



24/01/2025

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

**ccee**



PLD	SE/CO	S	NE	N
23/jan/25	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh
24/jan/25	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/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 23/jan/25	99%	70%	92%	93%	95%
Expectativa jan/25	96%	69%	99%	103%	96%

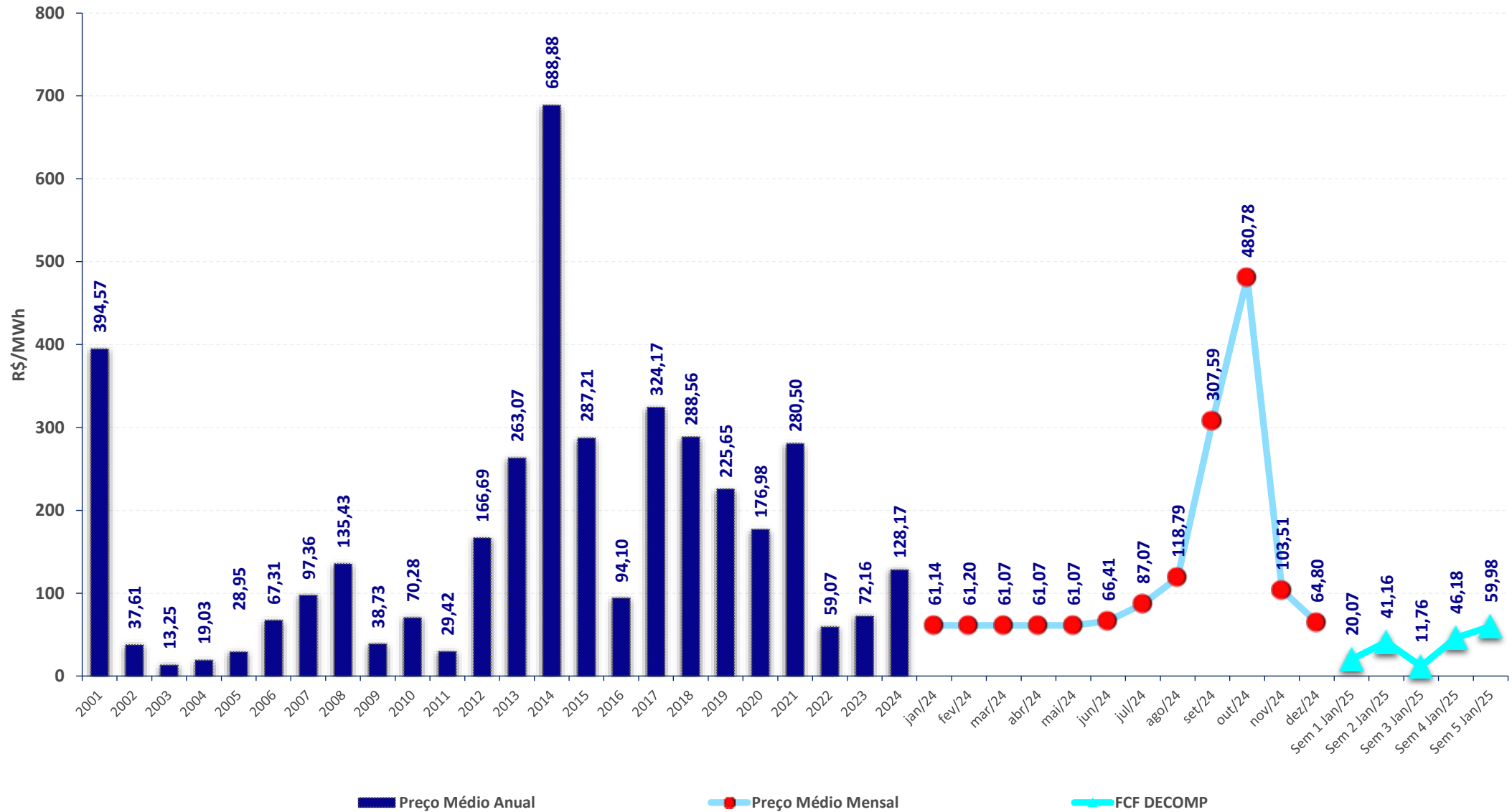
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 23/jan/25	59,8%	66,3%	64,9%	68,4%	61,6%
Expectativa final de jan/25	62,2%	61,6%	70,2%	75,2%	64,3%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 23/jan/25	110,4%	102,6%
Expectativa jan/25	112,2%	104,3%
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

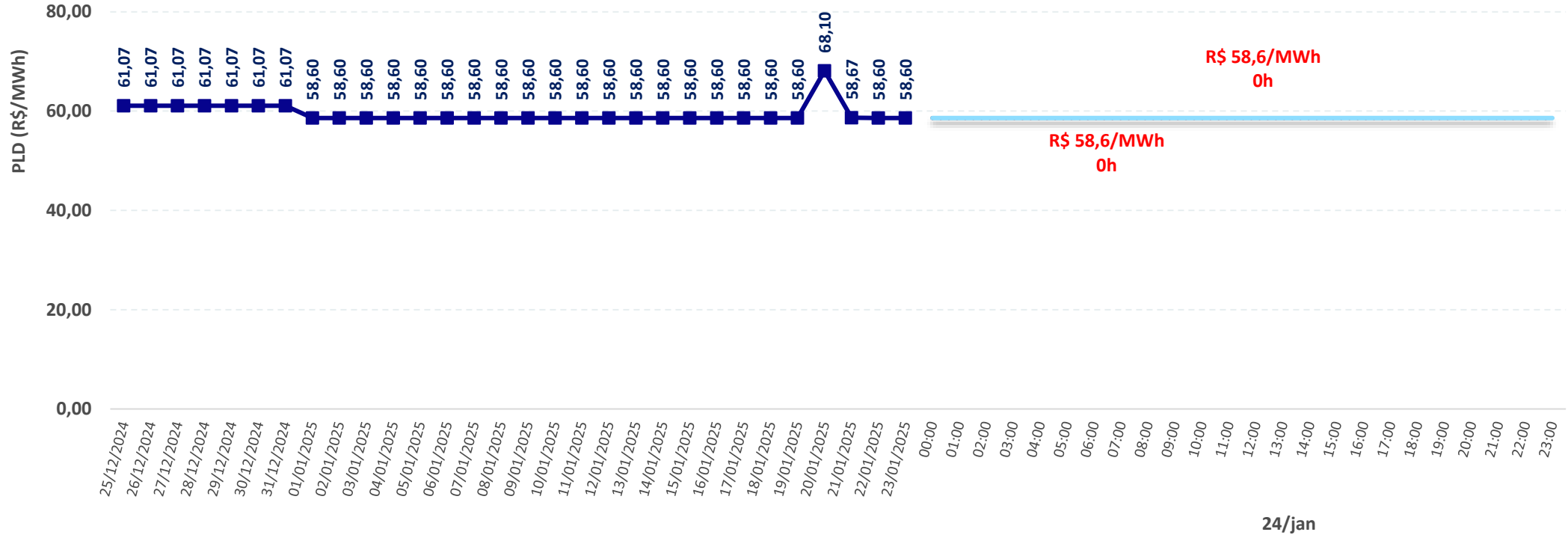
1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. geração eólica
11. geração fotovoltaica
12. importação/exportação
13. demanda máxima
14. precipitação
15. disponibilidade de água do solo
16. temperatura
17. projeções para os 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

PLD jan/25 (R\$/MWh)				
Subm	23/jan	24/jan	Var (%)	
SE/CO	58,60	58,60	0,0%	
S	58,60	58,60	0,0%	
NE	58,60	58,60	0,0%	
N	58,60	58,60	0,0%	



..... Máxima diária

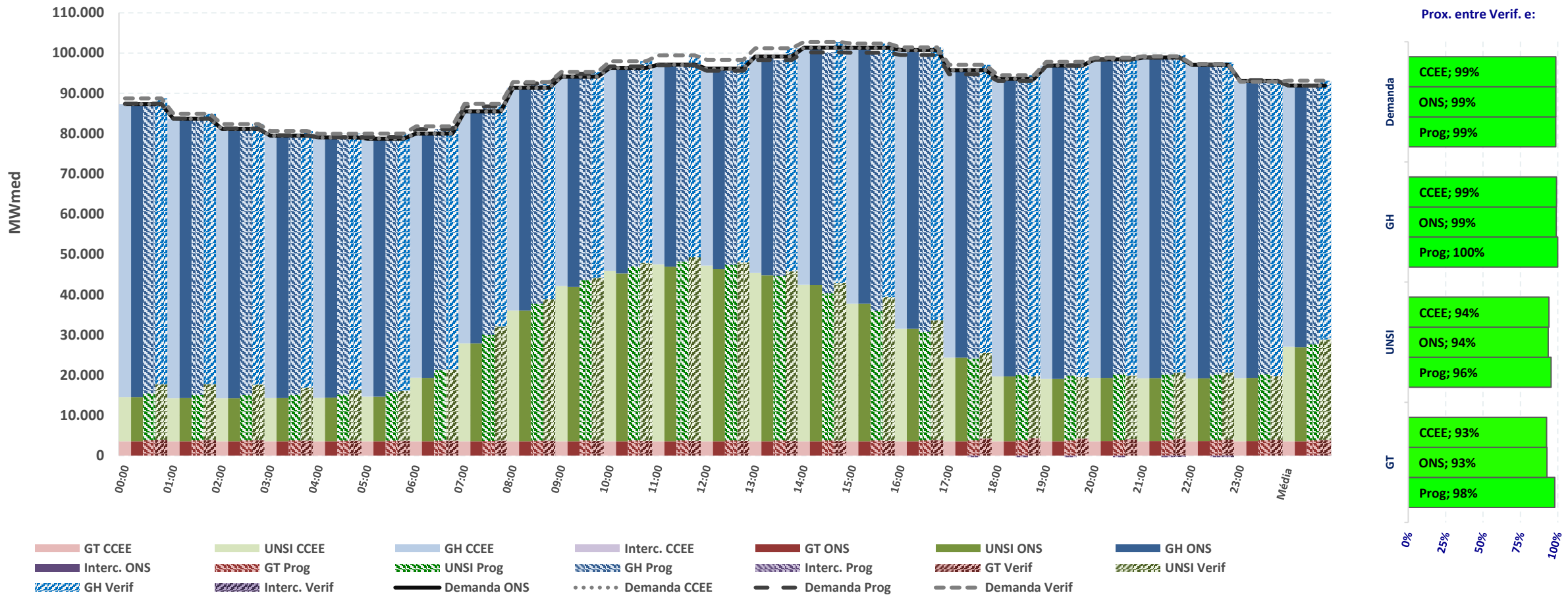
..... Média diária

..... Mínima diária

■ PLD Média diária

# balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 22/01/2025

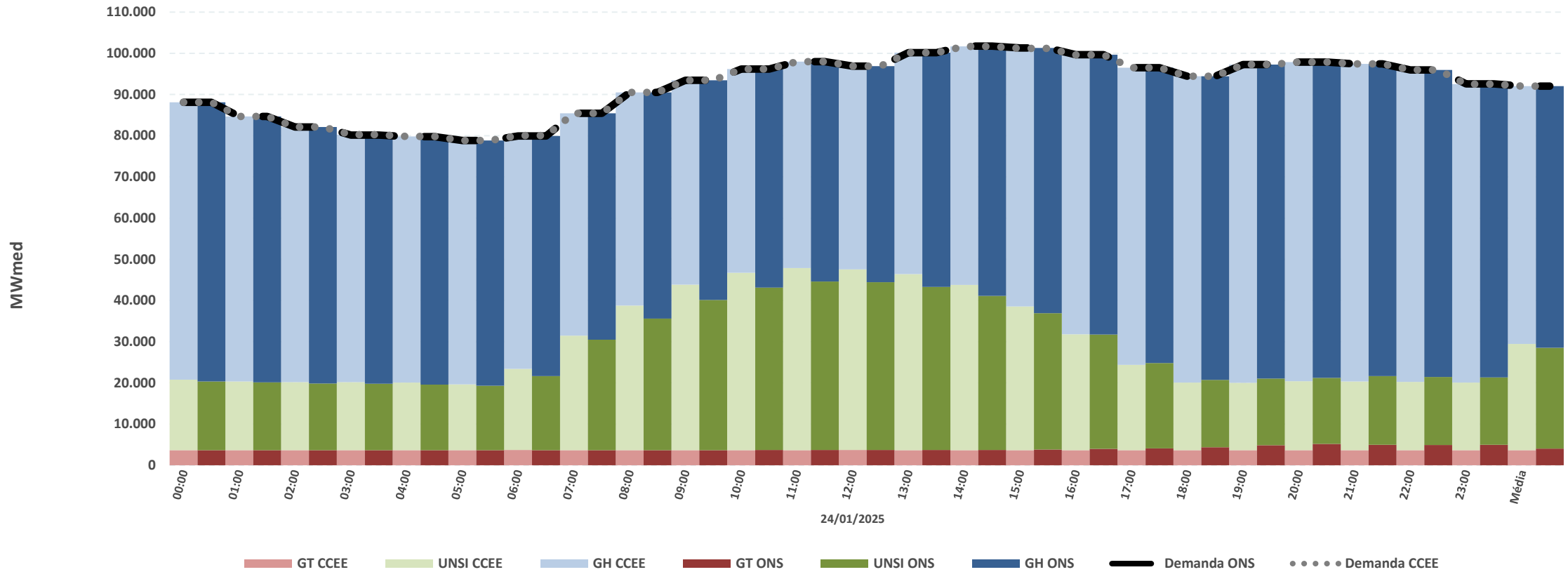
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.579	23.489	64.850	0	91.918
Caso ONS	3.588	23.369	64.969	0	91.926
Programação	3.790	23.853	64.331	-91	91.884
Verificado	3.867	24.963	64.314	-27	93.117



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

# balanço energético – modelo dessem – SIN – 24/01/2025

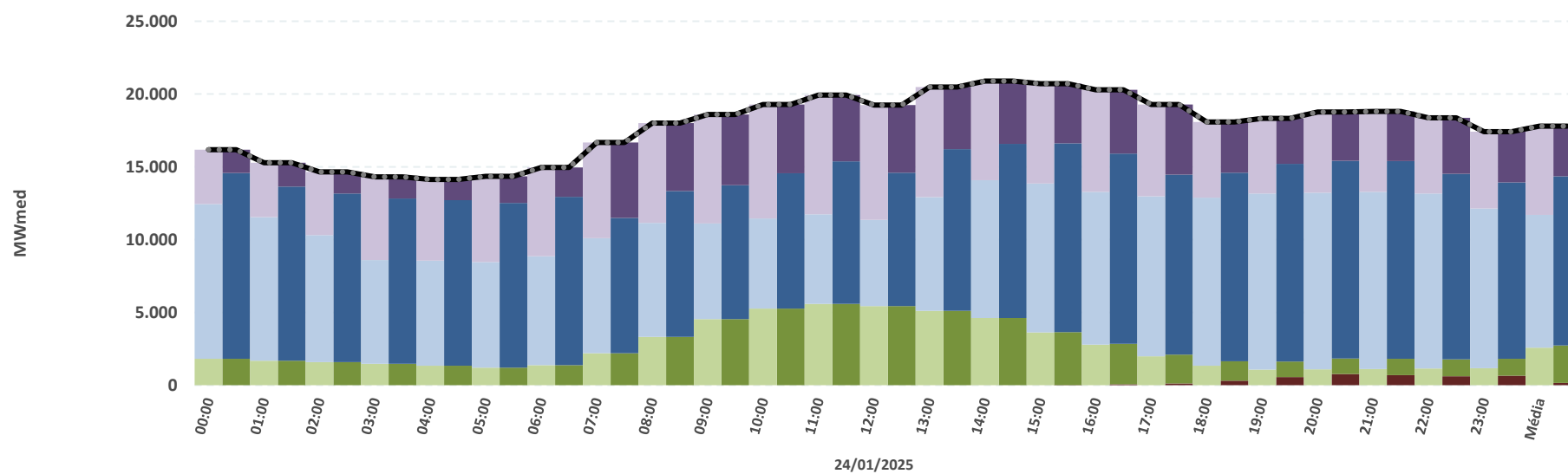
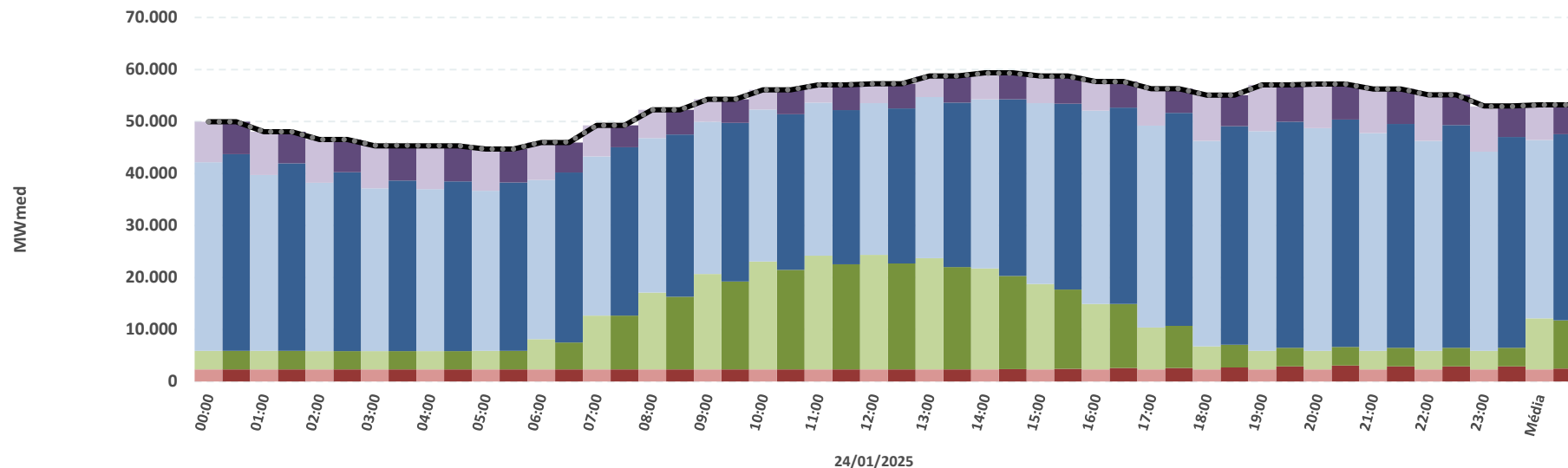
	Média diária [MW médios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.687	25.767	62.581	92.035
Caso ONS	4.024	24.489	63.525	92.038



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

# balanço energético – modelo dessem – SE e S – 24/01/2025

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	53.184	53.187
	Interc.	6.754	5.649
	GH	34.301	35.750
	UNSI	9.811	9.290
	GT	2.318	2.498
Média diária [MWmédios] - S	Carga*	17.788	17.788
	Interc.	6.097	3.444
	GH	9.114	11.610
	UNSI	2.577	2.577
	GT	0	157



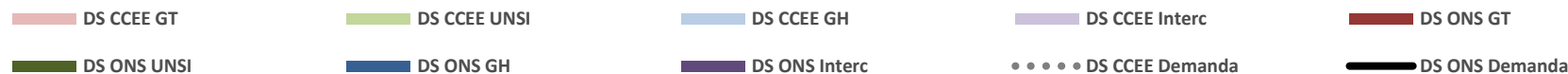
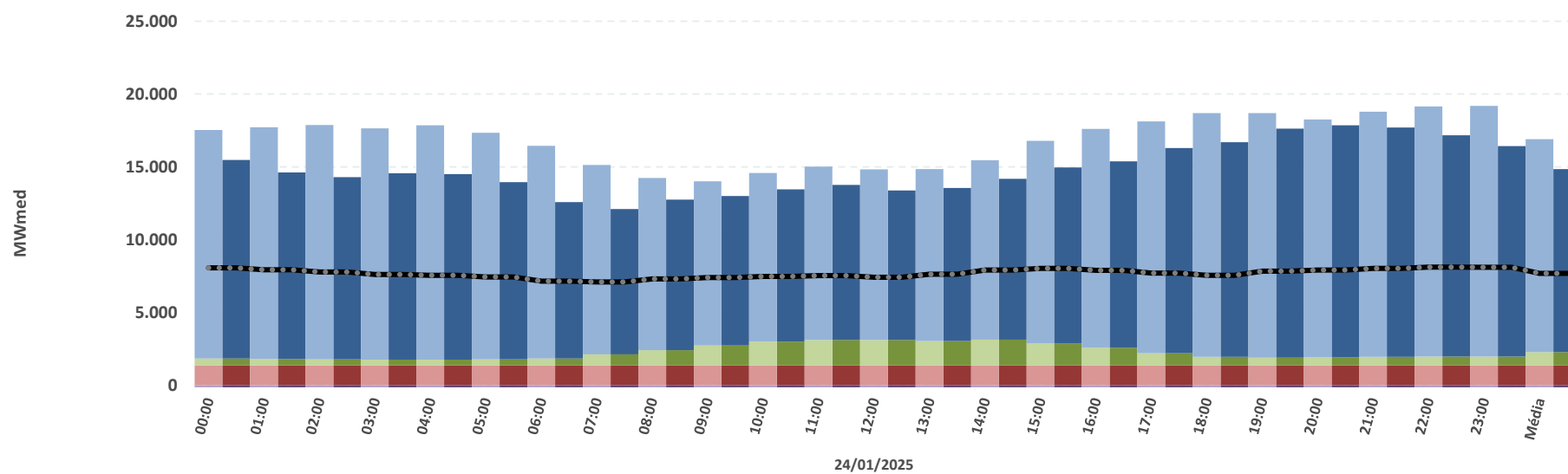
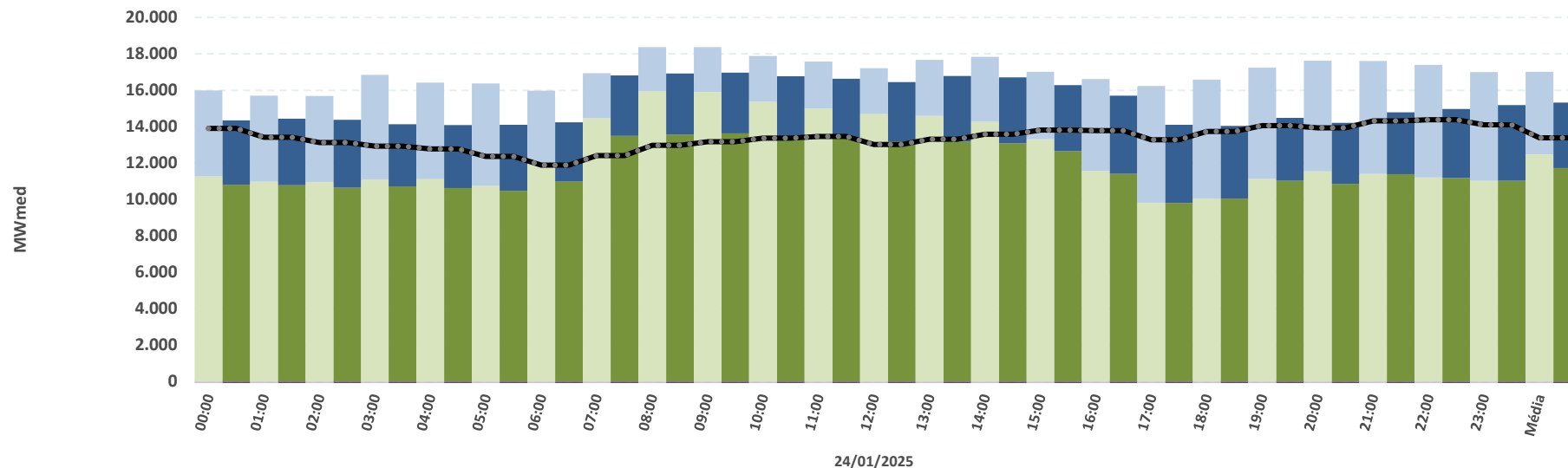
\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)



# balanço energético – modelo dessem – NE e N – 24/01/2025

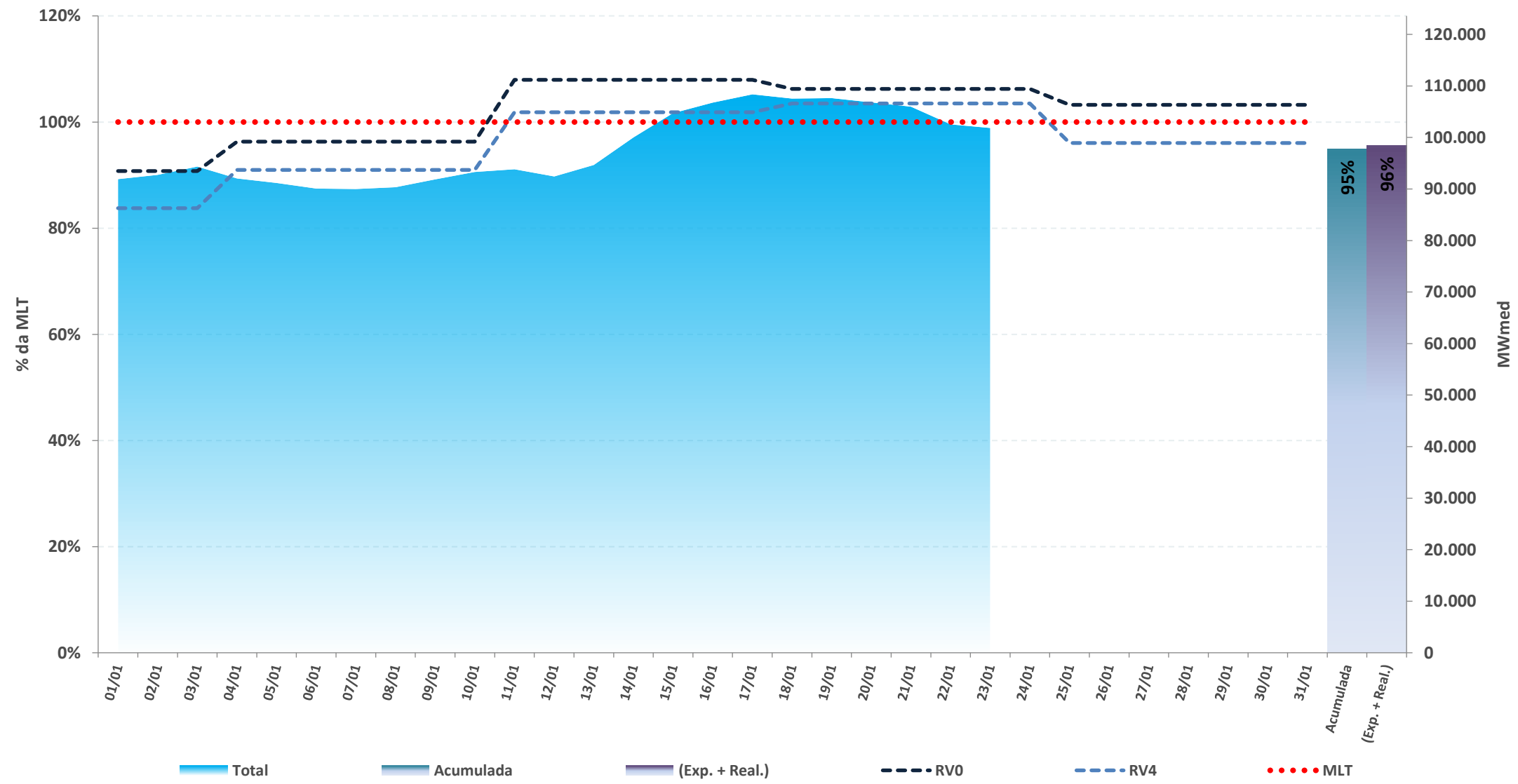
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	13.382	13.382
	Interc.	-3.625	-1.933
	GH	4.527	3.592
	UNSI	12.472	11.715
	GT	9	8
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.680	7.680
	Interc.	-9.225	-7.160
	GH	14.639	12.573
	UNSI	907	907
	GT	1.360	1.360



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

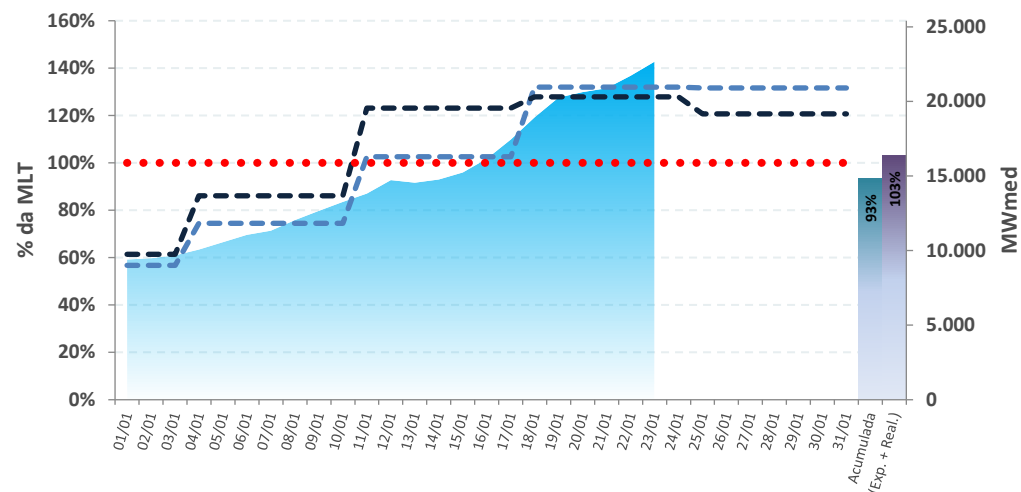


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

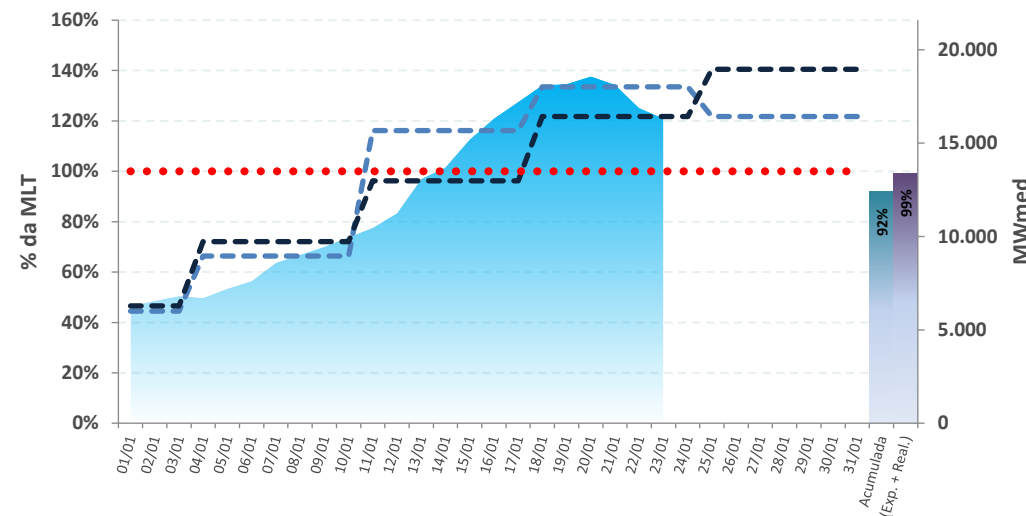
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

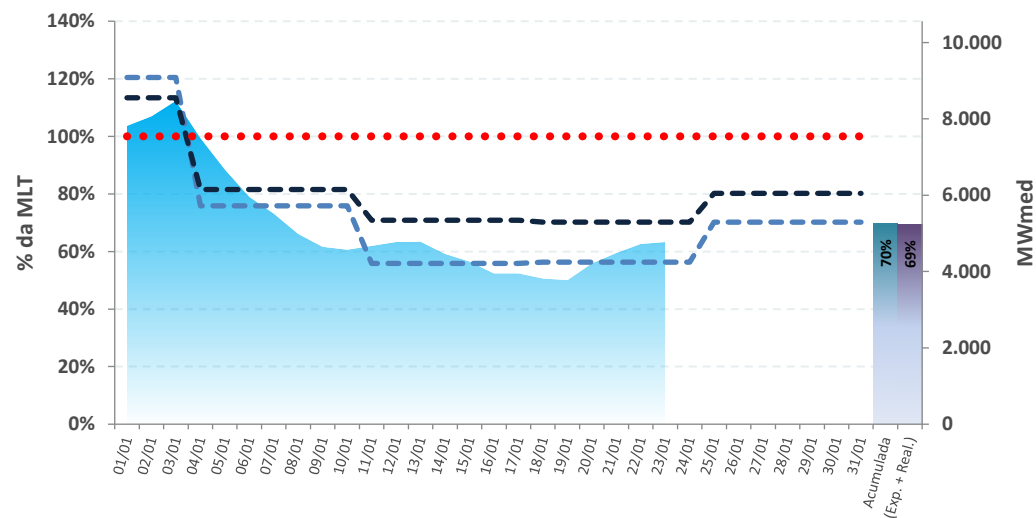
### REGIÃO NORTE



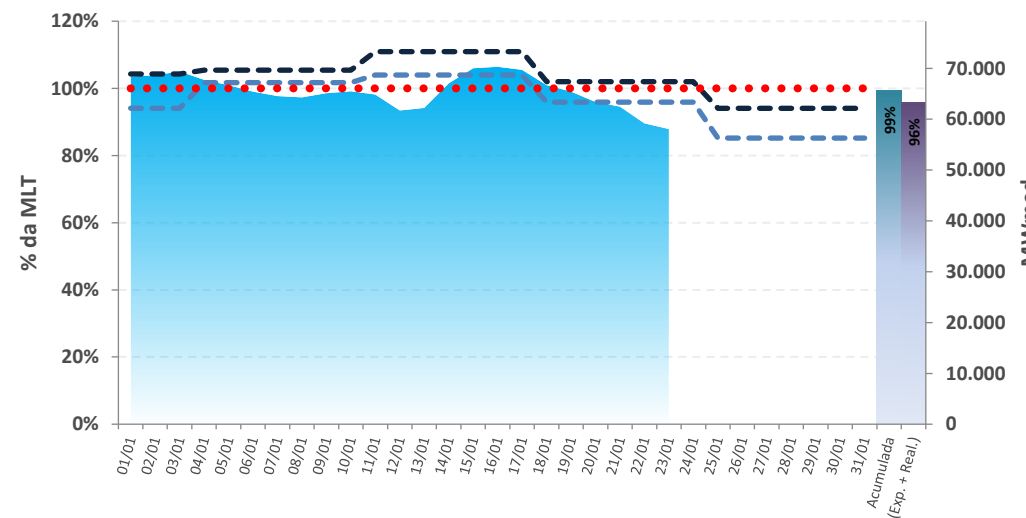
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



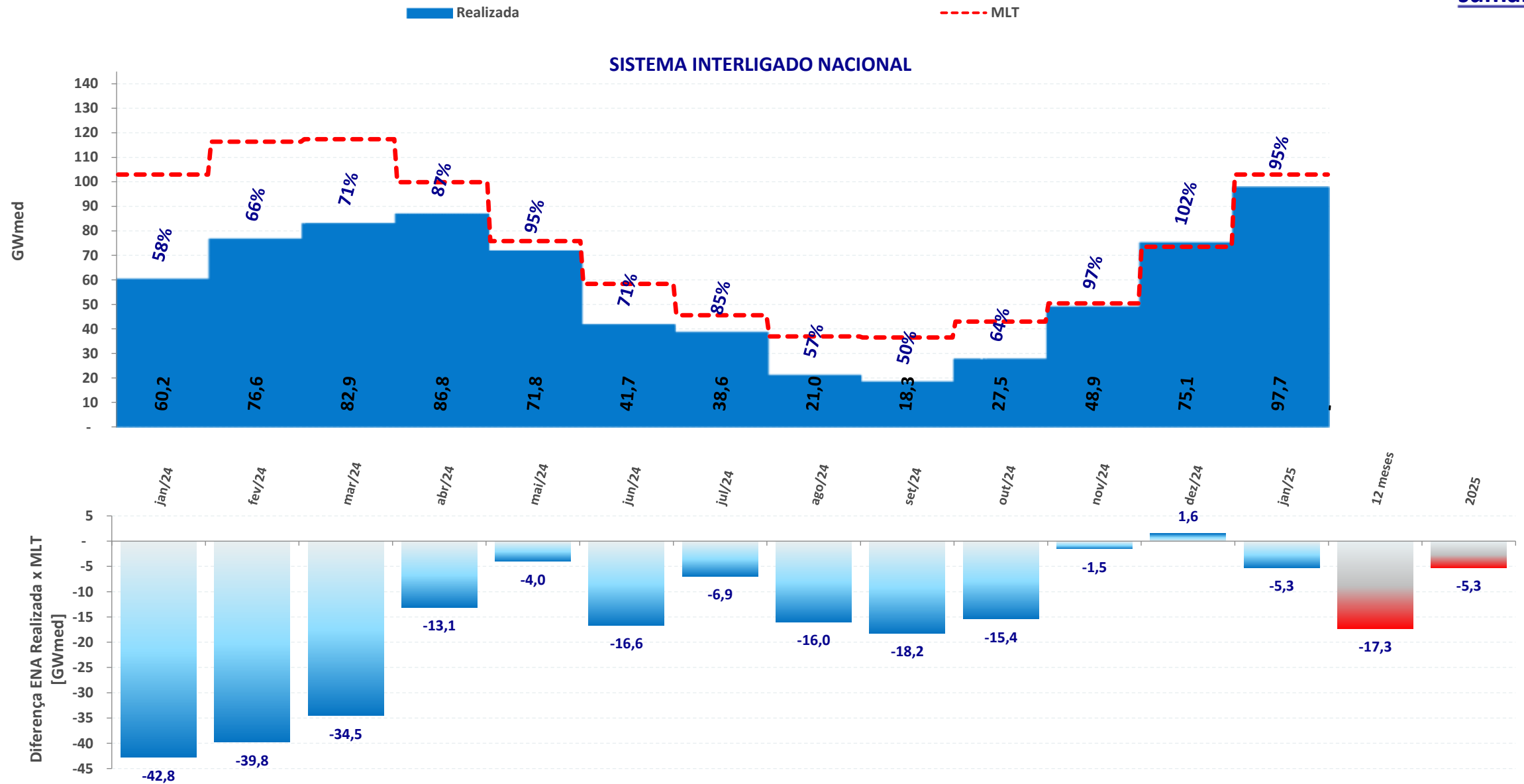
■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO     
 - - - RV4     
 ● ● ● ● MLT

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

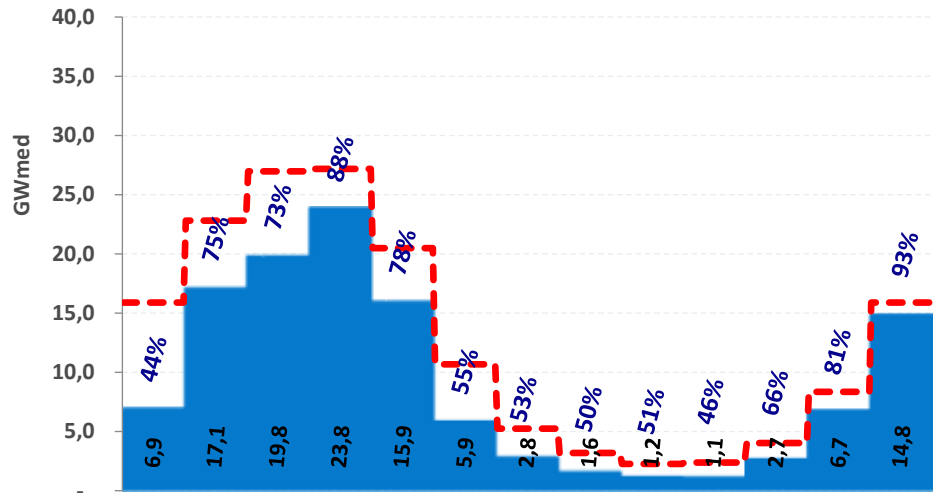
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluente

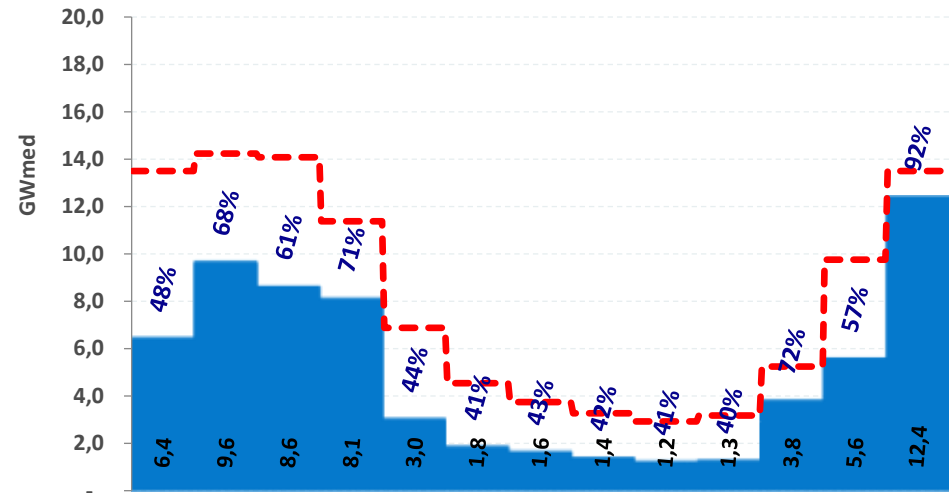


# acompanhamento da energia natural afluyente

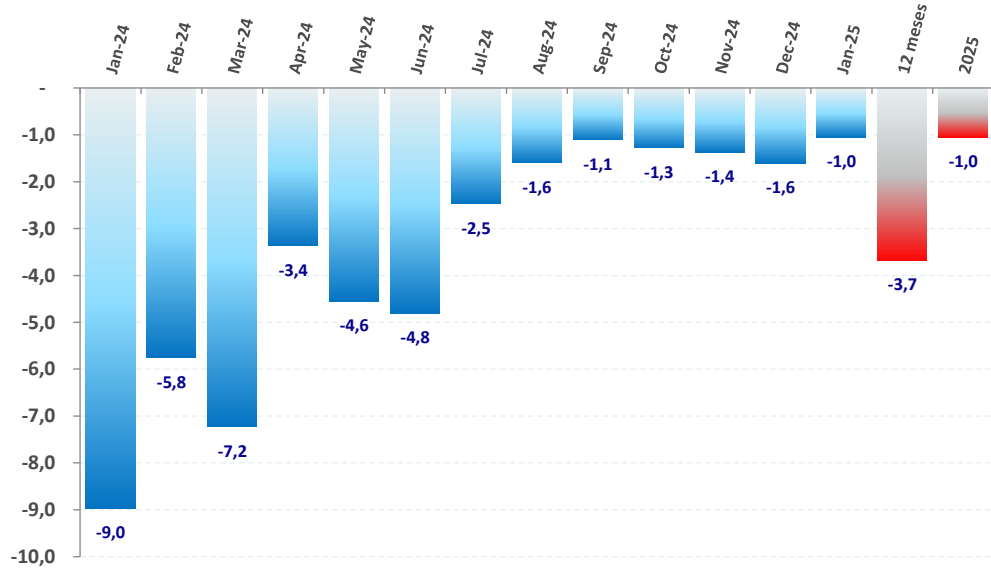
REGIÃO NORTE



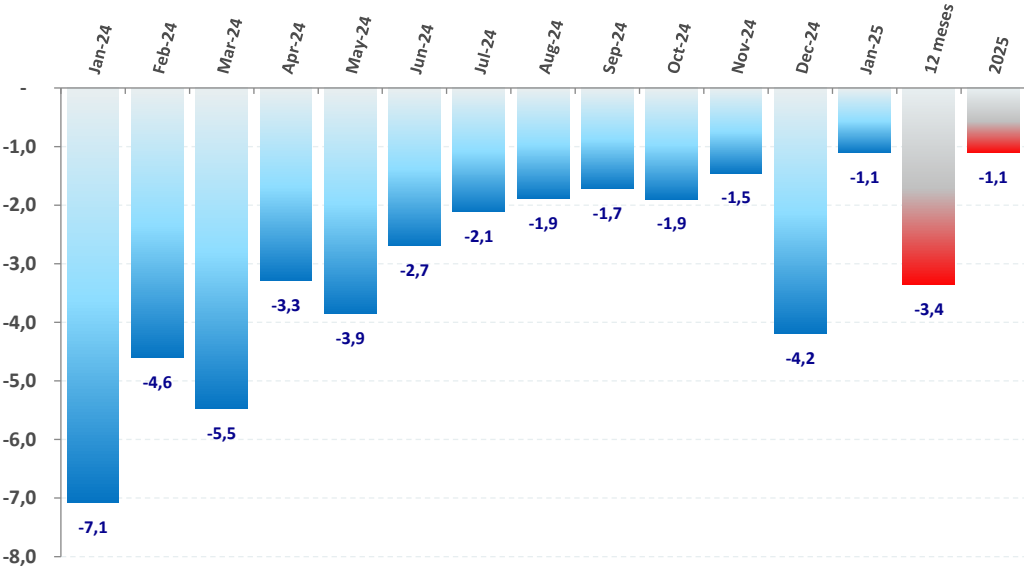
REGIÃO NORDESTE



Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]

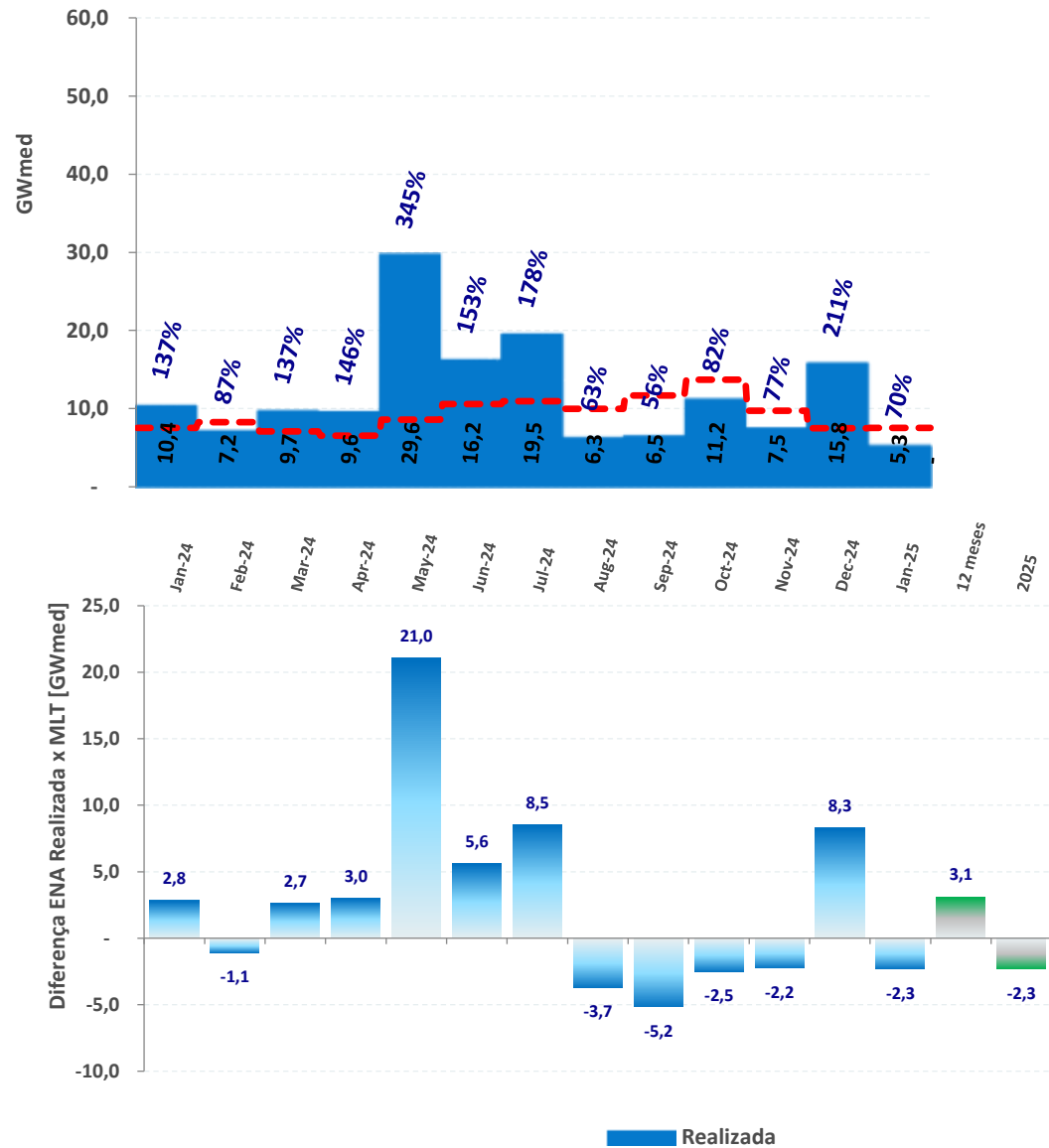


Realizada

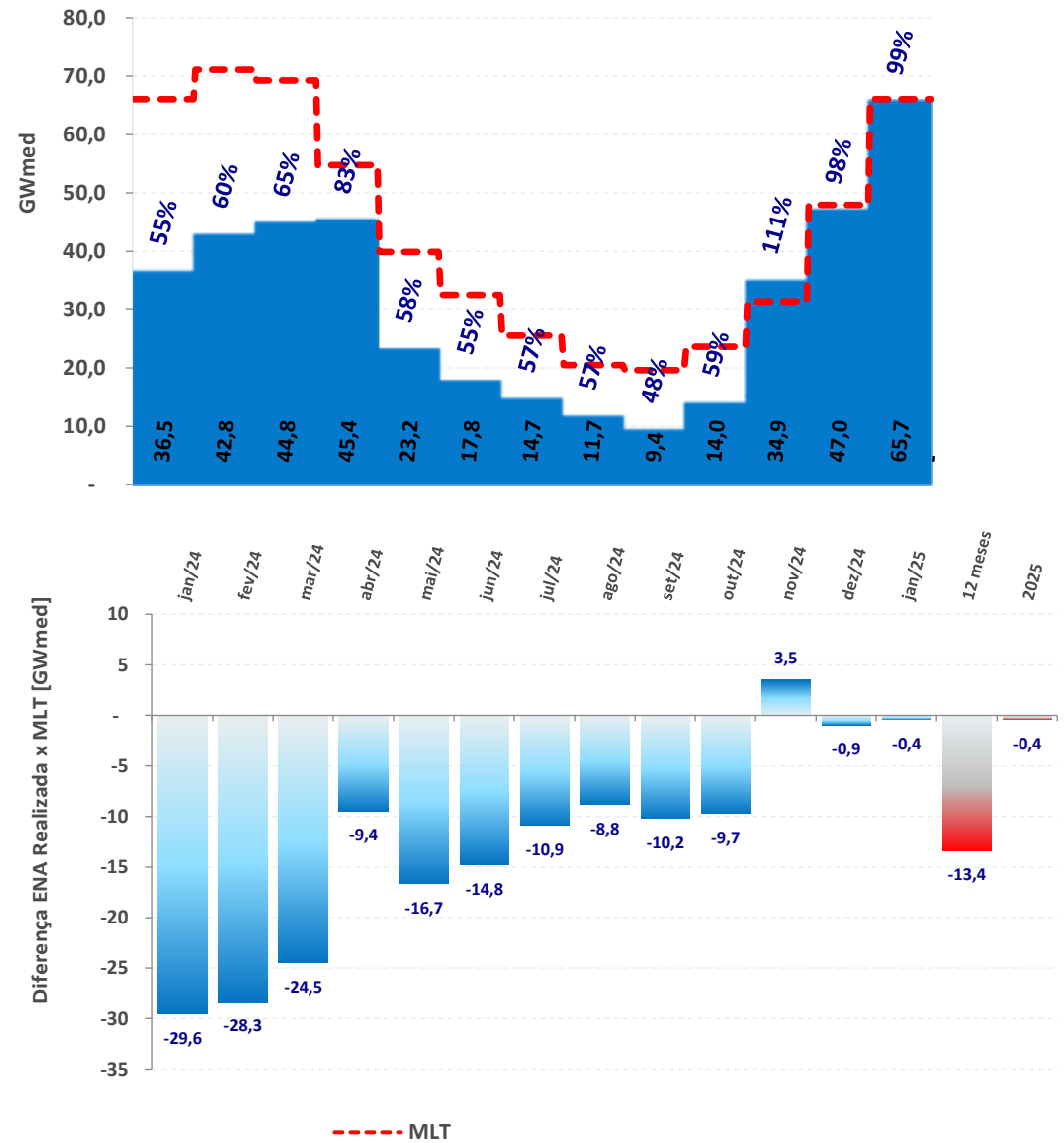
MLT

# acompanhamento da energia natural afluente

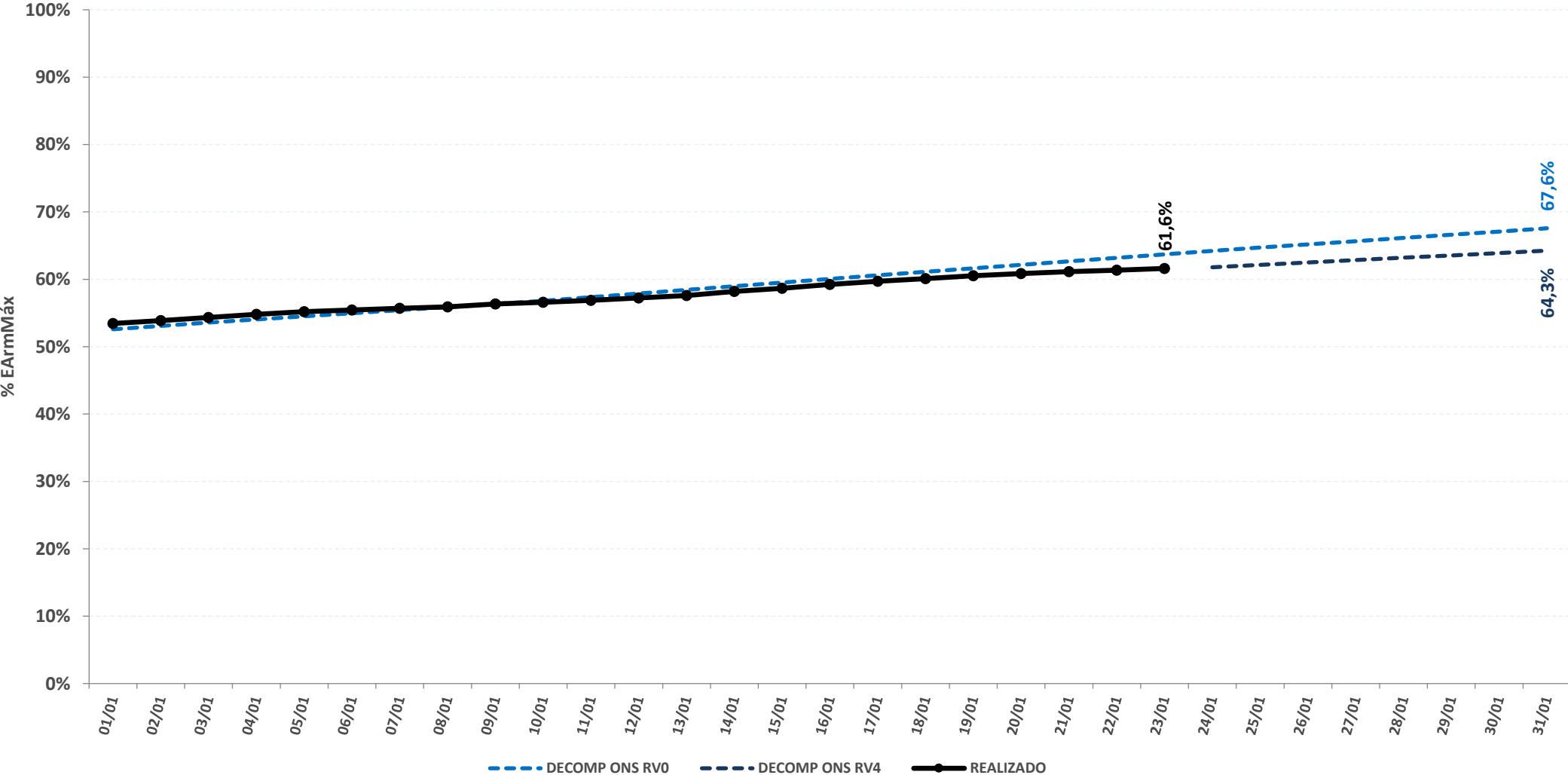
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

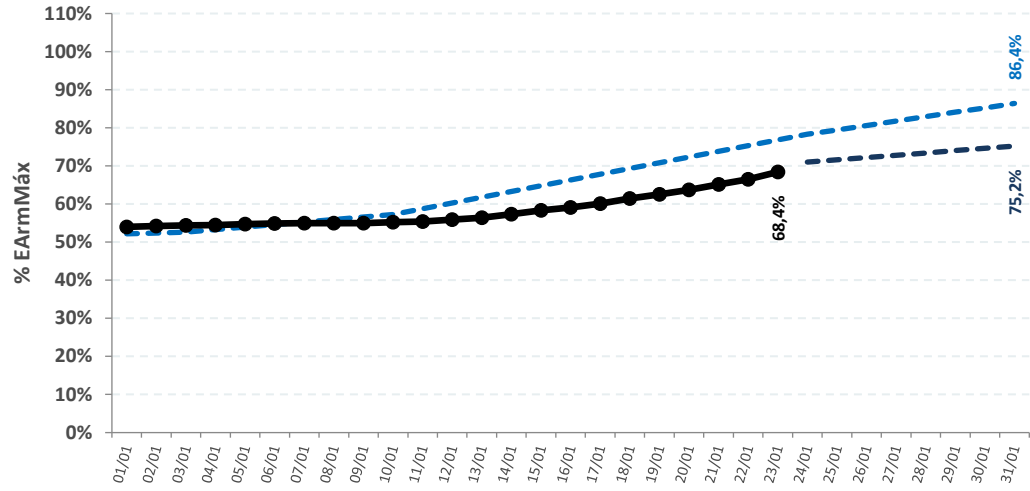


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

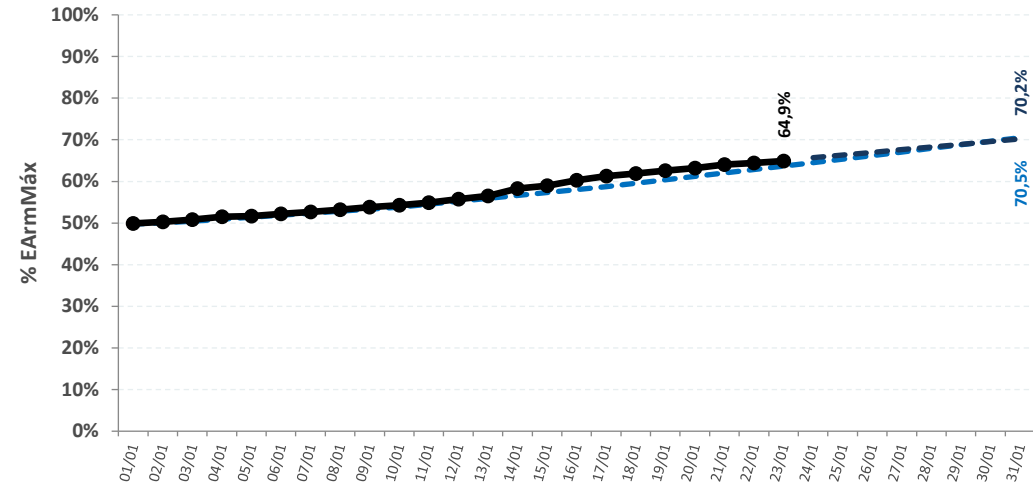


# acompanhamento da energia armazenada

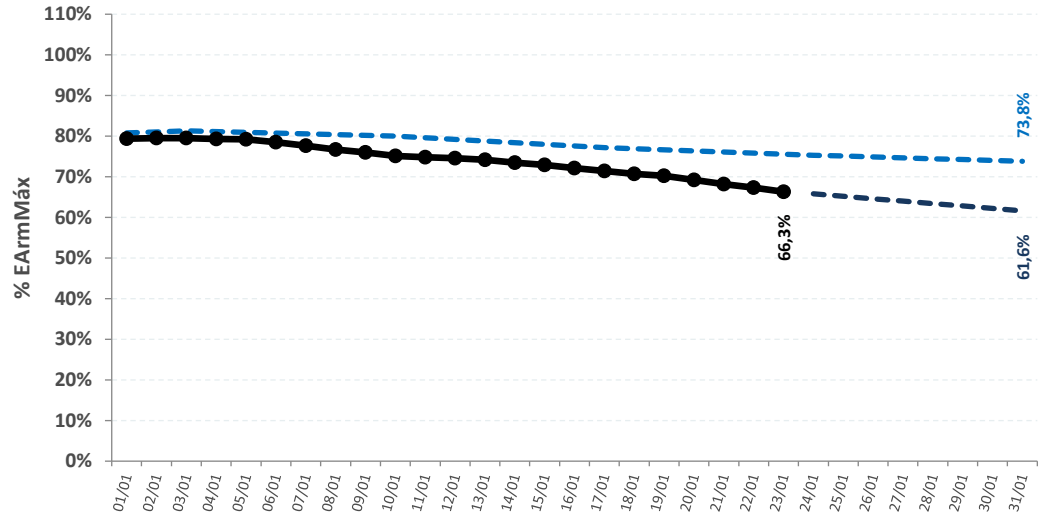
REGIÃO NORTE



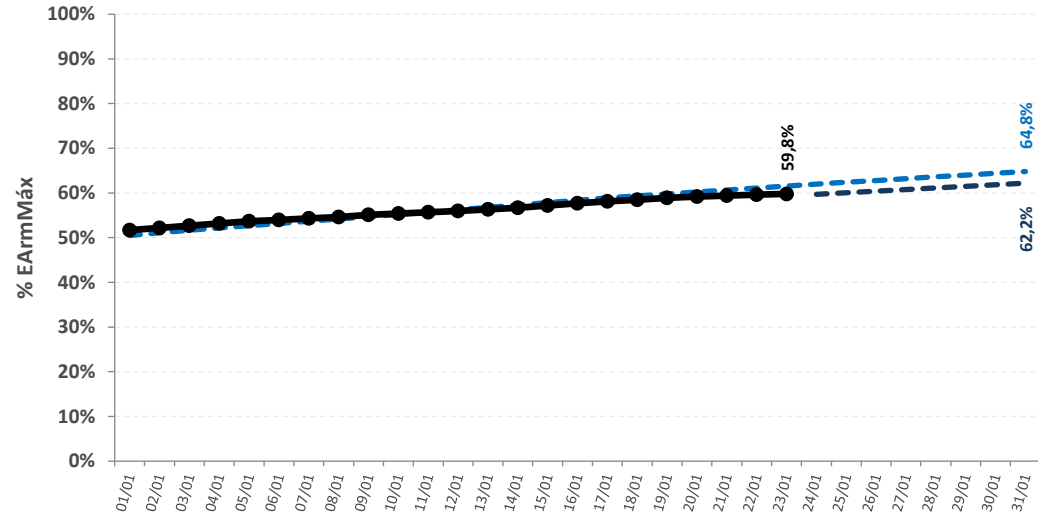
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

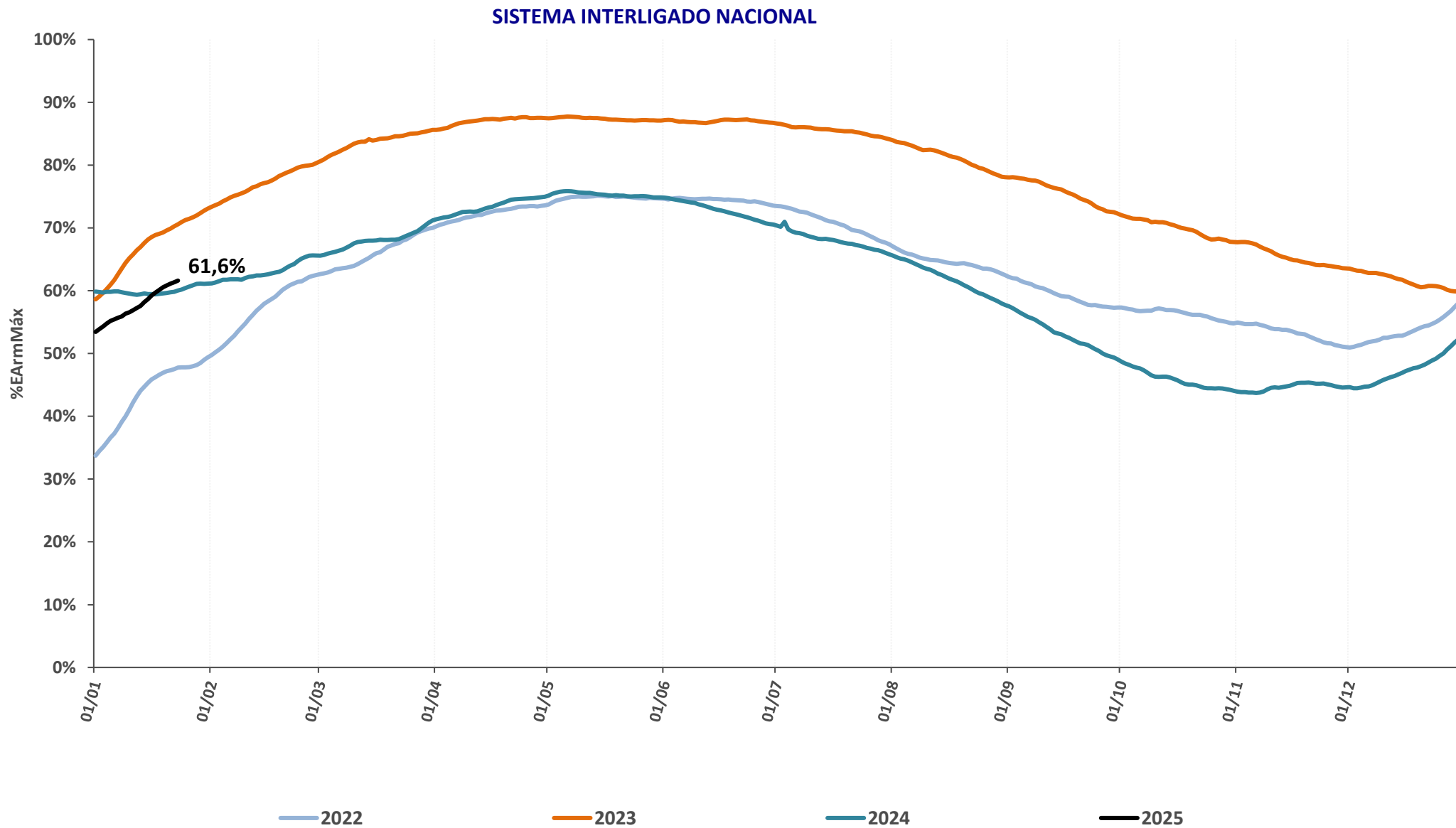


--- DECOMP ONS RVO

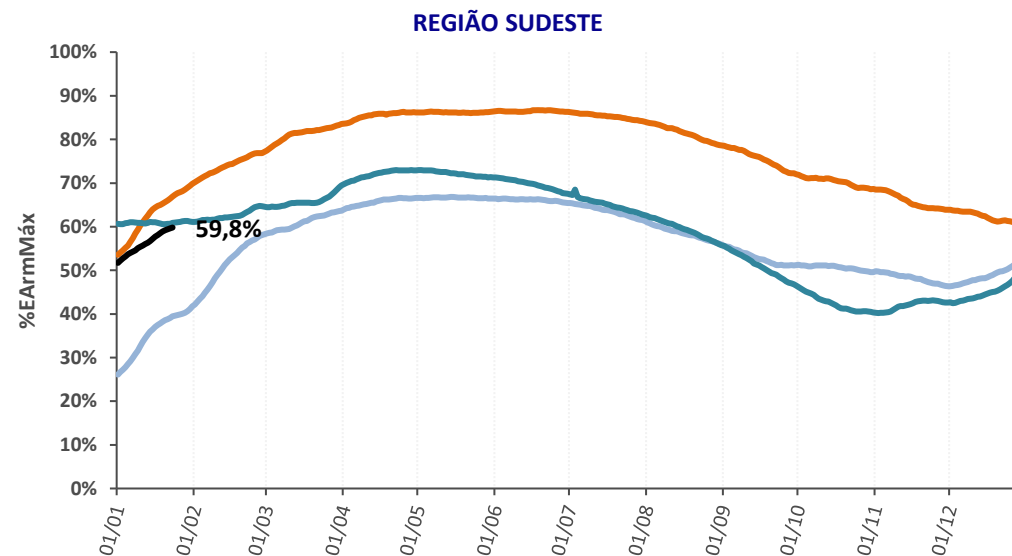
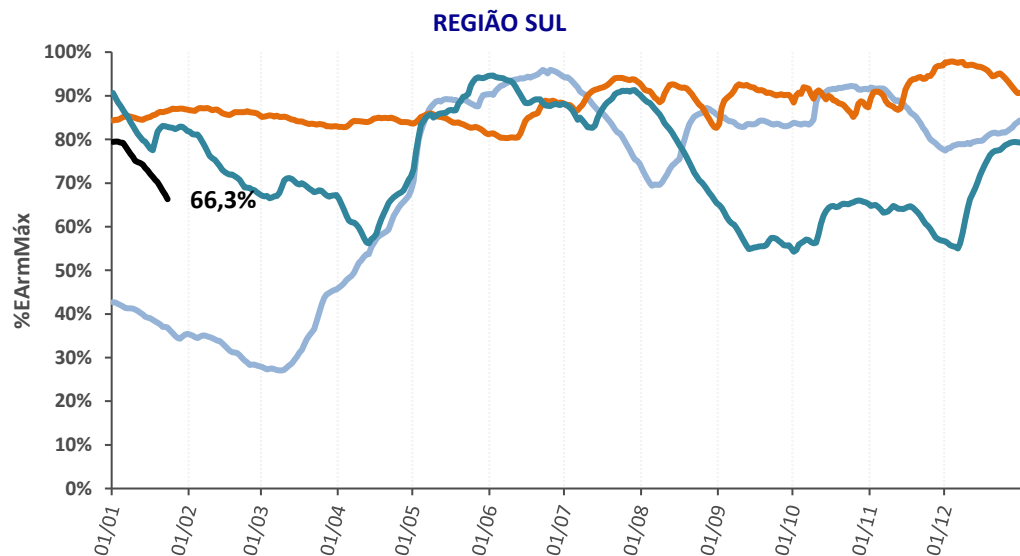
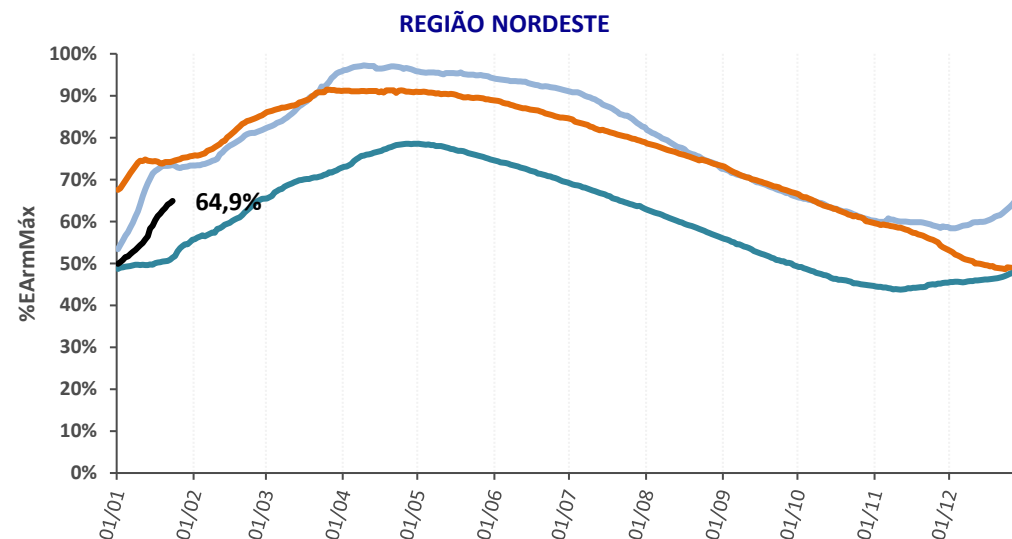
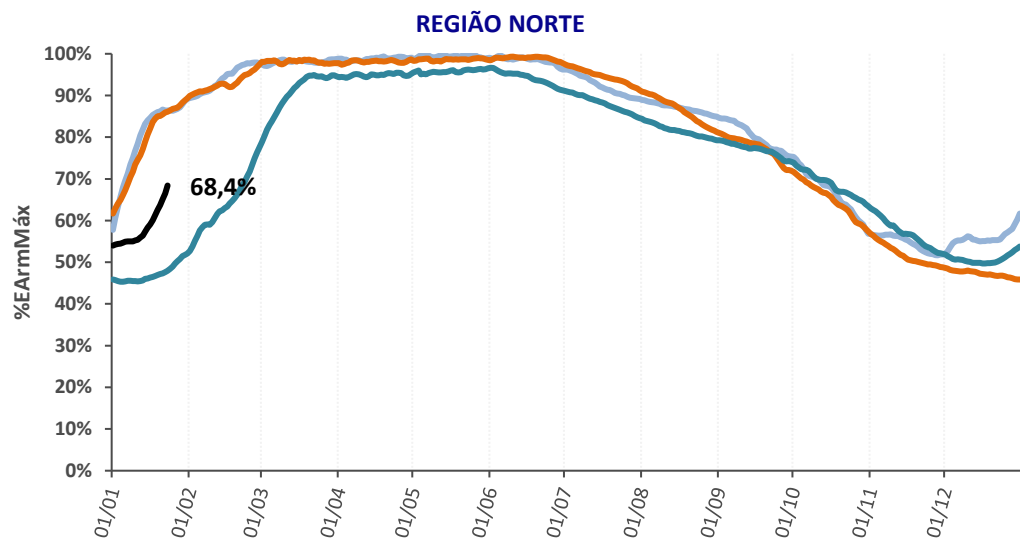
--- DECOMP ONS RV4

—●— REALIZADO





# histórico de armazenamento dos últimos anos



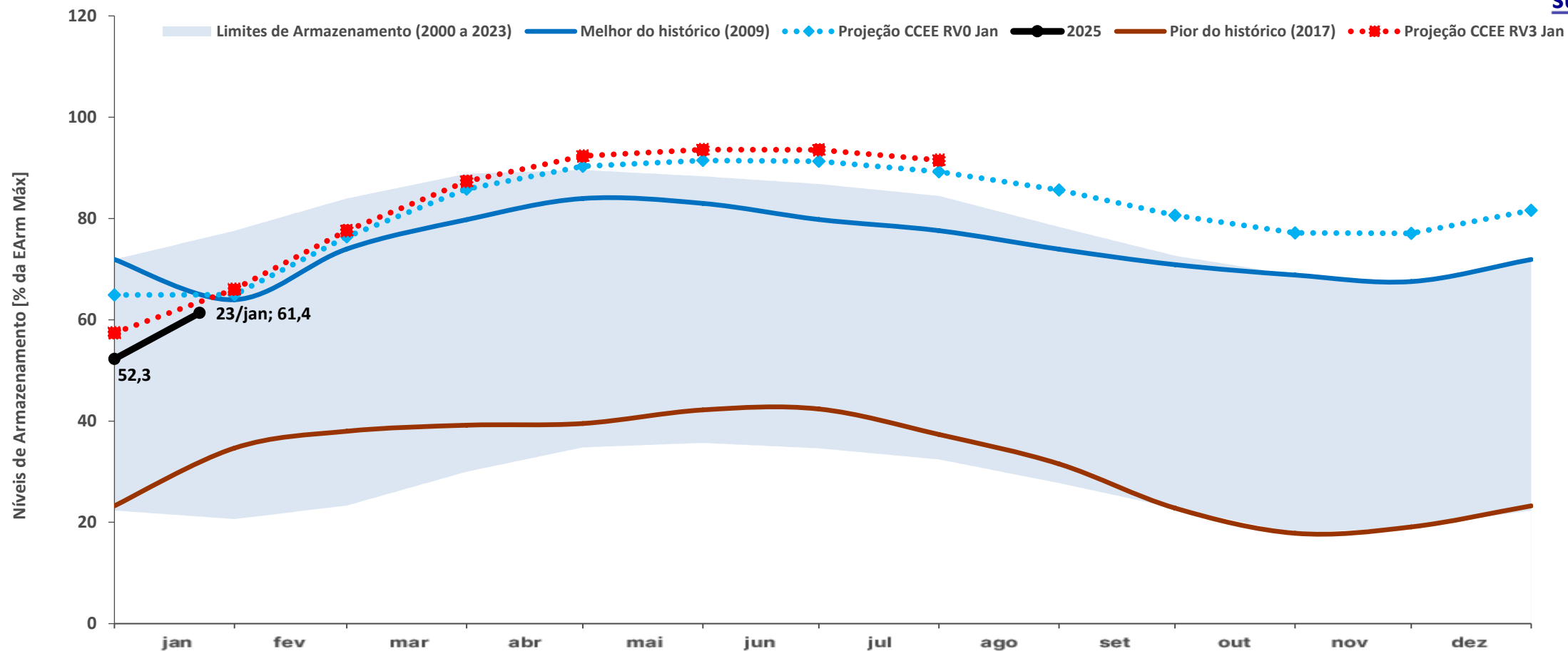
— 2022

— 2023

— 2024

— 2025

# histórico de armazenamento no SIN

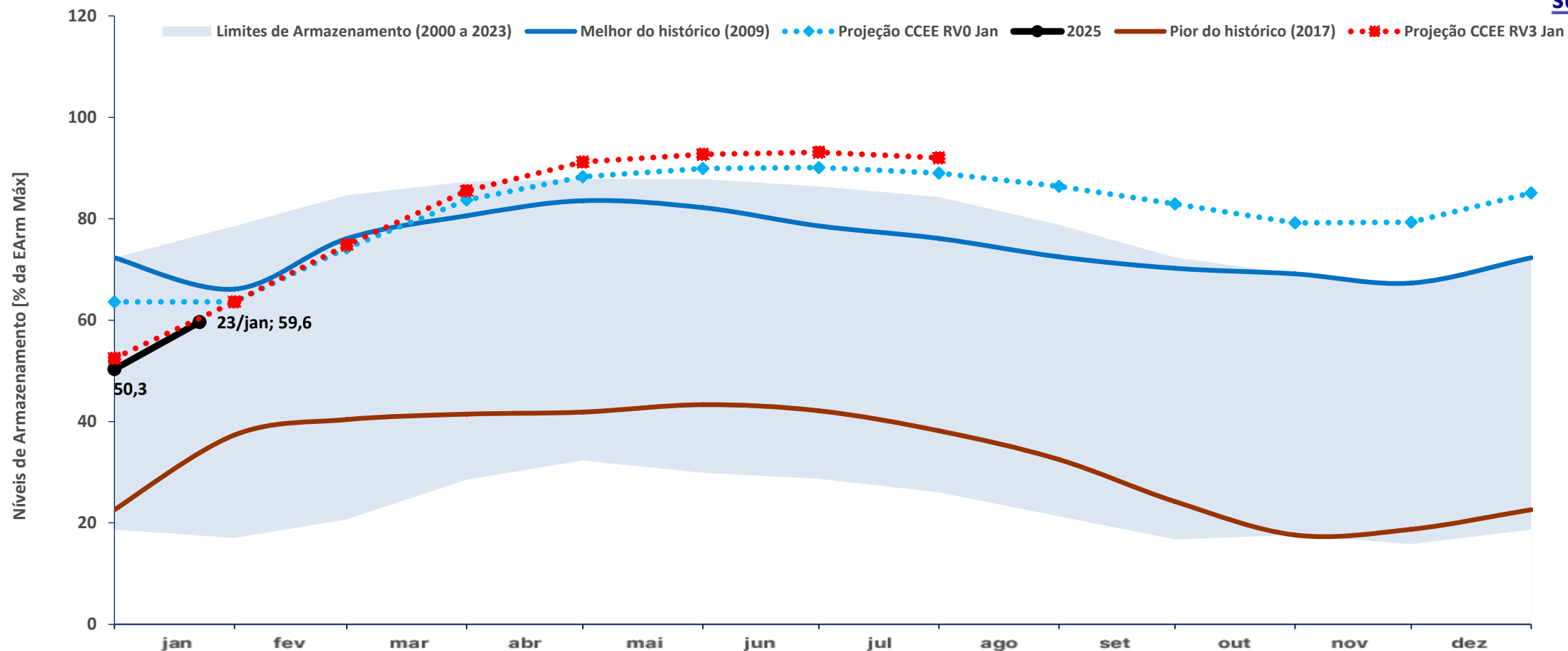


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Jan	66%	78%	87%	92%	94%	94%	92%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	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

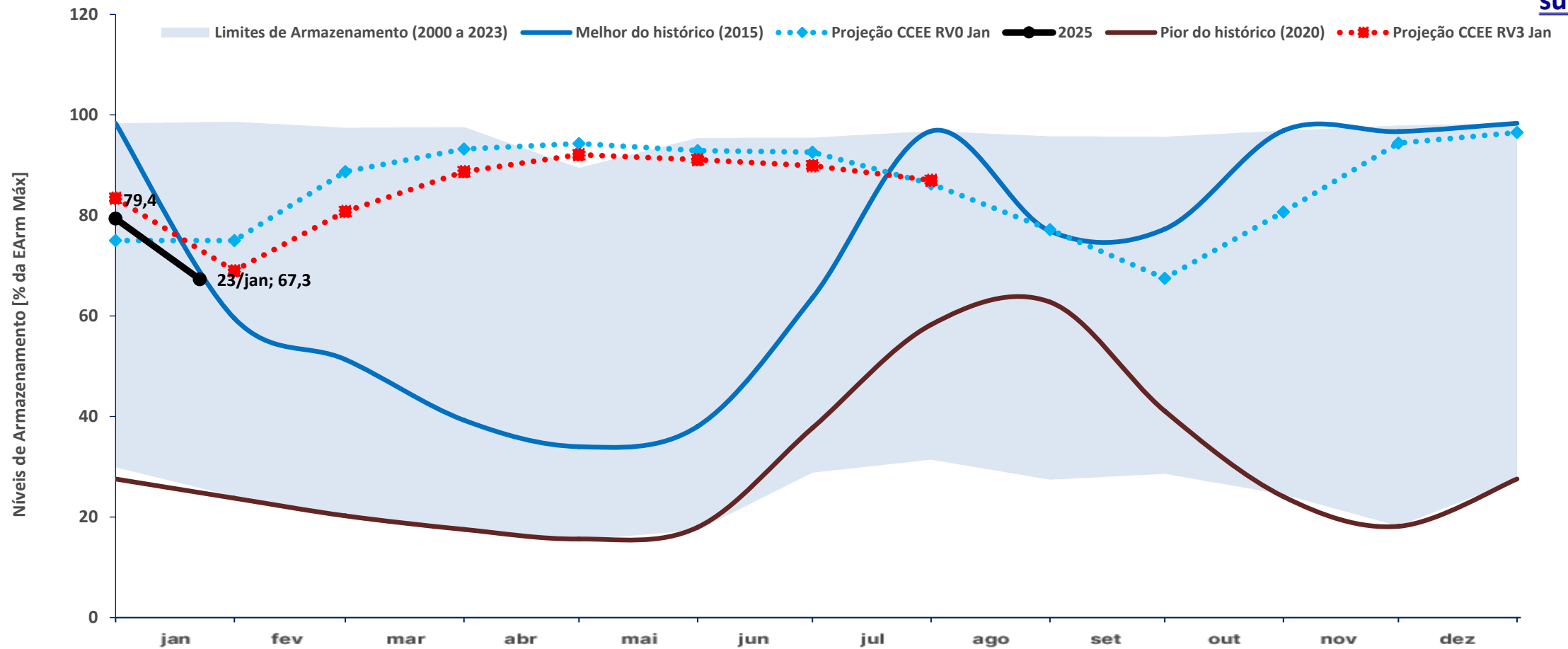


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Jan	64%	75%	86%	91%	93%	93%	92%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RVO Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	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

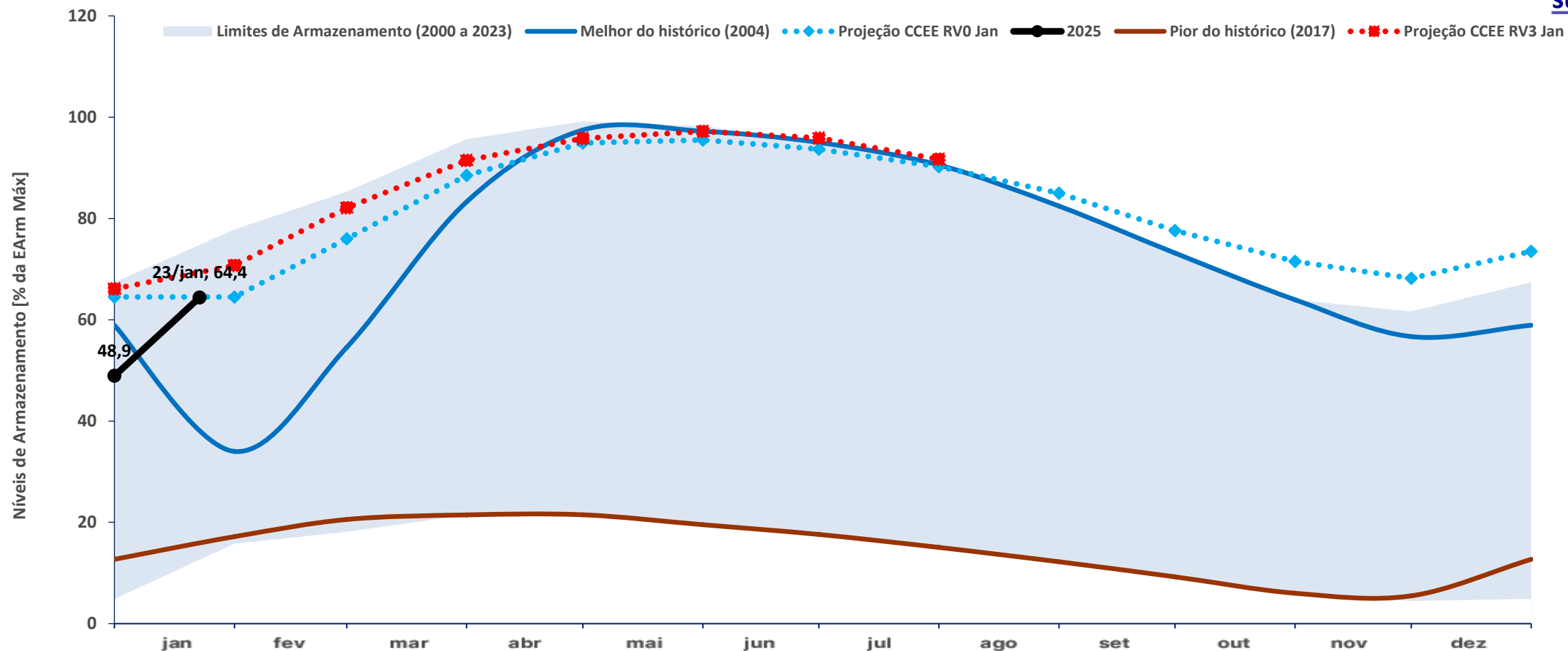


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Jan	69%	81%	89%	92%	91%	90%	87%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RVO Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	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

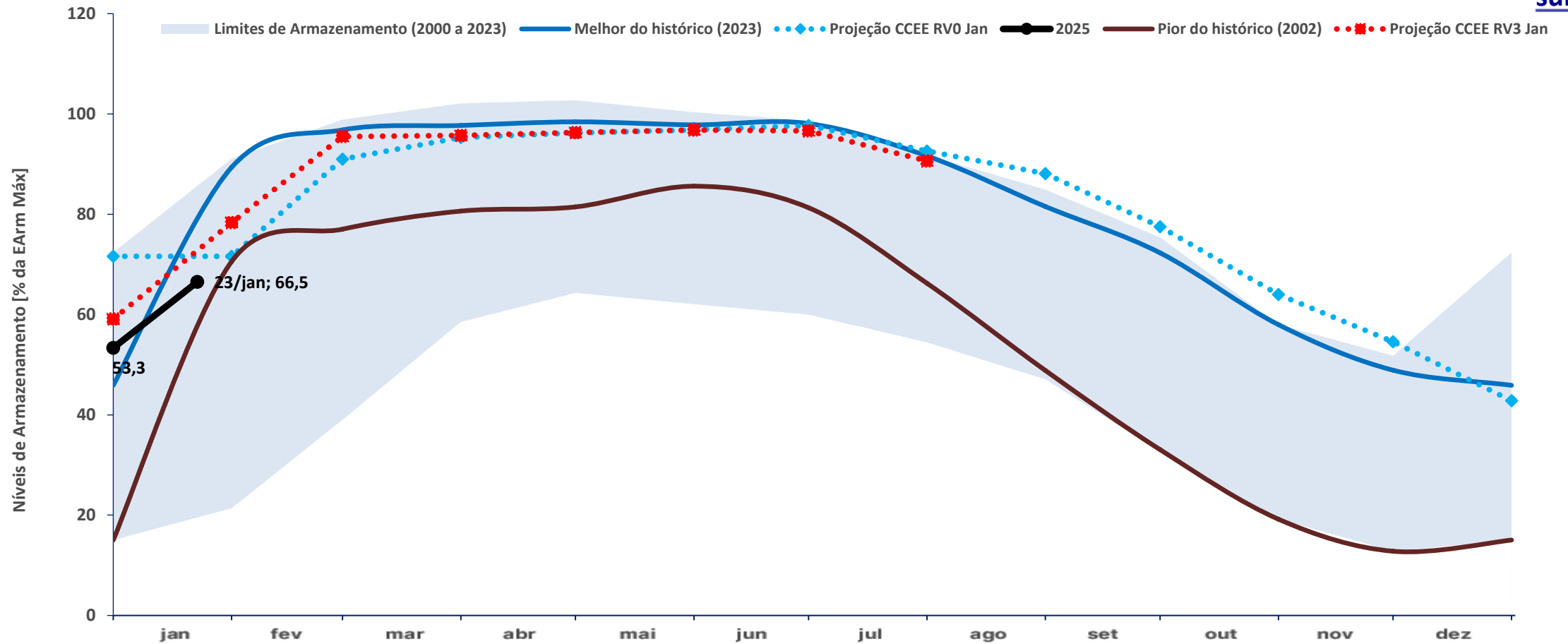


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Jan	71%	82%	92%	96%	97%	96%	92%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	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

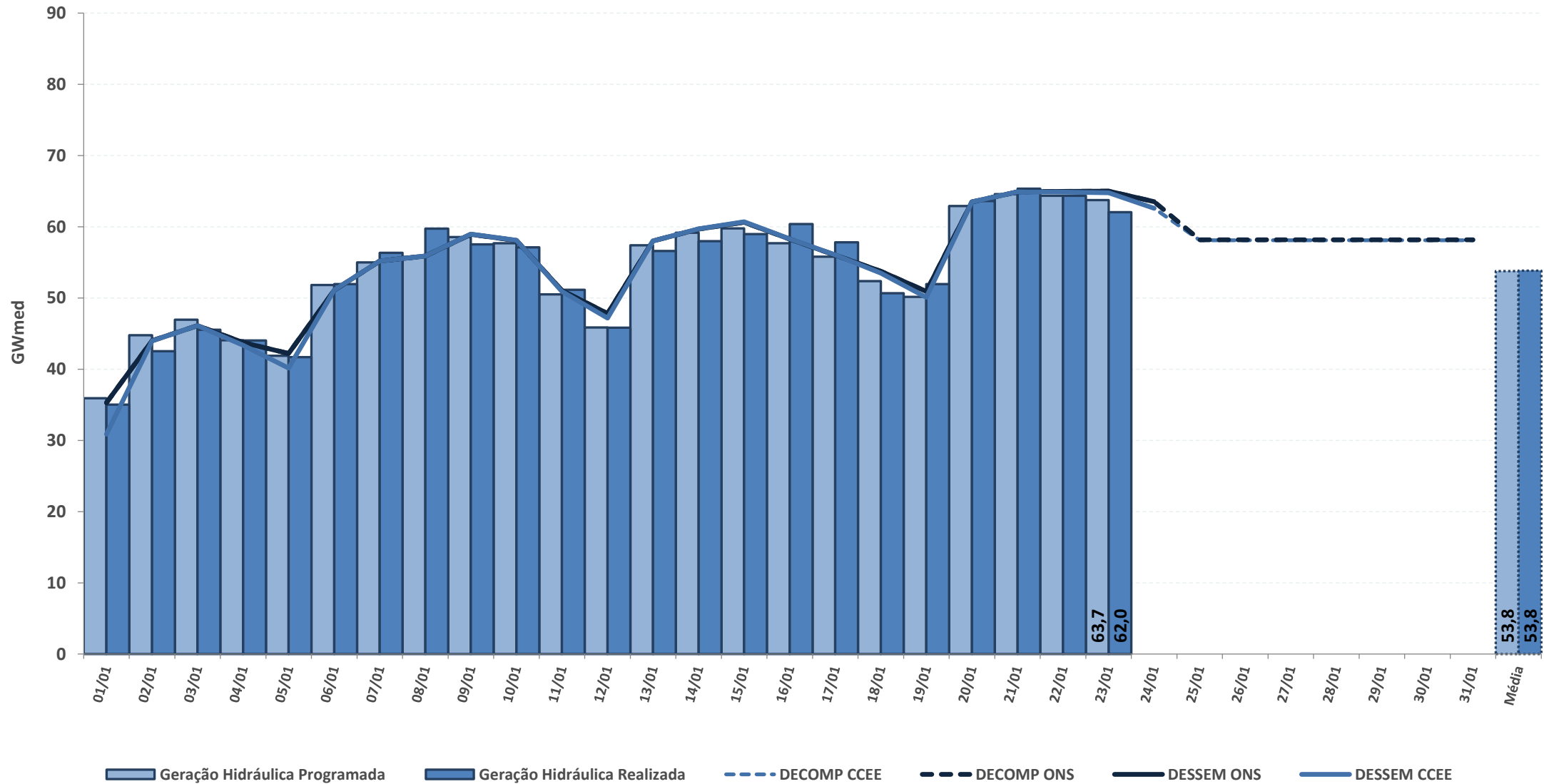


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Jan	78%	96%	96%	96%	97%	97%	91%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	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



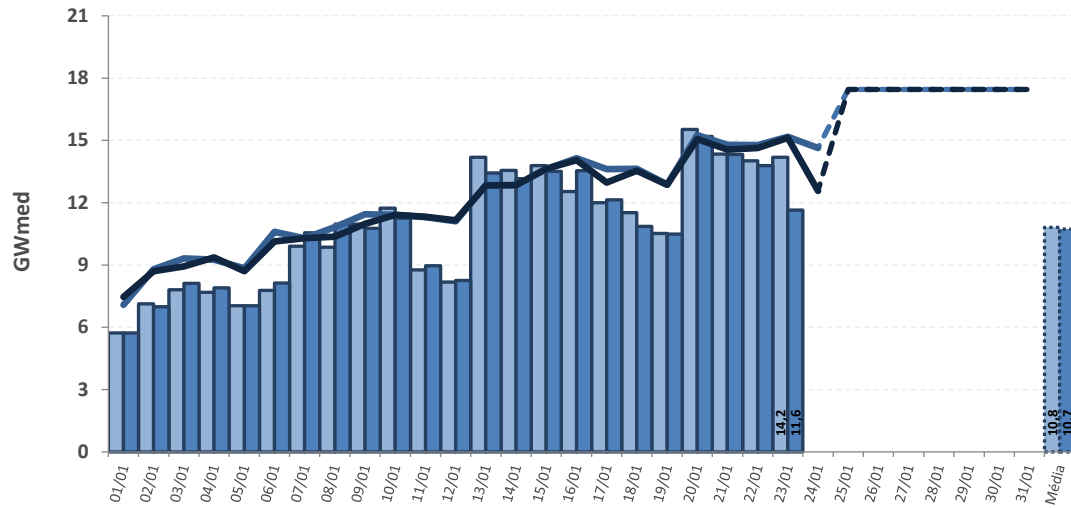
\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

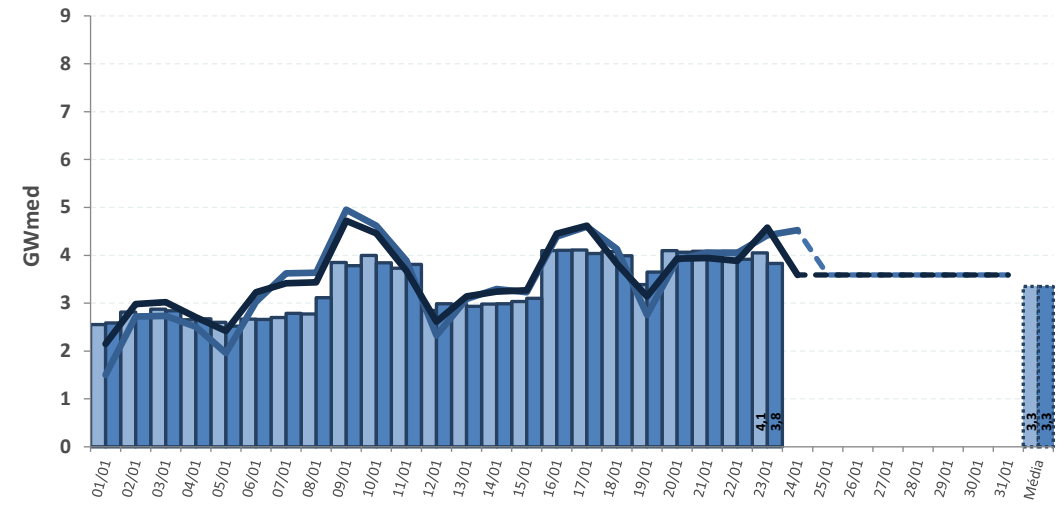


# acompanhamento da geração hidráulica

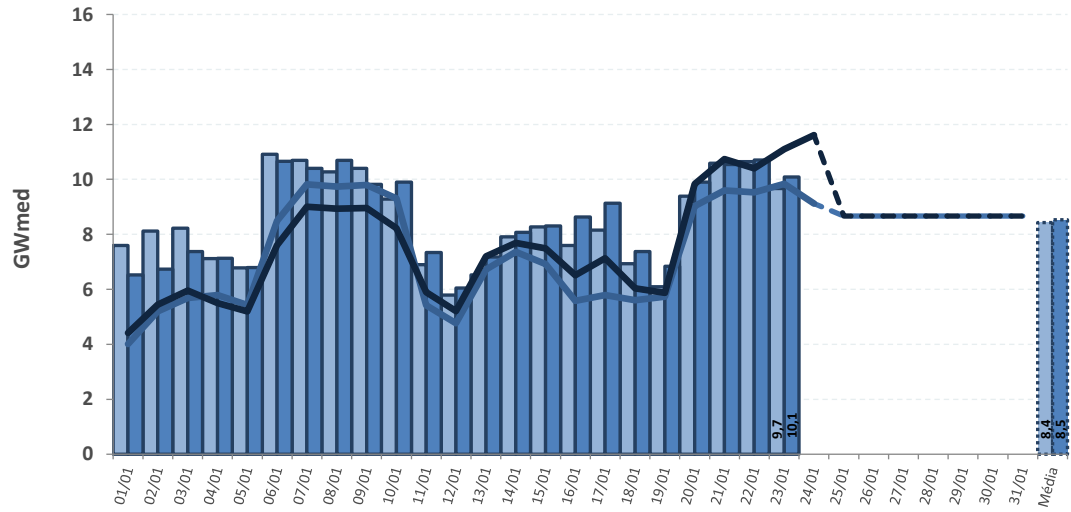
REGIÃO NORTE



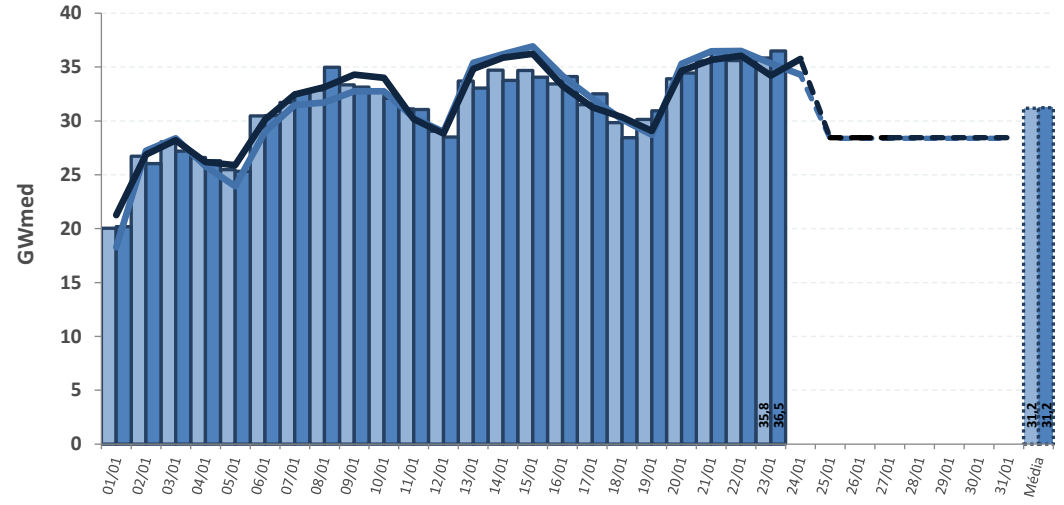
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

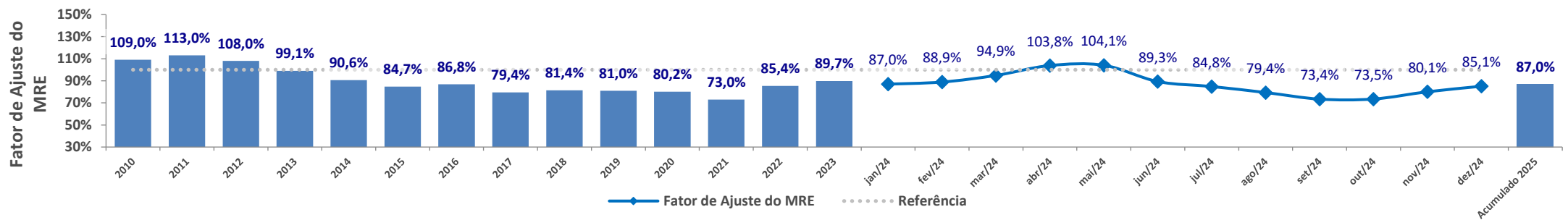
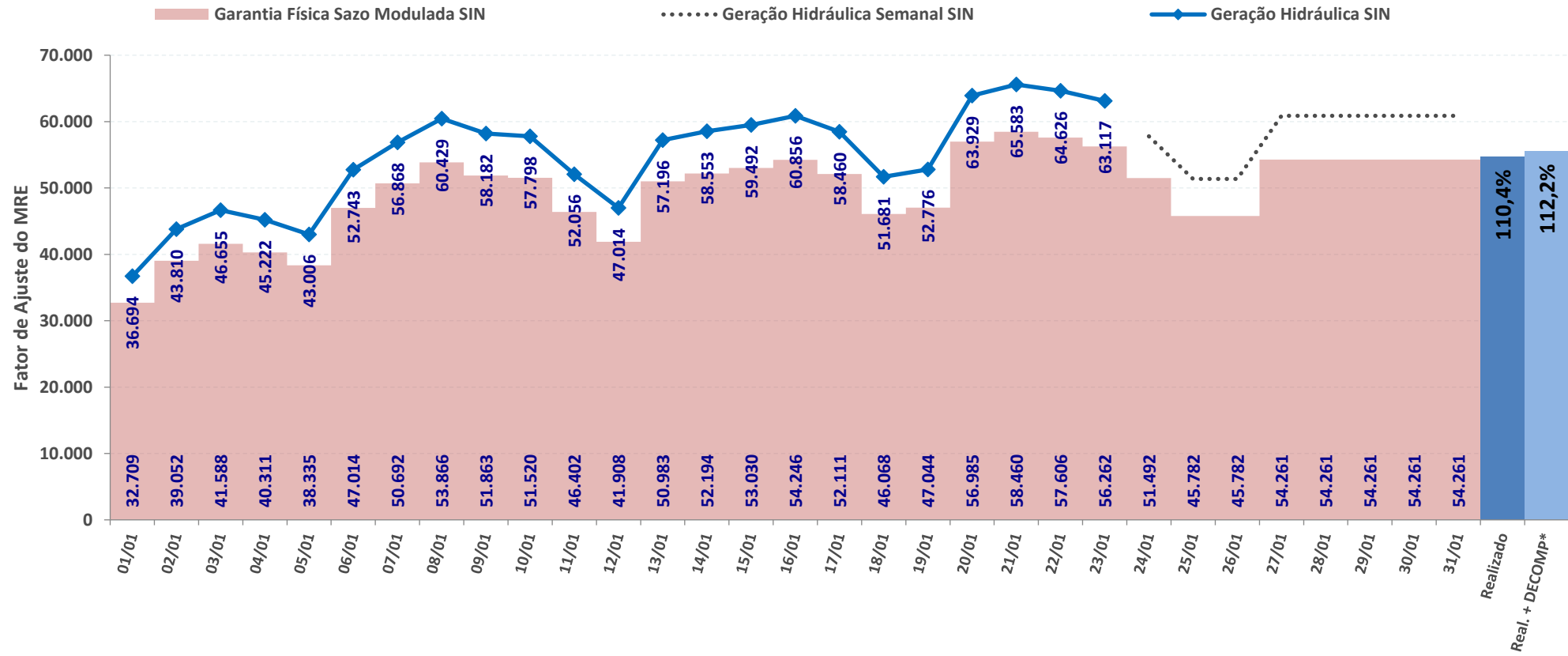


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

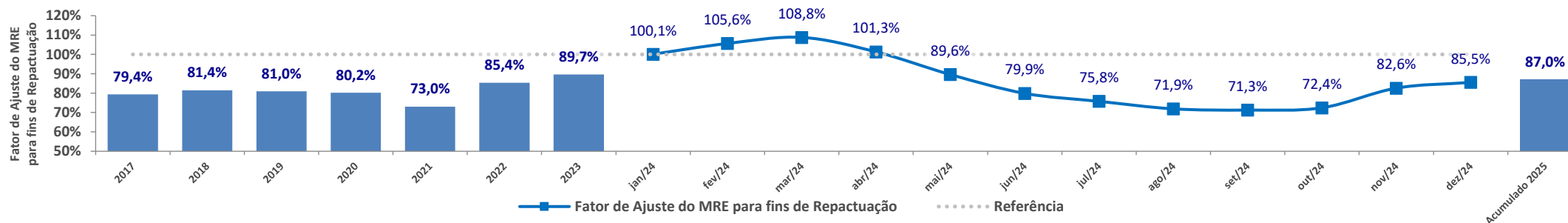
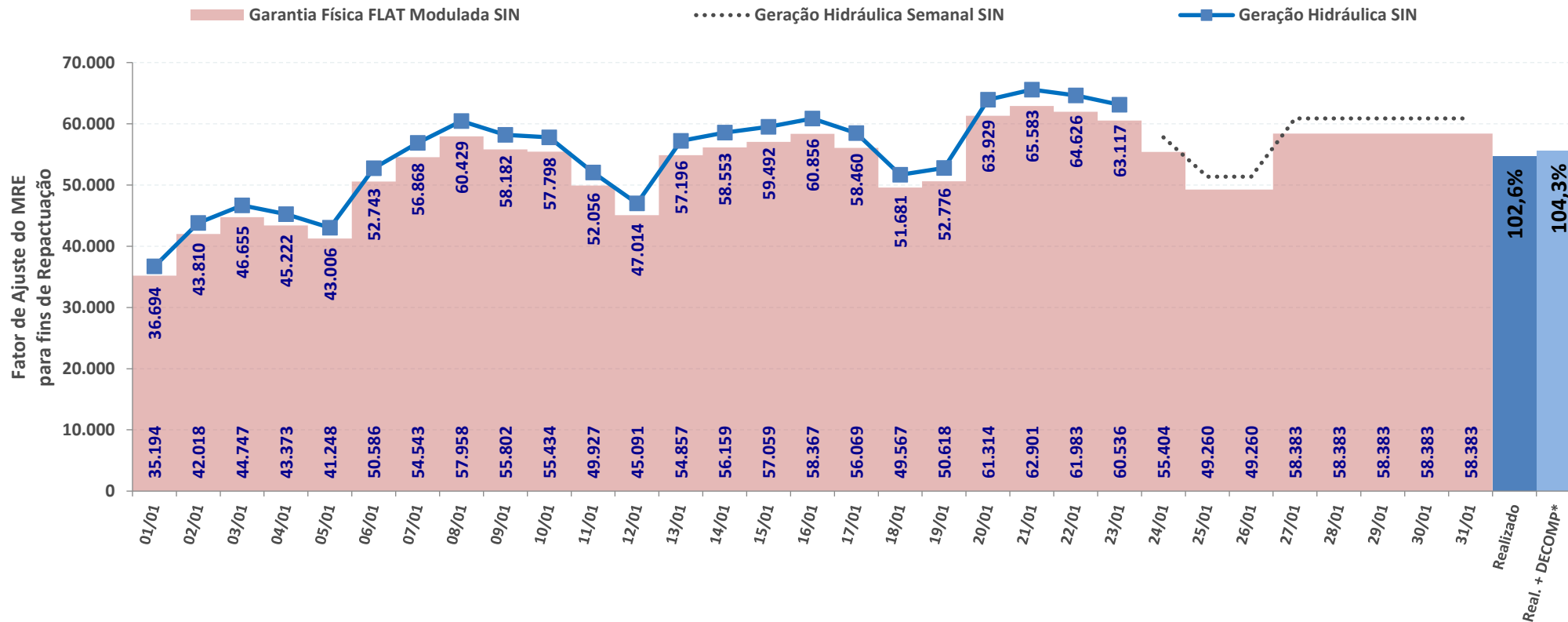
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

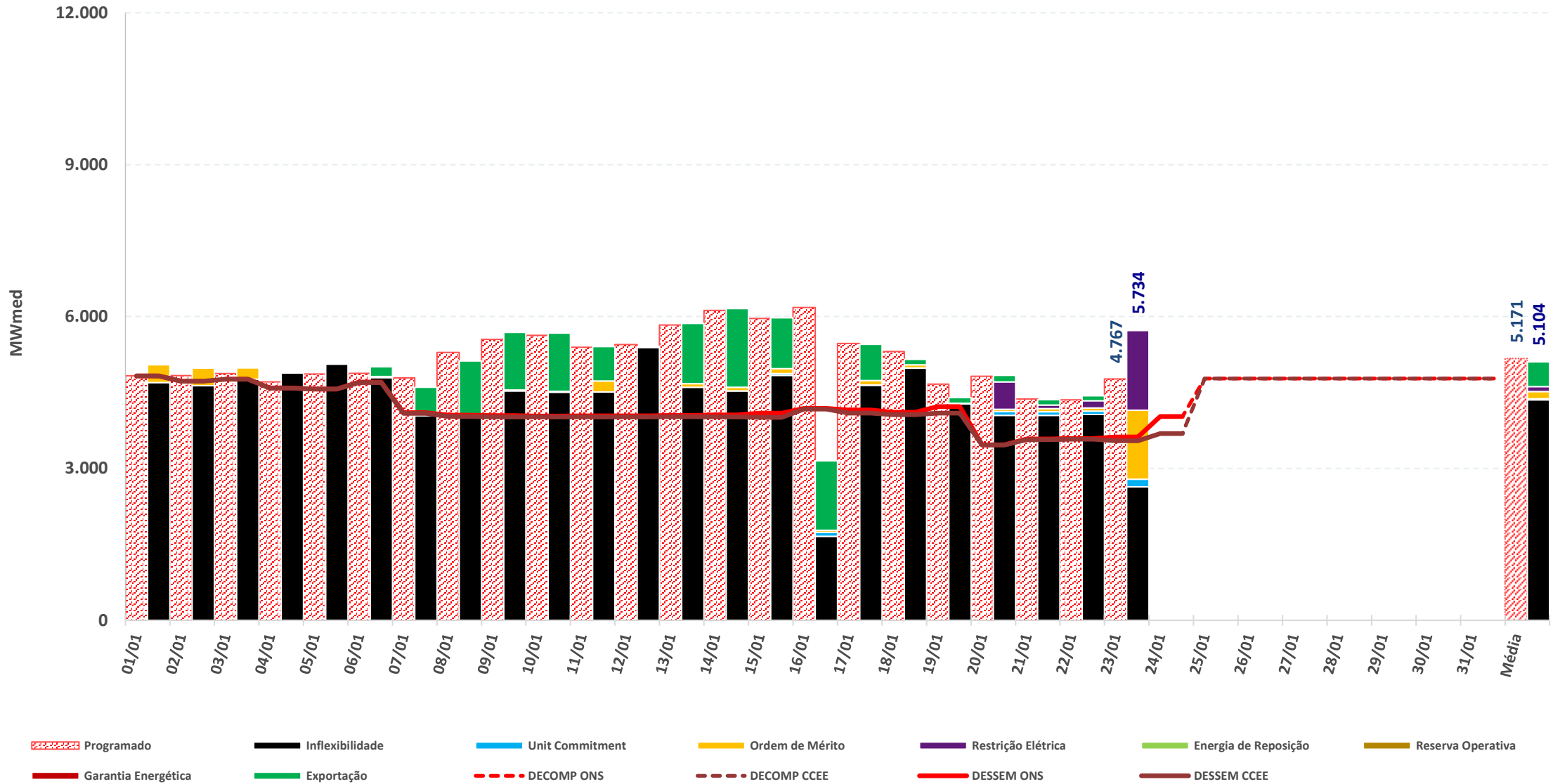
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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

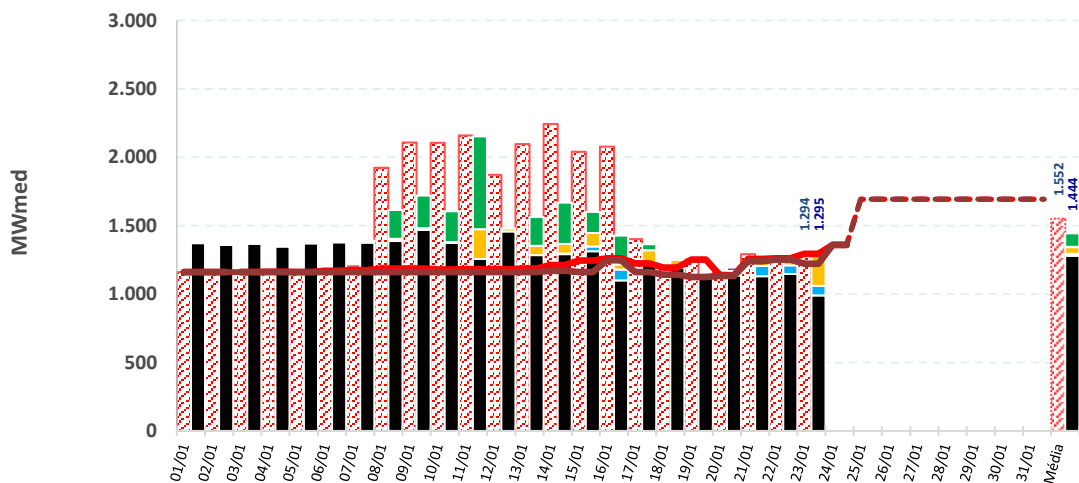


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

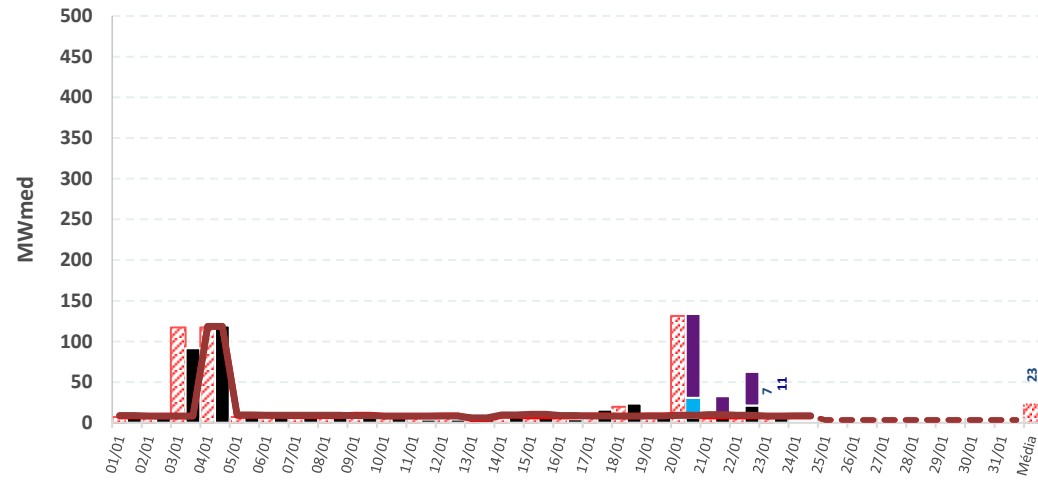
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

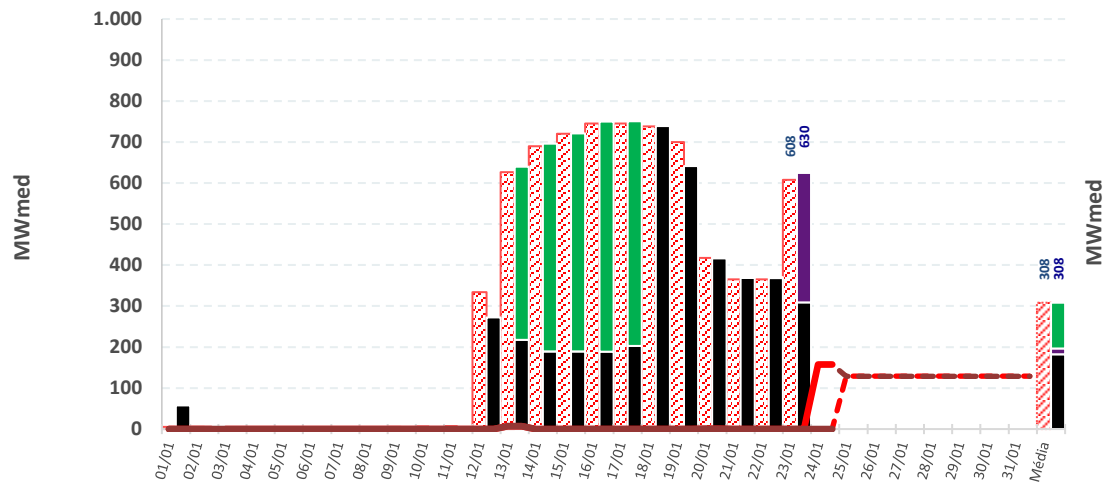
### REGIÃO NORTE



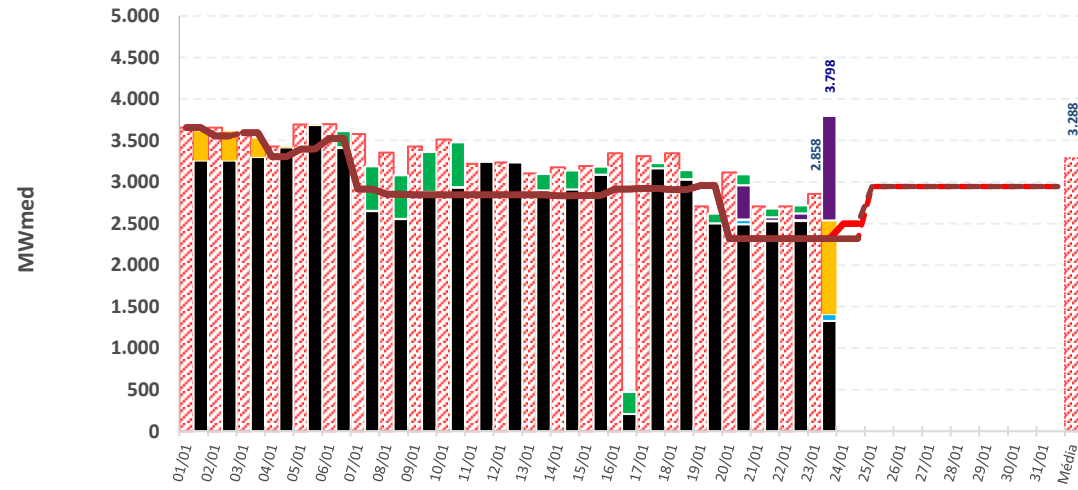
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

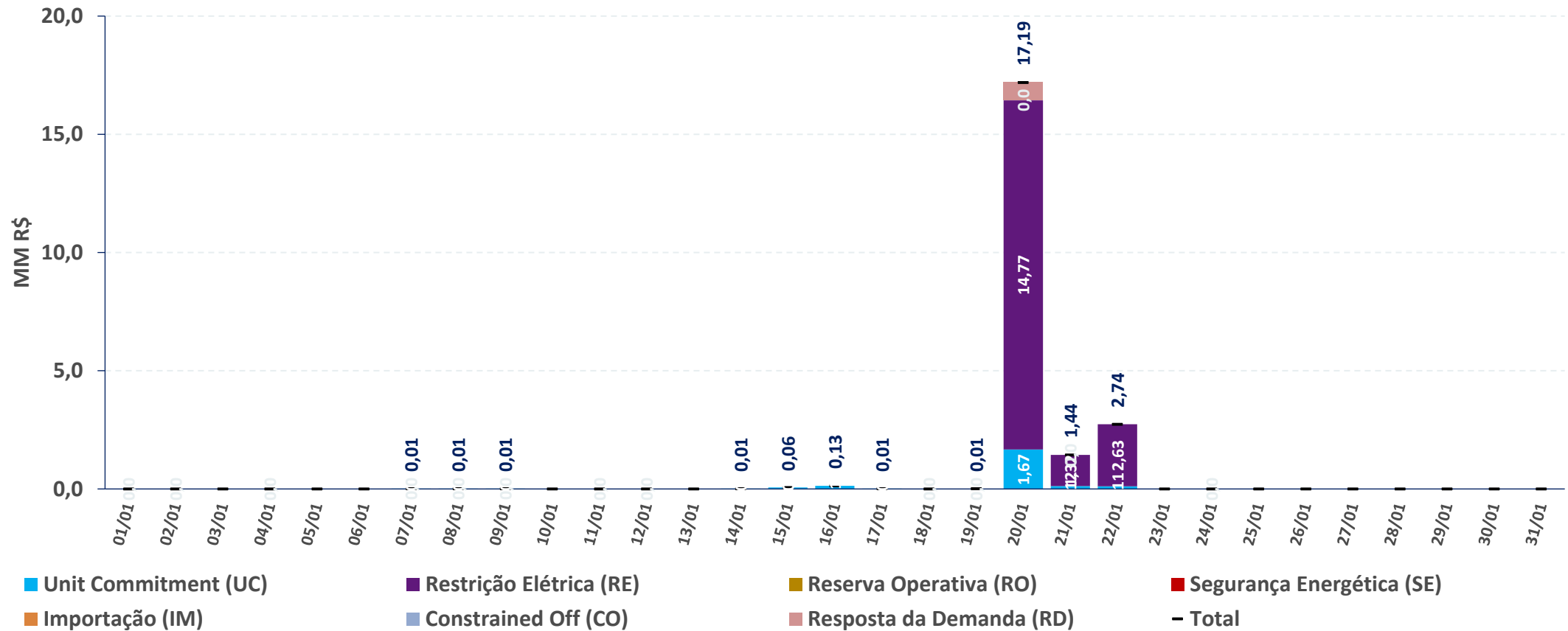


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

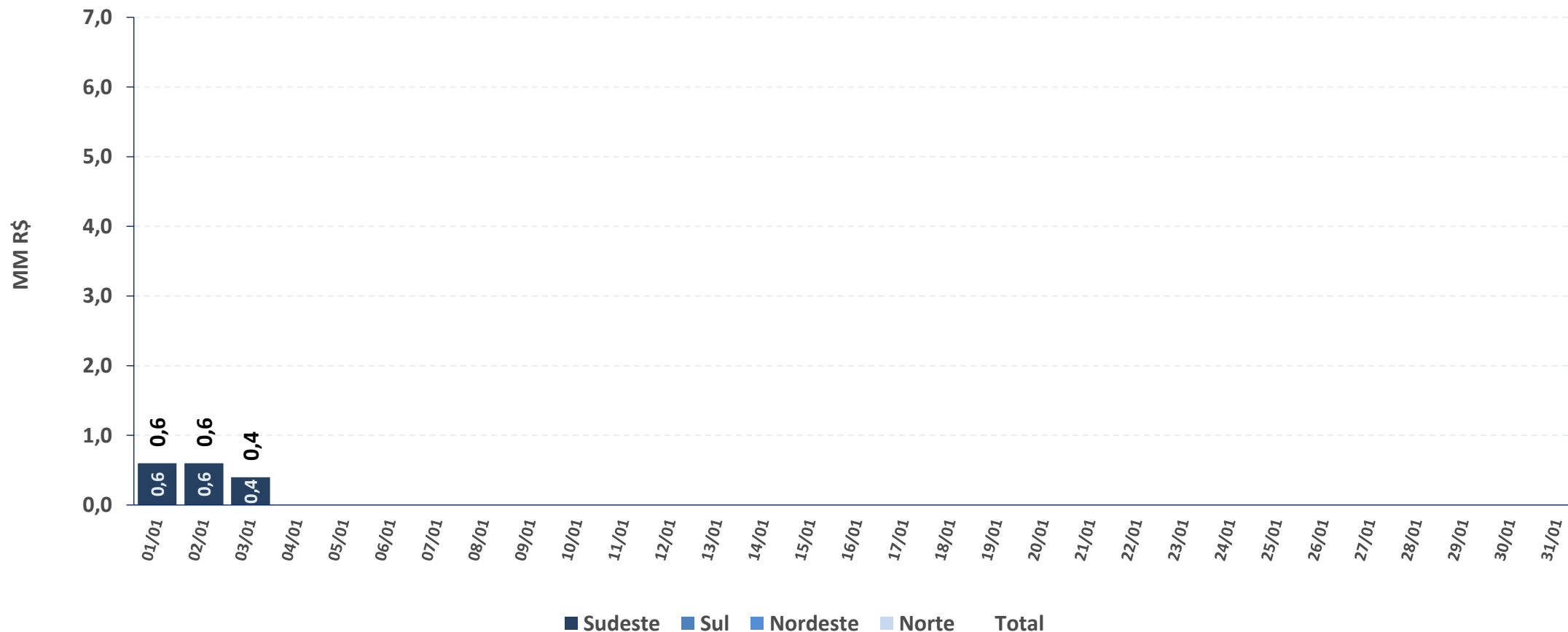
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



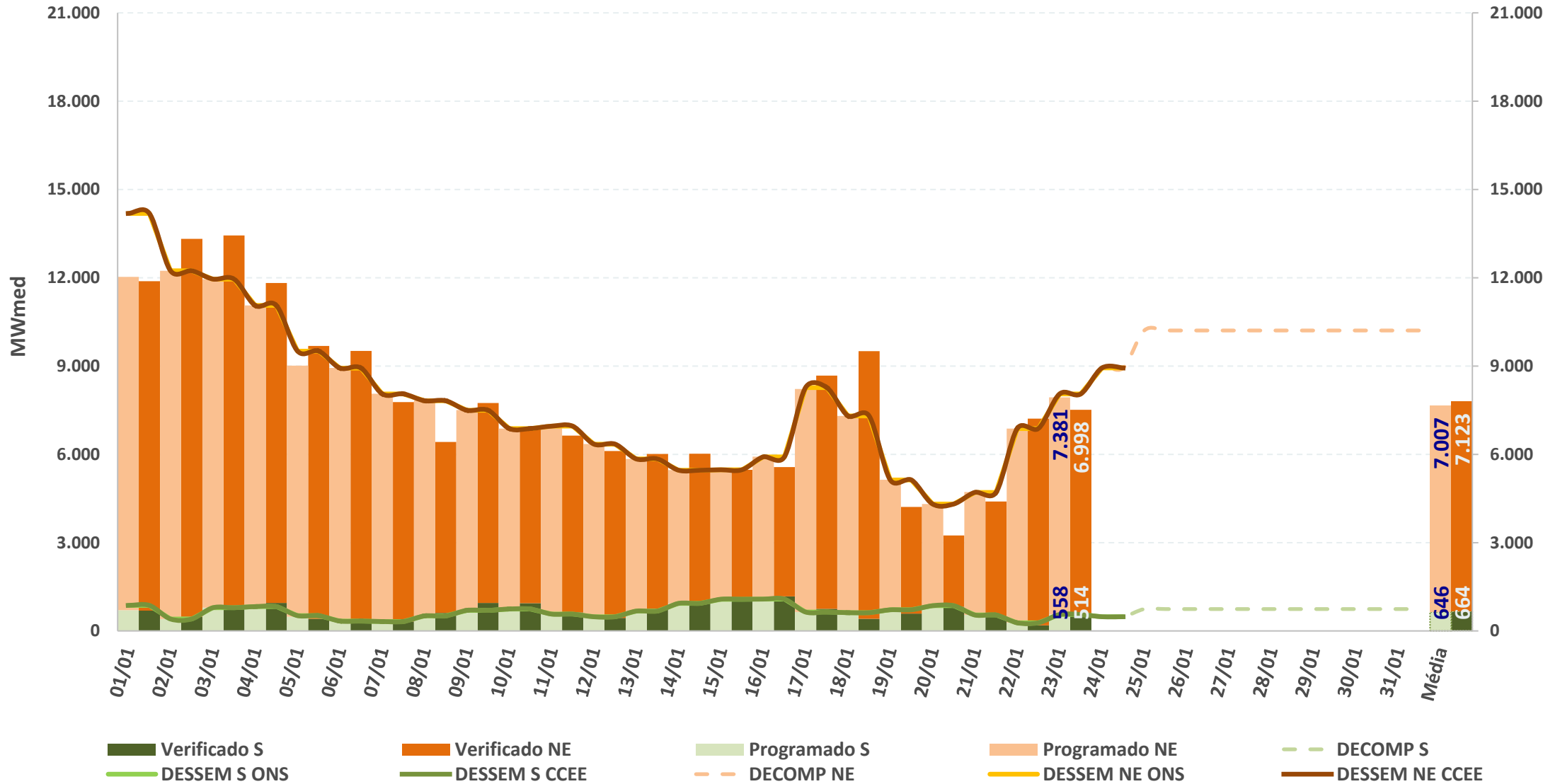
	1/1	2/1	3/1	4/1	5/1	6/1	7/1	8/1	9/1	10/1	11/1	12/1	13/1	14/1	15/1	16/1	17/1	18/1	19/1	20/1	21/1	22/1	23/1	24/1	25/1	26/1	27/1	28/1	29/1	30/1	31/1	Total	
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,3	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7
RO	0,0	0,0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

# estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD



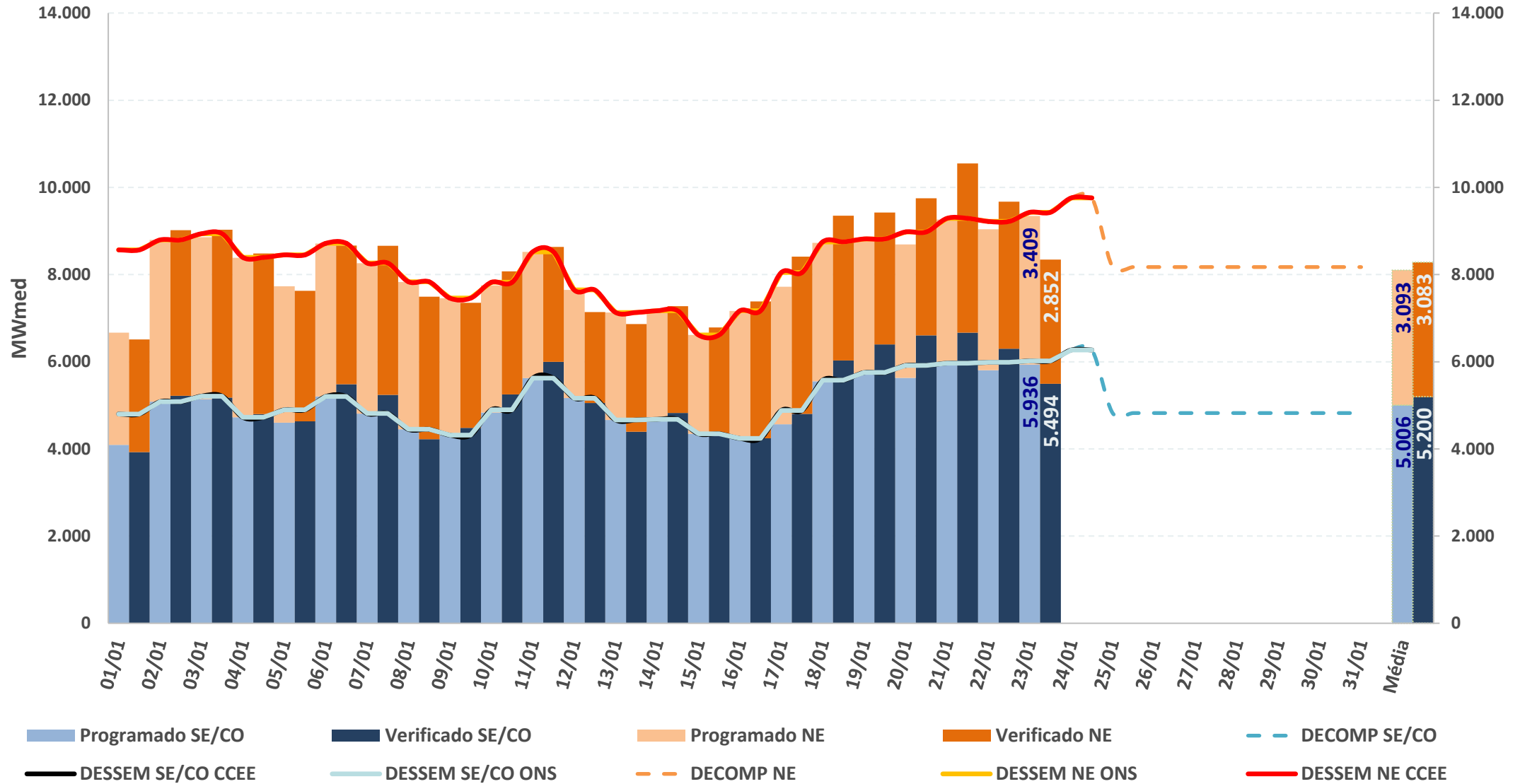
	1/1	2/1	3/1	4/1	5/1	6/1	7/1	8/1	9/1	10/1	11/1	12/1	13/1	14/1	15/1	16/1	17/1	18/1	19/1	20/1	21/1	22/1	23/1	24/1	25/1	26/1	27/1	28/1	29/1	30/1	31/1	Total	
Sudeste	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
Sul	0,0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

GERAÇÃO EÓLICA





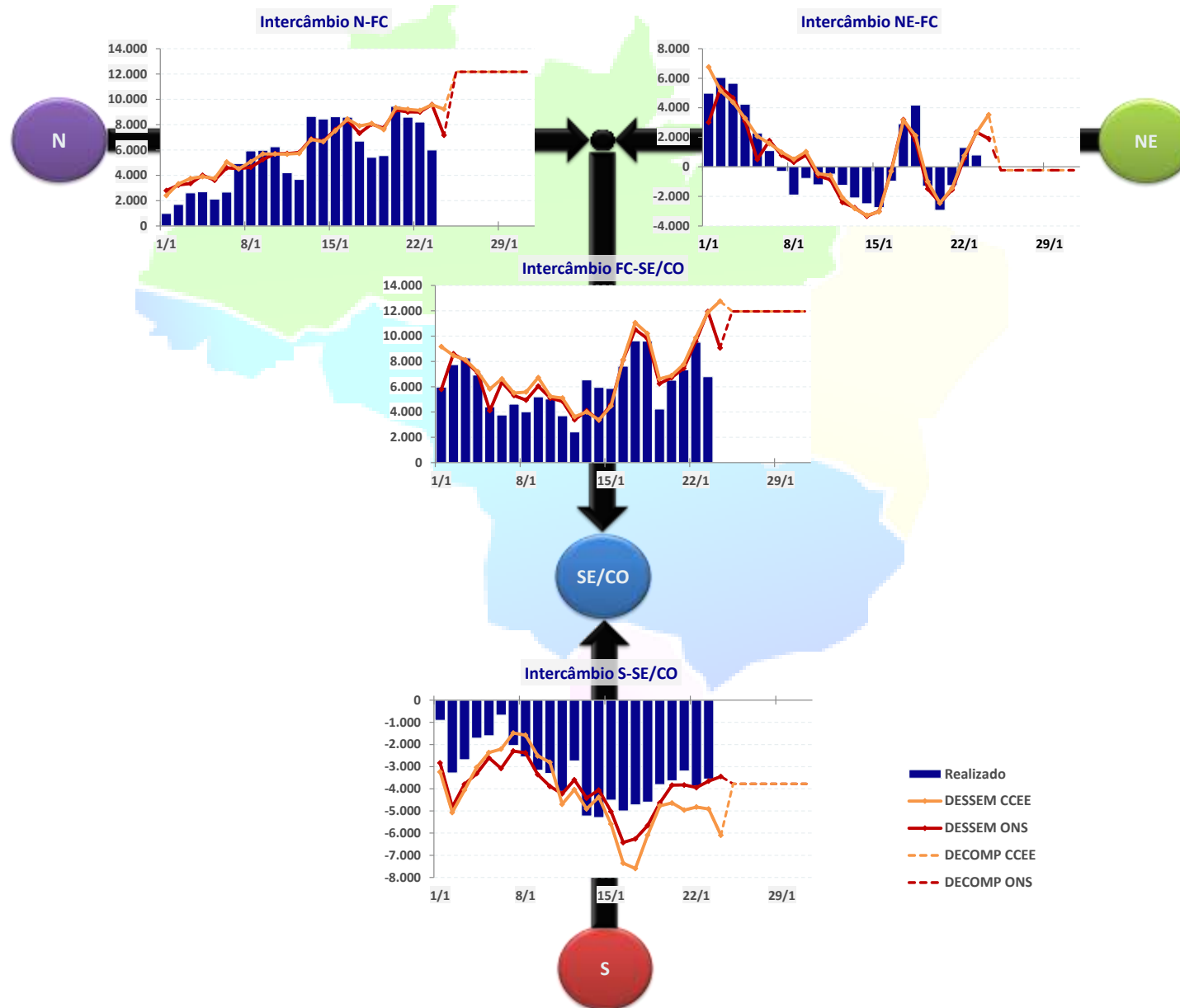
**GERAÇÃO FOTOVOLTAICA**



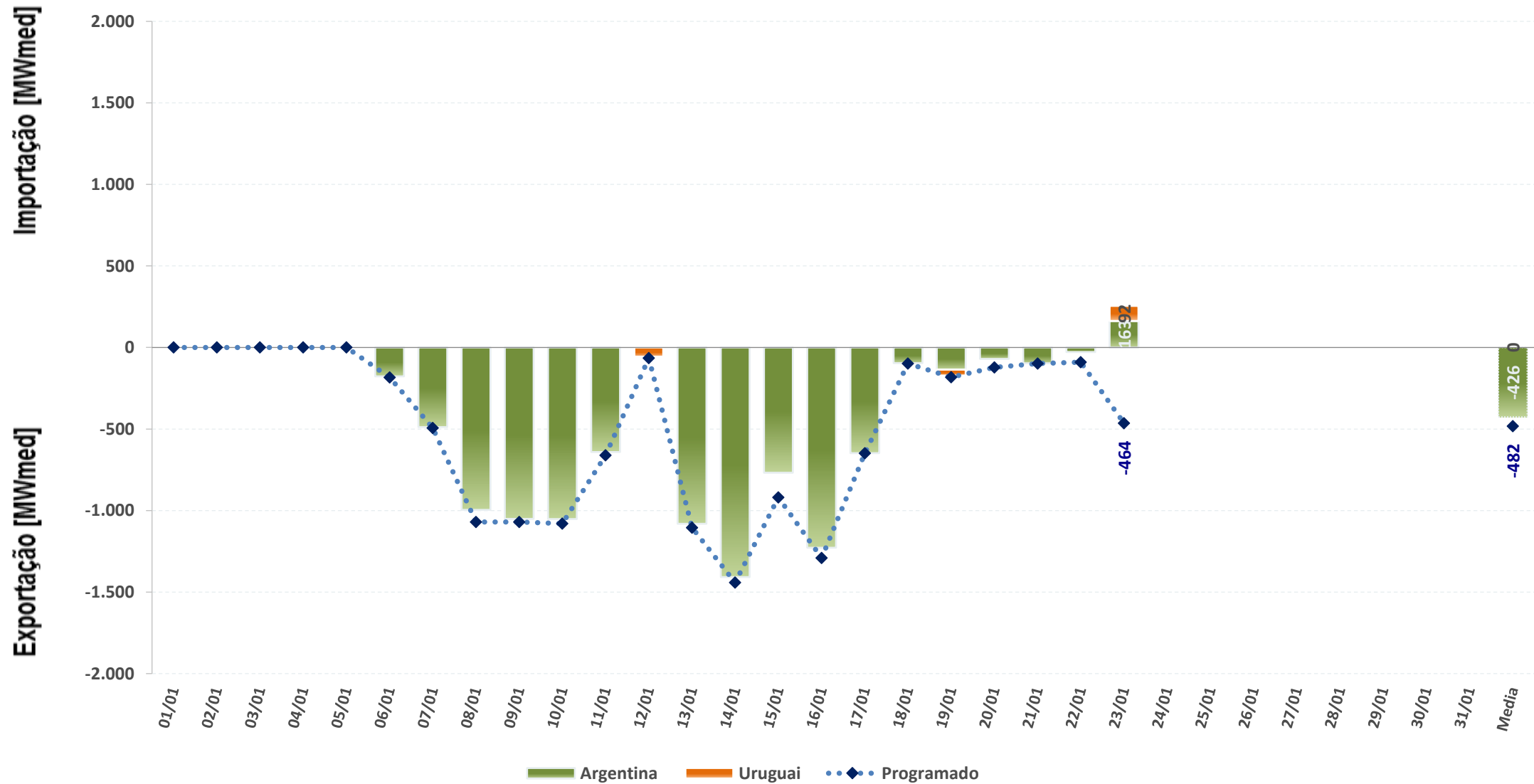
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



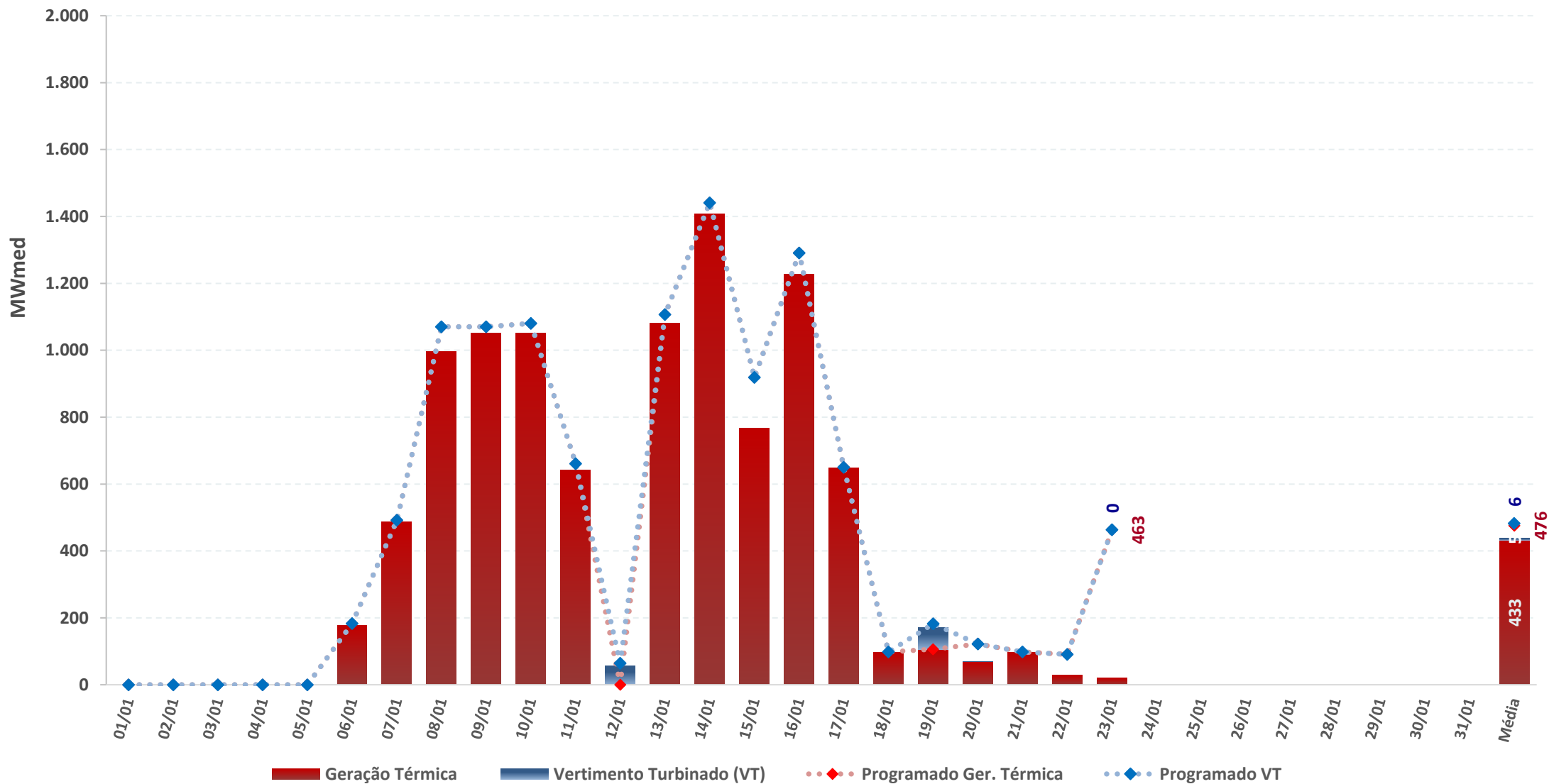
**INTERCÂMBIO INTERNACIONAL**



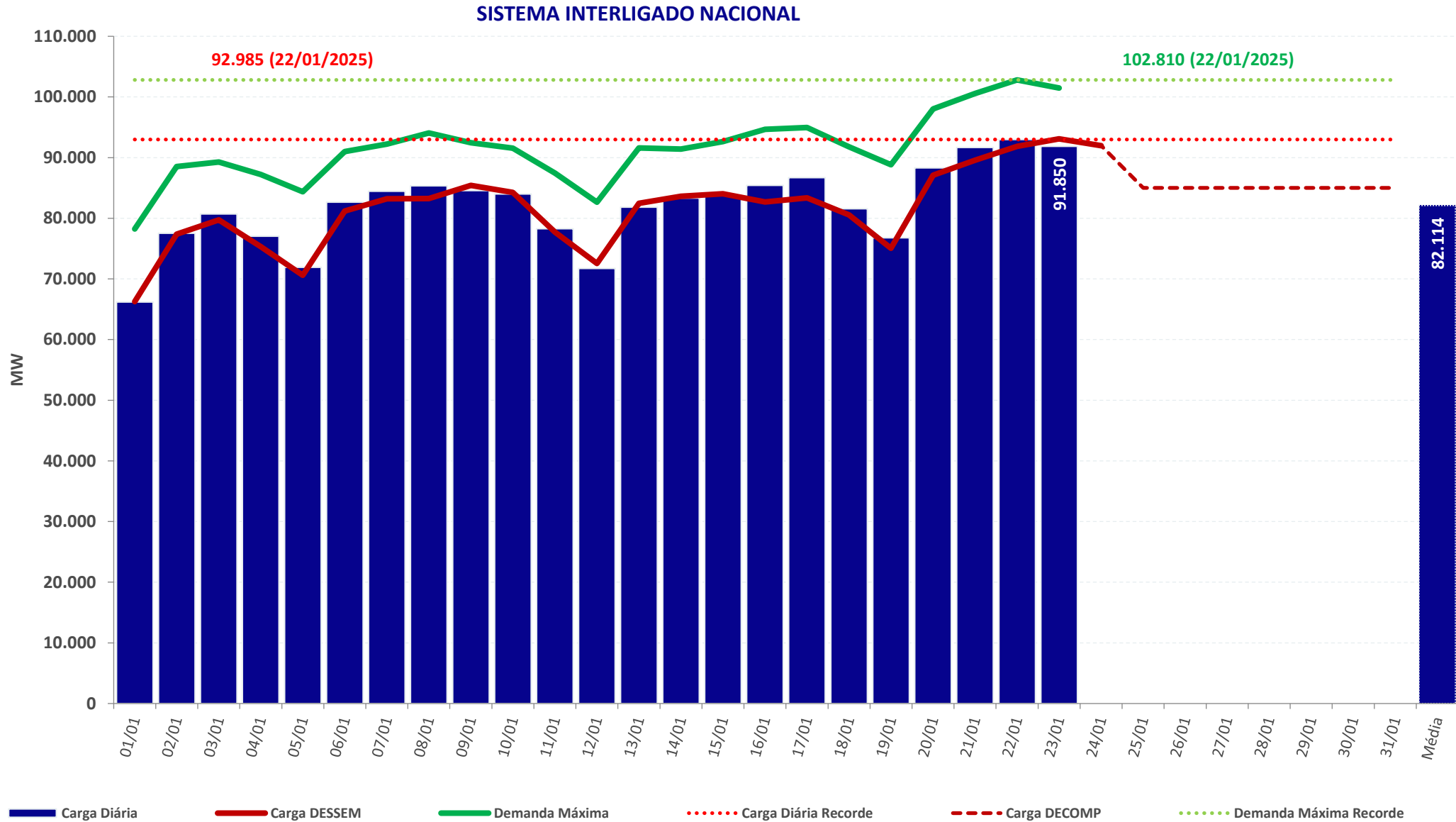
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

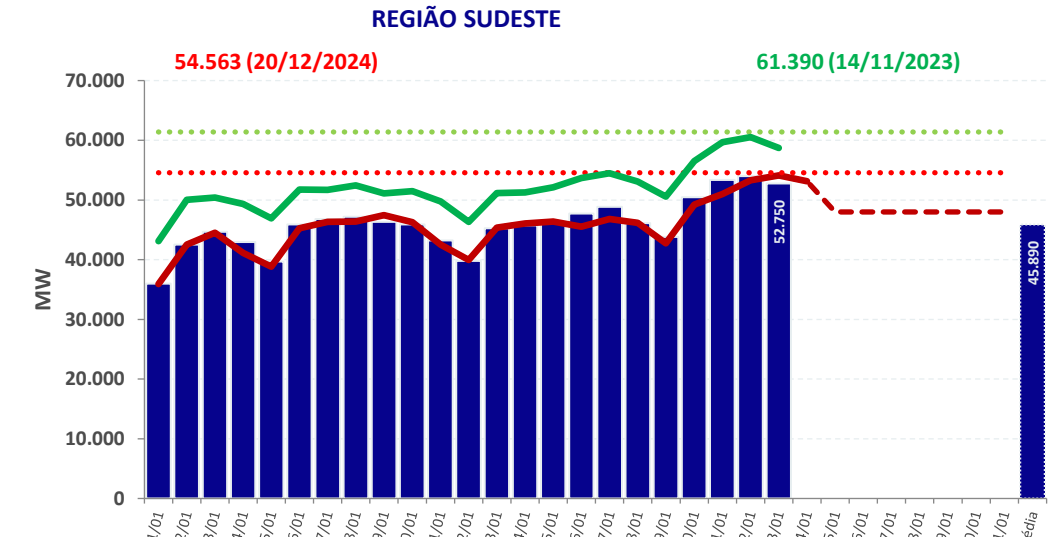
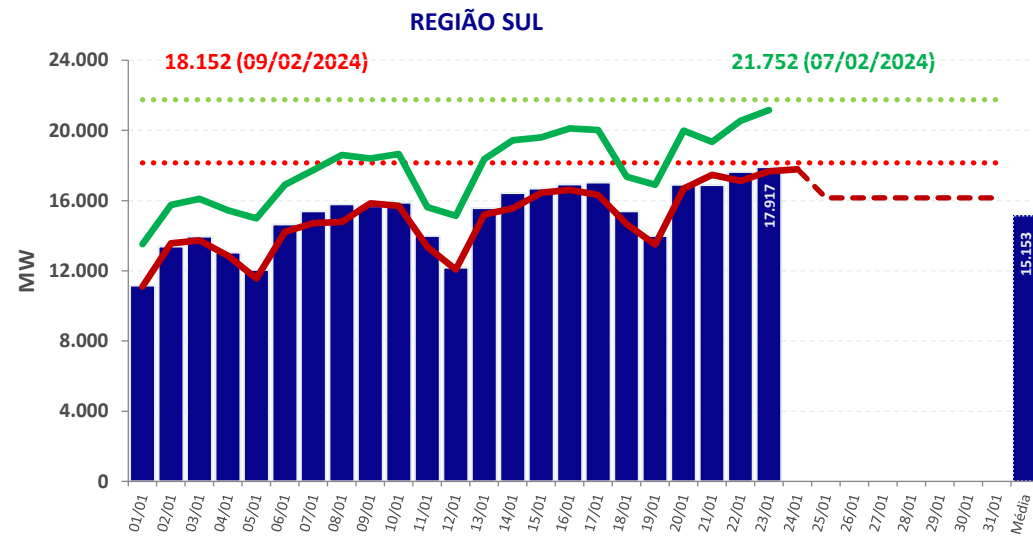
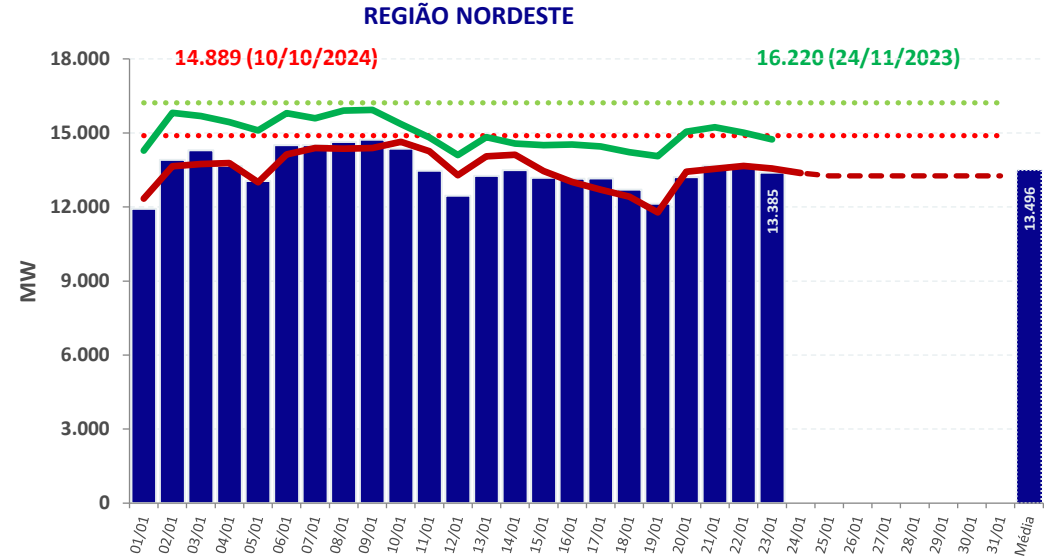
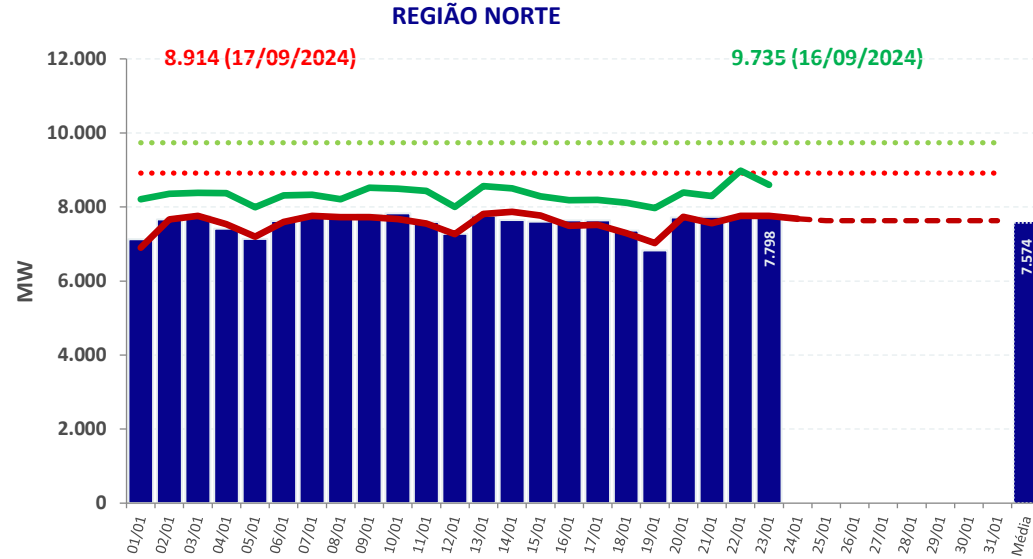
EXPORTAÇÃO



# carga e demanda instantânea máxima

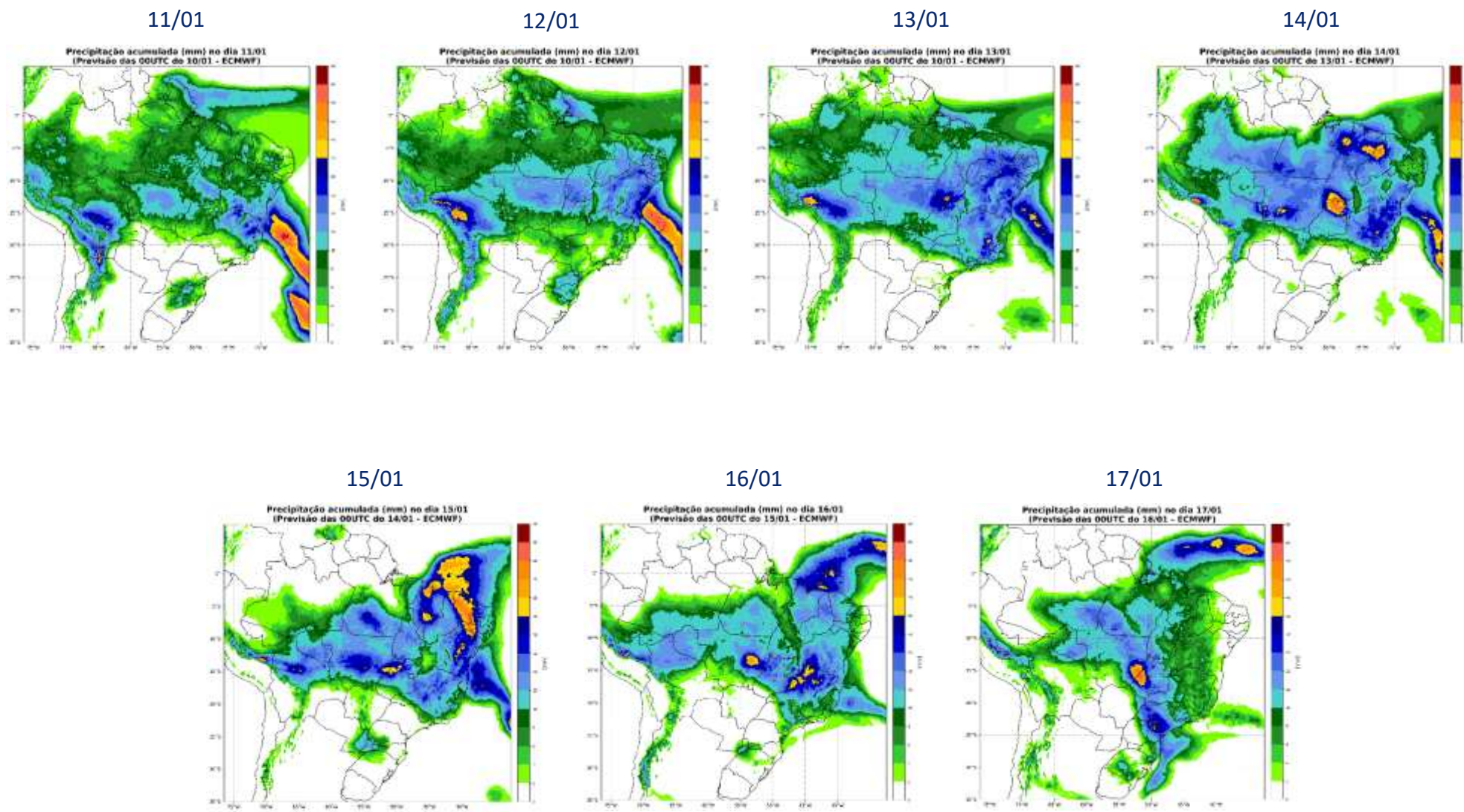


# carga e demanda instantânea máxima



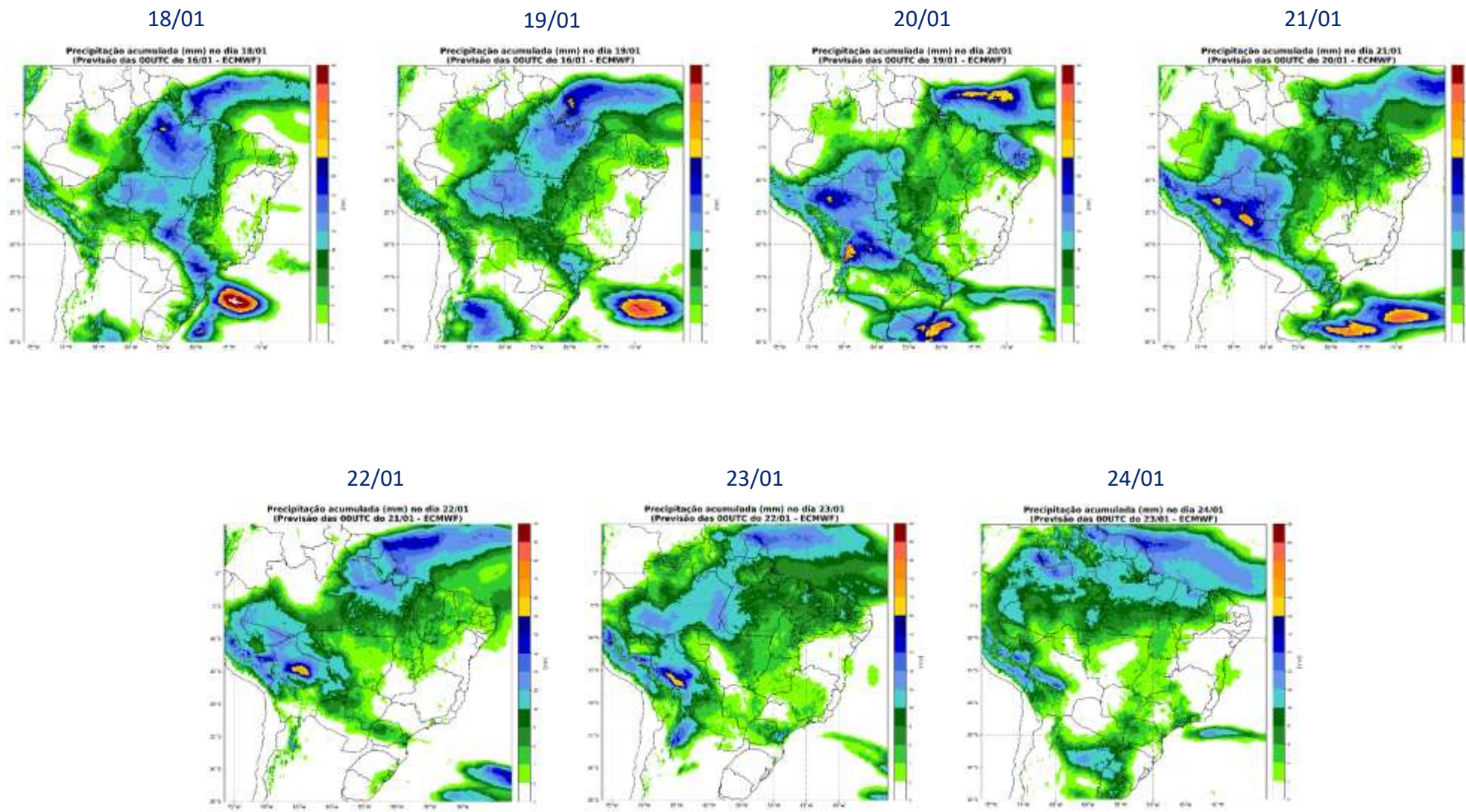
■ Carga Diária    
 ●●●●● Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ●●●●● Demanda Máxima Recorde

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



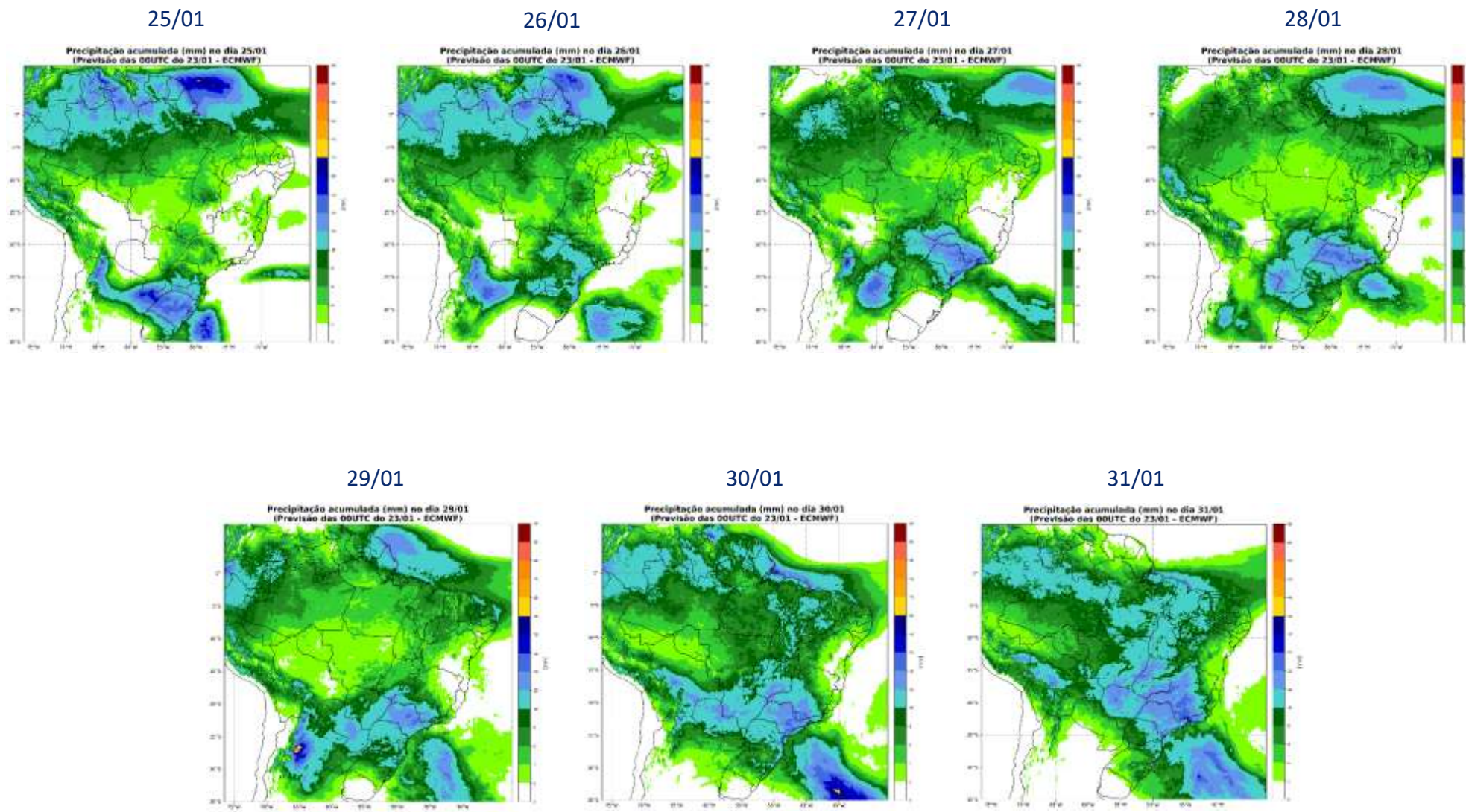


# Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 18/01 a 24/01



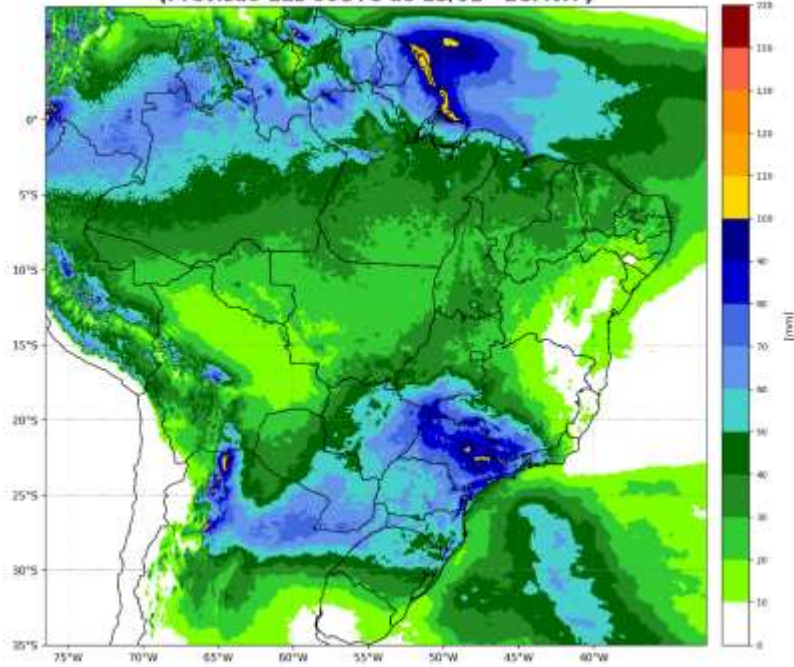


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 25/01 a 31/01



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

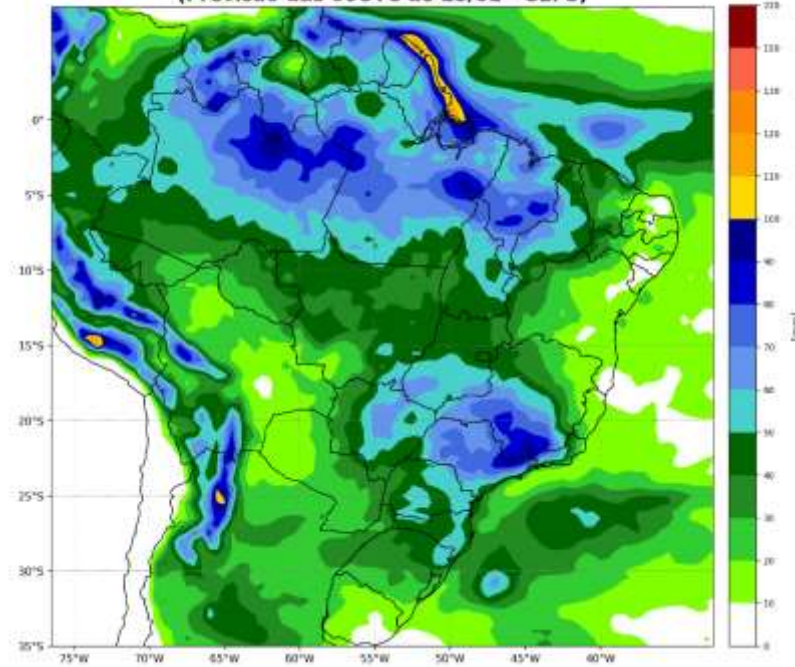
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 25/01 e 31/01 (semana 5)  
(Previsão das 00UTC do 23/01 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250123 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 25/01 e 31/01 (semana 5)  
(Previsão das 00UTC do 23/01 - GEFS)

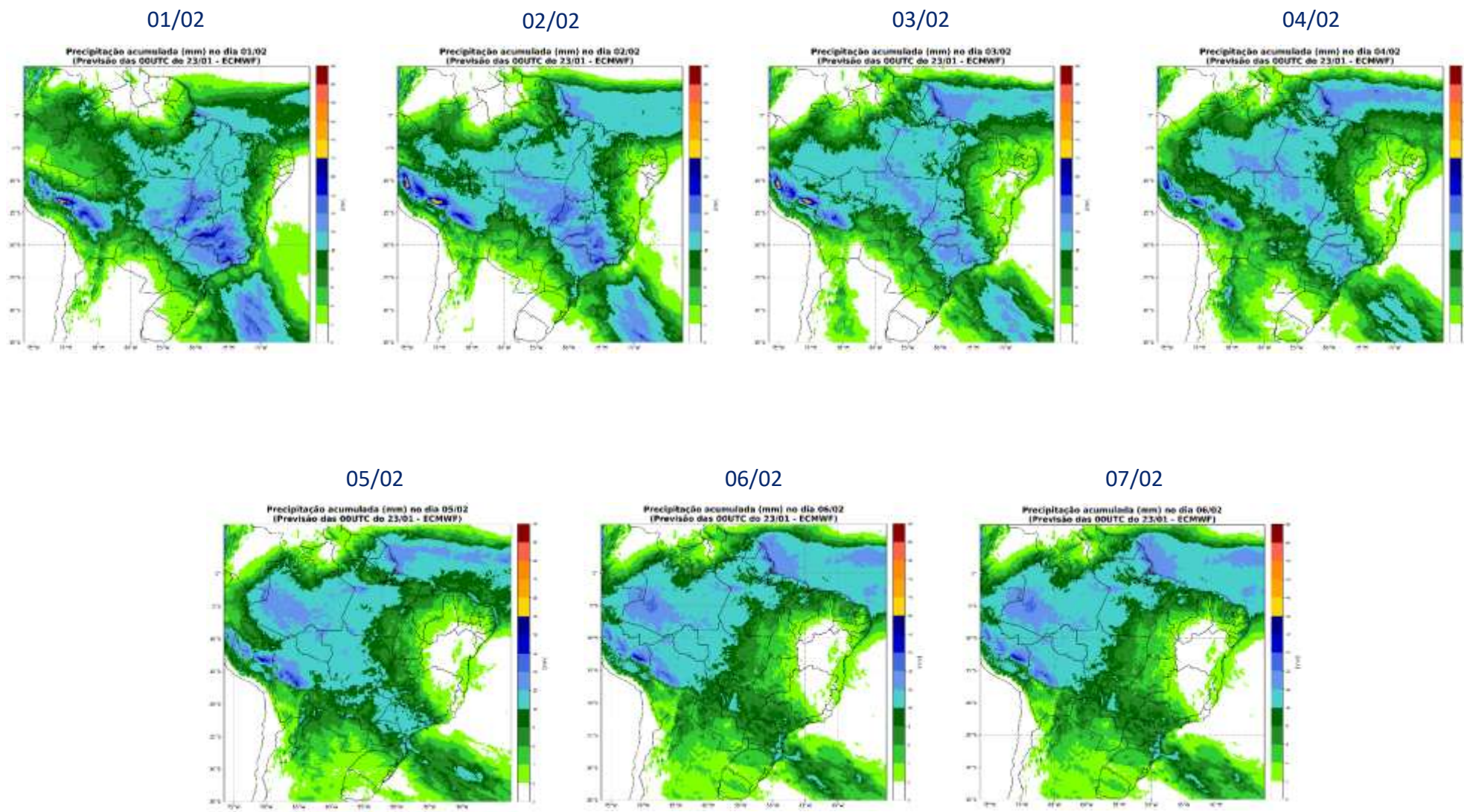


Fonte: GEFS

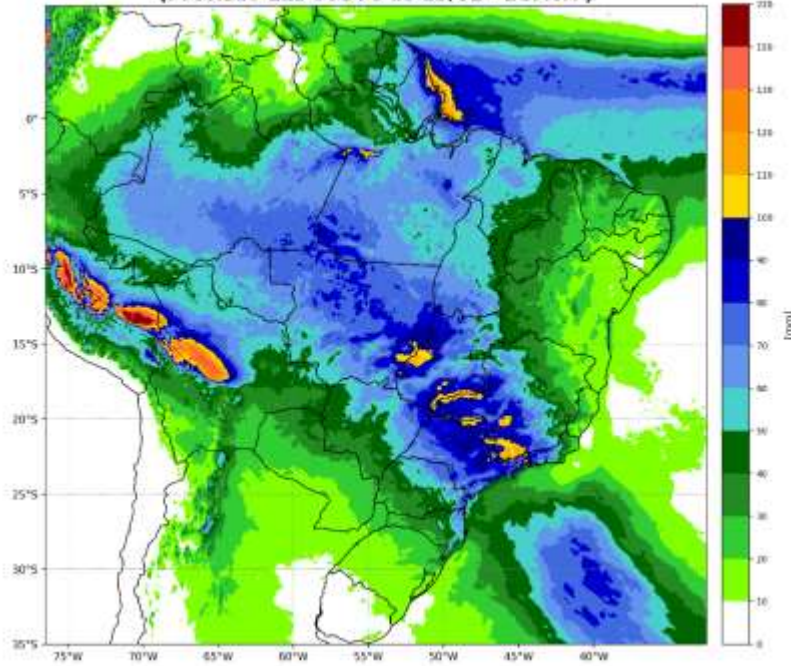
Inicialização: 20250123 – 00UTC



# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 01/02 a 07/02



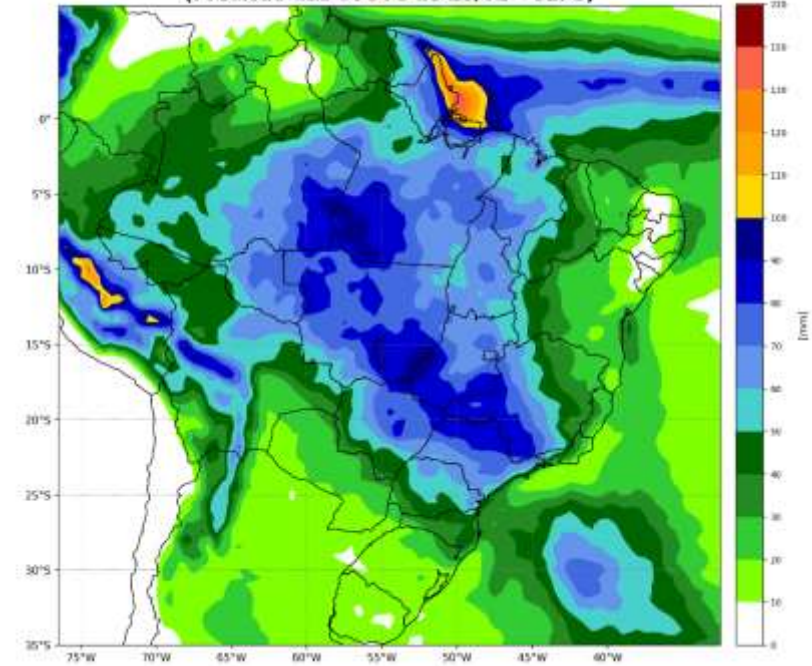
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 01/02 e 07/02 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 23/01 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250123 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 01/02 e 07/02 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 23/01 - GEFS)



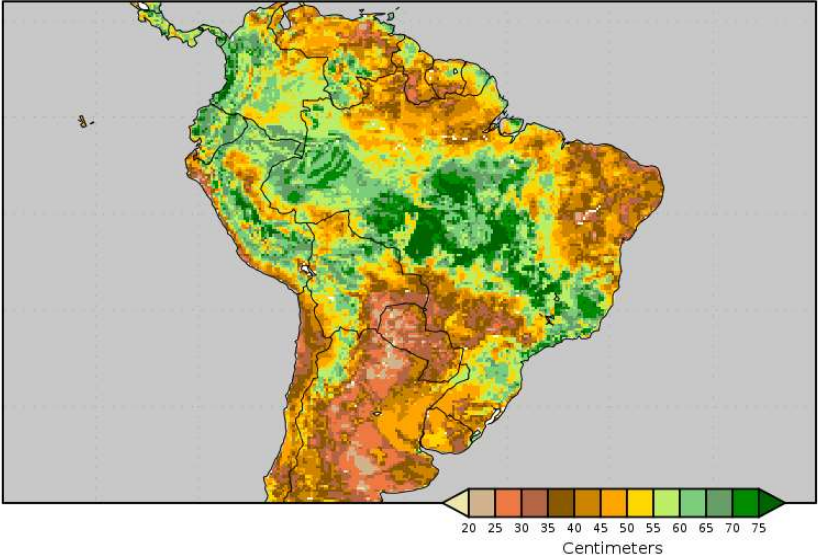
Fonte: GEFS

Inicialização: 20250123 – 00UTC



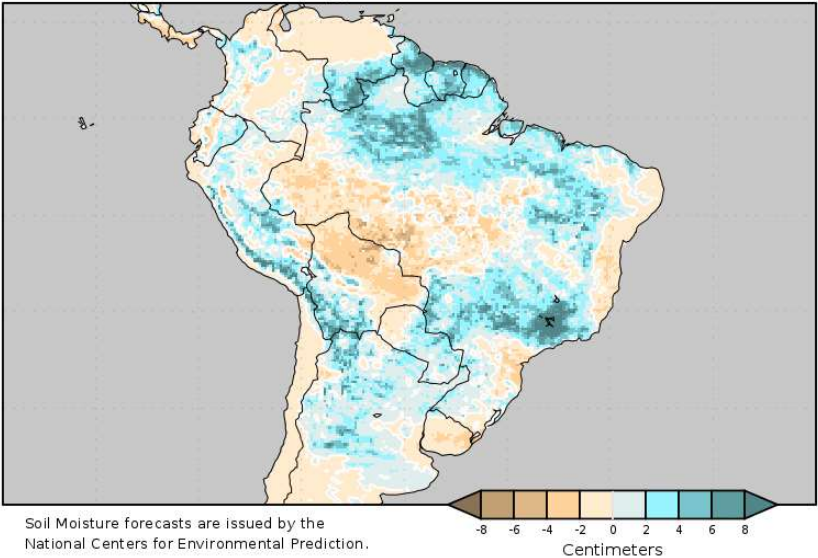
### Initial Soil Moisture

Liquid Water in top 2 meters of soil  
Valid time: Thu, 23 JAN 2025 at 00Z



### Soil Moisture Change

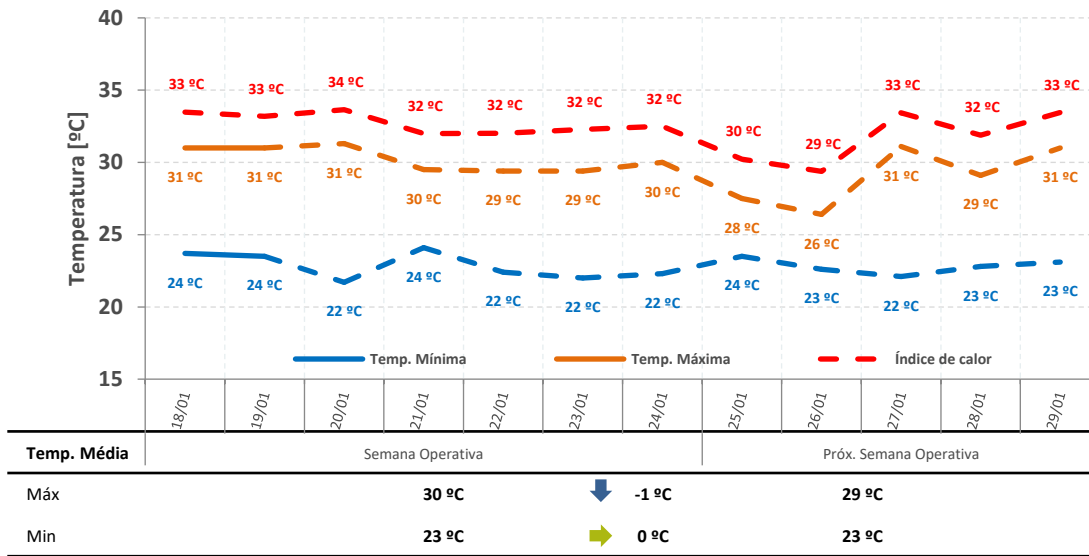
00Z 23 JAN 2025 to 00Z 31 JAN 2025



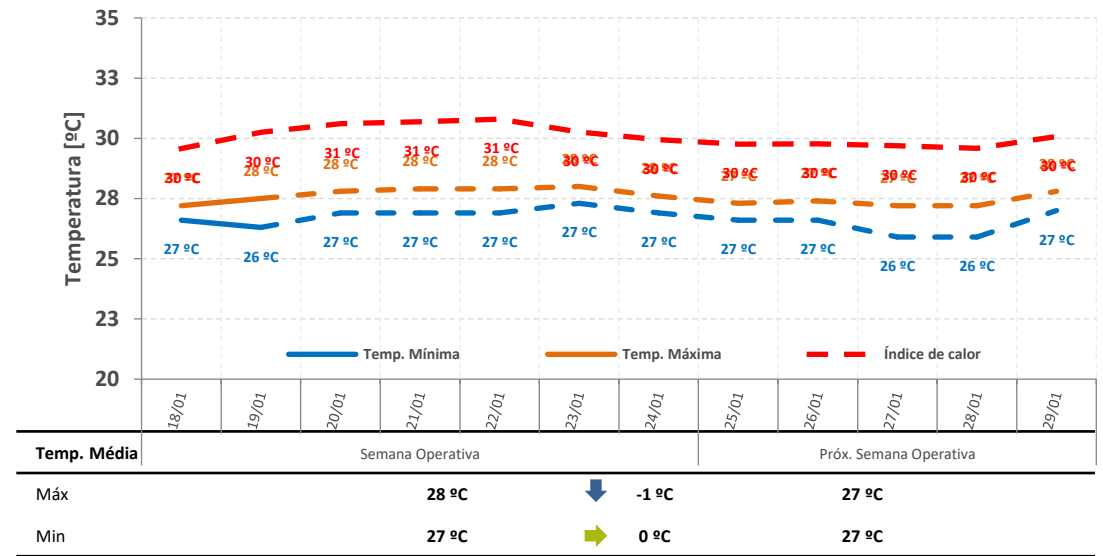
Soil Moisture forecasts are issued by the National Centers for Environmental Prediction.

# acompanhamento da temperatura

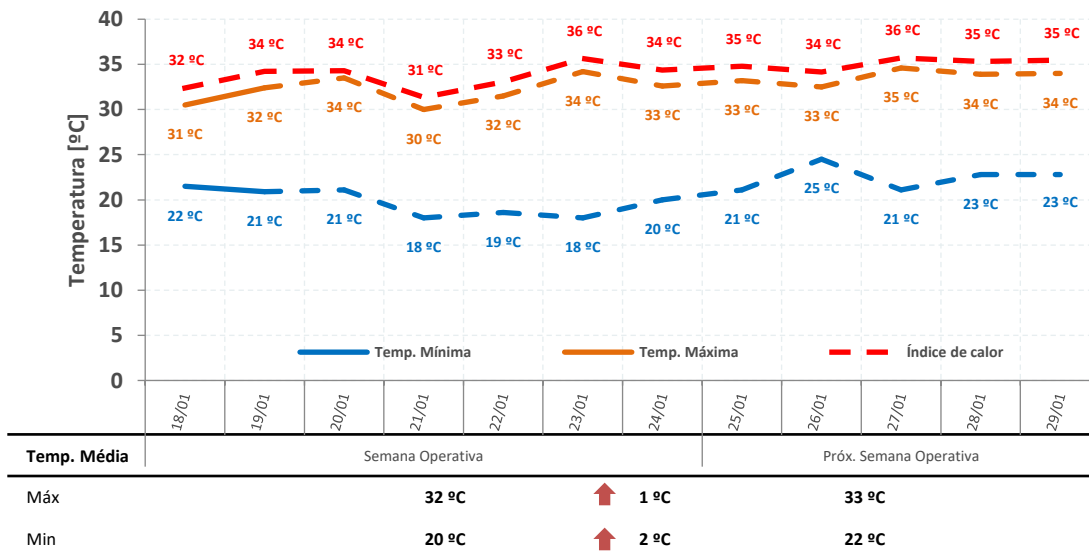
## MANAUS



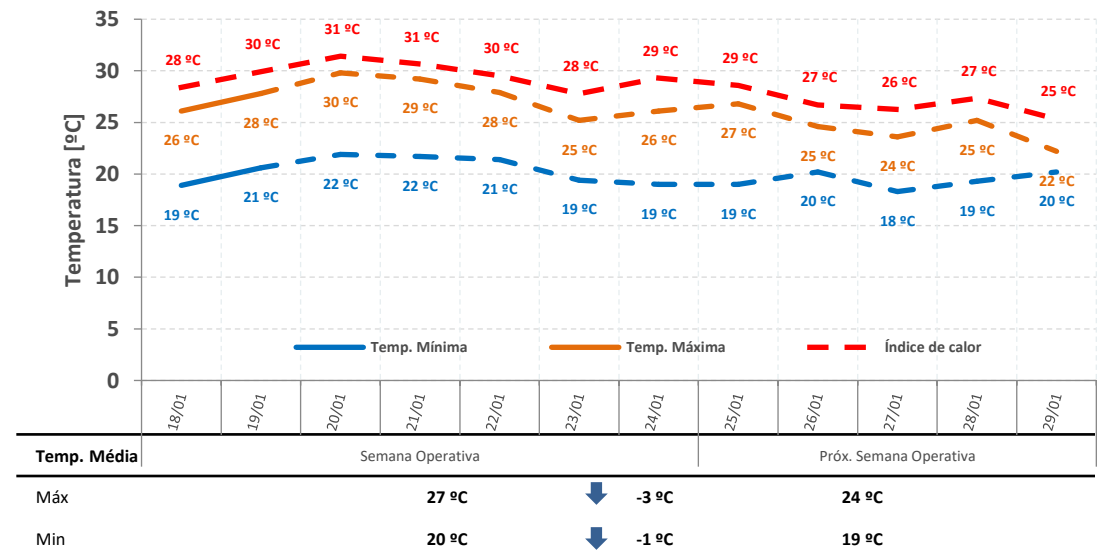
## RECIFE



## PORTO ALEGRE



## SÃO PAULO



## sensibilidade de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

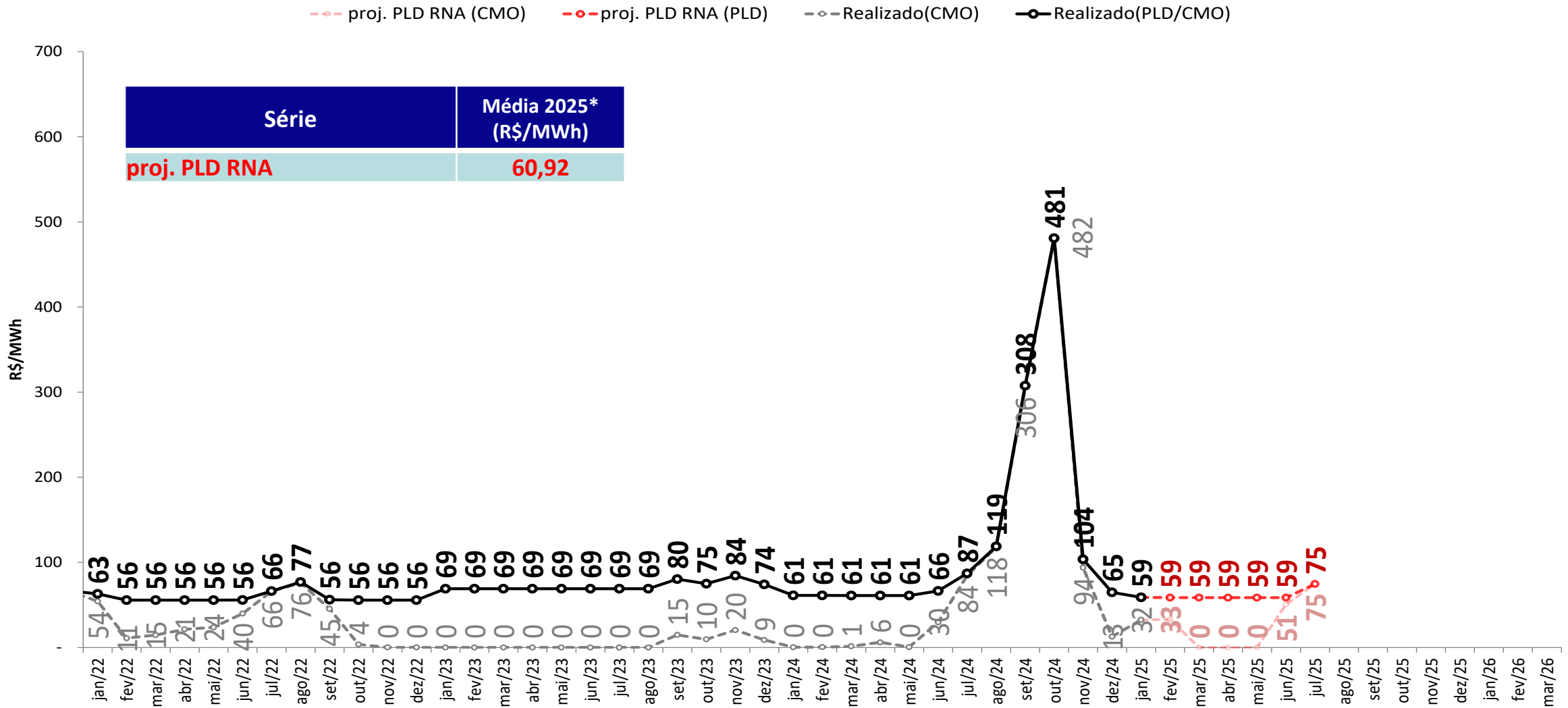
- A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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

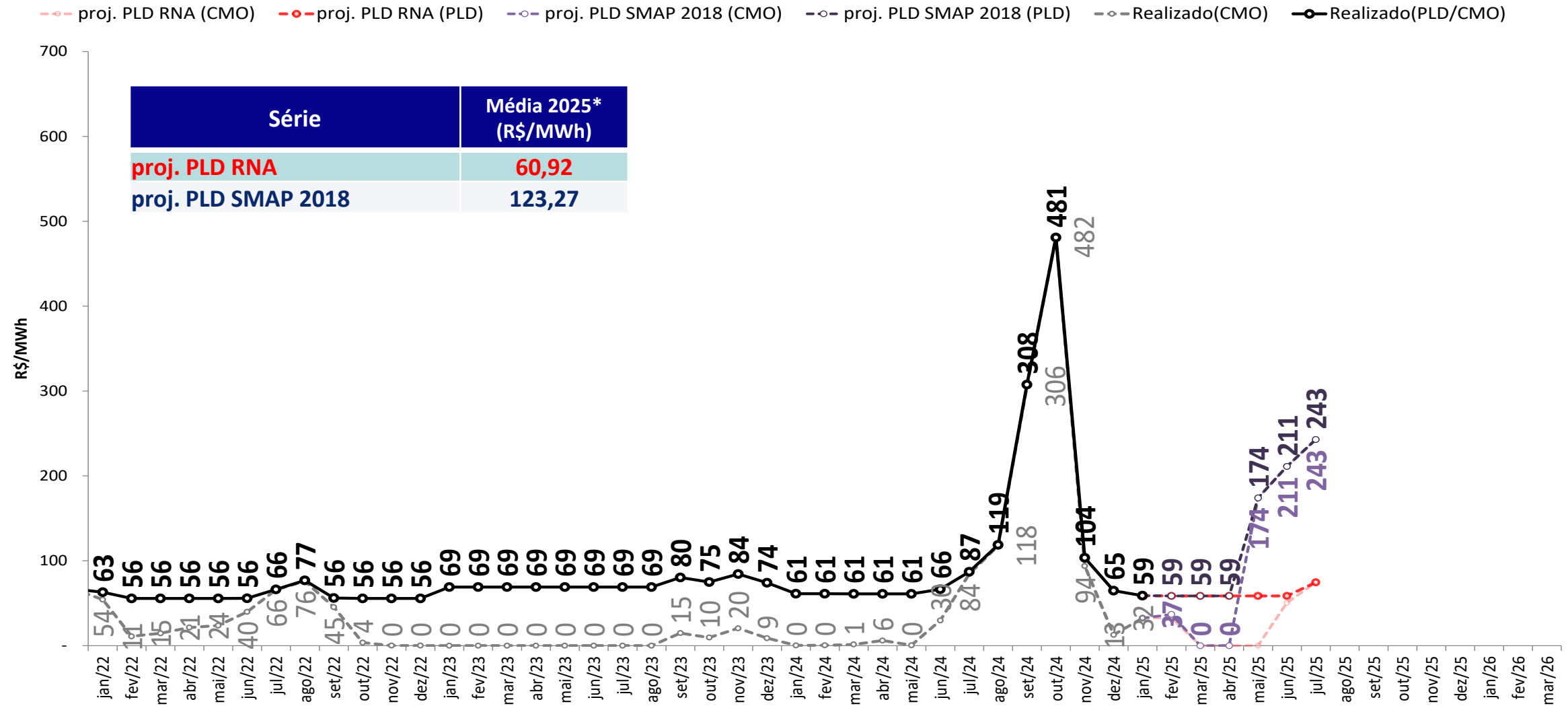
proj. PLD RNA



- 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

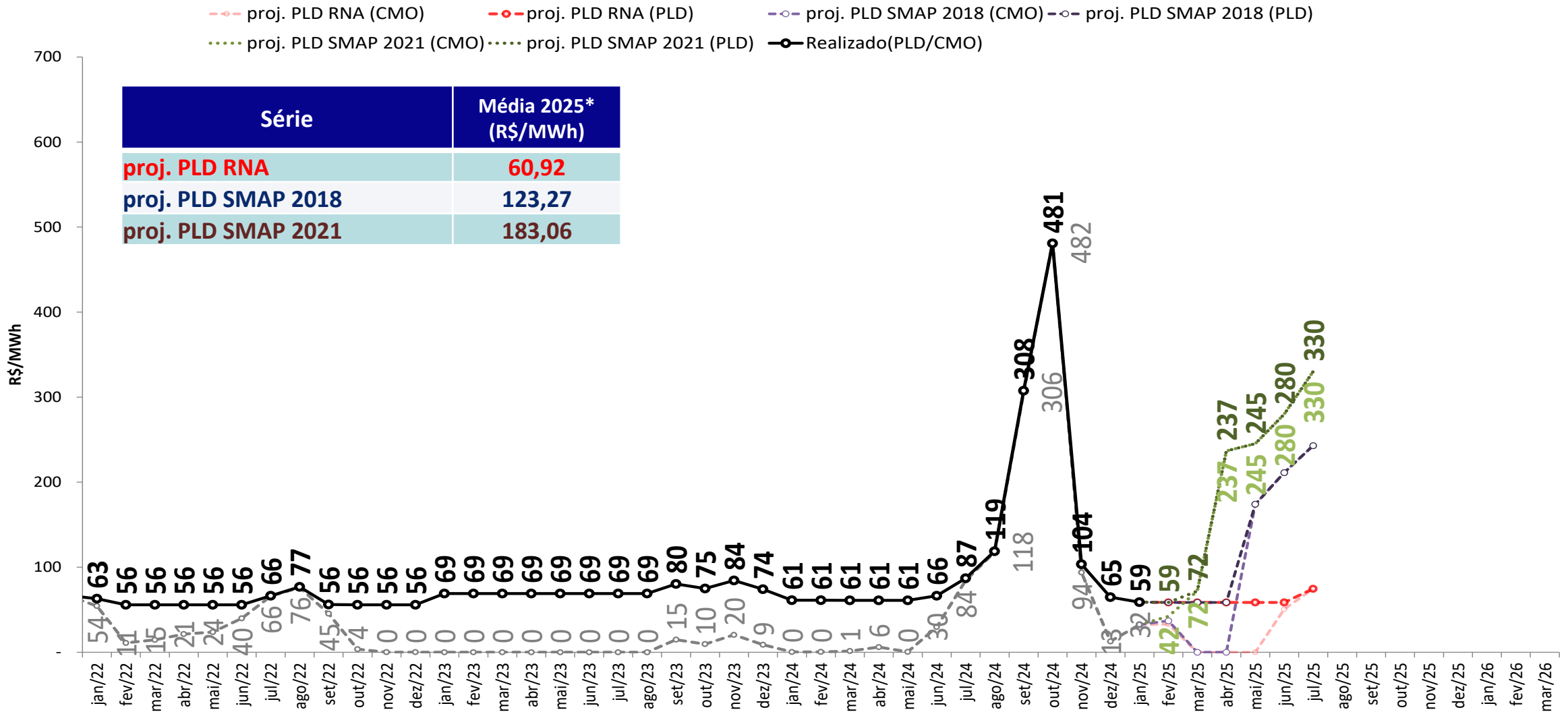
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- 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

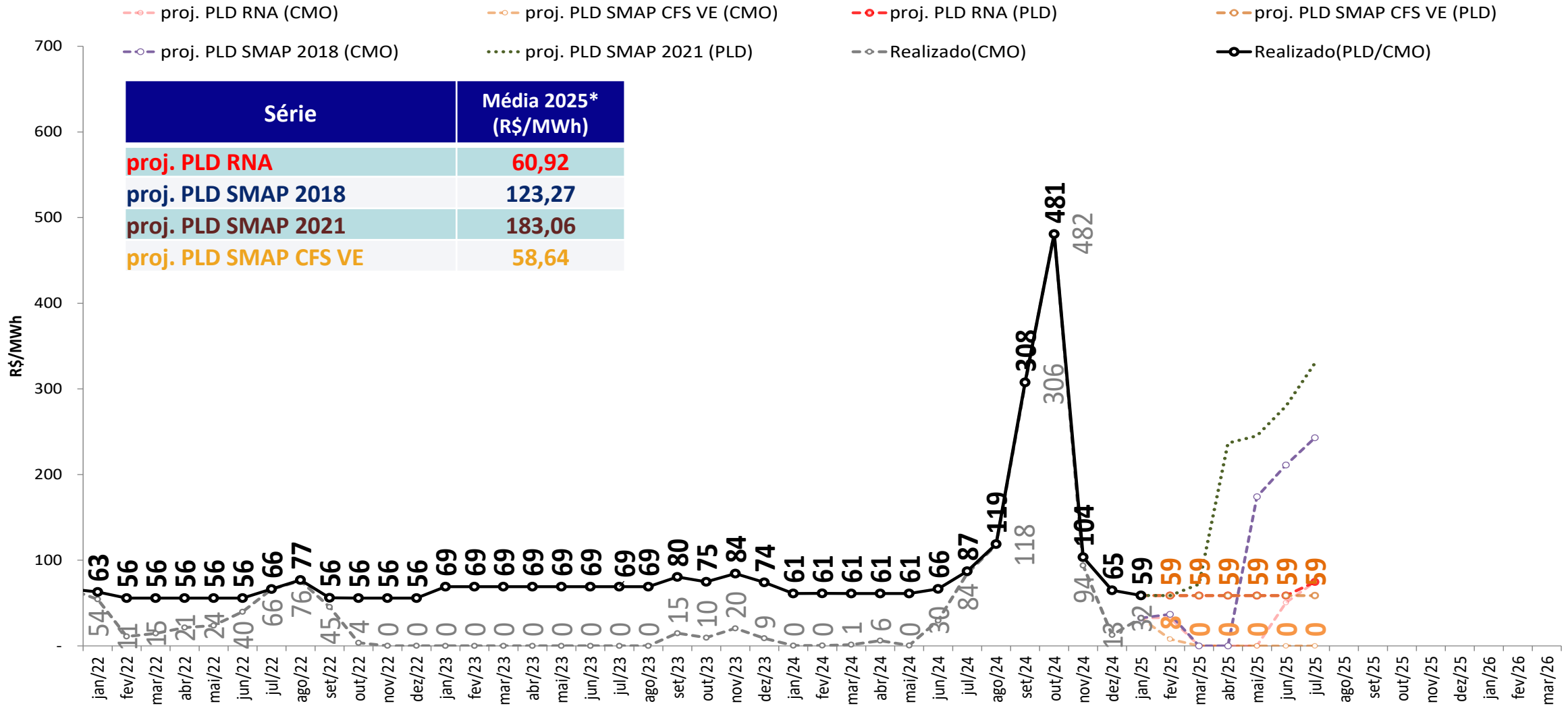
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- **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

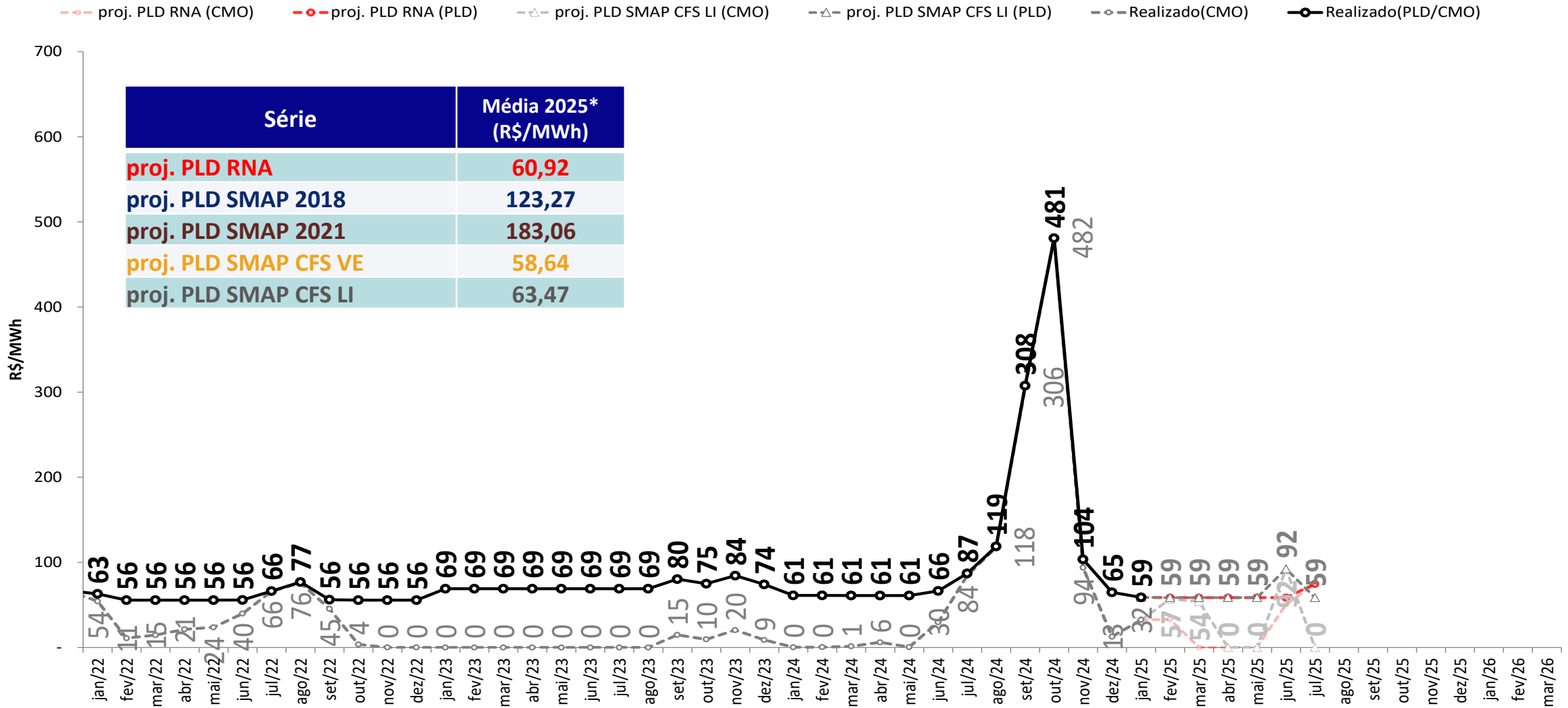


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

# projeção do PLD – SE/CO



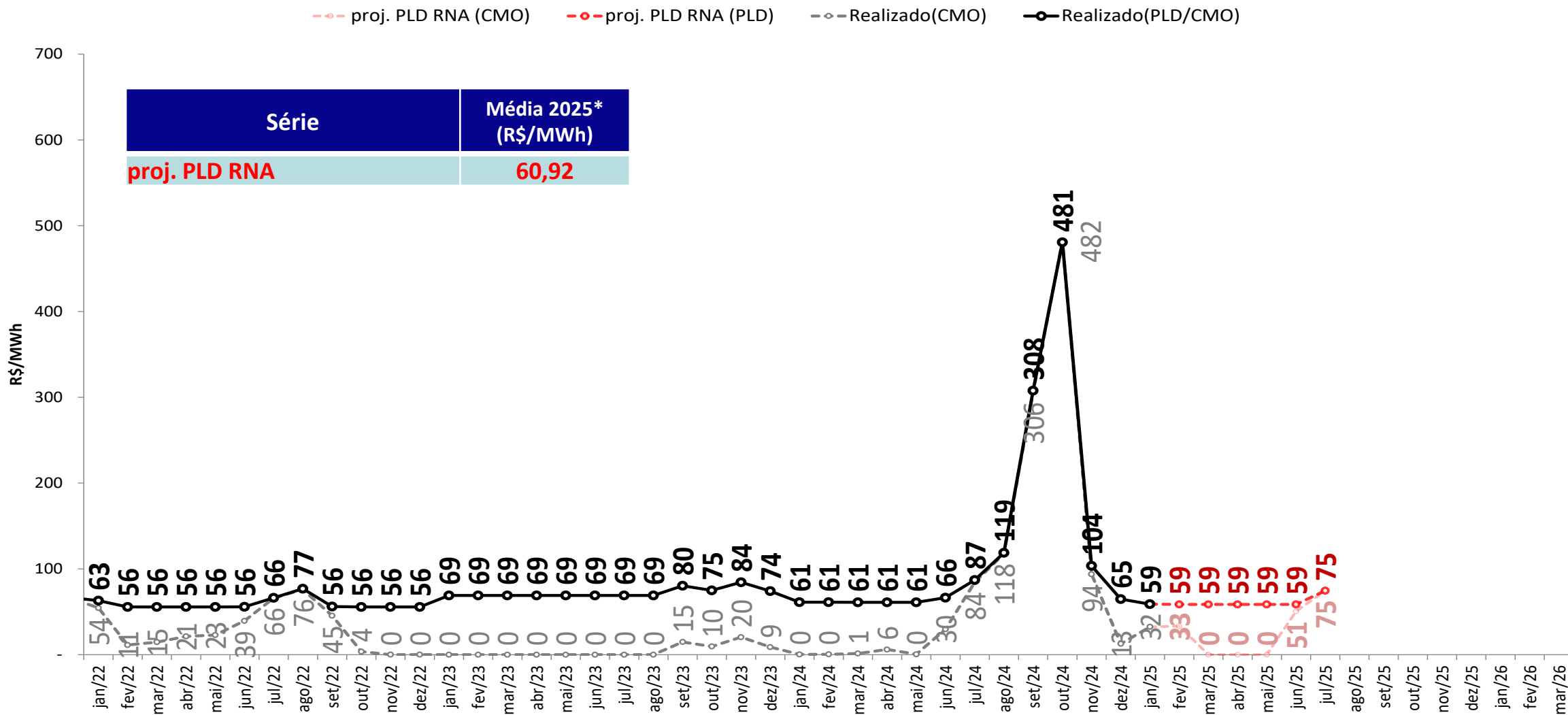
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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



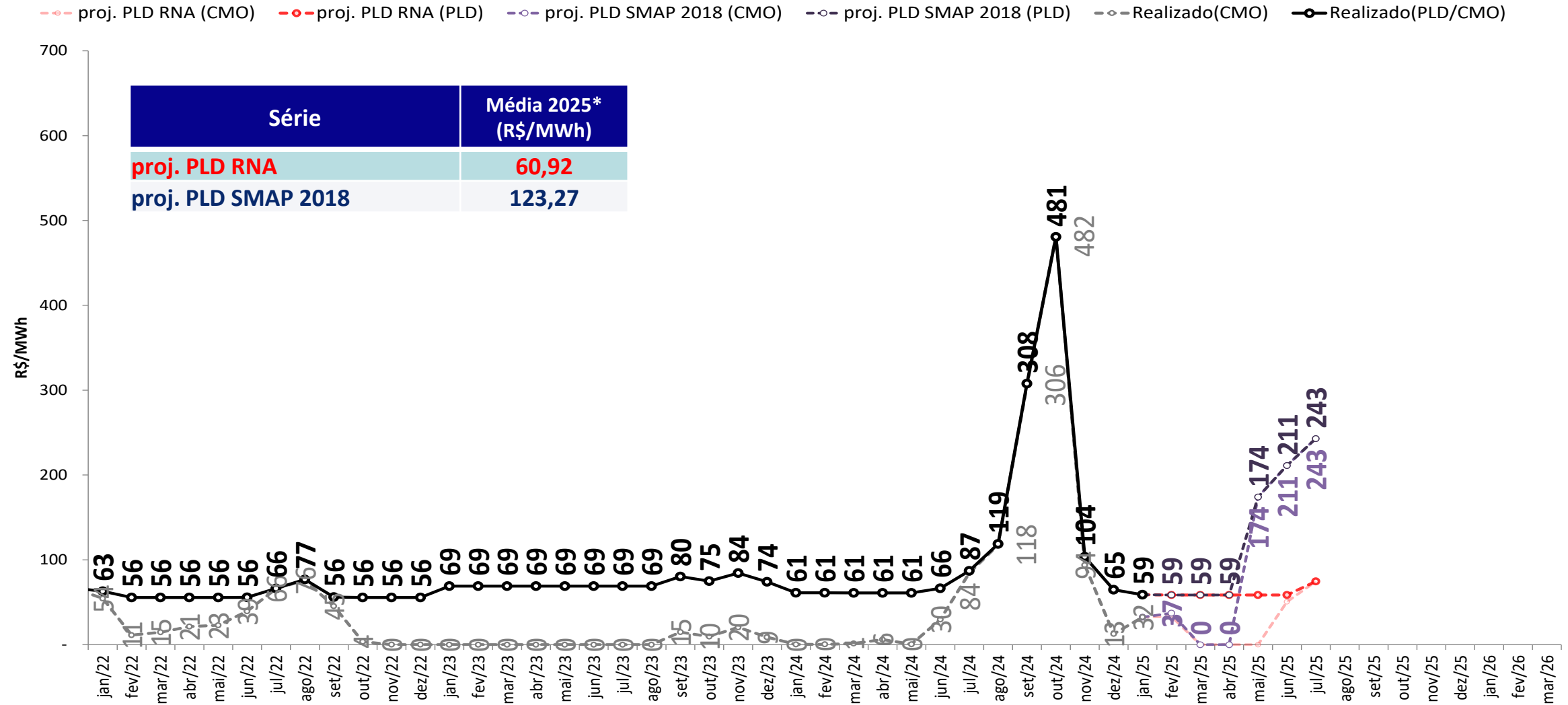
• Foram considerados:

- 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

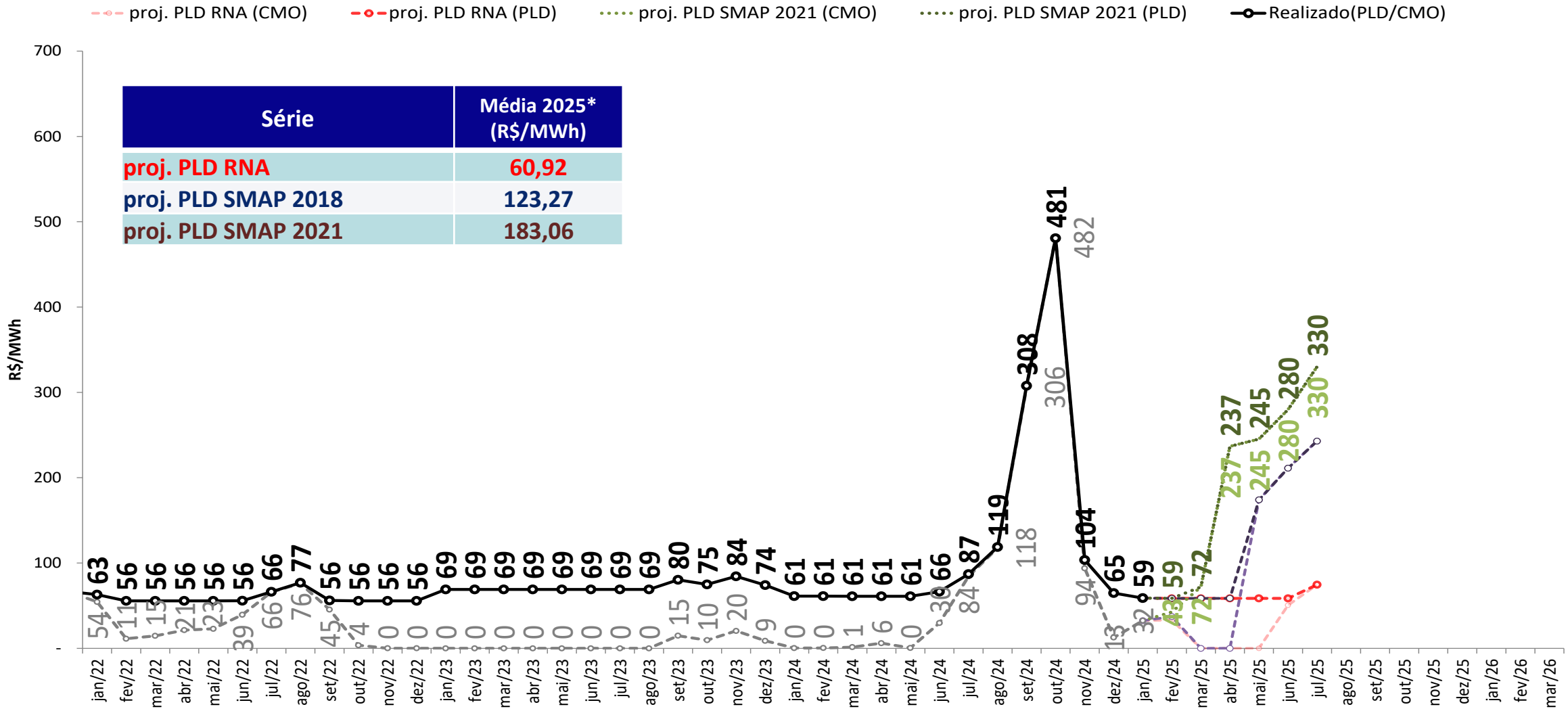


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025



# projeção do PLD – Sul

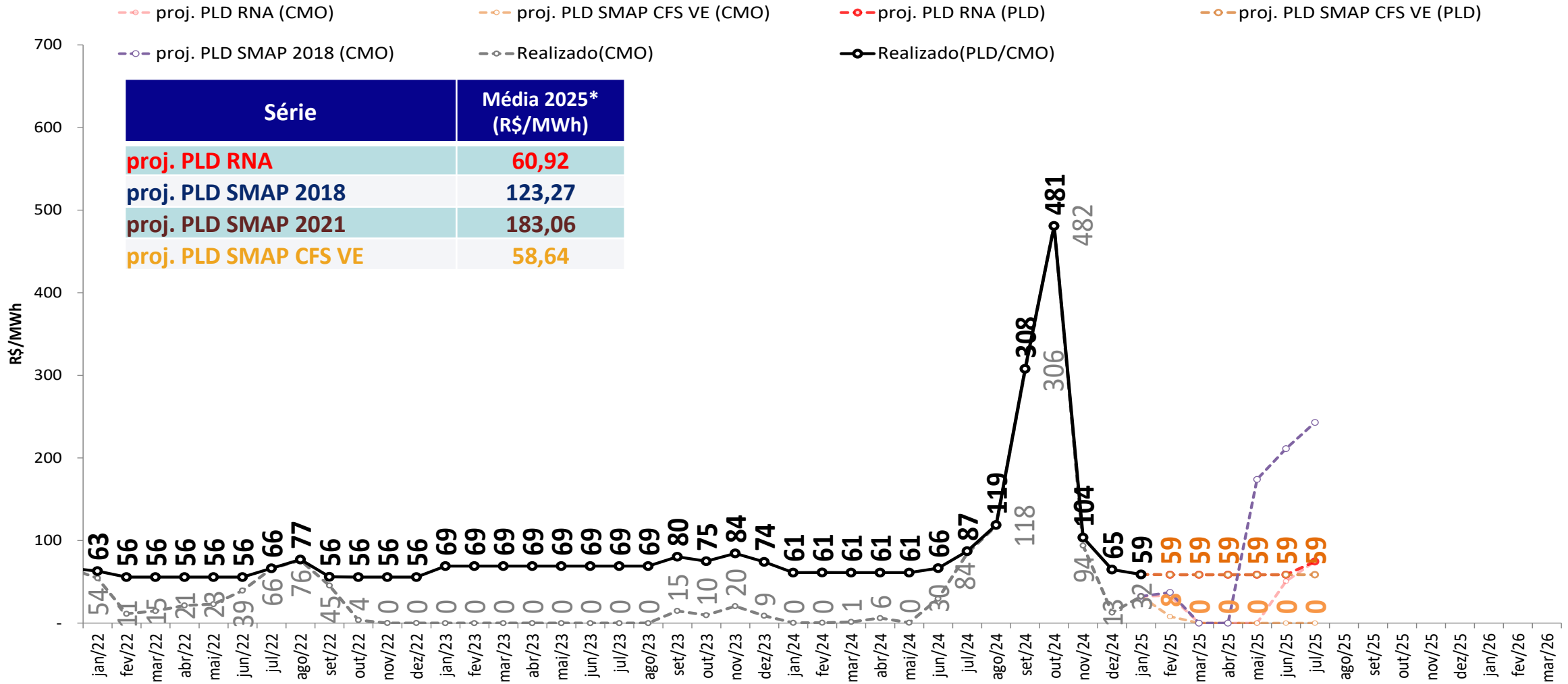
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- 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

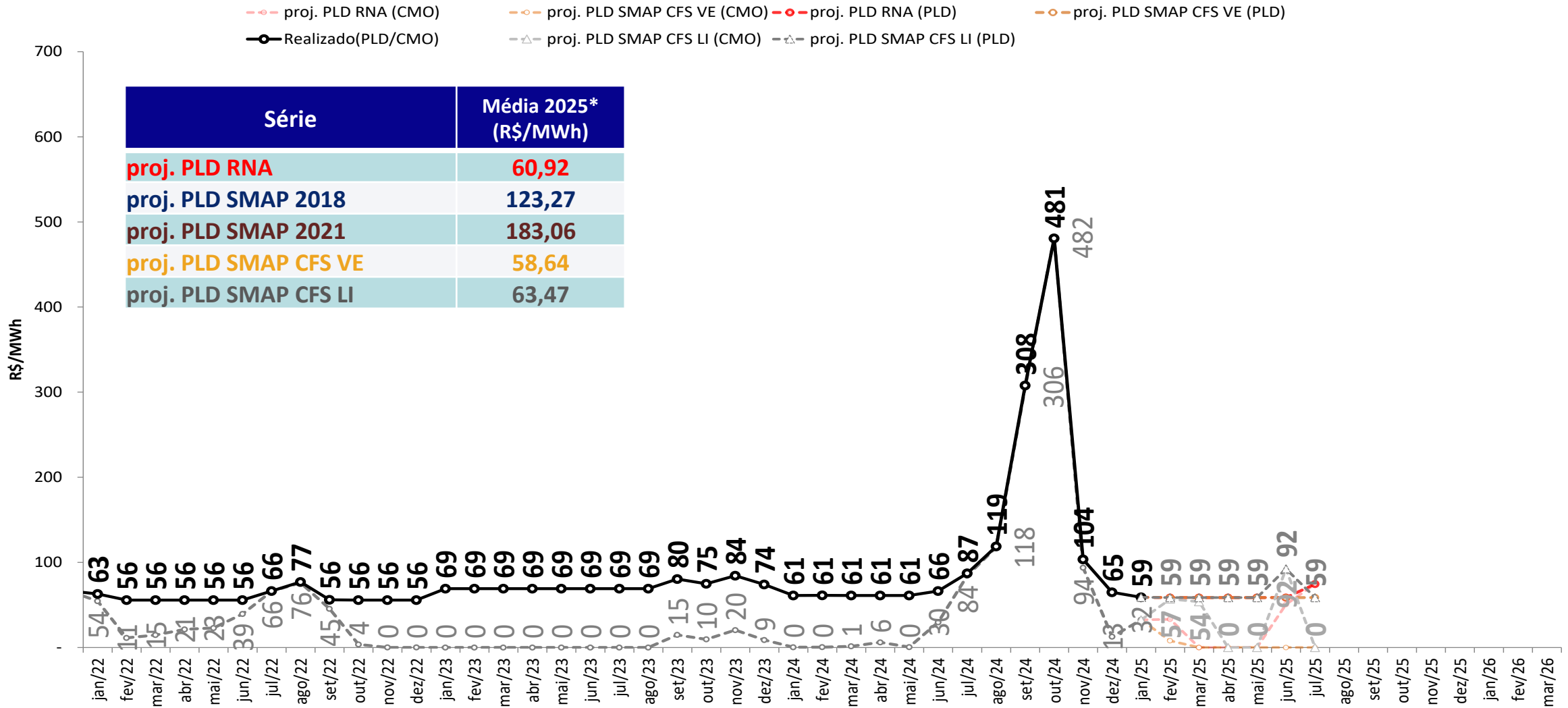
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

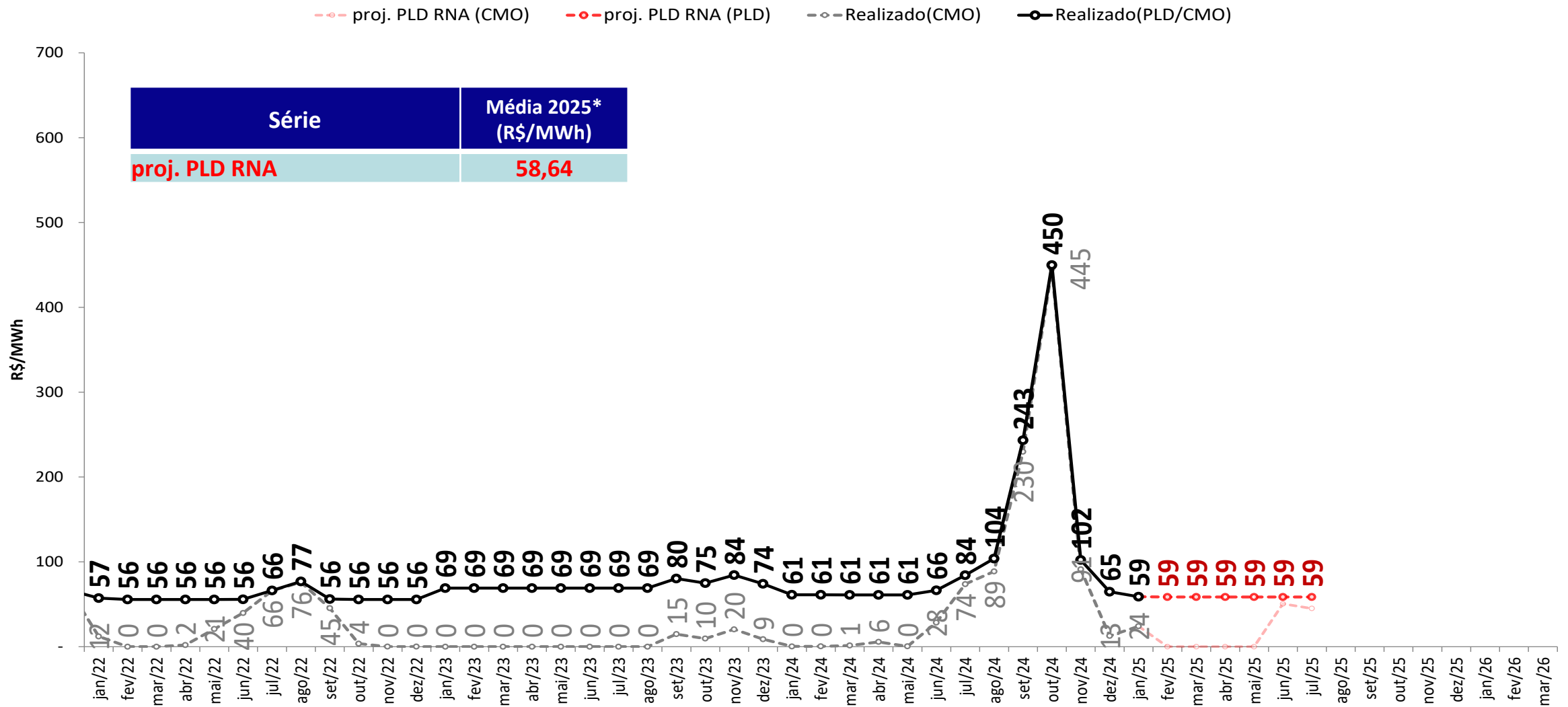
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

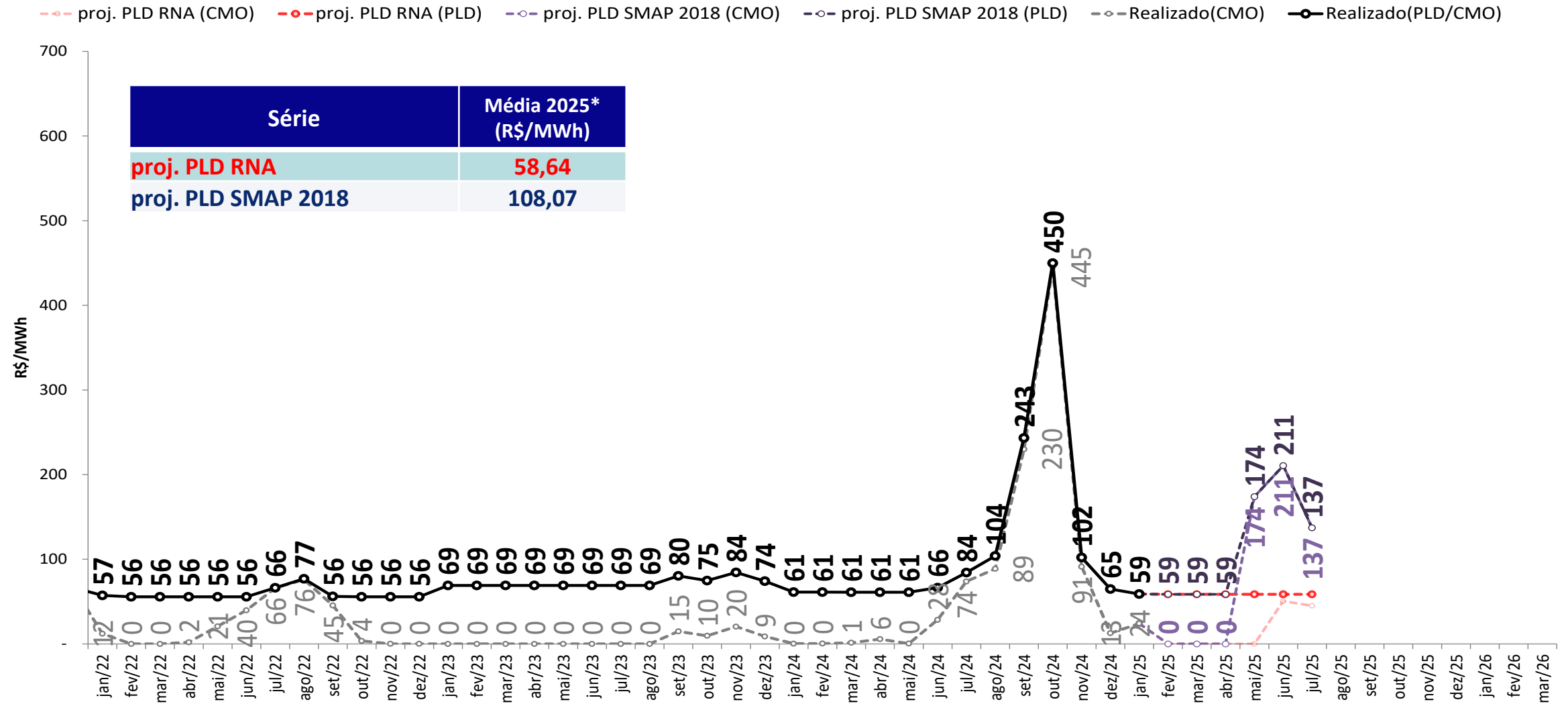
proj. PLD RNA



- 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

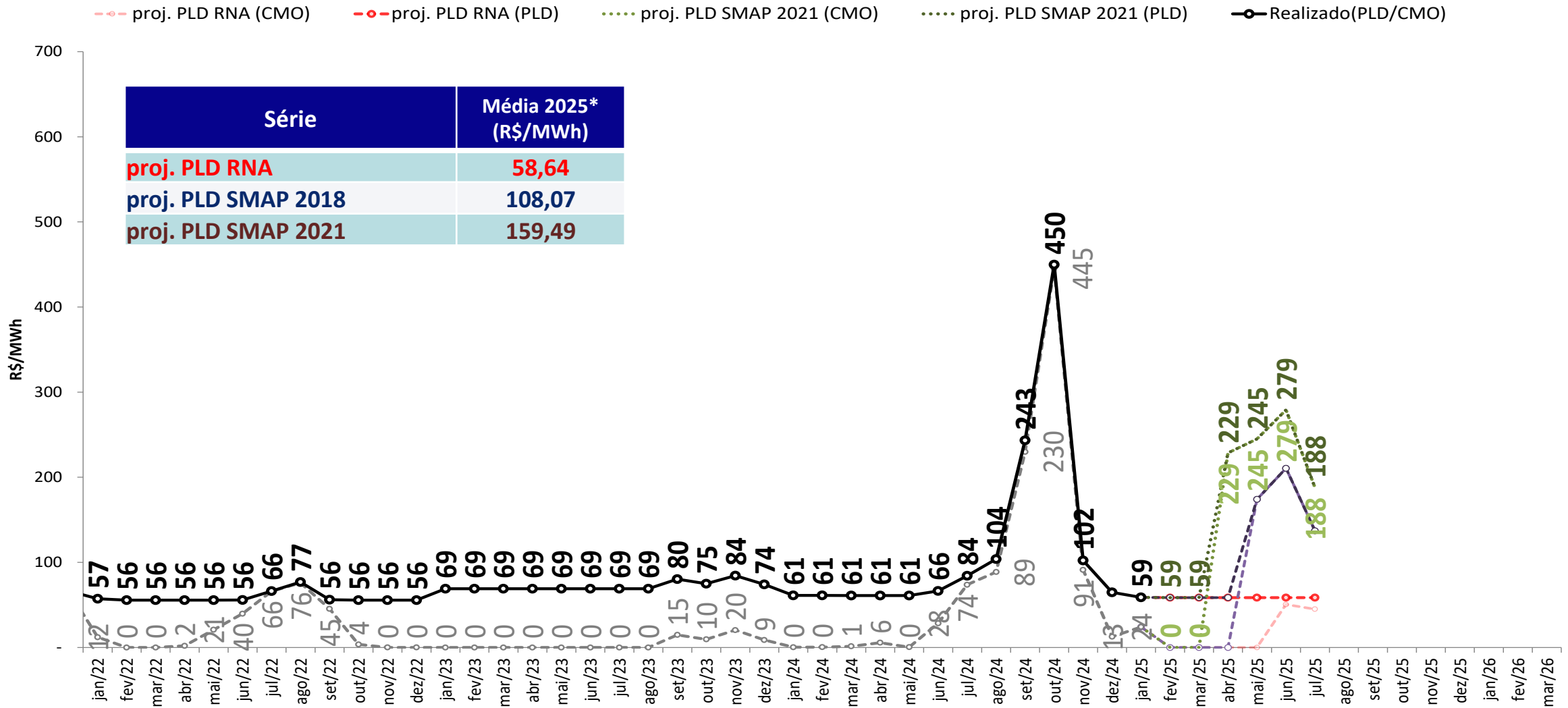
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- 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

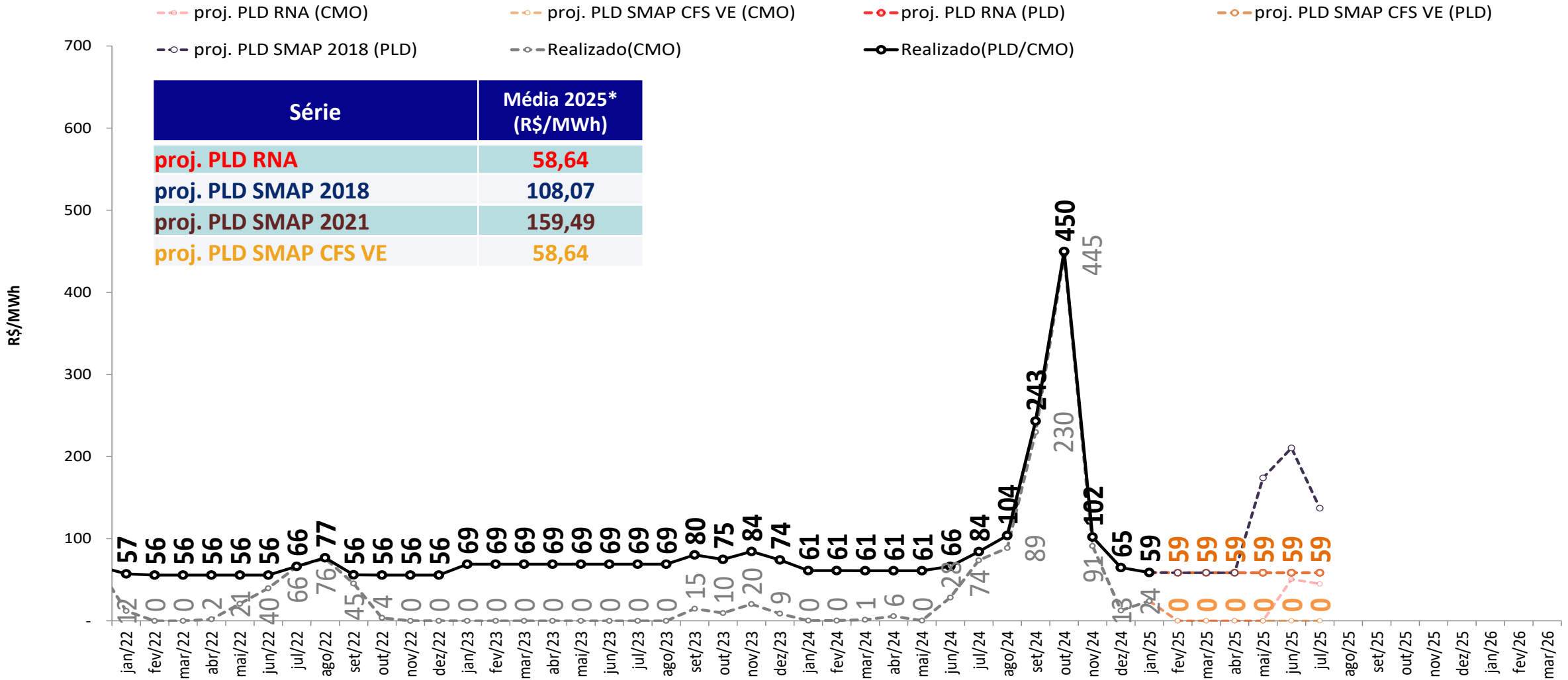
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- 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

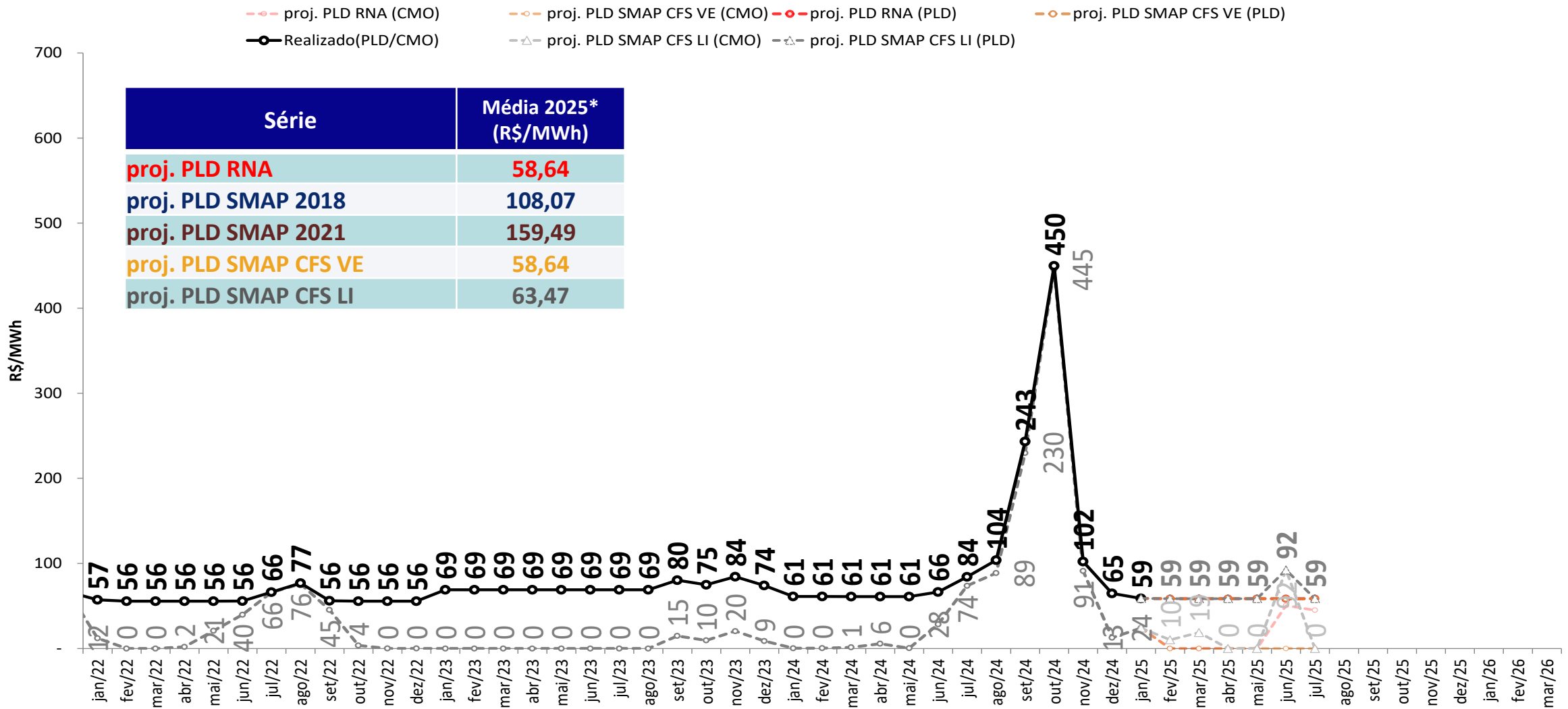
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

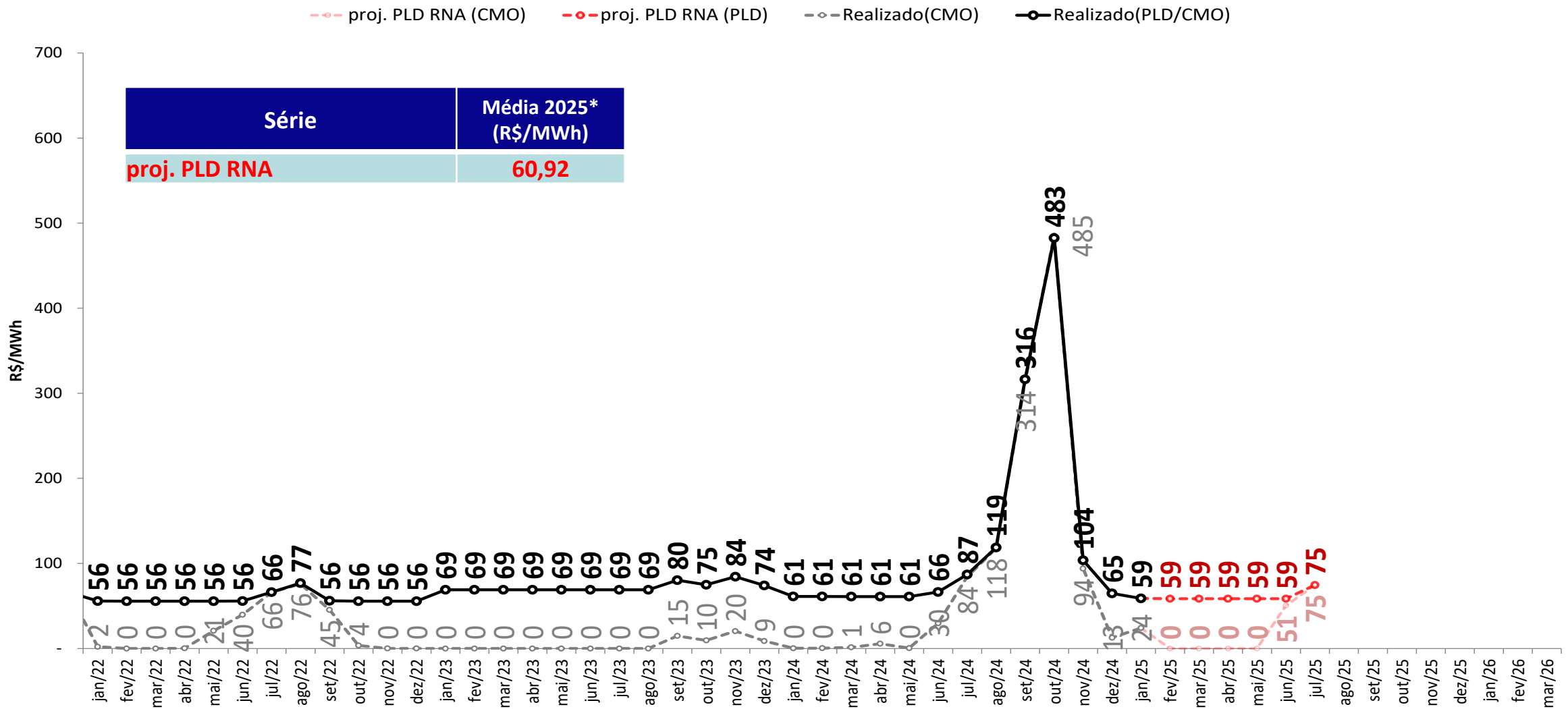


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025



# projeção do PLD – Norte

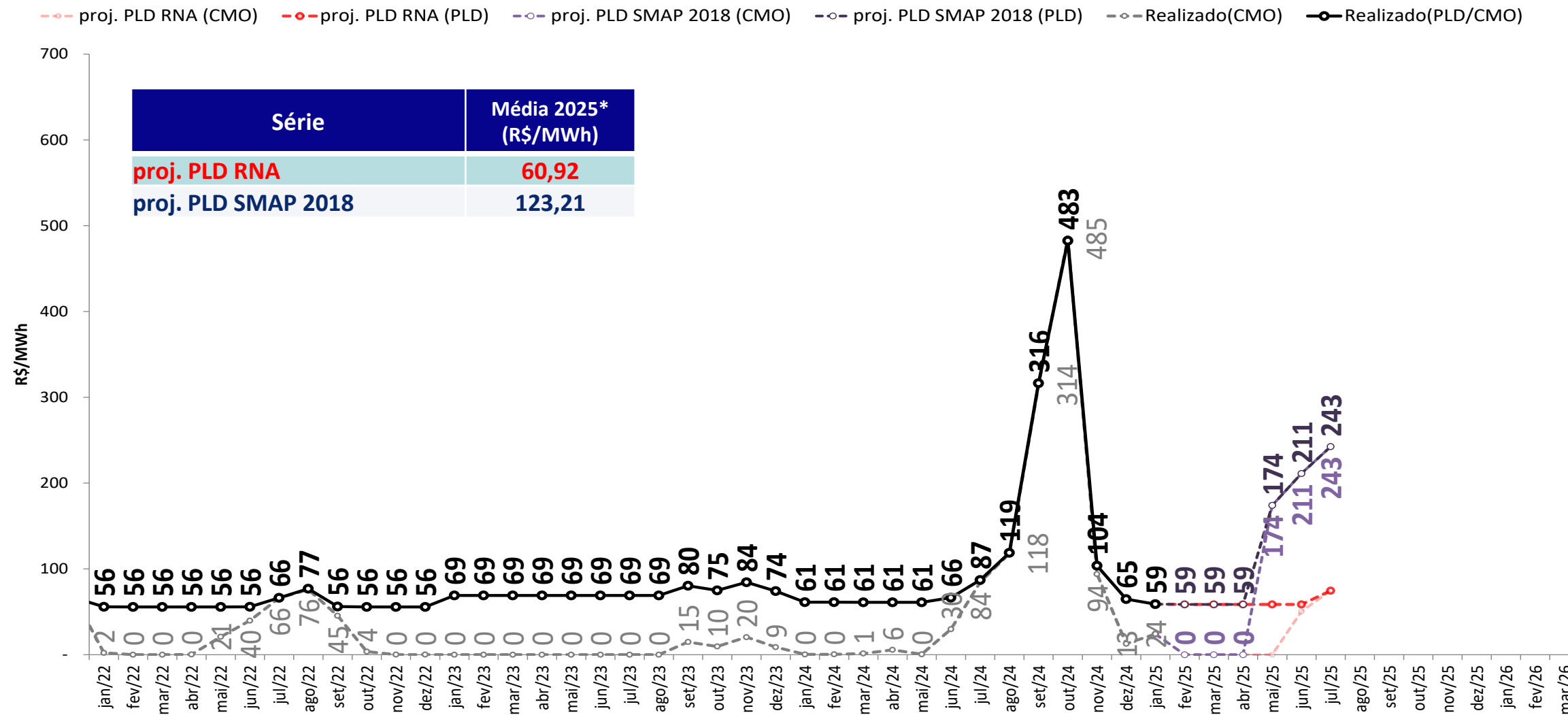
proj. PLD RNA



- 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

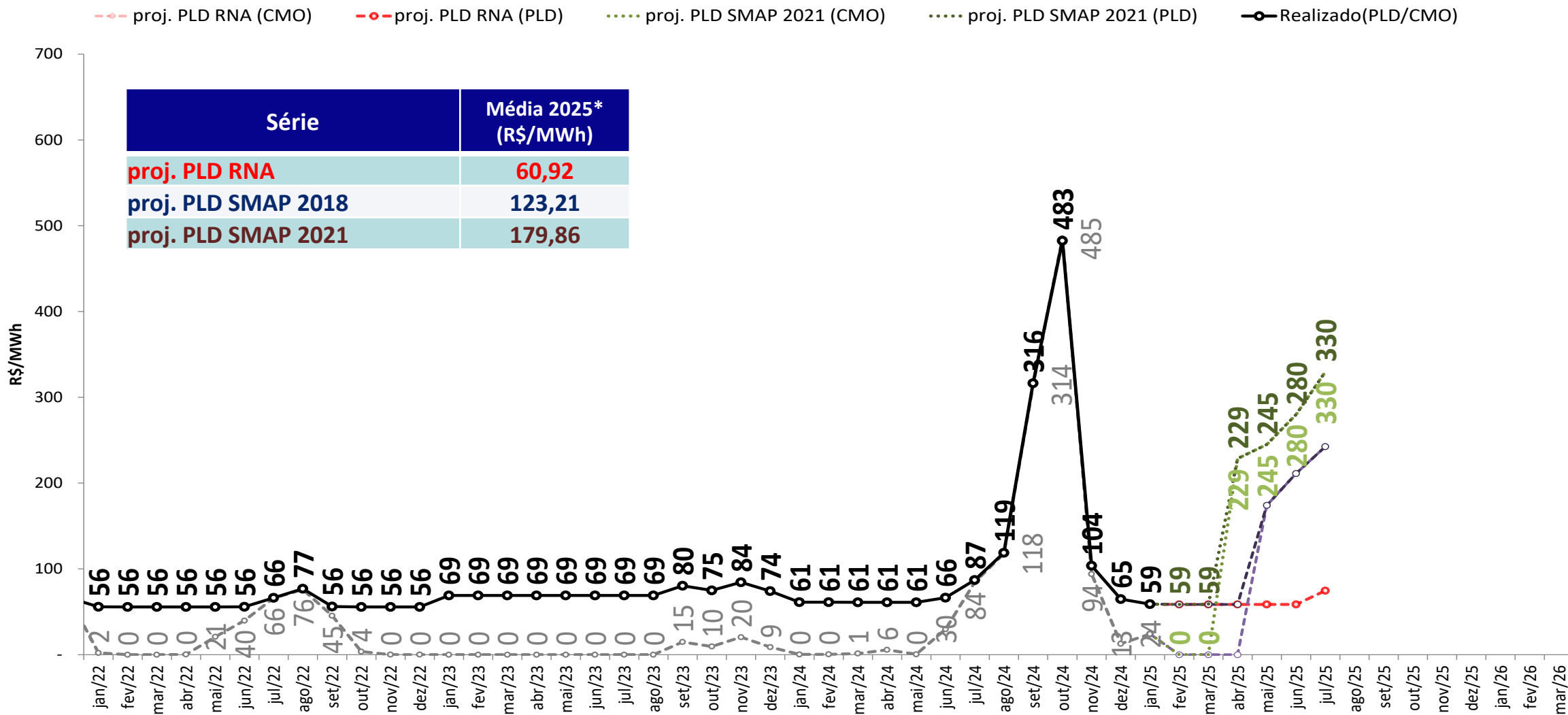
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- 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



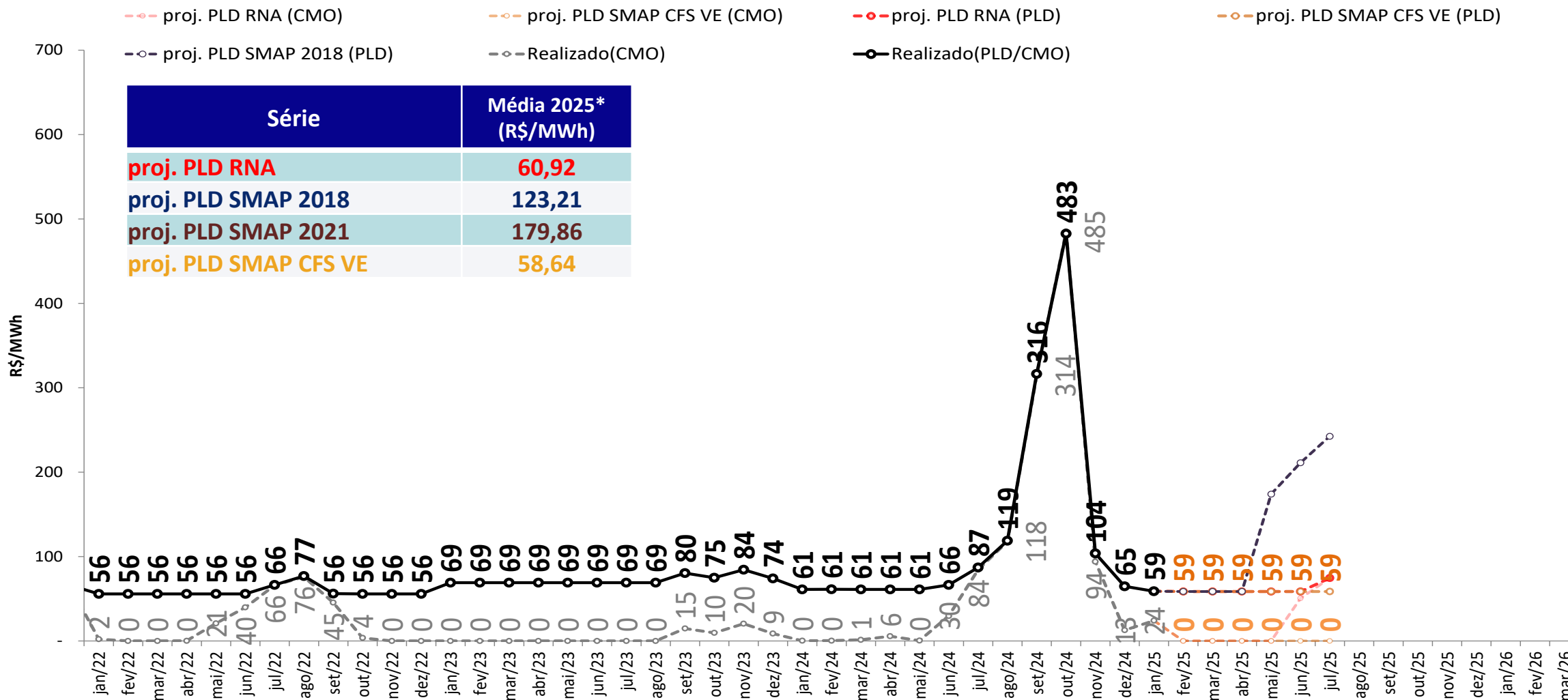
• Foram considerados:

- 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

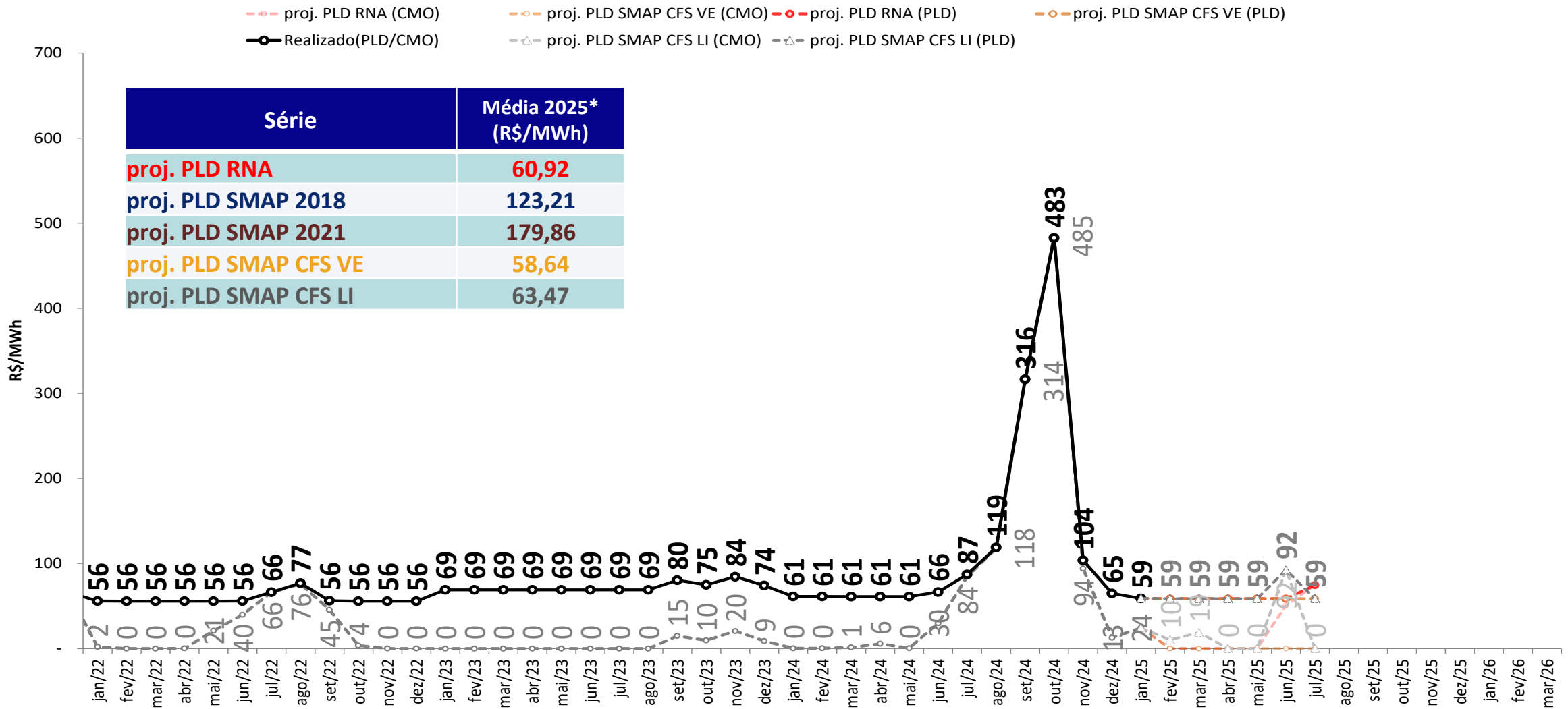
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	75
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	174	211	243
proj. PLD SMAP 2021	59	72	237	245	280	330
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	92	59

S	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	75
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	174	211	243
proj. PLD SMAP 2021	59	72	237	245	280	330
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	92	59

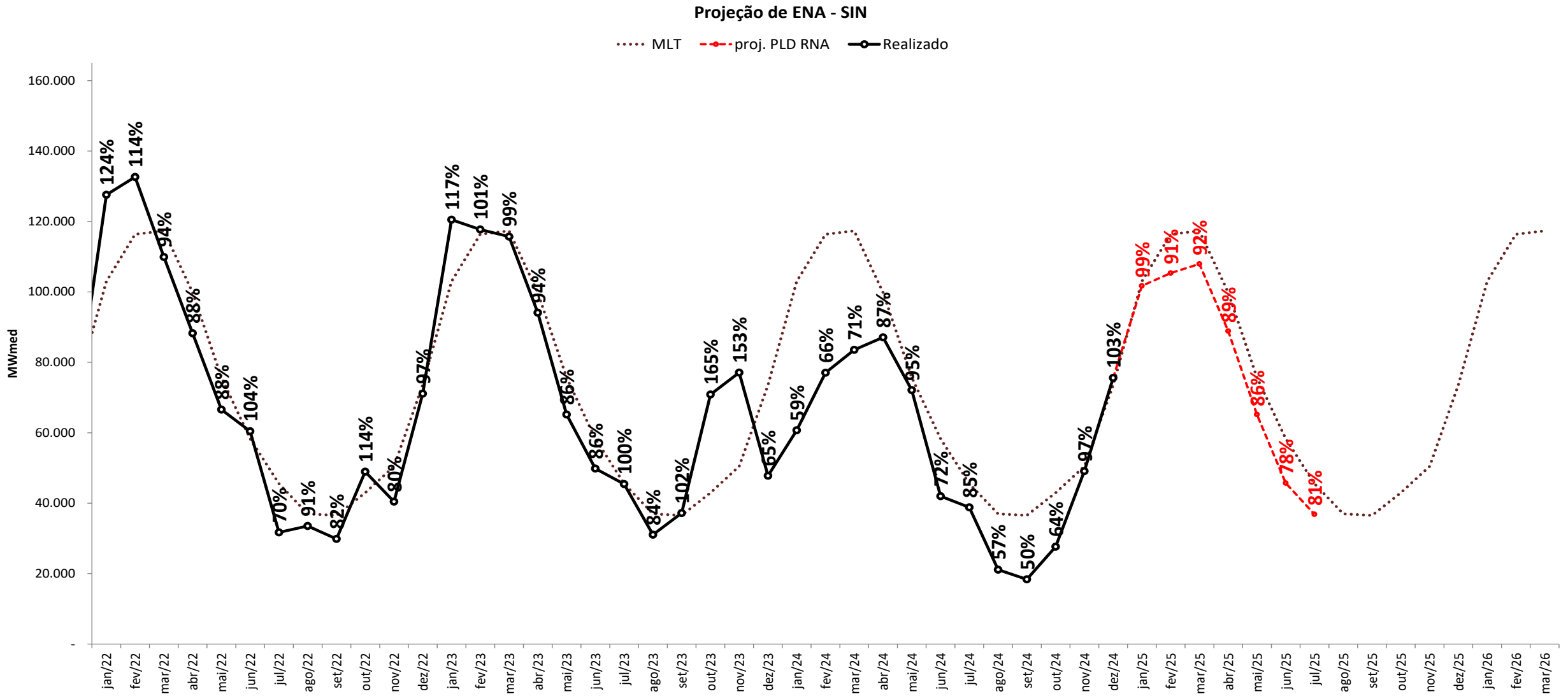
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	174	211	137
proj. PLD SMAP 2021	59	59	229	245	279	188
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	92	59

N	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	75
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	174	211	243
proj. PLD SMAP 2021	59	59	229	245	280	330
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	92	59

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

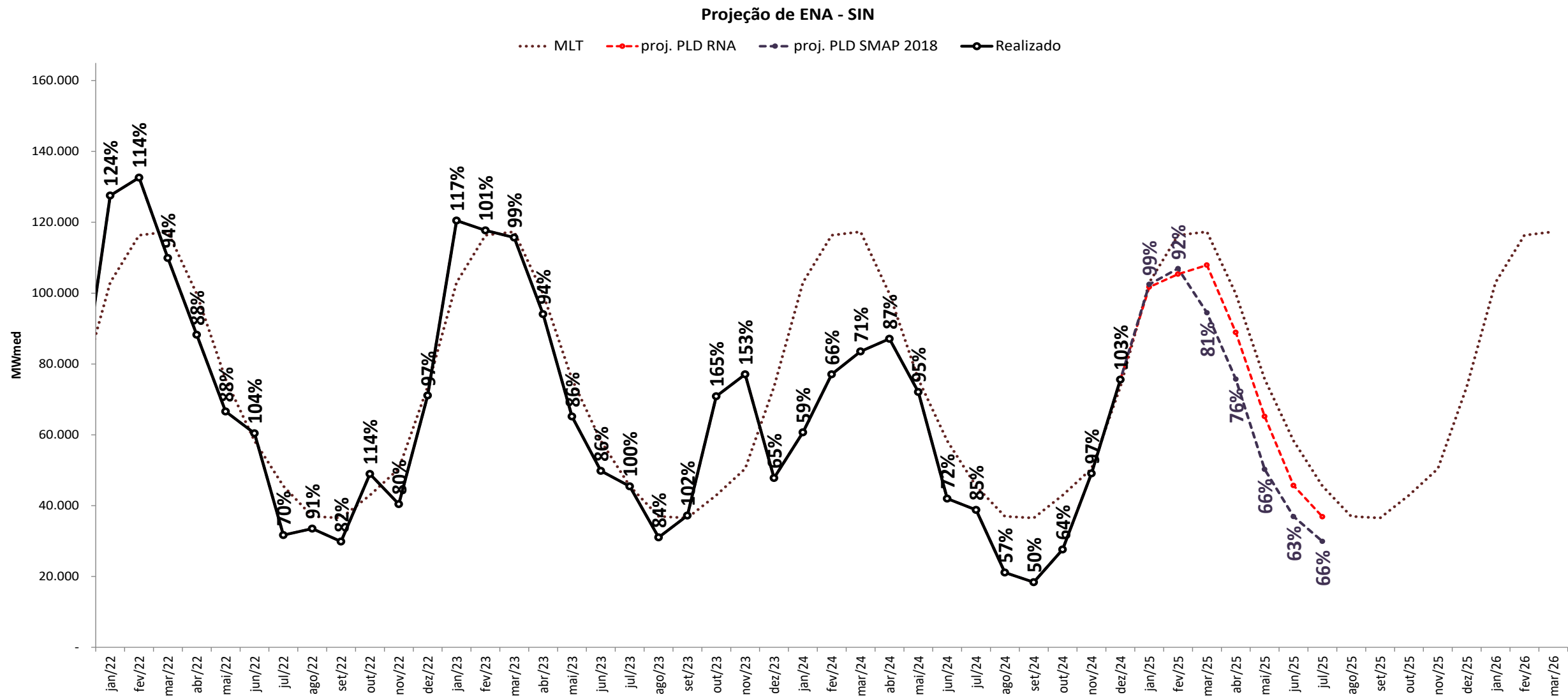
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA



# projeção de energia natural afluyente

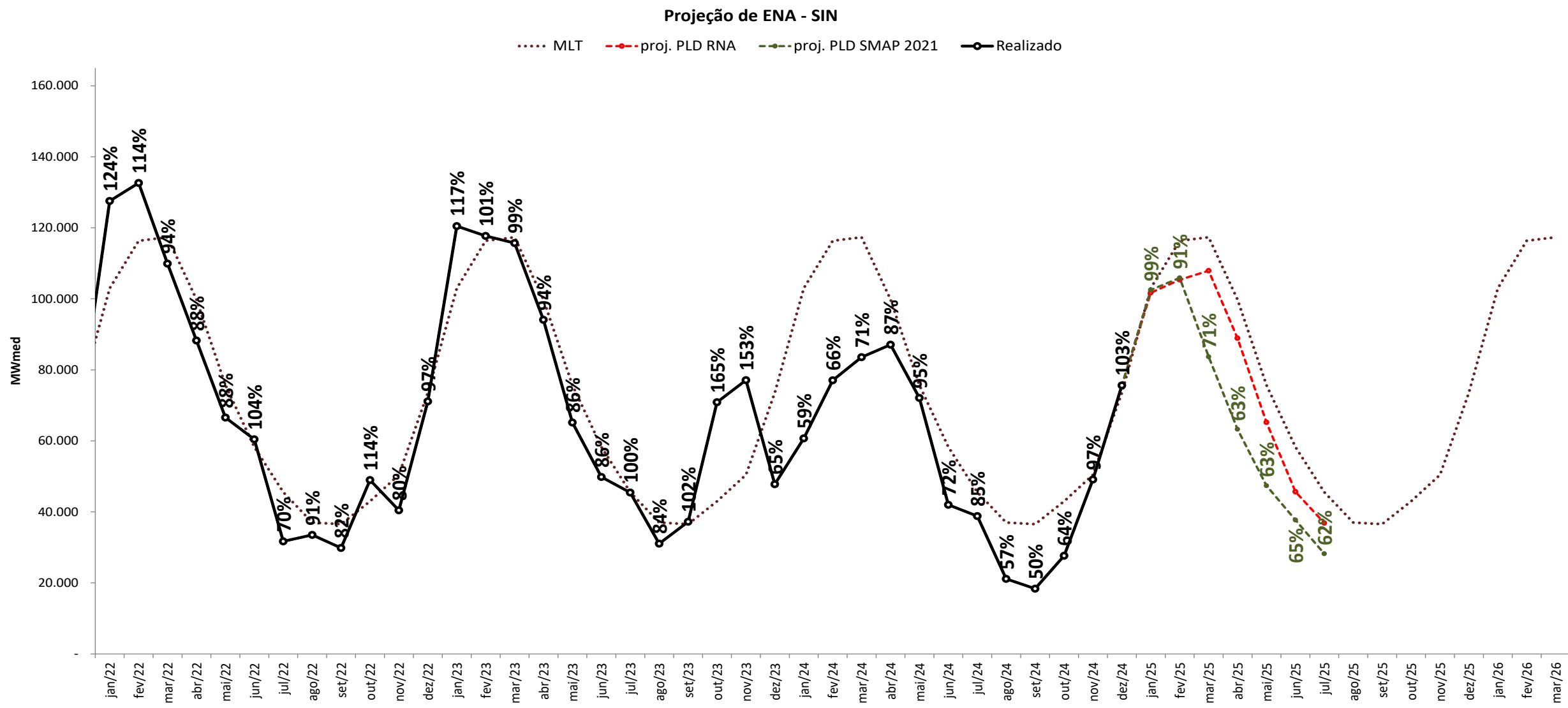
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018





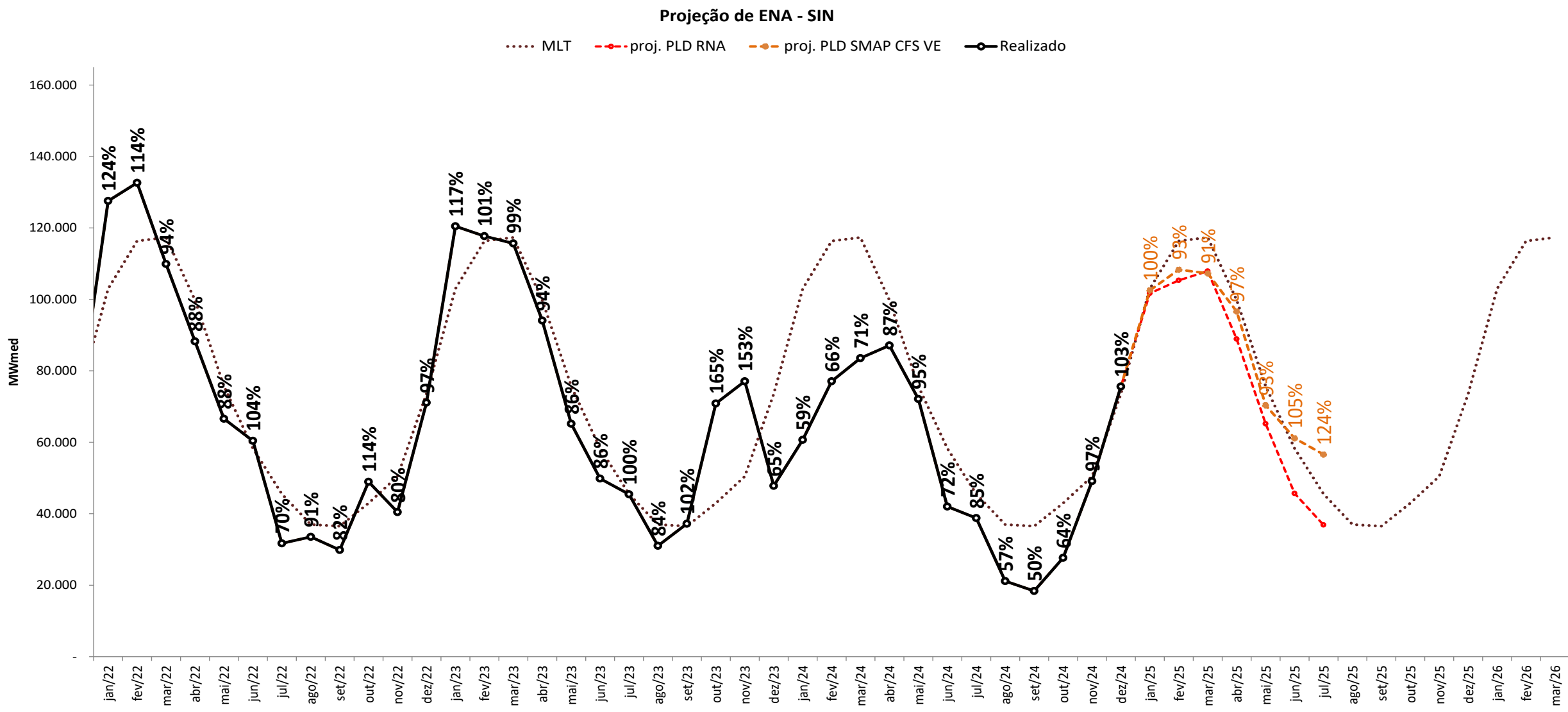
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



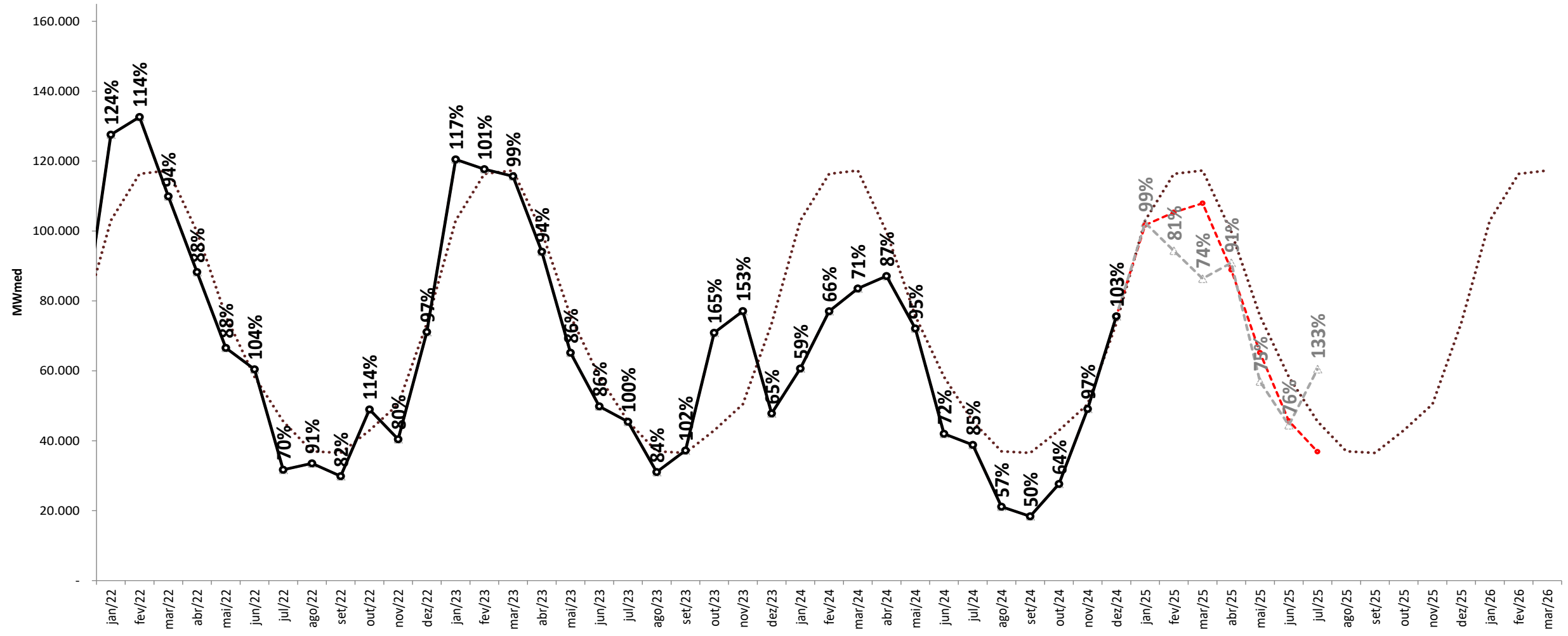
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

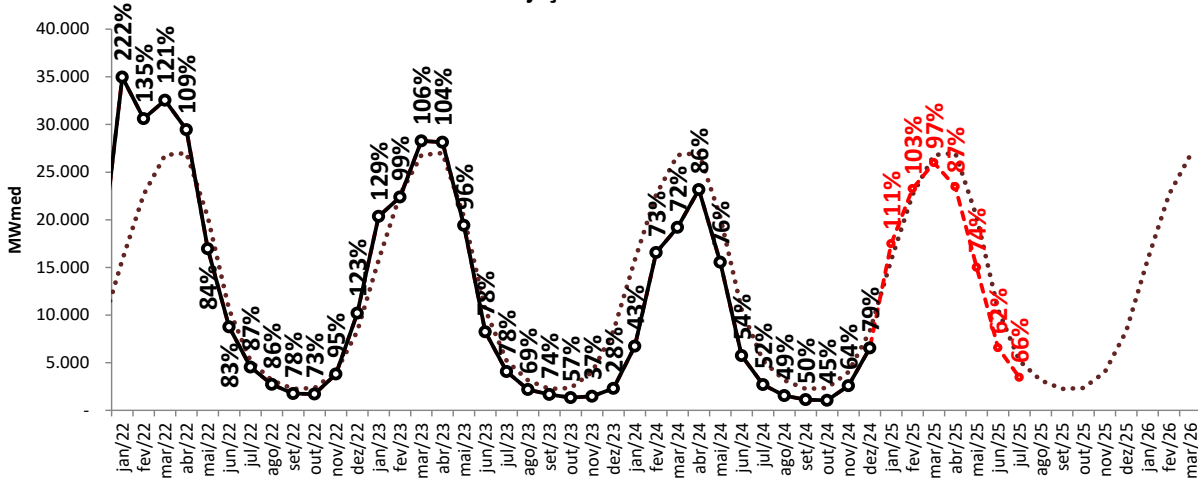
MLT    proj. PLD RNA    proj. PLD SMAP CFS LI    Realizado



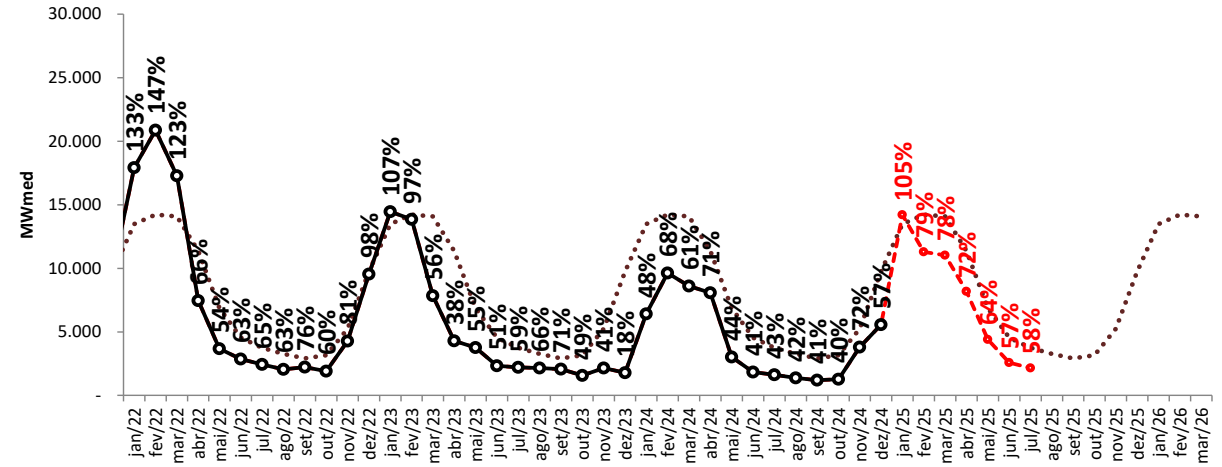
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA

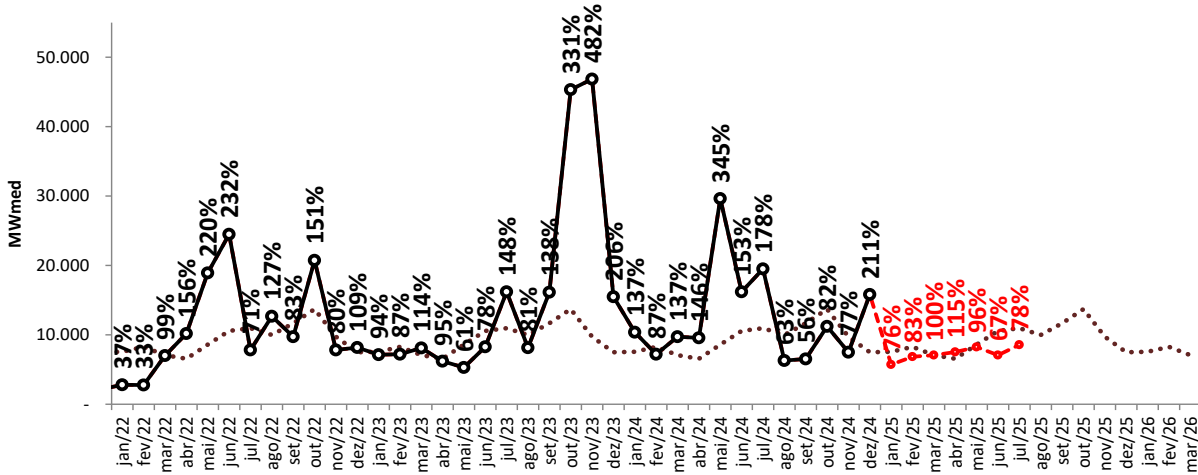
### Projeção de ENA - N



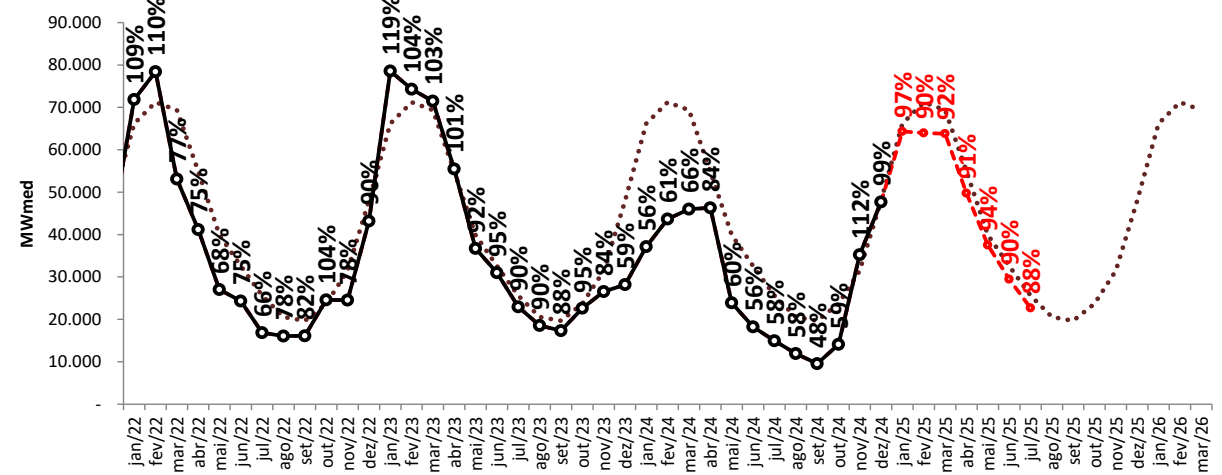
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

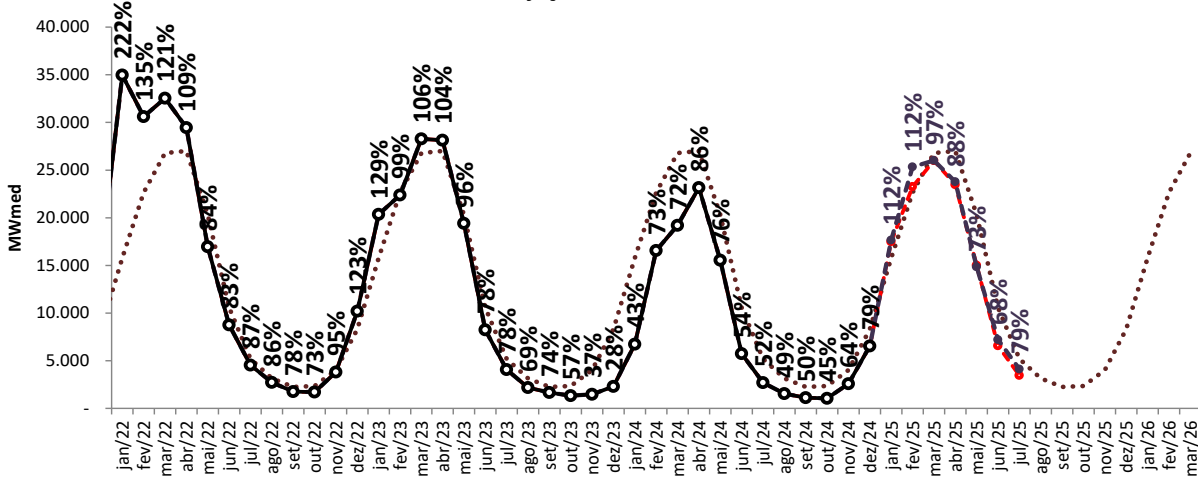
—○— Realizado

- - - ○ - - - ENA RNA

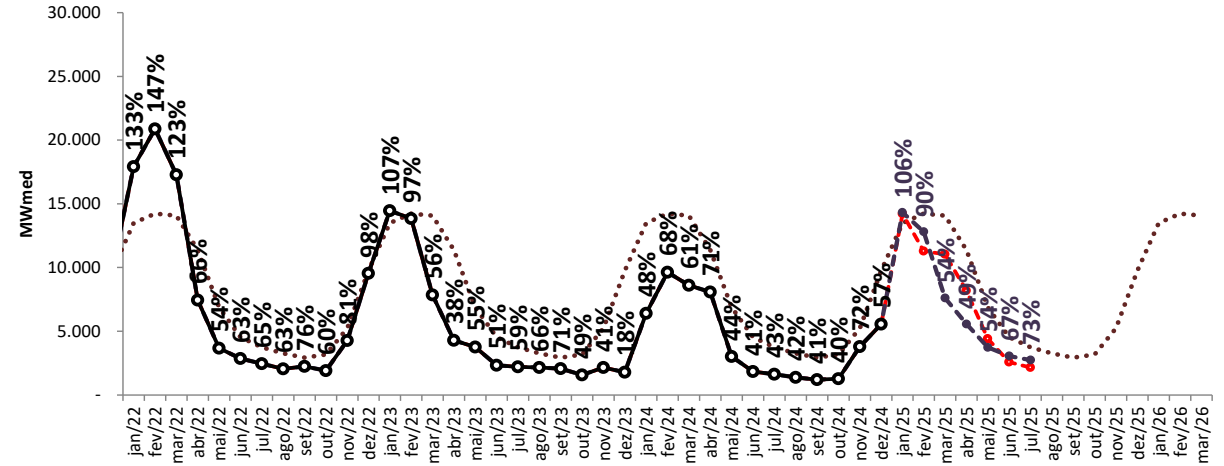
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

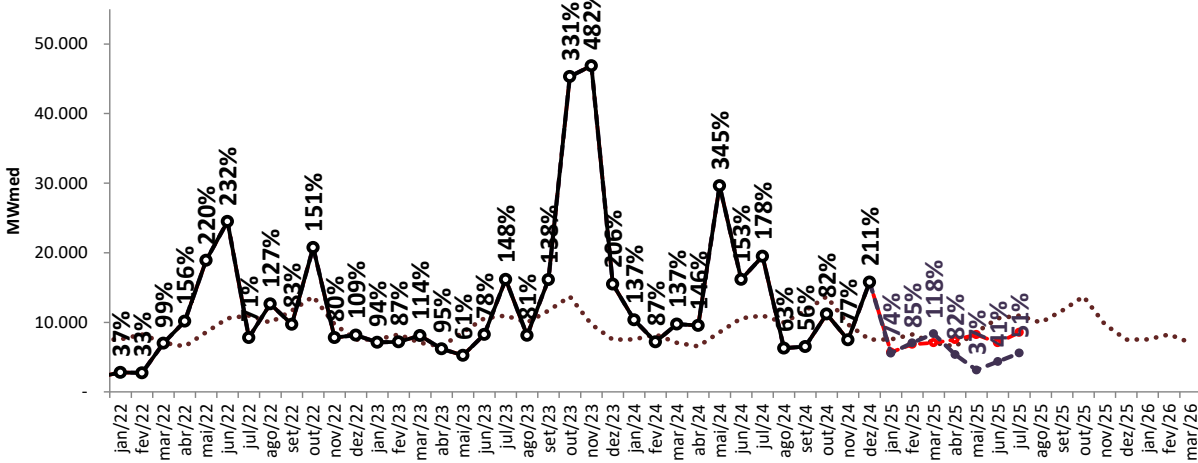
Projeção de ENA - N



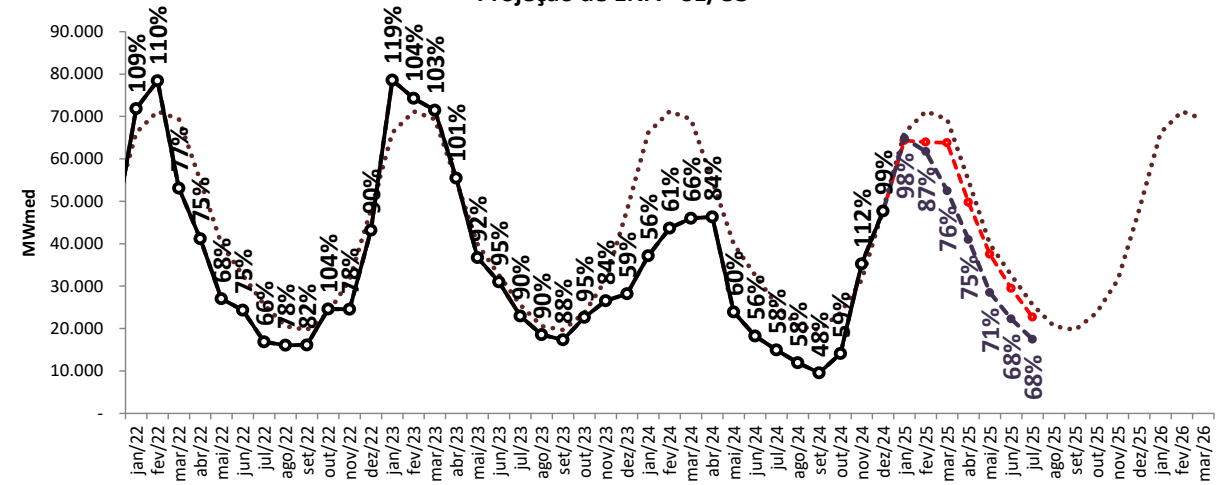
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

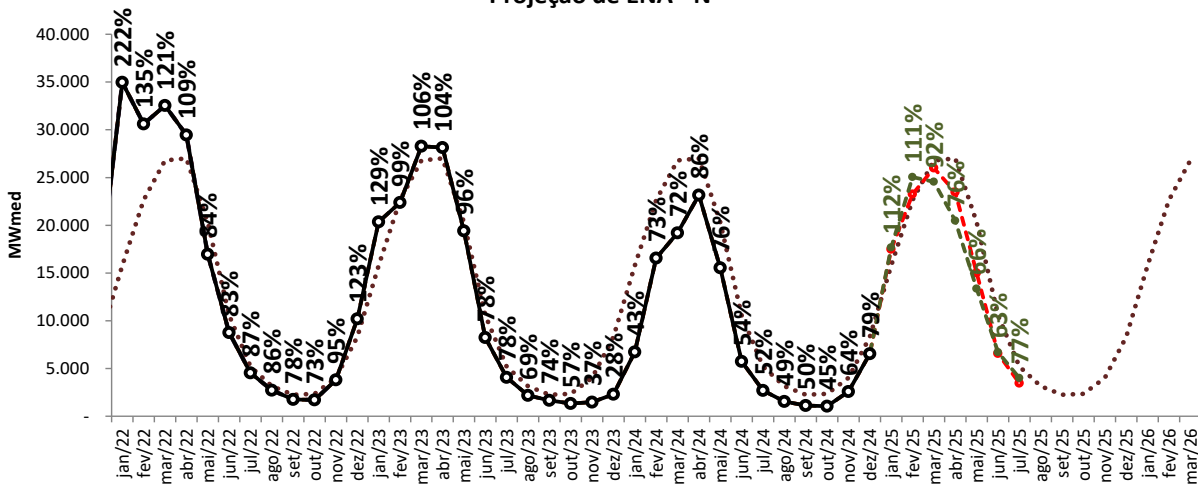
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP 2018

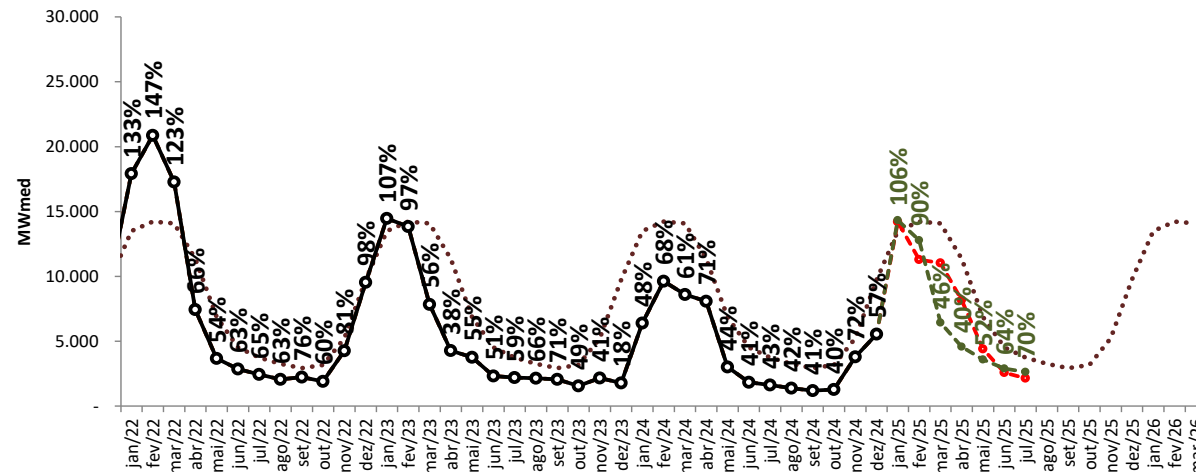
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

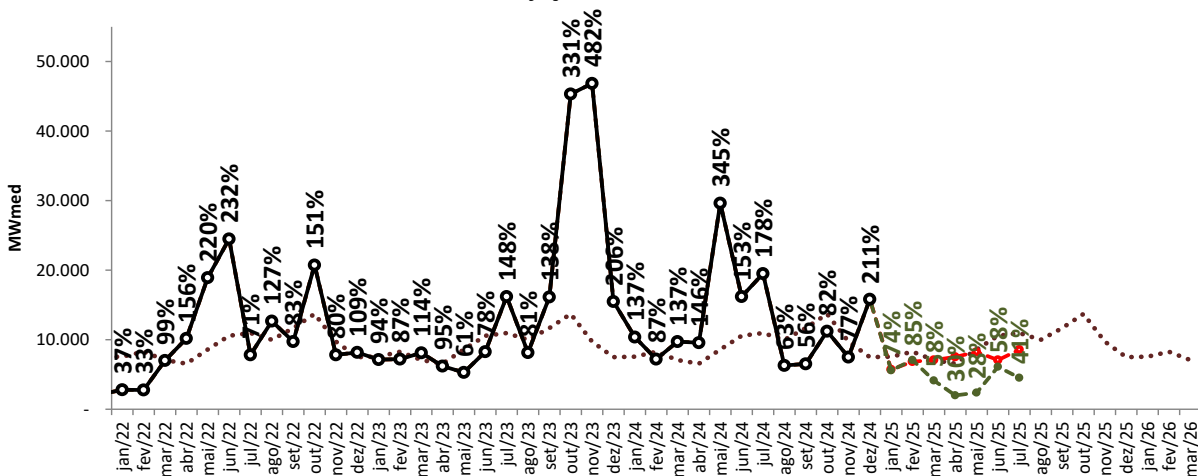
Projeção de ENA - N



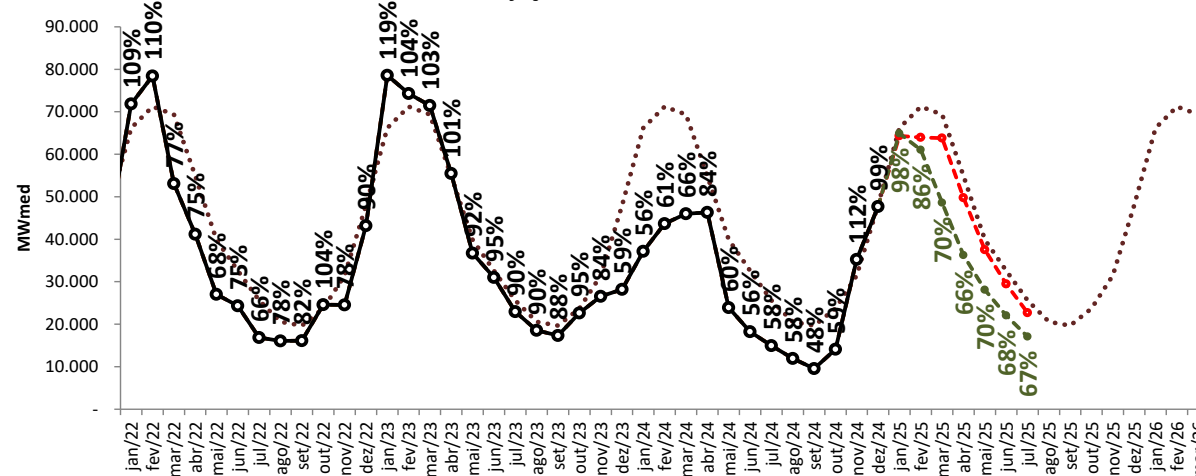
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



MLT

Realizado

EN A RNA

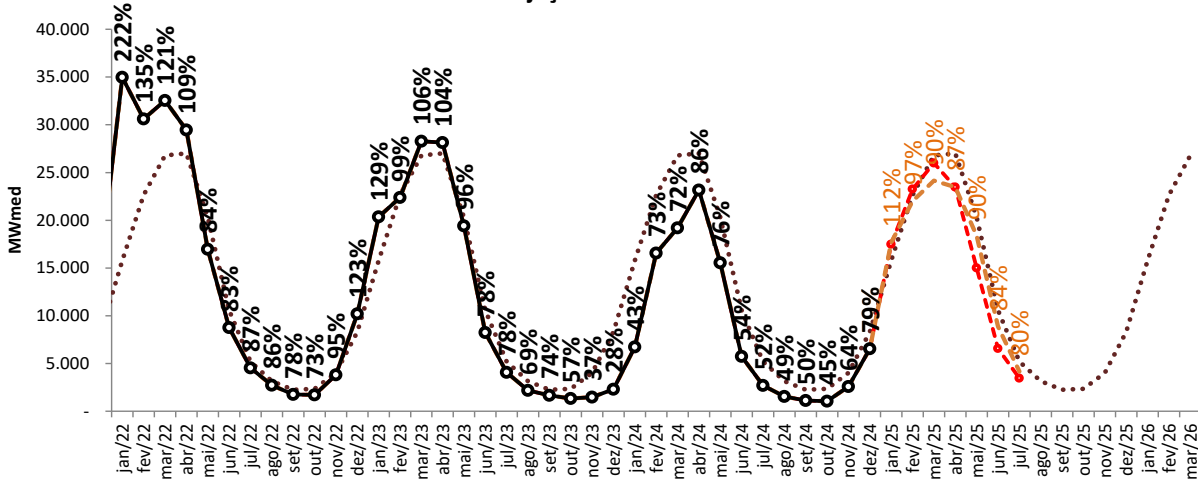
proj. PLD SMAP 2018

proj. PLD SMAP 2021

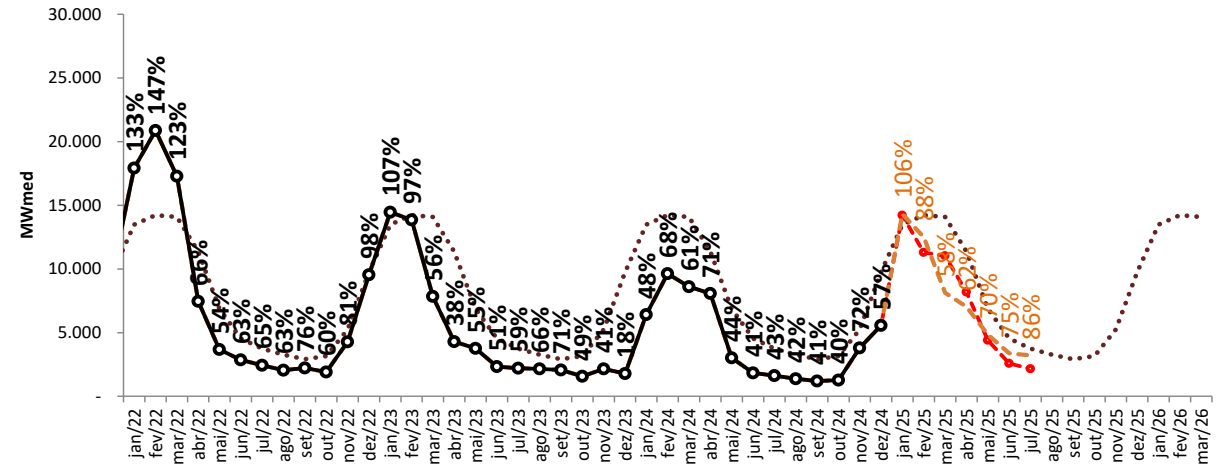
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

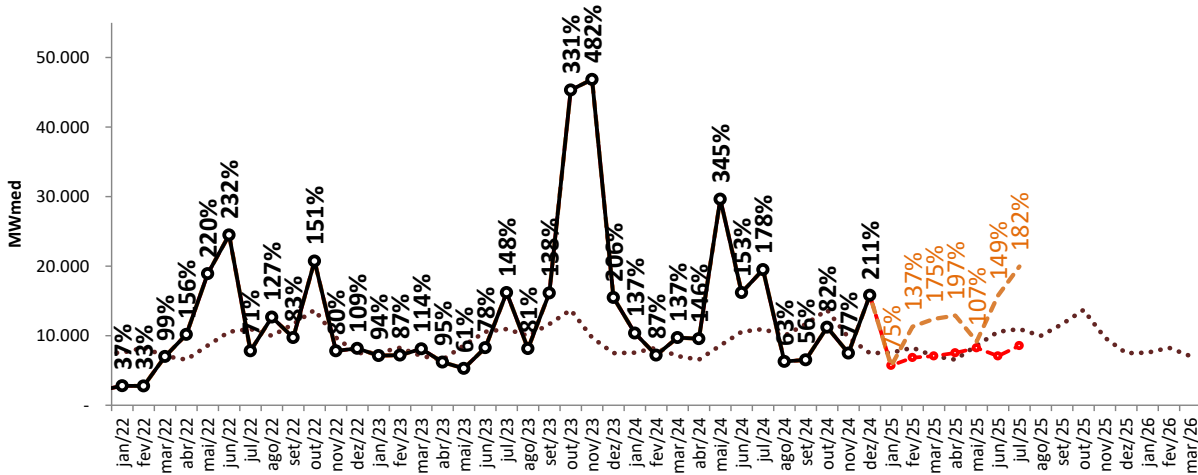
Projeção de ENA - N



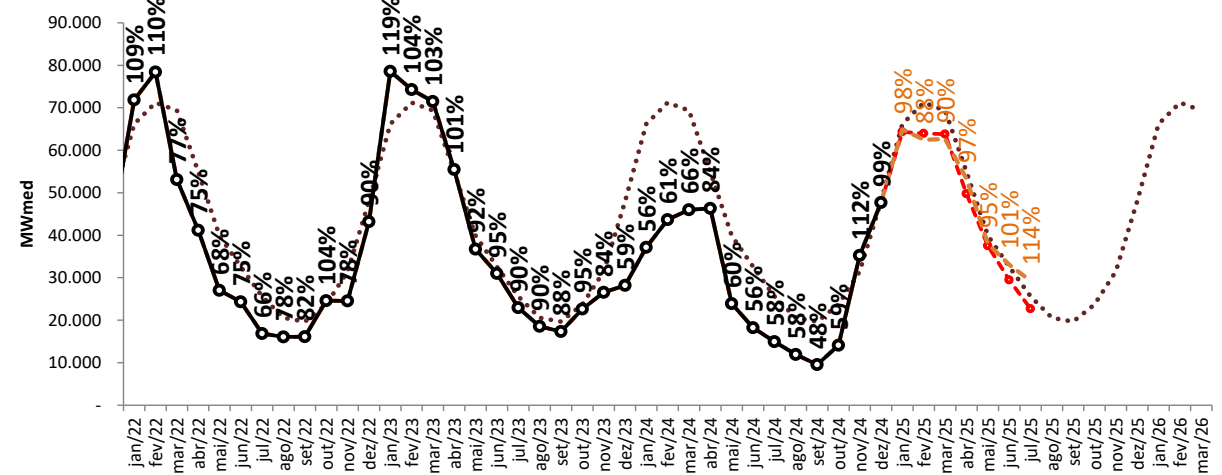
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

○ Realizado

● ENA RNA

● proj. PLD SMAP 2018

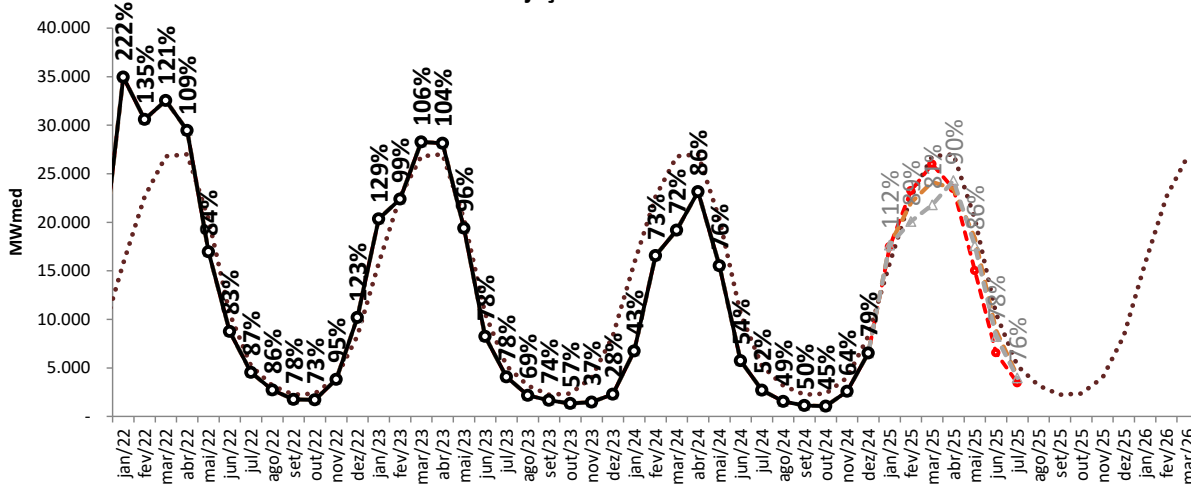
● proj. PLD SMAP CFS VE

● proj. PLD SMAP 2021

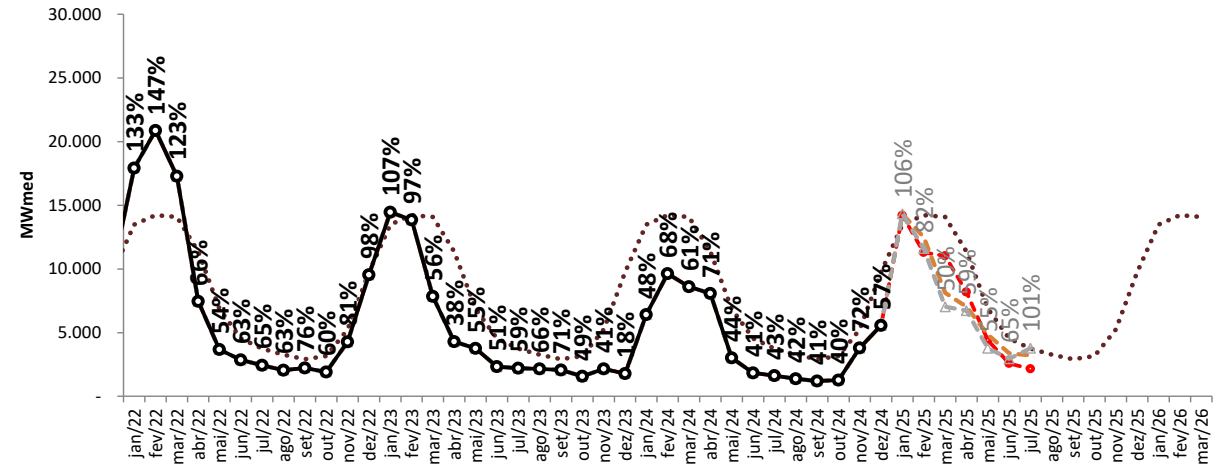
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

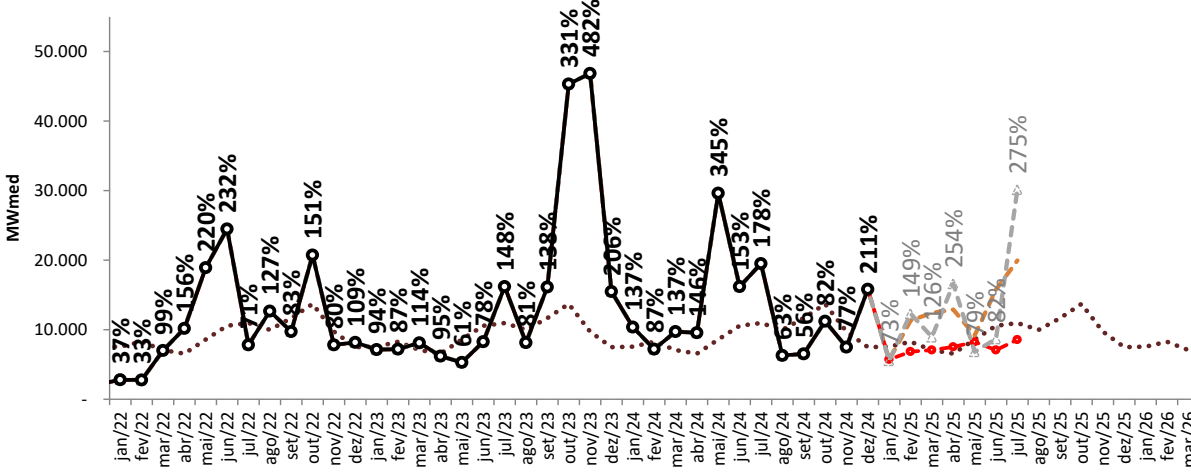
Projeção de ENA - N



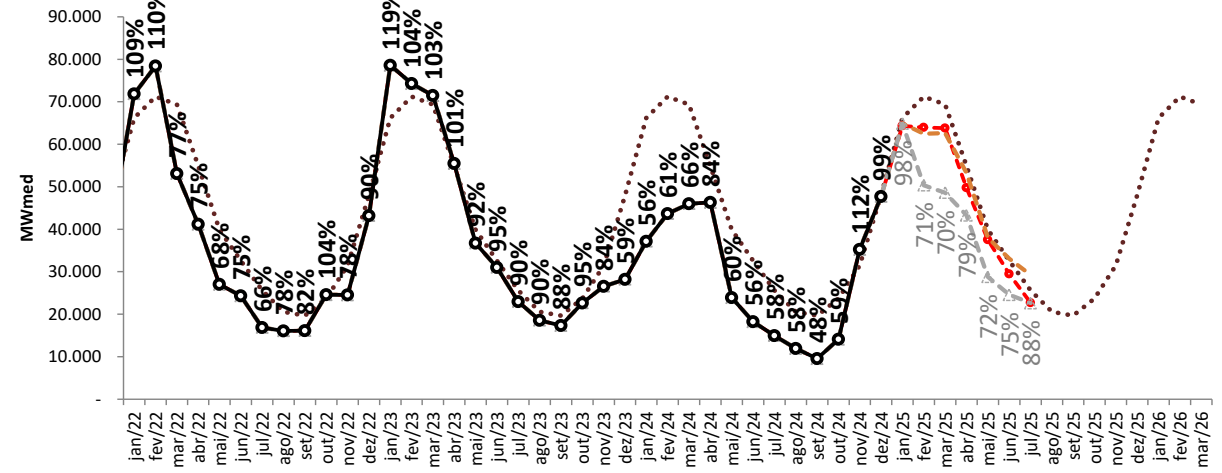
Projeção de ENA - NE



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

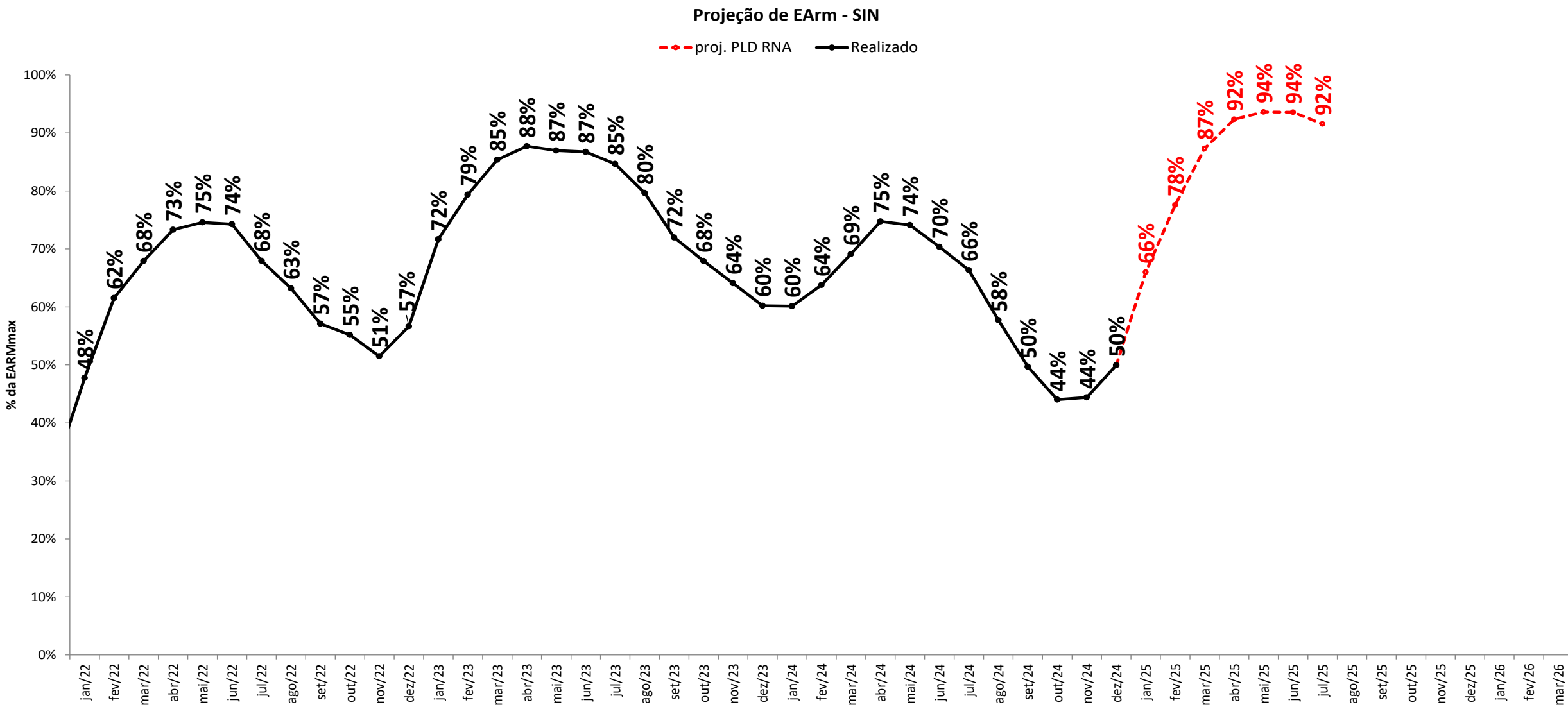
REE	ENA PREVISTA (MWmed)					
	jan/25	fev/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
<b>SUDESTE</b>	<b>12.215</b>	<b>8.228</b>	<b>5.073</b>	<b>3.497</b>	<b>2.898</b>	<b>2.240</b>
MLT	10.597	10.071	7.496	4.736	3.649	3.002
% MLT	115%	82%	68%	74%	79%	75%
<b>MADEIRA</b>	<b>8.217</b>	<b>9.865</b>	<b>9.441</b>	<b>7.672</b>	<b>5.073</b>	<b>3.066</b>
MLT	8.146	12.154	11.645	8.835	6.074	3.845
% MLT	101%	81%	81%	87%	84%	80%
<b>TPIRES</b>	<b>2.885</b>	<b>3.146</b>	<b>2.083</b>	<b>1.391</b>	<b>985</b>	<b>682</b>
MLT	3.418	4.201	3.375	2.152	1.401	1.013
% MLT	84%	75%	62%	65%	70%	67%
<b>ITAIPU</b>	<b>2.808</b>	<b>2.995</b>	<b>3.379</b>	<b>3.389</b>	<b>3.241</b>	<b>2.703</b>
MLT	3.362	3.840	3.562	3.476	3.603	3.094
% MLT	84%	78%	95%	97%	90%	87%
<b>PARANA</b>	<b>35.411</b>	<b>37.686</b>	<b>27.685</b>	<b>20.013</b>	<b>15.780</b>	<b>12.466</b>
MLT	37.037	35.955	26.450	18.414	15.300	12.423
% MLT	96%	105%	105%	109%	103%	100%
<b>PARANAPANEMA</b>	<b>2.770</b>	<b>1.904</b>	<b>2.075</b>	<b>1.579</b>	<b>1.480</b>	<b>1.516</b>
MLT	3.626	3.149	2.351	2.309	2.567	2.248
% MLT	76%	60%	88%	68%	58%	67%

# resumo da projeção da ENA

REE	ENA PREVISTA (MWmed)					
	dez/24	fev/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
<b>SUL</b>	1.928	2.671	3.289	3.651	3.897	5.412
MLT	3.425	3.187	3.244	4.533	5.409	6.083
% MLT	56%	84%	101%	81%	72%	89%
<b>IGUACU</b>	3.775	4.395	4.217	4.579	3.178	3.141
MLT	4.118	3.890	3.297	4.061	5.164	4.874
% MLT	92%	113%	128%	113%	62%	64%
<b>NORDESTE</b>	14.211	11.036	8.176	4.404	2.582	2.159
MLT	13.490	14.080	11.371	6.871	4.535	3.744
% MLT	105%	78%	72%	64%	57%	58%
<b>NORTE</b>	10.202	13.081	10.258	5.252	2.378	1.438
MLT	9.573	14.933	14.562	9.223	4.374	2.566
% MLT	107%	88%	70%	57%	54%	56%
<b>BMONTE</b>	6.792	11.670	11.844	8.695	3.026	1.189
MLT	5.700	10.665	10.909	9.378	4.761	1.615
% MLT	119%	109%	109%	93%	64%	74%
<b>MANAUS</b>	492	1.243	1.363	1.068	1.162	837
MLT	507	1.204	1.536	1.717	1.451	1.035
% MLT	97%	103%	89%	62%	80%	81%

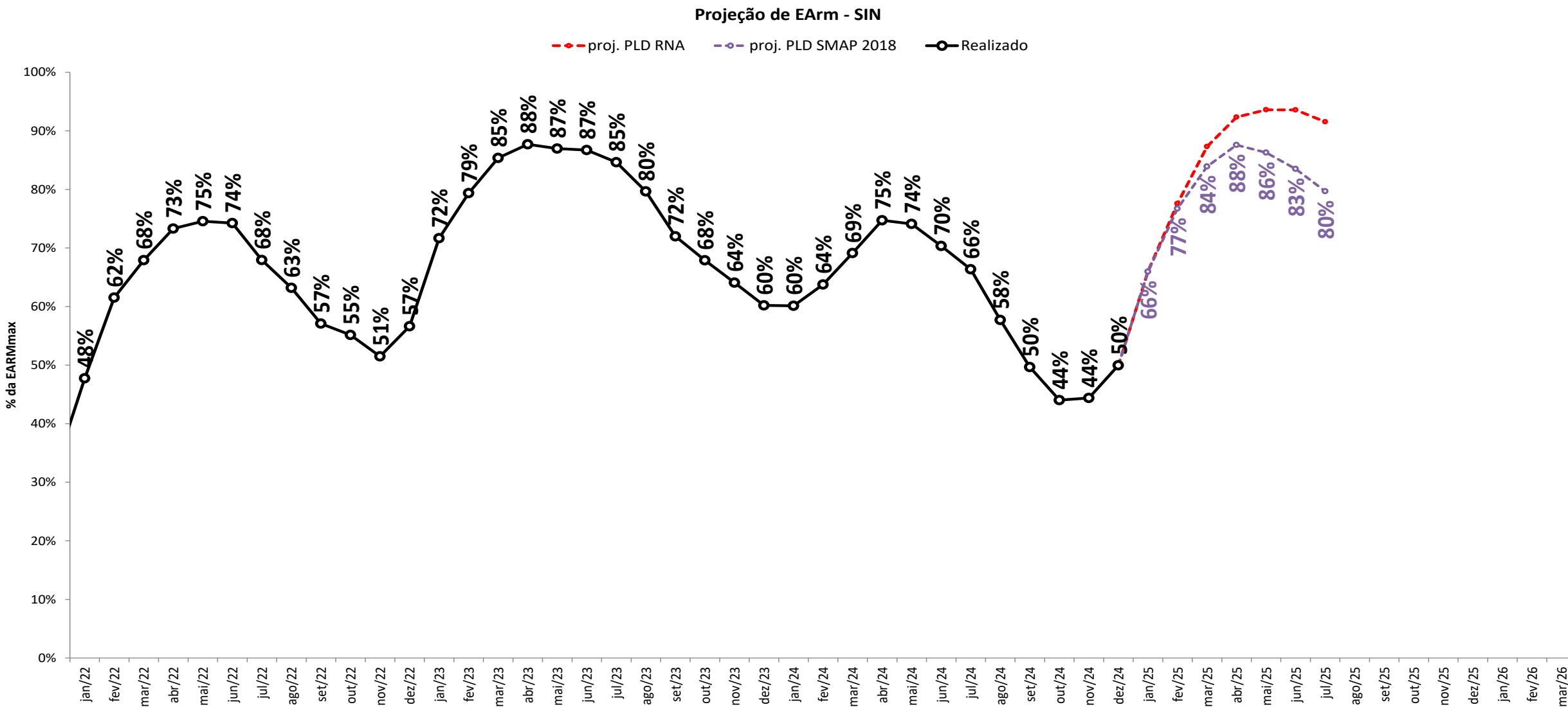
# projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



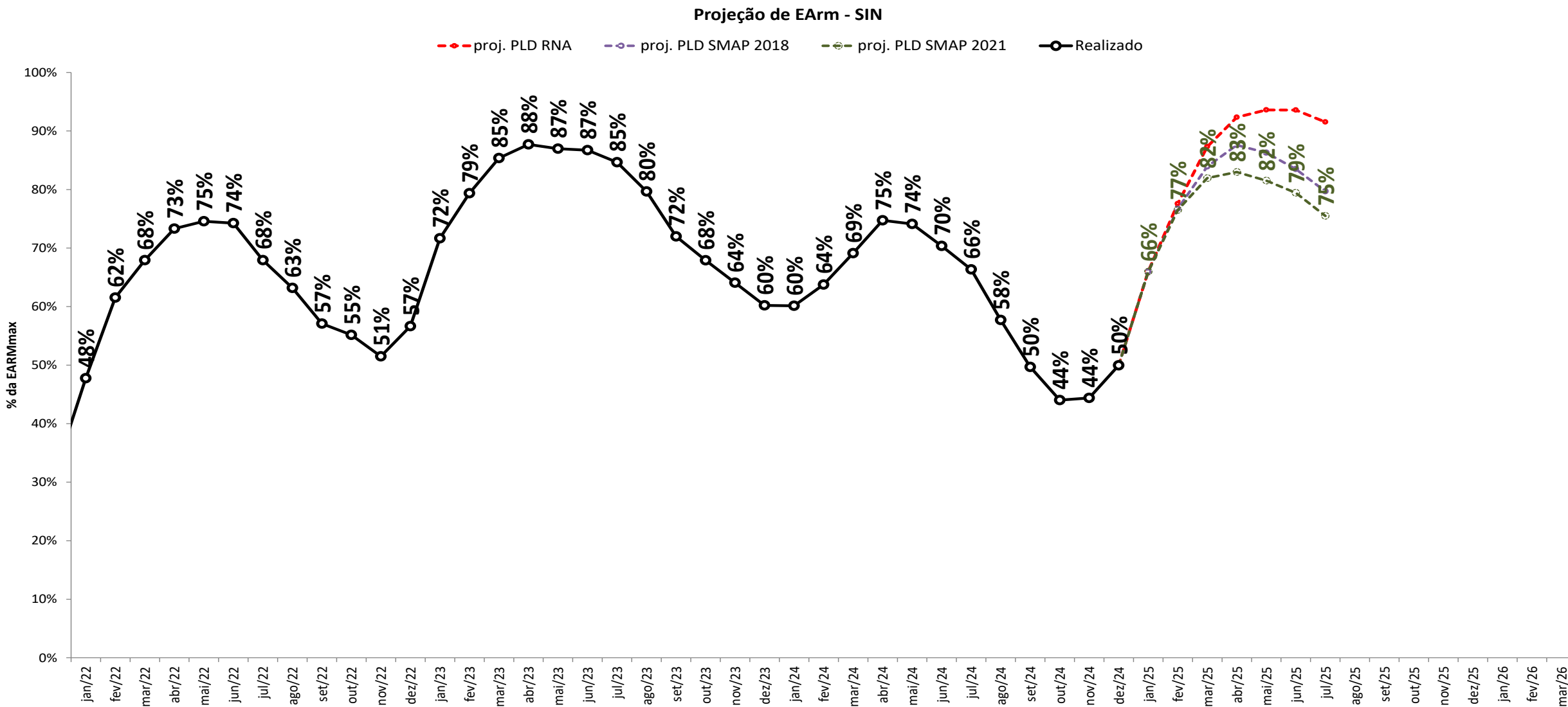
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



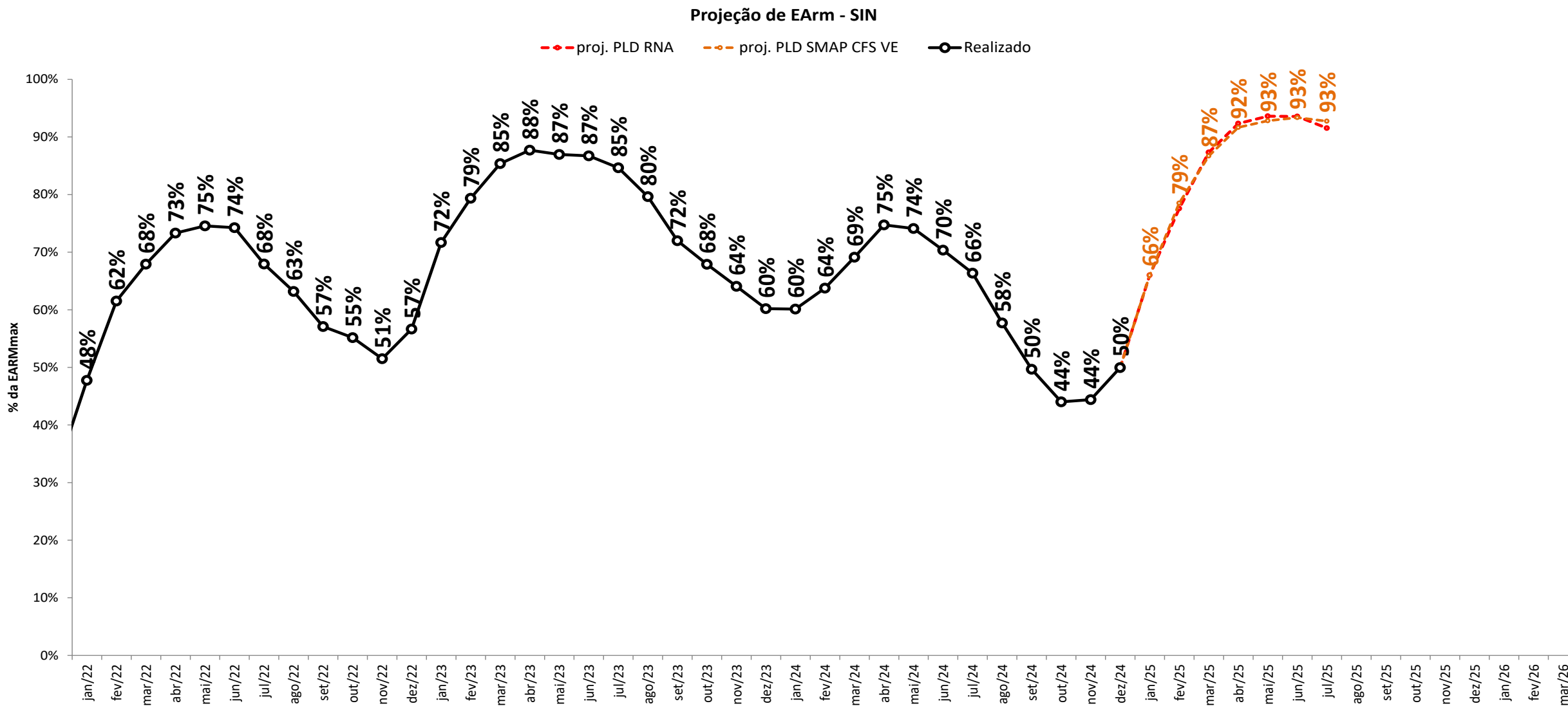
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



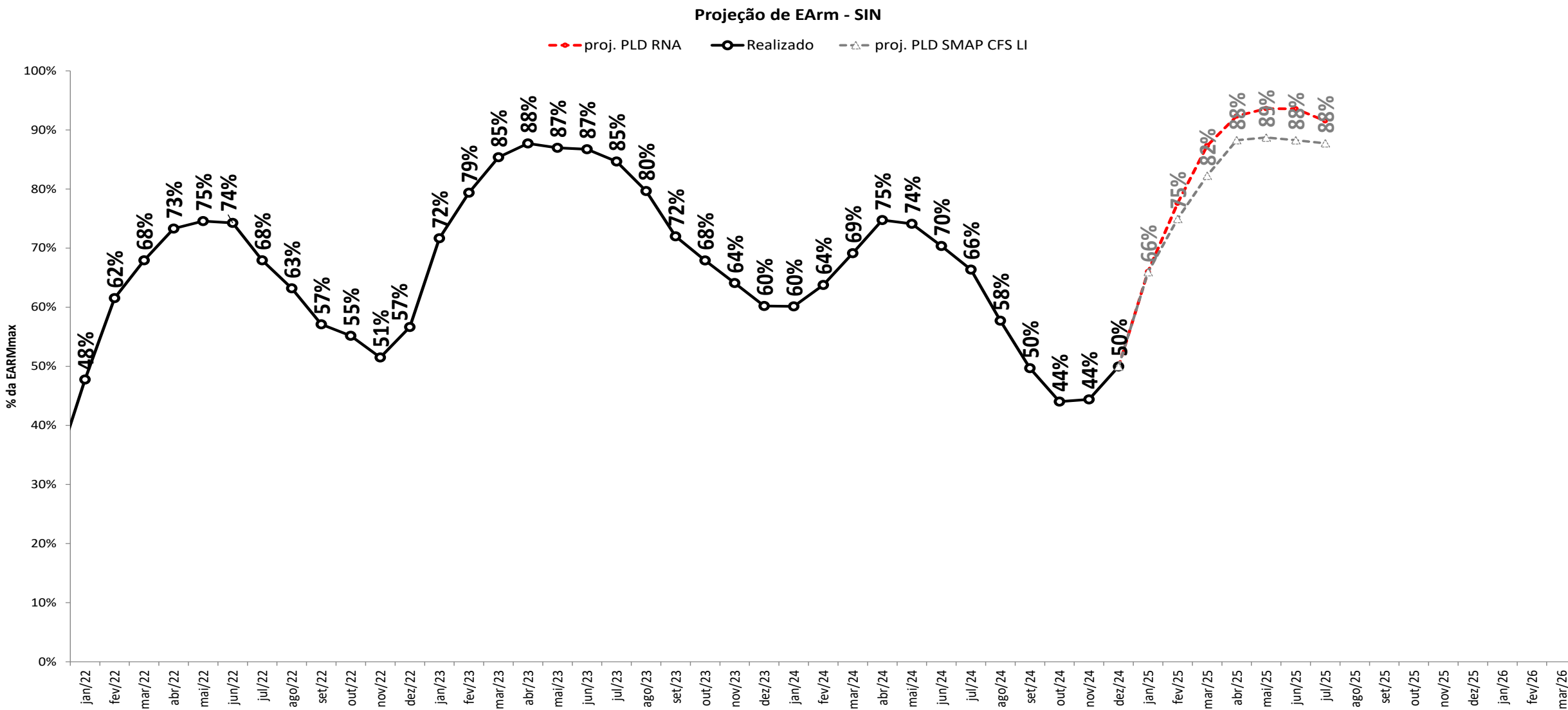
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



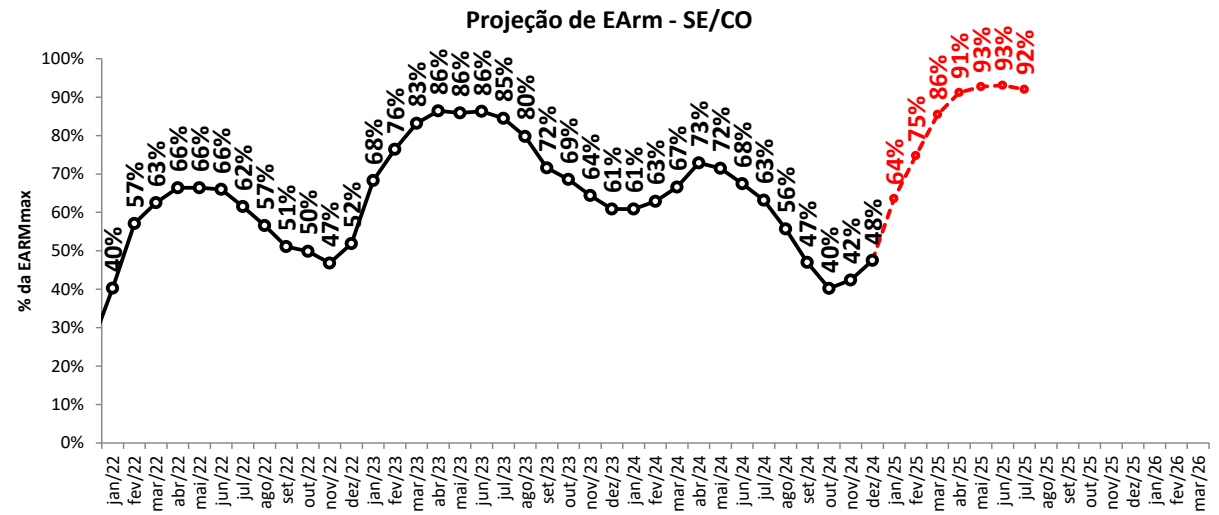
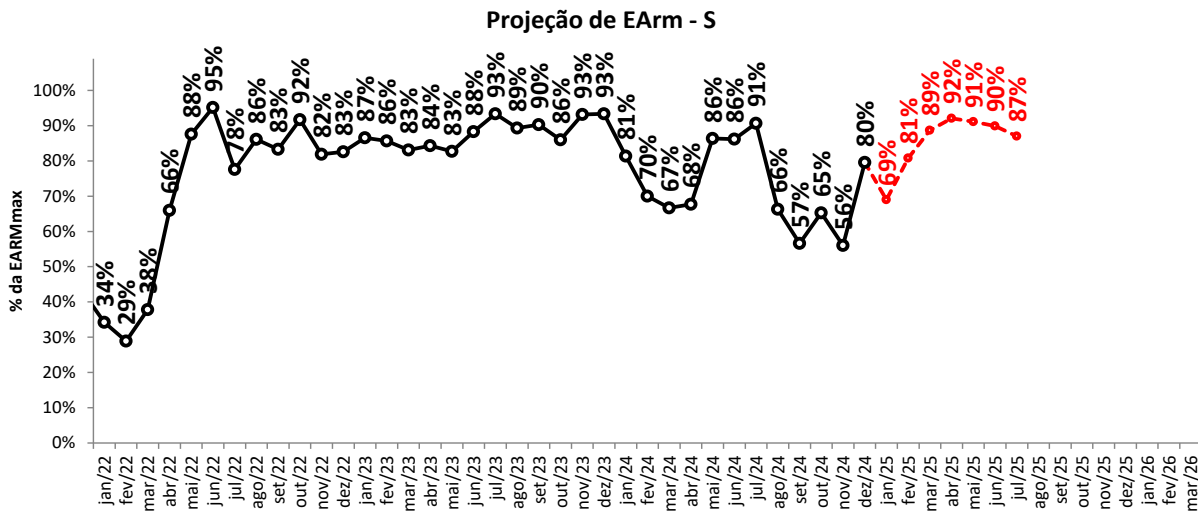
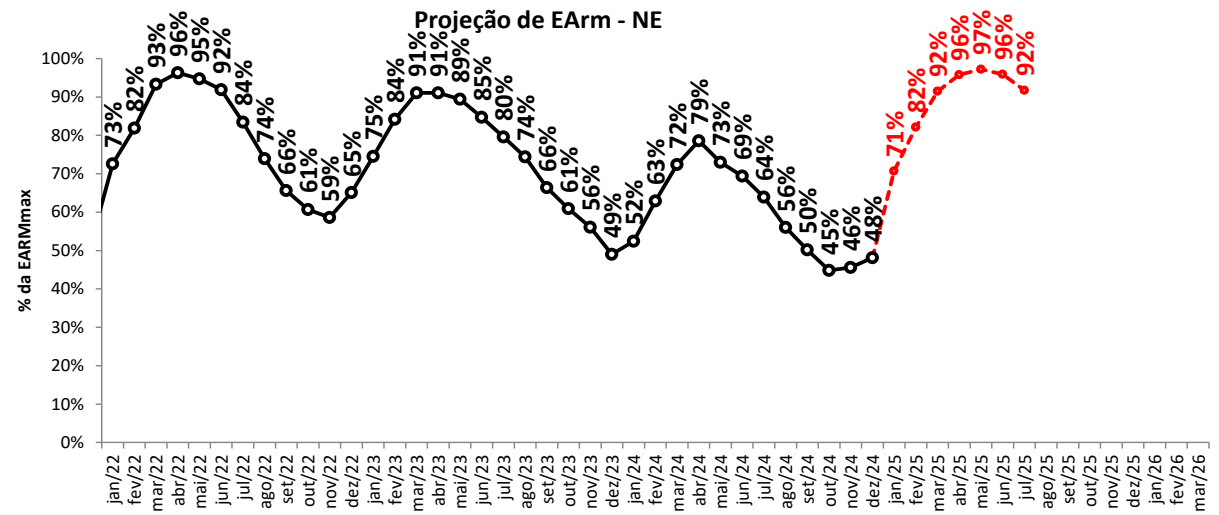
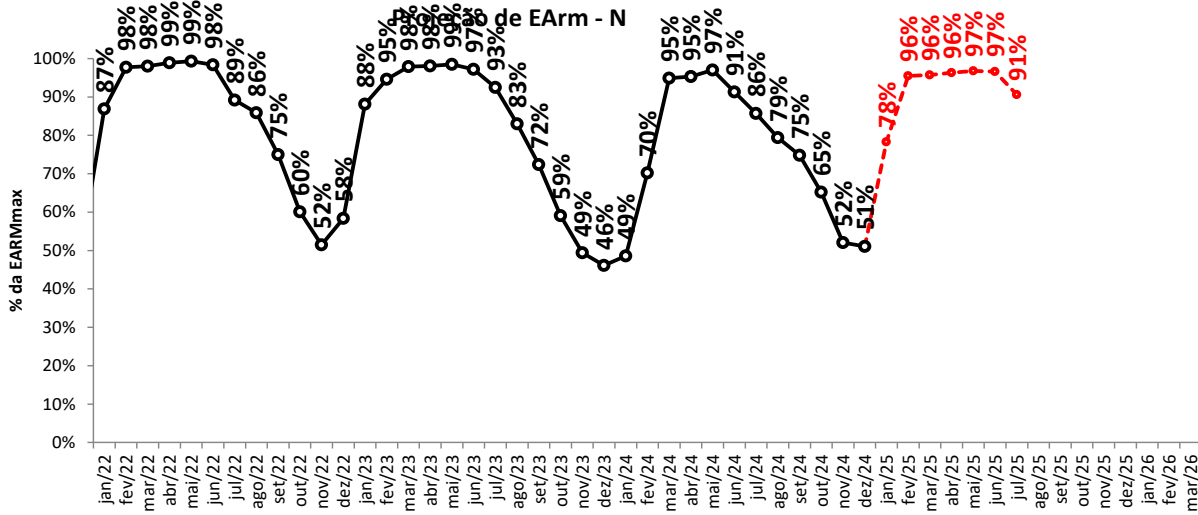
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

## proj. PLD RNA

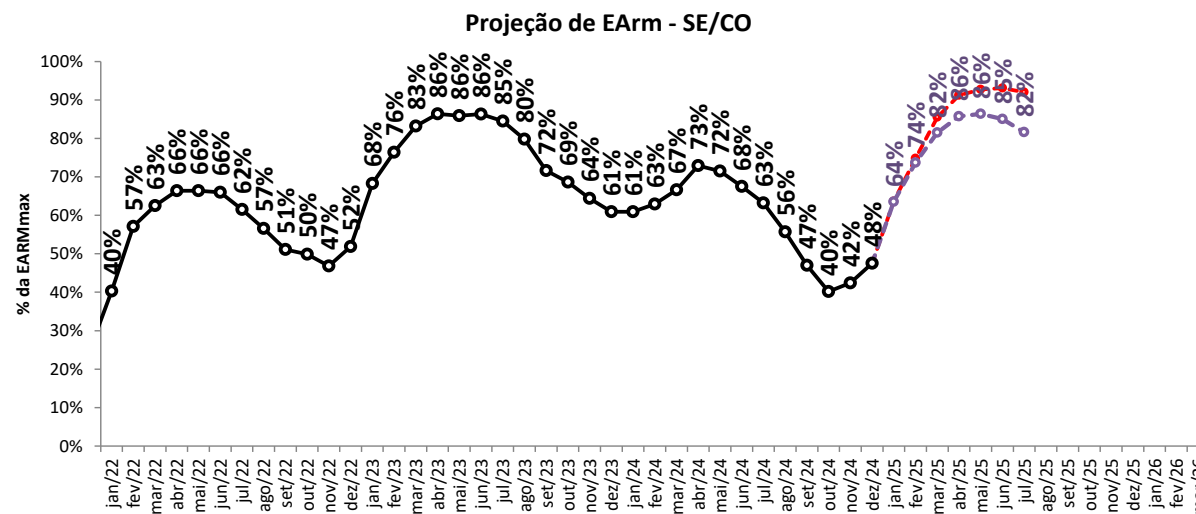
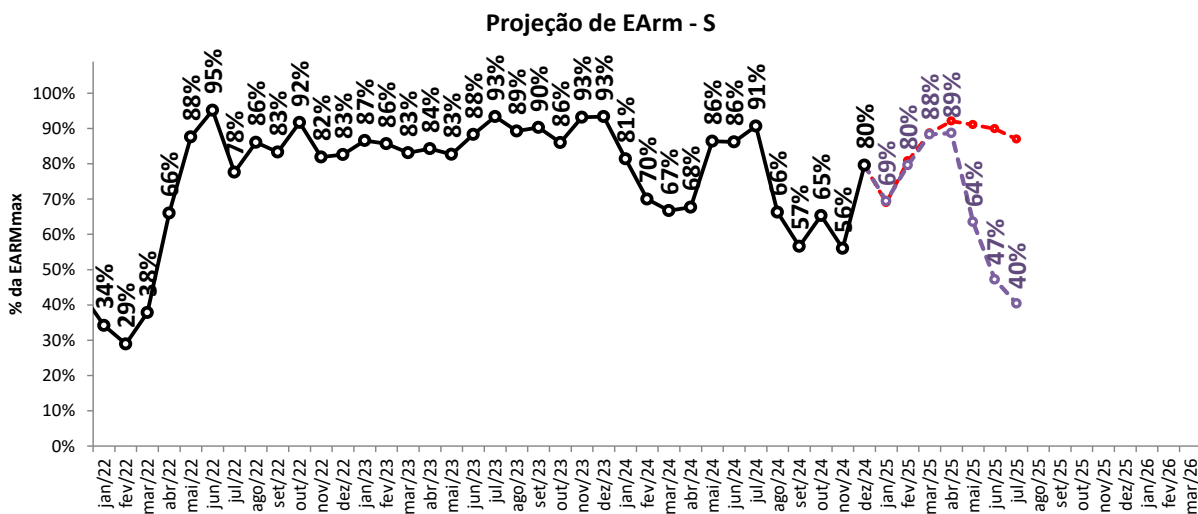
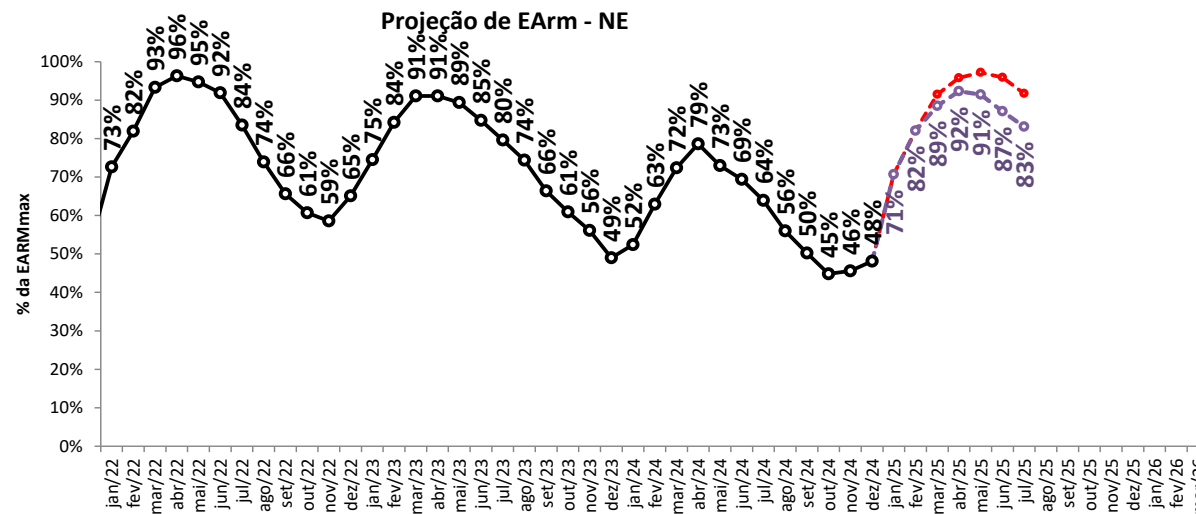
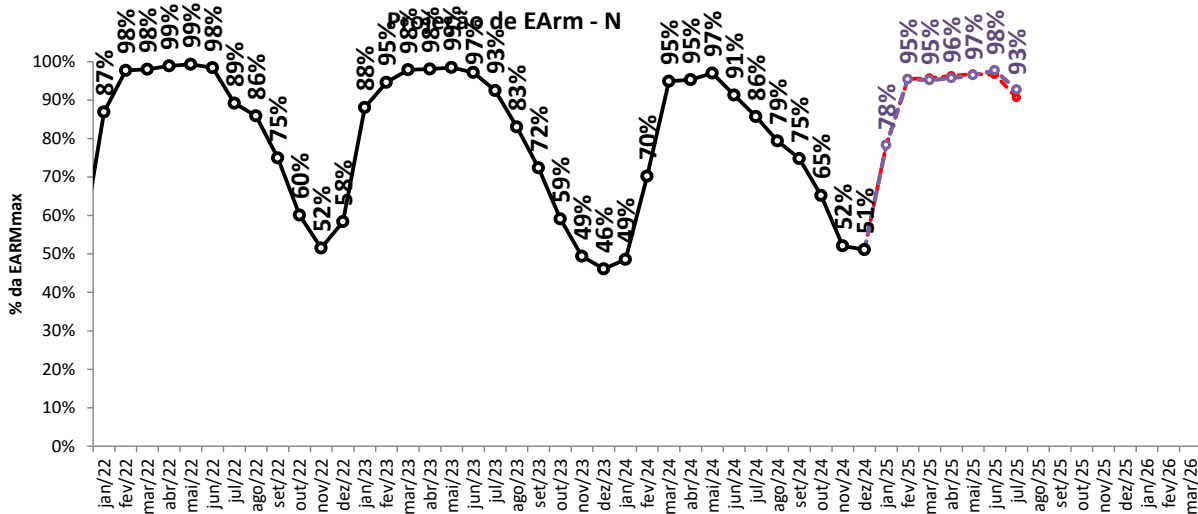


○ - proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

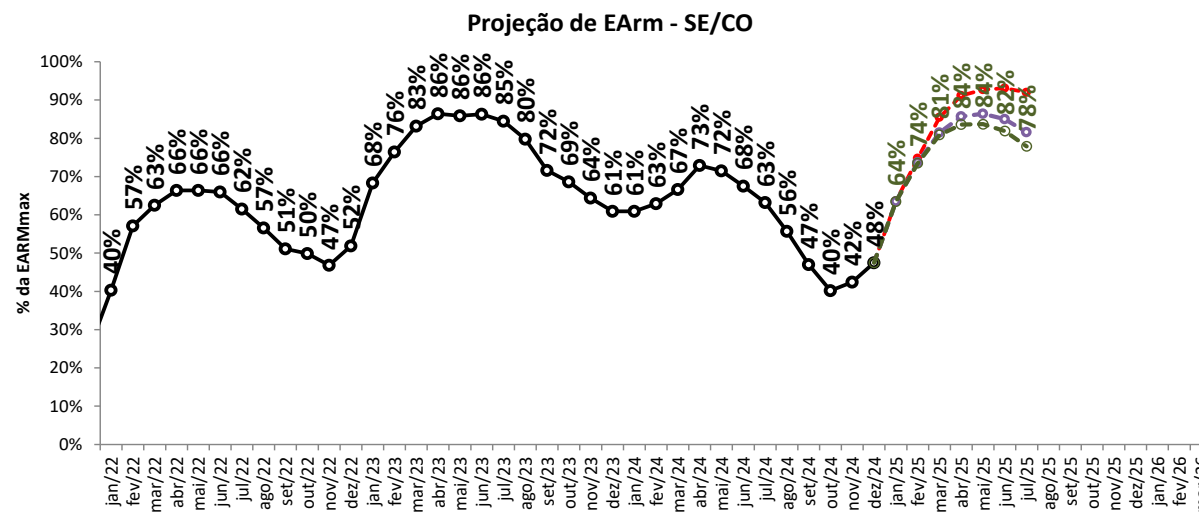
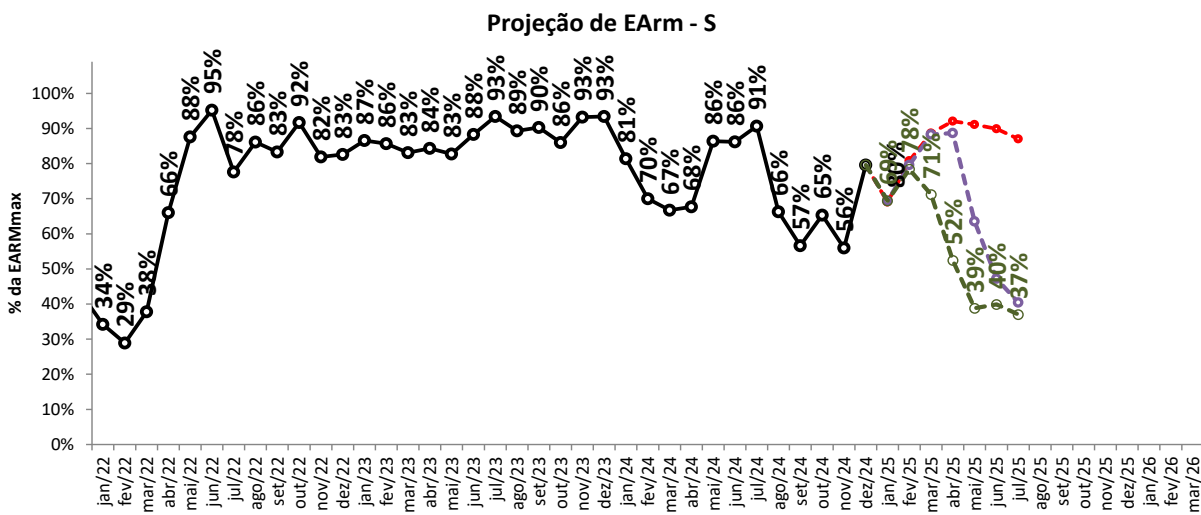
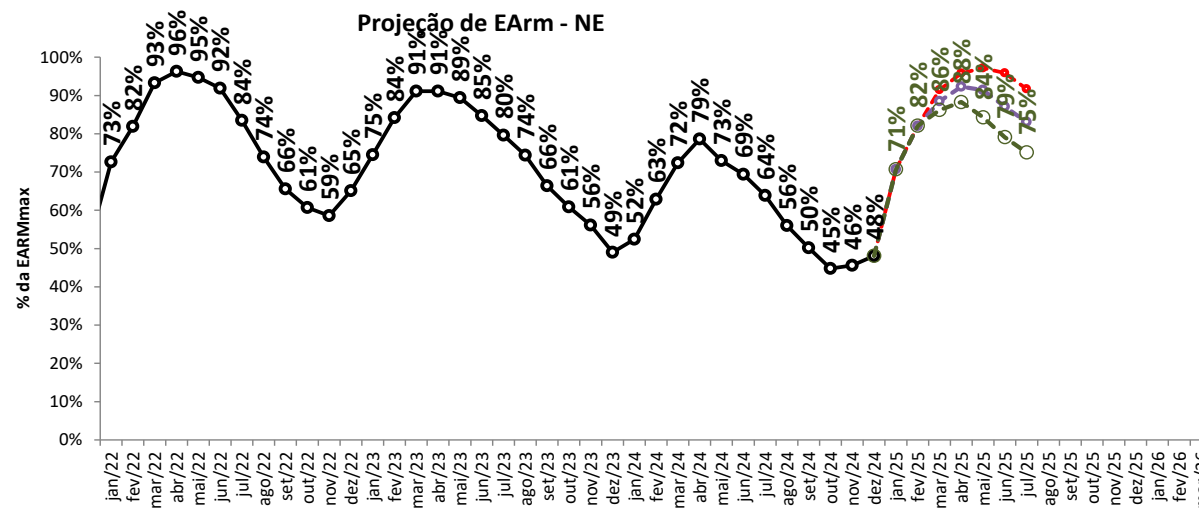
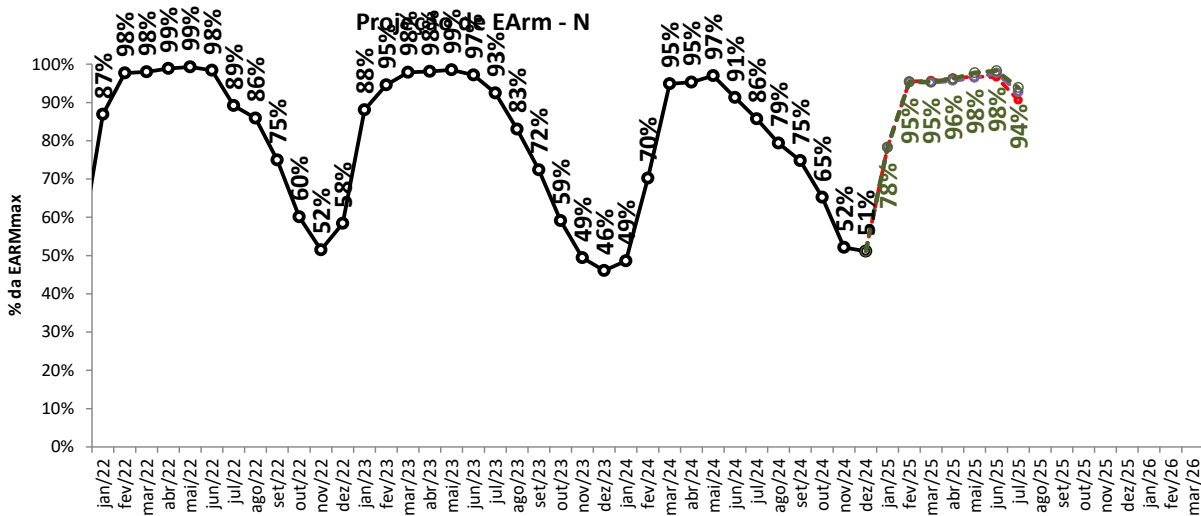


—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2018

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



proj. PLD RNA

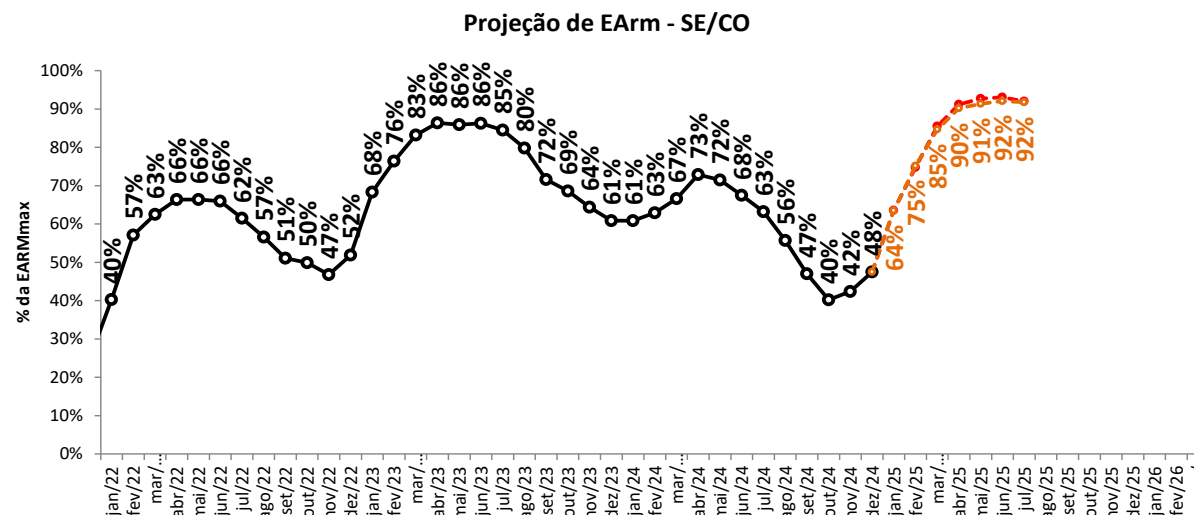
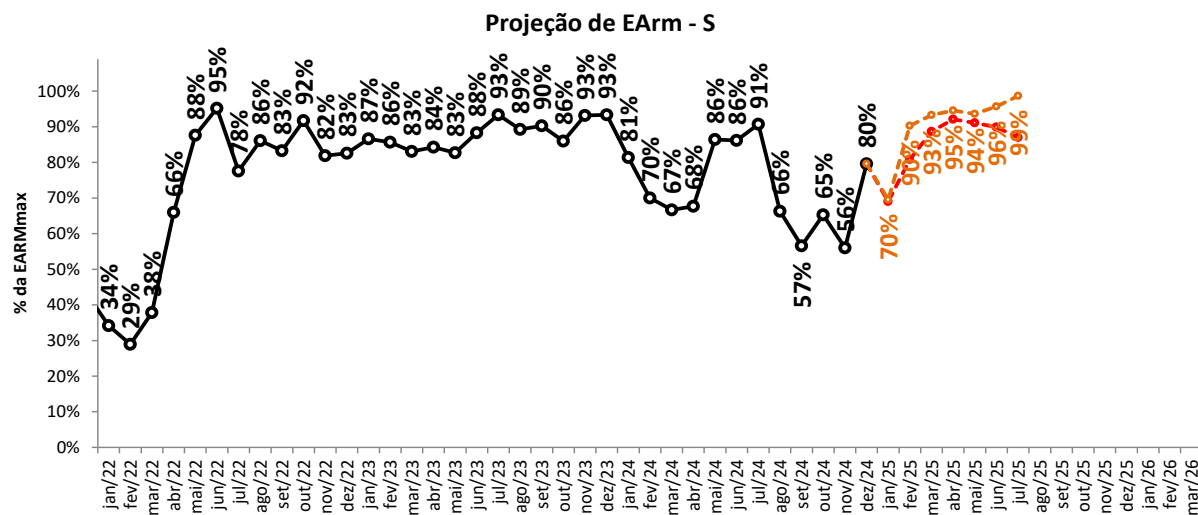
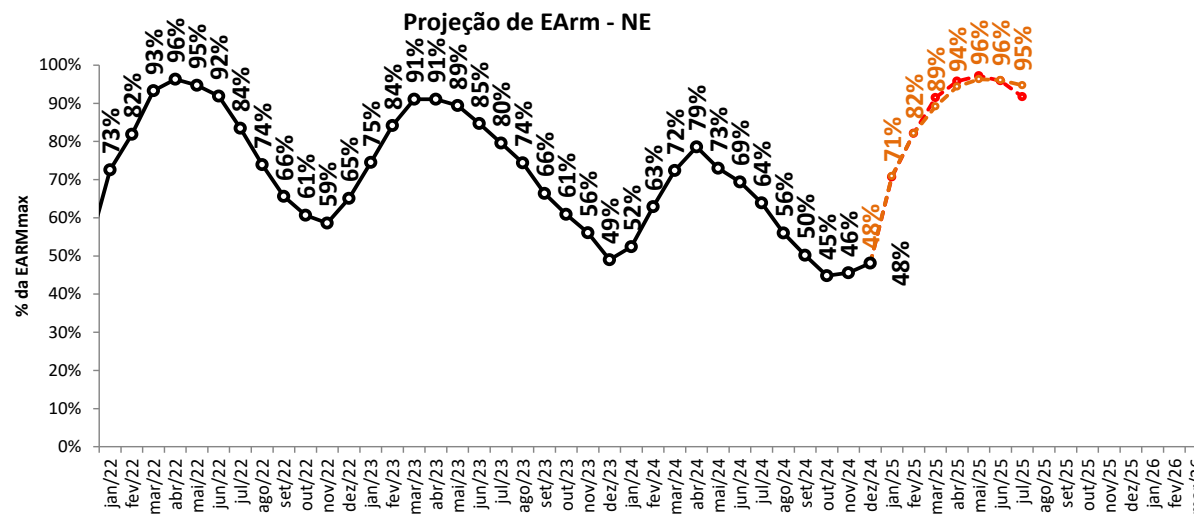
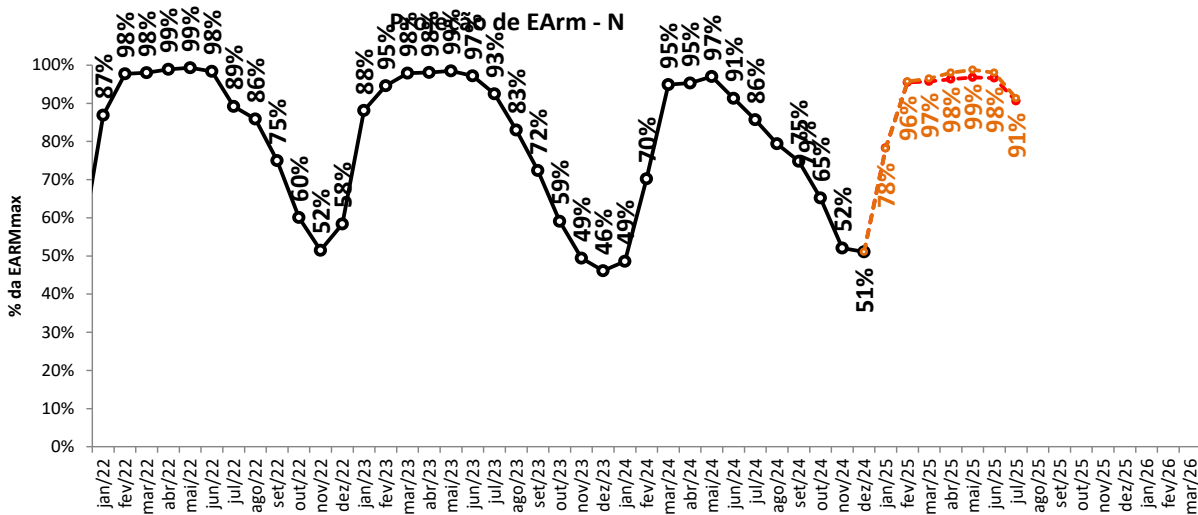
proj. PLD SMAP 2018

proj. PLD SMAP 2021

Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



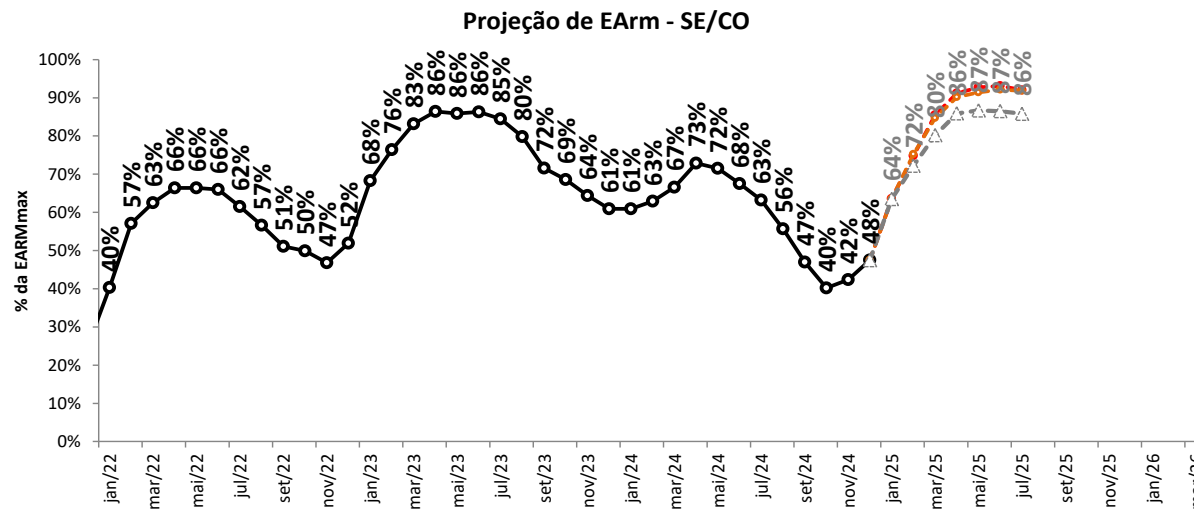
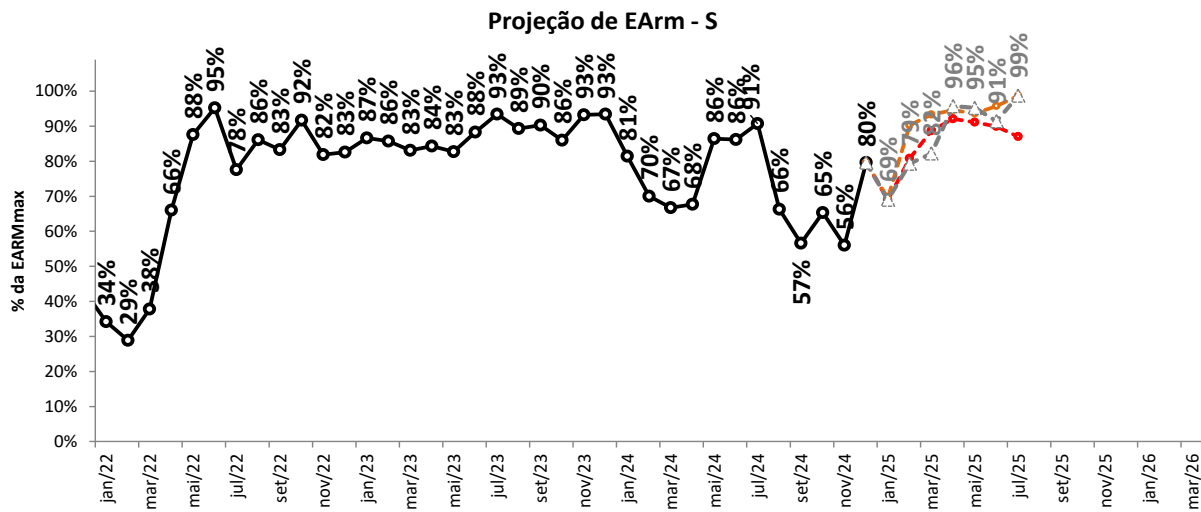
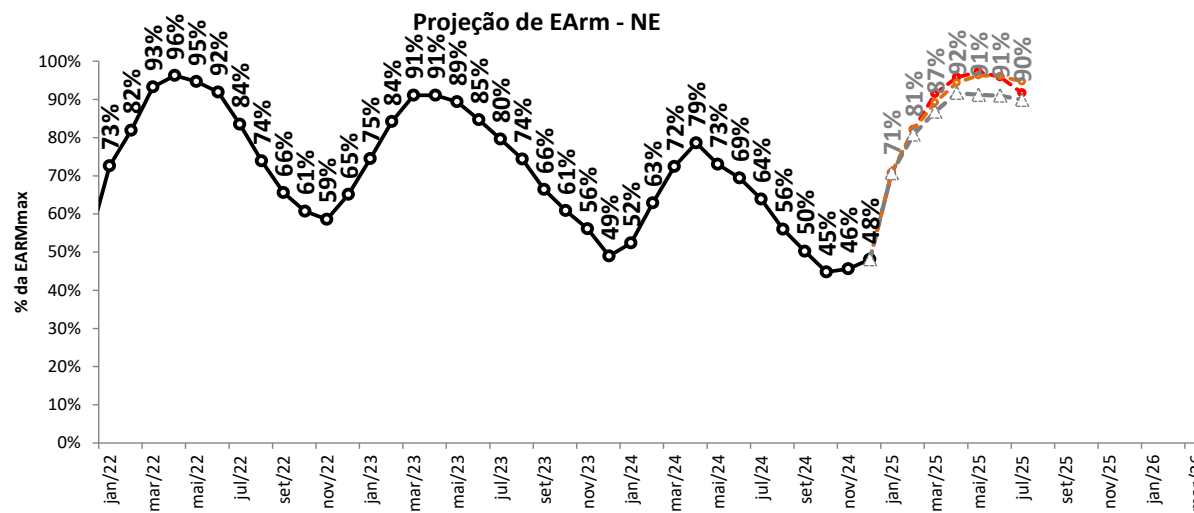
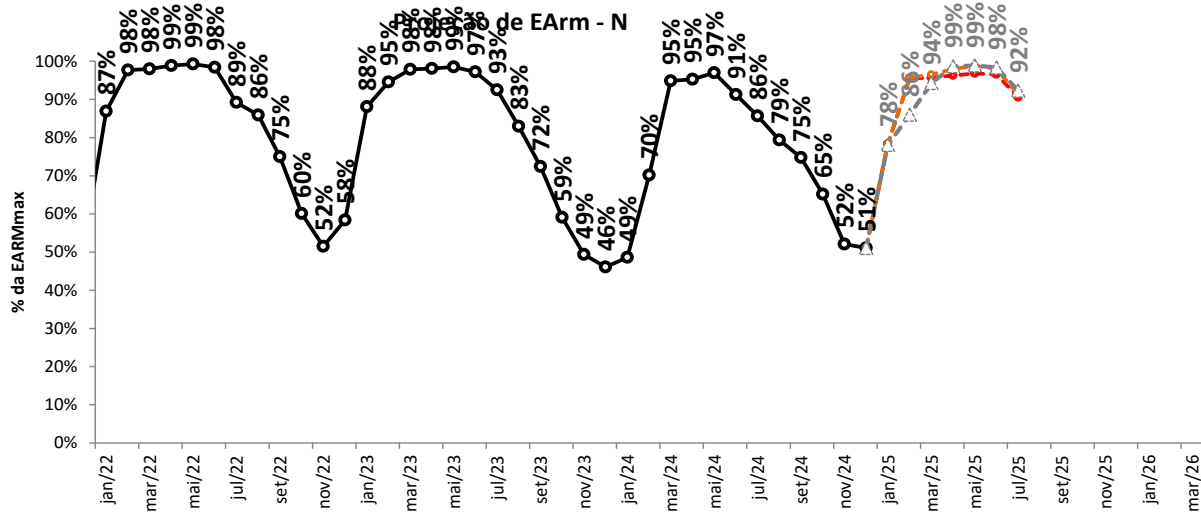
proj. PLD RNA

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>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>75</b>	<b>86</b>	<b>91</b>	<b>93</b>	<b>93</b>	<b>92</b>
proj. PLD SMAP 2018	74	82	86	86	85	82
proj. PLD SMAP 2021	74	81	84	84	82	78
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>75</b>	<b>85</b>	<b>90</b>	<b>91</b>	<b>92</b>	<b>92</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	72	80	86	87	87	86

<i>S</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>81</b>	<b>89</b>	<b>92</b>	<b>91</b>	<b>90</b>	<b>87</b>
proj. PLD SMAP 2018	80	88	89	64	47	40
proj. PLD SMAP 2021	78	71	52	39	40	37
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>90</b>	<b>93</b>	<b>95</b>	<b>94</b>	<b>96</b>	<b>99</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	79	82	96	95	91	99

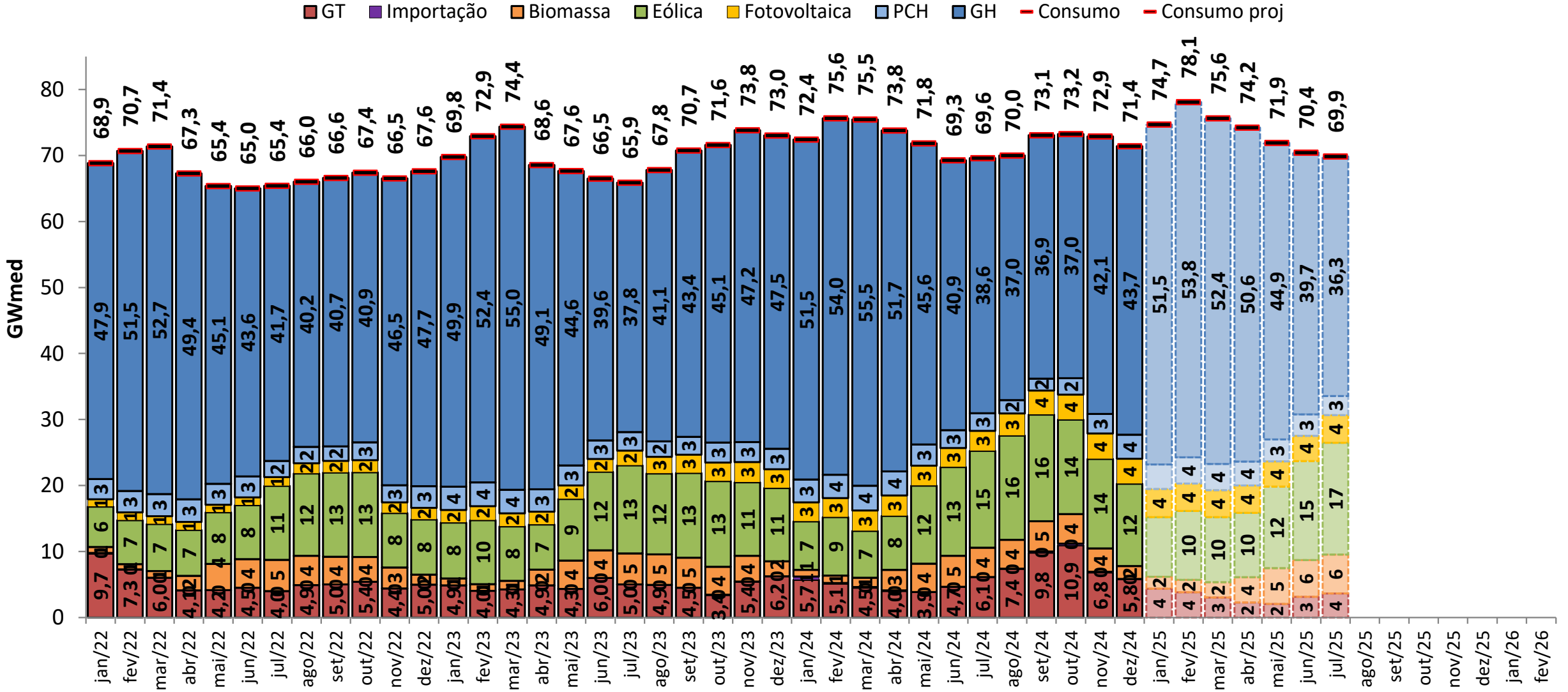
<i>NE</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>82</b>	<b>92</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>96</b>	<b>92</b>
proj. PLD SMAP 2018	82	89	92	91	87	83
proj. PLD SMAP 2021	82	86	88	84	79	75
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>82</b>	<b>89</b>	<b>94</b>	<b>96</b>	<b>96</b>	<b>95</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	81	87	92	91	91	90

<i>N</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>96</b>	<b>96</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>91</b>
proj. PLD SMAP 2018	95	95	96	97	98	93
proj. PLD SMAP 2021	95	95	96	98	98	94
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>98</b>	<b>99</b>	<b>98</b>	<b>91</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	86	94	99	99	98	92

<i>SIN</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>78</b>	<b>87</b>	<b>92</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>92</b>
proj. PLD SMAP 2018	77	84	88	86	83	80
proj. PLD SMAP 2021	77	82	83	82	79	75
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>79</b>	<b>87</b>	<b>92</b>	<b>93</b>	<b>93</b>	<b>93</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	75	82	88	89	88	88

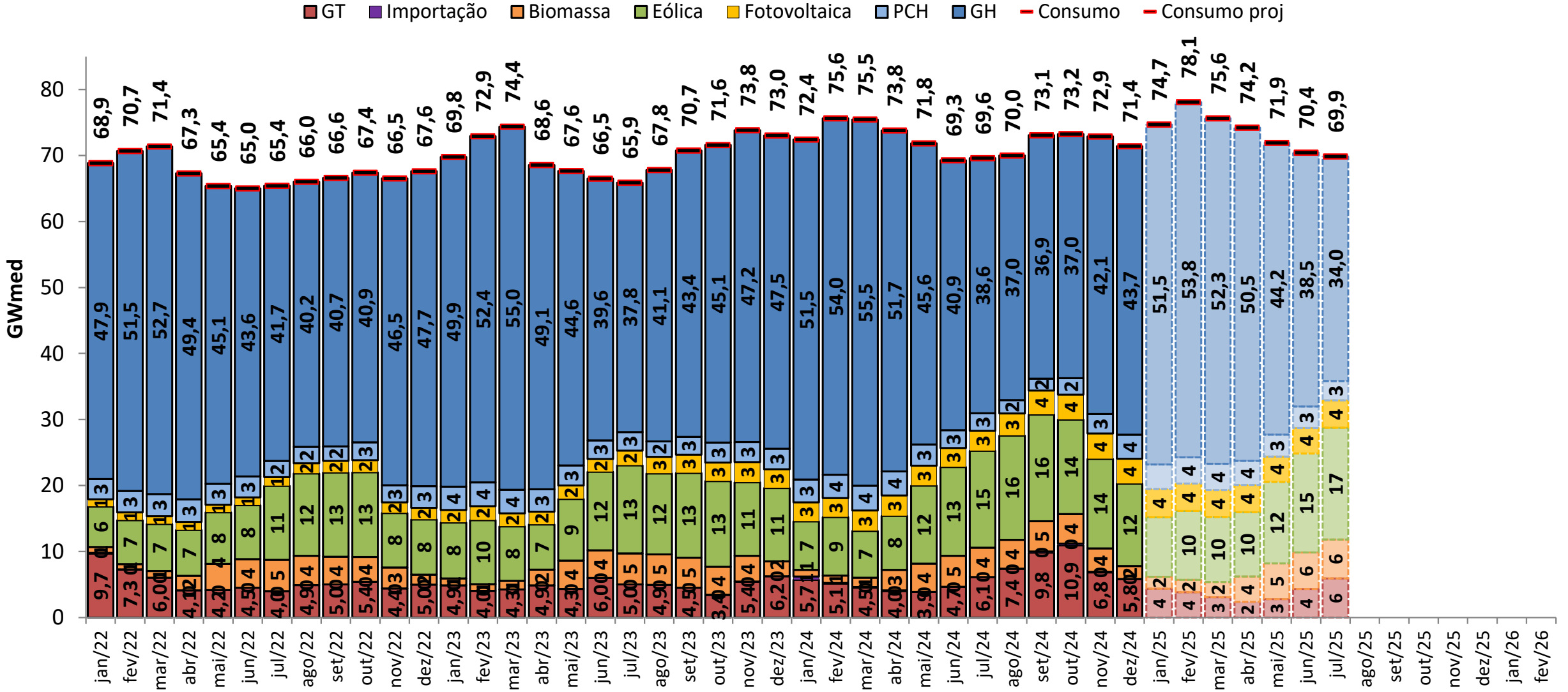
# balanço operativo

proj. PLD RNA



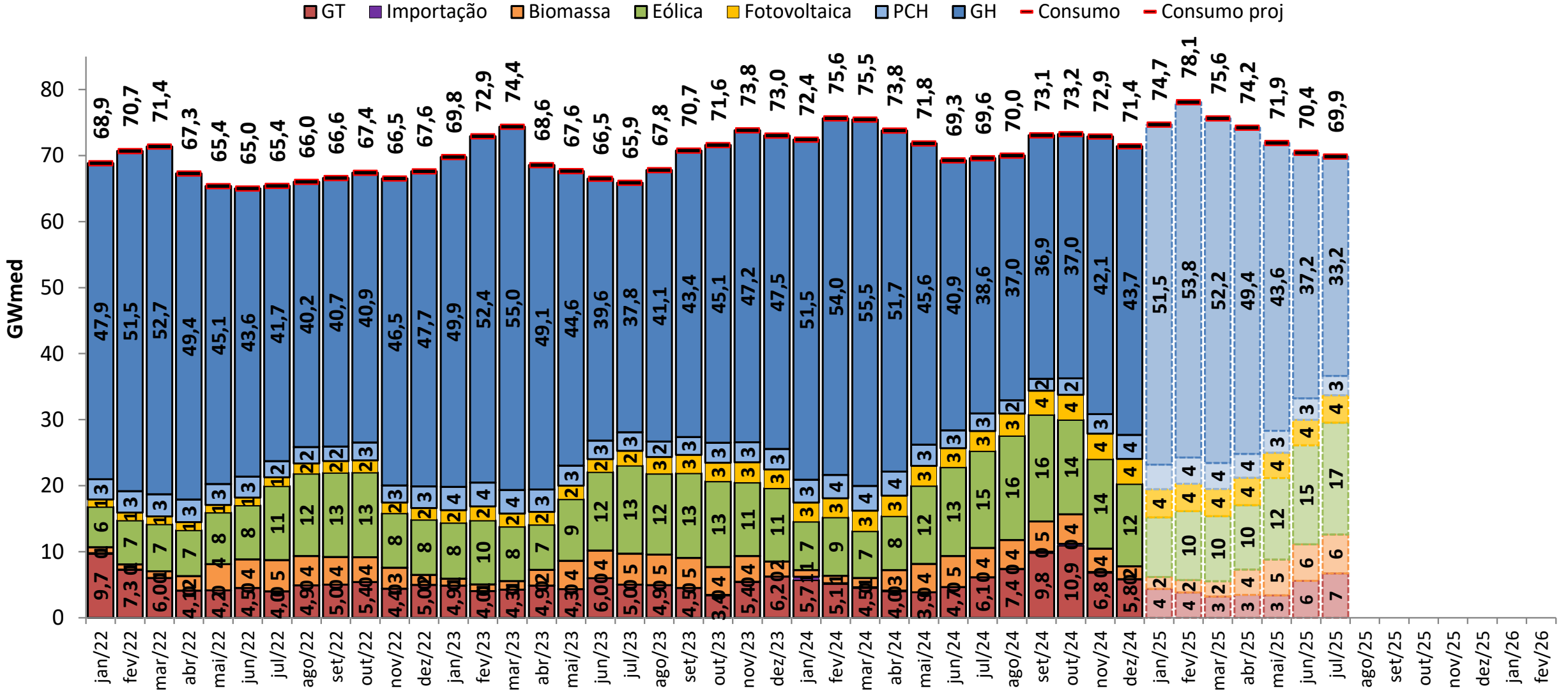
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



# balanço operativo

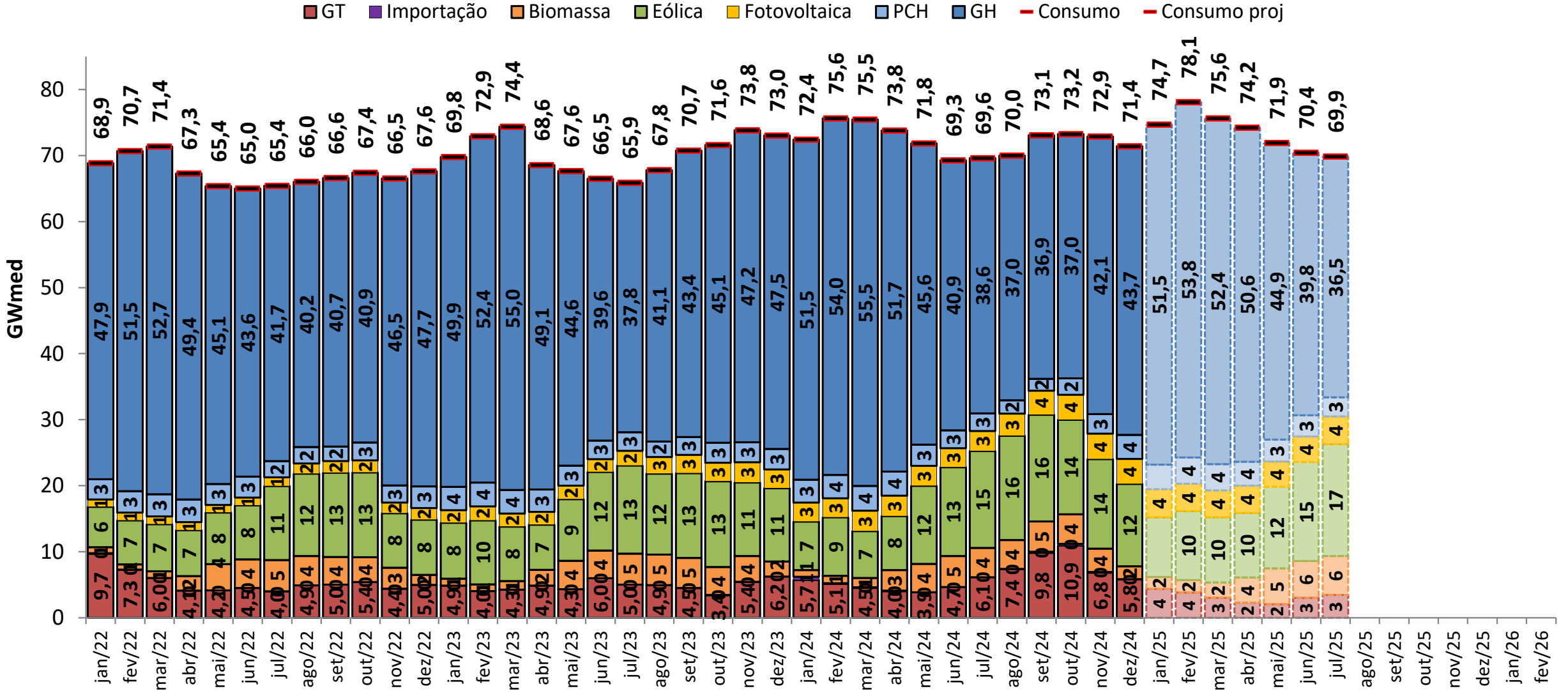
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021





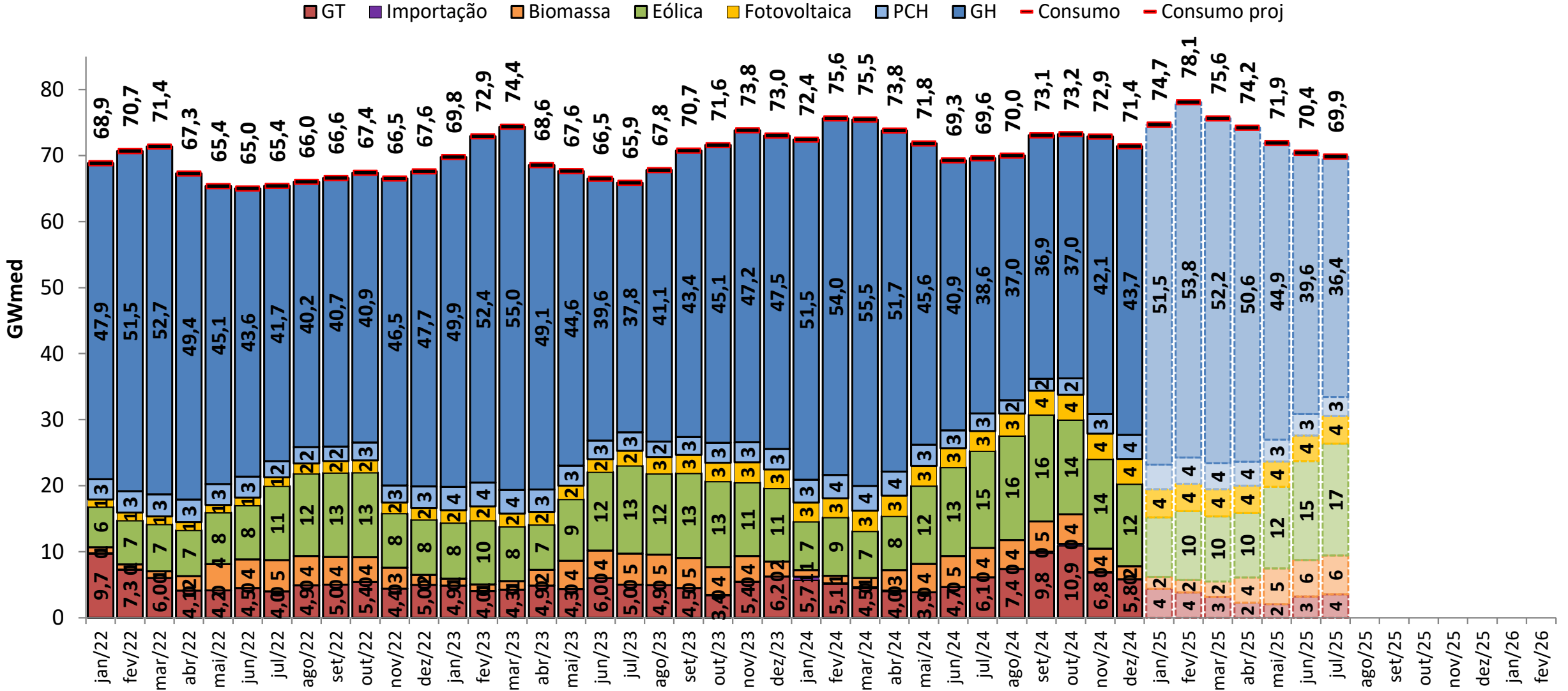
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



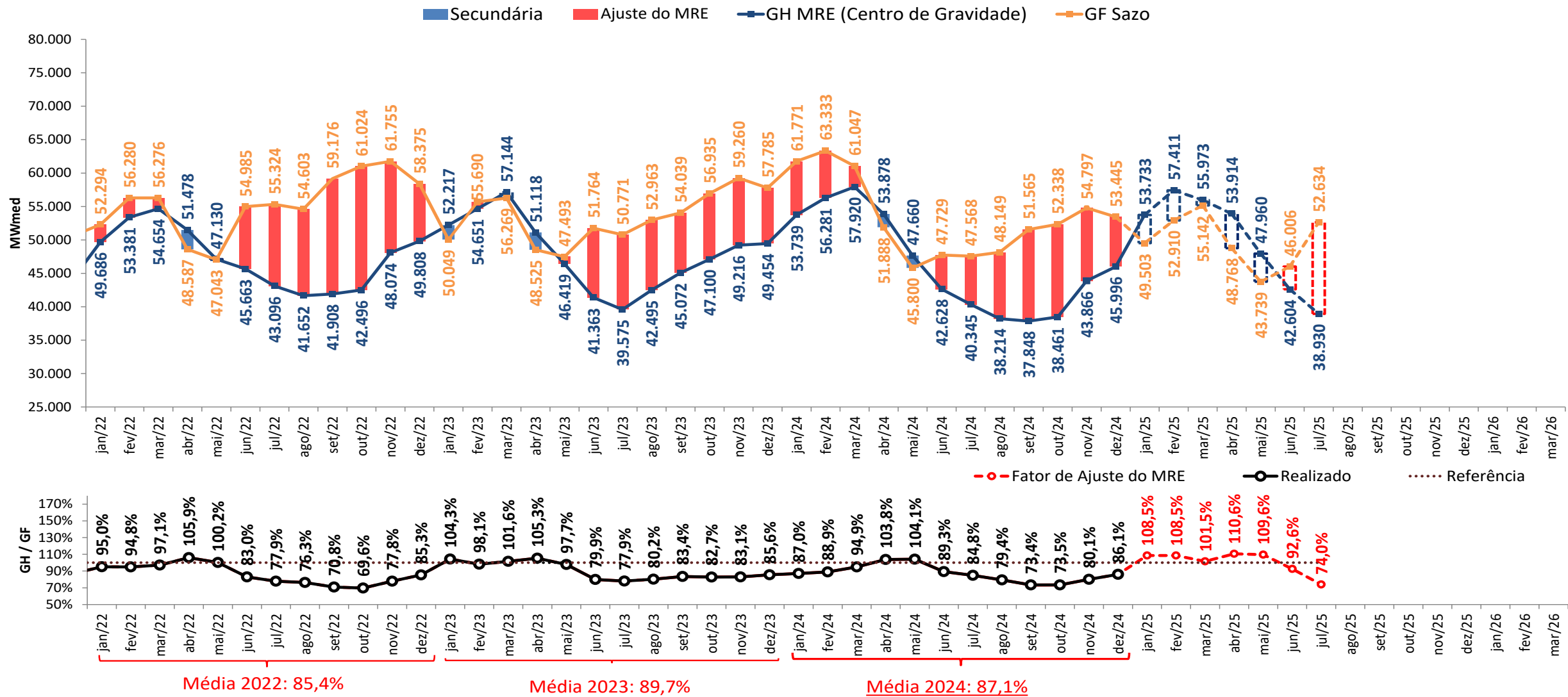
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

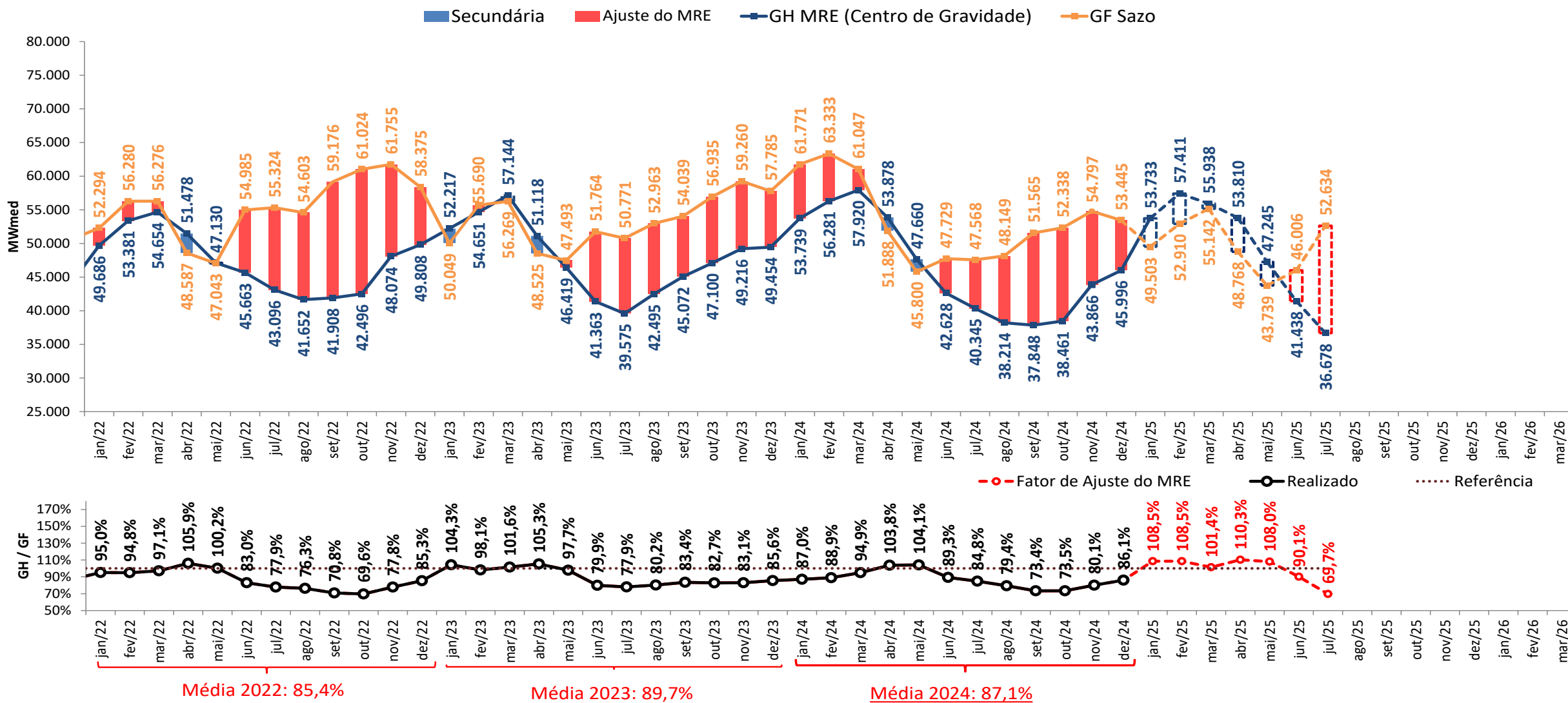
## proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

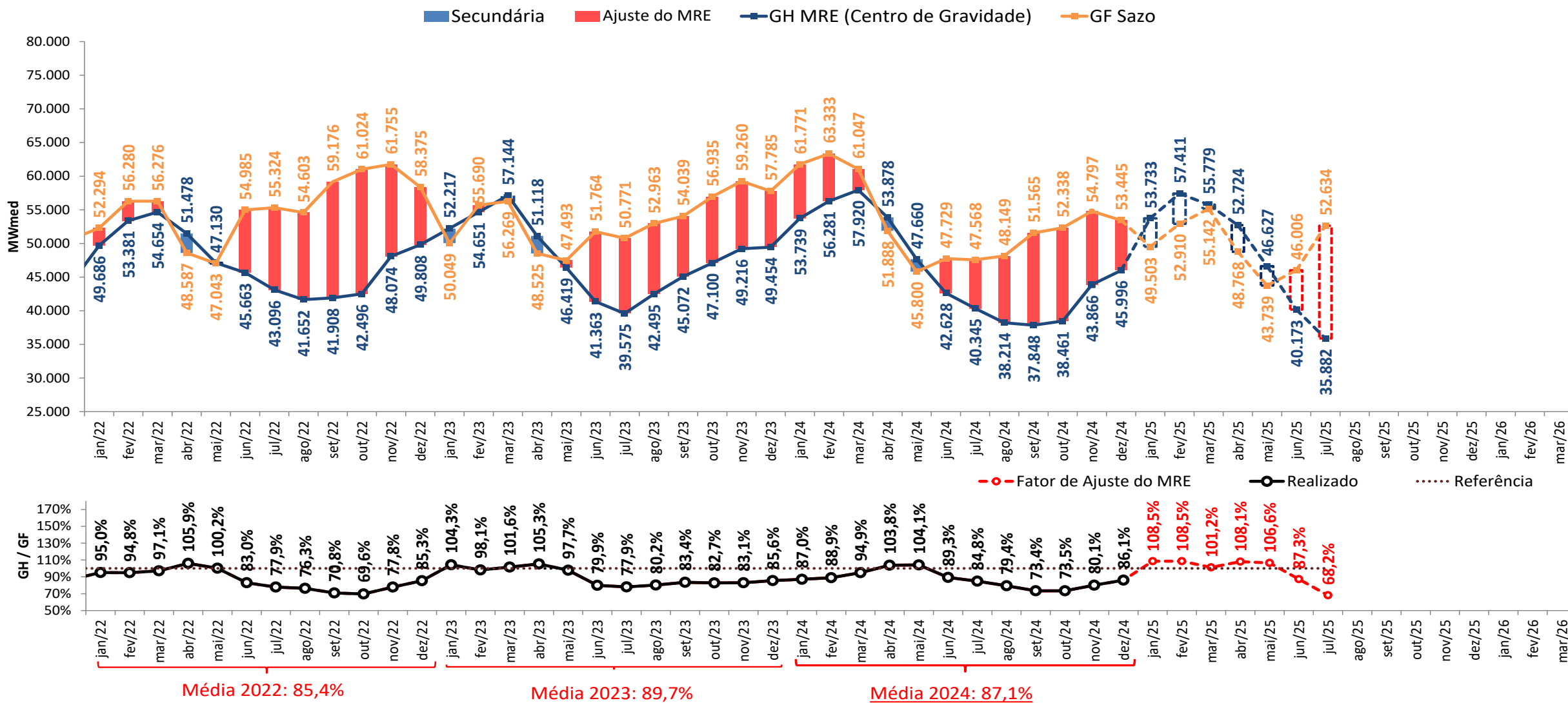
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

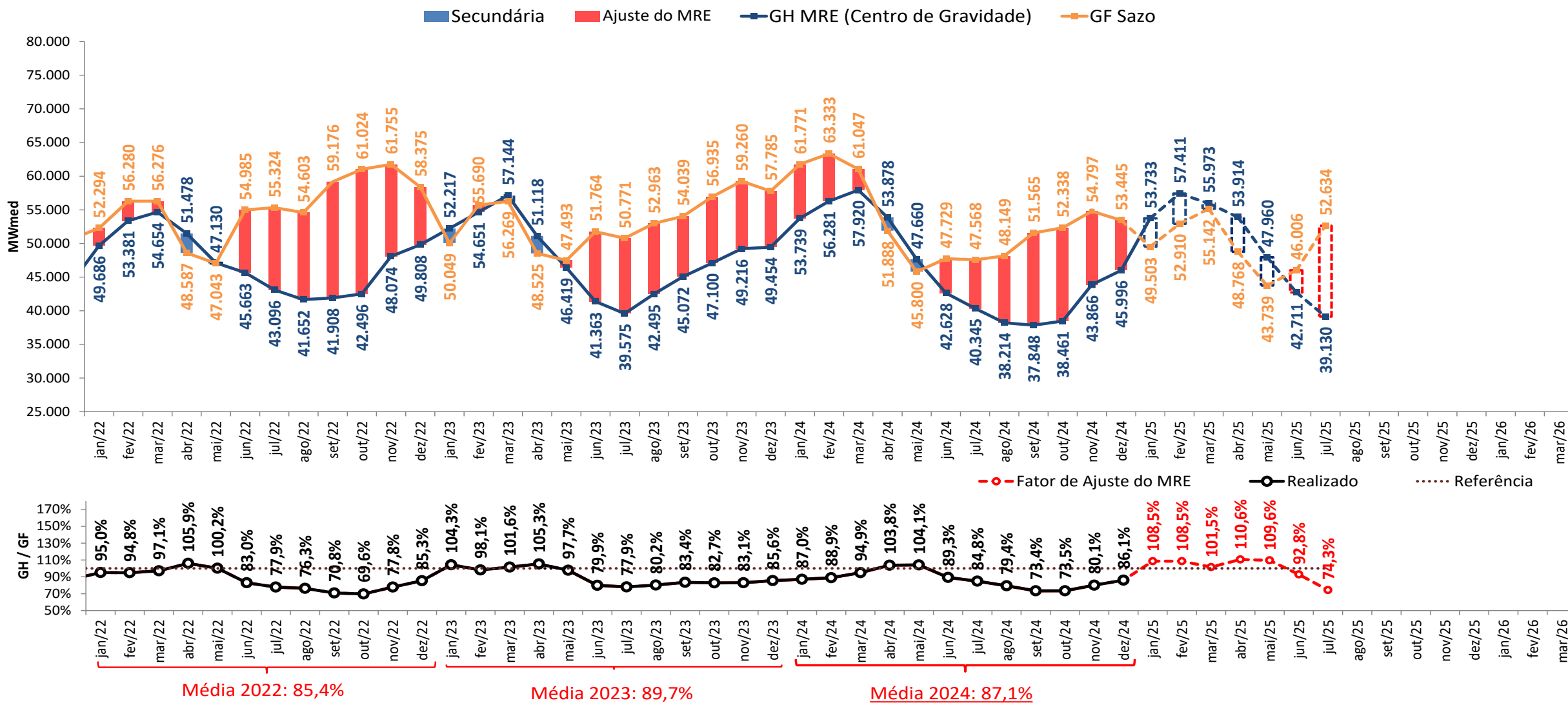
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

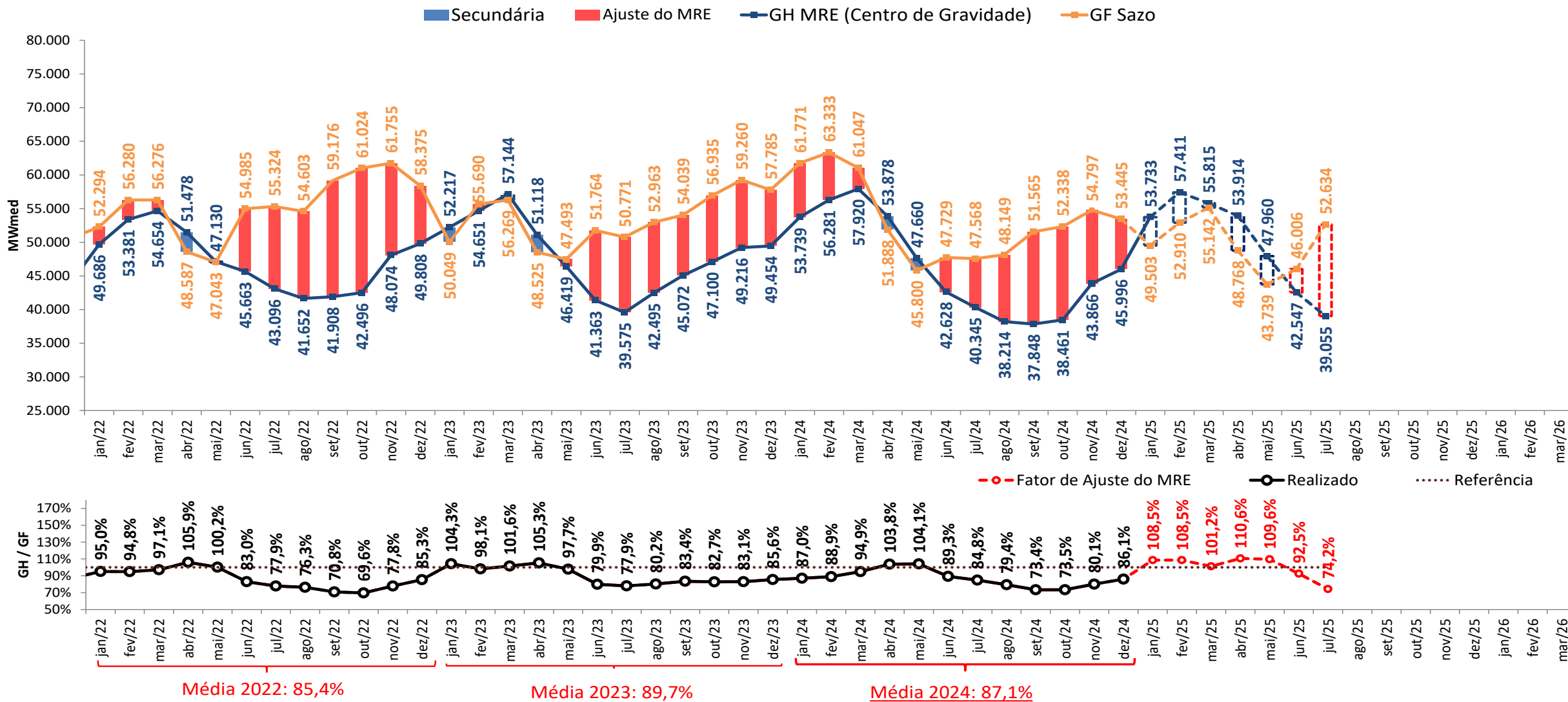
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

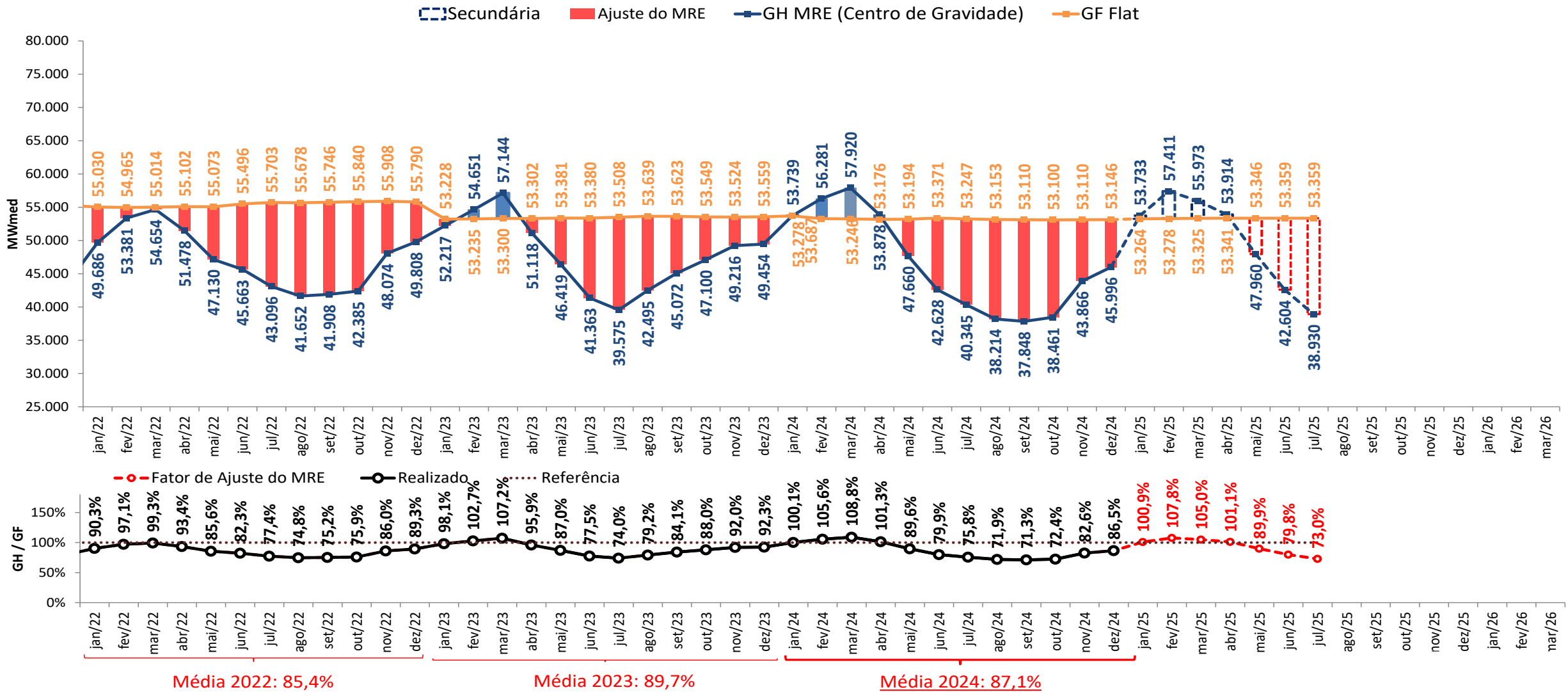


- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

proj. PLD RNA

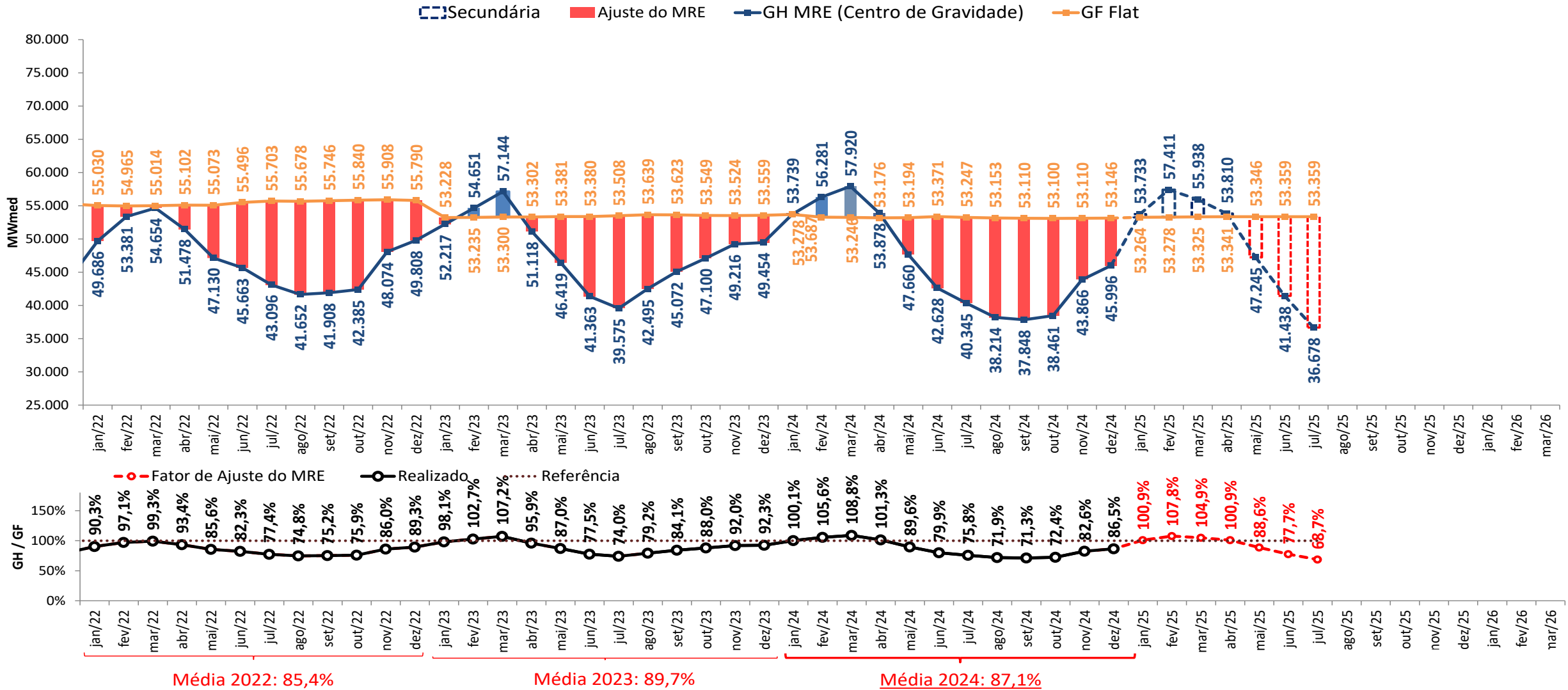


- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))



# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

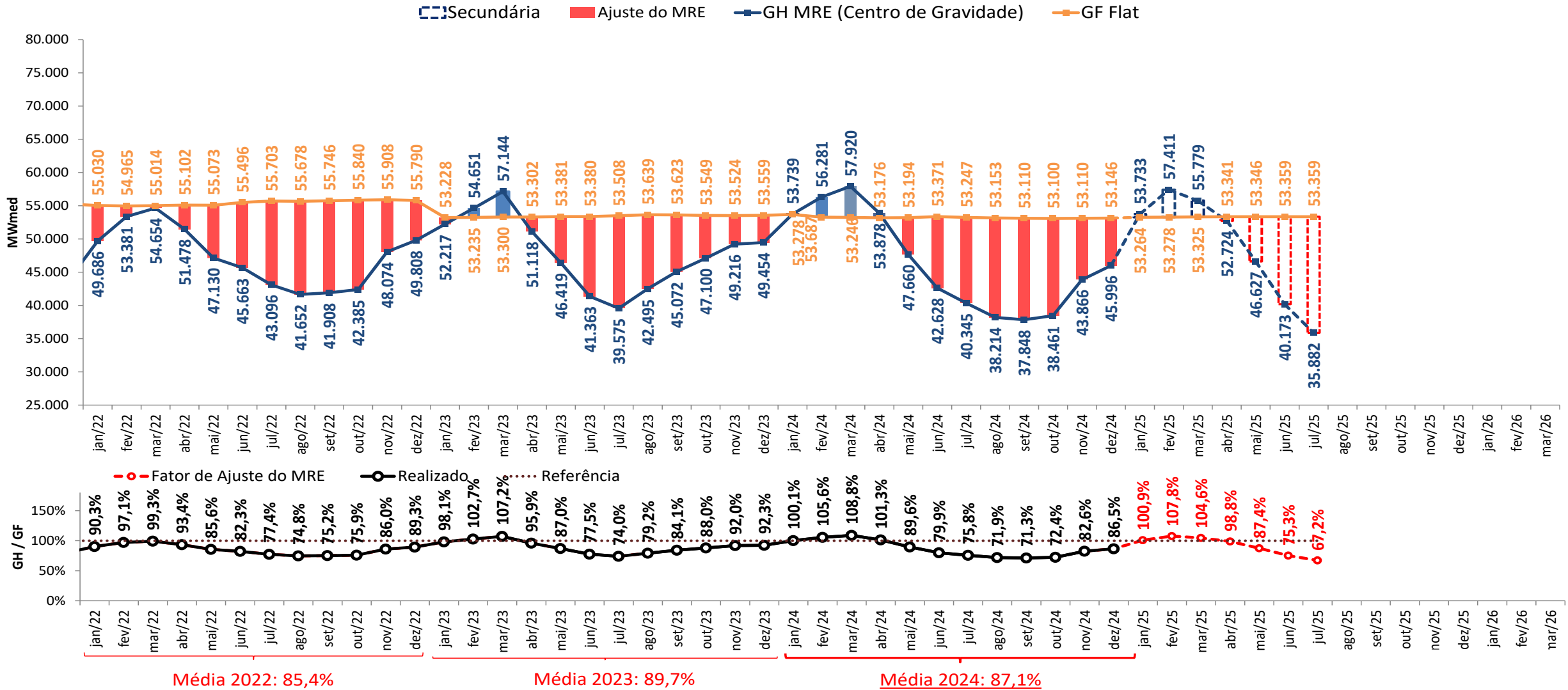
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

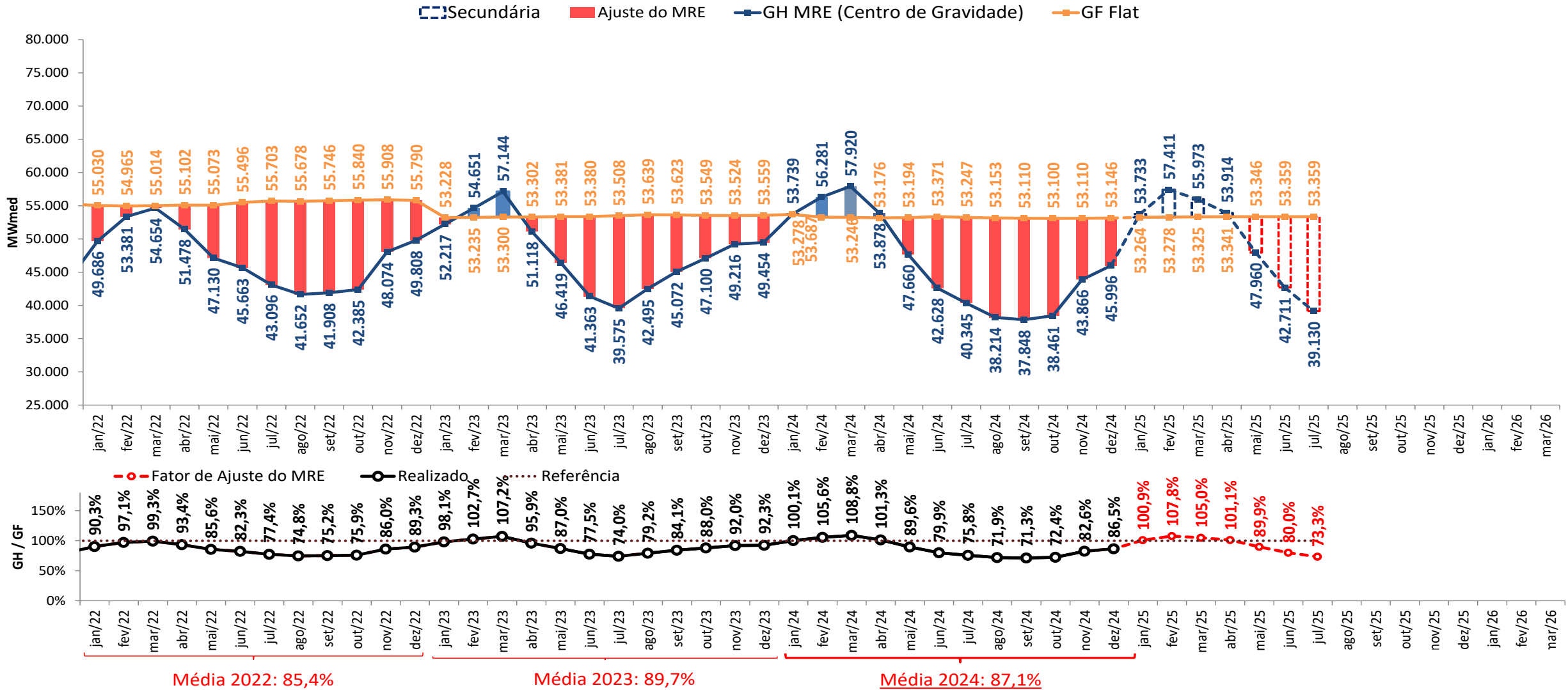
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

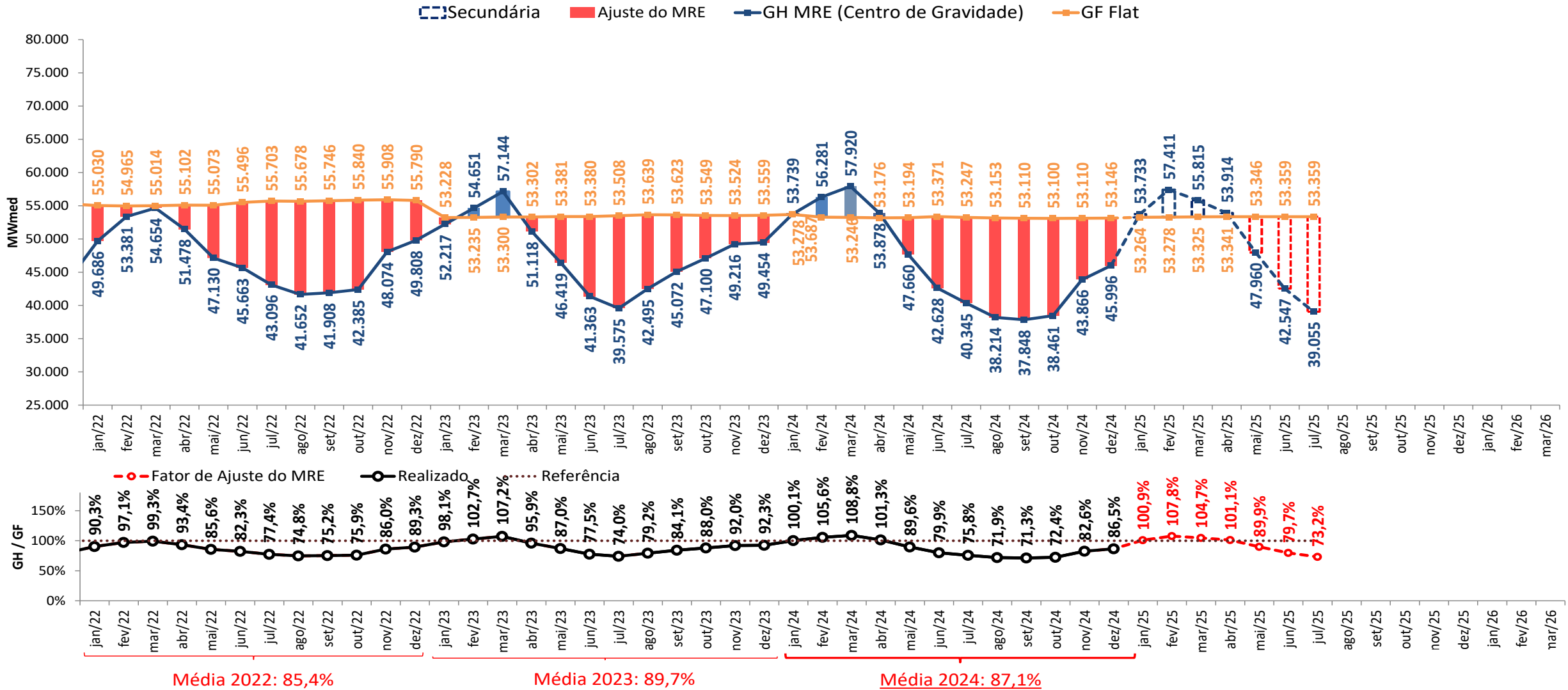
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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 janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# 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
<b>SIN</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>	<b>53.264</b>

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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>

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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>14,0</b>	<b>22,4</b>	<b>39,0</b>	<b>44,0</b>	<b>56,2</b>	<b>56,2</b>	<b>61,7</b>	<b>61,7</b>	<b>61,7</b>	<b>62,6</b>	<b>62,6</b>

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
<b>SIN</b>	<b>53.264</b>	<b>53.278</b>	<b>53.325</b>	<b>53.341</b>	<b>53.346</b>	<b>53.359</b>	<b>53.359</b>	<b>53.364</b>	<b>53.364</b>	<b>53.364</b>	<b>53.365</b>	<b>53.365</b>

- 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

# 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
<b>SIN</b>	<b>49.503</b>	<b>52.888</b>	<b>55.068</b>	<b>48.679</b>	<b>43.653</b>	<b>45.900</b>	<b>52.513</b>	<b>54.419</b>	<b>56.623</b>	<b>57.433</b>	<b>59.907</b>	<b>62.583</b>

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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>39,2</b>	<b>34,6</b>	<b>31,1</b>	<b>32,7</b>	<b>37,4</b>	<b>38,7</b>	<b>40,3</b>	<b>40,9</b>	<b>42,6</b>	<b>44,5</b>

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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>21,2</b>	<b>35,4</b>	<b>54,5</b>	<b>55,1</b>	<b>73,4</b>	<b>84,0</b>	<b>95,0</b>	<b>98,8</b>	<b>100,3</b>	<b>105,8</b>	<b>110,5</b>

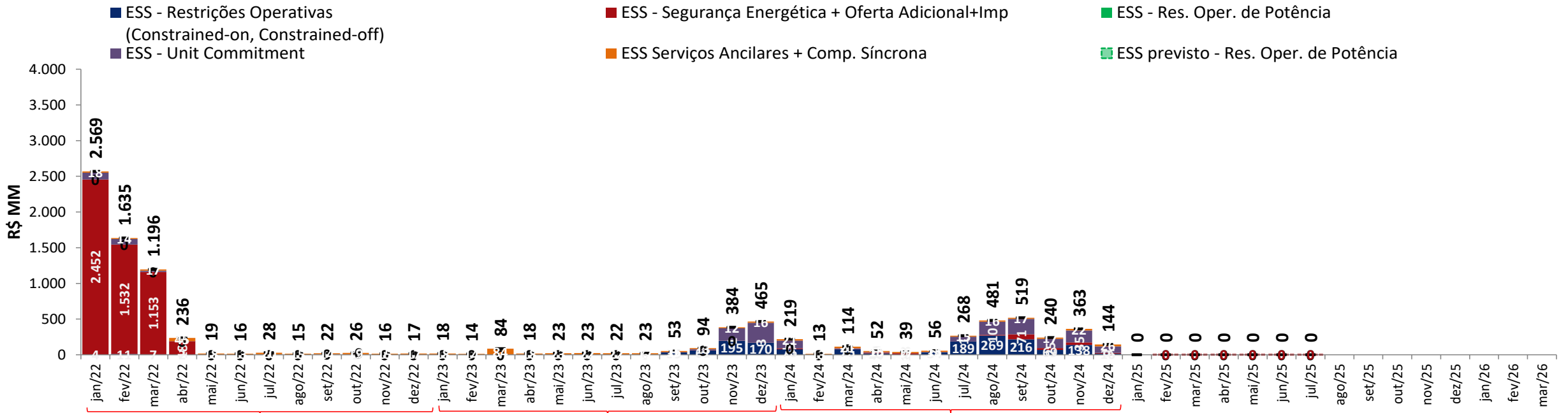
GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	29.157	31.150	32.486	28.717	25.753	27.085	30.988	32.113	33.414	33.891	35.351	36.930
Sul	7.341	7.864	8.189	7.262	6.517	6.861	7.850	8.143	8.473	8.594	8.965	9.366
Nordeste	4.651	4.969	5.173	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
<b>SIN</b>	<b>49.503</b>	<b>52.910</b>	<b>55.142</b>	<b>48.768</b>	<b>43.739</b>	<b>46.006</b>	<b>52.634</b>	<b>54.553</b>	<b>56.763</b>	<b>57.574</b>	<b>60.056</b>	<b>62.738</b>

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

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



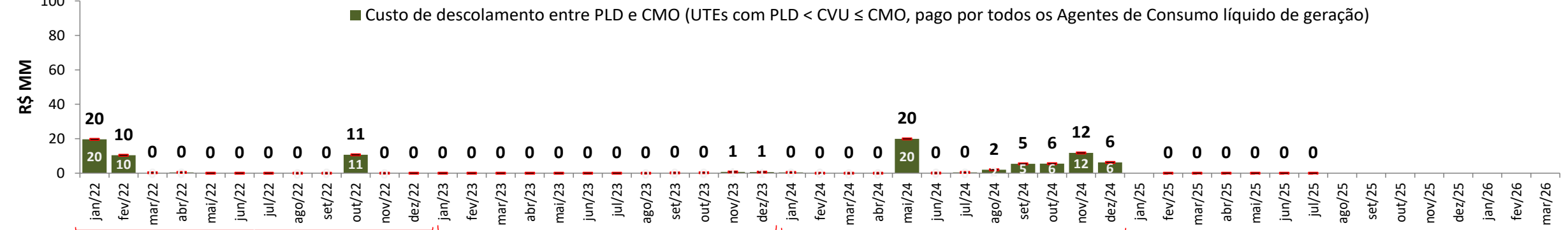
## projeção do PLD



ESS 2022: R\$ 5.793 MM

ESS 2023: R\$ 1.222 MM

ESS 2024: R\$ 2508 MM



Custo 2022: R\$ 42 MM

Custo 2023: R\$ 2 MM

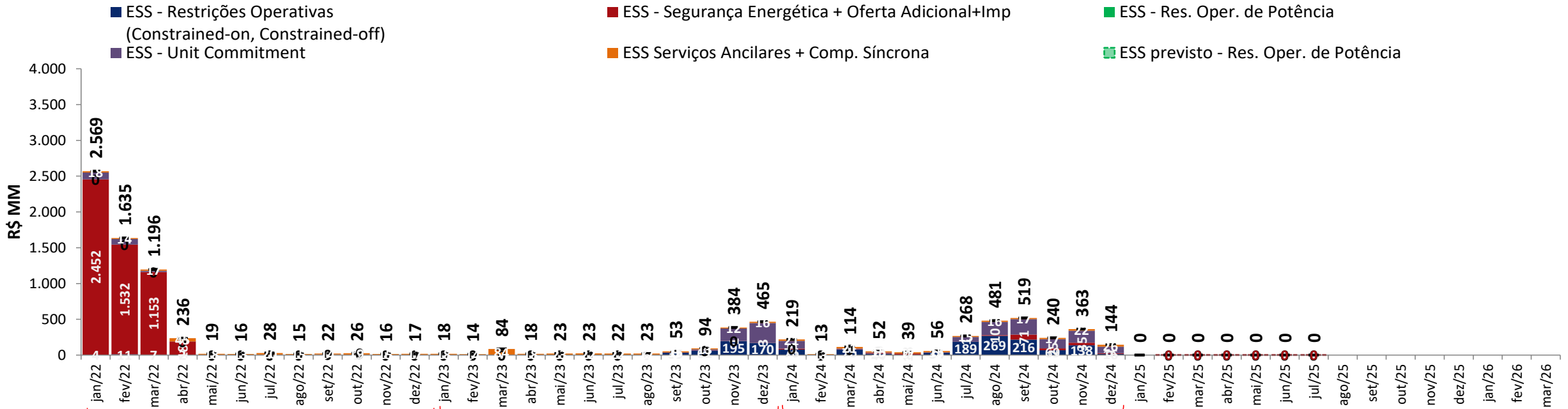
Custo 2024: R\$ 52 MM

• A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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



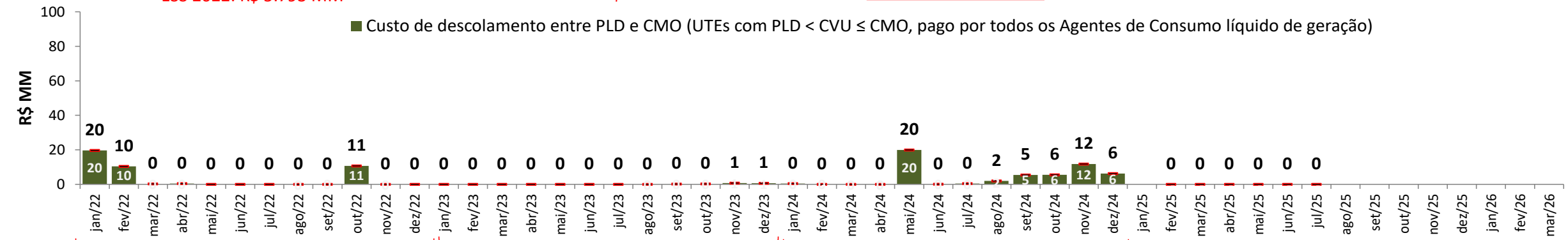
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



ESS 2022: R\$ 5.793 MM

ESS 2023: R\$ 1.222 MM

ESS 2024: R\$ 2508 MM



Custo 2022: R\$ 42 MM

Custo 2023: R\$ 2 MM

Custo 2024: R\$ 52 MM

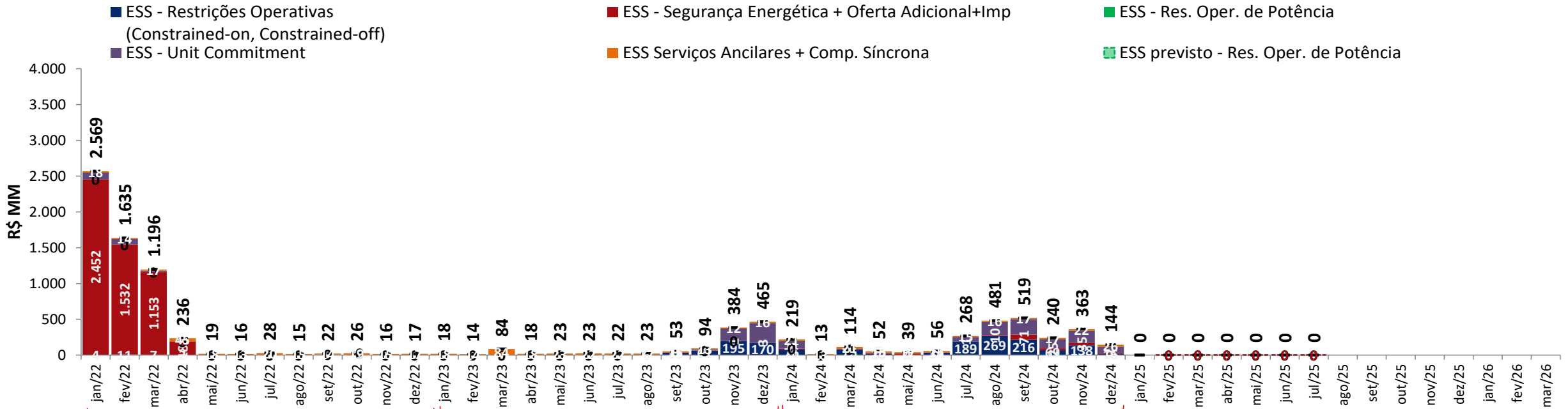
- A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))



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



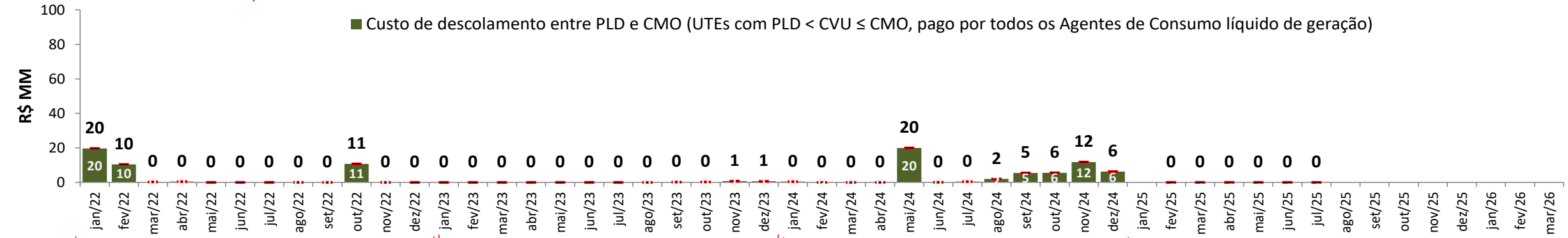
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



ESS 2022: R\$ 5.793 MM

ESS 2023: R\$ 1.222 MM

ESS 2024: R\$ 2508 MM



Custo 2022: R\$ 42 MM

Custo 2023: R\$ 2 MM

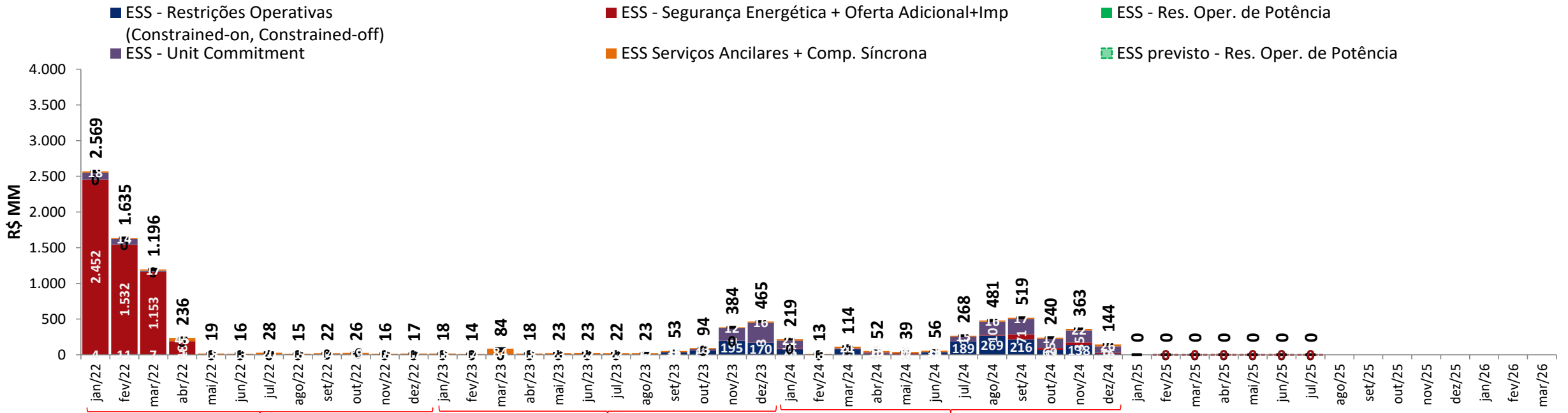
Custo 2024: R\$ 52 MM

- A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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



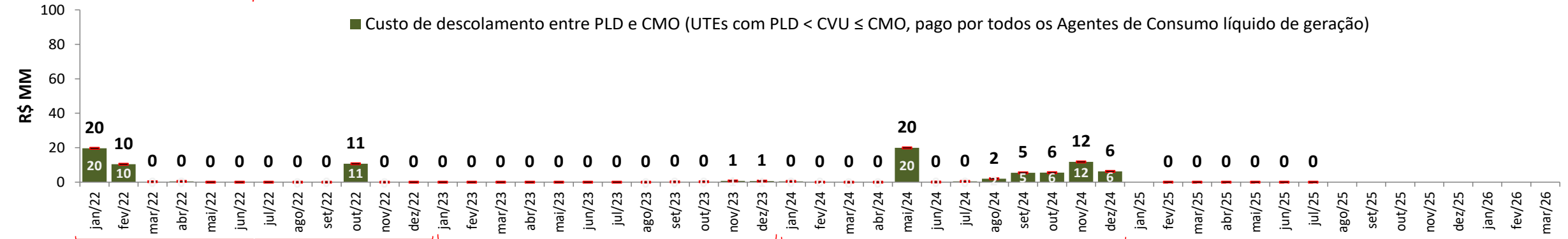
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



ESS 2022: R\$ 5.793 MM

ESS 2023: R\$ 1.222 MM

ESS 2024: R\$ 2508 MM



Custo 2022: R\$ 42 MM

Custo 2023: R\$ 2 MM

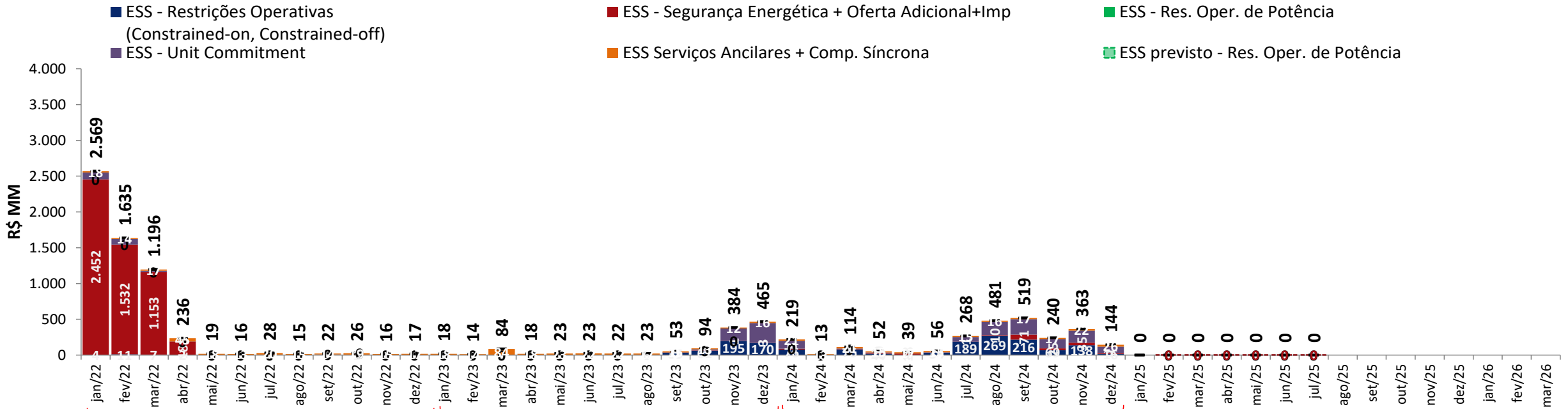
Custo 2024: R\$ 52 MM

- A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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



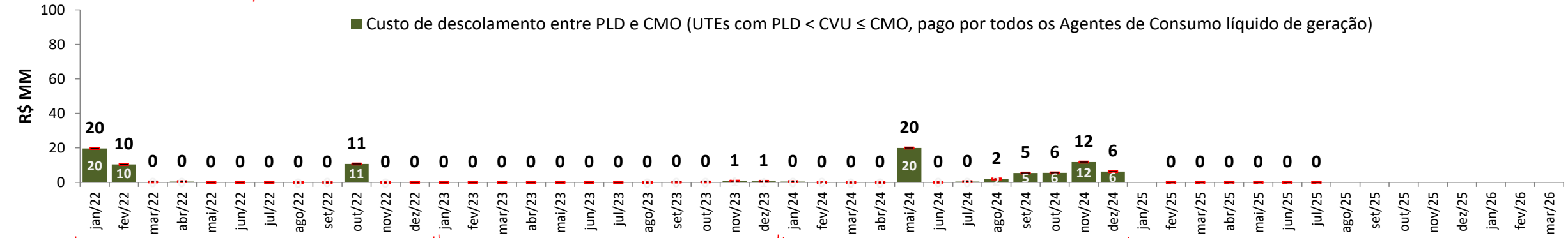
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



ESS 2022: R\$ 5.793 MM

ESS 2023: R\$ 1.222 MM

ESS 2024: R\$ 2508 MM



Custo 2022: R\$ 42 MM

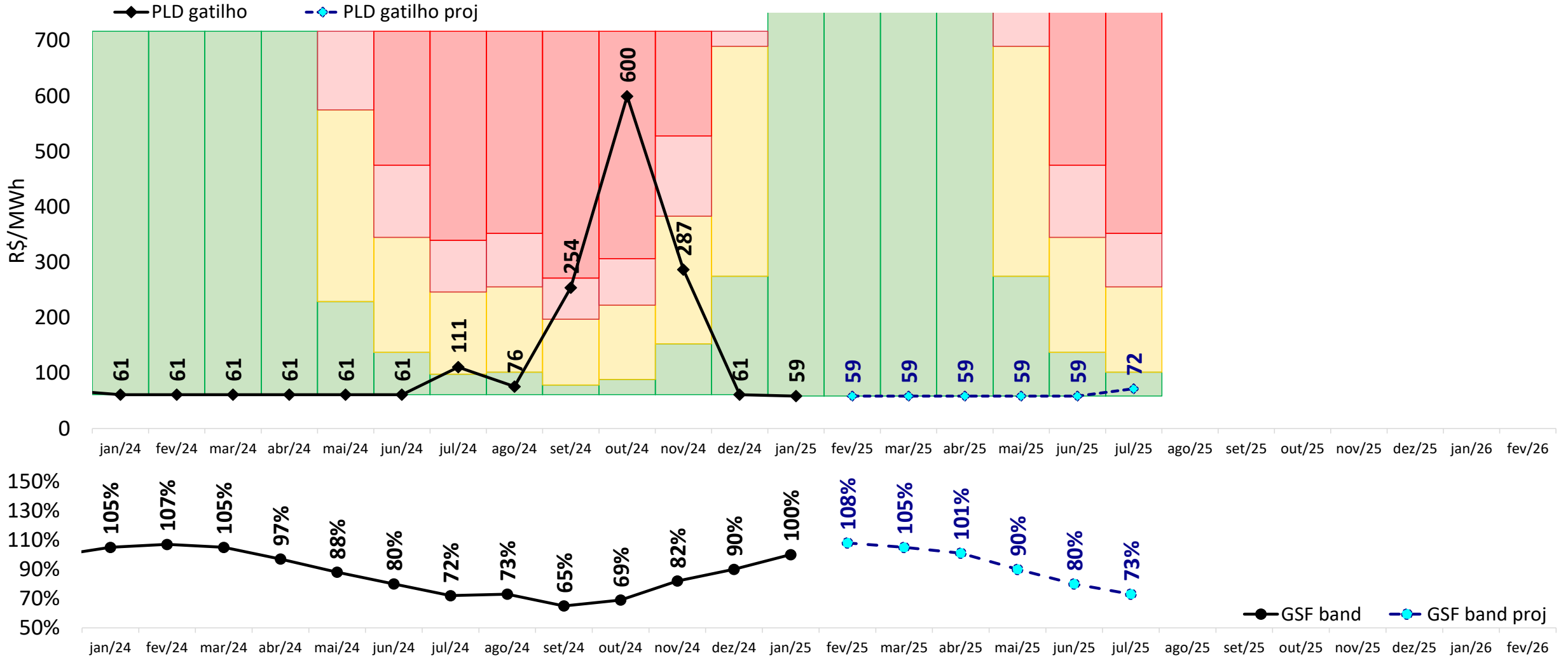
Custo 2023: R\$ 2 MM

Custo 2024: R\$ 52 MM

- A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

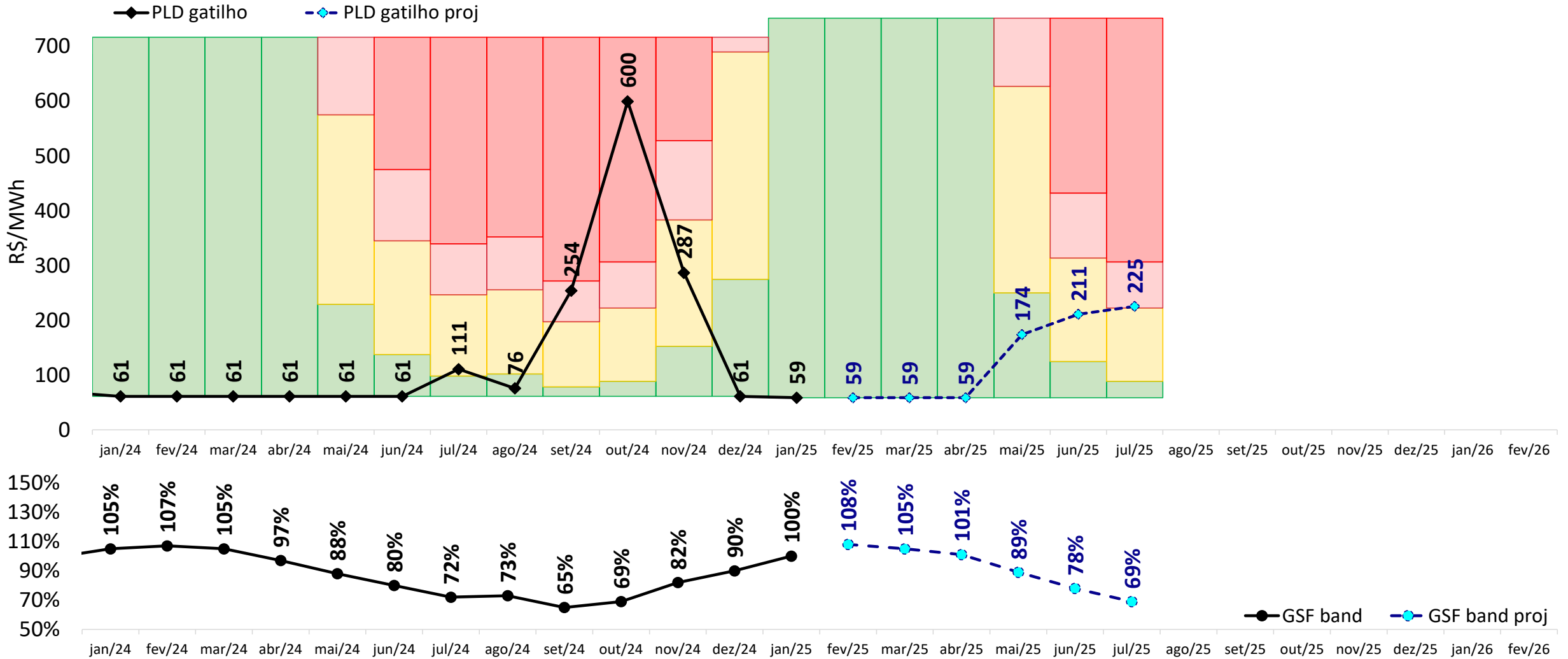
# projeção da bandeira tarifária

## projeção do PLD



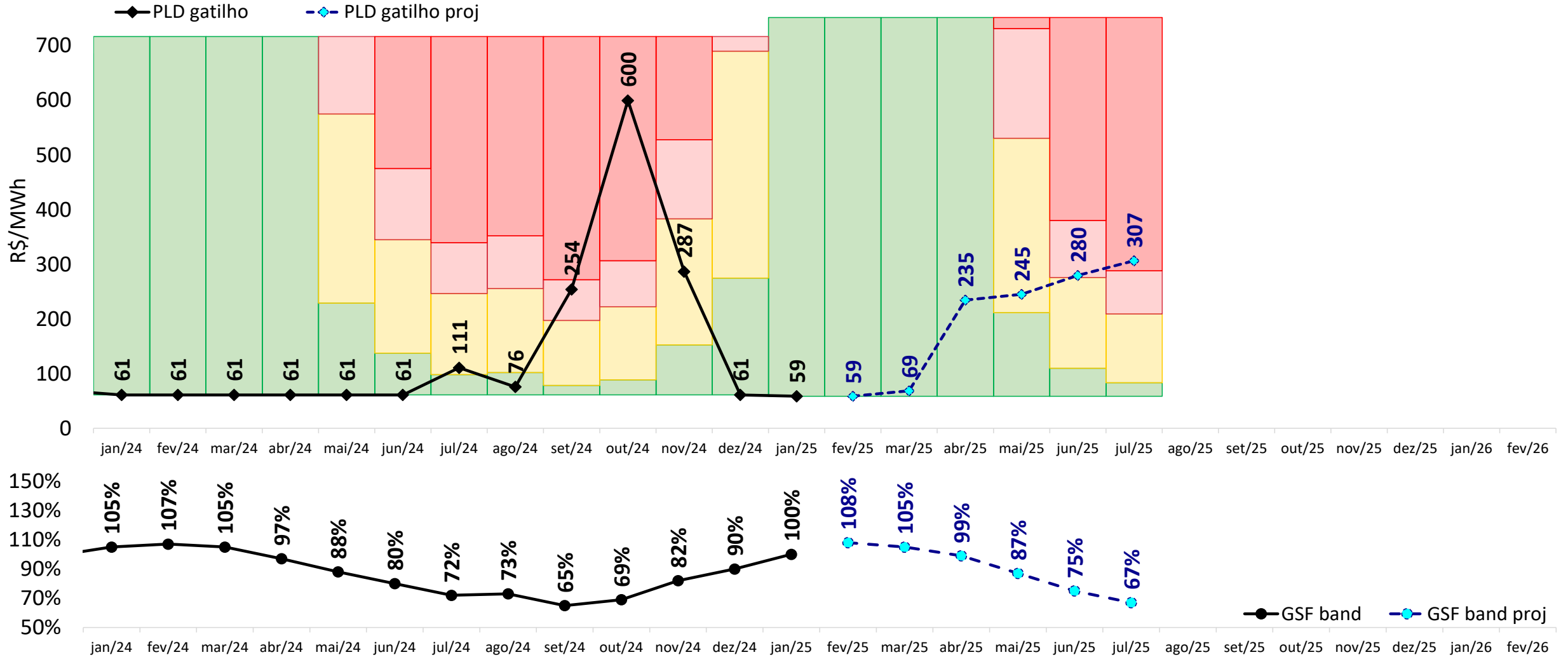
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



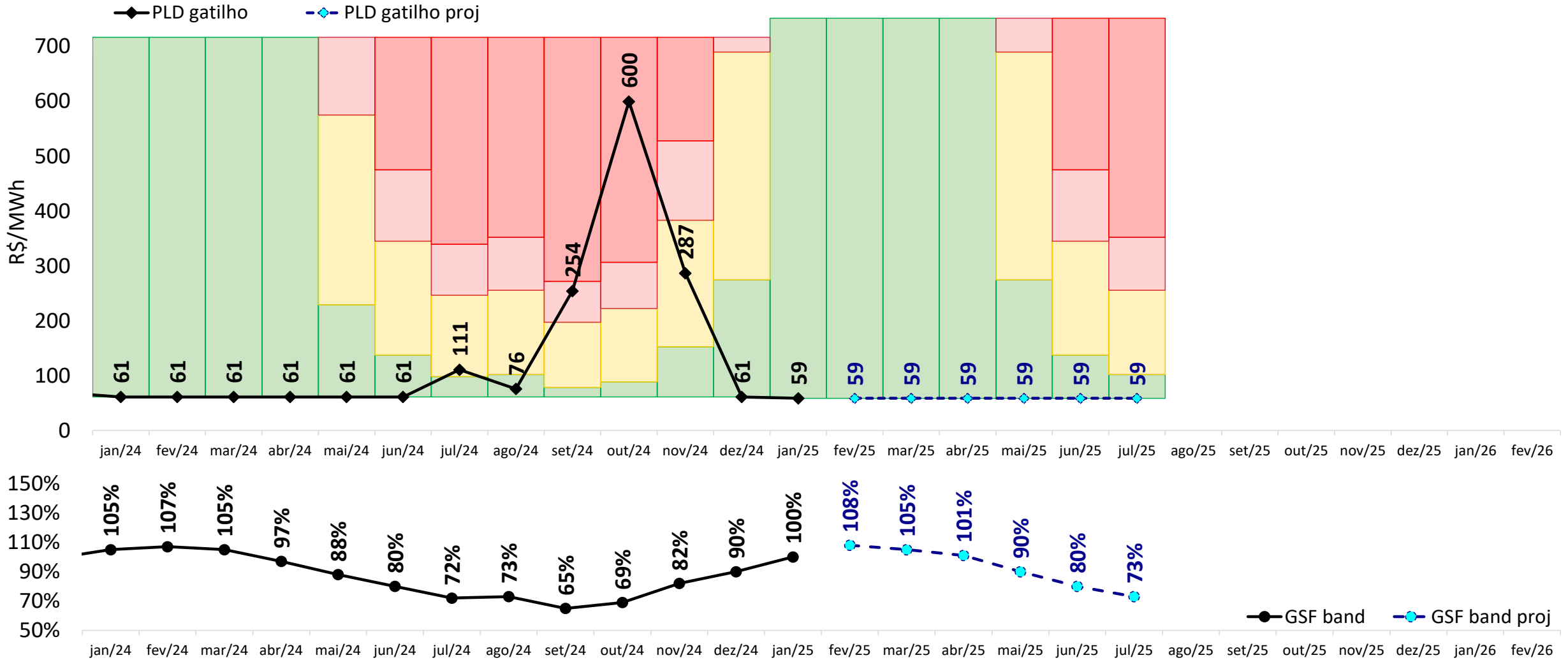
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



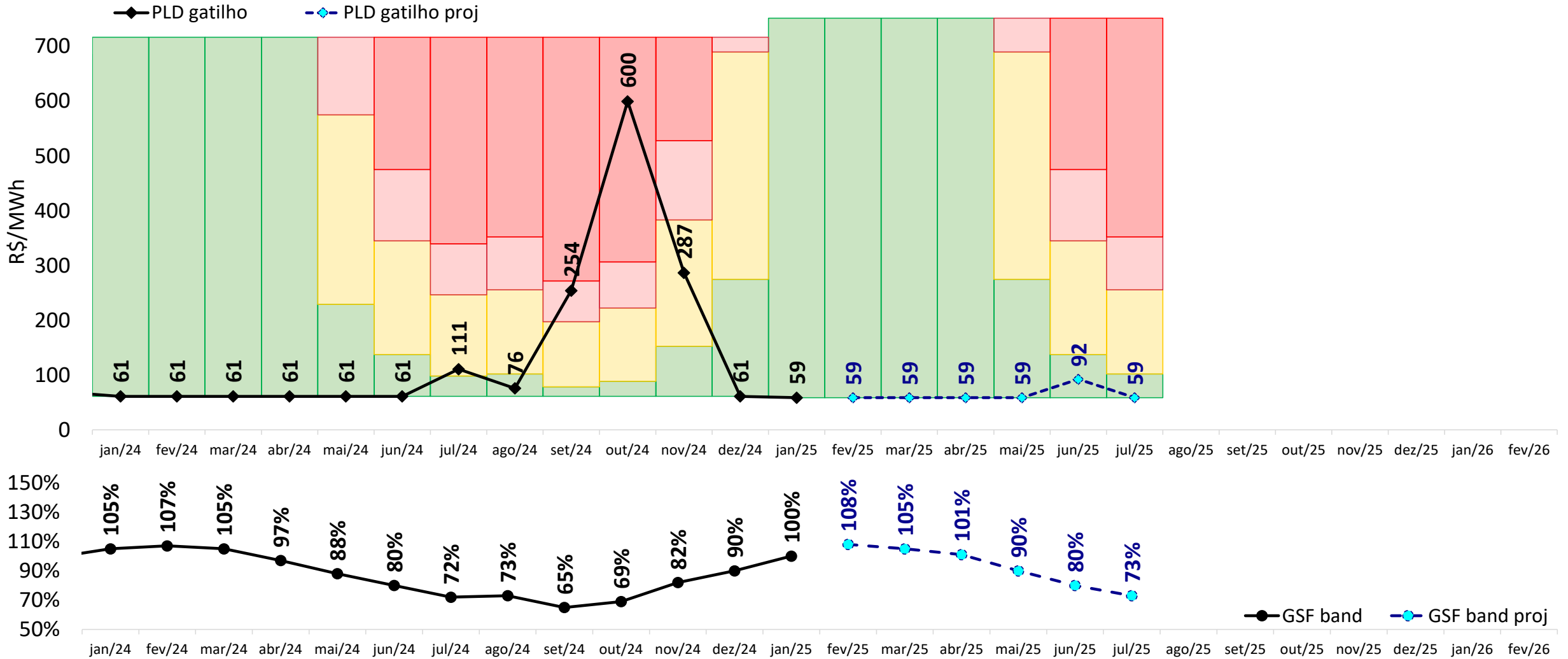
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





# Fim



[ccee.org.br](http://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*