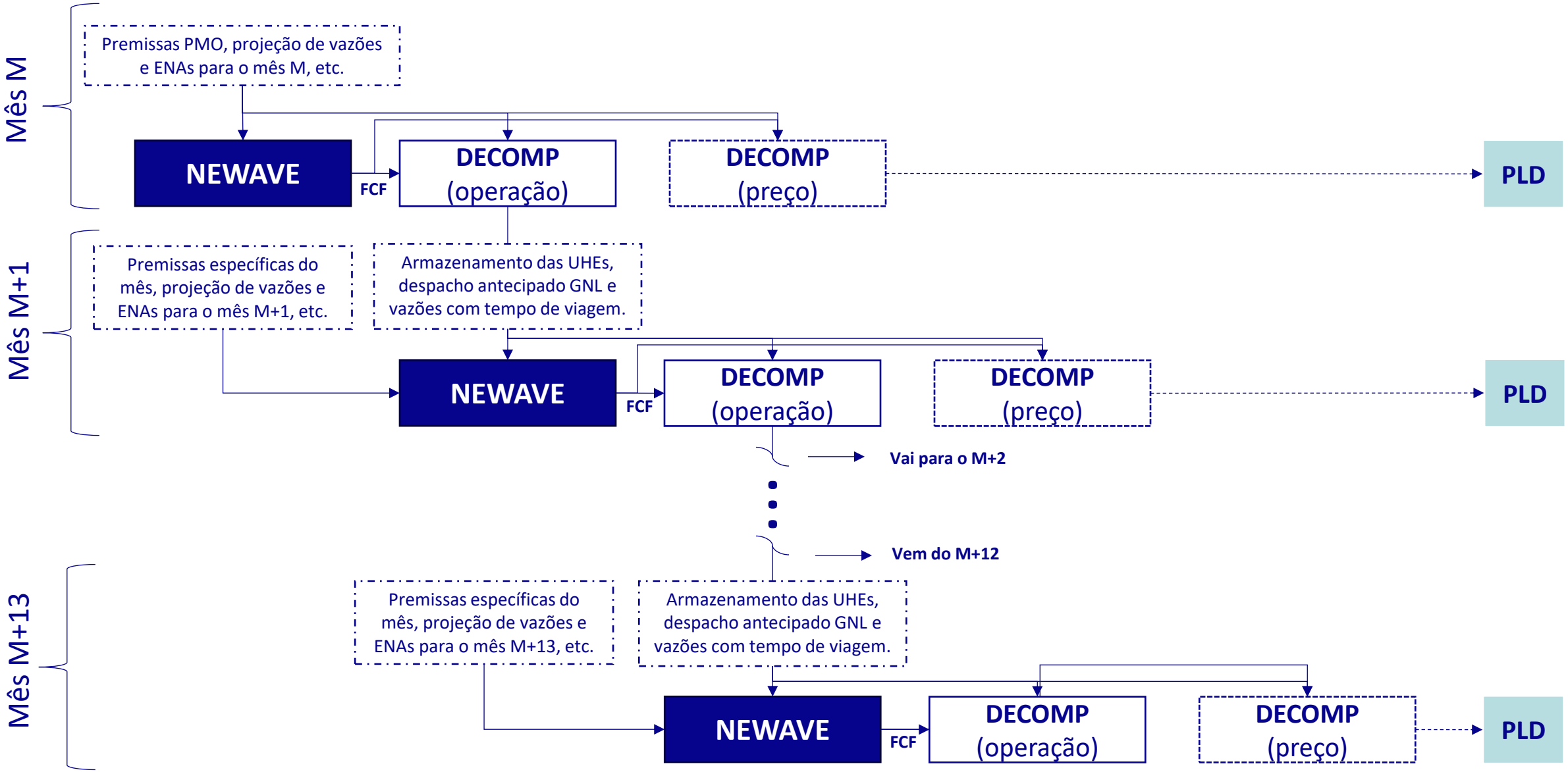


Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do MERGE, a partir das quais são selecionados anos específicos com base na similaridade climática em relação às condições verificadas nos últimos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

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

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

projeção do PLD - simulação encadeada newave e decomp



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

PROJEÇÃO DO PLD
Resultados

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

projeção de PLD - premissas

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)

- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2023 a dezembro de 2024 (similaridade climatológica)

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

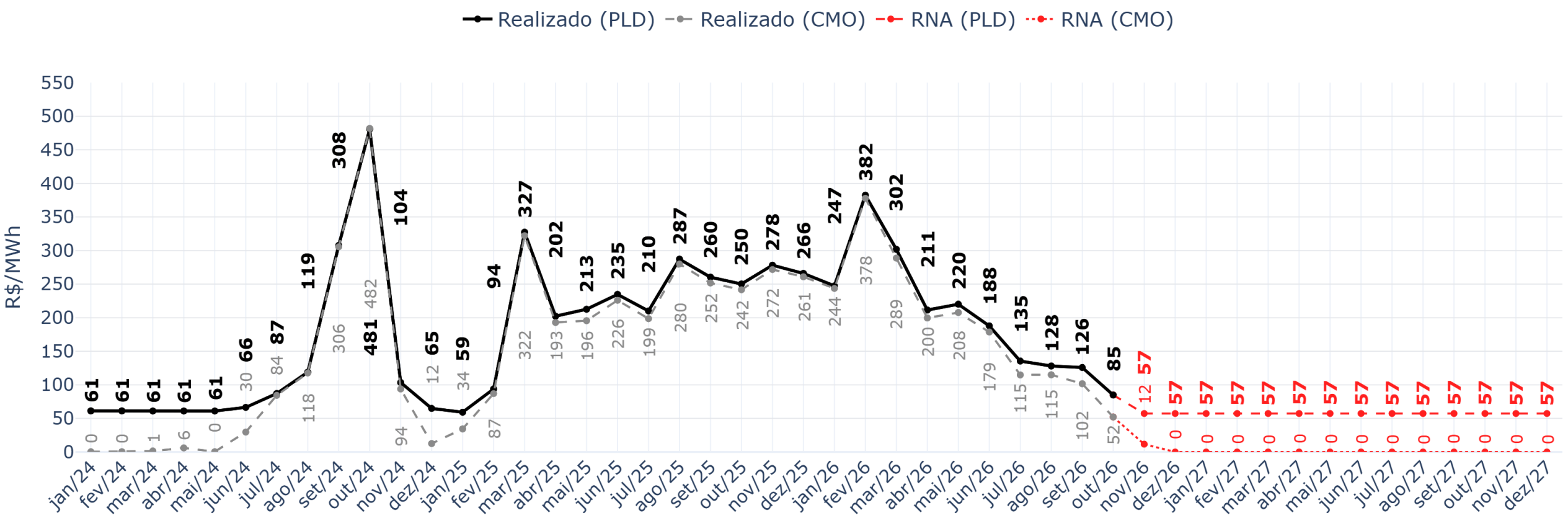
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2026 até abril de 2027 (média do ensemble de vazões)

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

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

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA

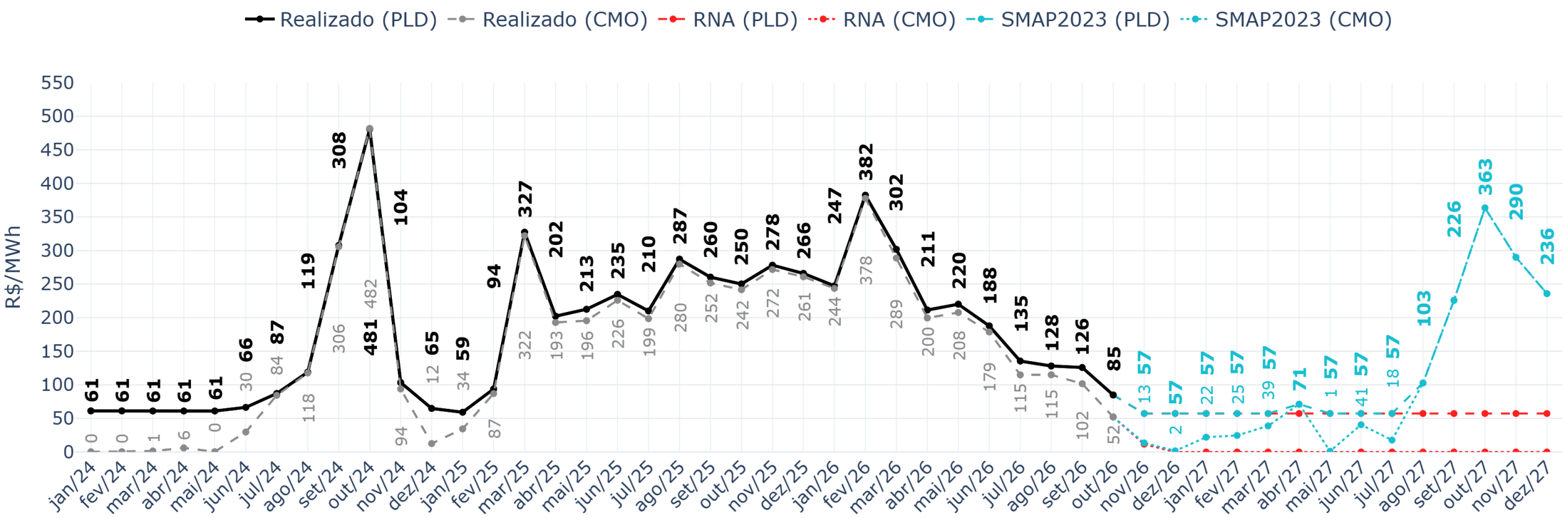


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

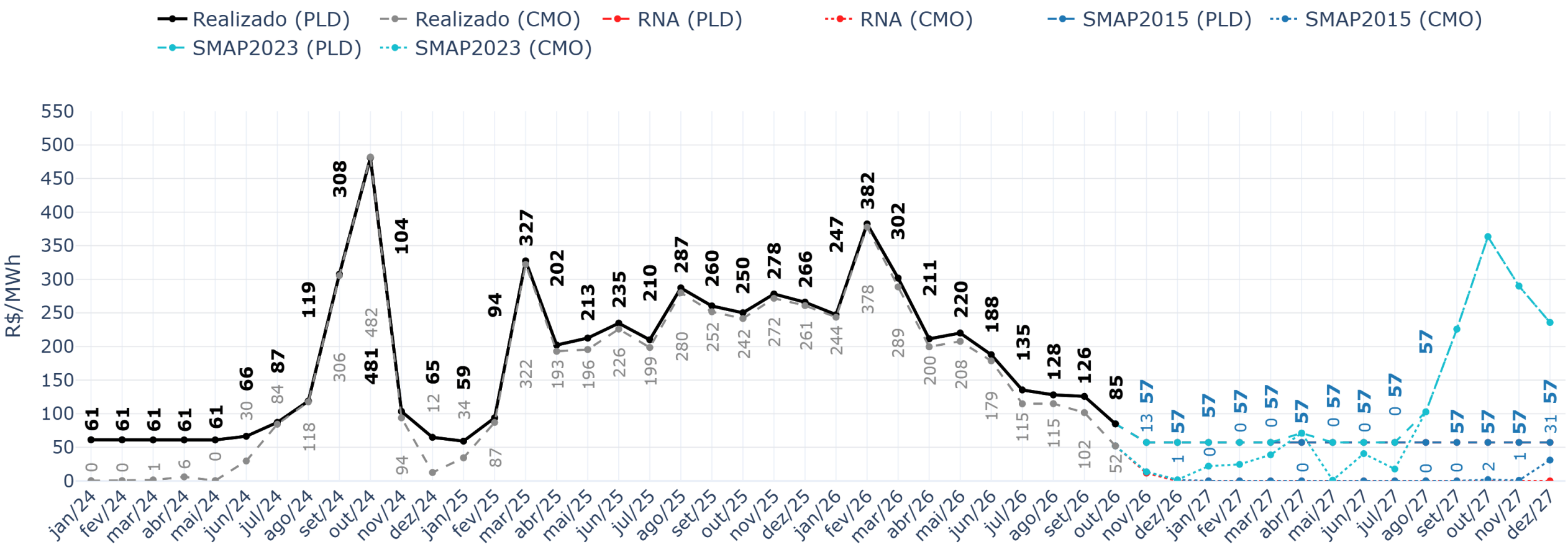


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07

- *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 2015

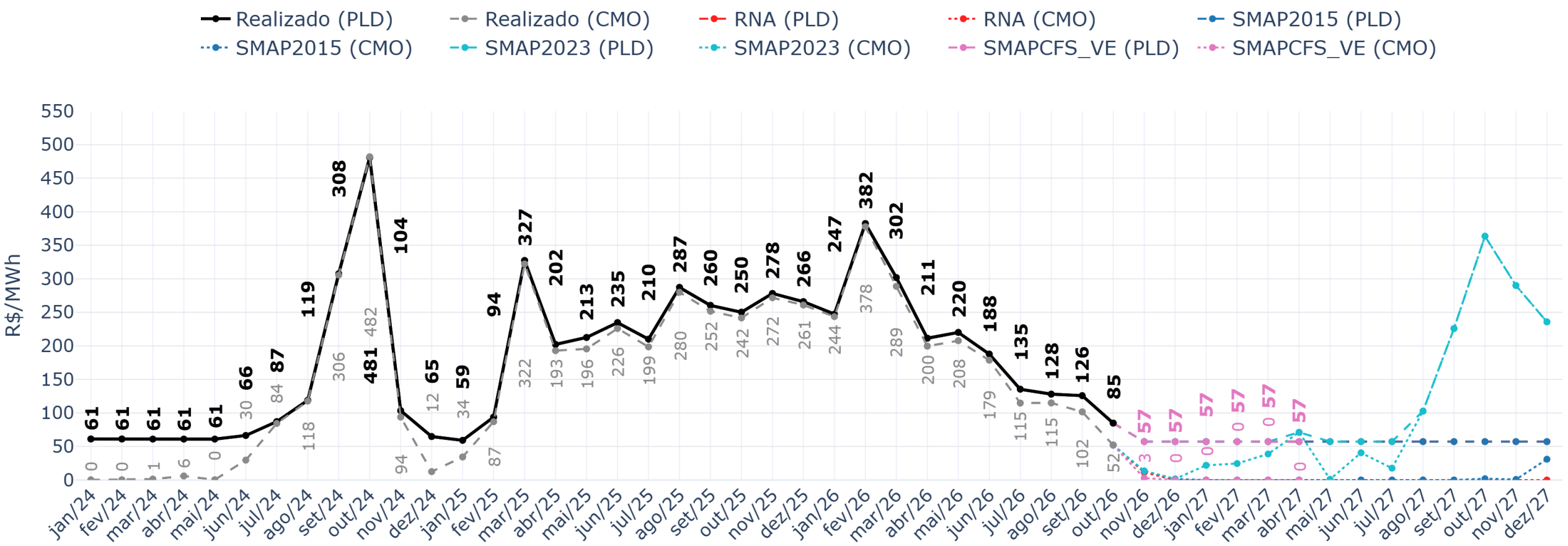


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	136,07

- *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

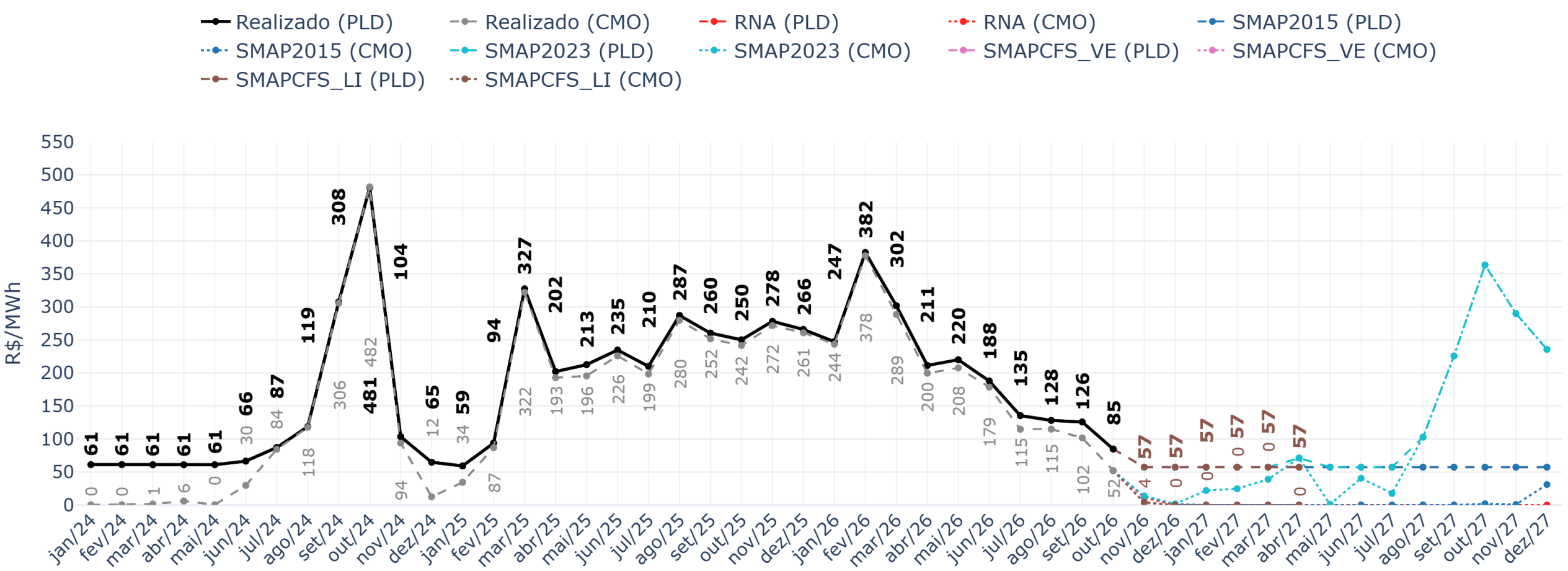


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	136,07	57,31

- *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

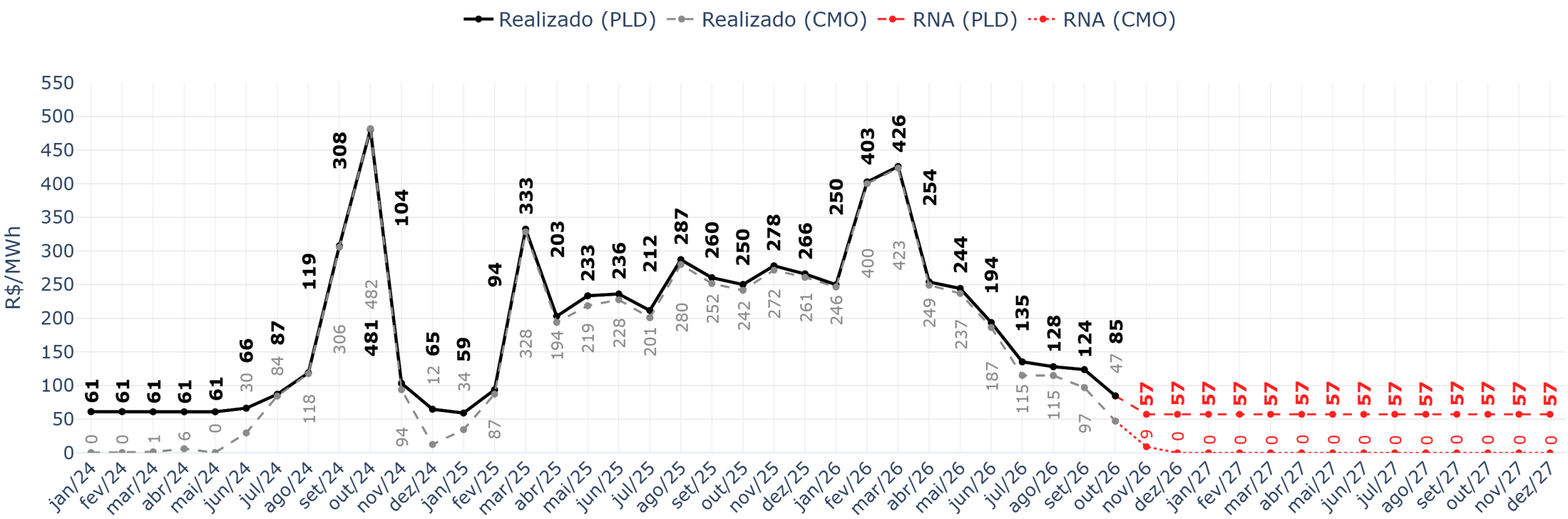


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**178,30**	**178,30**	**178,30**	**178,30**	**178,30**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**57,31**	**136,07**	**57,31**	**57,31**

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

projeção do PLD – S

proj. PLD RNA

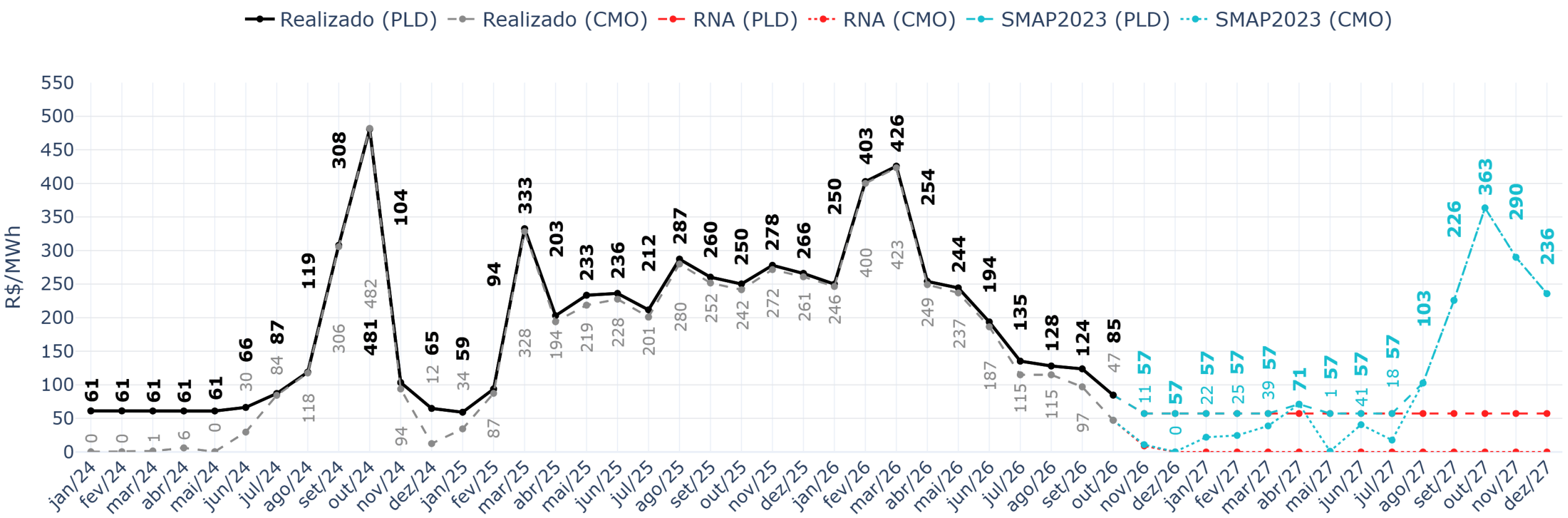


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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

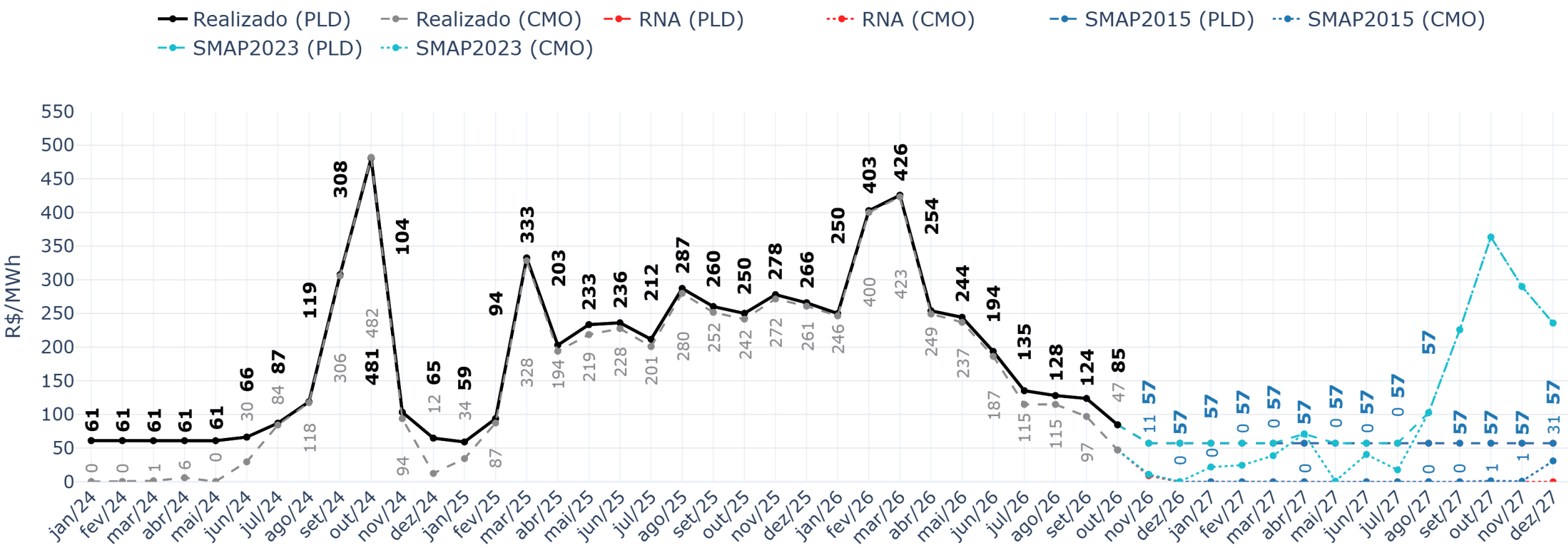


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

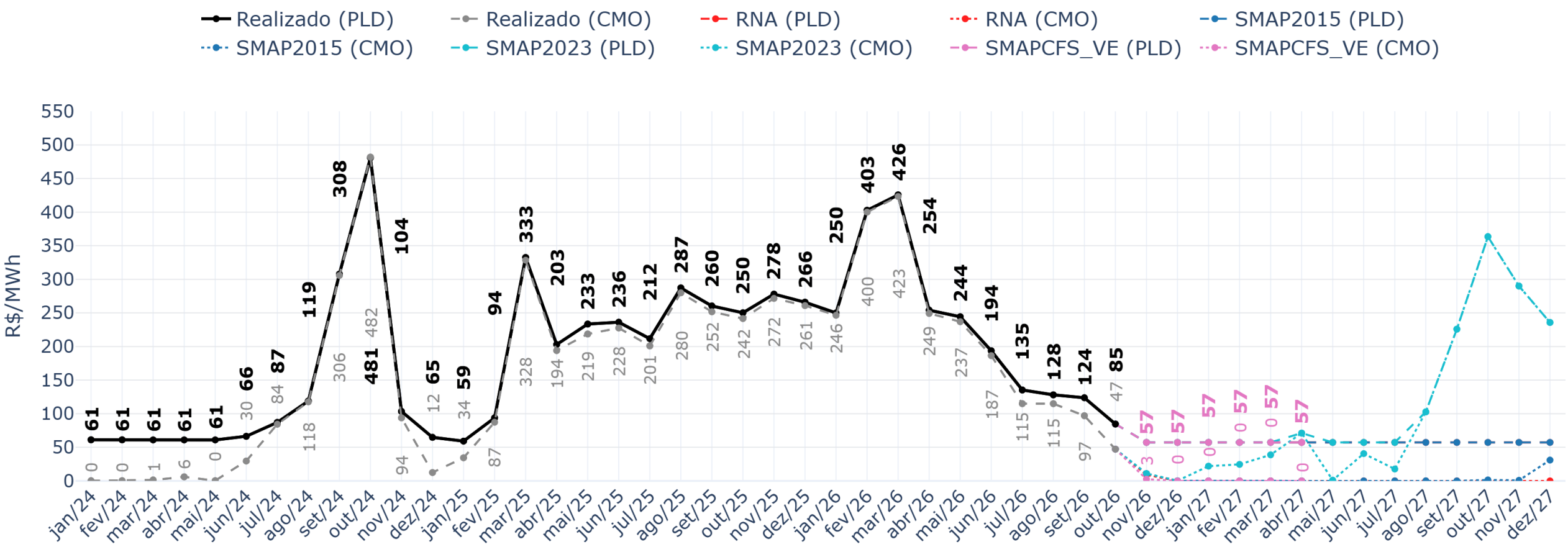


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	136,07

- *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

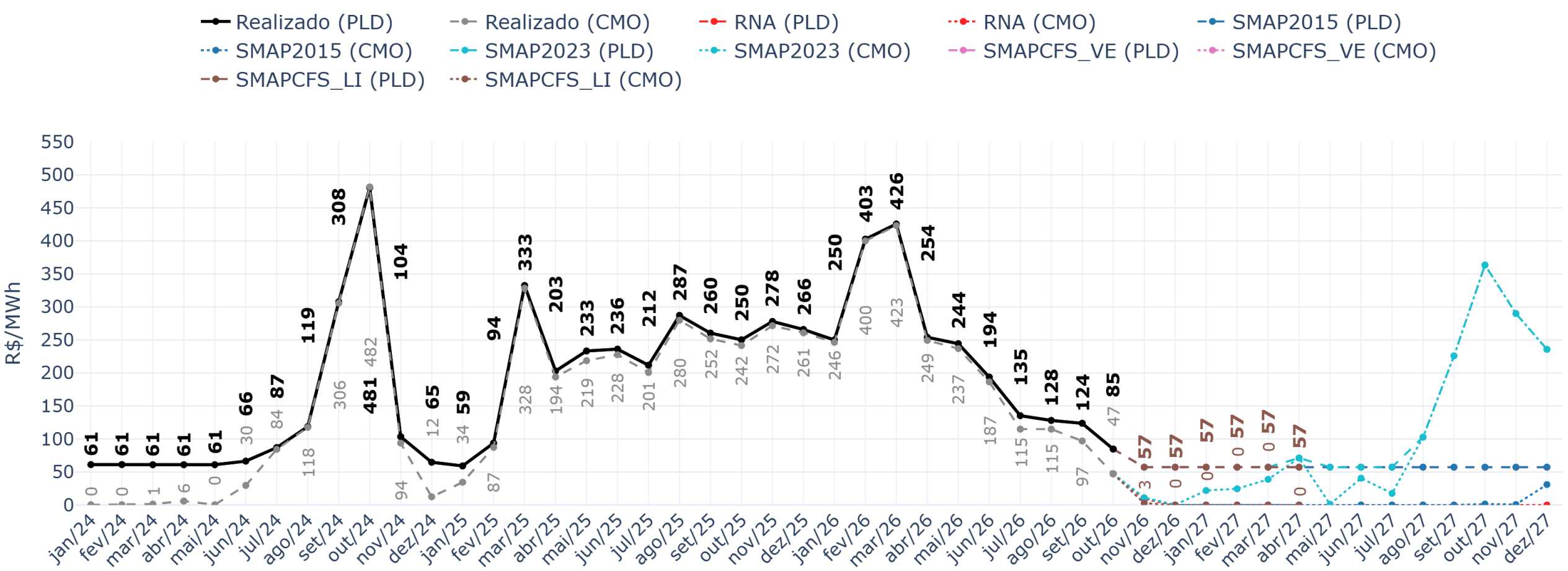


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	136,07	57,31

- *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

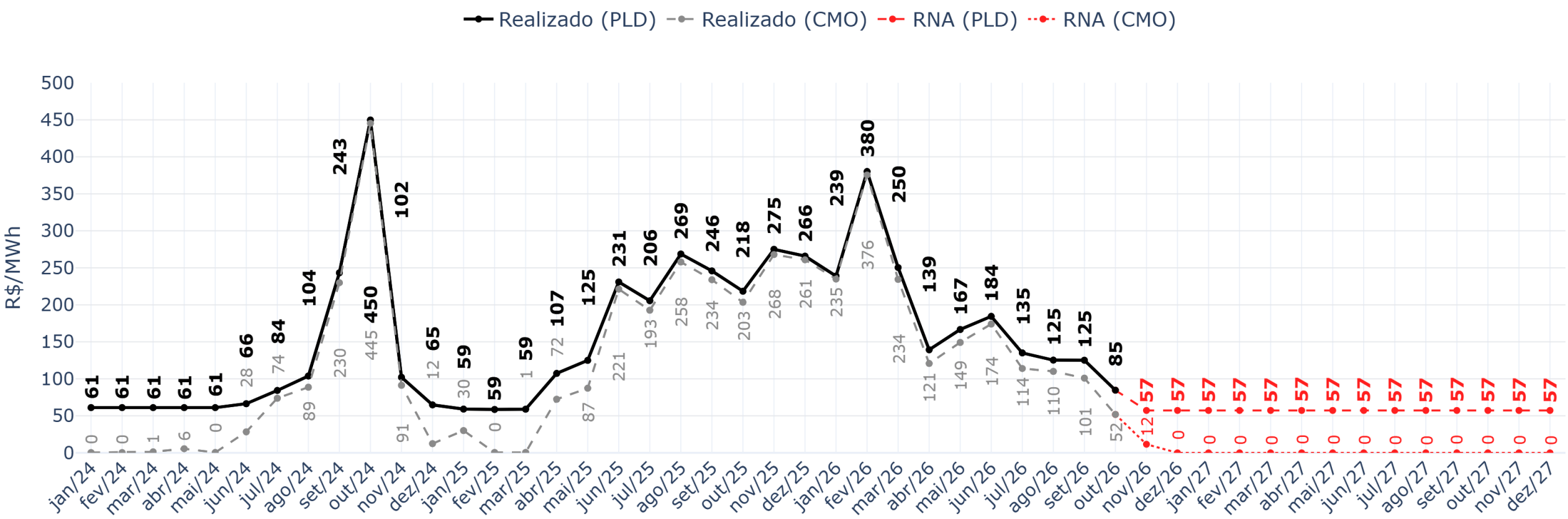


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**196,39**	**196,39**	**196,39**	**196,39**	**196,39**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**57,31**	**136,07**	**57,31**	**57,31**

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

projeção do PLD – NE

proj. PLD RNA

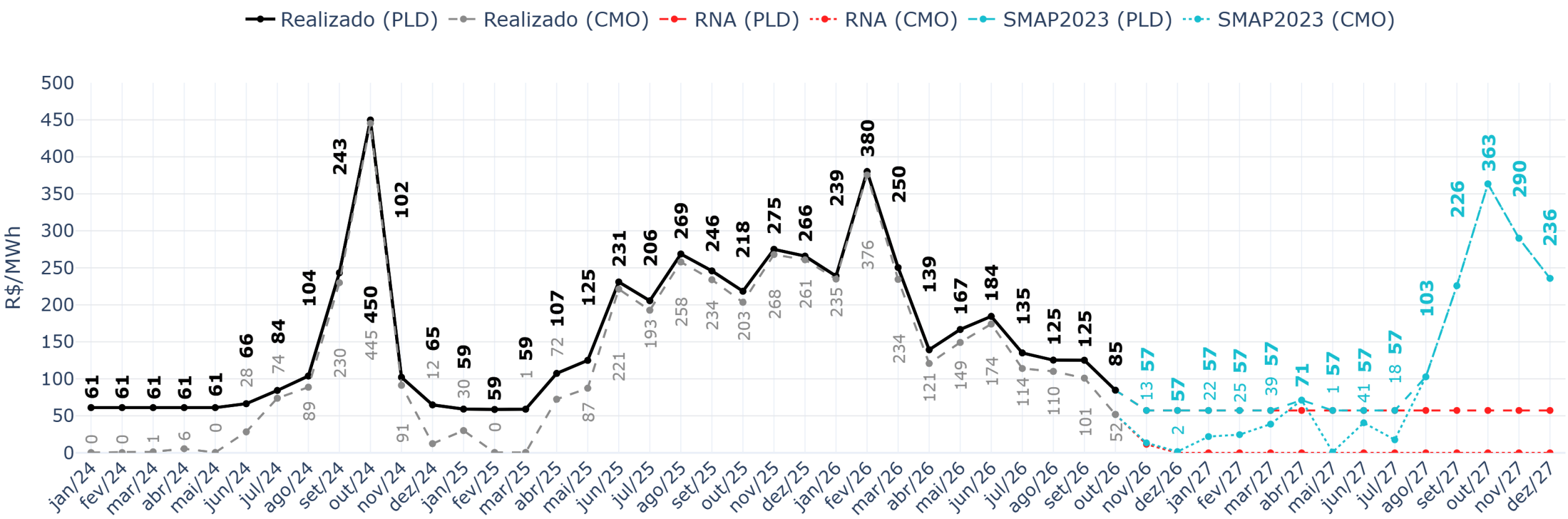


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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

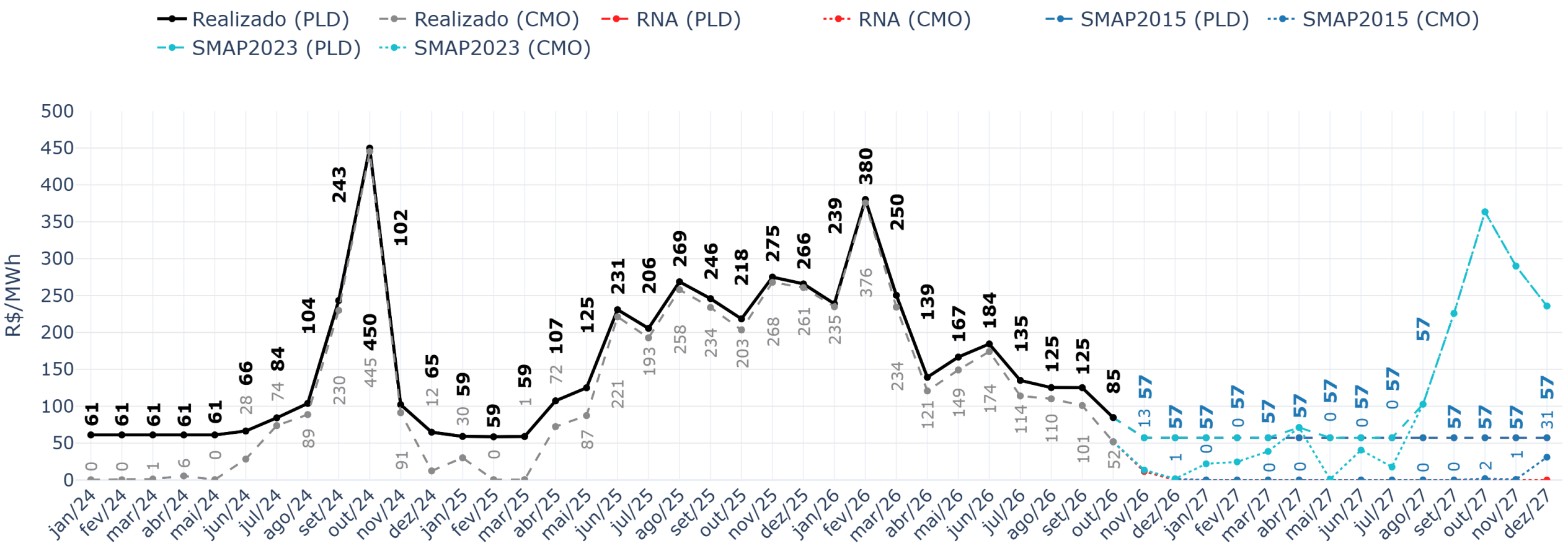


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

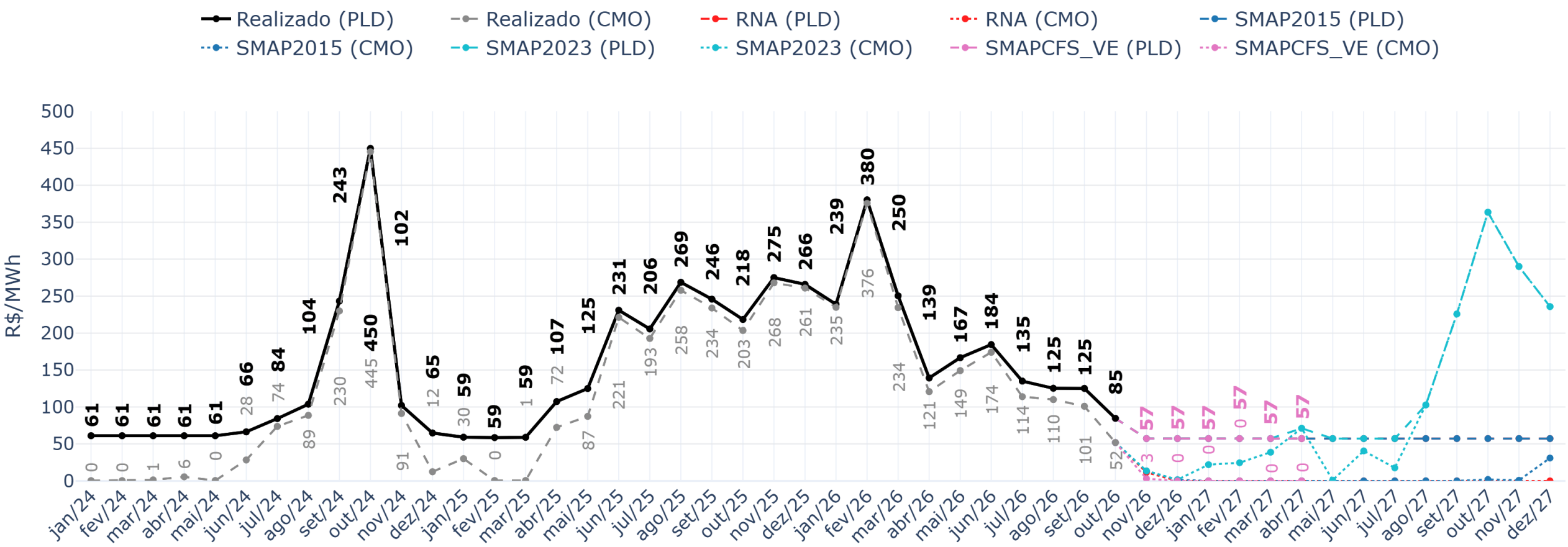


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	136,07

- *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

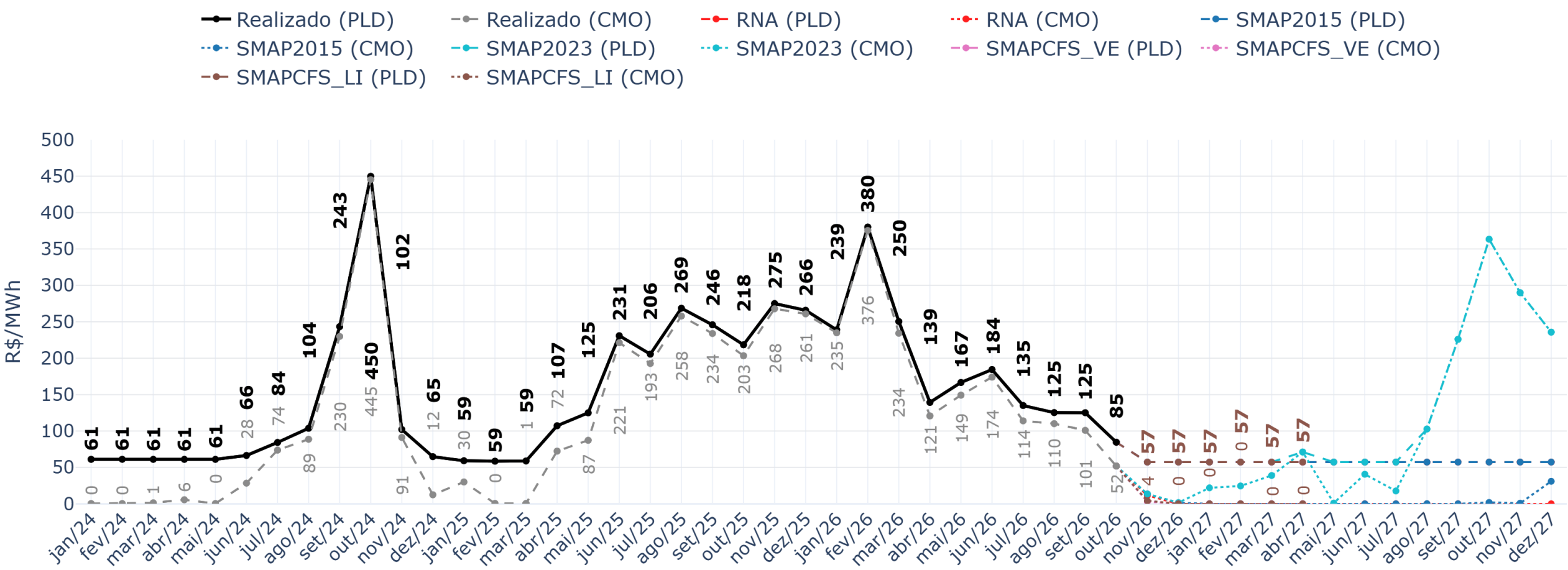


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	136,07	57,31

- *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

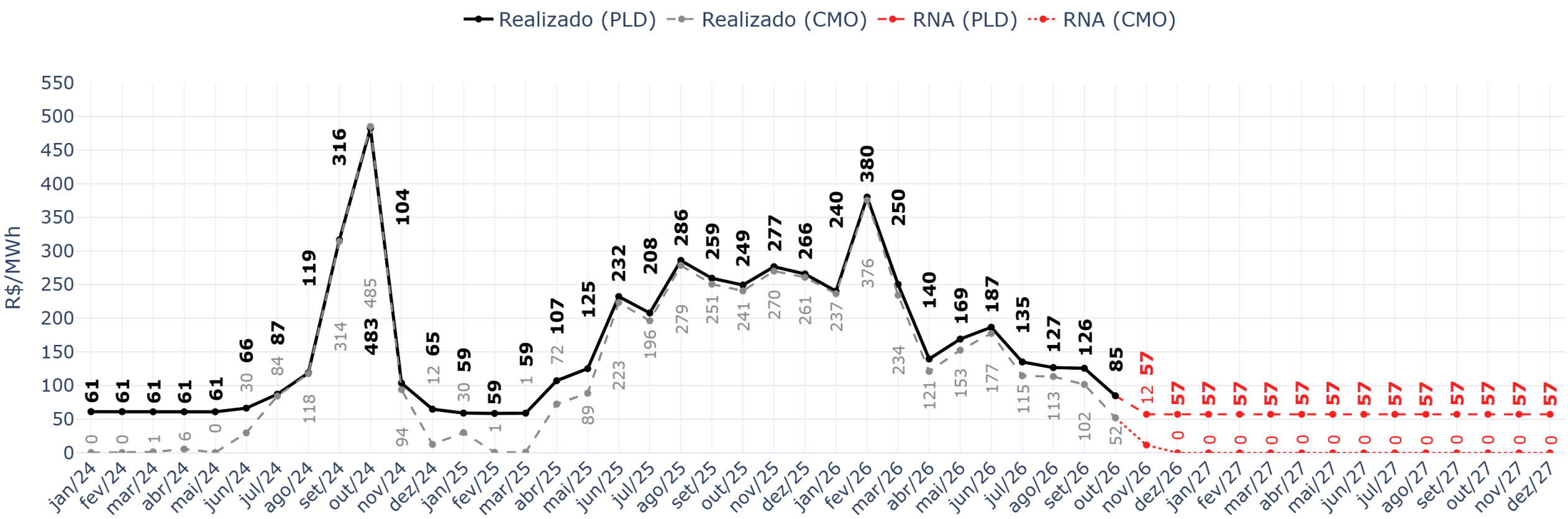


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	136,07	57,31	57,31

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

projeção do PLD – N

proj. PLD RNA

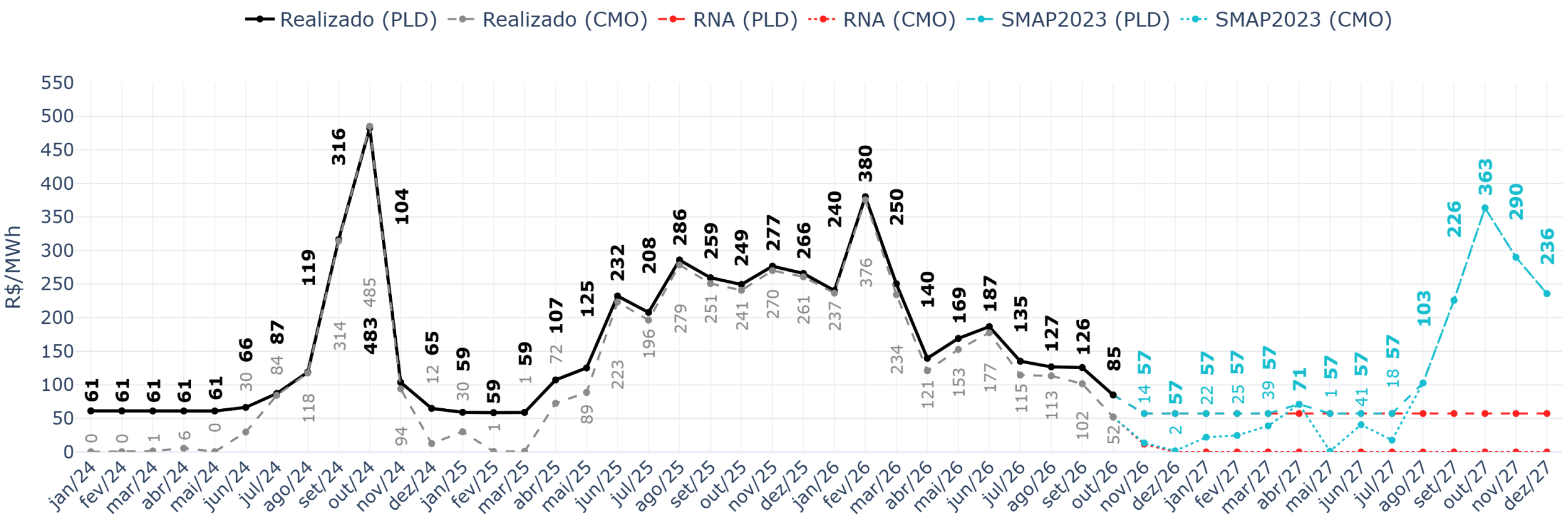


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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

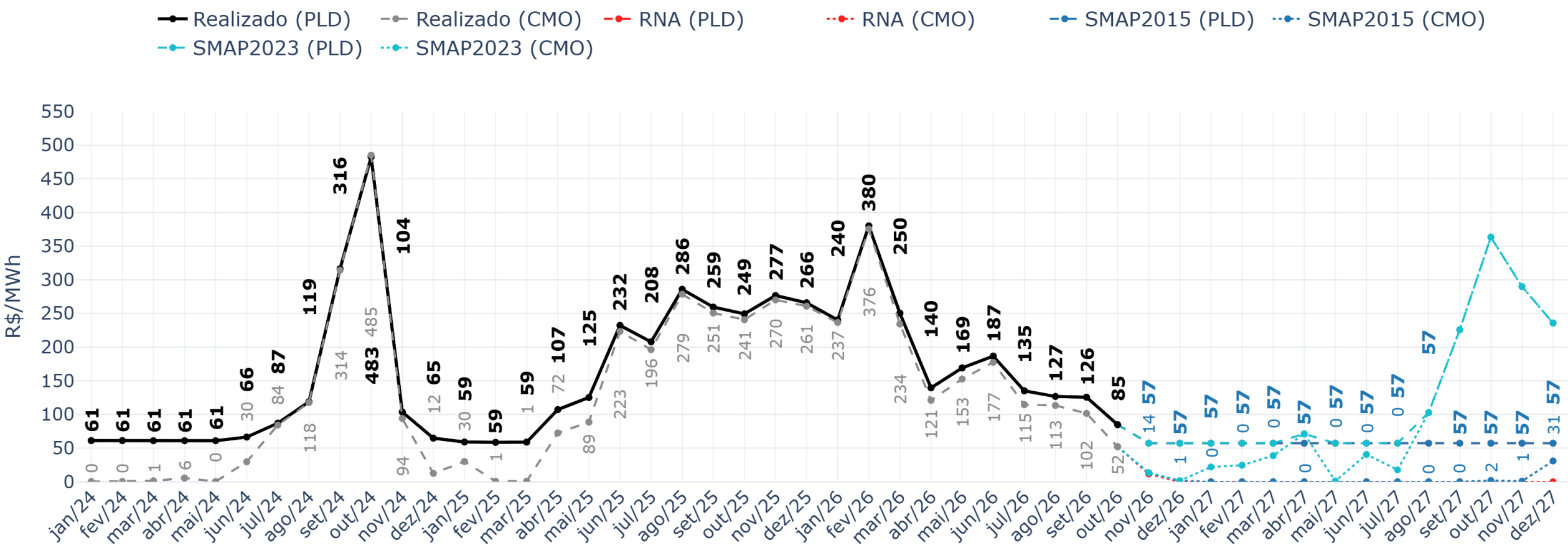


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

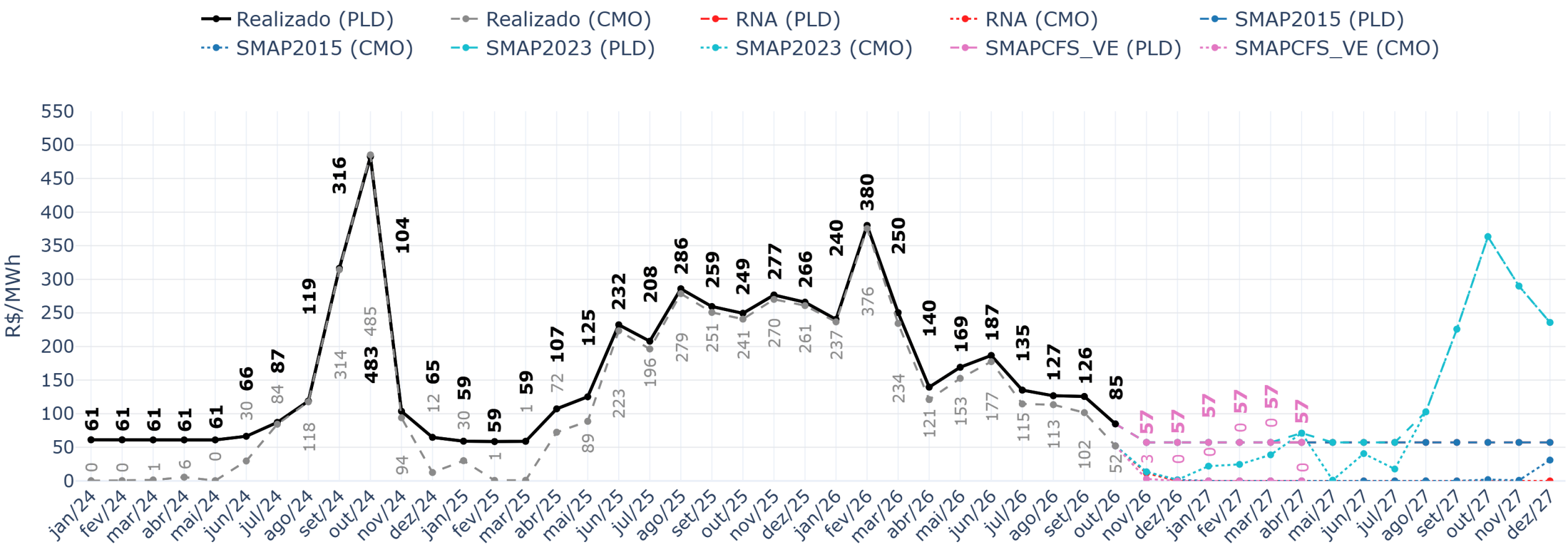


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	136,07

- *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

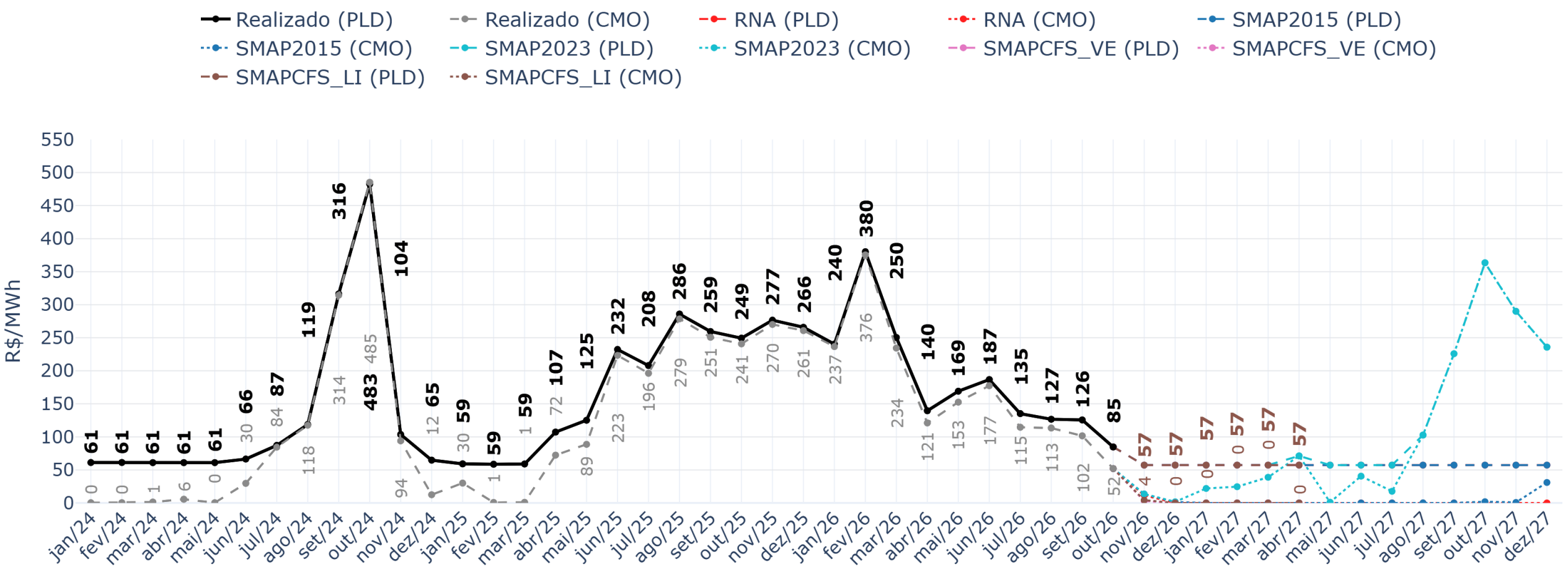


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	136,07	57,31

- *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 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**162,77**	**162,77**	**162,77**	**162,77**	**162,77**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**57,31**	**136,07**	**57,31**	**57,31**

- *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	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	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	71	57	57	57	103	226	363	290	236
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

S	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	71	57	57	57	103	226	363	290	236
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

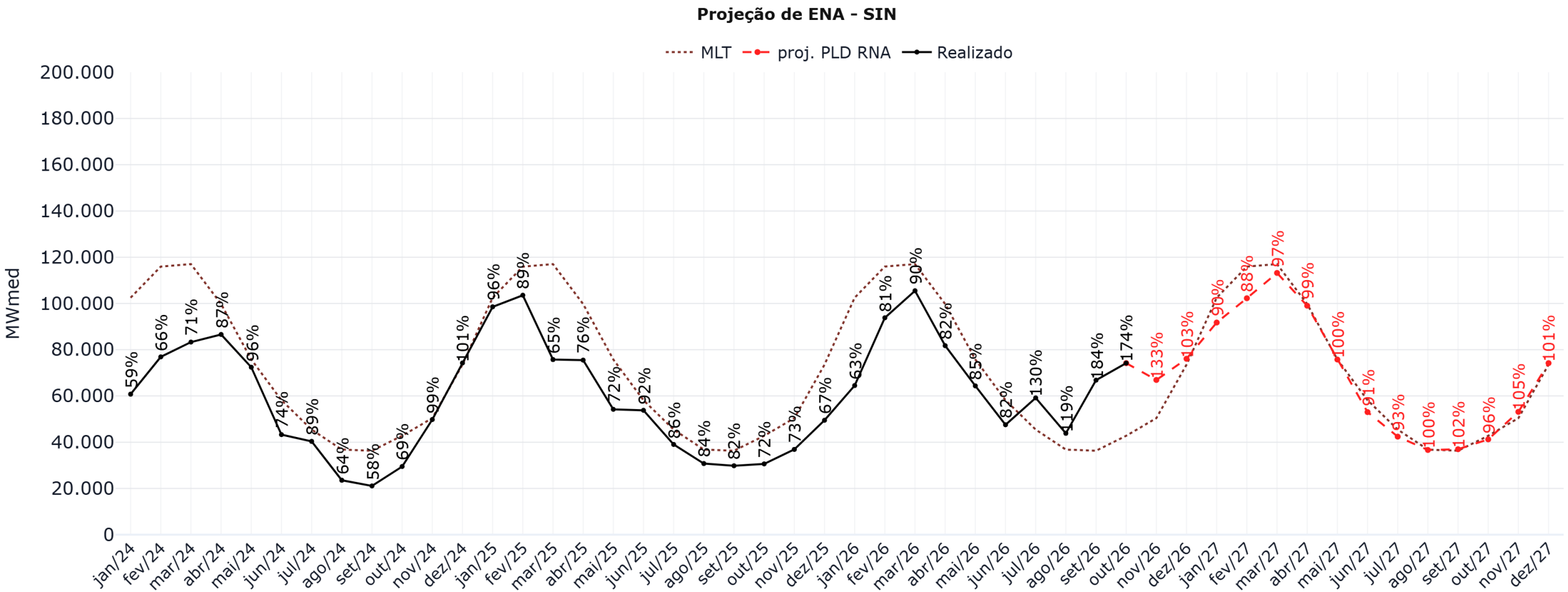
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	71	57	57	57	103	226	363	290	236
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	71	57	57	57	103	226	363	290	236
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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

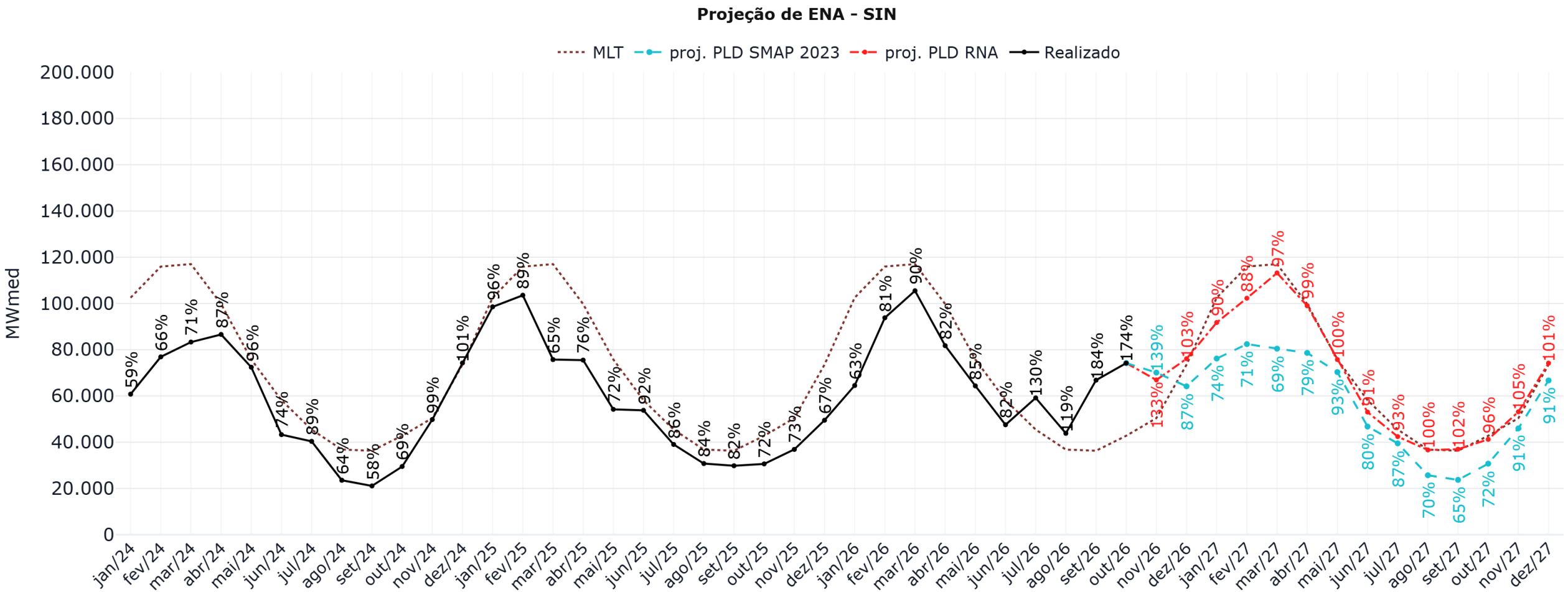
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



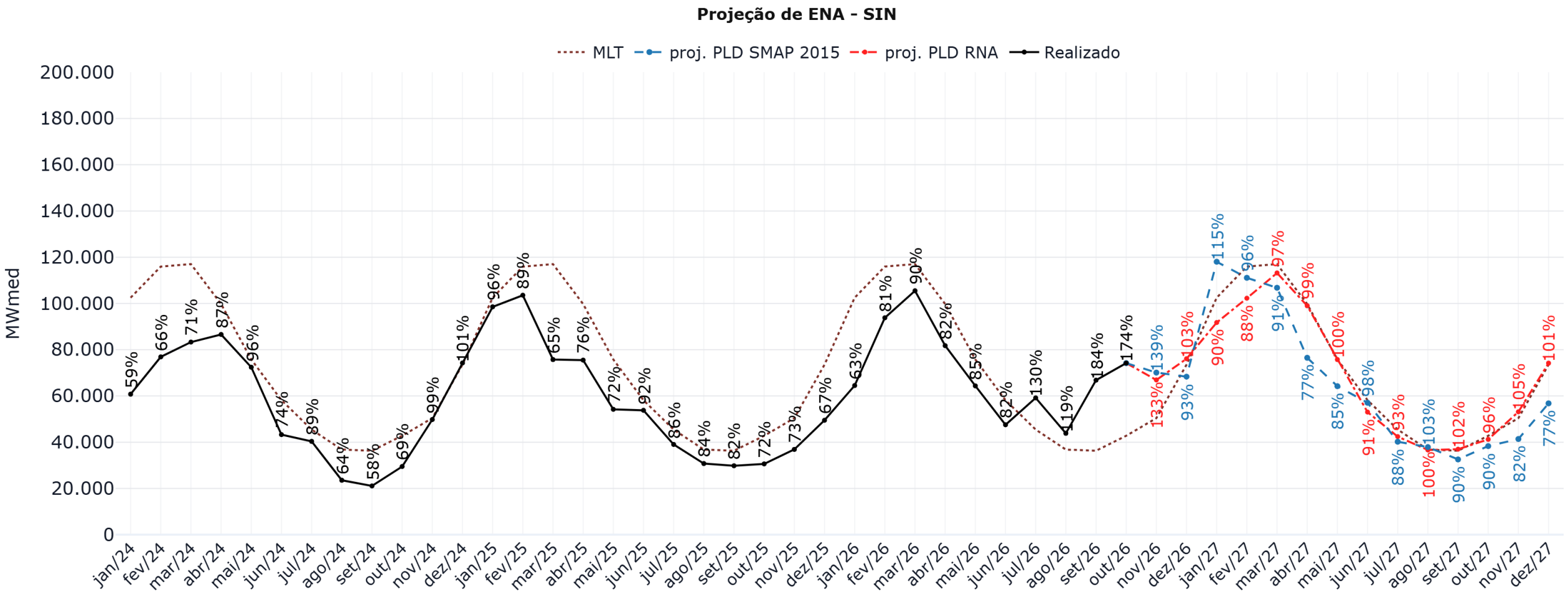
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



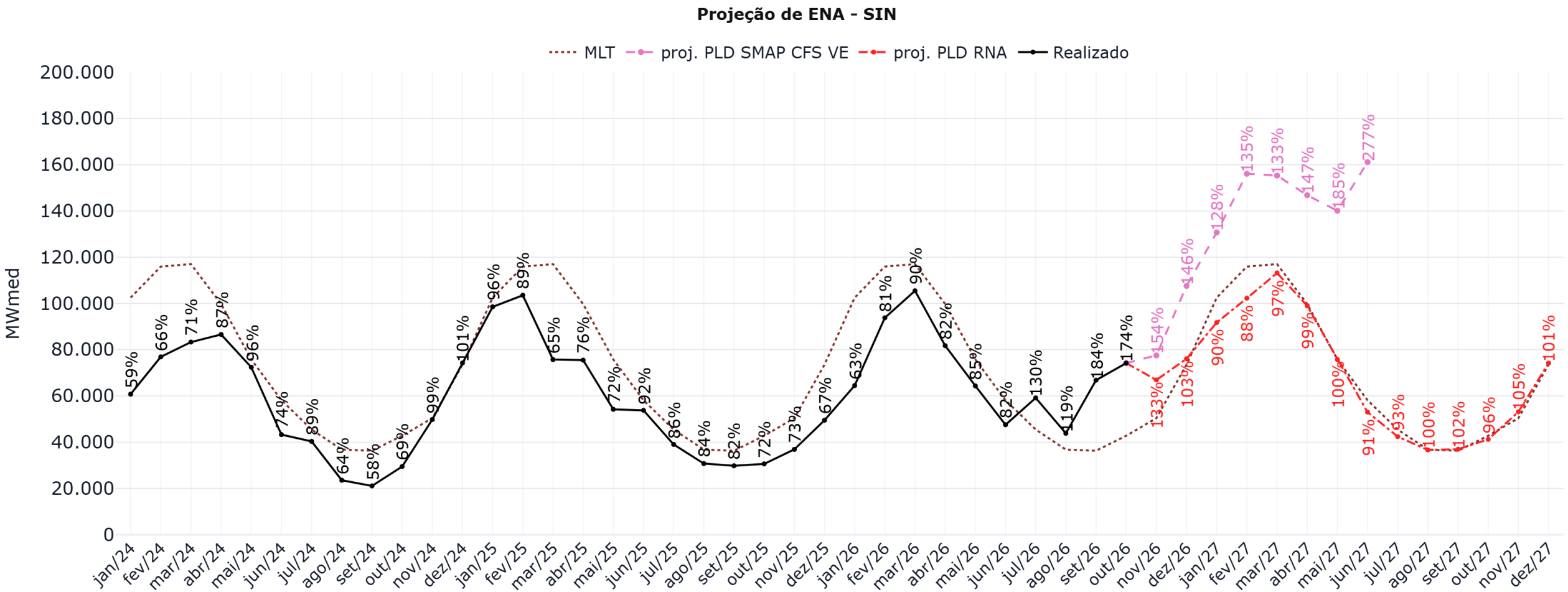
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



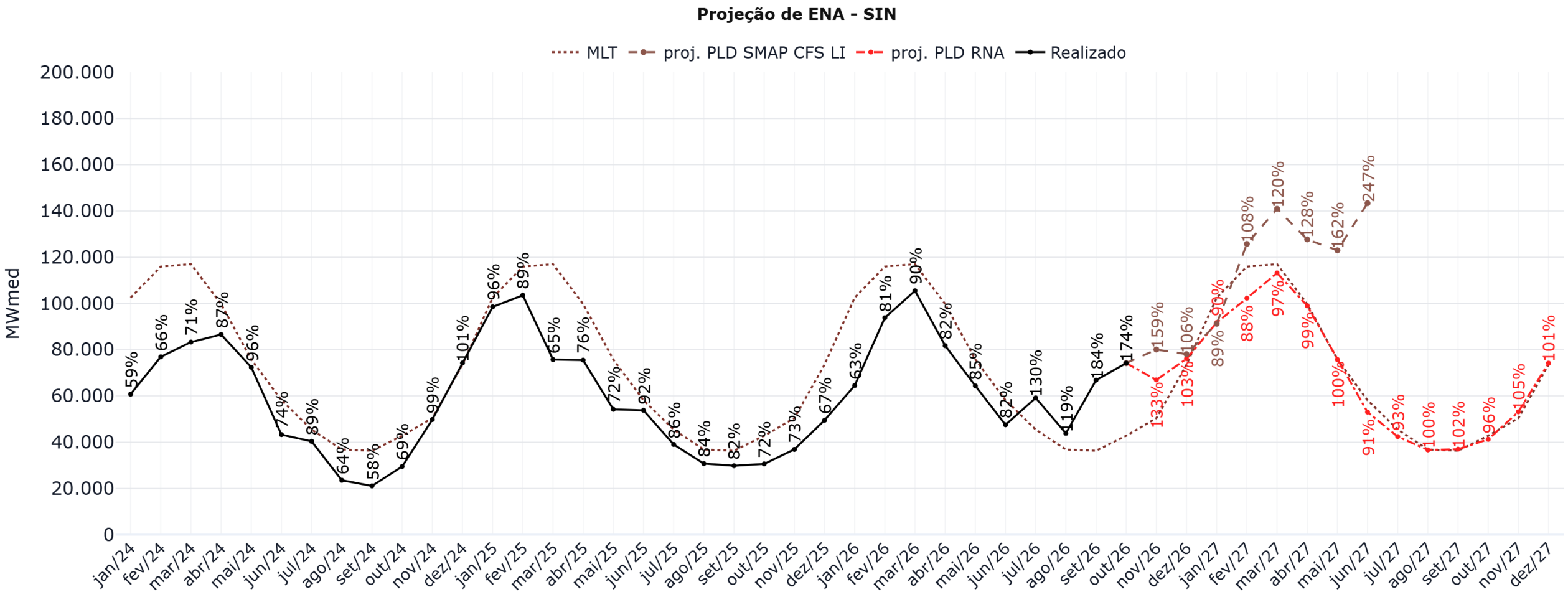
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

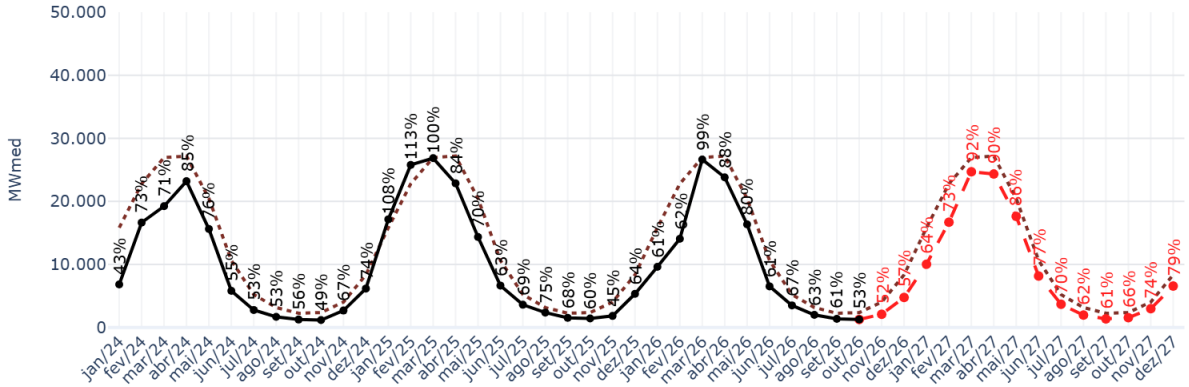


projeção de energia natural afluente

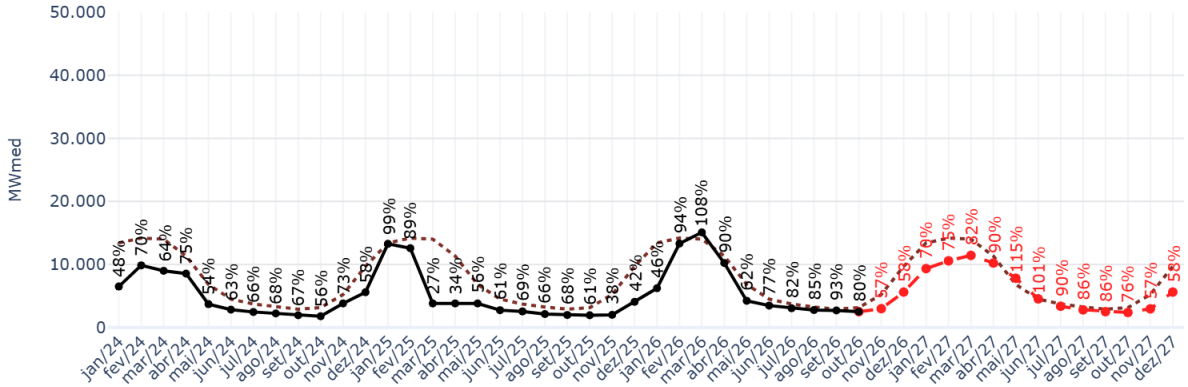
proj. PLD RNA



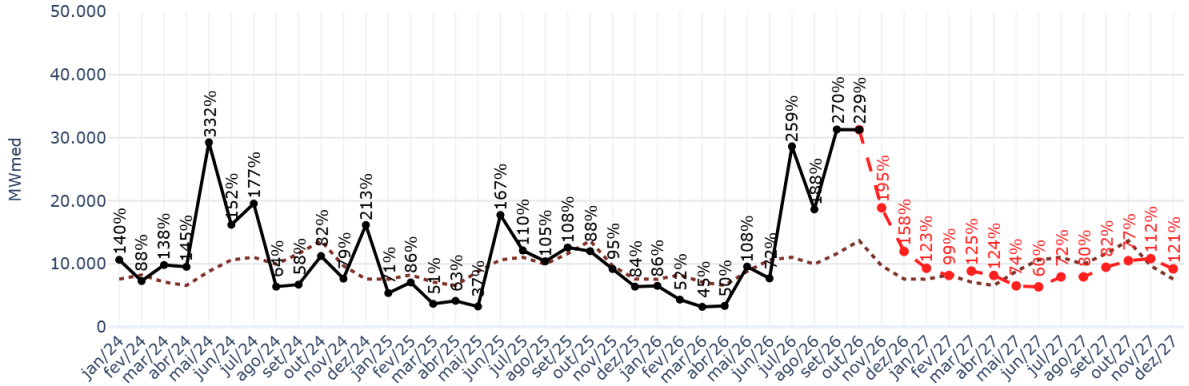
Projeção de ENA - N



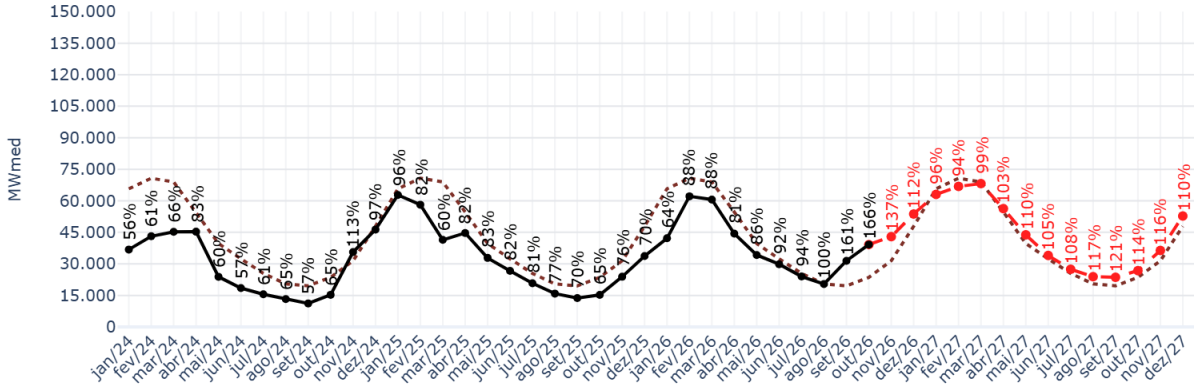
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

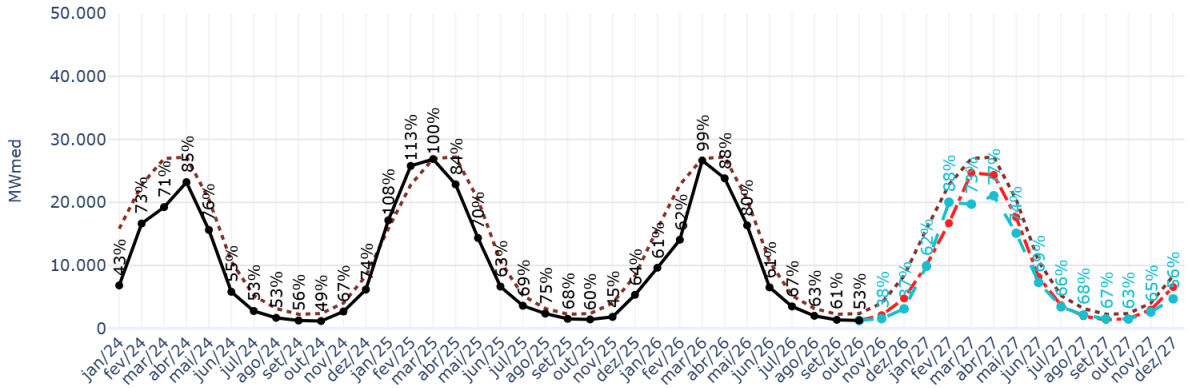


projeção de energia natural afluente

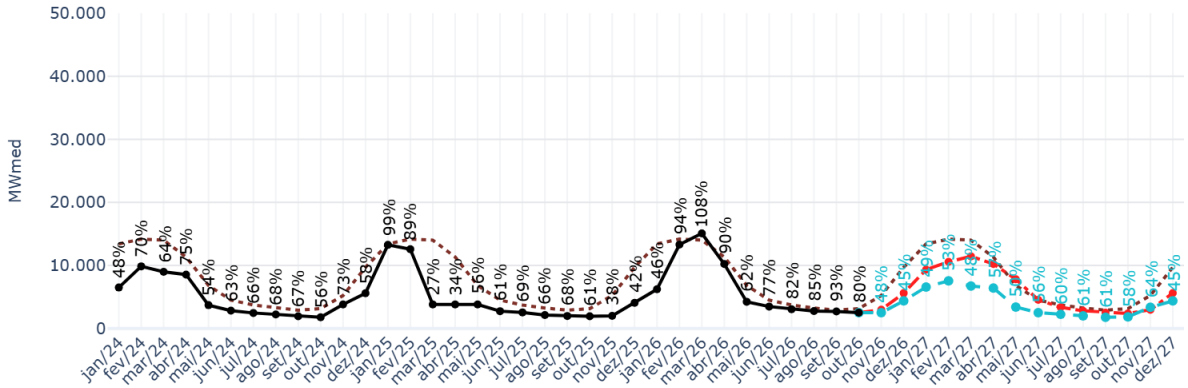
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

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

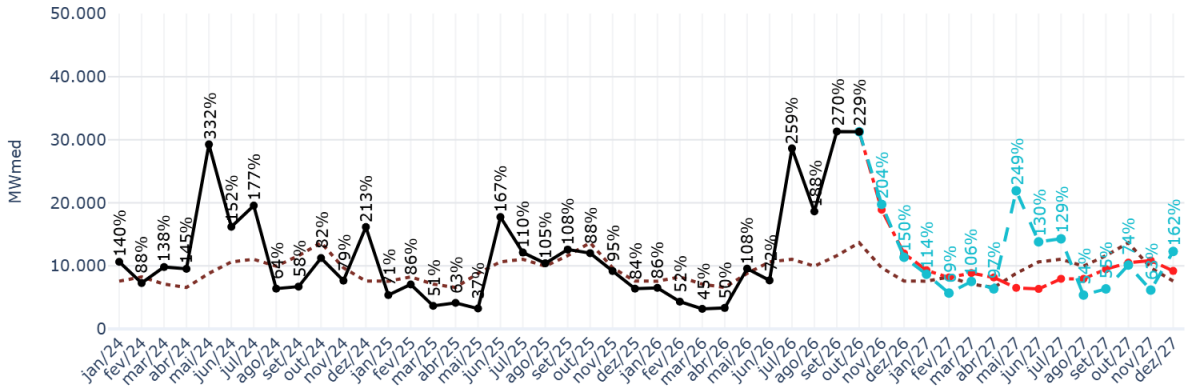
Projeção de ENA - N



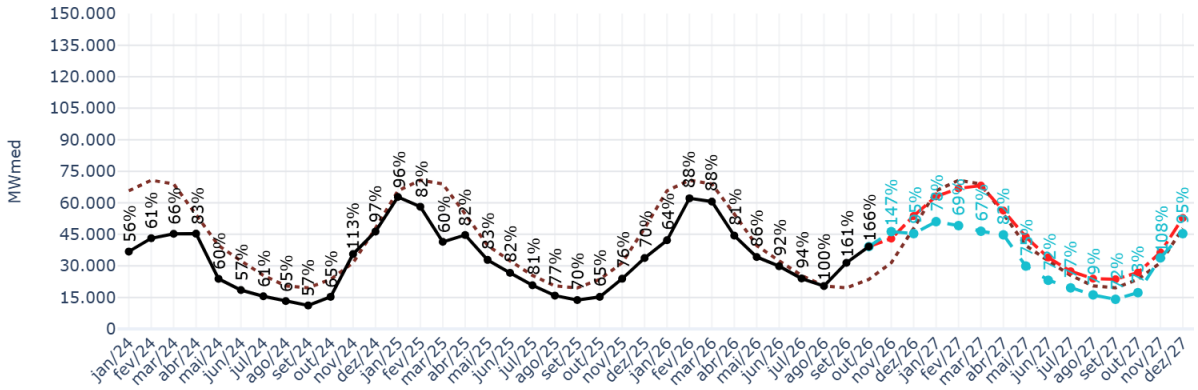
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

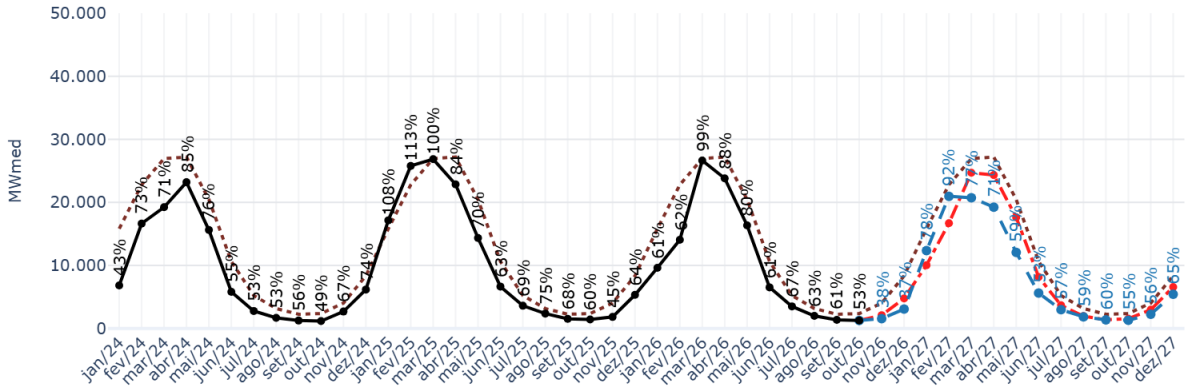


projeção de energia natural afluente

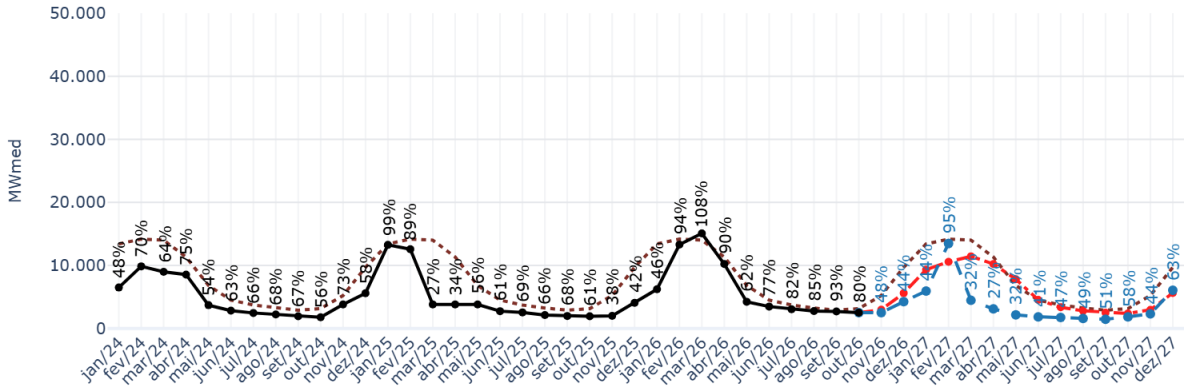
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

MLT — proj. PLD SMAP 2015 — proj. PLD RNA — Realizado

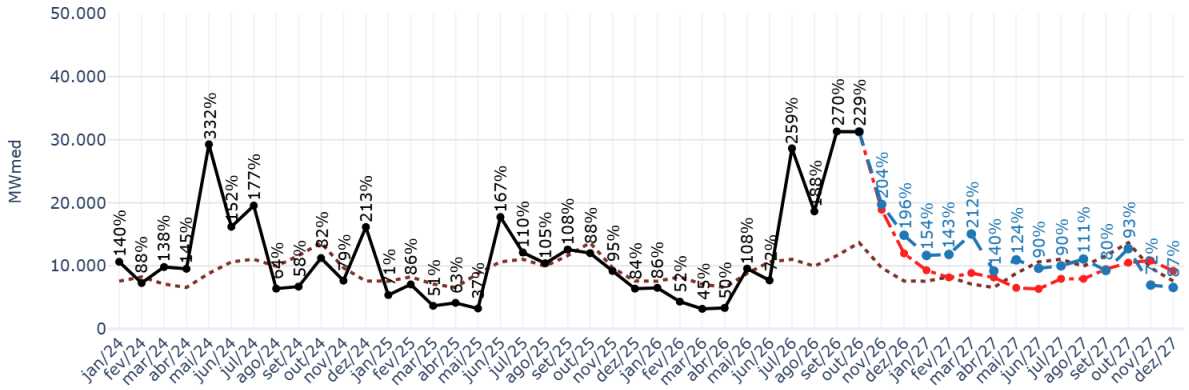
Projeção de ENA - N



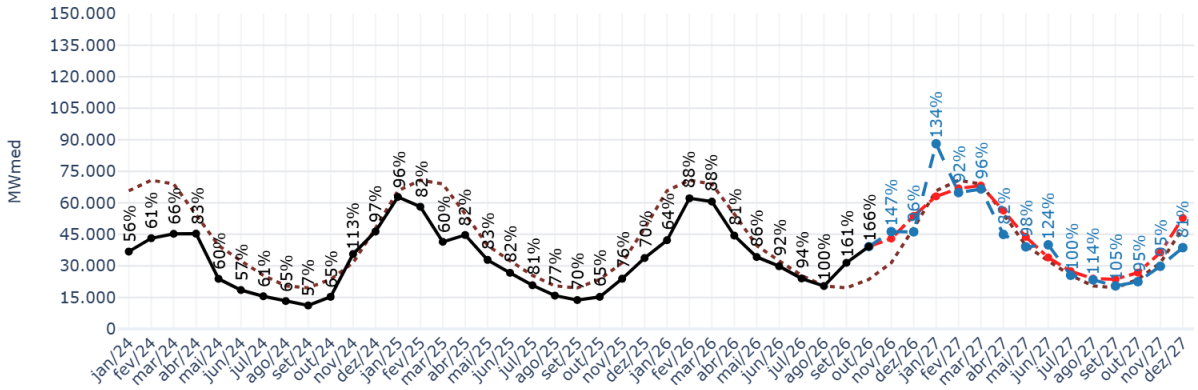
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S

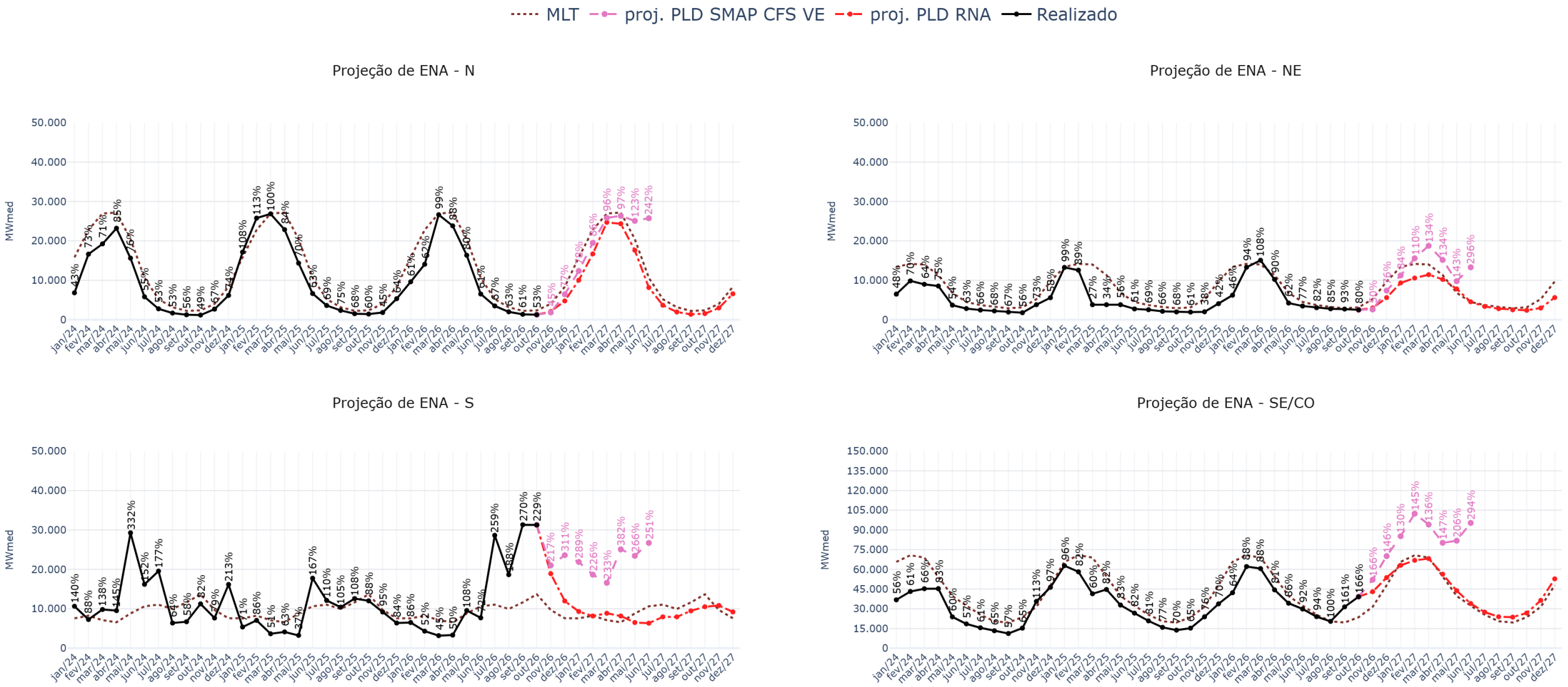


Projeção de ENA - SE/CO



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

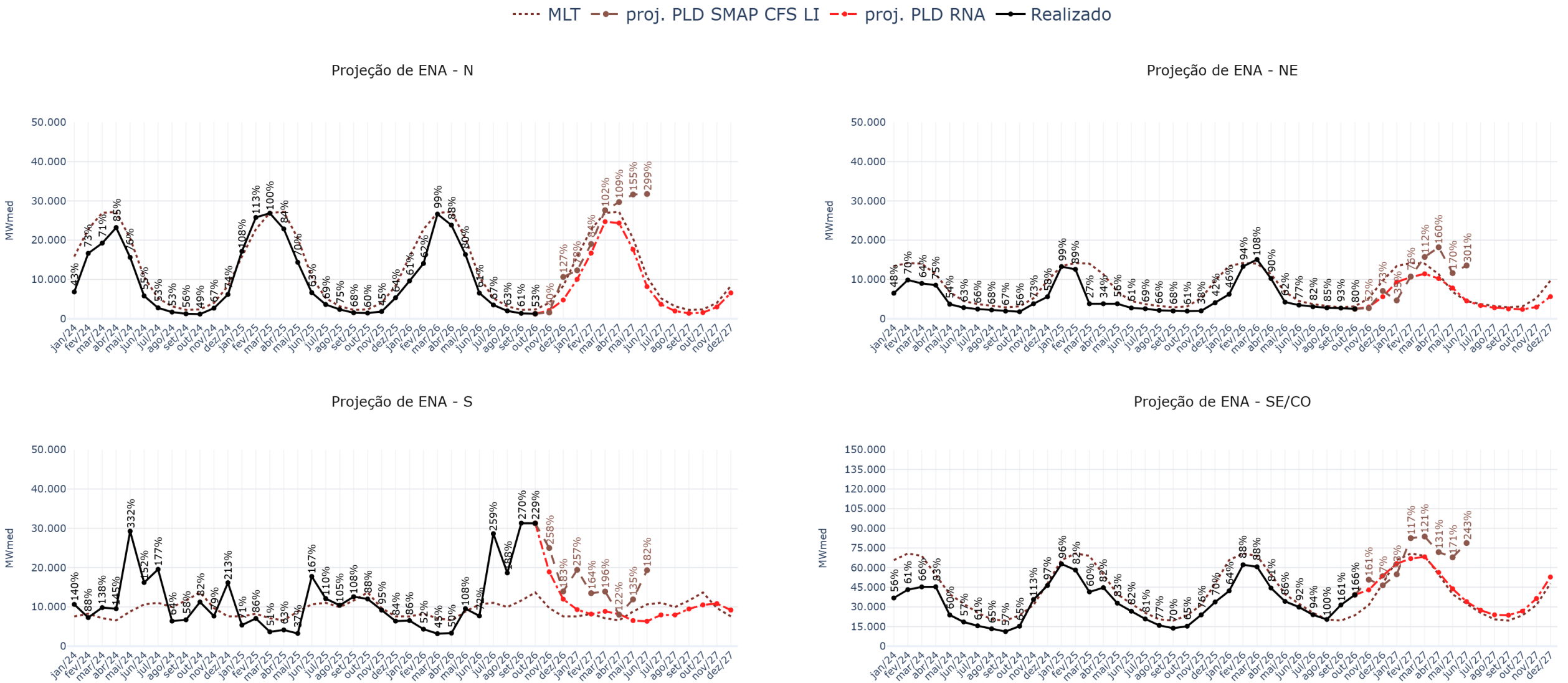


tabela resumo da projeção de energia natural afluente (MWmed).

SE/CO	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	42.938	53.739	63.082	66.838	68.178	56.286	43.786	33.959	27.415	23.932	23.614	26.791	36.337	52.780
SMAP 2023	46.320	45.321	51.064	49.148	46.479	44.772	29.894	23.182	19.520	16.159	14.072	17.248	33.850	45.349
SMAP 2015	46.320	46.164	88.100	64.840	66.540	44.954	39.054	40.012	25.496	23.354	20.460	22.447	29.844	38.674
SMAP CFS VE	52.116	70.138	85.240	102.379	94.125	80.197	81.786	95.356	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	50.767	46.440	54.830	82.471	83.696	71.802	67.838	78.768	-	-	-	-	-	-

S	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	18.881	11.959	9.294	8.153	8.853	8.158	6.507	6.335	7.949	7.934	9.472	10.497	10.837	9.192
SMAP 2023	19.742	11.365	8.661	5.688	7.520	6.360	21.915	13.818	14.294	5.371	6.340	10.121	6.148	12.292
SMAP 2015	19.742	14.856	11.643	11.824	15.054	9.184	10.954	9.605	9.987	11.072	9.267	12.724	6.946	6.579
SMAP CFS VE	21.000	23.603	21.863	18.654	16.577	25.084	23.421	26.712	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	24.978	13.920	19.433	13.502	13.906	8.011	11.916	19.318	-	-	-	-	-	-

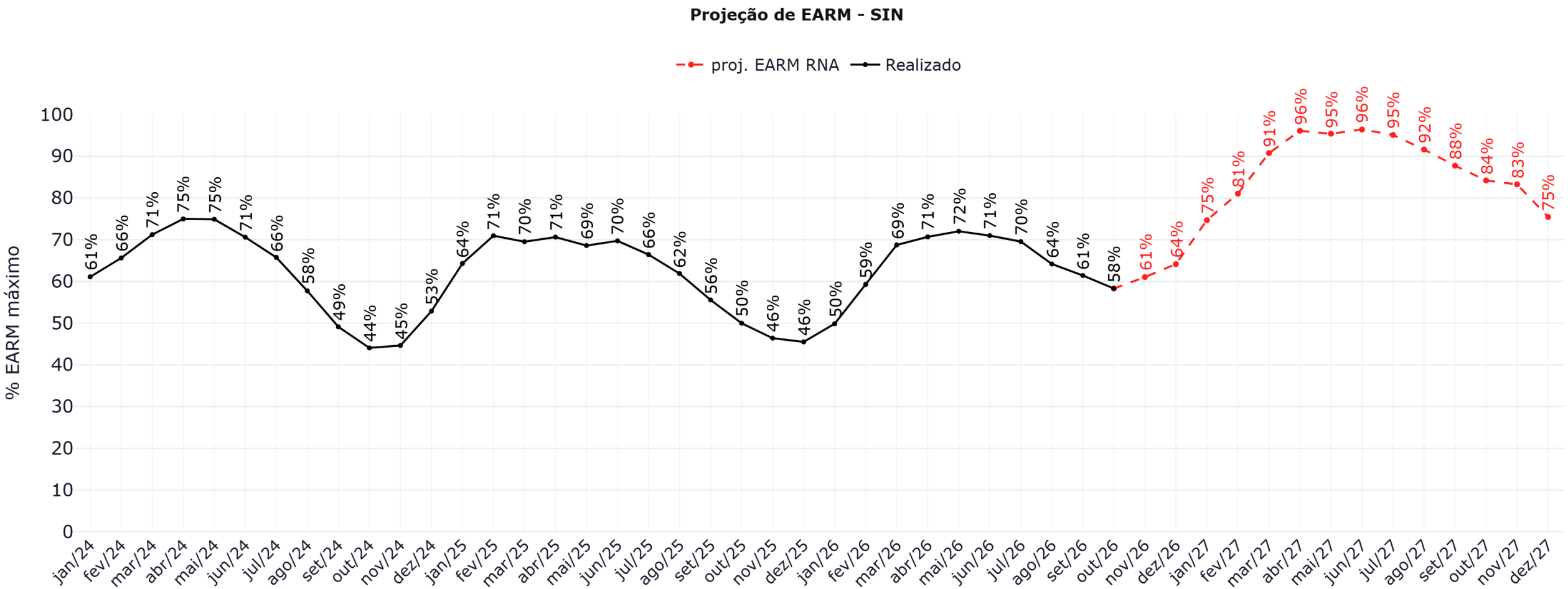
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	2.977	5.604	9.336	10.569	11.442	10.228	7.817	4.545	3.364	2.803	2.509	2.383	2.958	5.626
SMAP 2023	2.496	4.377	6.574	7.547	6.729	6.419	3.404	2.499	2.239	1.995	1.775	1.840	3.366	4.366
SMAP 2015	2.496	4.256	5.940	13.486	4.460	3.109	2.164	1.847	1.742	1.600	1.471	1.832	2.323	6.071
SMAP CFS VE	2.591	7.383	11.243	15.580	18.772	15.190	9.787	13.312	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	2.707	7.064	4.656	10.735	15.725	18.182	11.629	13.543	-	-	-	-	-	-

N	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	2.110	4.771	10.045	16.701	24.705	24.334	17.621	8.161	3.676	1.957	1.366	1.551	2.977	6.575
SMAP 2023	1.550	3.110	9.886	20.026	19.707	21.042	15.105	7.290	3.425	2.164	1.514	1.488	2.605	4.694
SMAP 2015	1.550	3.068	12.349	20.959	20.740	19.244	12.058	5.606	2.971	1.853	1.361	1.309	2.252	5.441
SMAP CFS VE	1.832	6.446	12.366	19.496	25.853	26.351	25.071	25.755	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	1.596	10.638	12.313	19.030	27.608	29.674	31.623	31.760	-	-	-	-	-	-

SIN	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	66.905	76.073	91.756	102.261	113.177	99.006	75.730	53.000	42.405	36.627	36.961	41.223	53.110	74.174
SMAP 2023	70.108	64.173	76.185	82.409	80.435	78.593	70.319	46.789	39.478	25.689	23.701	30.697	45.970	66.701
SMAP 2015	70.108	68.344	118.031	111.110	106.793	76.491	64.230	57.069	40.196	37.880	32.559	38.311	41.365	56.766
SMAP CFS VE	77.539	107.571	130.711	156.110	155.327	146.822	140.066	161.135	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80.047	78.062	91.232	125.738	140.935	127.669	123.006	143.388	-	-	-	-	-	-

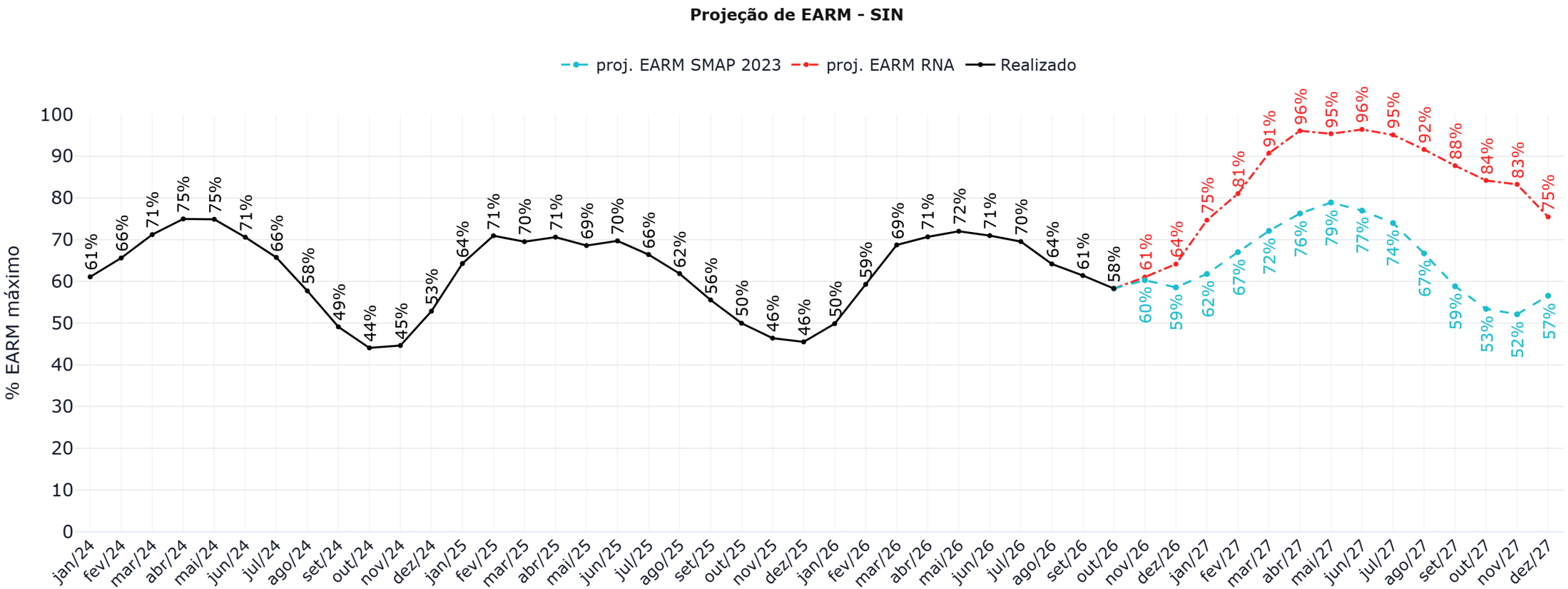
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



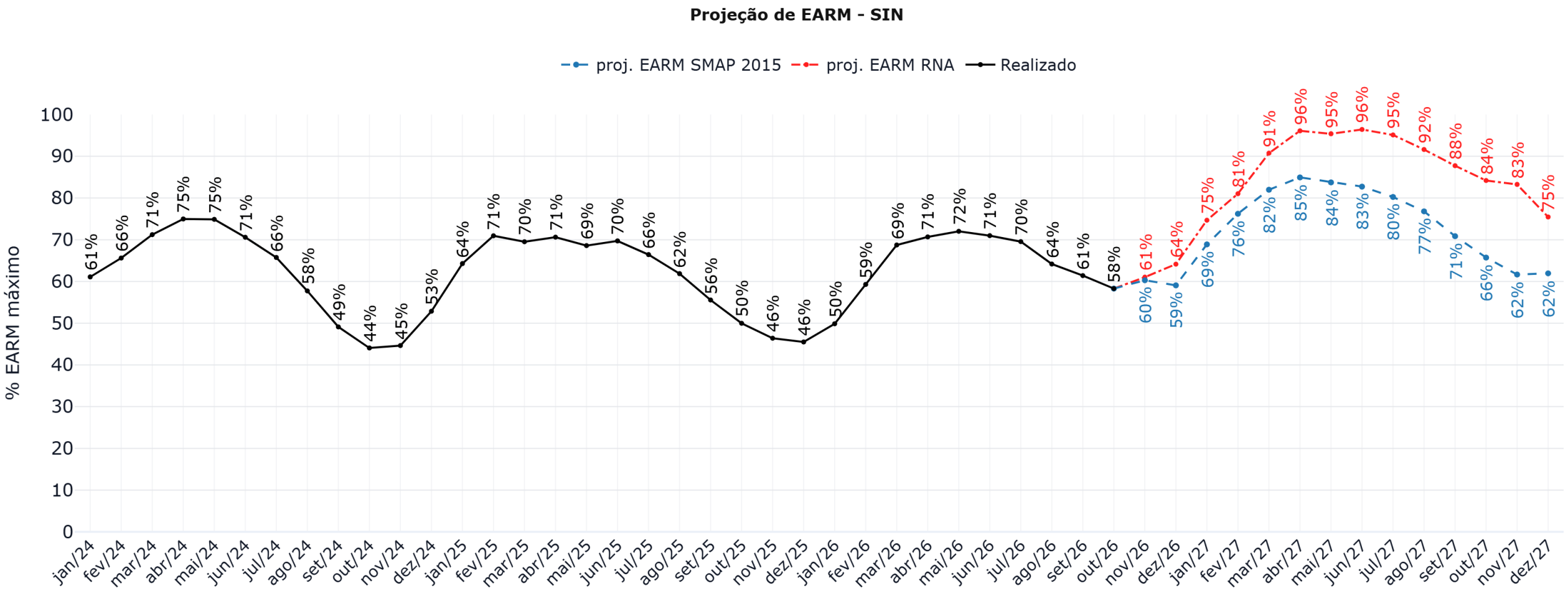
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



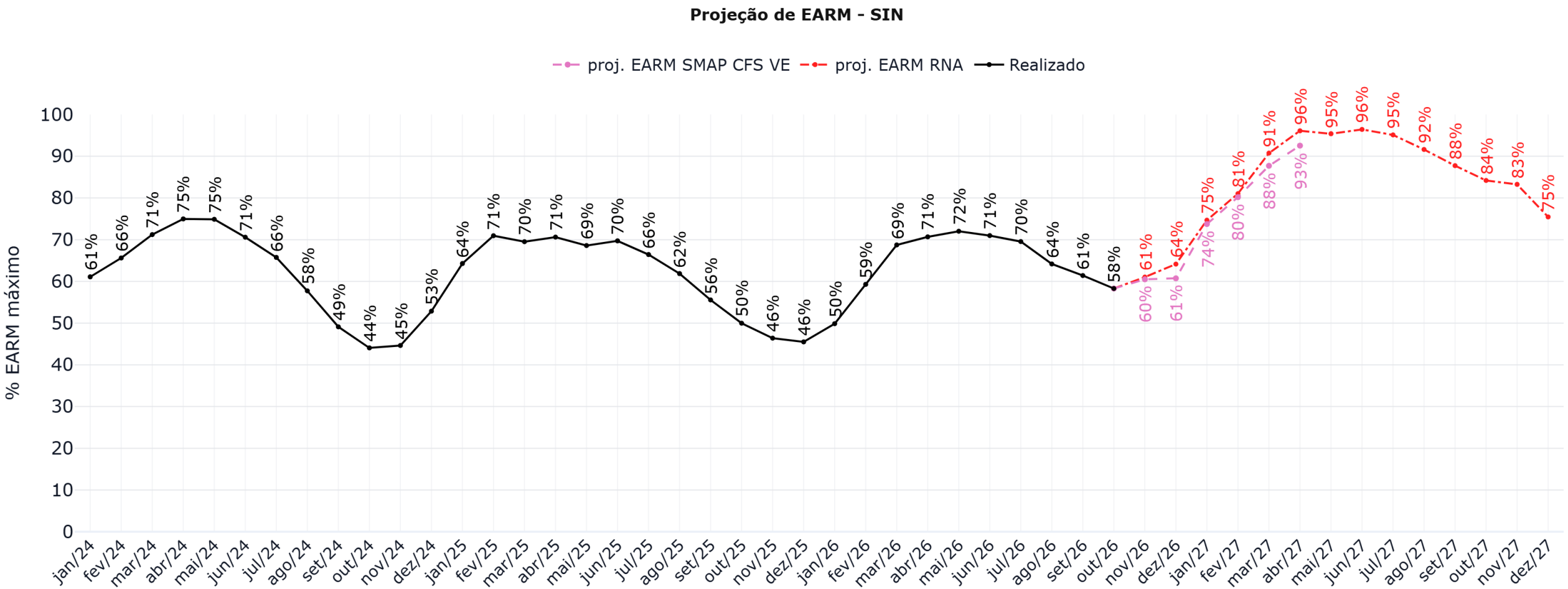
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



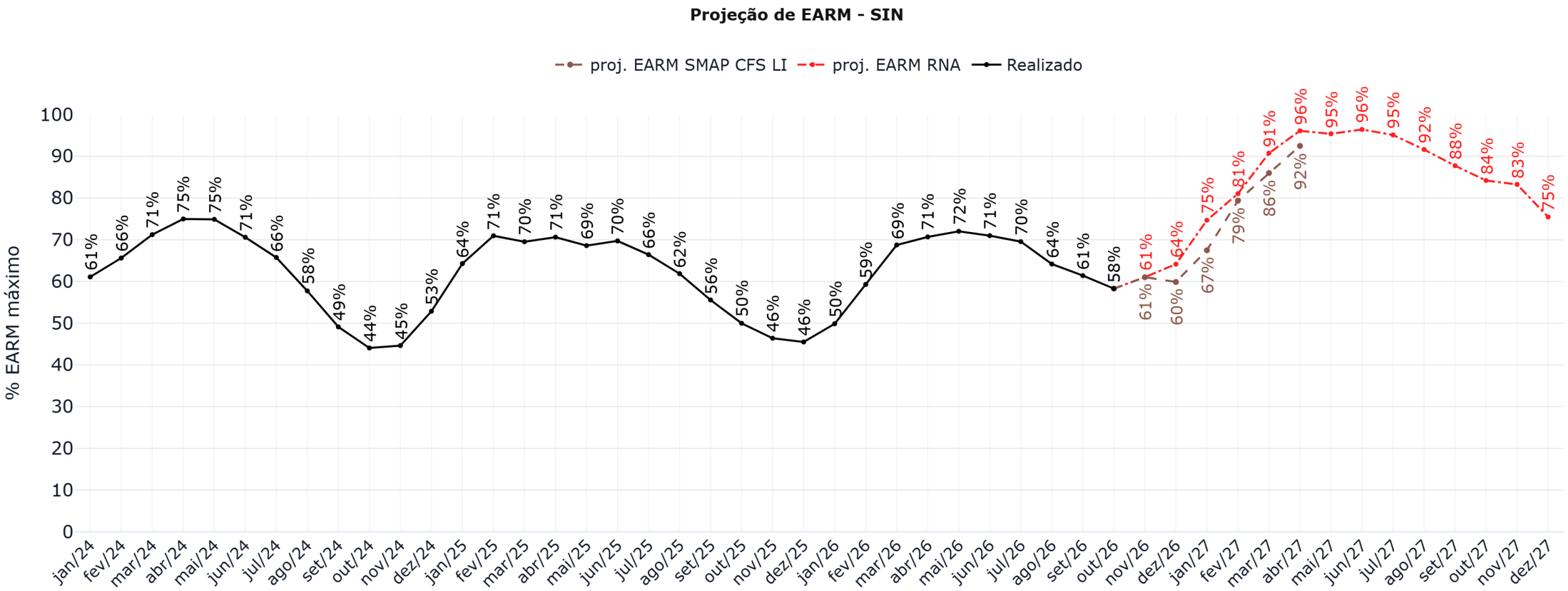
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



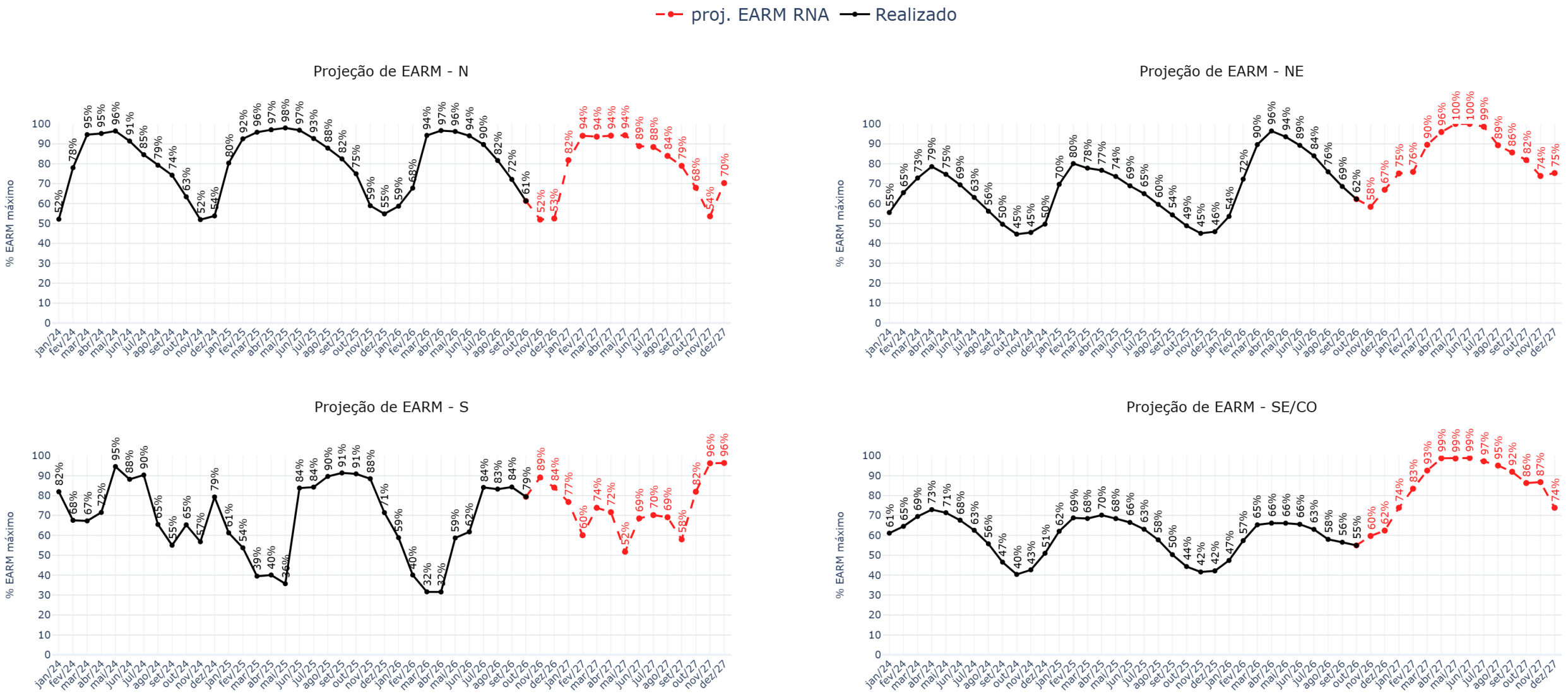
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



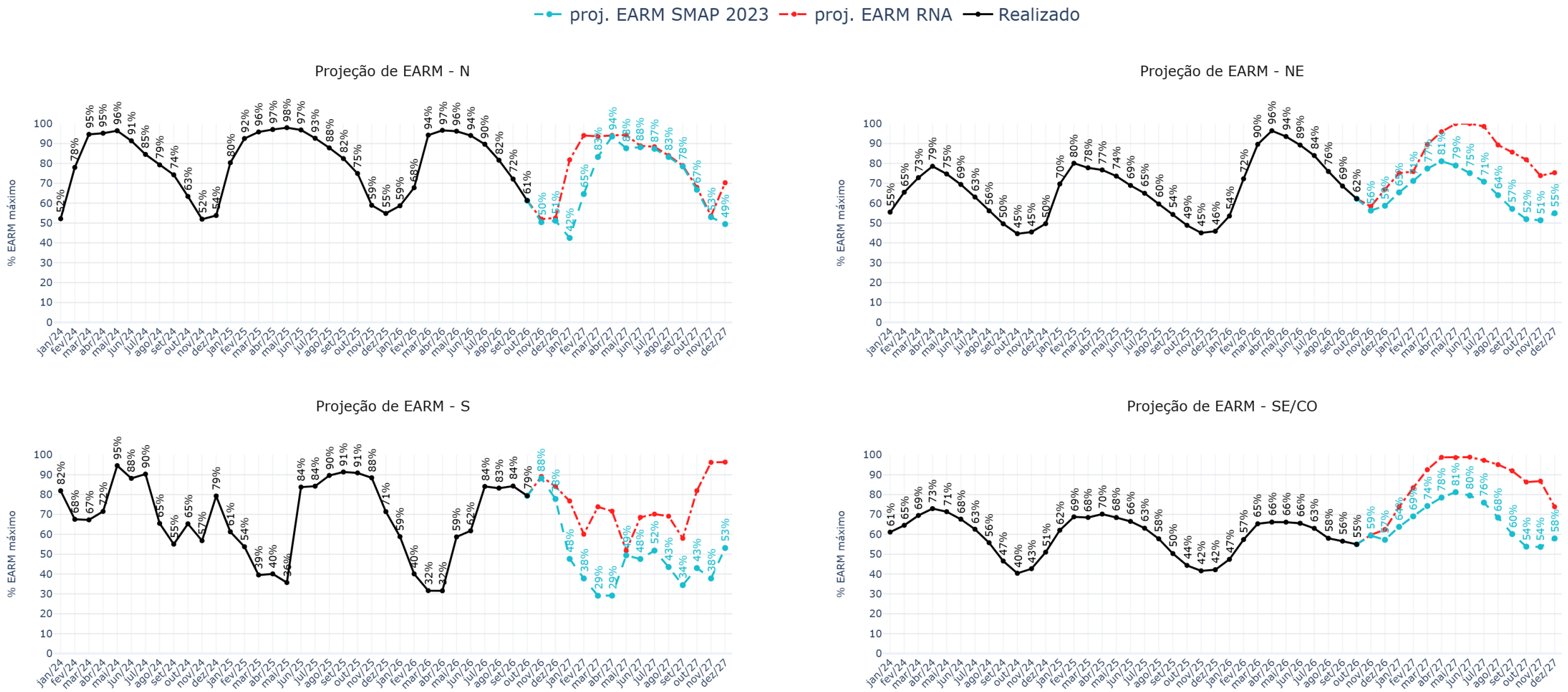
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



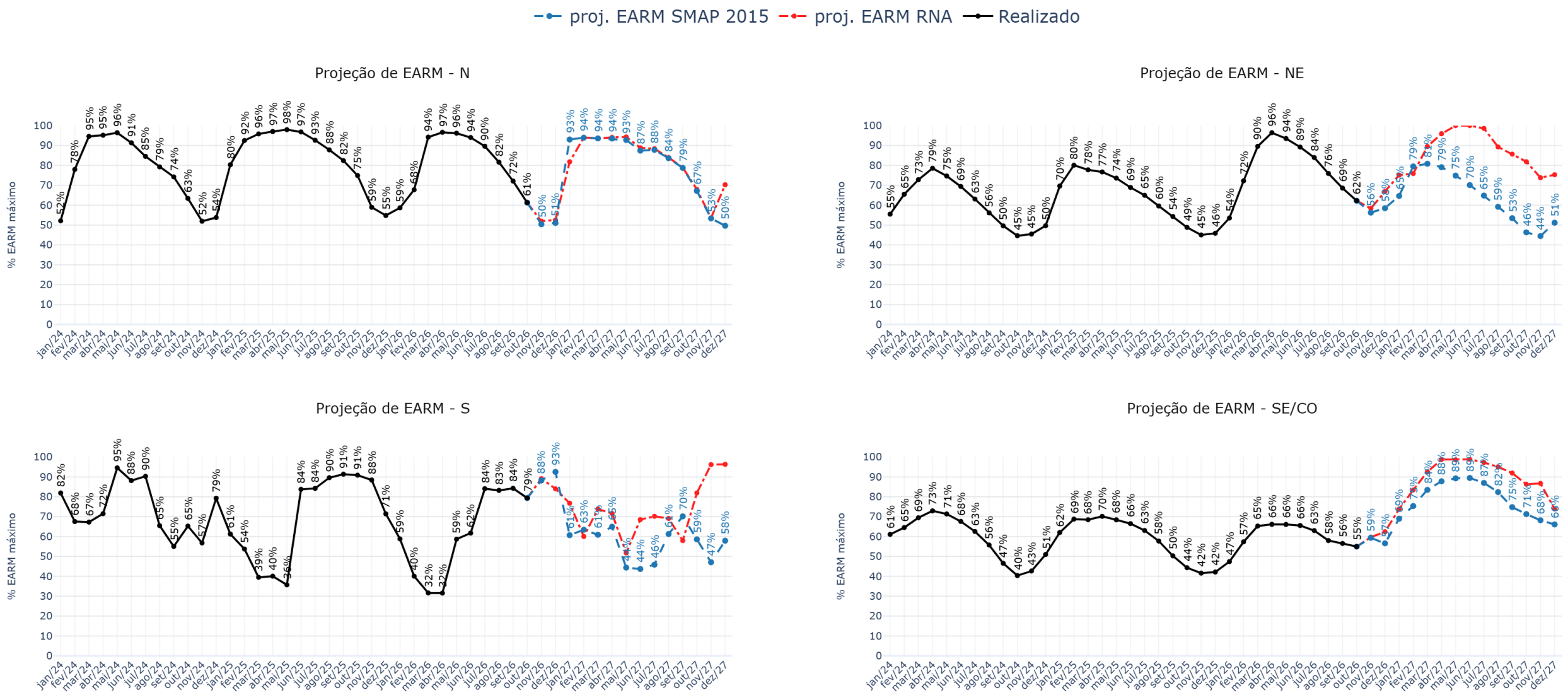
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



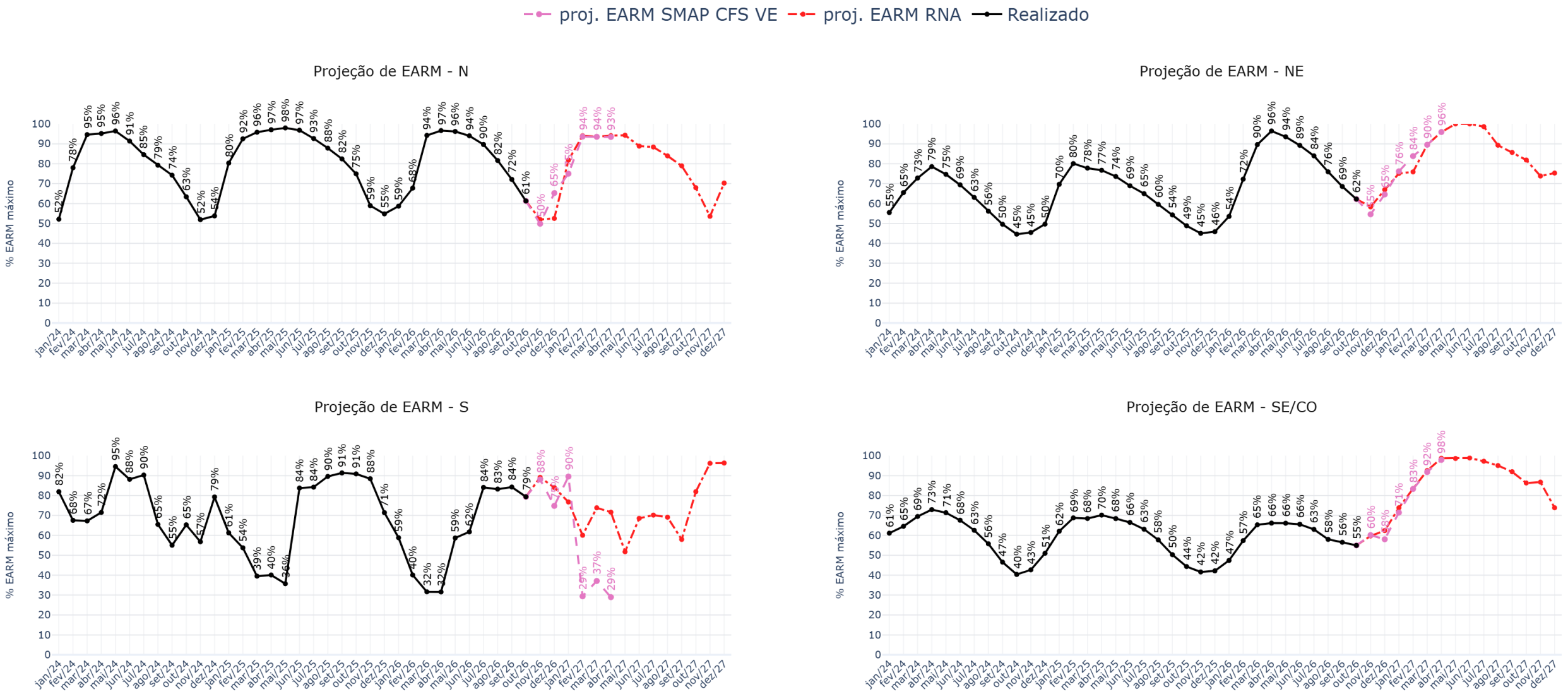
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

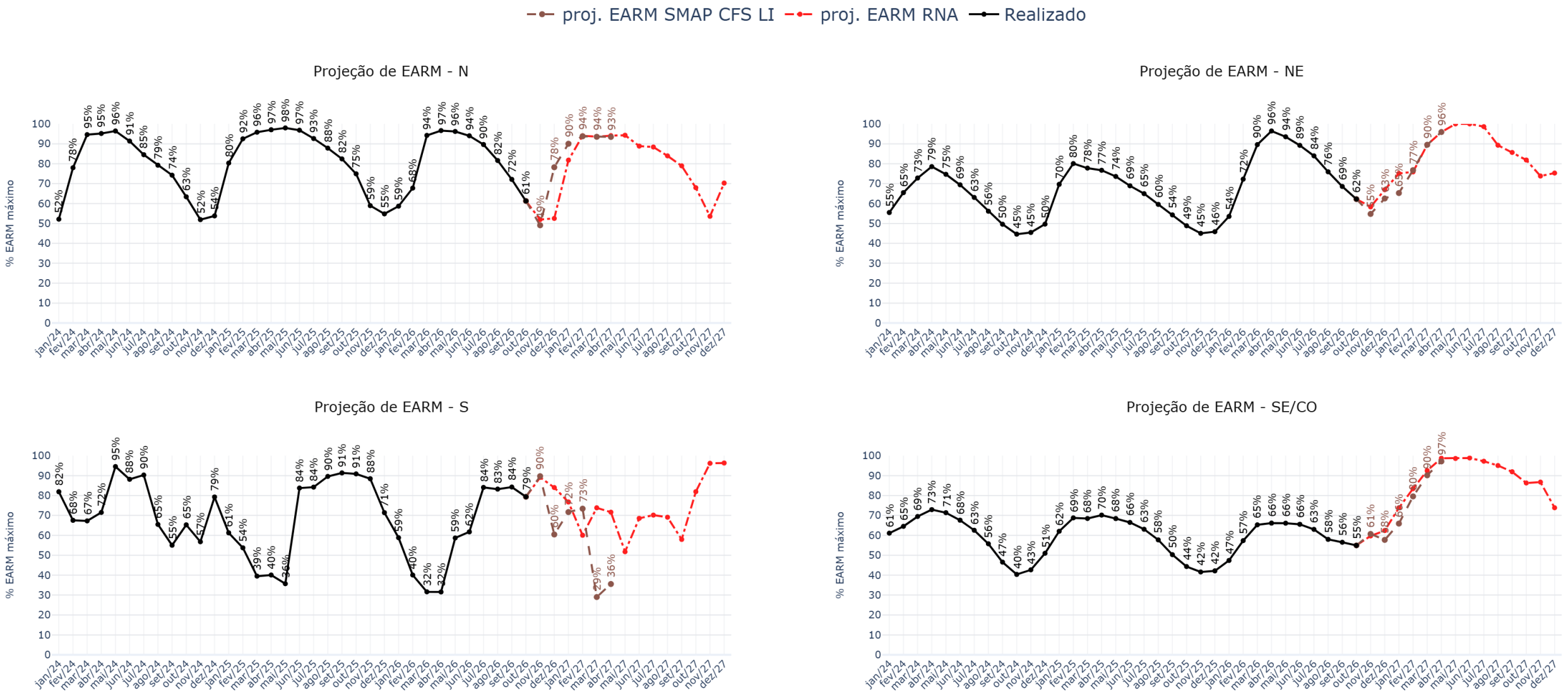


tabela resumo da projeção de energia armazenada (%)

SE/CO	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	60	62	74	83	93	99	99	99	97	95	92	86	87	74
SMAP 2023	59	57	64	69	74	78	81	80	76	68	60	54	54	58
SMAP 2015	59	57	69	75	84	88	89	89	87	82	75	71	68	66
SMAP CFS VE	60	58	71	83	92	98	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	61	58	66	80	90	97	-	-	-	-	-	-	-	-

S	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	89	84	77	60	74	72	52	69	70	69	58	82	96	96
SMAP 2023	88	78	48	38	29	29	49	48	52	43	34	43	38	53
SMAP 2015	88	93	61	63	61	65	44	44	46	61	70	59	47	58
SMAP CFS VE	88	75	90	29	37	29	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	90	60	72	73	29	36	-	-	-	-	-	-	-	-

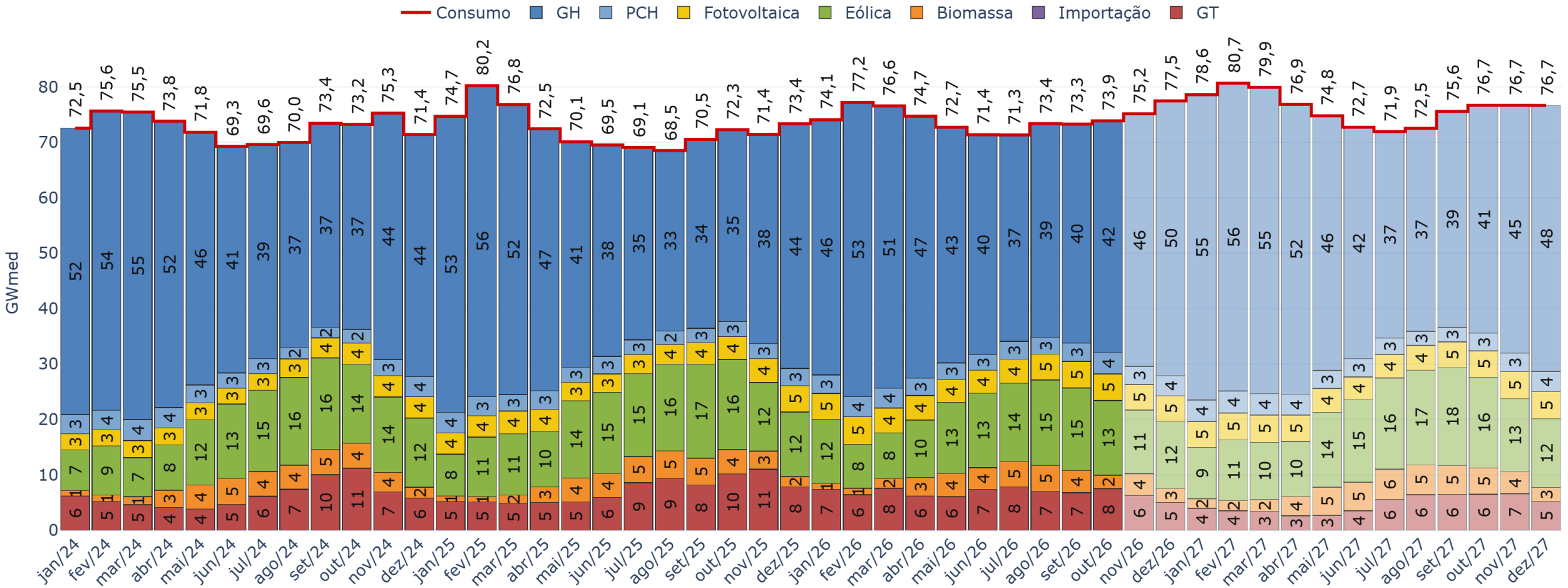
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	58	67	75	76	90	96	100	100	99	89	86	82	74	75
SMAP 2023	56	59	65	71	77	81	79	75	71	64	57	52	51	55
SMAP 2015	56	58	65	79	81	79	75	70	65	59	53	46	44	51
SMAP CFS VE	55	65	76	84	90	96	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	55	63	65	77	90	96	-	-	-	-	-	-	-	-

N	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	52	53	82	94	94	94	94	89	88	84	79	68	54	70
SMAP 2023	50	51	42	65	83	94	88	88	87	83	78	67	53	49
SMAP 2015	50	51	93	94	94	94	93	87	88	84	79	67	53	50
SMAP CFS VE	50	65	75	94	94	93	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	49	78	90	94	94	93	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	61	64	75	81	91	96	95	96	95	92	88	84	83	75
SMAP 2023	60	59	62	67	72	76	79	77	74	67	59	53	52	57
SMAP 2015	60	59	69	76	82	85	84	83	80	77	71	66	62	62
SMAP CFS VE	60	61	74	80	88	93	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	61	60	67	79	86	92	-	-	-	-	-	-	-	-

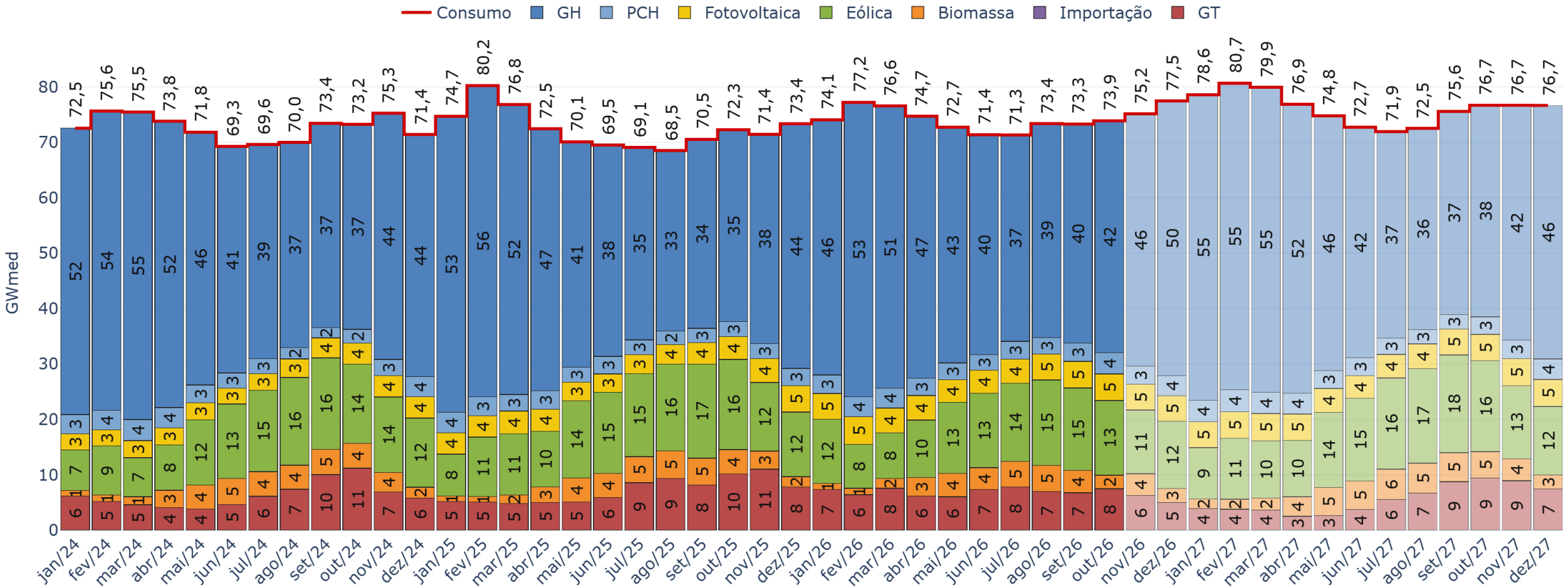
balanço operativo

proj. PLD RNA



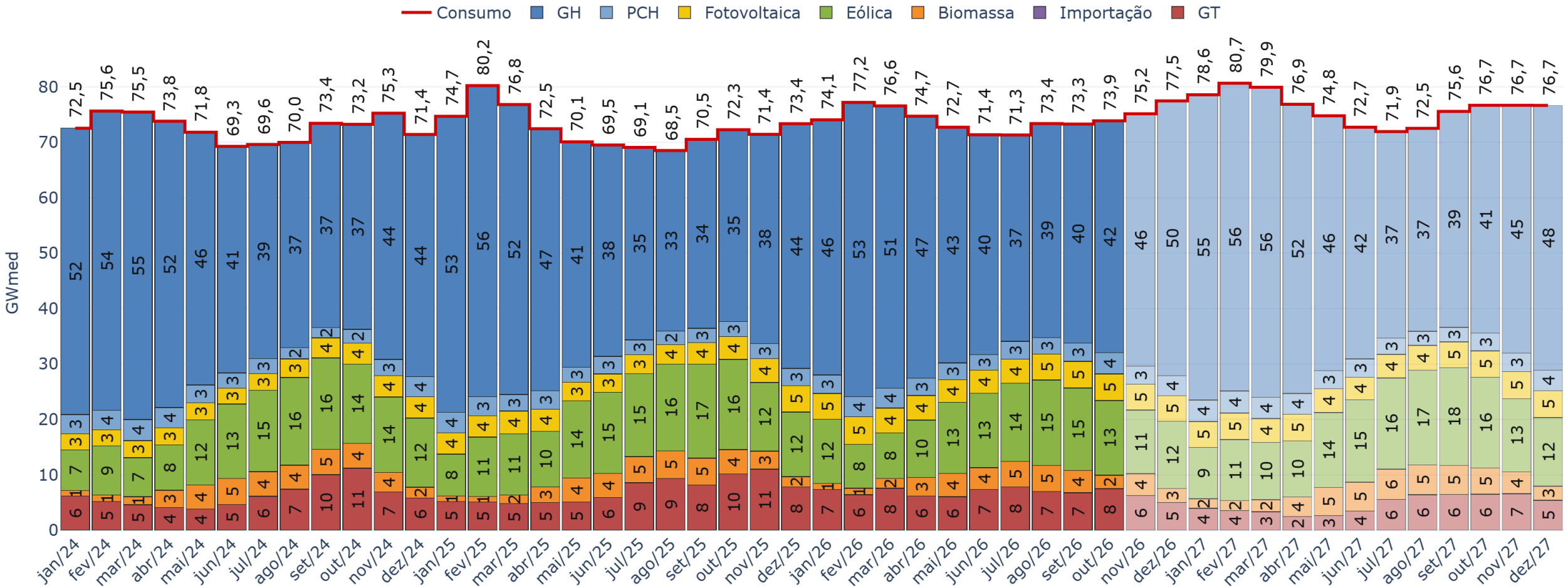
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



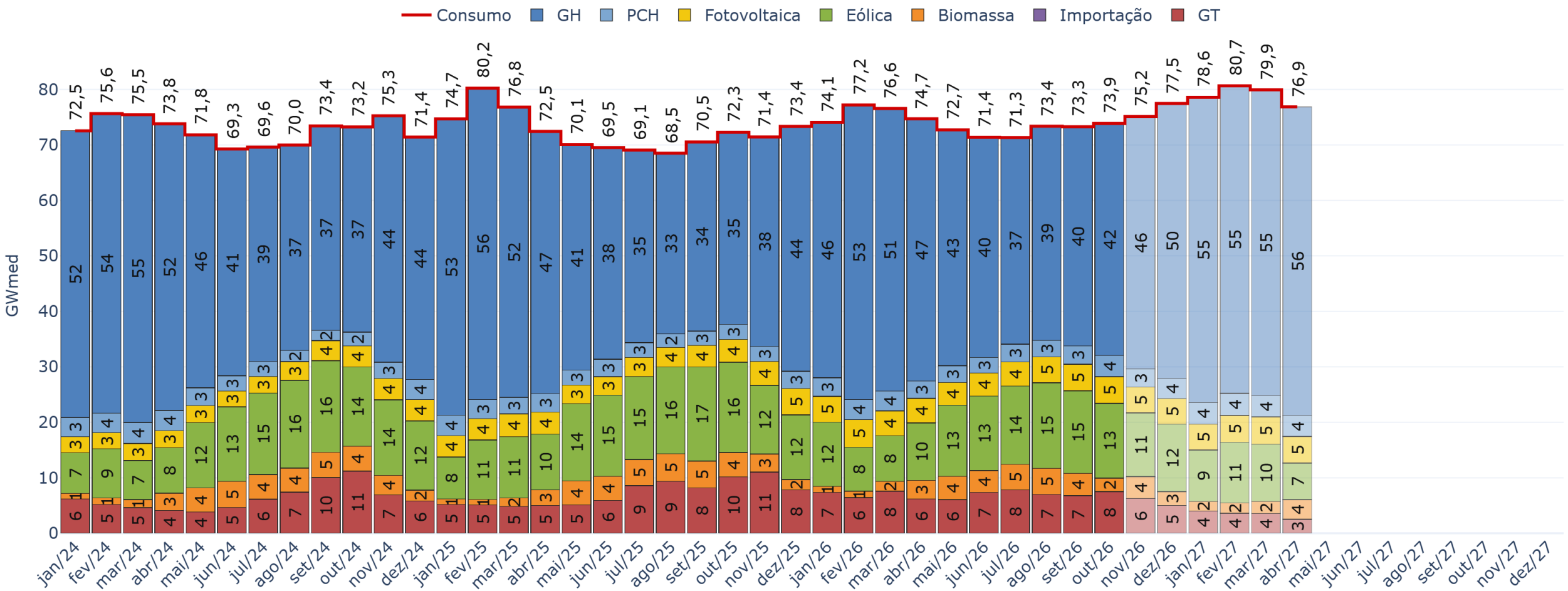
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



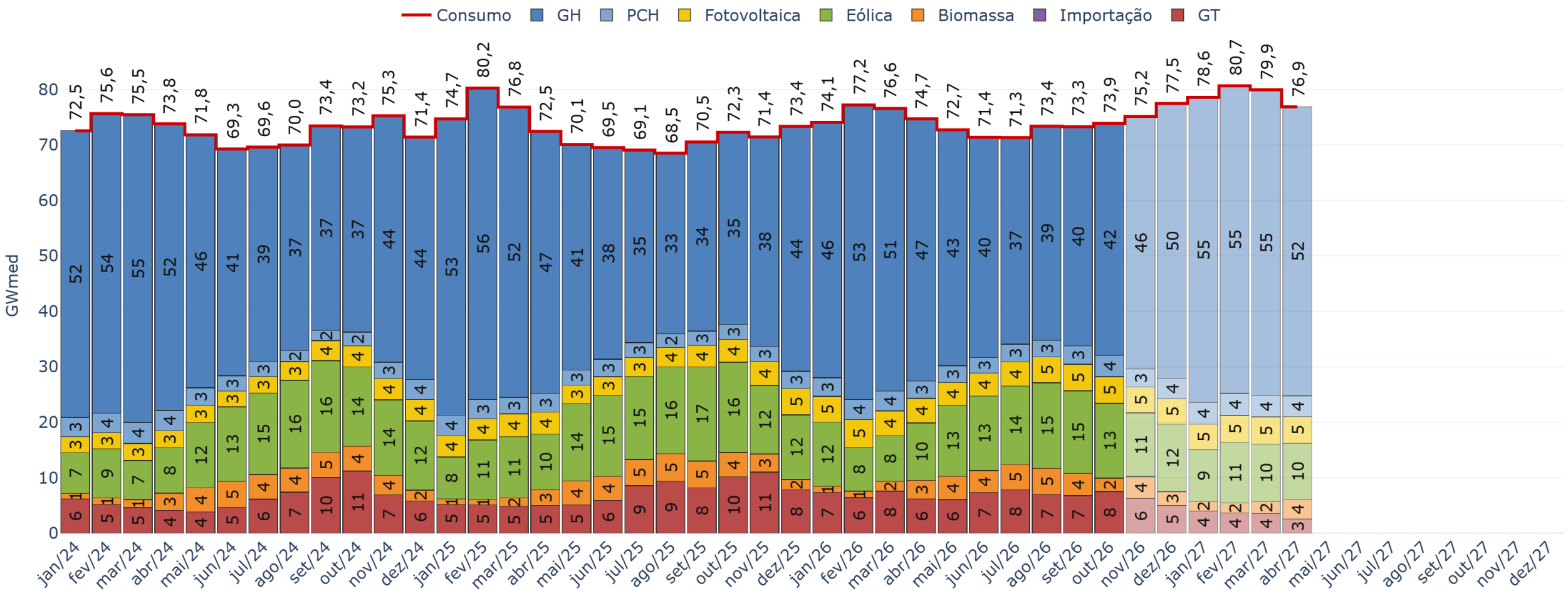
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



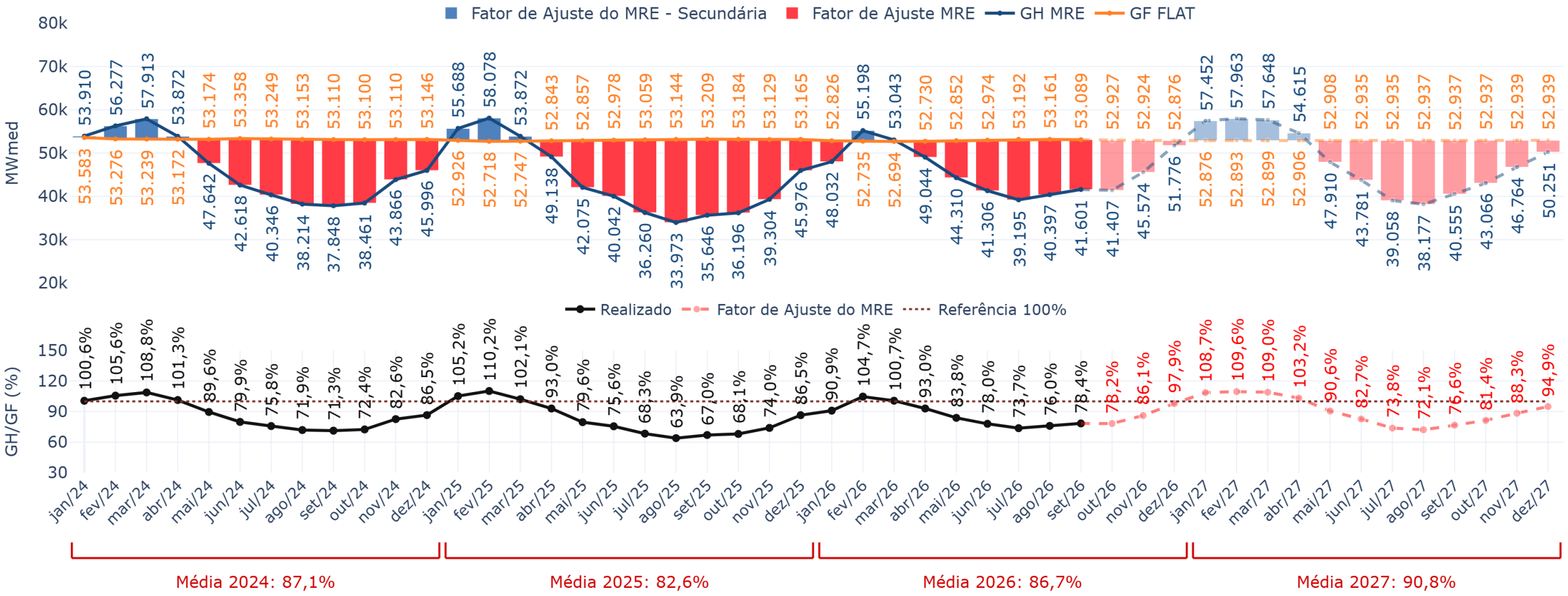
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

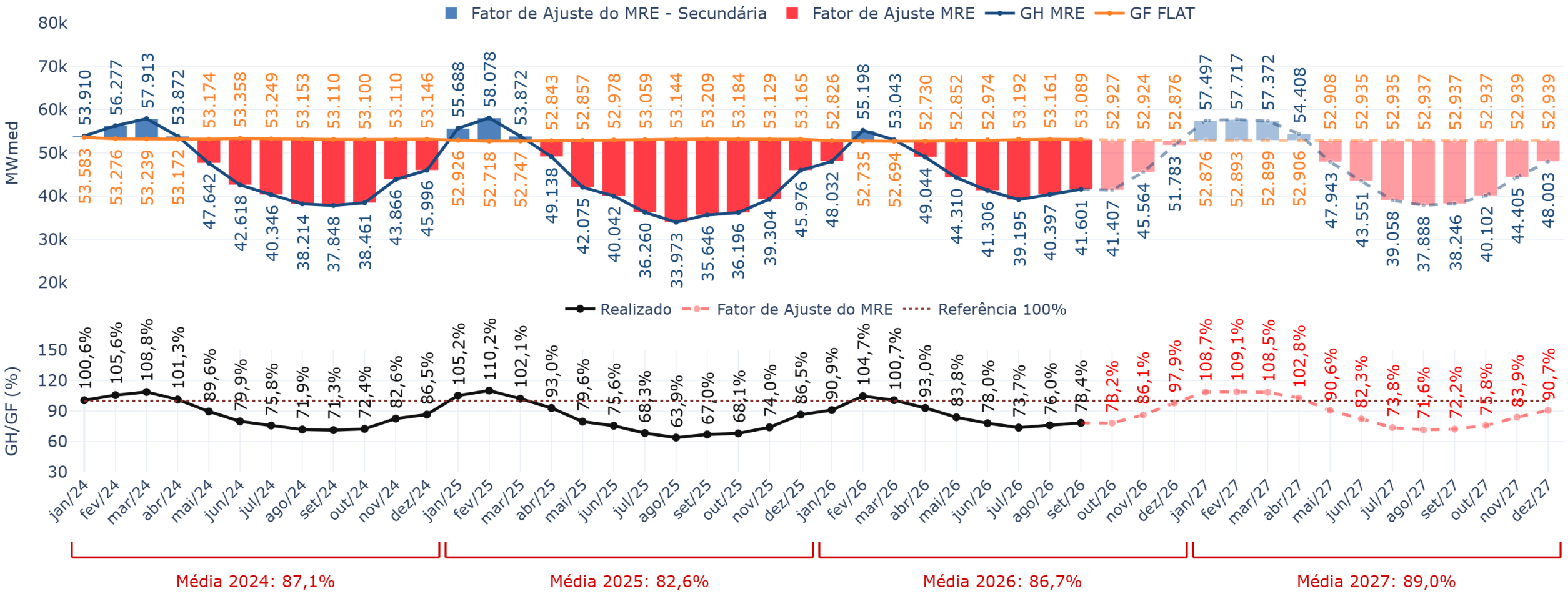
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

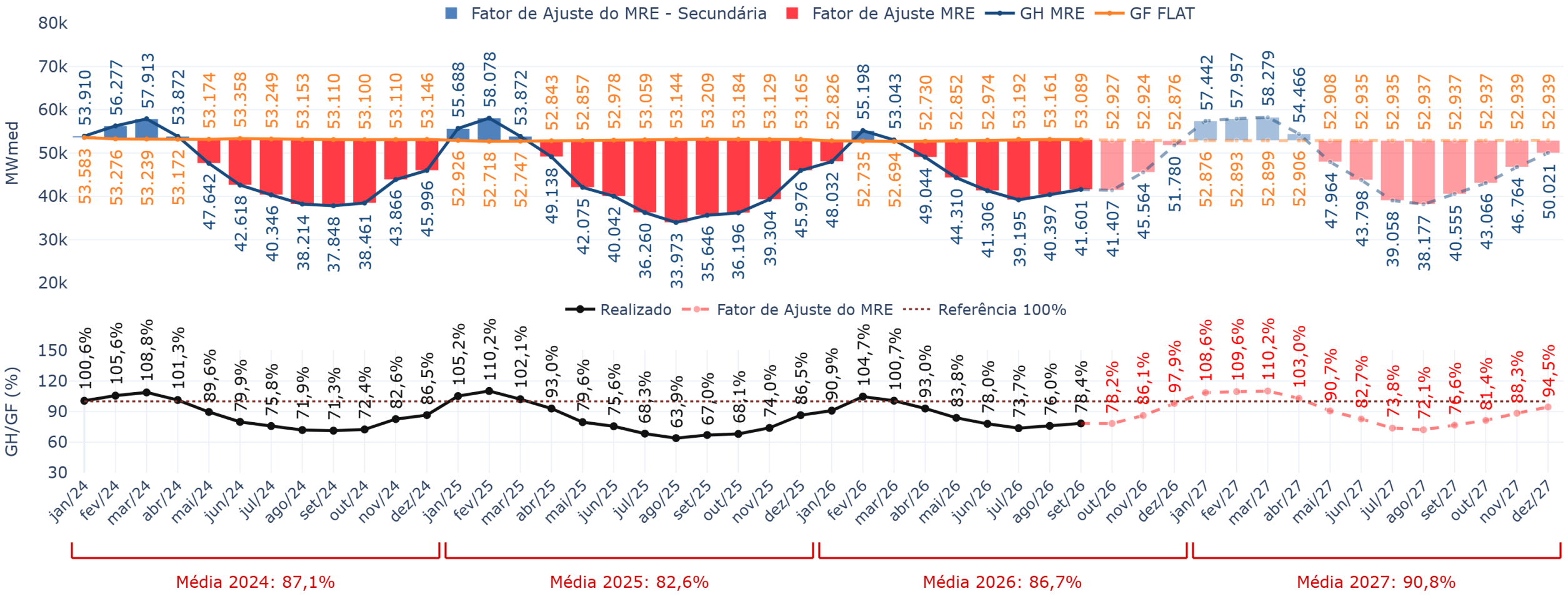
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

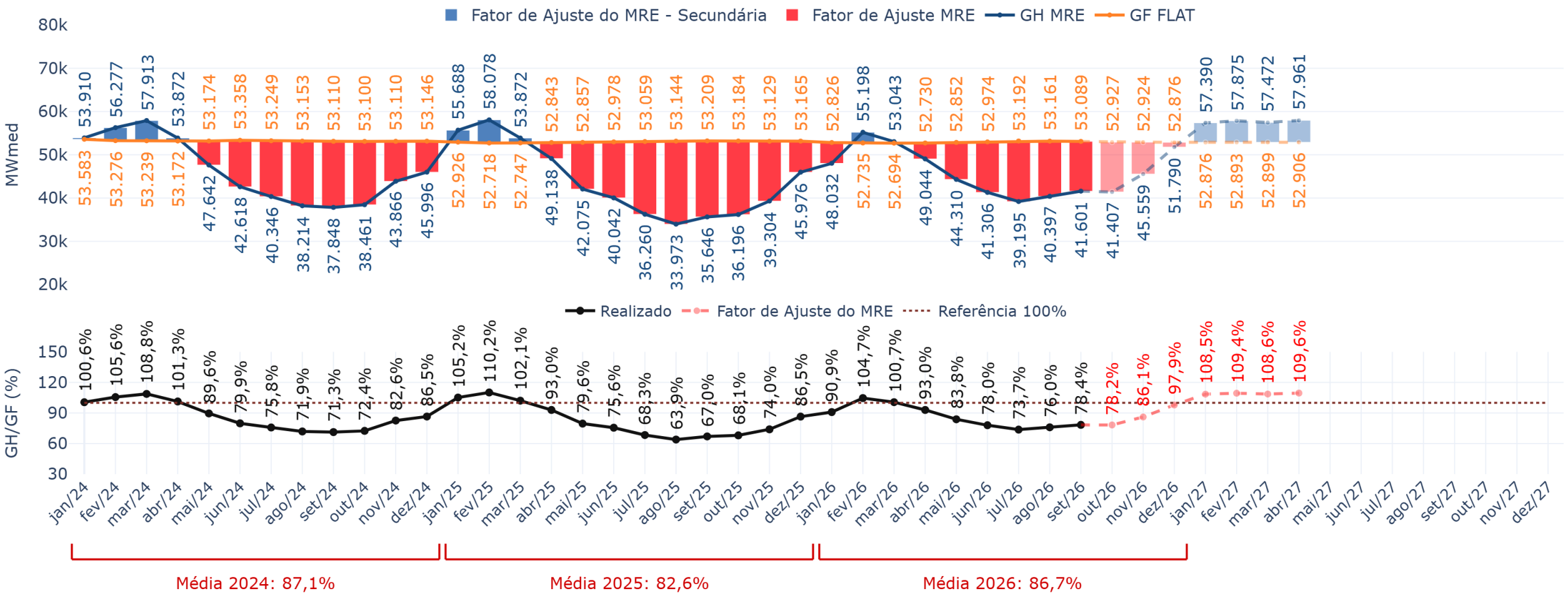
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

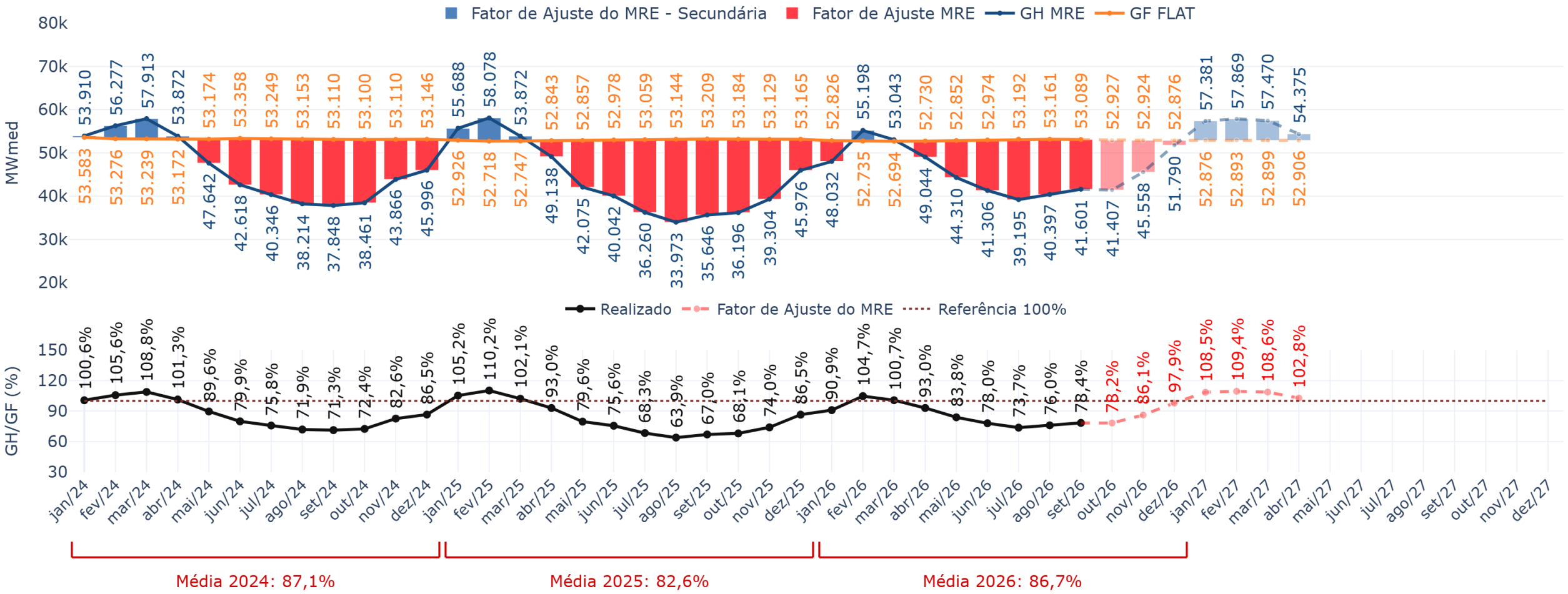
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

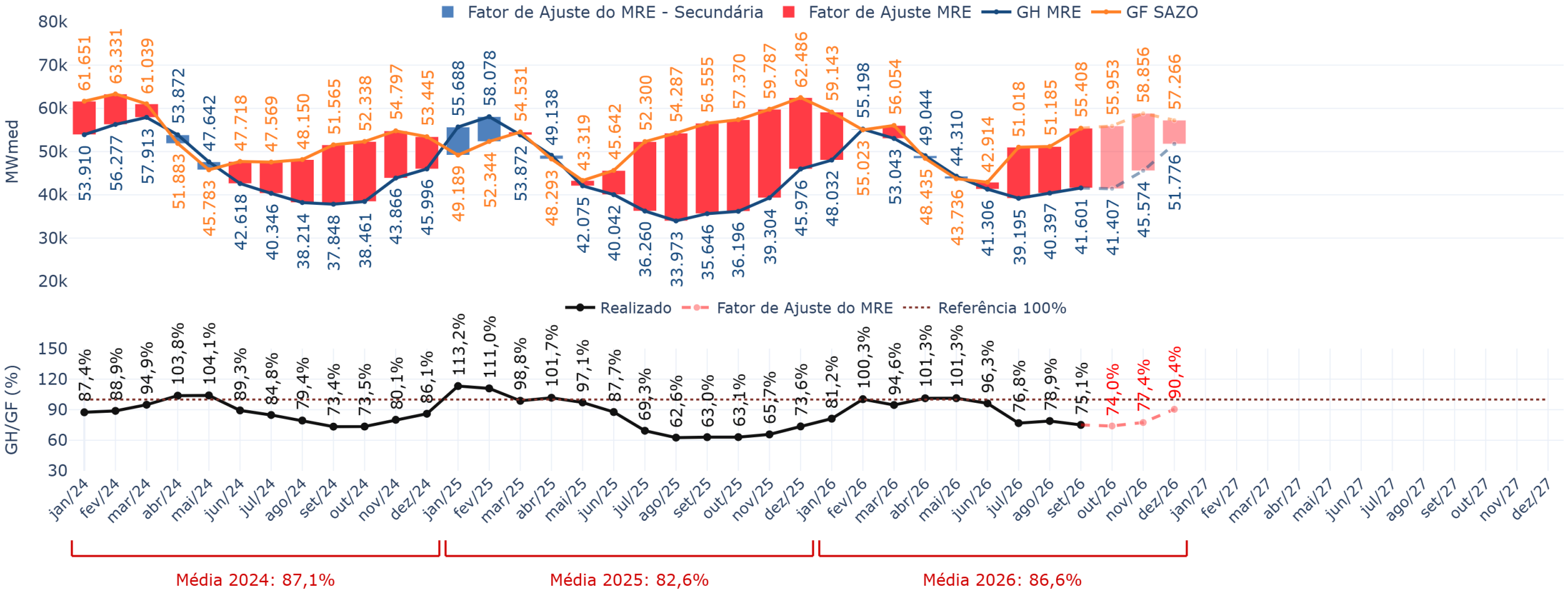
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

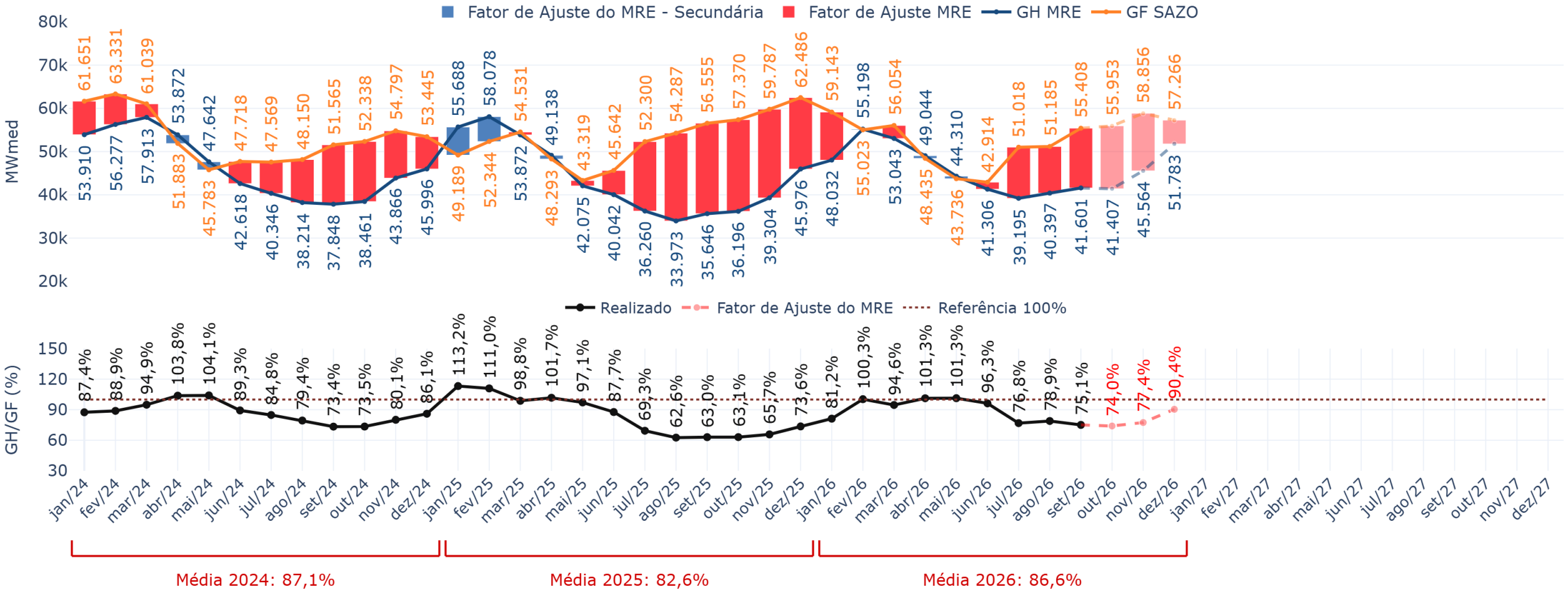
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

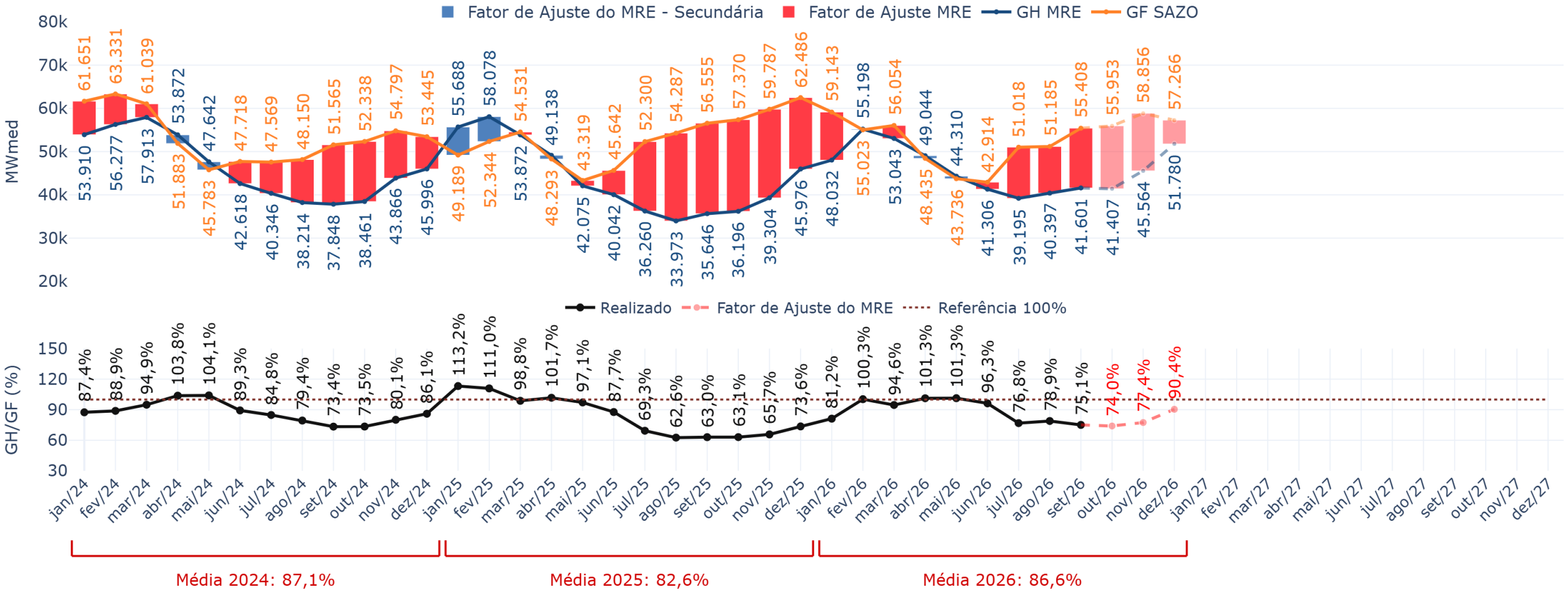
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

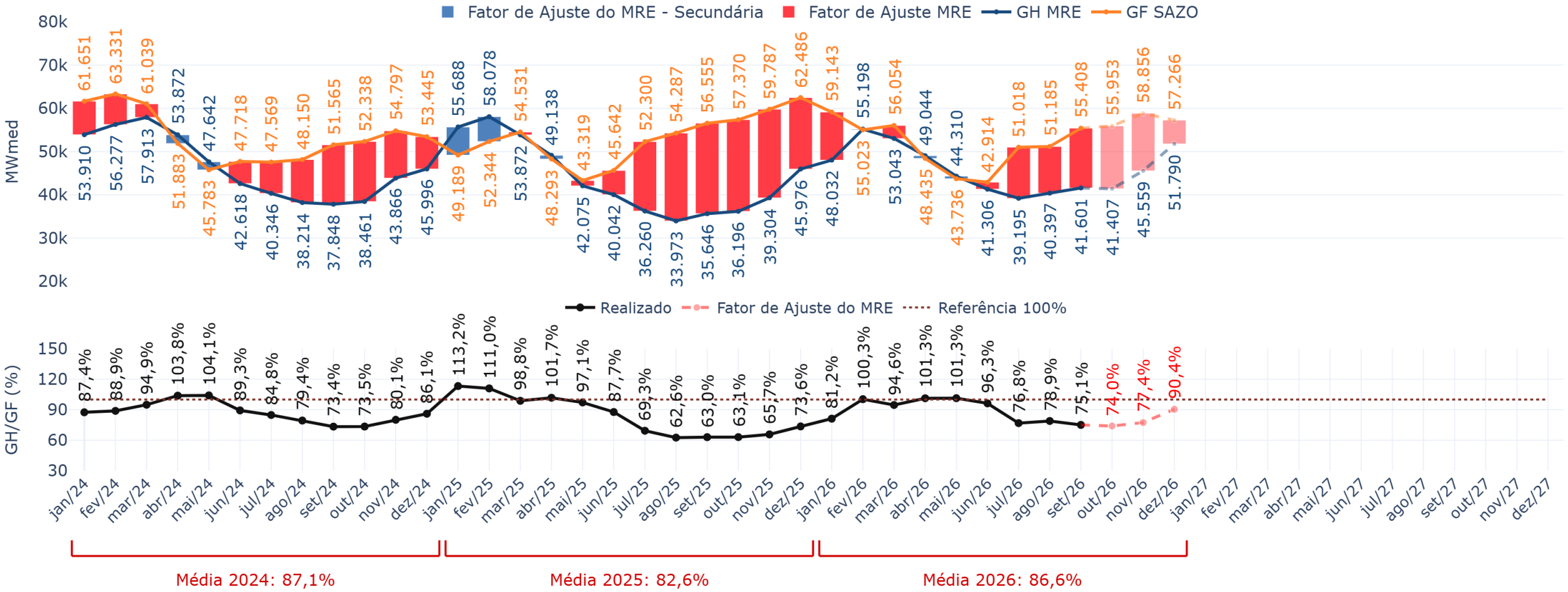
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

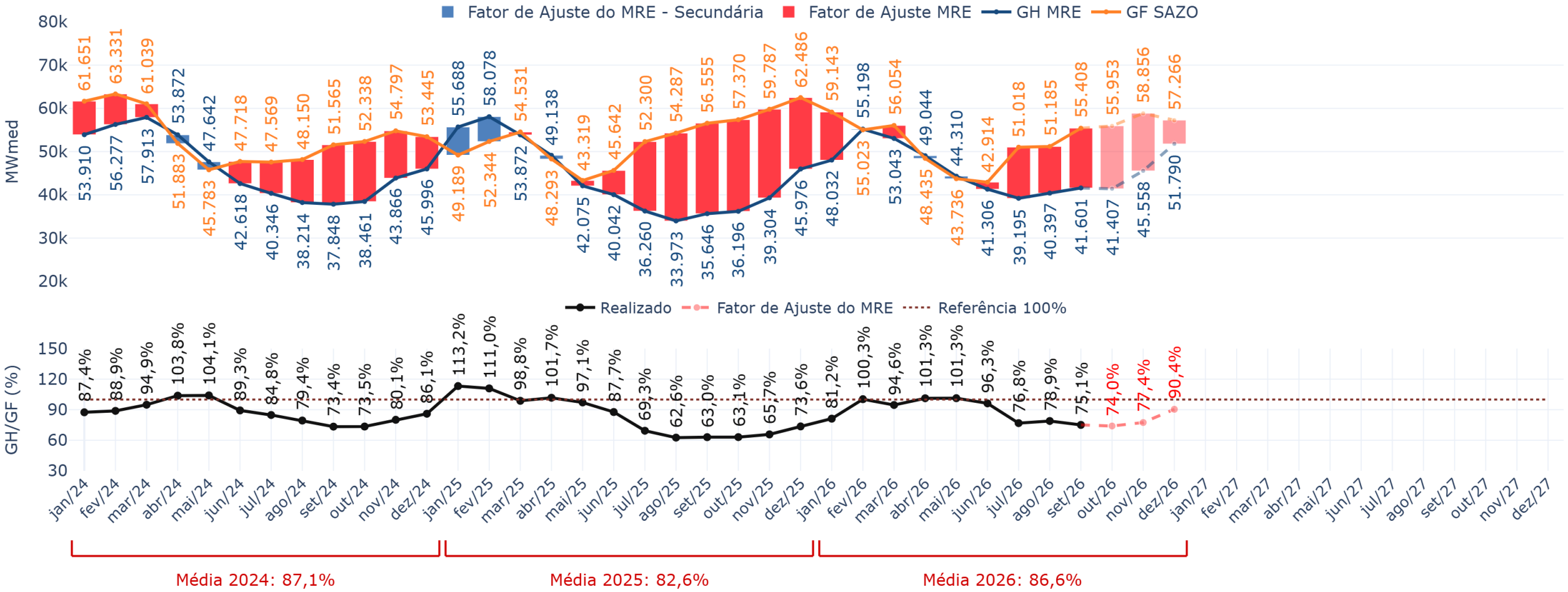
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,209%) (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	jan/27
Sudeste	34.505	32.655	33.208	28.442	25.660	24.912	29.419	29.659	31.985	32.559	34.116	33.447	
Sul	8.659	8.074	8.579	7.198	6.560	6.381	7.338	7.432	7.979	8.071	8.473	8.025	
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.903	4.634	4.646	5.011	5.079	5.345	5.208	
Norte	10.621	9.298	9.180	8.396	7.546	7.717	9.628	9.447	10.221	10.252	10.931	10.587	
SIN	**59.143**	**55.023**	**56.054**	**48.435**	**43.736**	**42.914**	**51.018**	**51.185**	**55.196**	**55.961**	**58.865**	**57.266**	

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 (≈4,209%) (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	jan/27
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	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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**	**0,0**	

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	jan/27
Sudeste	34.505	32.655	33.208	28.442	25.660	24.912	29.419	29.659	31.985	32.559	34.116	33.447	
Sul	8.659	8.074	8.579	7.198	6.560	6.381	7.338	7.432	7.979	8.071	8.473	8.025	
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.903	4.634	4.646	5.011	5.079	5.345	5.208	
Norte	10.621	9.298	9.180	8.396	7.546	7.717	9.628	9.447	10.221	10.252	10.931	10.587	
SIN	**59.143**	**55.023**	**56.054**	**48.435**	**43.736**	**42.914**	**51.018**	**51.185**	**55.196**	**55.961**	**58.865**	**57.266**	

- ***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 (≈4,209%) (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	jan/27
Sudeste	30.819	31.297	31.217	30.964	31.009	30.752	30.672	30.805	30.674	30.799	30.678	30.883	
Sul	7.734	7.738	8.065	7.836	7.928	7.877	7.651	7.719	7.652	7.634	7.619	7.409	
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.796	4.818	4.831	4.826	4.806	4.805	4.806	4.809	
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.119	9.526	10.038	9.812	9.803	9.697	9.829	9.775	
SIN	**52.826**	**52.735**	**52.694**	**52.730**	**52.852**	**52.974**	**53.192**	**53.161**	**52.934**	**52.935**	**52.932**	**52.876**	

Expansão - perdas (≈4,209%) (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	jan/27
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**	

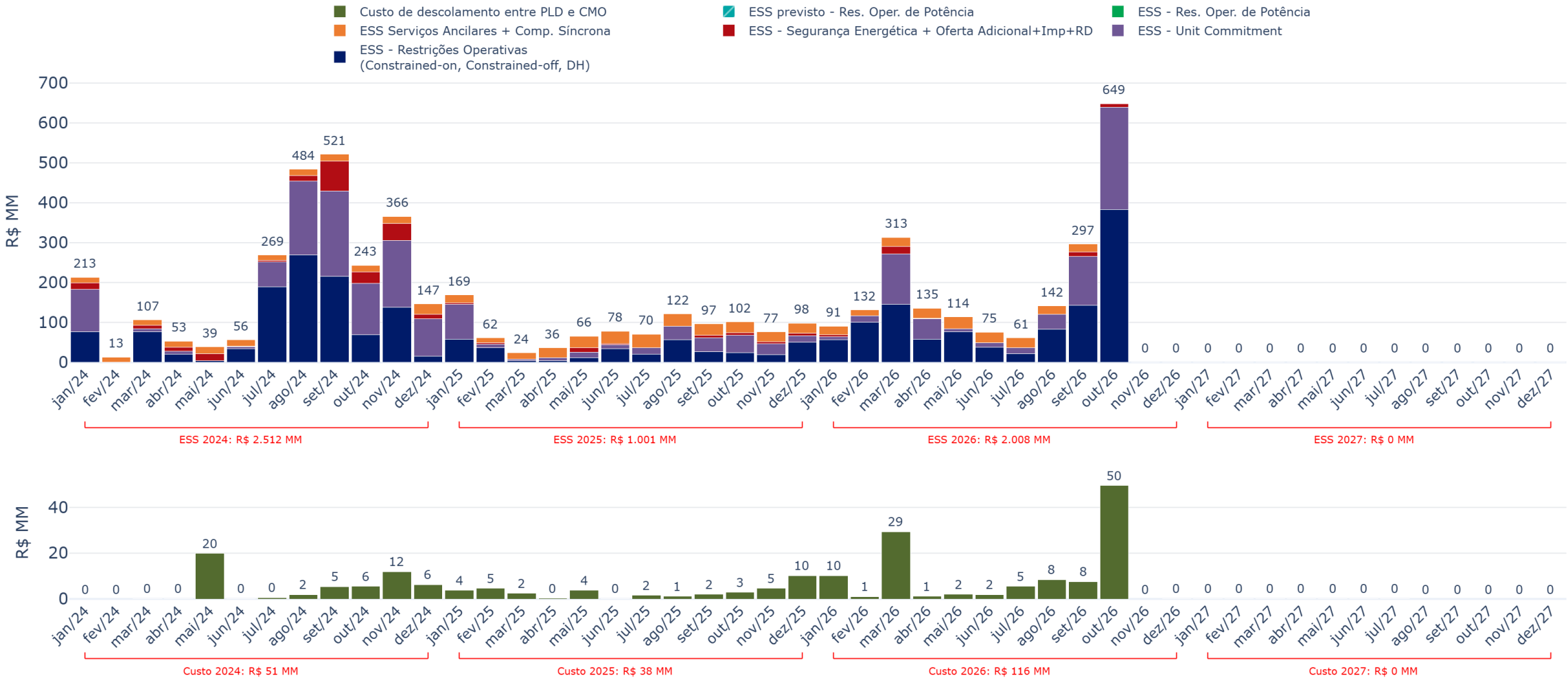
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	

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	jan/27
Sudeste	30.819	31.297	31.217	30.964	31.009	30.752	30.672	30.805	30.674	30.799	30.678	30.883	
Sul	7.734	7.738	8.065	7.836	7.928	7.877	7.651	7.719	7.652	7.634	7.619	7.409	
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.796	4.818	4.831	4.826	4.806	4.805	4.806	4.809	
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.119	9.526	10.038	9.812	9.803	9.697	9.829	9.775	
SIN	**52.826**	**52.735**	**52.694**	**52.730**	**52.852**	**52.974**	**53.192**	**53.161**	**52.934**	**52.935**	**52.932**	**52.876**	

- ***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

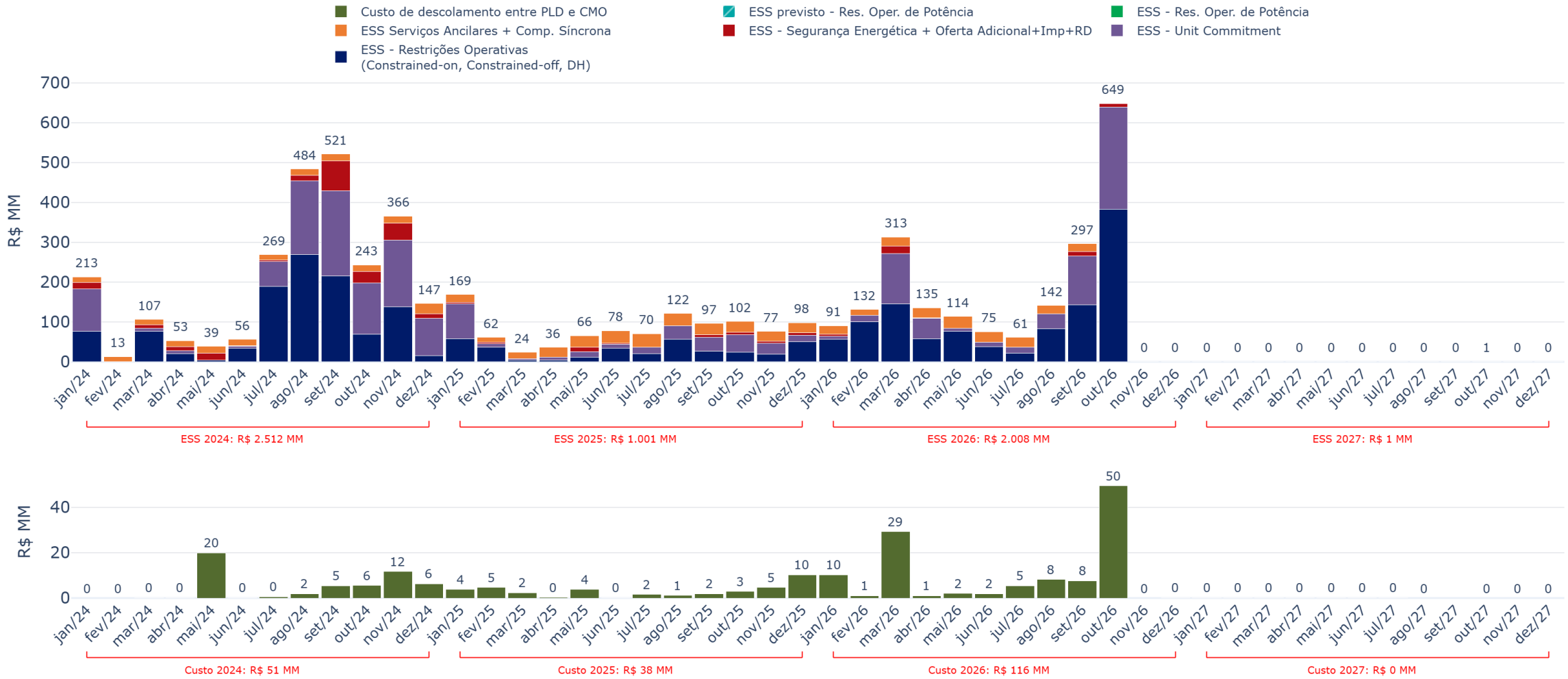
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

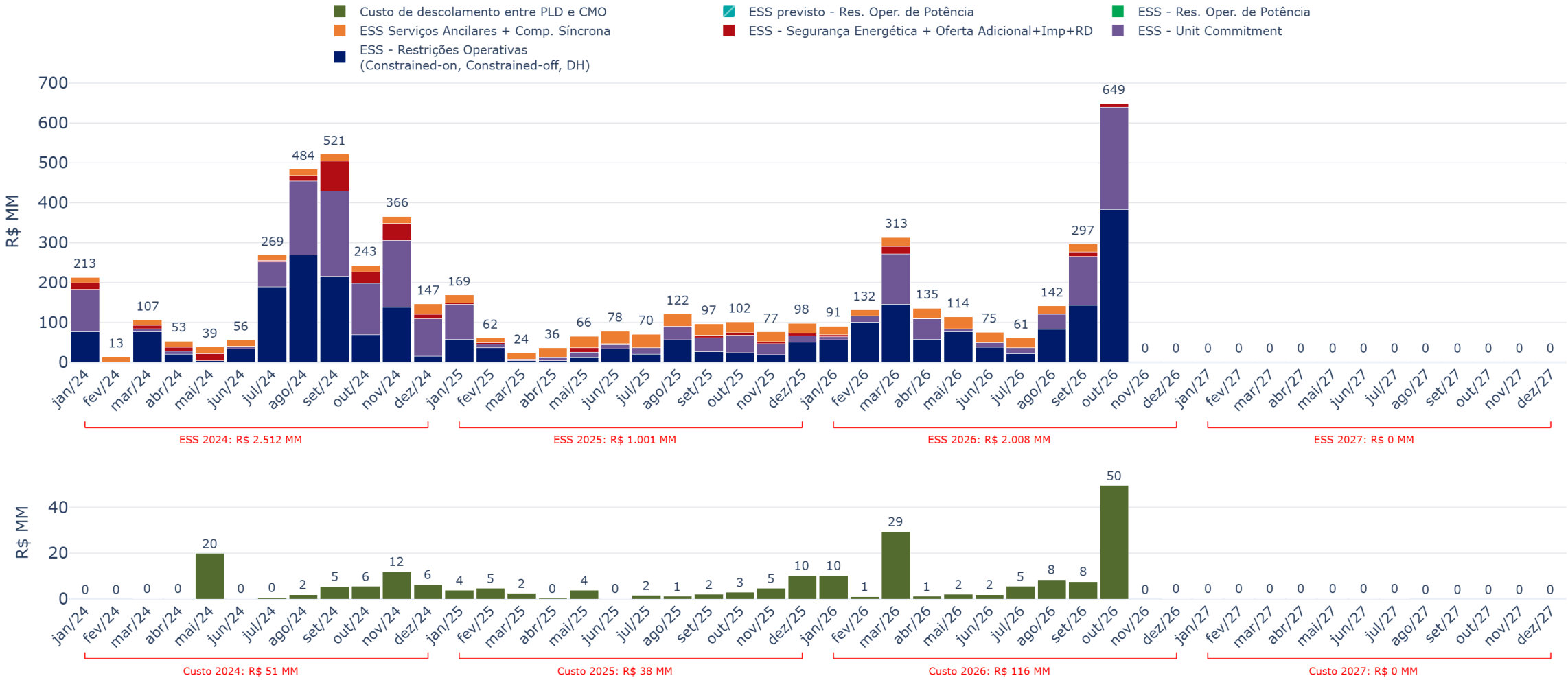
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

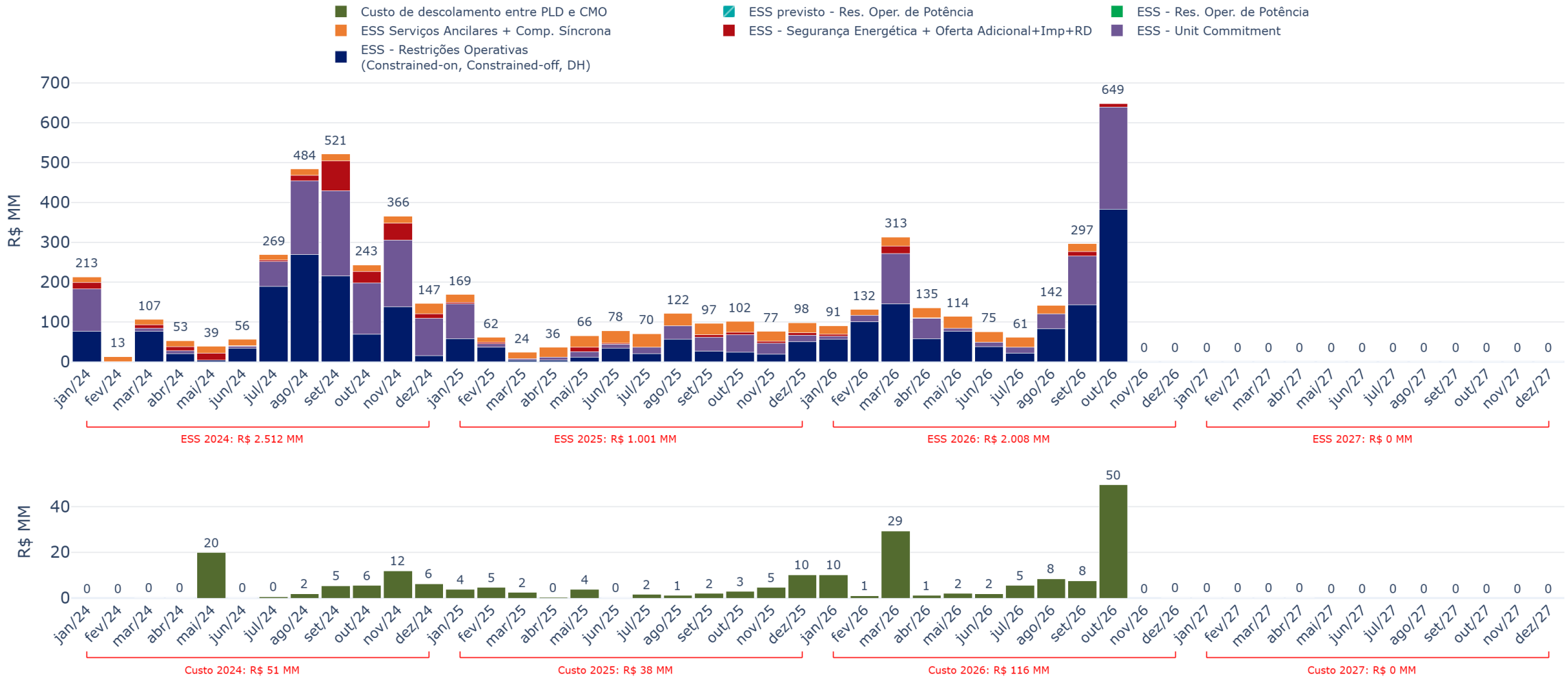
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



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

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

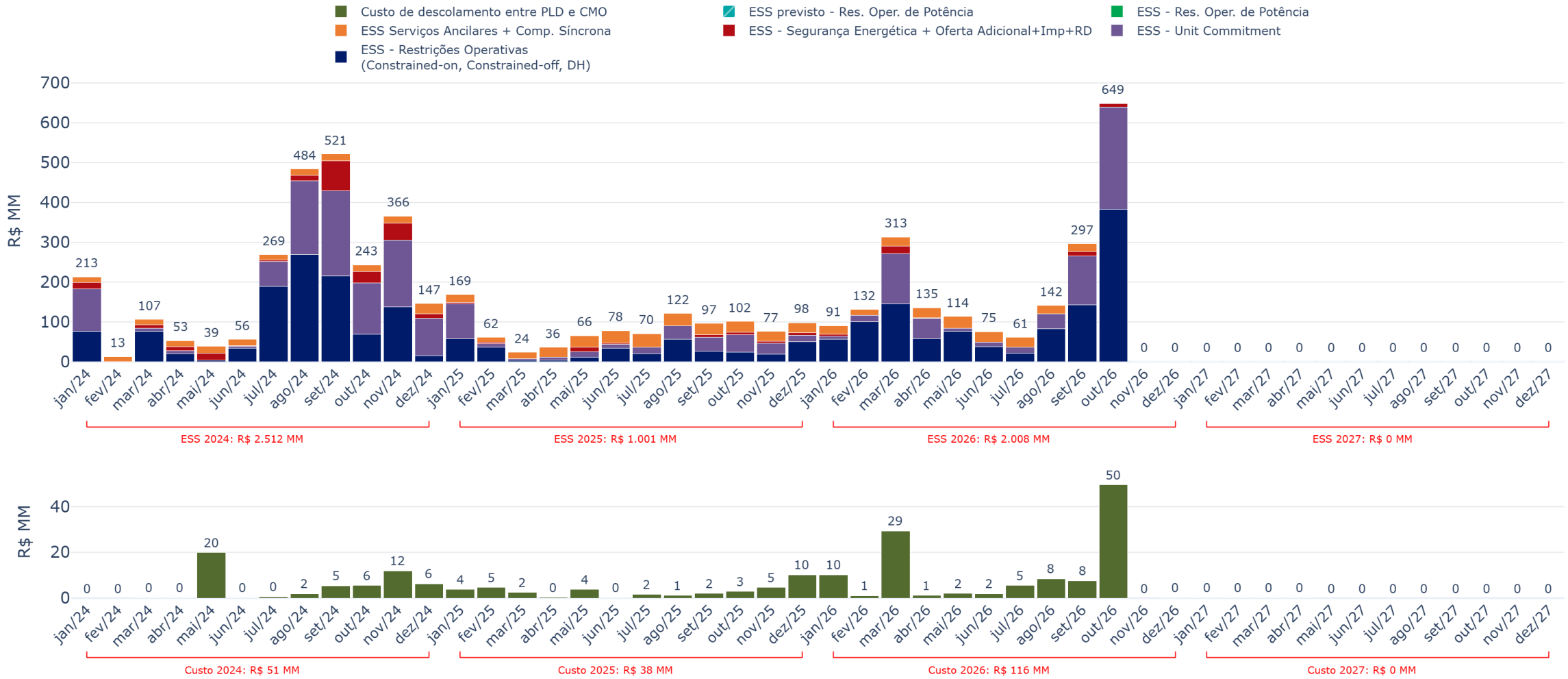
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

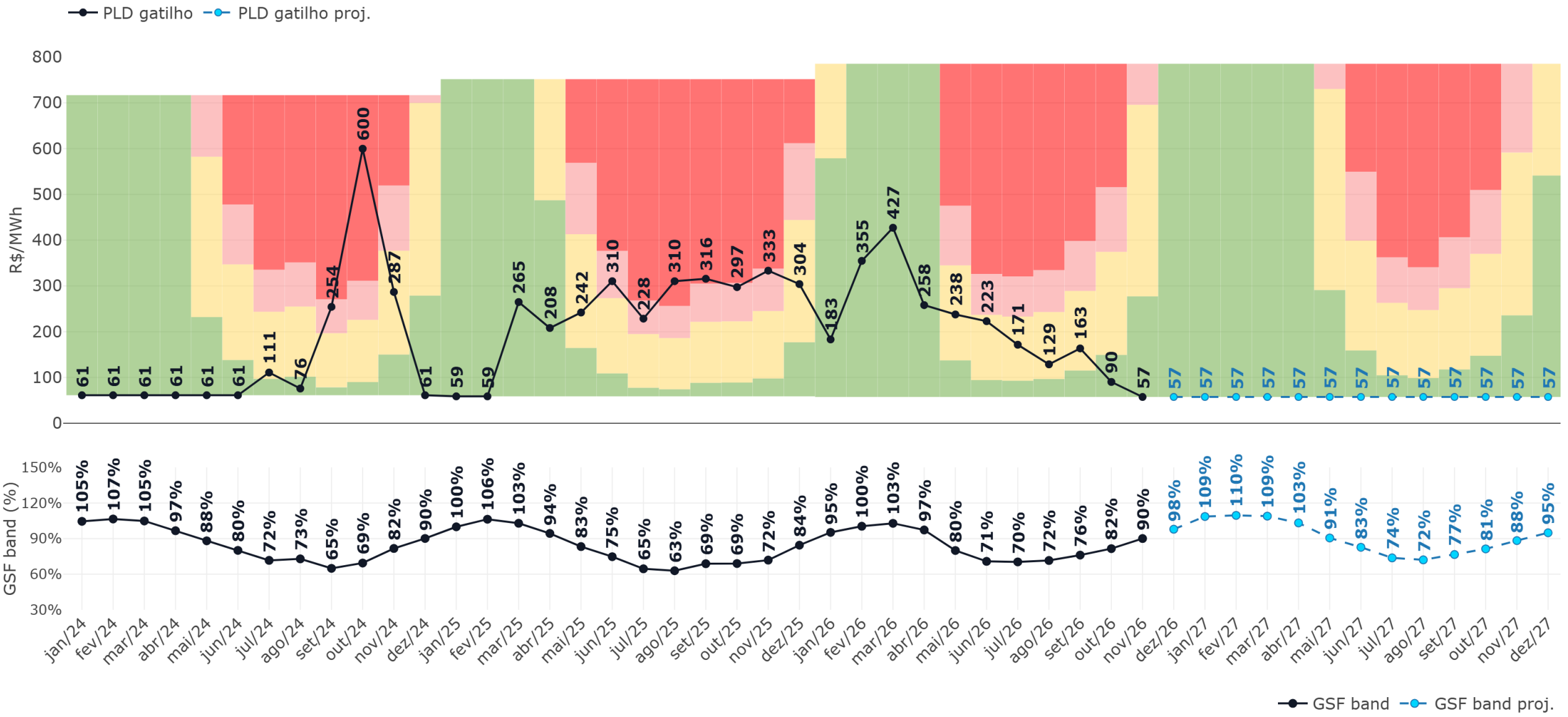
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

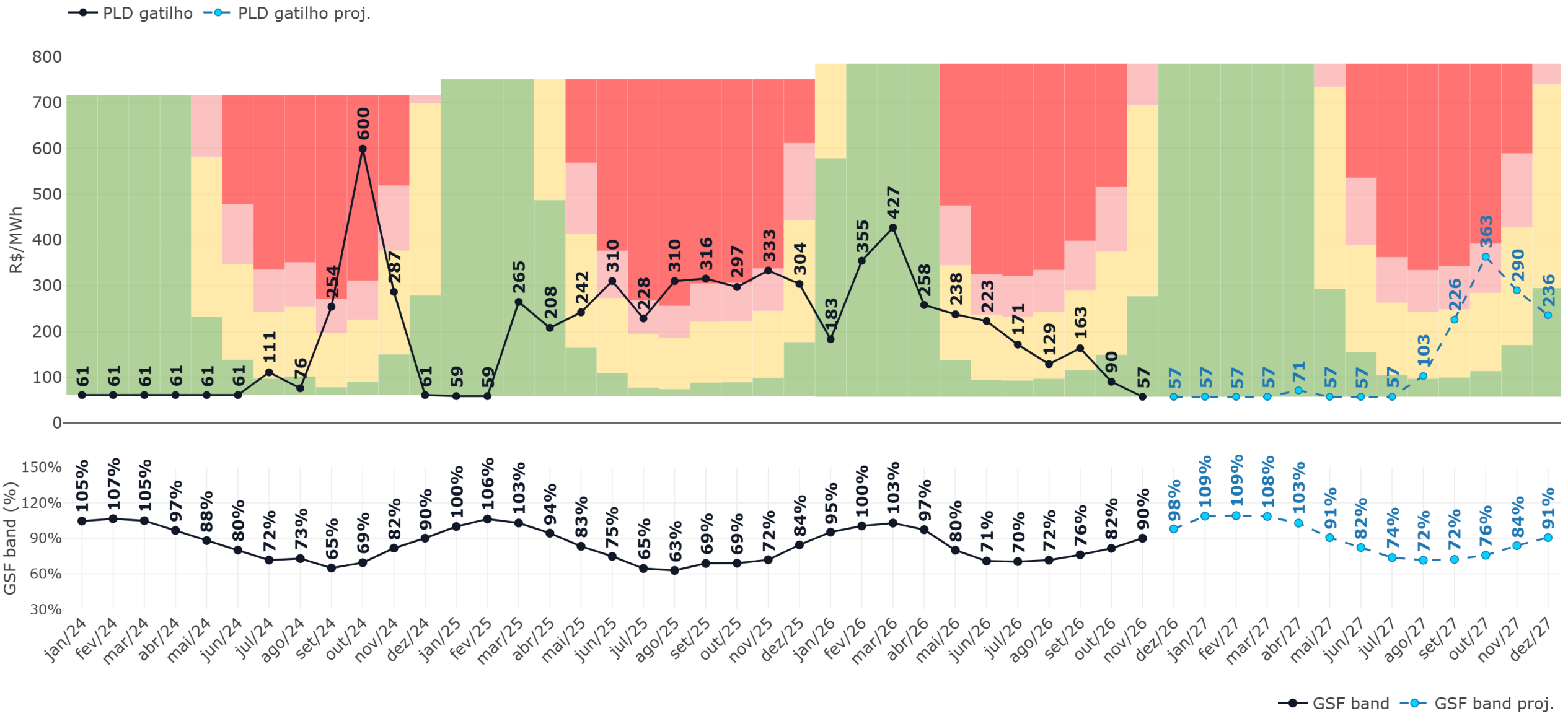
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



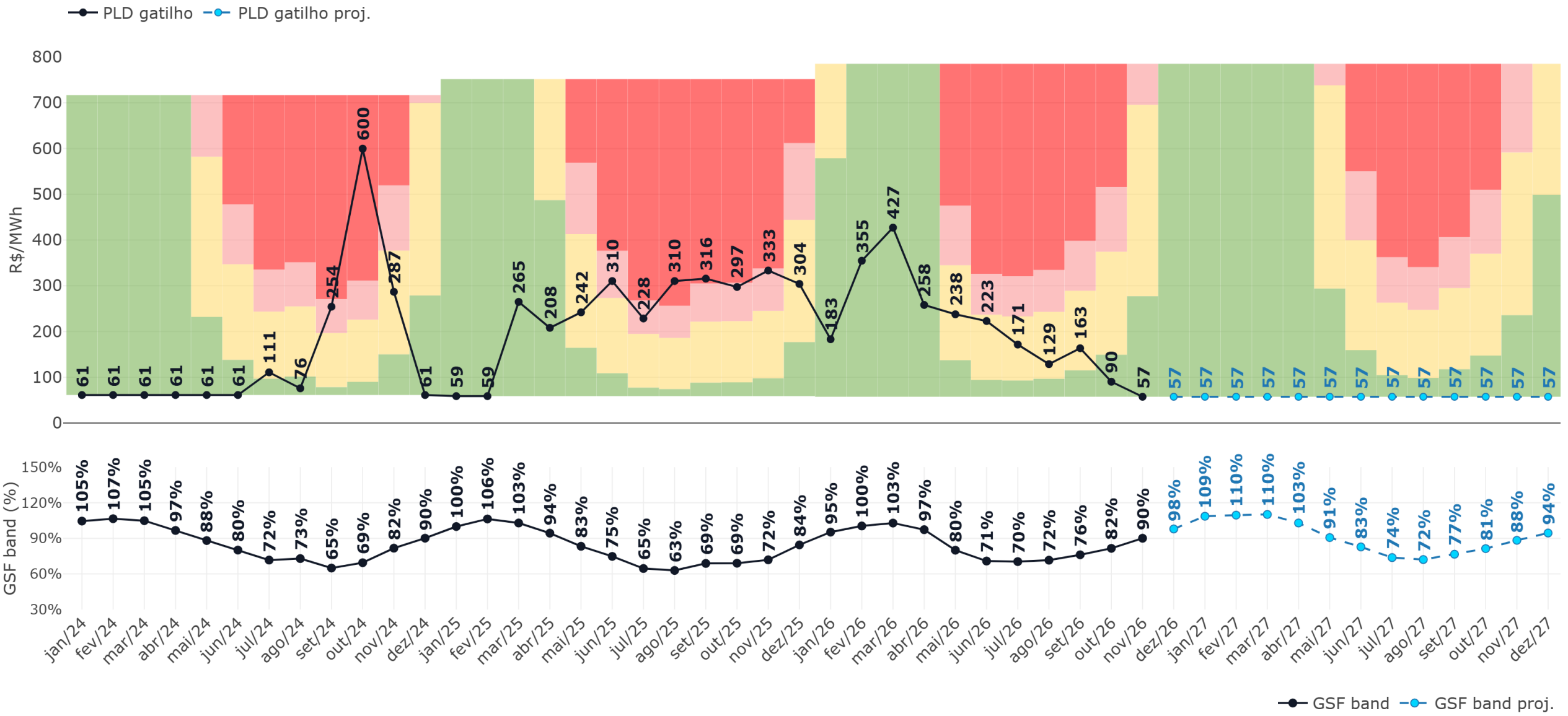
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



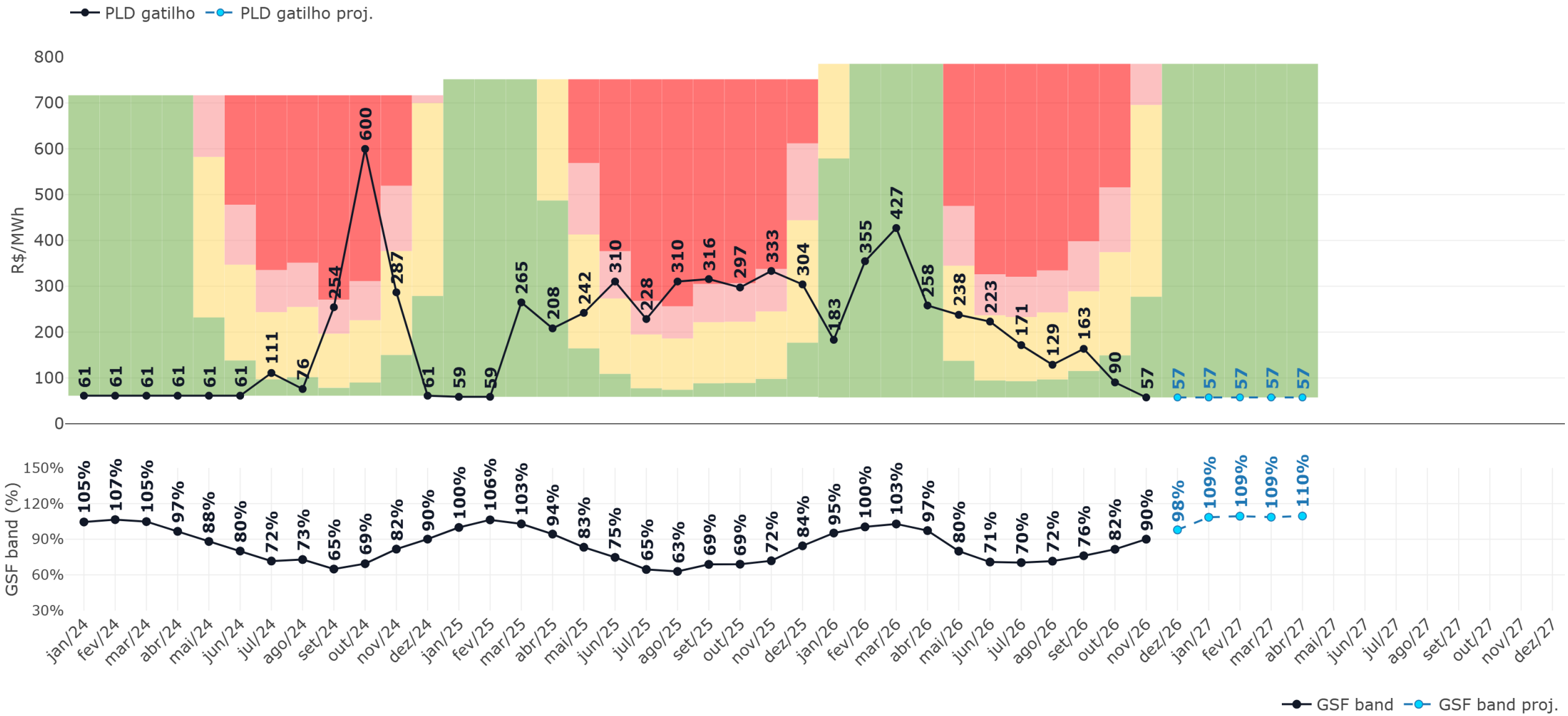
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

