



30/01/2025

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

**ccee**



PLD	SE/CO	S	NE	N
29/jan/25	R\$ 60,33/MWh	R\$ 60,33/MWh	R\$ 60,32/MWh	R\$ 60,31/MWh
30/jan/25	R\$ 59,65/MWh	R\$ 59,65/MWh	R\$ 59,64/MWh	R\$ 59,63/MWh
Projeção jan/25	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh
Projeção fev/25	R\$ 75/MWh	R\$ 75/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 29/jan/25	96%	70%	97%	104%	96%
Expectativa jan/25	95%	70%	98%	106%	95%

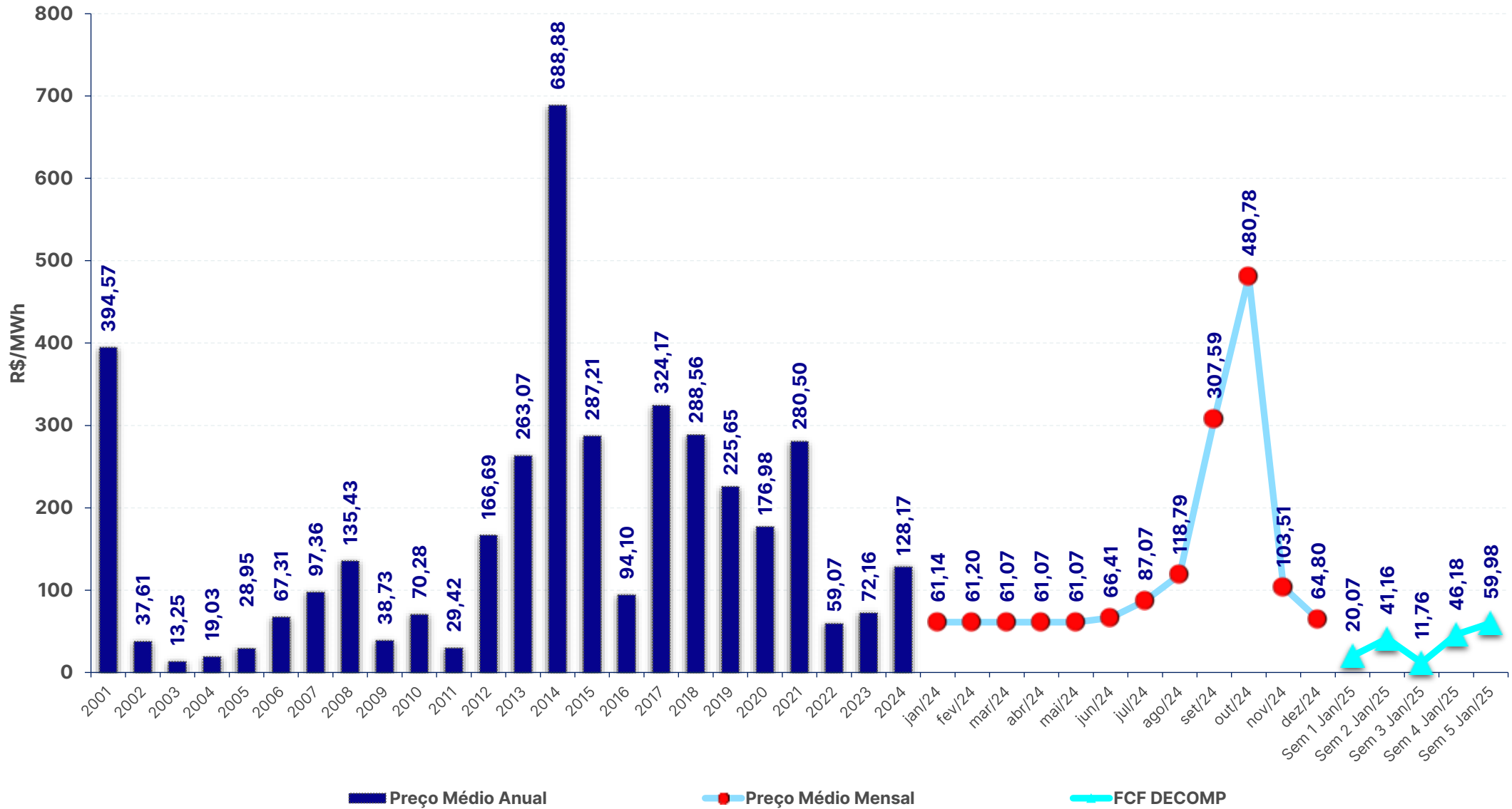
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 29/jan/25	61,1%	62,1%	68,1%	77,6%	63,3%
Expectativa final de jan/25	62,2%	61,6%	70,2%	75,2%	64,3%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 29/jan/25	112%	104,1%
Expectativa jan/25	112,7%	104,7%
Projeção 2025 (RVO Jan.)	86,7%	86,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jan/25	R\$ 21 MM	R\$ 2 MM
Projeção 2025	R\$ 21 MM	R\$ 2 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 fotovoltaiva
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

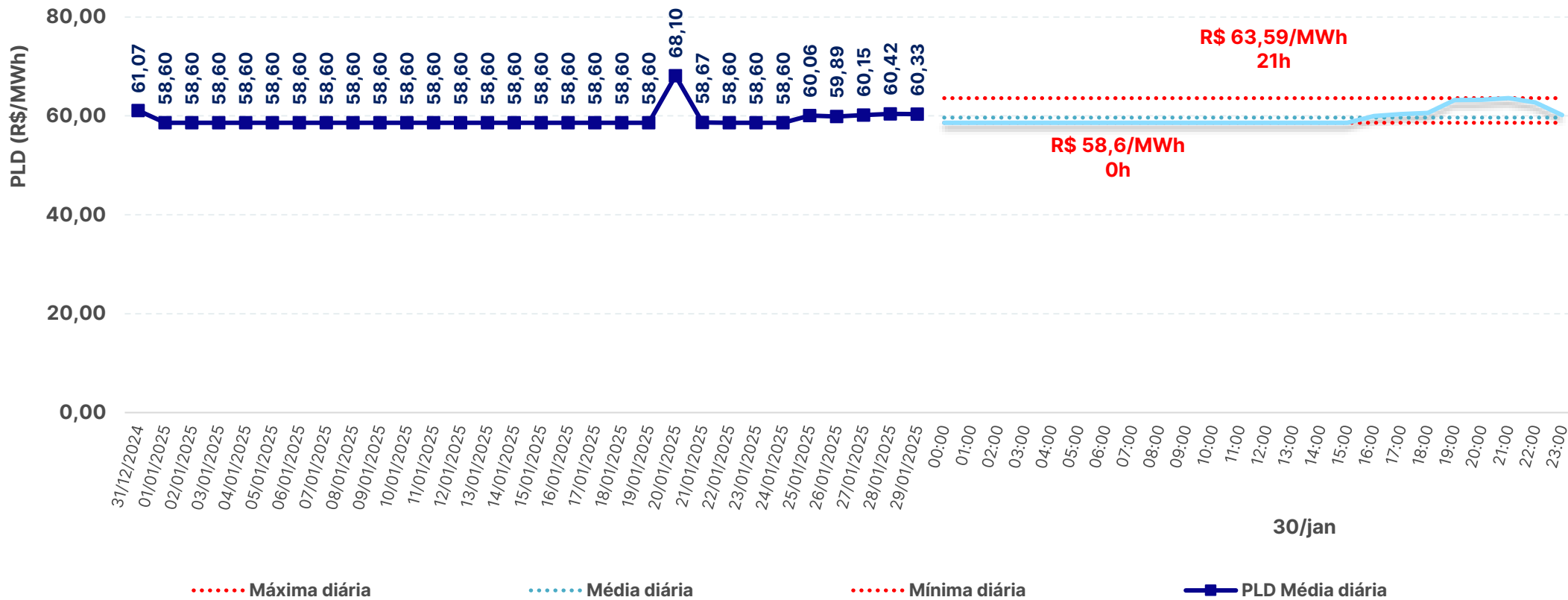
# comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



# preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

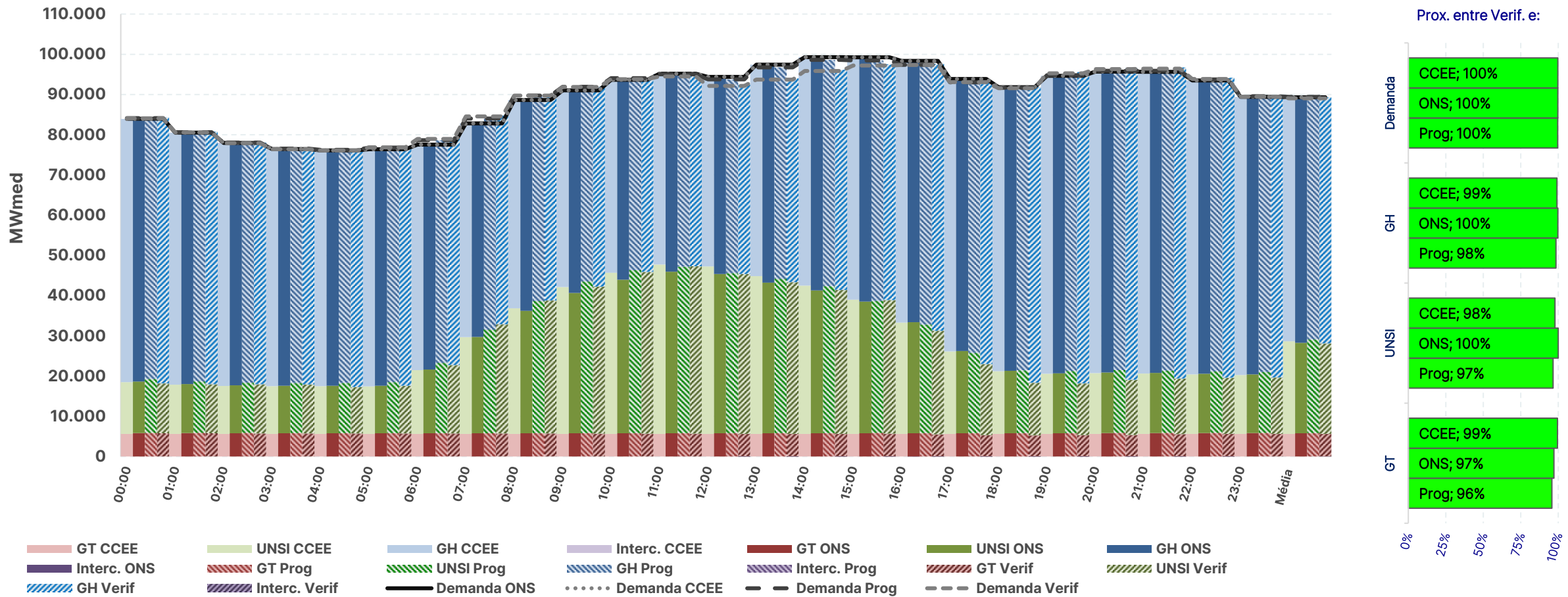
## PLD jan/25 (R\$/MWh)

Subm	29/jan	30/jan	Var (%)
<b>SE/CO</b>	60,33	59,65	<b>-1,1%</b>
<b>S</b>	60,33	59,65	<b>-1,1%</b>
<b>NE</b>	60,32	59,64	<b>-1,1%</b>
<b>N</b>	60,31	59,63	<b>-1,1%</b>



# balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 28/01/2025

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	5.642	22.970	60.702	0	89.314
Caso ONS	5.774	22.477	61.064	0	89.316
Programação	5.851	23.254	60.291	0	89.396
Verificado	5.613	22.481	61.218	-46	89.070

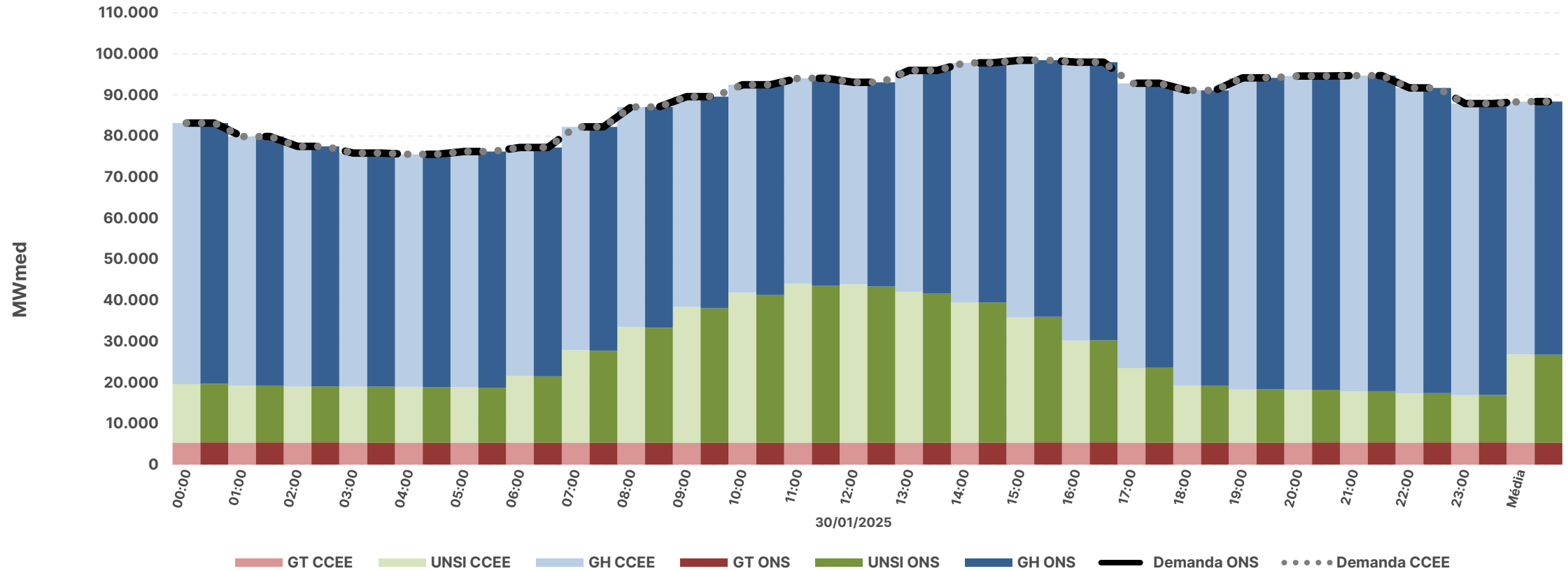


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem – SIN – 30/01/2025

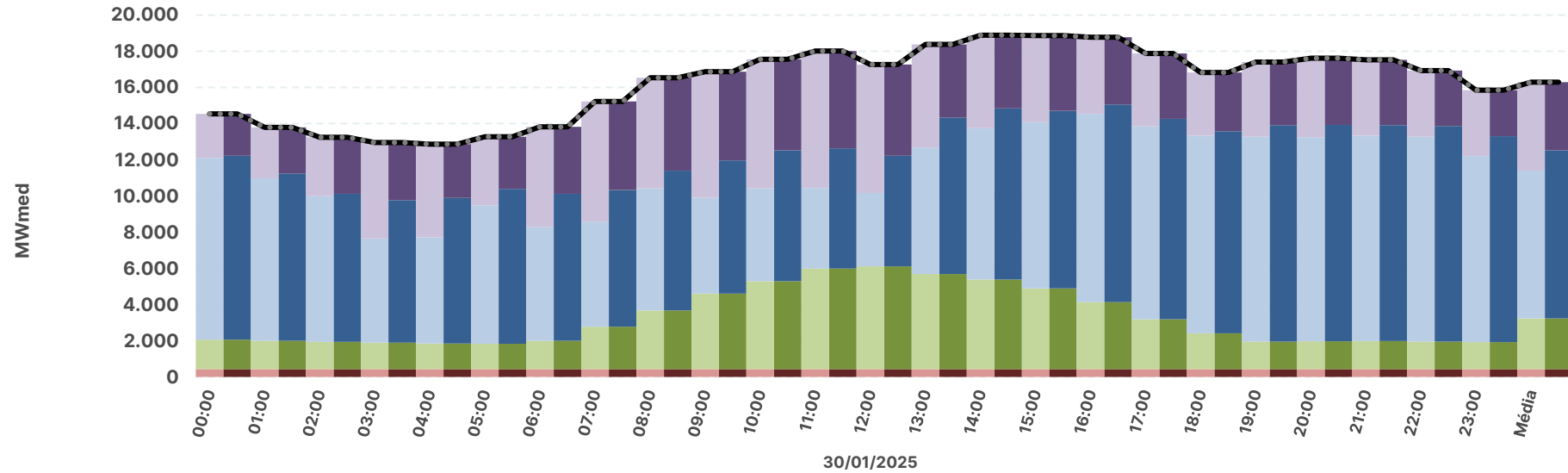
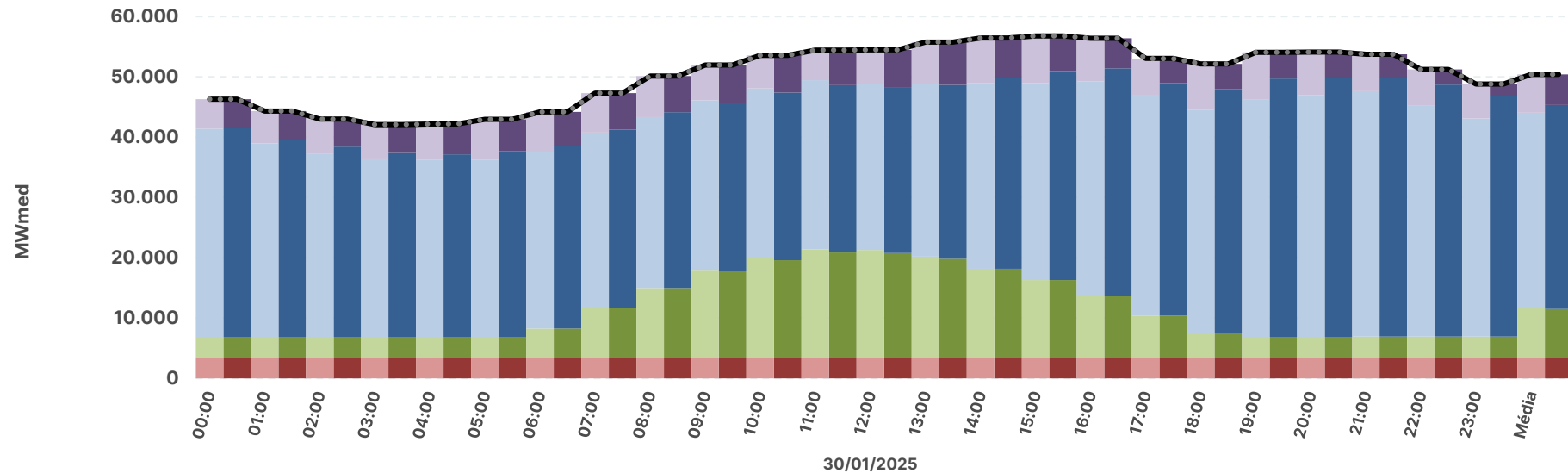
Média diária [MWmédios] - SIN				
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	5.329	21.530	61.516	88.375
Caso ONS	5.360	21.409	61.606	88.375



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

# balanço energético – modelo dessem – SE e S – 30/01/2025

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	50.387	50.387
	Interc.	6.326	5.048
	GH	32.490	33.850
	UNSI	8.096	8.015
	GT	3.475	3.475
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	16.289	16.289
	Interc.	4.883	3.764
	GH	8.176	9.296
	UNSI	2.799	2.799
	GT	430	430



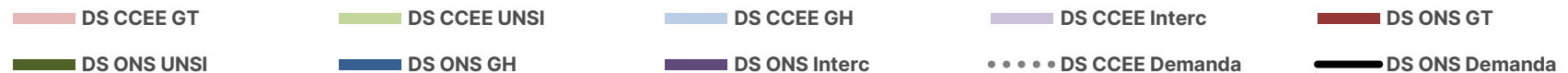
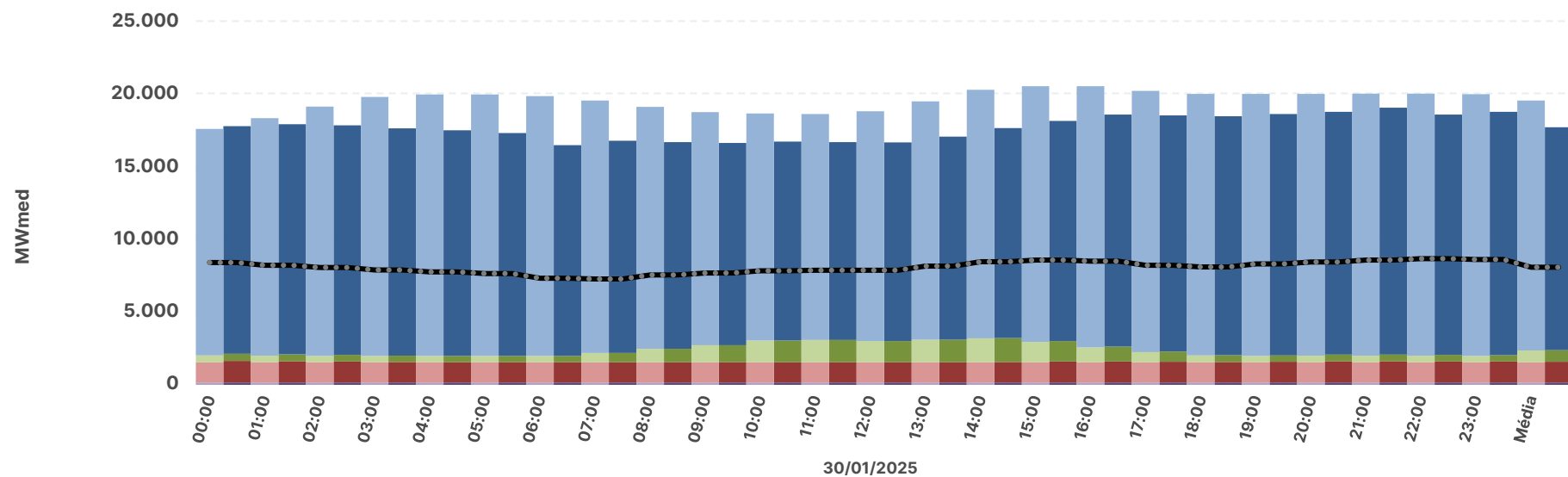
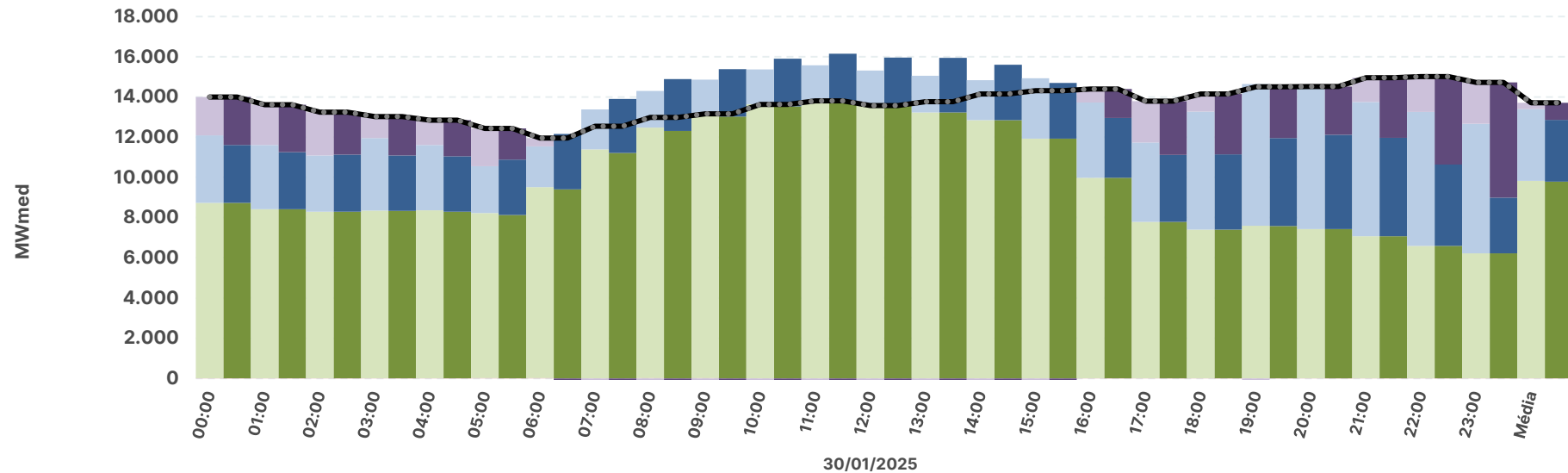
\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)



# balanço energético – modelo dessem – NE e N – 30/01/2025

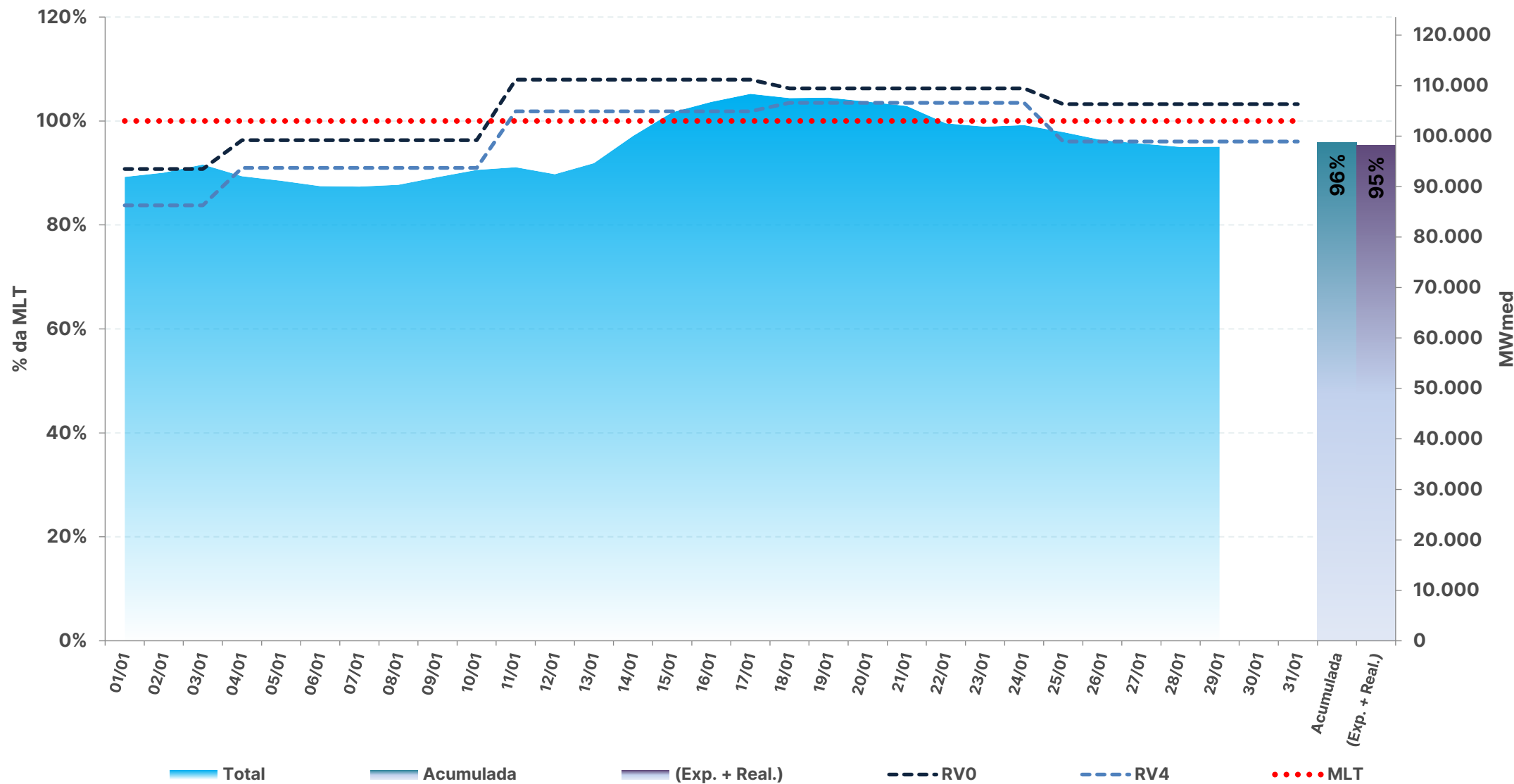
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	13.710	13.710
	Interc.	313	856
	GH	3.563	3.062
	UNSI	9.822	9.782
	GT	11	8
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.990	7.990
	Interc.	-11.522	-9.667
	GH	17.286	15.398
	UNSI	813	813
	GT	1.413	1.447



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

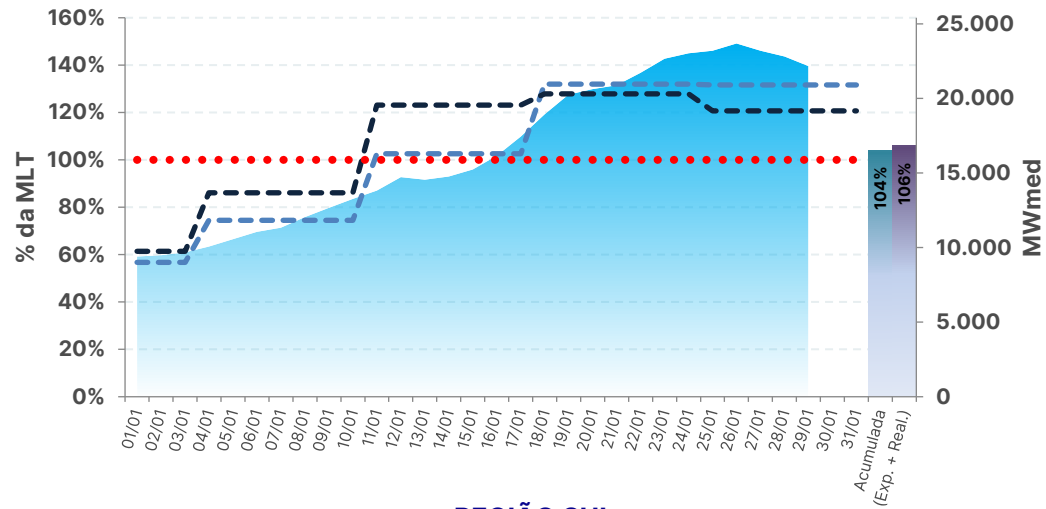


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

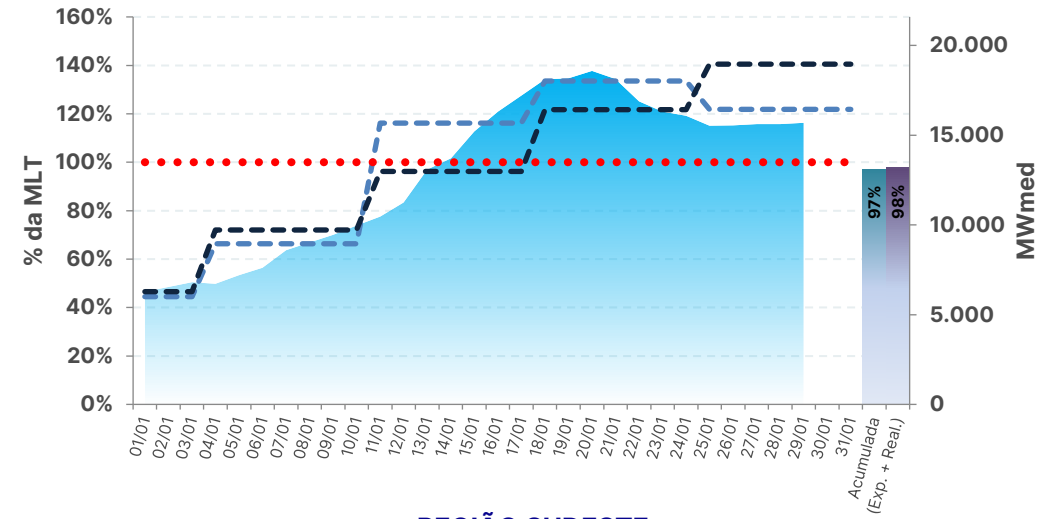
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

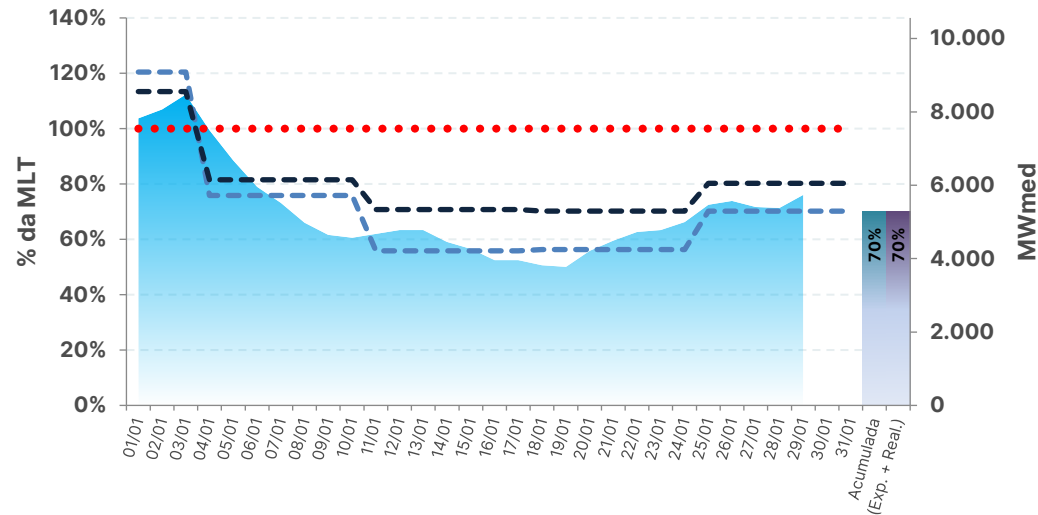
### REGIÃO NORTE



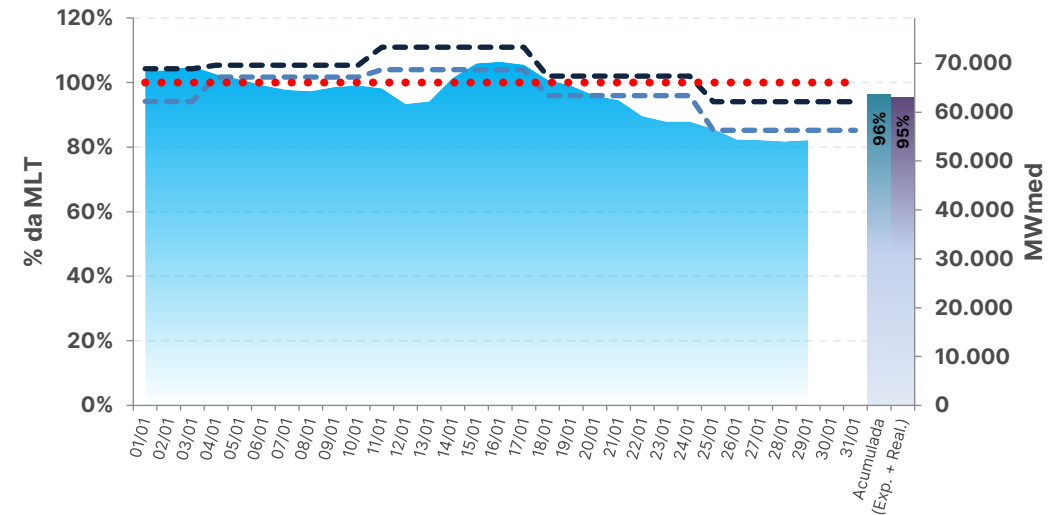
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



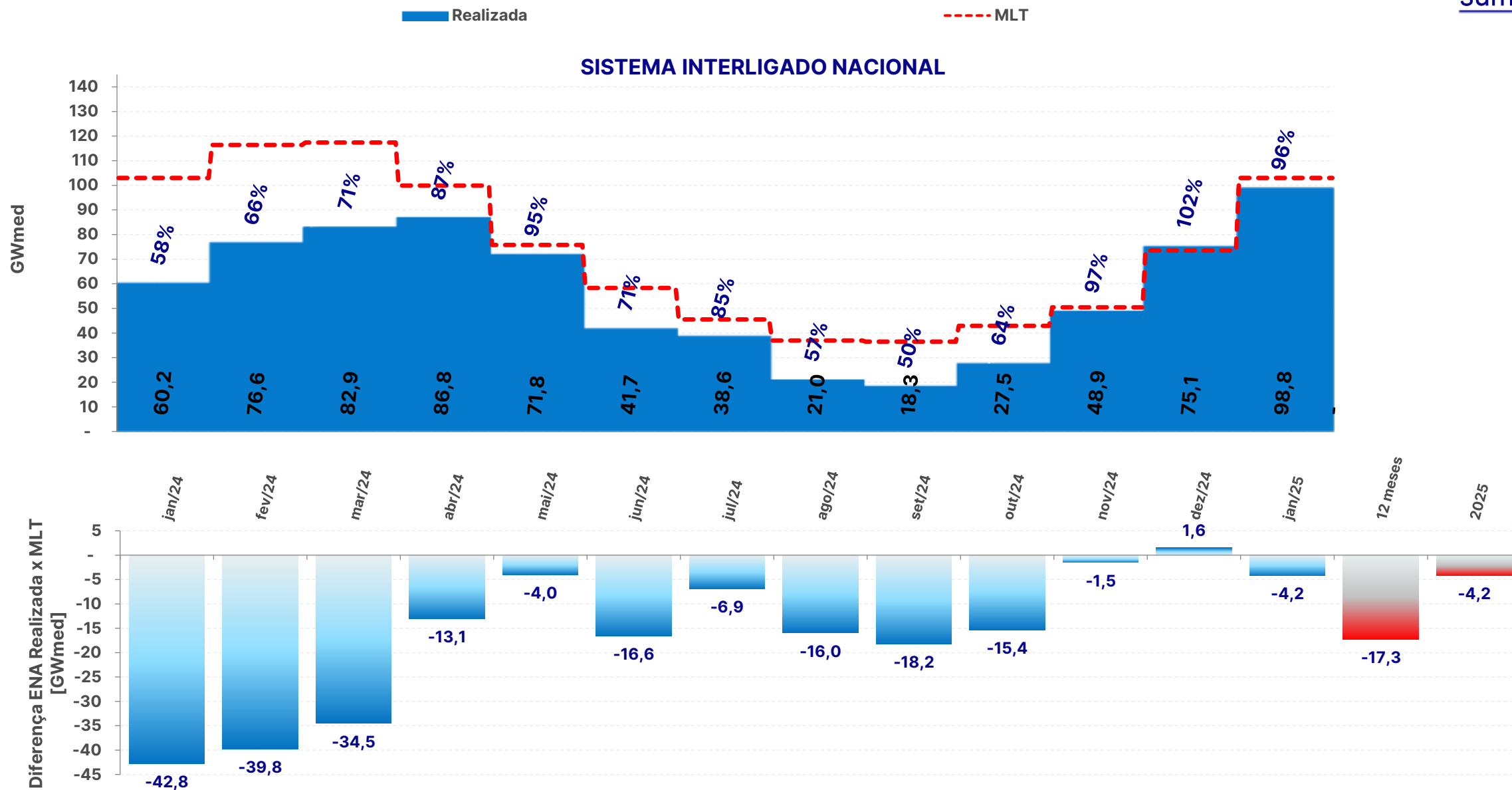
■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)

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

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

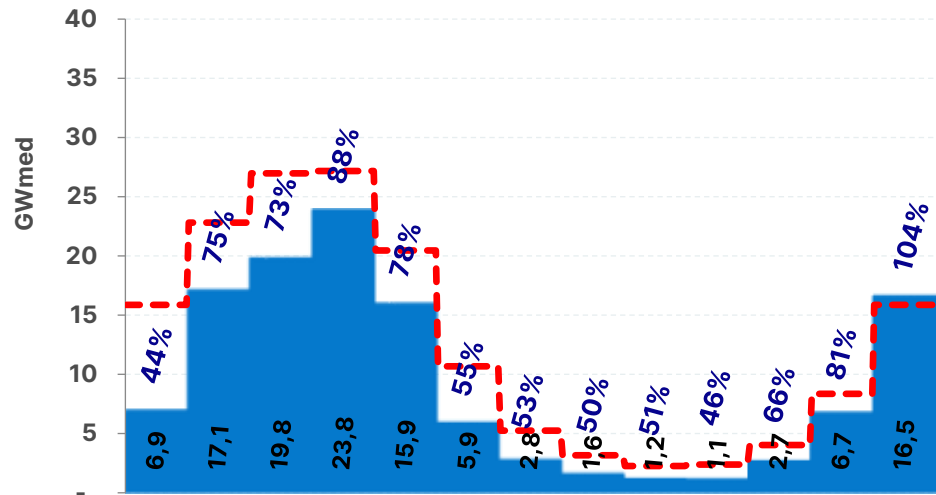
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

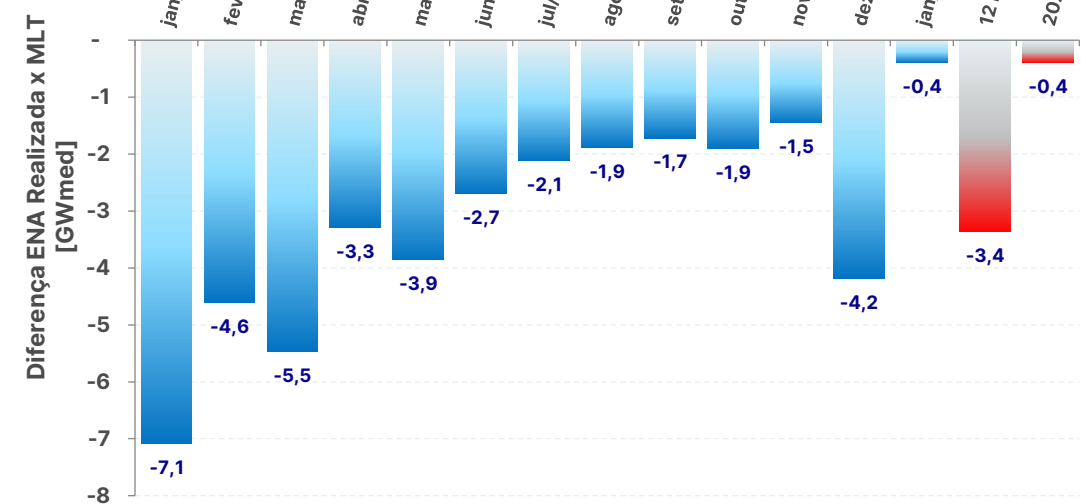
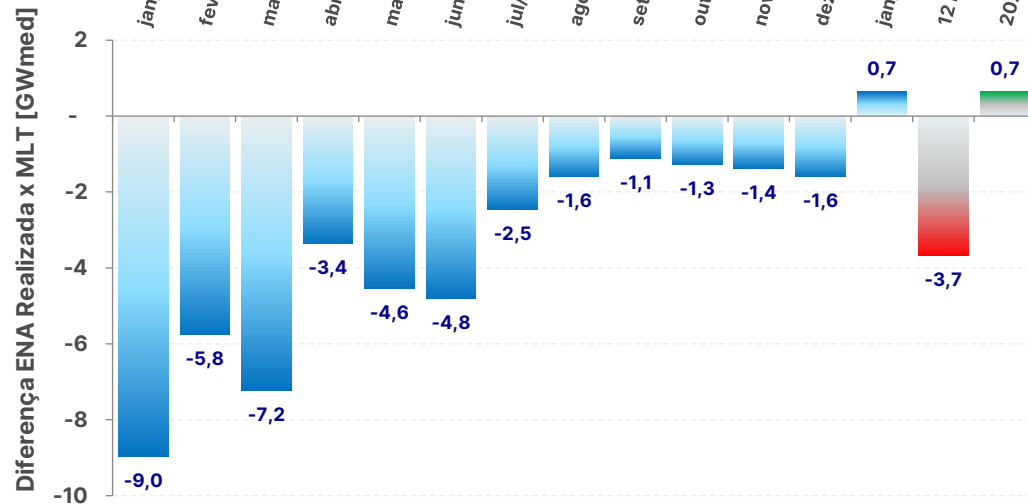
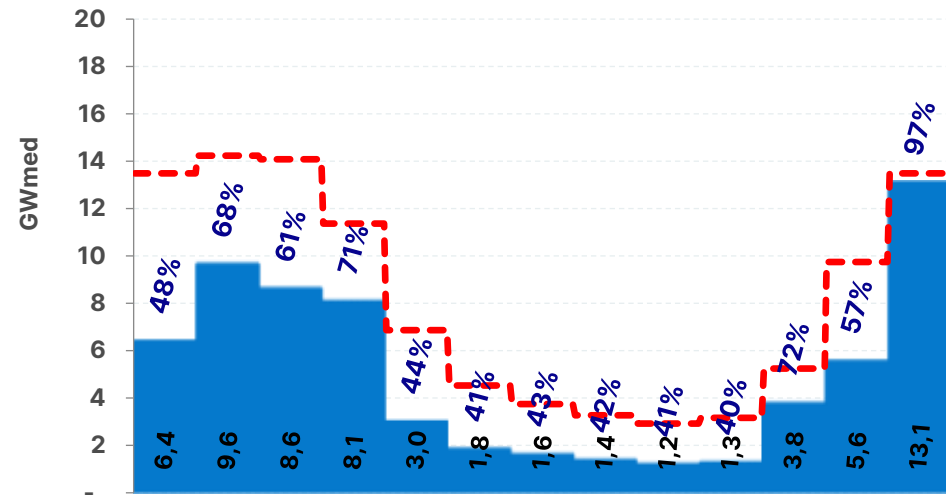


# acompanhamento da energia natural afluyente

### REGIÃO NORTE



### REGIÃO NORDESTE

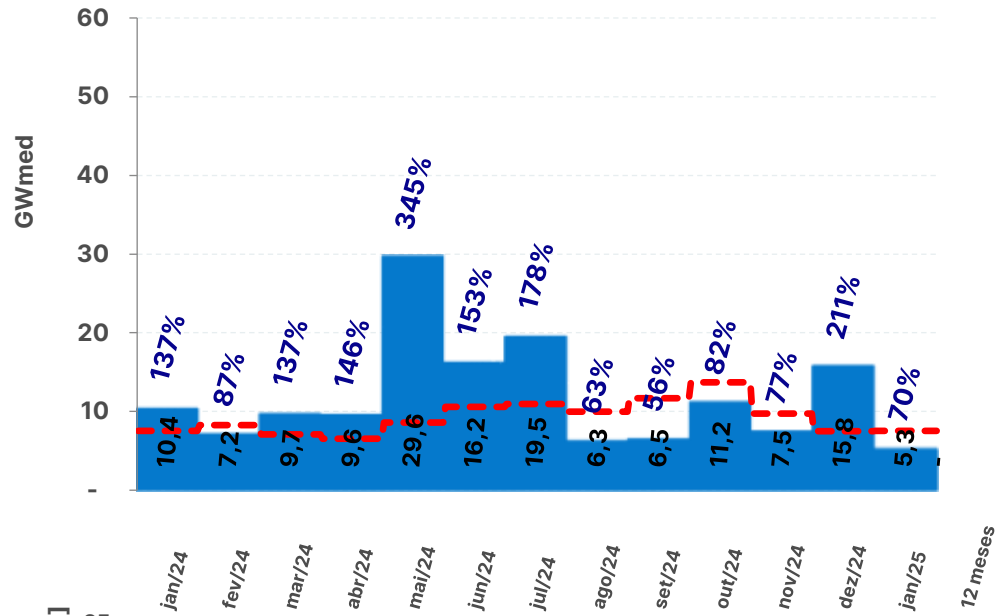


Realizada

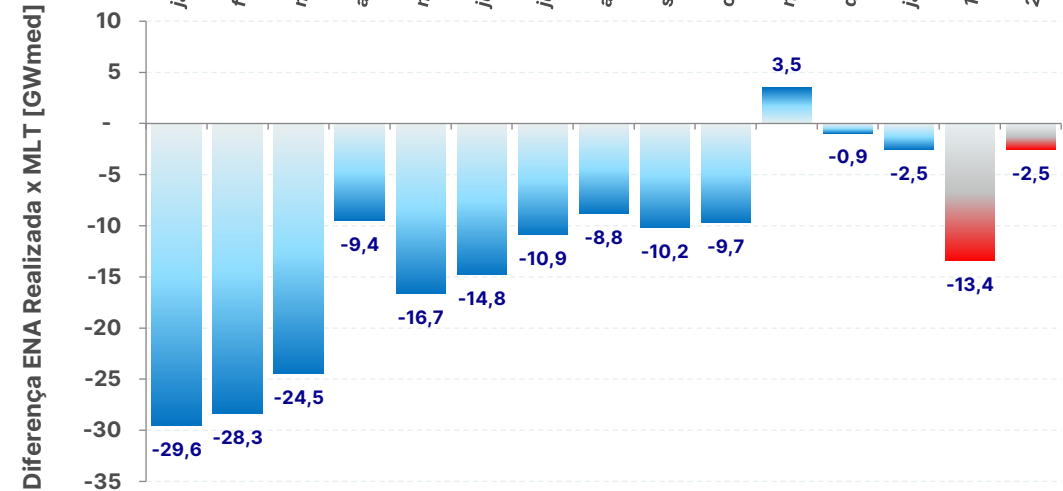
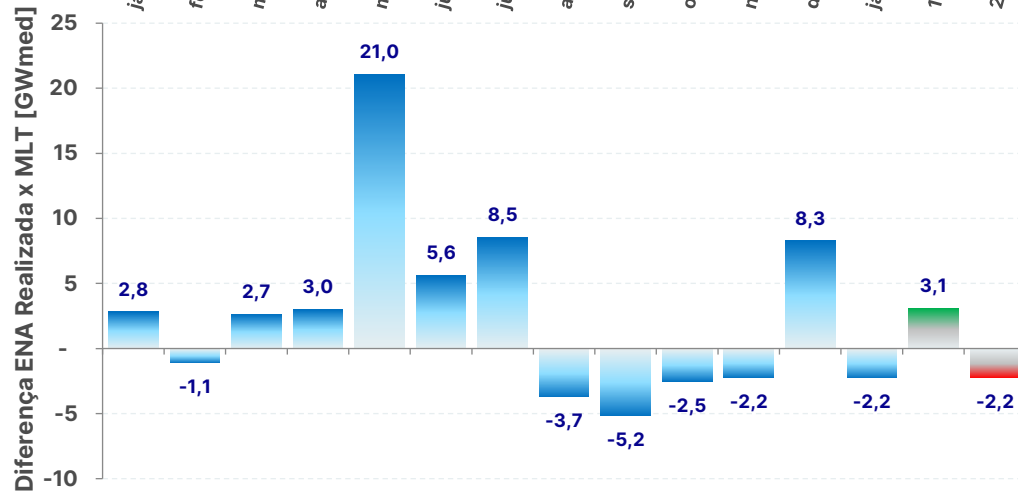
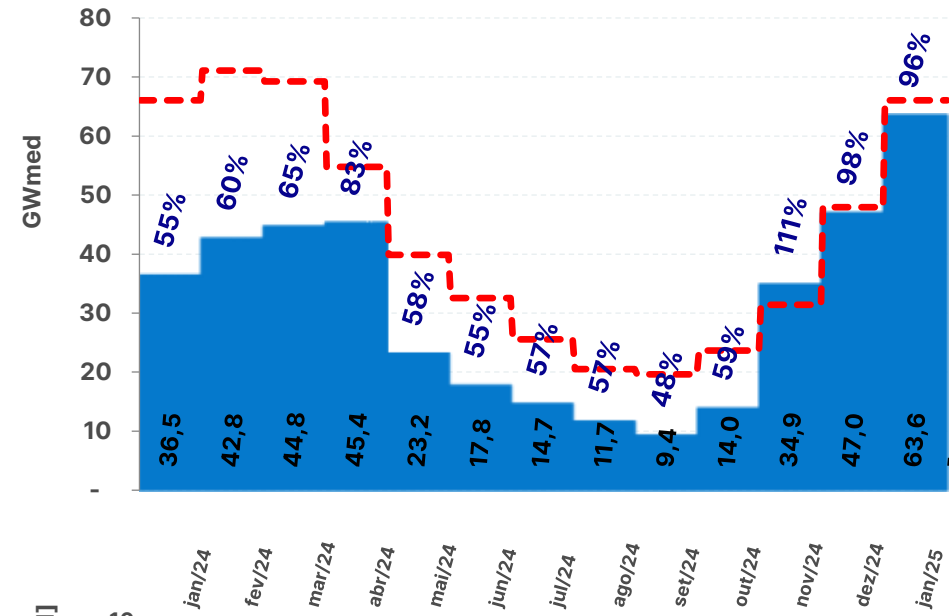
MLT

# acompanhamento da energia natural afluyente

### REGIÃO SUL



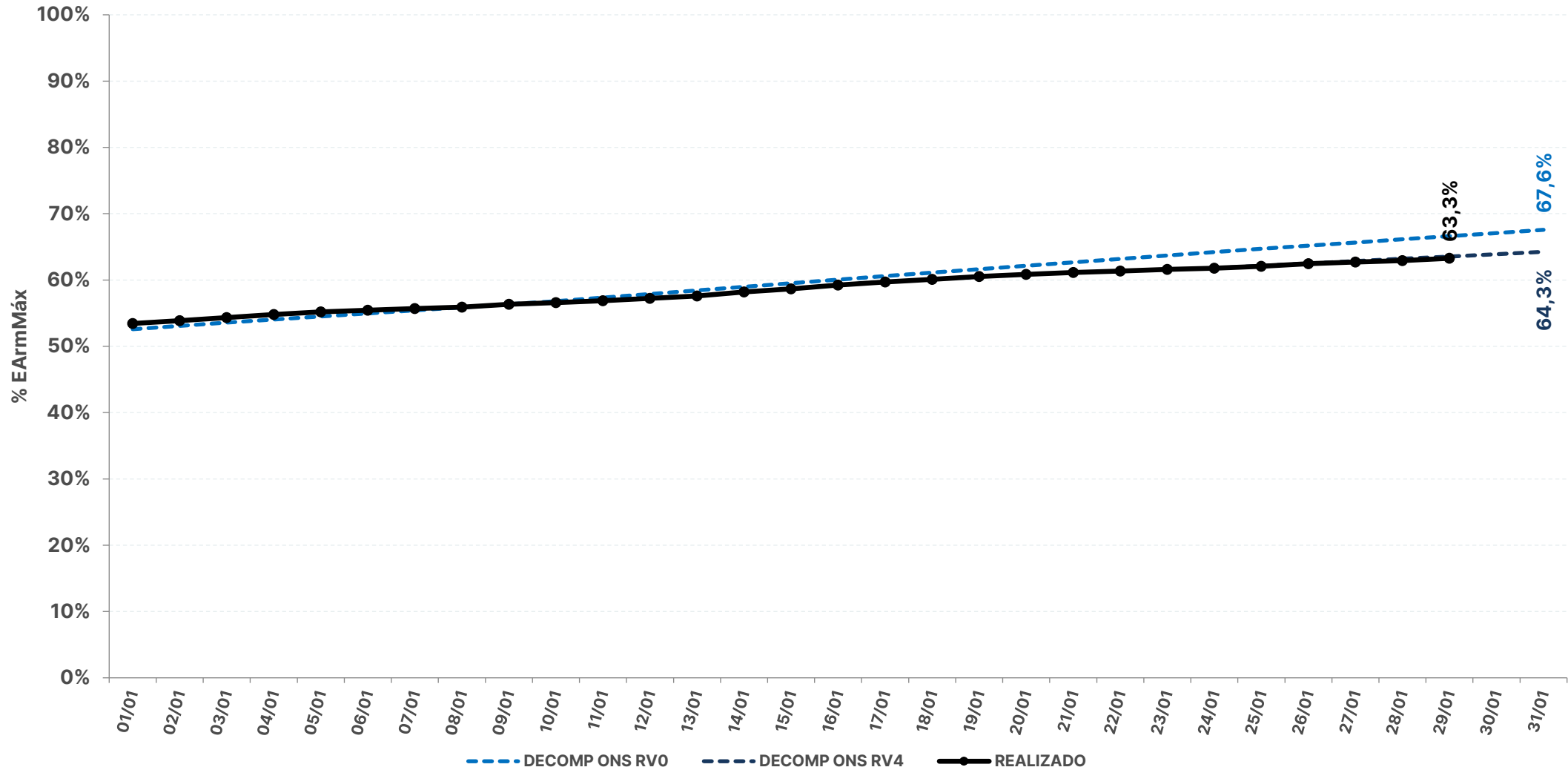
### REGIÃO SUDESTE



Realizada

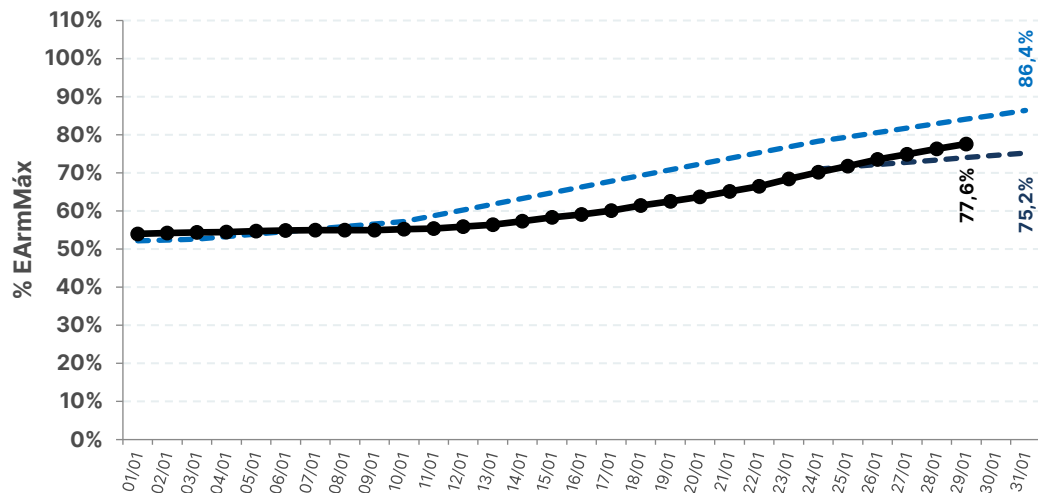
MLT

**SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL**

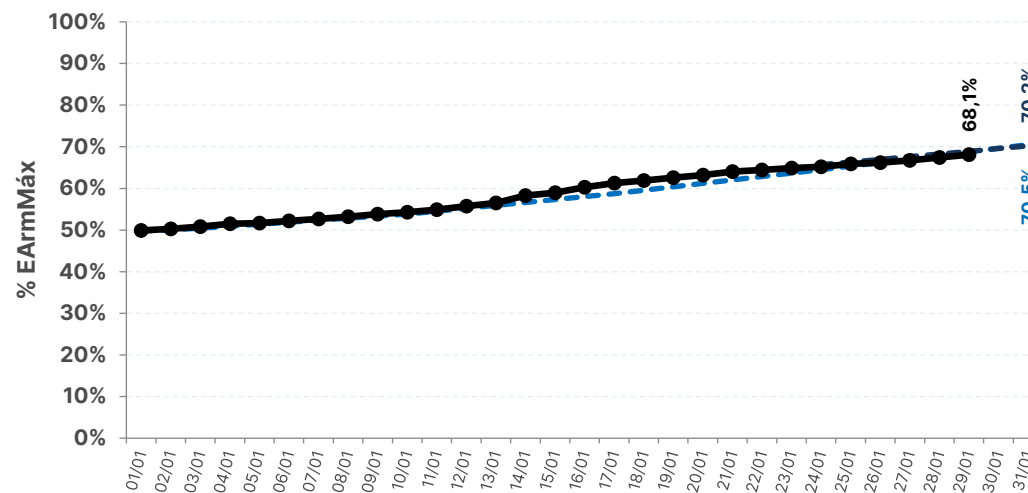


# acompanhamento da energia armazenada

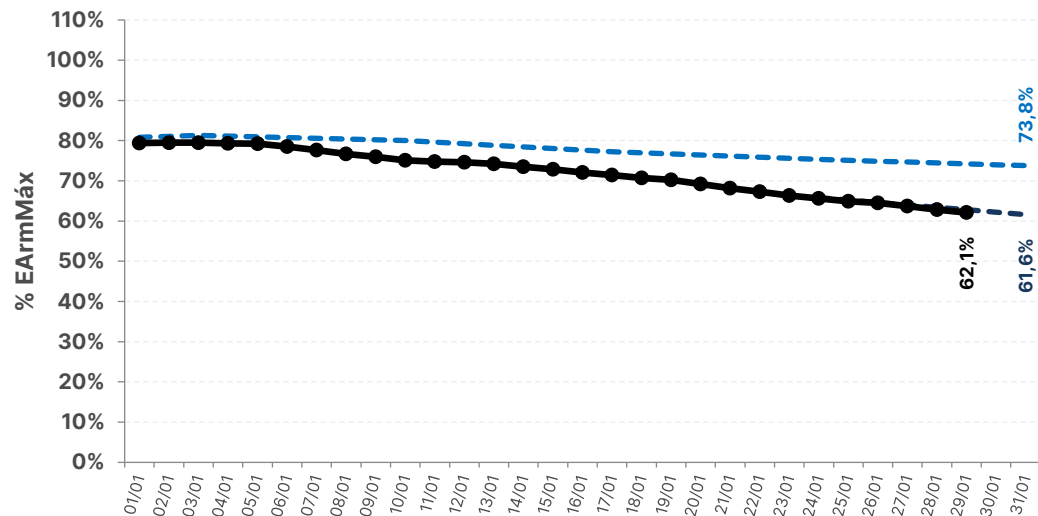
## REGIÃO NORTE



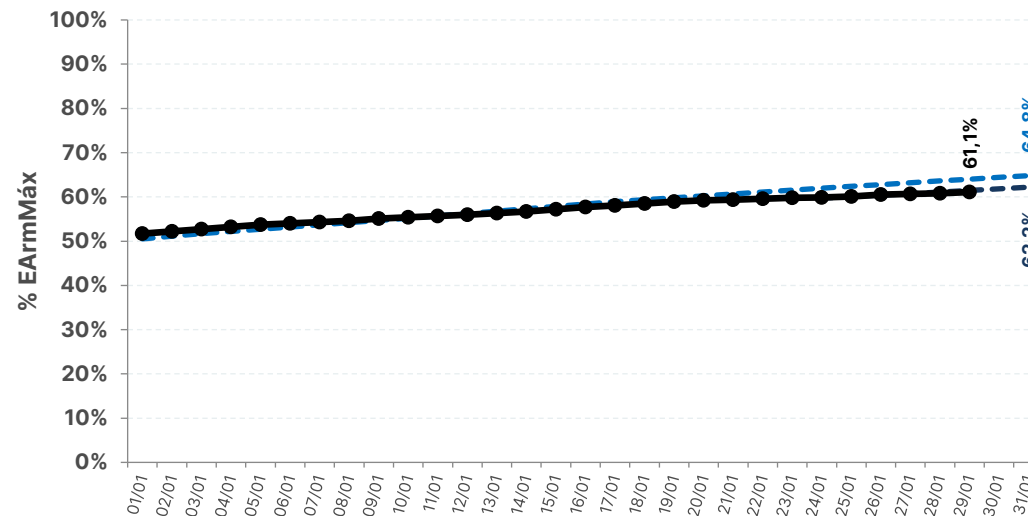
## REGIÃO NORDESTE



## REGIÃO SUL



## REGIÃO SUDESTE



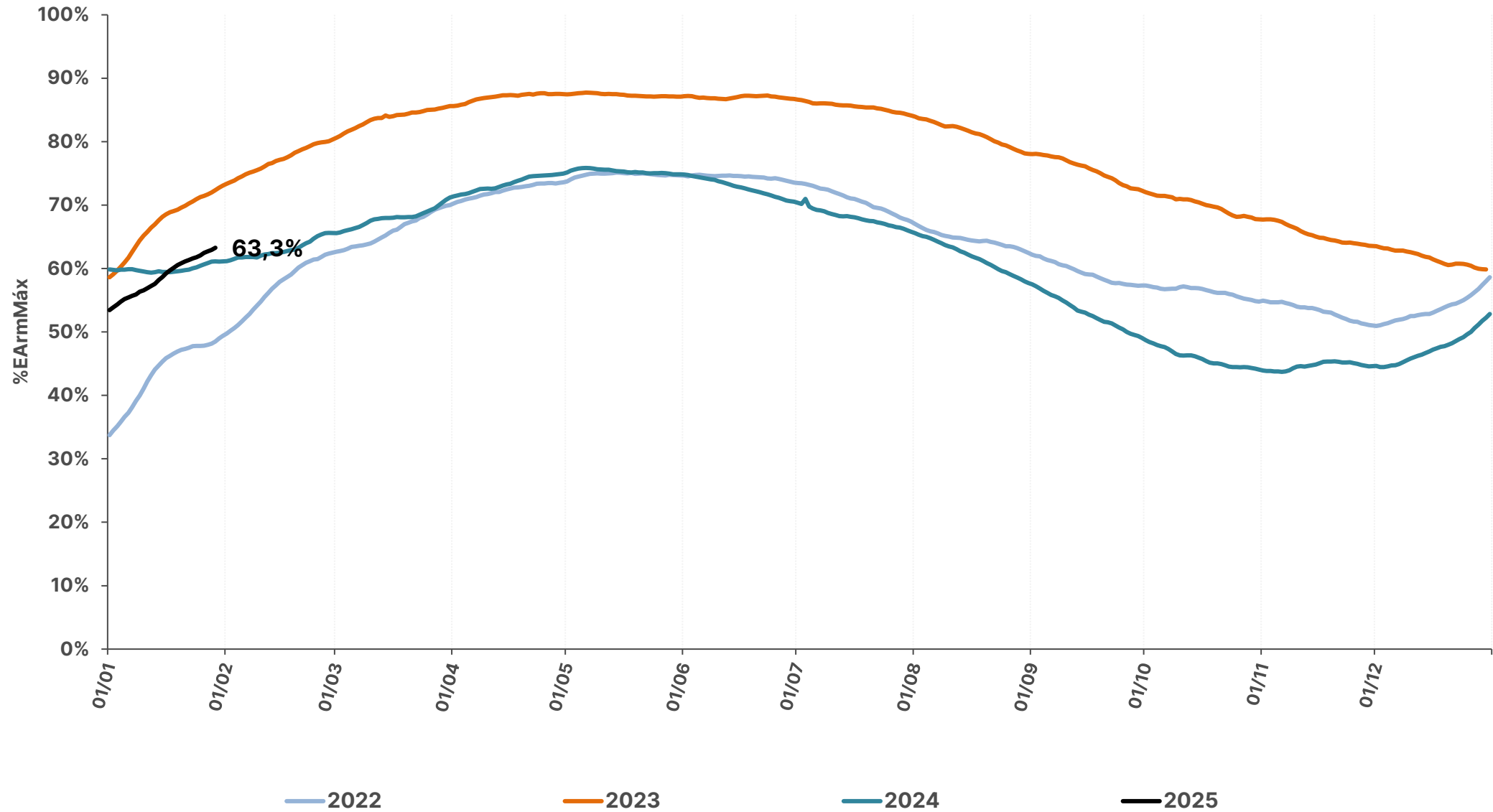
--- DECOMP ONTS RV0

--- DECOMP ONTS RV4

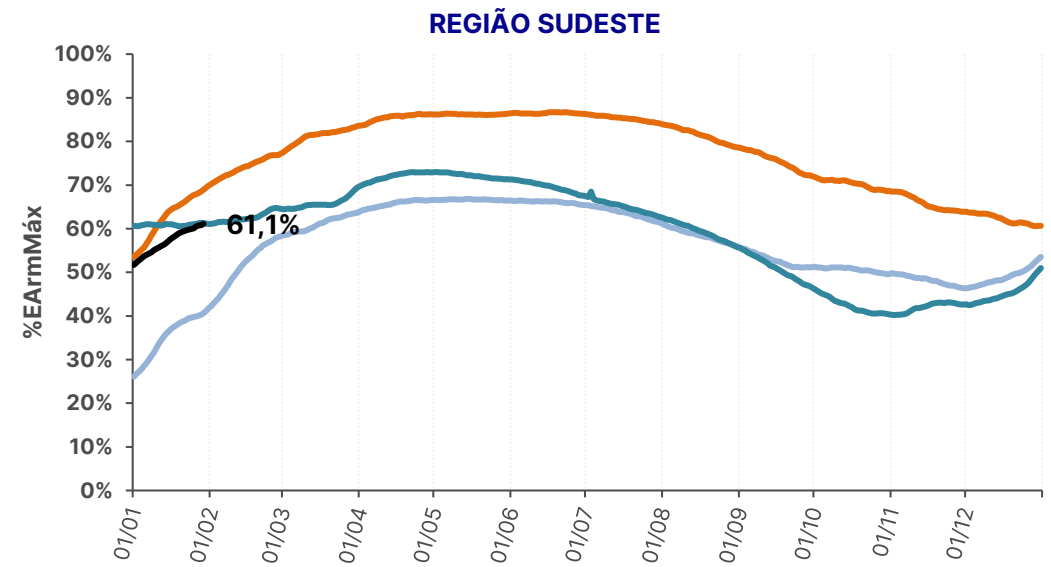
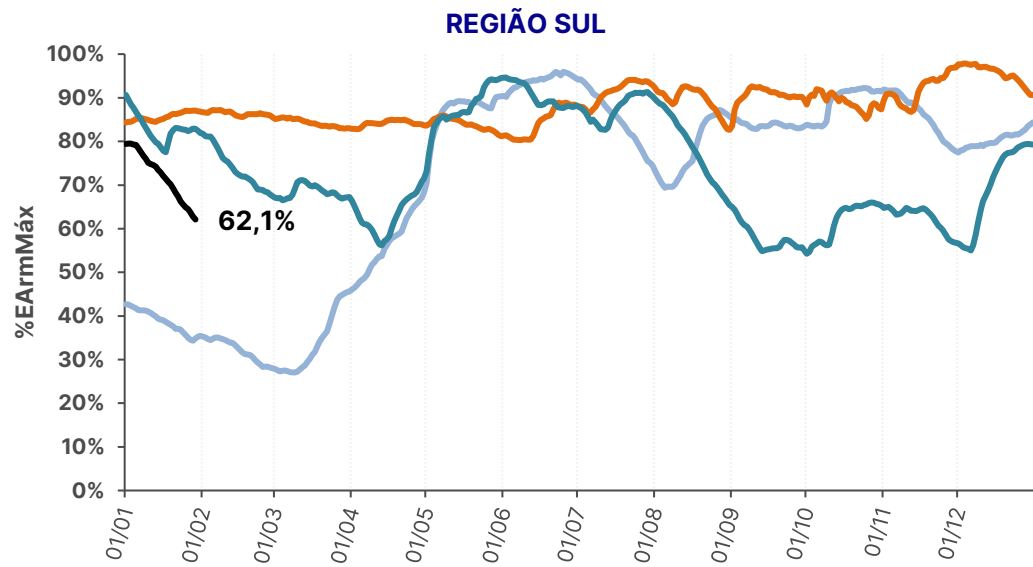
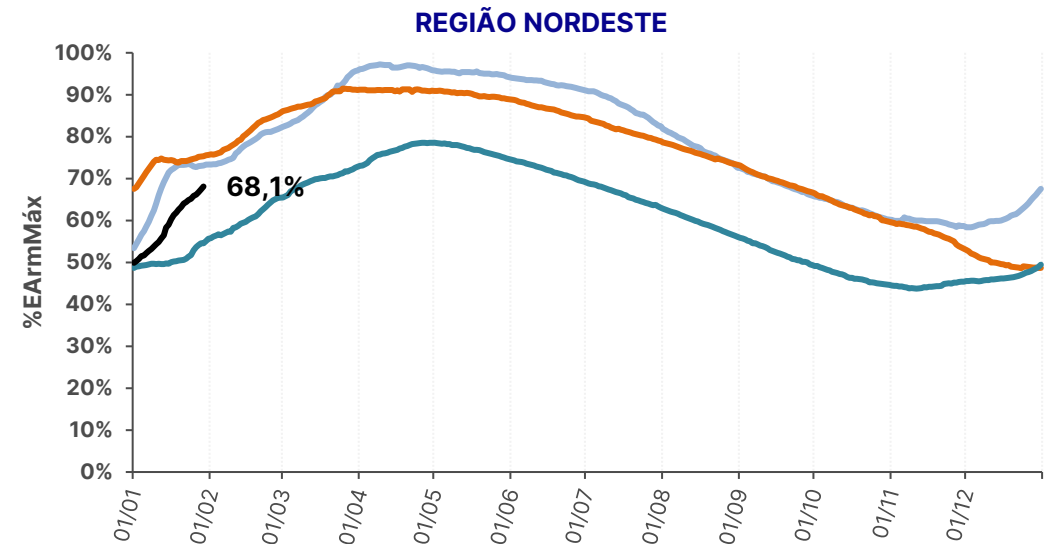
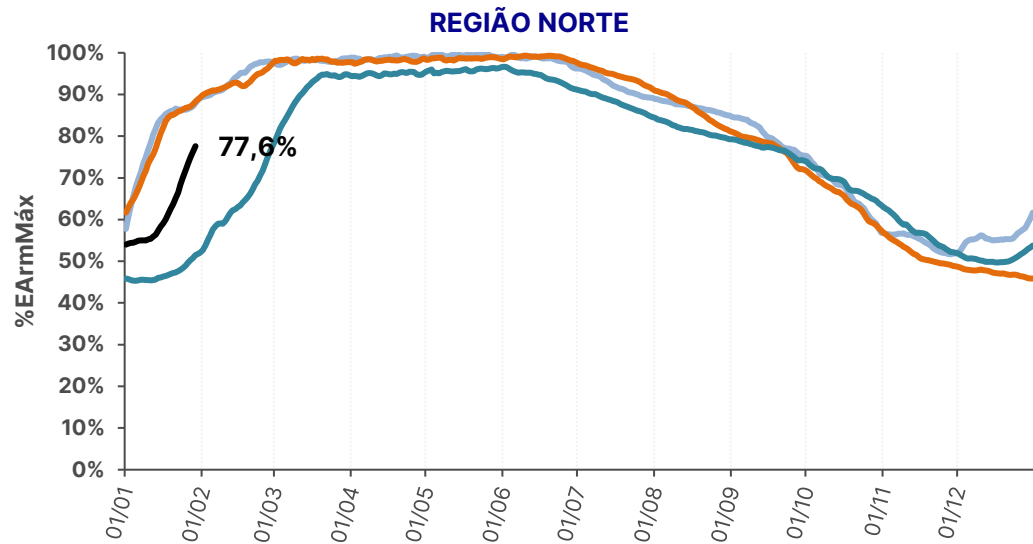
—●— REALIZADO



### SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



# histórico de armazenamento dos últimos anos



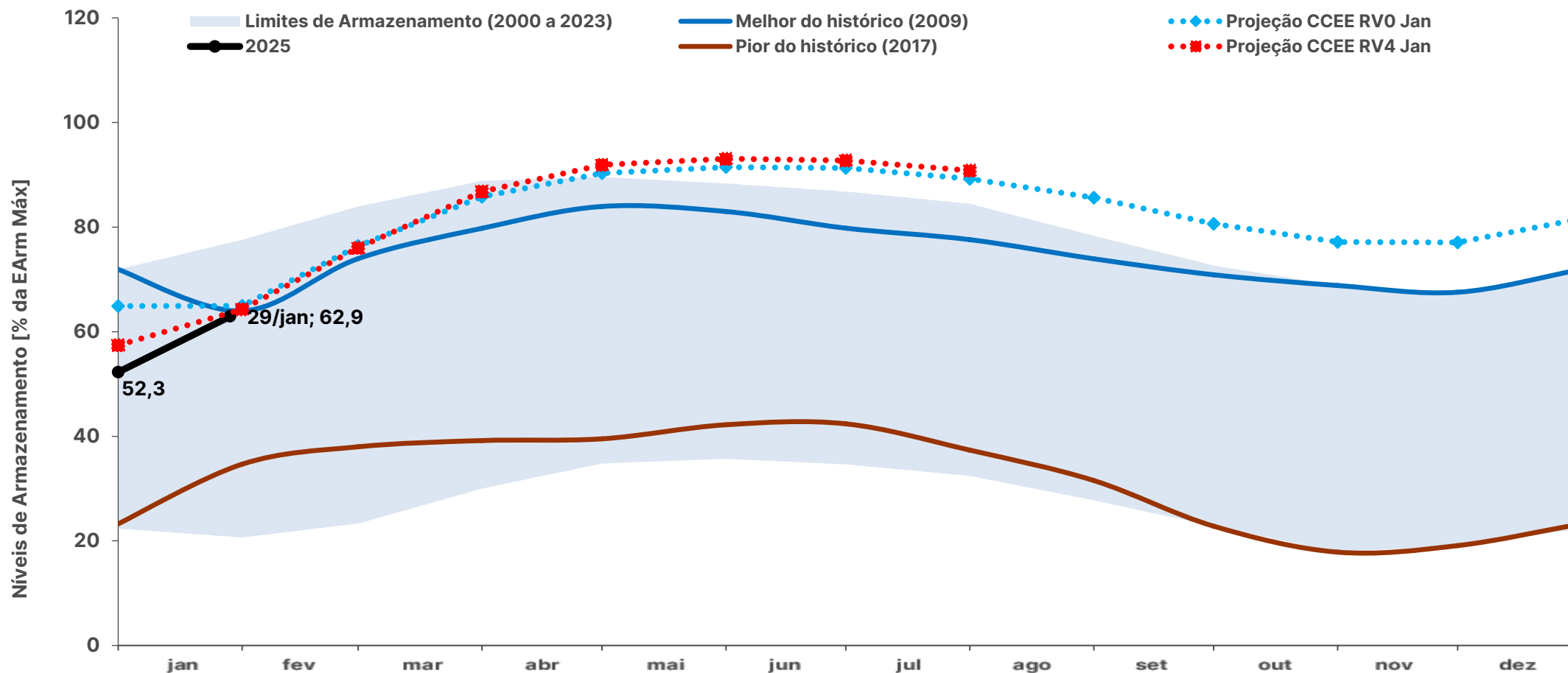
— 2022

— 2023

— 2024

— 2025

# histórico de armazenamento no SIN

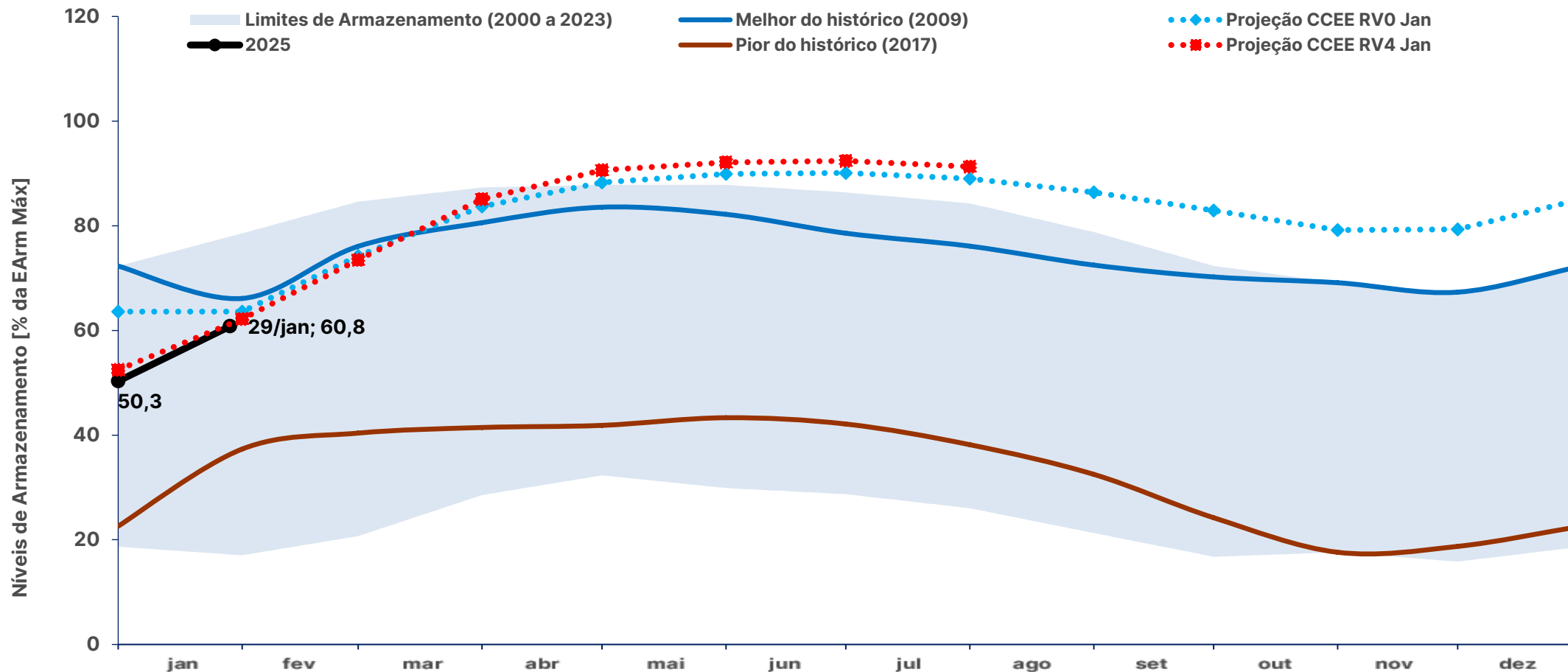


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV4 Jan	64%	76%	87%	92%	93%	93%	91%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	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

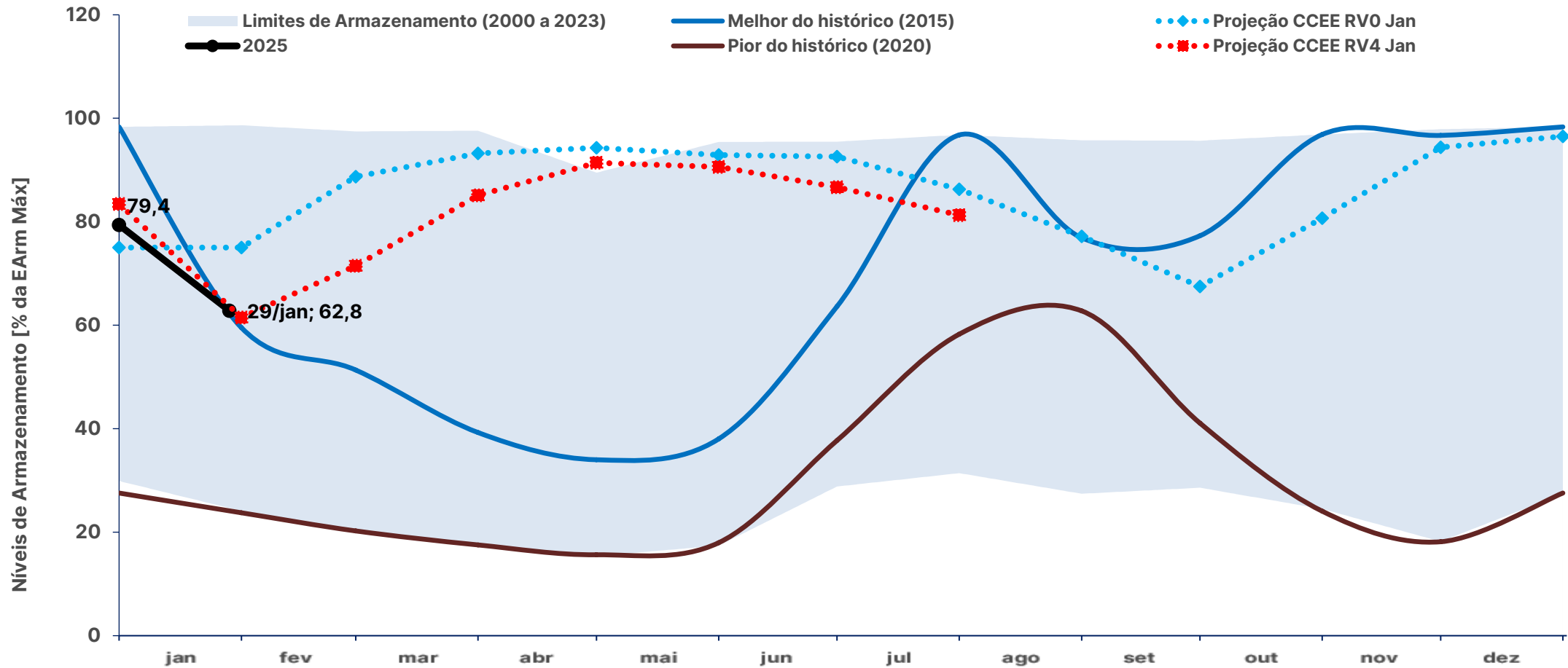


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV4 Jan	62%	74%	85%	91%	92%	92%	91%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	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

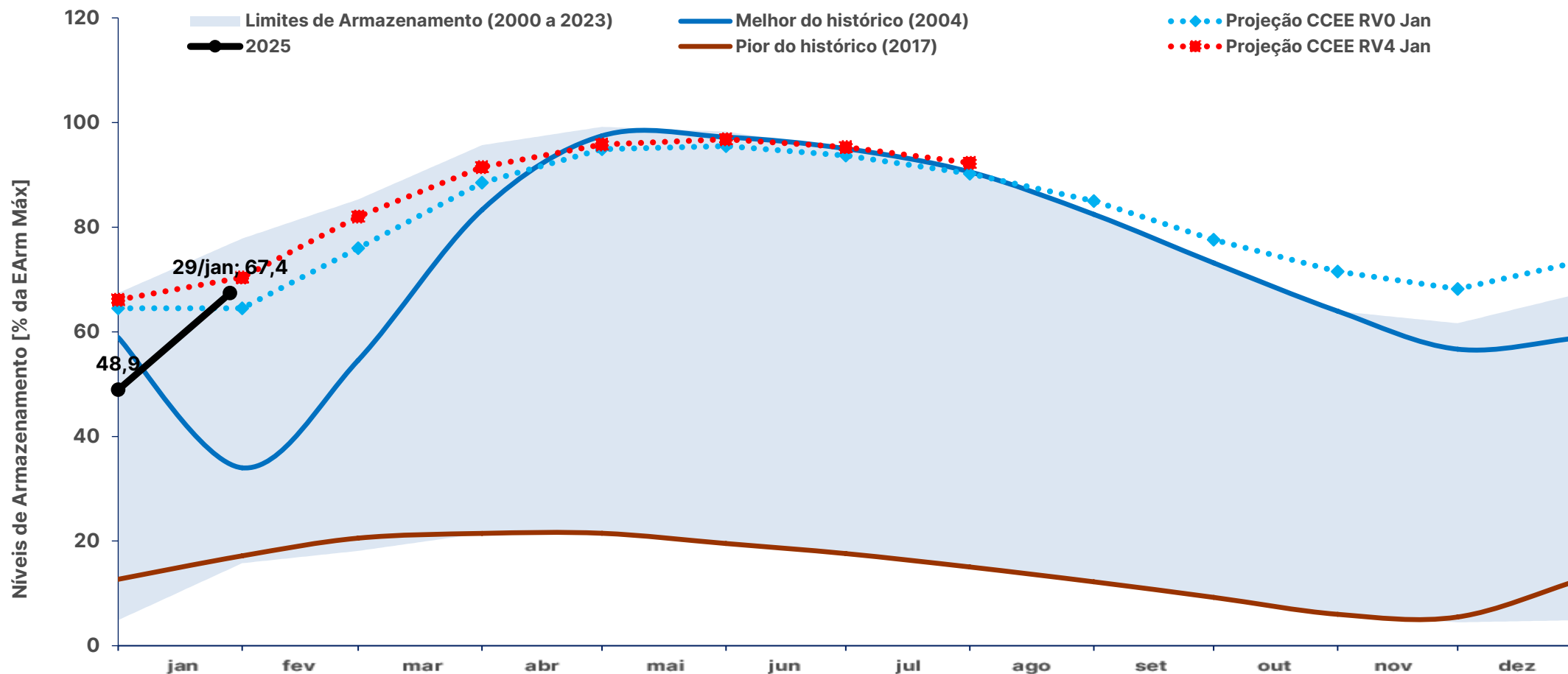


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV4 Jan	62%	72%	85%	91%	91%	87%	81%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RVO Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	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

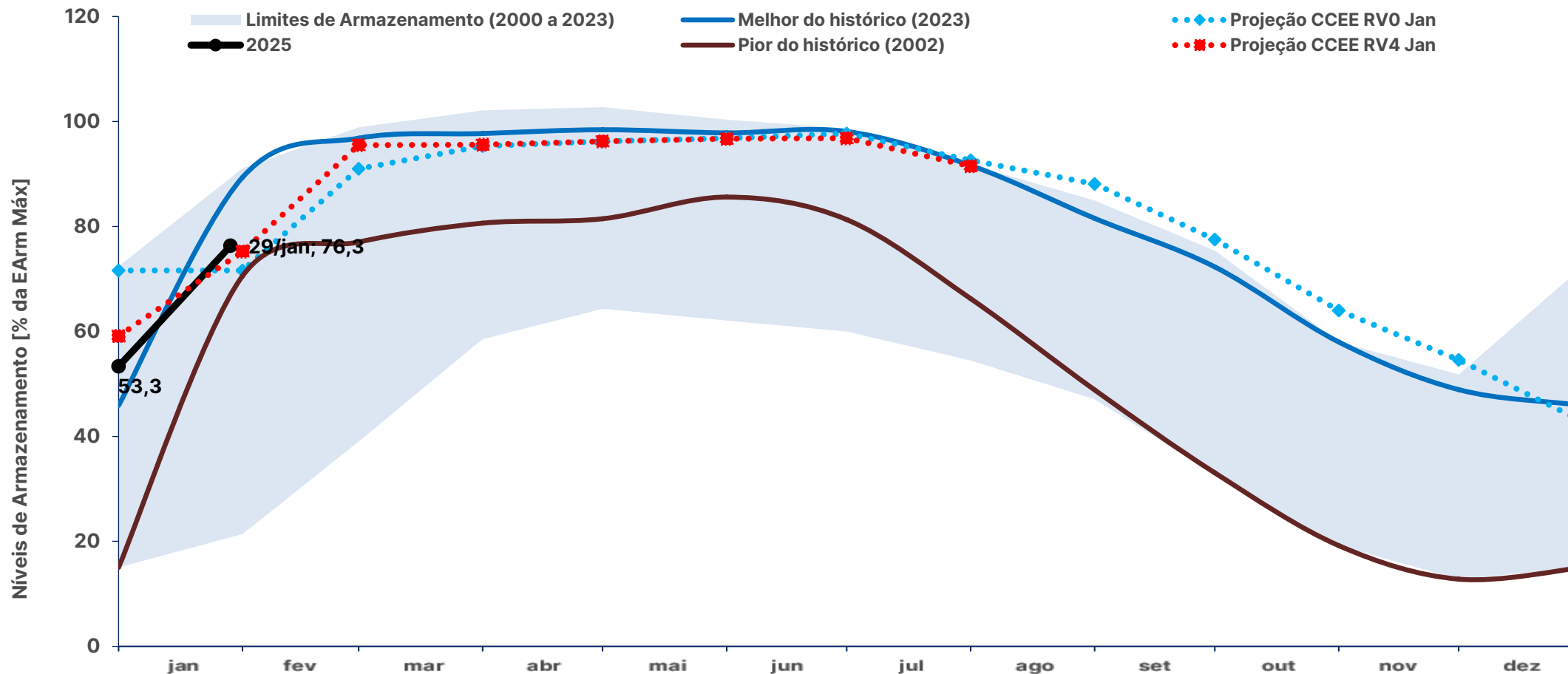


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV4 Jan	70%	82%	92%	96%	97%	95%	92%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RVO Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	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

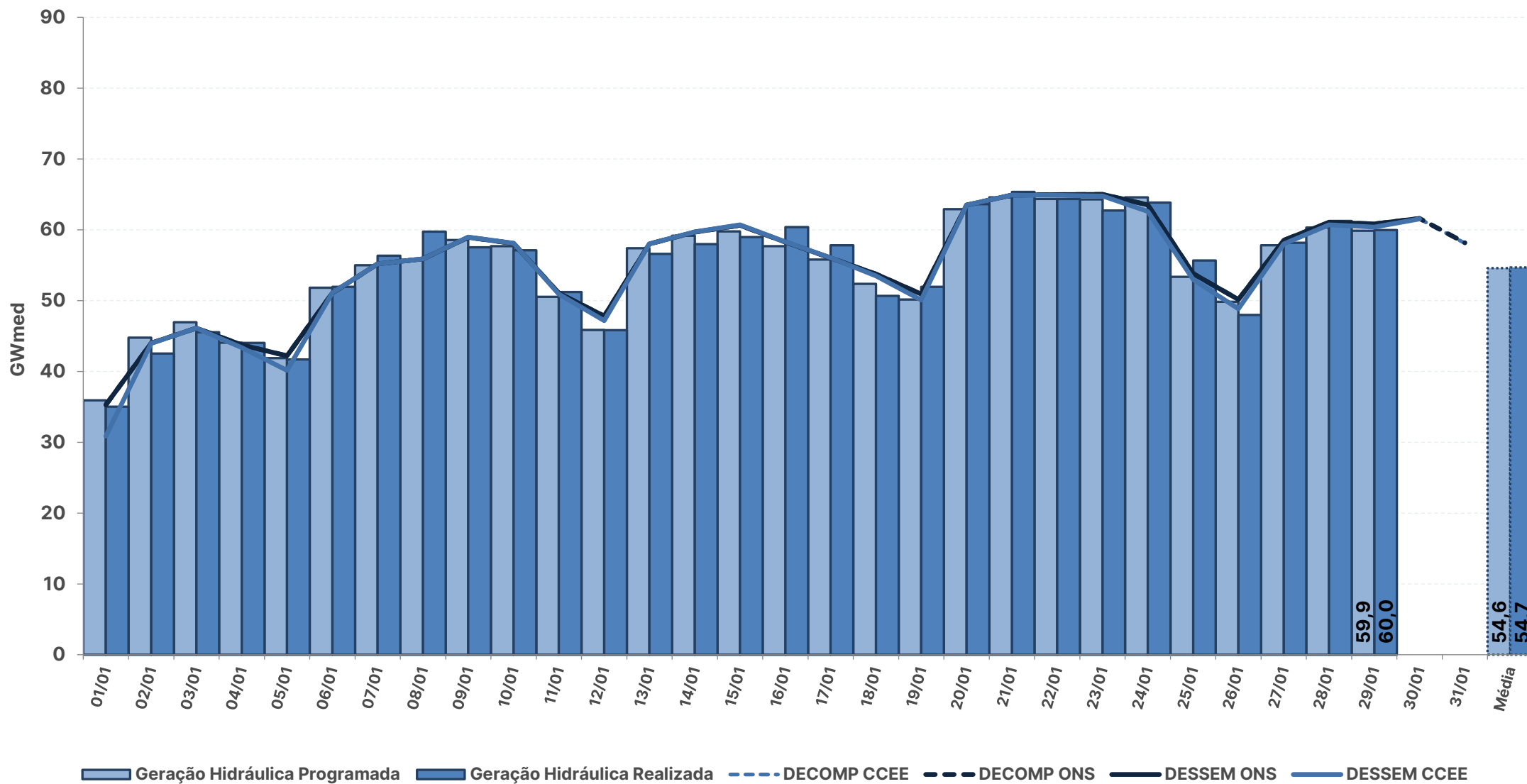


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV4 Jan	75%	96%	96%	96%	97%	97%	92%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RVO Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	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



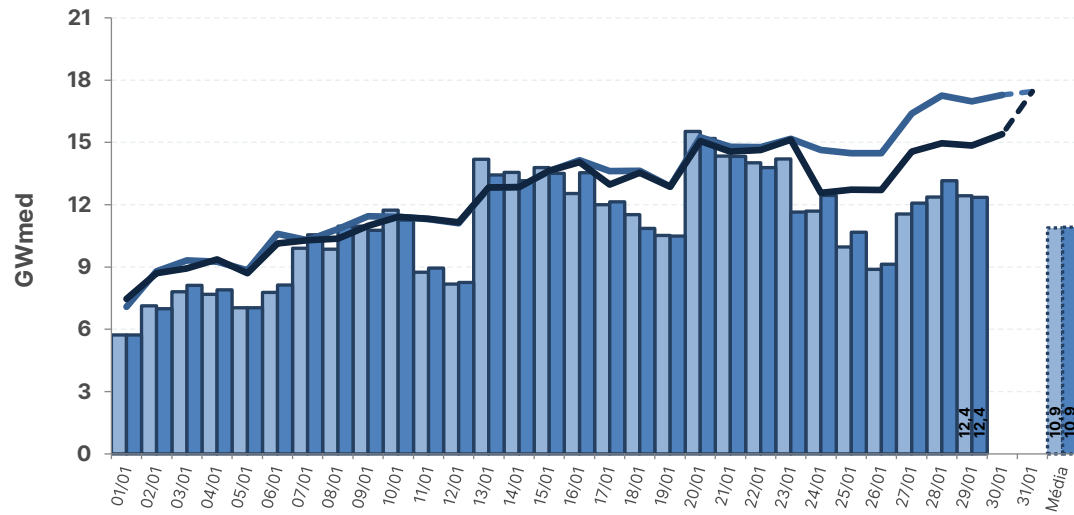
\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

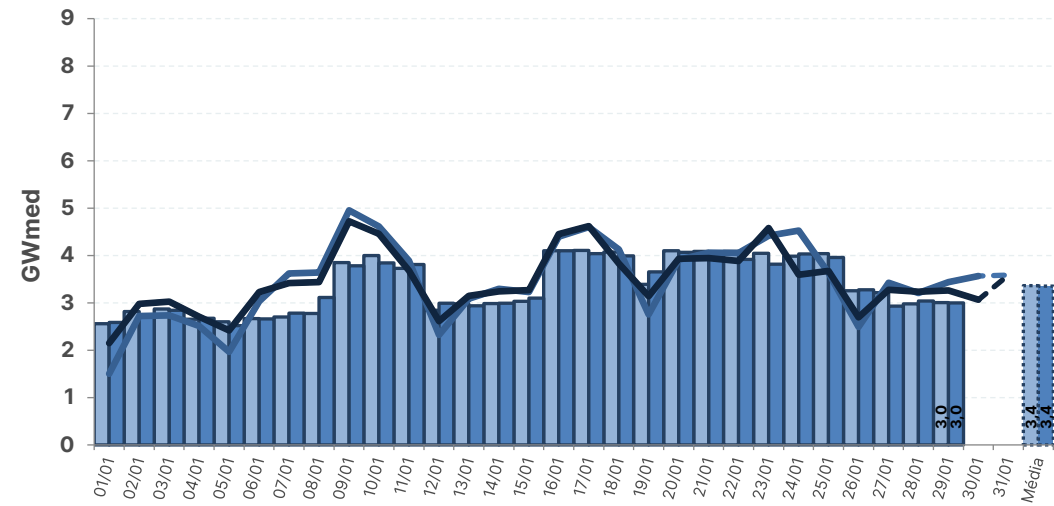


# acompanhamento da geração hidráulica

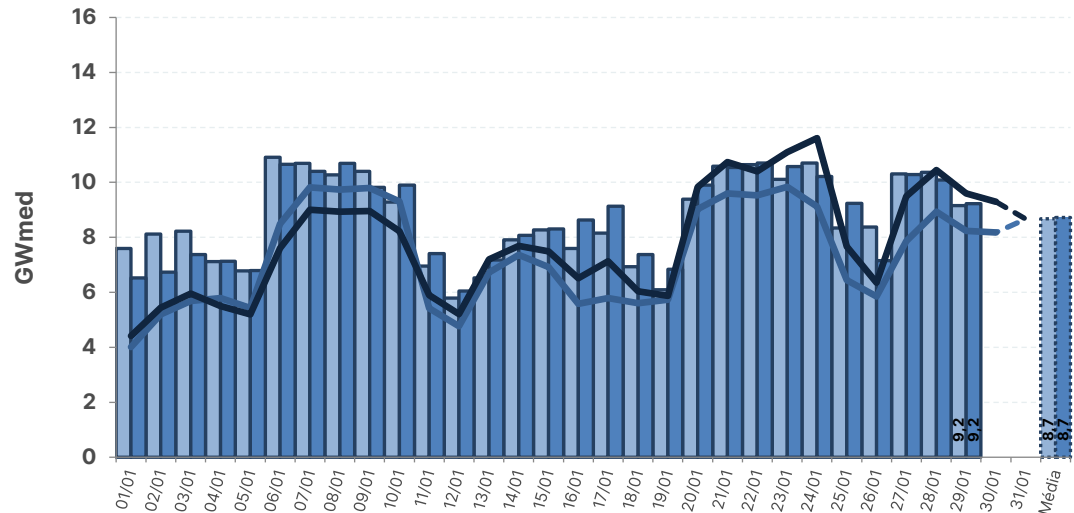
### REGIÃO NORTE



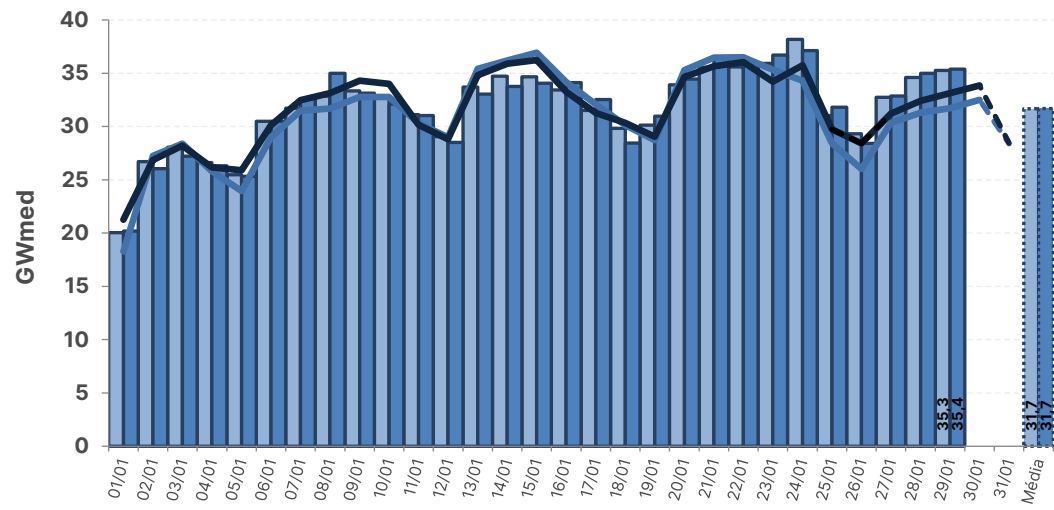
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

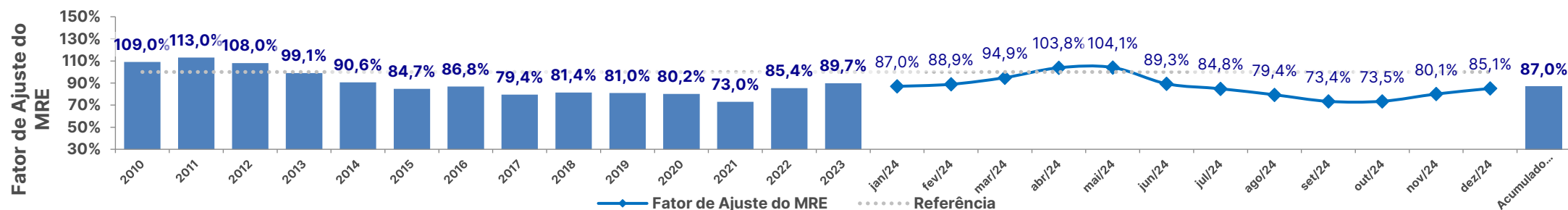
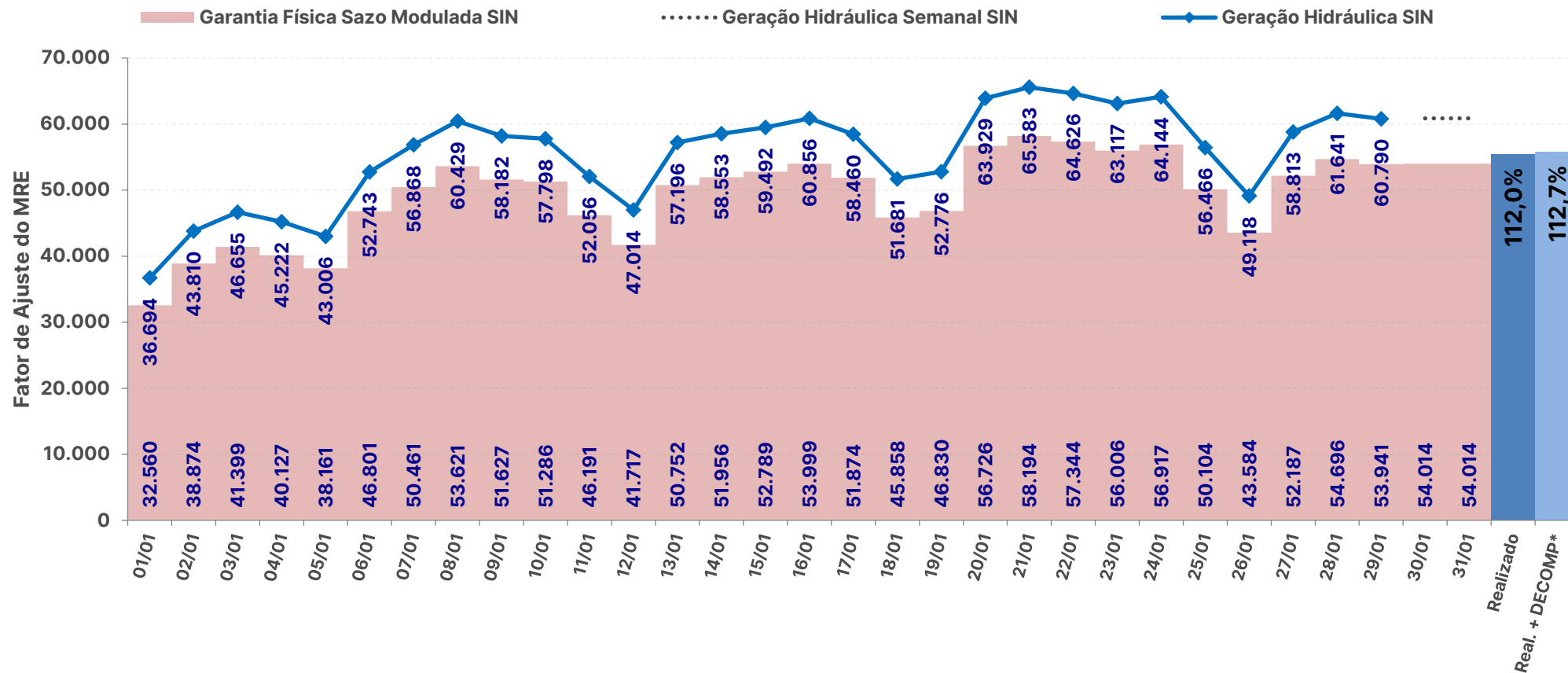


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

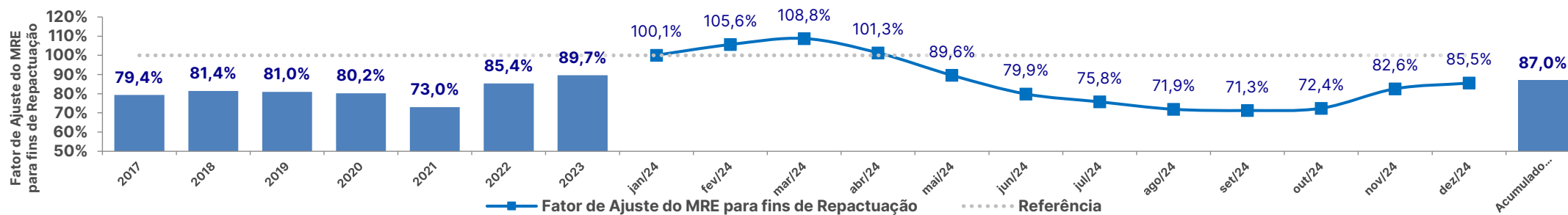
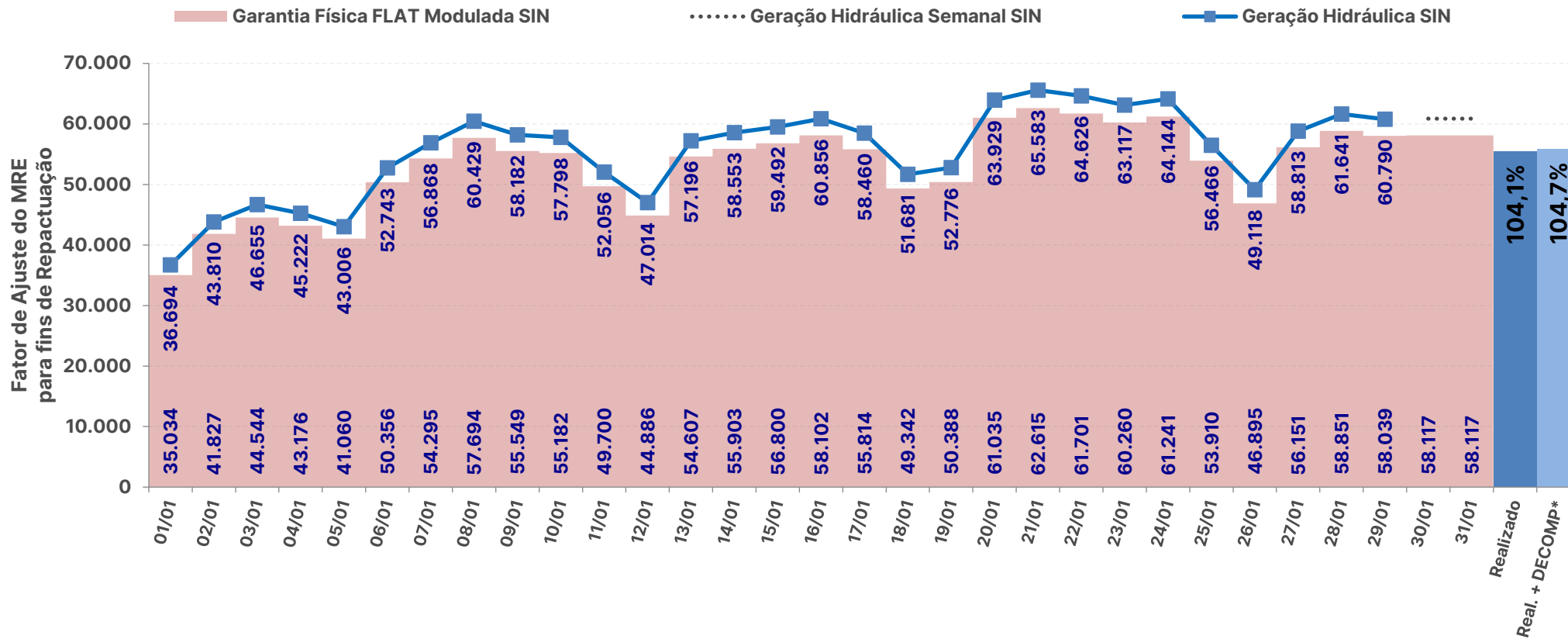
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

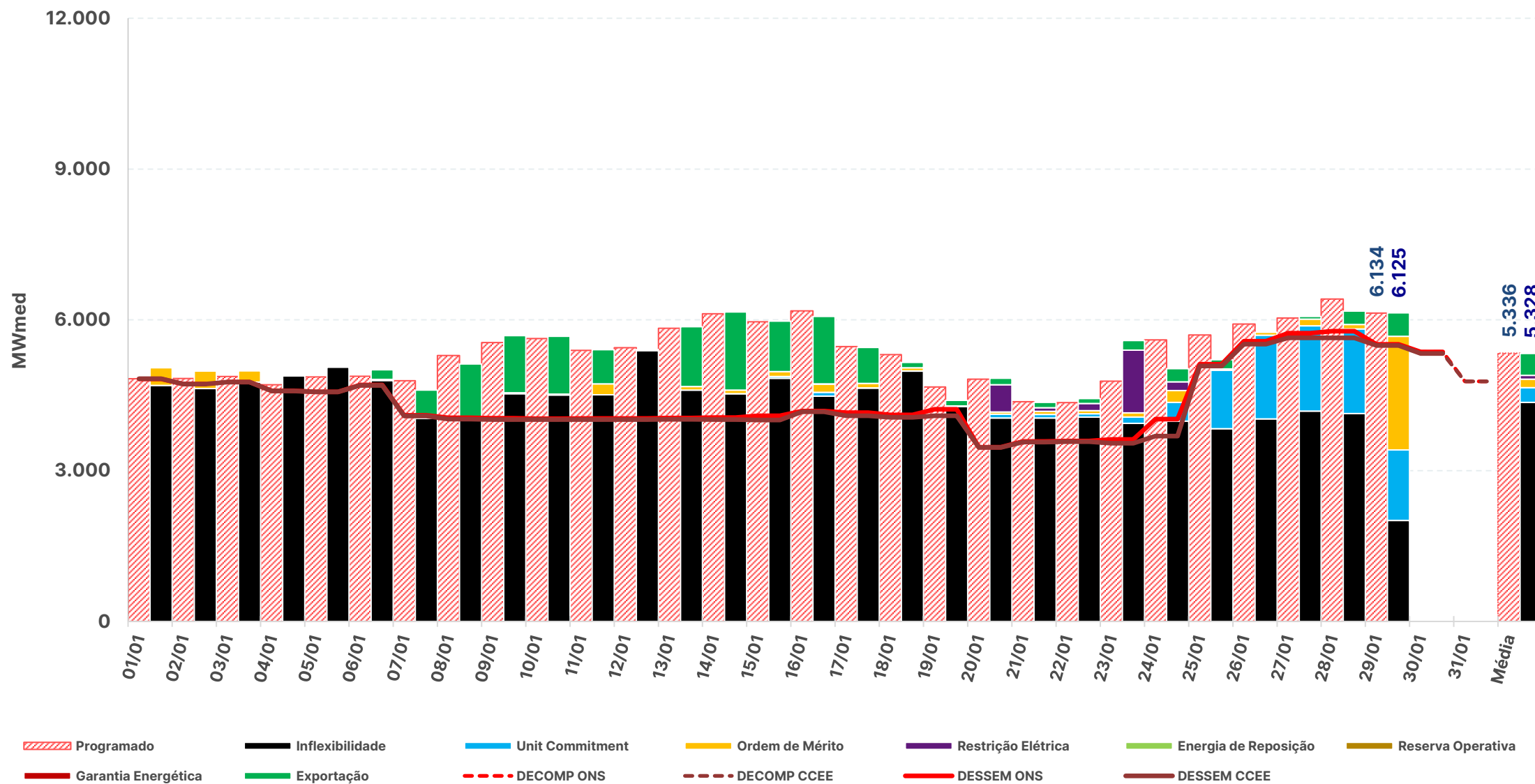
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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

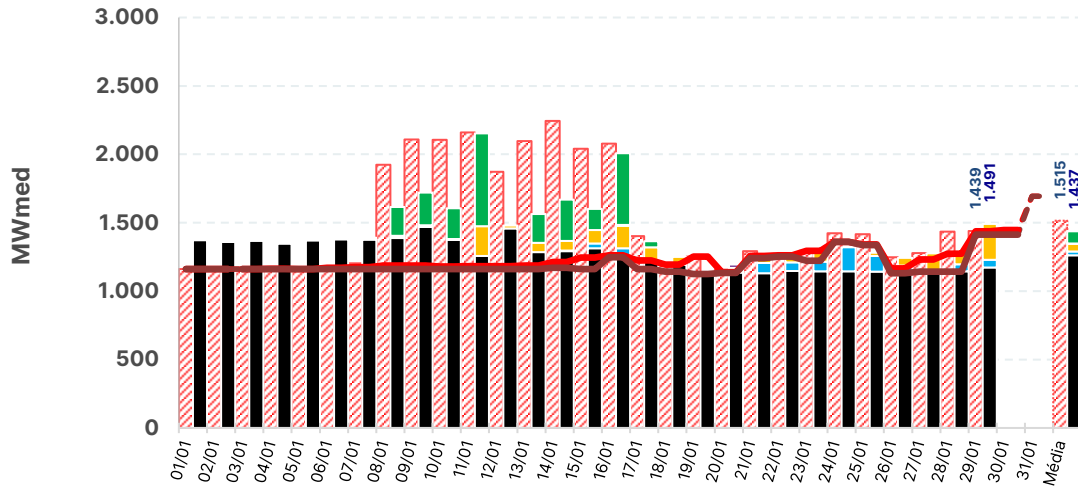


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

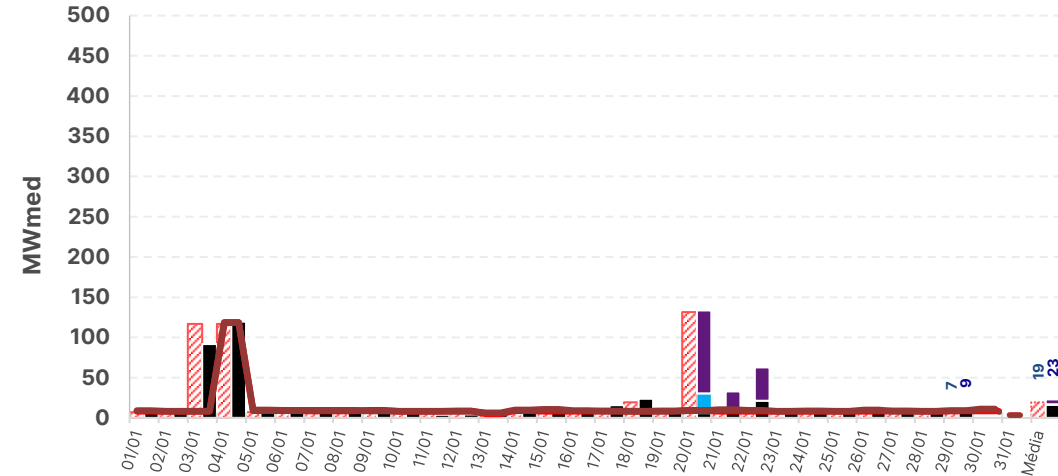
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

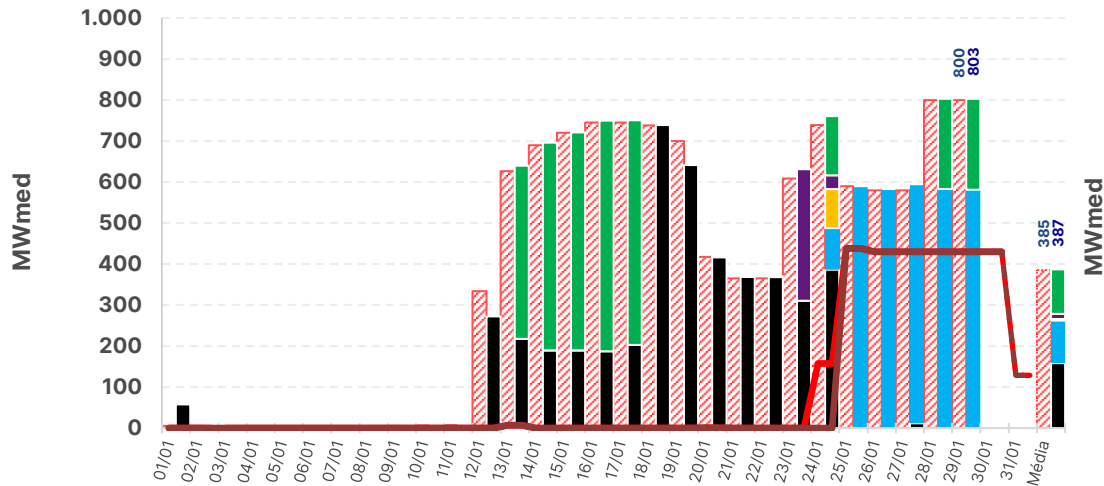
### REGIÃO NORTE



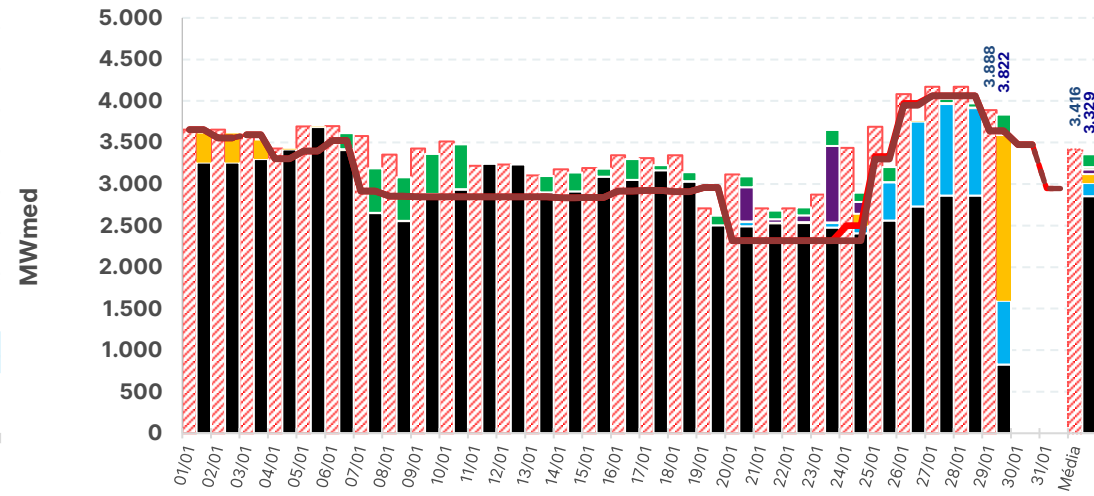
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

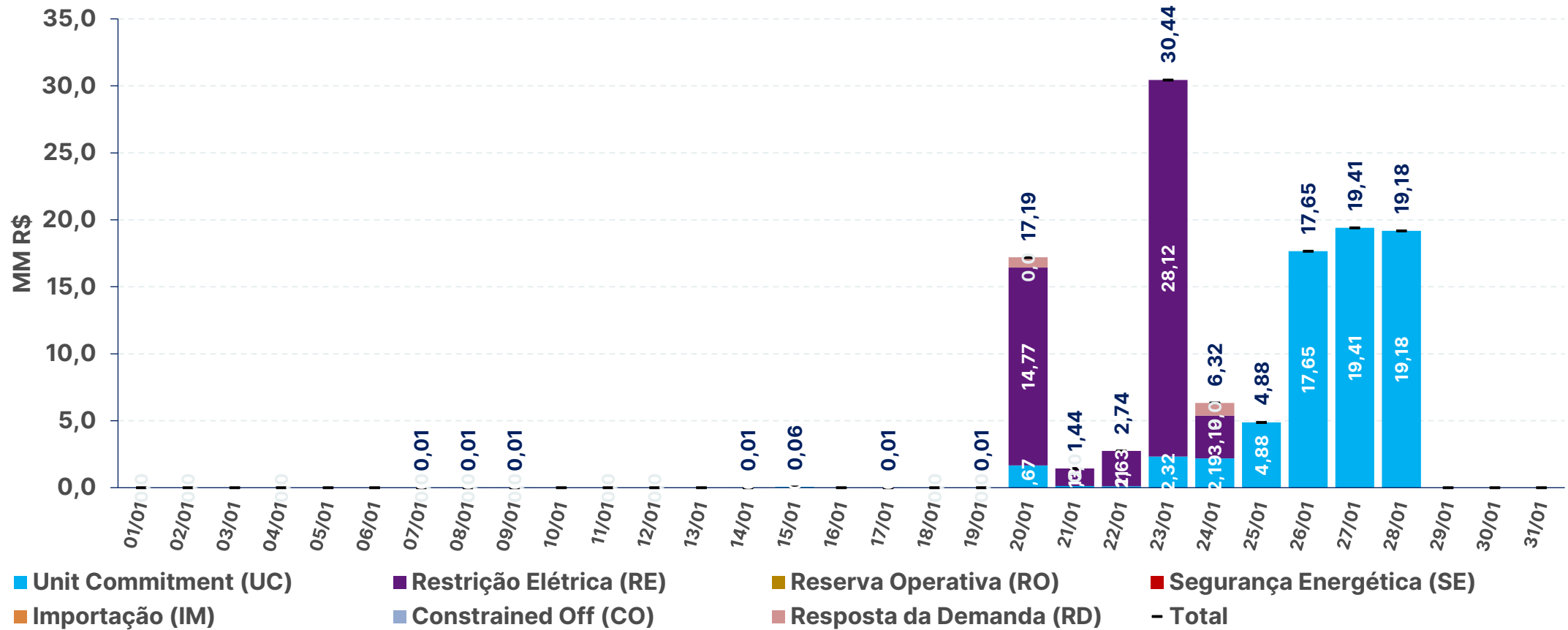


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

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

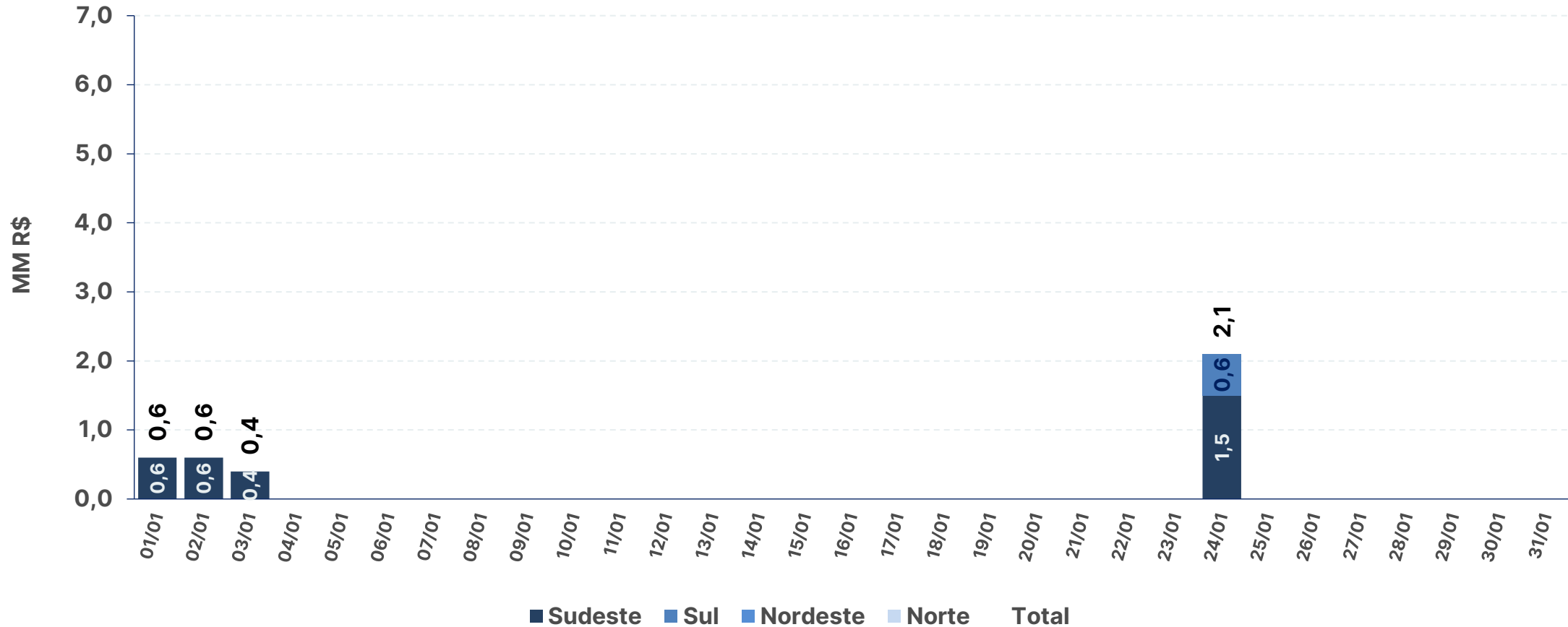
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



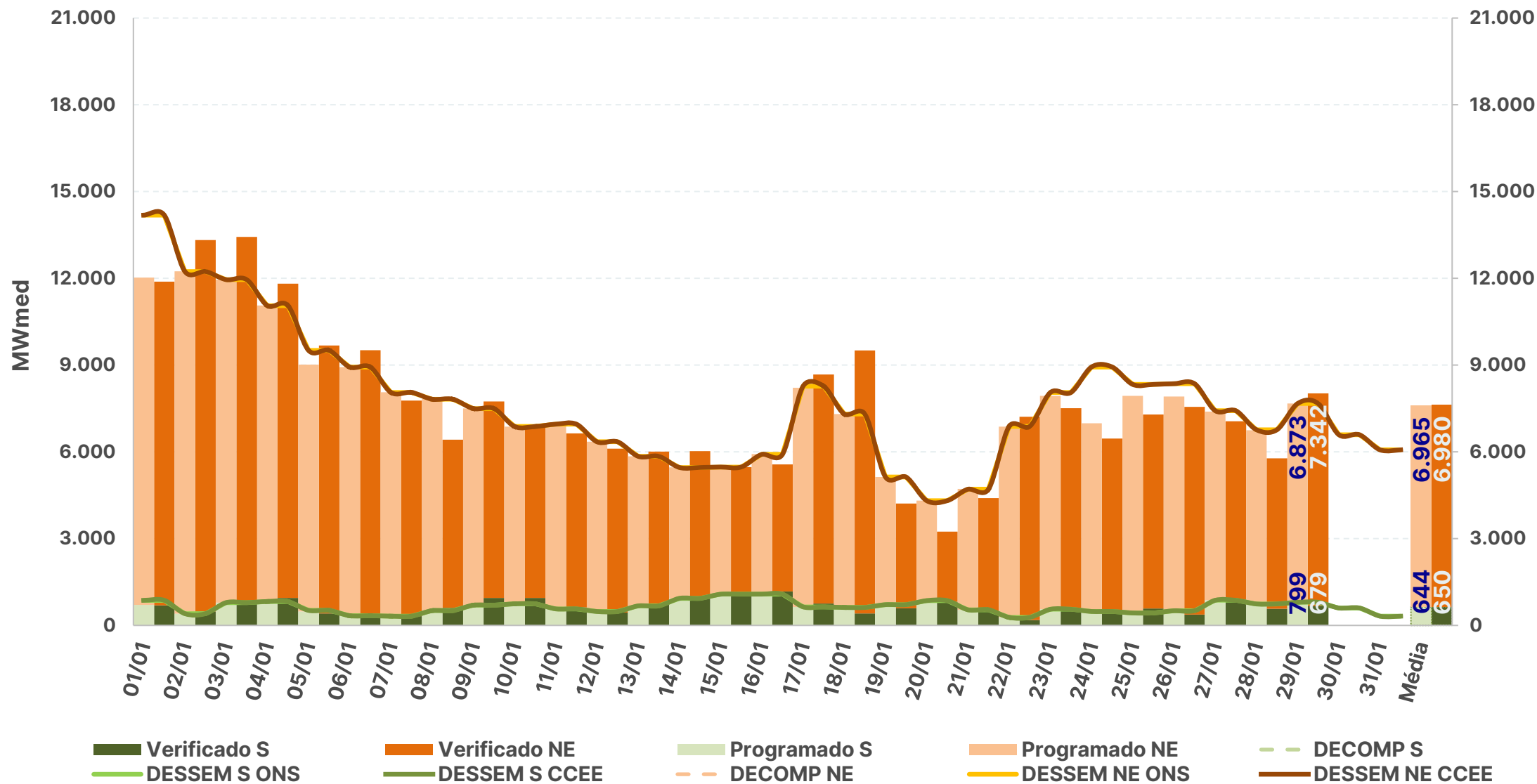
	1/1	2/1	3/1	4/1	5/1	6/1	7/1	8/1	9/1	10/1	11/1	12/1	13/1	14/1	15/1	16/1	17/1	18/1	19/1	20/1	21/1	22/1	23/1	24/1	25/1	26/1	27/1	28/1	29/1	30/1	31/1	Total	
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,3	2,6	28,1	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0
RO	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,1	0,1	2,3	2,2	4,9	17,7	19,4	19,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,6
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	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	
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



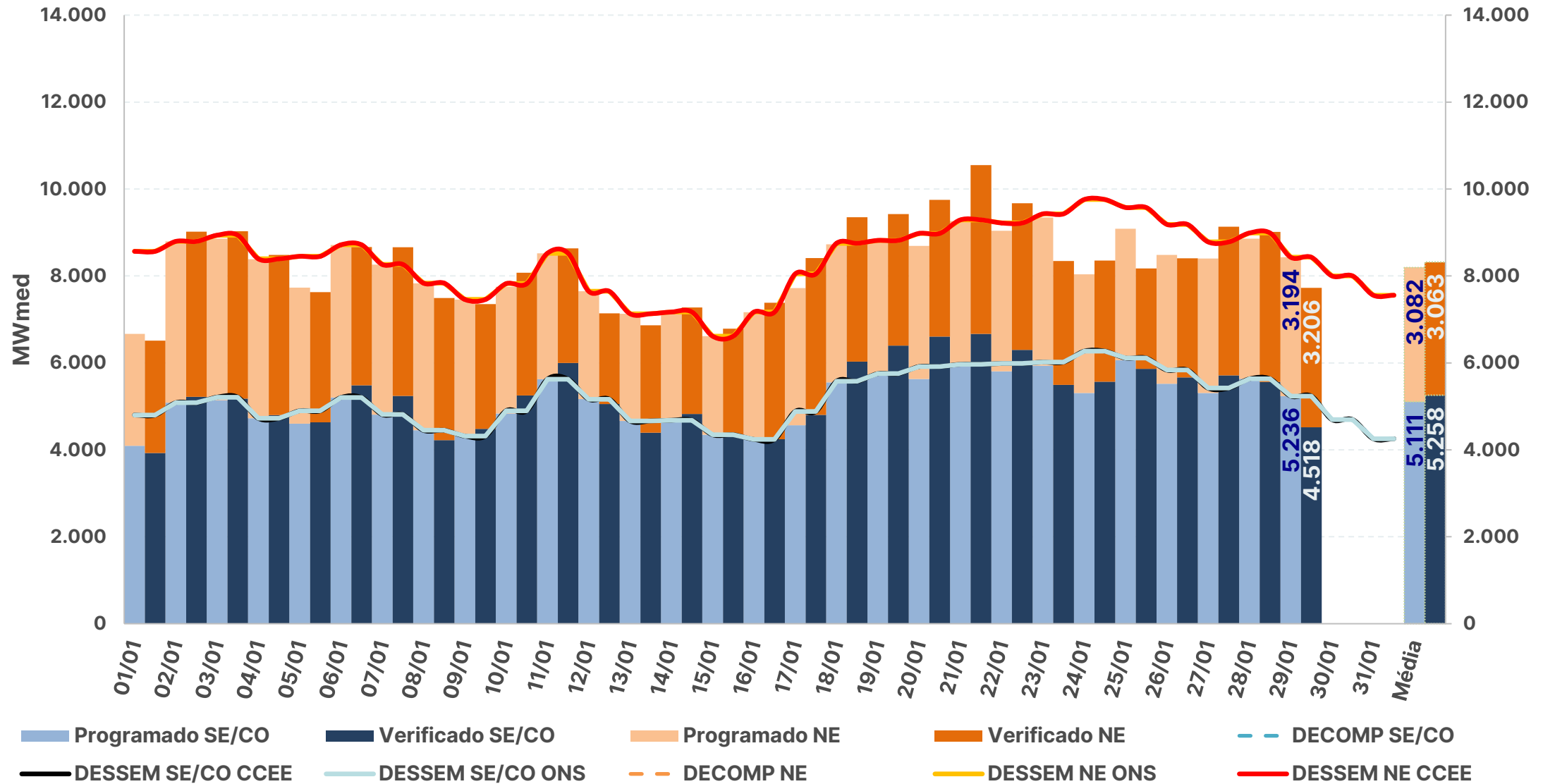
	1/1	2/1	3/1	4/1	5/1	6/1	7/1	8/1	9/1	10/1	11/1	12/1	13/1	14/1	15/1	16/1	17/1	18/1	19/1	20/1	21/1	22/1	23/1	24/1	25/1	26/1	27/1	28/1	29/1	30/1	31/1	Total	
Sudeste	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2
Sul	0,0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

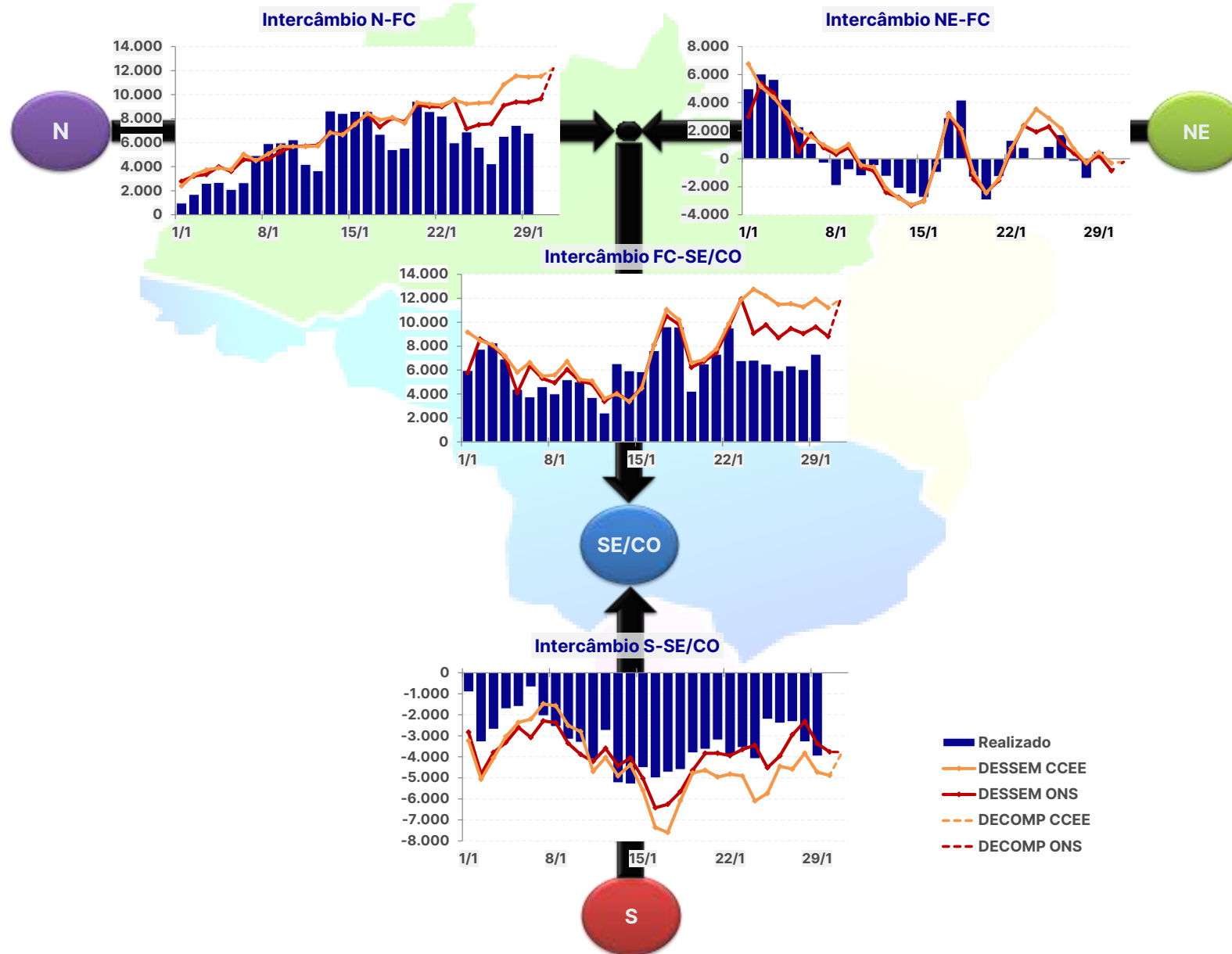




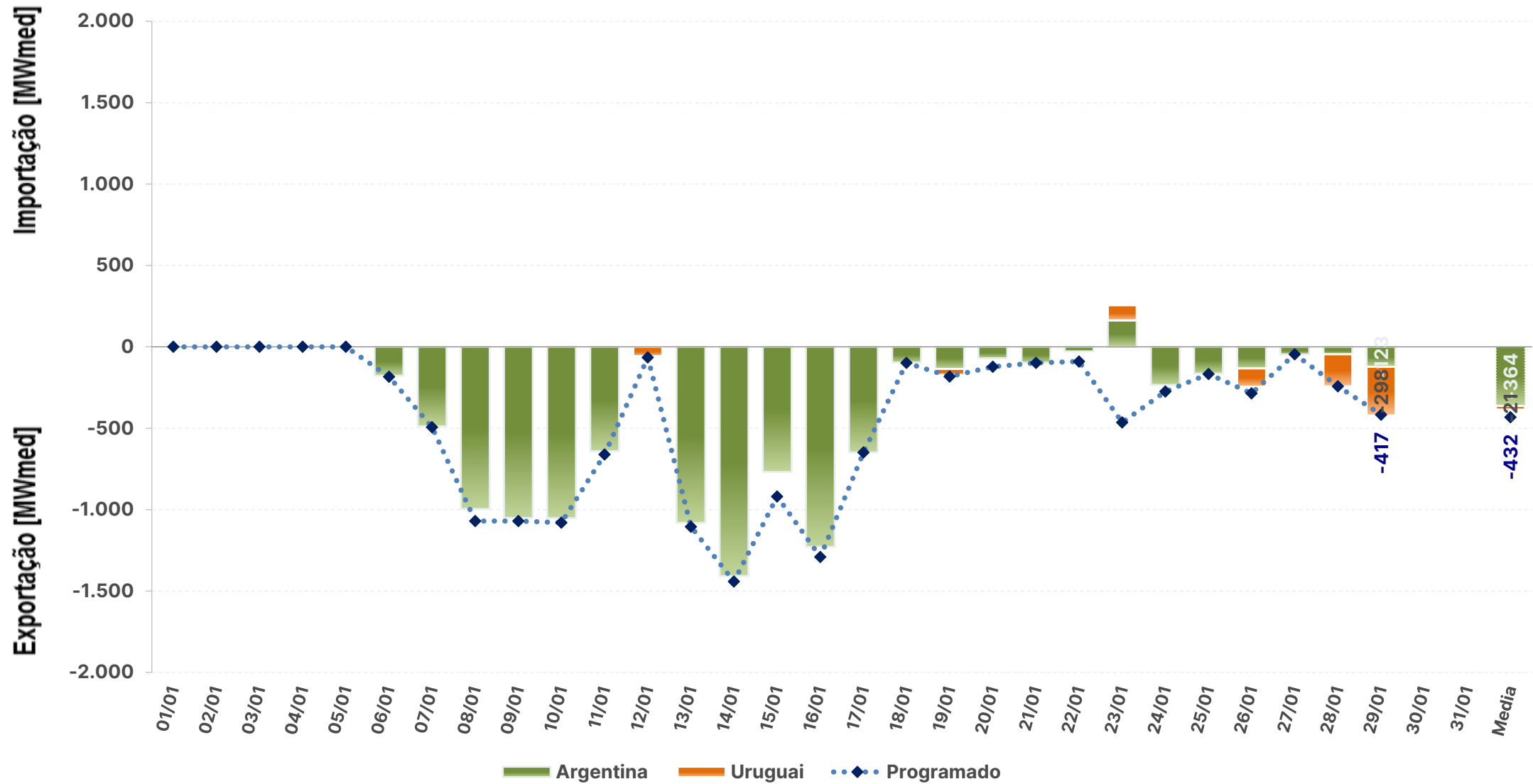
## GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



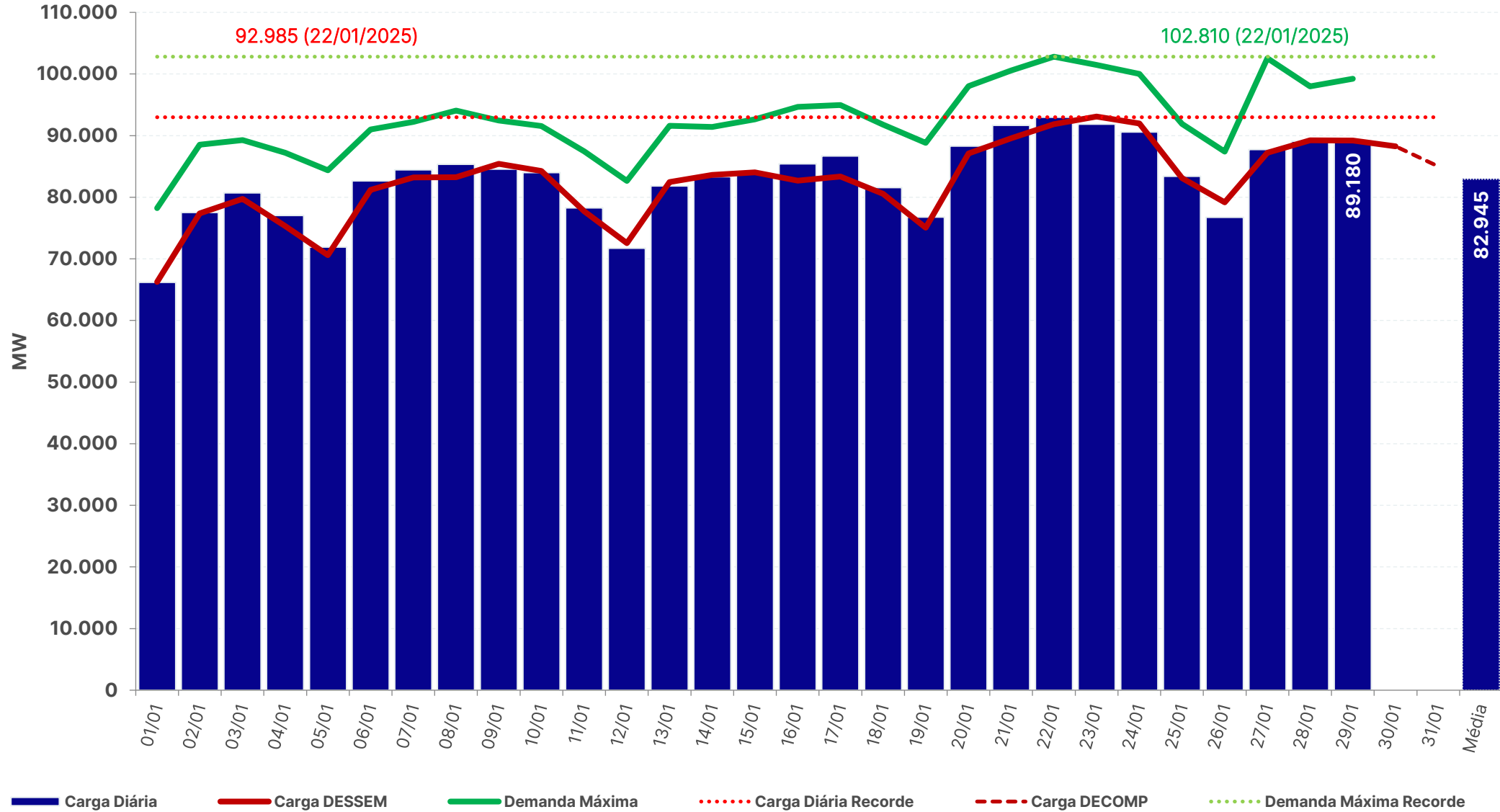
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



## INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

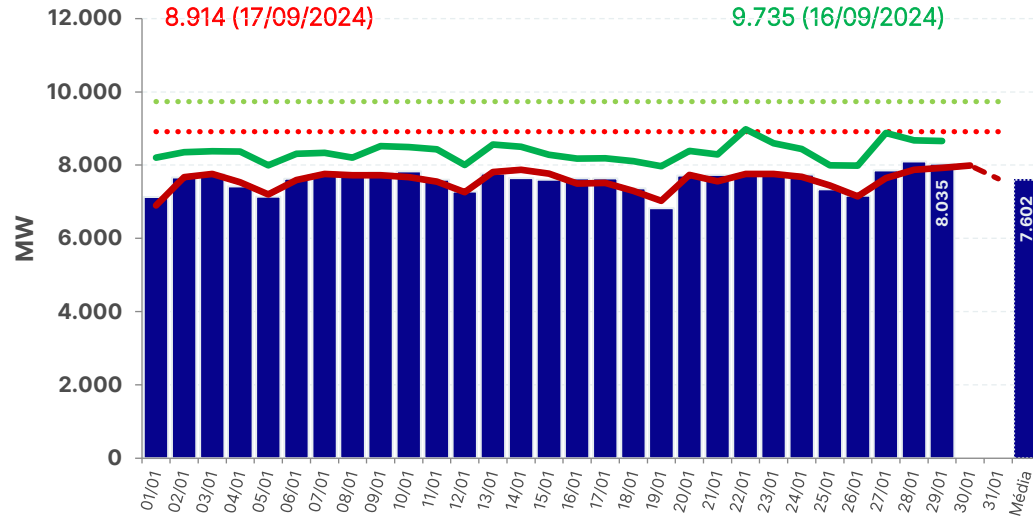


## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

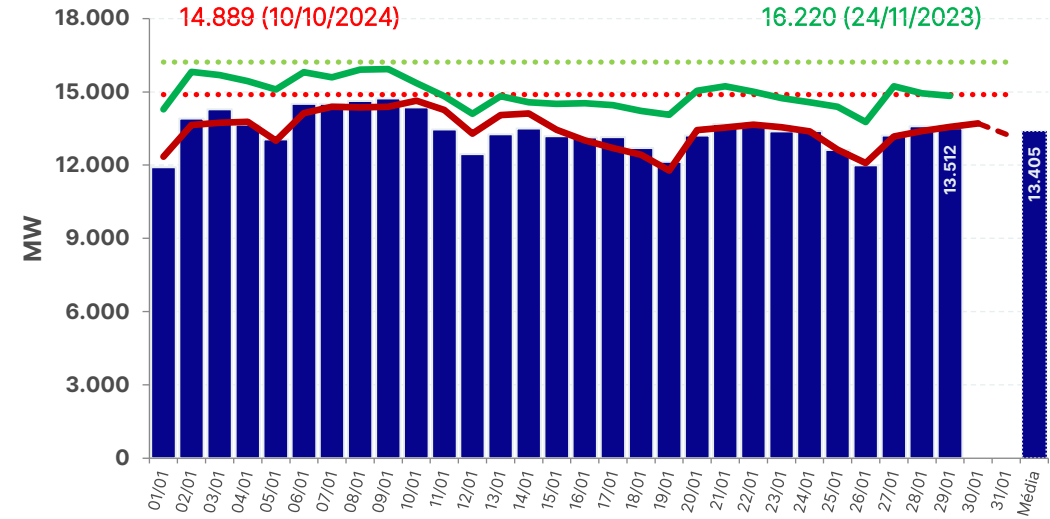


# carga e demanda instantânea máxima

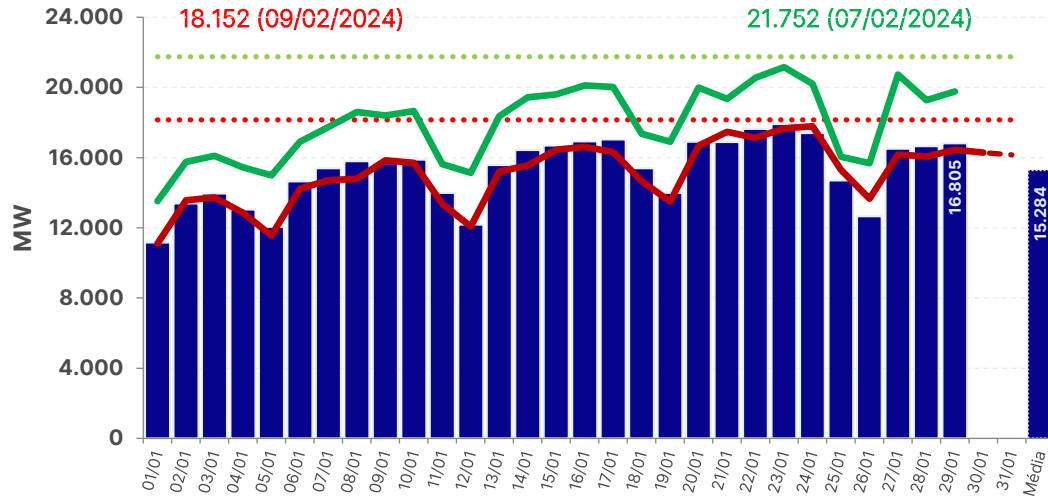
### REGIÃO NORTE



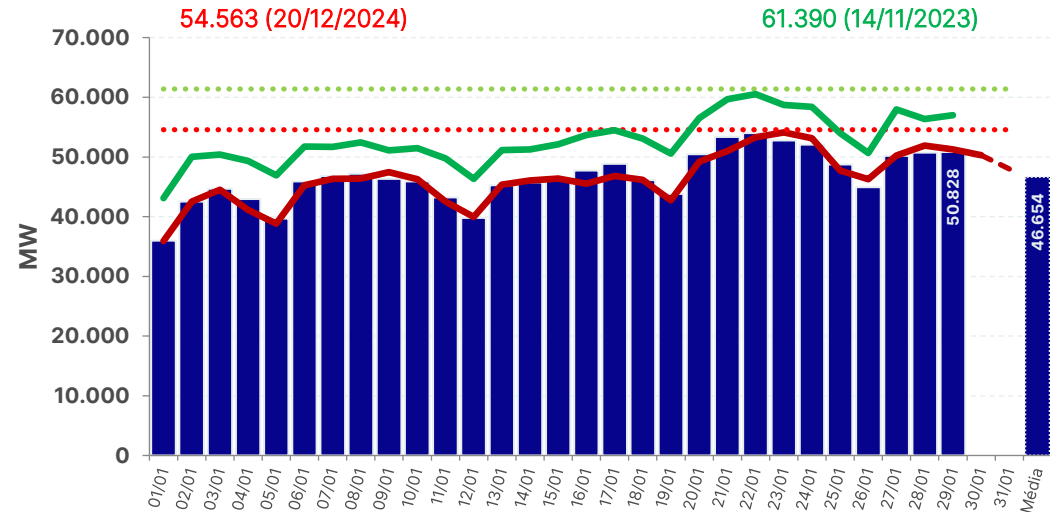
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



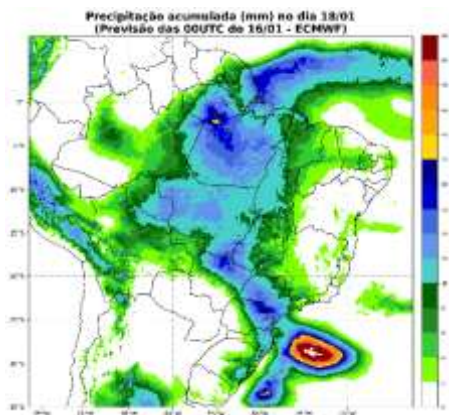
### REGIÃO SUDESTE



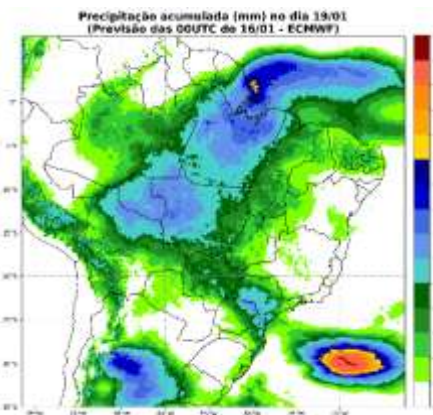
■ Carga Diária    
 ⋯ Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

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

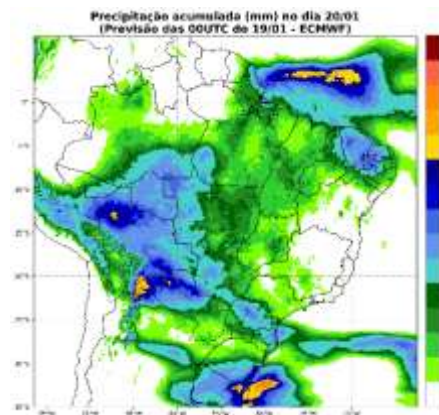
18/01



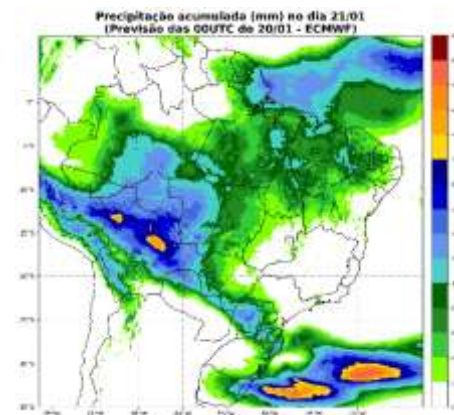
19/01



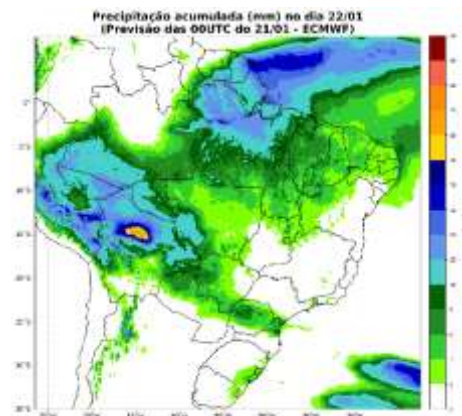
20/01



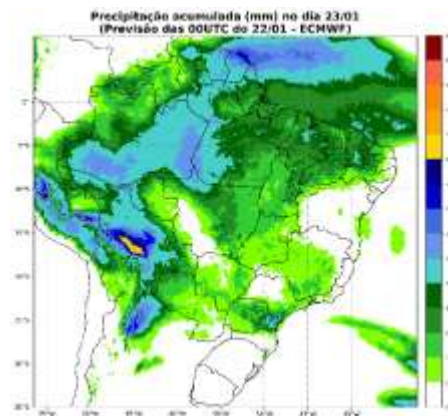
21/01



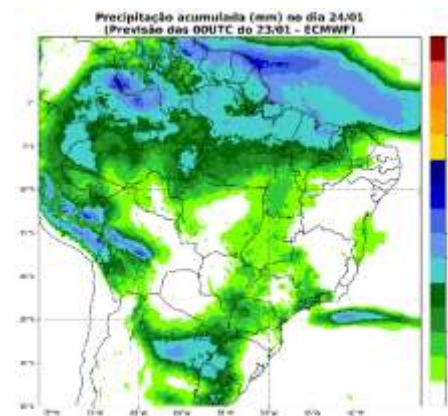
22/01



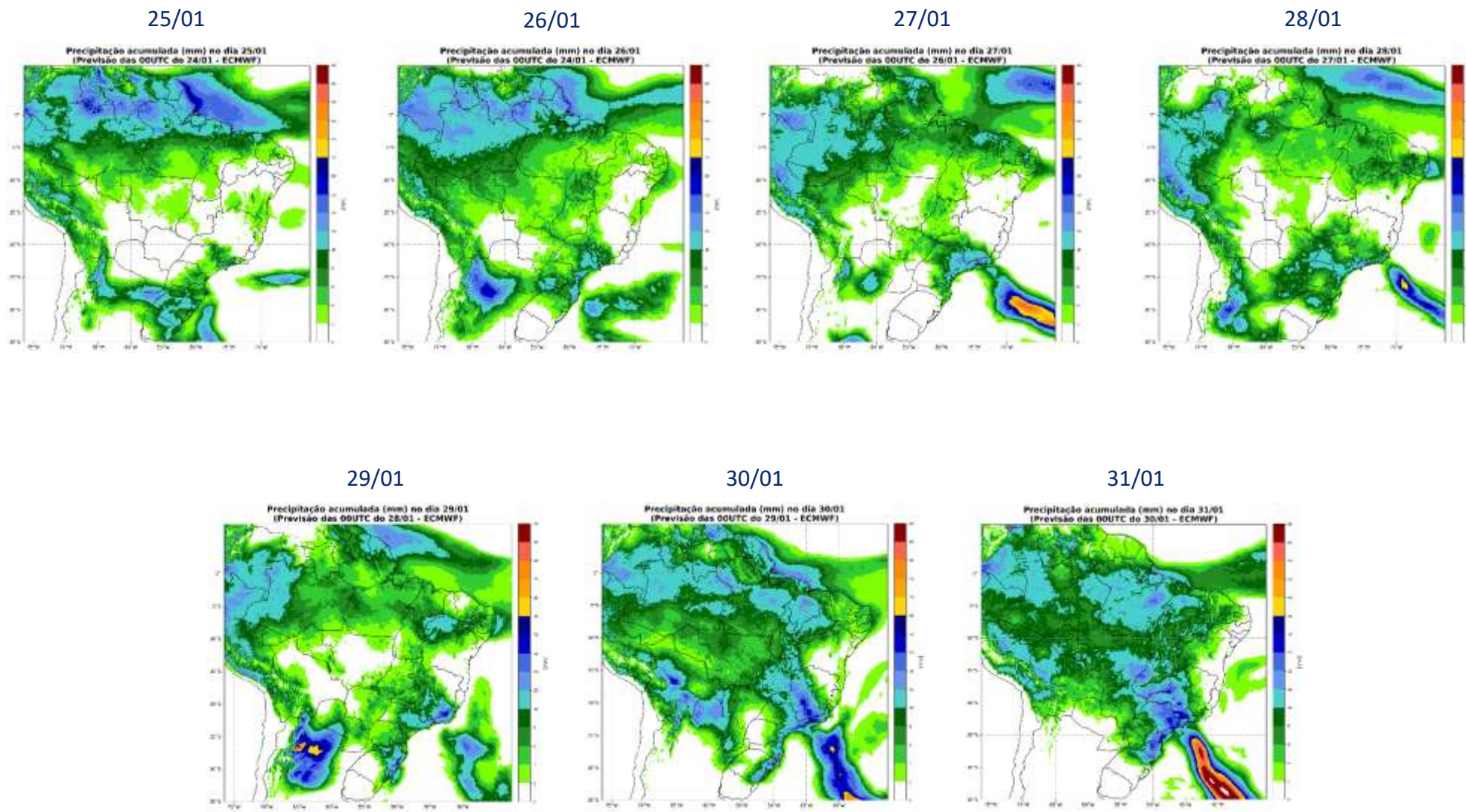
23/01



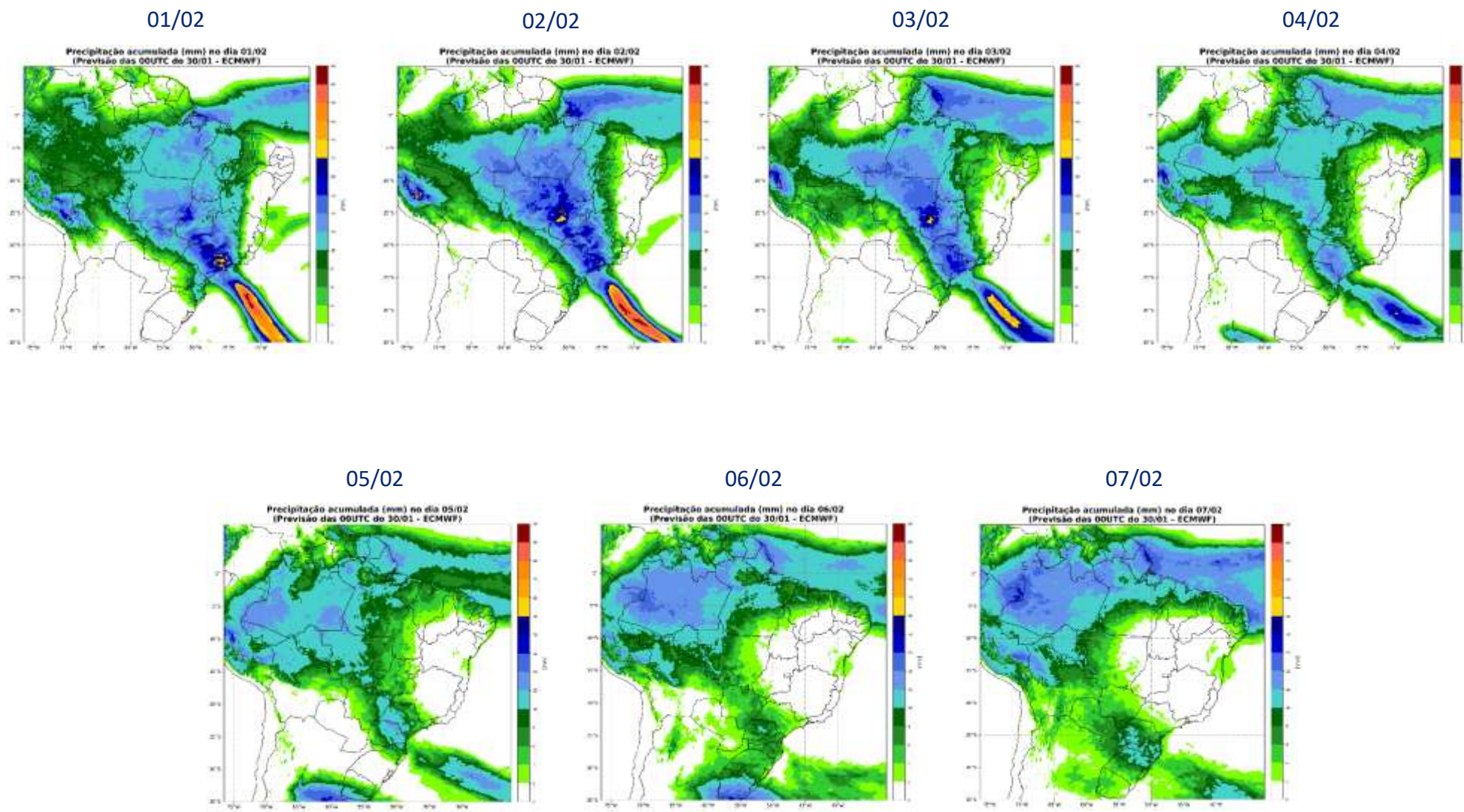
24/01



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



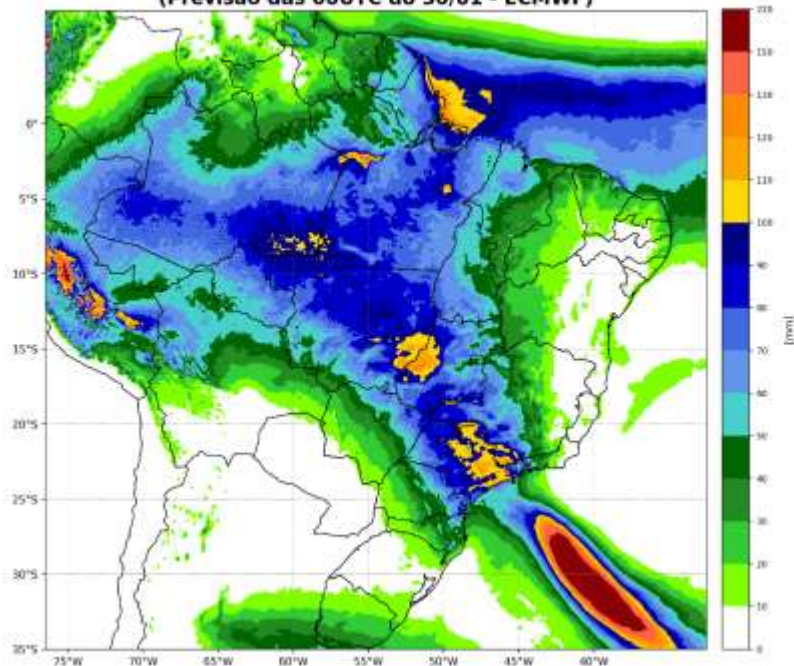
# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 01/02 a 07/02





# Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 01/02 a 07/02

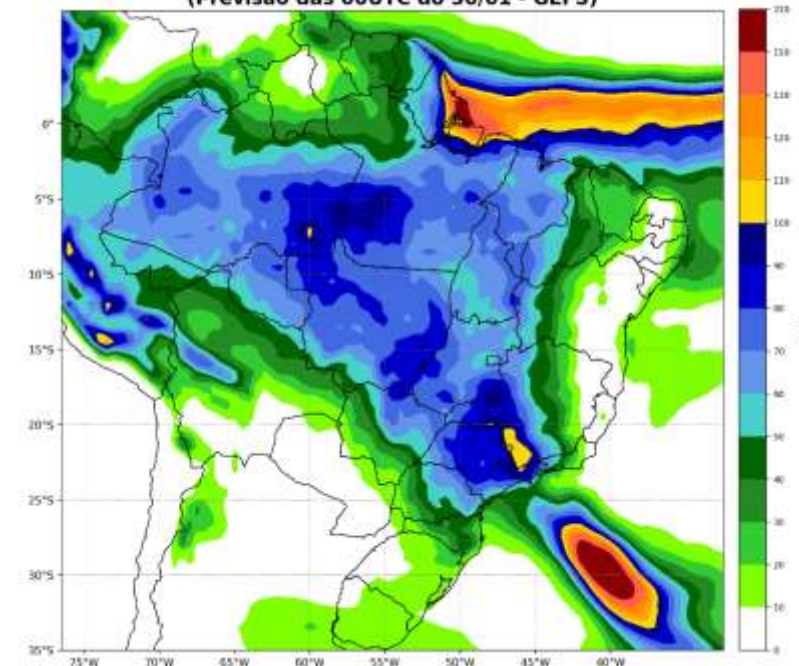
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 01/02 e 07/02 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 30/01 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250130 – 00UTC

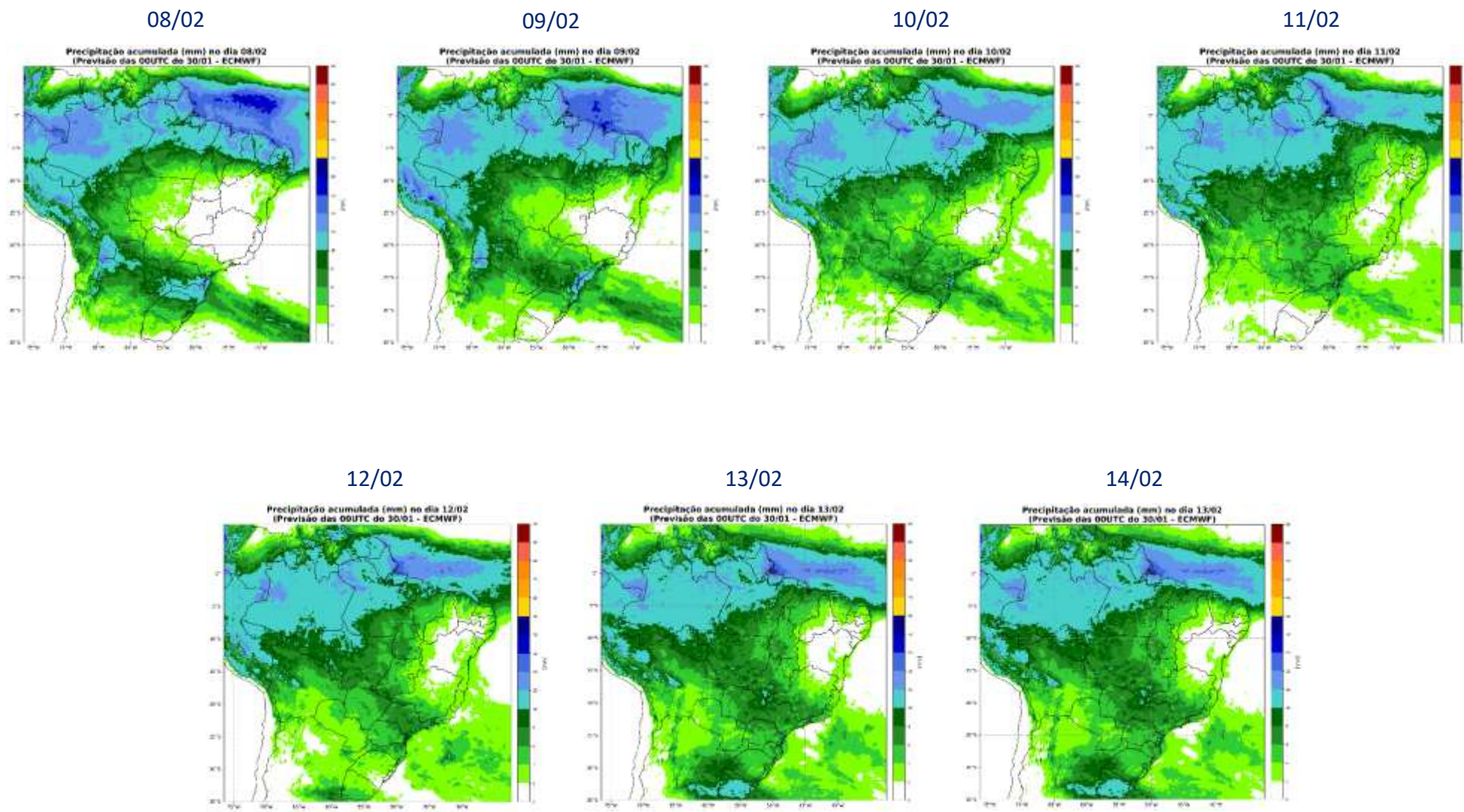
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 01/02 e 07/02 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 30/01 - GEFS)



Fonte: GEFS

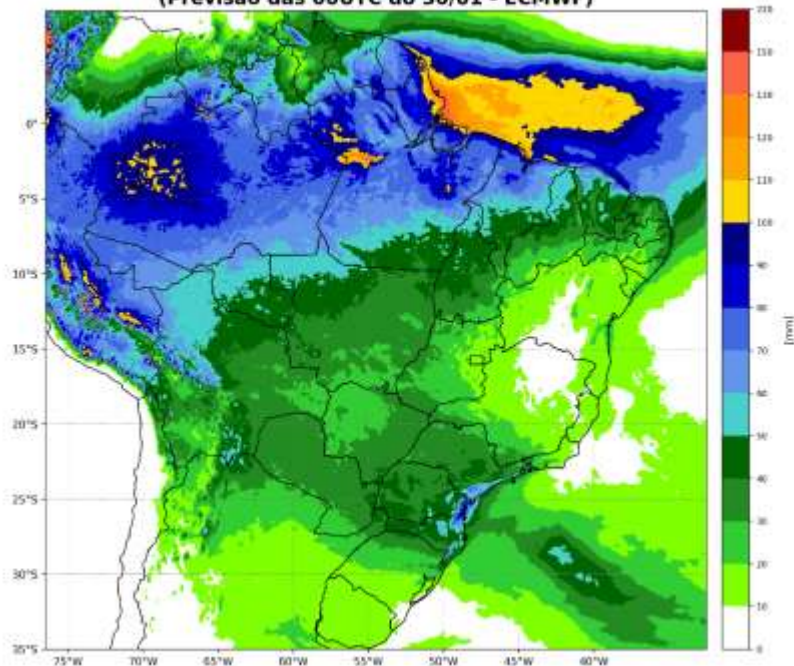
Inicialização: 20250130 – 00UTC

# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 08/02 a 14/02



# Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 08/02 a 14/02

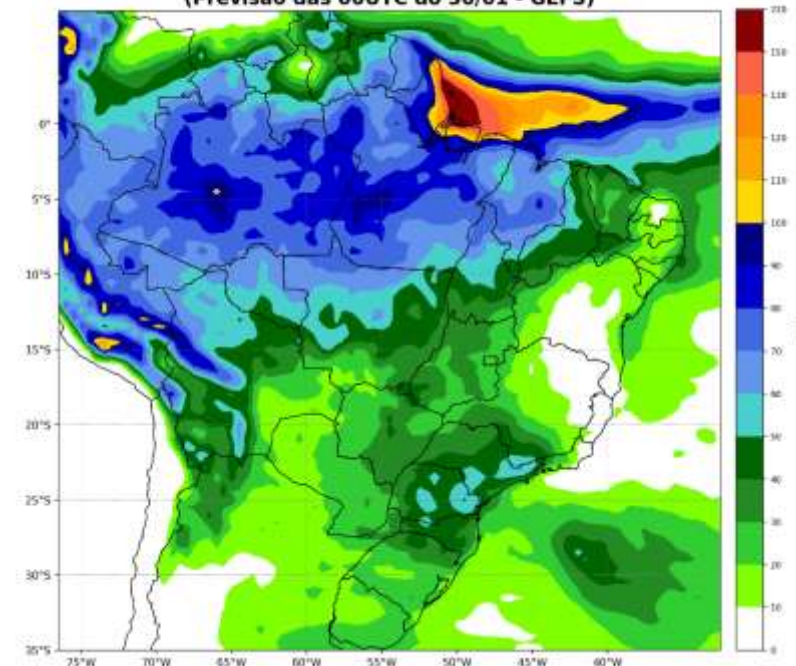
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 08/02 e 14/02 (semana 2)  
(Previsão das 00UTC do 30/01 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250130 – 00UTC

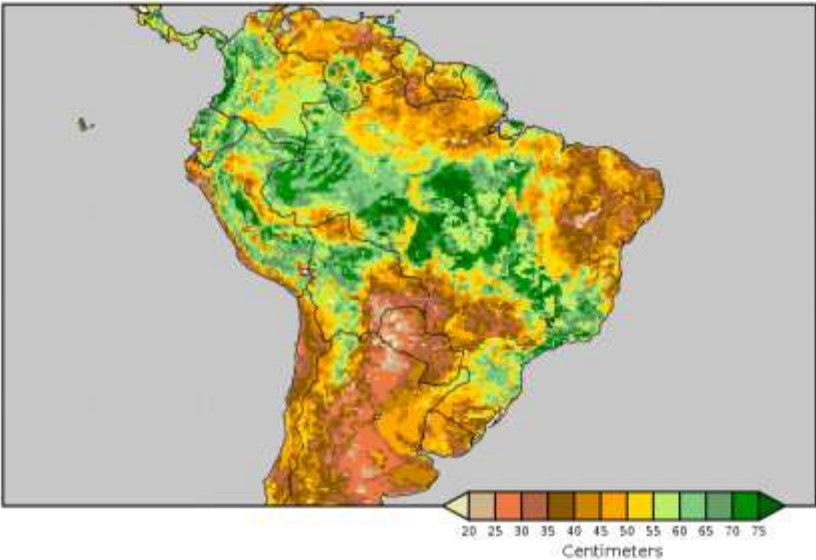
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 08/02 e 14/02 (semana 2)  
(Previsão das 00UTC do 30/01 - GEFS)



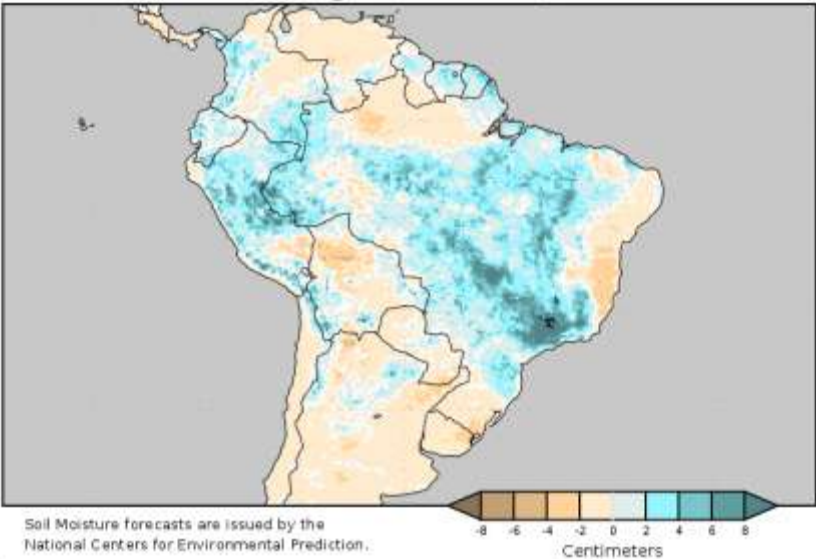
Fonte: GEFS

Inicialização: 20250130 – 00UTC

**Initial Soil Moisture**      **Liquid Water in top 2 meters of soil**  
Valid time: Tue, 28 JAN 2025 at 00Z



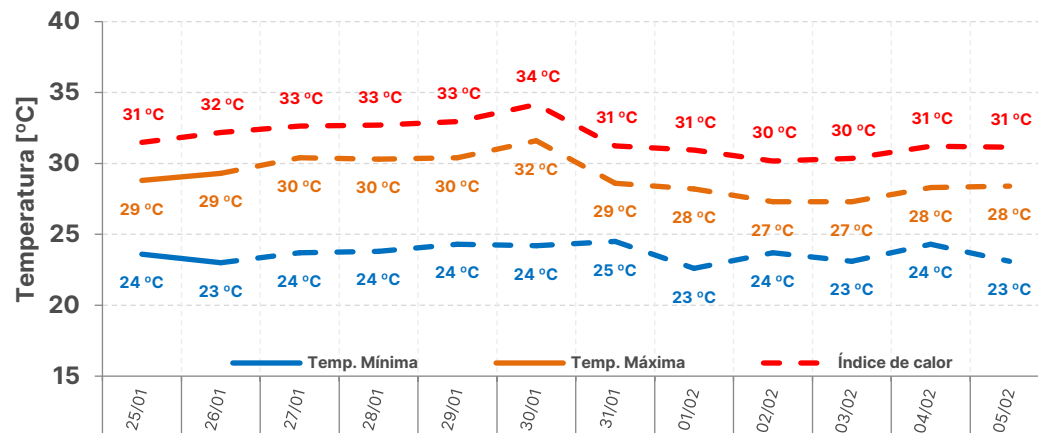
**Soil Moisture Change**      00Z 28 JAN 2025 to 00Z 05 FEB 2025



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

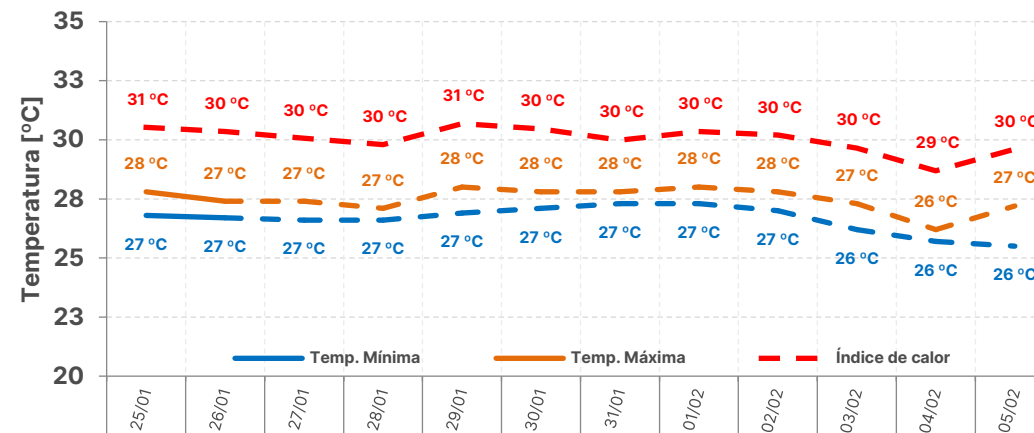
# acompanhamento da temperatura

## MANAUS



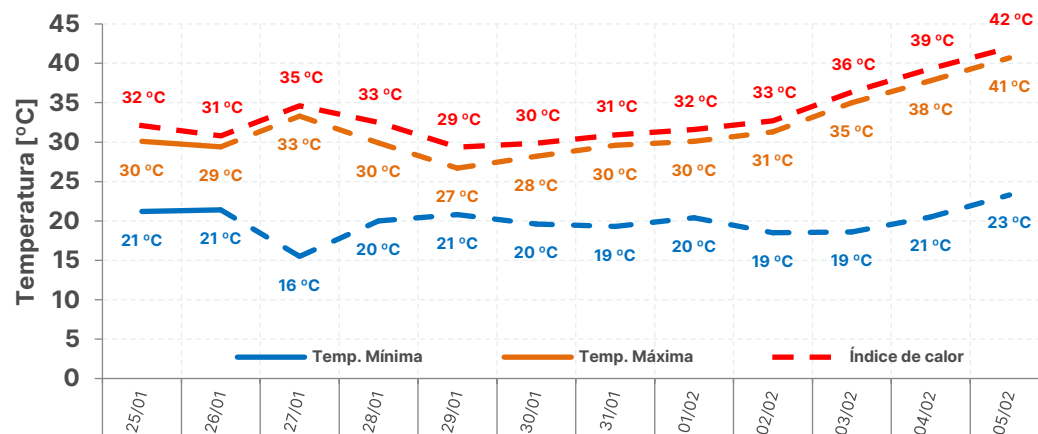
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	30 °C	↓ -1 °C	28 °C
Min	24 °C	↓ -1 °C	23 °C

## RECIFE



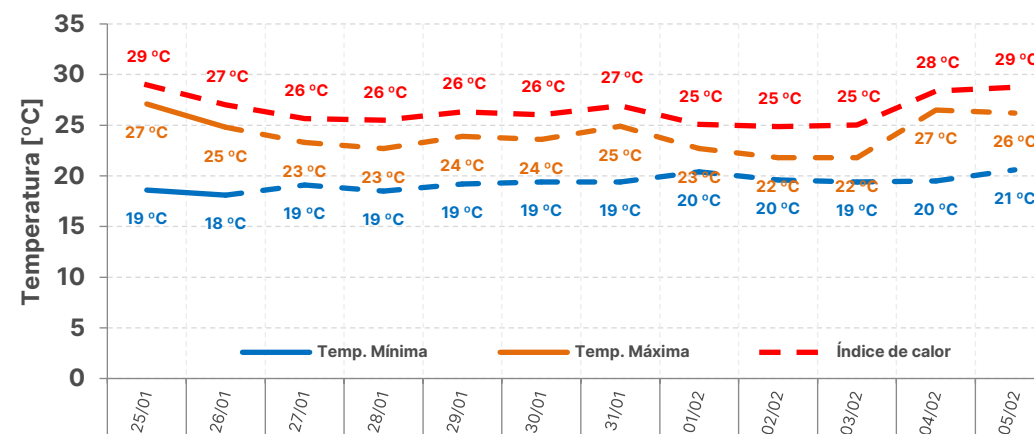
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	28 °C	↓ -1 °C	27 °C
Min	27 °C	↓ -1 °C	26 °C

## PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	30 °C	↑ 6 °C	36 °C
Min	20 °C	↑ 1 °C	21 °C

## SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	24 °C	↑ 1 °C	25 °C
Min	19 °C	↑ 1 °C	20 °C

## sensibilidade de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

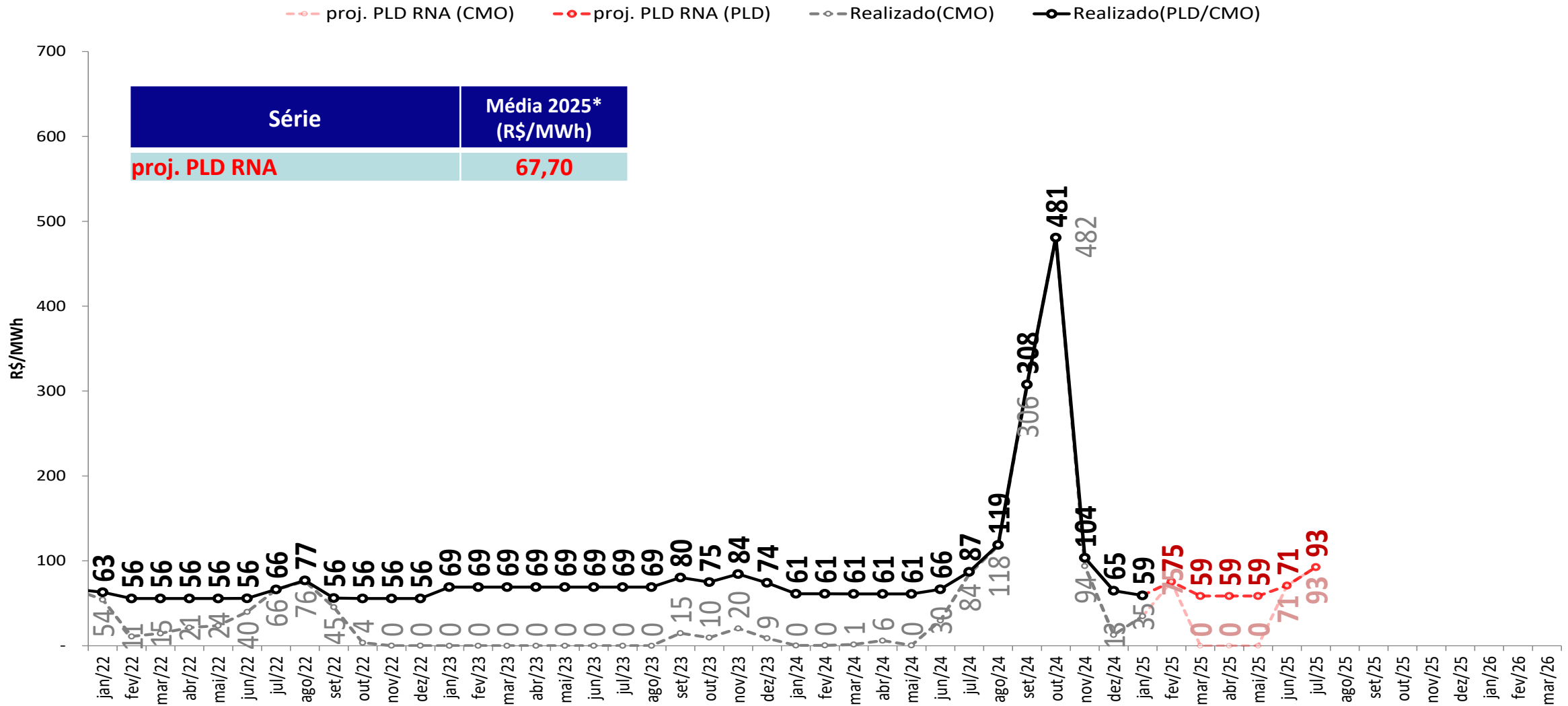
- A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos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

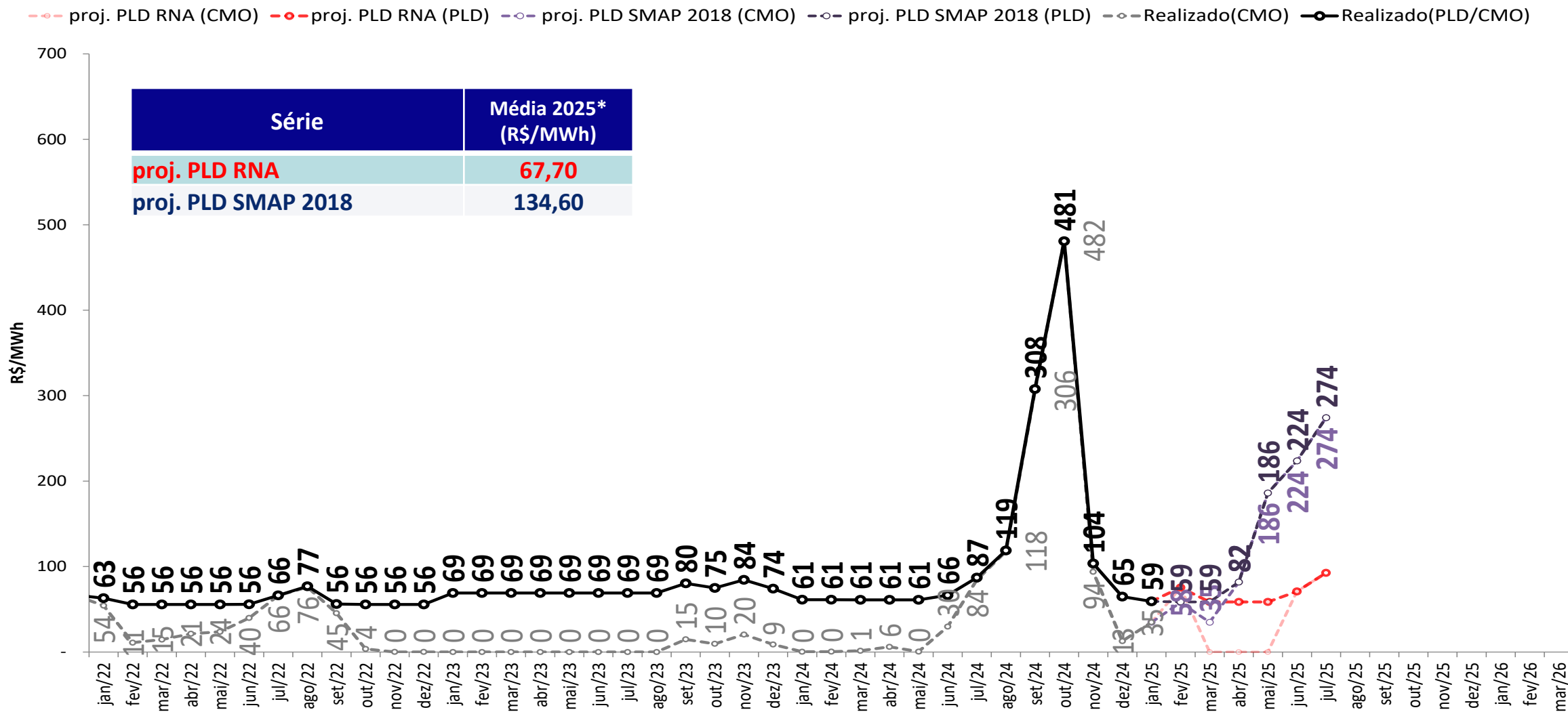


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

# projeção do PLD – SE/CO

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

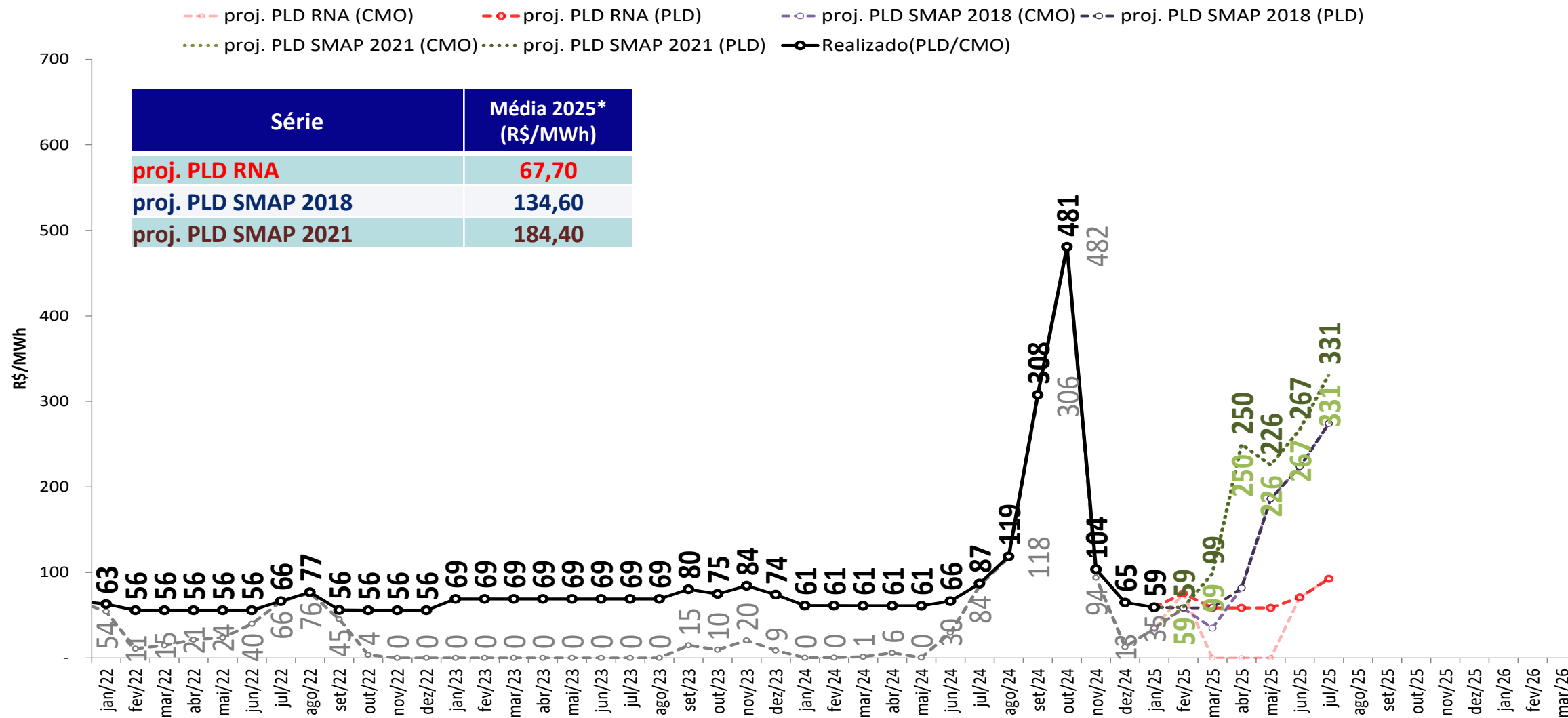


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

# projeção do PLD – SE/CO

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

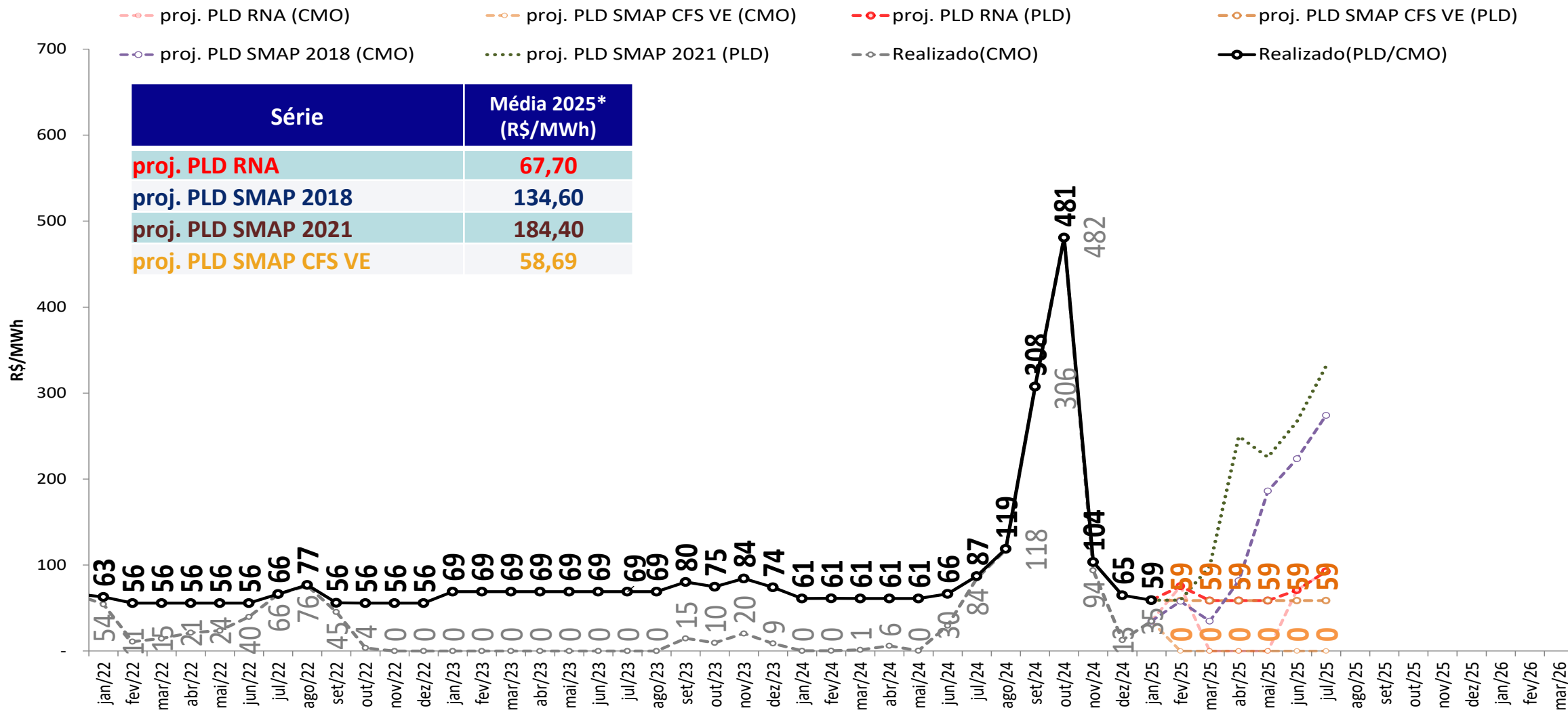


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

# projeção do PLD – SE/CO

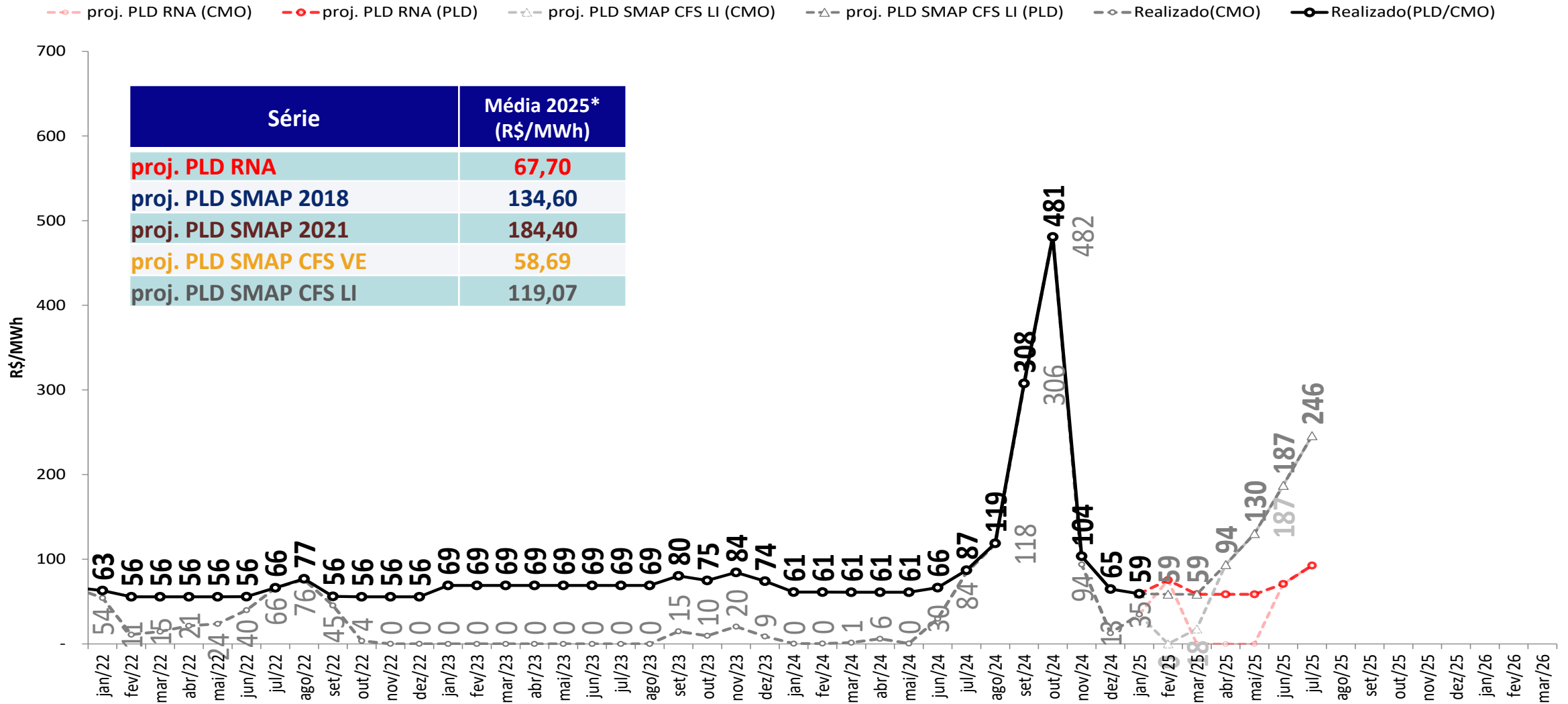
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

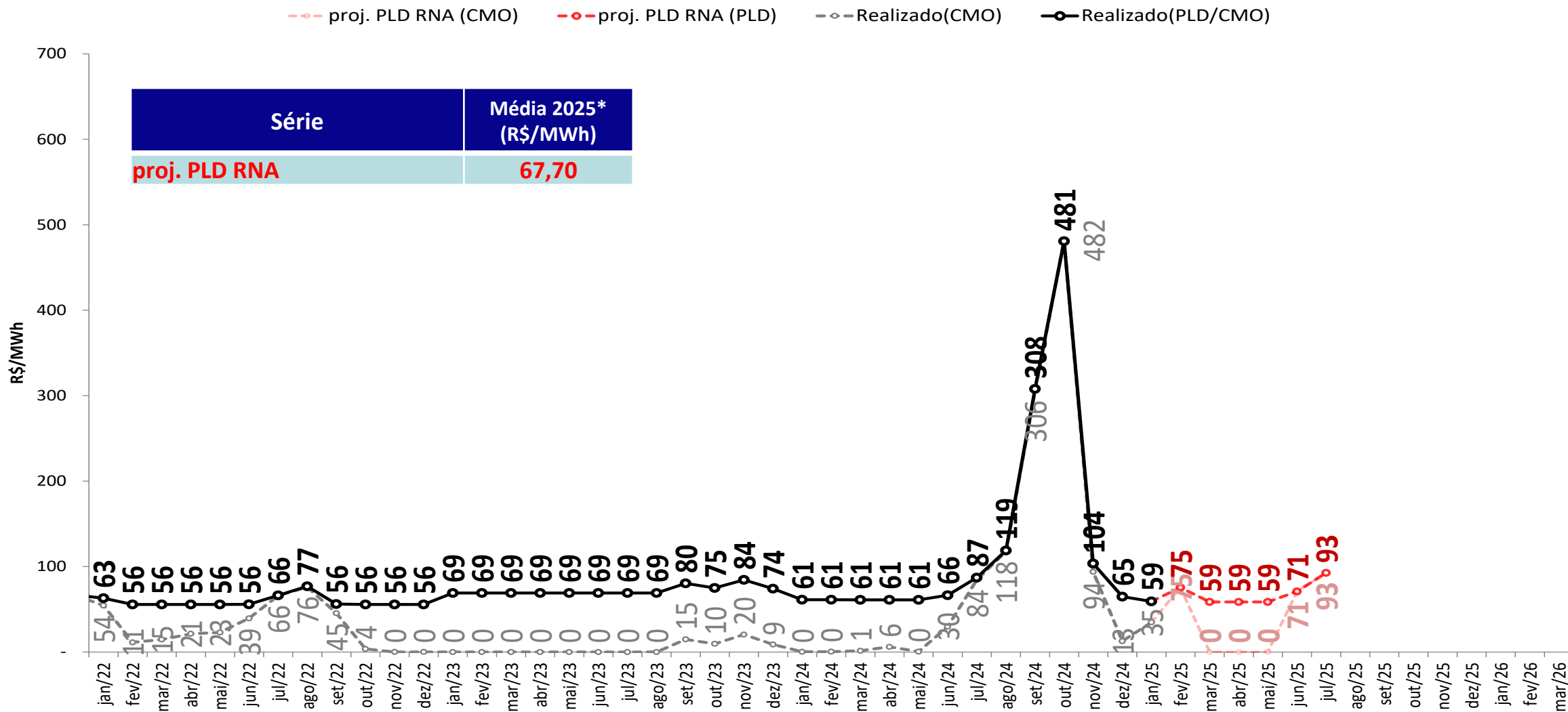


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX}$  = R\$ 751,73/MWh,  $PLD_{MIN}$  = R\$ 58,60/MWh

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

# projeção do PLD – Sul

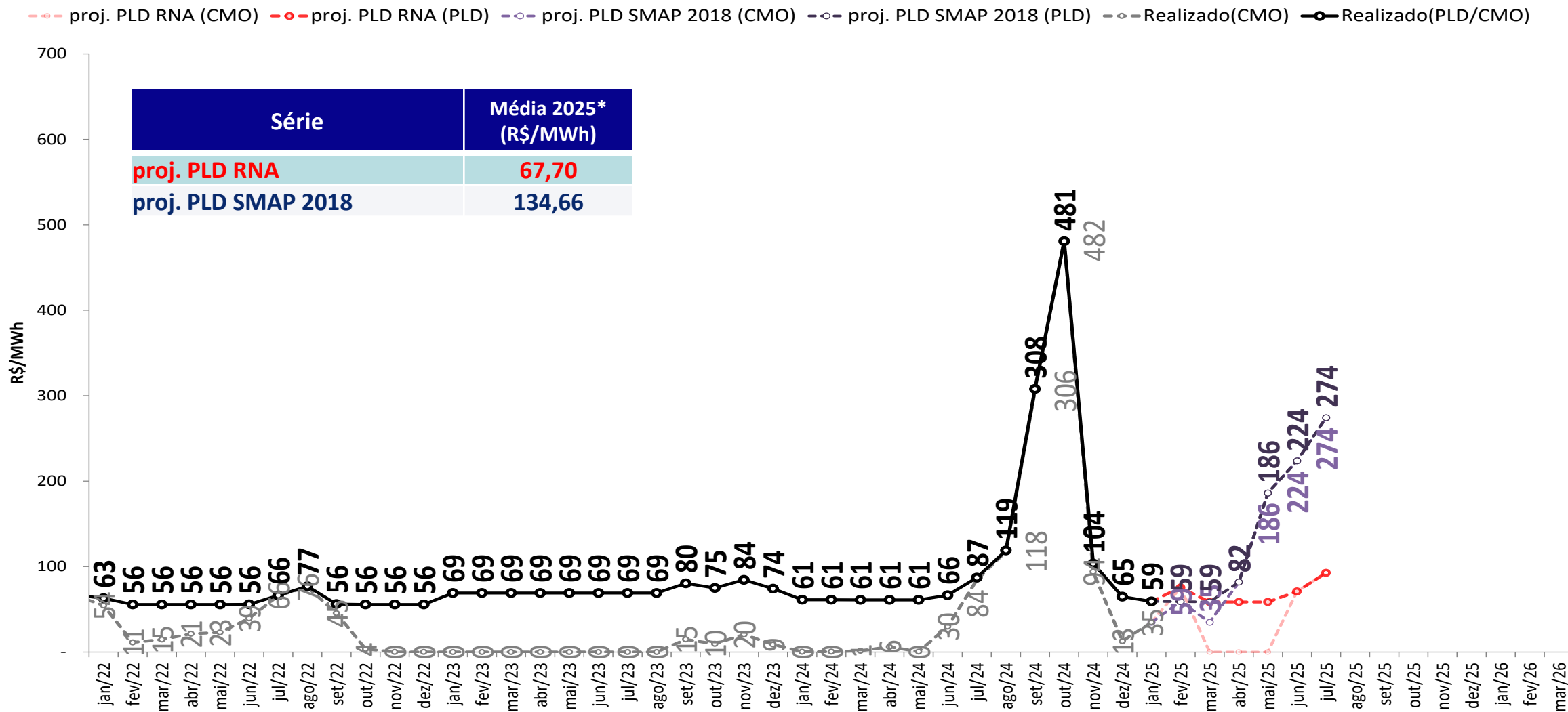
## proj. PLD RNA



- 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

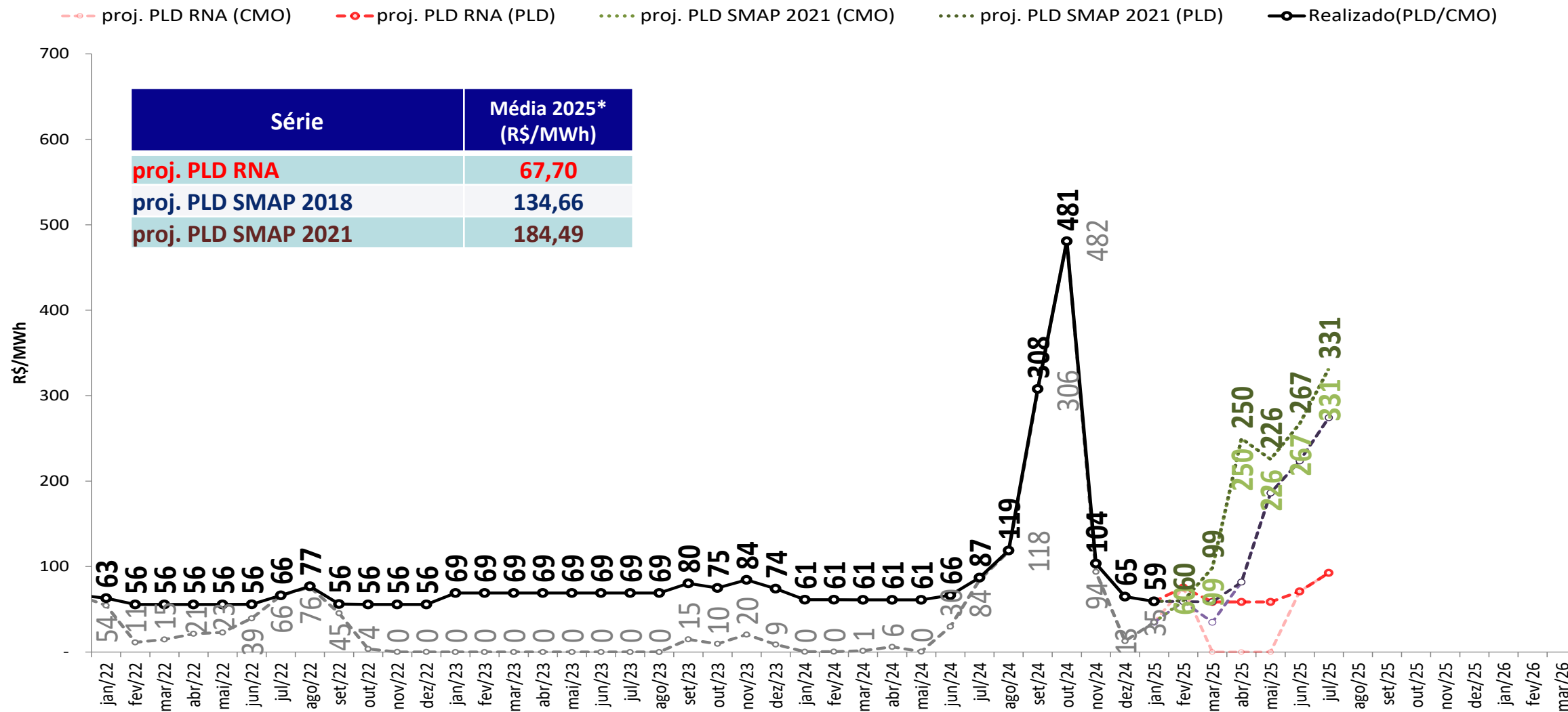


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

# projeção do PLD – Sul

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



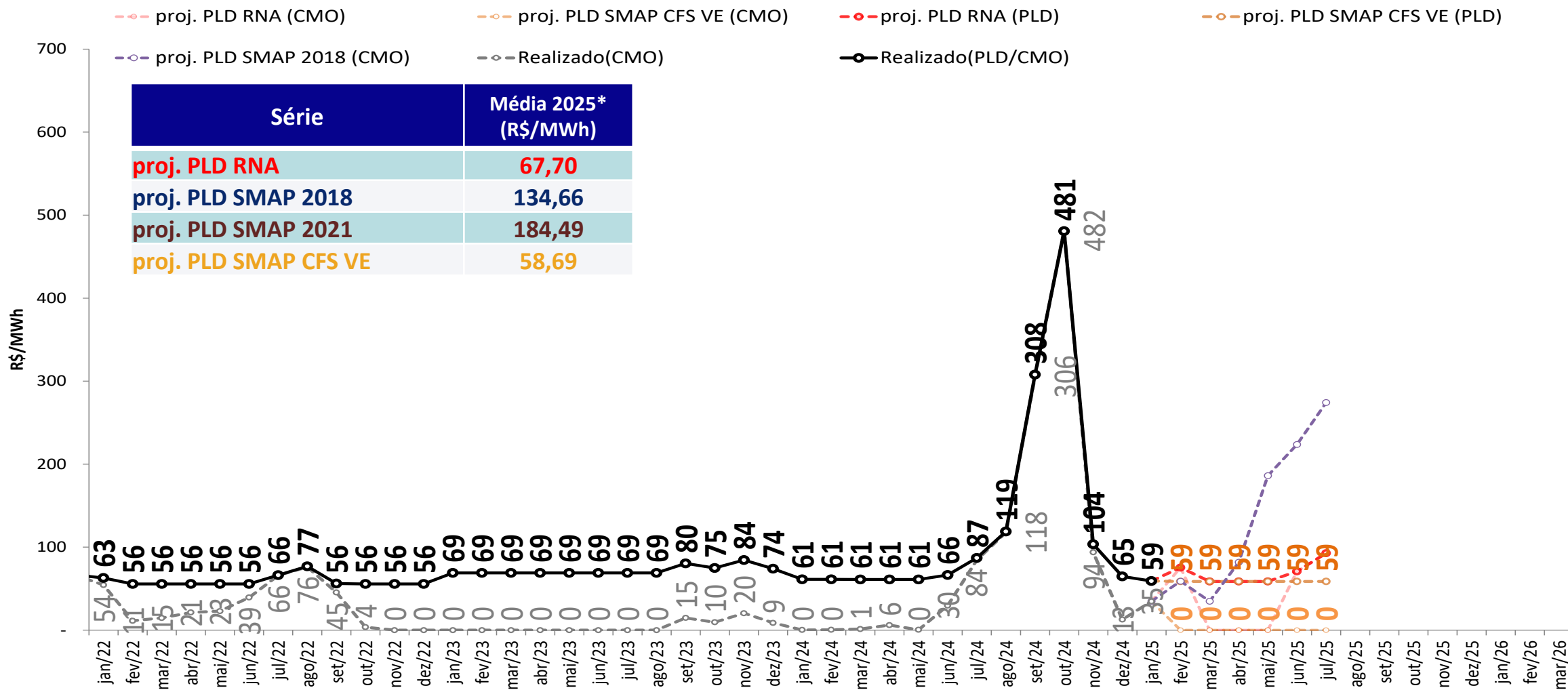
- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



# projeção do PLD – Sul

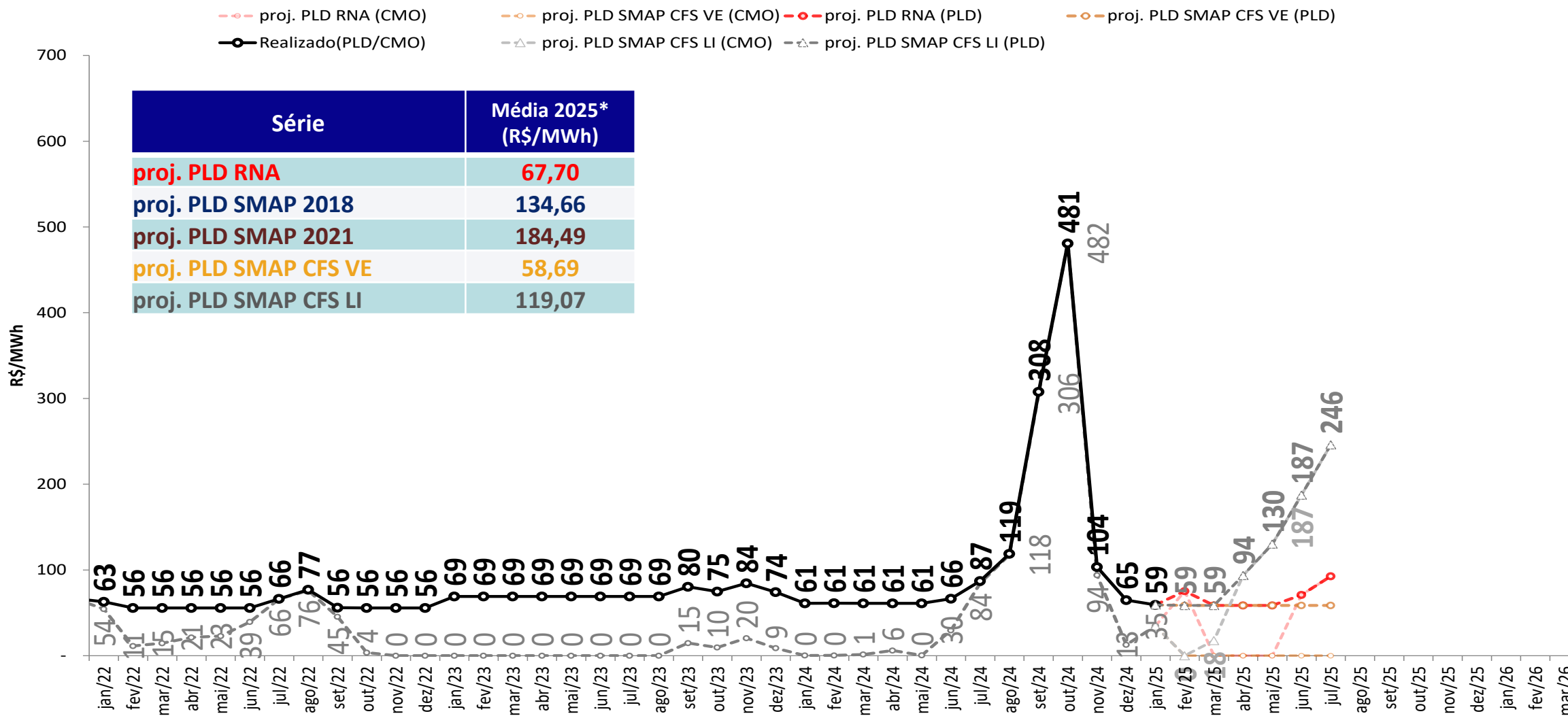
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

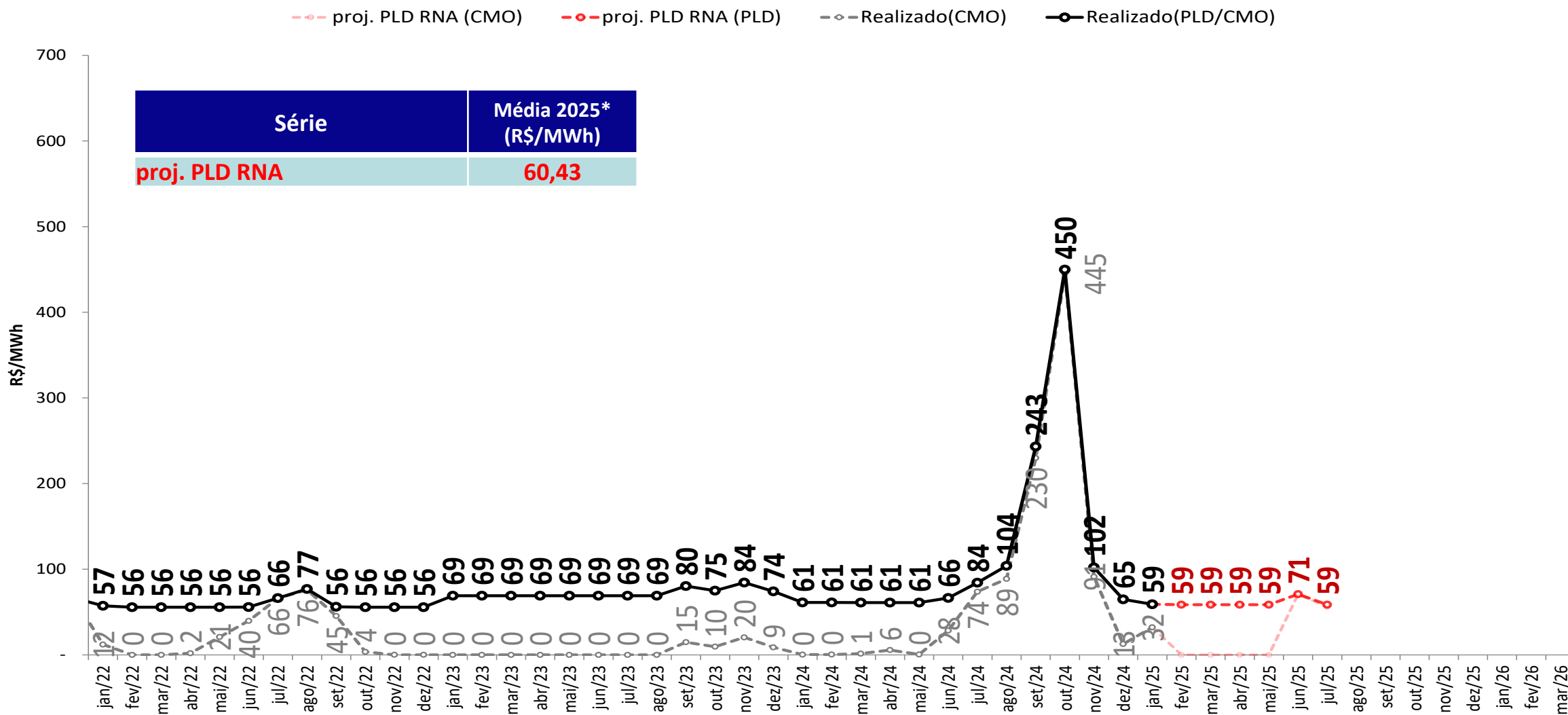


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

# projeção do PLD – Nordeste

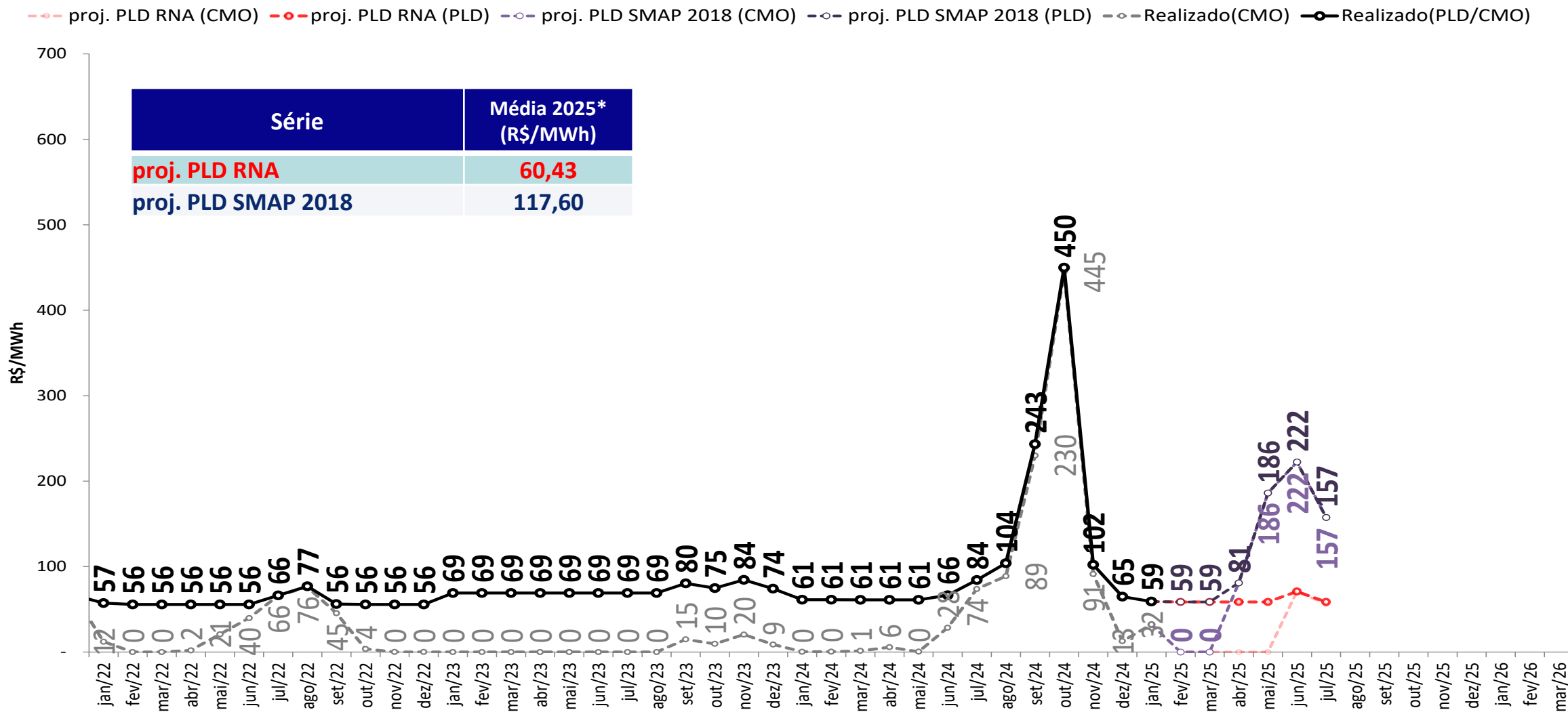
## proj. PLD RNA



- 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

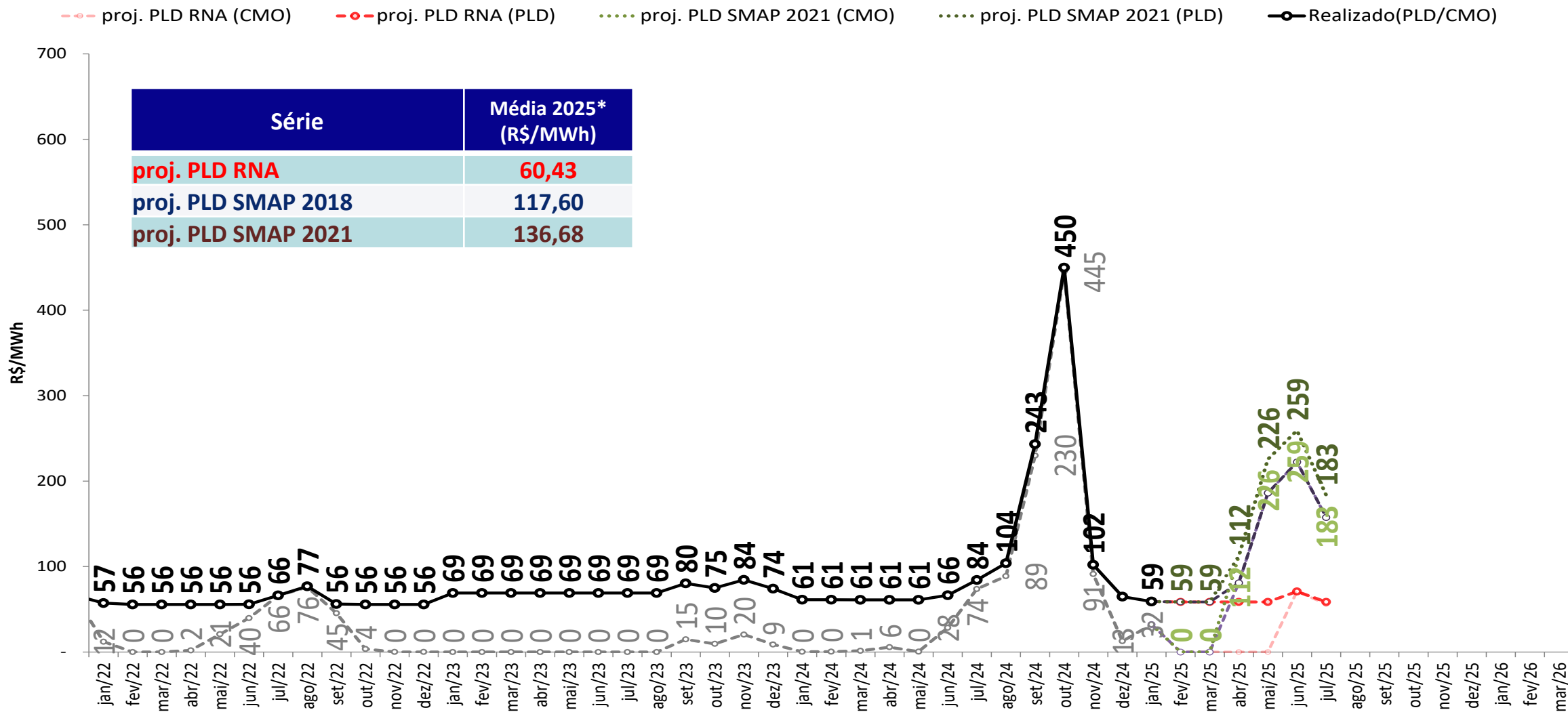
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- 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

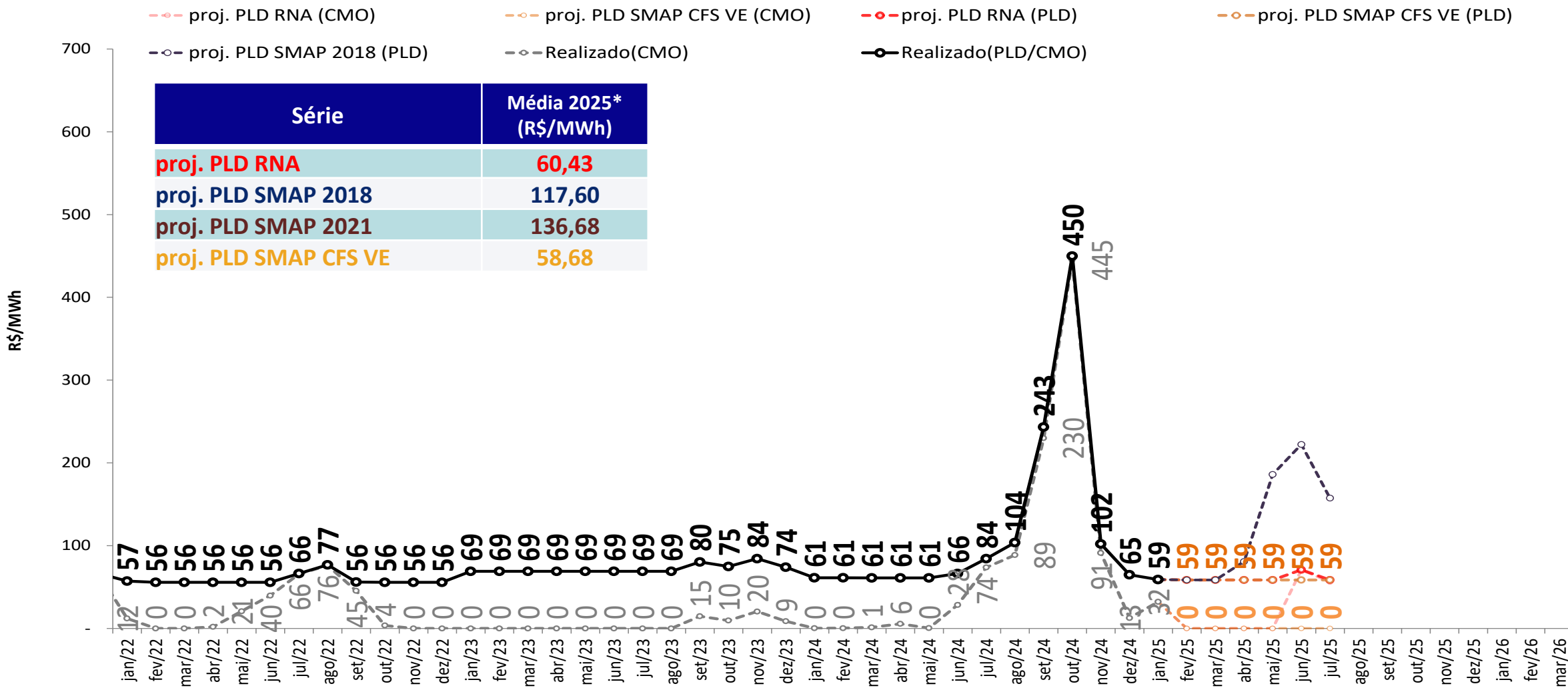
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- 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

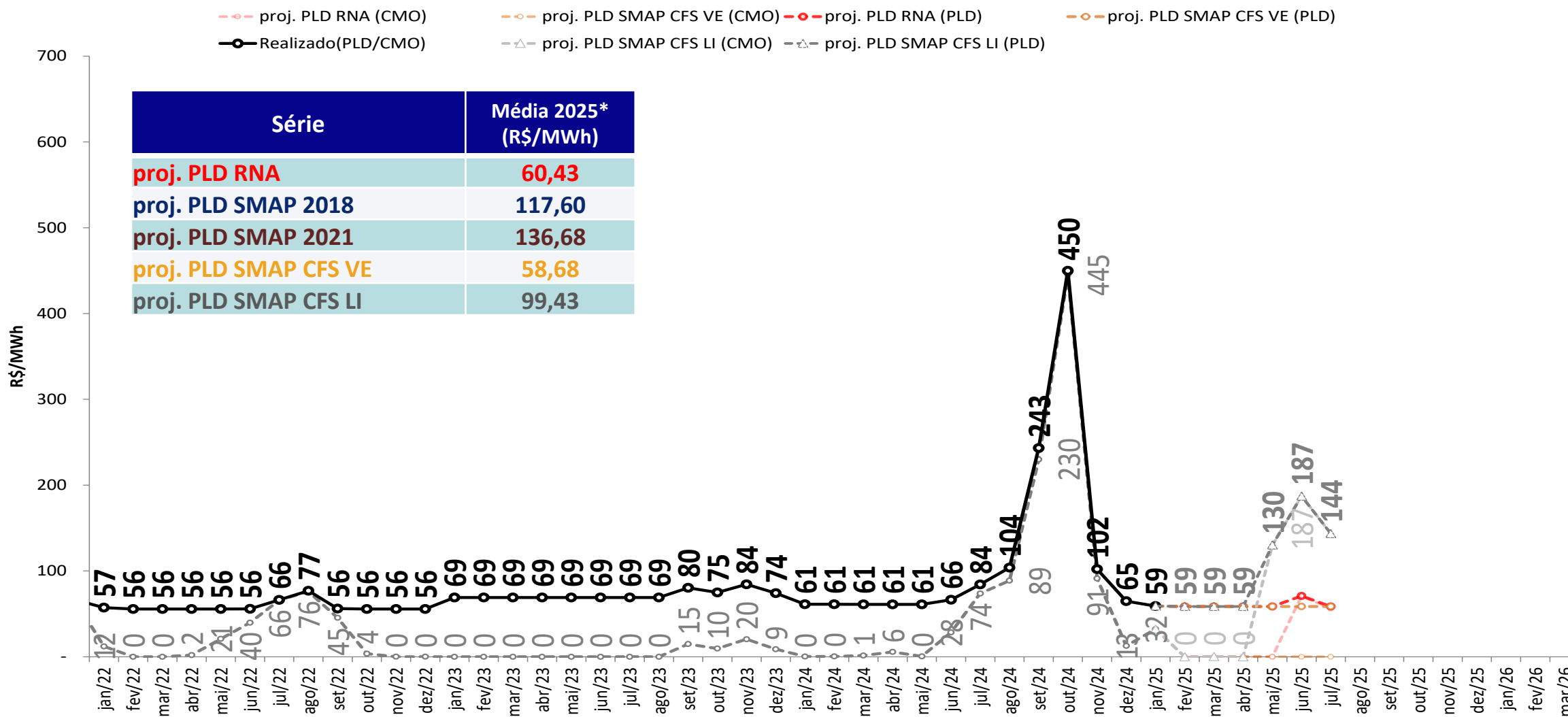


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

# projeção do PLD – Nordeste

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

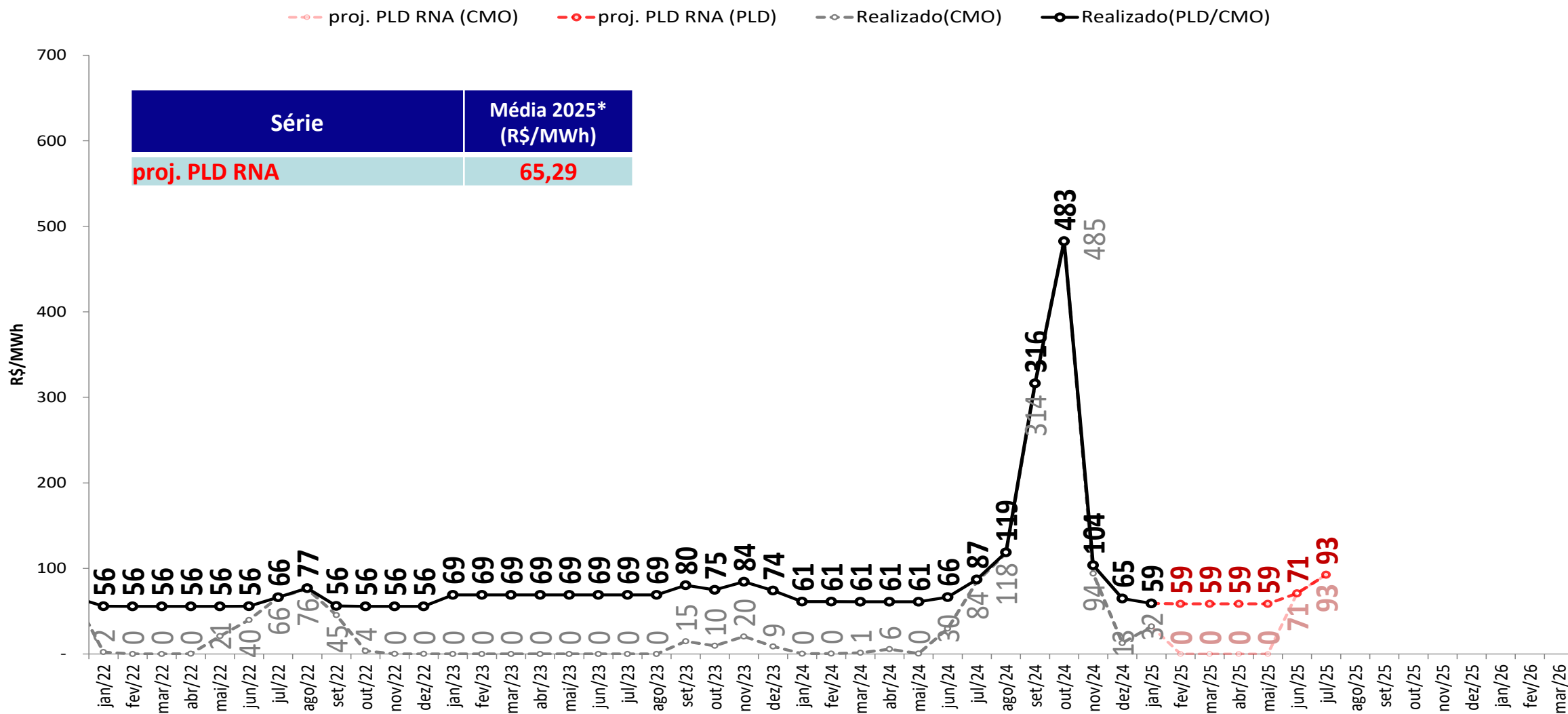


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

# projeção do PLD – Norte

## proj. PLD RNA

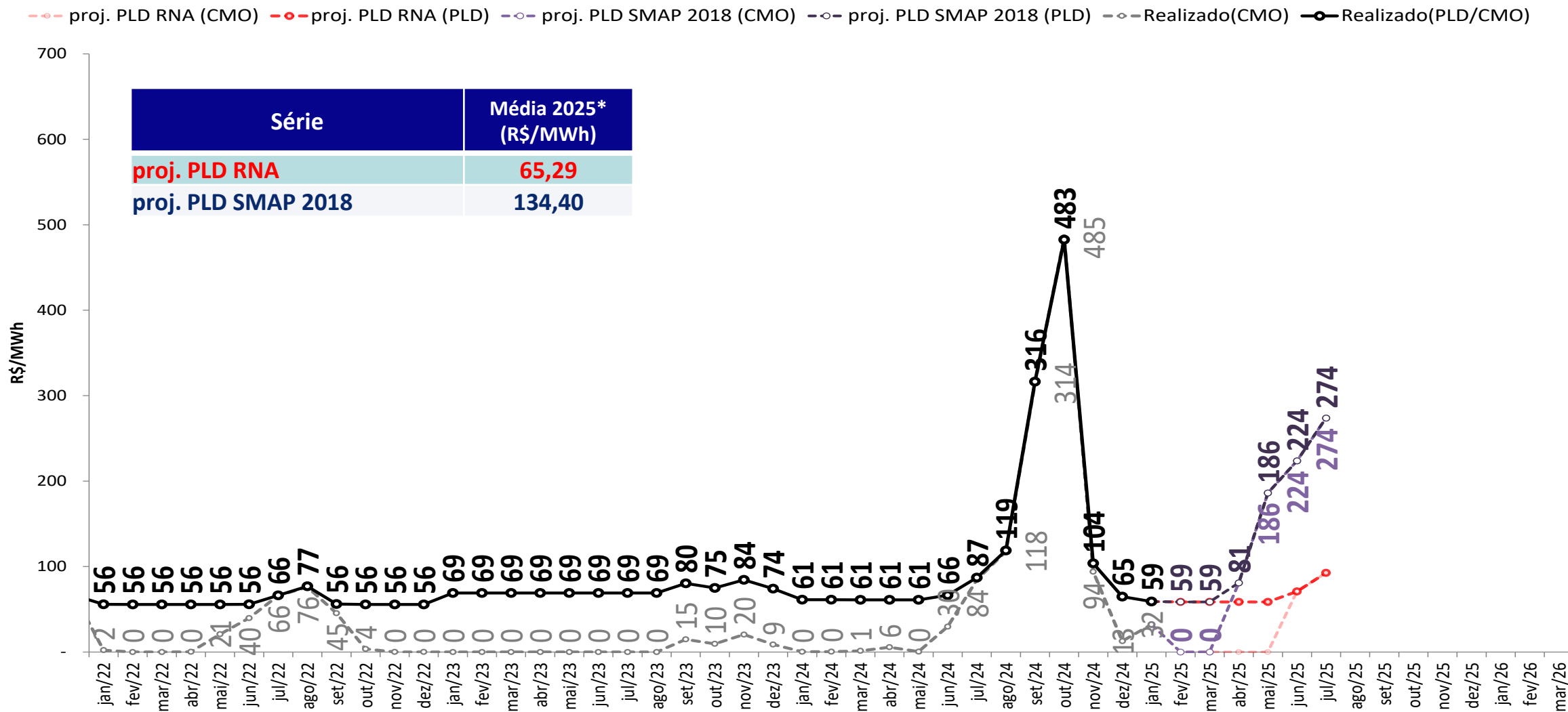


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025



# projeção do PLD – Norte

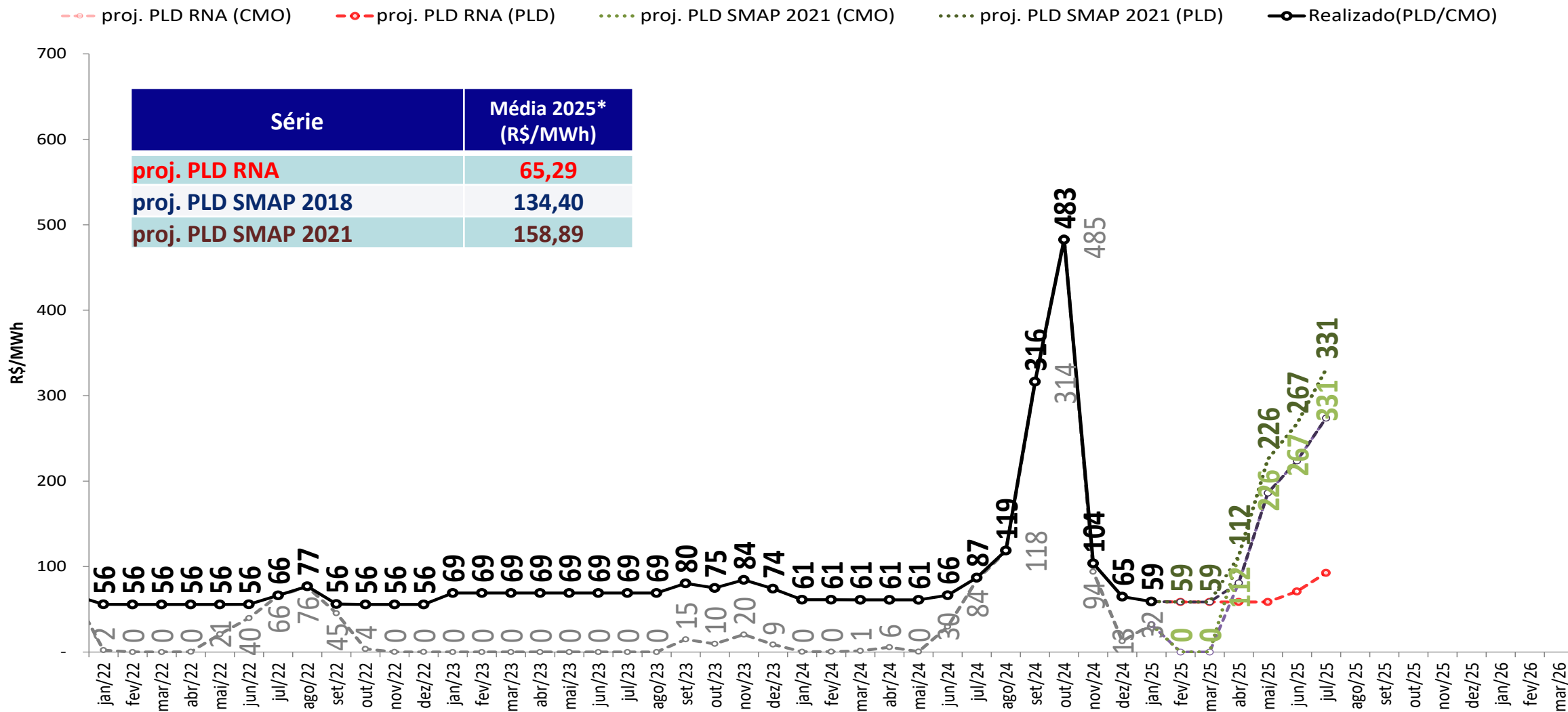
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- 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

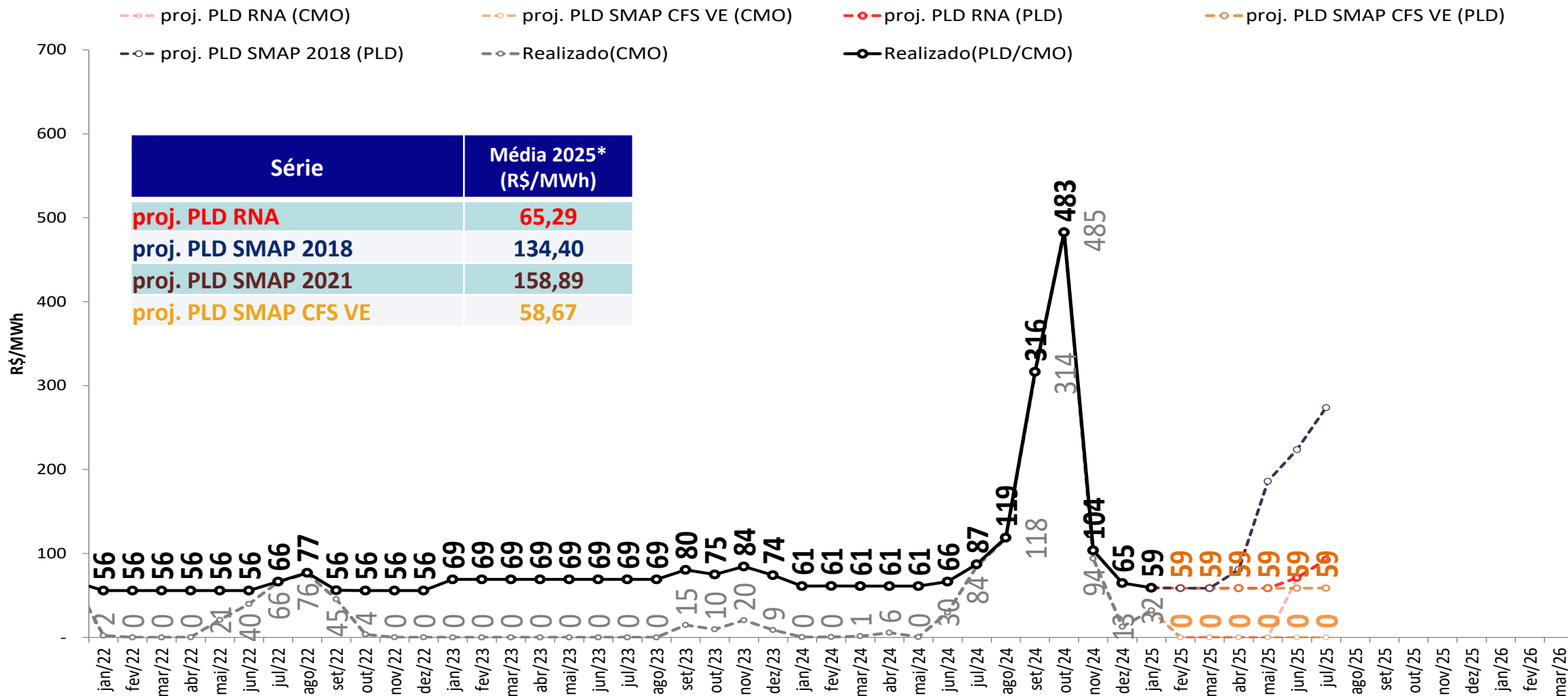
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- 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

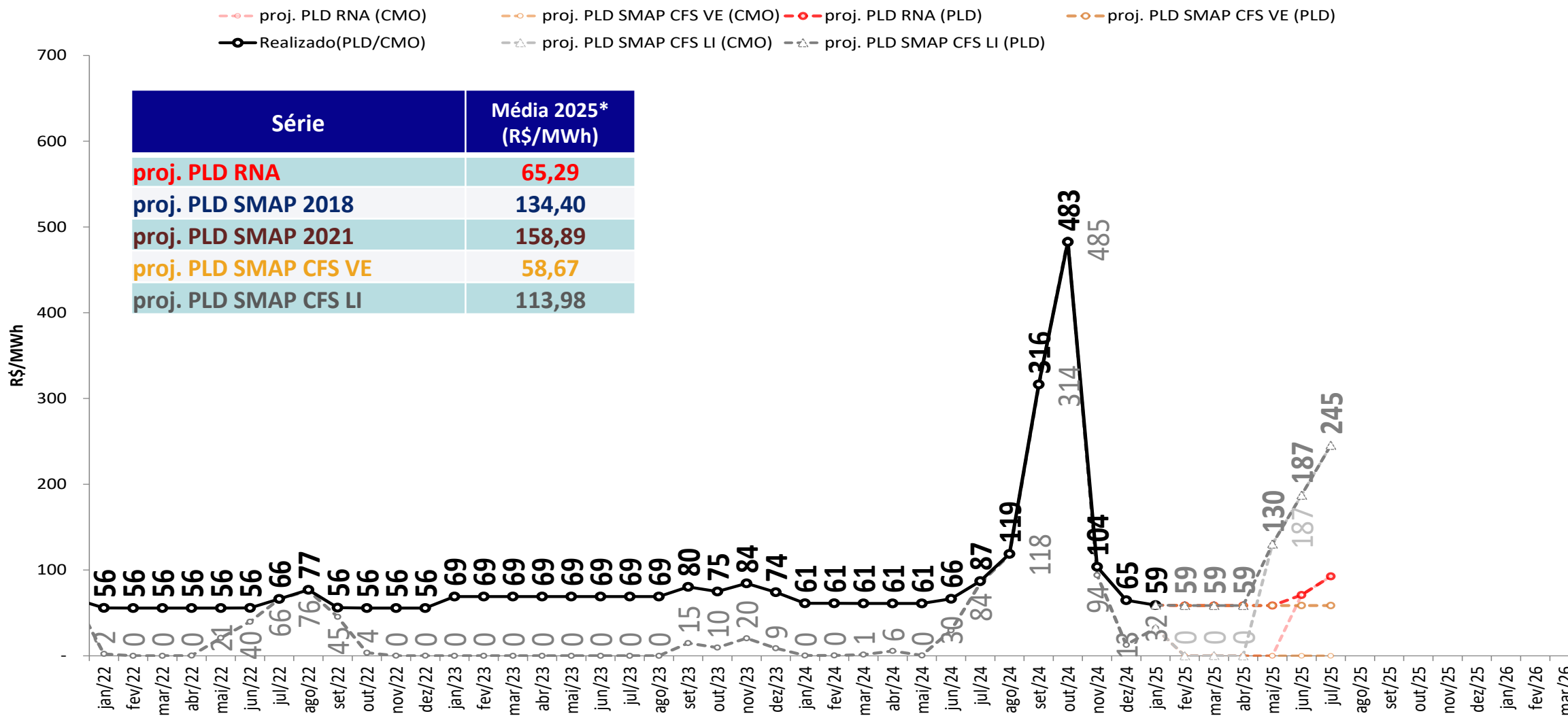
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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	75	59	59	59	71	93
proj. PLD SMAP 2018	59	59	82	186	224	274
proj. PLD SMAP 2021	59	99	250	226	267	331
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	94	130	187	246

S	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	75	59	59	59	71	93
proj. PLD SMAP 2018	59	59	82	186	224	274
proj. PLD SMAP 2021	60	99	250	226	267	331
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	94	130	187	246

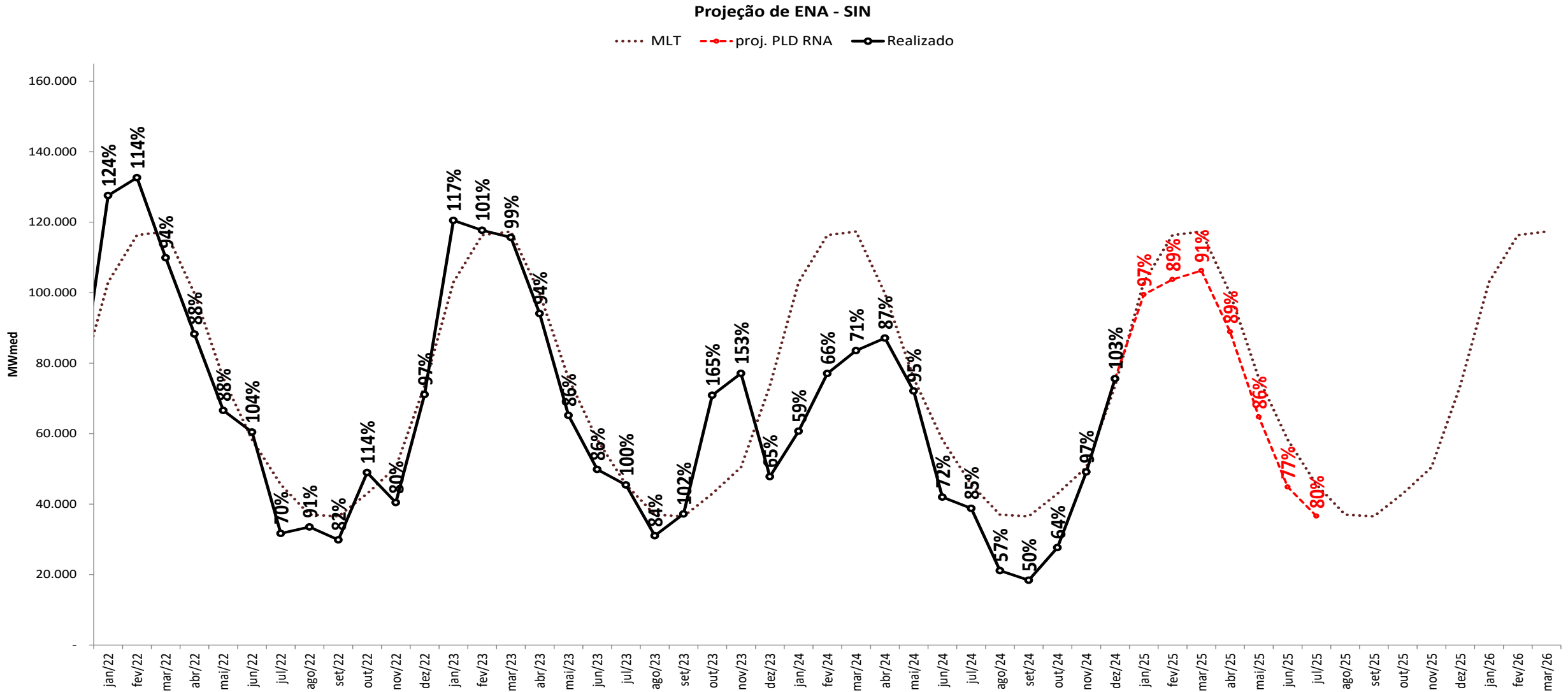
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	71	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	81	186	222	157
proj. PLD SMAP 2021	59	59	112	226	259	183
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	130	187	144

N	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	71	93
proj. PLD SMAP 2018	59	59	81	186	224	274
proj. PLD SMAP 2021	59	59	112	226	267	331
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	130	187	245

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

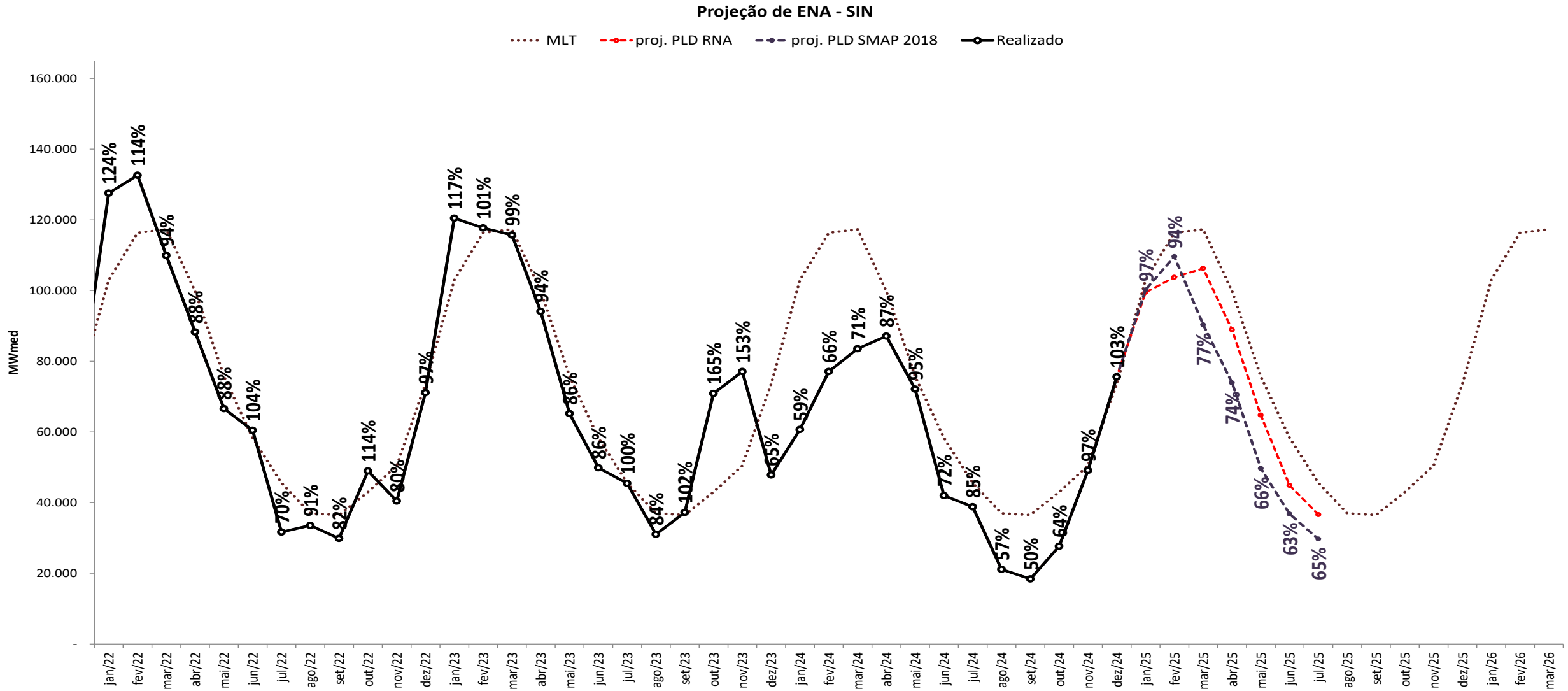
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA



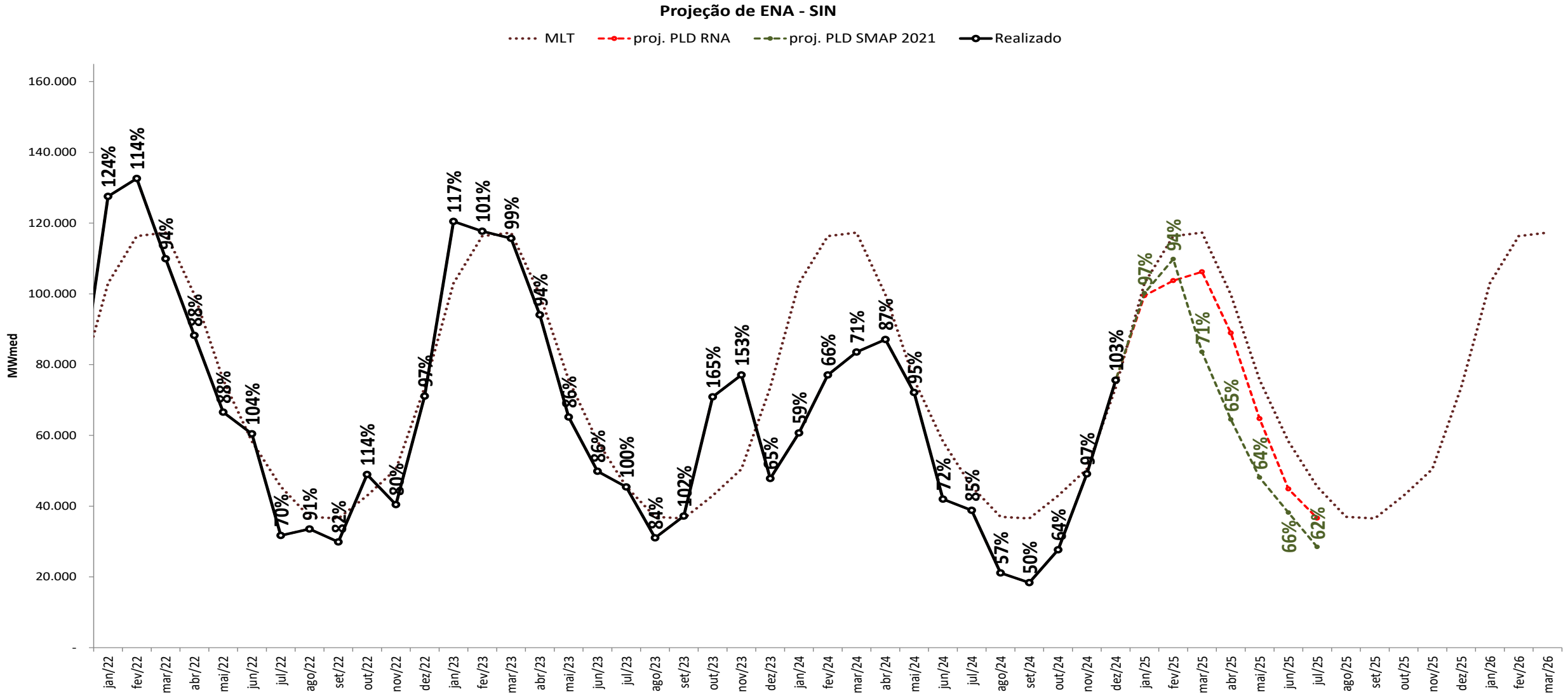
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



# projeção de energia natural afluyente

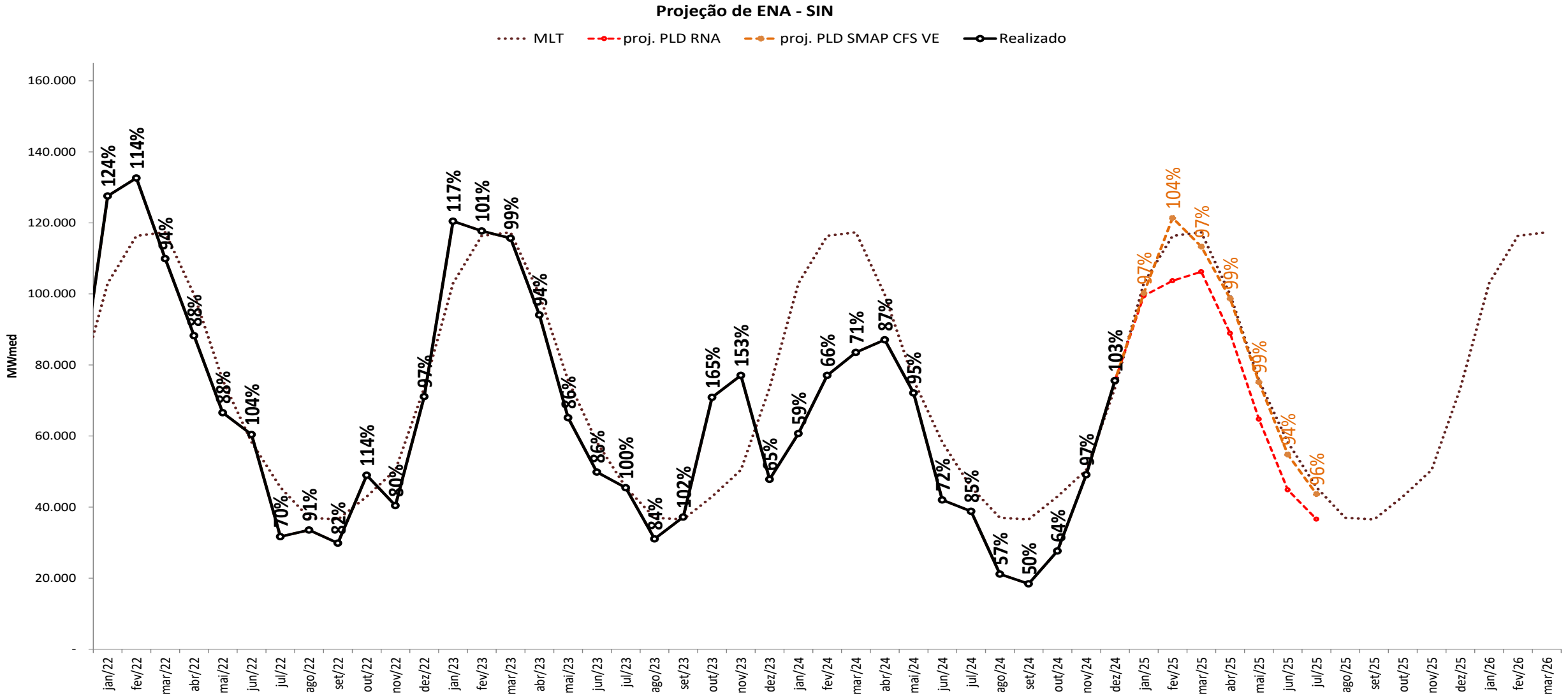
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021





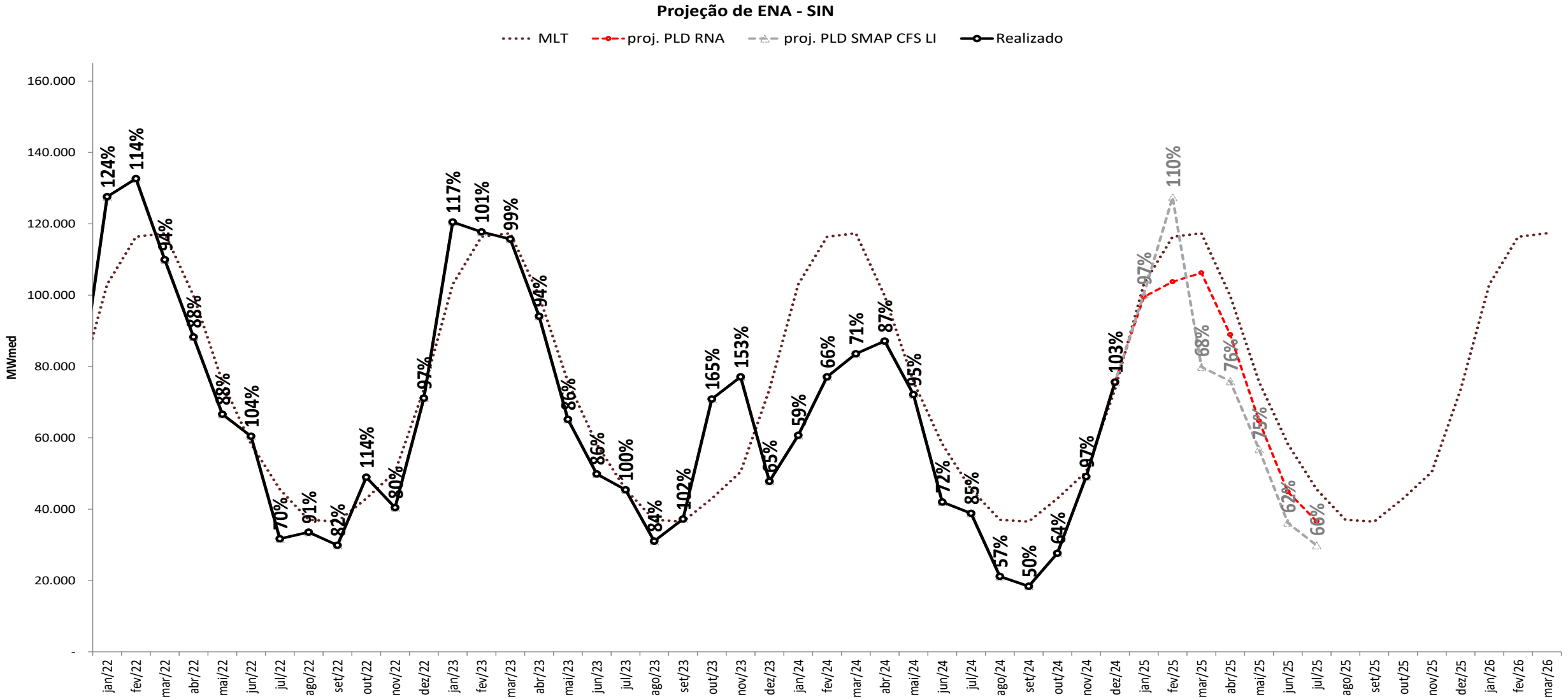
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção de energia natural afluyente

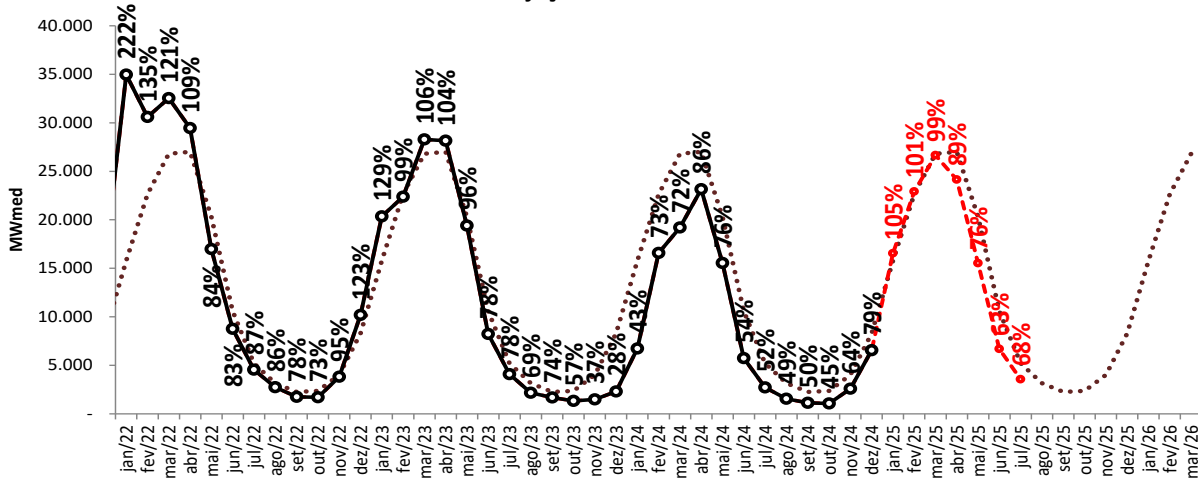
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



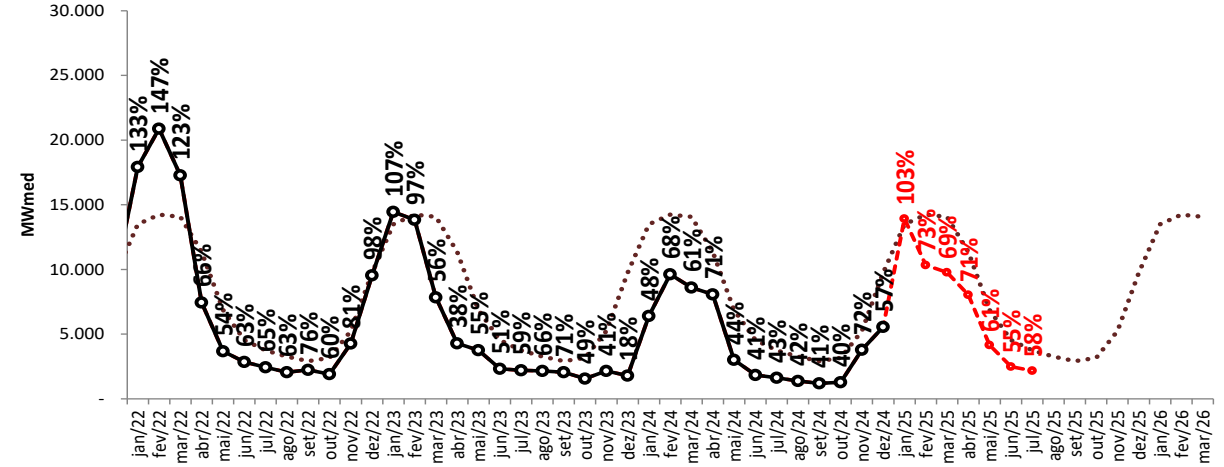
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA

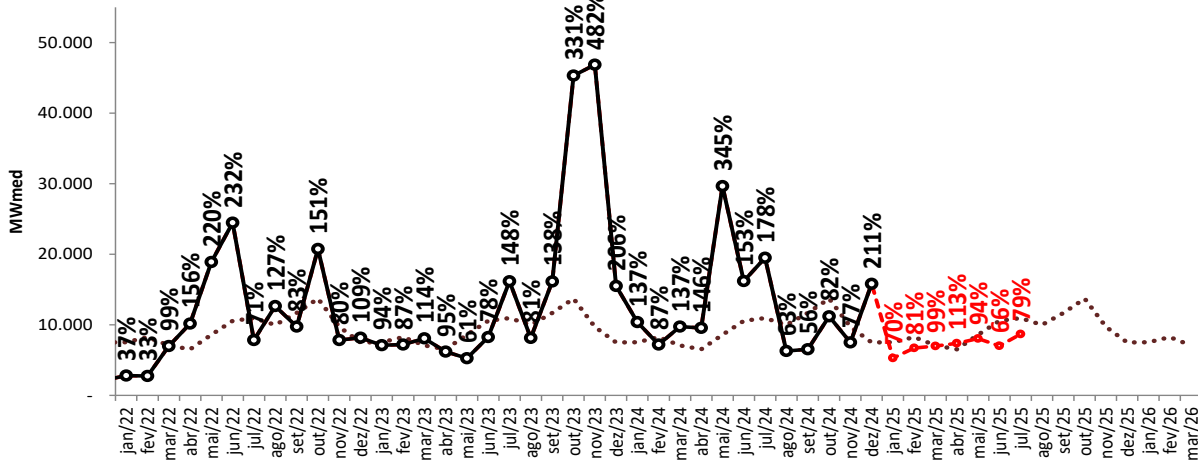
### Projeção de ENA - N



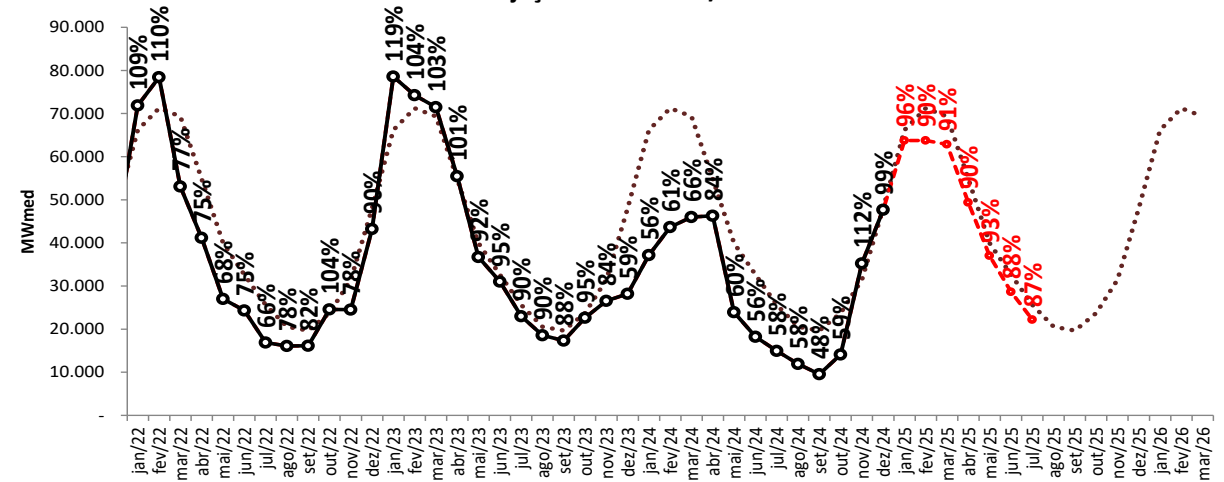
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

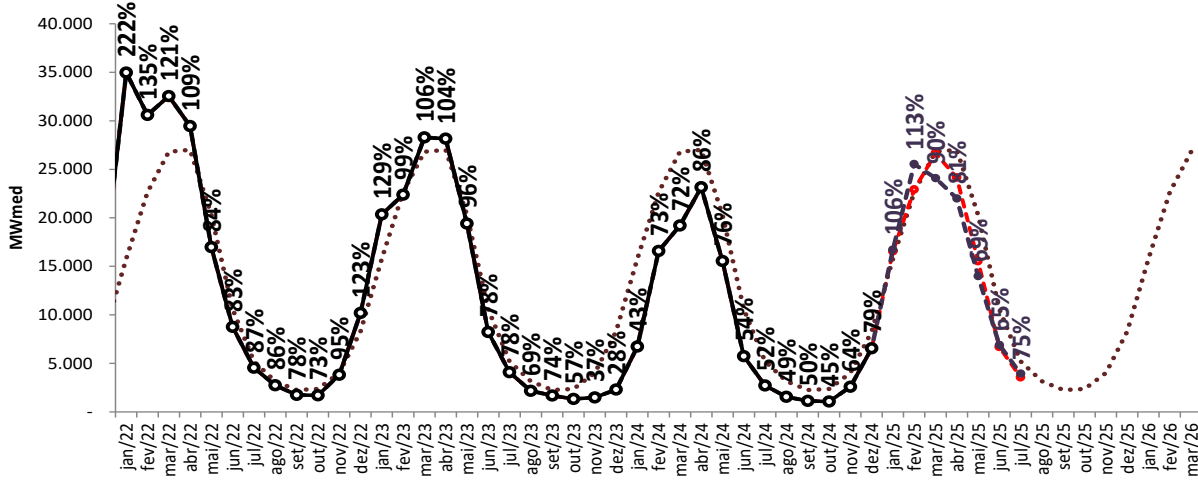
—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

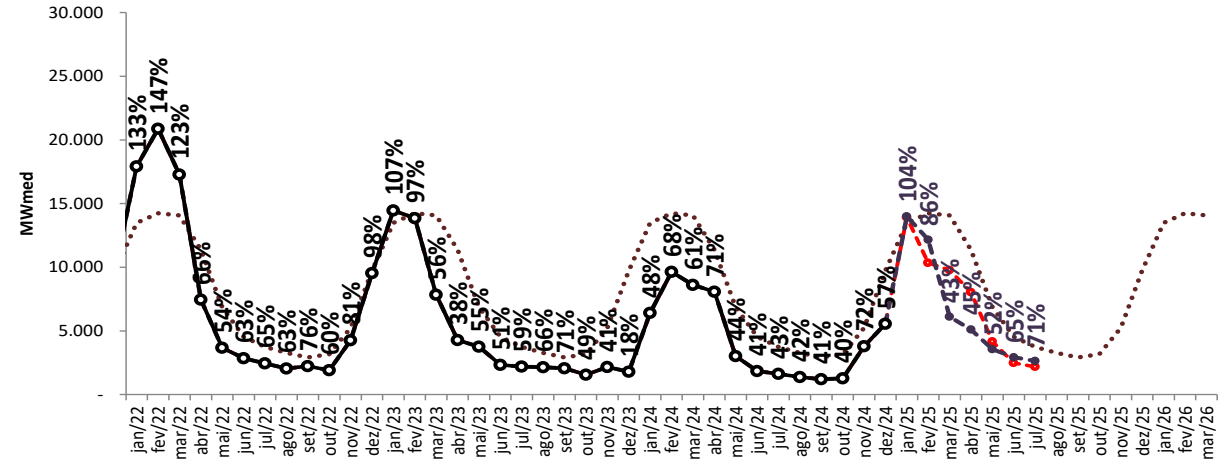
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

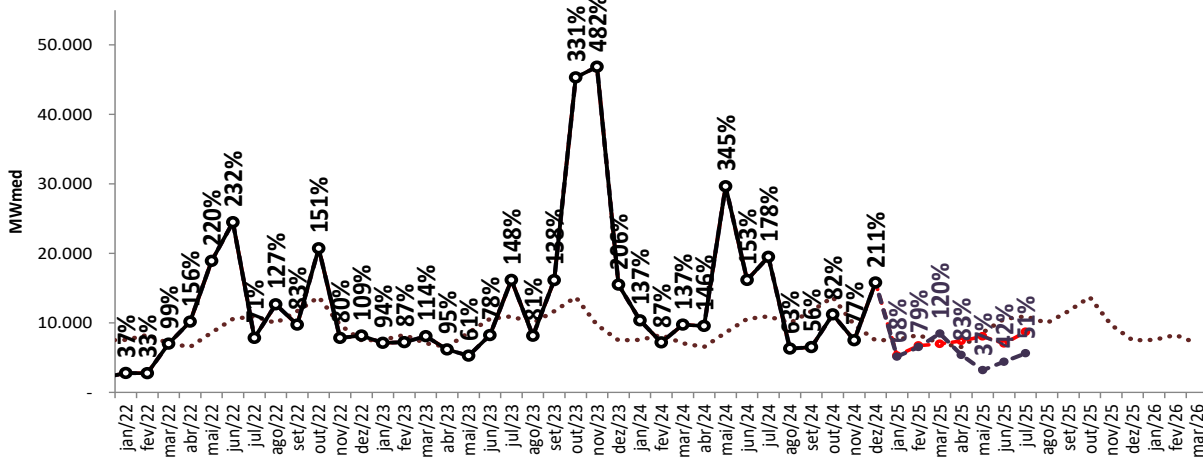
Projeção de ENA - N



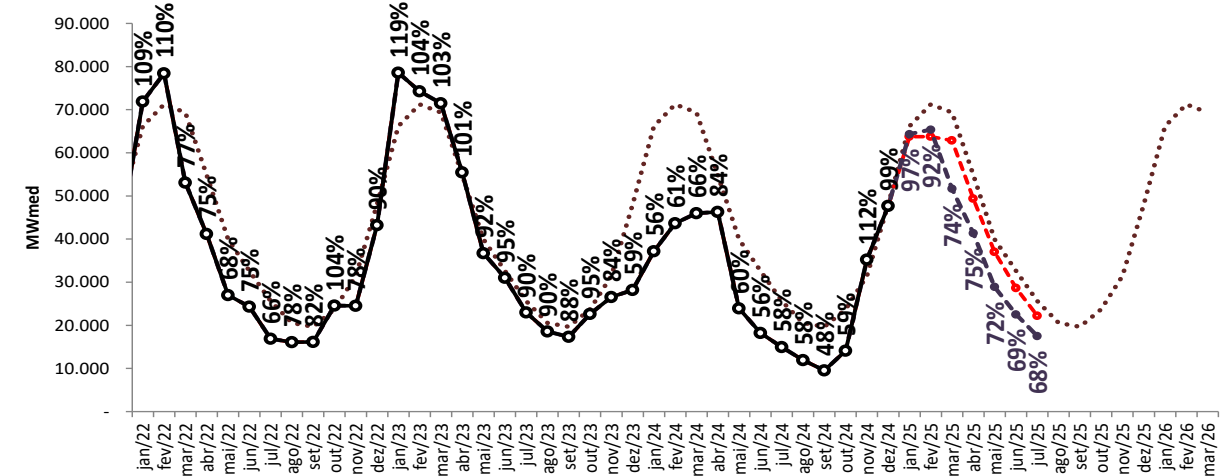
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

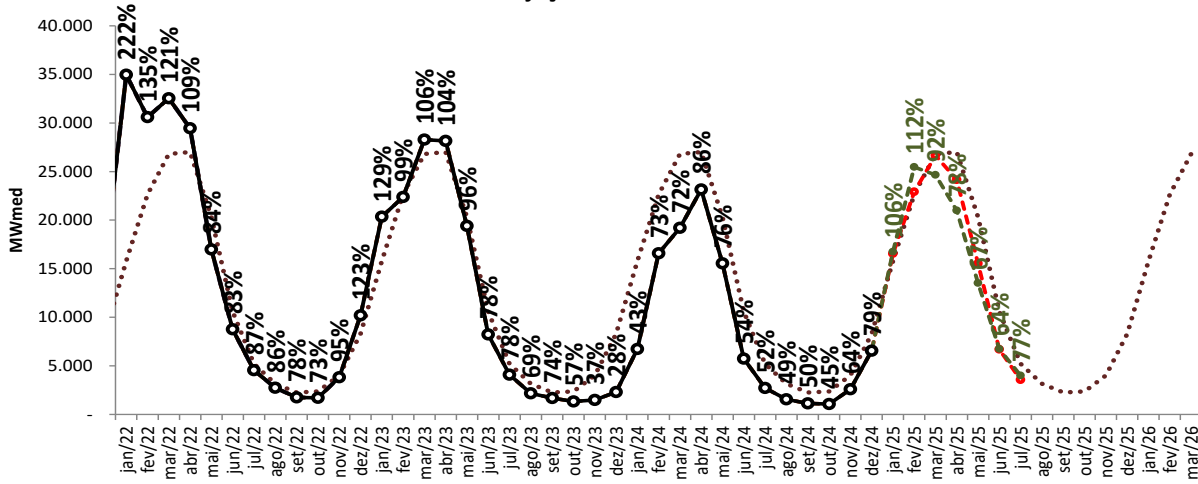
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP 2018

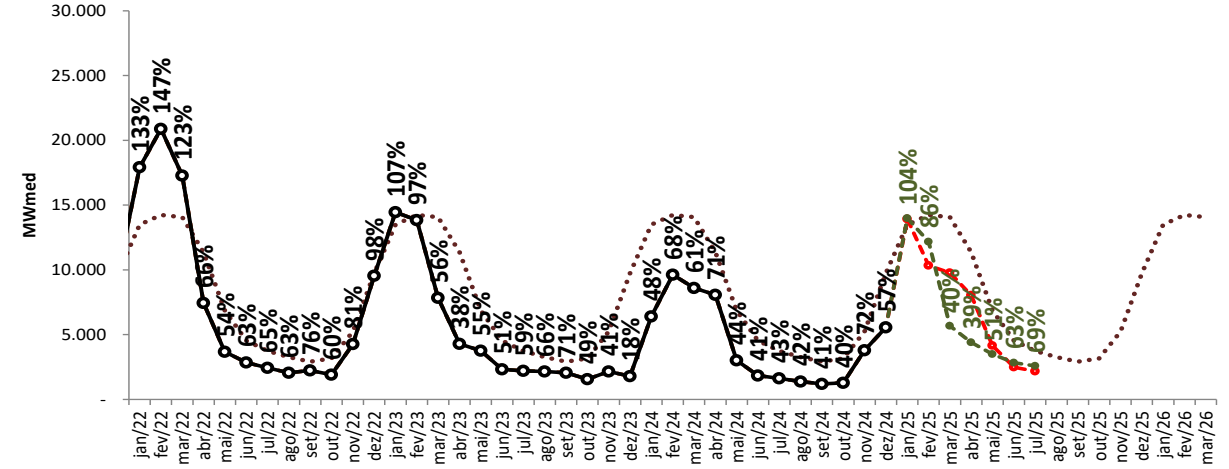
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

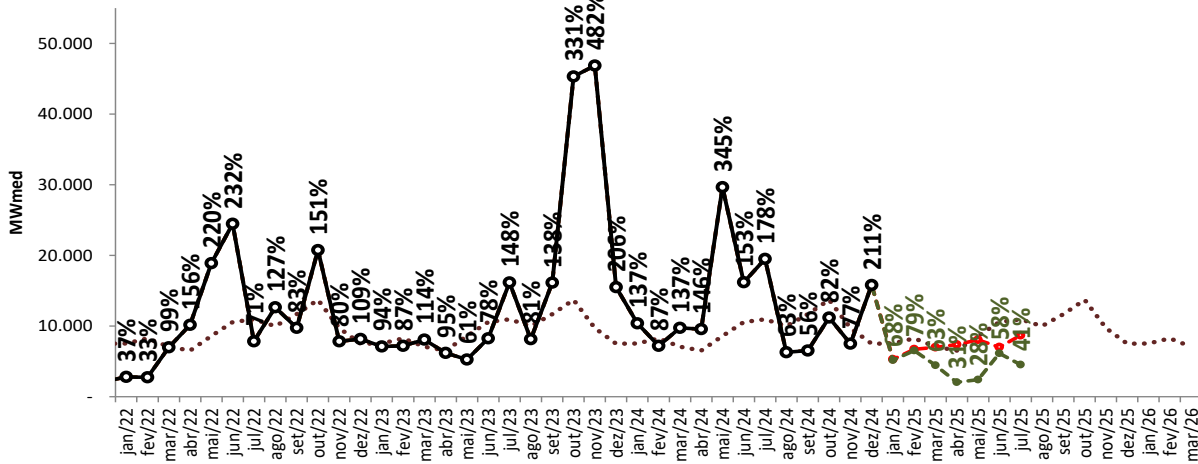
### Projeção de ENA - N



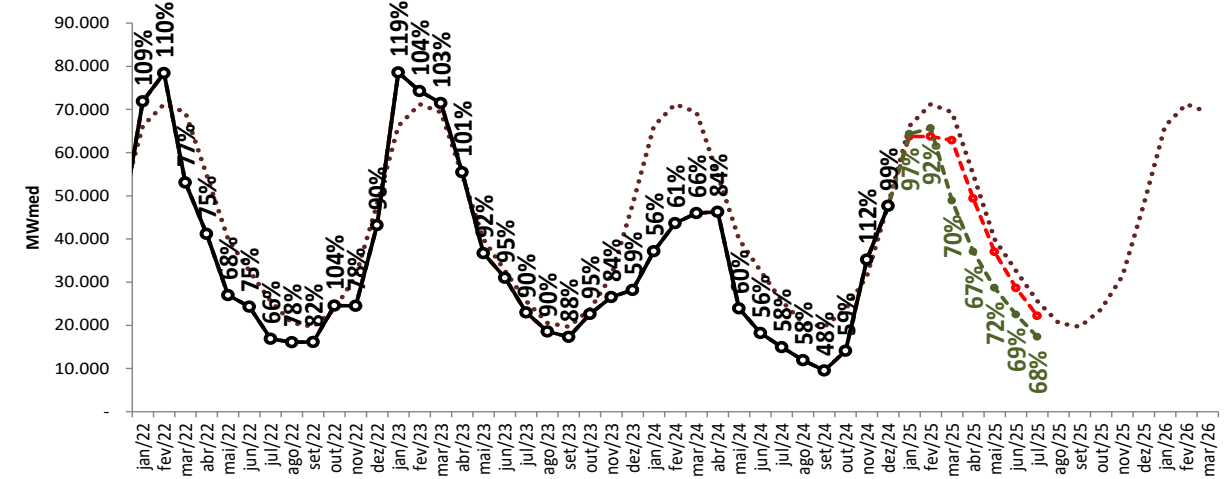
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

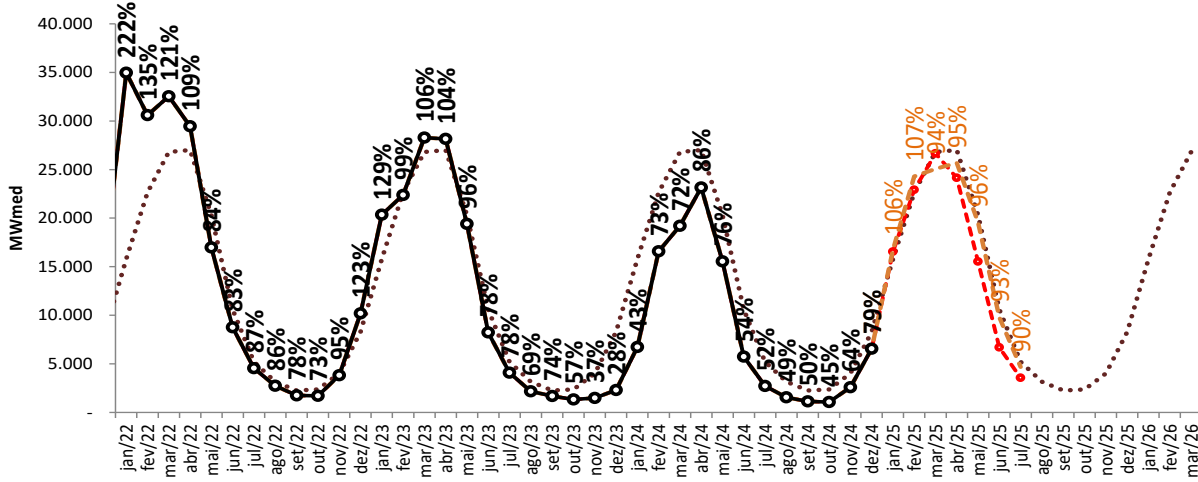
- - - ● - - - proj. PLD SMAP 2018

- - - ● - - - proj. PLD SMAP 2021

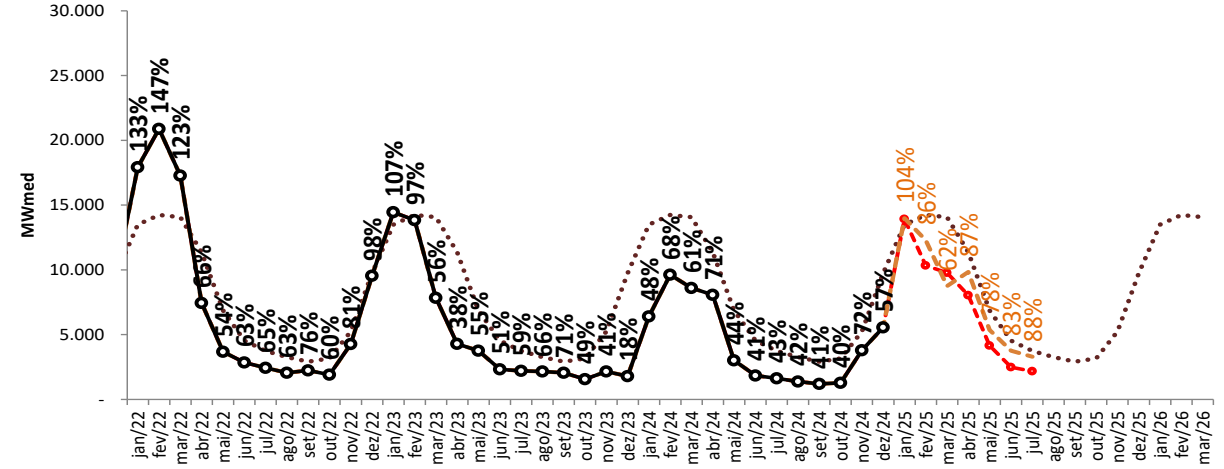
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

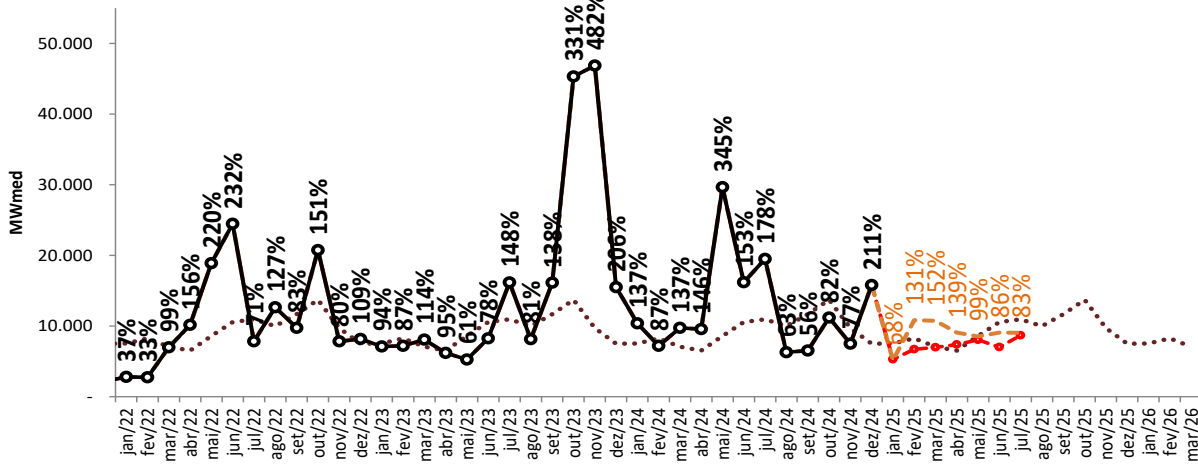
Projeção de ENA - N



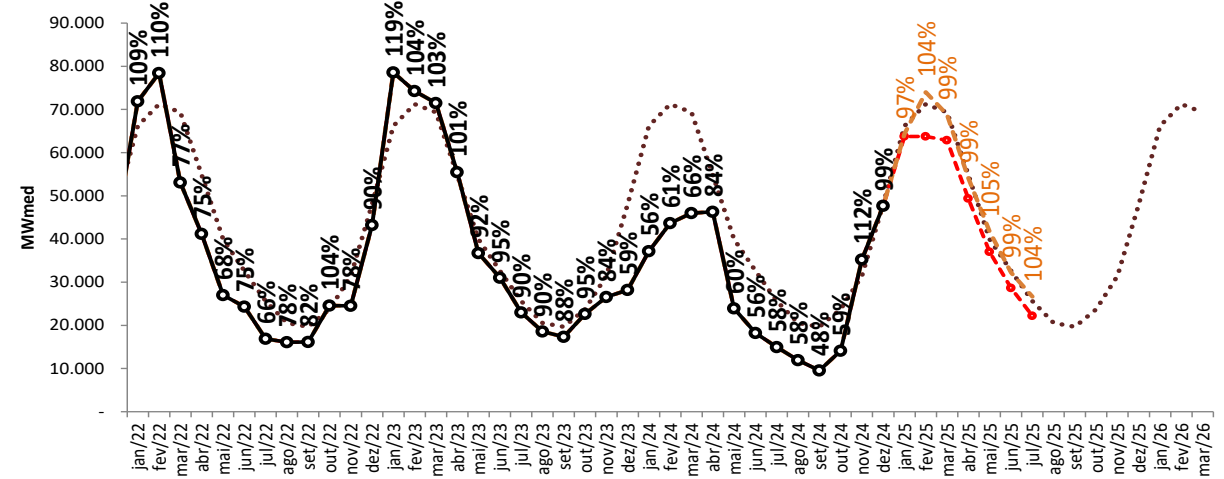
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

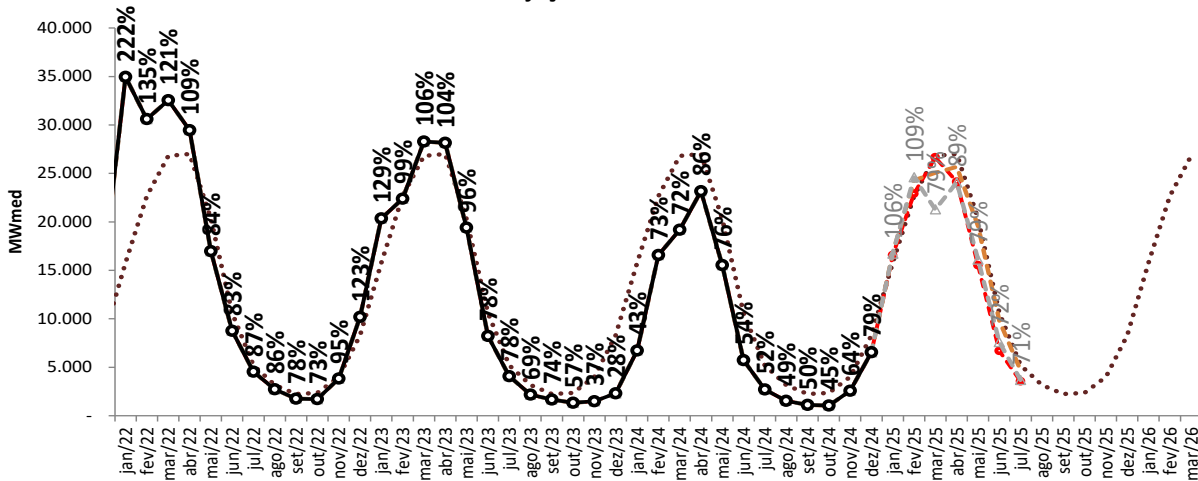


..... MLT     
 —○— Realizado     
 -●- ENA RNA     
 -●- proj. PLD SMAP 2018     
 -●- proj. PLD SMAP CFS VE     
 -●- proj. PLD SMAP 2021

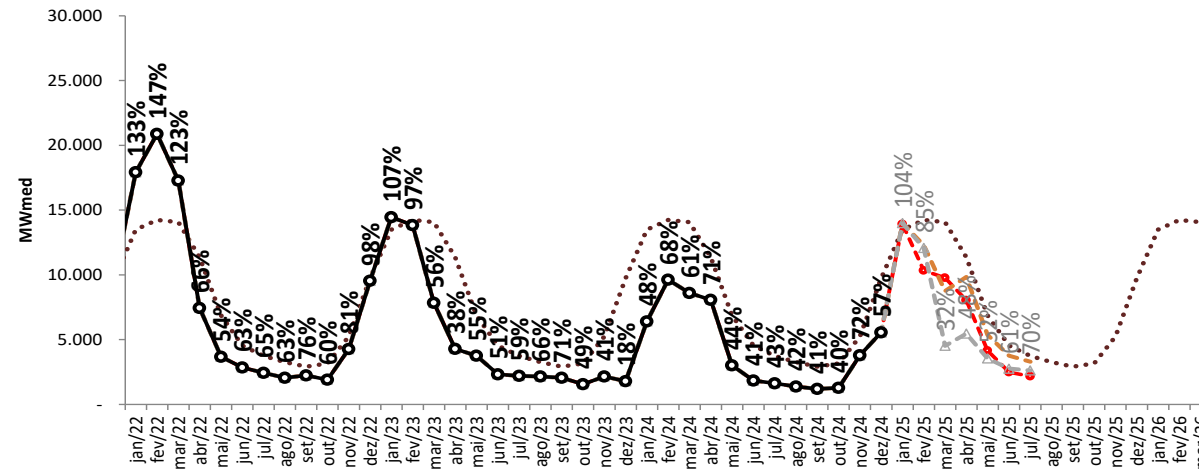
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

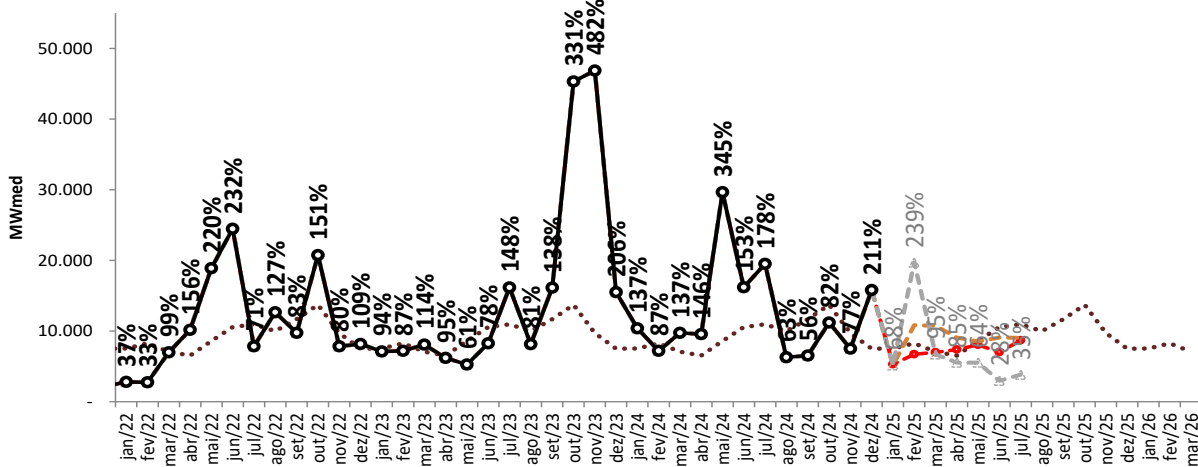
### Projeção de ENA - N



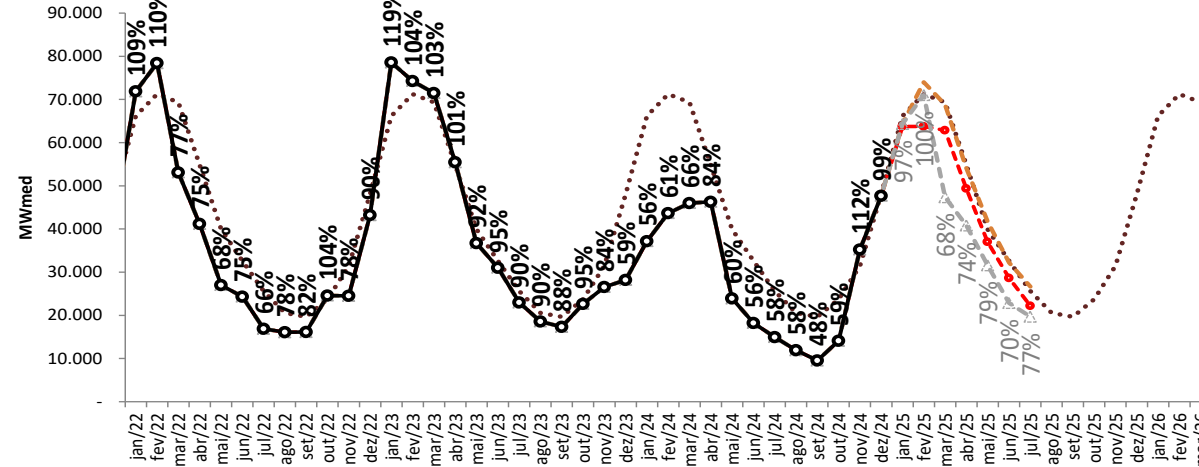
### Projeção de ENA - NE



### 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	ago/25
<b>SUDESTE</b>	<b>11.612</b>	<b>7.978</b>	<b>5.003</b>	<b>3.467</b>	<b>2.898</b>	<b>2.226</b>	-
MLT	10.597	10.071	7.496	4.736	3.649	3.002	2.544
% MLT	110%	79%	67%	73%	79%	74%	0%
<b>MADEIRA</b>	<b>8.176</b>	<b>9.688</b>	<b>9.701</b>	<b>7.615</b>	<b>4.877</b>	<b>2.919</b>	-
MLT	8.146	12.154	11.645	8.835	6.074	3.845	2.380
% MLT	100%	80%	83%	86%	80%	76%	0%
<b>TPIRES</b>	<b>2.991</b>	<b>3.264</b>	<b>2.155</b>	<b>1.359</b>	<b>967</b>	<b>681</b>	-
MLT	3.418	4.201	3.375	2.152	1.401	1.013	795
% MLT	88%	78%	64%	63%	69%	67%	0%
<b>ITAIPU</b>	<b>2.584</b>	<b>2.828</b>	<b>3.242</b>	<b>3.295</b>	<b>3.209</b>	<b>2.788</b>	-
MLT	3.362	3.840	3.562	3.476	3.603	3.094	2.616
% MLT	77%	74%	91%	95%	89%	90%	0%
<b>PARANA</b>	<b>35.802</b>	<b>37.179</b>	<b>27.181</b>	<b>19.651</b>	<b>15.231</b>	<b>12.051</b>	-
MLT	37.037	35.955	26.450	18.414	15.300	12.423	10.367
% MLT	97%	103%	103%	107%	100%	97%	0%
<b>PARANAPANEMA</b>	<b>2.557</b>	<b>1.895</b>	<b>2.064</b>	<b>1.608</b>	<b>1.467</b>	<b>1.510</b>	-
MLT	3.626	3.149	2.351	2.309	2.567	2.248	1.863
% MLT	71%	60%	88%	70%	57%	67%	0%

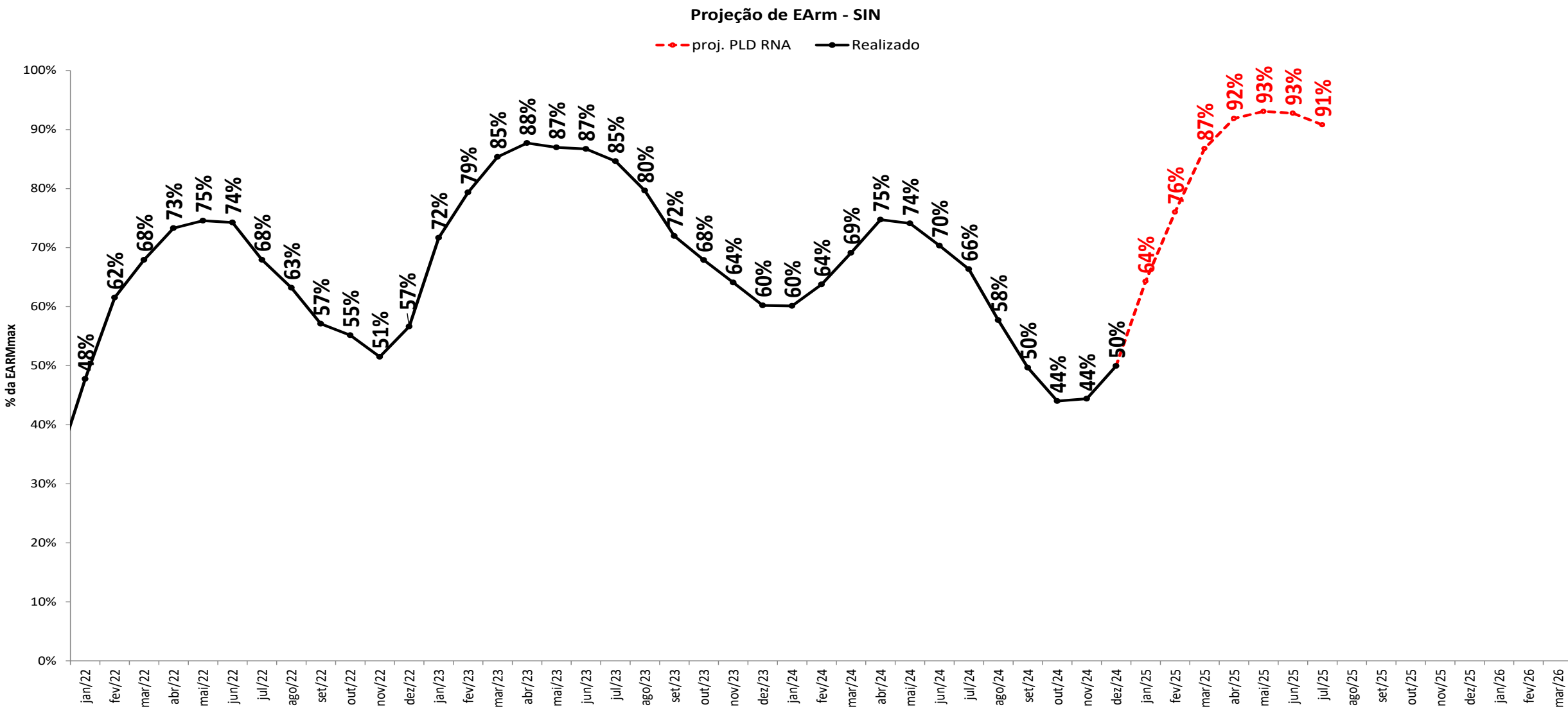


# resumo da projeção da ENA

REE	ENA PREVISTA (MWmed)						
	dez/24	fev/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>SUL</b>	1.844	2.648	3.214	3.620	3.848	5.468	-
MLT	3.425	3.187	3.244	4.533	5.409	6.083	5.954
% MLT	54%	83%	99%	80%	71%	90%	0%
<b>IGUACU</b>	3.432	4.329	4.177	4.440	3.179	3.219	-
MLT	4.118	3.890	3.297	4.061	5.164	4.874	4.030
% MLT	83%	111%	127%	109%	62%	66%	0%
<b>NORDESTE</b>	13.921	9.779	8.045	4.159	2.485	2.178	-
MLT	13.490	14.080	11.371	6.871	4.535	3.744	3.267
% MLT	103%	69%	71%	61%	55%	58%	0%
<b>NORTE</b>	9.423	13.675	10.640	5.211	2.384	1.453	-
MLT	9.573	14.933	14.562	9.223	4.374	2.566	1.818
% MLT	98%	92%	73%	57%	55%	57%	0%
<b>BMONTE</b>	6.727	11.832	12.198	9.251	3.110	1.233	-
MLT	5.700	10.665	10.909	9.378	4.761	1.615	664
% MLT	118%	111%	112%	99%	65%	76%	0%
<b>MANAUS</b>	400	1.139	1.299	1.068	1.191	864	-
MLT	507	1.204	1.536	1.717	1.451	1.035	683
% MLT	79%	95%	85%	62%	82%	84%	0%

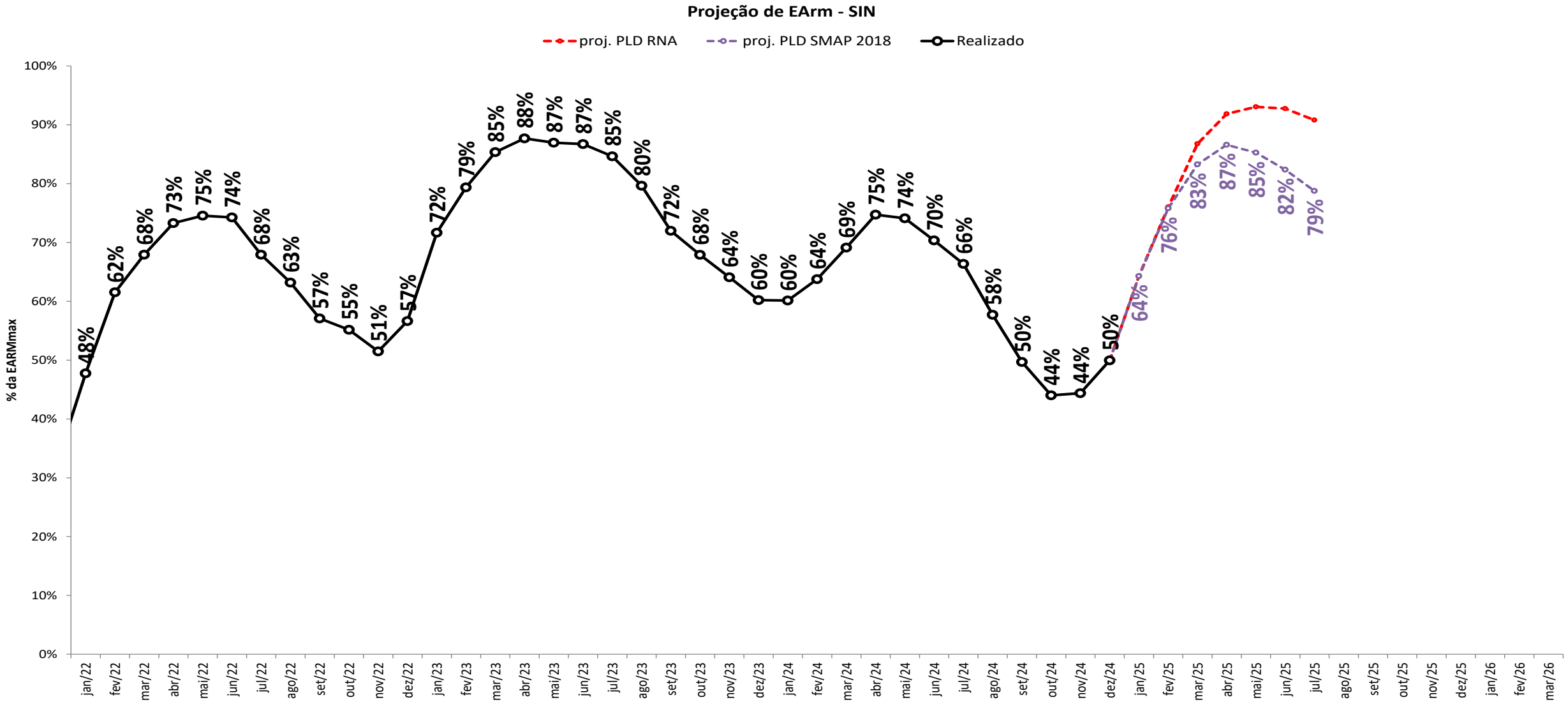
# projeção de energia armazenada

## proj. PLD RNA



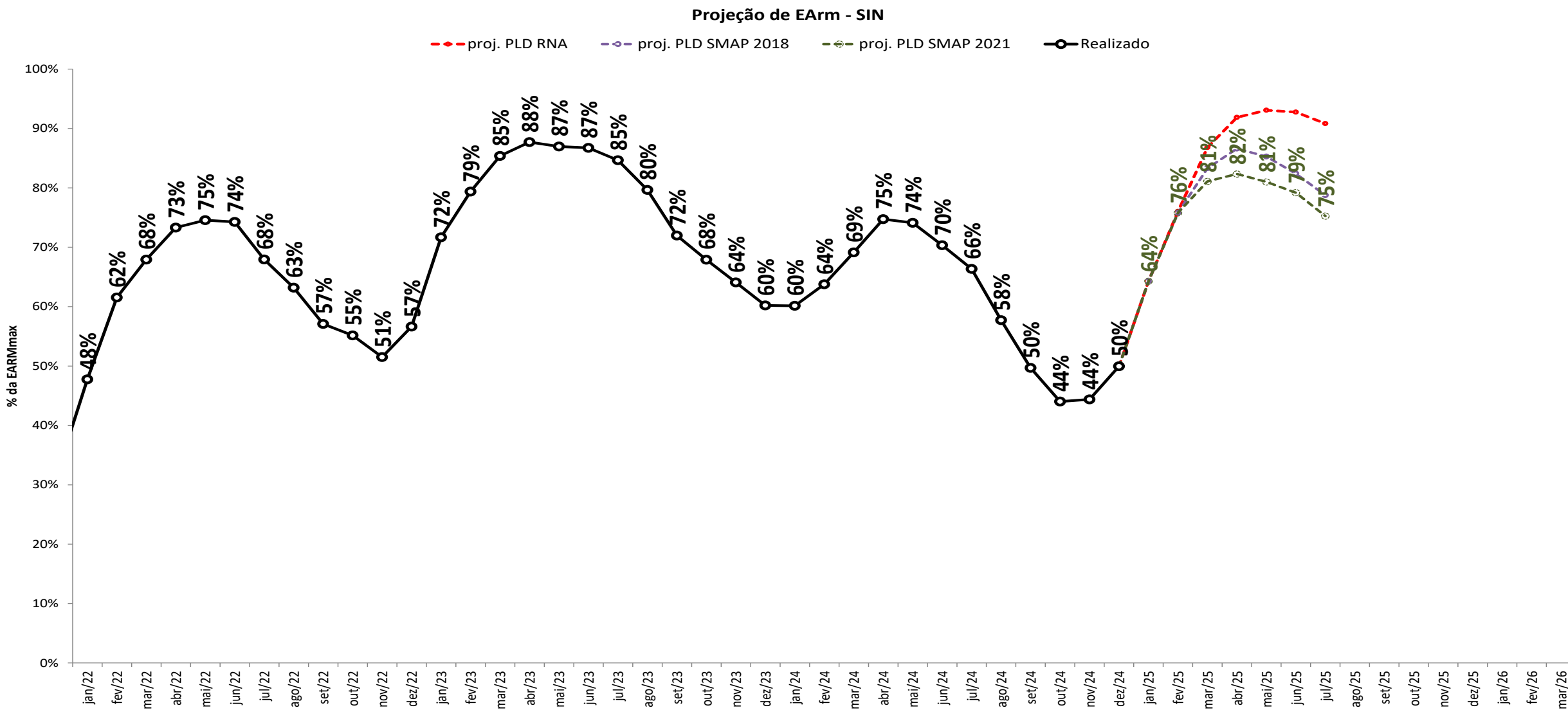
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



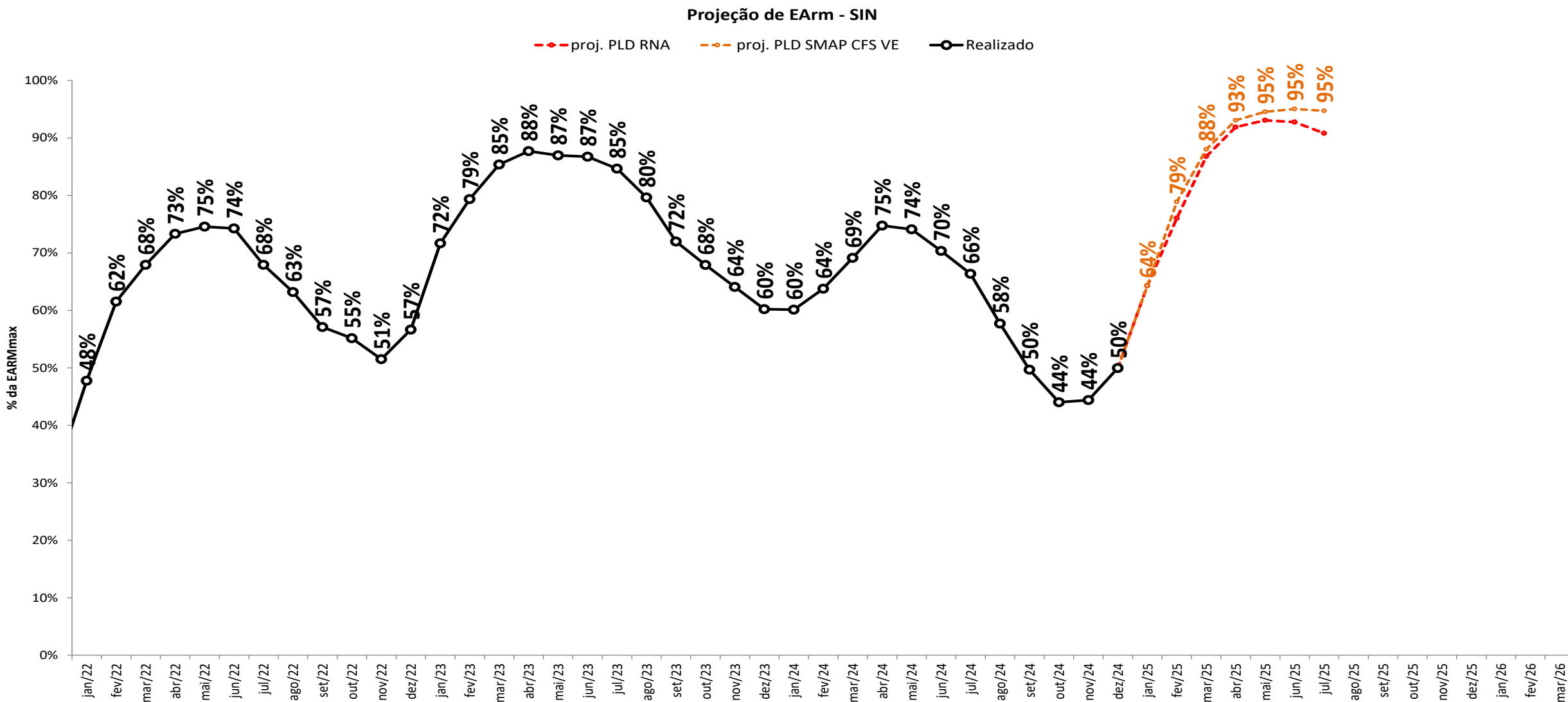
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



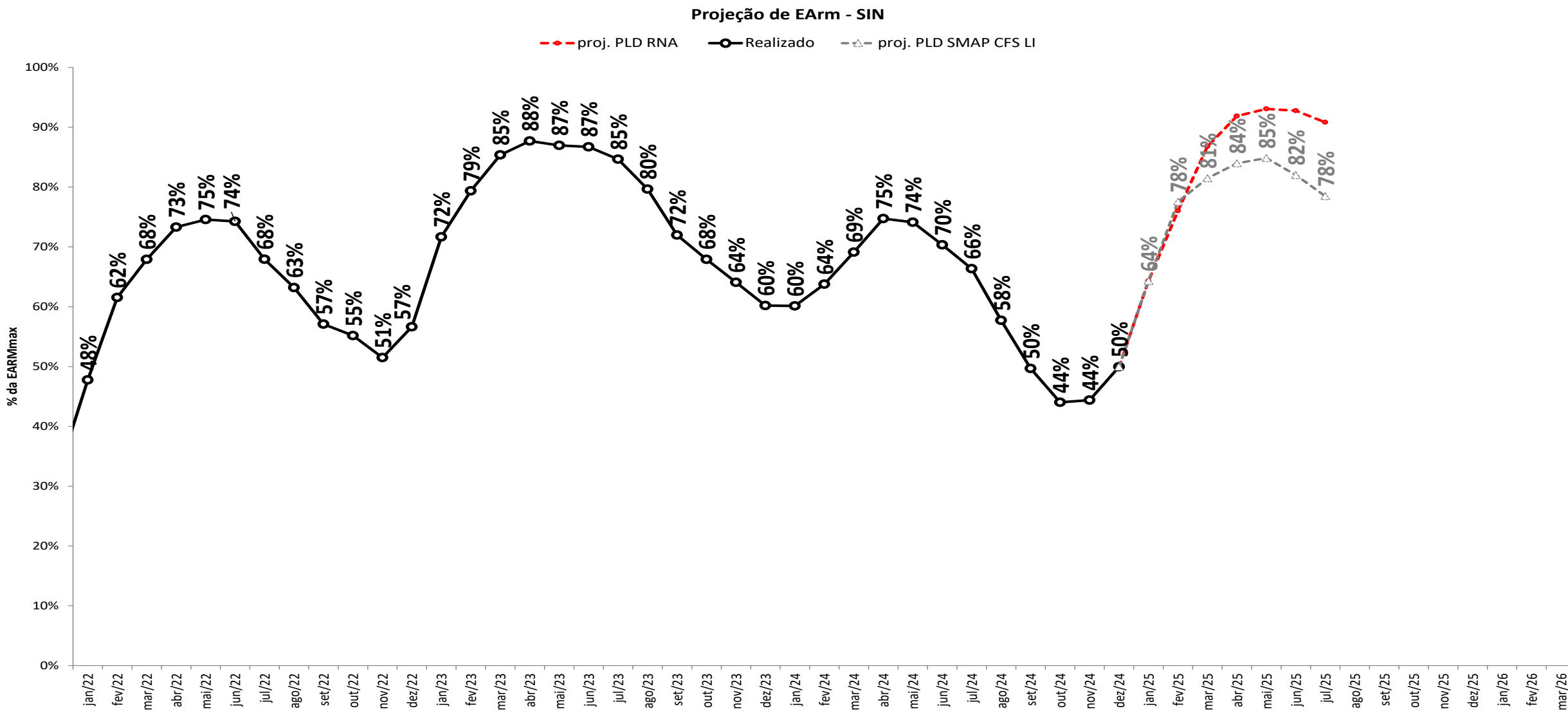
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



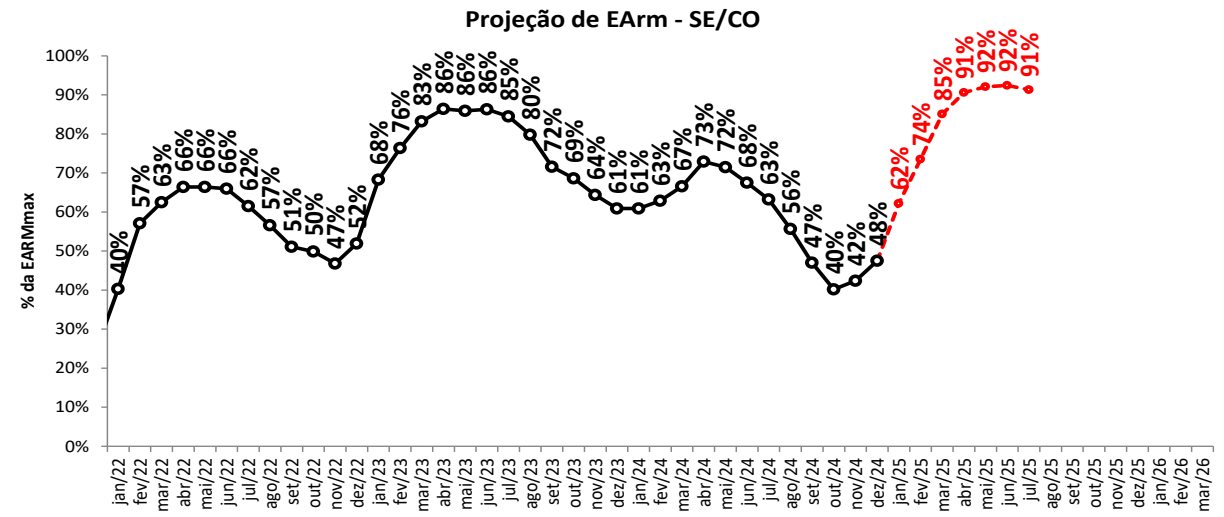
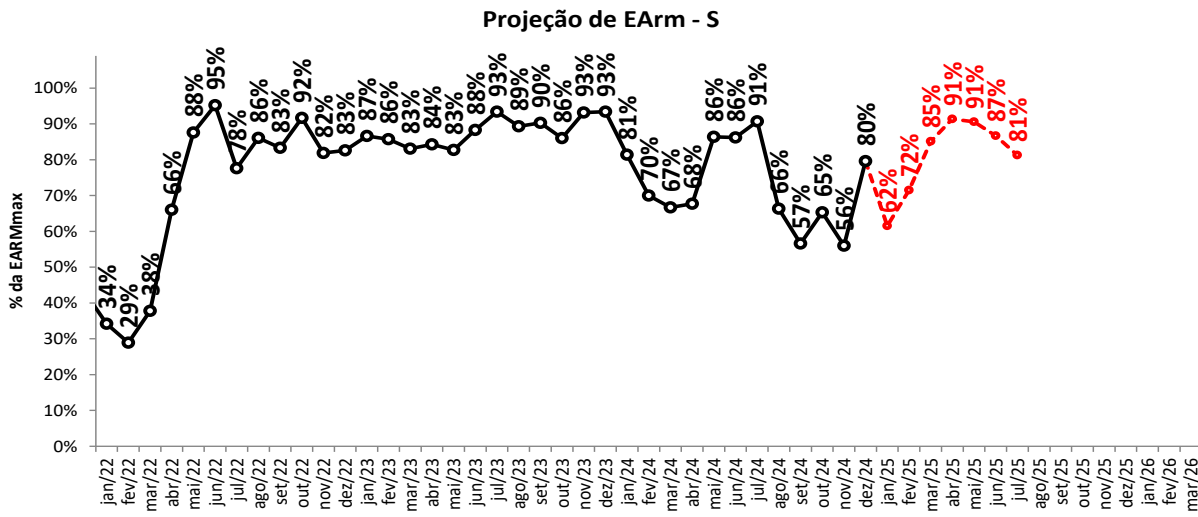
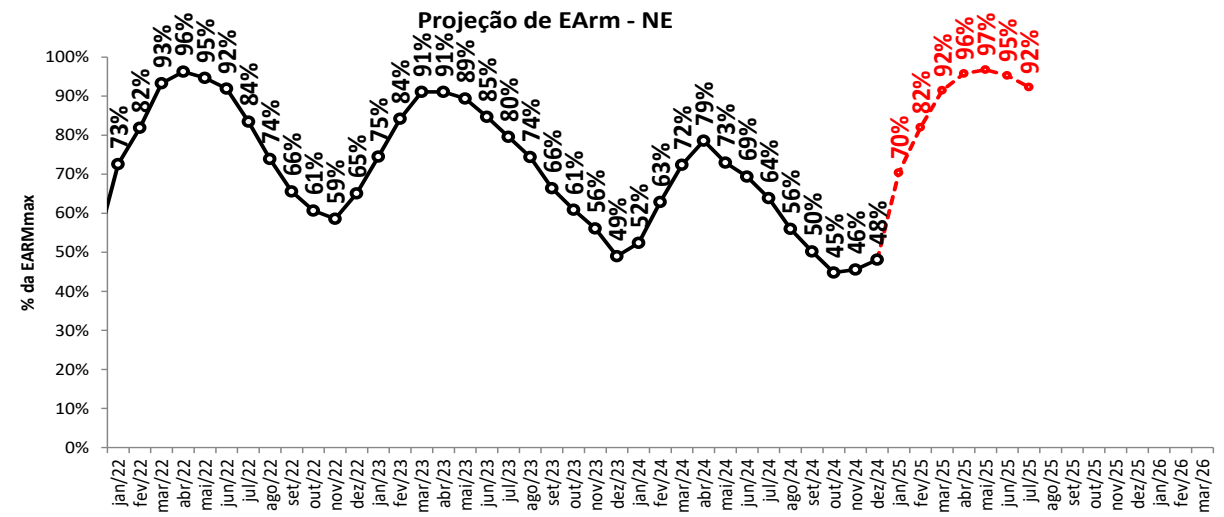
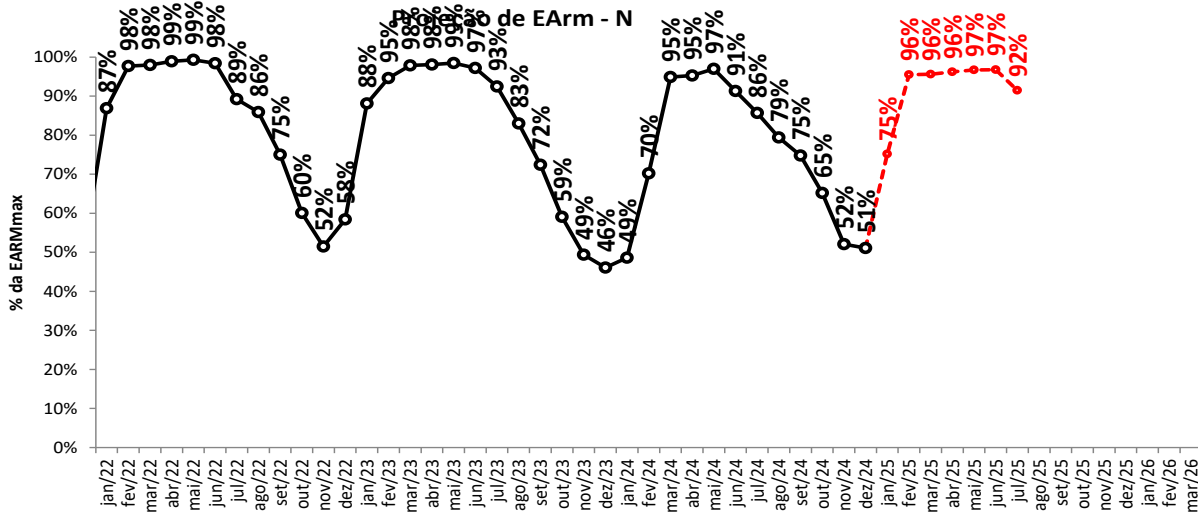
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

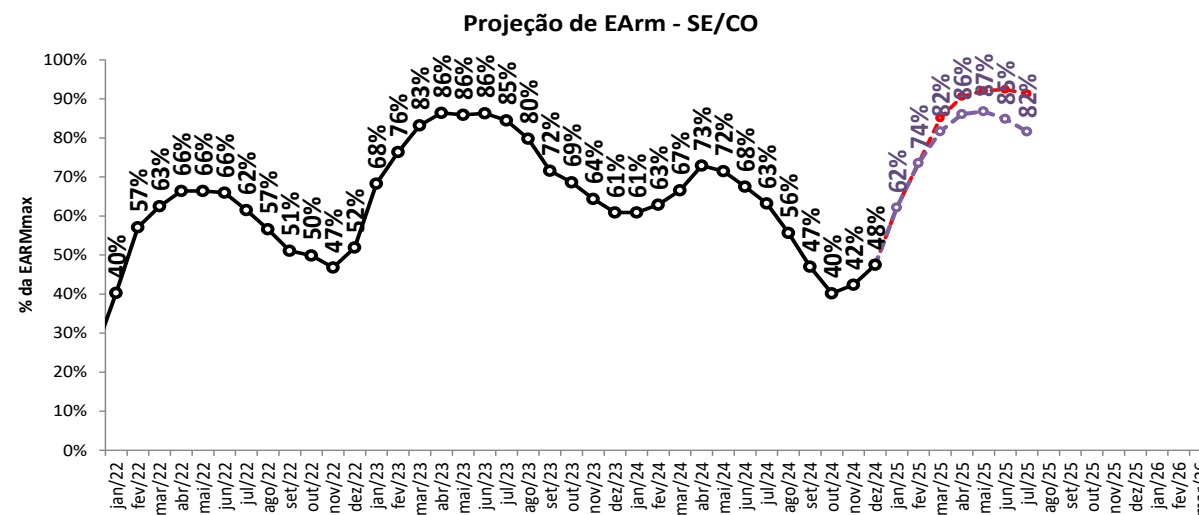
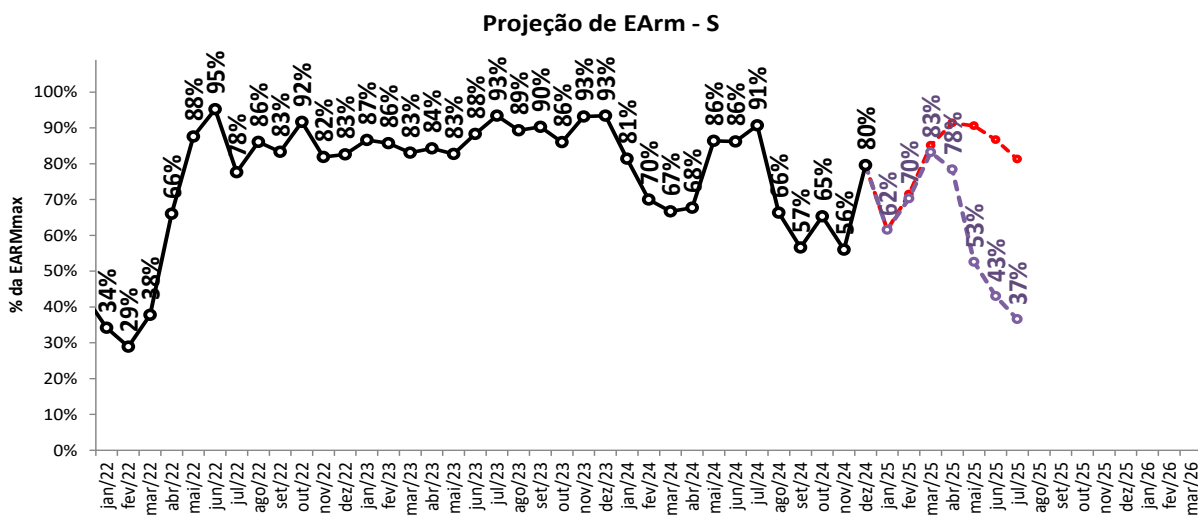
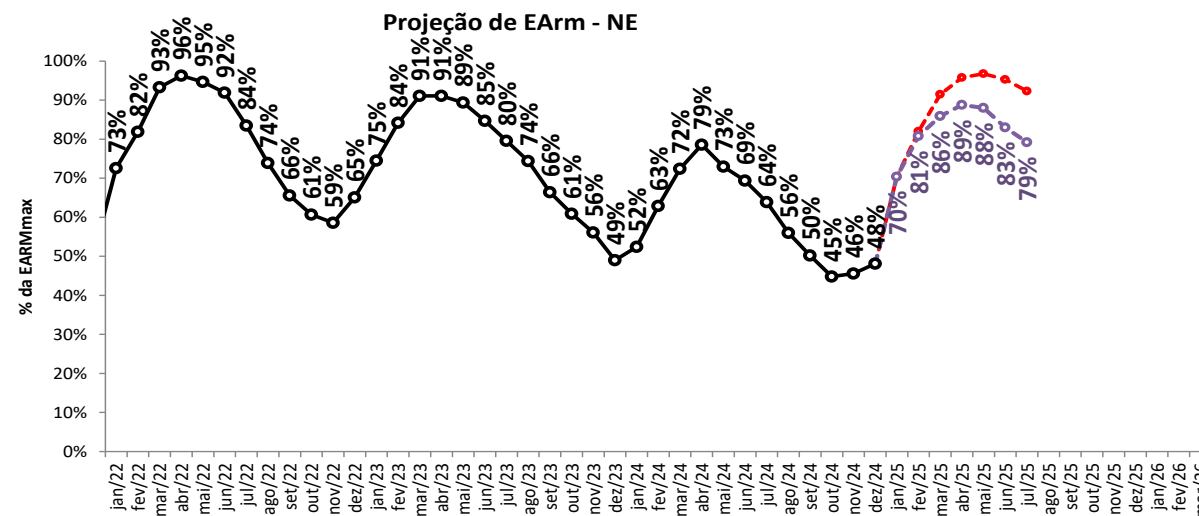
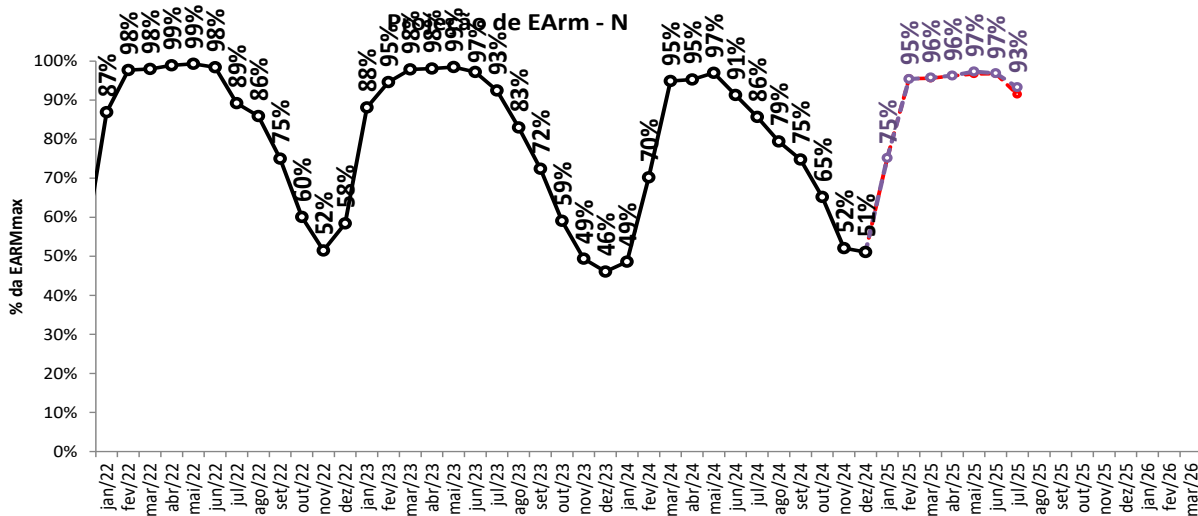
## proj. PLD RNA



○ - proj. PLD RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



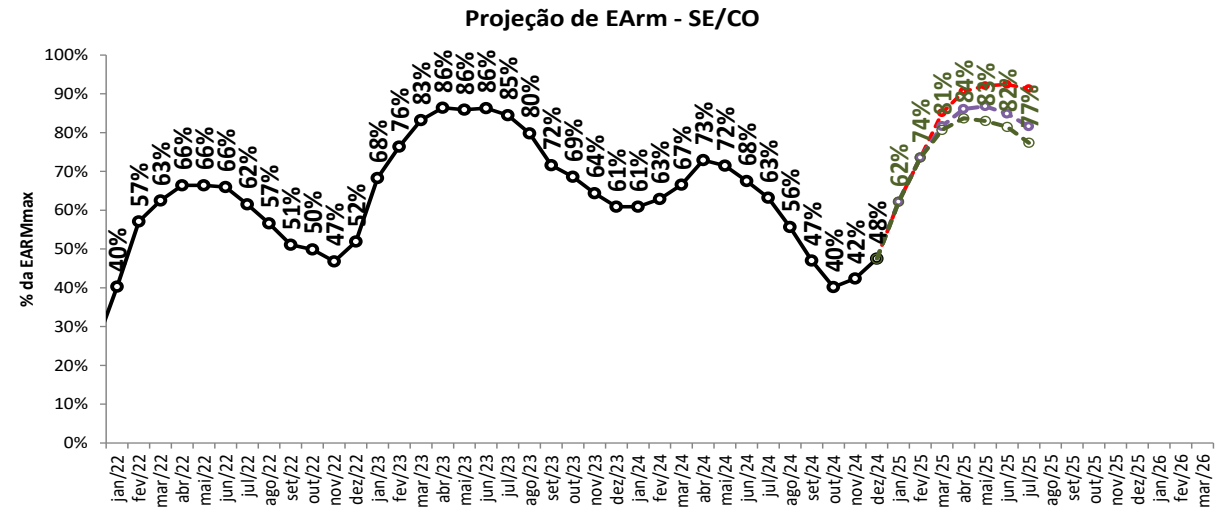
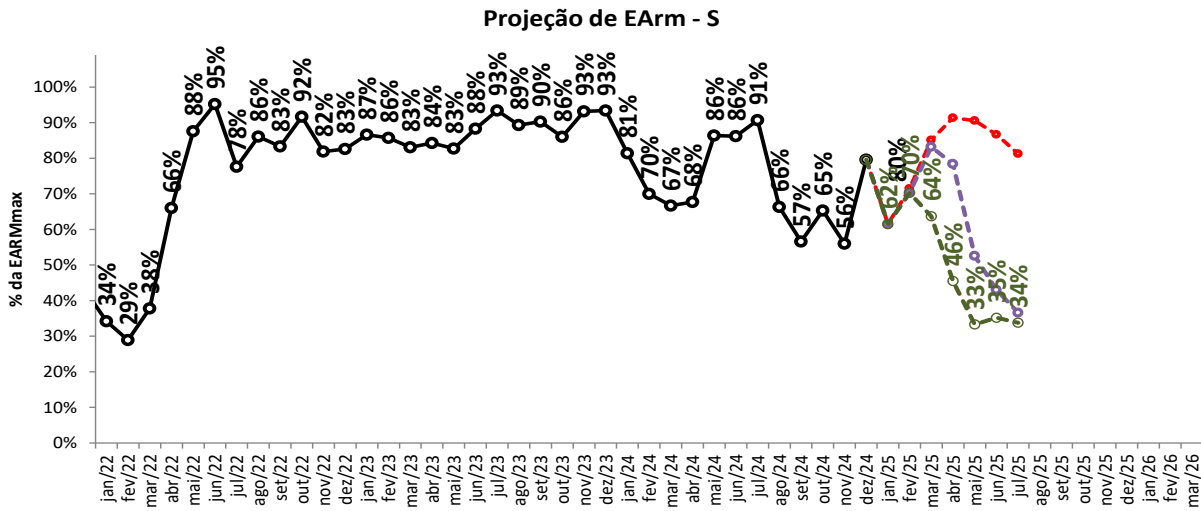
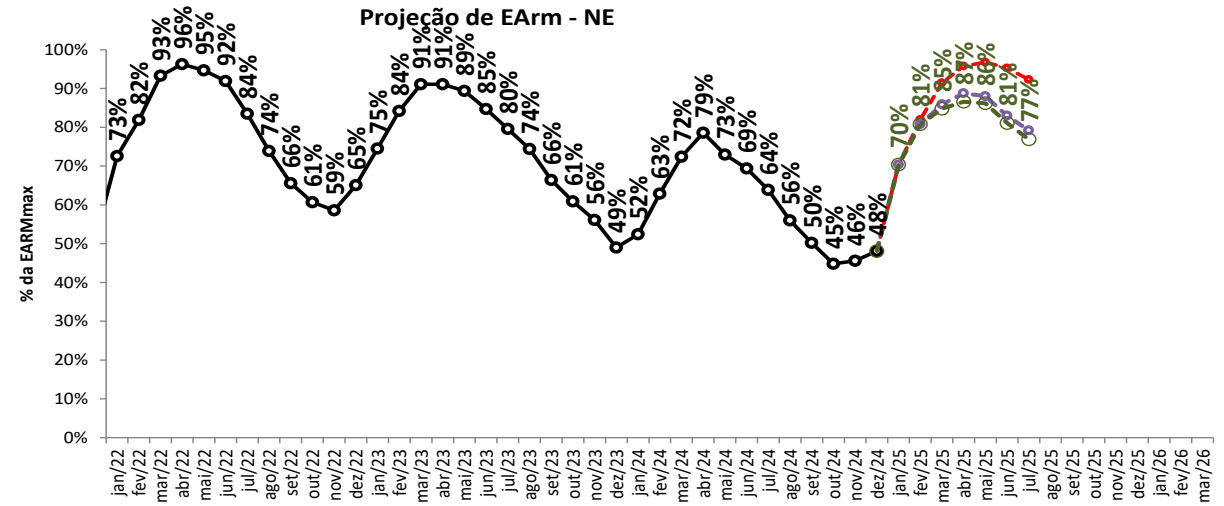
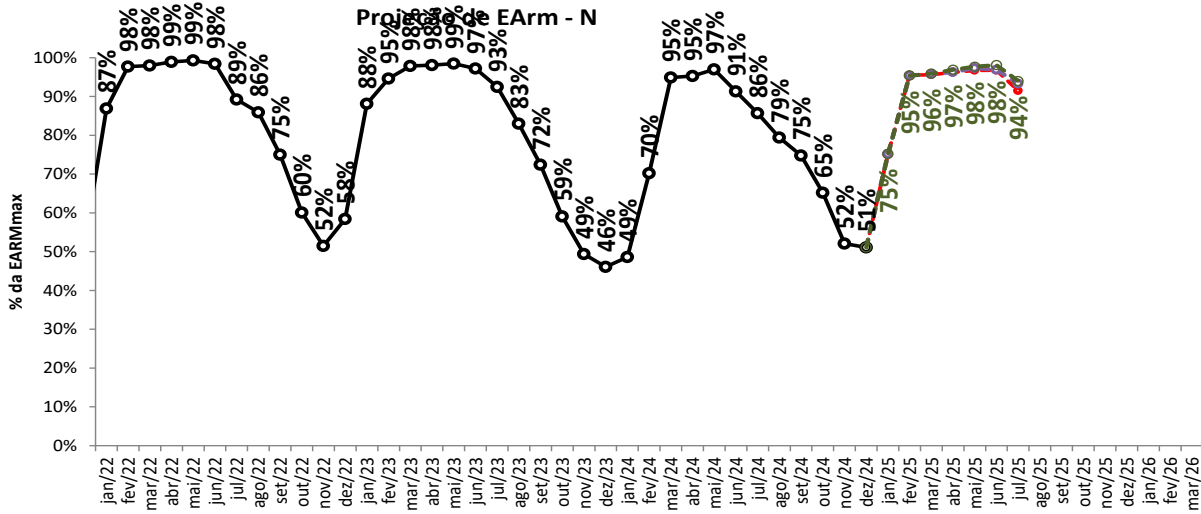
—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2018



# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD RNA

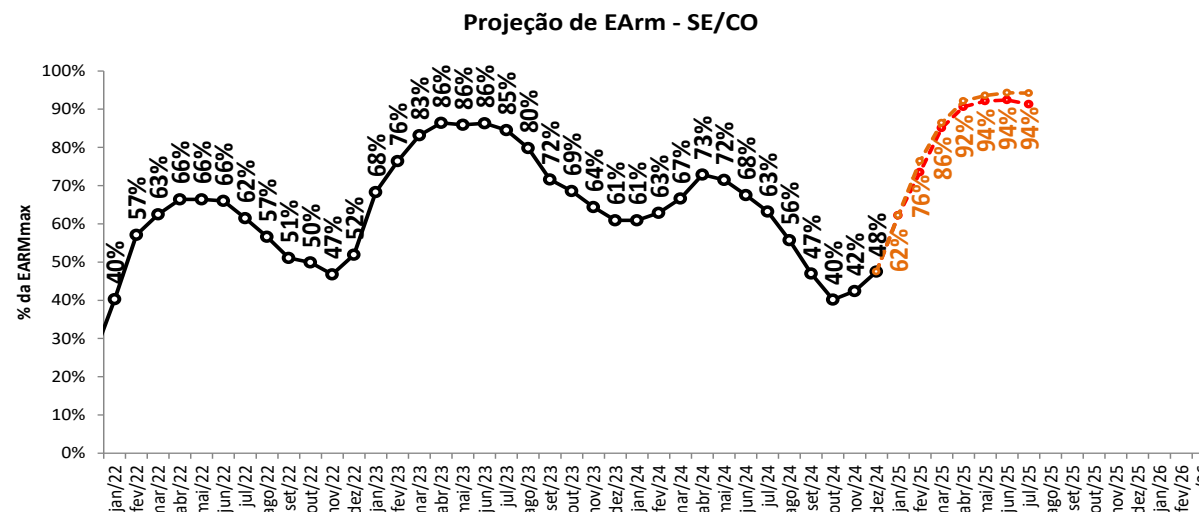
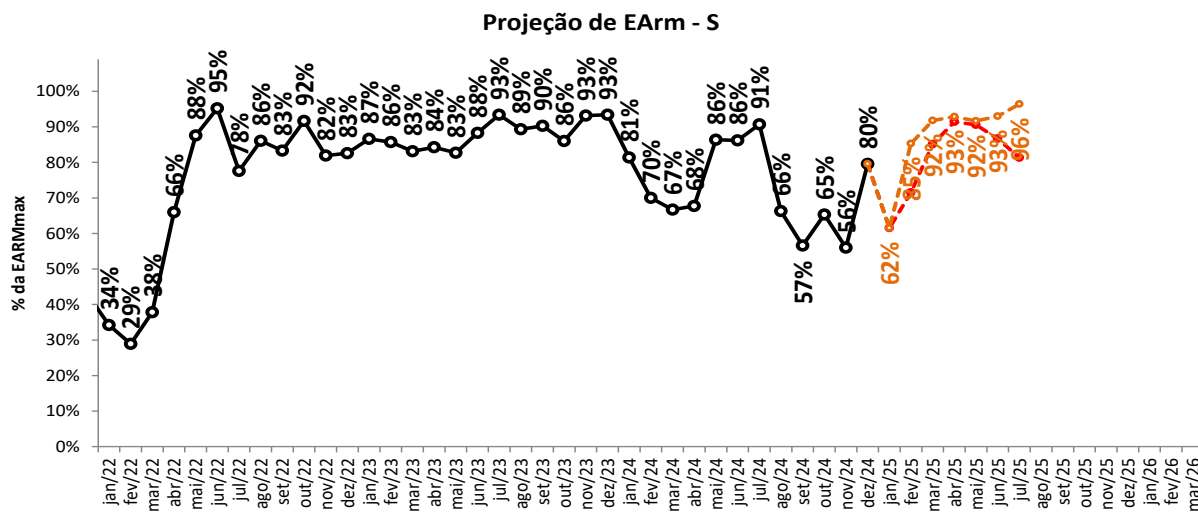
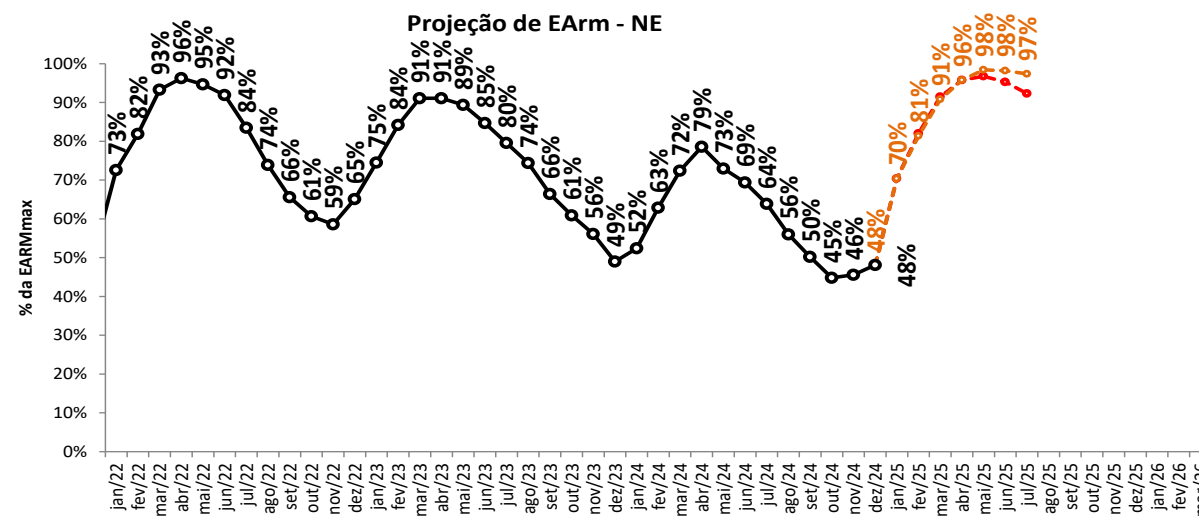
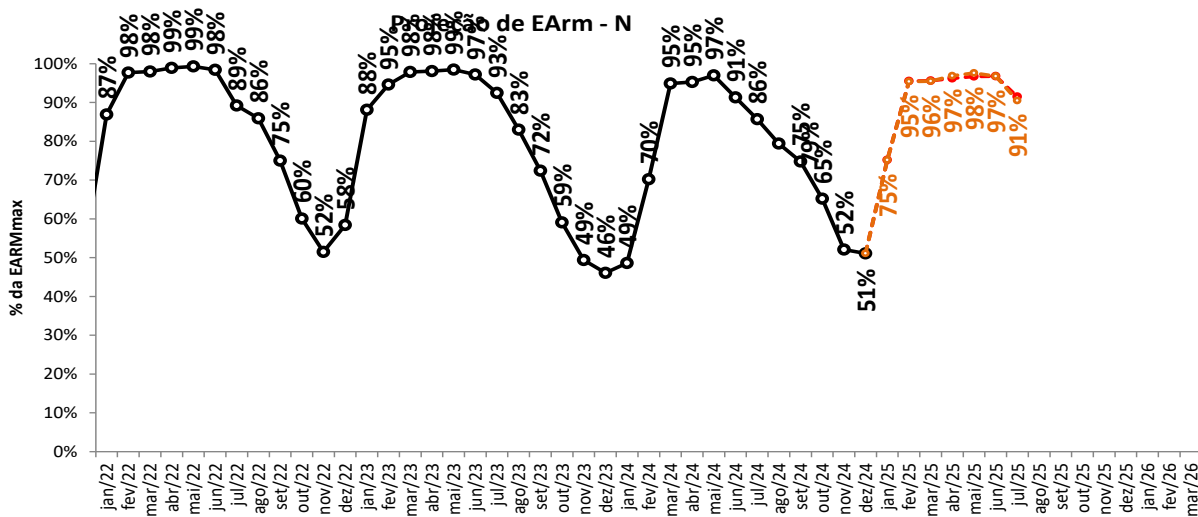
--- proj. PLD SMAP 2018

--- proj. PLD SMAP 2021

— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



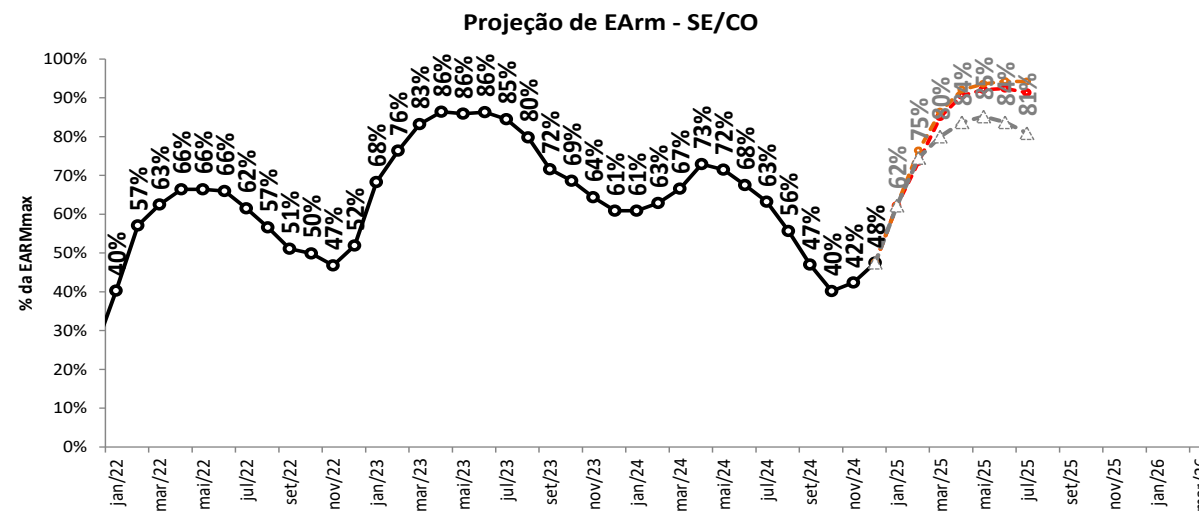
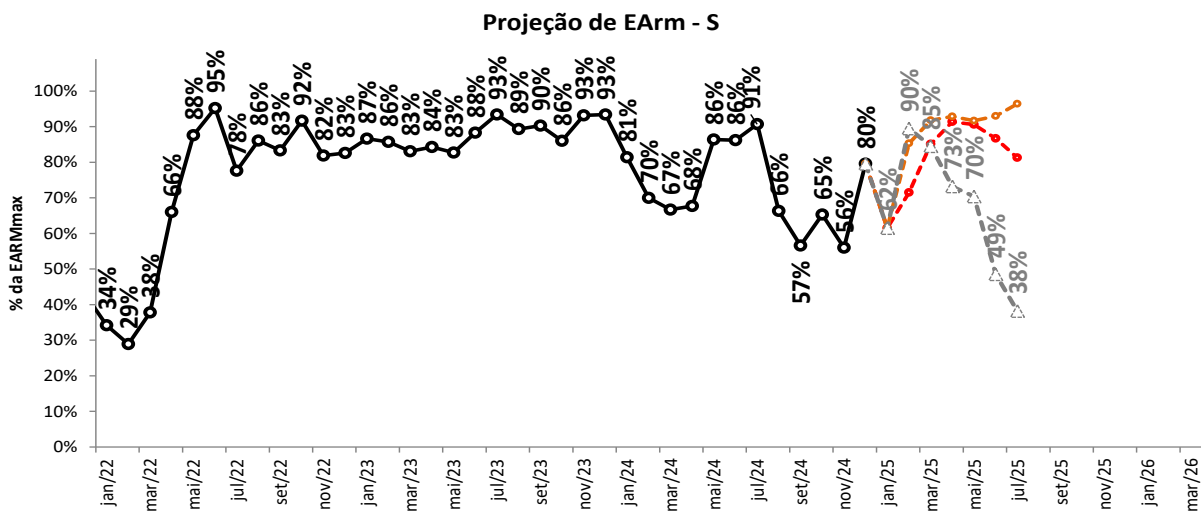
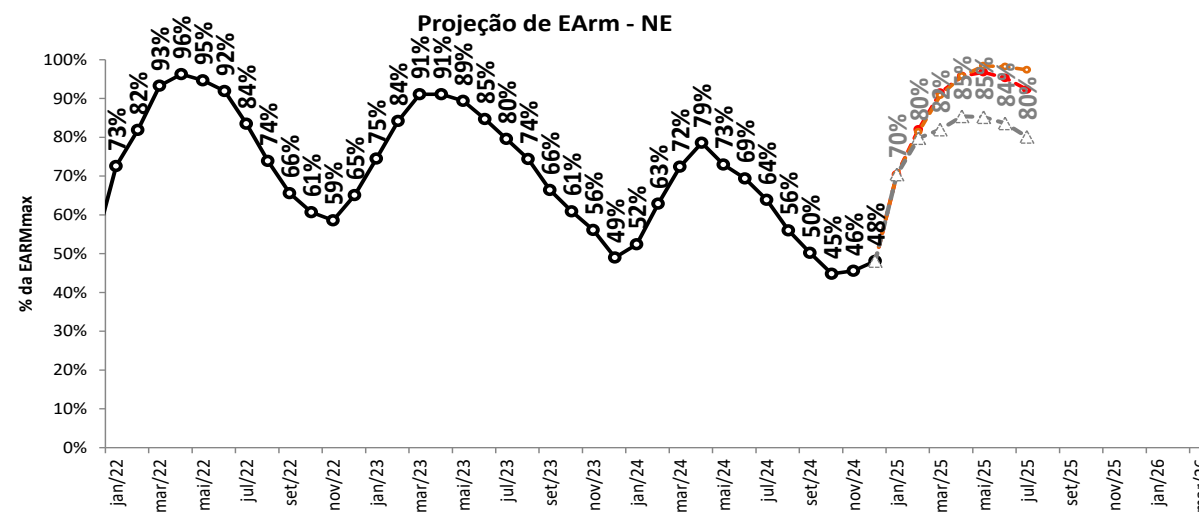
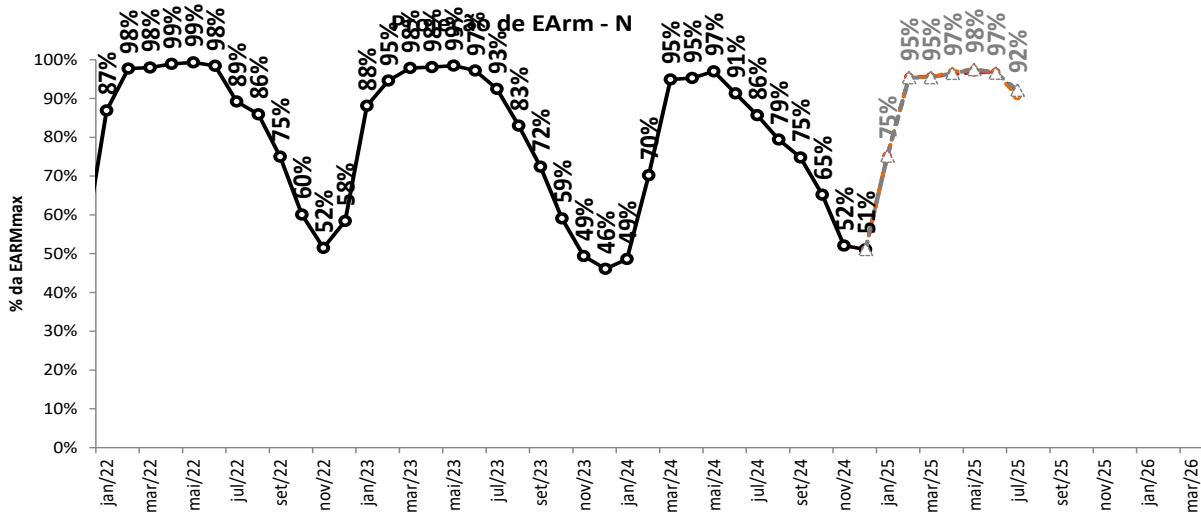
proj. PLD RNA

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)

SE/CO	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	74	85	91	92	92	91
proj. PLD SMAP 2018	74	82	86	87	85	82
proj. PLD SMAP 2021	74	81	84	83	82	77
proj. PLD SMAP CFS VE	76	86	92	94	94	94
proj. PLD SMAP CFS LI	75	80	84	85	84	81

S	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	72	85	91	91	87	81
proj. PLD SMAP 2018	70	83	78	53	43	37
proj. PLD SMAP 2021	70	64	46	33	35	34
proj. PLD SMAP CFS VE	85	92	93	92	93	96
proj. PLD SMAP CFS LI	90	85	73	70	49	38

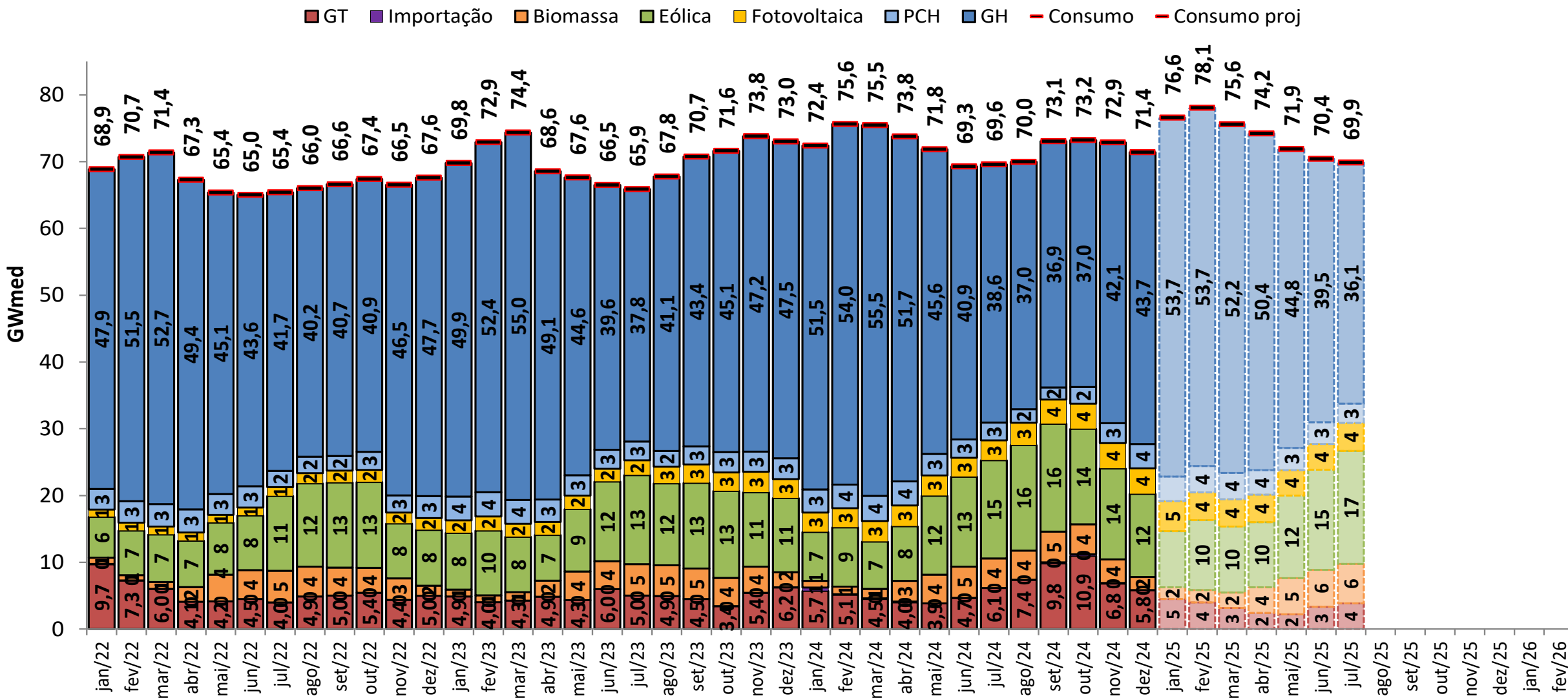
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	82	92	96	97	95	92
proj. PLD SMAP 2018	81	86	89	88	83	79
proj. PLD SMAP 2021	81	85	87	86	81	77
proj. PLD SMAP CFS VE	81	91	96	98	98	97
proj. PLD SMAP CFS LI	80	82	85	85	84	80

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

SIN	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	76	87	92	93	93	91
proj. PLD SMAP 2018	76	83	87	85	82	79
proj. PLD SMAP 2021	76	81	82	81	79	75
proj. PLD SMAP CFS VE	79	88	93	95	95	95
proj. PLD SMAP CFS LI	78	81	84	85	82	78

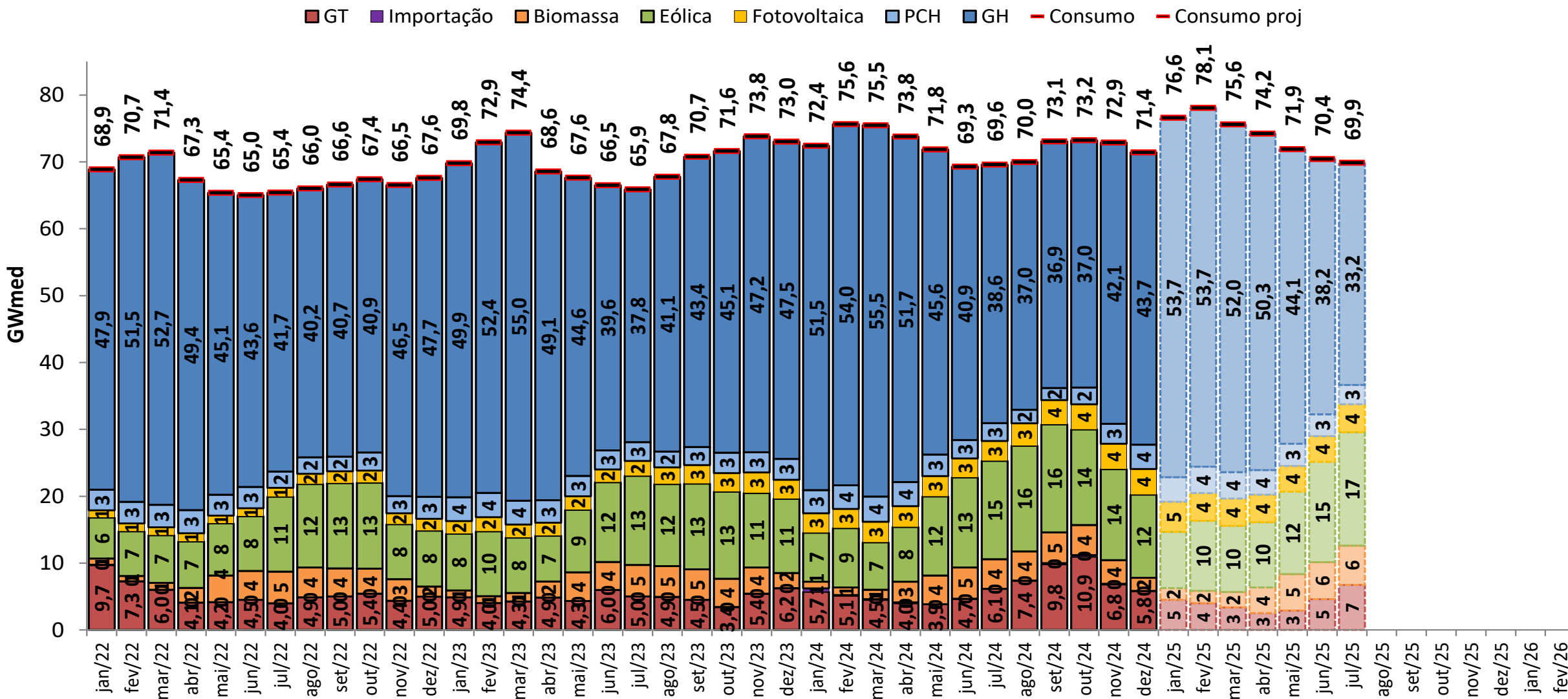
# balanço operativo

## proj. PLD RNA



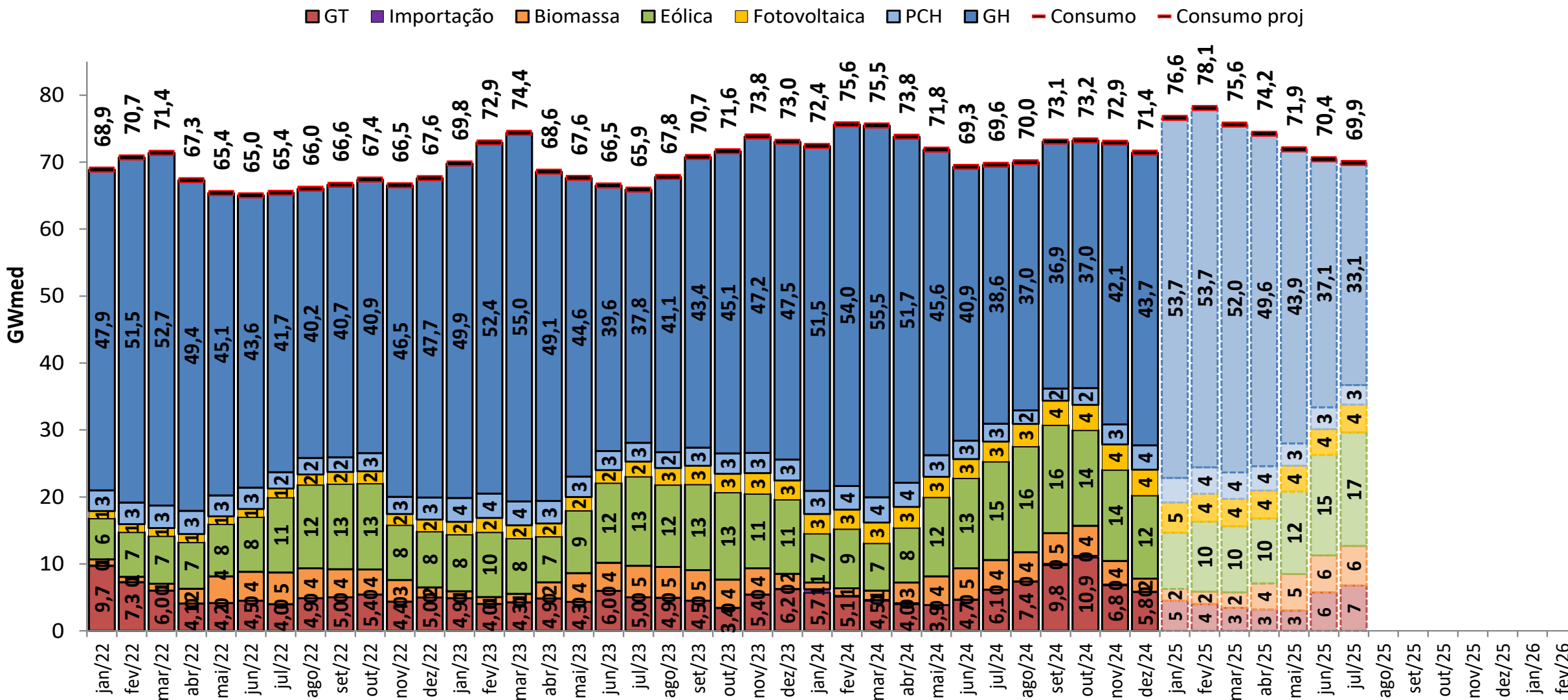
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



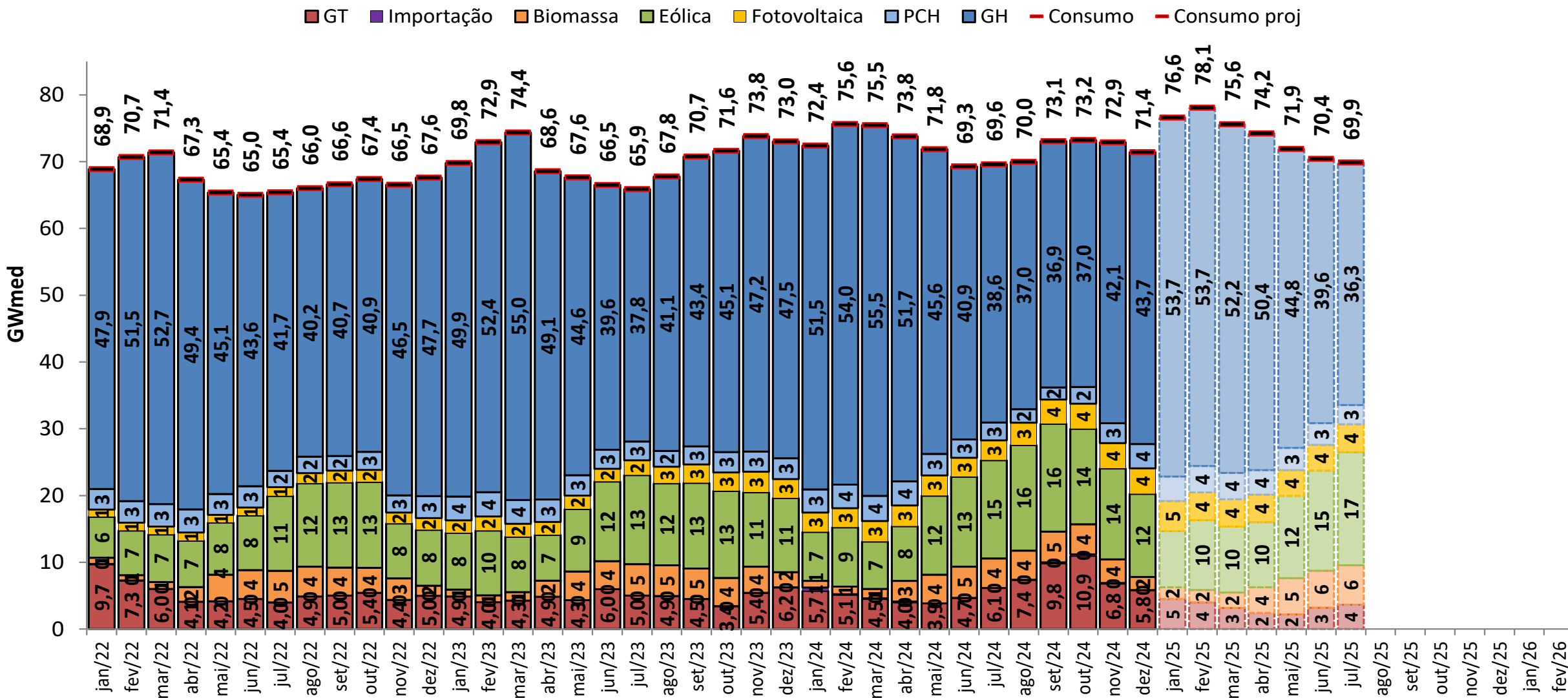
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



# balanço operativo

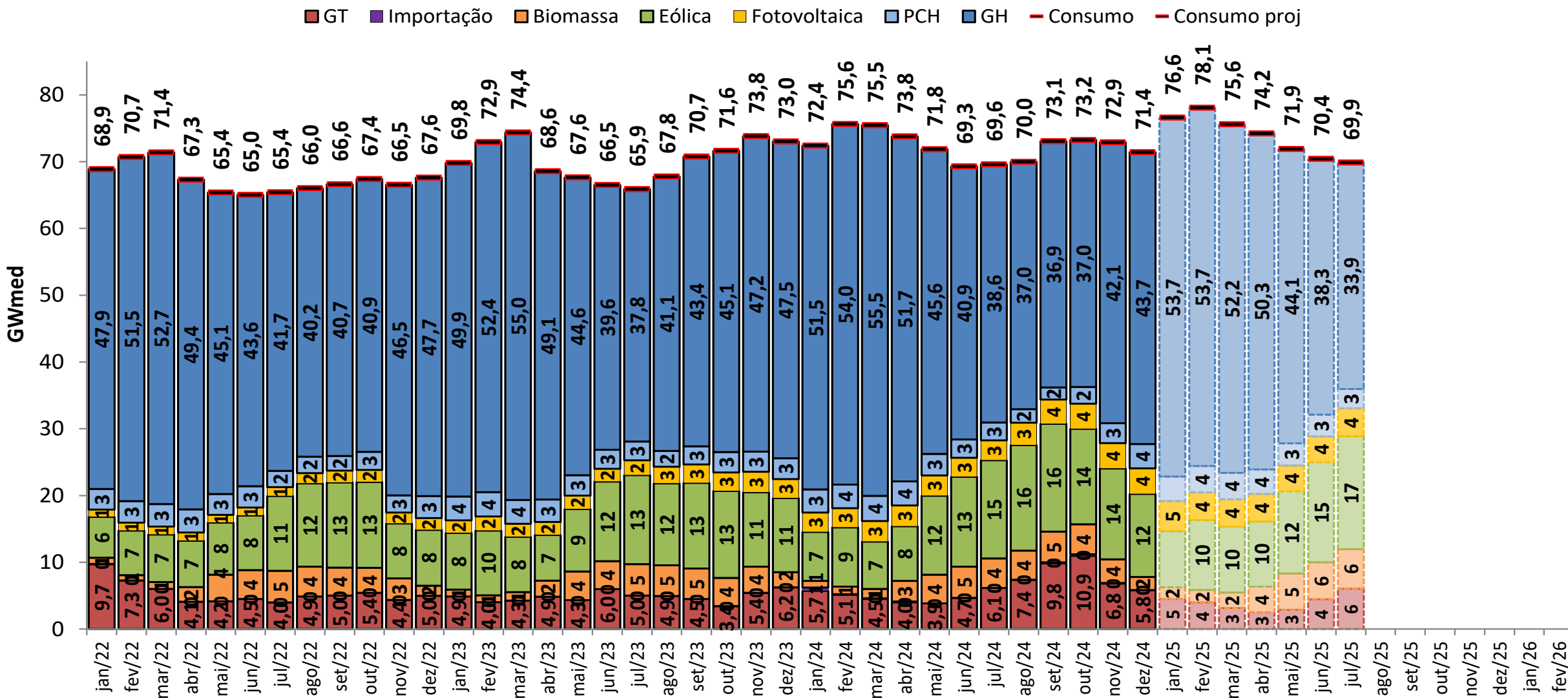
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



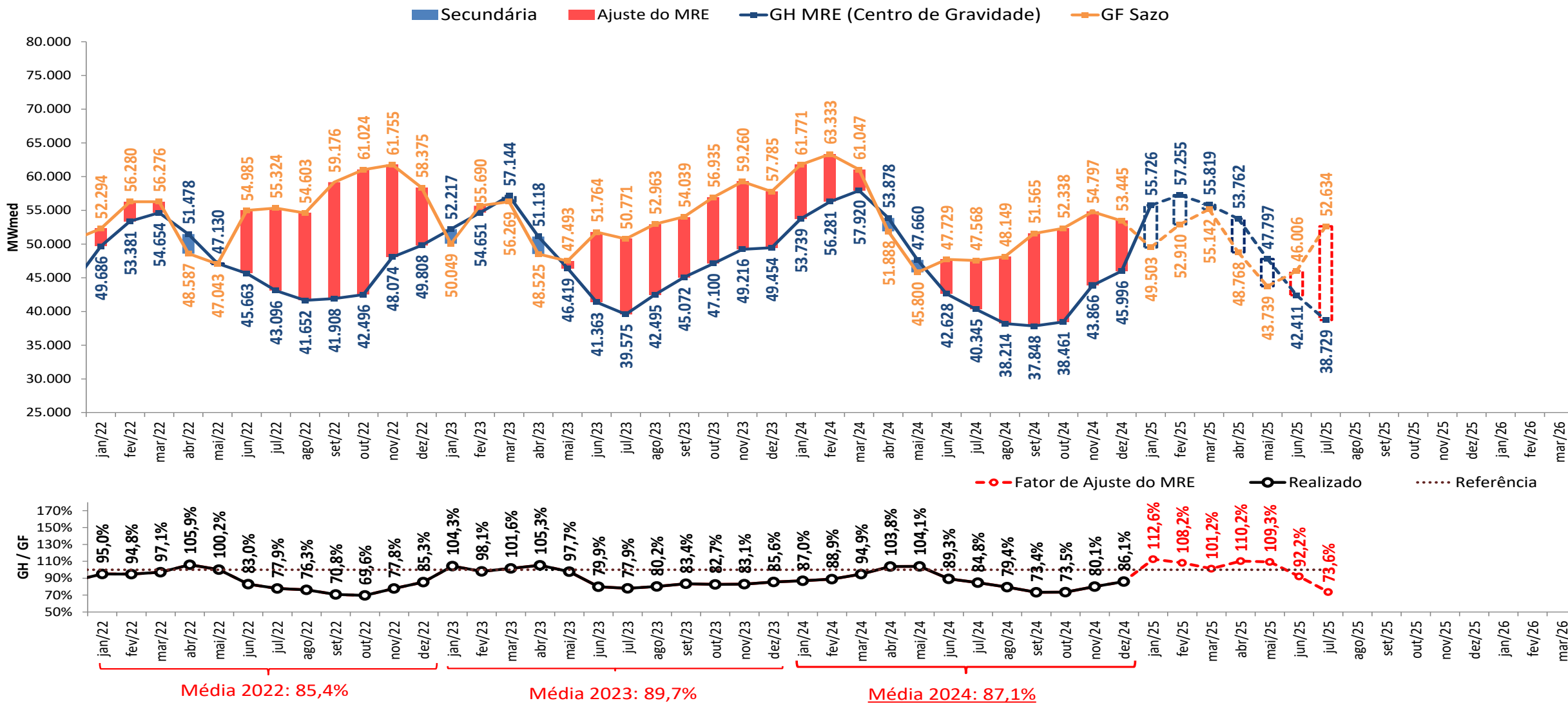


# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



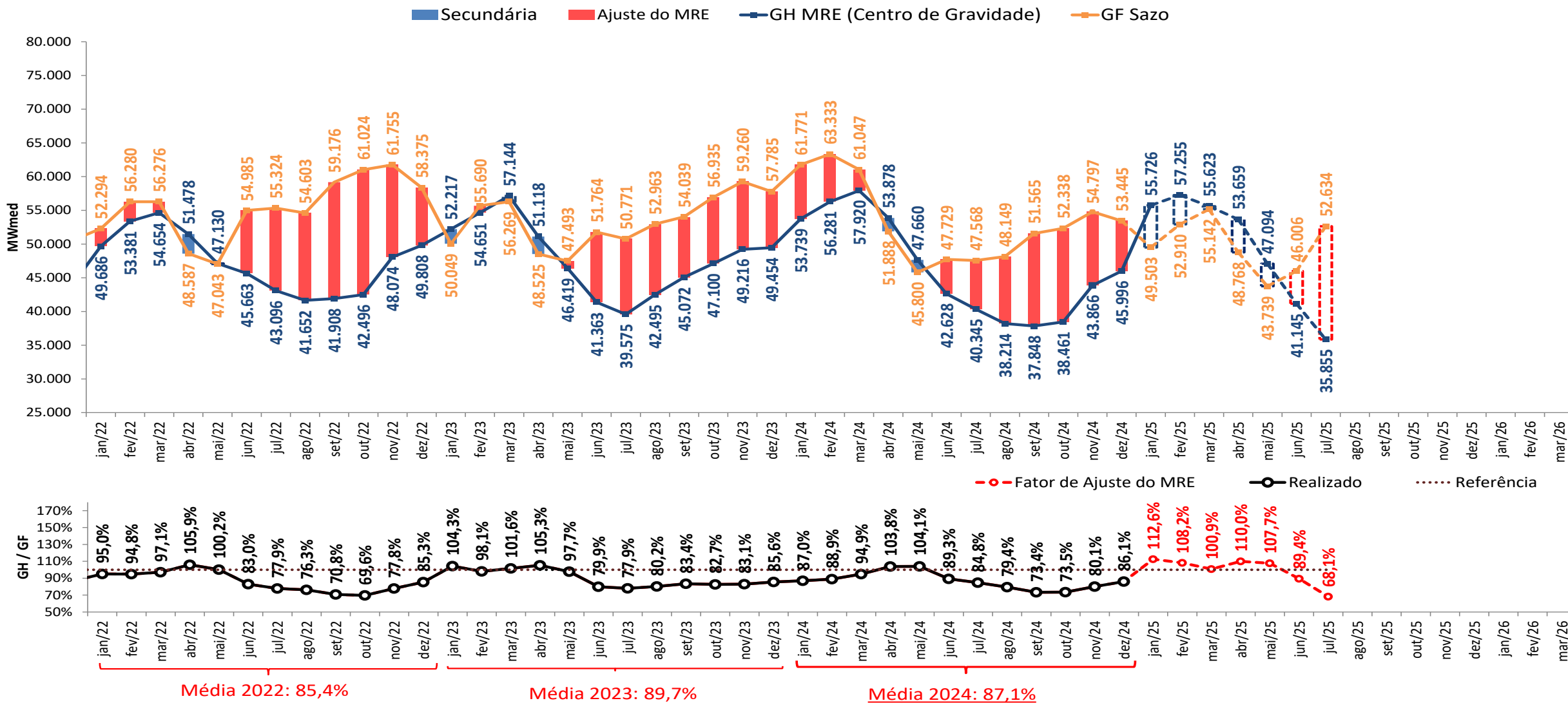
# projeção do MRE proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 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

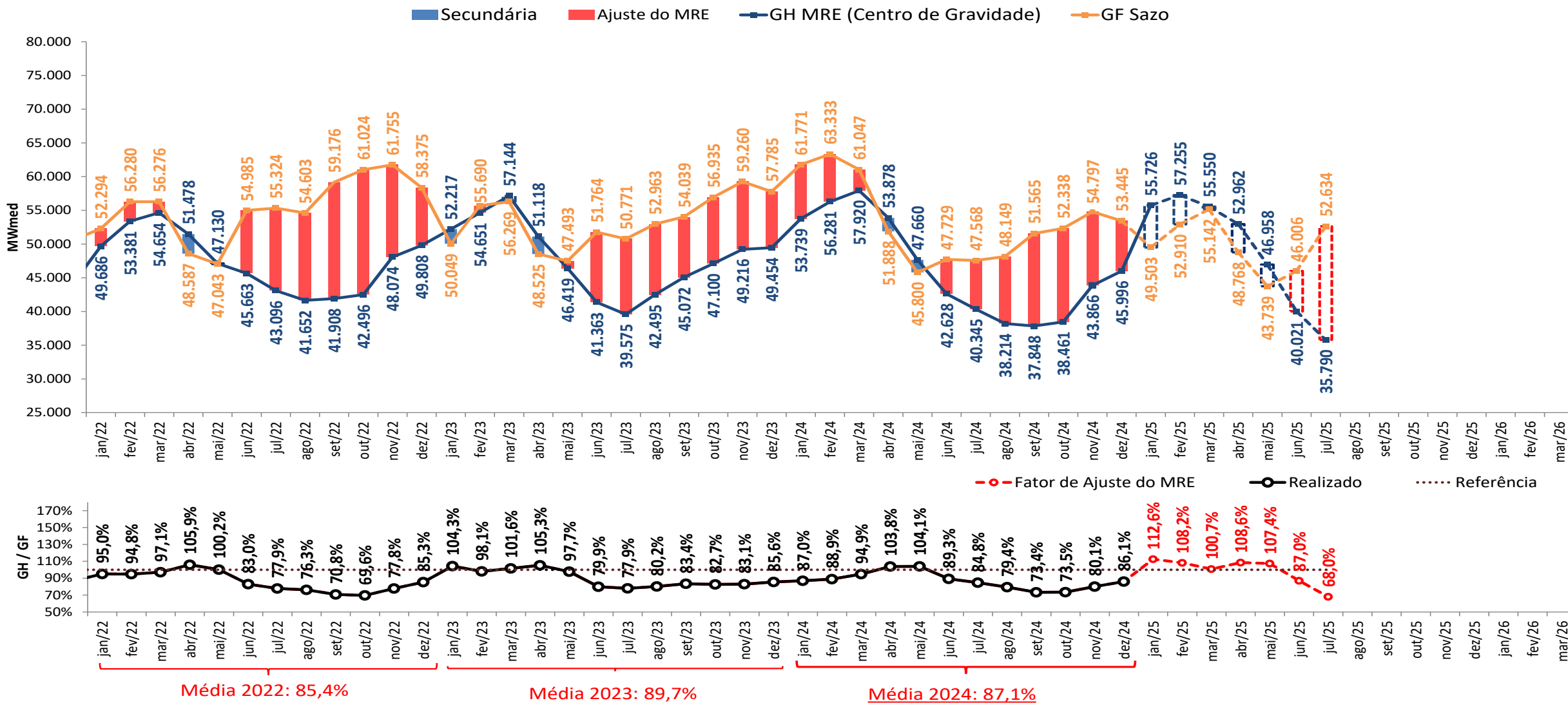
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 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

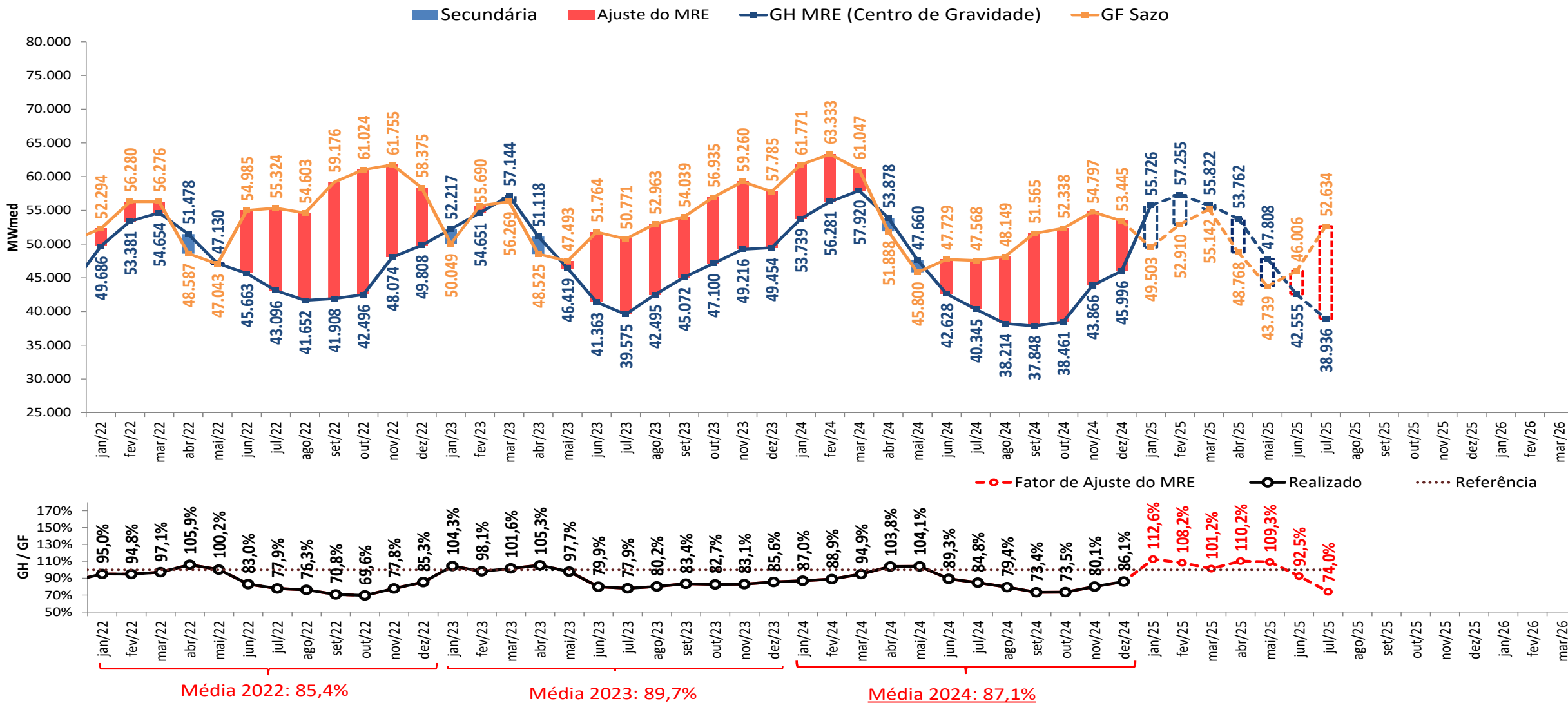
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 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

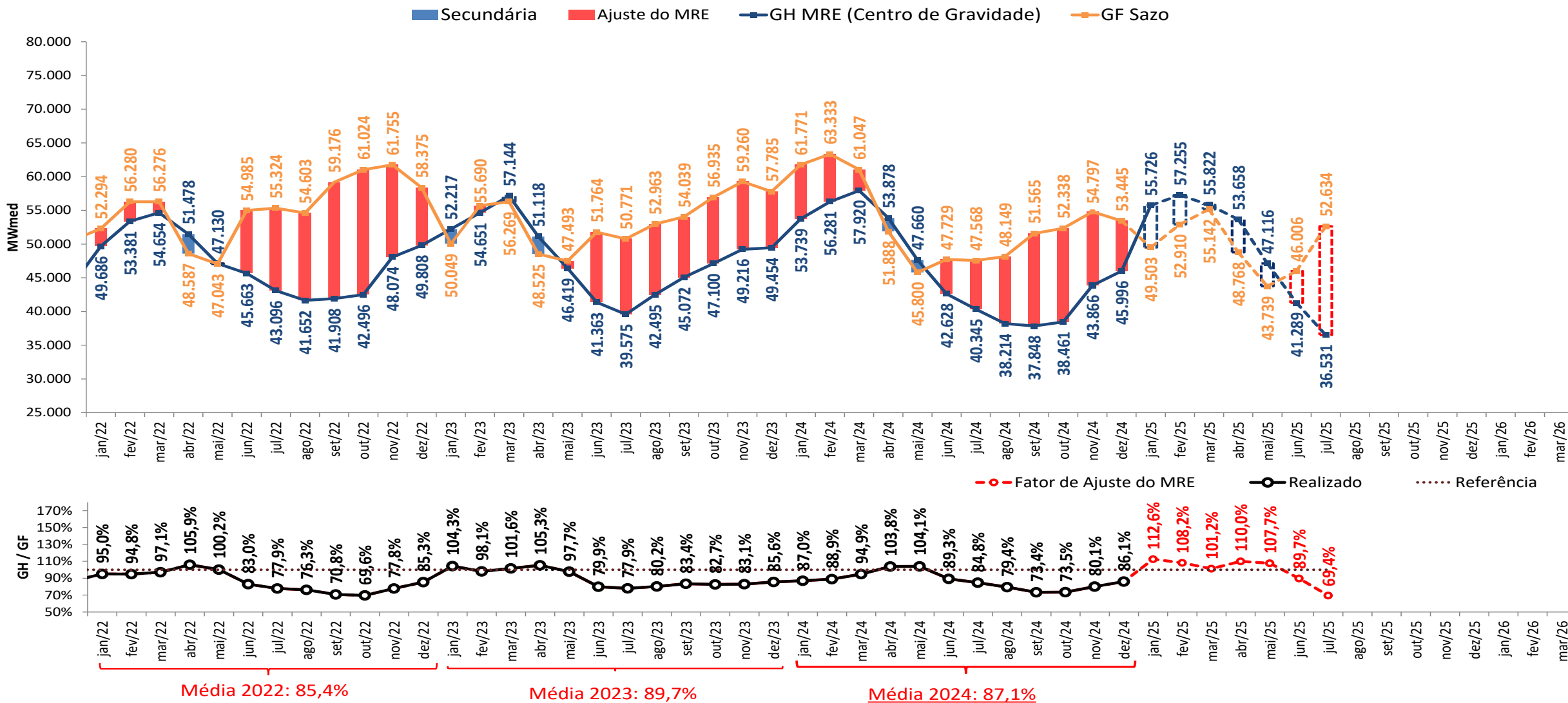
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

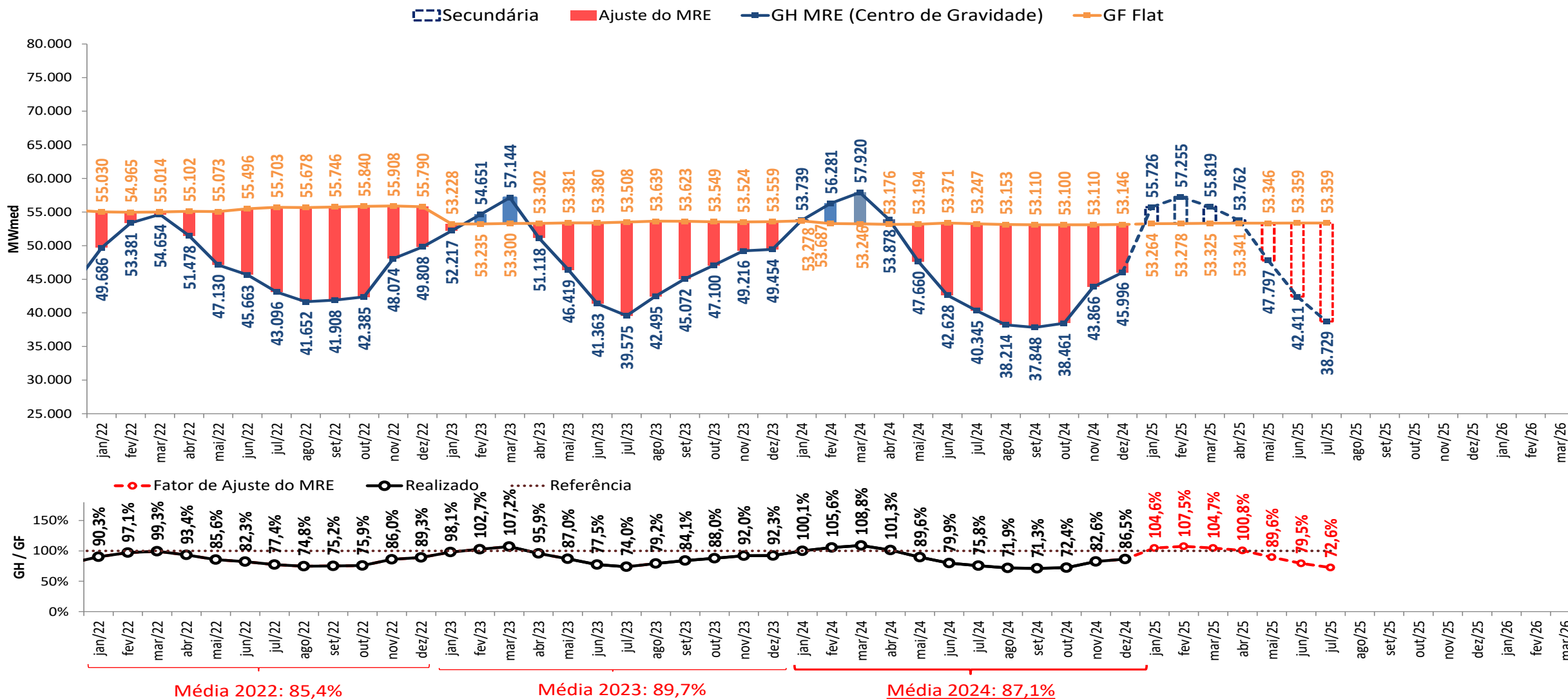
# projeção do MRE

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

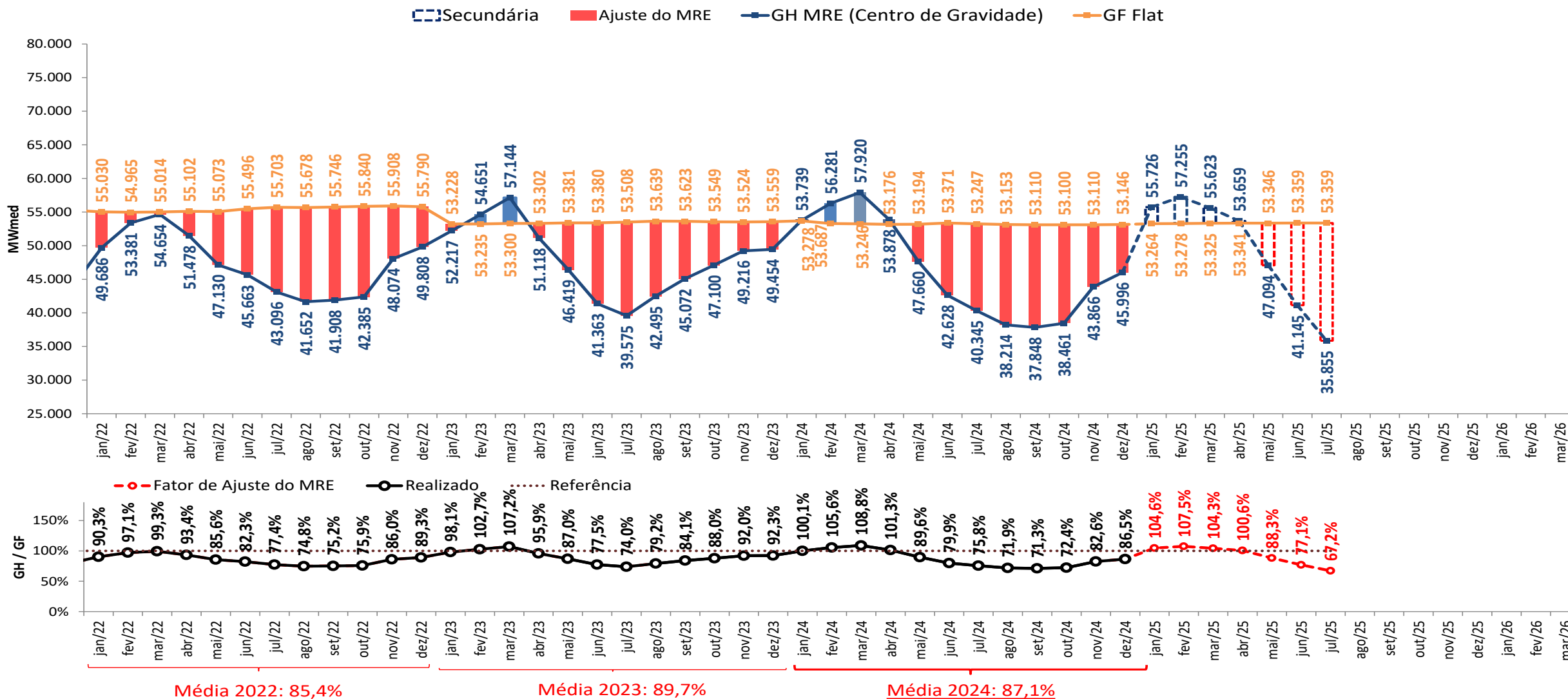
# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 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

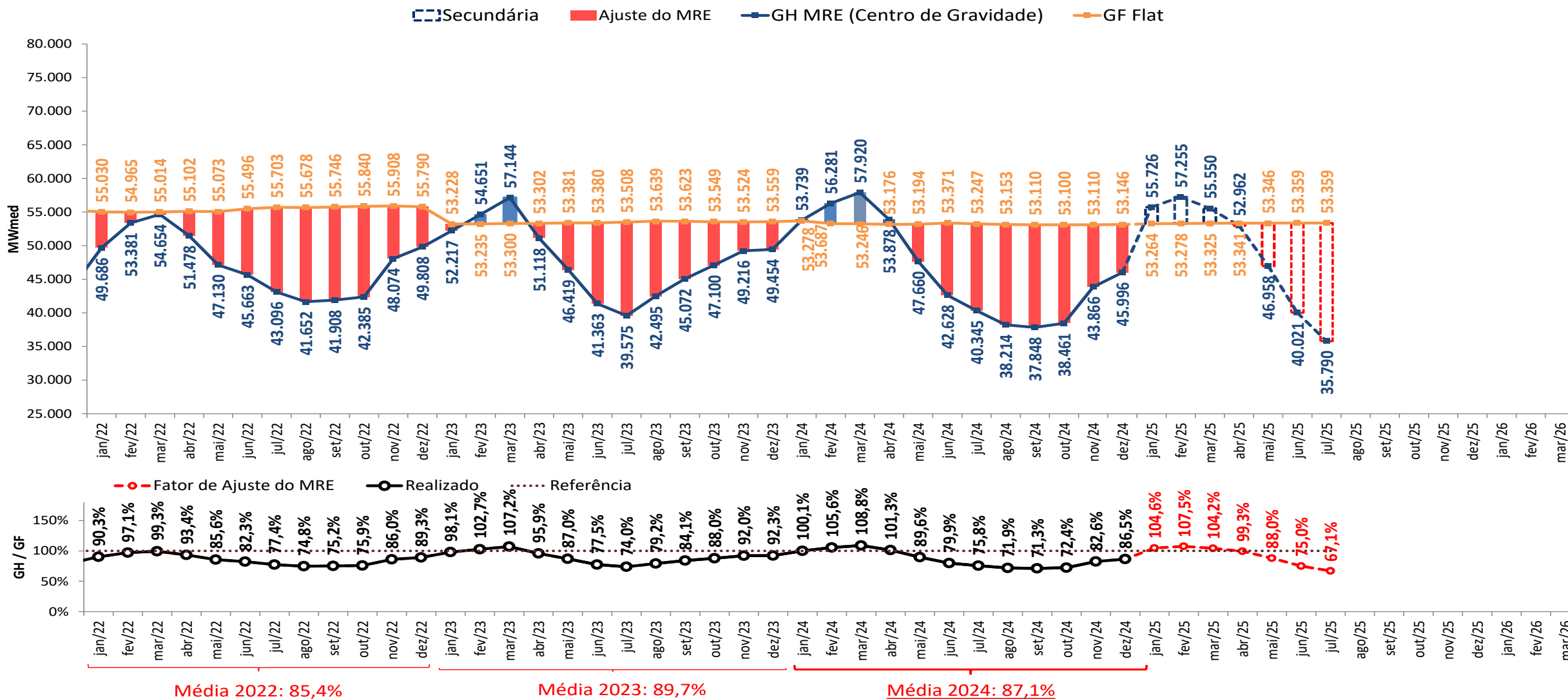


- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

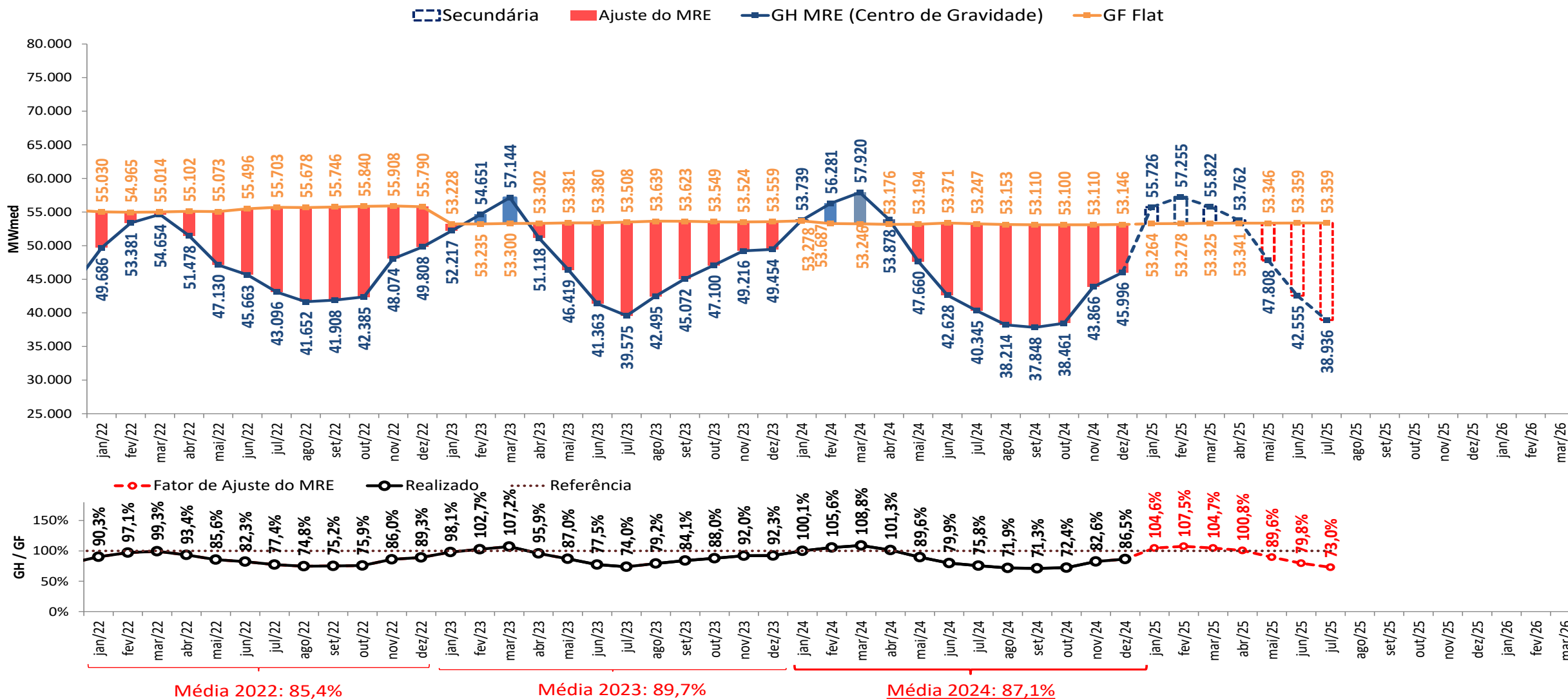
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 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

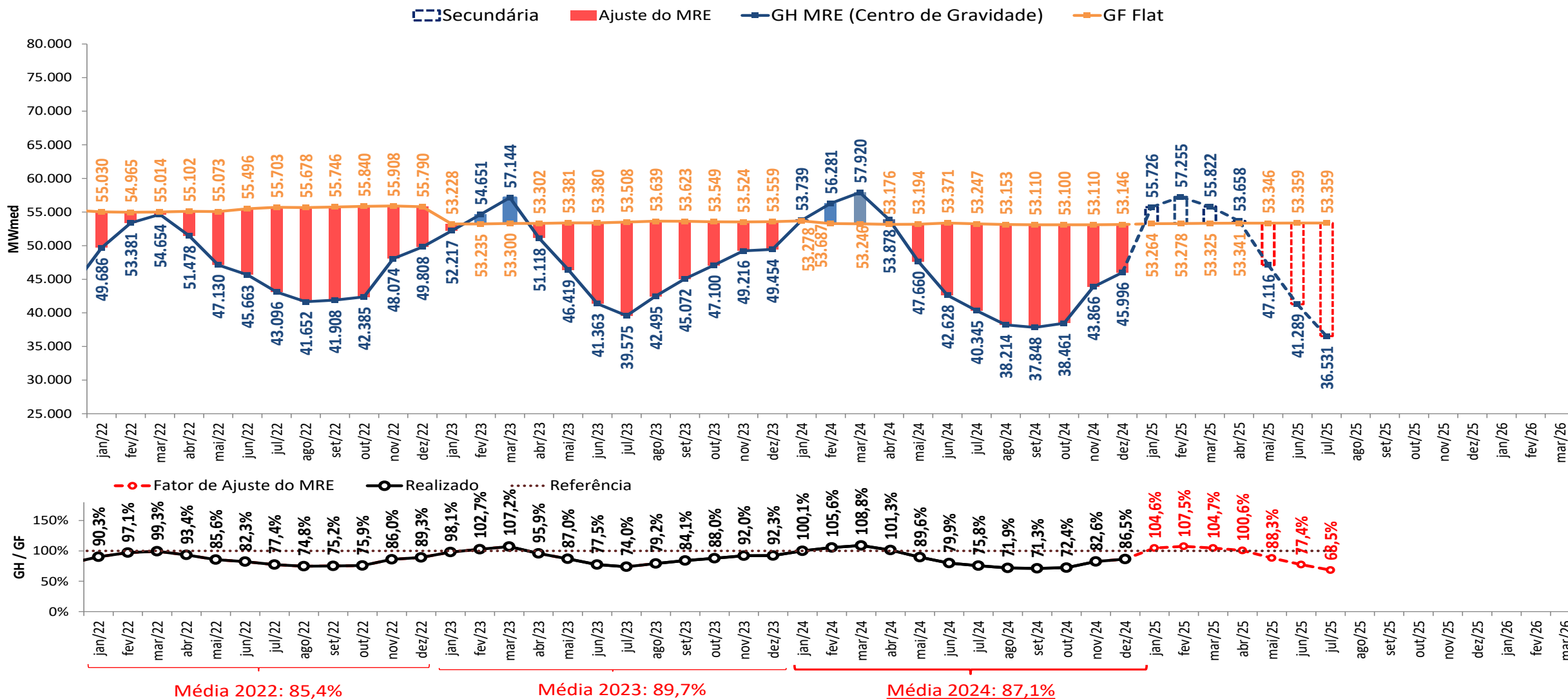
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 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 24/01/2025 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 sazonalizada do MRE (2024)

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

# estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)

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>

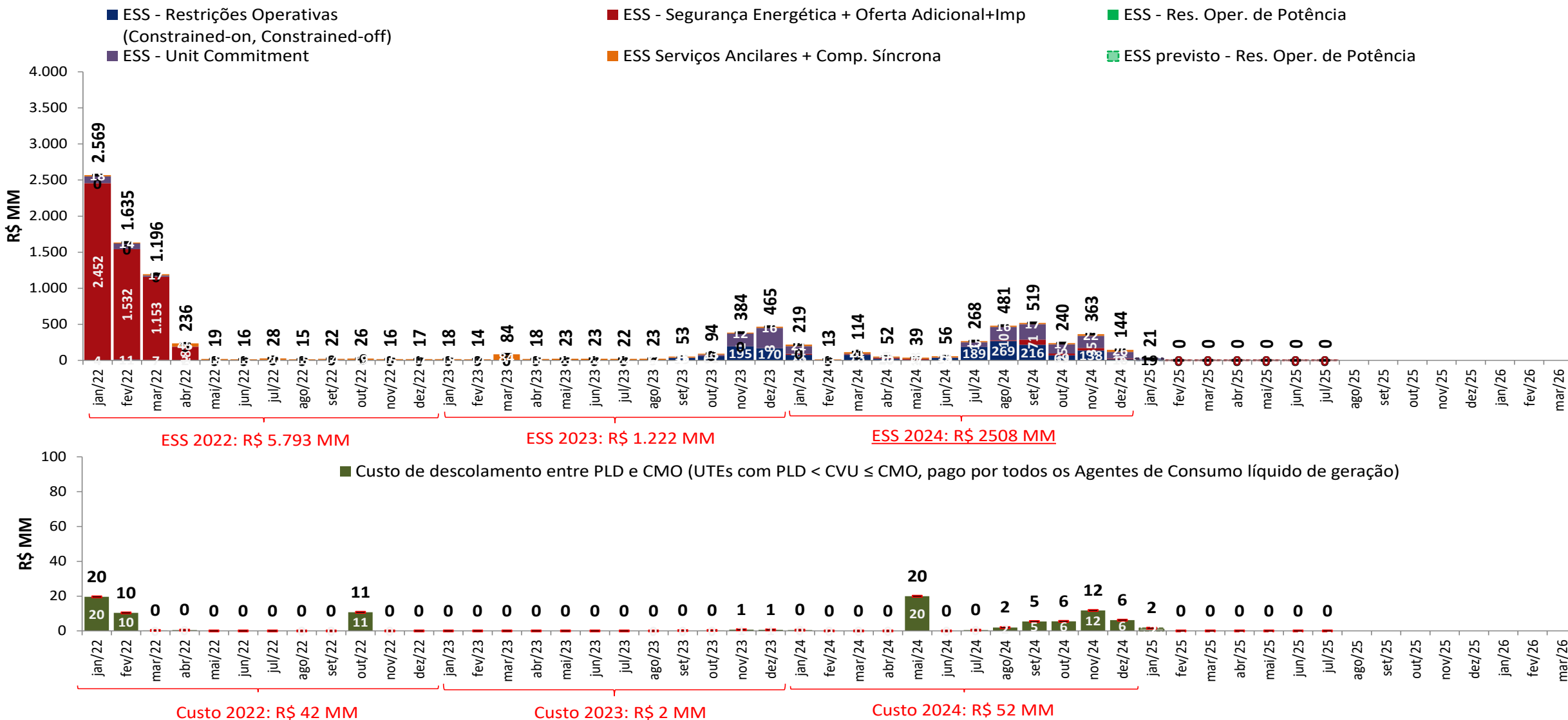
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	8,0	8,0	9,2	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Sul	0,0	14,0	14,4	31,0	34,7	41,8	41,8	47,3	47,3	47,3	48,1	48,1
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>14,0</b>	<b>22,4</b>	<b>39,0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

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

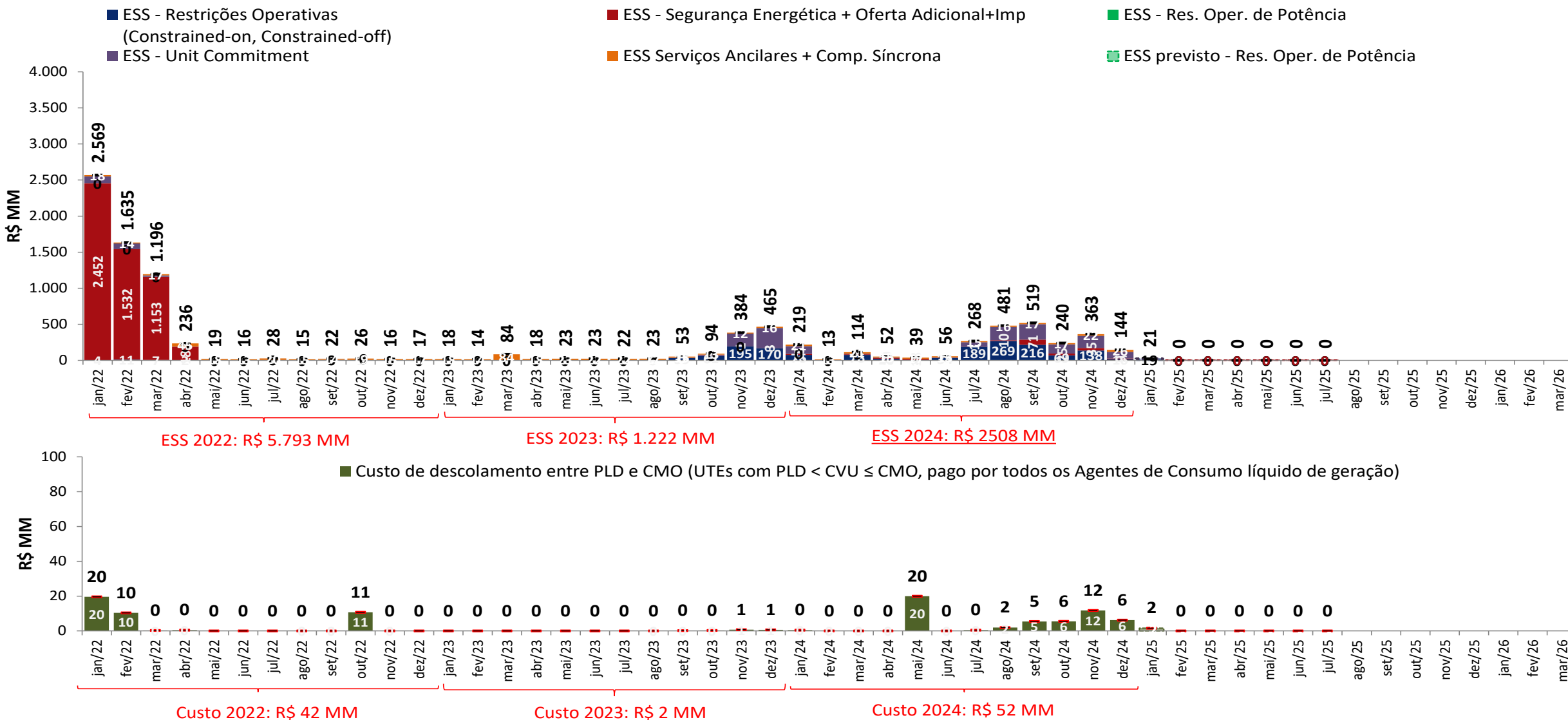
## projeção do PLD



- A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 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

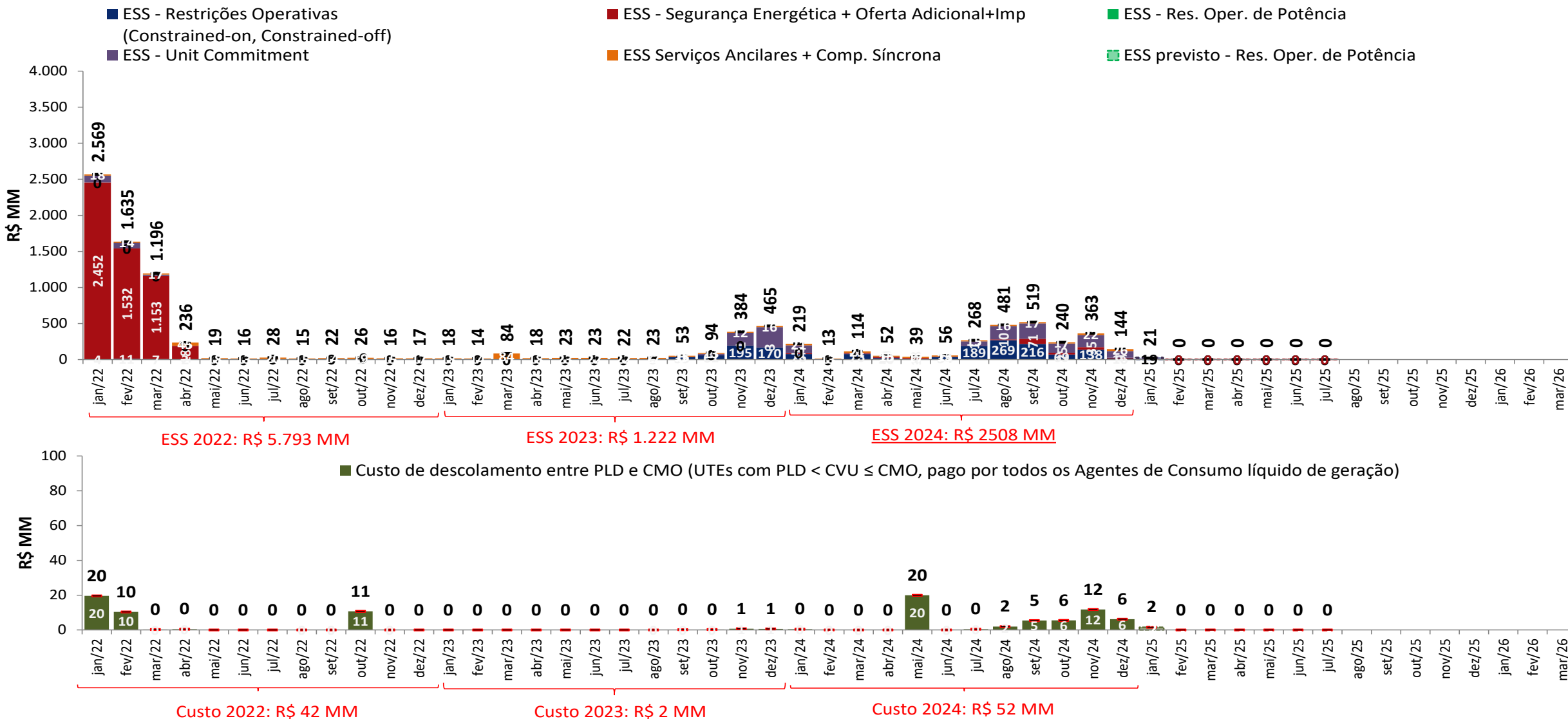
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 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

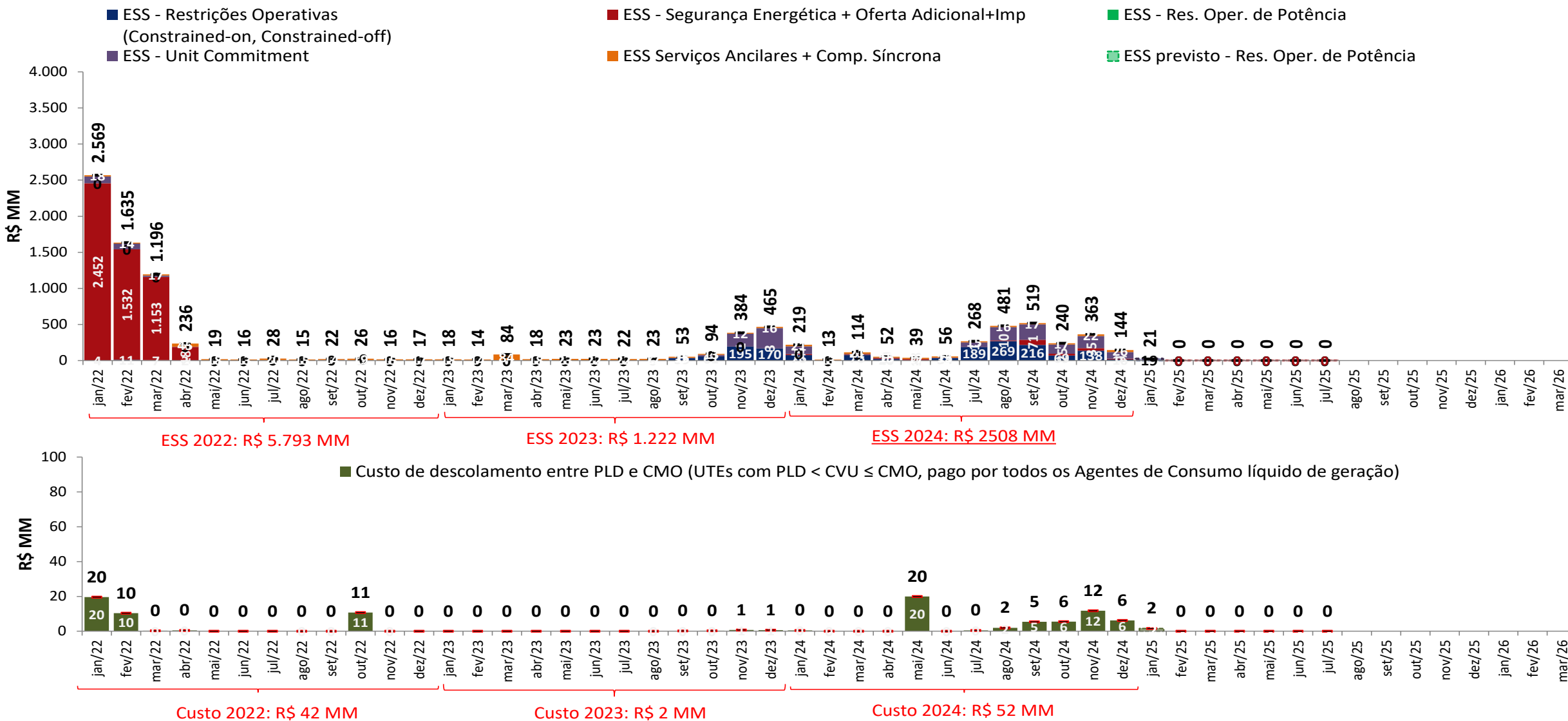


- A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



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

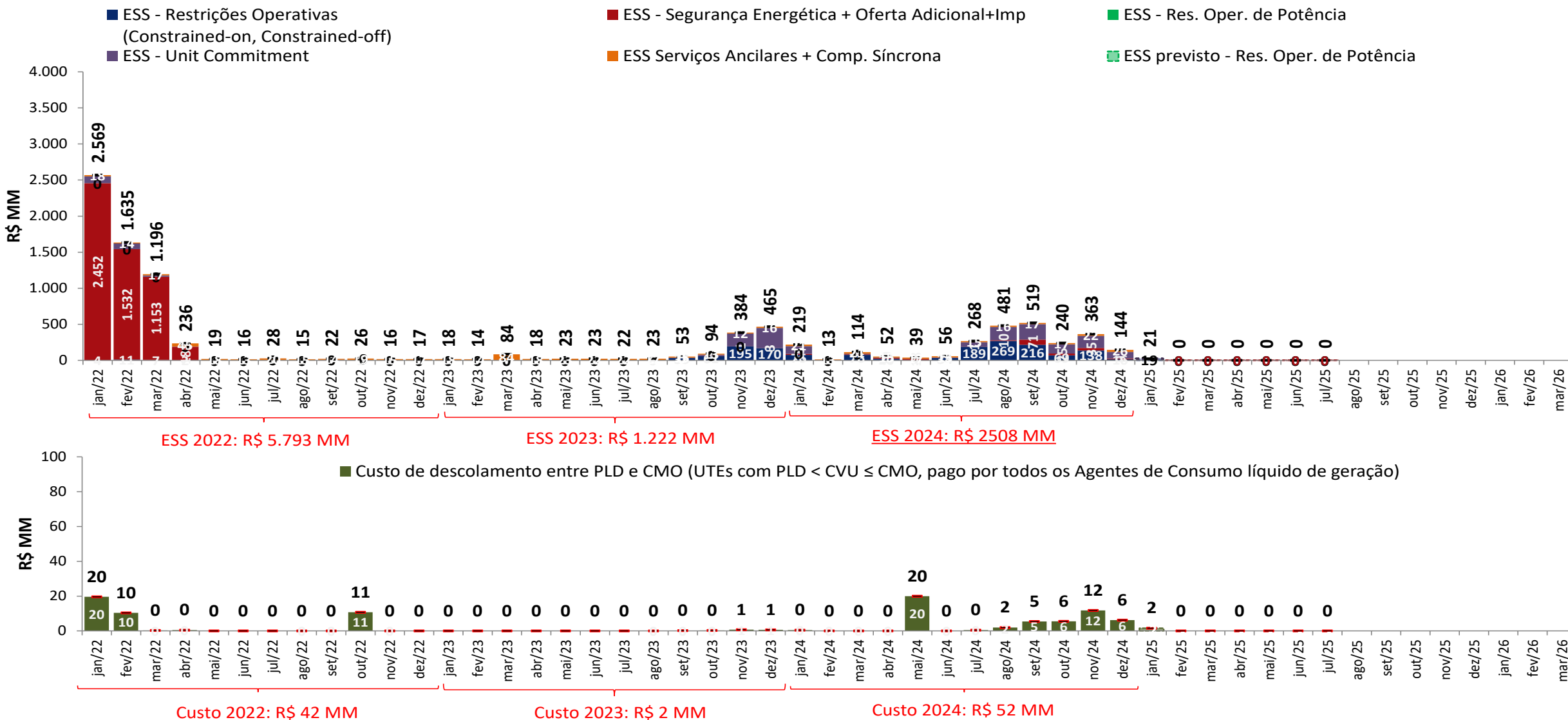
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

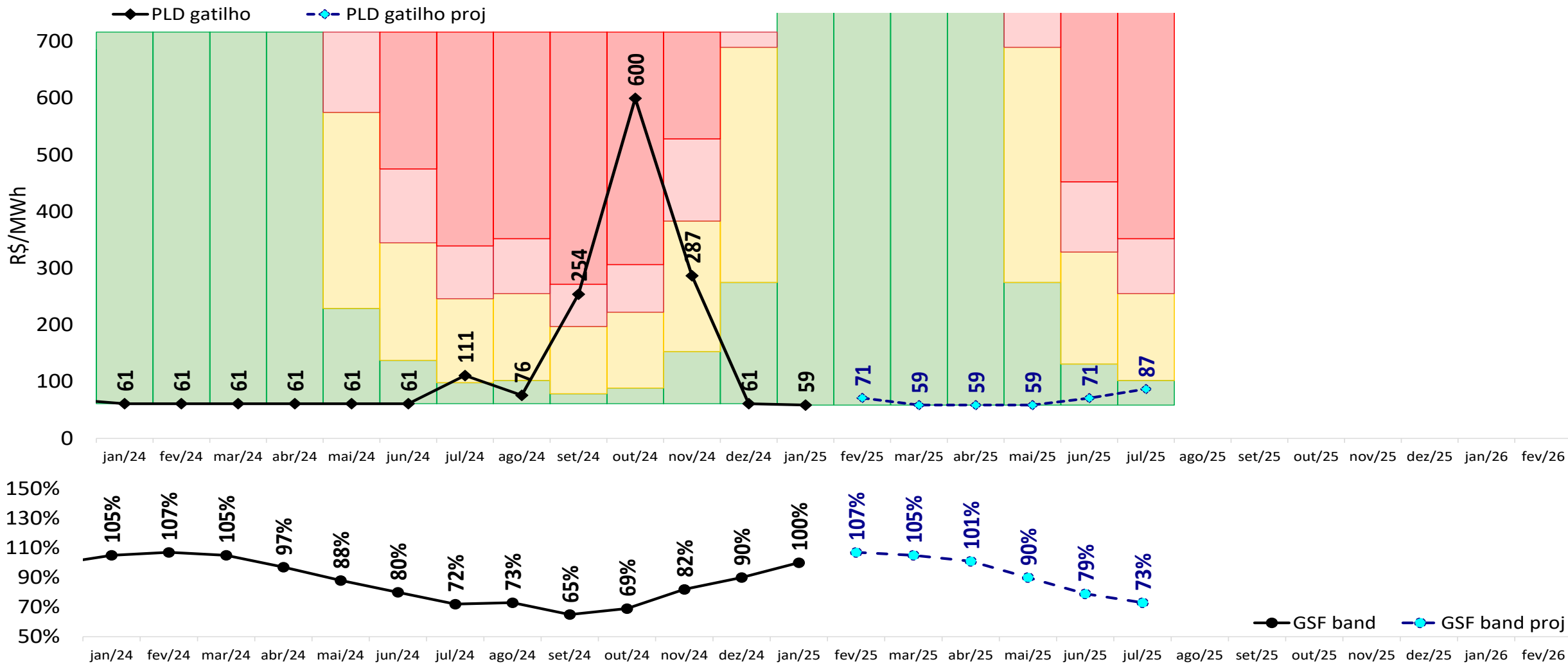
# projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



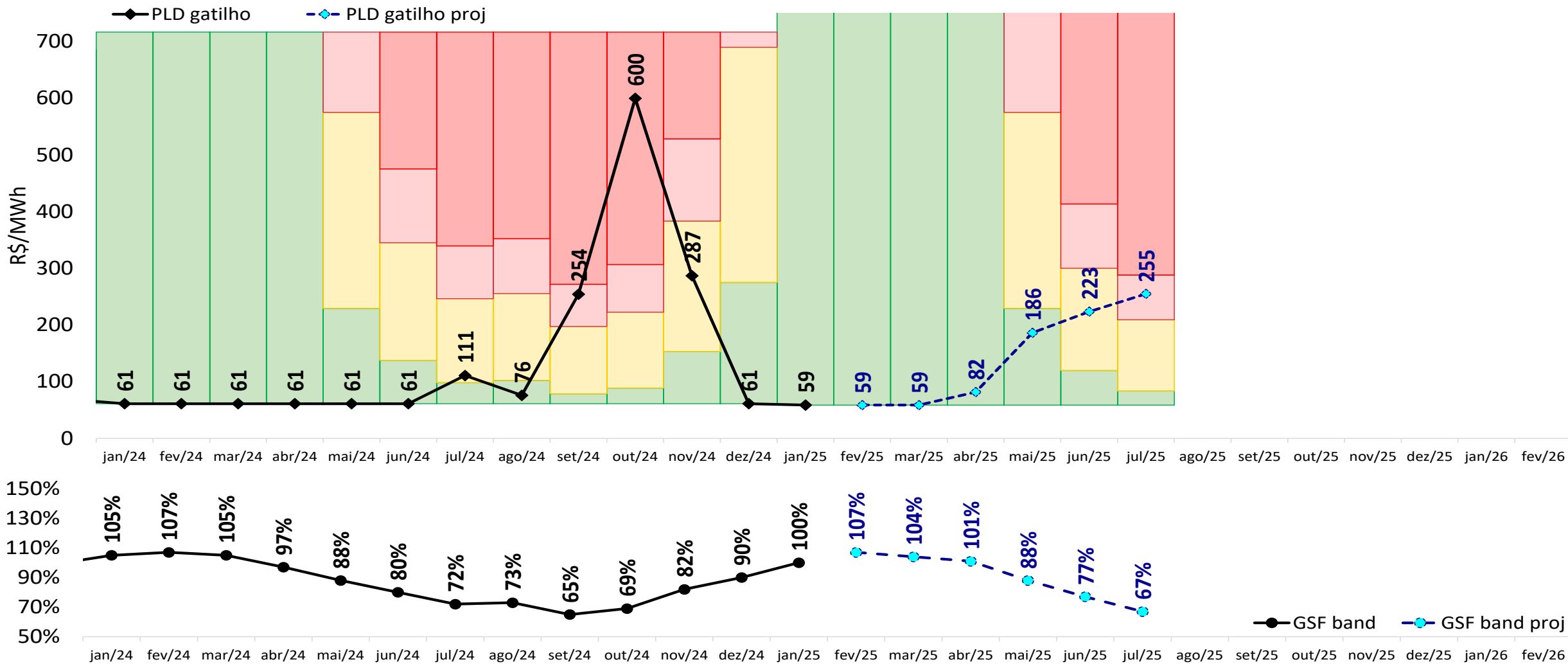
- A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 24/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção da bandeira tarifária projeção do PLD



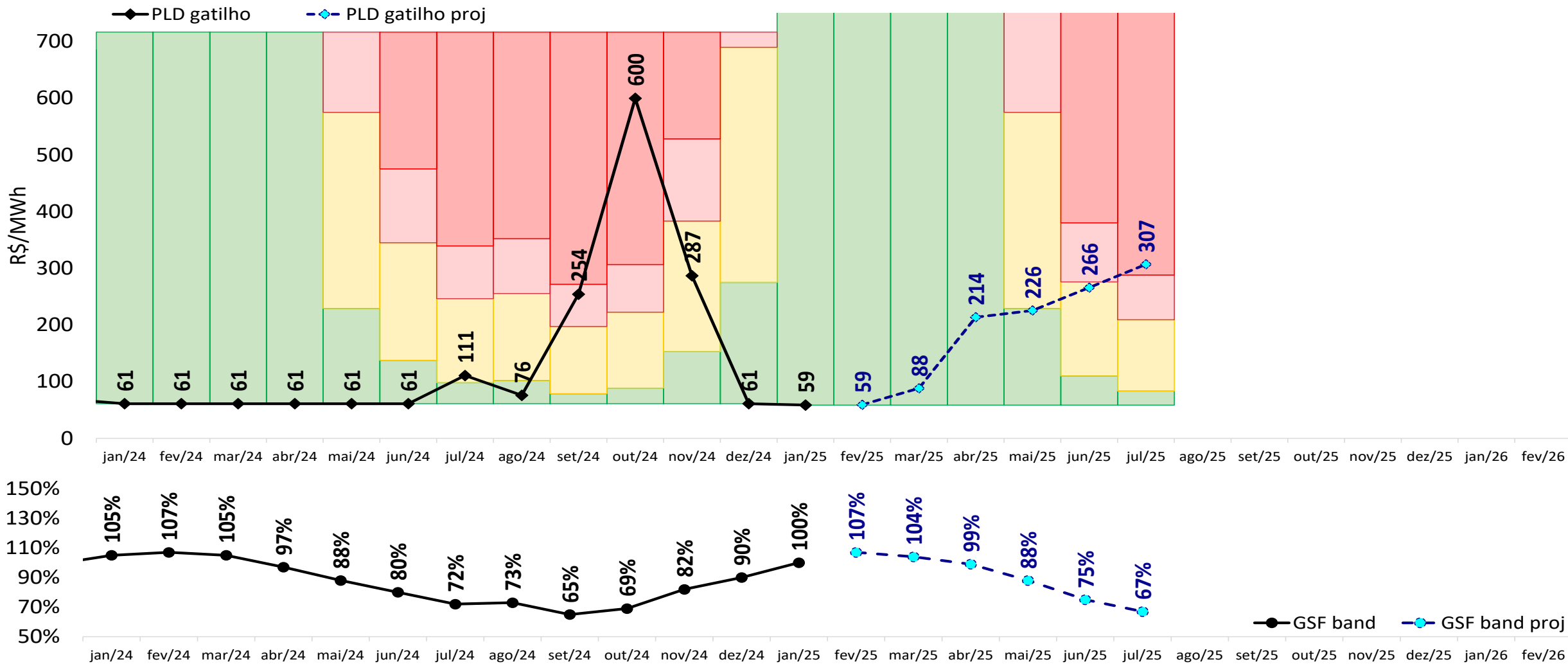
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



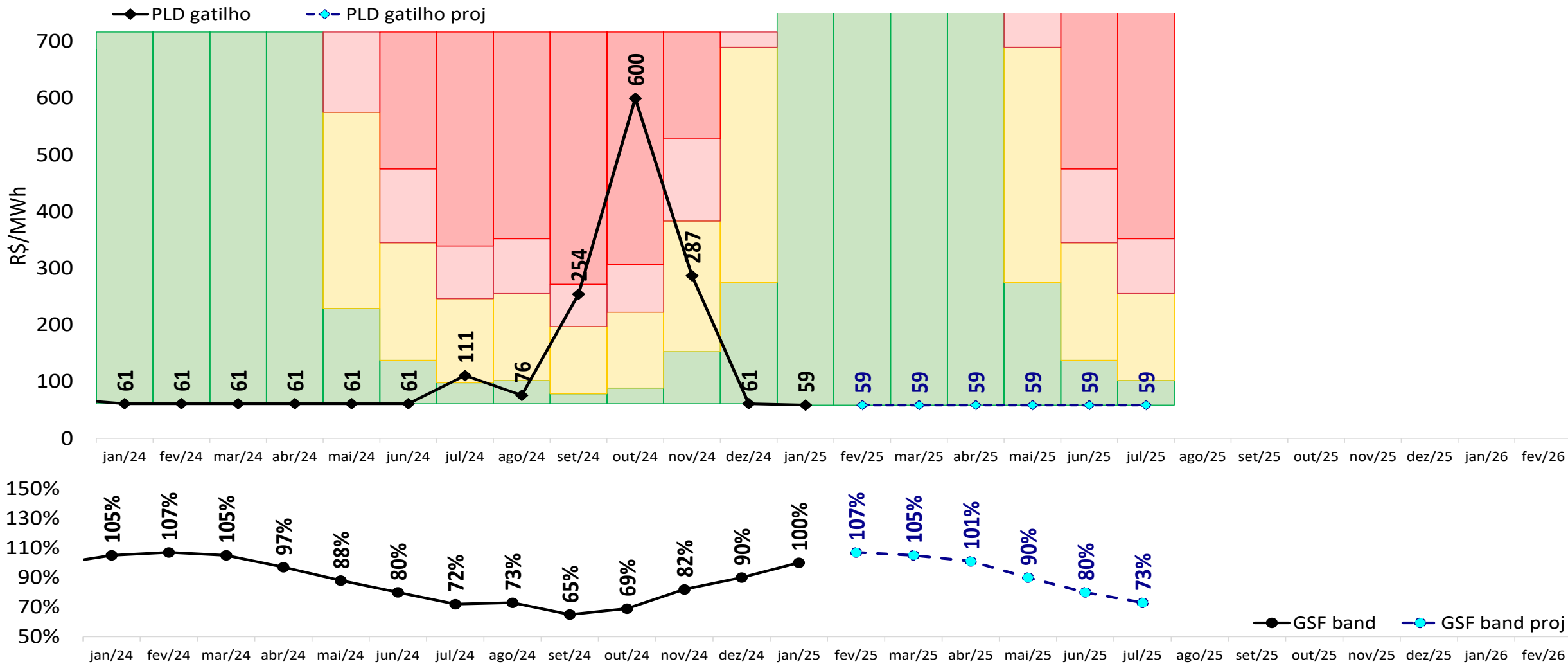
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



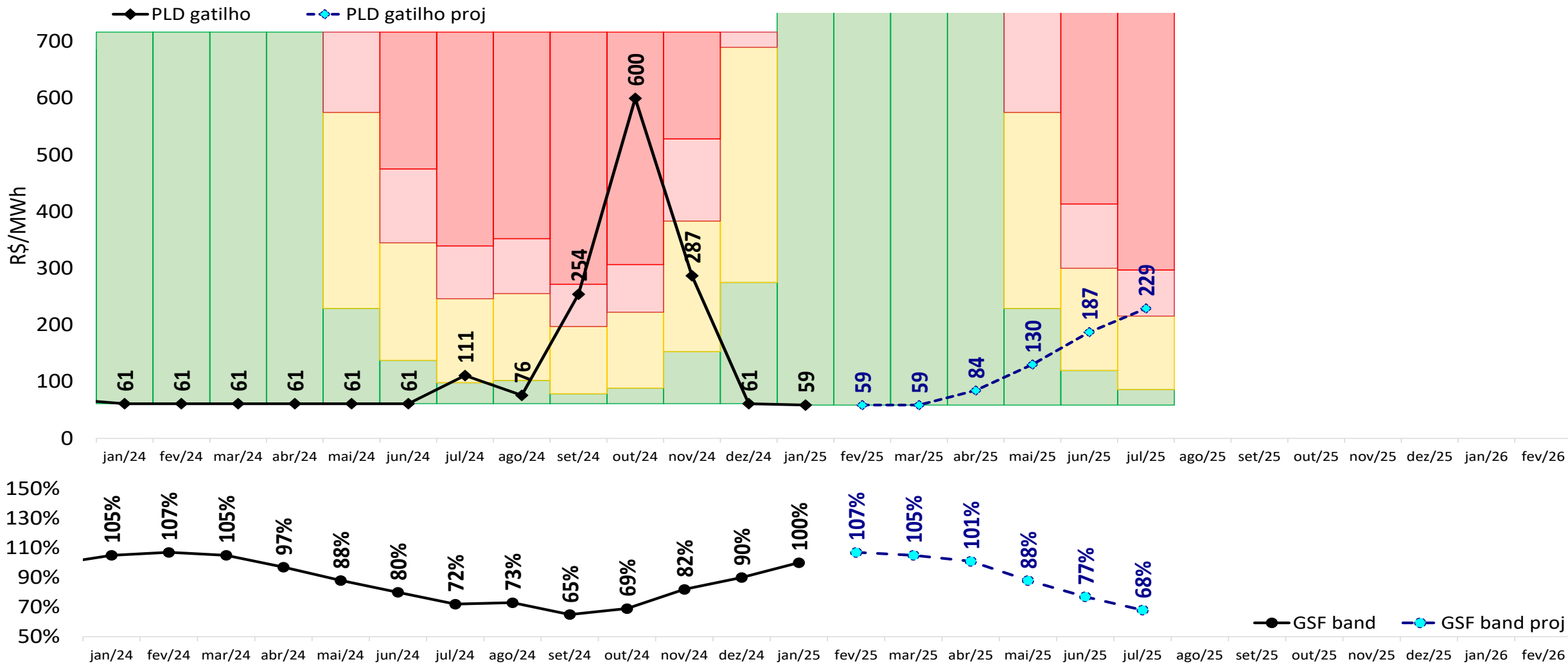
# projeção da bandeira tarifária

## 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*