

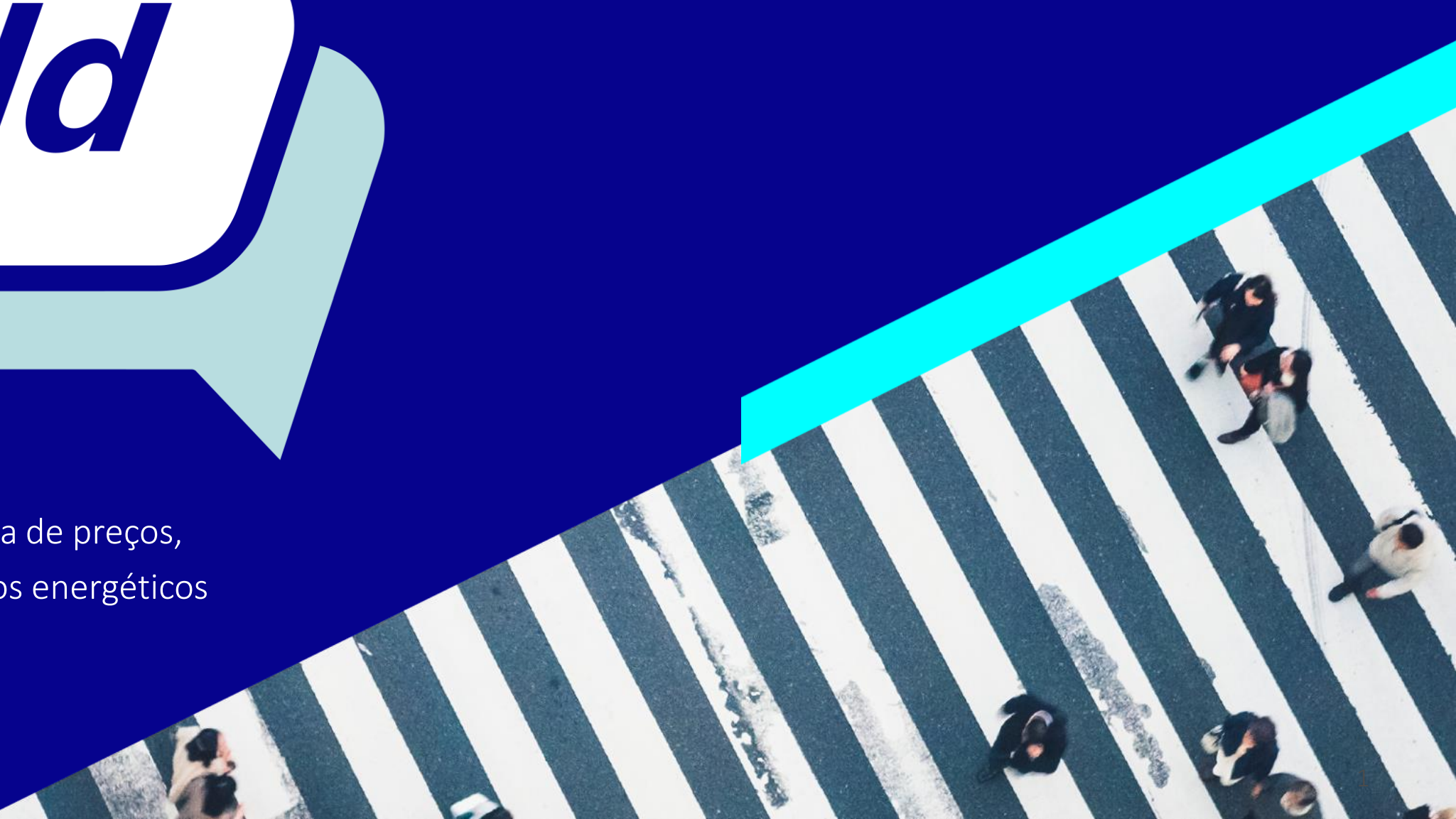
encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

29/05/2023



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

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

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - 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 junho de 2023
 - 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 maio de 2023
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2023
 - 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 junho de 2023
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

FT-NEWAVE



- Versão 28.0.3 em uso.
- Validada a versão 28.12 para a CPAMP.
- Mailing list:
ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



- Versão 31.0.2 em uso.
- Validada as funcionalidades de Fontes Intermitentes e Híbrido na versão 31.16 para a CPAMP.
- Em validação versão 31.17 para homologação
- Mailing list:
ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



- Versão 9 em uso.
- Validada as funcionalidades de Fontes Intermitentes e Híbrido na versão 9.1.6 para a CPAMP.
- Mailing list:
ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



- Versão em uso 19.0.44 a partir do dia 14/04/2023 para efeitos a partir do dia 15/04/2023.
- Em validação a versão 19.0.45 e 19.4
- Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

Coordenação de trabalhos técnicos da CPAMP

Cronograma atualizado

Fontes Intermitentes e NEWAVE Híbrido - fase 1

ATIVIDADE	2022														2023																									
	...	Jun		Jul		Ago		Set		Out		Nov		Dez		Jan		Fev		Mar		Abr		Mai		Jun		Jul		Ago		Set		Out		Nov		Dez		
	...	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q	1Q	2Q			
Desenvolvimento CEPEL (implementação e relatório)	x	x	x	x	x																																			
Pré-validação GT-Metodologia				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x																									
Validação com os agentes									x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x																				
Avaliação individual das melhorias											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x																				
Backtest, avaliação de impactos e relatório final															x	x	x	x	x	x																				
Consulta pública, consolidação e deliberação																							x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
Período sombra																																								

¹ Consideração de estudos de estabilidade da solução e formas de compensar o esforço computacional.

² Atividade coincidente para os temas de Fontes Intermitentes e NEWAVE Híbrido - fase 1, e irá considerar apenas os temas aprovados pela atividade de Avaliação individual das melhorias.

³ Atividade coincidente para os temas de Fontes Intermitentes e NEWAVE Híbrido - fase 1, e irá considerar apenas os temas aprovados pela CPAMP após realização da Consulta Pública.

As implementações que ficarem pendentes nesse ciclo poderão ser analisadas no ciclo posterior.

Status atual (atrasado): em finalização das avaliações finais para confecção do relatório e abertura da CP

Para se inscrever no mailing do GT-Metodologia, deve-se enviar a solicitação para o e-mail: gtmet.cpamp@ccee.org.br.

A coordenação do **GT Dados Hidrometeorológicos (HM)** do CT PMO/PLD convida a todos para a 11ª Reunião com agentes que ocorrerá no dia **31/05/2023 às 16h**. Na ocasião será apresentado o cronograma e proposta da 4ª atividade do GT: **Cenários de precipitação para o segundo e o terceiro mês operativos**

A reunião seguirá a seguinte pauta:

1. Abertura
2. Motivação
3. Proposta
4. Contribuições e/ou dúvidas dos agentes

O material apresentado nas reuniões anteriores está disponível no link: <https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-dados-hidrometeorológicos>

Link para a reunião: https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_ZjhkYmU3ZTctMzg0Zi00ZDg4LWE0NjAtODIjNjIzZmRkNThm%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%2%3a%22d7c3e506-ef85-4386-8e54-2dfcdc8017d0%22%2c%22Oid%22%3a%22fb12378c-86af-43d3-b07d-5935babffd77%22%7d

A coordenação do **GT CVU Estrutural** do CT PMO/PLD convida a todos para a 2ª Reunião com agentes que ocorrerá no dia **01/06/2023 às 15h00**. A reunião seguirá a seguinte pauta, com foco na atividade do cronograma **“Análise de impacto no PLD com as alternativas metodológicas”**:

- Abertura
- Revisão das motivações e metodologias propostas
- Apresentação da atividade focal e aplicação das metodologias
- Discussões e análise dos resultados da atividade focal
- Contribuições e/ou dúvidas dos agentes

Antecipadamente, o material empregado na atividade foi disponibilizado em nossa página: <https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-cvu-estrutural> > Pasta "Decks"

Link para a reunião: https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_YmY3YmI2MmUtMzUyNy00ODdkLWI2ZWQtNjU2NWQ5NzYyYTkw%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%22d7c3e506-ef85-4386-8e54-2dfcdc8017d0%22%2c%22Oid%22%3a%22218f5f27-bf36-479b-8c21-9f6ba066bb45%22%7d

Está aberta a **consulta externa para contribuições na proposta de revisão dos Procedimentos de Rede relacionados à Fase 2 do GT MMGD** - Representação da expansão da micro e minigeração distribuída nos modelos de operação e formação de preço.

O material está disponível em:

Gestão de assuntos regulatórios - Procedimentos de rede e assuntos regulatórios

<https://sintegre.ons.org.br/sites/4/49>

Consulta externa de revisão dos submódulos relacionados a MMGD

<https://sintegre.ons.org.br/Paginas/servicos/noticiasdetalhe.aspx?noticiaId=8290&urlVoltar=https://sintegre.ons.org.br/Paginas/servicos/noticias.aspx>

A consulta ficará aberta até o dia 04/06/2023.

divulgação da Função de Custo Futuro do DECOMP para a 3ª semana operativa de junho de 2023

- O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS e a CCEE anteciparão a divulgação das Funções de Custo Futuro (FCF) do modelo DECOMP da 3ª semana operativa de junho de 2023, devido ao feriado de Corpus Christi (08/06).
- Sendo assim, a CCEE irá publicar o modelo DECOMP da 3ª semana operativa, para o uso do modelo DESSEM dos dias 10 à 16 de junho, no dia 7 de junho.
- A publicação diária do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) considerando o modelo DESSEM não será impactada e seguirá normalmente para todos os dias.

Junho 2023						
Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
				1	2	3
4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24
25	26	27	28	29	30	

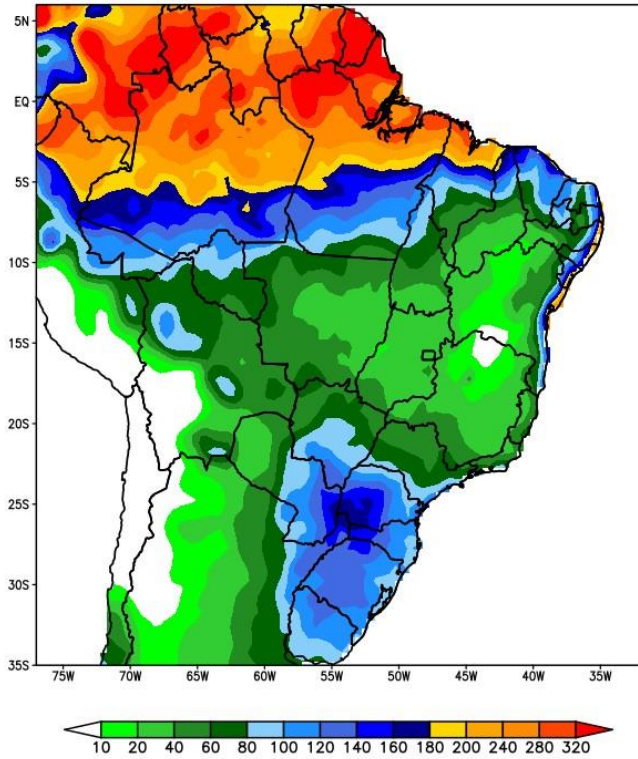
Legenda:

XX	Divulgação do DECOMP
XX	Feriado

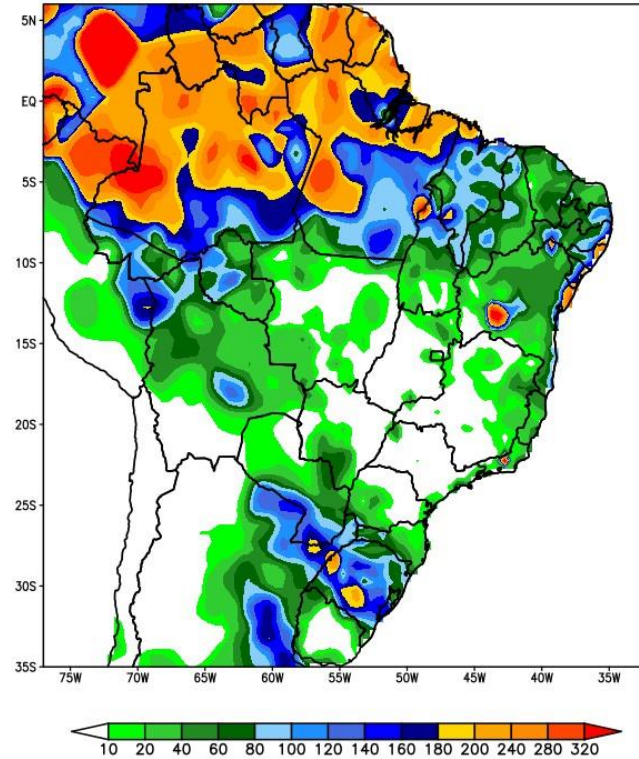
- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2023
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2023
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira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

precipitação observada maio (*operativo*) de 2023

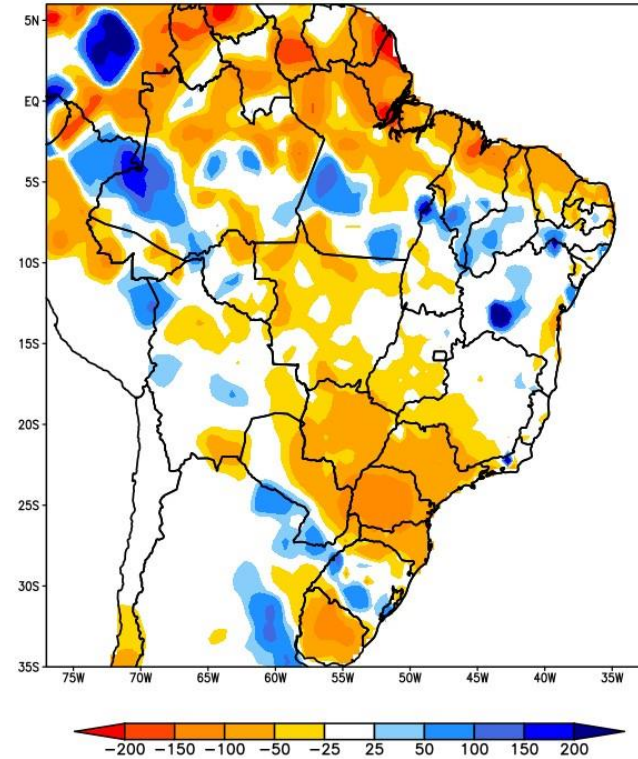
Maio (1981–2010) – Climatologia (mm)



Maio/2023 – Observado (mm)



Maio/2023 – Anomalia (mm)



2023 x 2022

Maio/2023–2022 – Precip. (mm)

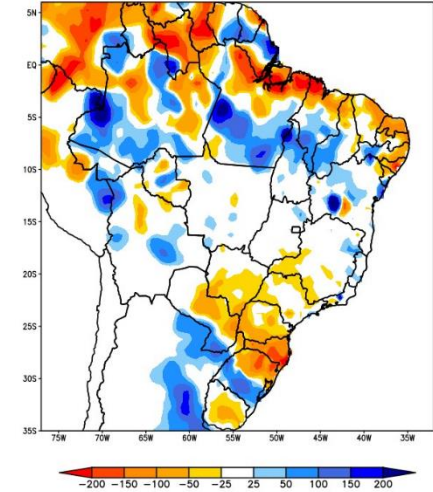


Figura – Precipitação acumulada em maio: climatologia, observado e anomalia verificada em 2023.

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

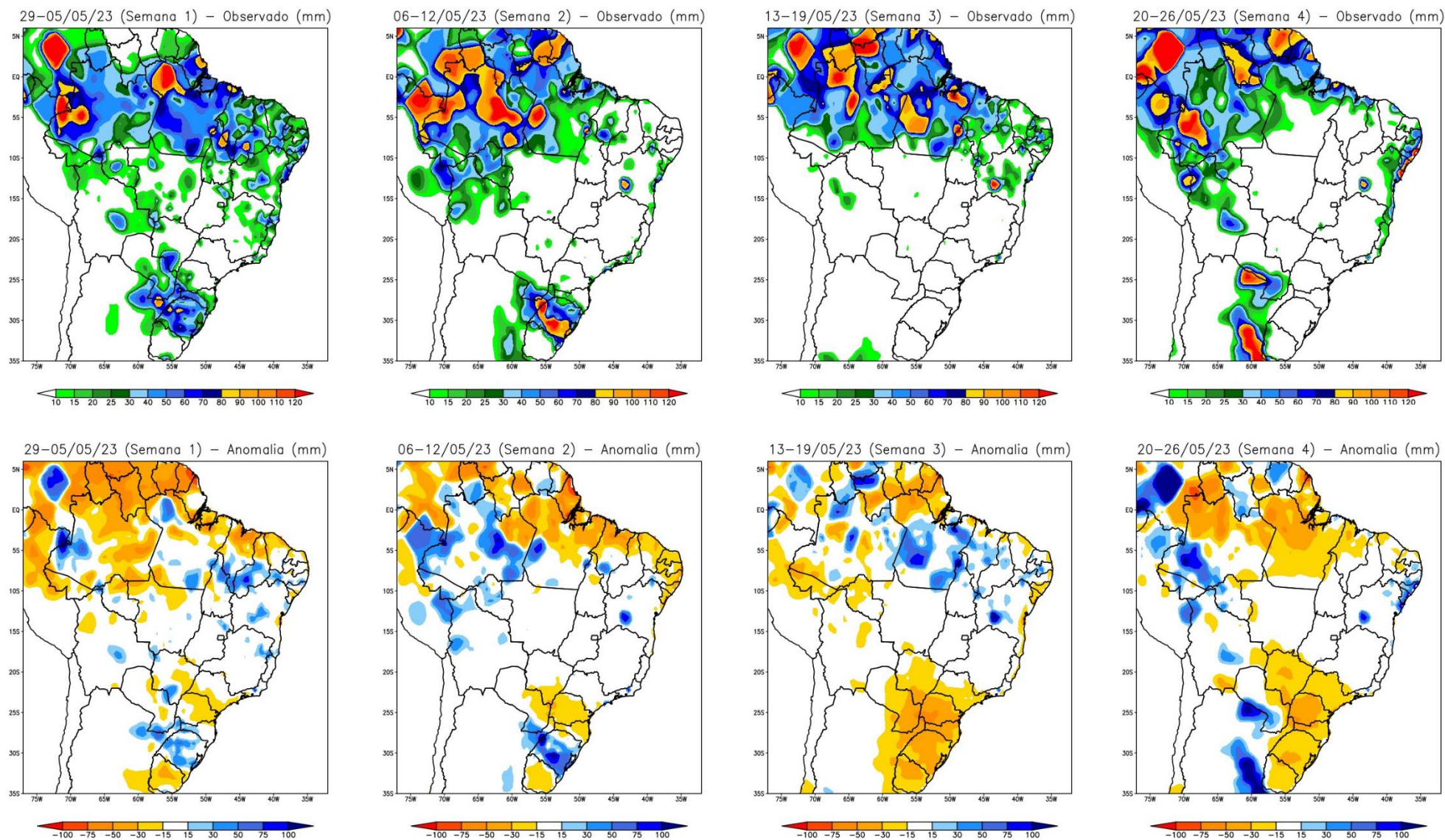
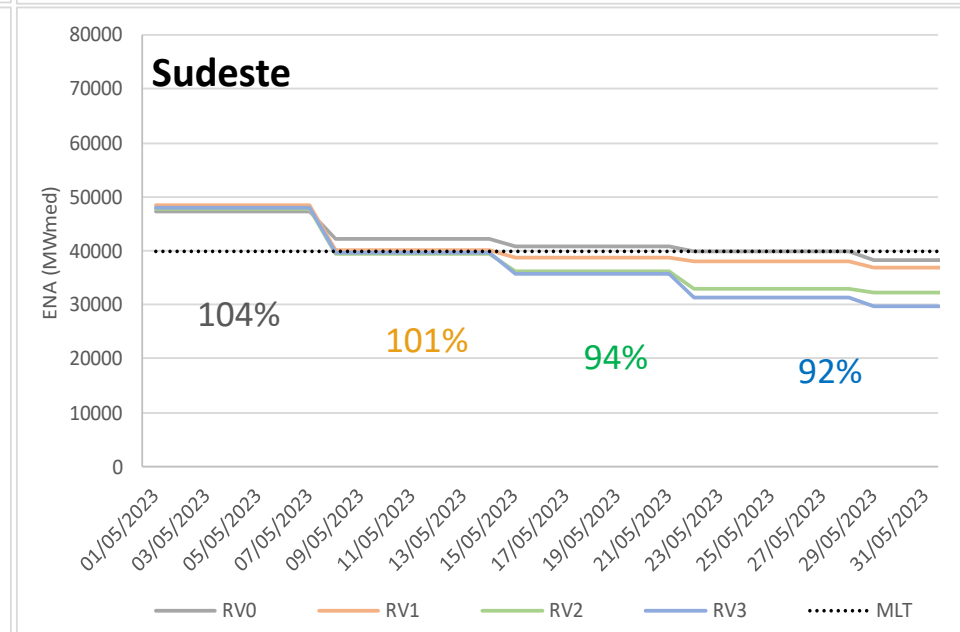
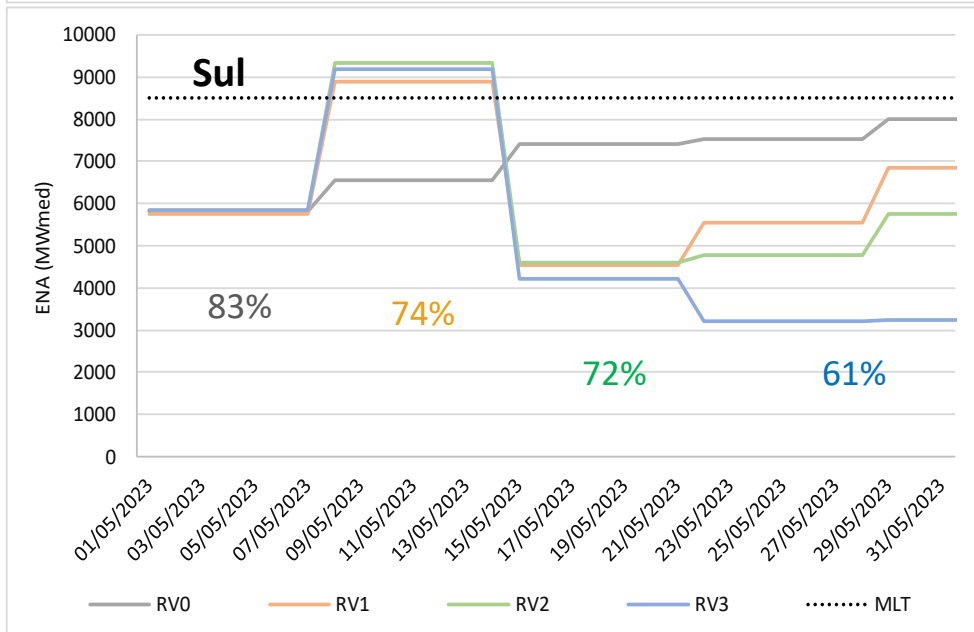
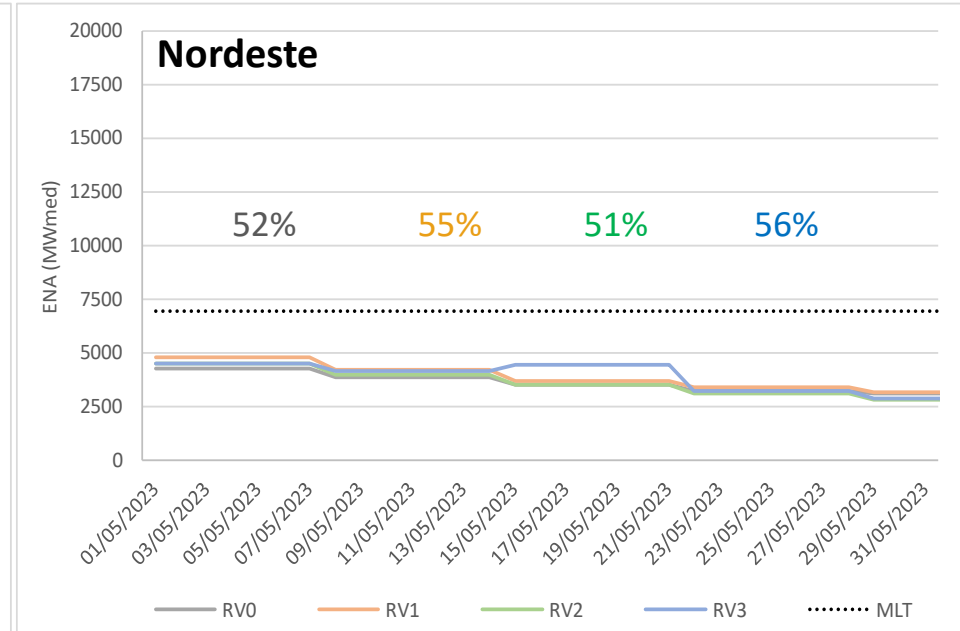
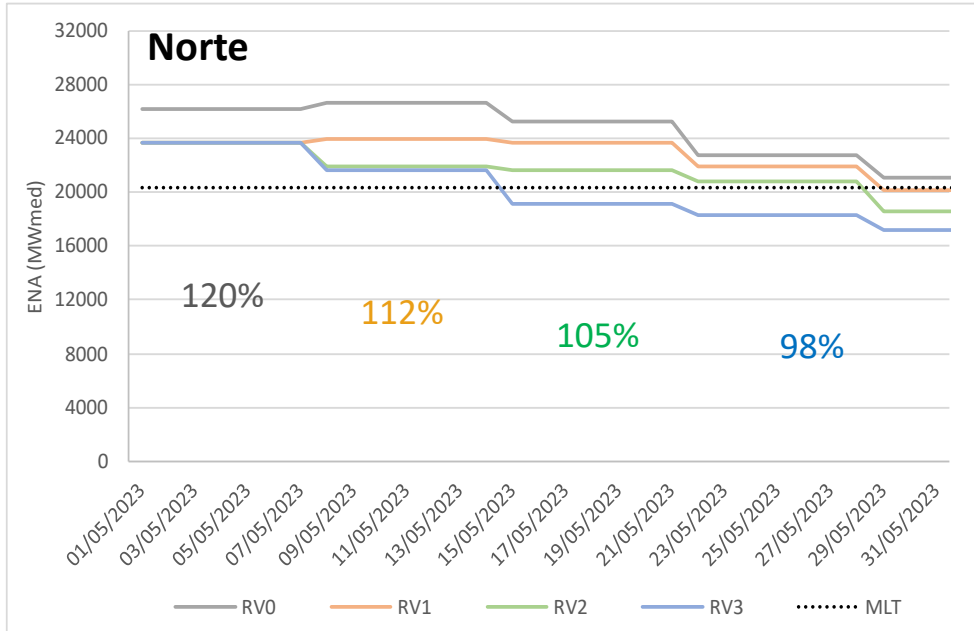


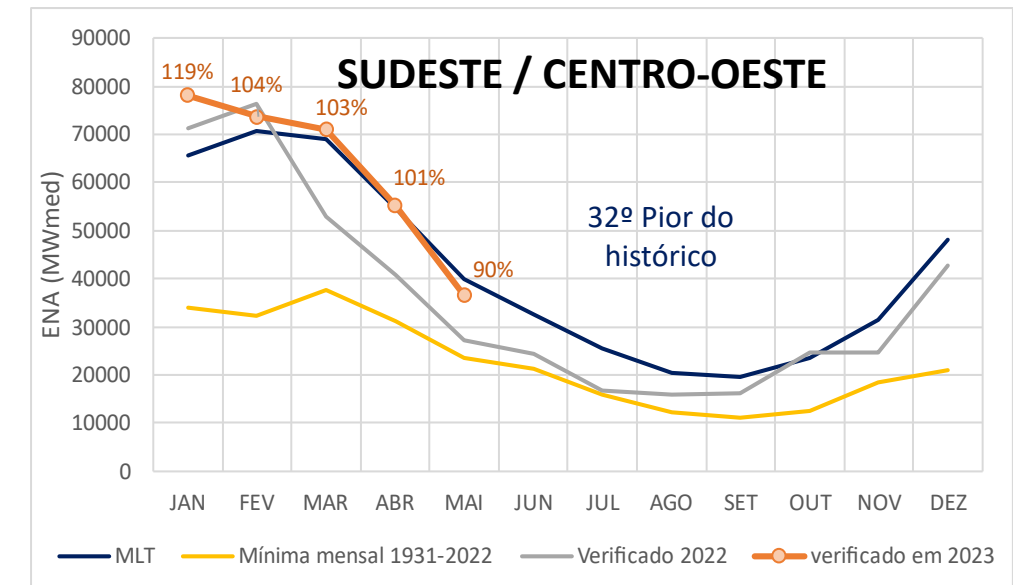
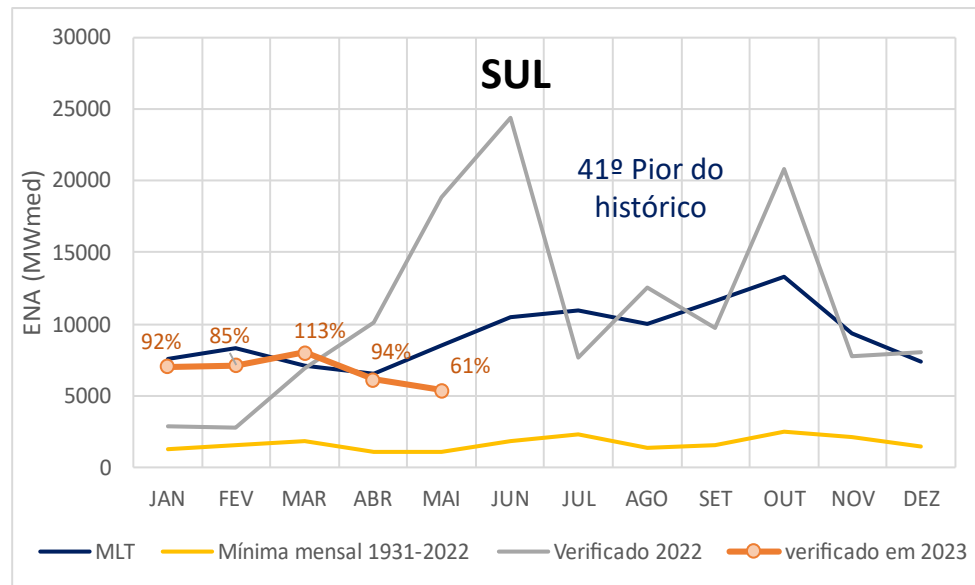
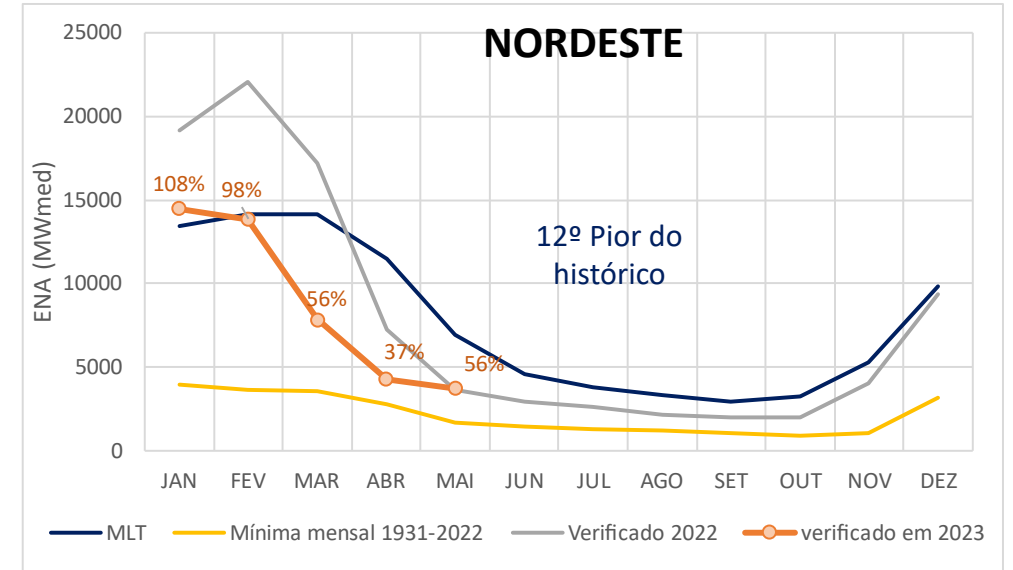
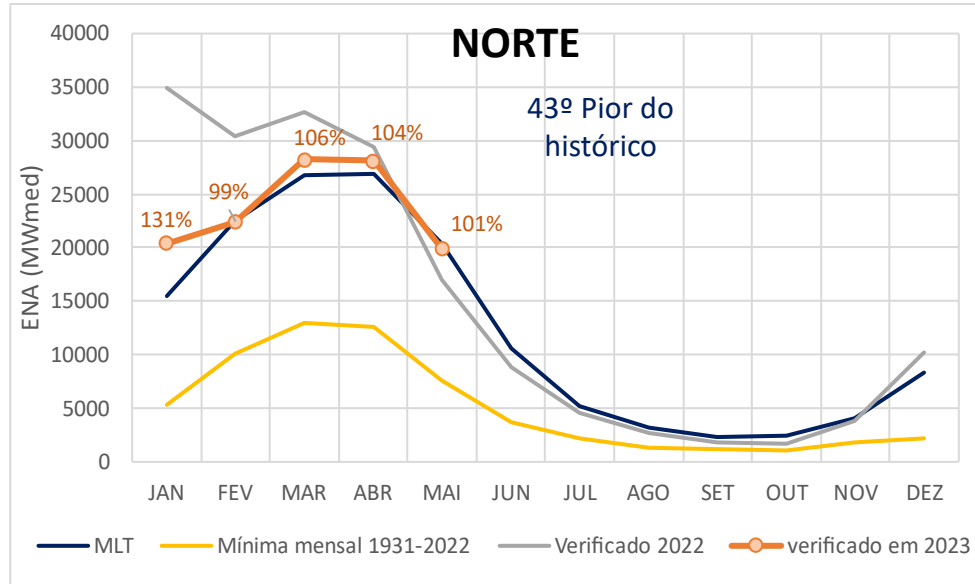
Figura – Precipitação acumulada e anomalia observada por semanas operativas de maio de 2023.

ena verificada e prevista maio de 2023

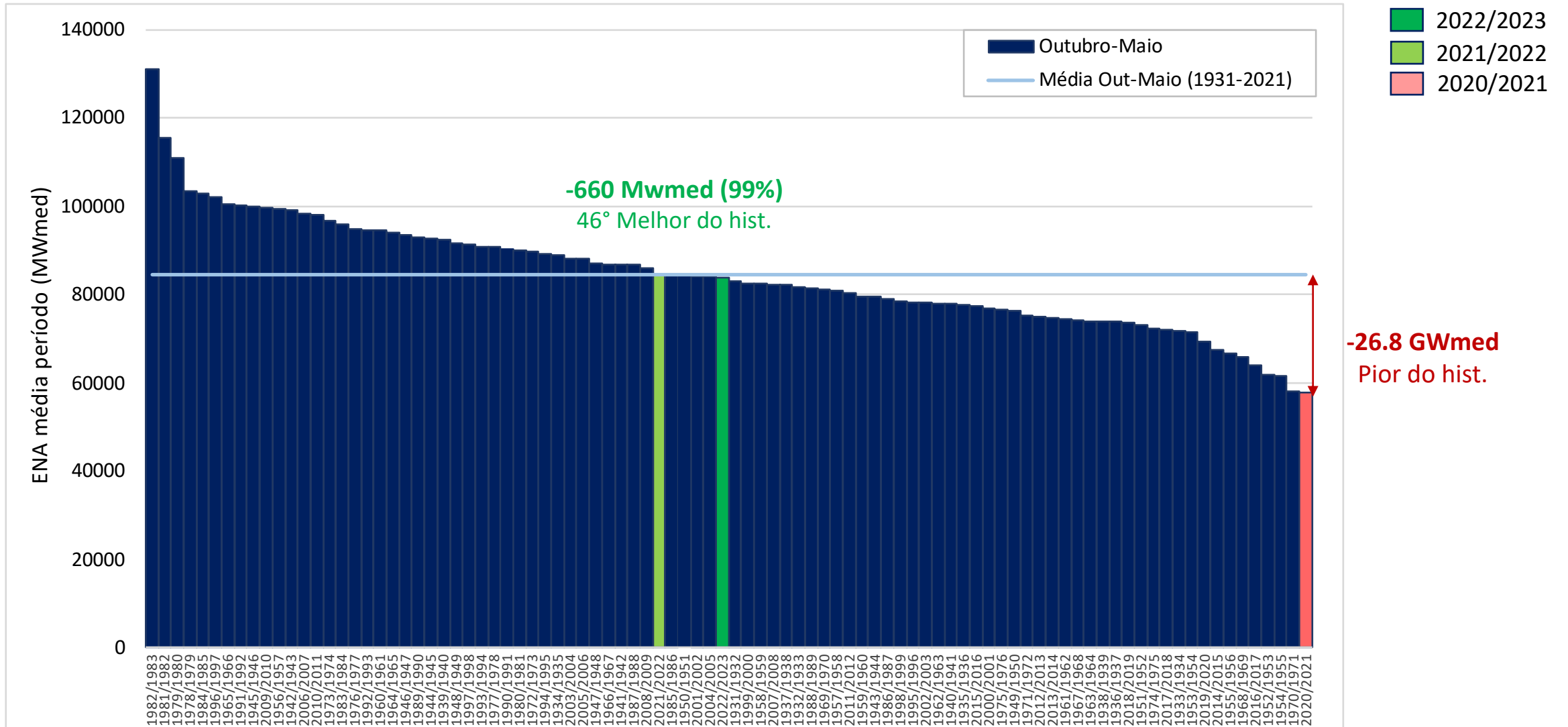


energia natural afluente por submercado maio de 2023

SIN
65.611 MWmed
(87% da MLT)
24° Pior do hist.

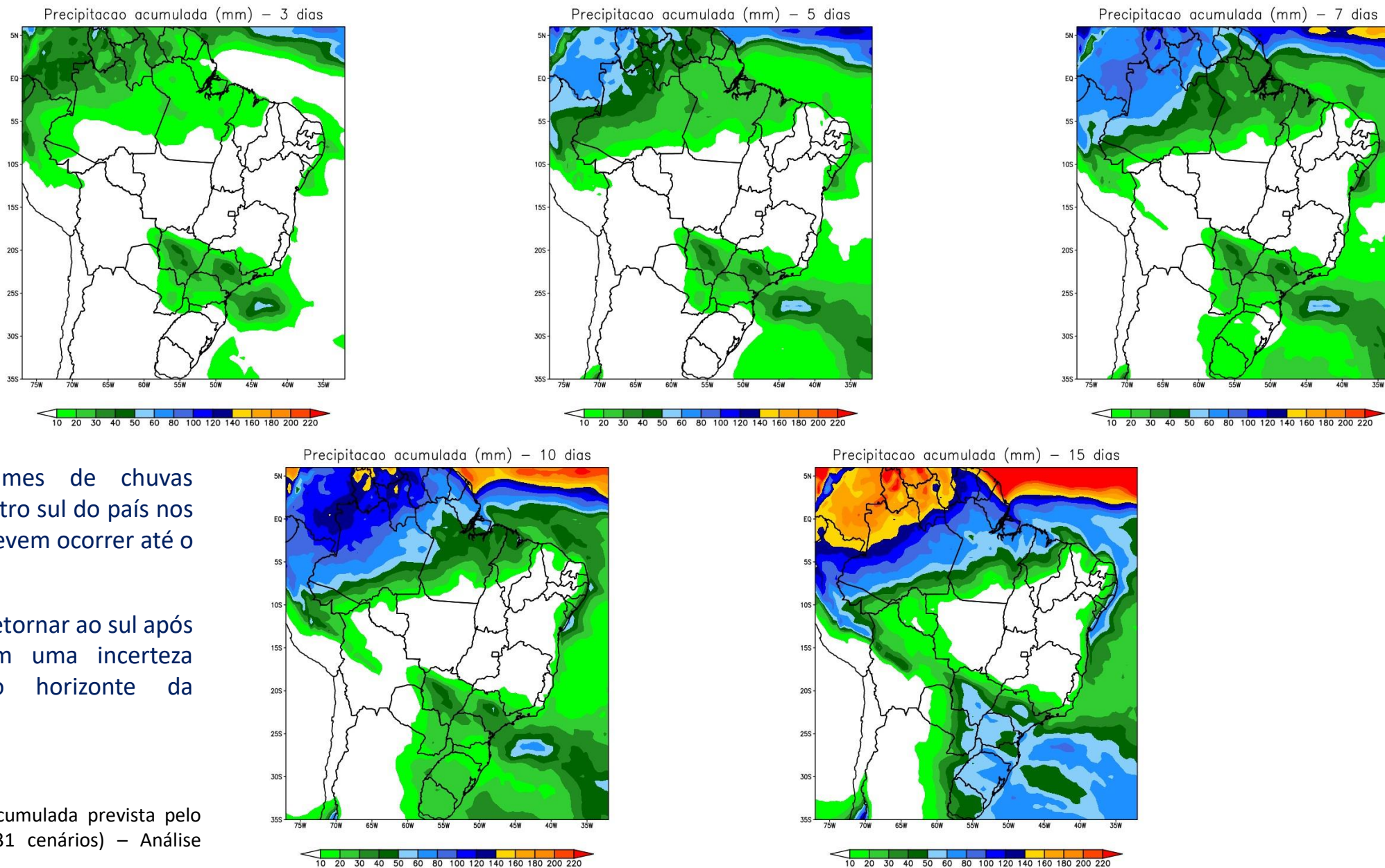


classificação da ena no sin no histórico média de outubro a maio



Acumulada em até 15 dias

30/mai a 13/jun



- Os maiores volumes de chuvas acumuladas no centro sul do país nos próximos 10 dias devem ocorrer até o dia 01 de junho.
- As chuvas devem retornar ao sul após o dia 09/06, com uma incerteza maior devido o horizonte da previsão.

Figura – Precipitação acumulada prevista pelo modelo GEFS (média 31 cenários) – Análise 20230529 – 00UTC

precipitação observada
climatologia (1981-2010)

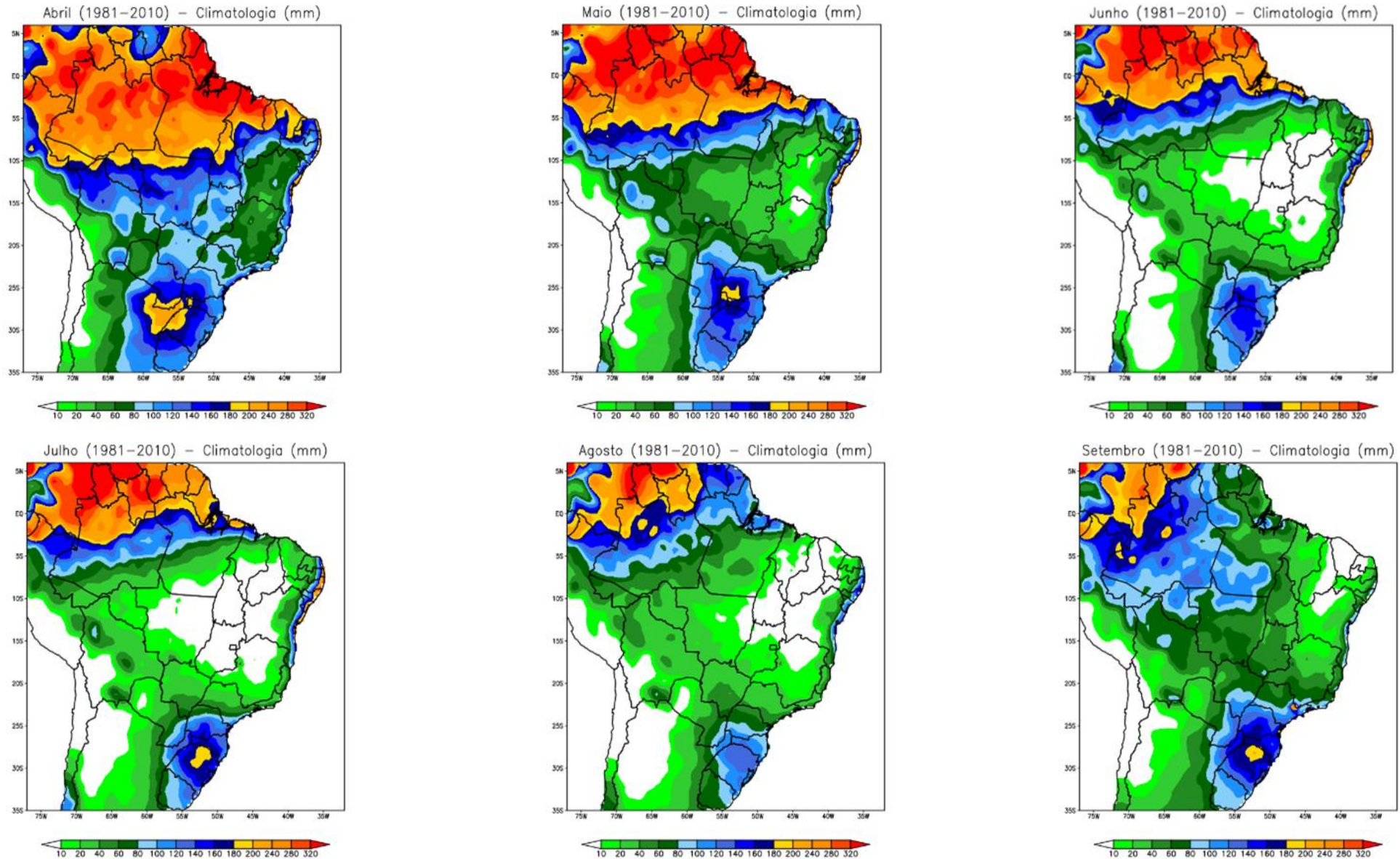


Figura – Climatologia das precipitações acumuladas de janeiro a junho.

energia natural afluente por submercado junho de 2023

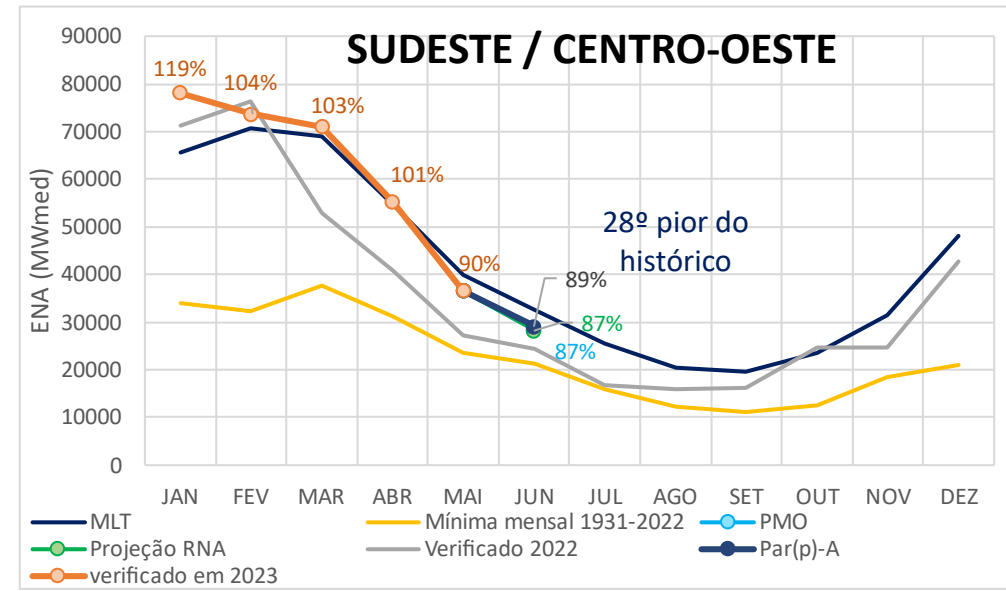
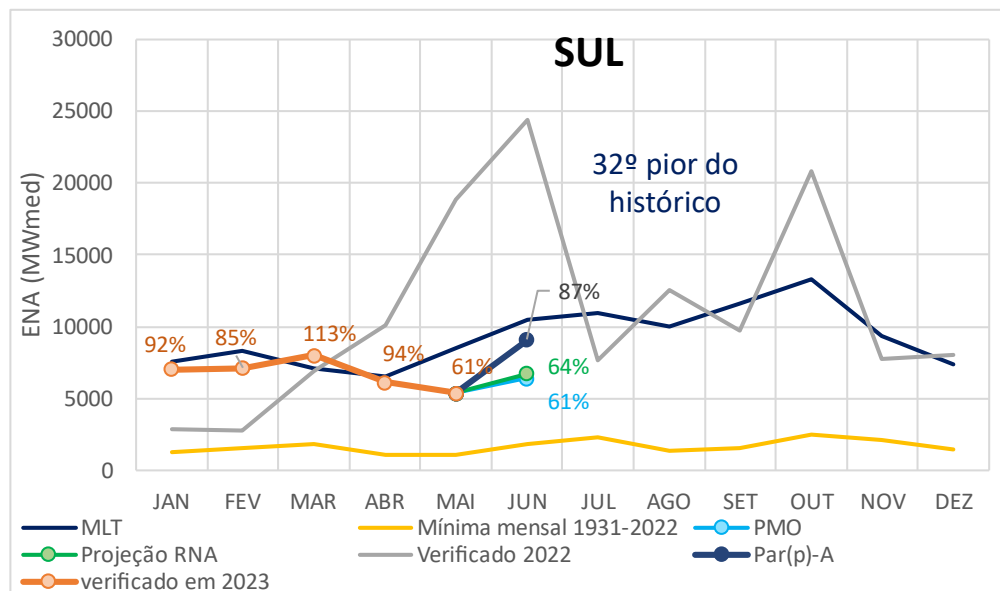
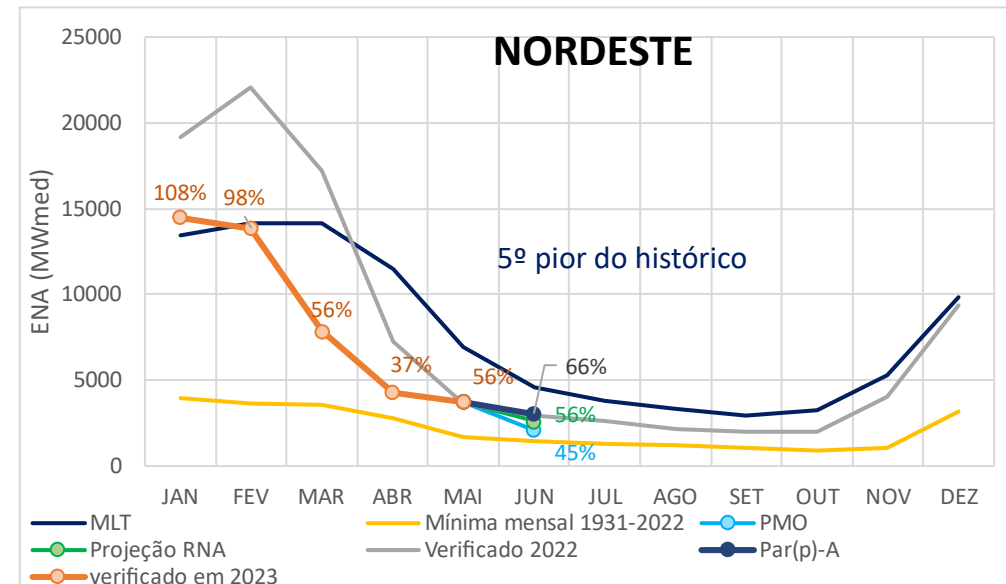
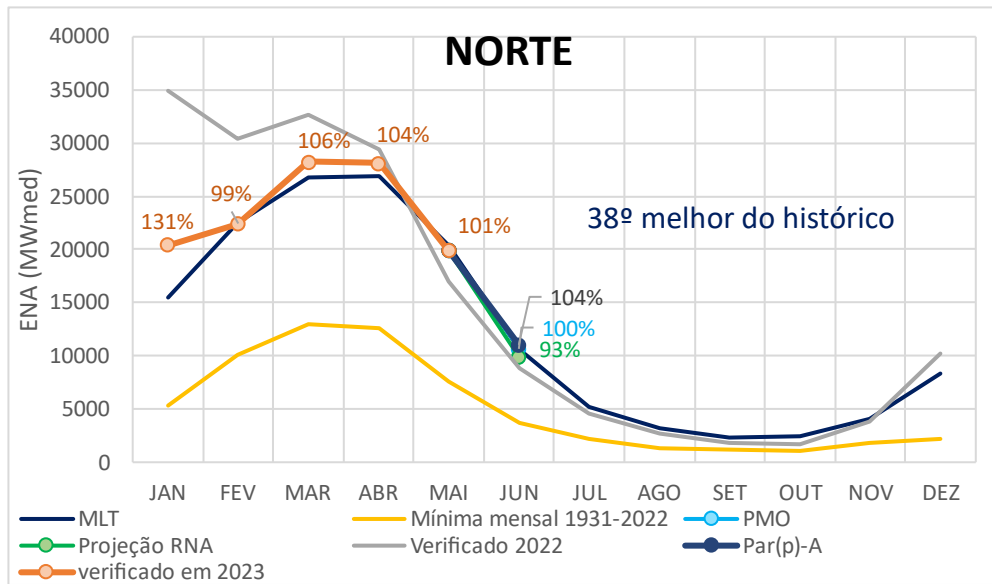
Junho/2023

SIN

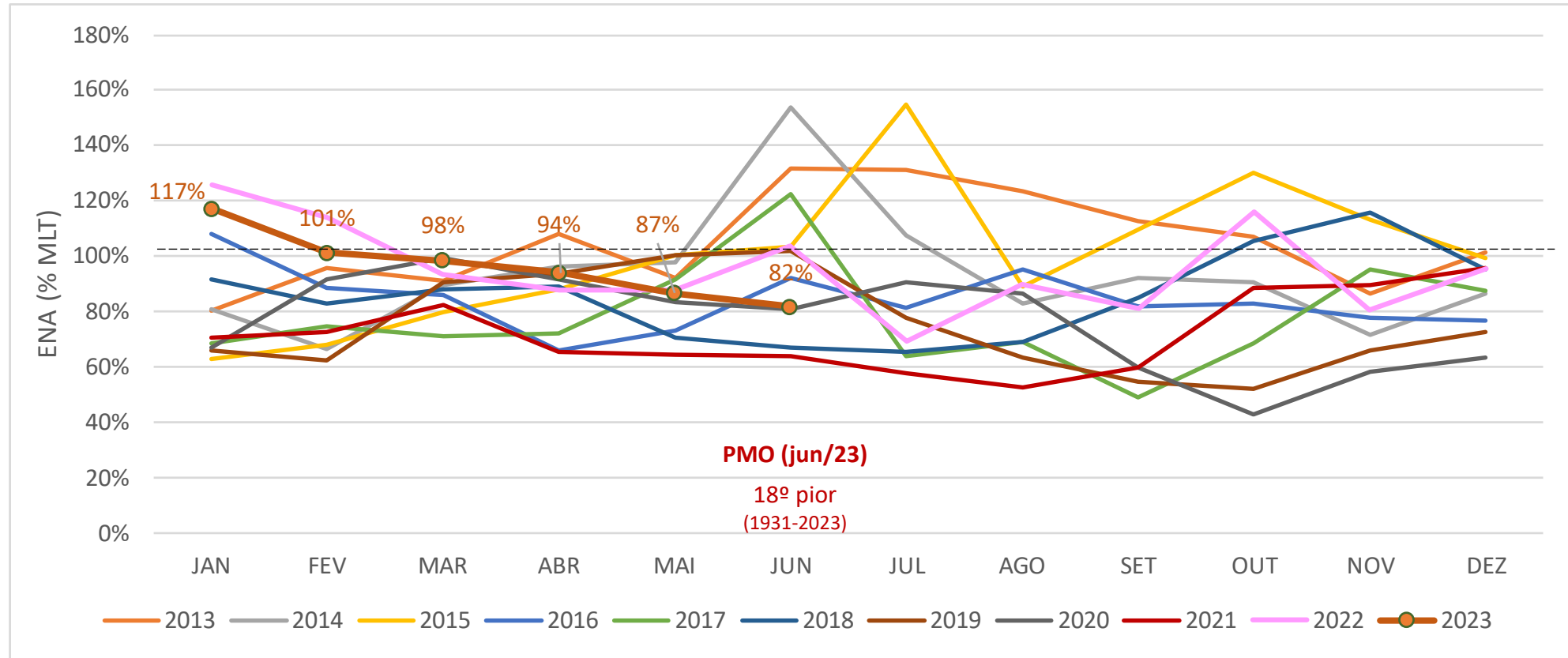
47.527 MWmed

82%

18º pior do hist.



ENA SIN (% MLT)



Anomalia das temperaturas mínimas e máximas verificadas em maio de 2023

2023

2023-2022

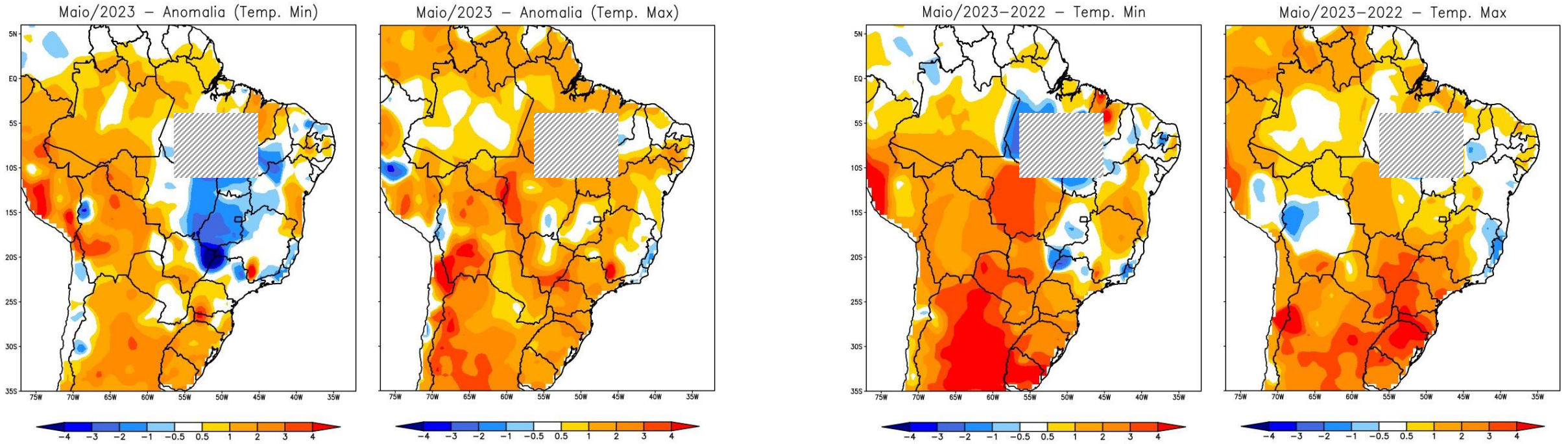


Figura – Anomalia das temperaturas mínimas e máximas observadas em maio de 2023.

temperatura observada anomalia por semana operativa (maio de 2023)

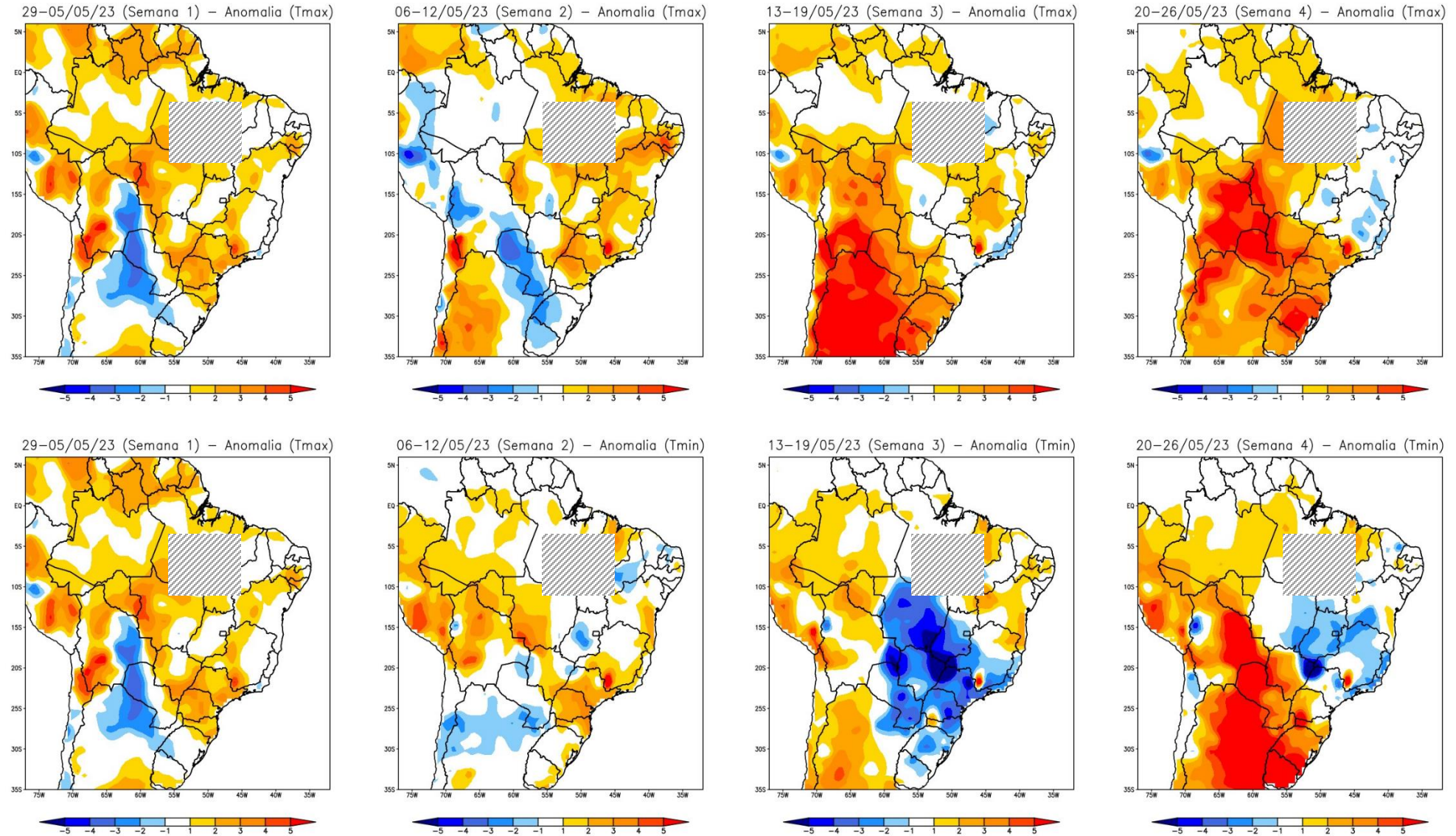


Figura – Anomalia de temperaturas máximas e mínimas observadas por semanas operativas de maio de 2023.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de maio de 2023
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de junho de 2023
 - 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 junho de 2023
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

Carga Mai/23

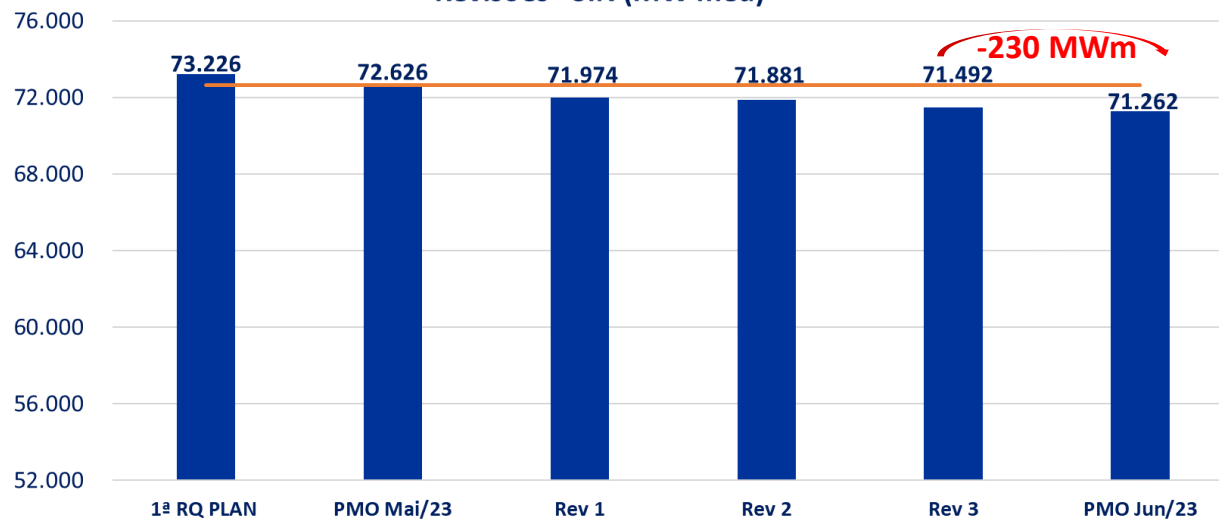
PMO Jun - Mai de 2023

ccee

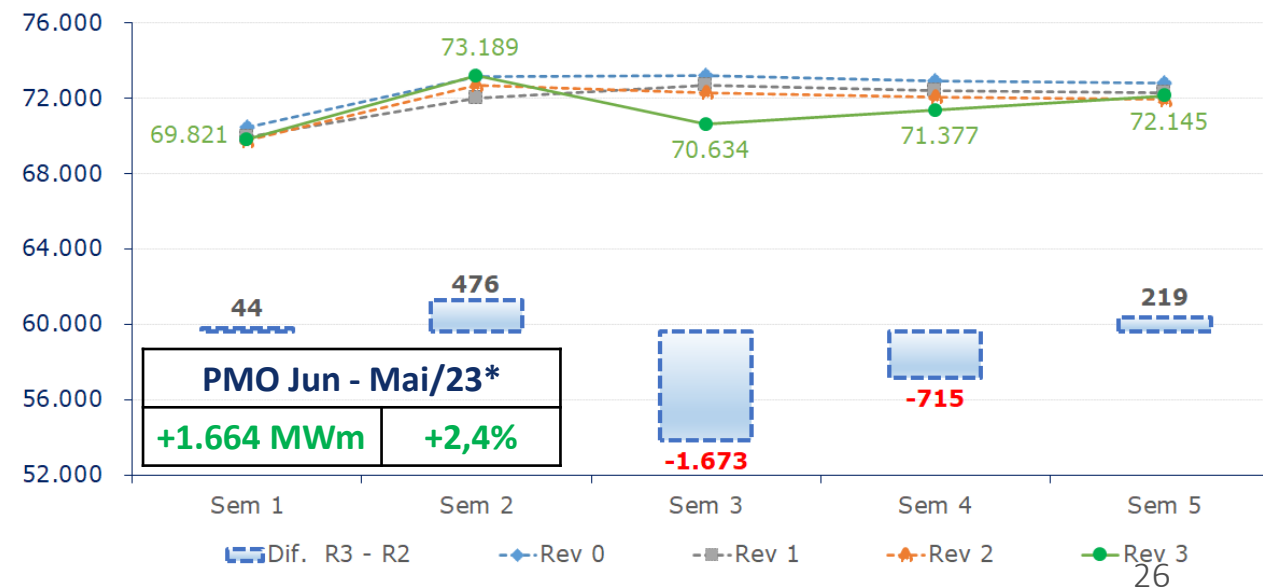


Revisões (MWmed)	Projeções	Variação ante PMO	Carga Mai/2022	Variação ante Mai22
1ª RQ PLAN	73.226		69.598	5,2%
PMO Mai/23	72.626		69.598	4,4%
Rev 1	71.974	-0,9%	69.598	3,4%
Rev 2	71.881	-1,0%	69.598	3,3%
Rev 3	71.492	-1,6%	69.598	2,7%
PMO Jun/23	71.262	-1,9%	69.598	2,4%

Revisões - SIN (MW med)



SIN

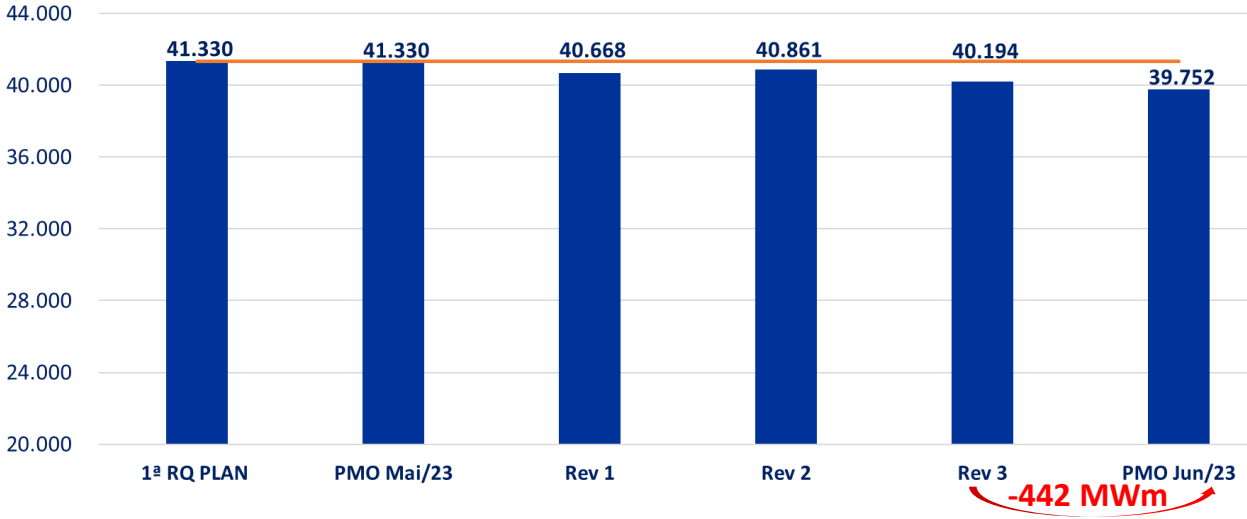


*Comparação com Mai/22

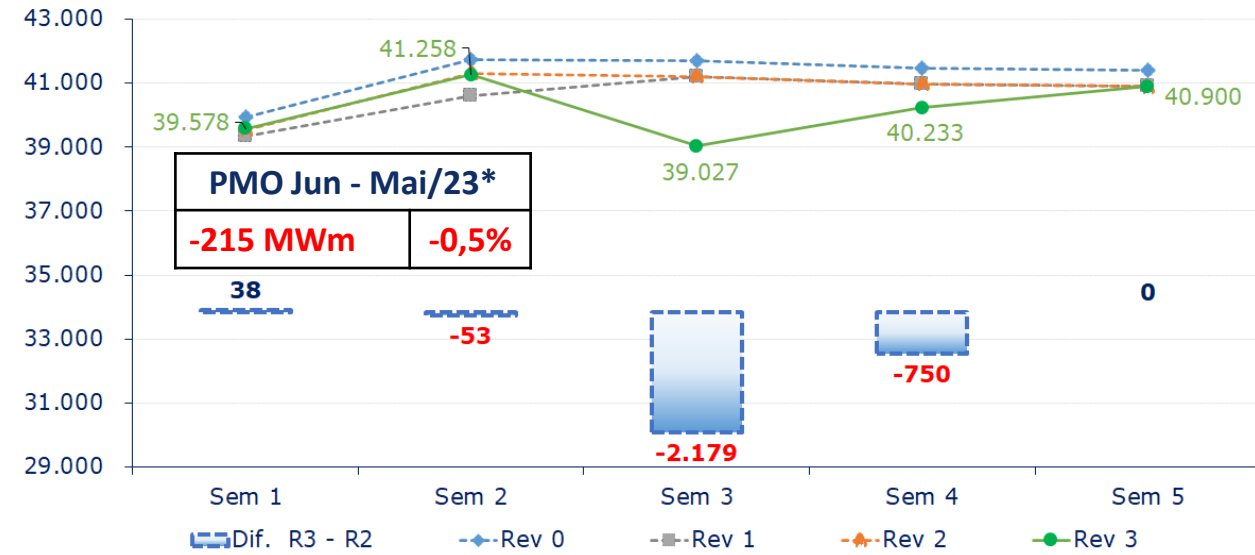
carga mai/23 - submercado



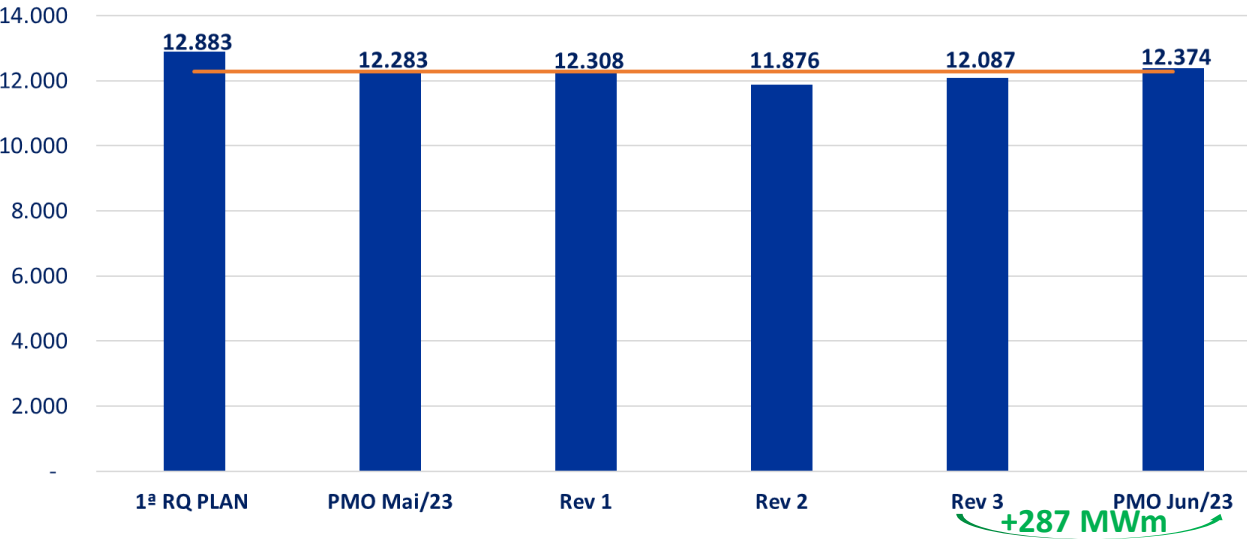
Revisões - SE/CO (MW med)



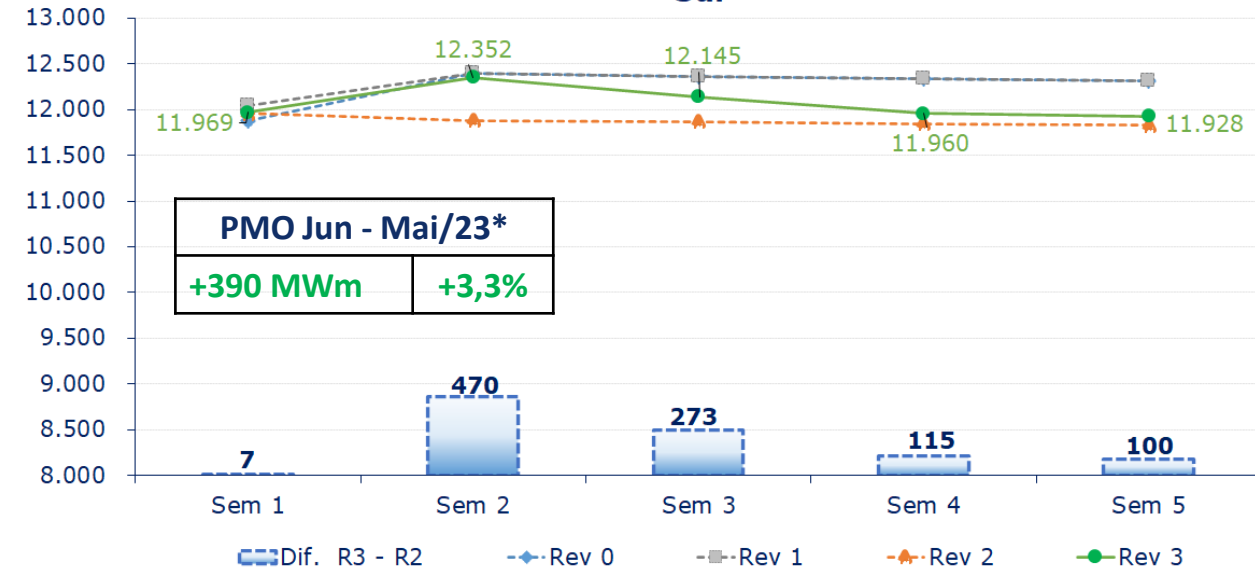
SE/CO



Revisões - SUL (MW med)



Sul

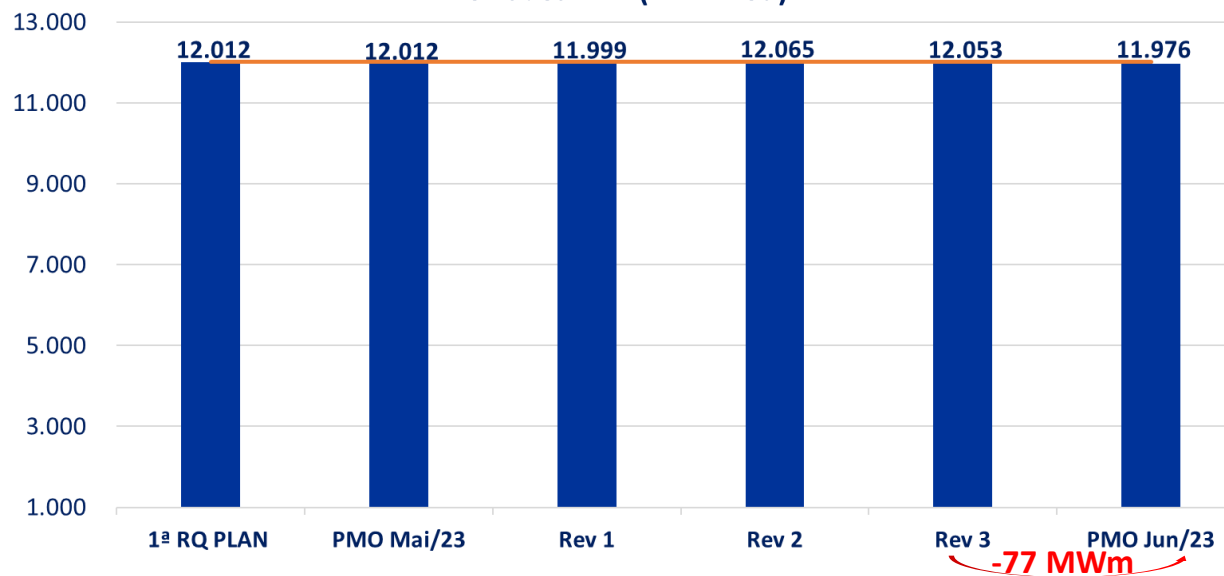


*Comparação com Mai/22

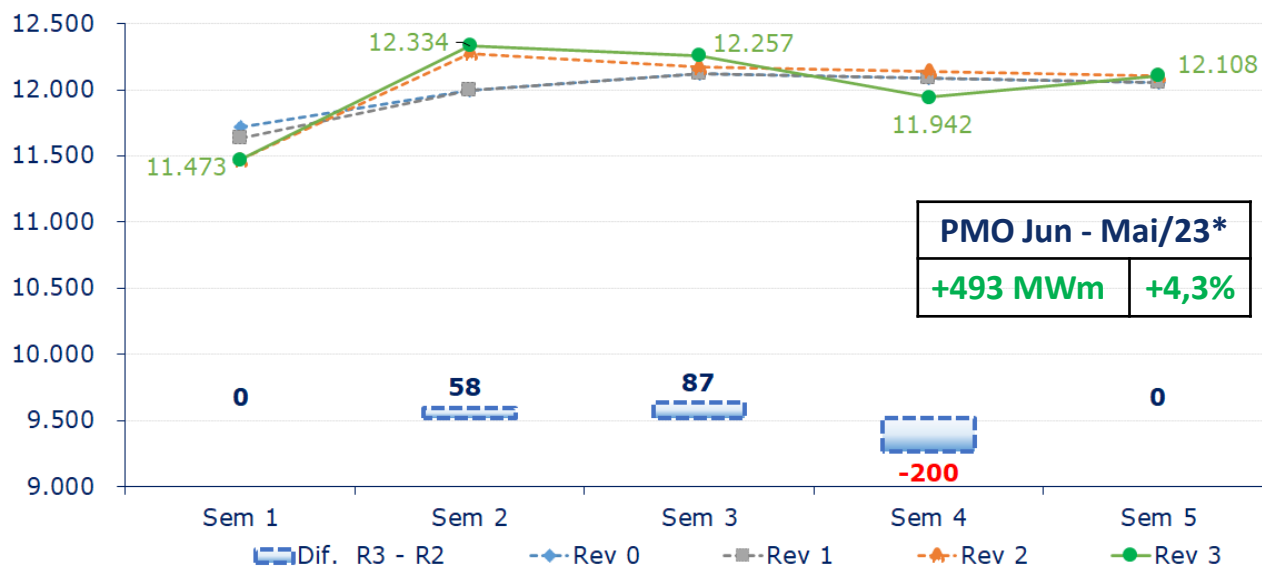
carga mai/23 - submercado



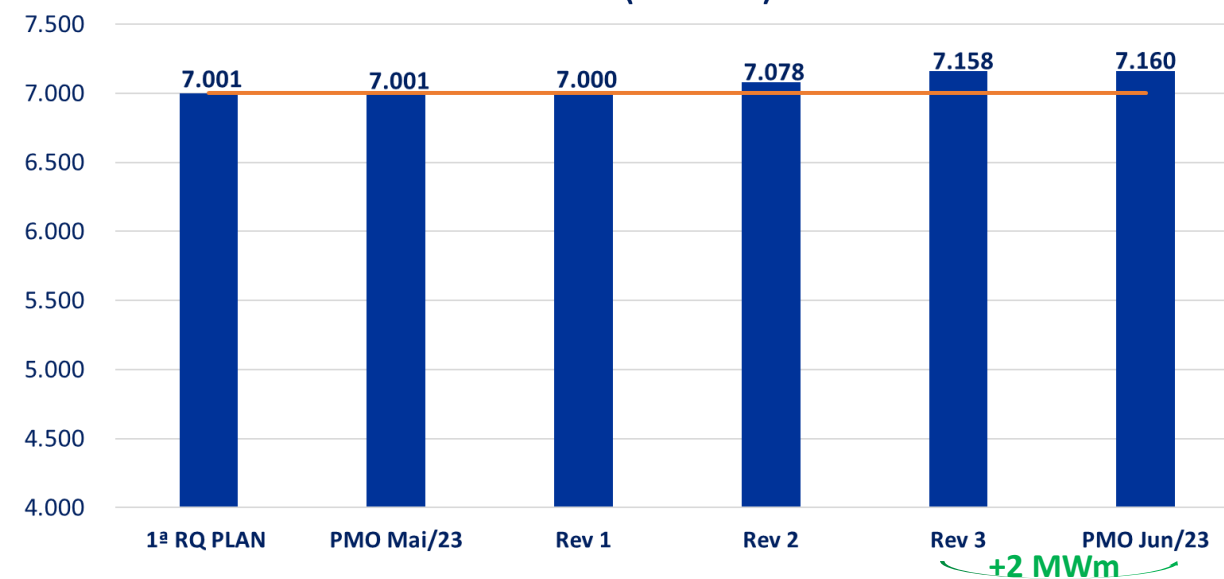
Revisões - NE (MW med)



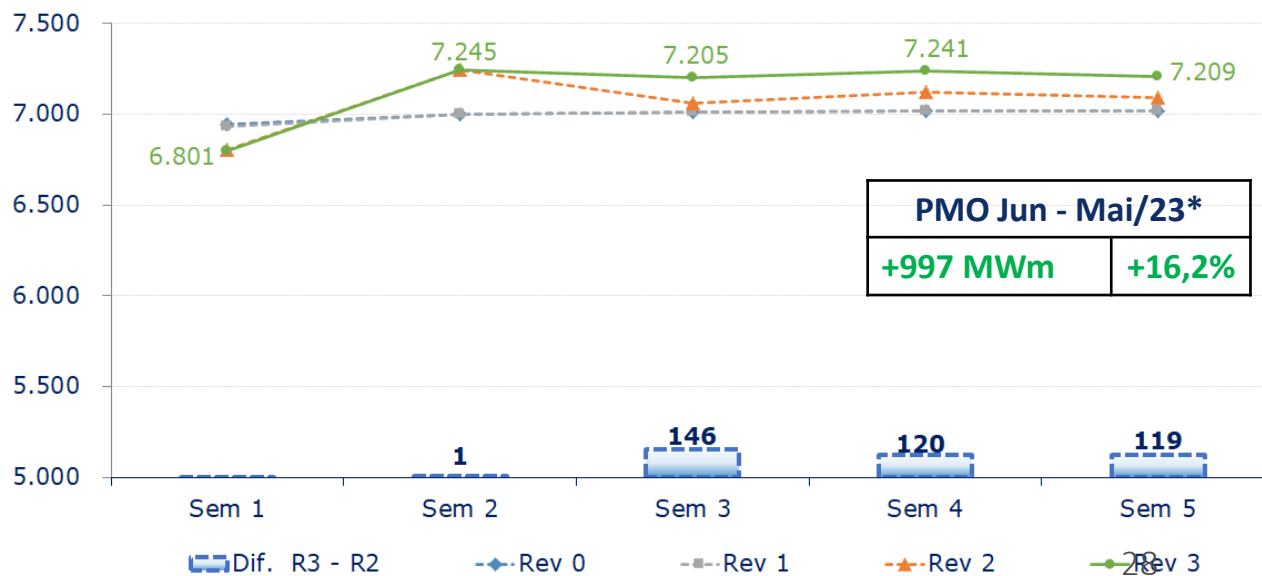
NE



Revisões - N (MW med)



Norte



*Comparação com Mai/22

Carga Jun/23

Revisão 0 de Junho de 2023

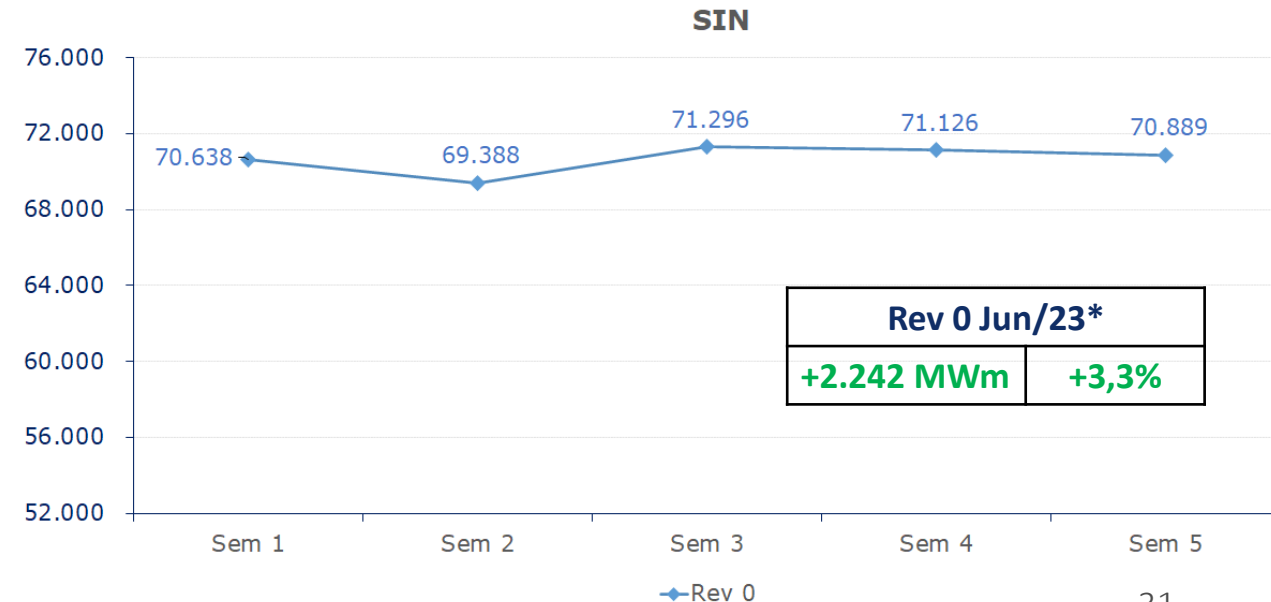
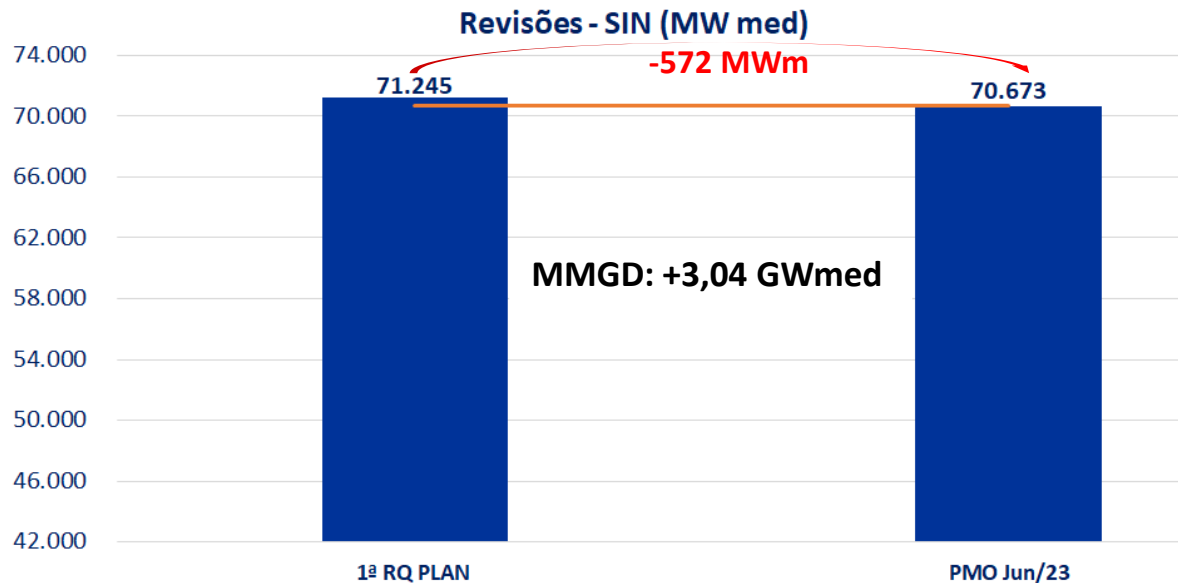
ccee



Economia:

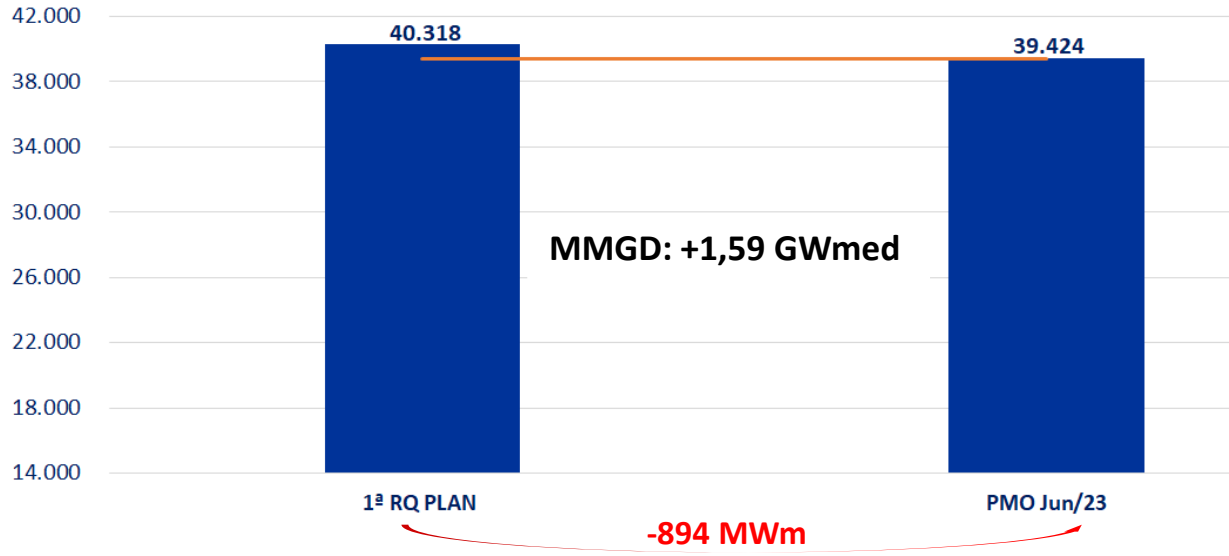
- **IBC-br (março):** queda de -0,15% na margem e crescimento de +5,5% com relação a mar-22. Assim, o 1ª tri-23 cresceu +0,9% com relação ao 4º tri-22 e recuou +3,9% com relação ao 1º tri-22. Alta associada a evolução da colheita da safra de grãos e os resultados do setor de serviços e comércio.
- **Setor de Serviços (março):** crescimento de +0,9% na margem e +6,3% com relação a mar-22. Crescimento de +5,5% com relação ao 1º tri-22.
- **Comércio (março):** crescimento de +0,8% na margem e +3,2% com relação a mar-22 no comércio varejista restrito. Crescimento de +3,6% na margem e +8,8% com relação a mar-22 no comércio varejista ampliado. Crescimento de +2,4% e +3,3 com relação ao 1º tri-22.
- **Inflação (abril):** 2ª prévia do IGP-M de maio aponta deflação de -1,50% m/m contra -0,66% em abril, com destaque para a deflação dos preços industriais e agropecuários. IGP-10 de maio aponta deflação de -1,53% m/m contra -0,57% em abril. IPCA-15 de maio de +0,51% m/m contra +0,57% m/m em abril.

Revisões (MWmed)	Projeções	Variação ante PMO	Carga Jun/2022	Variação ante Jun22
1ª RQ PLAN	71.245		68.431	4,1%
PMO Jun/23	70.673		68.431	3,3%

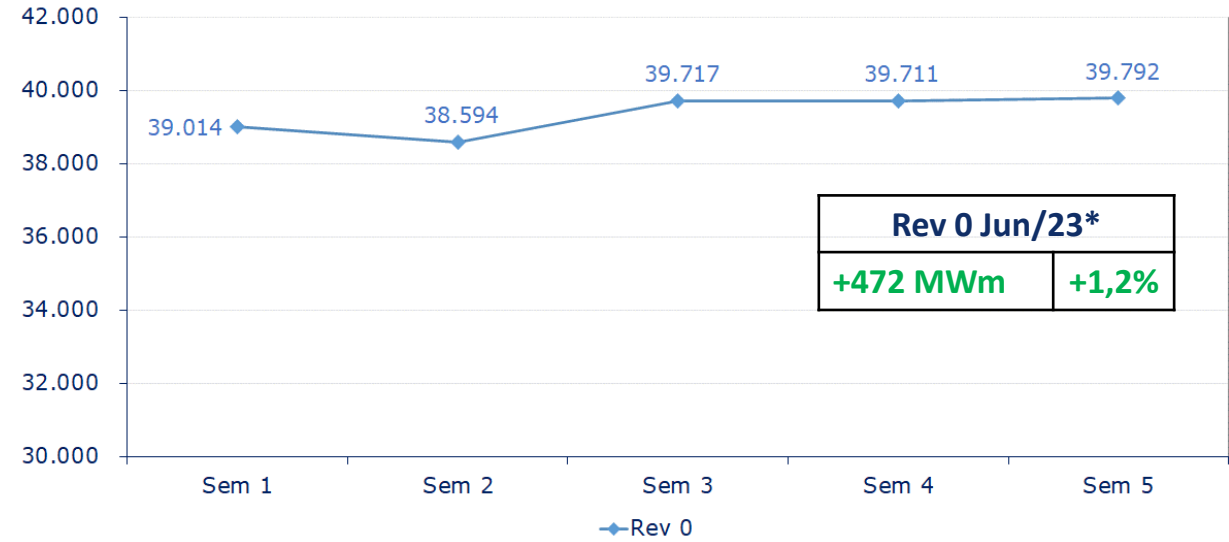


*Comparação com Jun/22

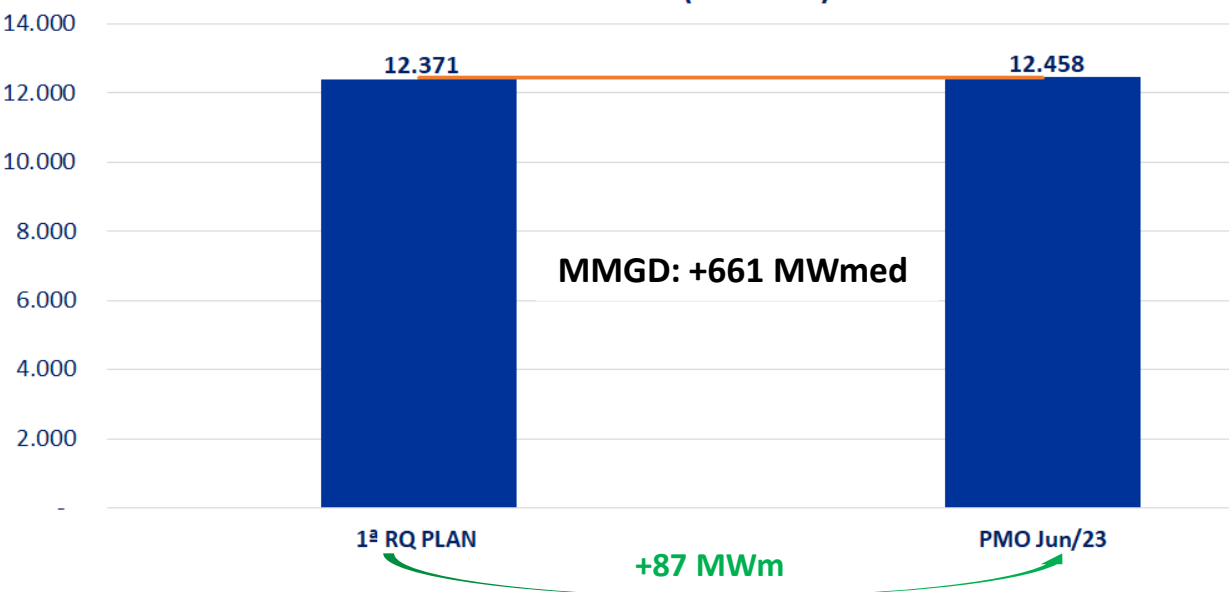
Revisões - SE/CO (MW med)



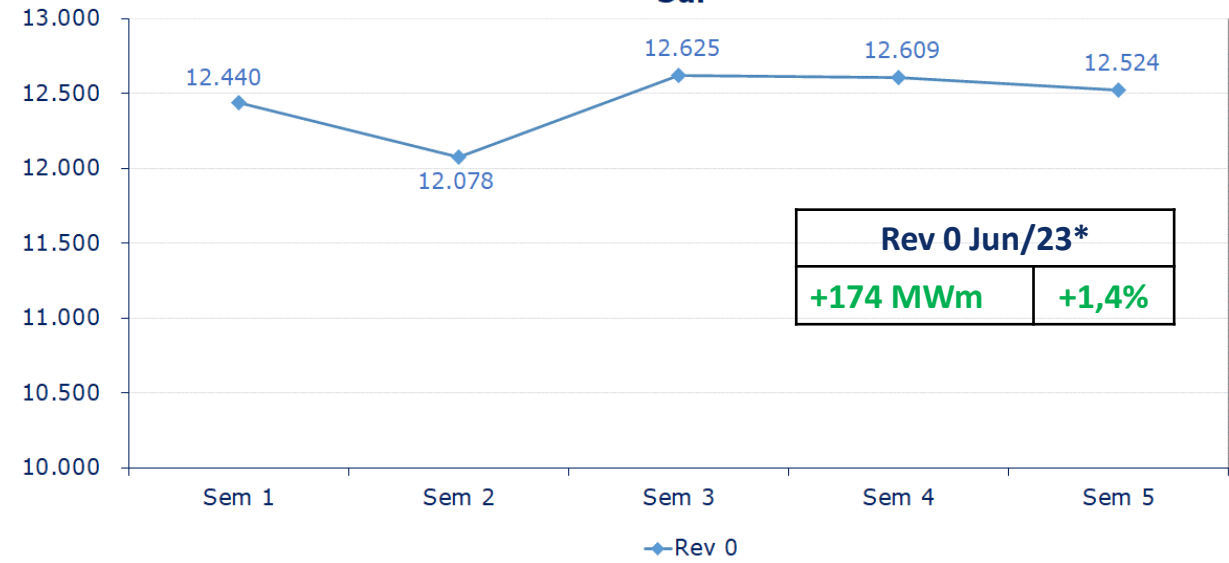
SE/CO



Revisões - SUL (MW med)

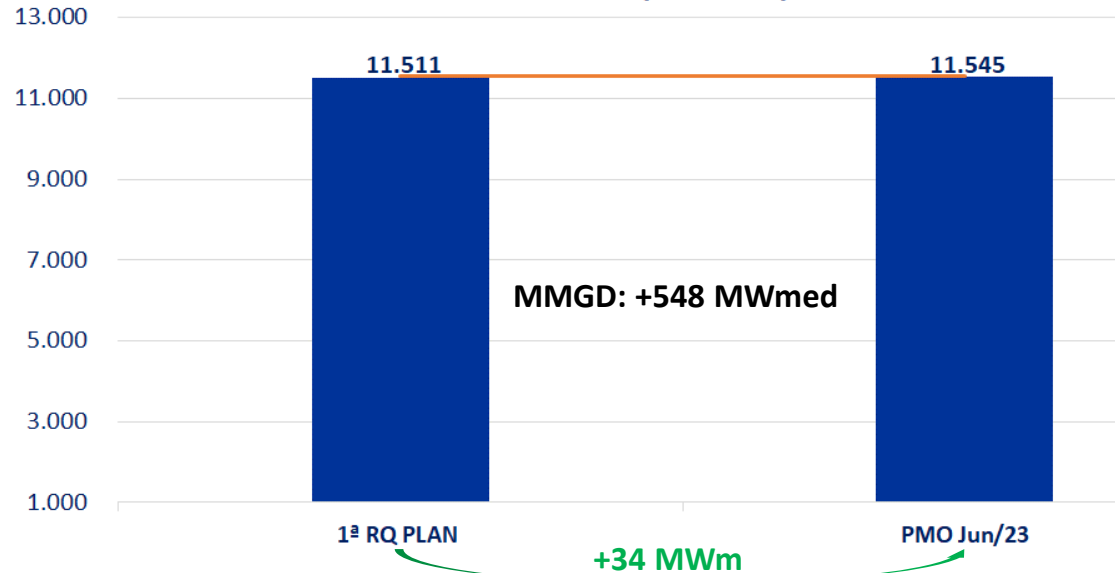


Sul

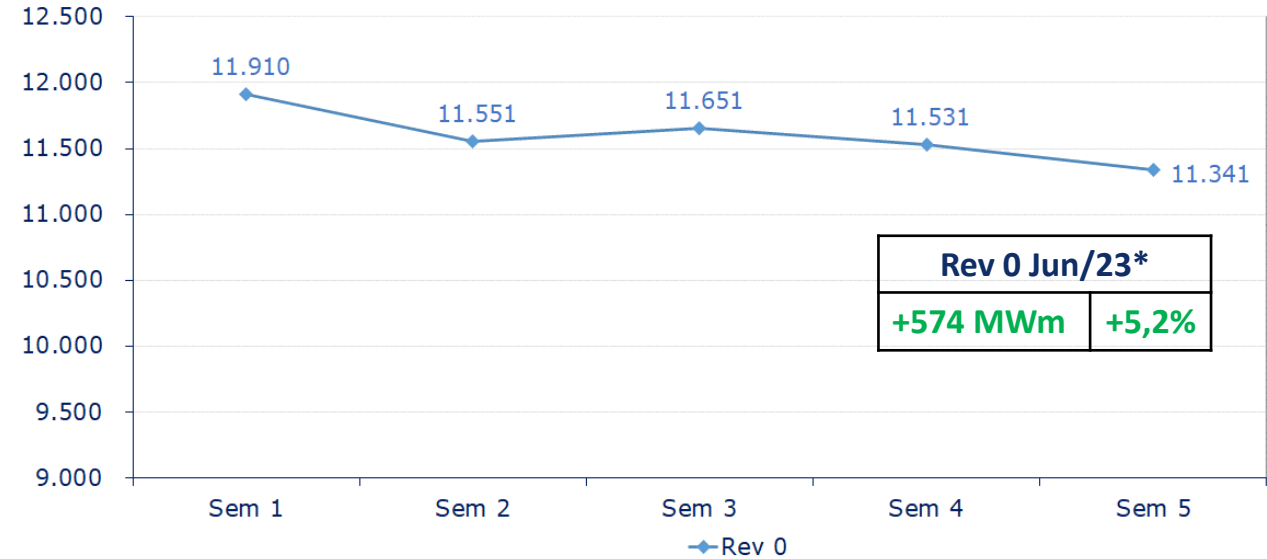


*Comparação com Jun/22

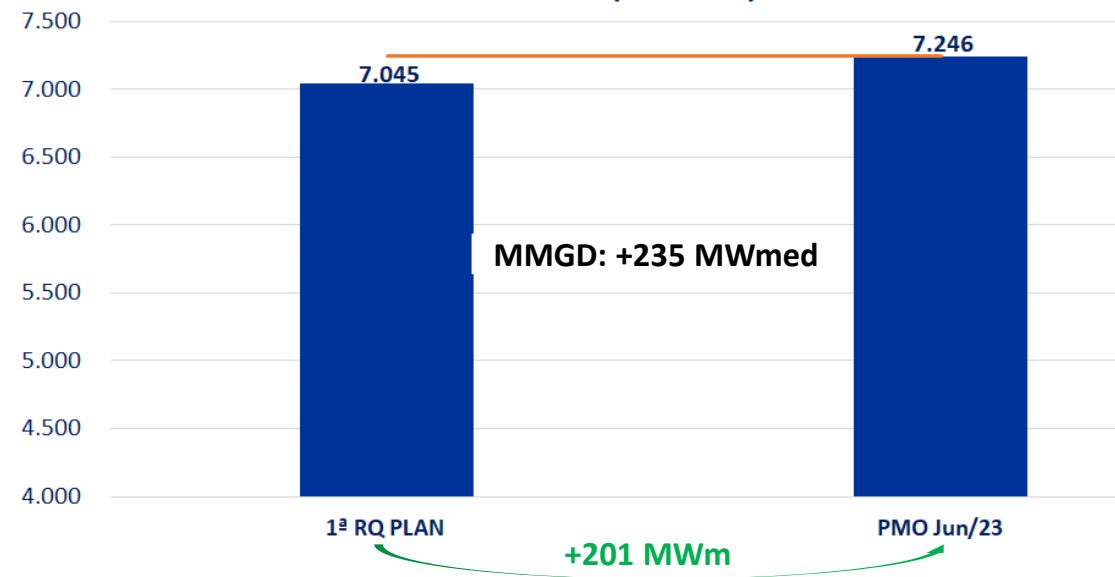
Revisões - NE (MW med)



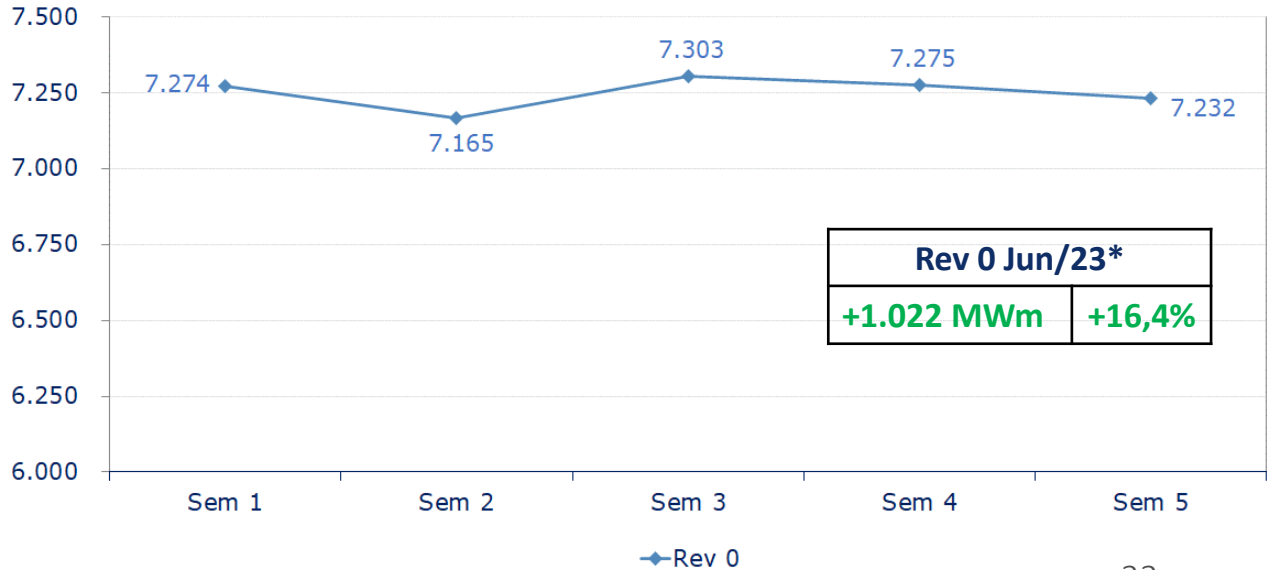
NE



Revisões - N (MW med)

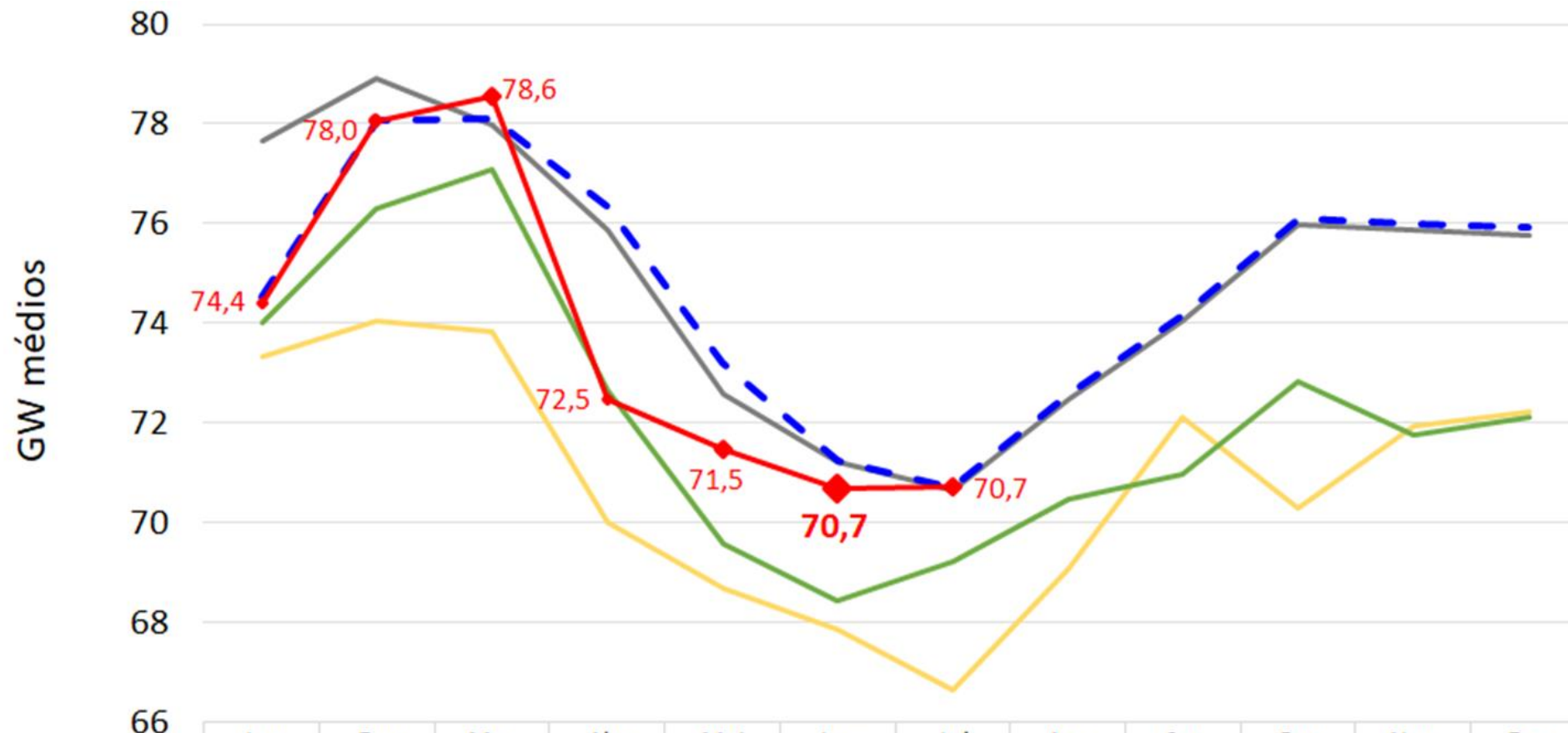


Norte



*Comparação com Jun/22

resumo das projeções de carga



	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2021	73,3	74,0	73,8	70,0	68,7	67,9	66,7	69,1	72,1	70,3	71,9	72,2
2022	74,0	76,3	77,1	72,7	69,6	68,4	69,2	70,5	71,0	72,8	71,8	72,1
PLAN (2023 - 2027)	77,6	78,9	78,0	75,9	72,6	71,2	70,6	72,5	74,0	76,0	75,9	75,8
1ª RQ PLAN (23-27)	74,5	78,1	78,1	76,3	73,2	71,2	70,7	72,6	74,2	76,1	76,0	75,9
PMO Jun/23	74,4	78,0	78,6	72,5	71,5	70,7	70,7					
Dif. PMO - PLAN	-3,2	-0,9	0,6	-3,4	-1,1	-0,6	0,1					
Dif. PMO - 1ª RQ	-0,1	0,0	0,4	-3,9	-1,8	-0,6	0,0					

Δ ante 2021
 PLAN: +5,7%
 1ª RQC: +5,5%
Jun/23: +4,2%
 Jan-Jun/23: +4,2%

Δ ante 2022
 PLAN: +3,9%
 1ª RQC: +3,6%
Jun/23: +3,3%
 Jan-Jun/23: +1,7%

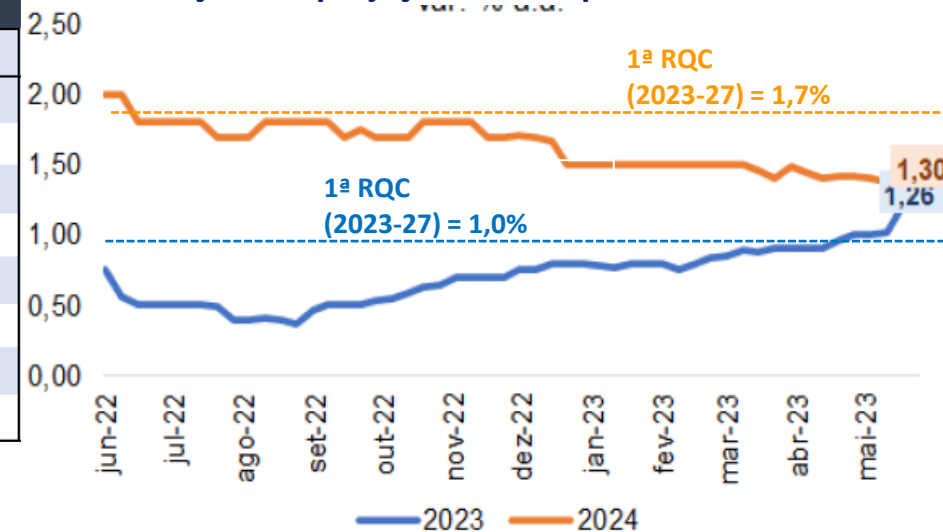
Δ ante 1ª RQC
Jun/23: -0,8%
 Jan-Jun/23: -1,3%

Mediana	Unidade	2023		2024		LCA**	
		19/5/23	26/5/23	19/5/23	26/5/23	2023	2024
PIB	% ao ano	+1,20	+1,26 ↑	+1,30	+1,30 →	+1,7	+1,5
Câmbio (fim de período)	R\$/US\$	5,15	5,11 ↓	5,20	5,17 ↓	5,10	5,06
Balança Comercial (saldo)	US\$ Bilhões	+60,0	+60,0 →	+54,6	+55,0 ↑	+66,7	+68,7
Selic (fim de período)	% ao ano	12,50	12,50 →	10,00	10,00 →	12,00	9,75
IPCA	% ao ano	5,80	5,71 ↓	4,13	4,13 →	5,9	4,0
IGP-M	% ao ano	1,00	0,67 ↓	4,12	4,05 ↓	0,9	4,9
Preços Administrados	% ao ano	9,50	9,44 ↓	4,50	4,50 →	10,1	4,7
Preços Livres*	% ao ano	4,53	4,43 ↓	3,99	3,99 →	4,6	3,7

*A variação de Preços Livres é uma estimativa da LCA a partir dos dados Focus

**Projeções LCA referentes à sexta-feira imediatamente anterior à divulgação desta edição do Boletim Focus

Evolução das projeções de PIB para 2023 e 2024

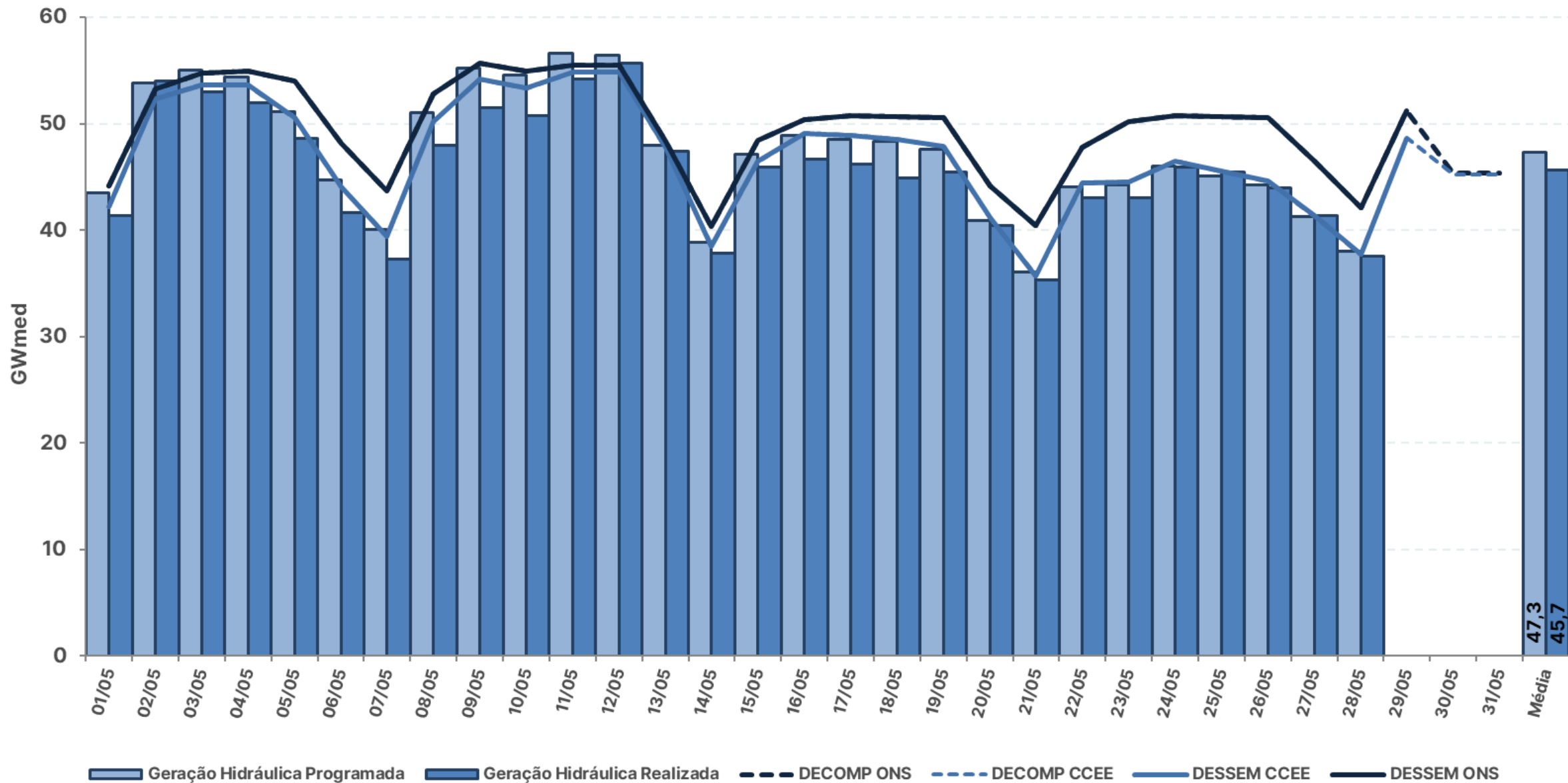


Destaques

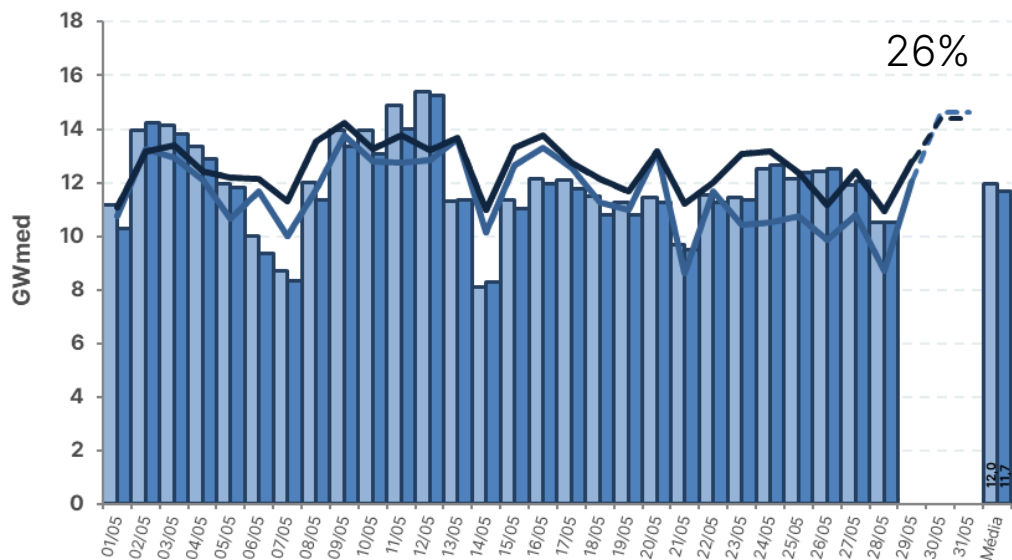
- **PIB:** Para 2023, queda de 1,20% para **1,26%**. Para 2024, manutenção em **1,30%**.
- **Inflação:** para 2023, 2ª semana de queda. Para 2024, manutenção.
 - IPCA: para 2023, queda de 6,80% para **5,71%**. Para 2024, manutenção em **4,13%**.
 - IGP-M: para 2023, queda de 1,00% para **0,67%**. Para 2024, queda de 4,12% para **4,05%**.
- **Câmbio (R\$/US\$):** Para 2023, queda de 5,15 para **5,11**. Para 2024, queda de 5,20 para **5,17**.
- **SELIC:** para 2023, manutenção em **12,50%**. Em 2024, manutenção em **10,00%**.

	PIB (2ª RQ)	PIB (PLAN)	PIB (1ª RQ)
2022	1,9%	2,8%	2,9%
2023	1,0%	0,7%	1,0%
2024	2,3%	2,3%	1,7%

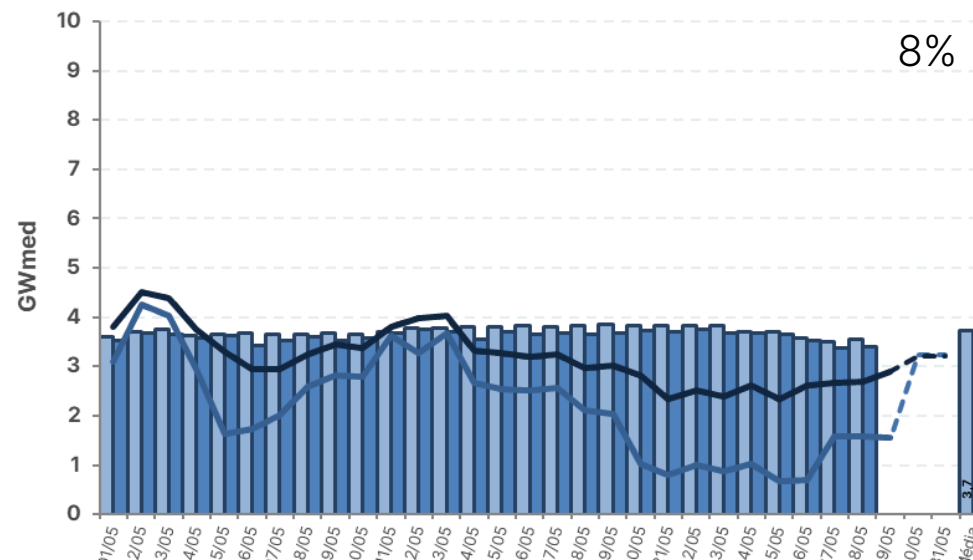
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave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



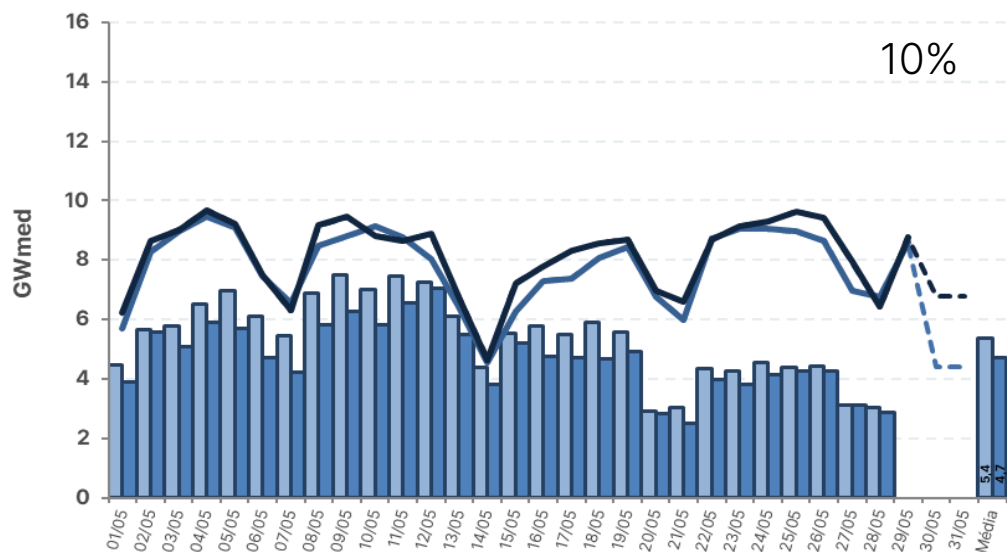
REGIÃO NORTE



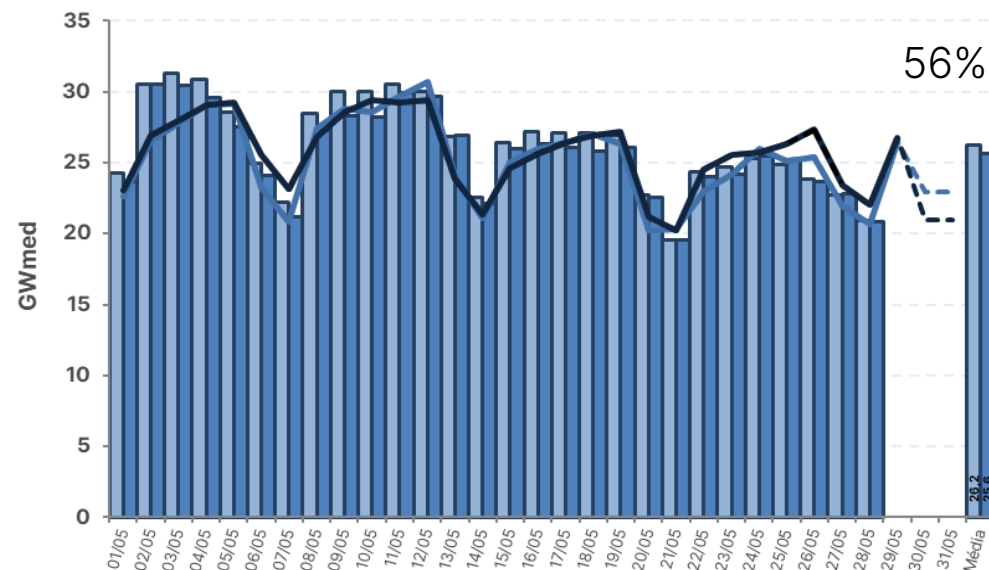
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

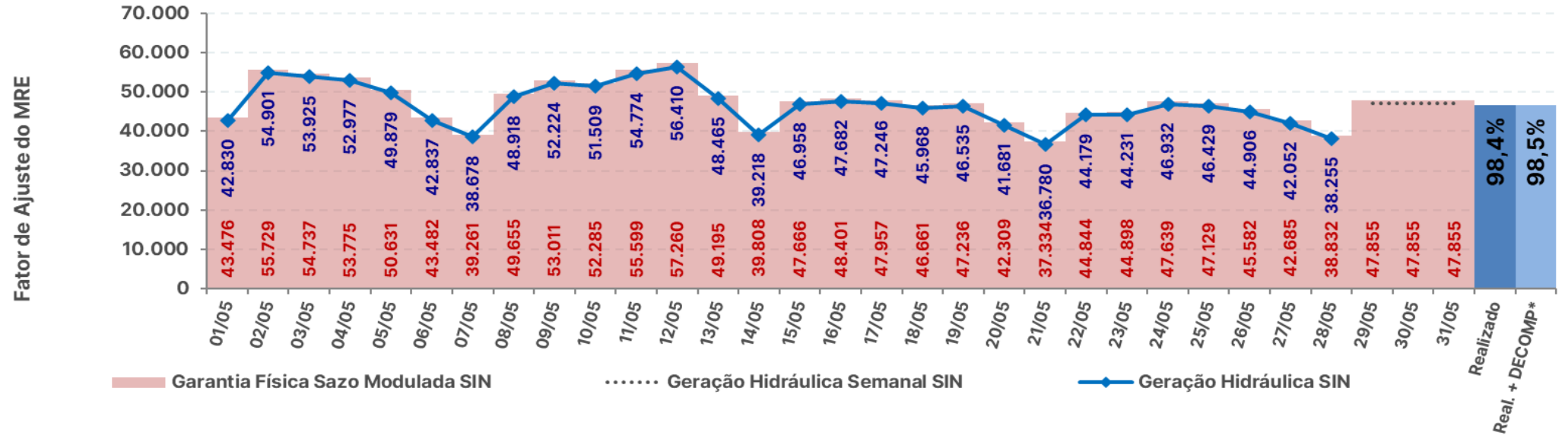


REGIÃO SUDESTE

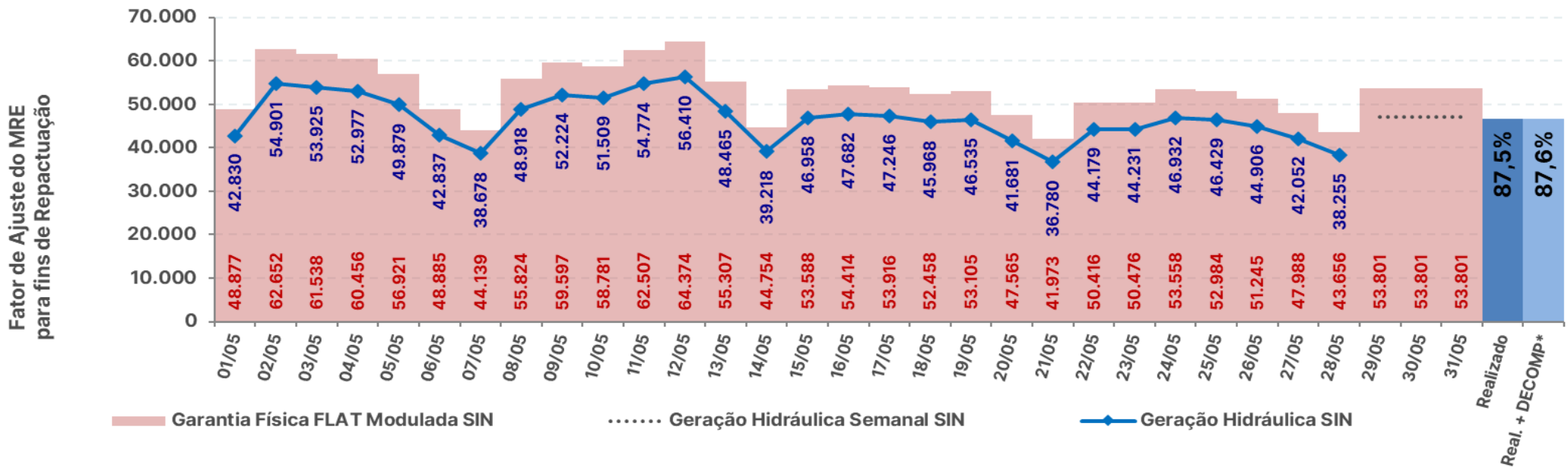


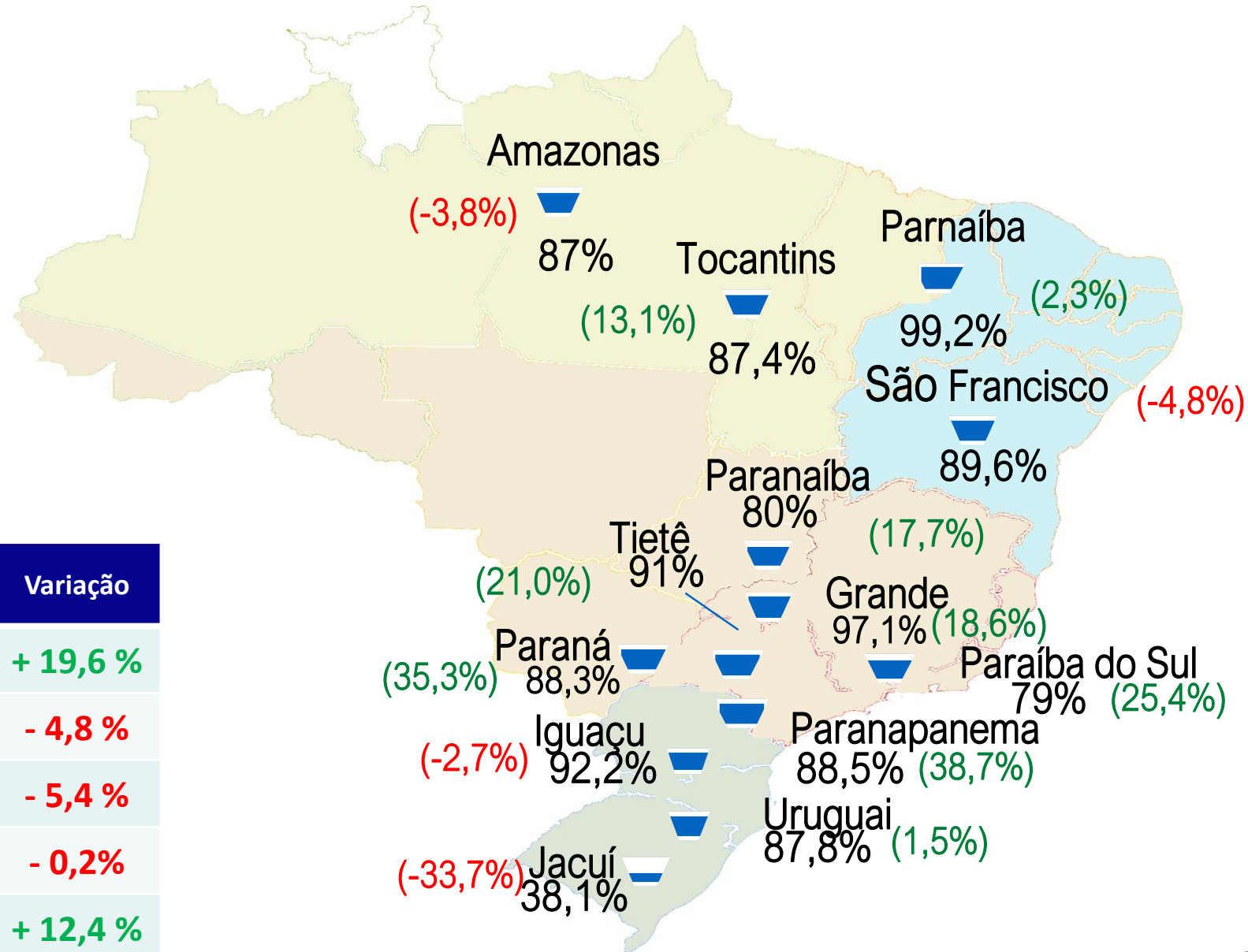
acompanhamento do fator de ajuste do MRE – maio/2023

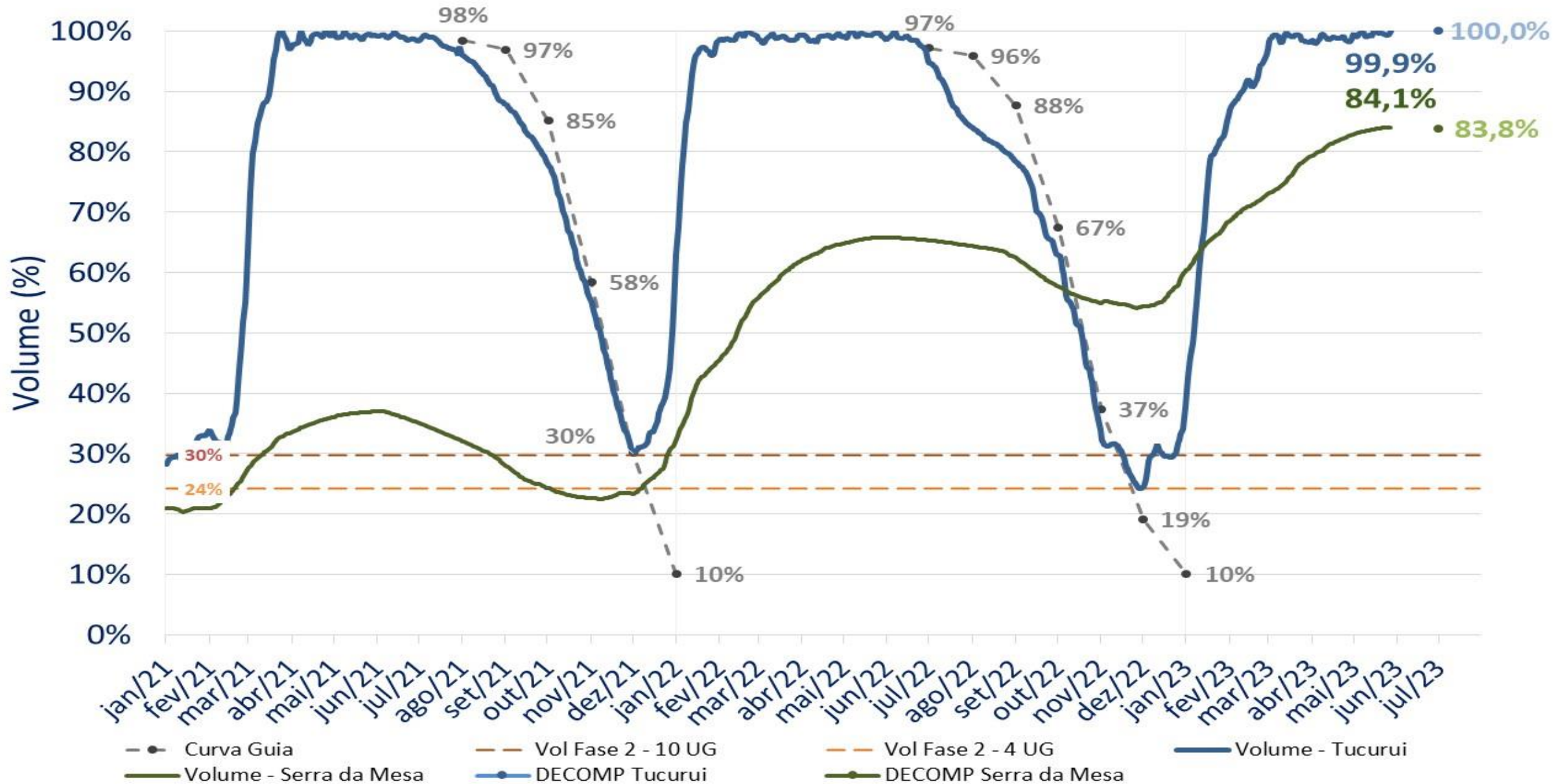
SAZO

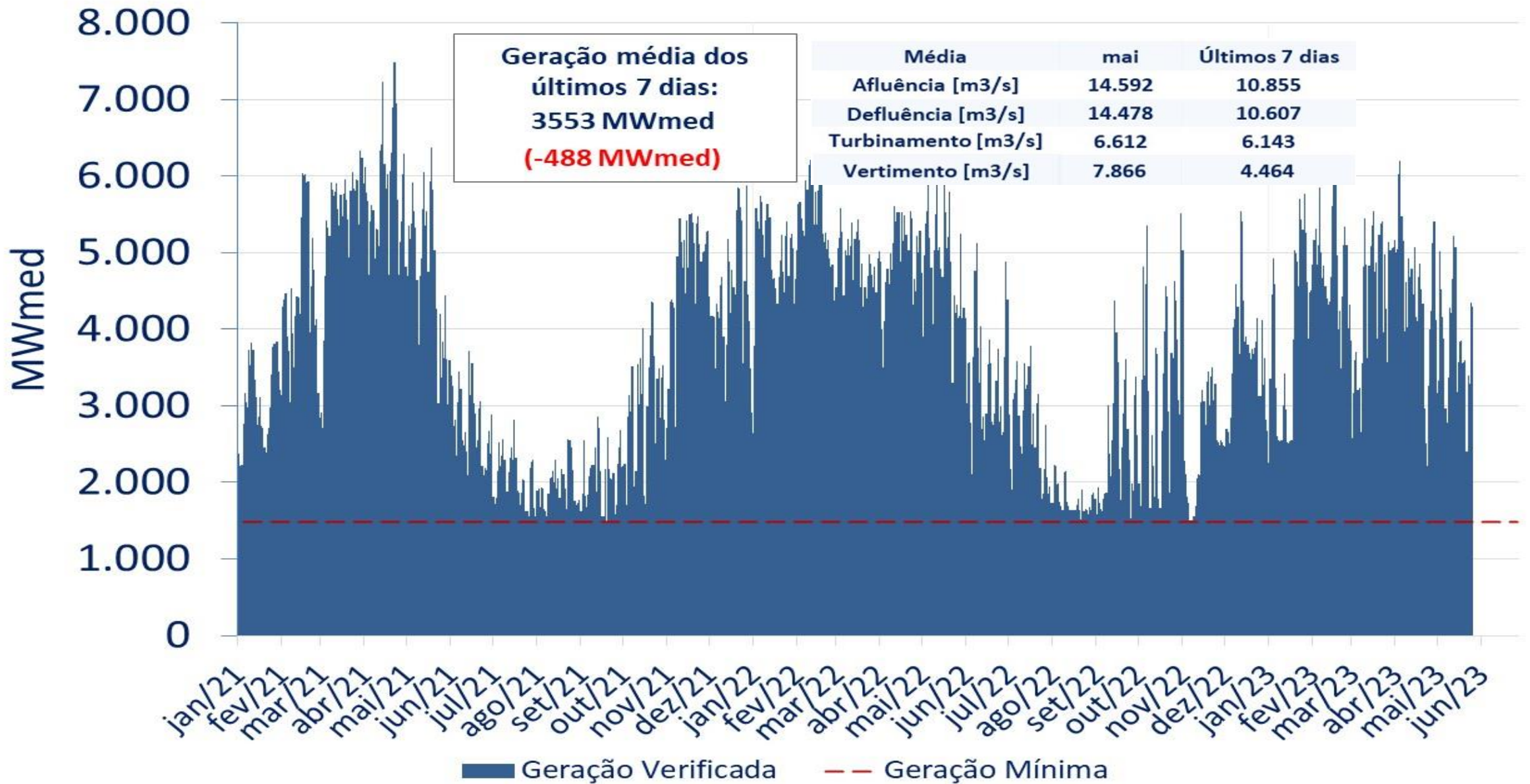


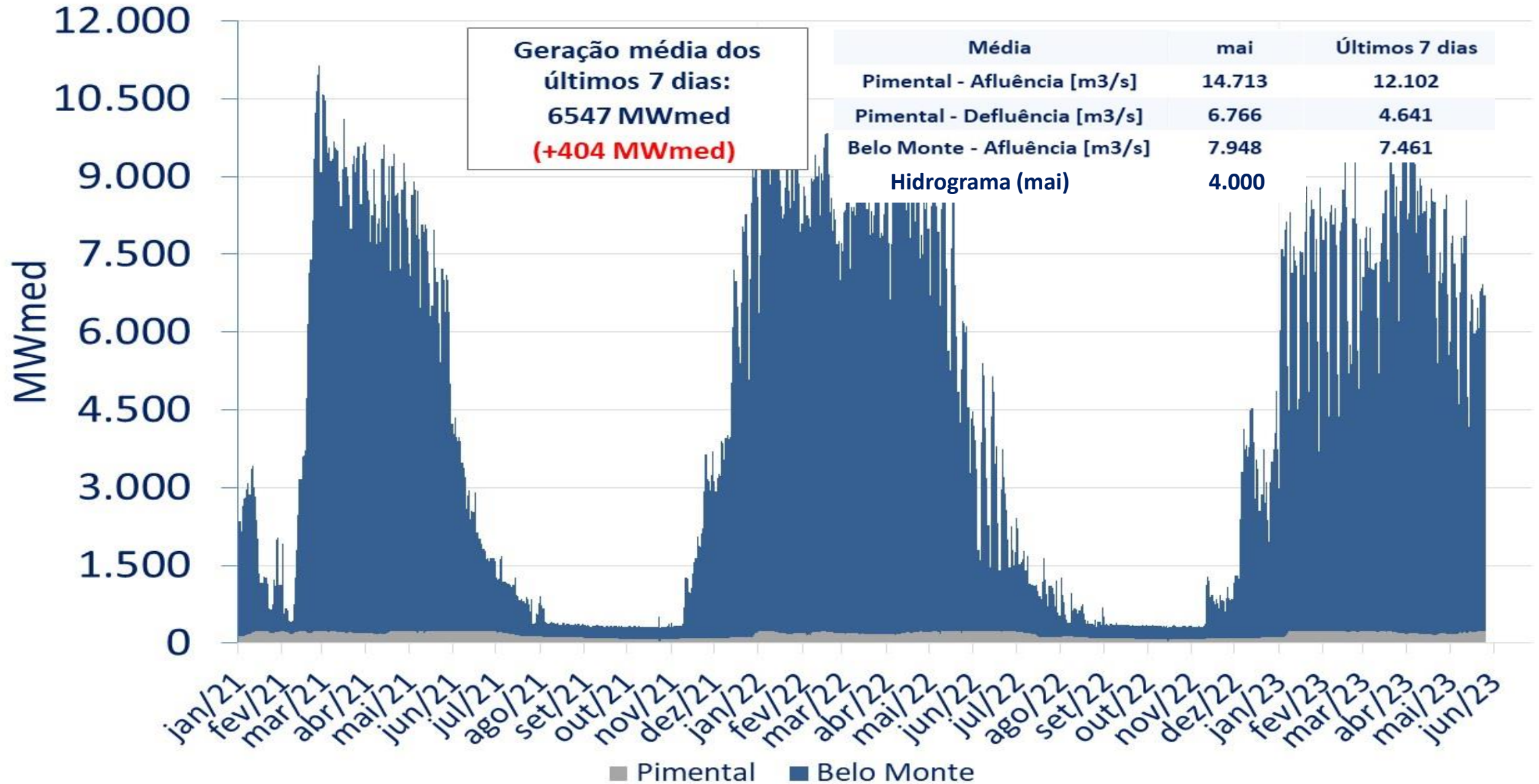
flat

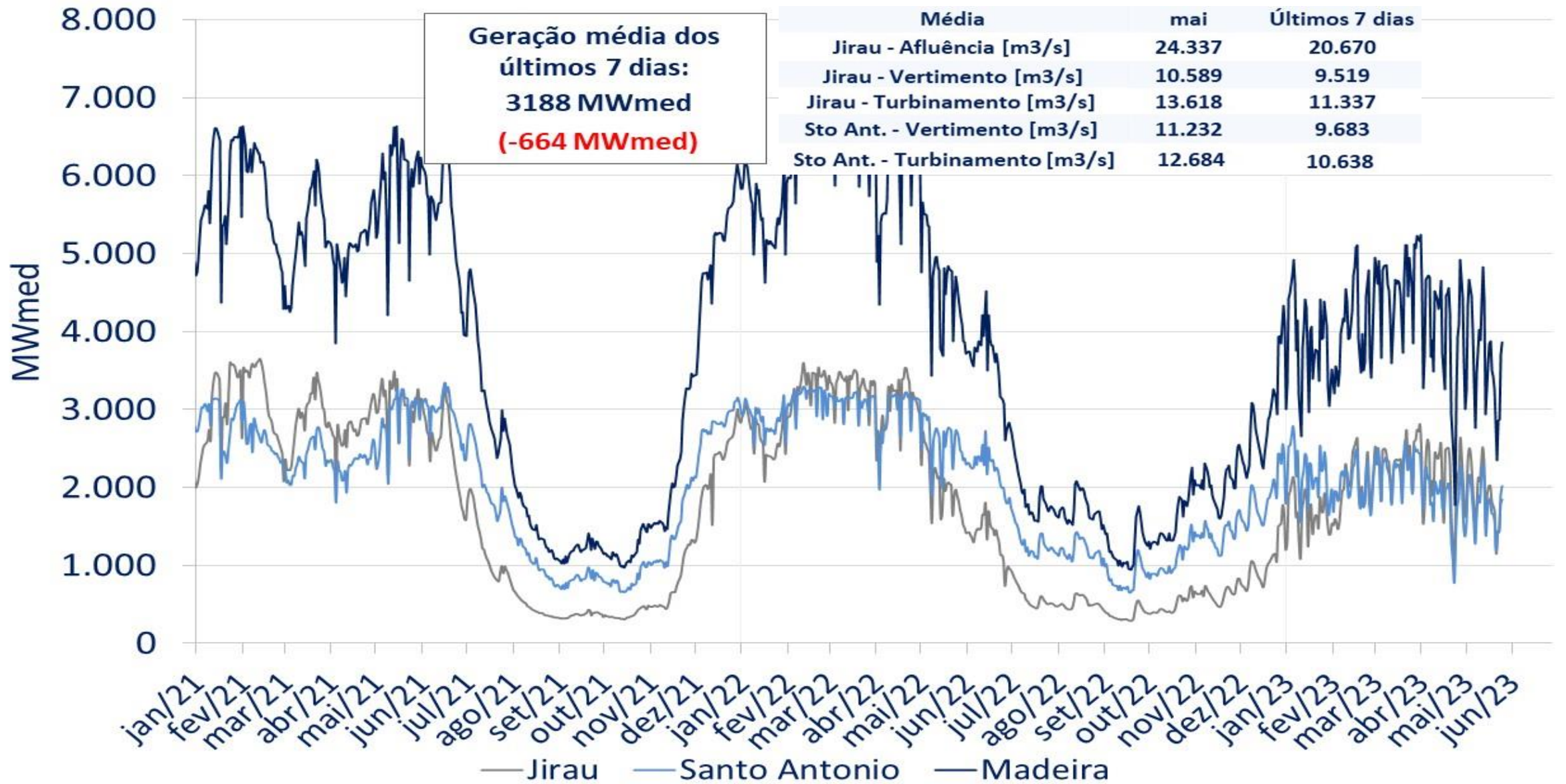




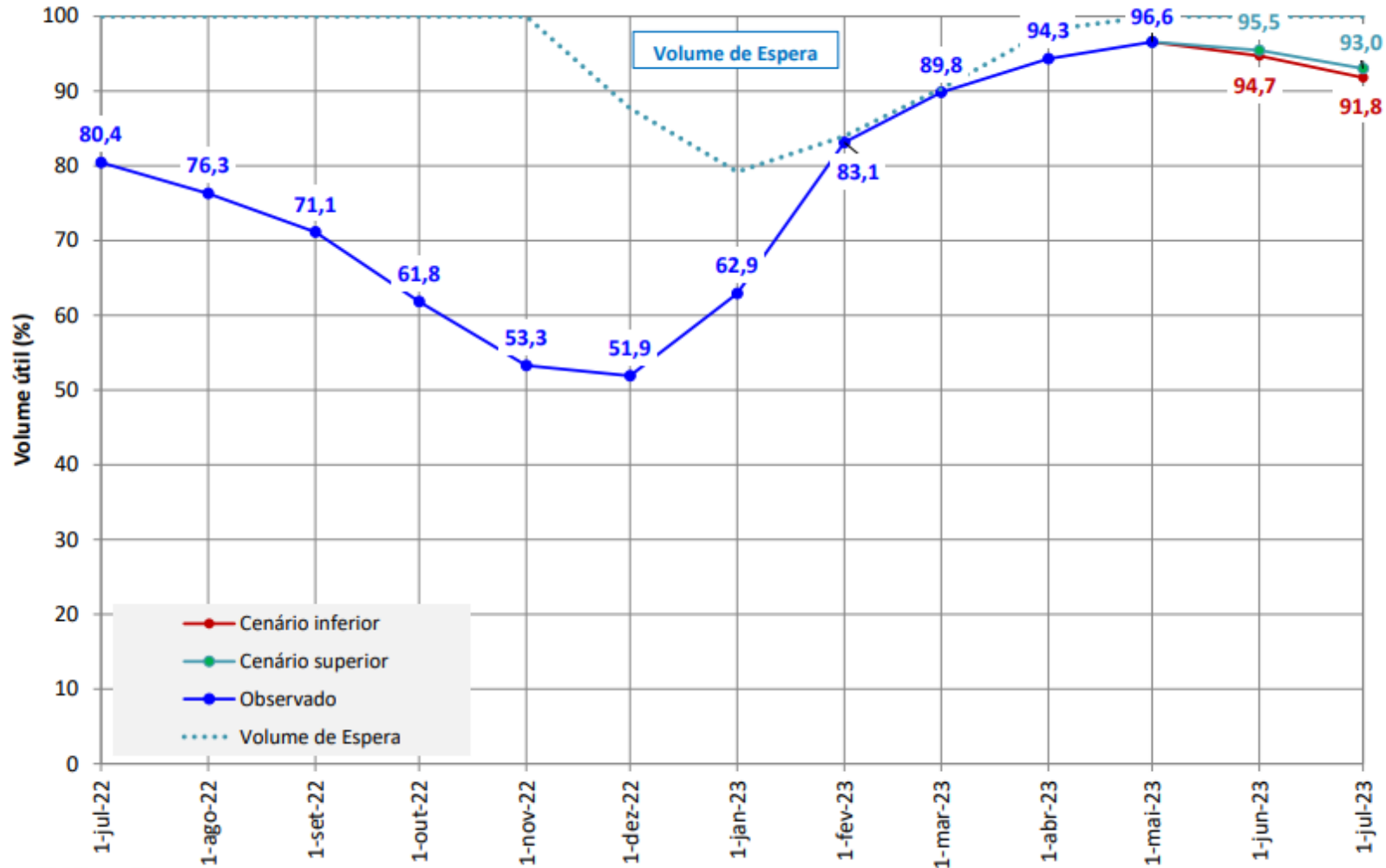








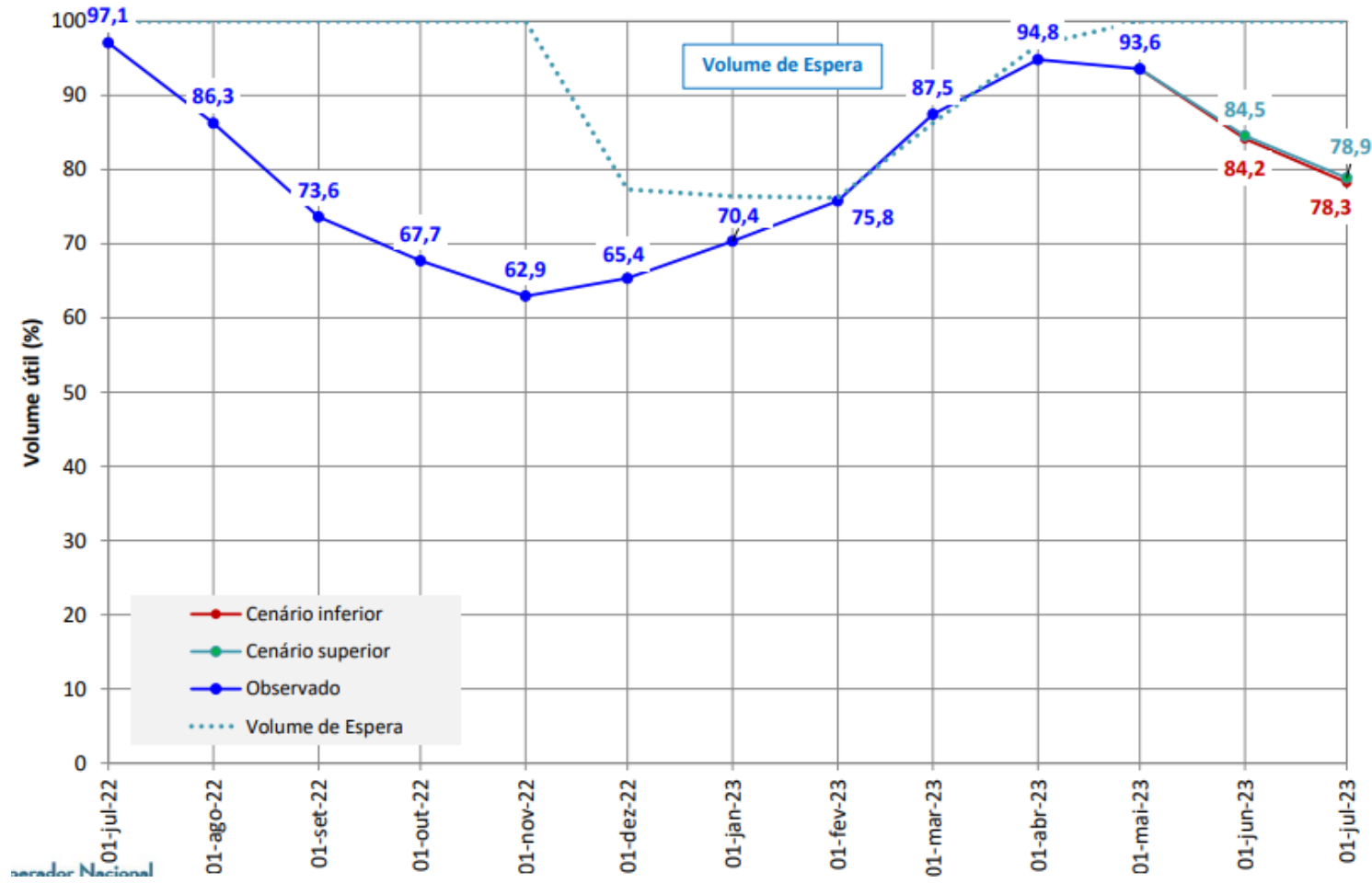
resultados de simulação para Três Marias até julho/2023



Caso	Cenário de vazões
1	Cenário inferior – 51% MLT
2	Cenário superior – 60% MLT

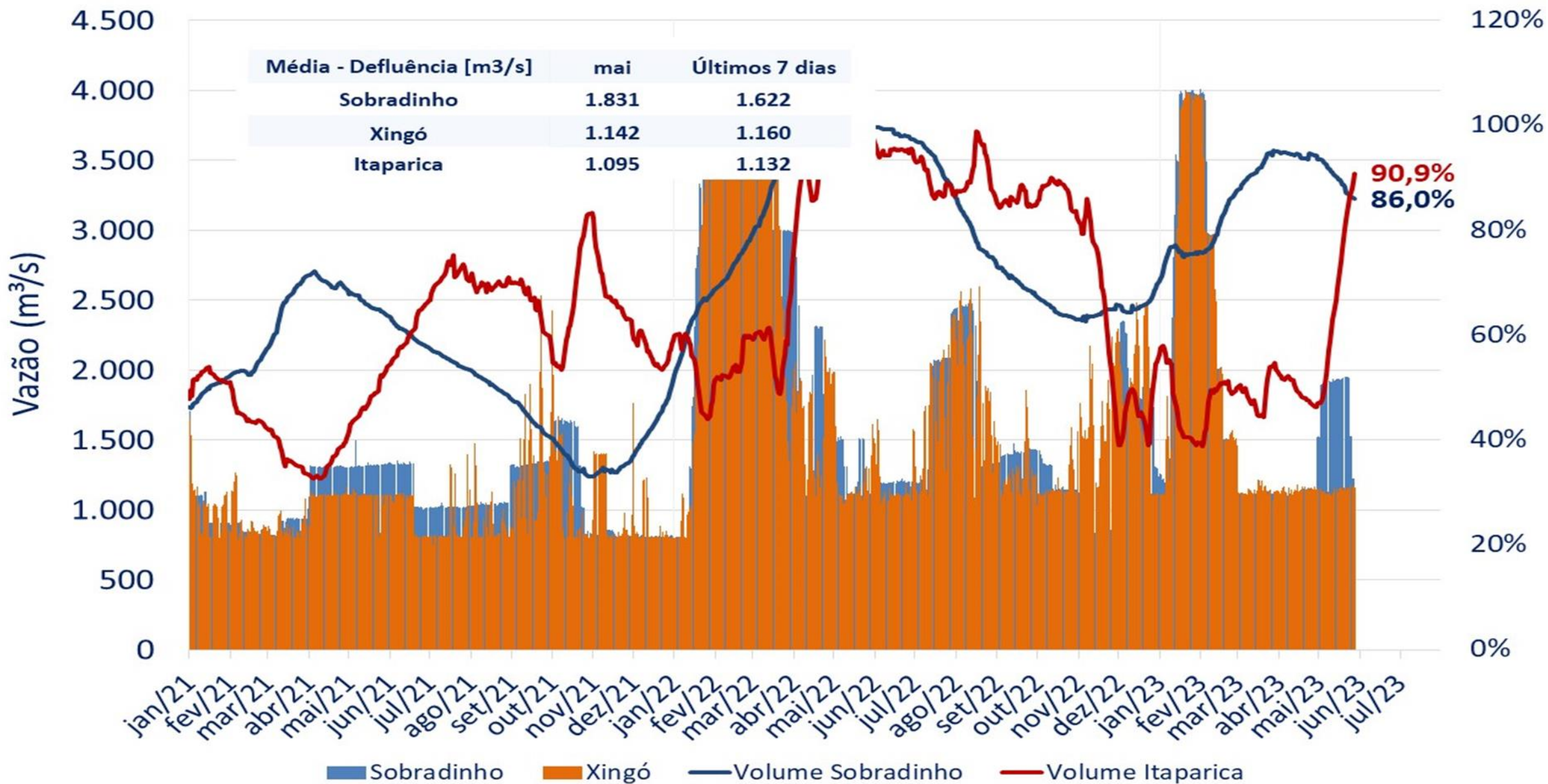
Política de defluências (m³/s)		
Aproveitamento	Mai/23	Jun/23
Três Marias	300	300

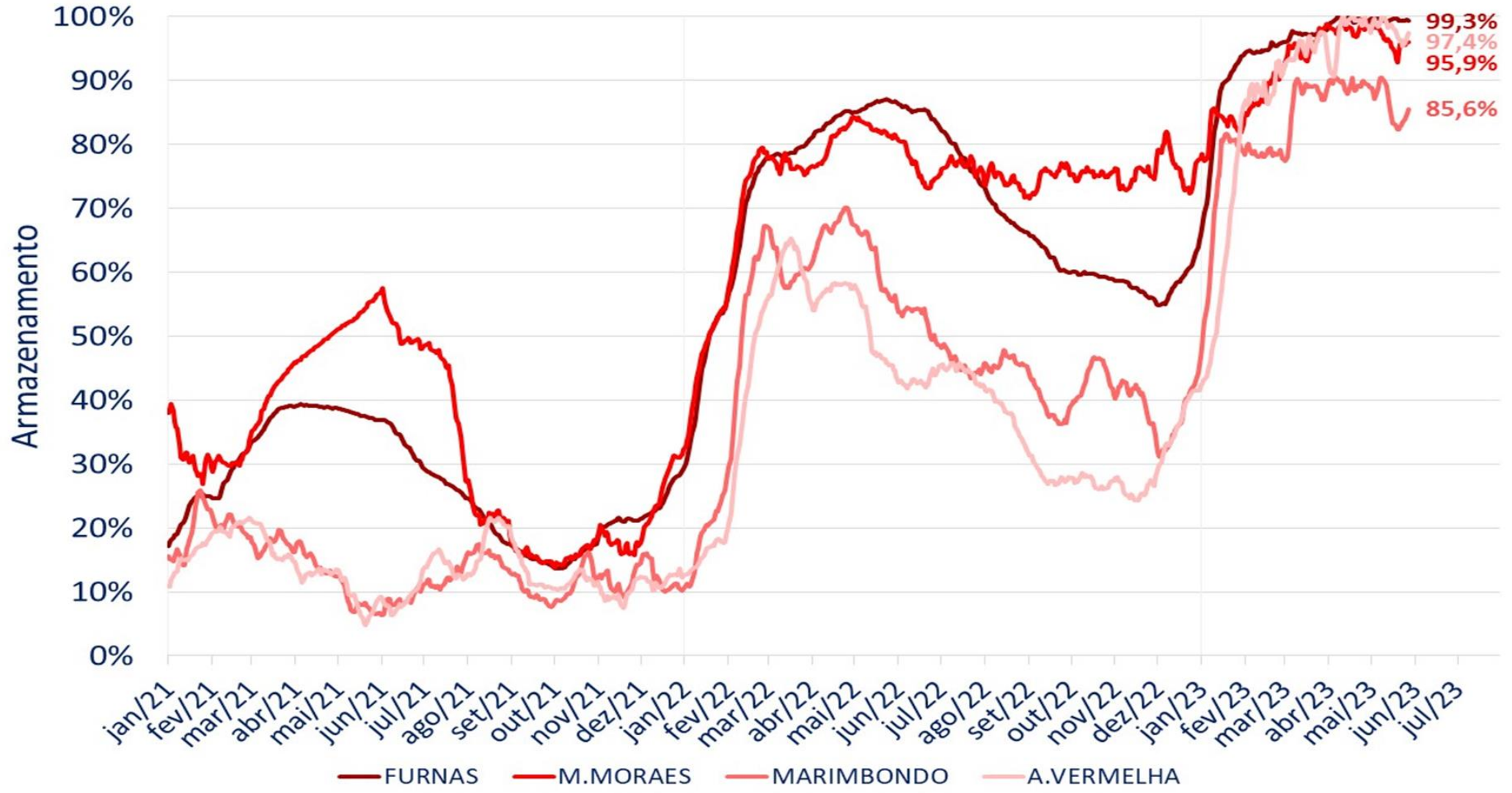
resultados de simulação para Sobradinho até julho/2023

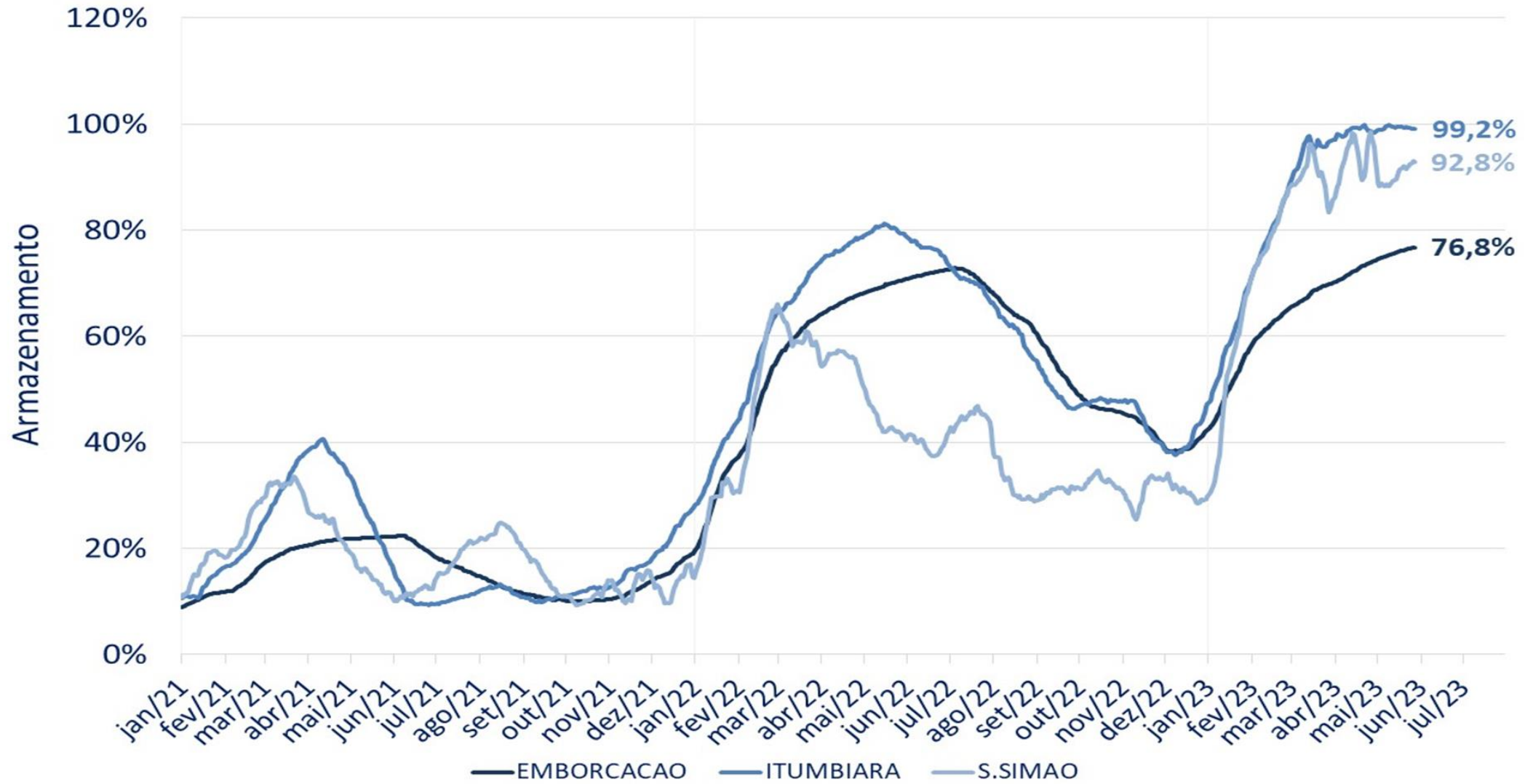
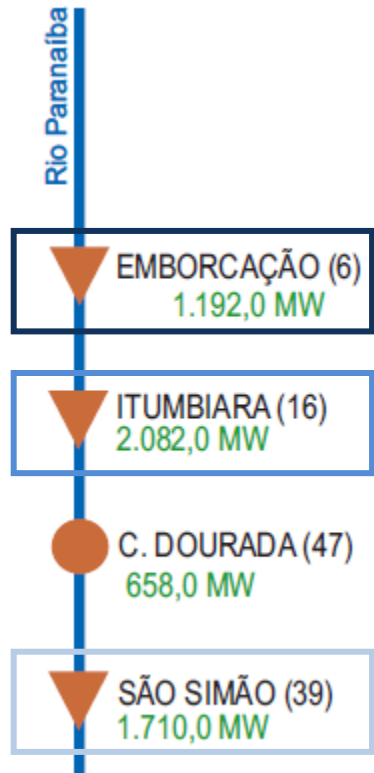


Caso	Cenário de vazões
1	Cenário inferior – 45%MLT
2	Cenário superior – 47%MLT

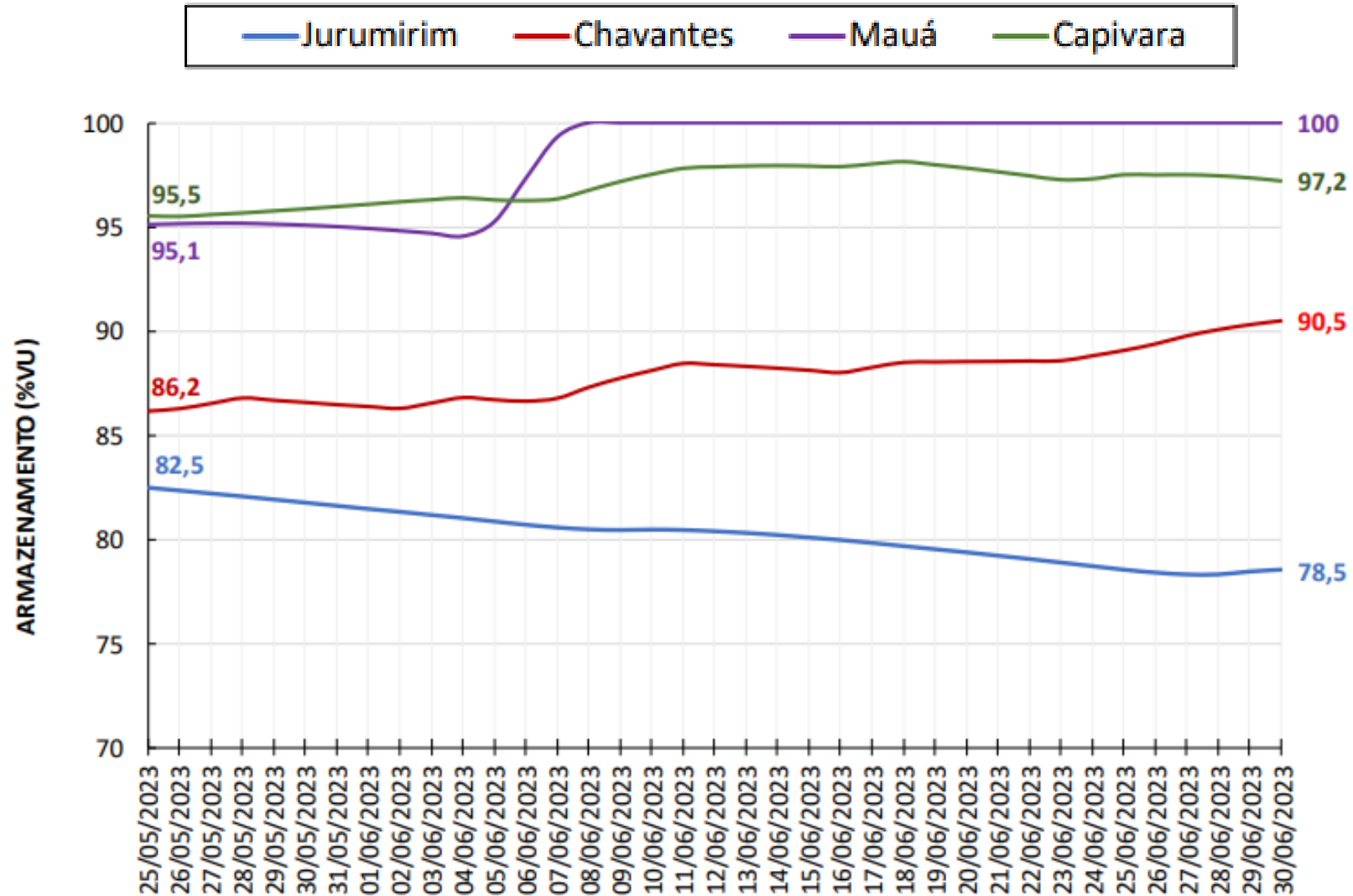
Política de defluências (m³/s)		
Aproveitamento	Mai/23	Jun/23
Sobradinho	1.800	1.230
Xingó	1.100	1.100



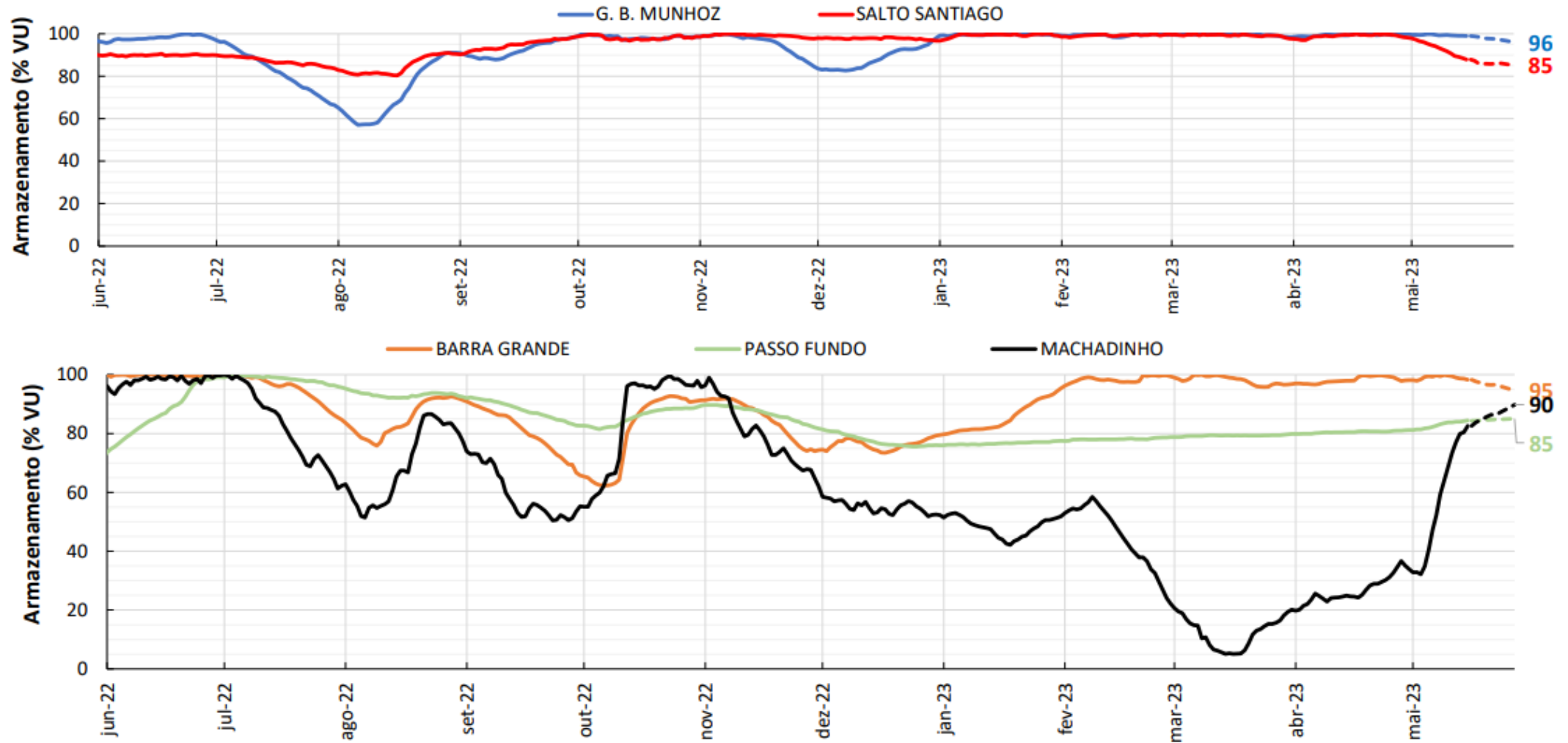




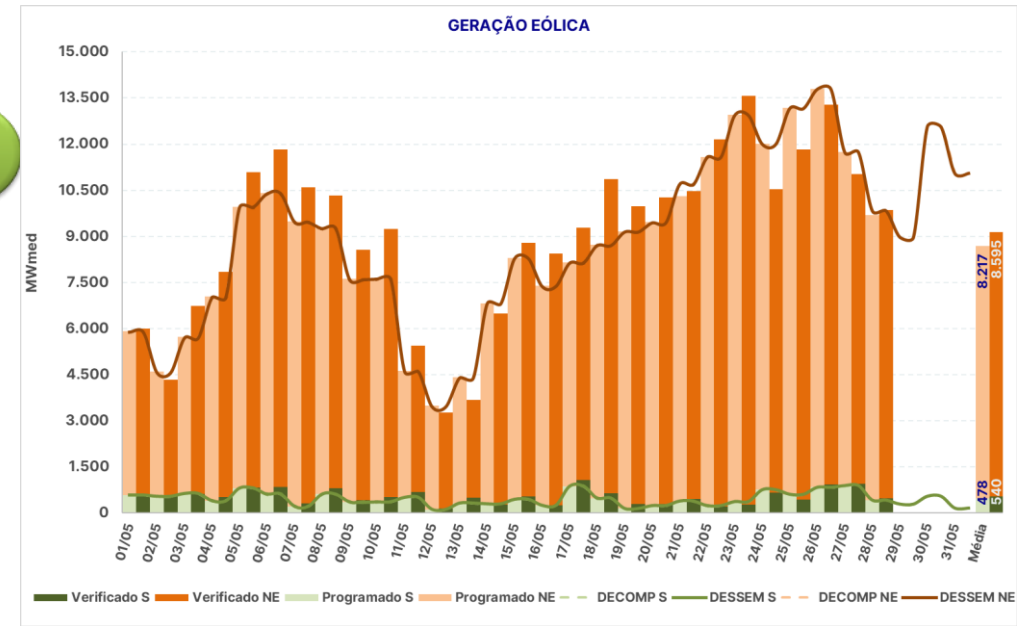
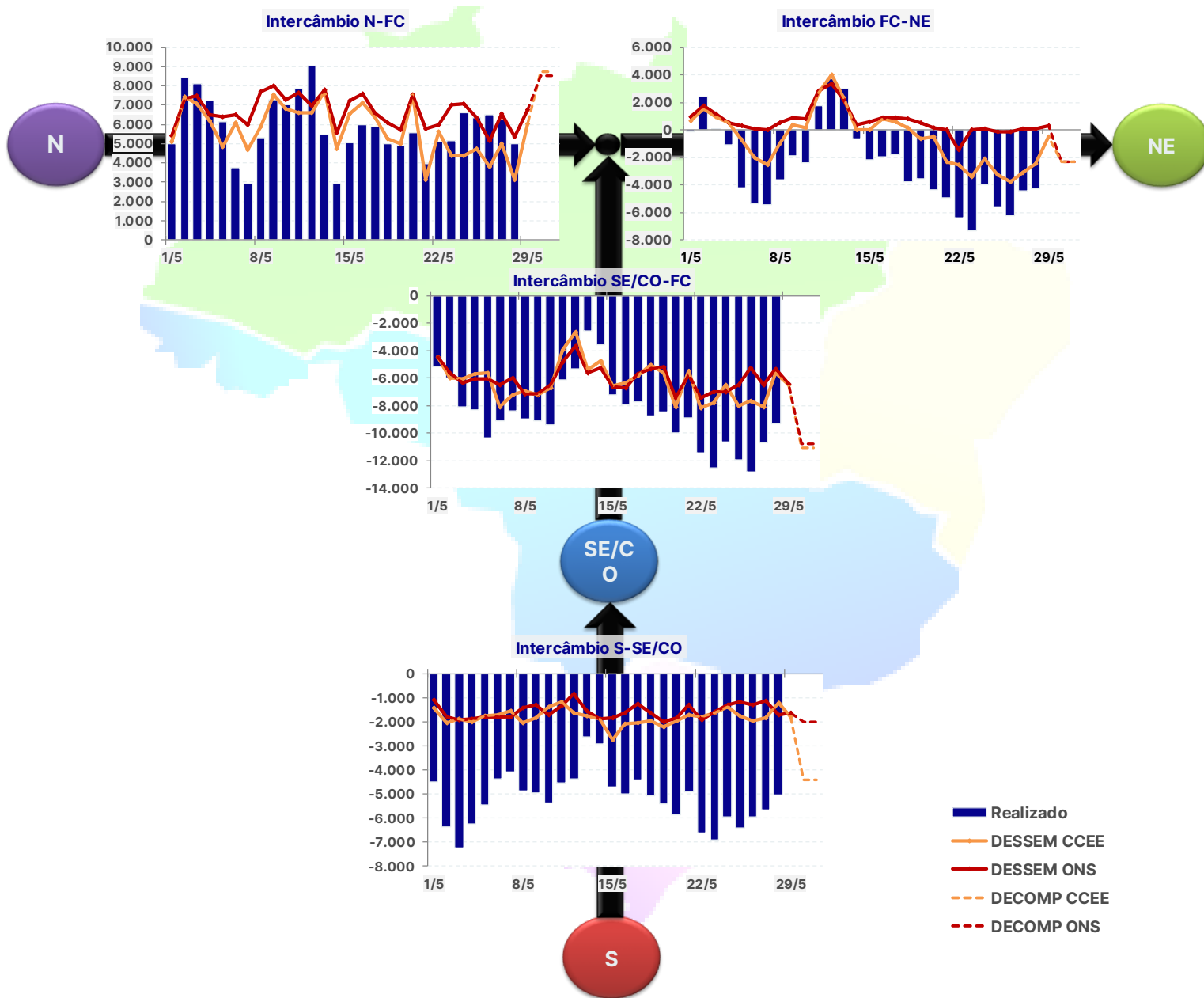
evolução dos armazenamentos até 30/06



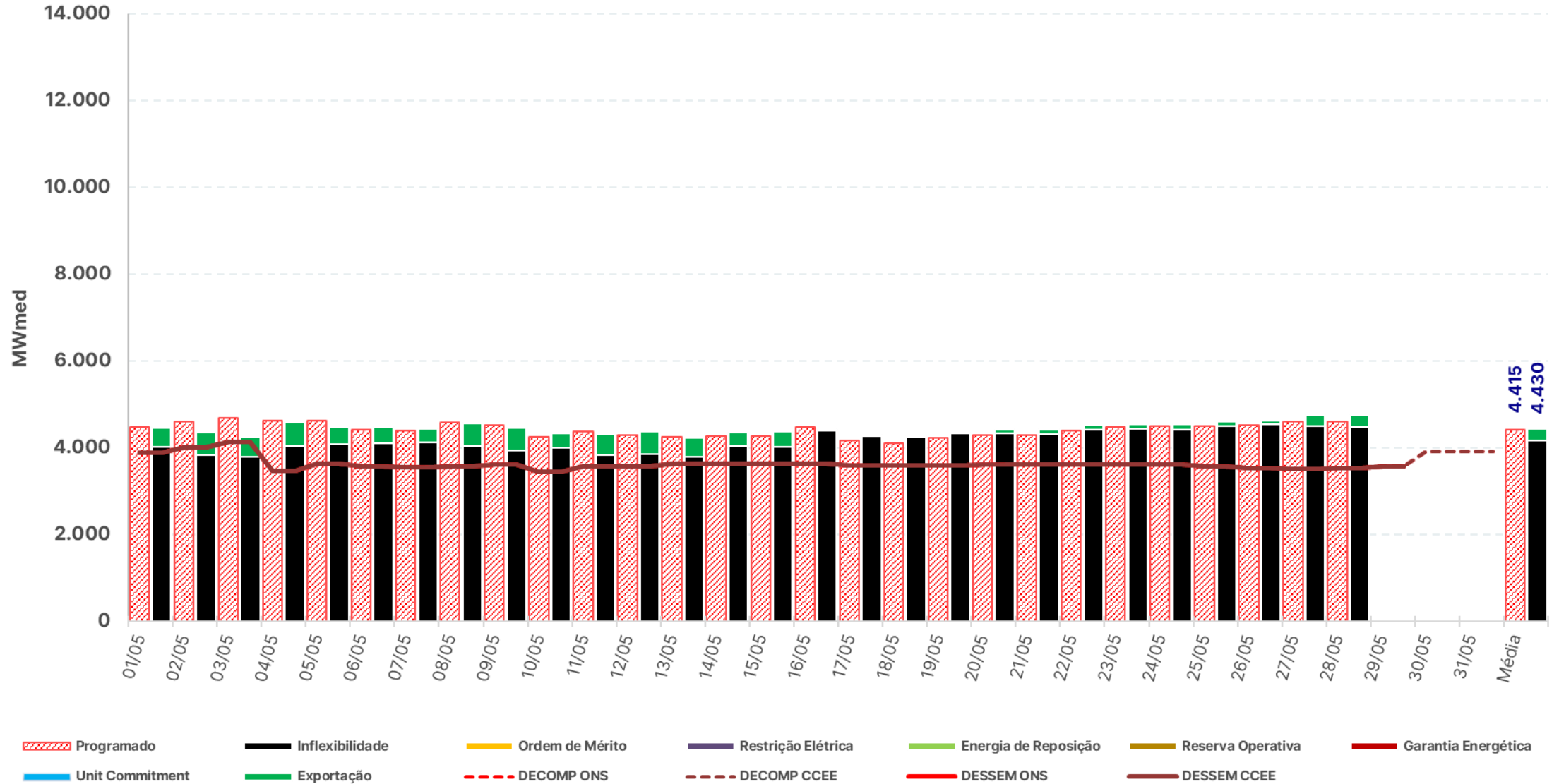
evolução dos armazenamentos de 16/05 a 26/05



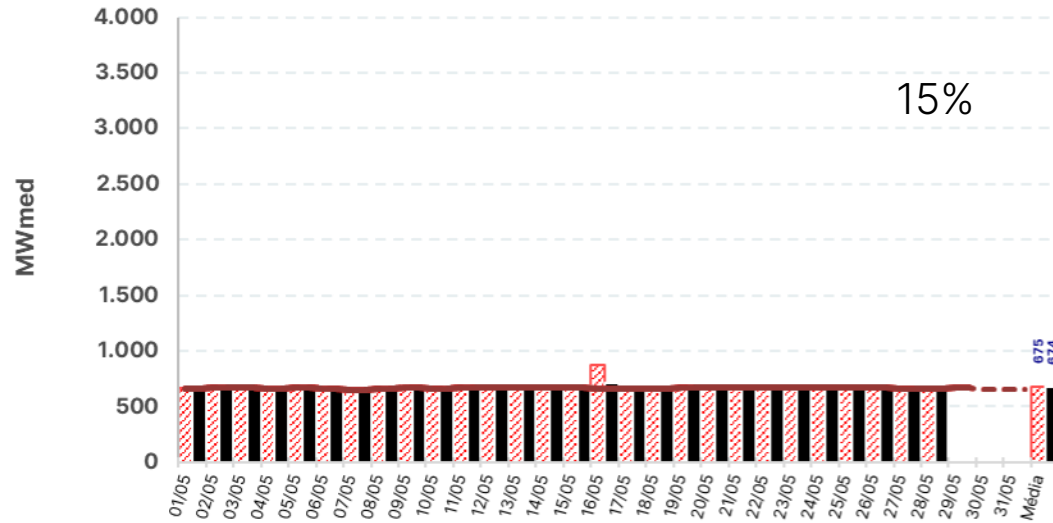
acompanhamento do intercâmbio entre submercados



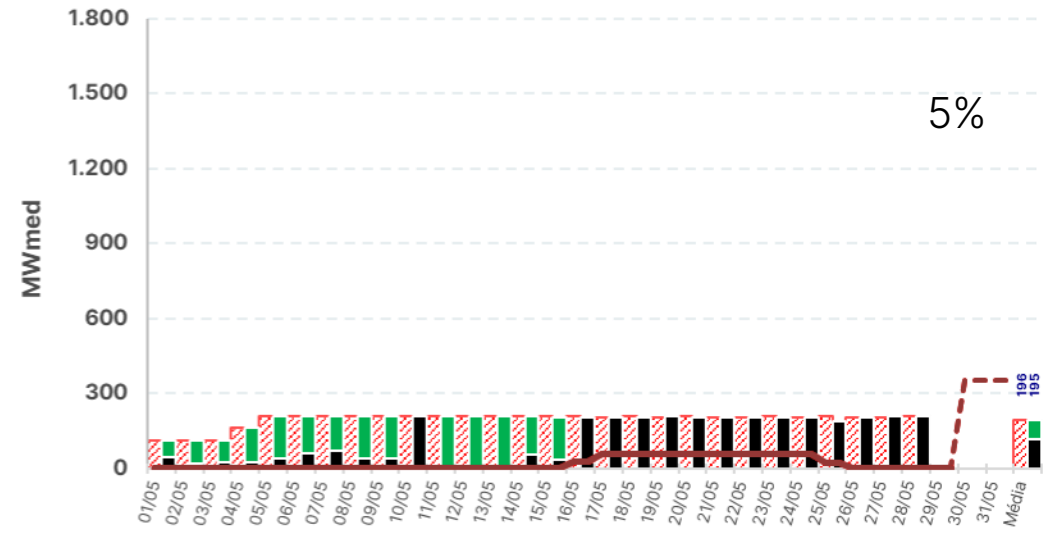
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



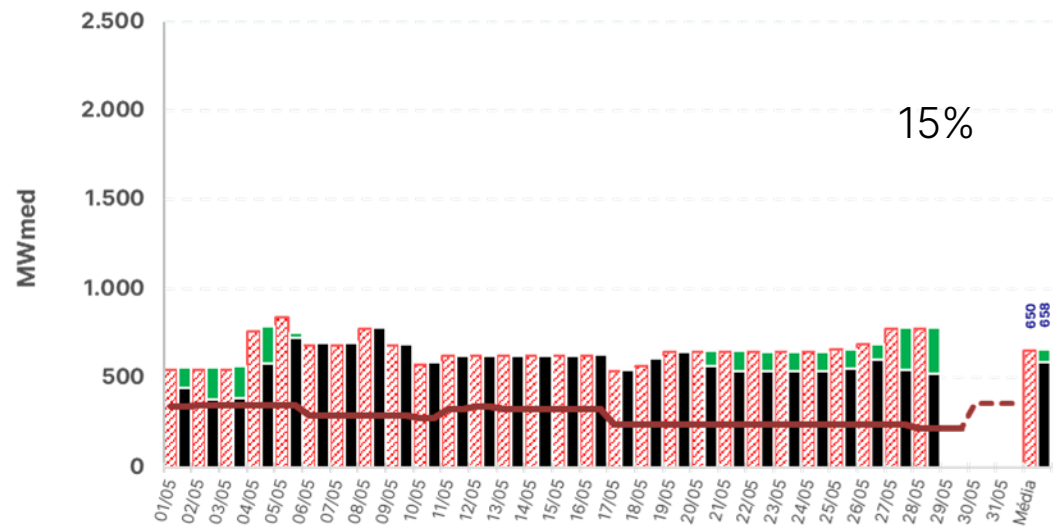
REGIÃO NORTE



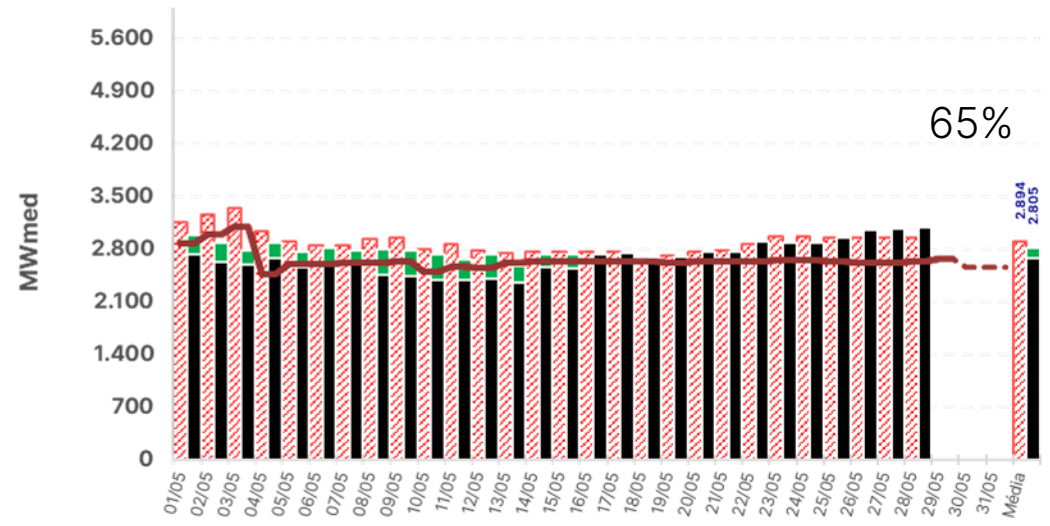
REGIÃO NORDESTE



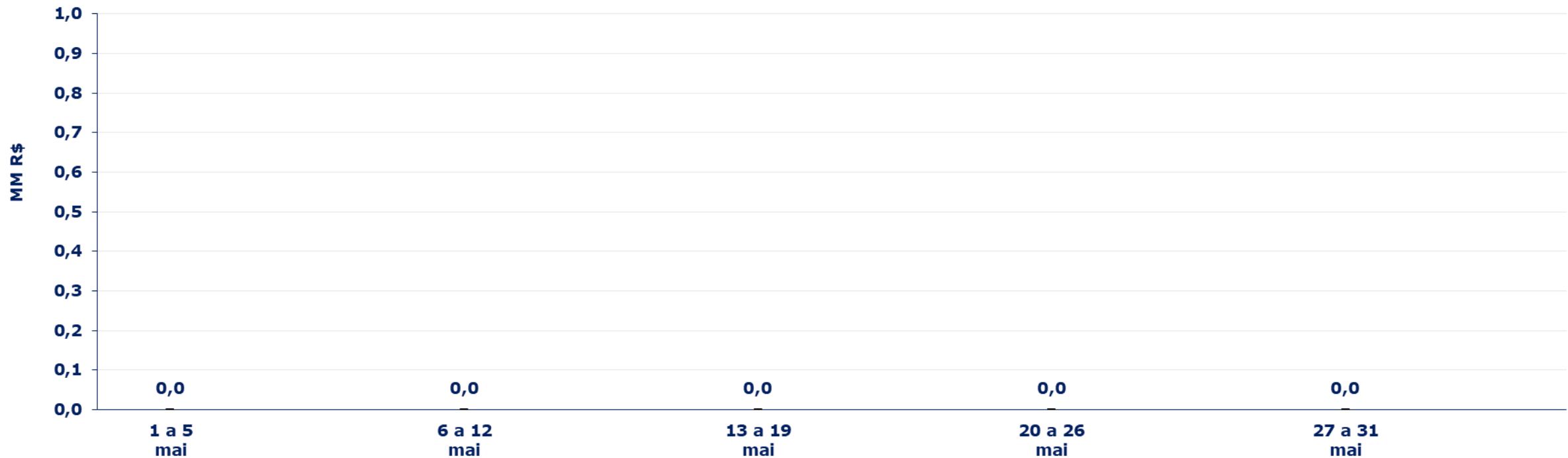
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



■ Restrições Operativas ■ Reserva Operativa de Potência ■ Segurança Energética ■ Unit Commitment ■ Importação por Segurança Energética ■ Oferta Adicional – Total



Encargos **estimados** para o mês de maio de 2023* - TOTAL R\$ 0,0 milhão

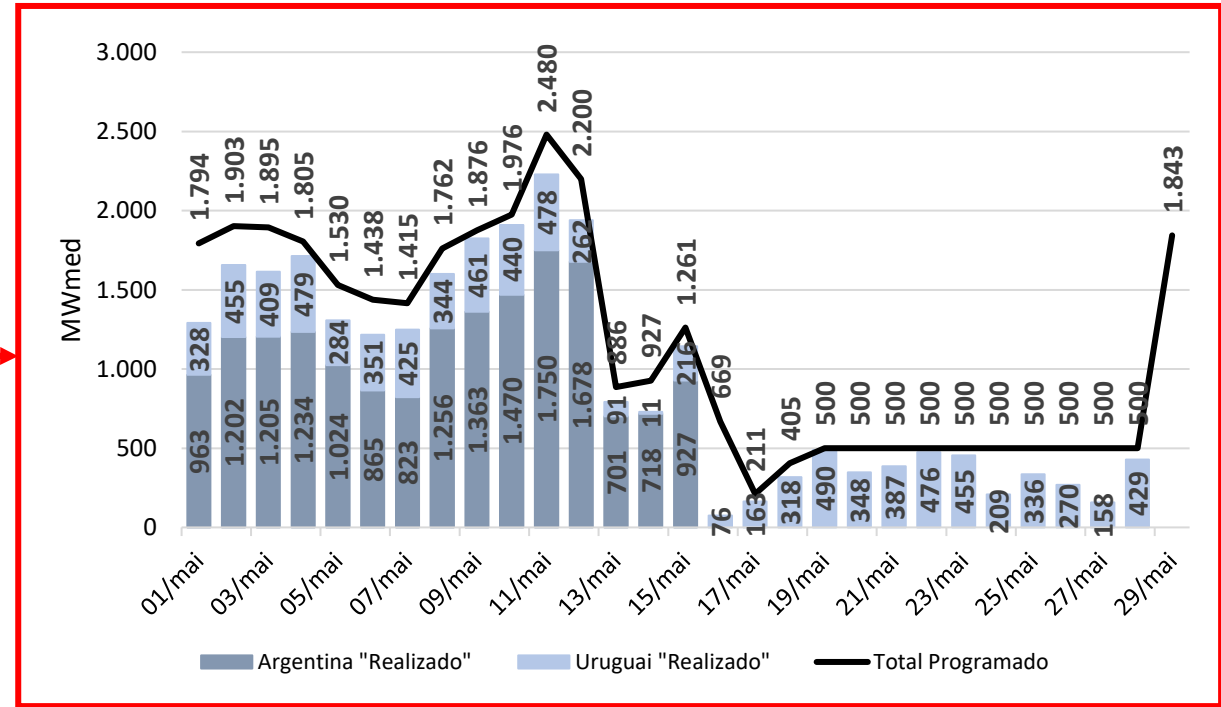
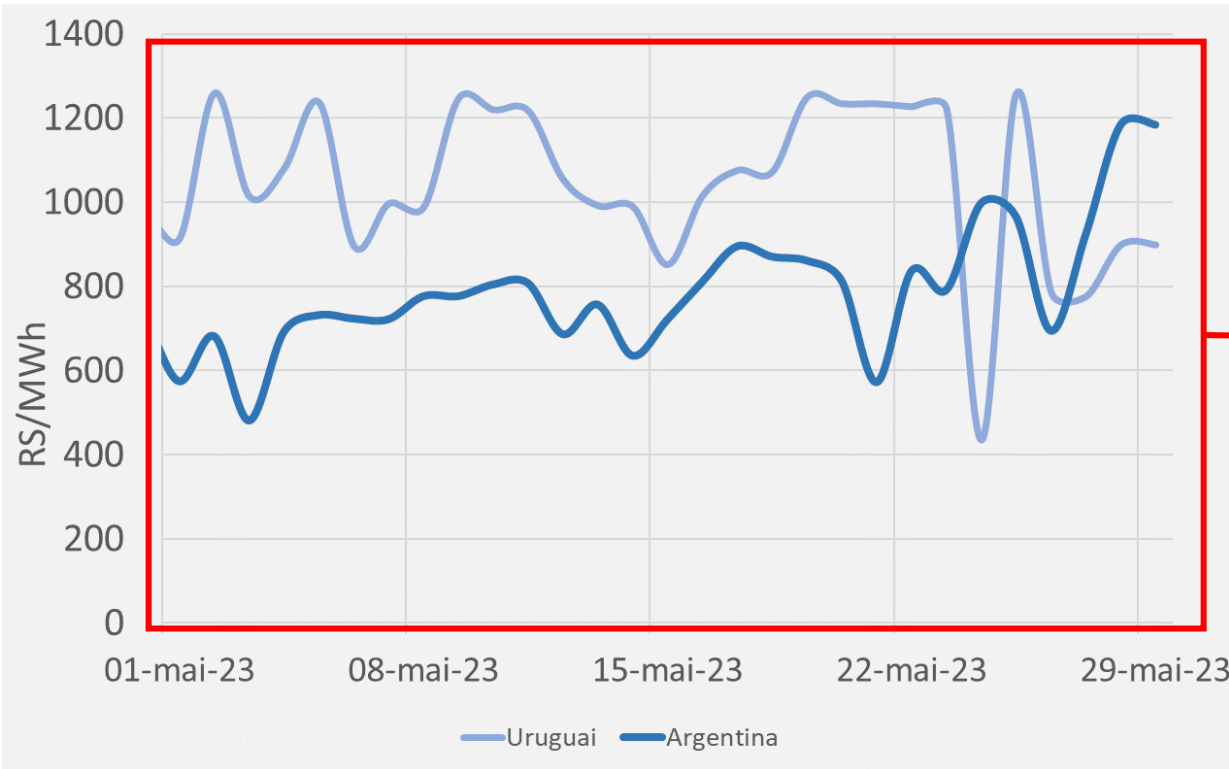
- Restrição Operativa – R\$ 0 milhão
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 0 milhão (GT) e R\$ 0 milhão
- Unit Commitment – R\$ 0 milhão
- Oferta Adicional – R\$ 0 milhão

Custo de descolamento para o mês de maio de 2023 – R\$ 0 milhão

Observação:

- Dados do BDO (1 a 25/05) e IPDO (26 a 29/05)
- Estimativa apenas de ESS apenas por Constrained-On
- * **Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

Média mensal: Argentina – R\$ 792,57/MWh
 Média mensal: Uruguai – R\$ 1.046,22/MWh

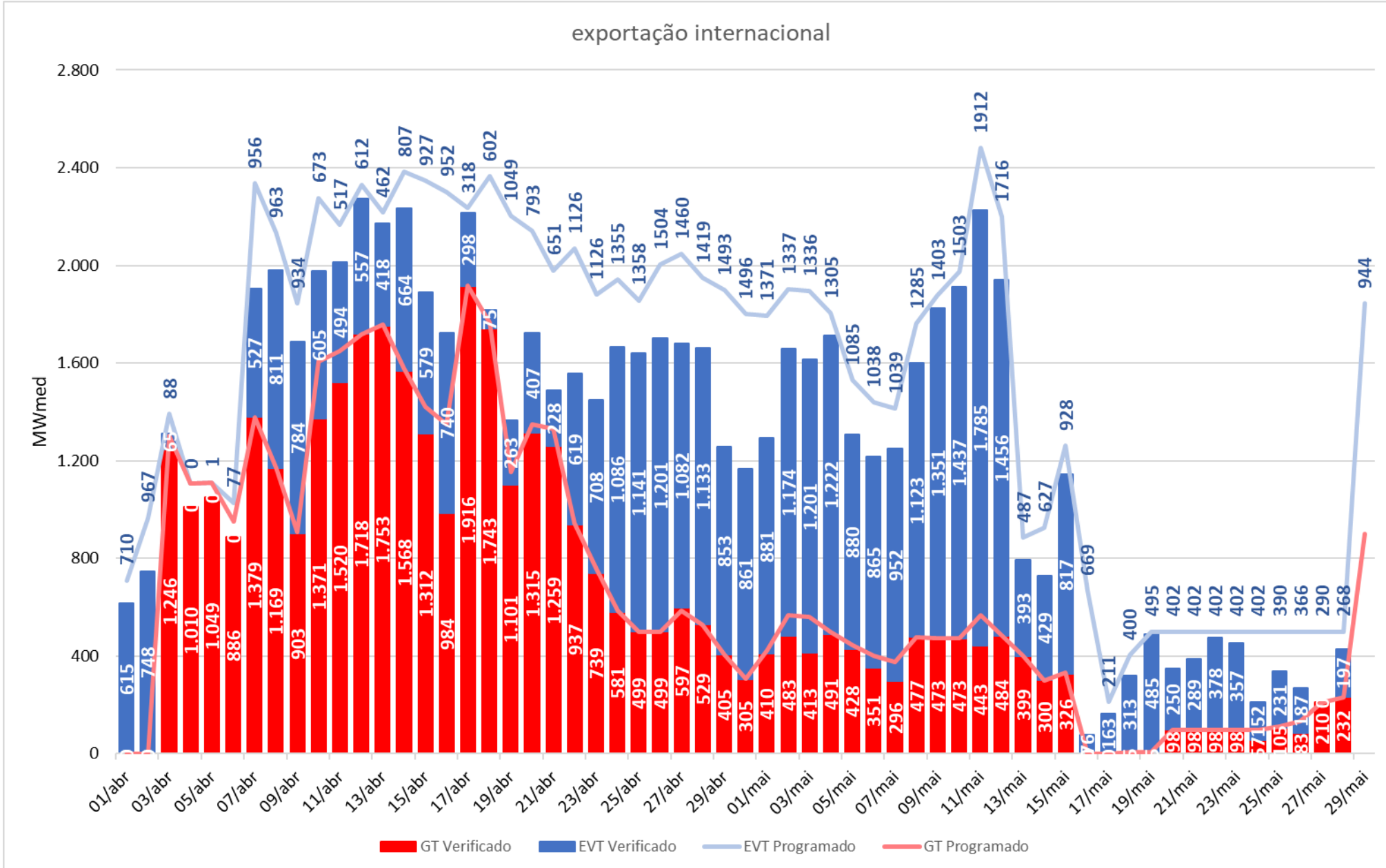


Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2023.

<https://www.adme.com.uy/>

Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2023.

<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

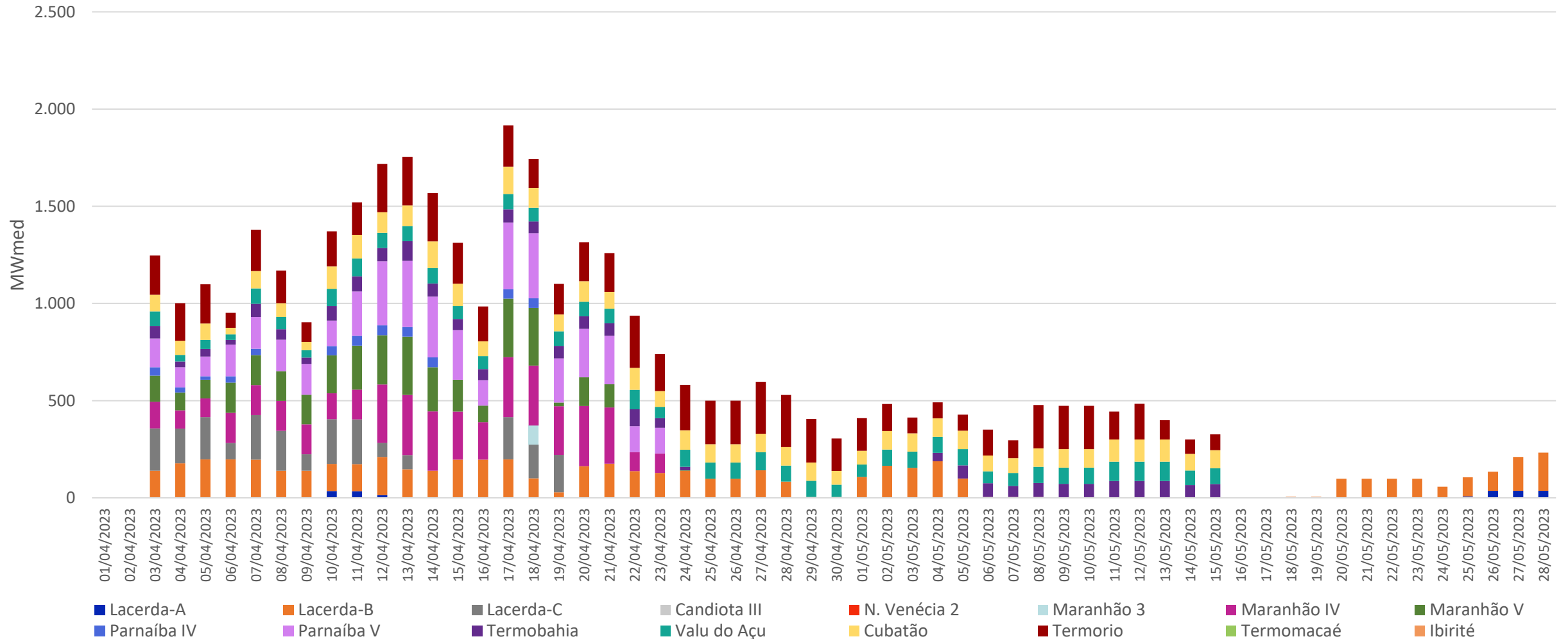


Obs.: Os dados de exportação de Vertimento Turbinável considera as informações oriundas do IPDO e REPDOE.

exportação de térmica

exportação térmica para abril e maio/2023 para as seguintes usinas:

- Termorio*: (387,68 R\$/MWh)
- Maranhão IV*: (R\$ 131,26/MWh)
- J. Lacerda B: (R\$ 372,62 /MWh)
- Cubatão*: (408,68 R\$/MWh)
- Maranhão V*: (R\$ 131,26/MWh)
- J. Lacerda C: (R\$ 311,53 /MWh)
- Vale do Açu: (450,86 R\$/MWh)
- Parnaíba IV: (R\$ 151,69/MWh)
- J. Lacerda A2: (R\$ 372,62/MWh)
- Termobahia: (374,87 R\$/MWh)
- Parnaíba V*: (R\$ 195,29/MWh)



O preço mínimo terá como base o PLD de cada submercado ponderado pela garantia física sazonalizada do MRE de cada submercado

Equacionamento para o cálculo do preço mínimo:

$$P_{\min h} = \frac{(1 + FGM)}{\sum_{i=1}^4 GFS_{sub_i}} \sum_{i=1}^4 (PLD_{h_{sub_i}} \cdot GFS_{sub_i})$$

no qual:

i: índice do submercado;

FGM: Fator de Ganho Mínimo;

GFS: Garantia Física Sazonalizada;

PLD_h: média horária dos últimos 3 dias com mesmo perfil.

- ✓ O processo competitivo de exportação de vertimento turbinável do dia D+1 ocorrerá no dia D, isto implica que o PLD do dia da exportação não terá sido calculado até o momento do processo competitivo.
- ✓ Dessa forma, o preço mínimo para cada hora do dia D+1 terá como base a média dos últimos 3 dias de mesmo perfil de carga divididos em 2 grupos: Tipo 1(dia útil) e Tipo 2 (sábado/domingo/feriado).



FIQUE ATENTO

CO - revisão do fator de ganho mínimo aplicado ao preço mínimo de exportação do vertimento turbinável a partir da próxima quarta-feira (5)

268/23 - PUBLICADO EM: 31/03/23 12:35 HS | ATUALIZADO EM 31/03/23 12:36 HS

Considerando a evolução do Processo Competitivo de Exportação de Vertimento Turbinável e as condições do preço de energia elétrica de curto prazo nos mercados dos países participantes, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) informa que, nos termos previstos na Nota Técnica (NT) CCEE 9.644/2022, de 13 de outubro de 2022, em cumprimento da Portaria MME 49/2022, o Fator de Ganho Mínimo (FGM) utilizado na definição do Preço Mínimo do processo competitivo passará a ser de 255% a partir da próxima quarta-feira, 5 de abril.



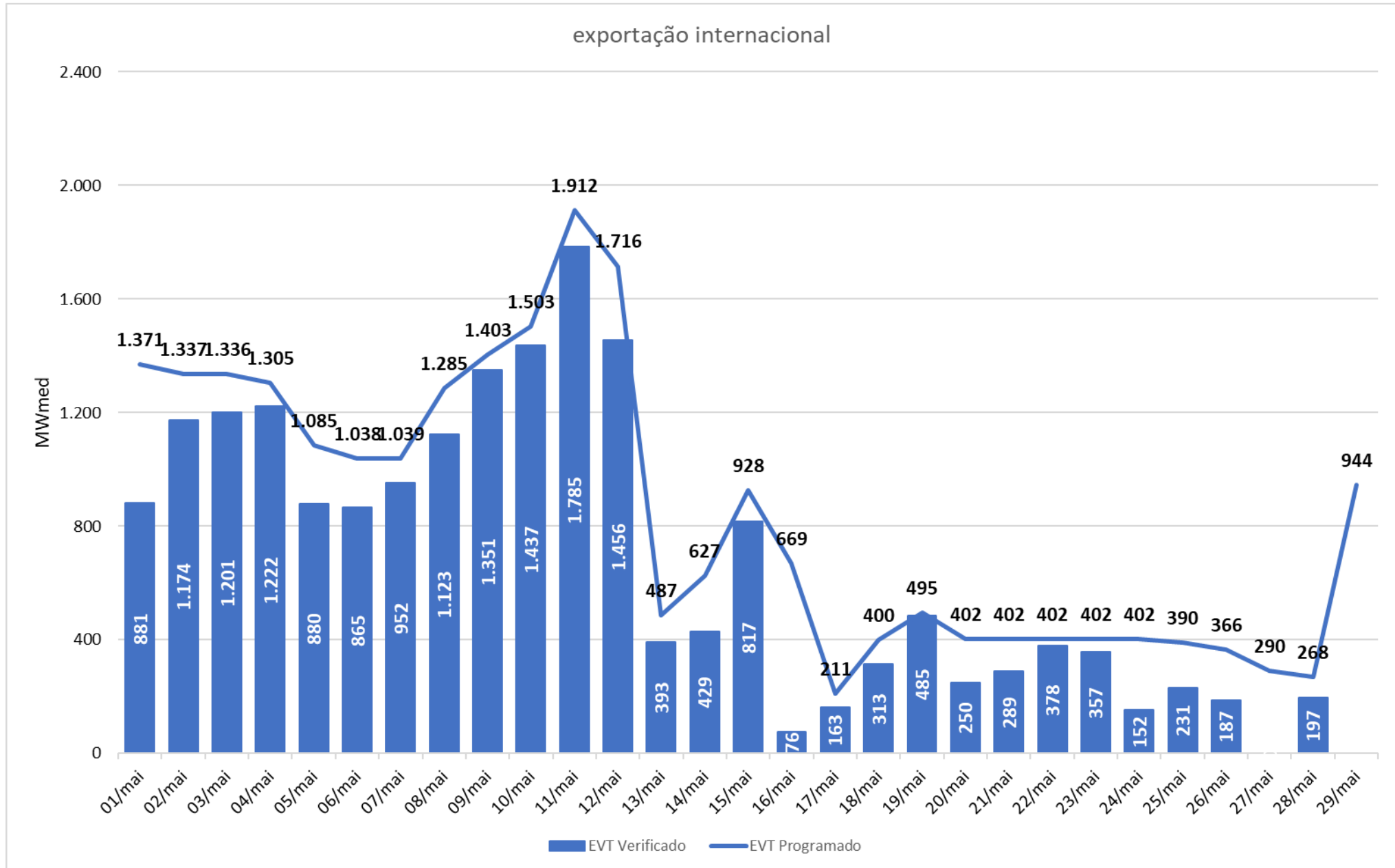
FIQUE ATENTO

CO - Revisão do Fator de Ganho Mínimo aplicado ao Preço Mínimo de Exportação do Vertimento Turbinável a partir da próxima quinta-feira (23)

237/23 - PUBLICADO EM: 20/03/23 16:05 HS | ATUALIZADO EM 20/03/23 16:06 HS

Considerando a evolução do Processo Competitivo de Exportação de Vertimento Turbinável e as condições do preço de energia elétrica de curto prazo nos mercados dos países participantes, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) informa que, nos termos previstos na Nota Técnica (NT) CCEE 9.644/2022, de 13 de outubro de 2022, em cumprimento da Portaria MME 49/2022, o Fator de Ganho Mínimo (FGM) utilizado na definição do Preço Mínimo do processo competitivo passará a ser de 200% a partir da próxima quinta-feira, 23 de março.

27/02 a 01/03	FGM de <u>100%</u>	→	$69,04 \times (1 + 100\%) = 138,08 \text{ R\$/MWh}$
02/03 a 05/03	FGM de <u>150%</u>	→	$69,04 \times (1 + 150\%) = 172,60 \text{ R\$/MWh}$
06/03 a 08/03	FGM de <u>200%</u>	→	$69,04 \times (1 + 200\%) = 207,12 \text{ R\$/MWh}$
09/03 a 12/03	FGM de <u>225%</u>	→	$69,04 \times (1 + 225\%) = 224,38 \text{ R\$/MWh}$
13/03 a 22/03	FGM de <u>250%</u>	→	$69,04 \times (1 + 250\%) = 241,64 \text{ R\$/MWh}$
23/03 a 04/04	FGM de <u>200%</u>	→	$69,04 \times (1 + 200\%) = 207,12 \text{ R\$/MWh}$
A partir de 05/04	FGM de <u>255%</u>	→	$69,04 \times (1 + 255\%) = 245,09 \text{ R\$/MWh}$

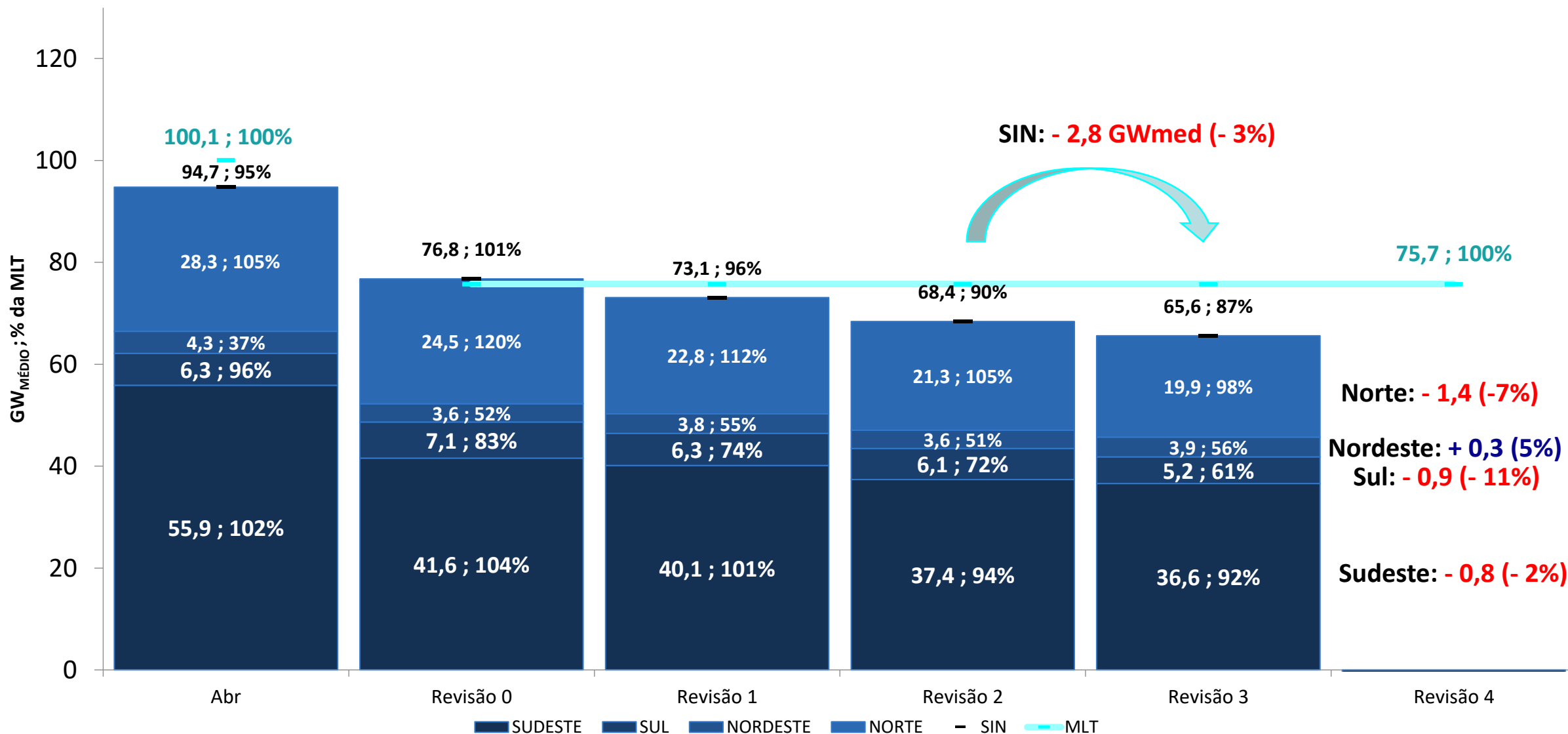


- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave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

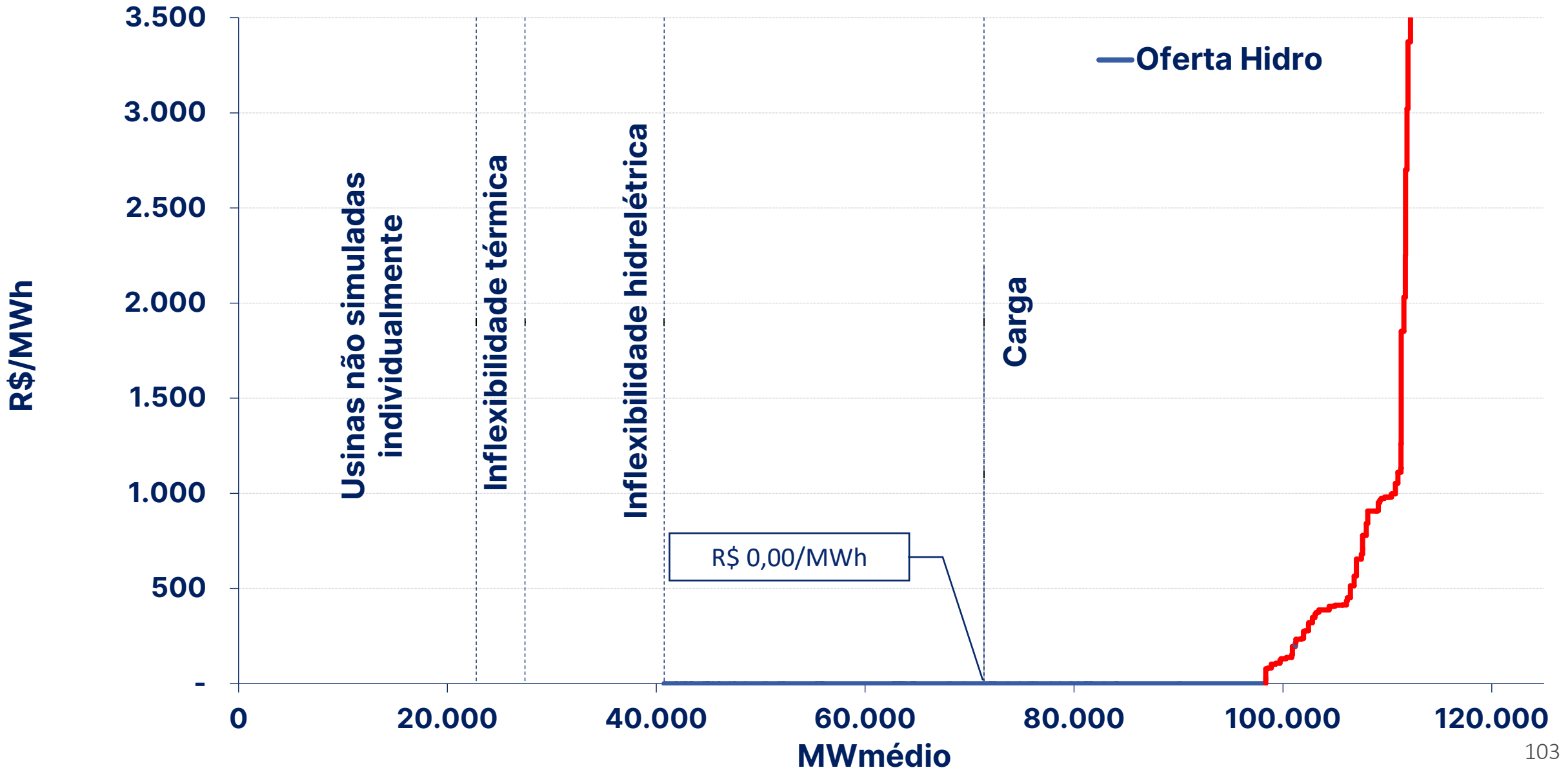
decomposição da FCF do Decomp – SIN



ENA mensal – maio/2023 (variação por revisão)

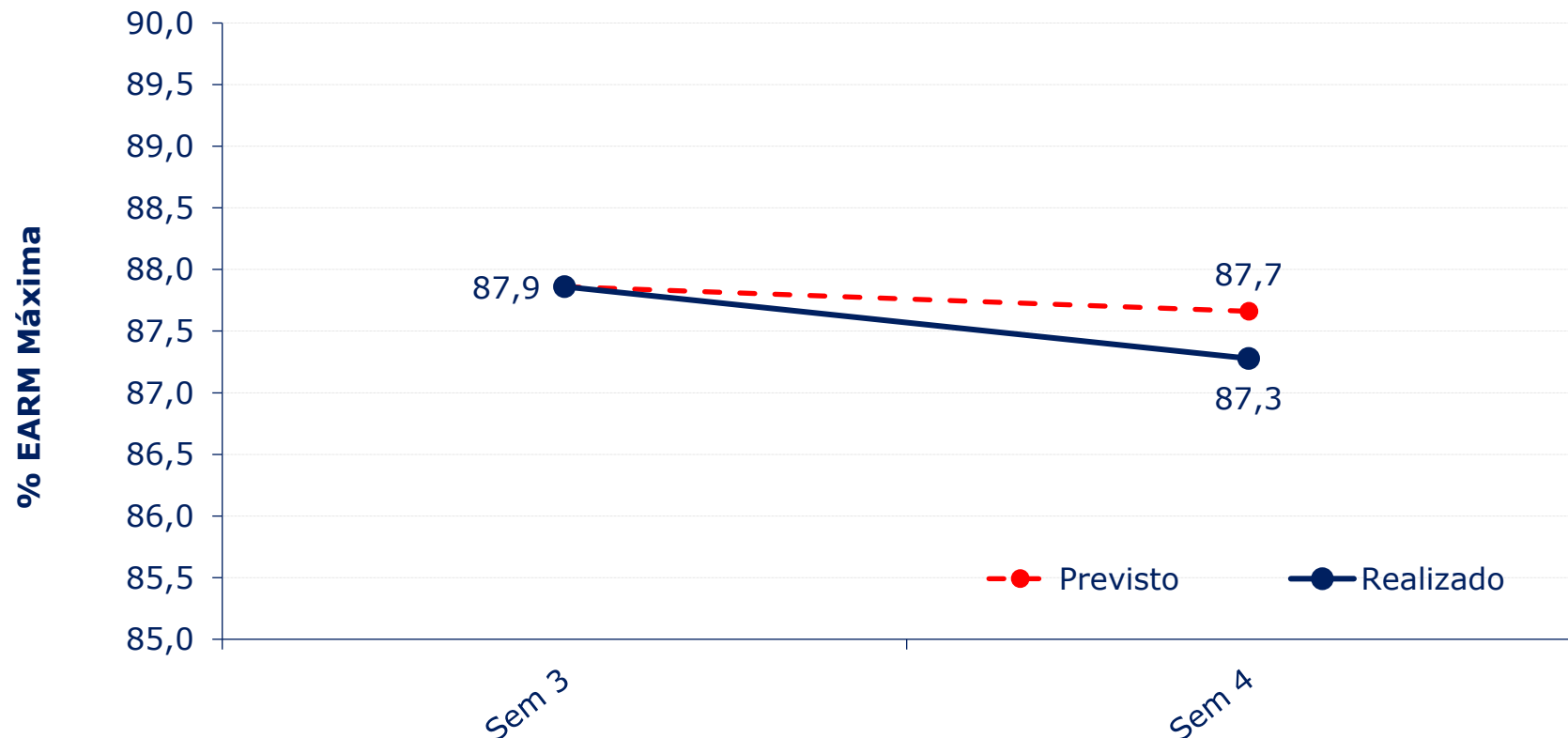


curva de oferta e demanda – SIN



armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no SIN ficou abaixo da expectativa, com redução nos submercados Norte e Sudeste, além de elevação no Sul e Nordeste.

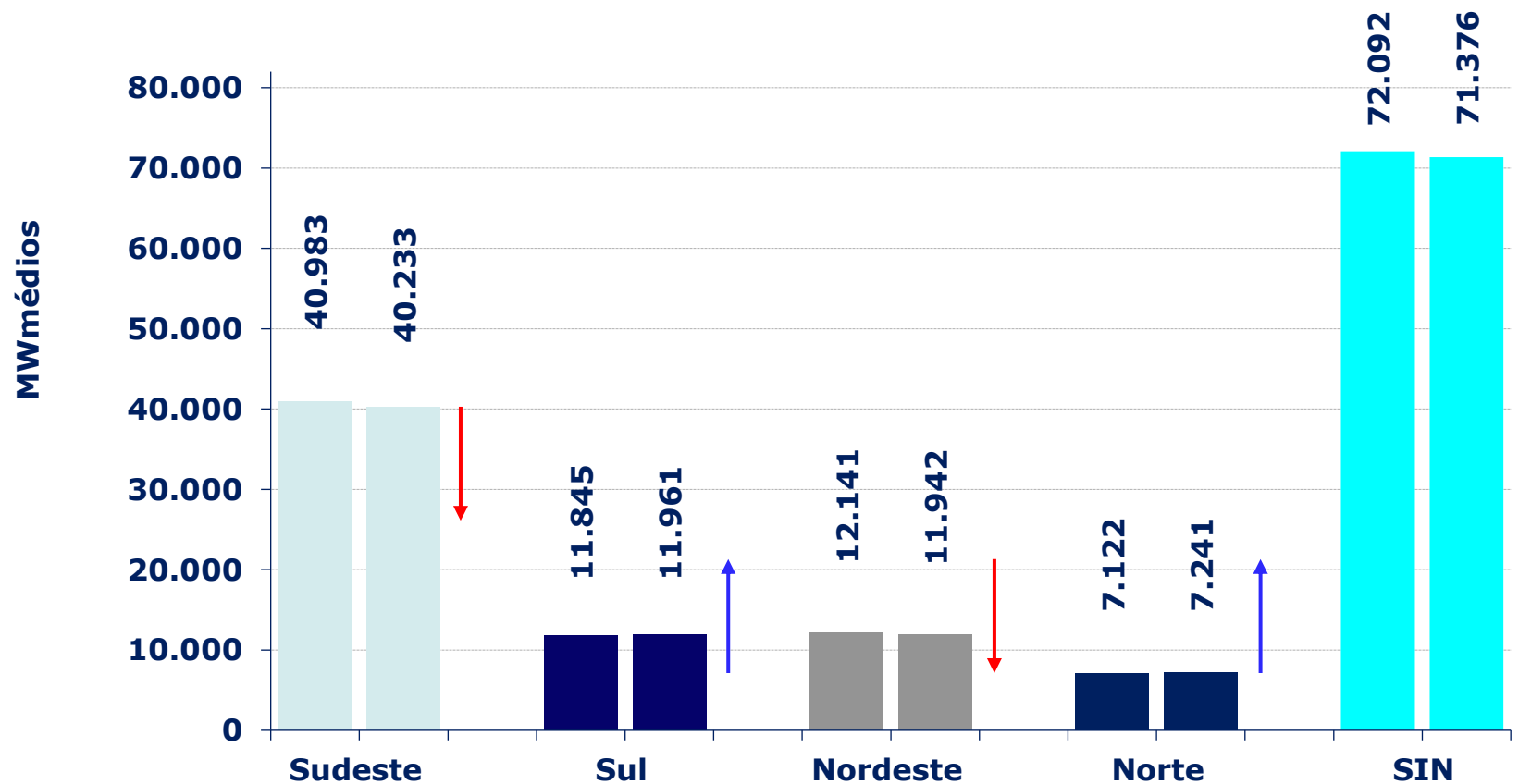


Δ earm [mwmes, %]

SE/CO	S	NE	N
-1 438	82	362	-129
-0,70%	0,40%	0,70%	-0,90%

SIN
-1 123
-0,39%

carga – 4ª semana de maio



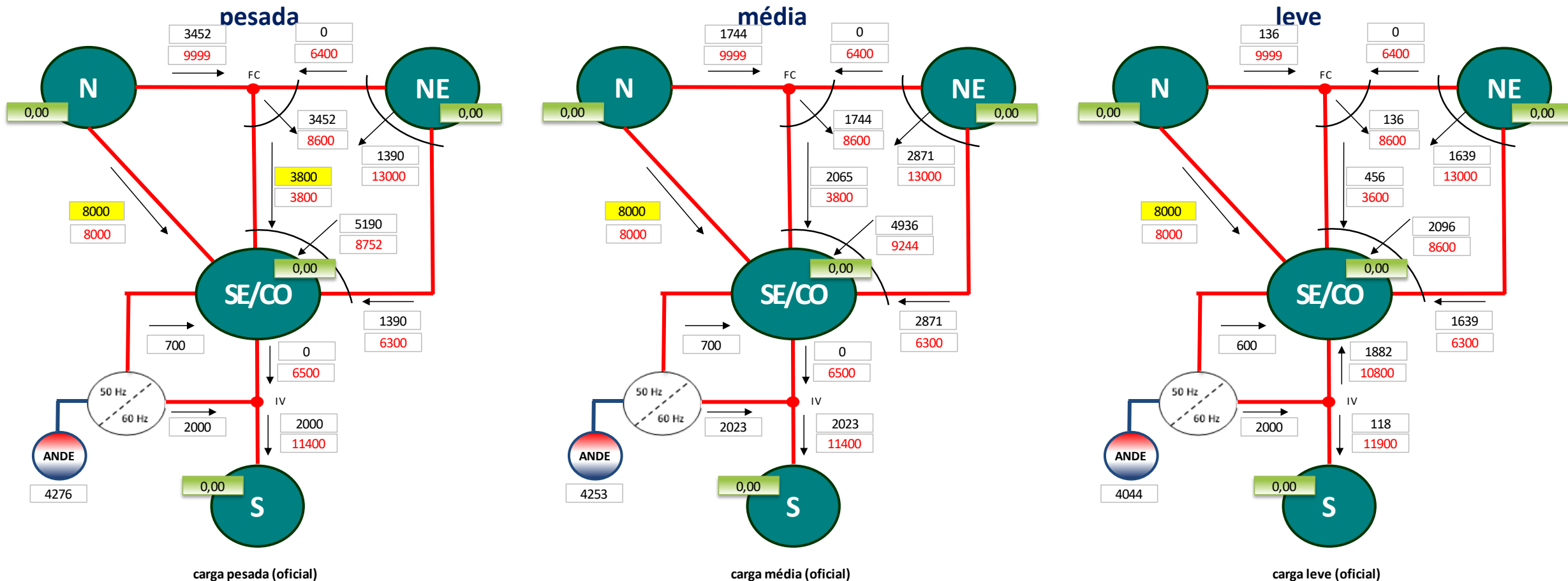
RV2 vs RV3 de maio

SE/CO	S	NE	N
-750	+115	-200	+119

SIN
-716

fluxo de intercâmbio

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



Restrição de nível máximo do reservatório da UHE Salto Santiago

- FSARH 4170**

Visando elevar a **proteção da casa de força da UHE Salto Santiago** para vazões de recorrência de 1000 anos, conforme solicitado no Ofício nº 199/2023 da ANEEL, o nível máximo do reservatório de UHE Salto Santiago deverá ser adotado na **cota 503,50m (3.604,9 Hm³)** durante o período mais crítico de ocorrência de eventos extremos, de **20 de maio a 21 julho**.

```
&-77- SALTO SANTIAGO
& Nivel maximo de 503.50 m (87.65% VU / 3604.9 Hm3), de acordo com o FSARH 4170,
& aceito em 27/04/2023, valido de 20/05/2023 a 21/07/2023
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
&
&HV 107 2 4
&LV 107 2 3604.9
&CV 107 2 77 1 VARM
&
```

**PMOs
mai e jun/2023**

UHE	Nível Máximo
Salto Santiago	3.604,9 Hm ³

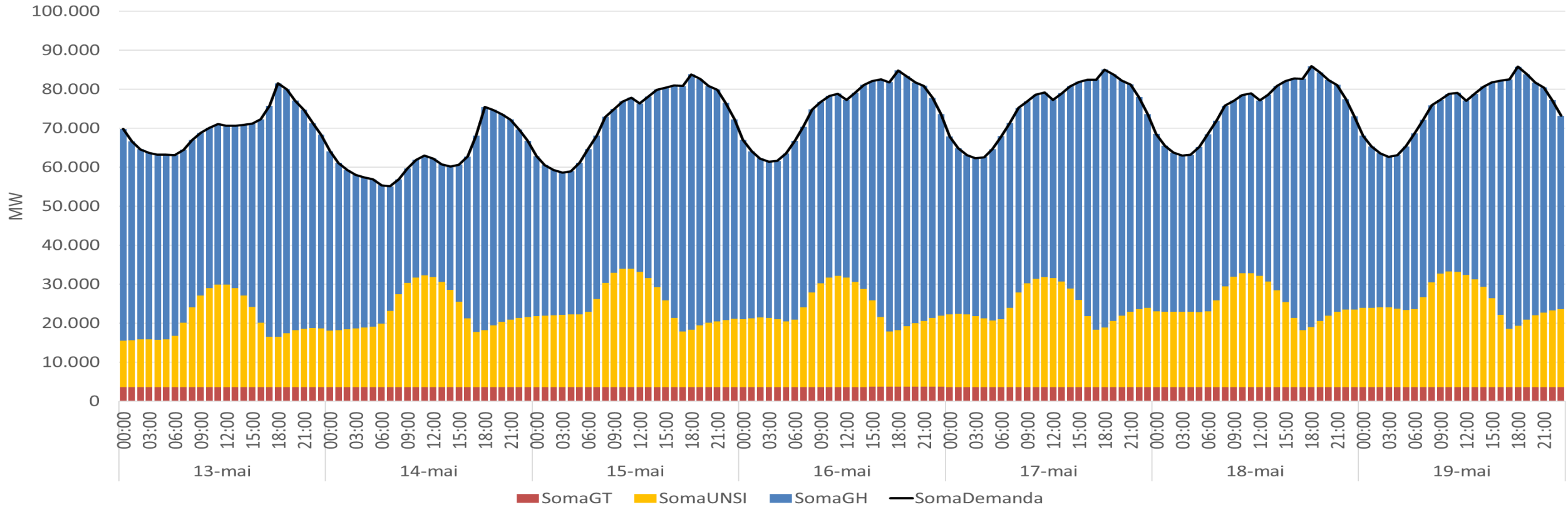
**PMO
jul/2023**

legenda (com base nas informações até o momento):

- representação distinta ao ONS
- seguindo a representação do ONS

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - 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 junho de 2023
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
48.437	3.610	3.610	20.276	72.324
67%	5%		28%	100%



- **UEE:** DESSEM: modelo de previsão WEOL, integra informações de previsão meteorológica (magnitude de vento) e curvas vento x potência de dados verificados nas UEEs.
DECOMP e NEWAVE: média dos últimos 5 anos (REN 1.032/2022).
- **PCT e PCH:** DESSEM: média da "última semana". O DESSEM de sábado a terça utiliza a média de 5 dias verificados, os decks de quarta a sexta utiliza uma atualização com os 7 dias da semana passada. A discretização horária é feita com base no valor médio do mesmo mês do ano anterior e por fonte.
DECOMP e NEWAVE: média dos últimos 5 anos (REN 1.032/2022).
- **UFV:** DESSEM: média da geração verificada nos últimos dias + informação qualitativa de nebulosidade (previsão heurística).
DECOMP e NEWAVE: média dos últimos 5 anos (REN 1.032/2022).
- **MMGD:** DESSEM: utiliza como base na potência instalada de MMGD e é feito um tratamento por tipo de fonte. Para unidades geradoras fotovoltaicas são aplicadas informações de potência instalada e radiação horária prevista:

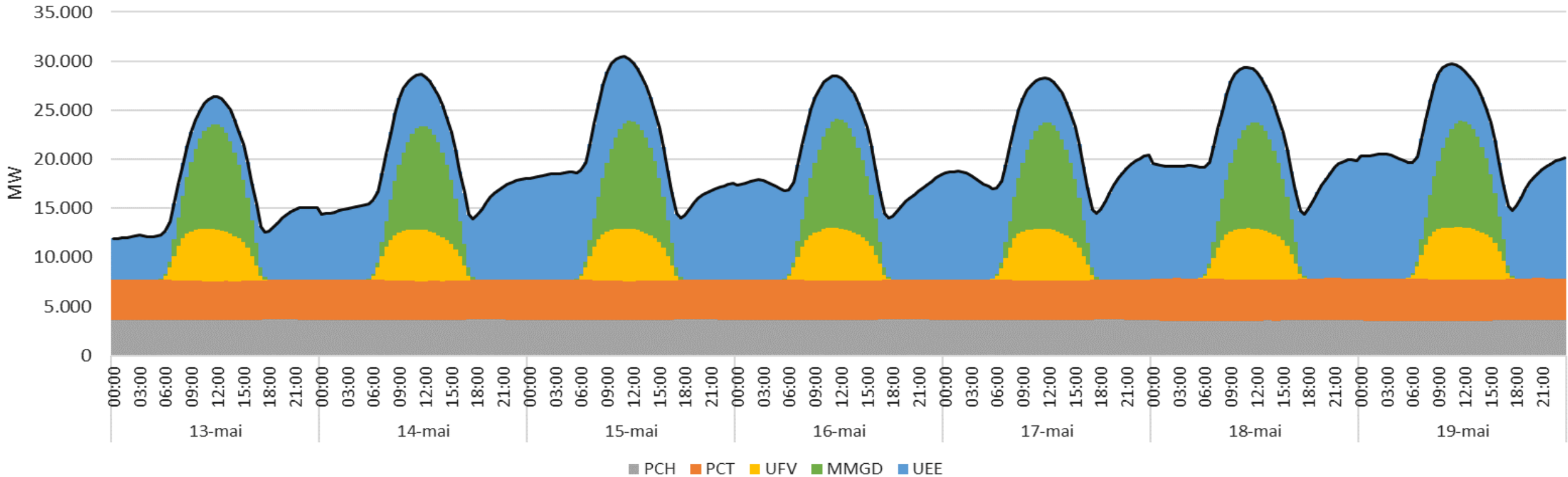
$$G(h) = \frac{PR \cdot P \cdot R(h)}{3600 \cdot I_{STC}}$$

- P é a **potência instalada** no mês base (m-2).
- R é a **radiação prevista** por ponto de grade.

DECOMP e NEWAVE: além da potência instalada, a partir de jan/2024 irá considerar a expansão projetada pelo modelo 4MD.

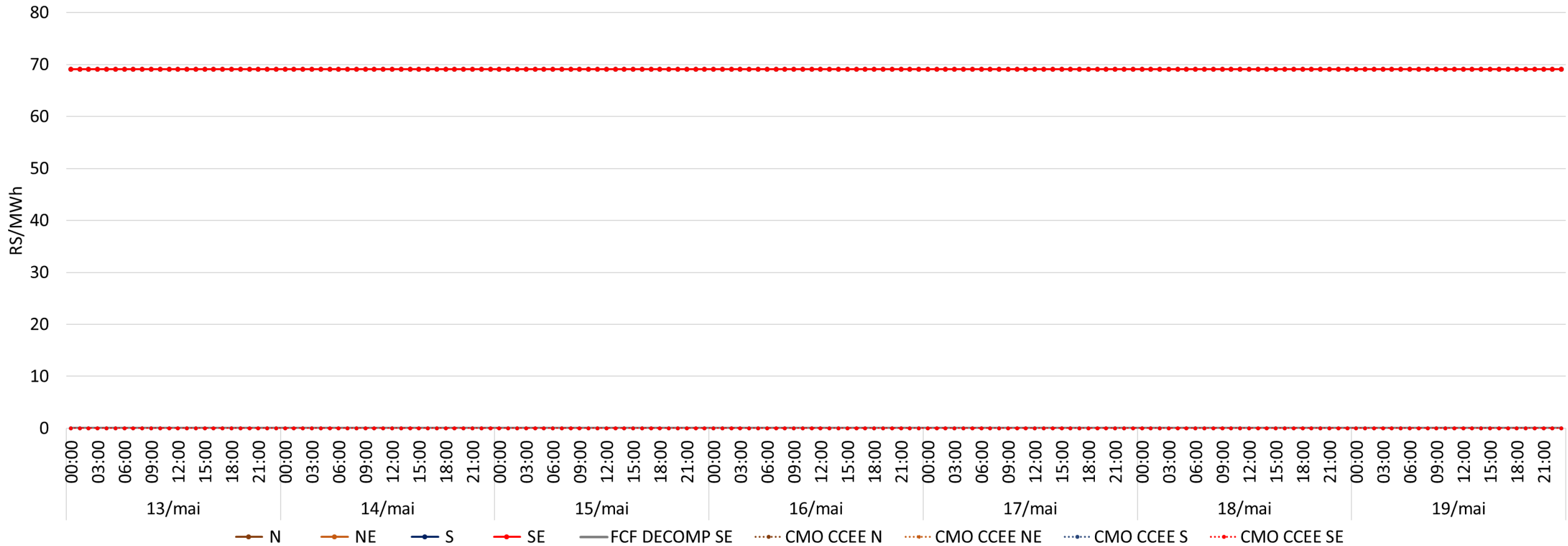
geração de UNSI e MMGD do SIN

17.039 MW 19.422 MW 21.032 MW 20.151 MW 20.816 MW 21.452 MW 22.023 MW



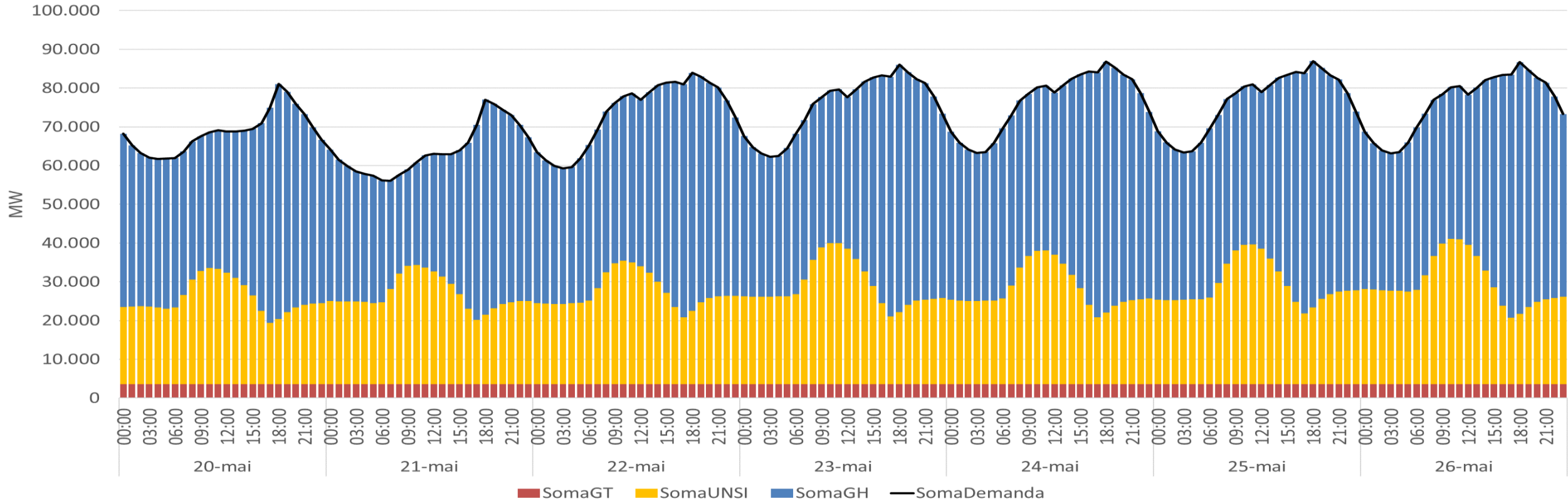
Geração de UNSI [MWmed]					
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	Total
3.599	4.115	1.856	7.647	3.059	20.276
18%	20%	9%	38%	15%	

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

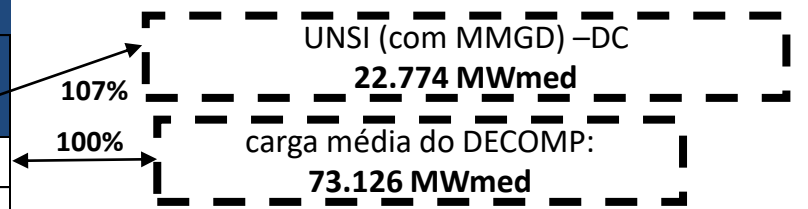


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]			
			Média	Máximo	Mínimo	Variação [%]
SE/CO	0,00	0,00	69,04	69,04	69,04	0%
S	0,00	0,00	69,04	69,04	69,04	0%
NE	0,00	0,00	69,04	69,04	69,04	0%
N	0,00	0,00	69,04	69,04	69,04	0%

balanço energético do SIN

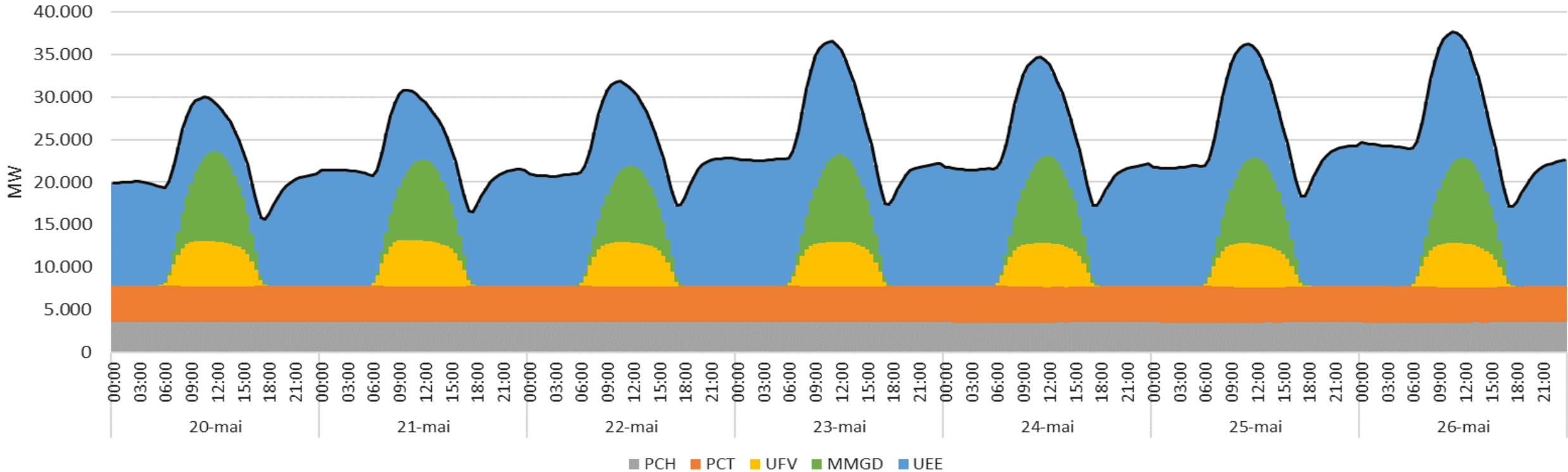


Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
44.914	3.591	3.591	24.464	72.970
62%	5%		34%	100%



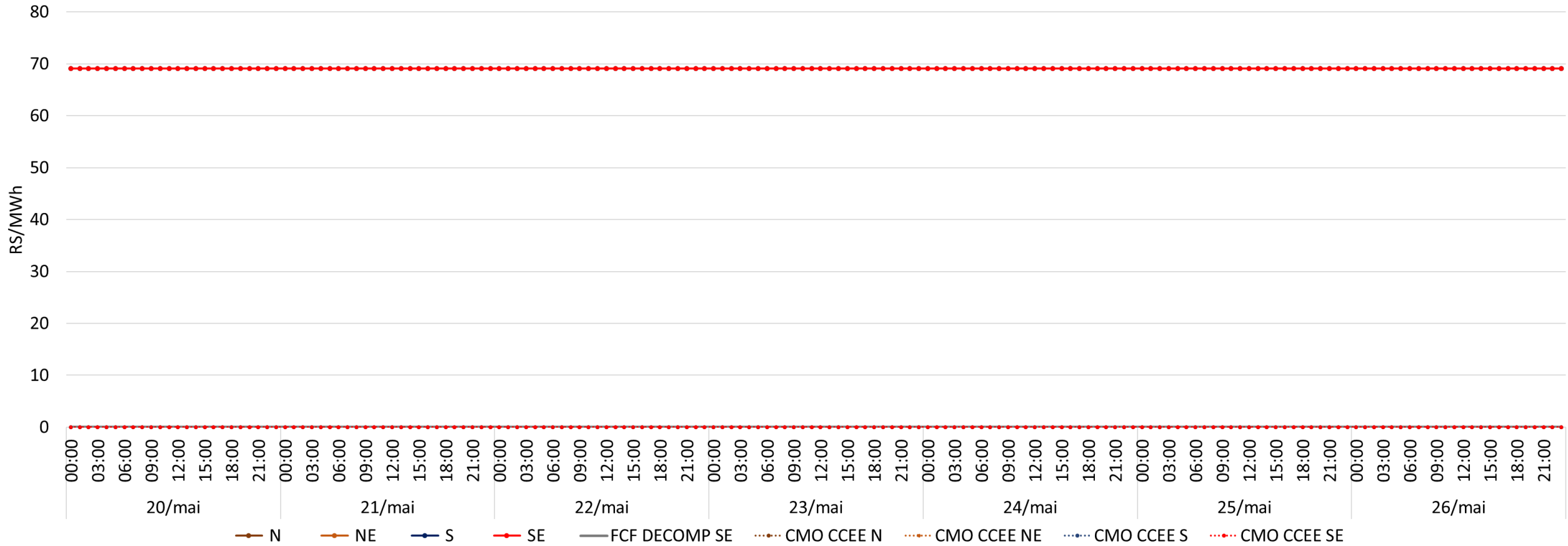
geração de UNSI e MMGD do SIN

22.264 MW 23.215 MW 23.794 MW 25.511 MW 24.561 MW 25.664 MW 26.242 MW



Geração de UNSI [MWmed]					
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	Total
3.527	4.221	1.892	12.043	2.781	24.464
14%	17%	8%	49%	11%	

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



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

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - 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 junho de 2023
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

- **Nível máximo da UHE Salto Santiago:**

- **Ofício nº 199/2023 – SFG/ANEEL:** [...] Nesse esteio, a Engie recomenda que “durante o período de alocação de volume de espera (maio a julho), o volume atual de 410hm³ (90% V.U.) seja alterado para 506hm³ (88% V.U.), que corresponde as elevações de 504,01m e 503,50m, respectivamente. Essa alteração proporcionaria a elevação da proteção da Casa de Força para uma vazão de recorrência de 1.000 anos”.
- [...] Com efeito, a Engie deverá se articular com o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS para avaliar o volume de espera a ser adotado para a UHE Salto Santiago visando incrementar a segurança da usina, sem prejuízo da otimização energética da cascata.
- **FSARH 4.170 (27/04/2023):** 20/05/2023 a 21/07/2023 cota máxima de 503,5 m (87,65% do VU / 3.604,9 hm³)
- Consideração no cálculo do PLD para o PMO de Maio e Junho:

UHE	Cota máxima da UHE Salto Santiago (PAPC)		
	Altura (m)	% VU	hm ³
Salto Santiago	503,59	88,086	3.623,0

PMO
Mai/2023
Jun/2023

- Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Julho (01/07/2023):

UHE	Cota máxima da UHE Salto Santiago (Menor entre PAPC e FSARH)		
	Altura (m)	% VU	hm ³
Salto Santiago	503,50	87,646	3.604,9

PMO
Jul/2023

Legenda (com base nas informações até o momento):


Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS 17

- **Atualização da Representação da Folga de Potência Monitorada (FPM) no modelo DESSEM:**
- **Apresentação da Programação da Operação no PMO de Junho de 2023**
 - Conforme foi apresentado pelo ONS na apresentação da Programação da Operação, durante o PMO de Junho de 2023 (dia 25/05/2023), a partir do dia 27/05/2023, para o modelo DESSEM, será incorporada a atualização da representação da Folga de Potência Monitorada (FPM) com base na MOP/ONS 096-S/2023, alterando a informação de entrada do modelo que considera atualmente 5% da carga do SIN e o conjunto de apenas 6 usinas do SIN, para 5% da carga do SE/CO e Sul e o conjunto de 24 usinas destes mesmos submercados.
 - A representação foi adotada pelo ONS a partir do dia 27/05/2023 e a CCEE passará a acompanhar a representação do ONS a partir do PMO de julho de 2023 (dia 01/07/2023).



**PMO
Jun/2023**



**PMO
Jul/2023**

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS 18

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.

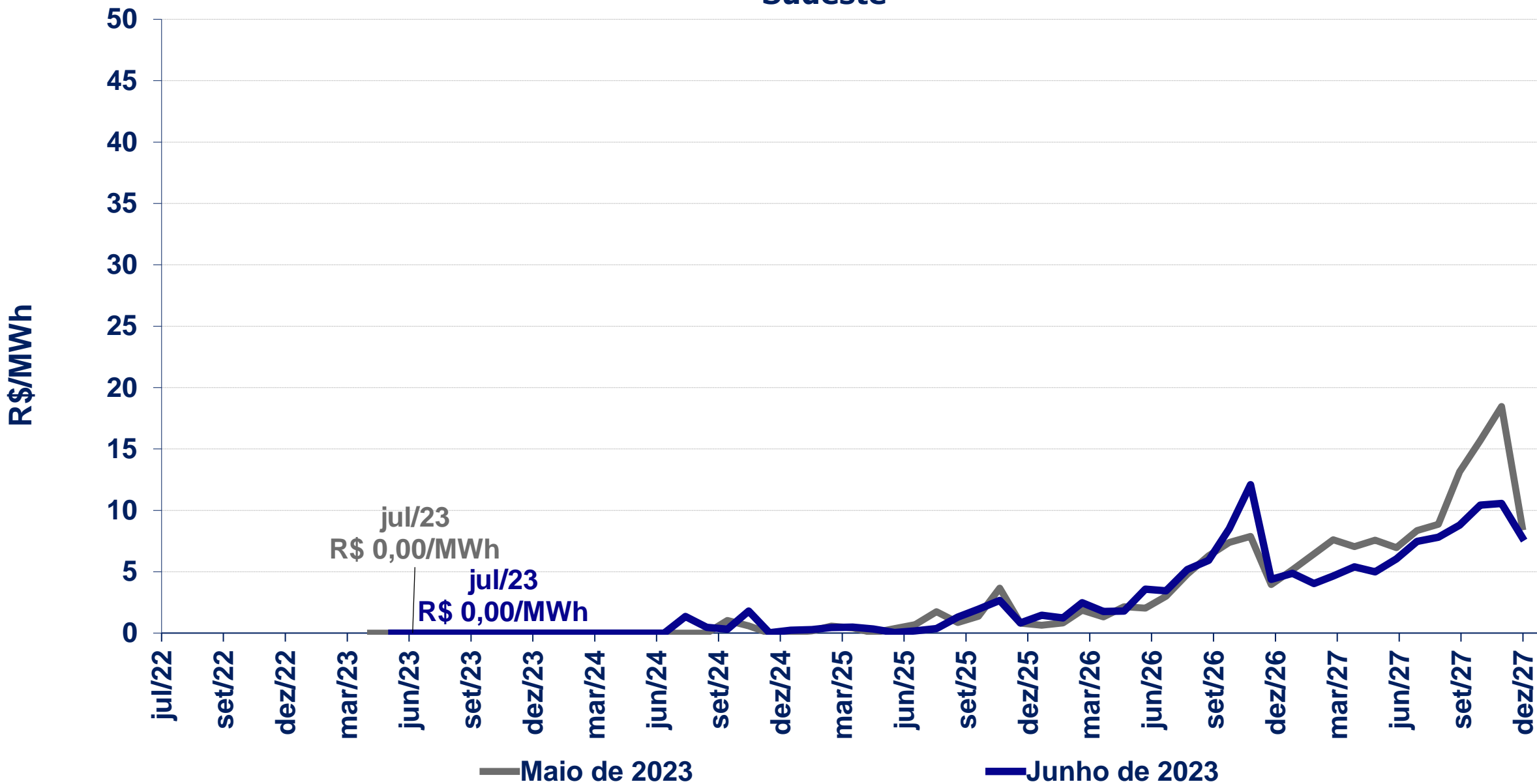
§ 2º **Alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, deverão ser comunicadas aos agentes com antecedência não inferior a um mês do Programa Mensal de Operação - PMO em que serão implementadas para que 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 junho de 2023**, 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 26/04/2023**.
- **Serão consideradas para o PMO de julho de 2023**, 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 30/05/2023**.

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - 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 junho de 2023
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

Sudeste



Submercado	Realização Abril/2023 % da MLT	Previsão Maio/2023 % da MLT
Sudeste	101%	101%
Sul	96%	95%
Nordeste	37%	43%
Norte	105%	106%
SIN	94%	96%



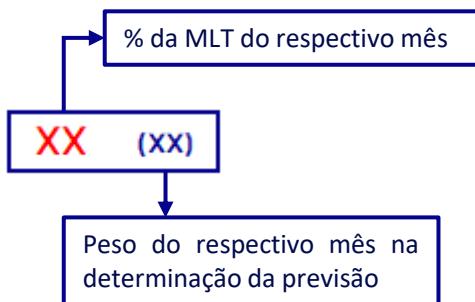
Submercado	Realização Maio/2023 % da MLT	Previsão Junho/2023 % da MLT
Sudeste	90%	91%
Sul	61%	87%
Nordeste	56%	66%
Norte	101%	106%
SIN	87%	91%

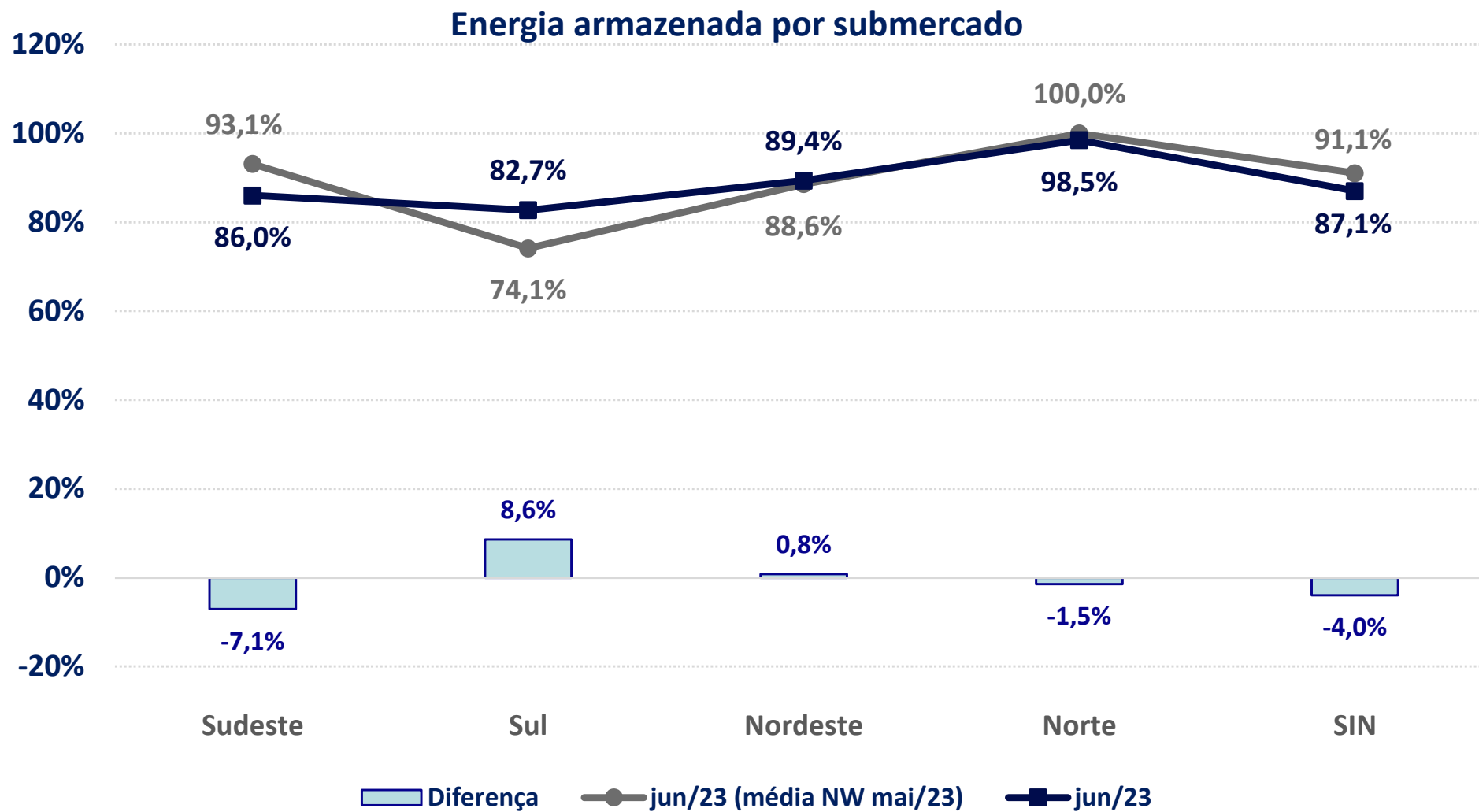
REE	ANUAL	NOV	DEZ	JAN	FEV	MAR	ABR	Ordem	Previsão Maio % da MLT
Sudeste	94 (11)				85 (14)	85 (3)	81 (72)	3	86
Madeira	77 (26)		63 (-13)	71 (5)	81 (-7)	83 (-9)	99 (40)	5	94
Teles Pires	93 (22)						117 (78)	1	110
Itaipu	126 (31)						133 (69)	1	127
Parana	93 (19)				111 (16)	98 (8)	99 (57)	3	99
Paranapanema	107 (-2)		108 (39)	77 (-8)	142 (-5)	178 (9)	124 (38)	5	122
Sul	121 (2)						72 (98)	1	81
Iguaçu	132 (5)						121 (95)	1	111
Nordeste	74 (18)						37 (82)	1	43
Norte	93 (2)					101 (-21)	99 (77)	2	99
Belo Monte	105 (-6)						114 (94)	1	113
Manaus	142 (-17)			196 (29)	192 (-2)	138 (3)	97 (49)	4	108



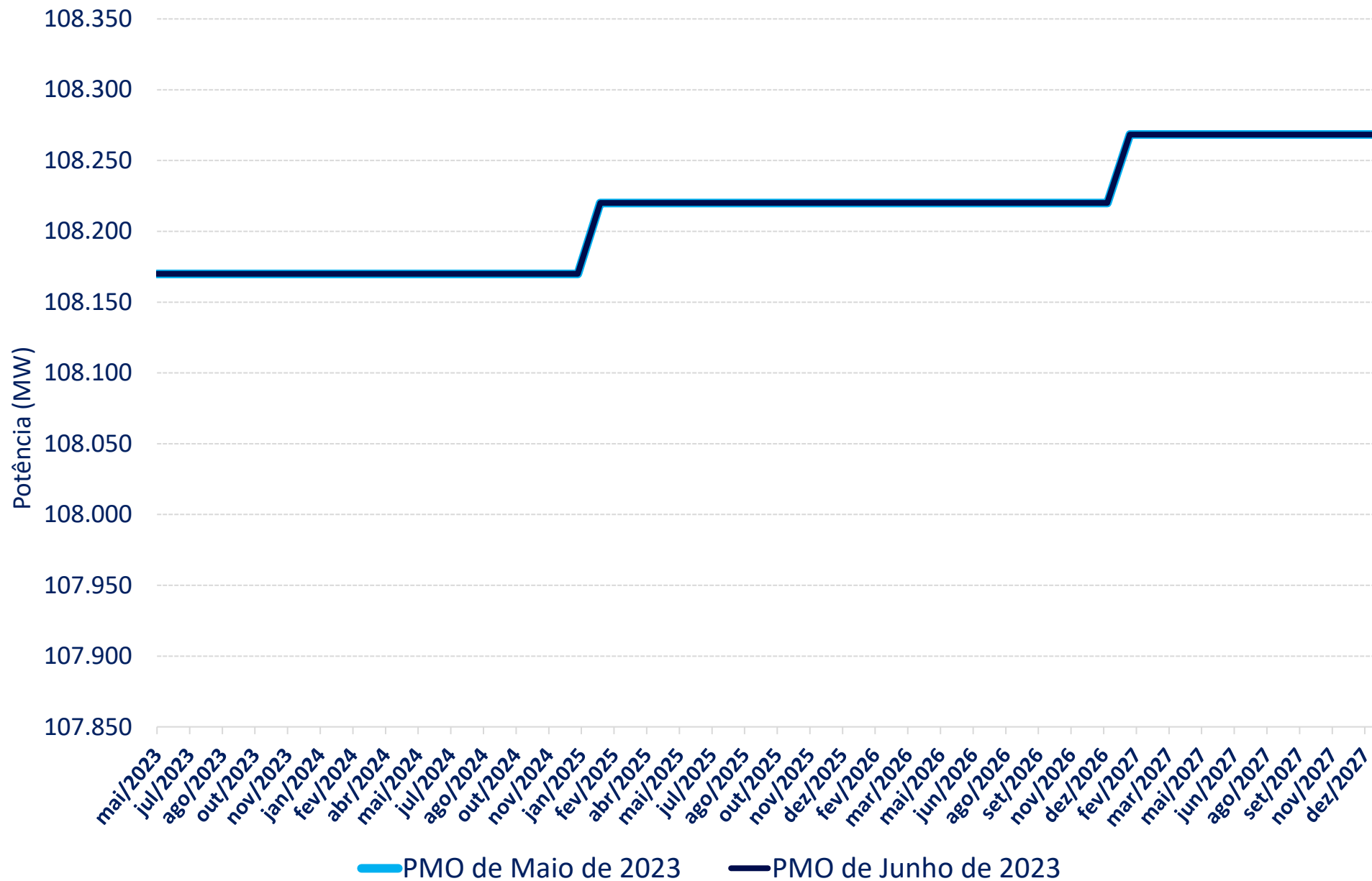
REE	ANUAL	DEZ	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	Ordem	Previsão Junho % da MLT
Sudeste	94 (19)						81 (81)	1	85
Madeira	85 (0)					107 (-22)	88 (78)	2	79
Teles Pires	94 (26)					117 (-13)	98 (61)	2	93
Itaipu	129 (25)						125 (75)	1	125
Parana	94 (25)						88 (75)	1	89
Paranapanema	110 (19)						78 (81)	1	84
Sul	102 (11)						70 (89)	1	86
Iguaçu	125 (26)						52 (74)	1	88
Nordeste	75 (34)						56 (66)	1	66
Norte	101 (25)						94 (75)	1	96
Belo Monte	109 (12)						106 (88)	1	111
Manaus	136 (35)						109 (65)	1	119

Legenda:





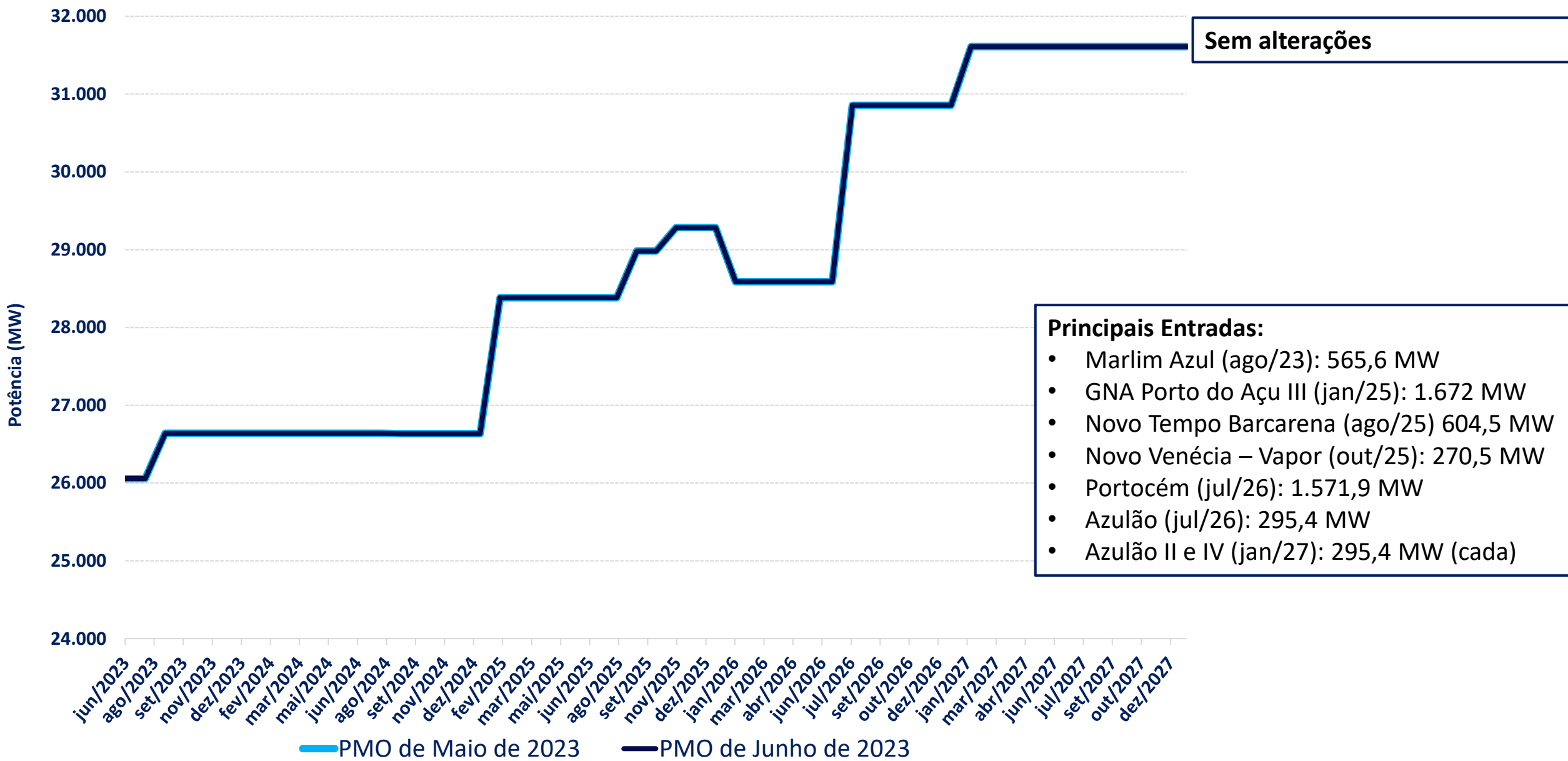
cronograma de expansão – oferta hidrelétrica



Sem alterações

- Expansão:**
- UHE Juruena: 50 MW
 - UHE Estrela: 48,4 MW

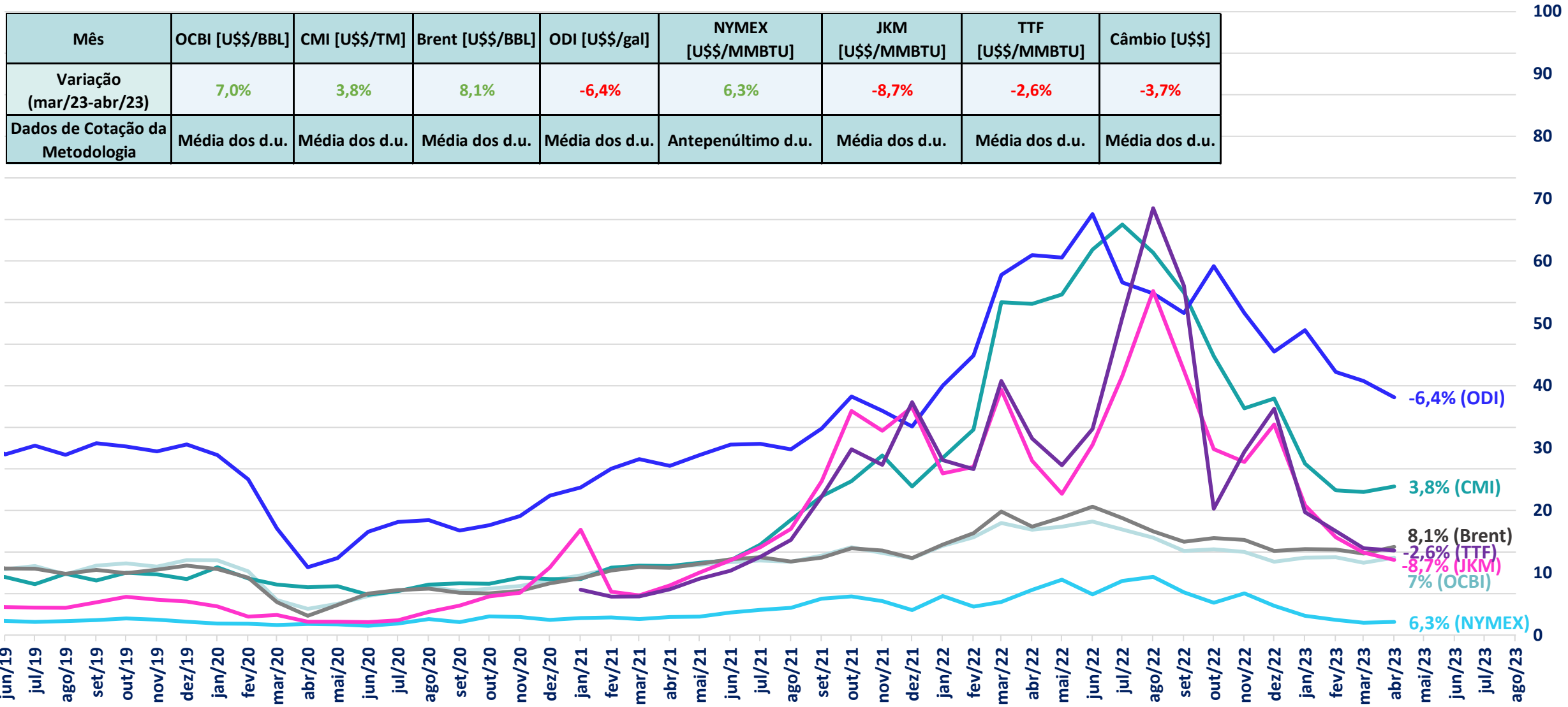
cronograma de expansão – oferta termelétrica



variação das cotações dos combustíveis: mar/23 – abr/23



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



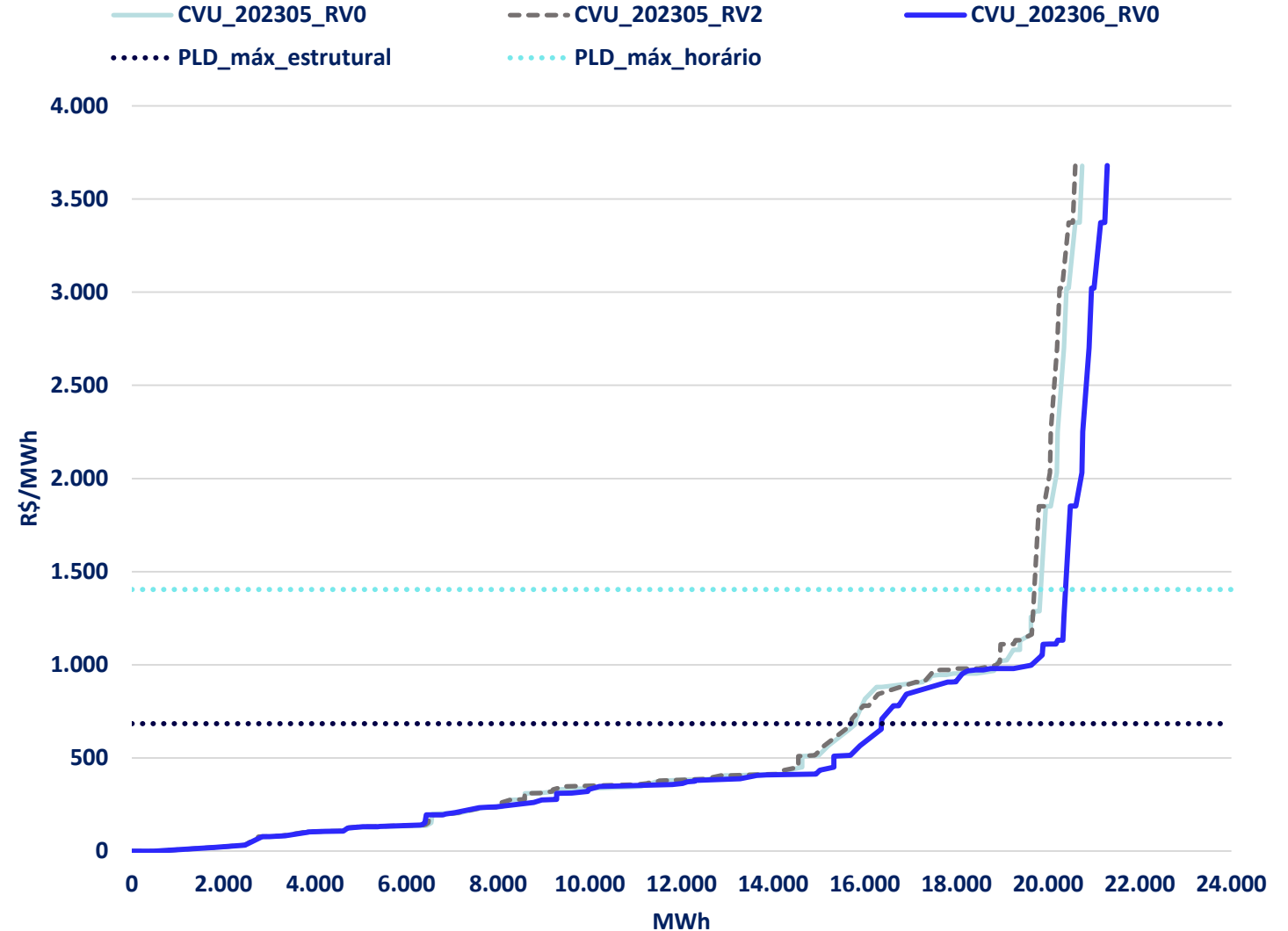
atualização do CVU para o PMO de junho de 2023

CVU conjuntural

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/05/2023
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Junho (27/05/2023)

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Mai. RVO (R\$/MWh)	Mai. RV2 (R\$/MWh)	Diferença
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1287,69	1131,65	-13,8%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1287,69	1131,65	-13,8%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1287,69	1131,65	-13,8%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1257,71	1109,38	-13,4%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	881,03	779,47	-13,0%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	881,03	779,47	-13,0%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1023,73	908,12	-12,7%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1021,8	907,28	-12,6%
64	CANOAS	S	Diesel	1162,6	1052,78	-10,4%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1015,17	963,79	-5,3%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	202,75	195,29	-3,8%
183	ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	235,02	235,6	0,2%
169	MADEIRA	S	Biomassa	377,7	378,76	0,3%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	406,66	408,68	0,5%
156	CANDIOTA_3	S	Carvao	105,37	105,9	0,5%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	76,12	77,26	1,5%
201	APARECIDA	N	Gas	76,12	77,26	1,5%
21	MARANHAO V	N	Gas	128,57	131,26	2,0%
36	MARANHAOIV	N	Gas	128,57	131,26	2,0%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	137	139,98	2,1%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	134,23	137,19	2,2%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	254,78	260,74	2,3%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	201,31	206,06	2,3%
67	TERMONE	NE	Oleo	945,99	973,03	2,8%
69	TERMOPB	NE	Oleo	945,99	973,03	2,8%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1079,75	1110,91	2,8%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1079,75	1110,91	2,8%
152	TERMOCABO	NE	Oleo	940,88	968,12	2,8%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	952,48	980,08	2,8%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	952,46	980,06	2,8%
70	GERAMAR2	N	Oleo	952,44	980,04	2,8%
73	GERAMAR1	N	Oleo	952,44	980,04	2,8%
57	MARACANAU	NE	Oleo	924,11	951,4	2,9%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	817,41	841,93	2,9%
170	SUAPE II	NE	Oleo	968,21	997,5	2,9%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	344,2	356,73	3,5%

PILHA TÉRMICA



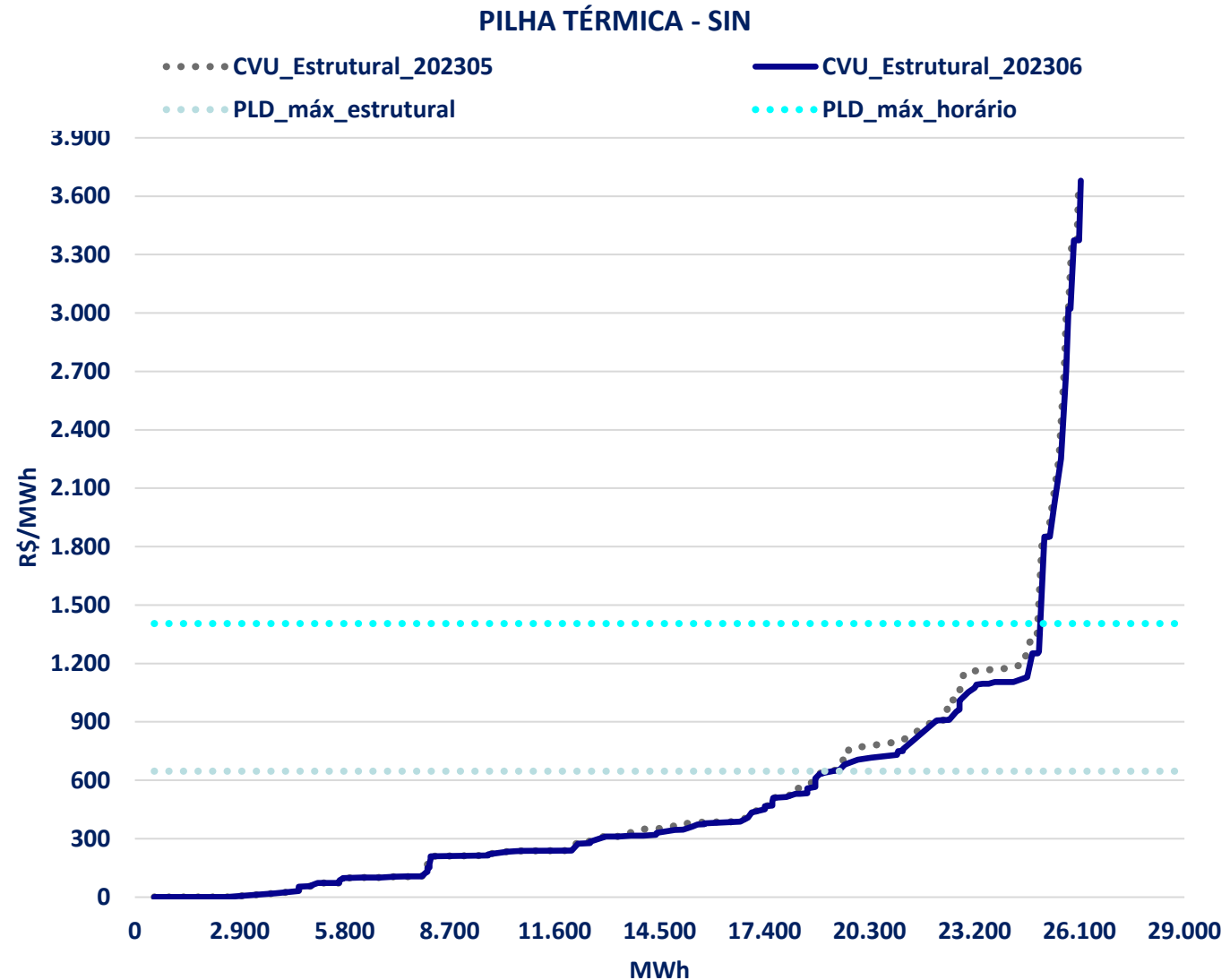
atualização do CVU para o PMO de junho de 2023



CVU estrutural

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/05/2023
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Junho (27/05/2023)

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Mai 2023 CVE (R\$/MWh)	Junho 2023 CVE (R\$/MWh)	Diferença
15	LINHARES	SE/CO	GNL	595,45	532,9	-11,7%
86	ST.CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	384,21	344,97	-11,4%
36	MARANHAO IV	N	Gas	351,54	316,15	-11,2%
21	MARANHAO V	N	Gas	351,54	316,15	-11,2%
64	CANOAS	S	Diesel	1162,6	1052,78	-10,4%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	800,4	730,63	-9,5%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	771,76	706,05	-9,3%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	781,36	715,31	-9,2%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1203,01	1130,16	-6,4%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	1013,94	952,97	-6,4%
57	MARACANAU I	NE	Oleo	1142,86	1074,99	-6,3%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1173,68	1105,04	-6,2%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1173,68	1105,04	-6,2%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1173,7	1105,06	-6,2%
52	CAMPINA GDE	NE	Oleo	1173,72	1105,08	-6,2%
152	TERMOCABO	NE	Oleo	1159,25	1091,5	-6,2%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1329,51	1252,02	-6,2%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1329,51	1252,02	-6,2%
67	TERMONE	NE	Oleo	1162,73	1095,49	-6,1%
69	TERMOPB	NE	Oleo	1162,73	1095,49	-6,1%
54	JUIZ DE FORA	SE/CO	Gas	1015,17	963,79	-5,33%
183	DO ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	235,02	235,6	0,25%
169	CISFRAMA	S	Biomassa	377,7	378,76	0,28%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	406,66	408,68	0,5%
156	CANDIOTA 3	S	Carvao	105,37	105,9	0,5%



- ✓ Consulta em: Home > Painel de Preços > Relatórios de Custo Variável Unitário > Relatório de Reajuste do CVU Revisado
- ✓ Arquivo: “CVU_Merchant_ANEEL_AAAAMM”
- ✓ Início da divulgação: Revisão do Reajuste do CVU Revisado (CVU_Merchant_ANEEL_202303)



BUSCAR | Procurar... | 1 ano | 🔍

39 Documentos listados | Resultados por página: 10

Busca Avançada ⤴

Para refinar sua busca, escolha uma ou mais opções abaixo para filtrar o resultado encontrado.

Data de Publicação

29/05/2022 📅

29/05/2023 📅

Espécie

Relatório ✕

▼

Assunto

Escolher assunto... ▼

🔍 🔍

DOCUMENTOS Referência: 06/2023

Relatório de Asseguração Razoável do Cálculo do CVU PMO
Auditoria dos dados de entrada e relatórios de resultado do cálculo do Custo Variável Unitário (CVU) para o Programa Mensal da Operação (PMO) Junho de 2023
Relatório de Asseguração Razoável nº 006/23- Serviço E - Emitido pela PwC.
Publicado em: 17/05/2023
Hash: a0e226552bd1f178c491bf6a95accf98e [PDF] Tamanho 343kb

DOCUMENTOS Referência: 06/2023

Relatório de Reajuste do CVU
Reajuste do Custo Variável Unitário - 2023_06
Relatório do Reajuste do Custo Variável Unitário para o Programa Mensal da Operação.
Publicado em: 17/05/2023
Hash: 79cf58c9c7d3ac82a09e54510c6866f5 [ZIP] Tamanho 128kb

DOCUMENTOS Referência: 05/2023

Relatório de Reajuste do CVU Revisado
Relatório do Reajuste do CVU para UTEs Merchant (Despacho ANEEL)
CVU_Merchant_ANEEL_202305
Publicado em: 05/05/2023
Hash: c1a9eat9dbb39589a9891c766c8c8a [ZIP] Tamanho 16kb

Resultado da Atualização do CVU das UTEs merchant para mai/23

Usina	CVU_scf [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
Juiz de Fora	963,79	Platts	abr/23
Canoas	1.052,79	ANP	mar/23



Custo Variavel Unitario para UTEs Merchants - 05/2023

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho ANEEL	CVU_scf [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	482/2023	963,79	Platts	abr/23
64	Canoas	Óleo Diesel	799/2023	1.052,78	ANP	mar/23

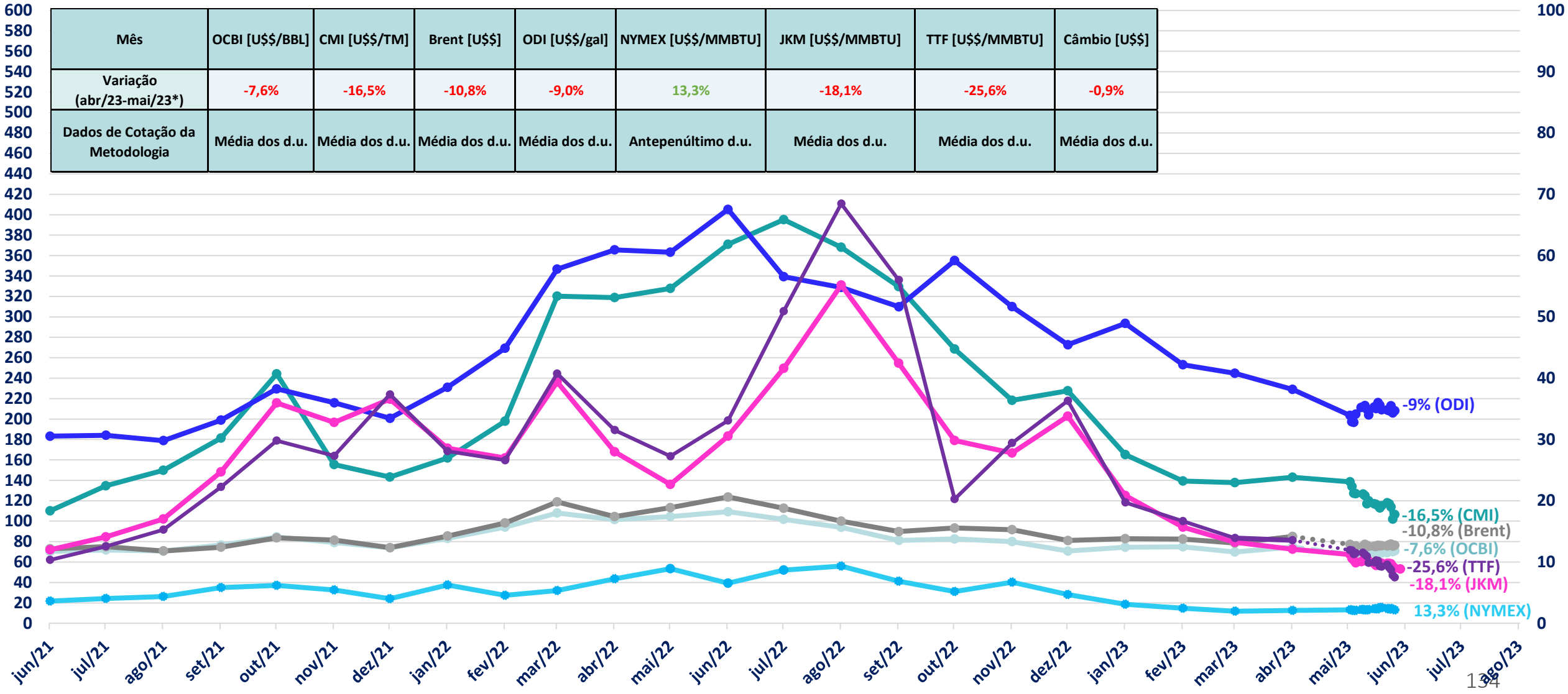
Data da Criação : Sexta-feira, 05 de maio de 2023

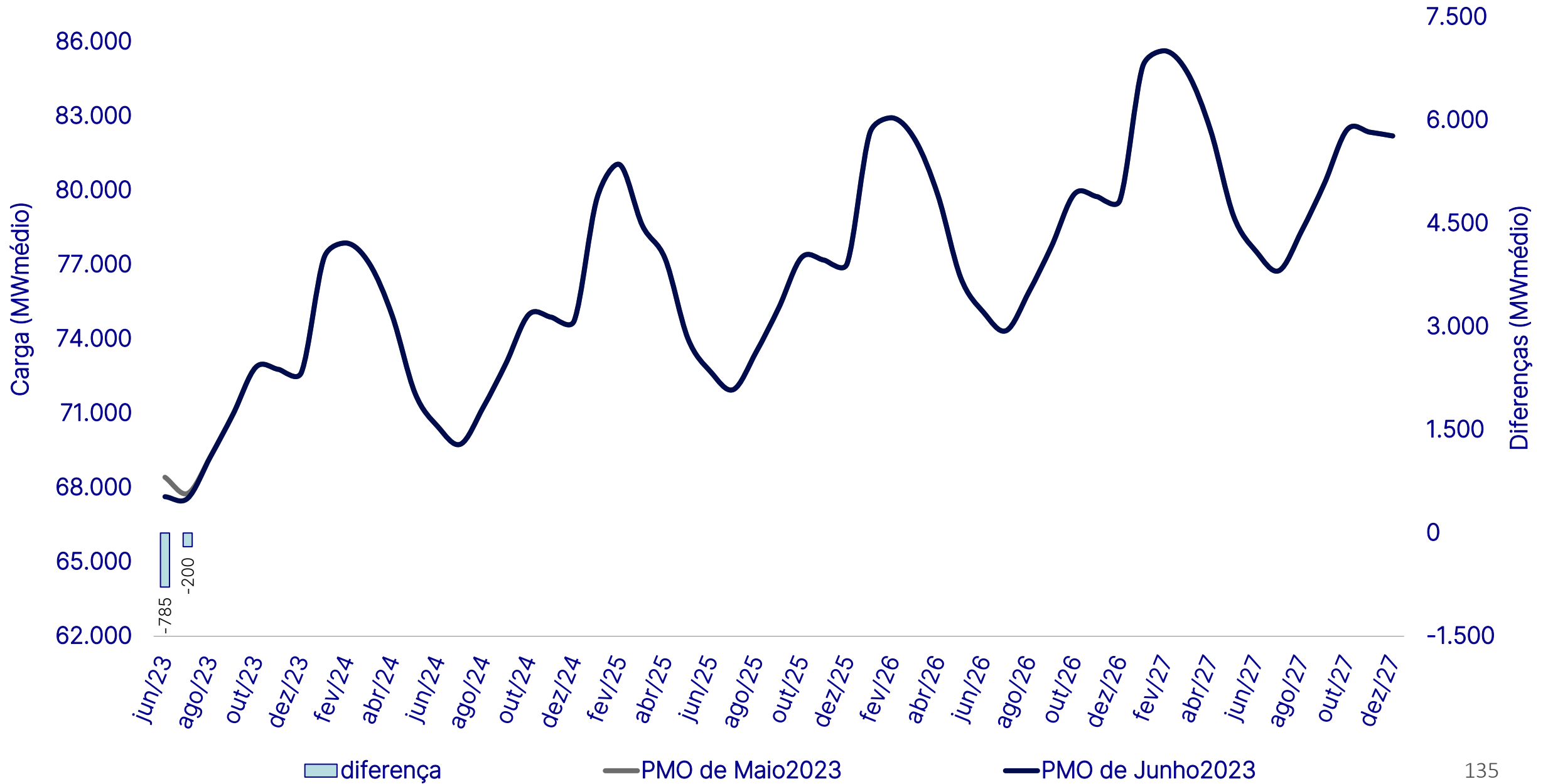
Legenda:

CVU_scf: CVU válido após o atingimento do montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos ou após a vigência da Portaria MME nº 39, de 24 de março de 2022.

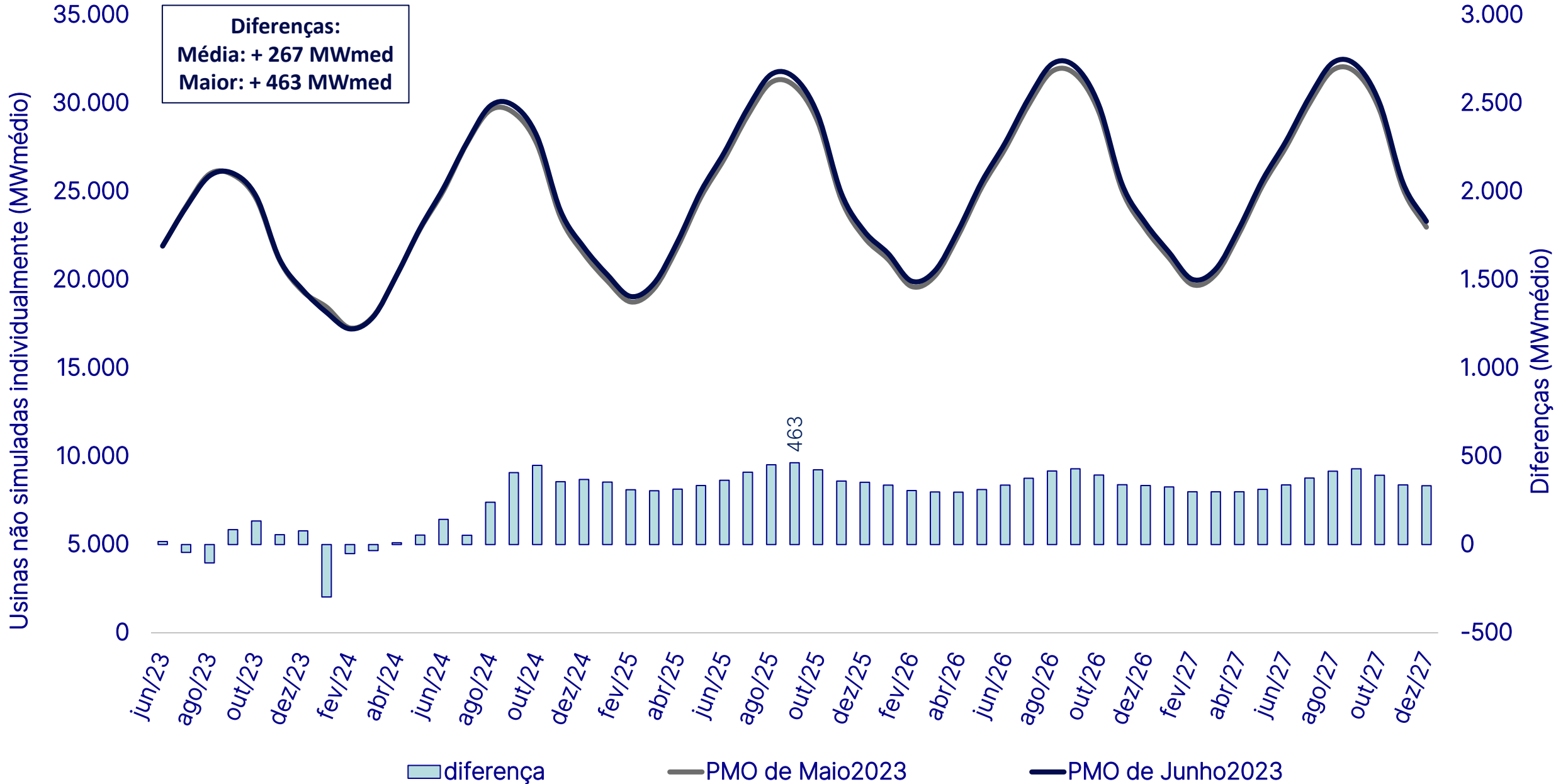
variação das cotações dos combustíveis: abr/23 – mai/23

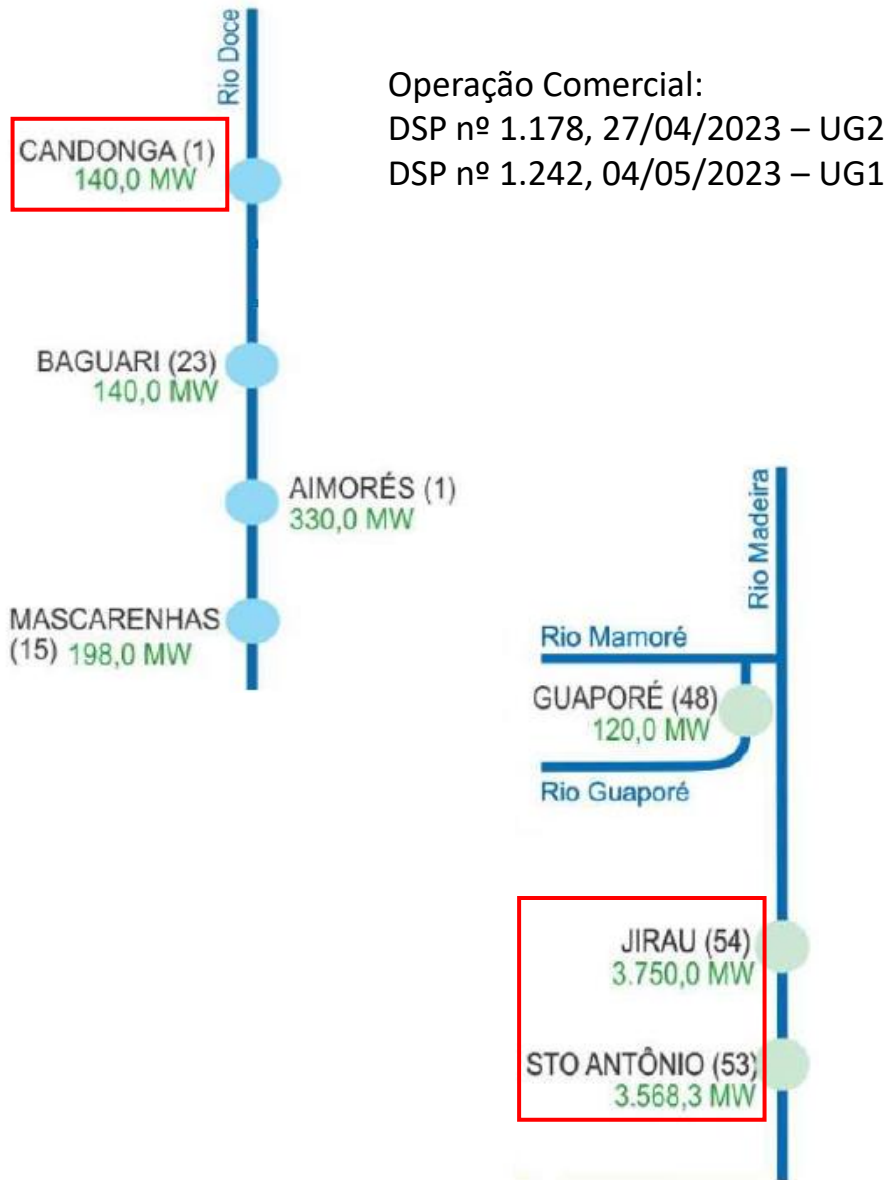
OCBI [U\$/BBL]
 Carvão Mineral [U\$/TM]
 Brent [U\$/BBL]
 Óleo Diesel [US\$/gal]
NYMEX [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario
 JKM [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario
 TTF [U\$/MMBTU] - Eixo Secundário





usinas não simuladas individualizadamente – SIN





Modelagem no Newave

Geração Hidráulica Máxima [MWmed]	Todo o horizonte
CANDONGA	93,40

Escoamento Madeira [MWmed]	1º mês	2º mês	3º mês em diante
	Jun/2023	Jul/2023	Ago-Out/2023
SANTO ANTÔNIO E JIRAU	5.843,00	5.830,00	5.843,00

§ 2º Deverão ser representadas na formação do PLD as restrições elétricas internas que impactam a capacidade de intercâmbio entre submercados:

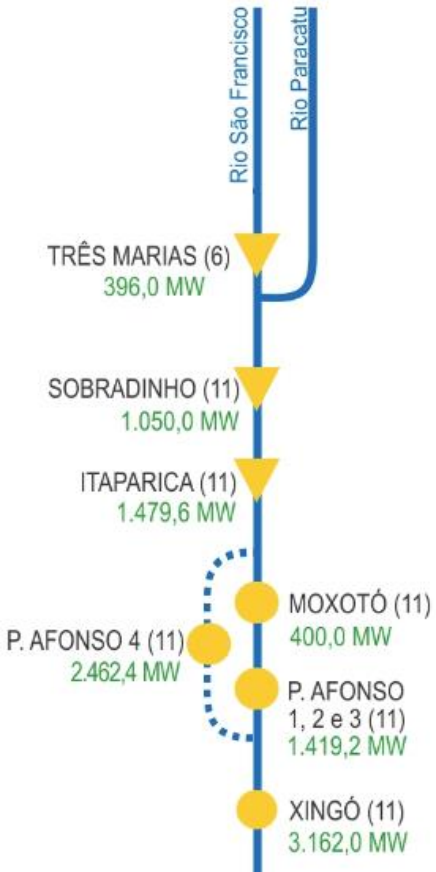
- I - cuja eliminação necessita de solução de planejamento; ou
- II - que a previsão de recomposição seja superior a um mês.

§ 3º A alteração de que trata o inciso II do § 2º deve ser feita sempre na elaboração do PMO.

RE.DAT

RES	MM/AAAA	MM/AAAA	P	RESTRICAO
XXX	XX XXXX	XX XXXX	X	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
1	6 2023	6 2023	0	5843.00 ESCOAMENTO MADEIRA
1	7 2023	7 2023	0	5830.00 ESCOAMENTO MADEIRA
1	8 2023	10 2023	0	5843.00 ESCOAMENTO MADEIRA
1	11 2023	12 2023	0	7418.00 ESCOAMENTO MADEIRA
2	6 2023	12 2027	0	93.40 CANDONGA

UHEs do Rio São Francisco



Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de Jul/2023	
	Jun/2023		Jul/2023		Jul/2023	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
TRÊS MARIAS	300	-	300	-	150	-
SOBRADINHO	800	1.500	800	1.800	800	-
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)						
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ	1.100	1.500	1.100	1.800	800	-
XINGÓ						

MODIF.DAT

P.CHAVE MODIFICACOES E INDICES
 XXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX

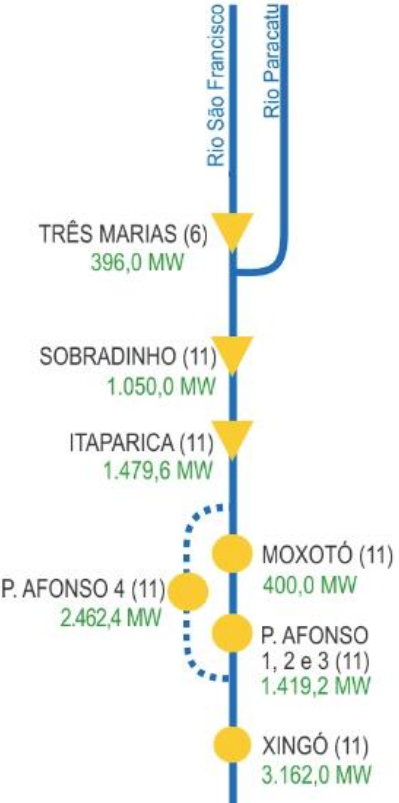
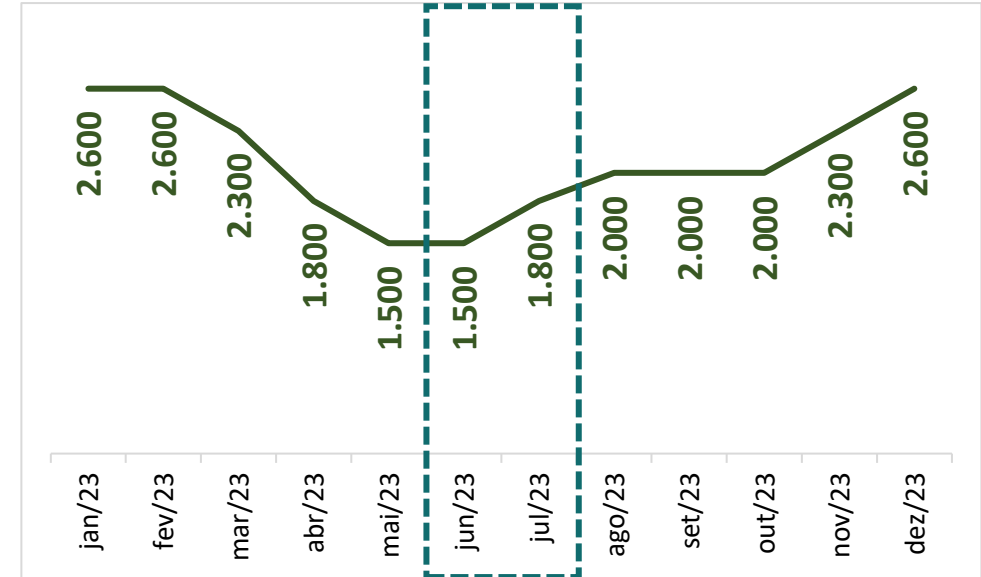
...						
USINA	156					TRES MARIAS
VAZMINT	6 2023	300.00				
VAZMINT	8 2023	150.00				
...						
USINA	295					FICT.TRES MA
VAZMINT	6 2023	300.00				
VAZMINT	8 2023	150.00				
...						
USINA	169					SOBRADINHO
VAZMINT	6 2023	800.00				
...						
USINA	172					ITAPARICA
VAZMINT	6 2023	1100.00				
VAZMINT	8 2023	800.00				
...						
USINA	176					COMP PAF-MOX
VAZMINT	6 2023	1100.00				
VAZMINT	8 2023	800.00				
USINA	178					XINGO
VAZMINT	6 2023	1100.00				
VAZMINT	8 2023	800.00				

UHEs do Rio São Francisco

Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de Jul/2023	
	Jun/2023		Jul/2023		Jul/2023	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
TRÊS MARIAS	300	-	300	-	150	-
SOBRADINHO	800	1.500	800	1.800	800	-
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)						
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ	1.100	1.500	1.100	1.800	800	-
XINGÓ						

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



Usina	PDTMED* (MW/m³/s)	Restrição de vazão máxima (m³/s)		Restrição de Geração Máxima (MW)		Potência Máxima da Usina (MW)
		jun/23	jul/23	jun/23	jul/23	
		ITAPARICA	0,4425	1.500	1.800	
COMP PAF-MOX	1,0213	1.500	1.800	1.531,95	1.838,34	4.281,60
XINGO	1,0781	1.500	1.800	1.617,15	1.940,58	3.162,00

RE.DAT

```

RES MM/AAAA MM/AAAA P          RESTRICAO
XXX XX XXXX XX XXXX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
4 6 2023 6 2023 0          663.75          ITAPARICA
4 7 2023 7 2023 0          796.50          ITAPARICA
5 6 2023 6 2023 0          1531.95         COMP PAF-MOX
5 7 2023 7 2023 0          1838.34         COMP PAF-MOX
6 6 2023 6 2023 0          1617.15         XINGO
6 7 2023 7 2023 0          1940.58         XINGO
    
```


UHE Serra da Mesa e Período de Praias

Modelagem no Newwave



Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		3º mês		A partir de Ago/2023			
	Jun/2023		Jul/2023		Ago/2023		dez a mai		jun a nov	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
SERRA DA MESA	300	300	300	300	300	300	100	-	300	-
CANA BRAVA	300	300	300	300	300	300	90	-	90	-
PEIXE ANGICAL	450	650	450	650	450	650	360	-	360	-

RE.DAT

RES	MM/AAAA	MM/AAAA	P	RESTRICAO		
XXX	XX	XXXX	XX	XXXX	X	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
...						
13	6	2023	8	2023	0	312.12
15	6	2023	8	2023	0	154.72
16	6	2023	8	2023	0	156.52
999						

Usina	PDTMED* (MW/m³/s)	Restrição de vazão jun a ago/23	Restrição de Geração jun a ago/23	Potência Máxima da
SERRA DA MESA	1,0404	300	312,12	1.275,00
CANA BRAVA	0,3868	300	116,04	450,00
PEIXE ANGICAL	0,2408	650	156,52	498,75

- Restrição de nível máximo do reservatório da UHE Salto Santiago:

- Visando elevar a **proteção da casa de força da UHE Salto Santiago** para vazões de recorrência de 1.000 anos, conforme solicitado no Ofício nº 199/2023 da ANEEL, o nível máximo do reservatório de UHE Salto Santiago deverá ser adotado na **cota 503,5 m (87,65% do VU / 3.604,9 hm³)** durante o período mais crítico de ocorrência de eventos extremos, de **20 de maio a 21 julho**.

ONS:

P.CHAVE	MODIFICACOES E INDICES			
XXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX			
...				
USINA	77			SLT.SANTIAGO
VMAXT	6	2023	87.646	'00'
VMAXT	7	2023	100.000	'00'
VMAXT	5	2024	88.086	'00'
VMAXT	7	2024	100.000	'00'
VMAXT	5	2025	88.086	'00'
VMAXT	7	2025	100.000	'00'
VMAXT	5	2026	88.086	'00'
VMAXT	7	2026	100.000	'00'
VMAXT	5	2027	88.086	'00'
VMAXT	7	2027	100.000	'00'

CCEE:

P.CHAVE	MODIFICACOES E INDICES			
XXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX			
...				
USINA	77			SLT.SANTIAGO
VMAXT	6	2023	88.086	'00'
VMAXT	7	2023	100.000	'00'
VMAXT	5	2024	88.086	'00'
VMAXT	7	2024	100.000	'00'
VMAXT	5	2025	88.086	'00'
VMAXT	7	2025	100.000	'00'
VMAXT	5	2026	88.086	'00'
VMAXT	7	2026	100.000	'00'
VMAXT	5	2027	88.086	'00'
VMAXT	7	2027	100.000	'00'

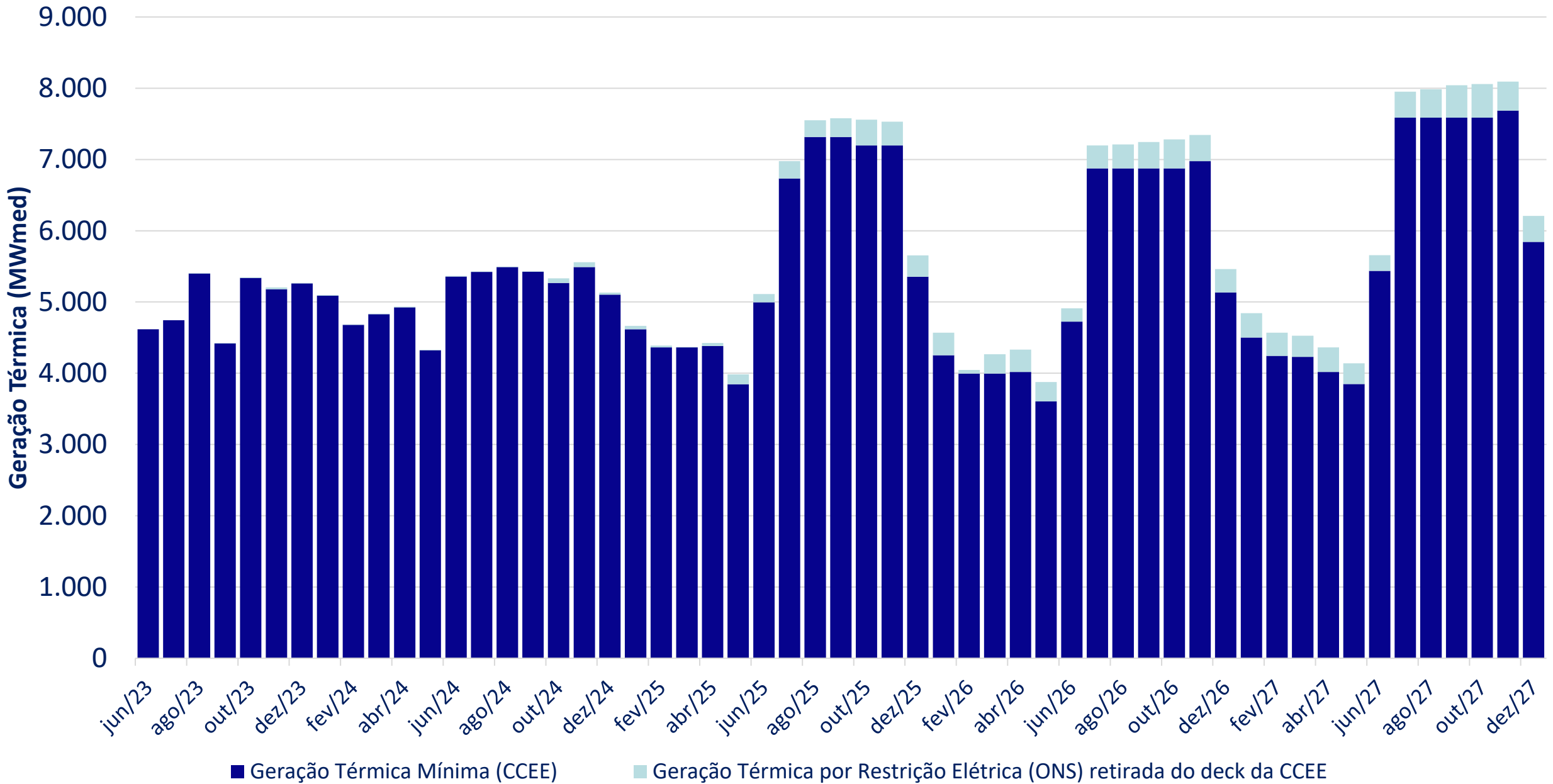
geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de **Maio de 2023 a Dezembro de 2027**, conforme RT- DPL 183/2023:

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

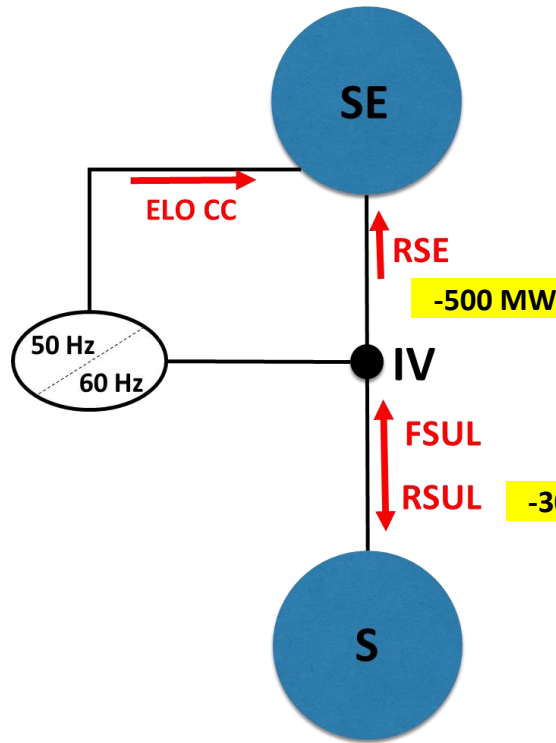


geração termelétrica por restrições elétricas



Limites de Intercâmbios: Interligação Sul-Sudeste

PMO – Junho

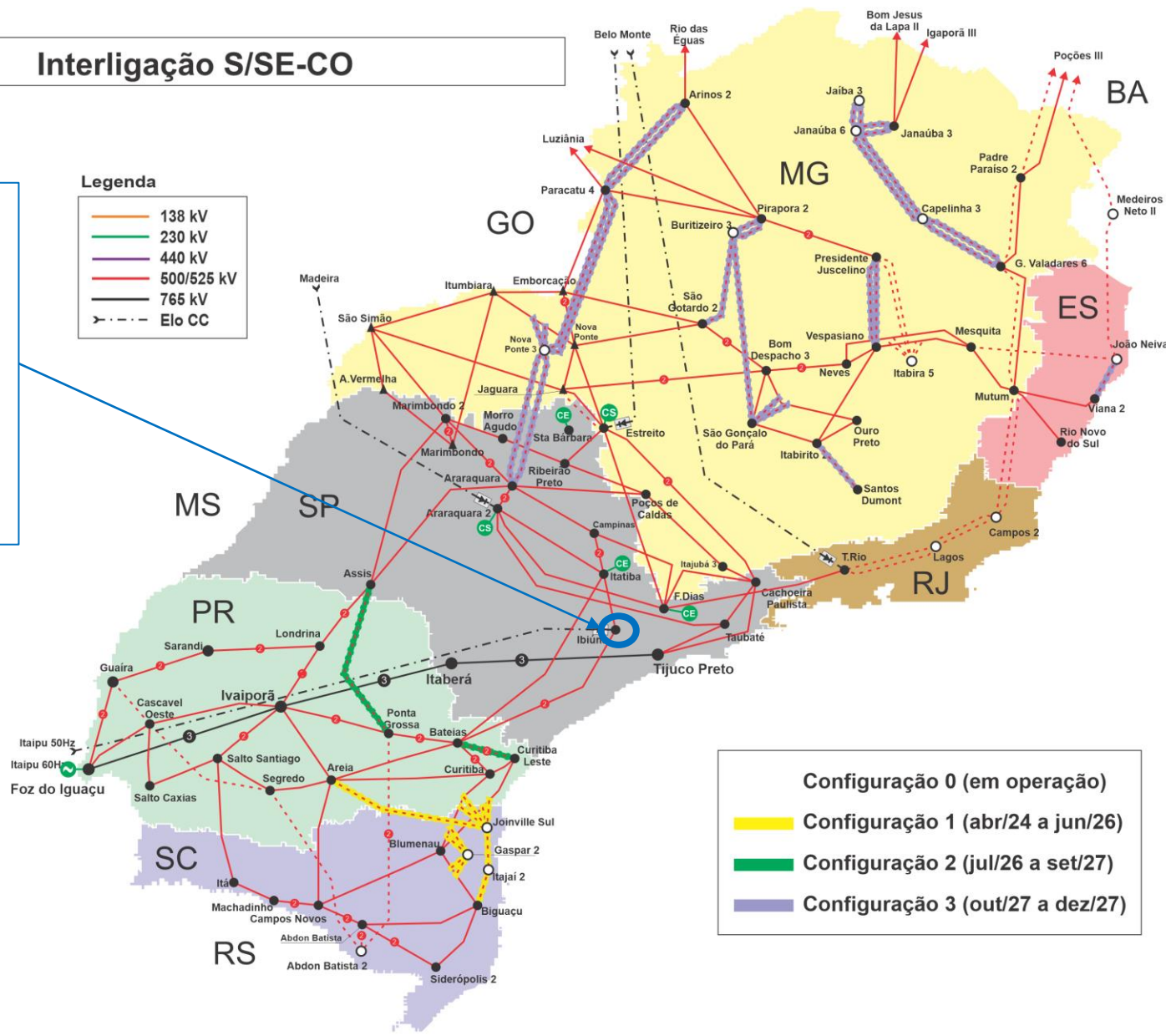


RSUL: - 300 MW (Leve)
 RSE: - 500 MW
 devido a indisponibilidade de um dos compensadores síncronos da SE Ibiúna 345 kV
 15/05 a 11/08/2023

Interligação S/SE-CO

Legenda

- 138 kV
- 230 kV
- 440 kV
- 500/525 kV
- 765 kV
- - - Elo CC



Configuração 0 (em operação)

- Configuração 1 (abr/24 a jun/26)
- Configuração 2 (jul/26 a set/27)
- Configuração 3 (out/27 a dez/27)

Limite	jun/23			jul/23		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	10.600	10.600	11.300	10.600	10.600	11.300
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	11.400	11.400	11.600	11.400	11.400	11.600

Fluxo	Limites Estruturais (MWmed)					
	1º mês			2º mês		
	Pesada	Média	Leve	Pesada	Média	Leve
RSE	10.600	10.600	11.300	10.600	10.600	11.300
RSUL	11.400	11.400	11.600	11.400	11.400	11.600
-RSE	6.500	6.500	6.500	6.500	6.500	6.500
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
FMCCO	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
FNS + FNESE	9.500	9.500	10.980	9.500	11.080	11.100
FNS	3.800	3.800	4.800	3.800	5.000	4.800
FSENE	4.700	4.700	4.700	4.700	4.700	4.700
FNESE	6.300	6.300	7.200	6.300	7.200	7.200
Exp_N CA	8.600	8.600	8.600	8.600	8.600	8.600
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FNEN	6.400	6.400	6.400	6.400	6.400	6.400
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
Exp_NE	13.000	13.000	13.000	13.000	13.000	13.000
XGET + XGTR	8.000	8.000	5.000	8.000	5.000	5.000
ETXG + TRXG	4.200	4.200	4.200	4.200	4.200	4.200
FTUXG	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FXGTU	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
ECO CC Furnas	6.300	6.300	6.300	6.300	6.300	6.300
Ger . Madeira	5.843	5.843	5.843	5.843	5.843	5.843

(*) Valores podem ser alterados em função da indisponibilidade de unidades geradoras

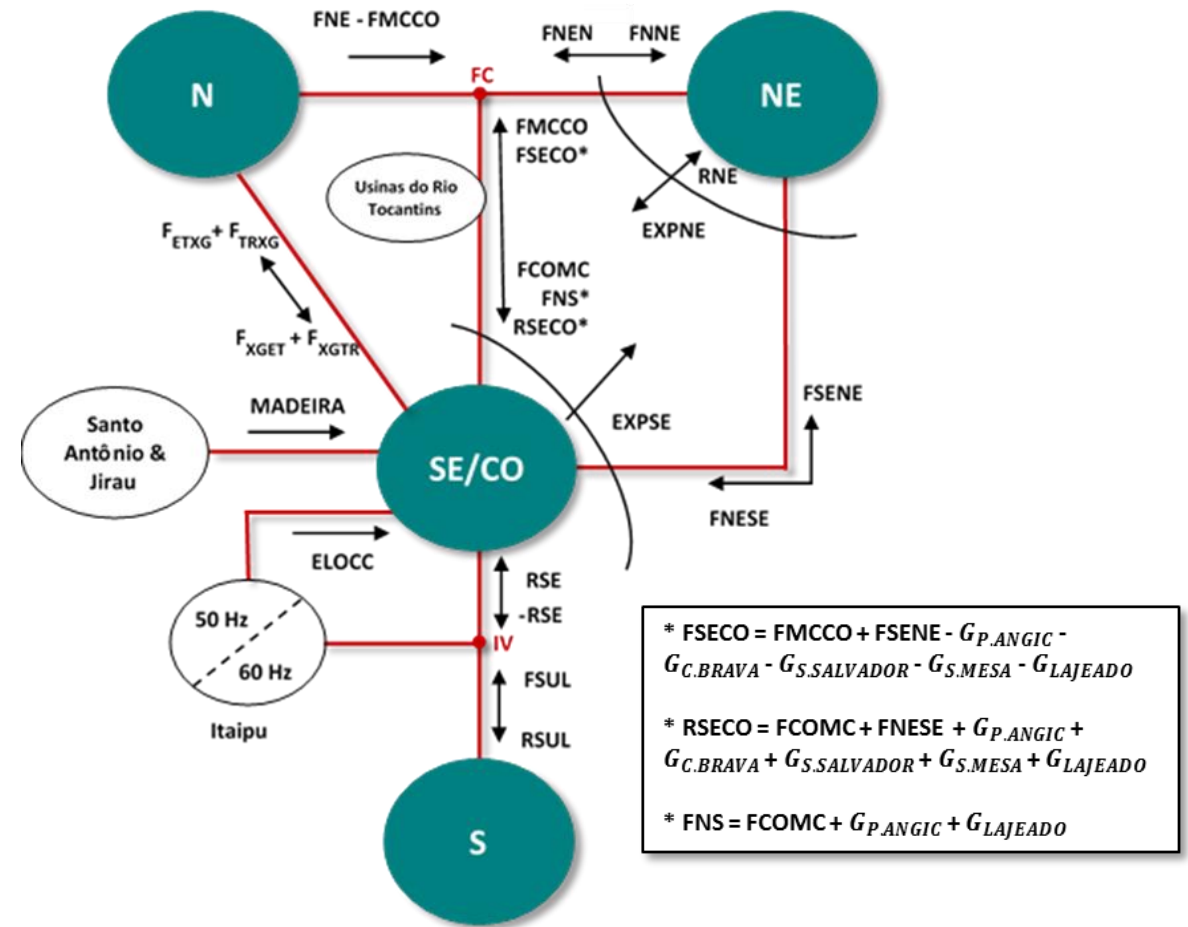


Diagrama Esquemático – Fluxos de Intercâmbio Modelados no Curto Prazo

Limites no Modelo Decomp

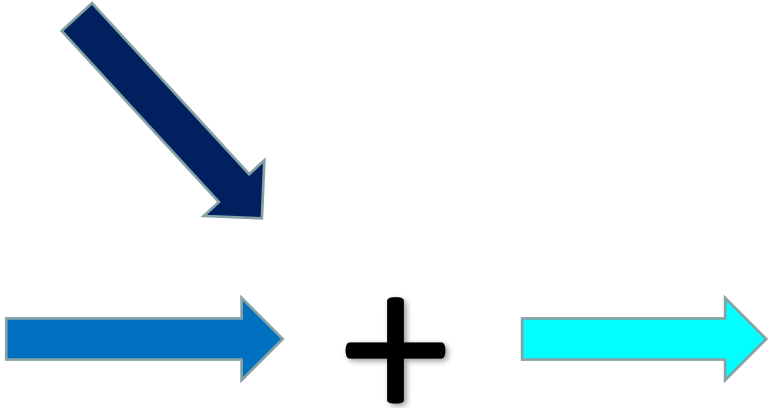
CARGA	FNXG (MW)		CARGA	Bipolos Xingu (MW)	
	JUN/23	JUL/23		JUN/23	JUL/23
PESADA	4.000	4.000	PESADA	8.000	8.000
MÉDIA	4.000	4.000	MÉDIA	8.000	5.000
LEVE	4.000	4.000	LEVE	5.000	5.000

Previsão UHE Belo Monte [MW]

CARGA	JUN/23	JUL/23
PESADA	8 x 500	6 x 500
MÉDIA	6 x 500	4 x 500
LEVE	4 x 500	2 x 500

Limite no Modelo Newave

PATAMAR	Fluxo Bipolos Xingu (MW)	
	JUN/23	JUL/23
PESADA	8.000	7.000
MÉDIA	7.000	6.000
LEVE	6.000	5.000



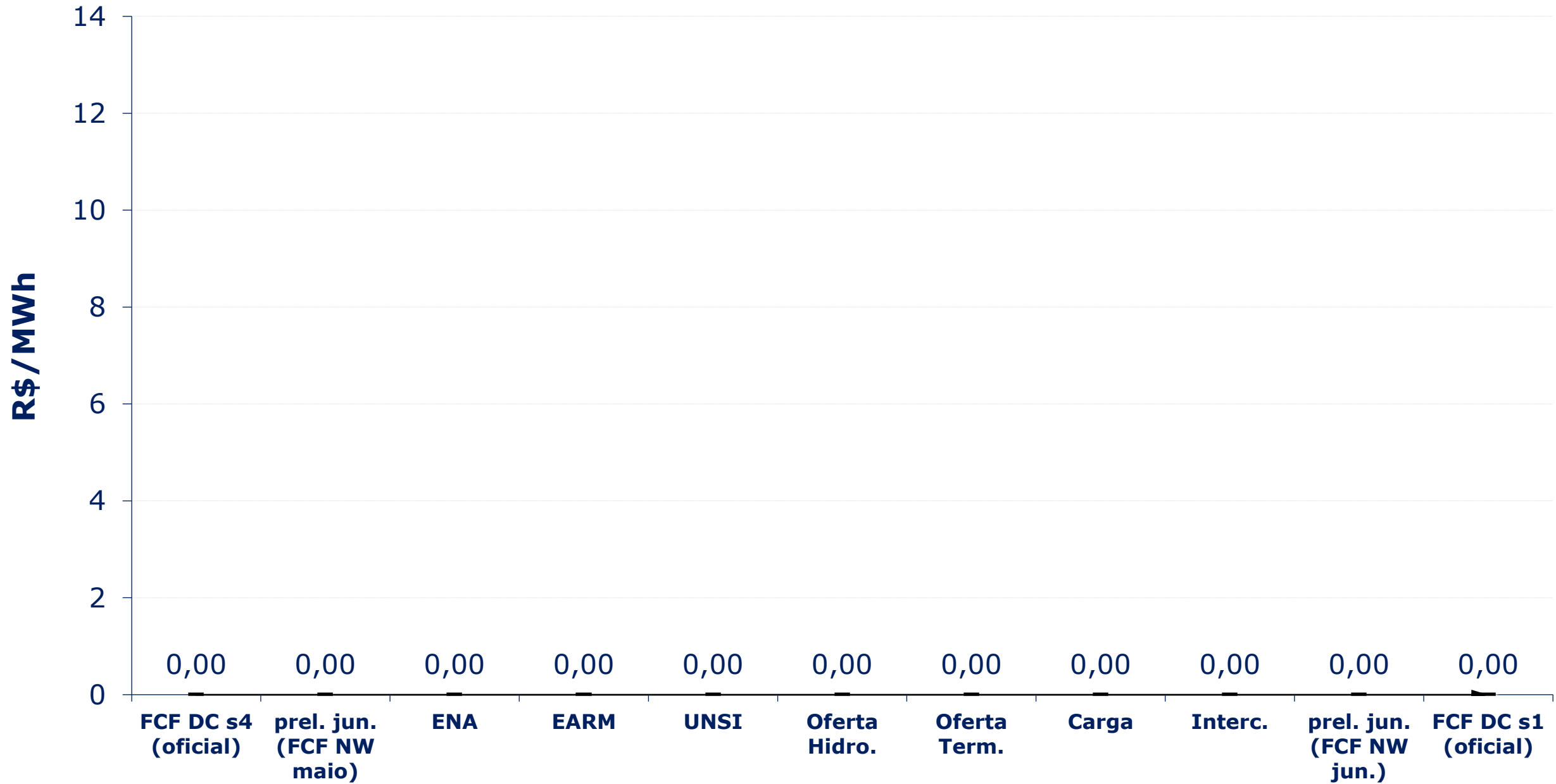
REN 843/2019

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

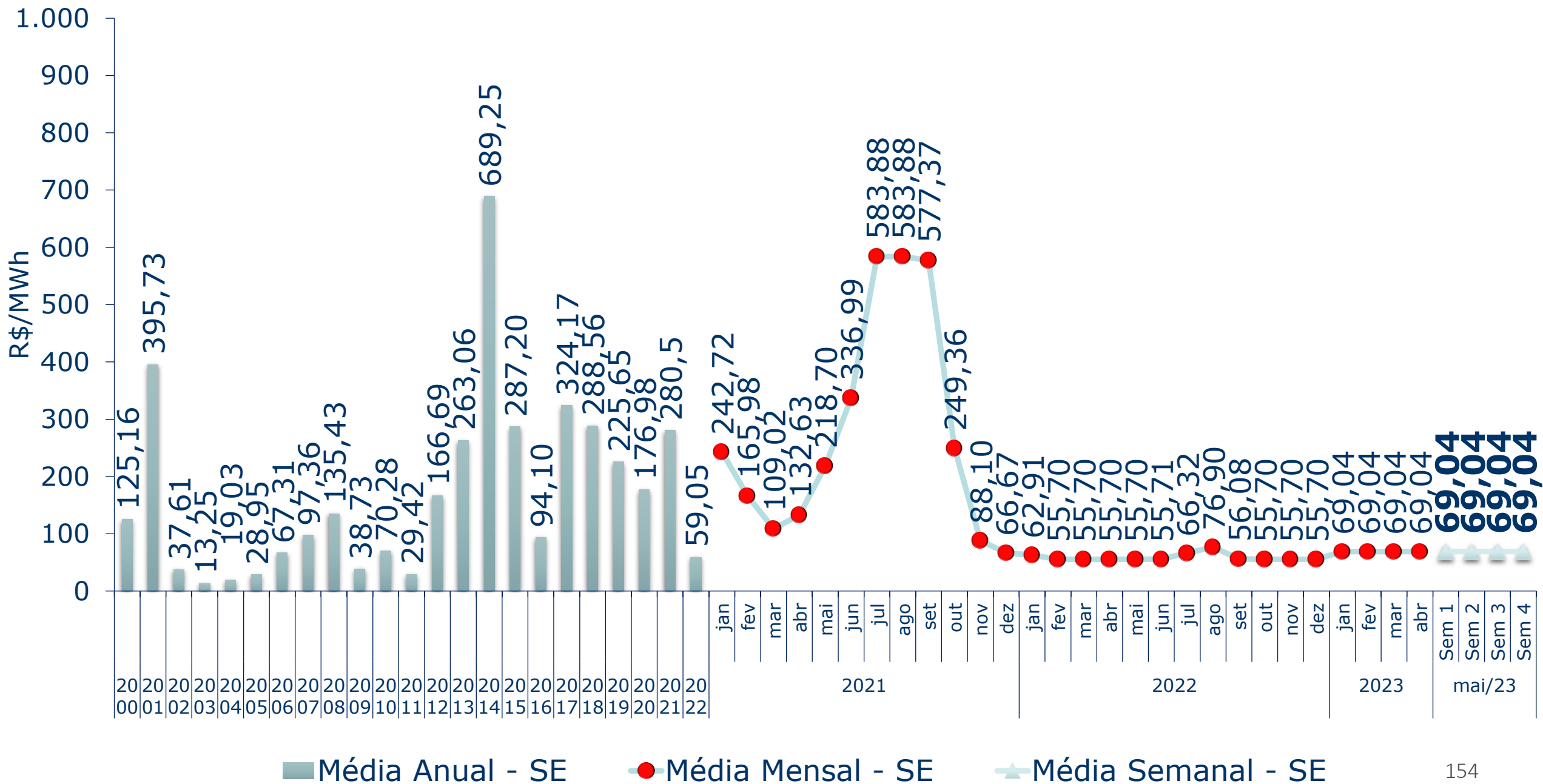
REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - MAIO/2023
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2023 A DEZEMBRO DE 2027

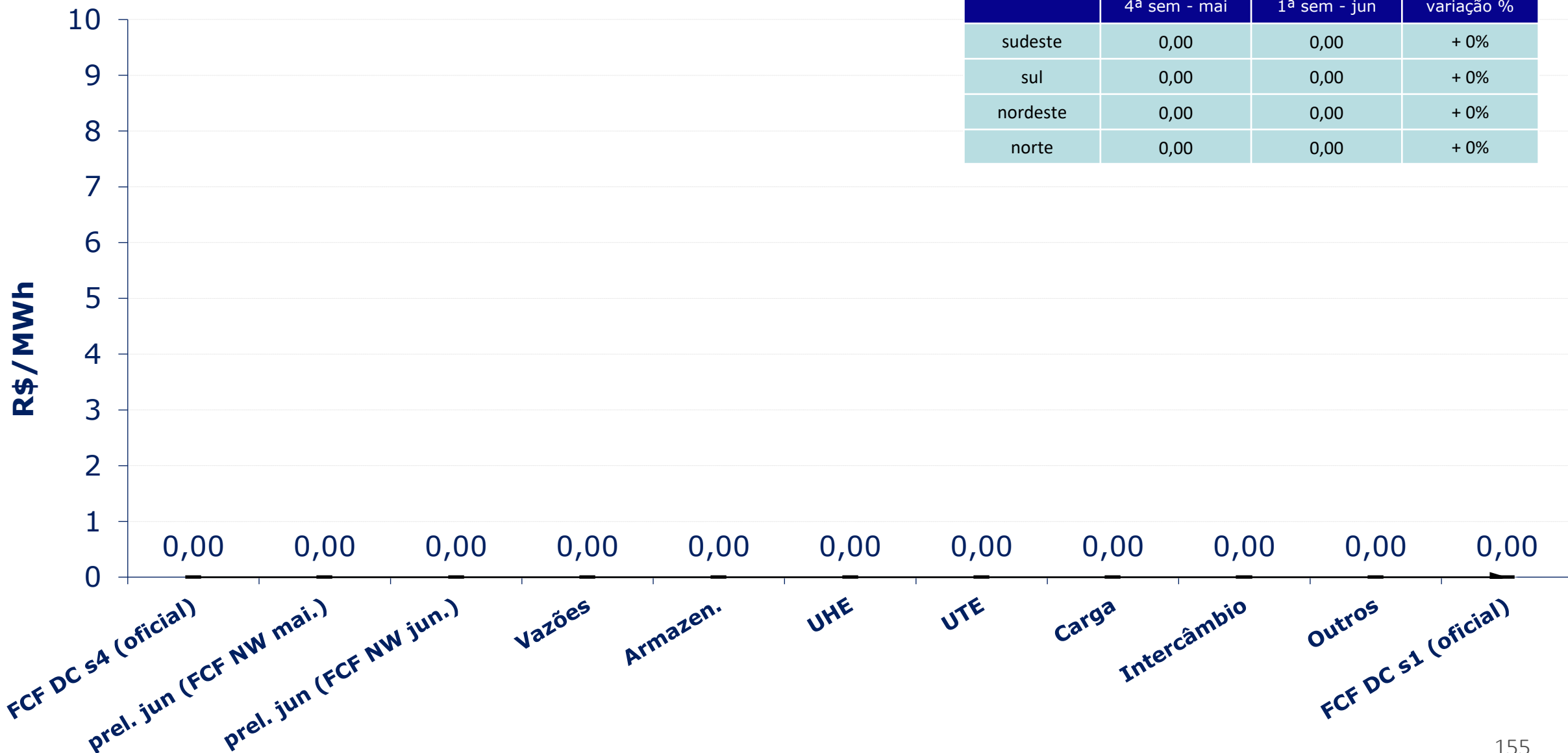
Alteração	De	Para	Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Conforme Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM/INEA 1.382/2015		ANA
CVU das UTEs Termopernambuco e Nortefluminense 1, 2, 3 e 4	Conforme Despachos nº 1343/2023 e 1342/2023		SRG/ANEEL
UHEs Xingo, Três Marias, Emborcação, P. Estrela, Serra da Mesa, Peixe Angical, Cana Brava e São Roque, de acordo com os FSAR-H enviados pelo Agentes responsáveis			ONS / AGENTES
Operação Comercial da UTE Prosperidade II, III e da UHE Candonga	Conforme Despachos nº 1434/2023, 1216/2023, 1242/2023 e 1178/2023		SRG/ANEEL
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas existentes	Adequação das declarações de disponibilidade para os dois primeiros meses revistas na programação mensal		ONS/AGENTES
GHmin conjuntural UHE Itaipu (jun/23 e jul/23) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	4.500	4.500	ONS/AGENTE
GHmin conjuntural e Canal de Fuga da UHE Tucuruí (jun/23 e jul/23) (MWmed)	(mai/23 e jun/23) 1.290 MWmed 10,8 e 11,5 m	(jun/23 e jul/23) 1.445 e 1.450 MWmed 6,75 e 4,80 m	AGENTE
Redução da disponibilidade máxima da UTE Santa Cruz Nova em todo o horizonte em virtude do término da validade da operação comercial da UG31 conforme Despacho nº 481/2023			SFG/ANEEL



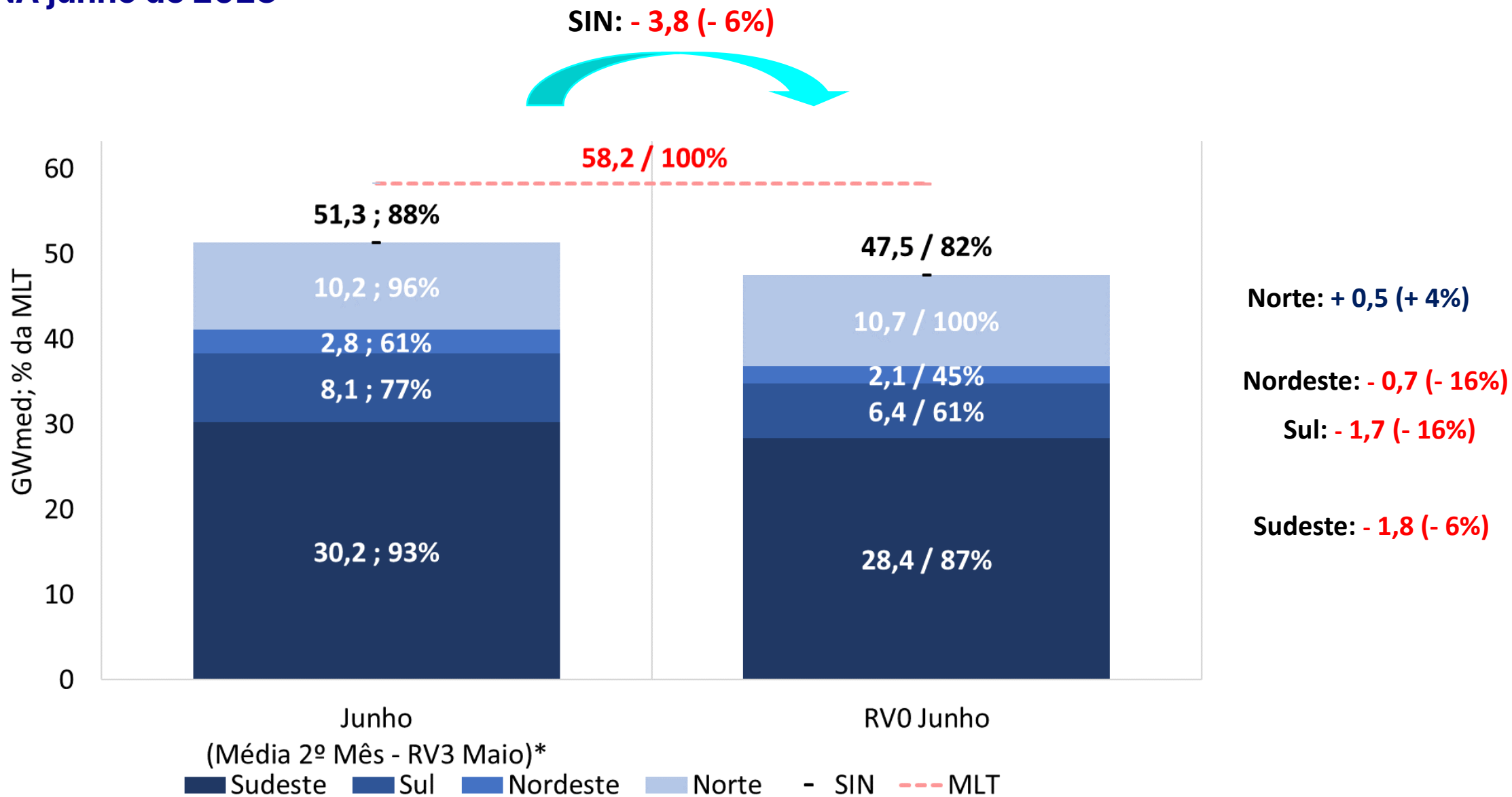
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave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



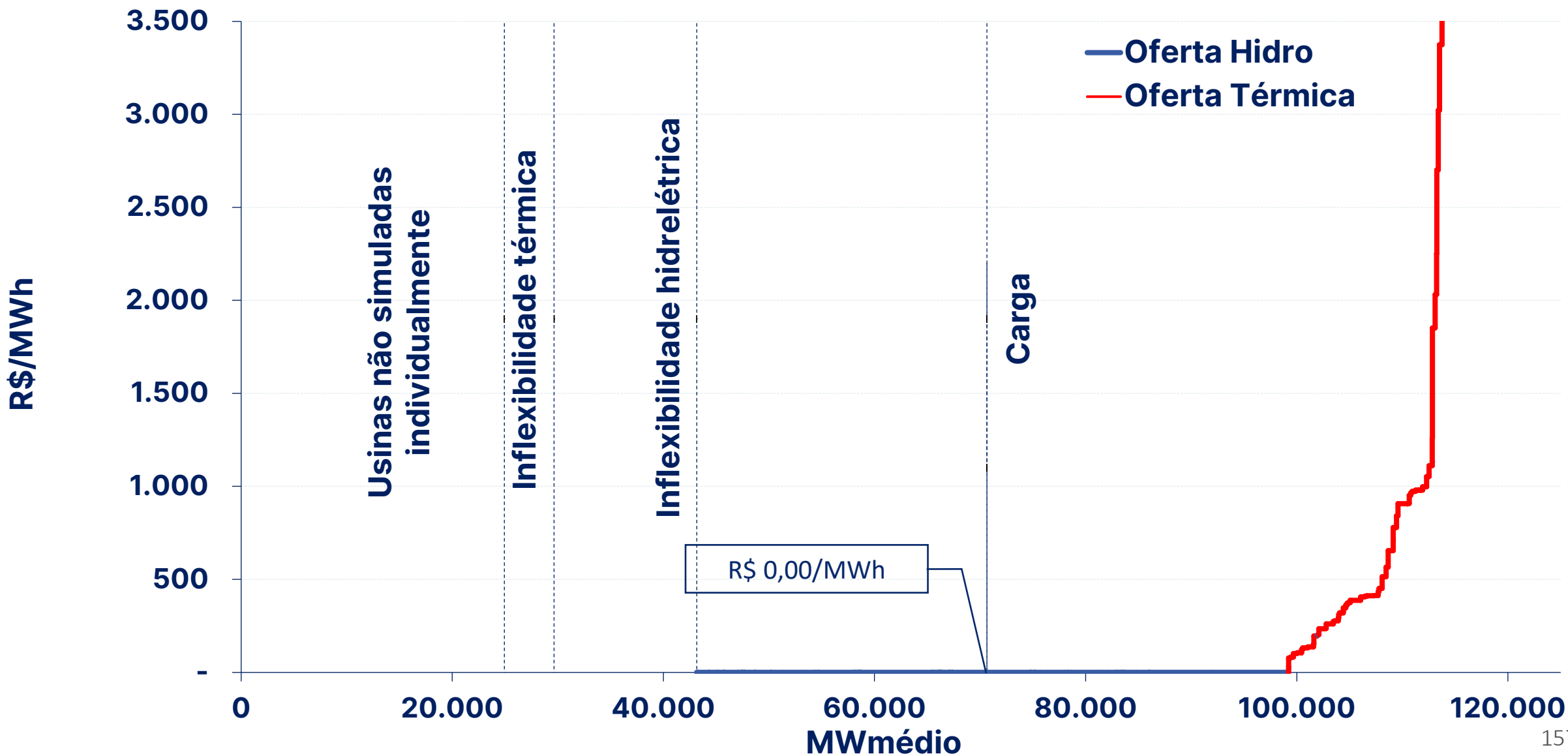
decomposição da FCF do Decomp



ENA junho de 2023

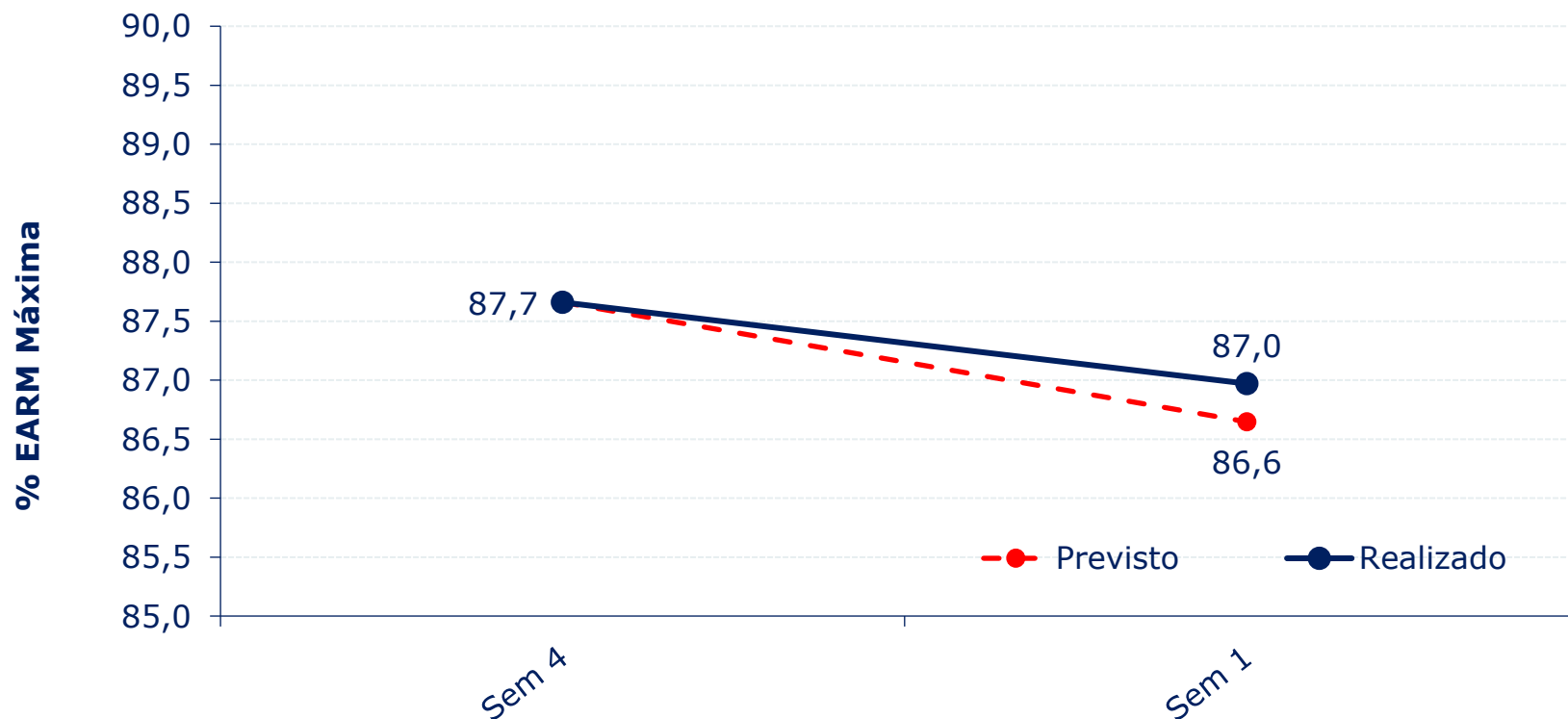


curva de oferta e demanda – SIN



armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no SIN ficou abaixo da expectativa, com redução no submercado Sudeste, além de elevação no Sul, Nordeste e Norte.

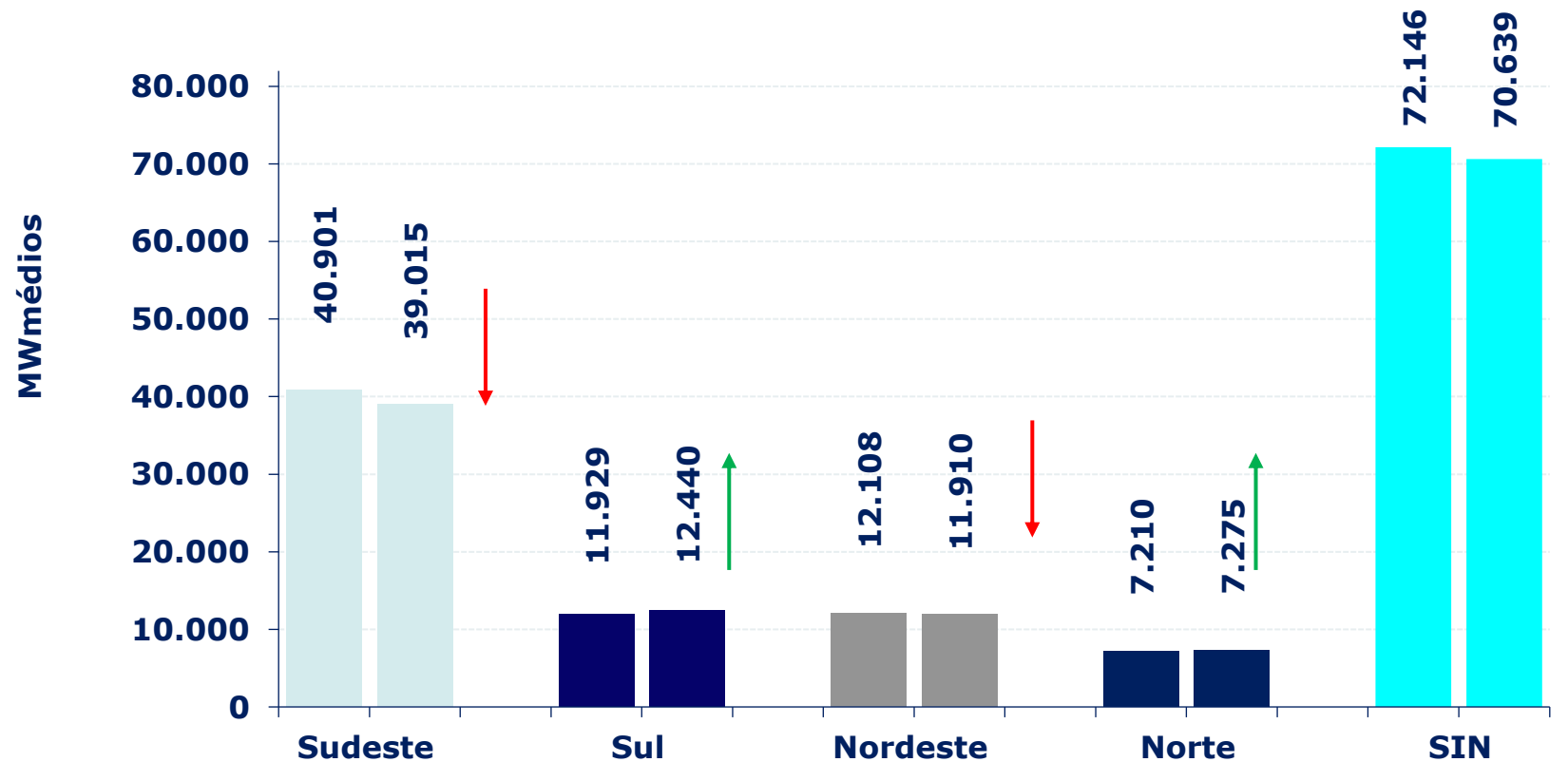


Δ EArm [MWmes, %]

SE/CO	S	NE	N
-1 233	839	0	1 339
-0,60%	4,10%	0,00%	9,37%

SIN
945
0,33%

carga – 1ª semana de junho



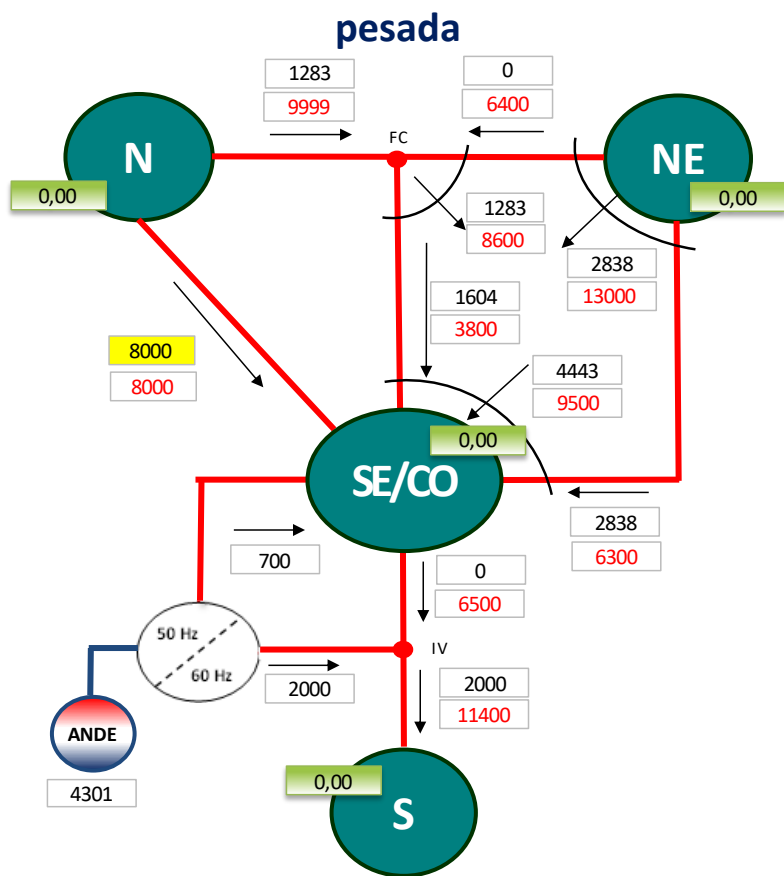
RV3 de maio vs RV0 junho

SE/CO	S	NE	N
-1 886	+511	-198	+65

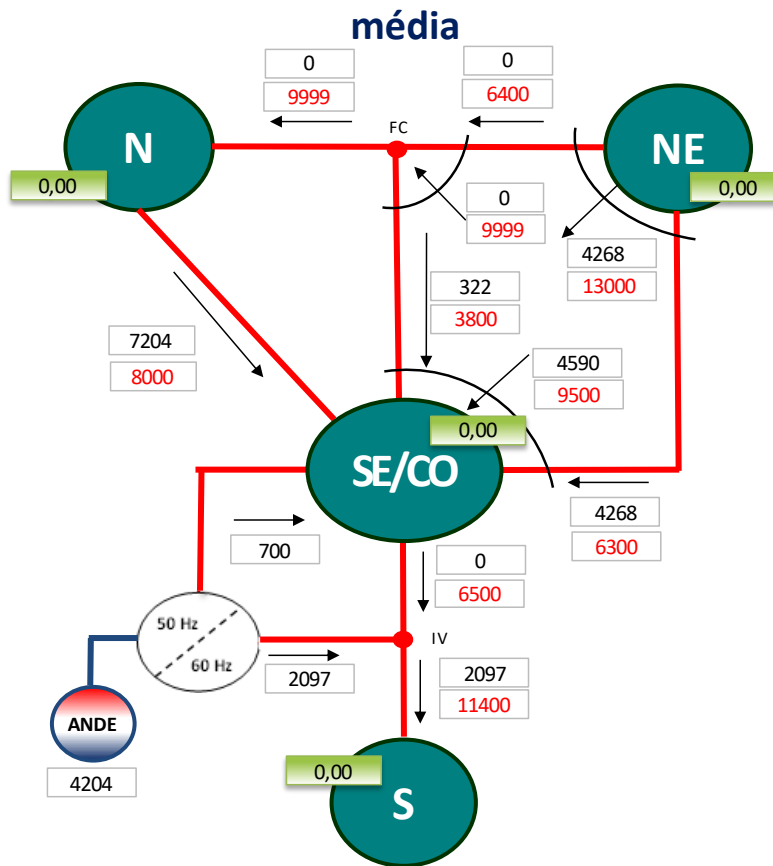
SIN
-1 507

fluxo de intercâmbio

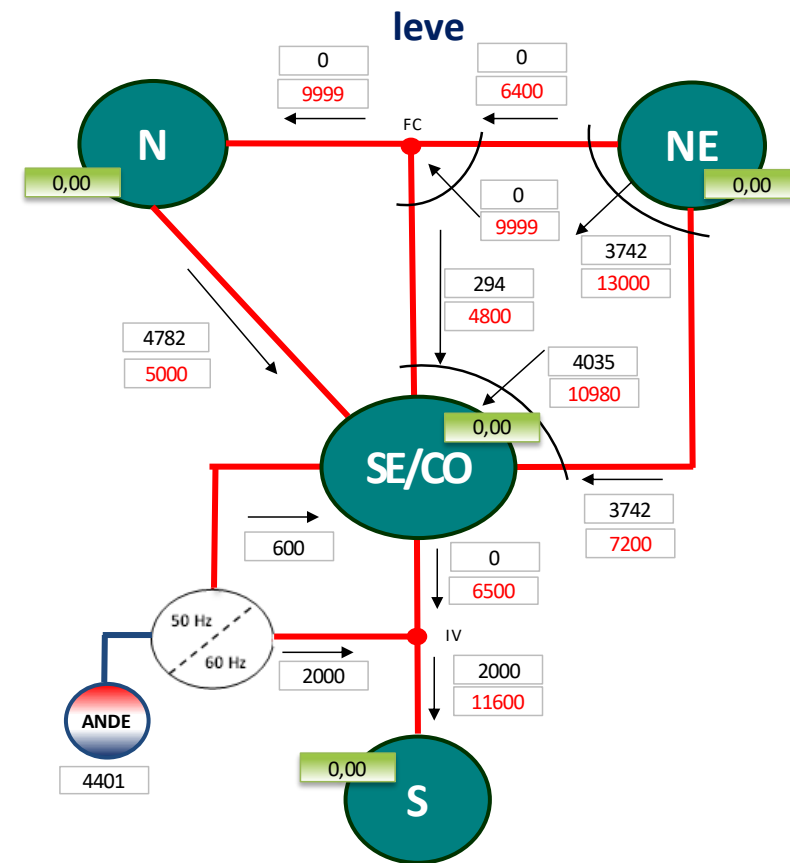
- os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram



carga pesada (oficial)



carga média (oficial)



carga leve (oficial)

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

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

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

indicação do despacho de UTEs a GNL com despacho antecipado

Semana		Santa Cruz Nova				Motivo do Despacho	Luiz O. R. Melo			Motivo do Despacho	Porto do Sergipe			Motivo do Despacho
		Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]			Leve		Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]				Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]			
De	Até	Pesada	Média	Leve			Pesada	Média	Leve		Pesada	Média	Leve	
25/05	31/05	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
01/06	07/06	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
08/06	14/06	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
15/06	21/06	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
22/06	28/06	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
29/06	05/07	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
06/07	12/07	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
13/07	19/07	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	
20/07	26/07	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	

motivo do despacho:

inf → inflexibilidade (considerado no cálculo do pld)

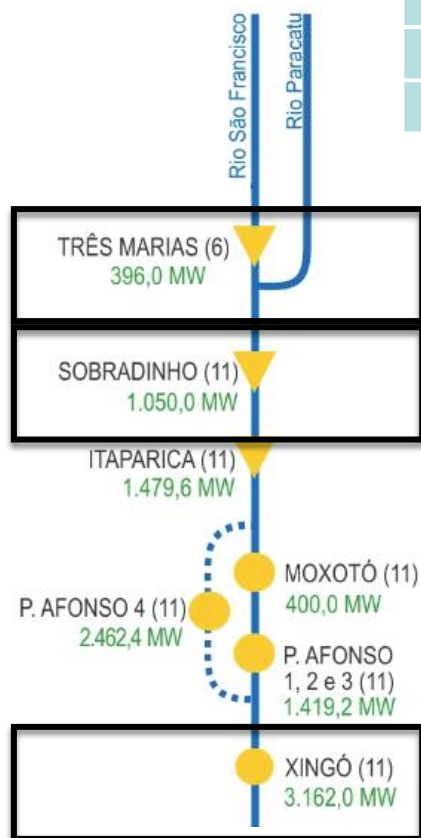
om → ordem de mérito (considerado no cálculo do pld)

re -> restrição operativa (não considerado no cálculo do pld)

ge -> segurança energética (não considerado no cálculo do pld)

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio São Francisco

vazão [m³/s]	1º mês		2º mês	
	junho/23		julho/23	
	qmin	qmax	qmin	qmax
Três Marias	300	-	300	-
Sobradinho	800	8.000	800	8.000
Xingó	1.100	1.500	1.100	1.800



```

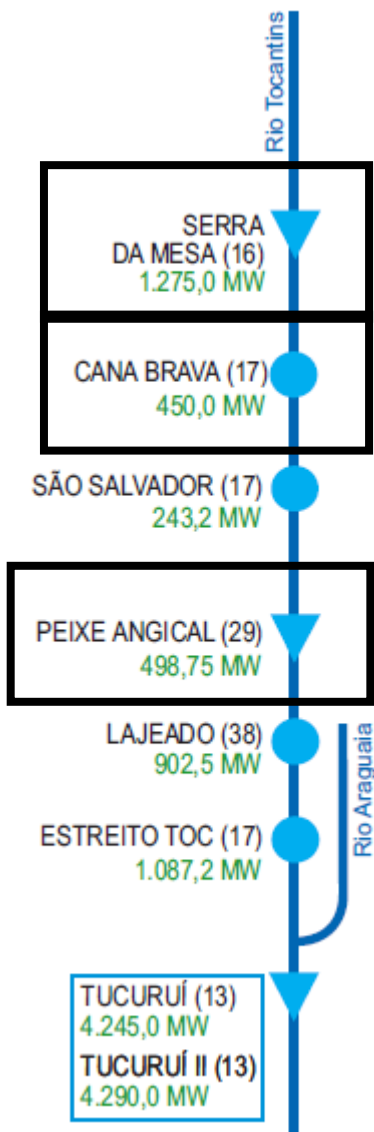
& Limites:          pesada          media          leve
& ++ ++ +-----+-----+-----+
& ir ei   inf.  sup.   inf.  sup.   inf.  sup.
& ++ ++ +-----+-----+-----+
&
&-156- TRES MARIAS
& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 379
& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 4053, aceito em 27/03/2023, valido de 01/05/2023 ate 31/05/2023
& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 4162, aceito em 25/04/2023, valido de 01/06/2023 ate 30/06/2023
& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 4336, aceito em 24/05/2023, valido de 01/07/2023 ate 31/07/2023
&
HQ  41  1  6
LQ  41  1  300
CQ  41  1  156      1  QDEF      300
&
&-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
CQ  213  1  169      1  QDEF      800      8000
&
&-178- XINGO
& Vazao defluente minima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 2849
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 225
& Vazao defluente maxima de 1500 m3/s de acordo com o FSARH 4161, aceito em 24/05/2023, valido de 27/05/2023 ate 30/06/2023
& Vazao defluente maxima de 1800 m3/s de acordo com o FSARH 4324, aceito em 24/05/2023, valido de 01/07/2023 ate 31/07/2023
&
HQ  216  1  6
LQ  216  1  1100     1500     1100     1500     1100     1500
LQ  216  6  1100     1800     1100     1800     1100     1800
CQ  216  1  178      1  QDEF
&
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Tocantins

UHE	maio/2023	01/06/2023 até 09/06/2023	10/06/2023 até 20/08/2023		FSARHs
	Qmin [m³/s]	Qmin [m³/s]	Qmin [m³/s]	Qmax [m³/s]	
Cana Brava	90	90	300	400	4246 e 4247
Serra da Mesa	100	300	300	300	2414 e 4243
Peixe Angical	360	360	450	650	4244 e 4245

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&  ir  ei  inf.  sup.  inf.  sup.  inf.  sup.
&  ++  ++  +-----+-----+-----+-----+
&
&-252- CANA BRAVA
& Vazao defluente minima de 90 m3/s de acordo com o FSARH 567
& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 4246, aceito em 11/05/2023, valido de 10/06/2023 ate 20/08/2023
& Vazao defluente maxima de 400 m3/s de acordo com o FSARH 4247, aceito em 11/05/2023, valido de 10/06/2023 ate 20/08/2023
&
HQ 200 1 6
LQ 200 1 90 90 90
LQ 200 3 300 400 300 400 300 400
CQ 200 1 252 1 QDEF
&
&-251- SERRA DA MESA
& Vazao defluente minima de 100 m3/s de acordo com o FSARH 2410, valido de dezembro ate maio
& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 2414, valido de junho ate novembro
& Vazao defluente maxima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 4243, aceito em 11/05/2023, valido de 10/06/2023 ate 20/08/2023
&
HQ 105 1 6
LQ 105 1 180 167.9 140
LQ 105 2 300 300 300
LQ 105 3 300 300 300 300
CQ 105 1 251 1 QDEF
&
&-257- PEIXE ANGICAL
& Vazao defluente minima de 360 m3/s de acordo com o FSARH 440
& Vazao defluente minima de 450 m3/s de acordo com o FSARH 4244, aceito em 11/05/2023, valido de 10/06/2023 ate 20/08/2023
& Vazao defluente maxima de 650 m3/s de acordo com o FSARH 4245, aceito em 11/05/2023, valido de 10/06/2023 ate 20/08/2023
&
HQ 118 1 6
LQ 118 1 360 360 360
LQ 118 3 450 650 450 650 450 650
CQ 118 1 257 1 QDEF
&
    
```



modelagem do hidrograma de Pimental e Belo Monte

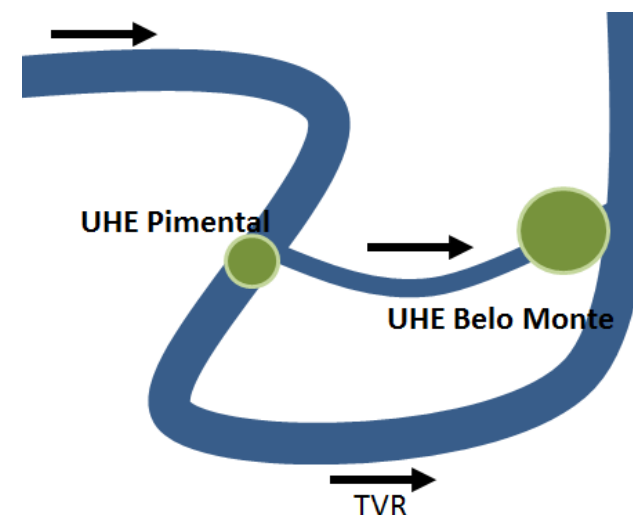
- para o decomp, no ano de 2023 é utilizado o Hidrograma B (fsarh 3.571).

	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.

&-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

&												
HQ	258	1	6									
LQ	258	1		3200		3320.8			3600			
LQ	258	2		2000		2000			2000			
LQ	258	6		1200		1200			1200			
CQ	258	1	314		1	QDEF						
&												



Restrição de nível máximo do reservatório da UHE Salto Santiago

- FSARH 4170**

Visando elevar a **proteção da casa de força da UHE Salto Santiago** para vazões de recorrência de 1000 anos, conforme solicitado no Ofício nº 199/2023 da ANEEL, o nível máximo do reservatório de UHE Salto Santiago deverá ser adotado na **cota 503,50m (3.604,9 Hm³)** durante o período mais crítico de ocorrência de eventos extremos, de **20 de maio a 21 julho**.

```

&-77- SALTO SANTIAGO
& Nivel maximo de 503.50 m (87.65% VU / 3604.9 hm3), de acordo com o FSARH 4170, aceito em 27/04/2023, valido de 20/05/2023 a 21/07/2023
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
&
&HV 107 1 5
&LV 107 1 3604.9
&CV 107 1 77 1 VARM
&
    
```

**PMO
jun/2023**

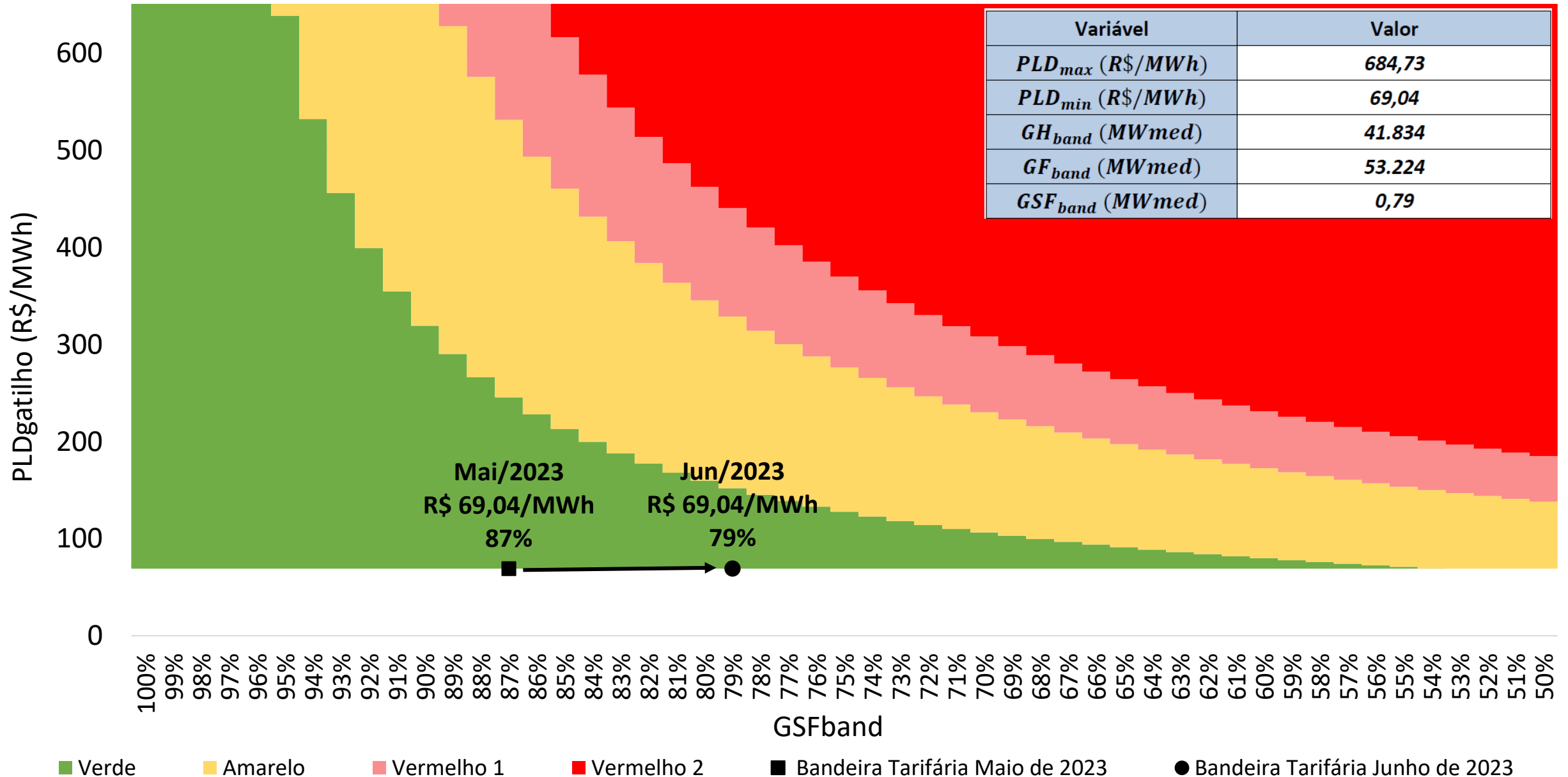
UHE	Nível Máximo
Salto Santiago	3.604,9 Hm ³

**PMO
jul/2023**

legenda (com base nas informações até o momento):

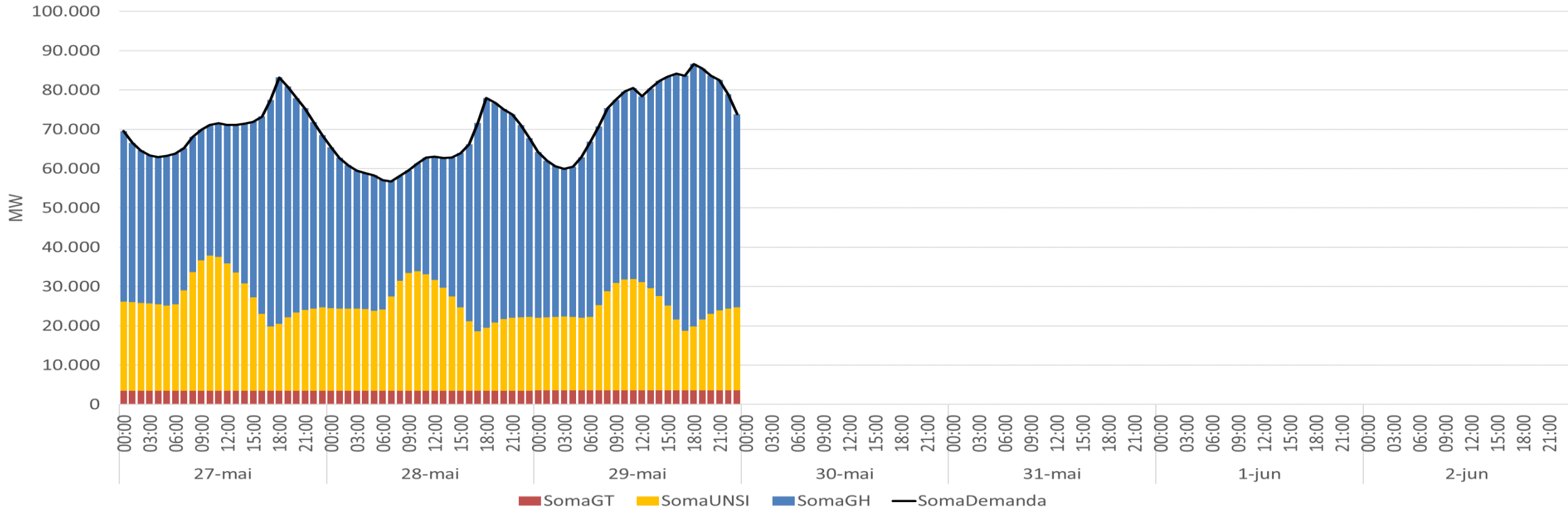
- representação distinta ao ONS
- seguindo a representação do ONS

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - 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 junho de 2023
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

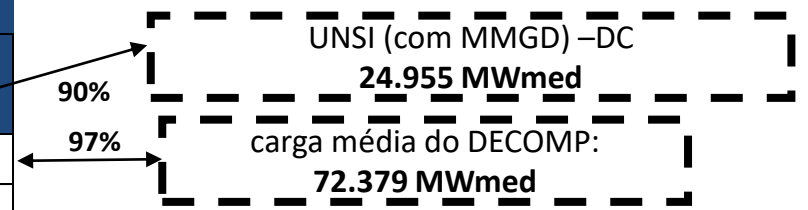


- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave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

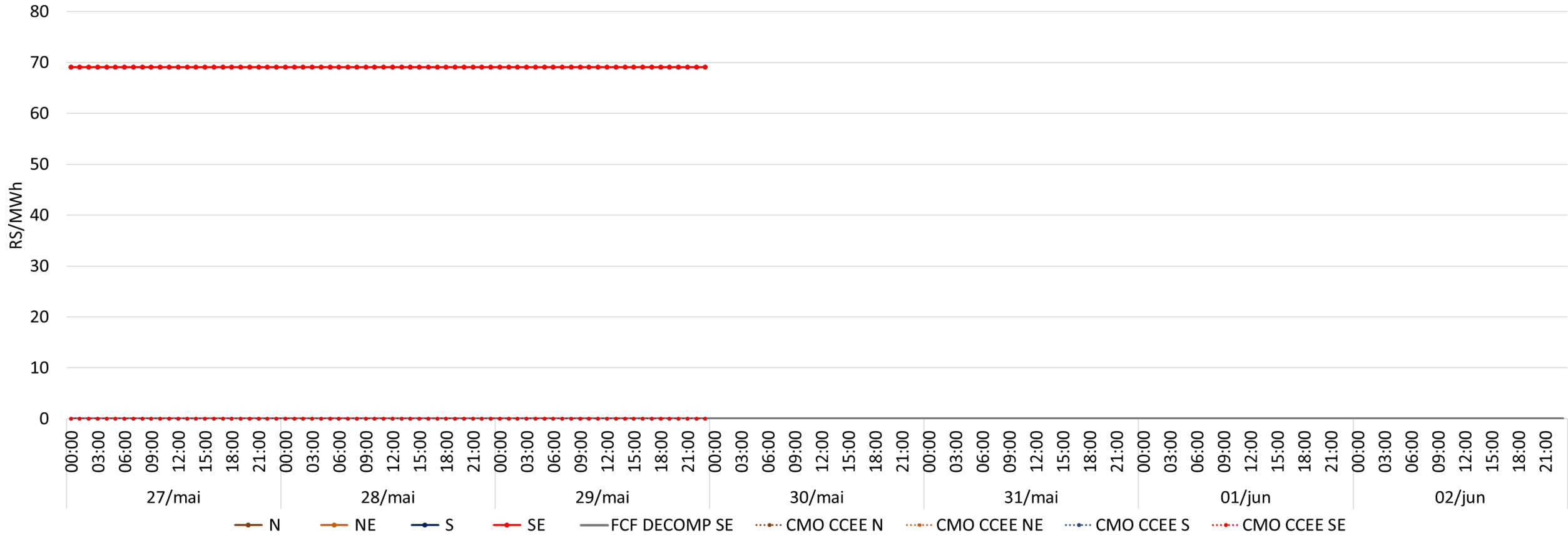
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
44.190	3.533	3.533	22.450	70.173
63%	5%		32%	100%



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



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

1) Nível máximo da UHE Salto Santiago

FSARH 4170: Restrição associada ao Ofício nº 199/2023 – SFG/ANEEL. Visando elevar a proteção da casa de força da UHE Salto Santiago para vazões de recorrência de 1000 anos, o nível máximo do reservatório de UHE Salto Santiago deverá ser adotado na cota 503,50m durante o período mais crítico de ocorrência de eventos extremos, de 20 de maio a 21 julho.

OPERUH.DAT

```
&Restricao valida quando cota do FSARH < cota do VE
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
&OPERUH REST    04170  L    RHV
&OPERUH ELEM    04170  77  S.SANTIAGO    1    1.0
&OPERUH LIM     04170  I    F                503.50
```

2) Representação da Folga de Potência Monitorada (FPM) no modelo DESSEM

- É o somatório das folgas de potências nas usinas pré selecionadas que possuem grande capacidade de geração e com despachabilidade e controlabilidade aderente aos tempos necessários para atender variações elétricas e energéticas em tempo real, principalmente no período mais crítico que é o atendimento à ponta de carga
- No DESSEM, essa representação é feita nos arquivos AREACONT e RESPOT
 - AREACONT: define-se o número da área e as usinas participantes
 - RESPOT: define-se o montante da folga de potência que deve ser atendido pelo grupo de usinas daquela área

A modelagem adotada pelo ONS a partir do PMO de junho de 2023 considera as diretrizes da MOP/ONS 096-S/2023 e será adotada pela CCEE a partir do PMO de julho de 2023

AREACONT.DAT

CCEE

```

AREA
1      CAGSECO - RESERVA DE POTENCIA DO SIN
2      FOLGA NO LIMITE DE RNE
FIM
&
&USINA
1      H 18  AGUA VERMELHA
& 1    H 61  CAPIVARA
1      H 24  EMBORCACAO
& 1    H 6   FURNAS
1      H 34  ILHA SOLTEIRA
1      H 8   LUIZ CARLOS BARRETO
1      H 17  MARIMBONDO
1      H 25  NOVA PONTE
FIM
9999
    
```

ONS

```

AREA
1      FOLGA FPM - RESERVA DE POTENCIA DO SIN
FIM
&
&USINA
&
&RE G T NUM
&XX X X XXX XXXXXXXXXXXXXXX
&SE
1      H 261 LAJEADO
1      H 34  ILHA SOLTEIRA
1      H 31  ITUMBIARA
1      H 33  SAO SIMAO
1      H 17  MARIMBONDO
1      H 18  A.VERMELHA
1      H 6   FURNAS
1      H 24  EMBORCACAO
1      H 8   L.C.BARRETO (ESTREITO)
1      H 25  N. PONTE
1      H 251 SERRA DA MESA
1      H 43  TRES IRMAOS
    
```

```

&S
1      H 93  PASSO FUNDO
1      H 74  G.B.M
1      H 76  G. NEY BRAGA (SEGREDO)
1      H 77  S. SANTIAGO
1      H 78  S. OSORIO
1      H 82  S. CAXIAS
1      H 86  BARRA GRANDE
1      H 90  C. NOVOS
1      H 91  MACHADINHO
1      H 92  ITÁ
1      H 103 FOZ DE CHAPECO
1      H 115 G.P.SOUZA
FIM
9999
    
```

2) Representação da Folga de Potência Monitorada (FPM) no modelo DESSEM

RESPOT.DAT

CCEE

RP	1	29	0	0	F	5% CARGA DO SIN NO CAG SECO
&						
LM	1	29	0	0	F	3163
LM	1	29	0	1	F	3094
LM	1	29	1	0	F	3037
LM	1	29	1	1	F	2996
LM	1	29	2	0	F	2962
LM	1	29	2	1	F	2932
LM	1	29	3	0	F	2917
LM	1	29	3	1	F	2910
LM	1	29	4	0	F	2928
LM	1	29	4	1	F	2950
LM	1	29	5	0	F	3019
LM	1	29	5	1	F	3106
LM	1	29	6	0	F	3236

ONS

RP	1	29	0	0	F	5% CARGA DO SECO+SUL NO CAG SECO
&						
LM	1	29	0	0	F	2227
LM	1	29	0	1	F	2168
LM	1	29	1	0	F	2122
LM	1	29	1	1	F	2090
LM	1	29	2	0	F	2068
LM	1	29	2	1	F	2049
LM	1	29	3	0	F	2039
LM	1	29	3	1	F	2034
LM	1	29	4	0	F	2057
LM	1	29	4	1	F	2083
LM	1	29	5	0	F	2156
LM	1	29	5	1	F	2260
LM	1	29	6	0	F	2400

Para execução do modelo DESSEM da CCEE:

SINTEGRE ONS:

Previsão de carga para o DESSEM

Arquivos de Previsão de Carga para o DESSEM

ARQUIVOS DE PREVISÃO DE CARGA PARA O DESSEM

<div style="background-color: #d9d9d9; padding: 5px; text-align: center;"> 28 Mai 2023 </div>	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> Blocos_2023-05-29.zip Publicado: 28/05/2023 11:30 </div>	ZIP	5 KB	<div style="background-color: #e67e22; color: white; padding: 5px 10px; border-radius: 3px; cursor: pointer;"> Baixar </div>
---	--	-----	------	--

Nome ^

- Bloco_TM.txt
- DE.txt
- DP.txt
- RESPOT.DAT
- RESPOT_SIN.DAT

- Inconsistência na restrição Fluxo Bipolo Foz do Iguaçu – Ibiúna, representada na RE 914 no modelo DESSEM;
- A restrição possui um limite máximo representado por $nc*783$, em que nc ($4 \leq nc \leq 8$) é o número de conversores em operação;
- Quando há alguma manutenção que afeta este limite, o nc pode diminuir, reduzindo o limite máximo da restrição. Caso a manutenção ocorra fora da usina (após a medição da CCEE) e interna ao submercado, ela não é considerada pela CCEE. Se for anterior à medição da CCEE, a manutenção é considerado pela CCEE para o cálculo do PLD;
- Entretanto, devido ao tratamento automatizado realizado no deck da CCEE para consideração das restrições lineares por parte e por tabela no primeiro dia do horizonte (substituição da vigência inicial D+1 para D), para o caso sem rede, ocorreu à alteração da duração das restrições, impactando erroneamente na duração que deveria vigor durante parte do estudo, permanecendo a última linha como o valor vigente para todo o horizonte do estudo no deck de DESSEM da CCEE.
- Não houve impacto no PLD.

OFICIAL (24/05)

REVISADO (24/05)

Dias impactados:

JAN/23: 31

FEV/23: 1, 2 e 28

MAR/23: 1, 2, 7, 16, 20 e 21

ABR/23: 8 a 11 e 22 a 27

MAI/23: 9 a 11 e 20 a 24

```

& 914 ELO CC FURNAS (nc*78.3 ≤ FFZIN ≤ nc*783)
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
RE 914 I F
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&Ajustado conforme SGI's 17.853/22.544/22.843/24.295/25.688-23
LU 914 I F 313 4698
LU 914 I 17 0 F 313 5481
& ind di hi m df hf m ush Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
FH 914 I F 66 1 1
& ind di hi m df hf m nde Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
FC 914 I F 5 -1
&
    
```

```

& 914 ELO CC FURNAS (nc*78.3 ≤ FFZIN ≤ nc*783)
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
RE 914 25 F
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&Ajustado conforme SGI's 17.853/22.544/22.843/24.295/25.688-23
LU 914 I F 313 4698
LU 914 26 17 0 F 313 5481
& ind di hi m df hf m ush Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
FH 914 25 F 66 1 1
& ind di hi m df hf m nde Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
FC 914 25 F 5 -1
&
    
```

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - 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 junho de 2023
 - 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 maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - 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 junho de 2023
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

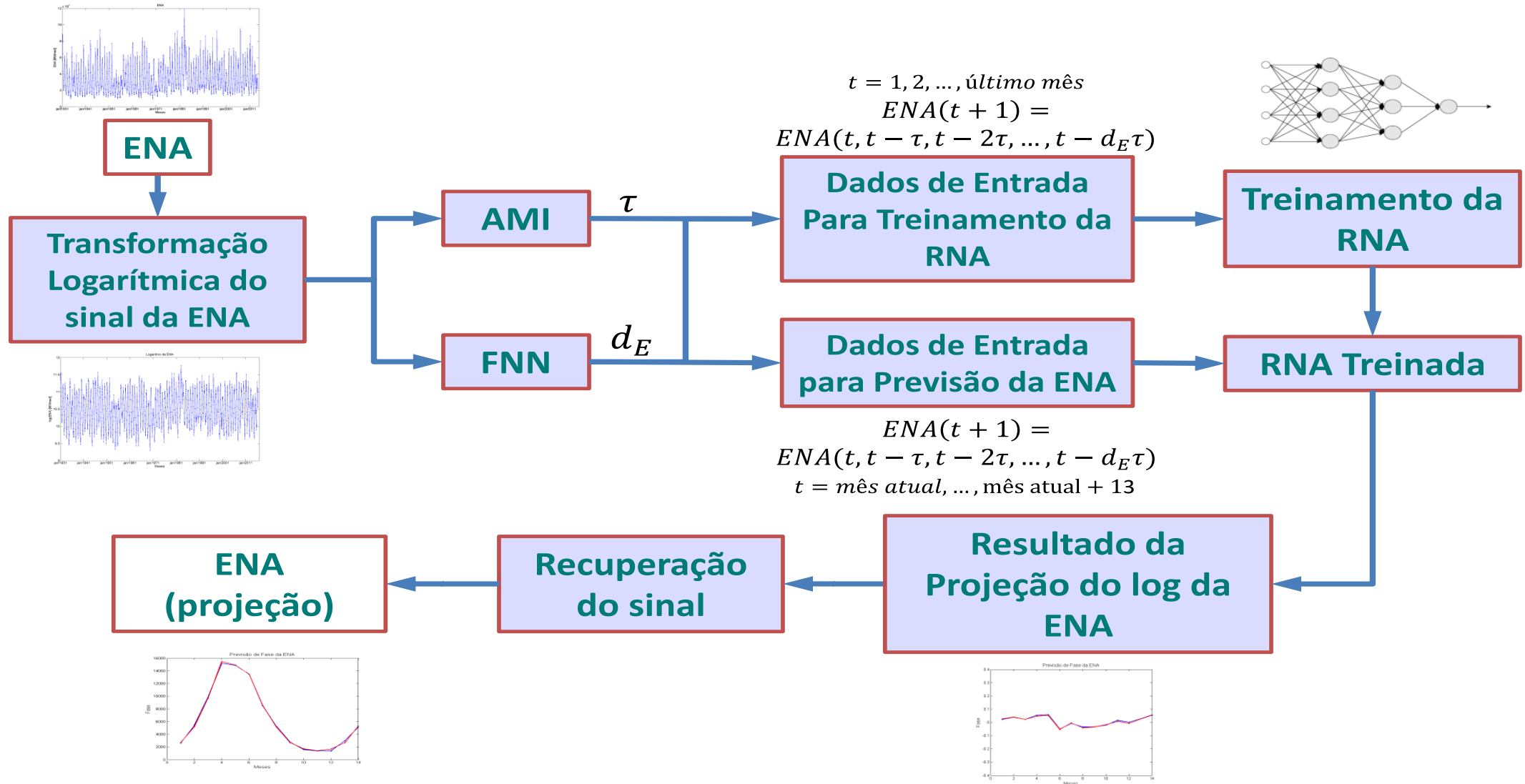
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

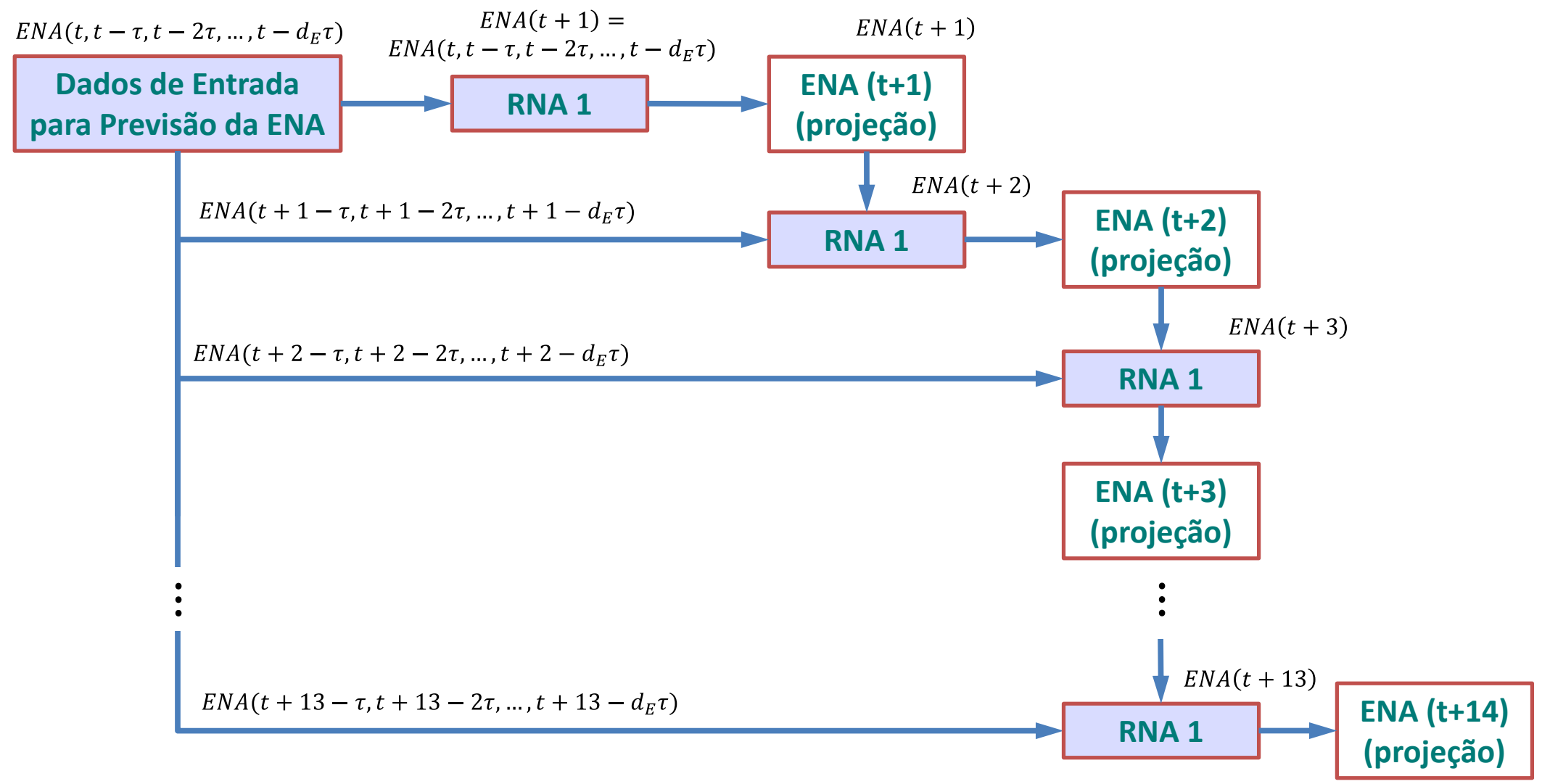
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

transformação logarítmica

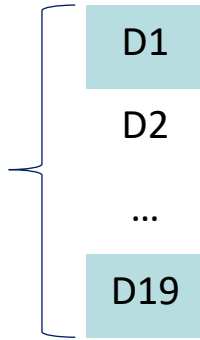


encadeamento da rede neural artificial

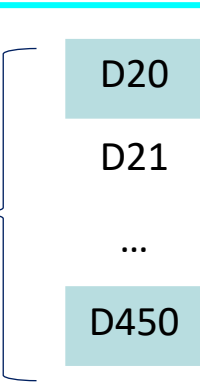


cenarização da precipitação

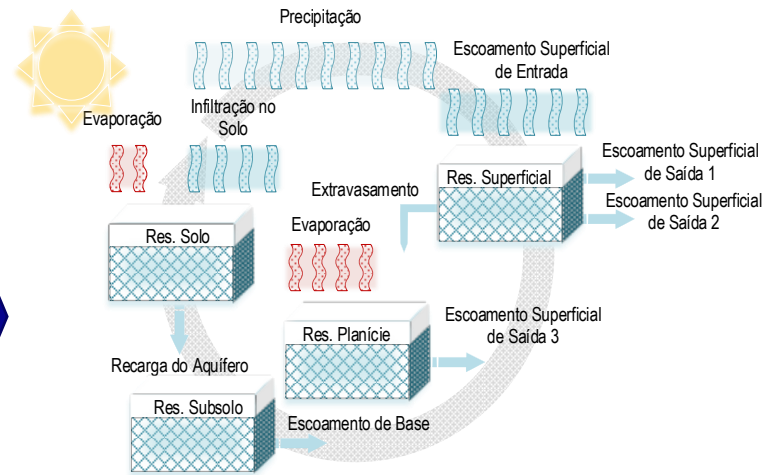
previsão de precipitação por conjunto (ETA40 + ENS + GEFS)



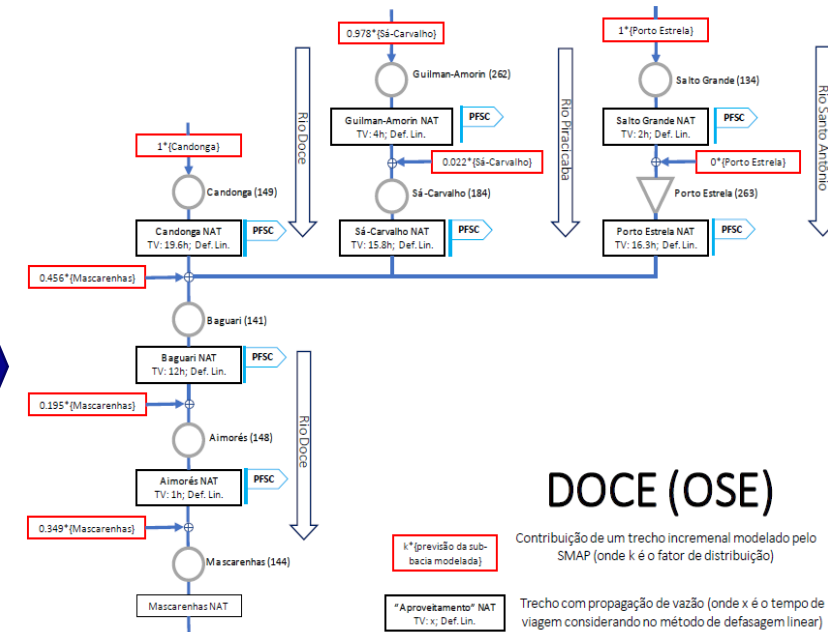
cenário selecionado a partir do histórico de análise de precipitação do CPC com base nos índices climáticos Niño 1+2 e AMO



previsão de vazões via SMAP



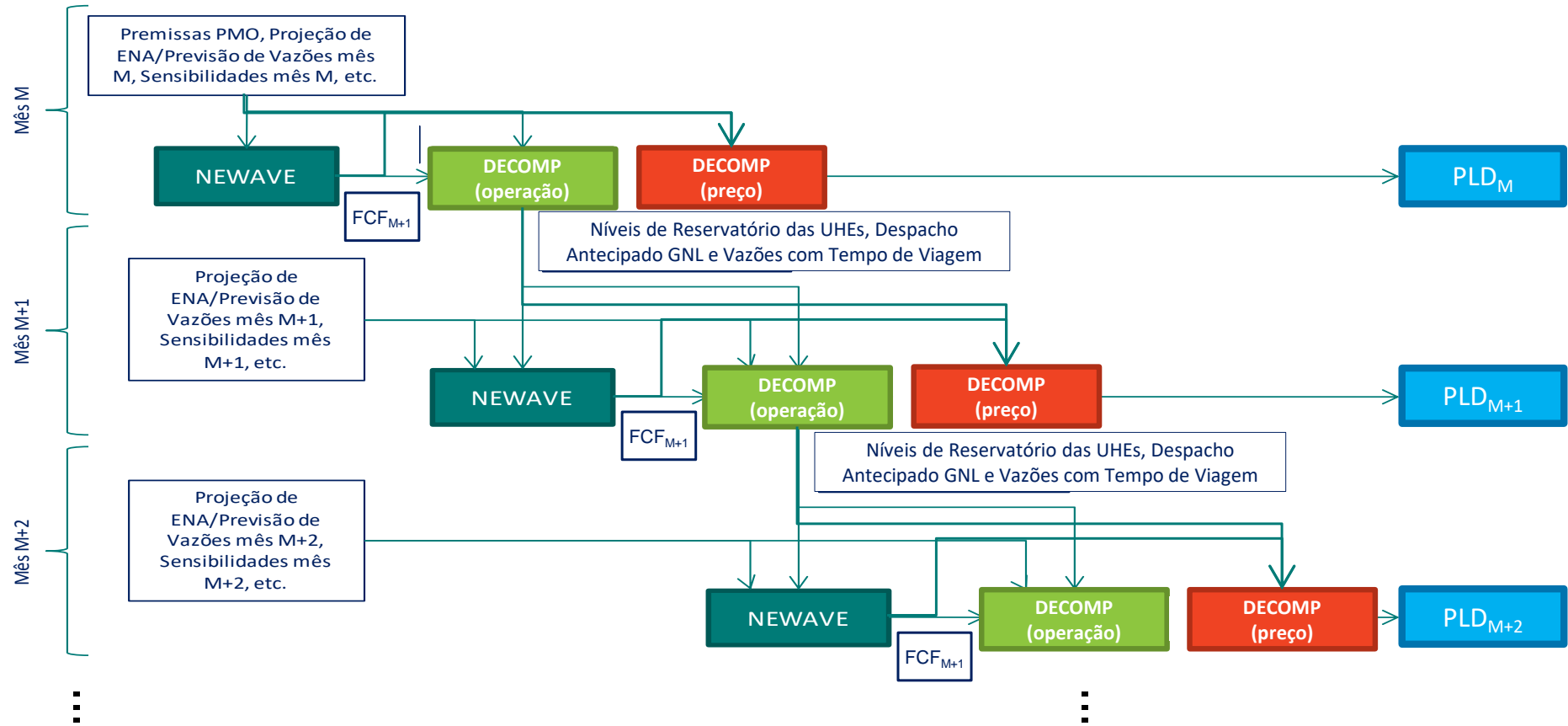
propagação via MPV



DOCE (OSE)

- k^* [previsão da sub-bacia modelada] Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)
- "Aproveitamento" NAT TV: x; Def. Lin. Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)
- PFSC Propagação de vazões apenas para o fechamento da semana operativa corrente (semana com parte dos dias já com vazões verificadas). Para as demais semanas à frente, o tempo de viagem "vai a zero".

- 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.



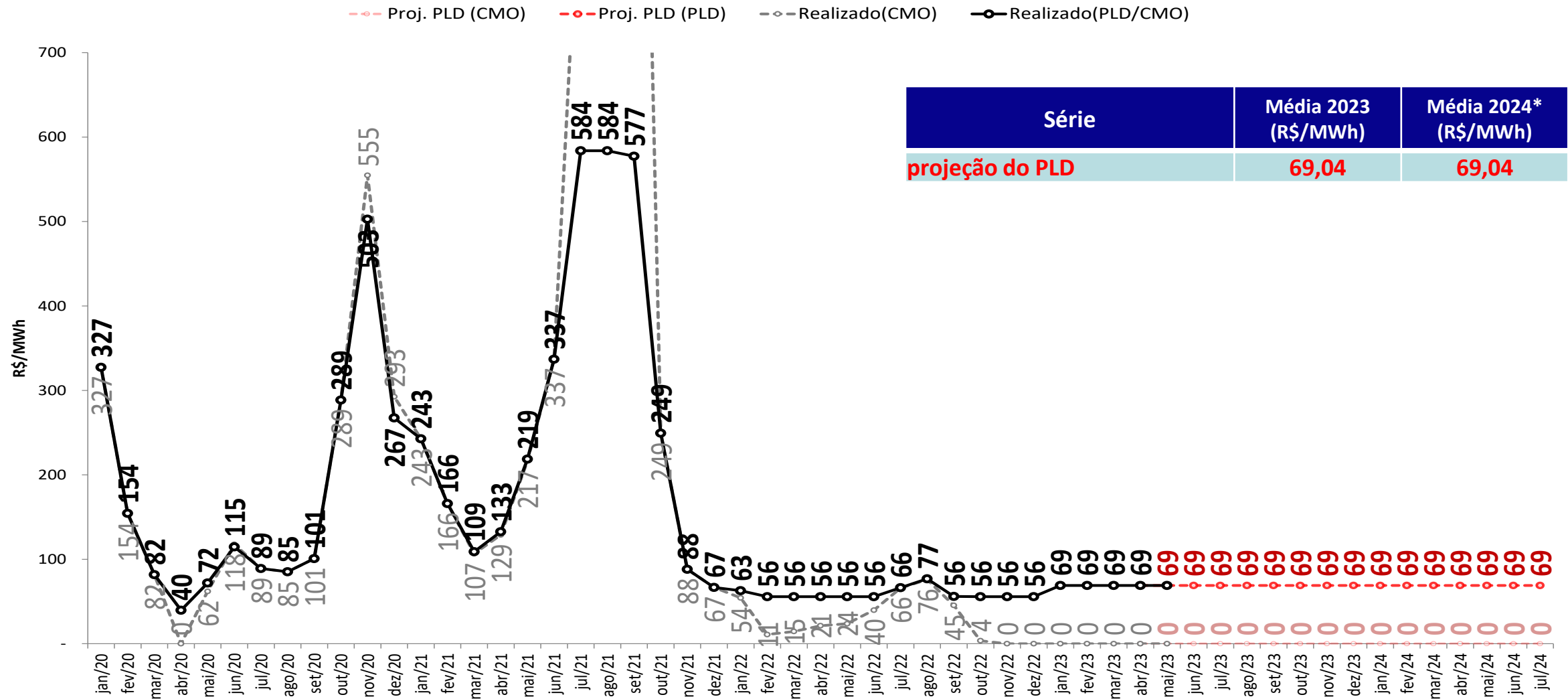
são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - 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 junho de 2023
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA) - limite superior
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA) - limite inferior
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2011 a julho de 2012
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2021 a julho de 2022
- **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



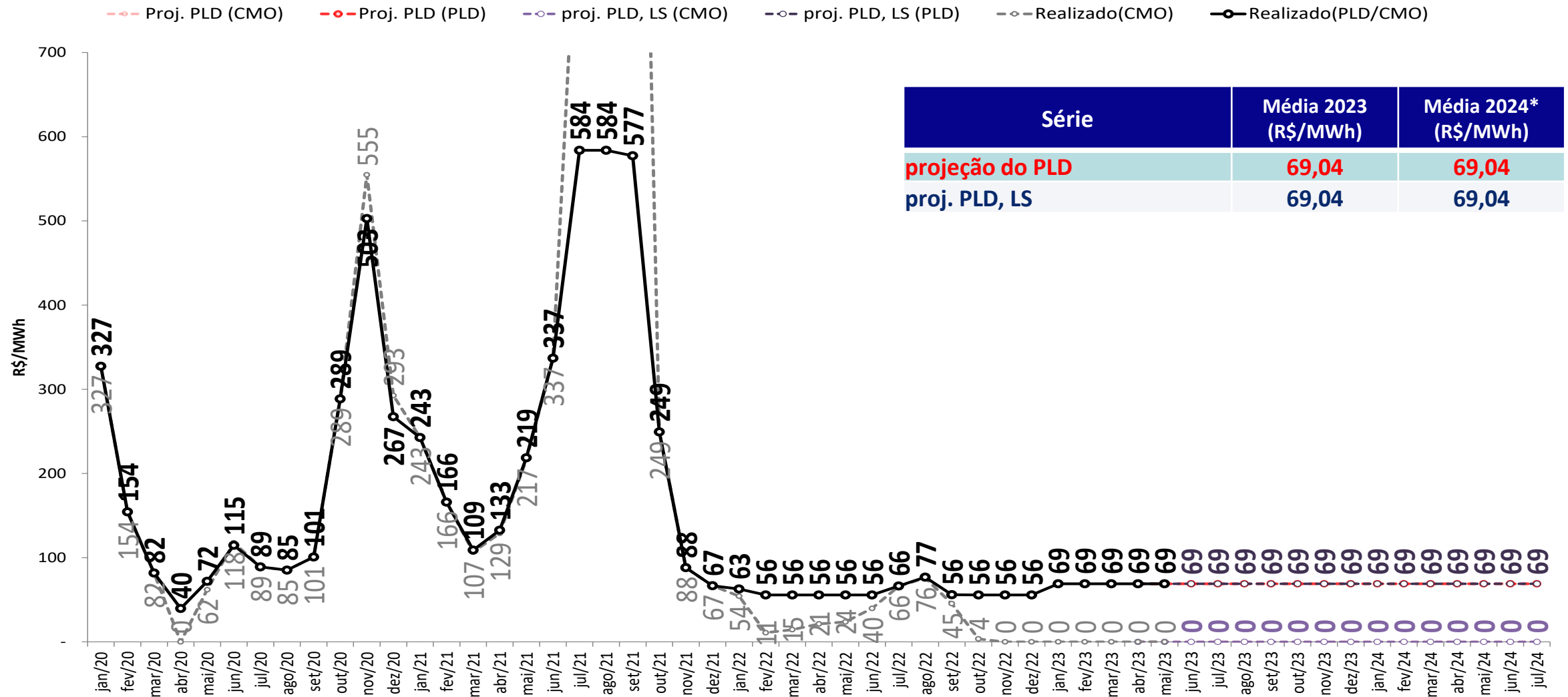
• Foram considerados:

- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$

* Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: limite superior de ENA



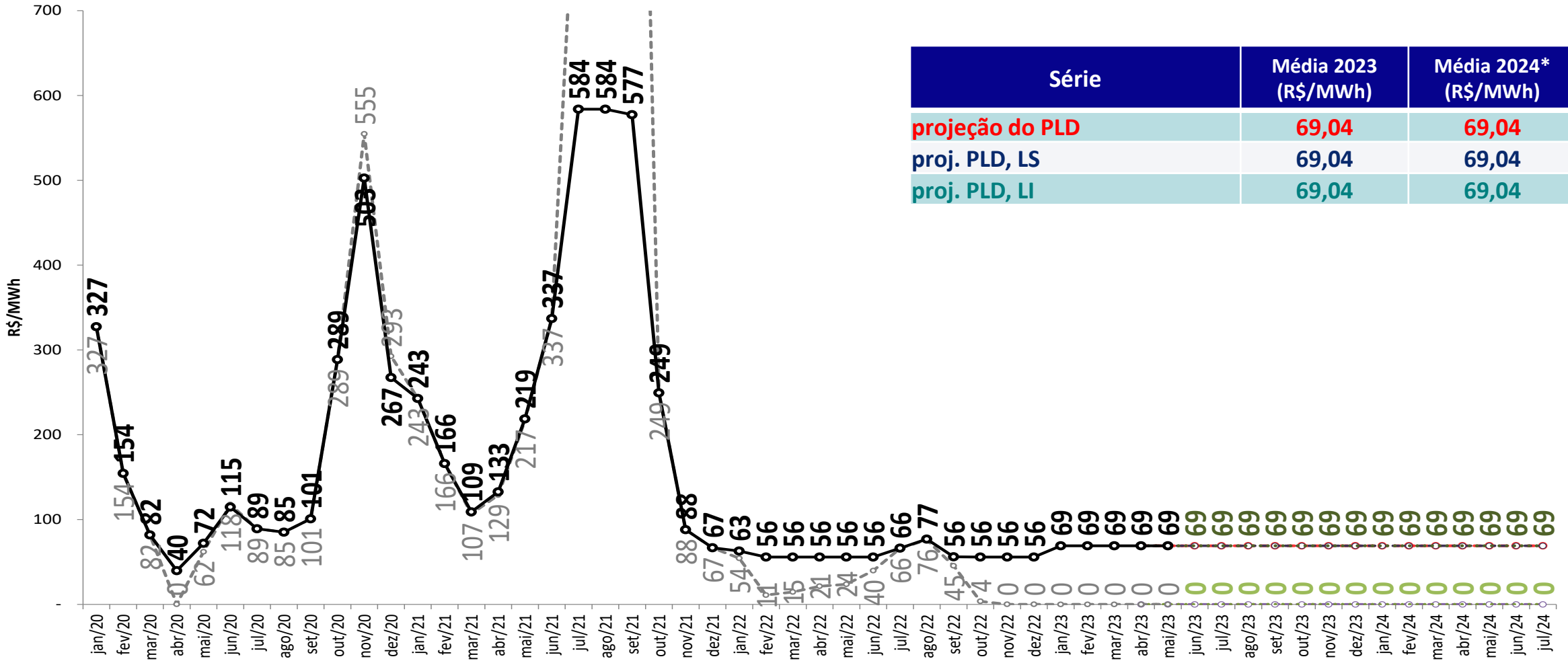
- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



Proj. PLD (CMO) Proj. PLD (PLD) proj. PLD, LS (CMO) proj. PLD, LS (PLD) proj. PLD, LI (CMO) proj. PLD, LI (PLD) Realizado(PLD/CMO)

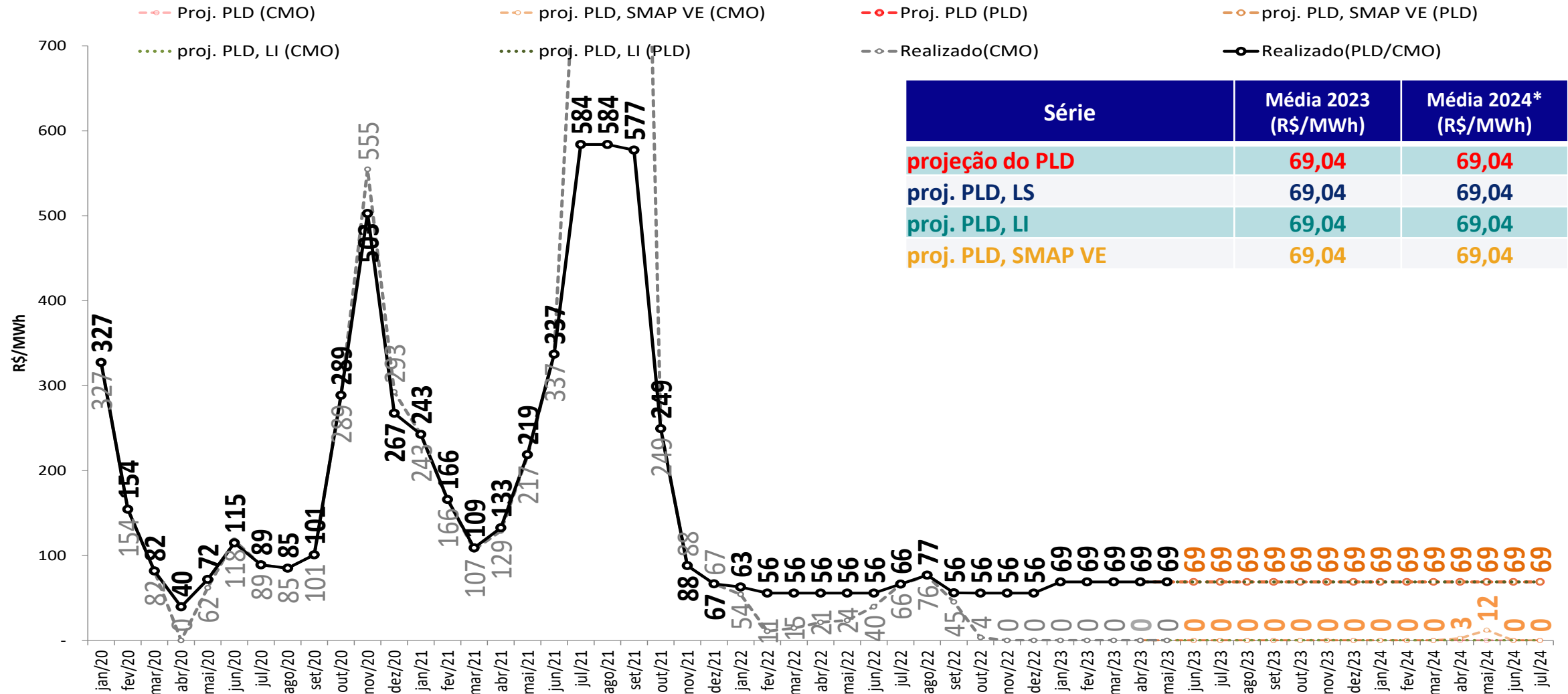


- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)

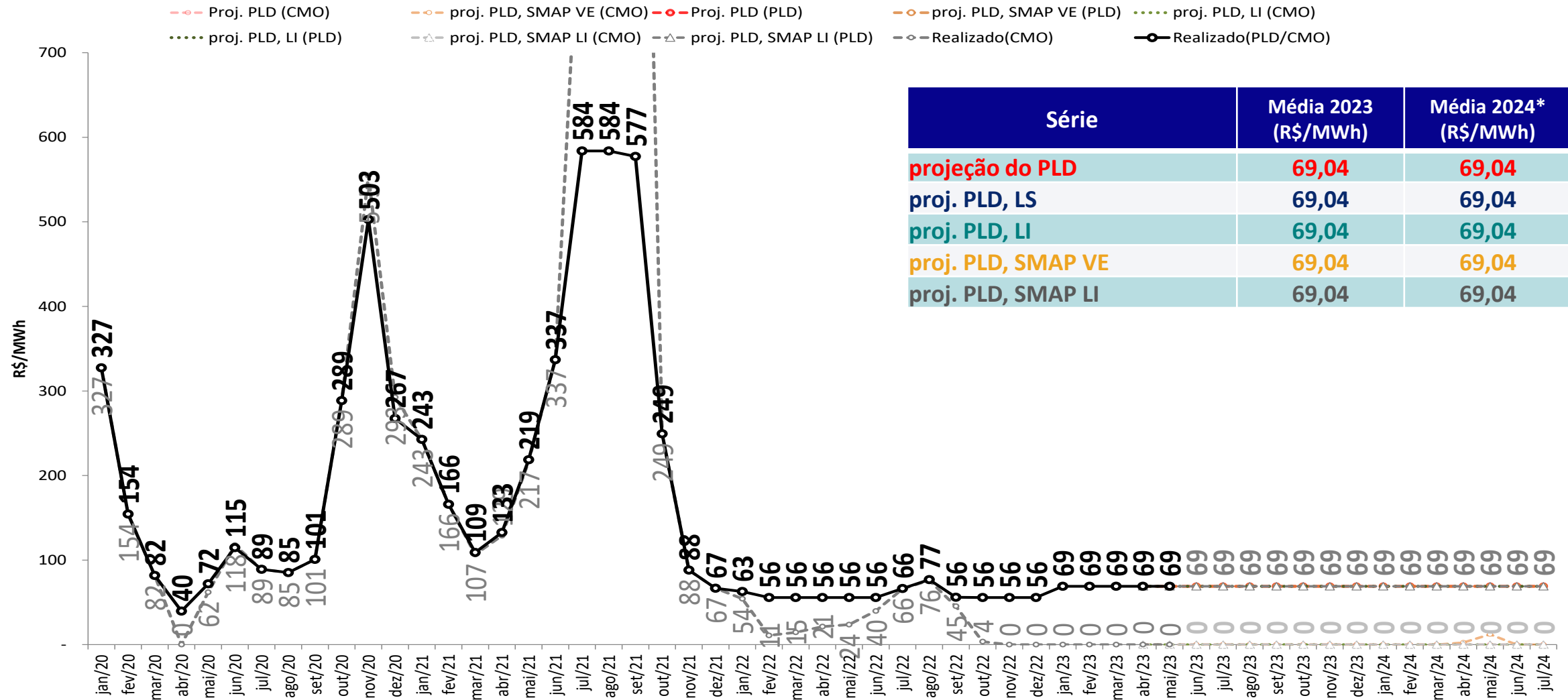


Série	Média 2023 (R\$/MWh)	Média 2024* (R\$/MWh)
projeção do PLD	69,04	69,04
proj. PLD, LS	69,04	69,04
proj. PLD, LI	69,04	69,04
proj. PLD, SMAP VE	69,04	69,04

- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
 - * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



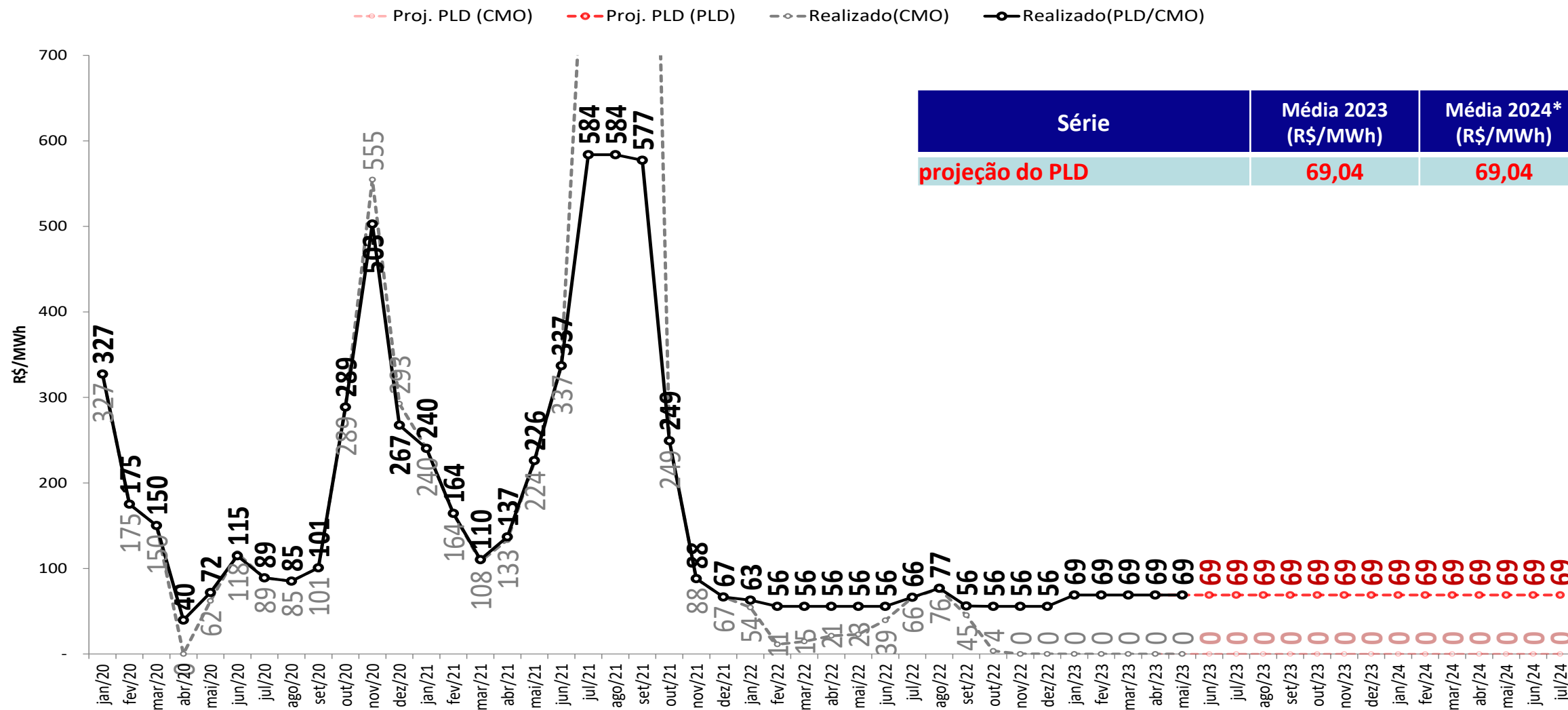
• Foram considerados:

- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$

* Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

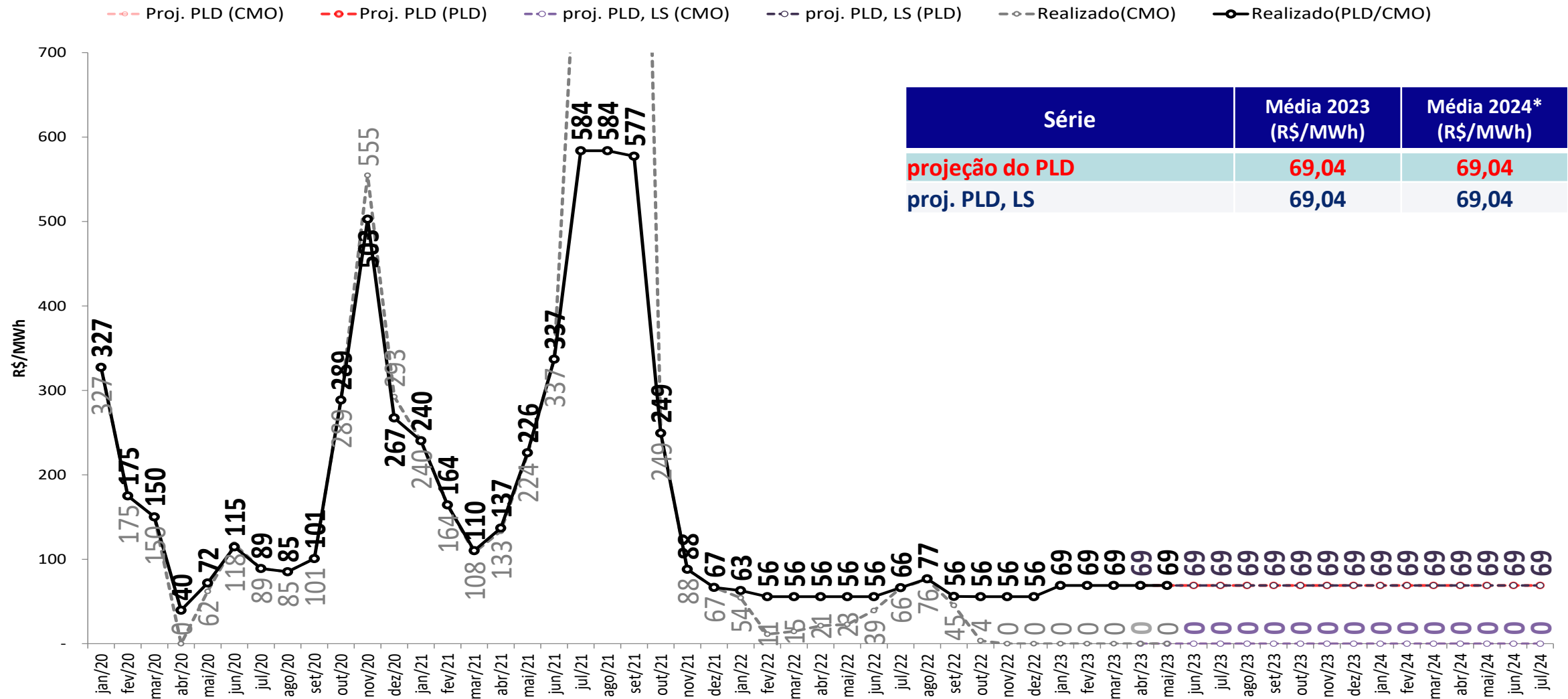
projeção do PLD – Sul

projeção do PLD



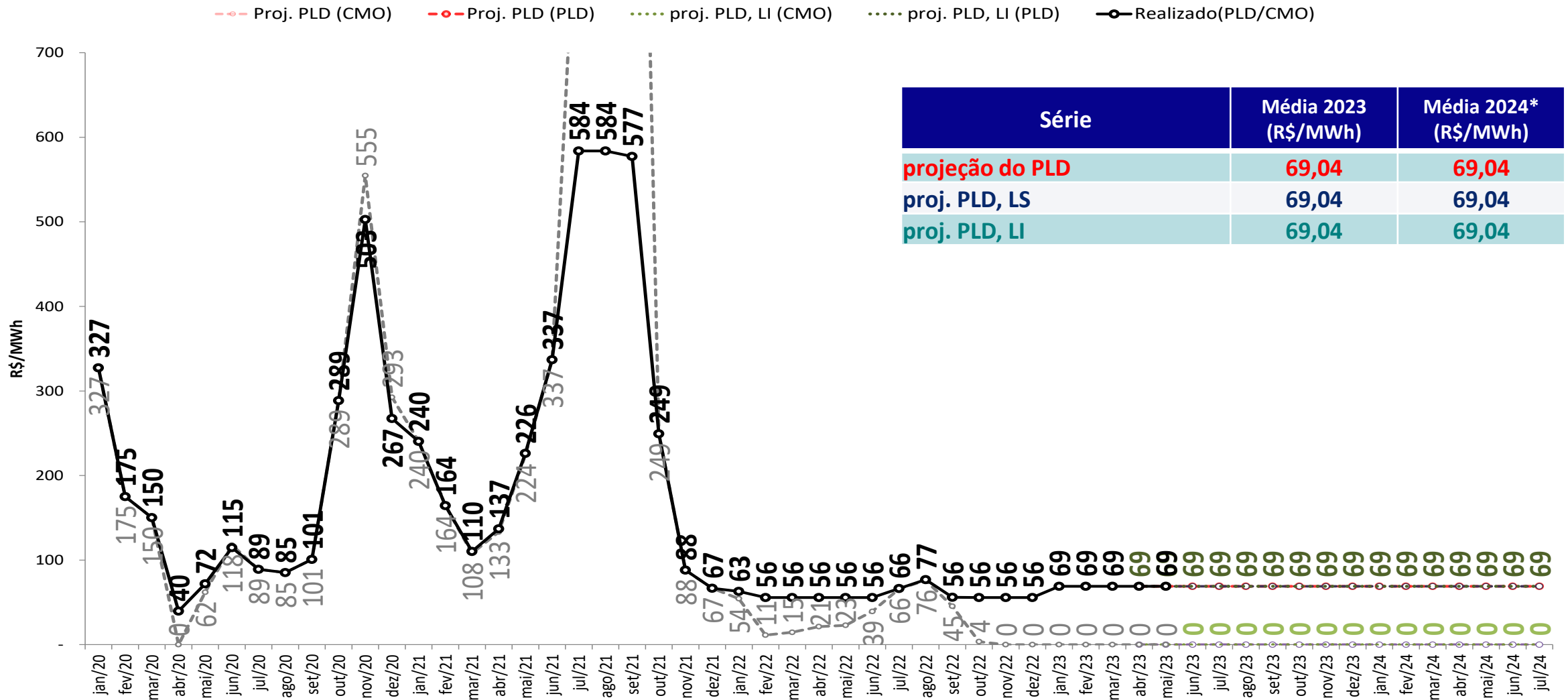
- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: limite superior de ENA



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
 - * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

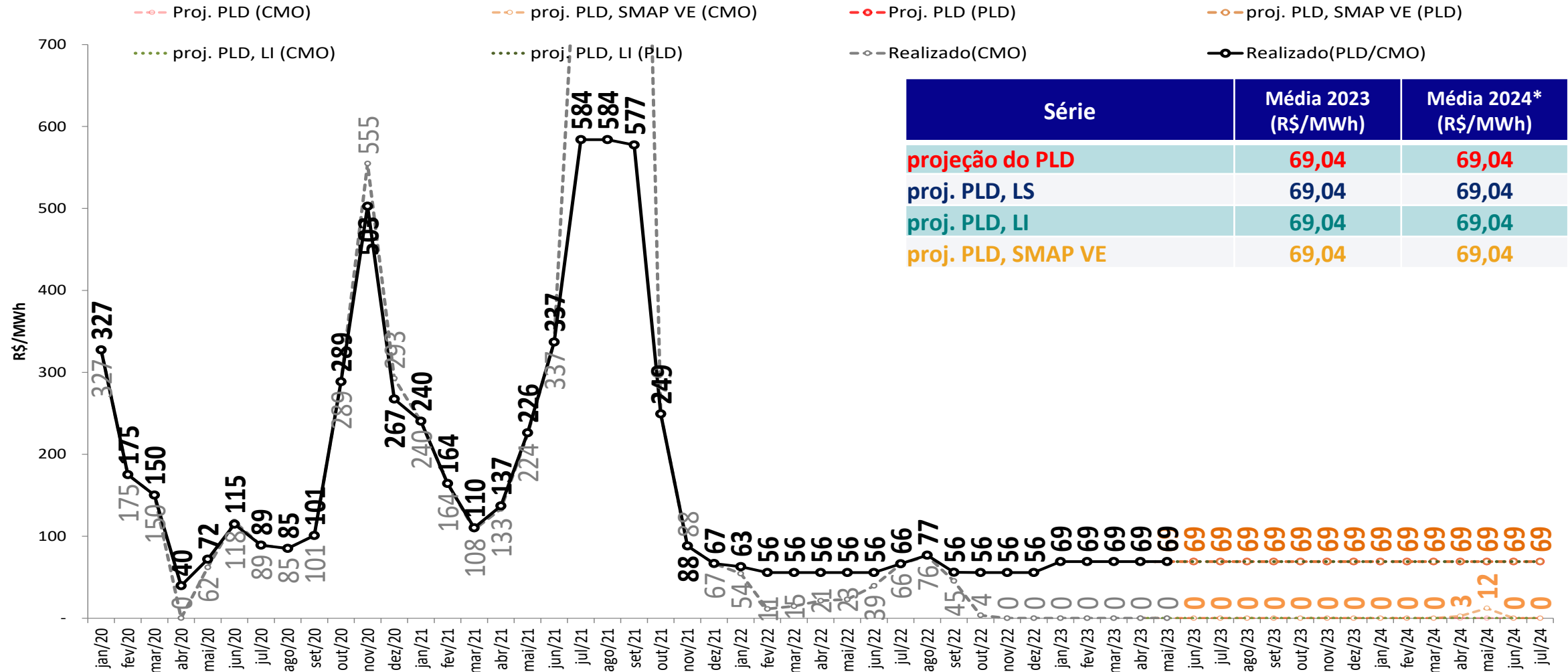
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)

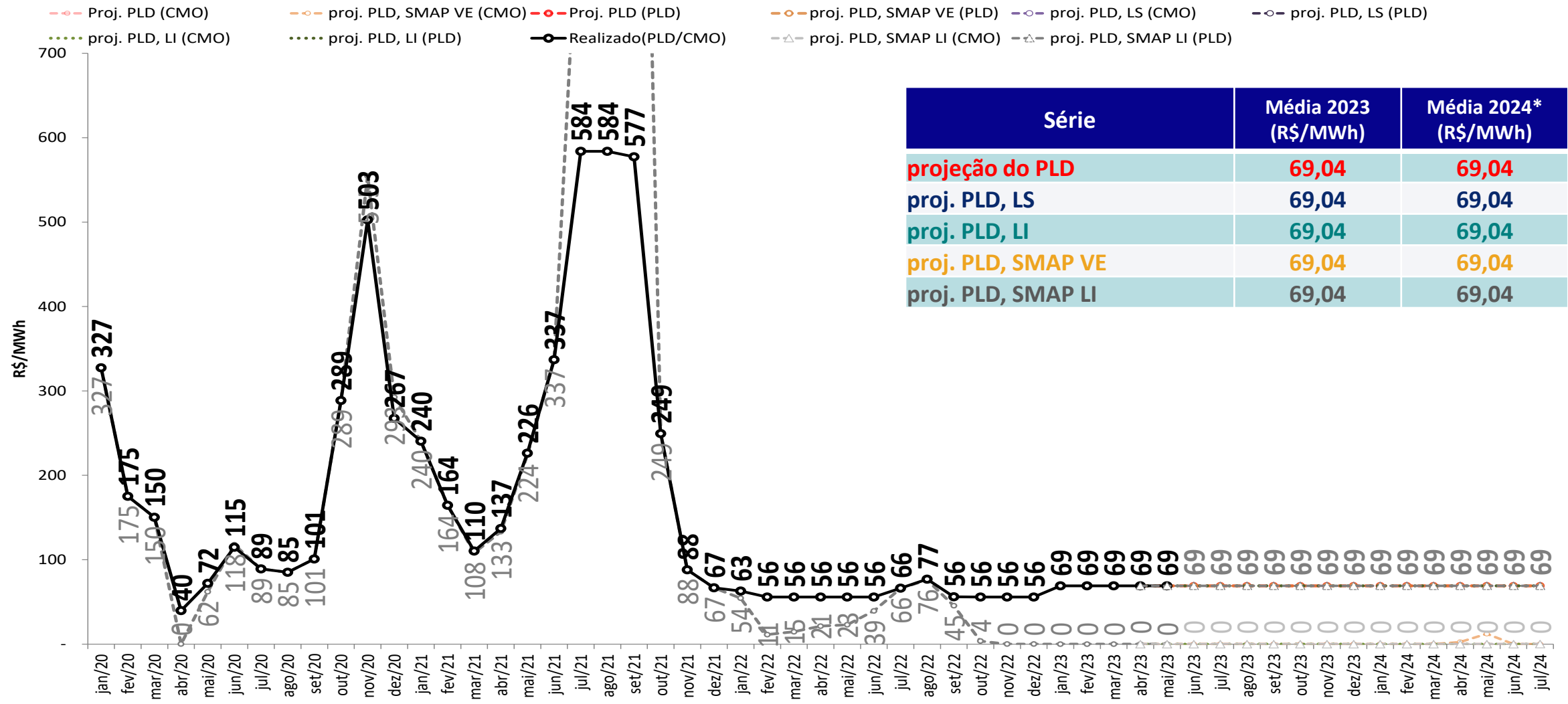


- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
 - * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Sul



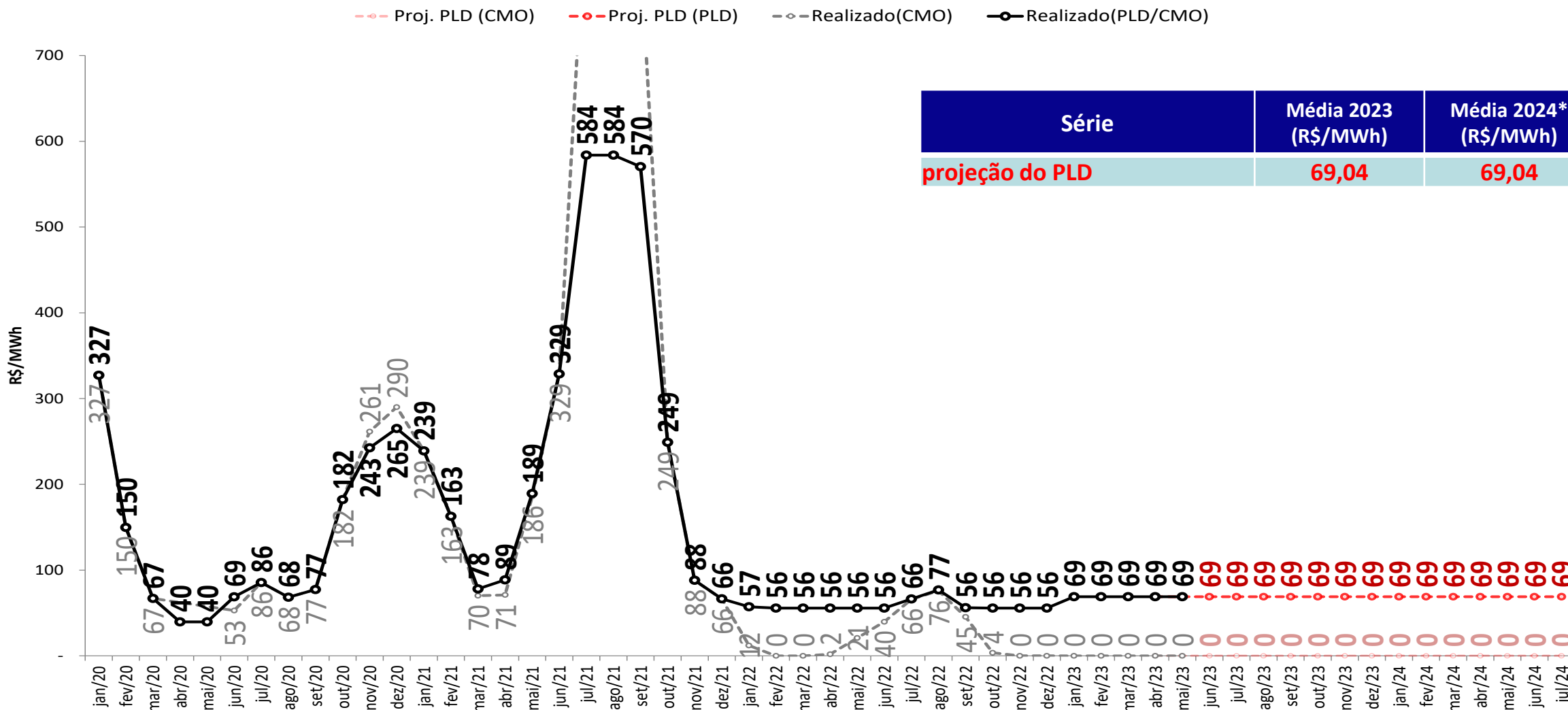
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Nordeste

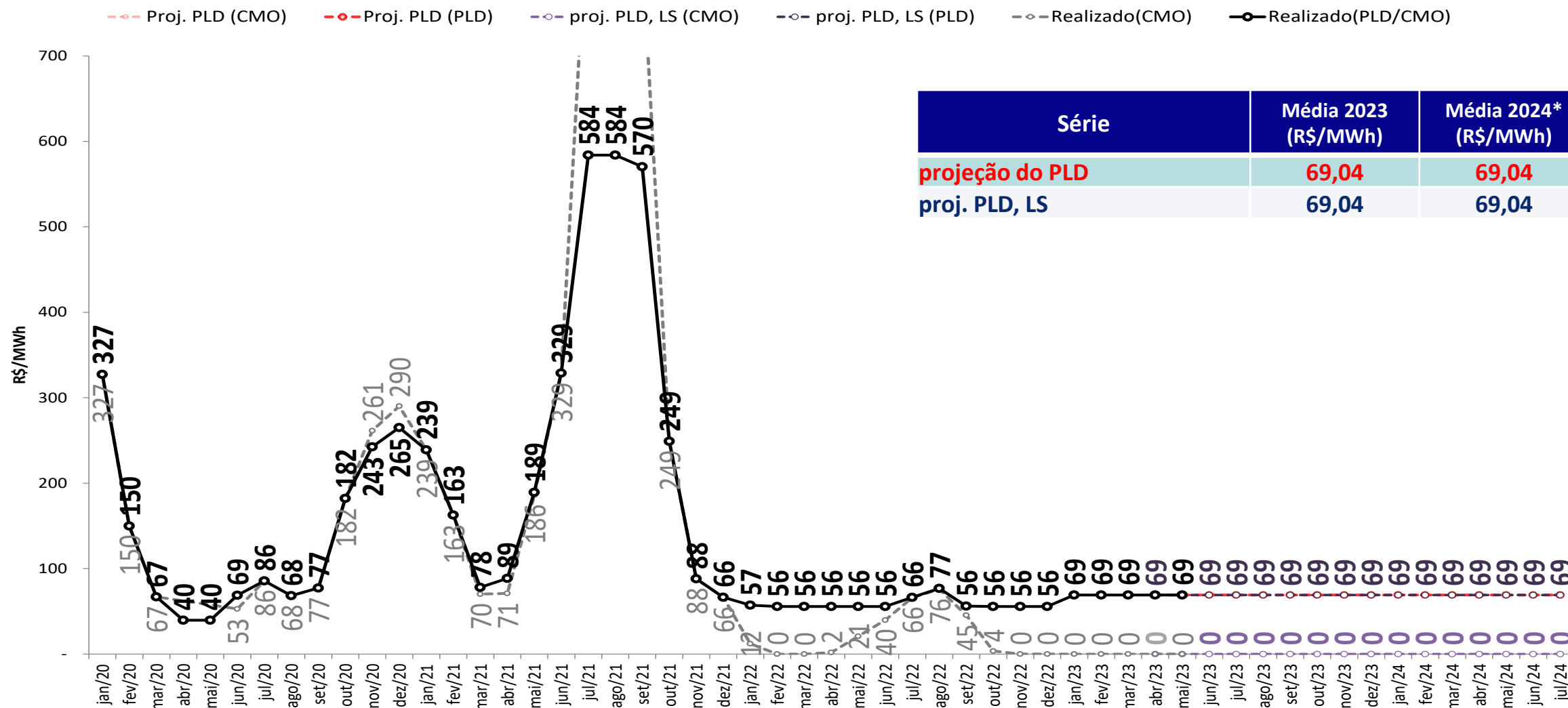
projeção do PLD



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
 - * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Nordeste

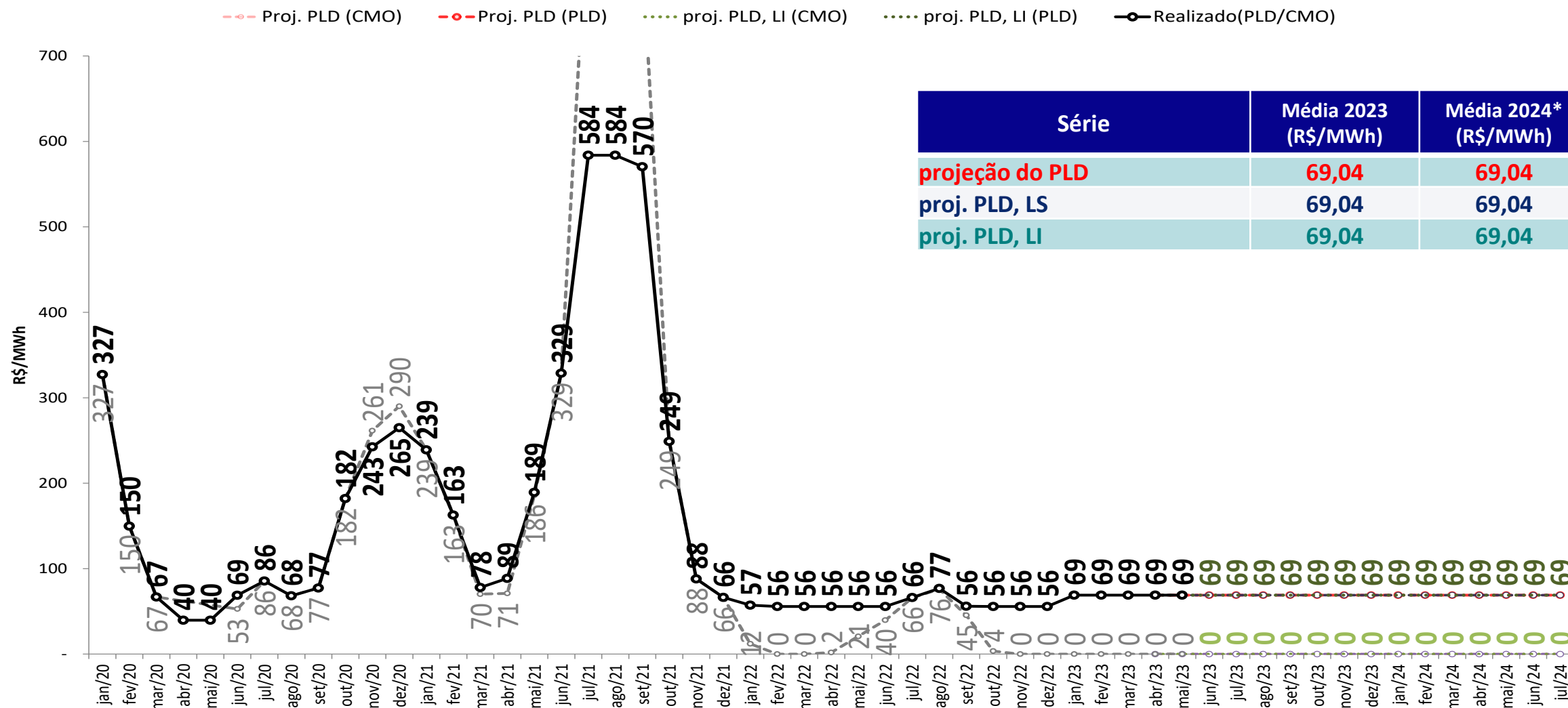
sensibilidade 1: limite superior de ENA



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
 - * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: limite inferior de ENA

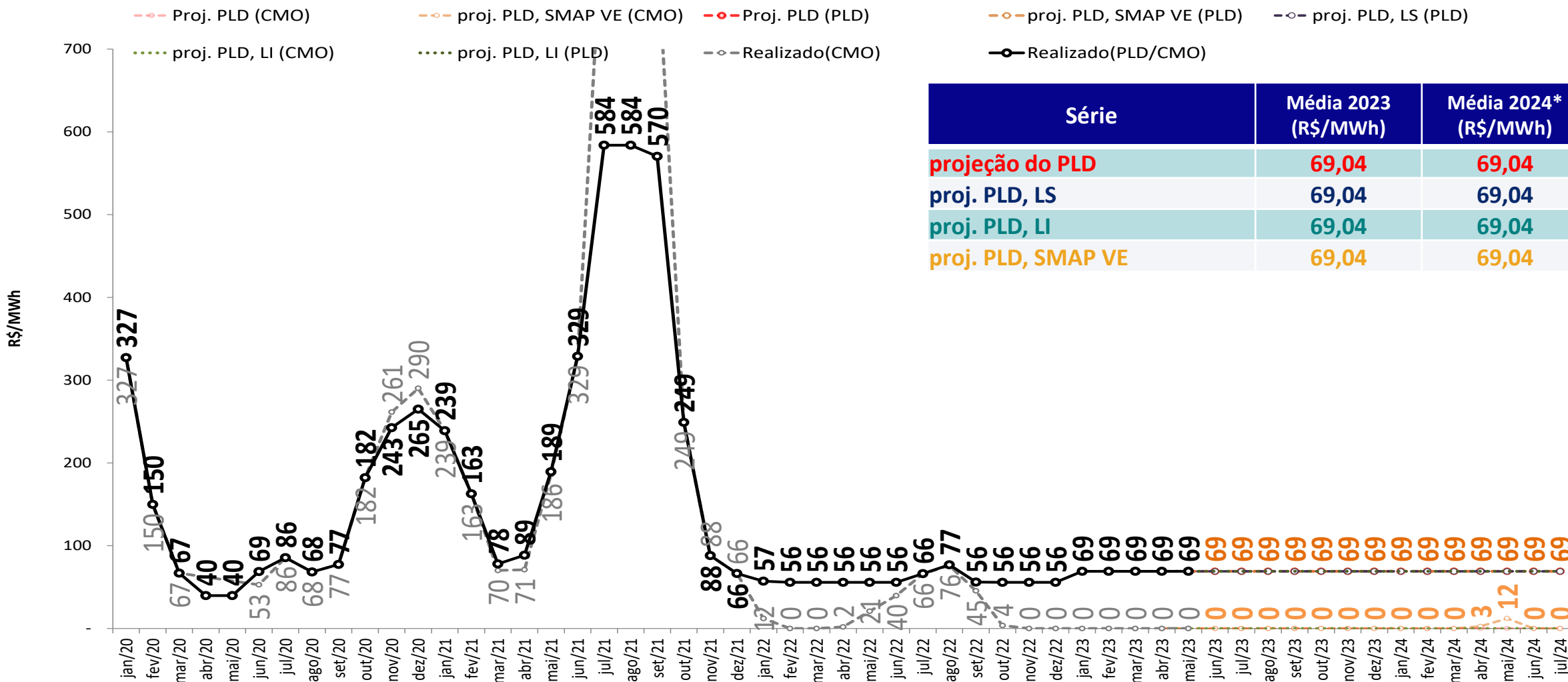


- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
 - * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



• Foram considerados:

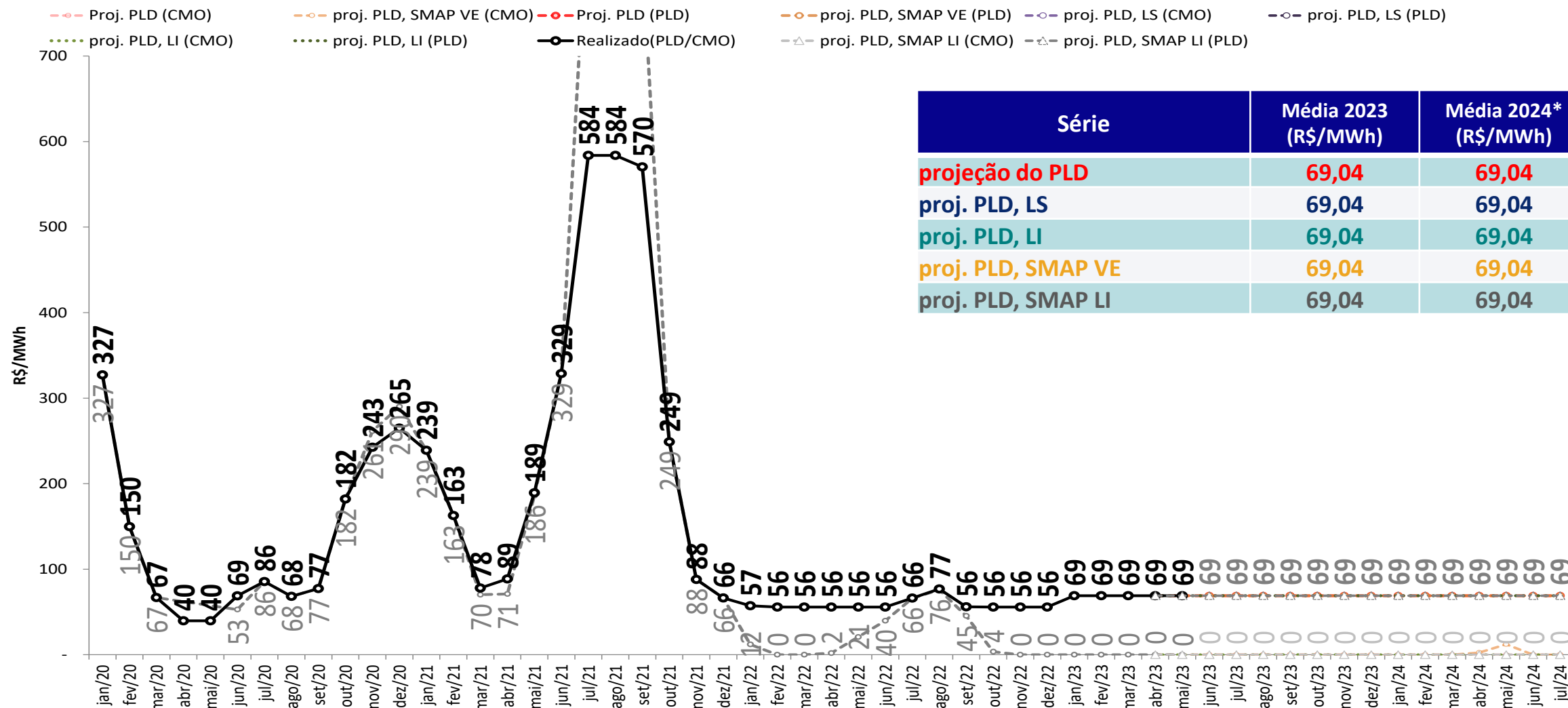
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$

* Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Nordeste



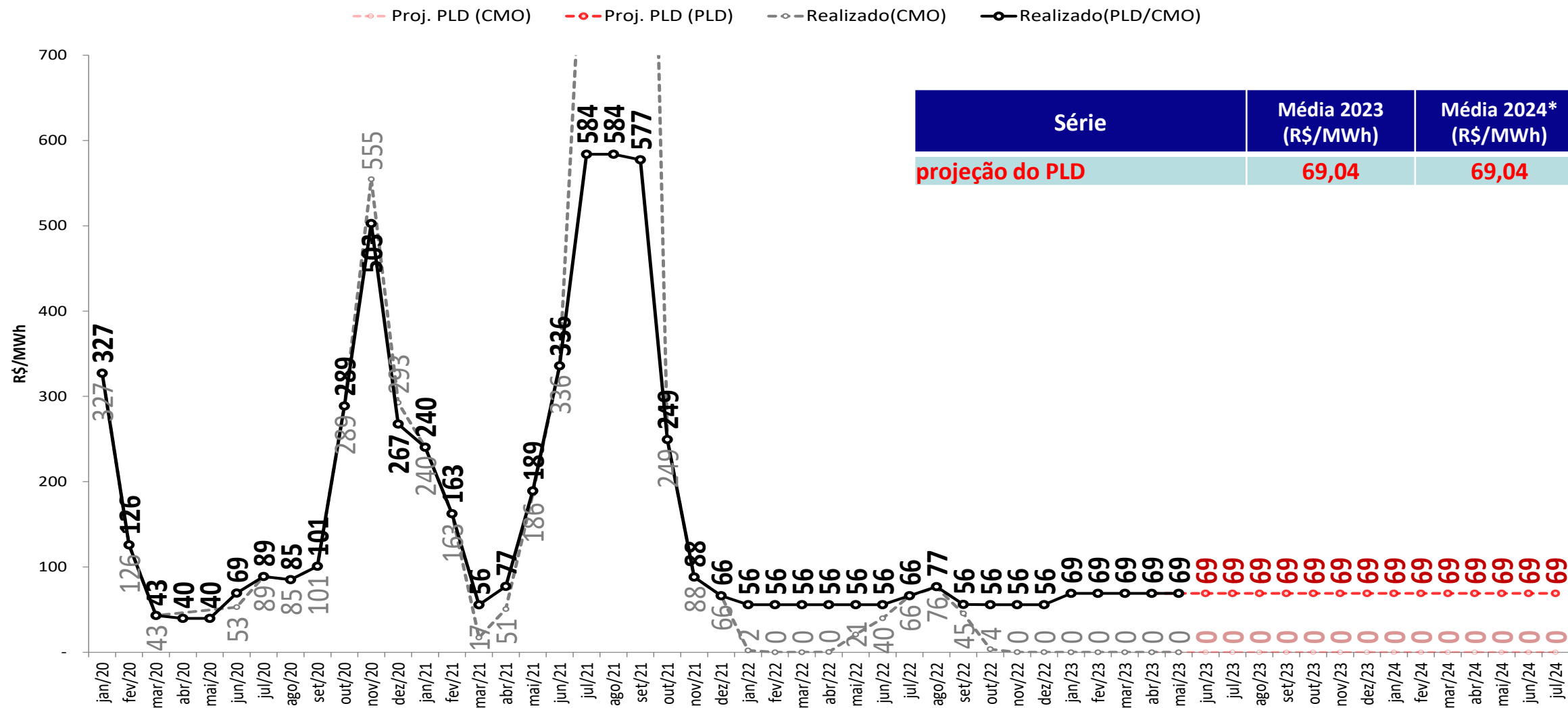
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
 - * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Norte

projeção do PLD



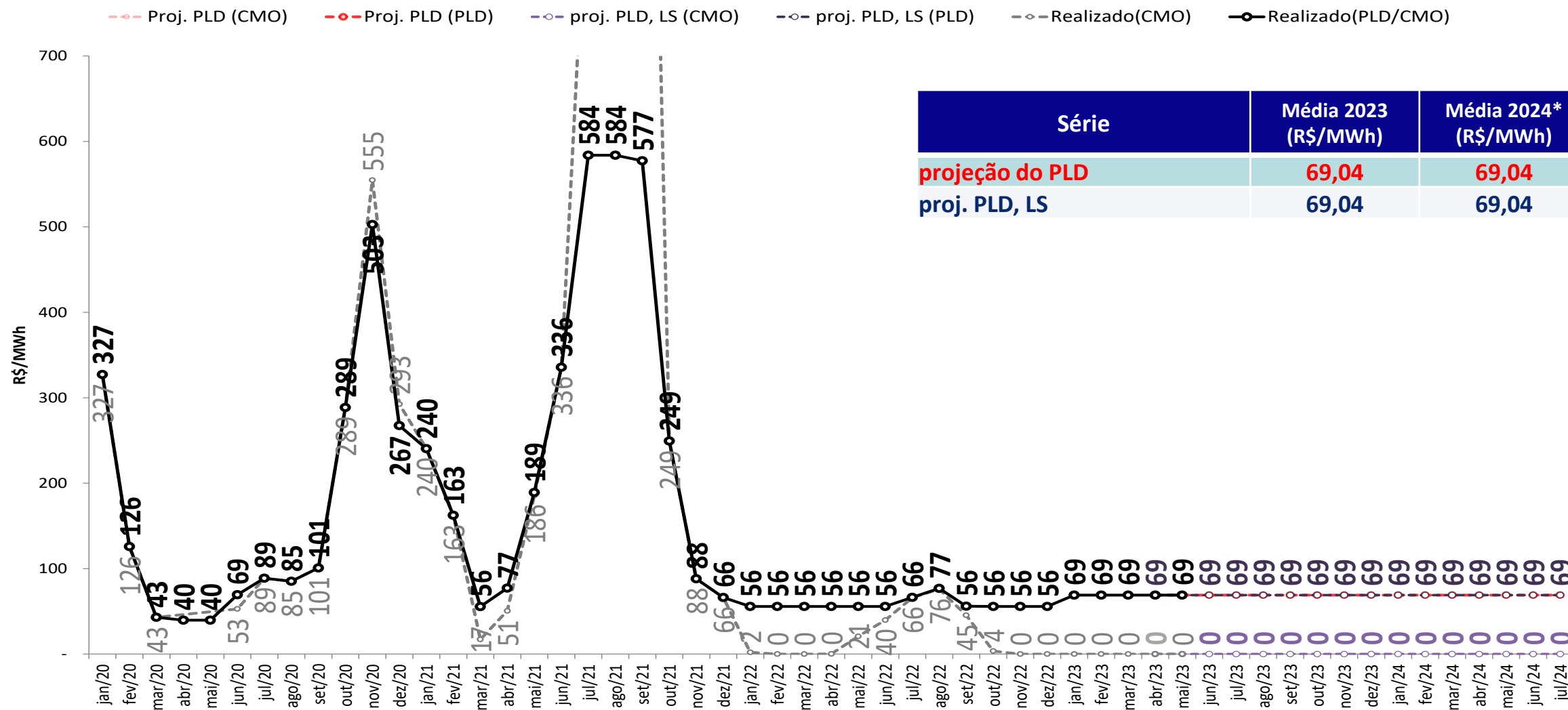
• Foram considerados:

- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$

* Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Norte

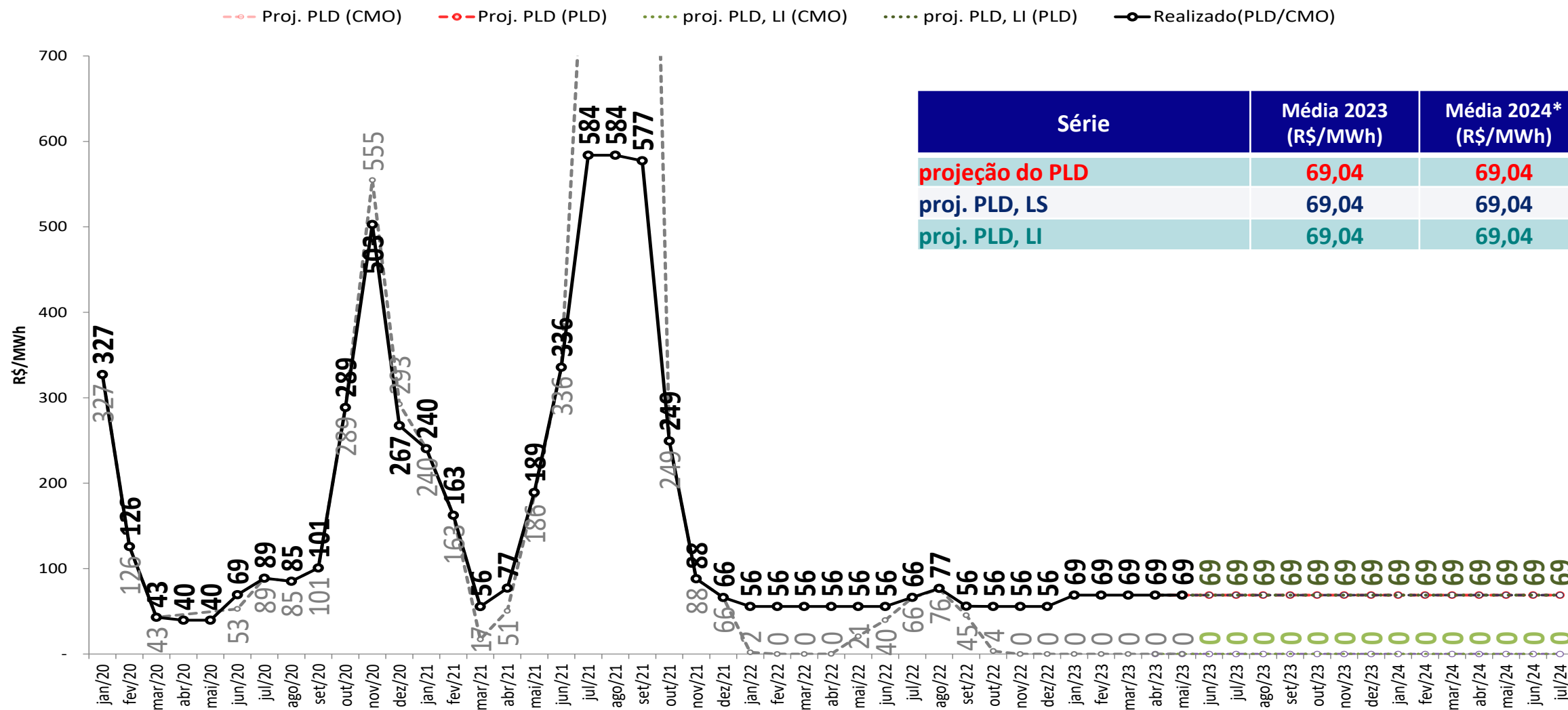
sensibilidade 1: limite superior de ENA



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
 - * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: limite inferior de ENA

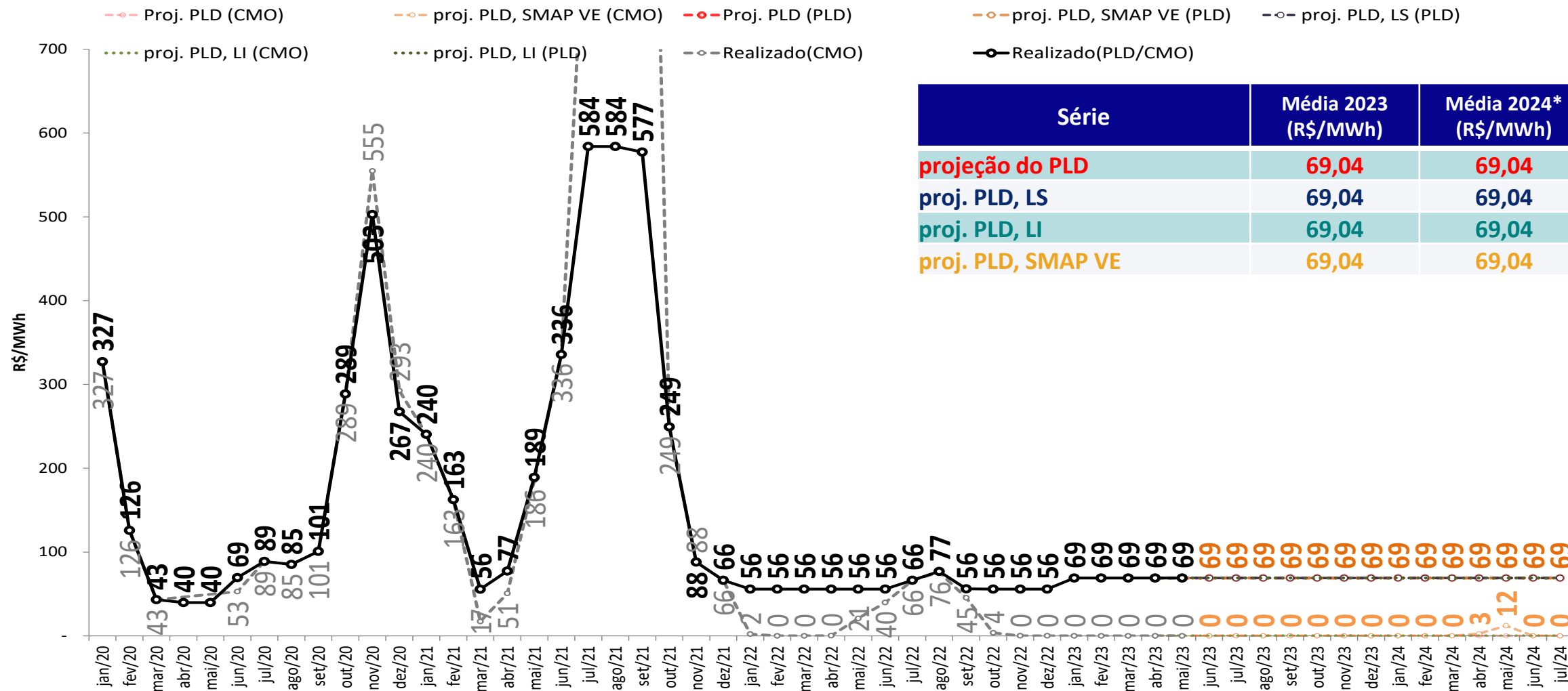


- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)

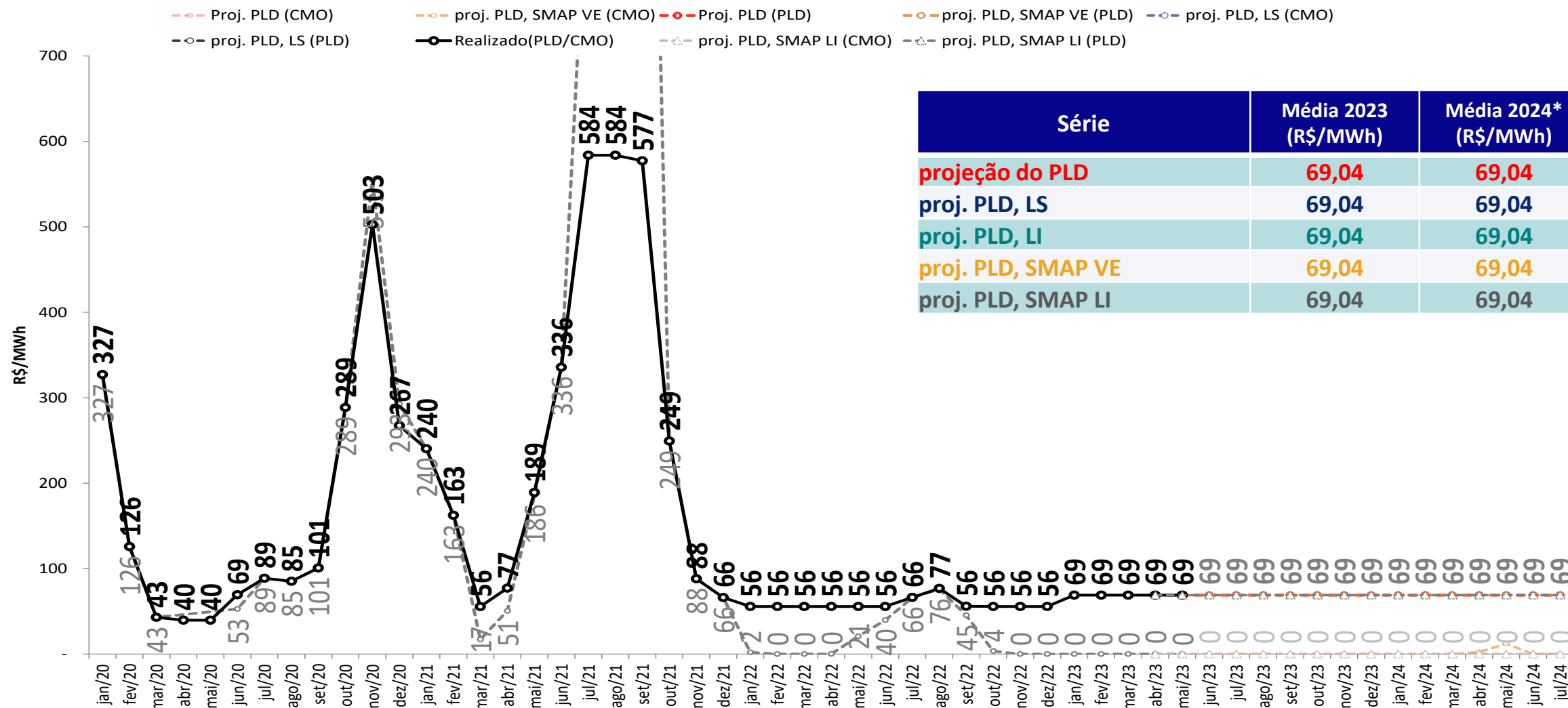


- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
 - * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
 - * Média 2024: Média dos meses de janeiro a julho de 2024

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

S	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

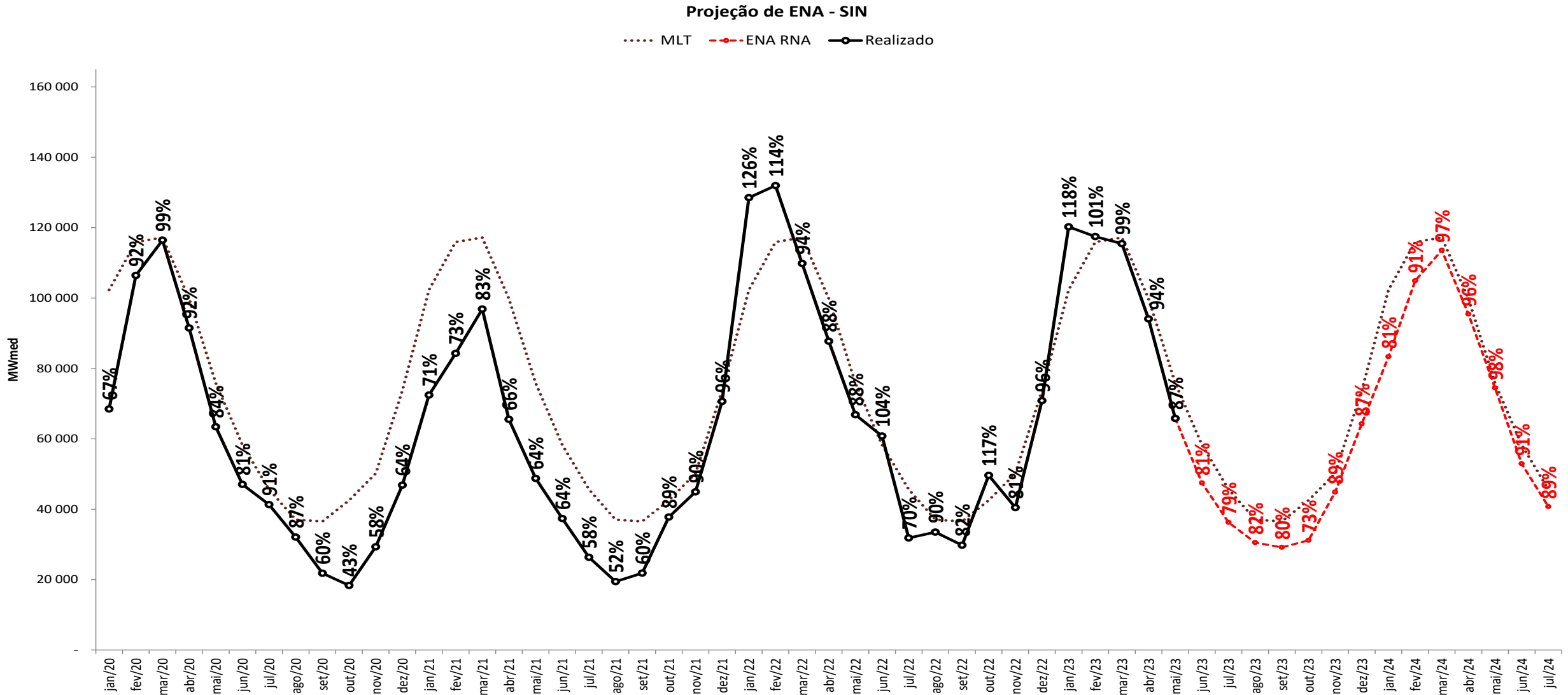
NE	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

N	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$

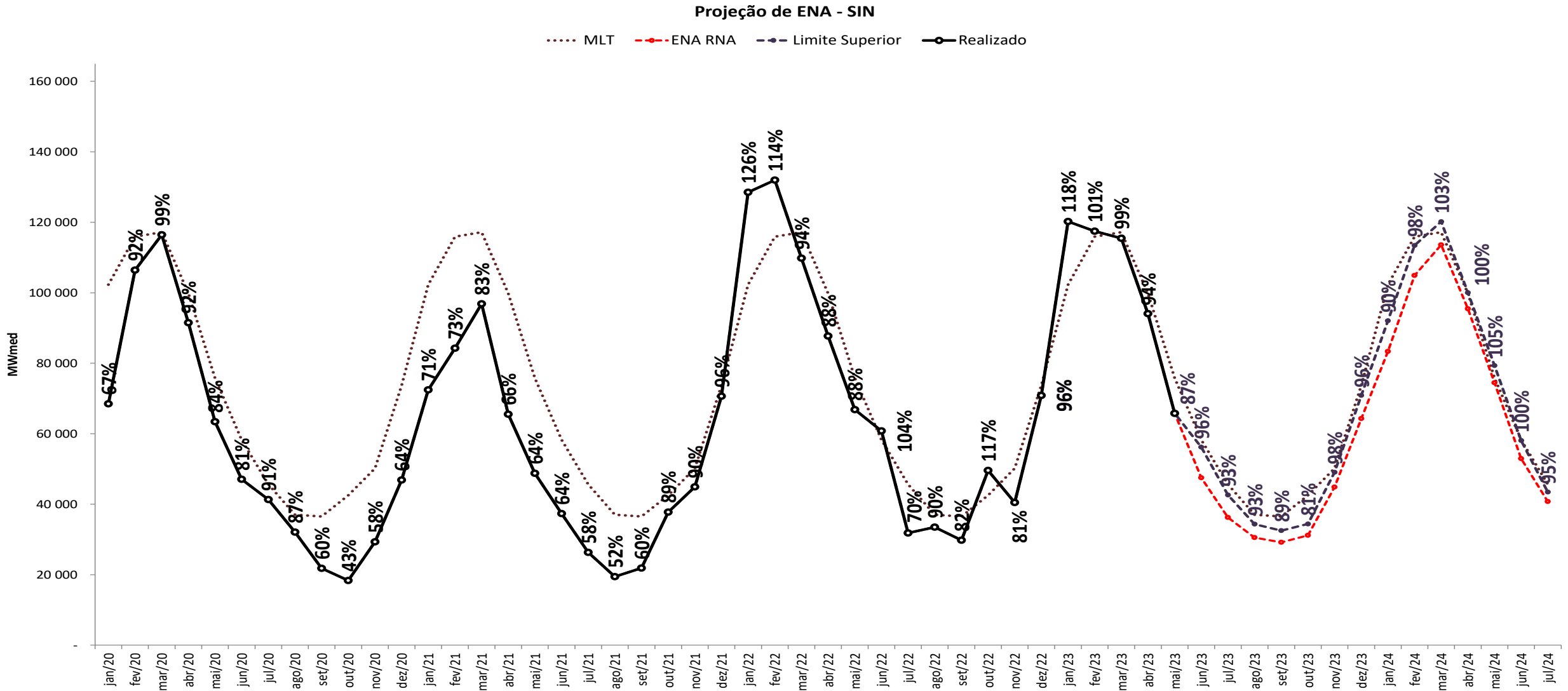
projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



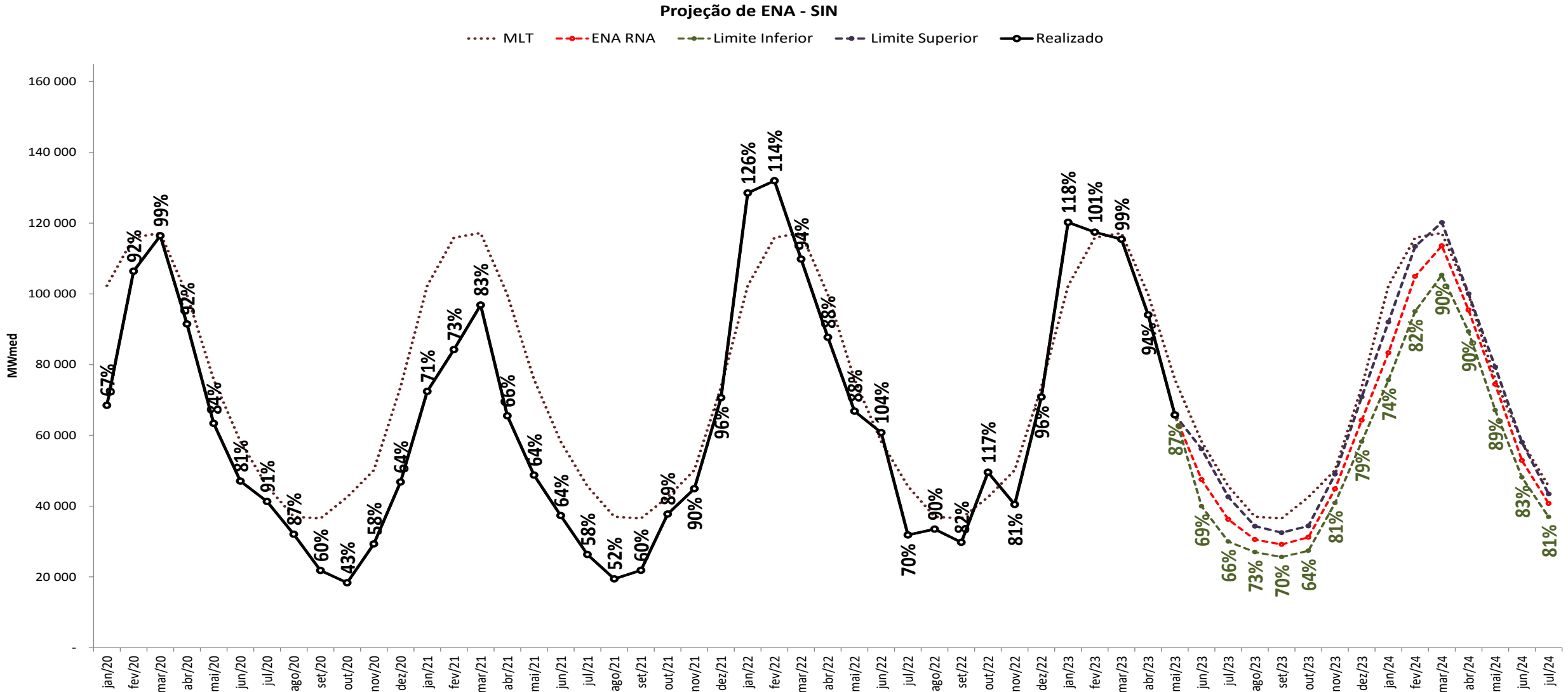
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: limite superior de ENA



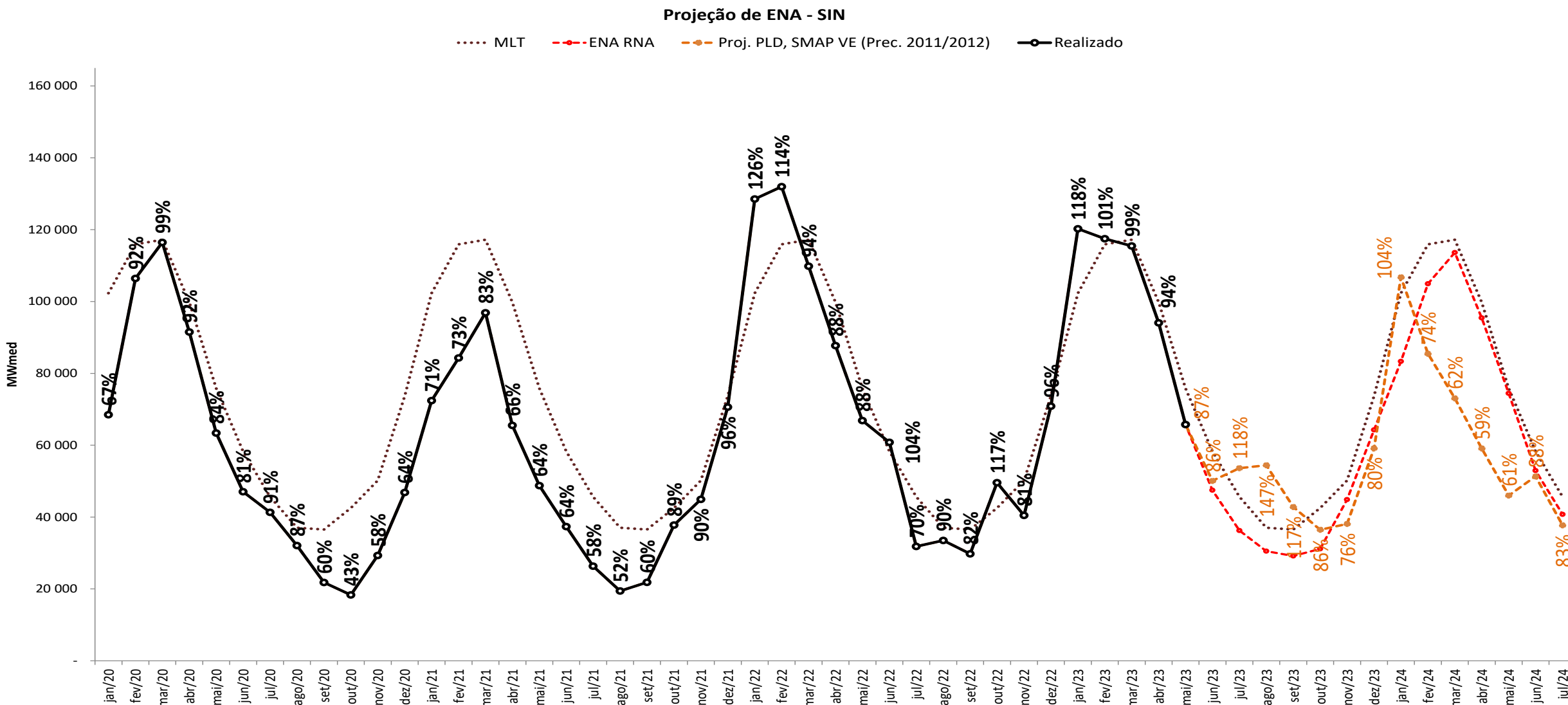
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



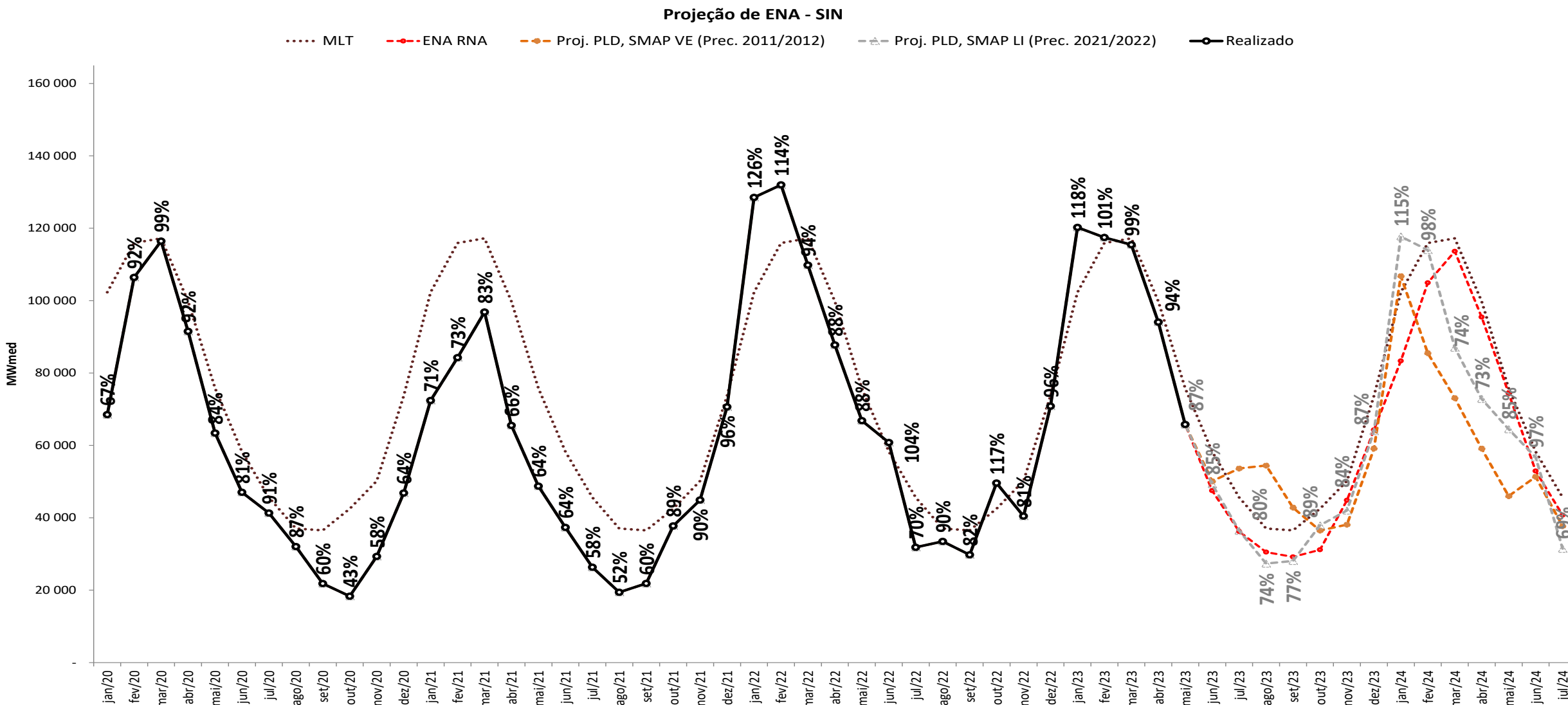
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



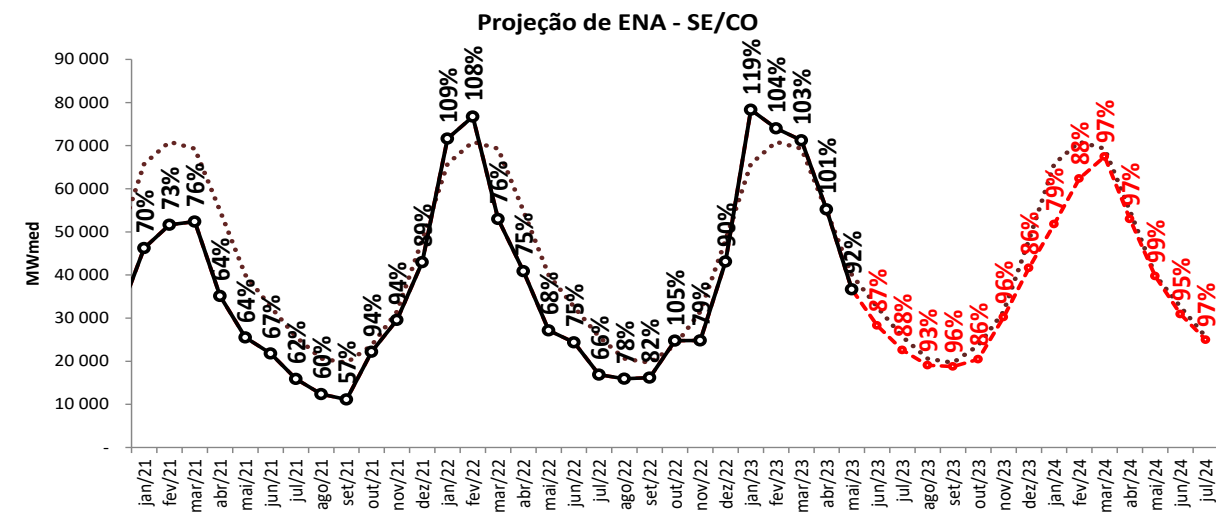
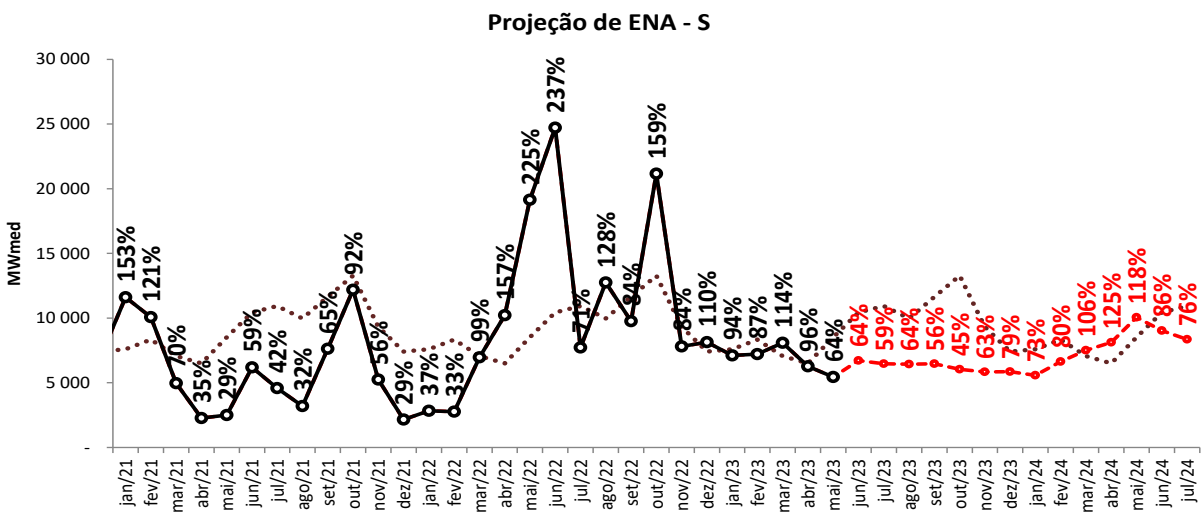
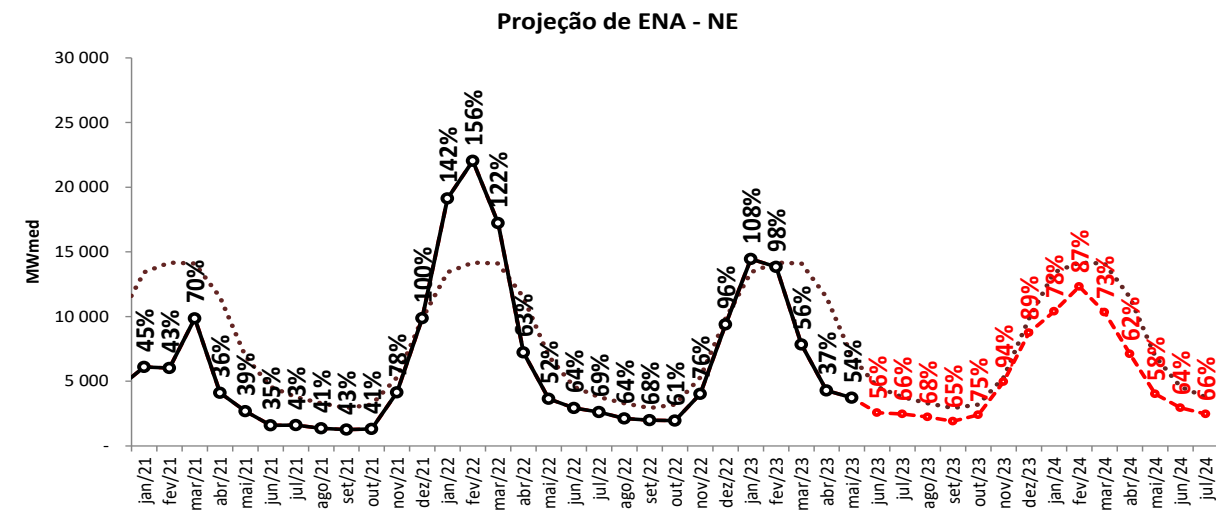
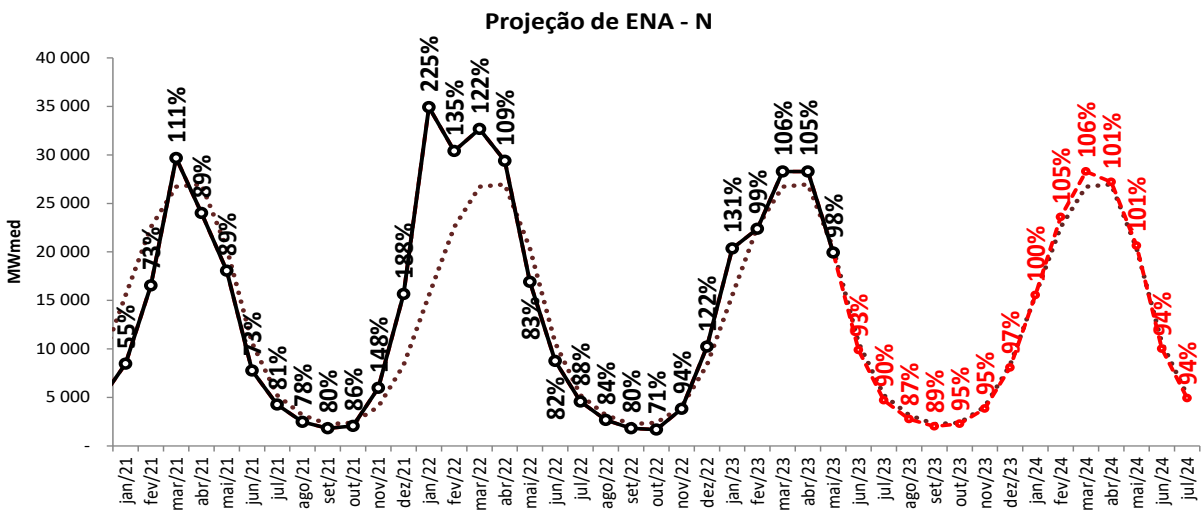
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



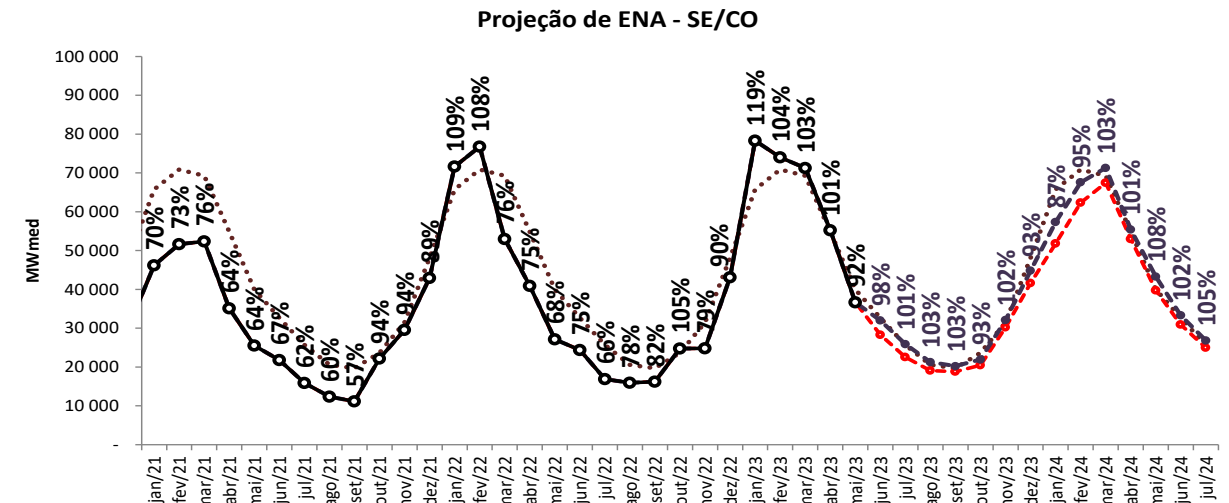
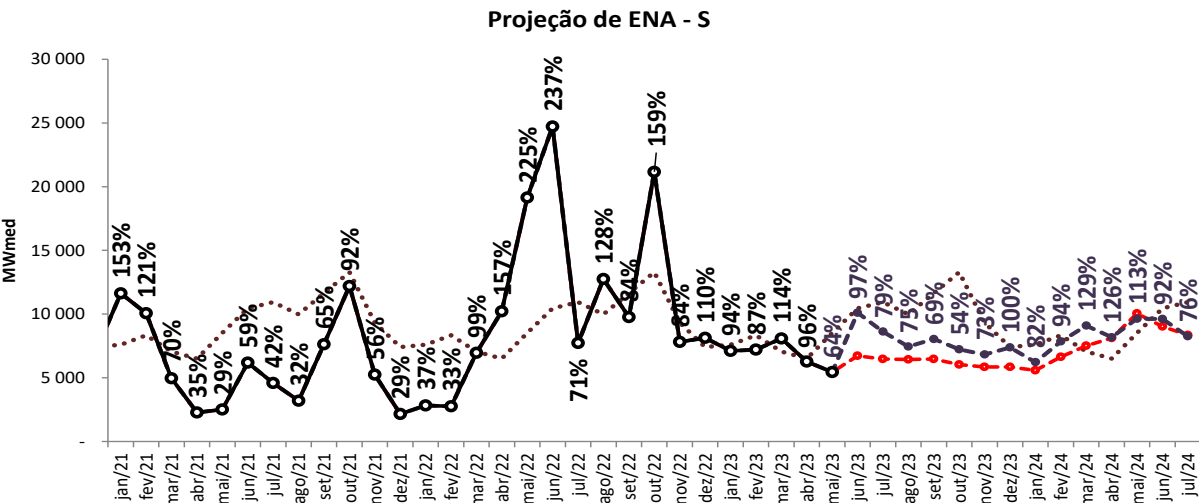
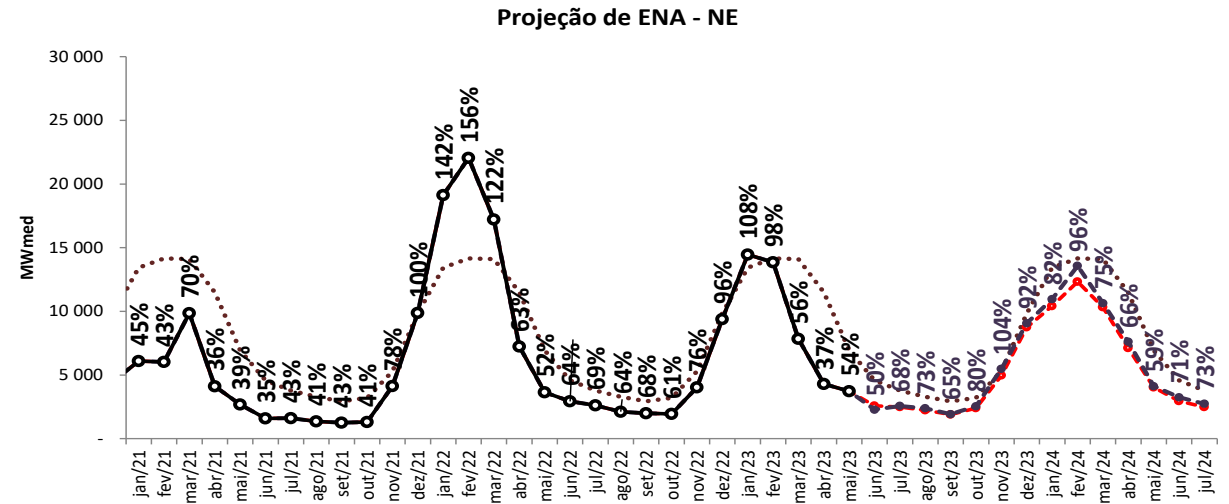
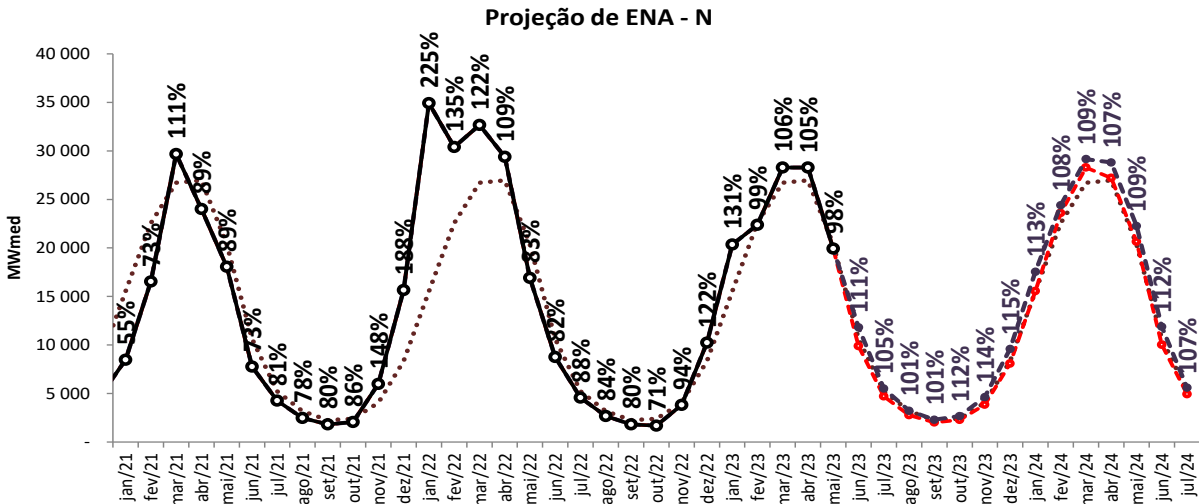
..... MLT

—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: limite superior de ENA



..... MLT

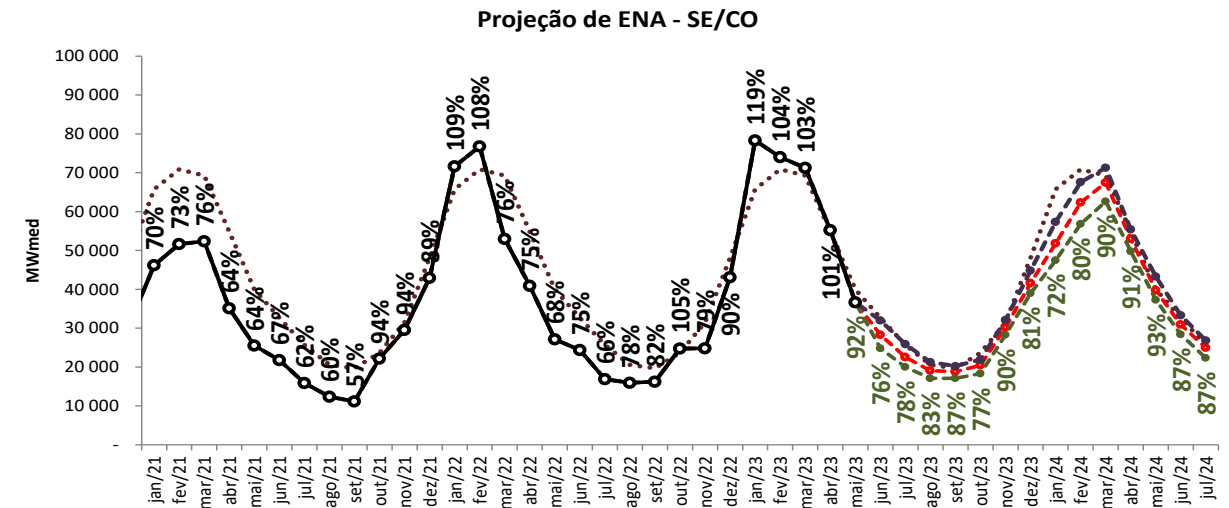
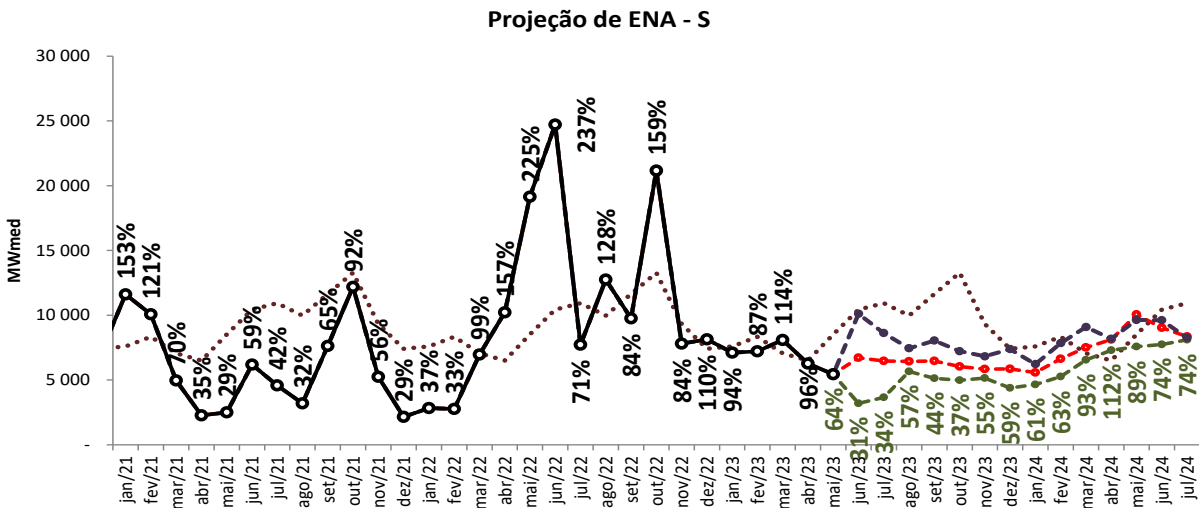
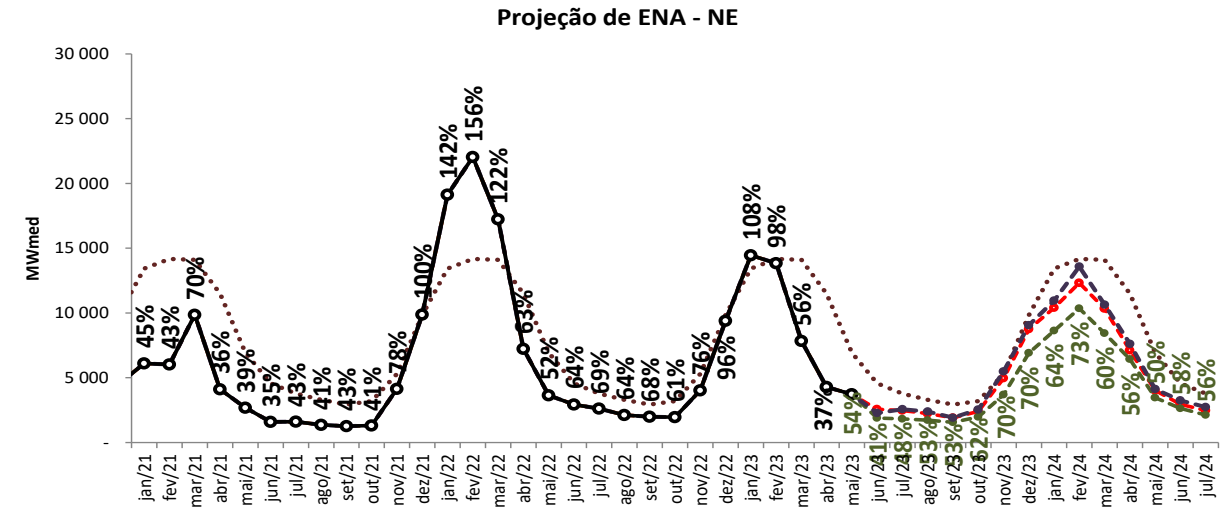
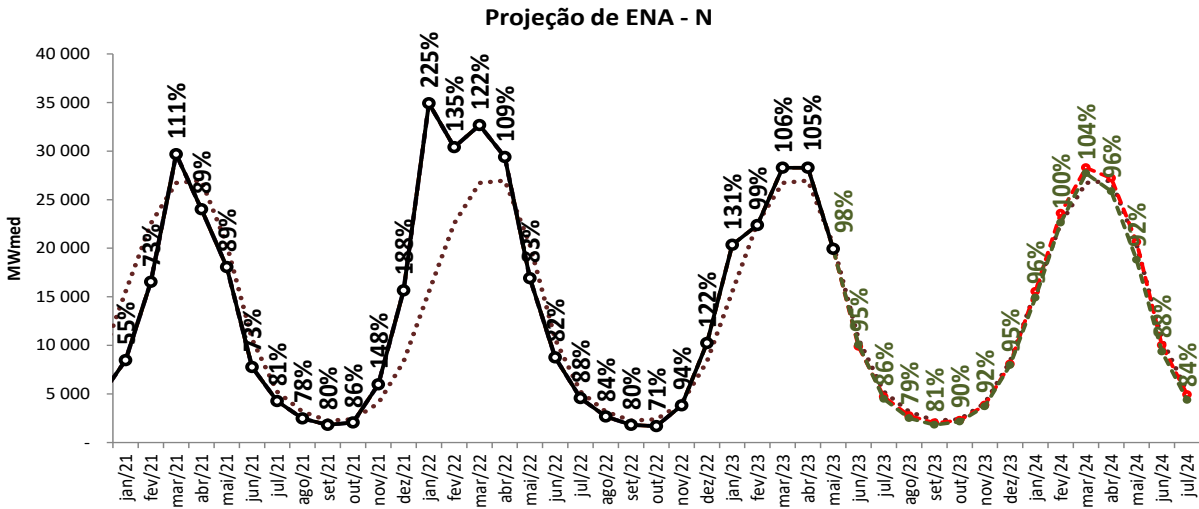
—○— Realizado

-▲- ENA RNA

..... Limite Superior

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



..... MLT

—○— Realizado

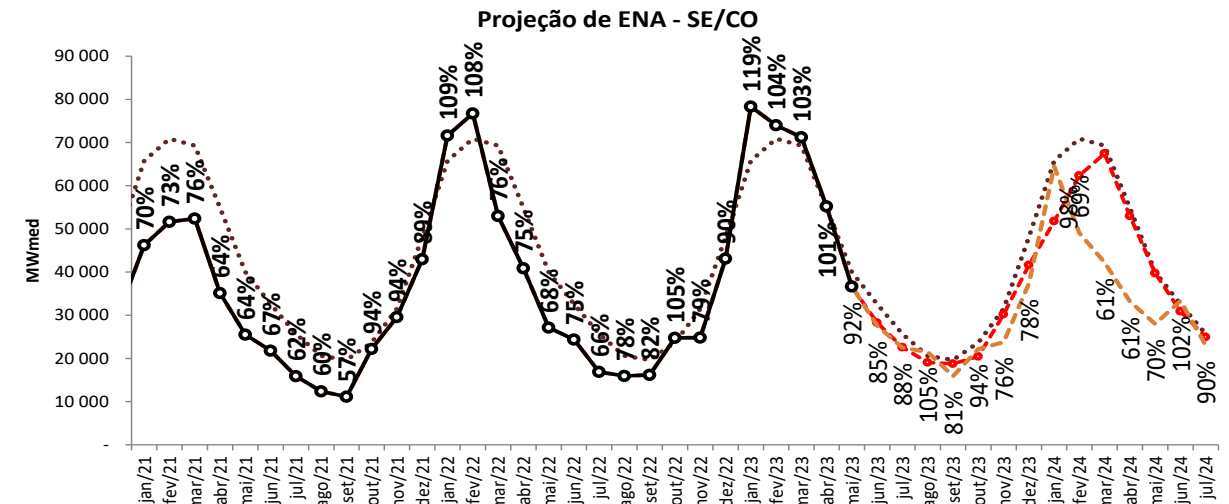
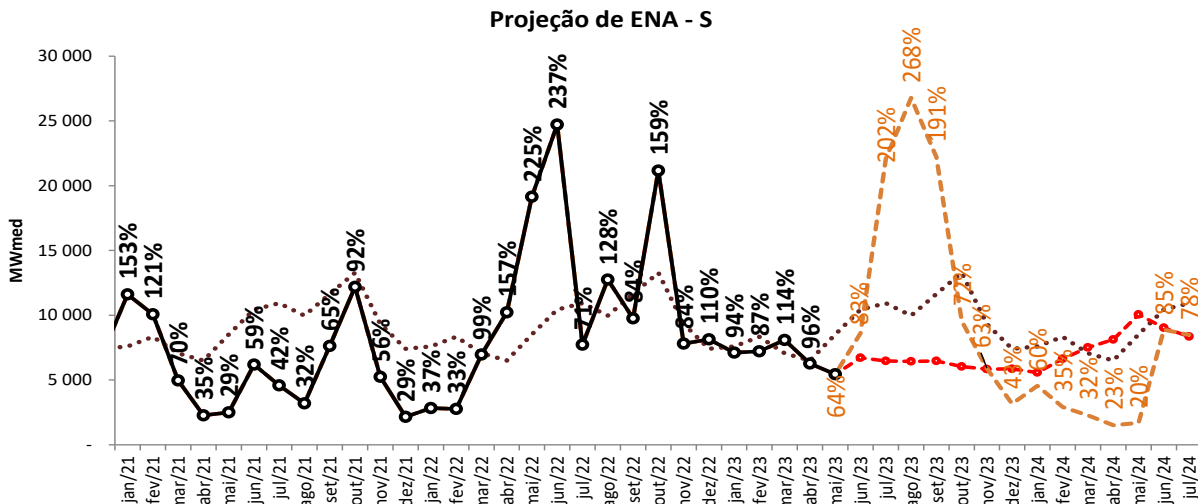
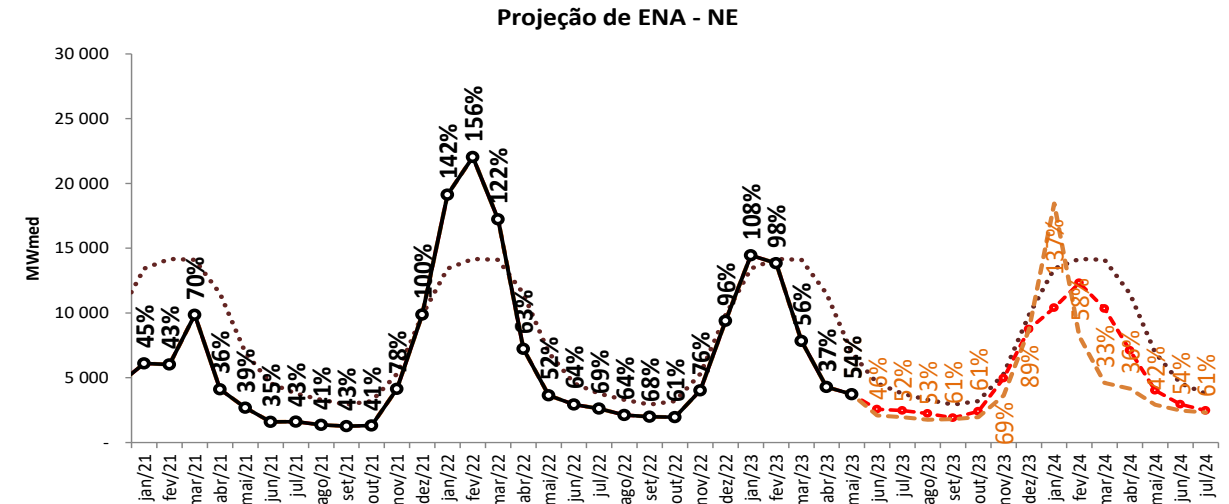
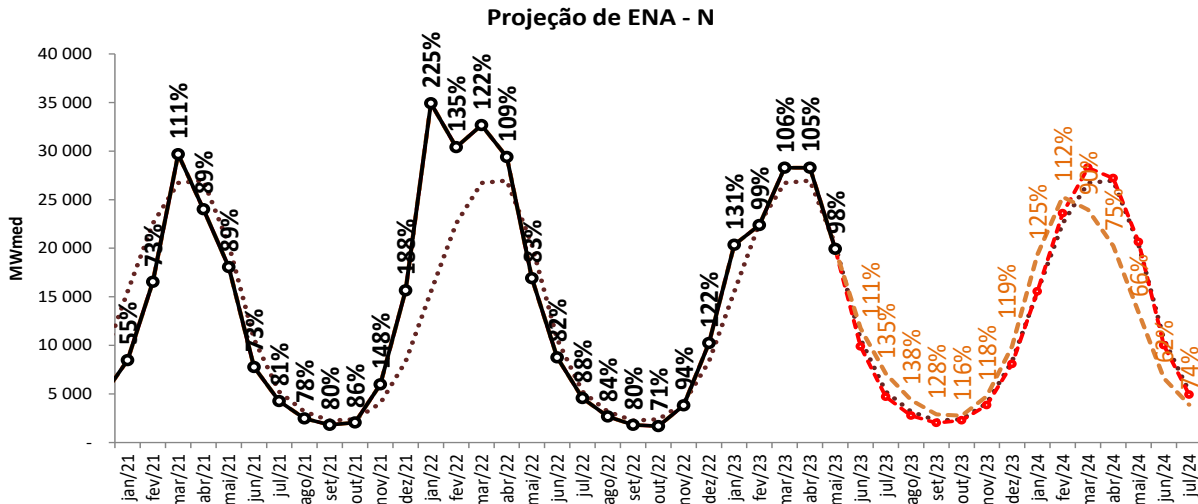
-●- ENA RNA

-■- Limite Superior

-▲- Limite Inferior

projeção de energia natural afluyente

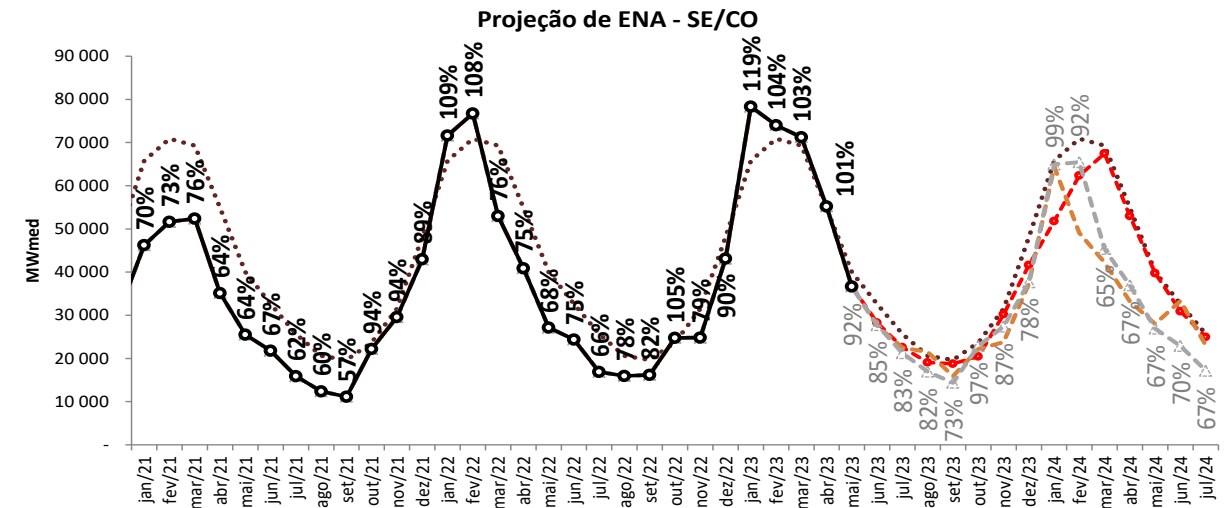
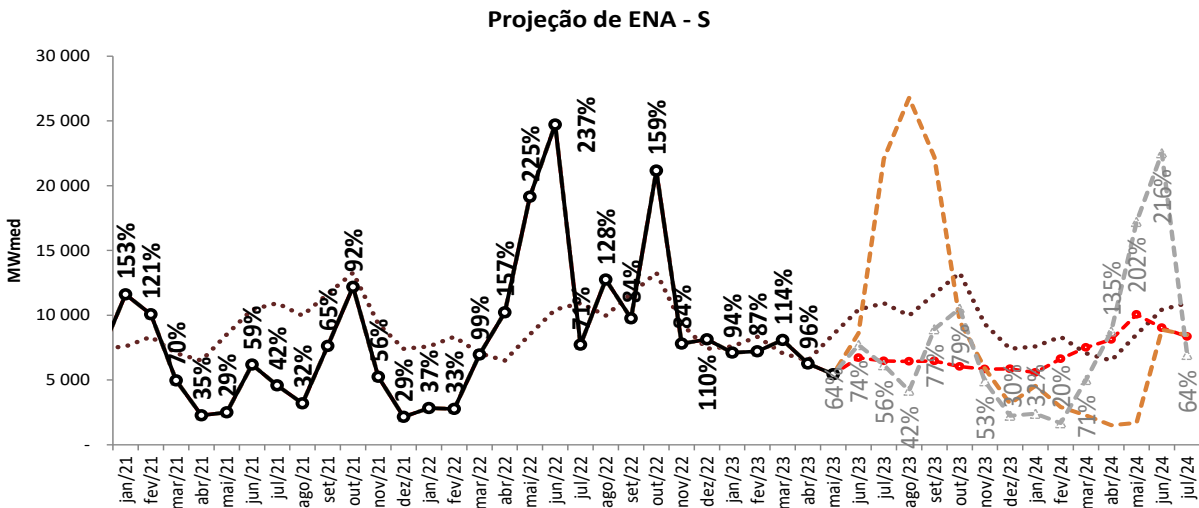
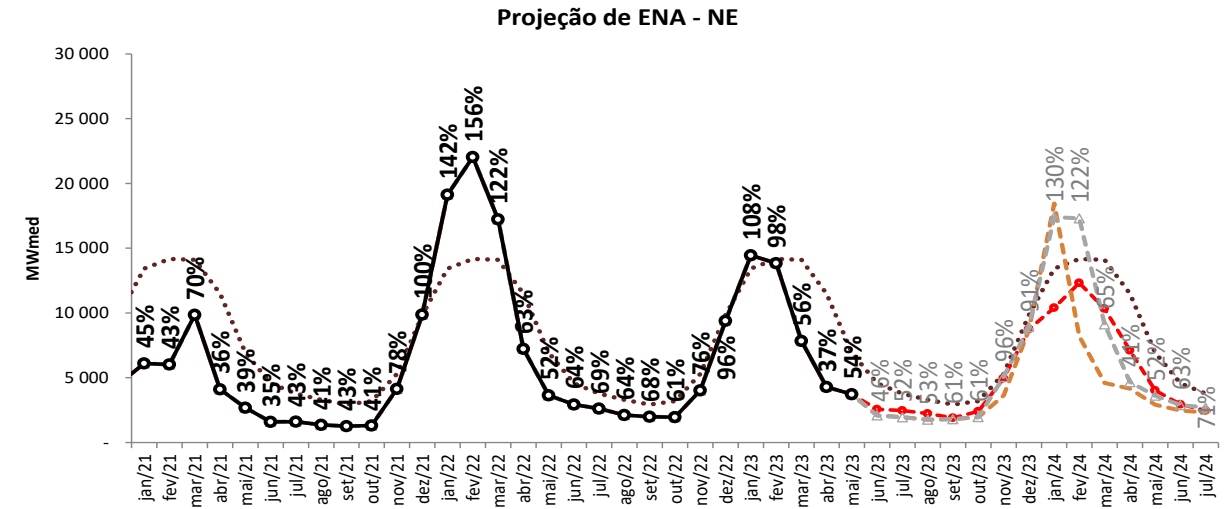
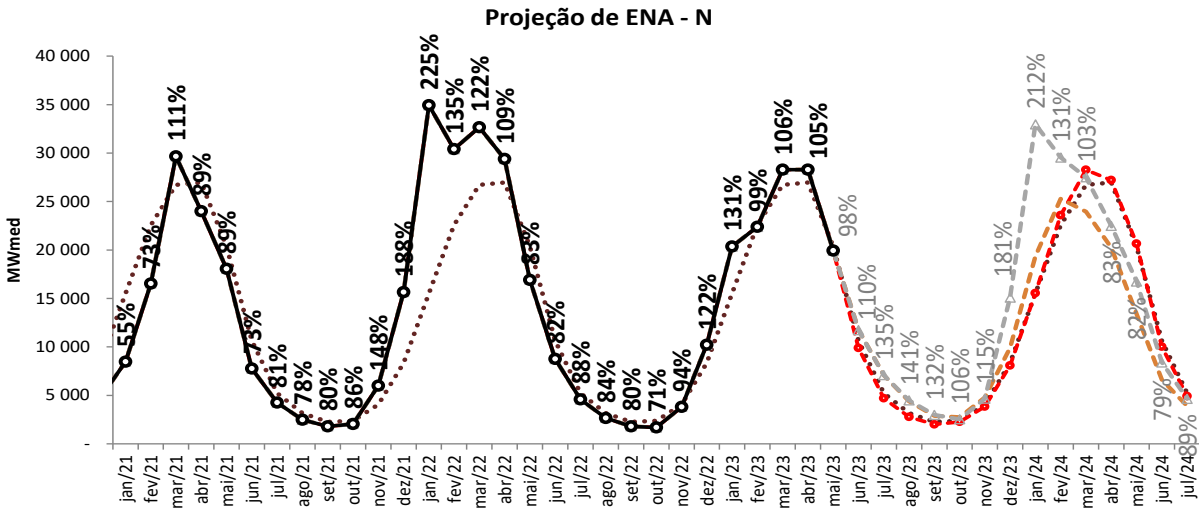
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



..... MLT
 —○— Realizado
 -●- ENA RNA
 -●- Limite Superior
 -●- Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)
 -●- Limite Inferior

projeção de energia natural afluente

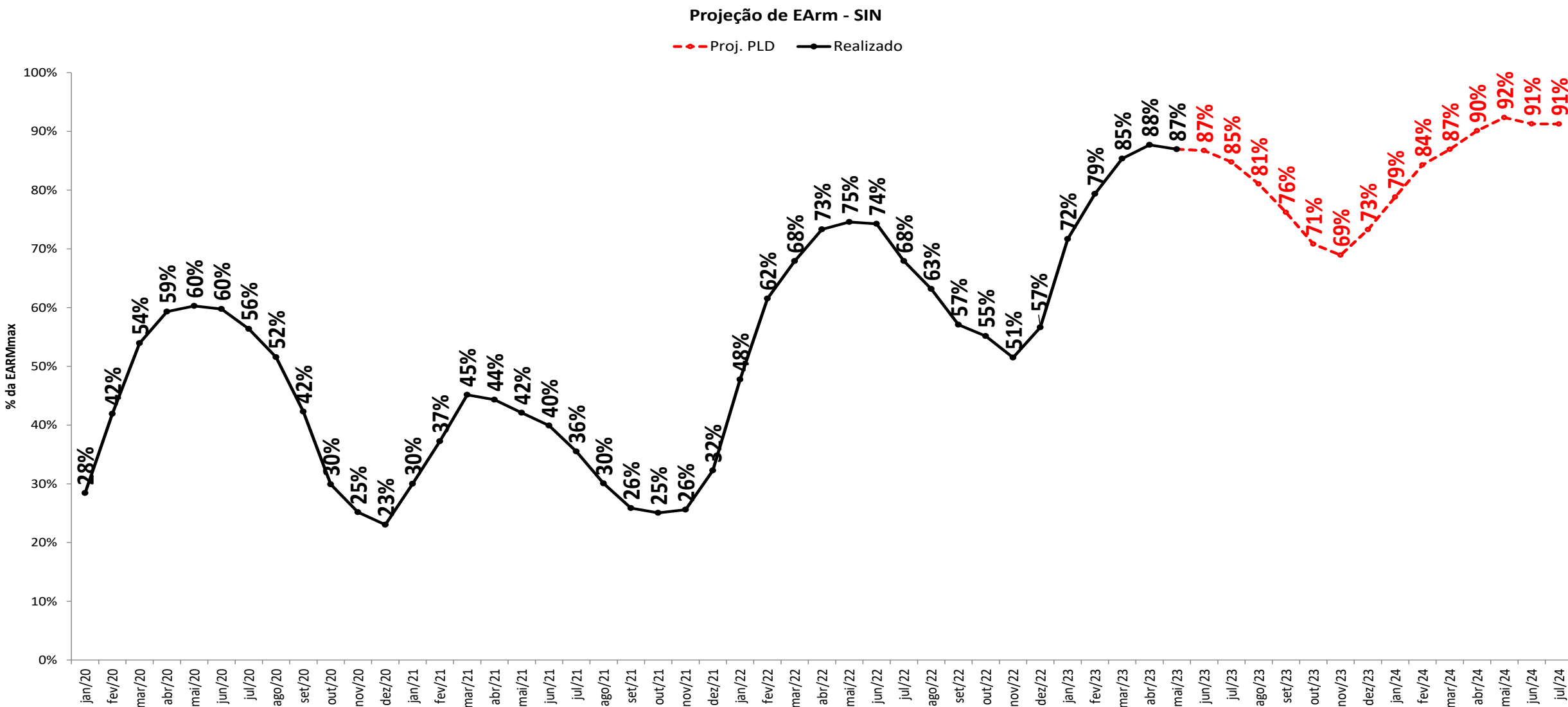
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -○- Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012) -○- Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)

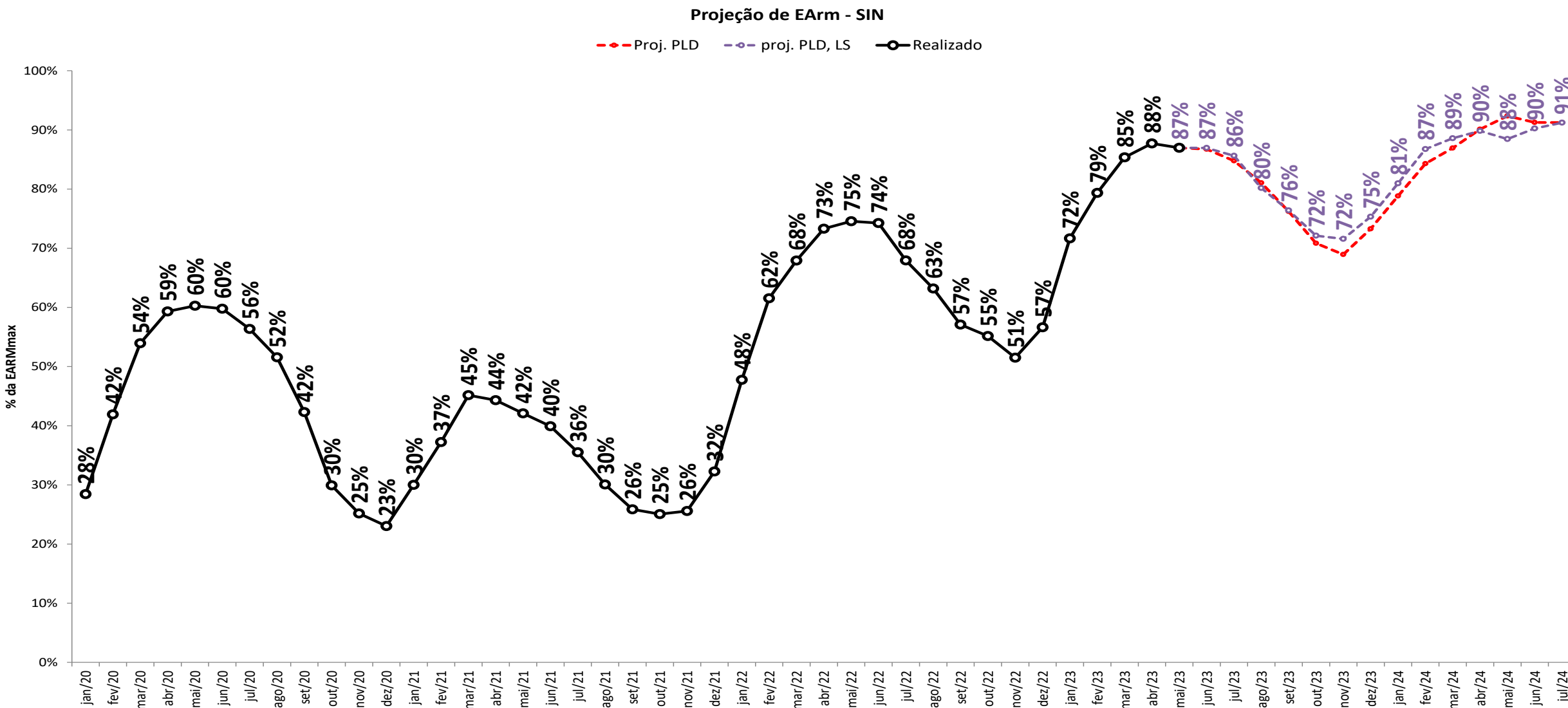
projeção de energia armazenada

projeção do PLD

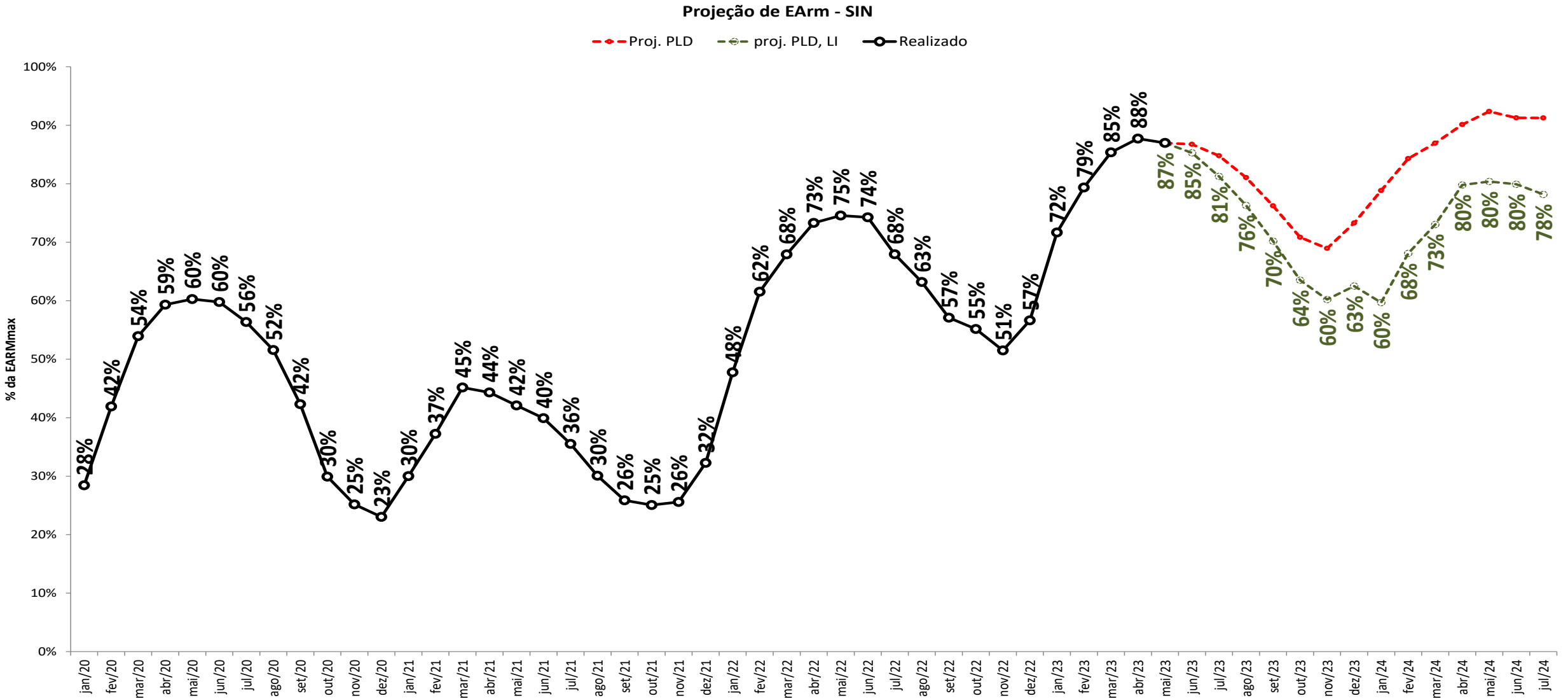


projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: limite superior de ENA

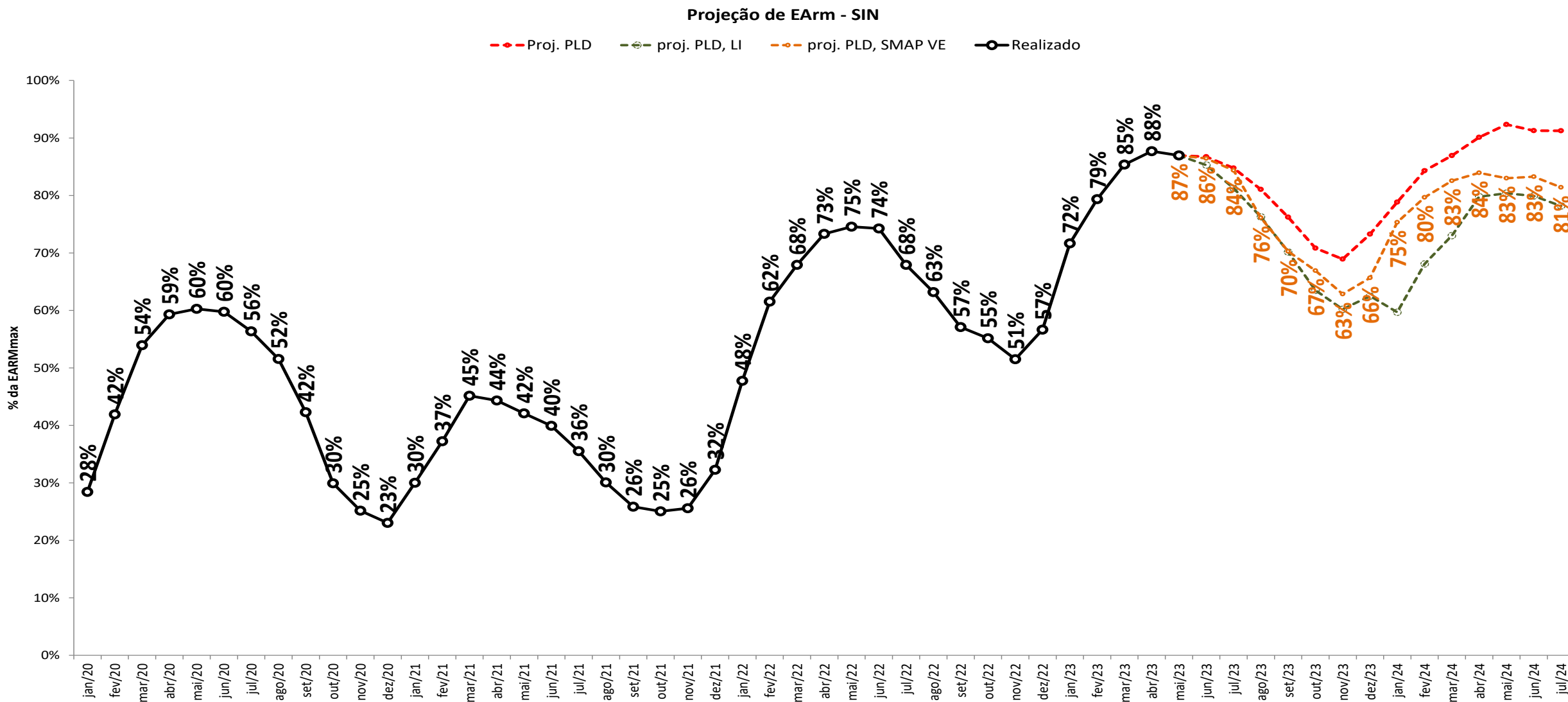


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



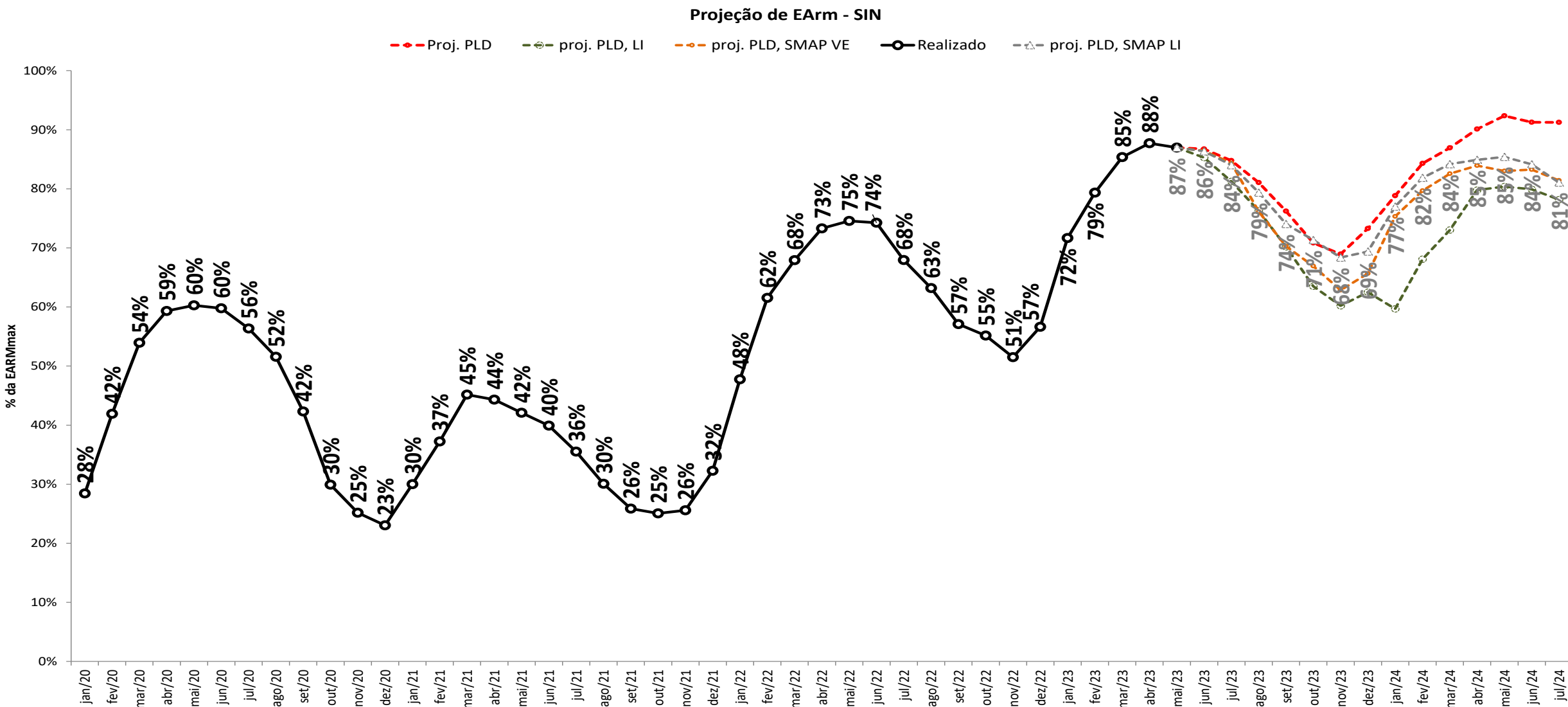
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



projeção de energia armazenada

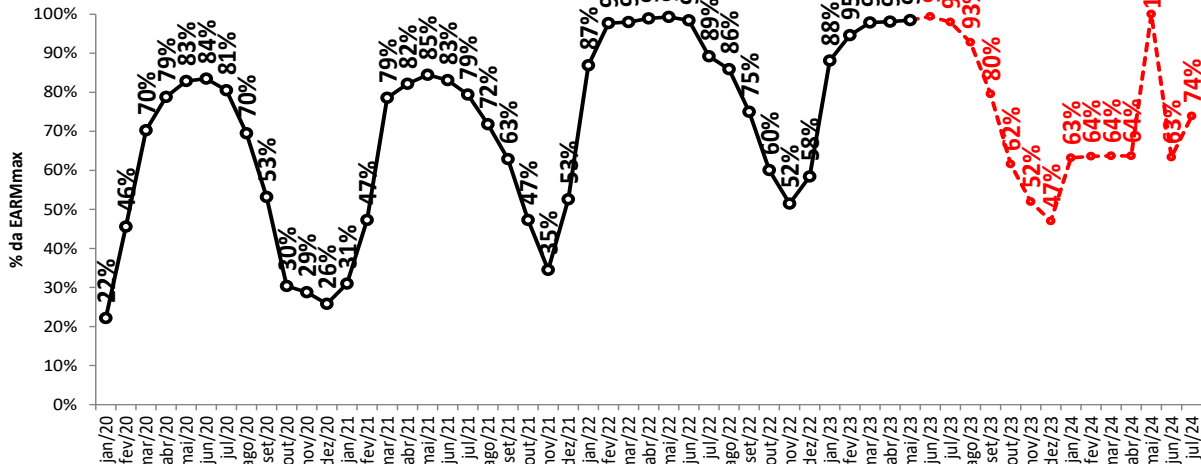
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



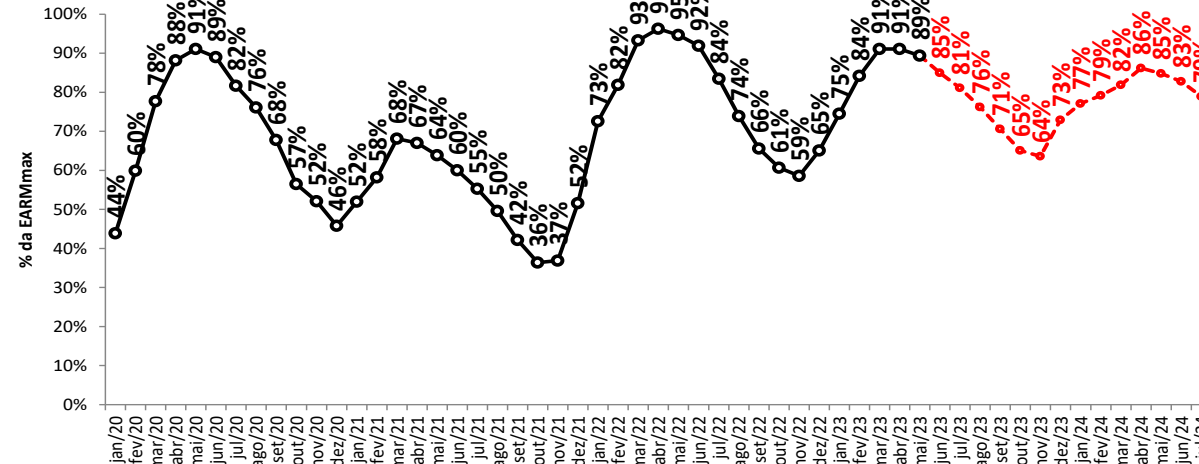
projeção de energia armazenada

projeção do PLD

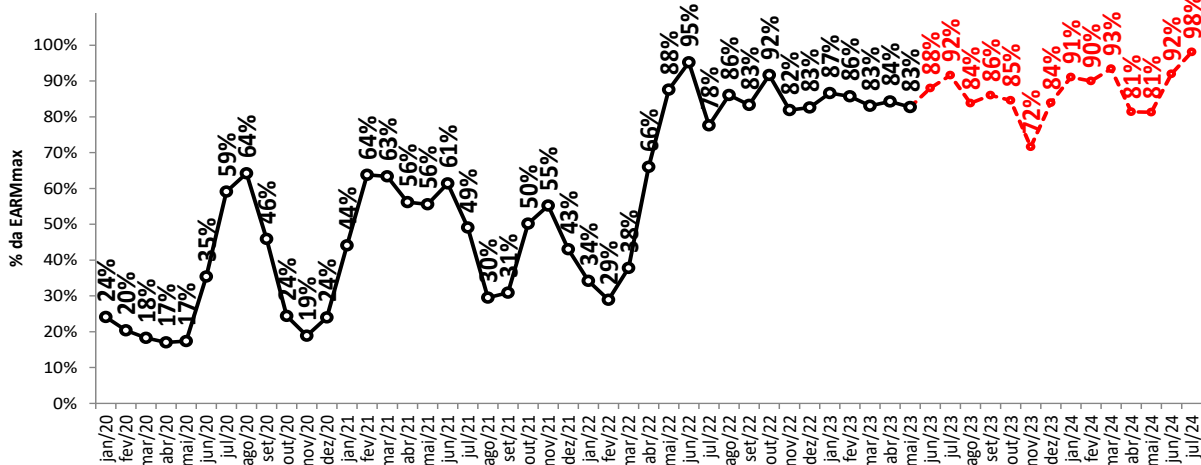
Projeção de EArm



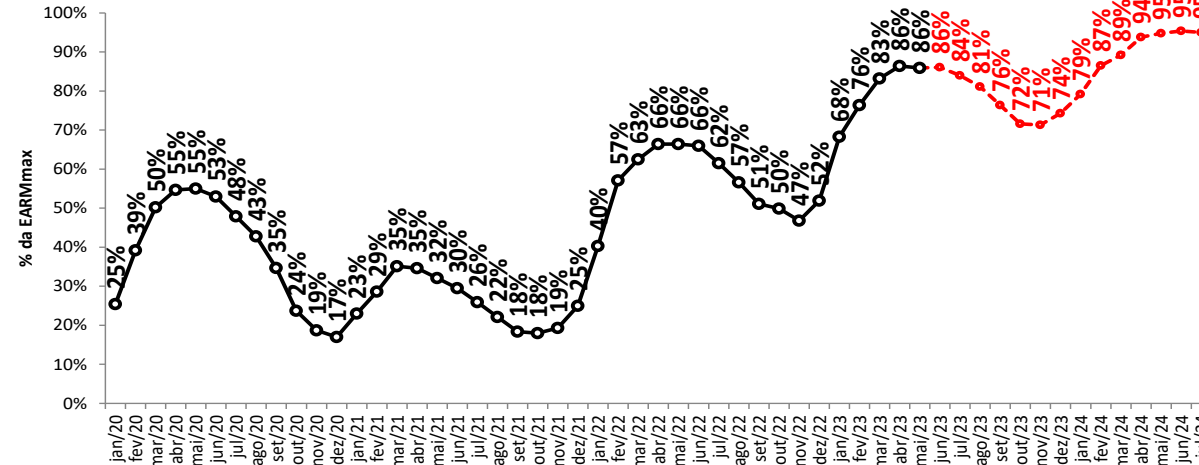
Projeção de EArm - N



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO

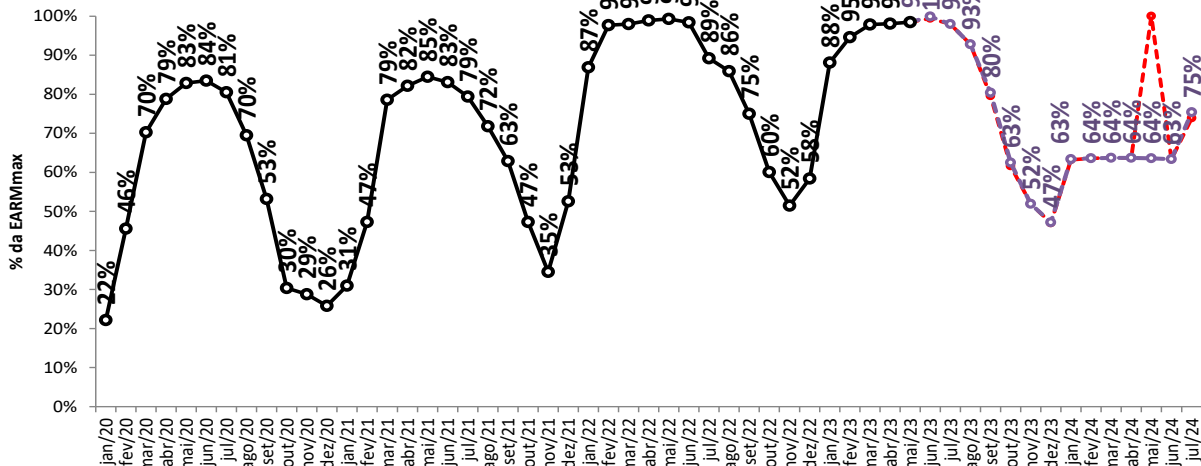


— Proj. PLD

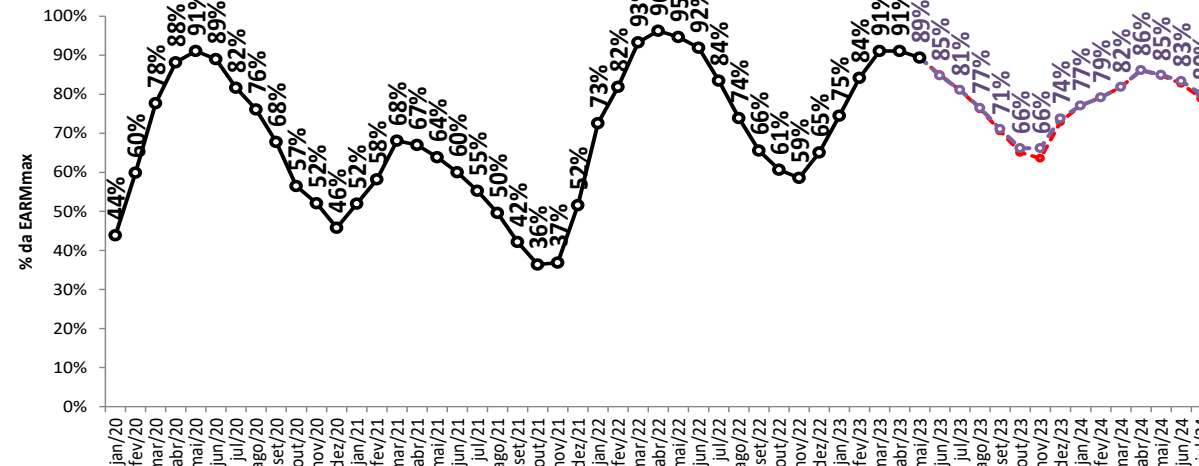
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: limite superior de ENA

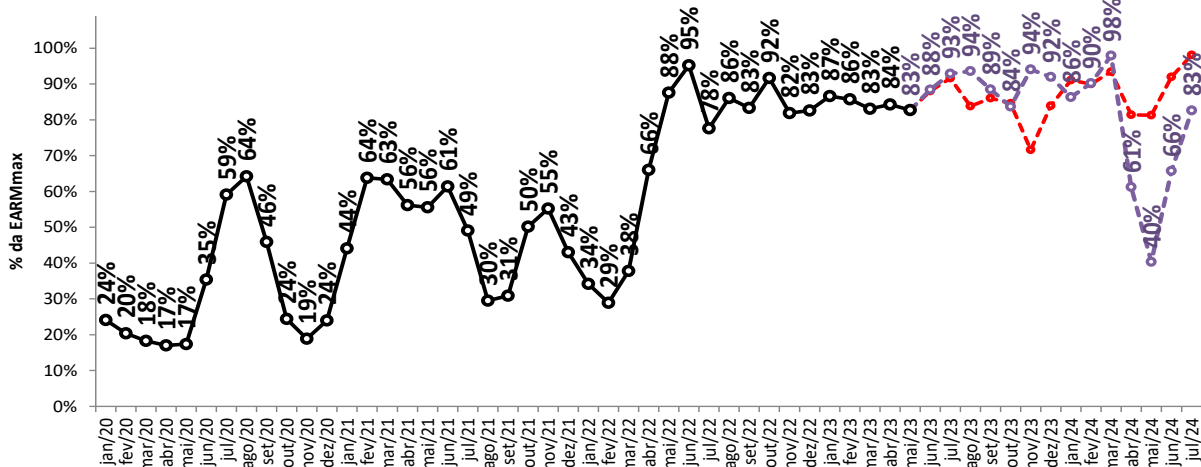
Projeção de EArm



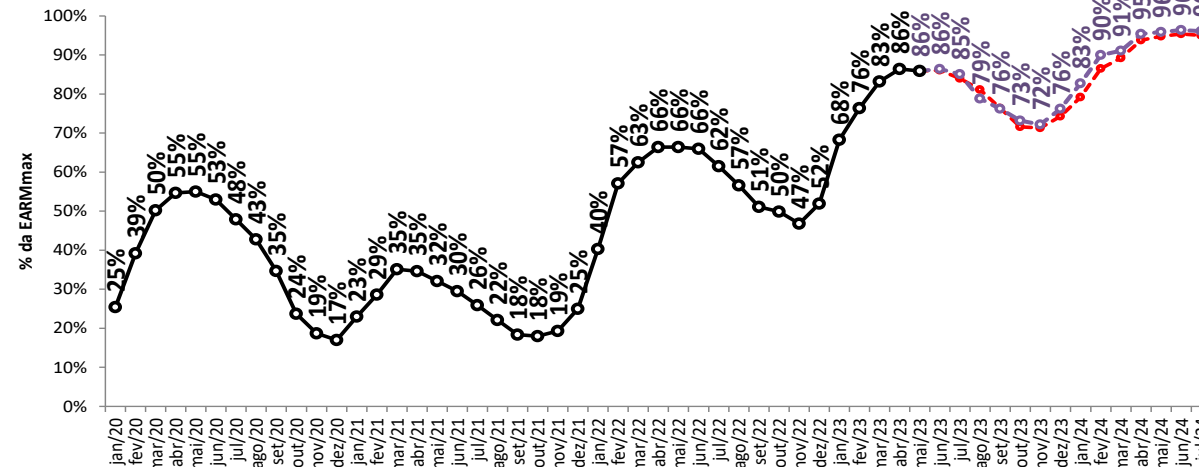
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD

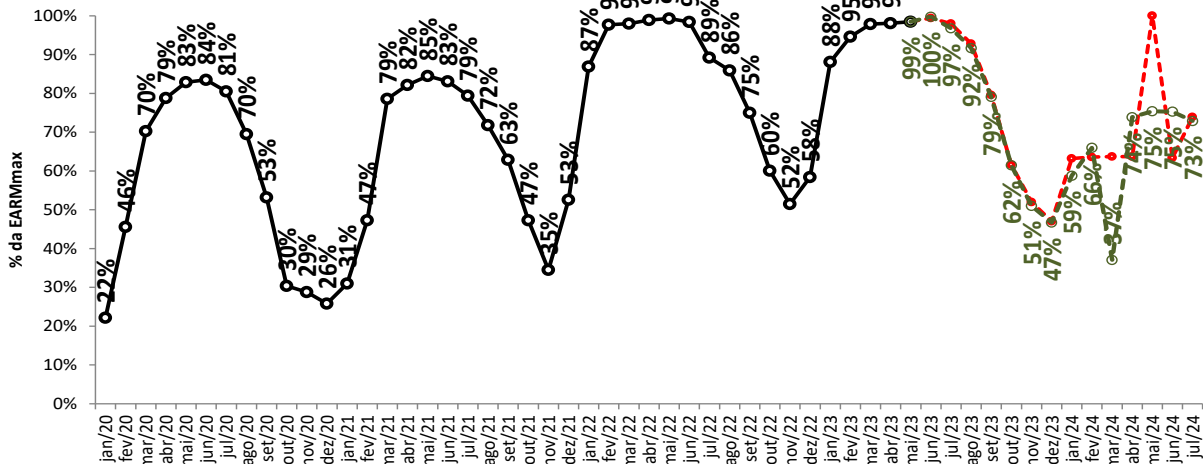
proj. PLD, LS

projeção de energia armazenada

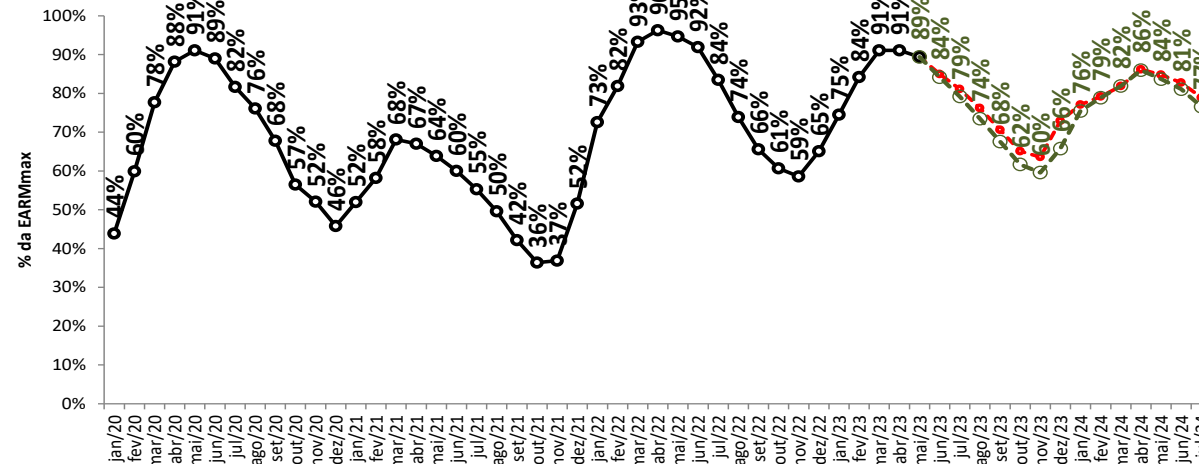
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



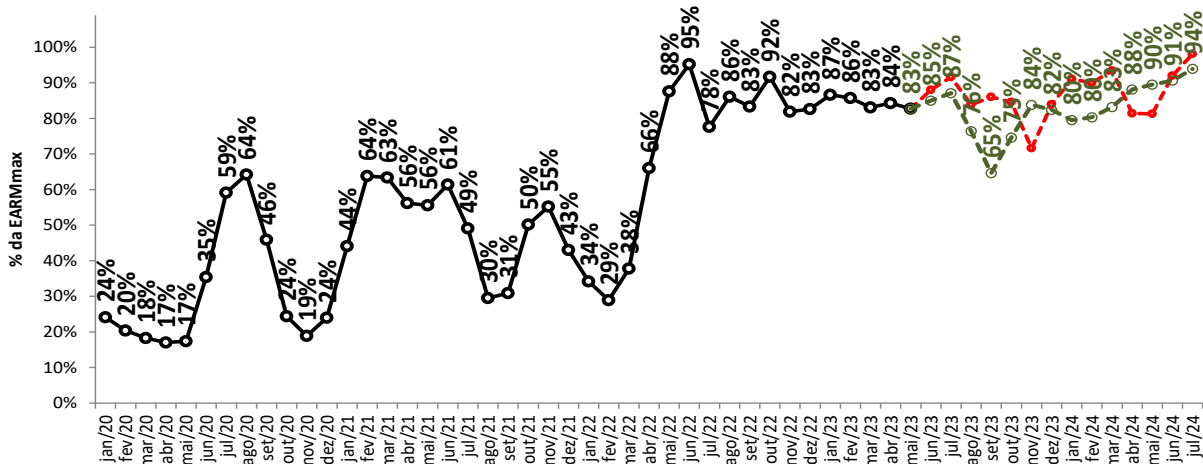
Projeção de EArm - N



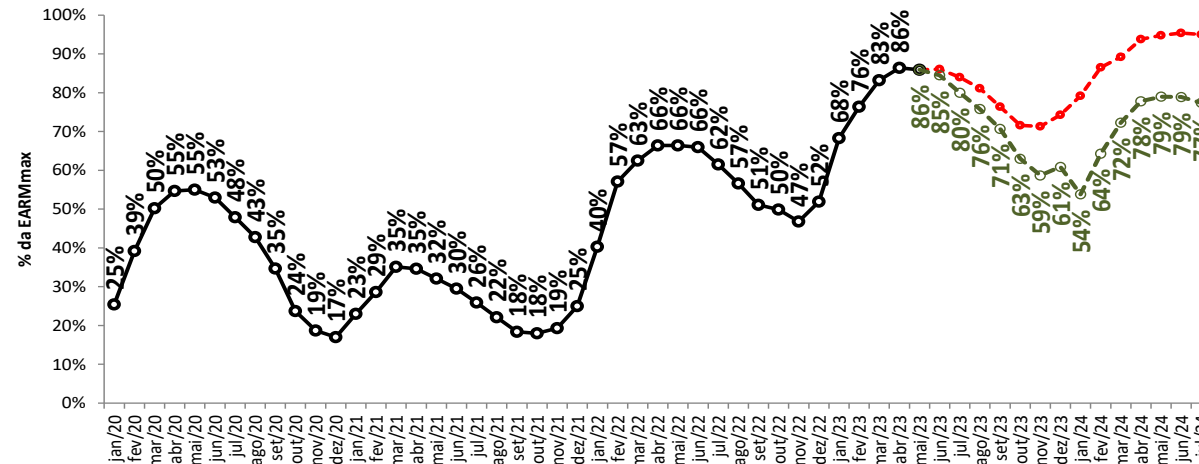
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD

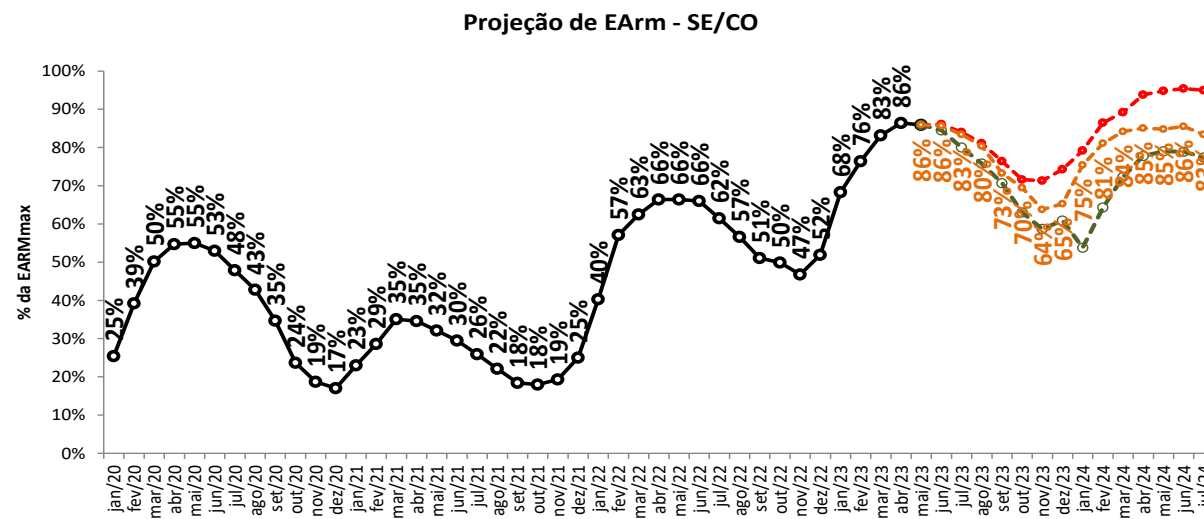
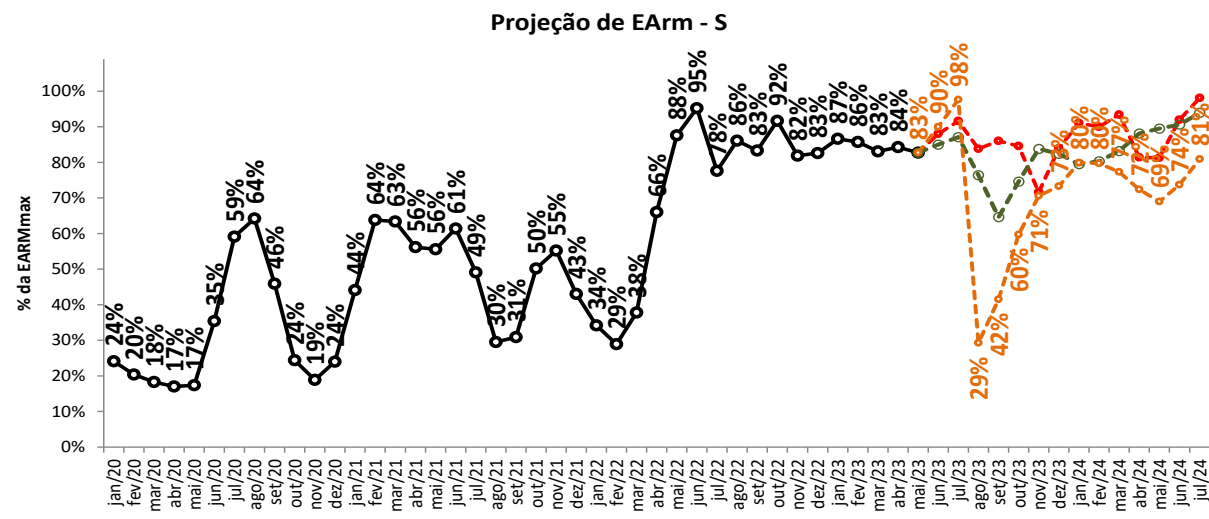
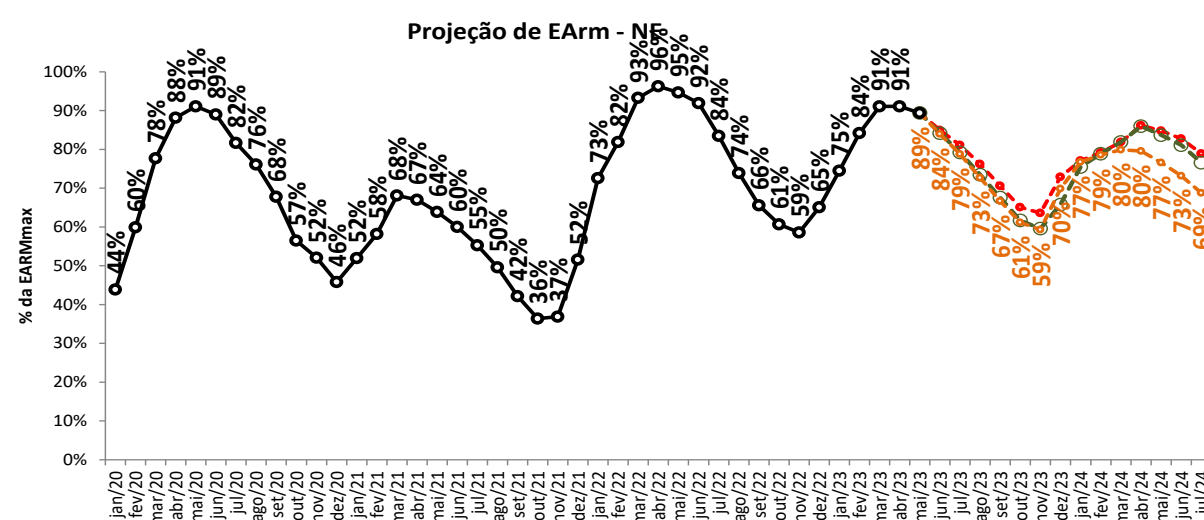
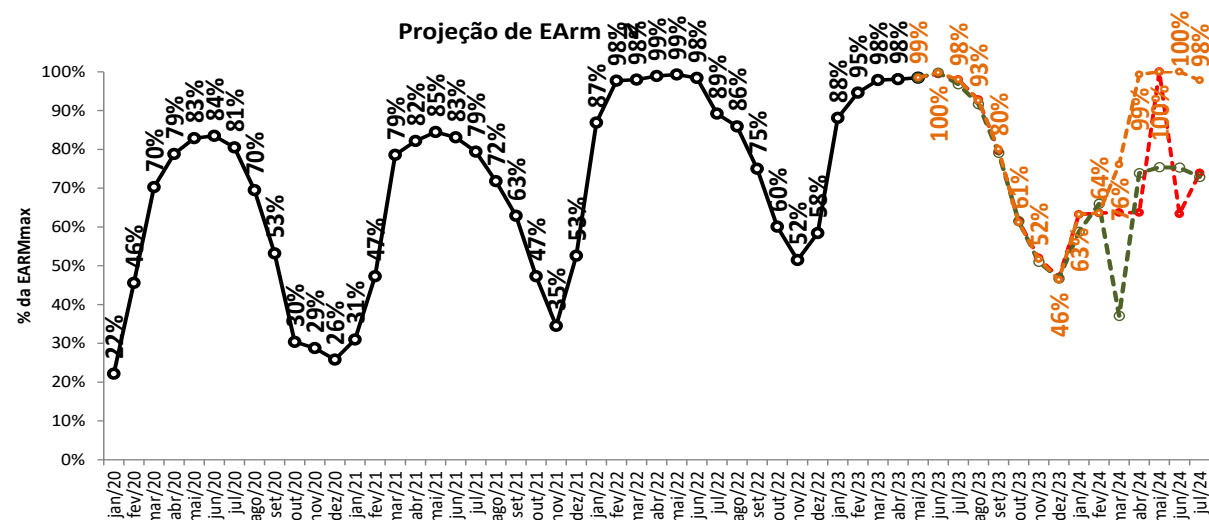
proj. PLD, LS

proj. PLD, LI

Realizado

projeção de energia armazenada

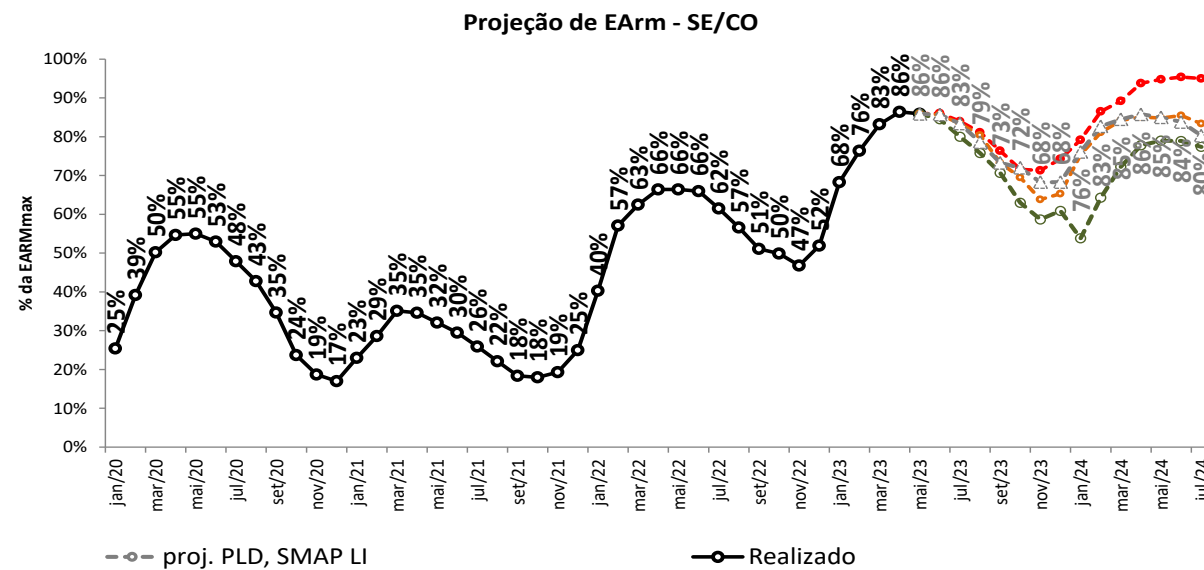
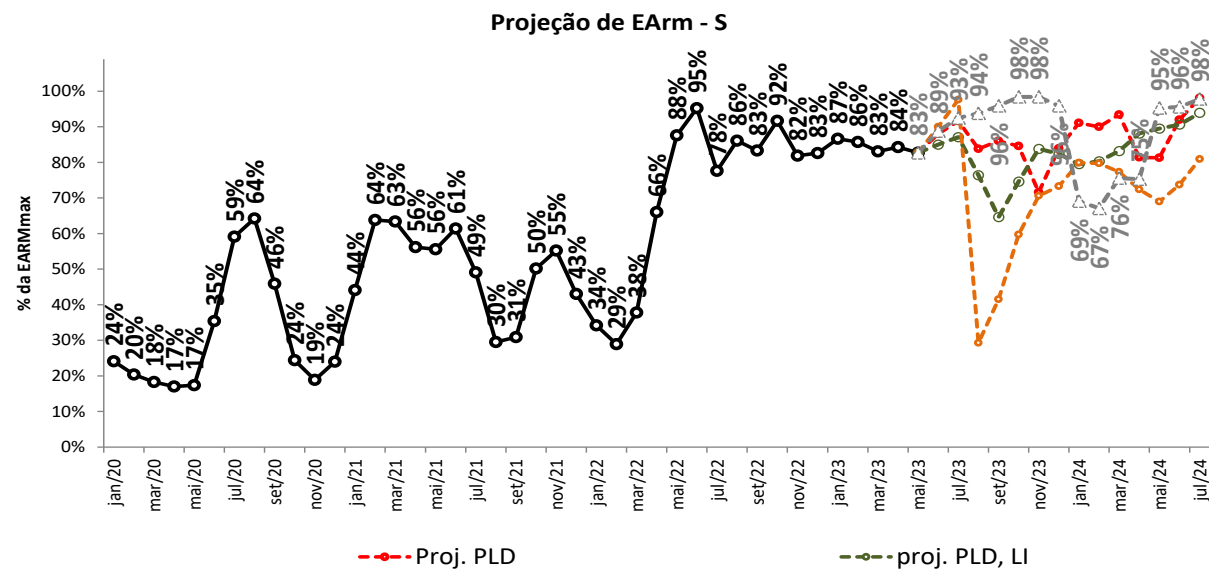
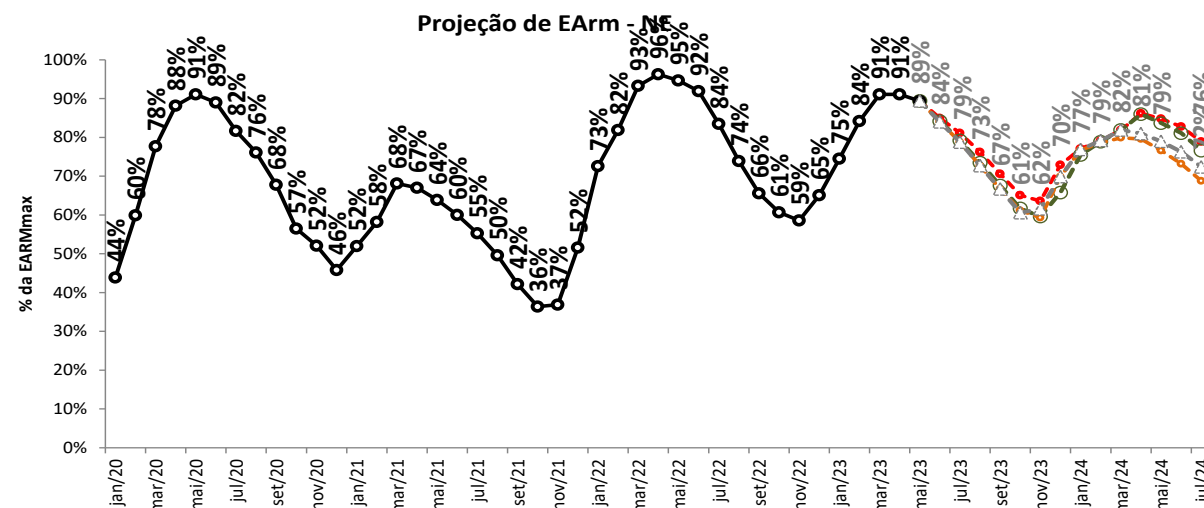
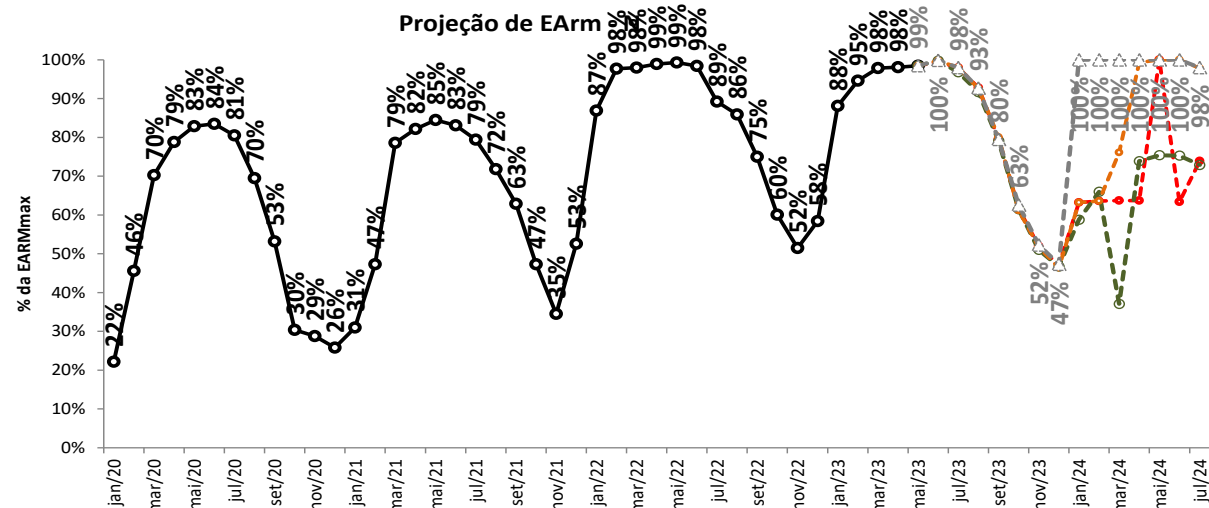
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



- - - Proj. PLD
 - - - proj. PLD, SMAP VE
 —●— Realizado

projeção de energia armazenada

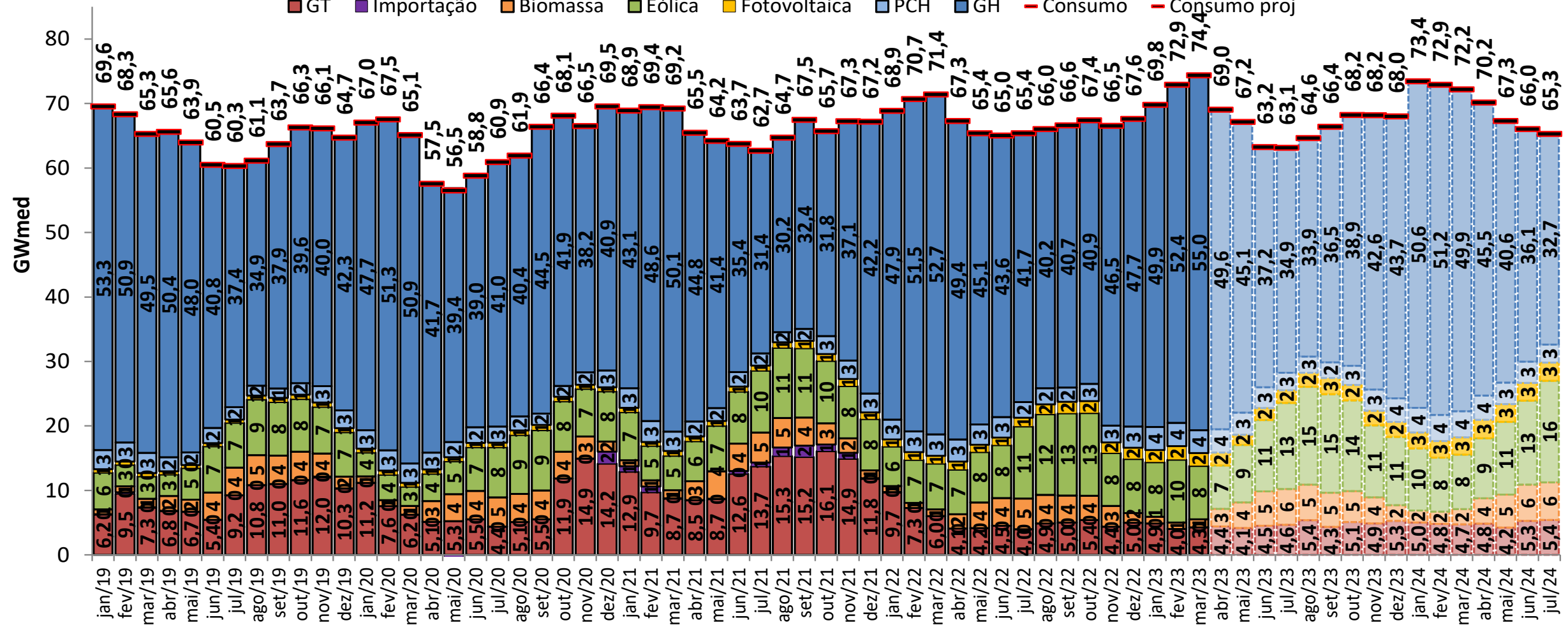
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



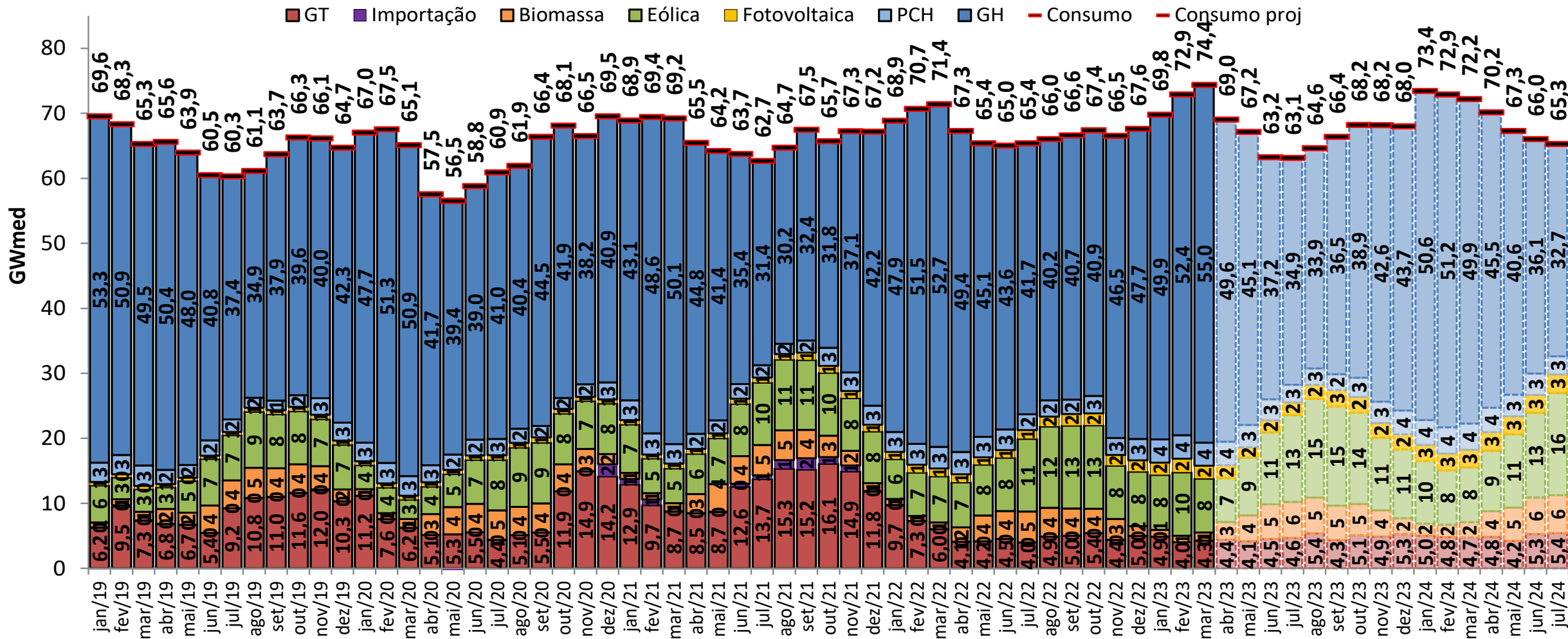
- - - Proj. PLD
 - - - proj. PLD, LI
 - - - proj. PLD, SMAP LI
 —●— Realizado

Projeção de Balanço Operativo - SIN

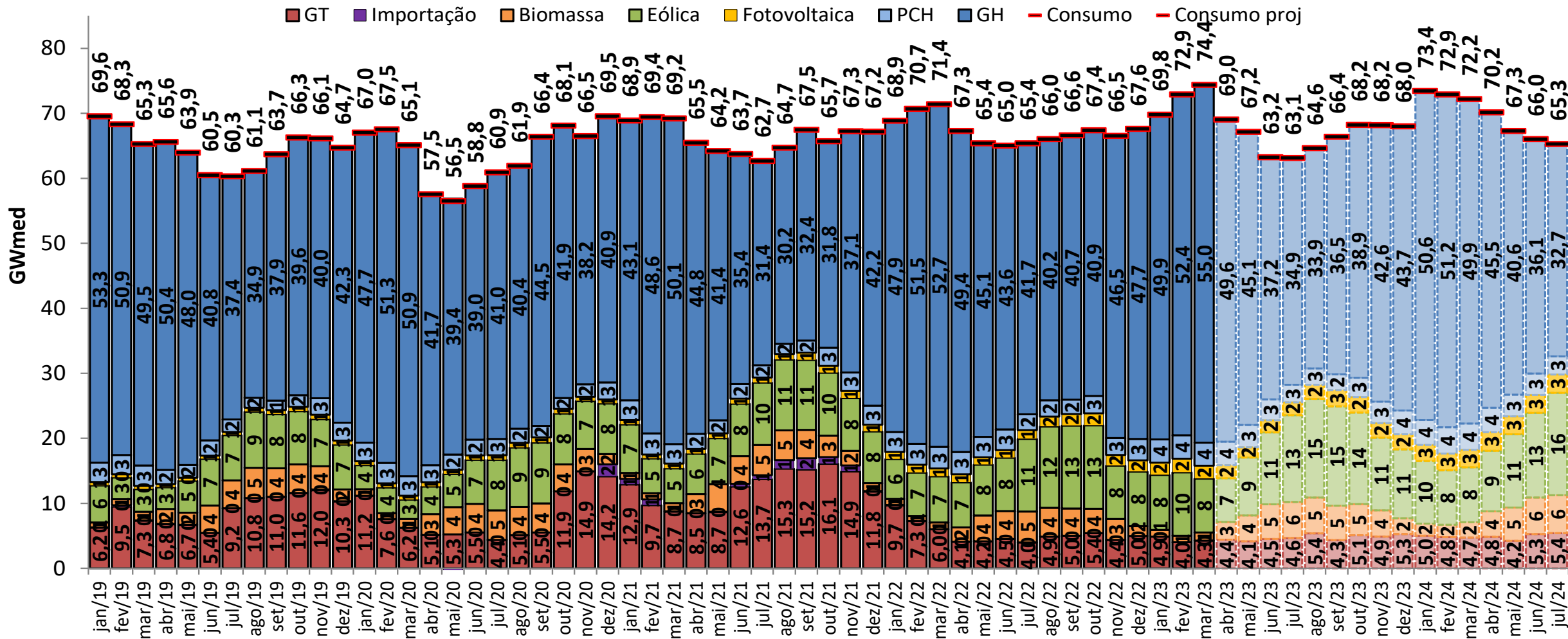
■ GT
 ■ Importação
 ■ Biomassa
 ■ Eólica
 ■ Fotovoltaica
 ■ PCH
 ■ GH
 — Consumo
 — Consumo proj



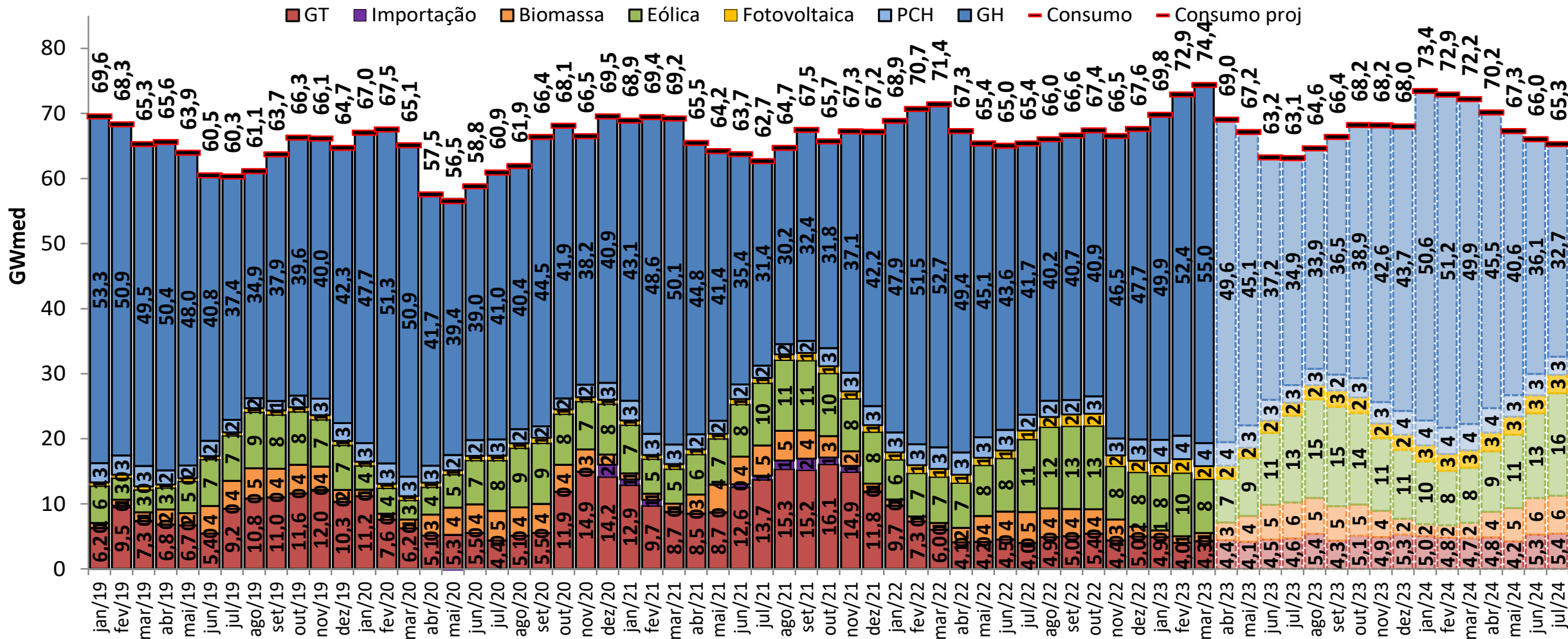
Projeção de Balanço Operativo - SIN



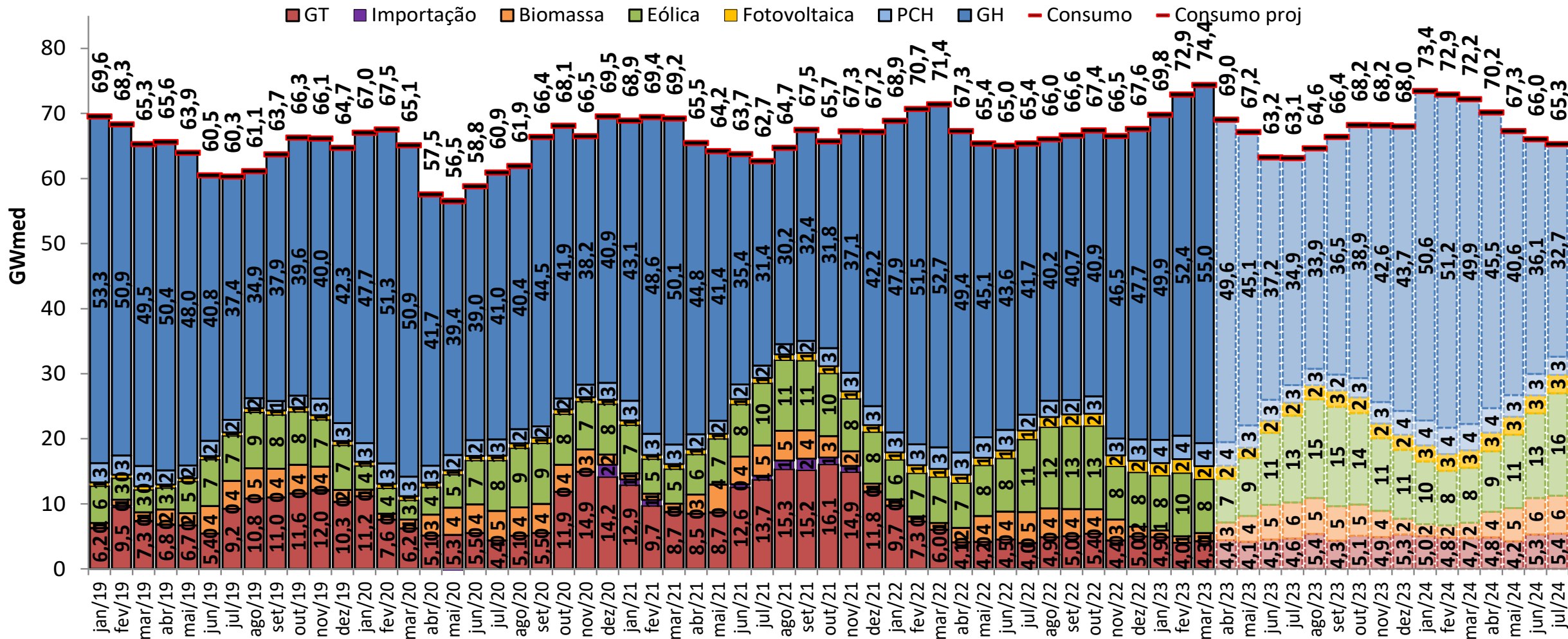
Projeção de Balanço Operativo - SIN



Projeção de Balanço Operativo - SIN

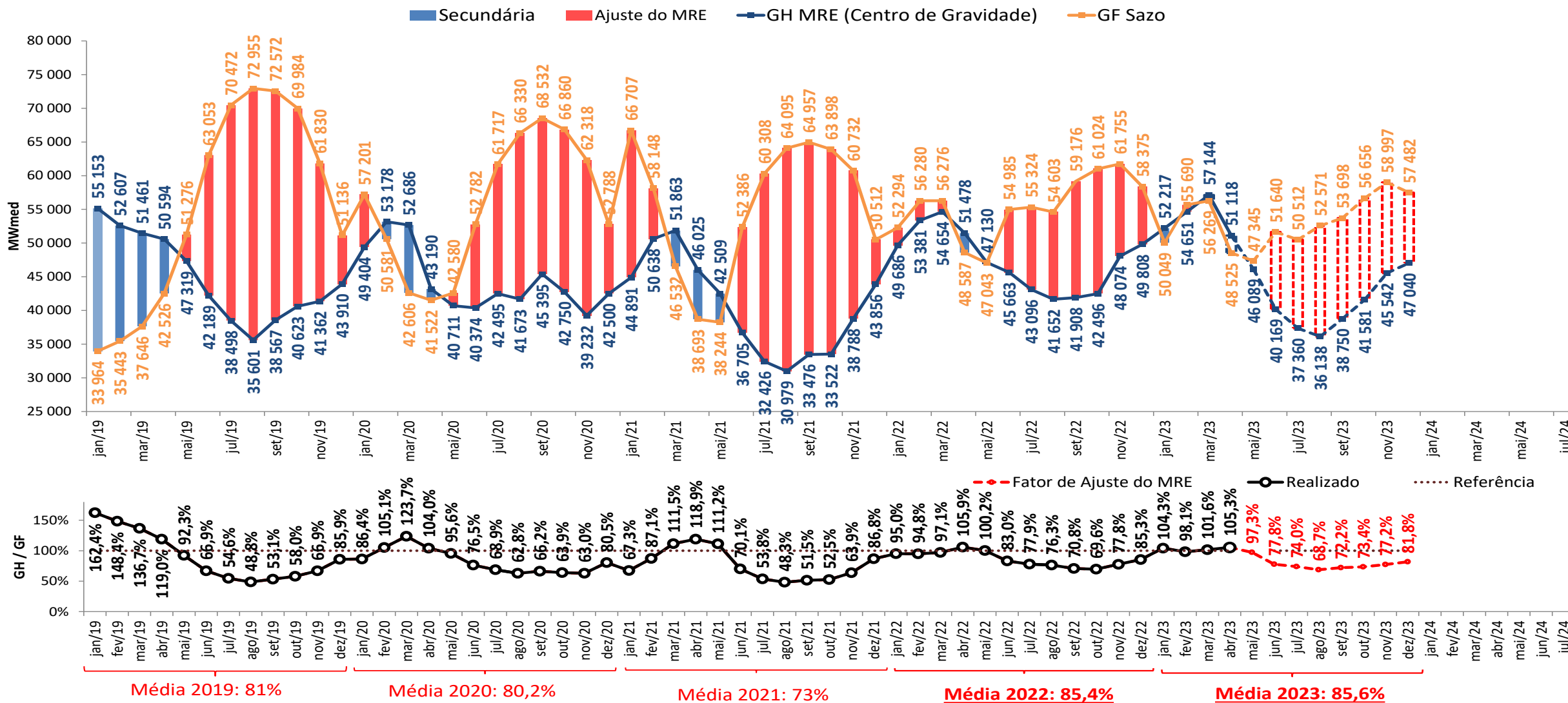


Projeção de Balanço Operativo - SIN



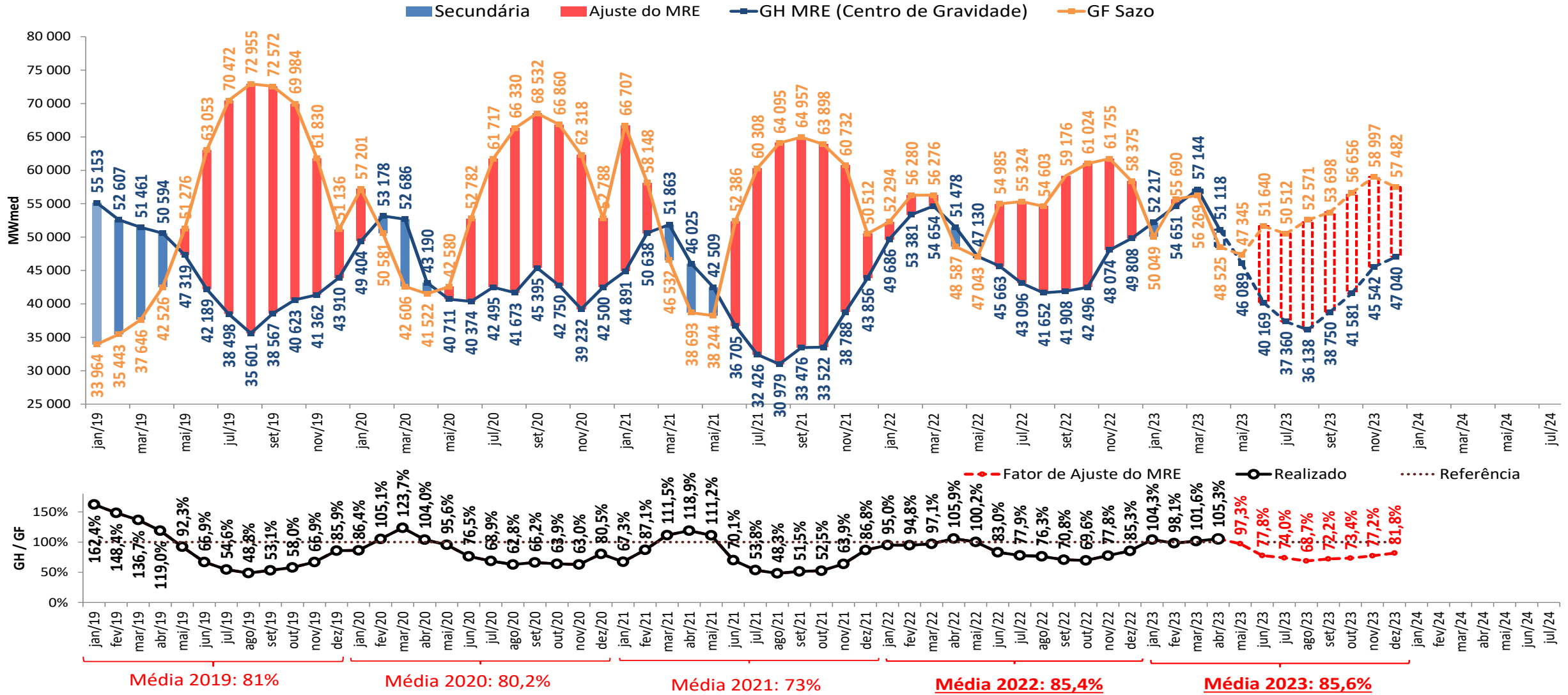
projeção do MRE

projeção do PLD



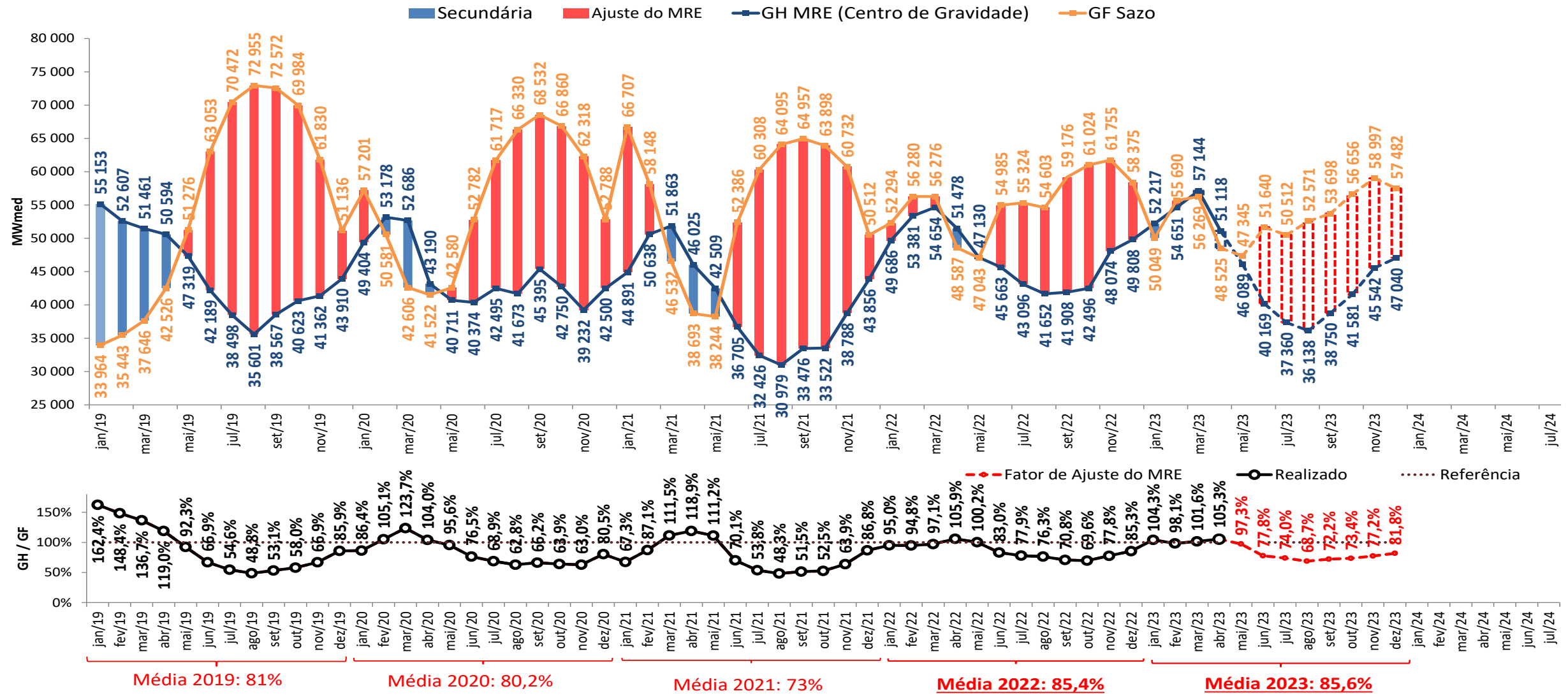
projeção do MRE

sensibilidade 1: limite superior de ENA



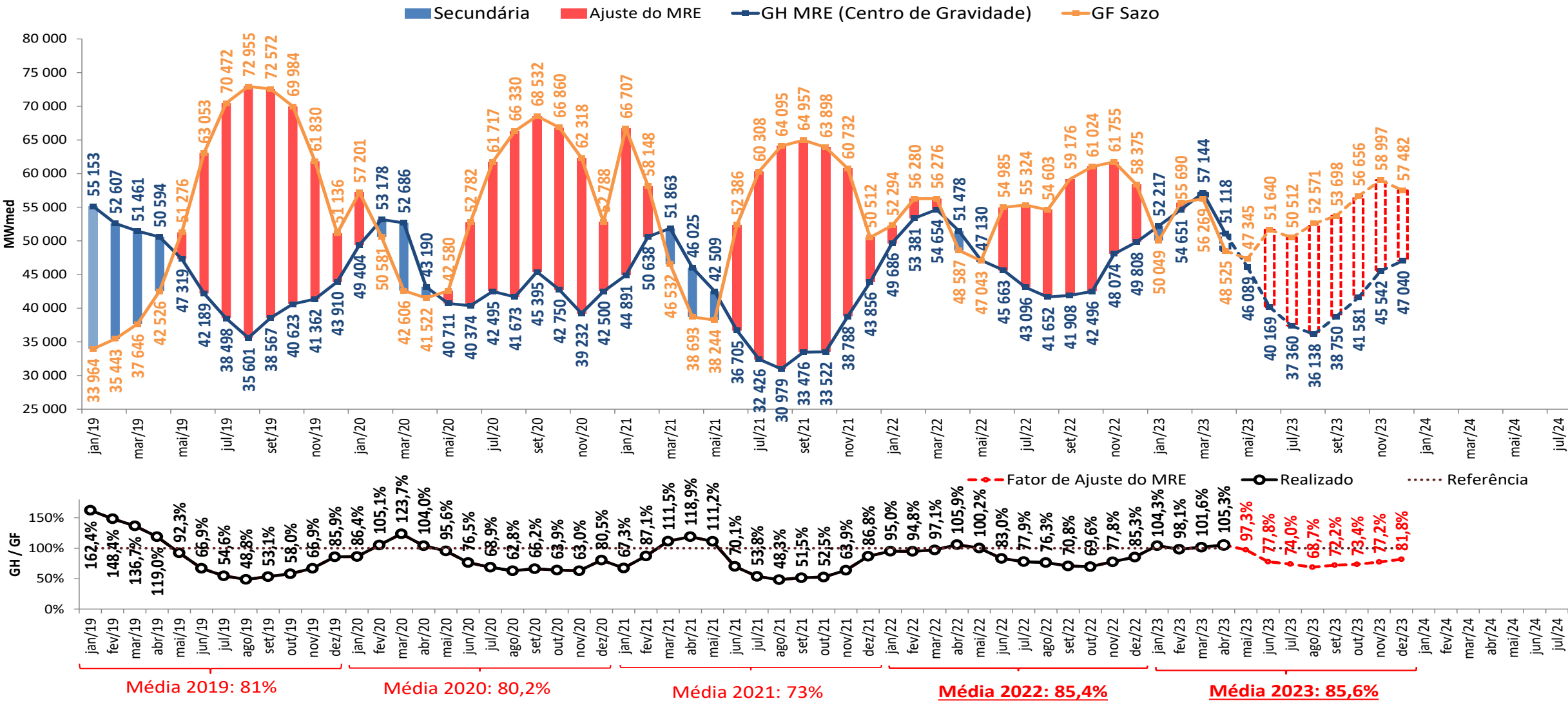
projeção do MRE

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



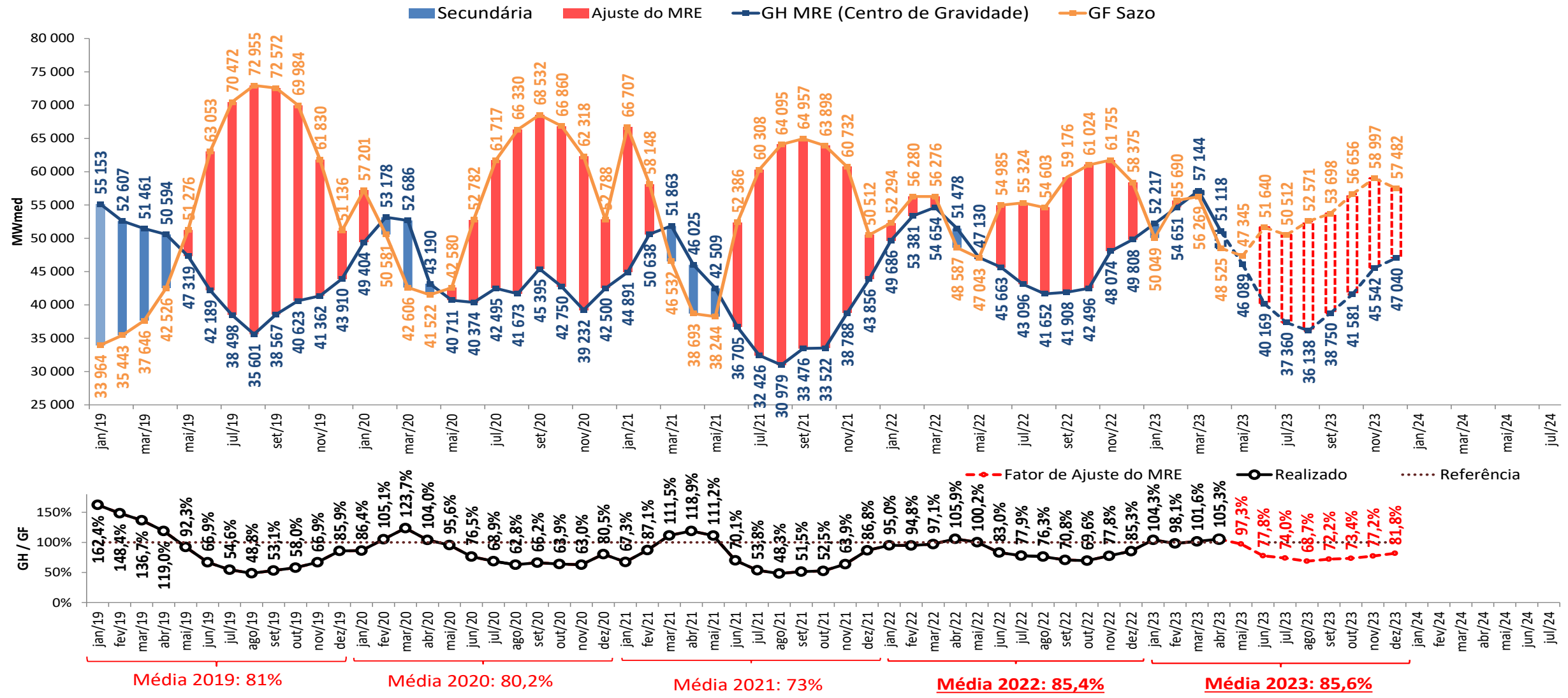
projeção do MRE

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2003/2004)



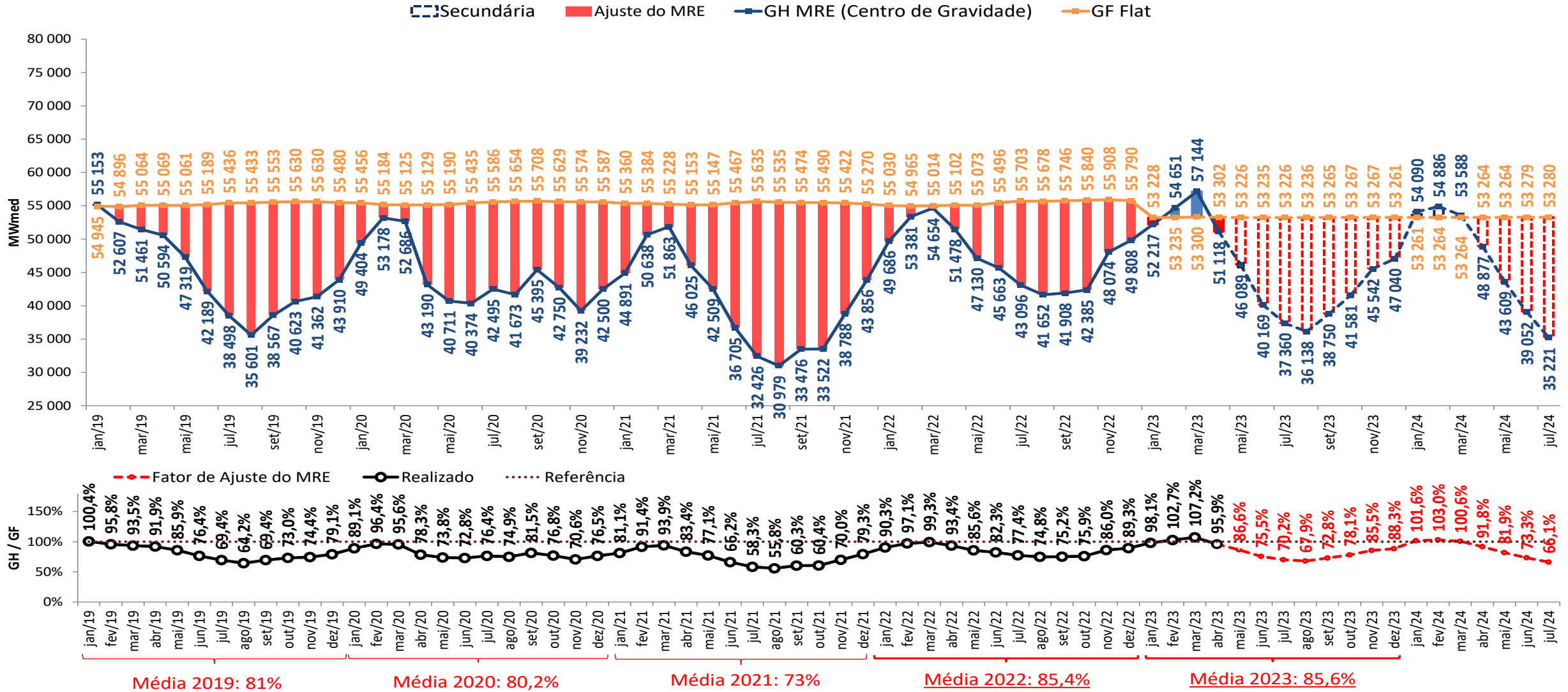
projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



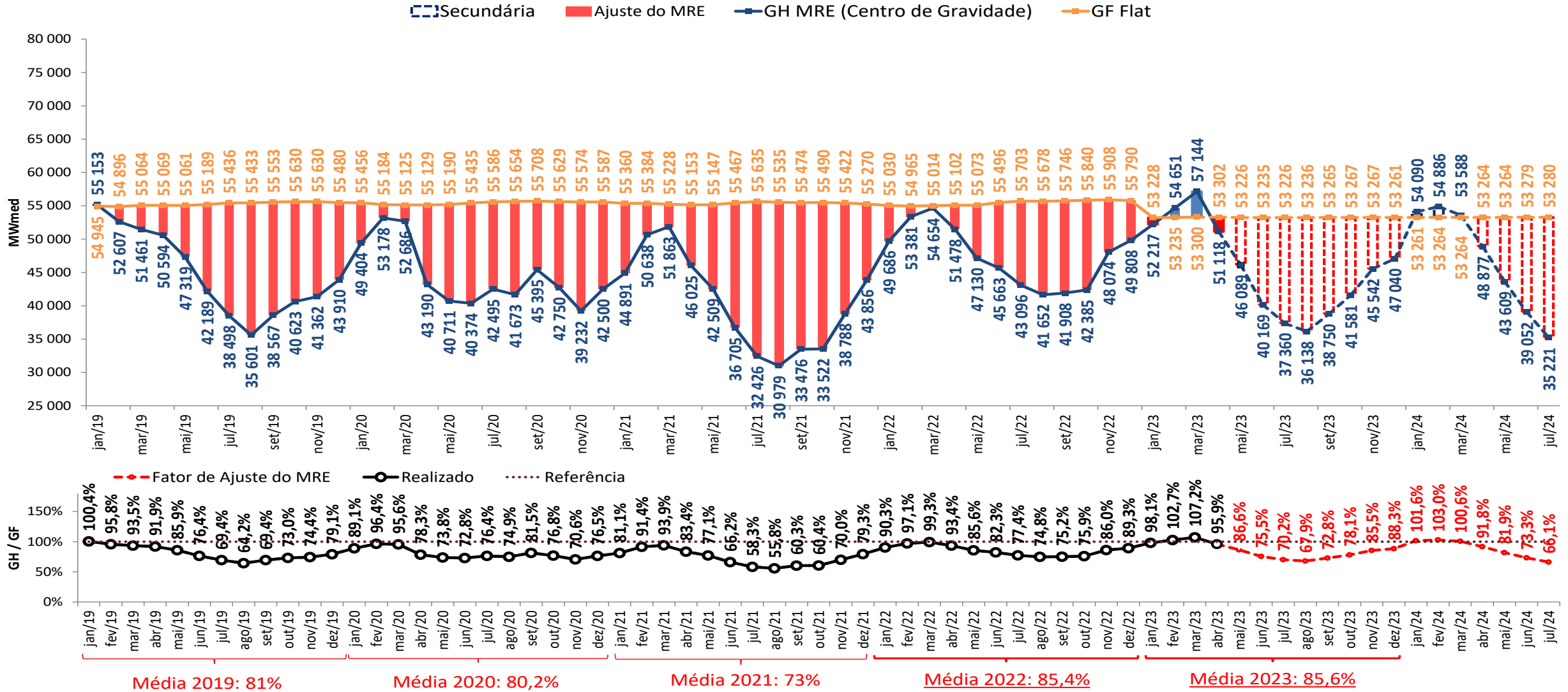
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

projeção do PLD



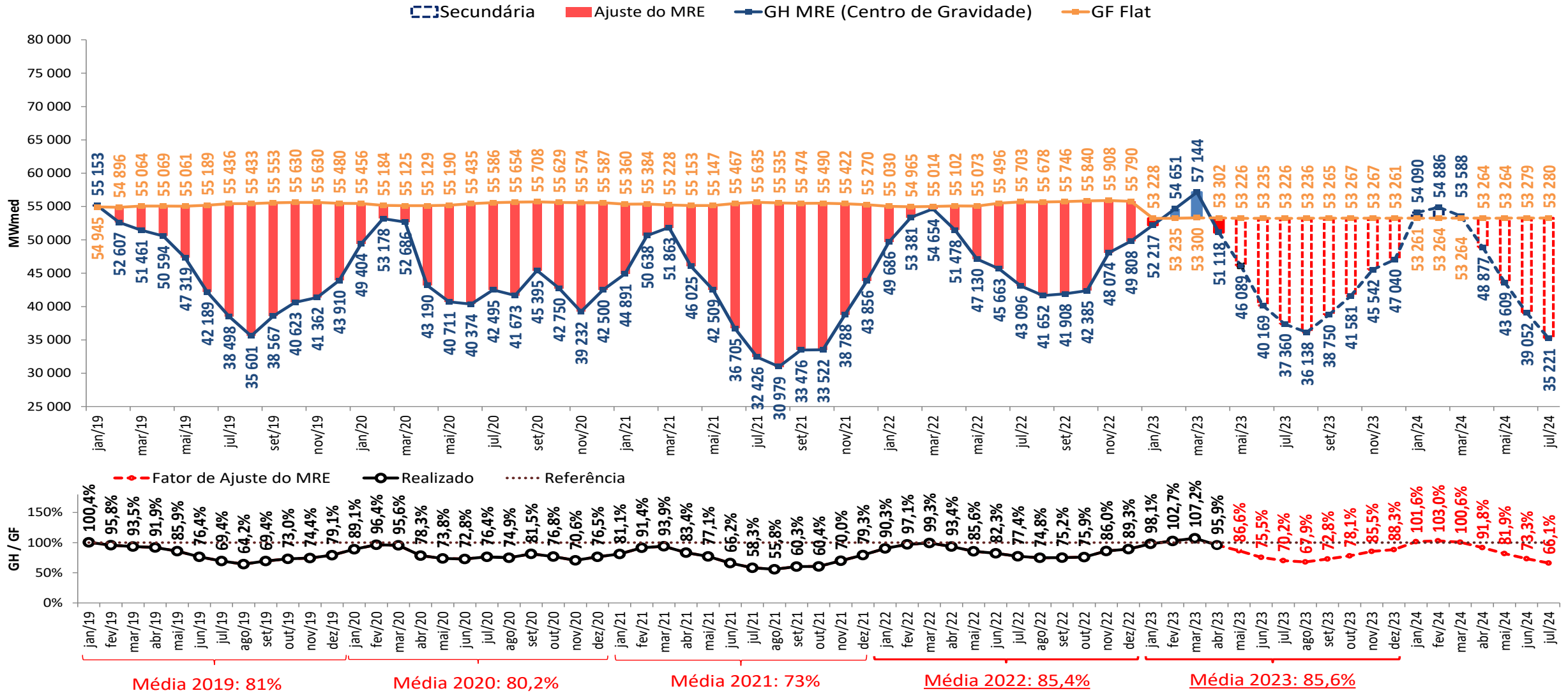
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 1: limite superior de ENA



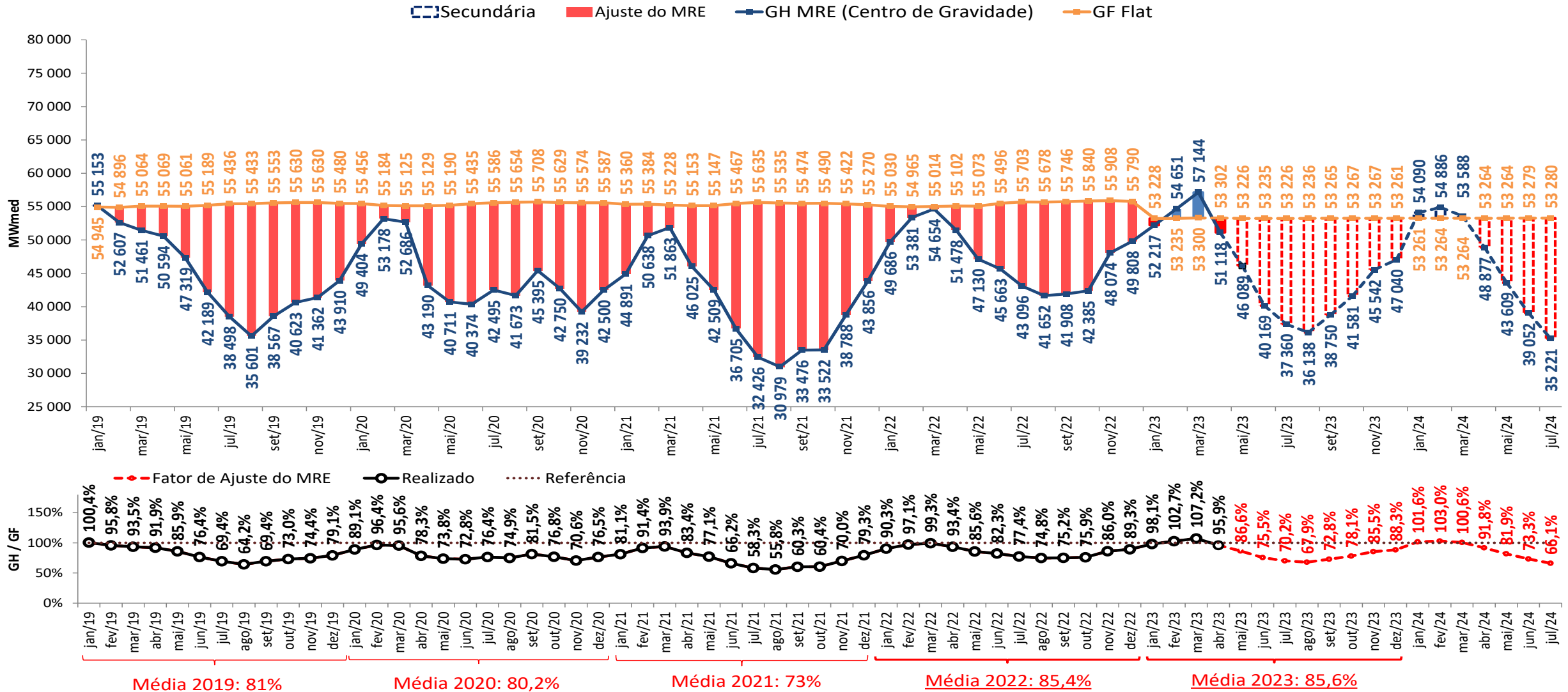
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



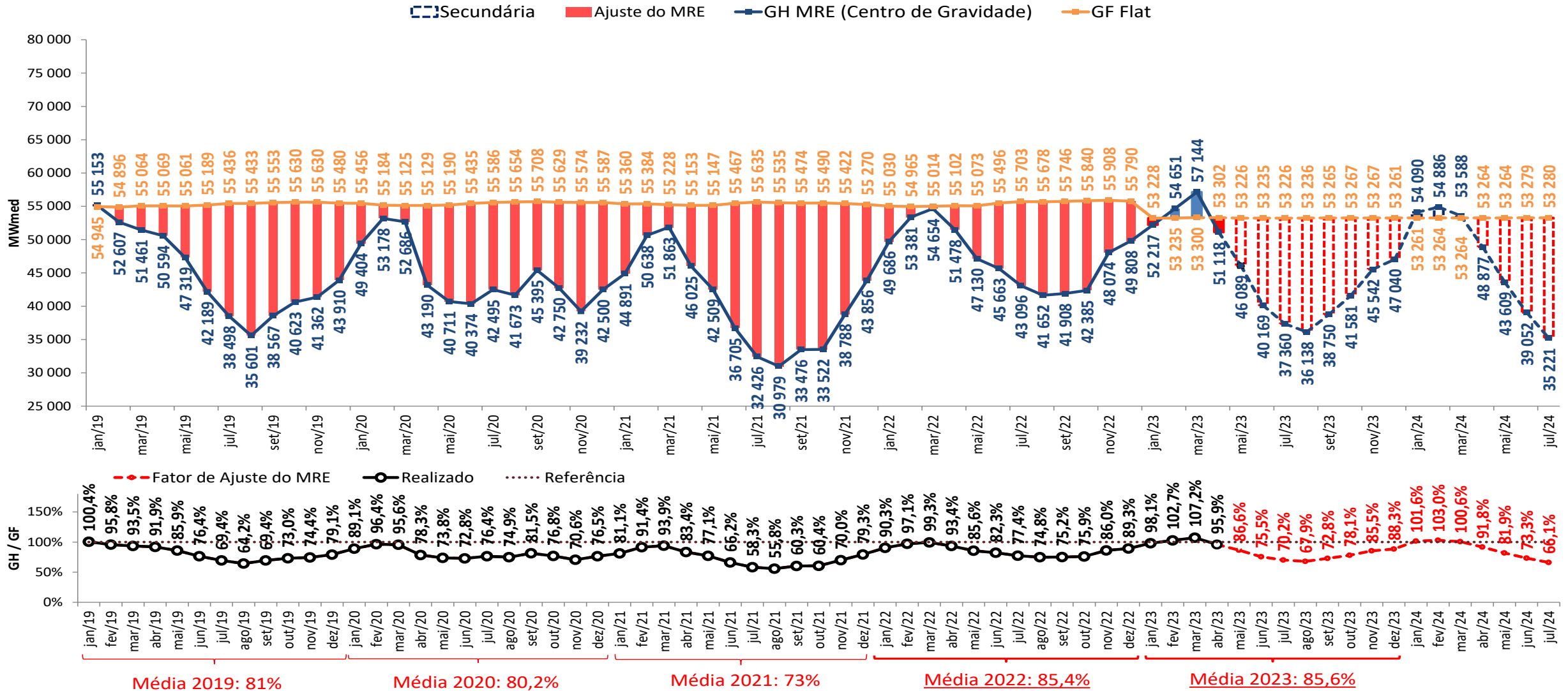
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2003/2004)



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2023)

GF Sazo - perdas (≈4,046%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	29 435	32 469	32 888	28 635	27 638	30 161	29 568	30 641	31 296	33 137	34 529	34 214
Sul	7 456	8 304	8 326	7 124	6 913	7 272	7 230	7 478	7 606	8 059	8 340	8 351
Nordeste	4 529	5 039	5 089	4 403	4 295	4 681	4 581	4 767	4 865	5 133	5 345	5 210
Norte	8 628	9 878	9 967	8 363	8 498	9 509	9 117	9 661	9 864	10 255	10 709	9 635
SIN	50 049	55 690	56 269	48 525	47 345	51 623	50 496	52 547	53 632	56 584	58 923	57 410

UHES - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Pacotão (PCH_ACR)	Sudeste									12,8	14,6	15,2	14,8
Pacotão (PCH_ACR)	Sul						17,6	17,3	25,2	56,5	59,6	62,1	60,5

Perfil MRE	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
SIN	94%	105%	106%	91%	89%	97%	95%	99%	101%	106%	111%	108%

Expansão UHES - perdas (≈4,046%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	14,0	14,6	14,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	16,6	24,2	54,2	57,2	59,6	58,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	16,6	24,2	66,5	71,2	74,1	72,2

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	29 435	32 469	32 888	28 635	27 638	30 161	29 568	30 641	31 309	33 151	34 543	34 228
Sul	7 456	8 304	8 326	7 124	6 913	7 289	7 246	7 502	7 660	8 117	8 400	8 409
Nordeste	4 529	5 039	5 089	4 403	4 295	4 681	4 581	4 767	4 865	5 133	5 345	5 210
Norte	8 628	9 878	9 967	8 363	8 498	9 509	9 117	9 661	9 864	10 255	10 709	9 635
SIN	50 049	55 690	56 269	48 525	47 345	51 640	50 512	52 571	53 698	56 656	58 997	57 482

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2023)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,046%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	31 305	31 038	31 152	31 454	31 071	31 096	31 160	31 033	31 056	31 167	31 187	31 714
Sul	7 929	7 938	7 886	7 826	7 772	7 498	7 619	7 574	7 548	7 580	7 533	7 741
Nordeste	4 817	4 817	4 821	4 836	4 829	4 826	4 828	4 828	4 828	4 828	4 828	4 829
Norte	9 177	9 442	9 441	9 186	9 554	9 803	9 608	9 785	9 788	9 645	9 673	8 931
SIN	53 228	53 235	53 300	53 302	53 226	53 224	53 215	53 220	53 220	53 221	53 221	53 215

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Pacotão (PCH_ACR)	Sudeste									13,5	14,6	14,6	14,6
Pacotão (PCH_ACR)	Sul						18,6	18,6	26,3	58,8	58,8	58,8	58,8

Expansão - perdas (≈4,046%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	9,1	9,1	9,1
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	11,6	16,4	36,7	36,7	36,7	36,7
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	11,6	16,4	45,1	45,8	45,8	45,8

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	31 305	31 038	31 152	31 454	31 071	31 096	31 160	31 033	31 064	31 177	31 196	31 723
Sul	7 929	7 938	7 886	7 826	7 772	7 509	7 631	7 590	7 584	7 617	7 570	7 778
Nordeste	4 817	4 817	4 821	4 836	4 829	4 826	4 828	4 828	4 828	4 828	4 828	4 829
Norte	9 177	9 442	9 441	9 186	9 554	9 803	9 608	9 785	9 788	9 645	9 673	8 931
SIN	53 228	53 235	53 300	53 302	53 226	53 235	53 226	53 236	53 265	53 267	53 267	53 261

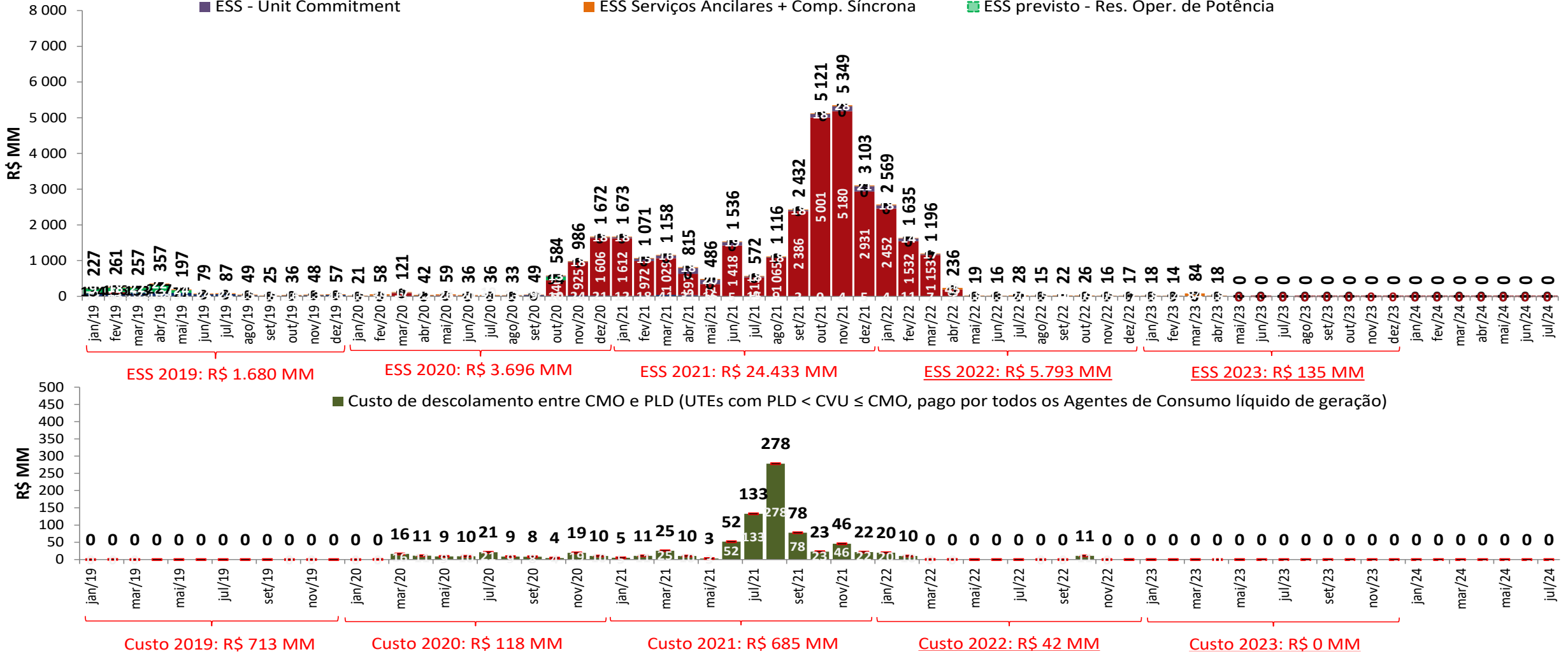
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos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

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



projeção do PLD

- 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

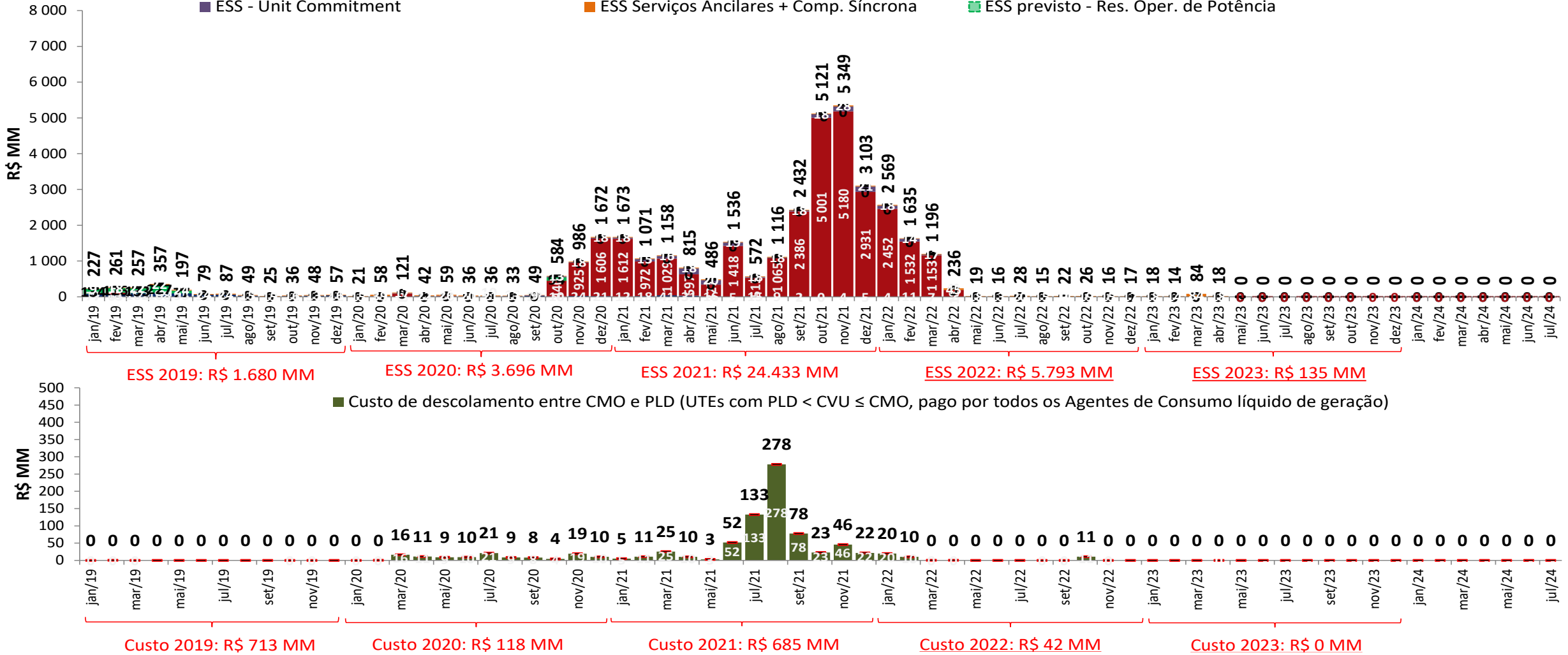


projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD



sensibilidade 1: limite superior de ENA

- 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

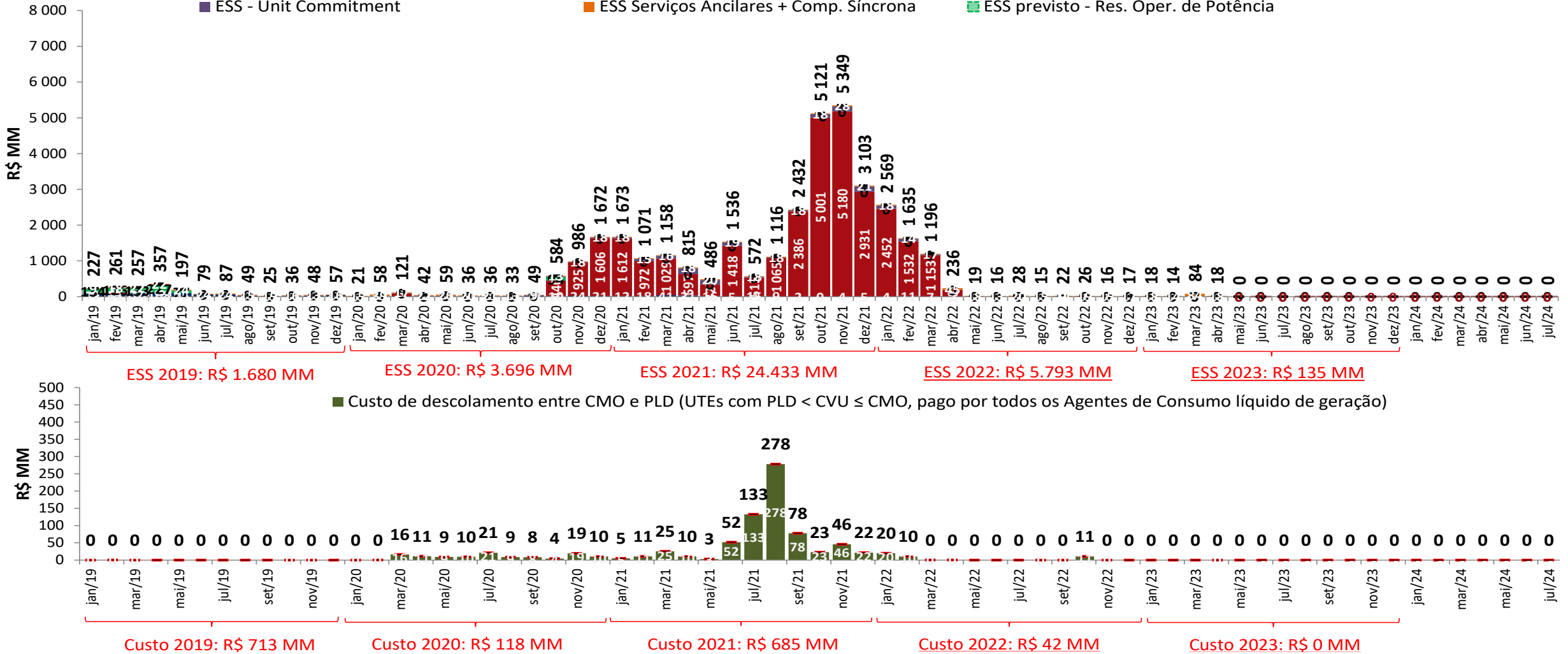


projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD



sensibilidade 2: limite inferior de ENA

- 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

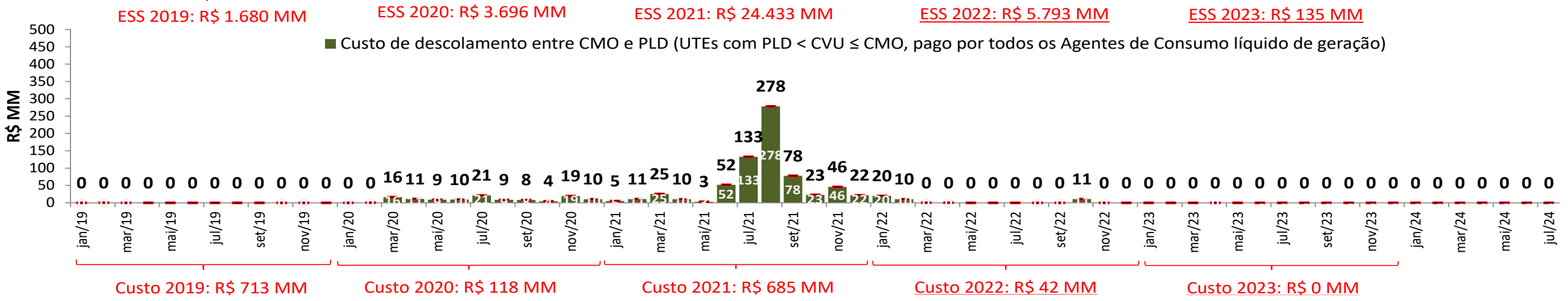
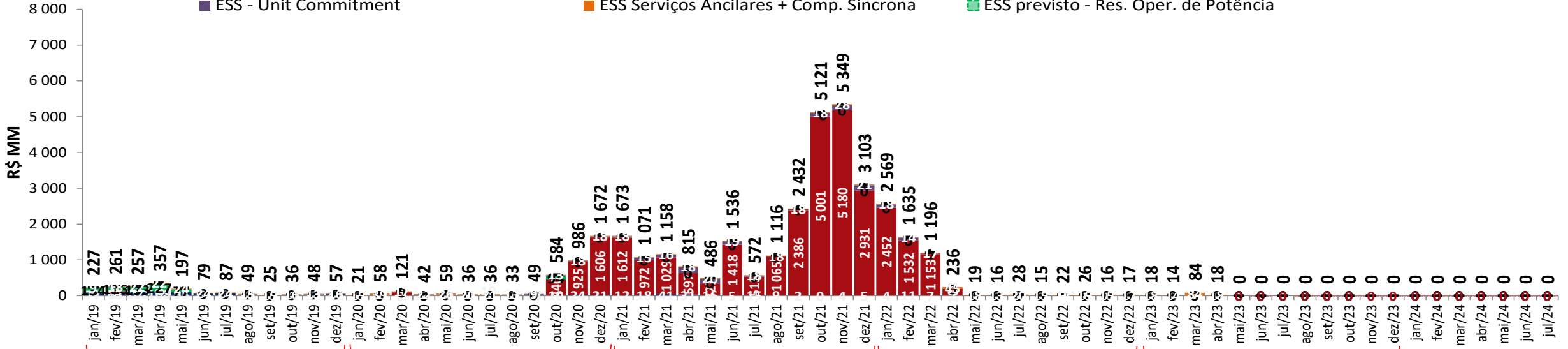


projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD



sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2003/2004)

- 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

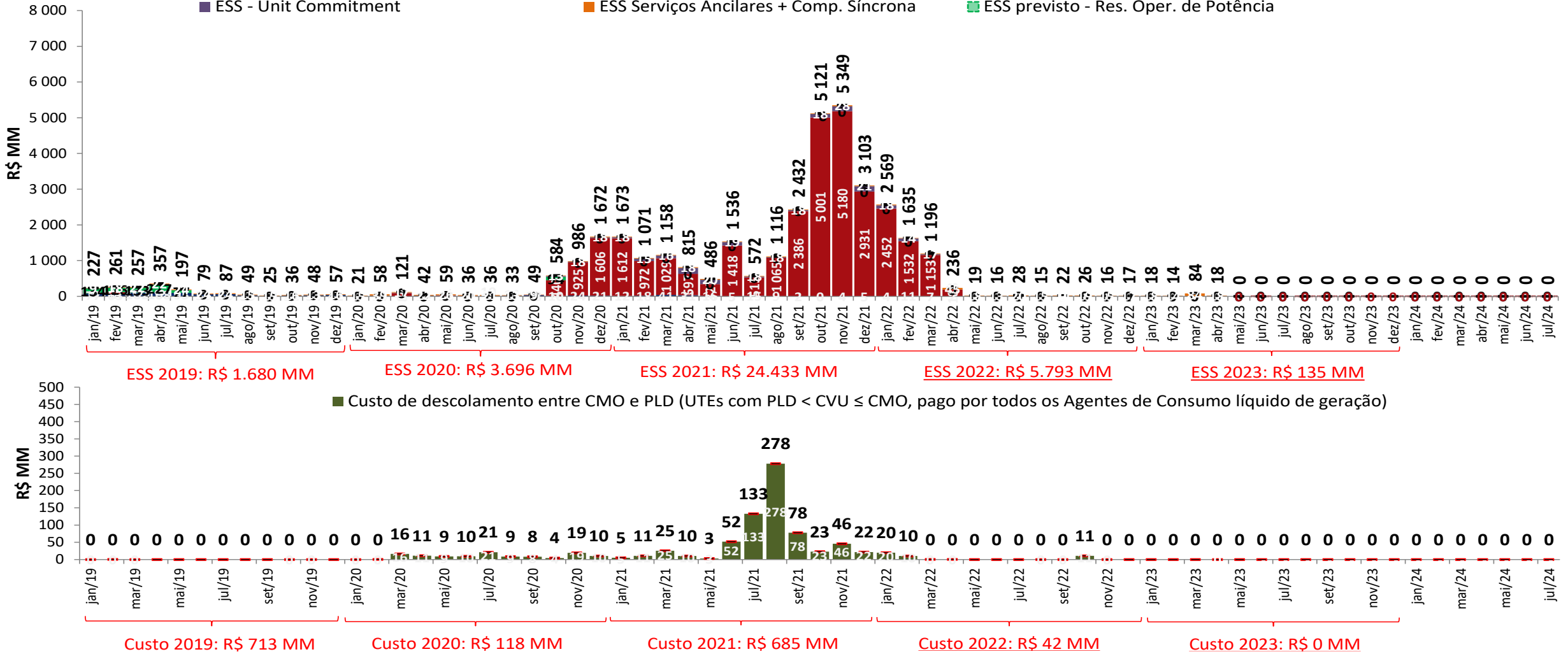


projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)

- 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



- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - 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 junho de 2023
 - 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:

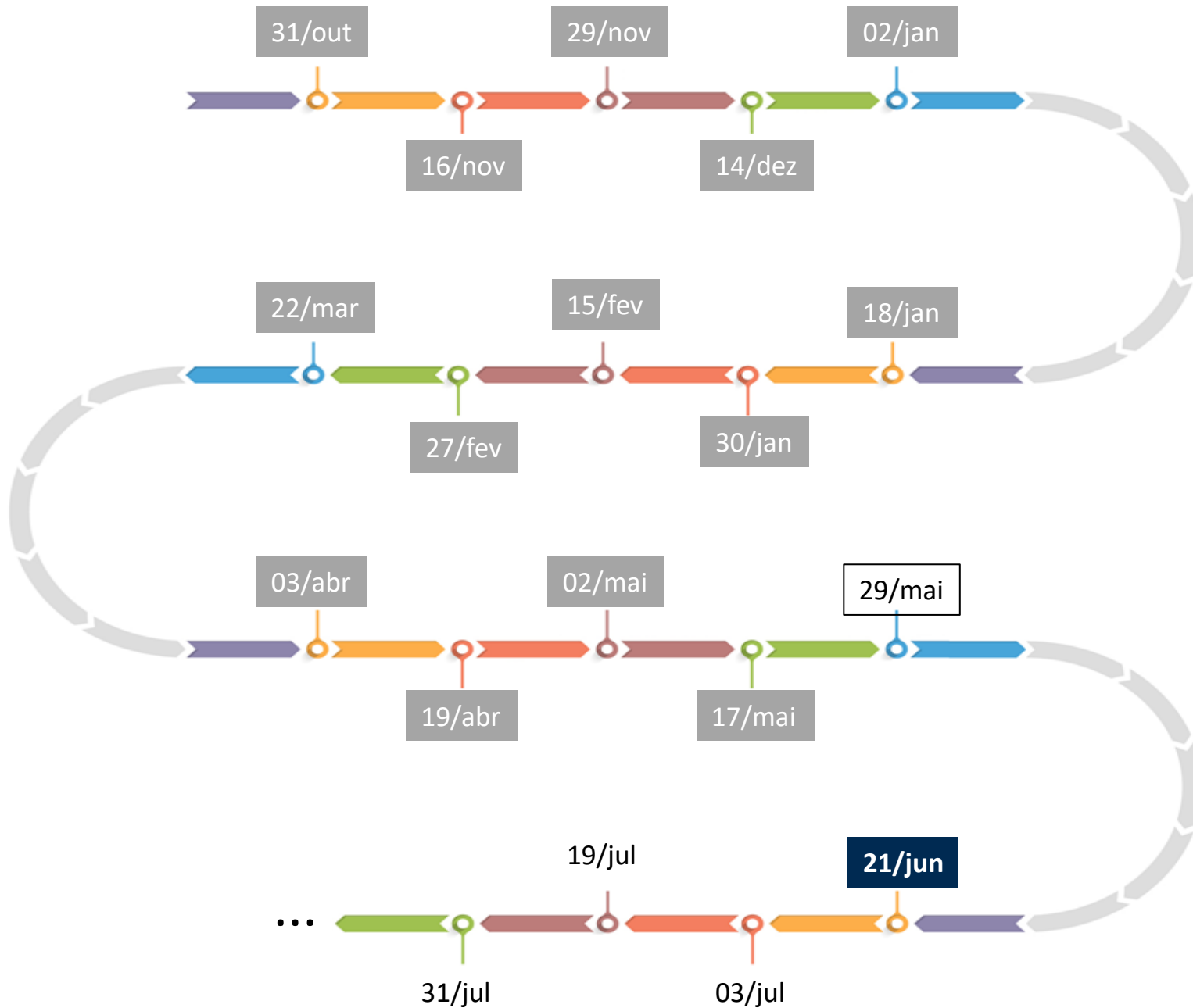
mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
jun/23	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_0	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
jul/23	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_1	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
ago/23	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_2	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
set/23	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_3	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
out/23	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_4	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
nov/23	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_5	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
dez/23	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_6	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
jan/24	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_7	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
fev/24	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_8	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
mar/24	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_9	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
abr/24	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_10	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
mai/24	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_11	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
jun/24	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_12	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
jul/24	06_jun23_RV0_logENA_Mer_n_m_13	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	06_jun23_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “06_jun23_RV0”: Nome do estudo – RV0 de junho de 2023;
- “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 maio de 2023**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de junho de 2023**
 - 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 junho de 2023
 - 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 por WEBEX**

obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
29/05/2023



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