



21/01/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
20/jan/25	R\$ 68,1/MWh	R\$ 68,1/MWh	R\$ 68,1/MWh	R\$ 68,09/MWh
21/jan/25	R\$ 58,67/MWh	R\$ 58,67/MWh	R\$ 58,67/MWh	R\$ 58,67/MWh
Projeção jan/25	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh
Projeção fev/25	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh
Projeção mar/25	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 20/jan/25	101%	71%	86%	87%	94%
Expectativa jan/25	97%	74%	102%	108%	98%

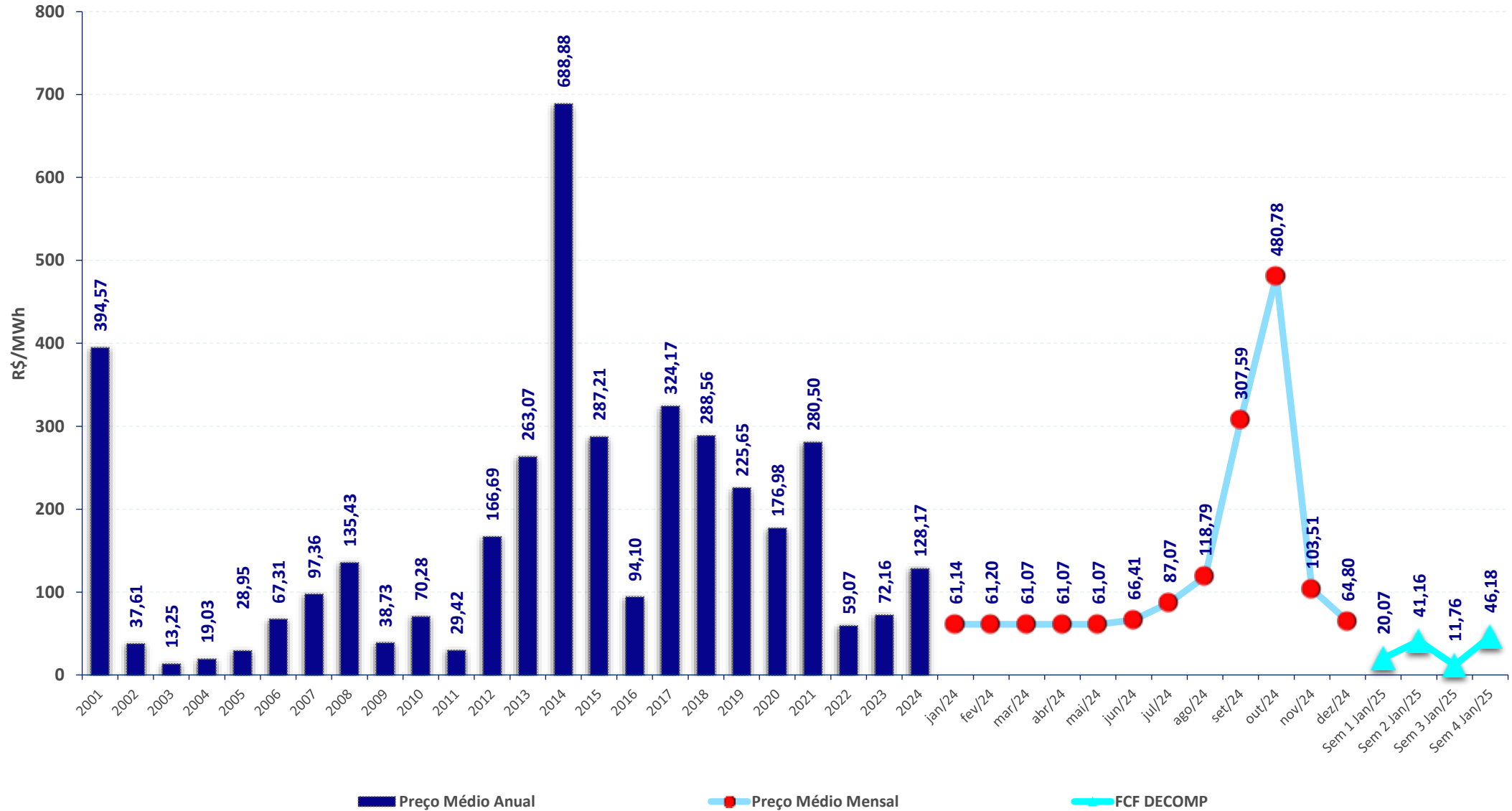
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 20/jan/25	59,2%	69,2%	63,2%	63,7%	60,8%
Expectativa final de jan/25	63,5%	69,4%	70,7%	78%	65,9%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 20/jan/25	107,4%	99,8%
Expectativa jan/25	109,2%	101,4%
Projeção 2025 (RV0 Jan.)	86,7%	86,7%

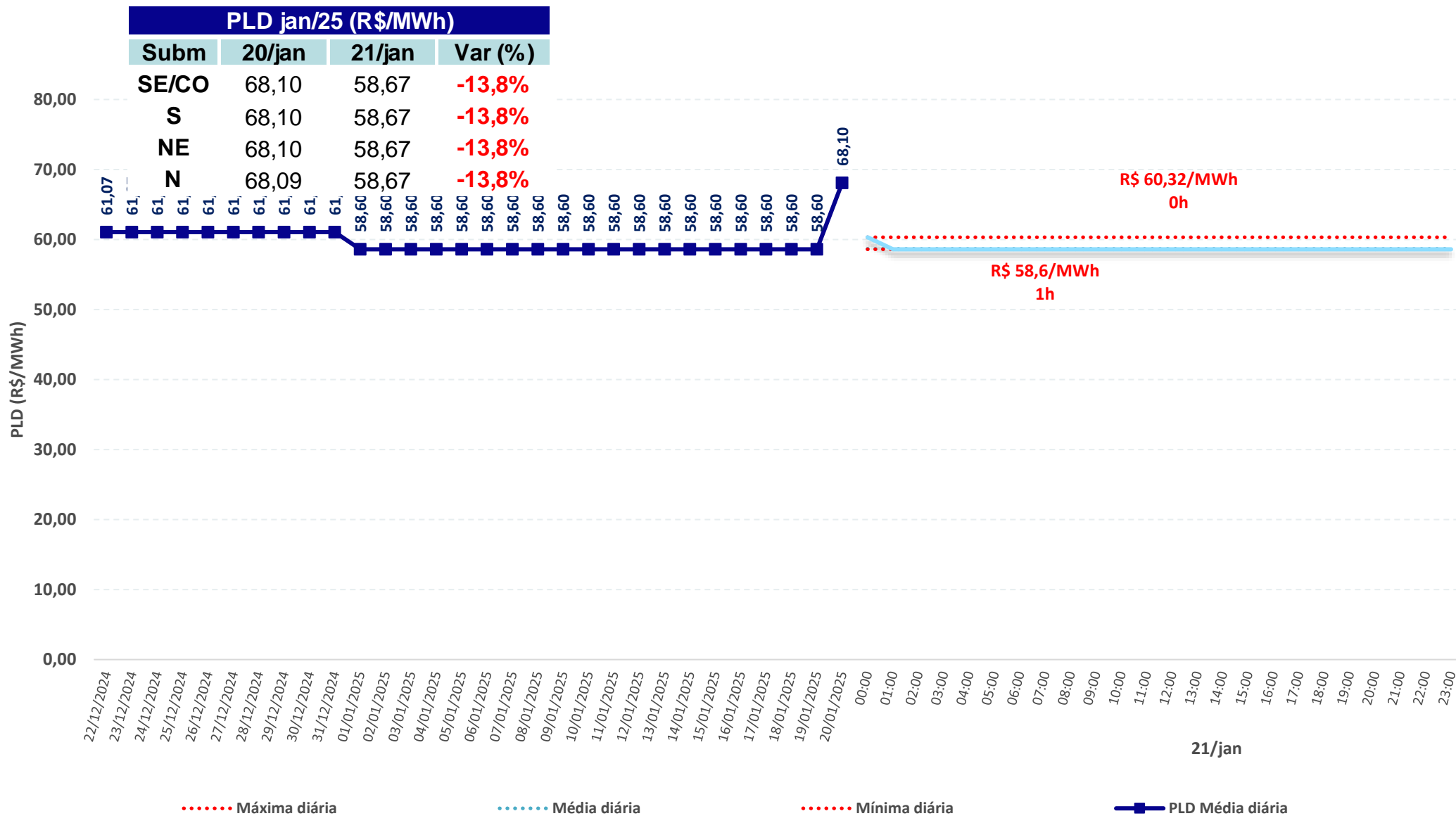
Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jan/25	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2025	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM

1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. geração eólica
11. geração fotovoltaica
12. importação/exportação
13. demanda máxima
14. precipitação
15. disponibilidade de água do solo
16. temperatura
17. projeções para os próximos meses
 - 17.1. PLD
 - 17.2. ENA
 - 17.3. armazenamento
 - 17.4. balanço operativo
 - 17.5. GSF
 - 17.6. encargos
 - 17.7. bandeira tarifária

comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO

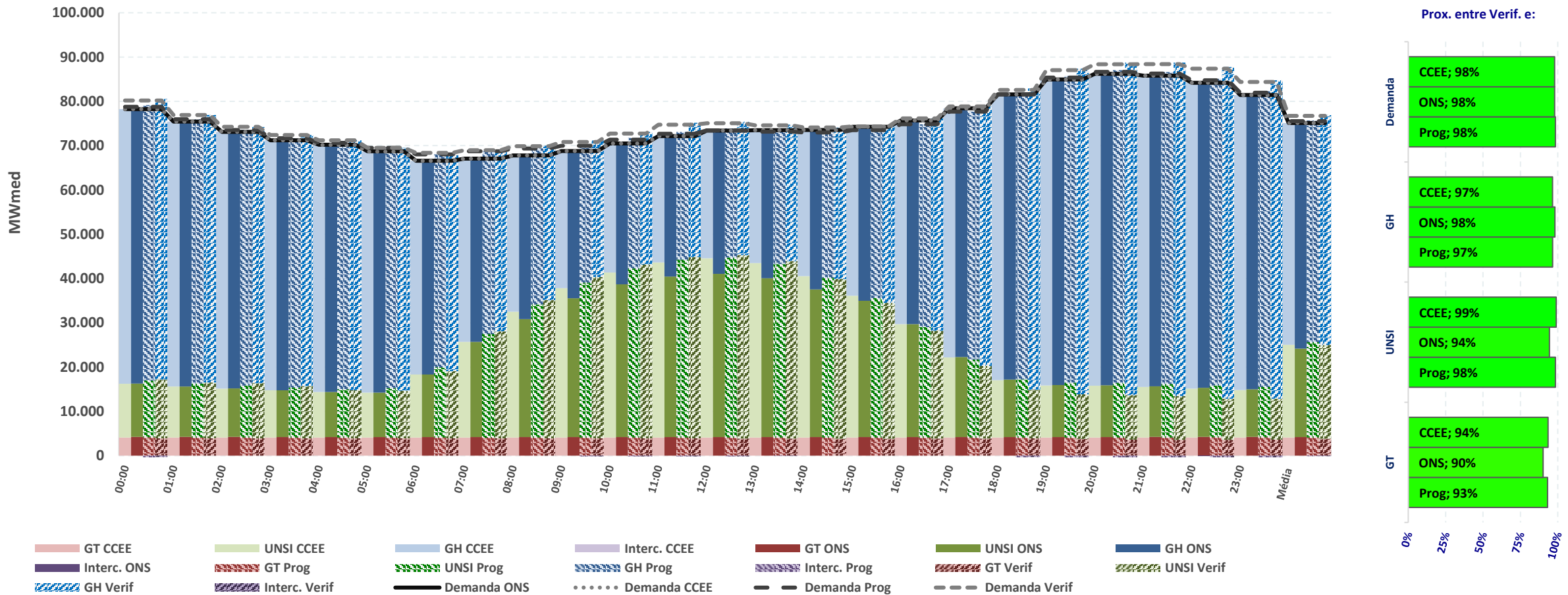


preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO



balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 19/01/2025

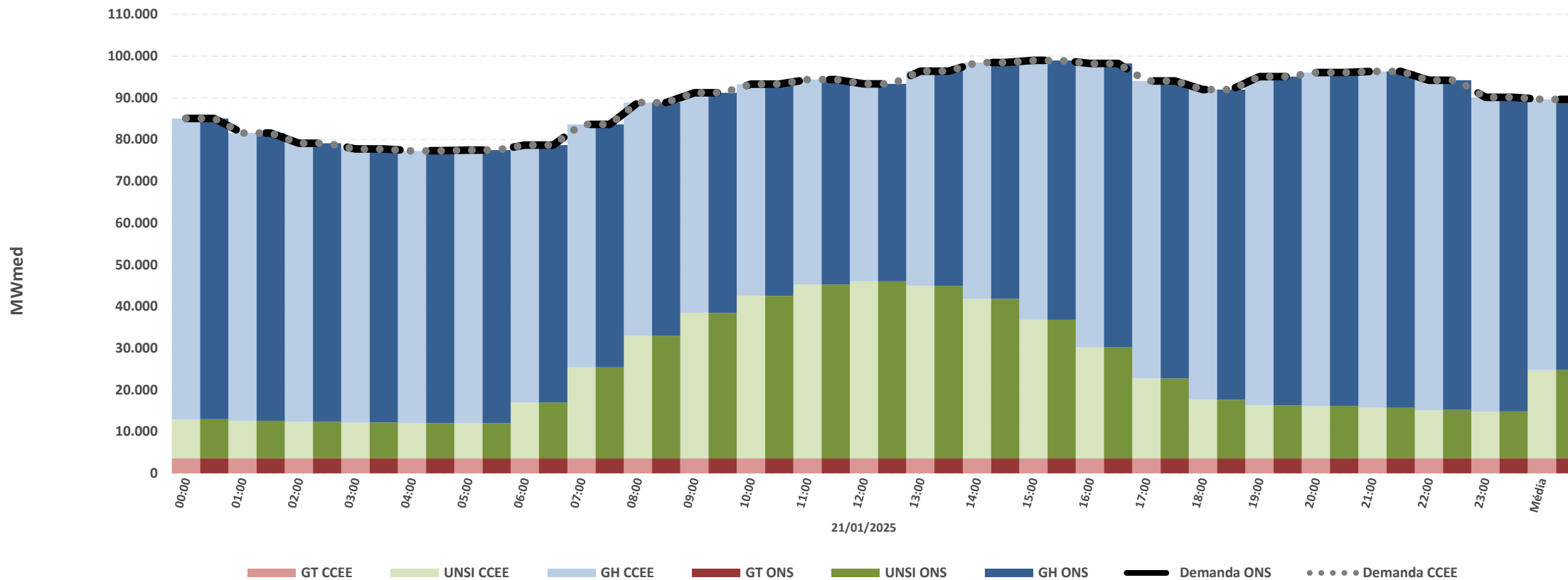
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4.091	20.925	50.093	0	75.109
Caso ONS	4.219	19.971	50.928	0	75.117
Programação	4.104	21.477	50.120	-139	75.518
Verificado	3.842	21.146	51.909	-135	76.725



* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

balanço energético – modelo dessem – SIN – 21/01/2025

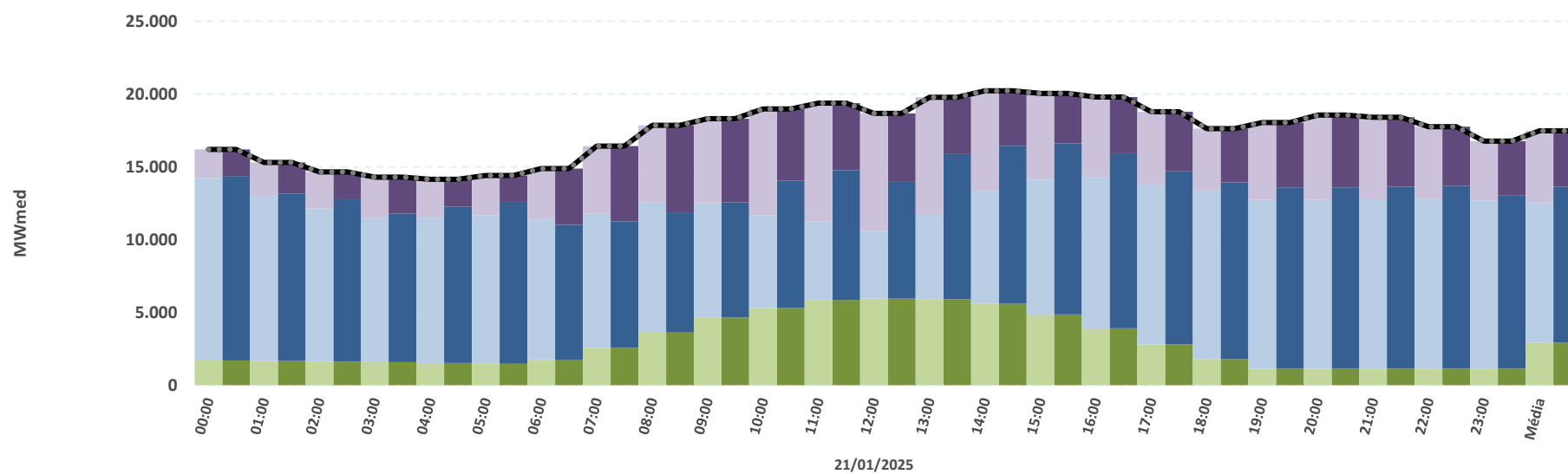
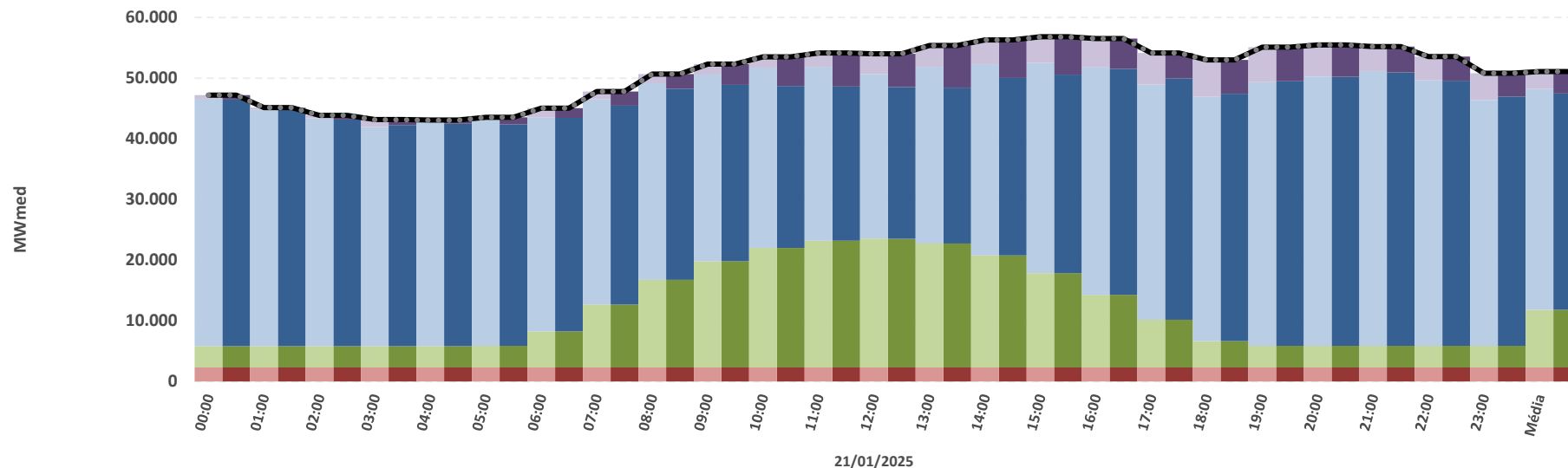
	Média diária [MW médios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.570	21.174	64.900	89.644
Caso ONS	3.582	21.174	64.896	89.652



* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

balanço energético – modelo dessem – SE e S – 21/01/2025

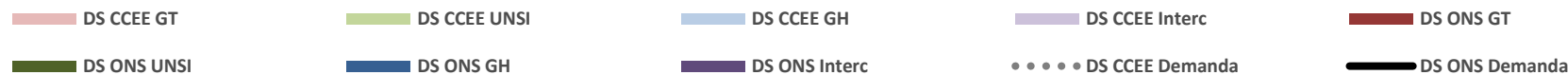
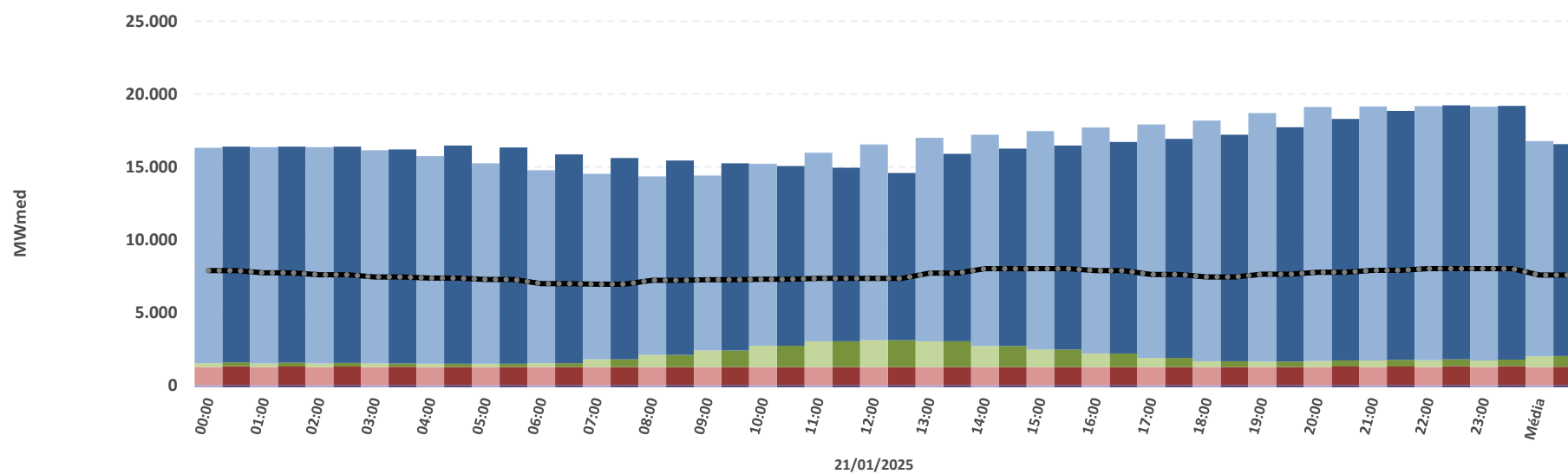
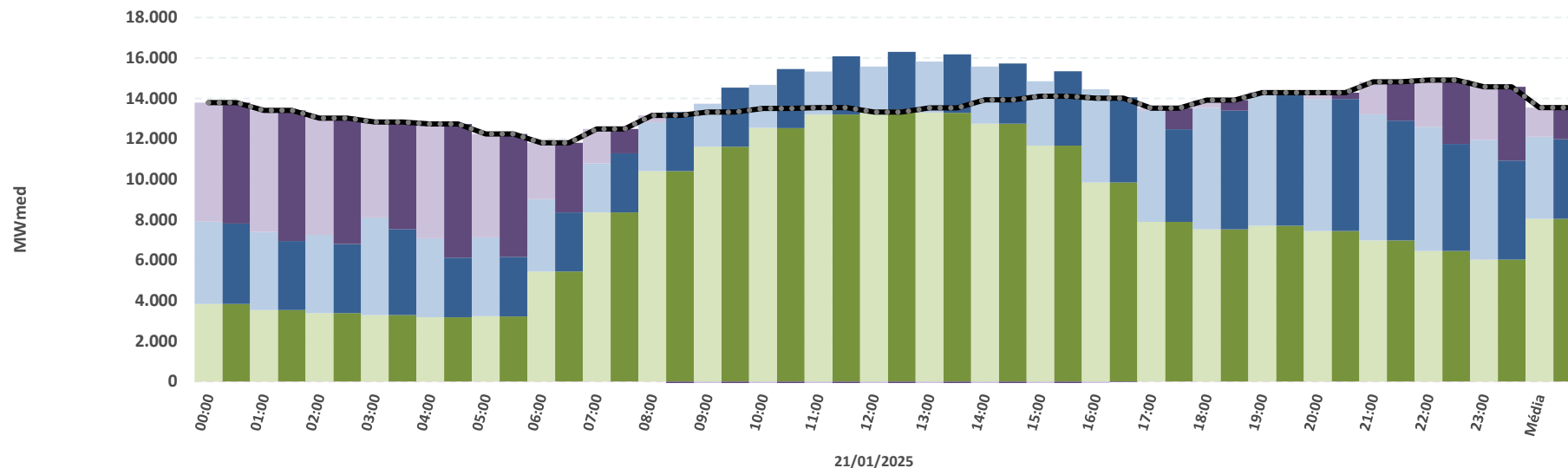
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	51.072	51.080
	Interc.	2.811	3.622
	GH	36.459	35.657
	UNSI	9.484	9.484
	GT	2.318	2.318
Média diária [MWmédios] - S	Carga*	17.470	17.470
	Interc.	4.959	3.825
	GH	9.601	10.735
	UNSI	2.910	2.910
	GT	0	0



* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 21/01/2025

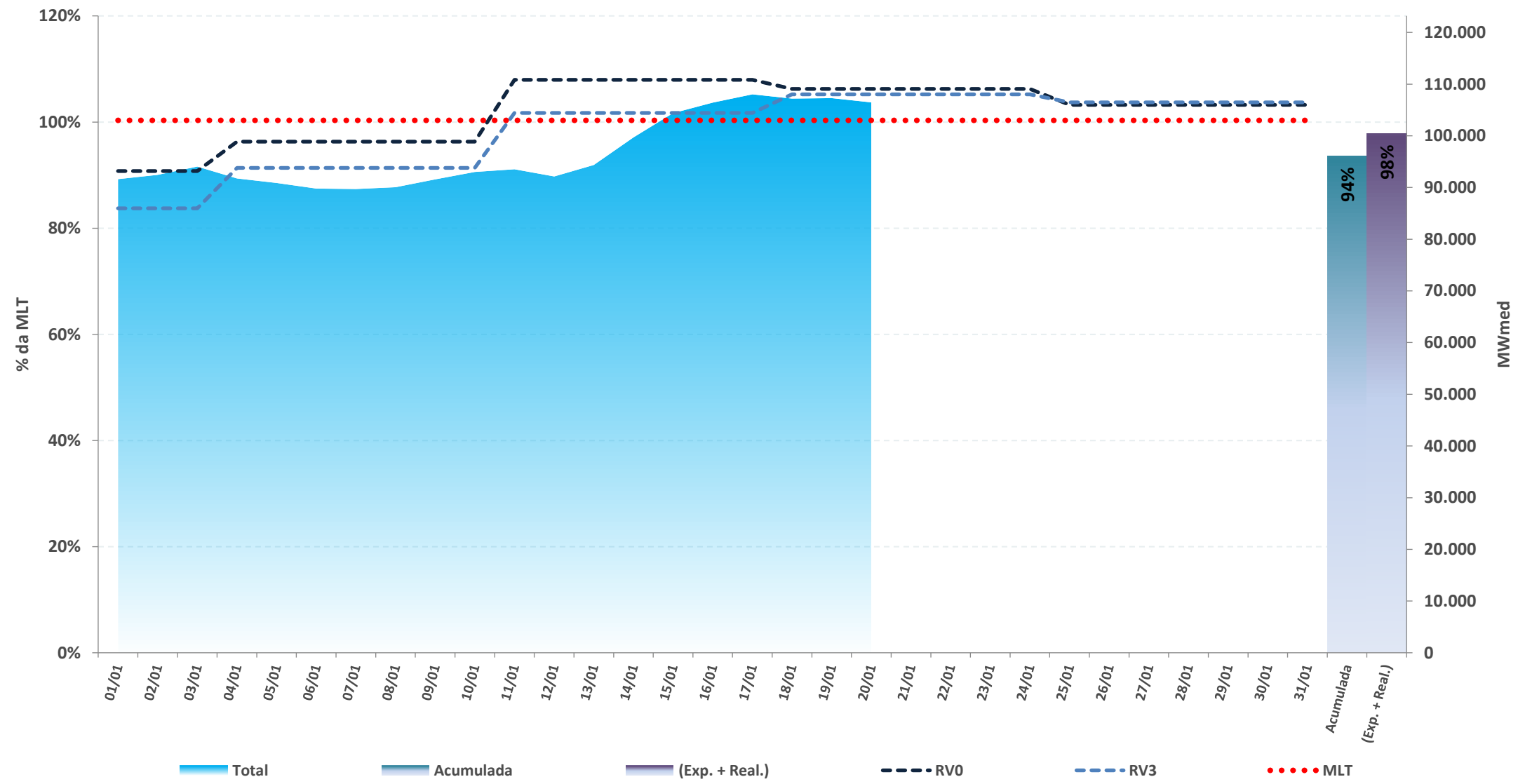
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	13.543	13.543
	Interc.	1.442	1.556
	GH	4.057	3.946
	UNSI	8.033	8.033
	GT	10	8
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.560	7.560
	Interc.	-9.213	-9.003
	GH	14.783	14.559
	UNSI	748	748
	GT	1.241	1.256



* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

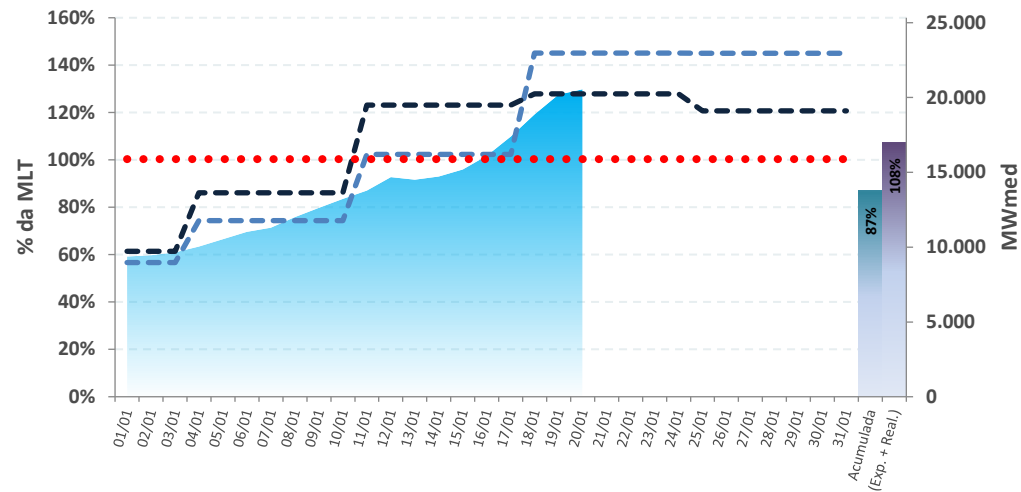


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

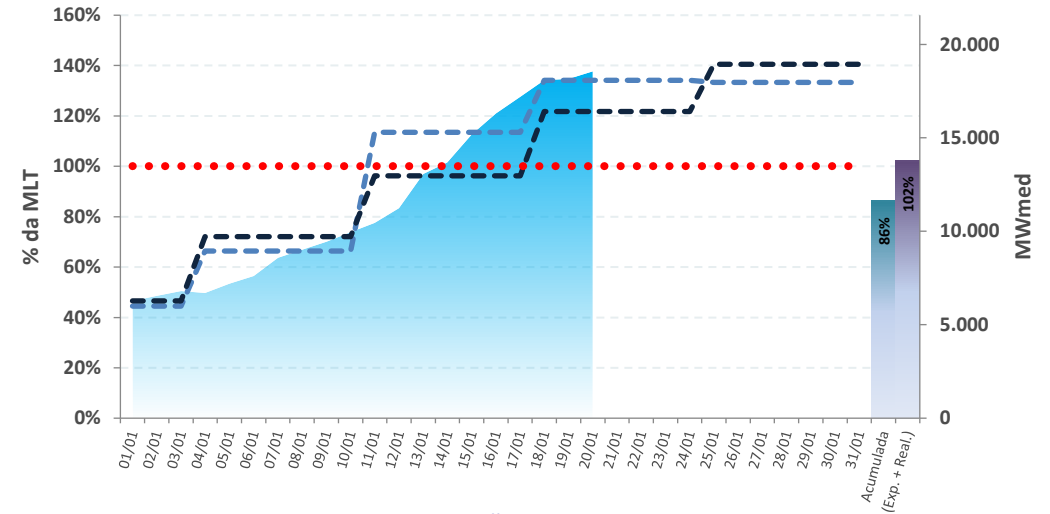
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

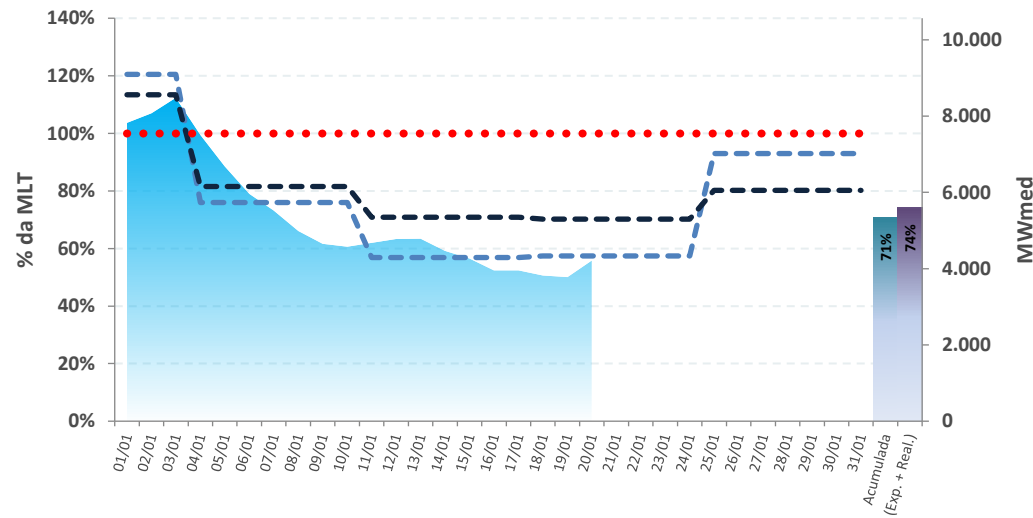
REGIÃO NORTE



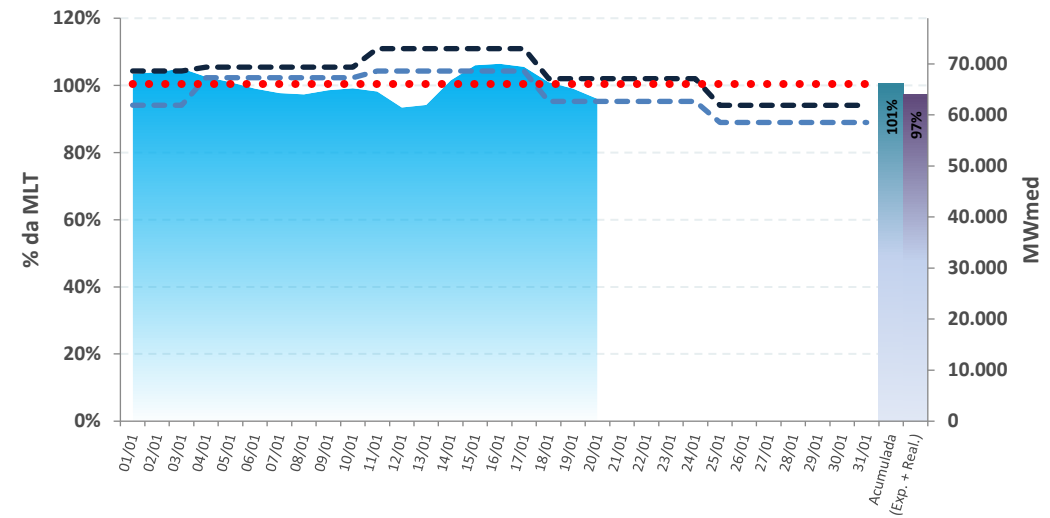
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



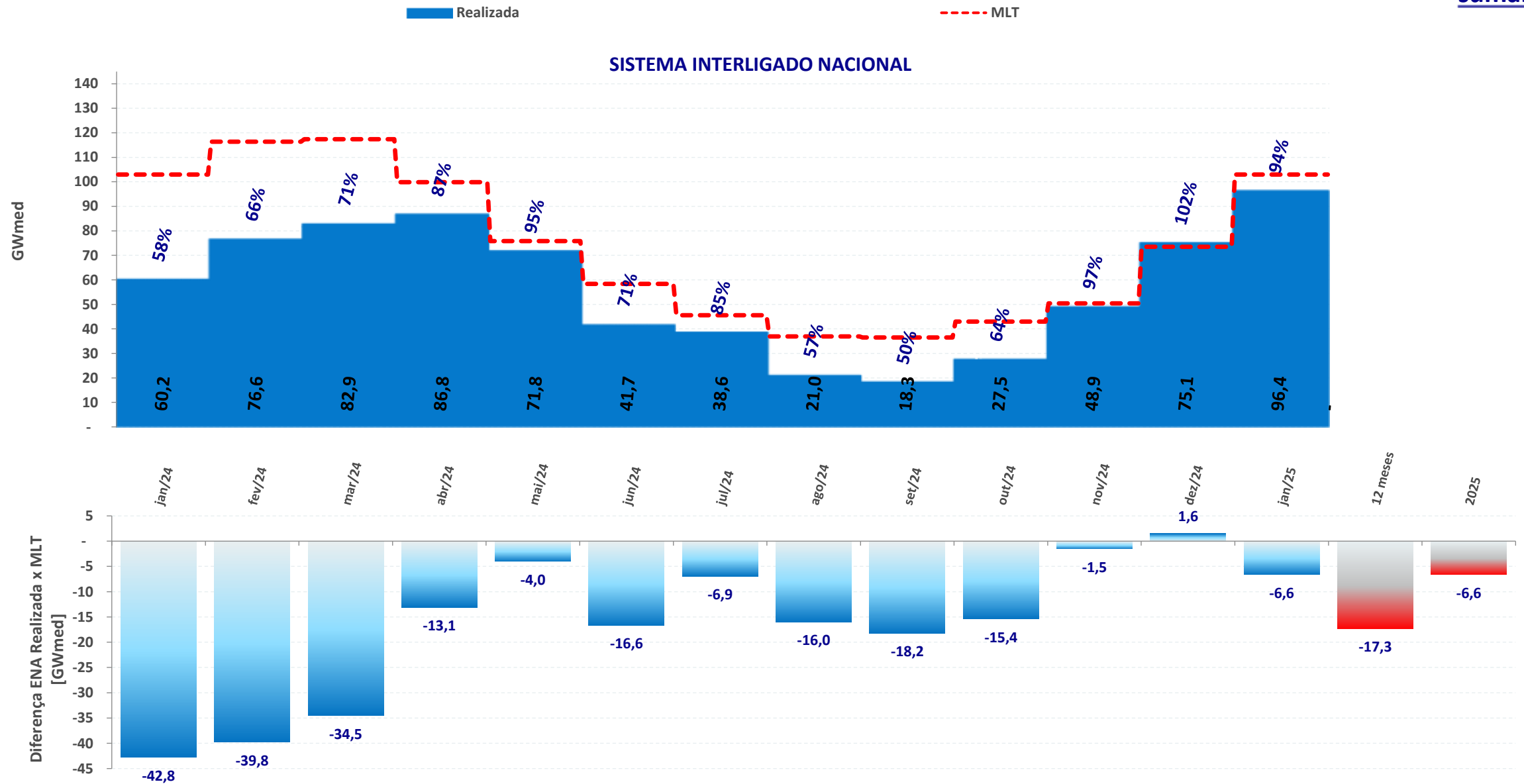
■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO
 - - - RV3
 ● ● ● ● MLT

* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

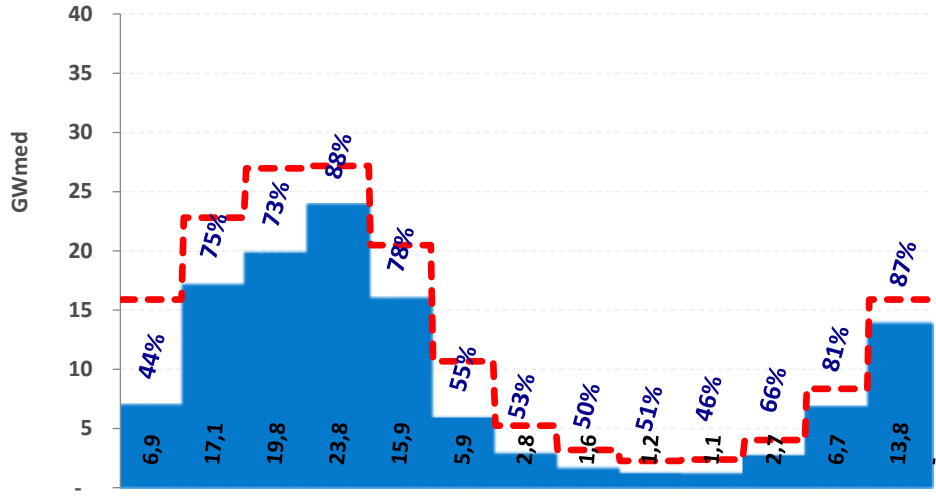
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

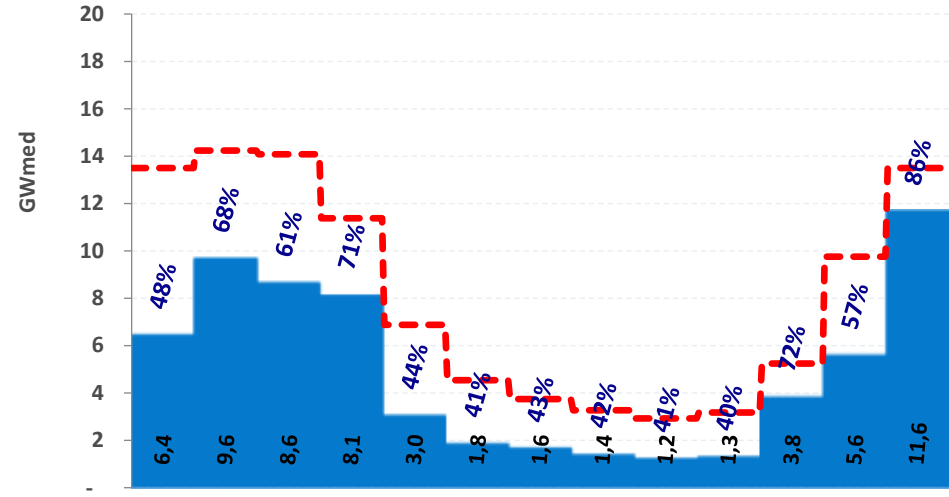


acompanhamento da energia natural afluyente

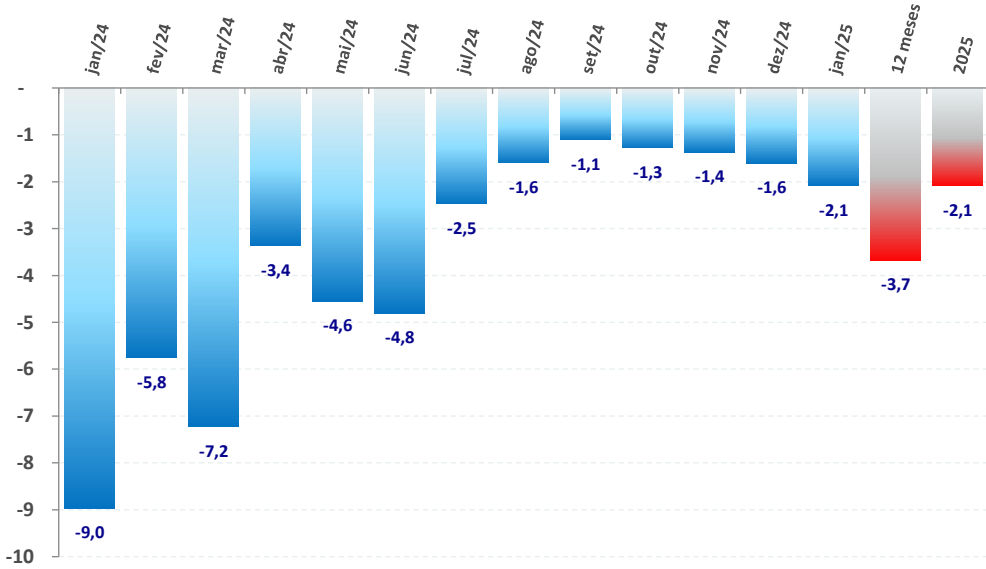
REGIÃO NORTE



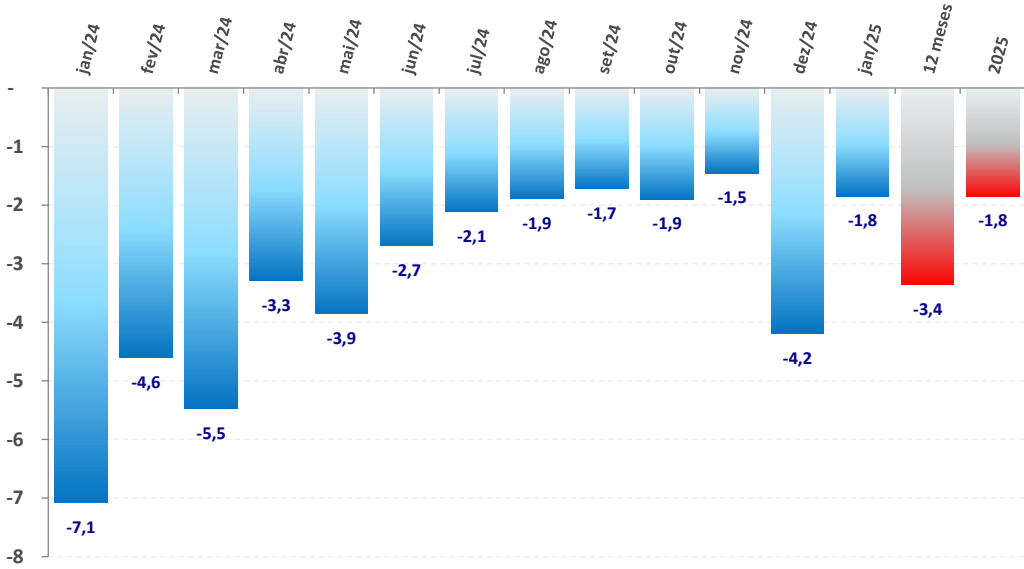
REGIÃO NORDESTE



Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]

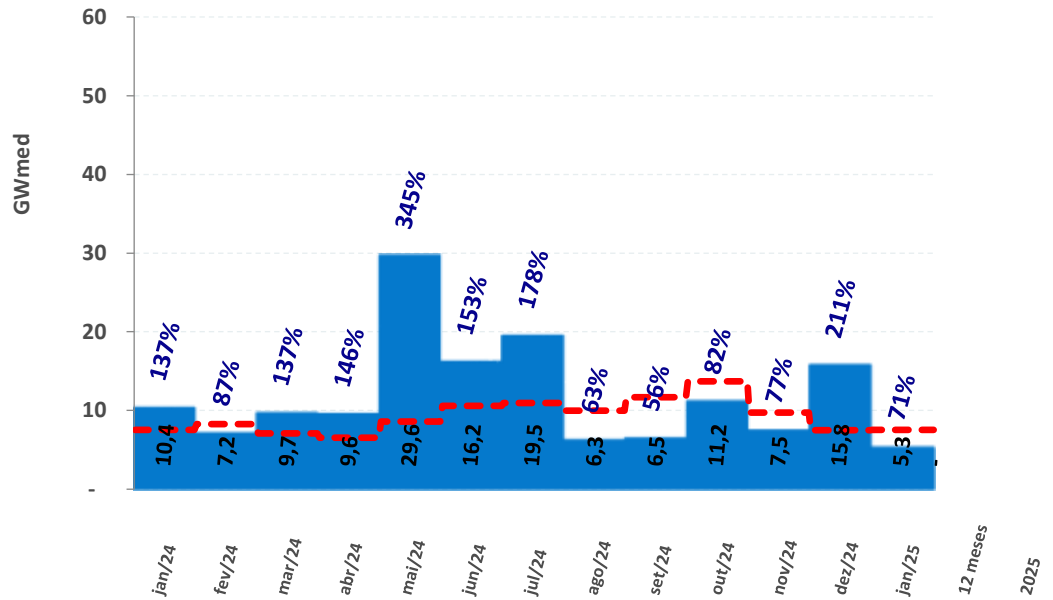


Realizada

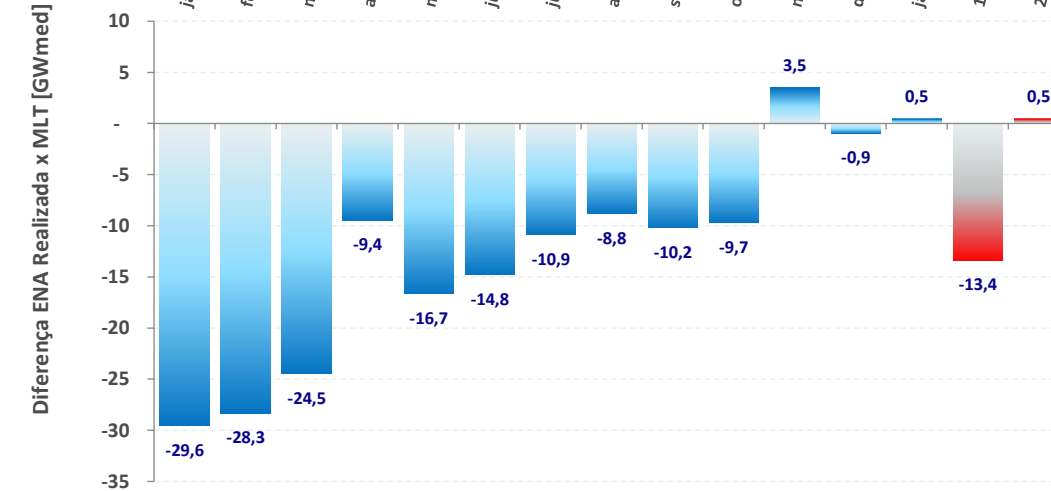
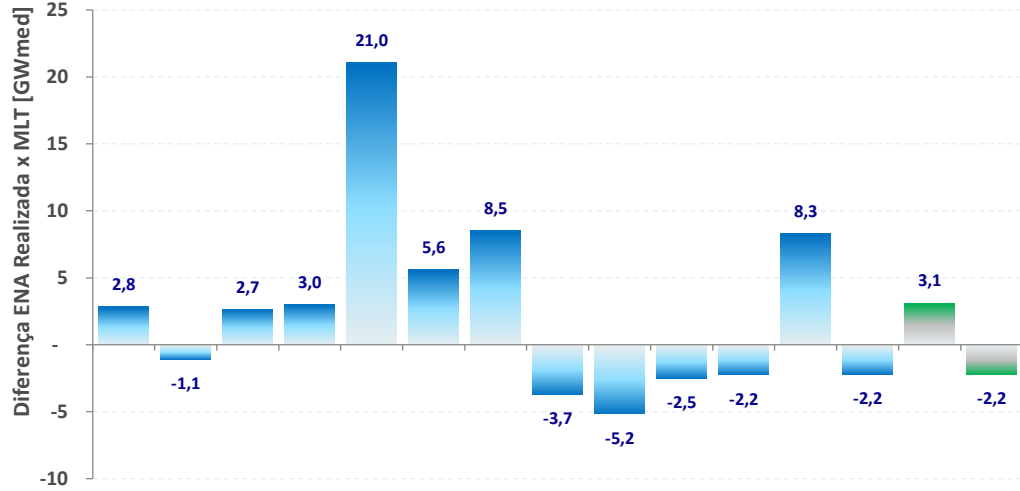
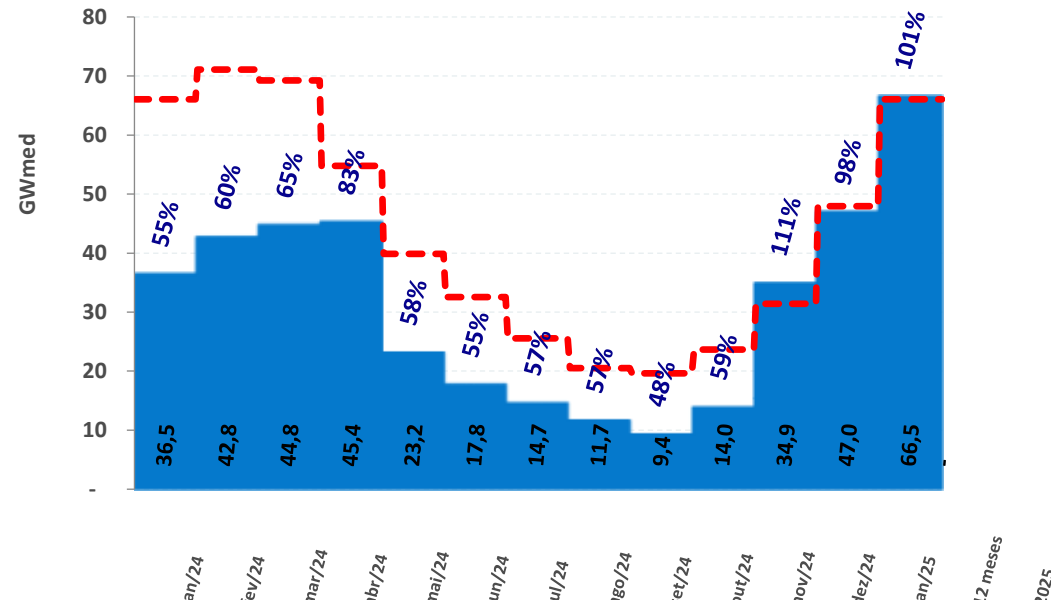
MLT

acompanhamento da energia natural afluyente

REGIÃO SUL



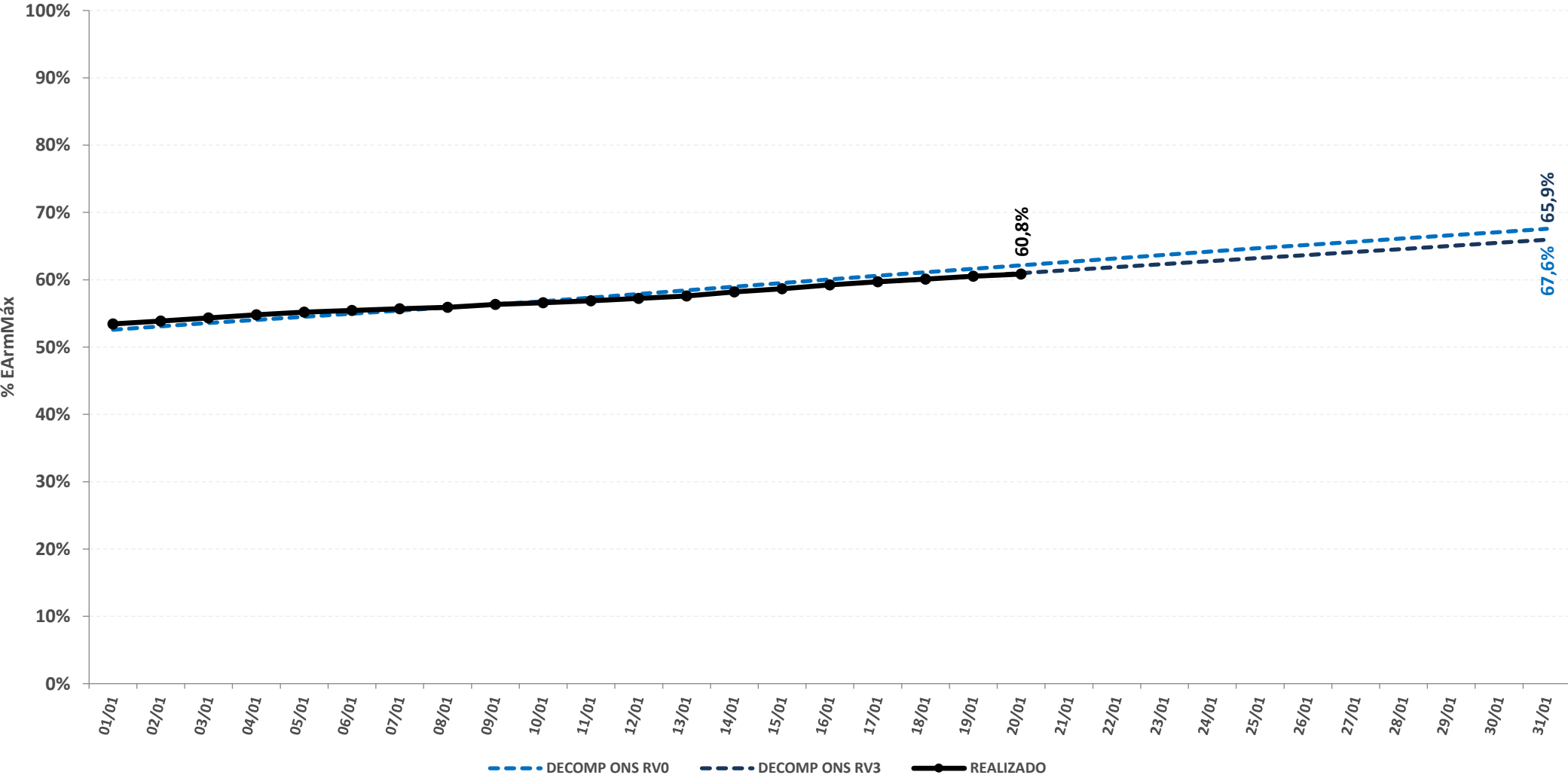
REGIÃO SUDESTE



Realizada

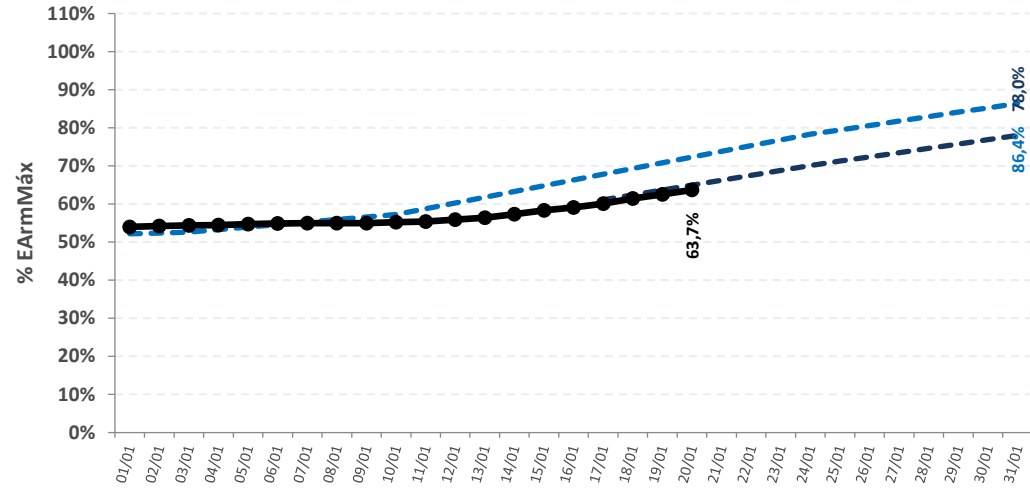
MLT

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

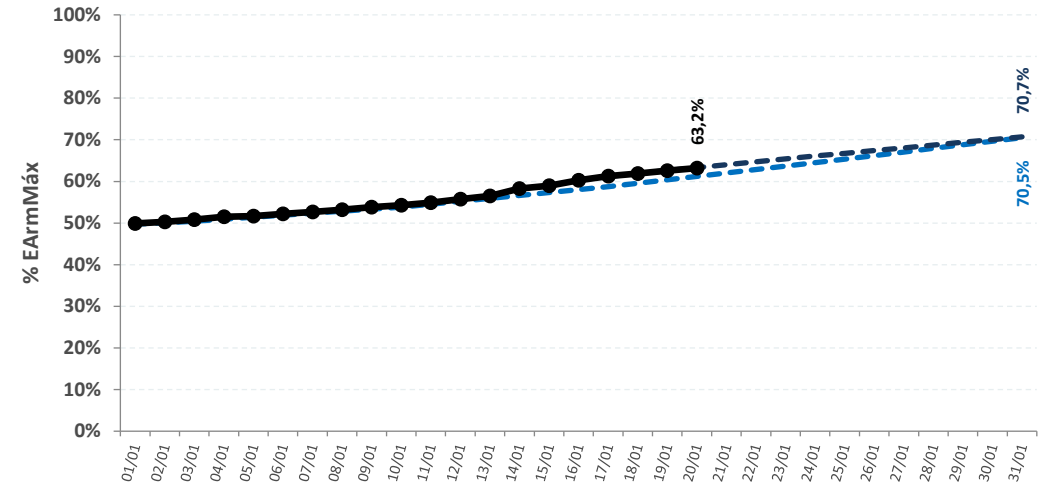


acompanhamento da energia armazenada

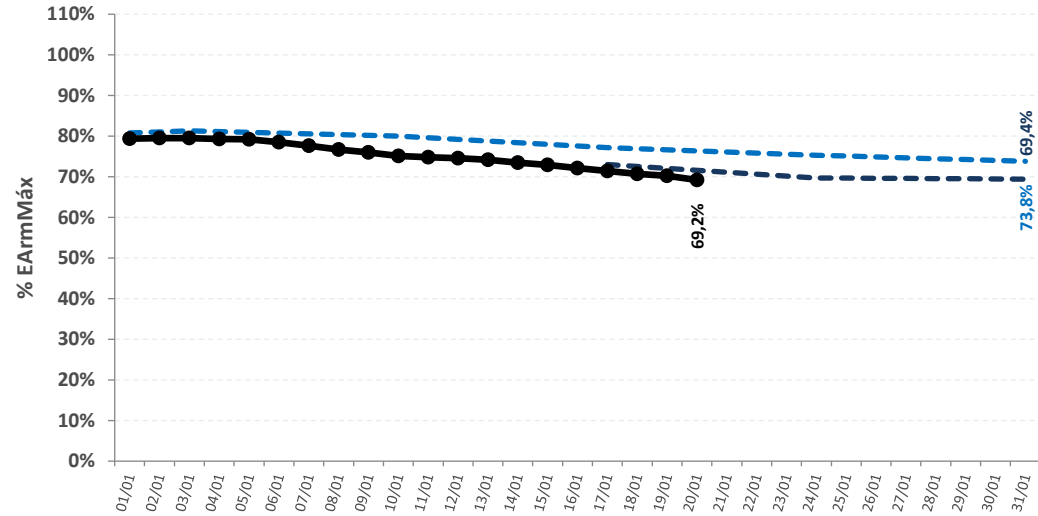
REGIÃO NORTE



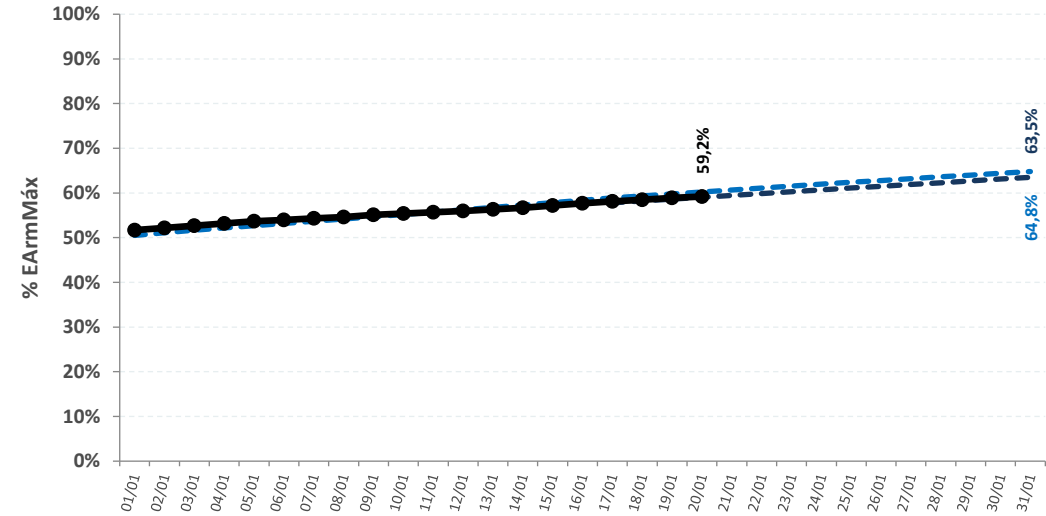
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



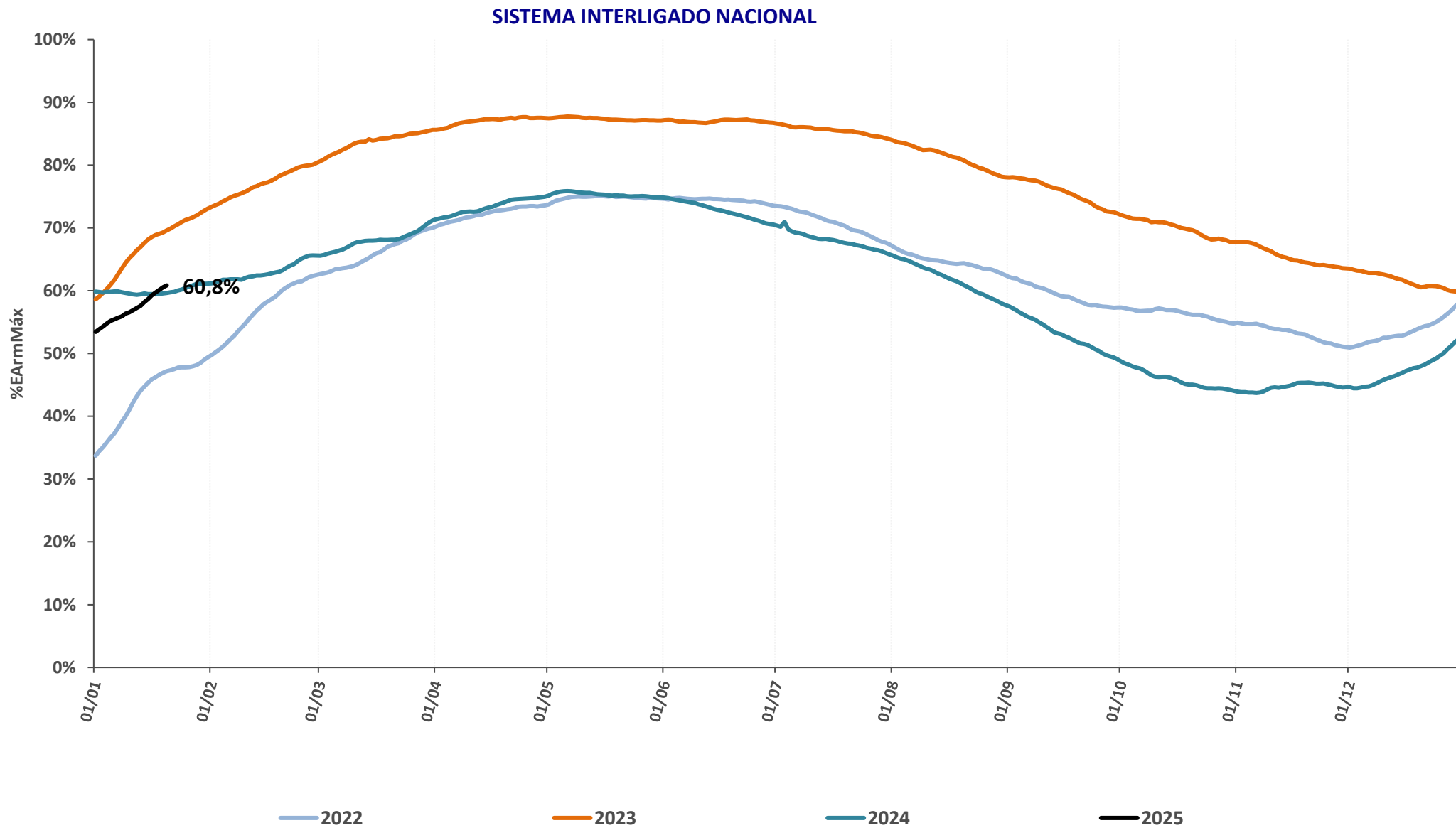
REGIÃO SUDESTE



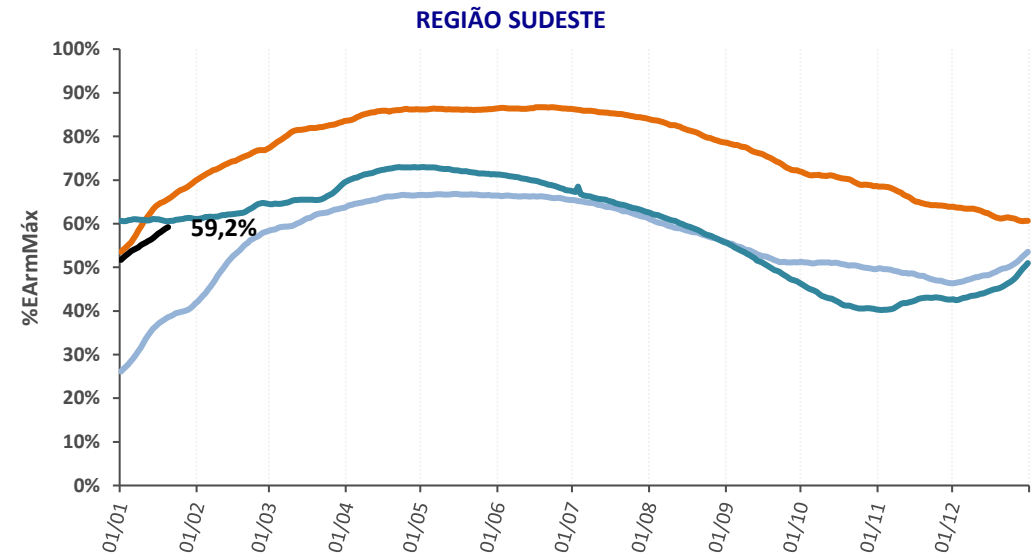
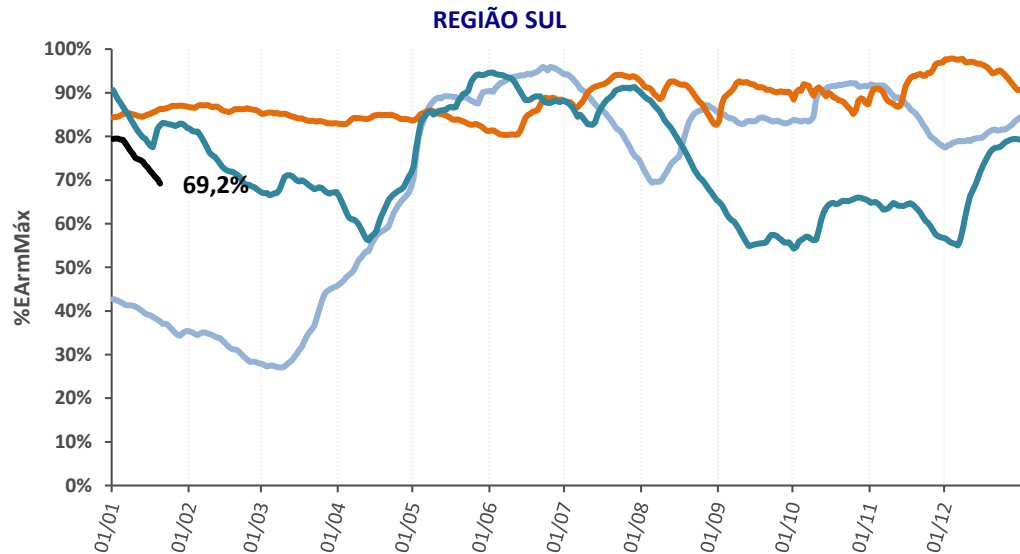
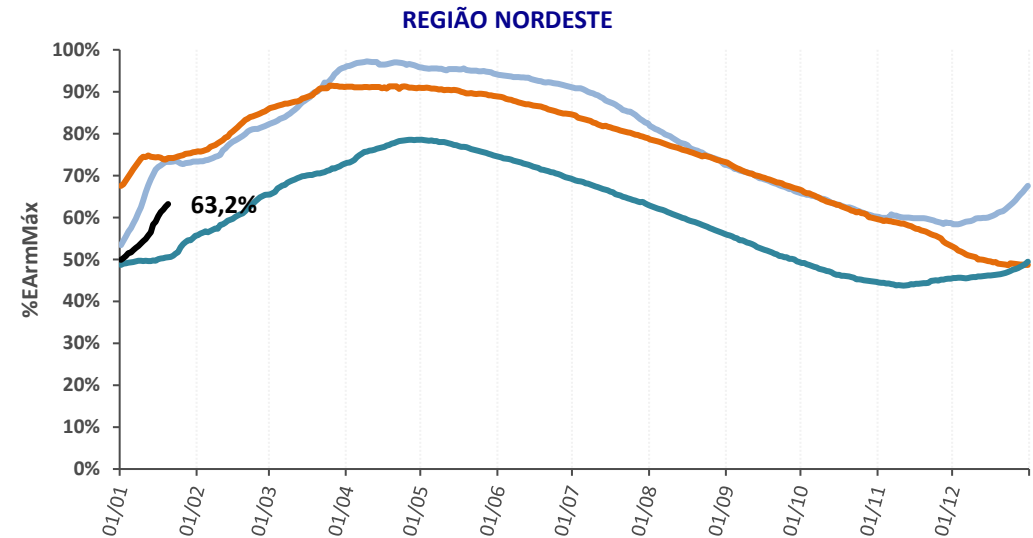
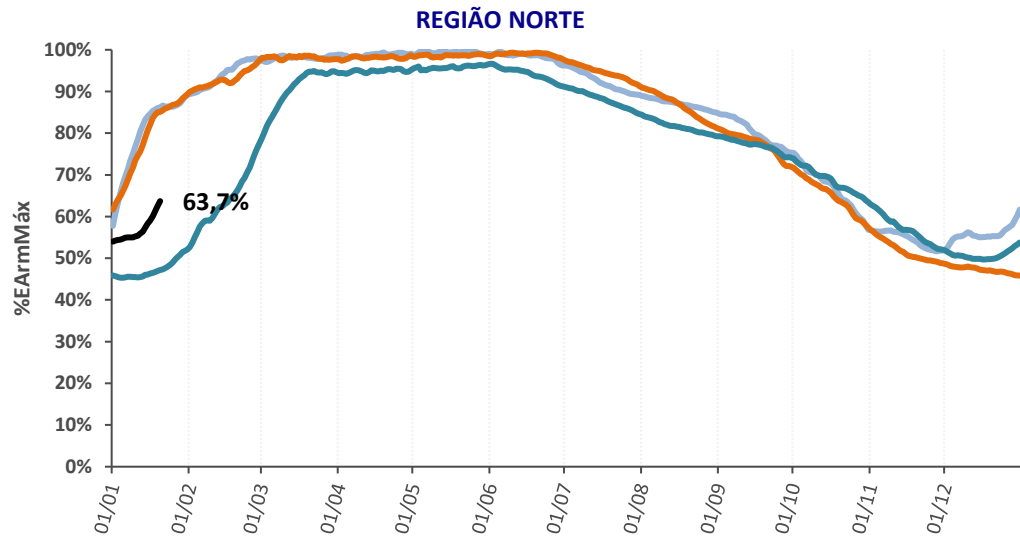
--- DECOMP ONS RVO

--- DECOMP ONS RV3

—●— REALIZADO



histórico de armazenamento dos últimos anos



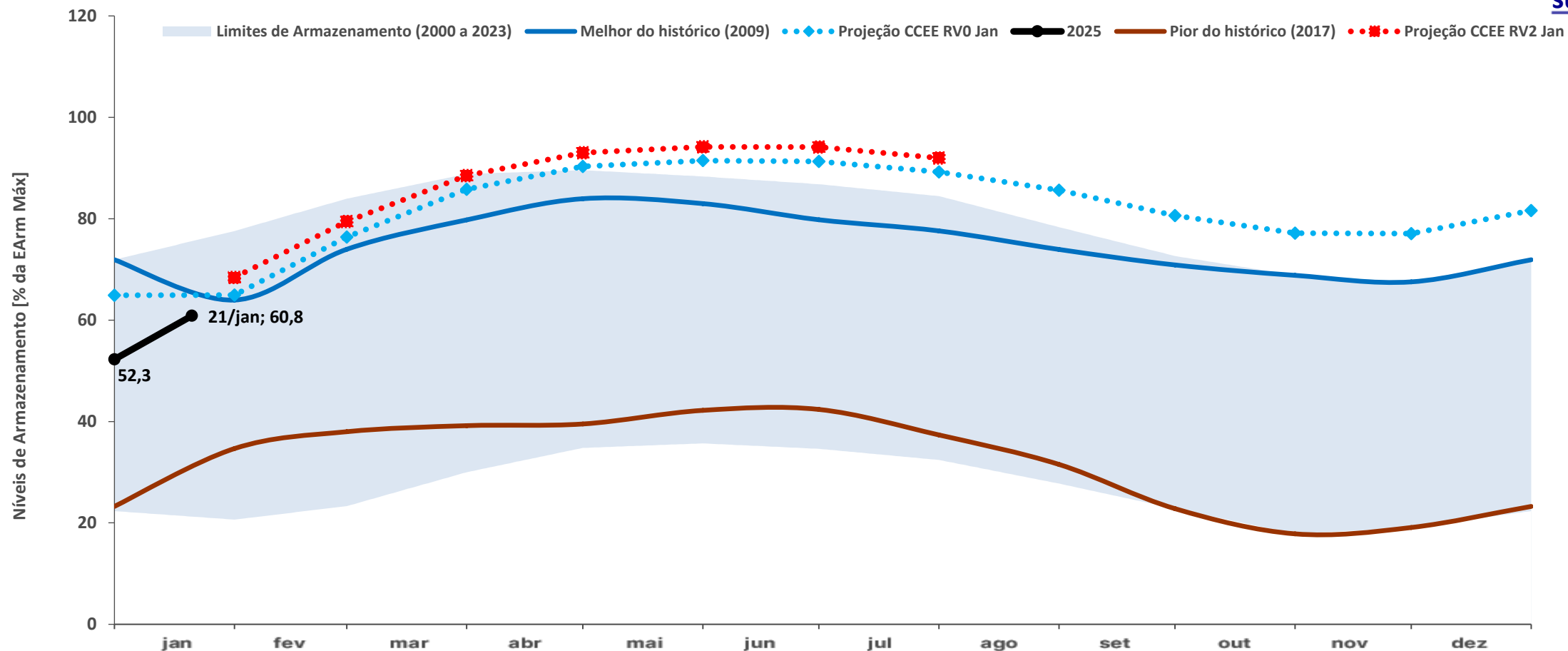
— 2022

— 2023

— 2024

— 2025

histórico de armazenamento no SIN

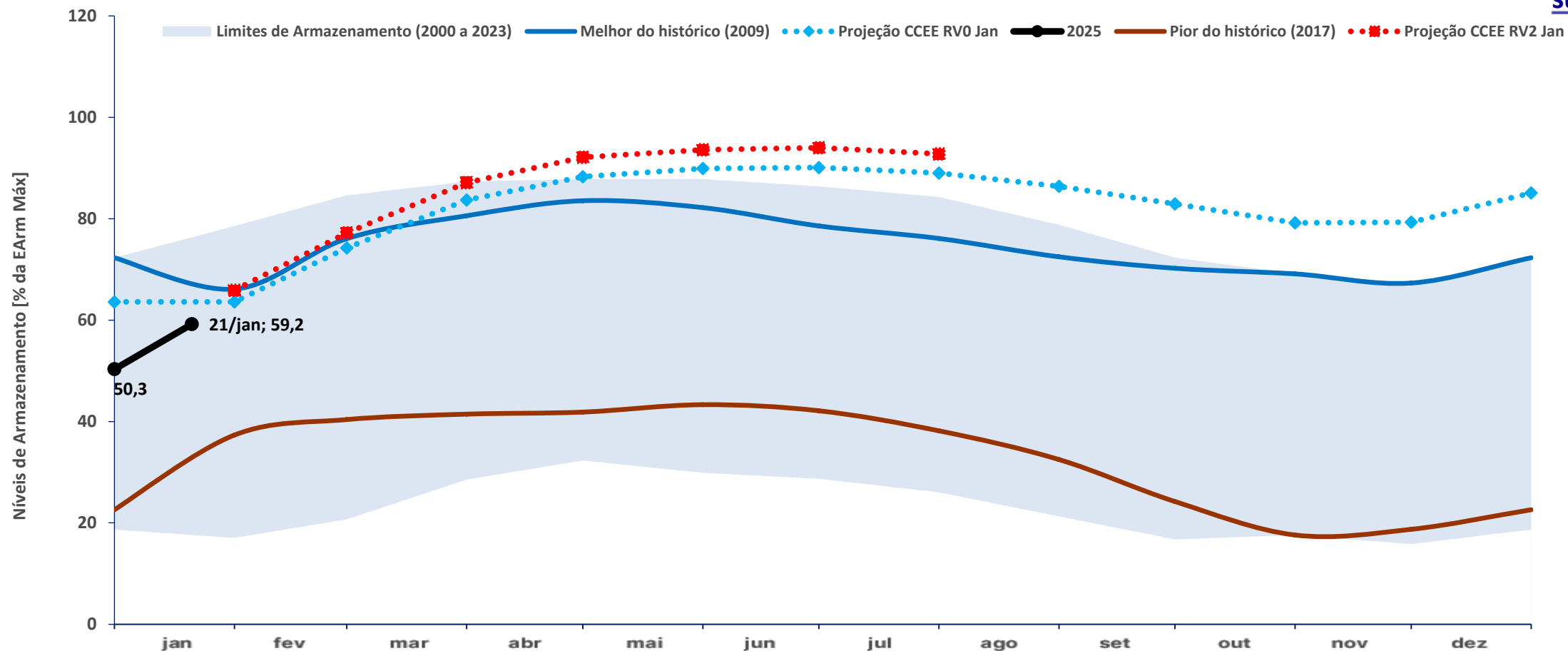


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jan	68%	79%	89%	93%	94%	94%	92%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	23%	18%	19%	23%

* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no SE

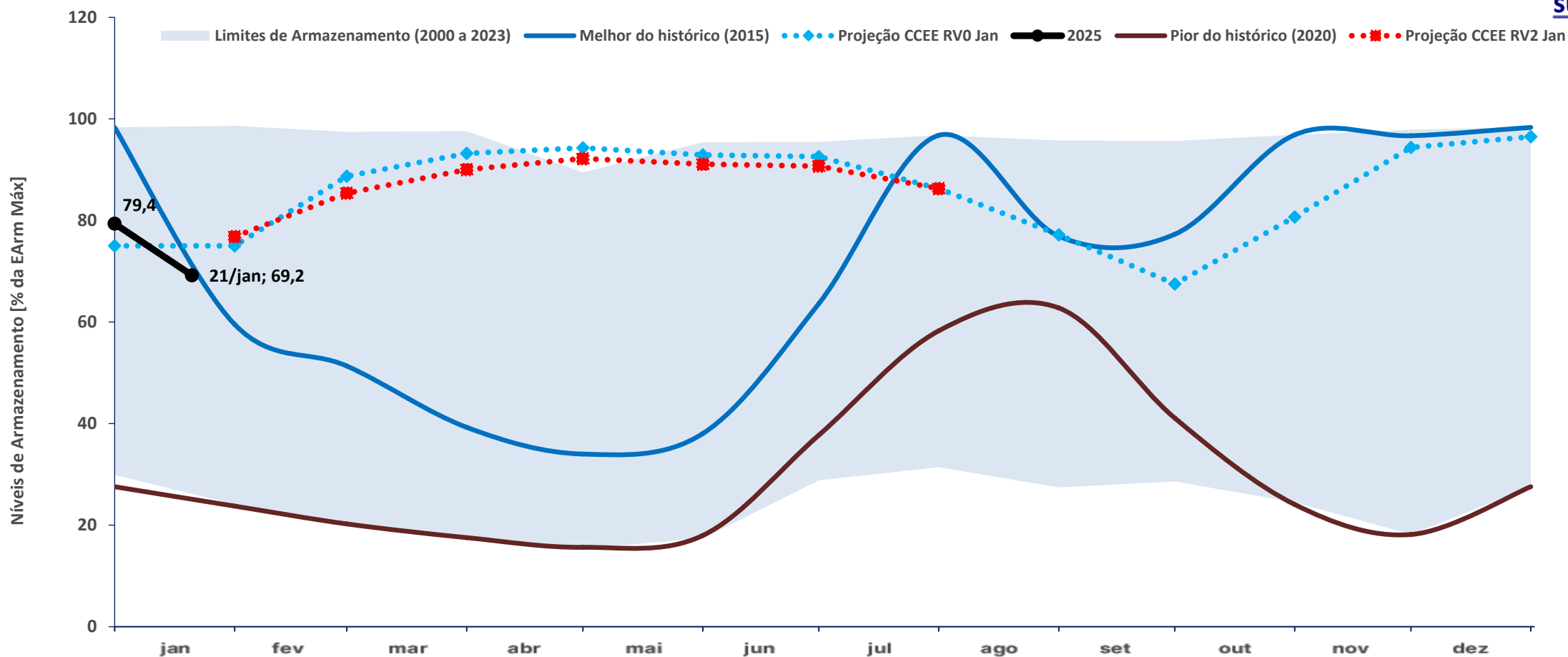


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jan	66%	77%	87%	92%	94%	94%	93%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	18%	19%	23%

* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no S

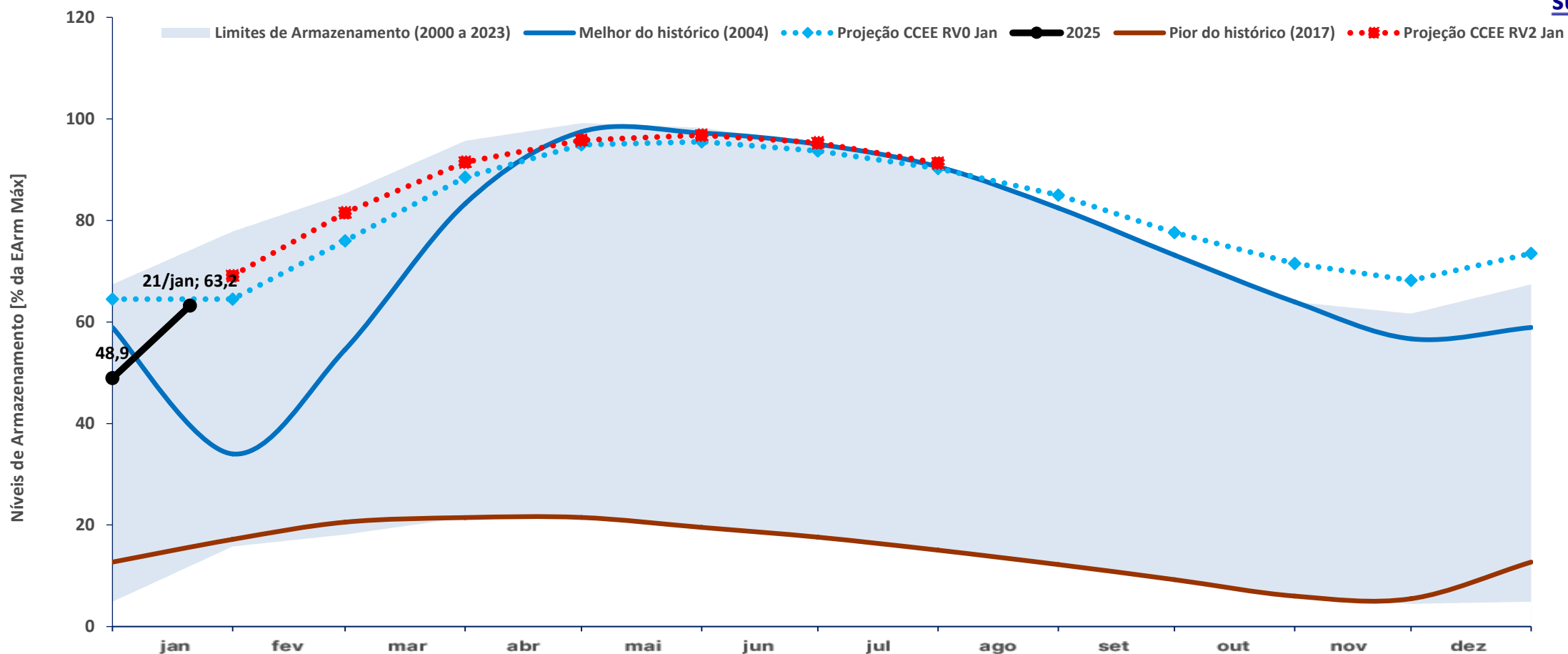


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jan	77%	85%	90%	92%	91%	91%	86%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	24%	18%	28%

* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no NE

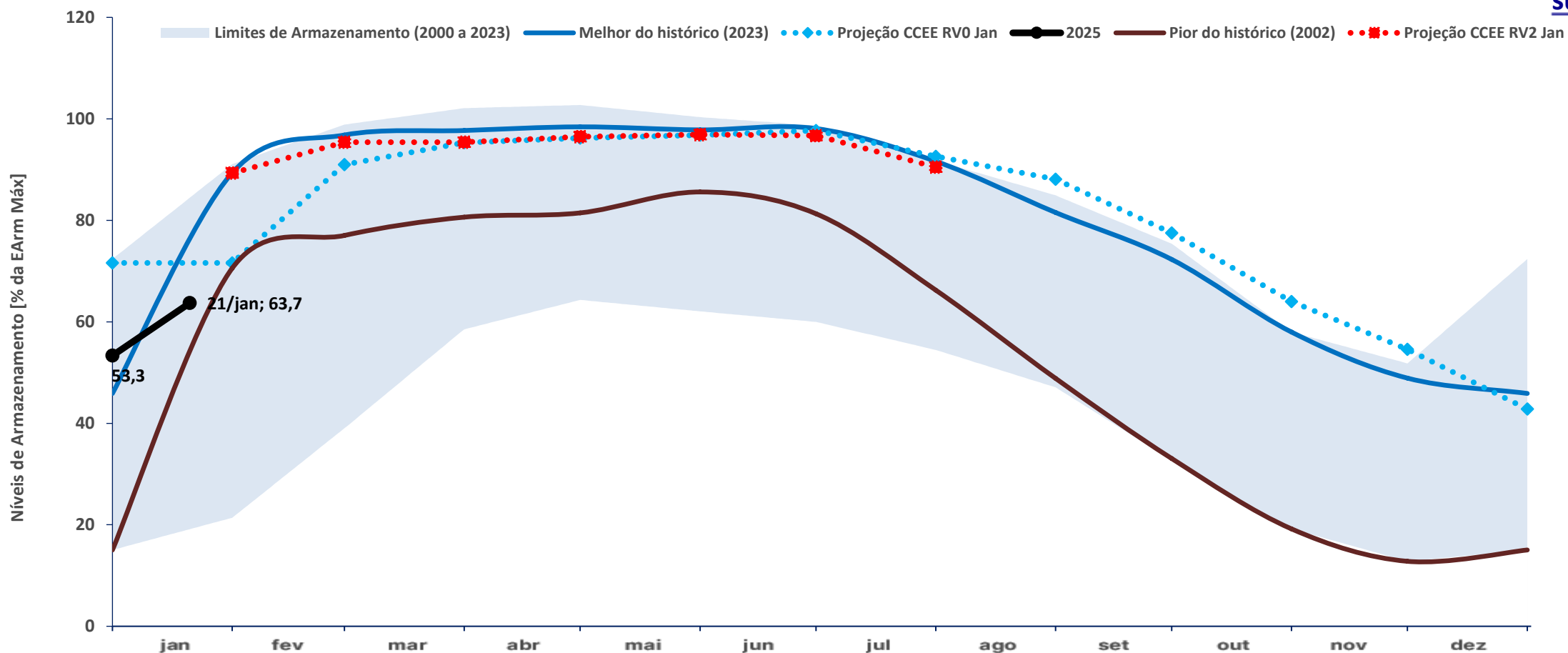


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jan	69%	82%	92%	96%	97%	95%	91%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RVO Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	9%	6%	5%	13%

* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no N

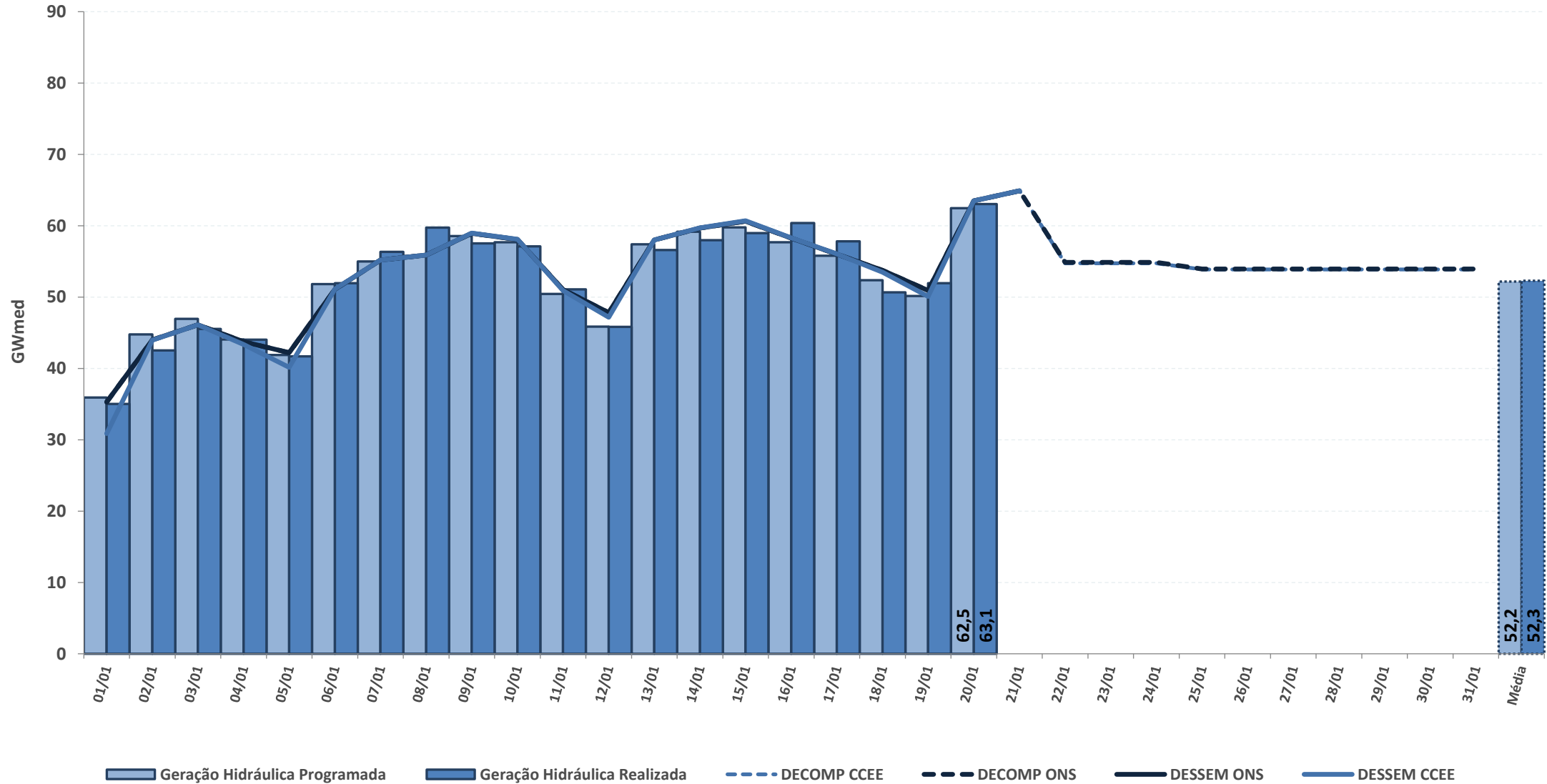


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jan	89%	95%	95%	97%	97%	97%	91%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	19%	13%	15%

* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

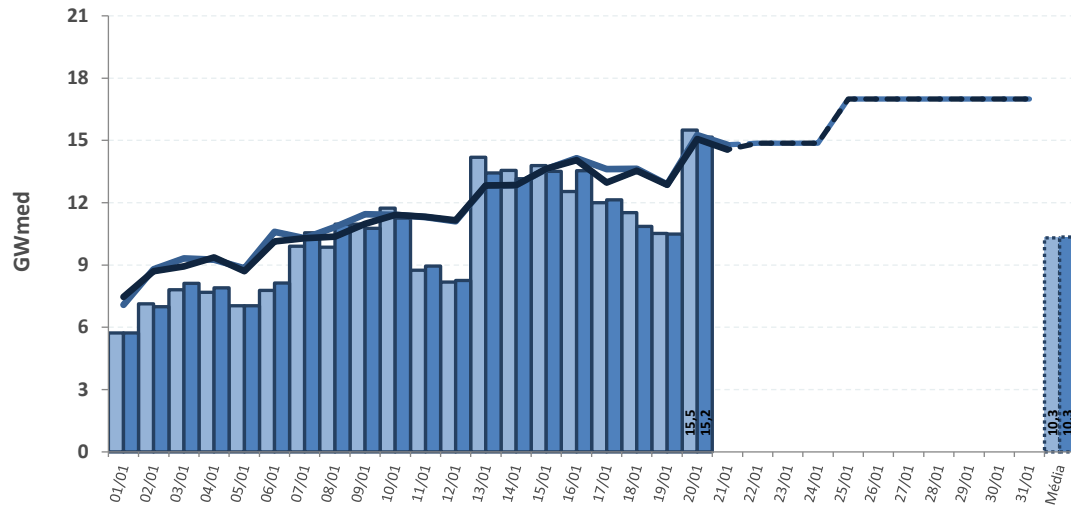


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

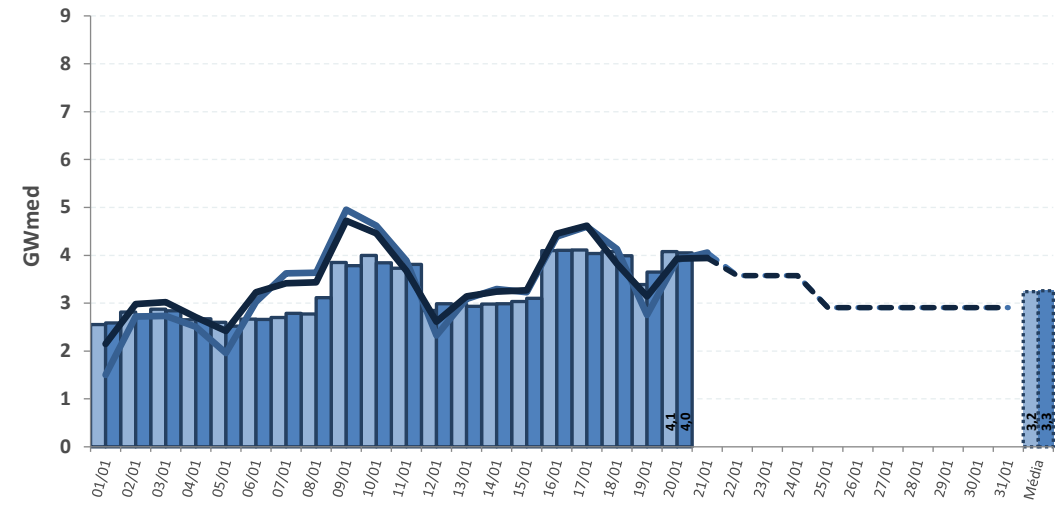
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

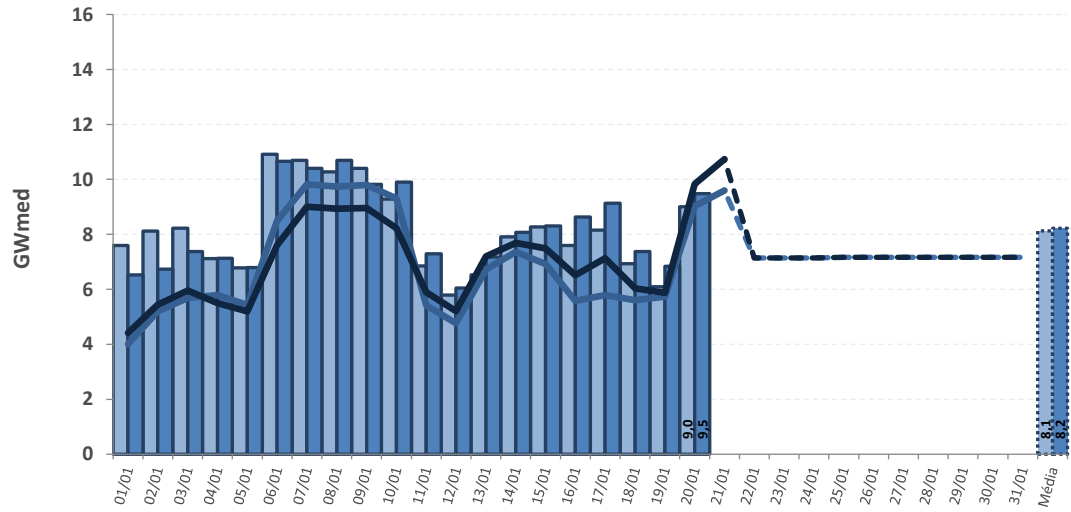
REGIÃO NORTE



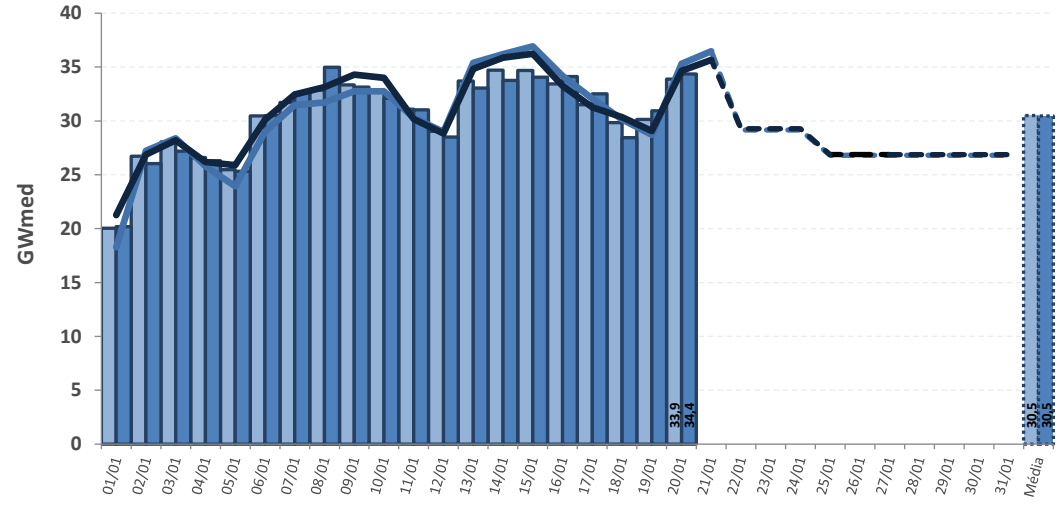
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

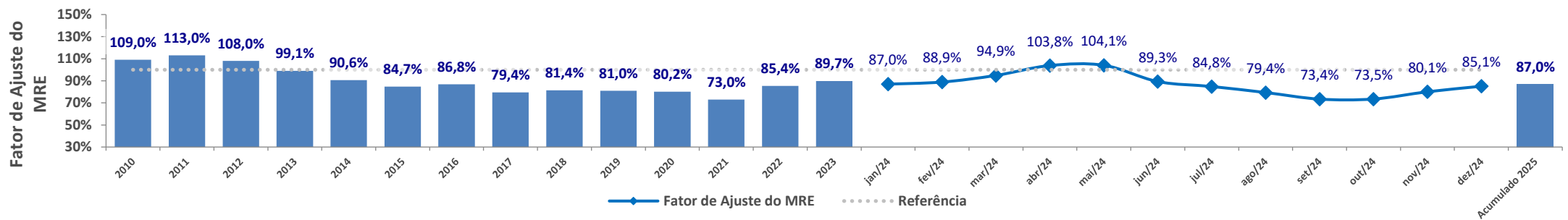
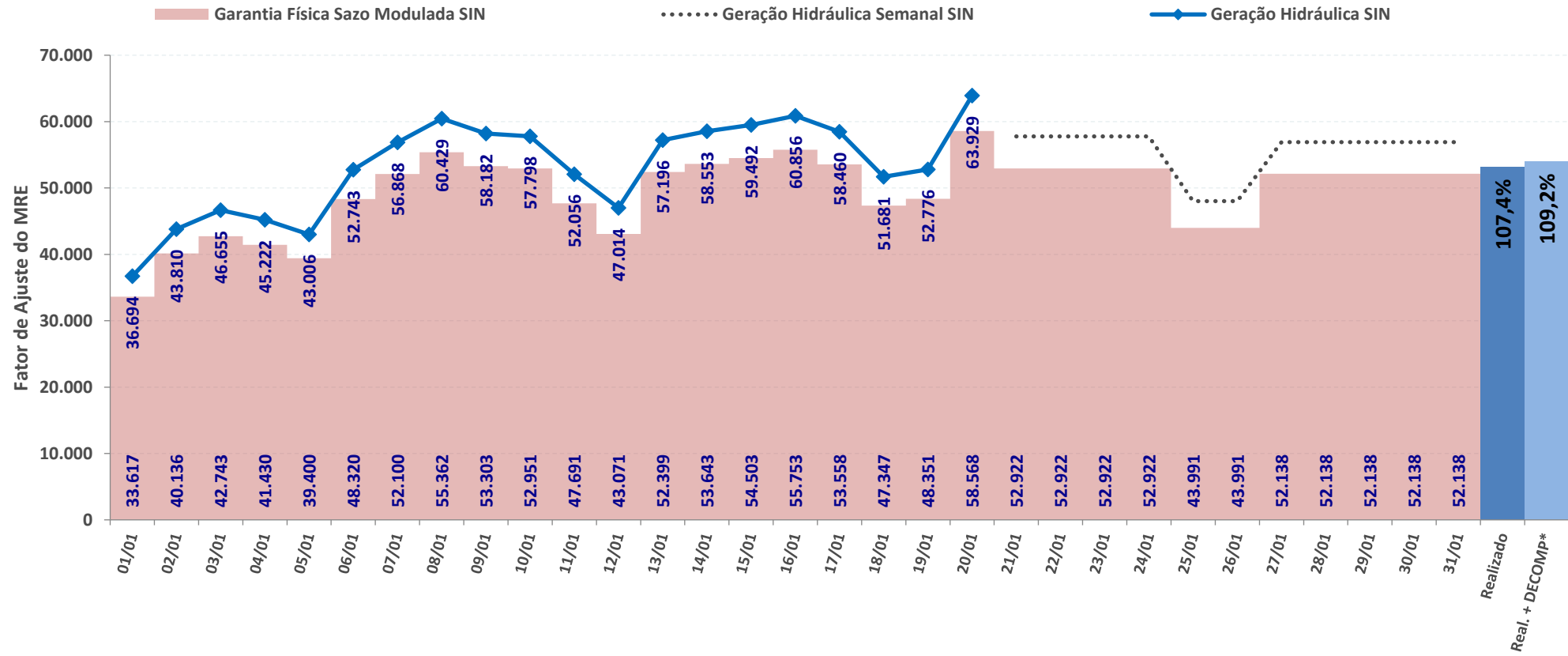


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

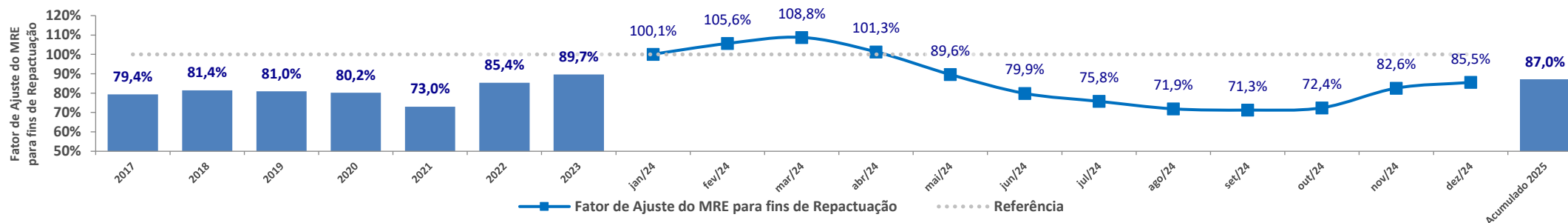
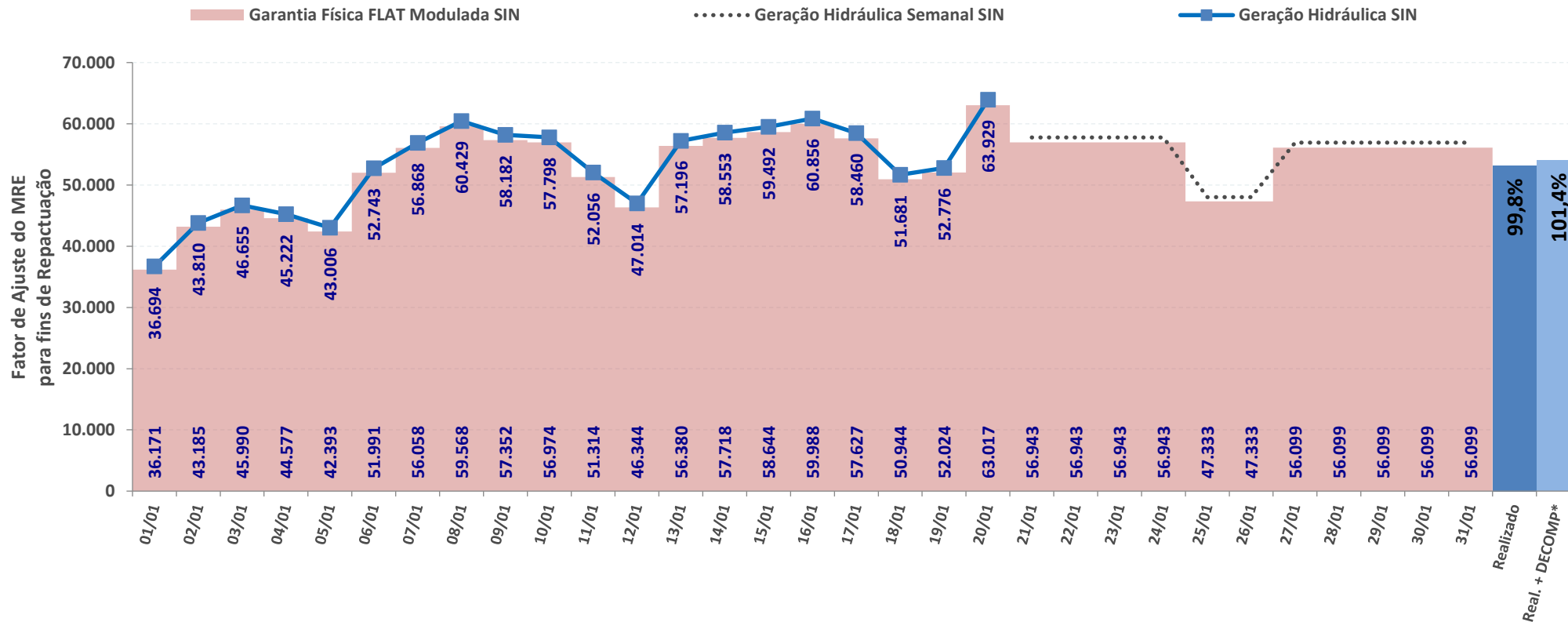
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

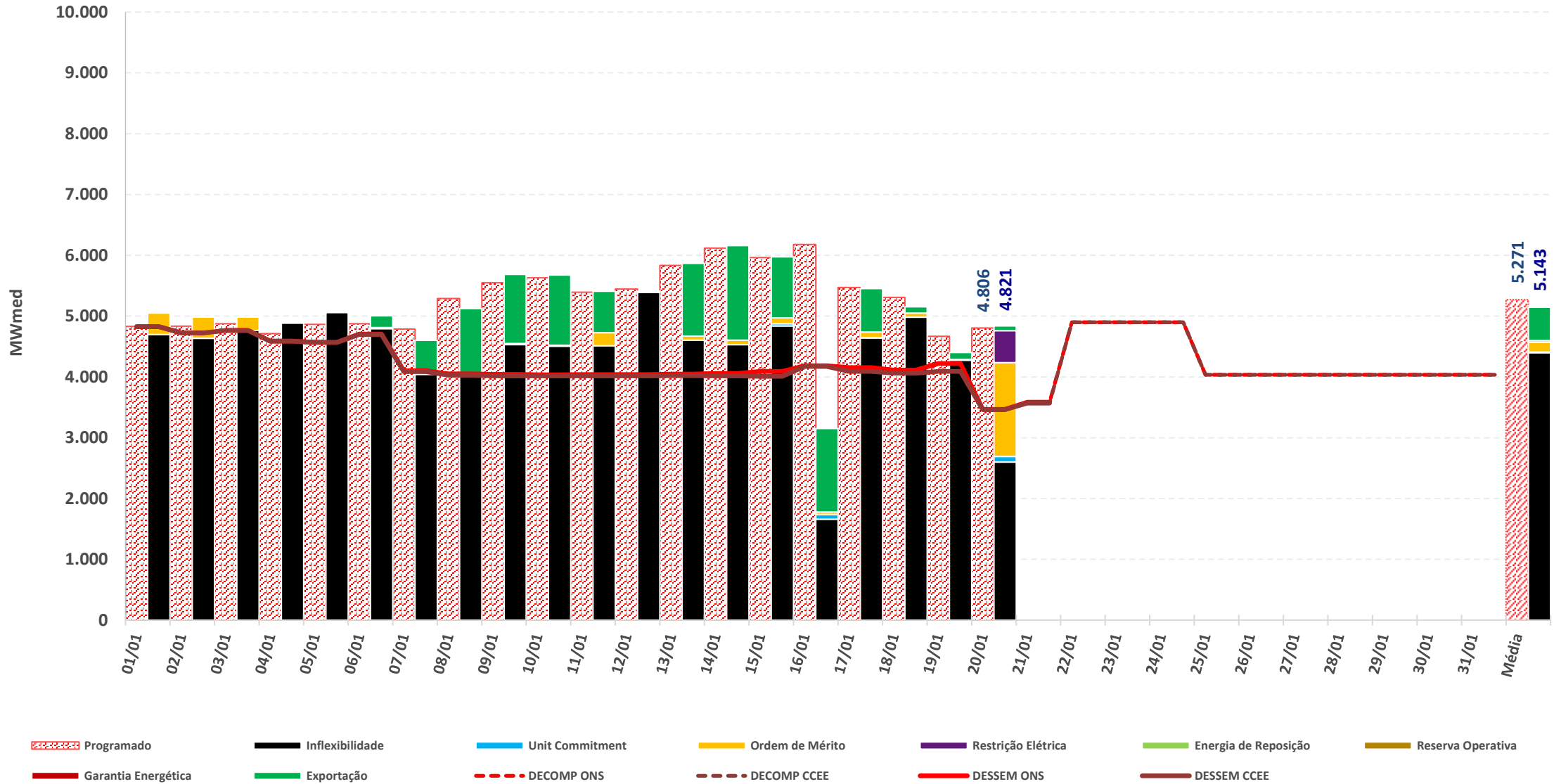
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

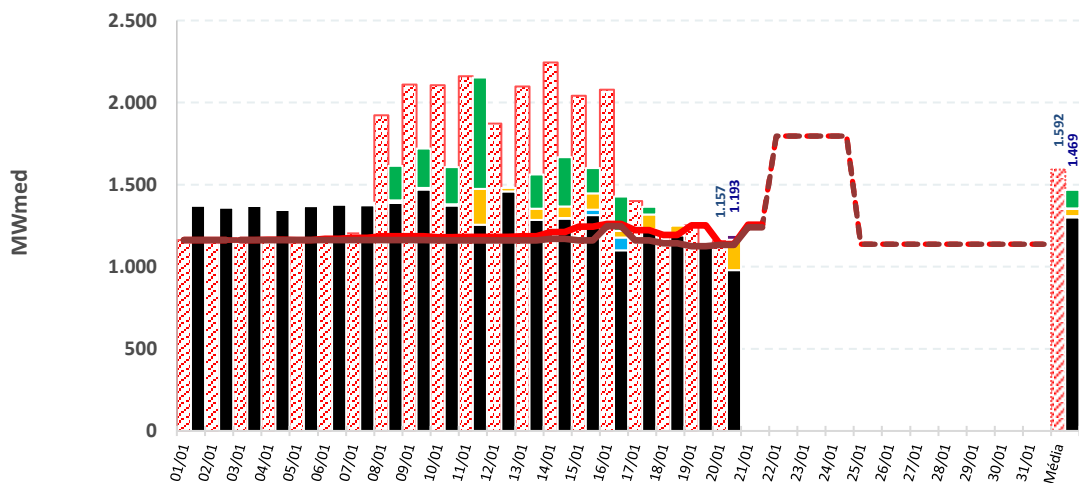


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

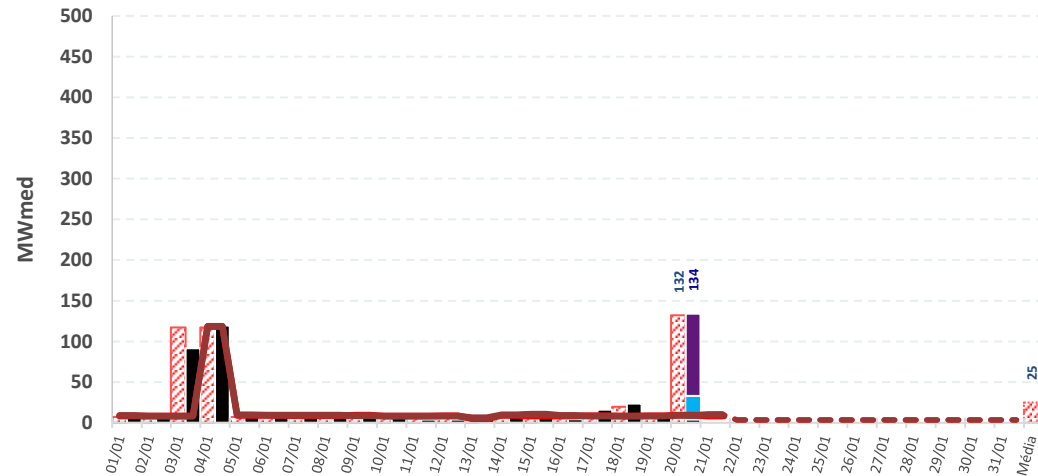
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

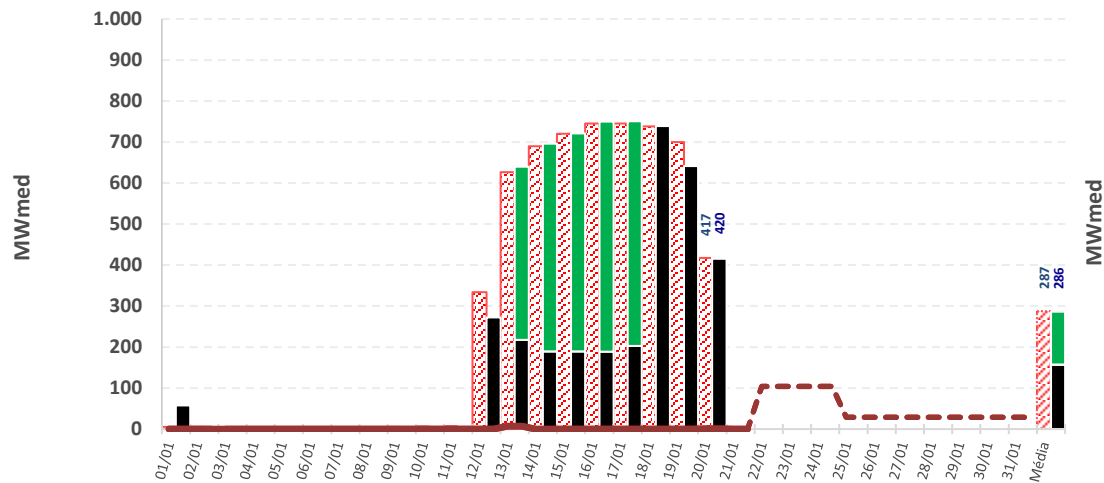
REGIÃO NORTE



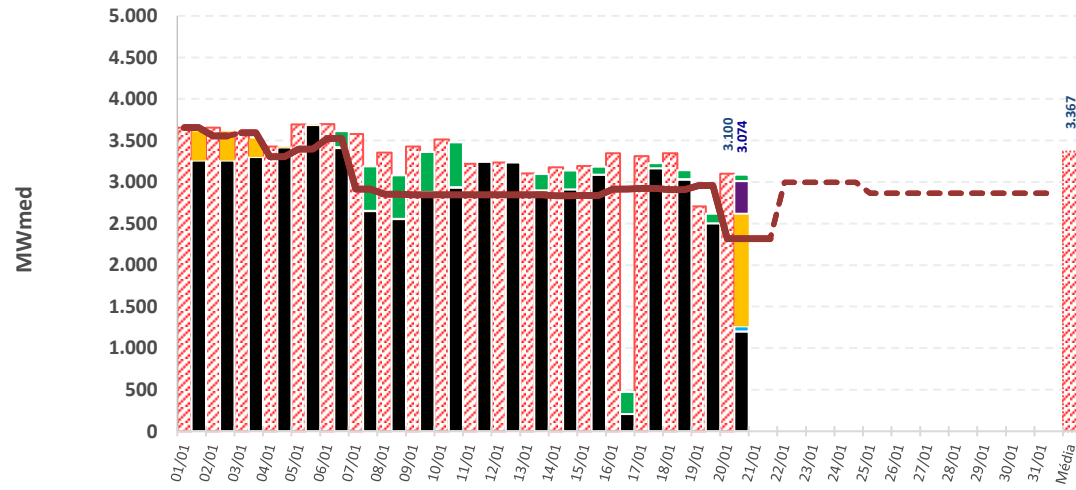
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

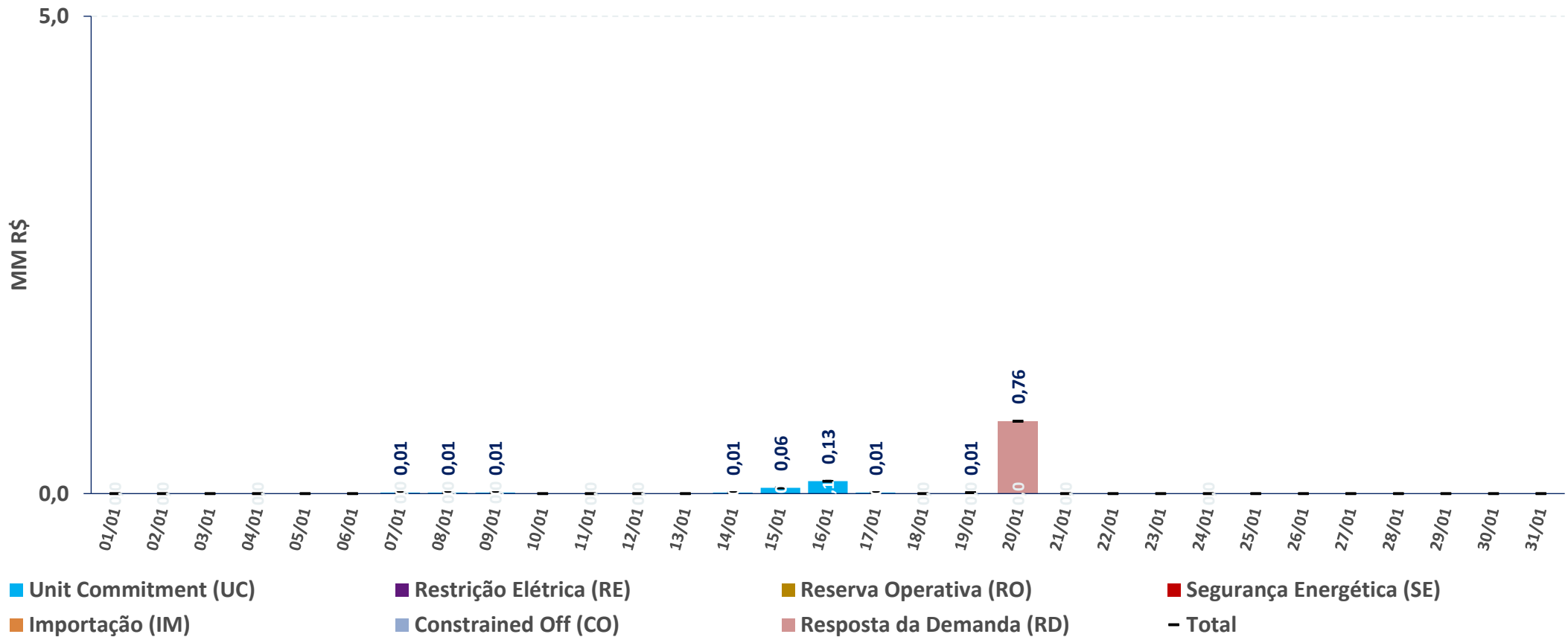


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

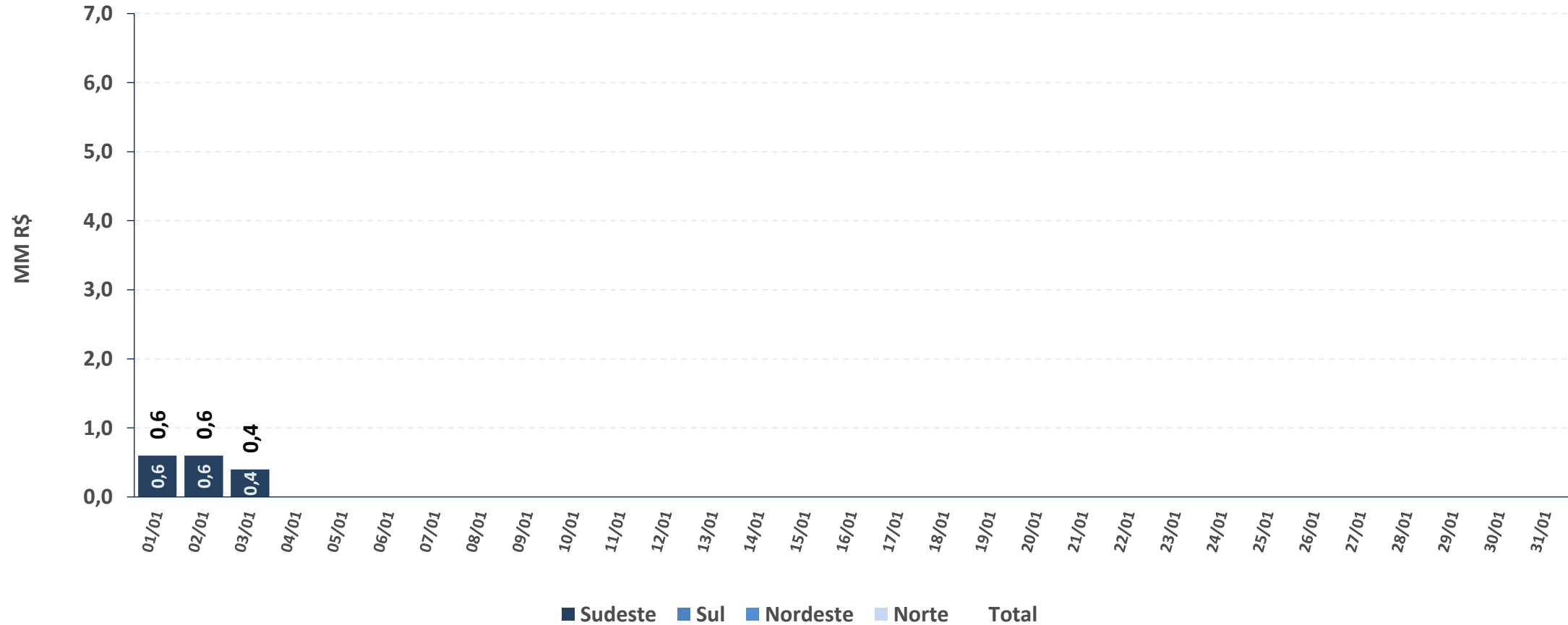
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



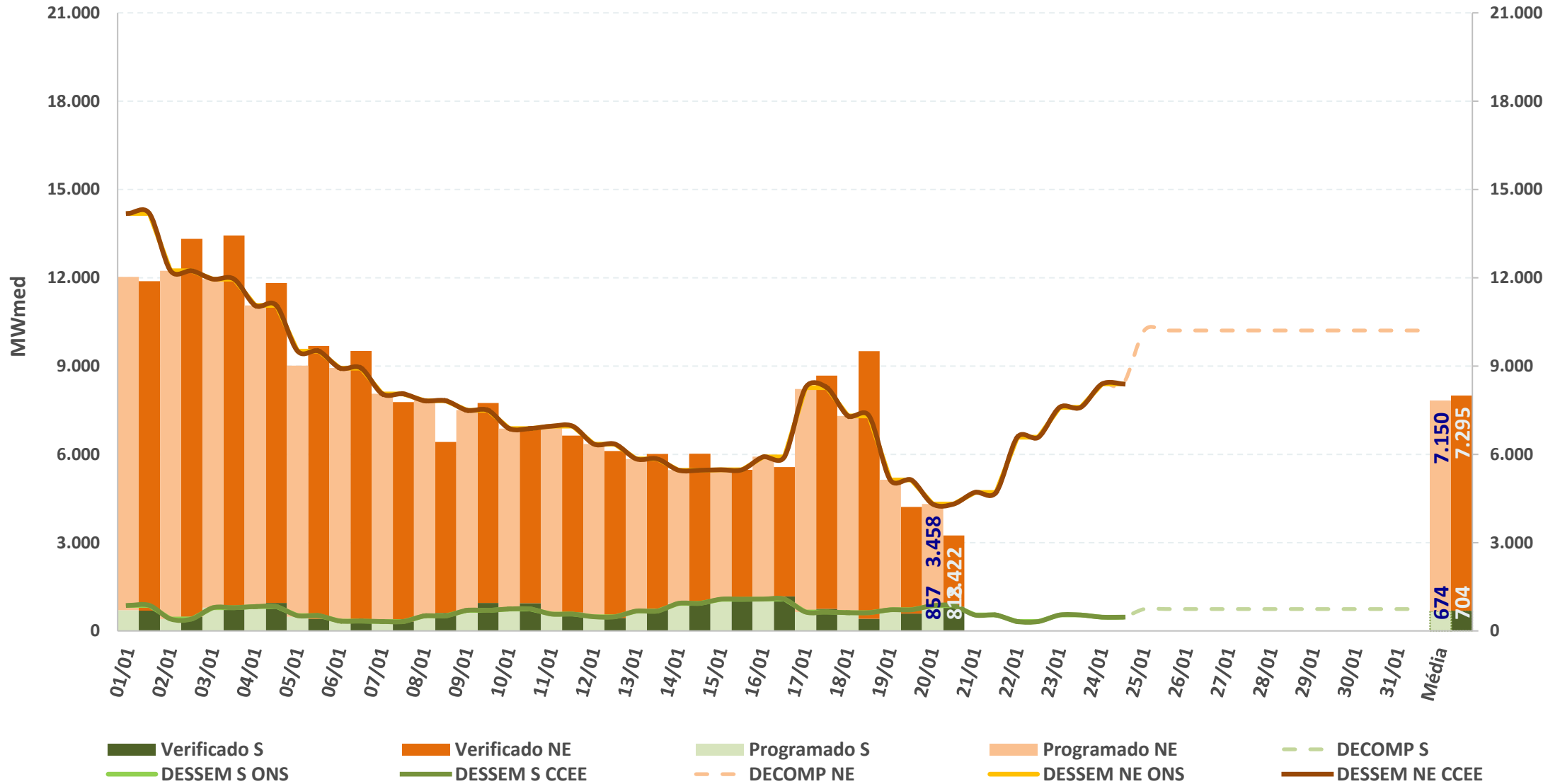
	1/1	2/1	3/1	4/1	5/1	6/1	7/1	8/1	9/1	10/1	11/1	12/1	13/1	14/1	15/1	16/1	17/1	18/1	19/1	20/1	21/1	22/1	23/1	24/1	25/1	26/1	27/1	28/1	29/1	30/1	31/1	Total	
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
CO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

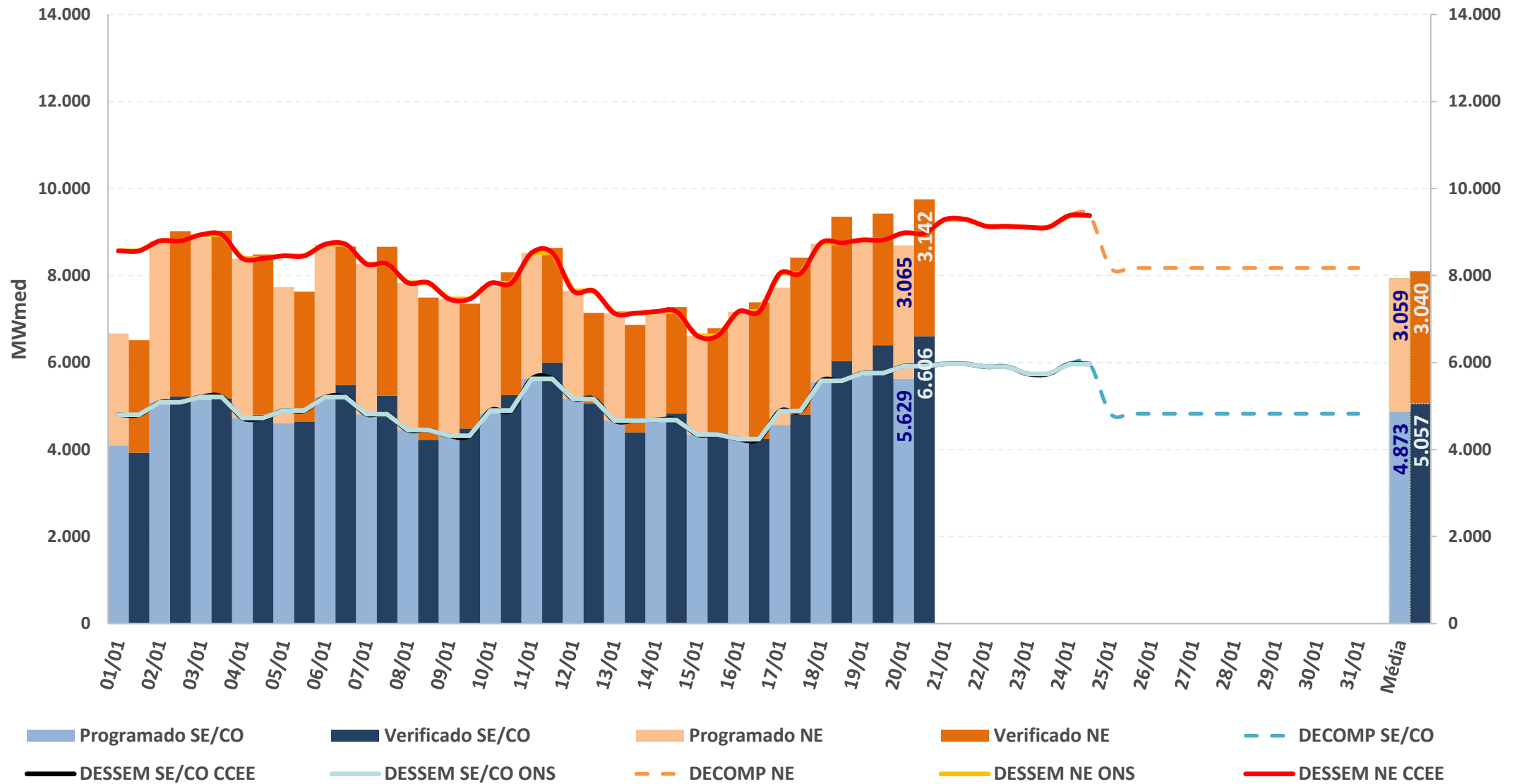


	1/1	2/1	3/1	4/1	5/1	6/1	7/1	8/1	9/1	10/1	11/1	12/1	13/1	14/1	15/1	16/1	17/1	18/1	19/1	20/1	21/1	22/1	23/1	24/1	25/1	26/1	27/1	28/1	29/1	30/1	31/1	Total
Sudeste	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GERAÇÃO EÓLICA



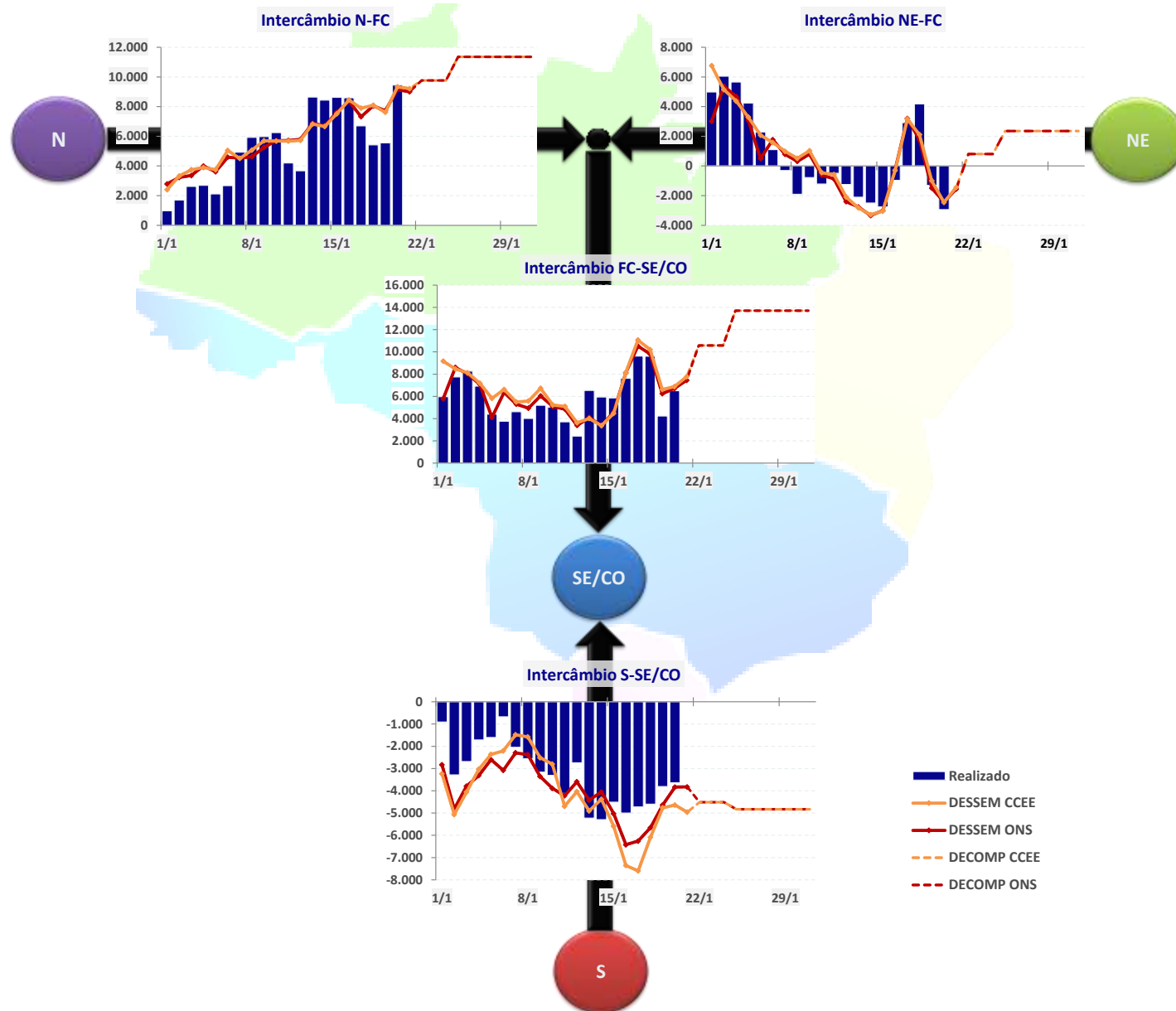
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



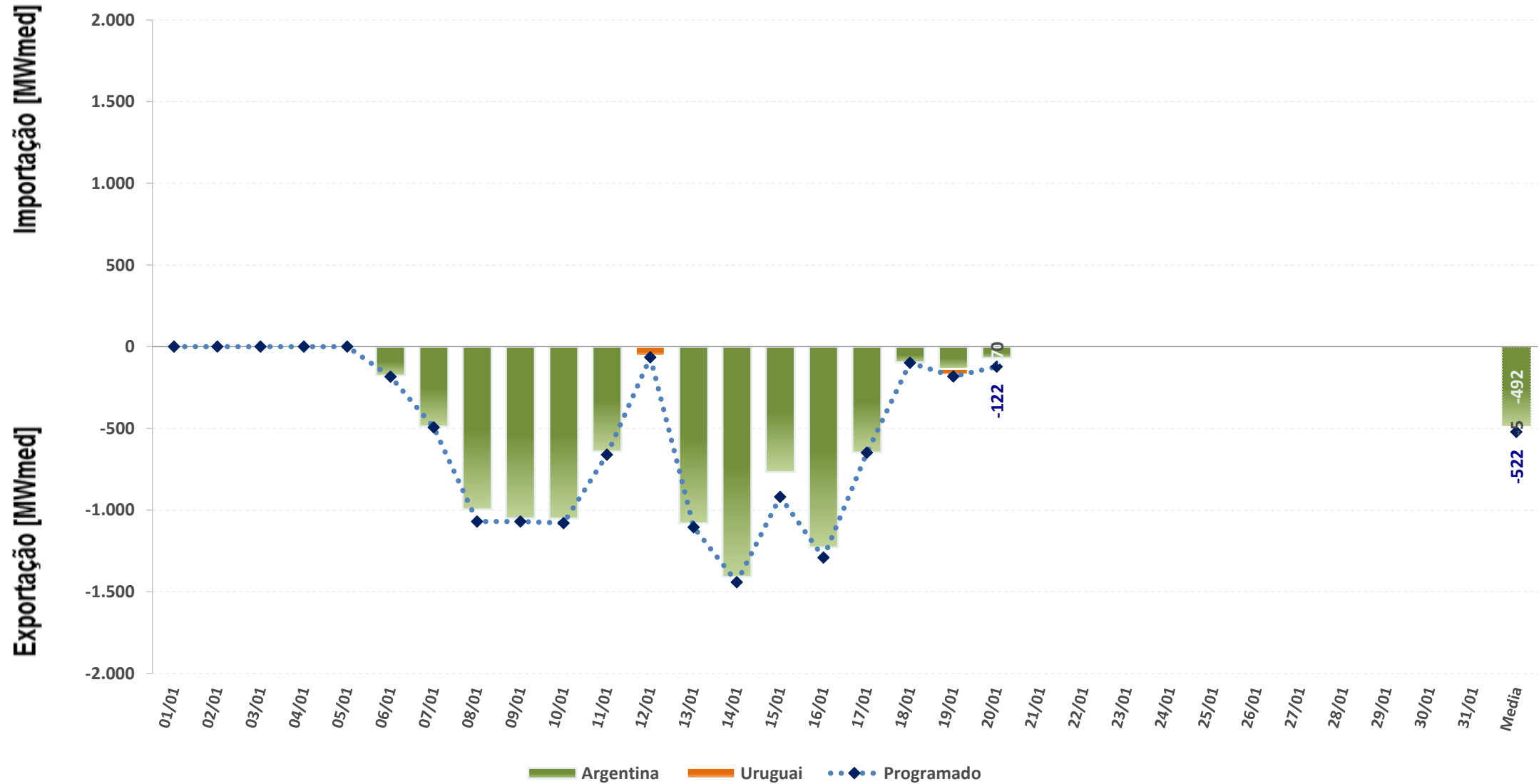
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

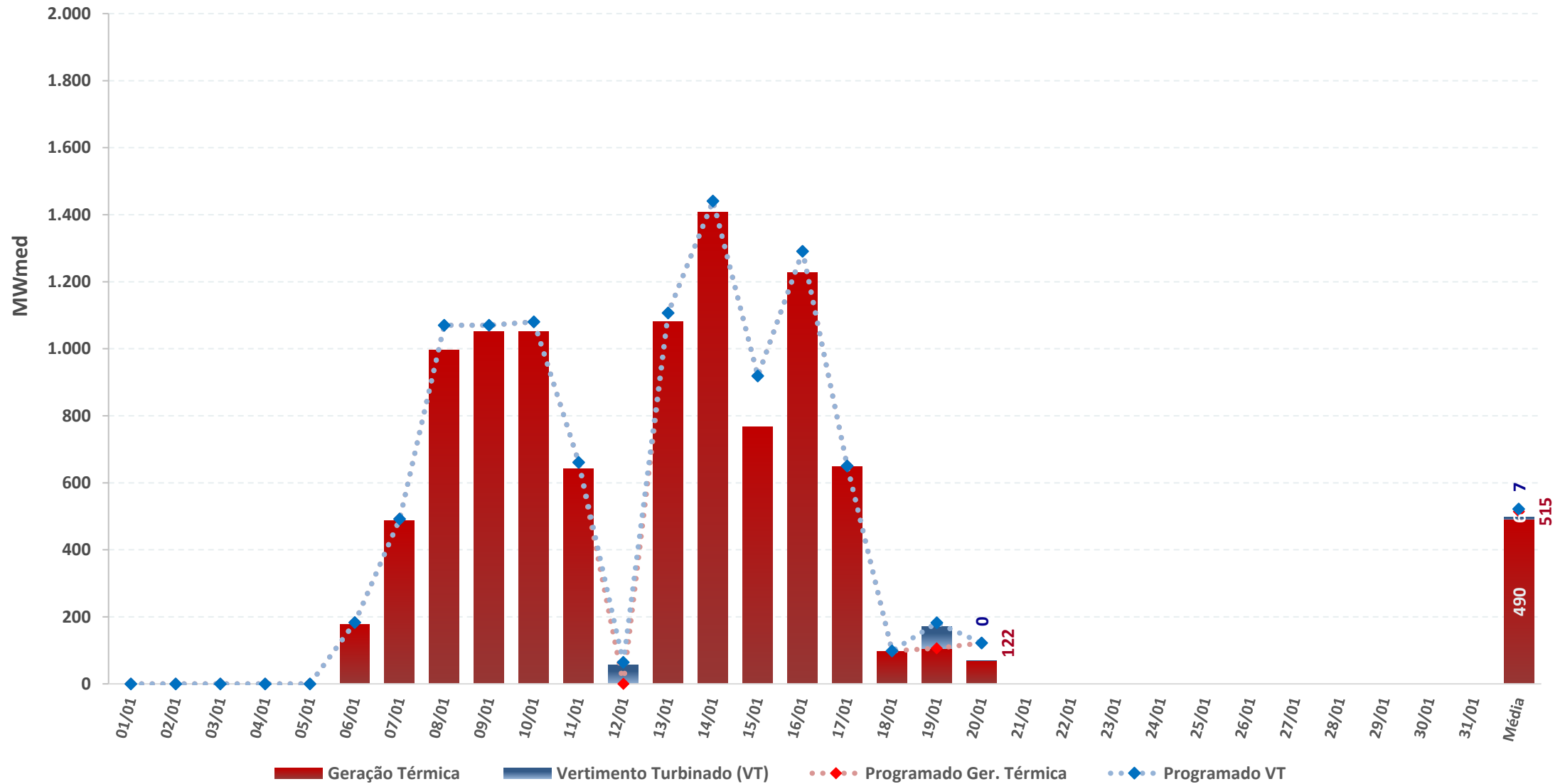
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



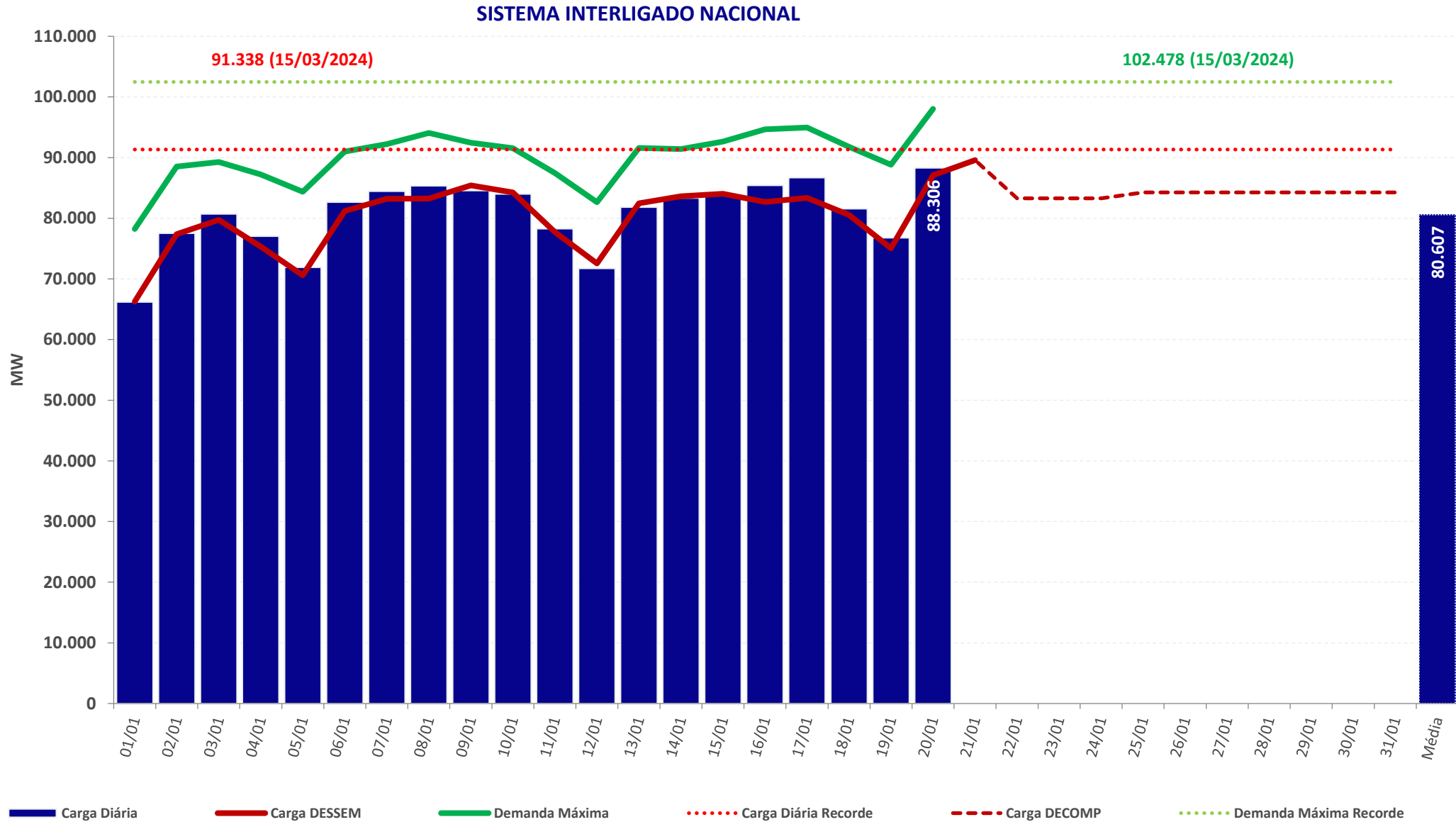
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



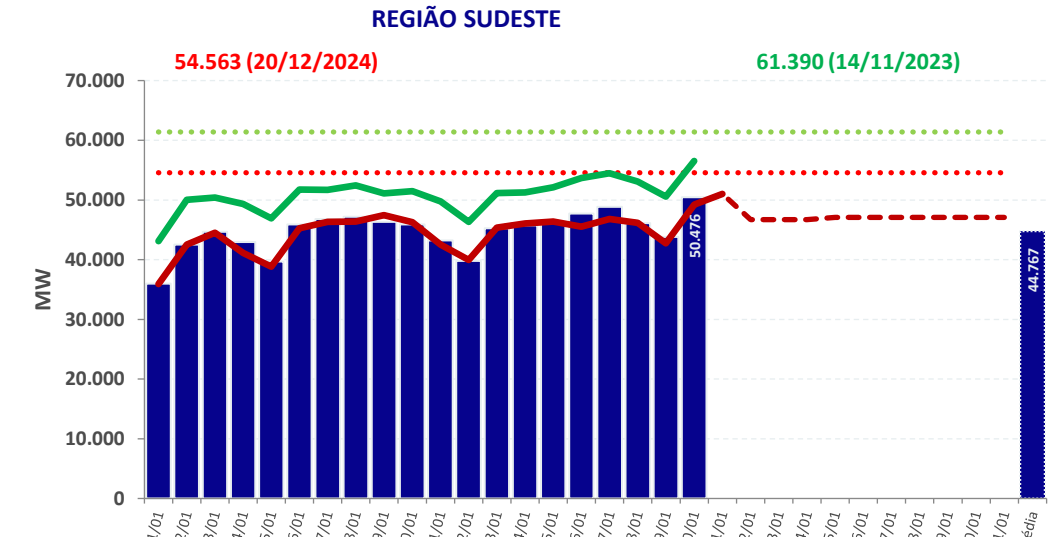
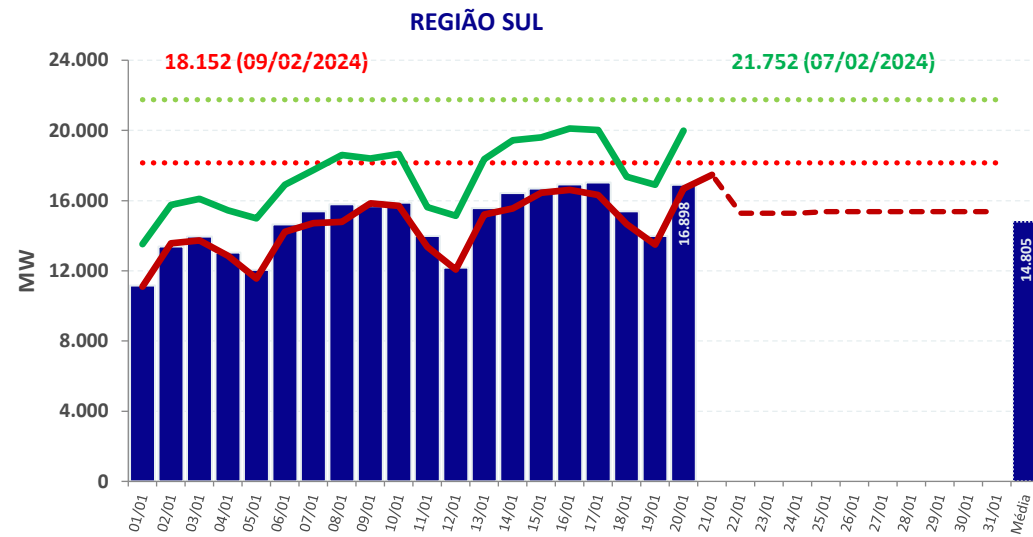
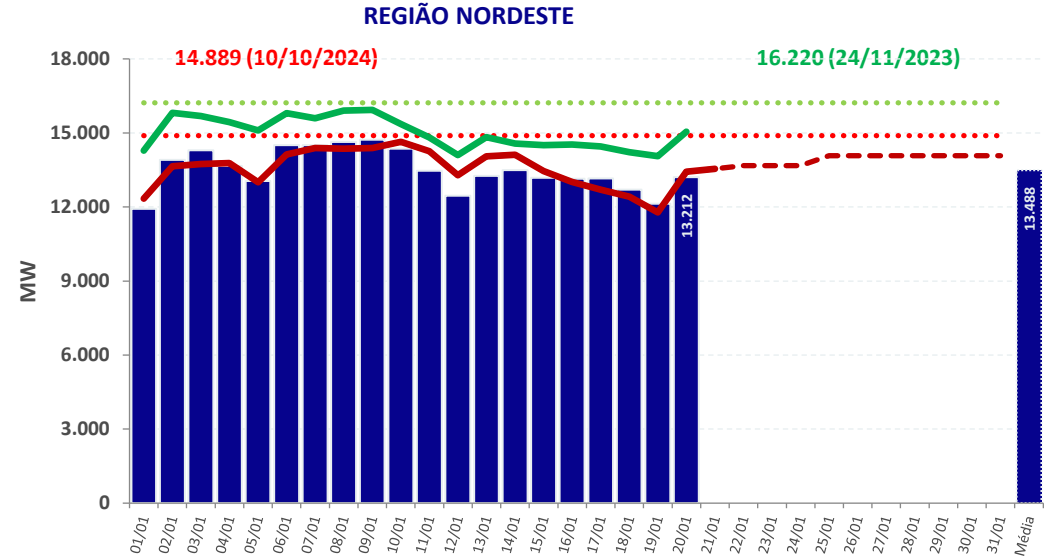
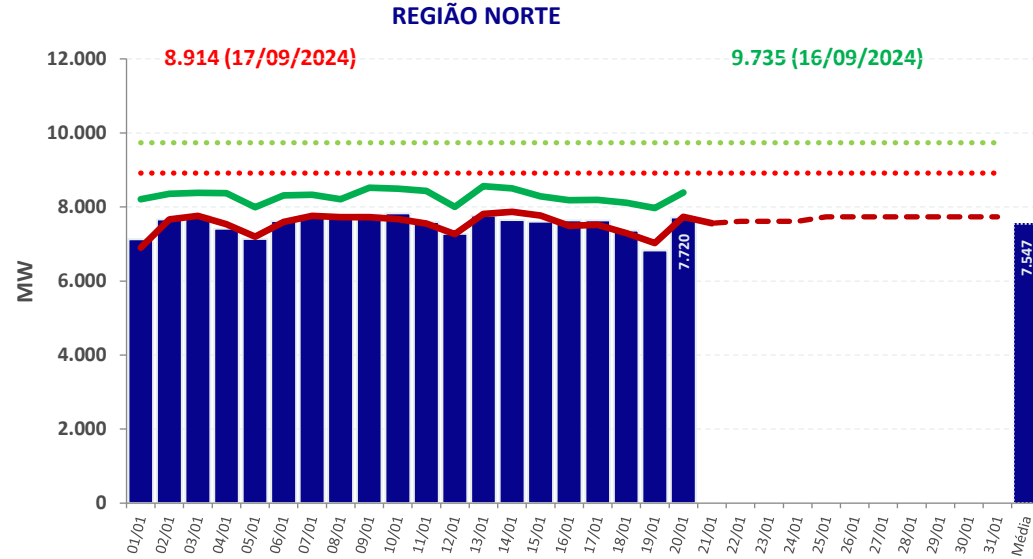
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima

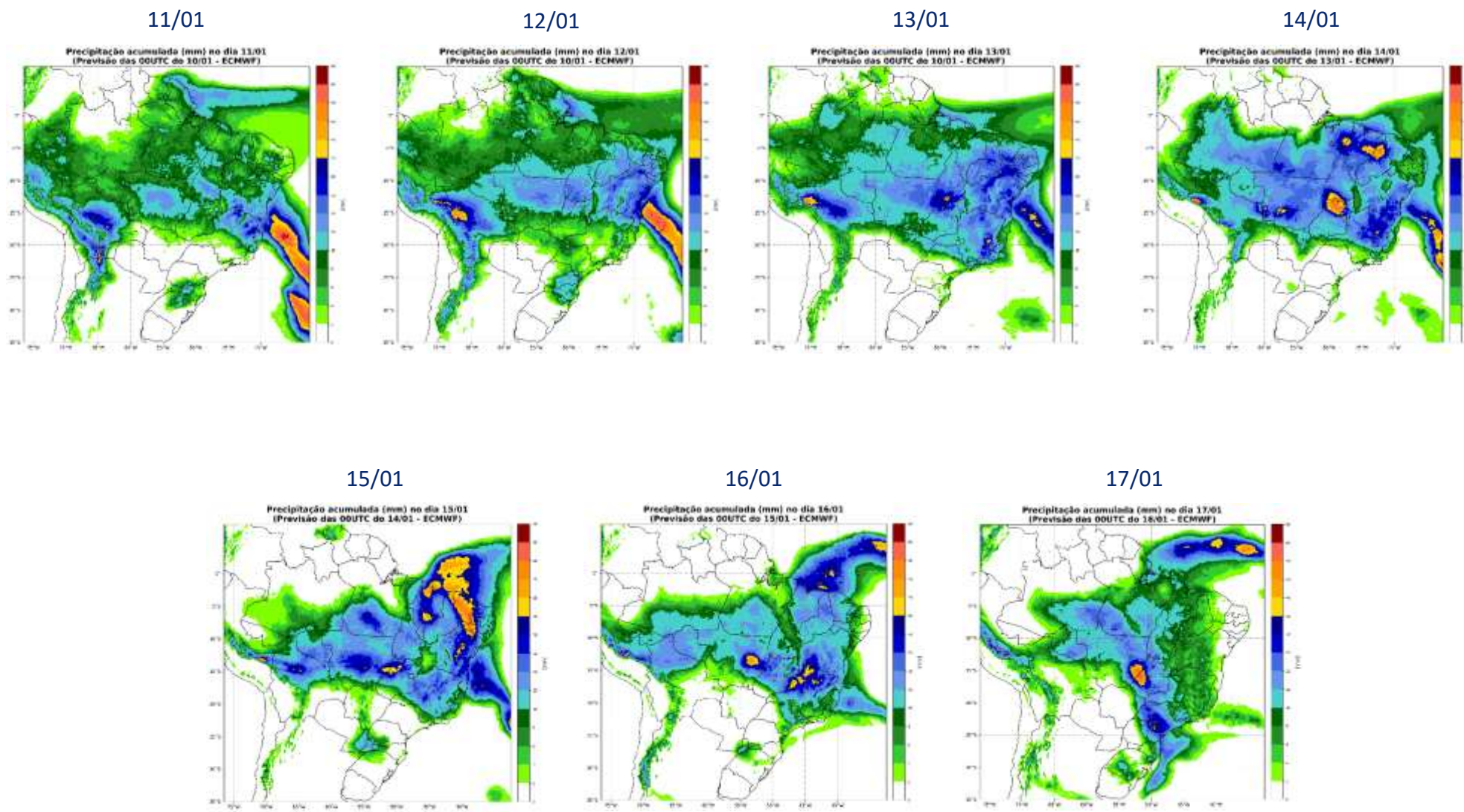


carga e demanda instantânea máxima

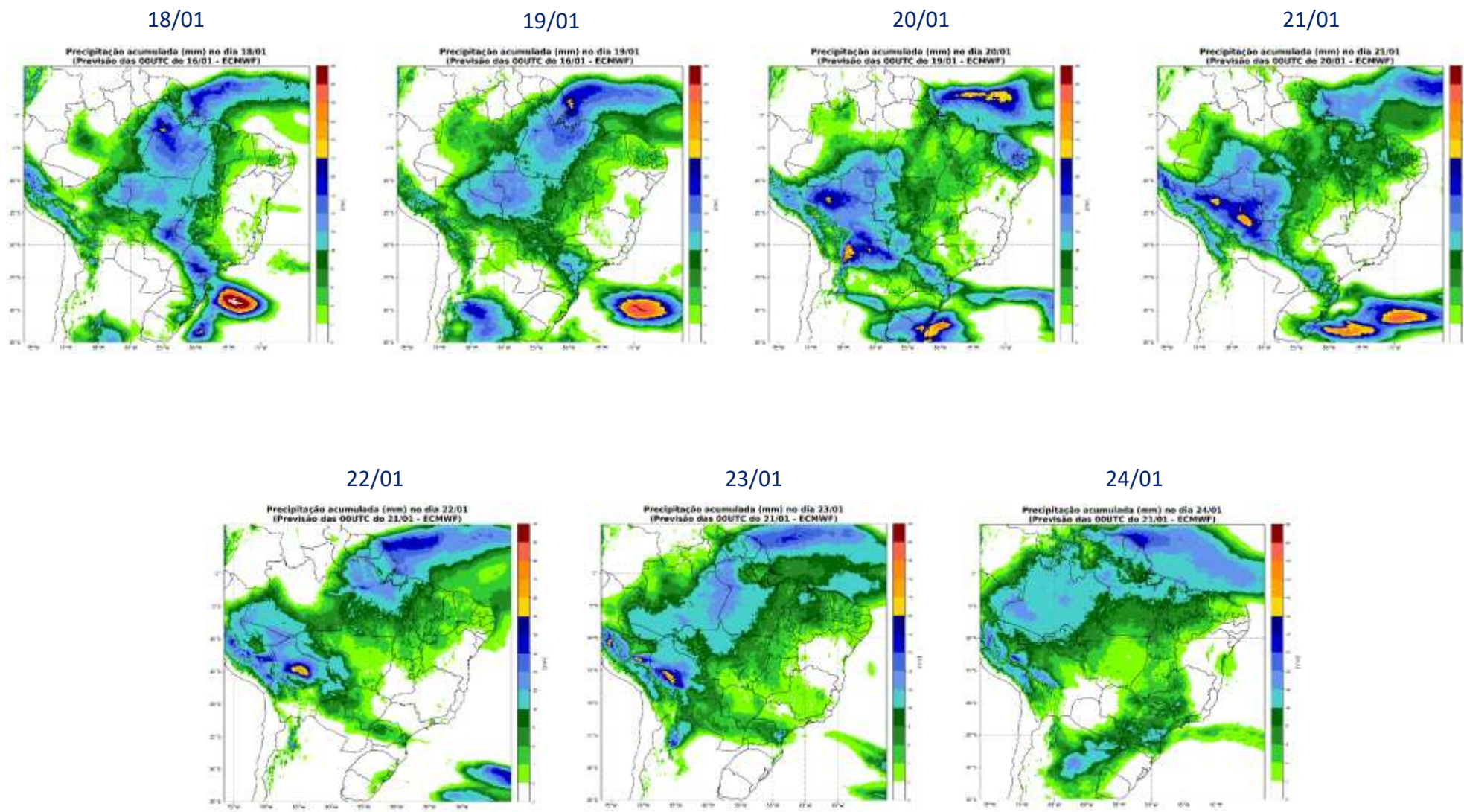


■ Carga Diária
 ⋯ Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

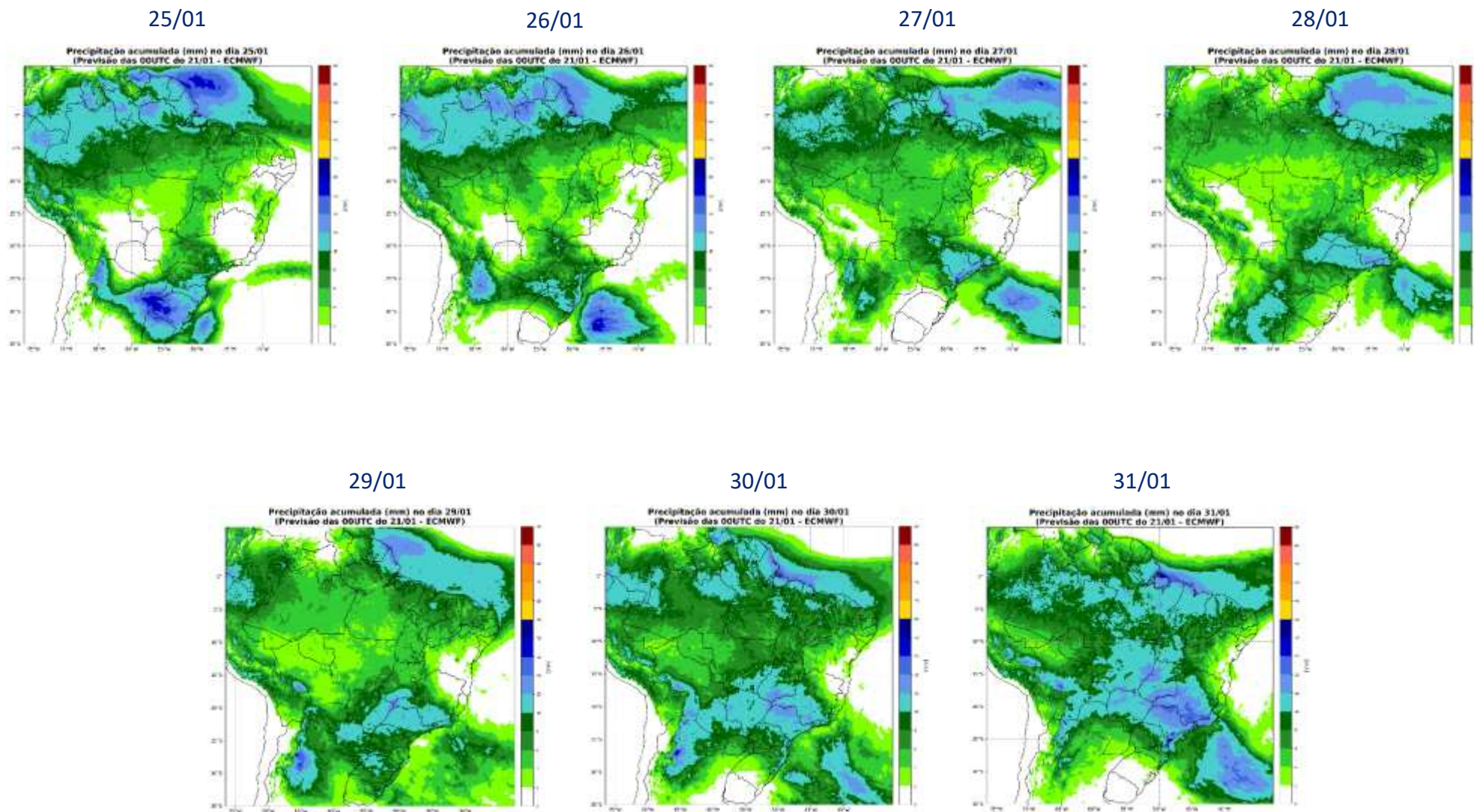
Chuva diária na semana operativa passada – 11/01 a 17/01



Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 18/01 a 24/01

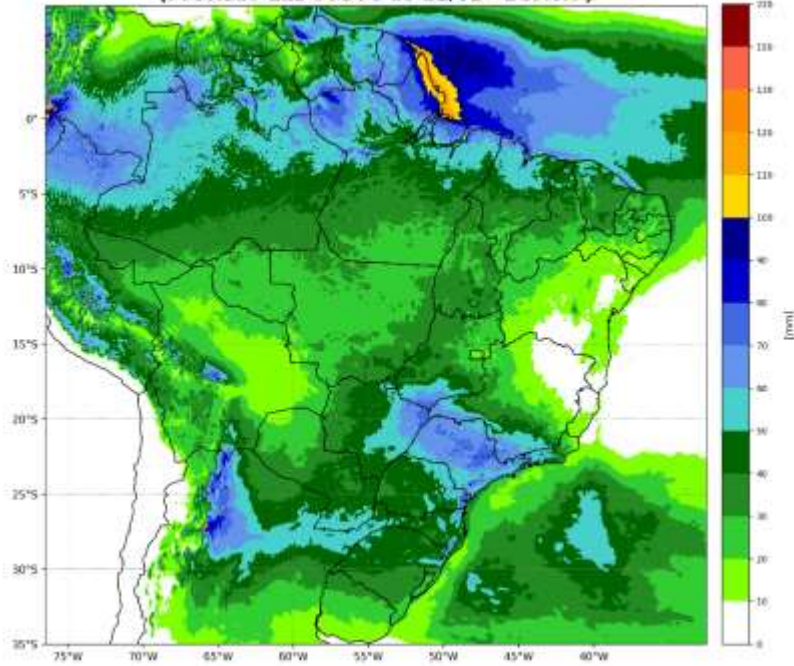


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 25/01 a 31/01



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 25/01 a 31/01

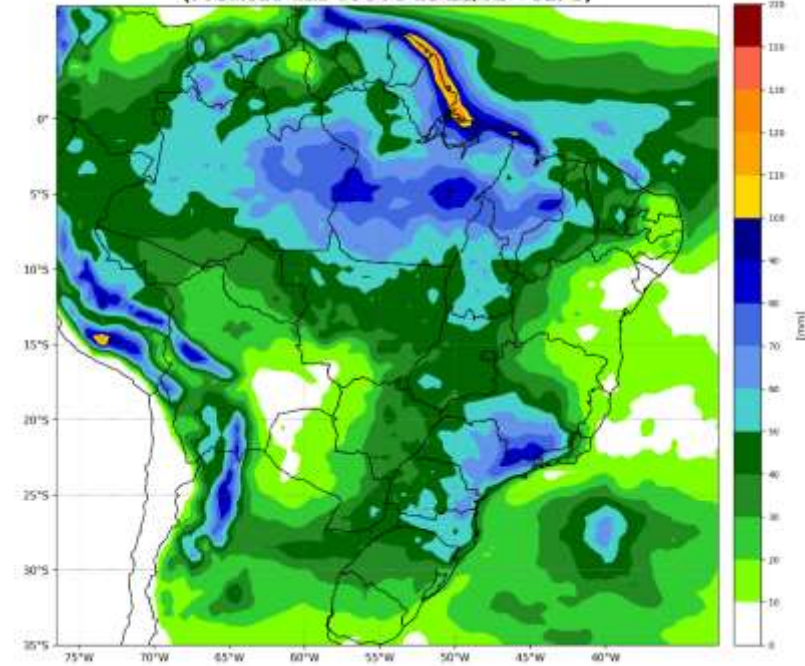
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 25/01 e 31/01 (semana 5)
(Previsão das 00UTC do 21/01 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250121 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 25/01 e 31/01 (semana 5)
(Previsão das 00UTC do 21/01 - GEFS)

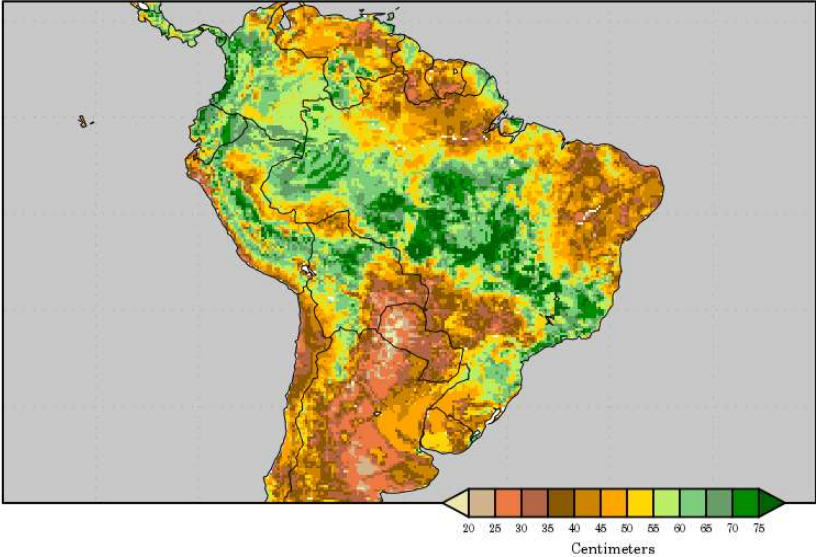


Fonte: GEFS

Inicialização: 20250121 – 00UTC

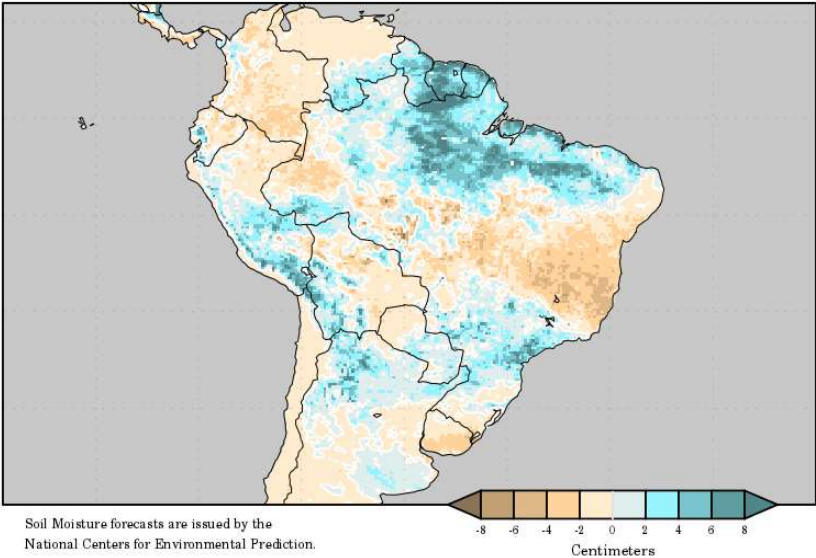
Initial Soil Moisture

Liquid Water in top 2 meters of soil
Valid time: ???, 21 JAN 2025 at 00Z



Soil Moisture Change

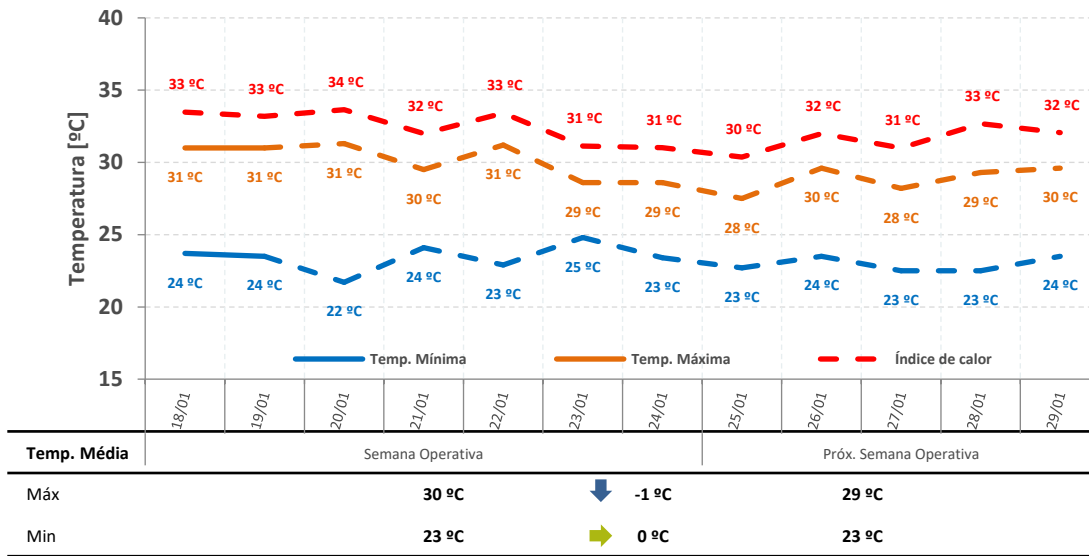
00Z 21 JAN 2025 to 00Z 29 JAN 2025



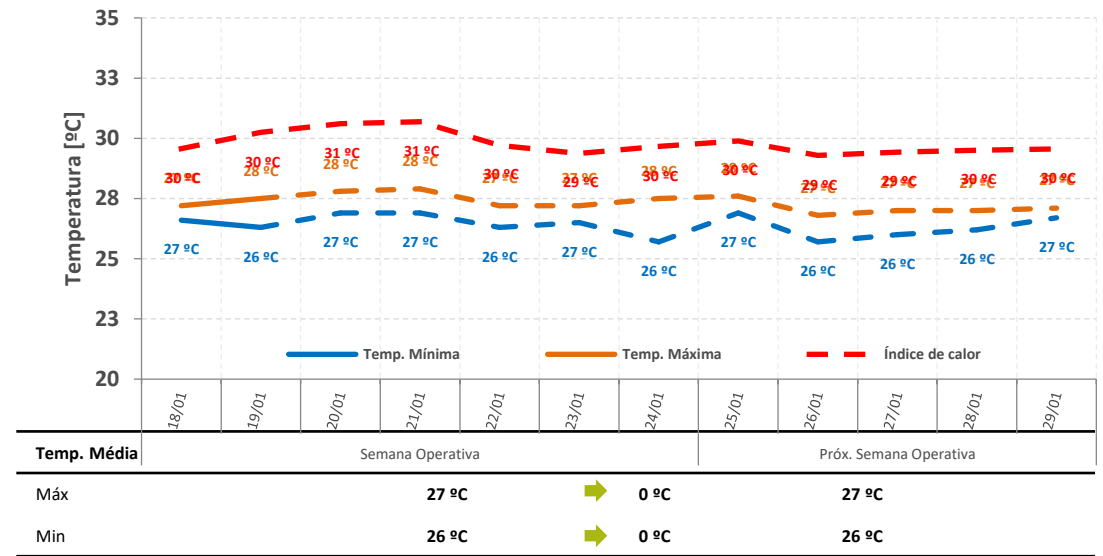
Soil Moisture forecasts are issued by the National Centers for Environmental Prediction.

acompanhamento da temperatura

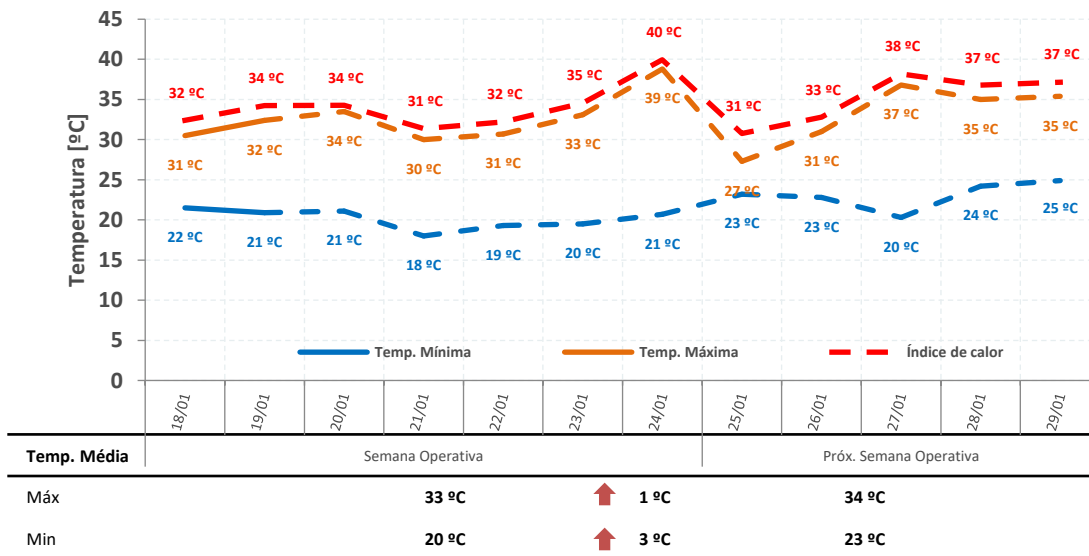
MANAUS



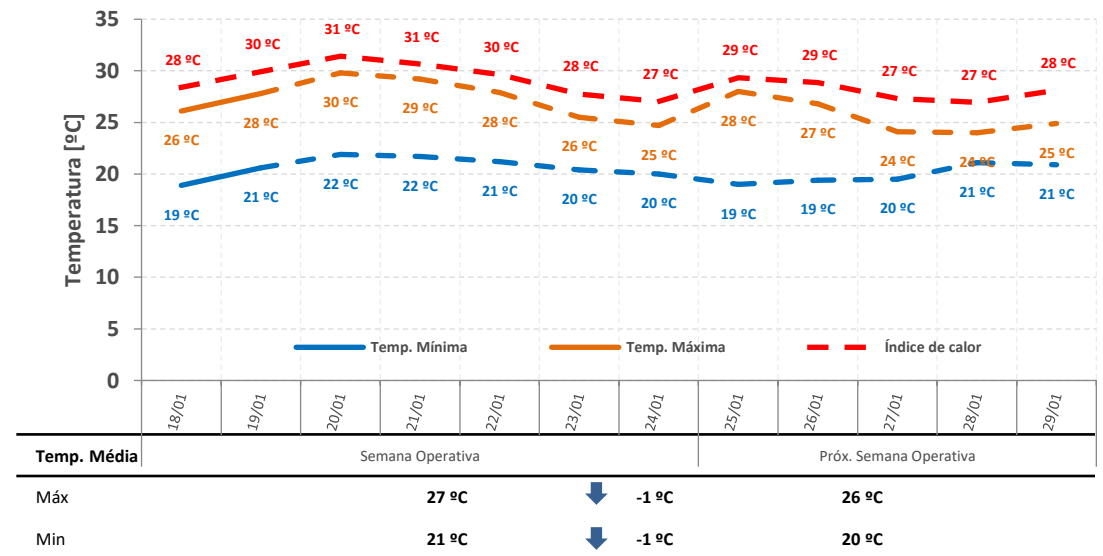
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



sensibilidade de realização da ENA

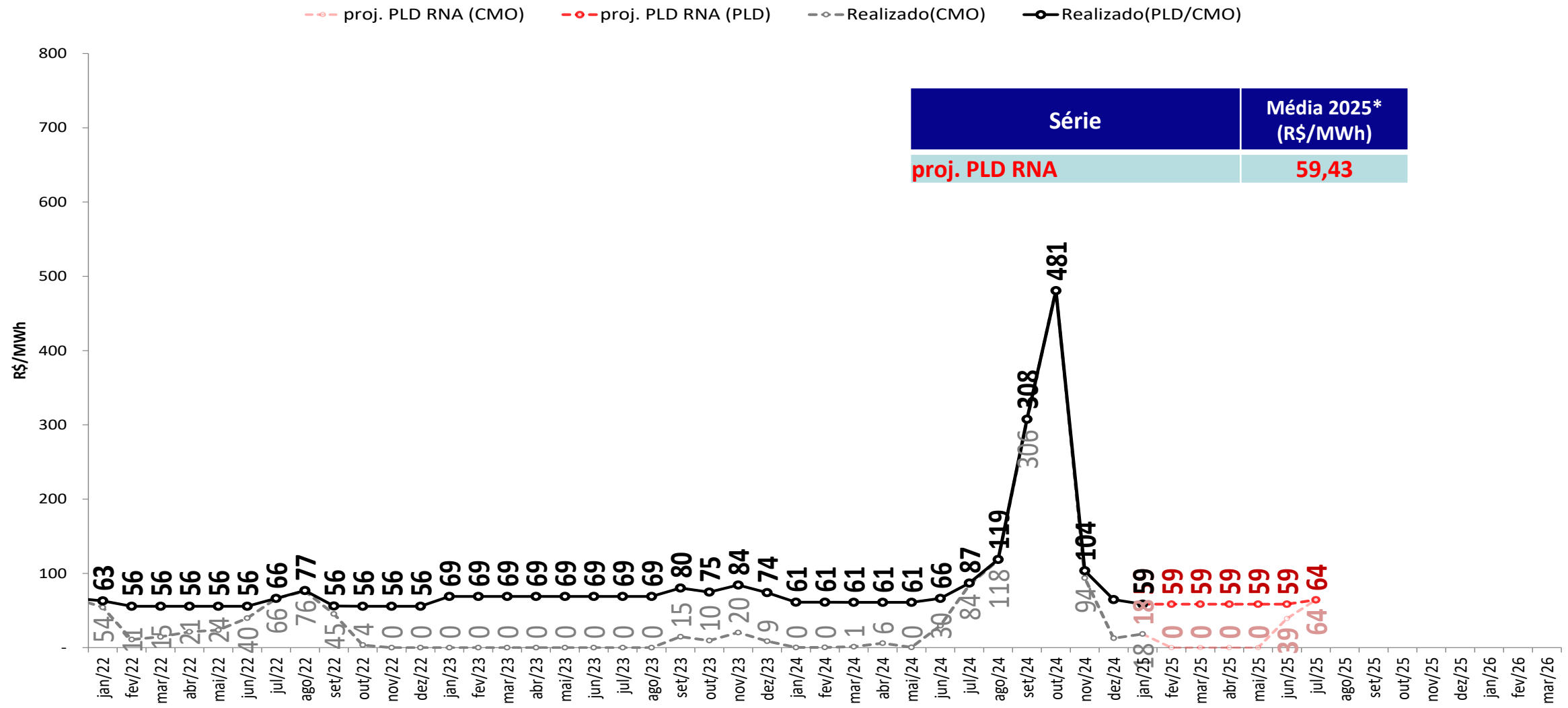
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

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

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro a junho de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro a junho de 2021 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro a junho de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro até junho de 2025 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - representação de diretrizes operativas
 - NEWAVE Híbrido a partir de janeiro de 2025
 - **Nova metodologia de cálculo do CVU Estrutural a partir de fevereiro de 2025**

projeção do PLD – SE/CO

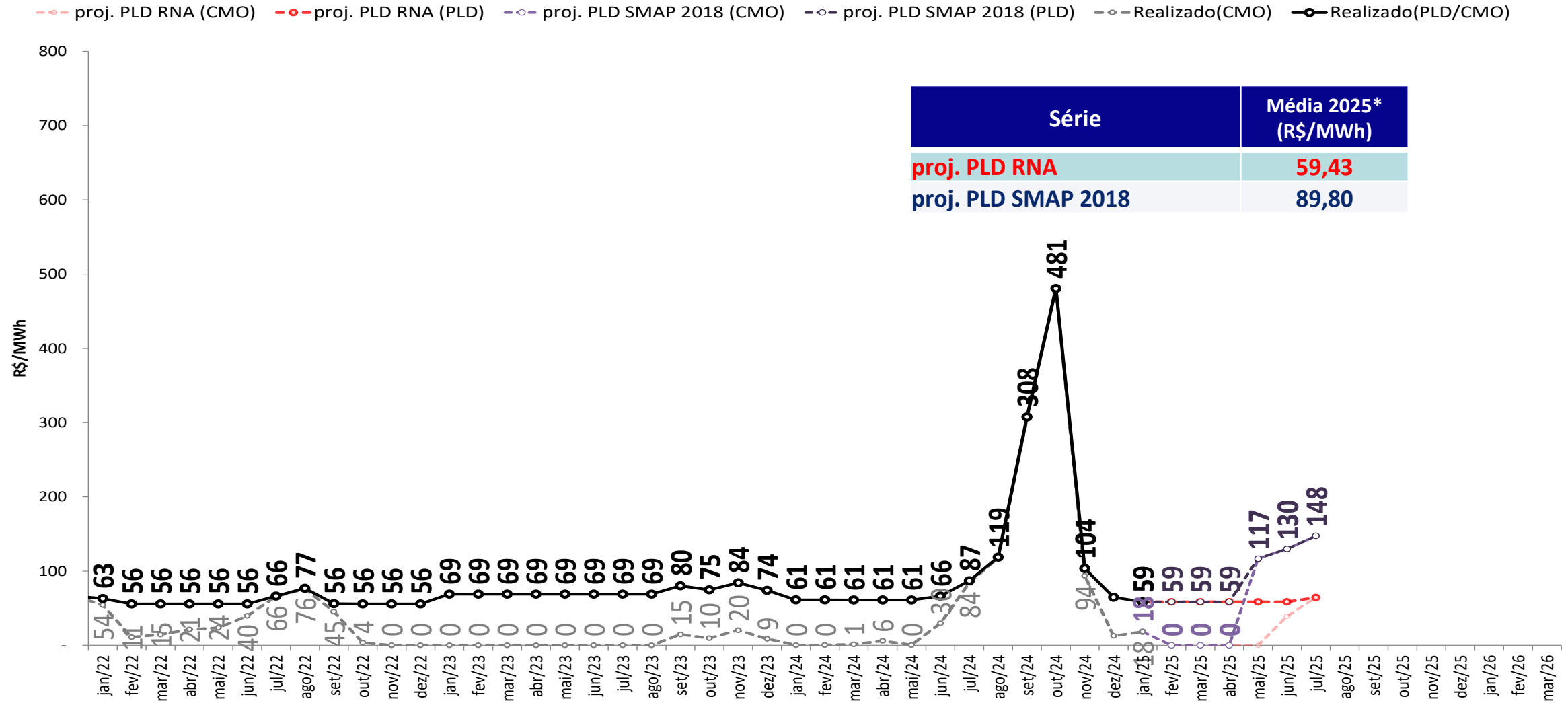
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

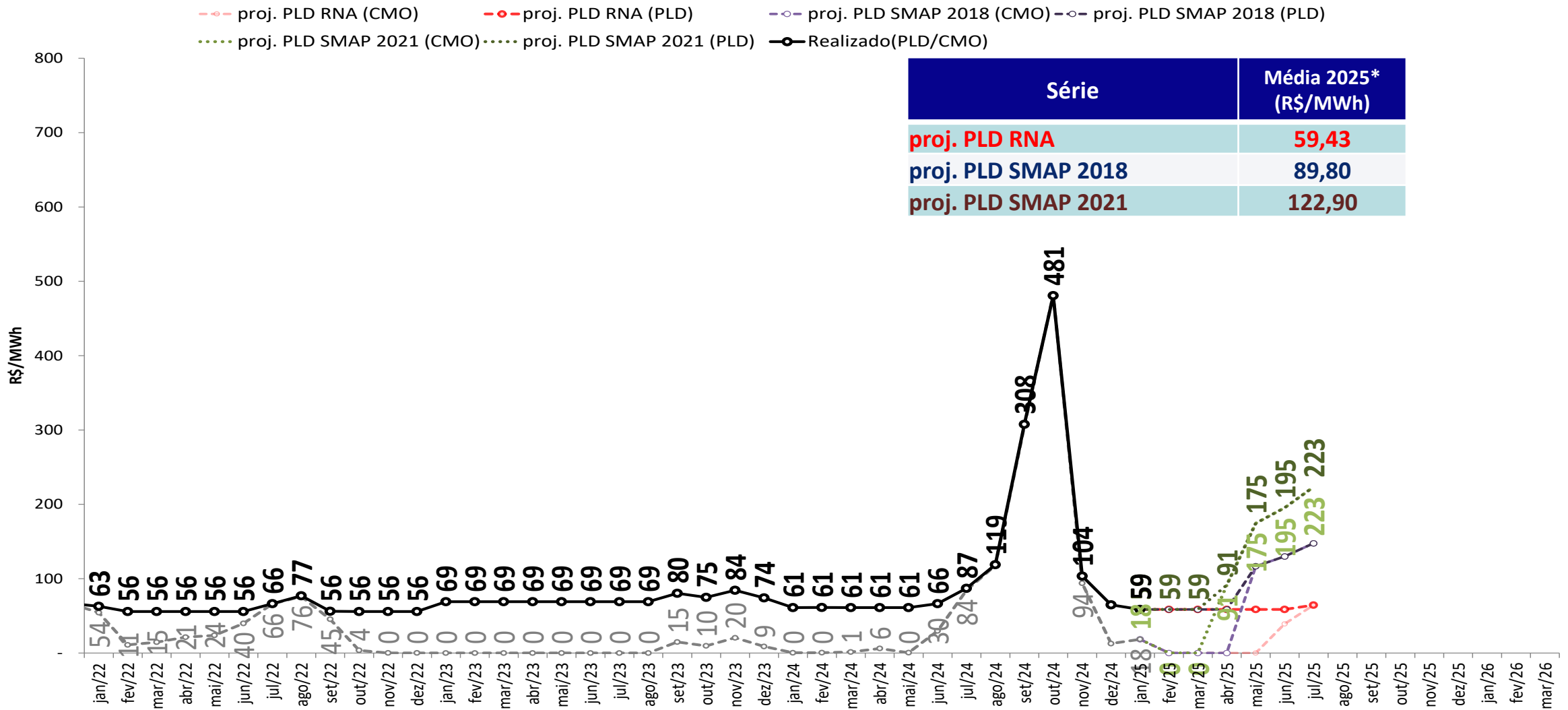


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



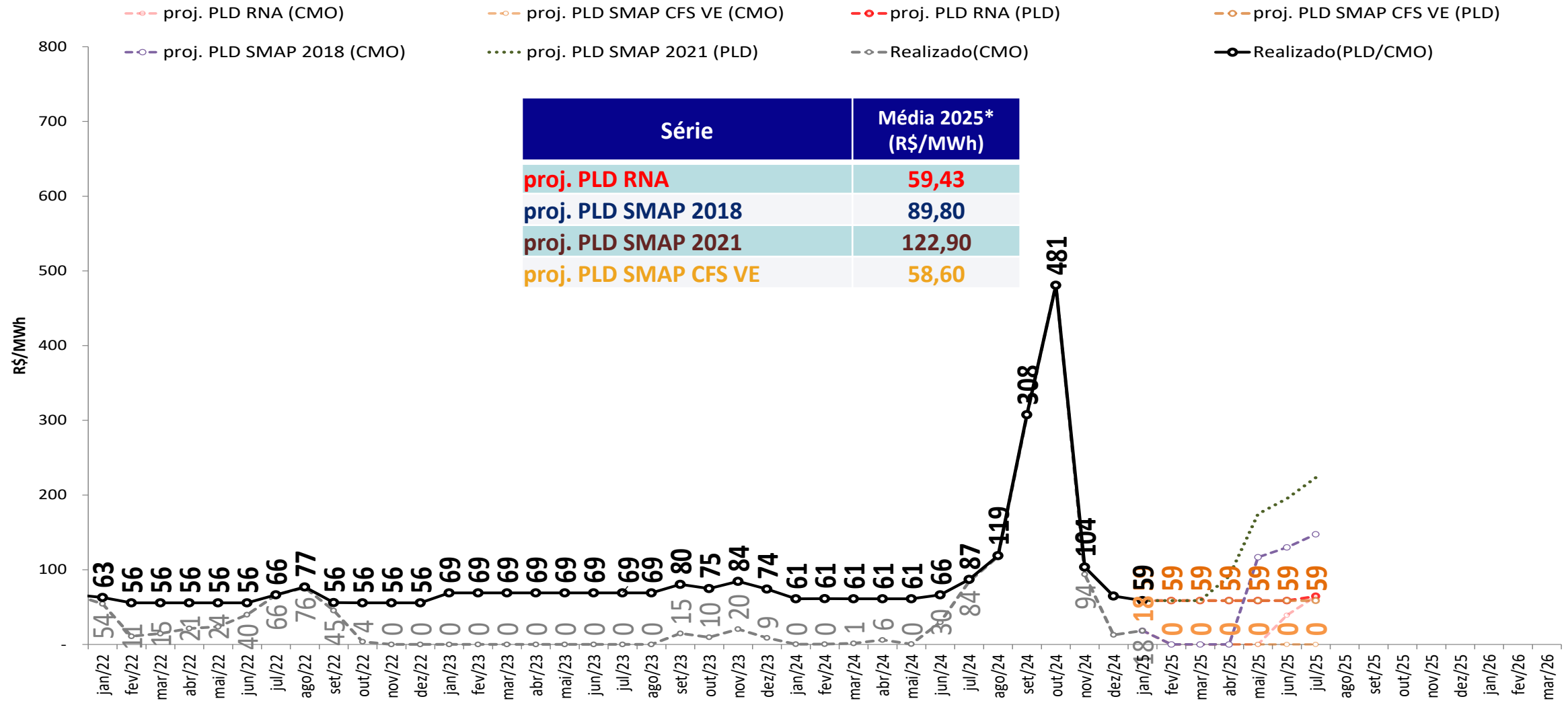
• Foram considerados:

- 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – SE/CO

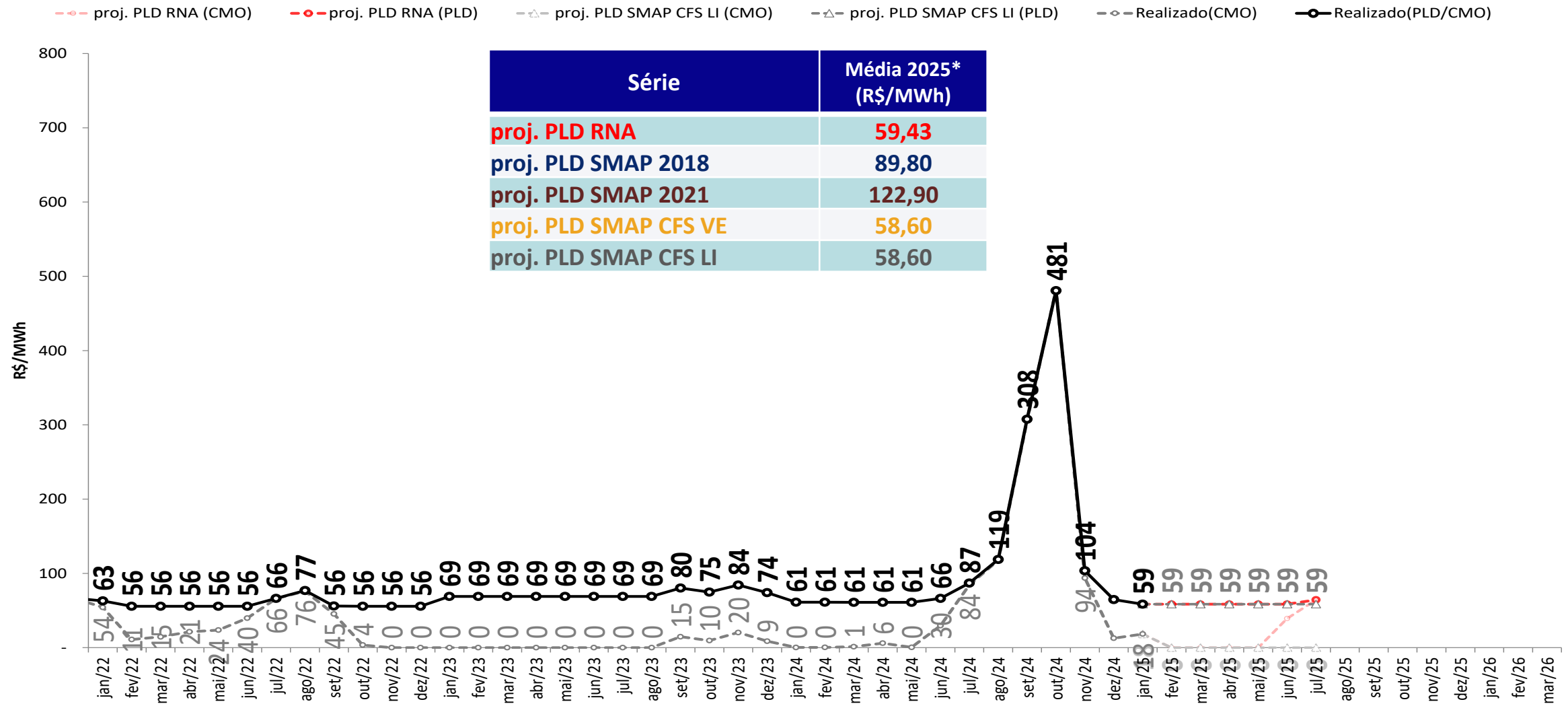
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – SE/CO

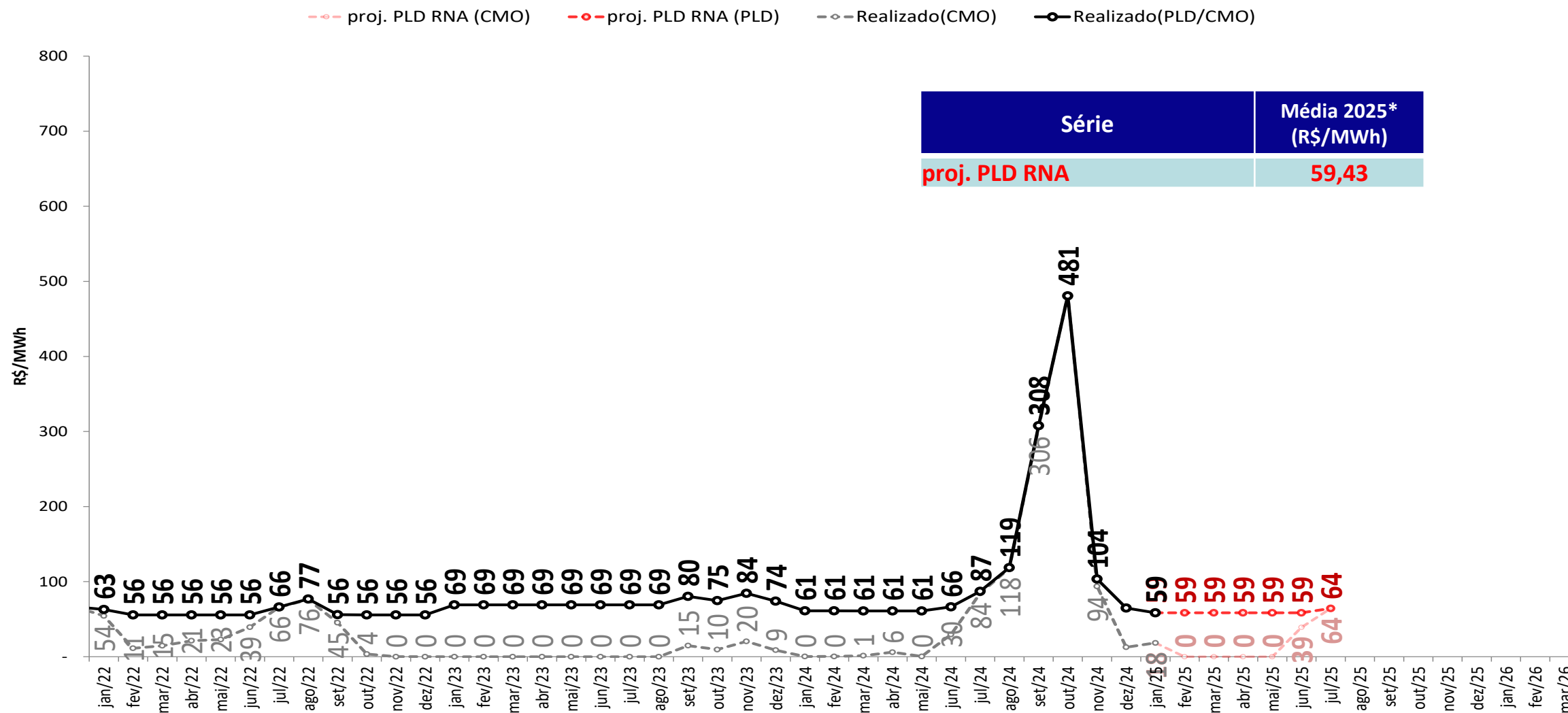
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Sul

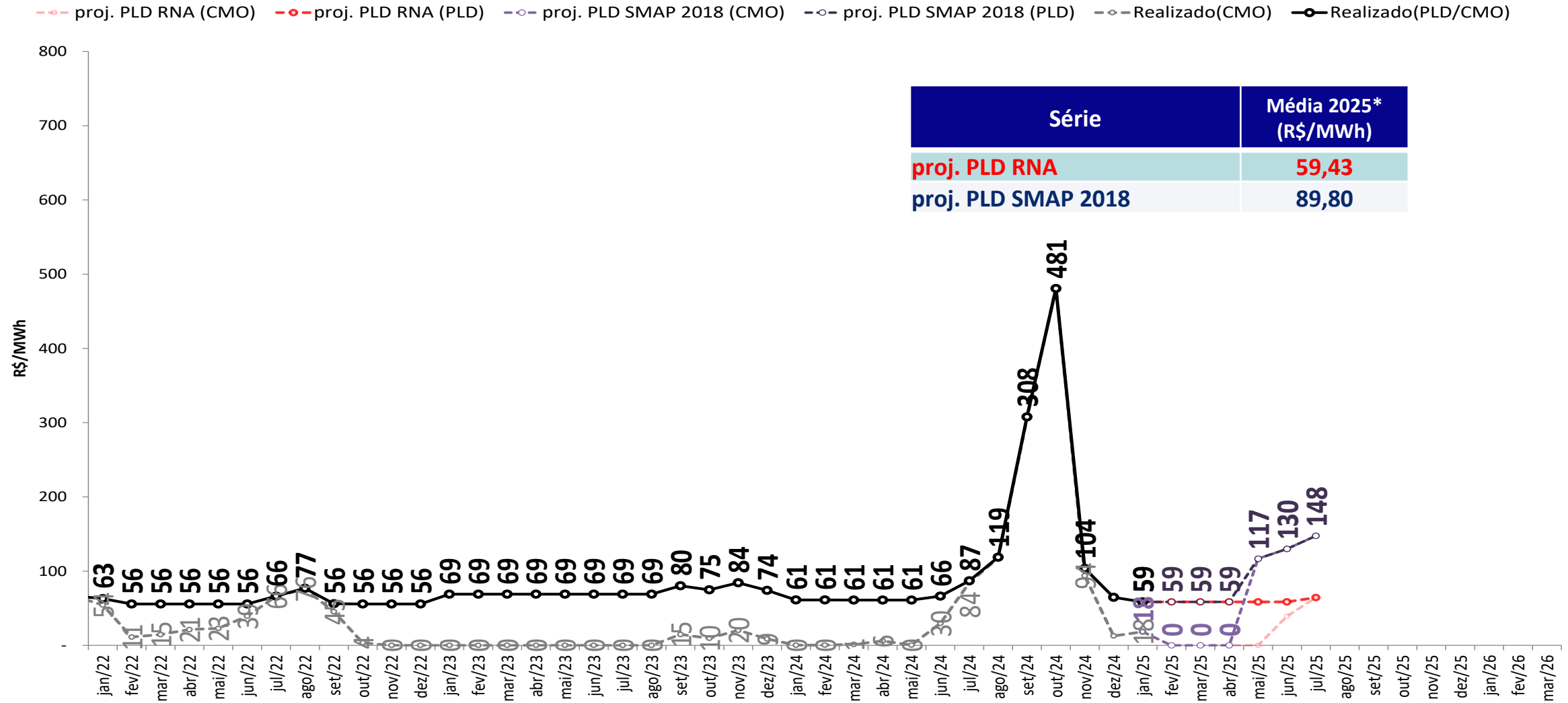
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

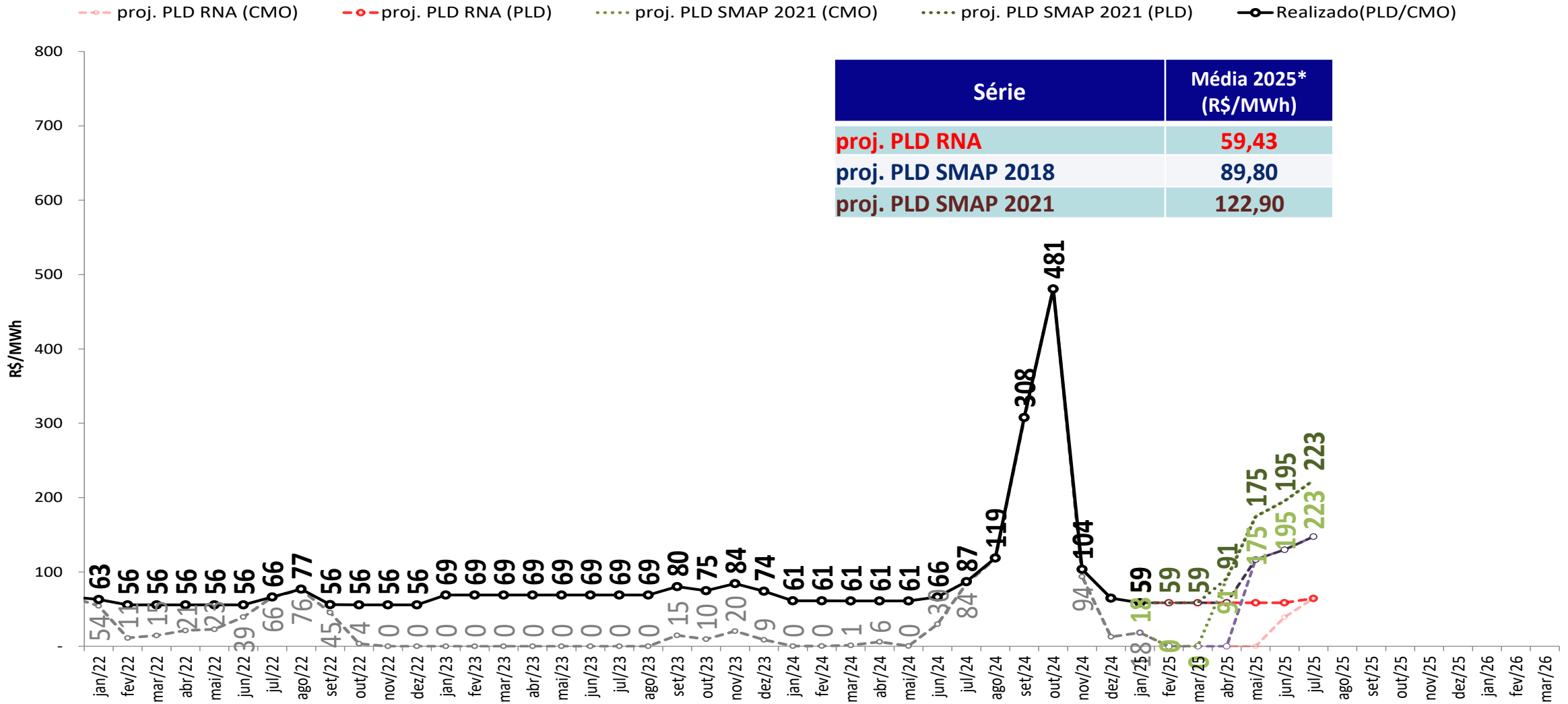


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

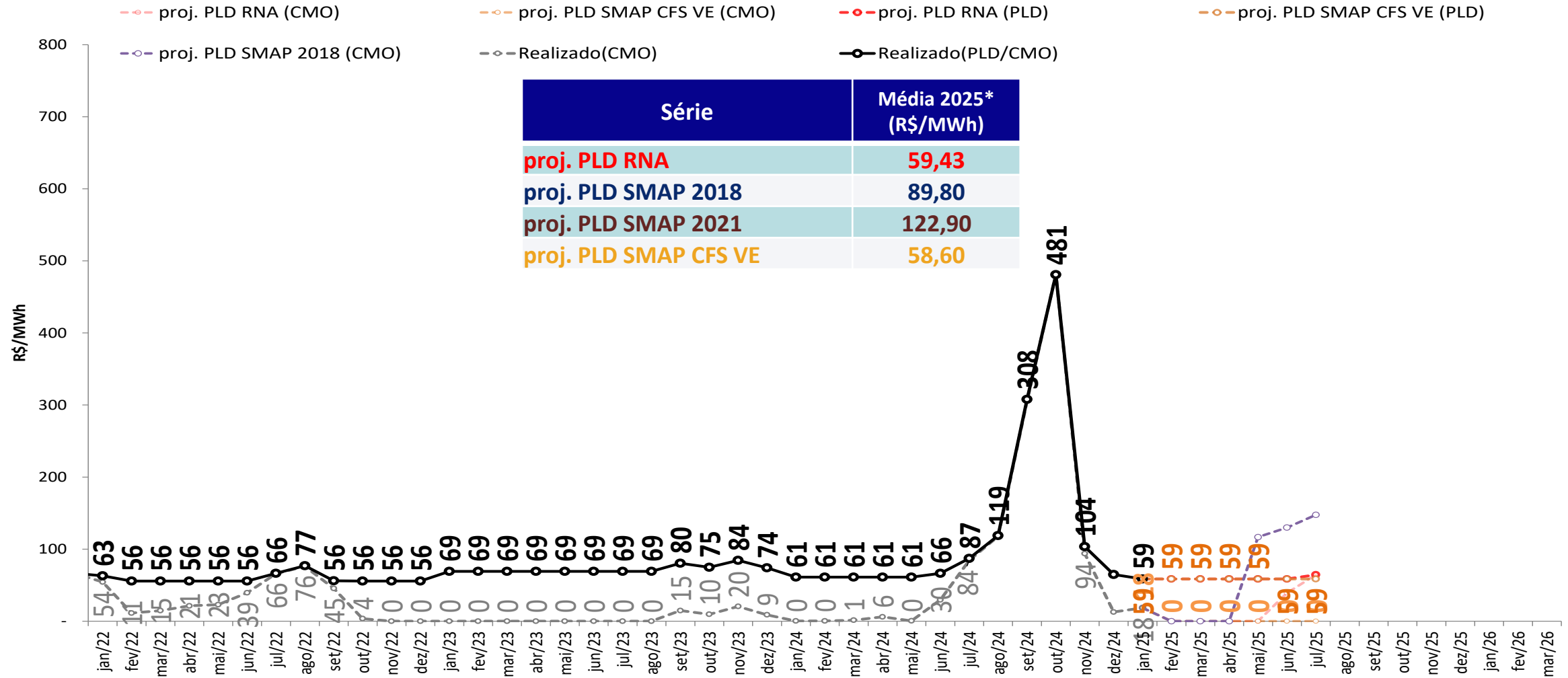


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Sul

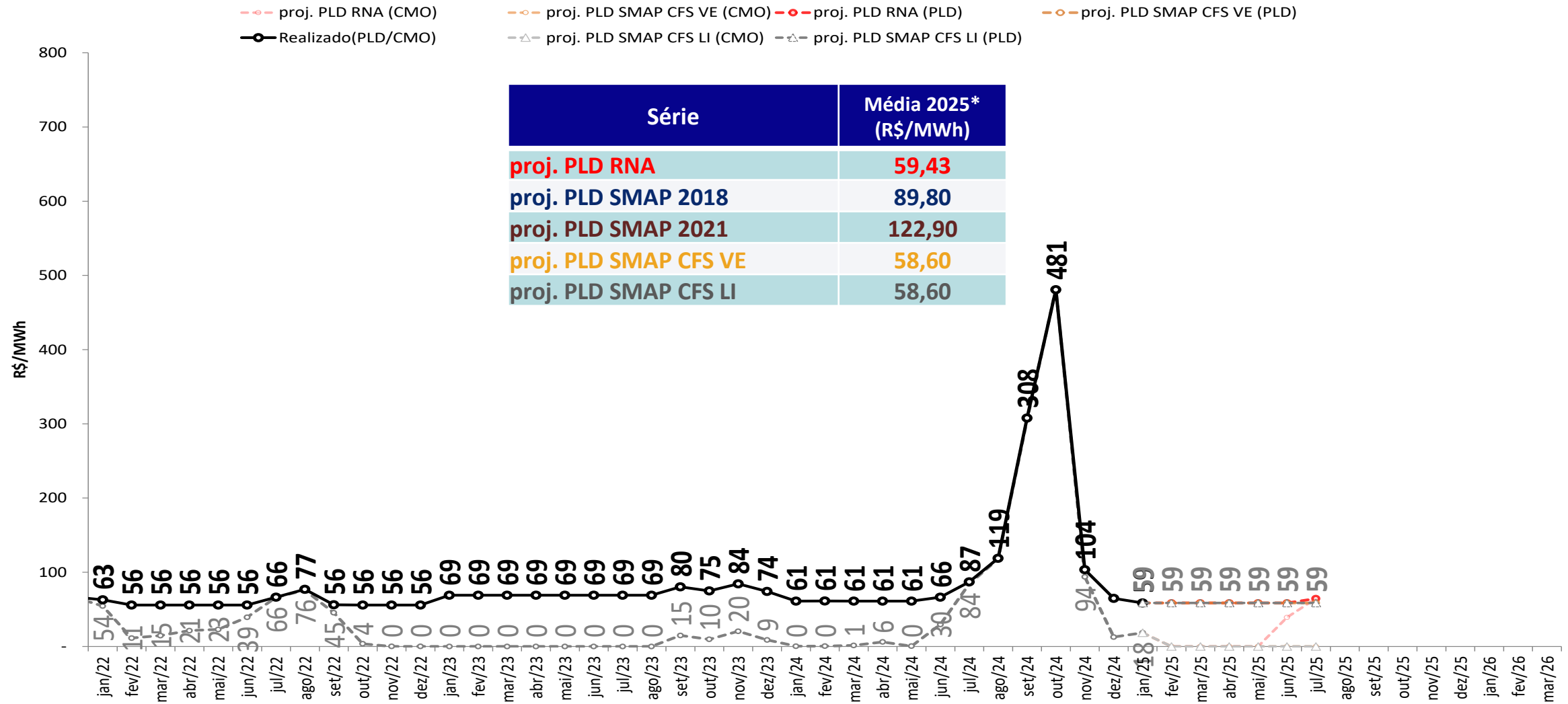
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Sul

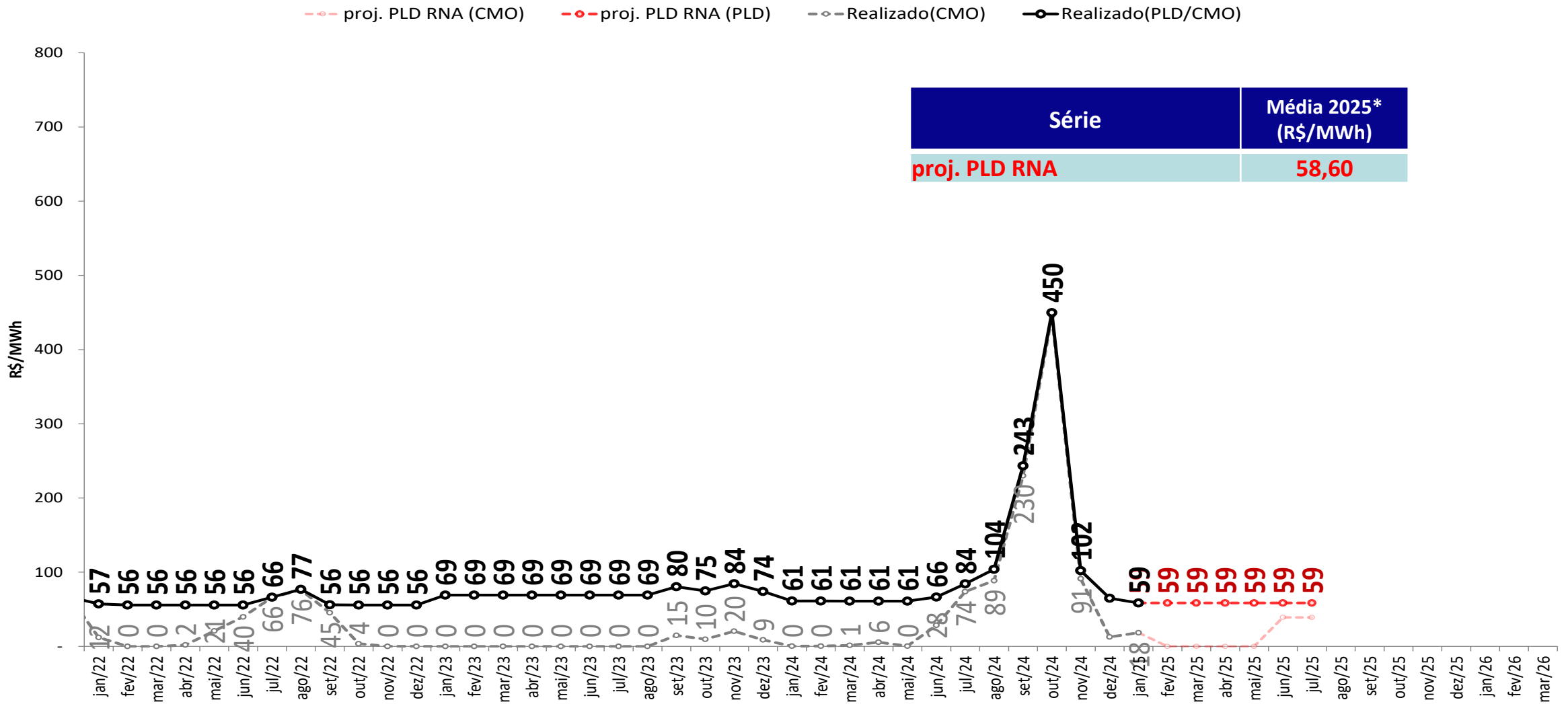
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA

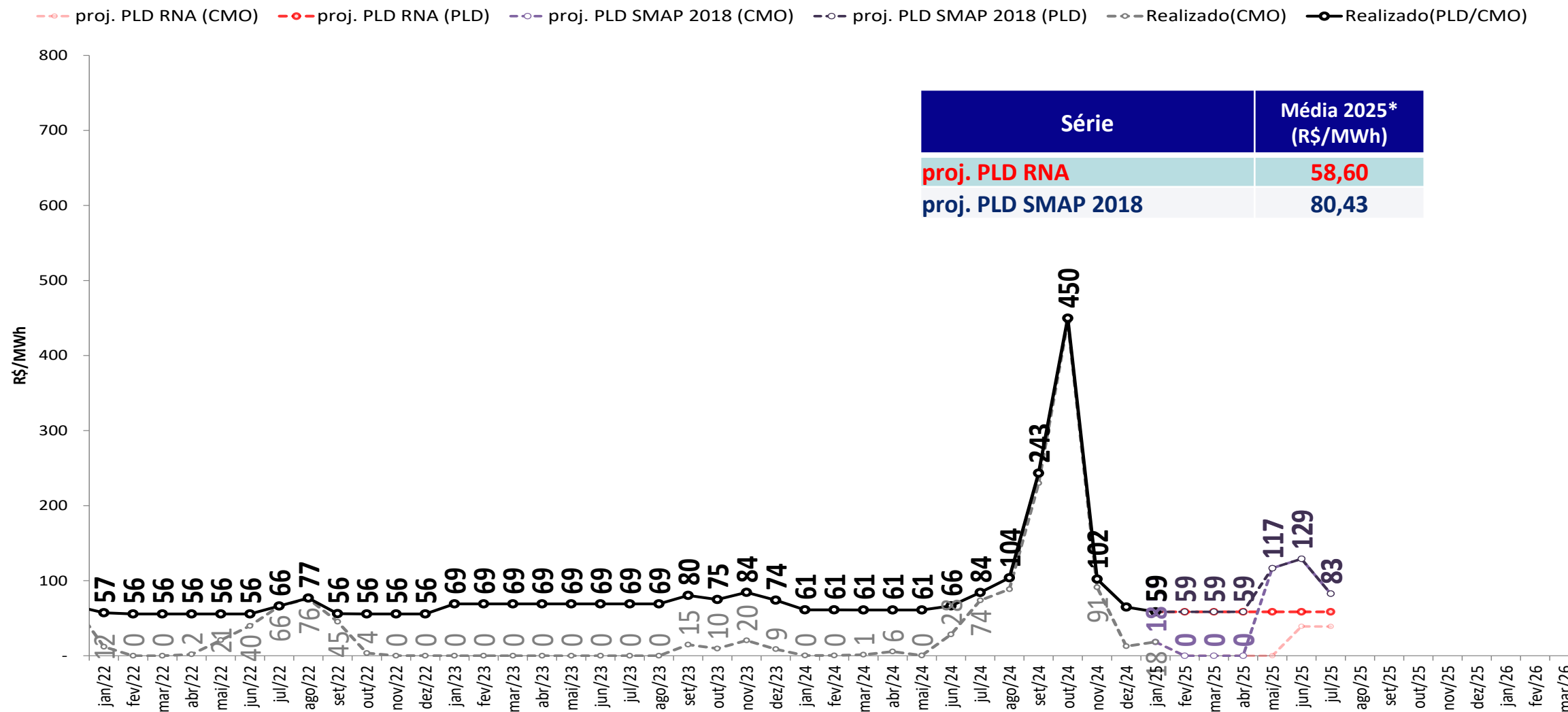


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

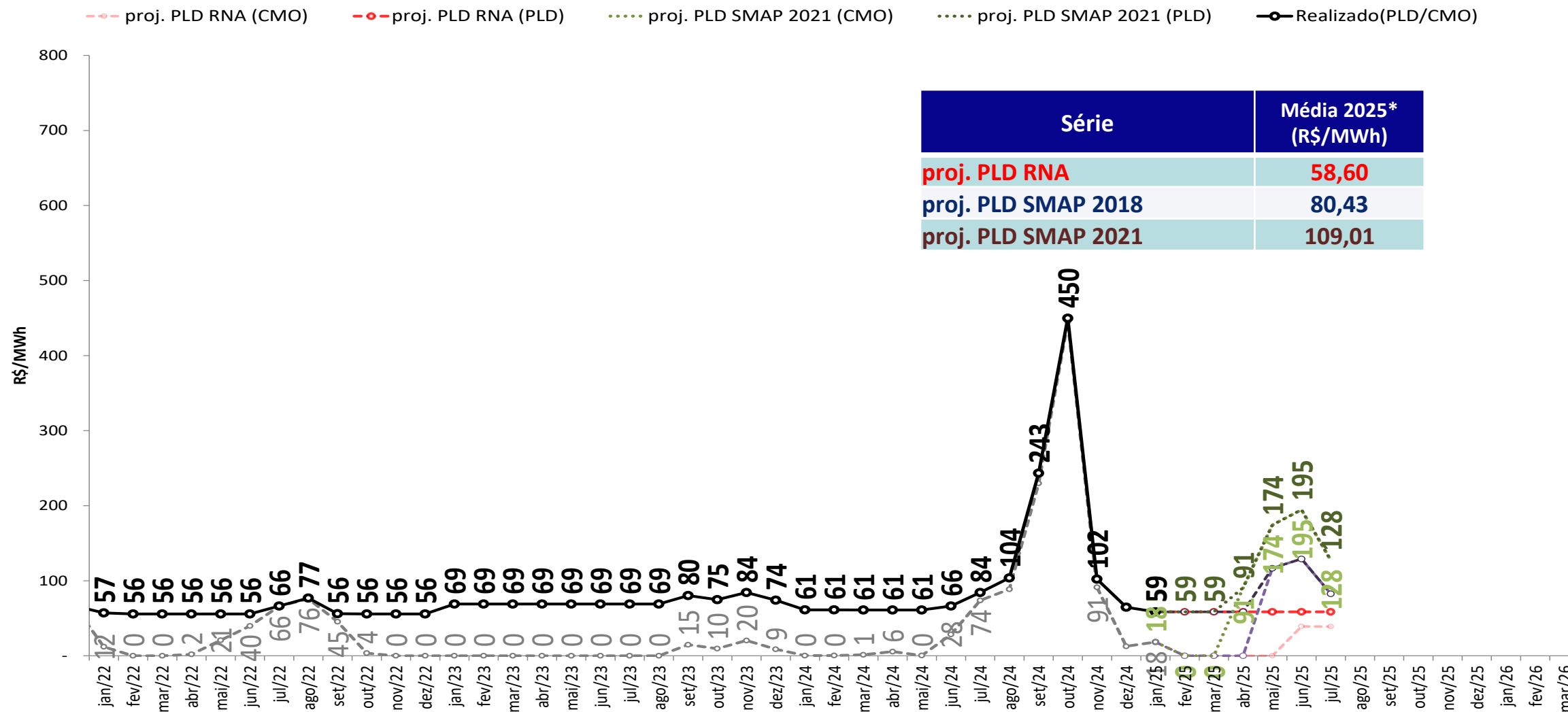
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

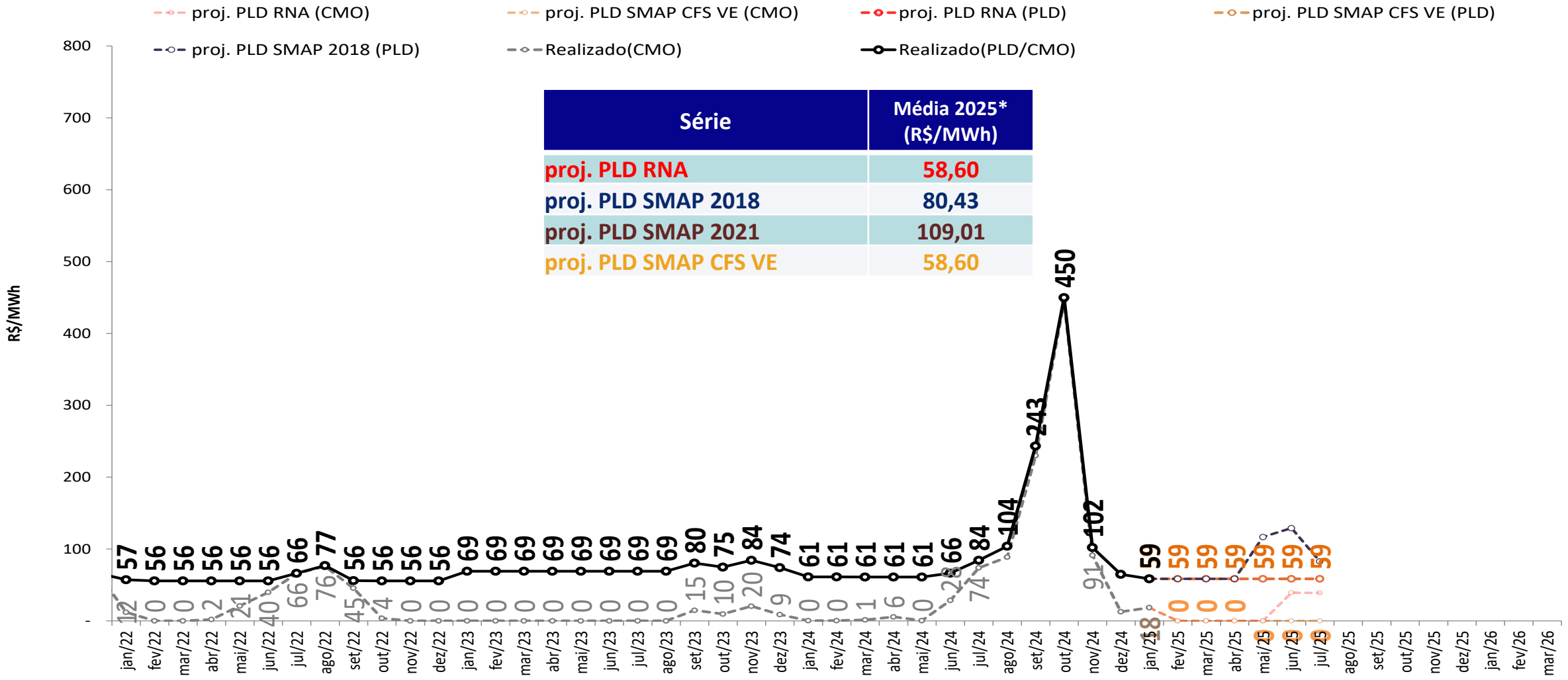
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

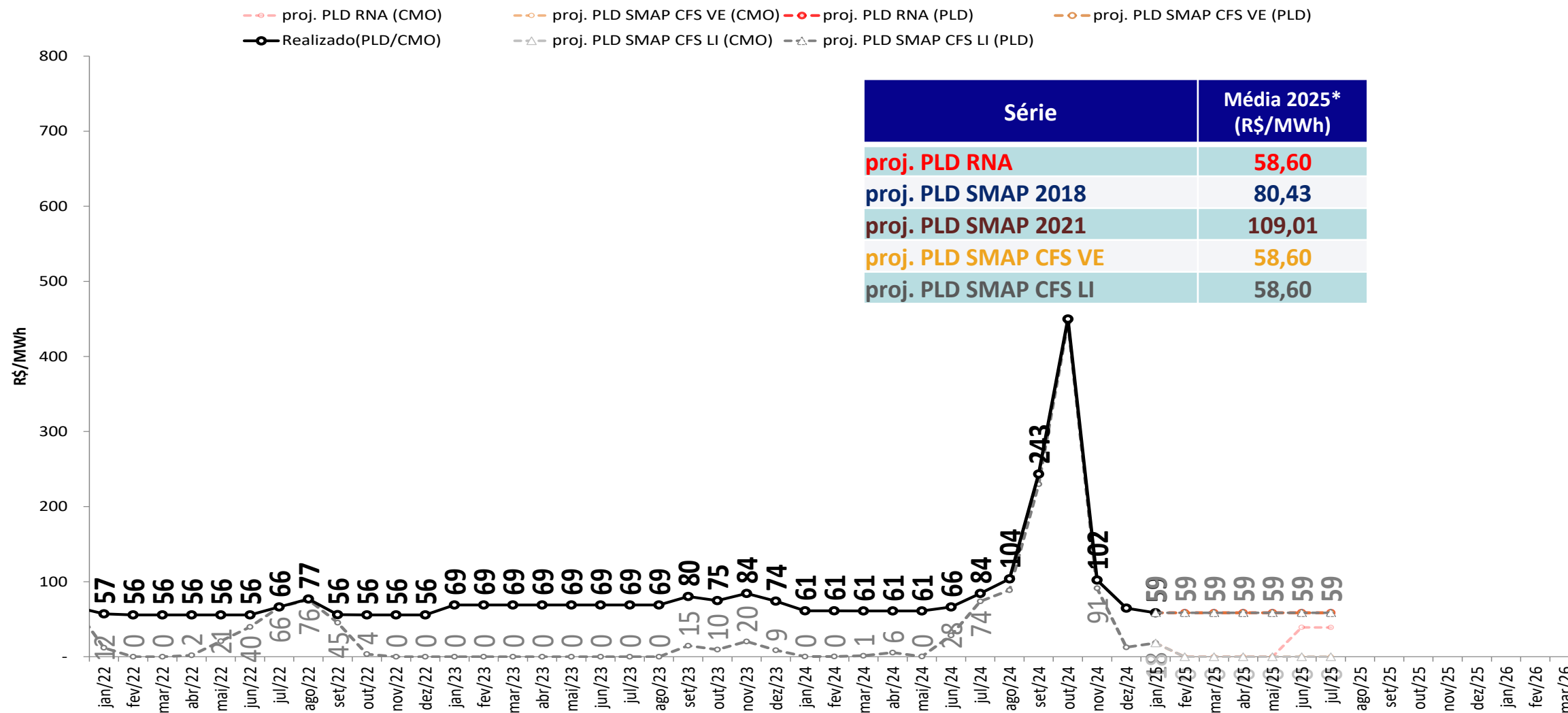
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

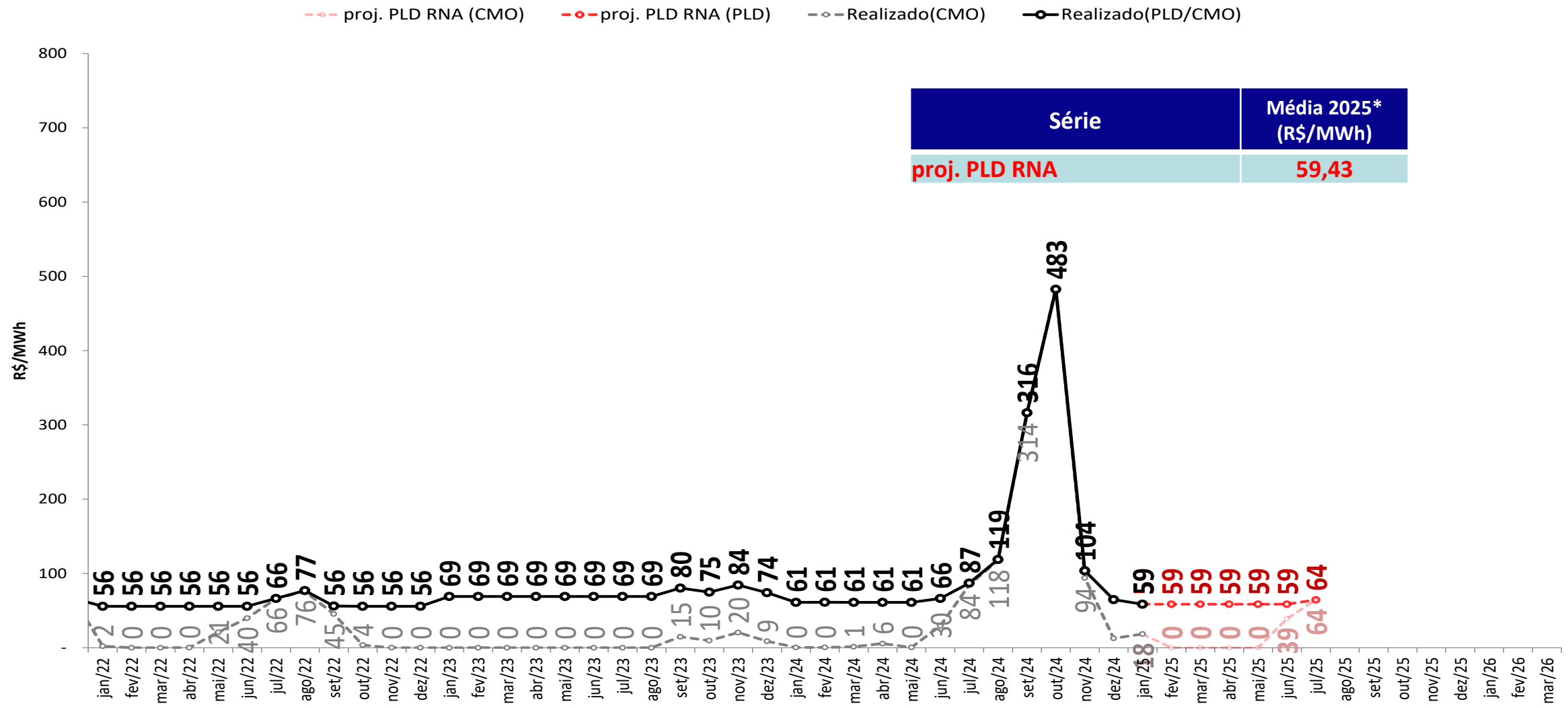
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Norte

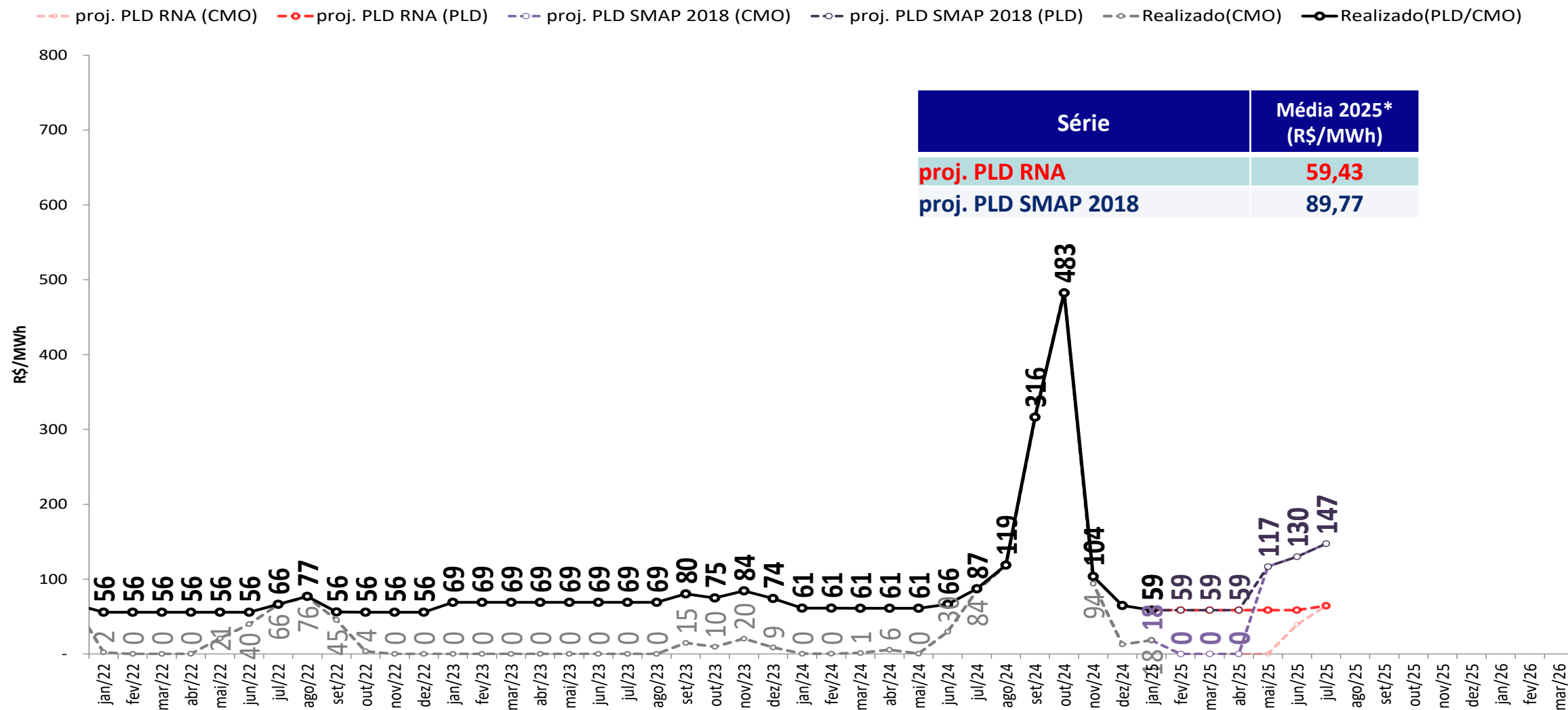
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Norte

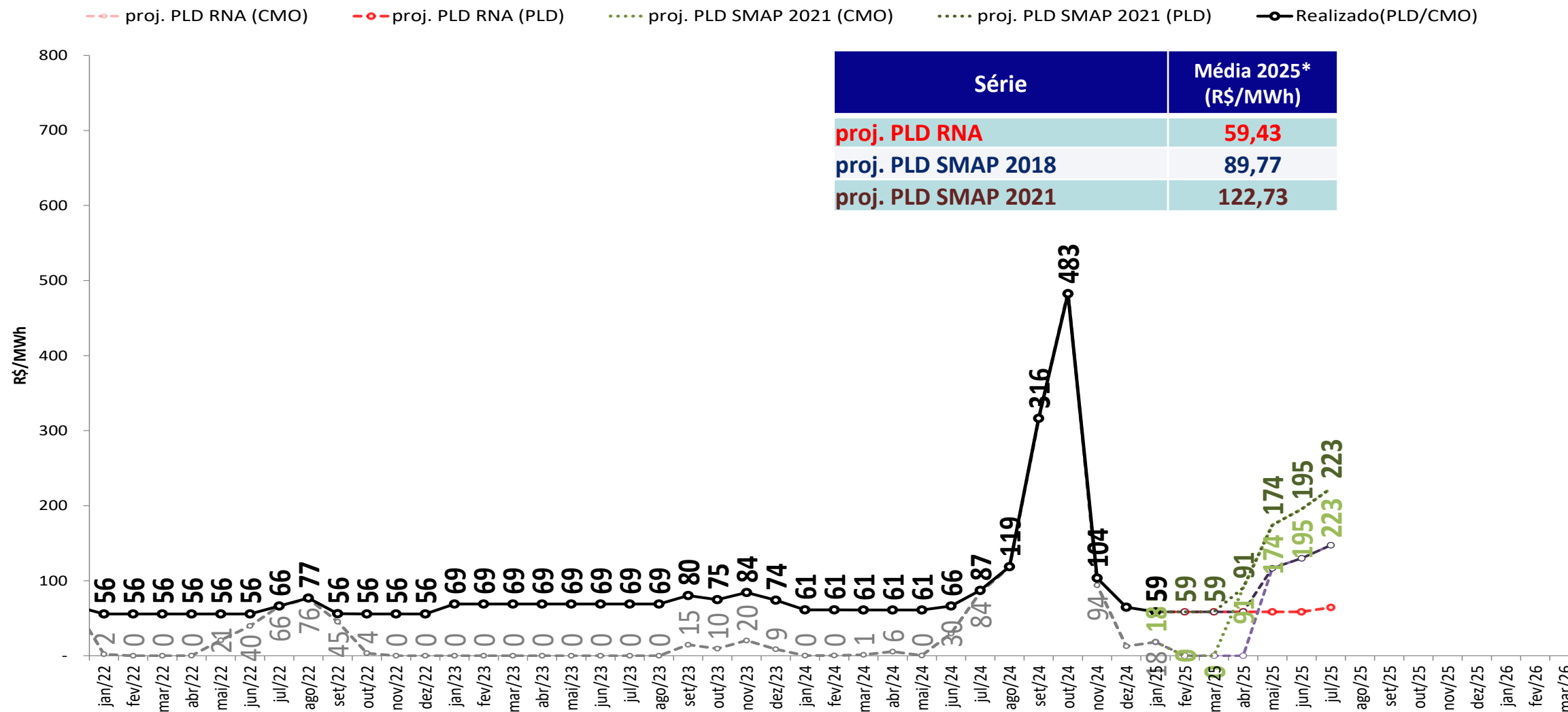
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



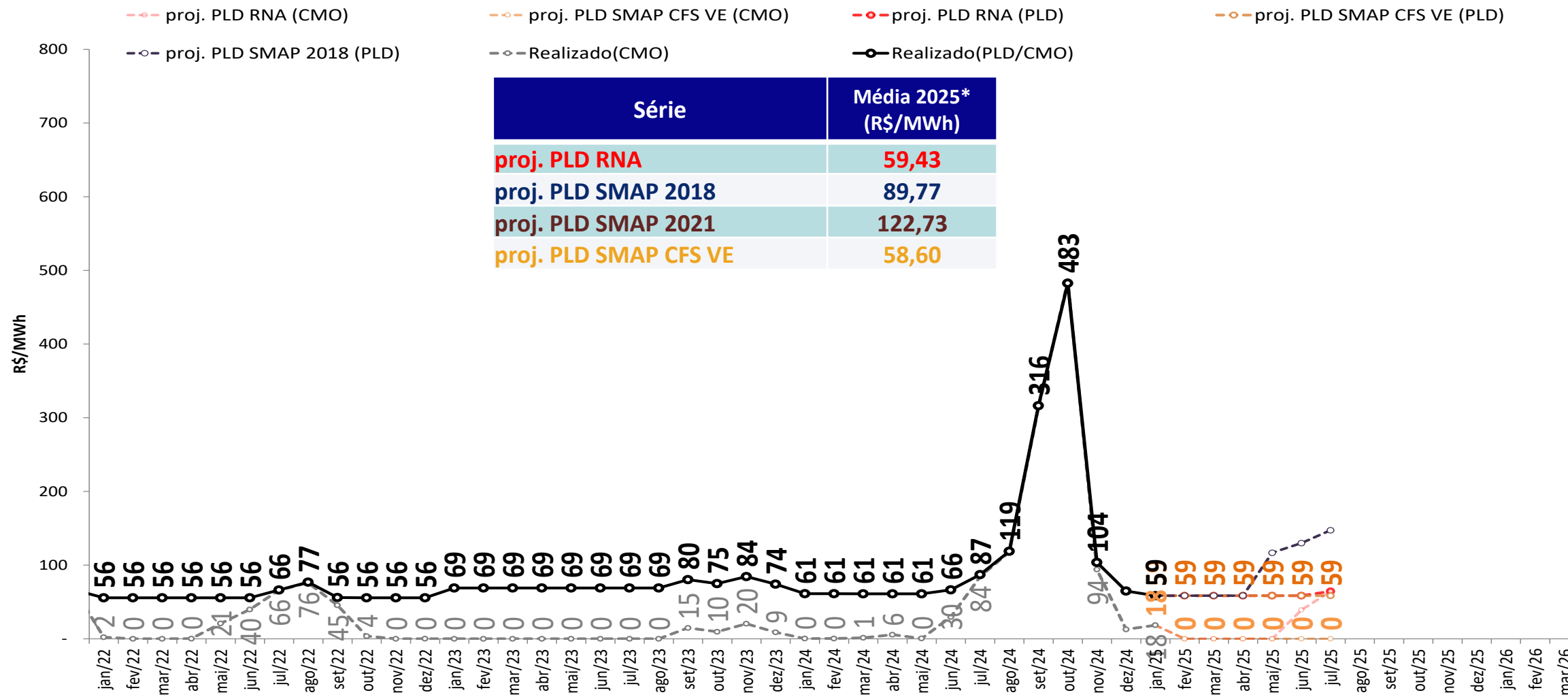
- Foram considerados:

- 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Norte

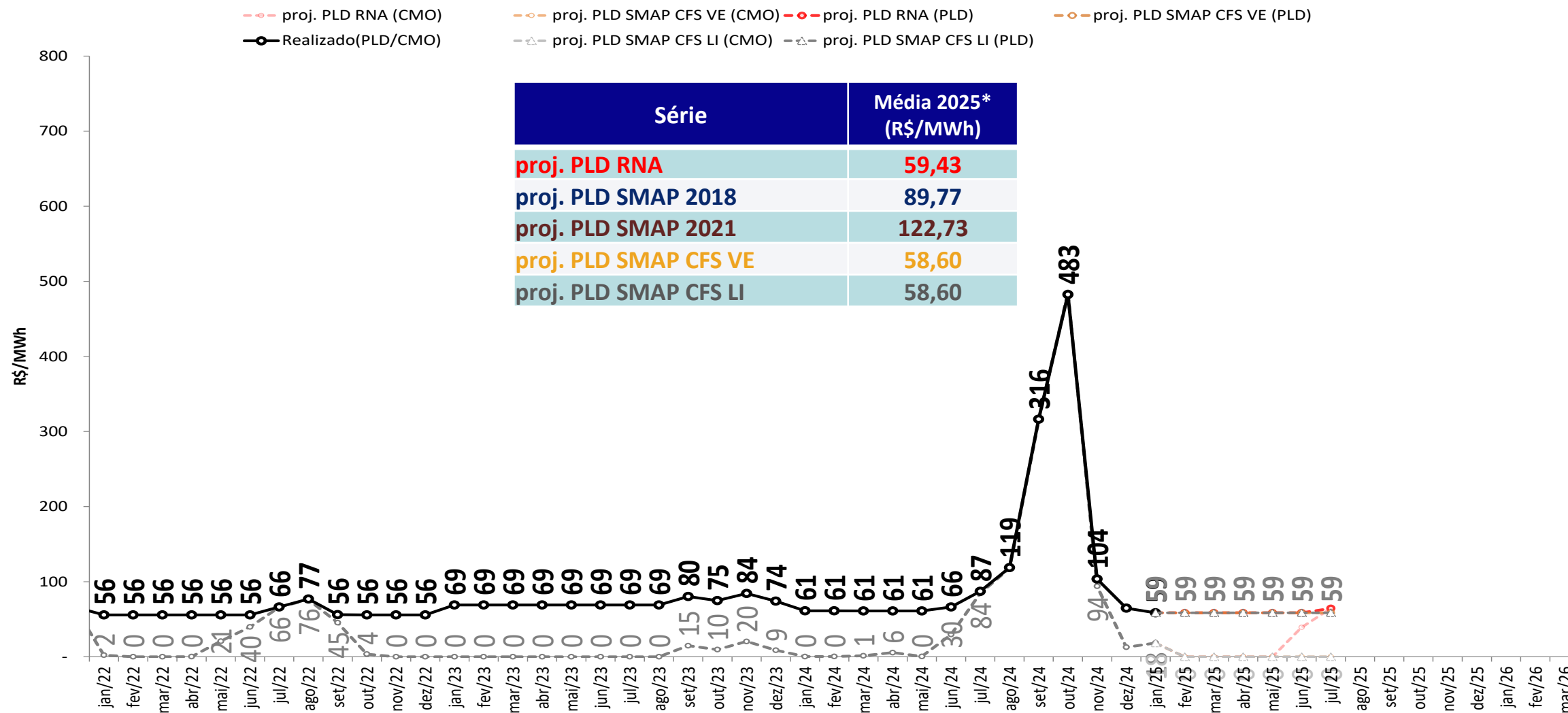
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	59	64
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	117	130	148
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	91	175	195	223
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59	59

S	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	59	64
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	117	130	148
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	91	175	195	223
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59	59

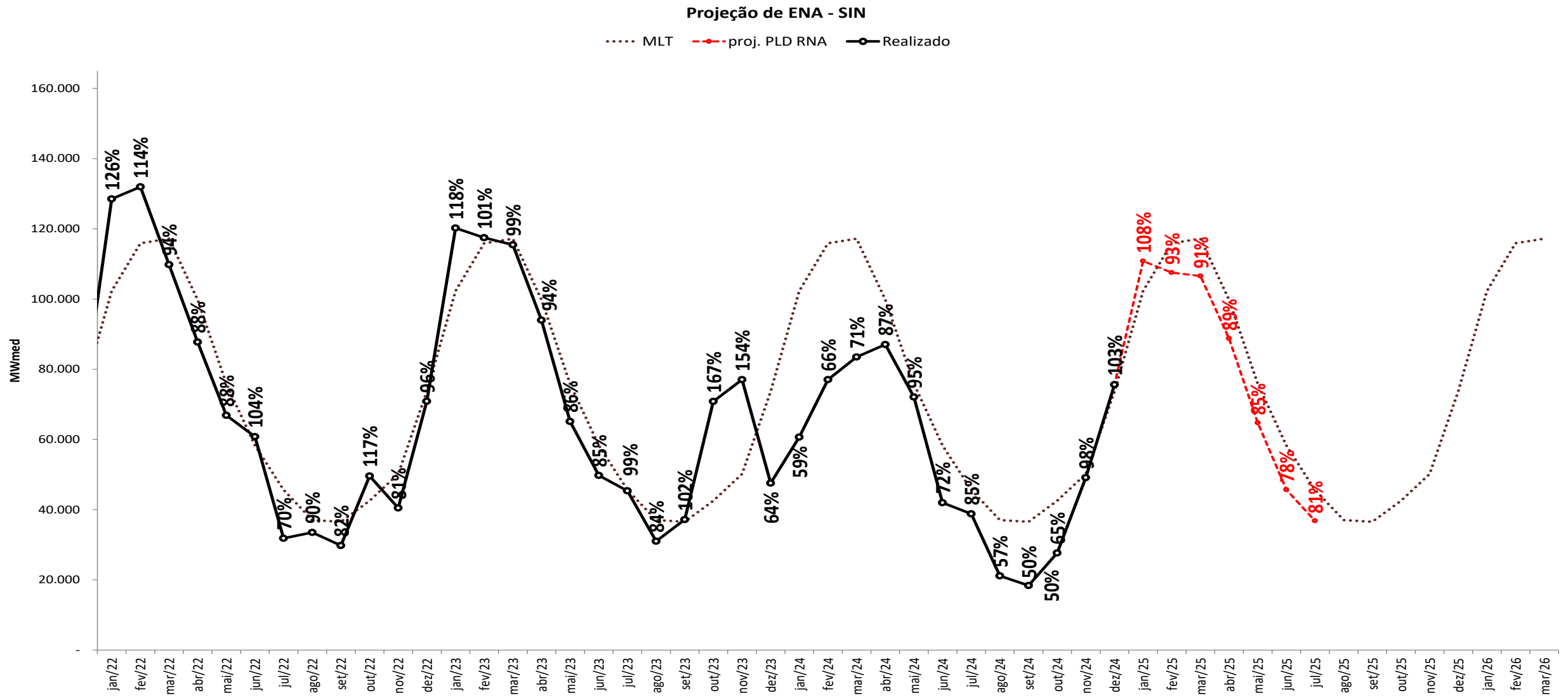
NE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	117	129	83
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	91	174	195	128
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59	59

N	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	59	64
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	117	130	147
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	91	174	195	223
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59	59

- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

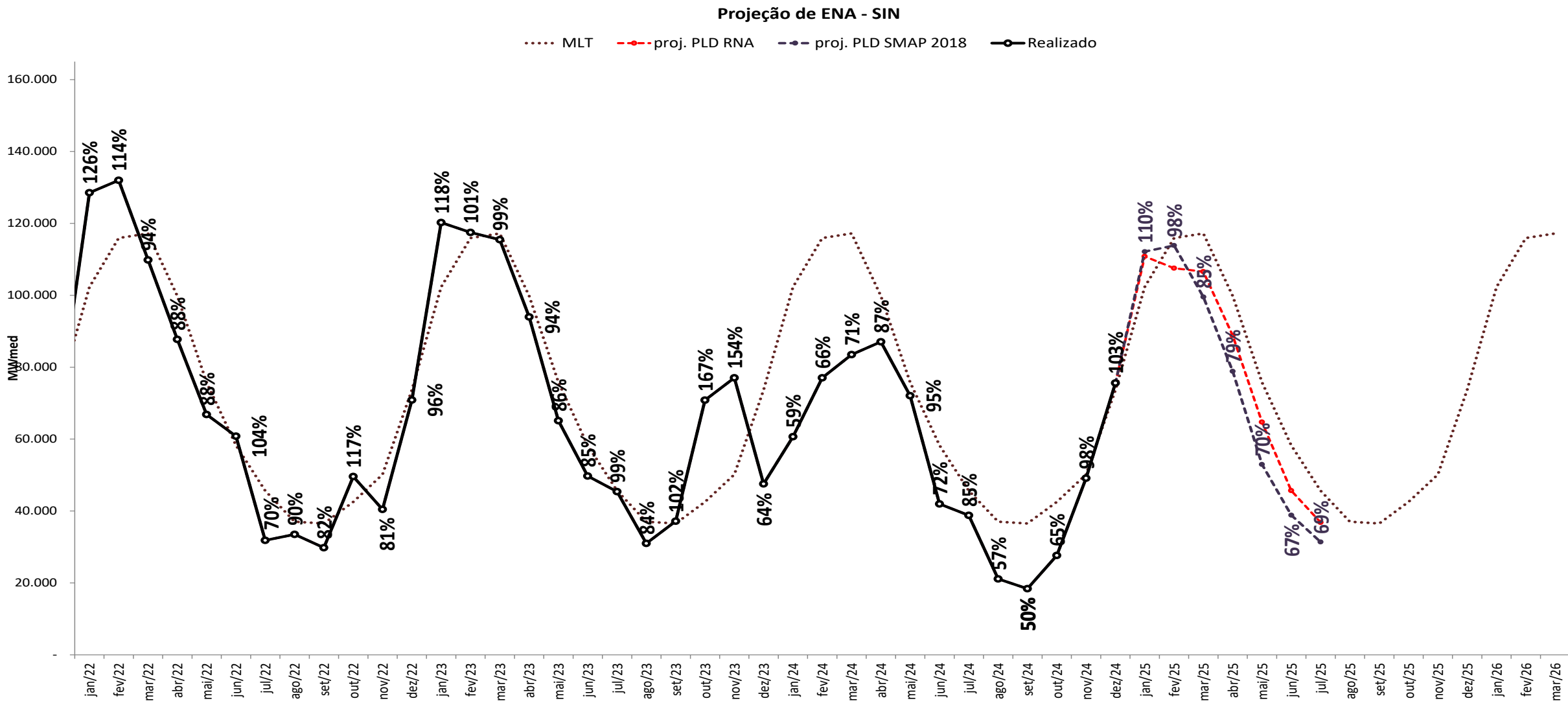
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



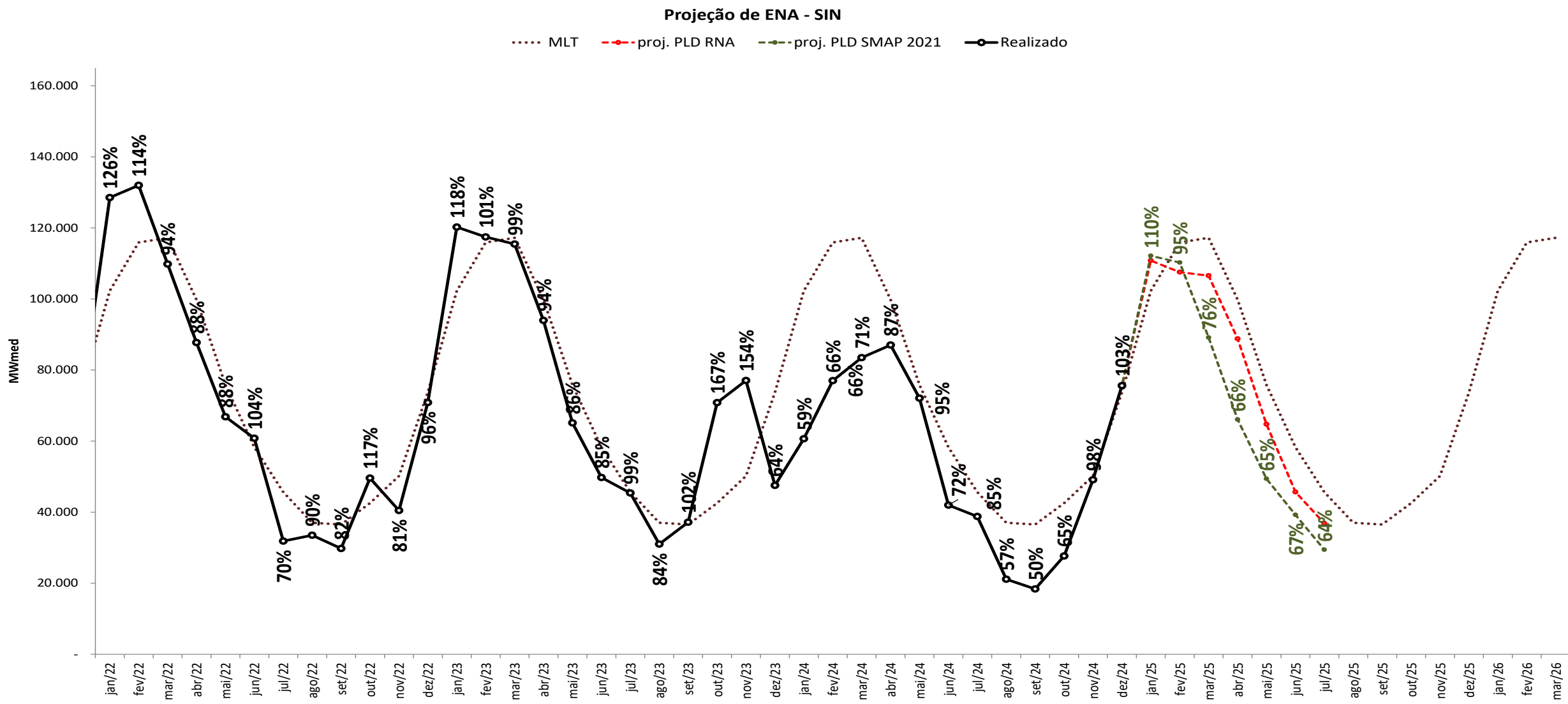
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



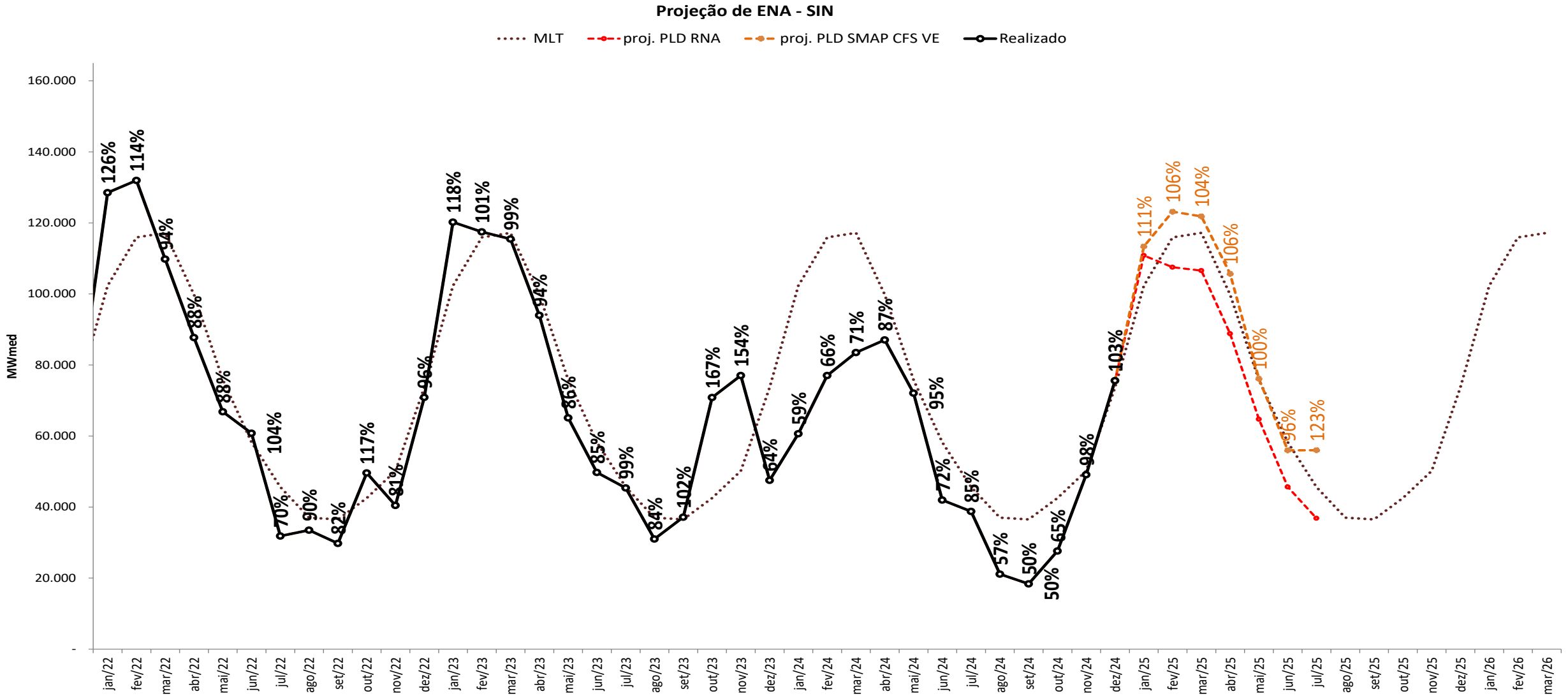
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



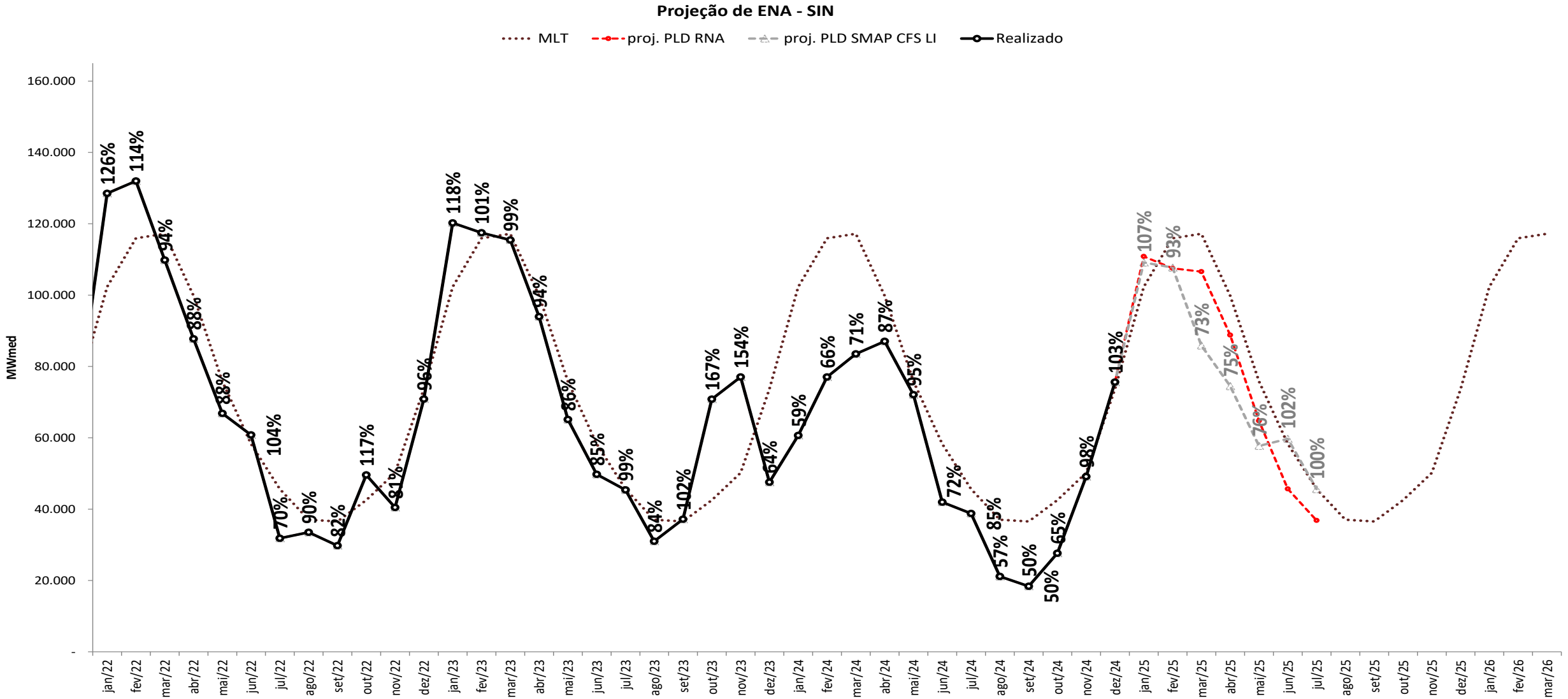
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

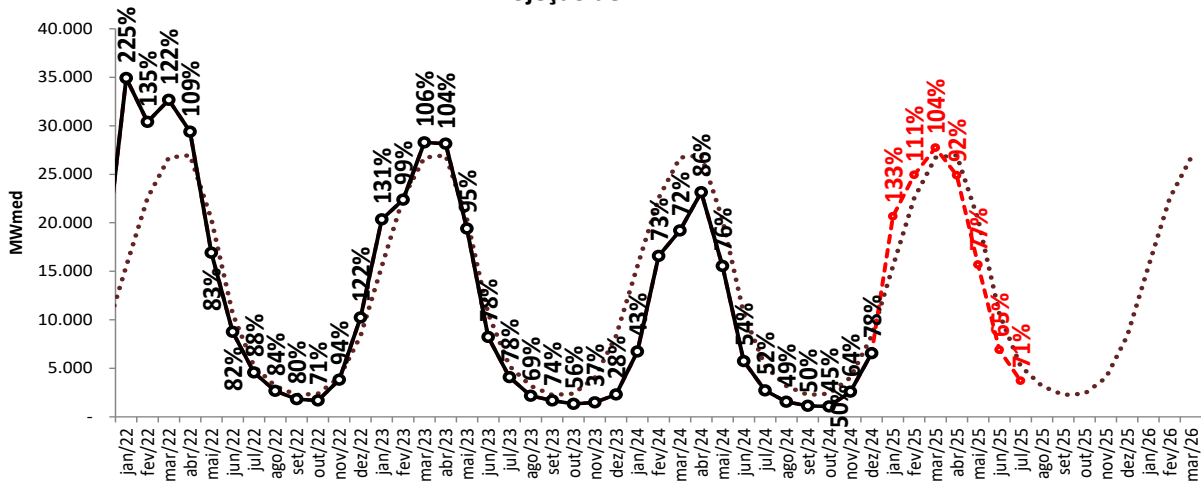


projeção de energia natural afluente

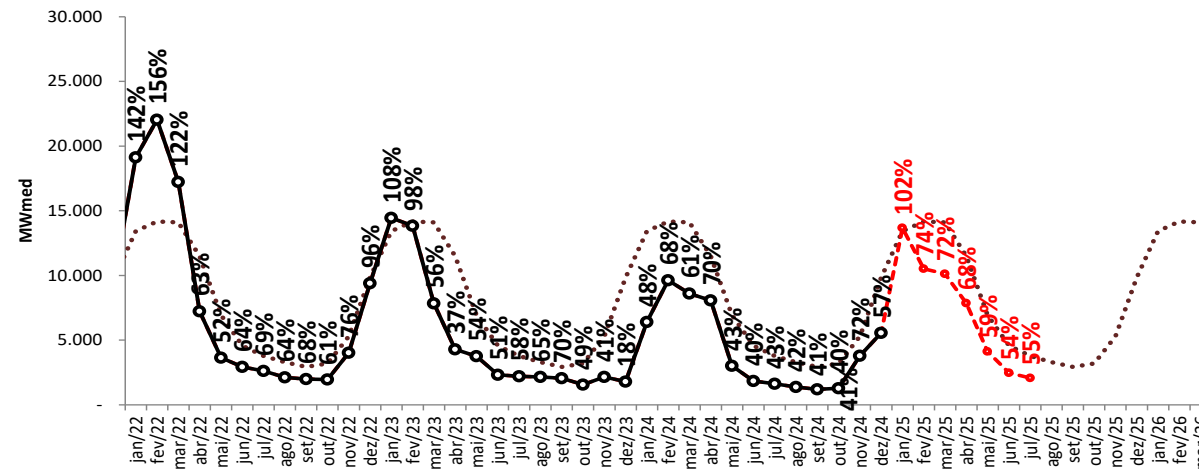
proj. PLD RNA



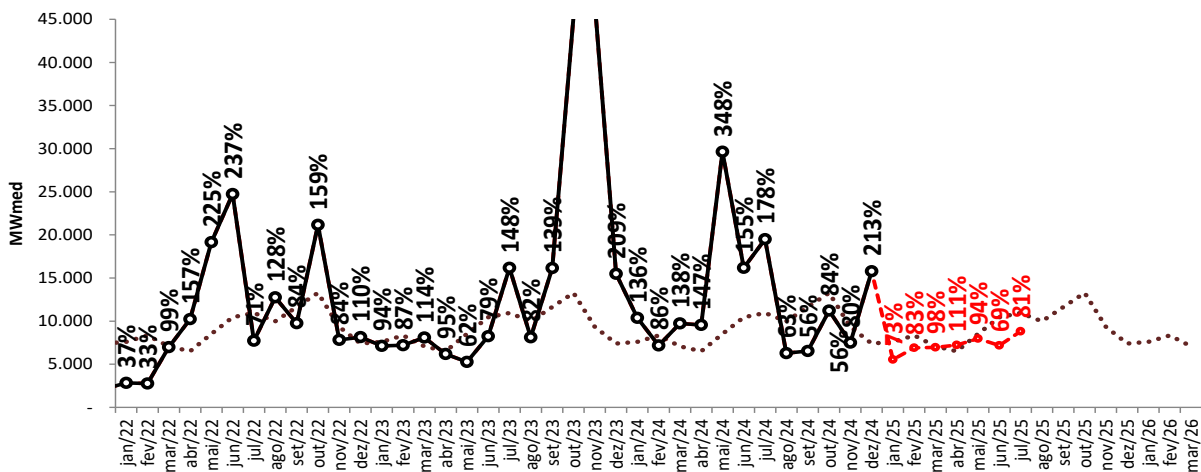
Projeção de ENA - N



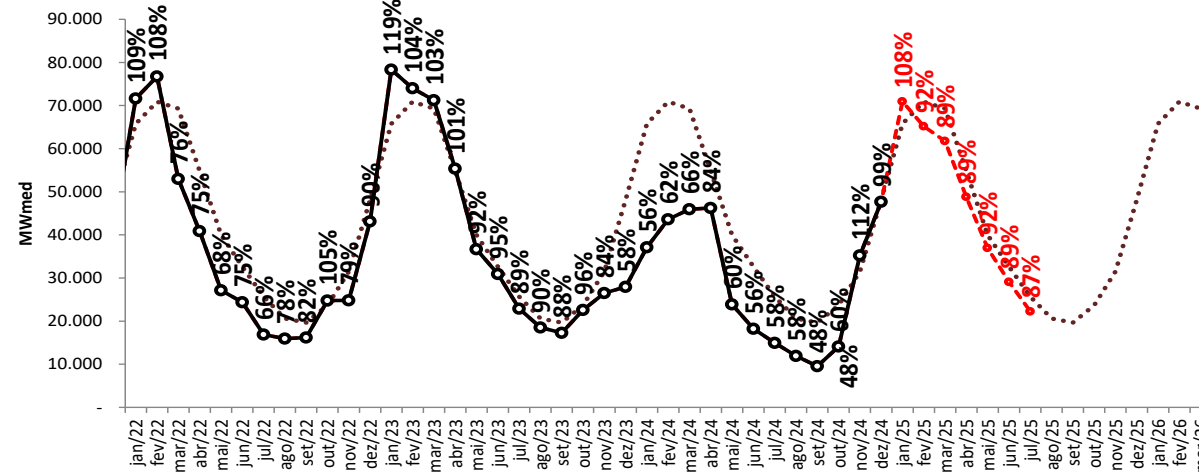
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



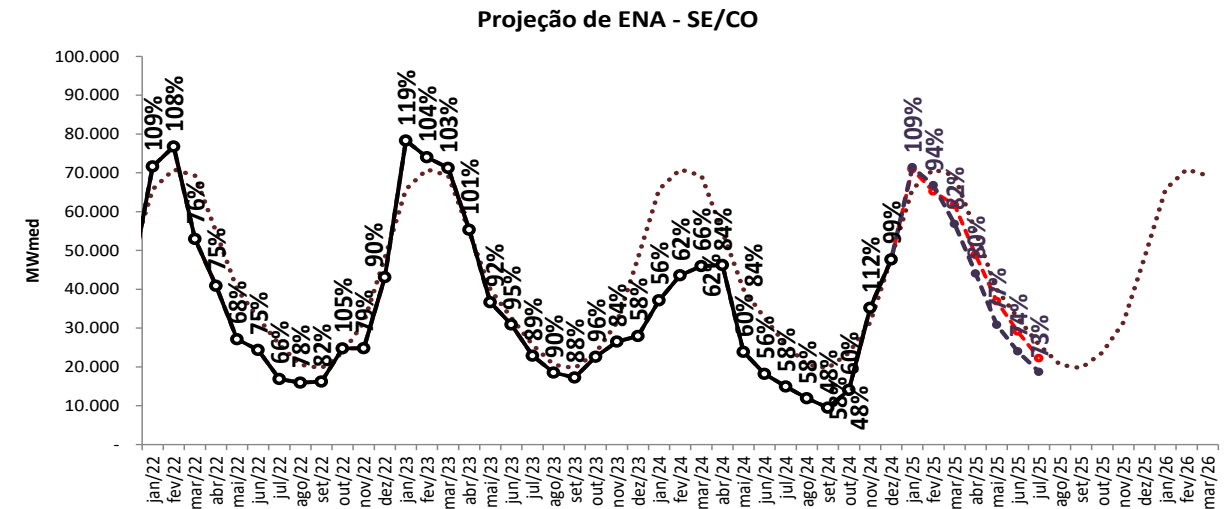
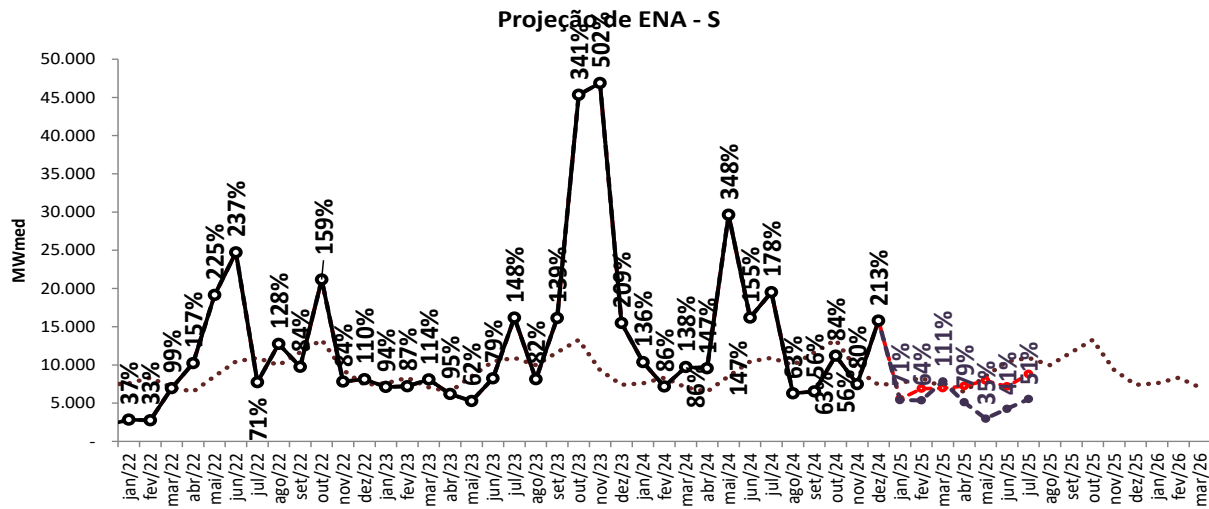
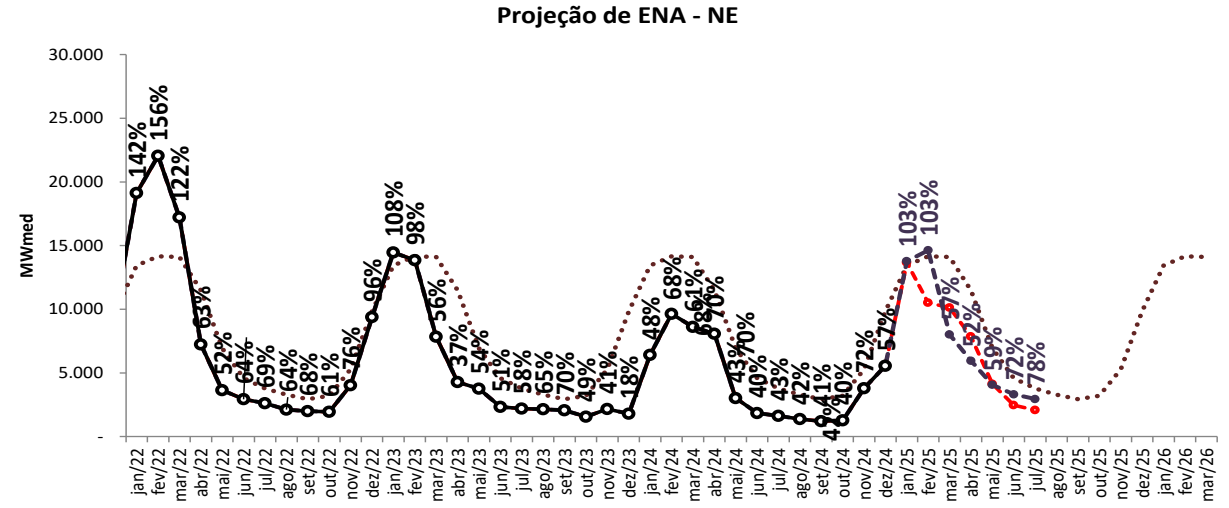
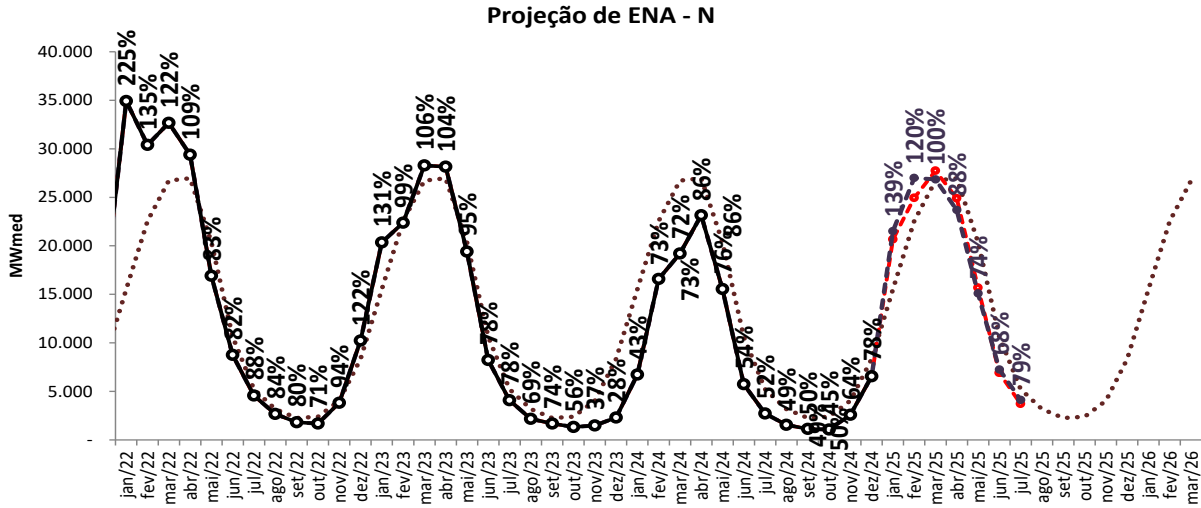
..... MLT

—●— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

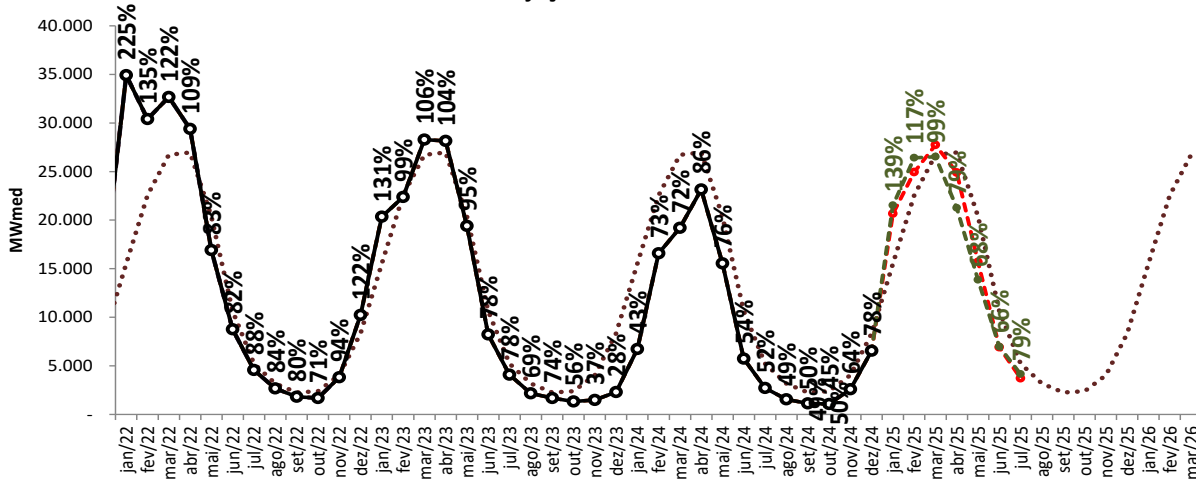
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP 2018

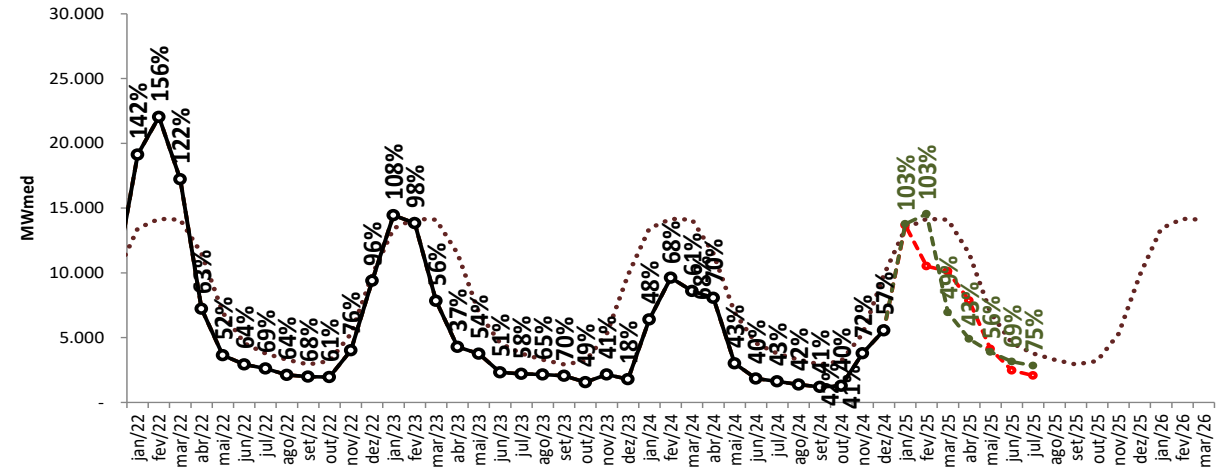
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

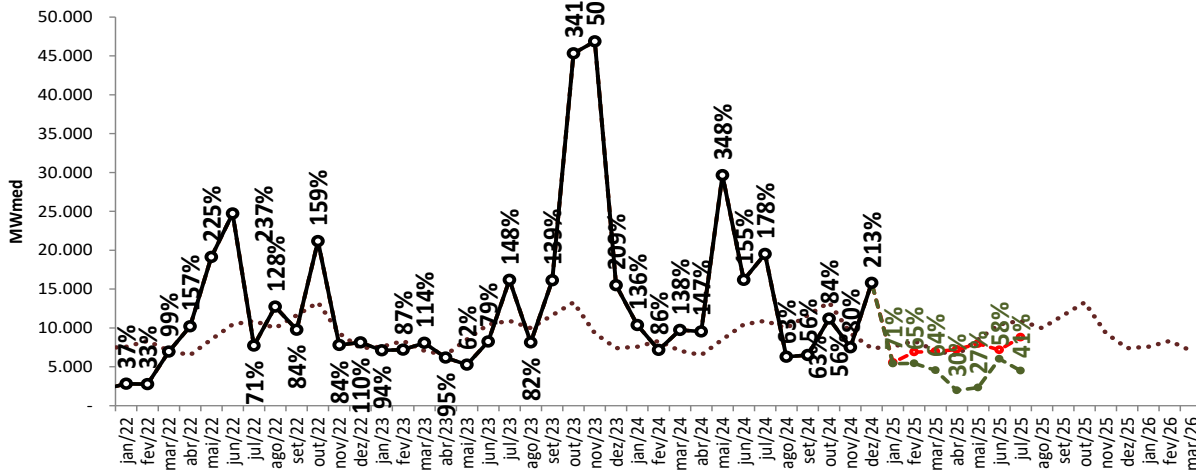
Projeção de ENA - N



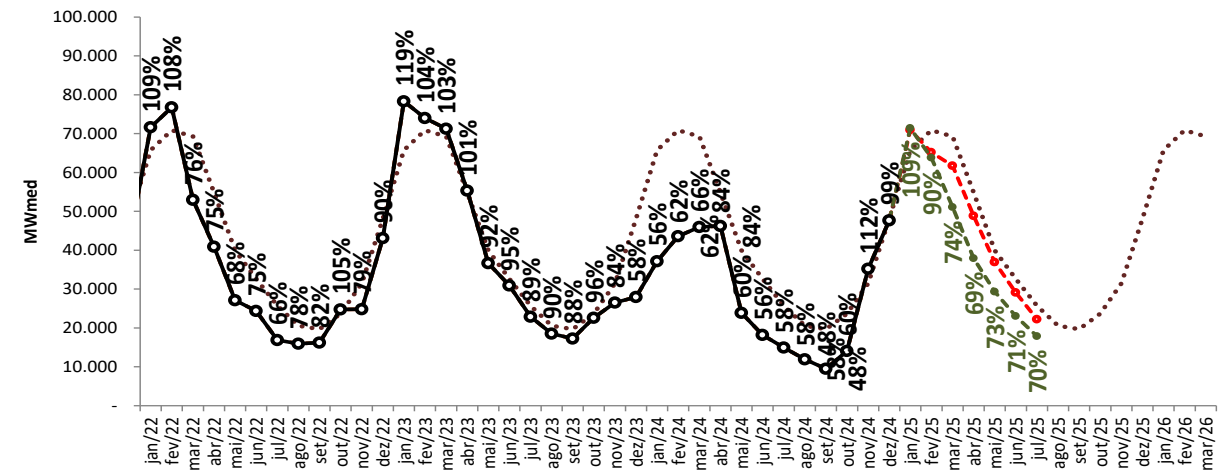
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - ● - EN A RNA

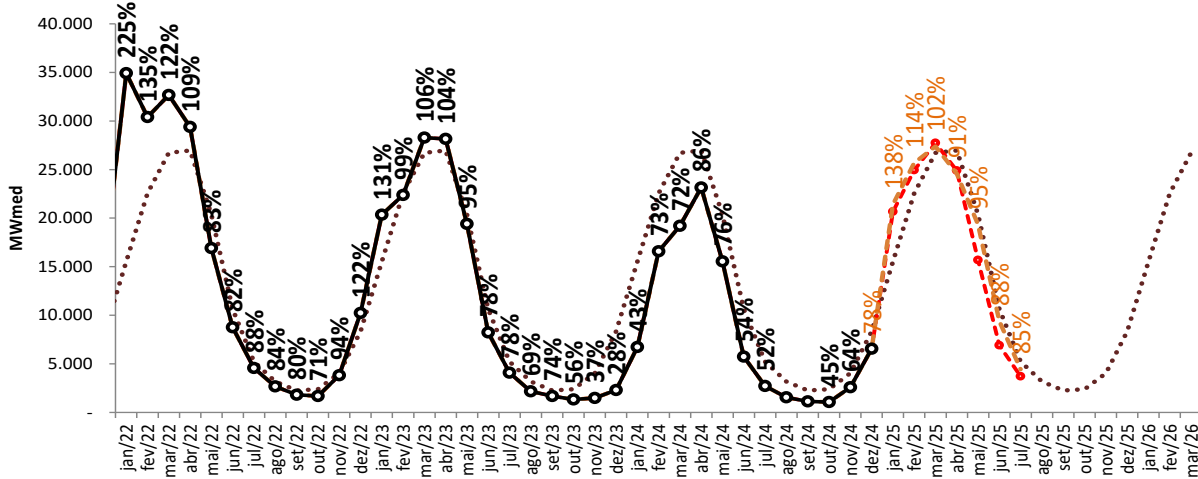
- - ■ - proj. PLD SMAP 2018

- - ◆ - proj. PLD SMAP 2021

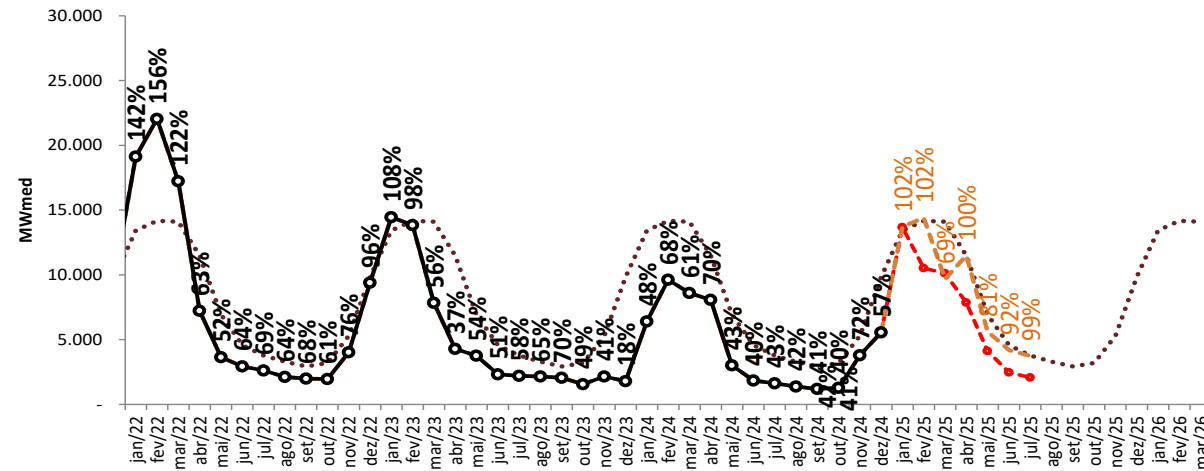
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

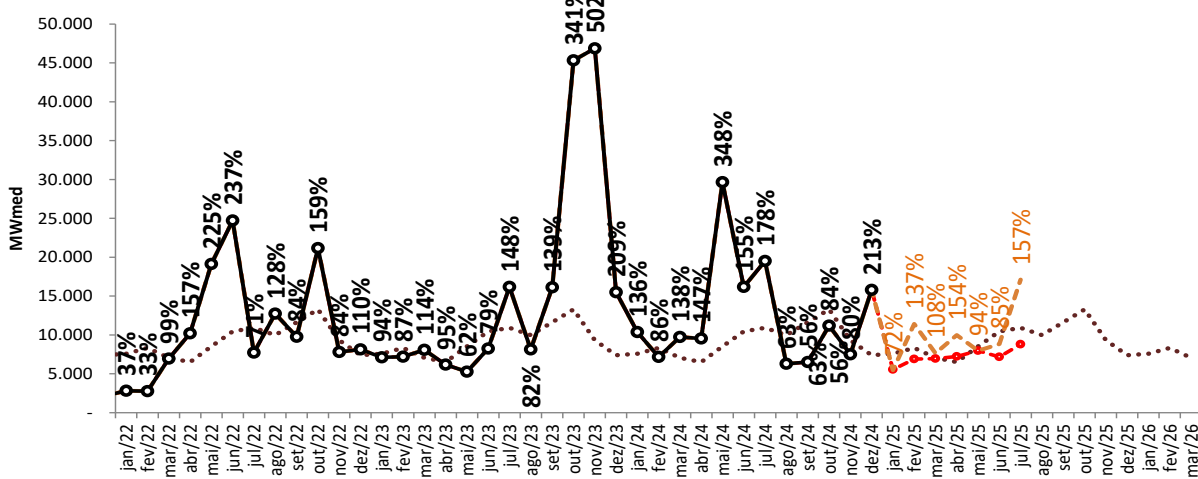
Projeção de ENA - N



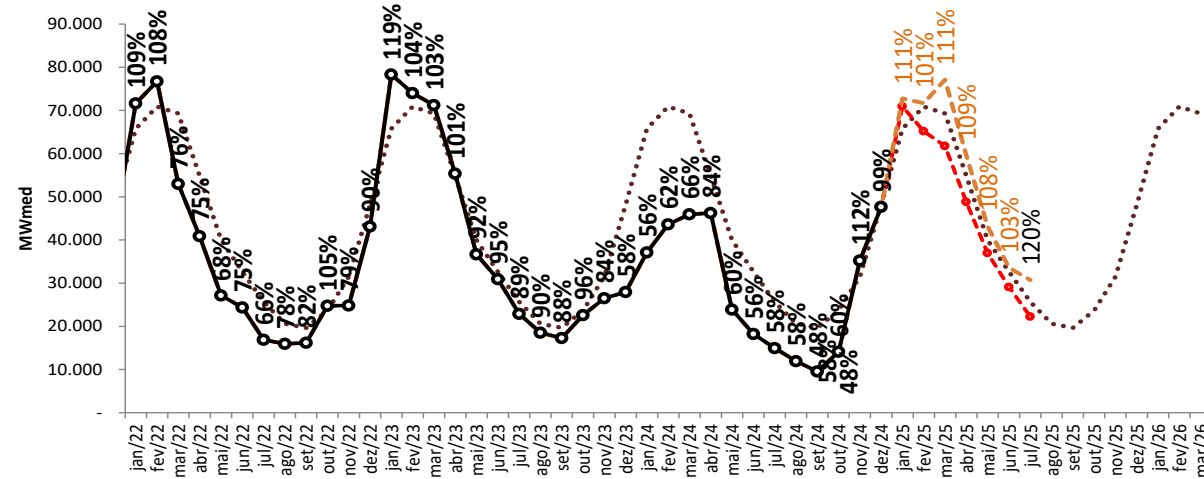
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



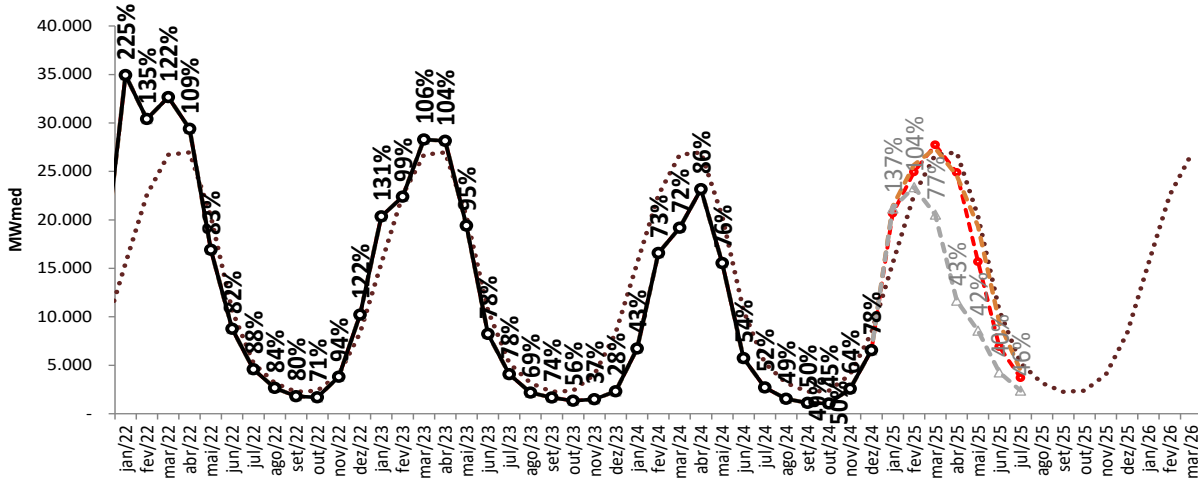
..... MLT
 —○— Realizado
 -●- ENA RNA
 -●- proj. PLD SMAP 2018
 -●- proj. PLD SMAP CFS VE
 -●- proj. PLD SMAP 2021

projeção de energia natural afluente

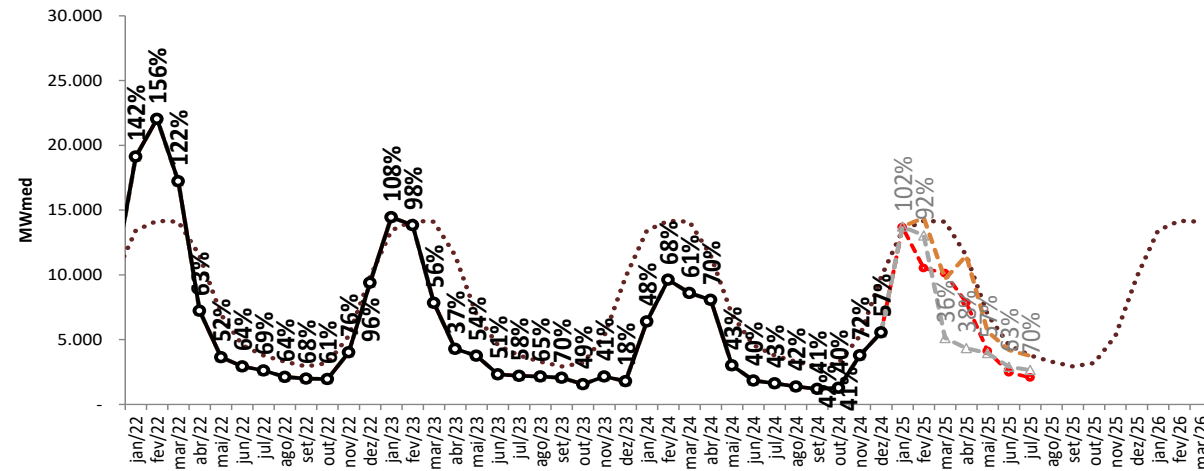
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



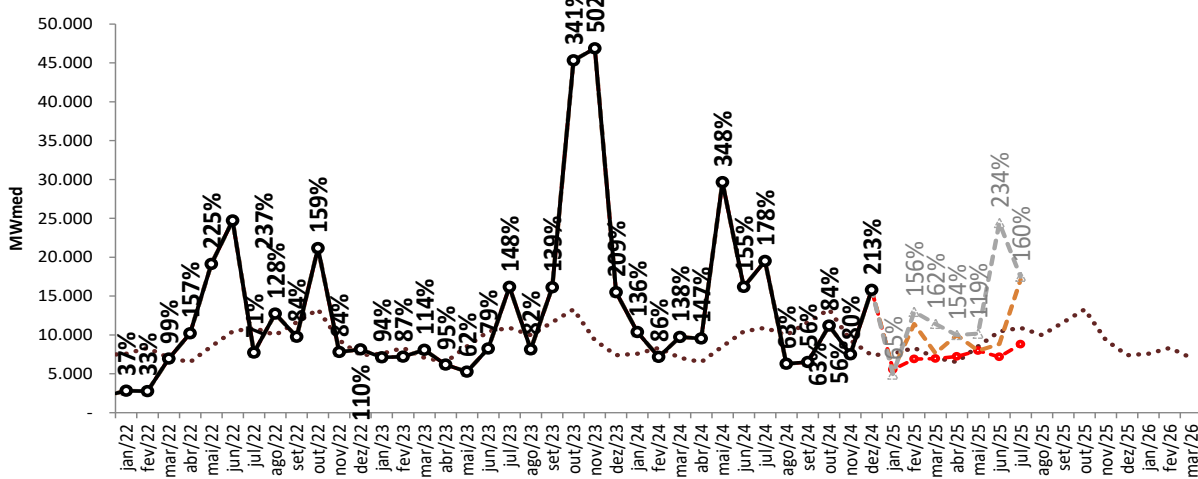
Projeção de ENA - N



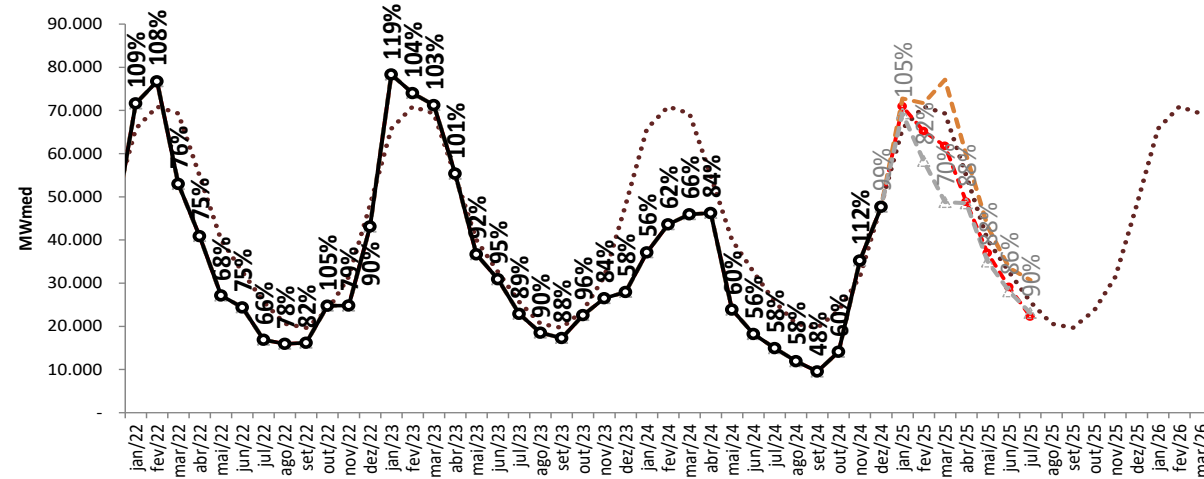
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP CFS VE

—●— proj. PLD SMAP CFS LI

resumo da projeção da ENA

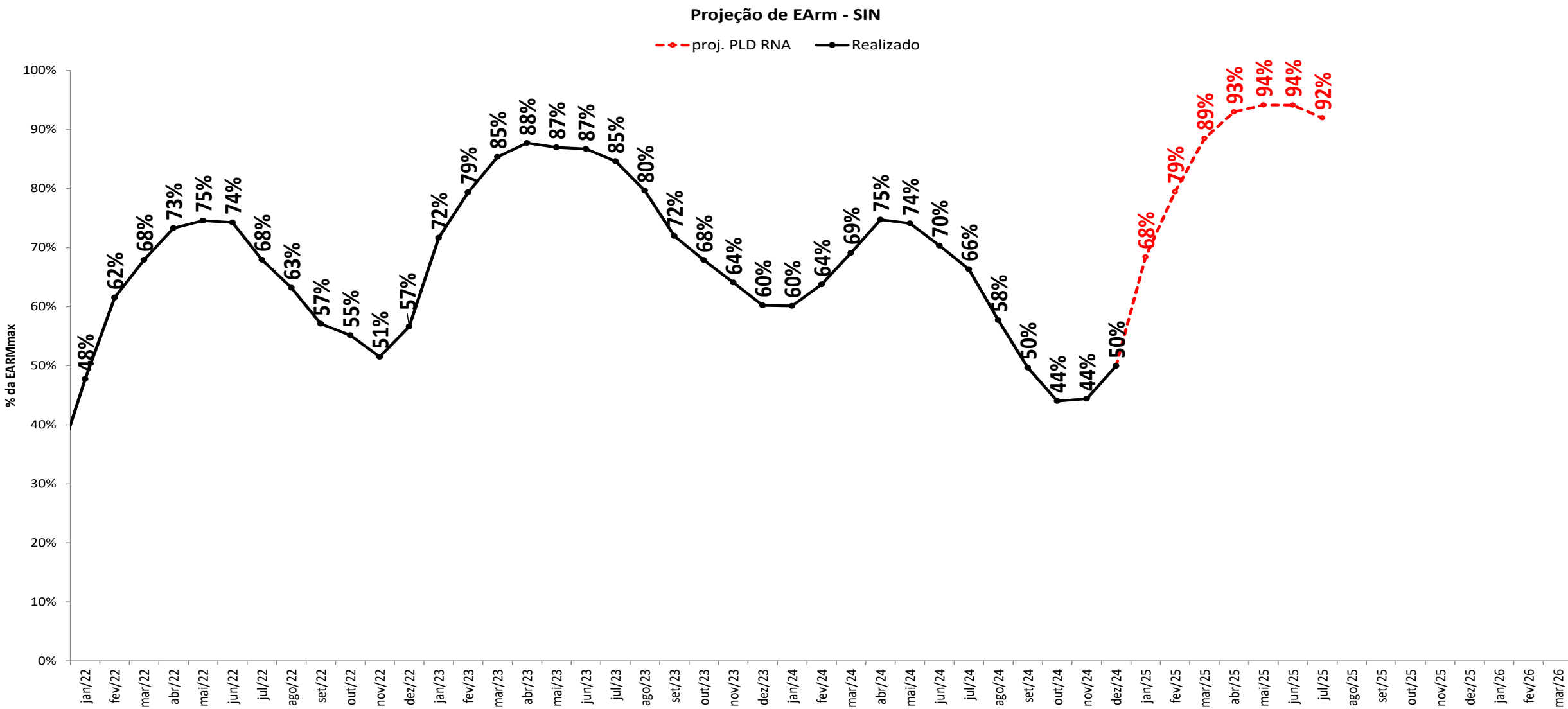
REE	ENA PREVISTA (MWmed)					
	dez/24	fev/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
SUDESTE	13.443	8.063	5.169	3.613	3.046	2.293
MLT	10.336	9.981	7.442	4.685	3.596	2.957
% MLT	130%	81%	69%	77%	85%	78%
MADEIRA	8.061	10.141	10.121	7.583	5.016	3.006
MLT	8.187	12.199	11.672	8.876	6.101	3.873
% MLT	98%	83%	87%	85%	82%	78%
TPIRES	4.021	3.245	2.161	1.381	1.039	718
MLT	3.326	4.082	3.279	2.113	1.386	1.006
% MLT	121%	80%	66%	65%	75%	71%
ITAIPU	2.276	2.634	3.060	3.206	3.198	2.810
MLT	3.386	3.804	3.544	3.470	3.600	3.097
% MLT	67%	69%	86%	92%	89%	91%
PARANA	40.762	35.819	26.247	19.568	15.268	11.839
MLT	36.870	36.092	26.562	18.512	15.356	12.482
% MLT	111%	99%	99%	106%	99%	95%
PARANAPANEMA	2.376	1.851	2.057	1.615	1.537	1.571
MLT	3.655	3.137	2.352	2.328	2.577	2.267
% MLT	65%	59%	87%	69%	60%	69%

resumo da projeção da ENA

REE	ENA PREVISTA (MWmed)					
	dez/24	fev/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
SUL	2.017	2.742	3.347	3.684	3.811	5.612
MLT	3.459	3.190	3.242	4.448	5.306	6.051
% MLT	58%	86%	103%	83%	72%	93%
IGUACU	3.521	4.218	3.891	4.284	3.378	3.197
MLT	4.141	3.877	3.263	4.070	5.139	4.883
% MLT	85%	109%	119%	105%	66%	65%
NORDESTE	13.678	10.123	7.866	4.124	2.475	2.075
MLT	13.431	14.113	11.492	6.940	4.578	3.775
% MLT	102%	72%	68%	59%	54%	55%
NORTE	13.000	14.515	11.191	5.671	2.707	1.635
MLT	9.417	14.899	14.563	9.263	4.400	2.583
% MLT	138%	97%	77%	61%	62%	63%
BMONTE	7.038	11.853	12.218	8.801	2.986	1.186
MLT	5.605	10.635	10.879	9.394	4.783	1.619
% MLT	126%	111%	112%	94%	62%	73%
MANAUS	628	1.358	1.473	1.208	1.211	884
MLT	496	1.188	1.525	1.708	1.449	1.033
% MLT	127%	114%	97%	71%	84%	86%

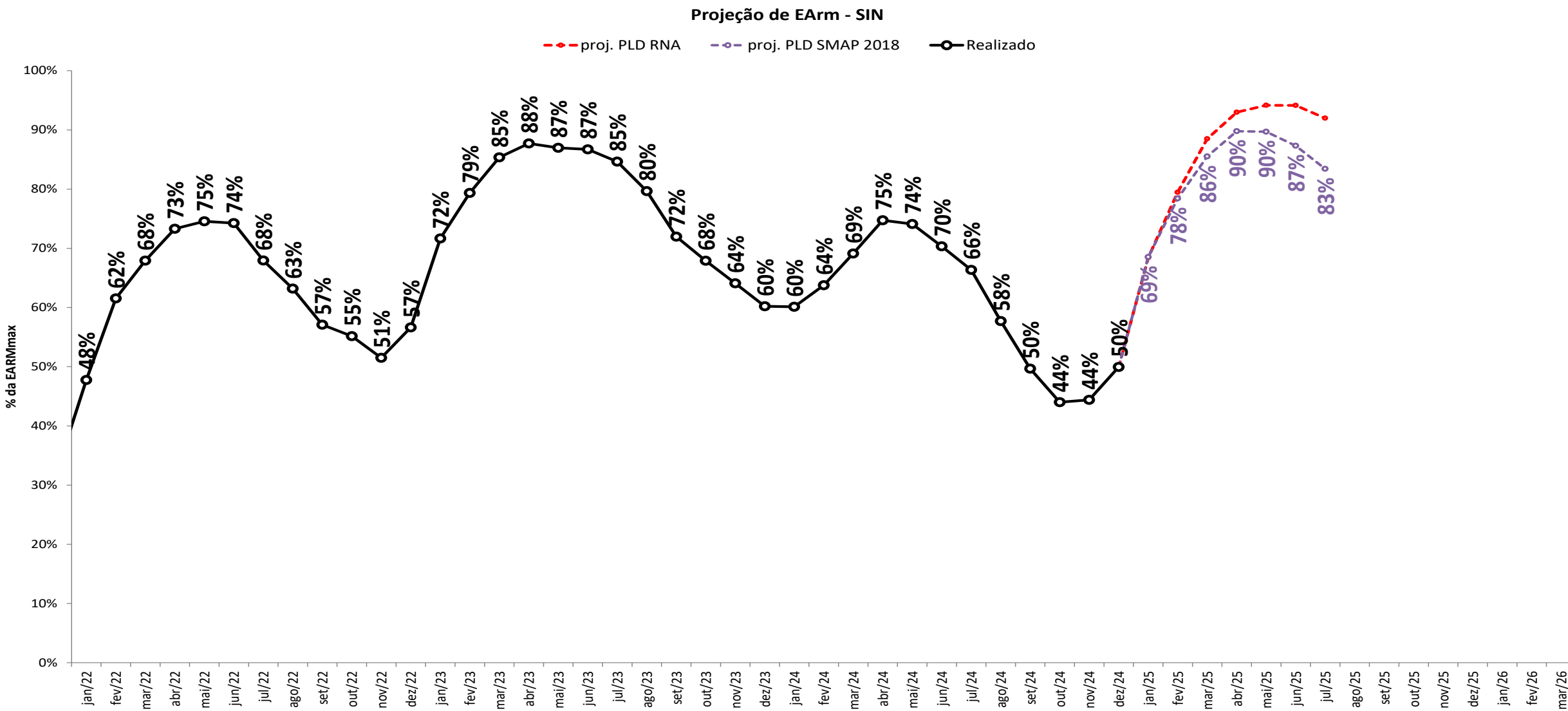
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



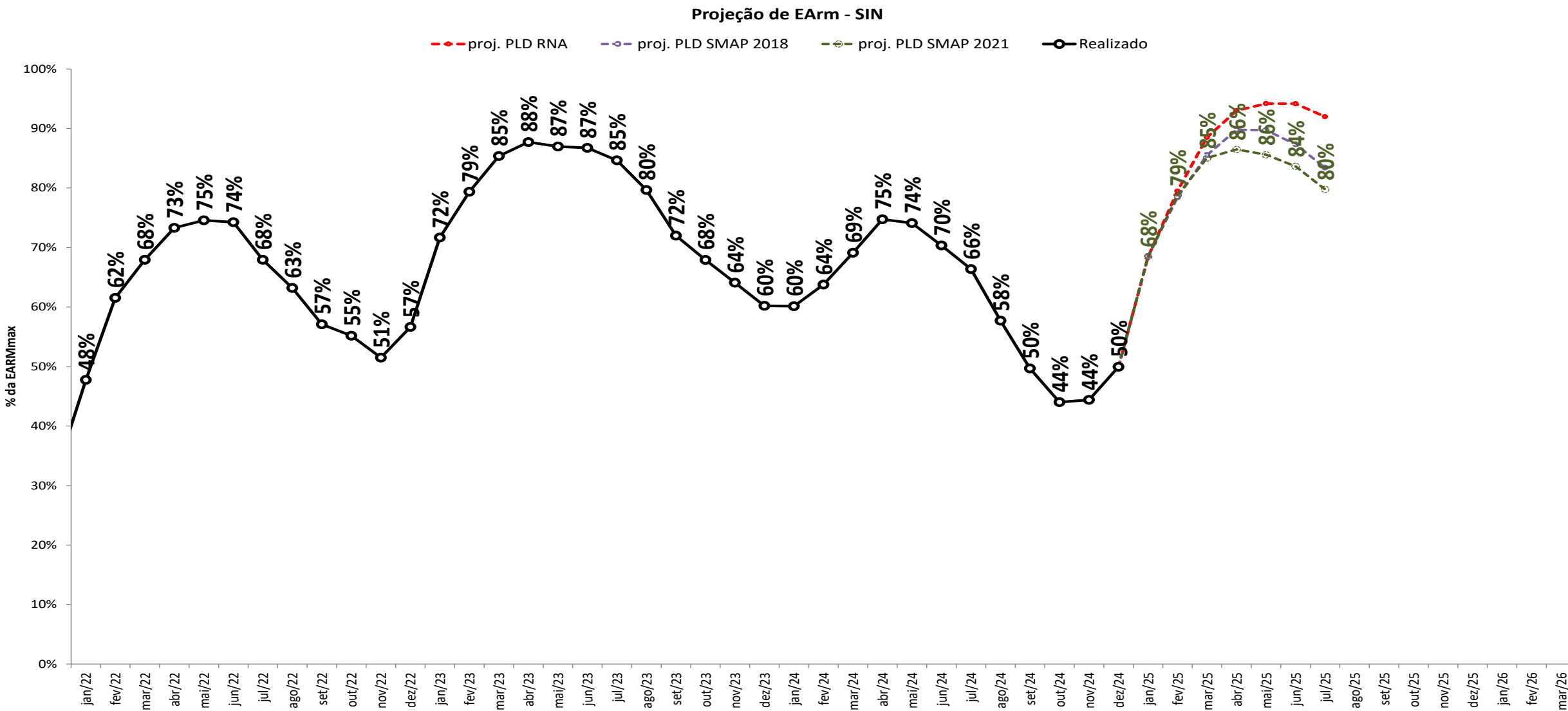
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



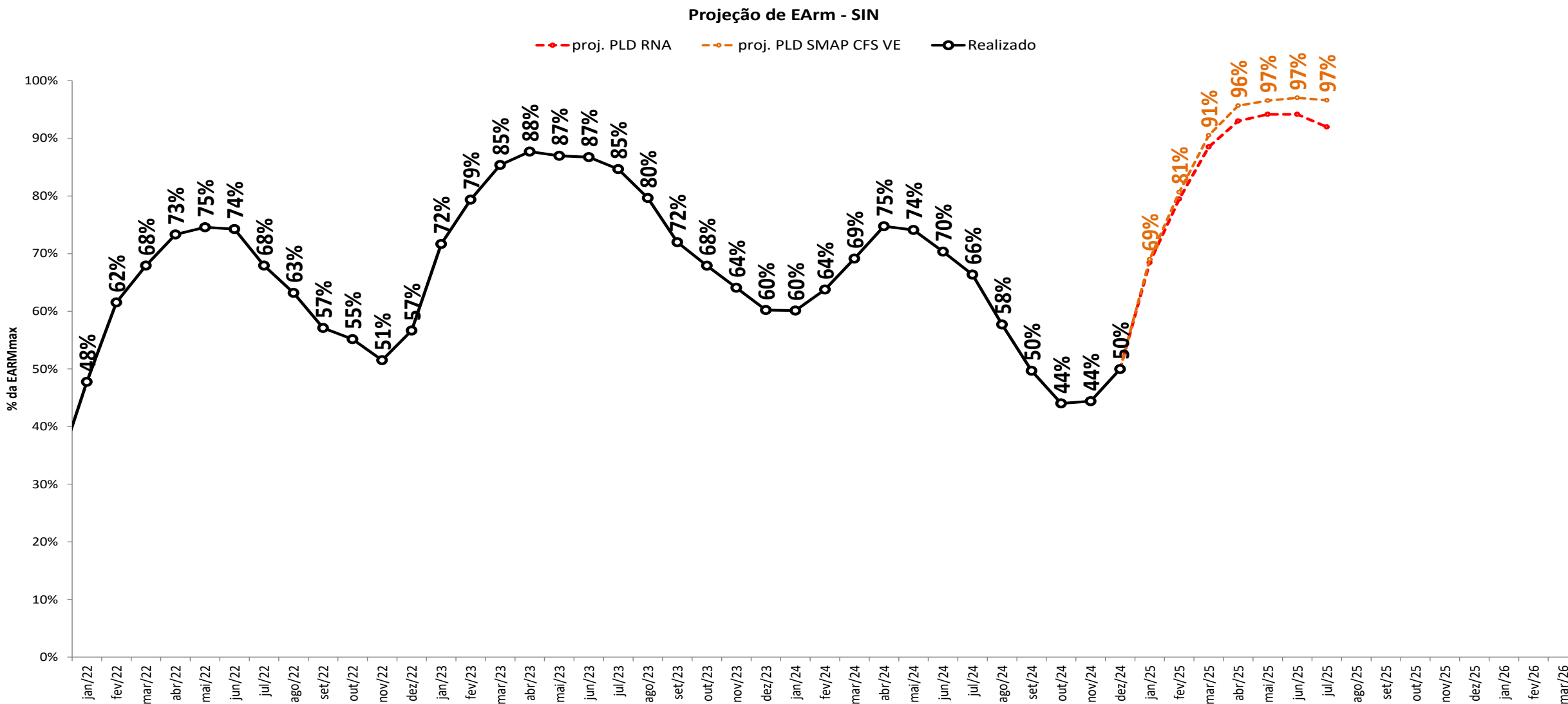
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



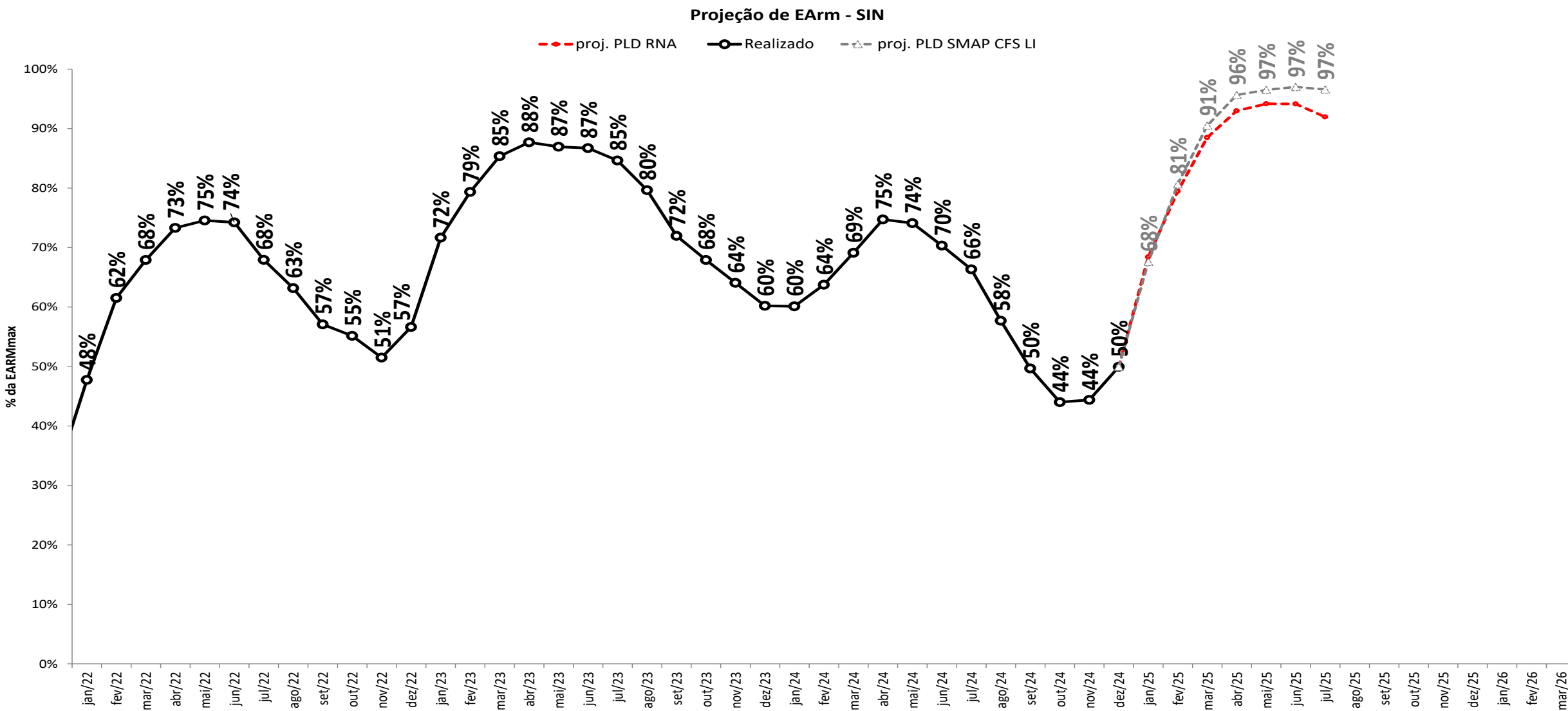
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



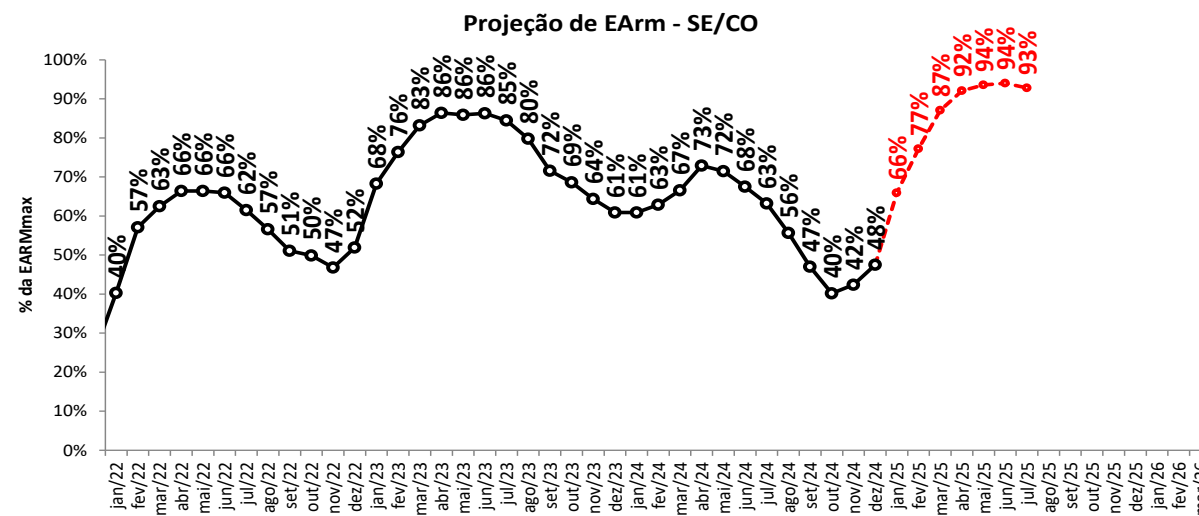
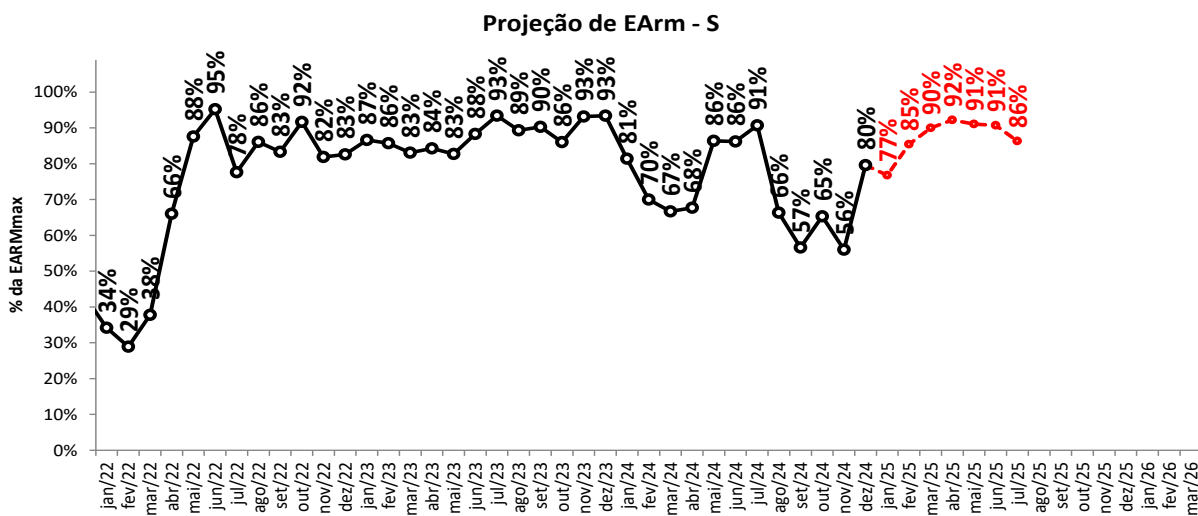
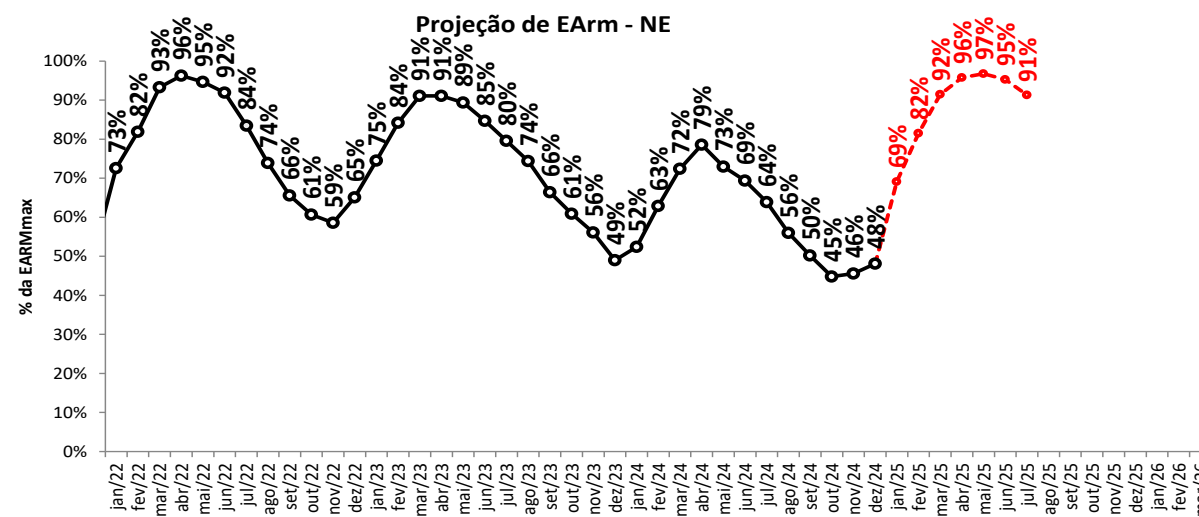
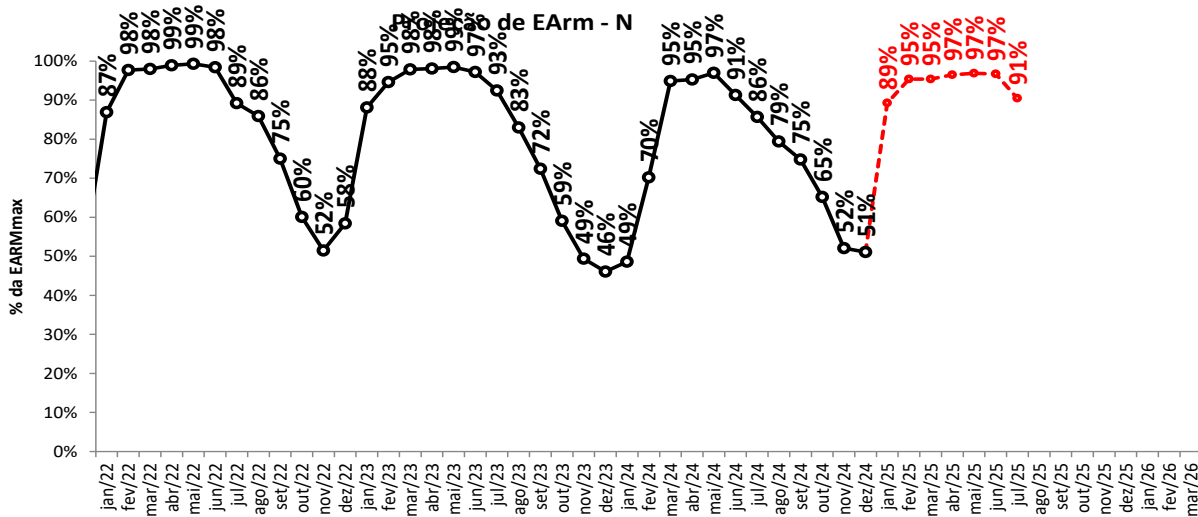
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

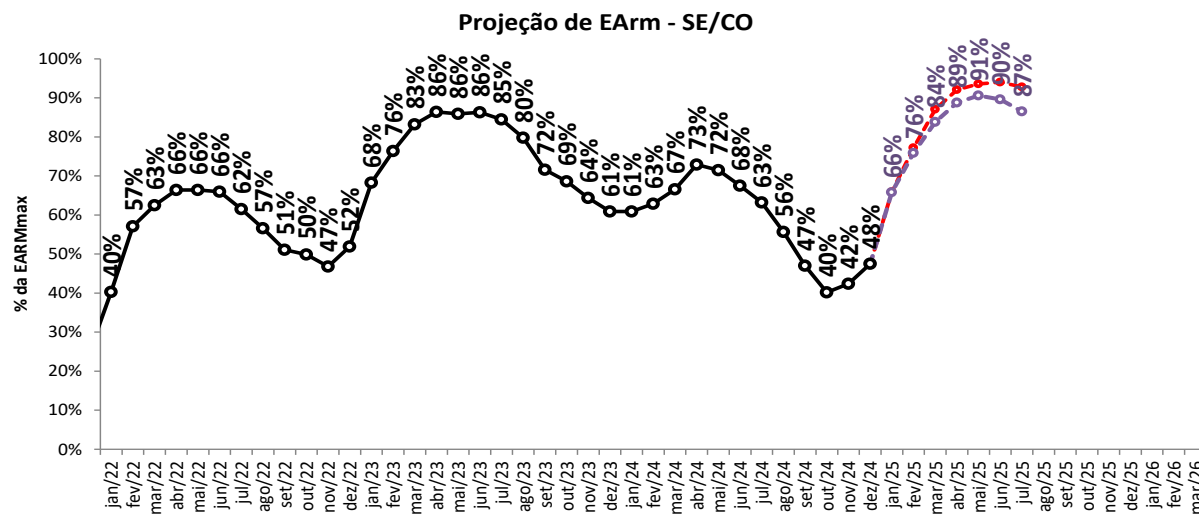
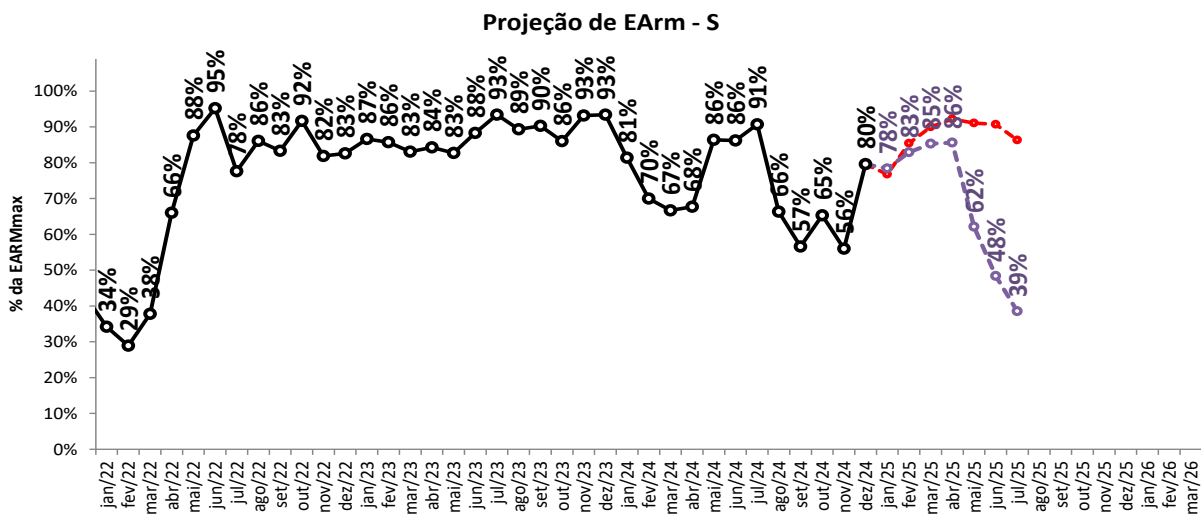
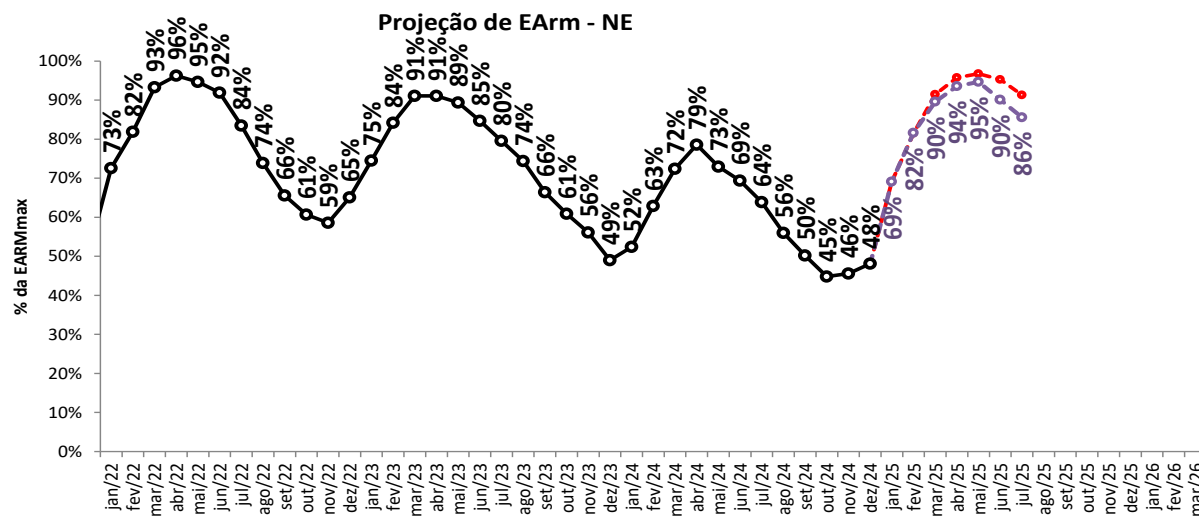
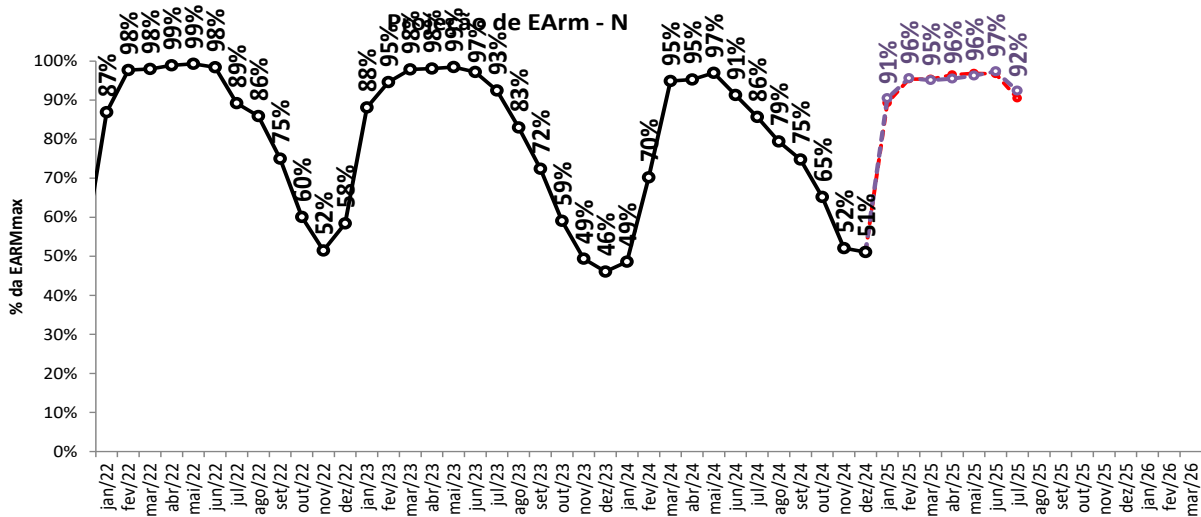
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

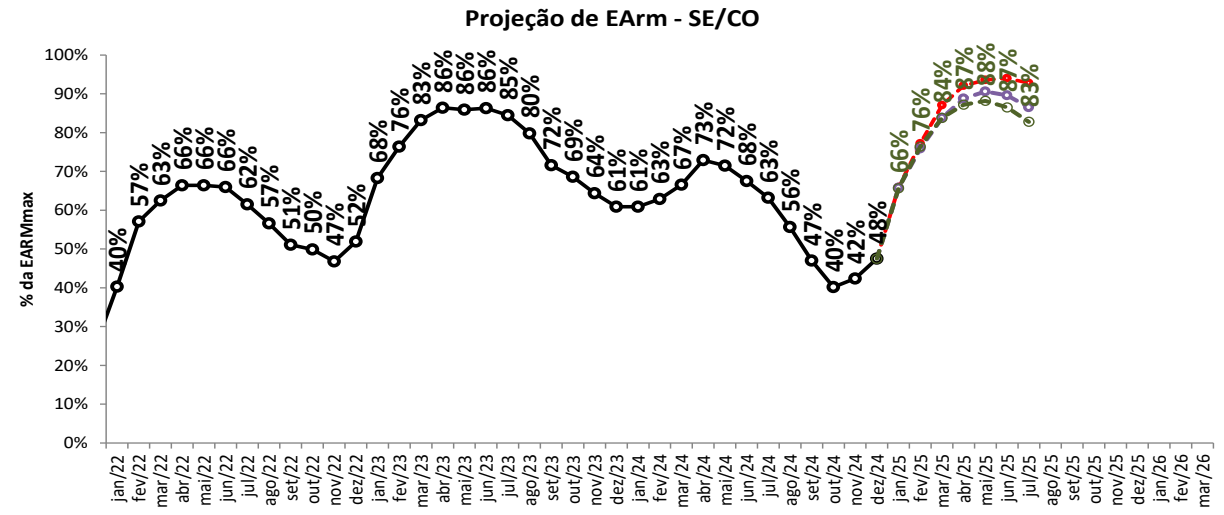
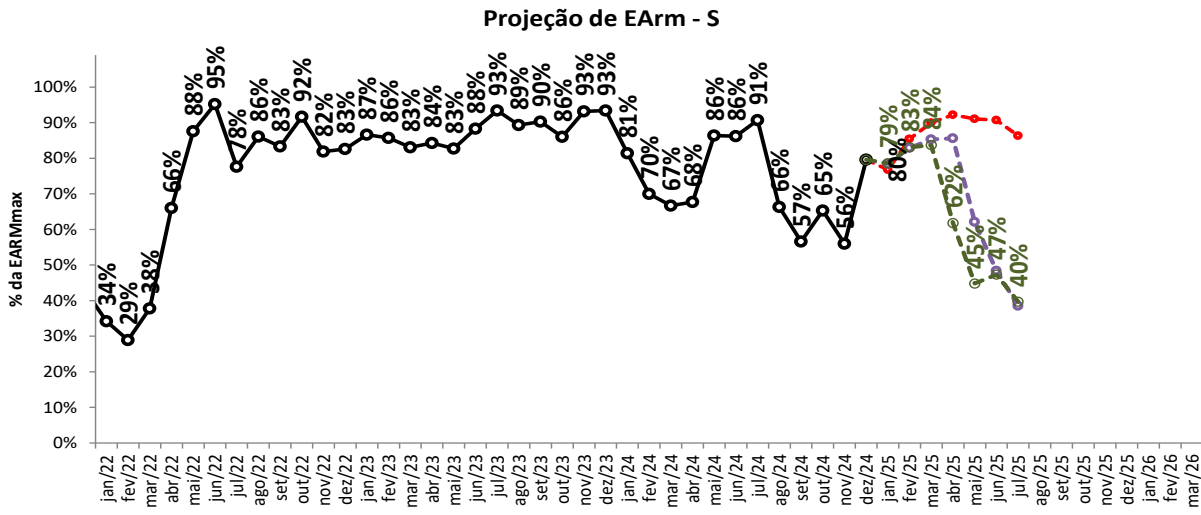
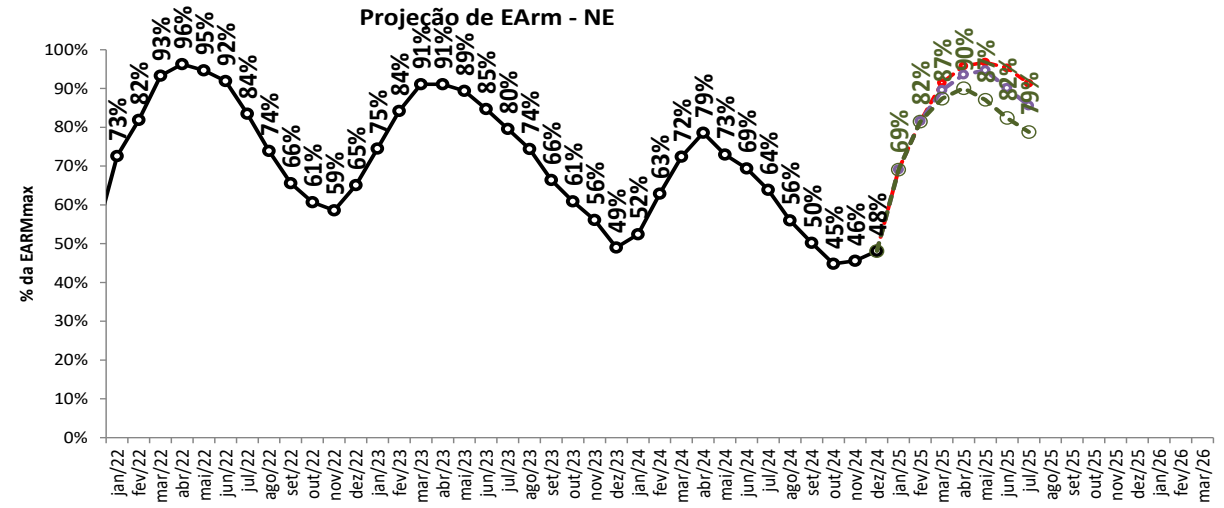
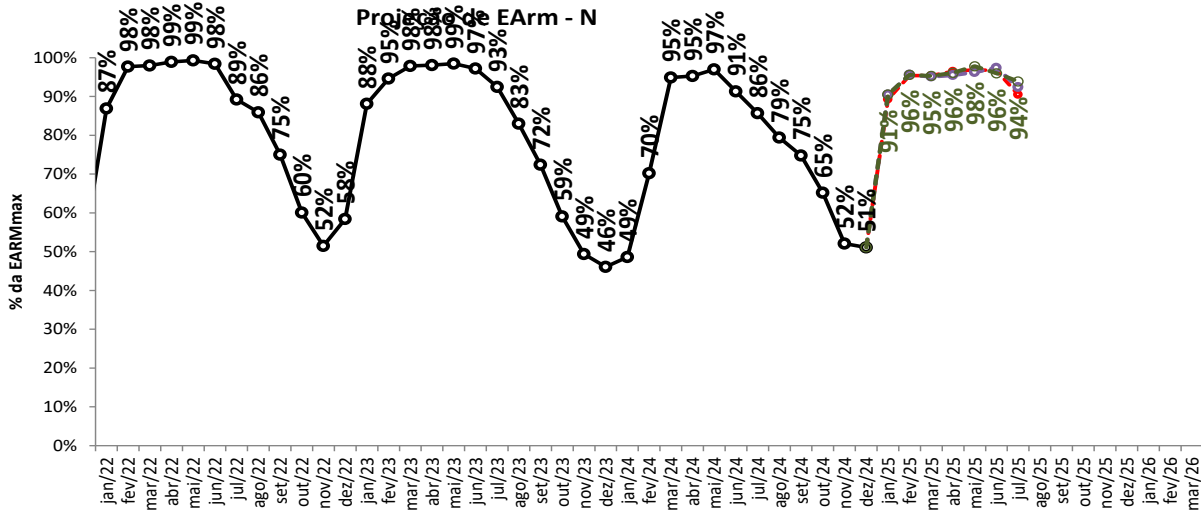


—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2018

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



—•— proj. PLD RNA

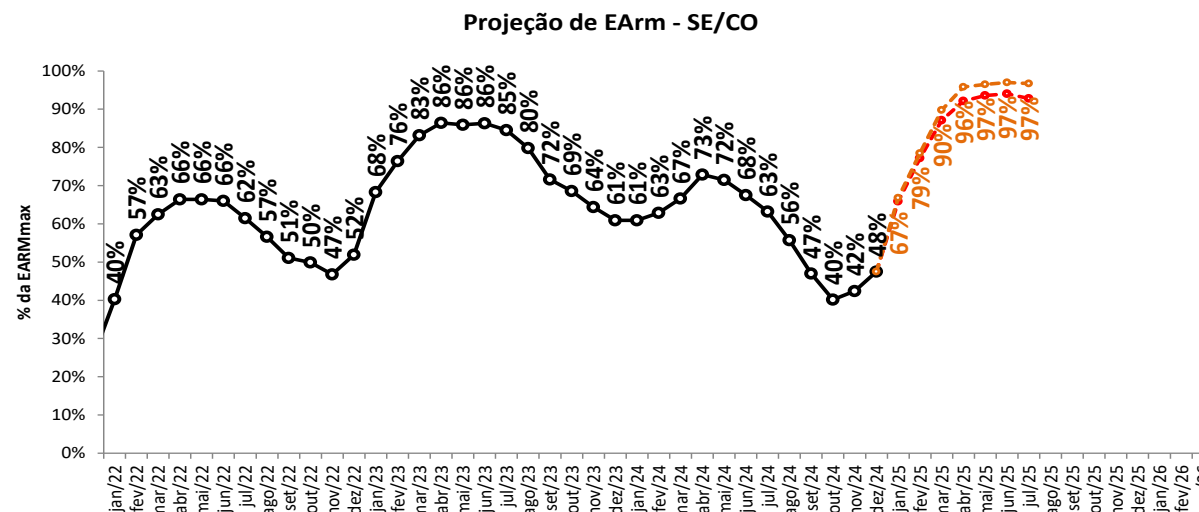
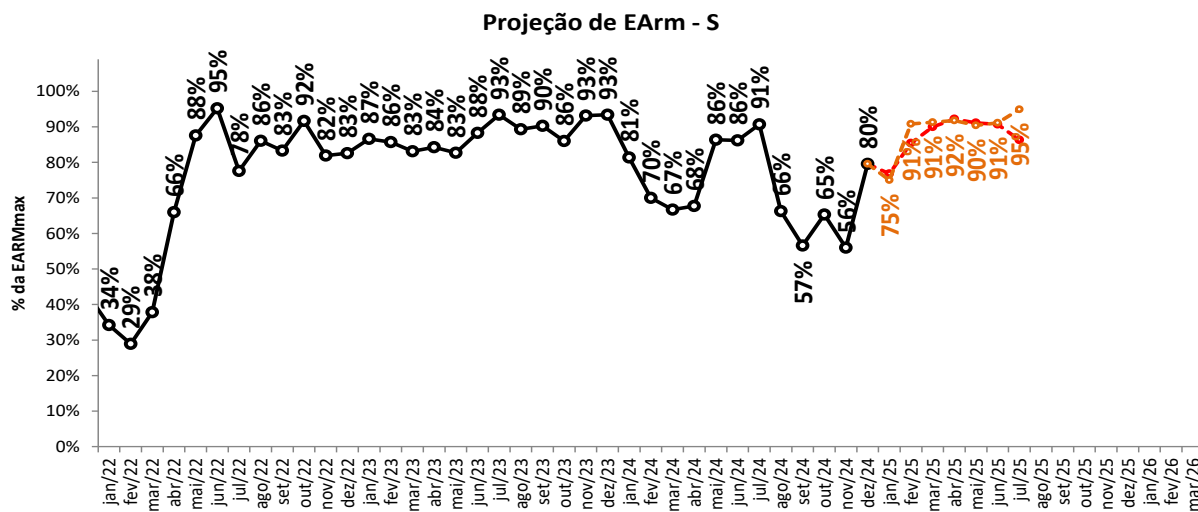
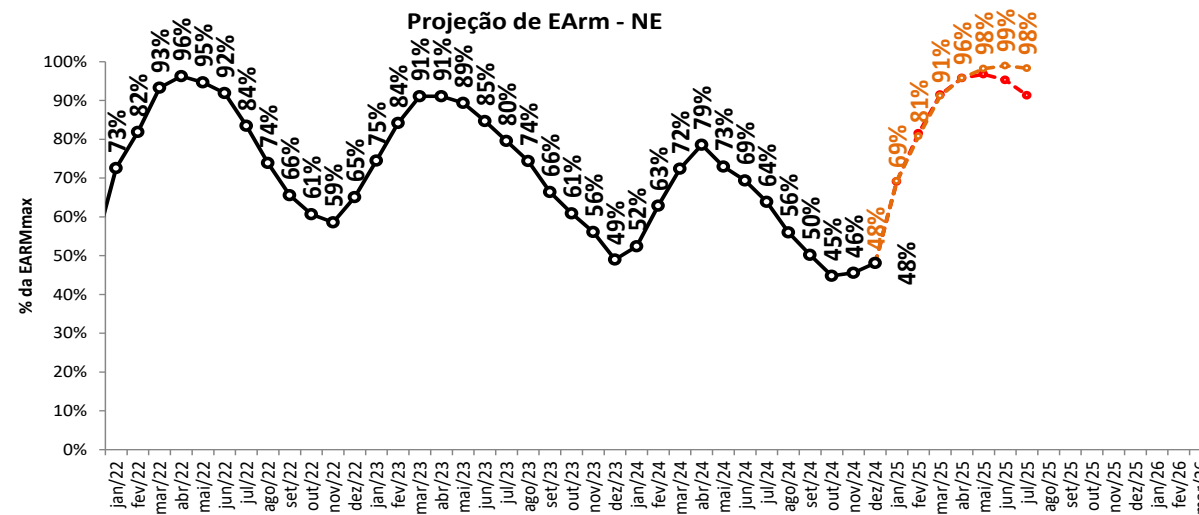
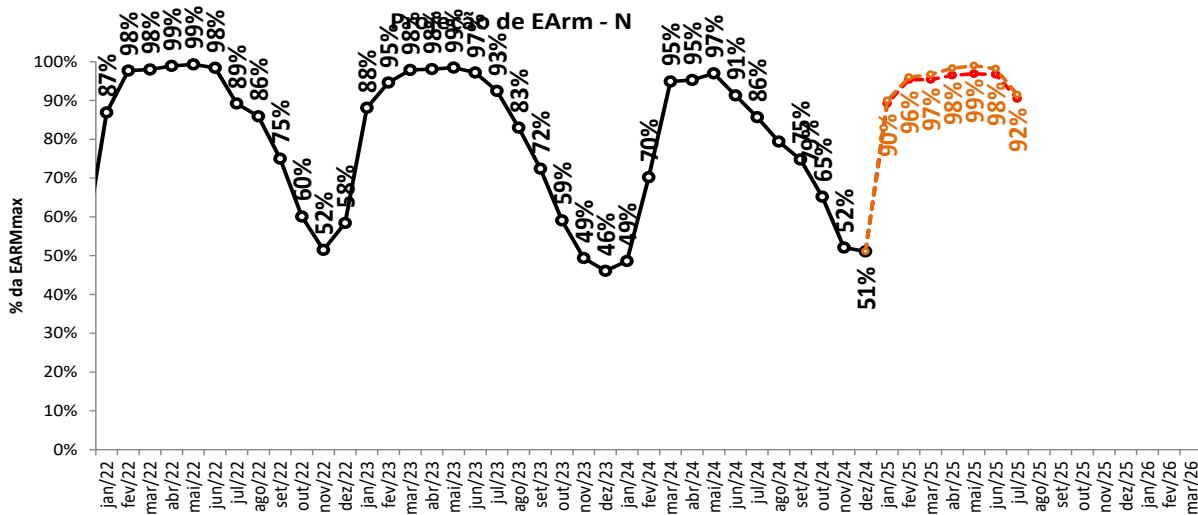
—•— proj. PLD SMAP 2018

—•— proj. PLD SMAP 2021

—•— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



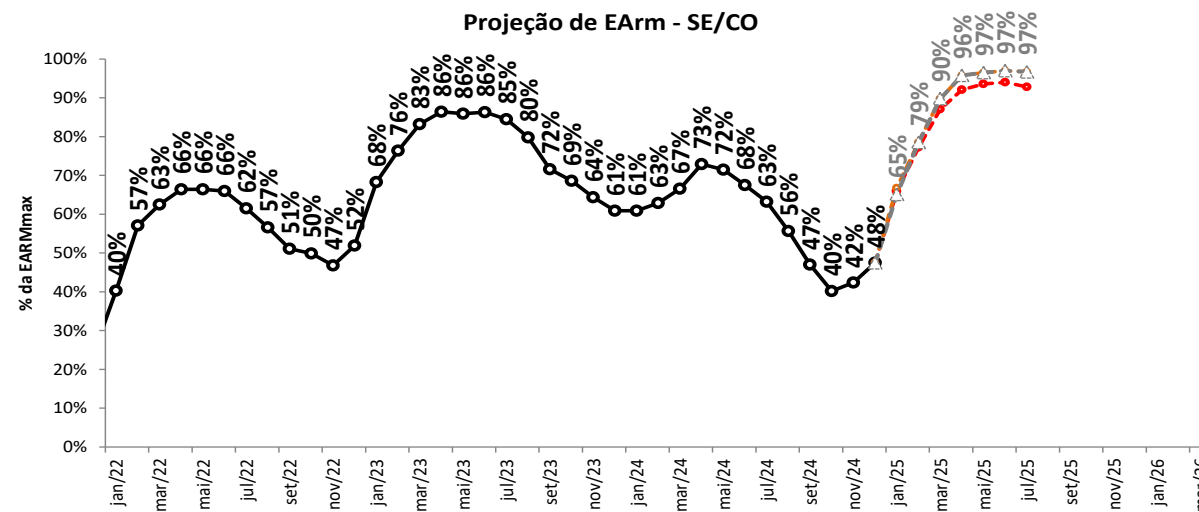
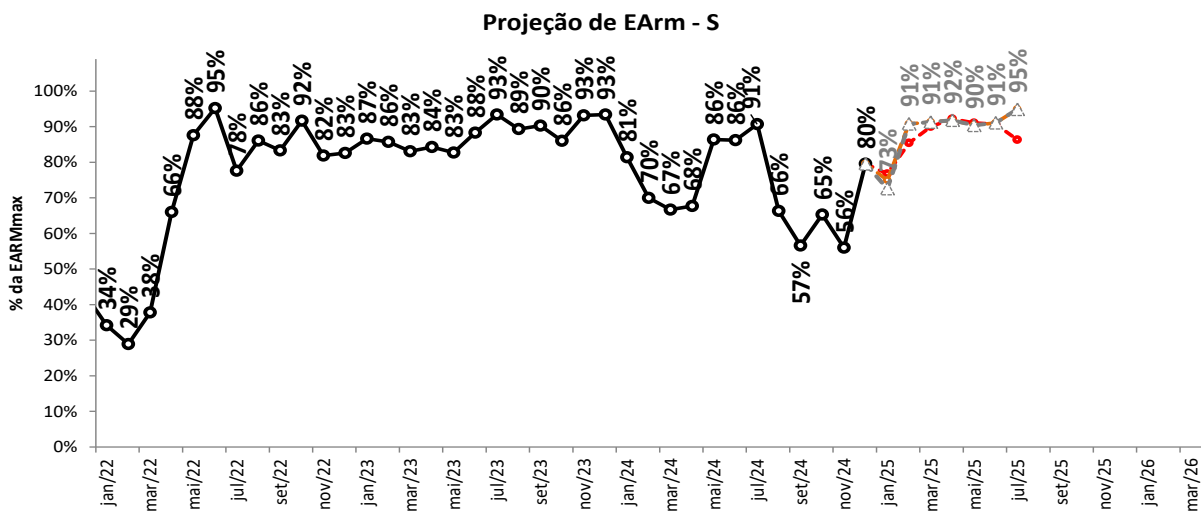
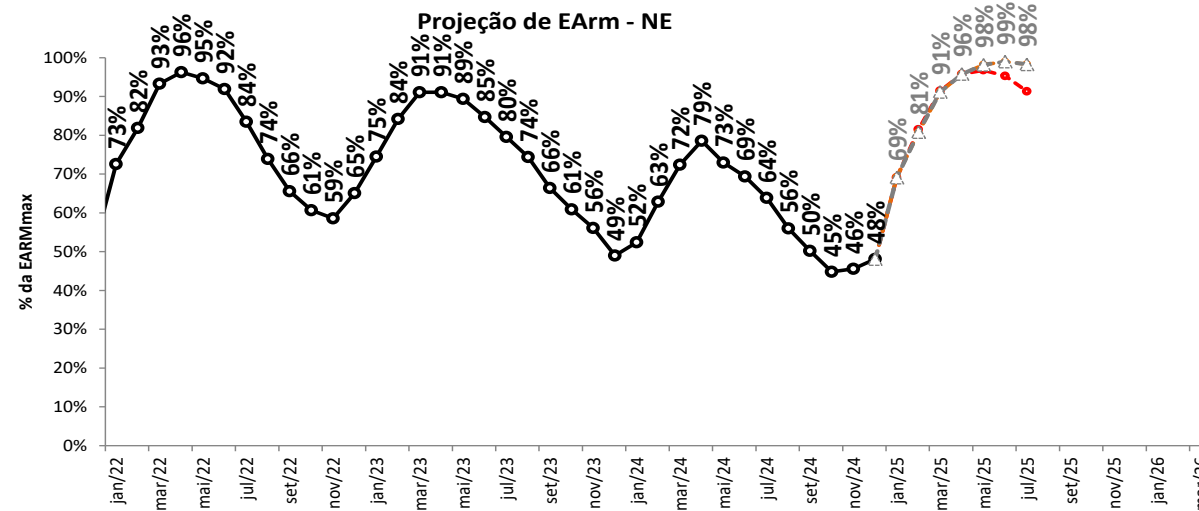
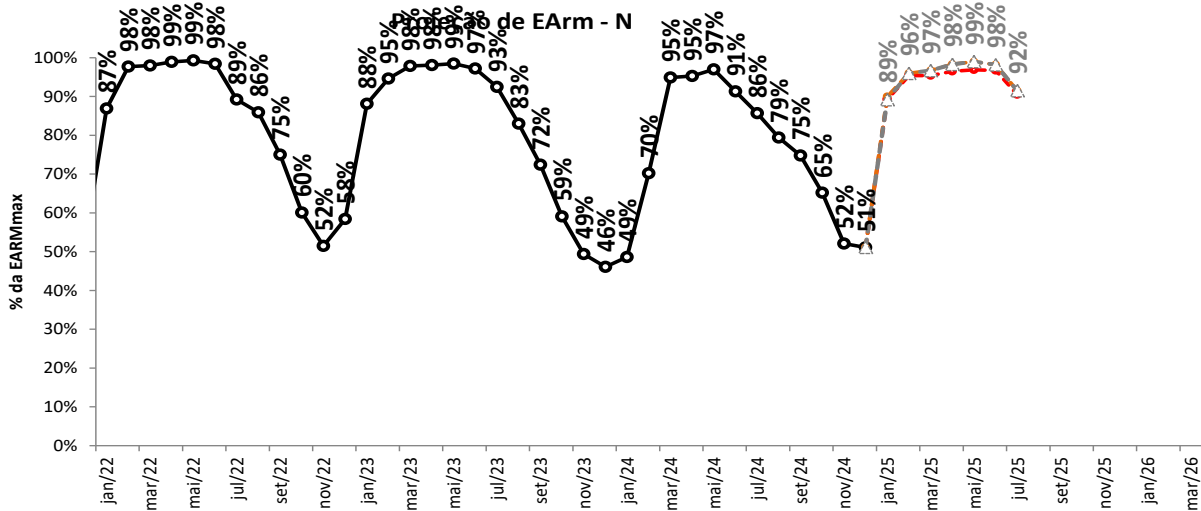
proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



---proj. PLD RNA

---proj. PLD SMAP 2021

---proj. PLD SMAP CFS LI

—Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

<i>SE/CO</i>	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	66	77	87	92	94	94	93
proj. PLD SMAP 2018	66	76	84	89	91	90	87
proj. PLD SMAP 2021	66	76	84	87	88	87	83
proj. PLD SMAP CFS VE	67	79	90	96	97	97	97
proj. PLD SMAP CFS LI	65	79	90	96	97	97	97

<i>S</i>	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	77	85	90	92	91	91	86
proj. PLD SMAP 2018	78	83	85	86	62	48	39
proj. PLD SMAP 2021	79	83	84	62	45	47	40
proj. PLD SMAP CFS VE	75	91	91	92	90	91	95
proj. PLD SMAP CFS LI	73	91	91	92	90	91	95

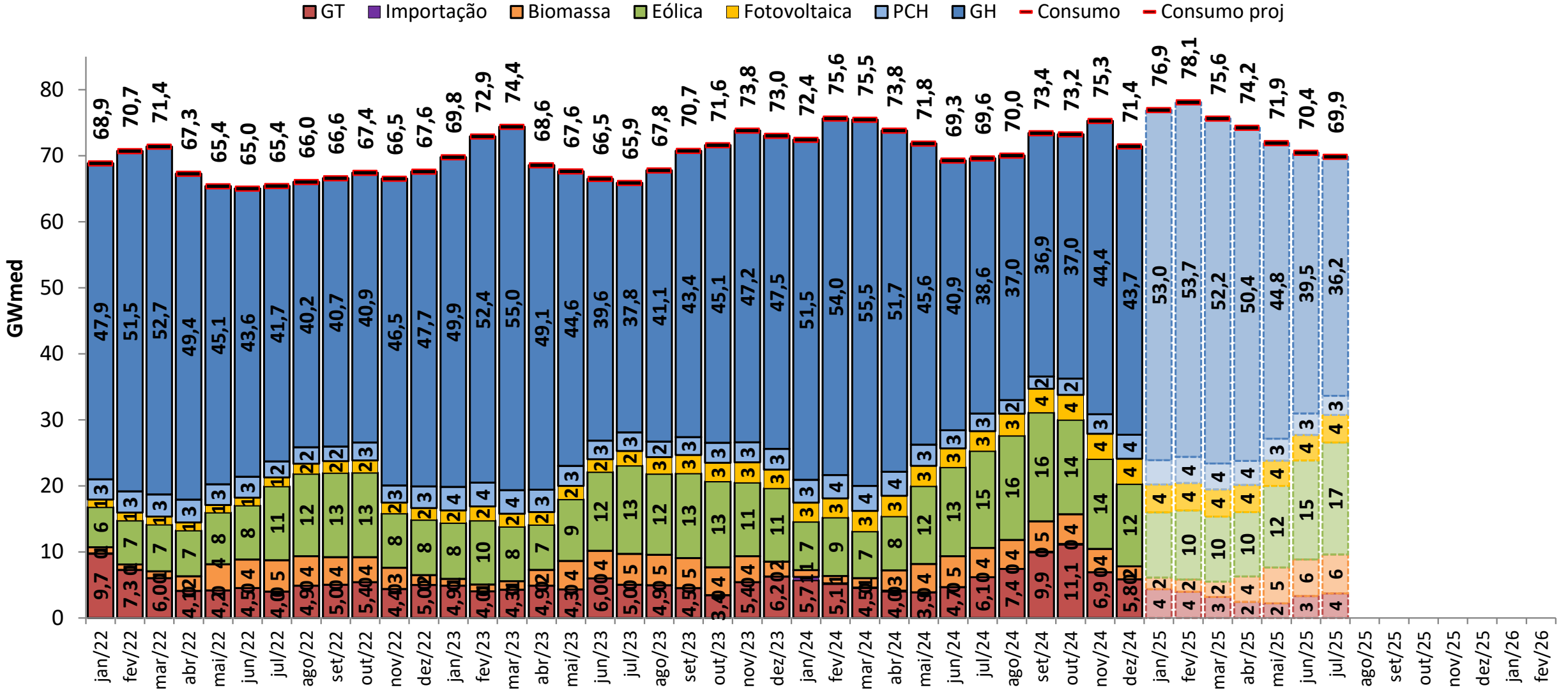
<i>NE</i>	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	69	82	92	96	97	95	91
proj. PLD SMAP 2018	69	82	90	94	95	90	86
proj. PLD SMAP 2021	69	82	87	90	87	82	79
proj. PLD SMAP CFS VE	69	81	91	96	98	99	98
proj. PLD SMAP CFS LI	69	81	91	96	98	99	98

<i>N</i>	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	89	95	95	97	97	97	91
proj. PLD SMAP 2018	91	96	95	96	96	97	92
proj. PLD SMAP 2021	91	96	95	96	98	96	94
proj. PLD SMAP CFS VE	90	96	97	98	99	98	92
proj. PLD SMAP CFS LI	89	96	97	98	99	98	92

<i>SIN</i>	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	68	79	89	93	94	94	92
proj. PLD SMAP 2018	69	78	86	90	90	87	83
proj. PLD SMAP 2021	68	79	85	86	86	84	80
proj. PLD SMAP CFS VE	69	81	91	96	97	97	97
proj. PLD SMAP CFS LI	68	81	91	96	97	97	97

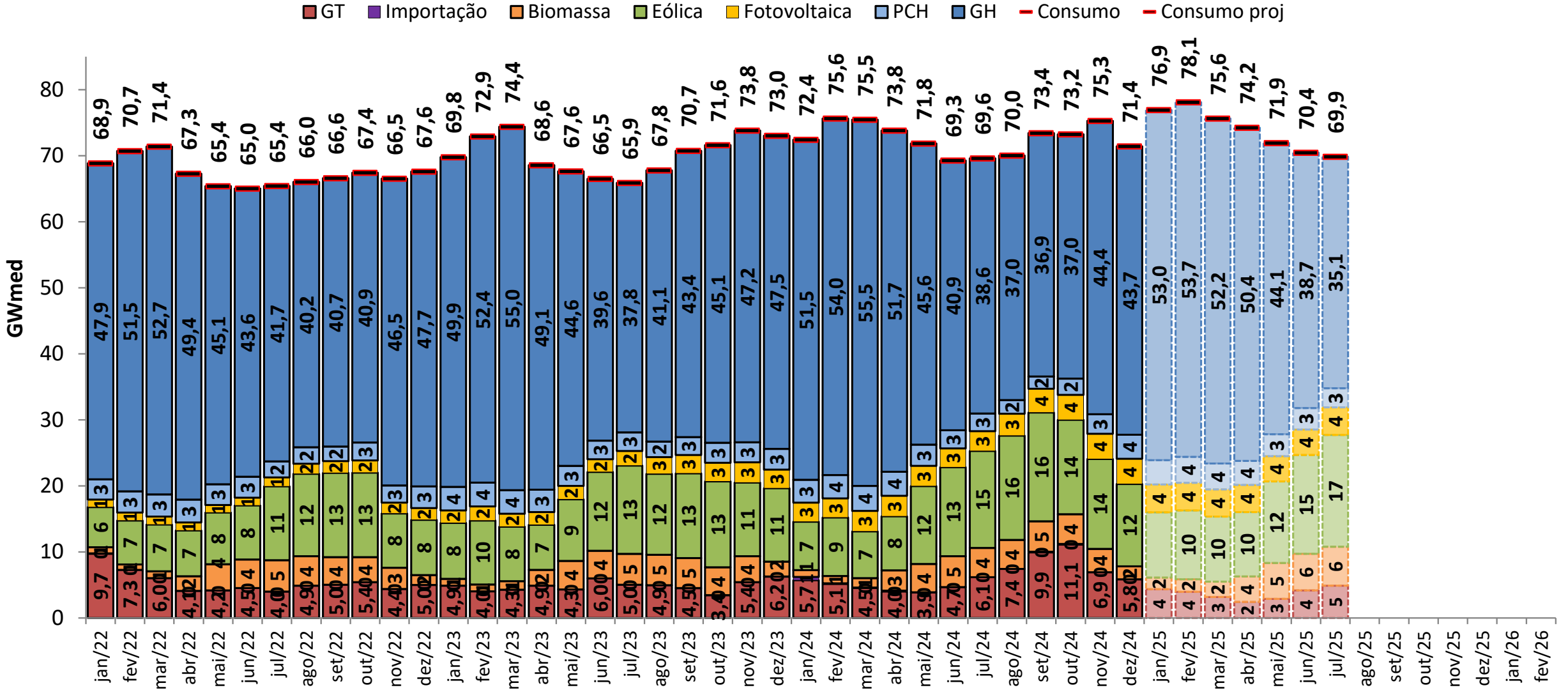
balanço operativo

proj. PLD RNA



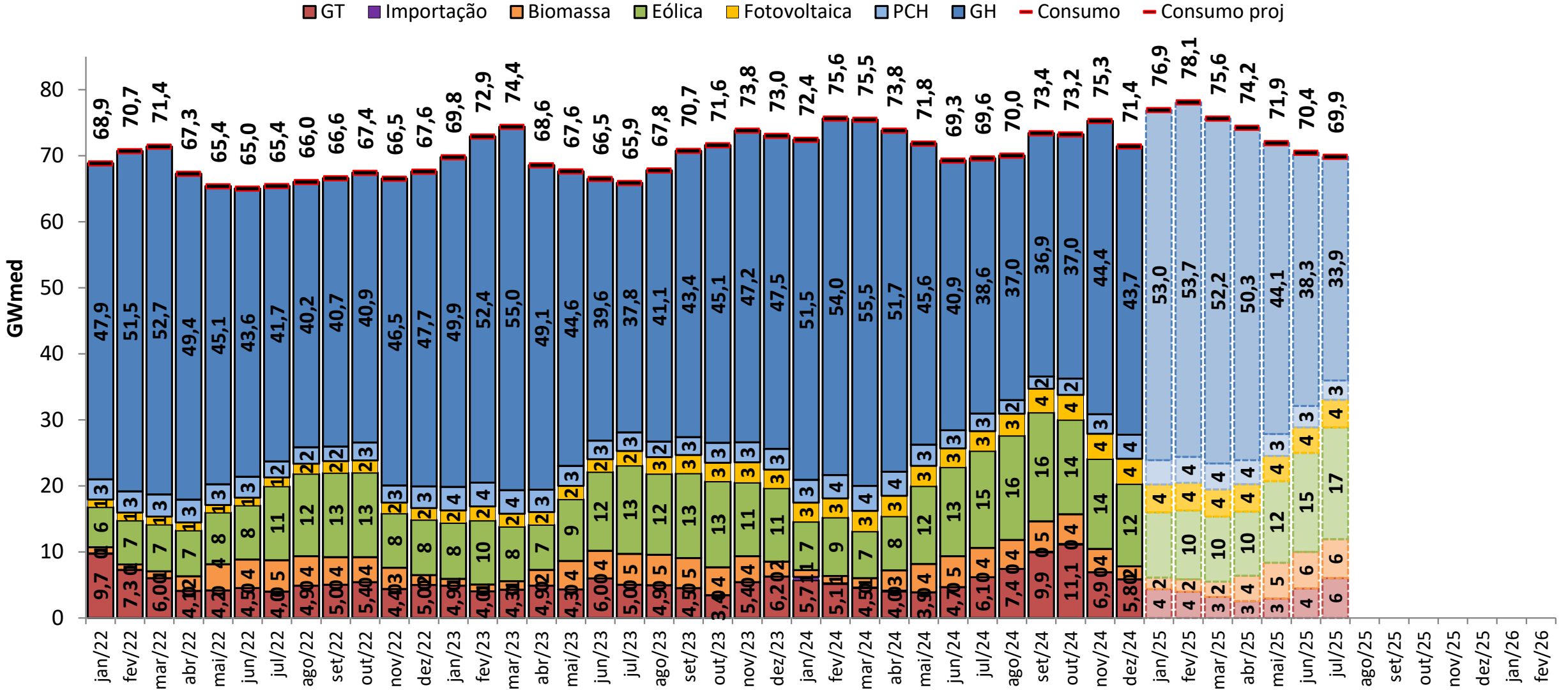
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



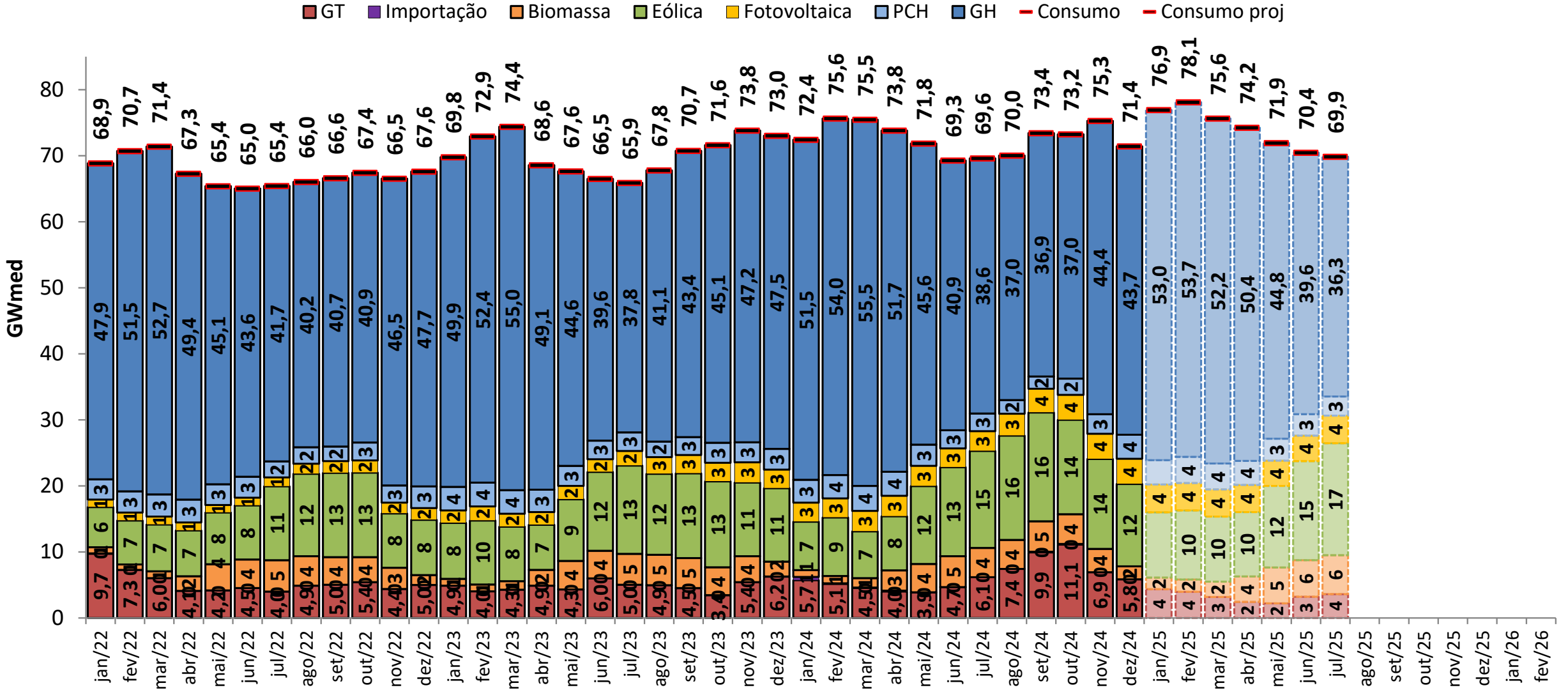
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



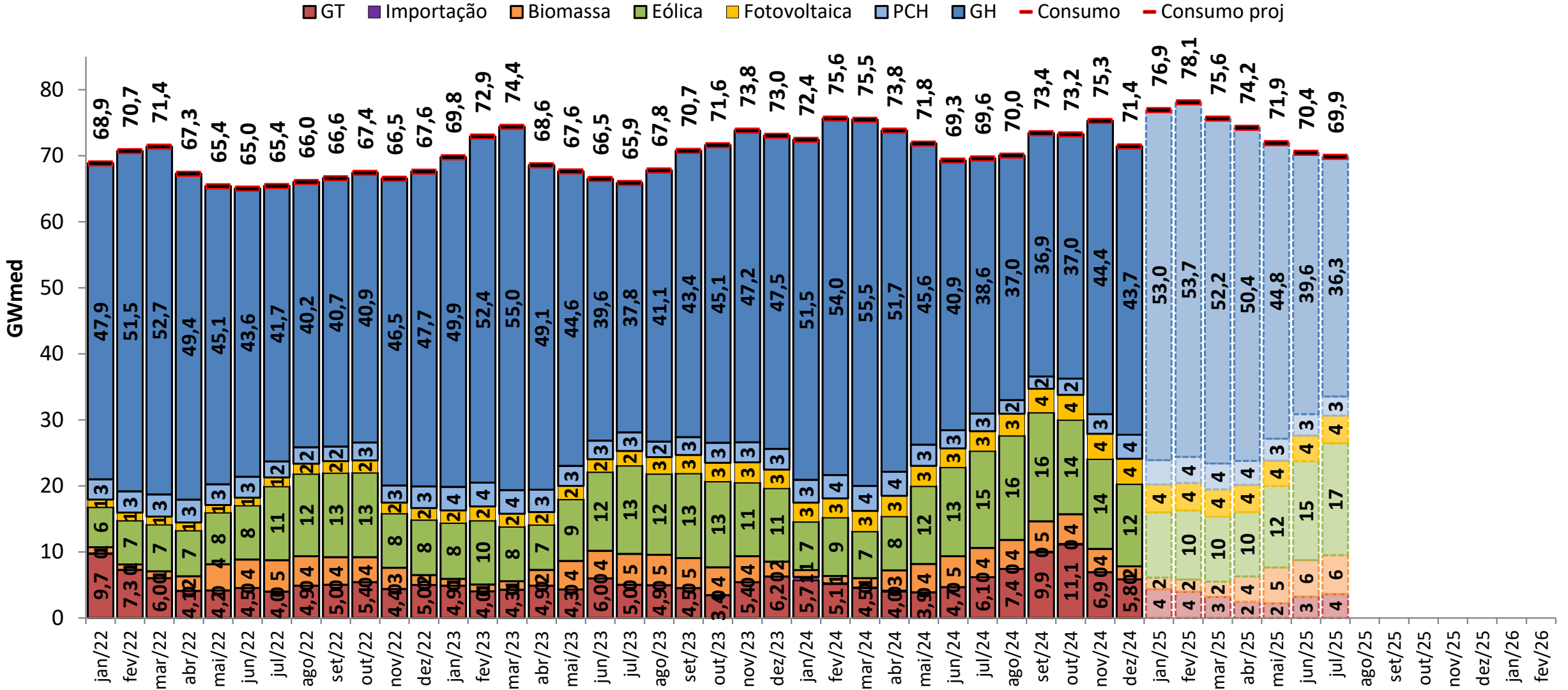
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2025)

GF Sazo - perdas (≈4,019%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	29.157	31.150	32.434	28.671	25.711	27.034	30.929	32.052	33.350	33.827	35.284	36.860
Sul	7.341	7.843	8.166	7.219	6.473	6.807	7.787	8.070	8.397	8.517	8.884	9.281
Nordeste	4.651	4.969	5.173	4.573	4.101	4.312	4.933	5.112	5.320	5.396	5.628	5.879
Norte	8.355	8.927	9.294	8.216	7.368	7.747	8.863	9.185	9.557	9.694	10.111	10.563
SIN	49.503	52.888	55.068	48.679	43.653	45.900	52.513	54.419	56.623	57.433	59.907	62.583

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste			40,8	36,1	32,4	34,0	38,9	40,3	42,0	42,6	44,4	46,4
Pacotão (PCH)	Sudeste			13,2	11,7	12,0	19,5	22,3	23,1	24,1	24,4	25,5	26,6
Pacotão (PCH)	Sul		22,1	23,7	45,1	45,3	57,0	65,2	75,8	78,9	80,0	84,8	88,6

Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%

Expansão UHEs - perdas (≈4,019%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	39,2	34,6	31,1	32,7	37,4	38,7	40,3	40,9	42,6	44,5

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	12,7	11,2	11,5	18,7	21,4	22,2	23,1	23,4	24,4	25,5
Sul	0,0	21,2	22,7	43,3	43,5	54,7	62,6	72,8	75,7	76,8	81,4	85,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	21,2	35,4	54,5	55,1	73,4	84,0	95,0	98,8	100,3	105,8	110,5

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	29.157	31.150	32.486	28.717	25.753	27.085	30.988	32.113	33.414	33.891	35.351	36.930
Sul	7.341	7.864	8.189	7.262	6.517	6.861	7.850	8.143	8.473	8.594	8.965	9.366
Nordeste	4.651	4.969	5.173	4.573	4.101	4.312	4.933	5.112	5.320	5.396	5.628	5.879
Norte	8.355	8.927	9.294	8.216	7.368	7.747	8.863	9.185	9.557	9.694	10.111	10.563
SIN	49.503	52.910	55.142	48.768	43.739	46.006	52.634	54.553	56.763	57.574	60.056	62.738

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2025)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,019%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.372	31.372	31.372	31.372	31.372	31.372	31.372	31.372	31.372	31.372	31.372	31.372
Sul	7.899	7.899	7.899	7.899	7.899	7.899	7.899	7.899	7.899	7.899	7.899	7.899
Nordeste	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004
Norte	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990
SIN	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste			39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste			12,9	12,9	14,8	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Pacotão (PCH)	Sul		22,4	23,1	49,7	55,7	67,0	67,0	75,8	75,8	75,8	77,2	77,2

Expansão - perdas (≈4,019%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2

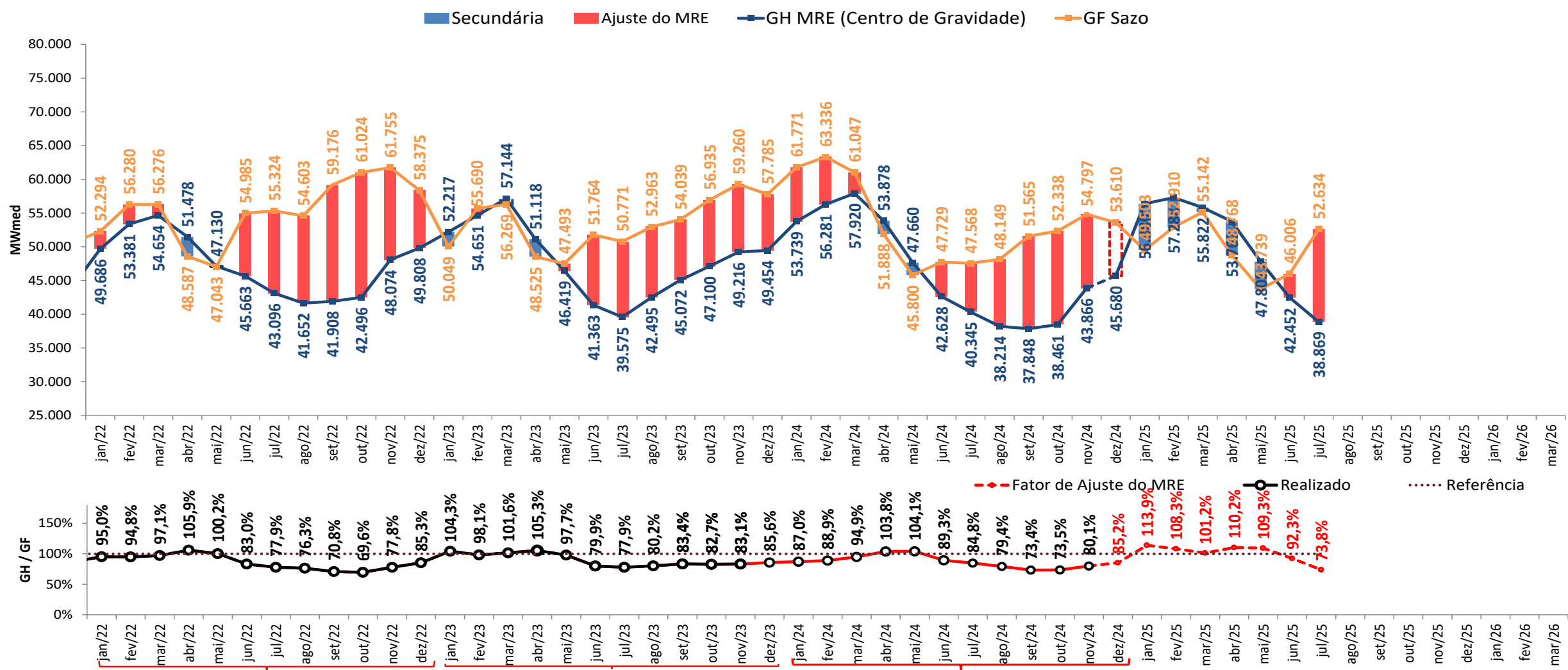
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	8,0	8,0	9,2	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Sul	0,0	14,0	14,4	31,0	34,7	41,8	41,8	47,3	47,3	47,3	48,1	48,1
SIN	0,0	14,0	22,4	39,0	44,0	56,2	56,2	61,7	61,7	61,7	62,6	62,6

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.372	31.372	31.418	31.418	31.419	31.424	31.424	31.424	31.424	31.424	31.424	31.424
Sul	7.899	7.913	7.913	7.930	7.933	7.940	7.940	7.946	7.946	7.946	7.947	7.947
Nordeste	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004	5.004
Norte	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990	8.990
SIN	53.264	53.278	53.325	53.341	53.346	53.359	53.359	53.364	53.364	53.364	53.365	53.365

- 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 do MRE

proj. PLD RNA



Média 2022: 85,4%

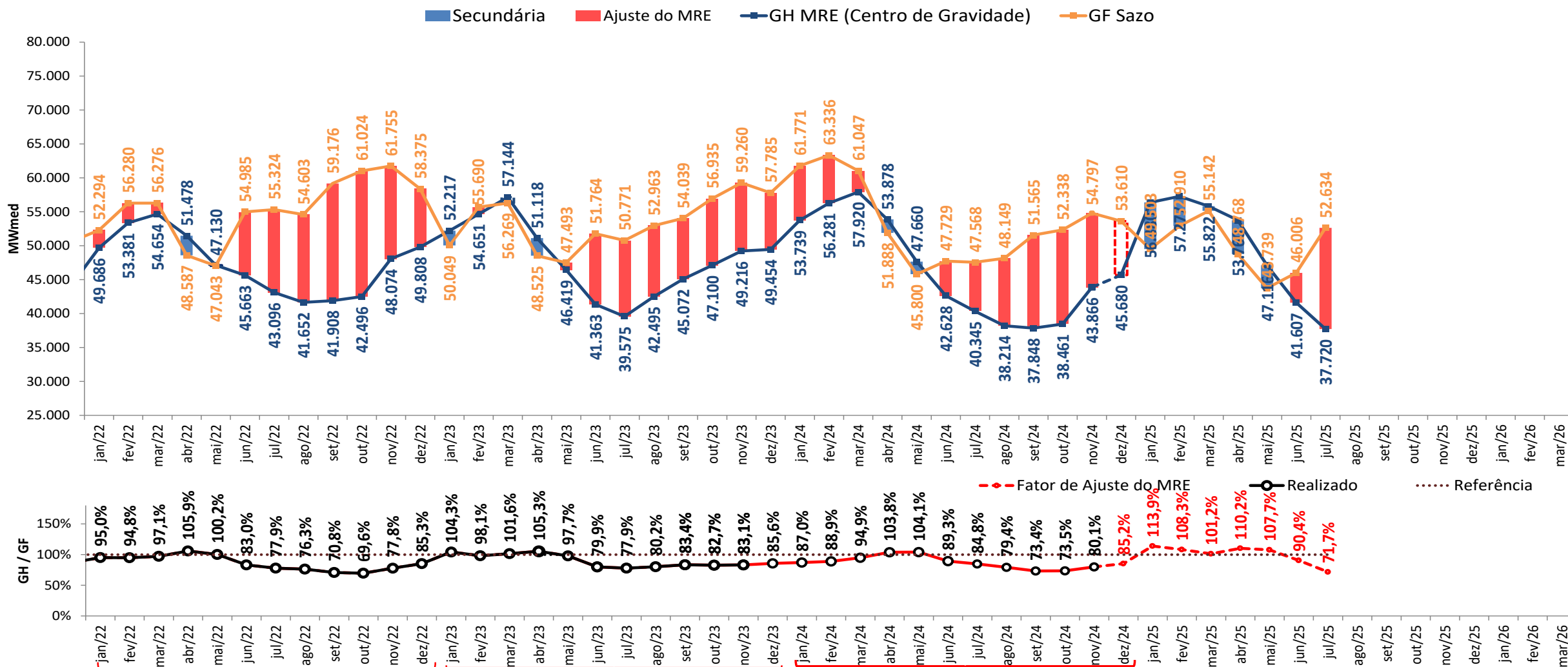
Média 2023: 89,7%

Média 2024: 87%

- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



Média 2022: 85,4%

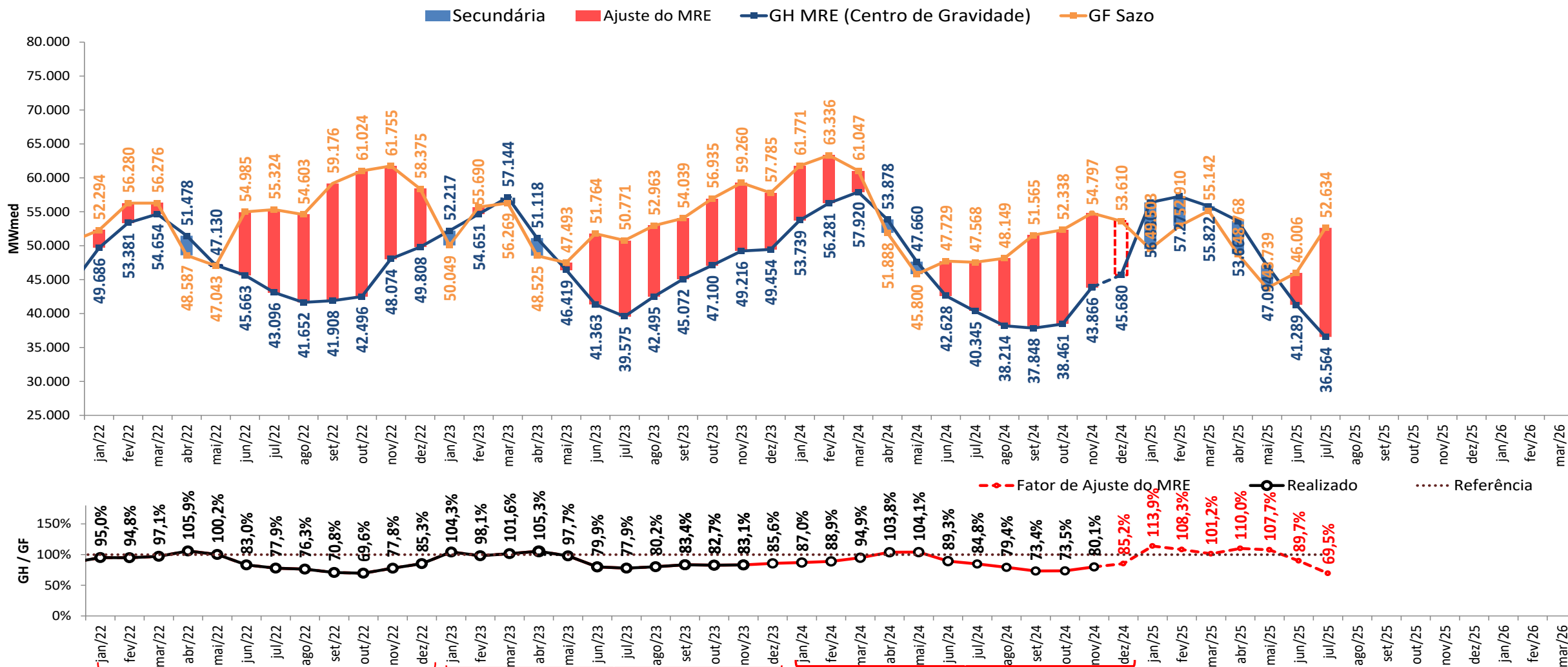
Média 2023: 89,7%

Média 2024: 87%

- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



Média 2022: 85,4%

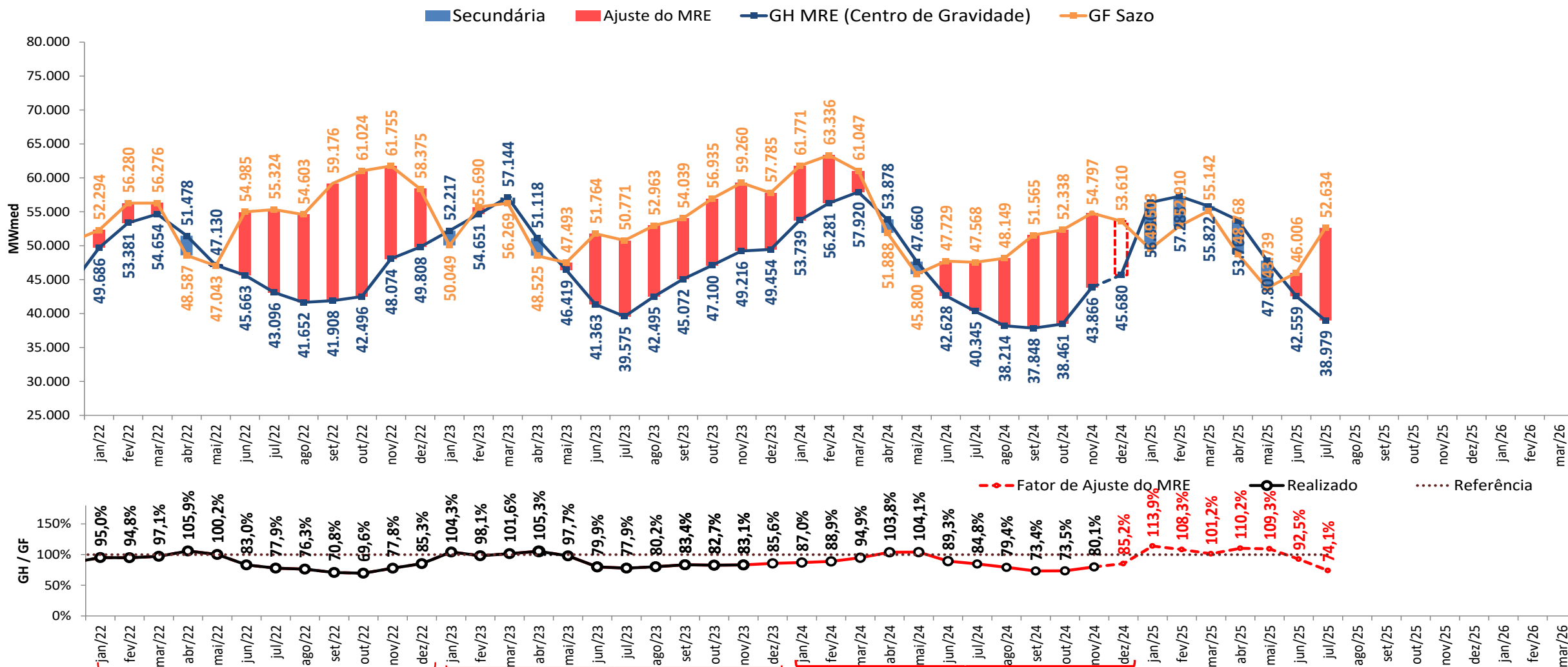
Média 2023: 89,7%

Média 2024: 87%

- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)

projeção do MRE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Média 2022: 85,4%

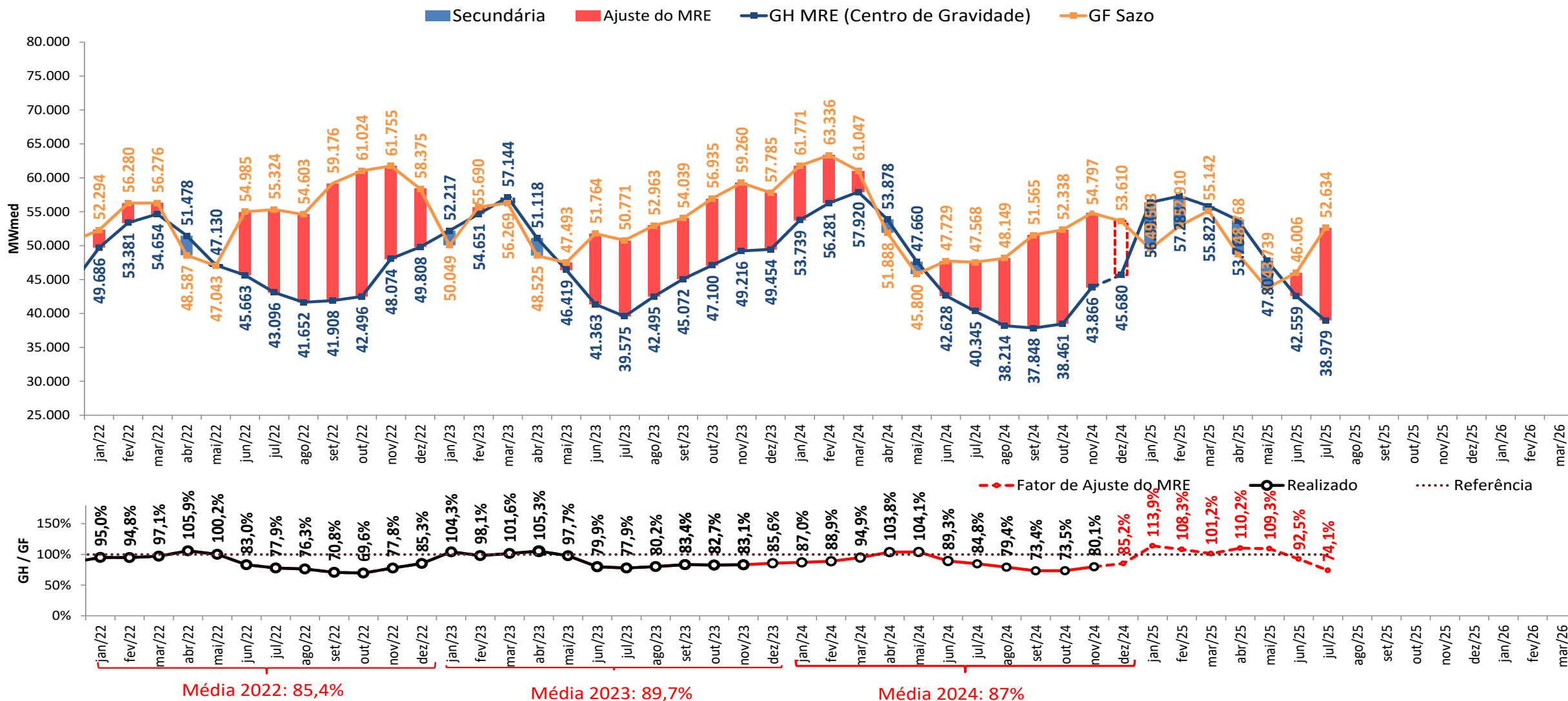
Média 2023: 89,7%

Média 2024: 87%

- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

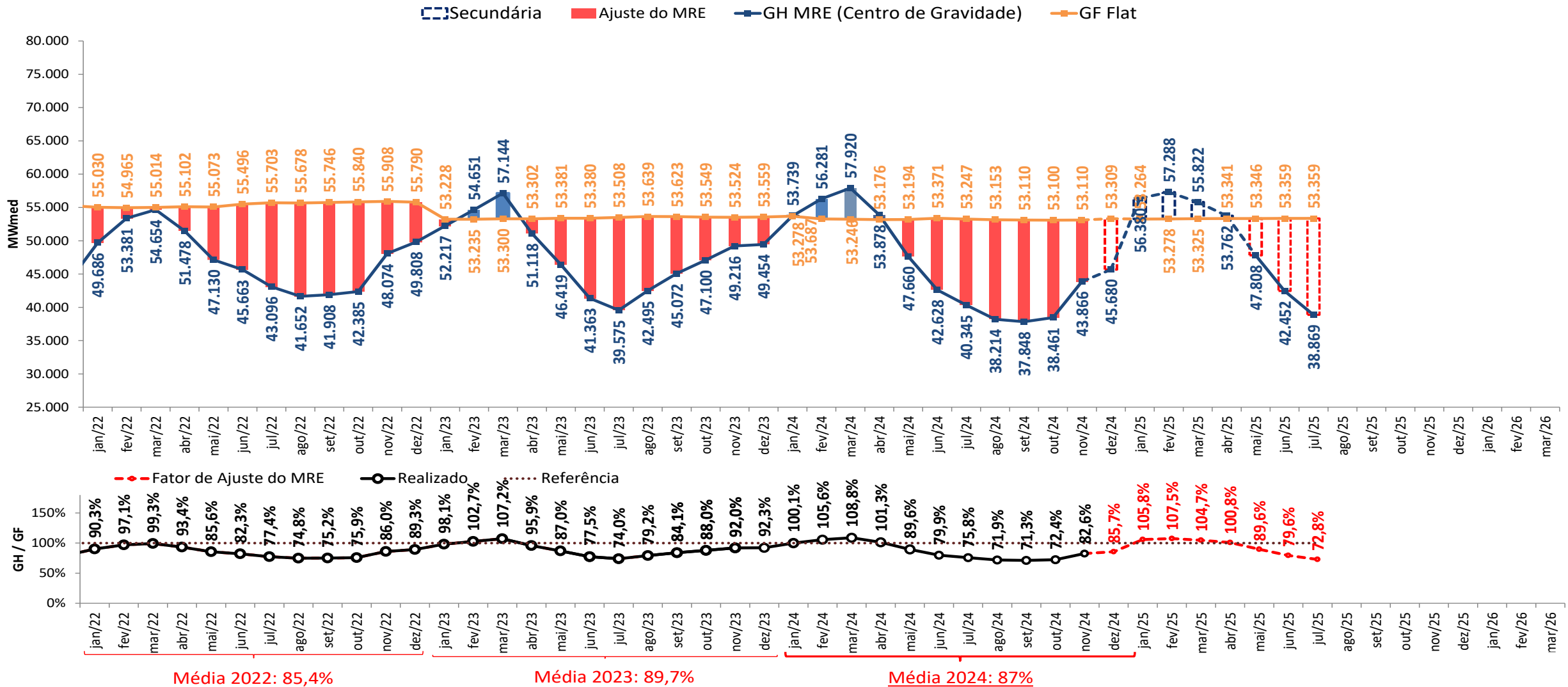
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

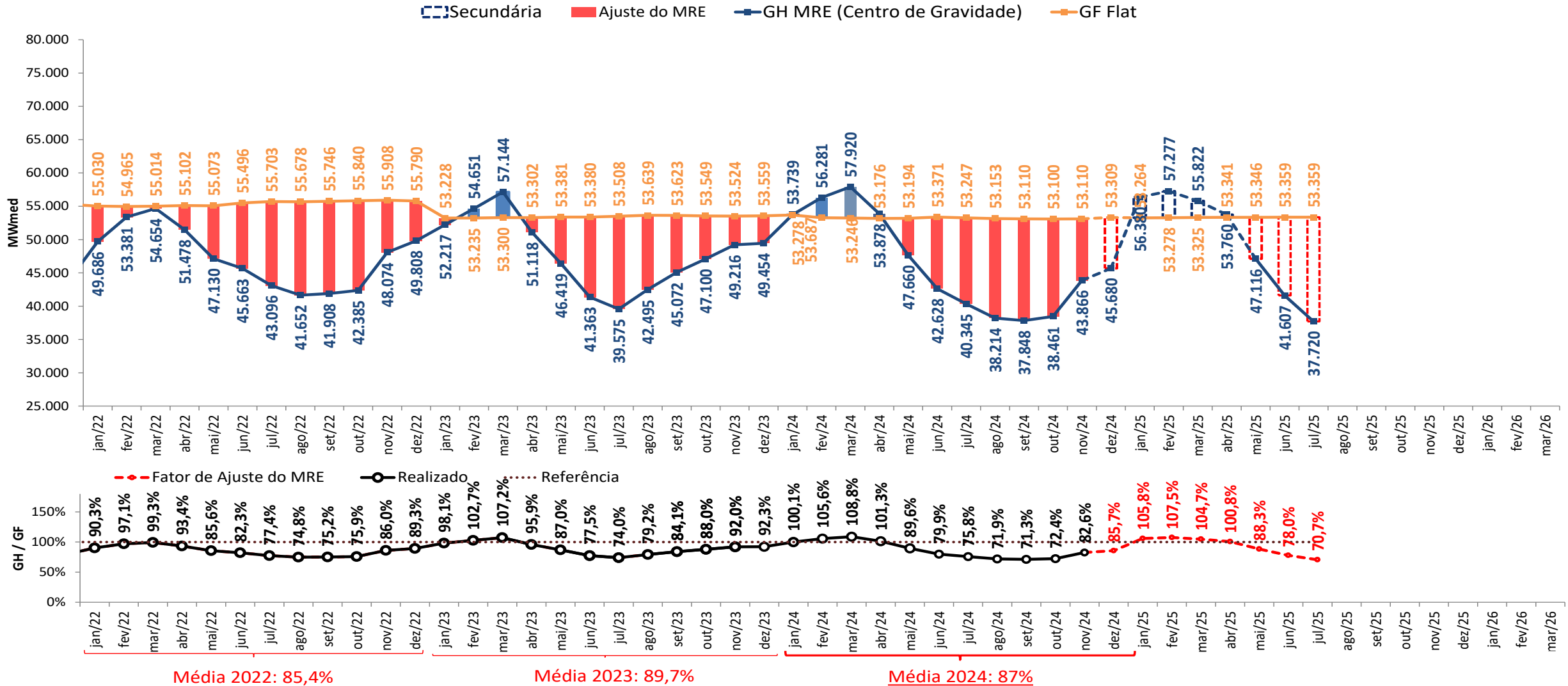
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

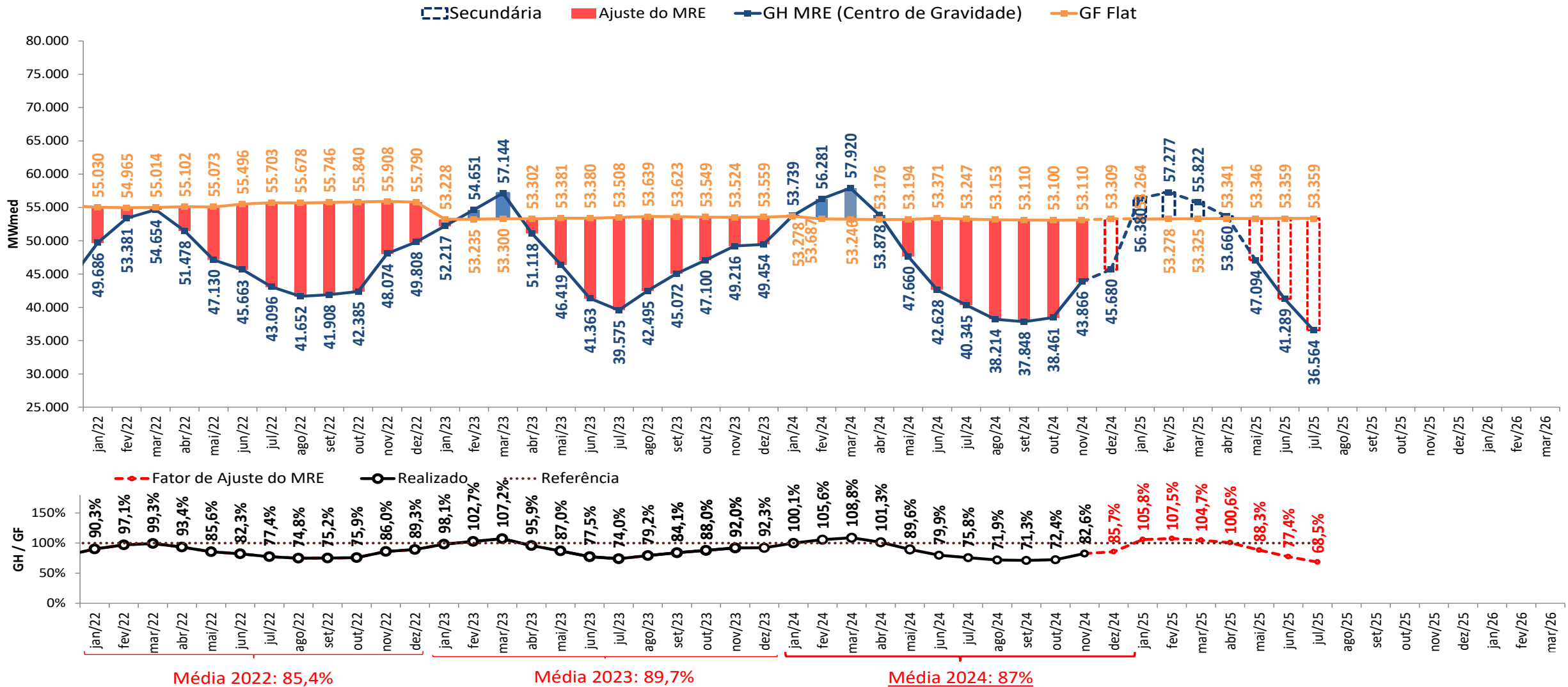
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

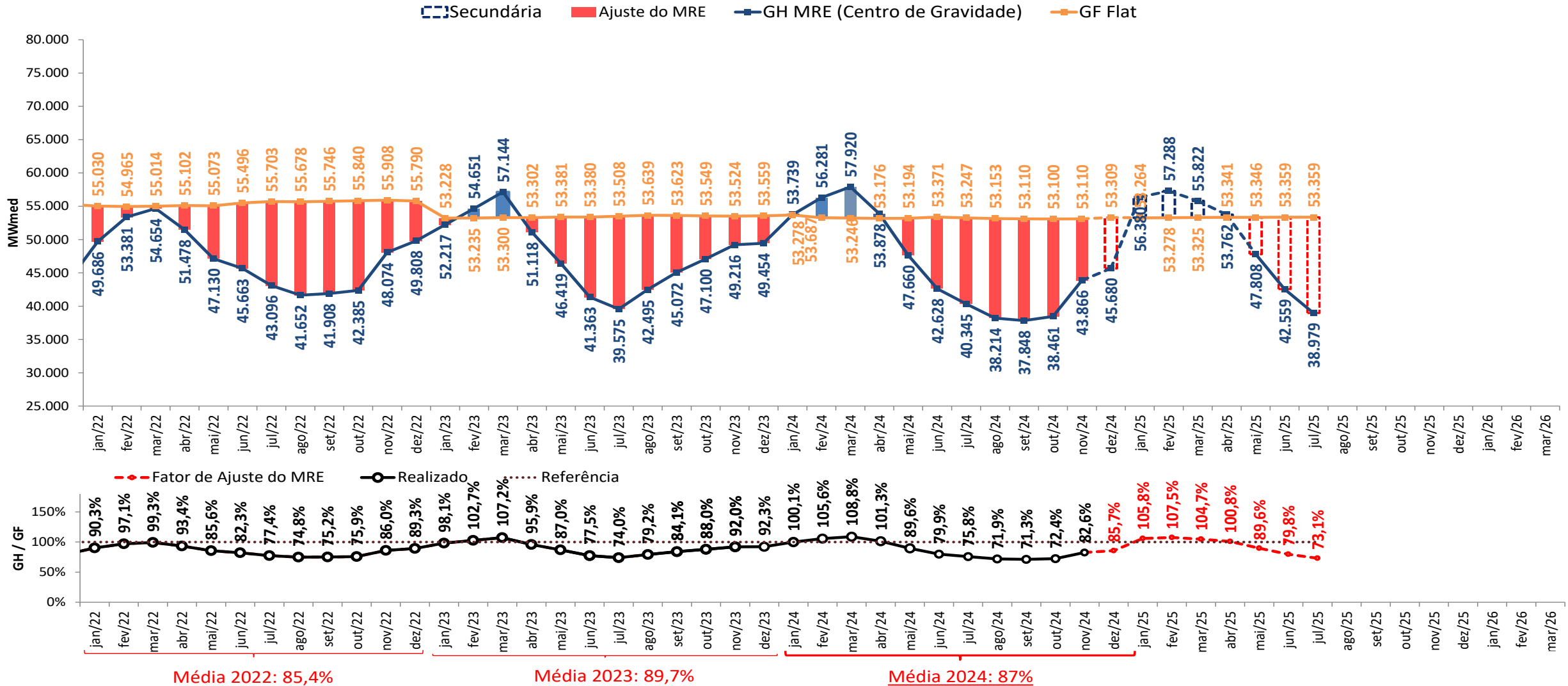
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

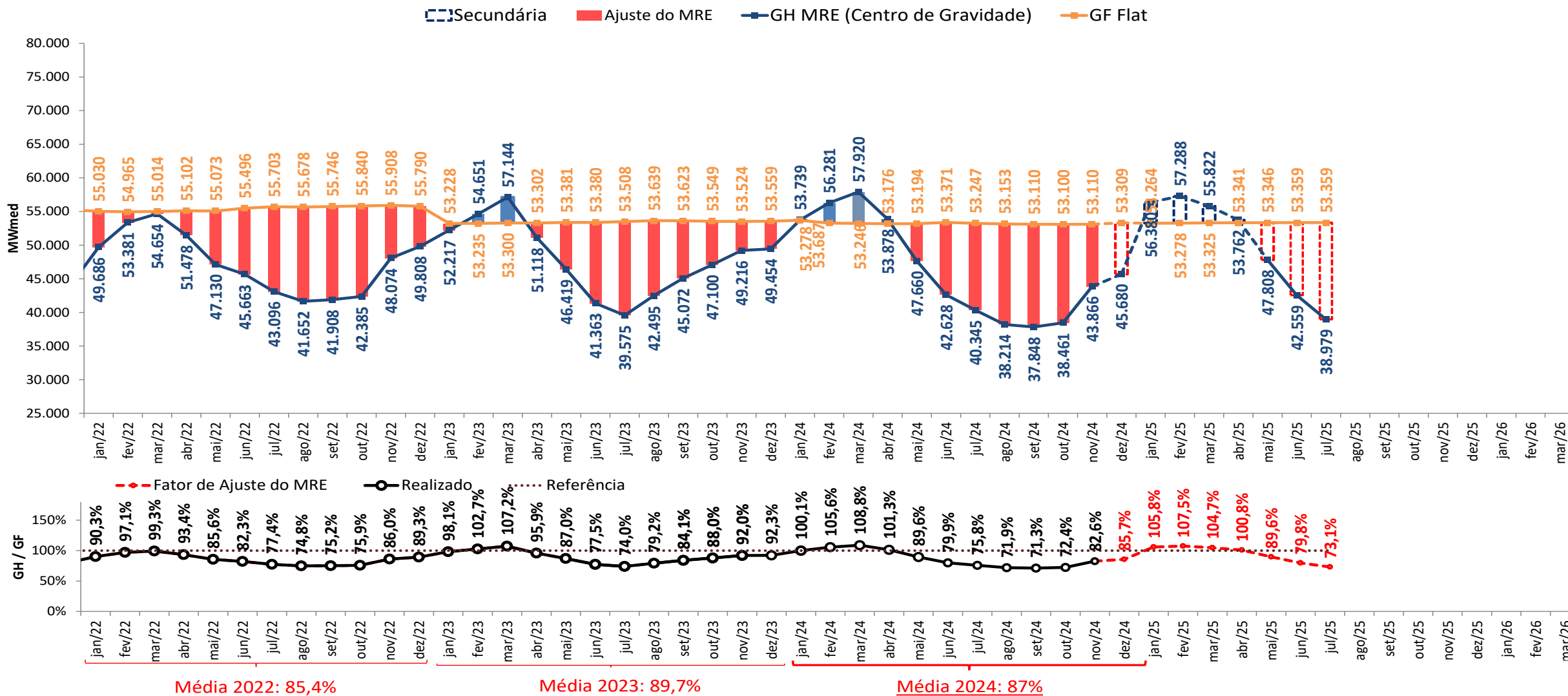
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

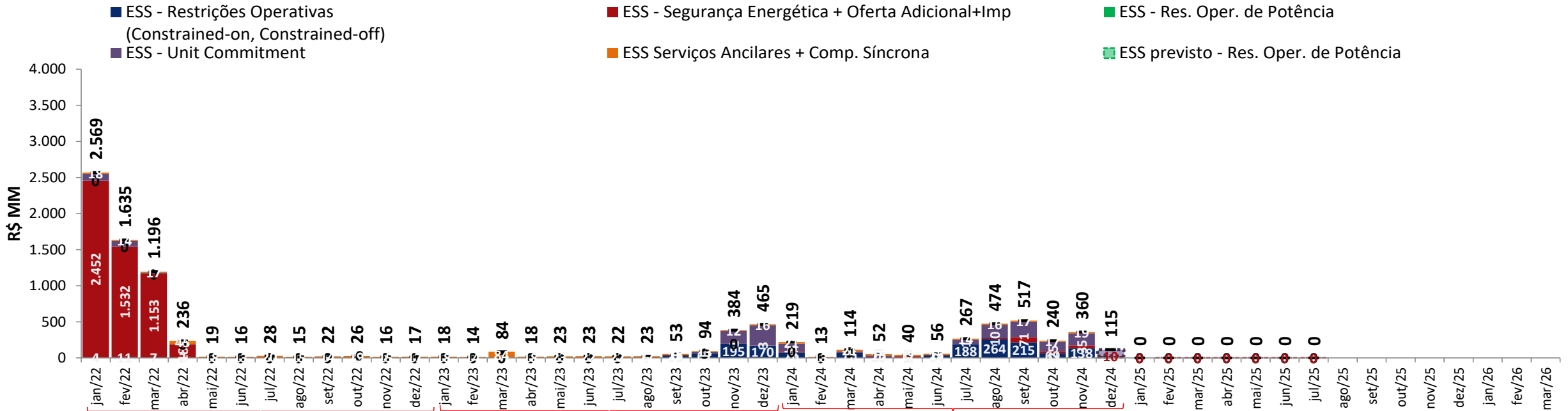


- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



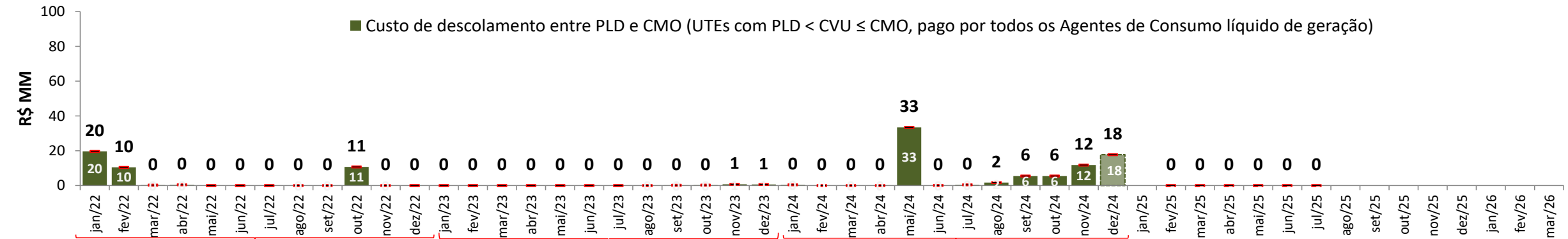
projeção do PLD



ESS 2022: R\$ 5.793 MM

ESS 2023: R\$ 1.222 MM

ESS 2024: R\$ 2468 MM



Custo 2022: R\$ 42 MM

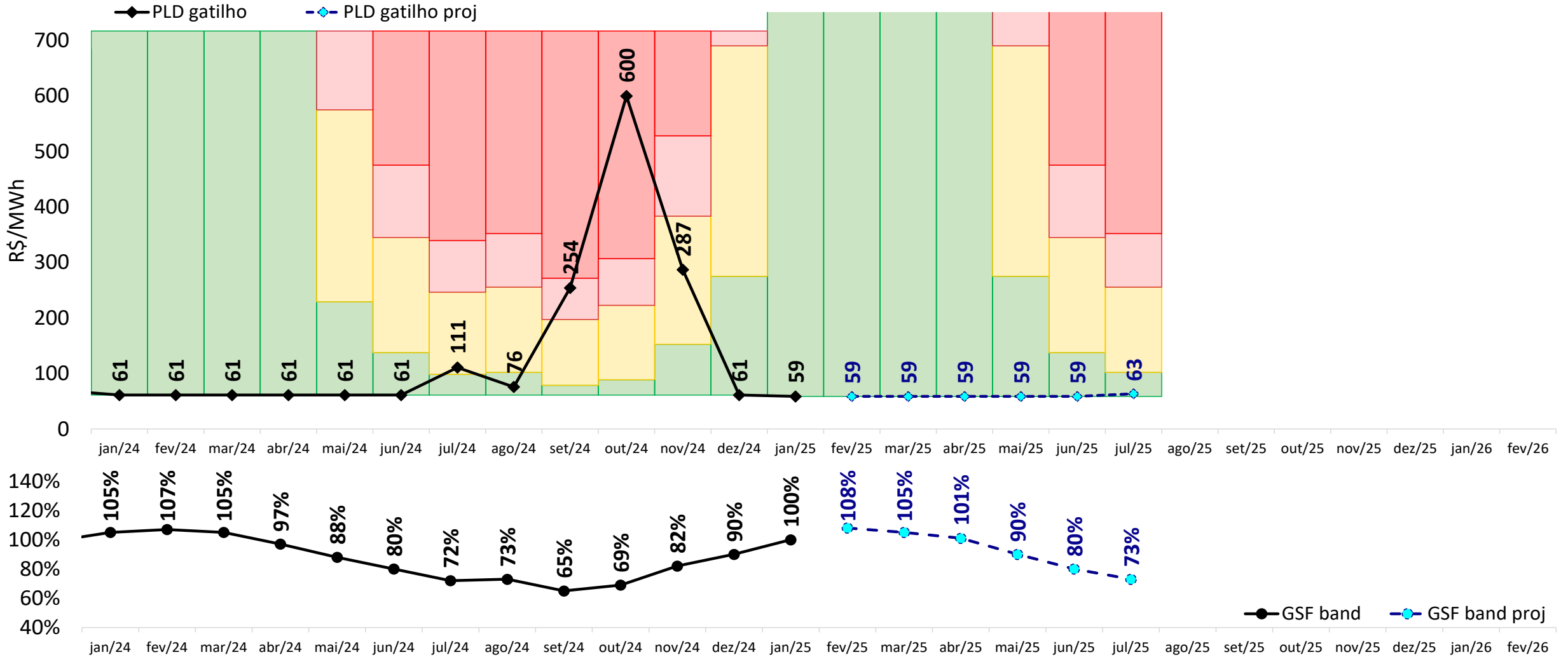
Custo 2023: R\$ 2 MM

Custo 2024: R\$ 77 MM

- A estimativa de ESS para dezembro de 2024 e janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

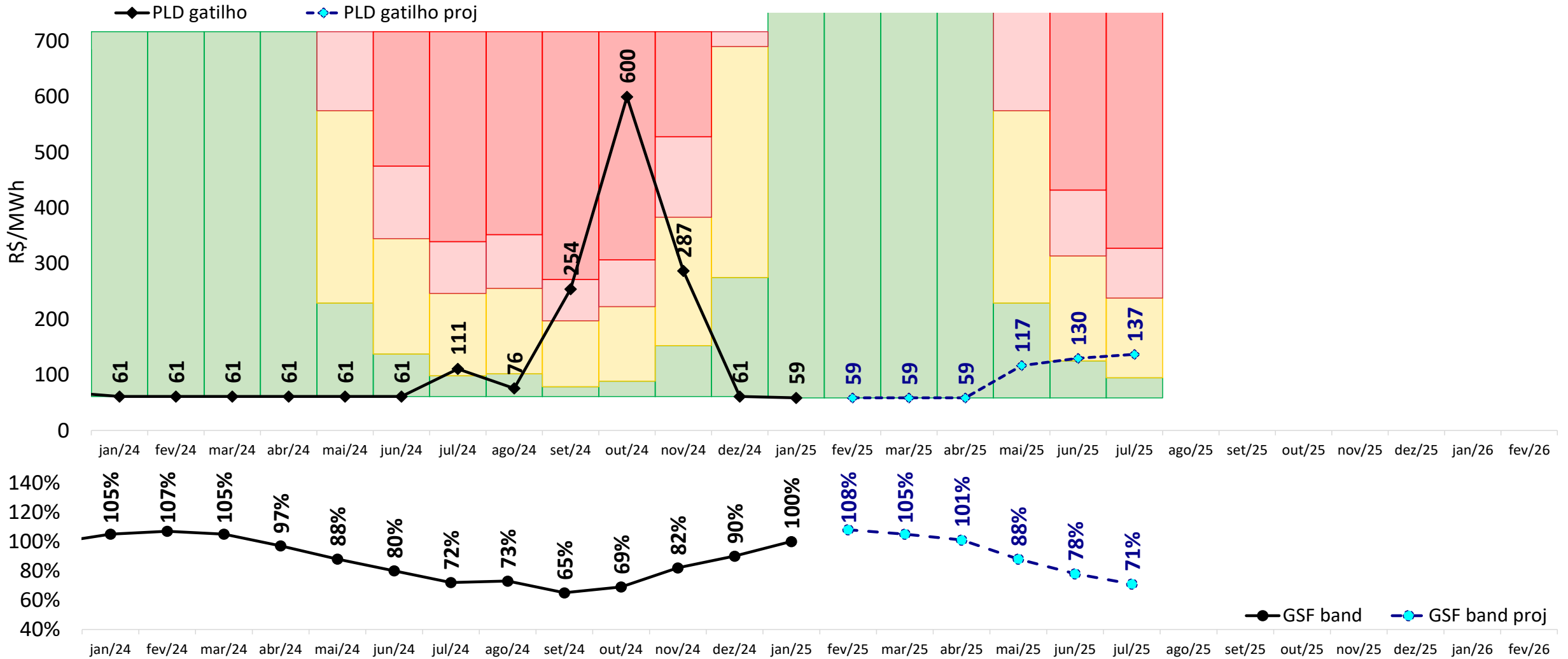
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



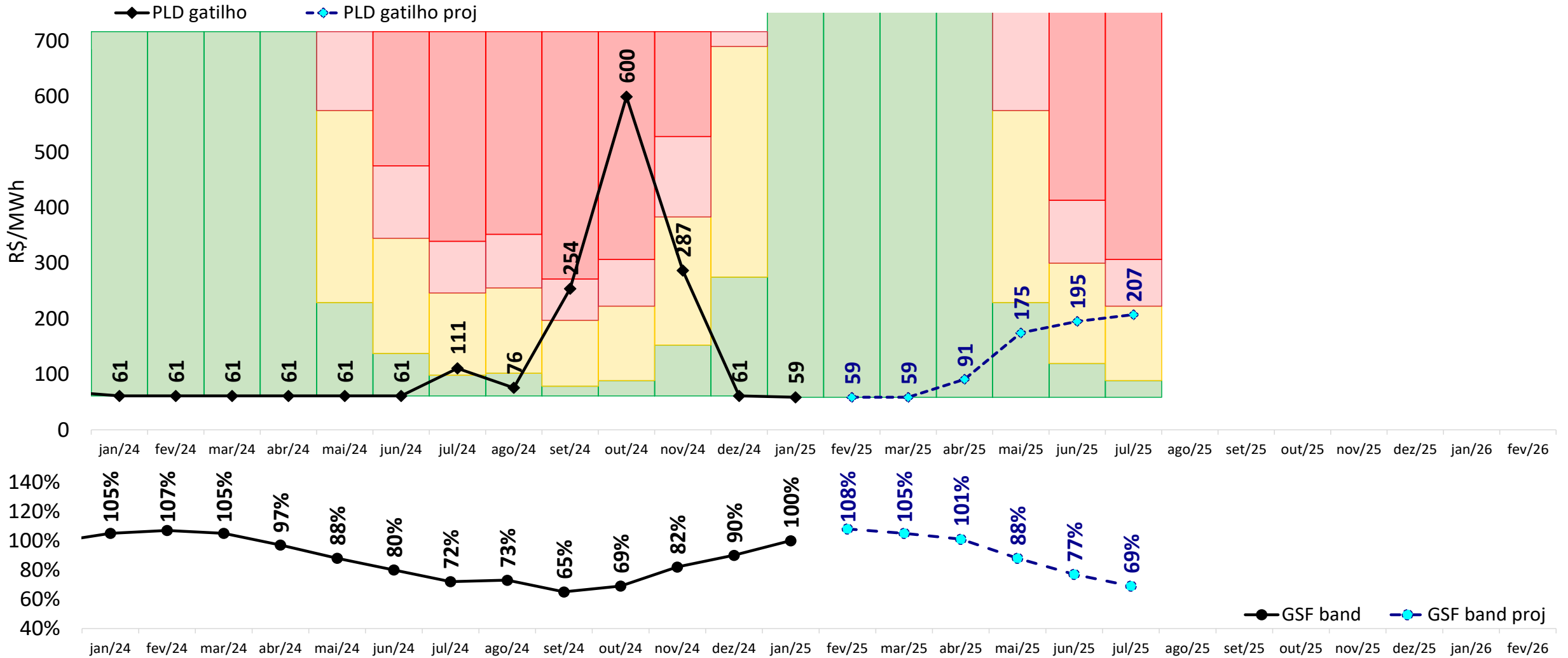
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



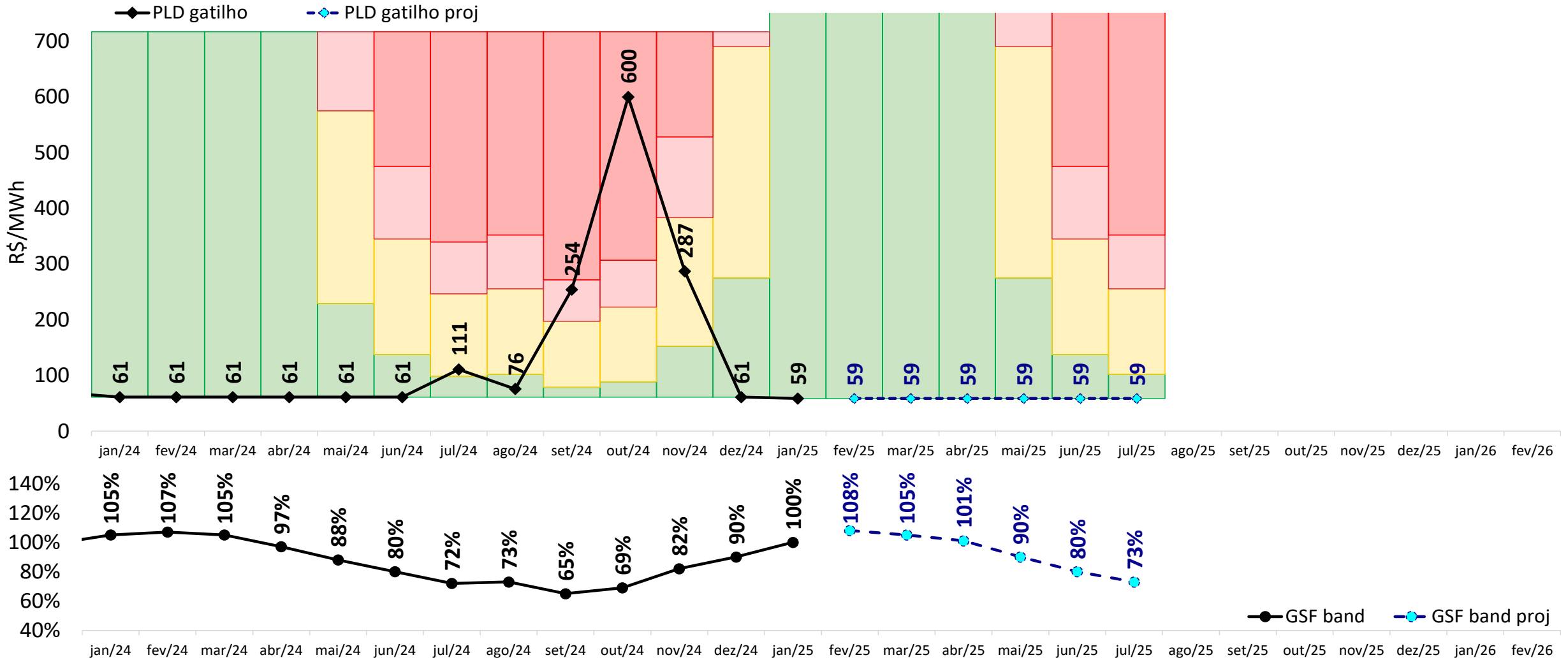
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



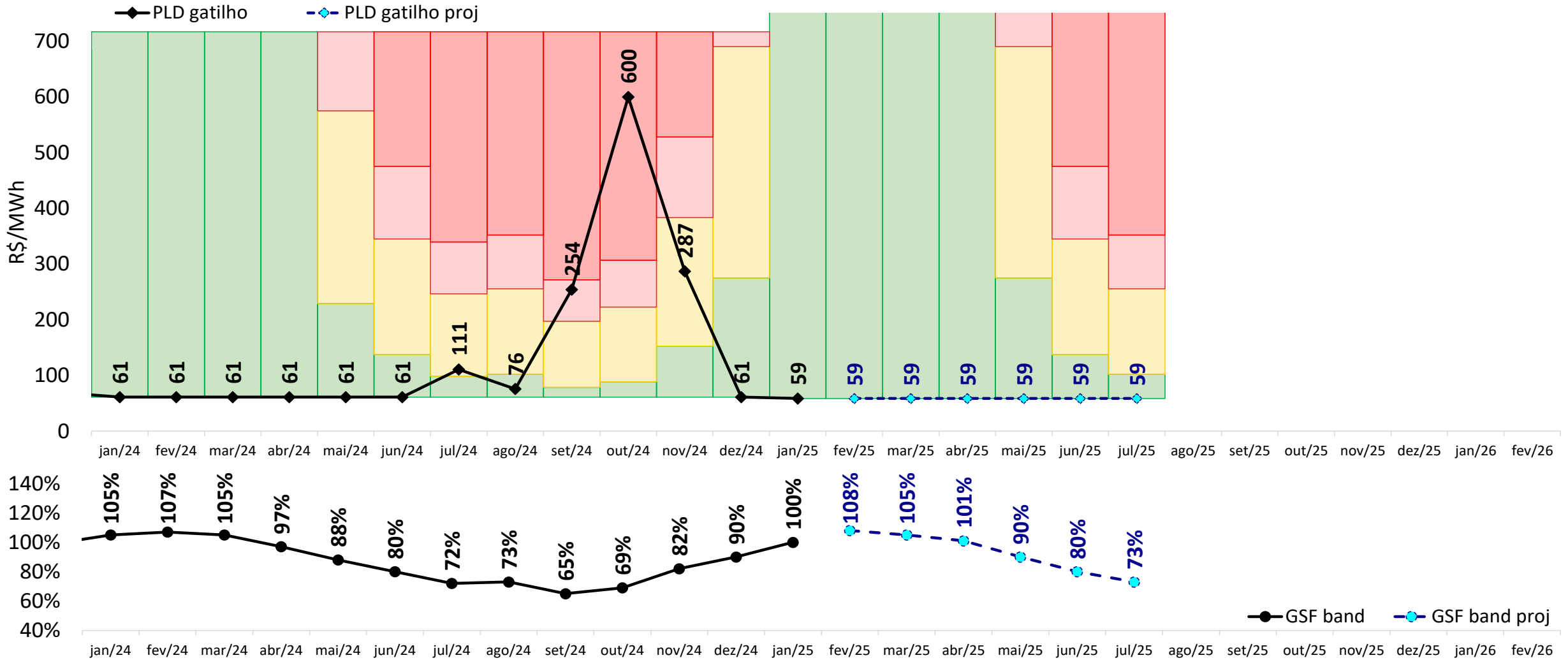
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Fim



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee