



22/01/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



✓ **Atualização da Projeção:**

- Atualização da Projeção do PLD considerando a RV3 do DECOMP de janeiro de 2025.

PLD	SE/CO	S	NE	N
21/jan/25	R\$ 58,67/MWh	R\$ 58,67/MWh	R\$ 58,67/MWh	R\$ 58,67/MWh
22/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 21/jan/25	100%	70%	89%	89%	94%
Expectativa jan/25	97%	74%	102%	107%	98%

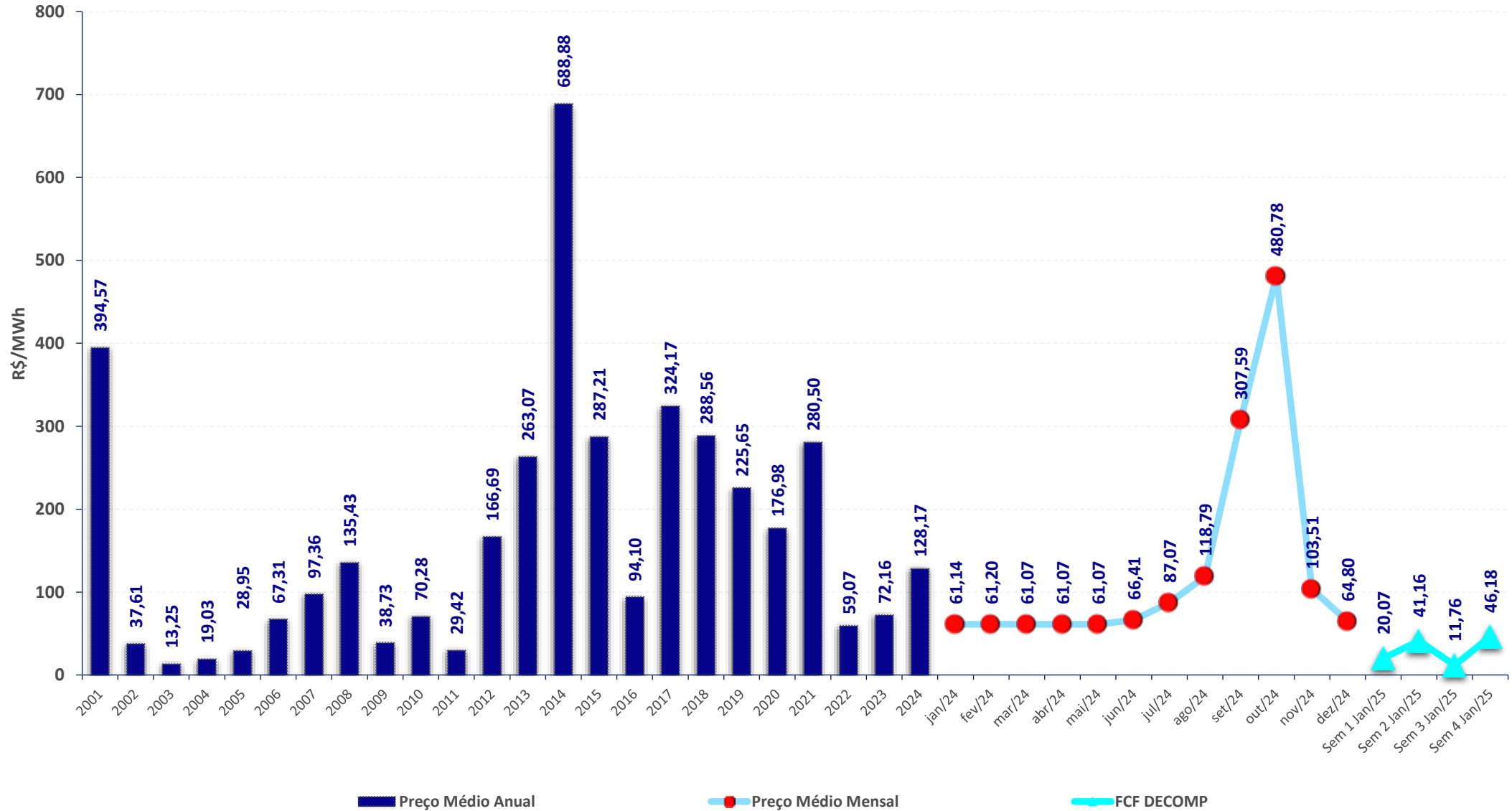
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 21/jan/25	59,4%	68,2%	64%	65,1%	61,1%
Expectativa final de jan/25	63,5%	69,4%	70,7%	78%	65,9%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 21/jan/25	108,6%	100,9%
Expectativa jan/25	109,7%	101,9%
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

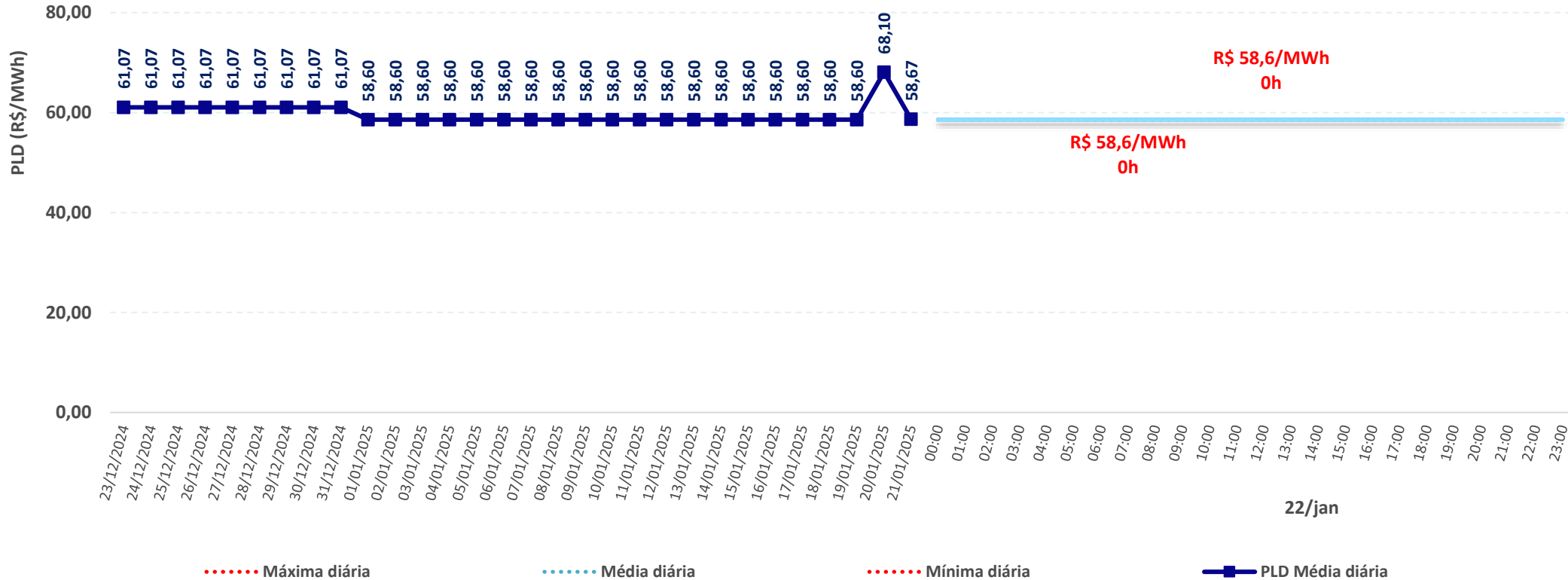
comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

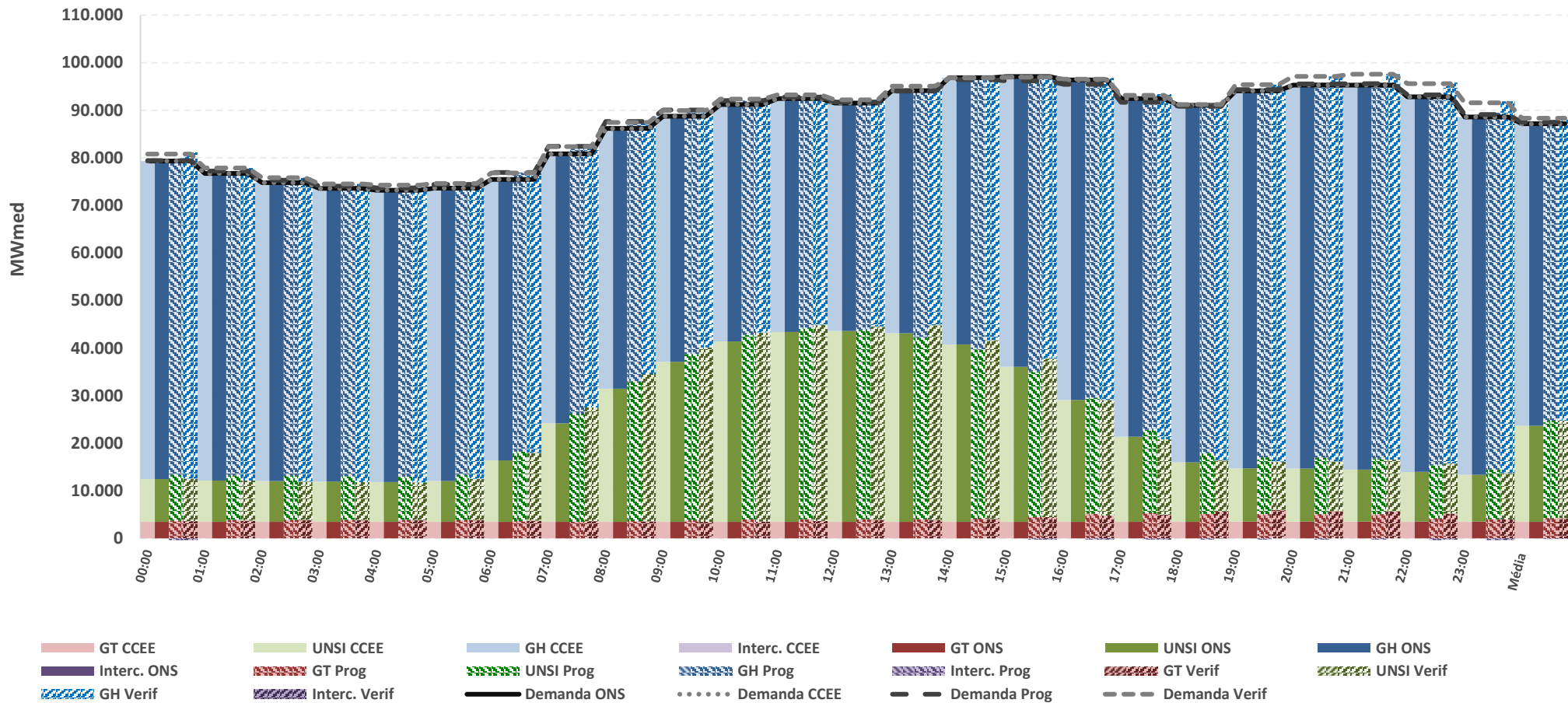
PLD jan/25 (R\$/MWh)

Subm	21/jan	22/jan	Var (%)
SE/CO	58,67	58,60	-0,1%
S	58,67	58,60	-0,1%
NE	58,67	58,60	-0,1%
N	58,67	58,60	-0,1%

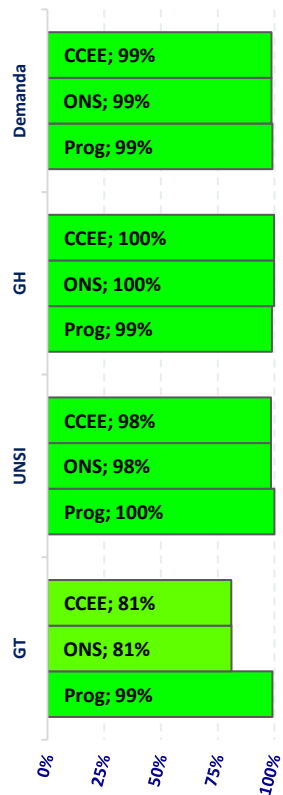


balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 20/01/2025

	Média diária [MWh médios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.462	20.188	63.491	0	87.141
Caso ONS	3.466	20.188	63.498	0	87.152
Programação	4.237	20.499	62.888	-122	87.502
Verificado	4.275	20.503	63.589	-69	88.298



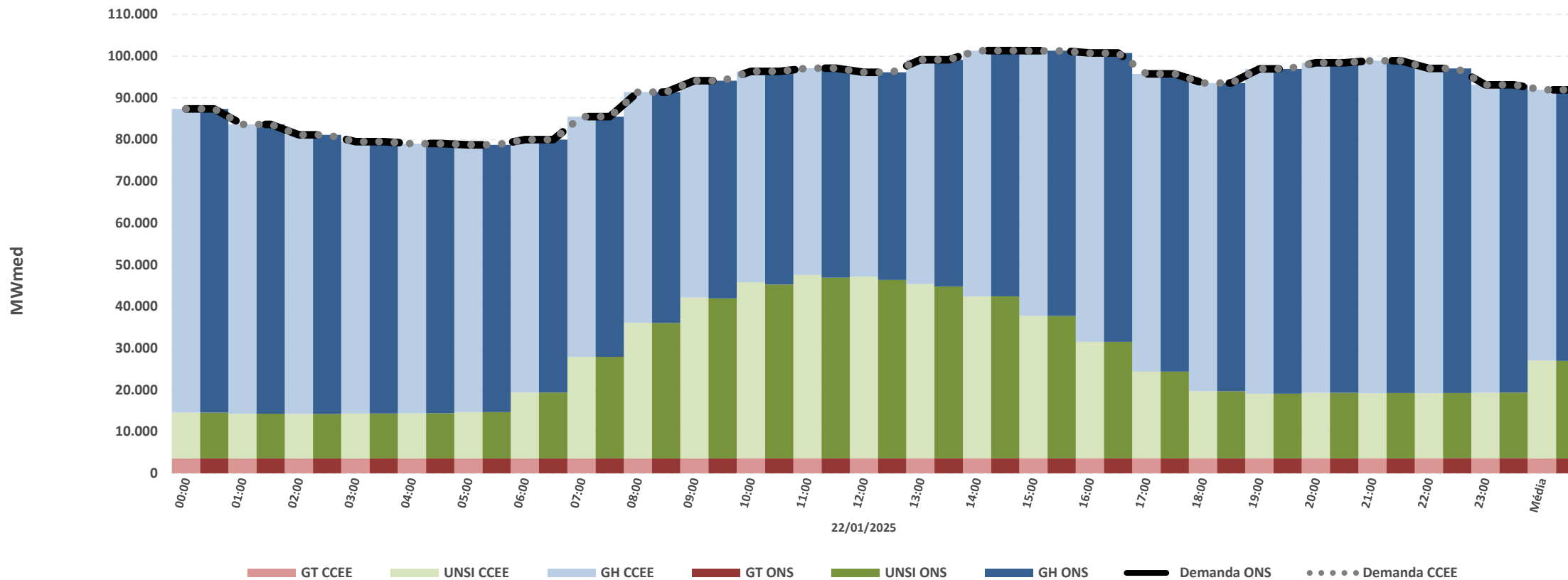
Prox. entre Verif. e:



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

balanço energético – modelo dessem – SIN – 22/01/2025

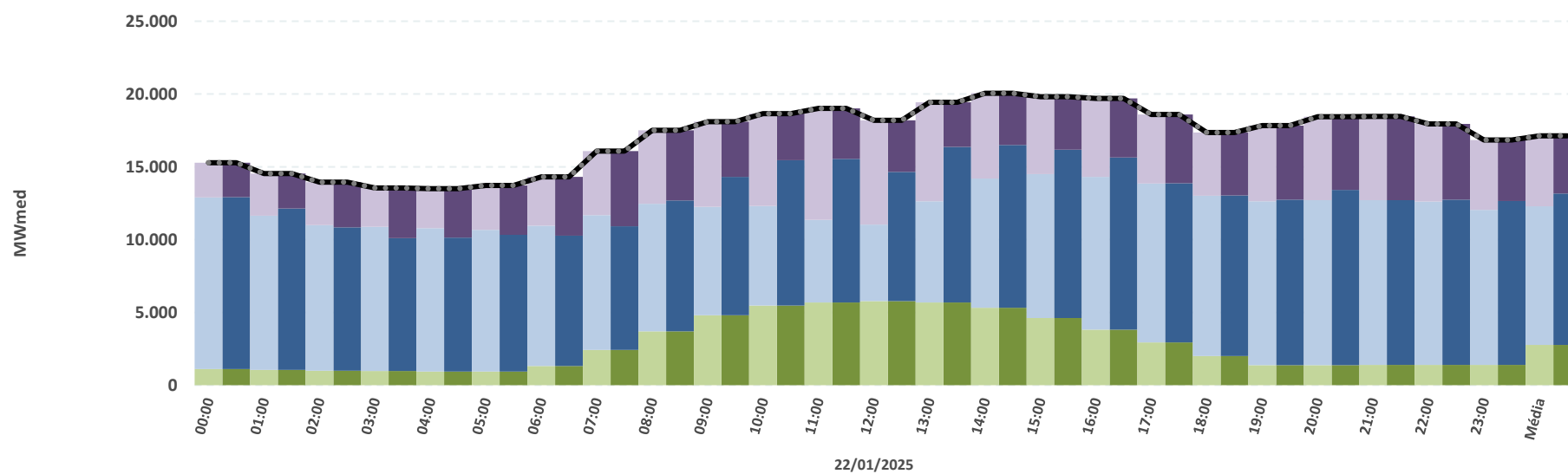
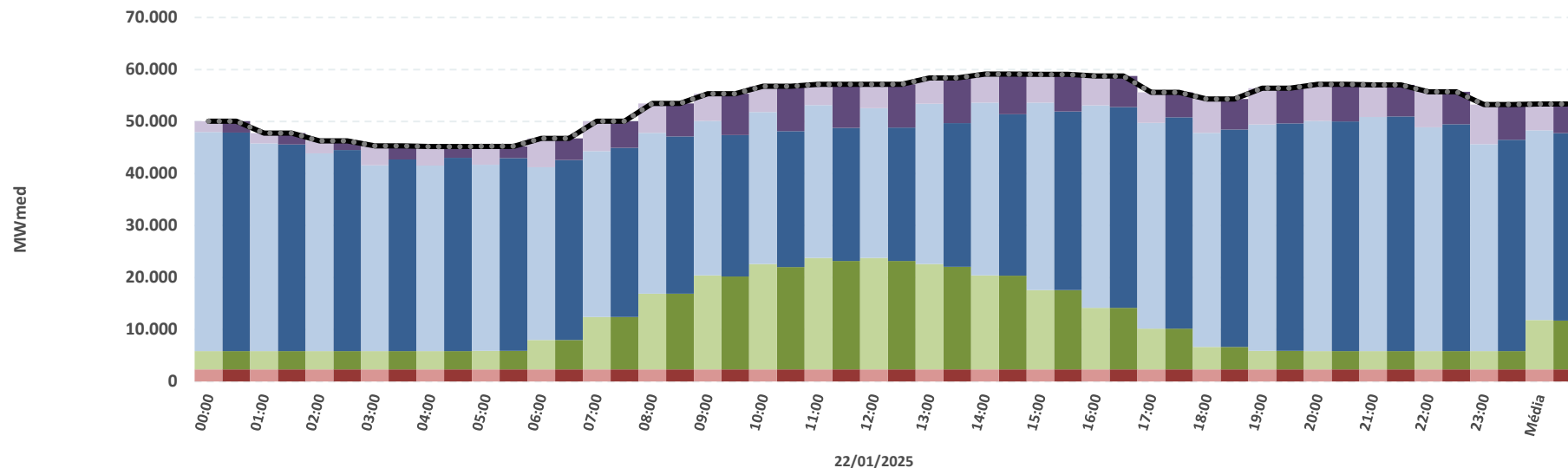
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.579	23.489	64.850	91.918
Caso ONS	3.588	23.369	64.969	91.926



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

balanço energético – modelo dessem – SE e S – 22/01/2025

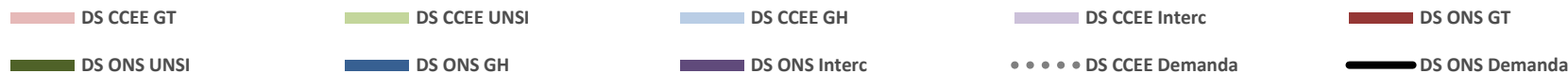
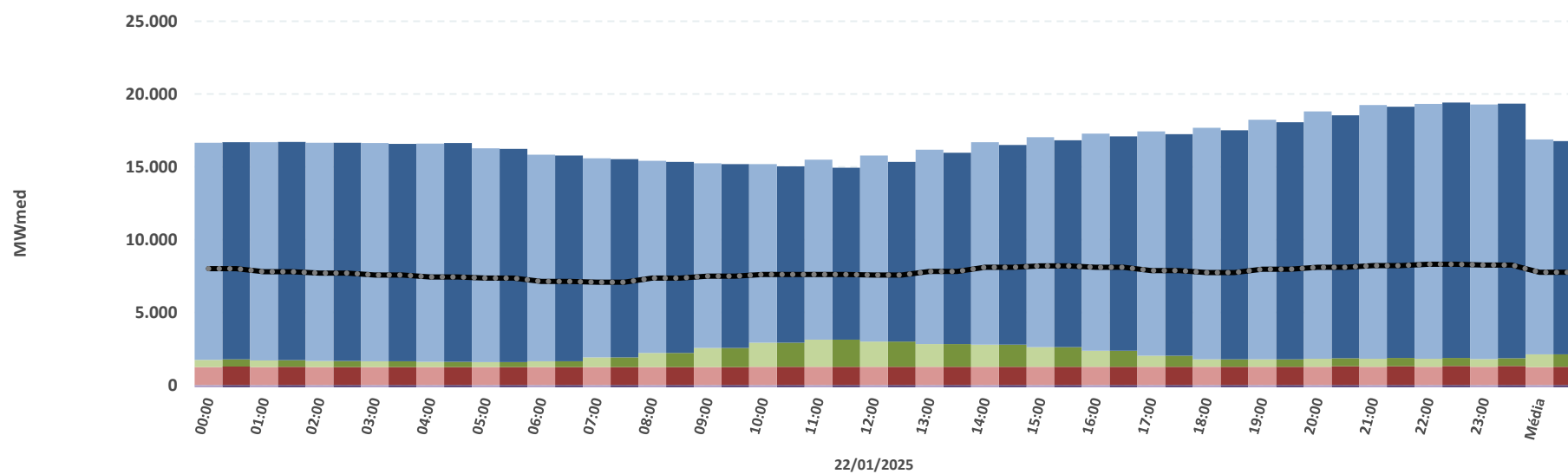
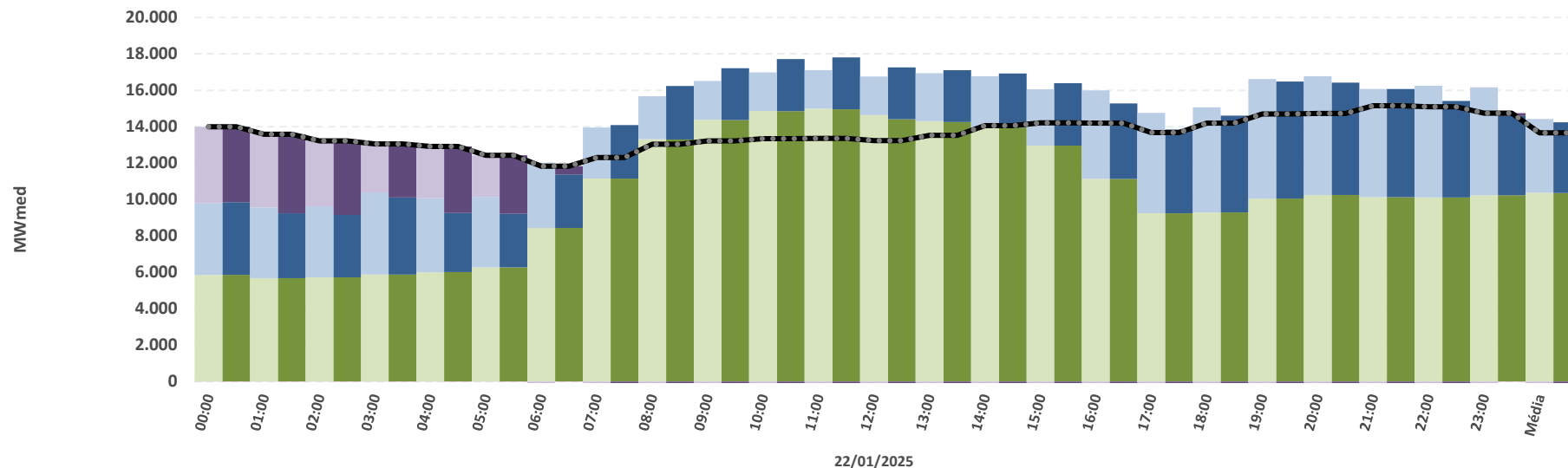
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	53.377	53.384
	Interc.	5.058	5.631
	GH	36.498	36.039
	UNSI	9.503	9.397
	GT	2.318	2.318
Média diária [MWmédios] - S	Carga*	17.120	17.120
	Interc.	4.821	3.944
	GH	9.530	10.406
	UNSI	2.769	2.769
	GT	0	0



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

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 22/01/2025

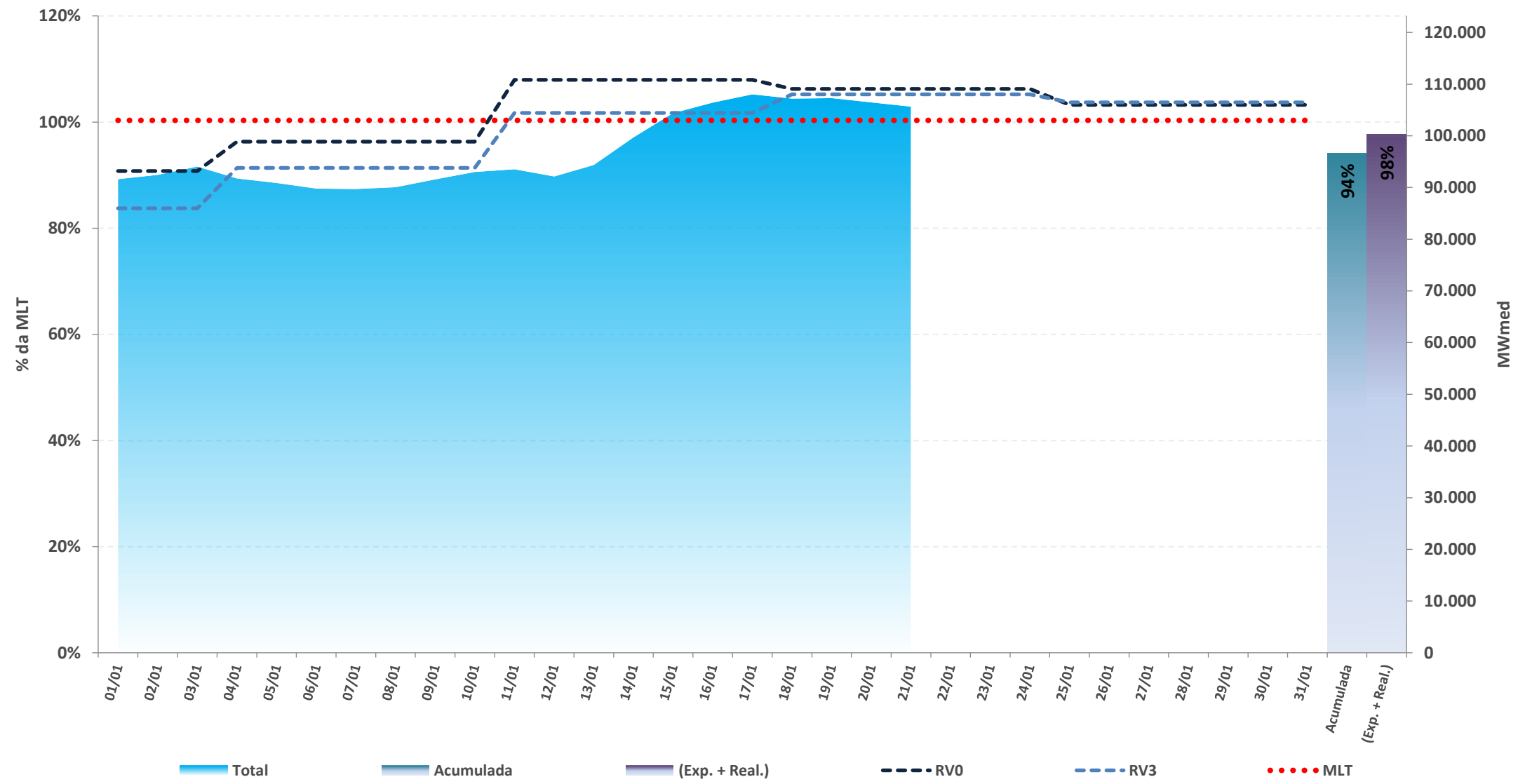
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	13.658	13.658
	Interc.	-759	-577
	GH	4.051	3.883
	UNSI	10.357	10.344
	GT	9	8
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.763	7.763
	Interc.	-9.120	-8.998
	GH	14.771	14.640
	UNSI	860	860
	GT	1.251	1.262



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

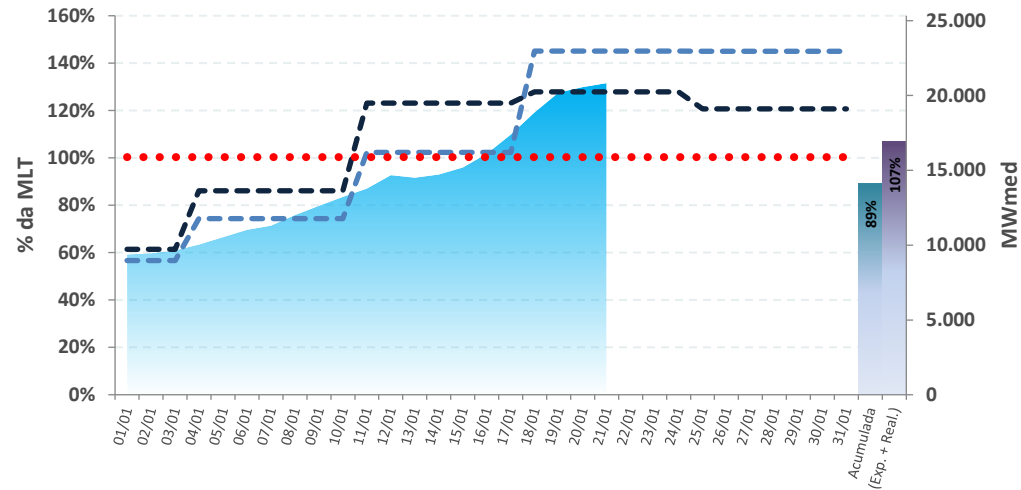


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

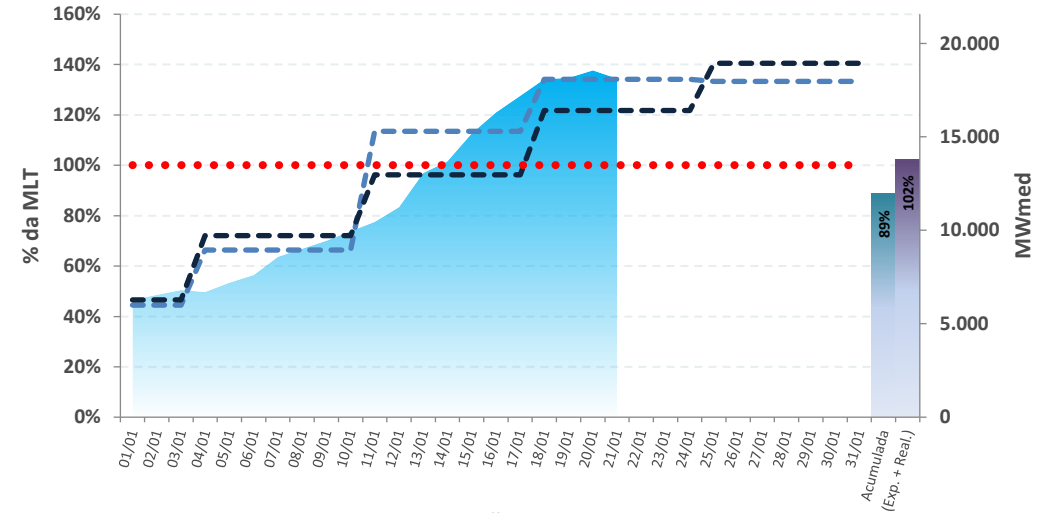
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

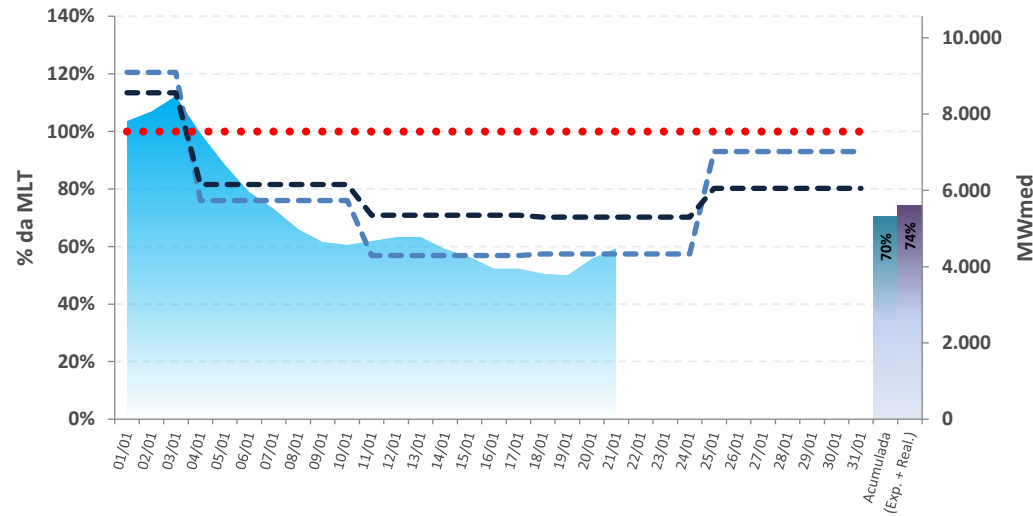
REGIÃO NORTE



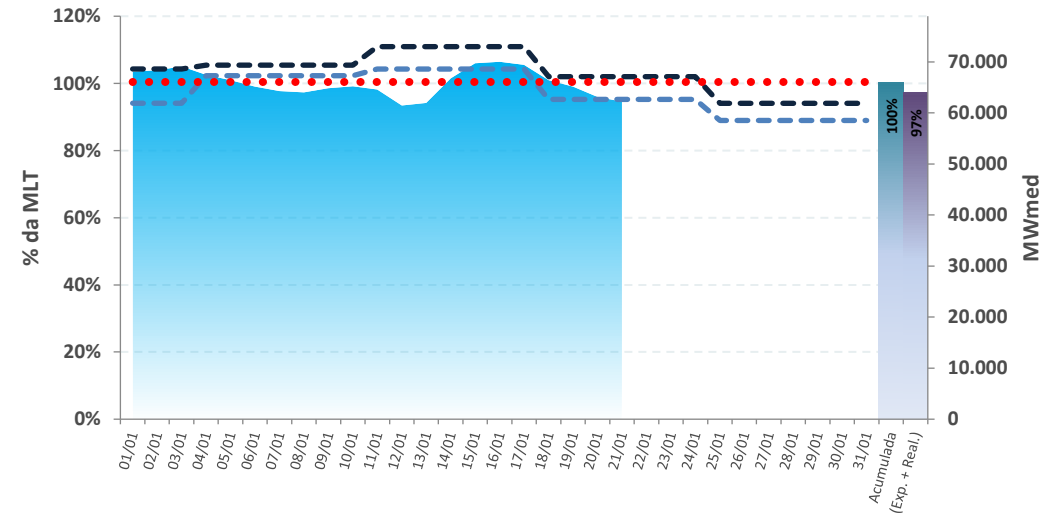
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



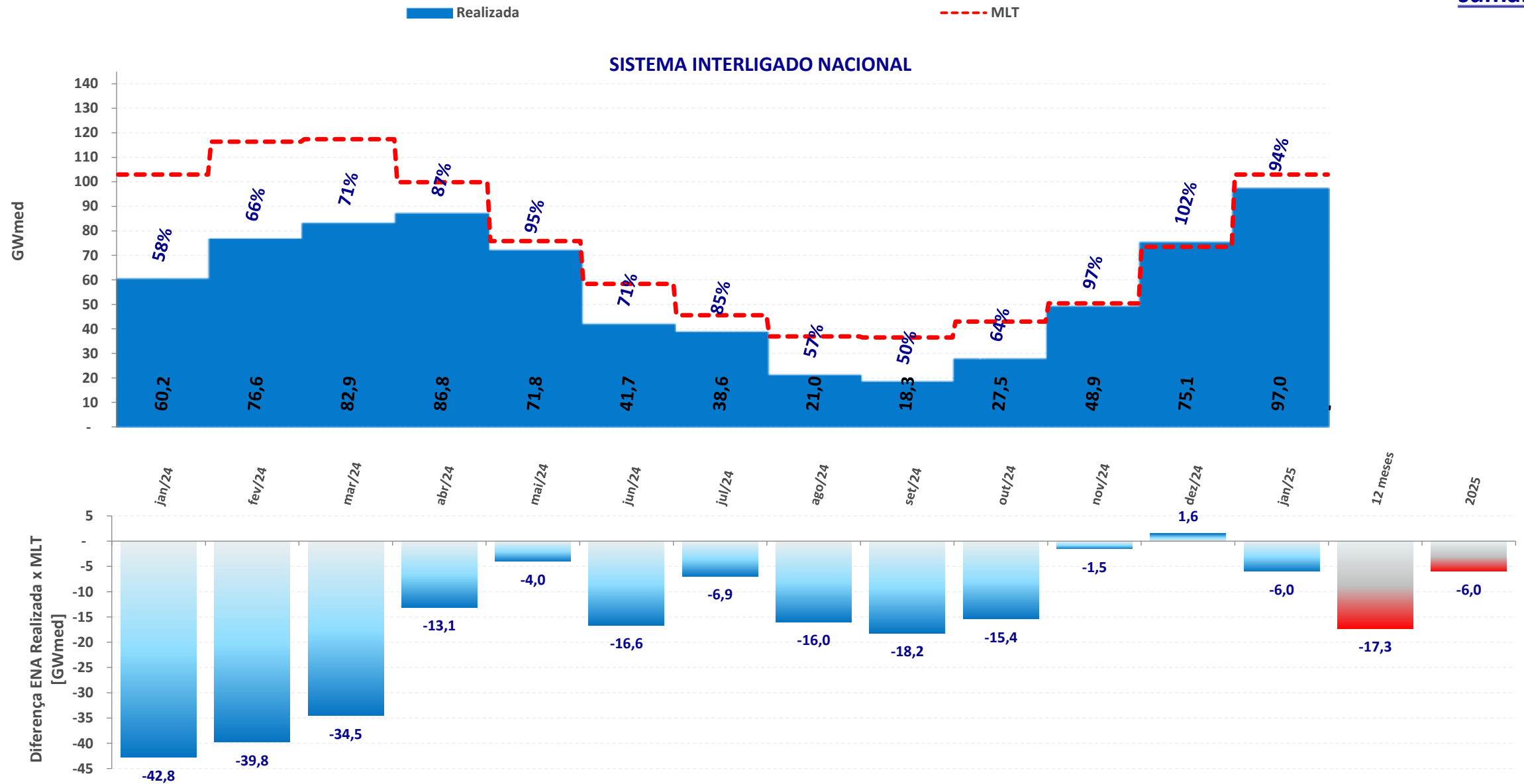
■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO
 - - - RV3
 ● ● ● ● MLT

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

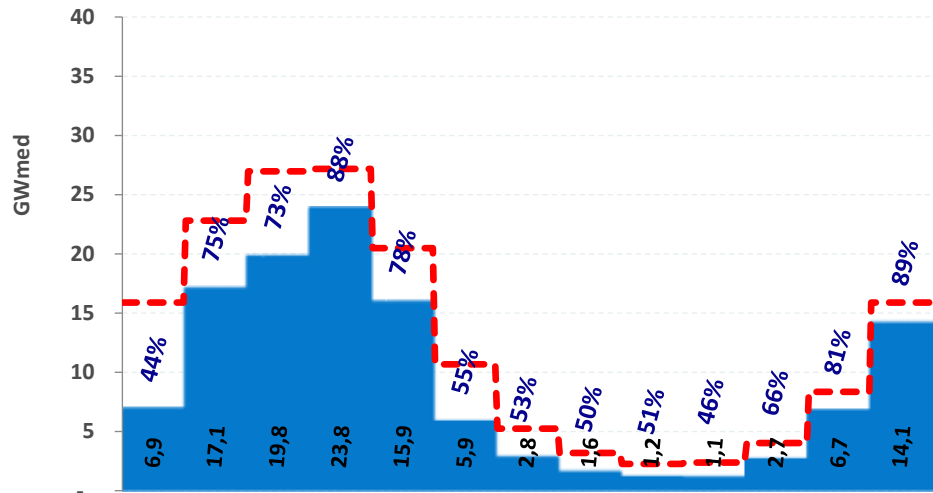
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

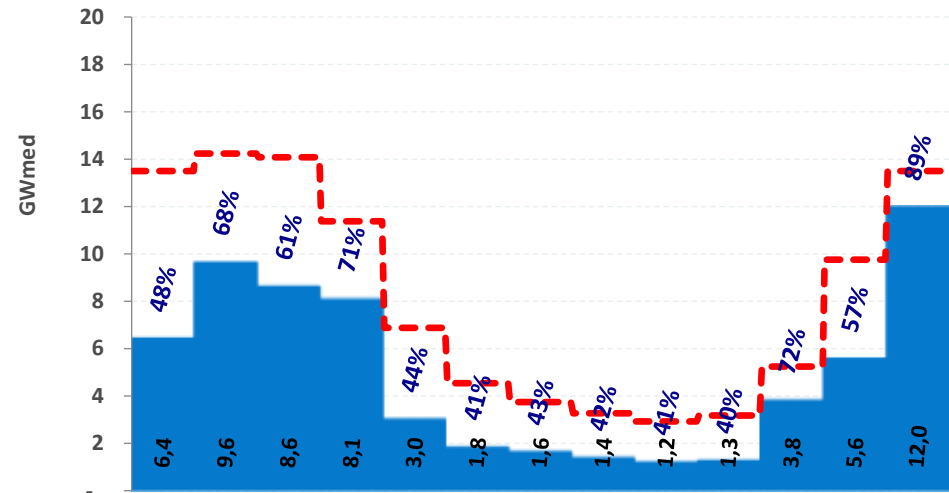


acompanhamento da energia natural afluyente

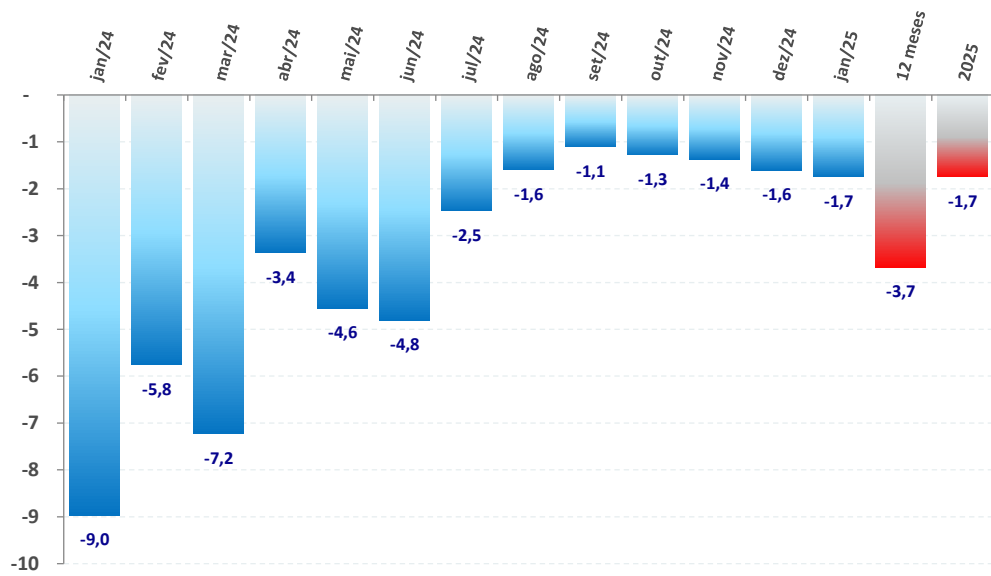
REGIÃO NORTE



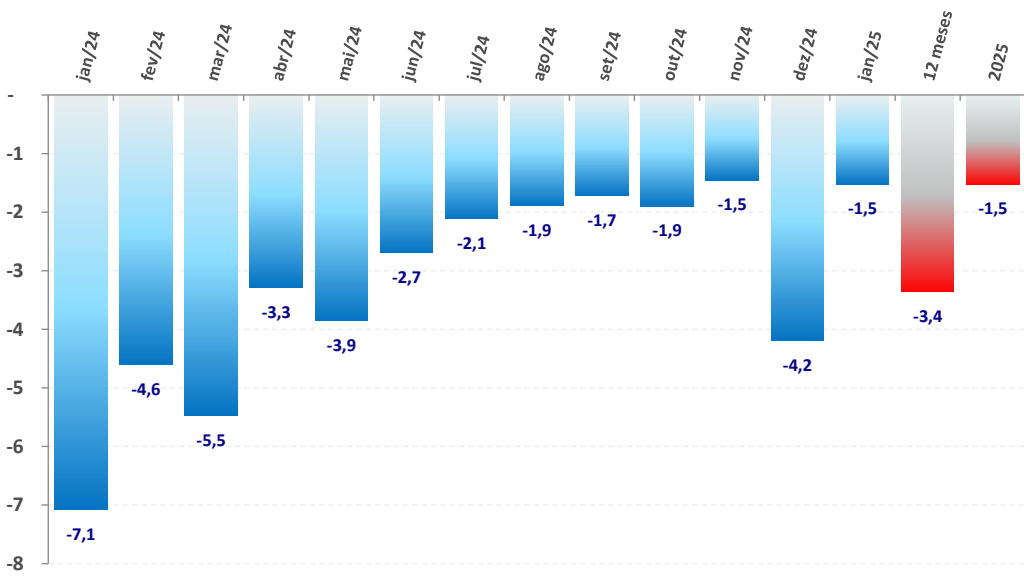
REGIÃO NORDESTE



Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]

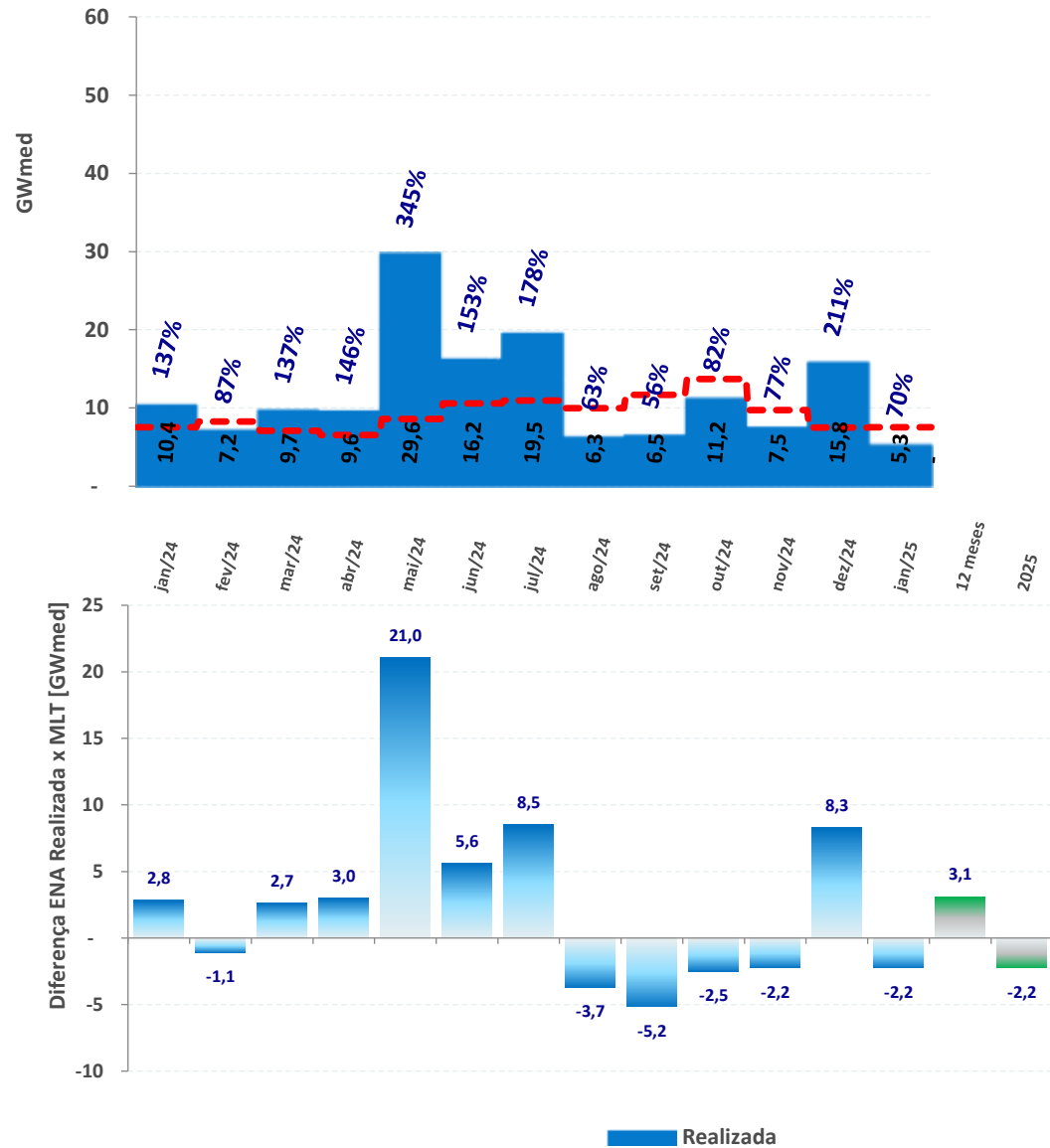


Realizada

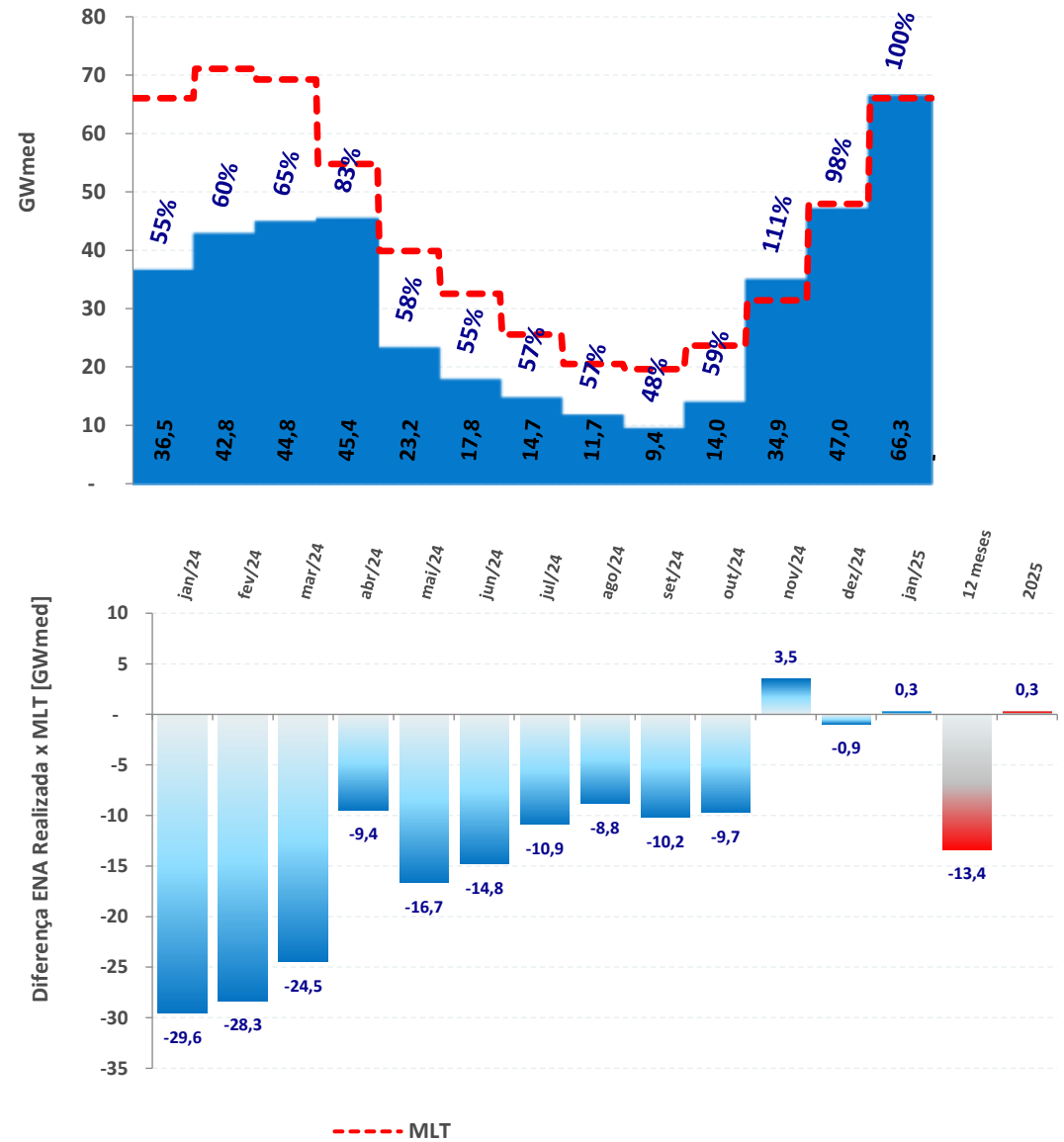
MLT

acompanhamento da energia natural afluyente

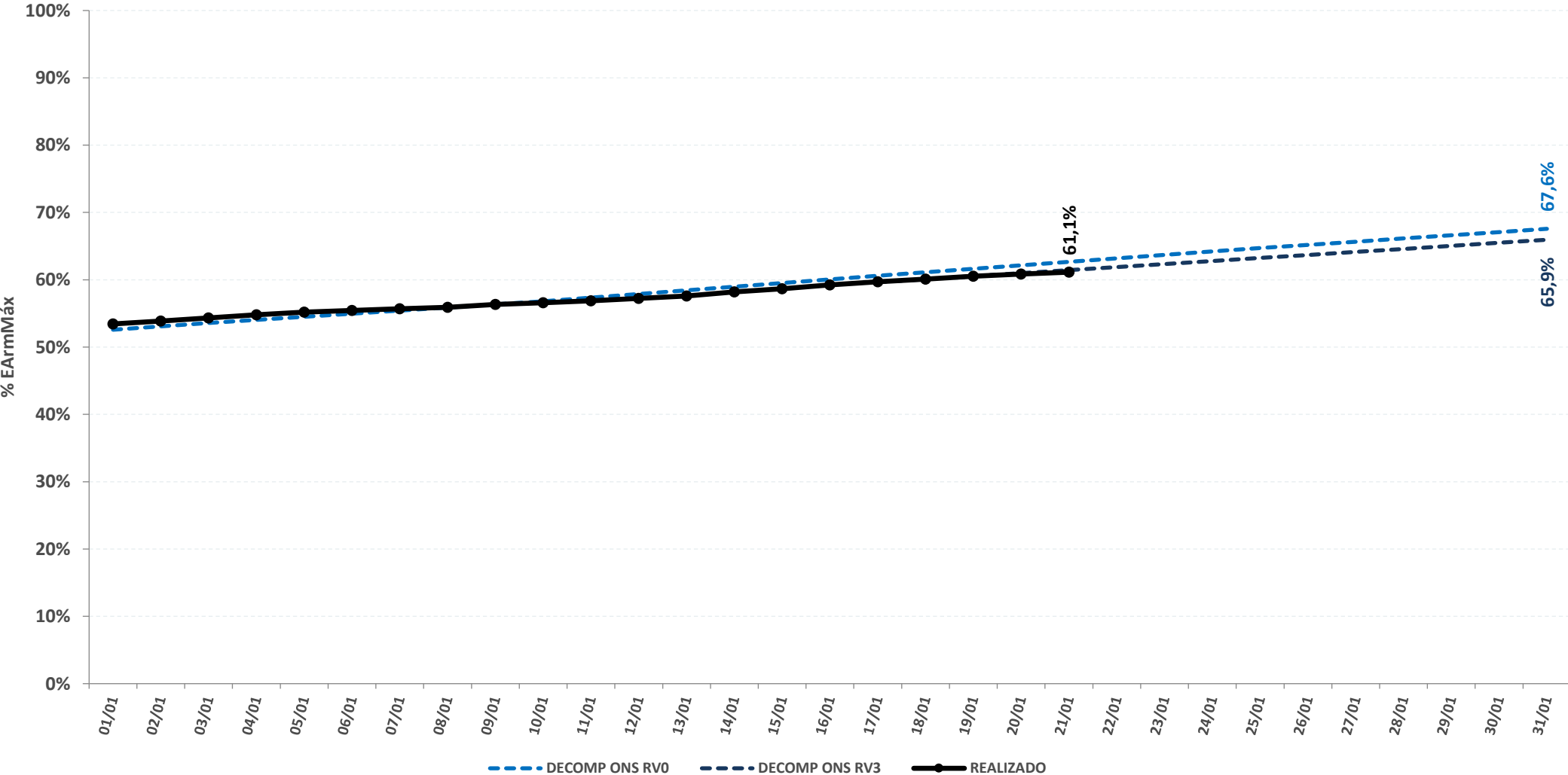
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

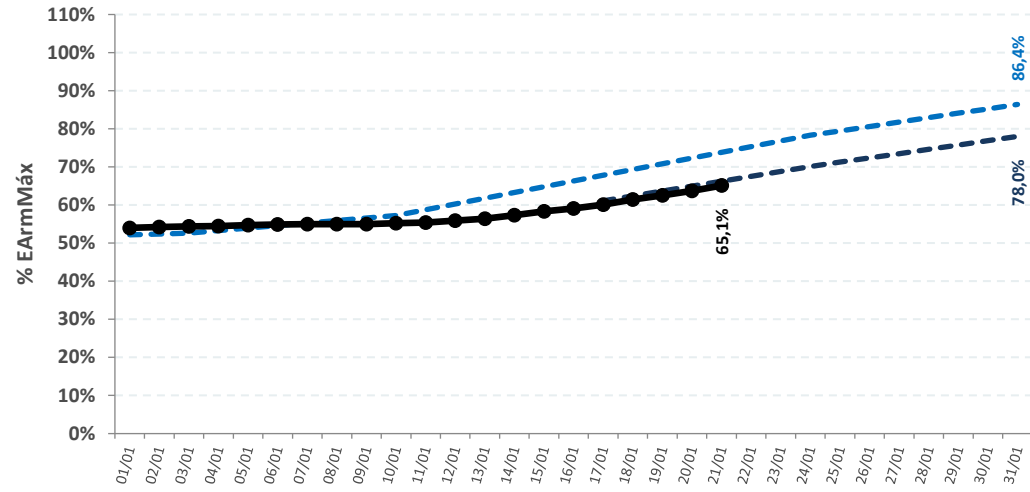


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

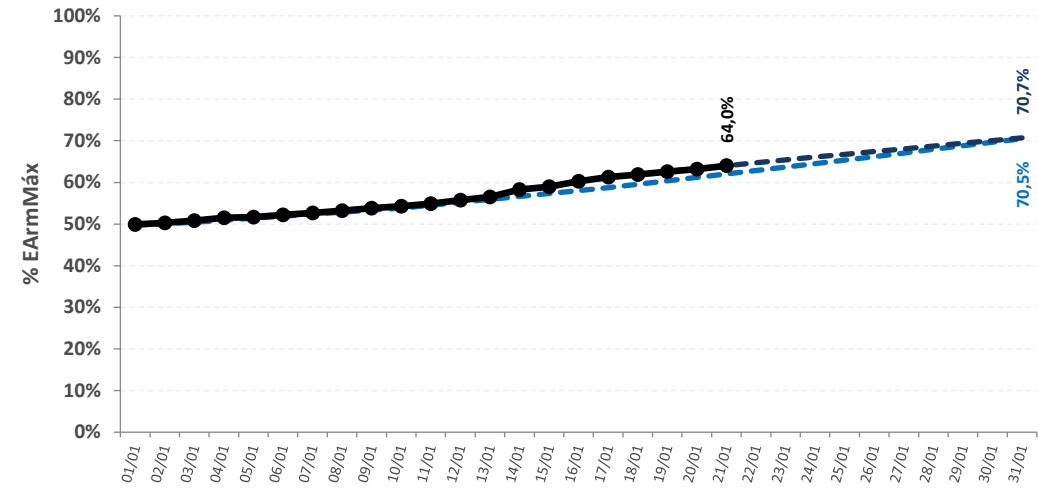


acompanhamento da energia armazenada

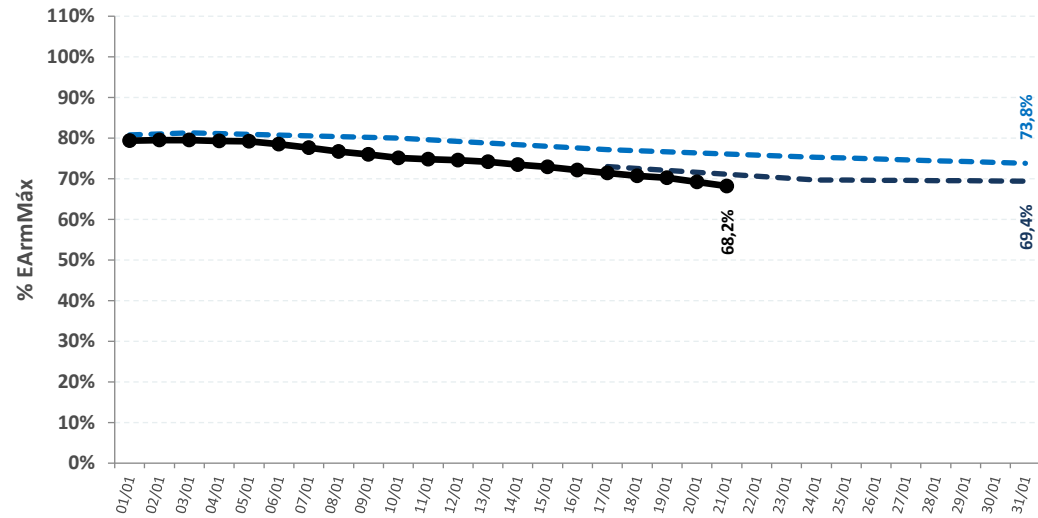
REGIÃO NORTE



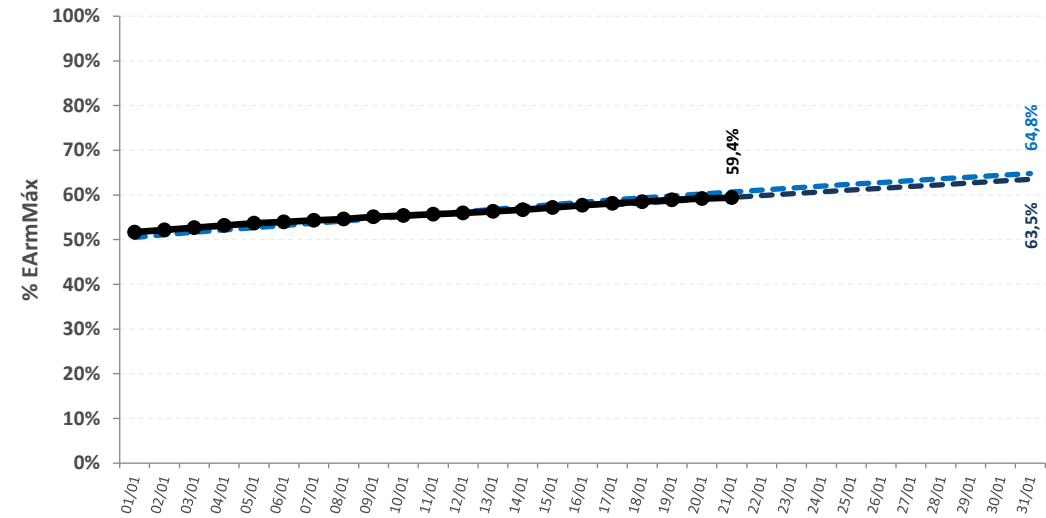
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



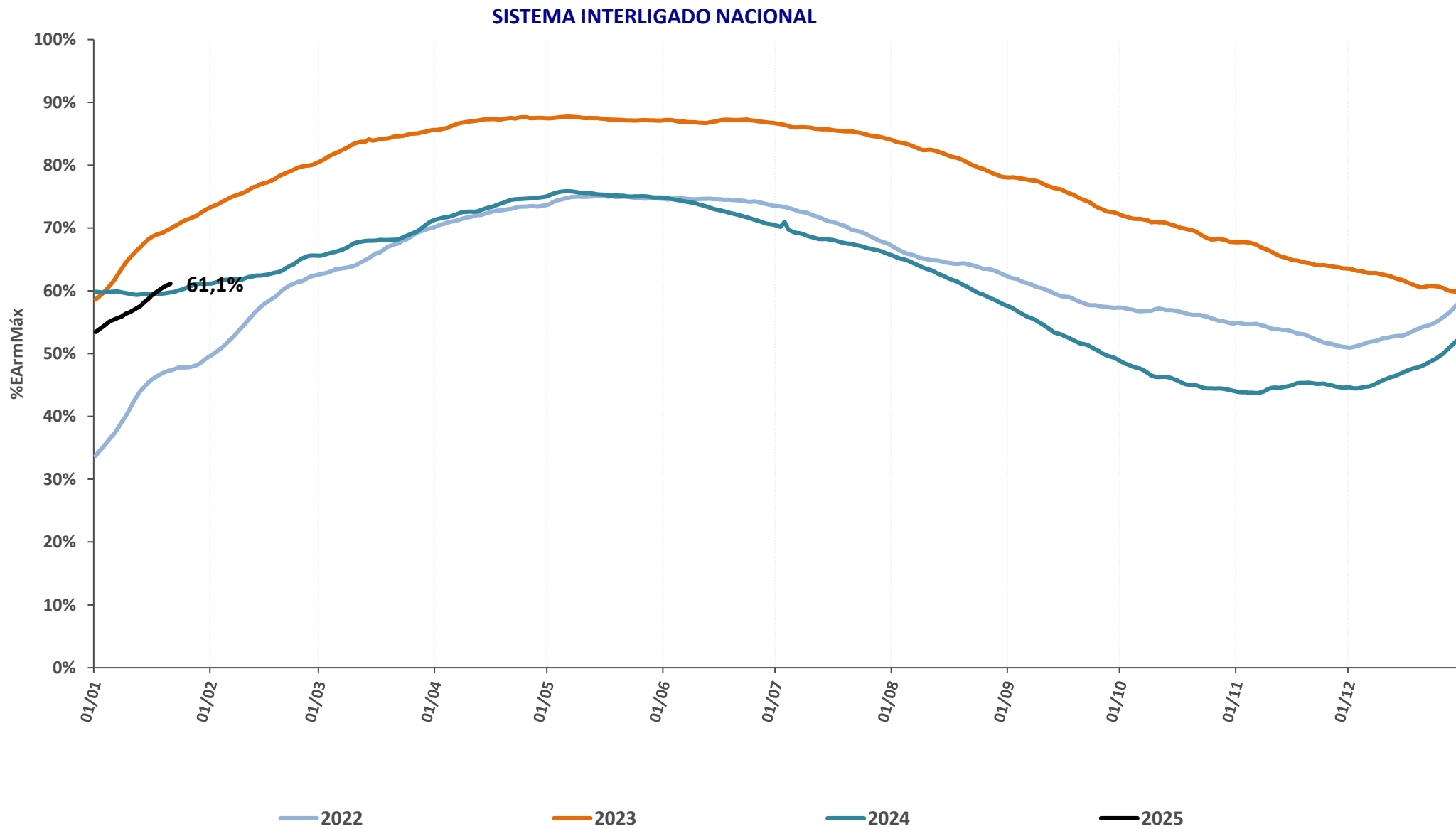
REGIÃO SUDESTE



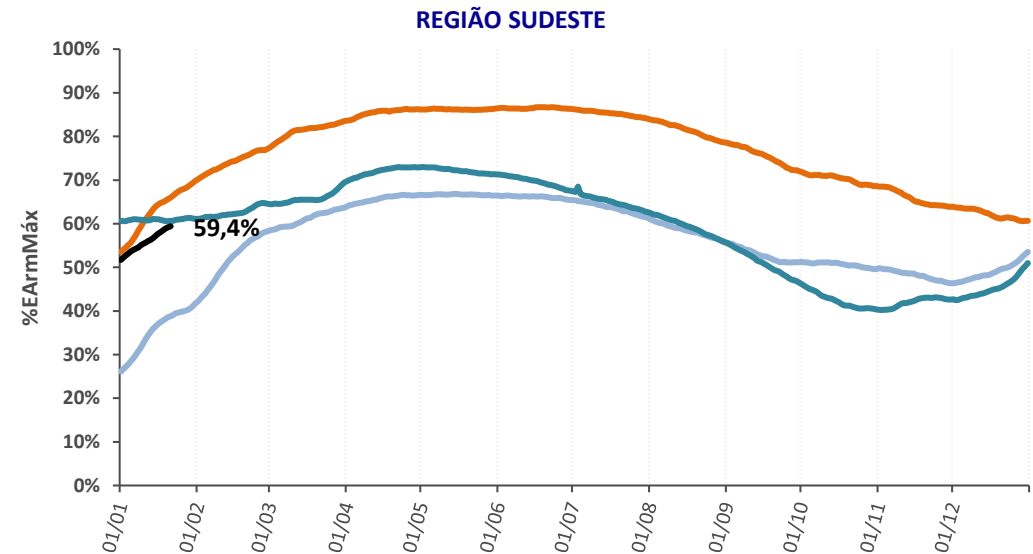
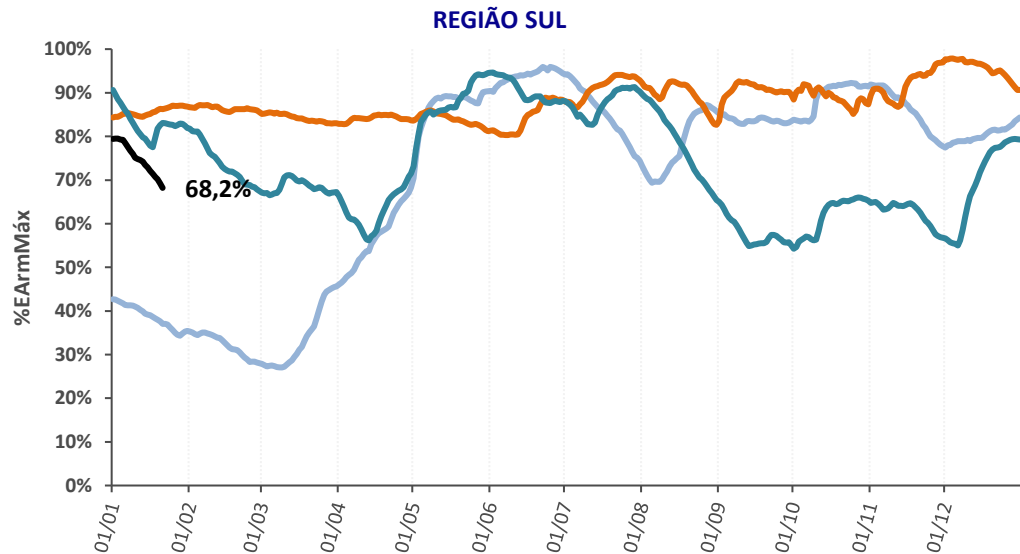
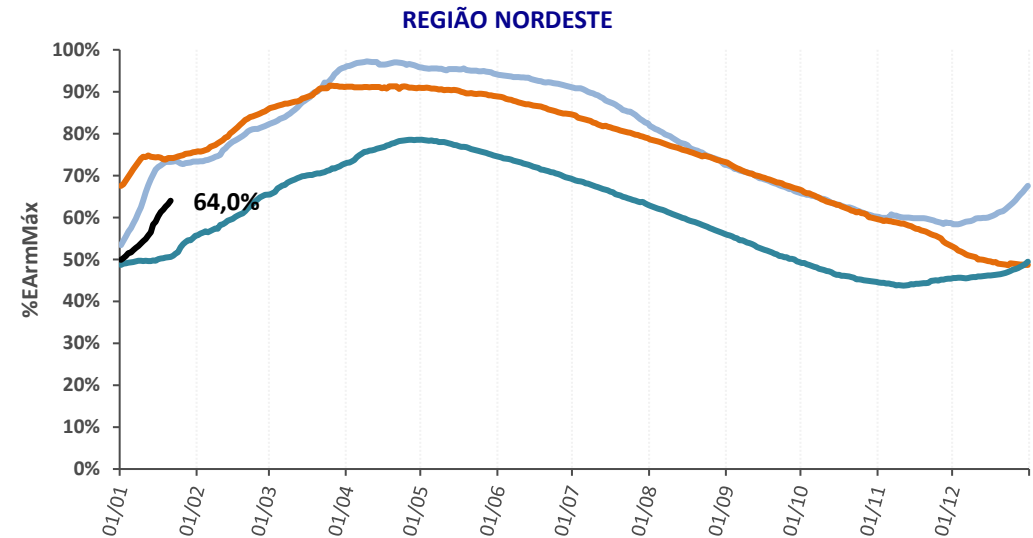
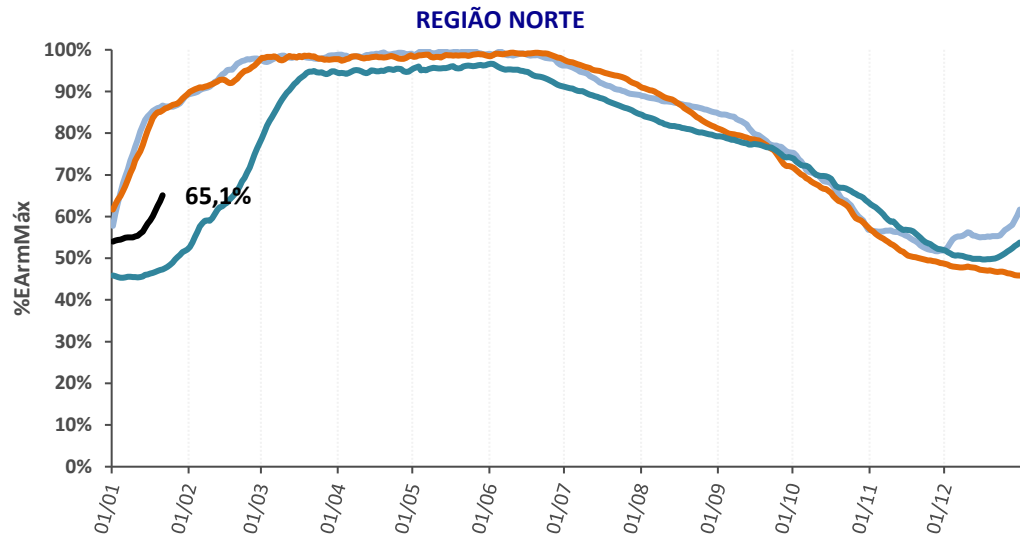
--- DECOMP ONS RVO

--- DECOMP ONS RV3

—●— REALIZADO



histórico de armazenamento dos últimos anos



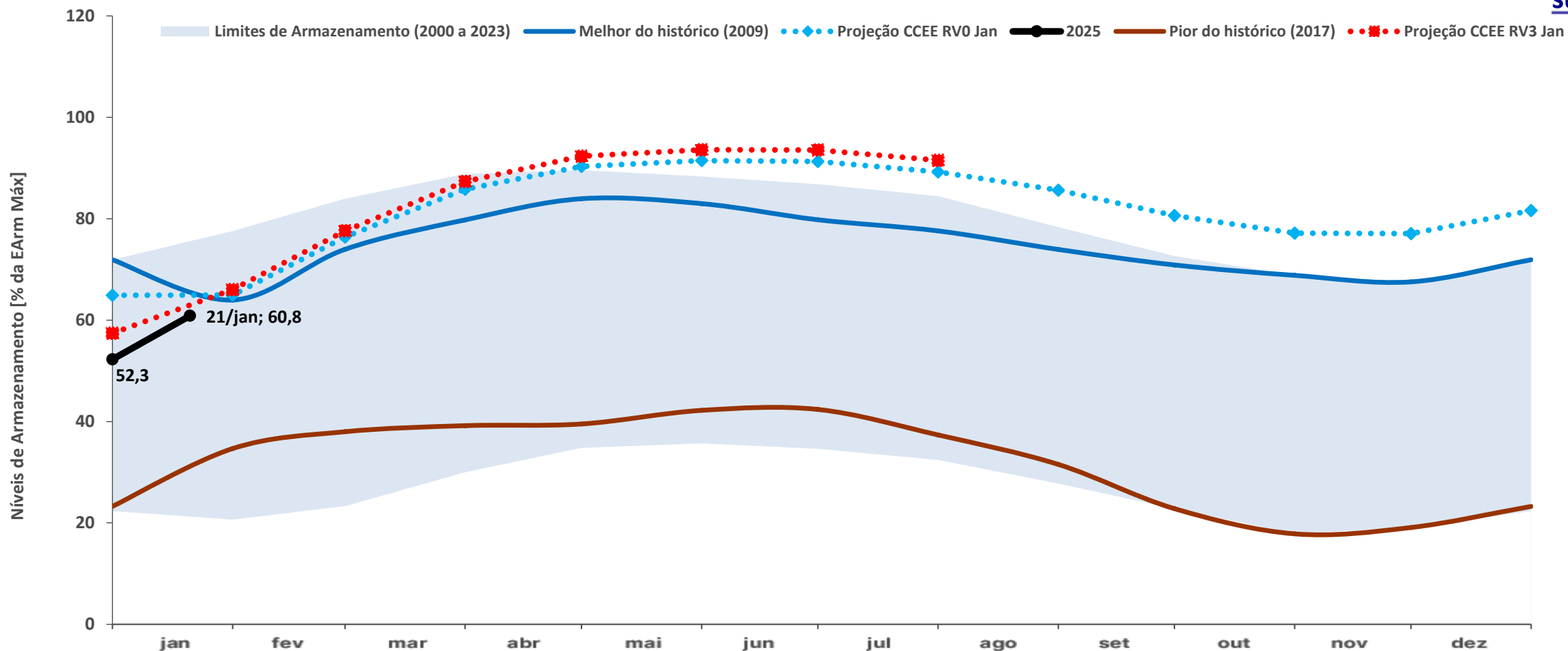
— 2022

— 2023

— 2024

— 2025

histórico de armazenamento no SIN

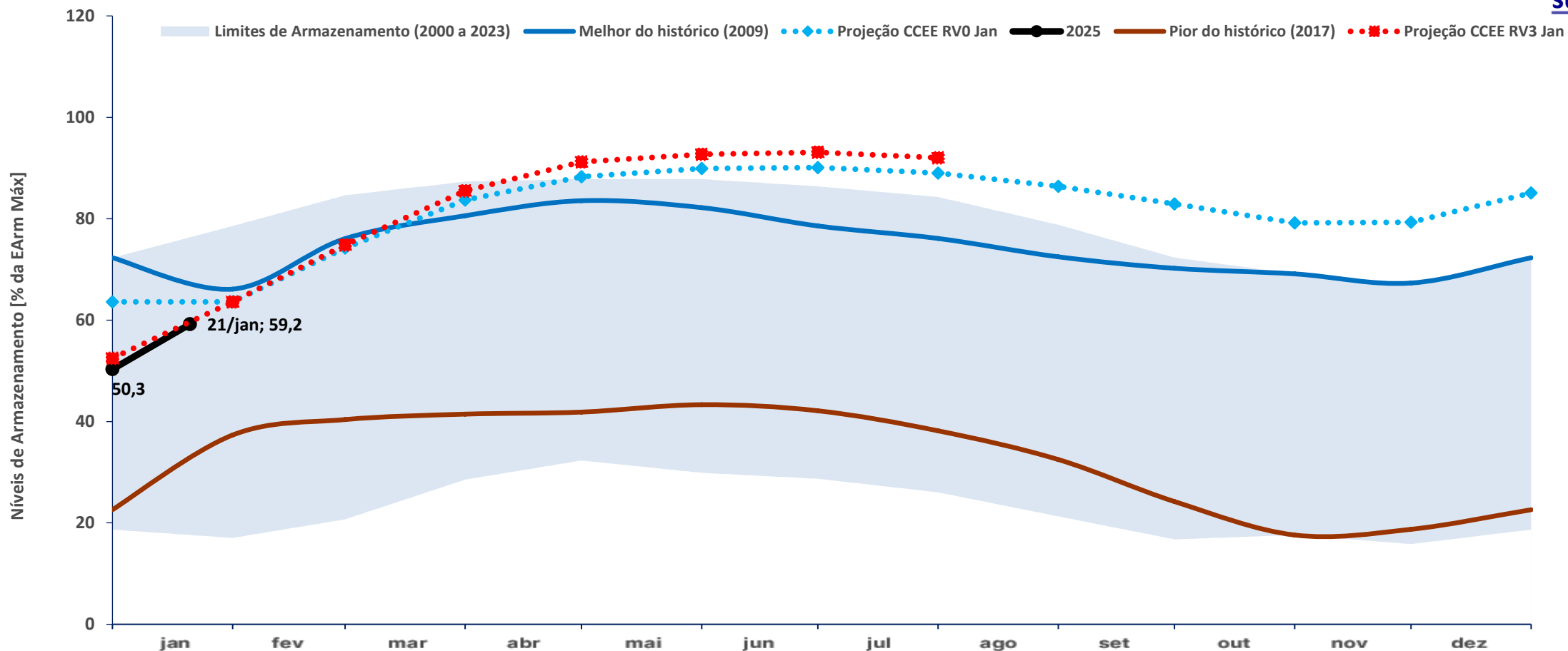


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Jan	66%	78%	87%	92%	94%	94%	92%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%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

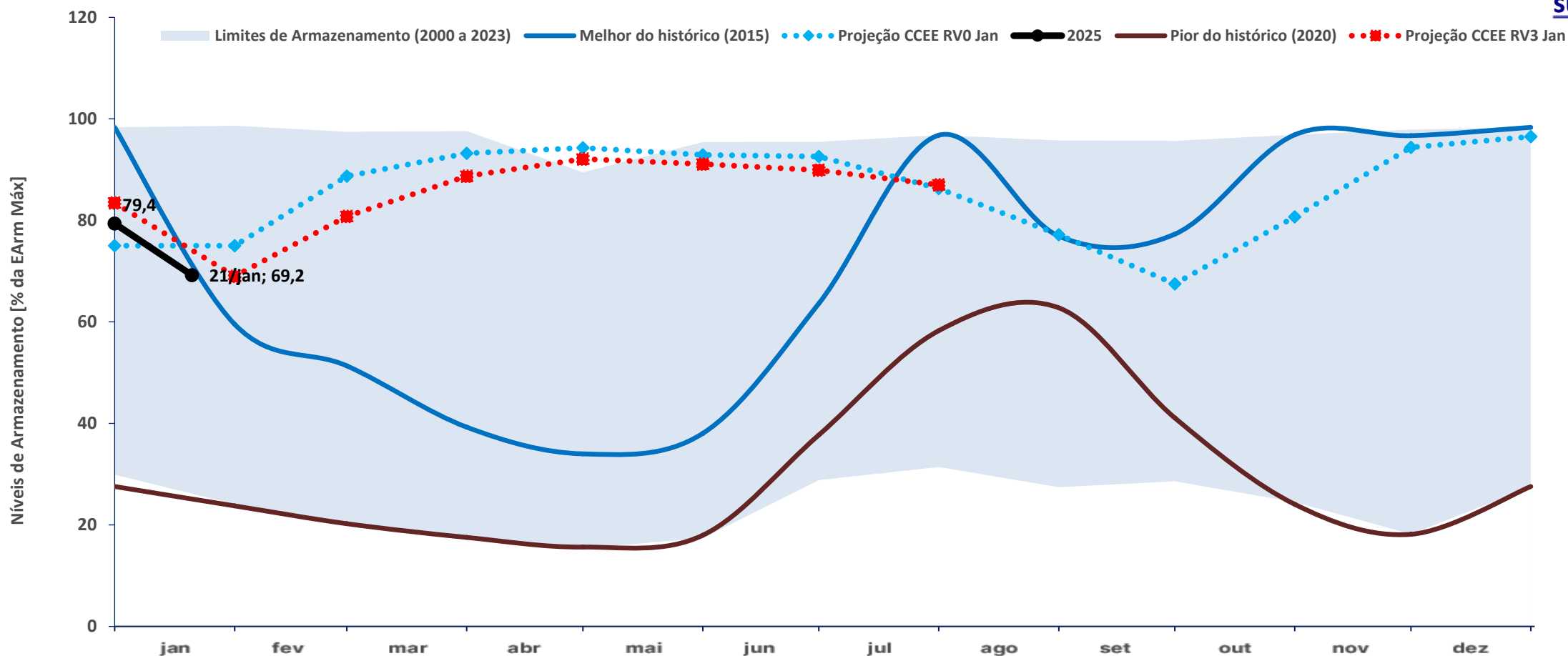


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Jan	64%	75%	86%	91%	93%	93%	92%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	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

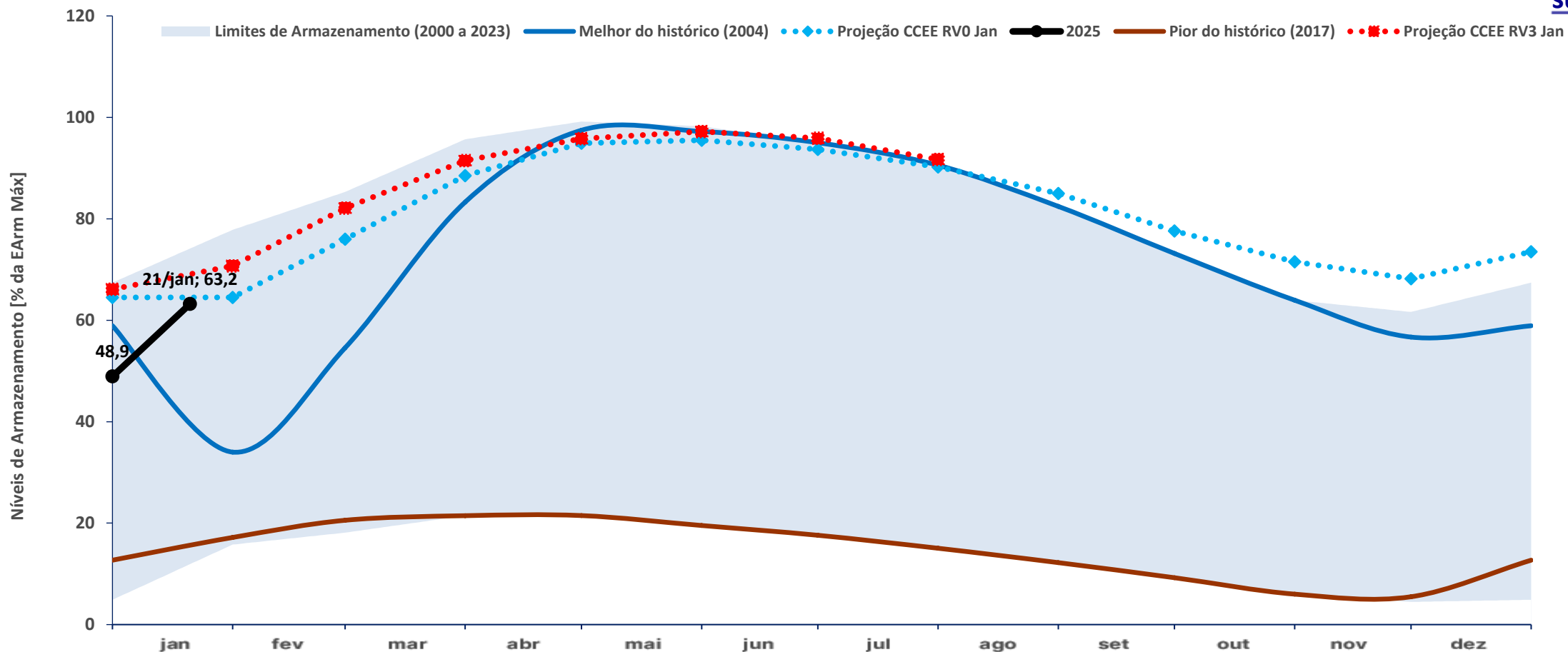


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Jan	69%	81%	89%	92%	91%	90%	87%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	24%	18%	28%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no NE

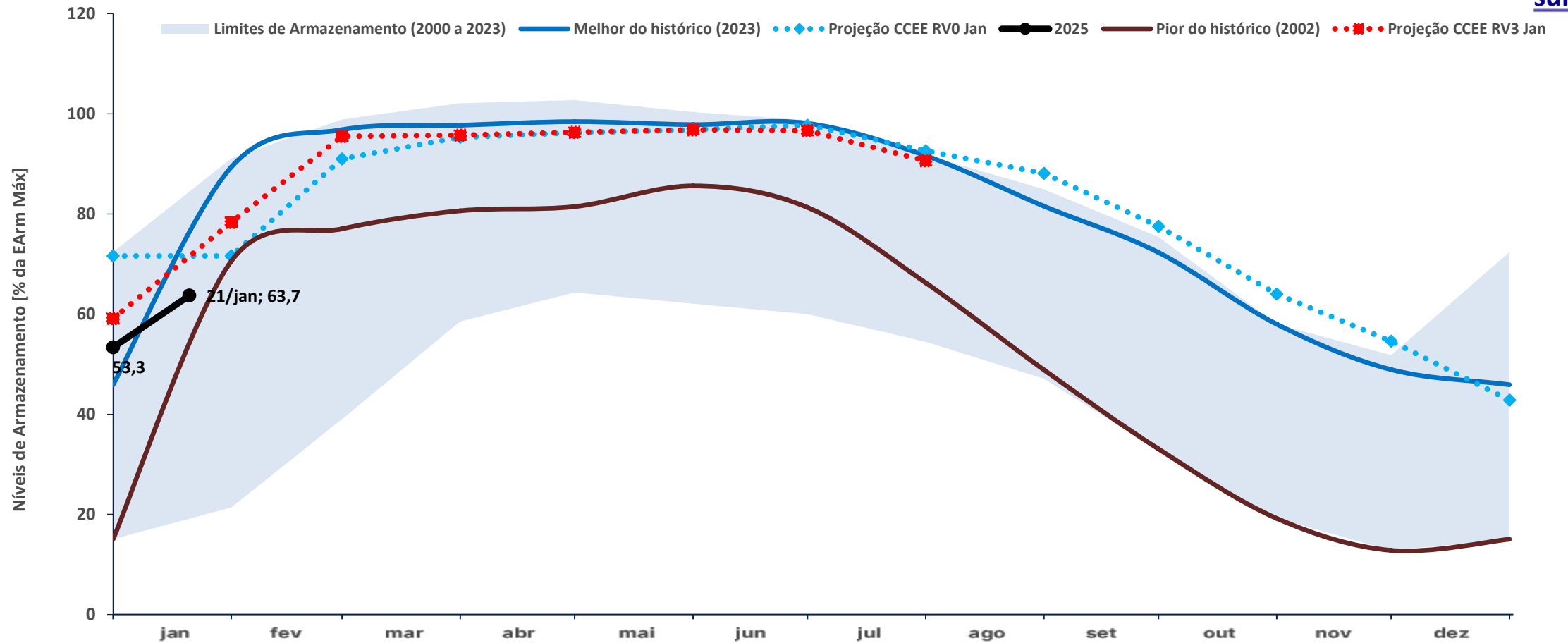


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Jan	71%	82%	92%	96%	97%	96%	92%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%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

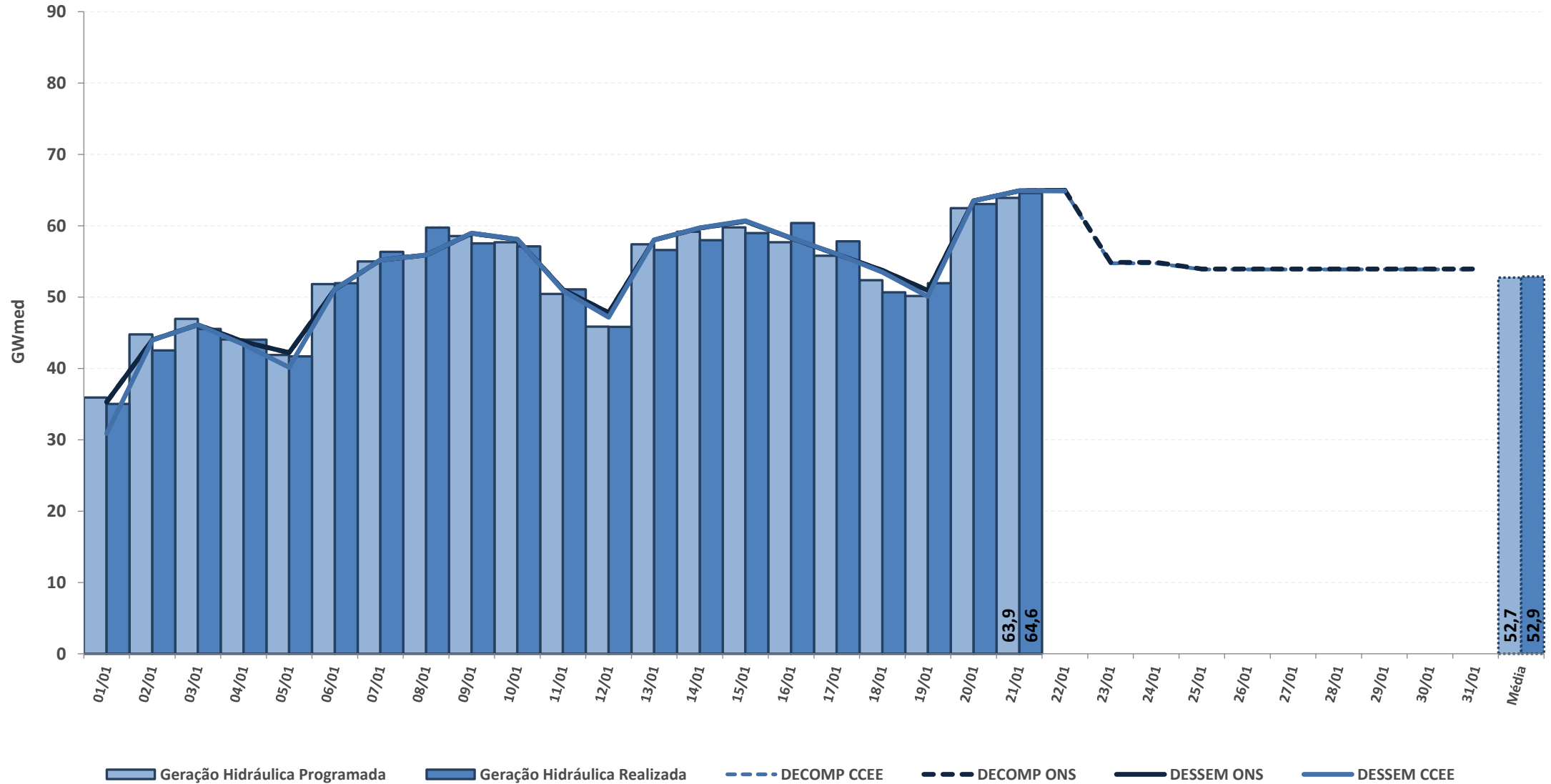


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Jan	78%	96%	96%	96%	97%	97%	91%	-	-	-	-	-
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%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

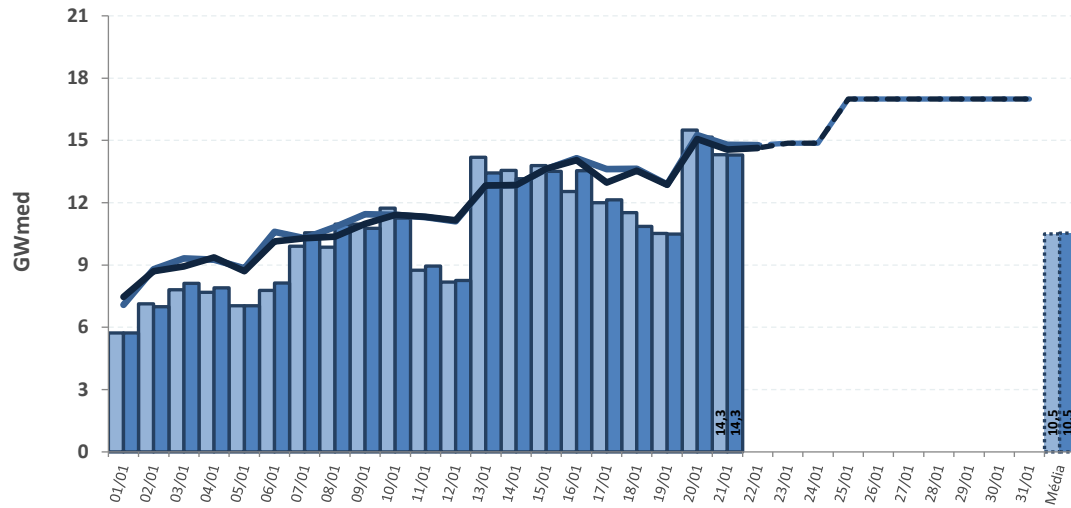


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

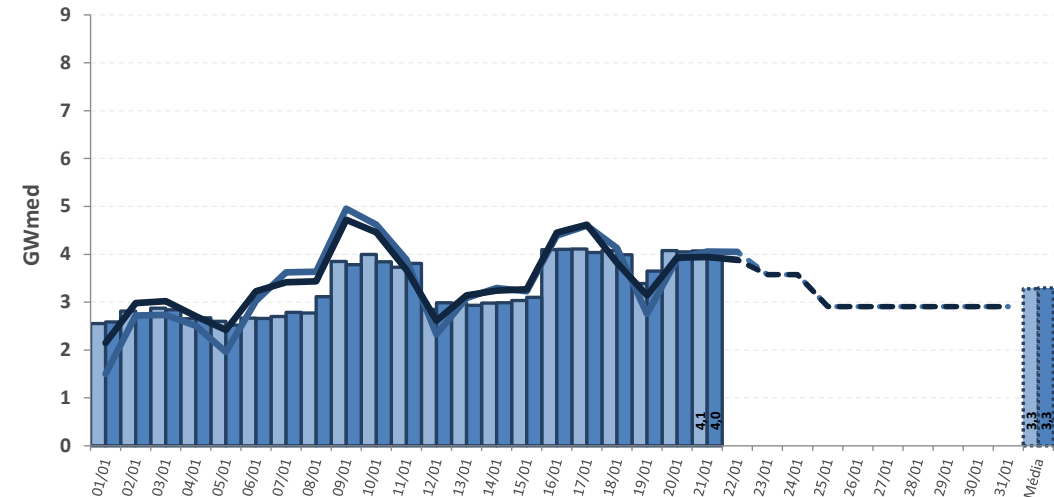
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

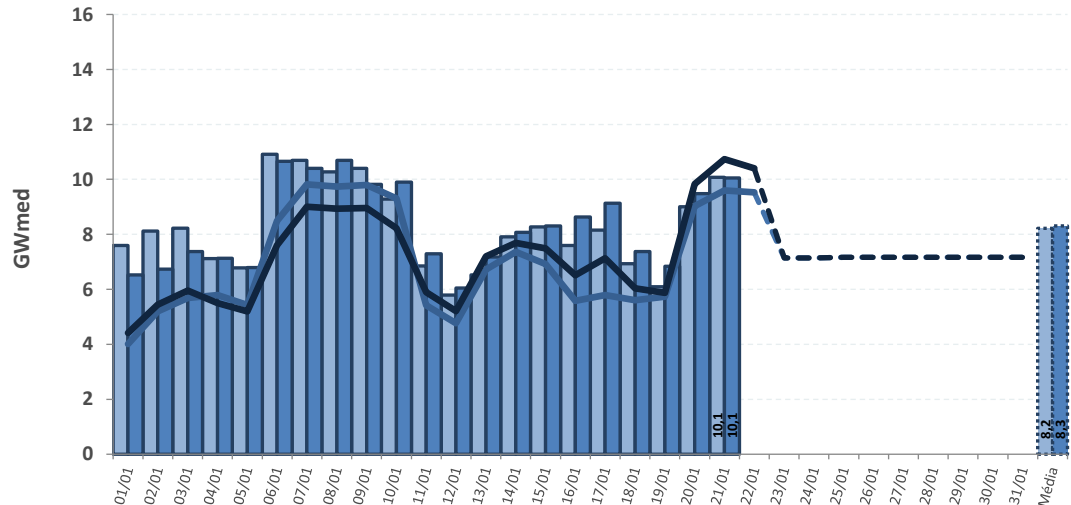
REGIÃO NORTE



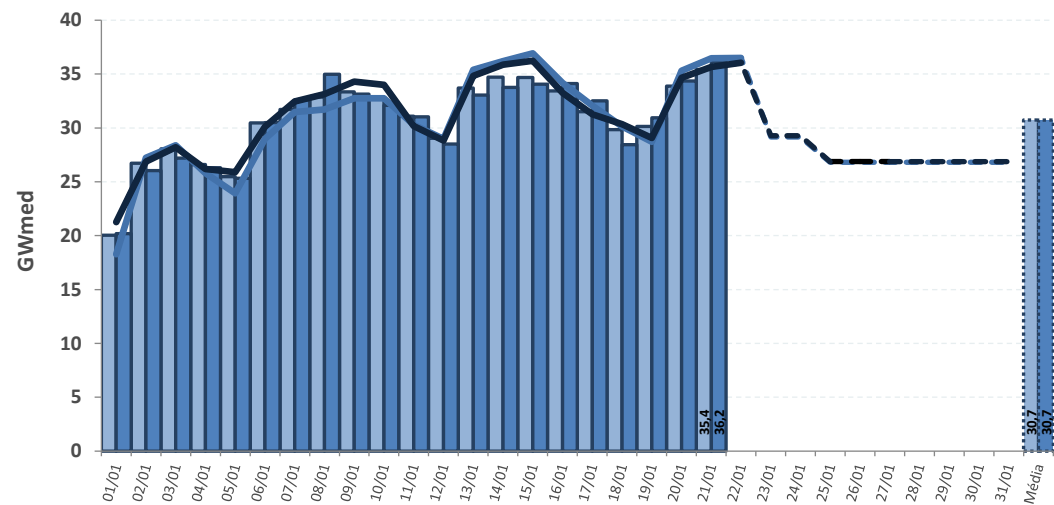
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

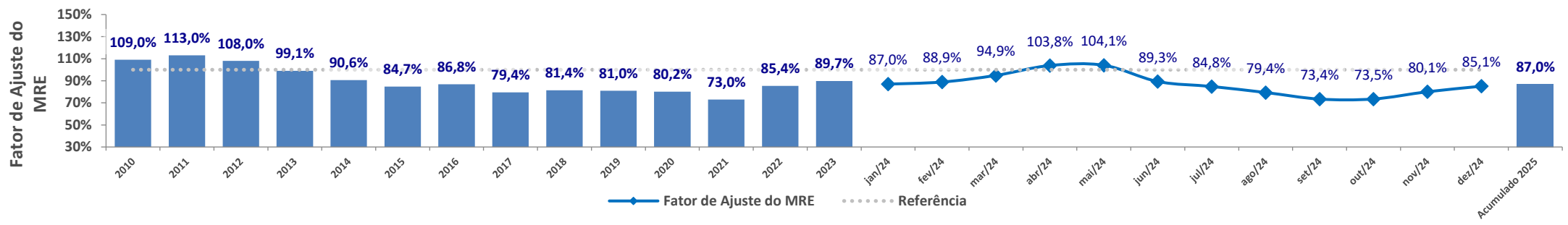
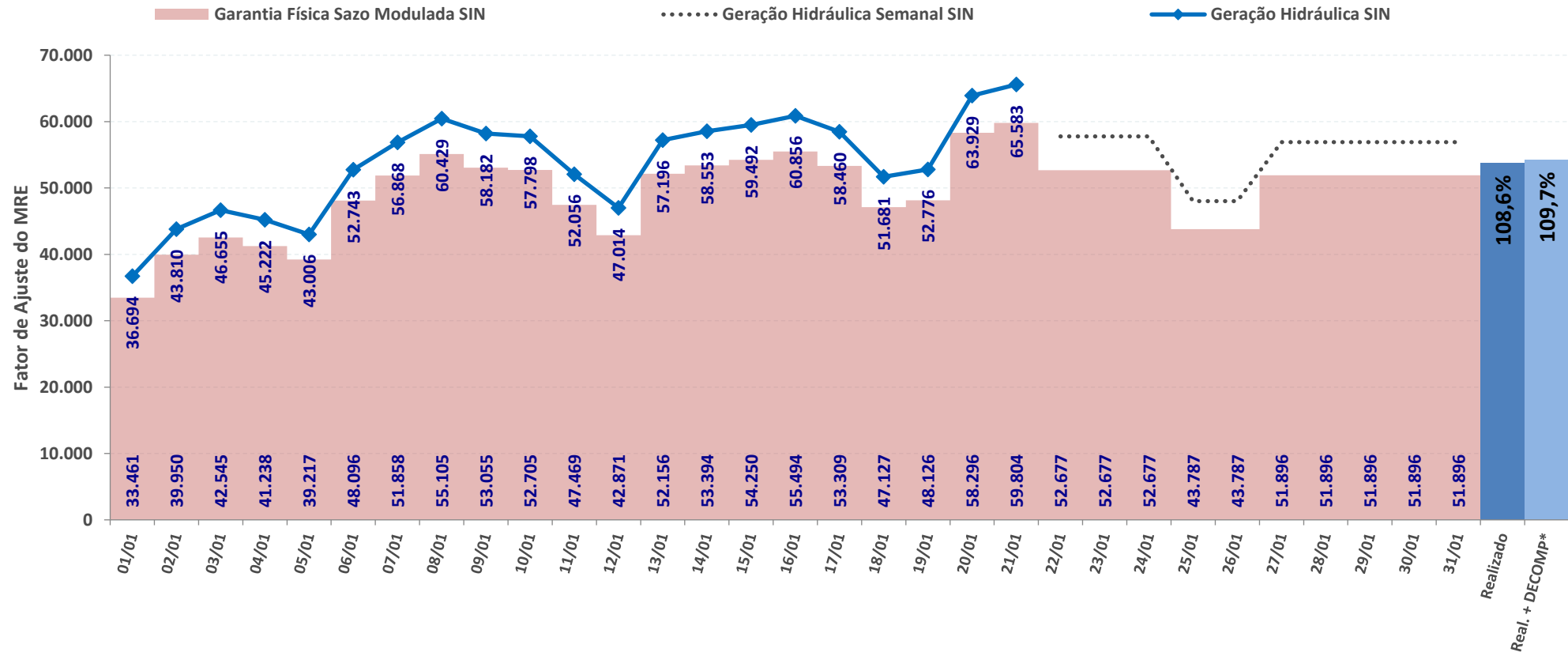


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

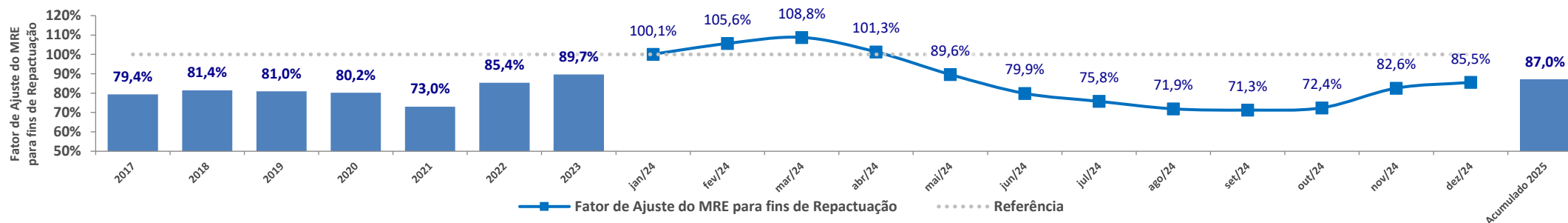
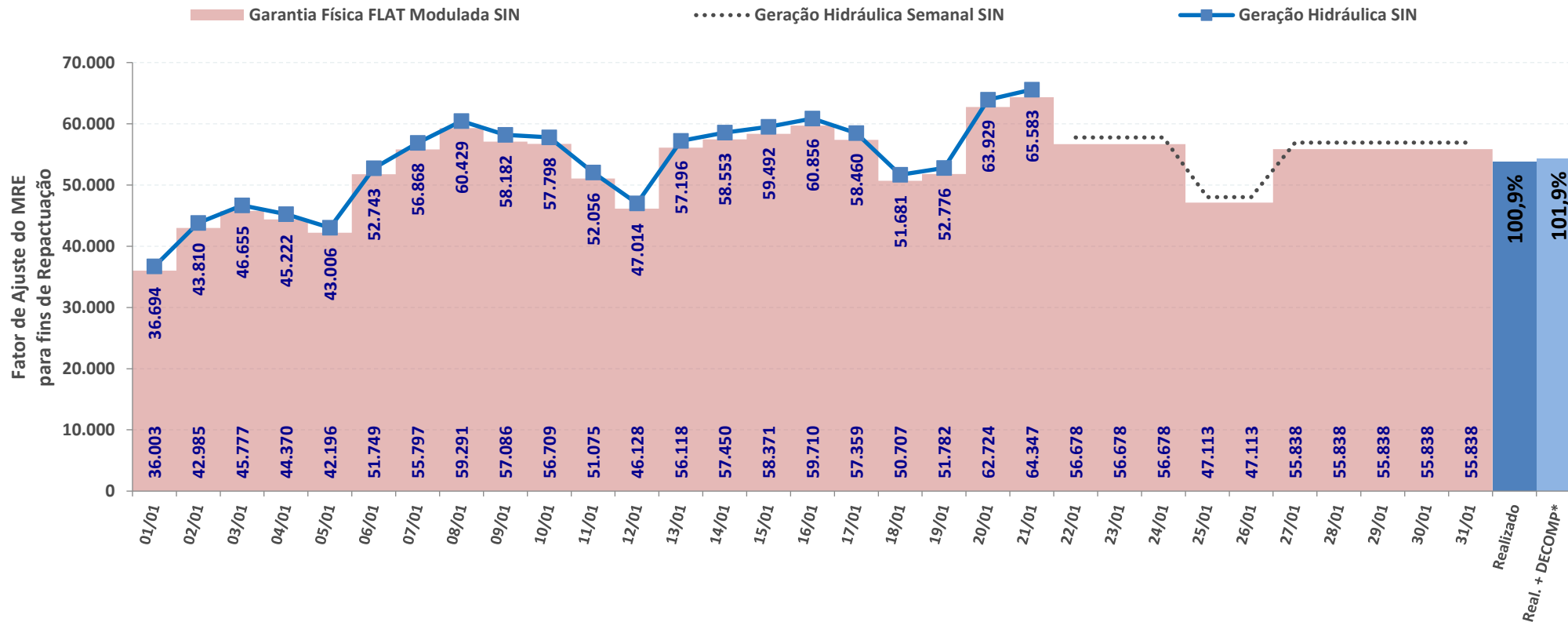
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

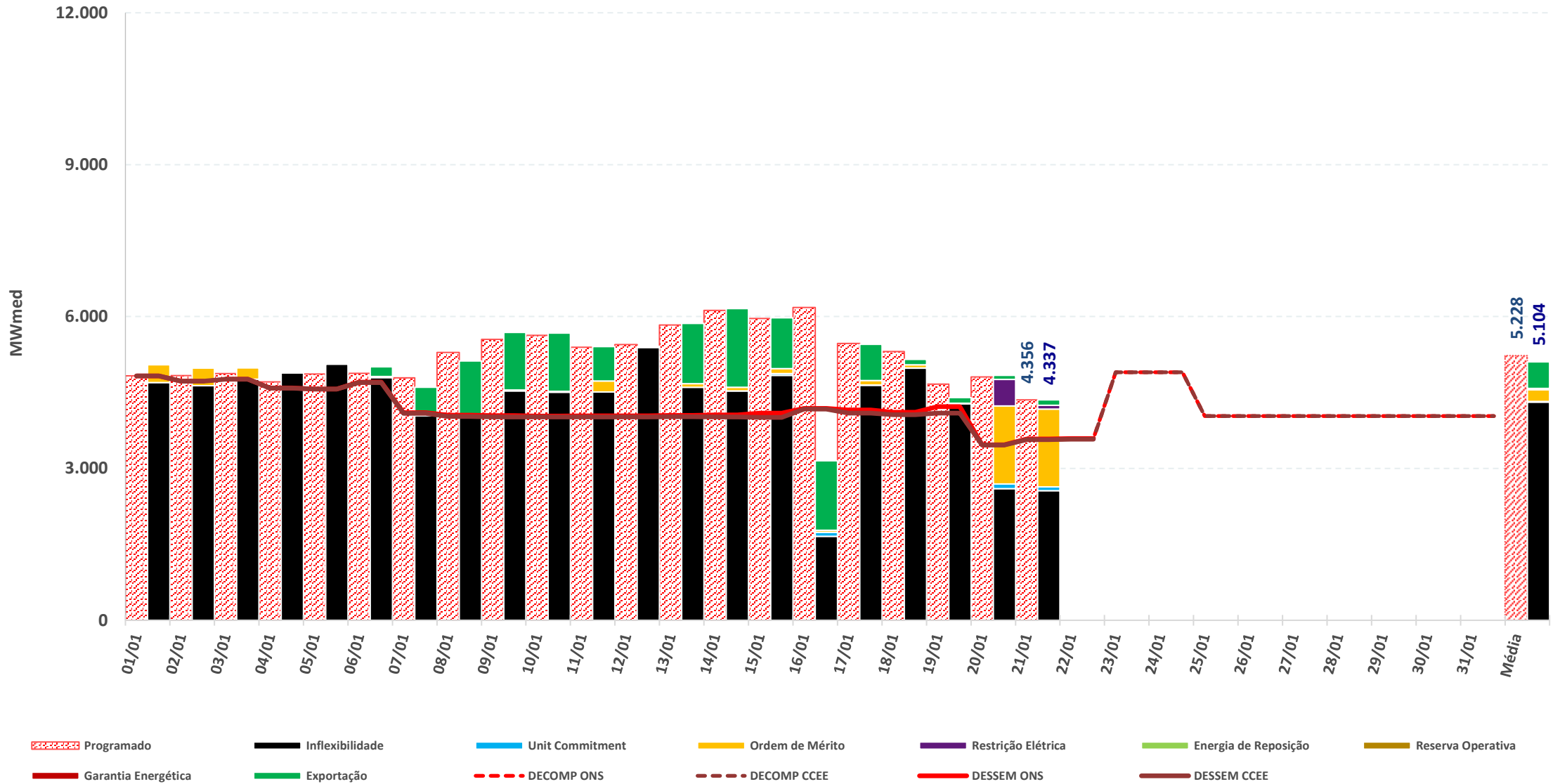
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

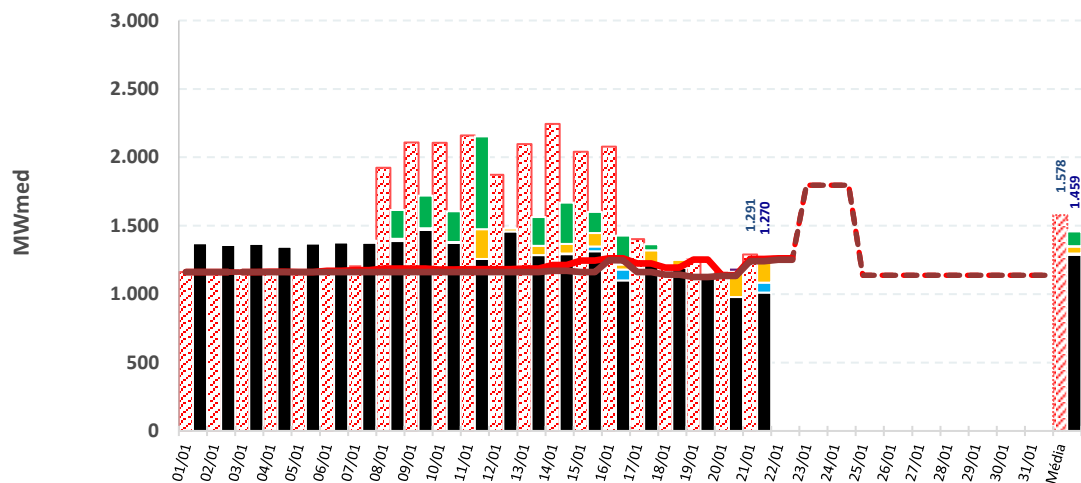


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

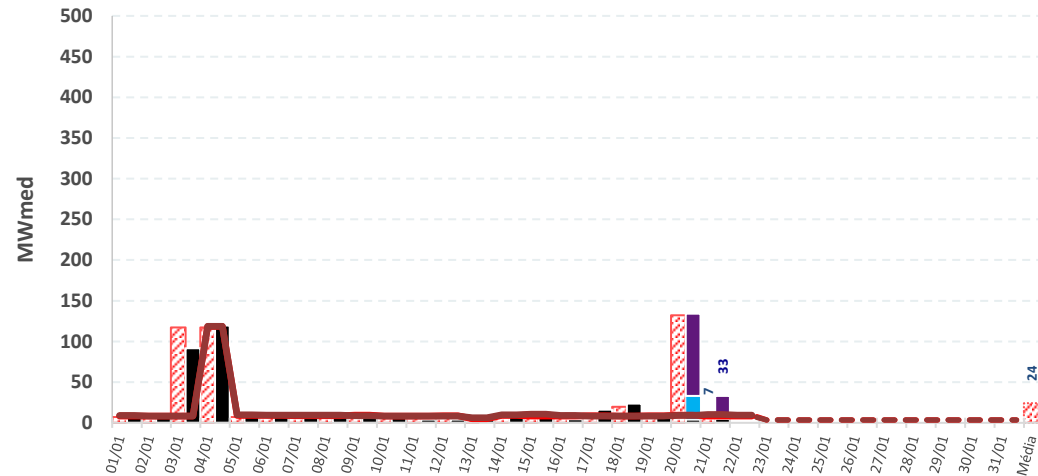
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

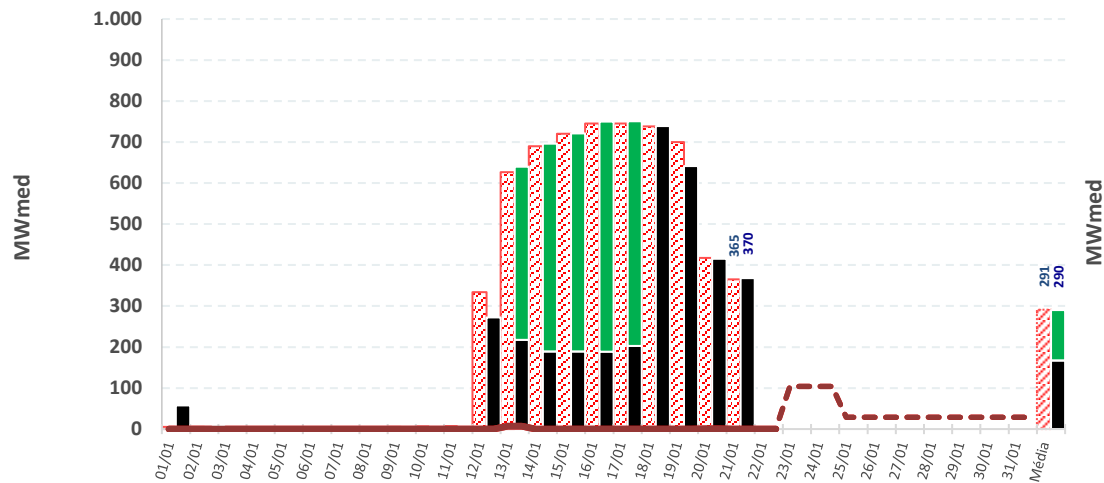
REGIÃO NORTE



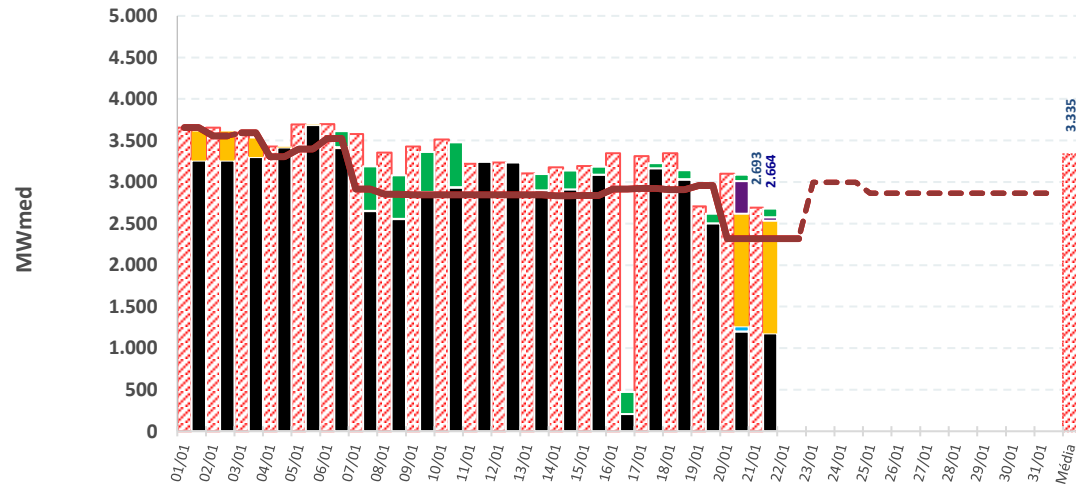
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

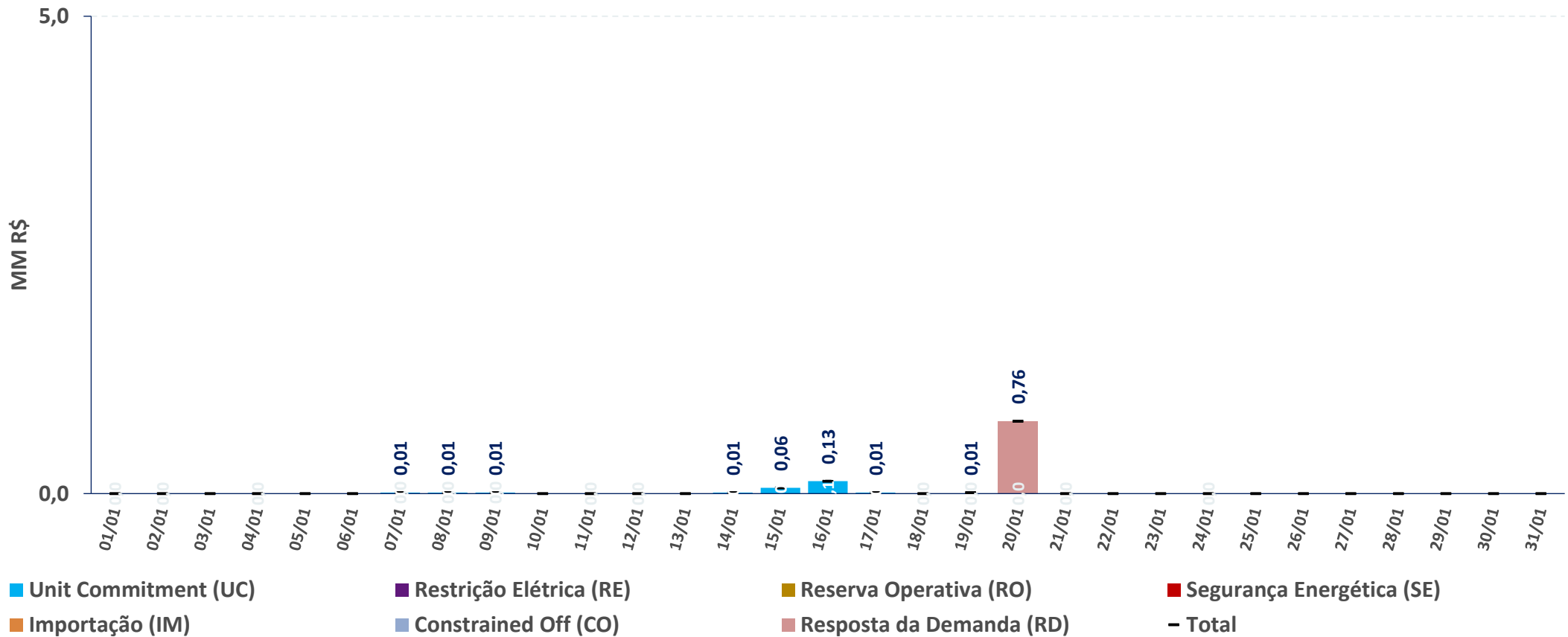


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

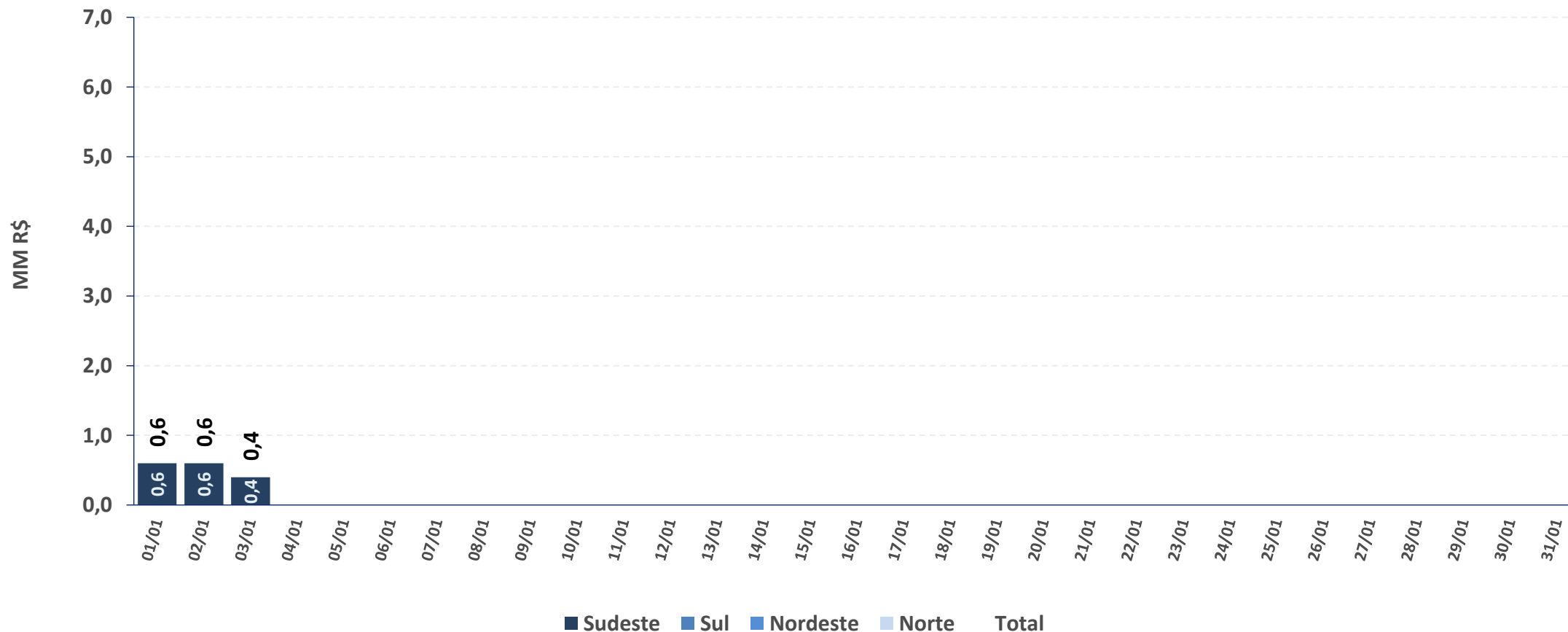
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



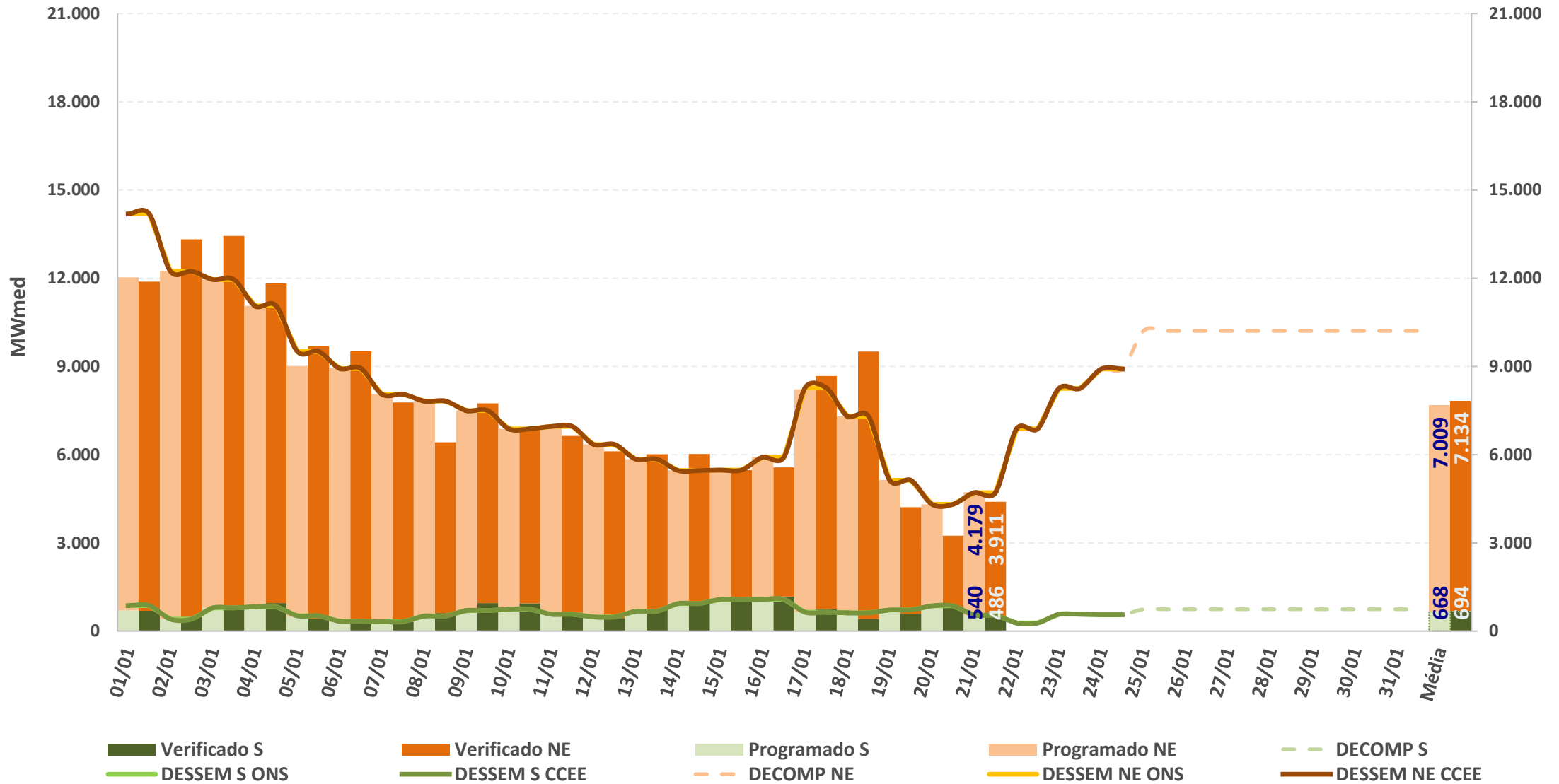
	1/1	2/1	3/1	4/1	5/1	6/1	7/1	8/1	9/1	10/1	11/1	12/1	13/1	14/1	15/1	16/1	17/1	18/1	19/1	20/1	21/1	22/1	23/1	24/1	25/1	26/1	27/1	28/1	29/1	30/1	31/1	Total
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RO	0,0	0,0	0,0	0,0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

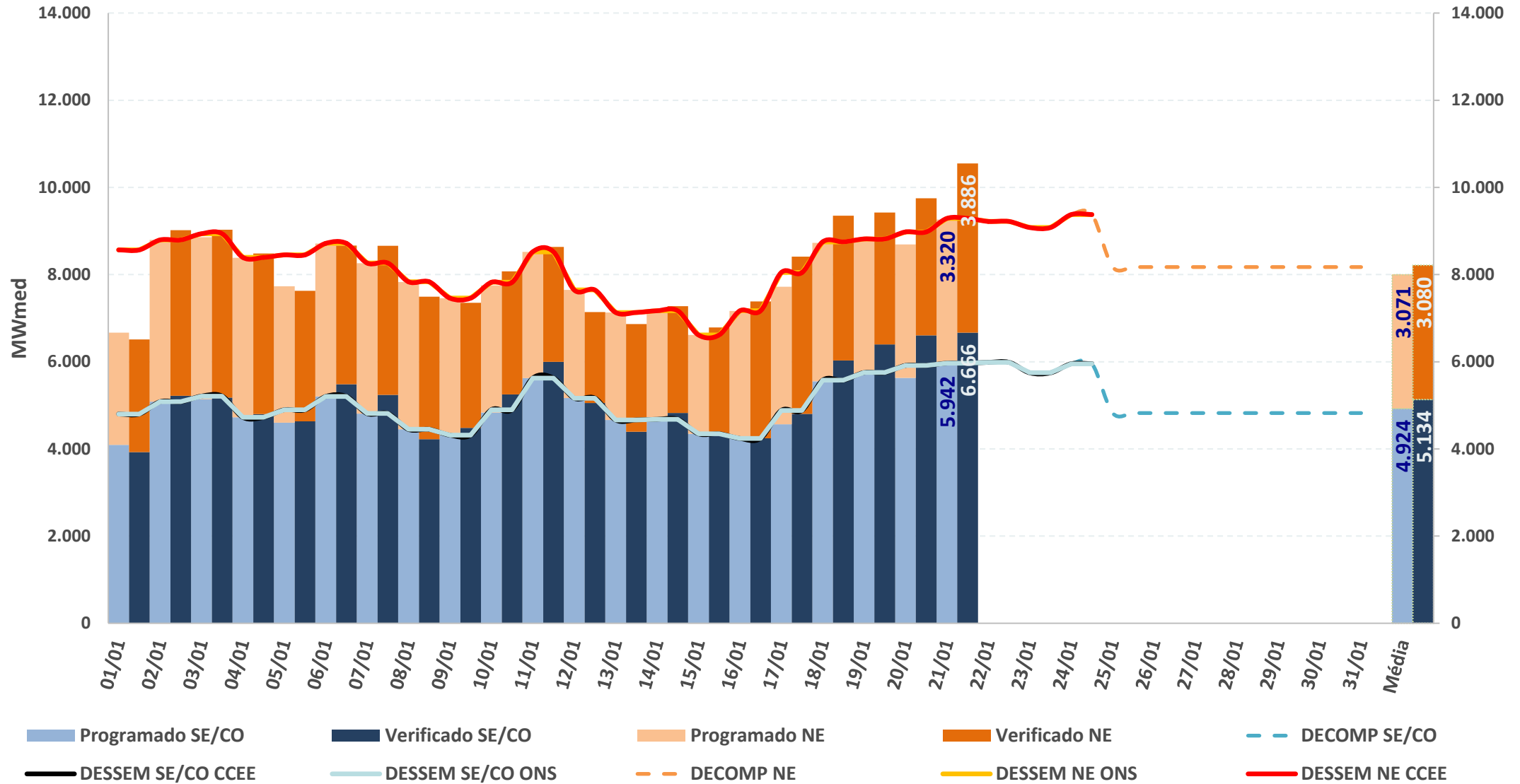


	1/1	2/1	3/1	4/1	5/1	6/1	7/1	8/1	9/1	10/1	11/1	12/1	13/1	14/1	15/1	16/1	17/1	18/1	19/1	20/1	21/1	22/1	23/1	24/1	25/1	26/1	27/1	28/1	29/1	30/1	31/1	Total
Sudeste	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
Sul	0,0	0,0	0,0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

GERAÇÃO EÓLICA



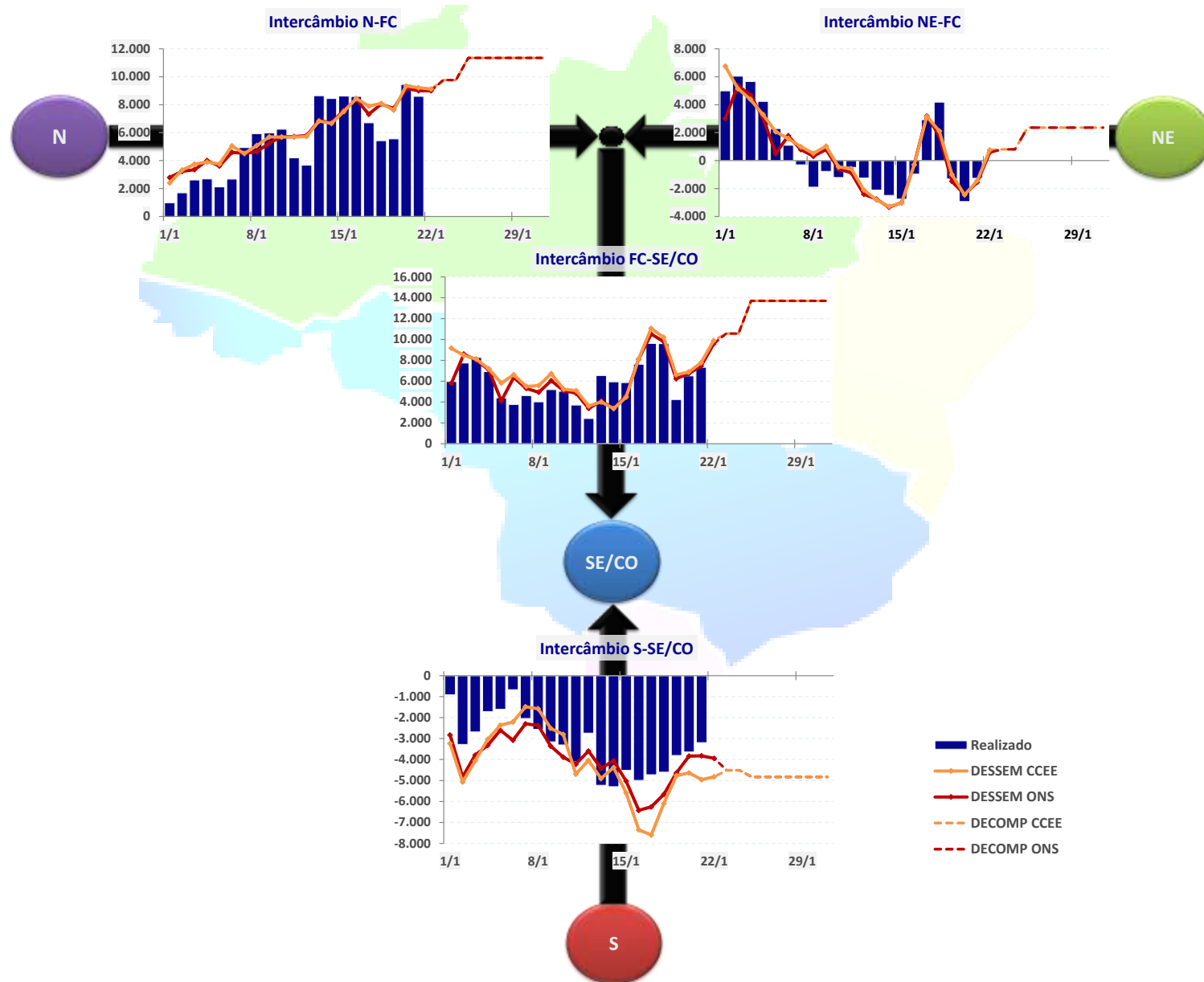
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



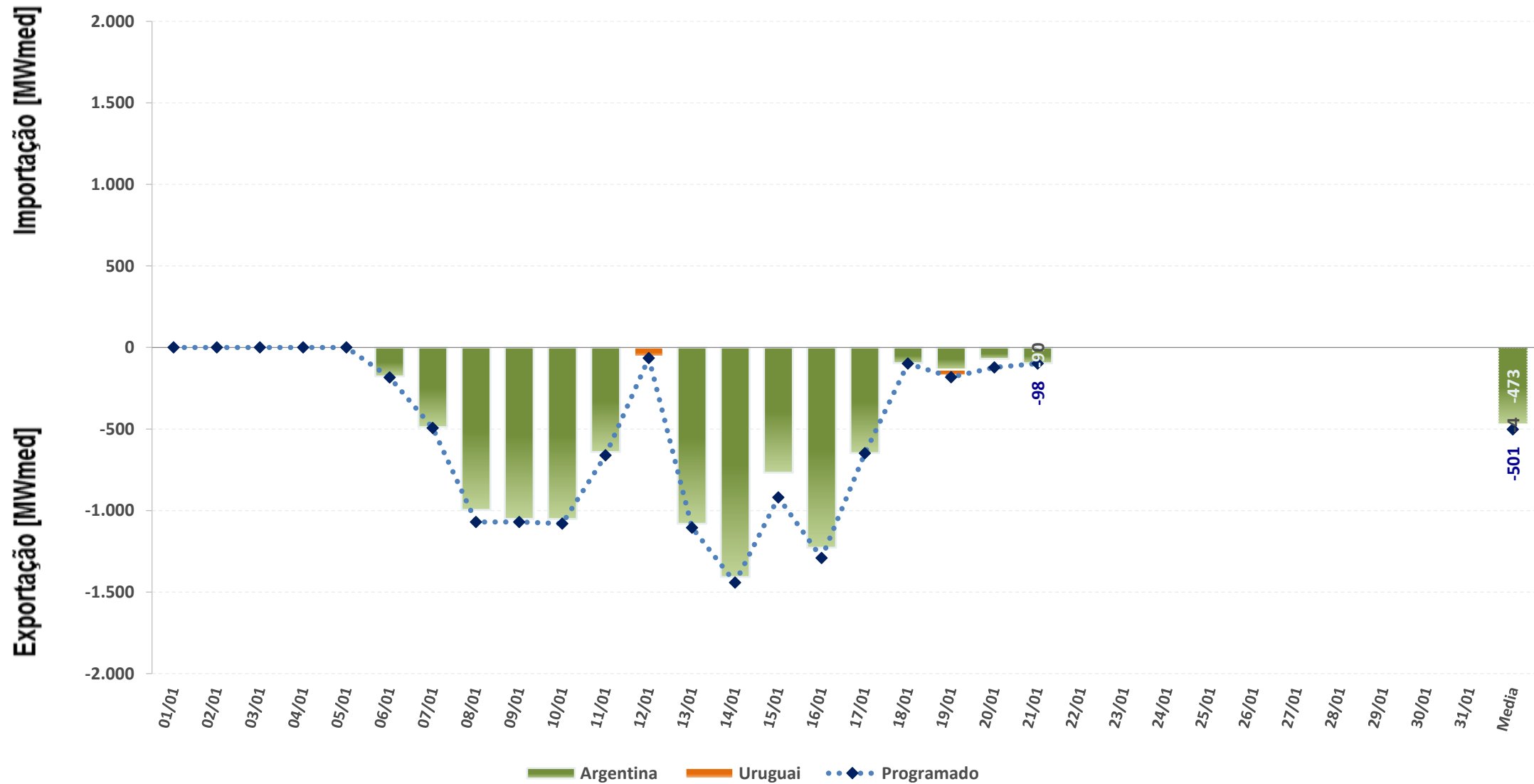
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



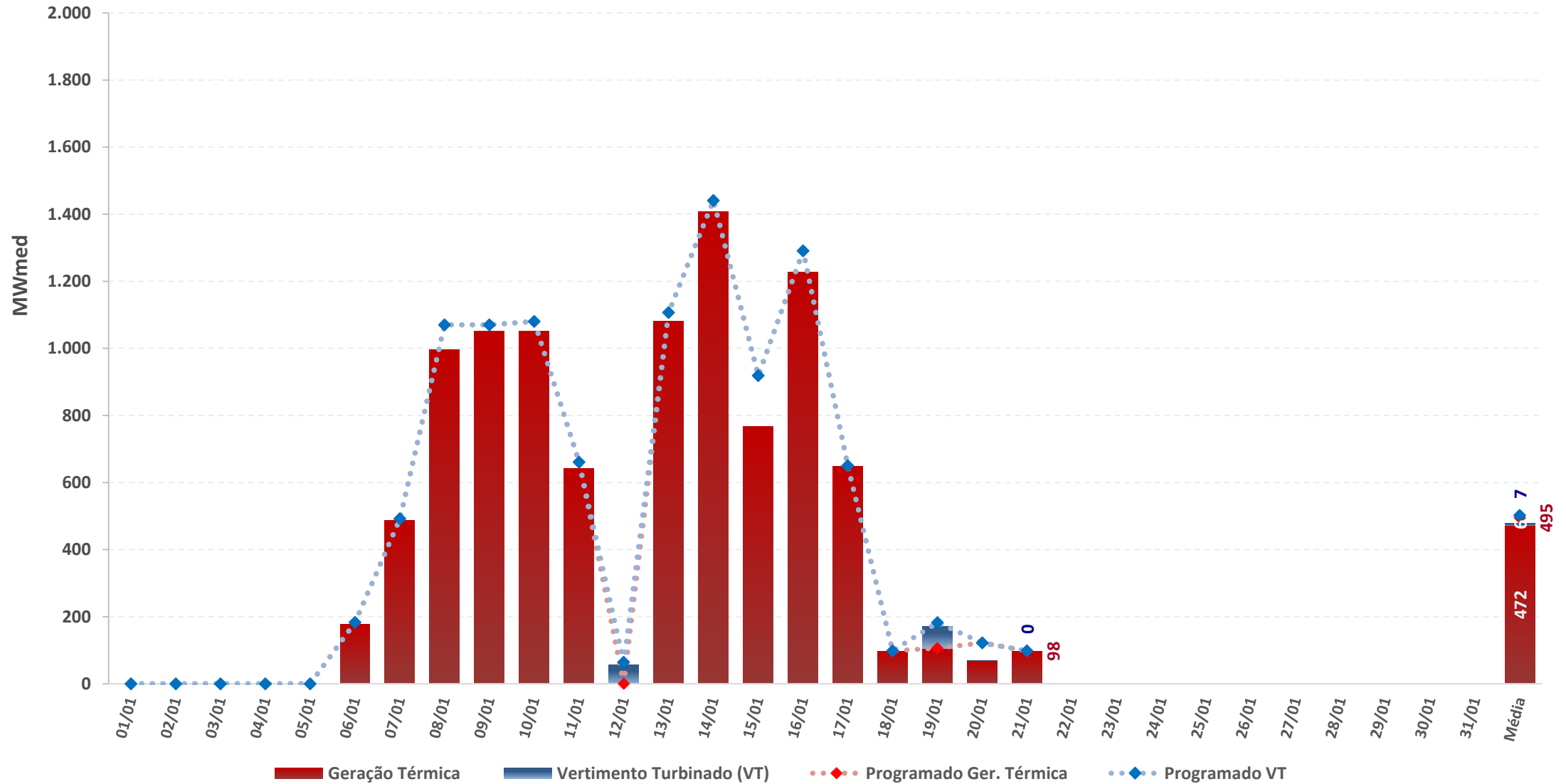
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



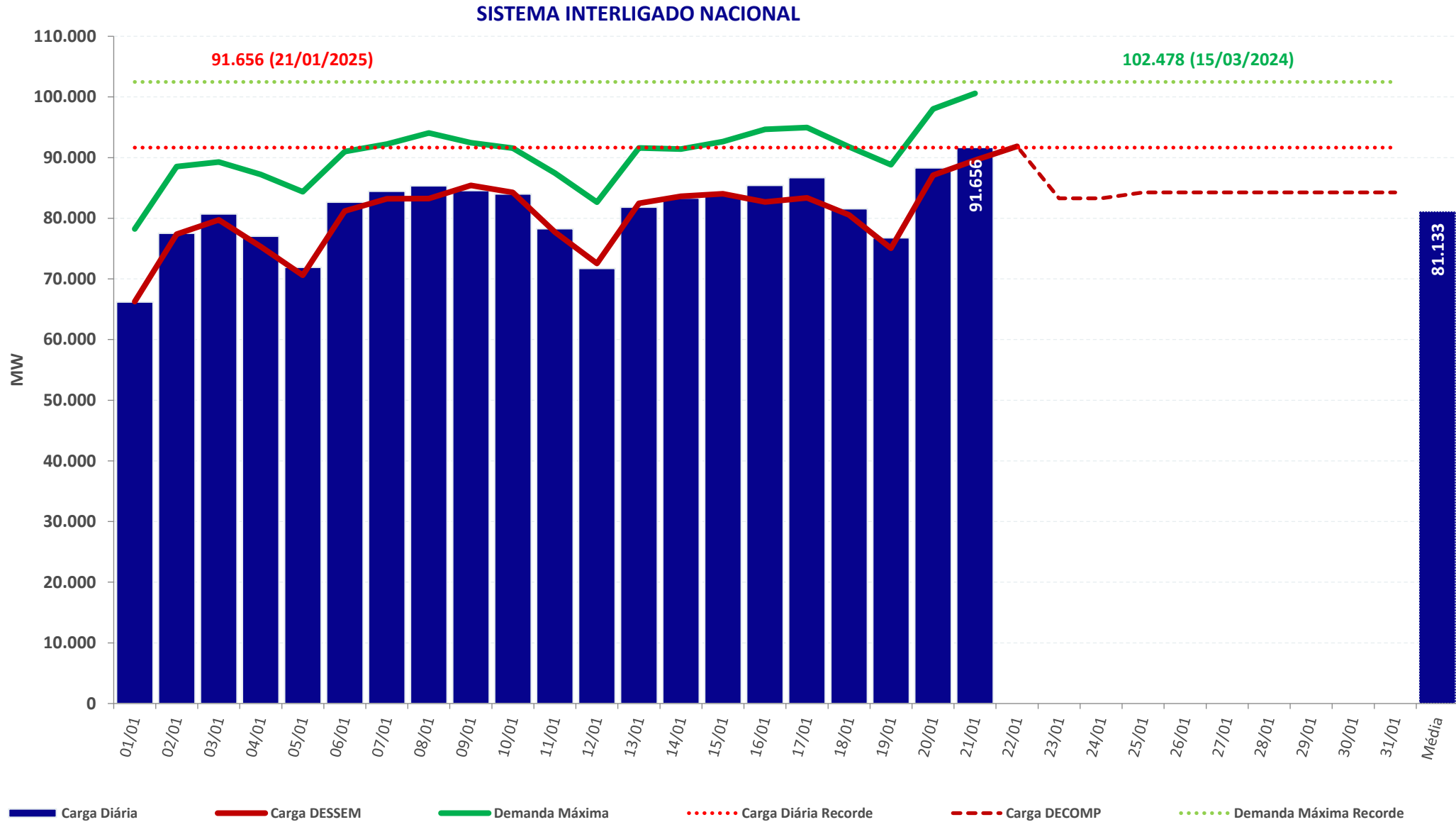
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

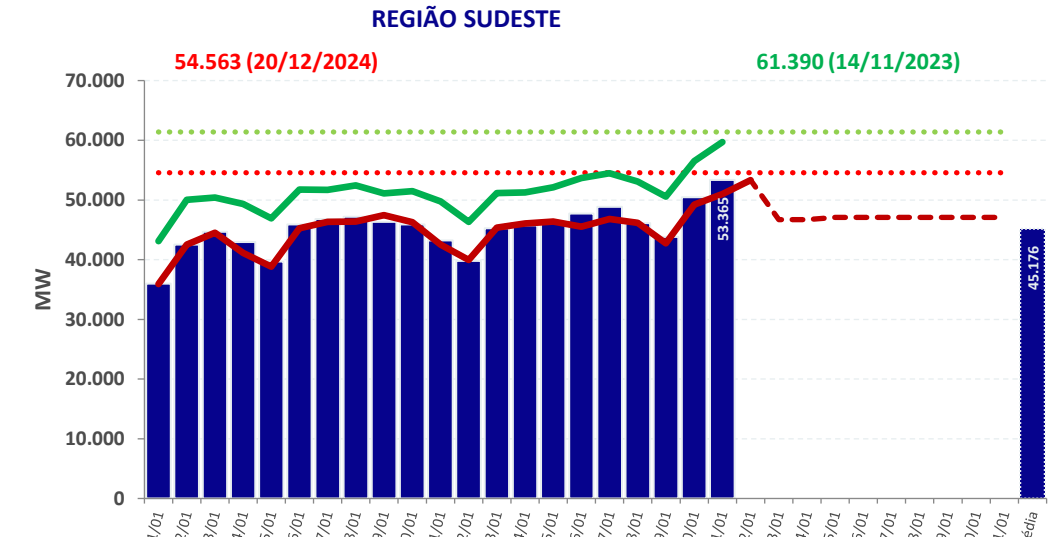
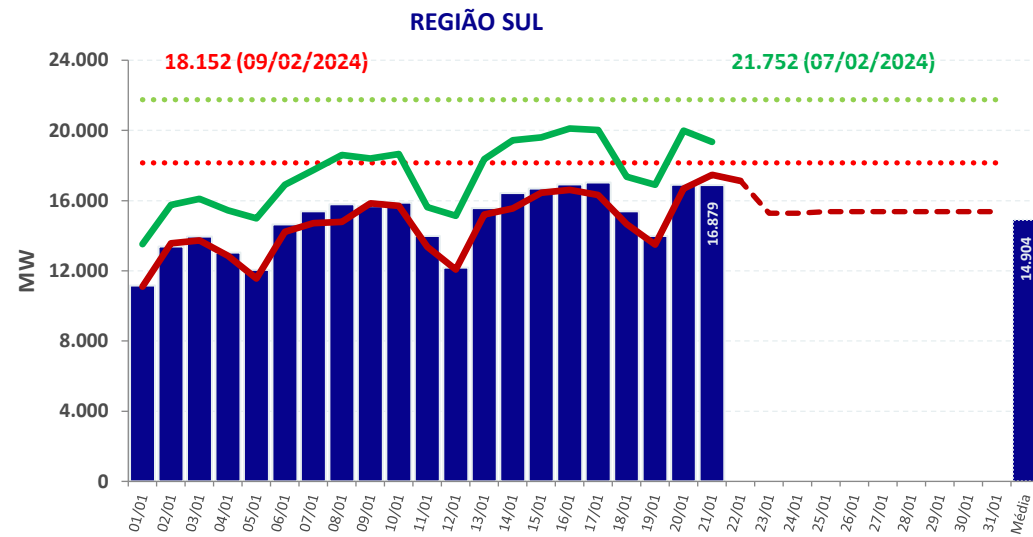
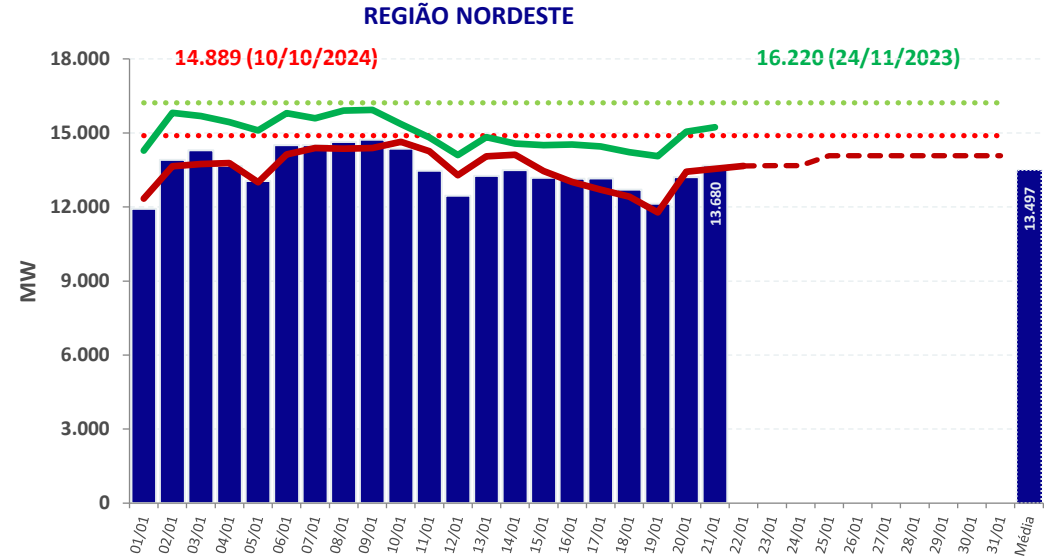
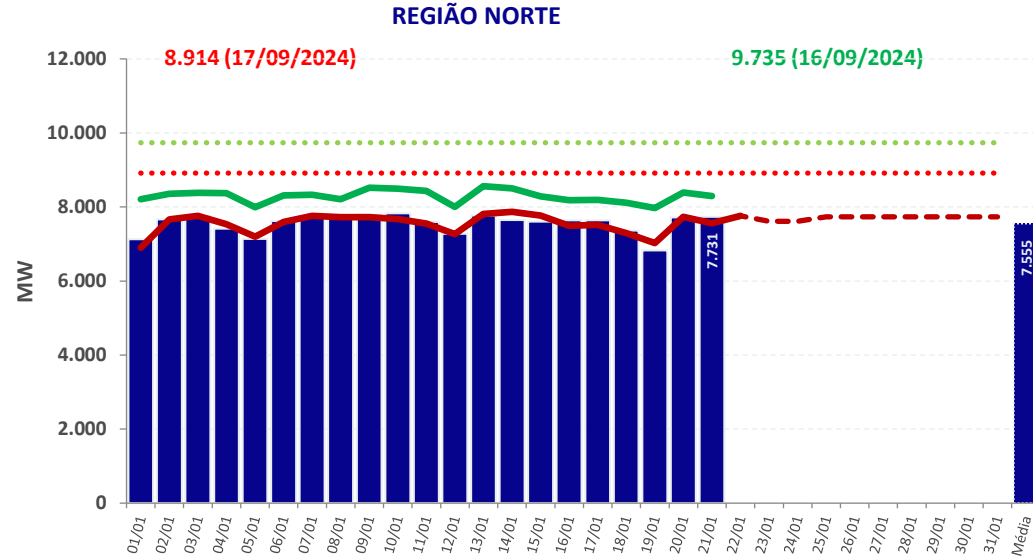
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima



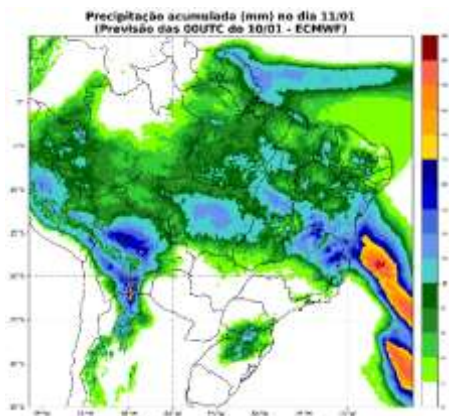
carga e demanda instantânea máxima



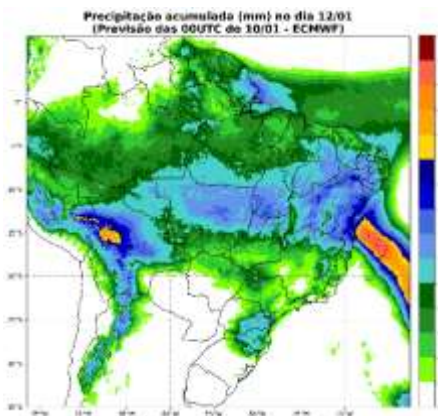
■ Carga Diária
 ⋯ Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

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

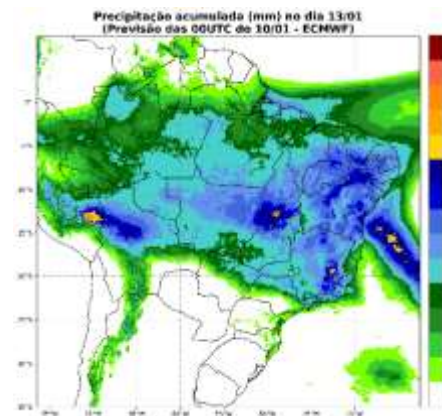
11/01



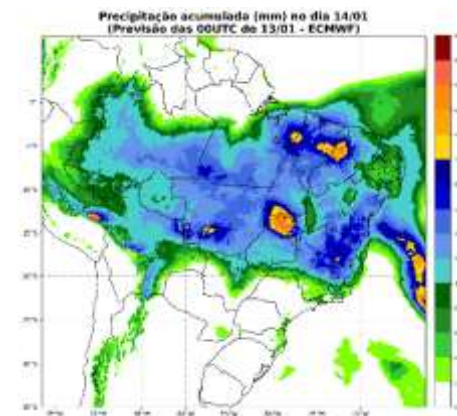
12/01



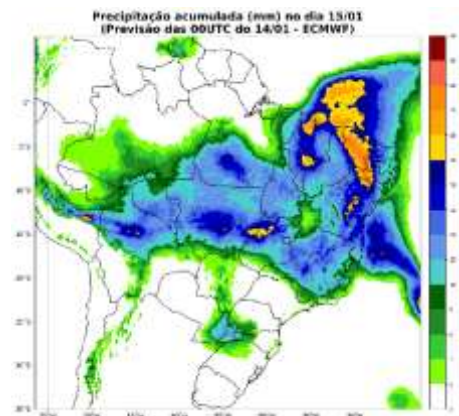
13/01



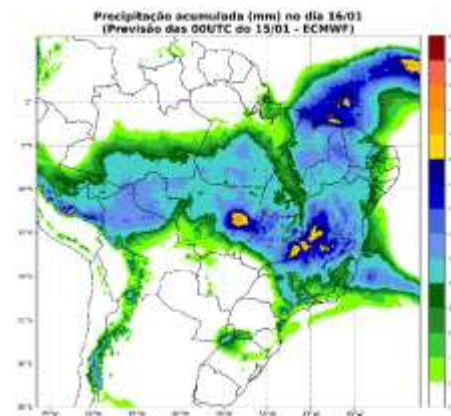
14/01



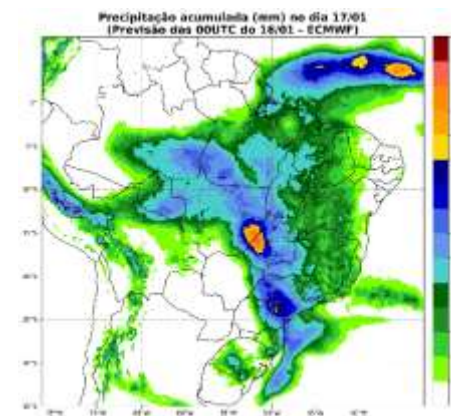
15/01



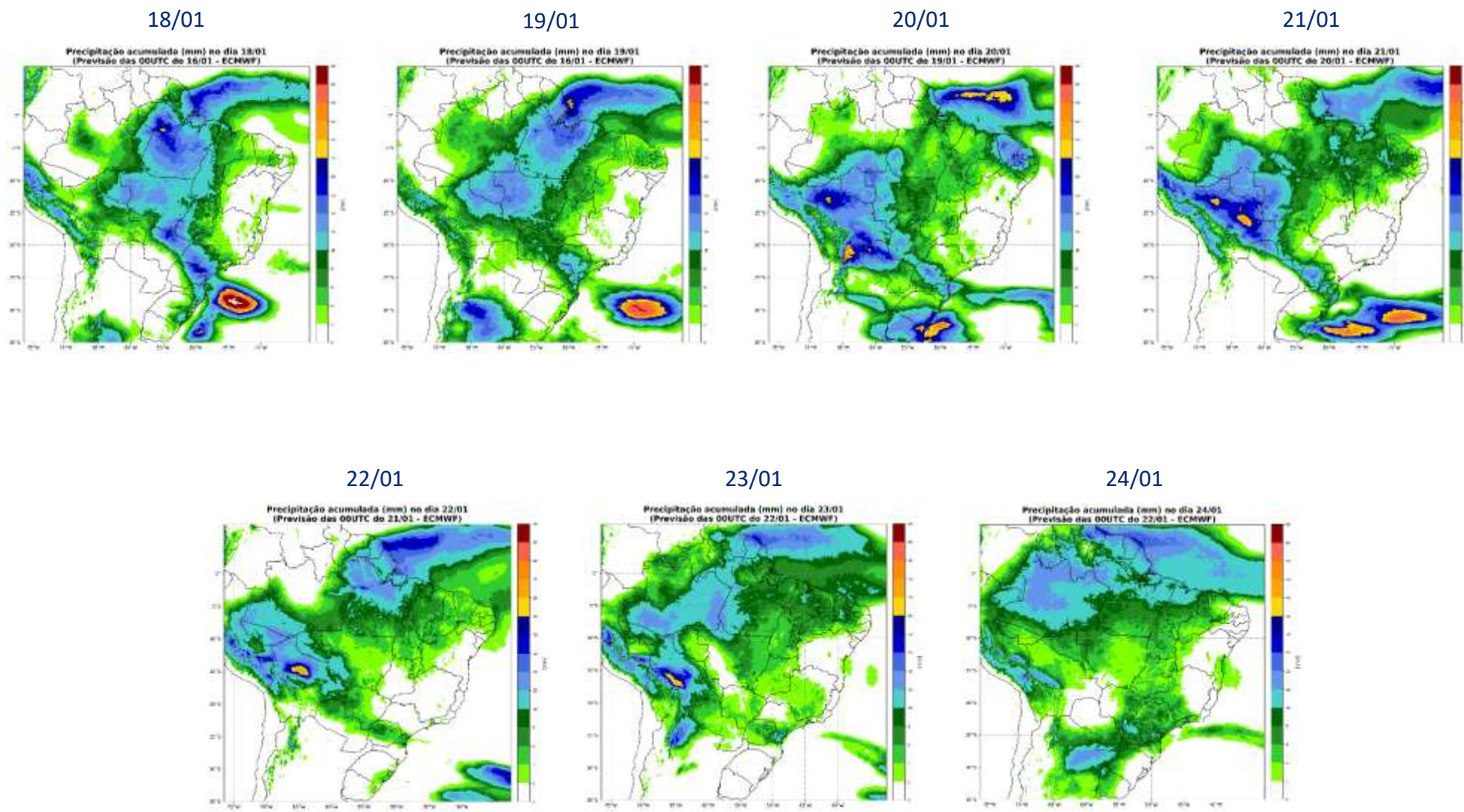
16/01



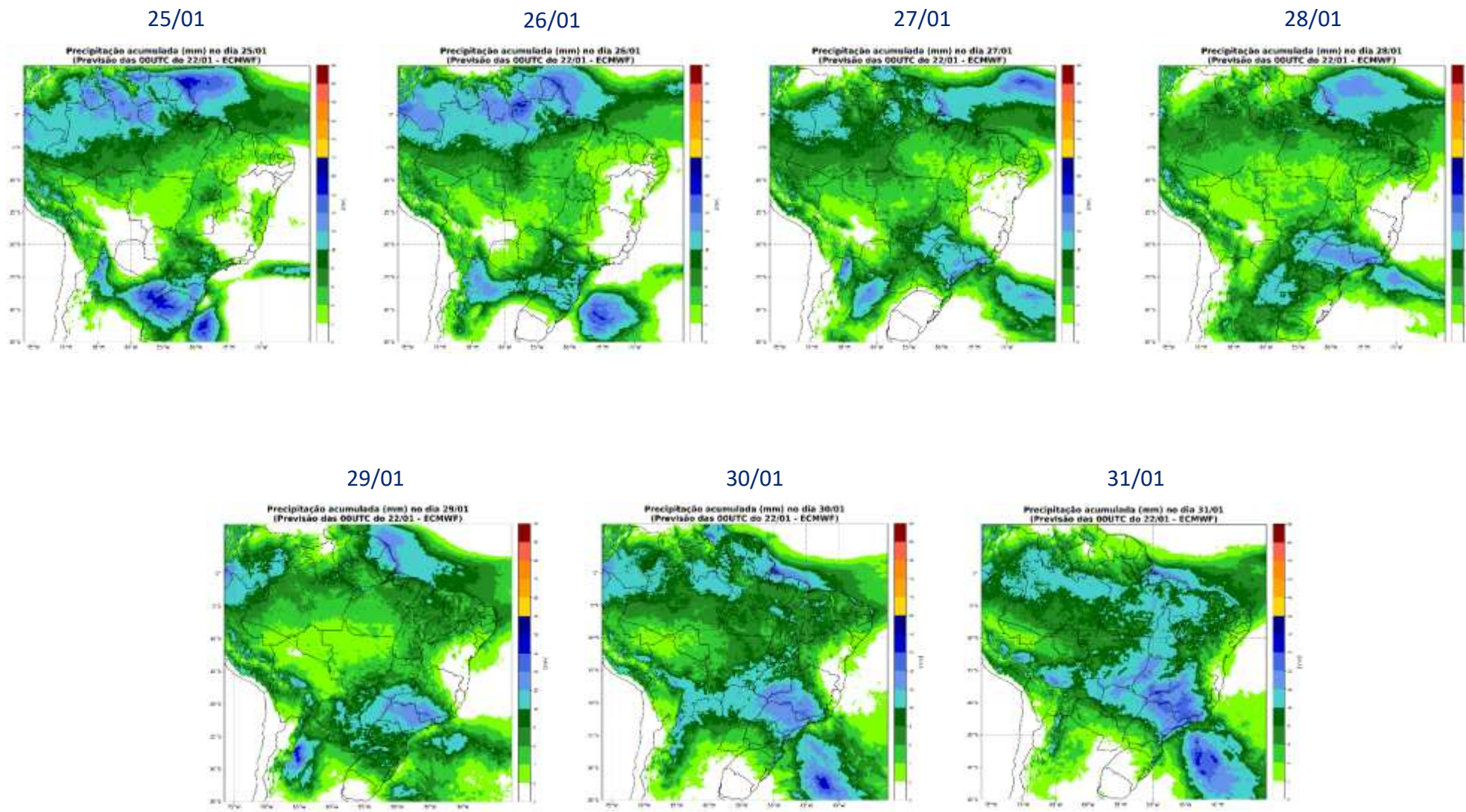
17/01



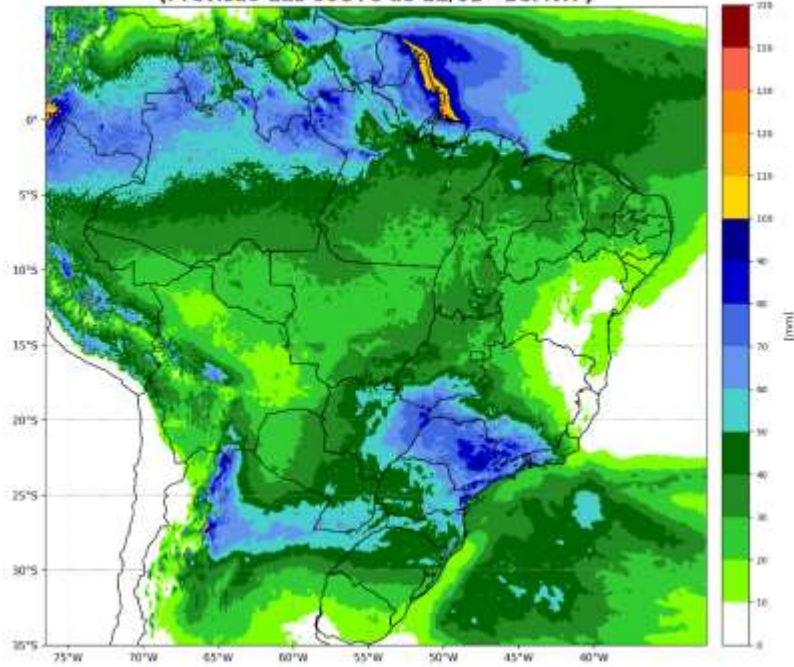
Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 18/01 a 24/01



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



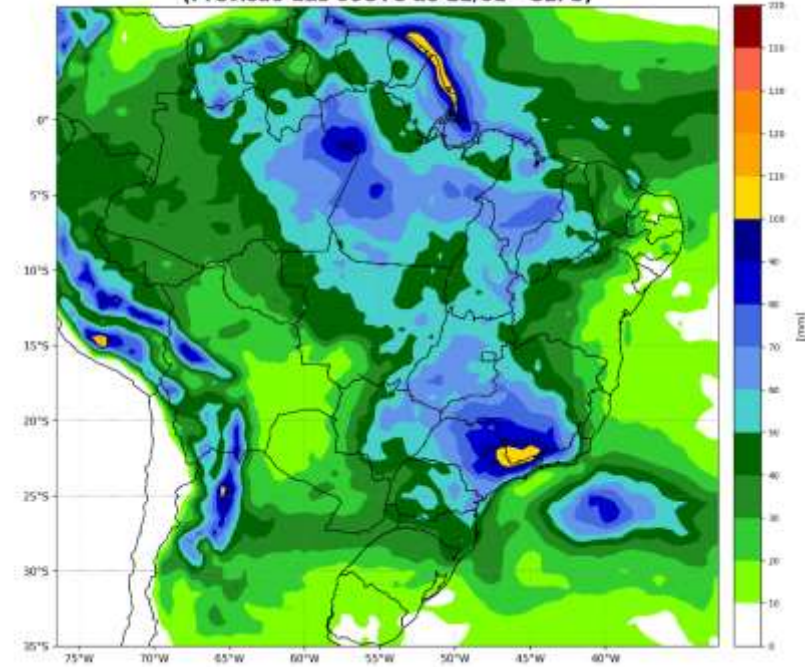
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 25/01 e 31/01 (semana 5)
(Previsão das 00UTC do 22/01 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250122 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 25/01 e 31/01 (semana 5)
(Previsão das 00UTC do 22/01 - GEFS)

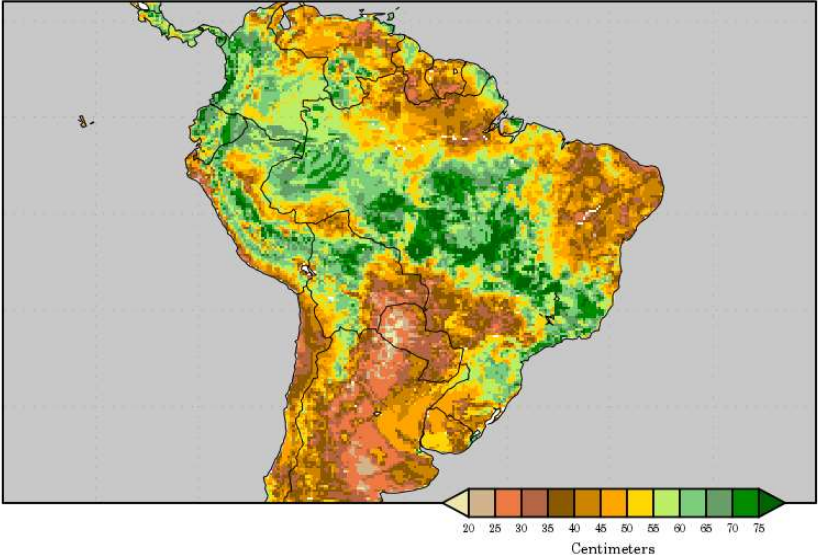


Fonte: GEFS

Inicialização: 20250122 – 00UTC

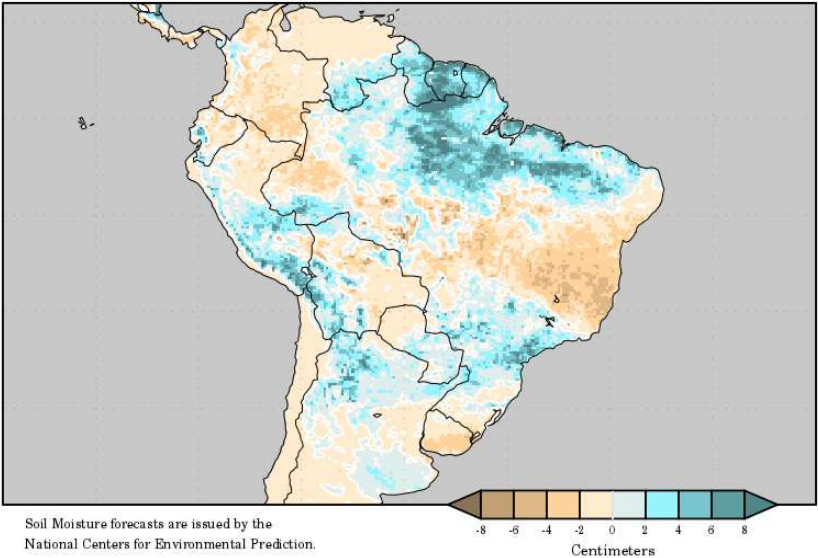
Initial Soil Moisture

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



Soil Moisture Change

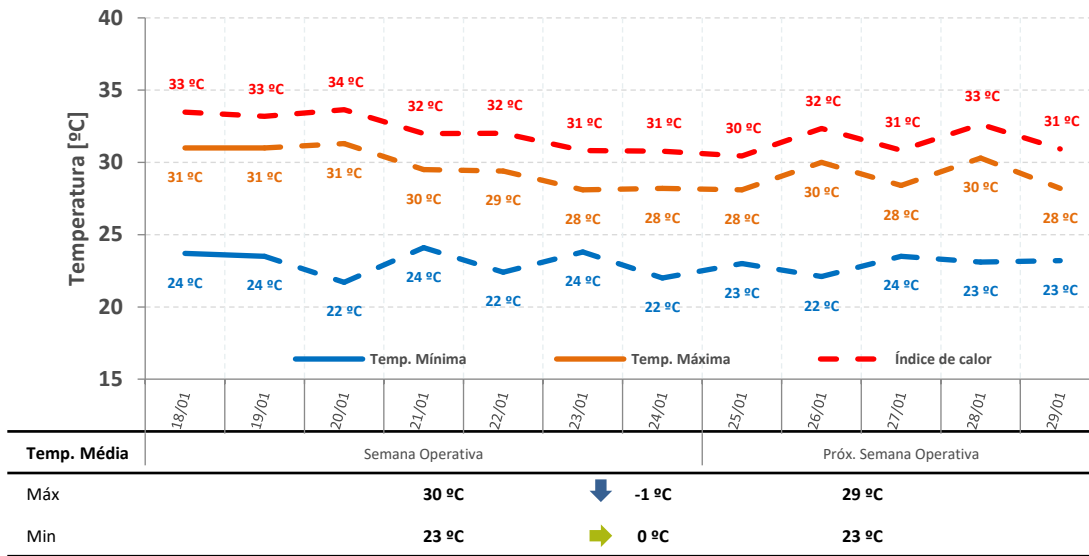
00Z 21 JAN 2025 to 00Z 29 JAN 2025



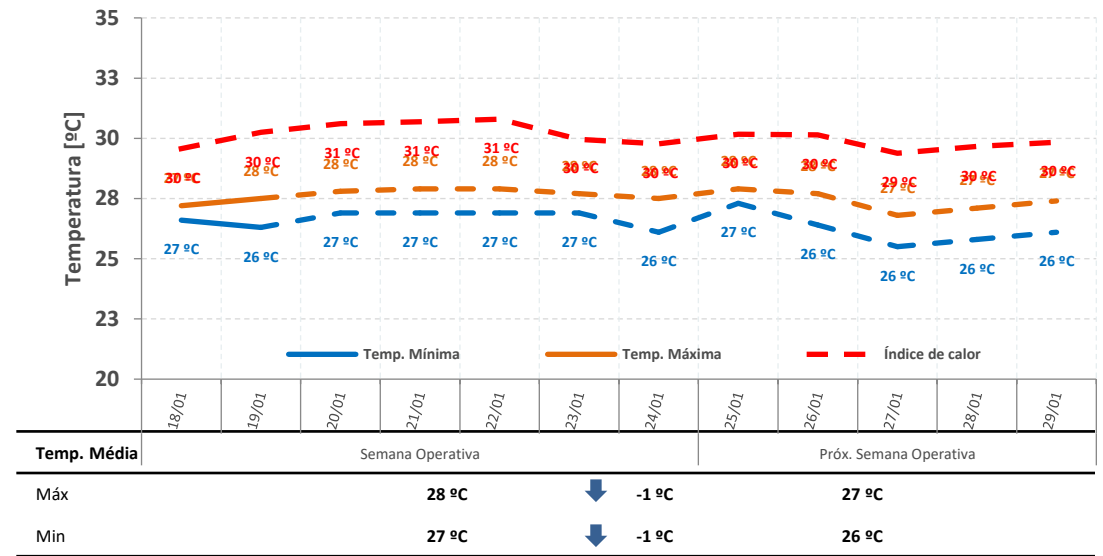
Soil Moisture forecasts are issued by the National Centers for Environmental Prediction.

acompanhamento da temperatura

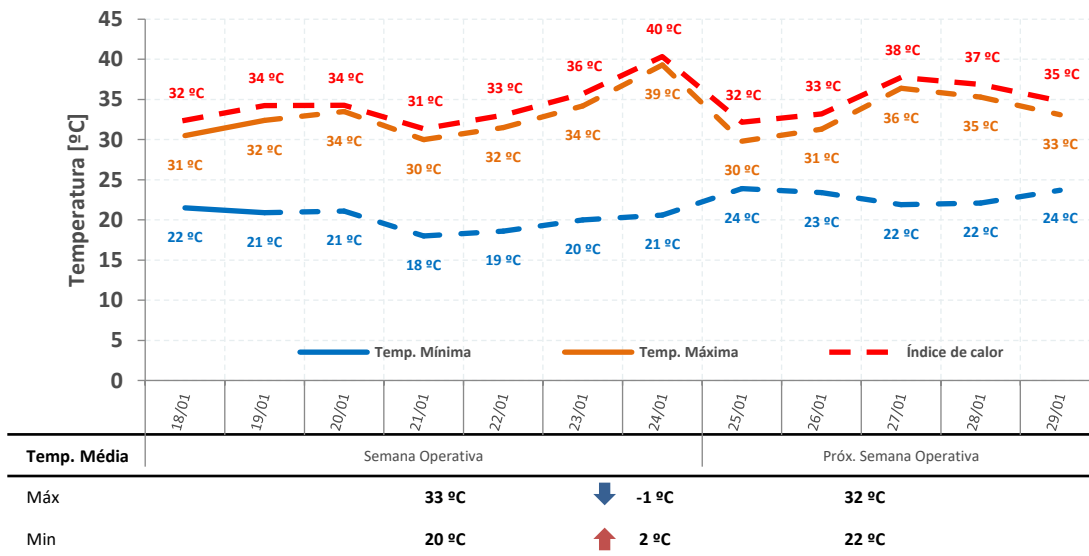
MANAUS



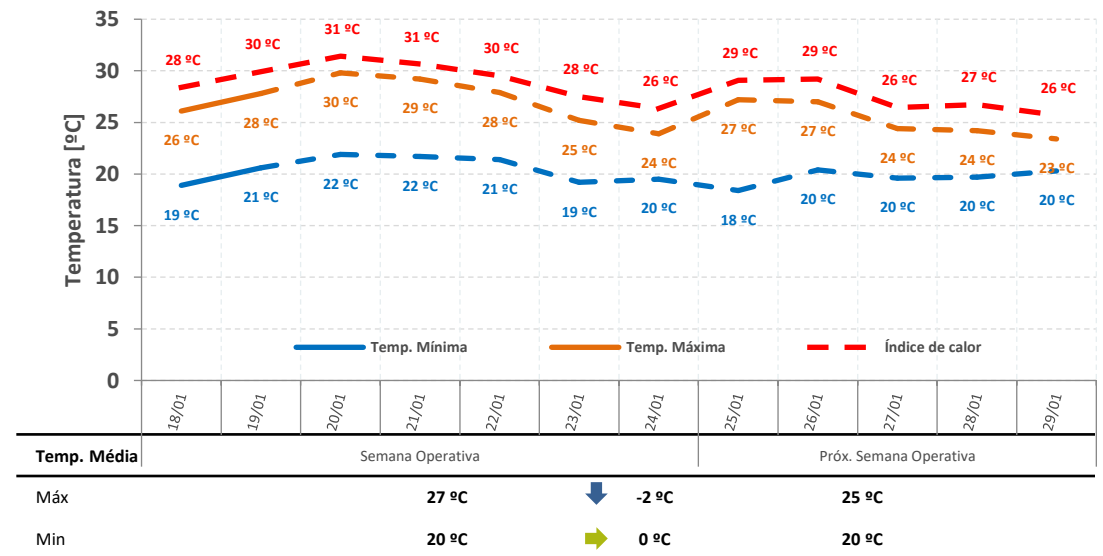
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



sensibilidade de realização da ENA

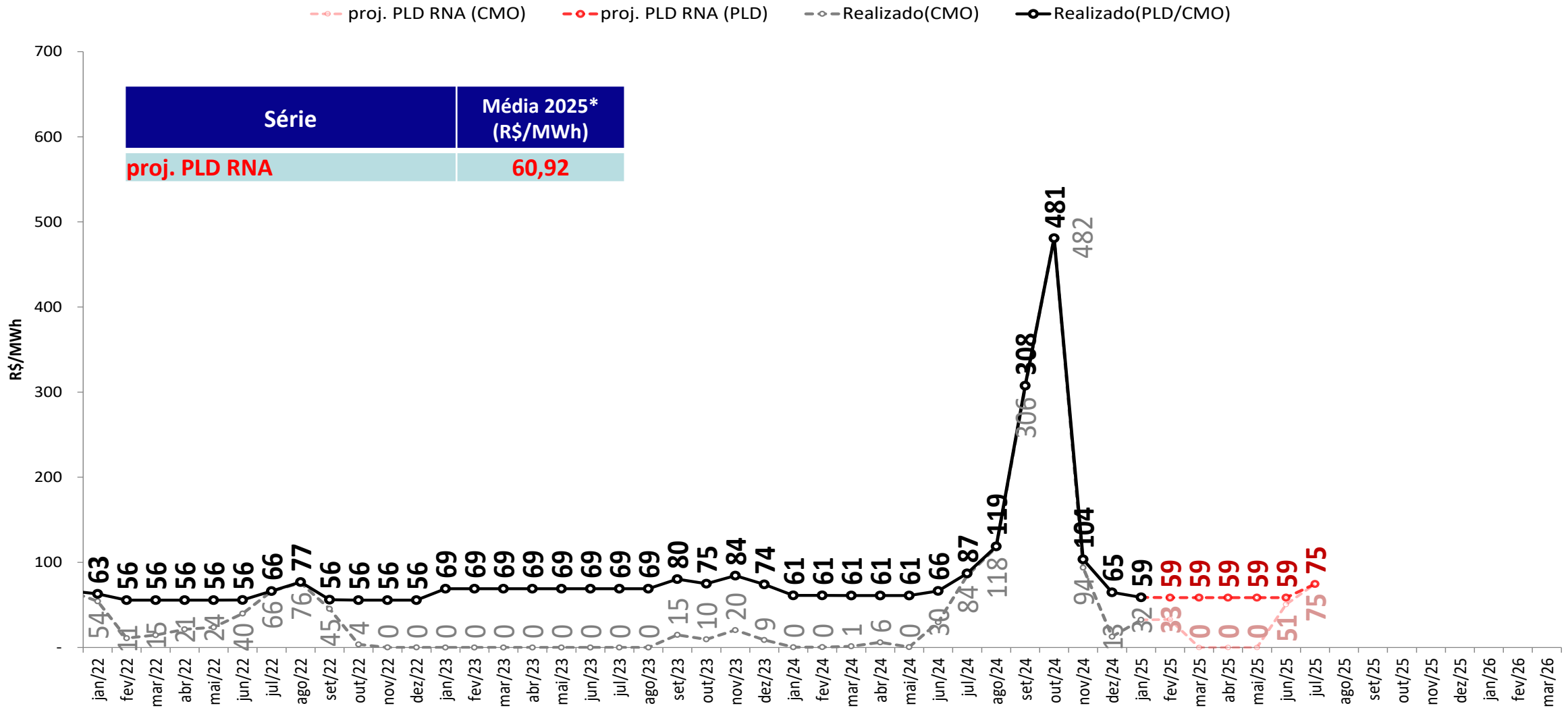
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

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

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

projeção do PLD – SE/CO

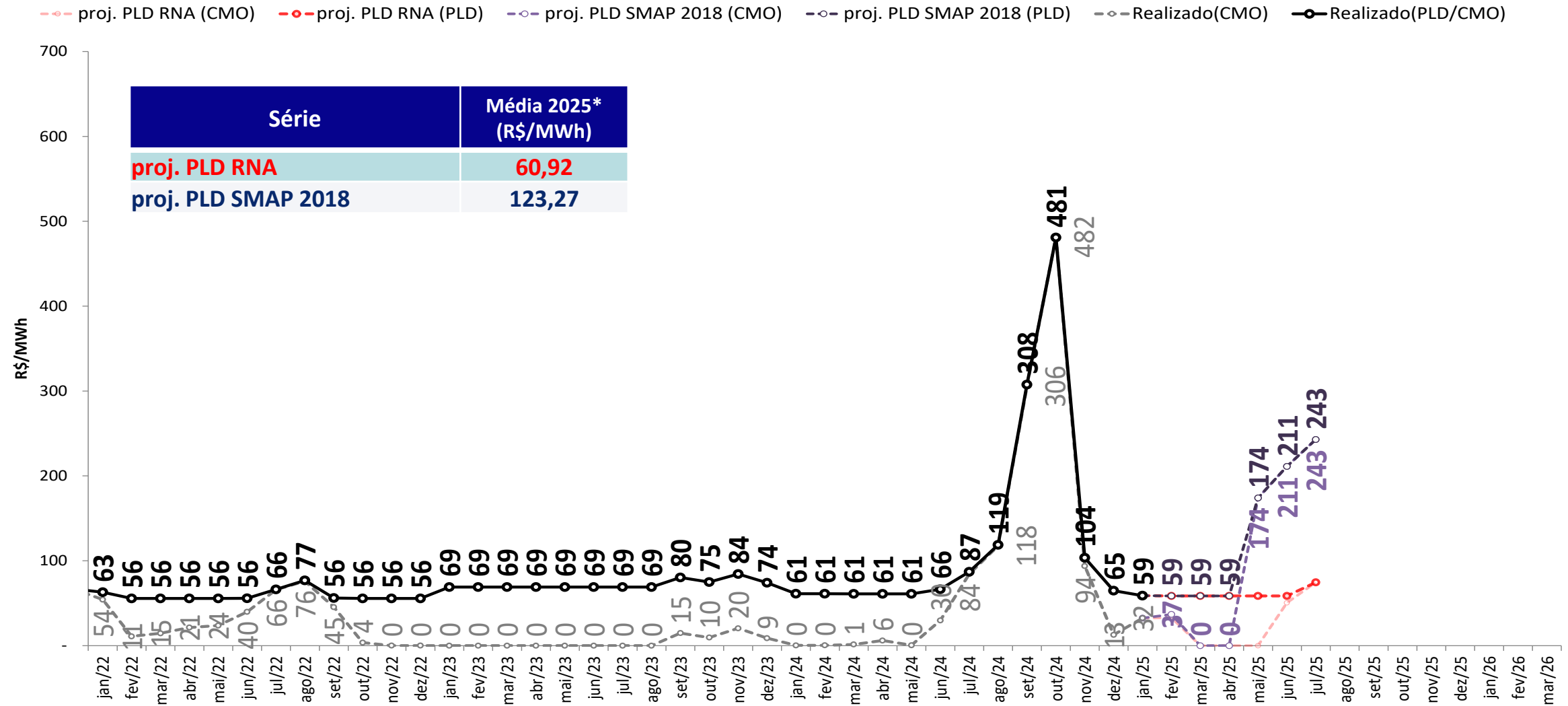
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

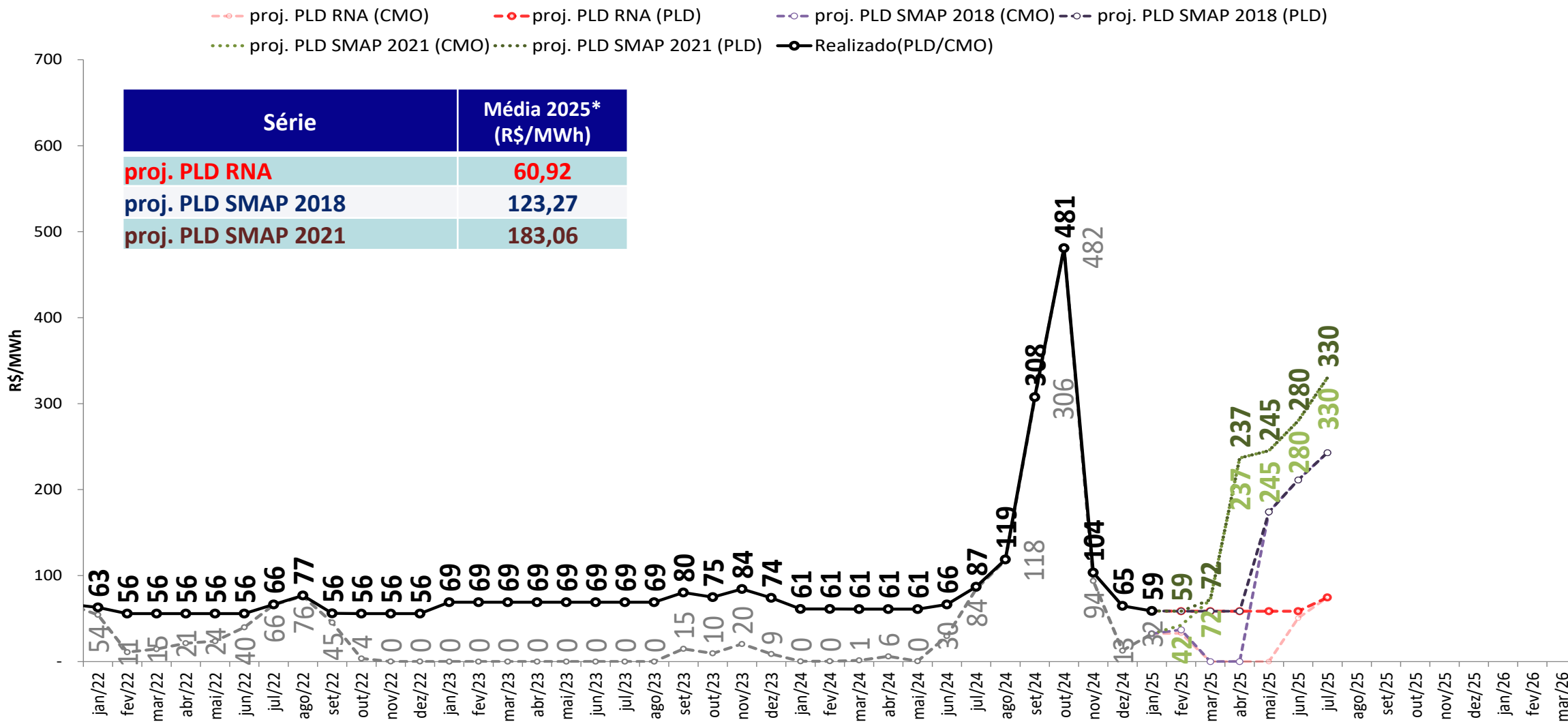
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• *Foram considerados:*

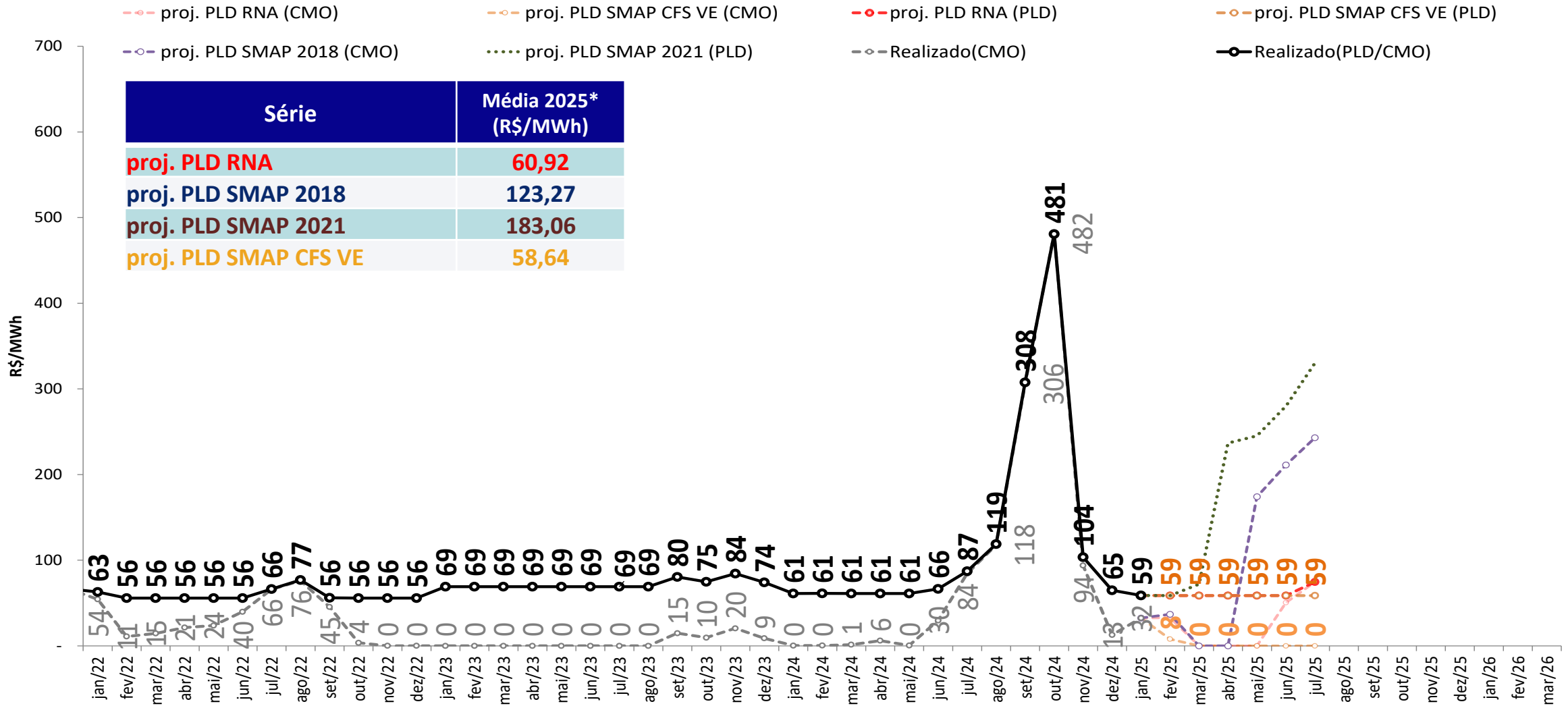
- 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

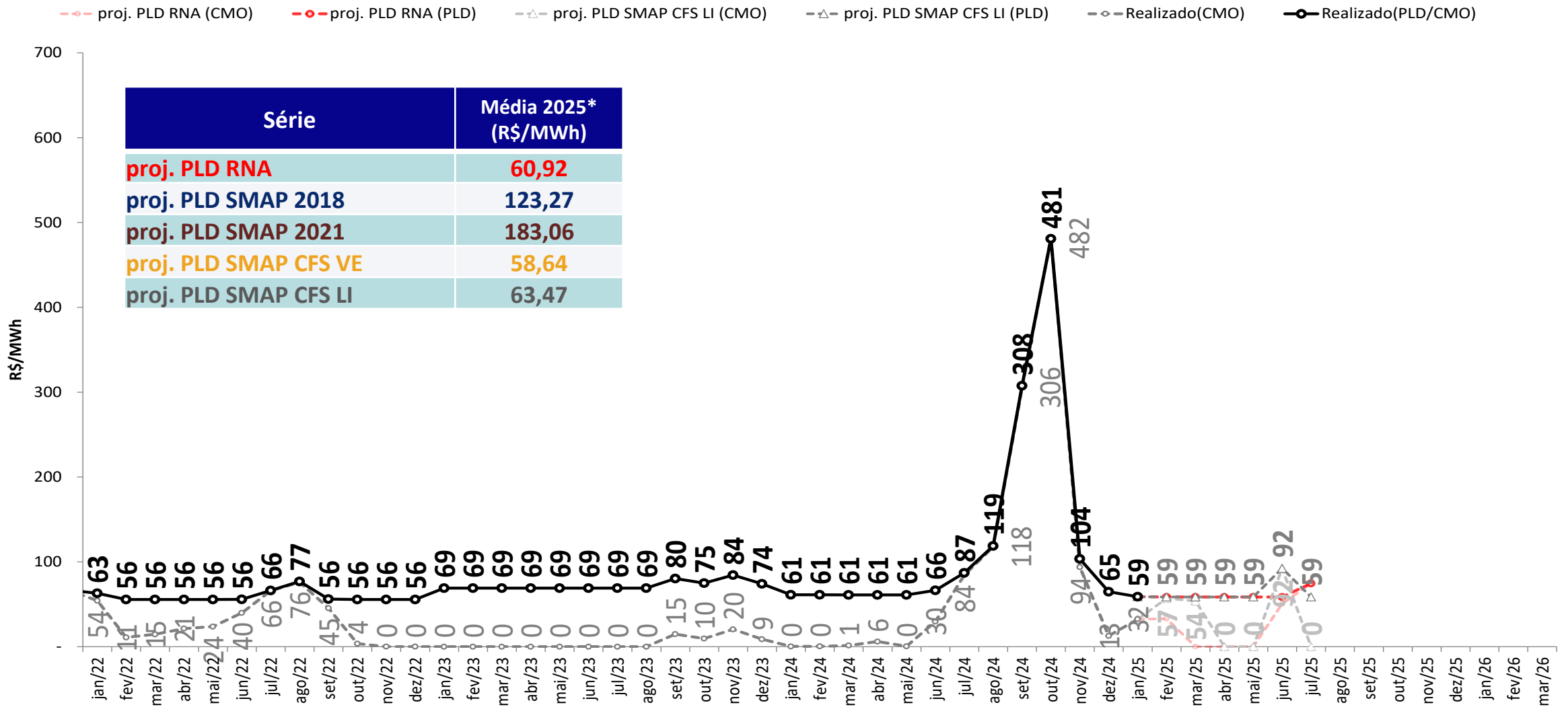


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

projeção do PLD – SE/CO



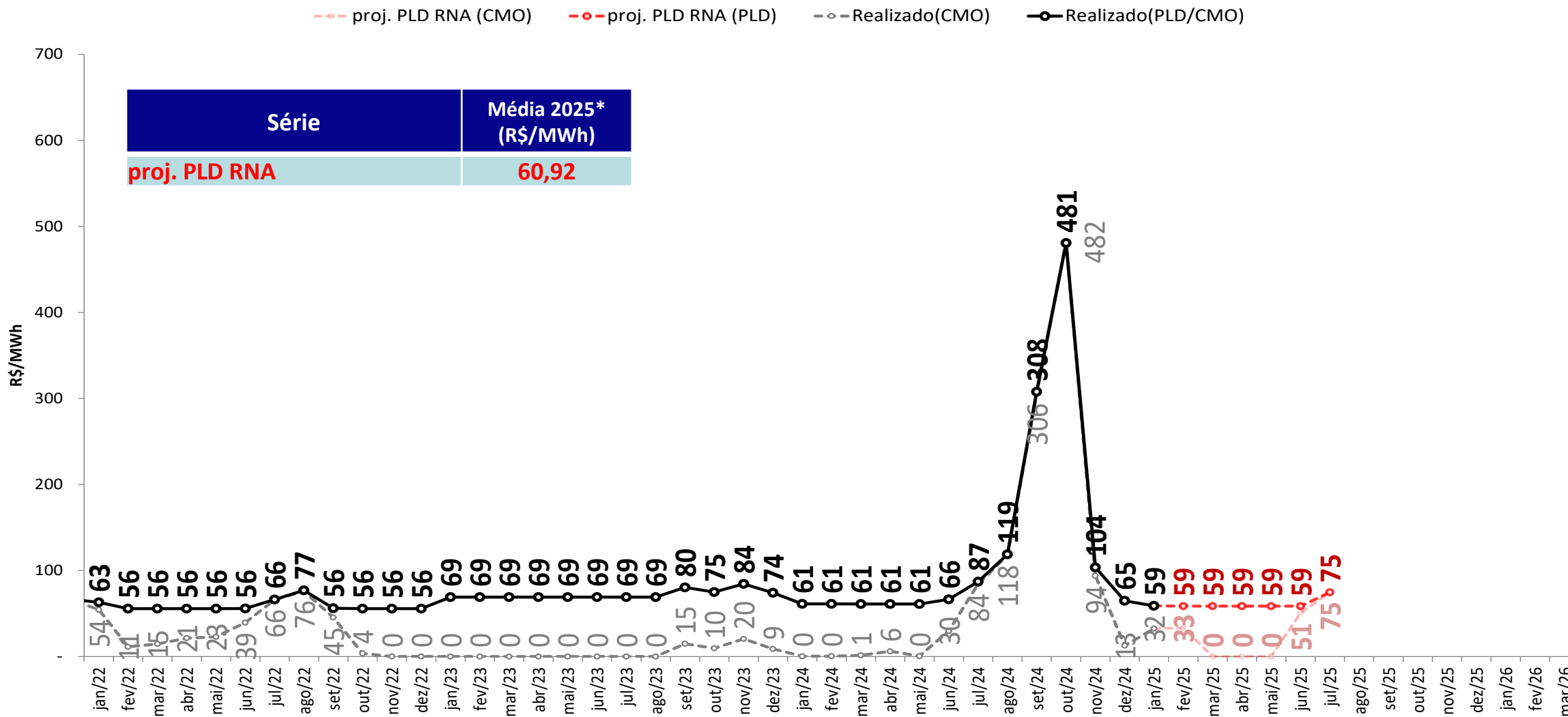
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



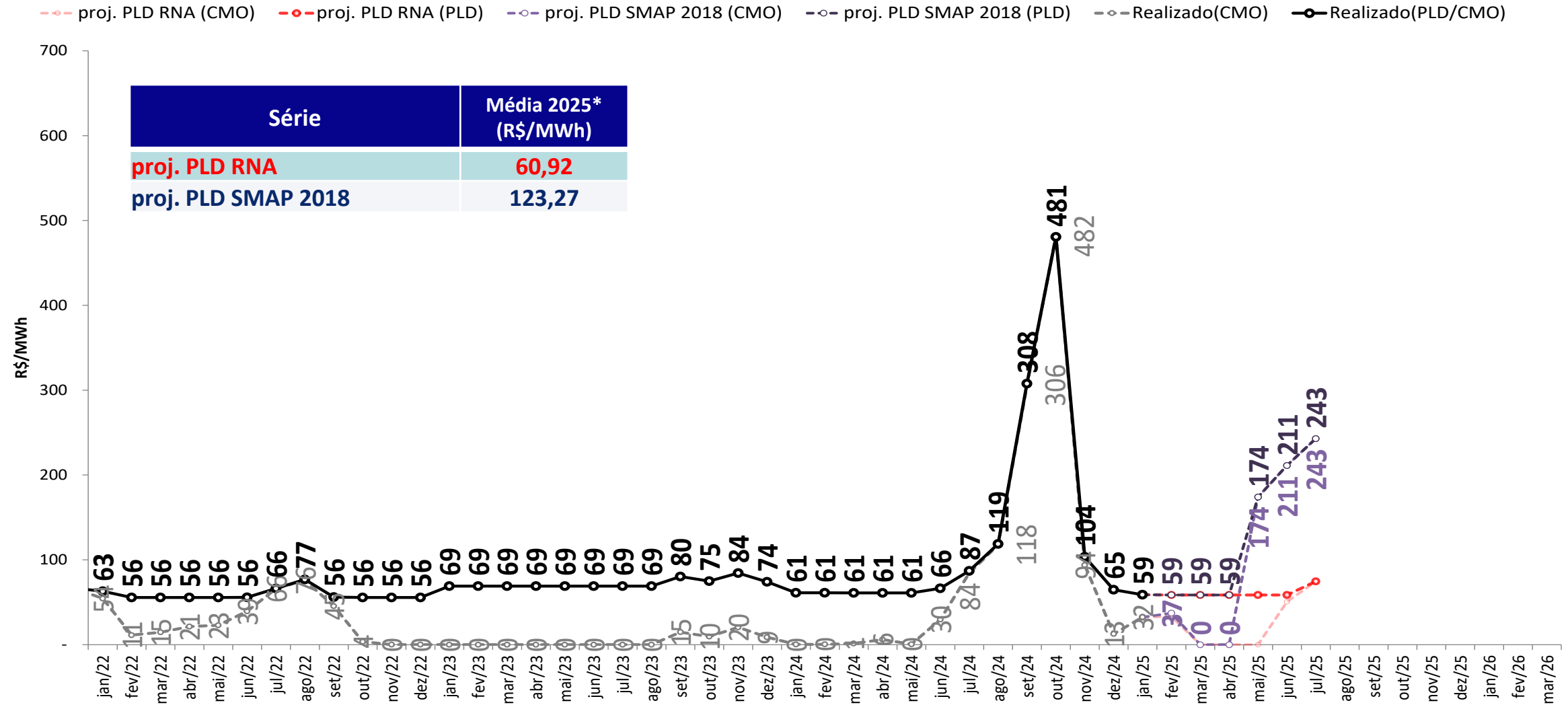
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Sul

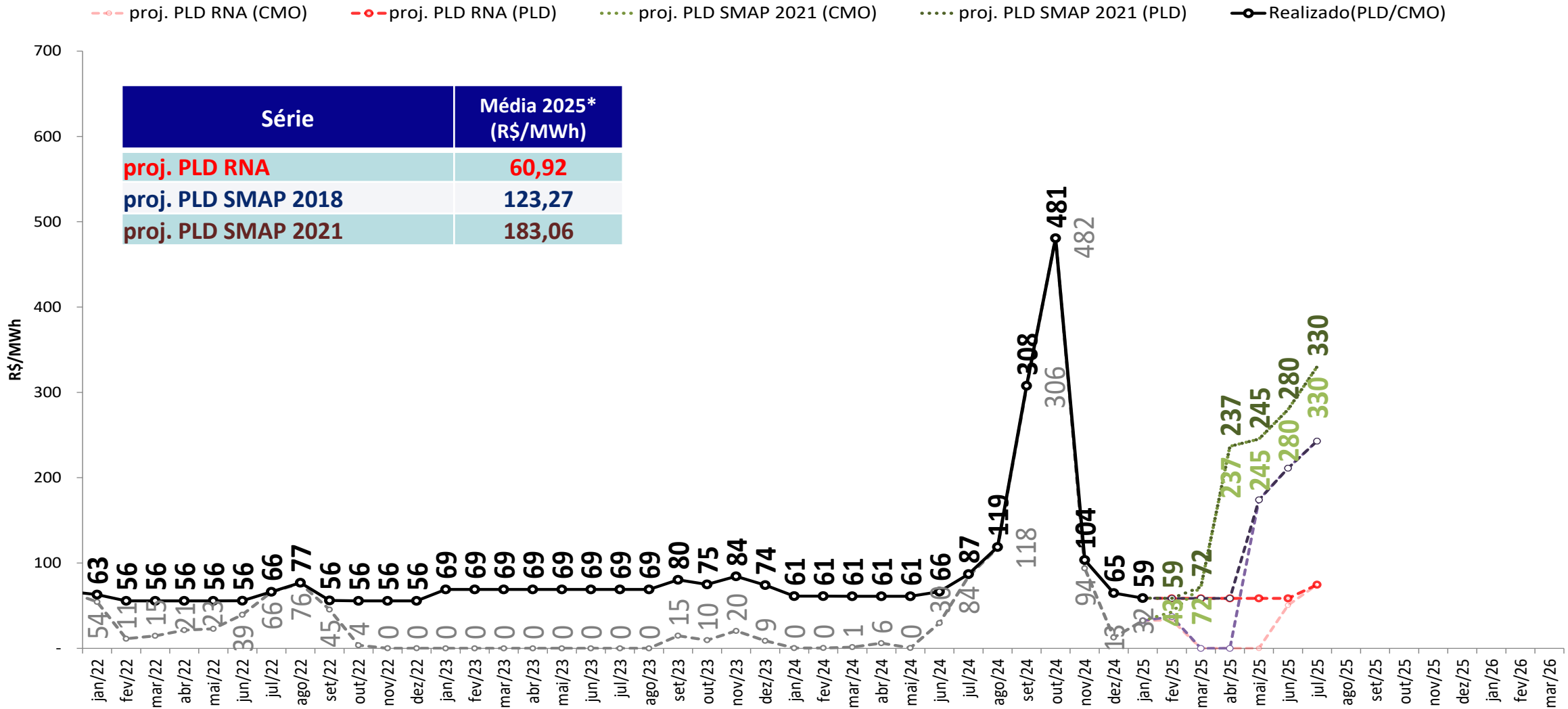
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Sul

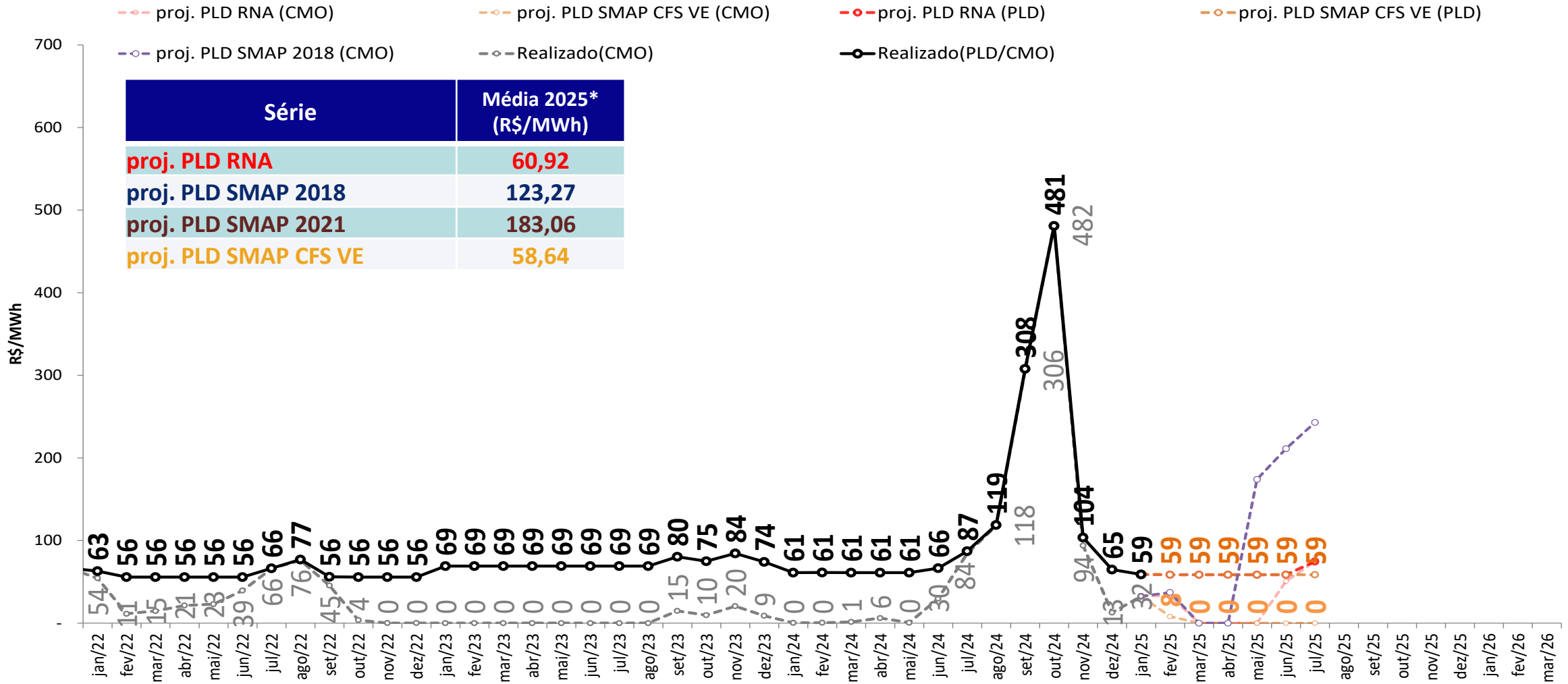
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Sul

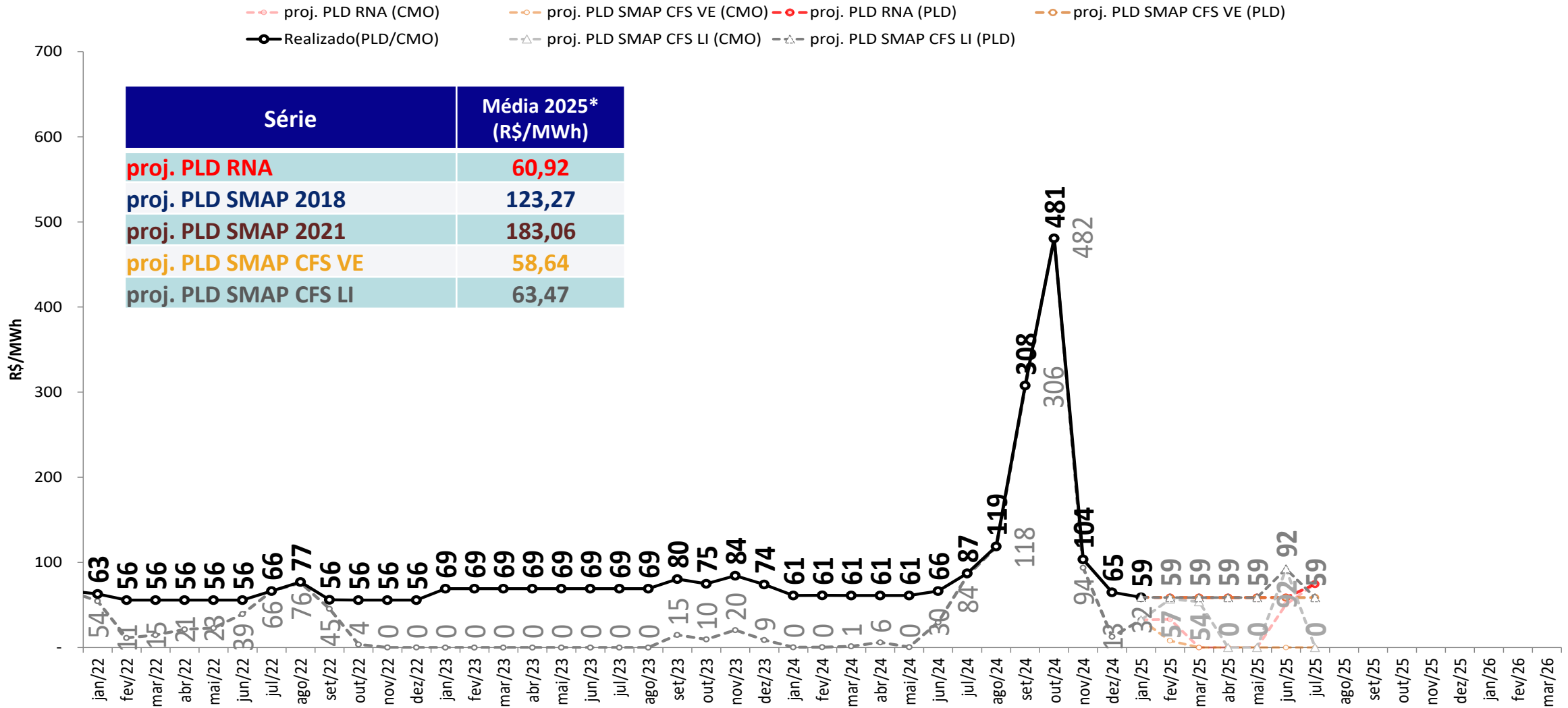
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

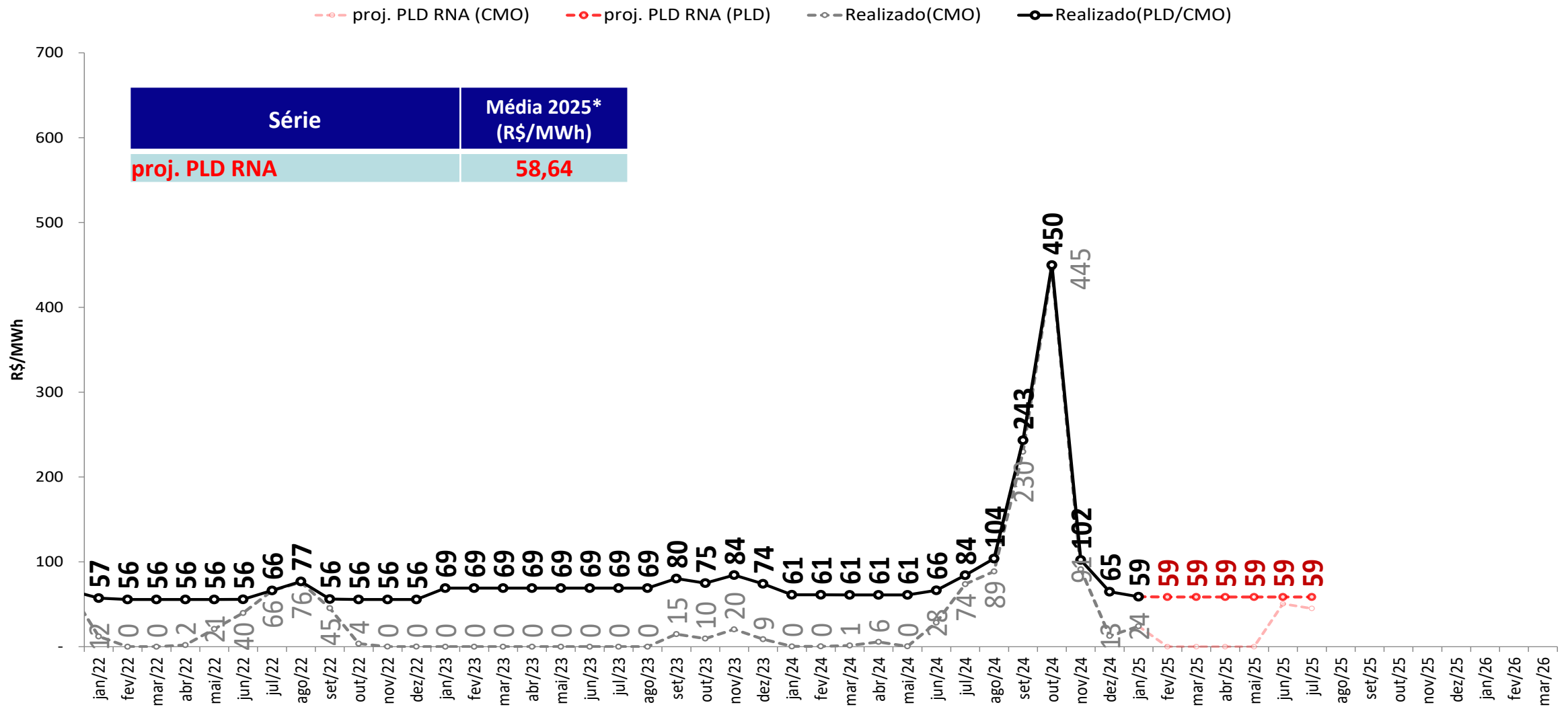
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA

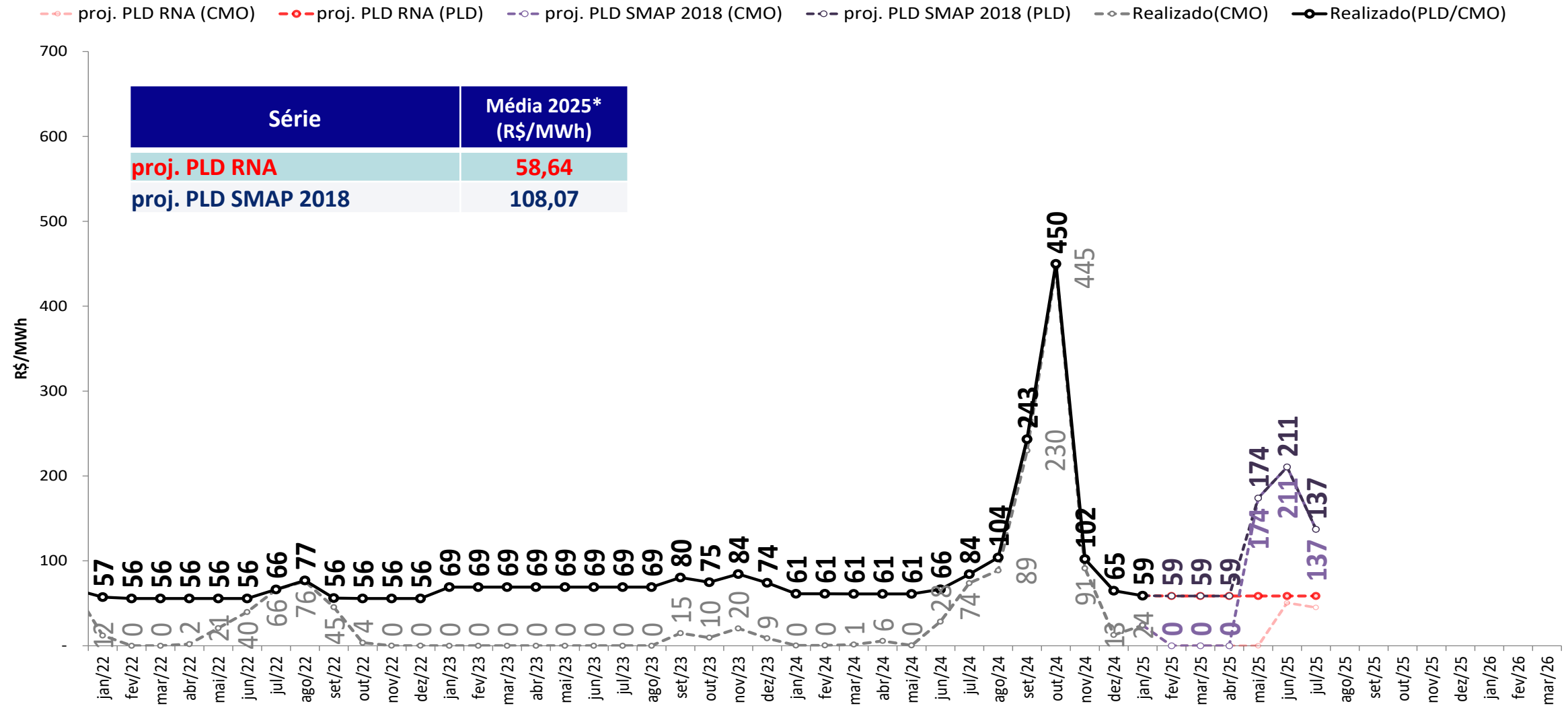


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste

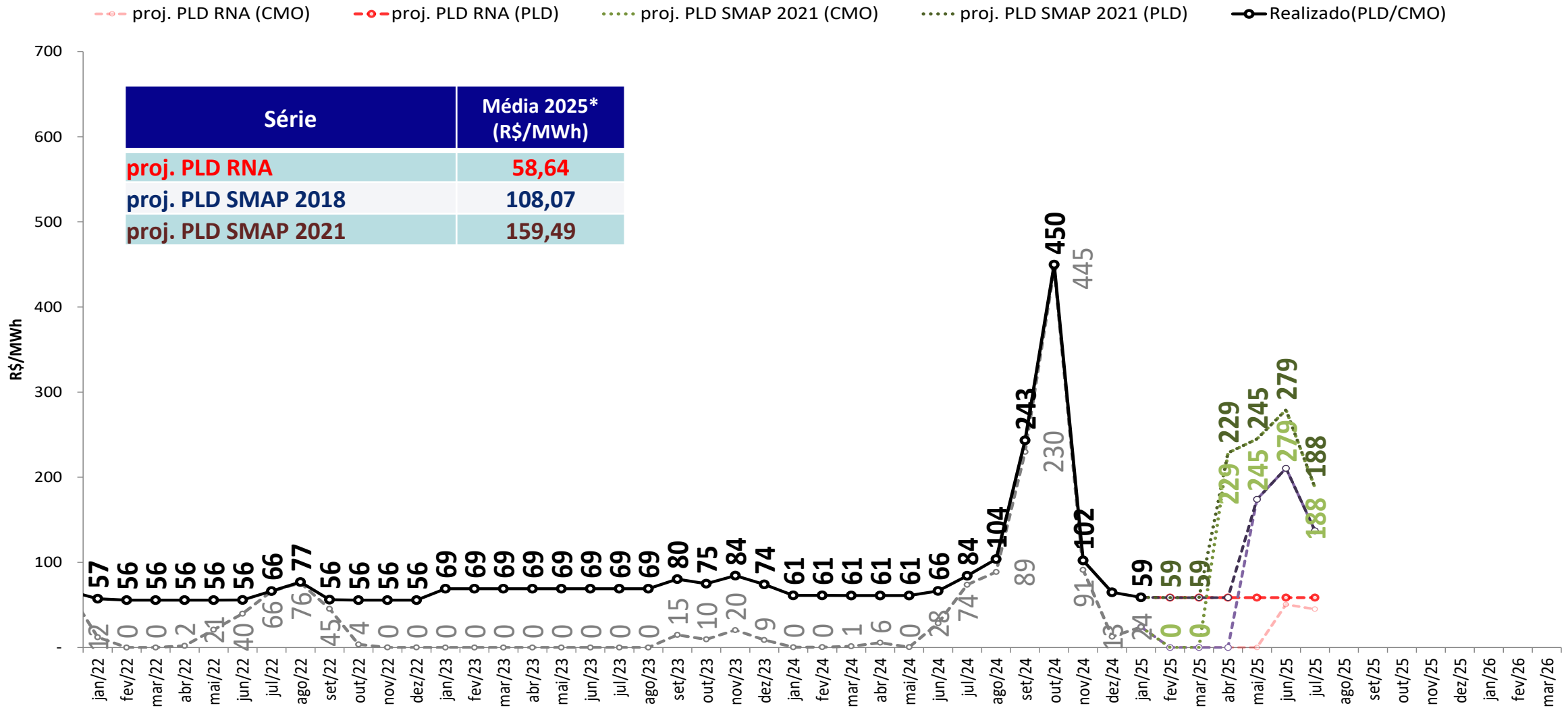
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Nordeste

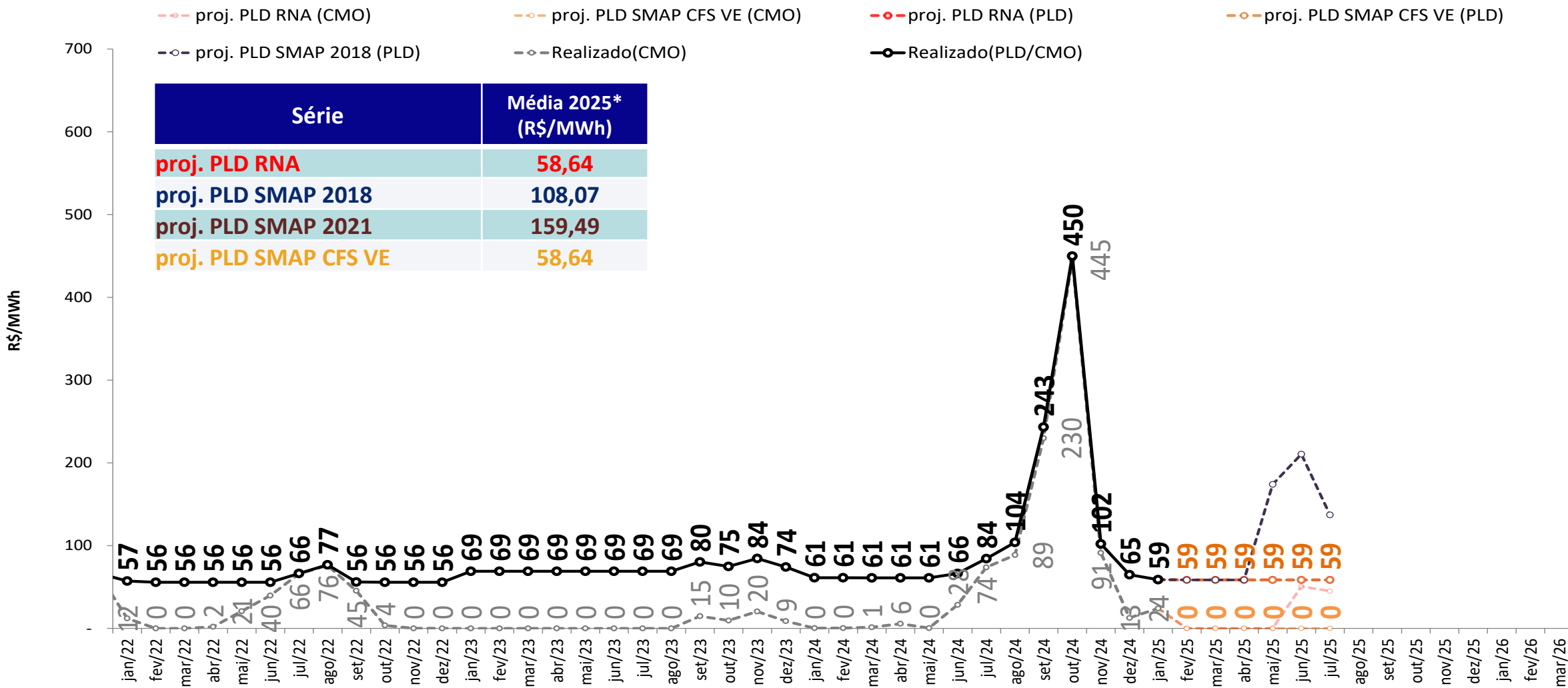
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Nordeste

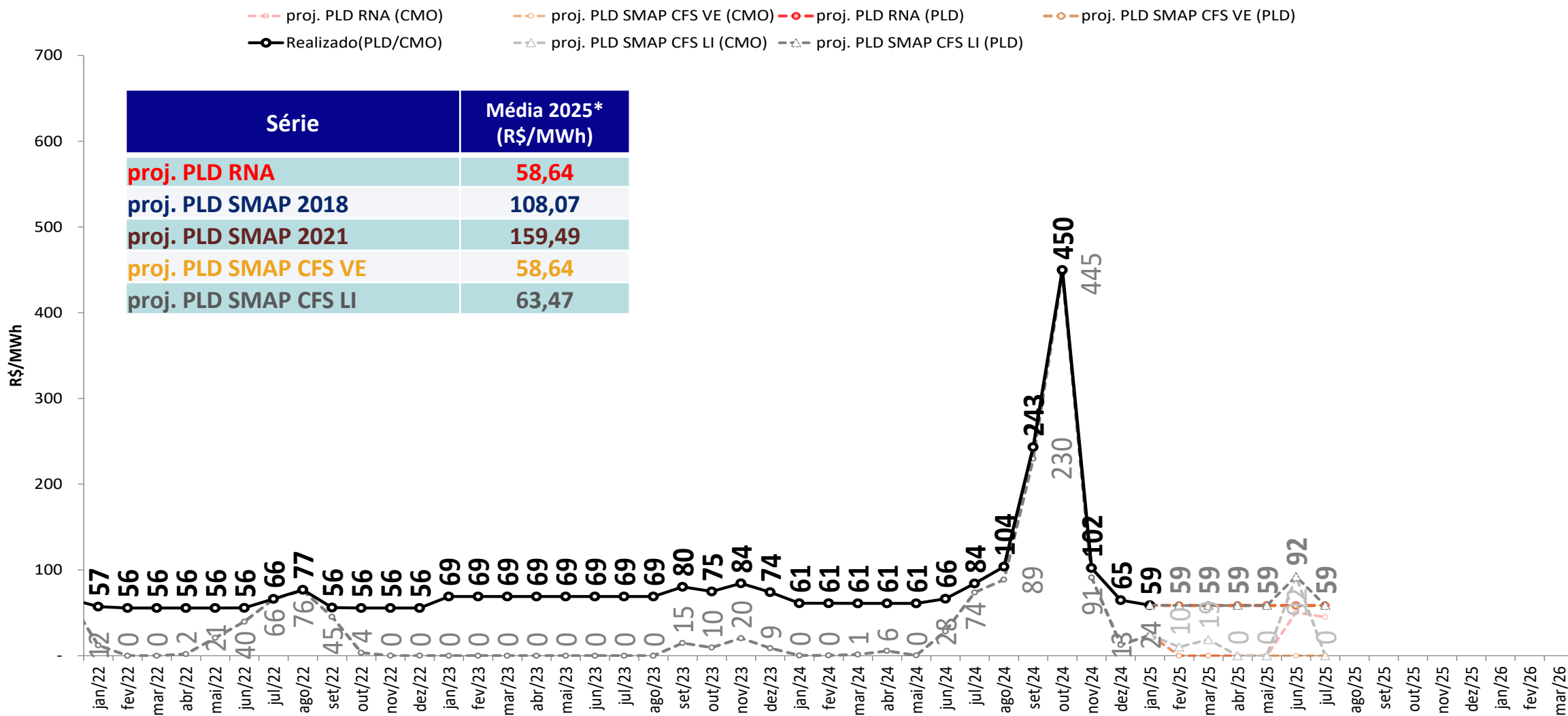
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Nordeste

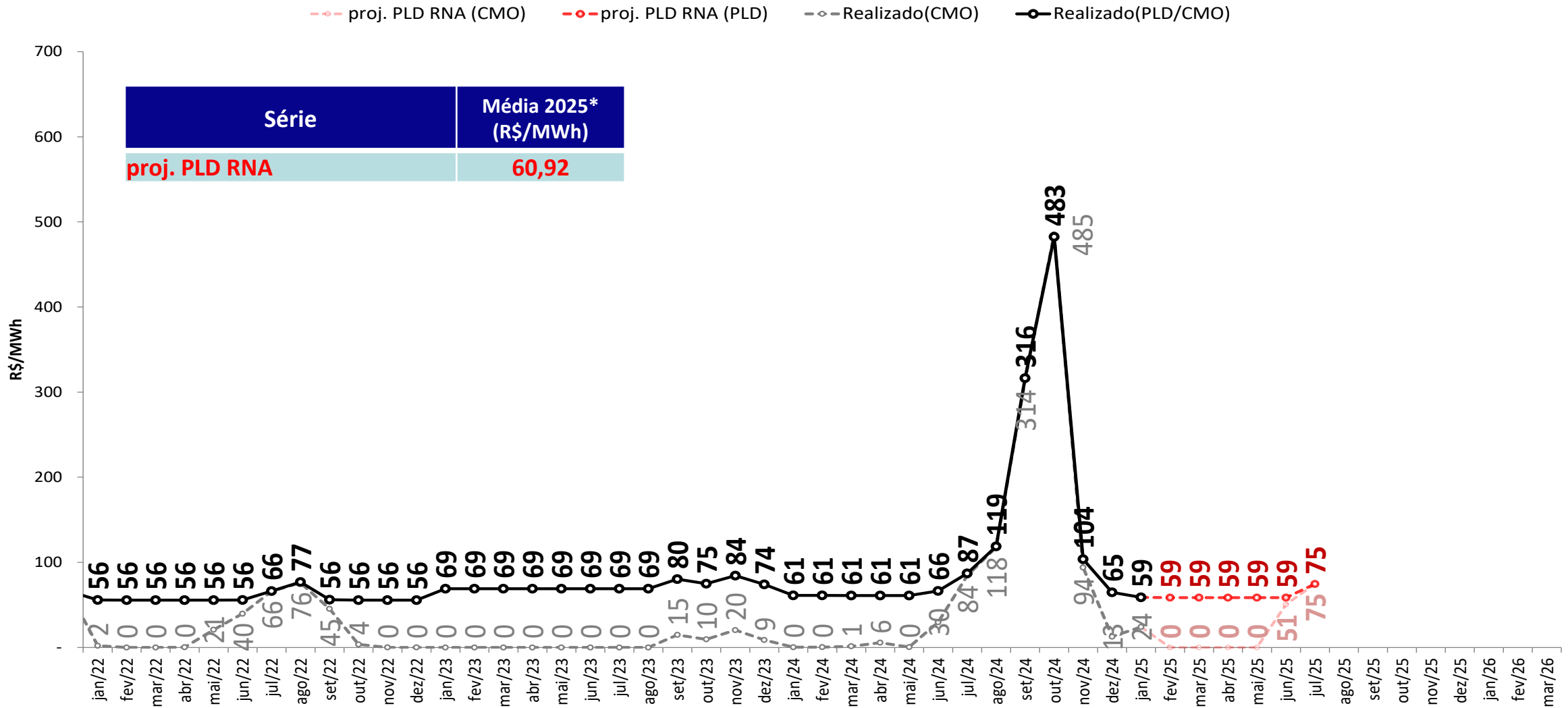
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Norte

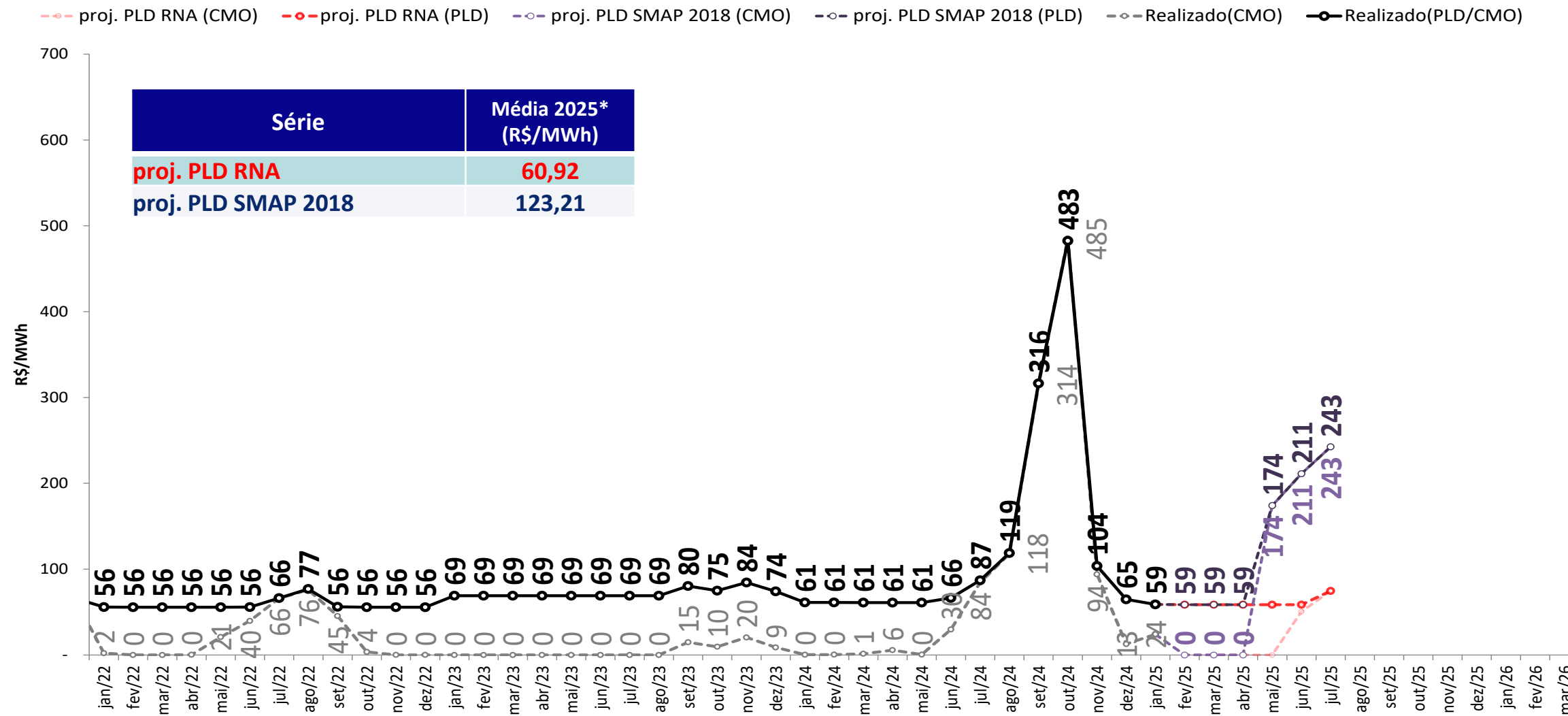
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Norte

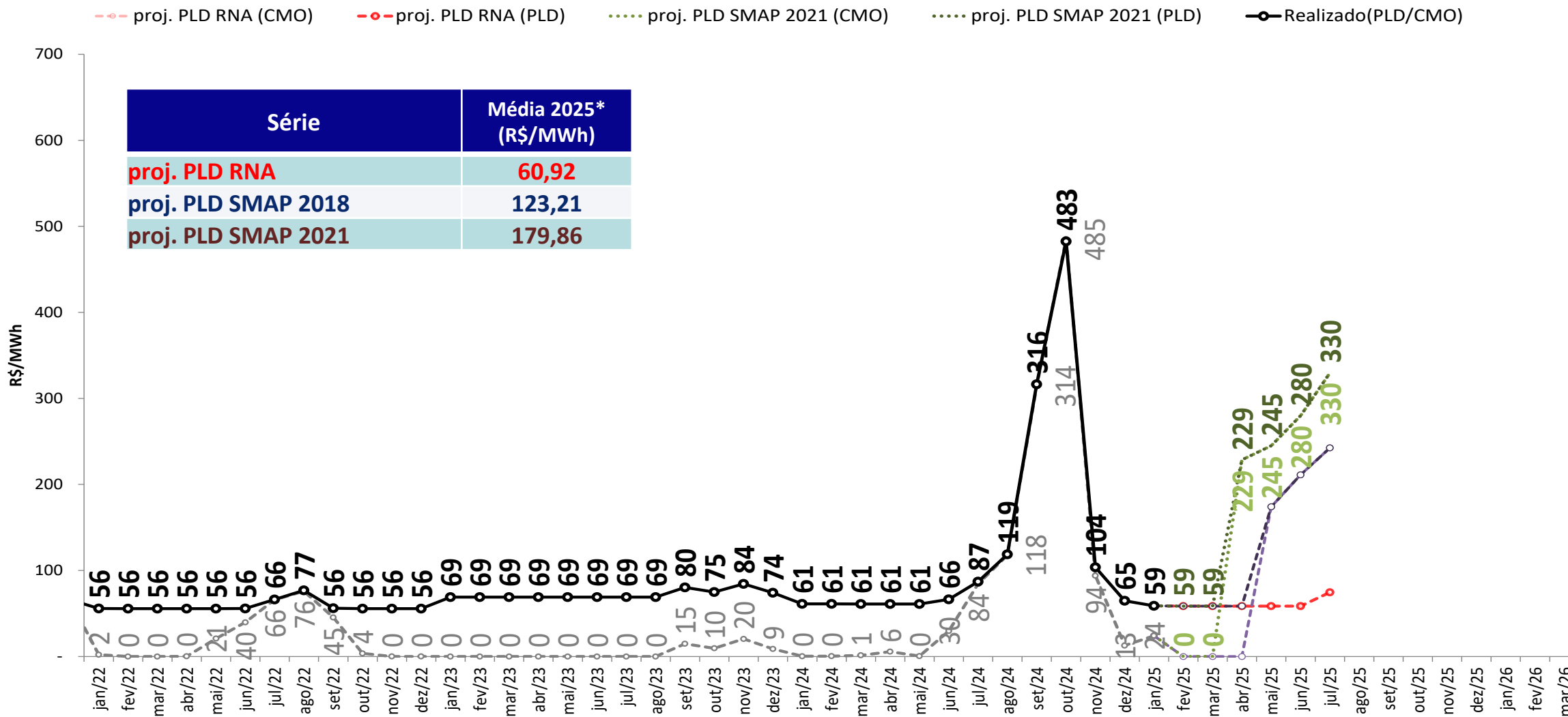
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Norte

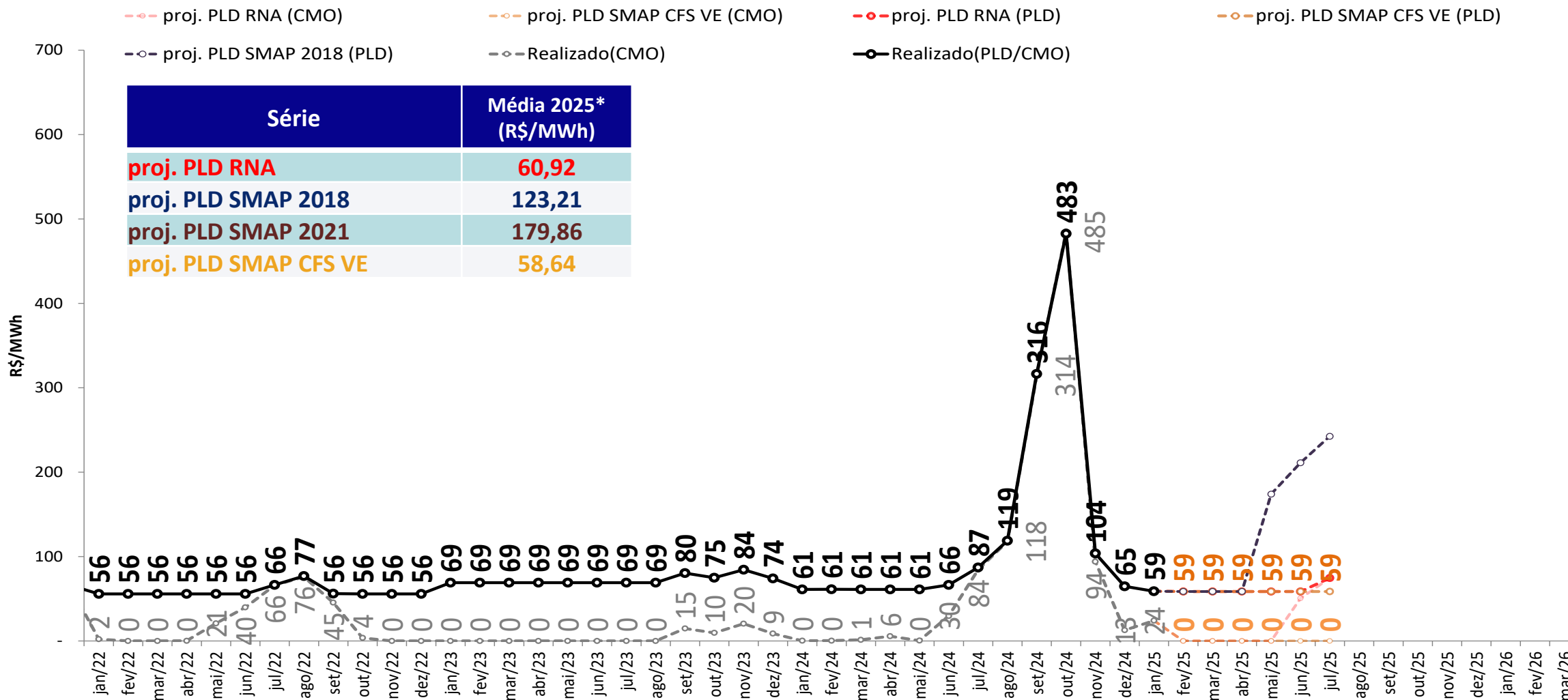
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Norte

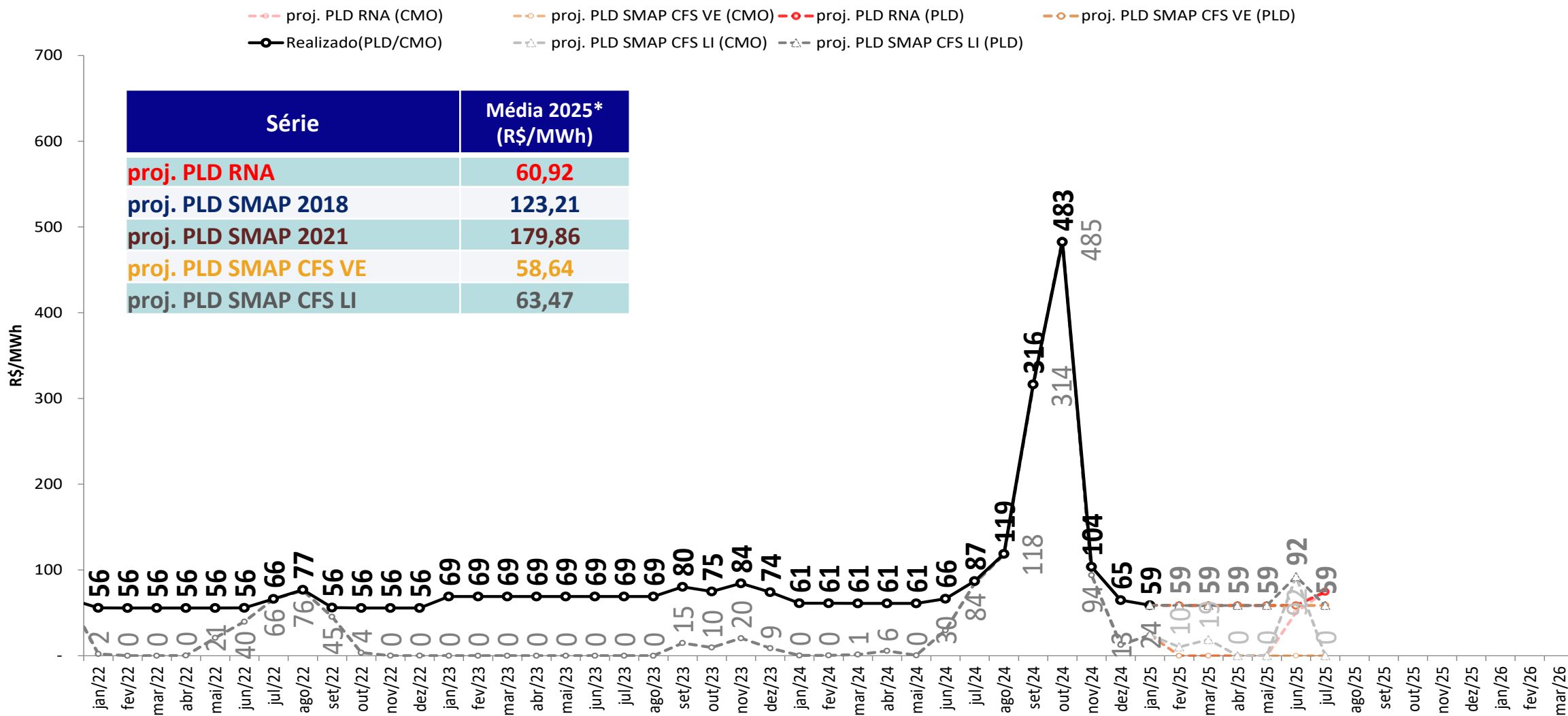
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

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

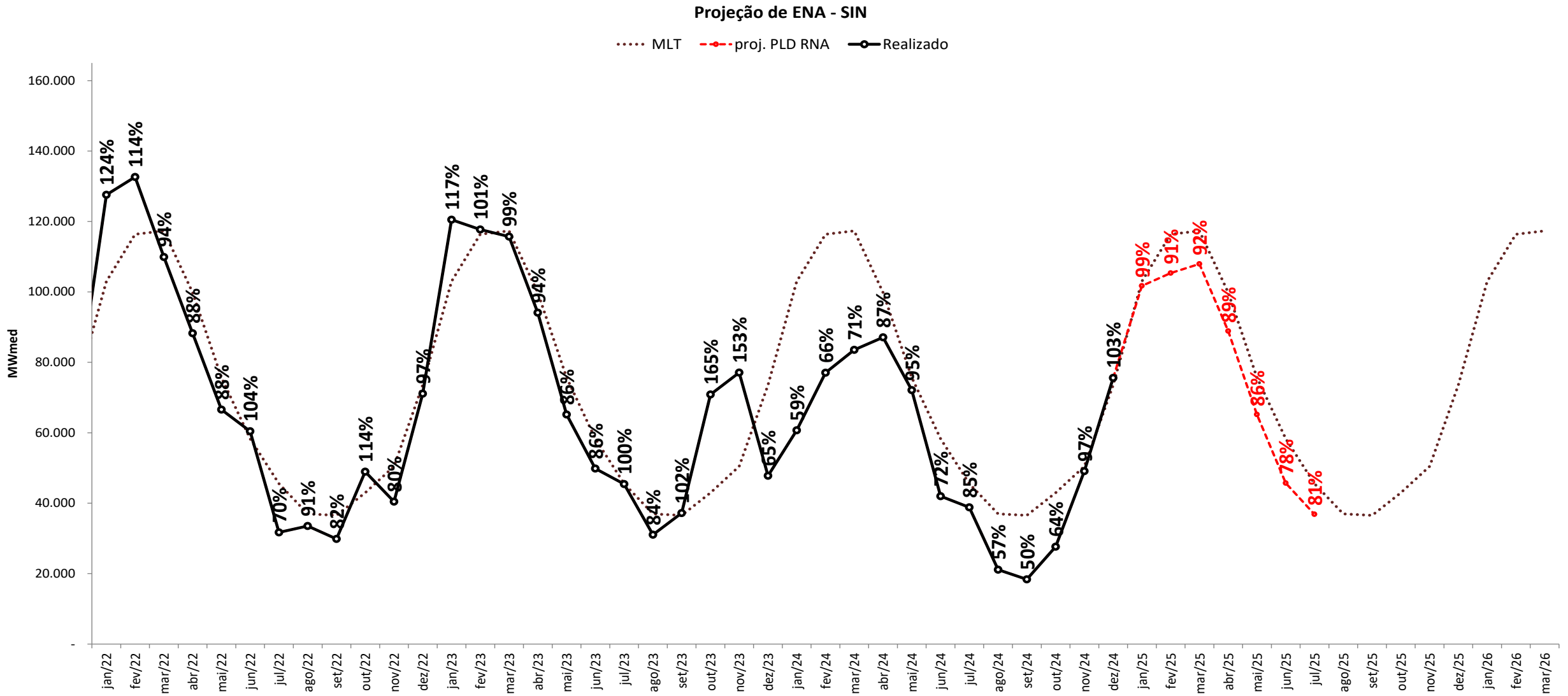
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	174	211	137
proj. PLD SMAP 2021	59	59	229	245	279	188
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	92	59

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

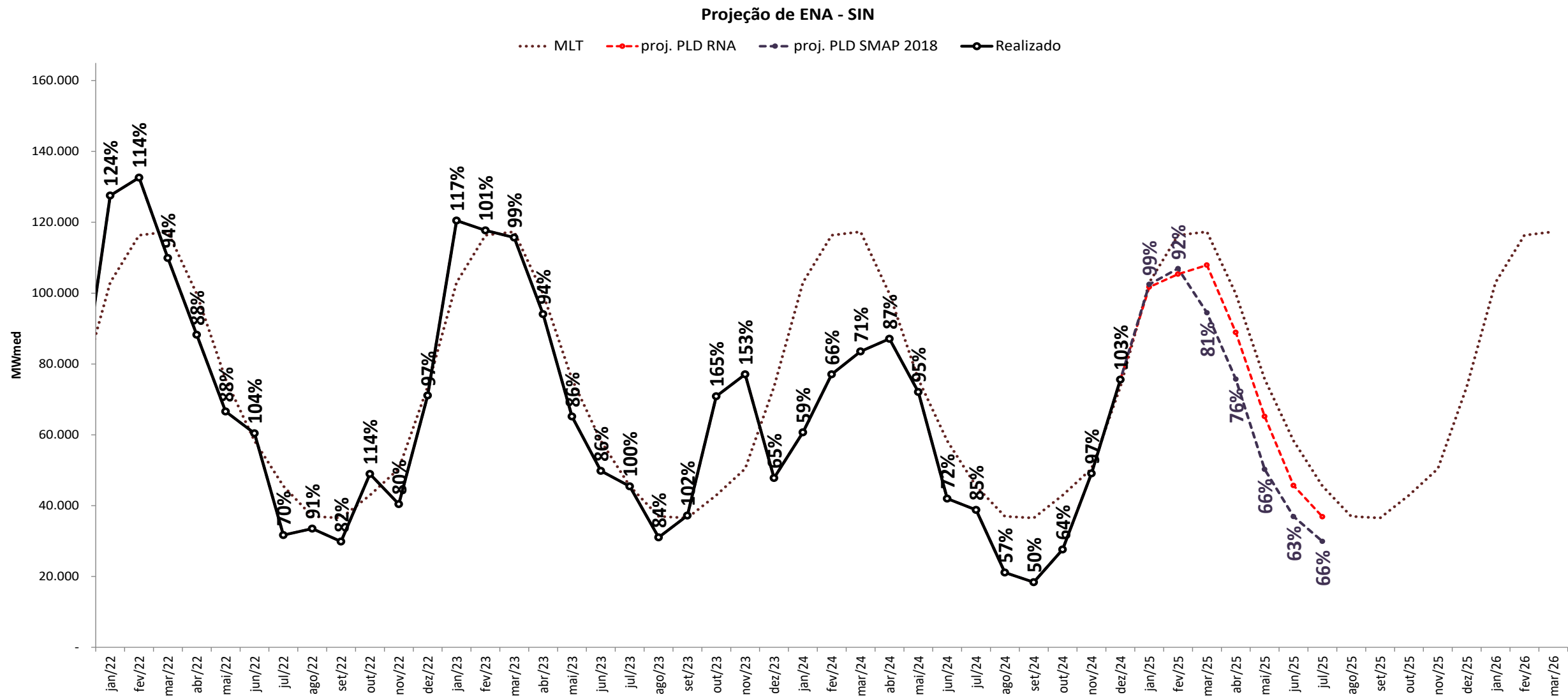
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



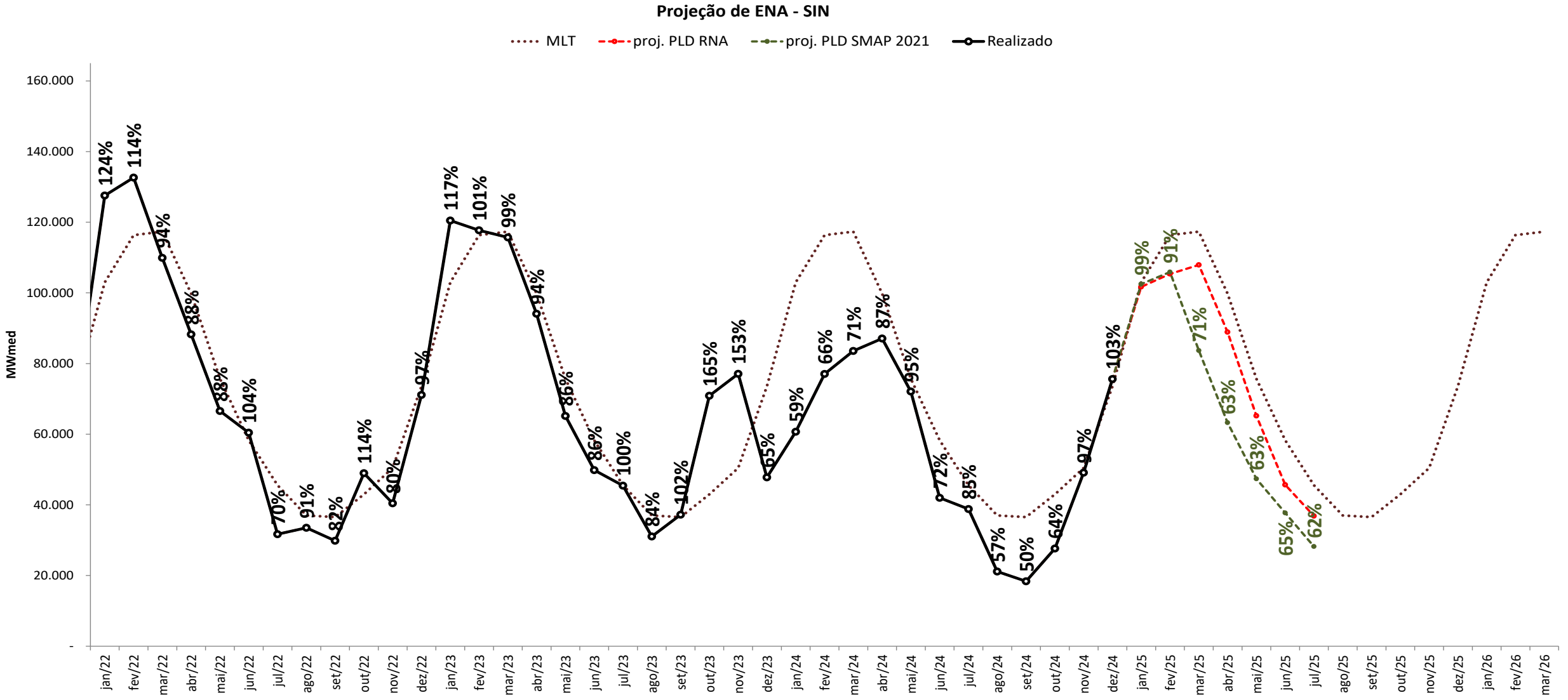
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



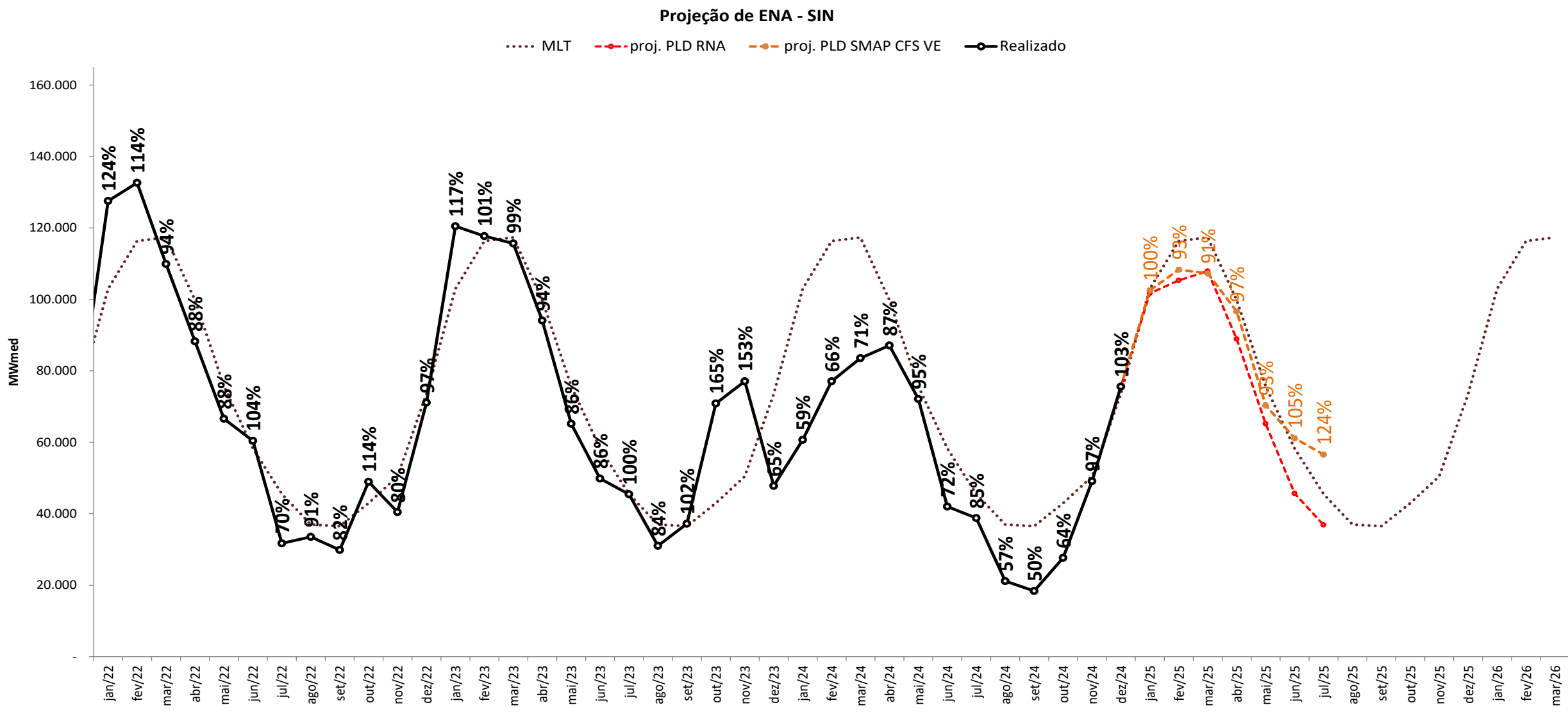
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



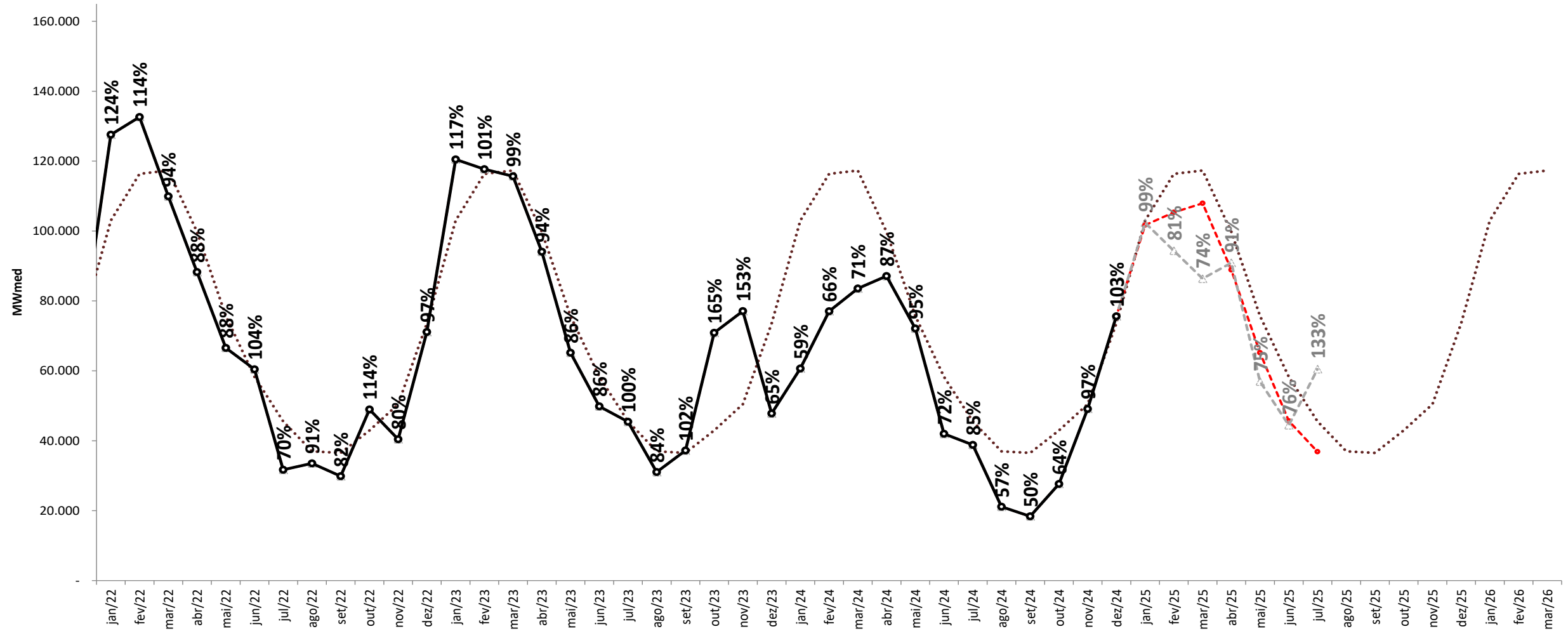
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

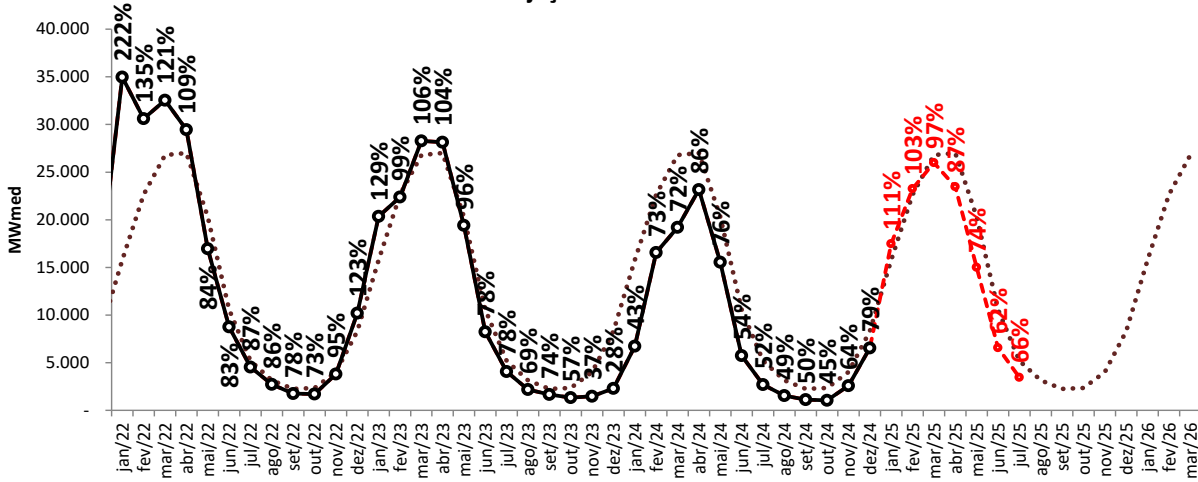
MLT proj. PLD RNA proj. PLD SMAP CFS LI Realizado



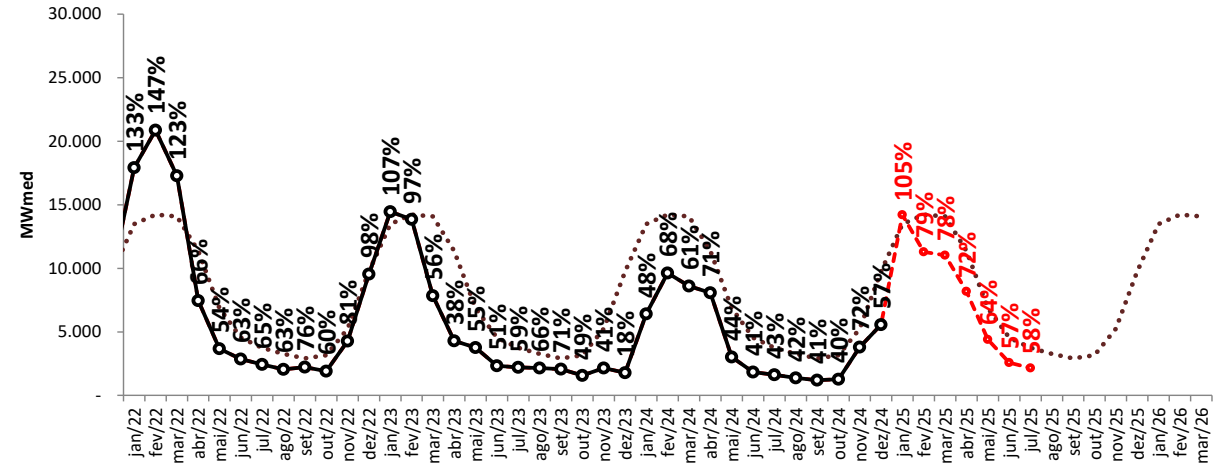
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA

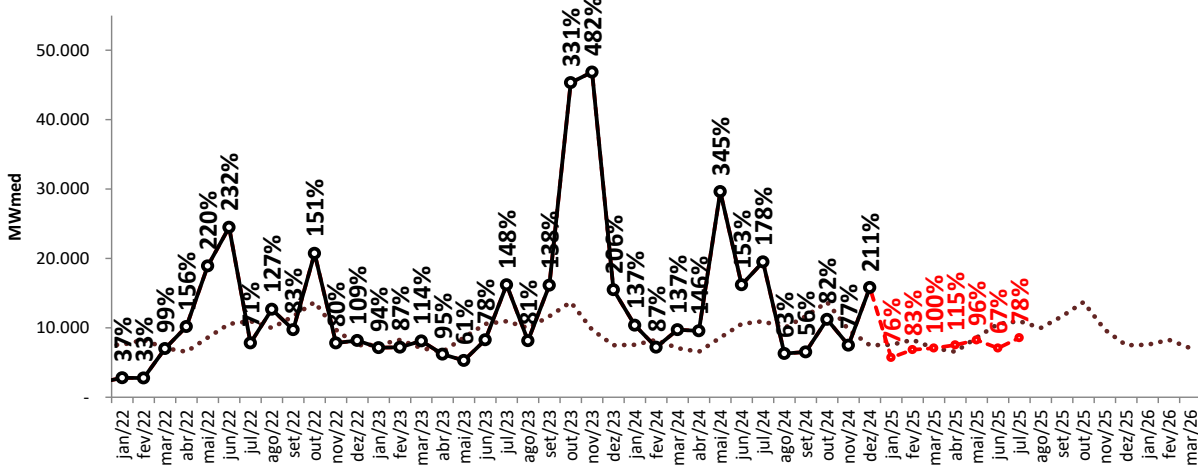
Projeção de ENA - N



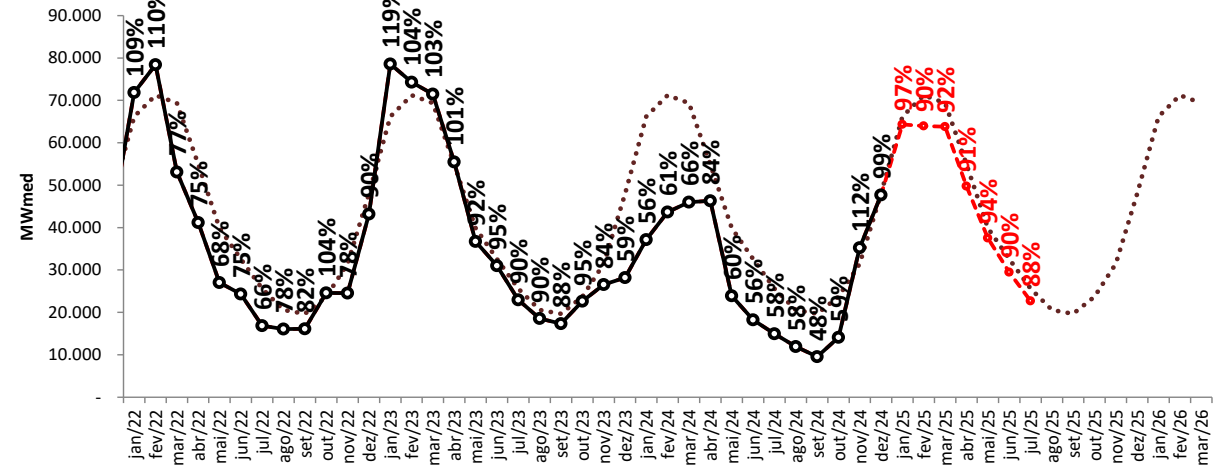
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

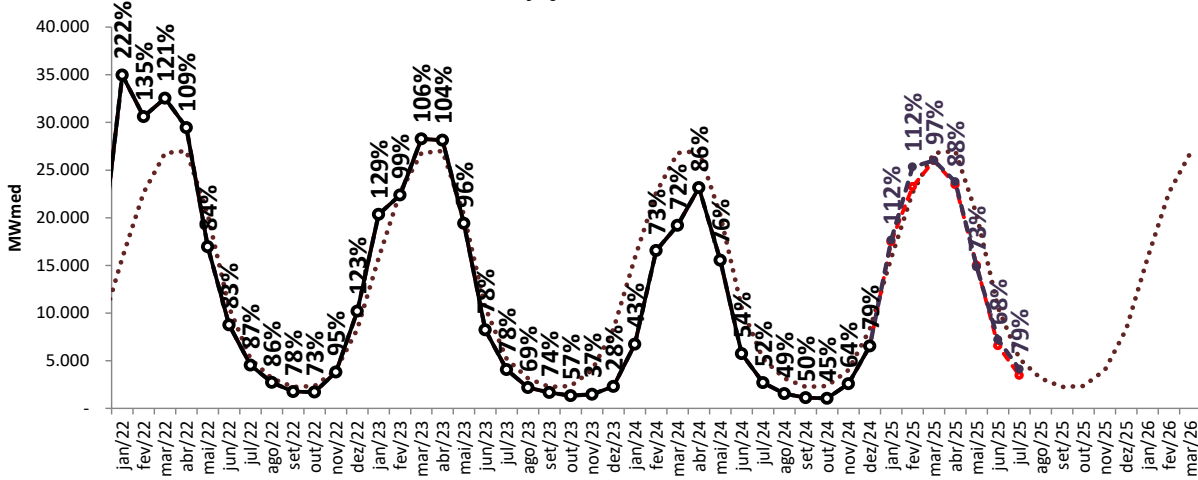
—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

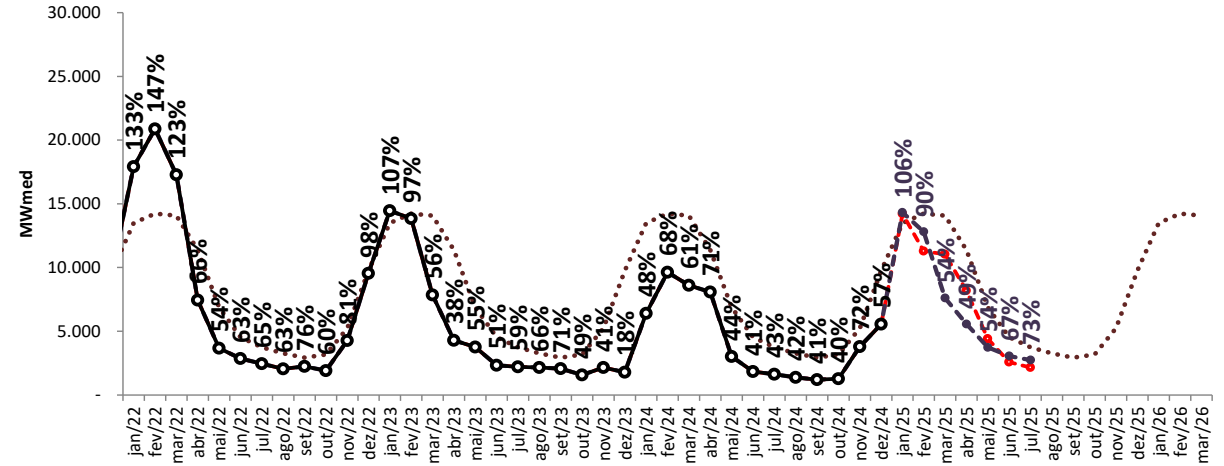
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

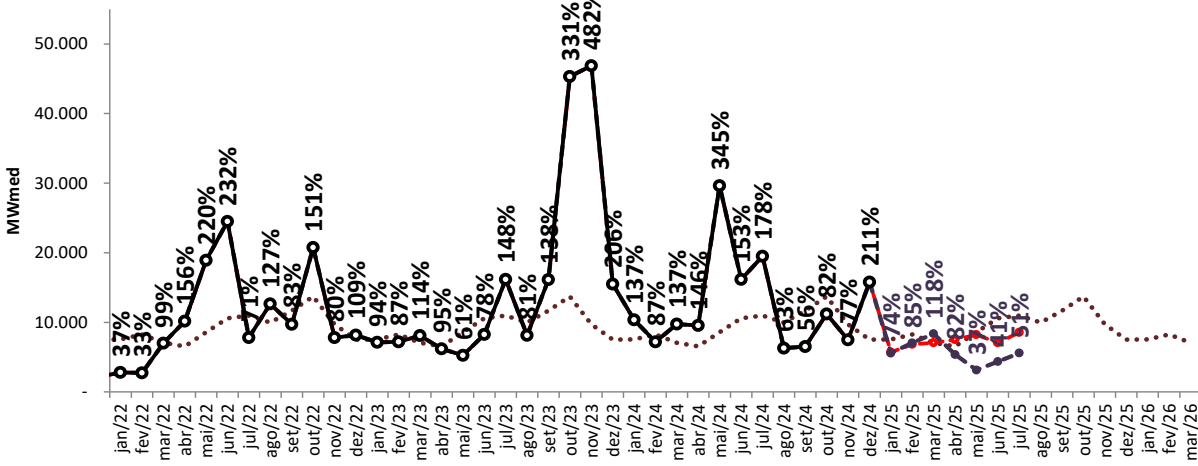
Projeção de ENA - N



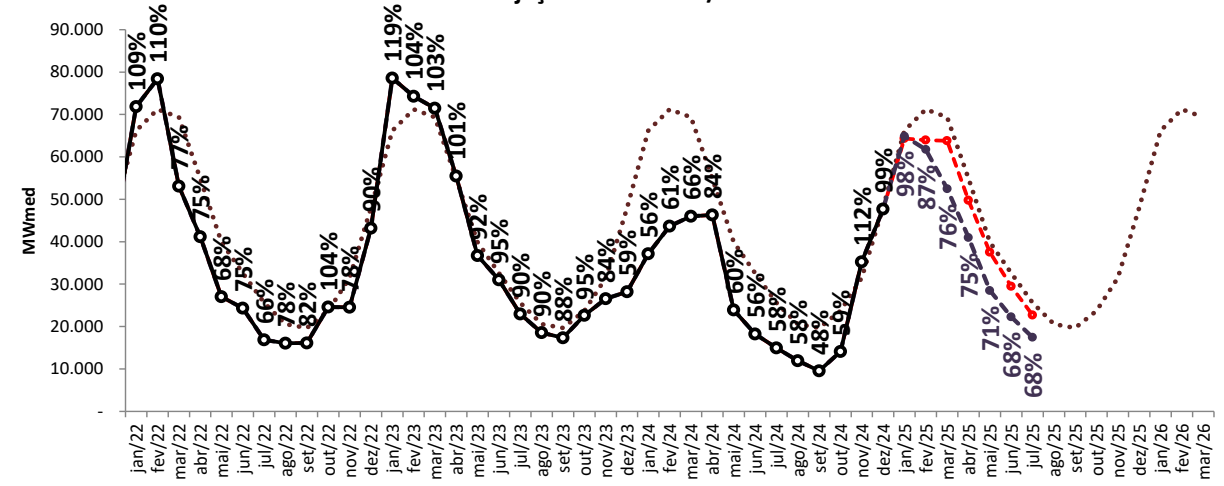
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

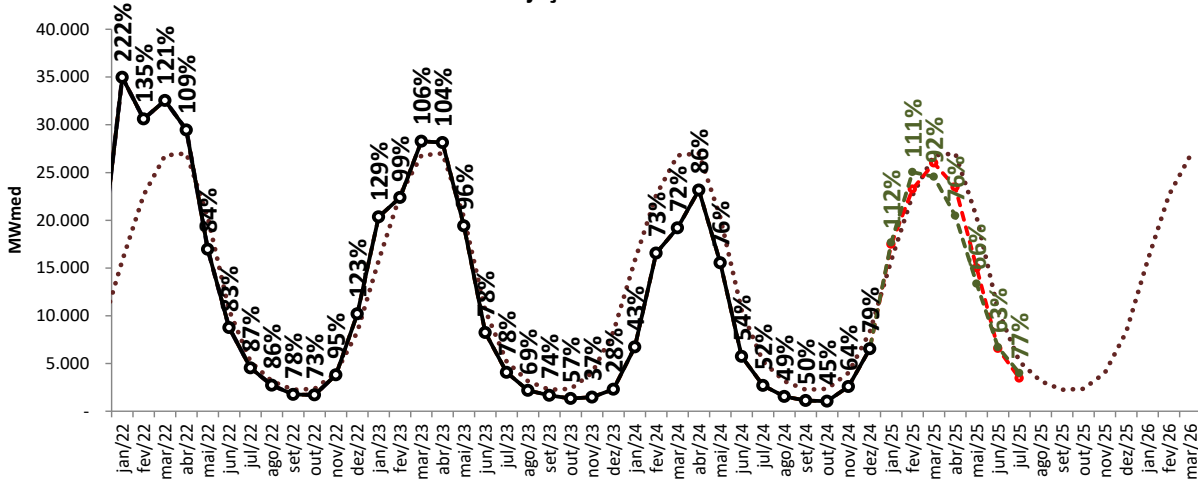
—●— proj. PLD SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

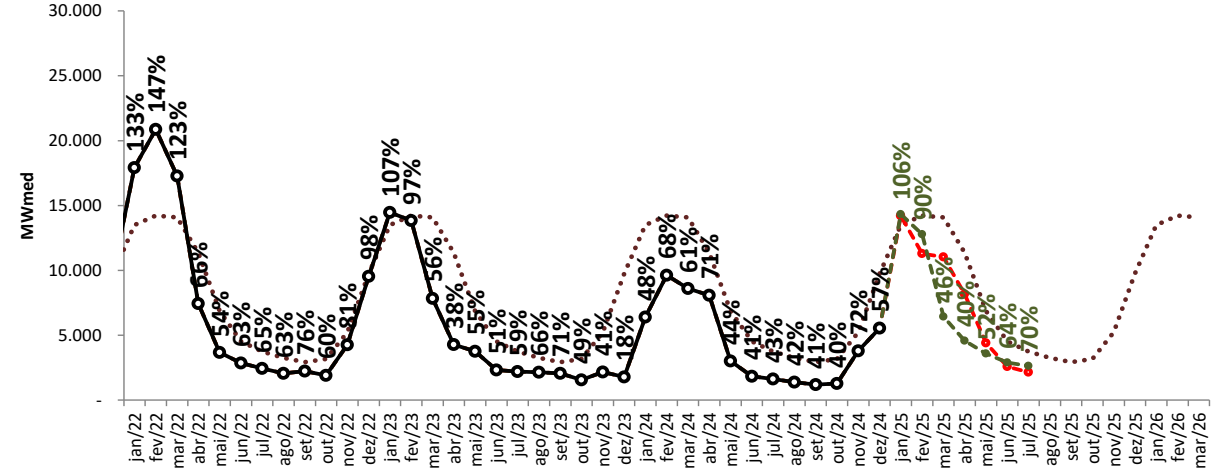
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



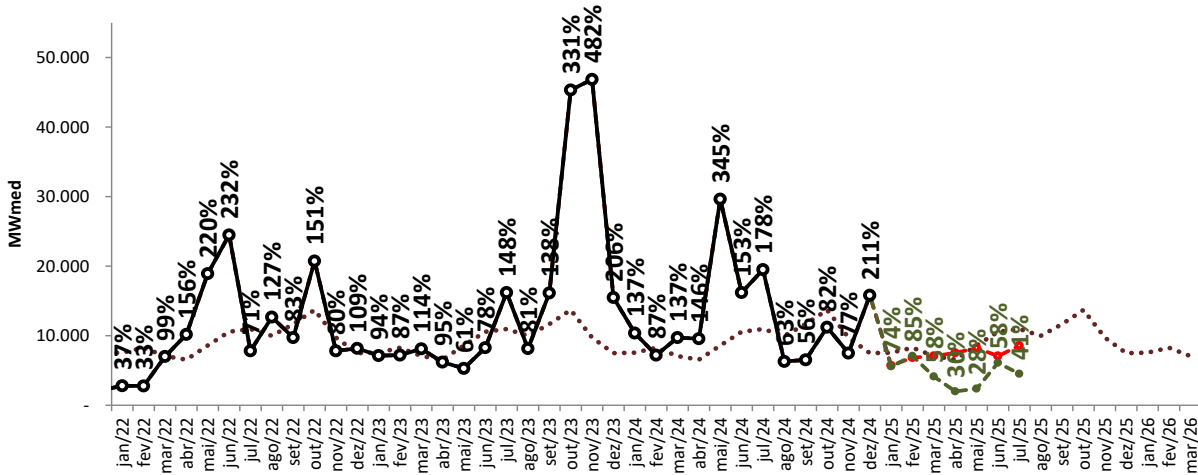
Projeção de ENA - N



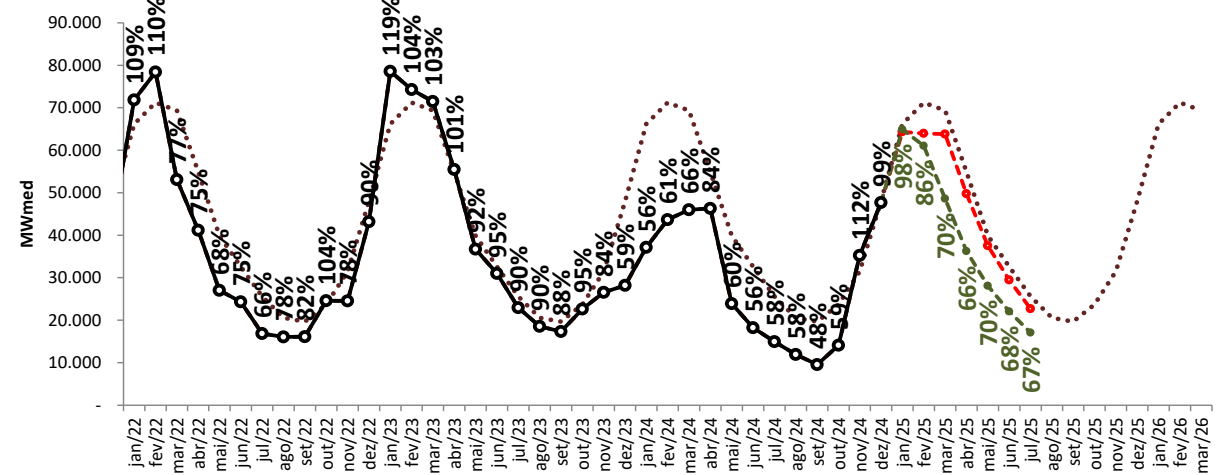
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



MLT

Realizado

ENA RNA

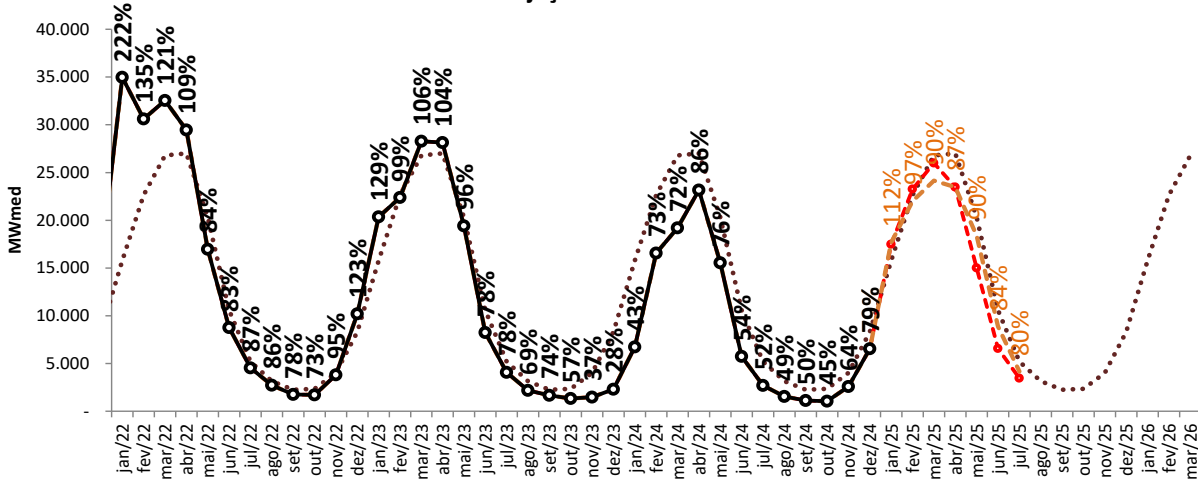
proj. PLD SMAP 2018

proj. PLD SMAP 2021

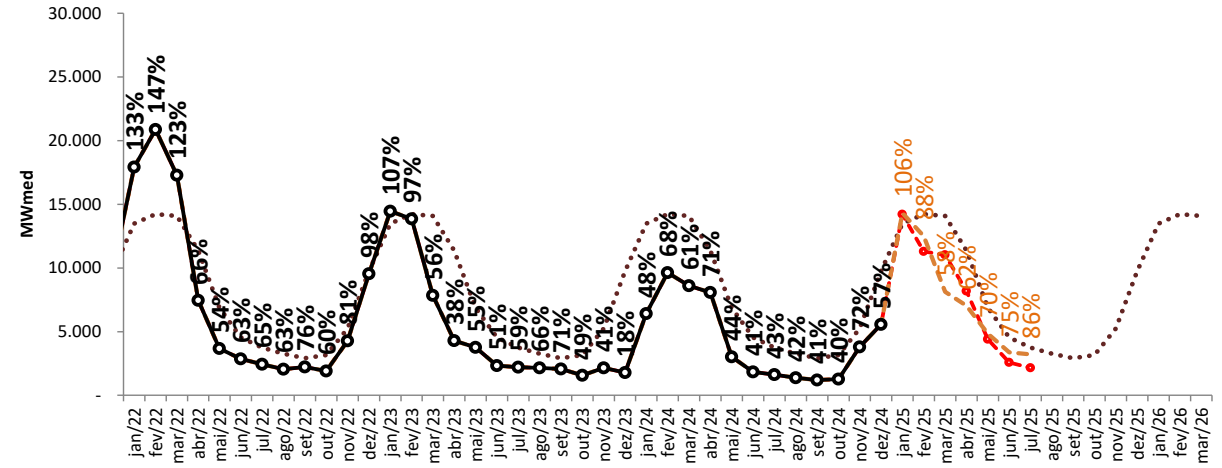
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

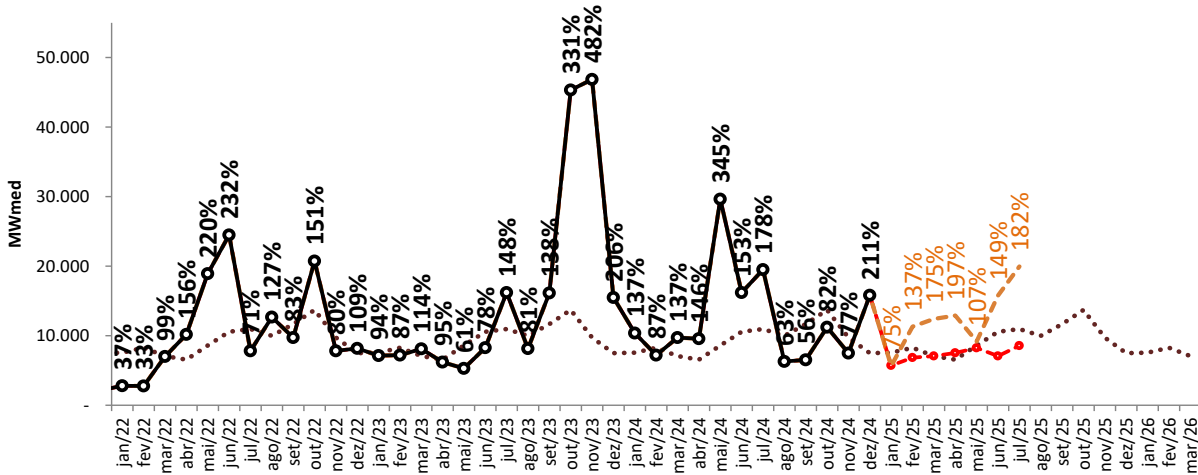
Projeção de ENA - N



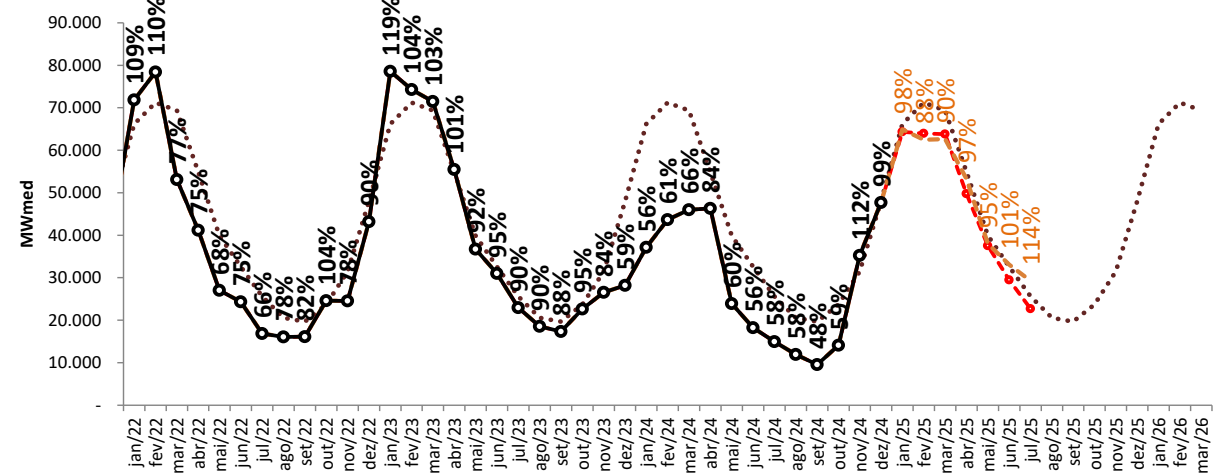
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

○ Realizado

● ENA RNA

● proj. PLD SMAP 2018

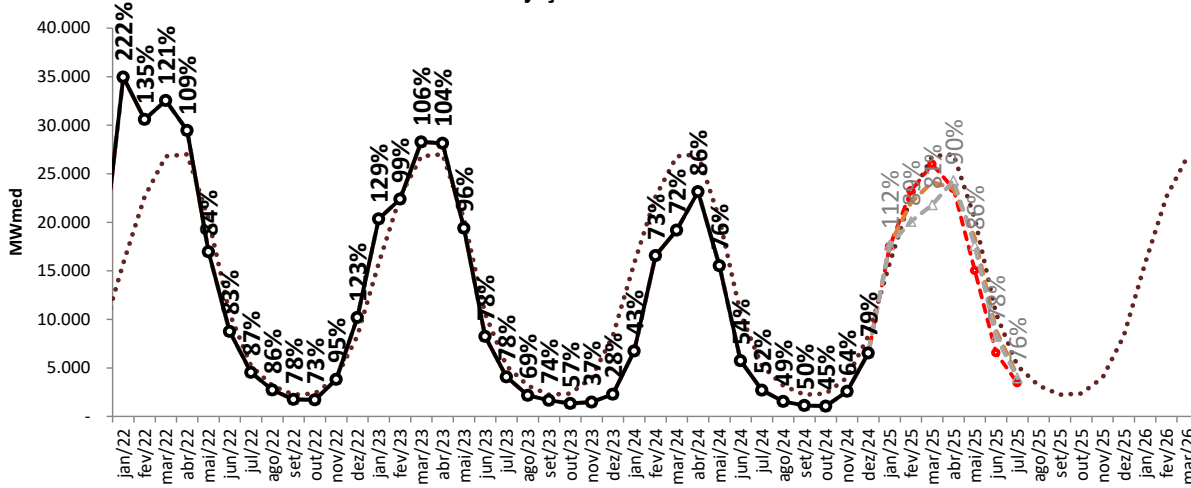
● proj. PLD SMAP CFS VE

● proj. PLD SMAP 2021

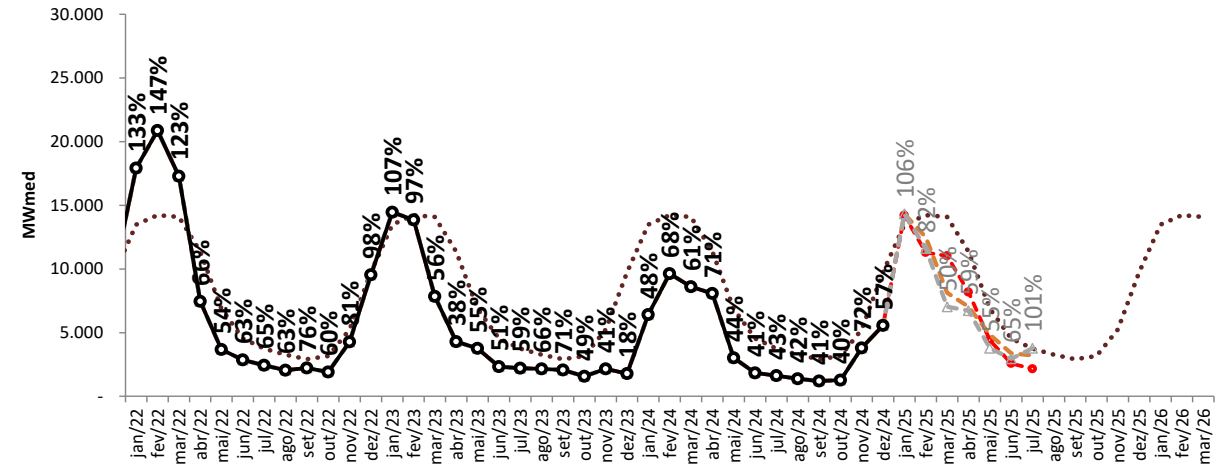
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

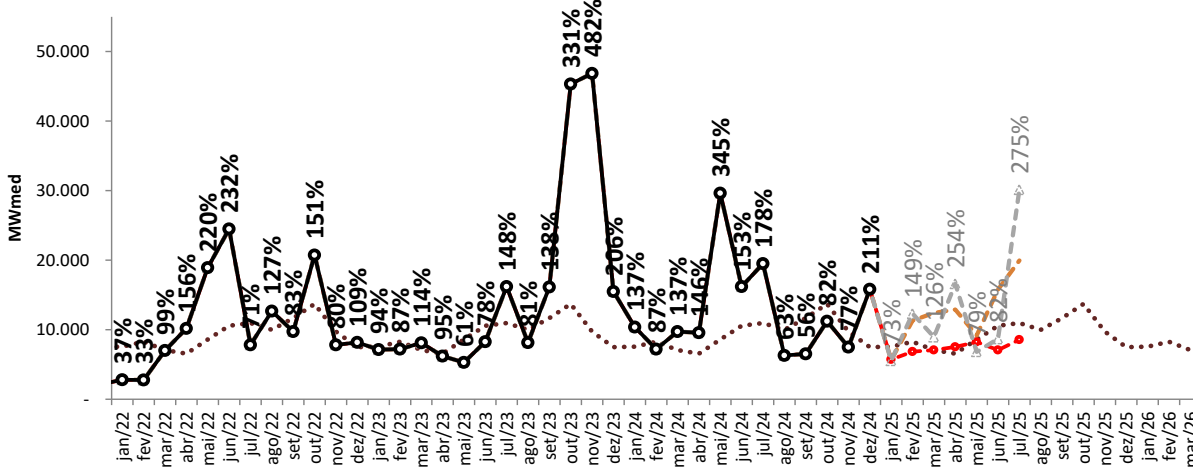
Projeção de ENA - N



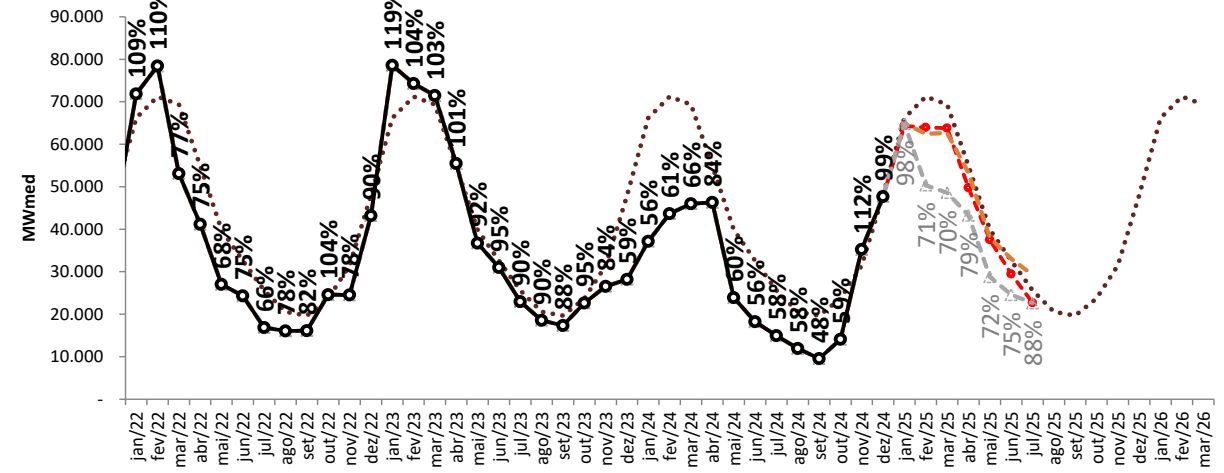
Projeção de ENA - NE



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

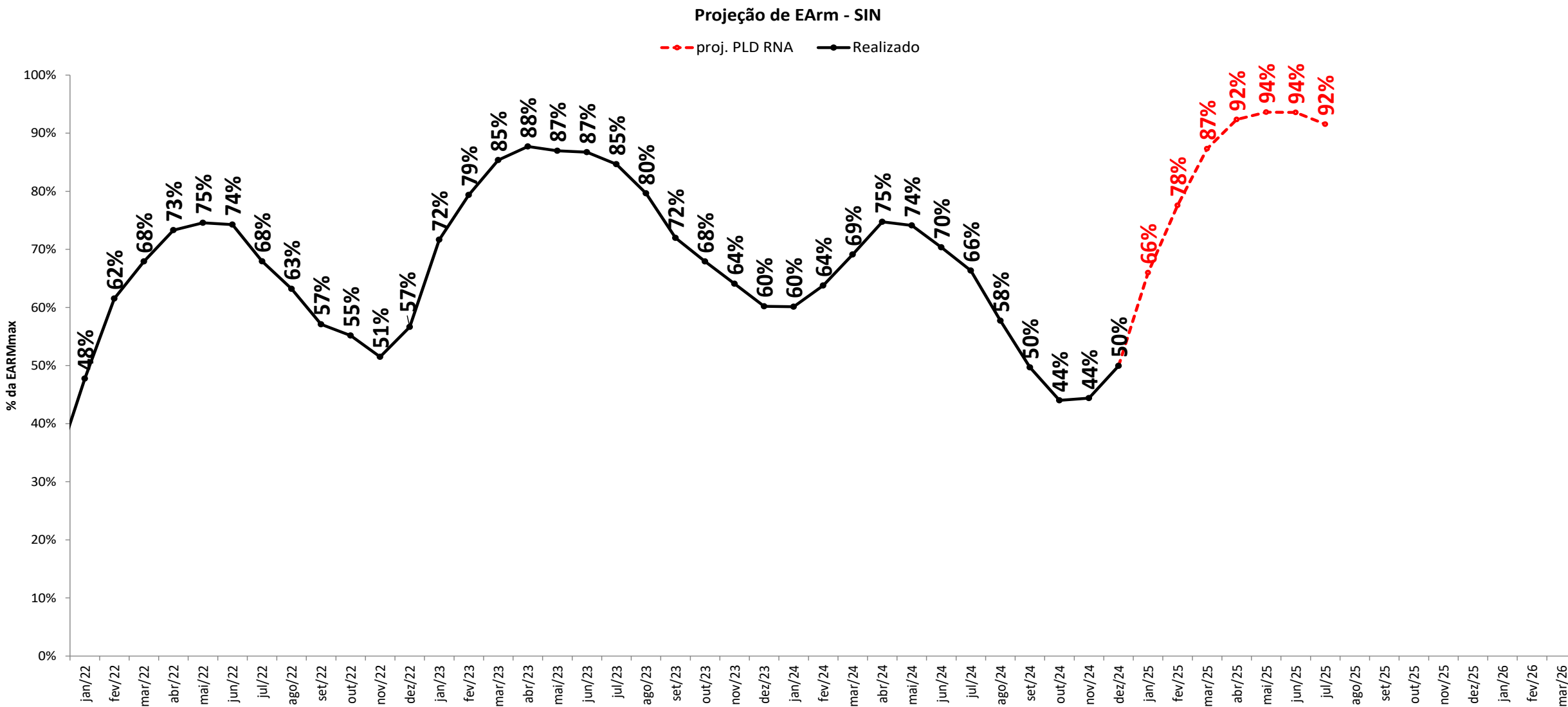
REE	ENA PREVISTA (MWmed)					
	jan/25	fev/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
SUDESTE	12.215	8.228	5.073	3.497	2.898	2.240
MLT	10.597	10.071	7.496	4.736	3.649	3.002
% MLT	115%	82%	68%	74%	79%	75%
MADEIRA	8.217	9.865	9.441	7.672	5.073	3.066
MLT	8.146	12.154	11.645	8.835	6.074	3.845
% MLT	101%	81%	81%	87%	84%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

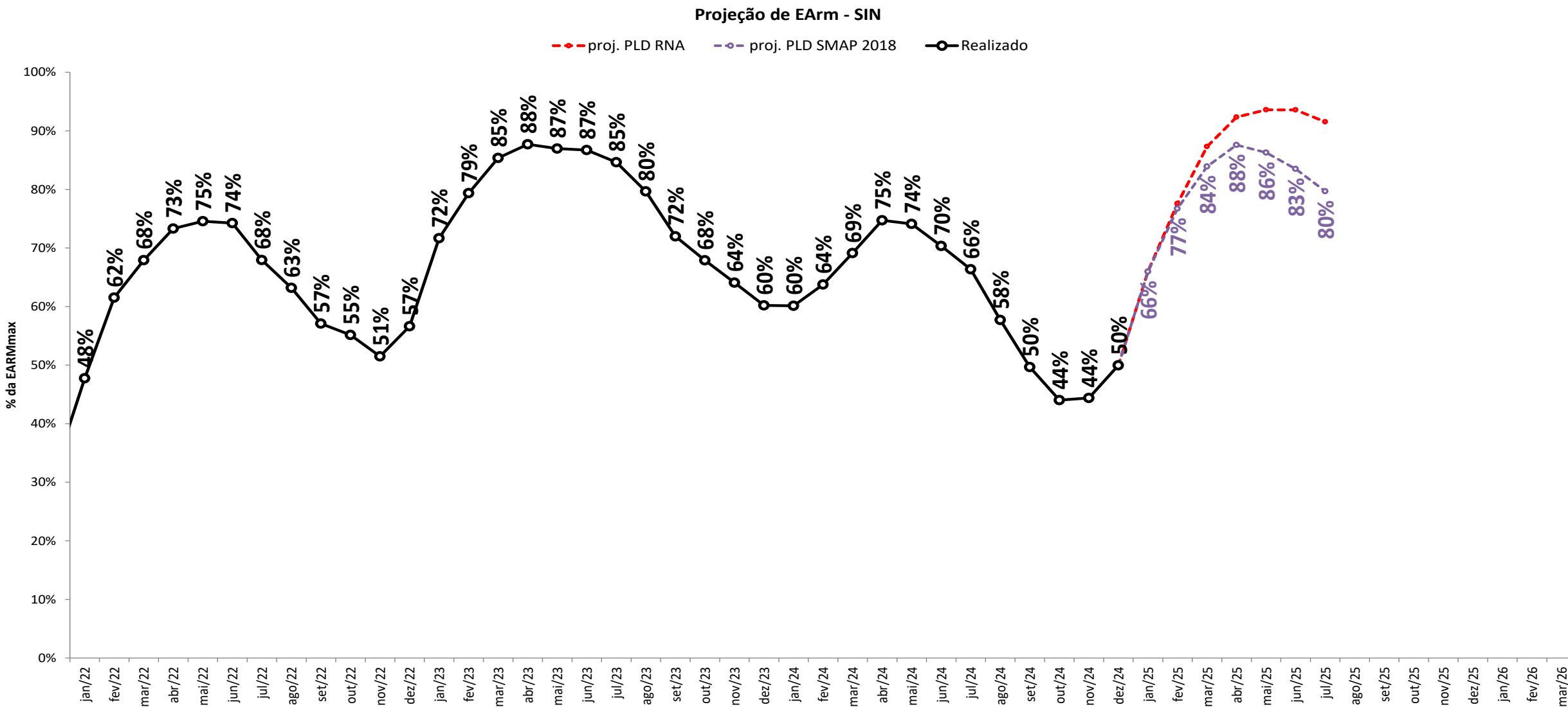
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



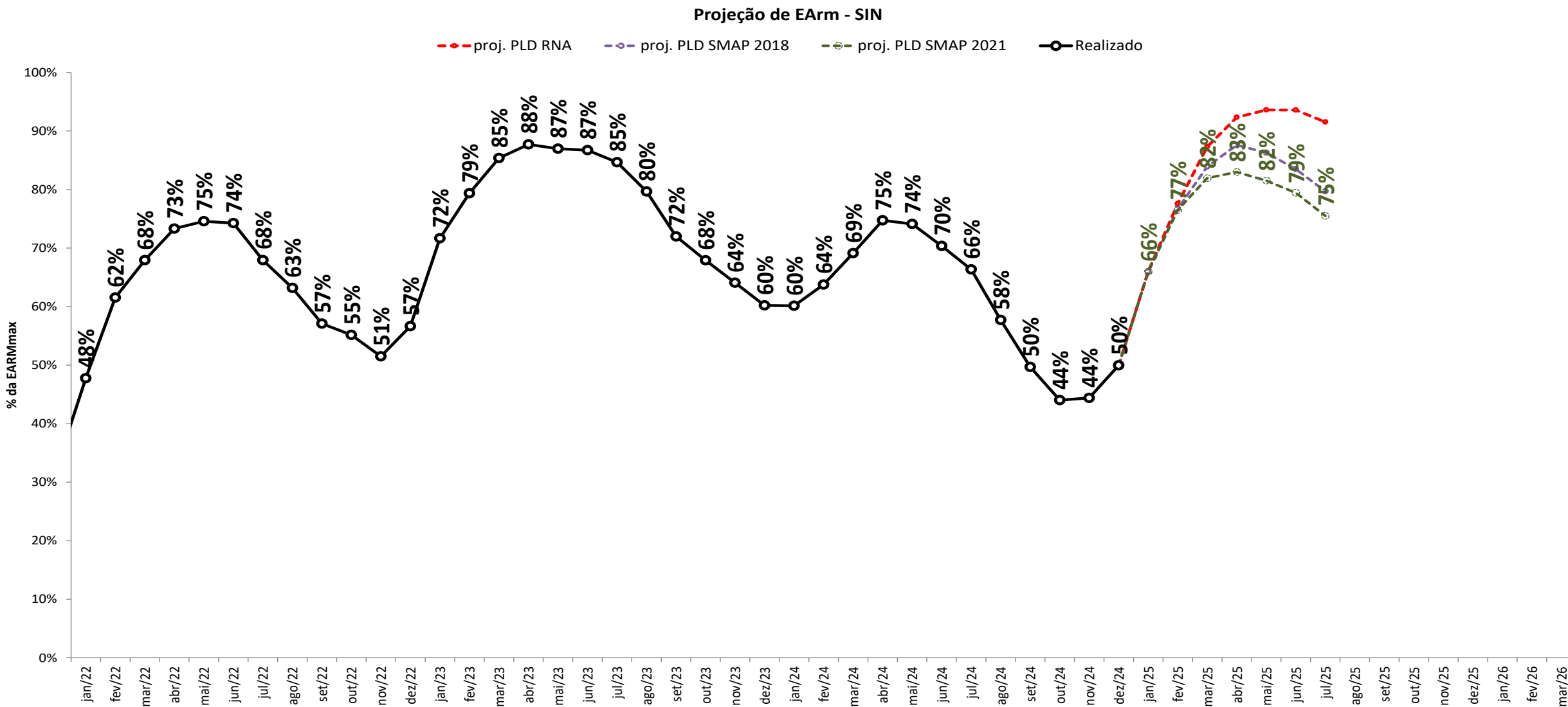
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



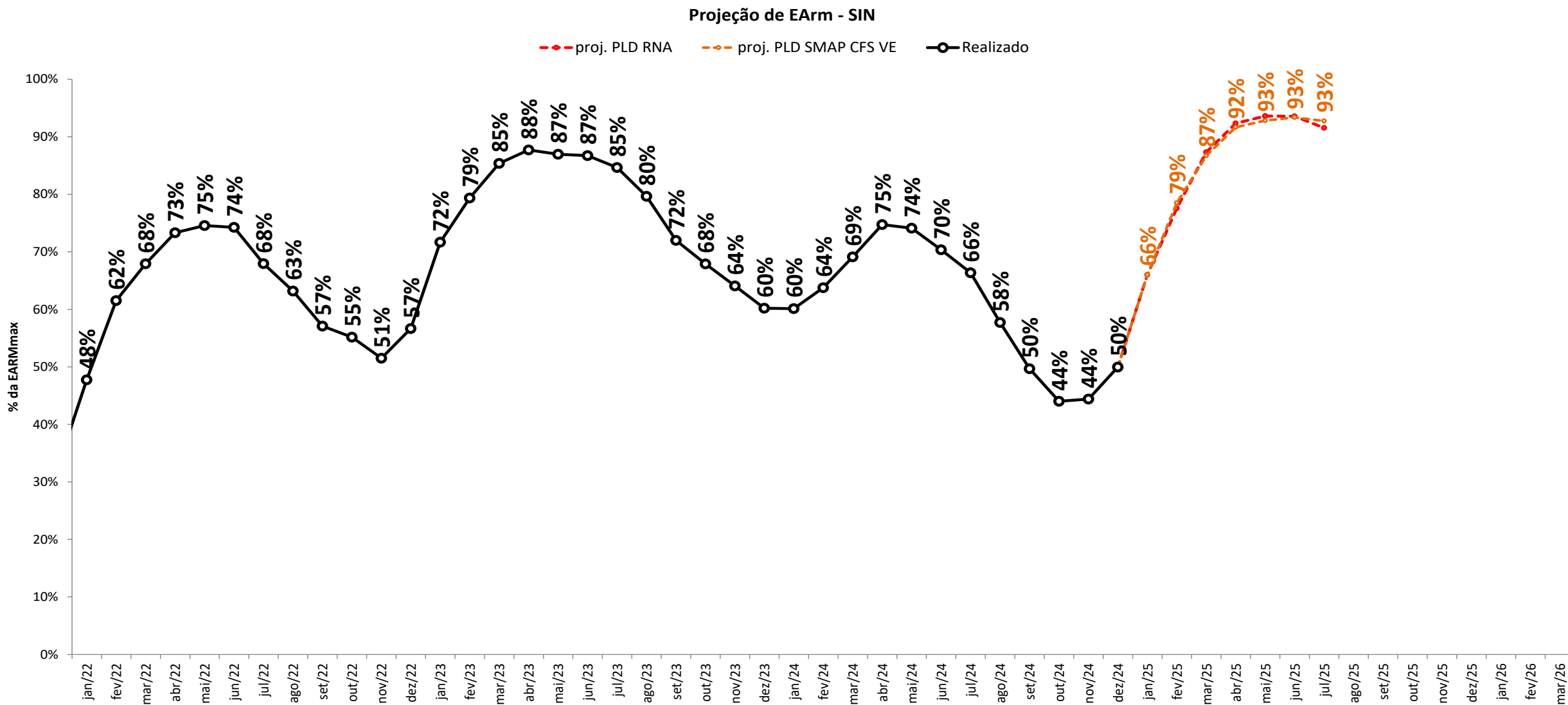
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



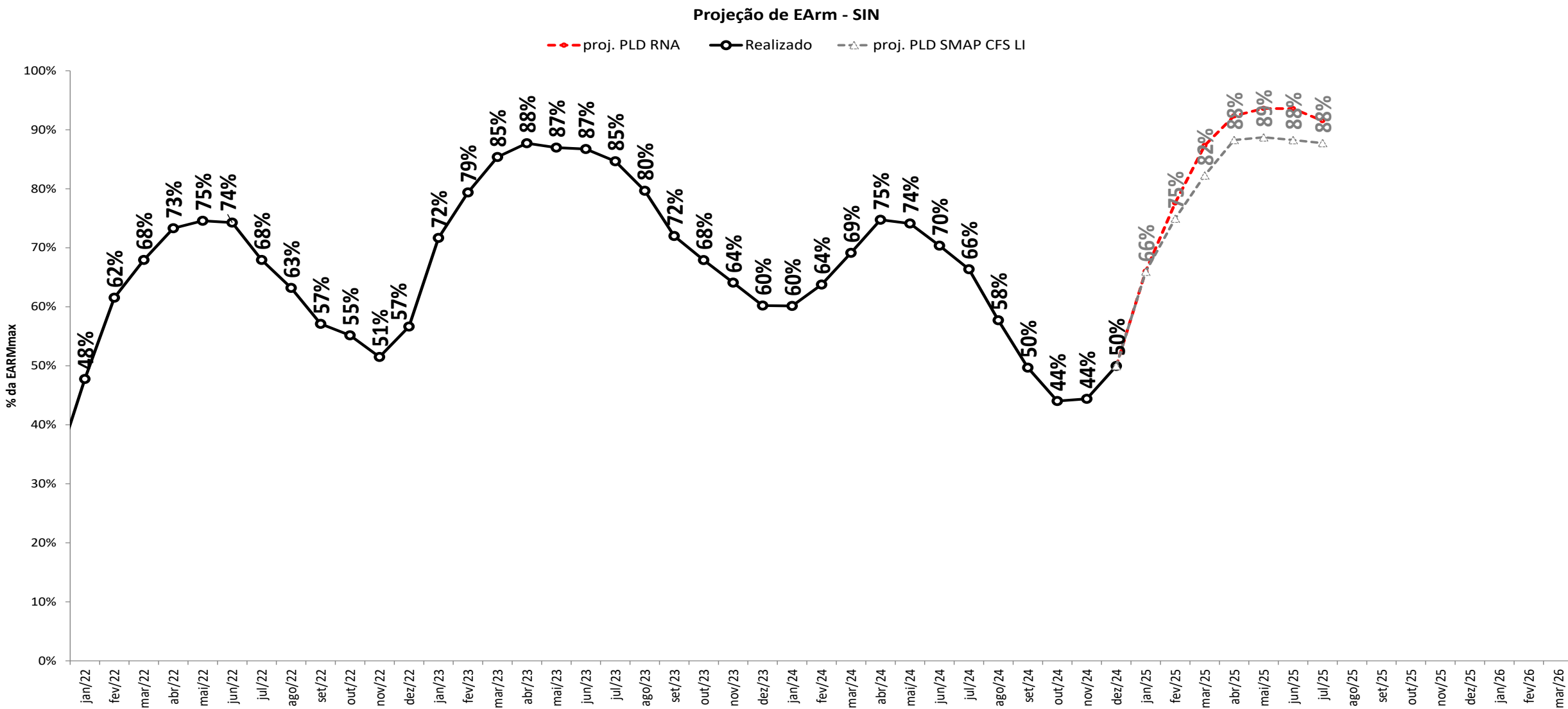
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



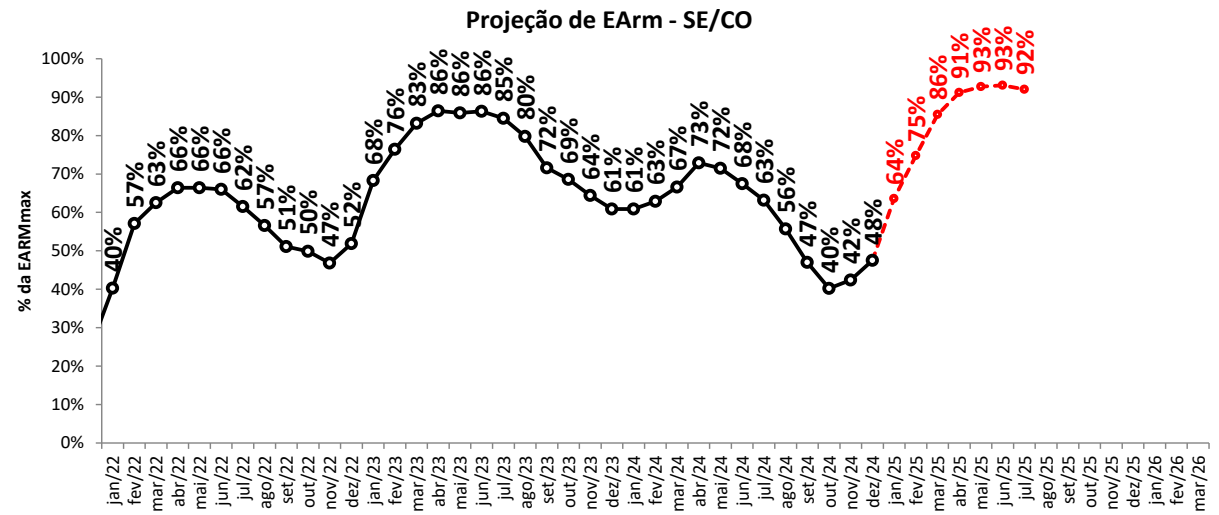
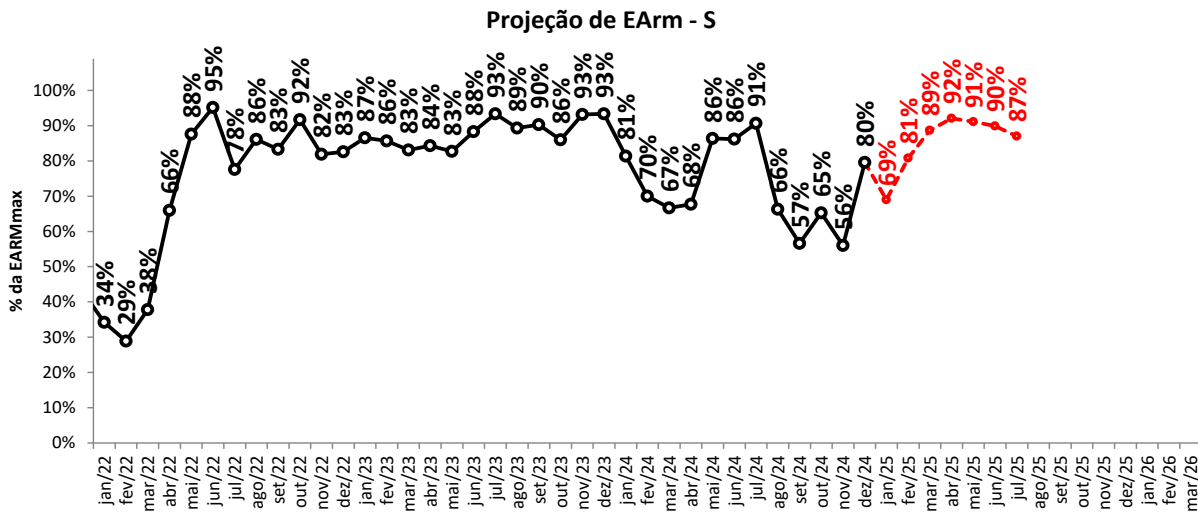
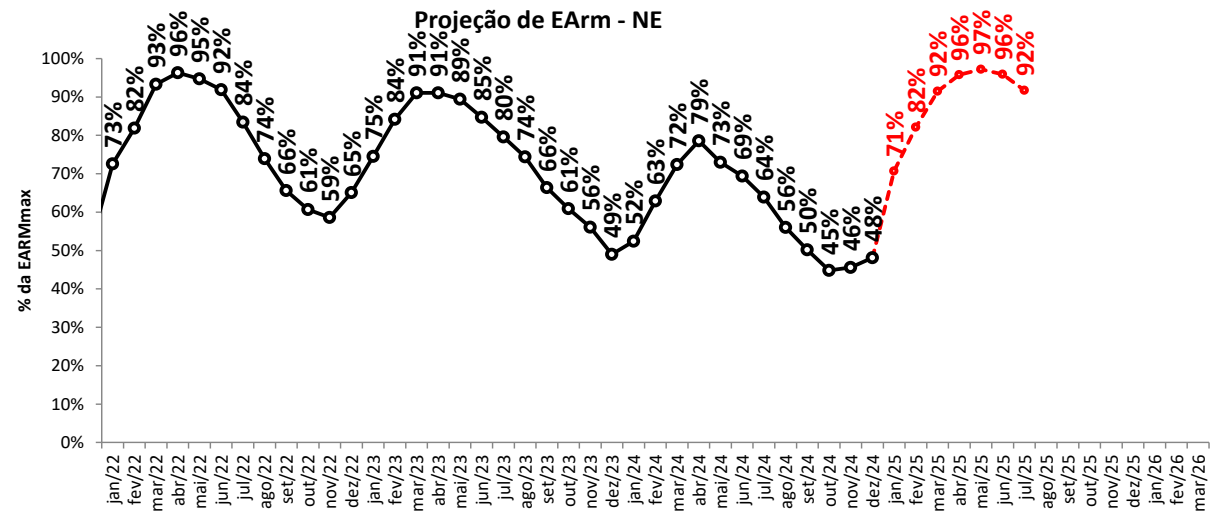
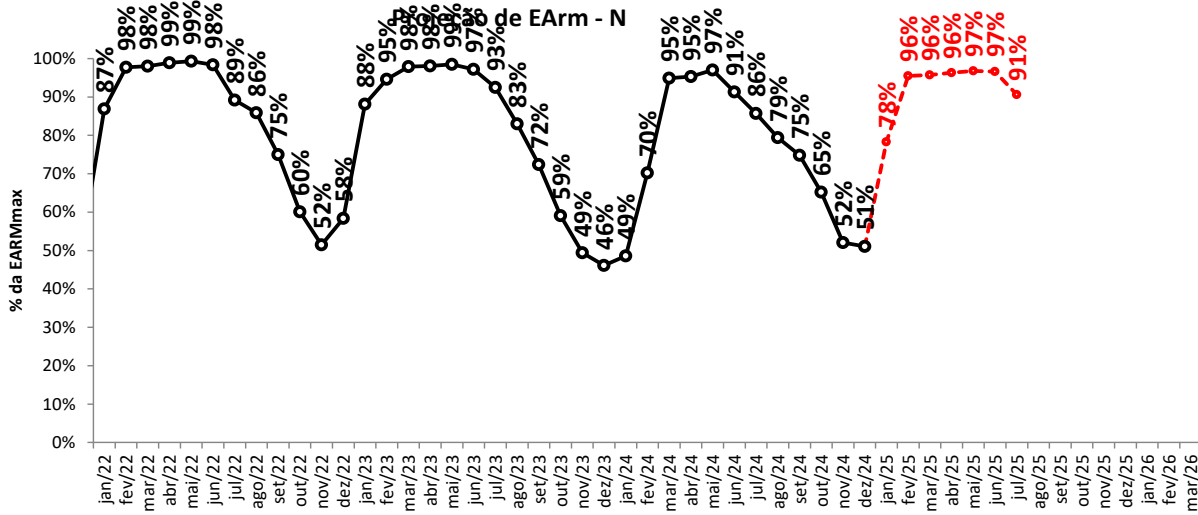
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

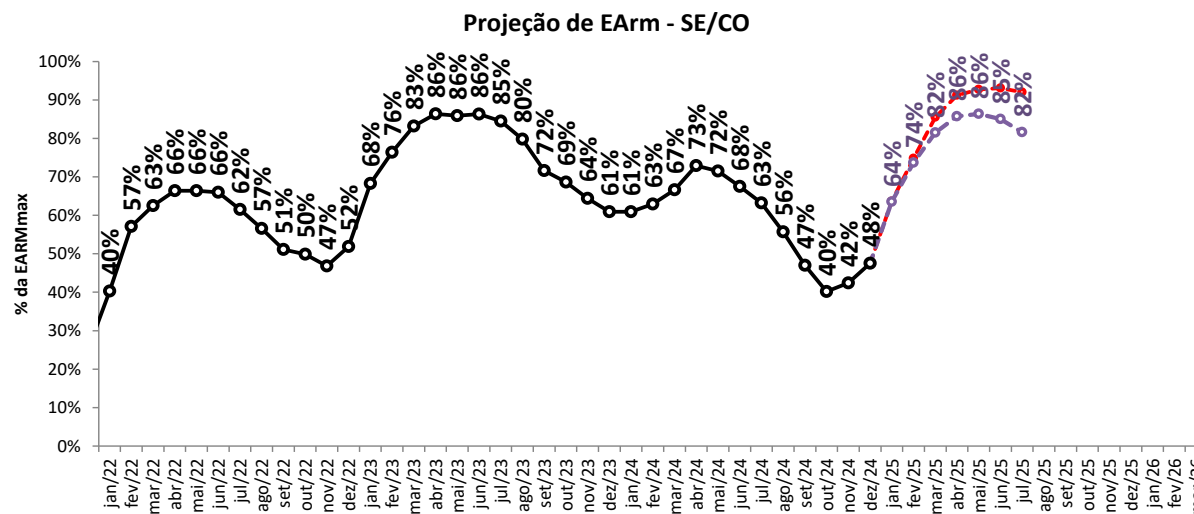
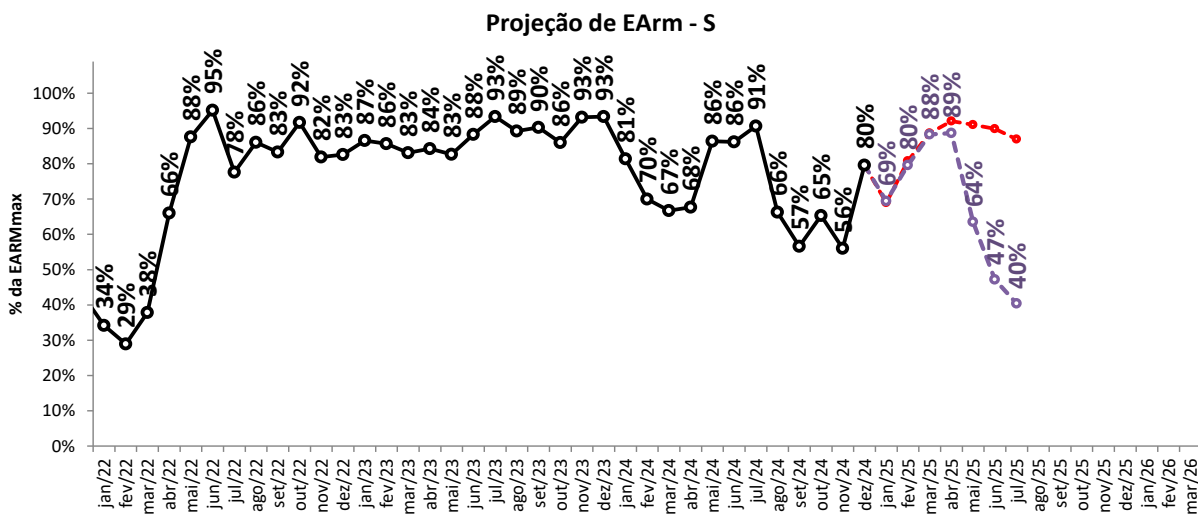
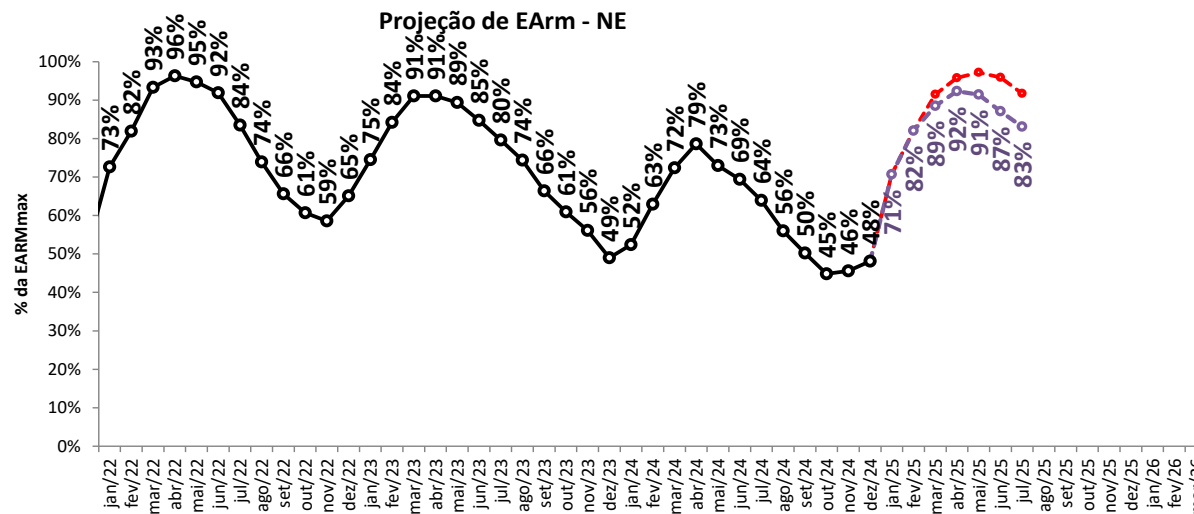
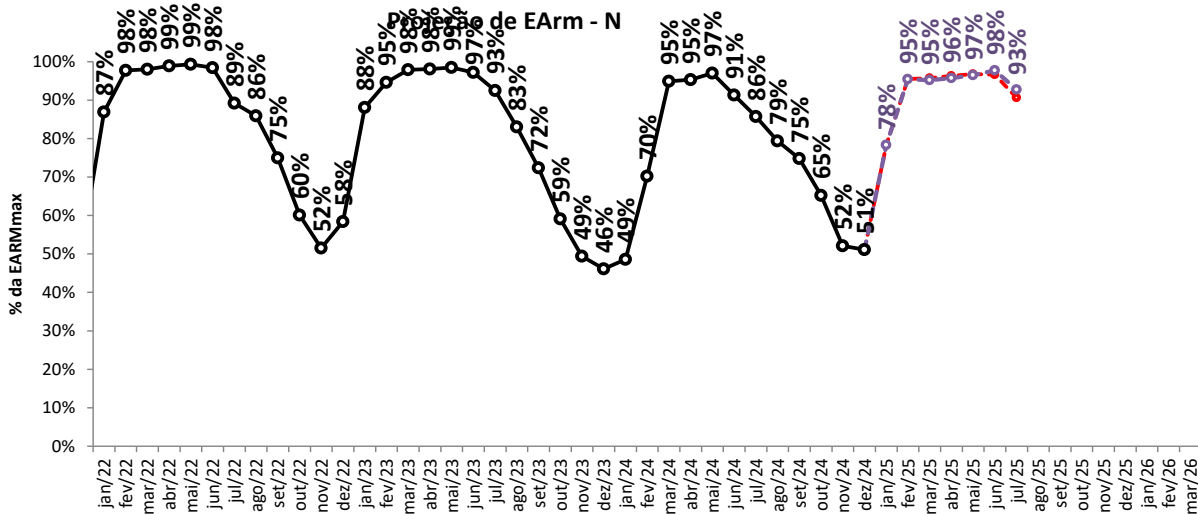
proj. PLD RNA



○ - proj. PLD RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

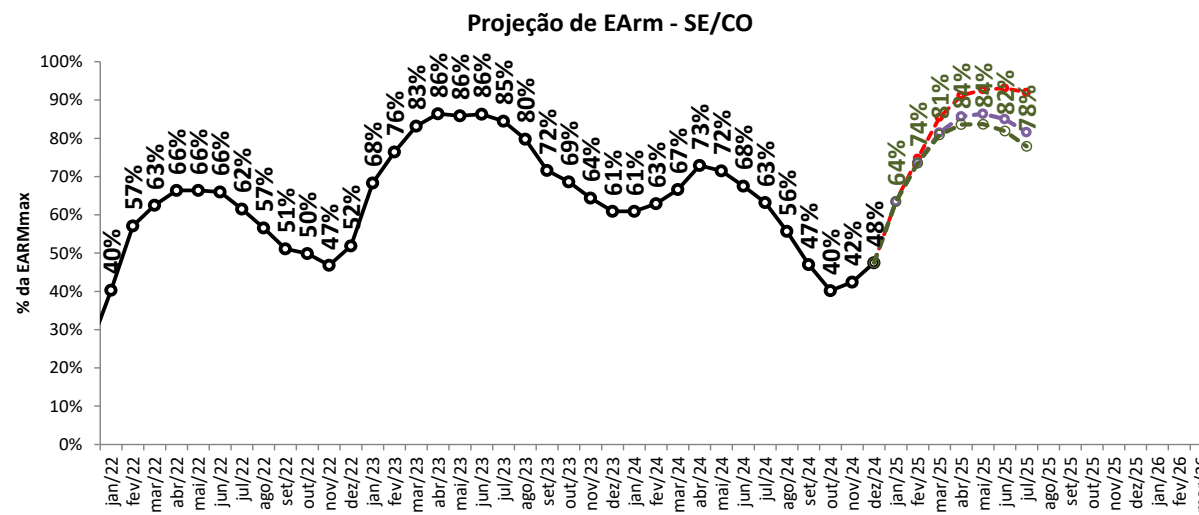
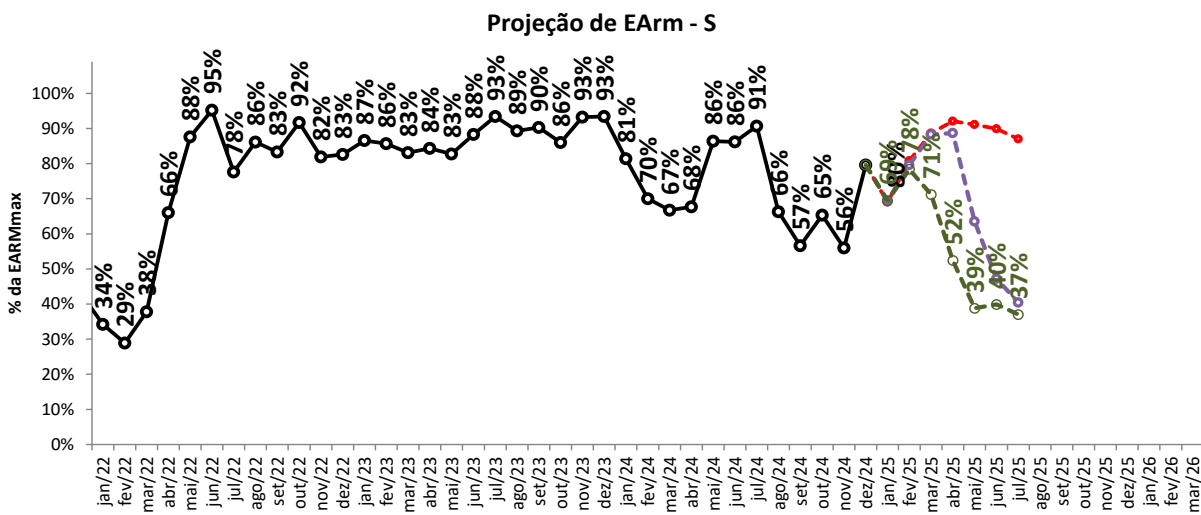
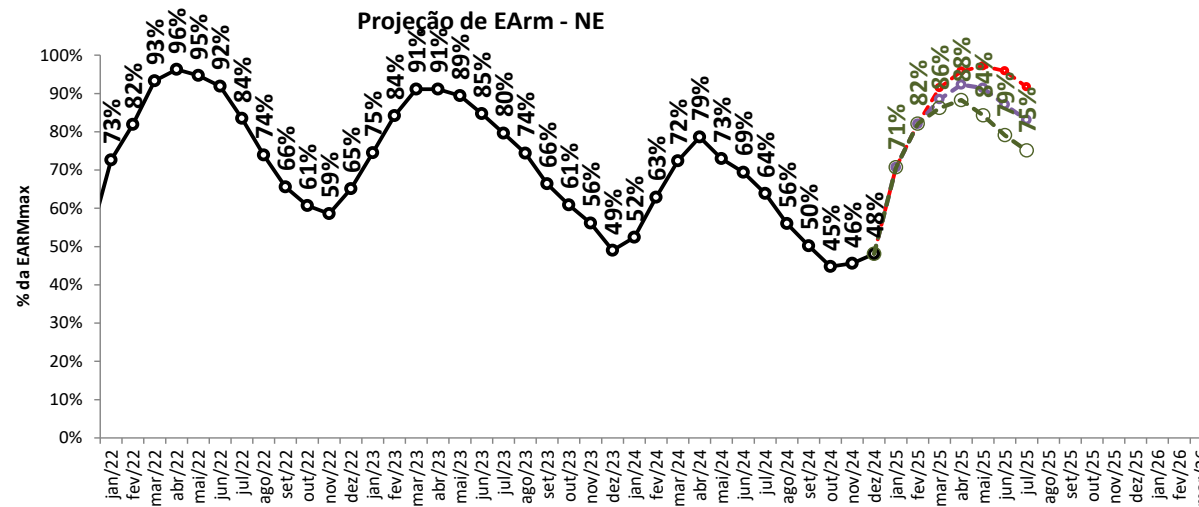
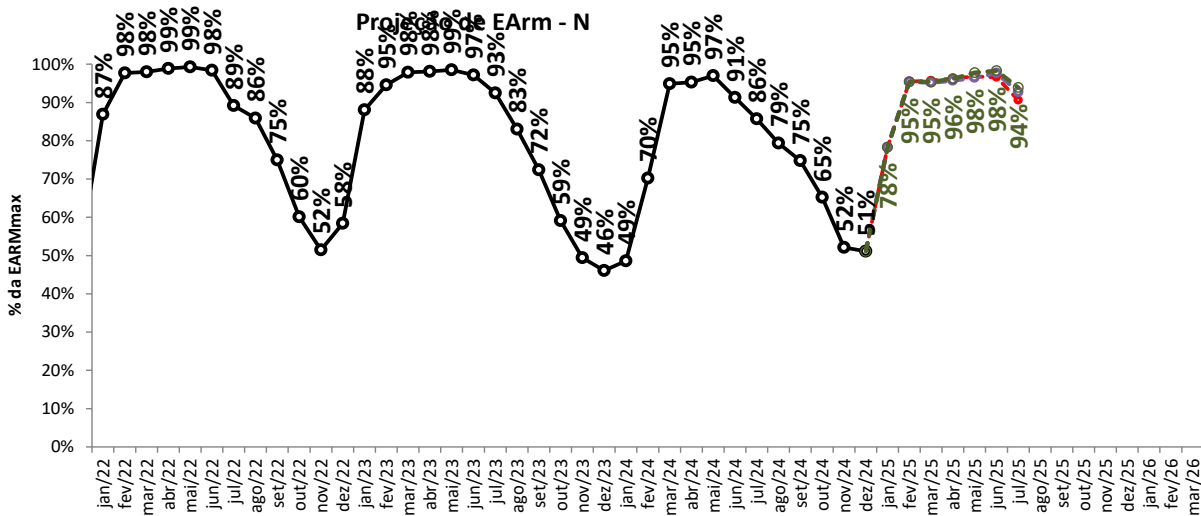


—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2018

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



proj. PLD RNA

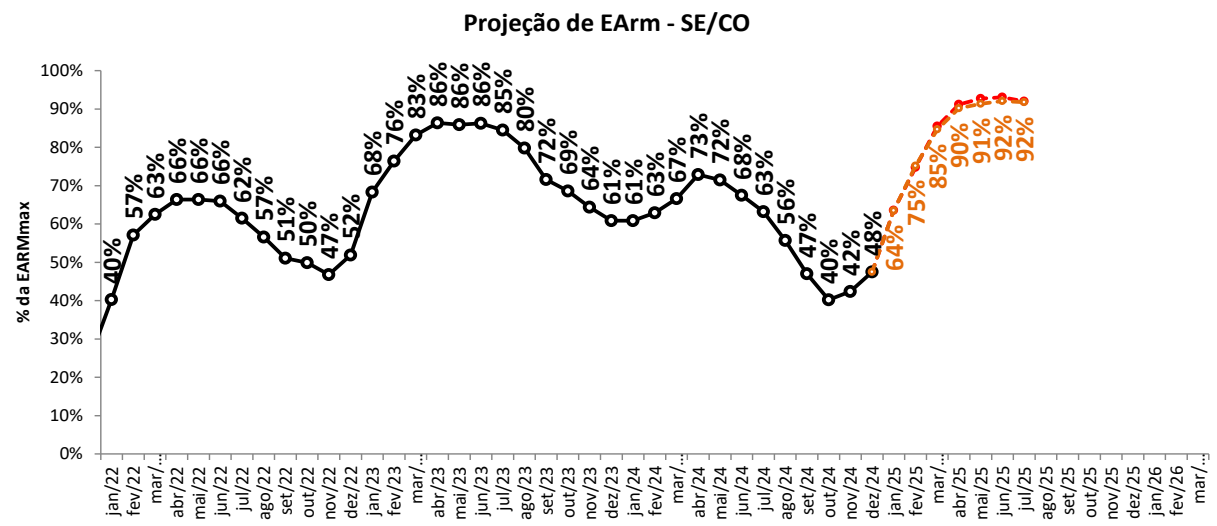
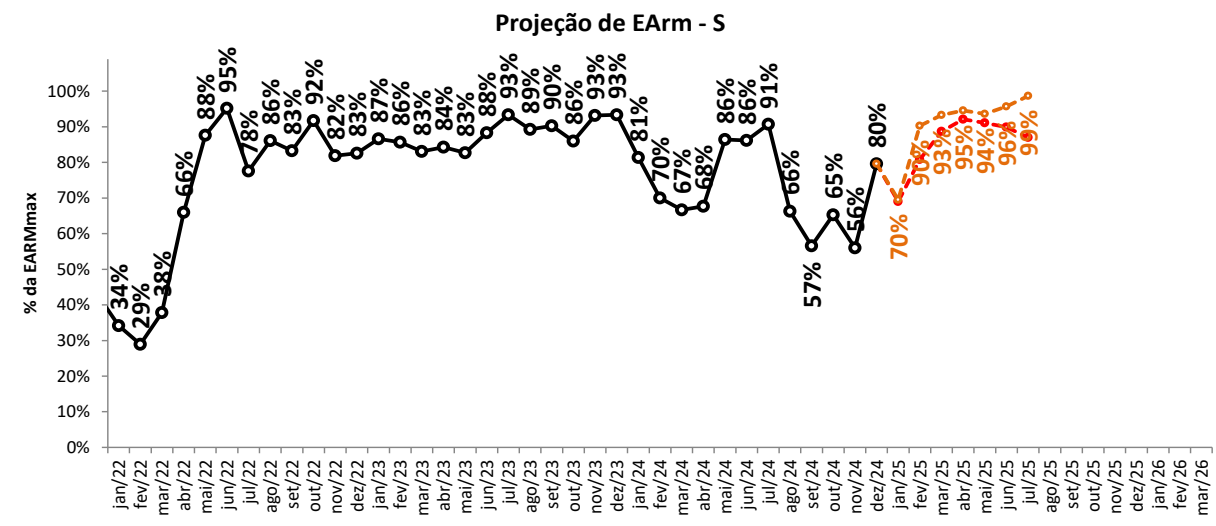
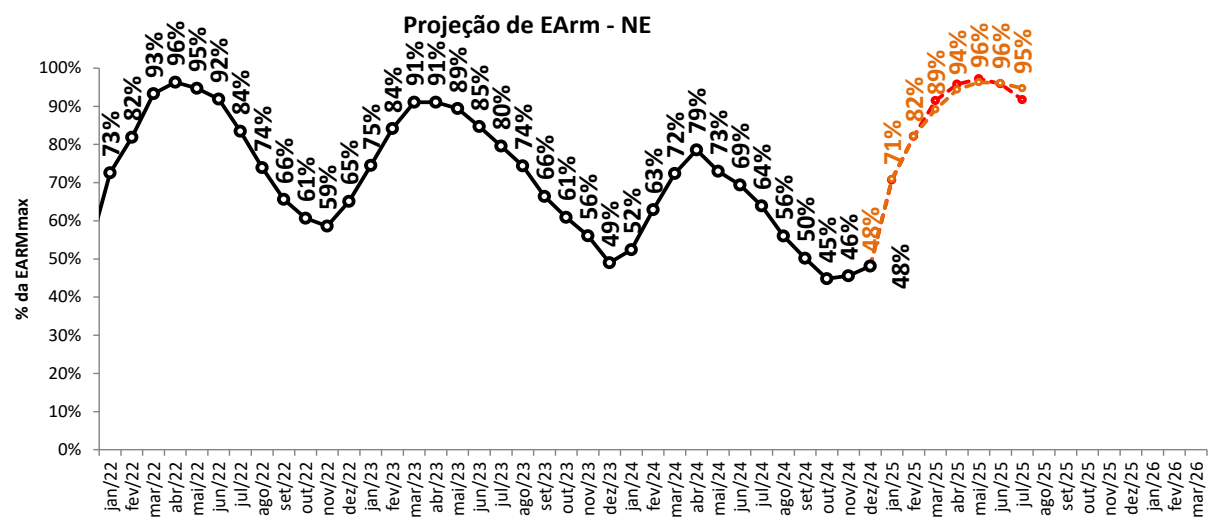
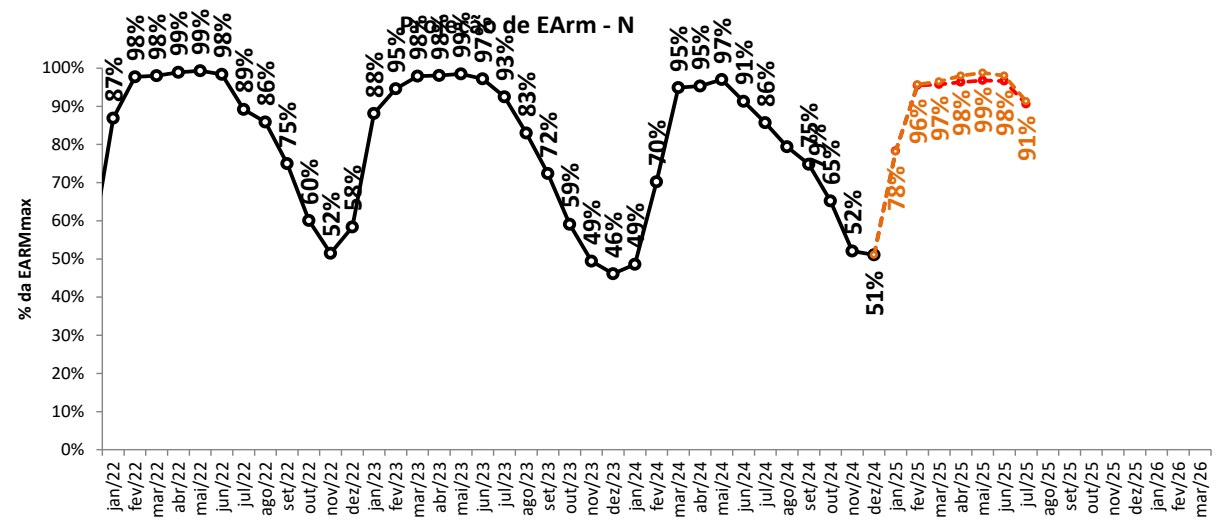
proj. PLD SMAP 2018

proj. PLD SMAP 2021

Realizado

projeção de energia armazenada

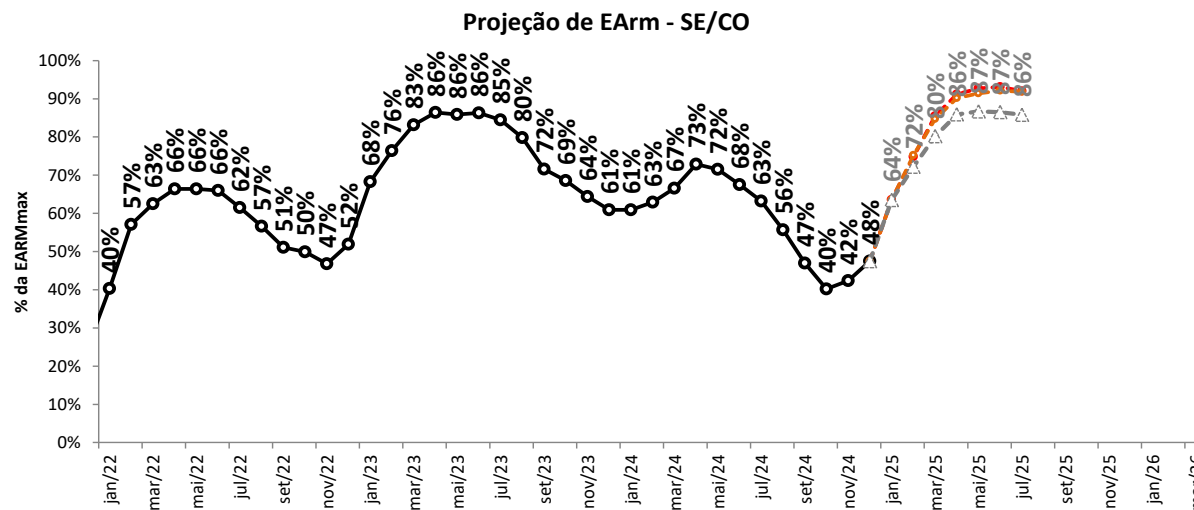
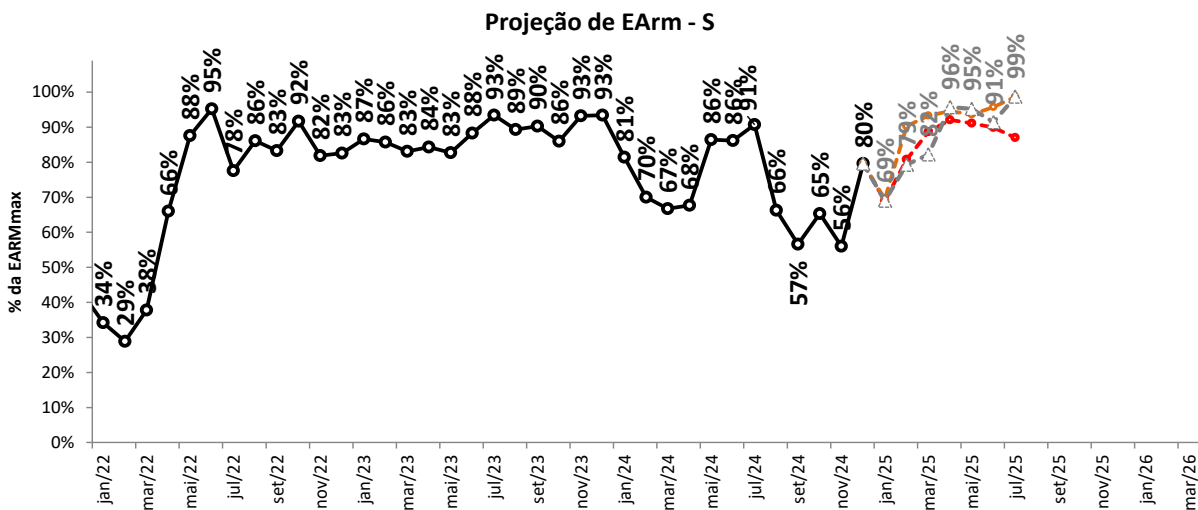
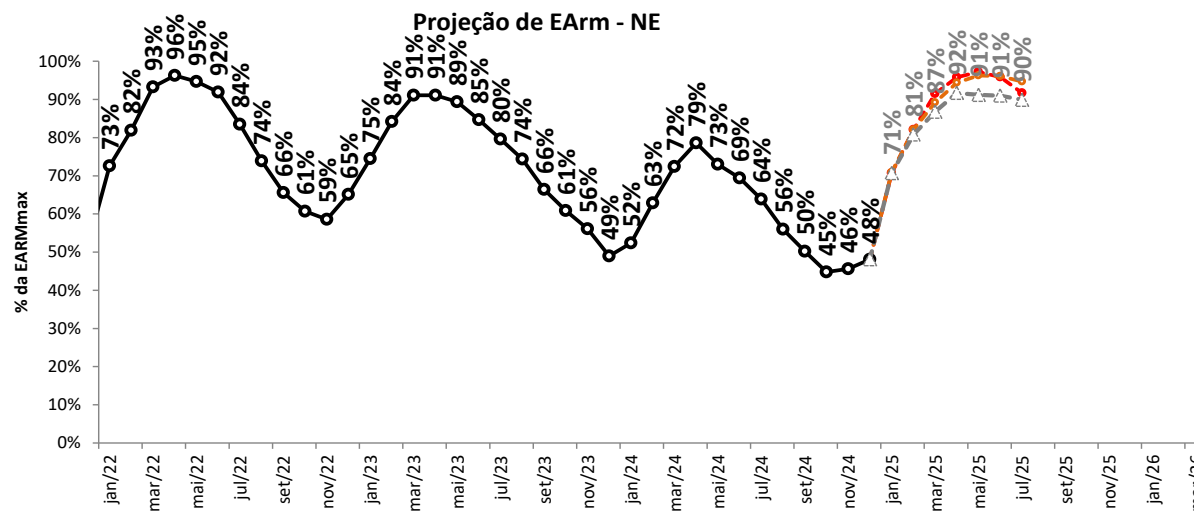
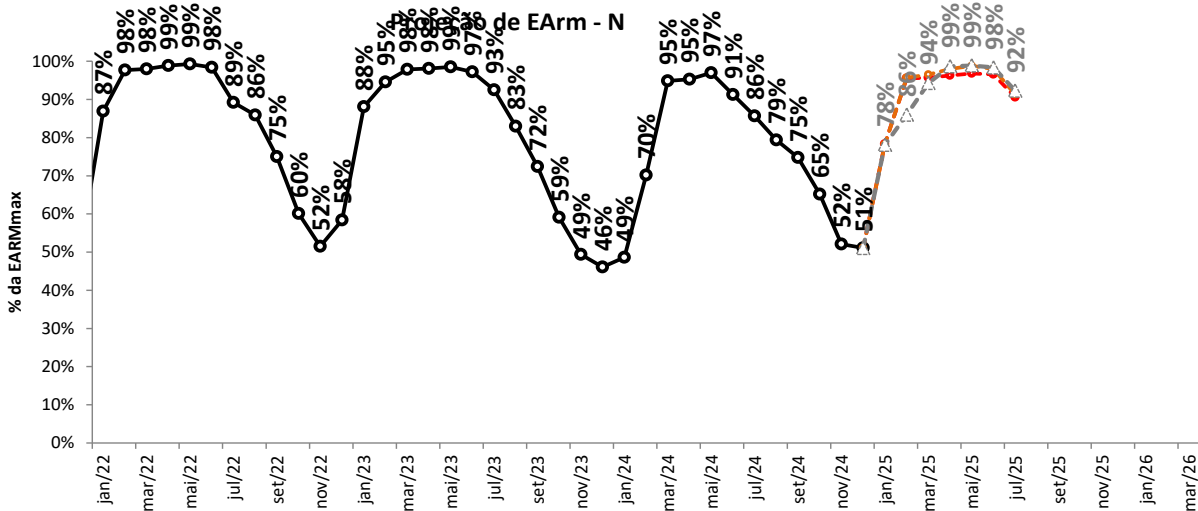
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- - - 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
proj. PLD RNA	75	86	91	93	93	92
proj. PLD SMAP 2018	74	82	86	86	85	82
proj. PLD SMAP 2021	74	81	84	84	82	78
proj. PLD SMAP CFS VE	75	85	90	91	92	92
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
proj. PLD RNA	81	89	92	91	90	87
proj. PLD SMAP 2018	80	88	89	64	47	40
proj. PLD SMAP 2021	78	71	52	39	40	37
proj. PLD SMAP CFS VE	90	93	95	94	96	99
proj. PLD SMAP CFS LI	79	82	96	95	91	99

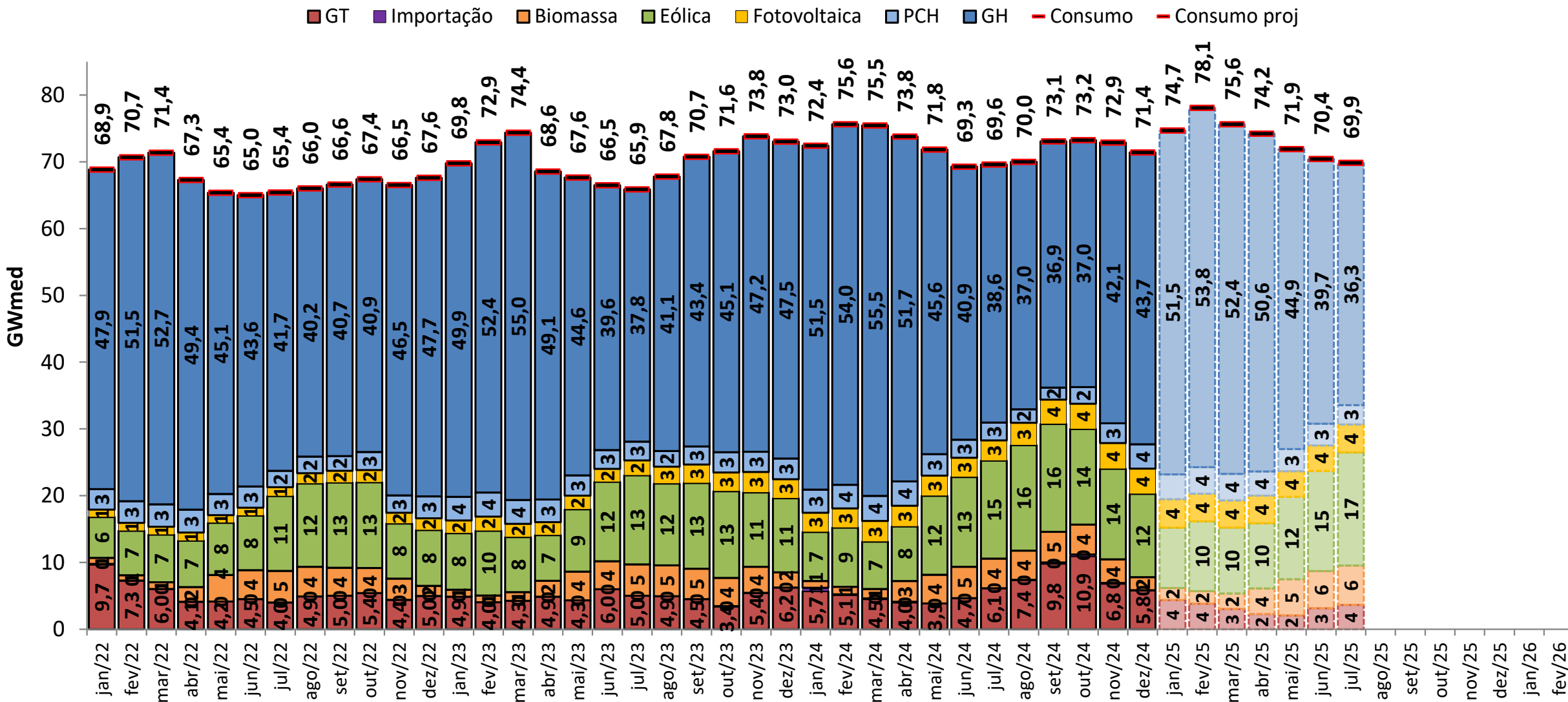
<i>NE</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	82	92	96	97	96	92
proj. PLD SMAP 2018	82	89	92	91	87	83
proj. PLD SMAP 2021	82	86	88	84	79	75
proj. PLD SMAP CFS VE	82	89	94	96	96	95
proj. PLD SMAP CFS LI	81	87	92	91	91	90

<i>N</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25
proj. PLD RNA	96	96	96	97	97	91
proj. PLD SMAP 2018	95	95	96	97	98	93
proj. PLD SMAP 2021	95	95	96	98	98	94
proj. PLD SMAP CFS VE	96	97	98	99	98	91
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
proj. PLD RNA	78	87	92	94	94	92
proj. PLD SMAP 2018	77	84	88	86	83	80
proj. PLD SMAP 2021	77	82	83	82	79	75
proj. PLD SMAP CFS VE	79	87	92	93	93	93
proj. PLD SMAP CFS LI	75	82	88	89	88	88

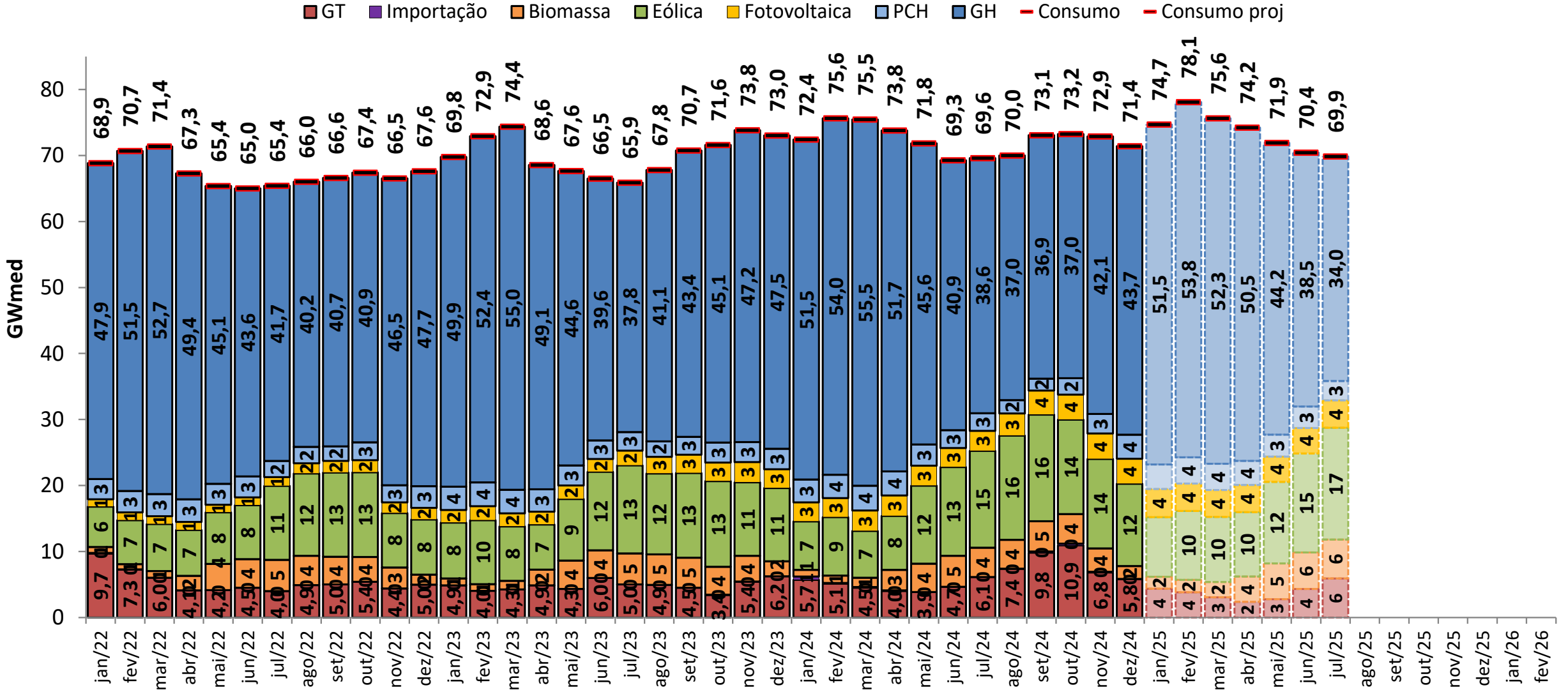
balanço operativo

proj. PLD RNA



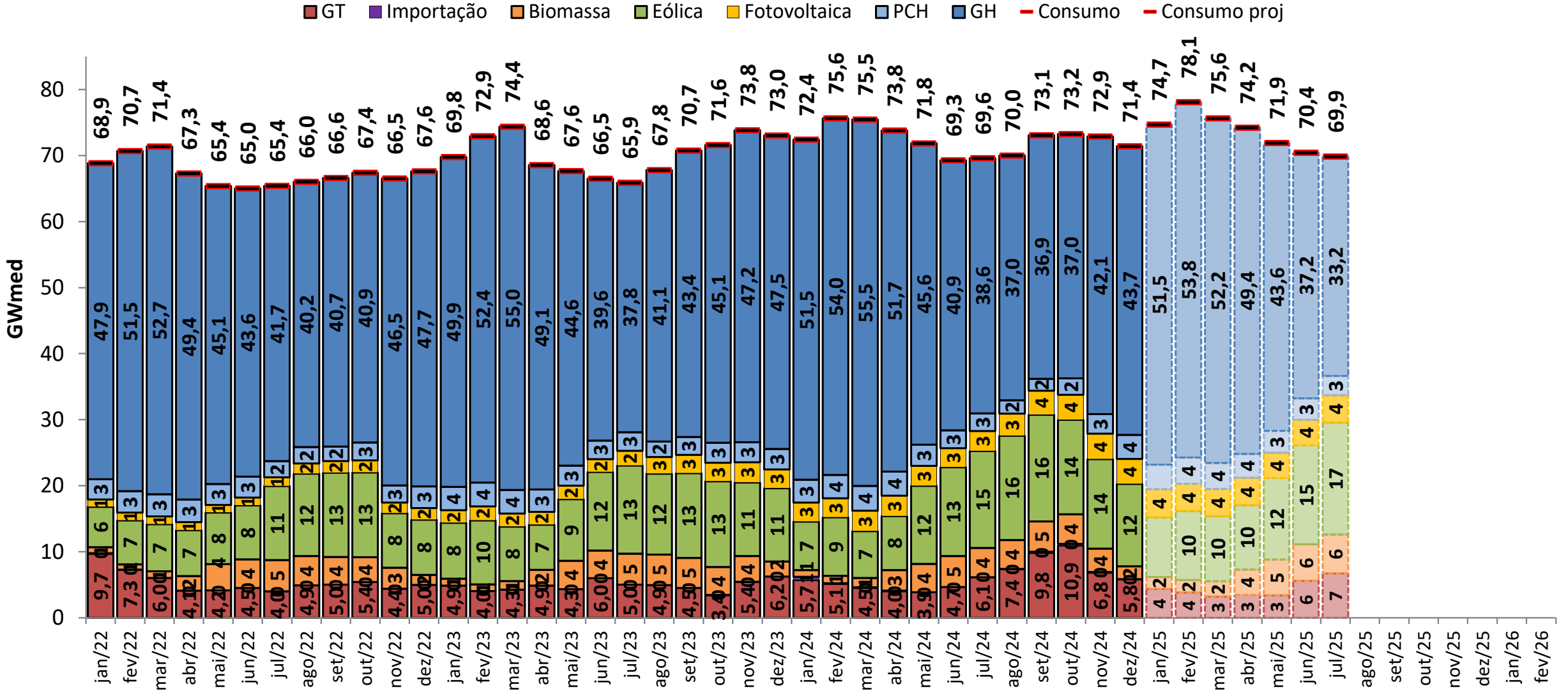
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



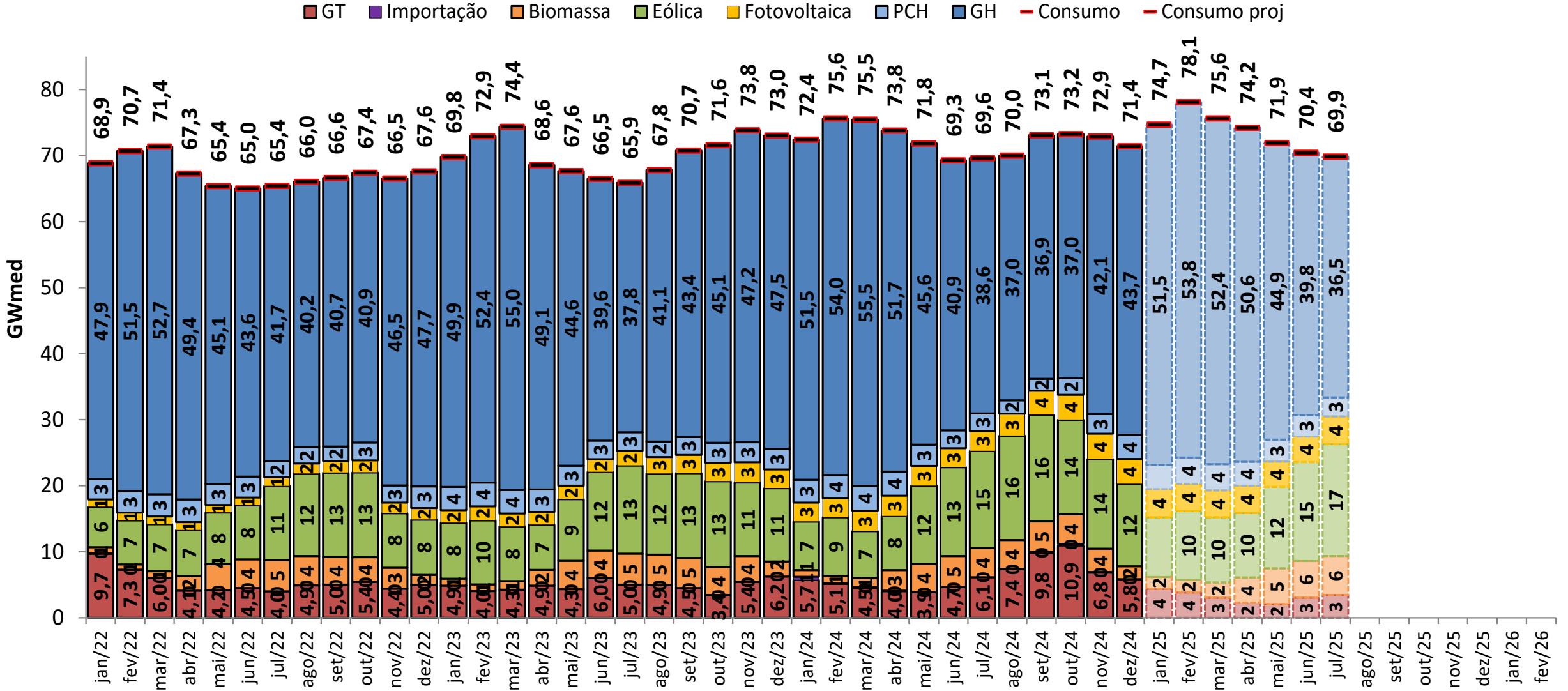
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



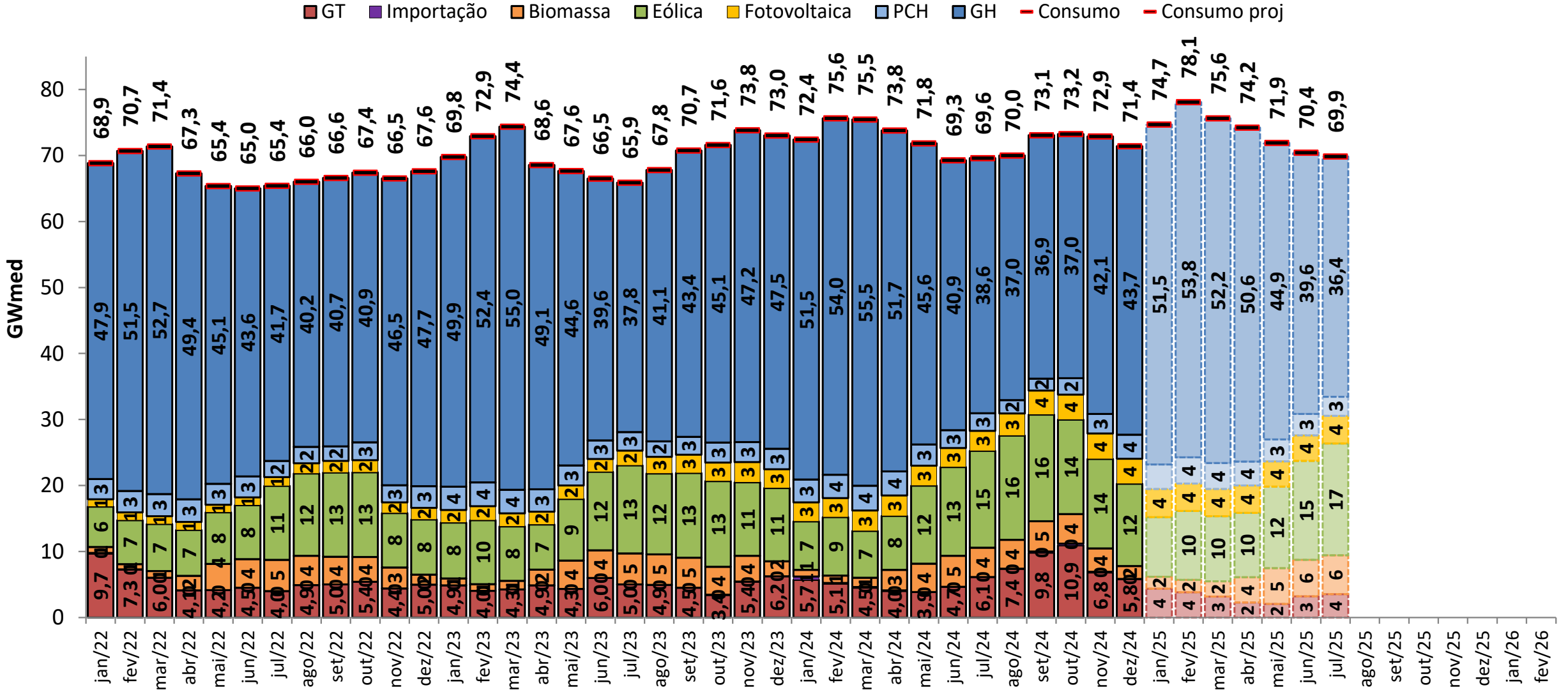
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



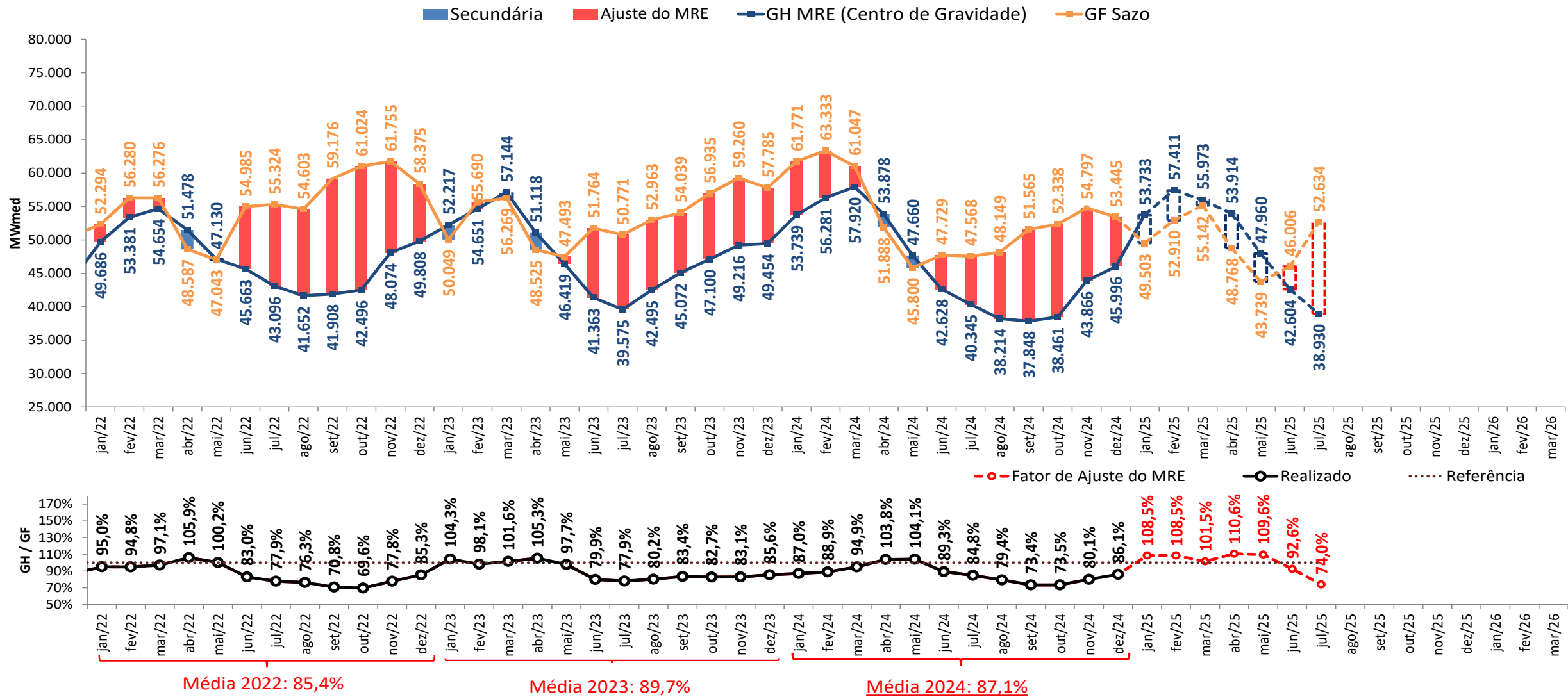
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

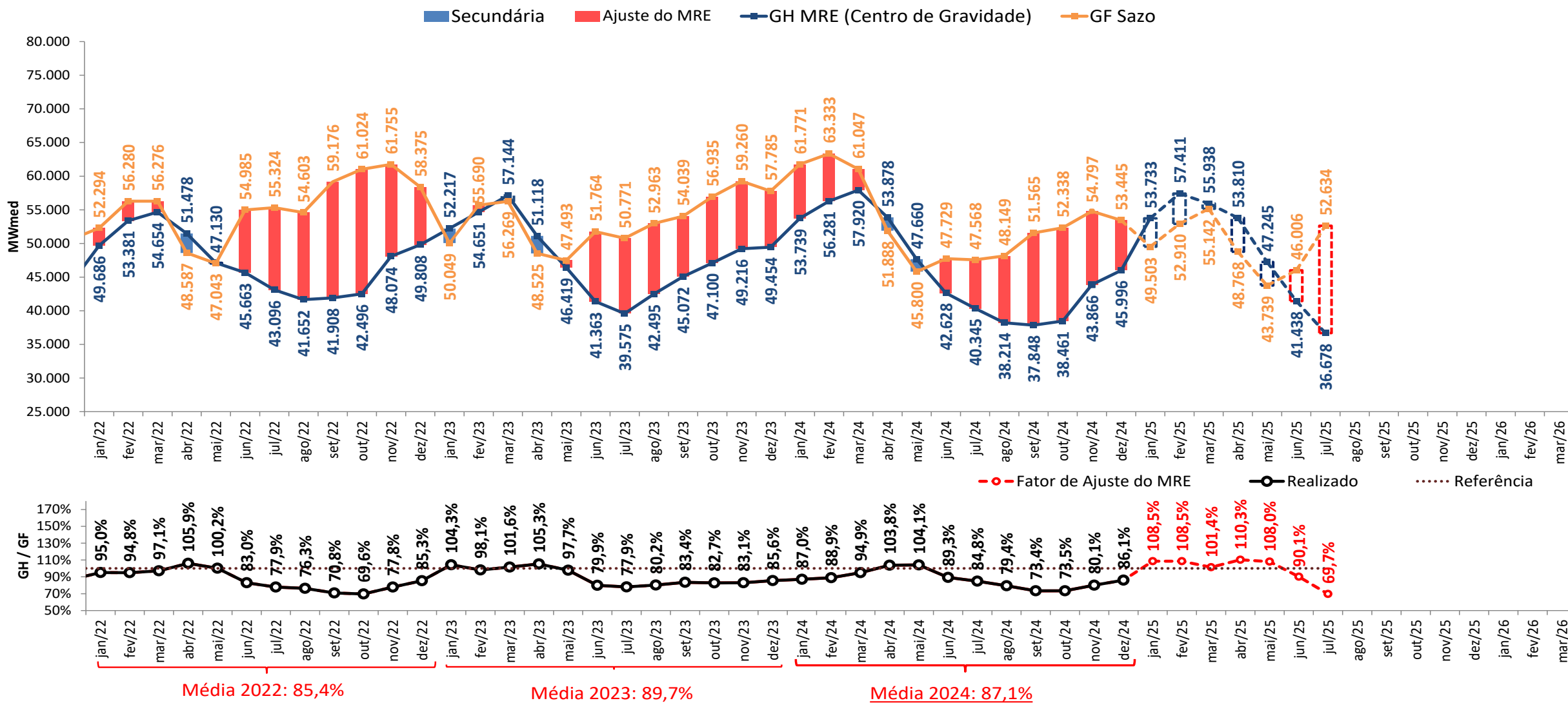
proj. PLD RNA



• 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

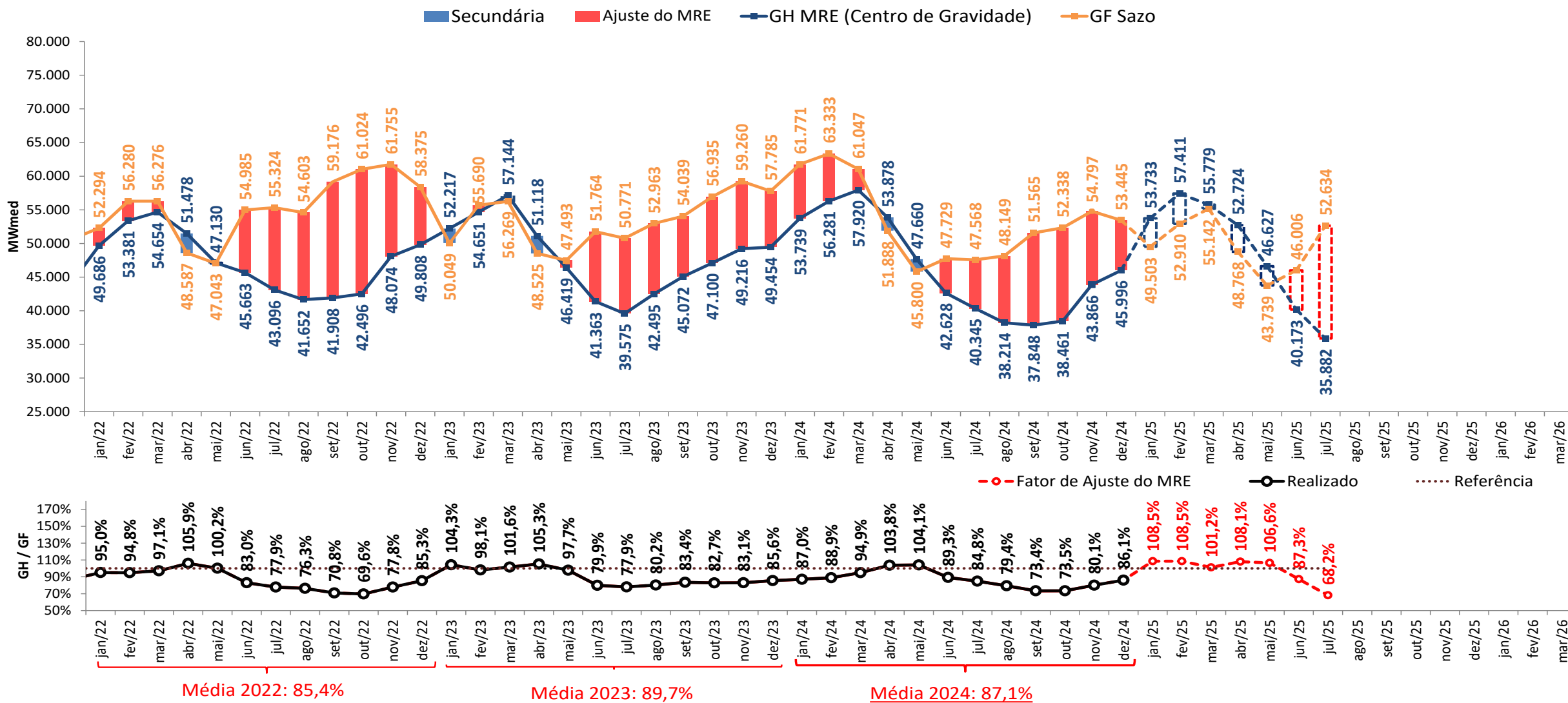
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



• 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

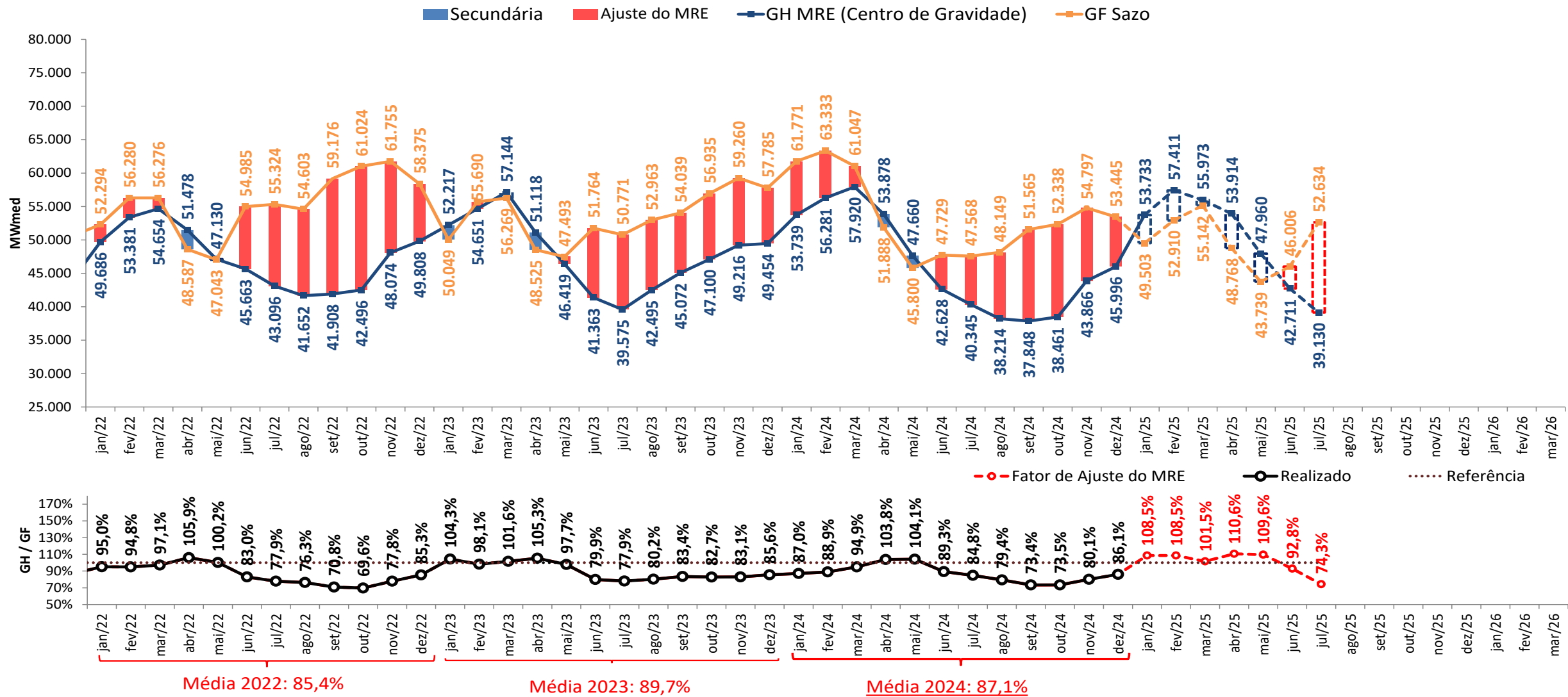
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- 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

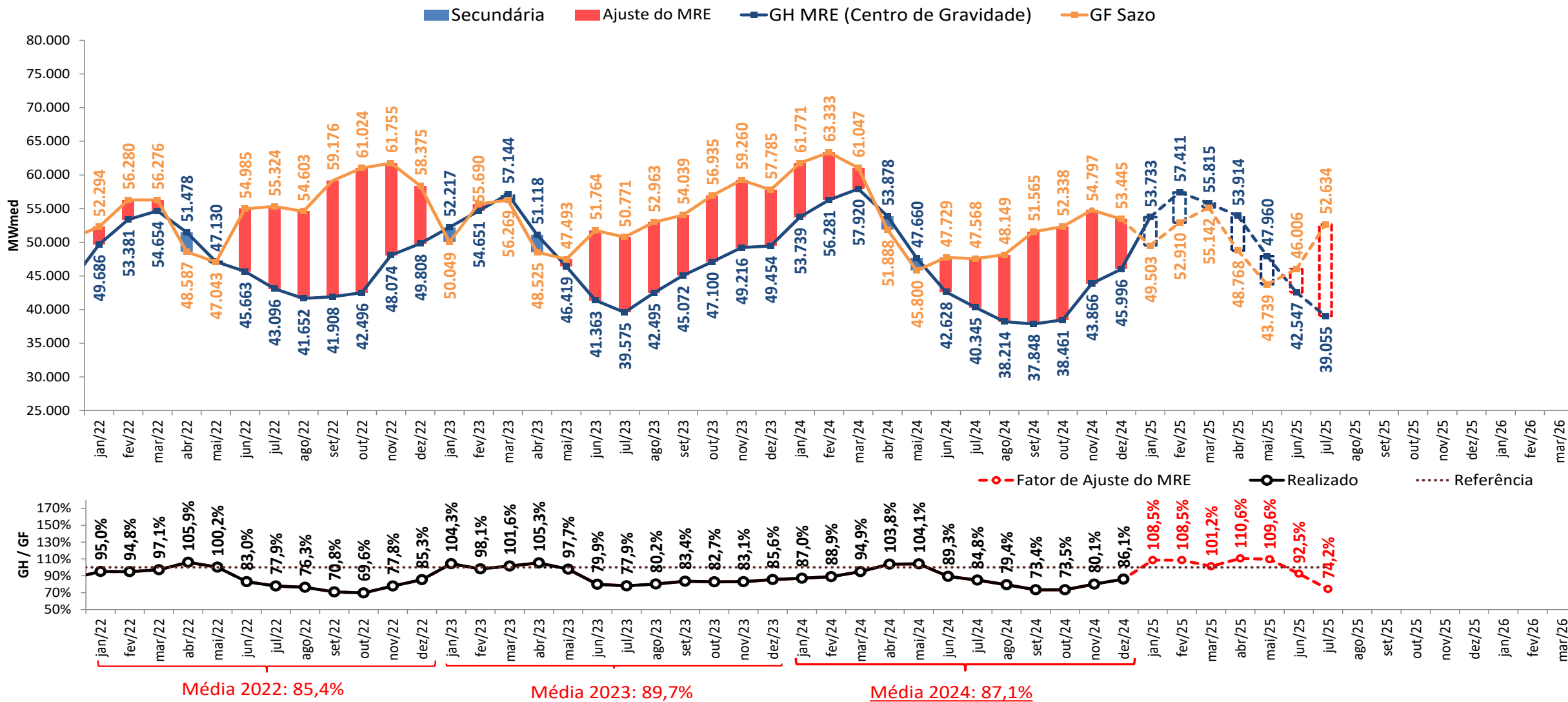
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• 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

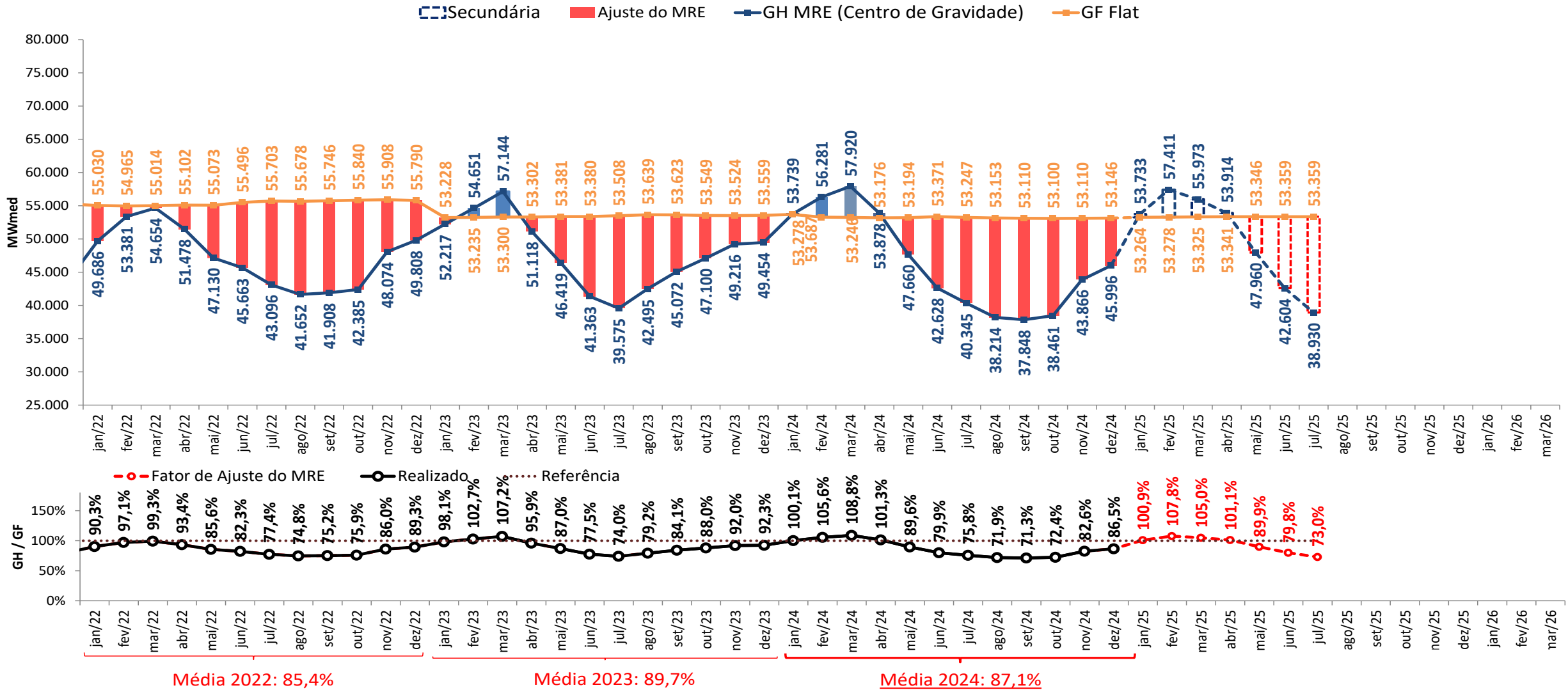
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

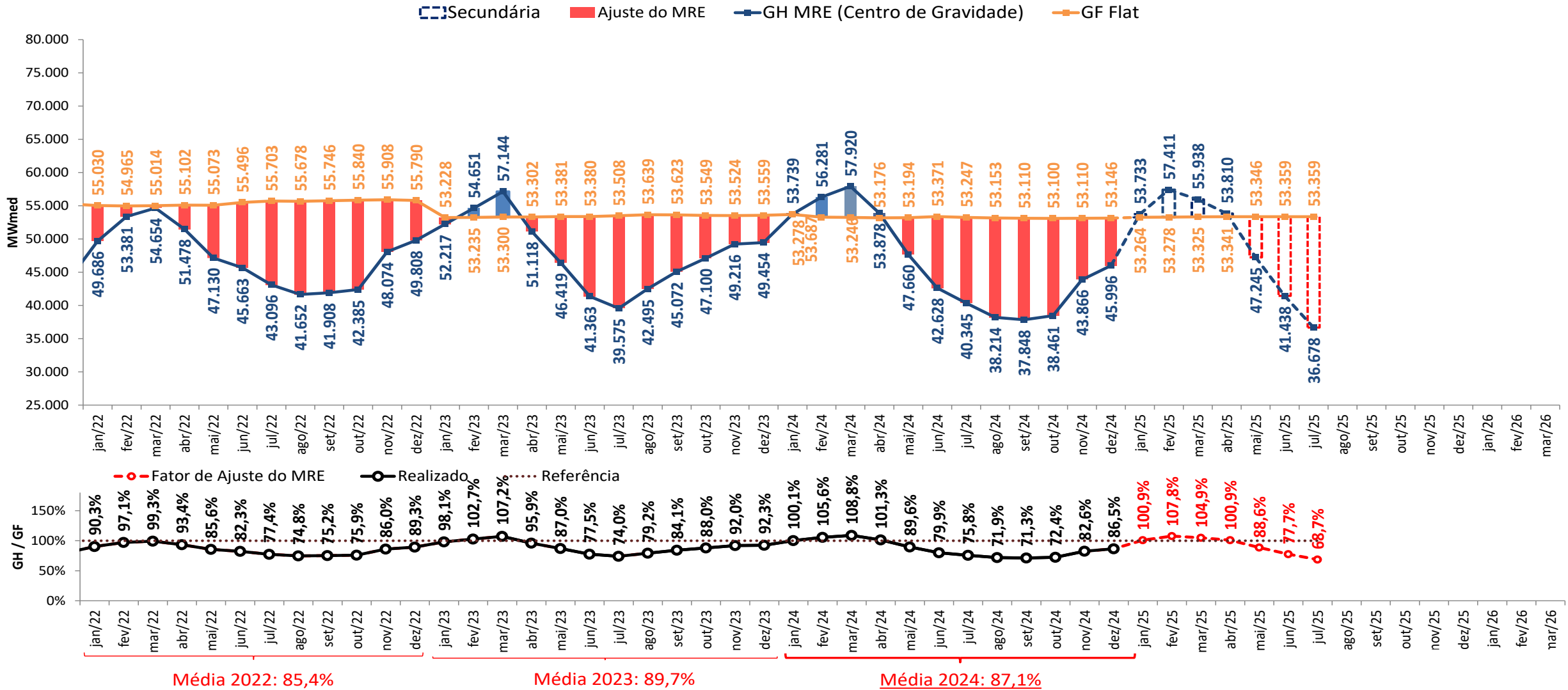
proj. PLD RNA



• 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

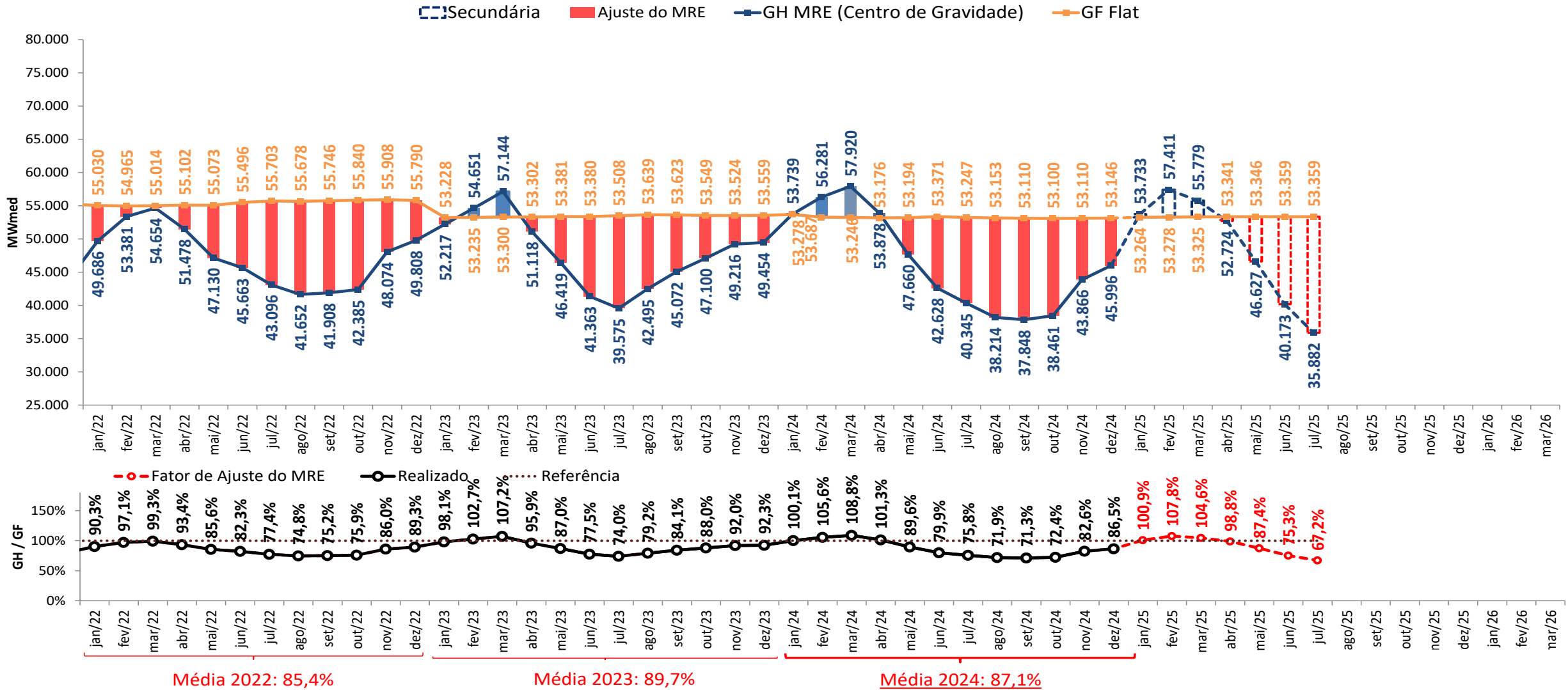
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



• 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

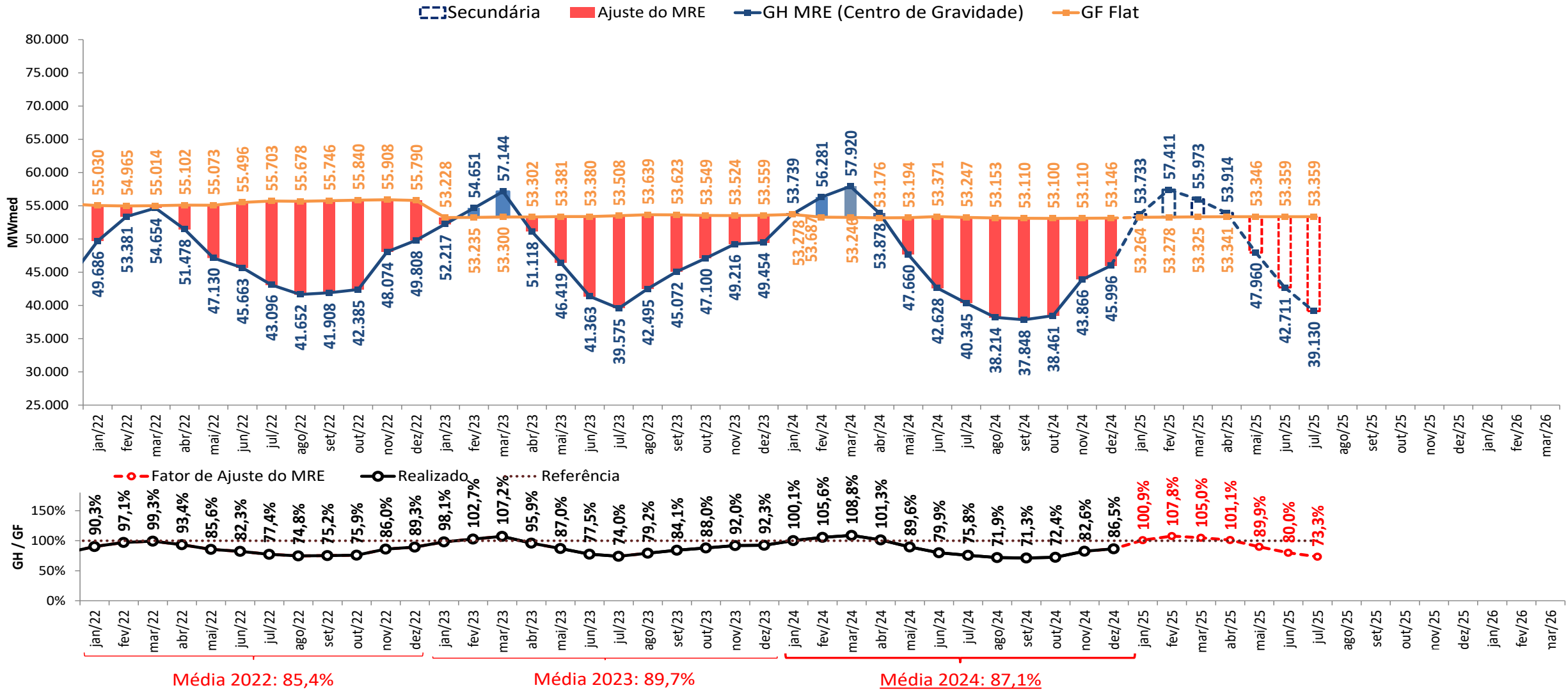
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- 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

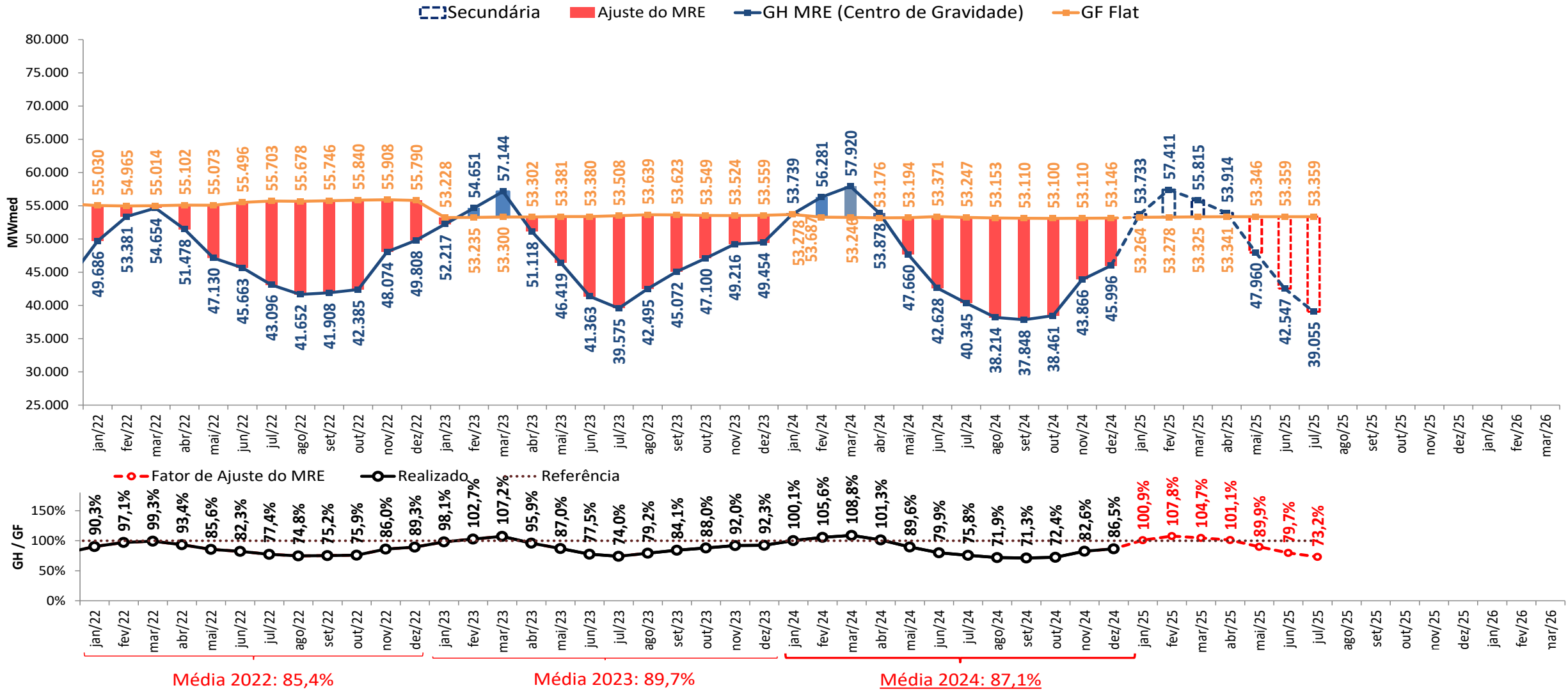
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• 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
SIN	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264	53.264

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

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

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

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

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

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2025)

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

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

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

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

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

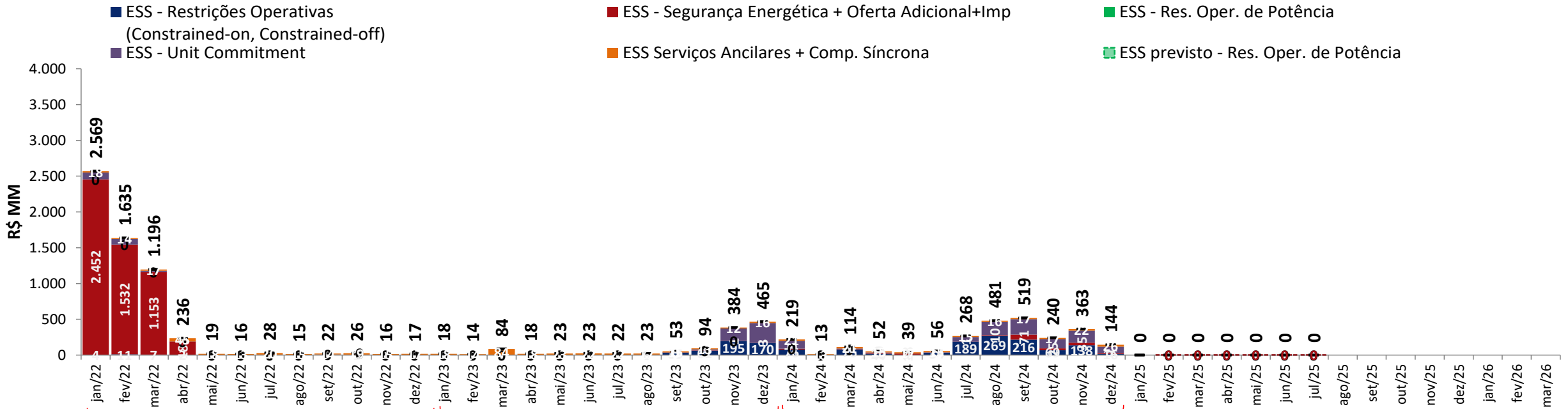
GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	29.157	31.150	32.486	28.717	25.753	27.085	30.988	32.113	33.414	33.891	35.351	36.930
Sul	7.341	7.864	8.189	7.262	6.517	6.861	7.850	8.143	8.473	8.594	8.965	9.366
Nordeste	4.651	4.969	5.173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

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

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



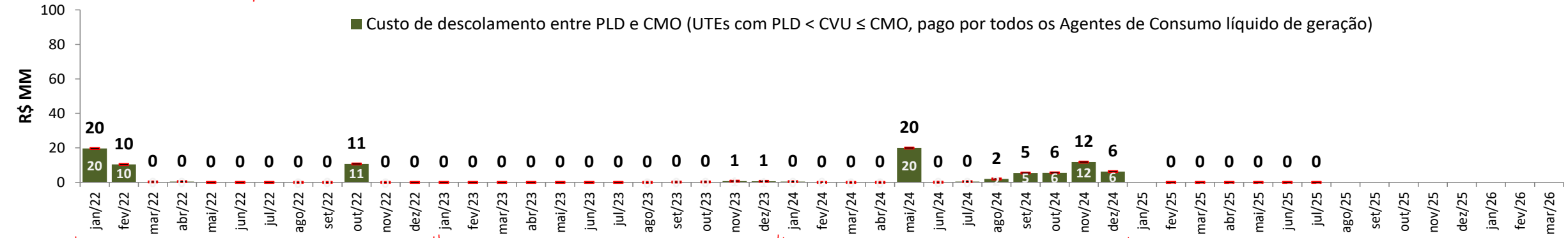
projeção do PLD



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

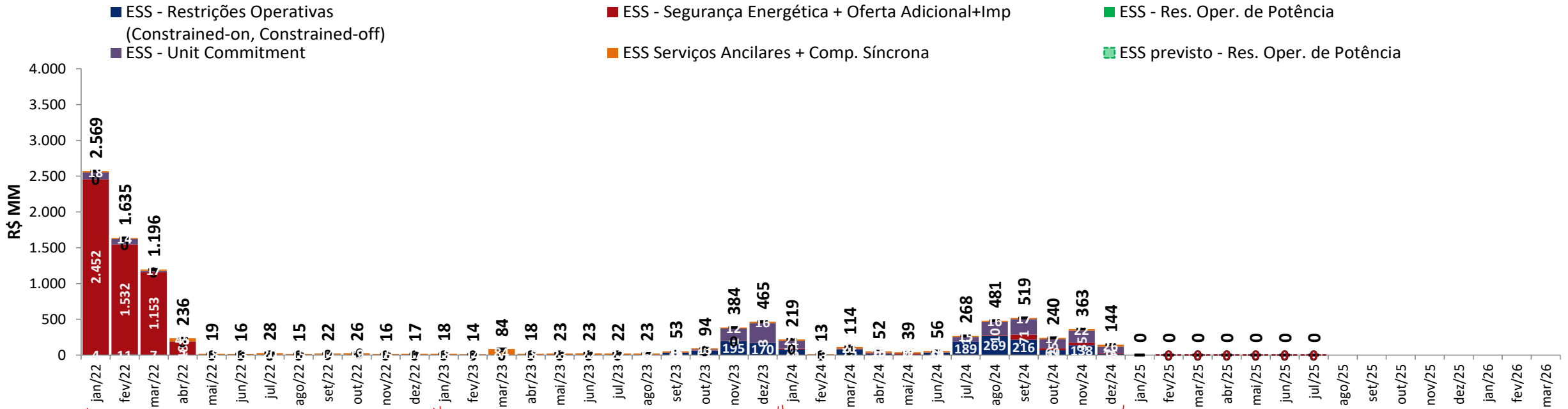
Custo 2024: R\$ 52 MM

- 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



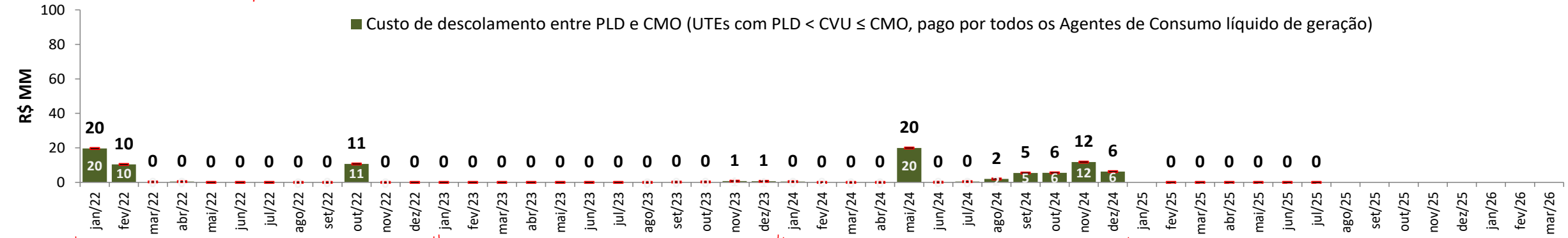
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



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

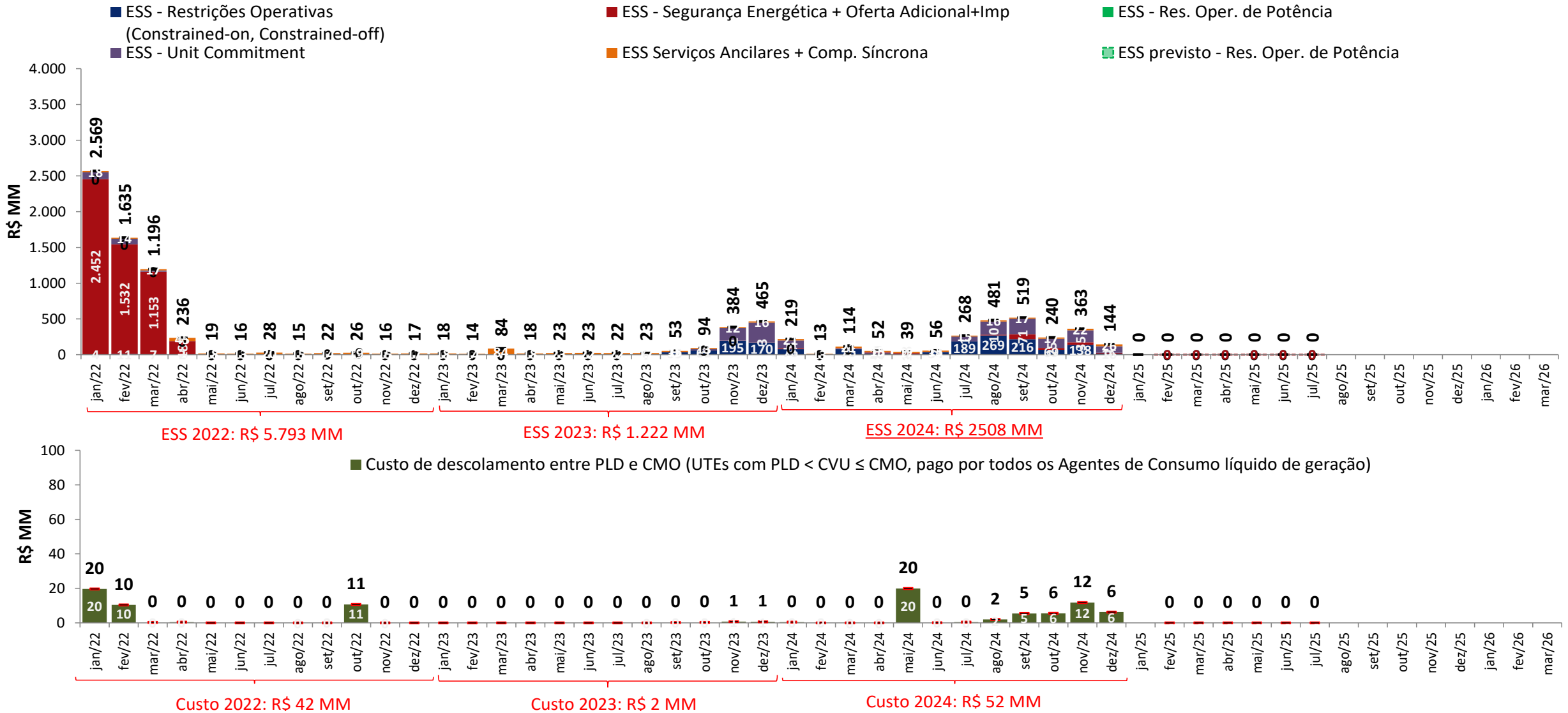
Custo 2024: R\$ 52 MM

- 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

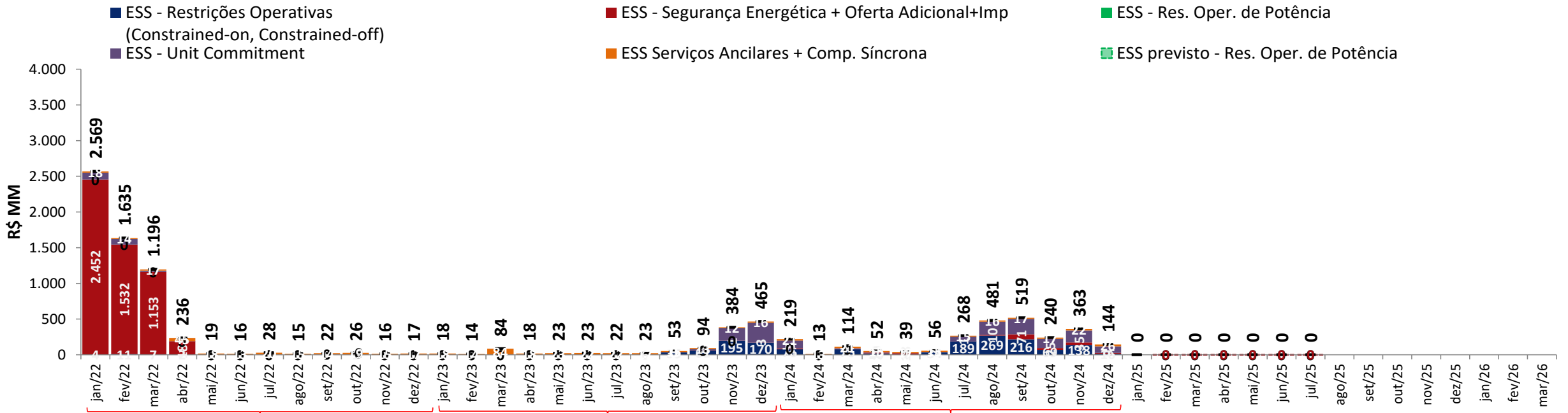


• A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



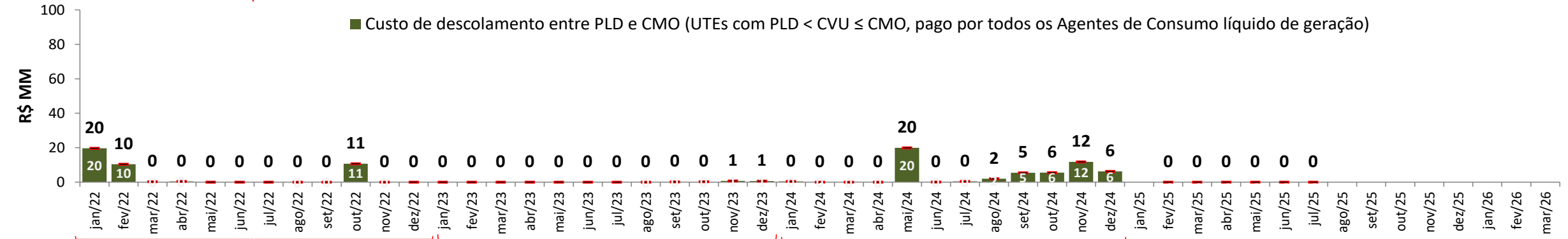
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

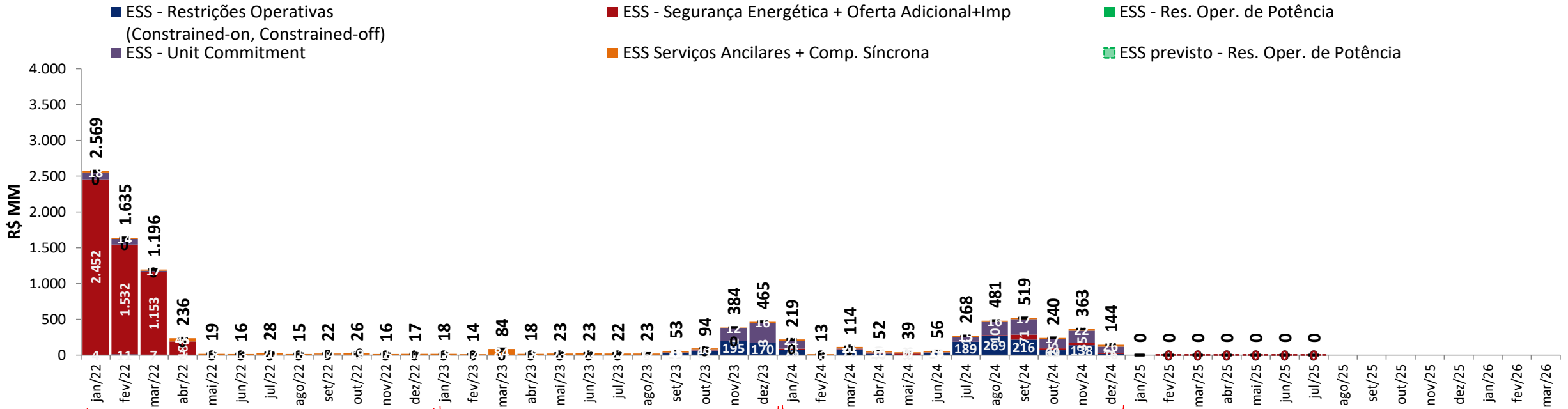
Custo 2024: R\$ 52 MM

- 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



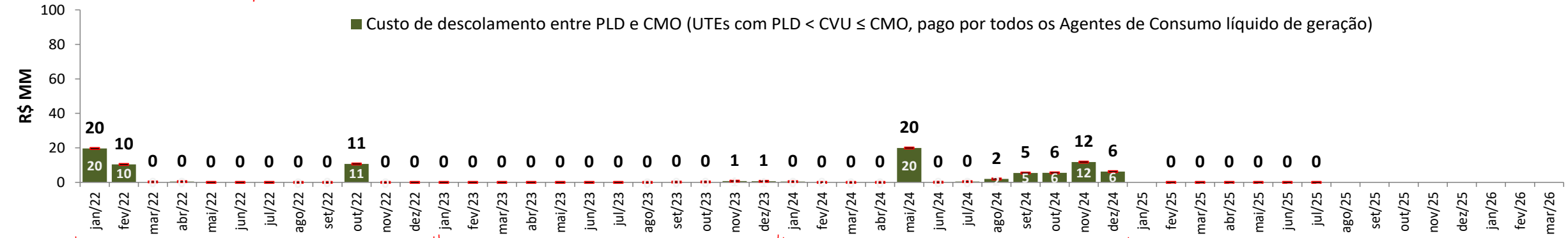
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



ESS 2022: R\$ 5.793 MM

ESS 2023: R\$ 1.222 MM

ESS 2024: R\$ 2508 MM



Custo 2022: R\$ 42 MM

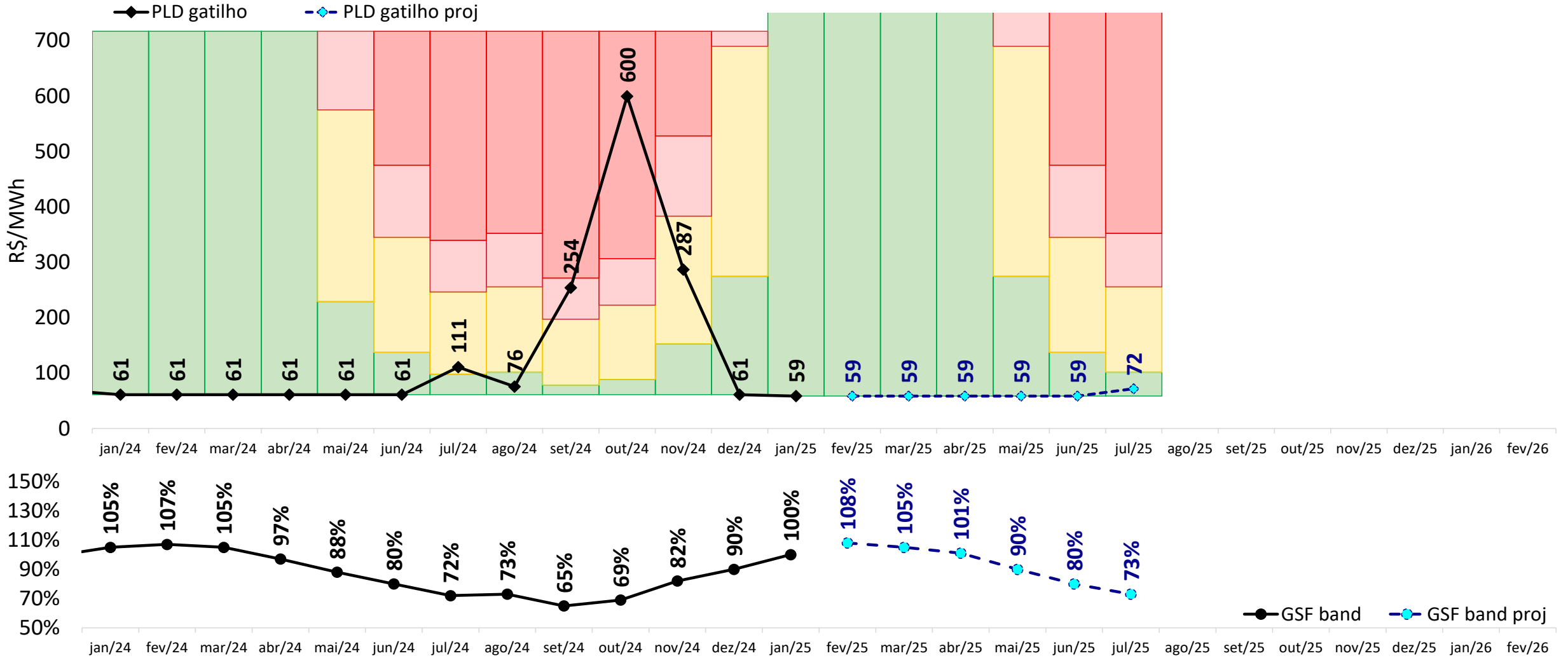
Custo 2023: R\$ 2 MM

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](#))

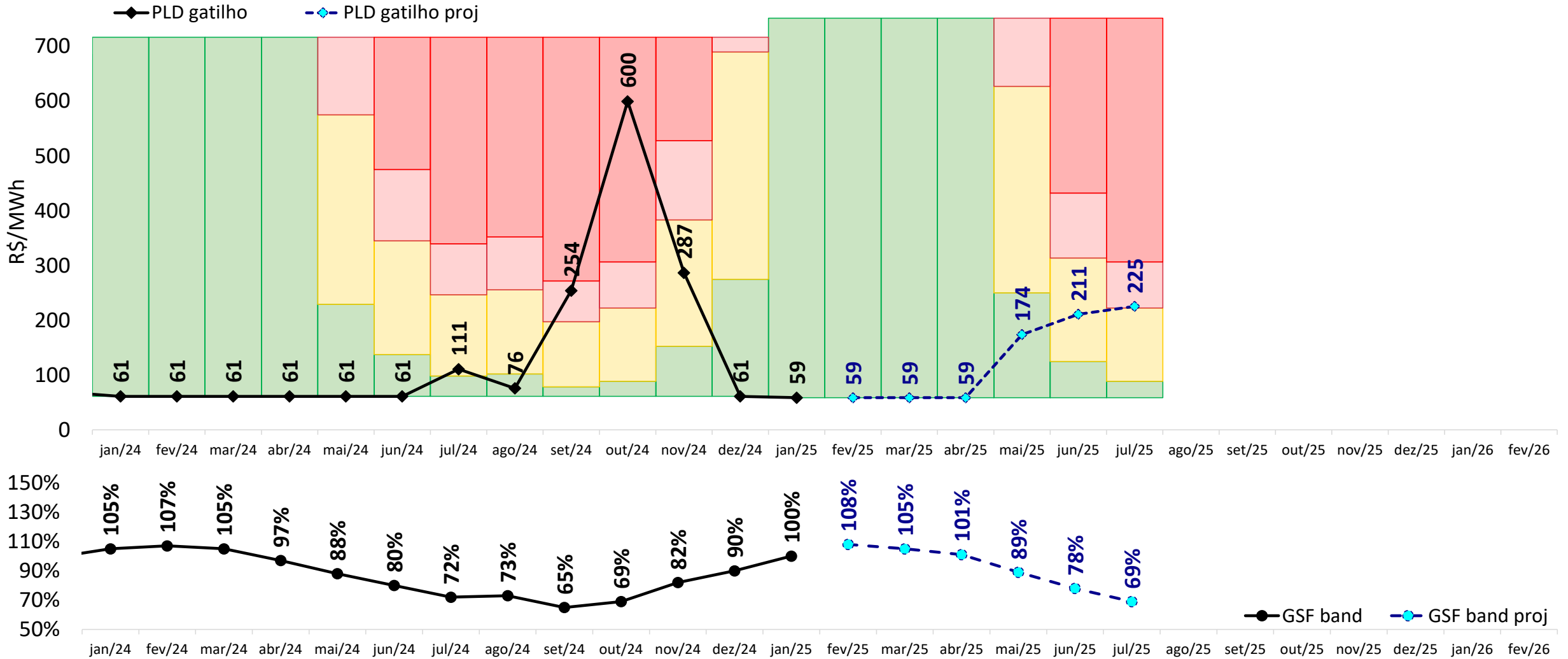
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



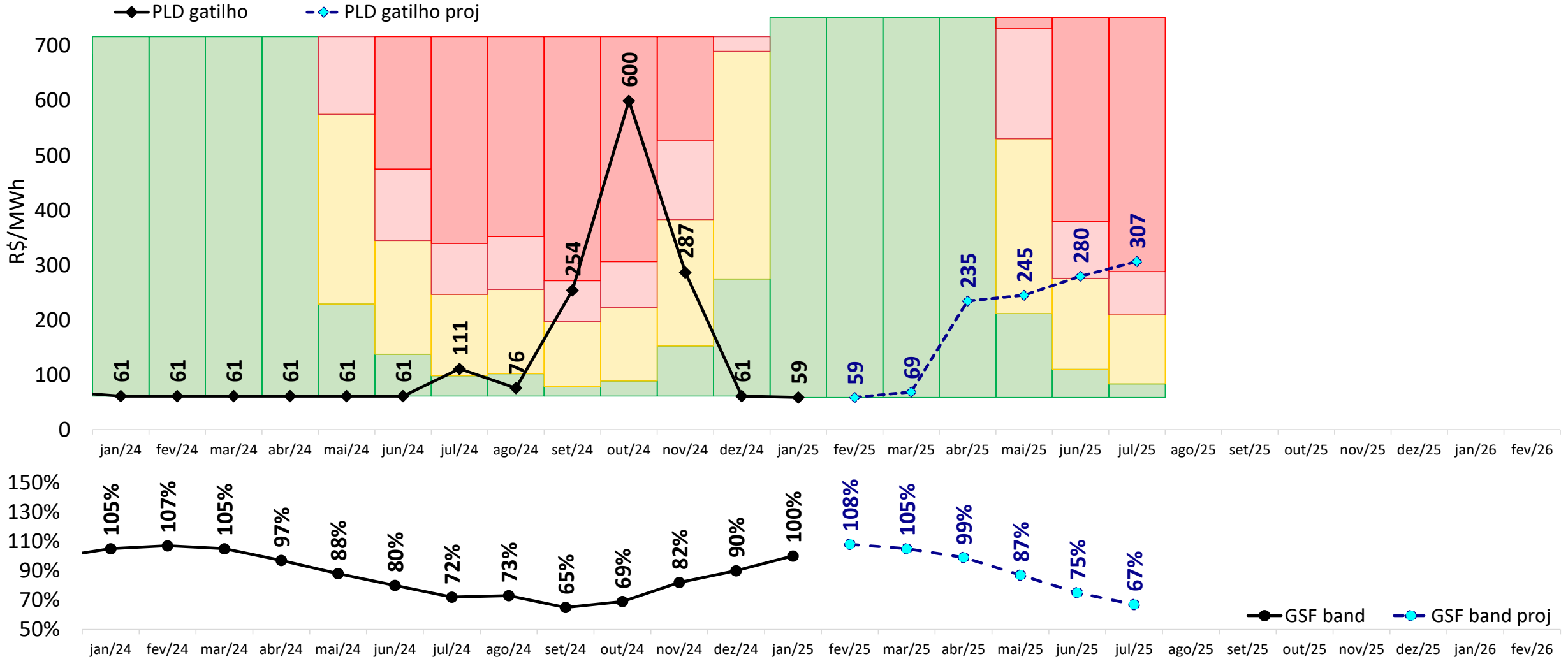
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



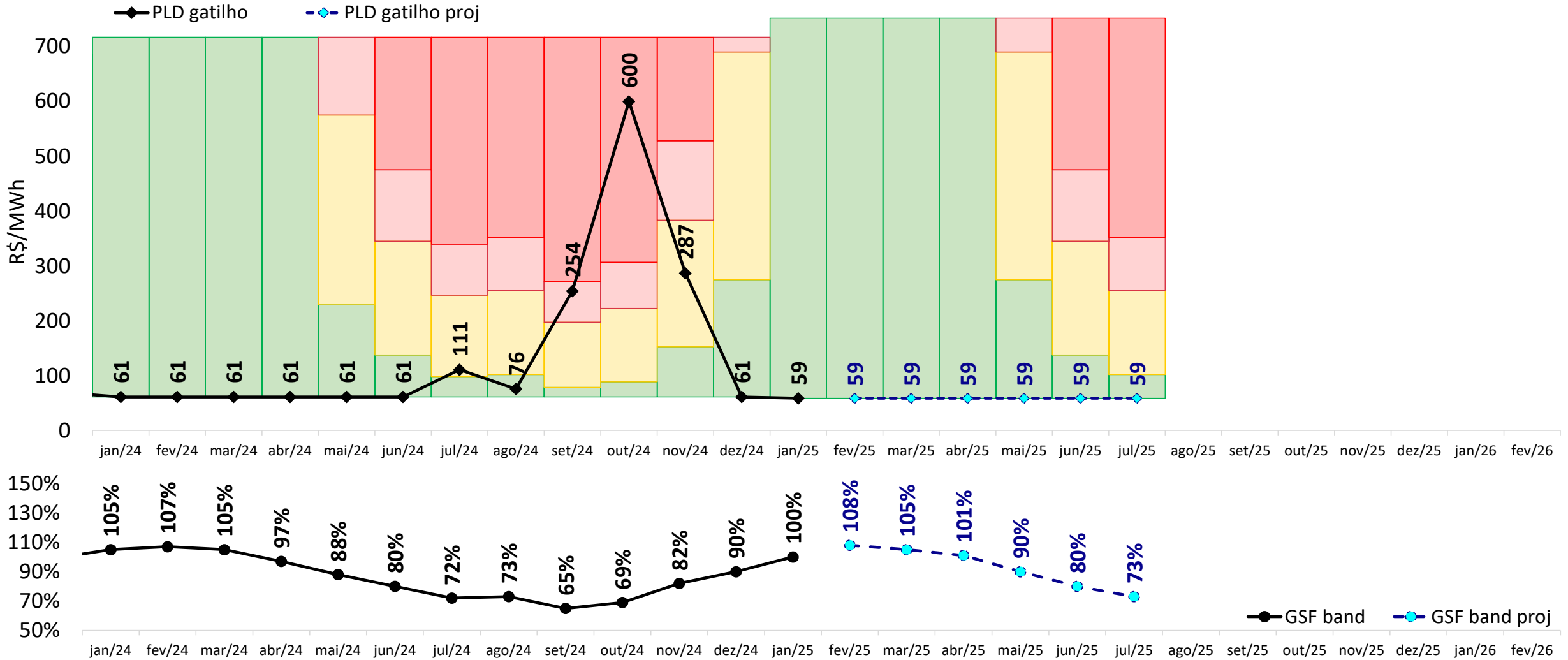
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



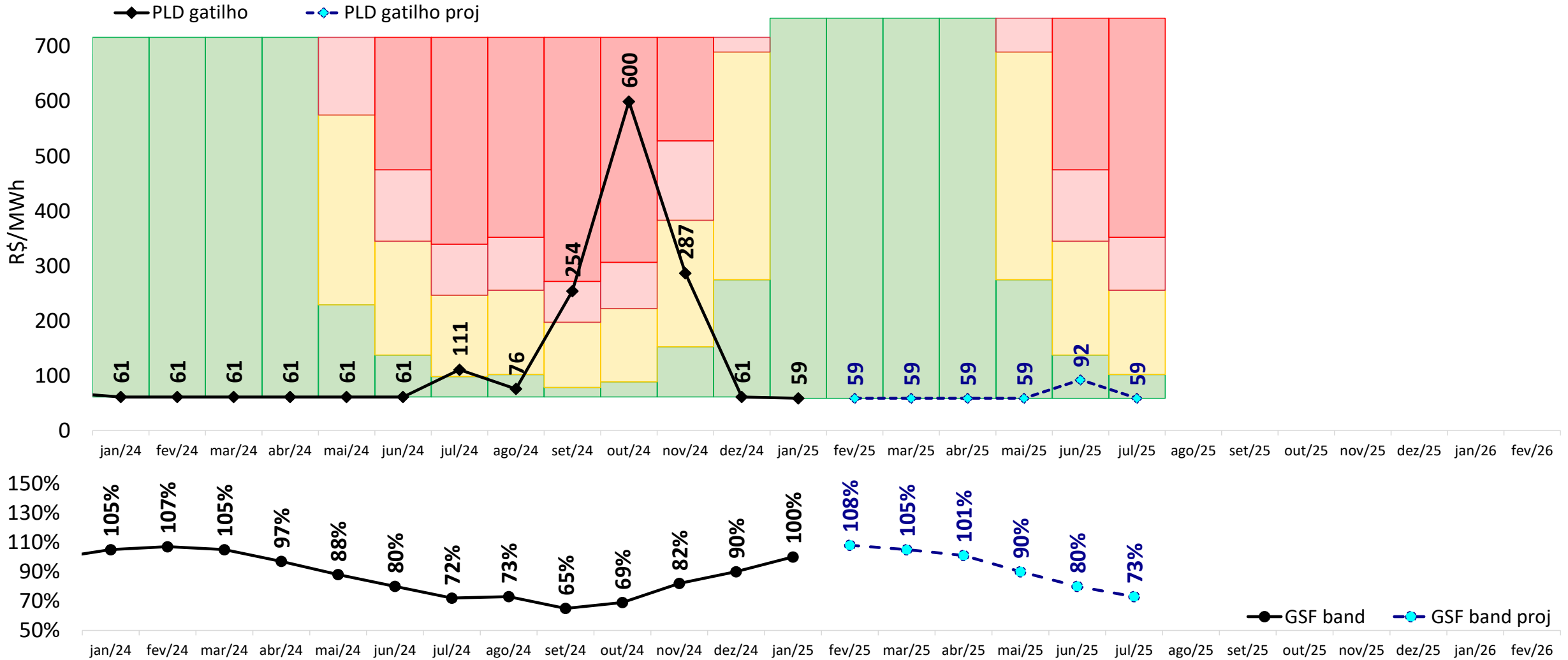
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Fim



ccee.org.br



[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