

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

02/01/2024



- 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**)

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

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

- **pontos de destaque**
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2023
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

Alterações a partir do PMO de janeiro de 2024

CPAMP ([deliberação em reunião plenária ocorrida no dia 31/07/2023](#))

- Atualização dos valores de VMinOp para 23,3% no Nordeste e 22,5% (18% no mês de dezembro de acordo com a curva de operação da usina de Tucuruí) no Norte. Manutenção de 20% no Sudeste, Paraná e Paranapanema e 30% no Sul e Iguaçu.

CT PMO/PLD

- Representação da expansão de MMGD ([despacho ANEEL 4452 de 16/11/2023](#))
- Novas versões dos modelos ([despacho ANEEL 459 de 23/11/2023](#)):
 - Versão 29 do NEWAVE
 - Versão 20 do DESSEM

CMSE

- Representação da expansão das usinas do ACL ([deliberação em reunião ocorrida no dia 05/07/2023](#))

FT-NEWAVE



- Versão 29 em uso.
- Validada a versão 28.16.4 para uso nos estudos da CPAMP.
- Mailing list: ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



- Versão 31.0.2 em uso.
- Validada versão 31.21 para uso nos estudos da CPAMP
- Mailing list: ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



- Versão 9 em uso.
- Validada a versão 9.1.6 para uso de estudos da CPAMP
- Mailing list: ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



- Versão 20 em uso.
- Mailing list: ft-dessem@ons.org.br

Equipe de trabalhos técnicos da CPAMP

Cronograma – NEWAVE Híbrido

Atividade	2022						2023						2024																	
	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Jan	Fev	Ma	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Agc	Set	Out	Nov	Dez
Ciclo 2023/2024 - NEWAVE Híbrido																														
Continuidade das avaliações													x	x	x	x	x													
Volume considerado na FPHA													x	x	x															
Avaliação do horizonte de individualização e de execução do modelo													x	x	x	x	x													
Penalidades														x	x	x	x													
Implementação adicional nova FPHA													x	x	x															
Implementação adicional nova leitura de cortes pelo DECOMP															x															
Pré-validação das implementações adicionais															x	x	x													
Validação com os agentes das implementações adicionais															x	x														
Execuções de acompanhamento																														
Backtest, avaliação de impactos e relatório final																	x													
Consulta pública, consolidação e deliberação																														
Sombra																														
Planejamento de Workshops													x	x	x		x													

*Gravações dos Workshops anteriores disponíveis no Canal da CCEE no YouTube



✓ 11/10: Momento Capacita - NEWAVE Híbrido
 • 103 participantes (duração 1h)
https://capacita.ccee.org.br/video_library/viewer/75282

Status: Iniciado a fase de execução do backtest/prospectivo.

Para se inscrever no mailing da Equipe de Trabalhos Técnicos da CPAMP, deve-se enviar a solicitação para o e-mail: gtmet.cpamp@ccee.org.br.

[CT PMO/PLD] GT MMGD

Foram divulgadas as projeções mensais de MMGD referente ao PLAN 2024-2028:

<https://github.com/EPE-GOV-BR/epe4md/releases/tag/vPLAN-2024-2028>

Segue o link do código para a montagem dos valores de expansão de MMGD para os modelos NEWAVE e DECOMP com o arquivo Patamares_2024 atualizado:

https://sintegre.ons.org.br/sites/9/47/layouts/download.aspx?SourceUrl=/sites/9/47/Produtos/704/Cods_MMGD_Agentes_v06122023.zip

Na pasta de saída (\Cods_MMGD_Agentes_v06122023\Projeto\Saidas) já estão os arquivos resultantes da execução.

GT MMGD

<https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-mmgd>

[CT PMO/PLD] GT Resposta da Demanda

Postergação da representação no modelo Dessem

- Metodologia para a representação da Resposta da Demanda (RD) nos decks do modelo Dessem, para o planejamento da operação e formação preço;
- Encontros com os agentes, elaborado relatório técnico, avaliadas as alterações necessárias em resoluções e procedimentos de rede;
- Abertura de consulta pública pela ANEEL, finalizada no início de novembro.

Status corrente: estão sendo analisadas as contribuições da consulta pública e, em seguida, o tema entrará na pauta para deliberação pela ANEEL, com previsão de aprovação no início de 2024.

Desta forma a coordenação do GT-DR comunica que está postergado o início da representação da RD no modelo Dessem, prevista originalmente para janeiro de 2024, para uma data a ser definida após processo de deliberação da ANEEL.

GT Resposta da Demanda:

<https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-resposta-da-demanda>

[CT PMO/PLD] Comissão Gestora e Deliberativa

Atas de reuniões

- ✓ Comissão Gestora: 19/12/2023
- ✓ Comissão Deliberativa: 22/12/2023

Comissões, GTs e FTs

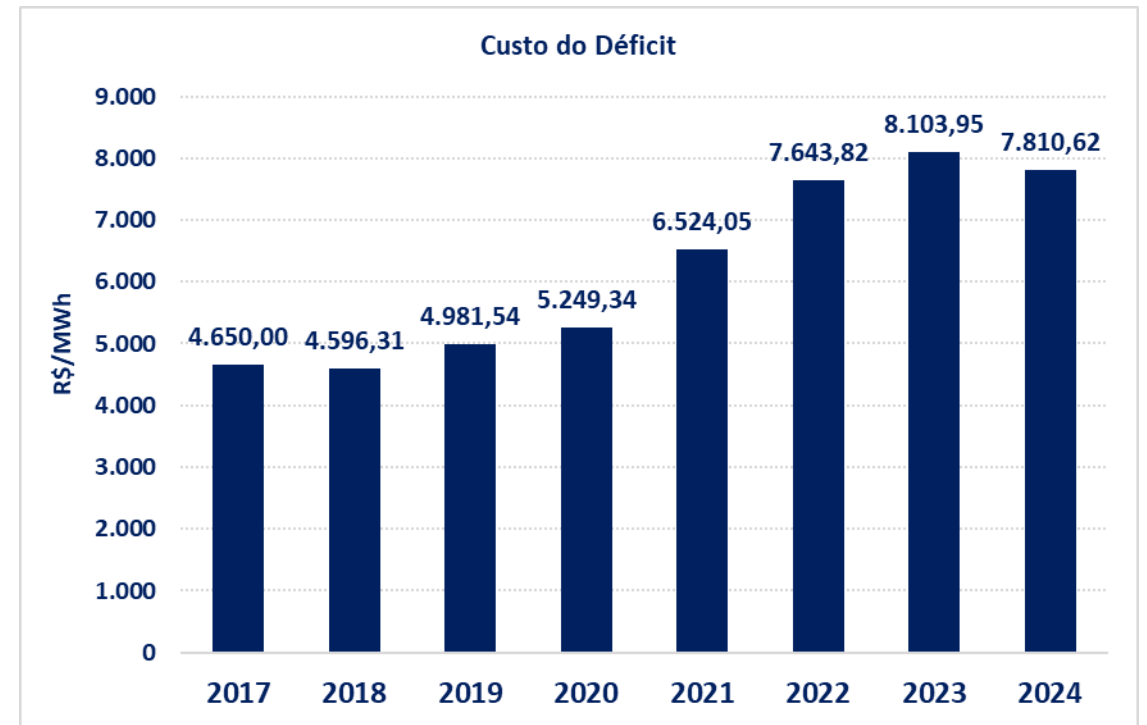
Aqui você encontra a documentação relacionada às comissões, grupos de trabalho e forças-tarefas cujas atividades estão em andamento.

Comissão Deliberativa	Comissão Gestora	FT PrevCargaDessem	GT SMAP
GT UHE Tucuruí	GT Geração Eólica	GT MMGD	GT Dados Hidrometeorológicos
GT Análise de Dados Técnicos	GT Restrições Hidráulicas	GT Representação de Cenários Hidrológicos	GT Representação da Geração Eólica e Solar Fotovoltaica

<https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/comunidades>

- A REN ANEEL nº 795/2017 estabelece que a **CCEE deverá atualizar anualmente o valor do patamar da função de Custo do Déficit de energia elétrica pela variação do Índice Geral de Preços – Disponibilidade Interna (IGP-DI) para o período de doze (12) meses**, tomando-se como base o mês de novembro de cada ano, que será utilizado nos modelos de planejamento e programação da operação e cálculo do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD entre a primeira e a última semana operativa do ano subsequente à atualização.

Índice ou Parâmetro	Valor
Valor do custo do déficit de 2023 (R\$/MWh)	8.103,95
IGP-DI de nov/22	1.139,734
IGP-DI de nov/23	1.098,480
Var. acumulada no período (nov/22 até nov/23)	-3,619617%
Valor do custo do déficit de 2024 (R\$/MWh)	7.810,62



Para mais informações:

- Comunicado: [Clique aqui](#)
- Nota Técnica: [Clique aqui](#)

- 3,619%

Na 4ª Reunião Extraordinária de Diretoria da ANEEL de 2023 foi aprovada a atualização dos valores da Tarifa de Serviços Ancilares – TSA, das Tarifas de Energia de Otimização – TEO e TEOItaipu, e dos limites máximos e mínimo do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD para o ano de 2024

	2023	2024
Documento ANEEL	REH 3.167/2022	REH 3.304/2023
Tarifa de Energia de Otimização – TEO	R\$ 15,05/MWh	R\$ 15,83/MWh
Tarifa de Energia de Otimização da UHE Itaipu – TEO_Itaipu	R\$ 69,04/MWh	R\$ 61,07/MWh
Tarifa de Serviços Ancilares – TSA	R\$ 9,02/Mvar-h	R\$ 9,48/Mvar-h
PLD mínimo	R\$ 69,04/MWh	R\$ 61,07/MWh
PLD máximo estrutural*	R\$ 684,73/MWh	R\$ 716,80/MWh
PLD máximo horário*	R\$ 1.404,77/MWh	R\$ 1.470,57/MWh

(*) Variação do IPCA observada entre dez/22 e nov/23: 4,683566%

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2023
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

precipitação observada dezembro (operativo) de 2023

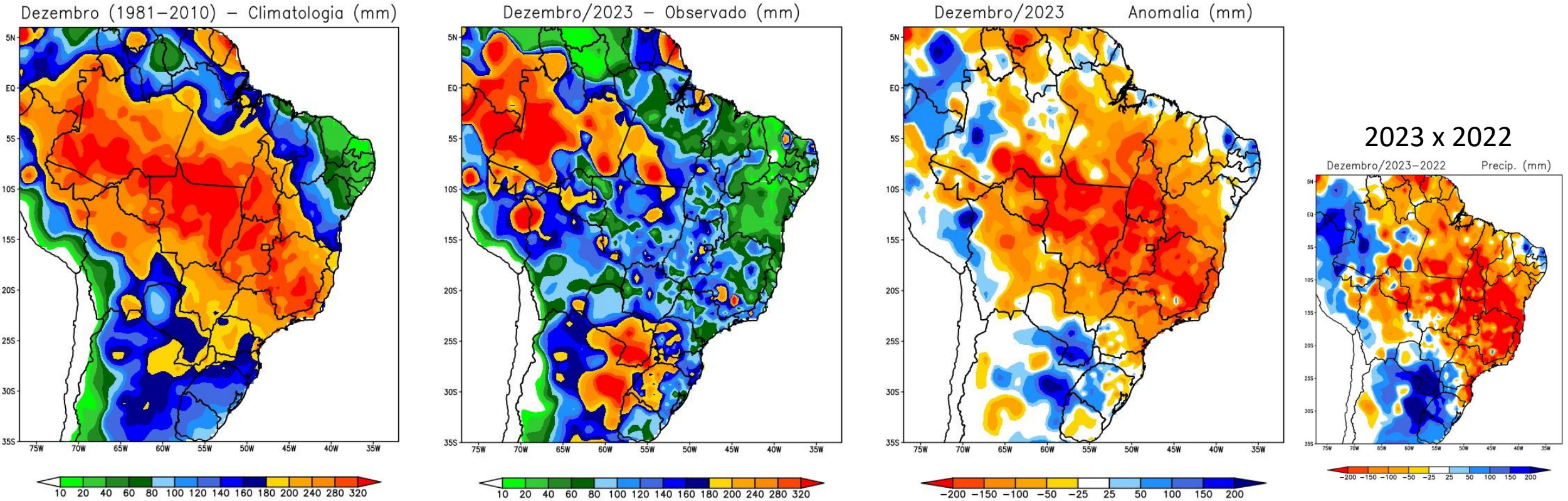


Figura – Precipitação acumulada em dezembro: climatologia, observado e anomalia verificada em 2023.

precipitação observada acumulada e anomalia por semana operativa (dezembro de 2023)

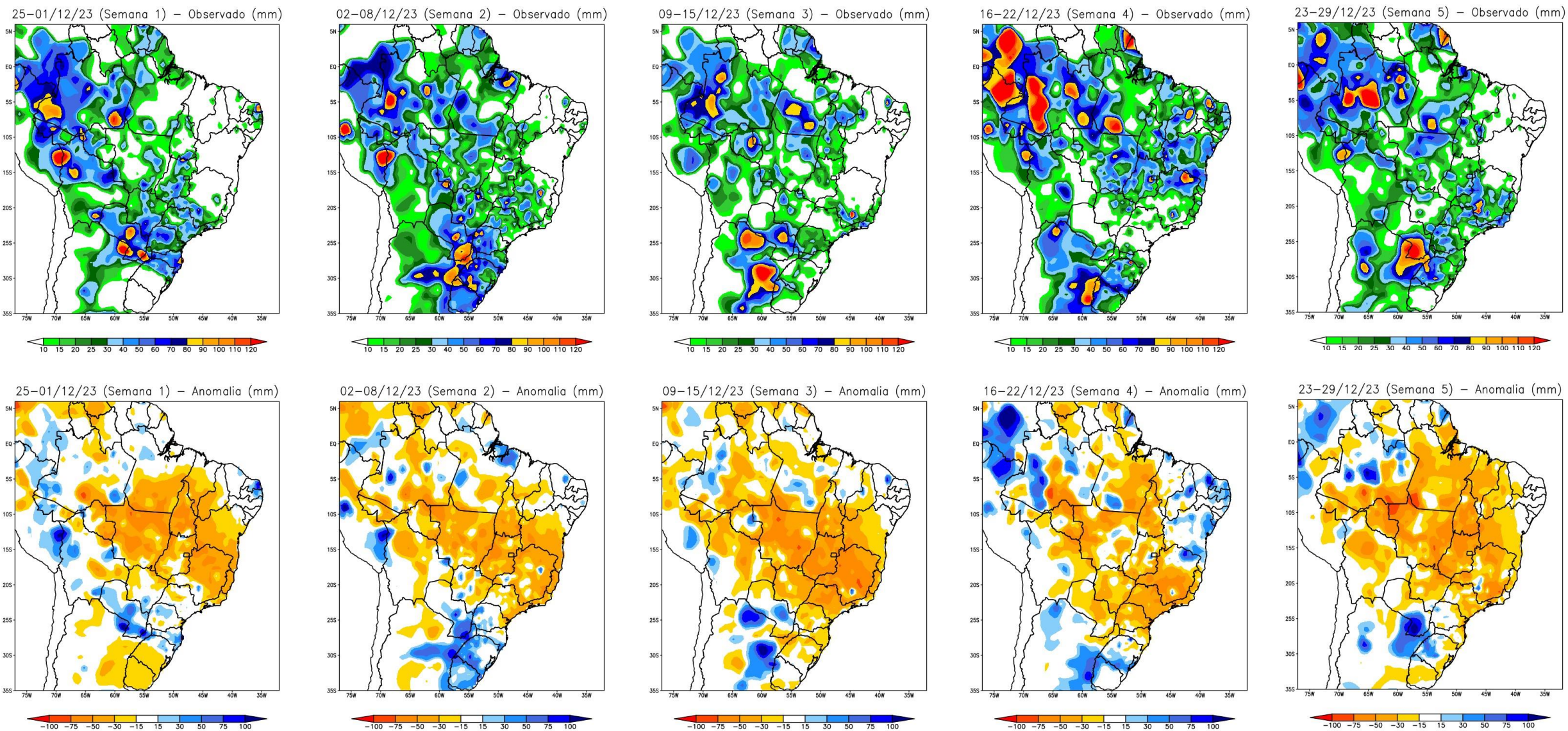
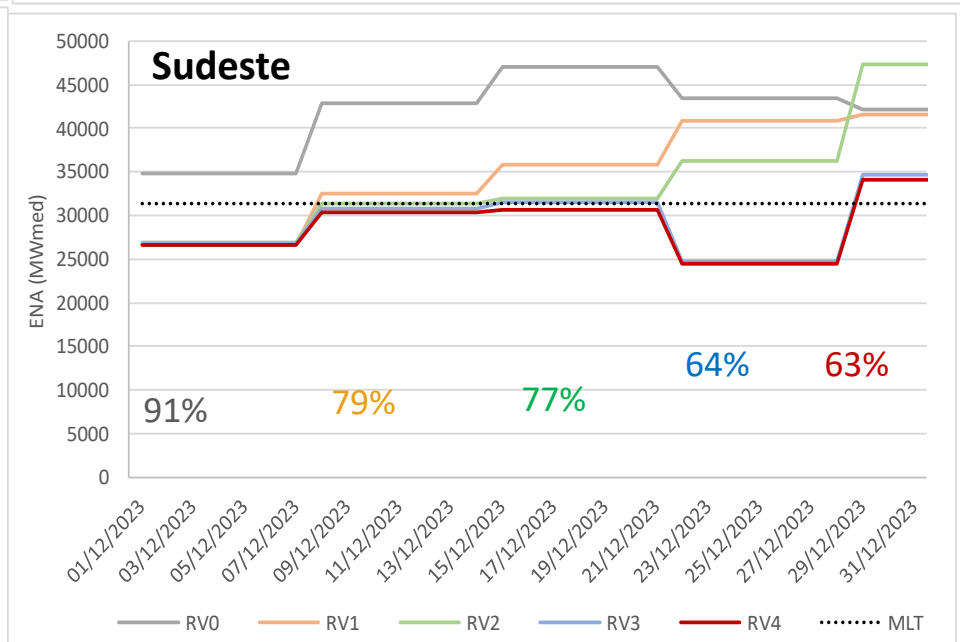
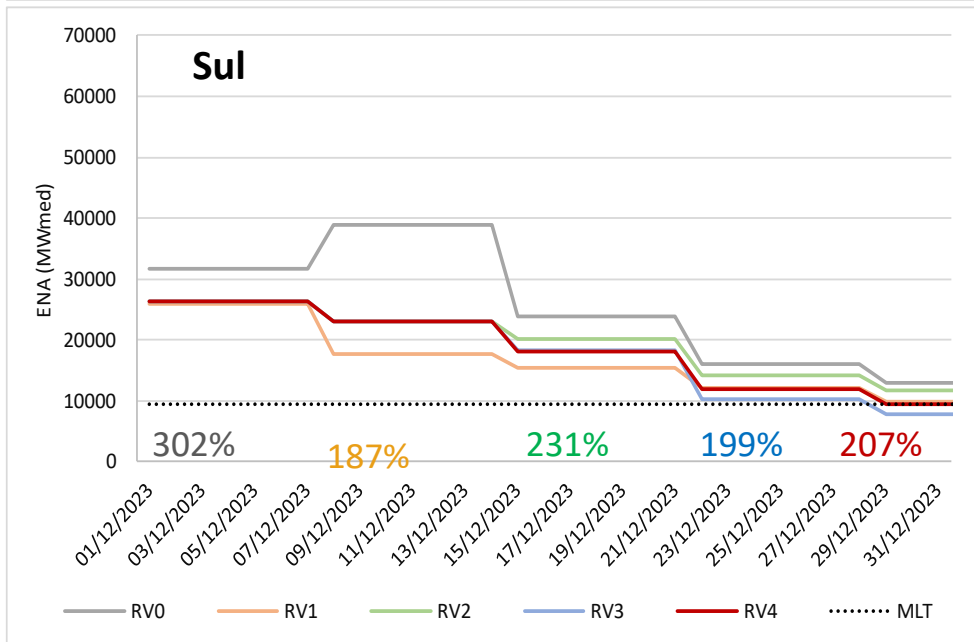
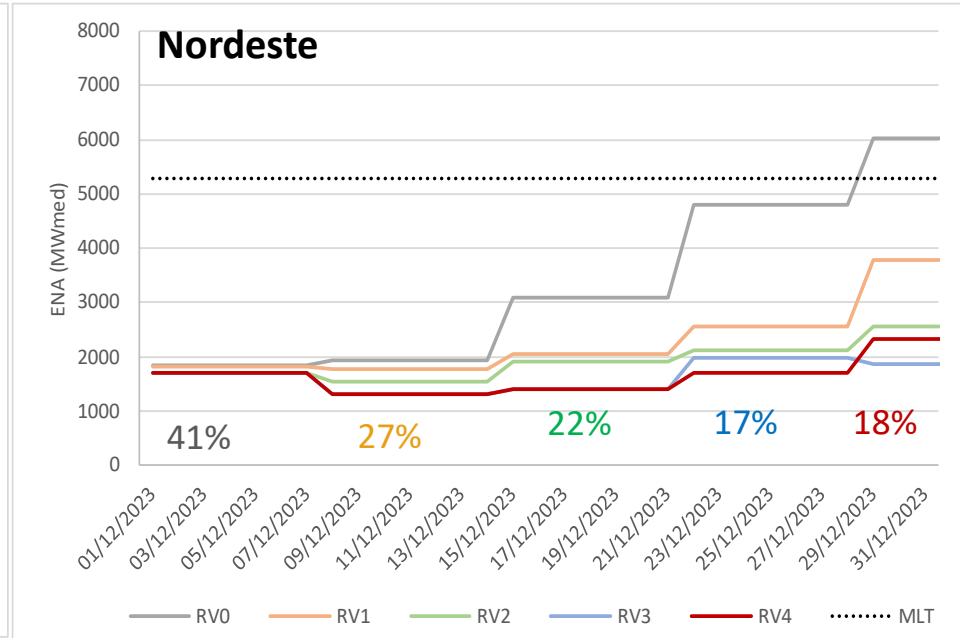
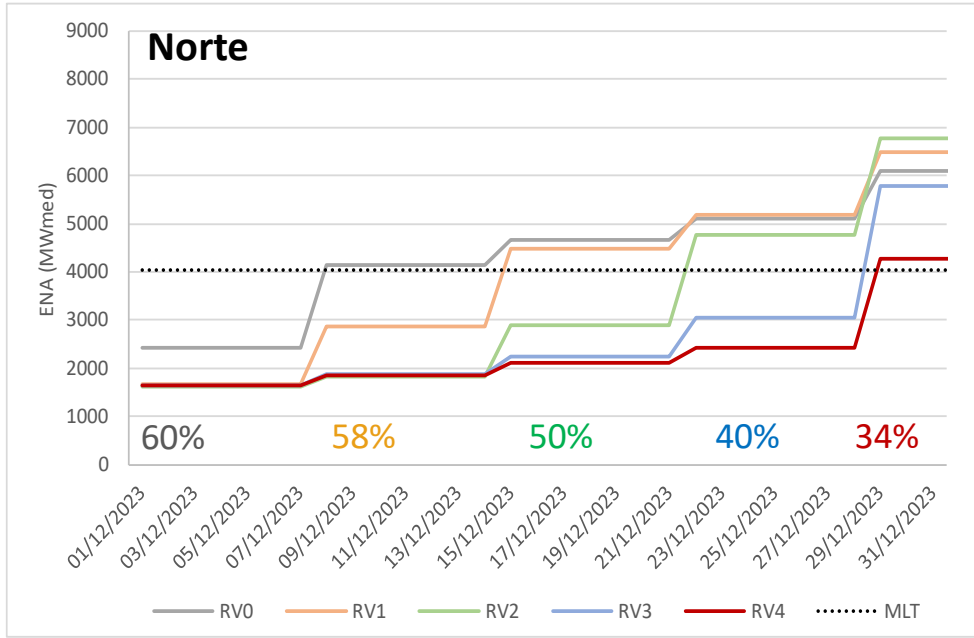


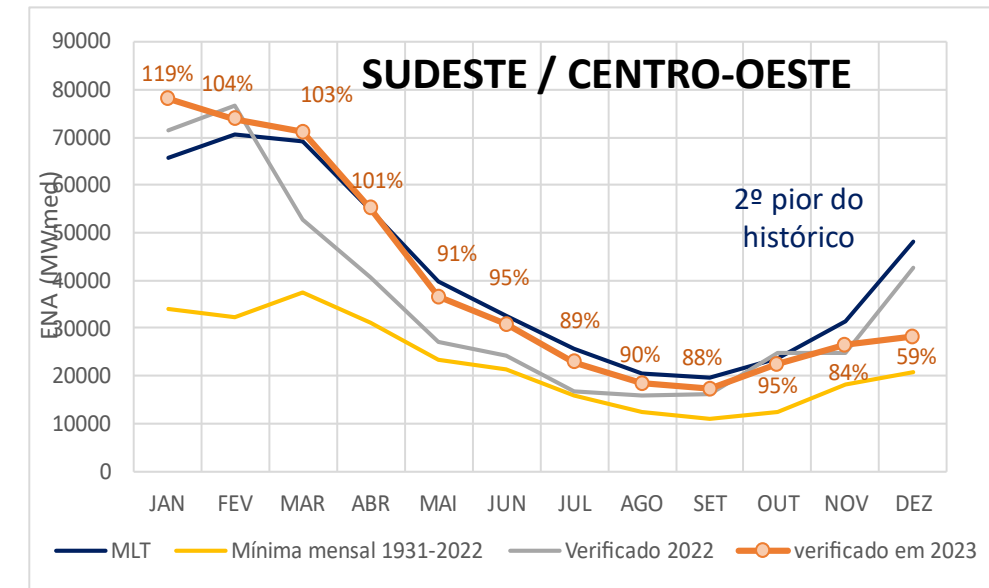
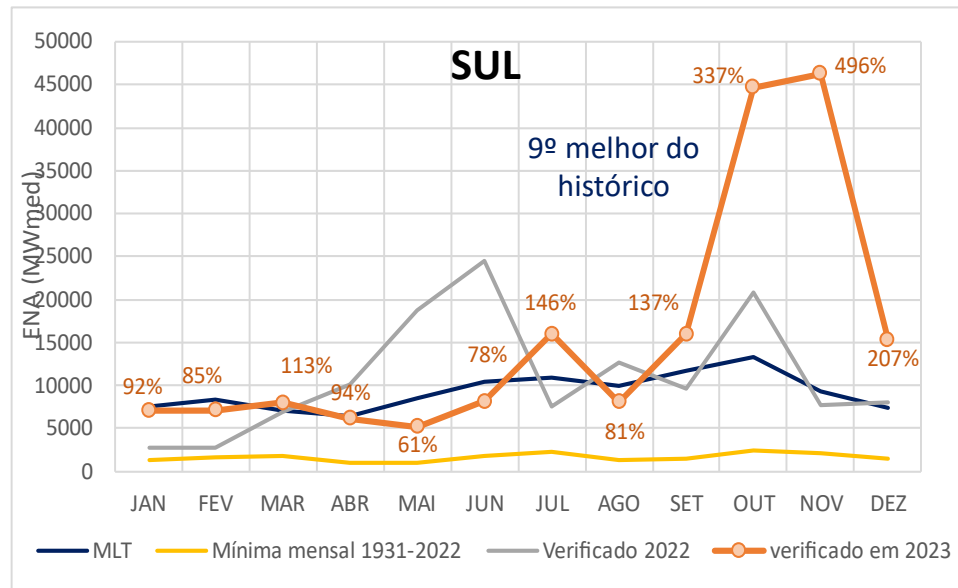
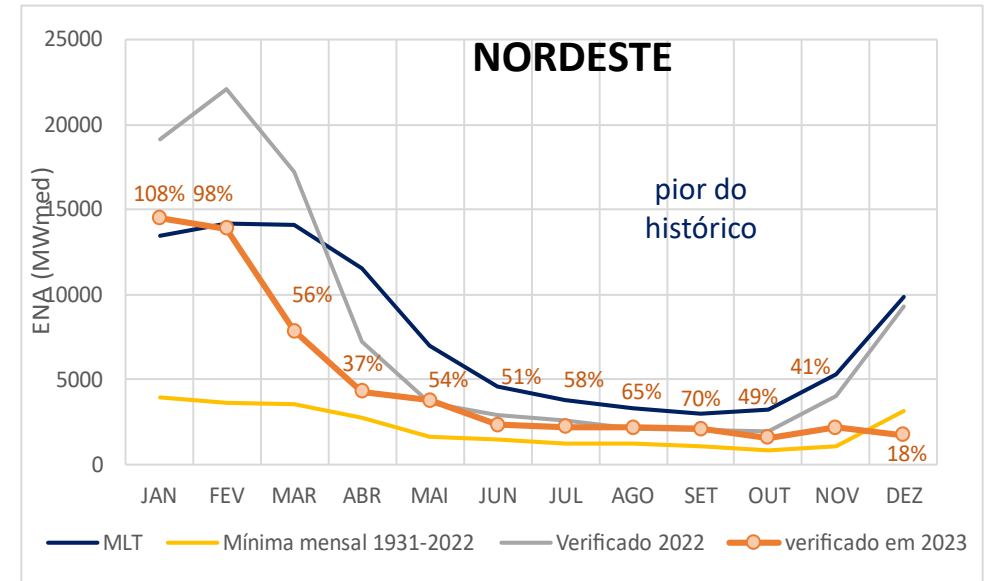
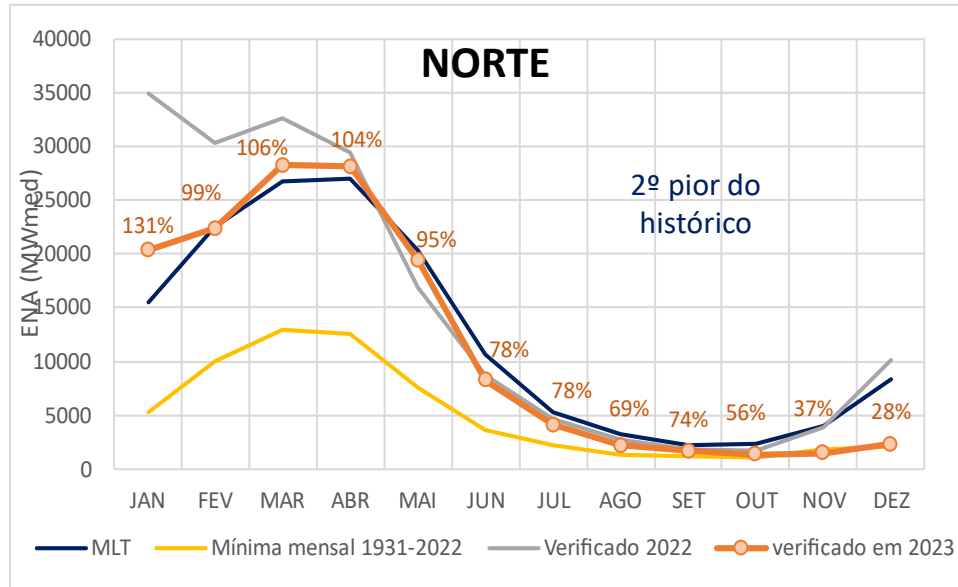
Figura – Precipitação acumulada e anomalia observada por semanas operativas de dezembro de 2023.

ena verificada e prevista dezembro de 2023

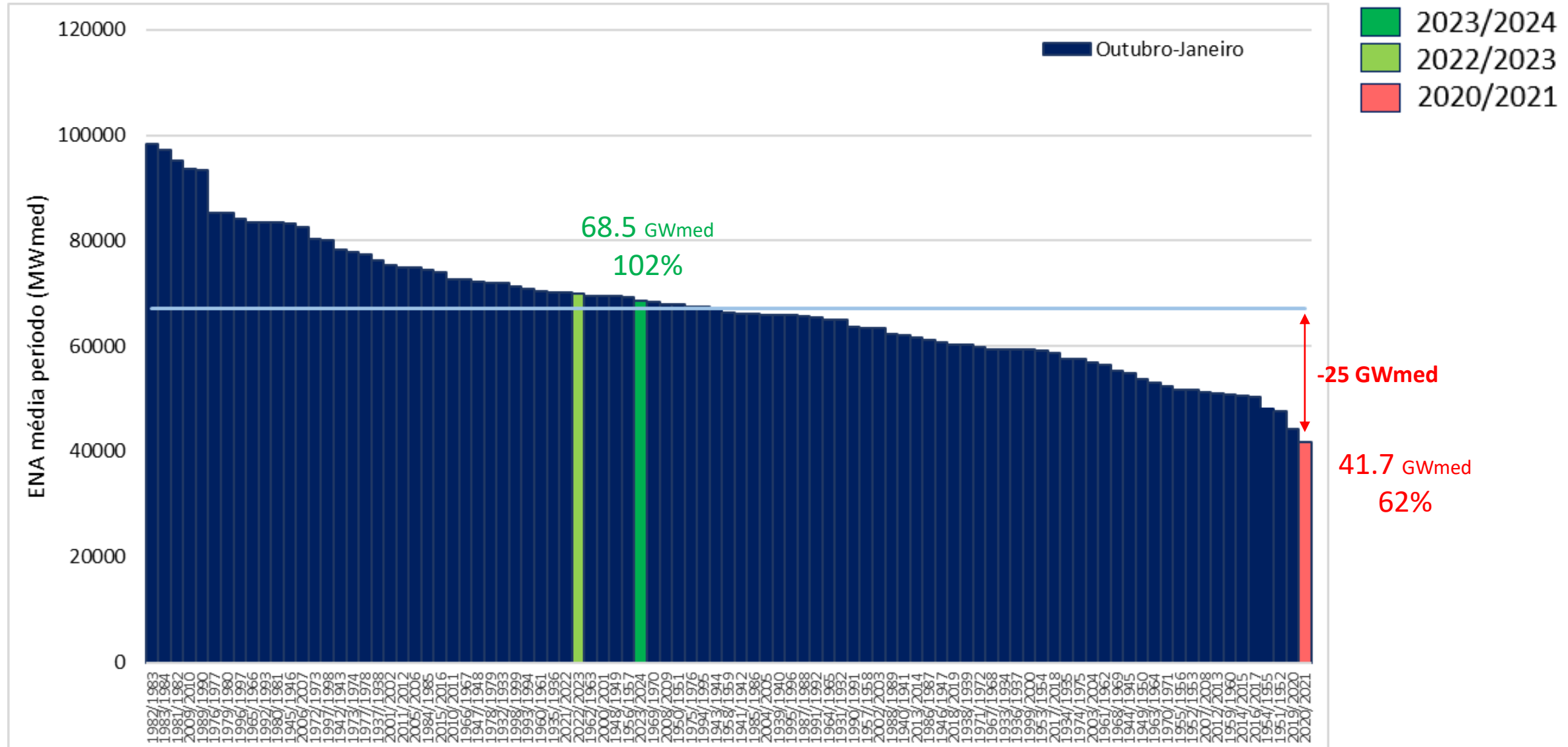


energia natural afluente por submercado dezembro de 2023

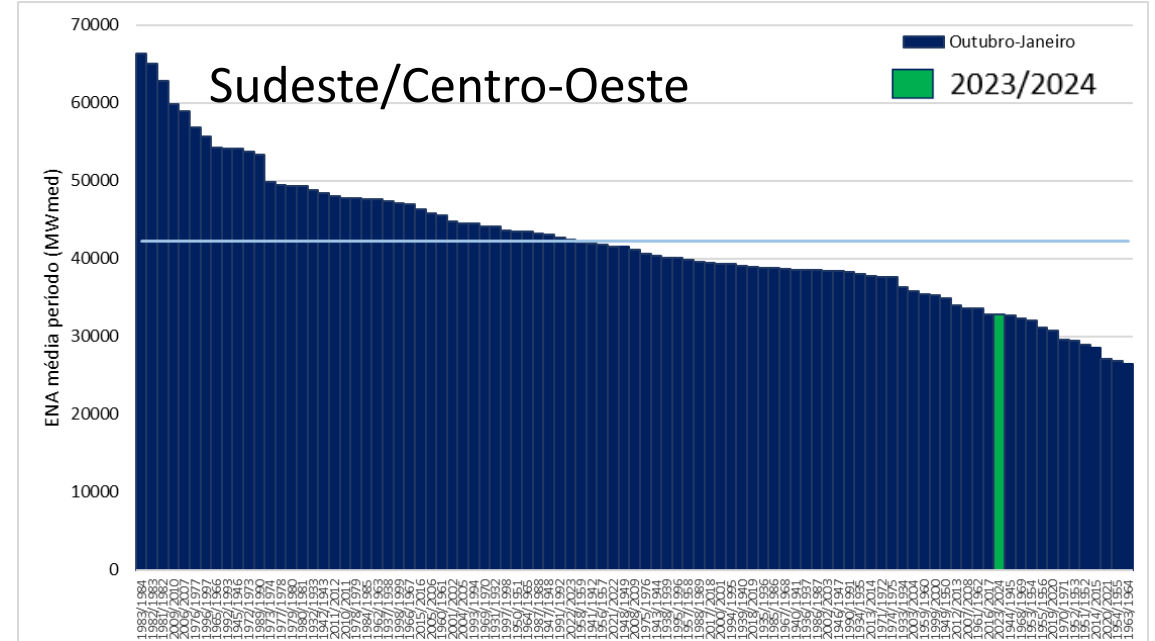
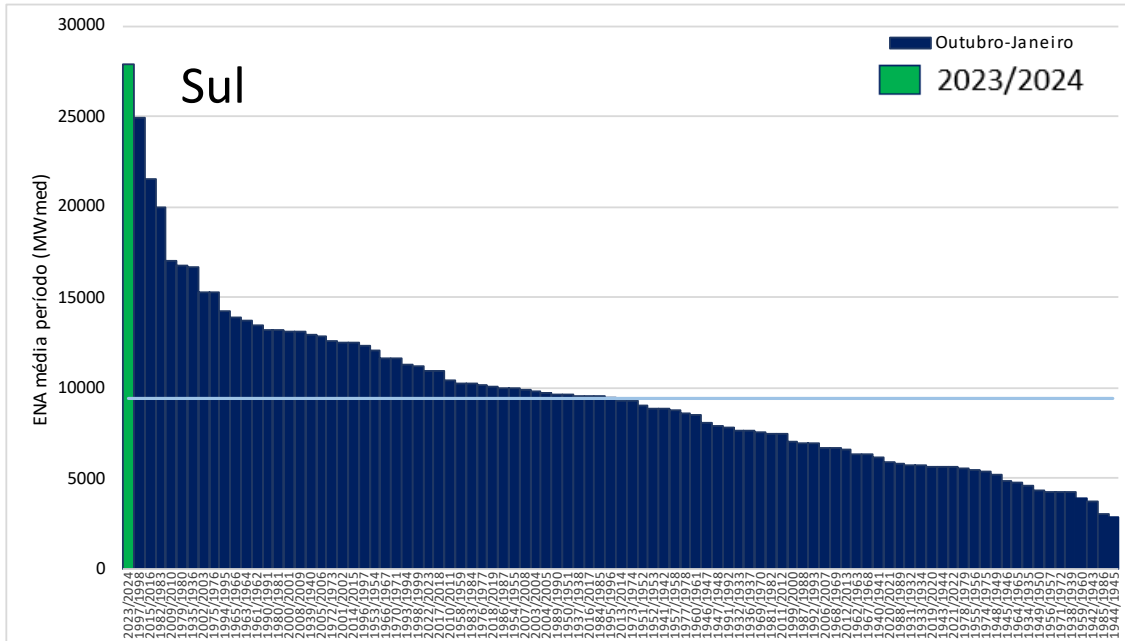
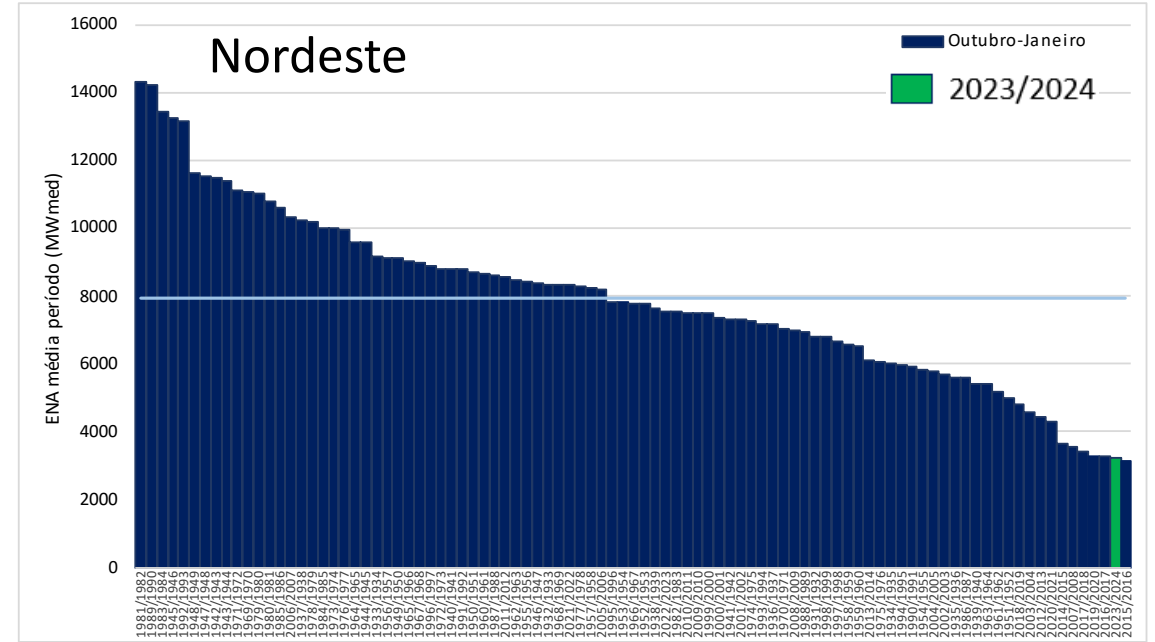
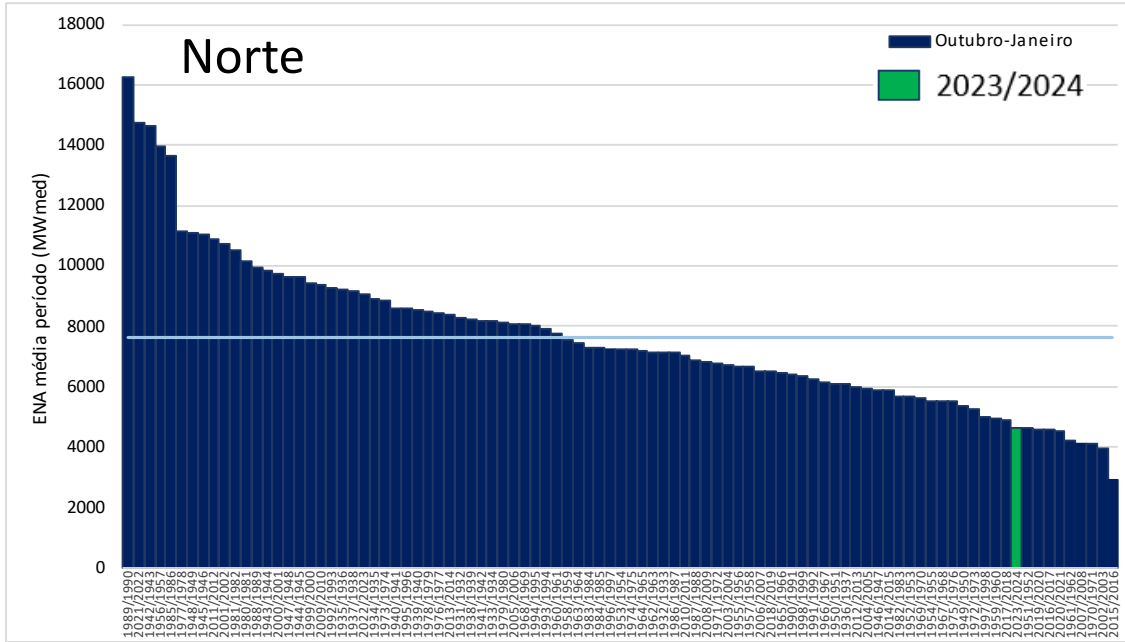
SIN
47.673 MWmed
(65% da MLT)
3º pior do hist.



energia natural afluente no SIN outubro a janeiro

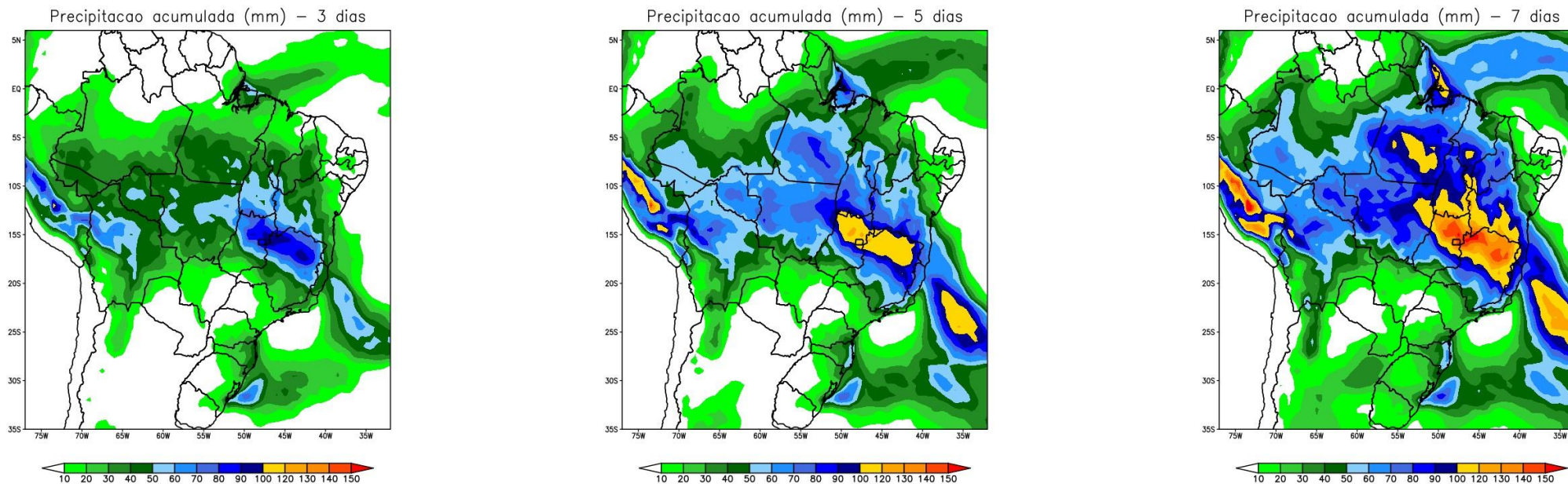


energia natural afluente por submercado outubro a janeiro



Acumulada em até 15 dias

03 a 17/jan



- Em 15 dias, os maiores volumes de chuvas devem ser acumulados no Norte/Nordeste, beneficiando as bacias dos rios SF, TO, XI e TP.

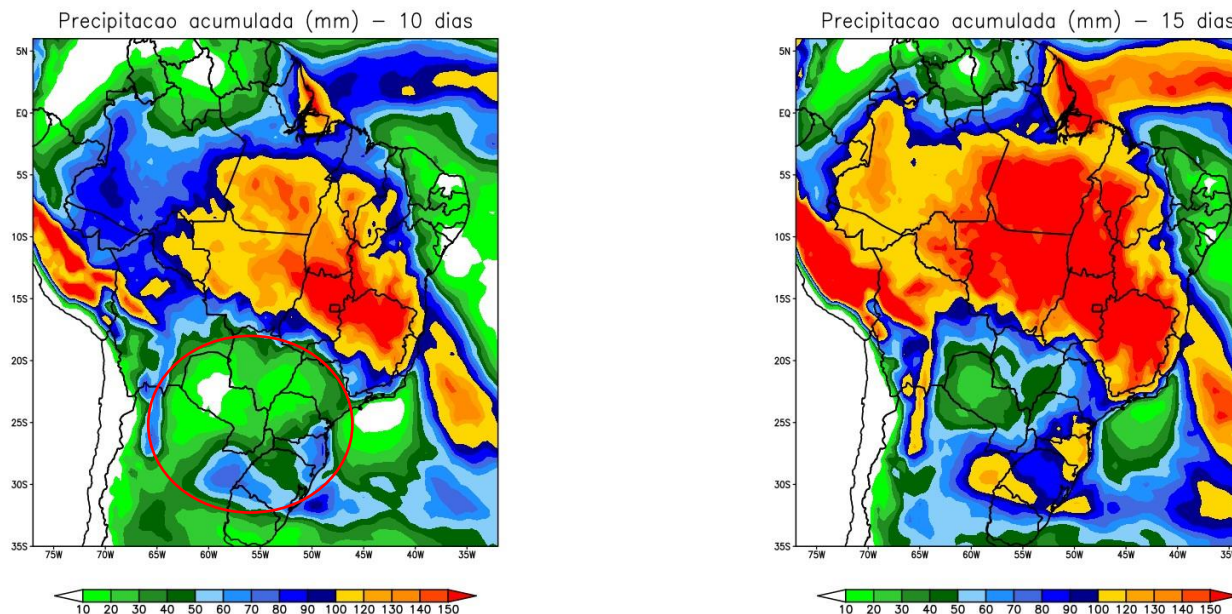


Figura – Precipitação acumulada prevista pelo modelo GEFS (média 31 cenários) – Análise 20240102 – 00UTC

precipitação observada
climatologia (1981-2010)

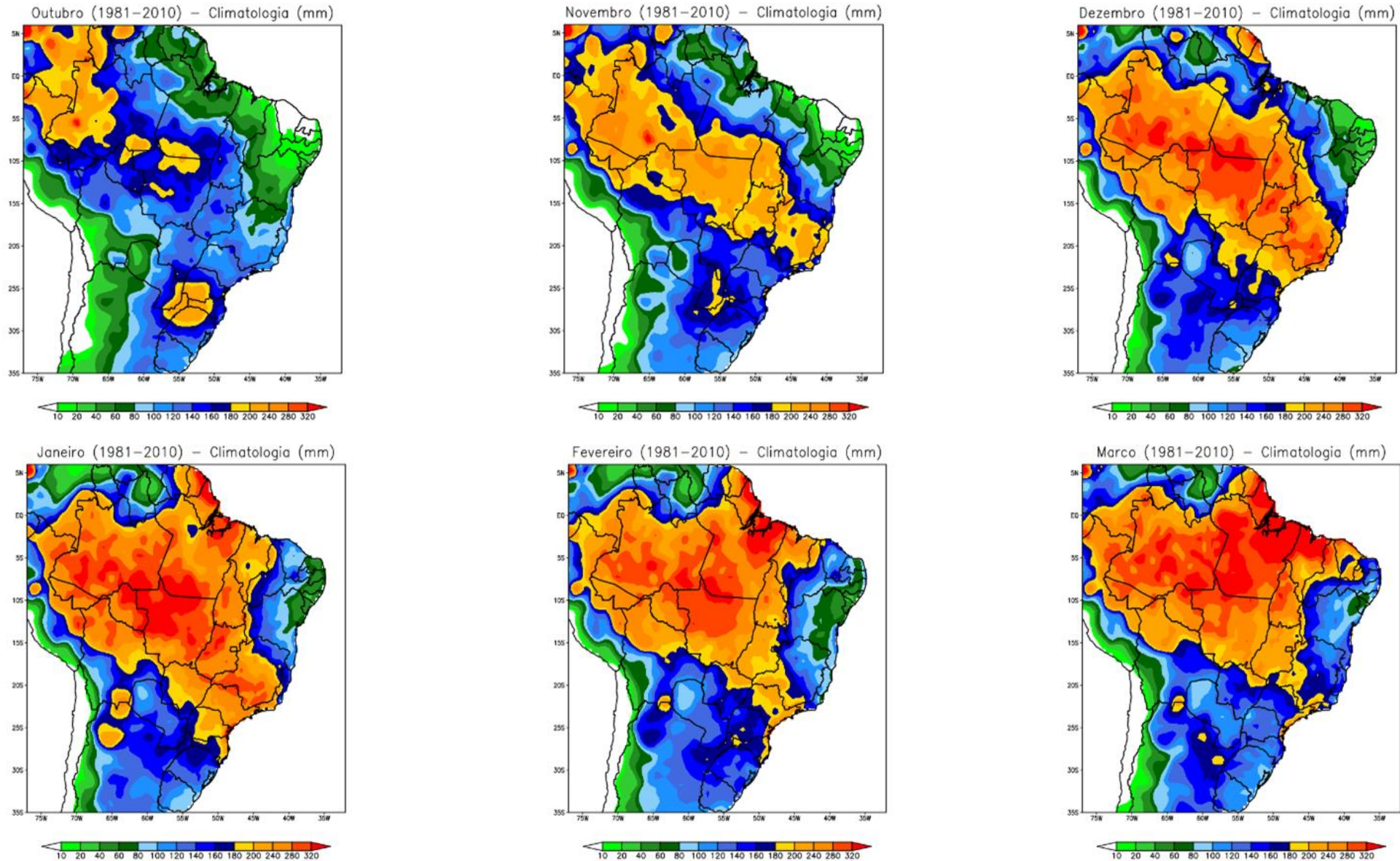


Figura – Climatologia das precipitações acumuladas de outubro a março.

energia natural afluente por submercado janeiro de 2024

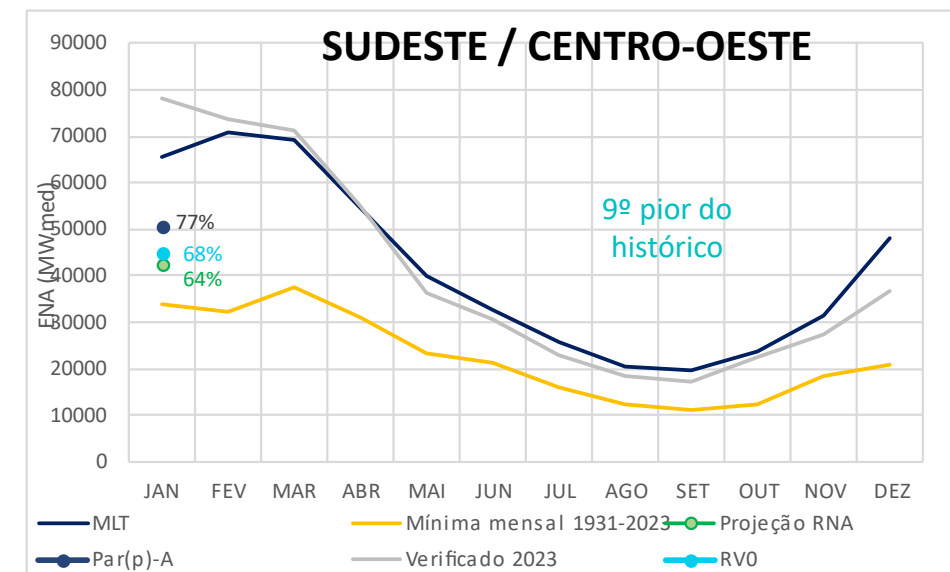
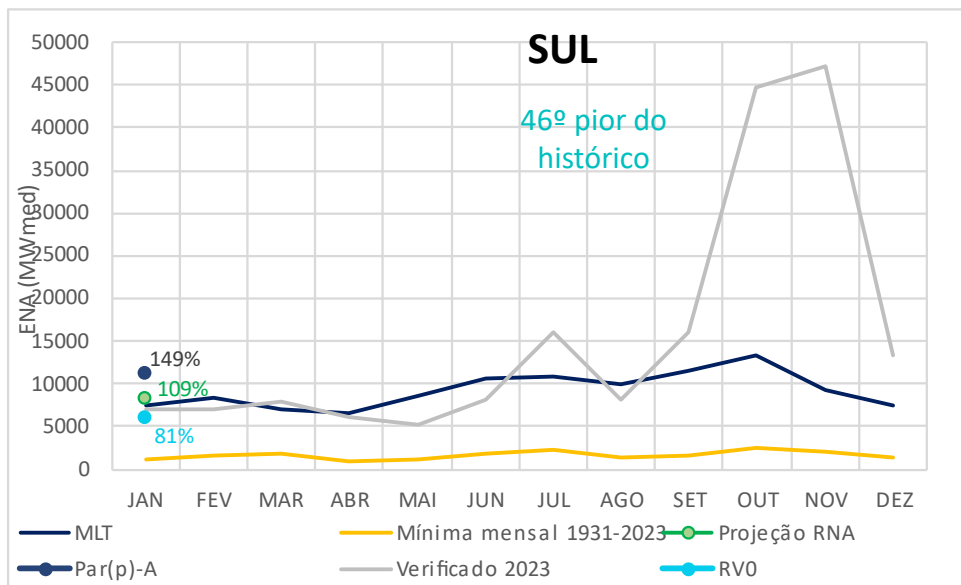
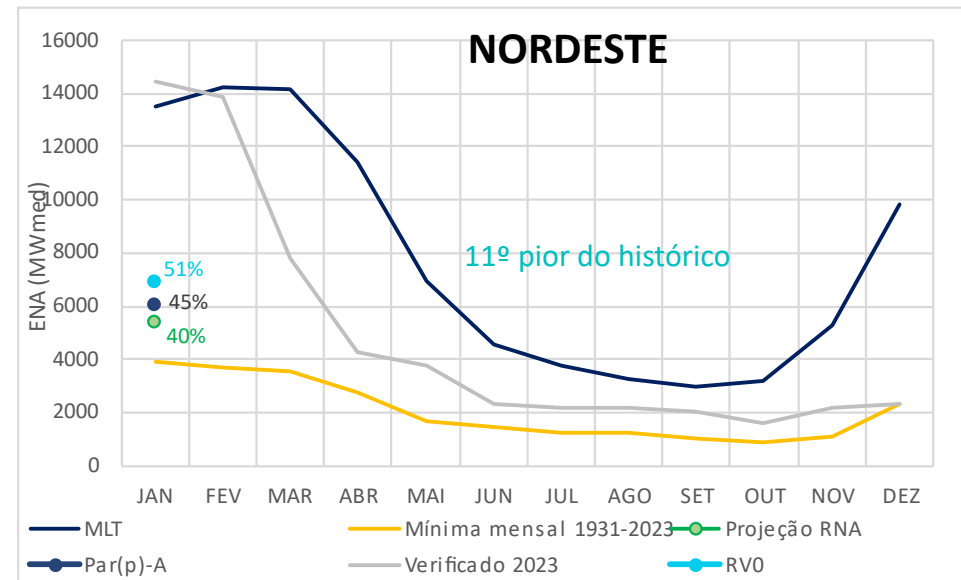
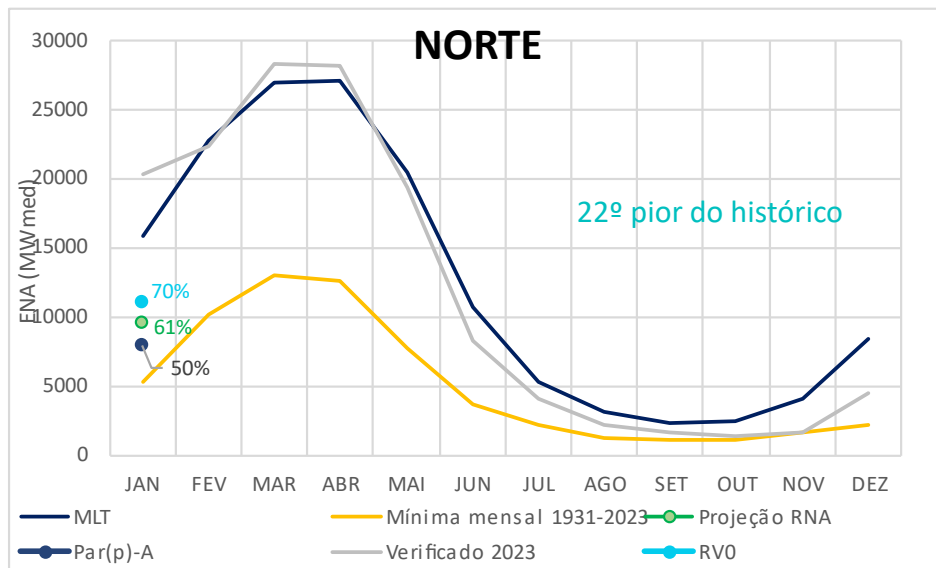
janeiro/2024

SIN

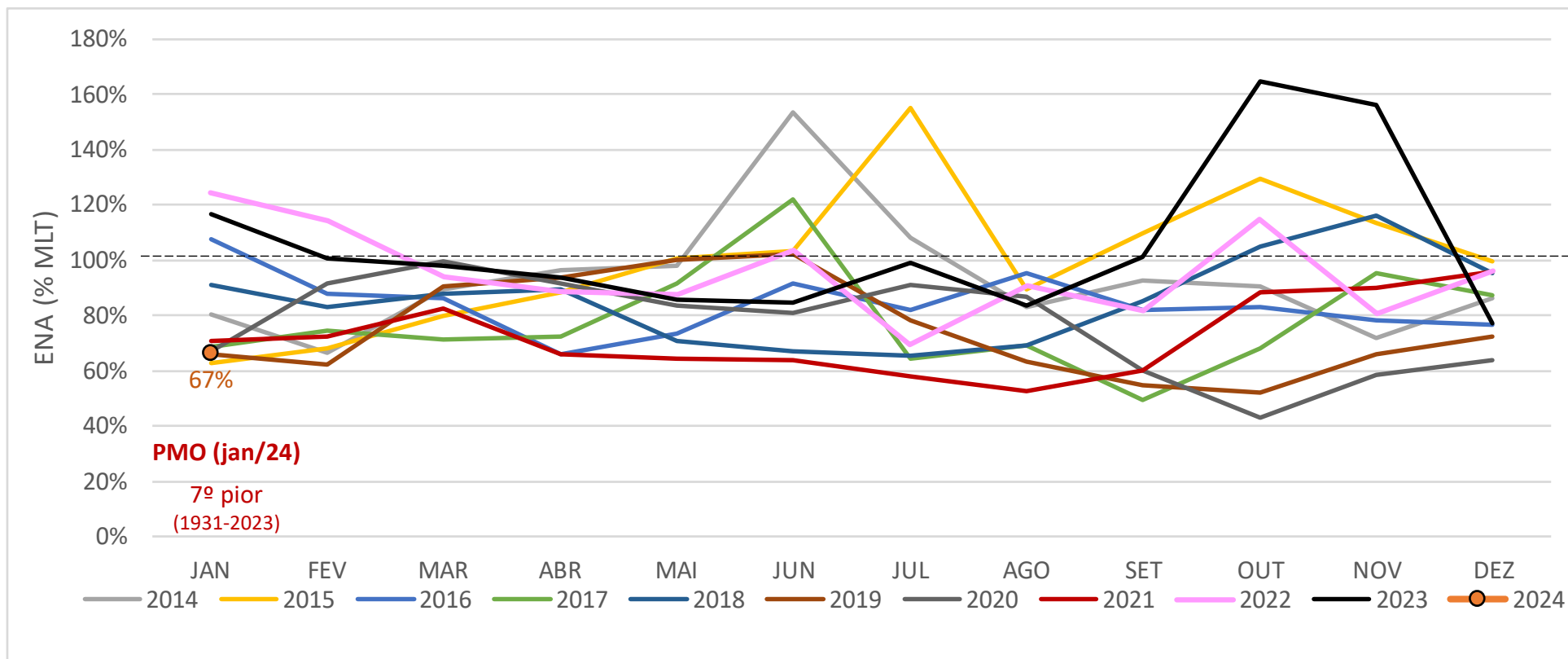
68.786 MWmed

67%

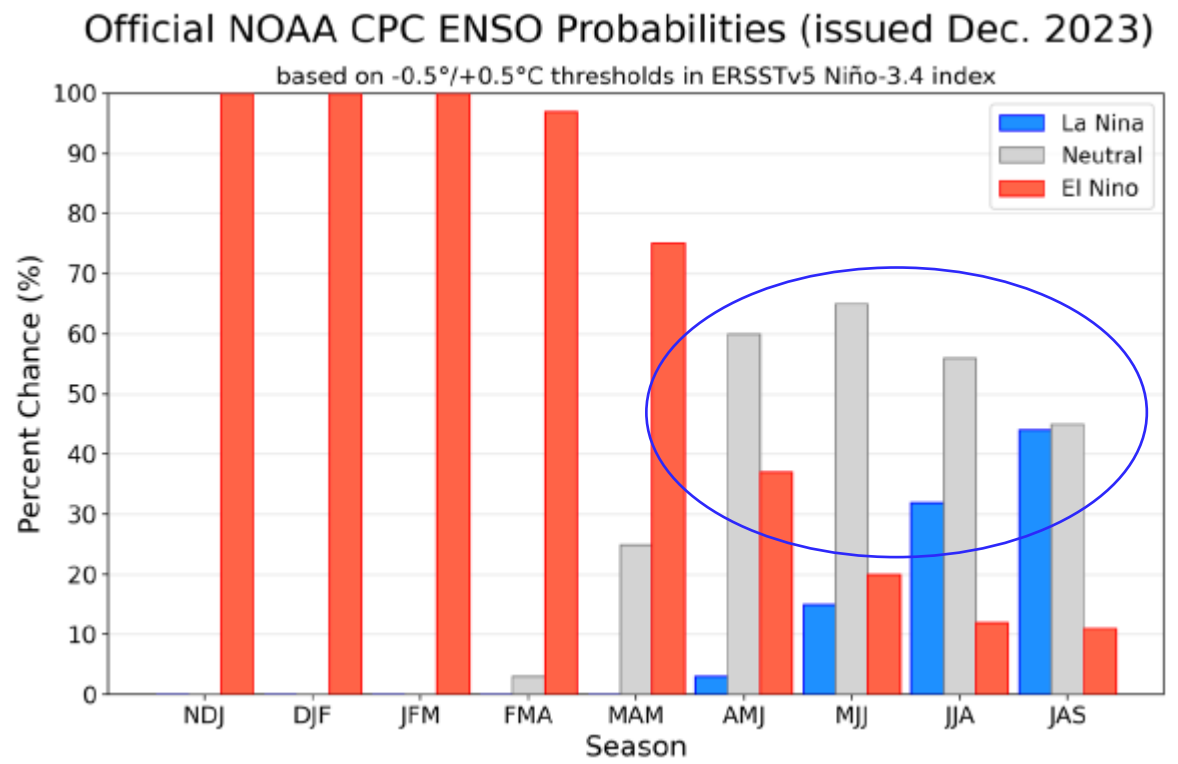
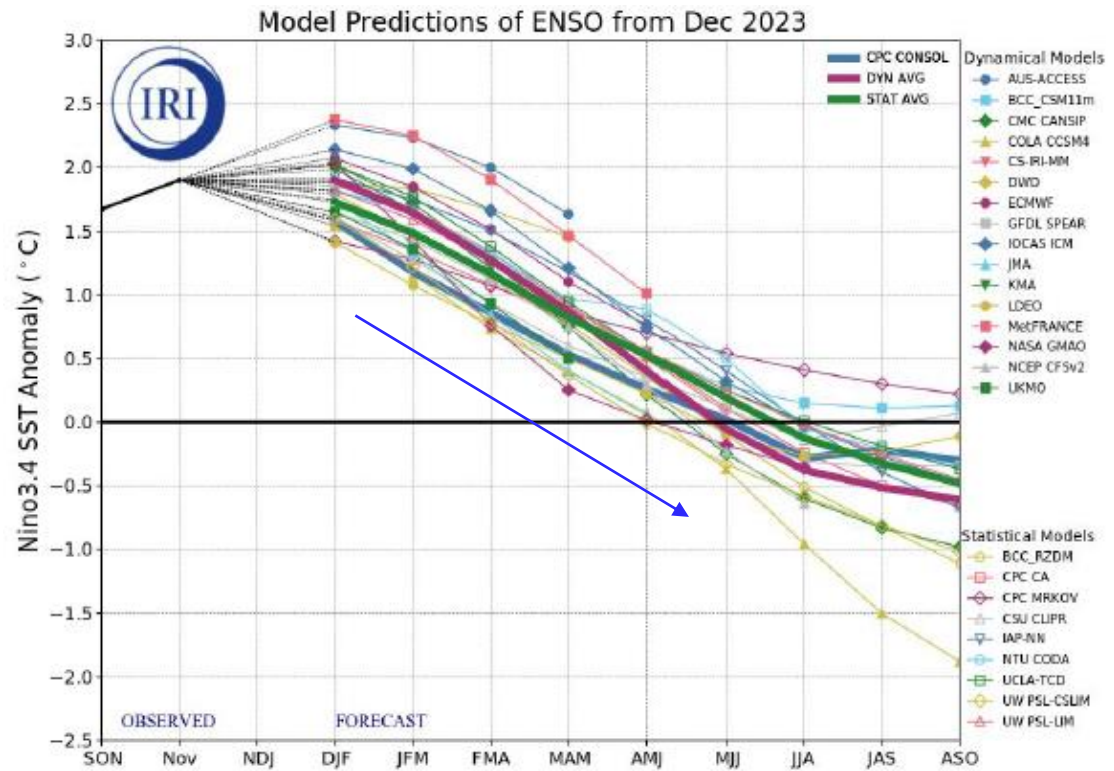
7º pior do hist.



ENA SIN (% MLT)



acompanhamento da TSM el nino oscilação sul



Anomalia das temperaturas mínimas e máximas verificadas em dezembro de 2023

2023

2023-2022

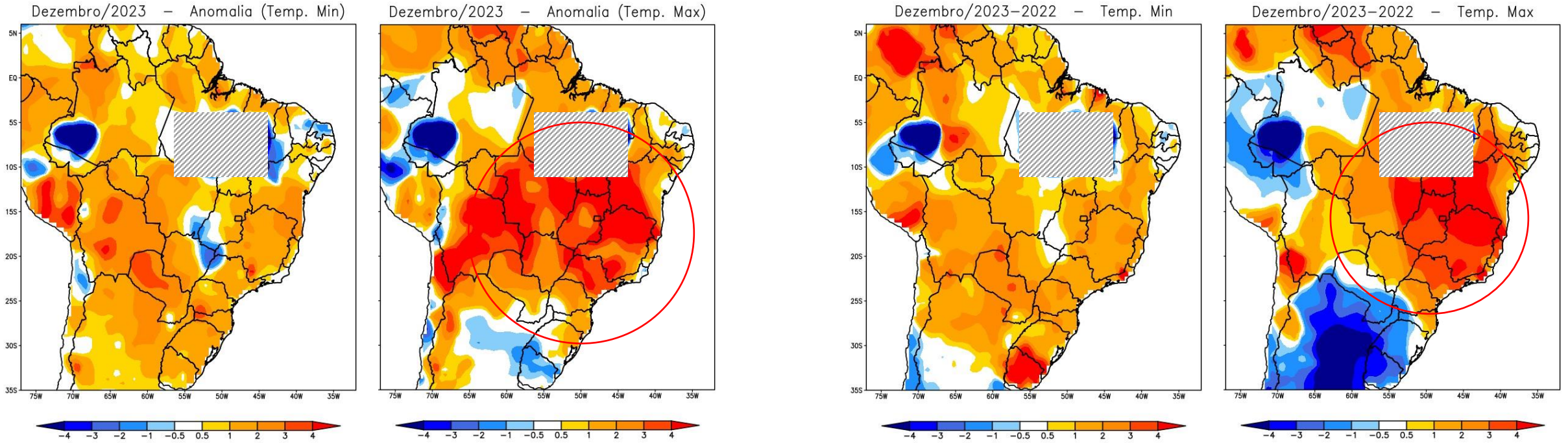


Figura – Anomalia das temperaturas mínimas e máximas observadas em dezembro de 2023.

temperatura observada anomalia por semana operativa (dezembro de 2023)

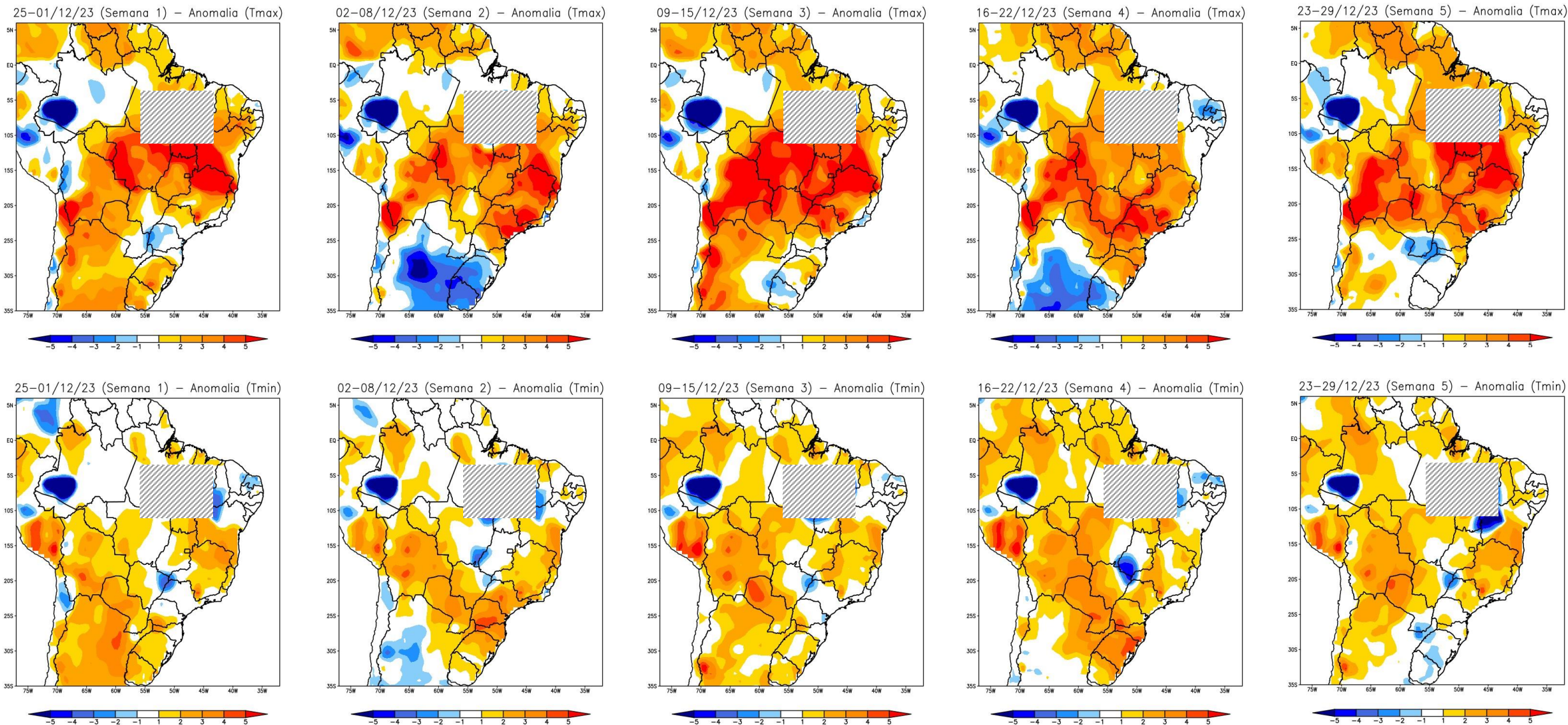
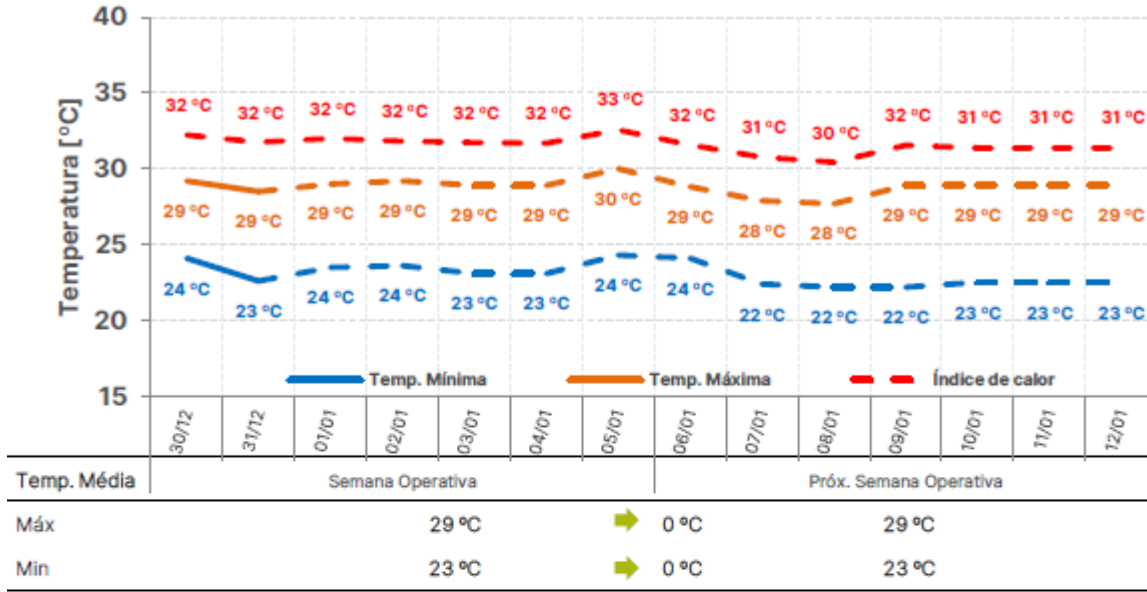


Figura – Anomalia de temperaturas máximas e mínimas observadas por semanas operativas de dezembro de 2023.

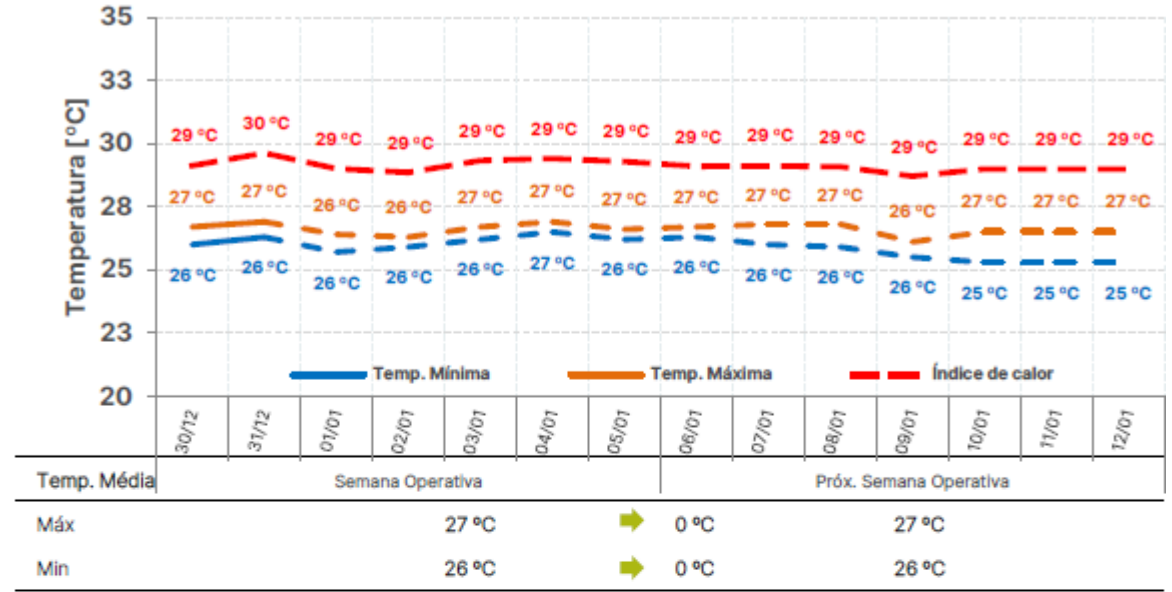
temperatura diária observada e prevista



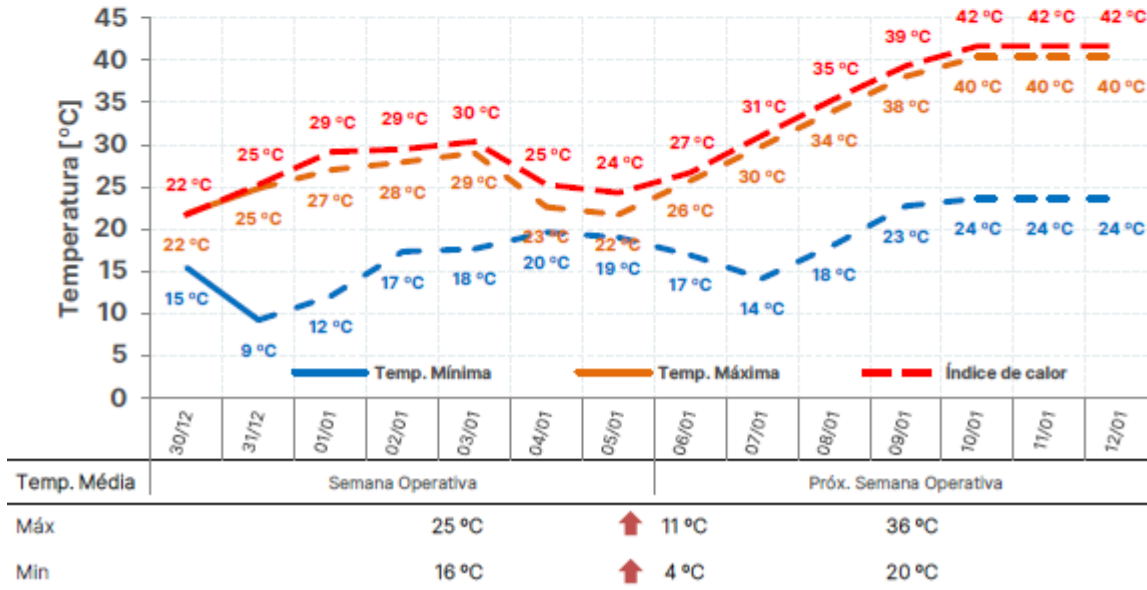
MANAUS



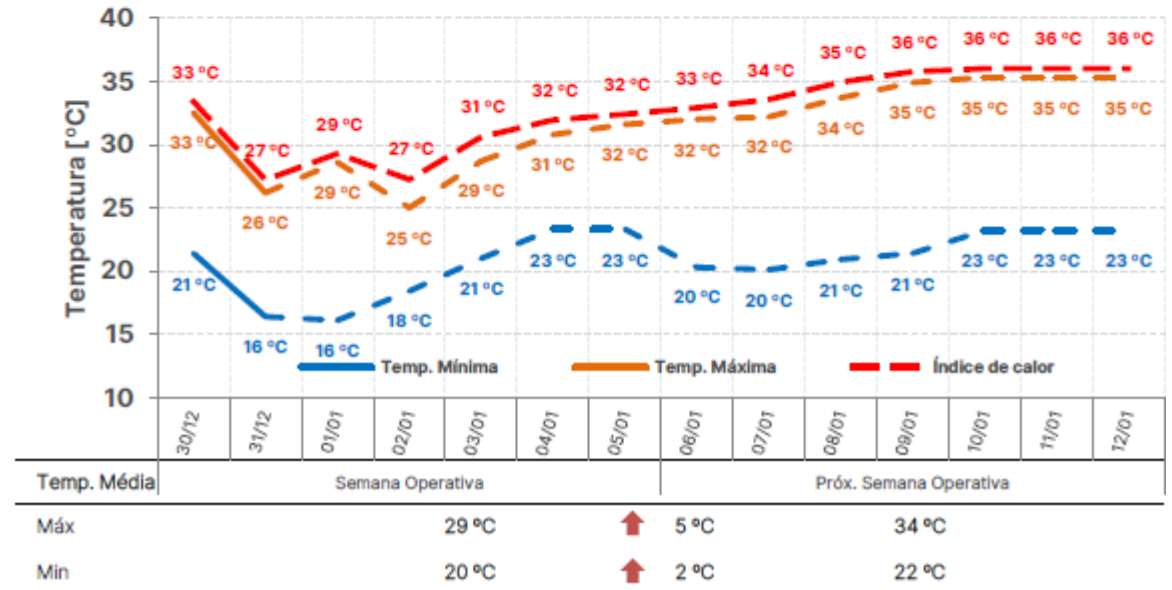
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de dezembro de 2023
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

Carga Dezembro/23

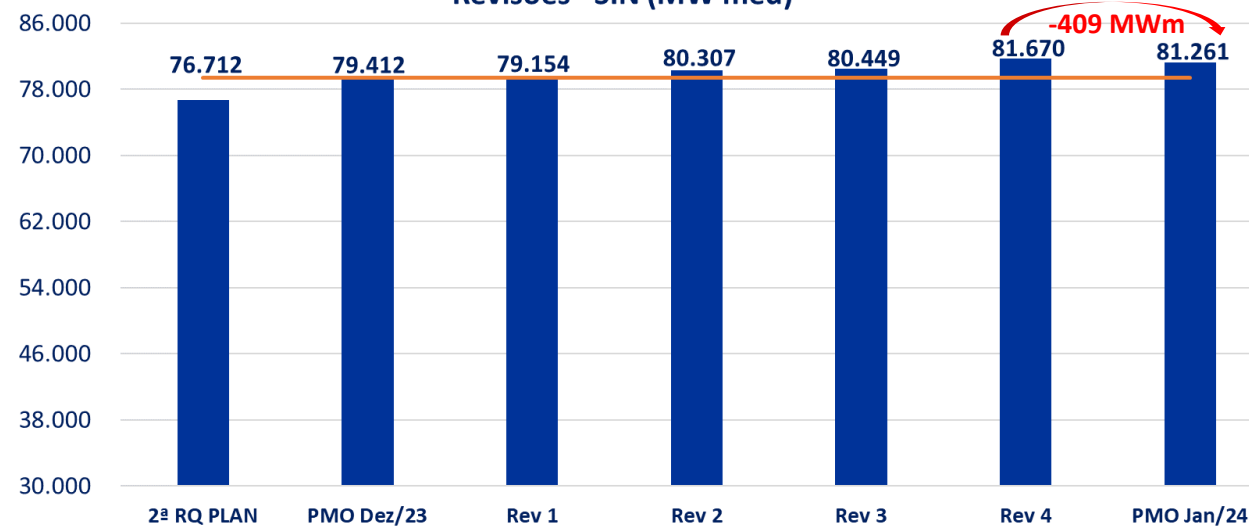
PMO de Janeiro de 2024

ccee

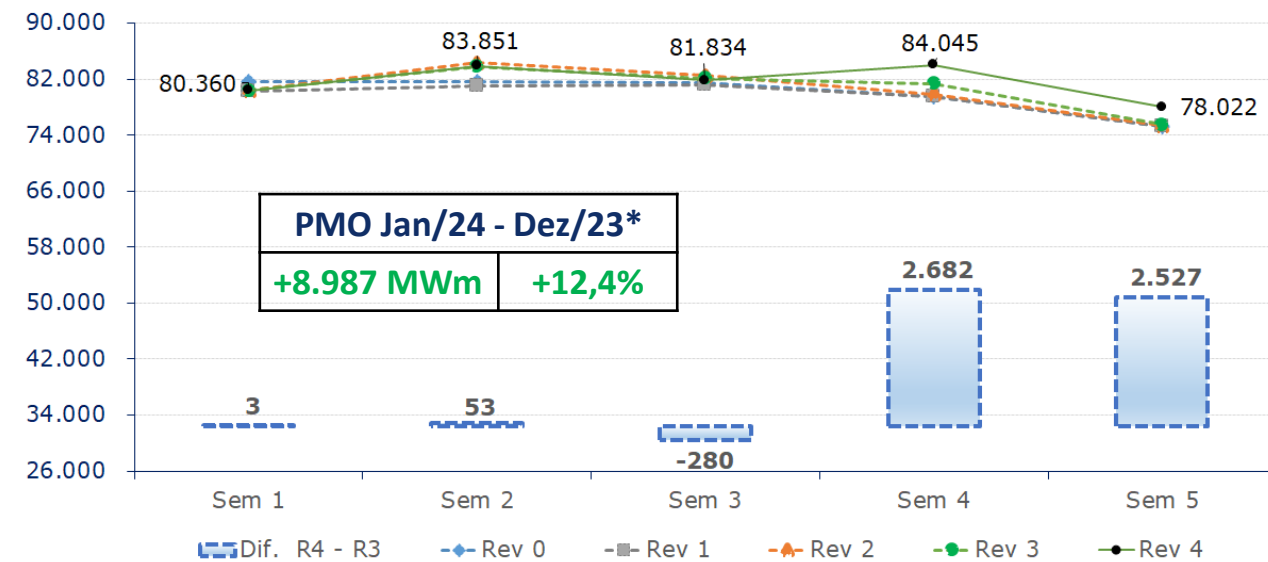


Revisões (MWmed)	Projeções	Varição ante PMO	Carga Dez/2022	Varição ante Dez22
2ª RQ PLAN	76.712		72.274	6,1%
PMO Dez/23	79.412		72.274	9,9%
Rev 1	79.154	-0,3%	72.274	9,5%
Rev 2	80.307	1,1%	72.274	11,1%
Rev 3	80.449	1,3%	72.274	11,3%
Rev 4	81.670	2,8%	72.274	13,0%
PMO Jan/24	81.261	2,3%	72.274	12,4%

Revisões - SIN (MW med)



SIN

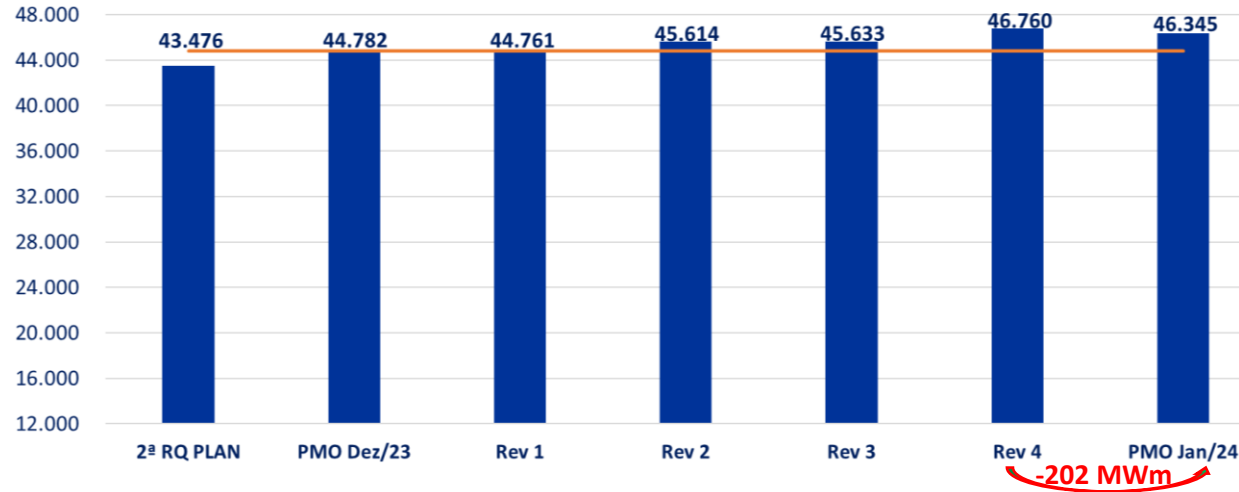


*Comparação com Dez/22

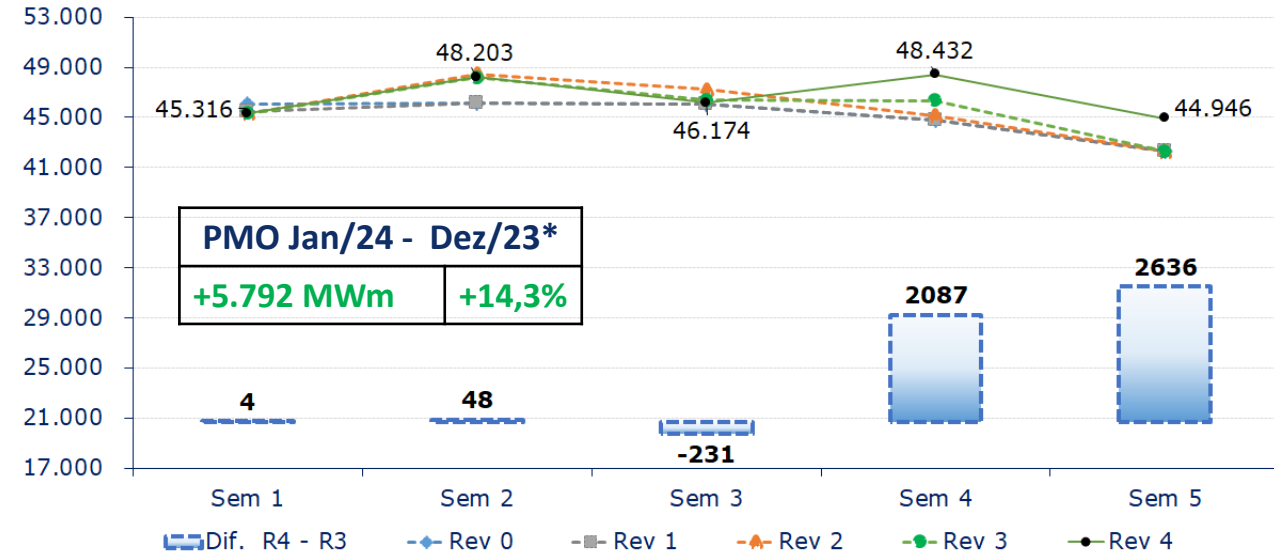
carga dez/23 - submercado



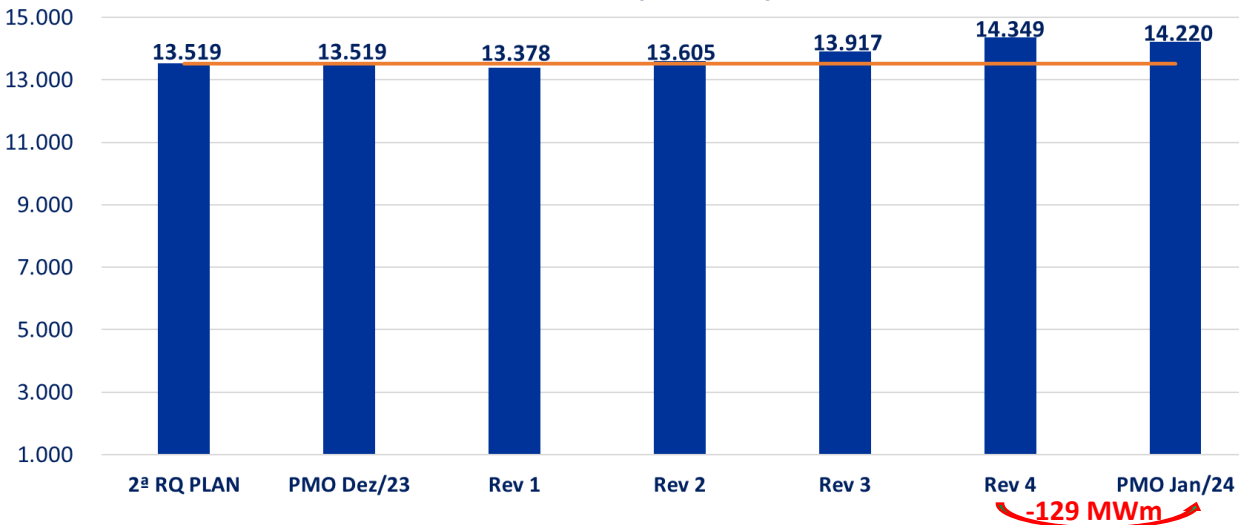
Revisões - SE/CO (MW med)



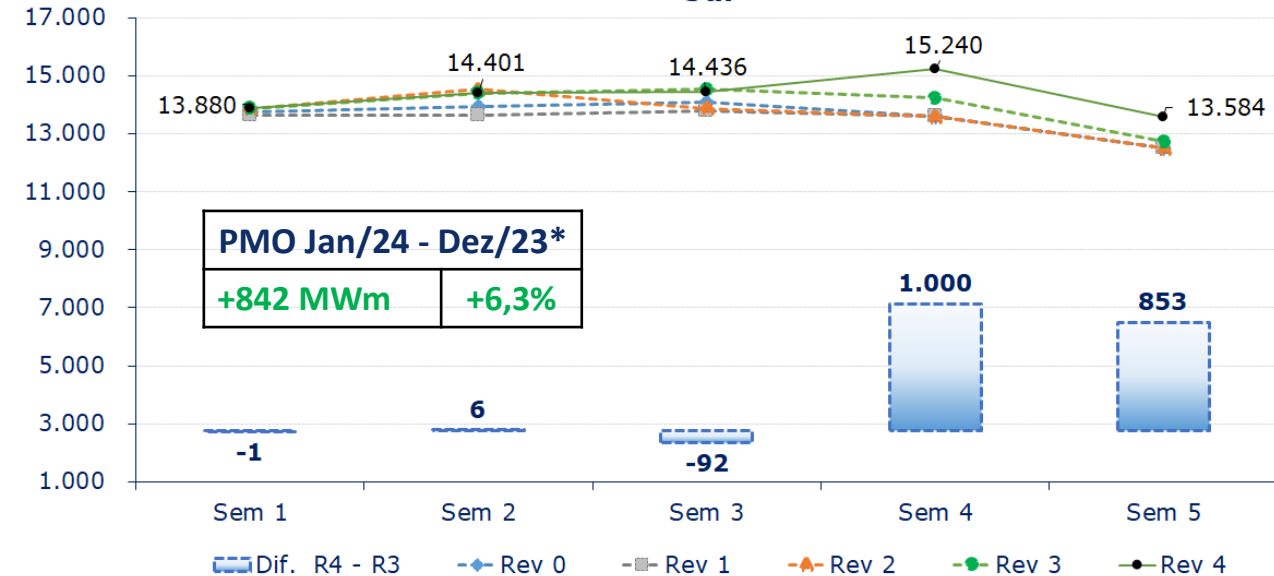
SE/CO



Revisões - SUL (MW med)



Sul

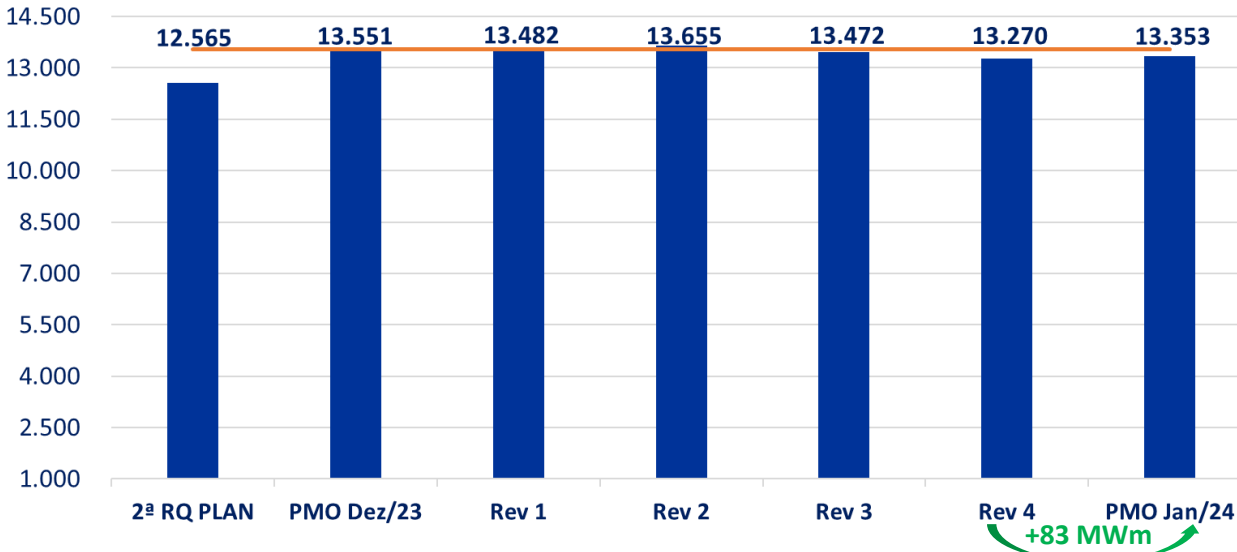


*Comparação com Dez/22

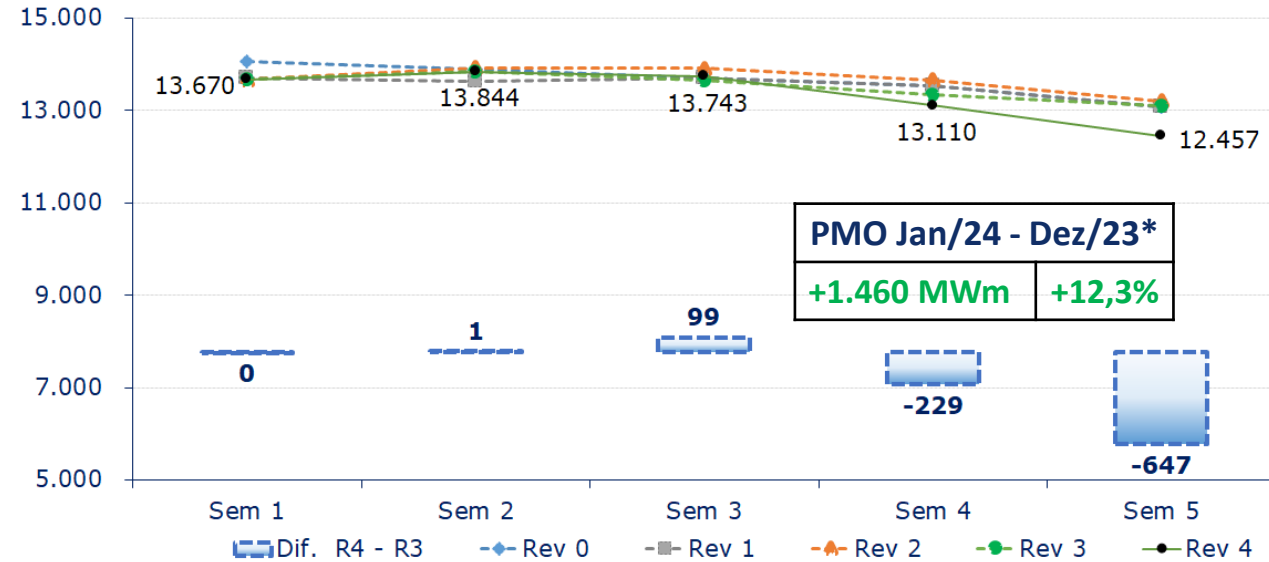
carga dez/23 - submercado



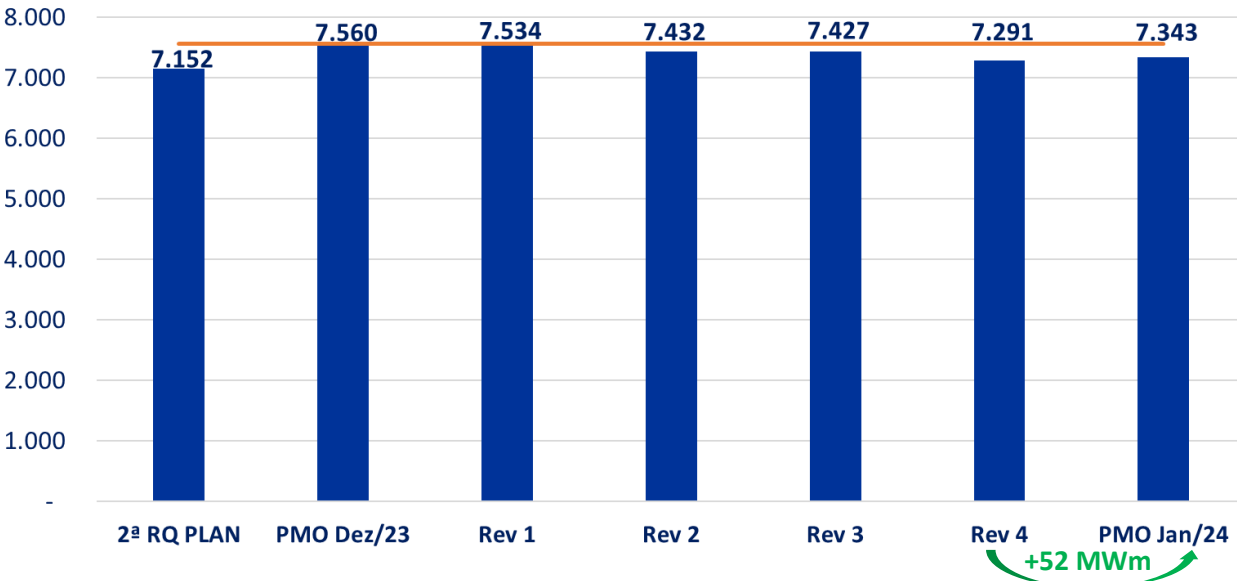
Revisões - NE (MW med)



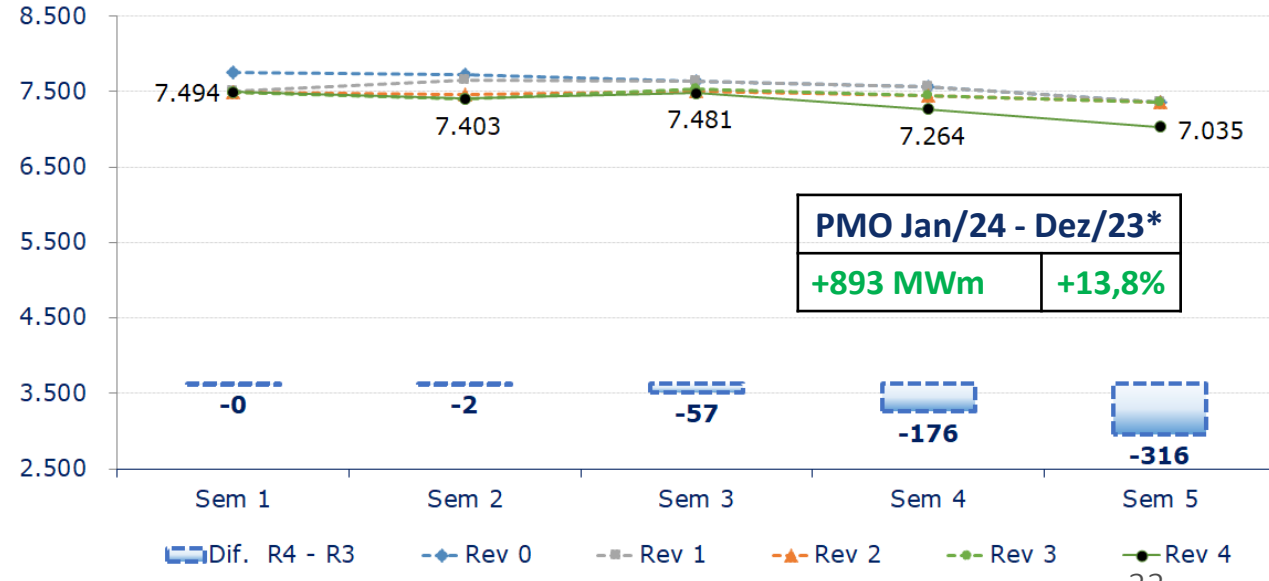
NE



Revisões - N (MW med)



Norte



*Comparação com Dez/22

Carga Jan/24

Revisão 0 de Janeiro de 2024

ccee

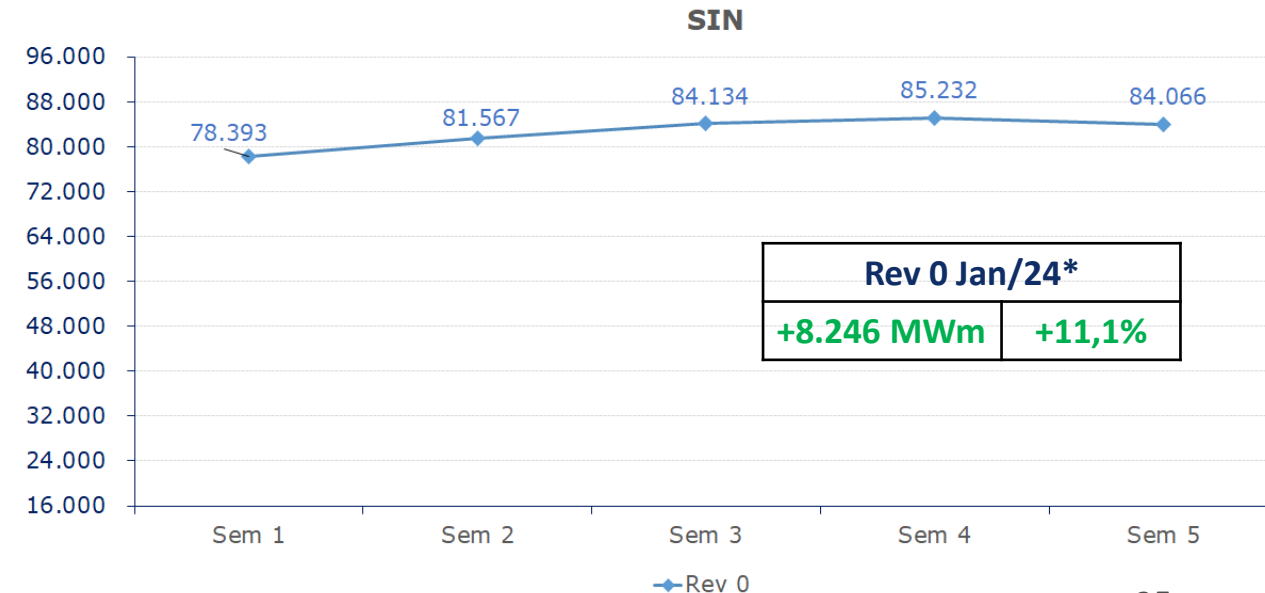
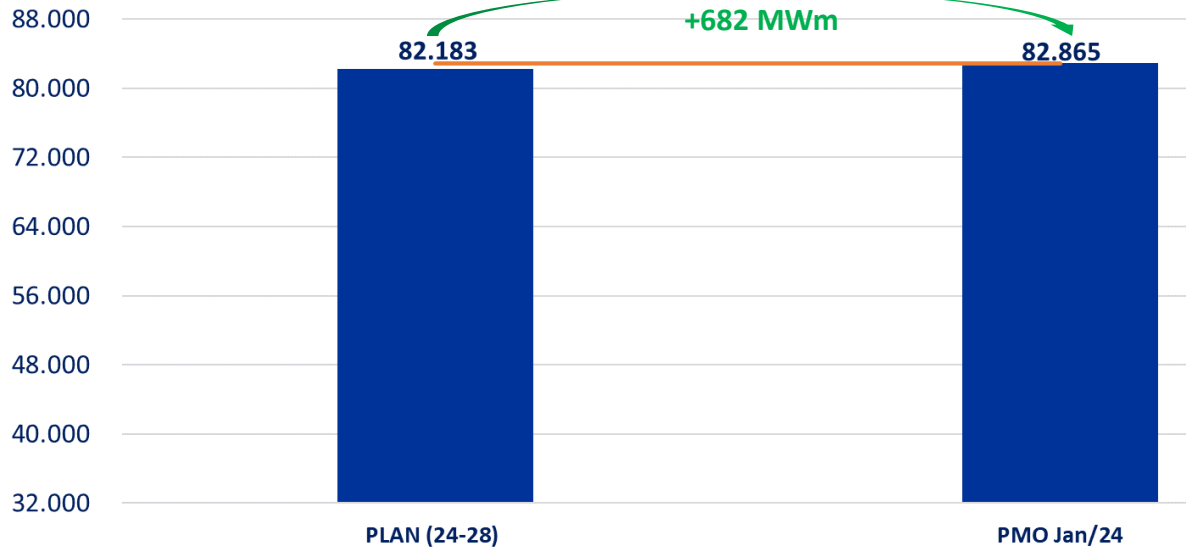


Economia:

- **Índice de Confiança da Construção** (dezembro): recuo de -0,2% m/m (contra -0,1% m/m em novembro), encerrando o ano em +96 pontos. O
- **Índice de Confiança da Indústria** (dezembro): alta de +2,8% m/m, atingindo +95,3 pontos.
- **PNAD Contínua** (novembro): **reco para +7,5% (sem ajuste sazonal)** e avanço para +7,92% (considerando ajuste sazonal), com avanço tanto da população ocupada (+0,20%) quanto da força de trabalho (+0,22%). Avanço do rendimento médio real e efetivo, tanto na margem quanto na análise interanual.
- **Novo CAGED** (novembro): **criação líquida de +90 mil vagas formais** (contra +160,1 mil vagas formais em outubro), com destaque para a criação de vagas no comércio e serviços e redução de vagas na indústria, construção civil e agricultura.
- **Inflação** (dezembro): IGP-M aponta inflação de +0,74%, com avanço da inflação nos preços agropecuários (+3,07%) e desaceleração da inflação dos preços industriais (+0,24%) e do IPC (+0,14%). No acumulado do ano, o IGP-M é de -3,18%. O IPCA-15 avançou +0,40%. No acumulado do ano, o crescimento é de +4,72%.

Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	jan/24	PLAN (24-28)
SECO	+5.422 (+12,9%)	+756 (+1,6%)
Sul	+617 (+4,4%)	+0 (+0,0%)
Nordeste	+1.339 (+11,0%)	+0 (+0,0%)
Norte	+867 (+13,3%)	-74 (-1,0%)
SIN	+8.246 (+11,1%)	+682 (+0,8%)

Revisões - SIN (MW med)

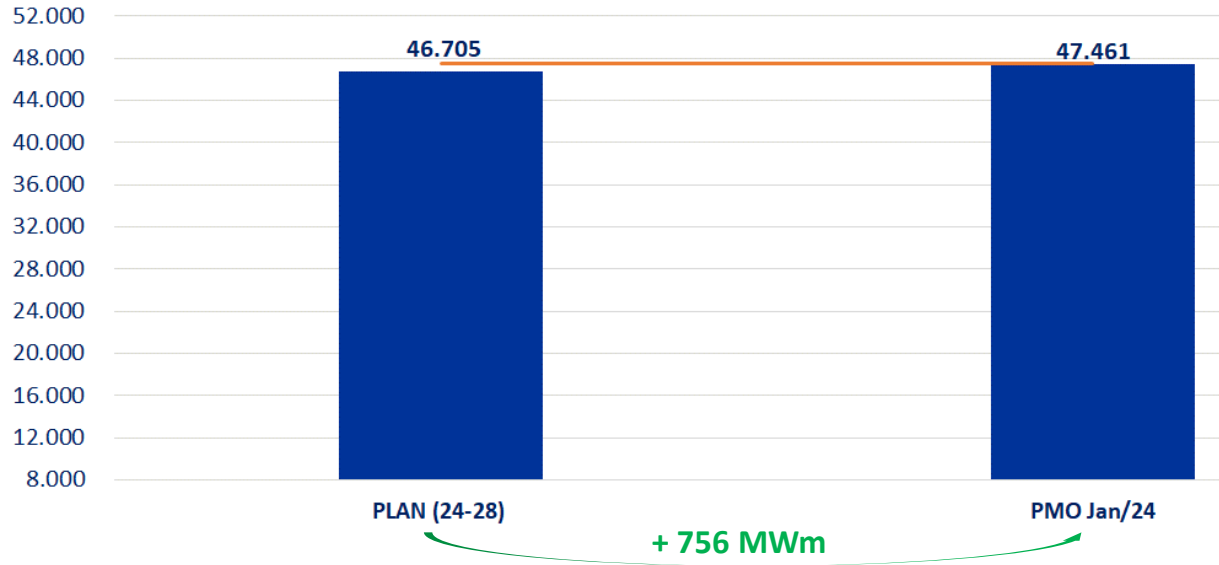


*Comparação com Jan/23

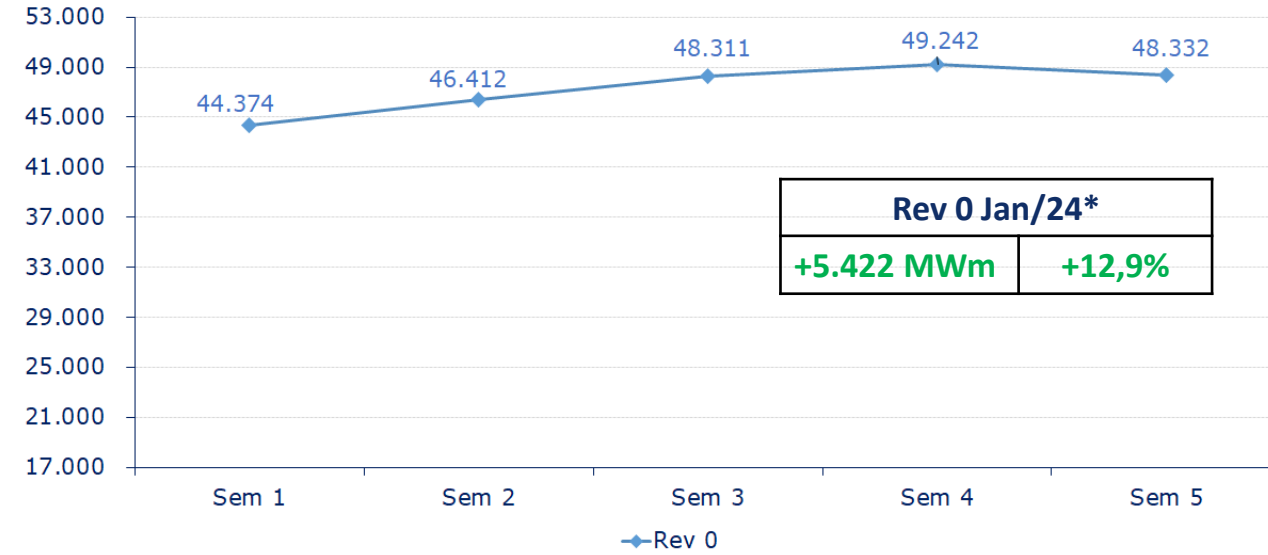
carga jan/24 - submercado



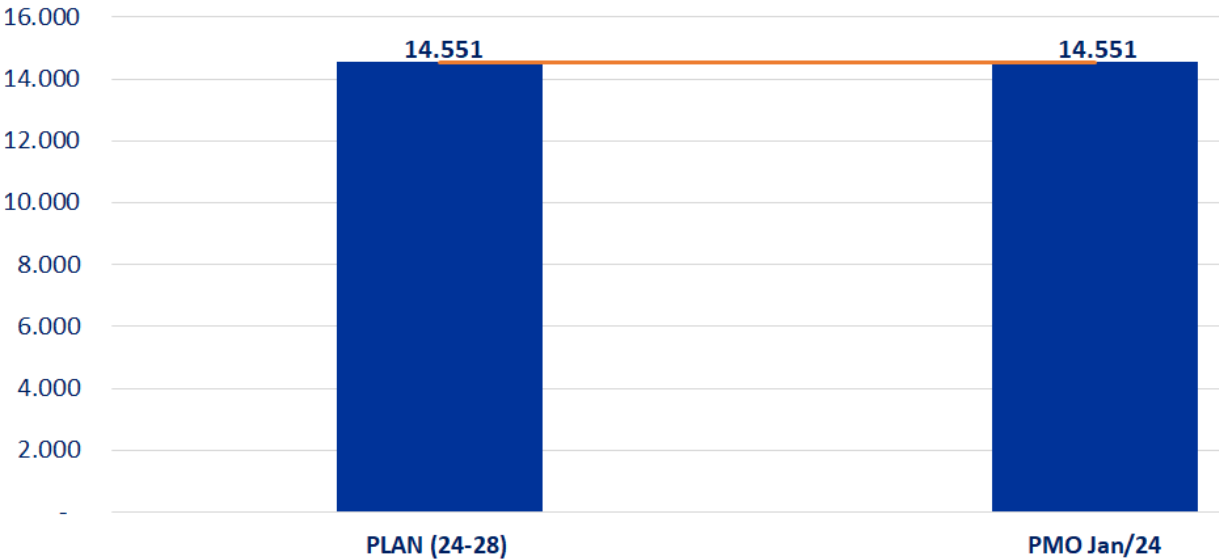
Revisões - SE/CO (MW med)



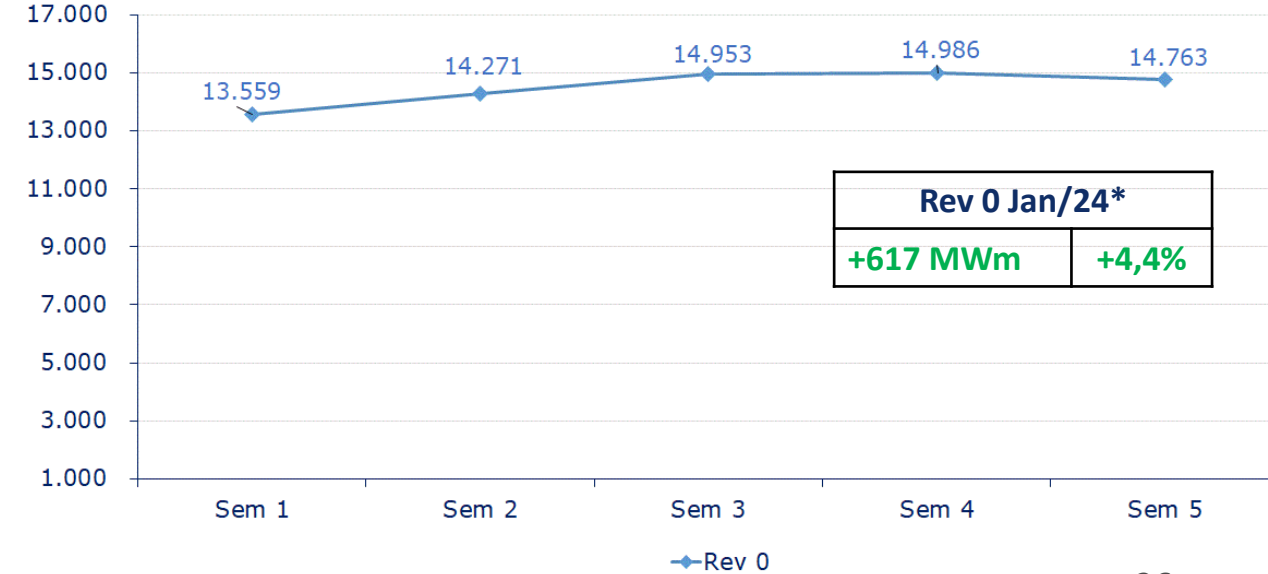
SE/CO



Revisões - SUL (MW med)

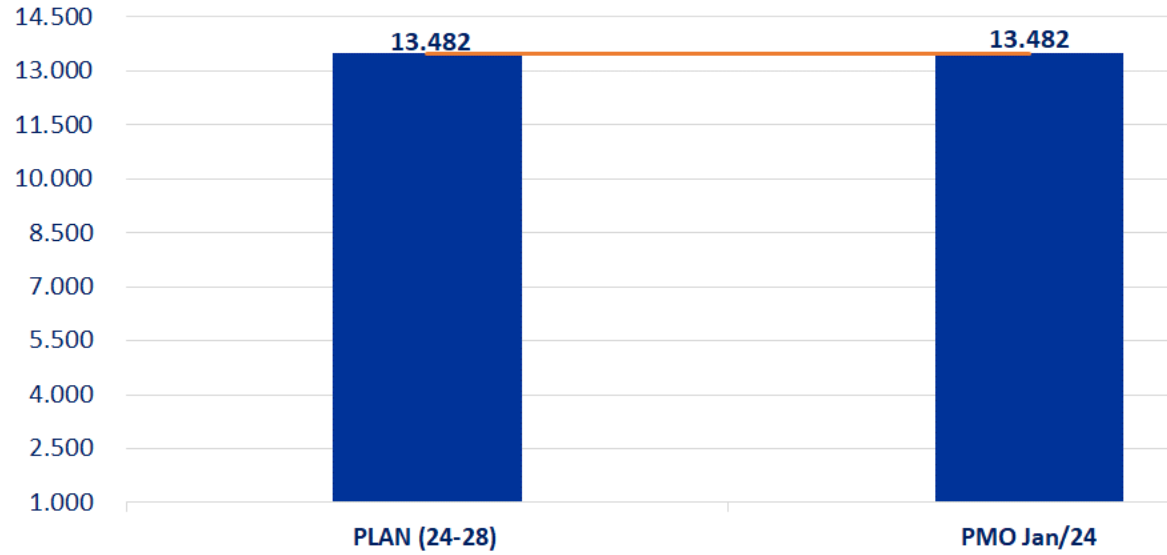


Sul

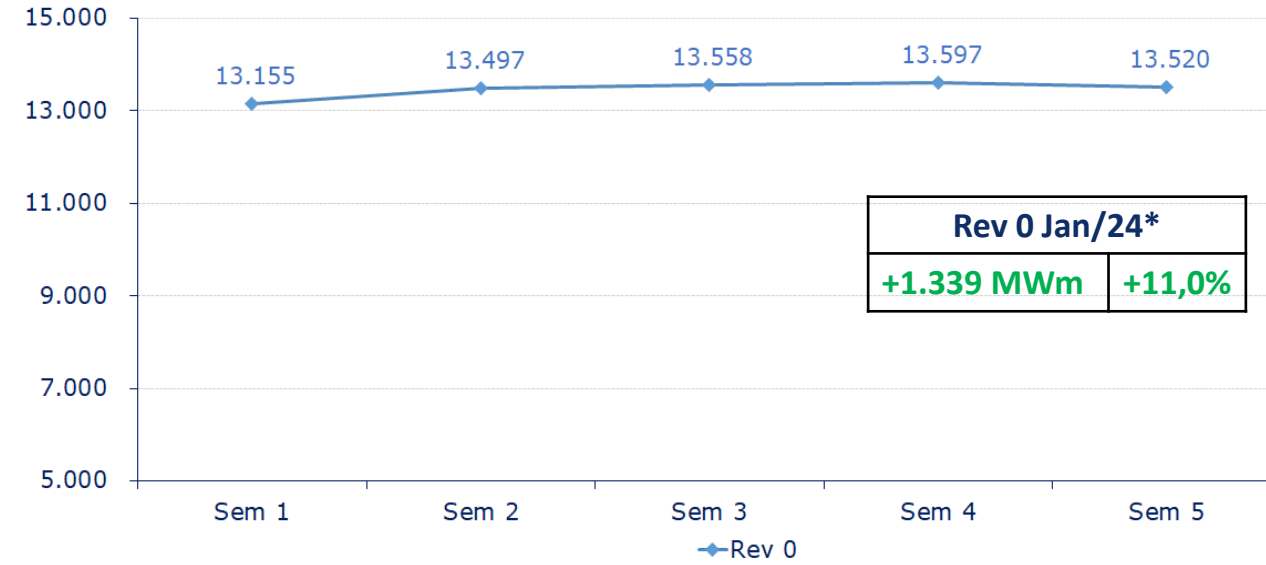


*Comparação com Jan/23

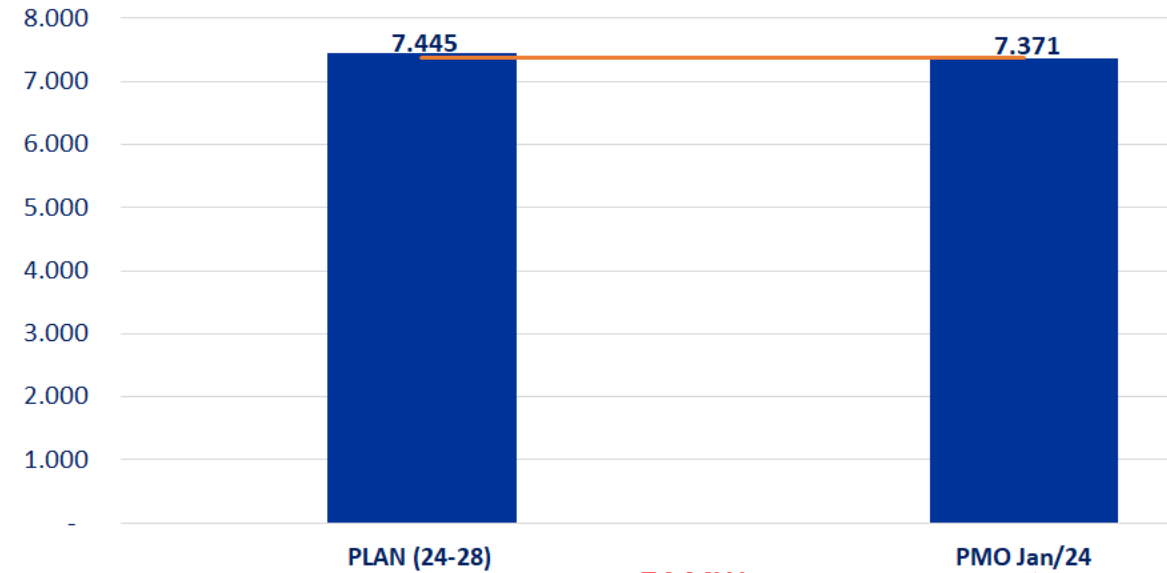
Revisões - NE (MW med)



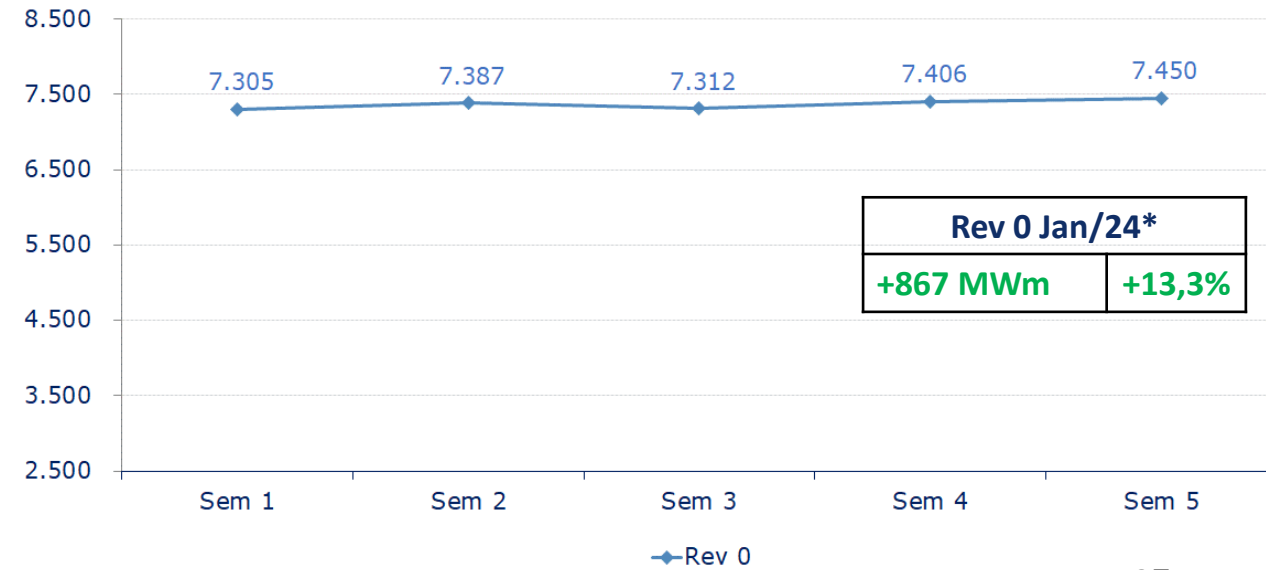
NE



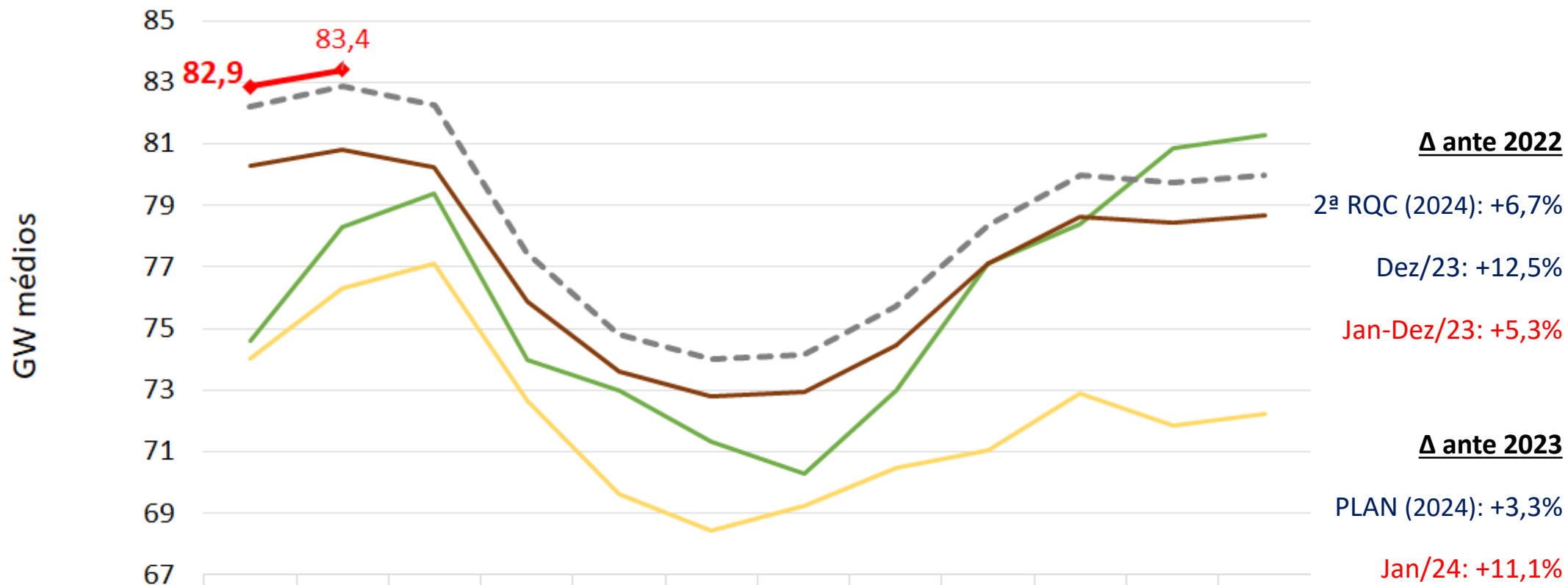
Revisões - N (MW med)



Norte



*Comparação com Jan/23



	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2022	74,0	76,3	77,1	72,7	69,6	68,4	69,2	70,5	71,1	72,9	71,9	72,2
— 2023	74,6	78,3	79,4	74,0	73,0	71,3	70,3	73,0	77,1	78,4	80,9	81,3
— 2ª RQ PLAN (23-27)	80,3	80,8	80,3	75,9	73,6	72,8	72,9	74,5	77,1	78,6	78,4	78,7
- - - PLAN (2024-2028)	82,2	82,9	82,3	77,5	74,8	74,0	74,1	75,7	78,4	80,0	79,7	80,0
—♦— PMO Jan/24	82,9	83,4										
— Dif. PMO - 2ª RQC	2,6	2,6										

Δ ante 2022

2ª RQC (2024): +6,7%

Dez/23: +12,5%

Jan-Dez/23: +5,3%

Δ ante 2023

PLAN (2024): +3,3%

Jan/24: +11,1%

Δ ante PLAN

Jan/24: +0,8%

Intervalos Horários dos Patamares de Carga

ccee



Patamar de carga	maio a agosto		abril, setembro e outubro		novembro a março	
	2ª a 6ª feira	Sábado, domingo e feriado	2ª a 6ª feira	Sábado, domingo e feriado	2ª a 6ª feira	Sábado, domingo e feriado
Leve	1ª h à 8ª h	1ª h à 18ª h 23ª h à 24ª h	1ª h à 8ª h	1ª h à 18ª h 23ª h à 24ª h	1ª h à 8ª h	01ª h à 18ª h 24ª h
Média	9ª h à 15ª h 23ª h à 24ª h	19ª h à 22ª h	9ª h à 14ª h 23ª h à 24ª h	19ª h à 22ª h	9ª h à 13ª h 23ª h à 24ª h	19ª h à 23ª h
Pesada	16ª h à 22ª h		15ª h à 22ª h		14ª h à 22ª h	

Figura 1. Intervalos horários dos patamares de carga vigentes.

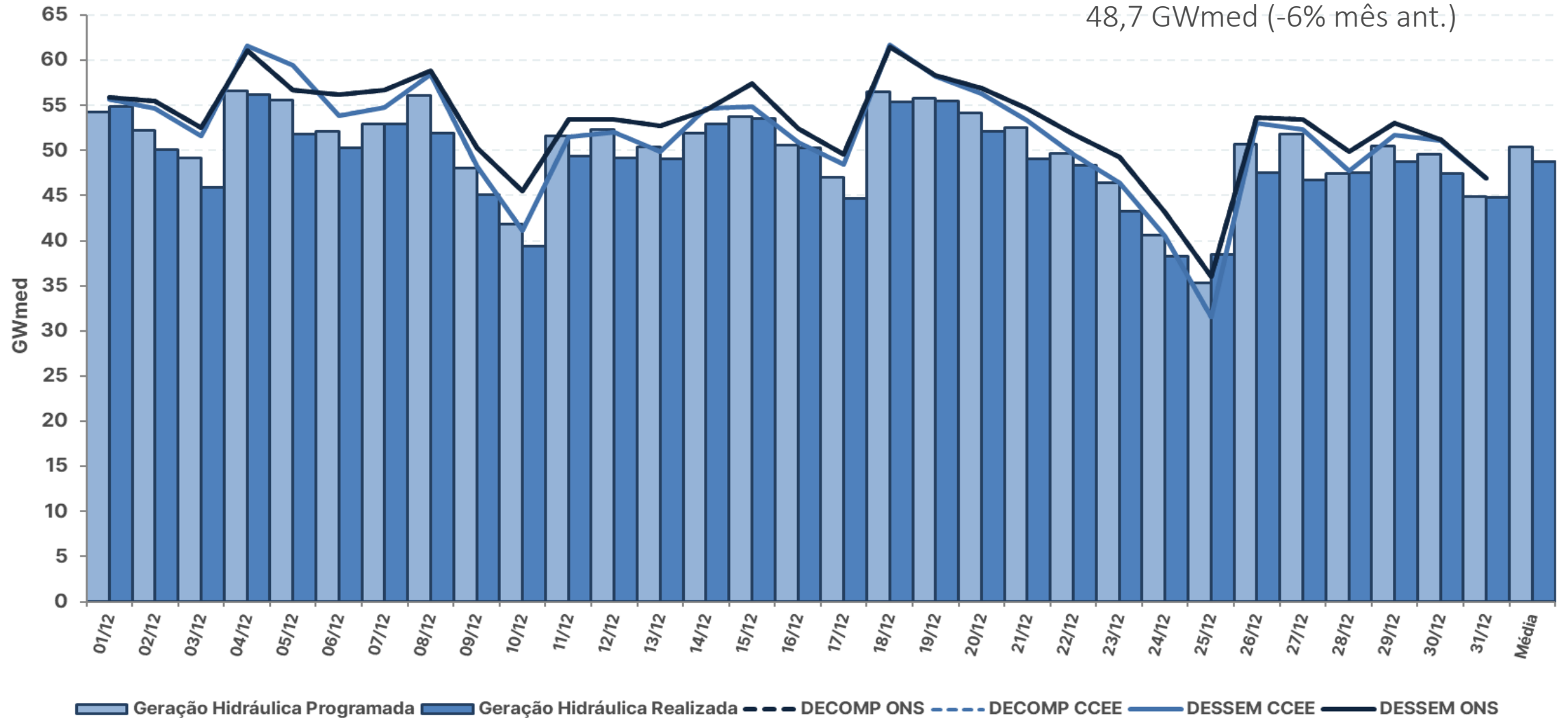
Patamar de carga	maio a agosto		abril, setembro e outubro		novembro a março	
	2ª a 6ª feira	Sábado, domingo e feriado	2ª a 6ª feira	Sábado, domingo e feriado	2ª a 6ª feira	Sábado, domingo e feriado
Leve	1ª h à 8ª h	1ª h à 18ª h 23ª h à 24ª h	1ª h à 8ª h	1ª h à 18ª h 23ª h à 24ª h	1ª h à 8ª h	01ª h à 18ª h 24ª h
Média	9ª h à 16ª h 23ª h à 24ª h	19ª h à 22ª h	9ª h à 14ª h 23ª h à 24ª h	19ª h à 22ª h	9ª h à 14ª h 23ª h à 24ª h	19ª h à 23ª h
Pesada	17ª h à 22ª h		15ª h à 22ª h		15ª h à 22ª h	

Figura 2. Intervalos horários dos patamares de carga apontados no Relatório Técnico [c]

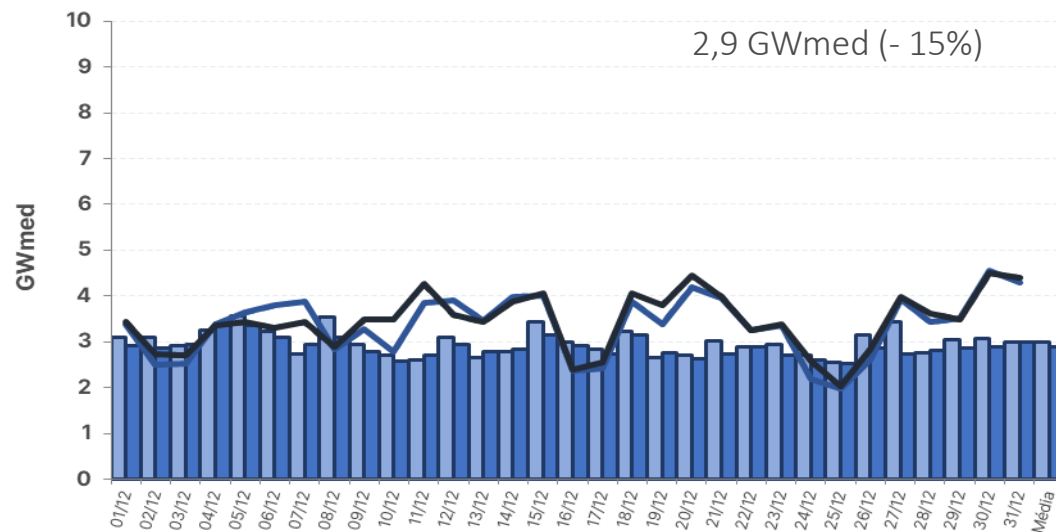
Observação: Os intervalos apresentados na Figura 2, serão considerados a partir do PMO de Janeiro/2024.

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

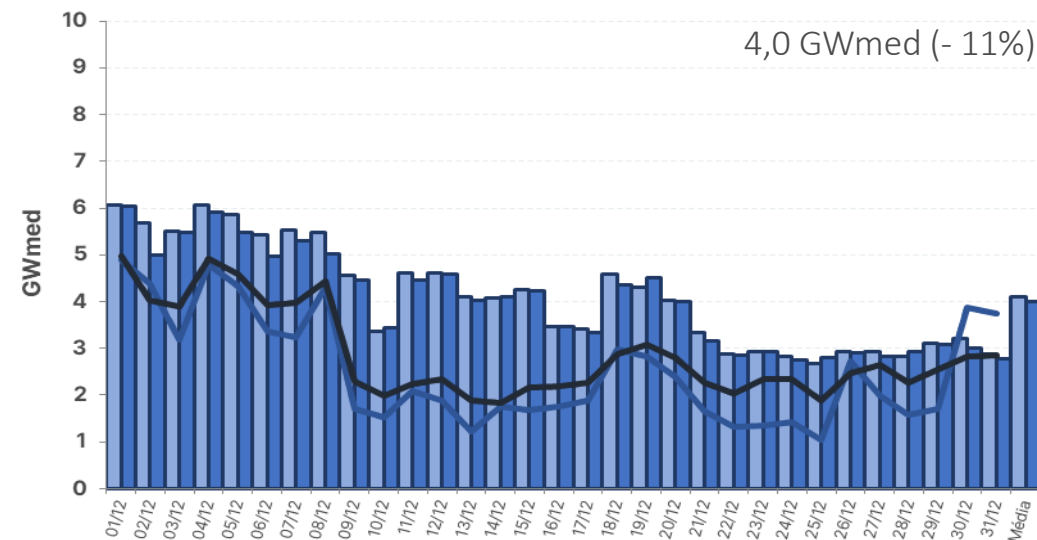
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



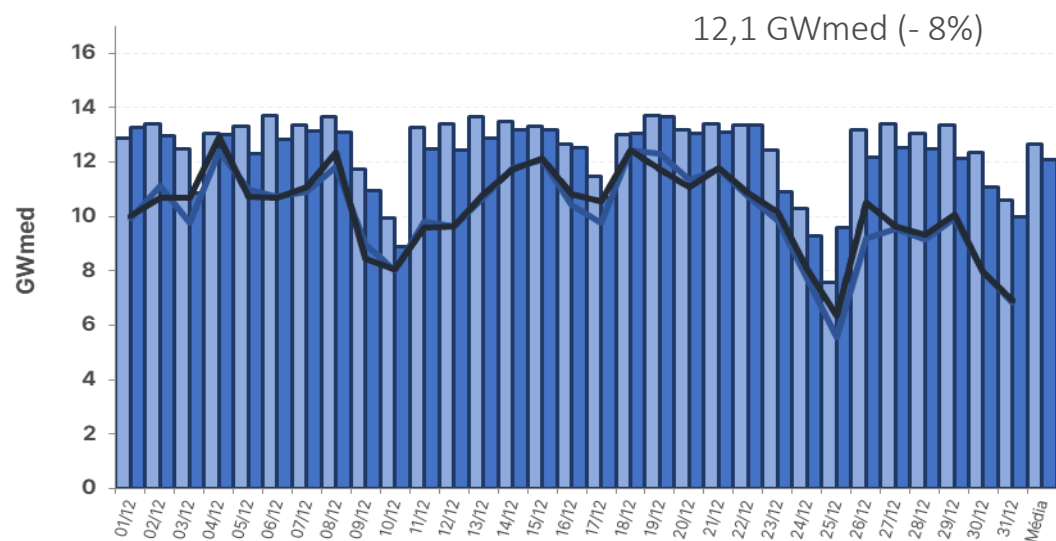
REGIÃO NORTE



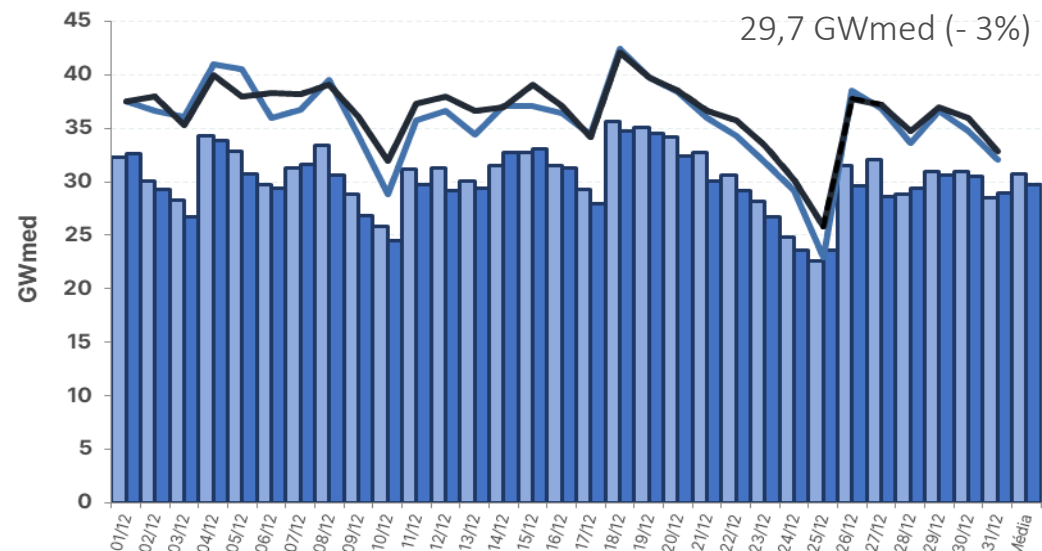
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



Geração Hidráulica Programada

Geração Hidráulica Realizada

- - - DECOMP CCEE

- - - DECOMP ONS

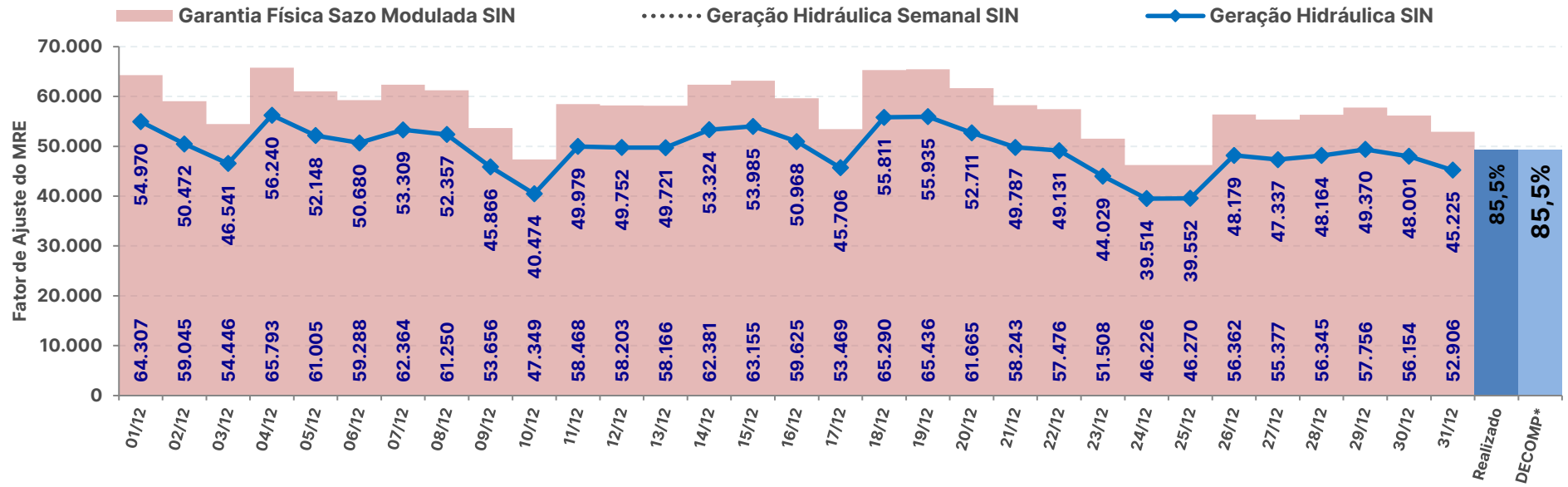
— DESSEM CCEE

— DESSEM ONS

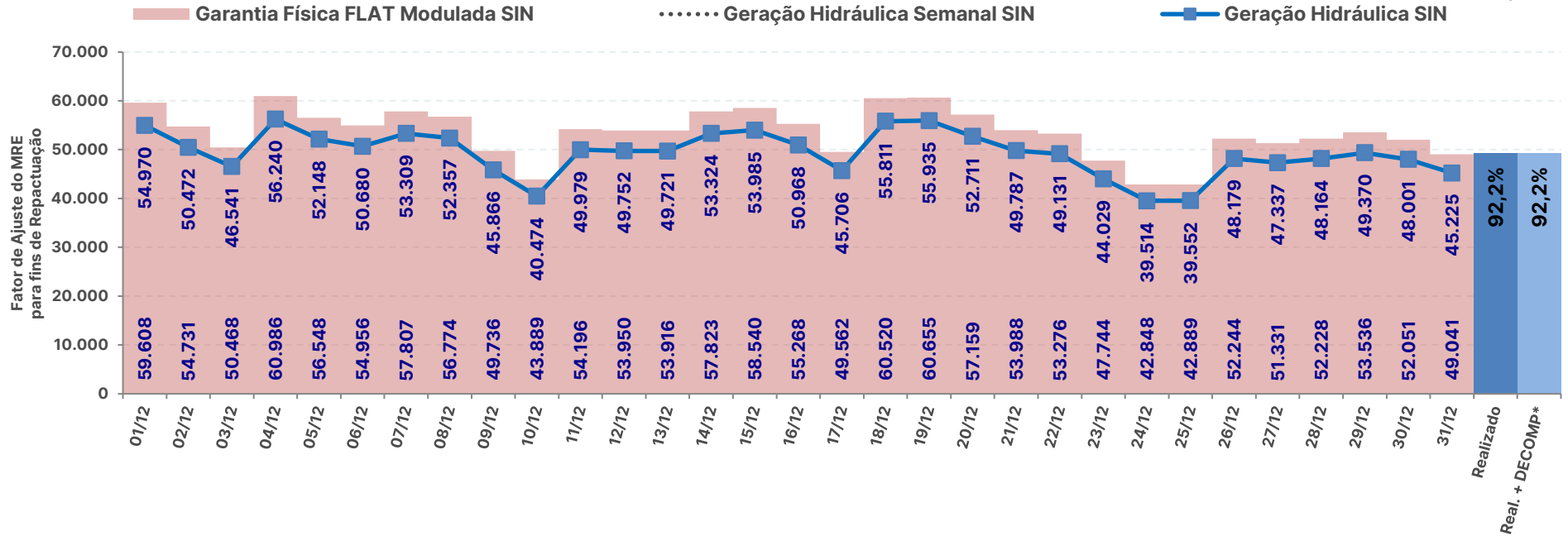
acompanhamento do fator de ajuste do MRE

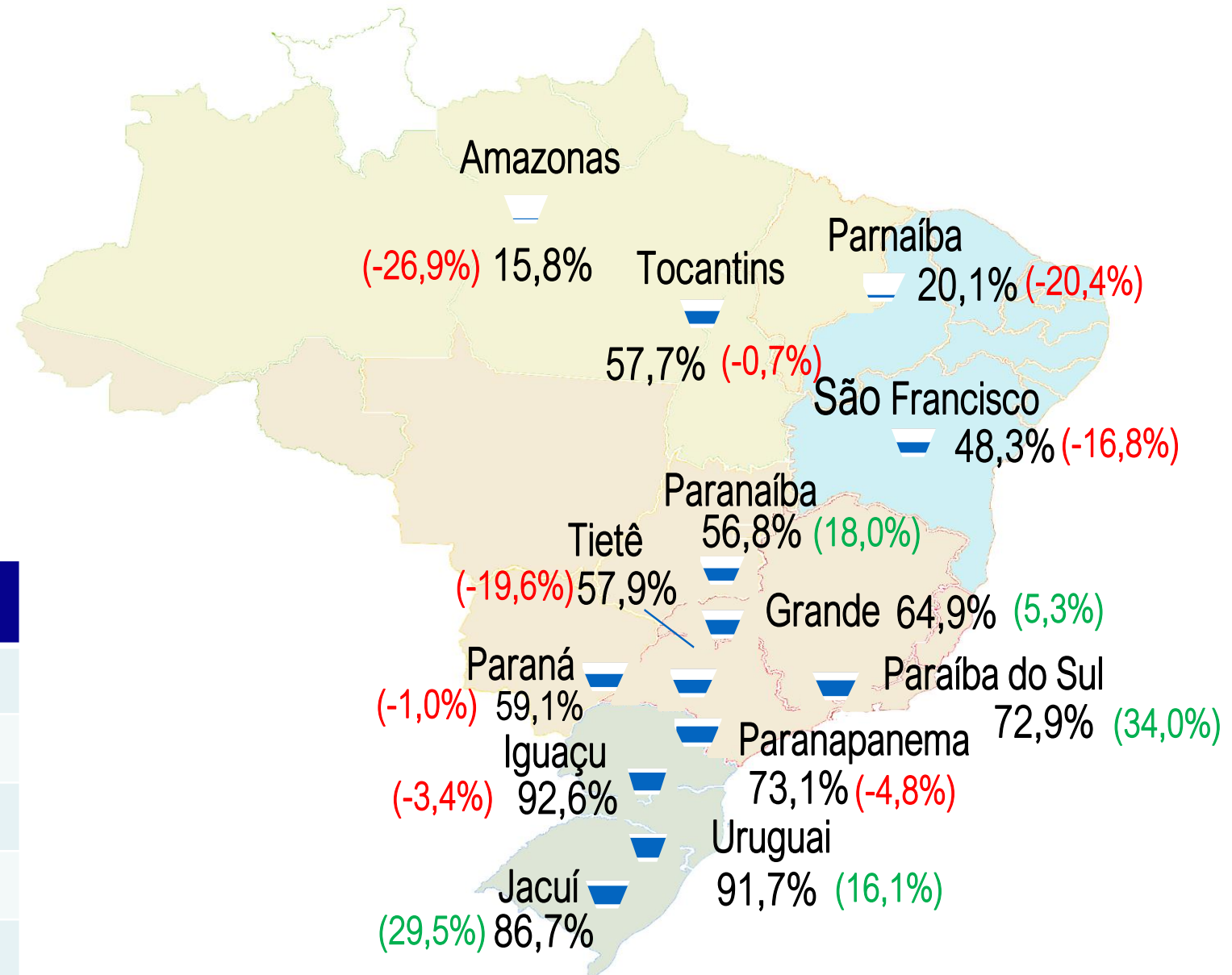


Sazo

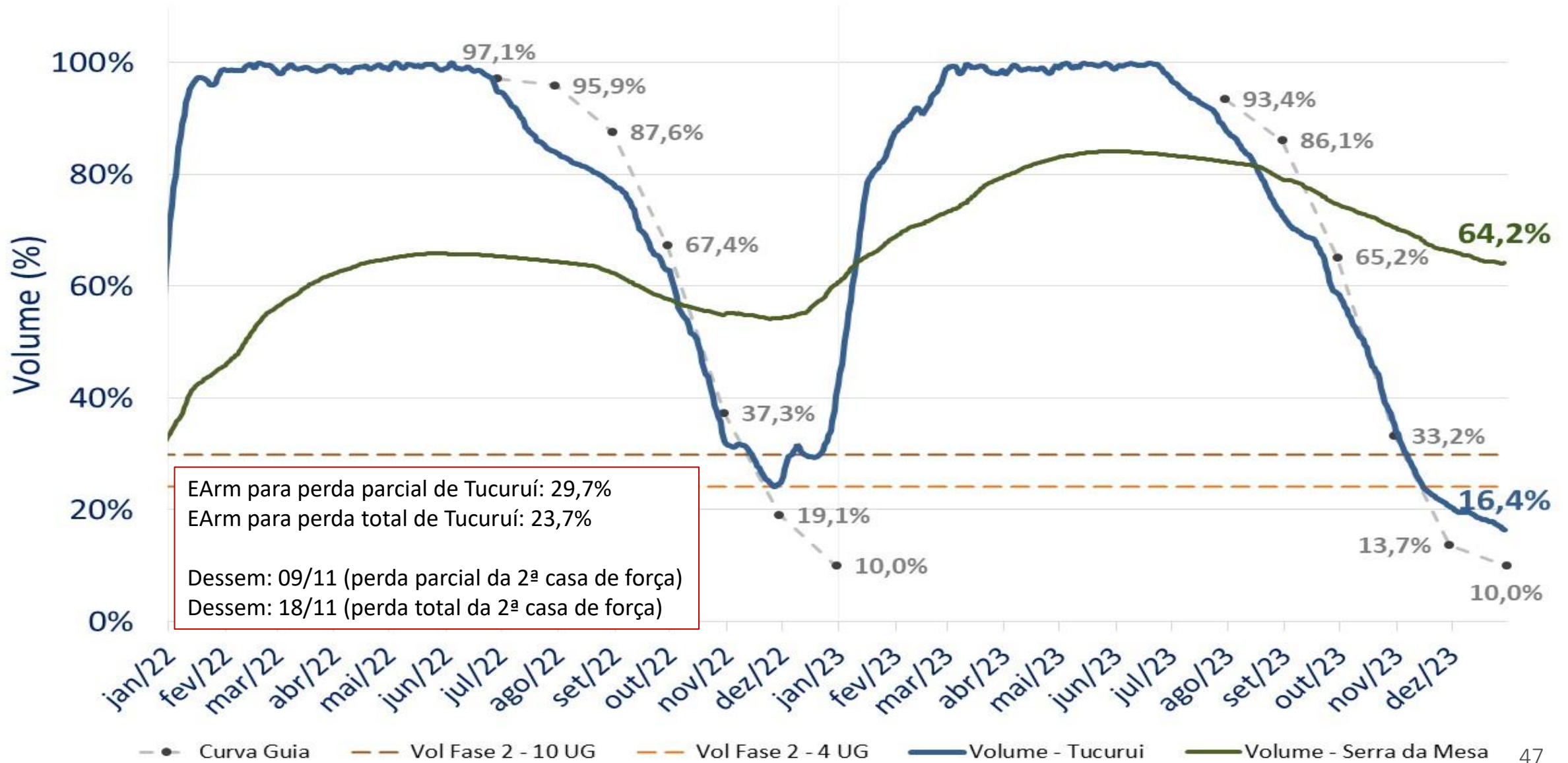


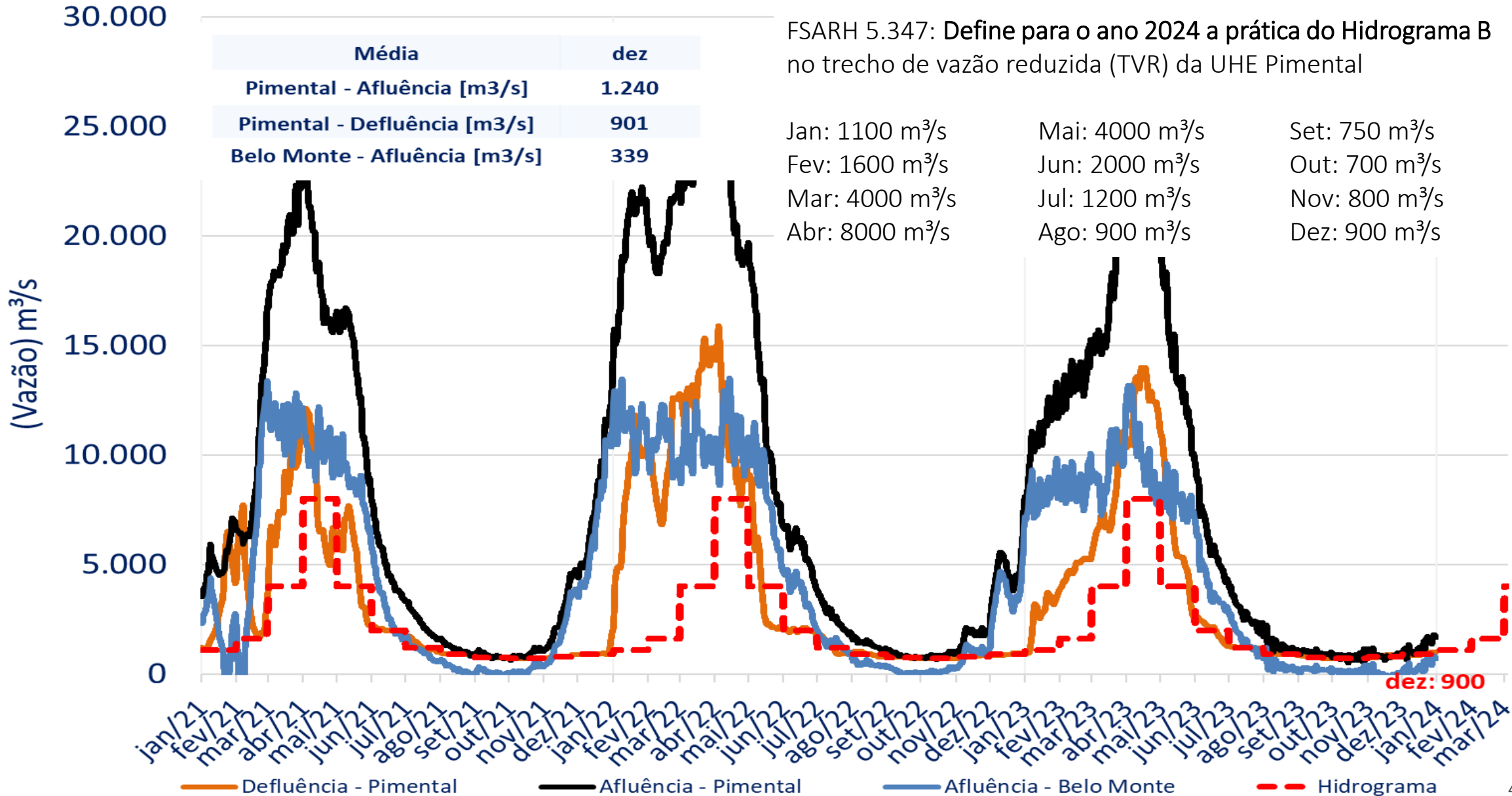
Flat

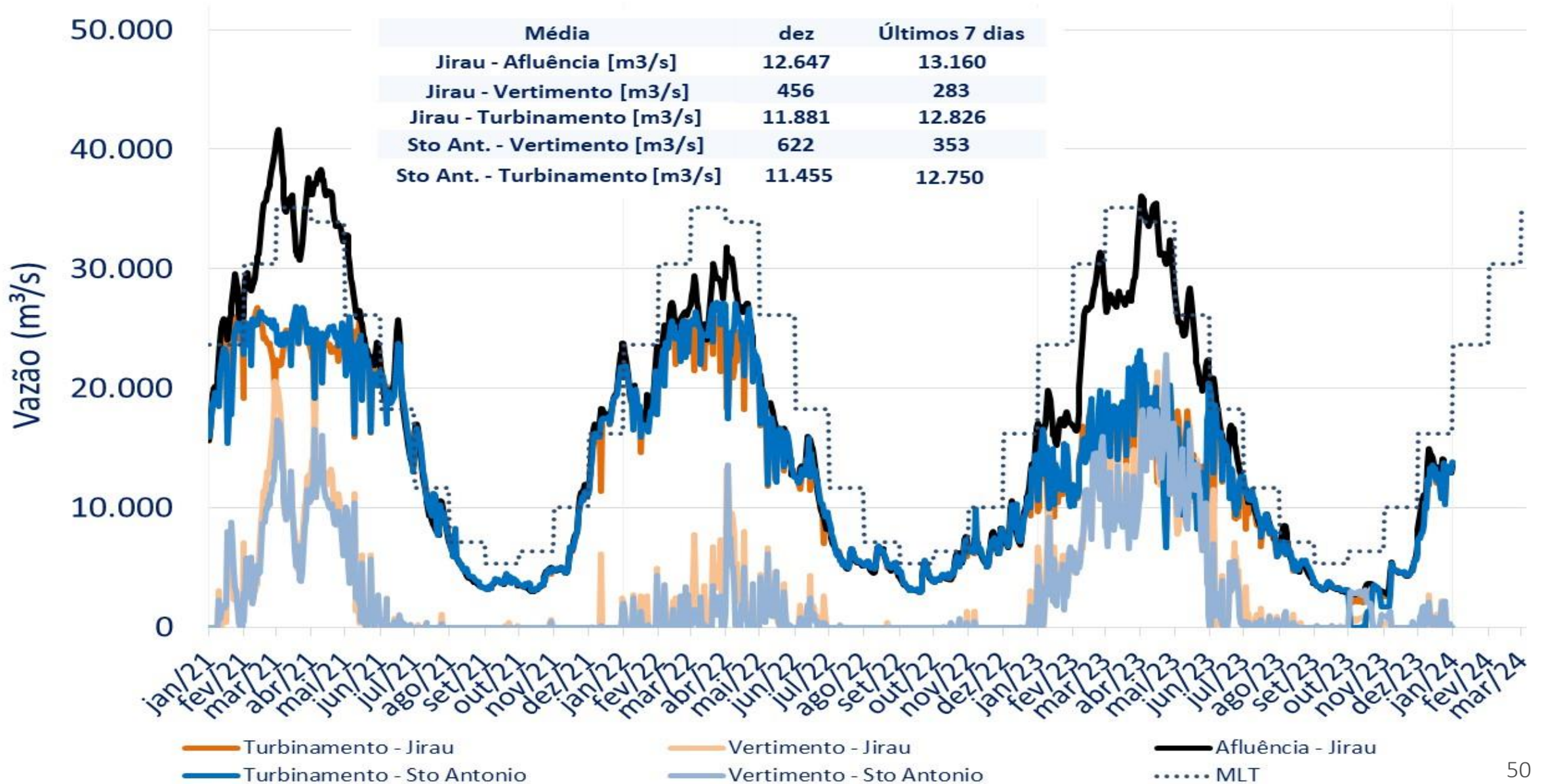


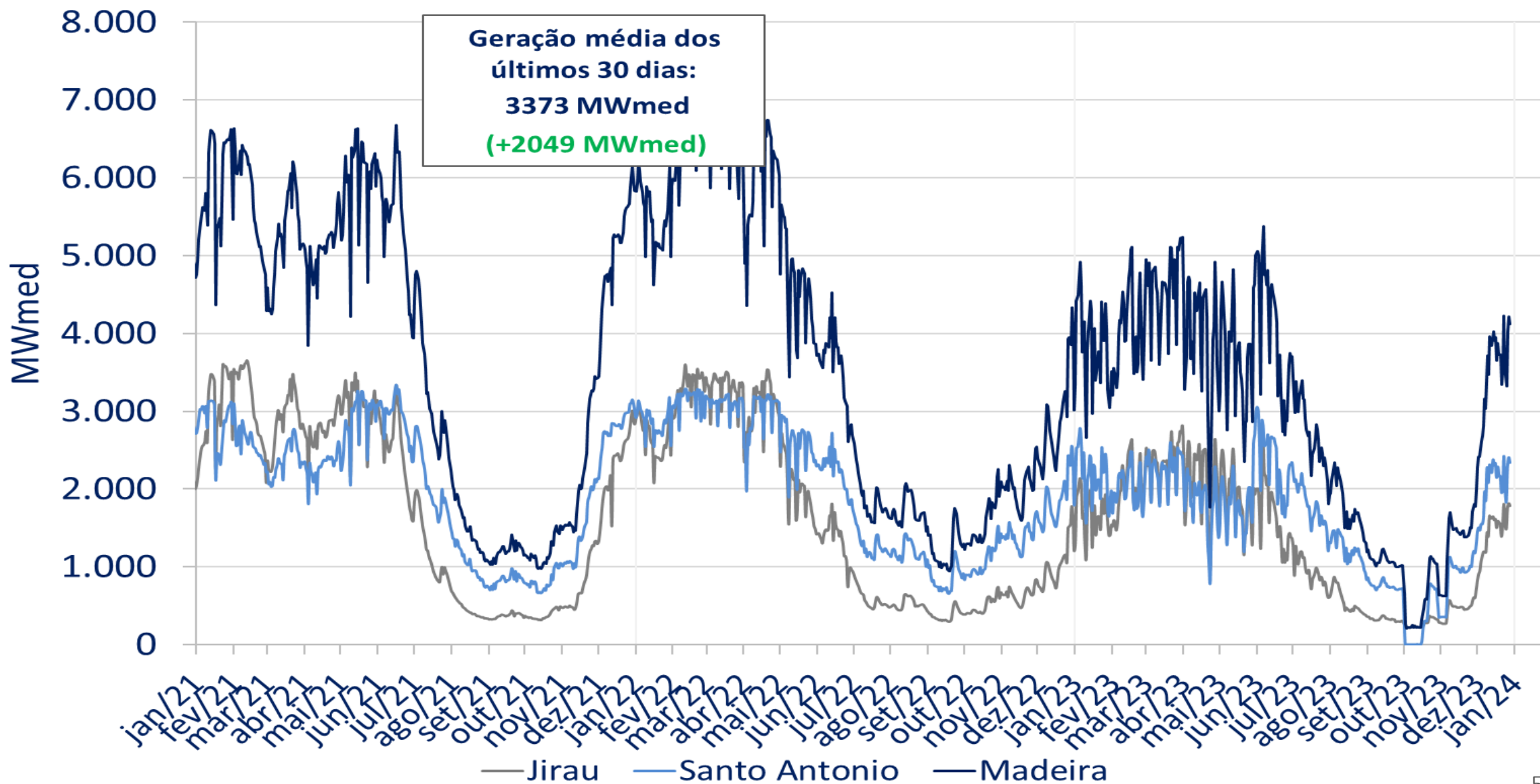


Subm	% EARMmax	Variação
SE	60,6 %	+ 7,6 %
S	91,3 %	+ 7,4 %
NE	48,4 %	- 18,5 %
N	45,9 %	- 14,4 %
SIN	59,8 %	+ 1,8 %

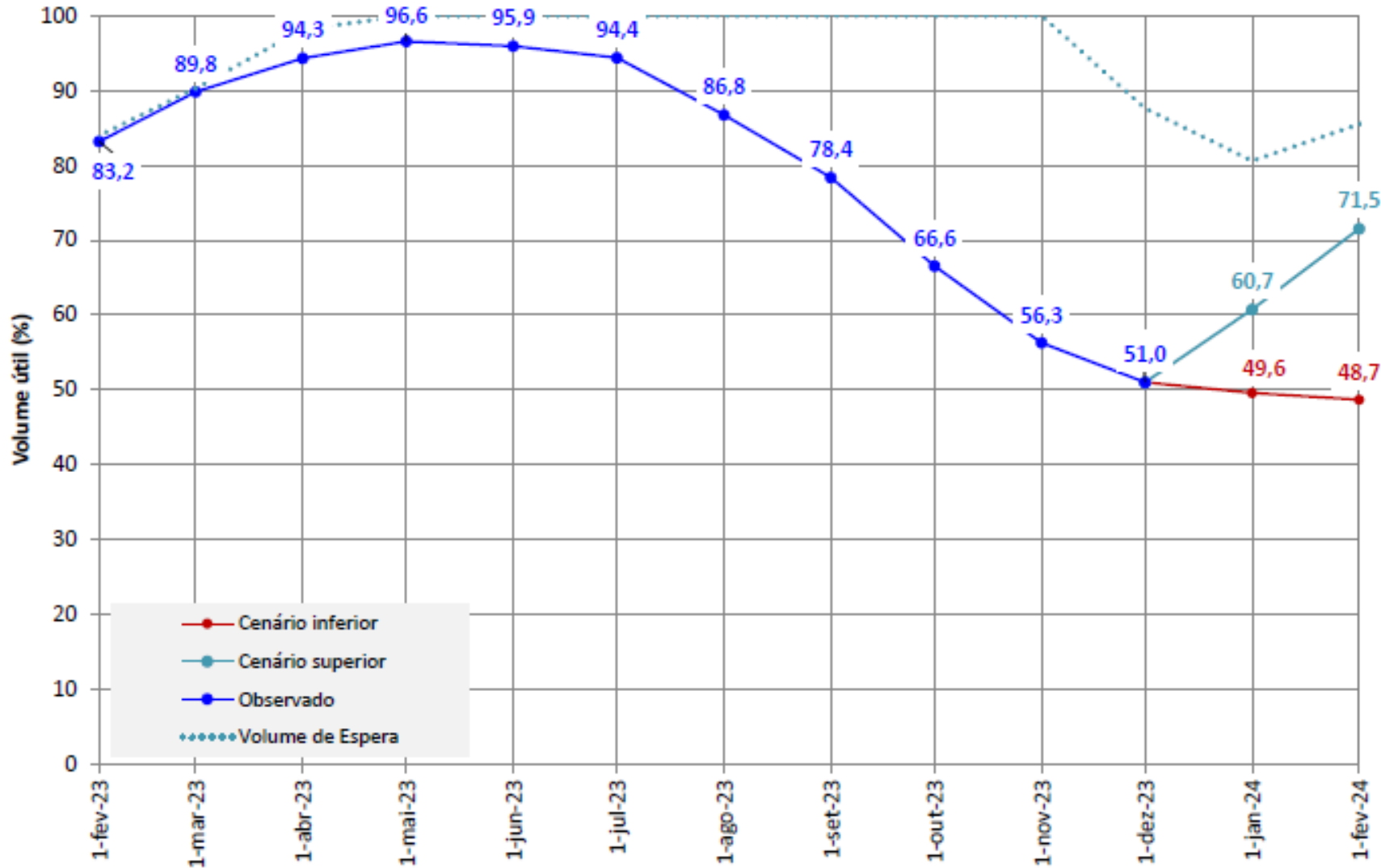








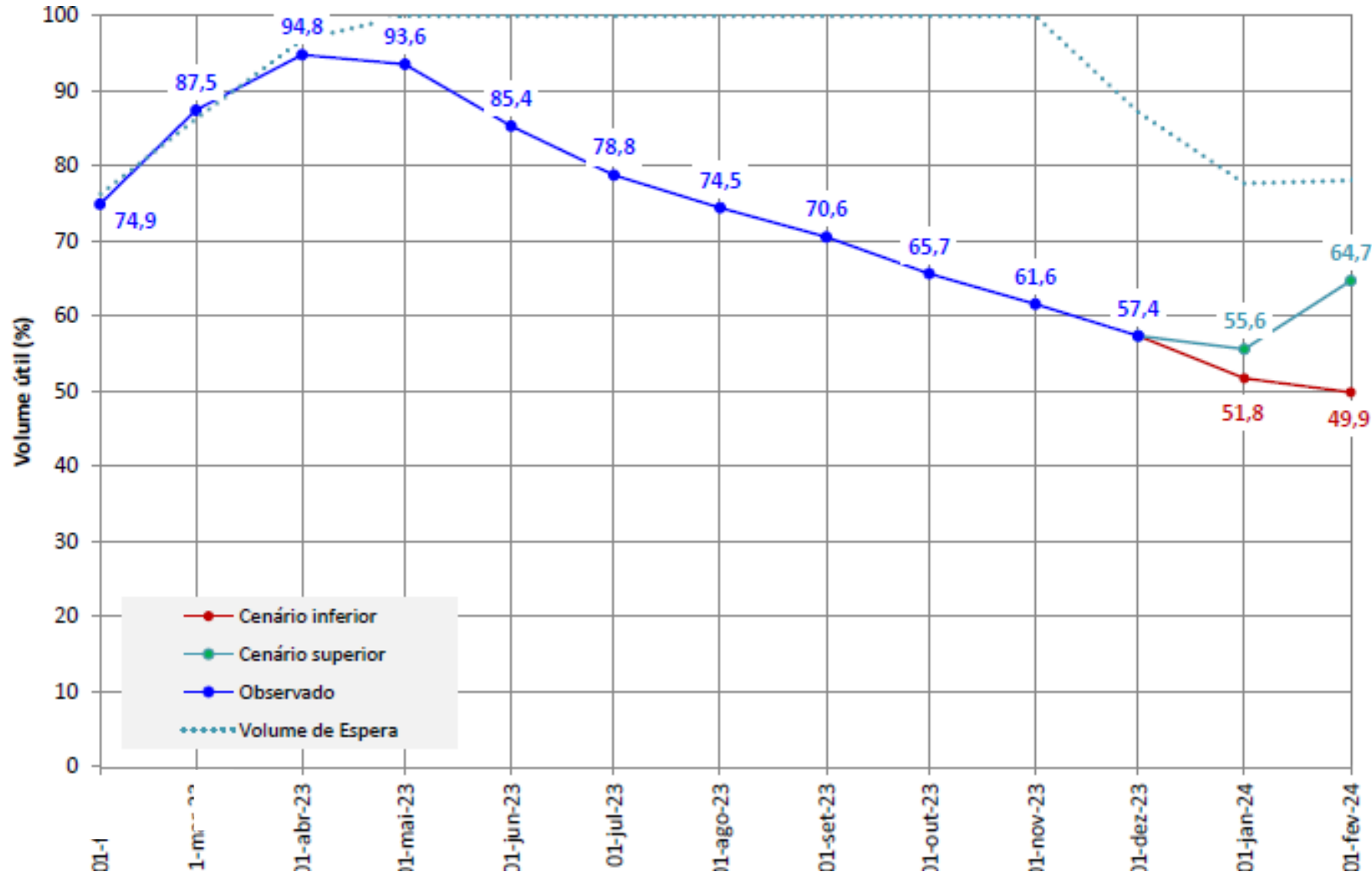
resultados de simulação para Três Marias até janeiro/2024



Afluência
25% MLT
80% MLT

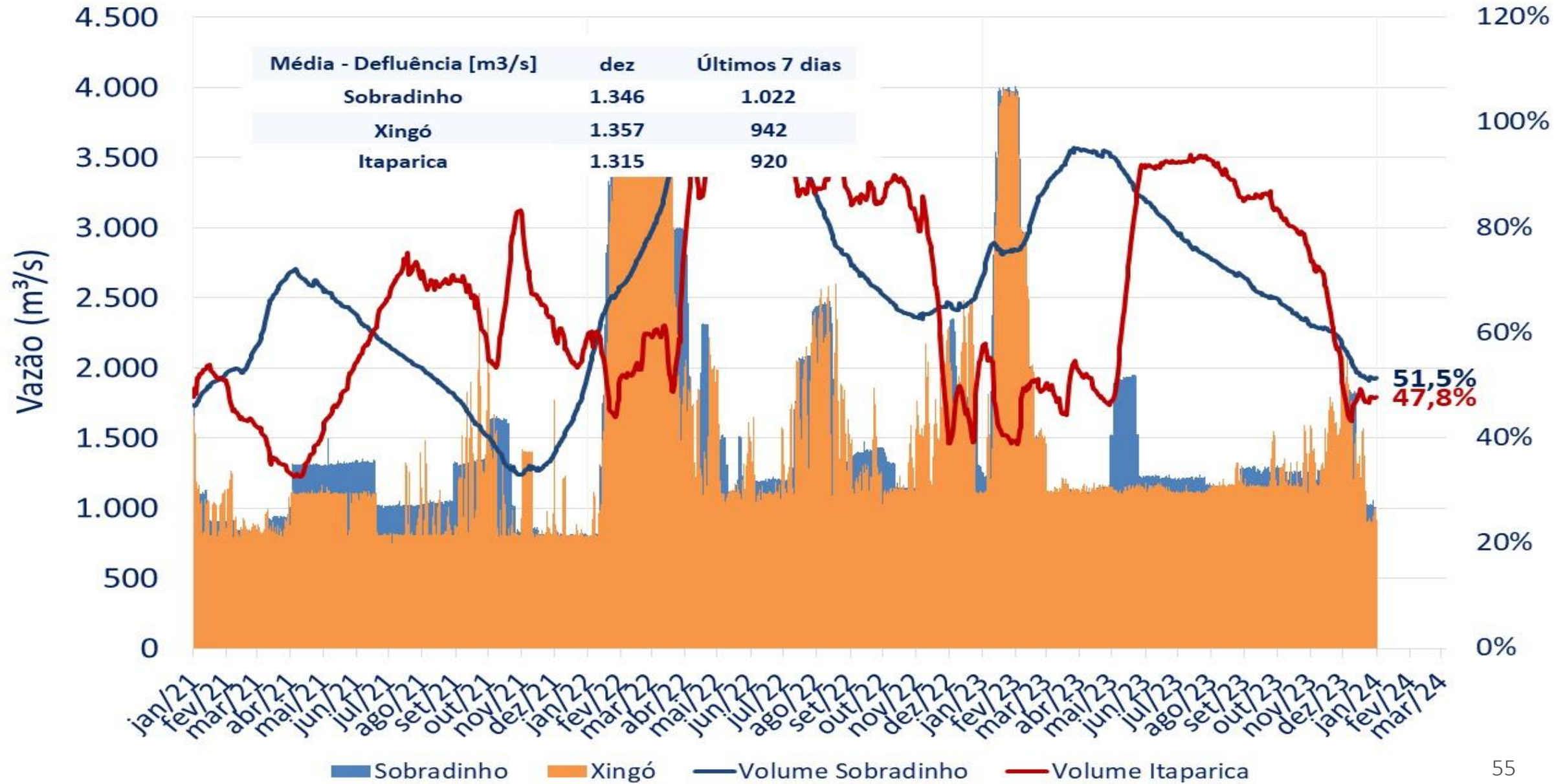
Política de defluências (m ³ /s)		
Aproveitamento	Dez/23	Jan/24
Três Marias	400	350

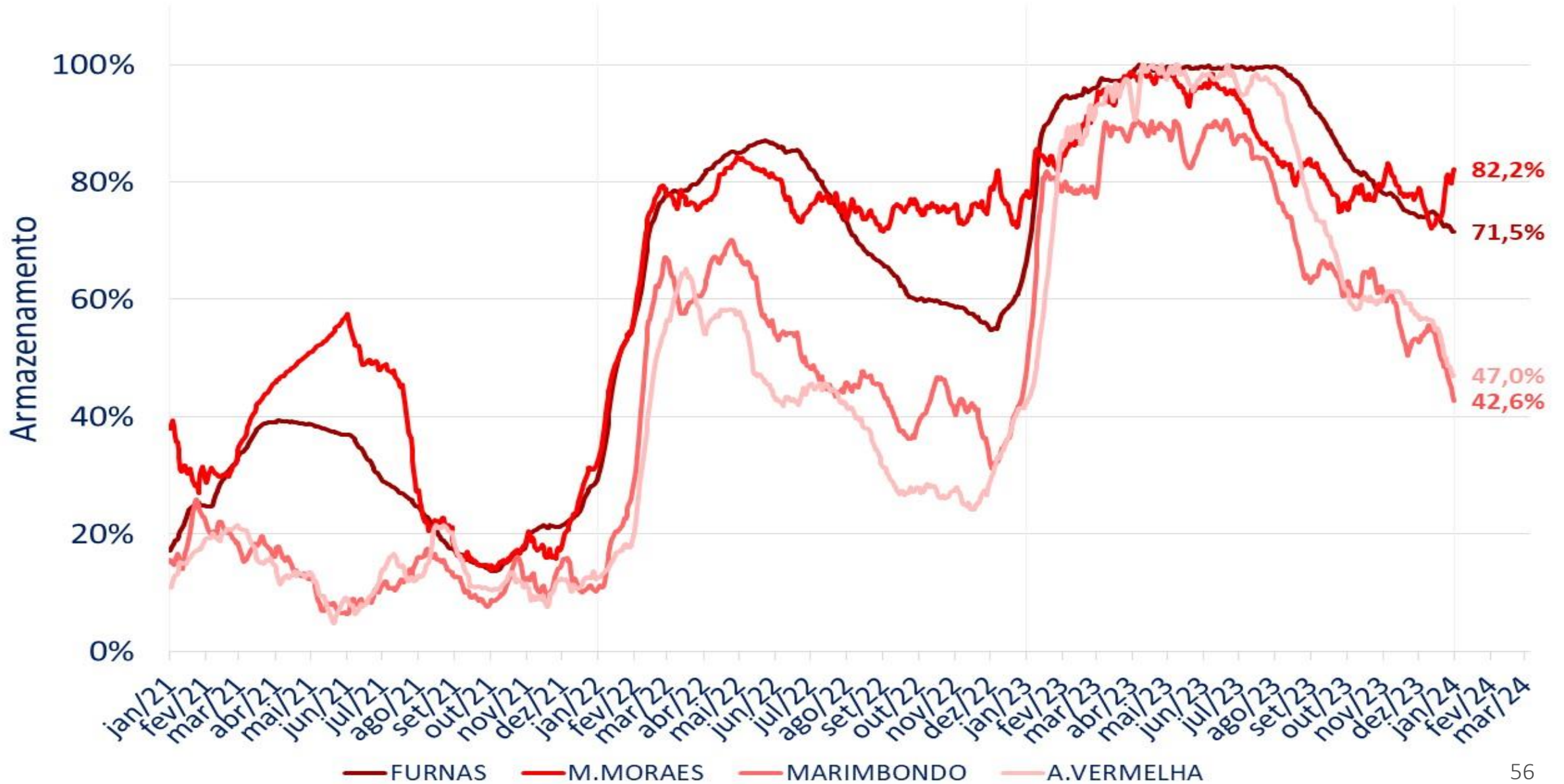
resultados de simulação para Sobradinho até janeiro/2024

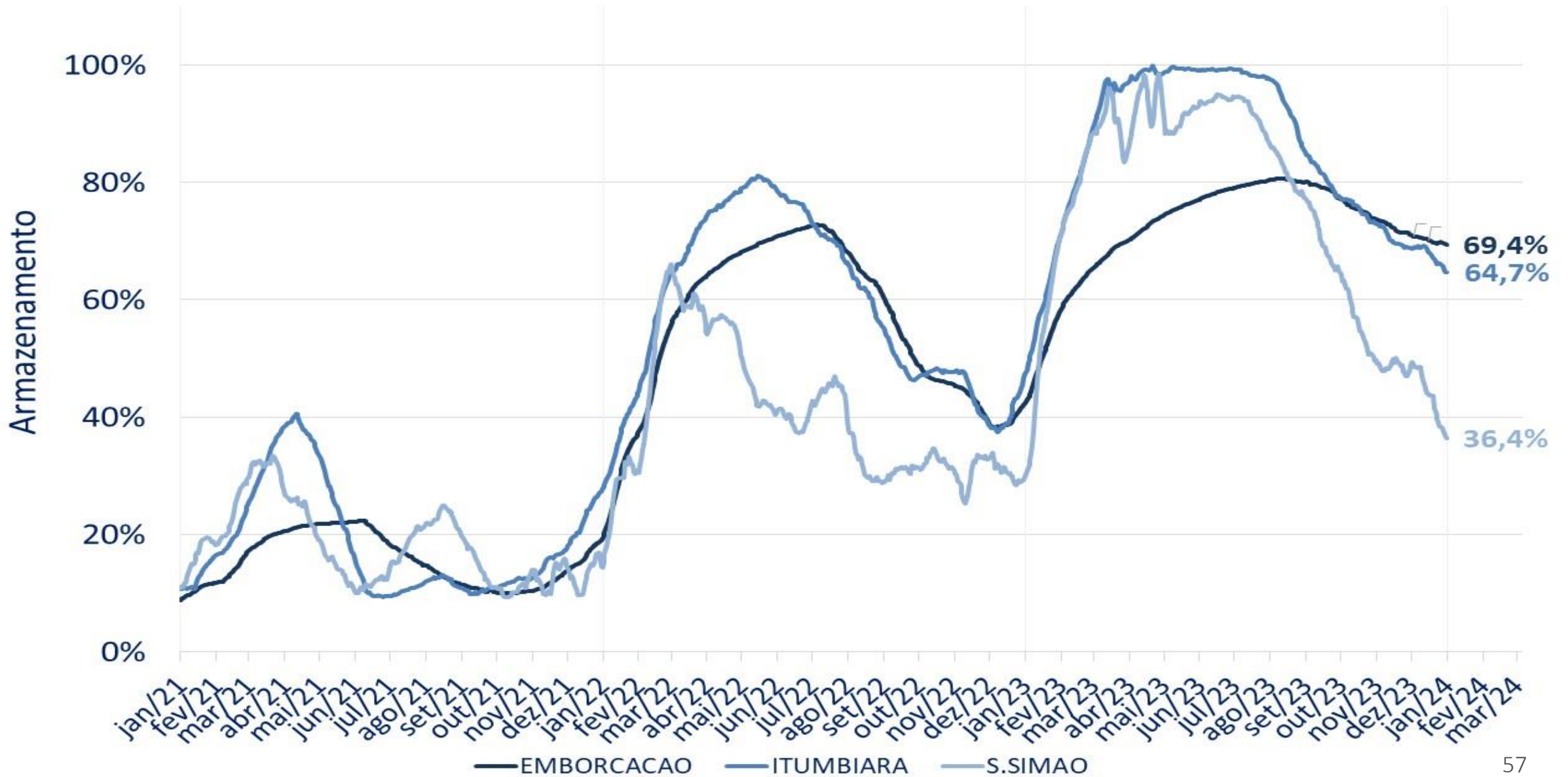


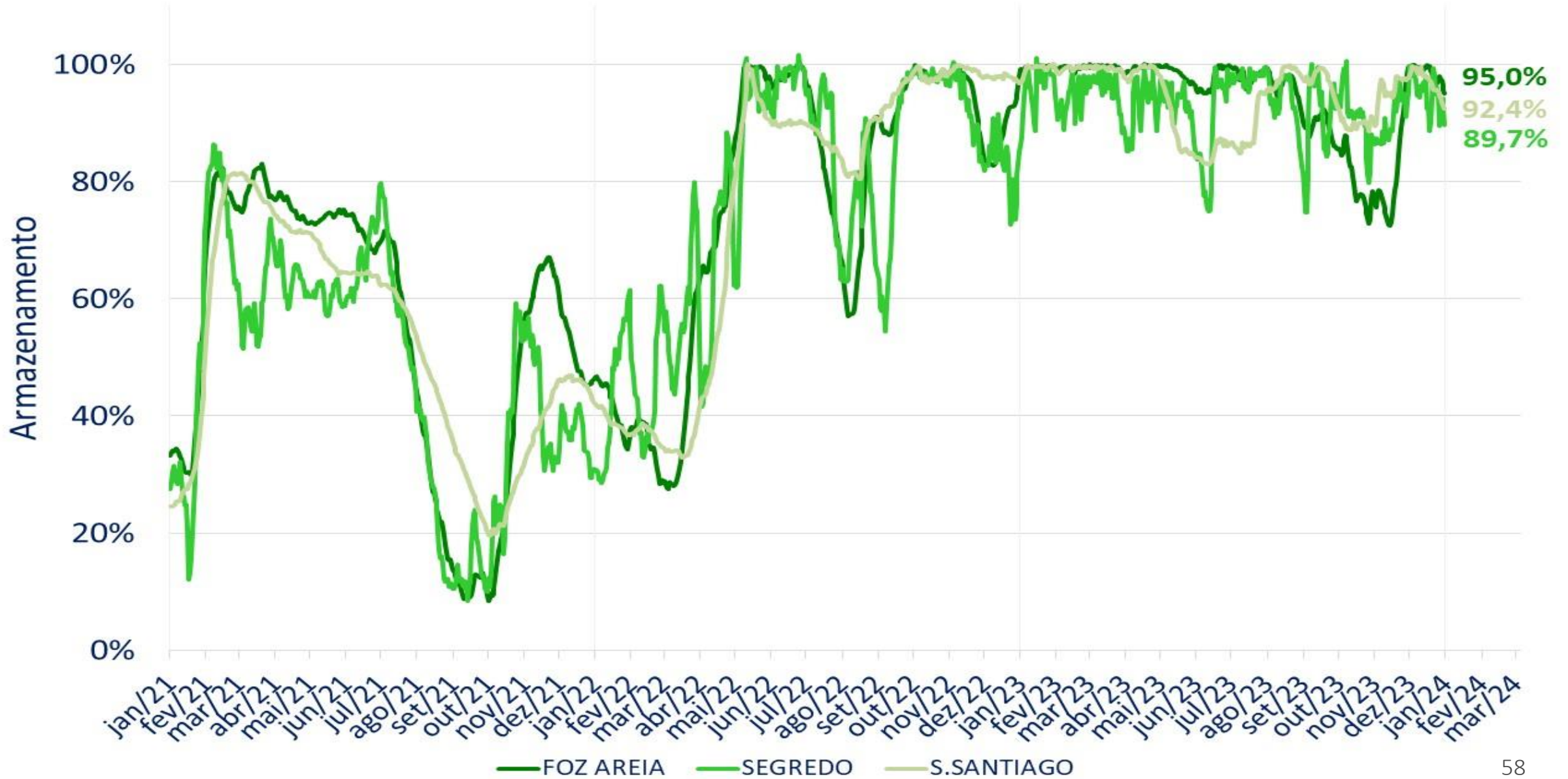
Afluência
22% MLT
53% MLT

Política de defluências (m³/s)		
Aproveitamento	Dez/23	Jan/24
Sobradinho	1.330	1.000
Xingó	1.250	800

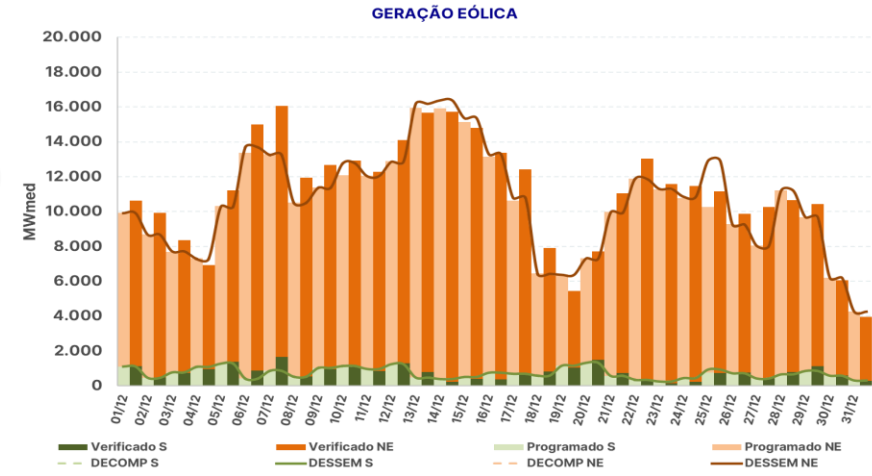
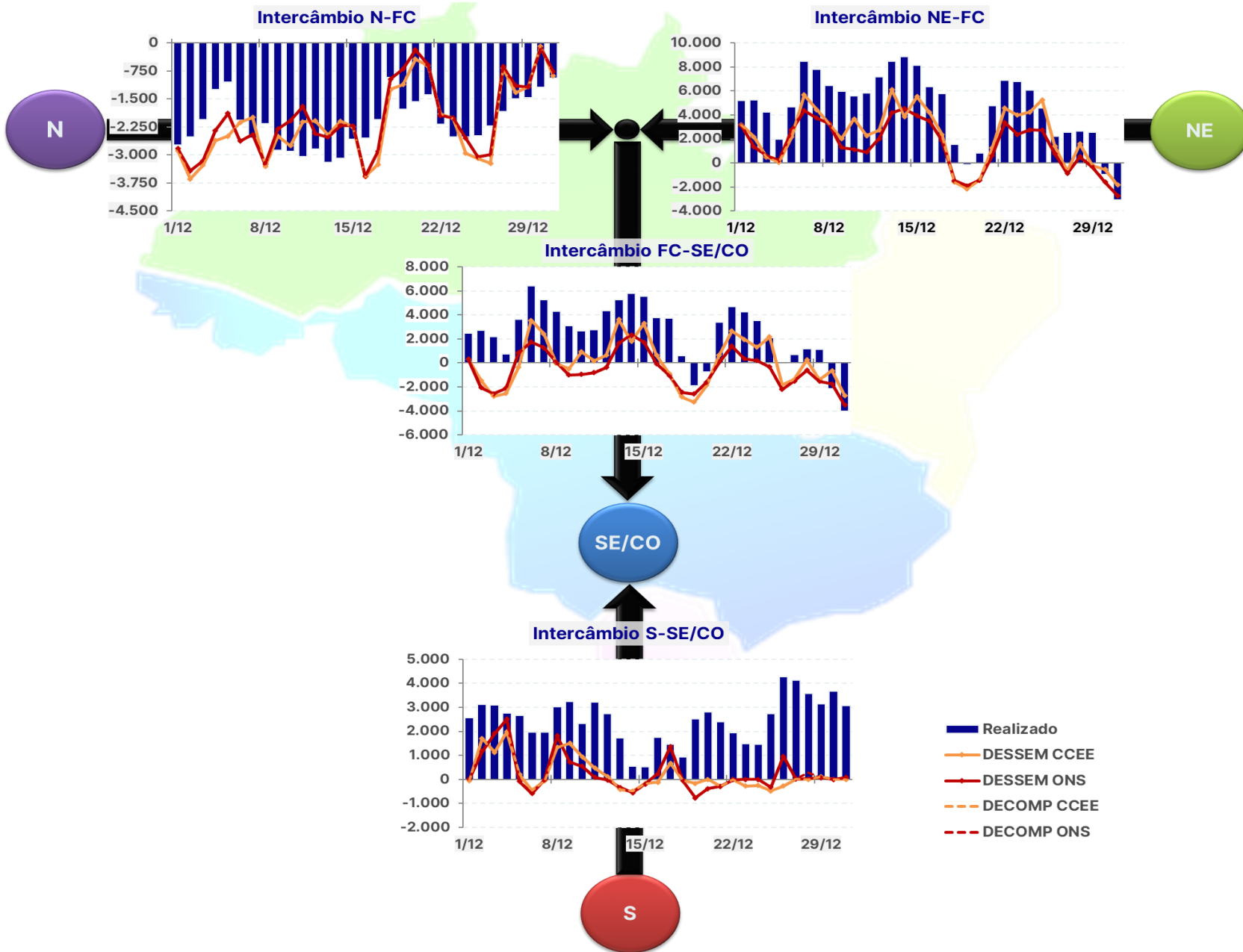






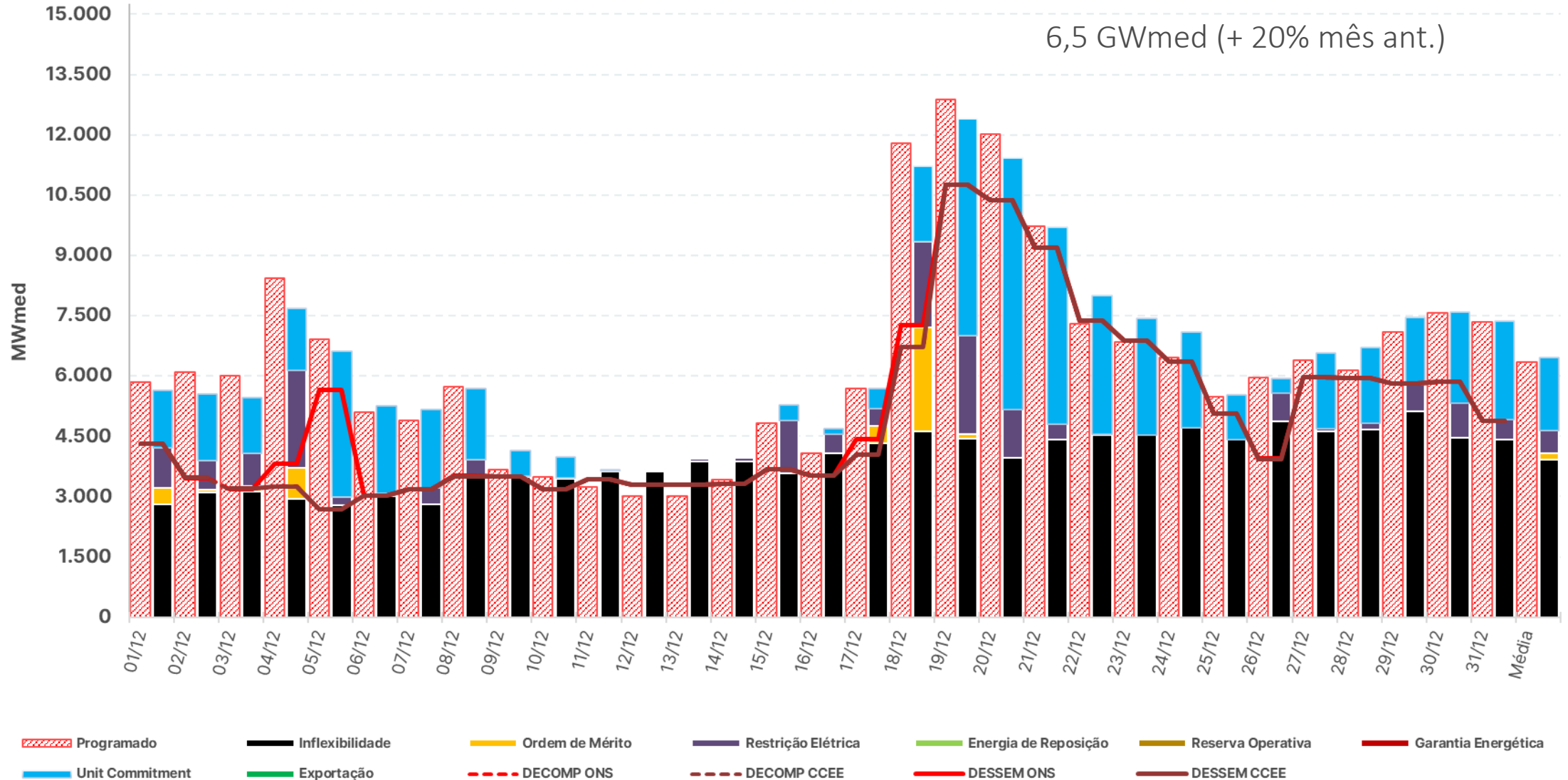


acompanhamento do intercâmbio entre submercados

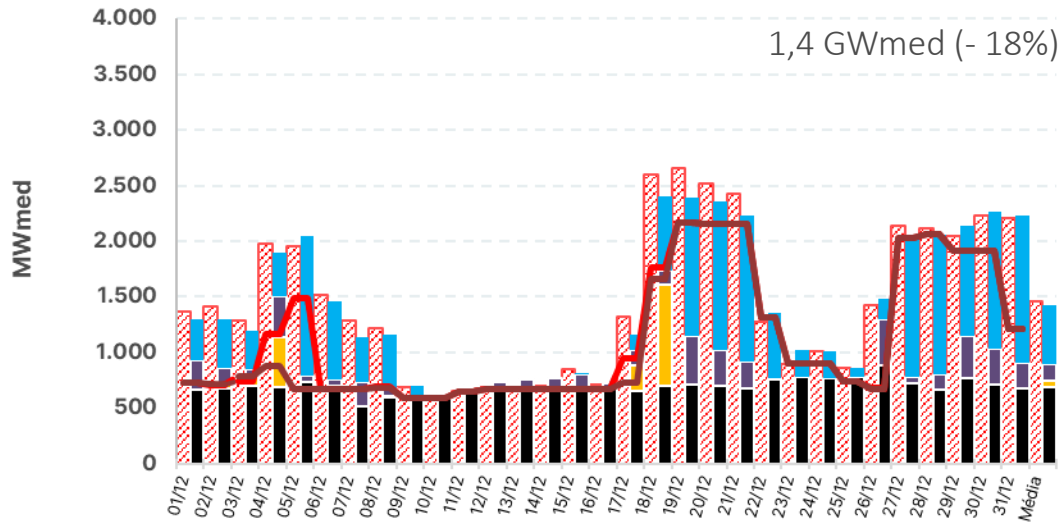


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

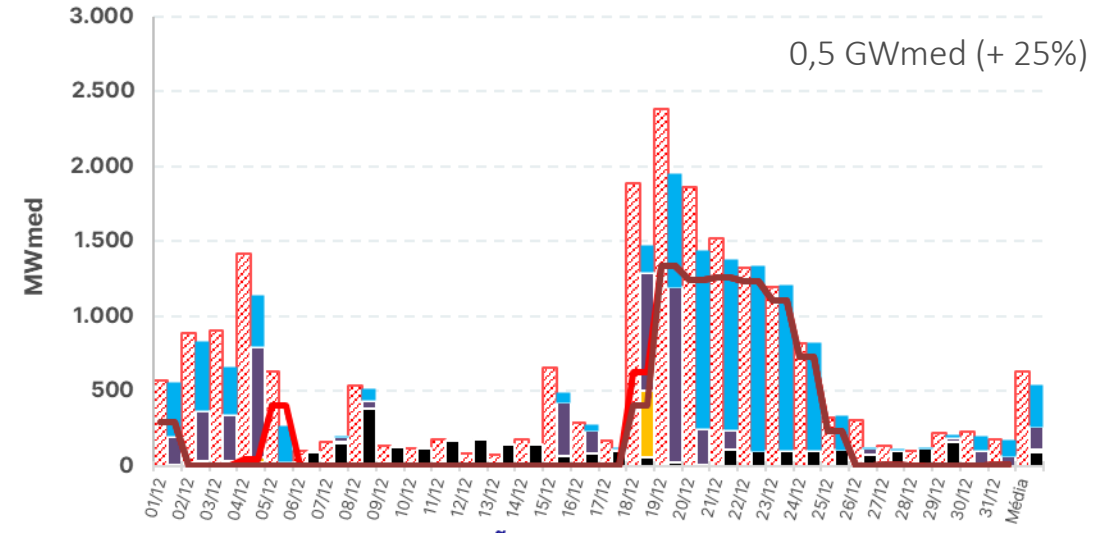
6,5 GWmed (+ 20% mês ant.)



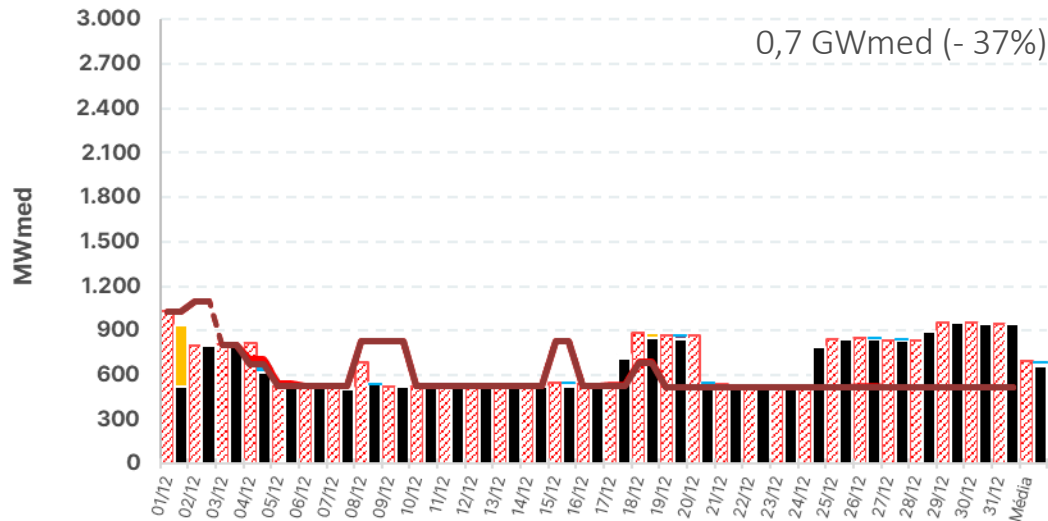
REGIÃO NORTE



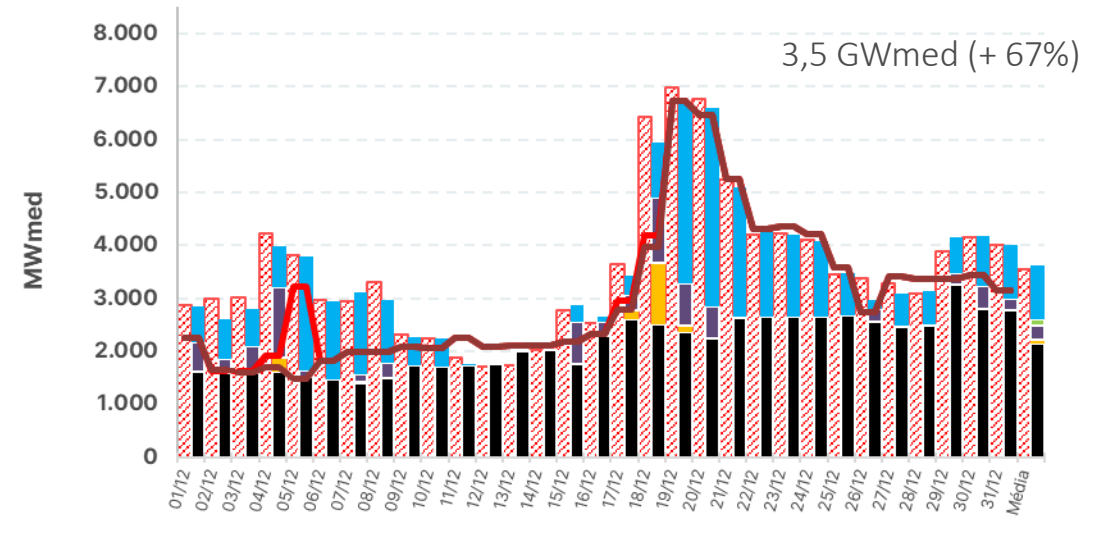
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

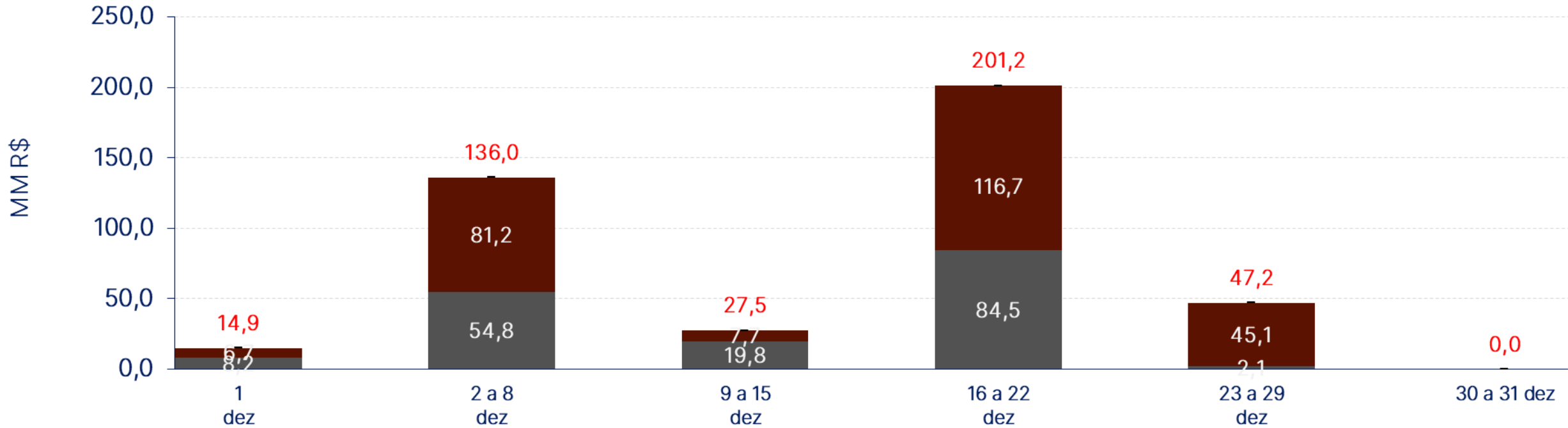


- | | | | | | | |
|-----------------|-----------------|----------------------|--------------------|----------------------|-------------------|---------------------|
| Programado | Inflexibilidade | Ordem de Mérito | Restrição Elétrica | Energia de Reposição | Reserva Operativa | Garantia Energética |
| Unit Commitment | Exportação | Capacidade Instalada | DECOMP ONS | DECOMP CCEE | DESSEM ONS | DESSEM CCEE |

■ Restrições Operativas
 ■ Unit Commitment
 - Total

■ Reserva Operativa de Potência
 ■ Importação por Segurança Energética

■ Segurança Energética
 ■ Oferta Adicional



Encargos estimados para o mês de dezembro de 2023* - TOTAL R\$ 426,8 milhões

- Restrição Operativa – R\$ 169,4 milhões
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 0 milhão
- Unit Commitment – R\$ 257,4 milhões
- Importação – R\$ 0 milhão

Observação:

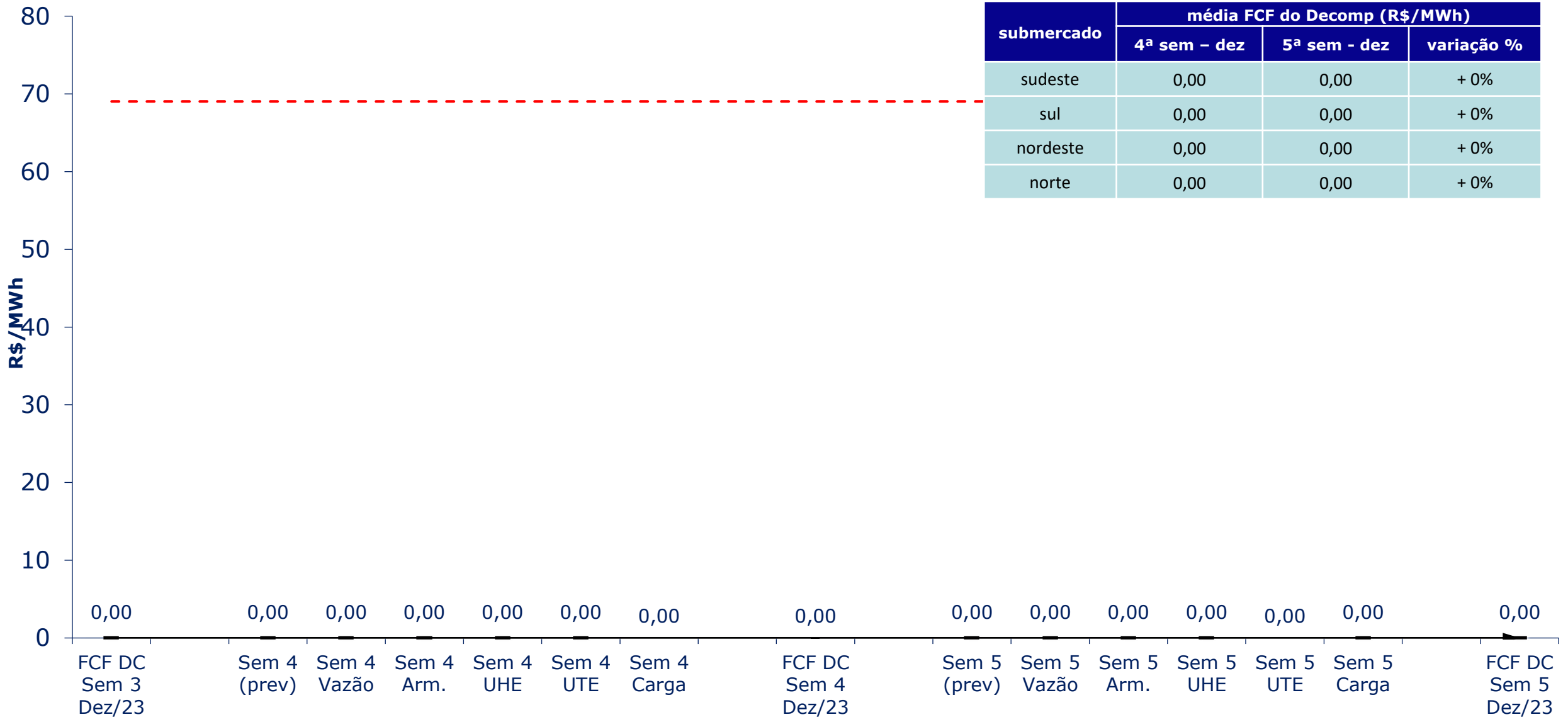
- Dados do BDO (1 a 28/12)
- Estimativa apenas de ESS apenas por Constrained-On

*** Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

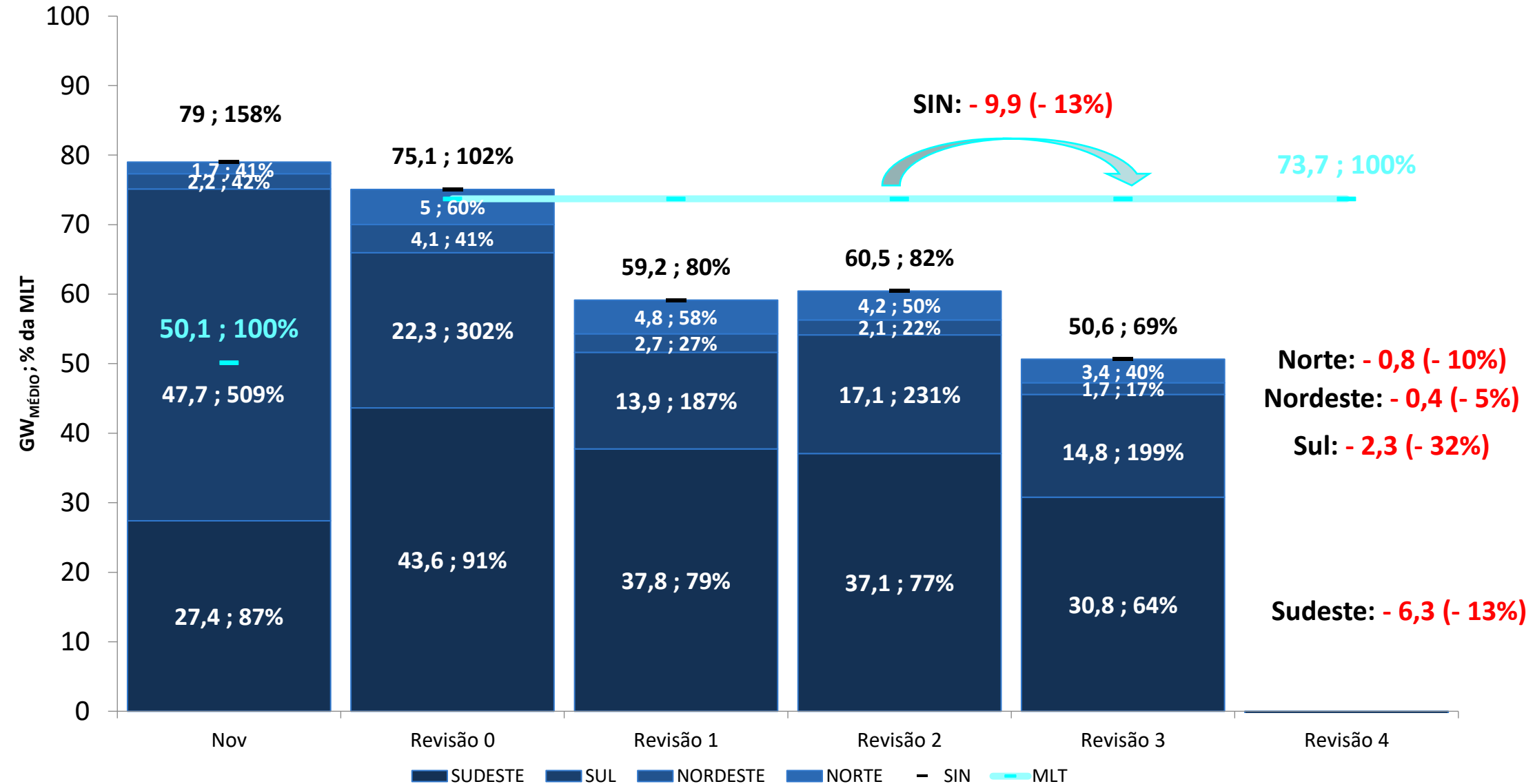
Custo de descolamento para o mês de dezembro de 2023 – R\$ 3,0 milhões

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

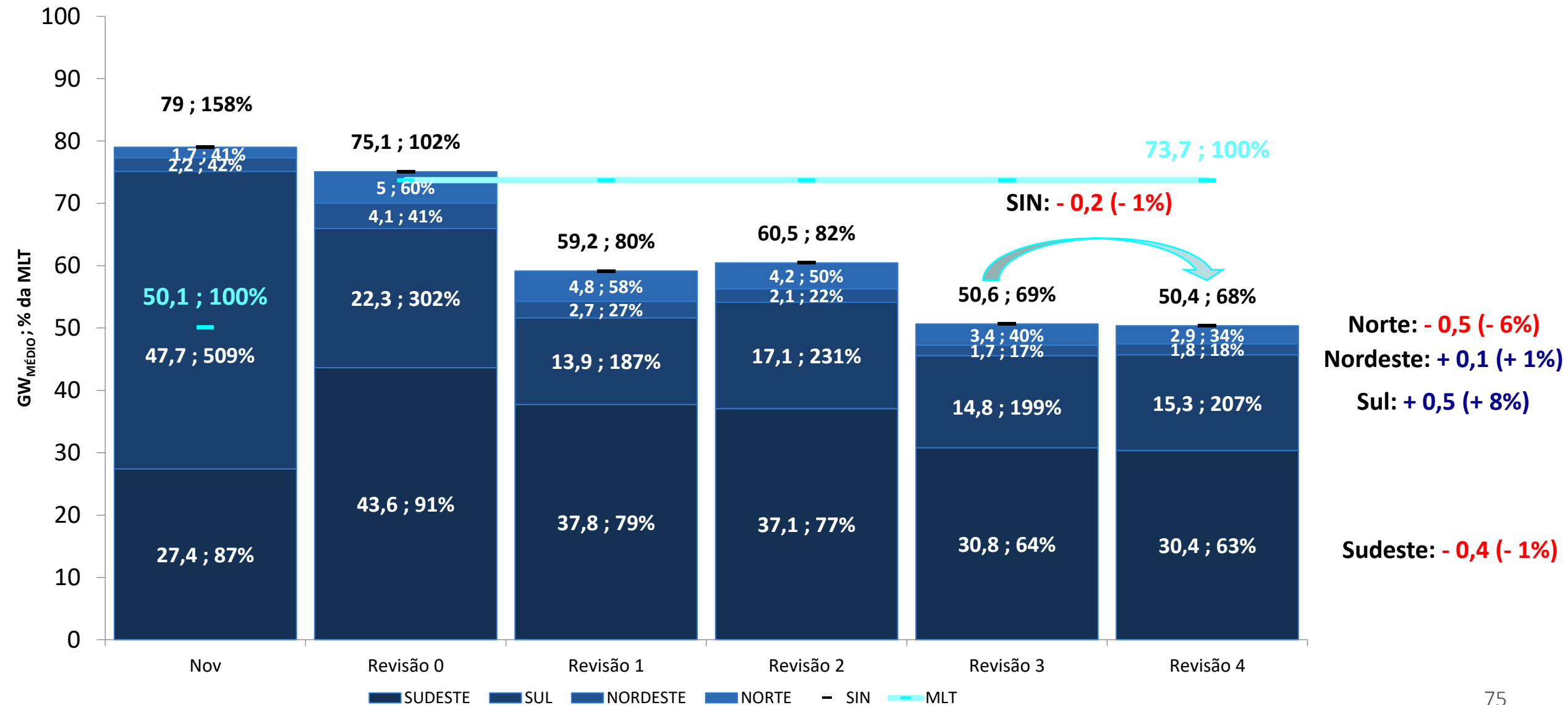
decomposição do PLD - Sudeste



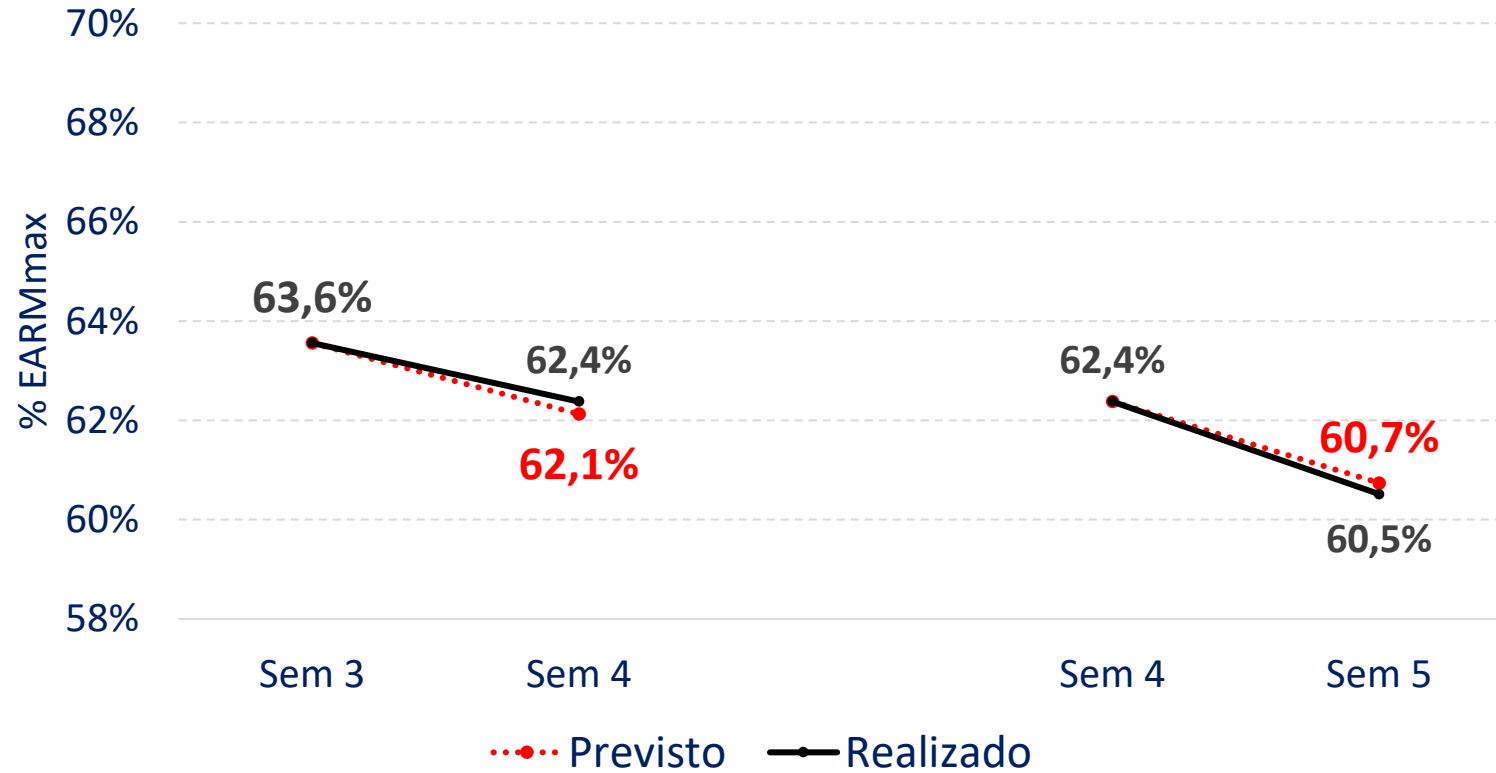
ENA mensal – dezembro/2023 (variação por revisão)



ENA mensal – dezembro/2023 (variação por revisão)



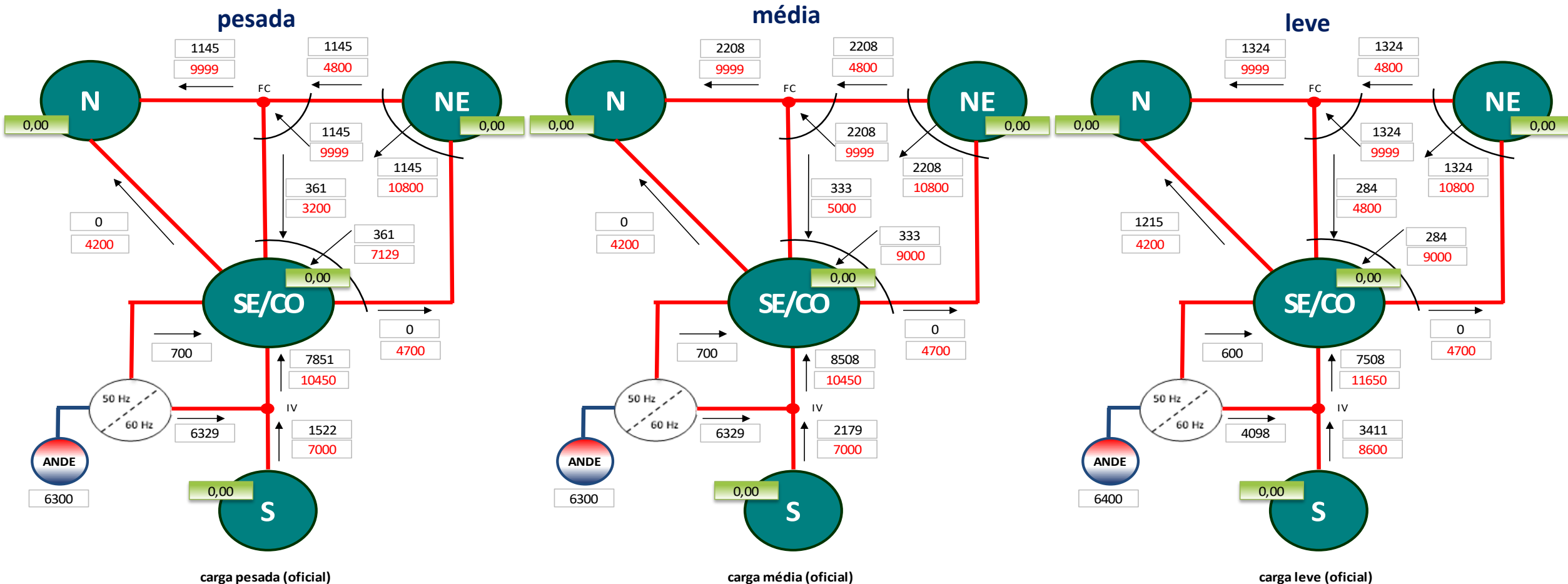
armazenamento esperado x verificado



Semana	Submercado (MWmês)				
	SE	S	NE	N	SIN
4ª	1.233	-409	-414	333	743
5ª	-1.233	409	52	111	-661

fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram



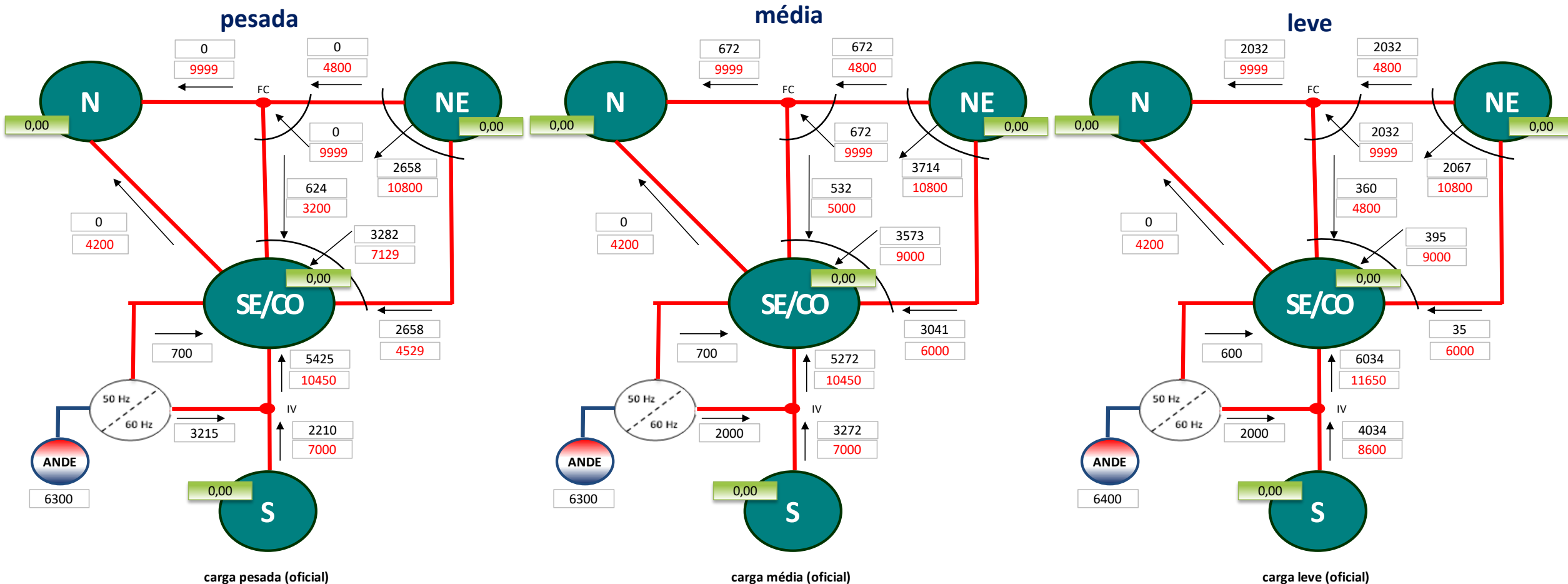
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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)

fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram



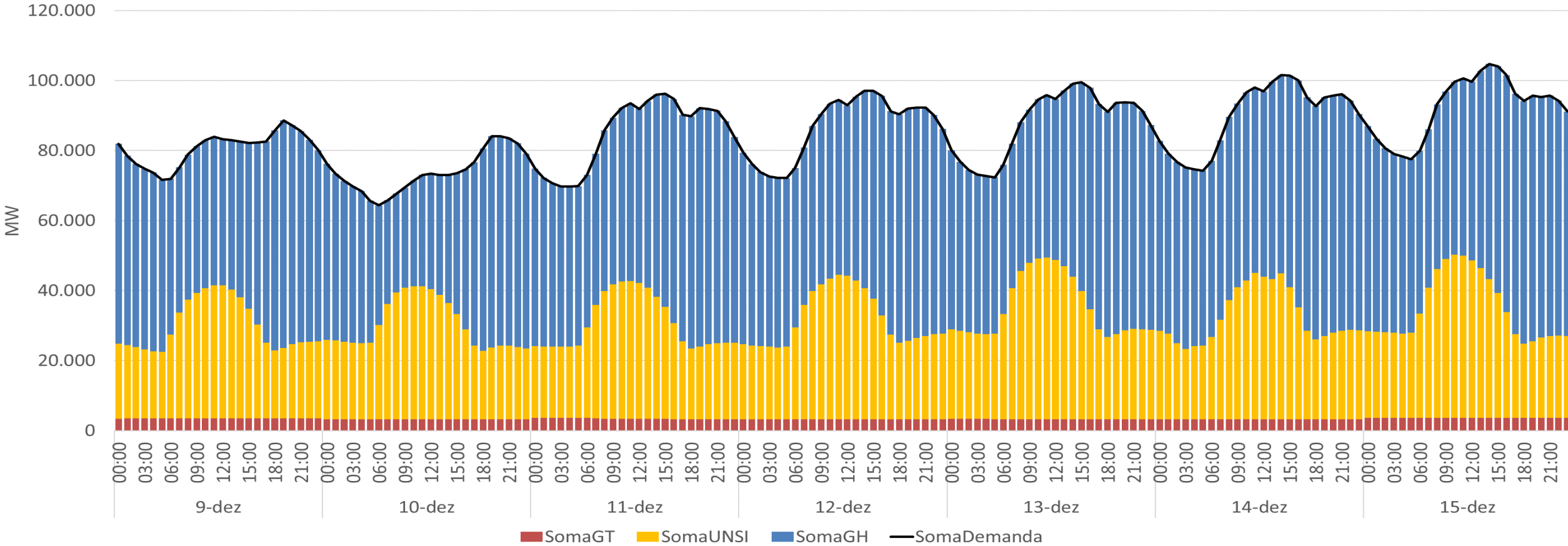
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
 XXXX fluxo de intercâmbio (MWhmédios)
 XXXX limite de intercâmbio (MWhmédios)

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

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

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

balanço energético do SIN



9 e 10/12: Acionado o 2º nível de contingência do caso ONS, Crossover e UCT desabilitados

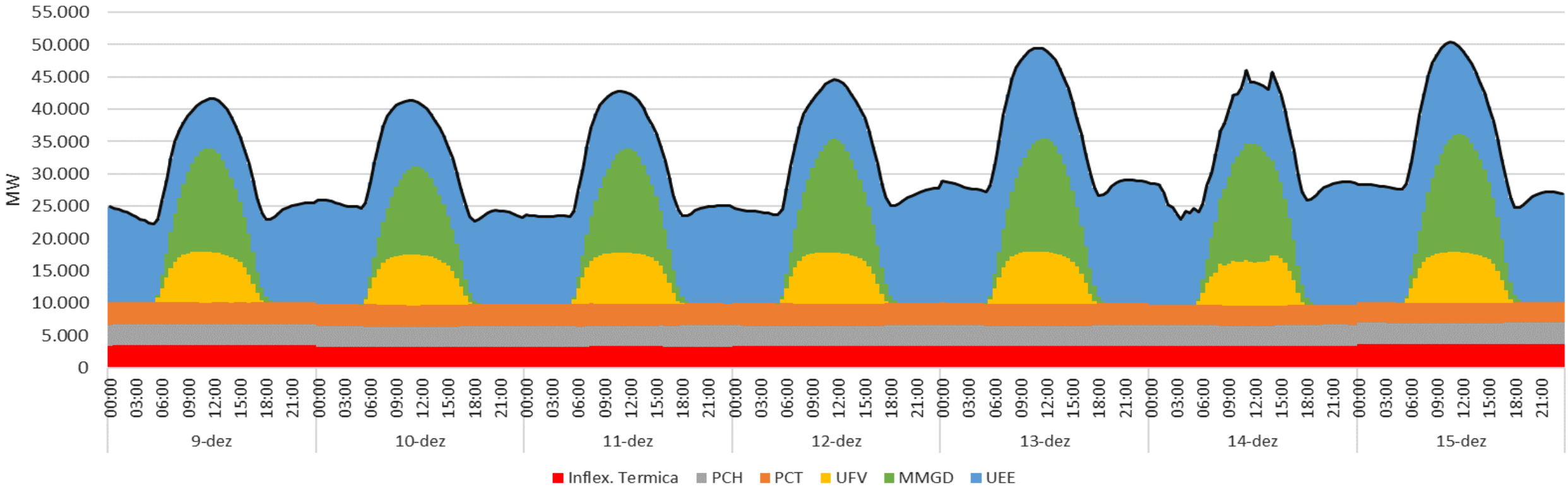
Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
53.026	3.362	3.385	28.832	85.243
62%	4%		34%	100%

UNSI (com MMGD) –DC
23.252 MWmed
 carga média do DECOMP:
85.285 MWmed

123%
100%

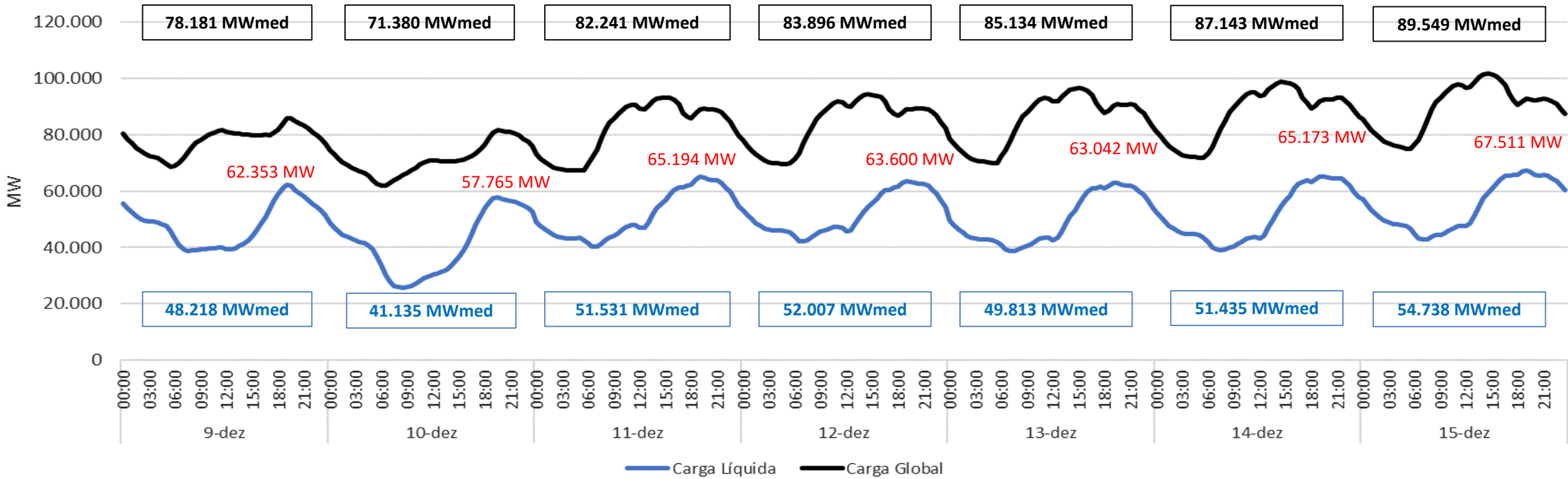
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

29.963 MW 30.246 MW 30.551 MW 31.888 MW 35.321 MW 32.579 MW 34.812 MW

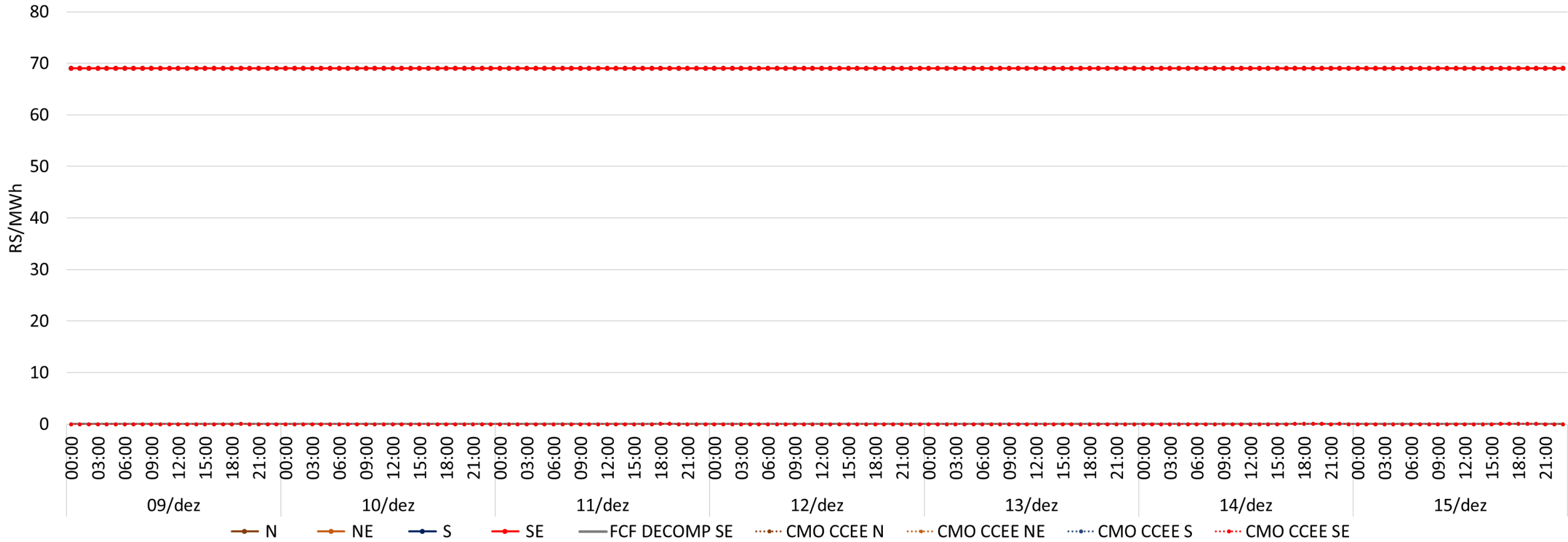


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.246	3.311	3.044	13.847	5.384	3.362	32.194
10%	10%	9%	43%	17%	10%	

carga líquida

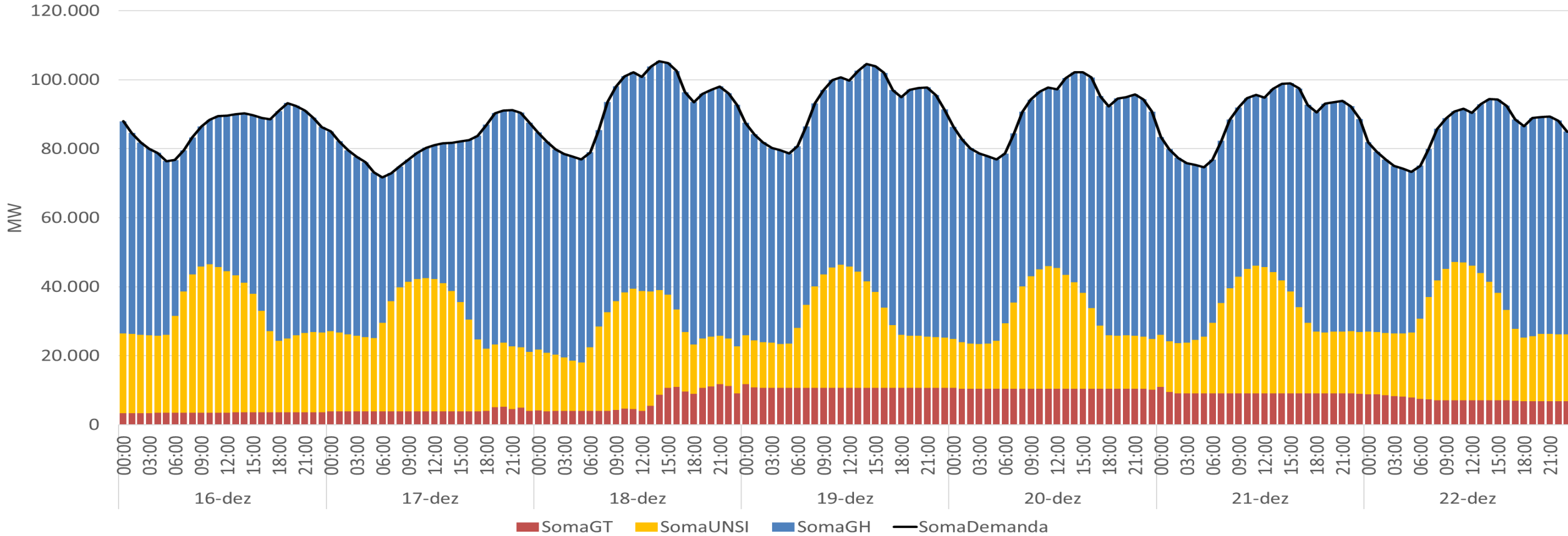


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	0,00	0,00	69,04	69,04	69,04
S	0,00	0,00	69,04	69,04	69,04
NE	0,00	0,00	69,04	69,04	69,04
N	0,00	0,01	69,04	69,04	69,04

balanço energético do SIN

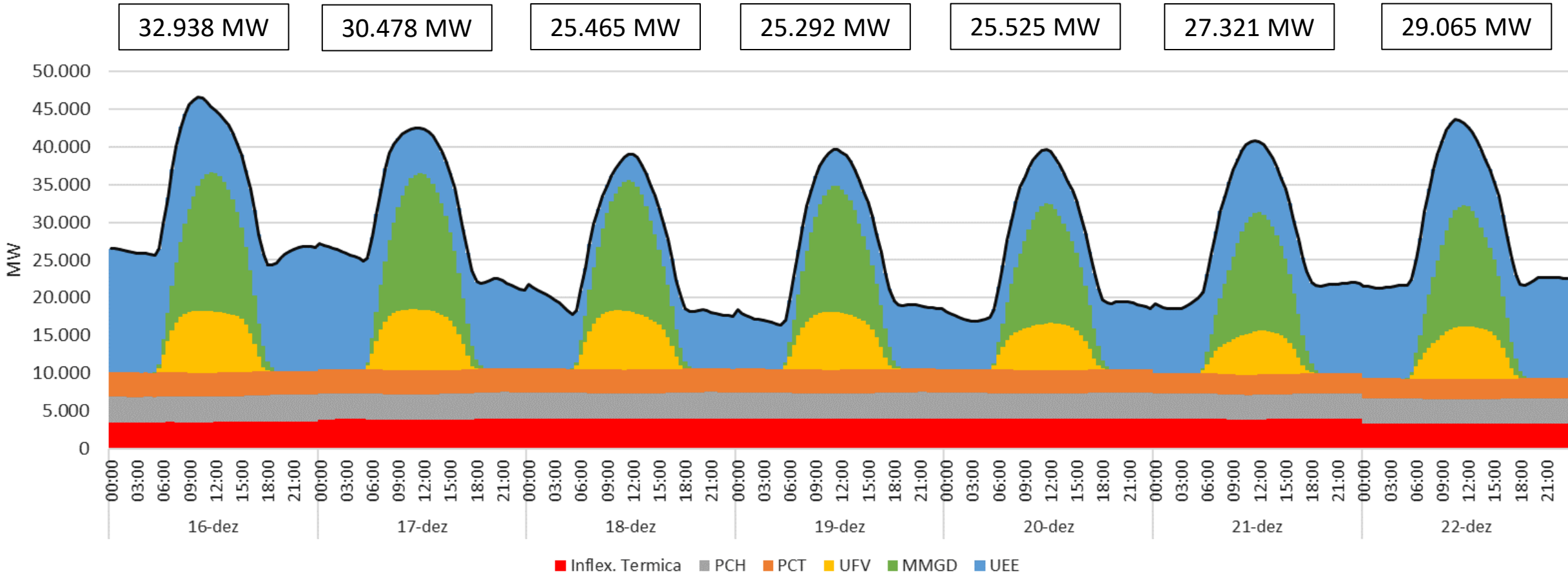


19/12: Acionado o 1º nível de contingência do caso ONS, Crossover desabilitado
17 e 18/12: Acionado o 2º nível de contingência do caso ONS, Crossover e UCT desabilitado

Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
56.792	3.776	7.424	24.236	88.453
64%	8%		27%	100%

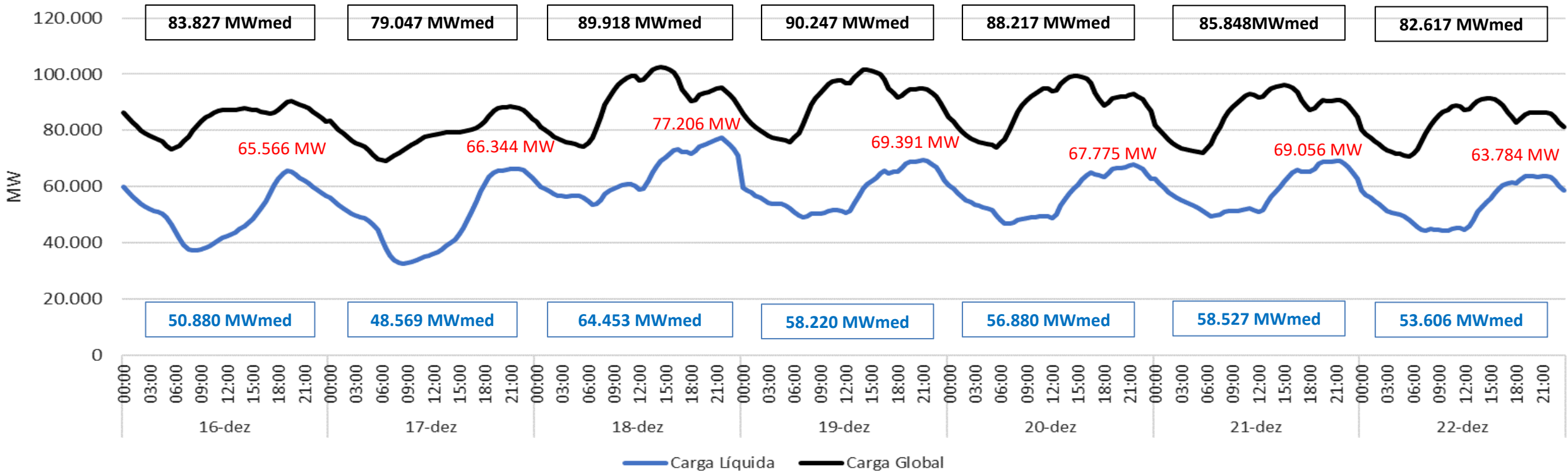
UNSI (com MMGD) –DC
23.252 MWmed
 carga média do DECOMP:
84.121 MWmed

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

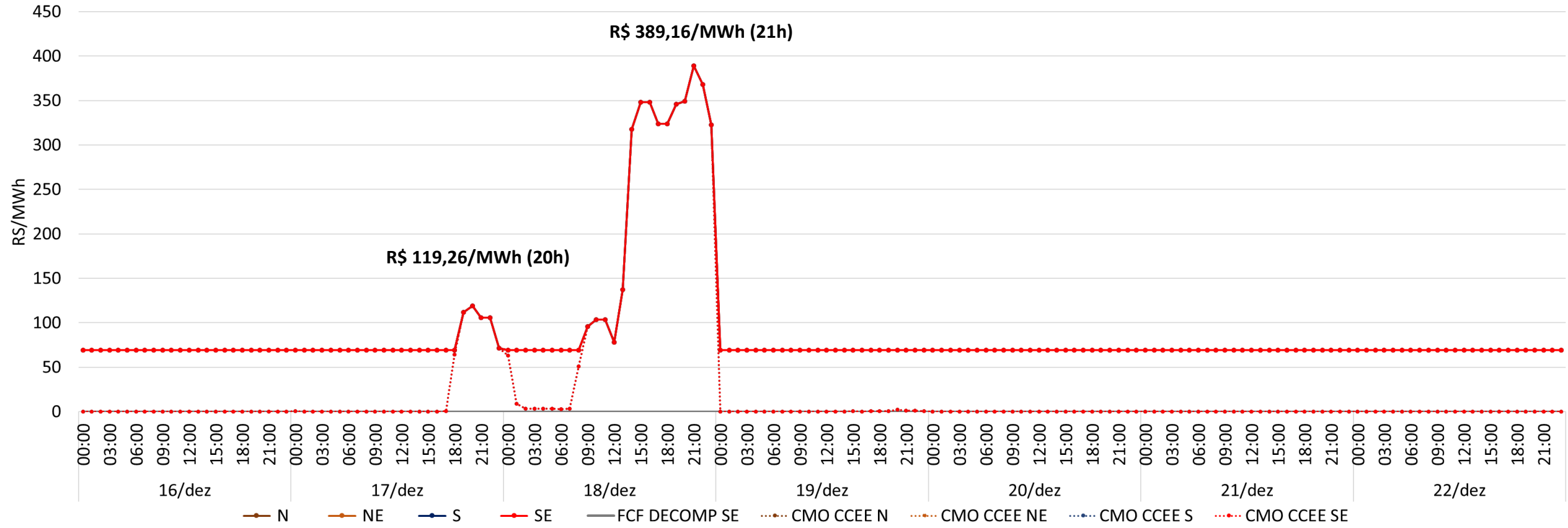


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.407	3.016	2.732	9.678	5.403	3.776	28.012
12%	11%	10%	35%	19%	13%	

carga líquida

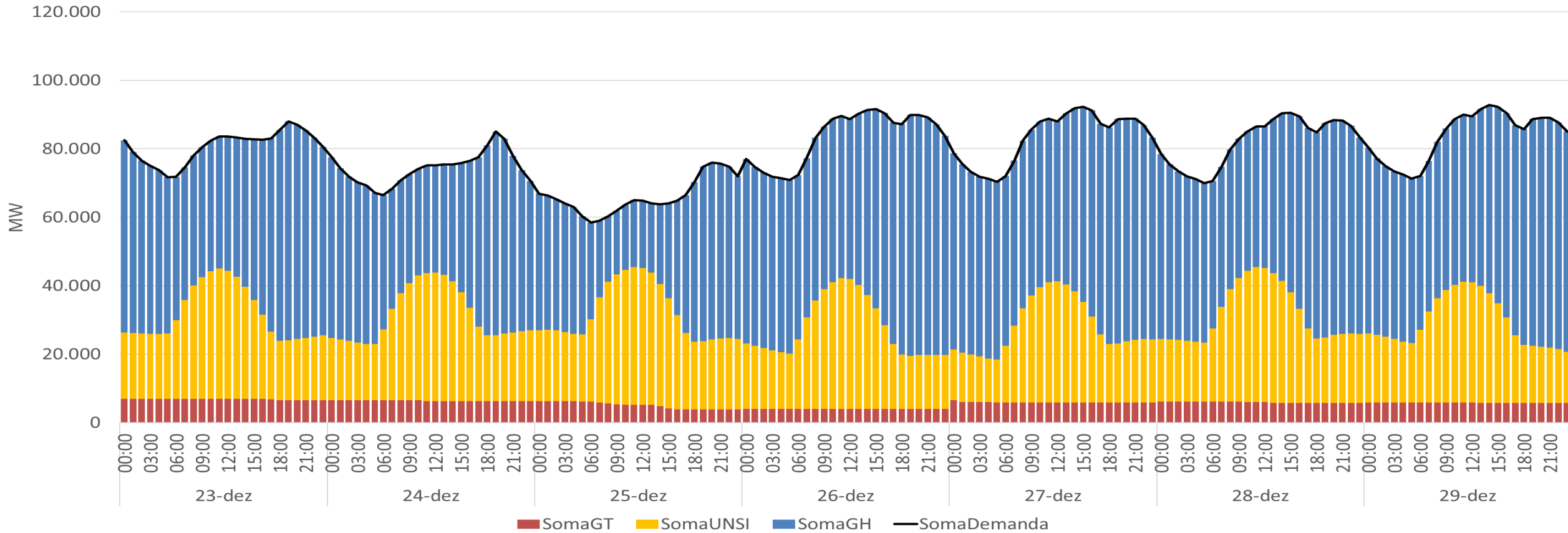


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	0,00	27,89	87,42	389,16	69,04
S	0,00	27,89	87,42	389,16	69,04
NE	0,00	27,89	87,42	389,16	69,04
N	0,00	27,89	87,42	389,16	69,04

balanço energético do SIN



23 e 24/12: Acionado o 1º nível de contingência do caso ONS, Crossover desabilitado

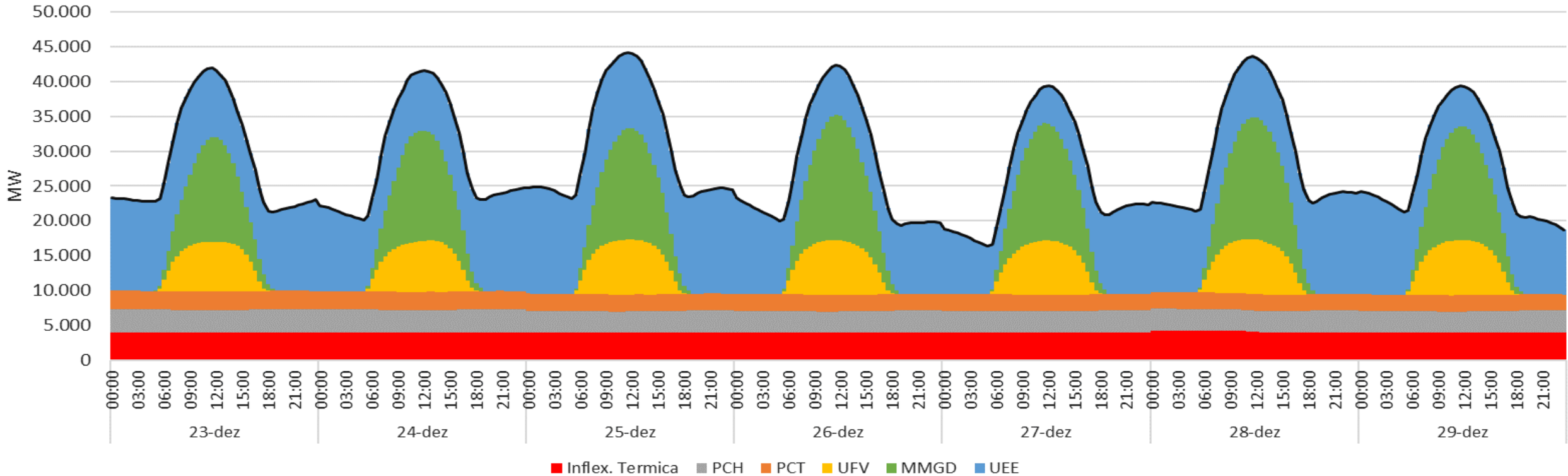
Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
48.846	3.950	5.705	24.585	79.137
62%	7%		31%	100%

UNSI (com MMGD) –DC
23.252 MWmed
 carga média do DECOMP:
80.744 MWmed

106%
98%

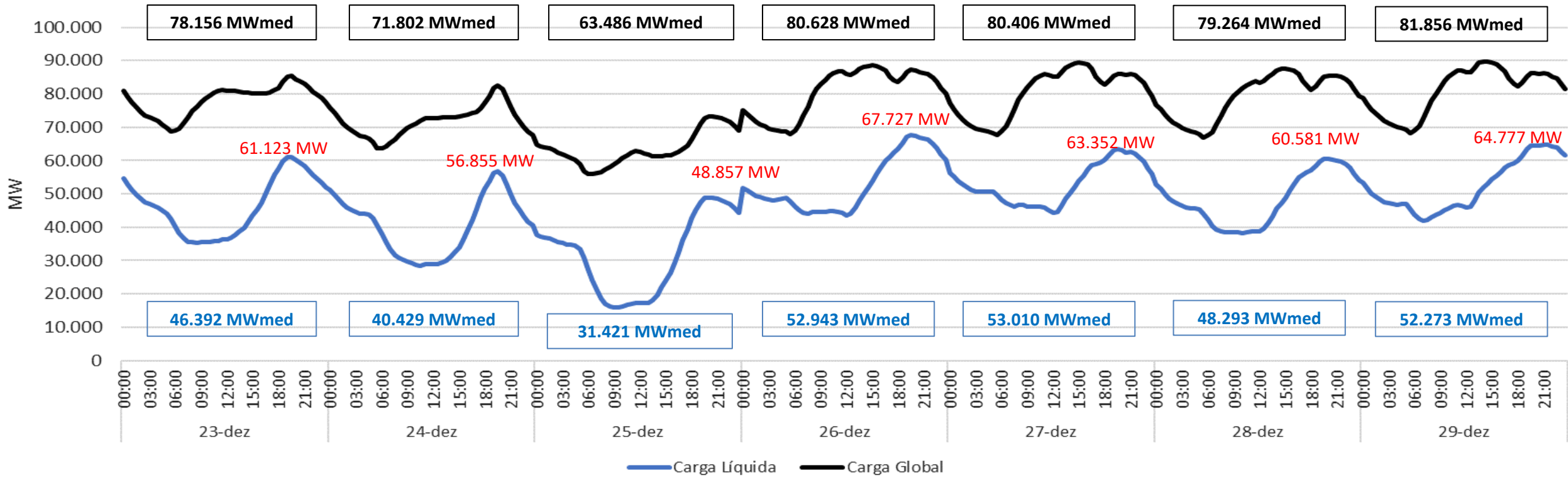
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

28.827 MW 28.952 MW 30.928 MW 27.685 MW 26.106 MW 29.719 MW 27.538 MW

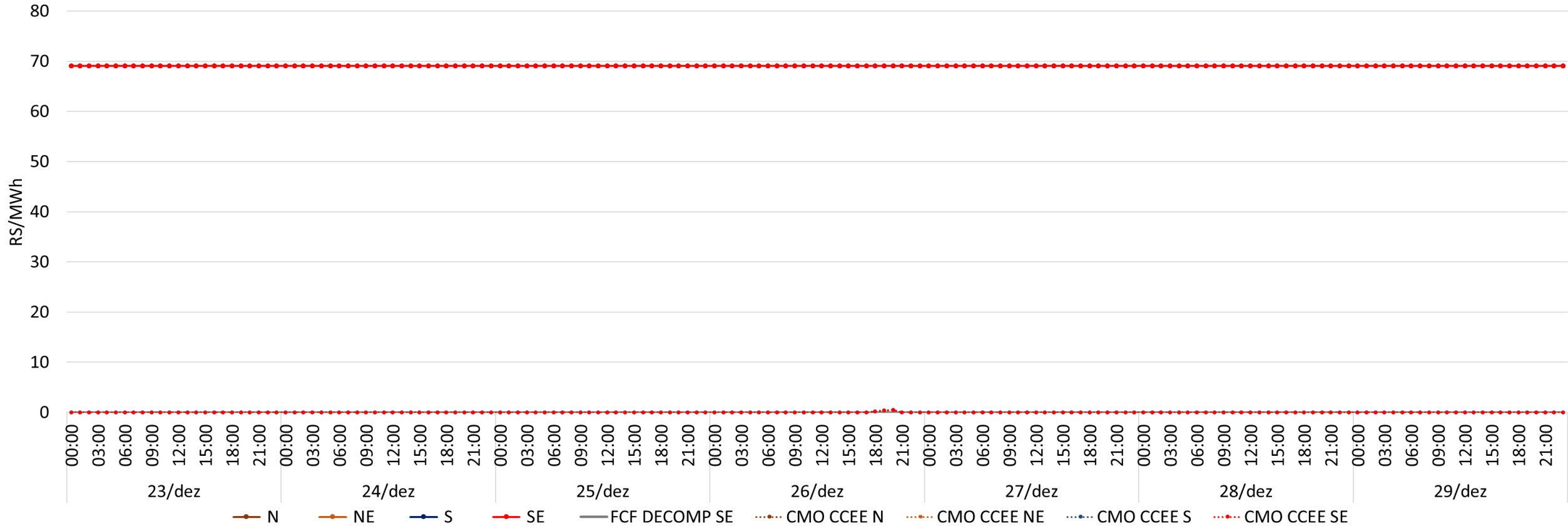


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.178	2.452	2.891	10.779	5.286	3.950	28.536
11%	9%	10%	38%	19%	14%	

carga líquida



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	0,00	0,01	69,04	69,04	69,04
S	0,00	0,01	69,04	69,04	69,04
NE	0,00	0,01	69,04	69,04	69,04
N	0,00	0,01	69,04	69,04	69,04

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

Representação das restrições hidráulicas condicionadas ao armazenamento na cadeia de modelos computacionais

- 9ª Reunião do GT Representação de Restrições Hidráulicas, realizada em 18/12/2023
- Comunicado CCEE 1.007/2023, publicado em 26/12/2023
- *A partir da primeira semana operativa de fevereiro de 2024, que se inicia em 27/01/2024, a CCEE passará a representar, na cadeia de modelos computacionais para formação do PLD, as restrições de defluência máxima condicionadas ao armazenamento e especificadas em normativos da Agência Nacional de Águas e Saneamento Básico (ANA) por meio de restrições de turbinamento máximo*, conforme discutido e apresentado no Grupo de Trabalho de Representação de Restrições Hidráulicas (GT RH) do Comitê Técnico PMO/PLD, realizado no dia 18/12/2023.
- O GT RH propôs que regras operativas que definem restrições de defluências máximas que objetivam o controle das condições de armazenamento de reservatórios do SIN *sejam incorporadas nos modelos computacionais* utilizados no planejamento, na programação da operação e cálculo do Preço da Liquidação das Diferenças *como restrições de turbinamento máximo* para todas as bacias, incluindo as que já possuem resolução vigente (São Francisco, Tocantins e Paranapanema) e as que venham a entrar em vigência (por exemplo, Grande e Paranaíba).
- Ressalta-se que a regra proposta só deve ser aplicada às restrições de defluências máximas definidas a partir de consultas de níveis de armazenamento e que tenham como objetivo controle de armazenamento dos reservatórios. Nesse sentido, restrições como as definidas para a temporada de praias na bacia do rio Tocantins não estão contempladas nessa proposta e não terão sua representação alterada.
 - Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2024 (dia: 27/01/2024) para os modelos DECOMP e DESSEM.

PMO
Jan/2024

PMO
Fev/2024

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Resolução CNPE nº 22/2021

“Art. 6º A gestão dos dados de entrada da cadeia de modelos computacionais de suporte ao planejamento e à programação da operação eletroenergética e de formação de preço no setor de energia elétrica será regulada e fiscalizada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

§ 1º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a melhor representação possível nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada, sob regulação e fiscalização da ANEEL.

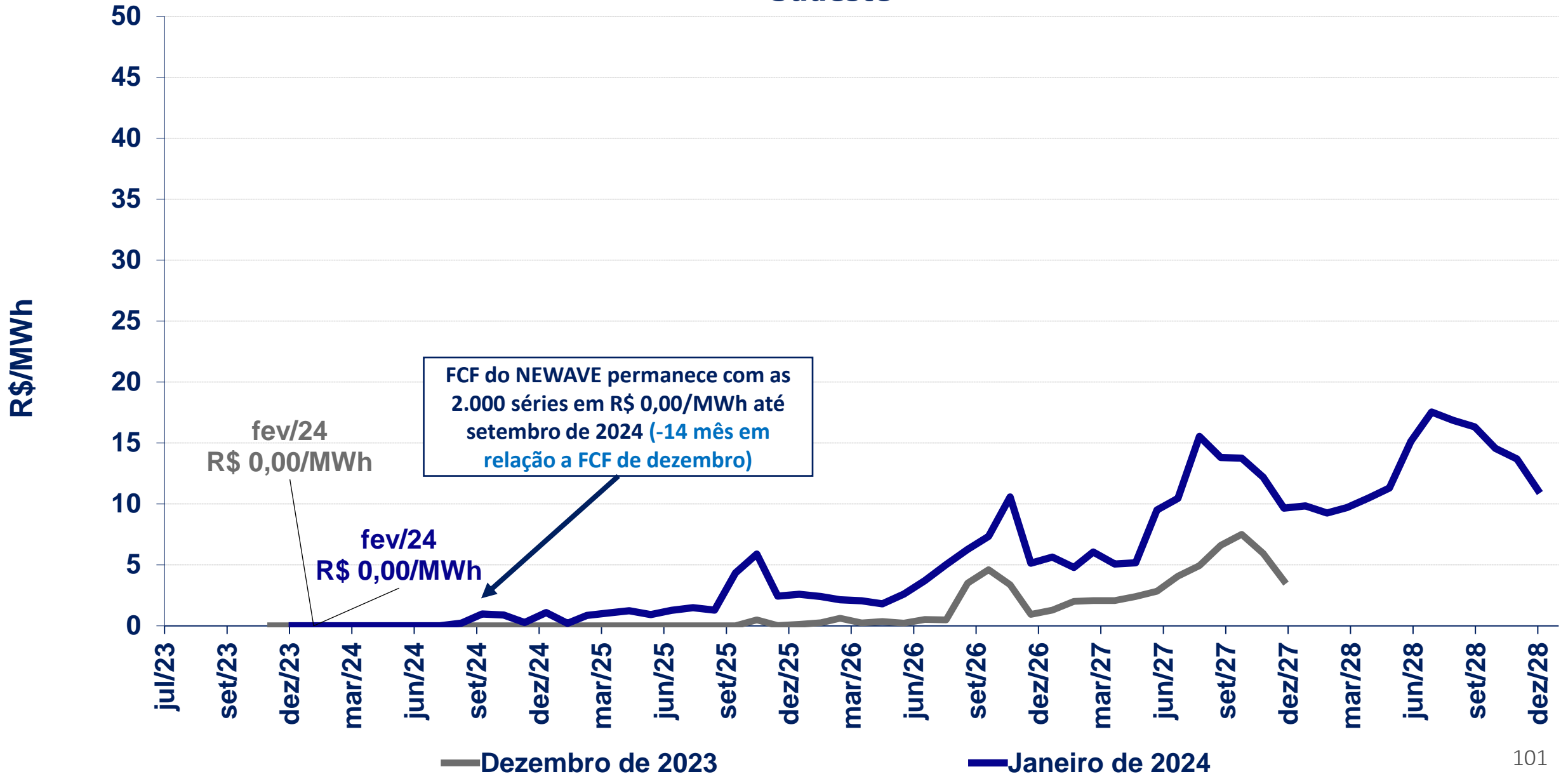
§ 2º **Alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, deverão ser comunicadas aos agentes com antecedência não inferior a um mês do Programa Mensal de Operação - PMO em que serão implementadas para que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

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

- **Serão consideradas para o PMO de janeiro de 2024**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 29/11/2023**.
- **Serão consideradas para o PMO de fevereiro de 2024**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 26/12/2023**.

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

Sudeste



newave

Submercado	Realização Novembro % da MLT	Previsão Dezembro % da MLT
Sudeste	87%	84%
Sul	512%	303%
Nordeste	42%	67%
Norte	41%	58%
SIN	158%	101%



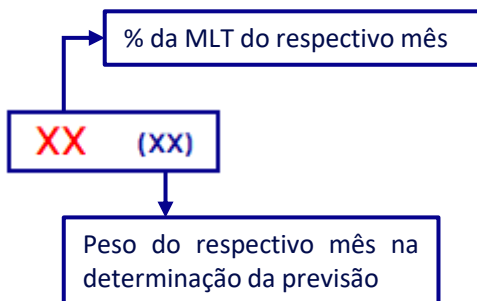
Submercado	Realização Dezembro % da MLT	Previsão Janeiro % da MLT
Sudeste	59%	78%
Sul	210%	149%
Nordeste	18%	45%
Norte	28%	49%
SIN	65%	74%

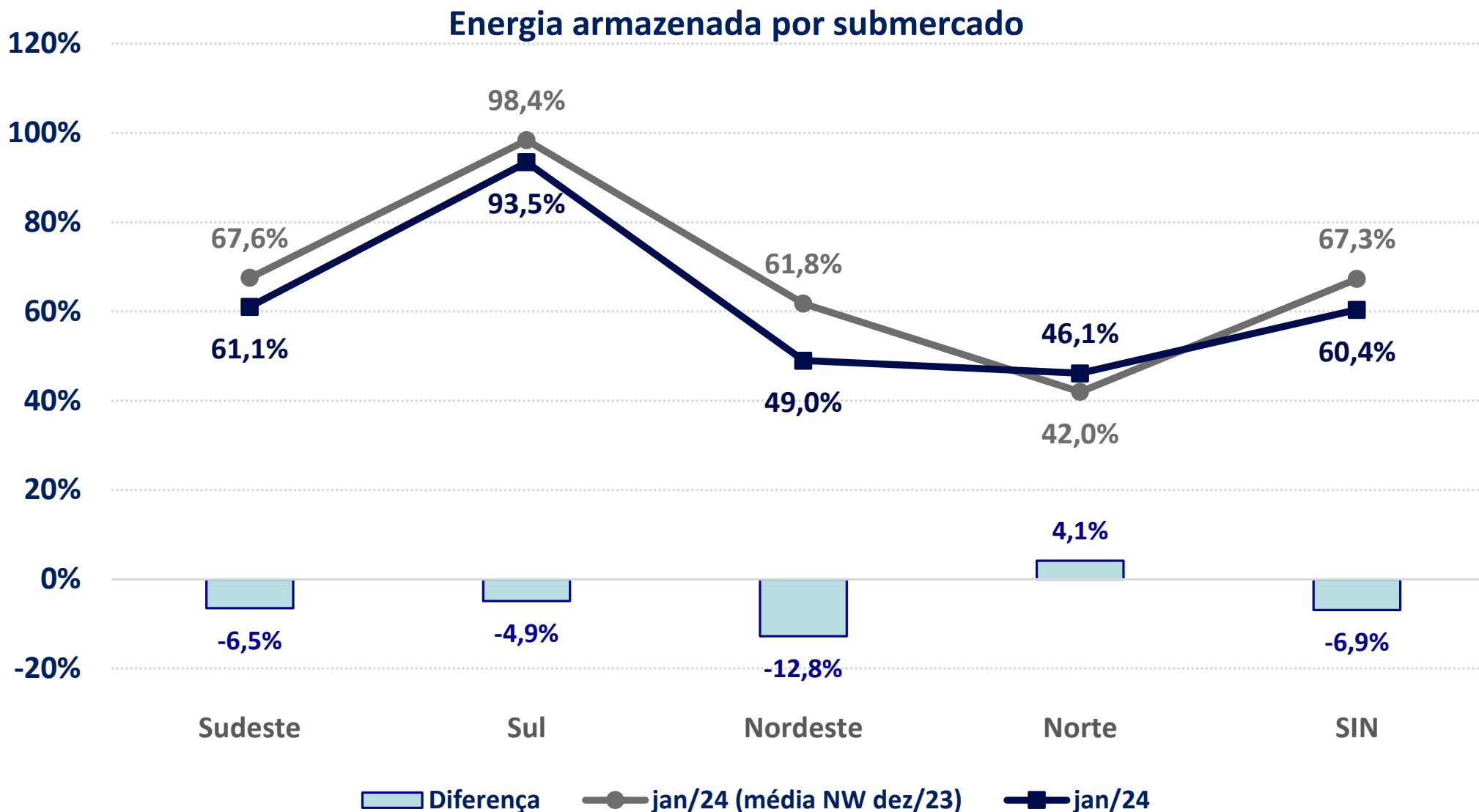
REE	ANUAL	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	Ordem	Previsão Dezembro % da MLT
Sudeste	91 (10)						54 (90)	1	70
Madeira	81 (5)						54 (95)	1	71
Teles Pires	93 (-0)						46 (100)	1	78
Itaipu	129 (21)	109 (-17)	112 (17)	114 (-16)	122 (2)	107 (1)	223 (26)	6	193
Parana	100 (-24)			87 (33)	86 (1)	94 (6)	67 (36)	4	72
Paranapanema	116 (9)	84 (-19)	78 (22)	90 (-5)	77 (0)	140 (-3)	193 (42)	6	151
Sul	171 (17)						574 (83)	1	313
Iguaçu	160 (3)						450 (97)	1	293
Nordeste	71 (-9)						42 (91)	1	67
Norte	94 (-8)						49 (92)	1	57
Belo Monte	107 (14)						11 (86)	1	60
Manaus	109 (-14)						62 (86)	1	60



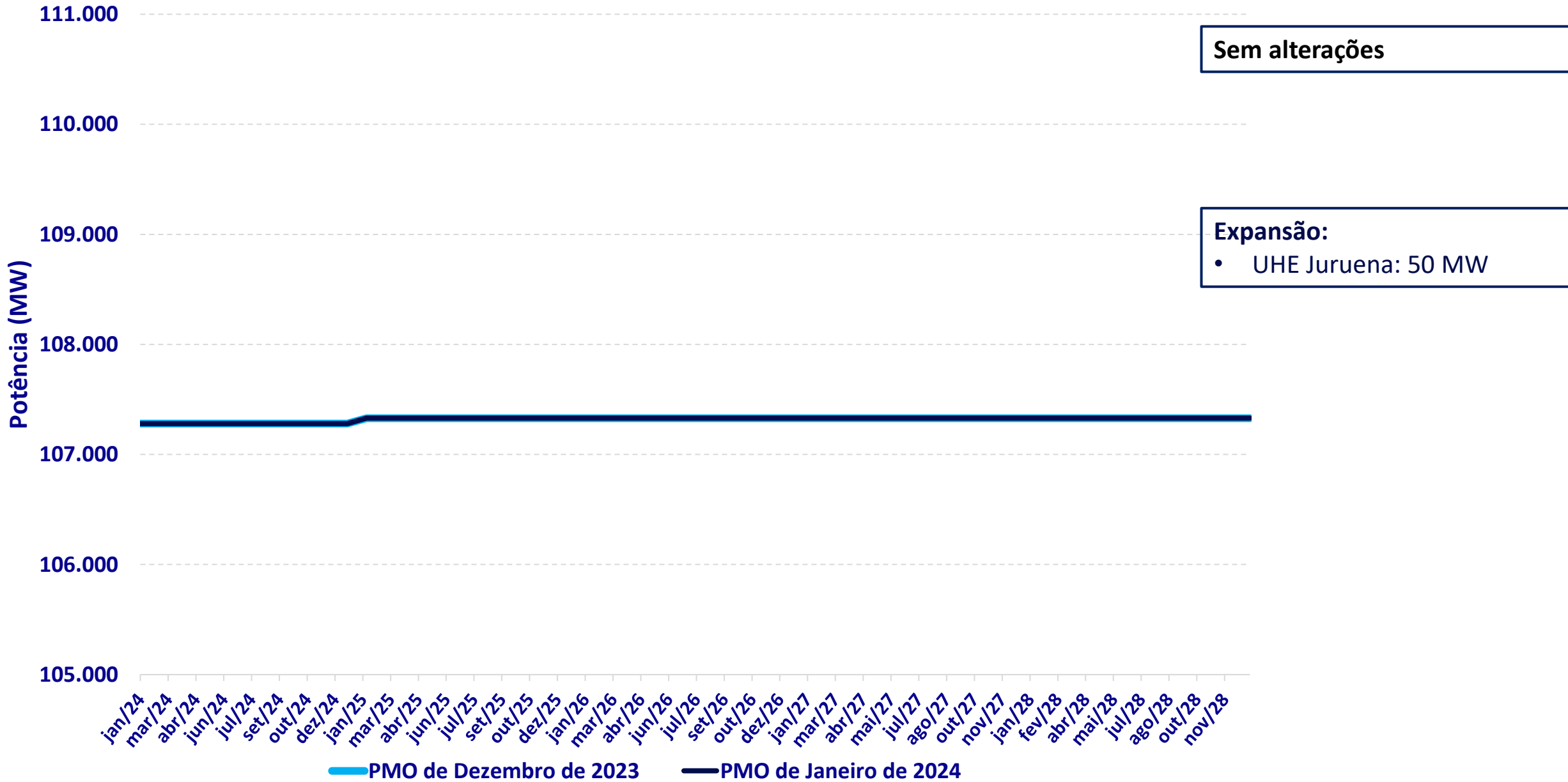
REE	ANUAL	JUN	JUL	SET	OUT	NOV	DEZ	Ordem	Previsão Janeiro % da MLT
Sudeste	81 (39)						37 (61)	1	78
Madeira	82 (7)					48 (-20)	81 (73)	2	93
Teles Pires	90 (5)						32 (95)	1	65
Itaipu	133 (62)						163 (38)	1	135
Parana	97 (18)						48 (82)	1	69
Paranapanema	115 (32)						95 (68)	1	103
Sul	183 (14)						272 (86)	1	172
Iguaçu	158 (25)						154 (75)	1	130
Nordeste	63 (-3)				49 (27)	41 (-17)	18 (52)	3	45
Norte	87 (-1)						29 (99)	1	46
Belo Monte	102 (-3)			72 (29)	42 (-11)	12 (6)	16 (51)	4	48
Manaus	106 (3)						102 (97)	1	102

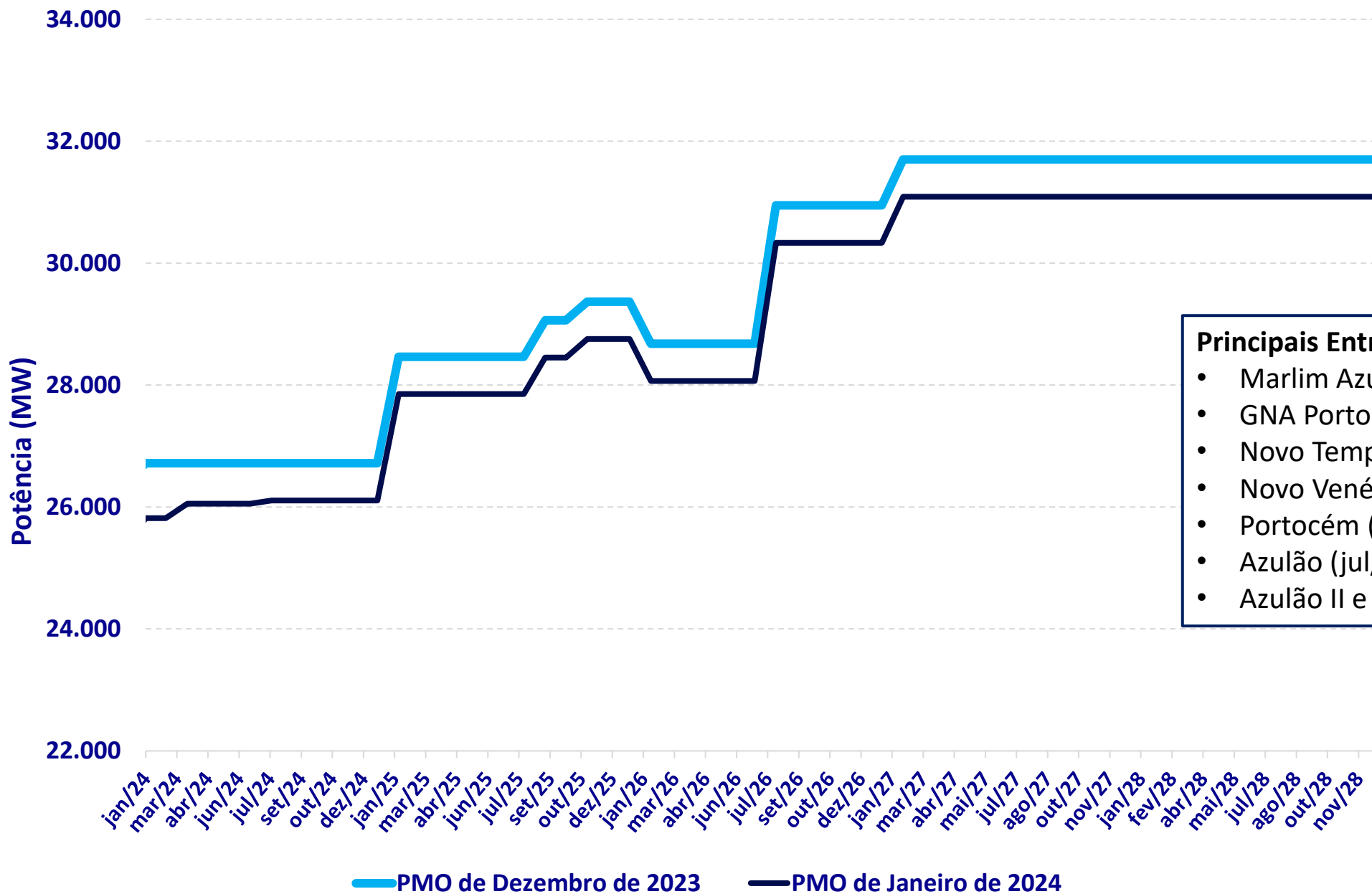
Legenda:





cronograma de expansão – oferta hidrelétrica





- Principais Entradas:**
- Marlim Azul (jan/24): 565,6 MW
 - GNA Porto do Açú III (jan/25): 1.672 MW
 - Novo Tempo Barcarena (ago/25) 604,5 MW
 - Novo Venécia – Vapor (out/25): 270,5 MW
 - Portocém (jul/26): 1.571,9 MW
 - Azulão (jul/26): 295,4 MW
 - Azulão II e IV (jan/27): 295,4 MW (cada)

CVU Estrutural

Usinas com fim de CCEAR em dezembro 2024, sem CVU válido a partir de janeiro de 2025:

UTE	Leilão	Produto	Fim de vigência
Candiota III	1º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Cubatão	1º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Termorio	1º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Termo Ceará	1º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Termocabo	4º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Campina Grande	4º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Maracanaú I	4º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Global I	4º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Global II	4º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Geramar I	4º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Geramar II	4º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Termoparaíba	4º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Viana	4º LEN	2010-15	Dezembro/2024
Termonordeste	4º LEN	2010-15	Dezembro/2024

EXPT.DAT

```

NUM TIPO MODIF MI ANOI MF ANOF
XXXX XXXXX XXXXXXXXXXX XX XXXX XX XXXX
...
156 POTEF 350.00 1 2024 CANDIOTA 3
156 FCMAX 90.78 1 2024 1 2024
156 TEIFT 0.00 1 2024 2 2024
156 GTMIN 290.48 1 2024 1 2024
156 FCMAX 100.00 2 2024 12 2024
156 GTMIN 320.00 2 2024 2 2024
156 GTMIN 9.13 3 2024 3 2024
156 GTMIN 00210.00 4 2024 12 2024
156 FCMAX 0.00 1 2025
...
152 POTEF 49.73 1 2024 TERMOCABO
152 FCMAX 99.95 1 2024 2 2024
152 TEIFT 0.00 1 2024 2 2024
152 FCMAX 99.99 3 2024 12 2024
152 FCMAX 0.00 1 2025
58 POTEF 223.00 1 2024 TERMOCEARA
58 FCMAX 97.44 1 2024 2 2024
58 TEIFT 0.00 1 2024 2 2024
58 FCMAX 98.65 3 2024 12 2024
58 FCMAX 0.00 1 2025
...
70 POTEF 165.87 1 2024 GERAMAR II
70 FCMAX 95.98 1 2024 2 2024
70 TEIFT 0.00 1 2024 2 2024
70 FCMAX 96.00 3 2024 12 2024
70 FCMAX 0.00 1 2025
    
```

CLAST.DAT

```

NUM NOME CLASSE TIPO COMB. CUSTO CUSTO CUSTO CUSTO CUSTO
XXXX XXXXXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXXX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX
...
156 CANDIOTA 3 Carvao 108.24 108.24 108.24 108.24 108.24
...
152 TERMOCEARA Oleo 973.73 973.73 973.73 973.73 973.73
58 TERMOCEARA Gas 567.83 567.83 567.83 567.83 567.83
...
70 GERAMAR II Oleo 985.69 985.69 985.69 985.69 985.69
...
9999
NUM CUSTO
XXXX XXXX.XX XX XXXX XX XXXX
...
156 0.00 1 2025 CANDIOTA 3
...
152 1008.00 1 2024 2 2024 TERMOCABO
152 0.00 1 2025 TERMOCABO
58 0.00 1 2025 TERMOCEARA
...
70 1020.40 1 2024 2 2024 GERAMAR II
70 0.00 1 2025 GERAMAR II
    
```

CVU Estrutural

Usinas com fim de CCEAR em 31/12/2025, sem CVU válido a partir de janeiro de 2026:

UTE	Leilão	Produto	Fim de vigência
Palmeiras de Goiás	3º LEN	2011-15	Dezembro/2025
Do Atlântico	3º LEN	2011-15	Dezembro/2025
Curumim (Bahia I)*	3º LEN	2011-15	Dezembro/2025
Termomacaé	3º LEN	2011-15	Dezembro/2025
L.O.R. Melo (antiga Linhares)	6º LEN	2011-15	Dezembro/2025
Porsud I	1º PCS	DISP 2022-03	Dezembro/2025
Porsud II	1º PCS	DISP 2022-03	Dezembro/2025
Barra Bonita I	1º PCS	DISP 2022-03	Dezembro/2025
Karkey 013	1º PCS	DISP 2022-03	Dezembro/2025
Karkey 019	1º PCS	DISP 2022-03	Dezembro/2025
MP Paulínia	1º PCS	DISP 2022-03	Dezembro/2025
Viana 1	1º PCS	DISP 2022-03	Dezembro/2025

* Curumim (DSP ANEEL 3.431/2023)*: rescisão amigável dos CCEARs a partir de 01/02/2024.

EXPT.DAT

```

NUM TIPO MODIF MI ANOI MF ANOF
XXXX XXXXX XXXXXXXX XX XXXX XX XXXX
...
15 POTEF 204.00 1 2024 6 2026 LINHARES
15 FCMAX 100.00 1 2024 12 2026
15 TEIFT 0.00 1 2024 4 2024
15 FCMAX 0.00 1 2026 6 2026
...
182 POTEF 175.56 1 2024 PALMEIRAS GO
182 FCMAX 11.39 1 2024 1 2024
182 TEIFT 0.00 1 2024 2 2024
182 FCMAX 53.82 2 2024 2 2024
182 FCMAX 80.00 3 2024 12 2025
182 FCMAX 0.00 1 2026
...
112 POTEF 30.97 1 2024 CURUMIM
112 FCMAX 27.74 1 2024 1 2024
112 TEIFT 0.00 1 2024 1 2024
112 FCMAX 0.00 2 2024
...
245 POTEF 258.64 1 2024 12 2025 KARKEY 013
245 FCMAX 97.05 1 2024 2 2024
245 TEIFT 0.00 1 2024 2 2024
245 GTMIN 00031.00 1 2024 2 2024
245 FCMAX 96.98 3 2024 12 2025
245 GTMIN 00048.98 3 2024 12 2025
245 IPTER 0.00 1 2025 4 2025
245 IPTER 0.50 5 2025 5 2025
245 IPTER 0.00 6 2025 10 2025
245 IPTER 0.52 11 2025 11 2025
245 IPTER 0.00 12 2025 12 2025
...
    
```

CLAST.DAT

```

NUM NOME CLASSE TIPO COMB. CUSTO CUSTO CUSTO CUSTO CUSTO
XXXX XXXXXXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX
...
15 LINHARES GNL 258.95 258.95 258.95 258.95 258.95
...
182 PALMEIRAS GO Diesel 1729.19 1729.19 1729.19 1729.19 1729.19
...
112 CURUMIM Oleo 1436.65 1436.65 1436.65 1436.65 1436.65
...
245 KARKEY 013 Gas 533.16 533.16 533.16 533.16 533.16
...
9999
NUM CUSTO
XXXX XXXX.XX XX XXXX XX XXXX
...
15 256.08 1 2024 4 2024 LINHARES
15 0.00 1 2026 6 2026 LINHARES
...
182 0.00 1 2026 PALMEIRAS GO
...
112 989.66 1 2024 1 2024 CURUMIM
112 0.00 2 2024 CURUMIM
...
245 1010.63 1 2024 2 2024 KARKEY 013
    
```

CVU Estrutural

Usinas com fim de CCEAR em 2026, sem CVU válido a partir de janeiro de 2027:

UTE	Leilão	Produto	Fim de vigência
Suape II	5º LEN	2012-15	Dezembro/2026
Santa Cruz	5º LEN	2012-15	Dezembro/2026
Porto do Itaqui (antiga Termomaranhão)	5º LEN	2012-15	Dezembro/2026
L.O.R. Melo (antiga Linhares)	1º PCS	DISP 2022-03	Dezembro/2026
Povoação I	1º PCS	DISP 2022-03	Dezembro/2026

EXPT.DAT

```

NUM TIPO MODIF MI ANOI MF ANOF
XXXX XXXXX XXXXXXXXXX XX XXXX XX XXXX
...
247 POTEF 36.00 1 2024 12 2025 LINHARES PCS
247 TEIFT 0.00 1 2024 2 2024
...
86 POTEF 500.00 1 2024 ST.CRUZ NOVA
86 TEIFT 0.00 1 2024 4 2024
86 FCMAX 0.00 1 2027
...
170 POTEF 381.26 1 2024 SUAPE II
170 TEIFT 0.00 1 2024 2 2024
170 IPTER 0.38 1 2025 1 2025
170 IPTER 0.00 2 2025 5 2025
170 IPTER 0.39 6 2025 6 2025
170 IPTER 0.38 7 2025 7 2025
170 IPTER 2.09 8 2025 8 2025
170 IPTER 0.00 9 2025 9 2025
170 IPTER 0.38 10 2025 10 2025
170 IPTER 0.39 11 2025 11 2025
170 IPTER 0.38 12 2025 12 2025
170 FCMAX 0.00 1 2027
...
    
```

CLAST.DAT

```

NUM NOME CLASSE TIPO COMB. CUSTO CUSTO CUSTO CUSTO CUSTO
XXXX XXXXXXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX
...
247 LINHARES PCS Gas 750.00 750.00 750.00 750.00 750.00
...
86 ST.CRUZ NOVA GNL 173.67 173.67 173.67 173.67 173.67
...
170 SUAPE II Oleo 1001.44 1001.44 1001.44 1001.44 1001.44
...
9999
NUM CUSTO
XXXX XXXX.XX XX XXXX XX XXXX
...
247 1483.65 1 2024 2 2024 LINHARES PCS
...
86 171.87 1 2024 4 2024 ST.CRUZ NOVA
86 0.00 1 2027 ST.CRUZ NOVA
...
170 1038.29 1 2024 2 2024 SUAPE II
170 0.00 1 2027 SUAPE II
...
    
```

CVU Estrutural

Usinas com fim de CCEAR em 2027 e 2028, ficando sem CVU válido:

UTE	Leilão	Produto	Fim de vigência
Porto do Pecém I (antiga PMX)	5º LEN	2012-15	Julho/2027
MC2 Nova Venécia 2	7º LEN	2013-15	Dezembro/2027
Porto do Pecém II	7º LEN	2013-15	Dezembro/2027
Maranhão IV	7º LEN	2013-15	Dezembro/2027
Maranhão V	7º LEN	2013-15	Dezembro/2027
Pernambuco III	7º LEN	2013-15	Dezembro/2028
Monte Cristo Sucuba	Leilão do Sistema Isolado	2021-07	Junho/2028

EXPT.DAT

```

NUM TIPO MODIF MI ANOI MF ANOF
XXXX XXXXXX XXXXXXXXXXXX XX XXXX XX XXXX
...
167 POTEF 720.28 1 2024 P. PECEM I
167 FCMAX 99.96 1 2024 6 2027
167 TEIFT 0.00 1 2024 2 2024
167 IPTER 0.00 1 2025 3 2025
167 IPTER 1.67 4 2025 4 2025
167 IPTER 17.74 5 2025 5 2025
167 IPTER 0.00 6 2025 9 2025
167 IPTER 19.35 10 2025 10 2025
167 IPTER 0.00 11 2025 12 2025
167 FCMAX 74.16 7 2027 7 2027
167 FCMAX 0.00 8 2027
...
36 POTEF 337.60 1 2024 MARANHAO IV
36 FCMAX 98.44 1 2024 1 2024
36 TEIFT 0.00 1 2024 2 2024
36 GTMIN 8.80 1 2024 1 2024
36 FCMAX 98.46 2 2024 2 2024
36 FCMAX 100.00 3 2024 12 2027
36 FCMAX 0.00 1 2028
...
327 POTEF 42.25 10 2025 M.CRISTO SUC
327 FCMAX 96.49 10 2025 5 2028
327 FCMAX 86.84 6 2028 6 2028
327 FCMAX 0.00 7 2028
...
    
```

CLAST.DAT

```

NUM NOME CLASSE TIPO COMB. CUSTO CUSTO CUSTO CUSTO CUSTO
XXXX XXXXXXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX
...
167 P. PECEM I Carvao 390.32 390.32 390.32 390.32 390.32
...
36 MARANHAO IV Gas 161.89 161.89 161.89 161.89 161.89
...
327 M.CRISTO SUC Diesel 1008.36 1008.36 1008.36 1008.36 1008.36
...
9999
NUM CUSTO
XXXX XXXX.XX XX XXXX XX XXXX
...
167 346.06 1 2024 2 2024 P. PECEM I
167 0.00 8 2027 P. PECEM I
...
36 160.27 1 2024 2 2024 MARANHAO IV
36 0.00 1 2028 MARANHAO IV
...
327 0.00 7 2028 M.CRISTO SUC
...
    
```

CVU Conjuntural

Usinas com fim de vigência de contrato CCEAR:

- **Termo Ceará*:** UTE com dois produtos, um se encerrando em 31/12/2023 (2009-15) e com fim de suprimento em 31/12/2024 (2010-15).
- **Seropédica** (DSP ANEEL 4.861/2023) e Três Lagoas (DSP ANEEL 4.870/2023)**:** UTEs com fim de CCEARs em 31/12/2023, mas com CVU Merchant a partir de 01/01/2024.
- **Curumim (DSP ANEEL 3.431/2023)***:** rescisão amigável dos CCEARs a partir de 01/02/2024.
- **Goiânia II (DSP ANEEL 4.863/2023)***:** rescisão dos CCEARs a partir de 20/12/2023.

Usinas com antecipação ou finalização de vigência de outorga de autorização:

- **Fortaleza (REA ANEEL 14.992/2023):** antecipação do fim de vigência de outorga para 28/12/2023.
- **Goiânia II (REA ANEEL 15.023/2023):** antecipação do fim de vigência de outorga para 01/01/2024.
- **Apoena (REA ANEEL 10.845/2021) e Guarani (REA ANEEL 10.846/2021):** antecipação do fim de vigência de outorga para 31/12/2023.
- **Termomanaus e Pau Ferro I (REA ANEEL 14.940/2023):** revogação das autorizações após término de vigência dos respectivos CCEARs (31/12/2023).

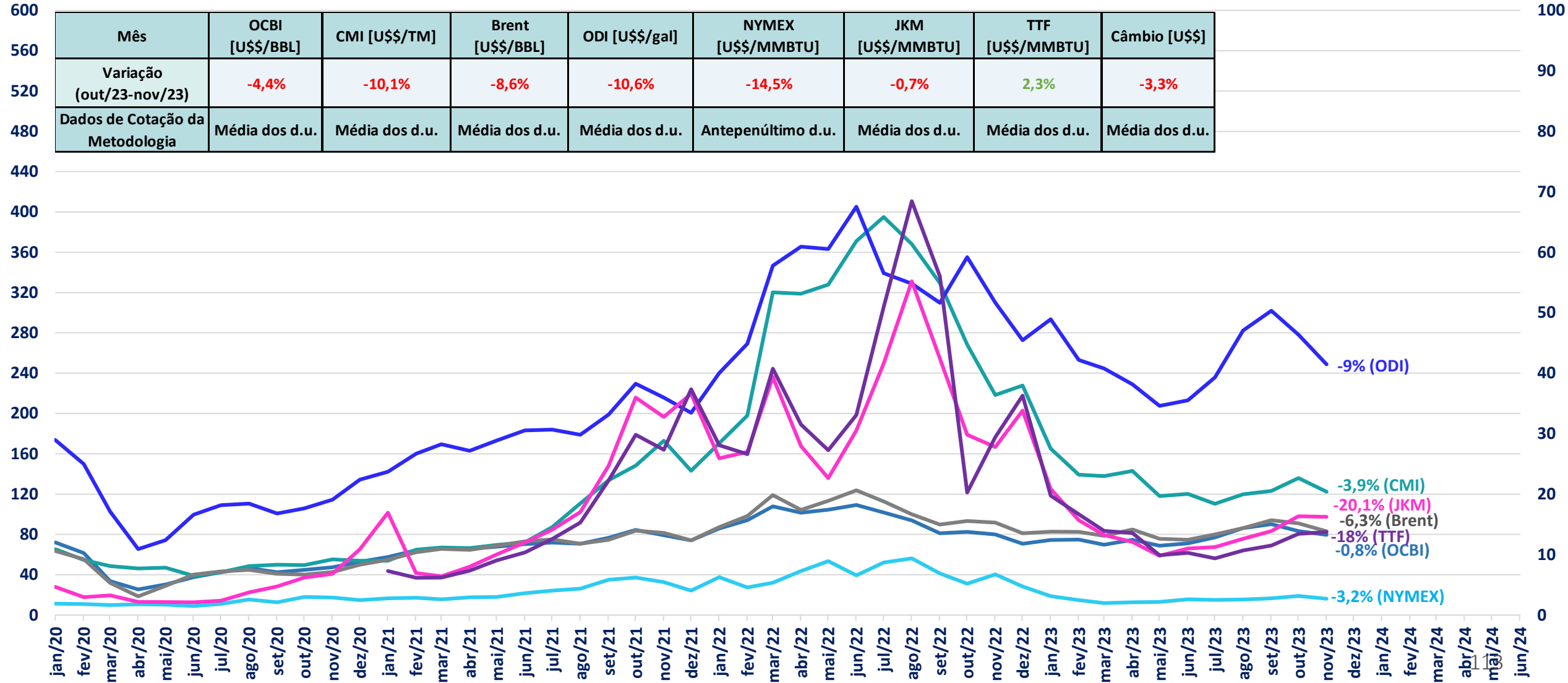
UTE	Leilão	Produto	Fim de vigência
Seropédica (Eletrobolt)**	1º LEN	2009-15	31/12/2023
Goiânia II***	1º LEN	2009-15	31/12/2023
Três Lagoas**	1º LEN	2009-15	31/12/2023
Xavantes Aruanã	1º LEN	2009-15	31/12/2023
Termo Ceará*	1º LEN	2009-15	31/12/2023
Apoena (Muricy)	2º LEN	2009-15	31/12/2023
Guarani (Arembepe)	2º LEN	2009-15	31/12/2023
Madeira (Cisframa)	2º LEN	2009-15	31/12/2023
Pau Ferro I	2º LEN	2009-15	31/12/2023
Pertrolina	2º LEN	2009-15	31/12/2023
Potiguar	2º LEN	2009-15	31/12/2023
Potiguar III	2º LEN	2009-15	31/12/2023
Termomanaus	2º LEN	2009-15	31/12/2023
Curumim (Bahia I)***	3º LEN	2011-15	31/12/2025

variação das cotações dos combustíveis: out/23 e nov/23



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

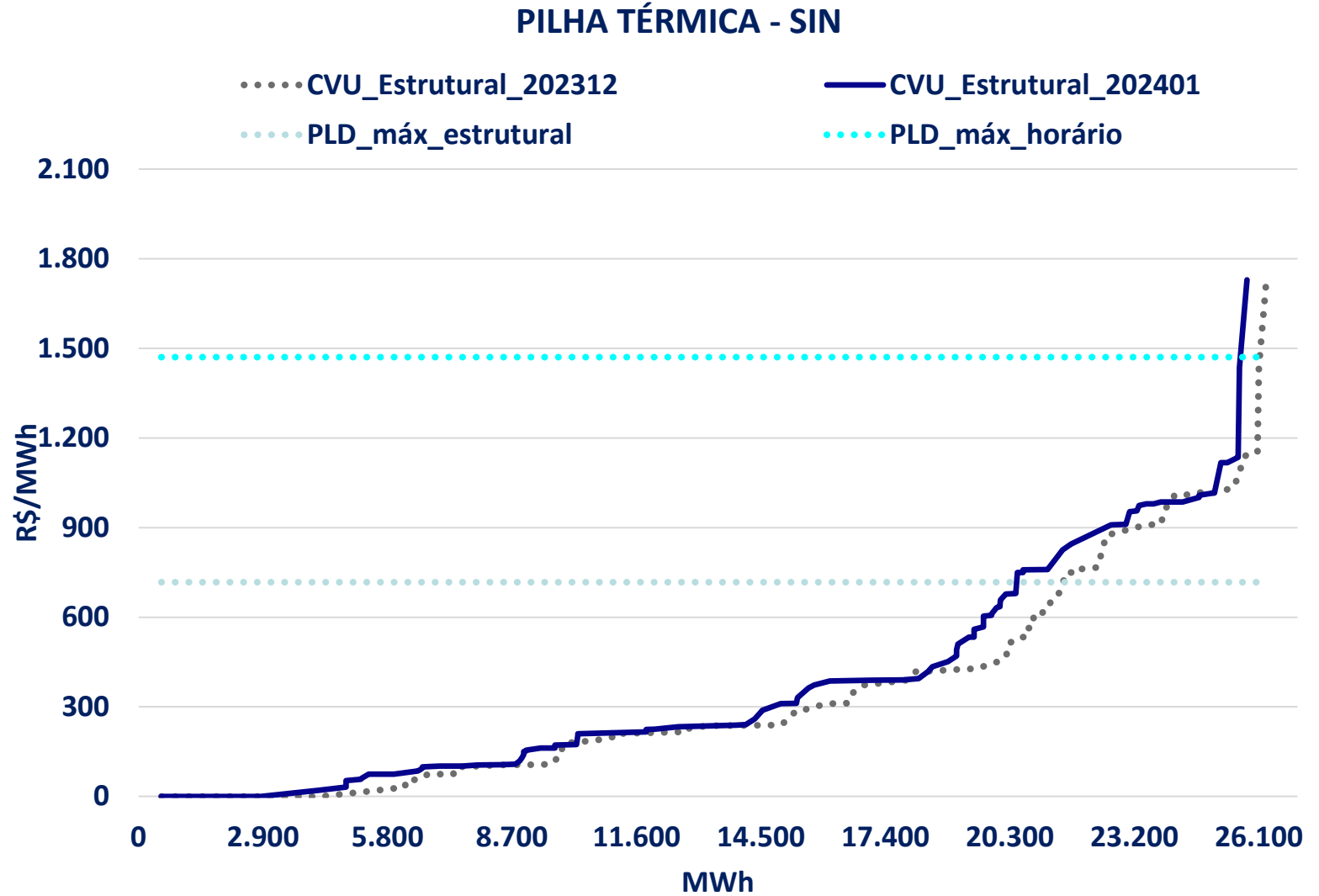
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$\$]
Variação (out/23-nov/23)	-4,4%	-10,1%	-8,6%	-10,6%	-14,5%	-0,7%	2,3%	-3,3%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.



atualização do CVU para o PMO de janeiro de 2024 - CVU estrutural

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 18/12/2023
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Janeiro (30/12/2023)

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Dezembro 2023 CVE (R\$/MWh)	Janeiro 2024 CVE (R\$/MWh)	Diferença
15	LINHARES	SE/CO	GNL	299,62	258,95	-15,7%
86	ST.CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	199,18	173,67	-14,7%
36	MARANHAO IV	N	Gas	184,9	161,89	-14,2%
21	MARANHAO V	N	Gas	184,9	161,89	-14,2%
174	NORTEFLU-4	SE/CO	Gas	749,93	677,3	-10,7%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	425,6	390,32	-9,0%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	419,6	386,36	-8,6%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	427,69	394,28	-8,5%
173	NORTEFLU-3	SE/CO	Gas	236,63	225,44	-5,0%
171	NORTEFLU-1	SE/CO	Gas	106,02	101,2	-4,8%
172	NORTEFLU-2	SE/CO	Gas	123,04	118,4	-3,9%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1035,23	1001,44	-3,4%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	873,85	845,56	-3,3%
57	MARACANAU I	NE	Oleo	987,61	956,13	-3,3%
52	CAMPINA GDE	NE	Oleo	1017,57	985,72	-3,2%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1017,53	985,69	-3,2%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1017,53	985,69	-3,2%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1017,55	985,71	-3,2%
152	TERMOCABO	NE	Oleo	1005,16	973,73	-3,2%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1153,45	1117,5	-3,2%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1153,45	1117,5	-3,2%
67	TERMONE	NE	Oleo	1010,37	979,17	-3,2%
69	TERMOPB	NE	Oleo	1010,37	979,17	-3,2%
96	TERMOPE	NE	Gas	235,89	233,52	-1,0%
110	N.PIRATINING	SE/CO	Gas	766,61	759,6	-0,9%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	685,11	679,03	-0,9%
54	JUIZ DE FORA	SE/CO	Gas	961,88	953,41	-0,9%
43	TERMOBAHIA	NE	Gas	611,37	606,04	-0,9%
64	CANOAS	S	Diesel	1139,15	1135,57	-0,3%
62	SEROPEDICA*	SE/CO	Gas	0	1016,14	100,0%
68	TRES LAGOAS*	SE/CO	Gas	0	825,04	100,0%

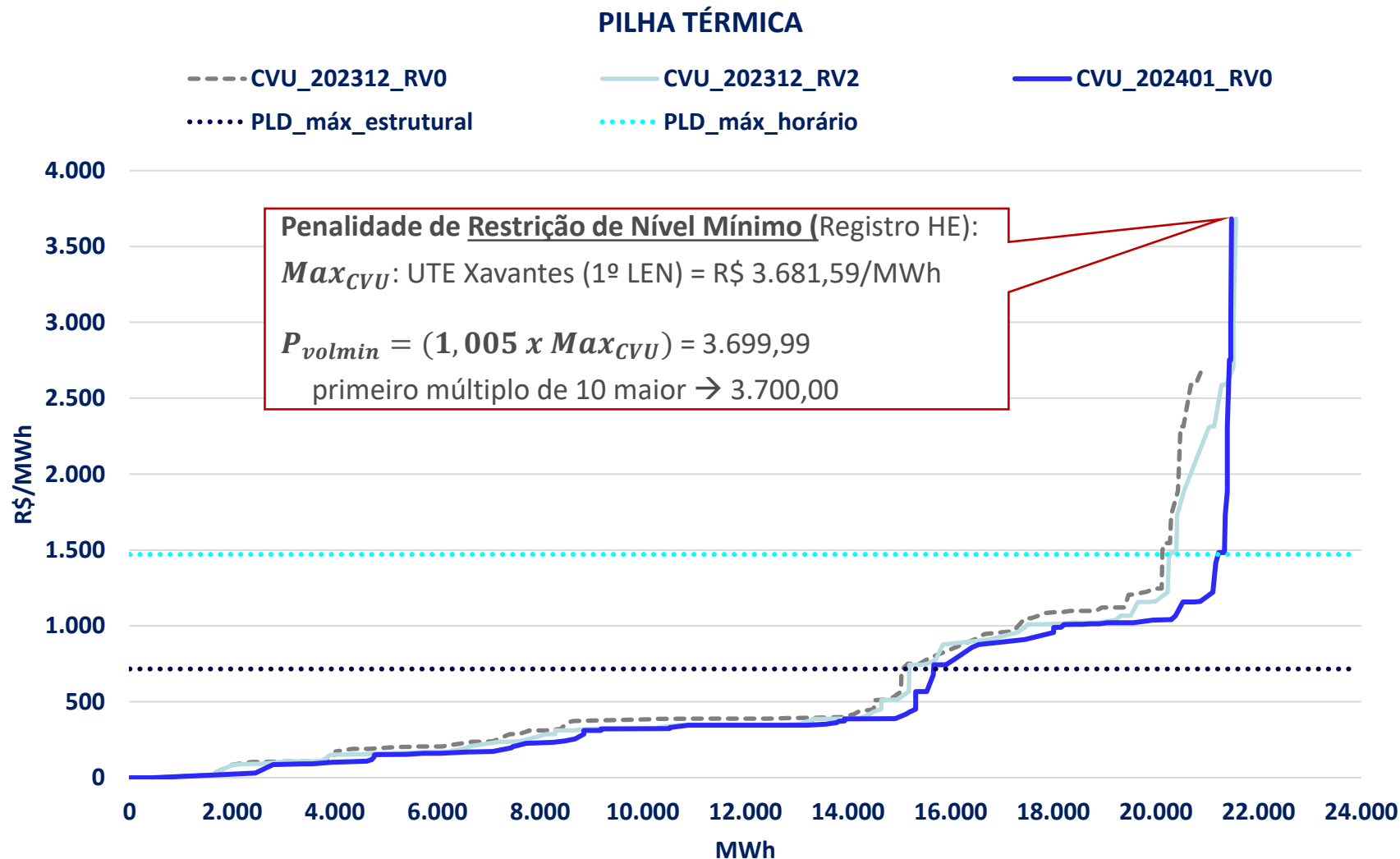


(*) UTEs com fim de contrato, mas com CVU merchant

atualização do CVU para o PMO de janeiro de 2024 - CVU conjuntural

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Dez/23 RVO (R\$/MWh)	Jan/24 RVO (R\$/MWh)	Diferença
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	308,57	256,08	-20,5%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	389,49	323,62	-20,4%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	201,36	168,73	-19,3%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	204,79	171,87	-19,2%
21	MARANHAO V	N	Gas	189,96	160,27	-18,5%
36	MARANHAOIV	N	Gas	189,96	160,27	-18,5%
167	P.PECEM1	NE	Carvao	395,81	346,06	-14,4%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	103,03	90,53	-13,8%
201	APARECIDA	N	Gas	103,03	90,53	-13,8%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	391,53	344,68	-13,6%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	399,48	352,39	-13,4%
164	APOENA*	NE	Oleo	1120,2	989,46	-13,2%
112	CURUMIM*	NE	Oleo	1120,4	989,66	-13,2%
166	GUARANI*	NE	Oleo	1120,7	989,96	-13,2%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	172,93	152,79	-13,2%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	384,45	344,73	-11,5%
174	NORTEFLU 4	SE/CO	Gas	749,93	677,3	-10,7%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1121,25	1038,29	-8,0%
98	PERNAMBUCO 3	NE	Oleo	945,85	876,41	-7,9%
57	MARACANAU	NE	Oleo	1067,75	990,46	-7,8%
70	GERAMAR2	N	Oleo	1098,58	1020,4	-7,7%
73	GERAMAR1	N	Oleo	1098,58	1020,4	-7,7%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	1098,62	1020,44	-7,7%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1098,6	1020,43	-7,7%
152	TERMOCABO	NE	Oleo	1085,02	1008	-7,6%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1244,94	1156,69	-7,6%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1244,94	1156,69	-7,6%
67	TERMONE	NE	Oleo	1089,77	1013,19	-7,6%
69	TERMOPB	NE	Oleo	1089,77	1013,19	-7,6%
173	NORTEFLU 3	SE/CO	Gas	236,63	225,44	-5,0%
171	NORTEFLU 1	SE/CO	Gas	106,02	101,2	-4,8%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1544,47	1483,65	-4,1%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1544,47	1483,65	-4,1%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1544,47	1483,65	-4,1%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1499,04	1440,32	-4,1%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1208,26	1161,33	-4,0%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1203,97	1157,28	-4,0%
172	NORTEFLU 2	SE/CO	Gas	123,04	118,4	-3,9%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1050,22	1010,63	-3,9%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1050,22	1010,63	-3,9%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	203,43	196,74	-3,4%
96	TERMOPE	NE	Gas	235,89	233,52	-1,0%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	750,42	744,34	-0,8%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1076,42	1067,95	-0,8%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	964,45	957,44	-0,7%
43	T.BAHIA	NE	Gas	783,44	778,11	-0,7%
254	B.BONITA I	S	Gas	708,84	742,99	4,6%
159	TERMOMANAU*	NE	Diesel	2588,1	2752,2	6,0%
160	PAU FERRO*	NE	Diesel	2588,1	2752,2	6,0%
62	SEROPEDICA*	SE/CO	Gas	515,37	1040,72	50,5%
68	T.LAGOAS*	SE/CO	Gas	321,14	858,41	62,6%
48	ARAUCARIA	S	Gas	0	2305,34	100,0%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	0	1413,22	100,0%
155	GOIANIA 2**	SE/CO	Diesel	2702,48	0	

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 18/12/2023
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Janeiro (30/12/2023)



(*) Declaração do agente
 (**) Rescisão dos CCEARs a partir de 20/12/2023 ([DSP ANEEL 4.863/2023](#))

- ✓ Consulta em: Home > Painel de Preços > Relatórios de Custo Variável Unitário > Relatório de Reajuste do CVU Revisado (<https://www.ccee.org.br/acervo-ccee?especie=38753&keyword=cvu&periodo=365>)
- ✓ Arquivo: “CVU_Merchant_ANEEL_AAAAMM”
- ✓ Início da divulgação: Revisão do Reajuste do CVU Revisado (CVU_Merchant_ANEEL_202303)

DOCUMENTOS Referência: 12/2023

Relatório de Reajuste do CVU Revisado
 Relatório de Reajuste do CVU Revisado - 2023_12
 Relatório de Reajuste do CVU Revisado

Publicado em: 06/12/2023

Hash: e8a763d687a721d9c1060df0e3f9ba4b [ZIP] Tamanho 91kb

DOCUMENTOS Referência: 12/2023

Relatório de Asseguração Razoável do Cálculo do CVU PMO
 Auditoria dos dados de entrada e relatórios de resultado da revisão do Custo Variável Unitário (CVU) para o Programa Mensal da Operação (PMO) Dezembro de 2023
 Relatório de Asseguração Razoável nº 012/23 - Serviço E - Emitido pela PwC.

Publicado em: 06/12/2023

Hash: b807ea101154d89d05359a6da9876ee1 [PDF] Tamanho 343kb

DOCUMENTOS Referência: 12/2023

Relatório de Reajuste do CVU Revisado
 CVU_Merchant_ANEEL_202312
 Relatório de Reajuste do CVU Revisado

Publicado em: 06/12/2023

Hash: f10708dd4b734bc763b1a3af00013487 [ZIP] Tamanho 16kb

Foi convencionado junto à ANEEL que as atualizações serão realizadas no mesmo momento do reajuste do CVU PMR (4º du), considerando os dados disponíveis no momento da atualização.

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU_scf [R\$/MWh]	CVU_ccf [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.246/2023	606,04	778,11	Platts	nov/23
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.605/2023	953,41	1.067,95	Platts	nov/23
63	Ibirité	Gás natural não PPT	2.359/2023	679,03	744,34	Platts	nov/23
64	Canoas	Óleo Diesel	2.495/2023	1.135,57	1.221,27	ANP	out/23
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	2.484/2023	759,60	957,44	Platts	nov/23
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	4.780/2023	825,04	858,41	Platts	nov/23
62	Seropédica	Gás natural não PPT	4.861/2023	1.016,14	1.040,72	Platts	nov/23

Legenda:
CVU_scf: CVU válido após o atingimento do montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos
CVU_ccf: CVU vigente até o atingimento do montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos

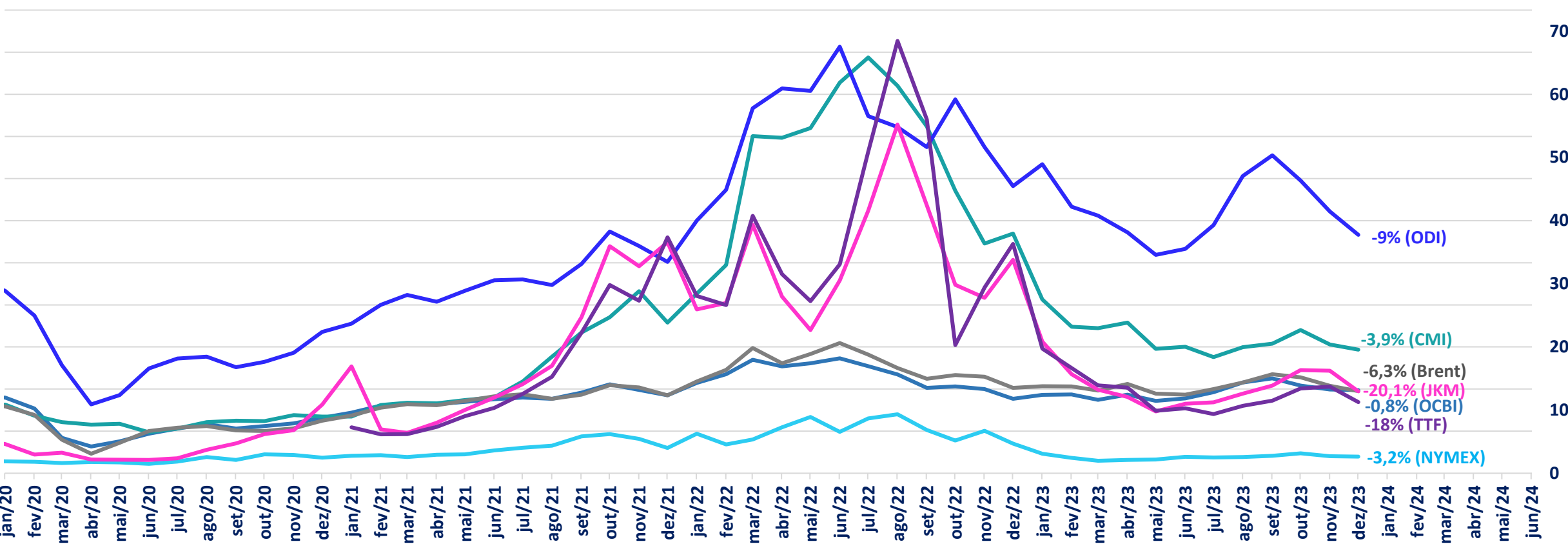
variação das cotações dos combustíveis: nov/23 – dez/23



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

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

	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$]
Variação (nov/23-dez/23)	-0,8%	-3,9%	-6,3%	-9,0%	-3,2%	-20,1%	-18,0%	0,0%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.



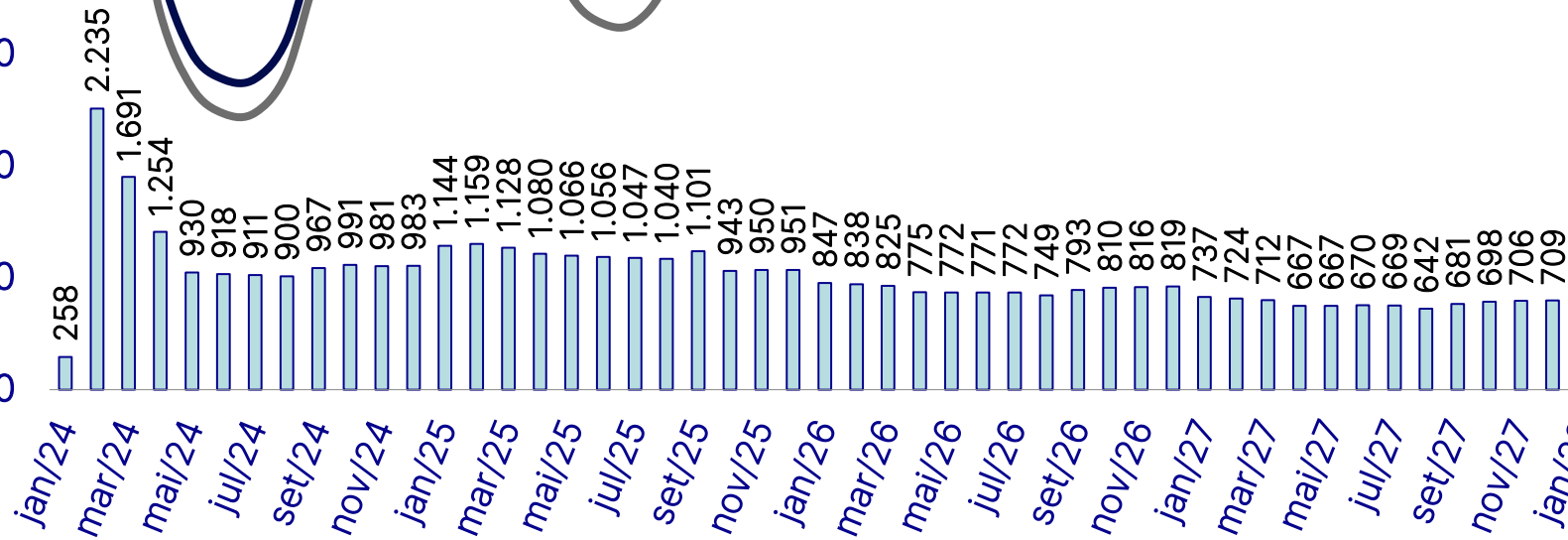
Diferenças:
Média: + 907 MWmed
Maior: + 2.235 MWmed

Carga (MWmédio)

89.000
 86.000
 83.000
 80.000
 77.000
 74.000
 71.000
 68.000
 65.000
 62.000

Diferenças (MWmédio)

8.000
 7.000
 6.000
 5.000
 4.000
 3.000
 2.000
 1.000
 0



diferença

PMO de Dezembro de 2023

PMO de Janeiro de 2024

usinas não simuladas individualizadamente – SIN



Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)

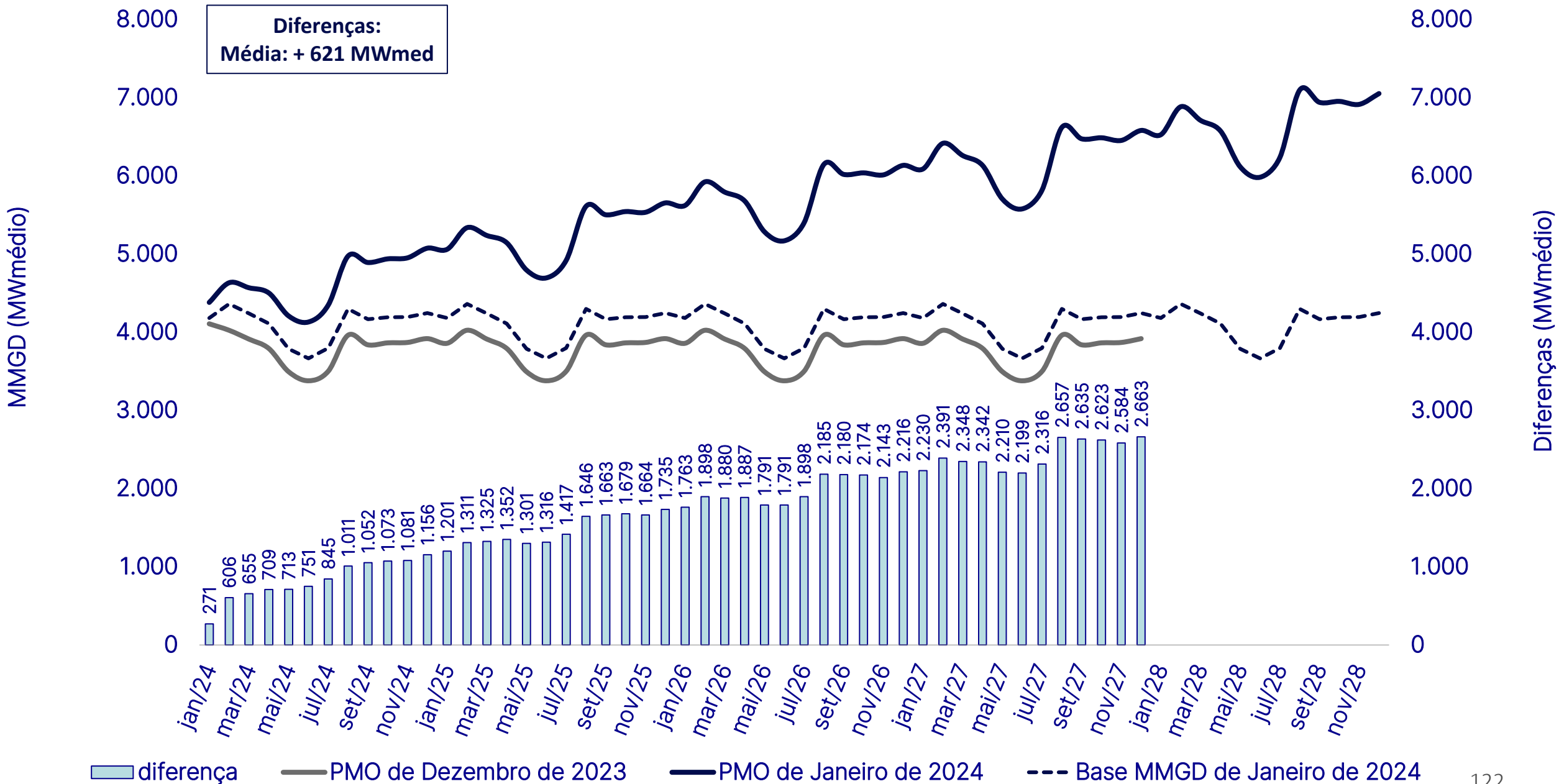
35.000
30.000
25.000
20.000
15.000
10.000
5.000

Diferenças:
Média: + 225 MWmed
Maior: + 615 MWmed

1.200
1.000
800
600
400
200
0
-200
-400

jan/24 mar/24 mai/24 jul/24 set/24 nov/24 jan/25 mar/25 mai/25 jul/25 set/25 nov/25 jan/26 mar/26 mai/26 jul/26 set/26 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

diferença PMO de Dezembro de 2023 PMO de Janeiro de 2024





Modelagem no Newave

Escoamento Madeira [MWmed]	1º mês	2º mês
	Jan/2024	Fev/2024
SANTO ANTÔNIO E JIRAU	7.348,00	7.401,07

RE.DAT

```

RES    USINAS PERTENCENTES AO CONJUNTO
XXX    XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX
    1    287 285
...
999
RES MM/AAAA MM/AAAA P          RESTRICAO
XXX XX XXXX XX XXXX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
    1  1 2024  1 2024 0    7348.00          ESCOAMENTO MADEIRA
    1  2 2024  2 2024 0    7401.07          ESCOAMENTO MADEIRA
...
999
    
```

UHEs do Rio São Francisco



Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de Mar/2024	
	Jan/2024		Fev/2024			
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
TRÊS MARIAS	150	300	150	300	150	-
SOBRADINHO	800	1.100	800	1.000	800	-
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)						
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ	800	1.100	800	1.000	800	-
XINGÓ						

Curva Segurança

Usina	PDTMED* (MW/m³/s)	Restrição de vazão máxima (m³/s)		Restrição de Geração Máxima (MW)		Potência Máxima da Usina (MW)
		jan/24	fev/24	jan/24	fev/24	
ITAPARICA	0,4425	1.100	1.000	486,75	442,50	1.479,60
COMP PAF-MOX	1,0213	1.100	1.000	1.123,43	1.021,30	4.281,60
XINGÓ	1,0781	1.100	1.000	1.185,91	1.078,10	3.162,00
TRÊS MARIAS	0,4360	300	300	130,80	130,80	396,00

MODIF.DAT

```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    156                                TRES MARIAS
VAZMINT  1 2024  150.00
...
USINA    295                                FICT.TRES MA
VAZMINT  1 2024  150.00
...
USINA    169                                SOBRADINHO
VAZMINT  1 2024  800.00
...
USINA    172                                ITAPARICA
VAZMINT  1 2024  800.00
...
USINA    176                                COMP PAF-MOX
VAZMINT  1 2024  800.00
USINA    178                                XINGO
VAZMINT  1 2024  800.00
    
```

RE.DAT

```

RES MM/AAAA MM/AAAA P      RESTRICAO
XXX XX XXXX XX XXXX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
4 1 2024 1 2024 0      486.75      ITAPARICA
4 2 2024 2 2024 0      442.50      ITAPARICA
5 1 2024 1 2024 0      1123.43     COMP PAF-MOX
5 2 2024 2 2024 0      1021.30     COMP PAF-MOX
6 1 2024 1 2024 0      1185.91     XINGO
6 2 2024 2 2024 0      1078.10     XINGO
7 1 2024 2 2024 0      130.80      TRES MARIAS
999
    
```


Canal de Fuga da UHE Tucuruí

modelagem no Newave



Canal de Fuga [m]	1º mês	2º mês
	Jan/2024	Fev/2024
TUCURUÍ	4,30	4,00

Geração Hidráulica Mínima [MWmed]	1º mês	2º mês
	Jan/2024	Fev/2024
TUCURUÍ	1.055,3	1.040,0

MODIF.DAT

```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA      275
VAZMIN     2000
NUMCNJ     3
NUMMAQ     2   1
NUMMAQ     11  2
NUMMAQ     10  3
CFUGA      1 2024   4.30
CFUGA      2 2024   4.00
CFUGA      3 2024  10.86
    
```

GHMIN.DAT

```

UH  ME  ANO  P  MWmedio
XXX XX  XXXX X  XXXX.X
...
275  1  2024  0  1055.3
275  2  2024  0  1040.0
    
```

DSP ANEEL nº 3.232/2023
Suspensão das UGs 11 e 19 da UHE Tucuruí

CURVA.DAT

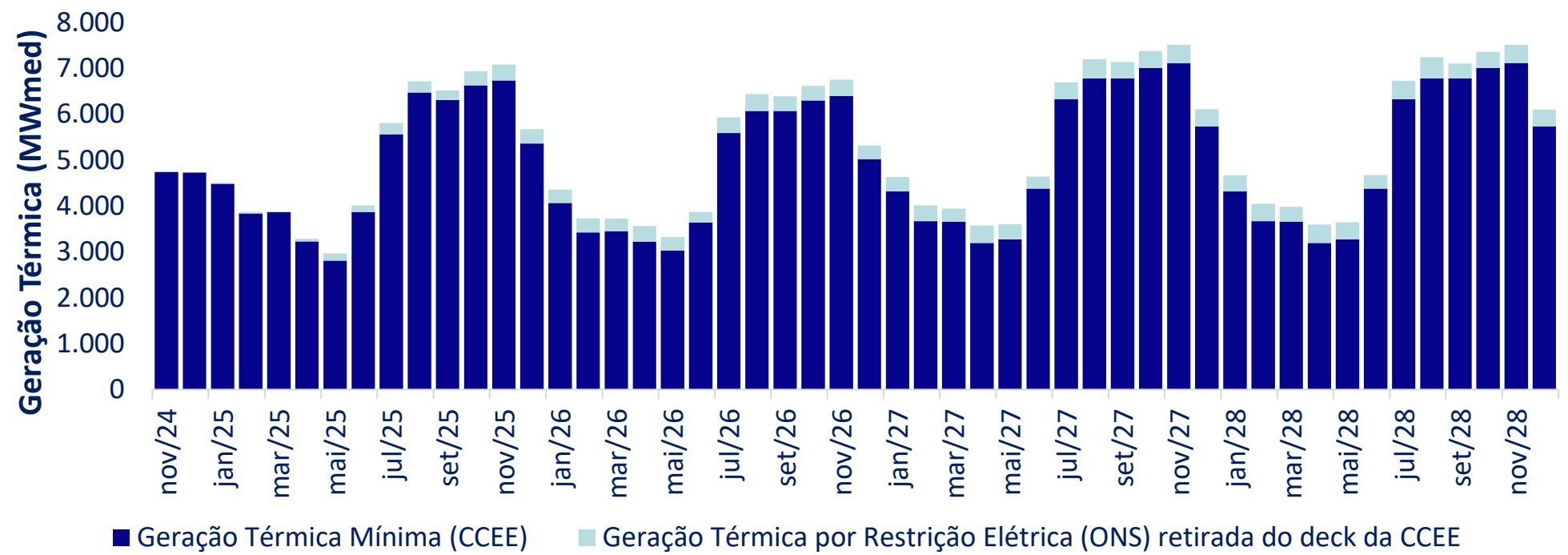
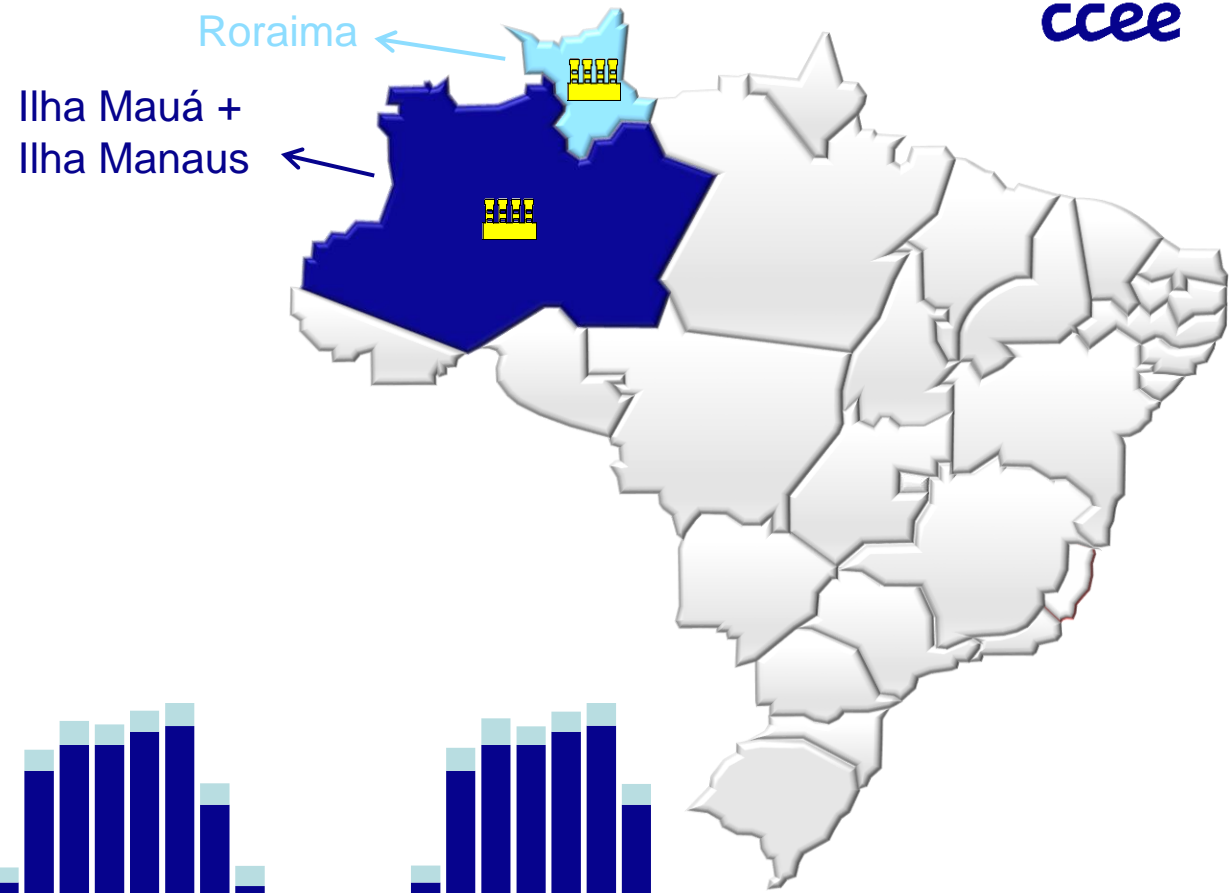
```

CURVA DE SEGURANCA (EM % DE EARMX)
XXX
...
JAN.X  FEV.X  MAR.X  ABR.X  MAI.X  JUN.X  JUL.X  AGO.X  SET.X  OUT.X  NOV.X  DEZ.X
...
4
2024  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5
2025  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5
2026  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5
2027  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5
2028  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5  22.5
    
```

geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Janeiro de 2024 a Dezembro de 2028, conforme RT-DPL 0653/2023:

- UTEs de Manaus:
 - ✓ Manaus e Mauá.
- UTEs de Roraima:
 - ✓ Roraima;
 - ✓ A partir de outubro de 2025.



limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

• PMO – Janeiro

➤ Configuração 1 :

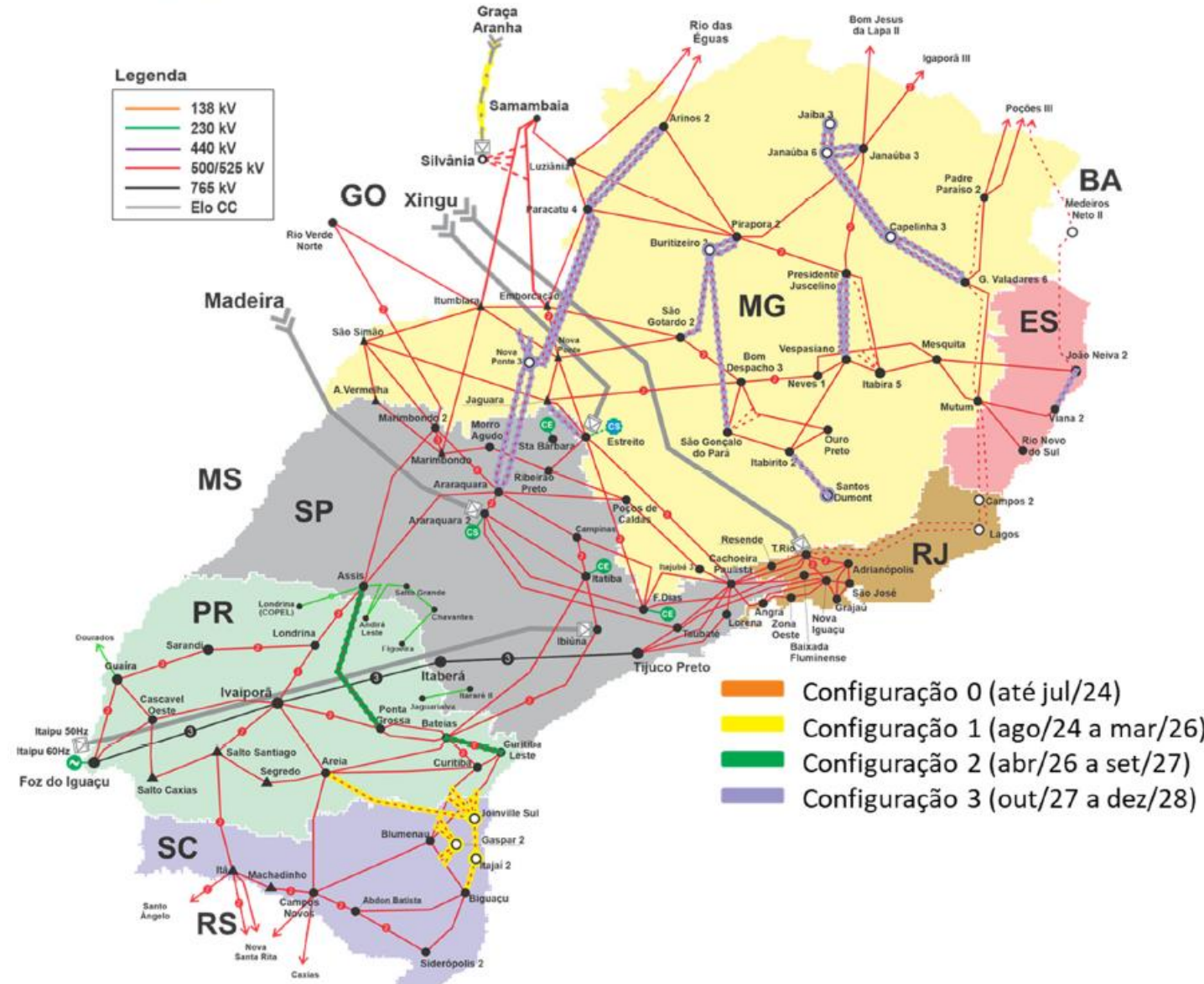
- ✓ **Agosto/2024 a Março/2026.**
- ✓ Seccionamento da LT 525 kV Biguaçu – Blumenau e da LT 525 kV Blumenau – Curitiba na SE Gaspar 2
- ✓ LT 525 kV Areia – Joinville Sul – Itajaí 2 – Biguaçu
- ✓ Seccionamento da LT 525 kV Blumenau – Curitiba e da LT 525 kV Blumenau – Curitiba Leste na SE Joinville Sul

➤ Configuração 2:

- ✓ **Abril/2026 a Setembro/2027.**
- ✓ LT 525kV Bateias - Curitiba Leste C1 e C2
- ✓ LT 525 kV Assis - Ponta Grossa C1 e C2

➤ Configuração 3:

- ✓ **Outubro/2027 a Dezembro/2028.**
- ✓ SE 500 kV Buritizeiro 3 , LT 500 kV Buritizeiro 3 – Pirapora C1 e C2 , LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gotardo 2, LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gonçalo do Pará
- ✓ LT 500 kV Presidente Juscelino - Vespasiano 2 C1 e C2
- ✓ LT 500 kV Itabirito 2 - Santos Dumont 2
- ✓ SE 500 kV Nova Ponte 3
- ✓ LT 500 kV Arinos 2 - Paracatu 4 - Nova Ponte 3 - Araraquara 2 C1 e C2
- ✓ Seccionamento da LT 500 kV Itumbiara – Nova Ponte na SE Nova Ponte 3
- ✓ SE 500 kV Jaíba, Janaúba 6 e Capelinha 3 + LT 500 kV Jaíba - Janaúba 6 - Capelinha 3 - Governador Valadares 6 C1 e C2 + LT 500kV Janaúba 6 - Janaúba 3 C1 e C2 + LT 500 kV João Neiva 2 - Viana 2

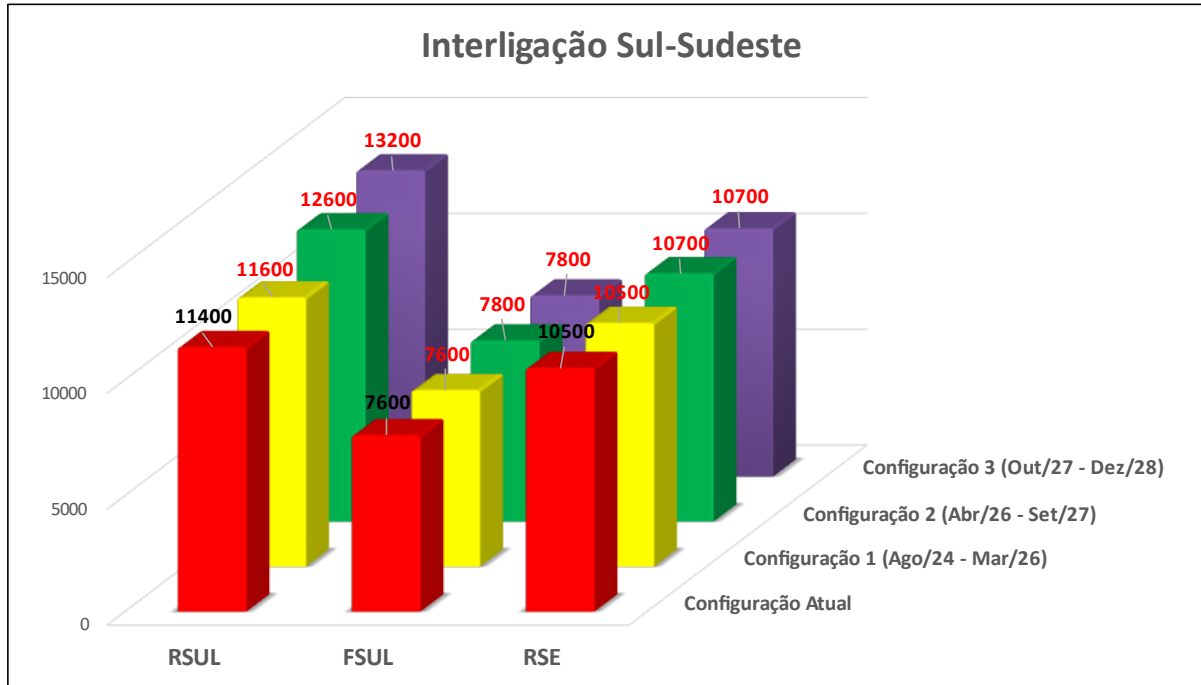


REFERÊNCIAS:

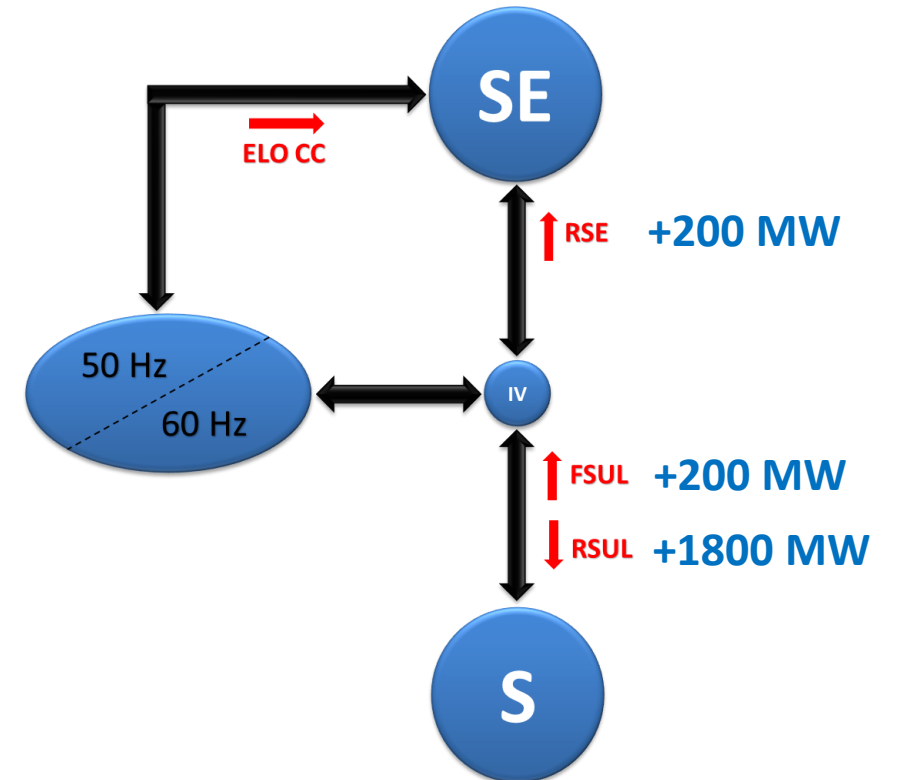
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

- PMO – Janeiro

➤ Limites médio prazo (MWmed)



➤ Ganho médio ao final do horizonte (2028)

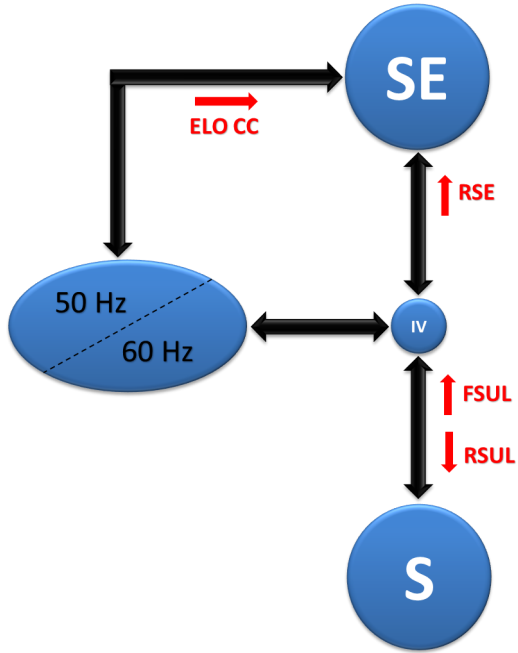


REFERÊNCIAS:

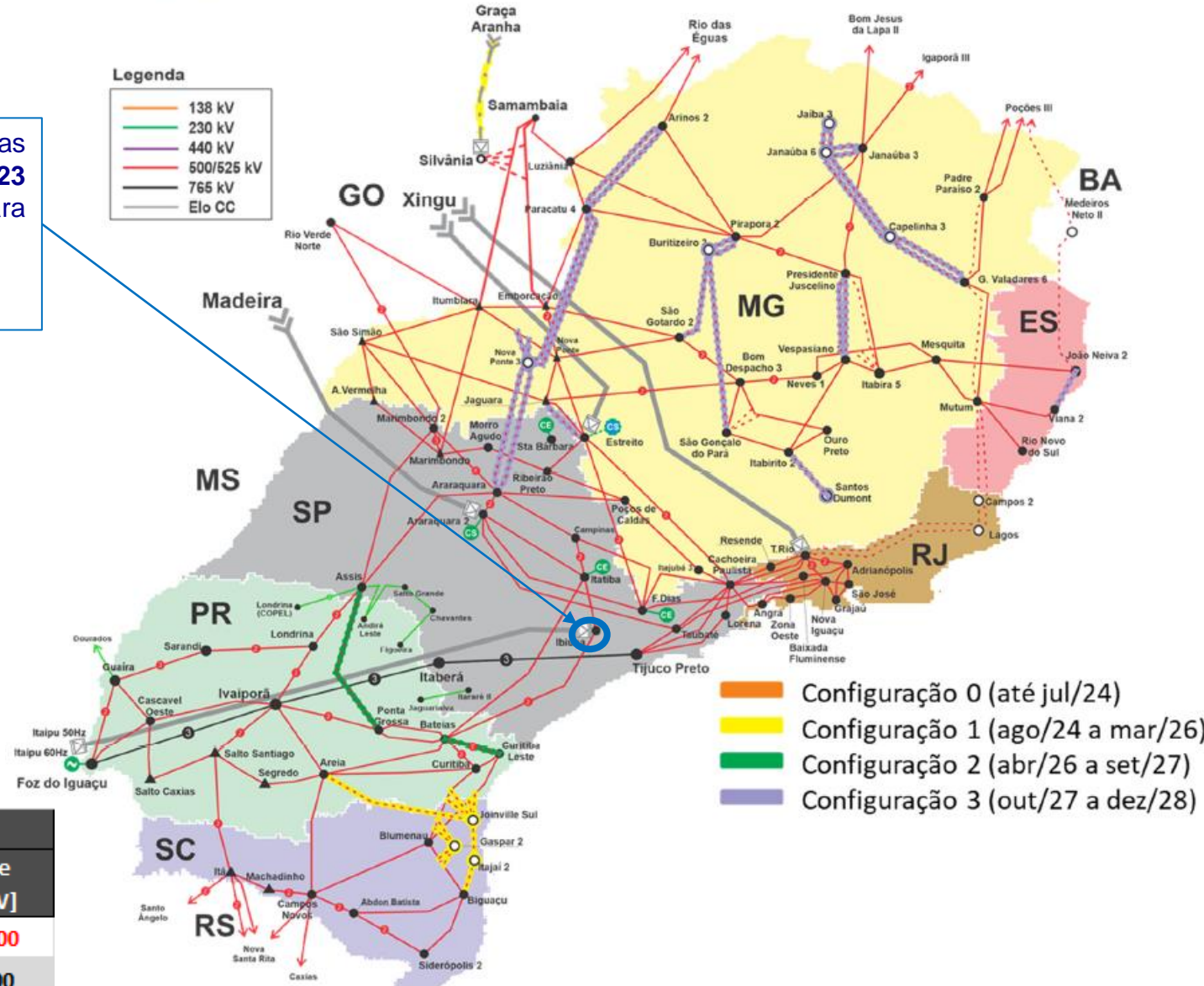
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Janeiro



O conversor 04 do elo CC de furnas está indisponível deste **29/04/2023** com previsão de retorno para **10/10/2024 (-783 MW)**.
Capacidade: 5.481 MW
7 conversores remanescentes



Limite	jan/24			fev/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	9.000	11.500	11.500	8.000	9.000	10.000
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	11.400	11.400	12.300	11.400	11.400	12.300

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

- Redução de limite em função da expectativa reduzida de geração próxima aos centros de carga (GPC).

• PMO – Janeiro

➤ Configuração 1:

- **Junho/2024 a Junho/2025.**
- LT 500 kV Governador Valadares 6 - Mutum C2
- LT 500 kV Olindina - Sapeaçu
- LT 500 kV Olindina - Porto do Sergipe
- LT 500 kV Sapeaçu -Camaçari IV

➤ Configuração 2:

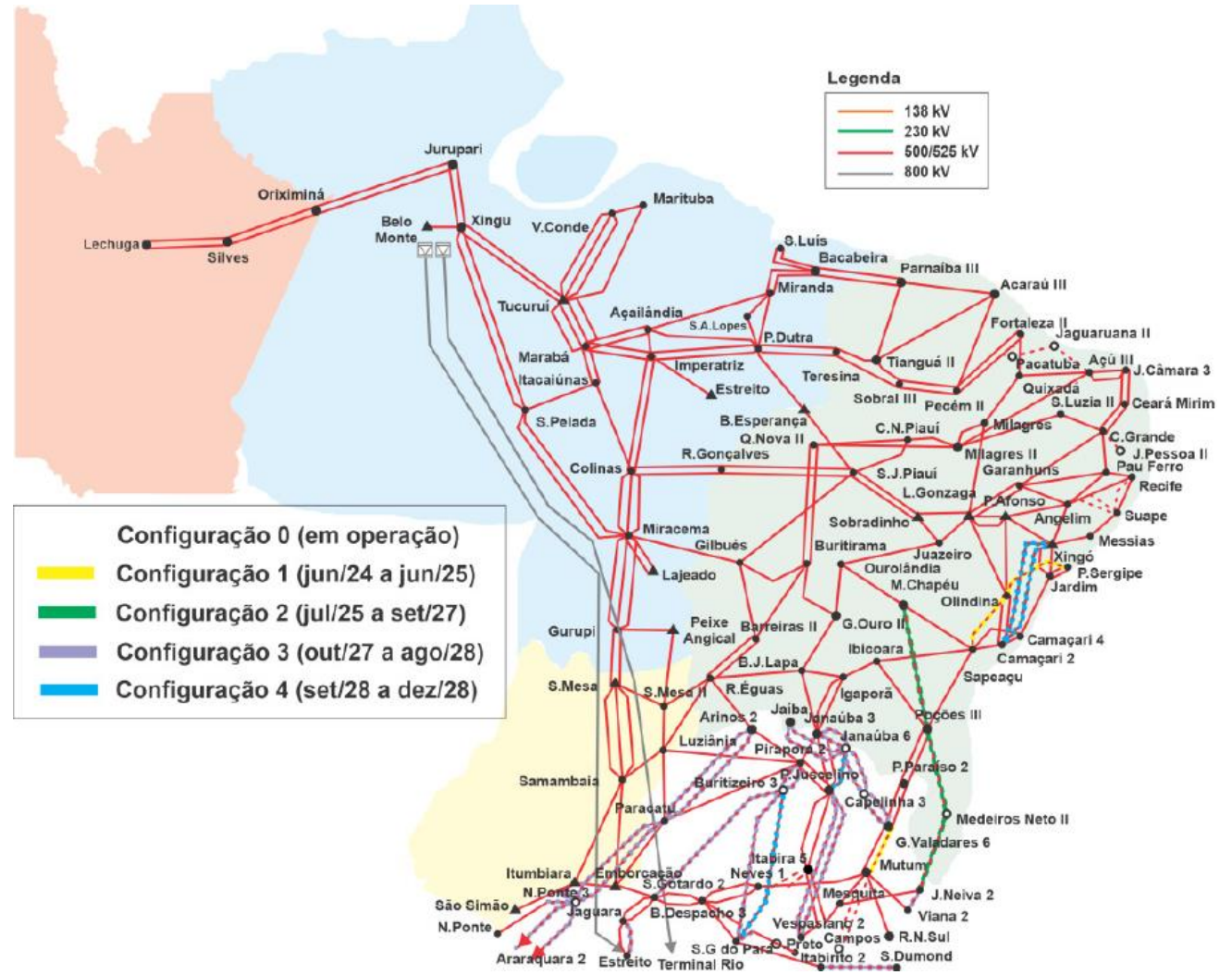
- **Julho/2025 a Setembro/2027.**
- LT 500 kV Morro do Chapéu-Poções III
- SE Medeiros Neto 500/230 kV e LT 500 kV Poções III - Medeiro Neto
- LT 500 kV Medeiro Neto-João Neiva

➤ Configuração 3:

- **Outubro/2027 a Agosto/2028.**
- SEs 500 kV Buritizeiro 3 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – Pirapora C1 e C2 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gotardo 2 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gonçalo do Pará + LT 500 kV Presidente Juscelino - Vespasiano 2 C1 e C2 + LT 500 kV Itabirito 2 - Santos Dumont 2.
- SE 500 kV Nova Ponte 3 + LT 500 kV Arinos 2 – Paracatu 4 - Nova Ponte 3 - Araraquara 2 C1 e C2 + seccionamento da LT 500 kV Itumbiara – Nova Ponte na SE Nova Ponte 3
- SE 500 kV Jaíba, Janaúba 6 e Capelinha 3 + LT 500 kV Jaíba - Janaúba 6 - Capelinha 3 - Governador Valadares 6 C1 e C2 + LT 500kV Janaúba 6 - Janaúba 3 C1 e C2 + LT 500 kV João Neiva 2 - Viana 2

➤ Configuração 3:

- **Setembro/2028 a Dezembro/2028.**
- LT 500 kV Janaúba 6 – Presidente Juscelino C1
- LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gonçalo do Pará C2
- LT 500 kV Xingó- Camaçari II C1 e C2

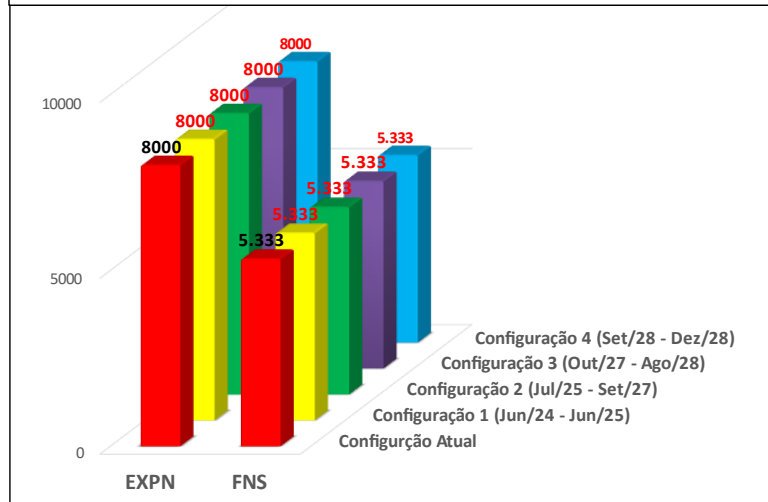
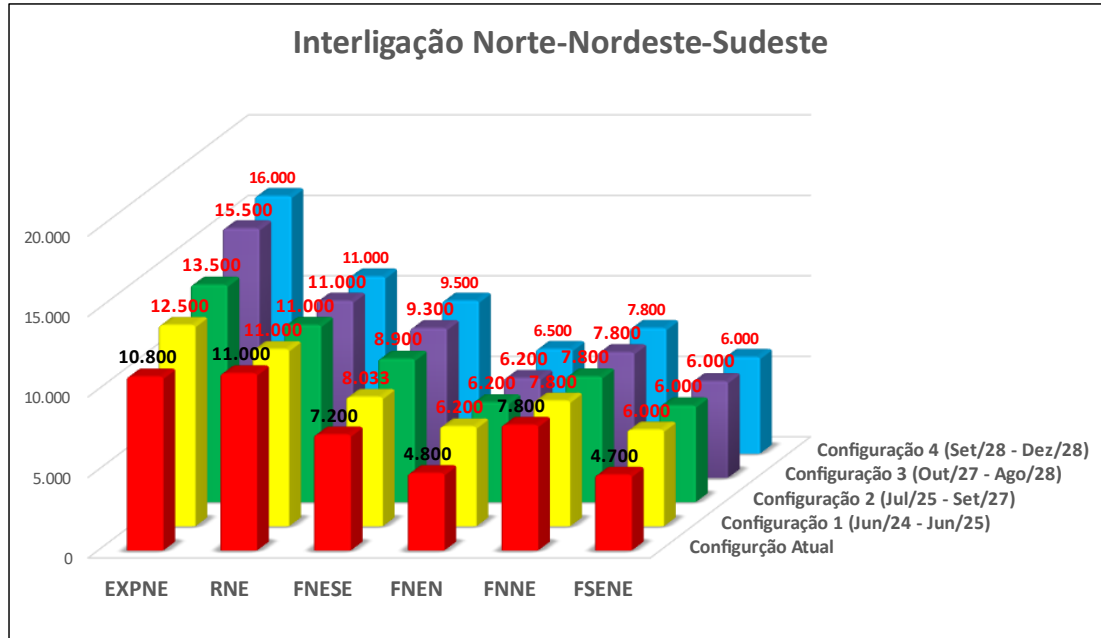


REFERÊNCIAS:

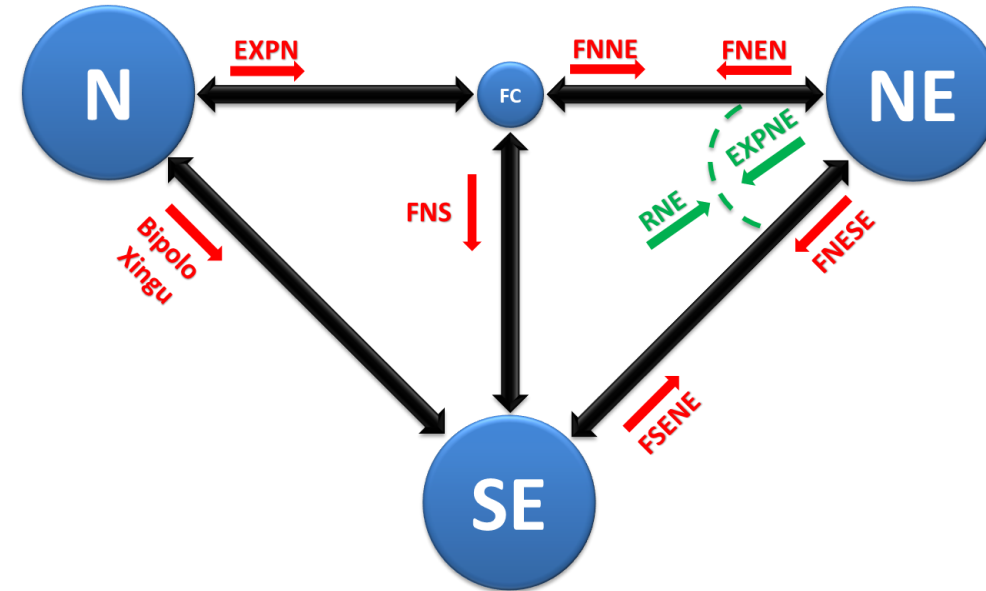
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

- PMO – Janeiro

➤ Limites médio prazo (MWmed)



➤ Ganho médio ao final do horizonte (2028)



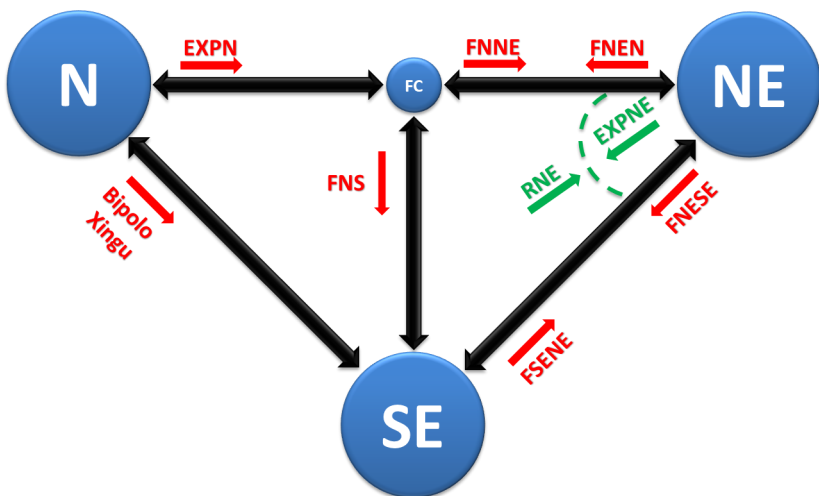
Limite	Δ [MWmed]
FNEN	1.700
FSENE	1.300
FNESE	2.300
EXPNE	5.200

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Janeiro

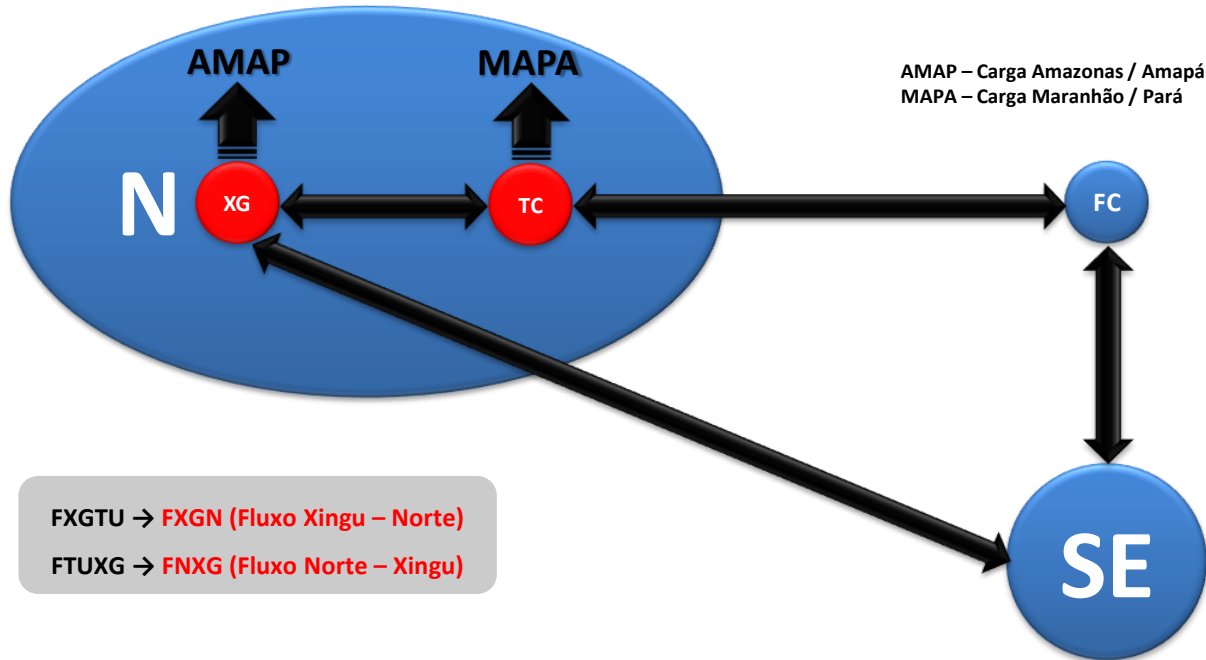


Limite	jan/24			fev/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	4.700	4.700	4.700	4.700	4.700	4.700
FNESE	4.366	4.269	7.200	4.425	4.284	4.617
EXPNE	10.800	10.800	10.800	10.800	10.800	10.800
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	3.200	3.200	5.000	3.200	3.200	3.000
FNS+FNESE	6.966	6.869	11.200	6.769	6.884	6.817



REFERÊNCIAS:
 > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2024.
 > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

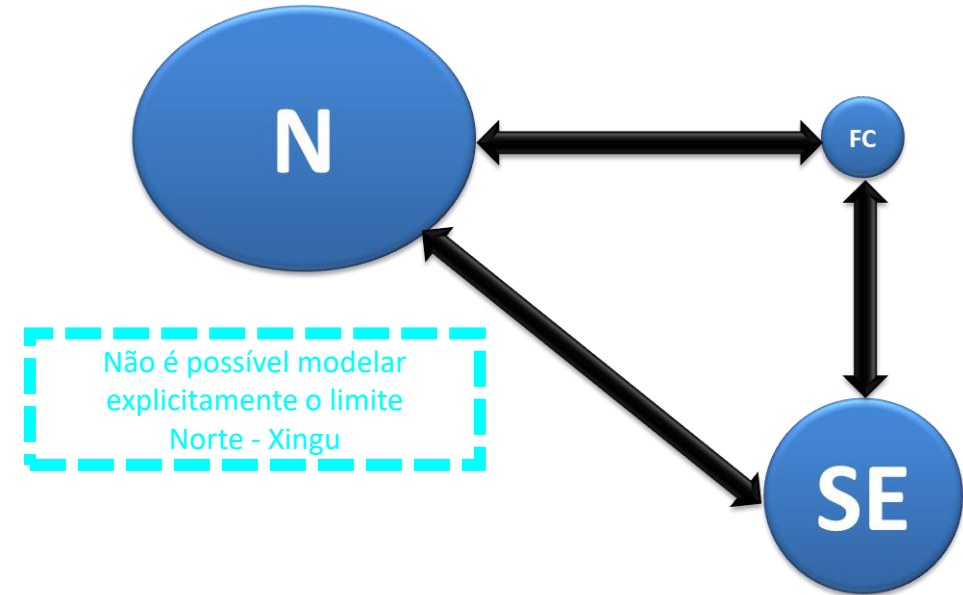
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	jan/24			fev/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	2.000	4.000	4.000	4.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	3.000	8.000	8.000	8.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	jan/24			fev/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	2.000	4.000	4.000	4.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	8 x 500	6 x 500	4 x 500	14 x 500	10 x 500	10 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	7.000	4.000	8.000	8.000	8.000

- Valor definido pelo limite do Bipolo Xingu.

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

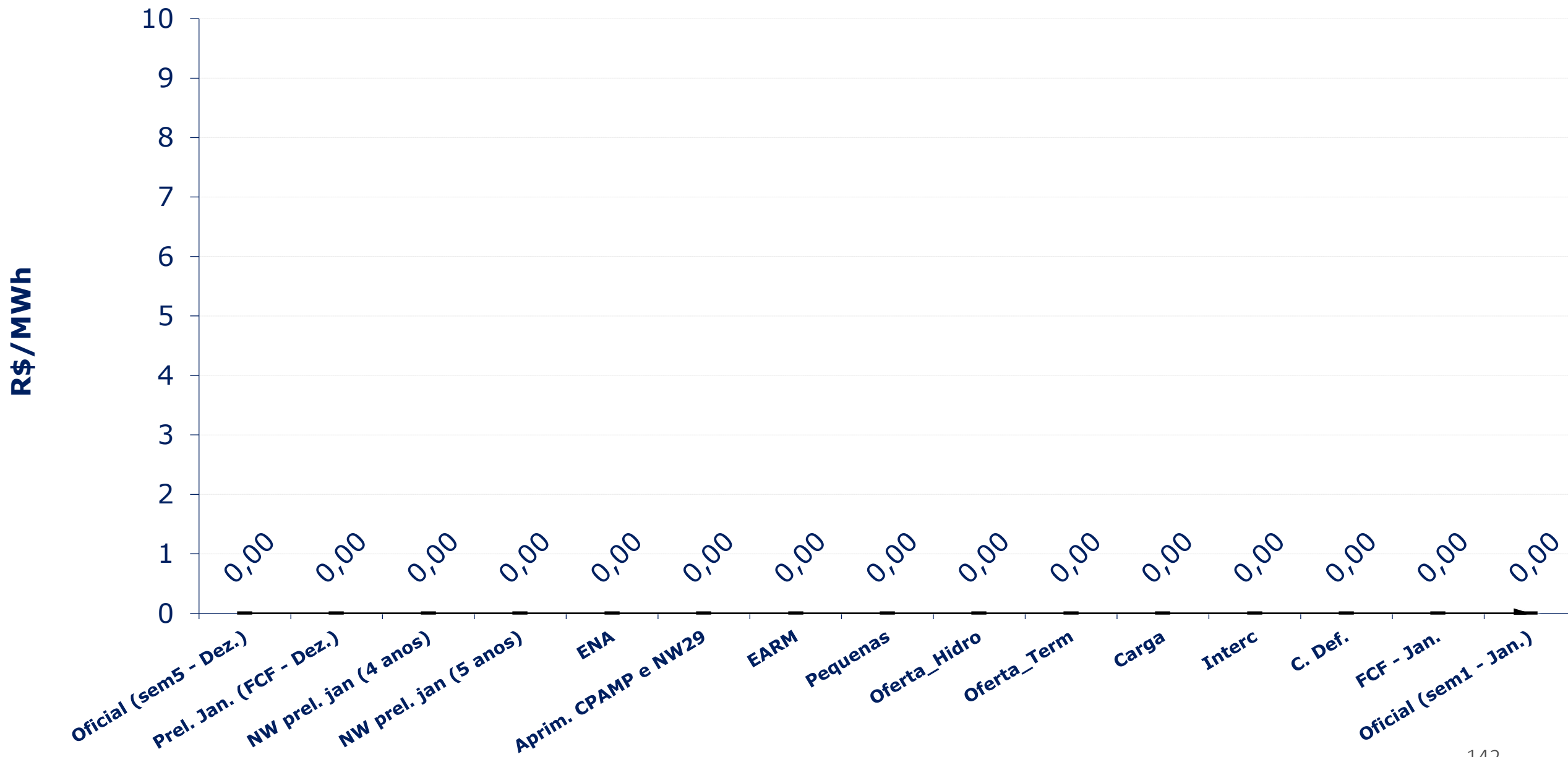
REFERÊNCIAS:

- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JANEIRO/2024.
- > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

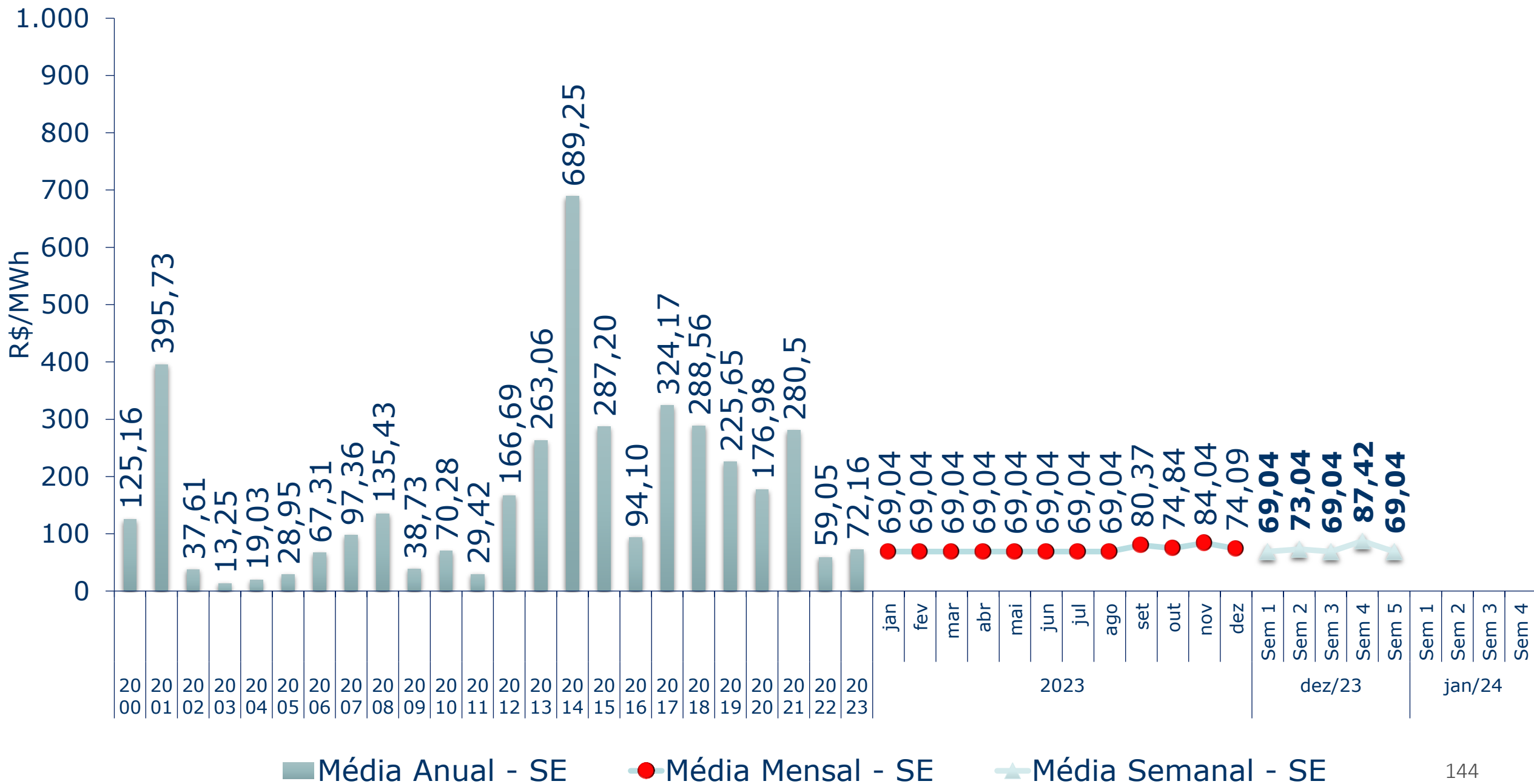
REN 843/2019

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

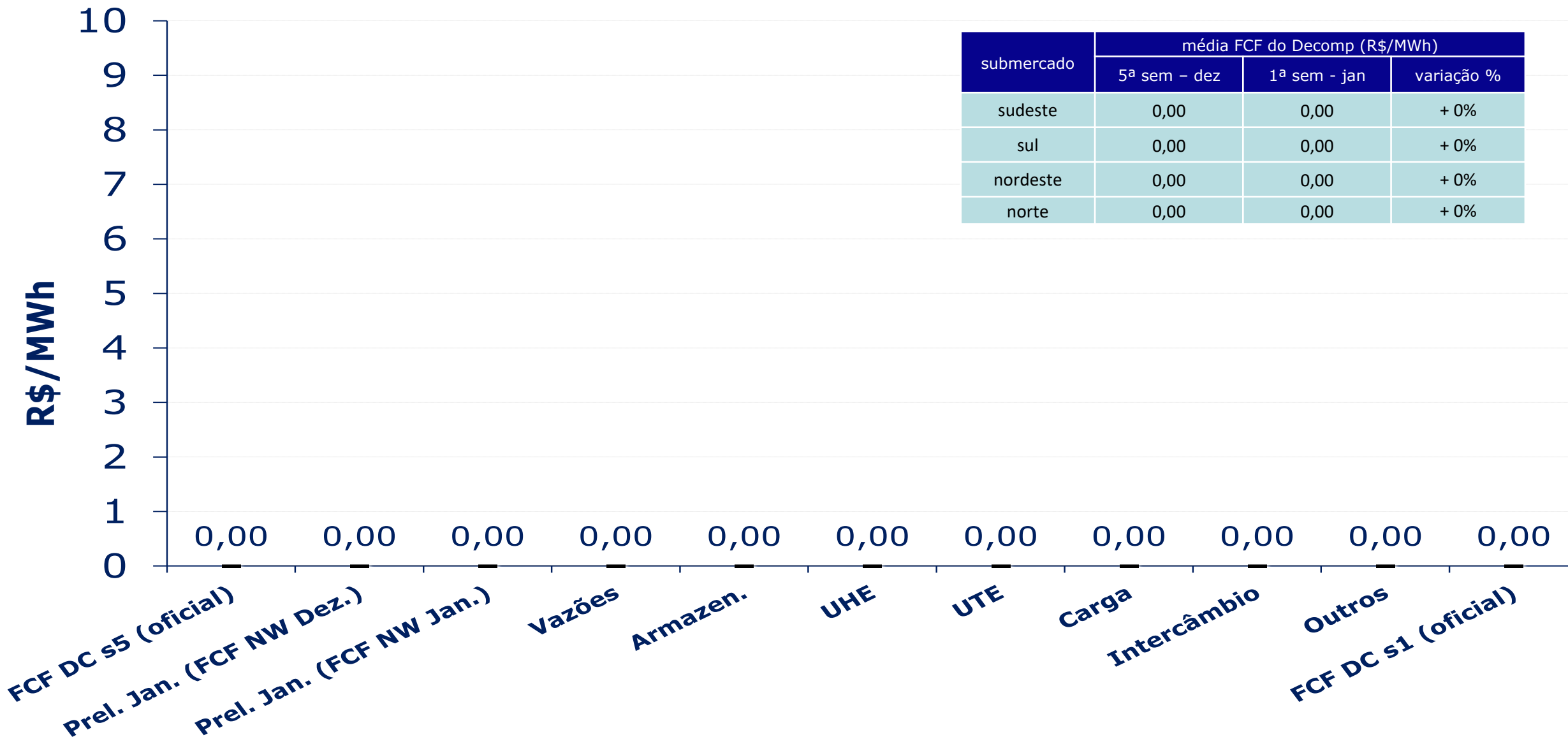
Alteração	Descrição	Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015	ANA
CVU das UTEs Norte Fluminense 1, 2, 3, 4, Termopernambuco e W. Arjona	Despachos ANEEL nº 4.868/2023, 4.928/2023 e 4.780/2023	ANEEL
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros meses revistas na programação mensal	ONS/AGENTES
GHmin conjuntural UHE Itaipu (jan/24 e fev/24) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	5.202,5 e 5.224,9	ONS/AGENTE
Atualização dos volumes de espera, desvios de água para fins de usos consuntivos, vazões remanescentes e transposições do ano de 2028	Plano Anual de Prevenção de Cheias – setembro/2023	ONS
Modelagem das UTEs com Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado finalizados, ou que perderam subsídios do Programa Prioritário de Termelétricas ou que já tiveram vida útil finalizada	Conforme Carta ONS/DPL/PE nº 2.330/2023	ONS
Atualização dos valores e Inclusão das evoluções determinadas pela CPAMP para 2024	Atualização do VMinOp, Manutenção do CVAR, Representação da expansão do MMGD e Expansão das usinas do ACL sem obras iniciadas	CPAMP/ONS



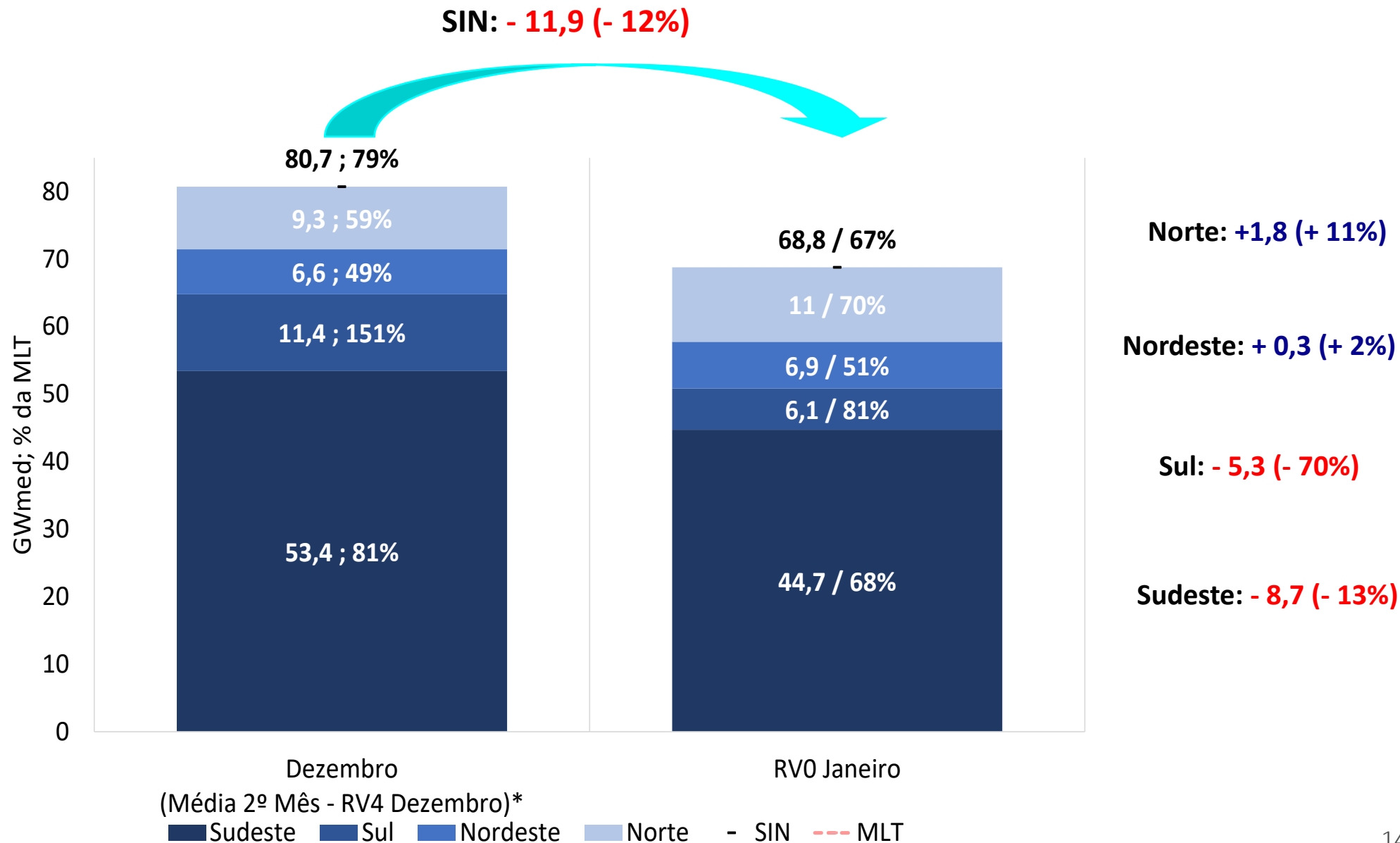
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**



decomposição da FCF do Decomp

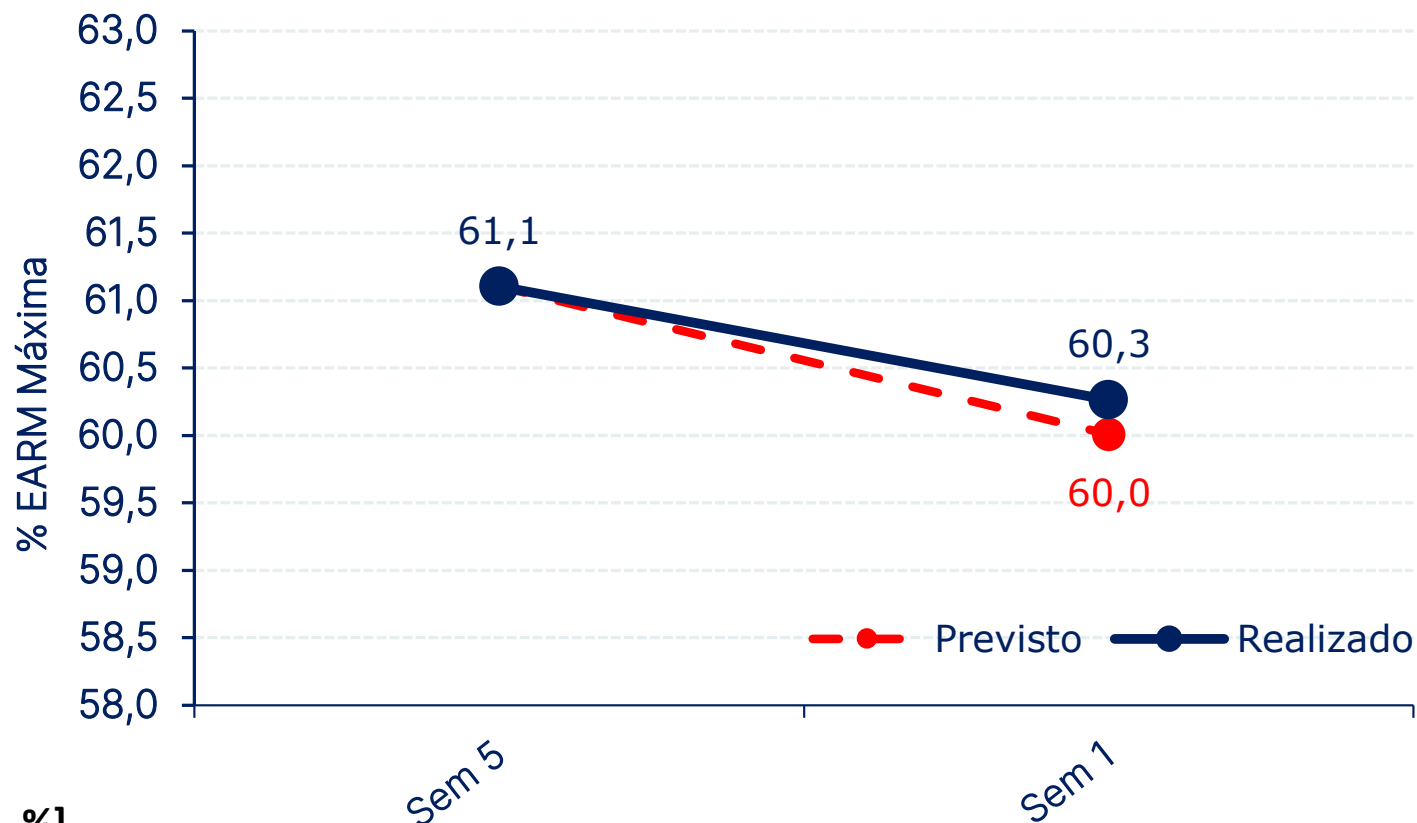


ENA dezembro de 2023



armazenamento esperado x verificado

- o armazenamento do SIN ficou acima da expectativa, com elevações nos submercados Sul, Nordeste e Norte.

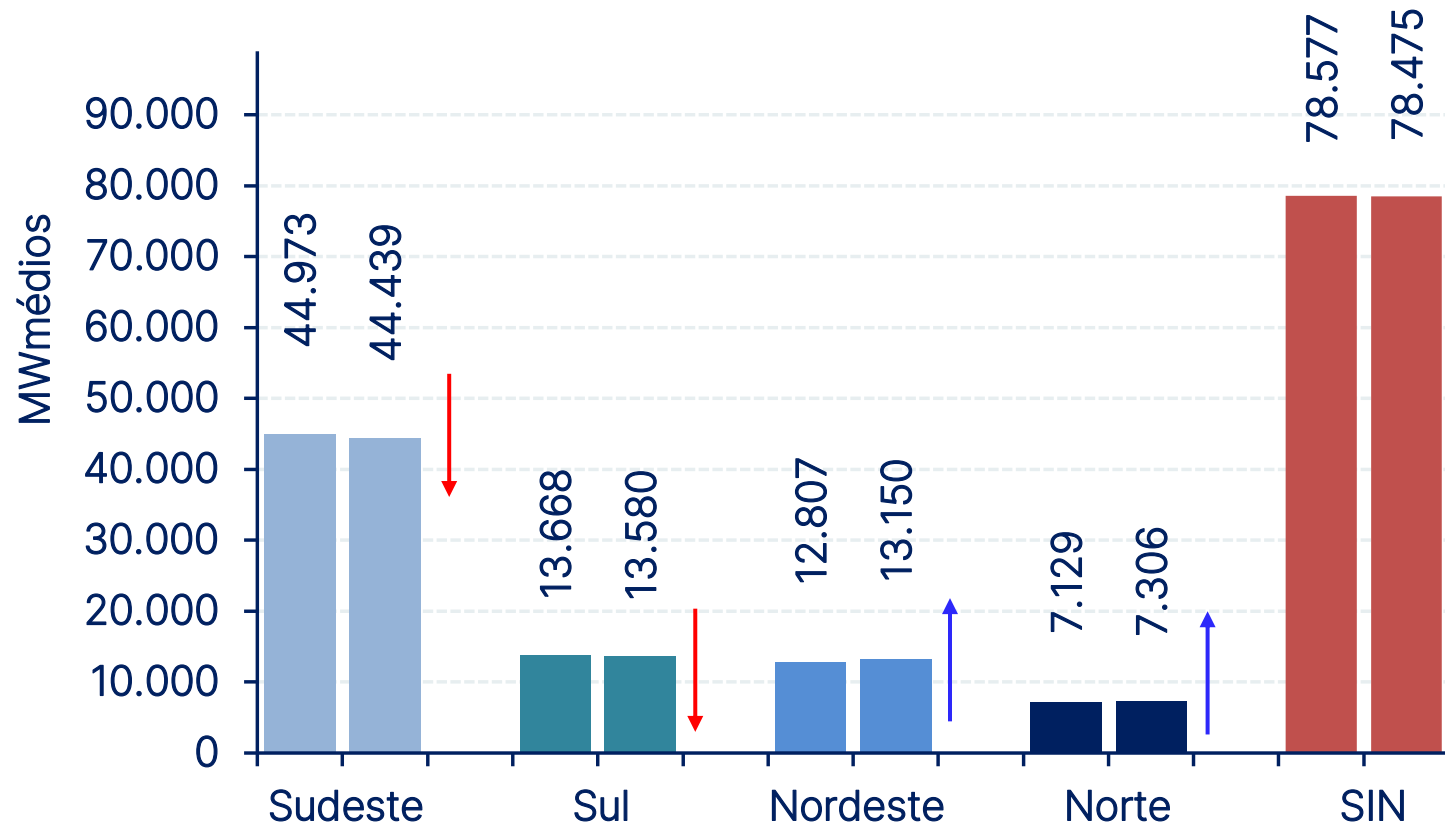


Δ EArm [MWmes, %]

SE/CO	S	NE	N
0	593	52	110
0,00%	2,90%	0,10%	0,69%

SIN
755
0,26%

carga – 1ª semana de janeiro



RV4 de dezembro vs RV0 janeiro

SE/CO	S	NE	N	SIN
-534	-88	+343	+177	-102

CVU Conjuntural

DADGER.RV0

BLOCO 4 *** CADASTRO UTE ***												
(REGISTROS CT)												
PATAMAR DE CARGA												
USINA			PESADA			MEDIA			LEVE			
&X	COD	SU	NOMEDAUSINES	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU
...												
CT	462	1	SEROPEDI_F 1	0.0	0.0	515.37	0.0	76.6	515.37	0.0153.7	515.37	
CT	462	1	SEROPEDI_F 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
CT	62	1	SEROPEDICA 1	0.0360.0		1040.72	0.0283.4		1040.72	0.0206.3		1040.72
CT	62	1	SEROPEDICA 2	0.0360.0		1040.72	0.0360.0		1040.72	0.0360.0		1040.72
...												
CT	468	1	T.LAGOAS_F 1	0.0	0.0	321.15	0.0	74.5	321.15	0.0149.4		321.15
CT	468	1	T.LAGOAS_F 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
CT	68	1	T.LAGOAS 1	0.0350.0		858.41	0.0275.5		858.41	0.0200.6		858.41
CT	68	1	T.LAGOAS 2	0.0350.0		858.41	0.0350.0		858.41	0.0350.0		858.41
...												
CT	155	1	GOIANIA 2 1	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
...												
CT	108	1	XAVANTES 1	0.0	15.3	3681.59	0.0	15.3	3681.59	0.0	15.3	3681.59
CT	108	1	XAVANTES 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
...												
CT	169	2	MADEIRA 1	0.0	0.0	387.30	0.5	0.7	387.30	0.9	1.3	387.30
CT	169	2	MADEIRA 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
...												
CT	458	3	TERMOCE_F 1	0.0	0.0	567.76	0.0	46.2	567.76	0.0	92.8	567.76
CT	458	3	TERMOCE_F 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
CT	58	3	TERMOCEARA 1	0.0217.3		567.83	0.0171.1		567.83	0.0124.5		567.83
CT	58	3	TERMOCEARA 2	0.0217.3		567.83	0.0217.3		567.83	0.0217.3		567.83
...												
CT	112	3	CURUMIM 1	0.0	9.0	989.66	0.0	9.0	989.66	0.0	9.0	989.66
CT	112	3	CURUMIM 5	0.0	5.4	989.66	0.0	6.2	989.66	0.0	7.15	989.66
CT	112	3	CURUMIM 6	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
CT	144	3	PETROLINA 1	0.0	37.7	1888.33	0.0	37.7	1888.33	0.0	37.7	1888.33
CT	144	3	PETROLINA 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
...												
CT	151	3	POTIGUAR 1	0.0	0.0	2313.27	0.0	12.3	2313.27	0.0	22.6	2313.27
CT	151	3	POTIGUAR 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
...												
CT	159	3	TERMOMANAU 1	0.0	40.9	2752.20	0.0	40.9	2752.20	0.0	40.9	2752.20
CT	159	3	TERMOMANAU 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
CT	160	3	PAU FERRO 1	0.0	26.9	2752.20	0.0	26.9	2752.20	0.0	26.9	2752.20
CT	160	3	PAU FERRO 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
CT	161	3	POTIGUAR_3 1	0.0	0.0	2313.25	0.0	12.8	2313.25	0.0	23.5	2313.25
CT	161	3	POTIGUAR_3 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
...												
CT	164	3	APOENA 1	0.0	0.0	989.46	0.0	24.4	989.46	0.0	44.8	989.46
CT	164	3	APOENA 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
CT	166	3	GUARANI 1	0.0	0.0	989.96	0.024.19		989.96	0.0	44.4	989.96
CT	166	3	GUARANI 2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
...												

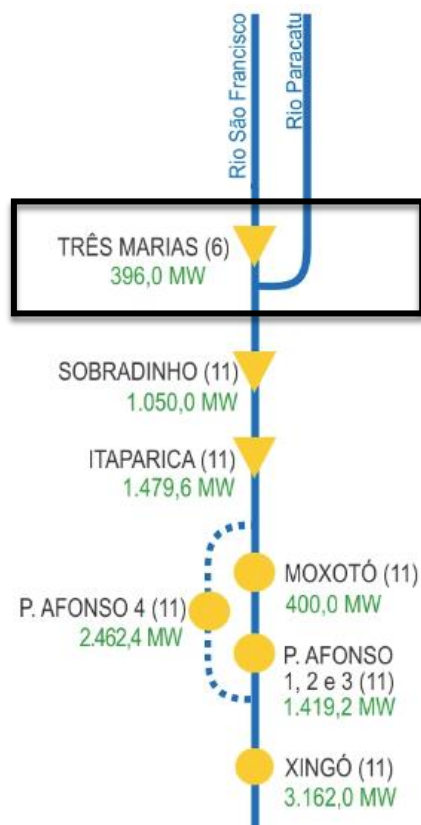
Usinas com fim de vigência de contrato CCEAR:

- **Termo Ceará*:** UTE com dois produtos, um se encerrando em 31/12/2023 (2009-15) e com fim de suprimento em 31/12/2024 (2010-25).
- **Seropédica** (DSP ANEEL 4.861/2023) e Três Lagoas (DSP ANEEL 4.870/2023)**:** UTEs com fim de CCEARs em 31/12/2023, mas com CVU Merchant a partir de 01/01/2024.
- **Curumim (DSP ANEEL 3.431/2023)***:** rescisão amigável dos CCEARs a partir de 01/02/2024.
- **Goiânia II (DSP ANEEL 4.863/2023)***:** rescisão dos CCEARs a partir de 20/12/2023.

Usinas com antecipação ou finalização de vigência de outorga de autorização:

- **Fortaleza (REA ANEEL 14.992/2023):** antecipação do fim de vigência de outorga para 28/12/2023.
- **Goiânia II (REA ANEEL 15.023/2023):** antecipação do fim de vigência de outorga para 01/01/2024.
- **Apoena (REA ANEEL 10.845/2021) e Guarani (REA ANEEL 10.846/2021):** antecipação do fim de vigência de outorga para 31/12/2023.
- **Termomanaus e Pau Ferro I (REA ANEEL 14.940/2023):** revogação das autorizações após término de vigência dos respectivos CCEARs (31/12/2023).

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio São Francisco



vazão [m³/s]	Janeiro/2024		Fevereiro/2024	
	q_defl_min	q_defl_máx	q_defl_min	q_defl_máx
Três Marias	150	300	150	300

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&  ir  ei  inf.  sup.  inf.  sup.  inf.  sup.
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
    
```

&-156- TRES MARIAS

& Vazao turbinada maxima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 5467, aceito em 27/12/2023, valido de 30/12/2023 ate 29/02/2024

&

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021

&

```

&HQ  40  1  6
&LQ  40  1  300.0  300.0  300.0
&CQ  40  1  156  1  QTUR
    
```

&

&-156- TRES MARIAS

& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 379

&

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021

&

& Flexibilizada para convergencia do caso CCEE

```

HQ  41  1  6
LQ  41  1  150.00  300.00  150.00  300.00  150.00  300.00
LQ  41  6  150.00  1925.00  150.00  1925.00  150.00  1925.00
&LQ  41  1  150.0  150.0  150.0
CQ  41  1  156  1  QDEF
    
```

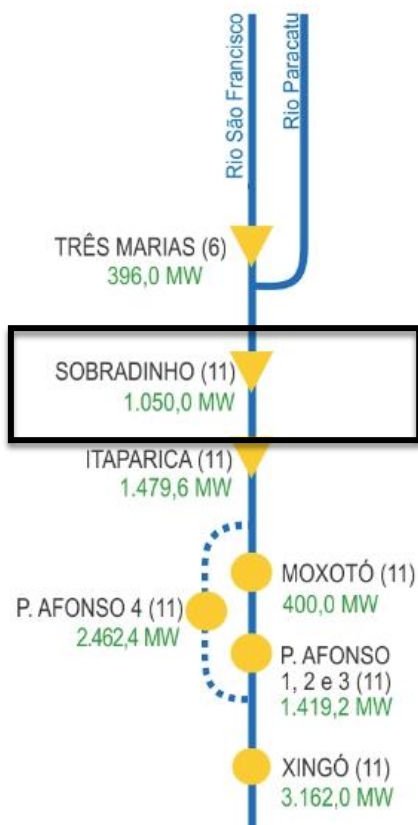


Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio São Francisco



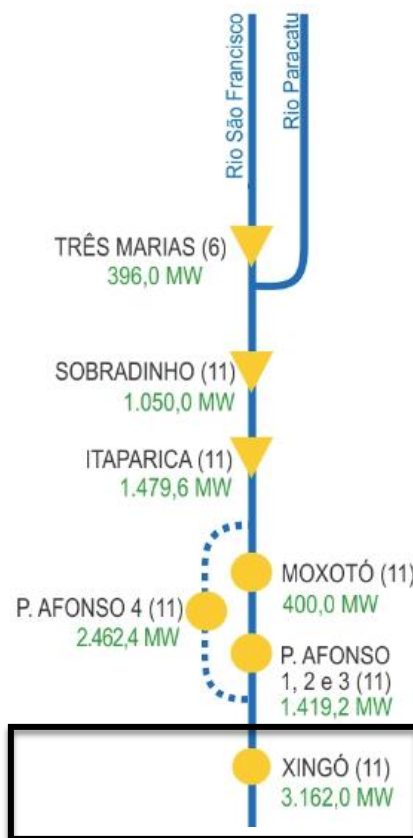
vazão [m³/s]	Janeiro/2024		Fevereiro/2024	
	q_defl_min	q_defl_máx	q_defl_min	q_defl_máx
Sobradinho	800	8000	800	8000

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei  inf.  sup.  inf.  sup.  inf.  sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&
&-169- SOBRADINHO
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 680
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 220
&
HQ  213  1  6
LQ  213  1  800  8000  800  8000  800  8000
CQ  213  1  169  1  QDEF
    
```

modelagem da restrição de turbinamento máximo das usinas do Rio São Francisco

vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Xingó	30/dez/23 a 31/jan/24	800	1.100
	1 a 28/fev/2023	800	1.000



```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&  ir  ei  inf.  sup.  inf.  sup.  inf.  sup.
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&-178- XINGO
& Sem CRCH para os meses de janeiro/24 e fevereiro/24, considerando a faixa de operacao em atencao
& Vazao turbinada maxima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 5468, aceito em 27/12/2023, valido de 30/12/2023 ate 31/01/2024
& Vazao turbinada maxima de 1000 m3/s de acordo com o FSARH 5469, aceito em 27/12/2023, valido de 01/02/2024 ate 29/02/2024
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
&
HQ 215 1 6
LQ 215 1 99999.00 99999.00 99999.00
&LQ 215 1 1100.0 1100.0 1100.0
&LQ 215 5 1060.0 1068.0 1079.5
&LQ 215 6 1000.0 1000.0 1000.0
CQ 215 1 178 1 QTUR
&
&-178- XINGO
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 681
& Vazao defluente minima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 2849
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 5251, aceito em 24/11/2023, valido ate 31/12/2023
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 5360, aceito em 22/11/2023, valido de 01/01/2024 ate 29/02/2024
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 225
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
&
& Flexibilizada para convergencia do caso CCEE
HQ 216 1 6
LQ 216 1 800.00 1100.00 800.00 1100.00 800.00 1100.00
LQ 216 5 800.00 1060.00 800.00 1068.00 800.00 1079.50
LQ 216 6 800.00 6780.00 800.00 6780.00 800.00 6780.00
&LQ 216 1 800.0 8000.0 800.0 8000.0 800.0 8000.0
CQ 216 1 178 1 QDEF
    
```

PMO
Jan/2024

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Desligamento da Segunda Casa de Força da UHE Tucuruí

2º mês

1º mês

Cota do reservatório	% V.U. mínimo	Configuração			
		Conjunto	Nº de UGs	Potência (MW)	Potência total (MW)
acima de 62,00 m	-	1	2	22,5	7795 *
		2	11 *	350	
		3	10 *	390	
entre 62,00 m e 60,50 m	29,74	1	2	22,5	5455 *
		2	11 *	350	
		3	4	390	
menor ou igual a 60,50 m	23,72	1	2	22,5	3895 *
		2	11 *	350	
		3	0	390	

Nível de partida PMO Jan-24

```

& UHE REE VINI DEFMIN GRID EVAP OPER
& xxx X xxxxxxxxxxxXXXXXXXXXXXXxx X xx
&UH
&.....
&* 037 ELETRONORTE
&.....
& TUCURUI
UH 275 4 16.60 1
    
```

Configuração de Tucuruí no PMO Jan-24

& Suspensao da operacao comercial das unidades geradoras UG 11 (350 MW) e UG 19 (390 MW), conforme Despacho ANEEL 3232/2023
 & Desligamento total da casa de forza 2, considerando o atingimento da cota de 60.50 m em 18/11/2023

```

&
AC 275 NUMCON 2 JAN 1 2024
AC 275 NUMMAQ 1 2 JAN 1 2024
AC 275 NUMMAQ 2 11 JAN 1 2024
AC 275 POTEFE 1 22.5 JAN 1 2024
AC 275 POTEFE 2 350.0 JAN 1 2024
    
```

& Religamento total de todas maquinas da fase 2 devido a previsao de nivel acima de 62.00 m no mes de fevereiro

```

&
AC 275 NUMCON 3 FEV 1 2024
AC 275 NUMMAQ 1 2 FEV 1 2024
AC 275 NUMMAQ 2 11 FEV 1 2024
AC 275 NUMMAQ 3 10 FEV 1 2024
AC 275 POTEFE 1 22.5 FEV 1 2024
AC 275 POTEFE 2 350.0 FEV 1 2024
AC 275 POTEFE 3 390.0 FEV 1 2024
    
```

***Desligamento ocorreu a partir da RV3 de Novembro de 2023**

modelagem do hidrograma de Pimental e Belo Monte

- para o decomp, é utilizado o Hidrograma B (FSARH 5.347, para 2024).

	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Hidrograma A	1.100	1.600	2.500	4.000	1.800	1.200	1.000	900	750	700	800	900
Hidrograma B	1.100	1.600	4.000	8.000	4.000	2.000	1.200	900	750	700	800	900

fonte: Resolução ANA nº 911 de 2014, anexo iii.

```

&-----
&
& REPRESENTACAO BELO MONTE
&-----
&-314- BELO MONTE ----- Desvio de Belo Monte Complementar (Pimental) para Belo Monte Casa de Forca Principal
& Desvios minimo e maximo estabelecidos na Resolucao ANA numero 911, de julho de 2014

```

```

&
& HQ 256 1 6
& LQ 256 1 300 13900 300 13900 300 13900
& CQ 256 1 314 1 QDES

```

```

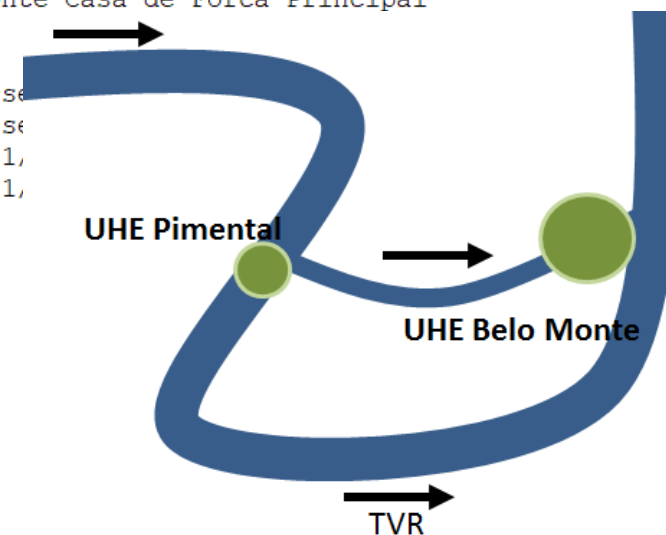
&-314- PIMENTAL ----- Vazao minima do trecho de vazao reduzida entre Belo Monte Complementar e Belo Monte Casa de Forca Principal
& Hidrogramas de vazao defluente minima estabelecidos no anexo III da resolucao ANA numero 911, de julho de 2014
& Atendimento prioritario em relacao ao desvio
& Hidrograma A: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 2.500; abr - 4.000; mai - 1.800; jun - 1.200; jul - 1.000; ago - 900; set
& Hidrograma B: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 4.000; abr - 8.000; mai - 4.000; jun - 2.000; jul - 1.200; ago - 900; set
& Vazao Defluente Minima correspondente ao hidrograma B de acordo com o FSARH 3571, aceito em 23/11/2022, valido ate 31,
& Vazao Defluente Minima correspondente ao hidrograma B de acordo com o FSARH 5347, aceito em 21/11/2023, valido ate 31,

```

```

&
& HQ 258 1 6
& LQ 258 1 1100.0 1057.4 1014.6
& LQ 258 2 1100.0 1100.0 1100.0
& LQ 258 5 1300.0 1260.0 1202.6
& LQ 258 6 1600.0 1600.0 1600.0
& CQ 258 1 314 1 QDEF

```



Novos Níveis Mínimos Operativos para o REE Nordeste e Norte

```

& Cod t meta ip penalid. 1 2 3
& xxx x xxxxxxxxxxx xx xxxxxxxxxxx x x x xxxx
&
& Substistema Nordeste
& REE NORDESTE
& Meta de 23.3%
&
HE 118 2 23.3 1 3700.0 0 0
HE 118 2 23.3 2 3700.0 0 0
HE 118 2 23.3 3 3700.0 0 0
HE 118 2 23.3 4 3700.0 0 0
HE 118 2 23.3 5 3700.0 0 0
CM 118 3 1
&
HE 119 2 23.3 6 3700.0 0 1
CM 119 3 1
&
& Substistema Norte
& REE NORTE
& Meta de 22.5% de janeiro a novembro
& Meta de 18.0% em dezembro
& Para semanas operativas com dias em 2 meses dif
&
HE 122 2 18.0 1 3700.0 0 0
HE 122 2 22.5 2 3700.0 0 0
HE 122 2 22.5 3 3700.0 0 0
HE 122 2 22.5 4 3700.0 0 0
HE 122 2 22.5 5 3700.0 0 0
CM 122 4 1
&
HE 123 2 22.5 6 3700.0 0 1
CM 123 4 1
    
```

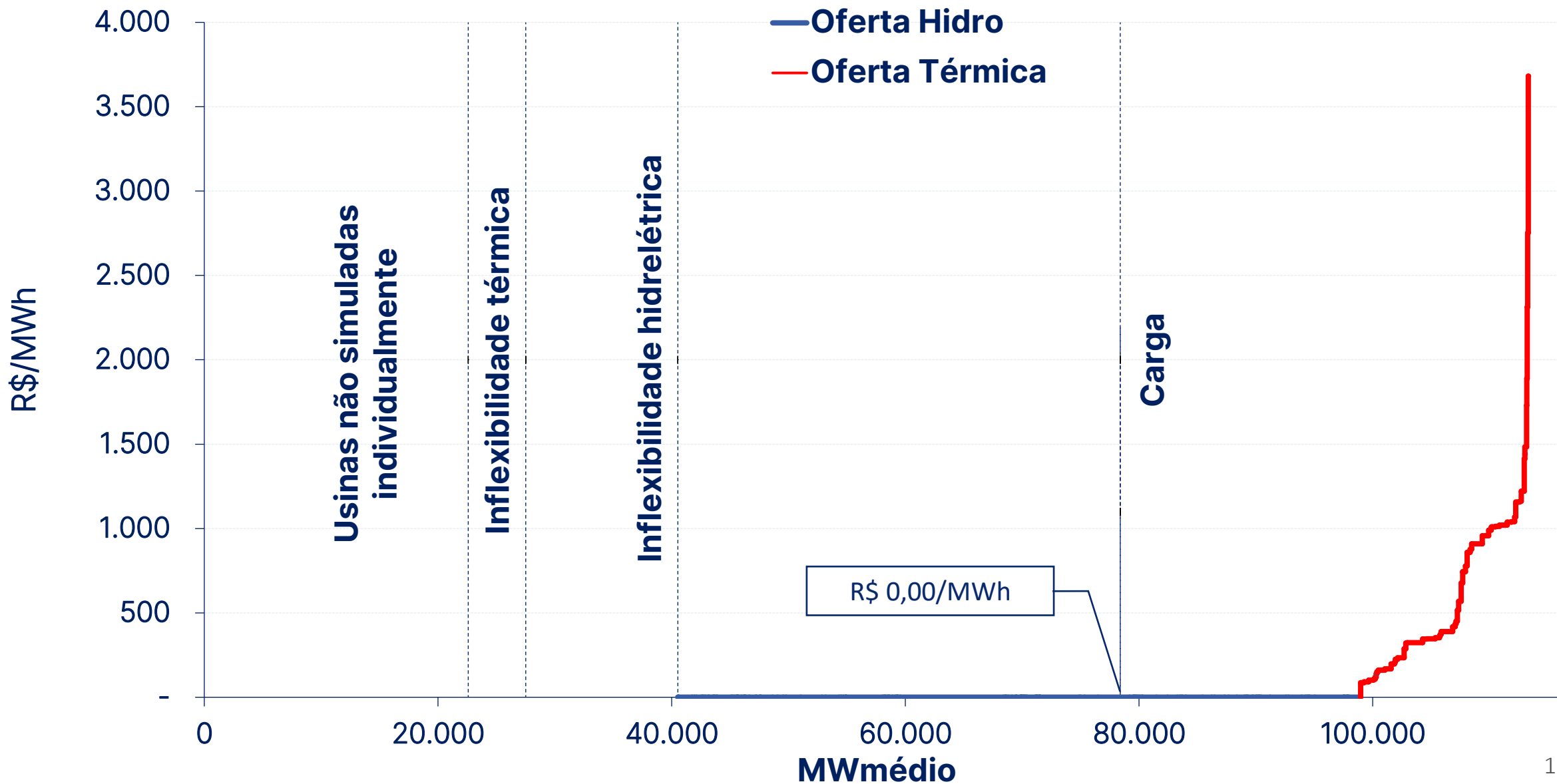
AC VERTJU

Em virtude da entrada da versão 20 do DESSEM no PMO de janeiro/24, que passa a considerar a nova FPHA com a funcionalidade de polinômios vazão x nível de jusante por partes (arquivo polinjus), as Alterações de Cadastro de influência de vertimento no canal de fuga “AC VERTJU” devem ser excluídas, uma vez que a atualização da coluna Infl.Vert.Canál de Fuga já vai estar oficialmente no hidr.dat.

```

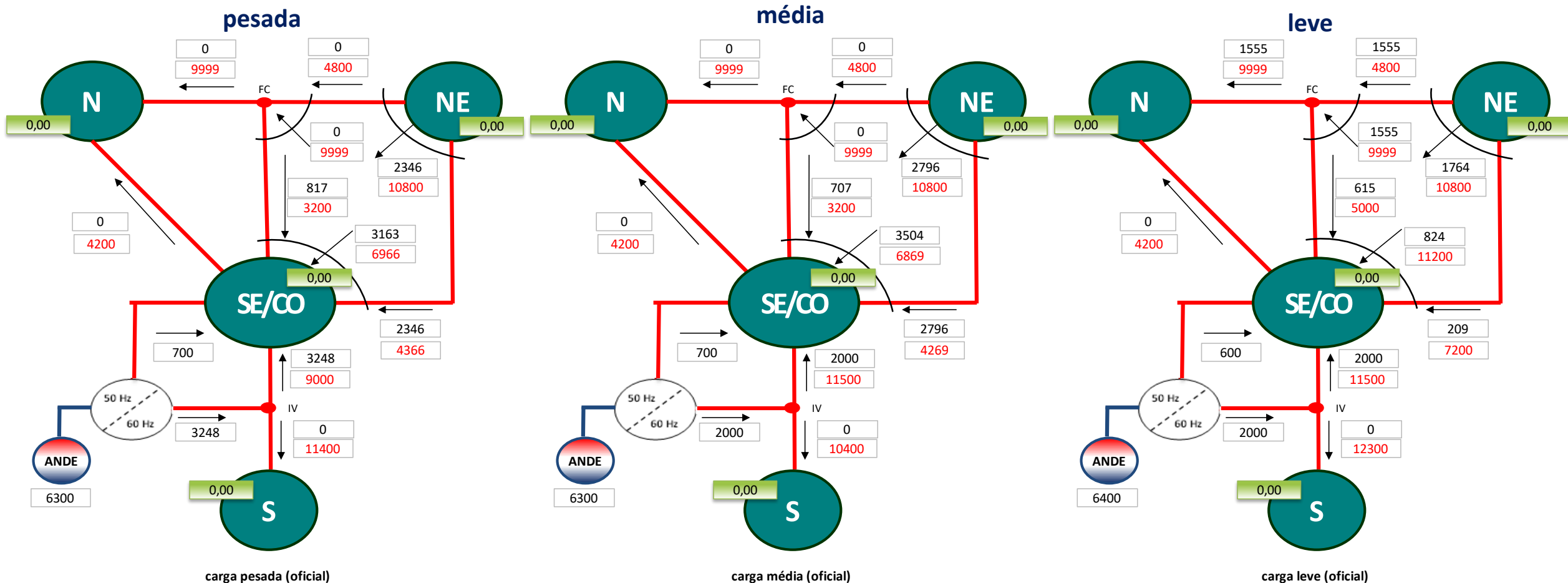
-----
% Adequacao para usinas em que o vertimento possui influencia no canal de fuga
-----
% Ja existentes
AC 1 VERTJU 1
AC 2 VERTJU 1
AC 9 VERTJU 1
AC 11 VERTJU 1
AC 18 VERTJU 1
AC 24 VERTJU 1
AC 26 VERTJU 1
AC 27 VERTJU 1
AC 33 VERTJU 1
AC 46 VERTJU 1
AC 90 VERTJU 1
AC 97 VERTJU 1
AC 98 VERTJU 1
AC 103 VERTJU 1
AC 111 VERTJU 1
AC 120 VERTJU 1
AC 121 VERTJU 1
AC 122 VERTJU 1
AC 127 VERTJU 1
AC 143 VERTJU 1
AC 162 VERTJU 1
AC 173 VERTJU 1
AC 217 VERTJU 1
AC 249 VERTJU 1
AC 252 VERTJU 1
AC 276 VERTJU 1
AC 281 VERTJU 1
AC 283 VERTJU 1
AC 284 VERTJU 1
AC 304 VERTJU 1
%Adicionadas no ciclo 2 do GTDP
AC 83 VERTJU 1
AC 114 VERTJU 1
AC 115 VERTJU 1
AC 130 VERTJU 1
AC 131 VERTJU 1
AC 133 VERTJU 1
AC 134 VERTJU 1
AC 139 VERTJU 1
AC 146 VERTJU 1
AC 147 VERTJU 1
AC 153 VERTJU 1
AC 192 VERTJU 1
AC 204 VERTJU 1
AC 227 VERTJU 1
AC 228 VERTJU 1
AC 229 VERTJU 1
AC 230 VERTJU 1
AC 310 VERTJU 1
    
```


curva de oferta e demanda – SIN



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram

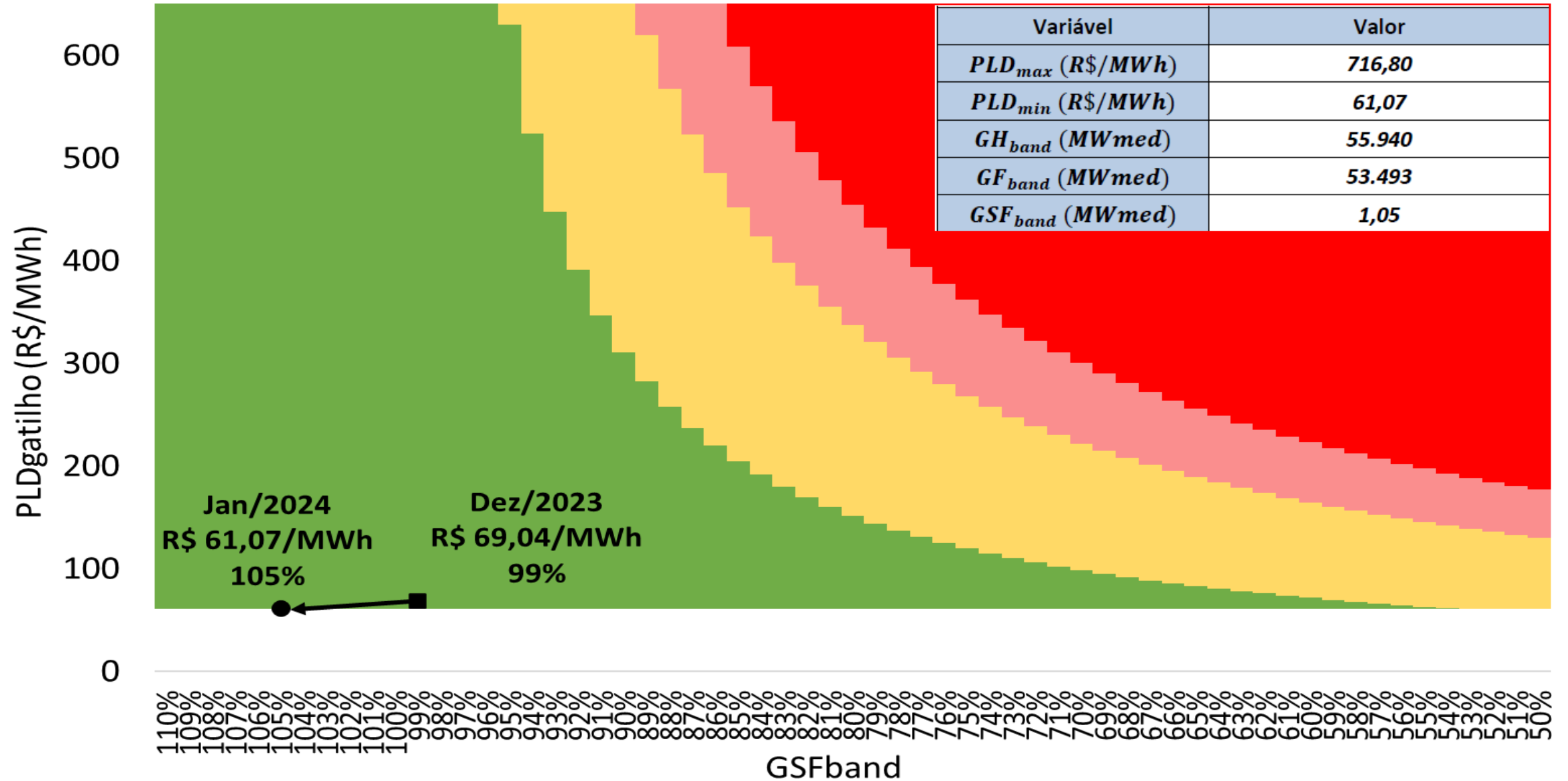


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWhmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWhmédios)

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

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

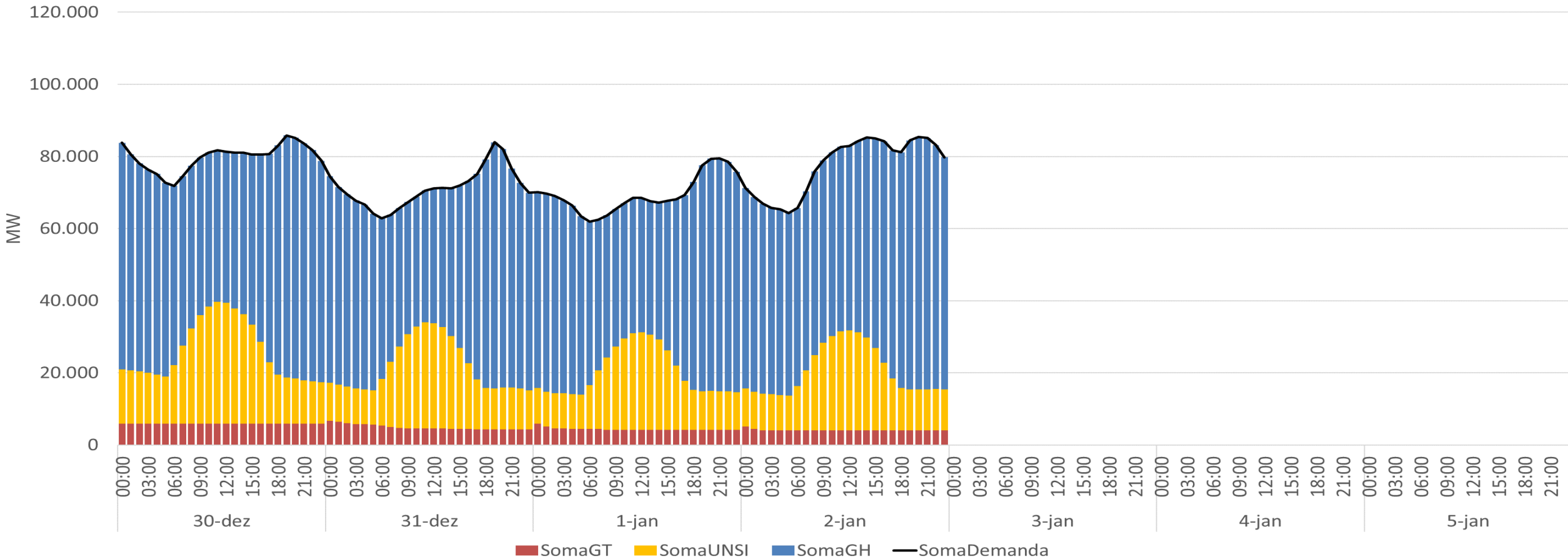
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - **bandeira tarifária**
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**



■ Verde
 ■ Amarelo
 ■ Vermelho 1
 ■ Vermelho 2
 ■ Bandeira Tarifária Dezembro de 2023
 ● Bandeira Tarifária Janeiro de 2024

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

balanço energético do SIN

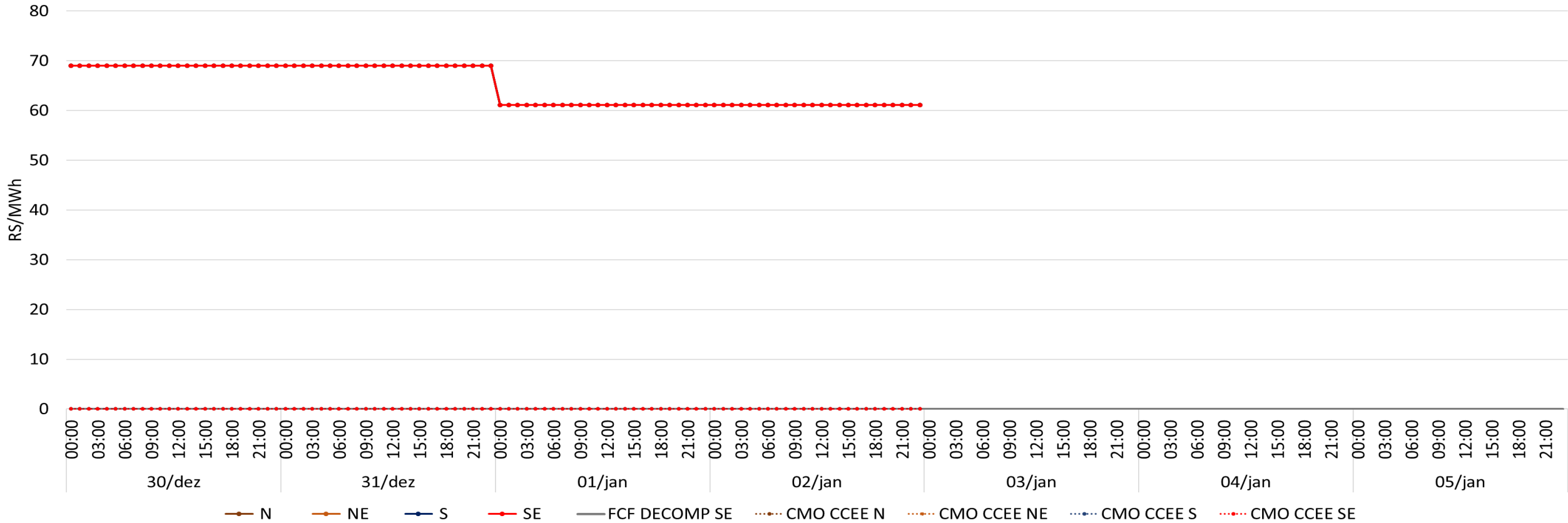


30/12: Acionado o 1º nível de contingência do caso ONS, Crossover desabilitado
31/12: Acionado o 1º nível de contingência do caso CCEE, Crossover desabilitado

Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
52.442	4.036	4.794	17.289	74.524
70%	6%		23%	100%

UNSI (com MMGD) –DC
22.636 MWmed
 76%
 carga média do DECOMP:
81.322 MWmed
 92%

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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	0,00	0,00	65,05	69,04	61,07
S	0,00	0,00	65,05	69,04	61,07
NE	0,00	0,02	65,05	69,04	61,07
N	0,00	0,04	65,05	69,04	61,07

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

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

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

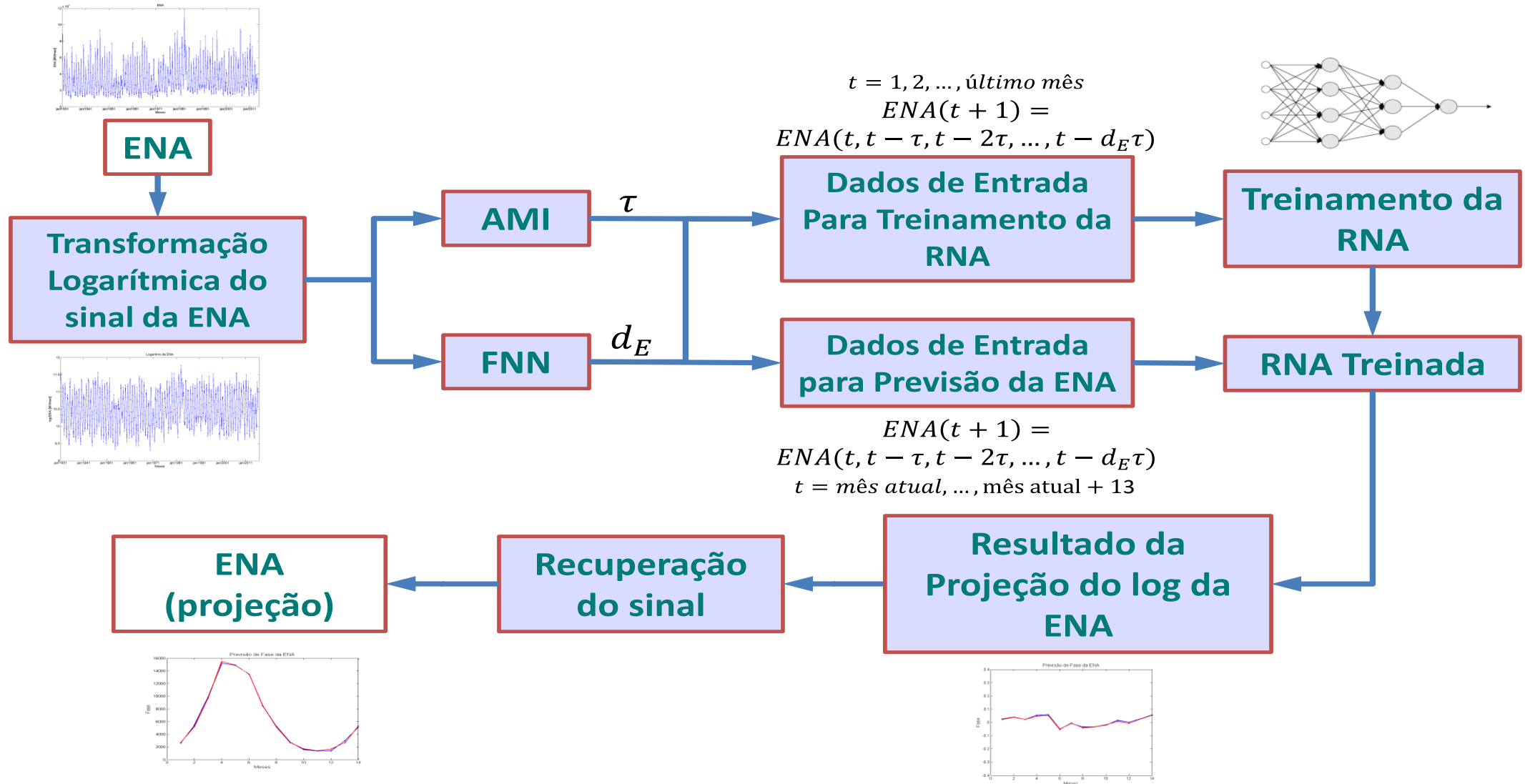
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

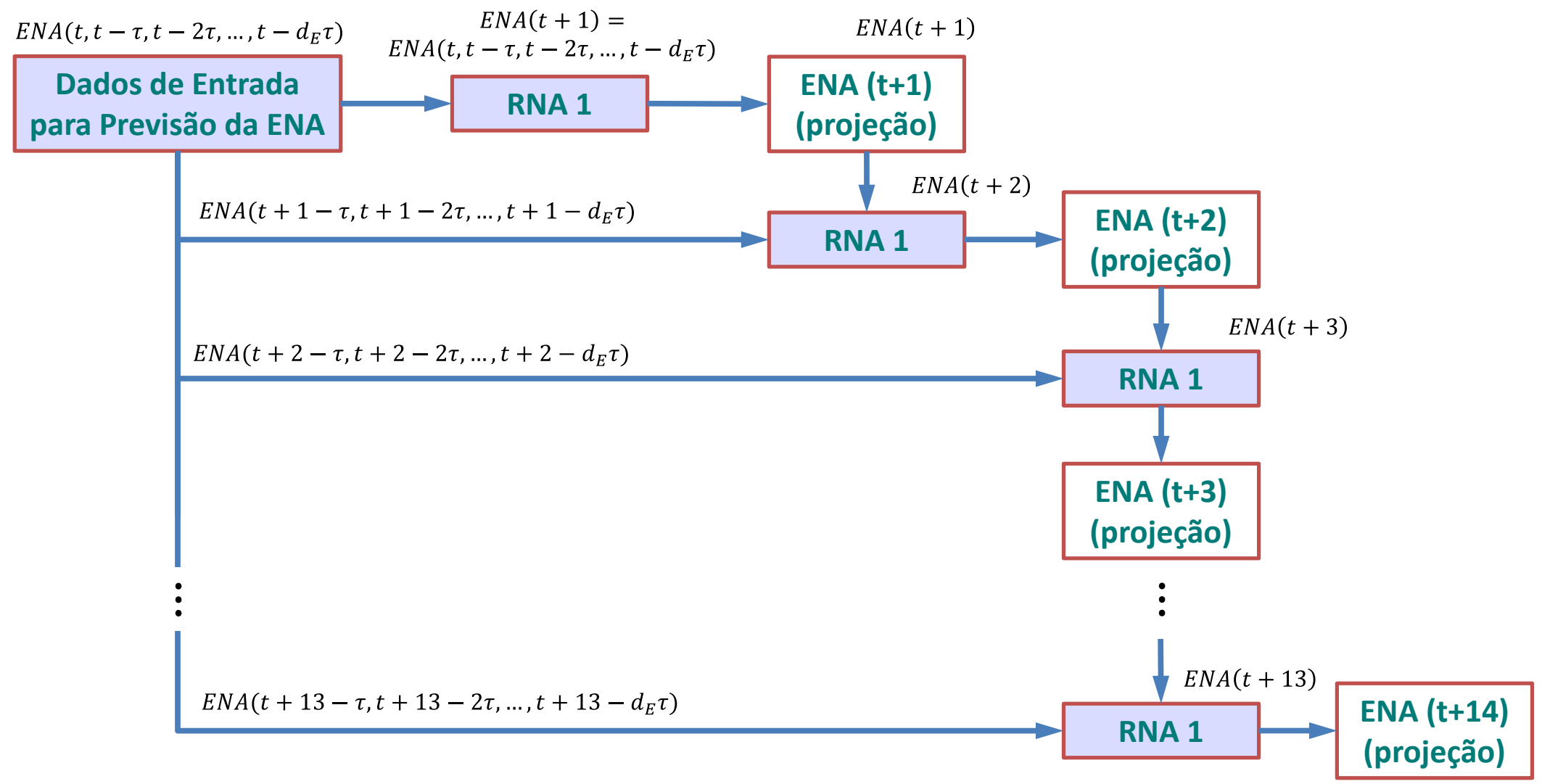
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

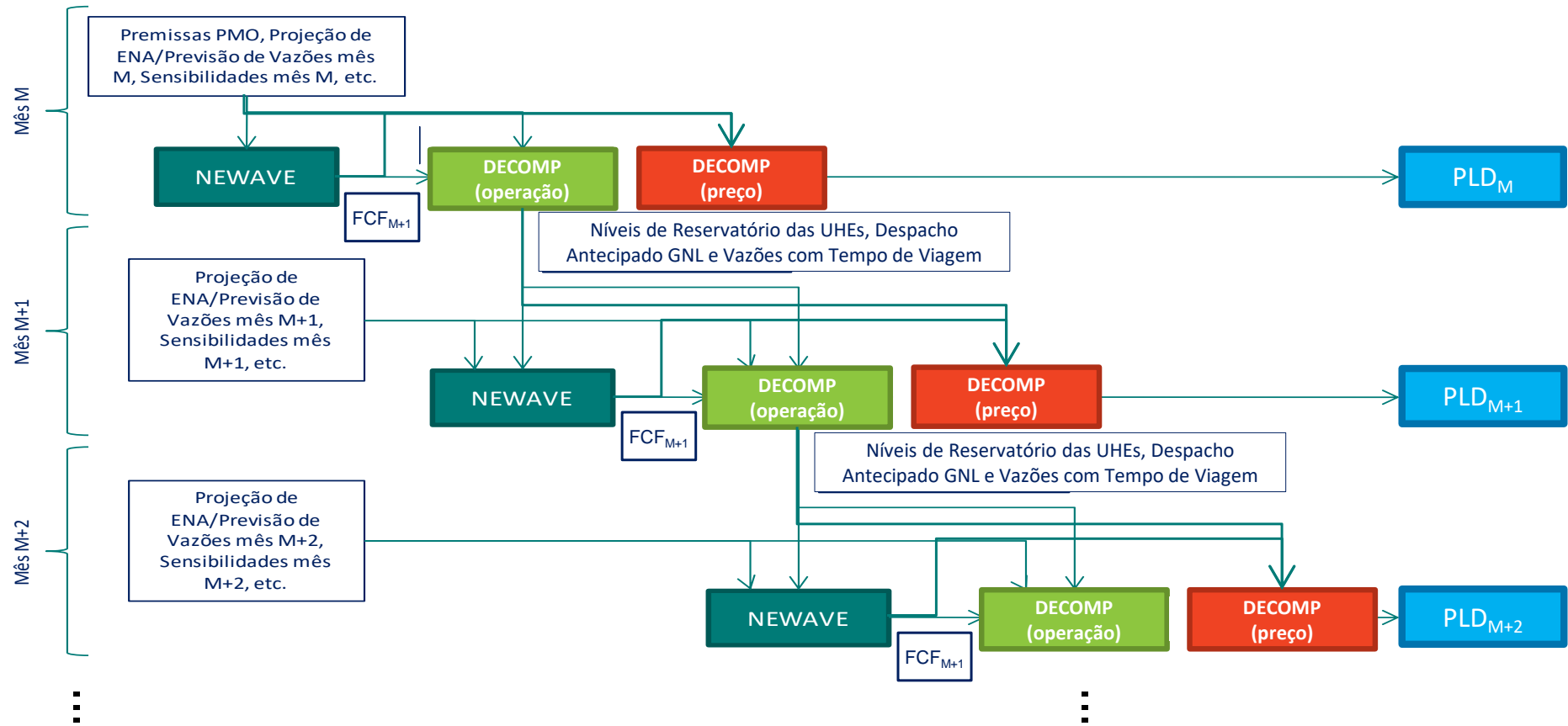
transformação logarítmica



encadeamento da rede neural artificial



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



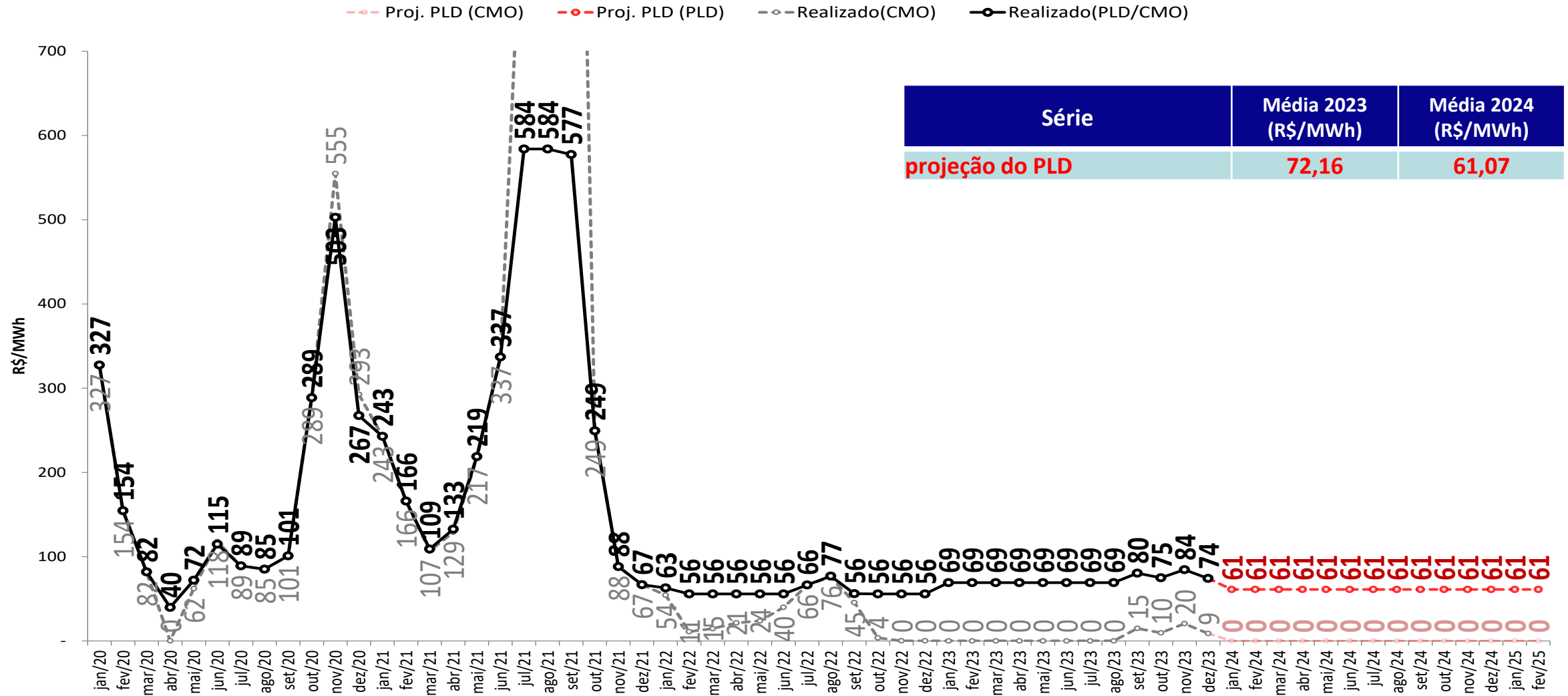
são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2008 a fevereiro de 2009
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2022 a fevereiro de 2023
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

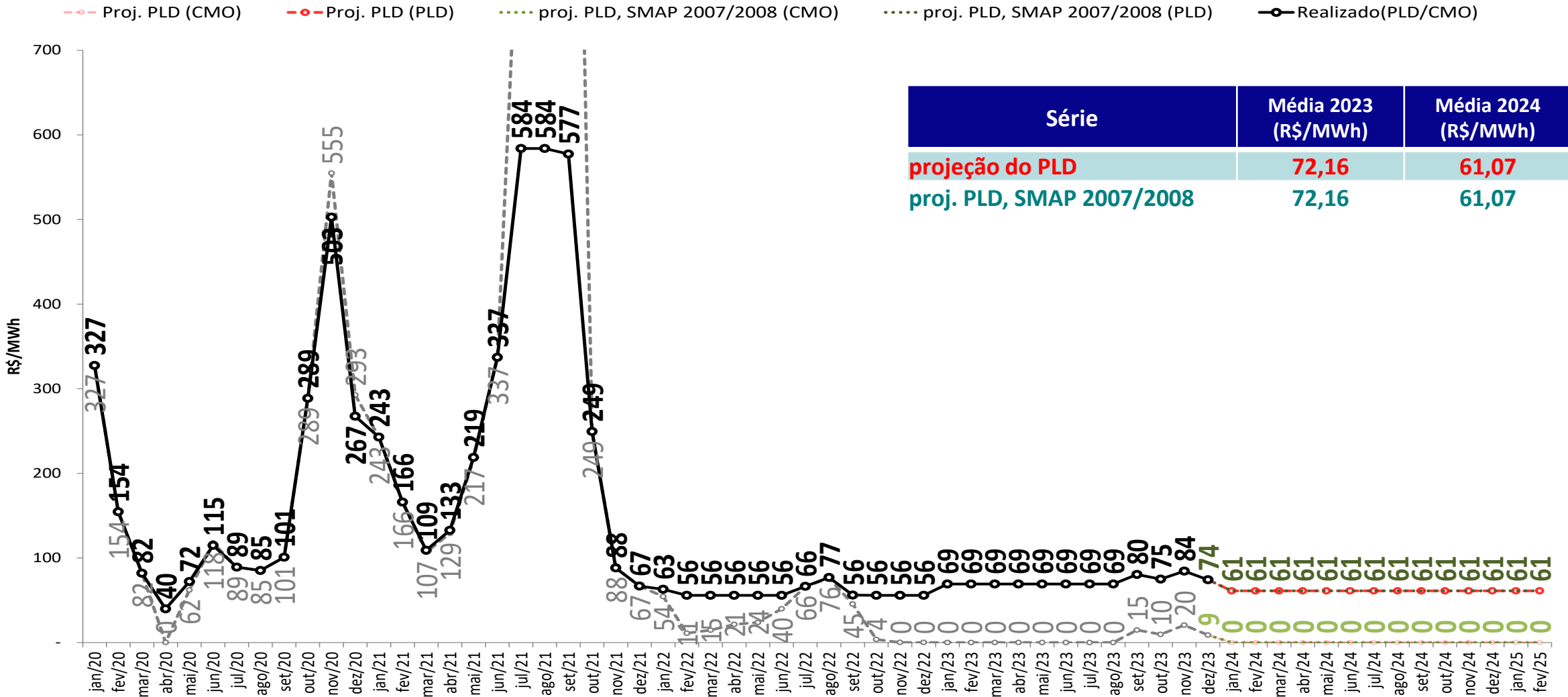
projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD



projeção do PLD – SE/CO

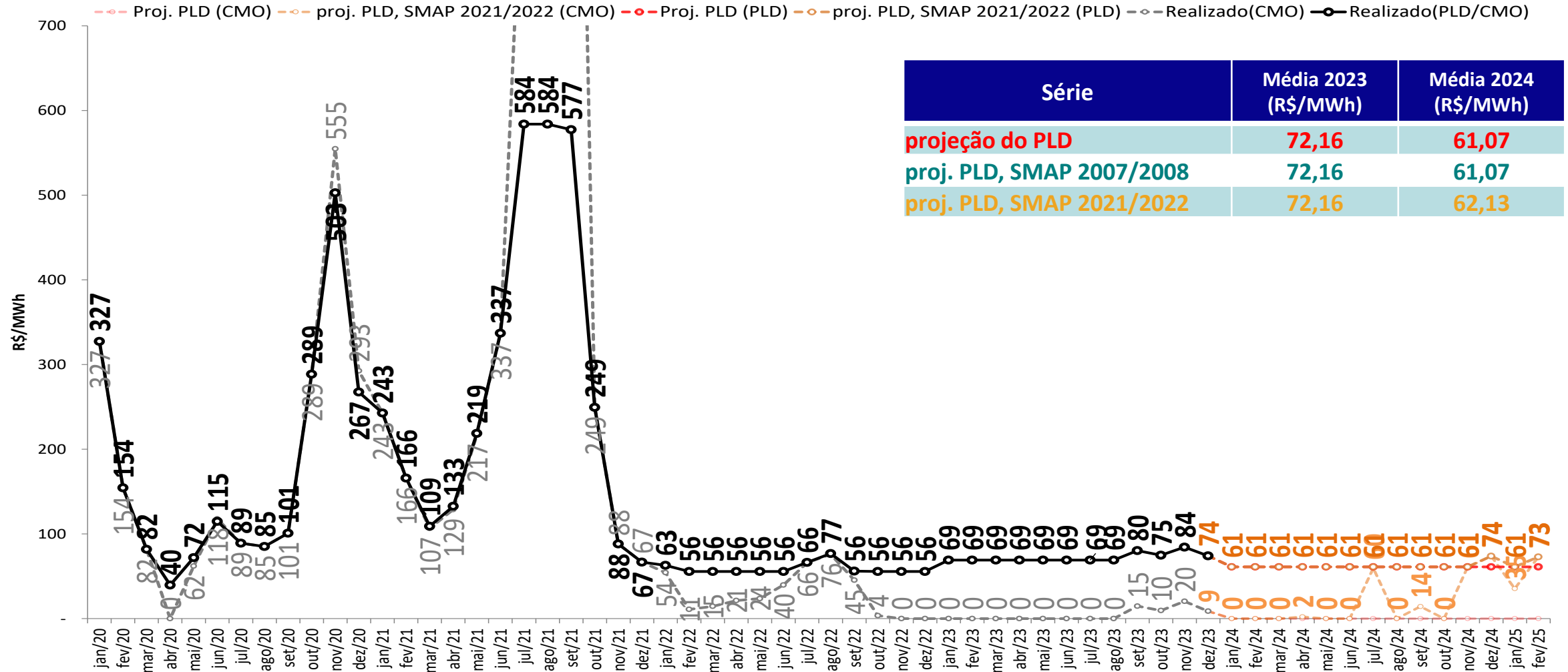
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



projeção do PLD – SE/CO

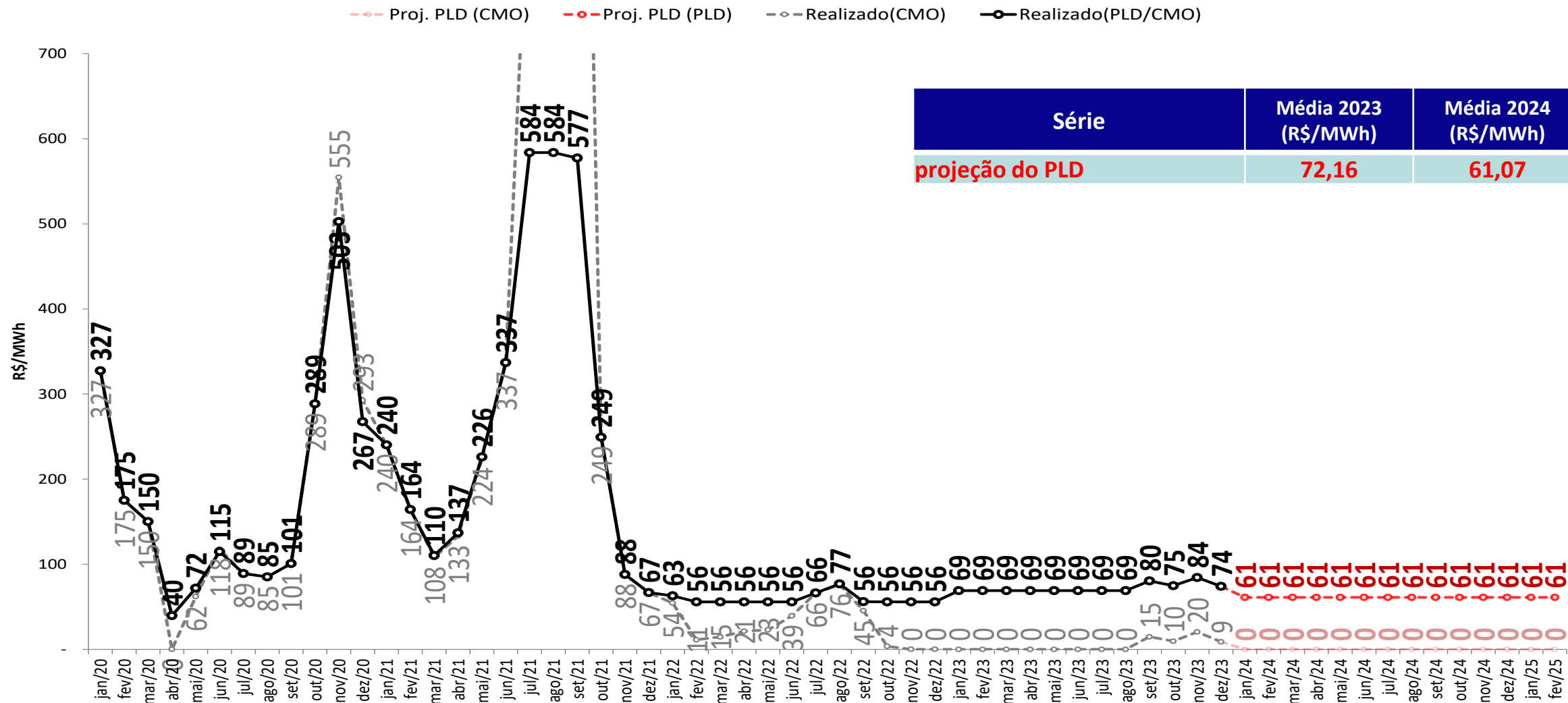


sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



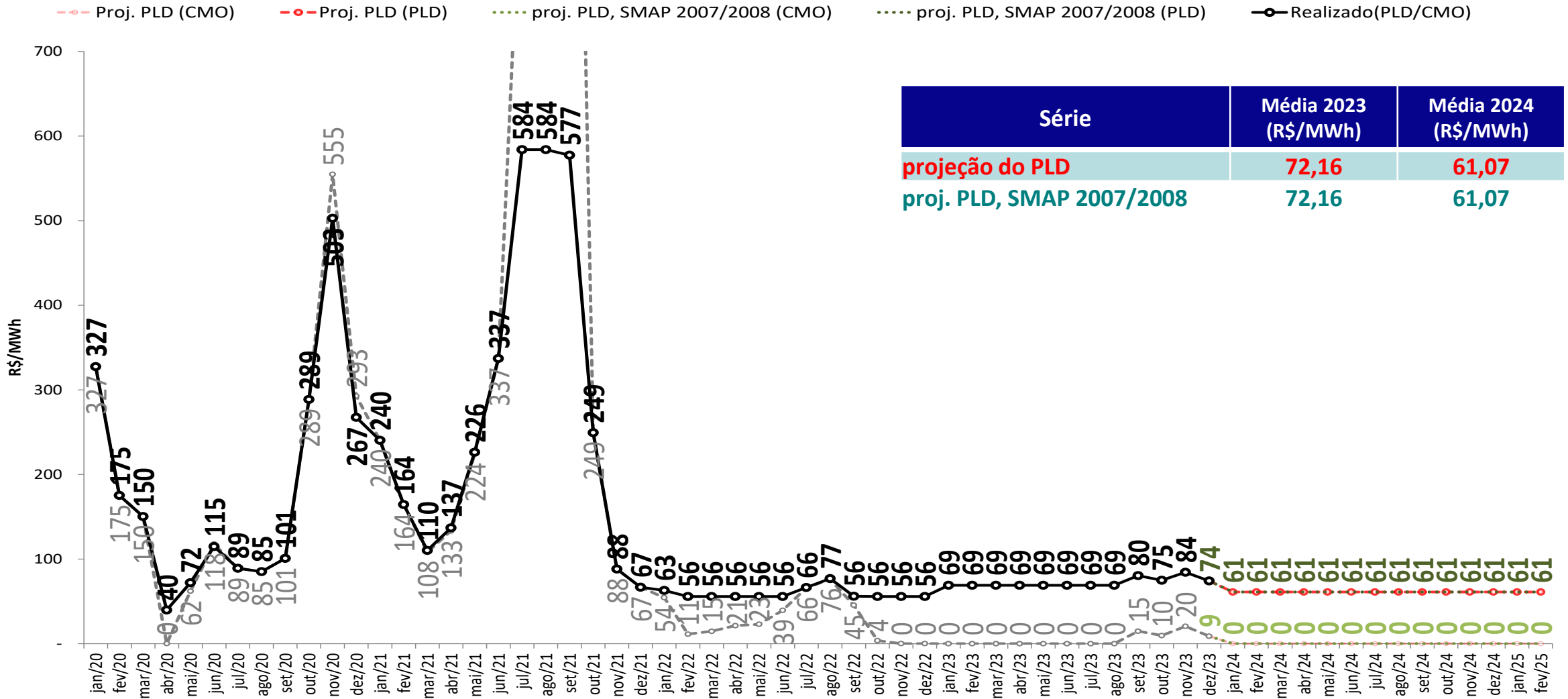
projeção do PLD – Sul

projeção do PLD



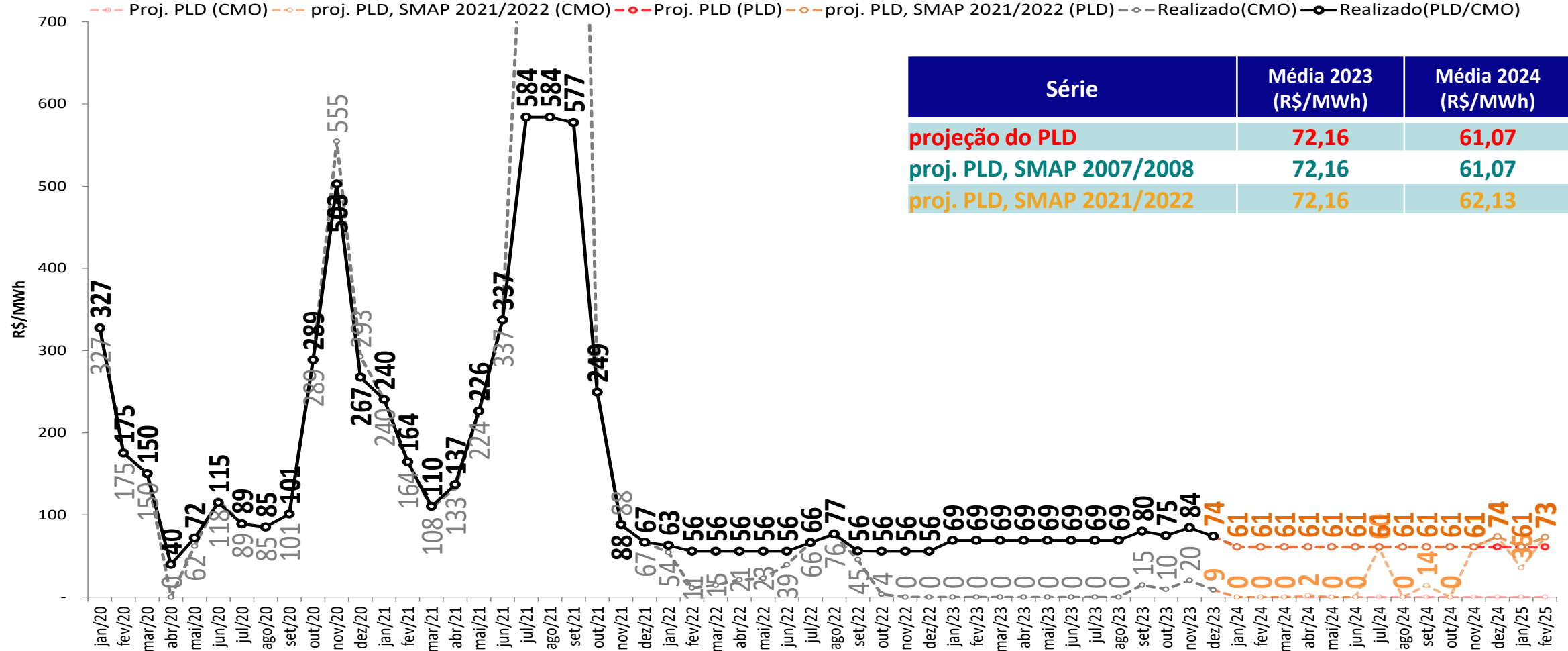
projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



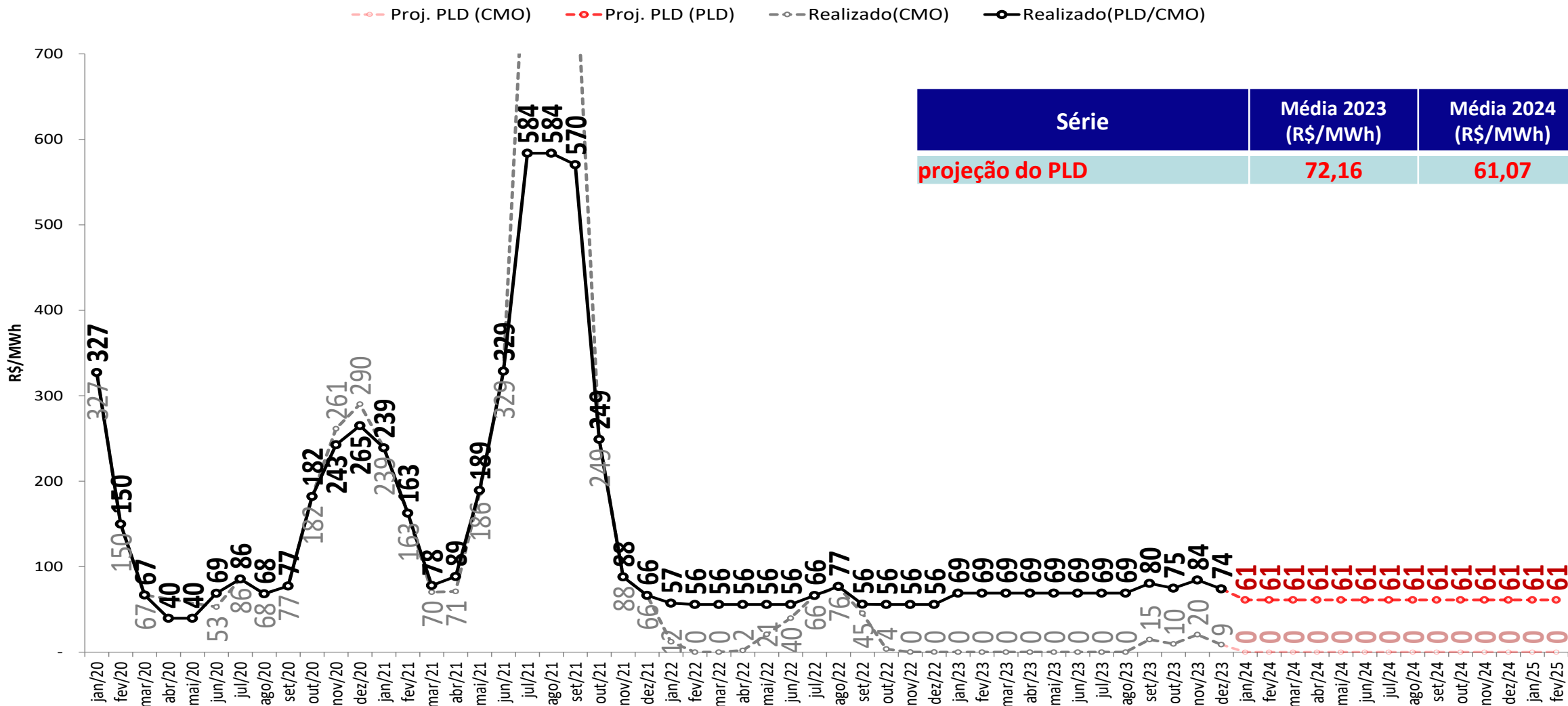
projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



projeção do PLD – Nordeste

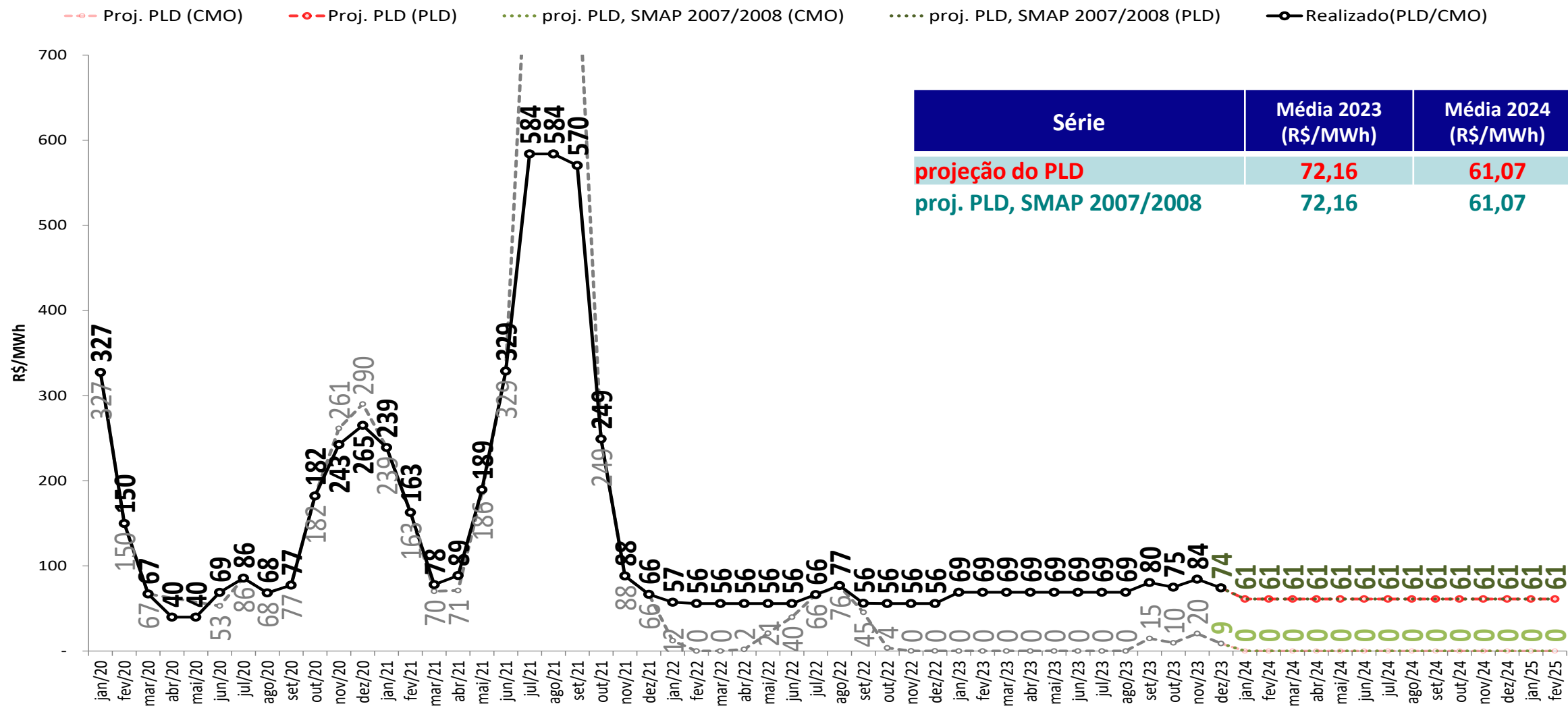
projeção do PLD



projeção do PLD – Nordeste

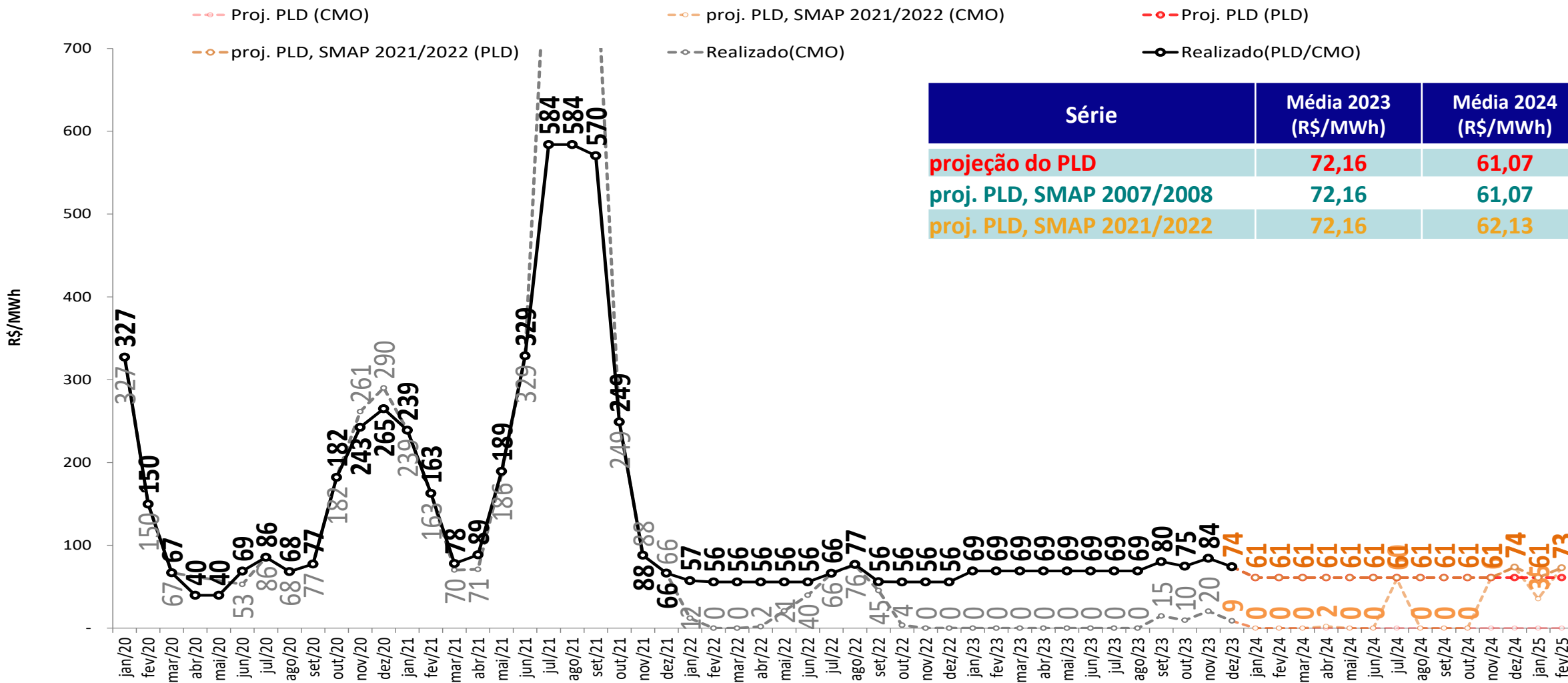


sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



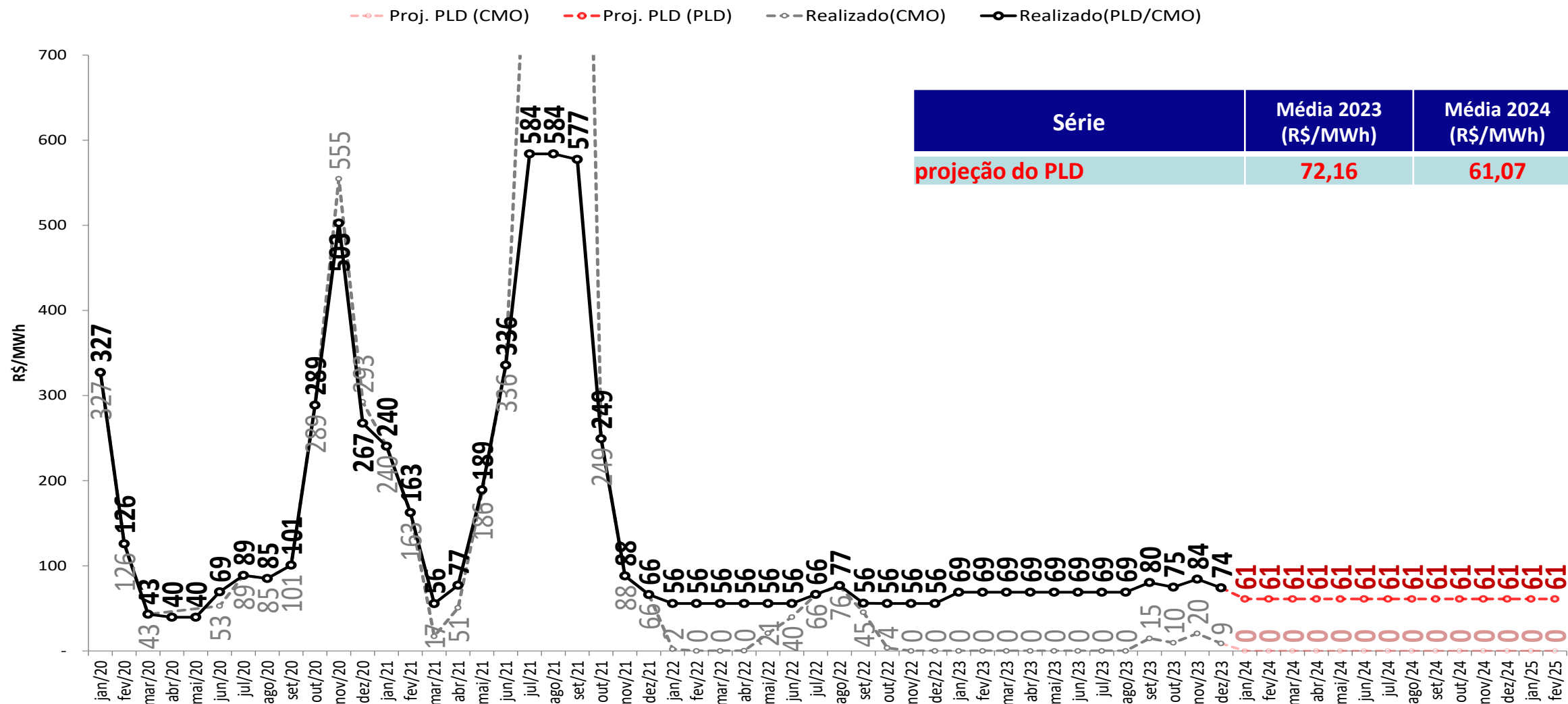
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



projeção do PLD – Norte

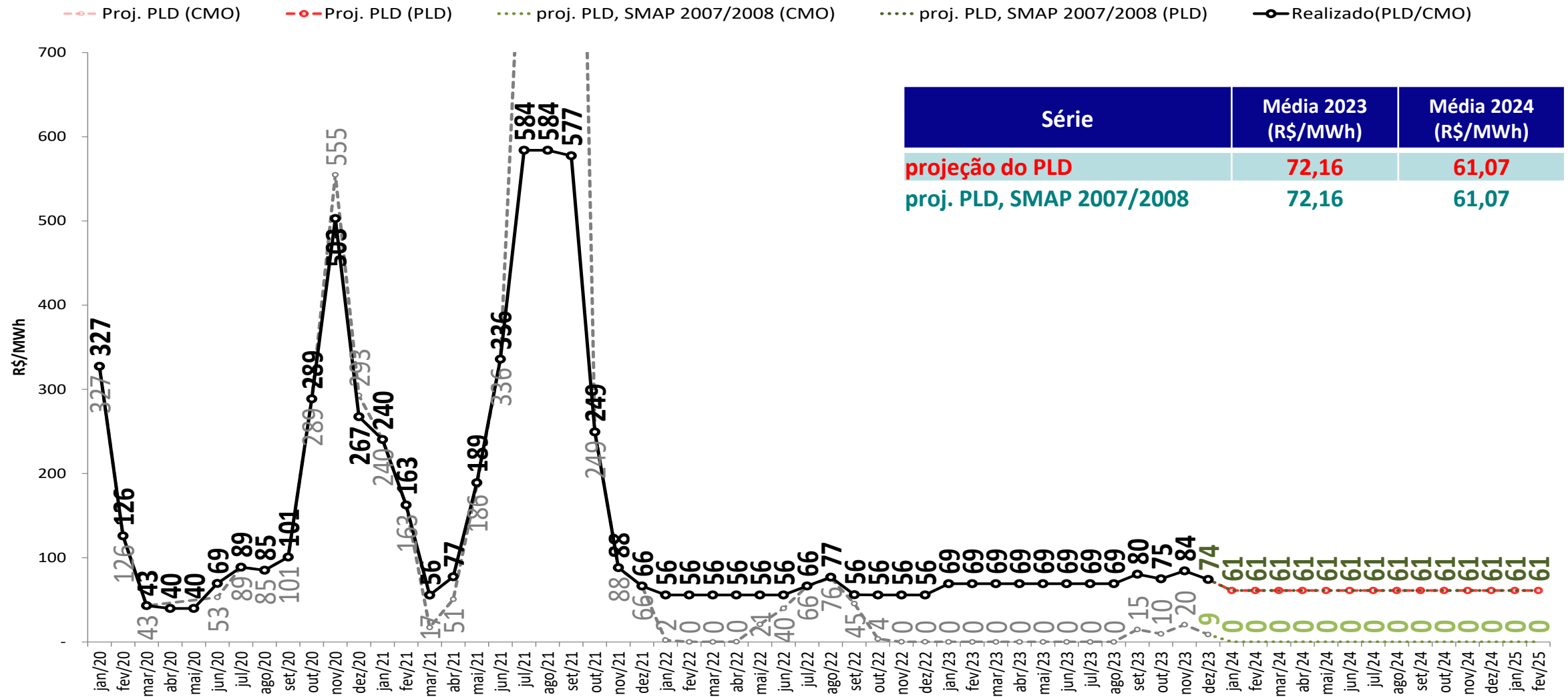
projeção do PLD



projeção do PLD – Norte

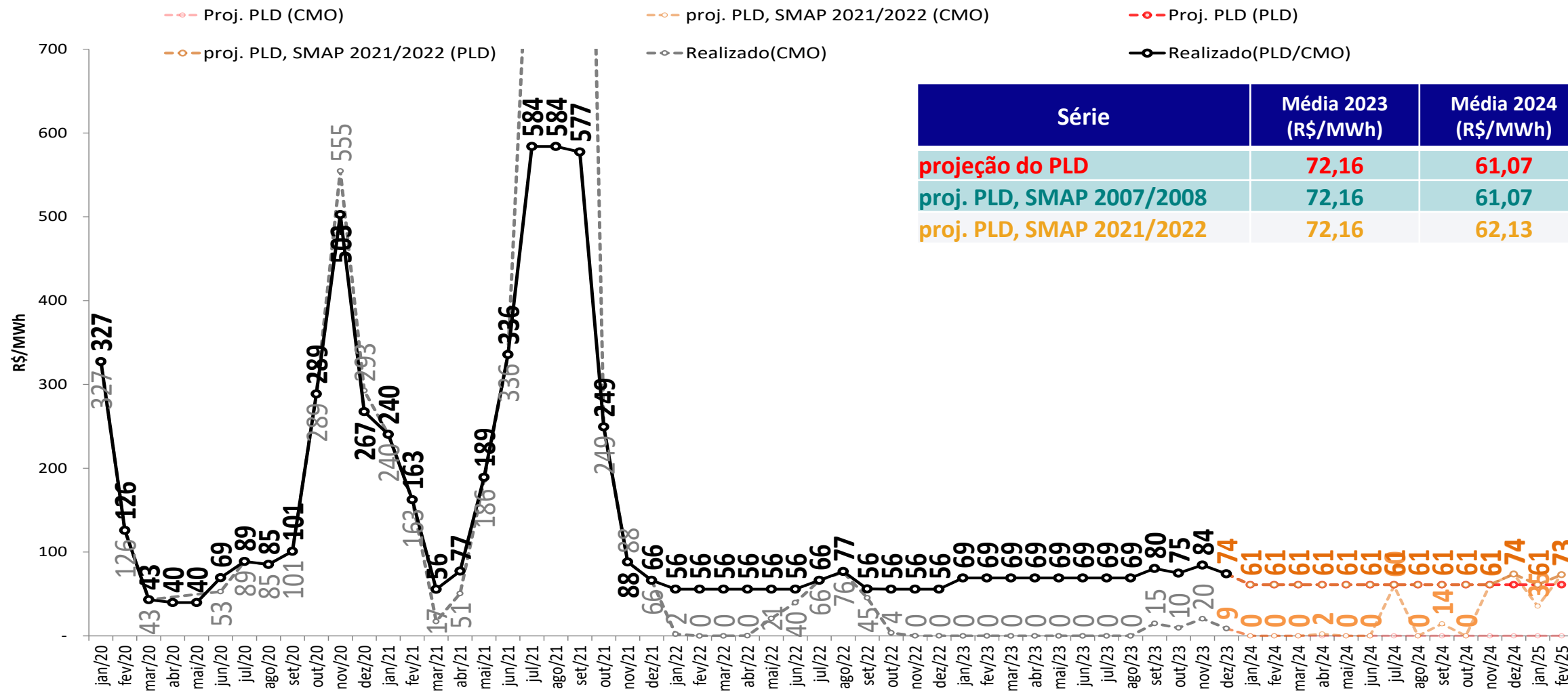


sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



projeção do PLD – Norte

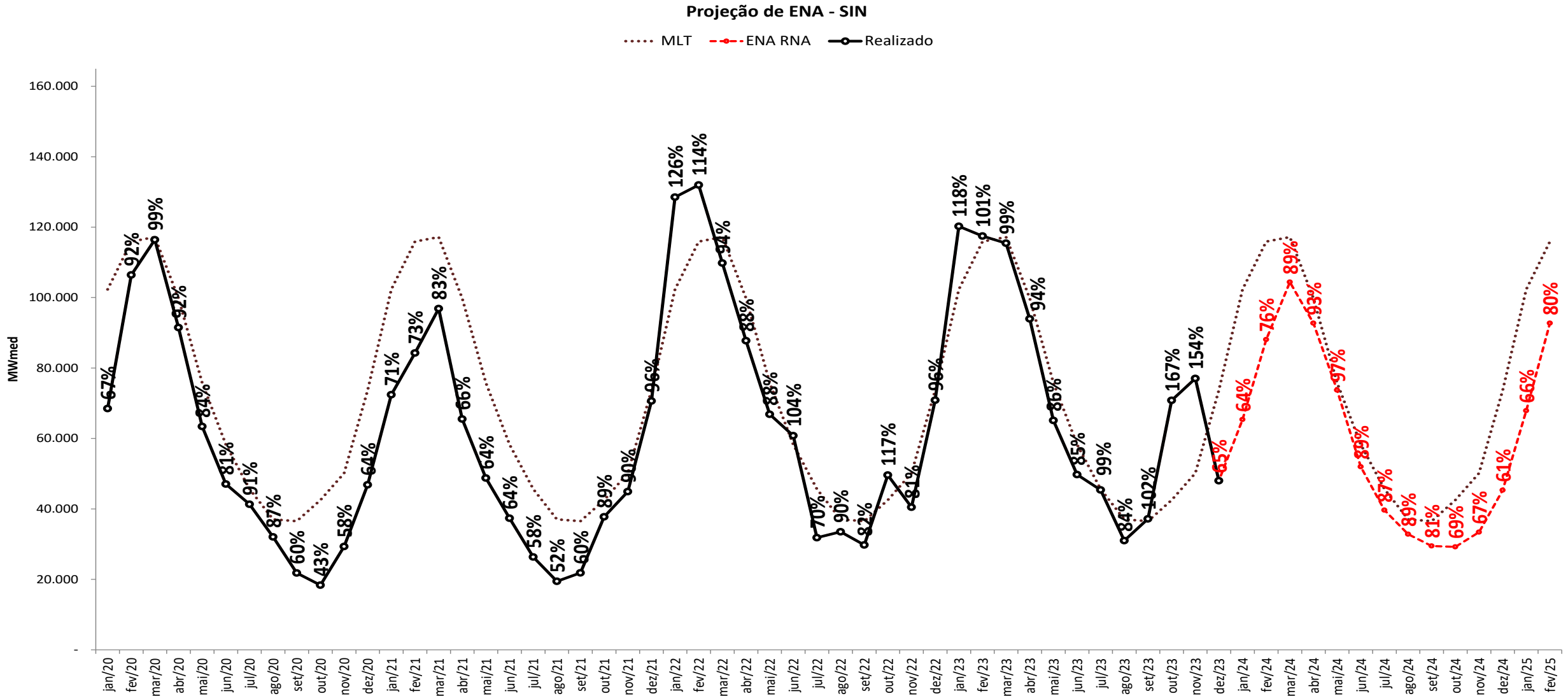
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



SE/CO	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007/2008	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021/2022	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	74	61	73
S	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007/2008	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021/2022	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	74	61	73
NE	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007/2008	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021/2022	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	74	61	73
N	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007/2008	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021/2022	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	74	61	73

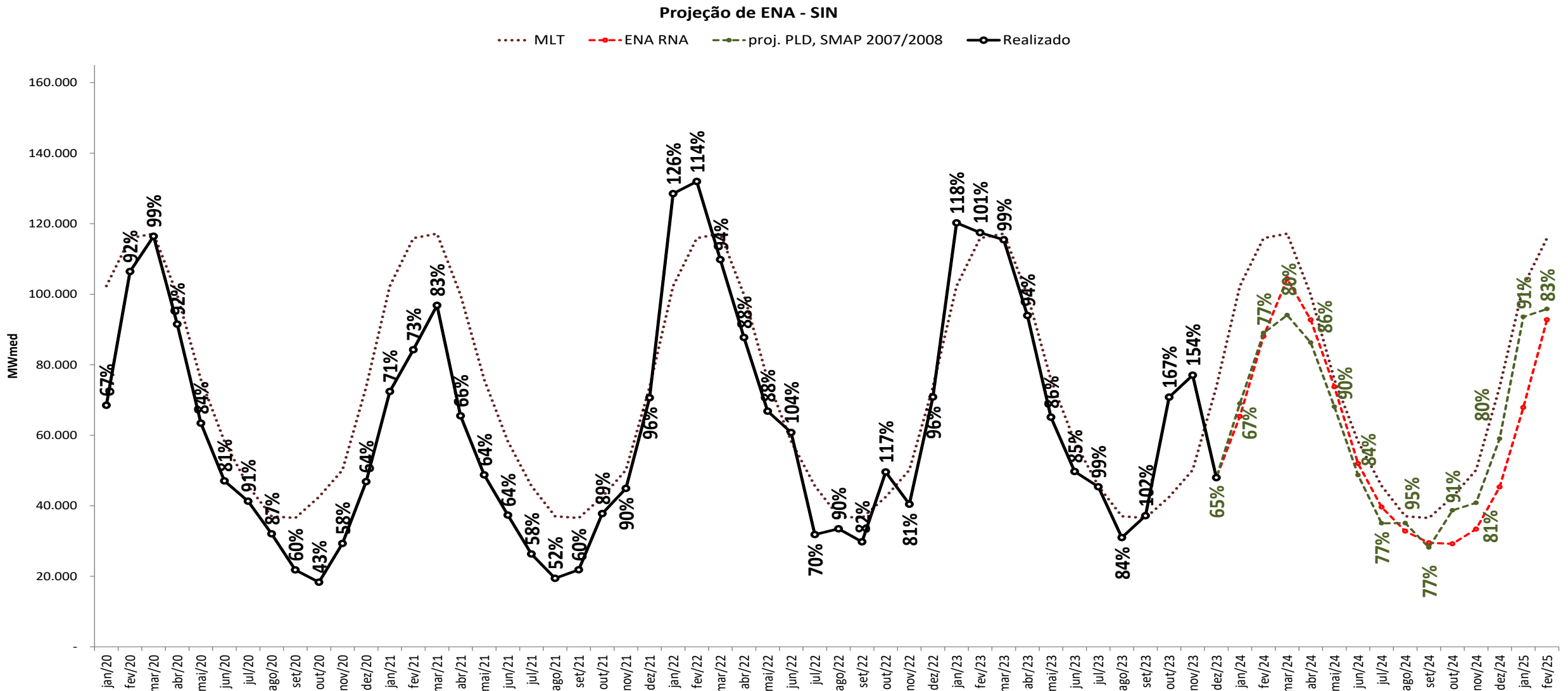
projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



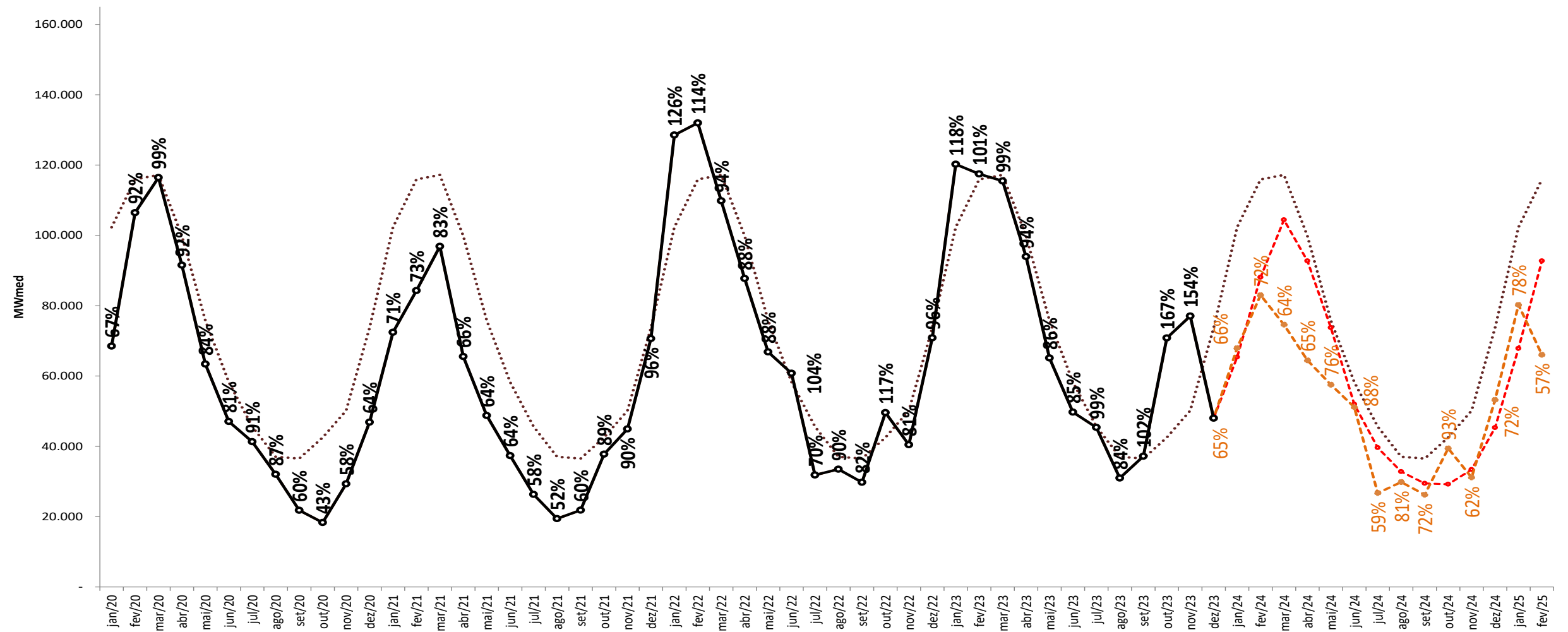
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



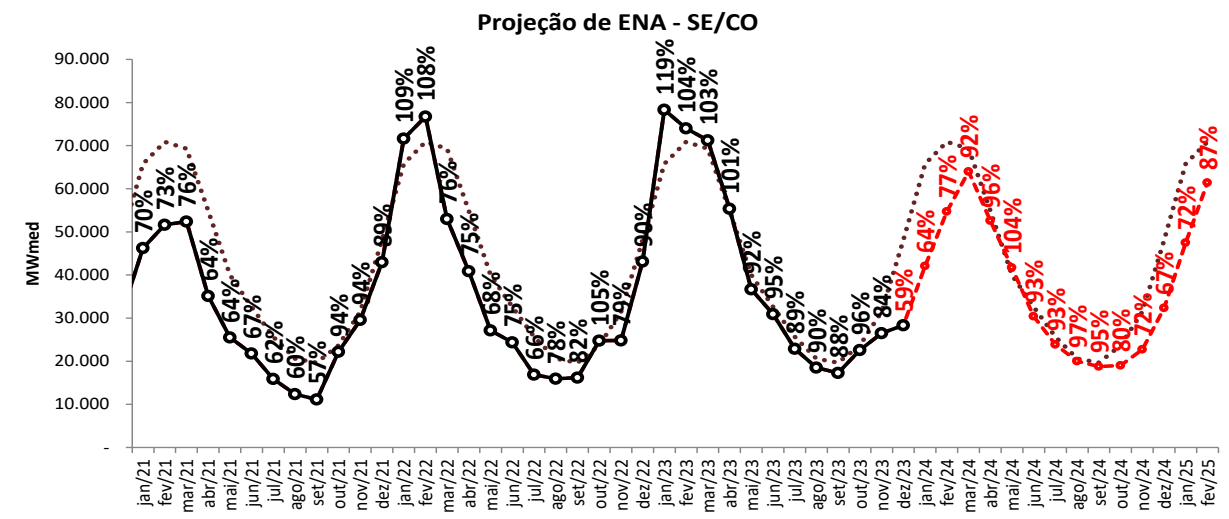
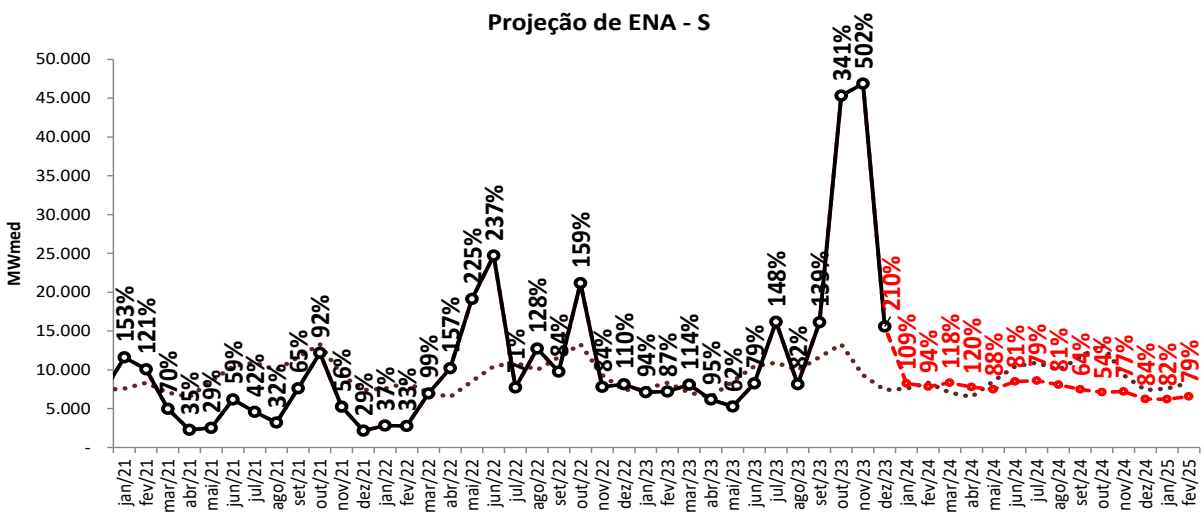
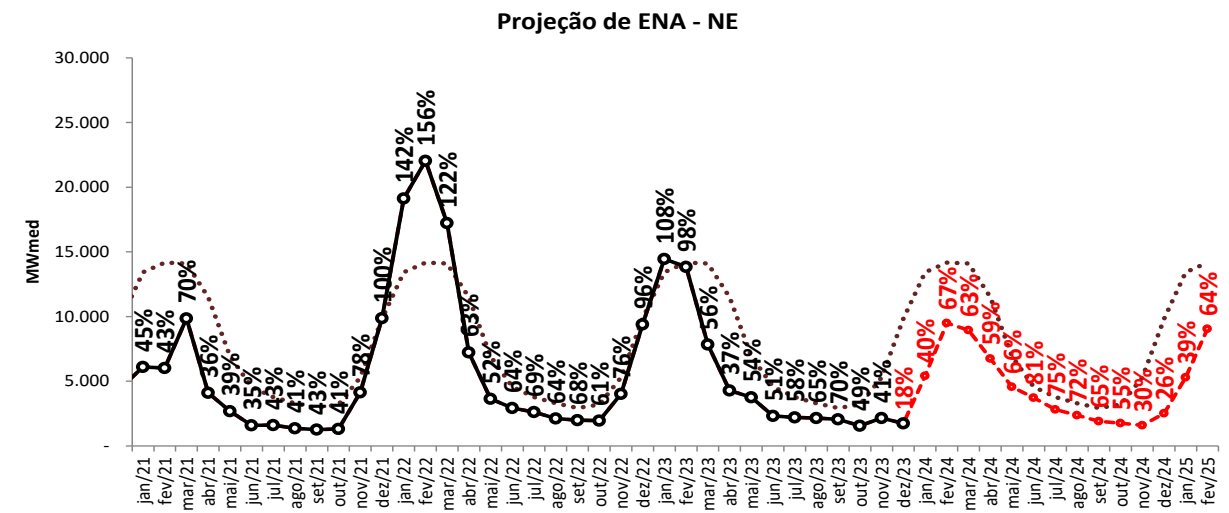
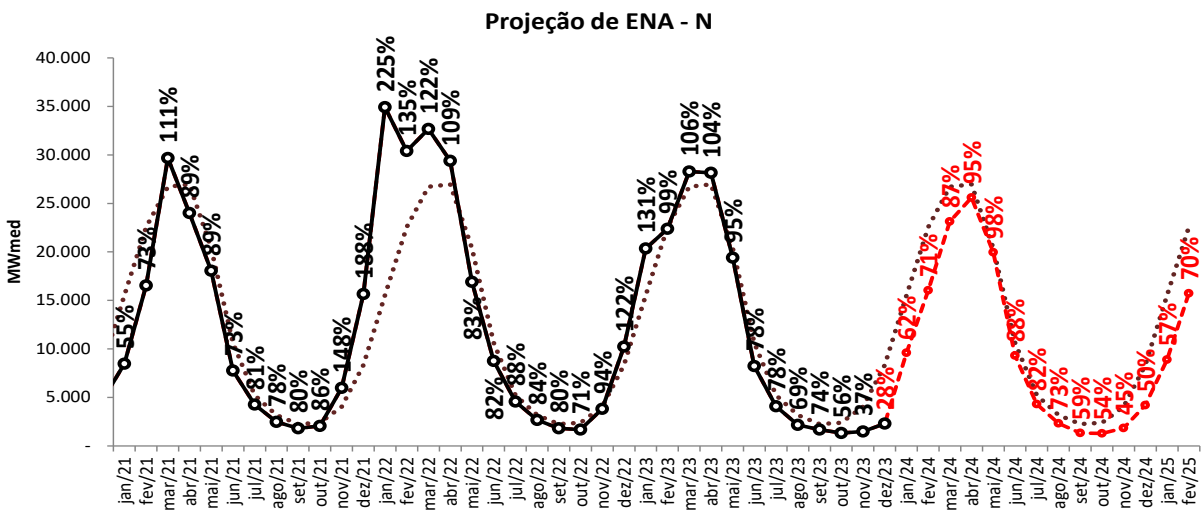
Projeção de ENA - SIN

..... MLT - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2021/2022 —●— Realizado



projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



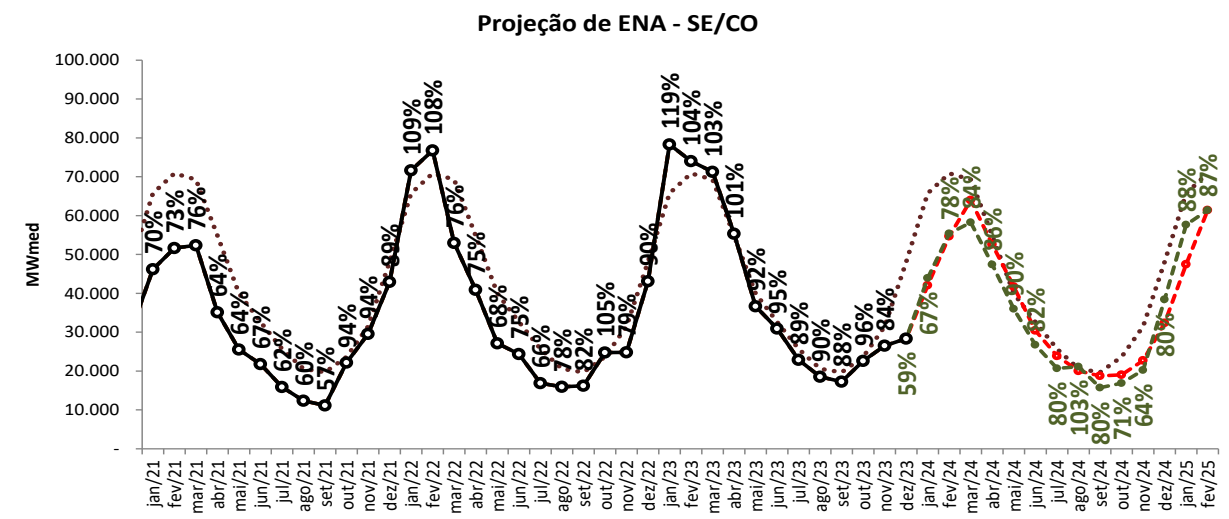
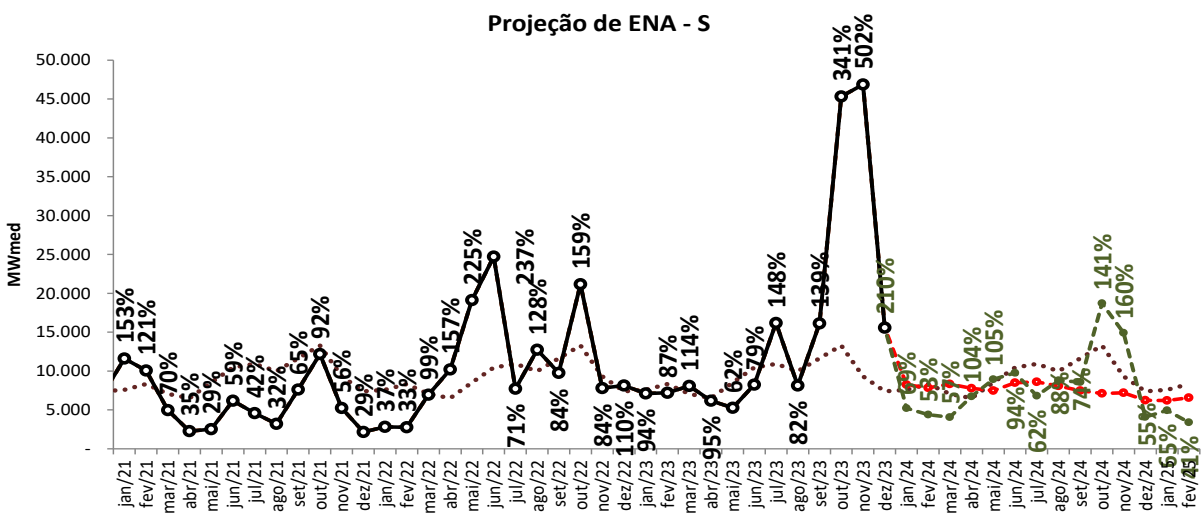
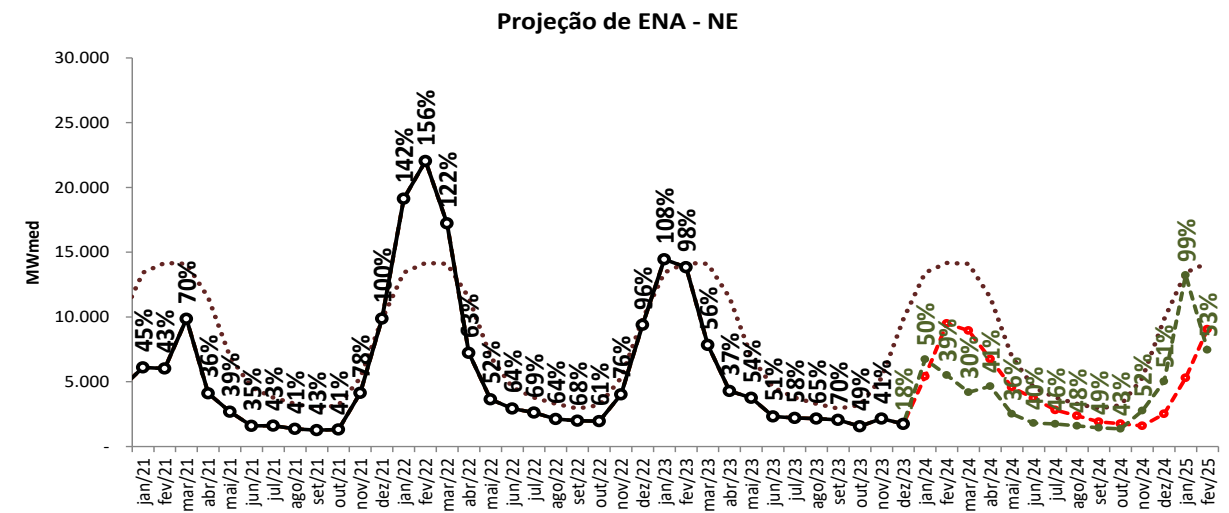
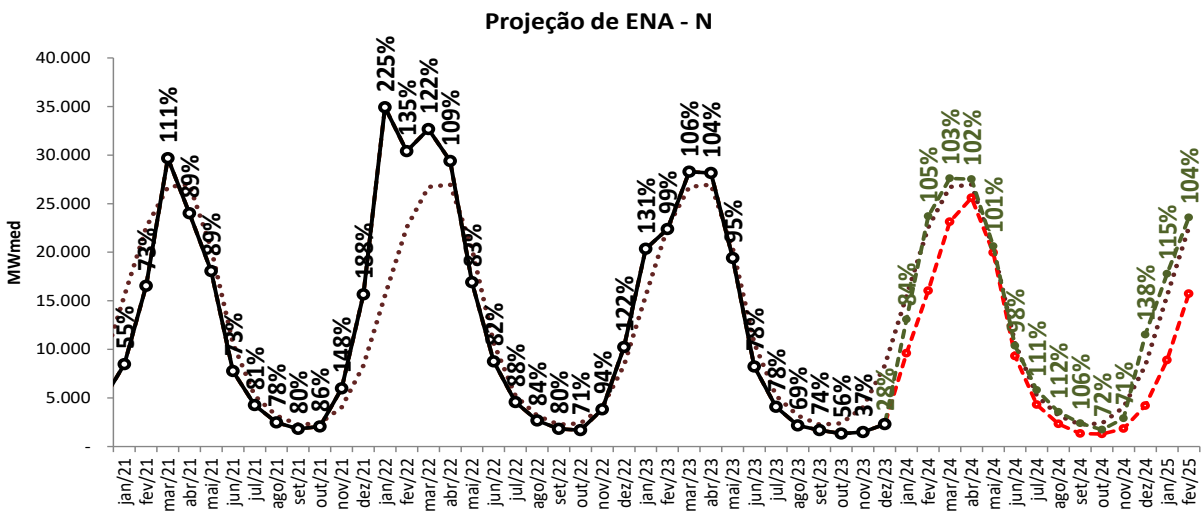
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

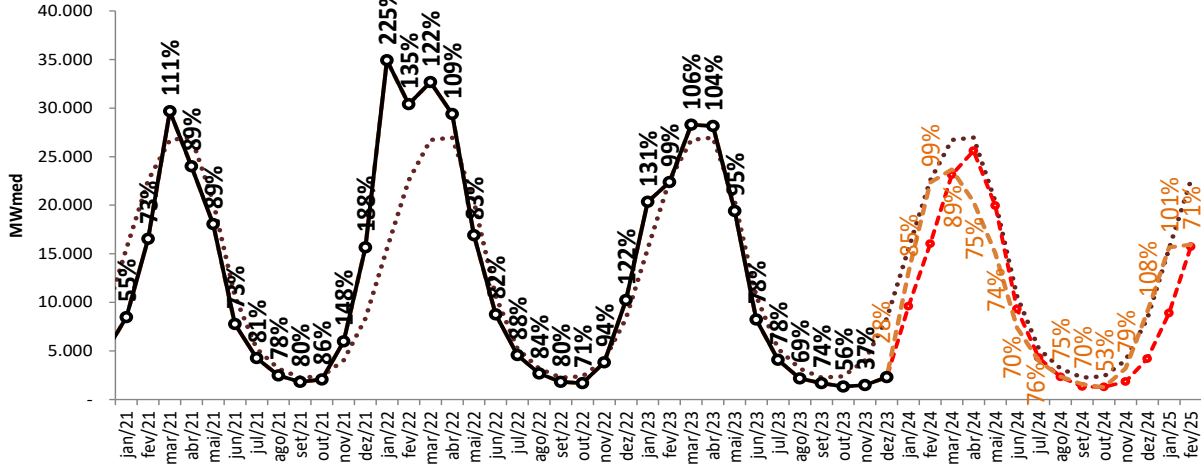


..... MLT
 ○— Realizado
 -●- ENA RNA
 -●- proj. PLD, SMAP 2006/2007
 -●- proj. PLD, SMAP 2007/2008

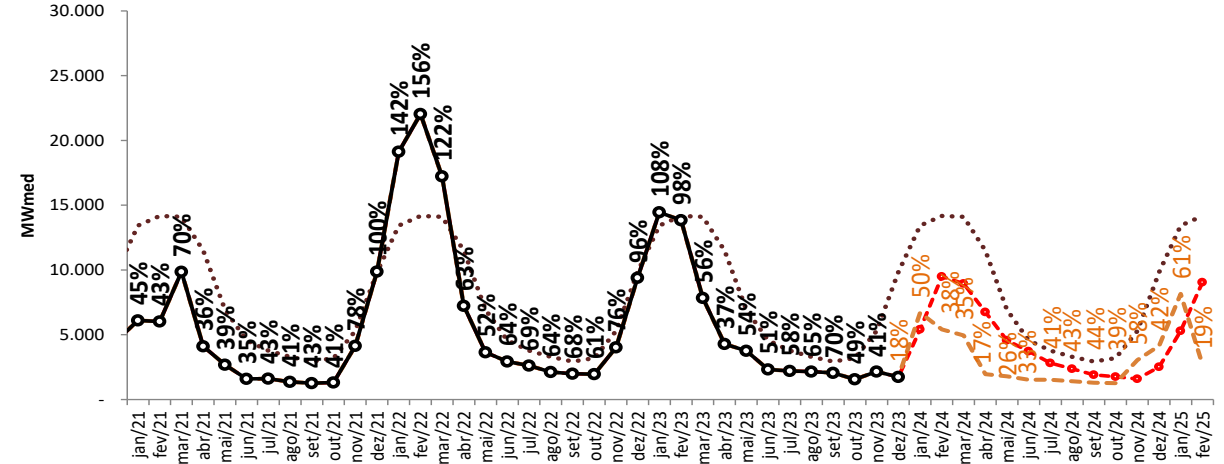
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

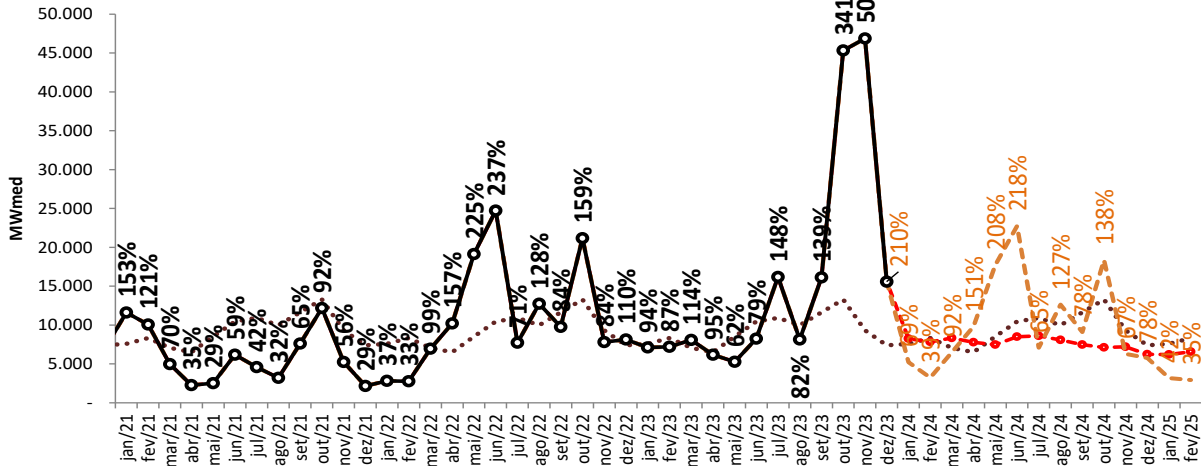
Projeção de ENA - N



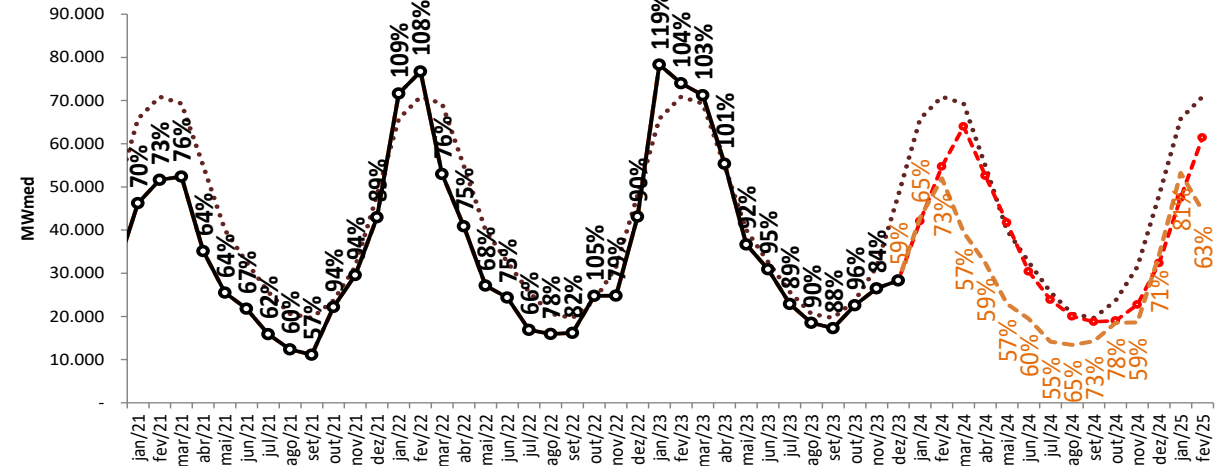
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

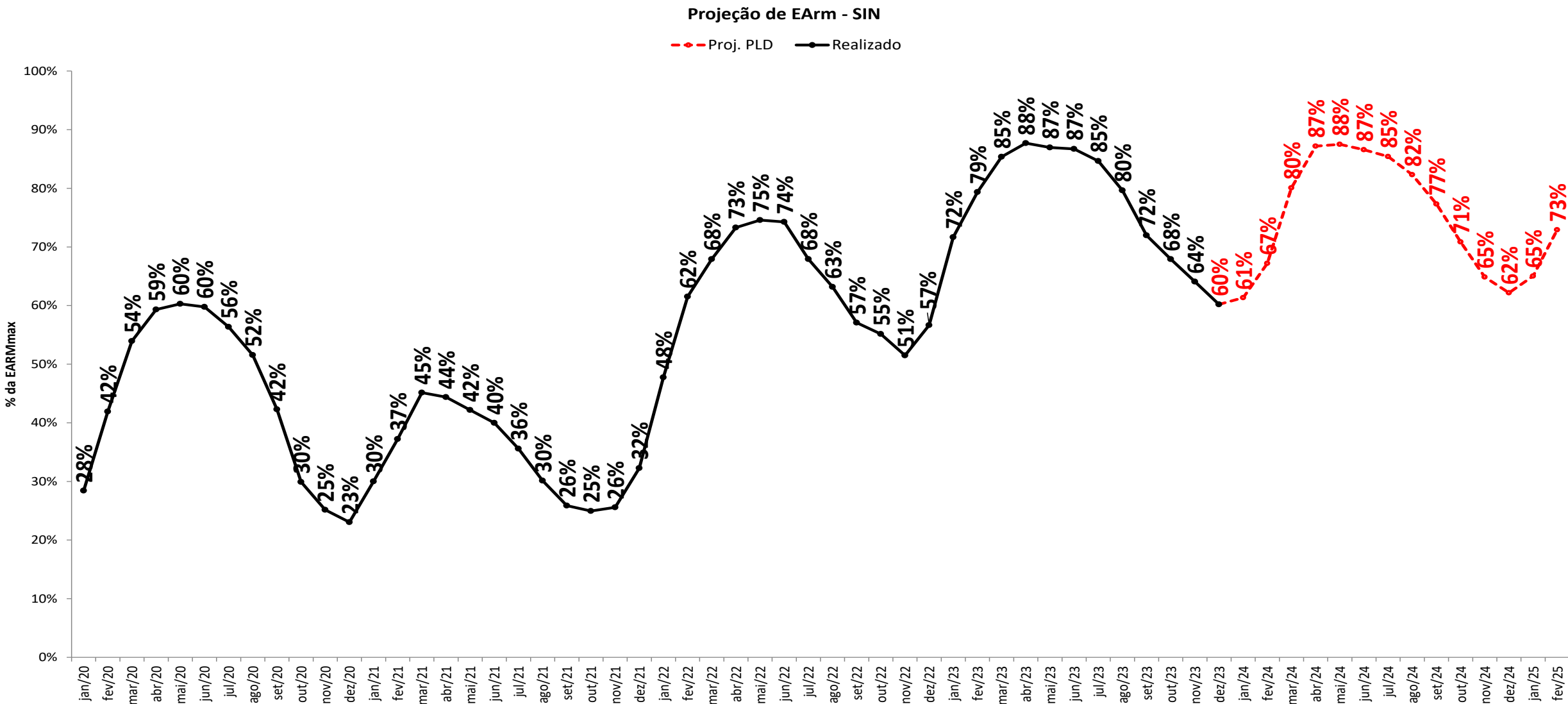
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2021/2022

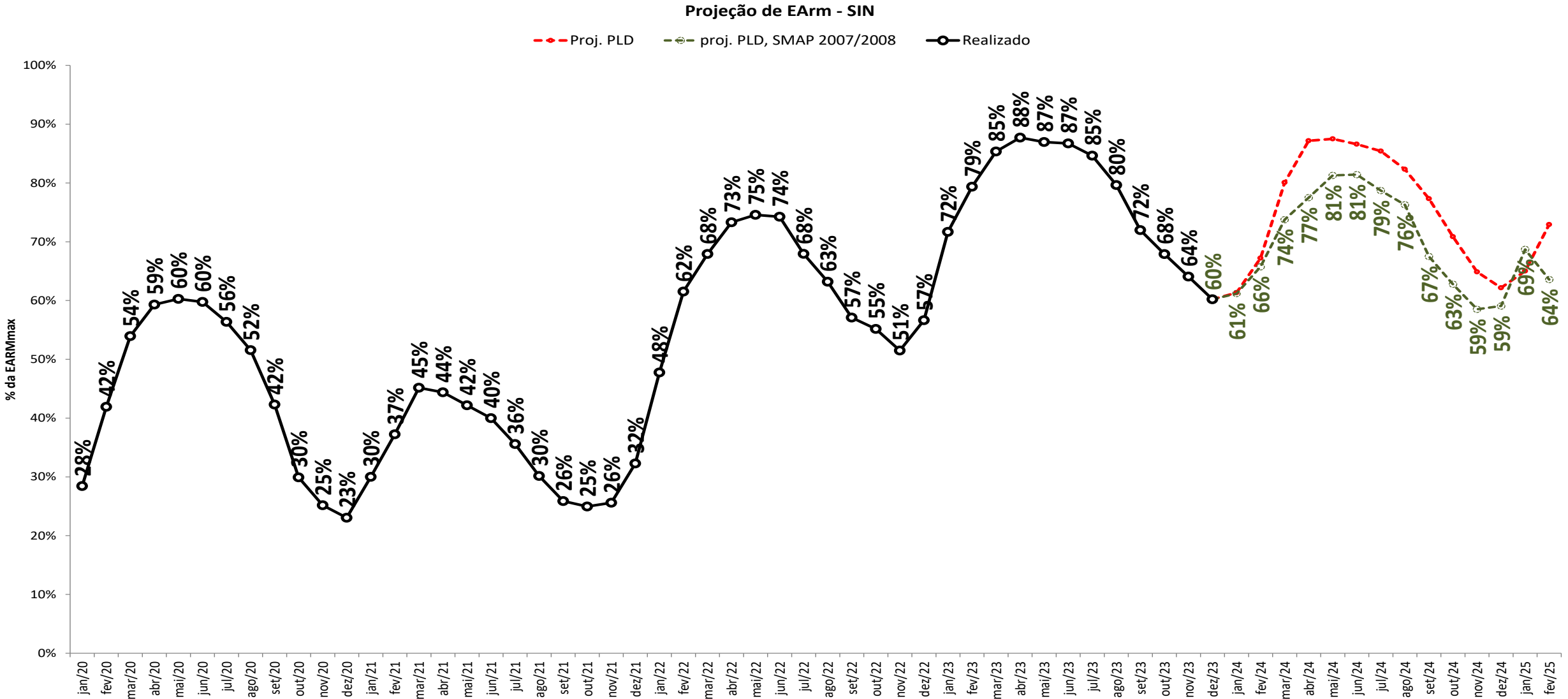
projeção de energia armazenada

projeção do PLD



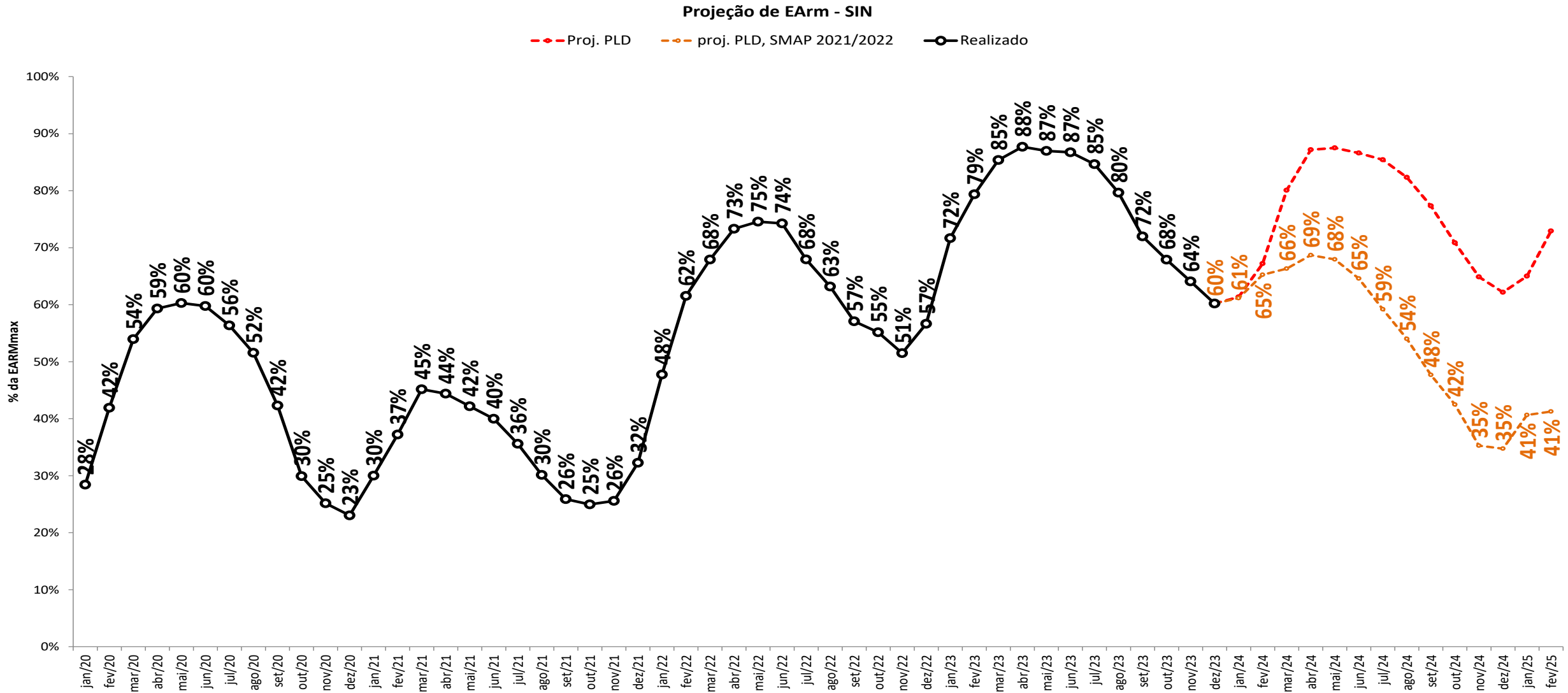
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

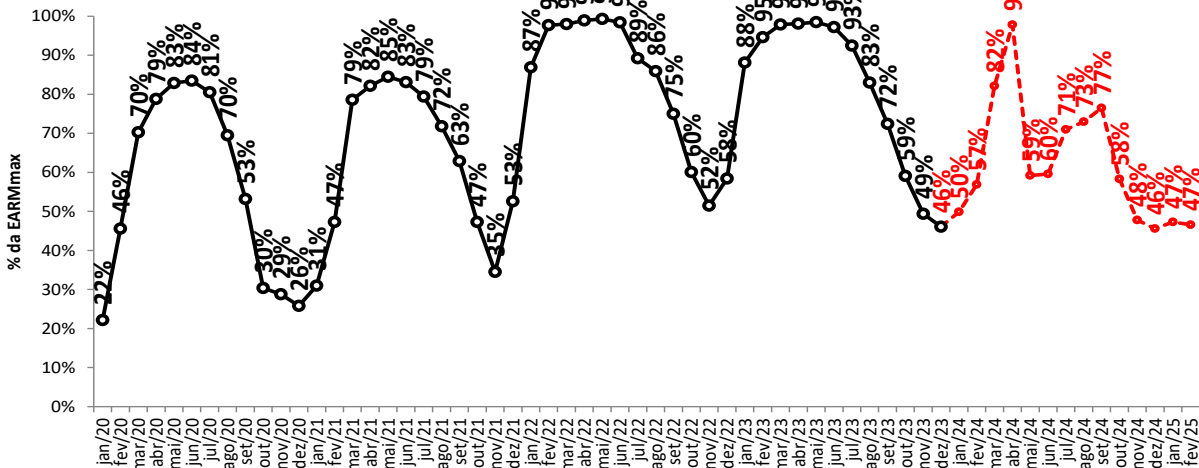


projeção de energia armazenada

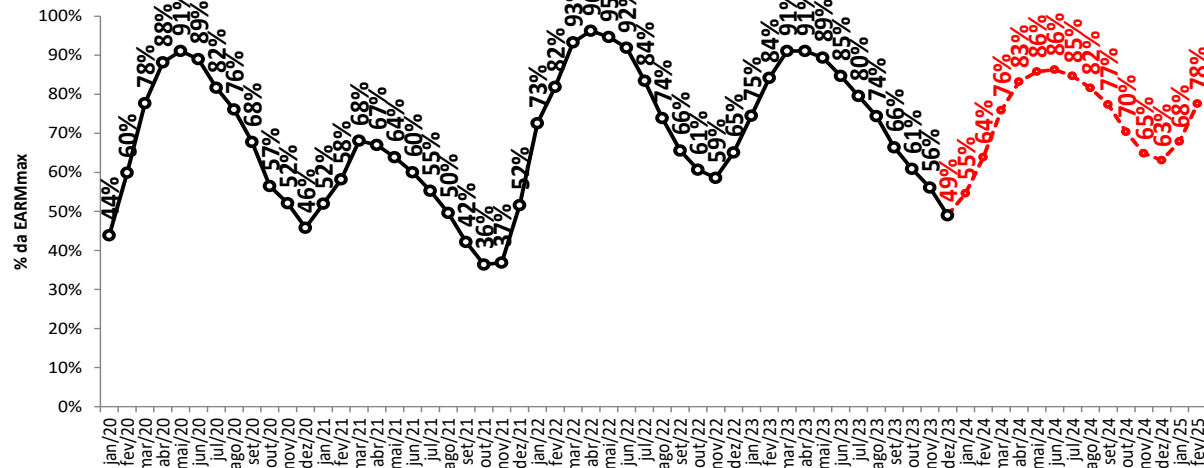
projeção do PLD



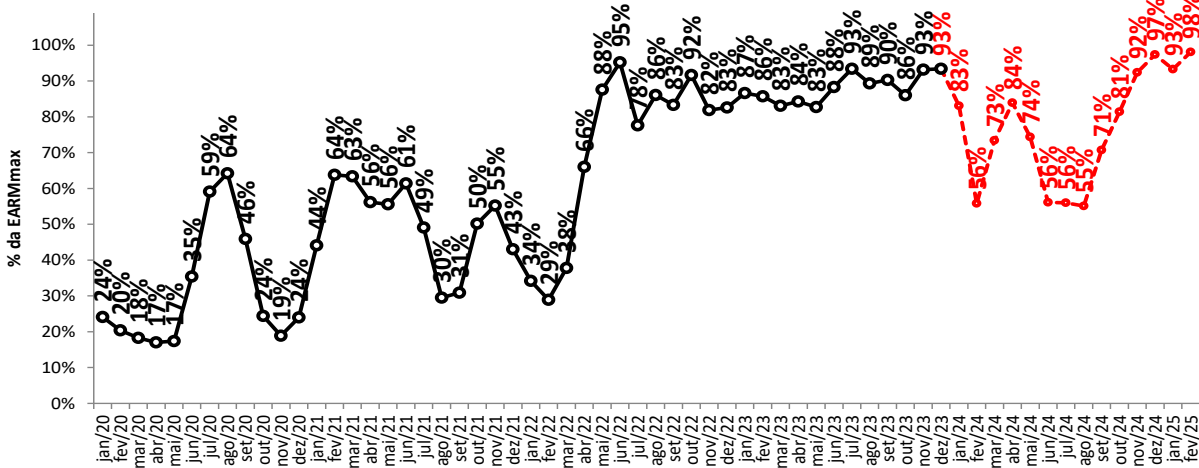
Projeção de EArm - N



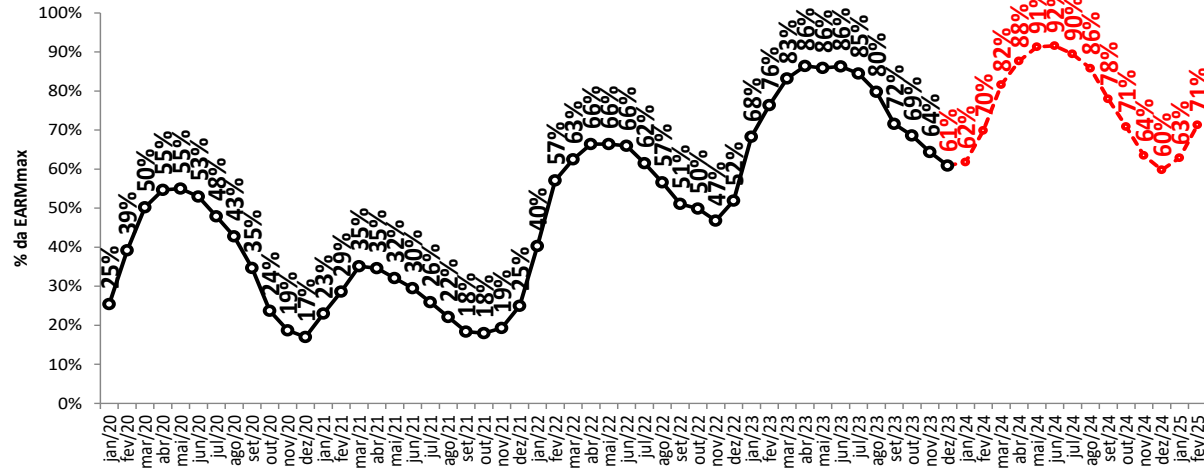
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



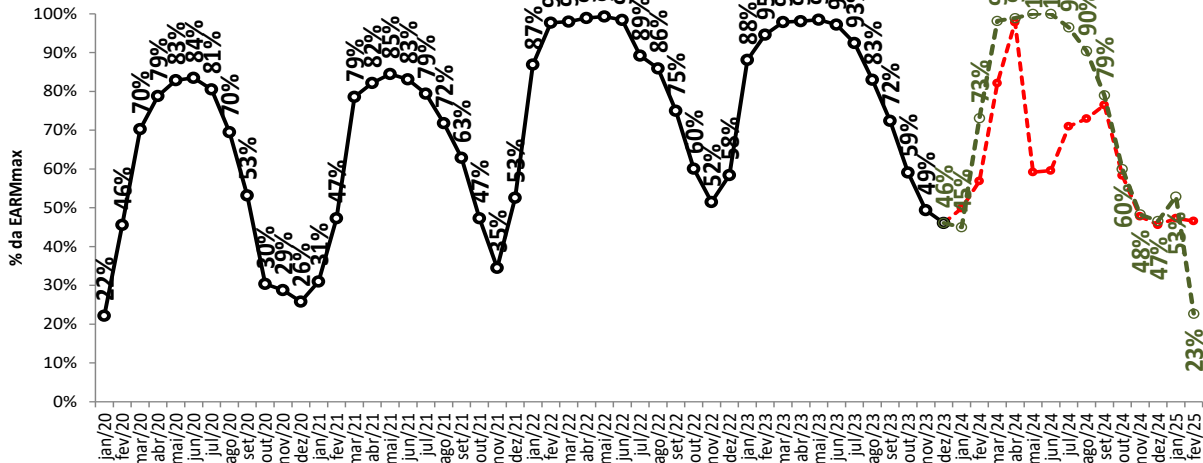
Proj. PLD

projeção de energia armazenada

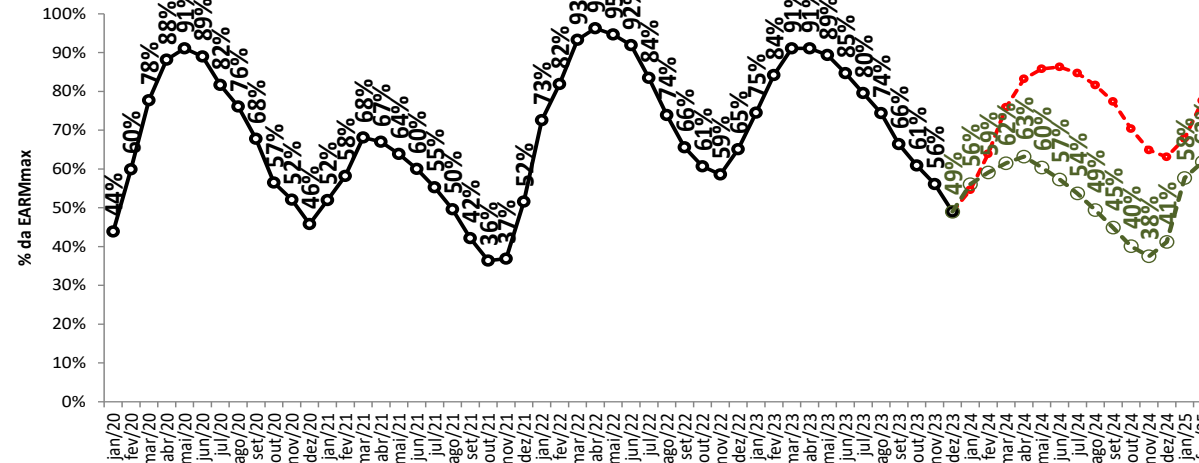
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



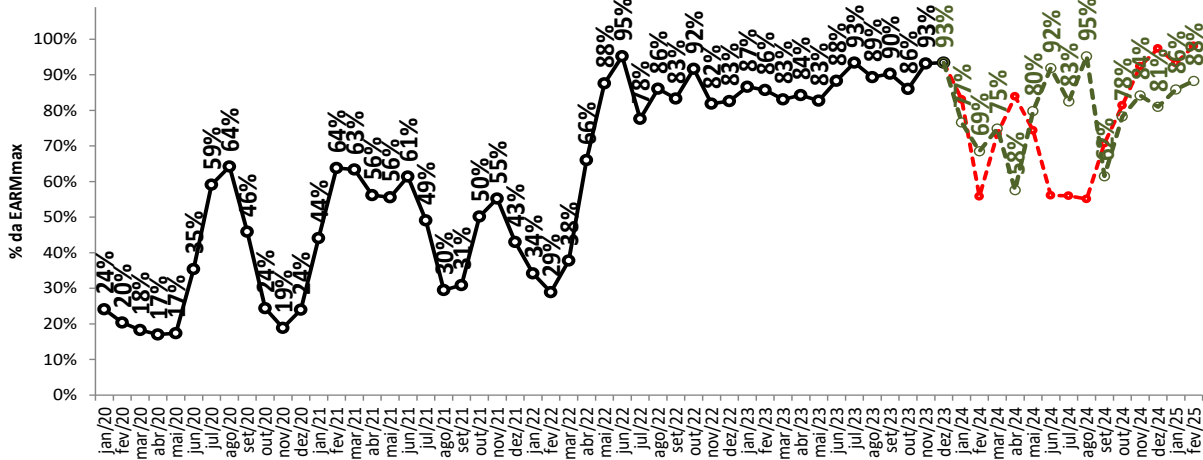
Projeção de EARM



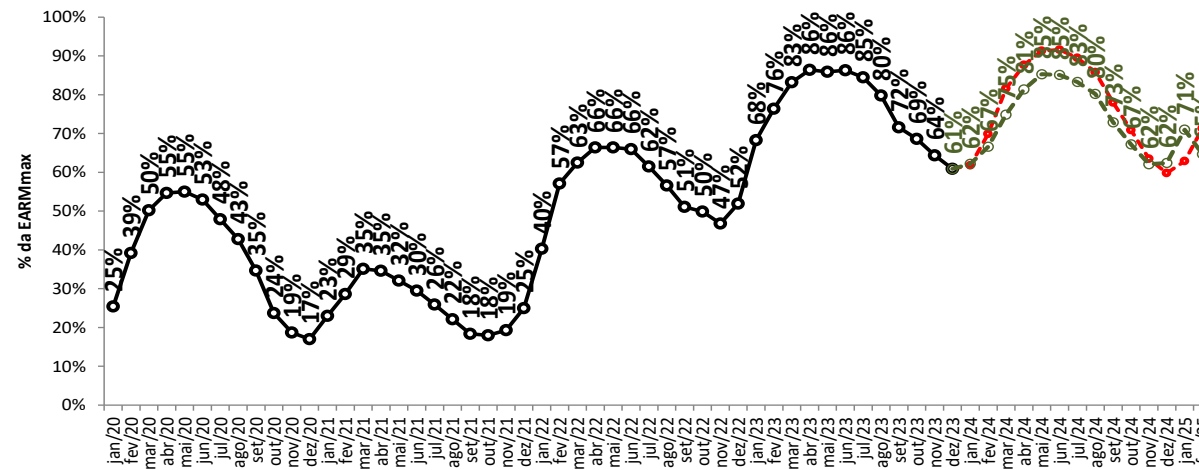
Projeção de EArm



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD

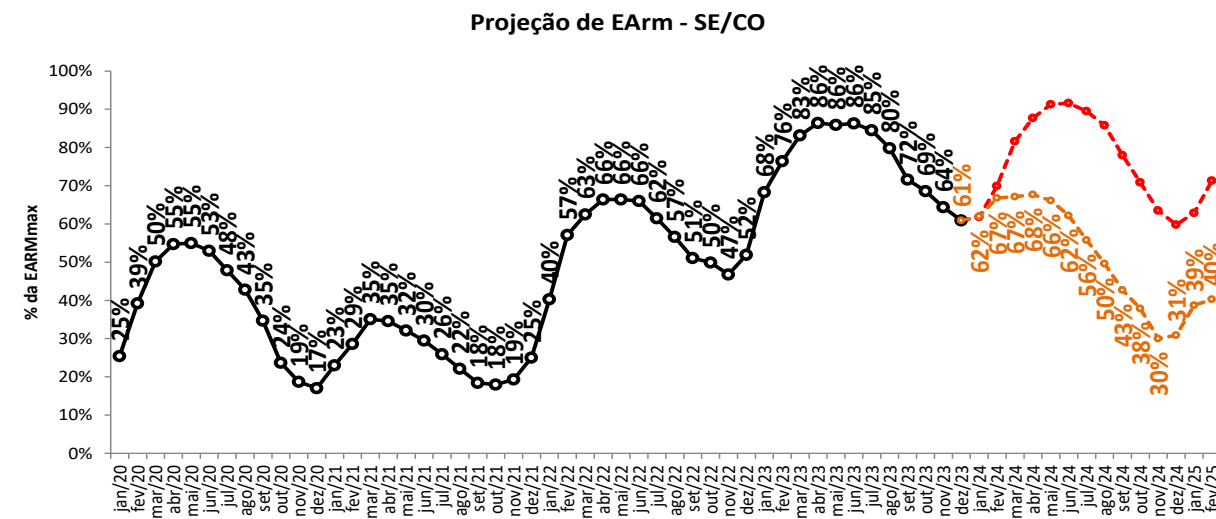
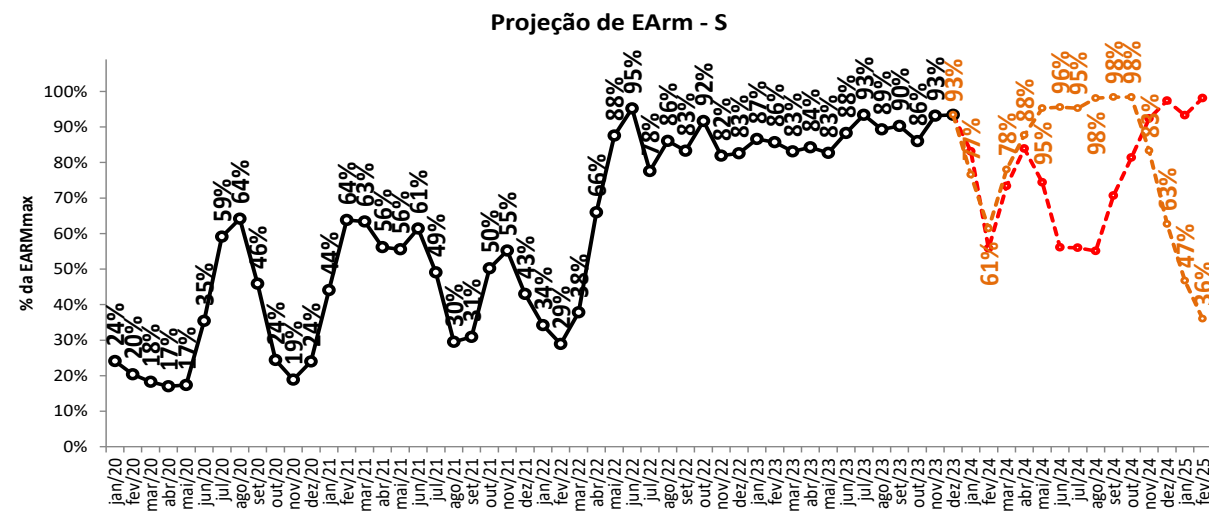
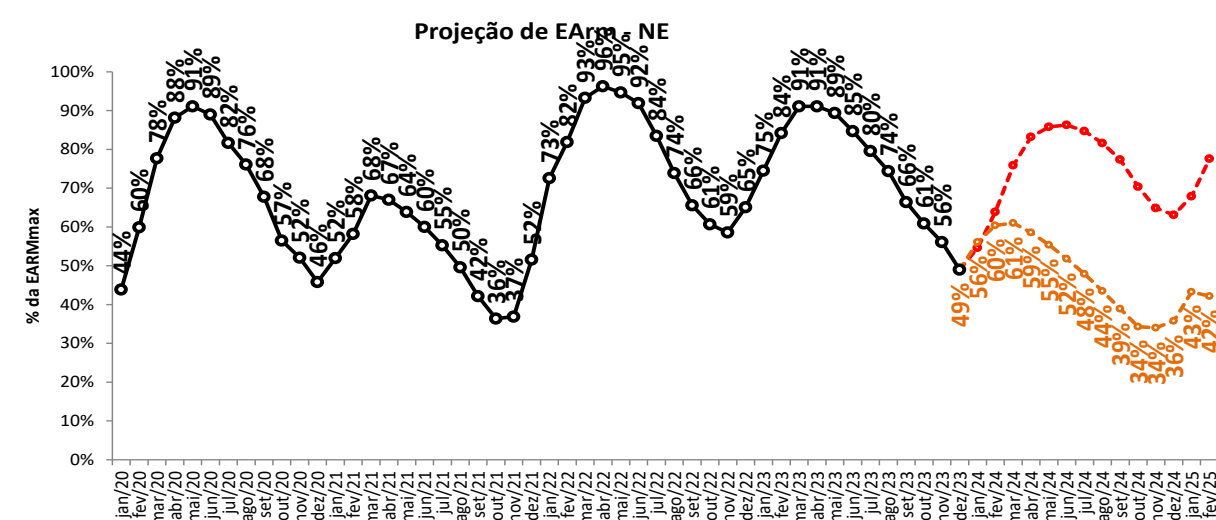
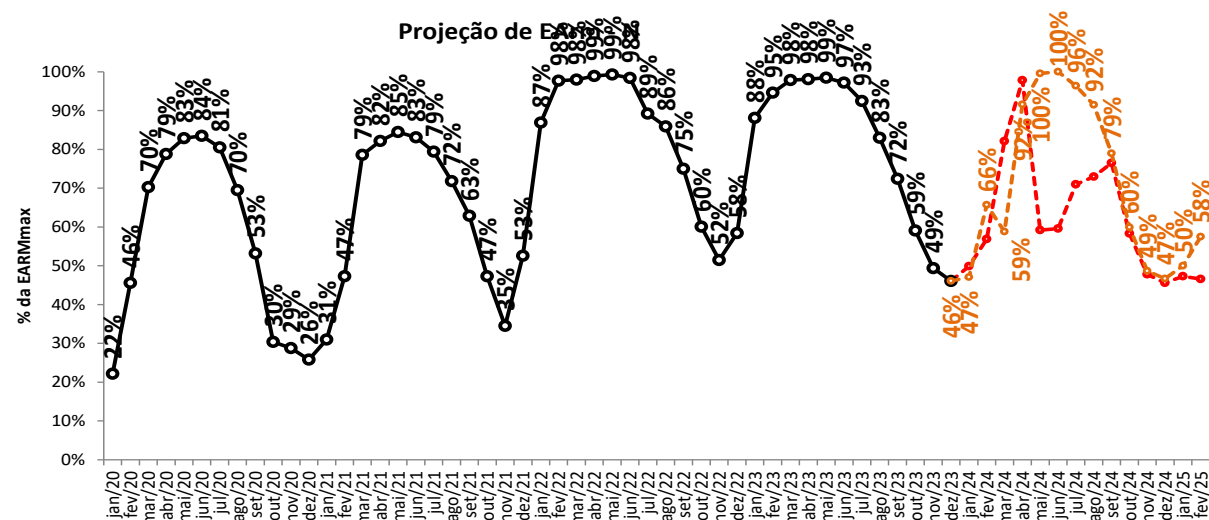
proj. PLD, SMAP 2006/2007

proj. PLD, SMAP 2007/2008

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



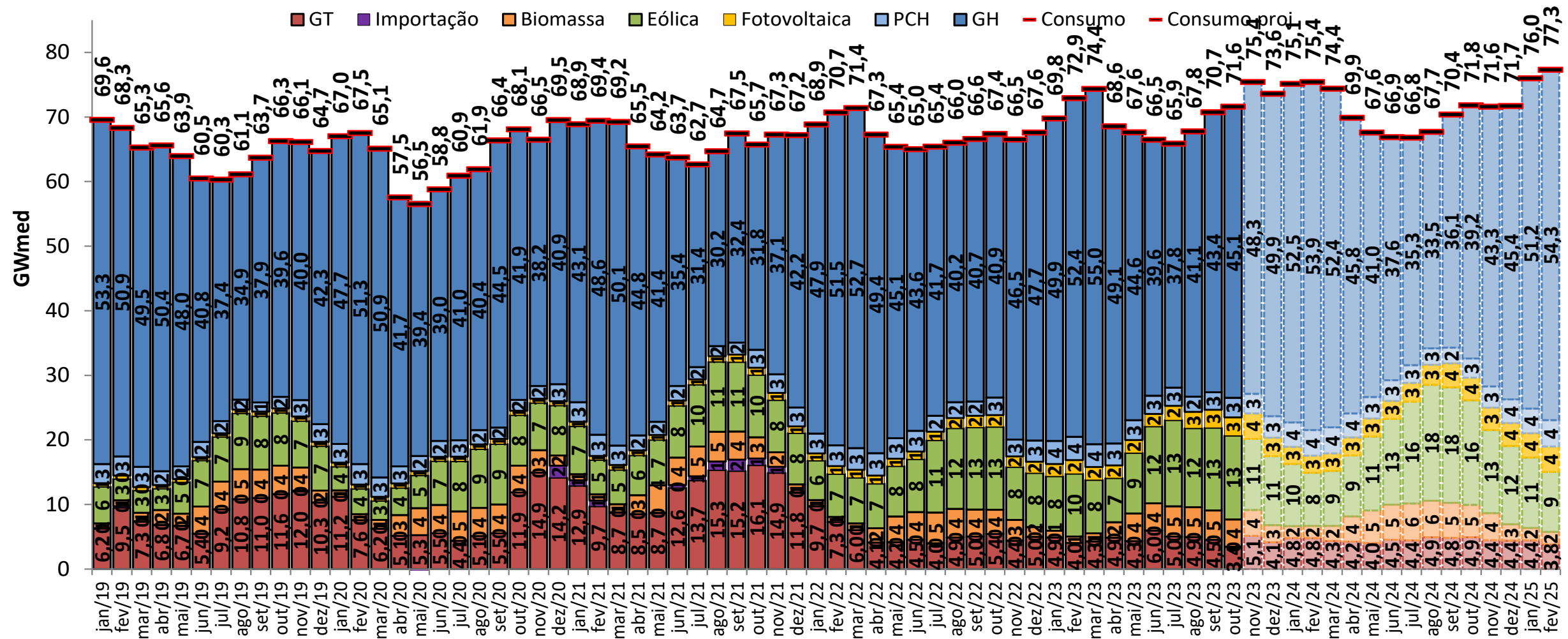
Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2021/2022

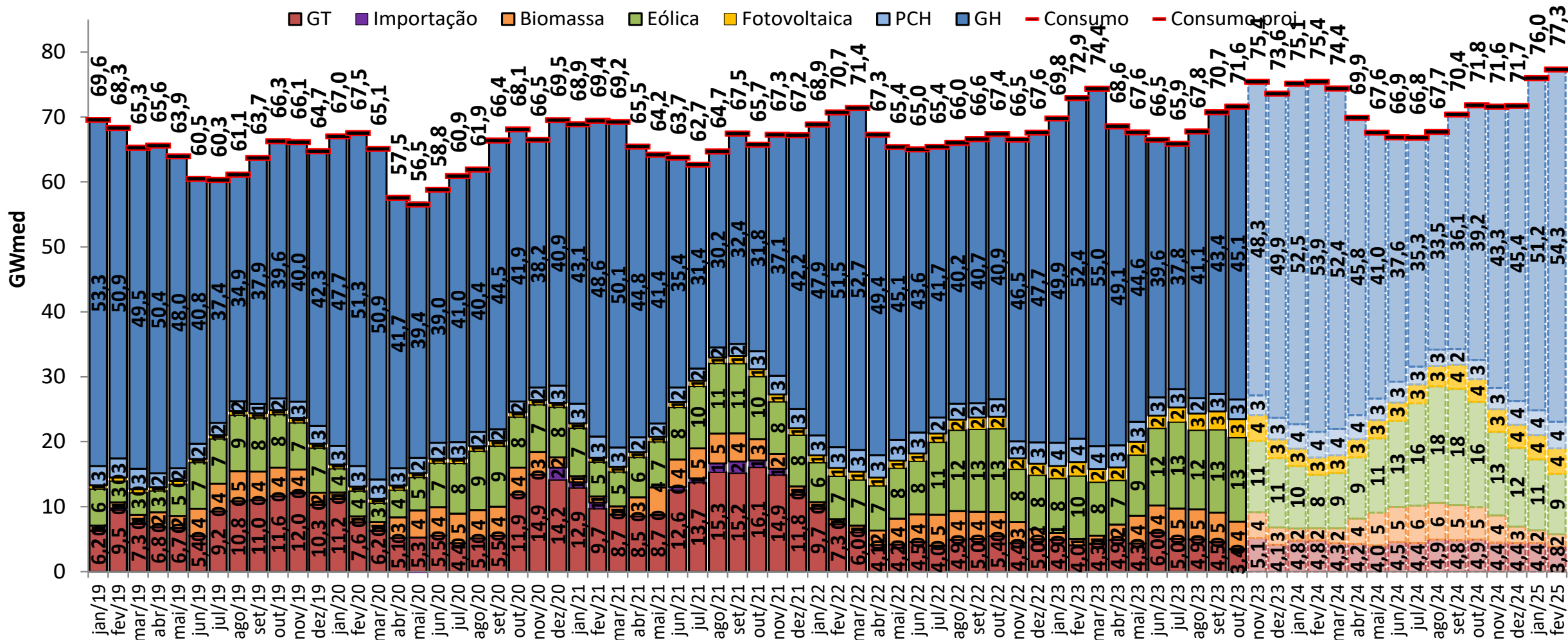
Realizado

Projeção de Balanço Operativo - SIN

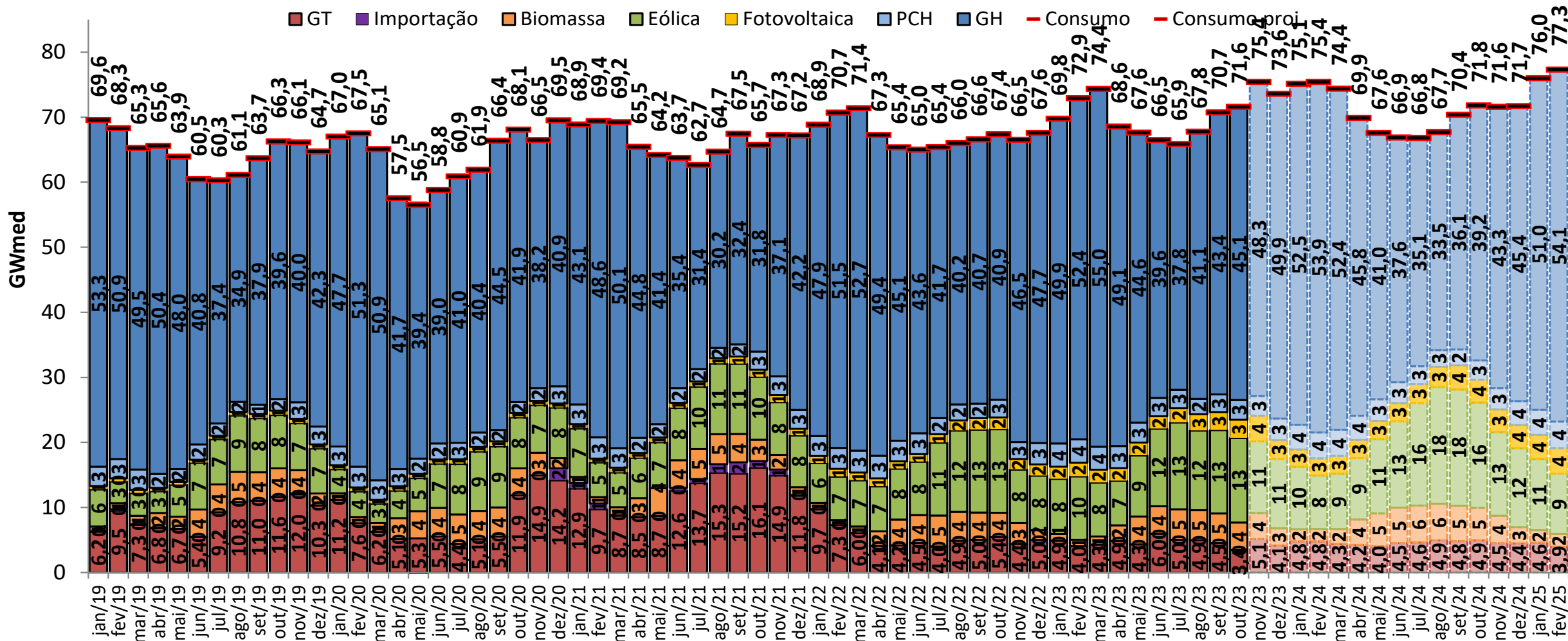
■ GT
 ■ Importação
 ■ Biomassa
 ■ Eólica
 ■ Fotovoltaica
 ■ PCH
 ■ GH
 — Consumo
 — Consumo proi



Projeção de Balanço Operativo - SIN

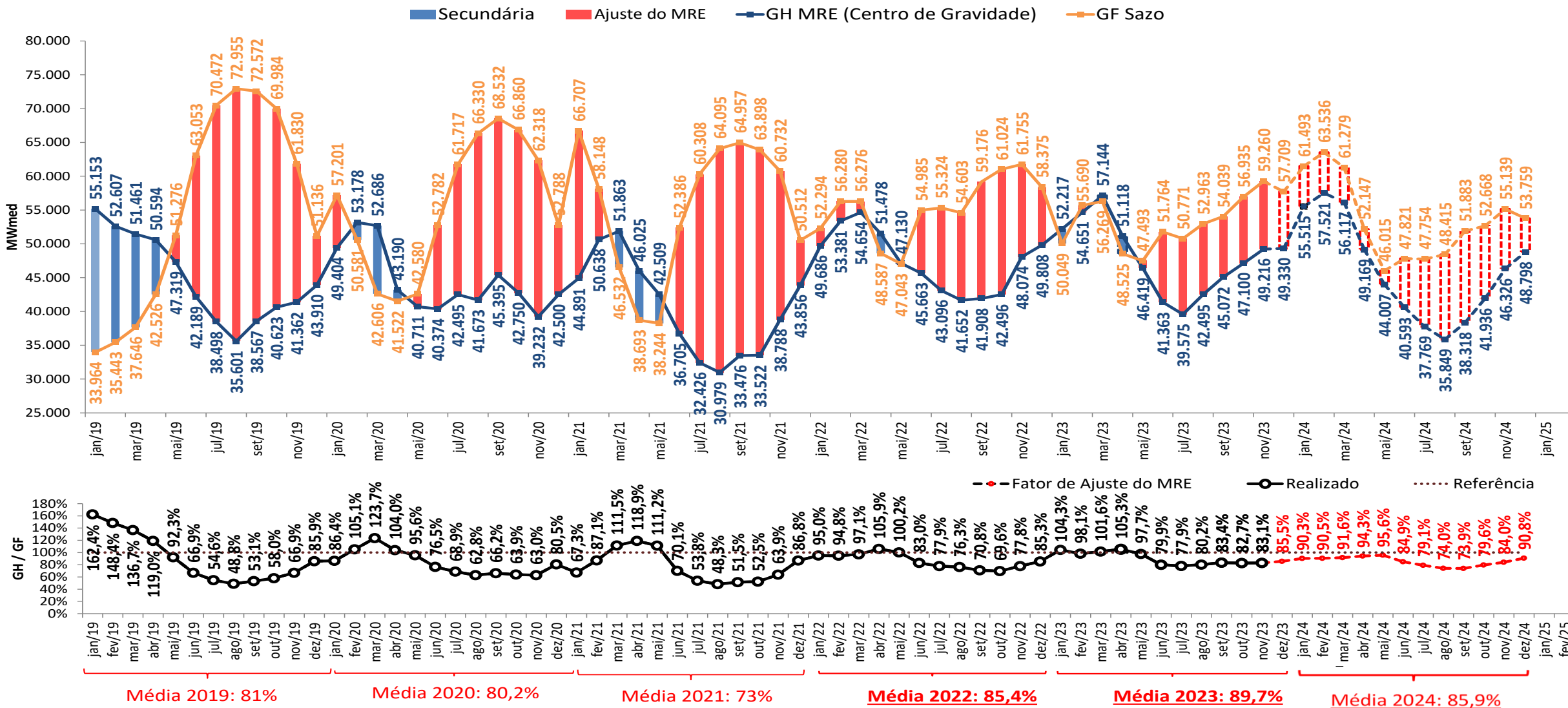


Projeção de Balanço Operativo - SIN



projeção do MRE

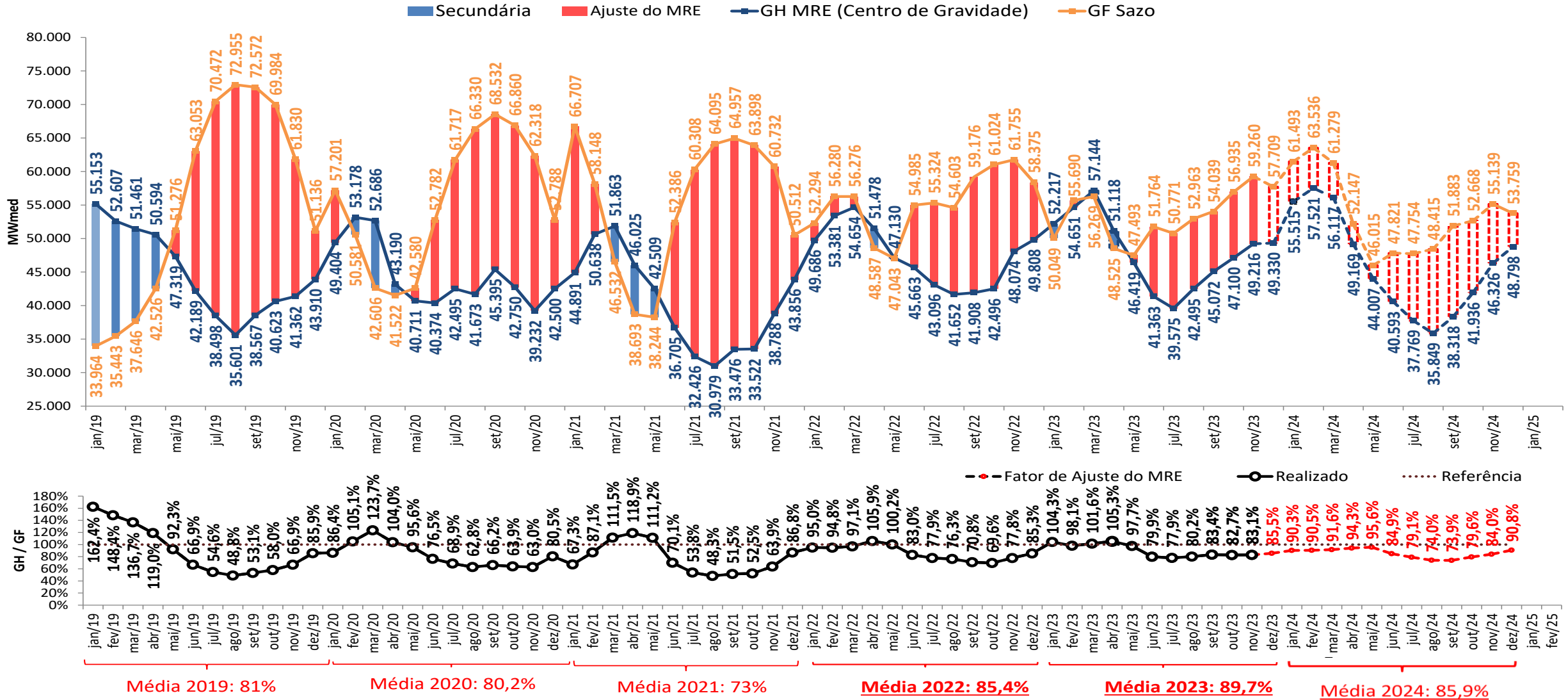
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para dezembro de 2023 e janeiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 02/01/2024 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

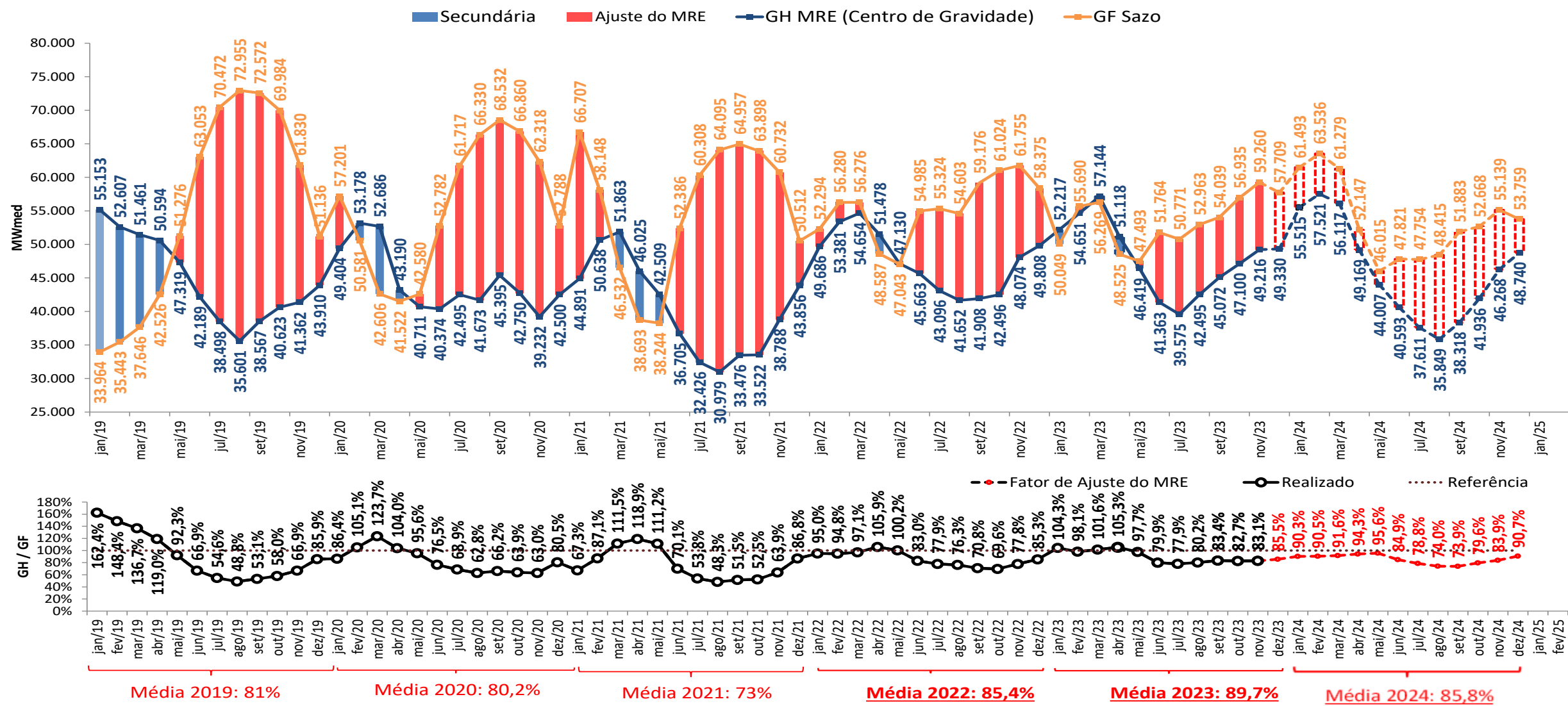
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



• As estimativas de GSF para dezembro de 2023 e janeiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 02/01/2024 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

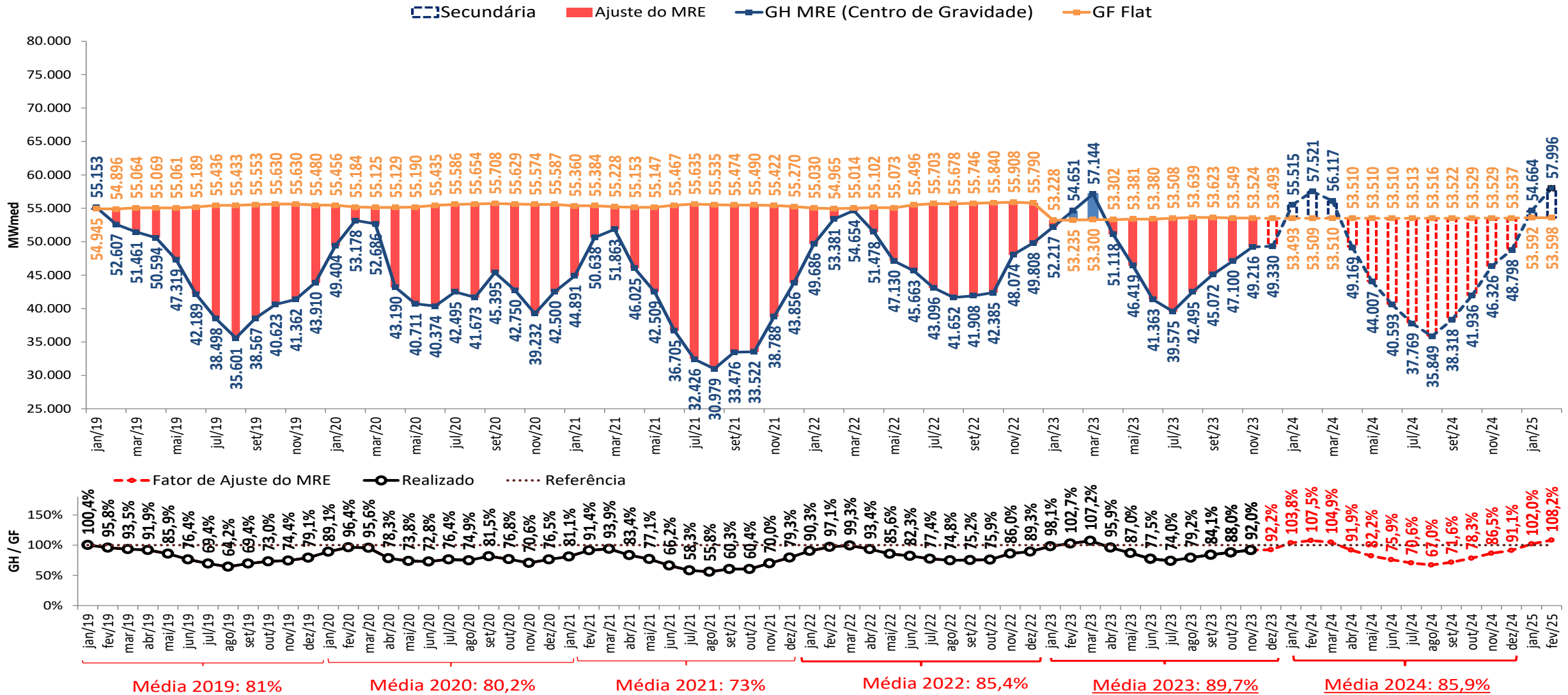
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



• As estimativas de GSF para dezembro de 2023 e janeiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 02/01/2024 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

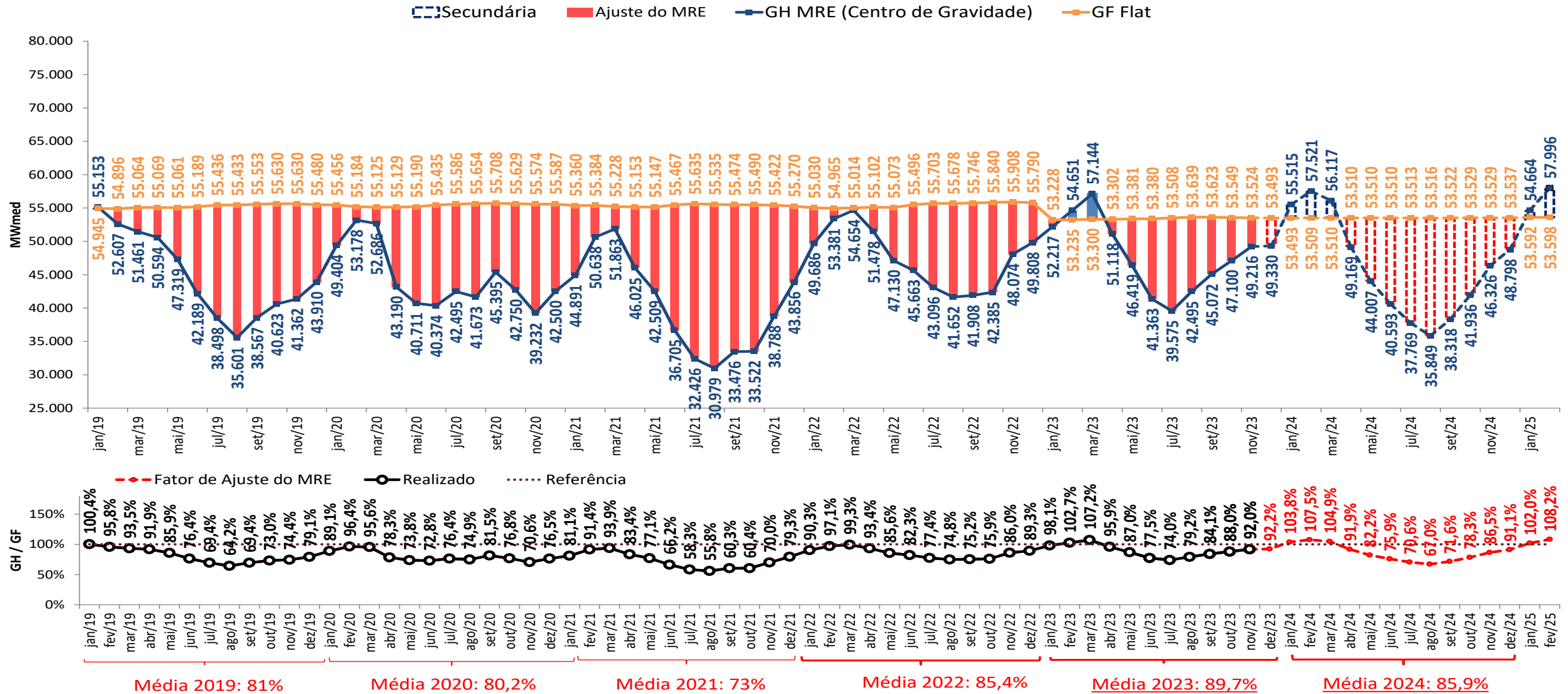
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para dezembro de 2023 e janeiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 02/01/2024 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

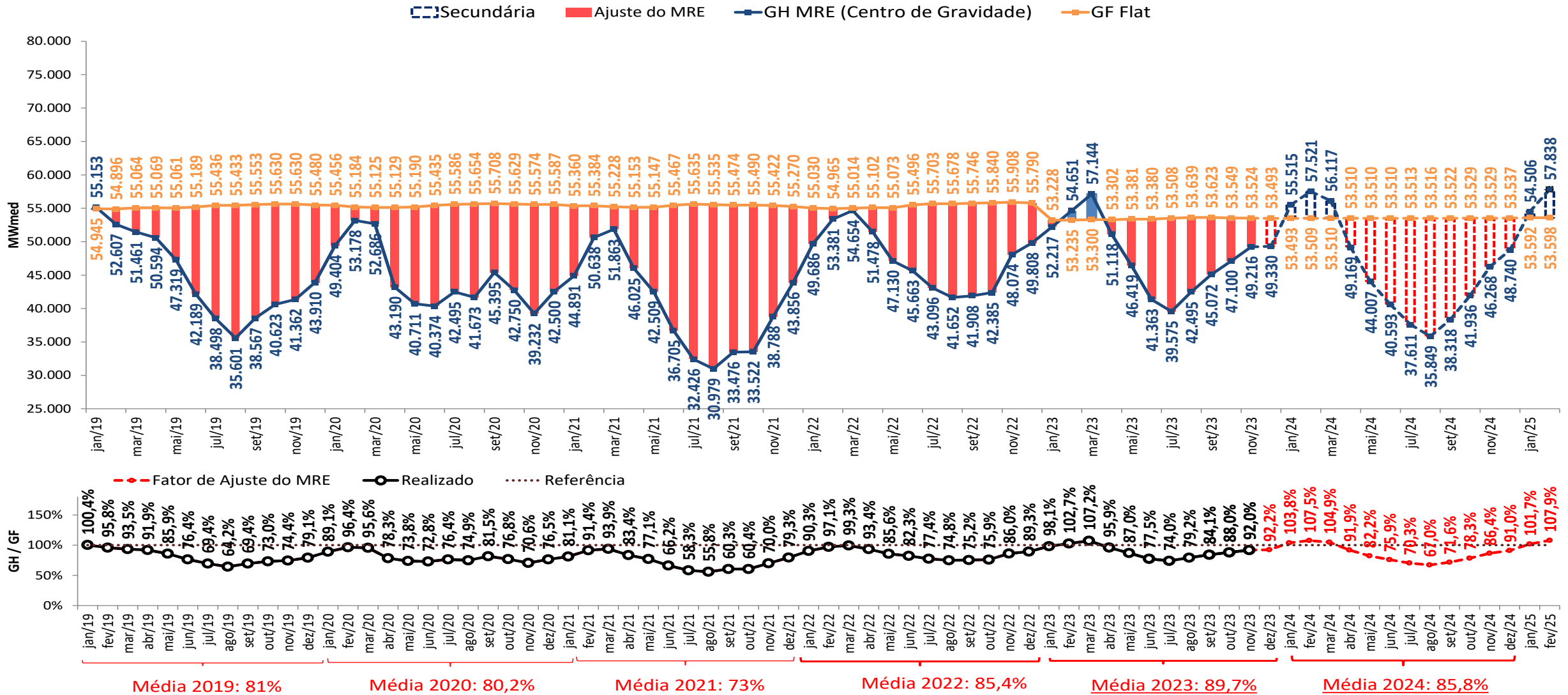
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- As estimativas de GSF para dezembro de 2023 e janeiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 02/01/2024 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 - Prec. 2021/2022



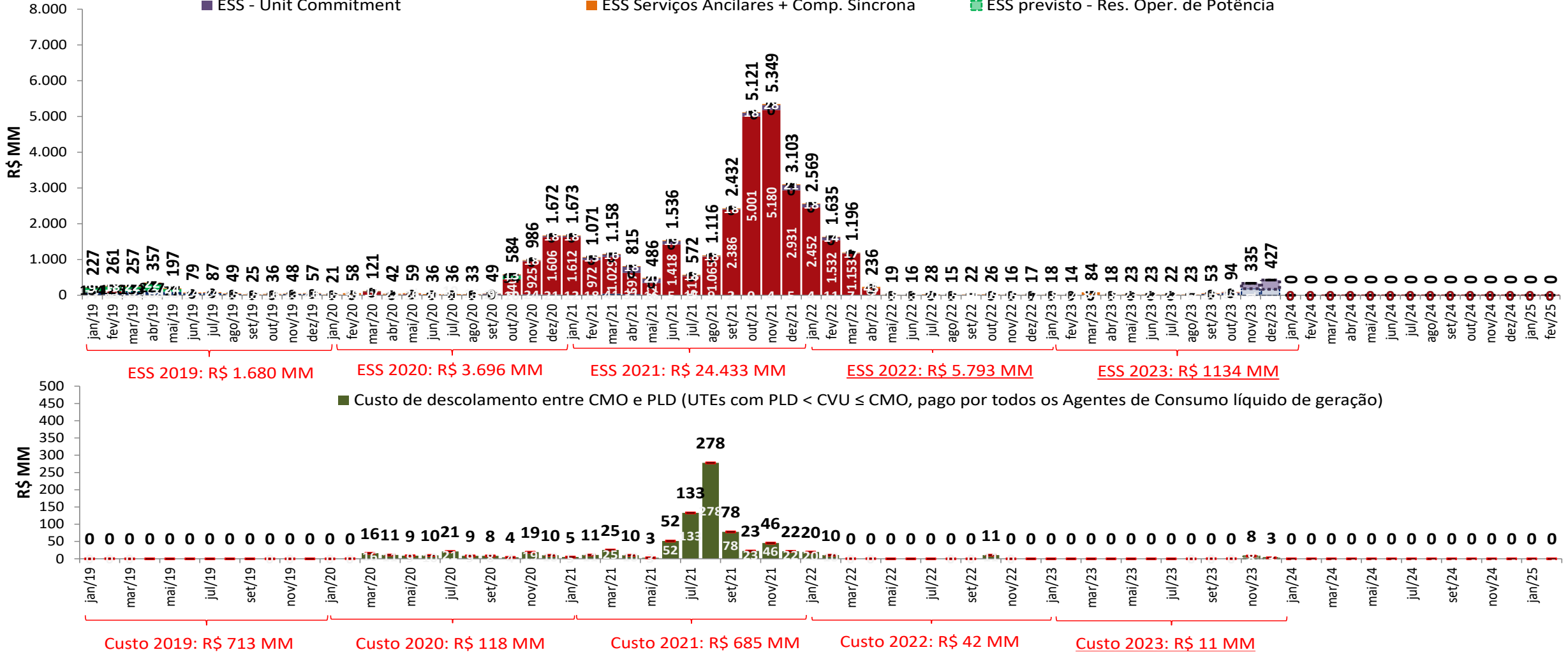
- As estimativas de GSF para dezembro de 2023 e janeiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 02/01/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



projeção do PLD

- ESS - Restrições Operativas (Constrained-on, Constrained-off)
- ESS - Segurança Energética + Oferta Adicional
- ESS - Res. Oper. de Potência
- ESS - Unit Commitment
- ESS Serviços Ancilares + Comp. Síncrona
- ESS previsto - Res. Oper. de Potência



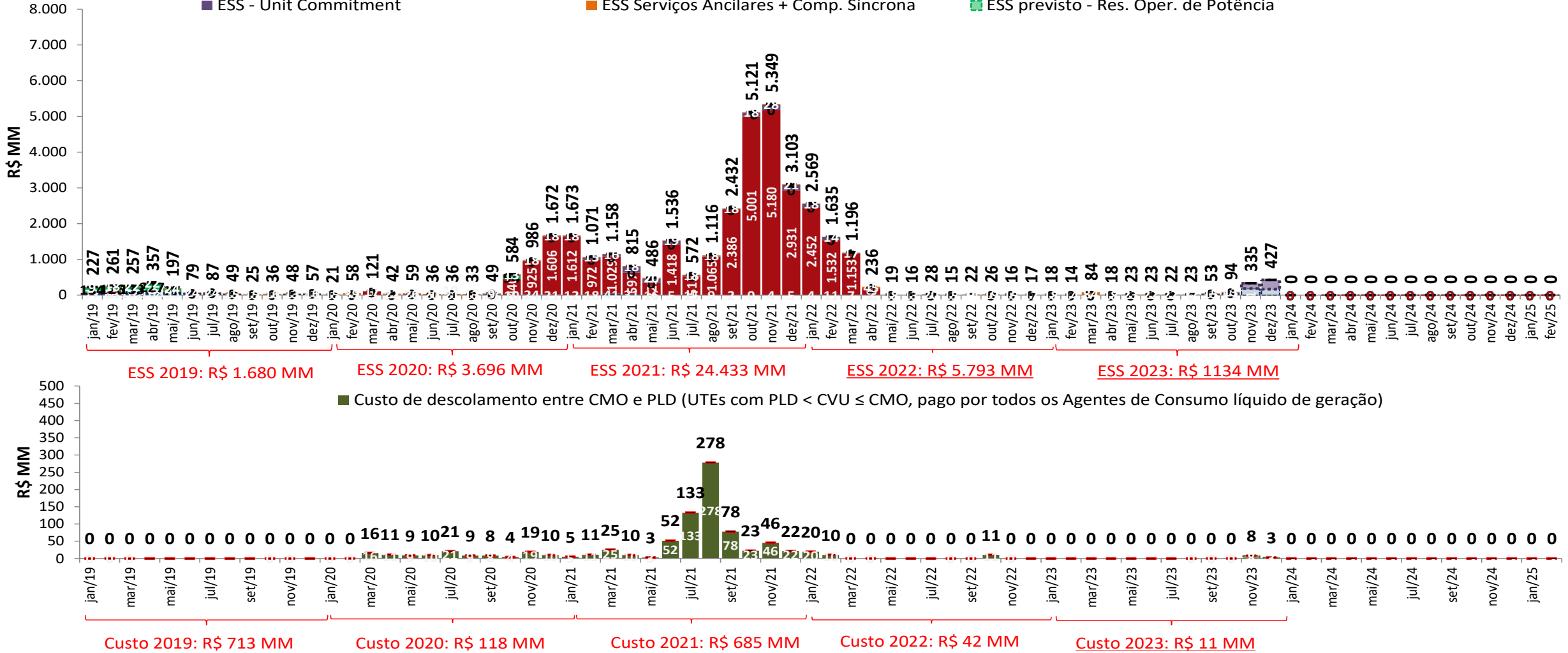
- **As estimativas de ESS para dezembro de 2023 e janeiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 02/01/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)**

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



projeção do PLD

- ESS - Restrições Operativas (Constrained-on, Constrained-off)
- ESS - Segurança Energética + Oferta Adicional
- ESS - Res. Oper. de Potência
- ESS - Unit Commitment
- ESS Serviços Ancilares + Comp. Síncrona
- ESS previsto - Res. Oper. de Potência

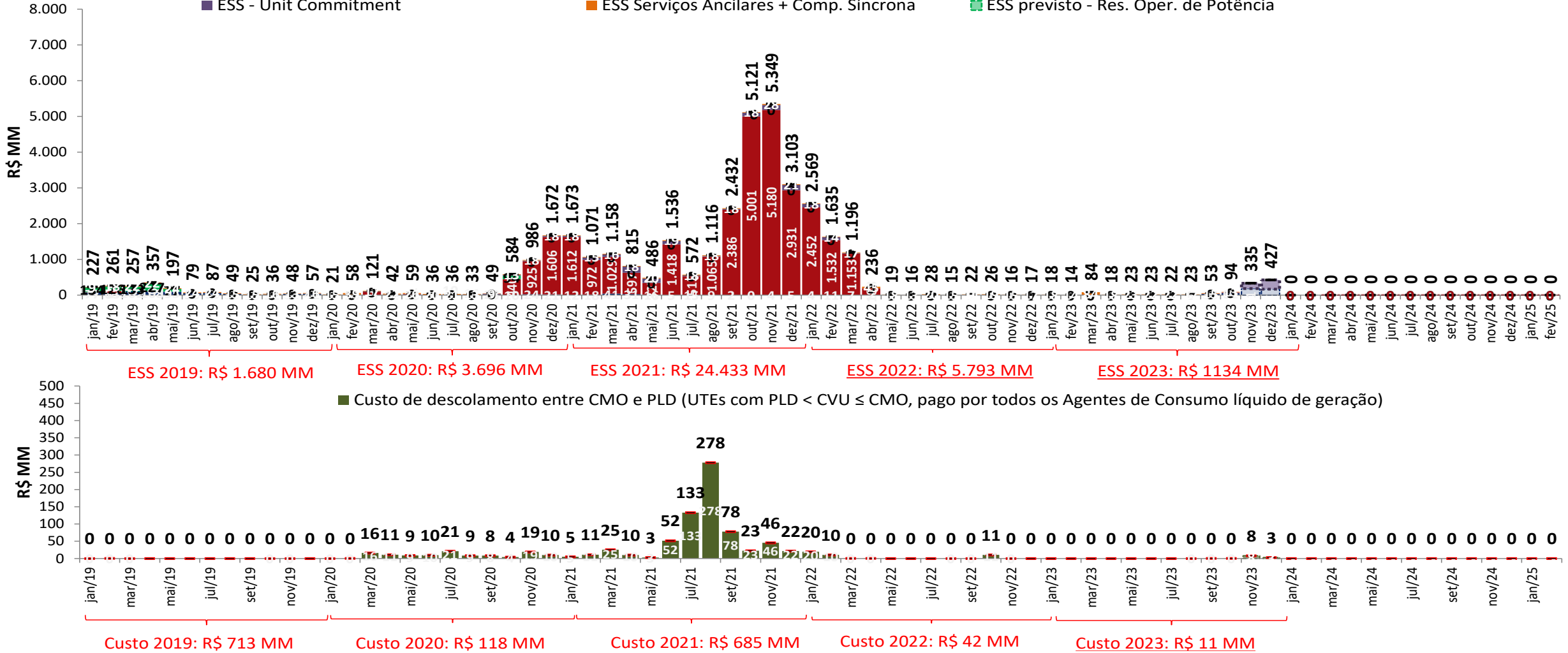


- As estimativas de ESS para dezembro de 2023 e janeiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 02/01/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

projeção do PLD

- ESS - Restrições Operativas (Constrained-on, Constrained-off)
- ESS - Segurança Energética + Oferta Adicional
- ESS - Res. Oper. de Potência
- ESS - Unit Commitment
- ESS Serviços Ancilares + Comp. Síncrona
- ESS previsto - Res. Oper. de Potência



• As estimativas de ESS para dezembro de 2023 e janeiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 02/01/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

- 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:

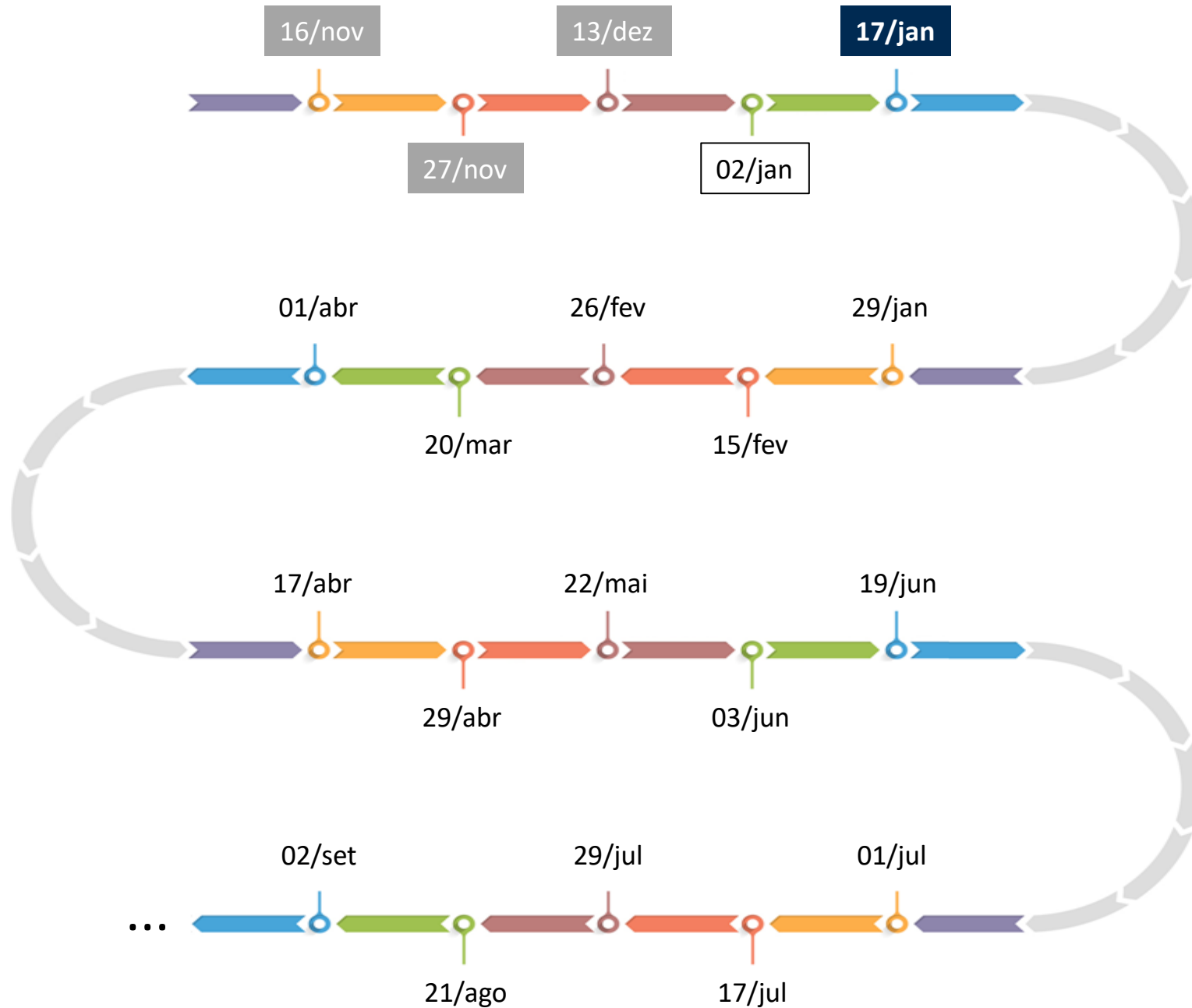
mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
jan/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_0	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
fev/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_1	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
mar/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_2	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
abr/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_3	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
mai/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_4	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
jun/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_5	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
jul/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_6	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
ago/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_7	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
set/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_8	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
out/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_9	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
nov/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_10	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
dez/24	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_11	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
jan/25	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_12	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
fev/25	01_jan24_RV0_logENA_Mer_n_m_13	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	01_jan24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “01_jan24_RV0”: Nome do estudo – RV0 de janeiro de 2024;
- “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.

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de dezembro de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de janeiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

próximas datas do encontro do PLD



Todas as edições serão promovidas às 15h

Local: **Transmissão ao vivo pela Microsoft Teams**

obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
02/01/2024



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee