



07/07/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
6/jul/25	R\$ 99,1/MWh	R\$ 99,09/MWh	R\$ 99,09/MWh	R\$ 99,1/MWh
7/jul/25	R\$ 111,03/MWh	R\$ 111,03/MWh	R\$ 111,03/MWh	R\$ 111,03/MWh
Projeção jul/25	R\$ 131/MWh	R\$ 131/MWh	R\$ 131/MWh	R\$ 131/MWh
Projeção ago/25	R\$ 136/MWh	R\$ 136/MWh	R\$ 136/MWh	R\$ 136/MWh
Projeção set/25	R\$ 155/MWh	R\$ 155/MWh	R\$ 155/MWh	R\$ 155/MWh

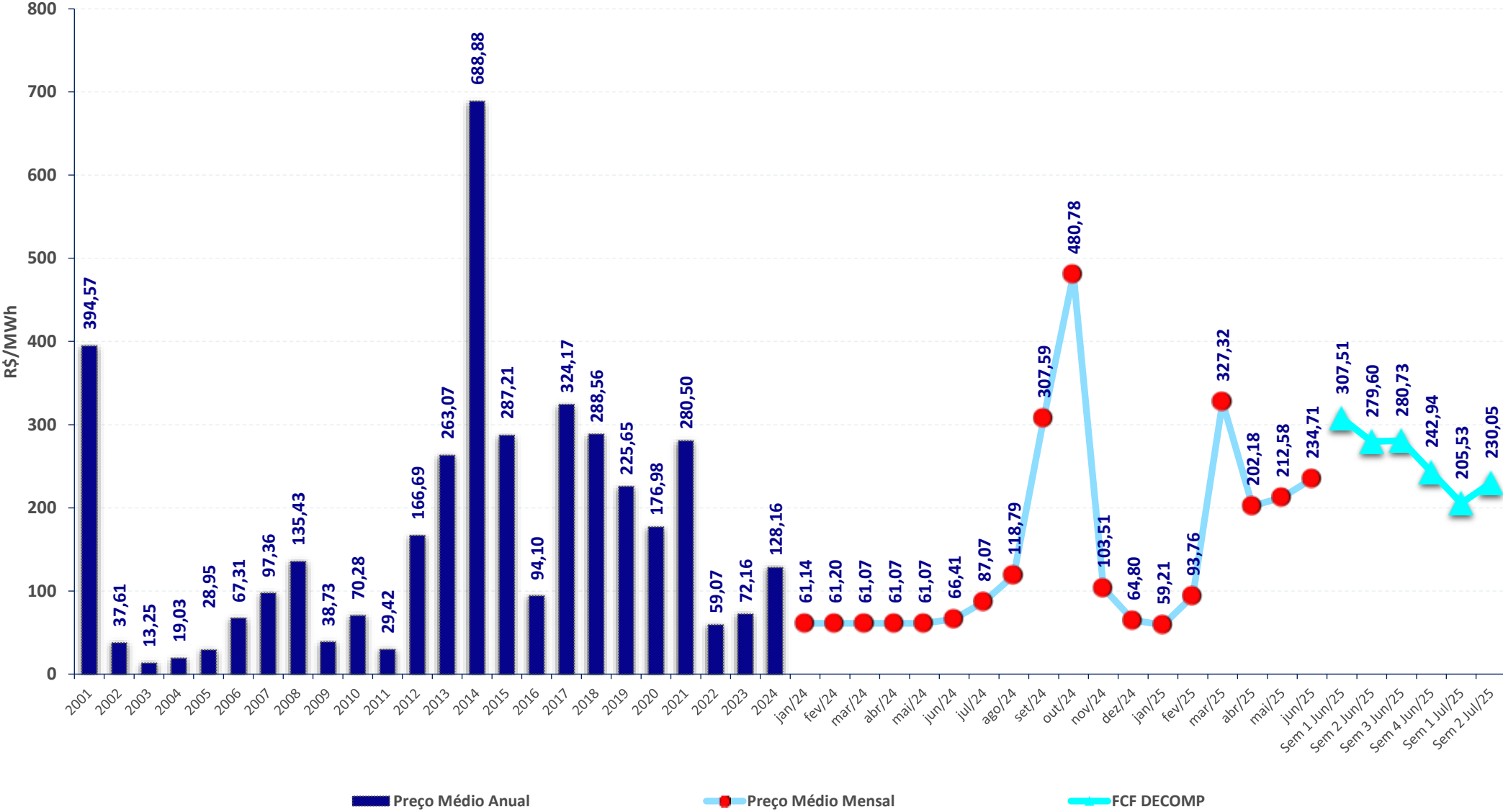
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 6/jul/25	95%	249%	47%	82%	116%
Expectativa jul/25	83%	108%	41%	64%	83%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 6/jul/25	66%	92,2%	68,1%	96,8%	69,8%
Expectativa final de jul/25	64,6%	89,3%	65,2%	95,9%	68,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 6/jul/25	72%	71%
Expectativa jul/25	67,2%	66,2%
Projeção 2025 (RV3 Jun.)	84,4%	84,4%

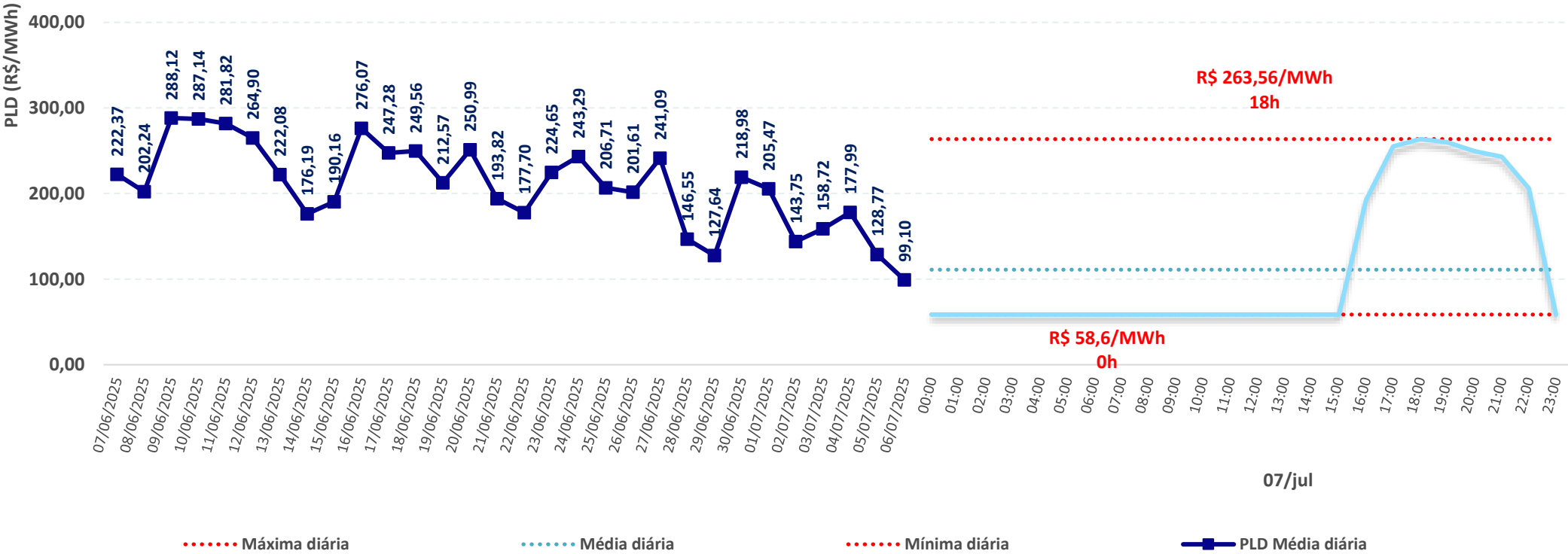
Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/25	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2025	R\$ 366 MM	R\$ 20 MM

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

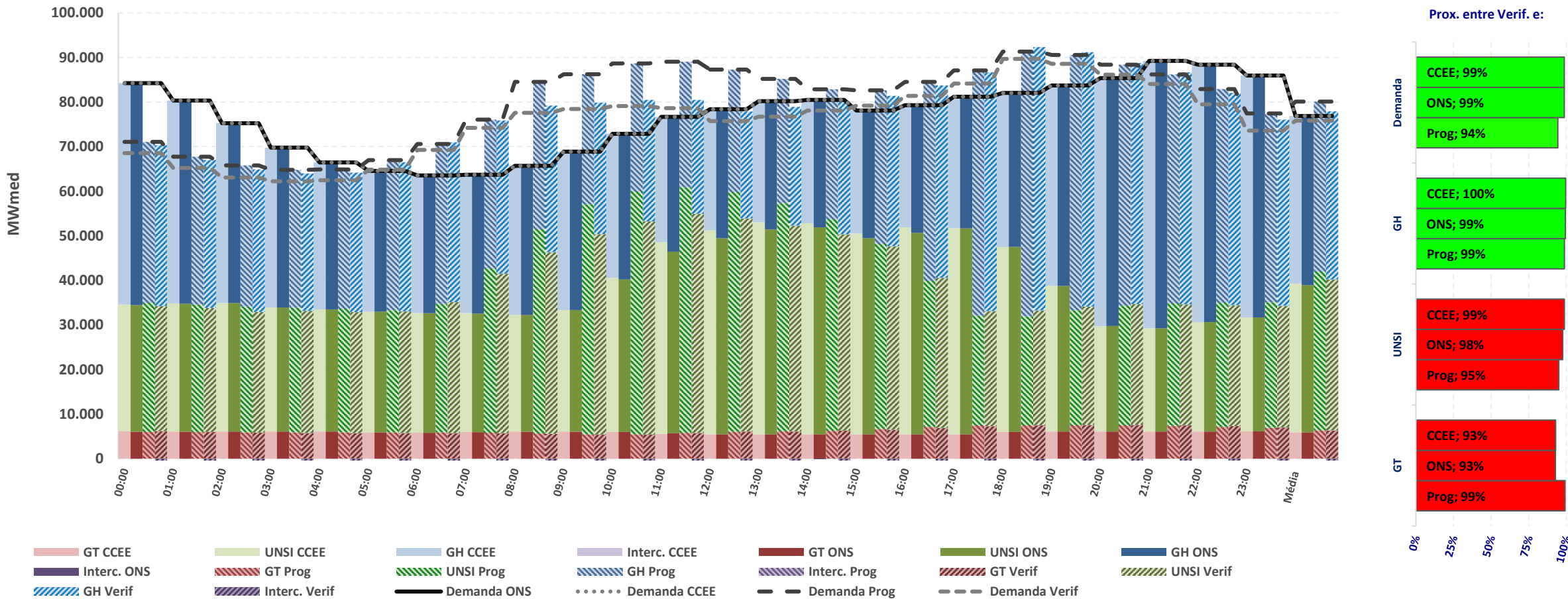


PLD jul/25 (R\$/MWh)			
Subm	06/jul	07/jul	Var (%)

SE/CO	99,10	111,03	+12,0%
S	99,09	111,03	+12,0%
NE	99,09	111,03	+12,0%
N	99,10	111,03	+12,0%



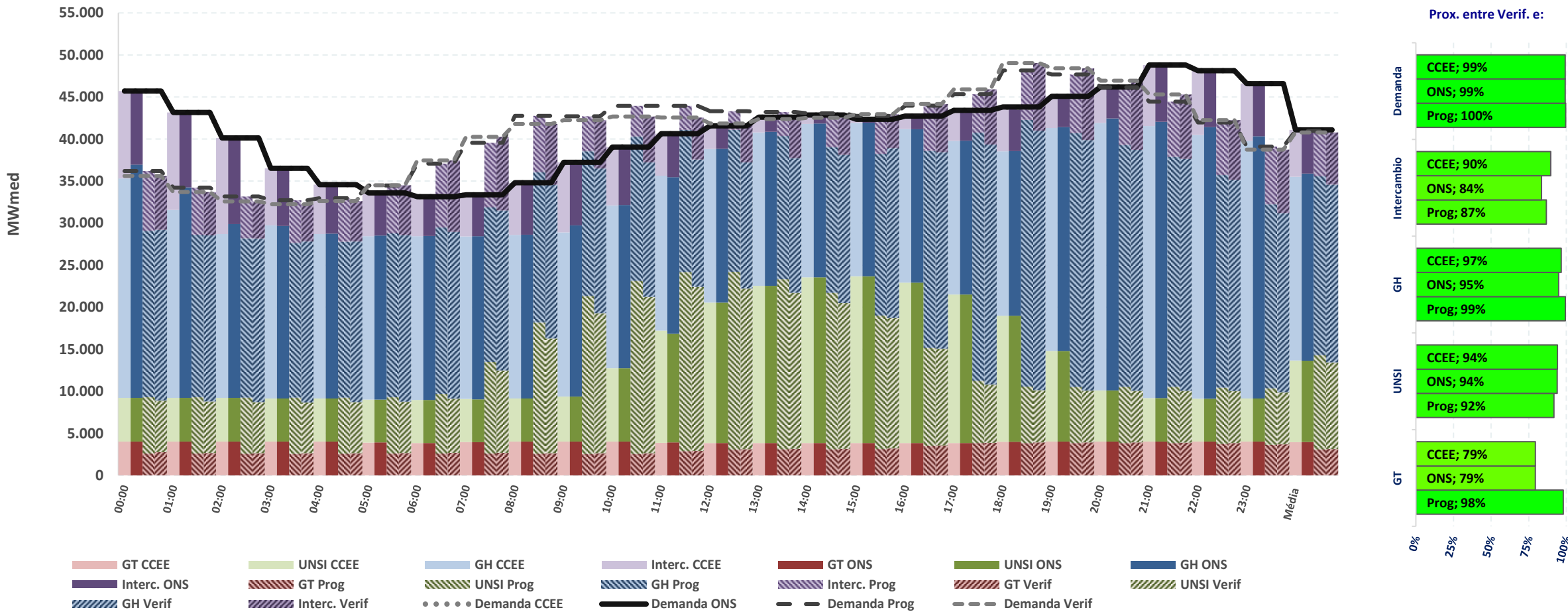
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	5.905	33.413	37.530	0	76.848
Caso ONS	5.898	33.029	37.922	0	76.849
Programação	6.410	35.542	38.167	0	80.118
Verificado	6.357	33.847	37.696	-1.805	75.847



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

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

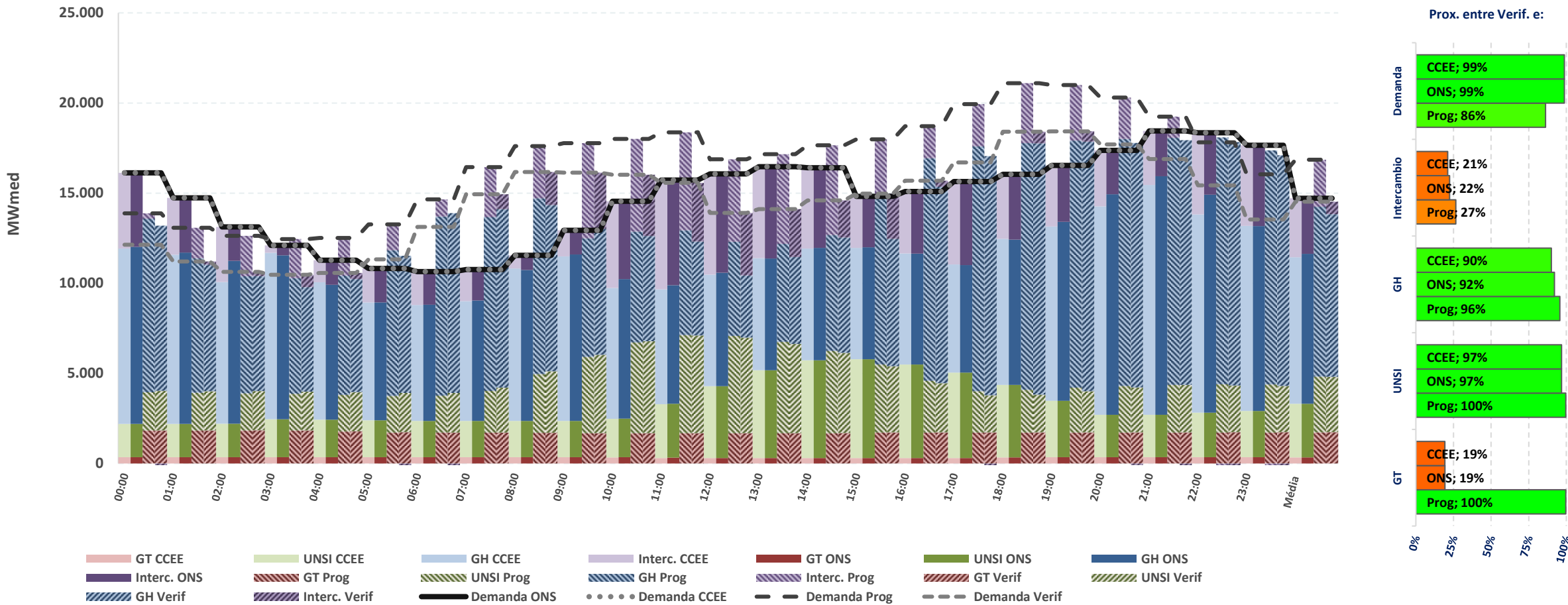
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.961	9.690	21.868	5.565	41.084
Caso ONS	3.962	9.673	22.264	5.186	41.084
Programação	3.083	11.221	21.265	5.385	40.954
Verificado	3.147	10.296	21.127	6.209	40.779



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

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

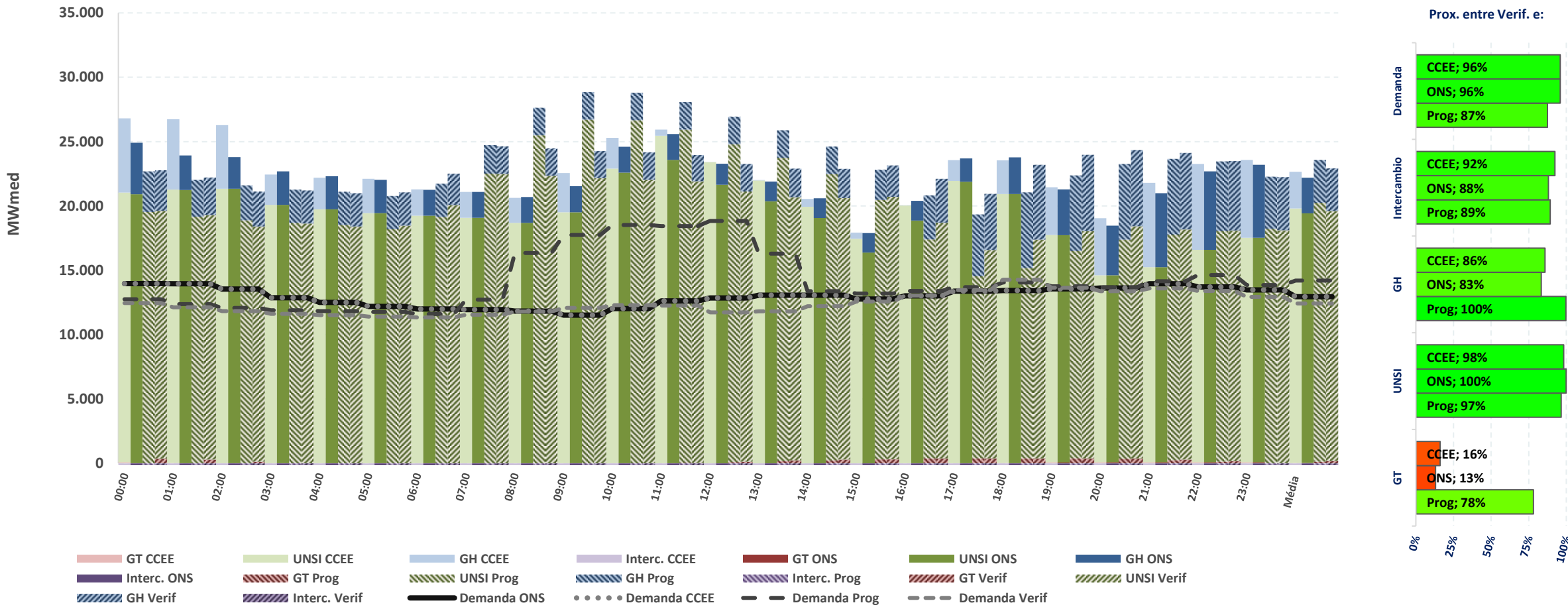
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	334	2.981	8.125	3.278	14.719
Caso ONS	335	2.981	8.310	3.092	14.719
Programação	1.727	3.090	9.427	2.611	16.855
Verificado	1.734	3.079	9.022	693	14.528



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

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

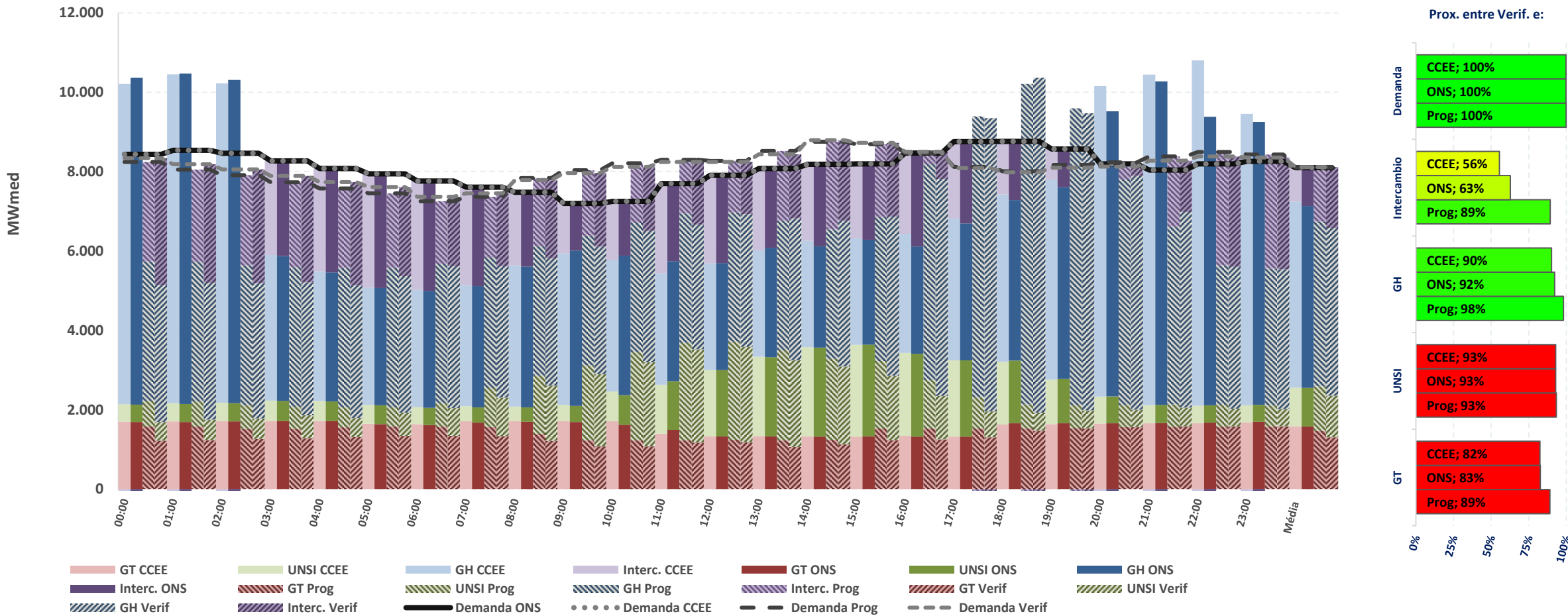
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	28	19.769	2.848	-9.696	12.949
Caso ONS	22	19.402	2.765	-9.241	12.949
Programação	134	20.111	3.326	-9.367	14.205
Verificado	171	19.425	3.318	-10.489	12.425



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

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

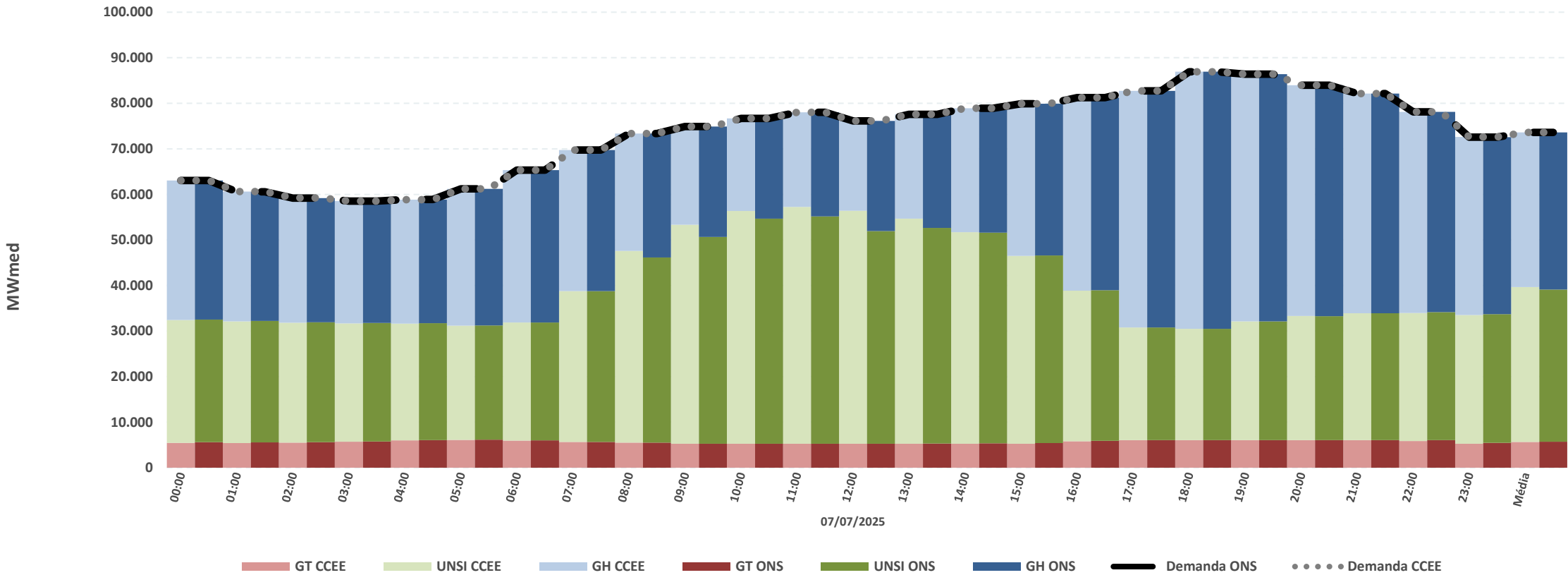
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.583	972	4.690	853	8.097
Caso ONS	1.578	972	4.584	964	8.097
Programação	1.465	1.120	4.149	1.371	8.104
Verificado	1.305	1.046	4.229	1.535	8.115



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

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

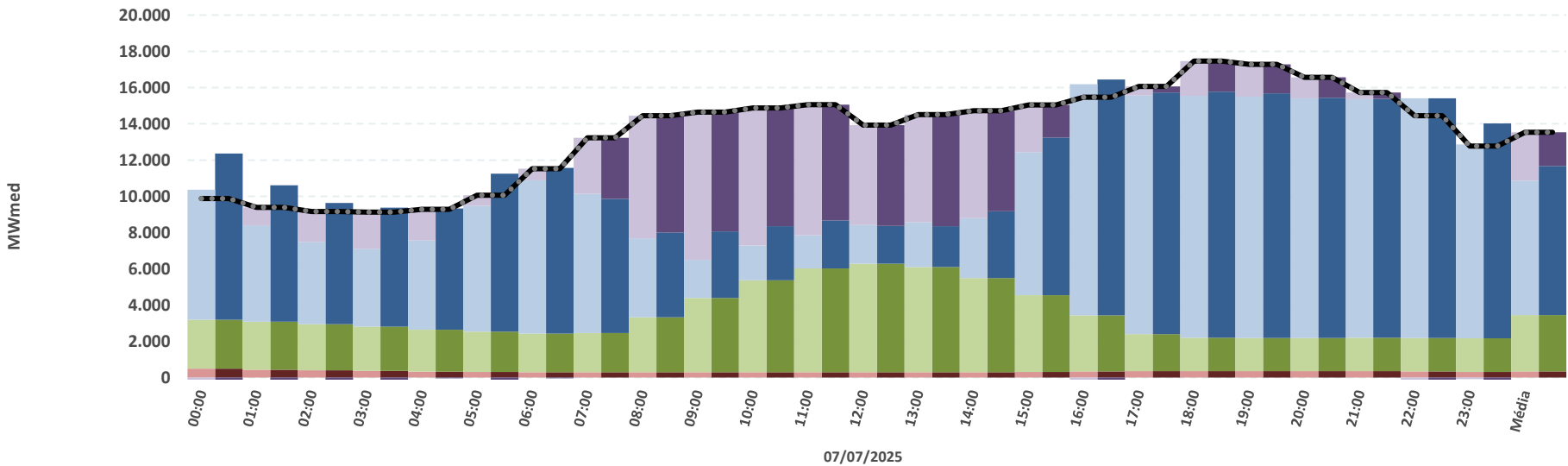
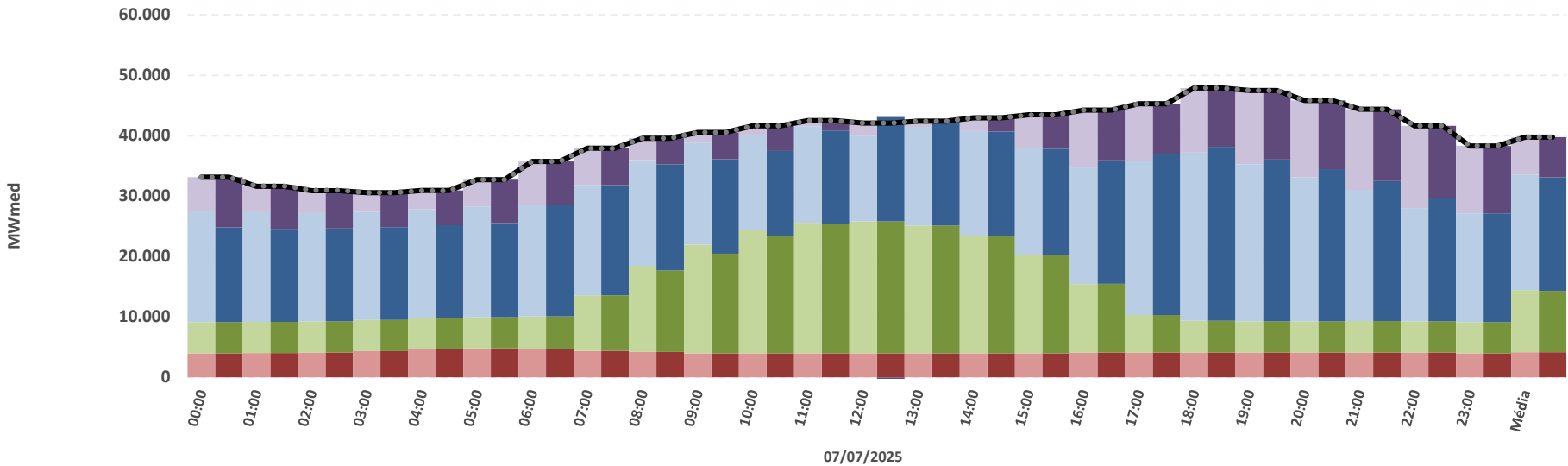
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	5.642	34.032	33.911	73.585
Caso ONS	5.701	33.418	34.466	73.585



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	39.733	39.733
	Interc.	6.210	6.647
	GH	19.075	18.786
	UNSI	10.315	10.164
	GT	4.134	4.135
Média diária [MWmédios] - S	Carga*	13.530	13.530
	Interc.	2.665	1.858
	GH	7.424	8.232
	UNSI	3.104	3.104
	GT	336	337

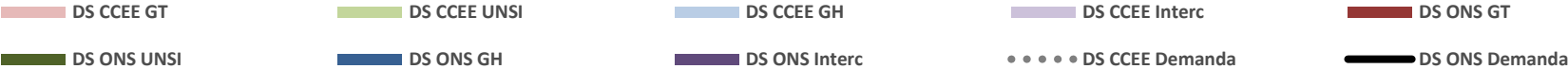
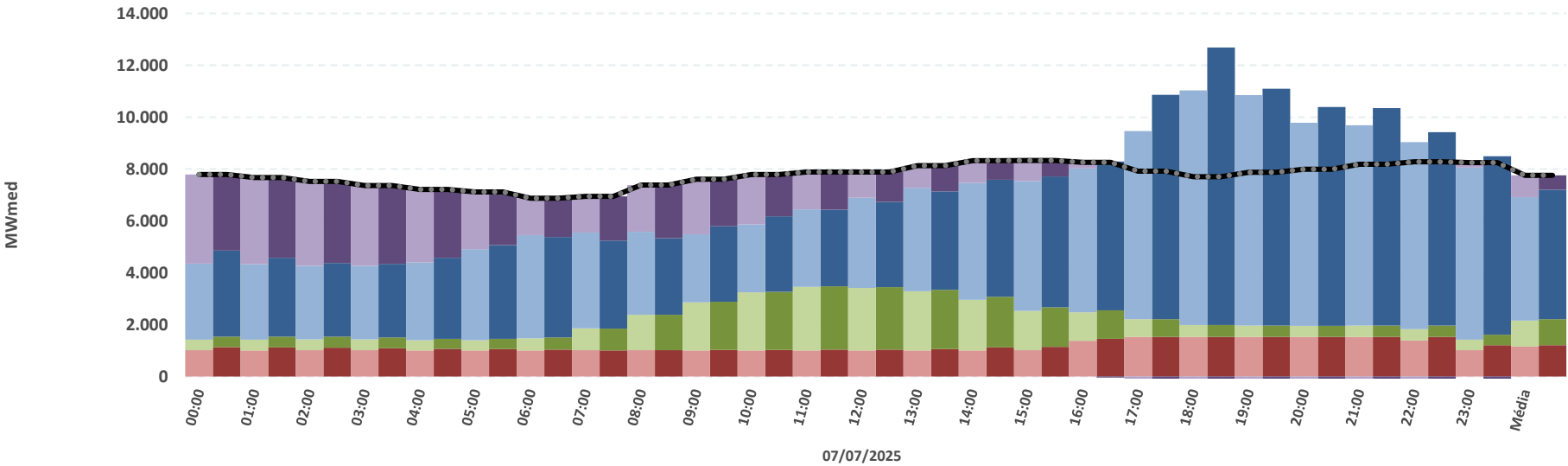
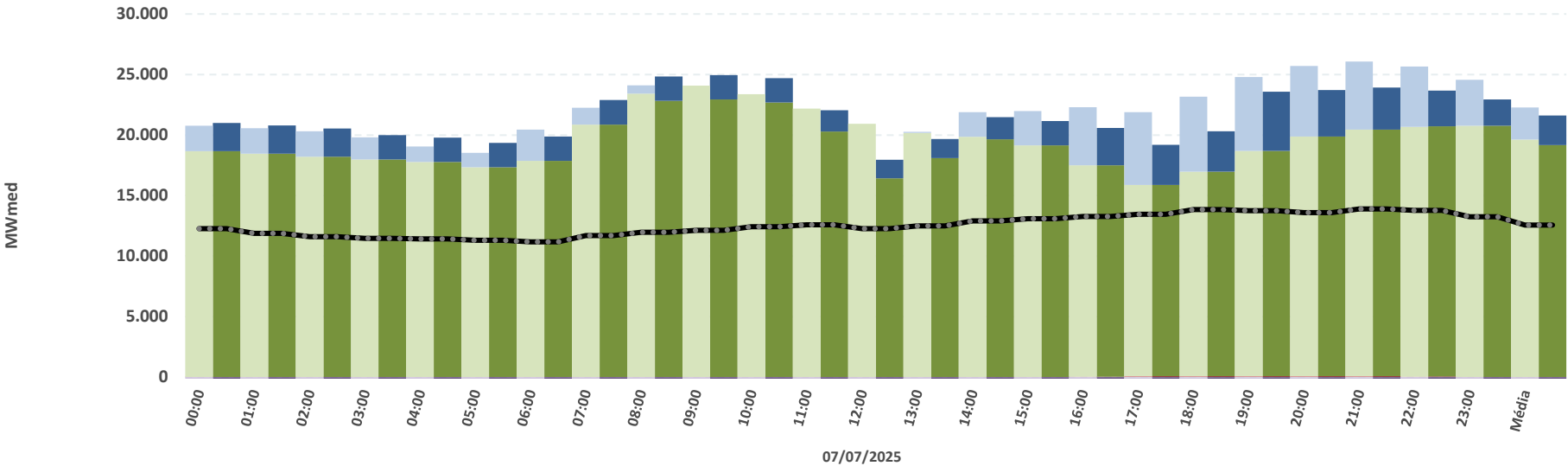


- DS CCEE GT
- DS CCEE UNSI
- DS CCEE GH
- DS CCEE Interc
- DS ONS GT
- DS ONS UNSI
- DS ONS GH
- DS ONS Interc
- DS CCEE Demanda
- DS ONS Demanda

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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

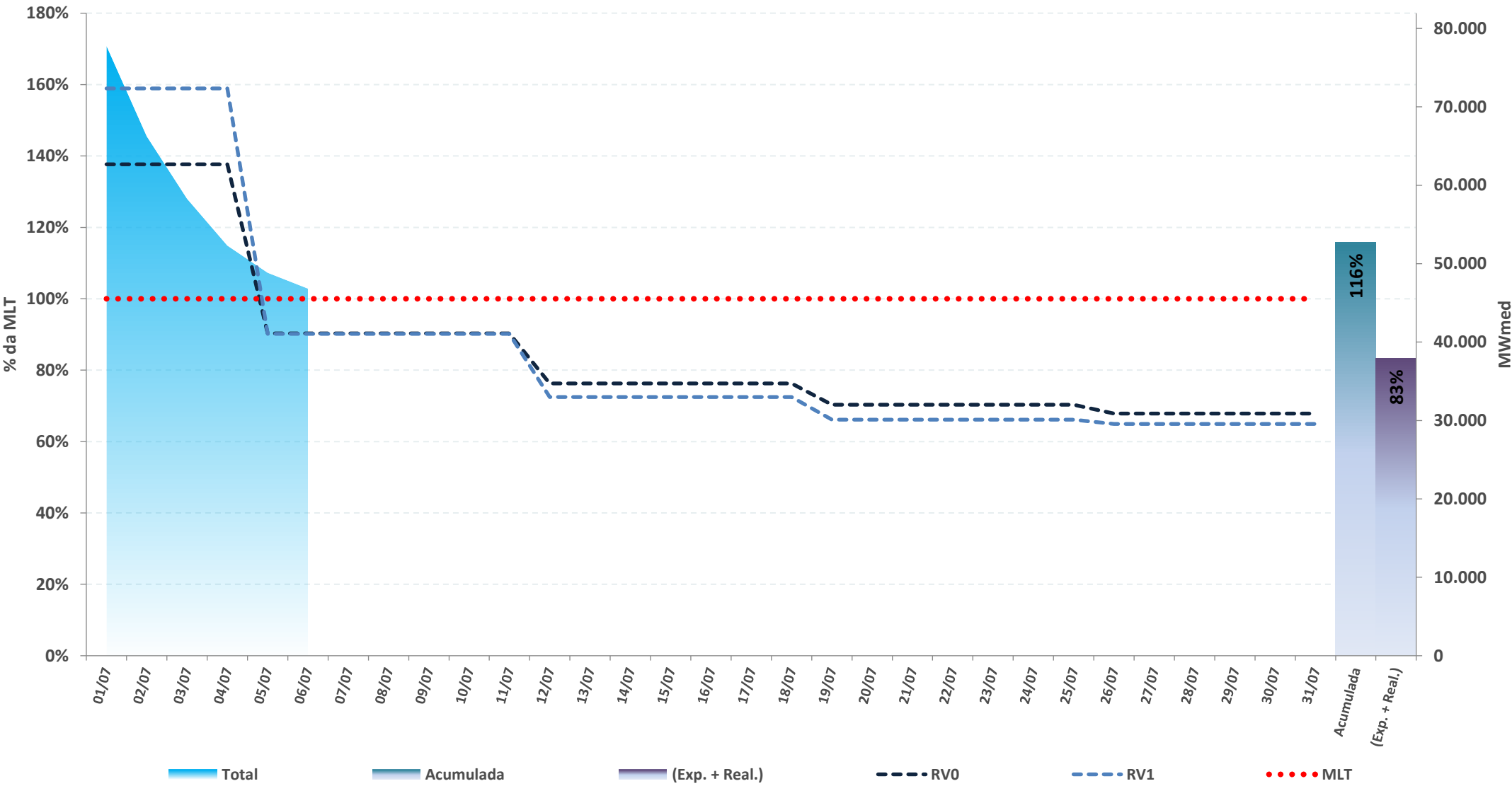
					Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE						
	Carga*	Interc.	GH	UNSI	12.560	12.560
					-9.719	-9.061
					2.651	2.455
					19.606	19.142
					23	24
Média diária [MWmédios] – N						
	Carga*	Interc.	GH	UNSI	7.762	7.762
					844	557
					4.760	4.992
					1.008	1.008
					1.150	1.205



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

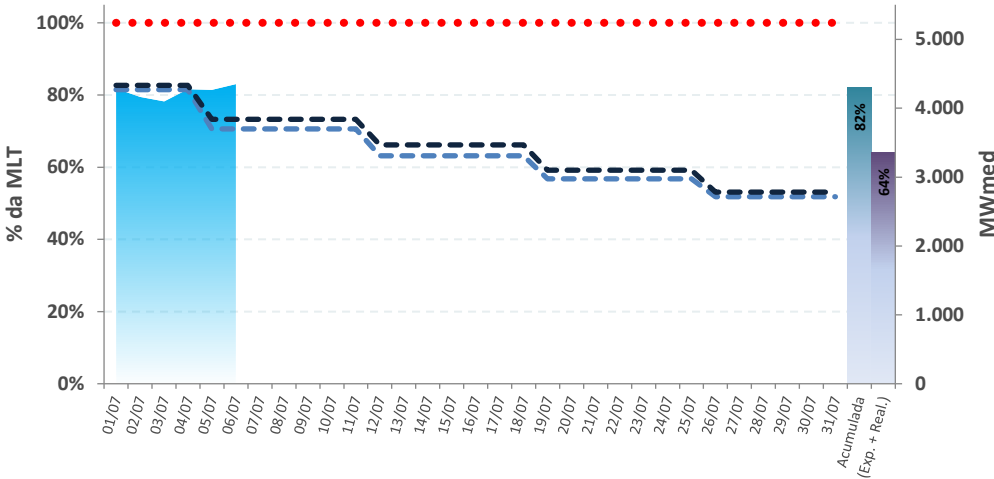


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

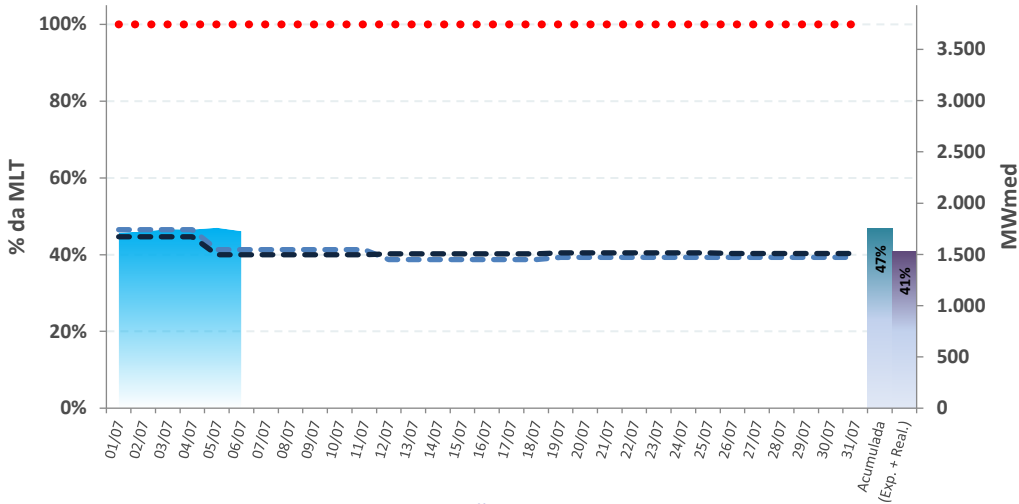
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

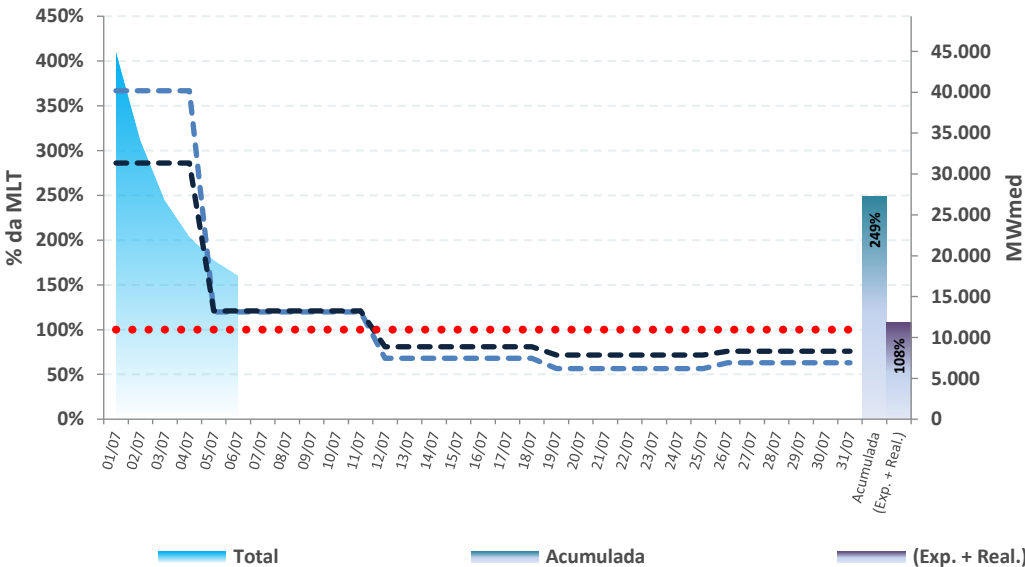
REGIÃO NORTE



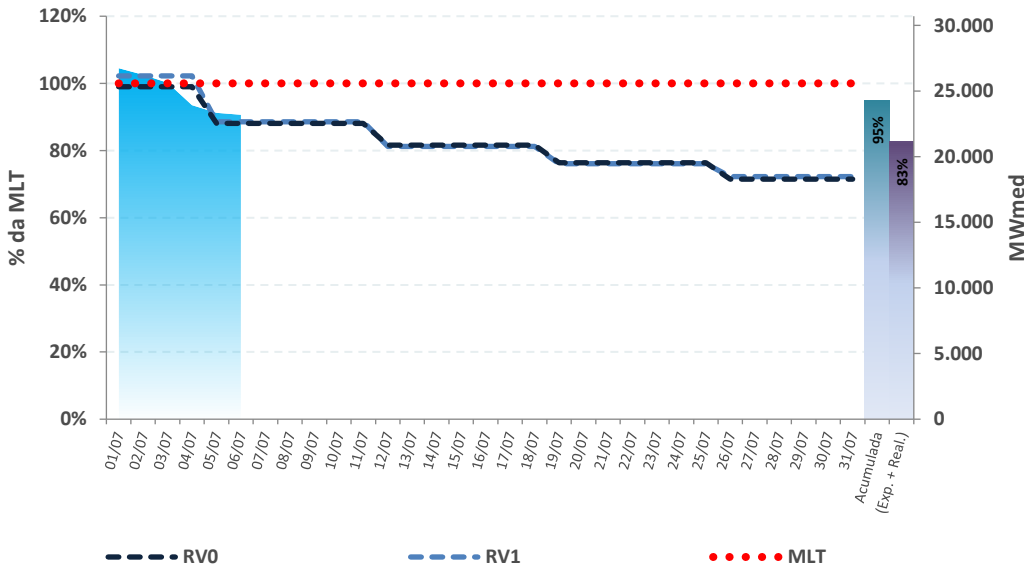
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



Total

Acumulada

(Exp. + Real.)

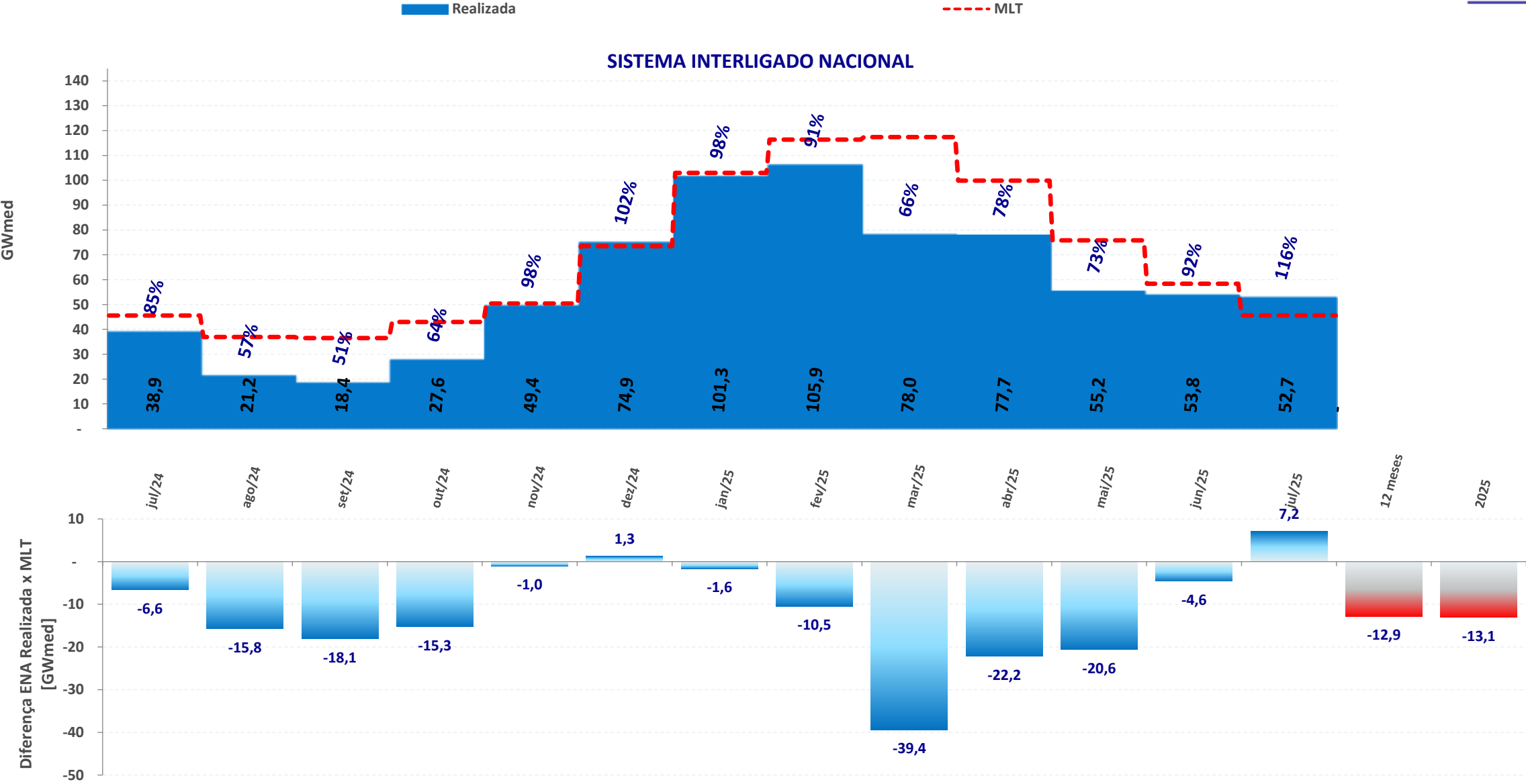
RV0

RV1

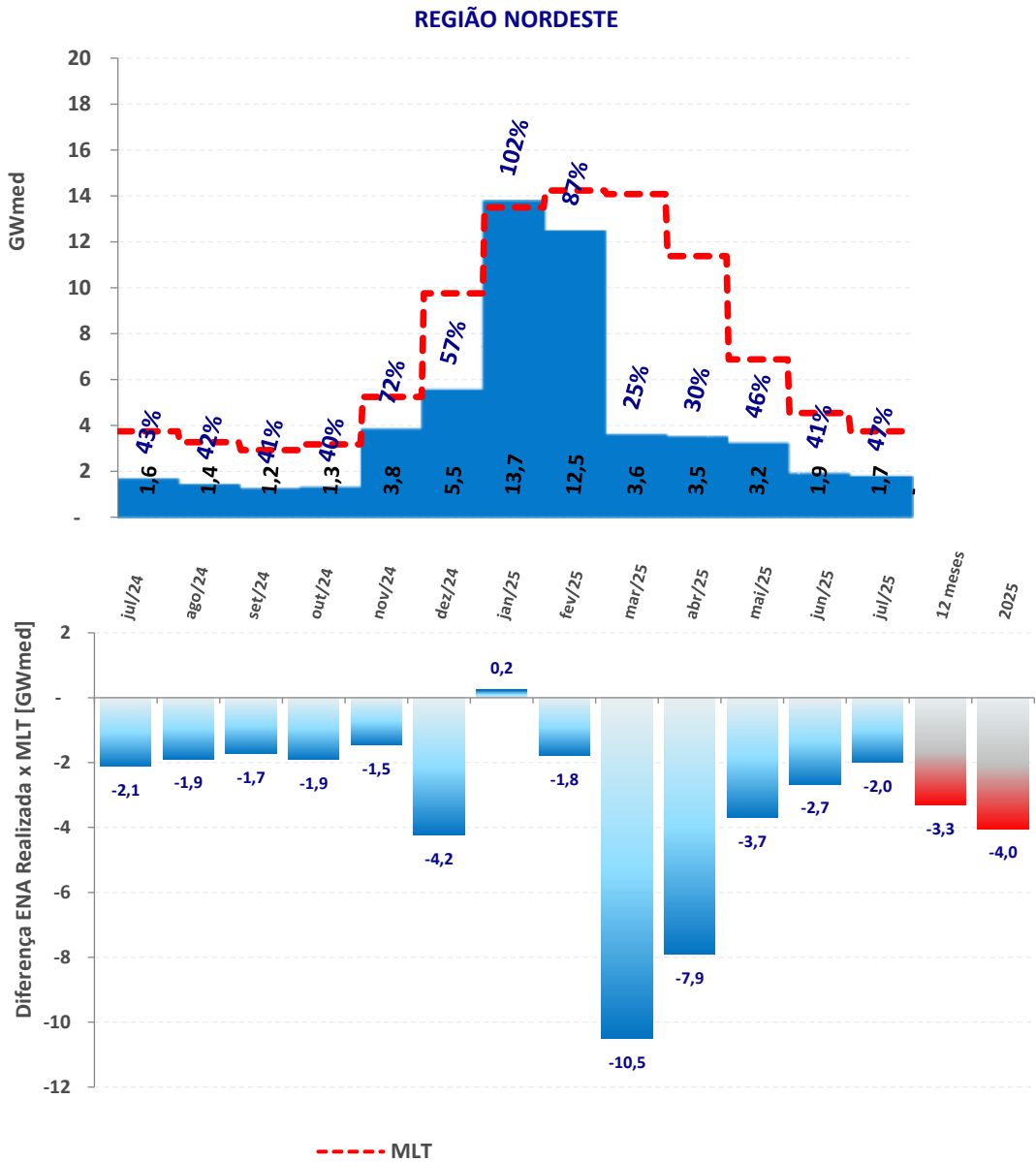
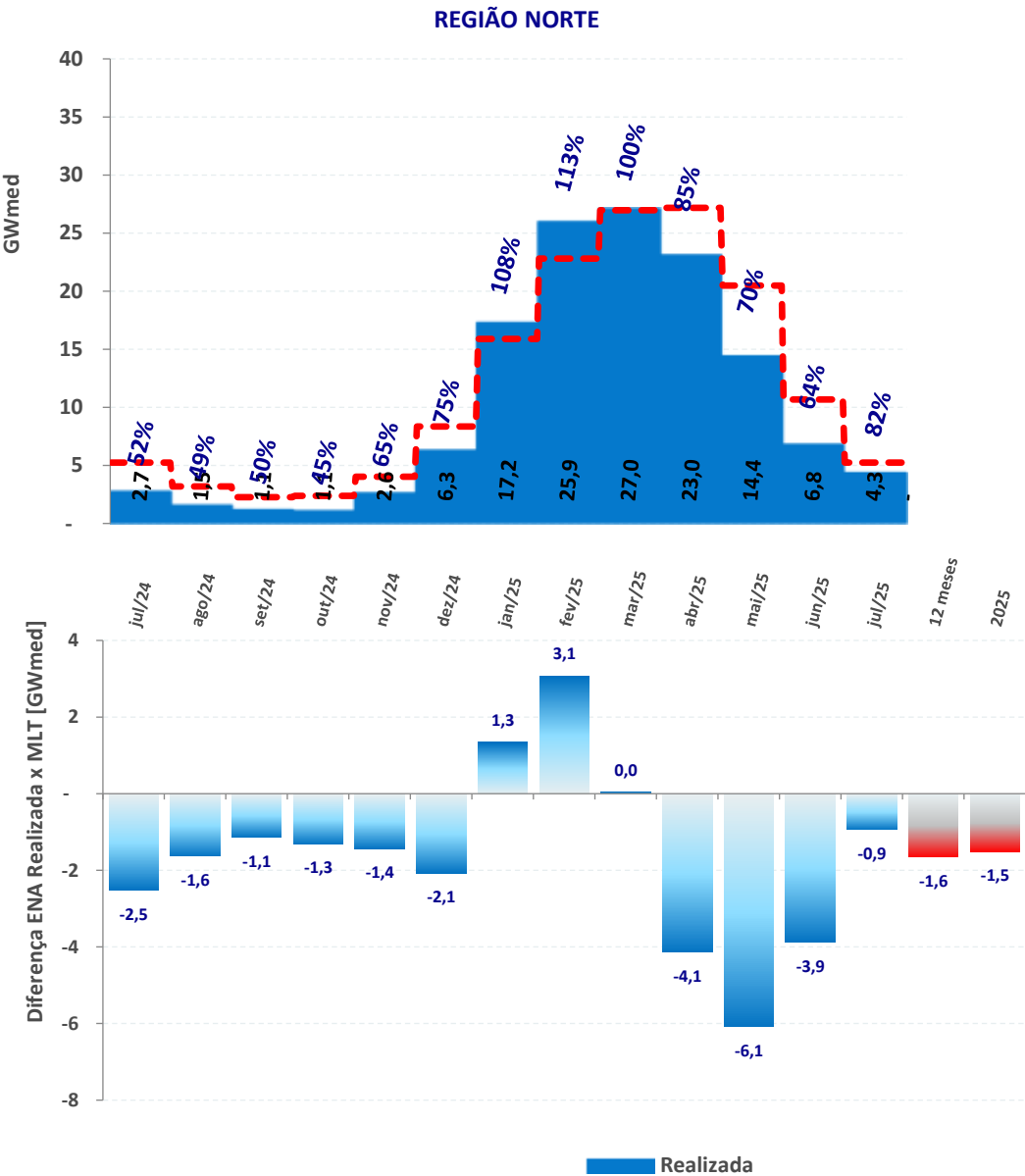
MLT

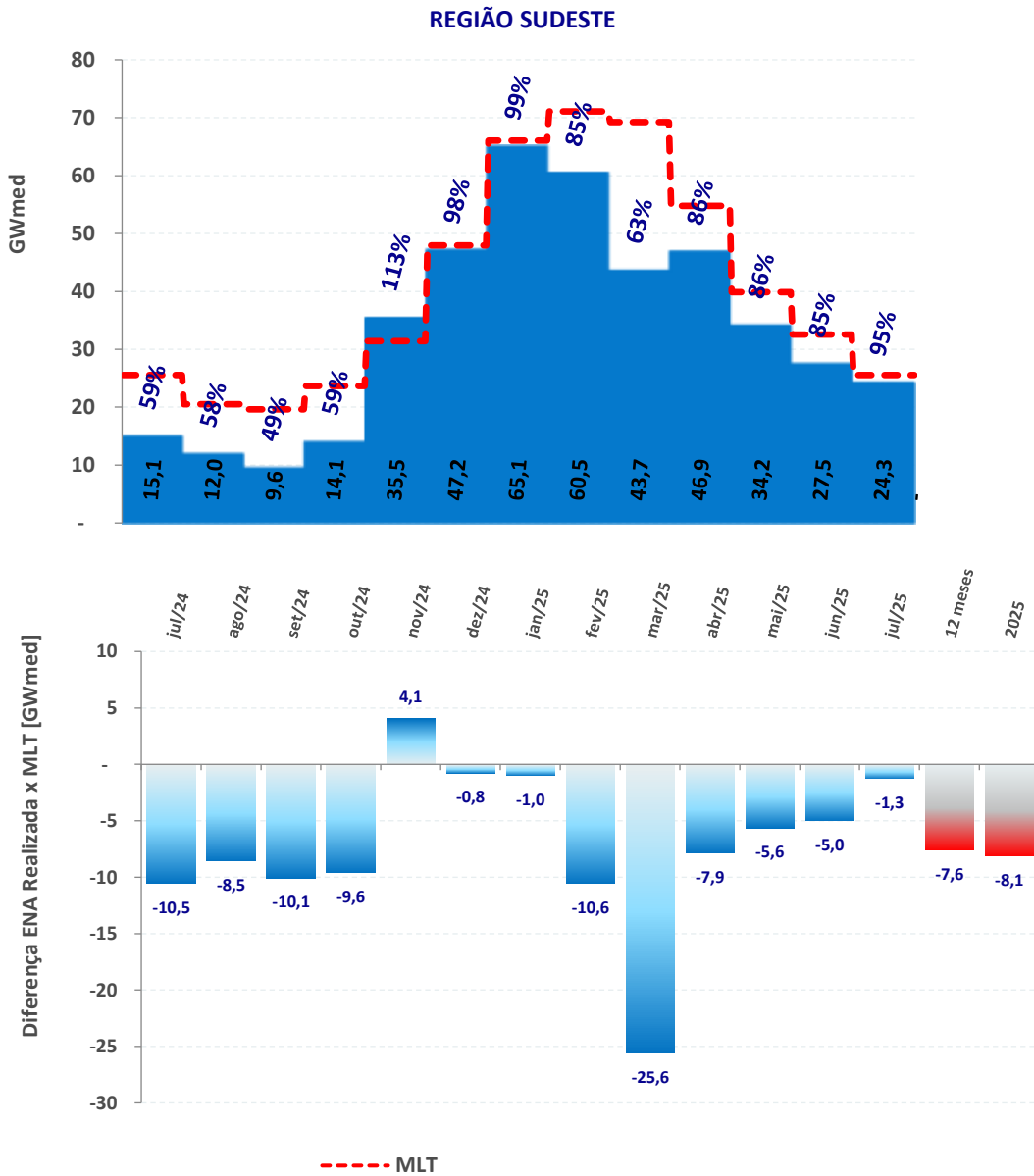
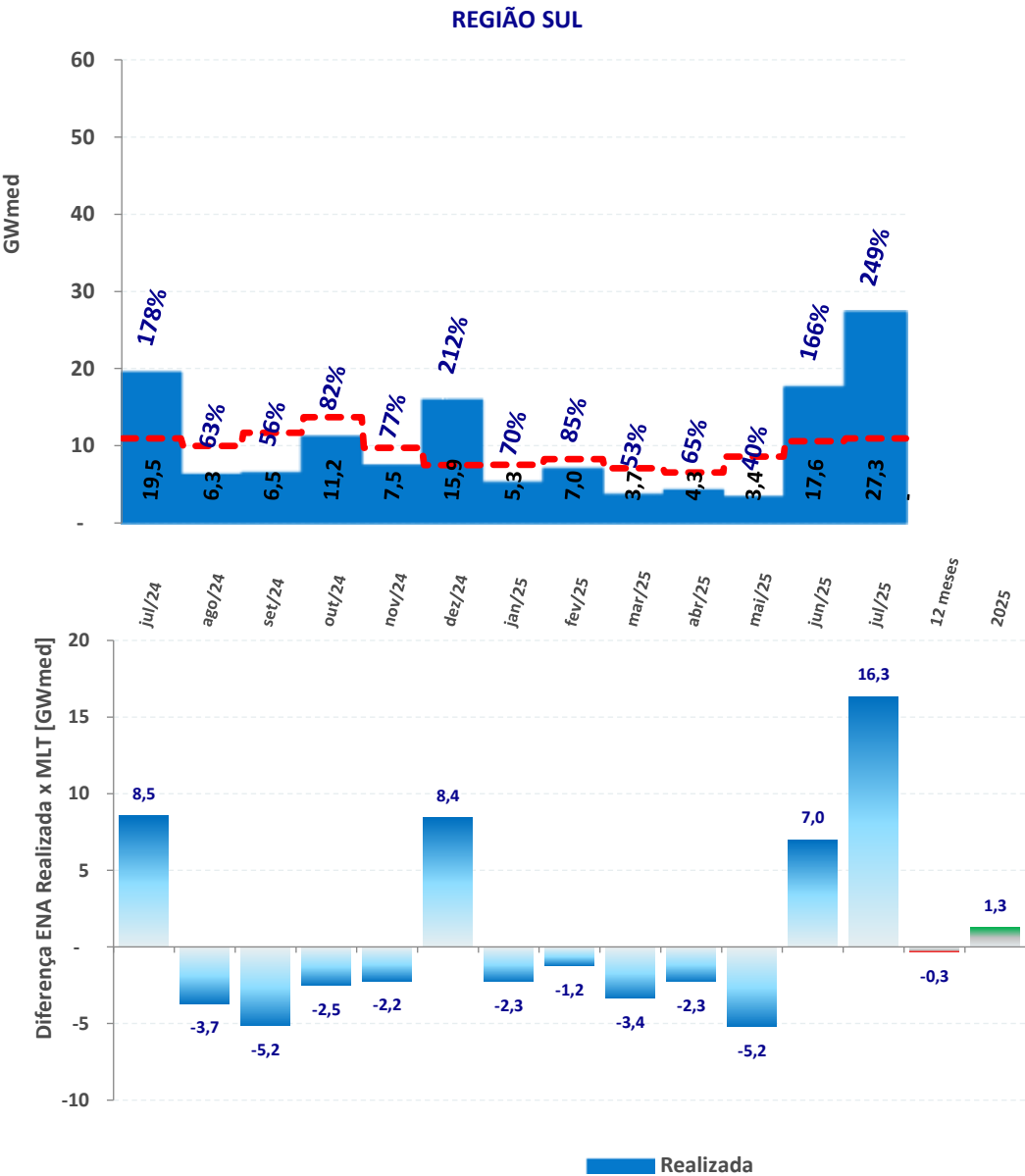
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

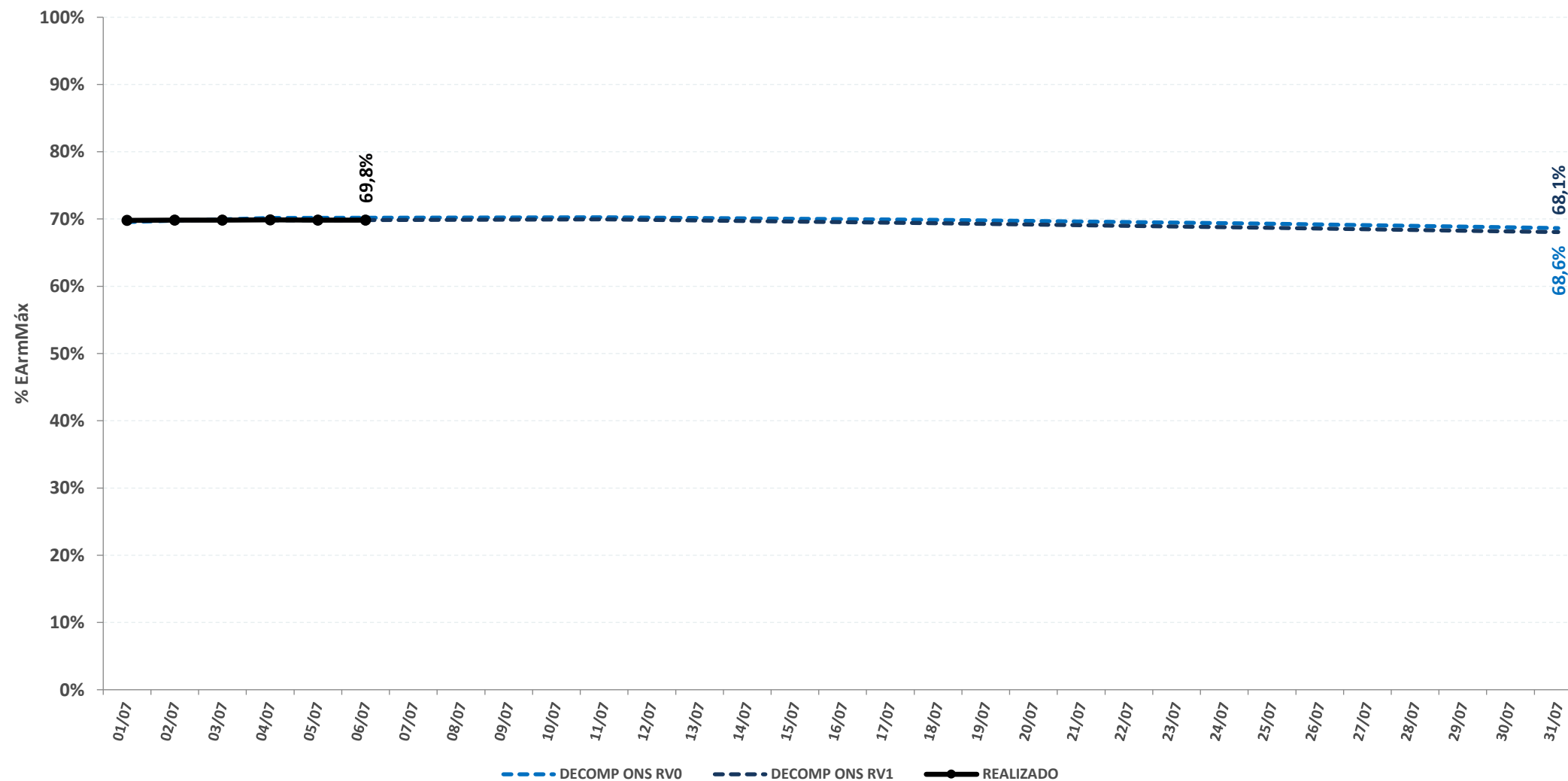


acompanhamento da energia natural afluente

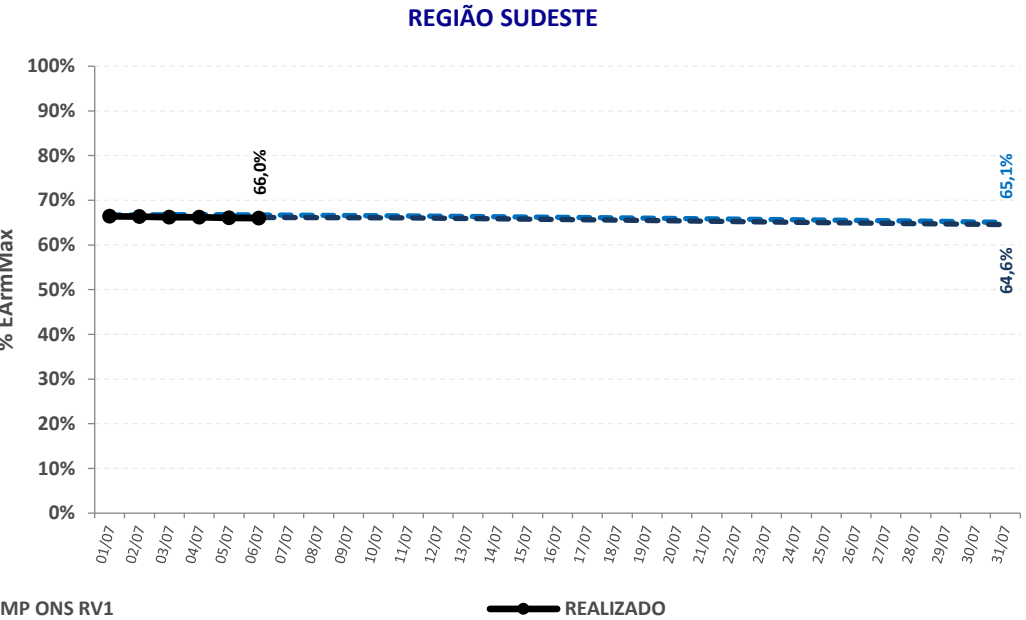
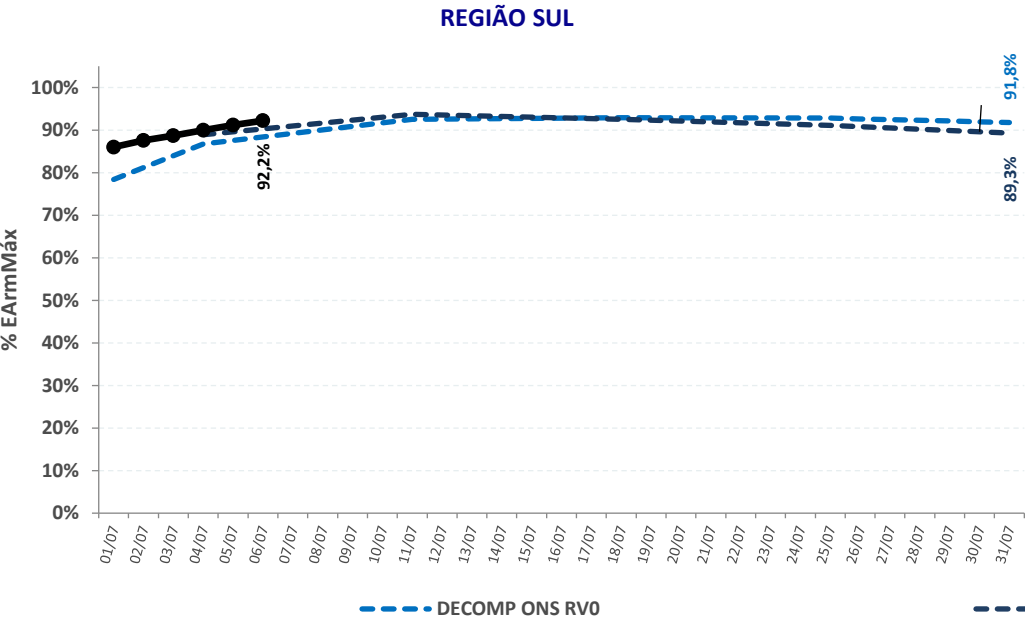
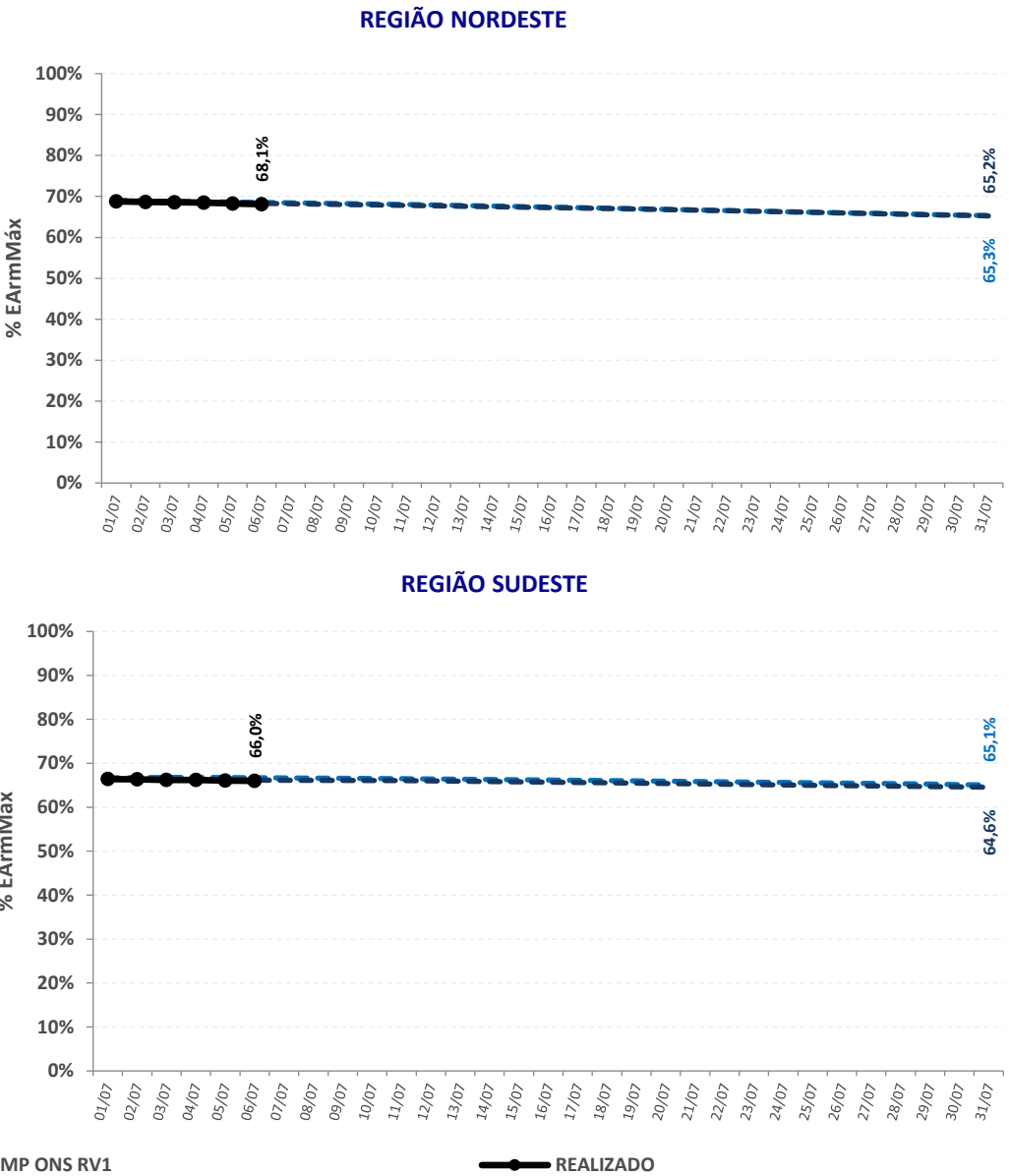
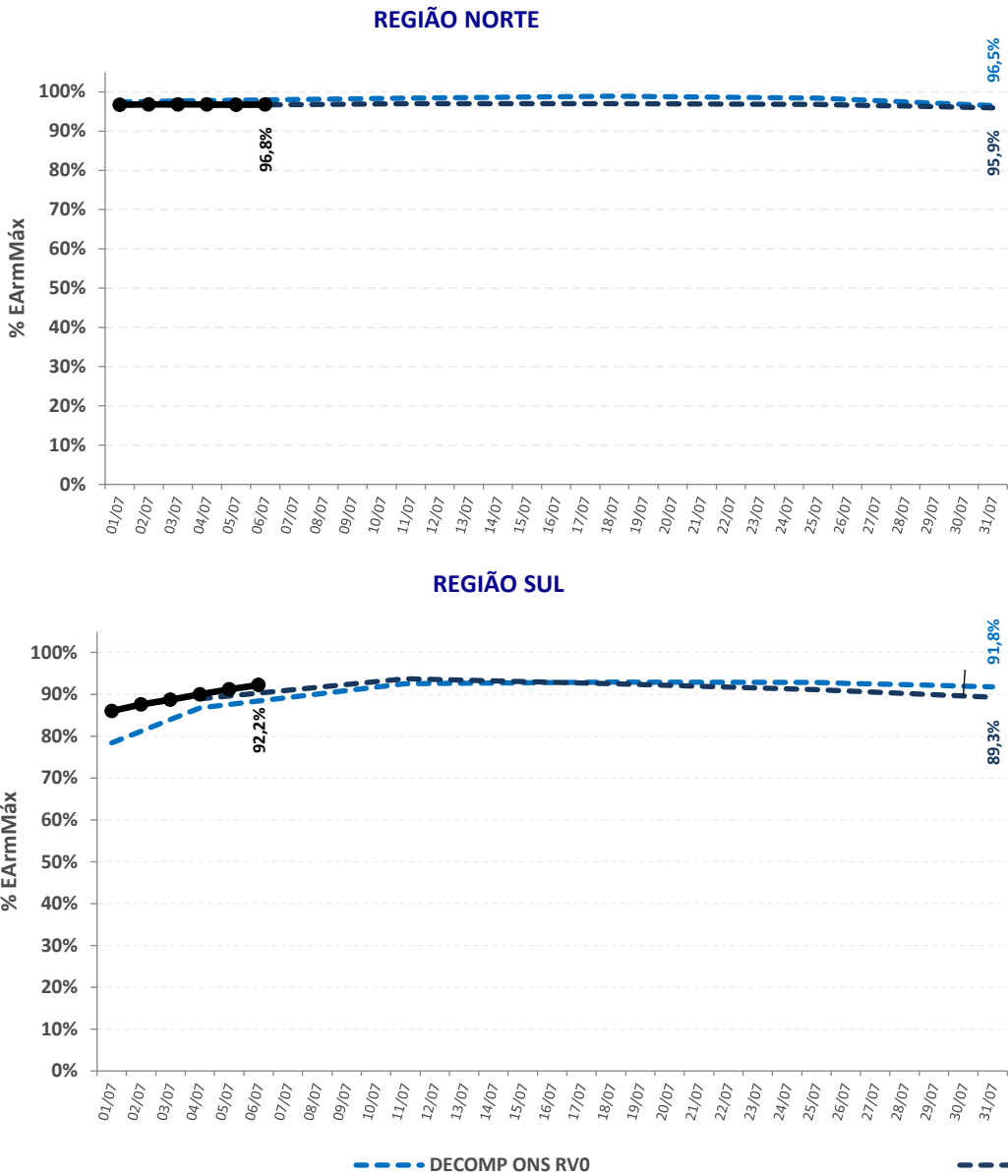


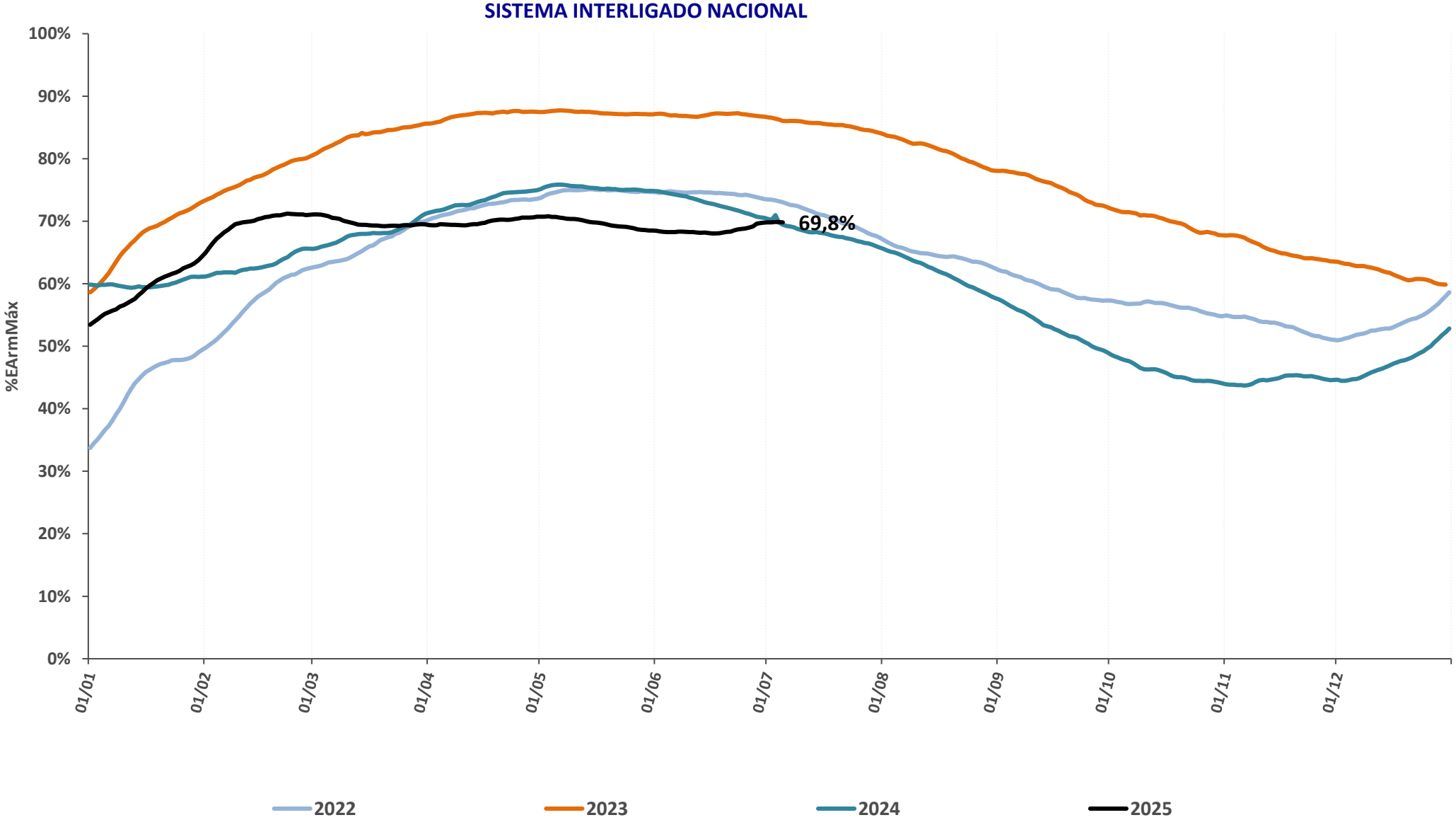


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

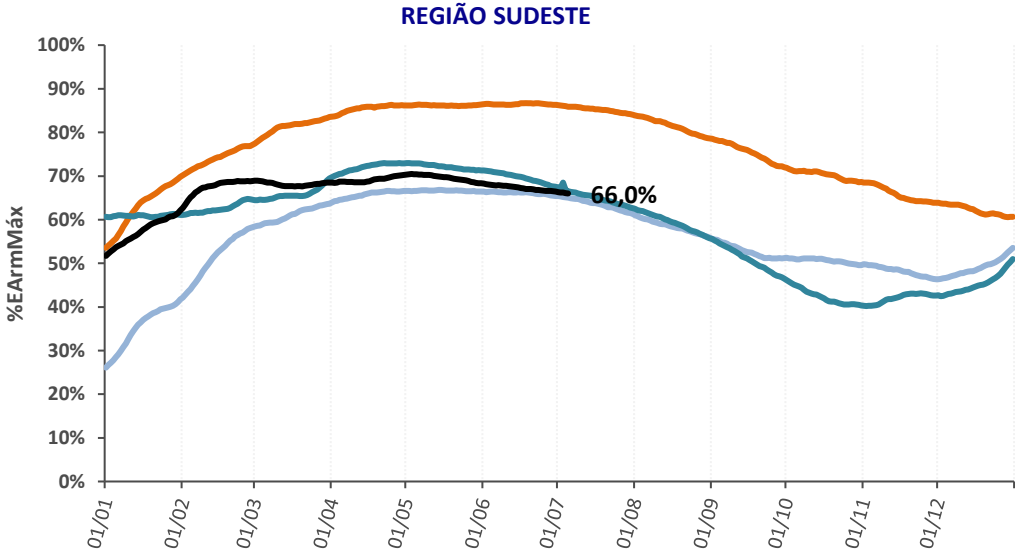
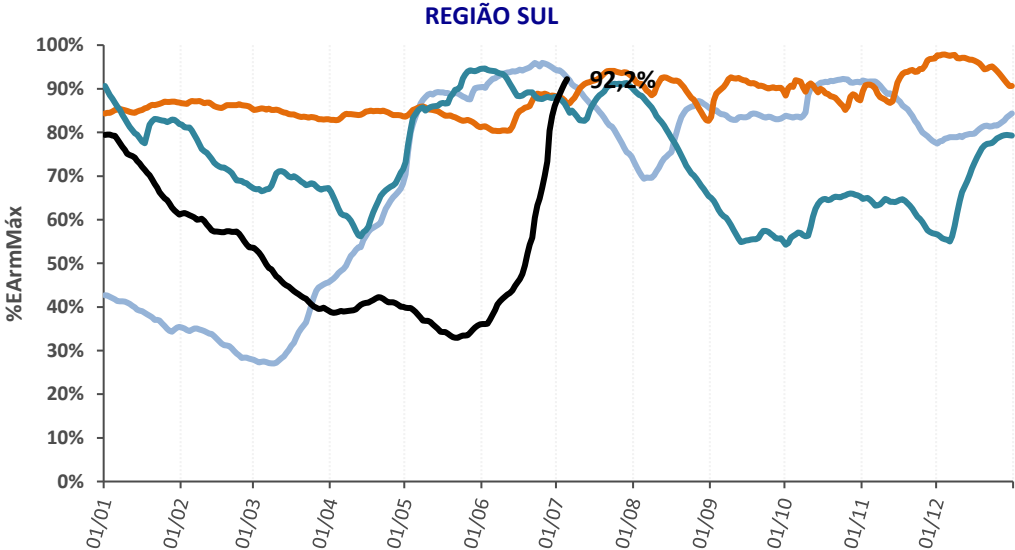
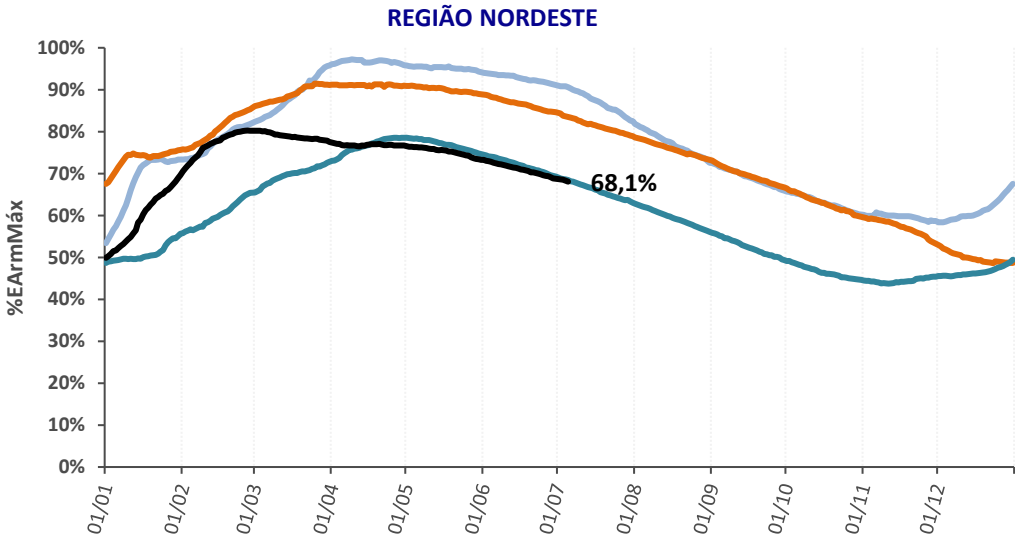
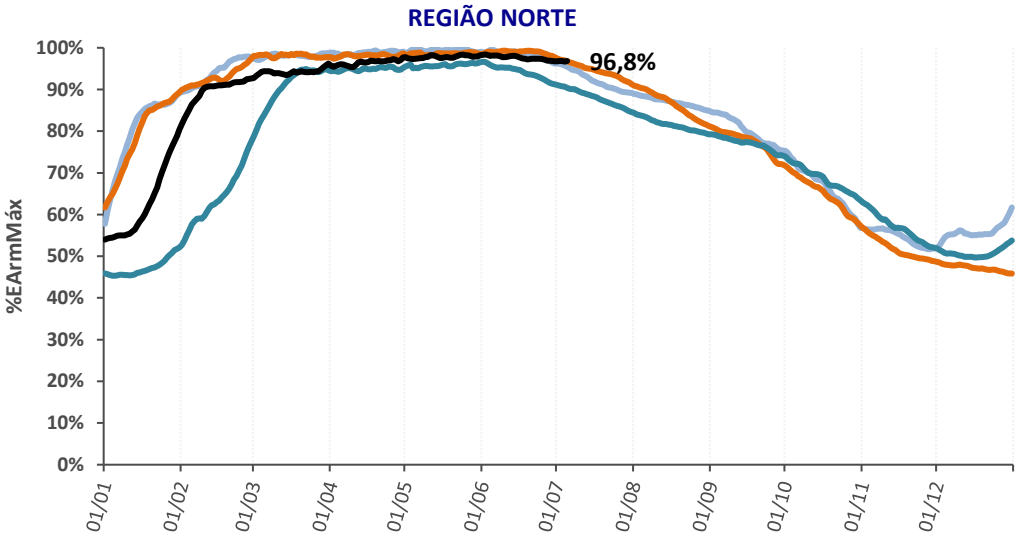


acompanhamento da energia armazenada





histórico de armazenamento dos últimos anos

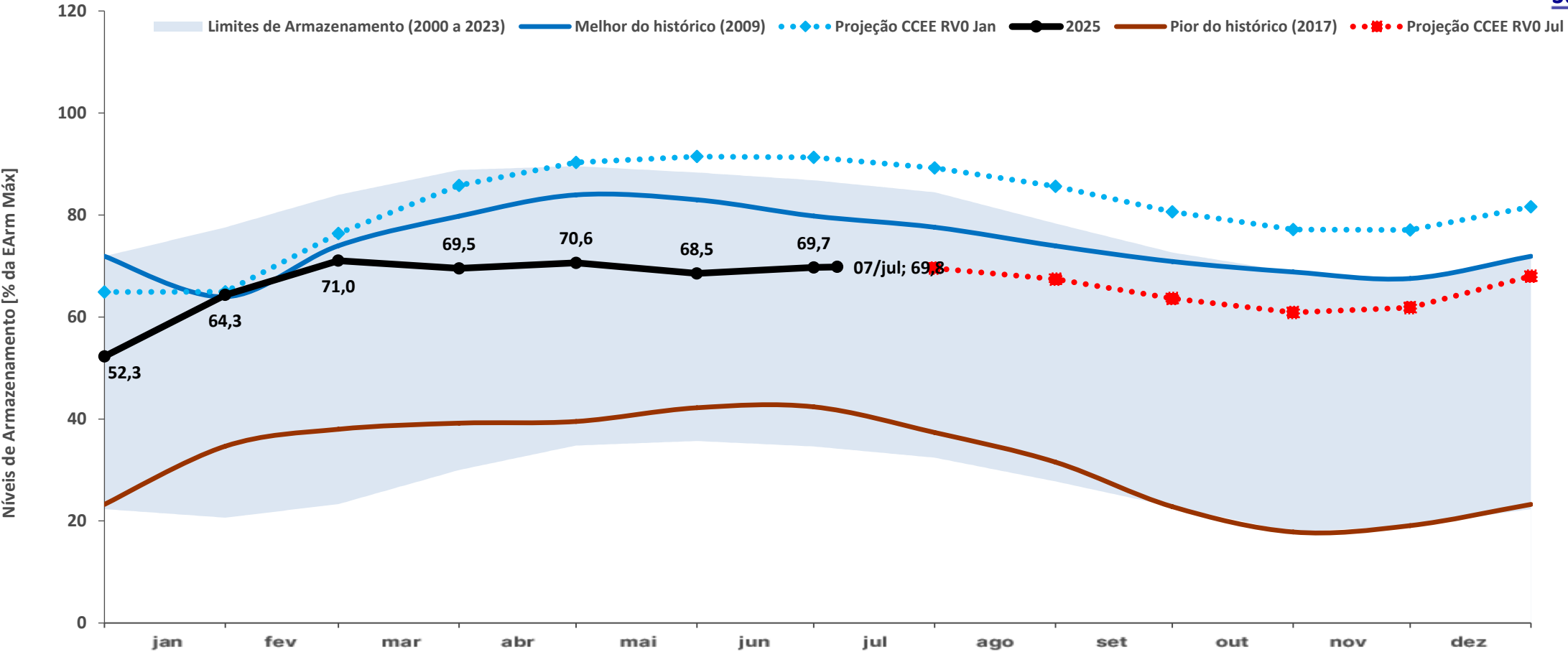


2022

2023

2024

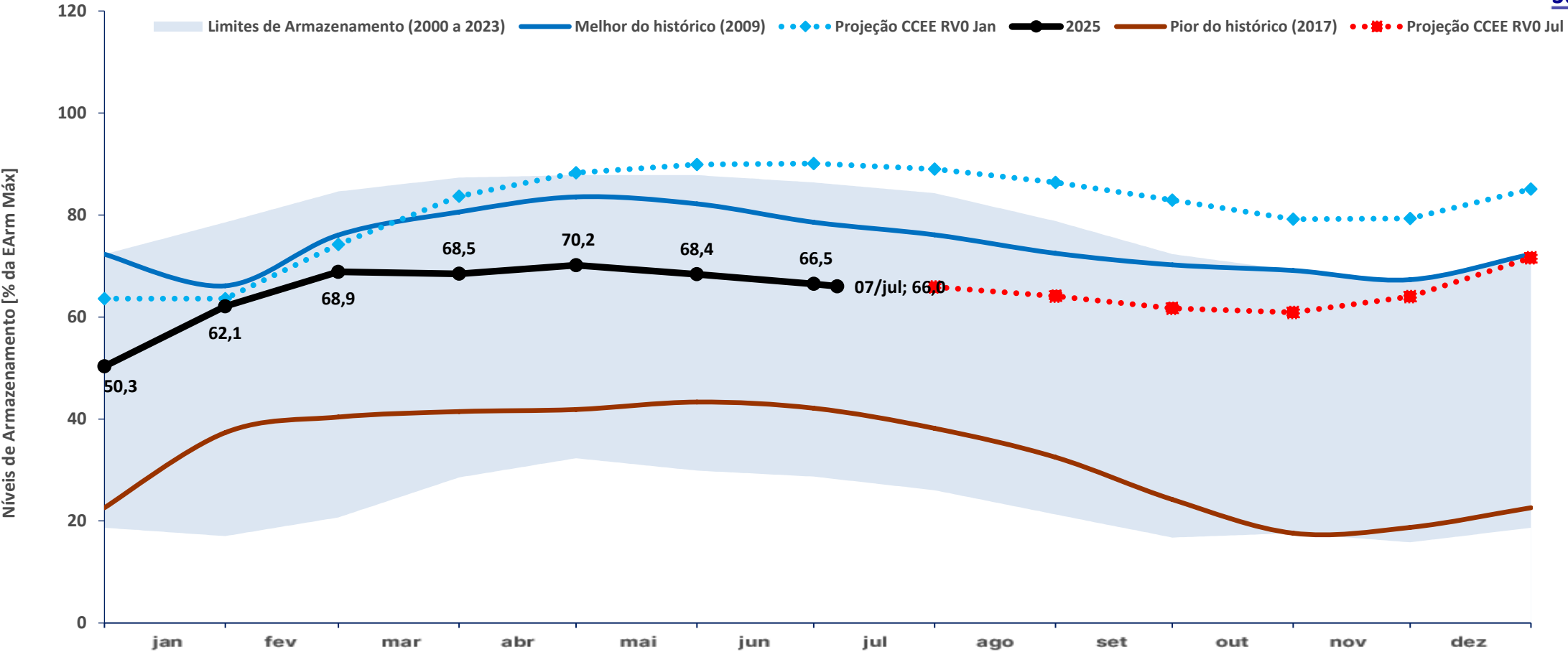
2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jul	-	-	-	-	-	-	70%	67%	64%	61%	62%	68%
Projeção CCEE RVO 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)

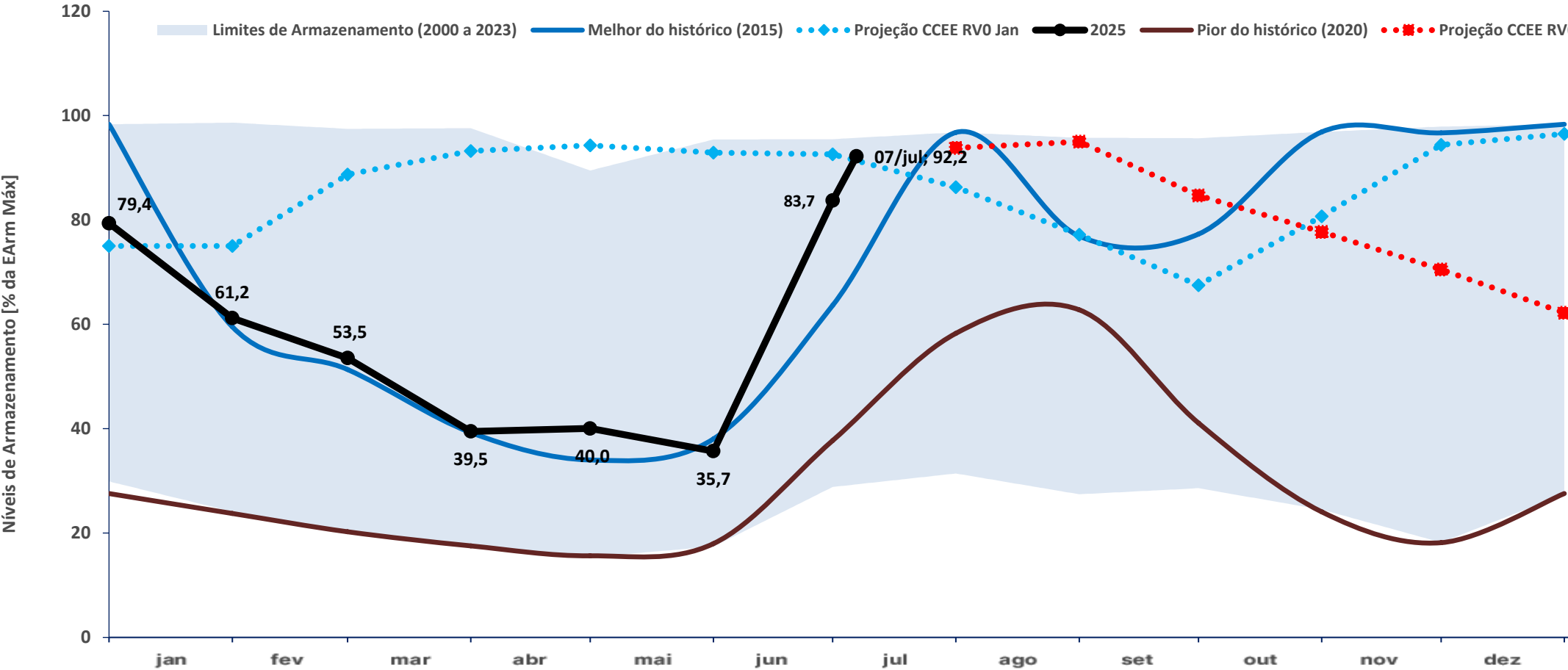
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jul	-	-	-	-	-	-	66%	64%	62%	61%	64%	72%
Projeção CCEE RVO Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	18%	19%	23%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

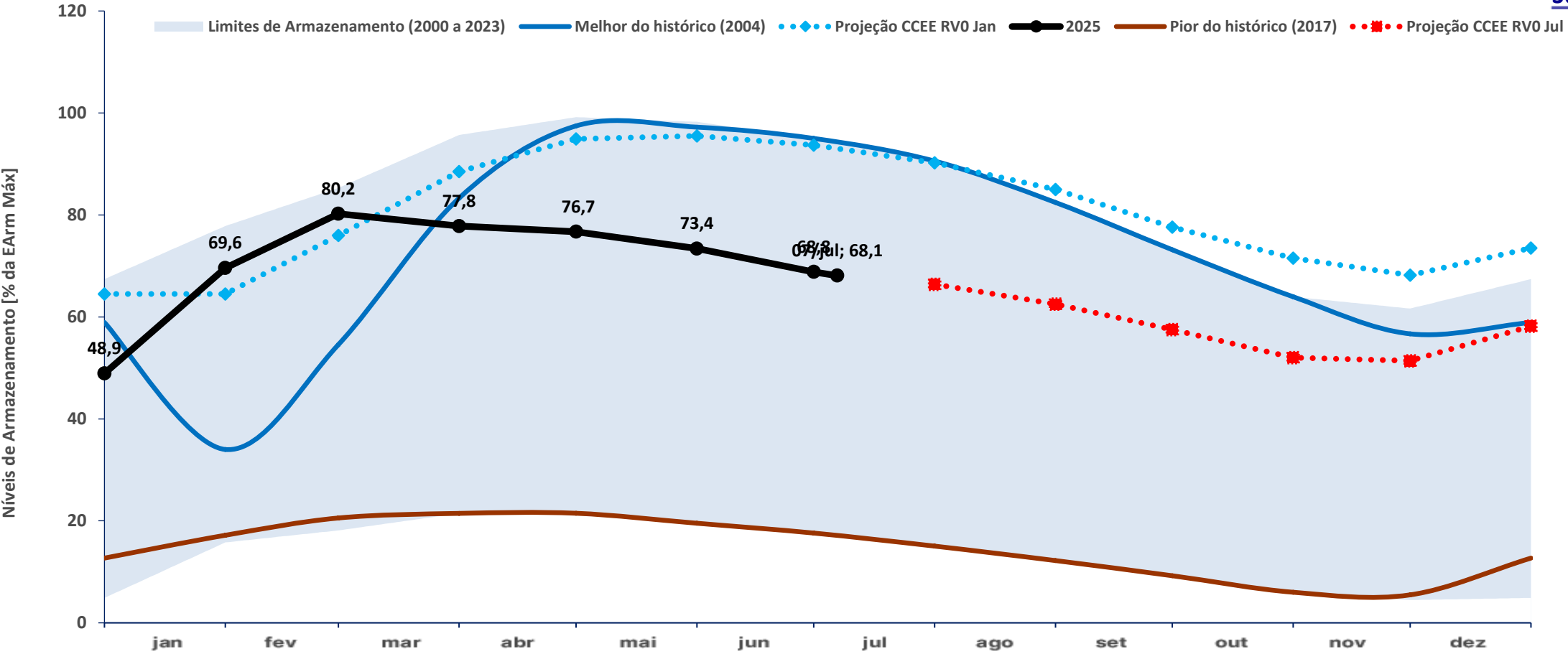


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jul	-	-	-	-	-	-	94%	95%	85%	78%	71%	62%
Projeção CCEE RVO Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	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)

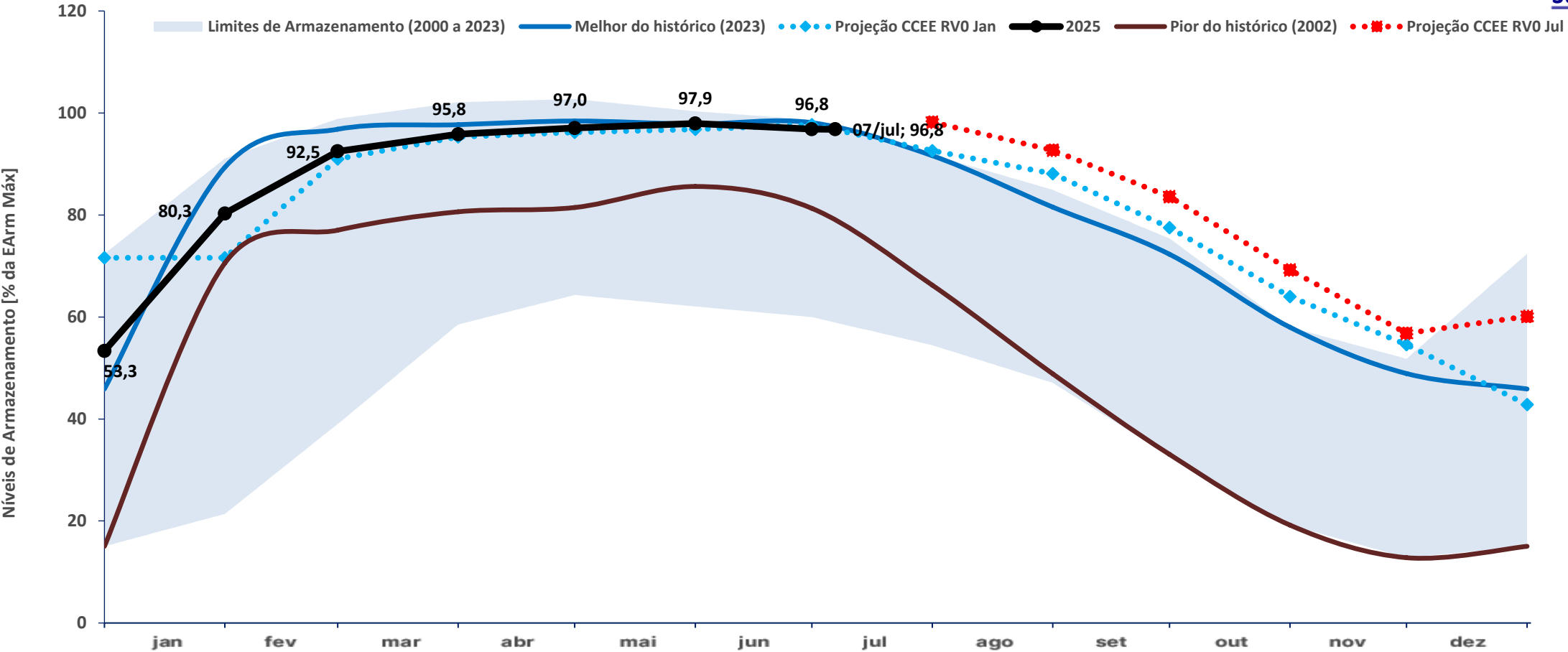
histórico de armazenamento no NE



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jul	-	-	-	-	-	-	66%	63%	58%	52%	51%	58%
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)

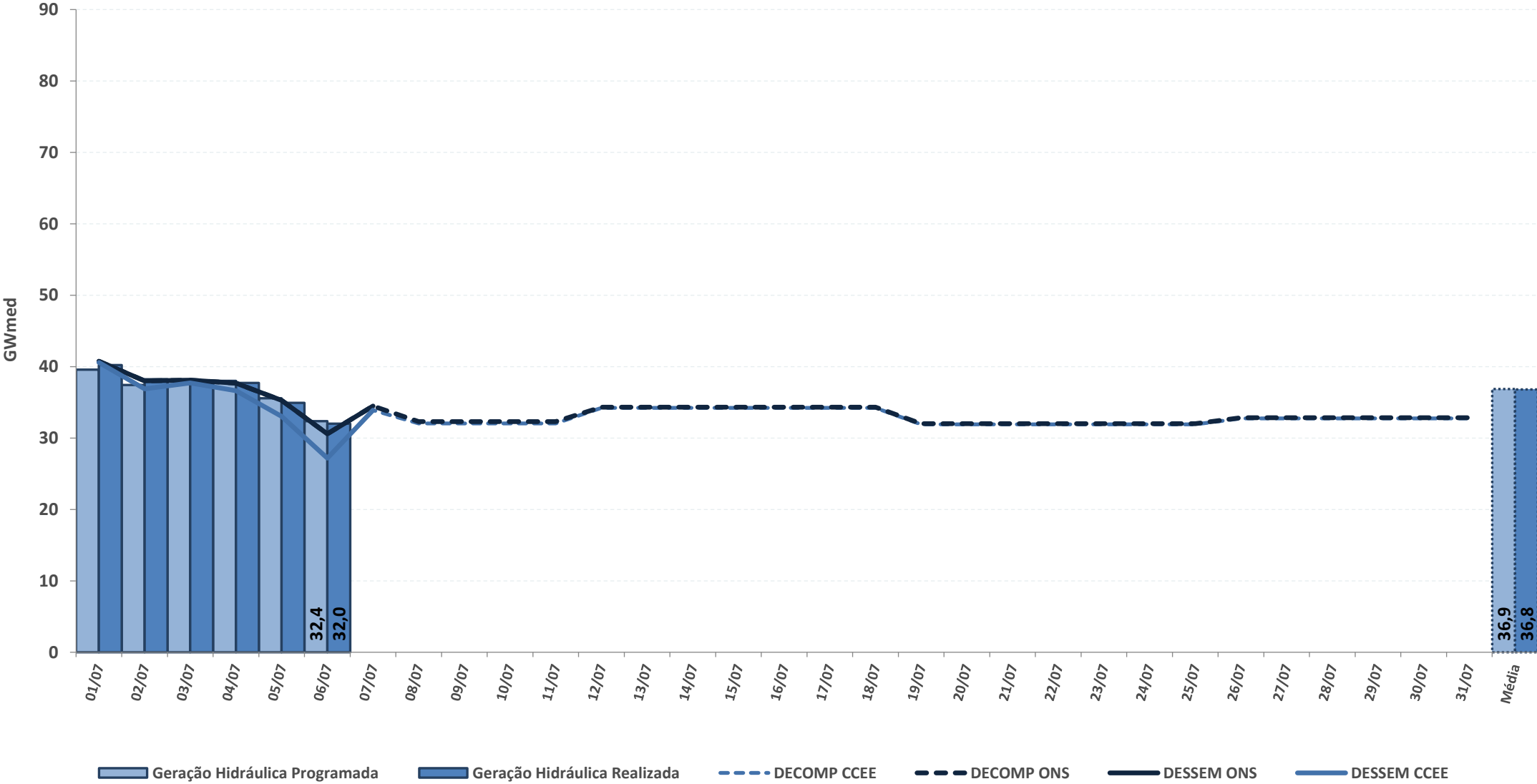


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jul	-	-	-	-	-	-	98%	93%	84%	69%	57%	60%
Projeção CCEE RVO Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	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)

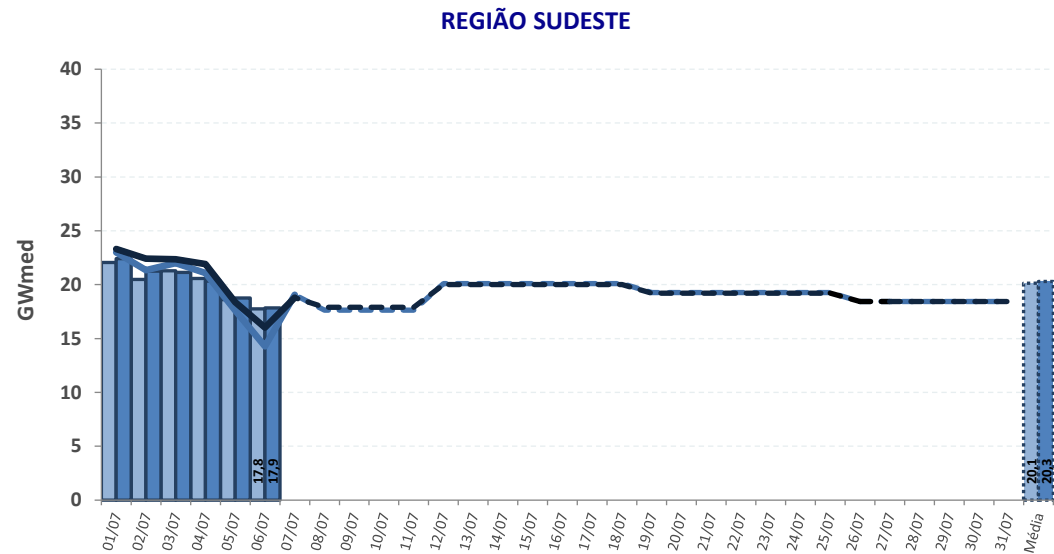
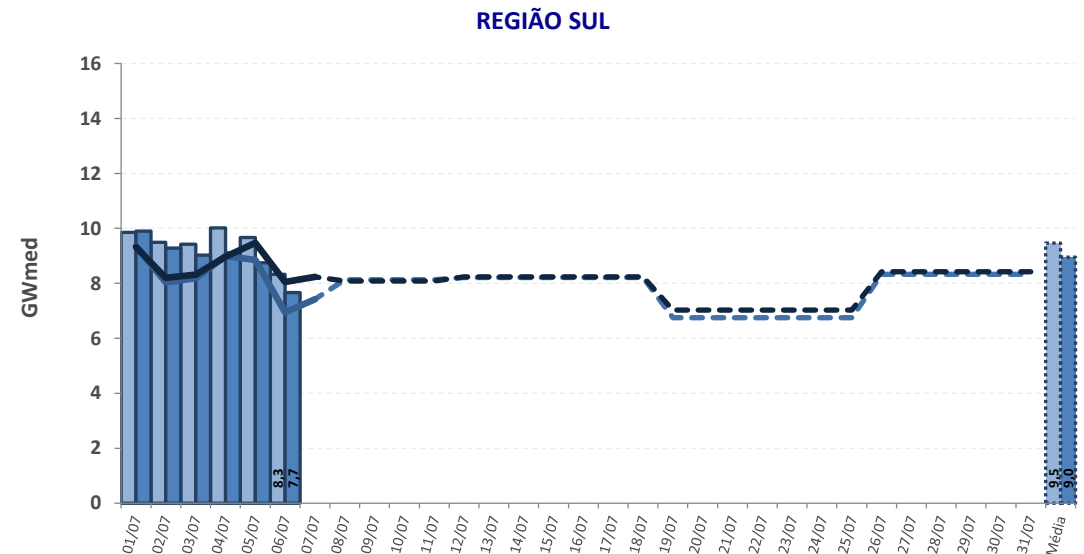
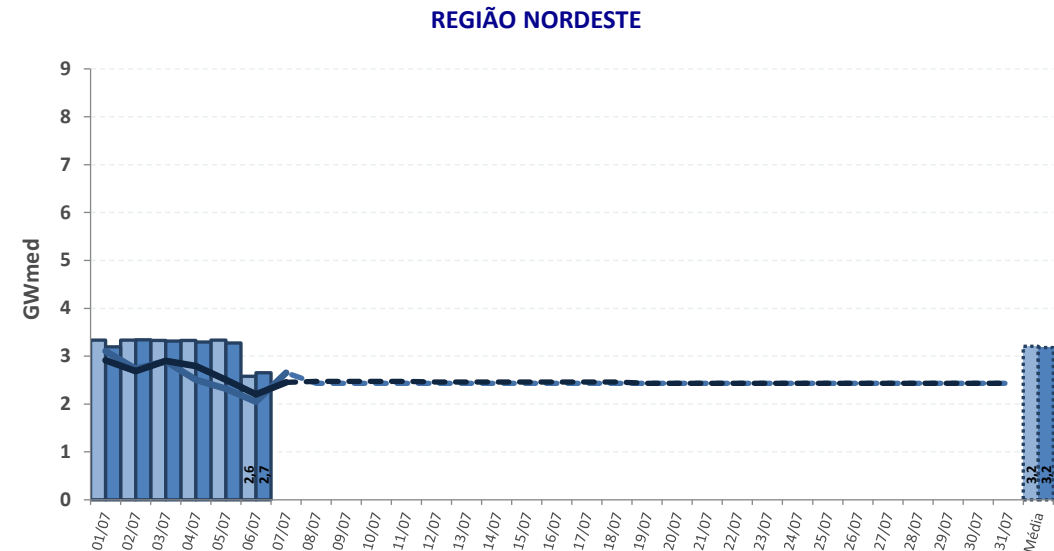
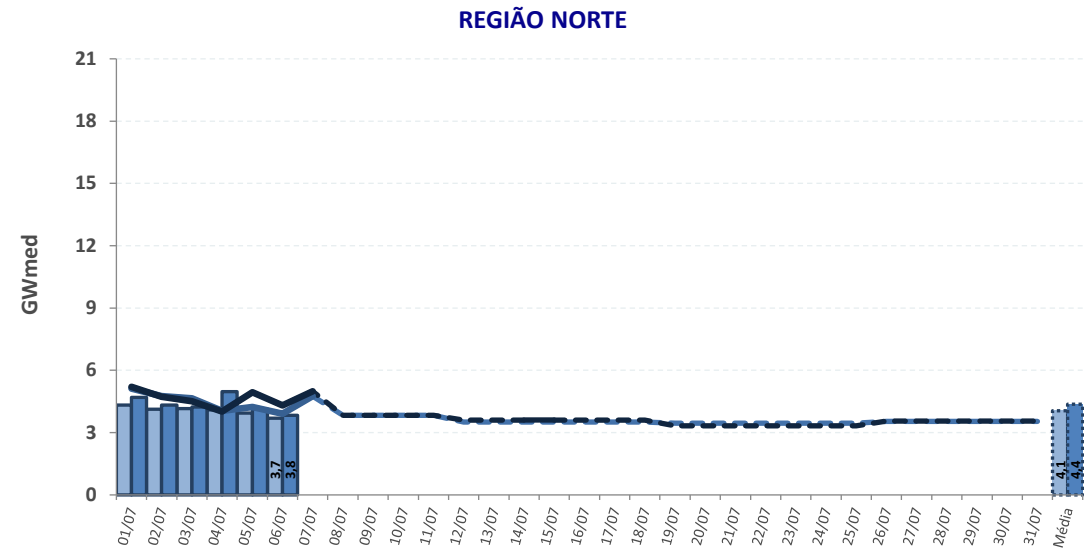
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

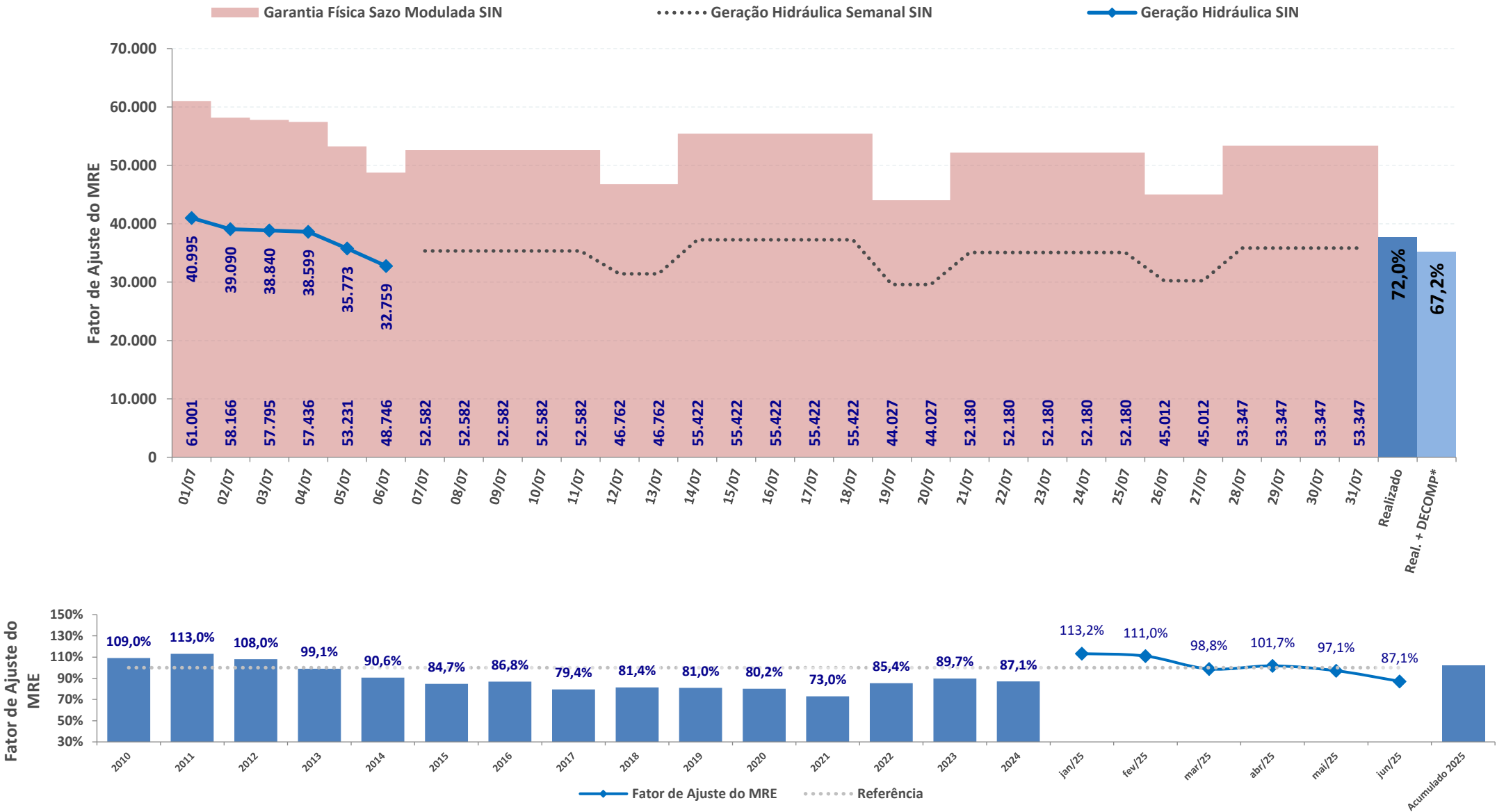


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

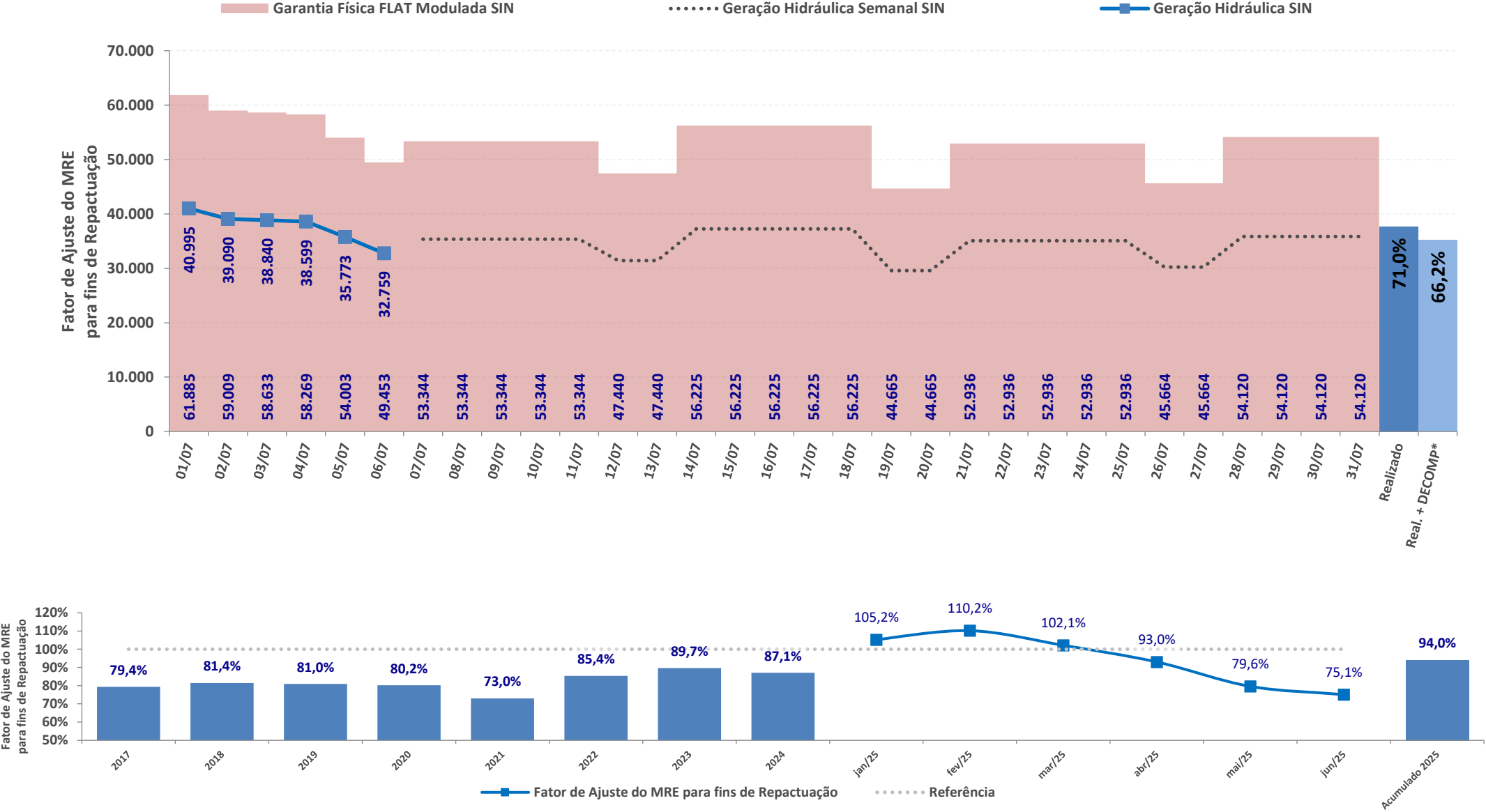
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

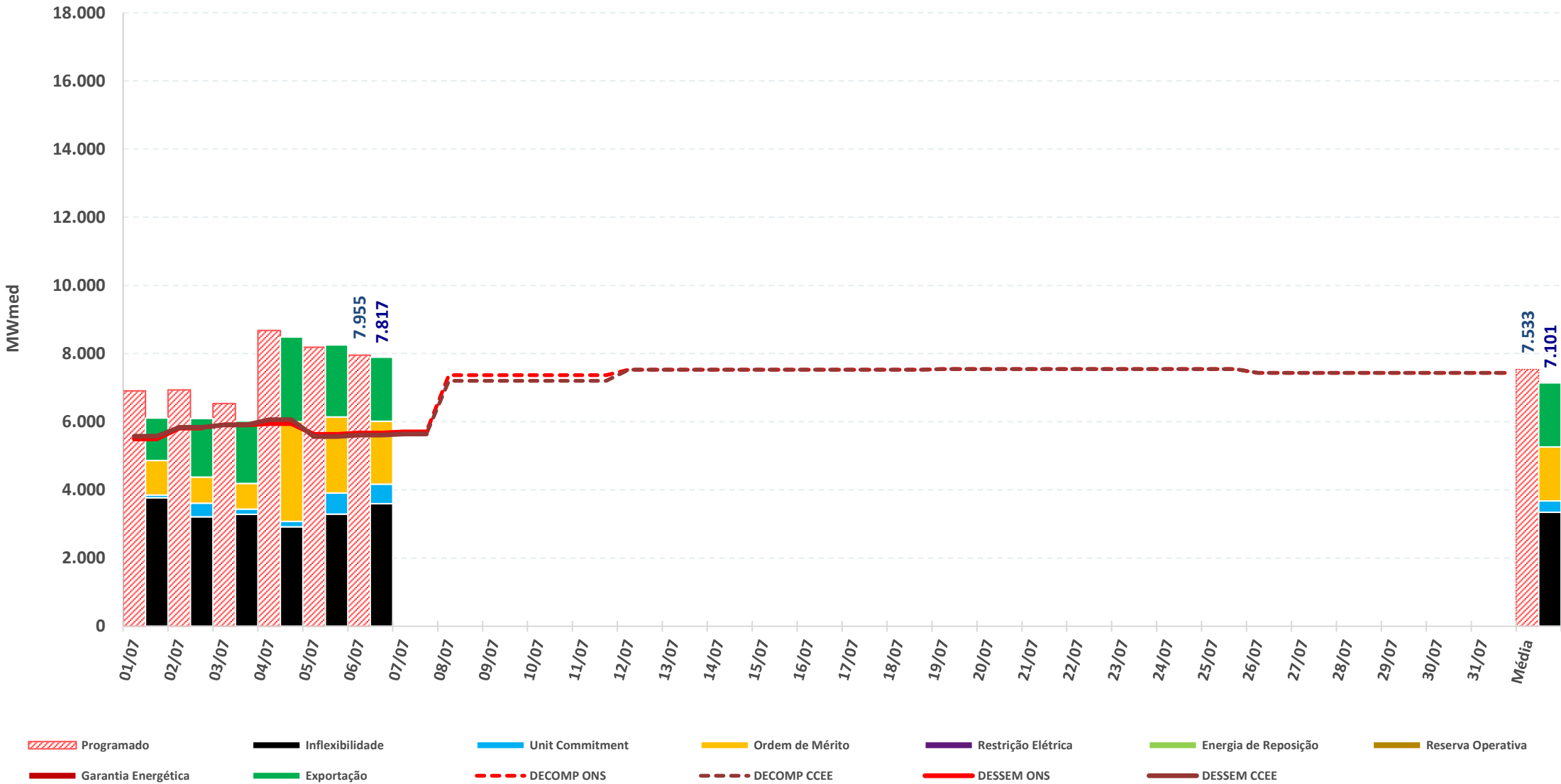
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

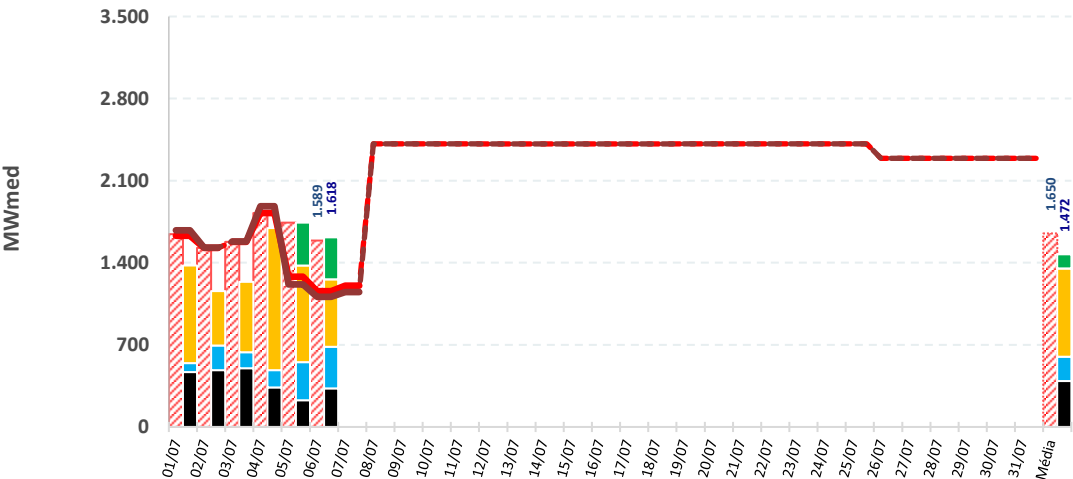


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

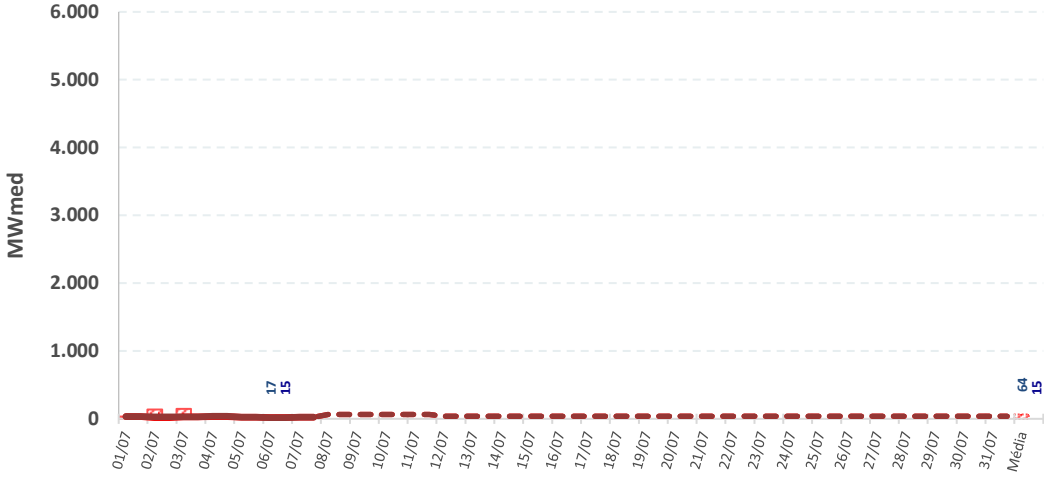
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

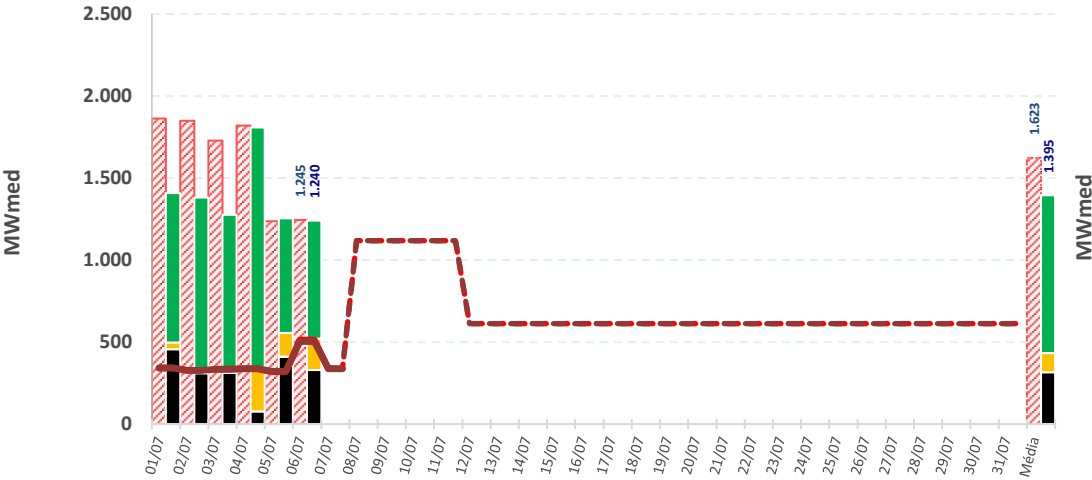
REGIÃO NORTE



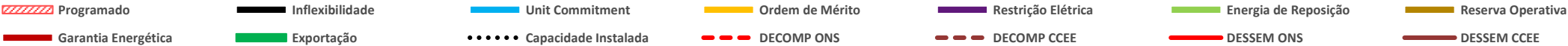
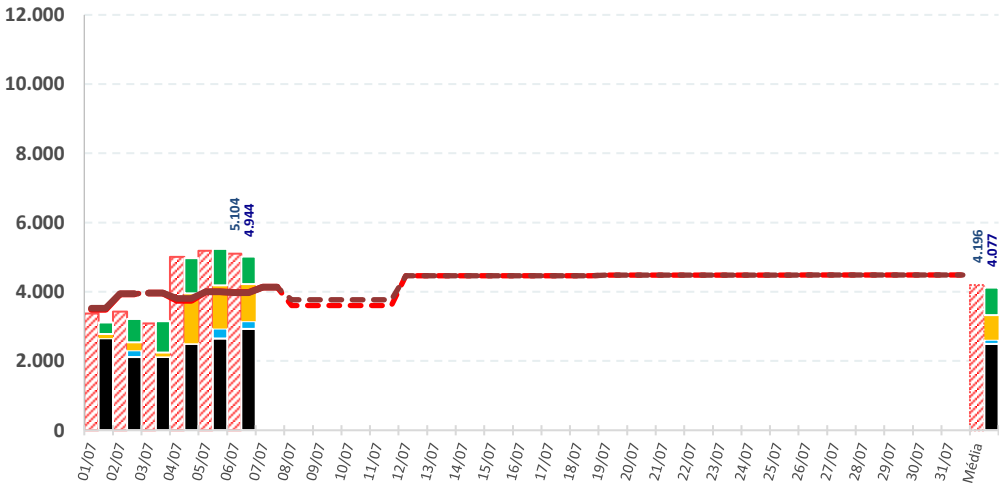
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

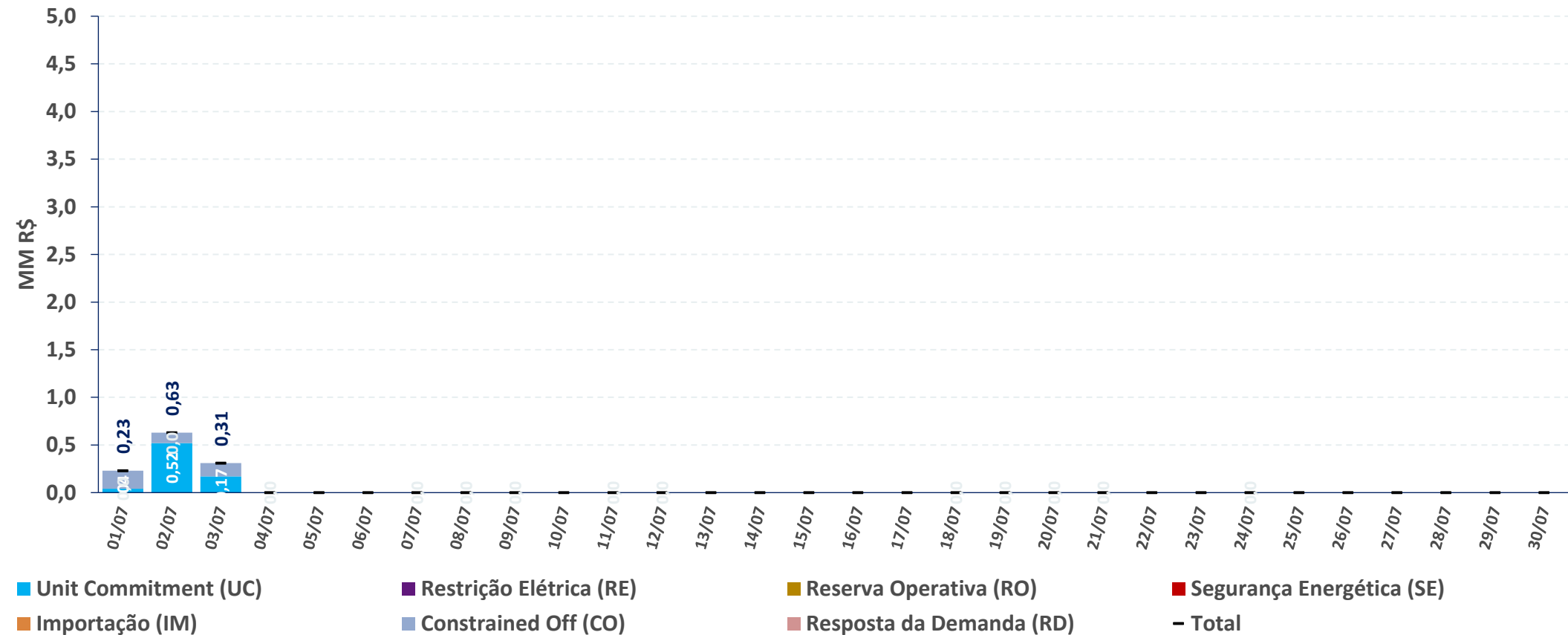


REGIÃO SUDESTE



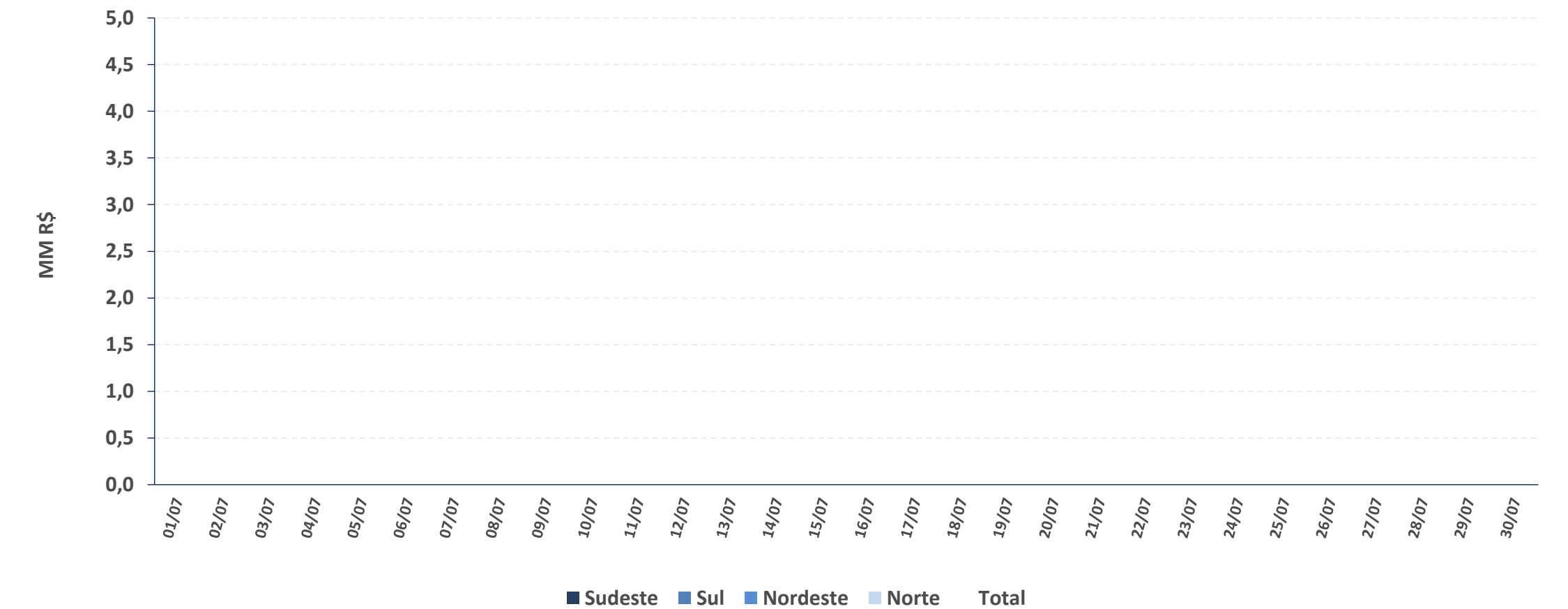
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



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

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

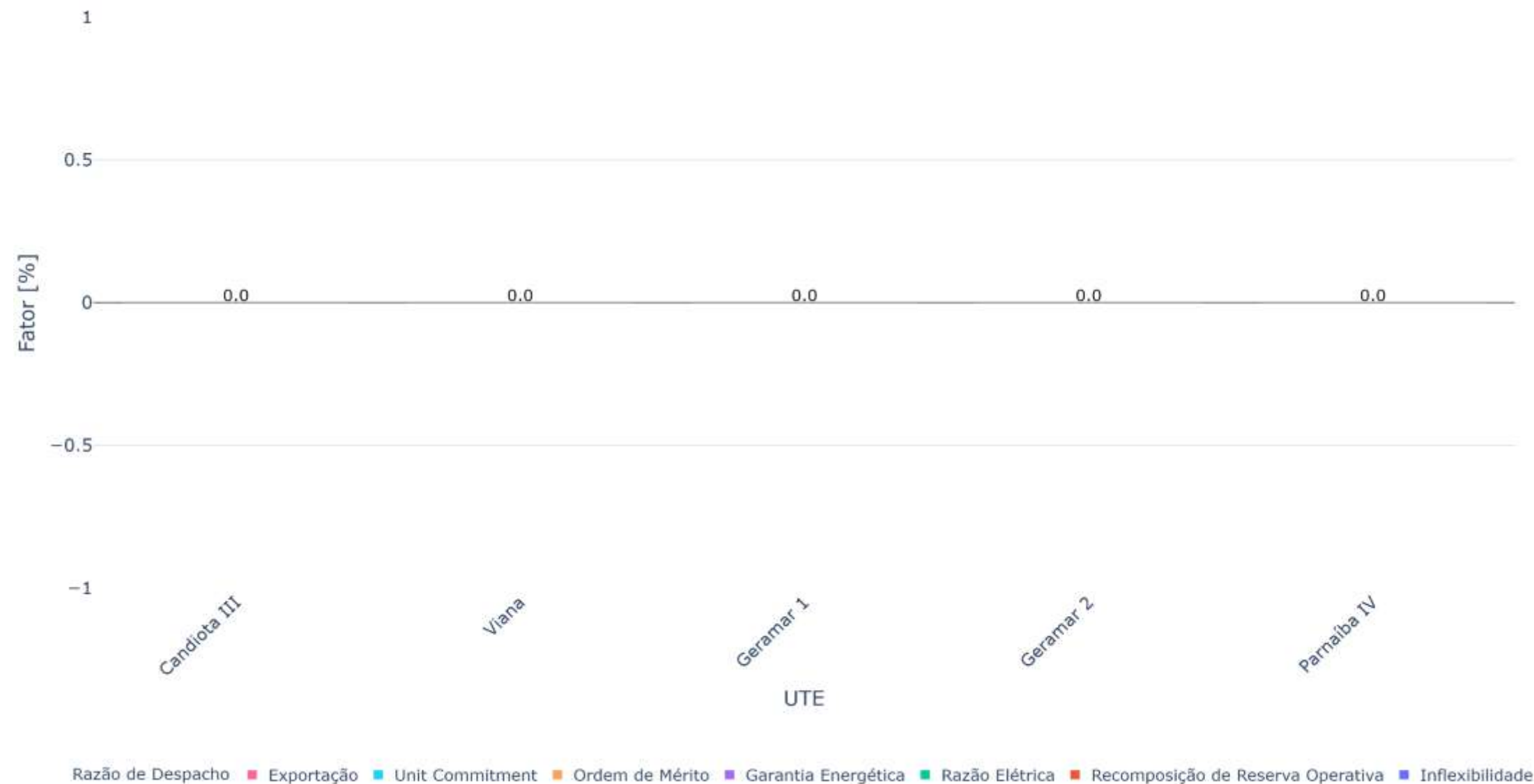


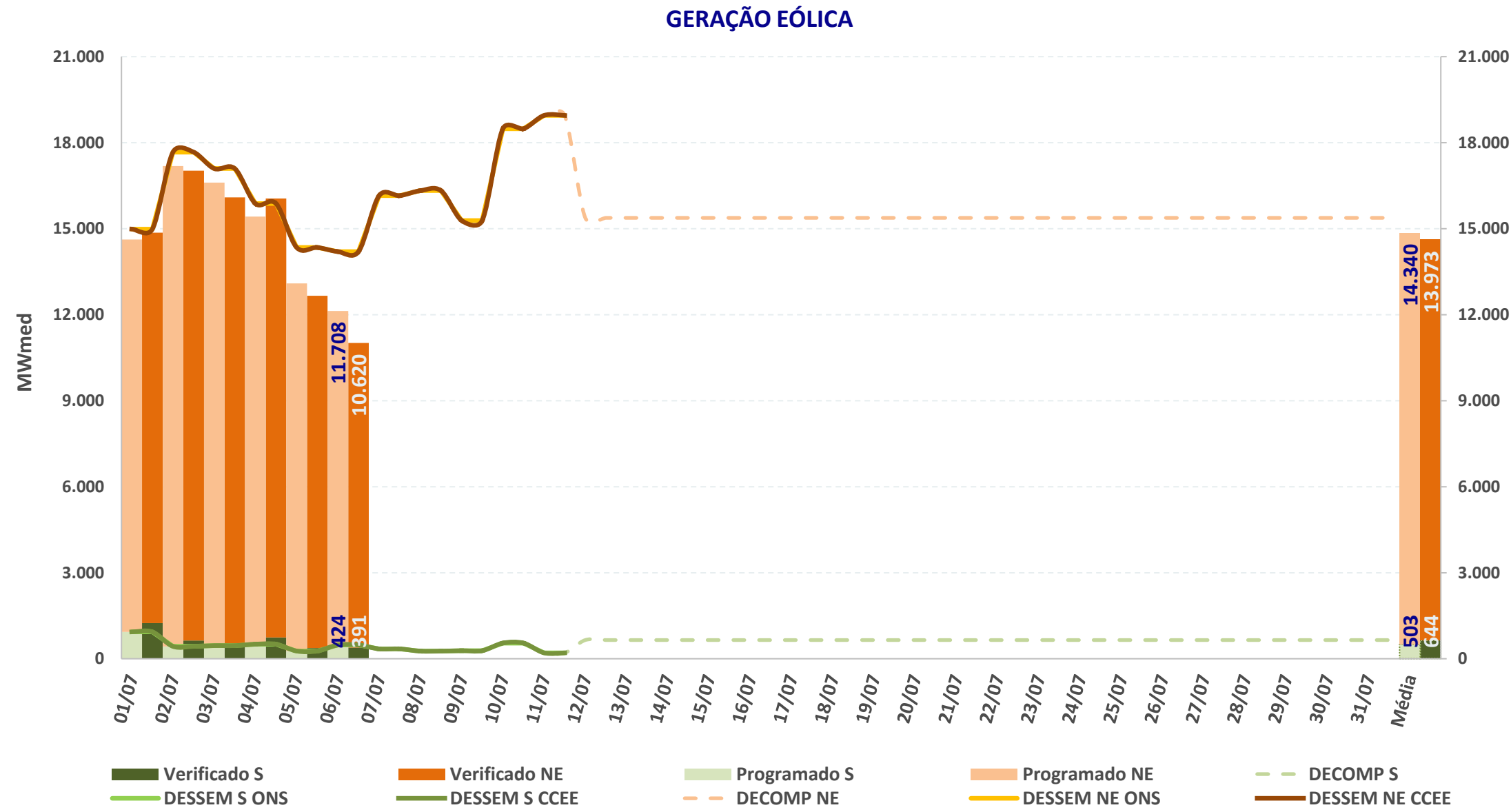
	1/7	2/7	3/7	4/7	5/7	6/7	7/7	8/7	9/7	10/7	11/7	12/7	13/7	14/7	15/7	16/7	17/7	18/7	19/7	20/7	21/7	22/7	23/7	24/7	25/7	26/7	27/7	28/7	29/7	30/7	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

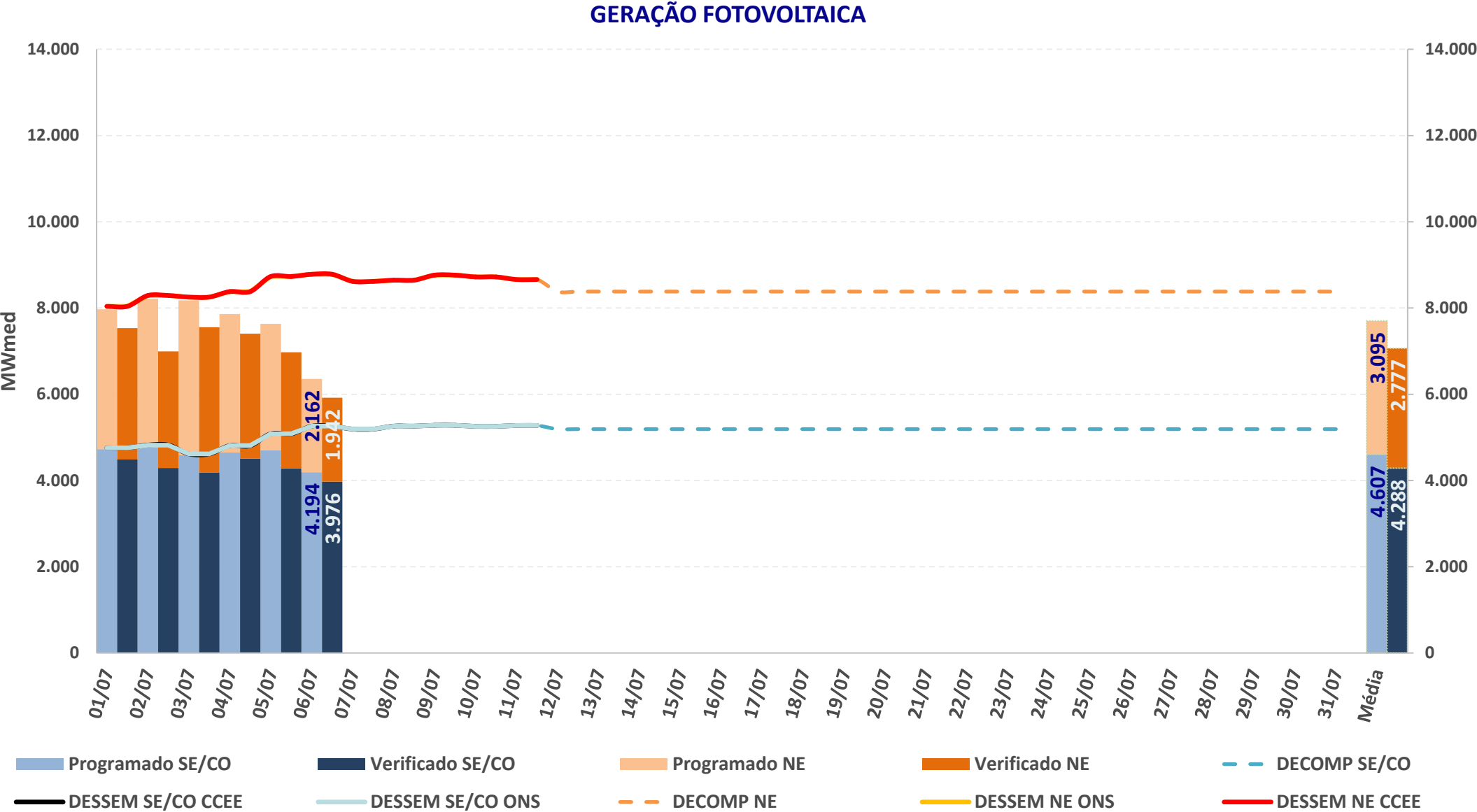
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

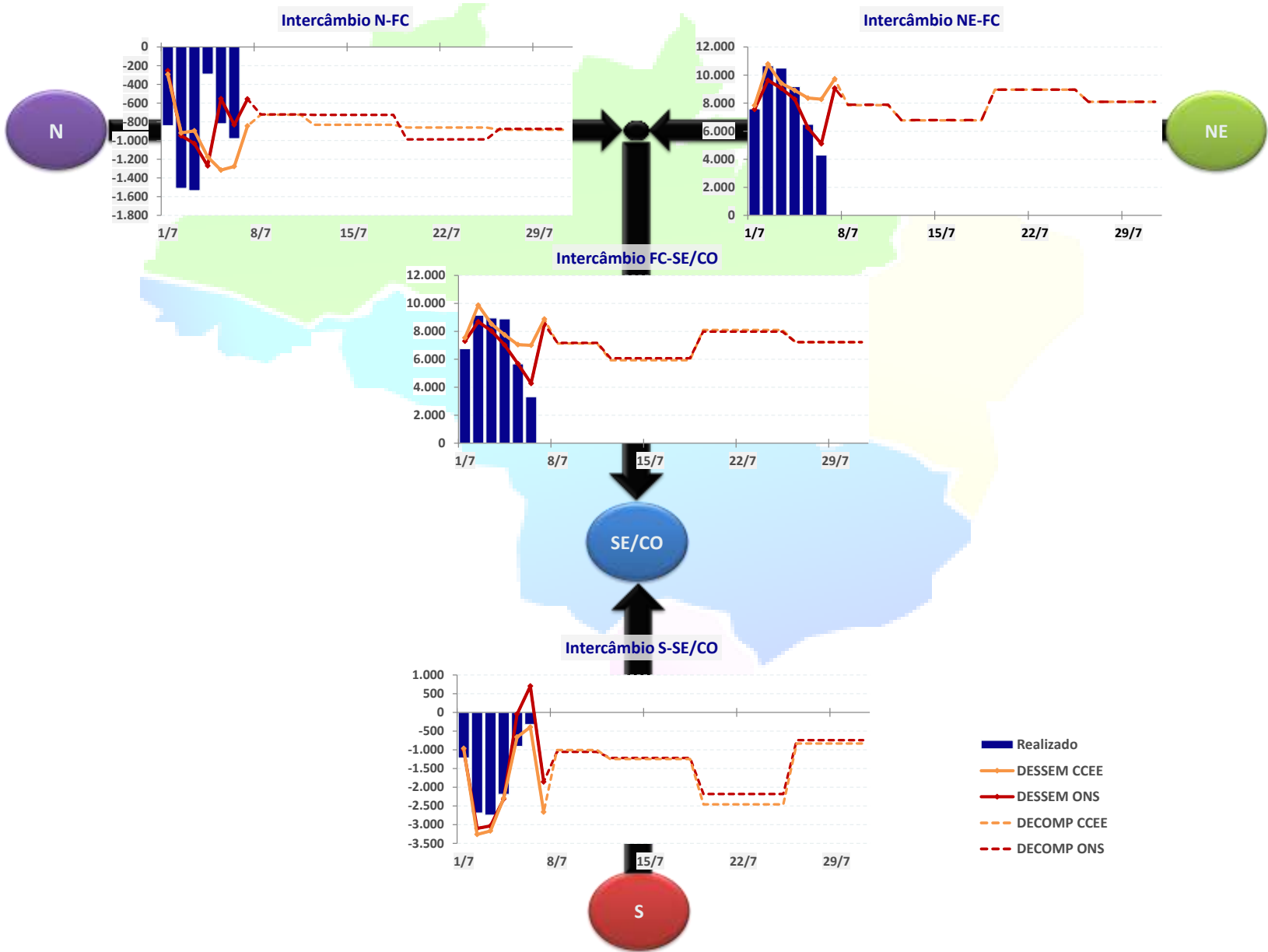




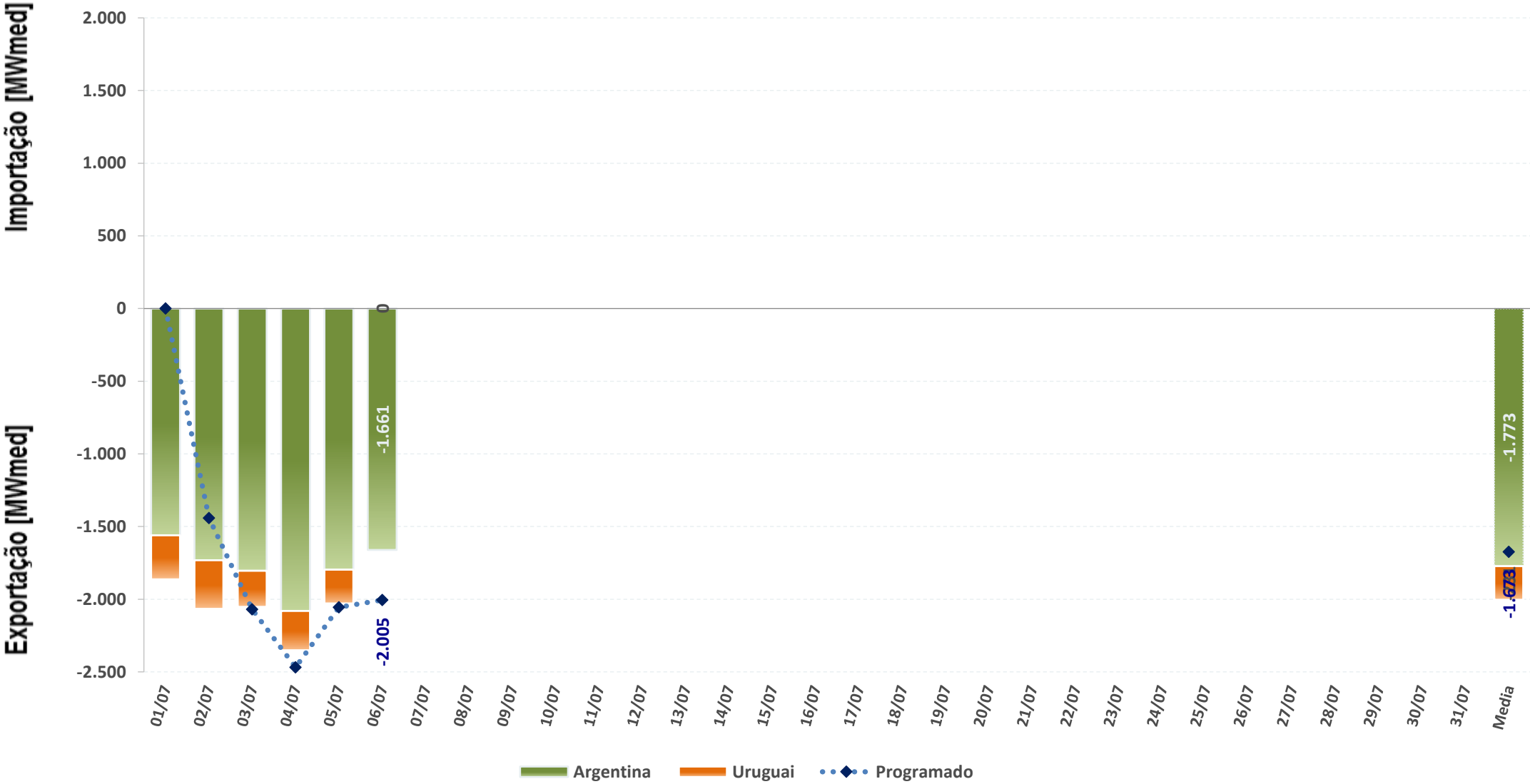


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



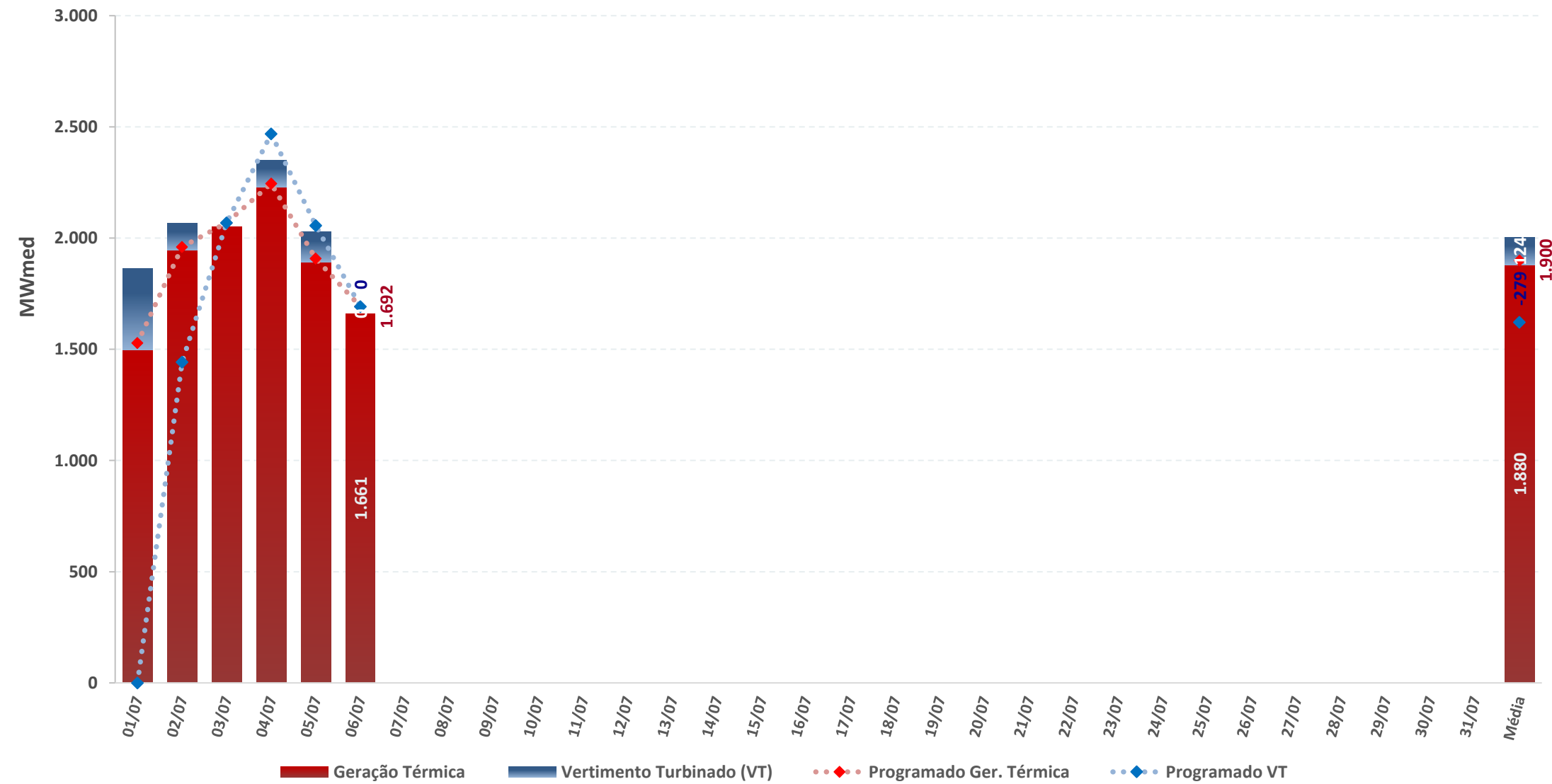
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

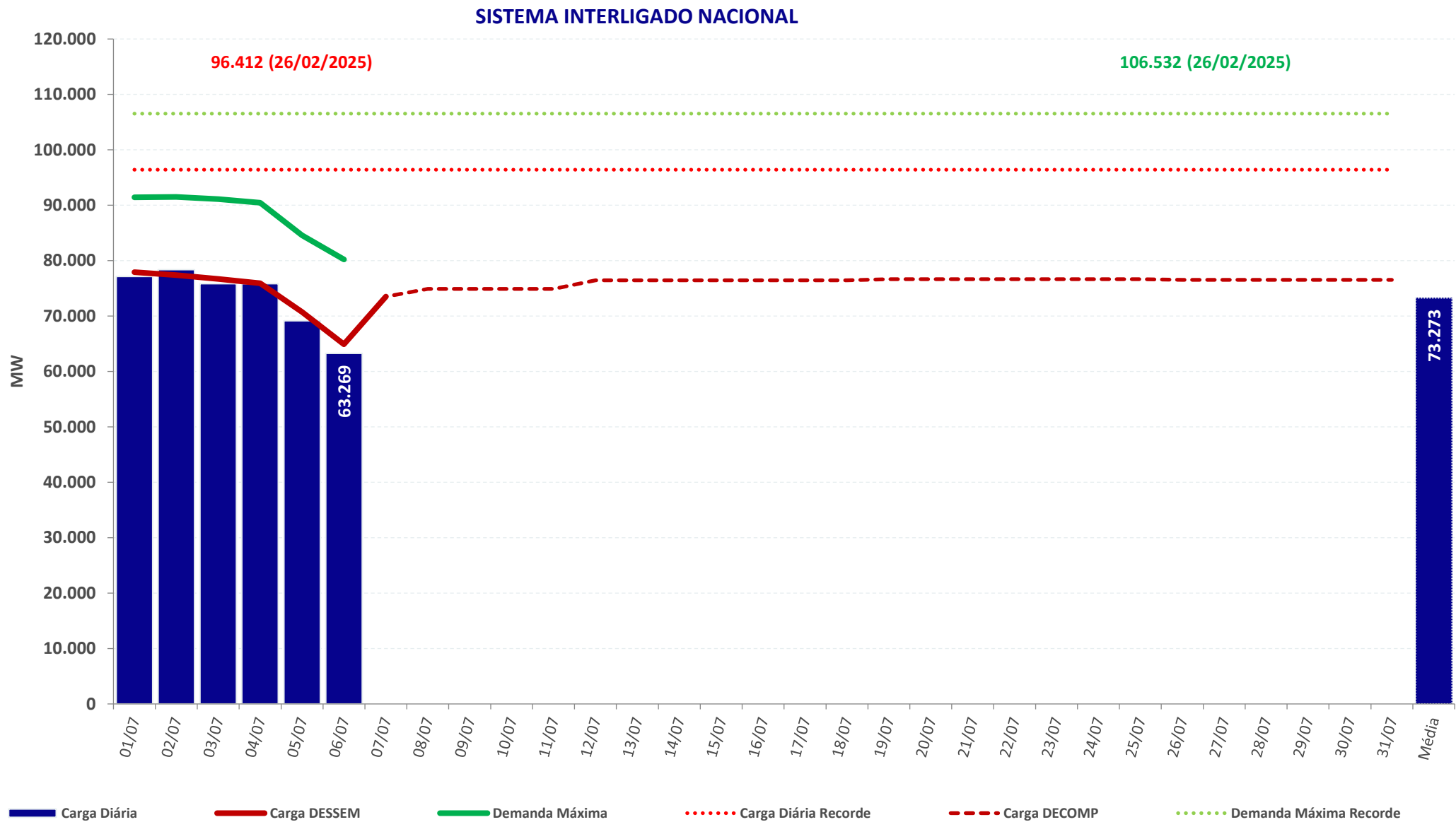


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

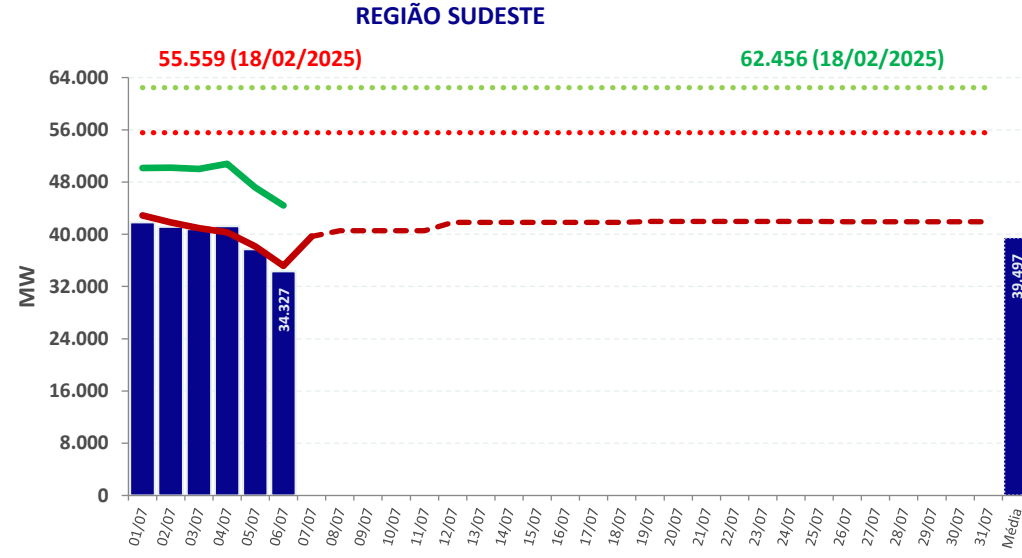
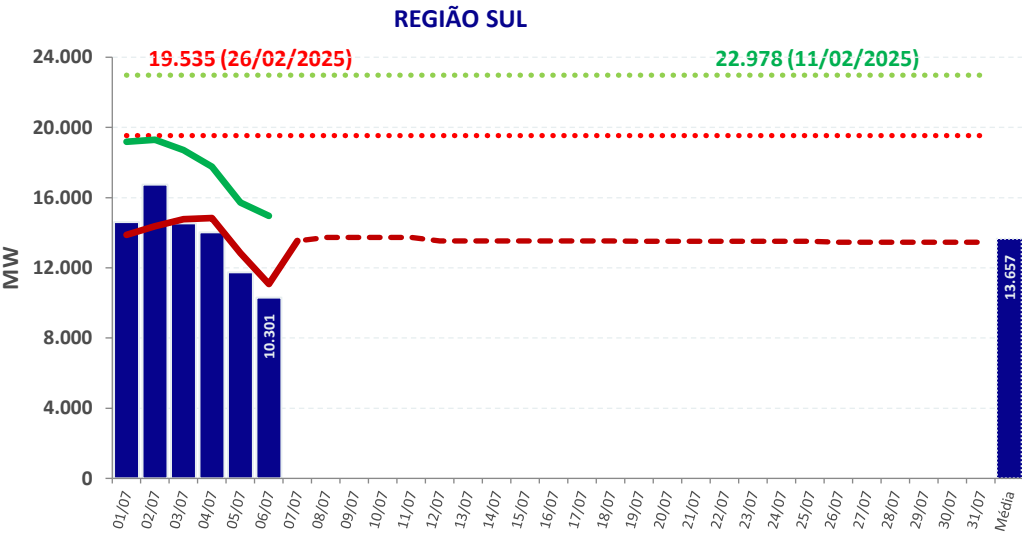
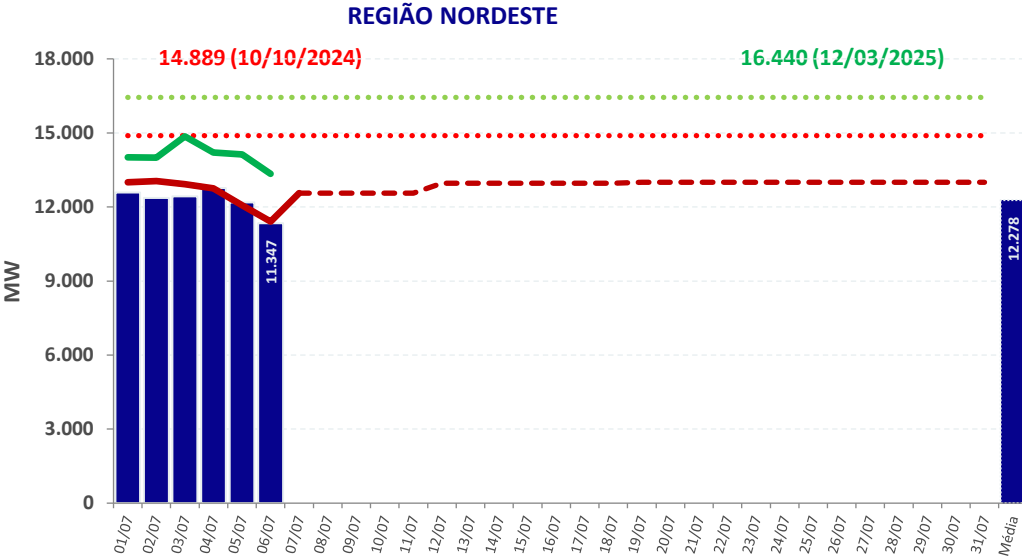
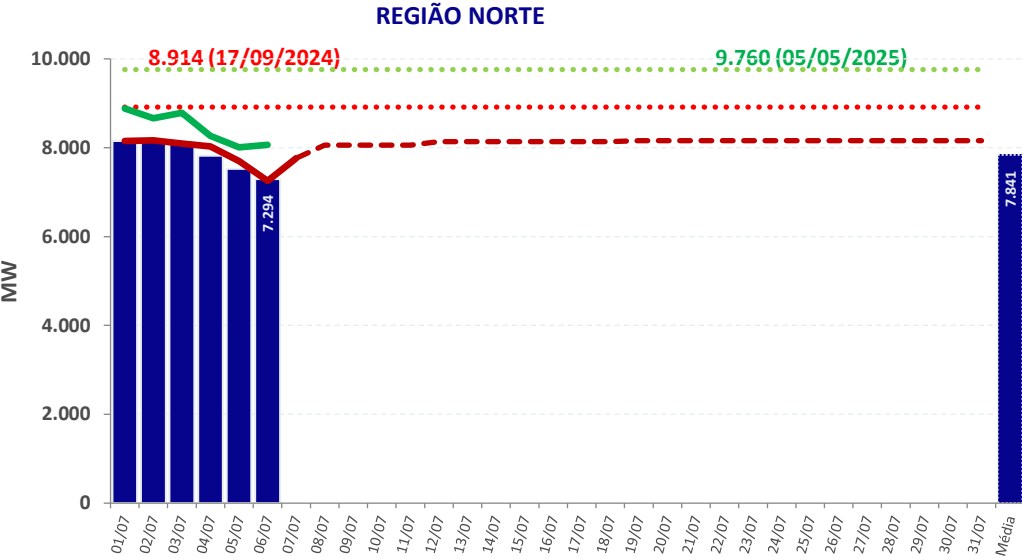
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



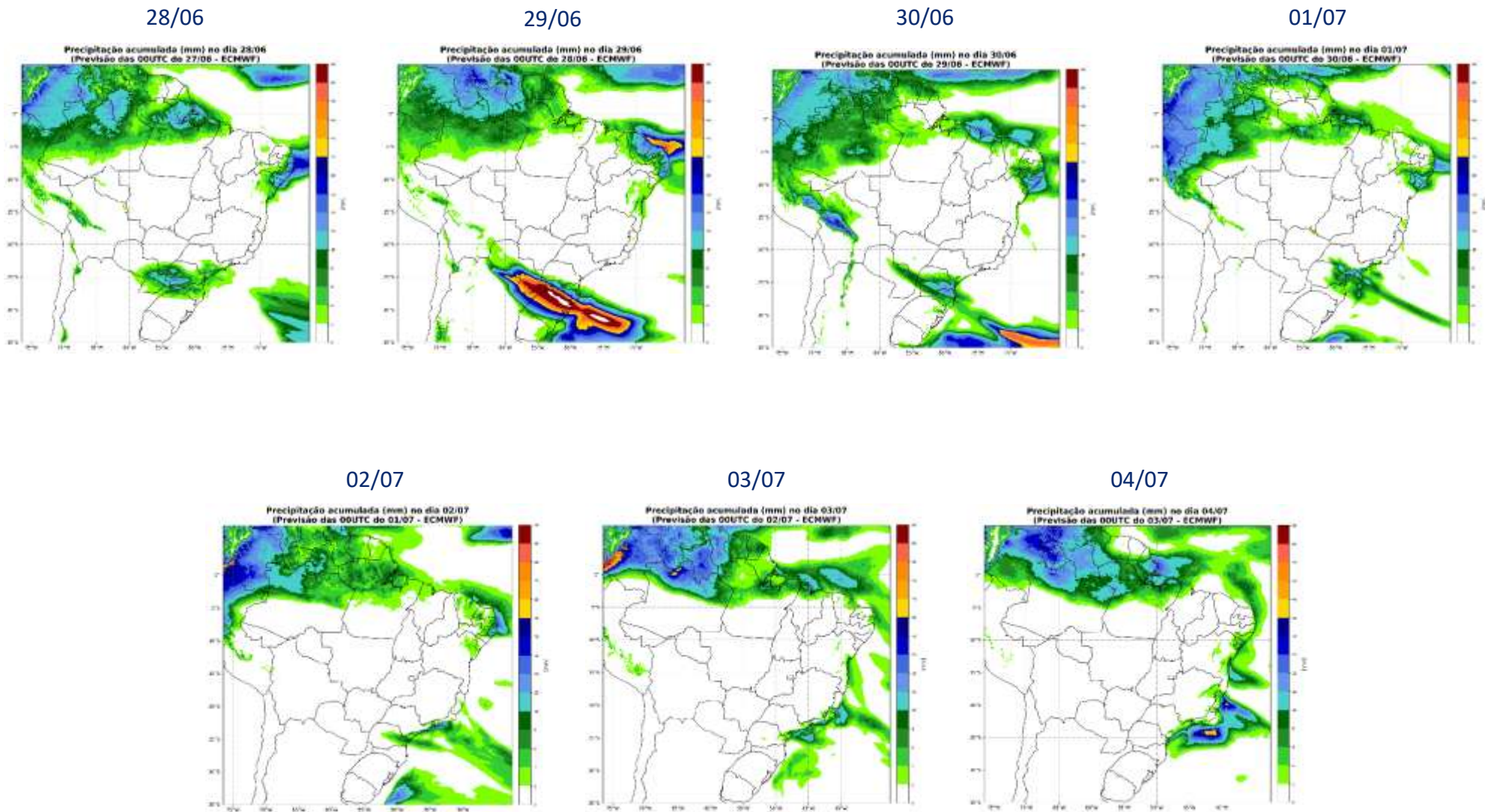


carga e demanda instantânea máxima

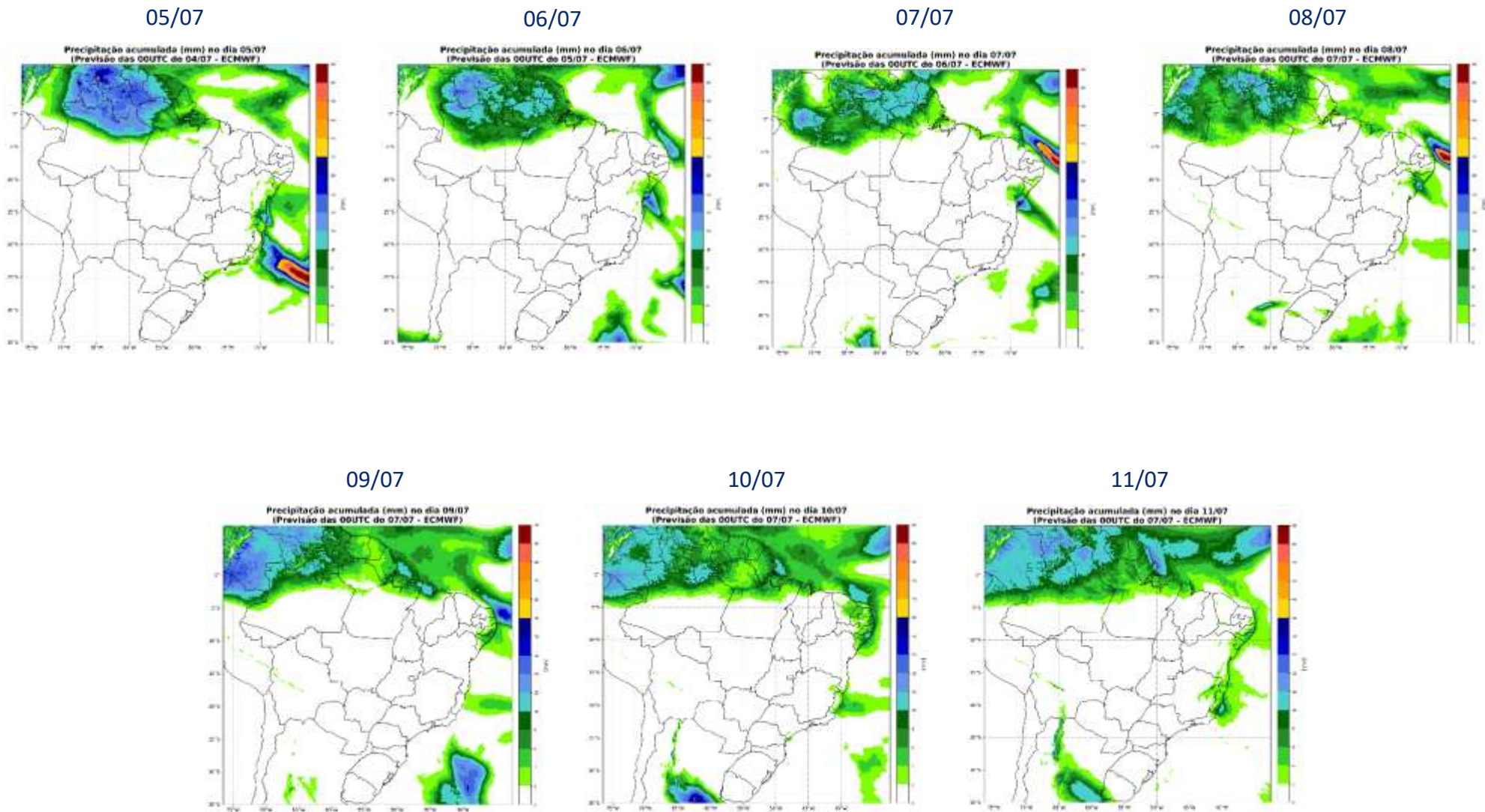


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

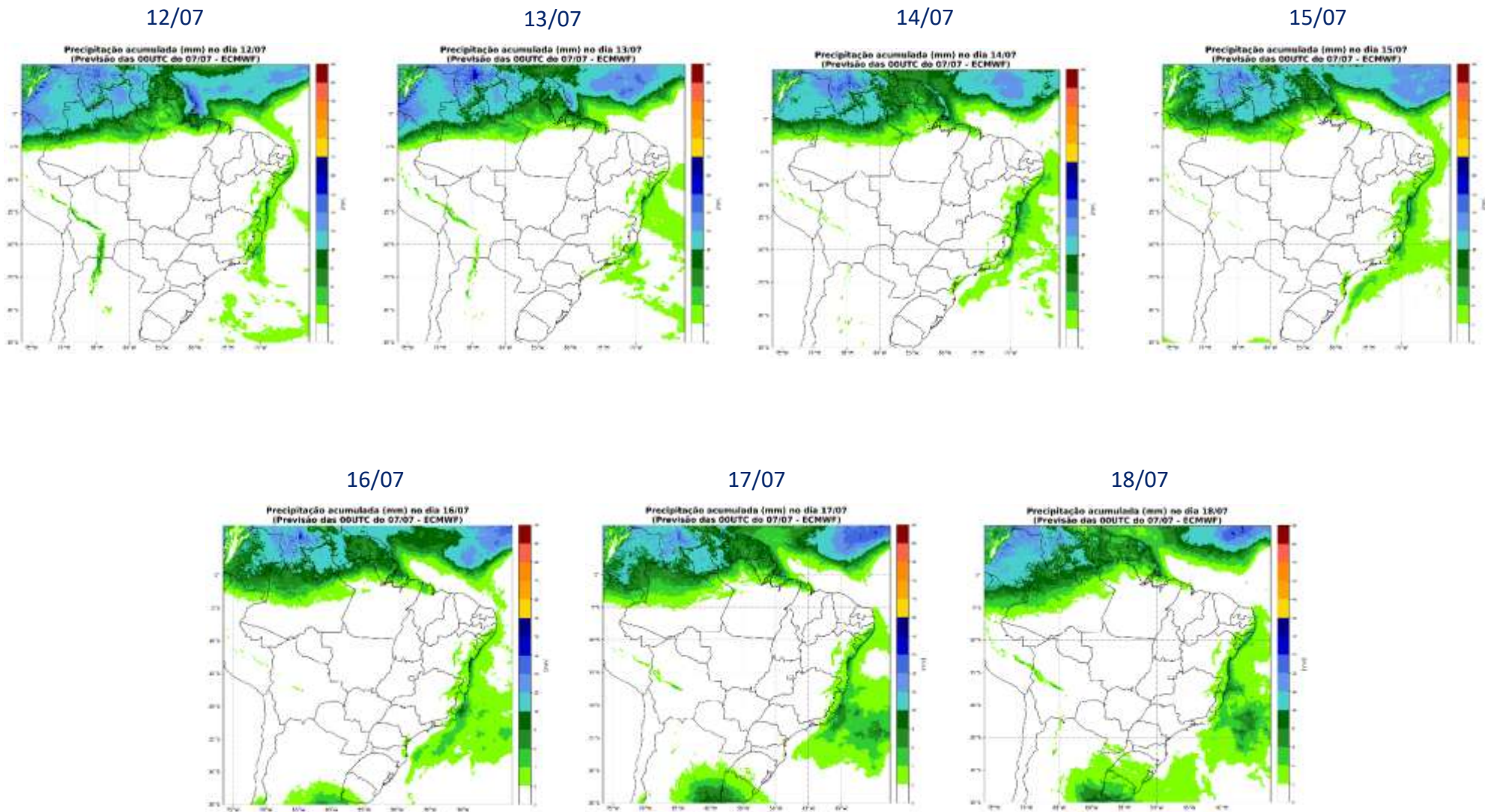
Chuva diária na semana operativa passada – 28/06 a 04/07



Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 05/07 a 11/07

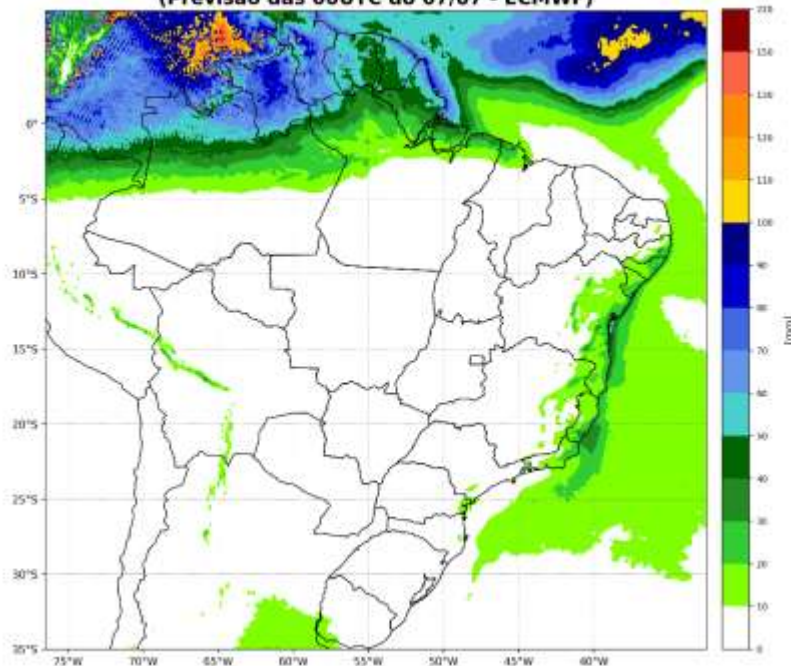


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 12/07 a 18/07



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 12/07 a 18/07

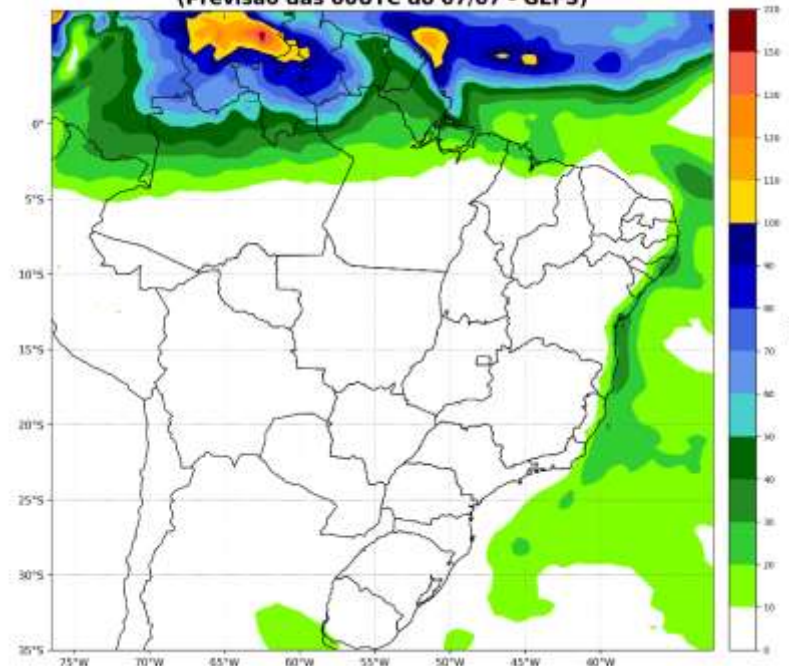
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 12/07 e 18/07 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 07/07 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250707 – 00UTC

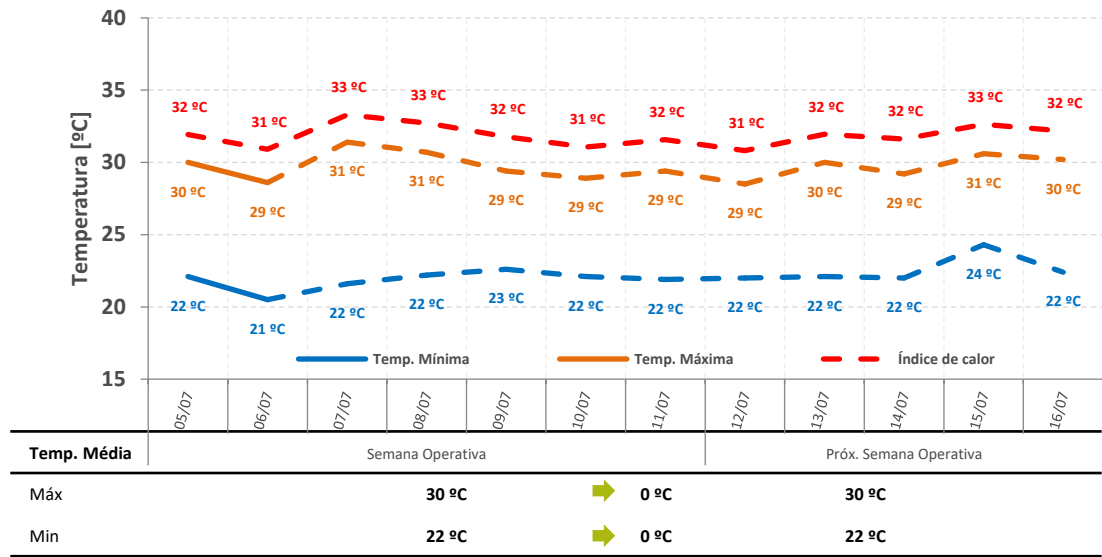
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 12/07 e 18/07 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 07/07 - GEFS)



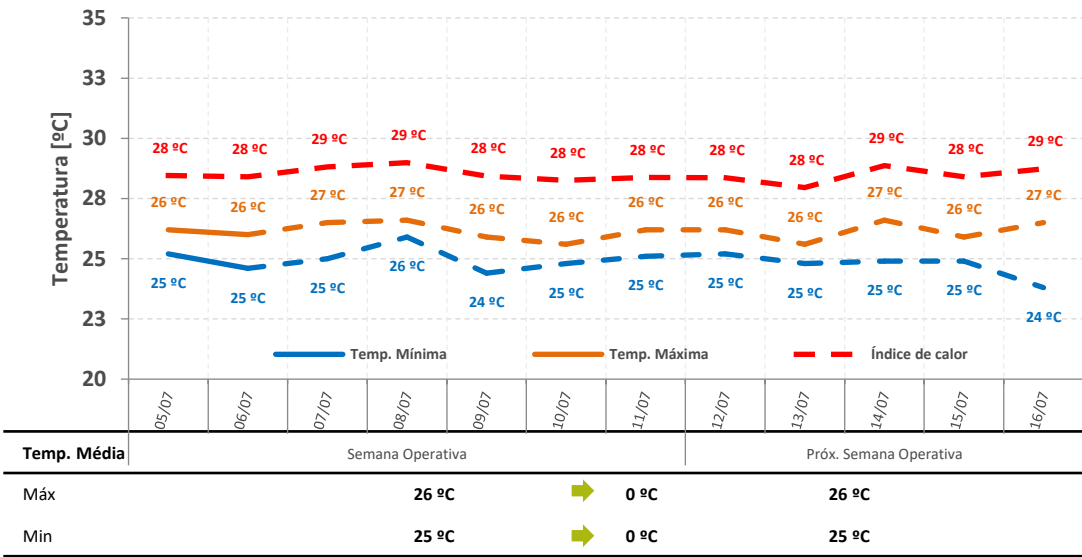
Fonte: GEFS

Inicialização: 20250707 – 00UTC

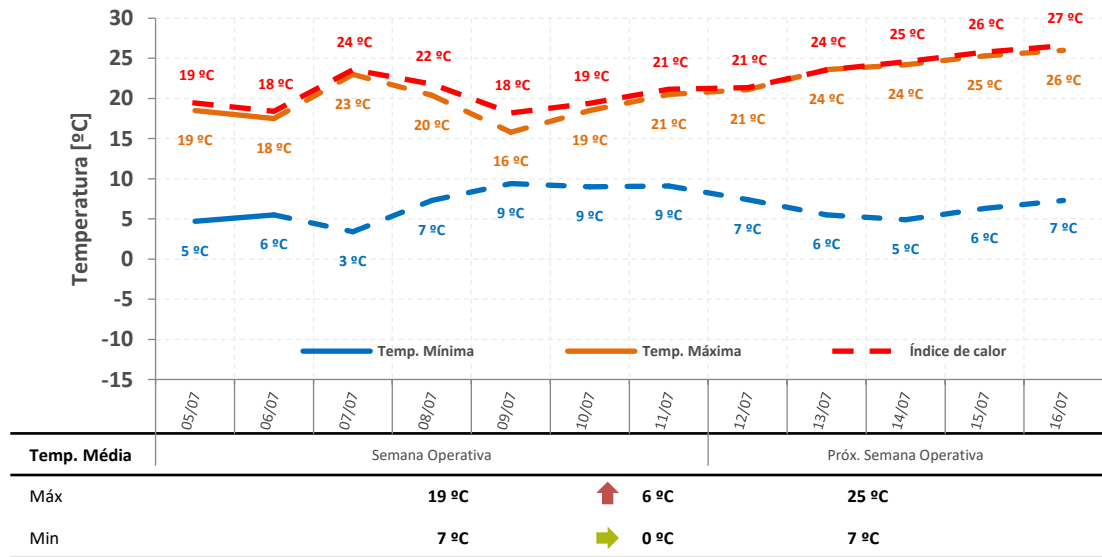
MANAUS



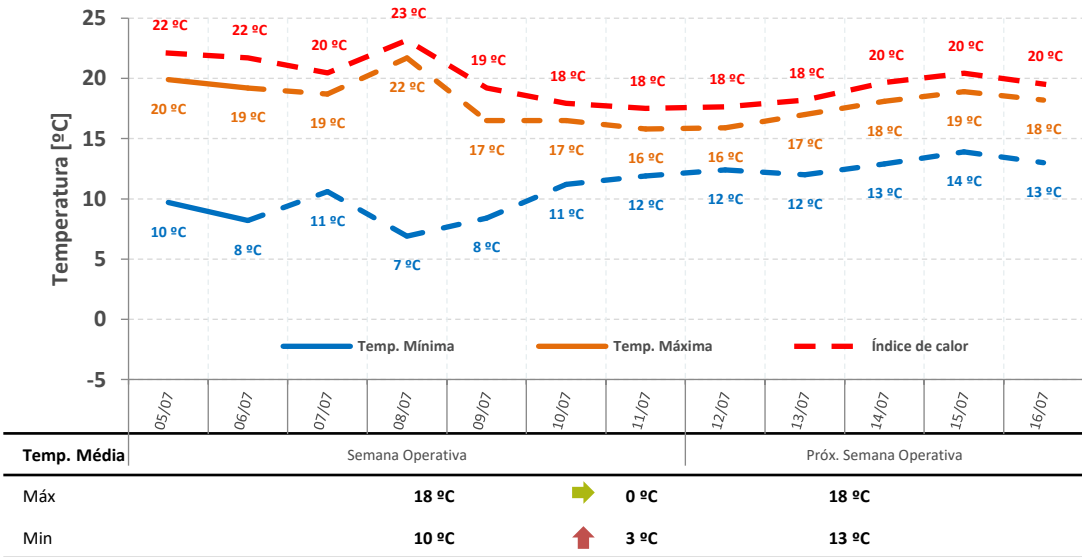
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



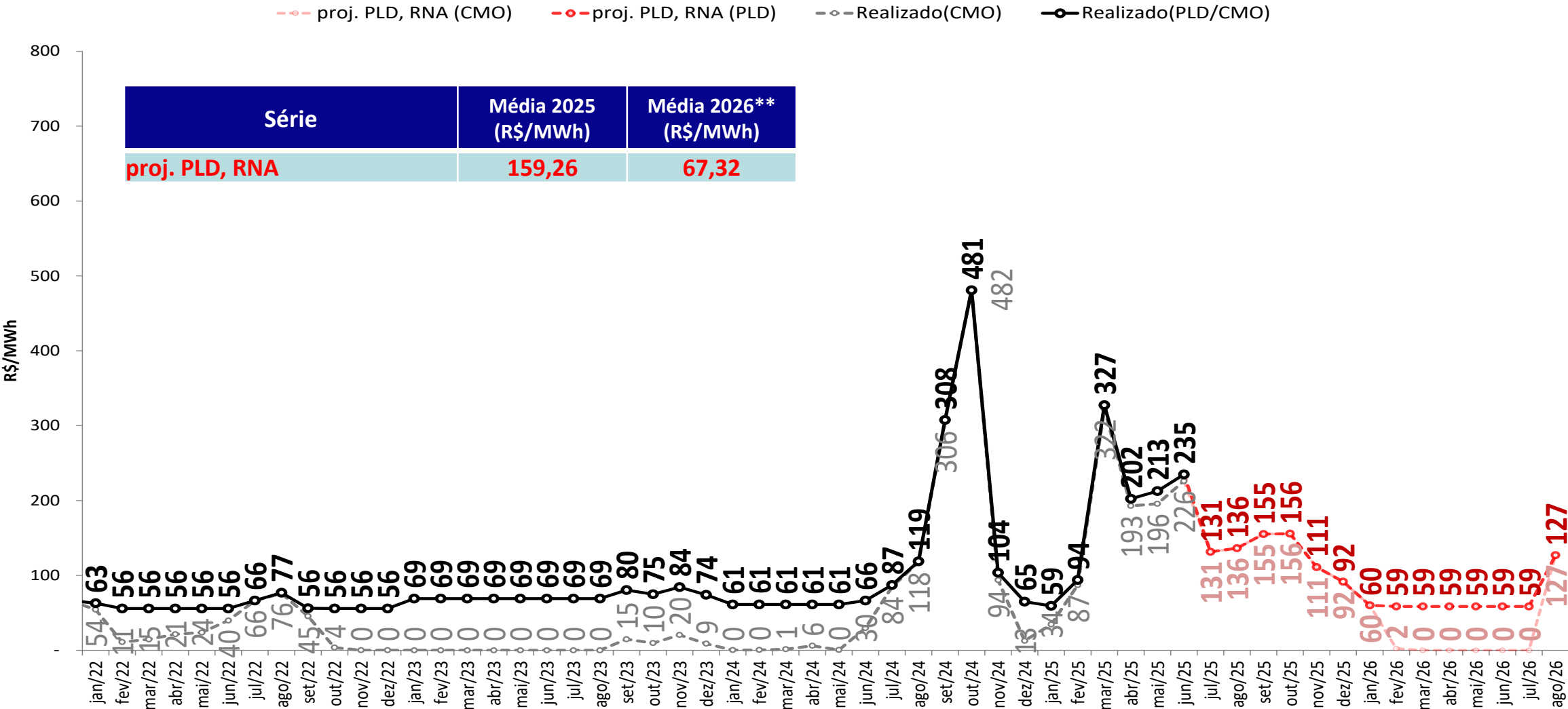
sensibilidades de realização da ENA

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.

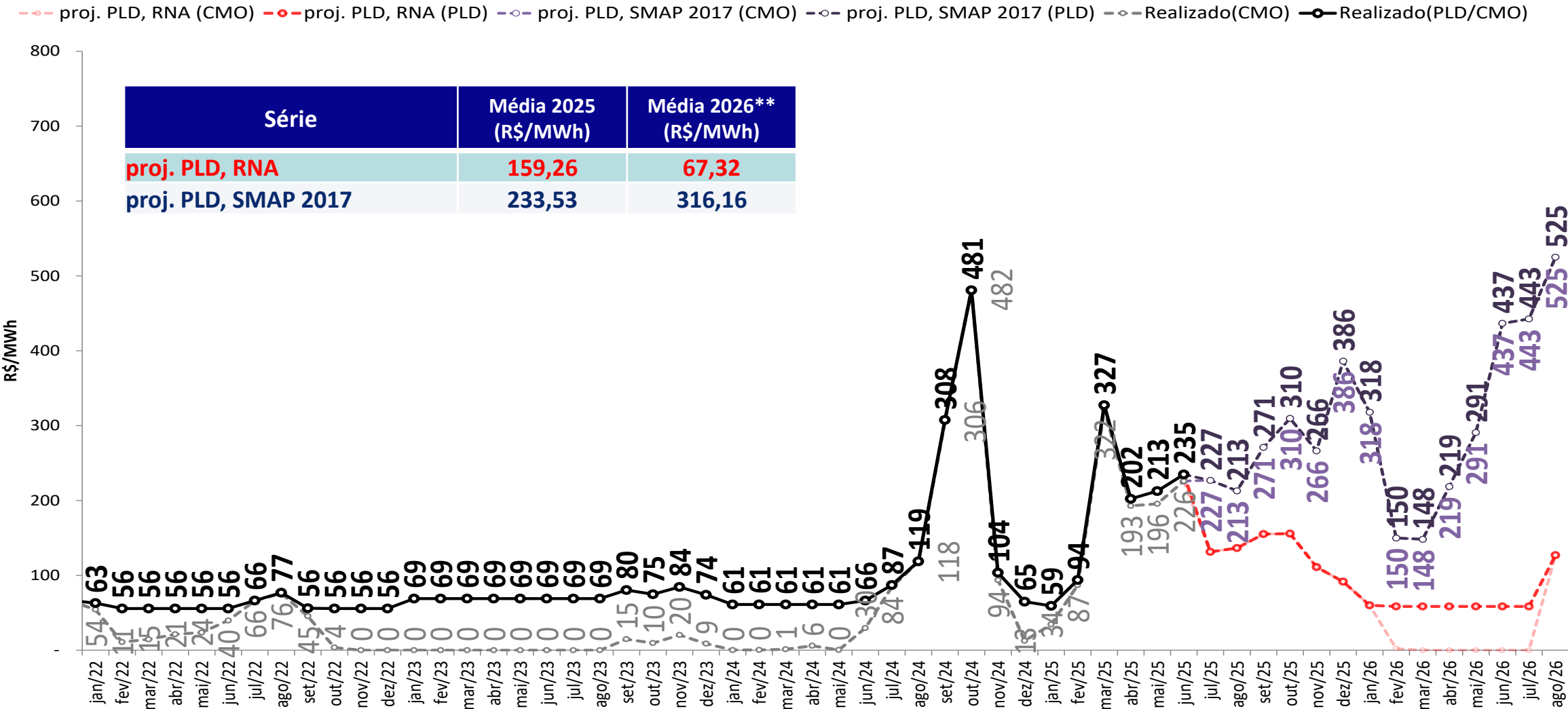
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2017 a agosto de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2021 a agosto de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro de 2025 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

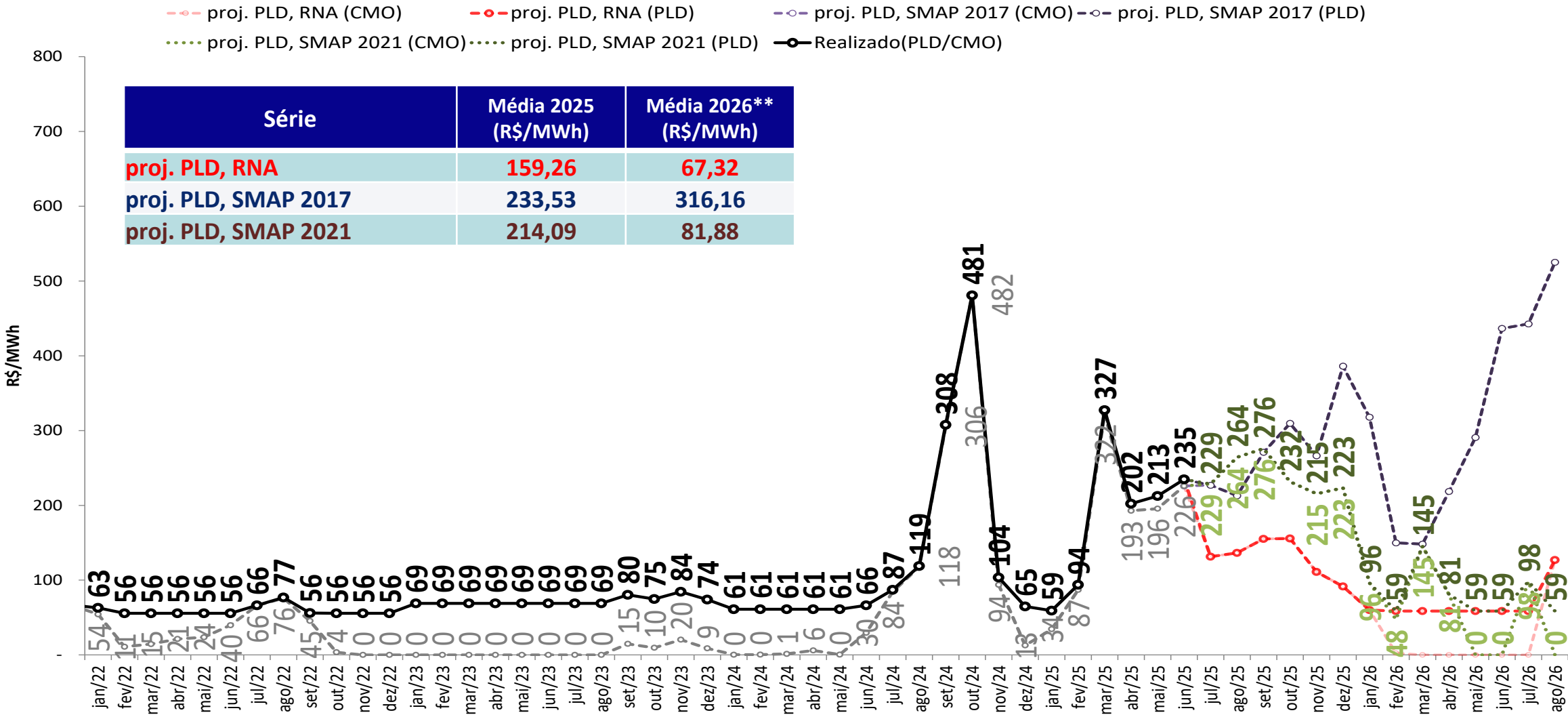
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



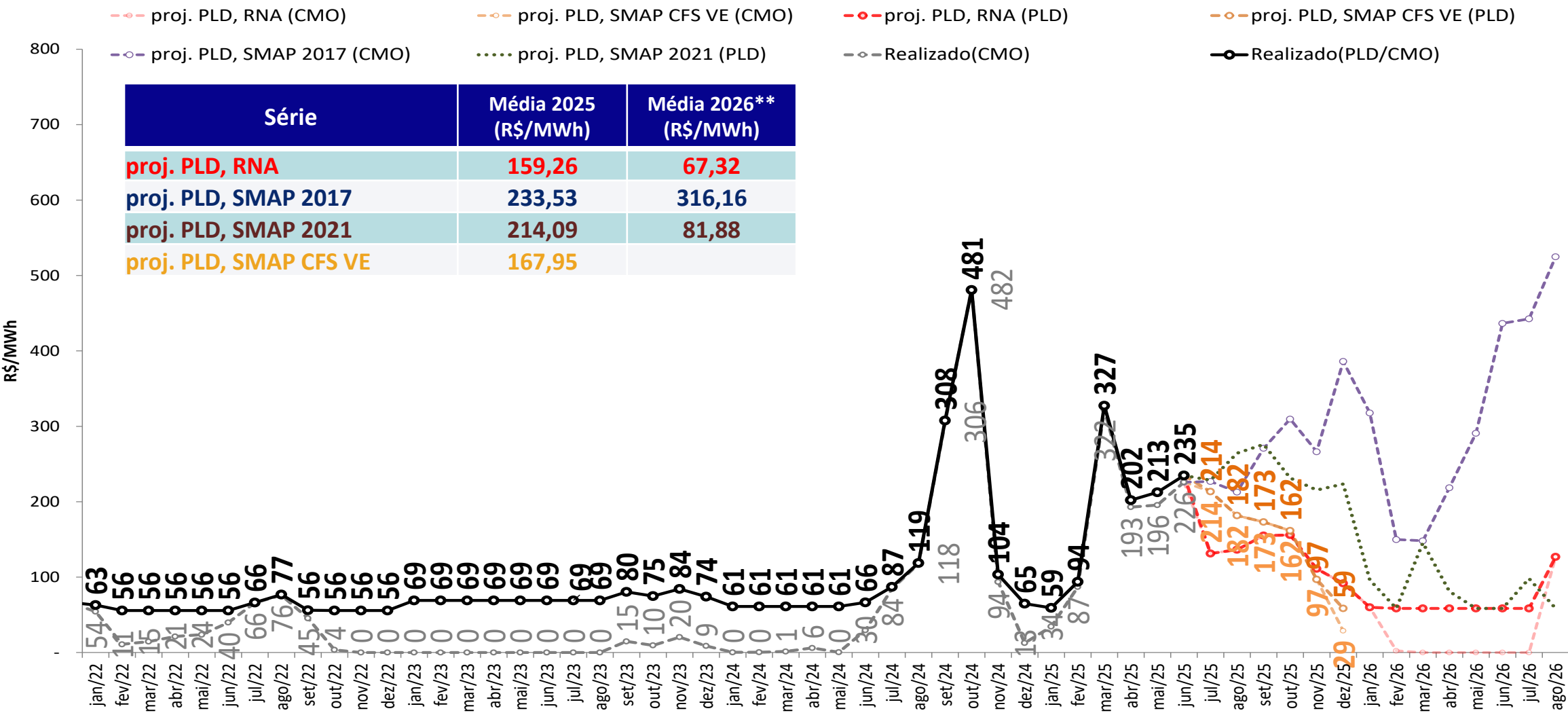
• *Foram considerados:*

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

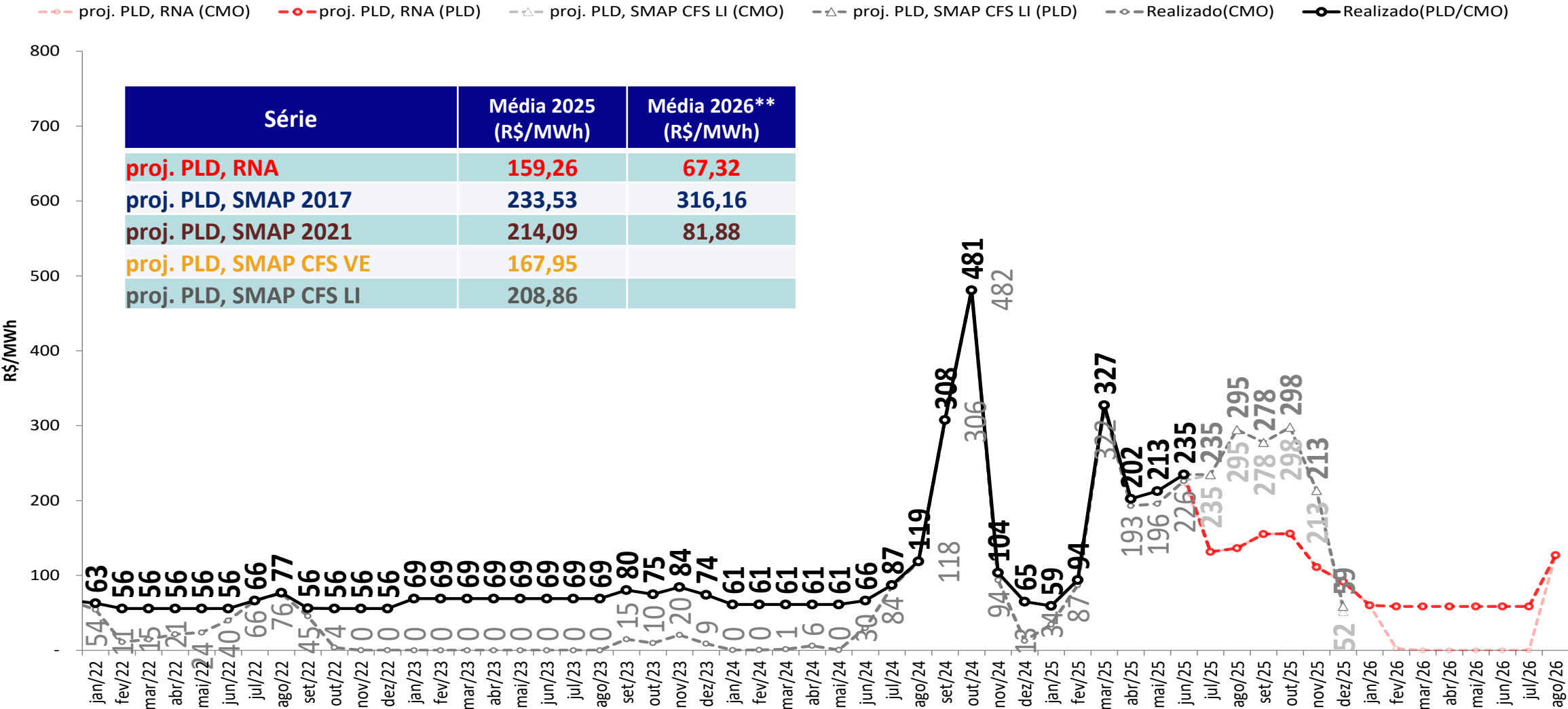


Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

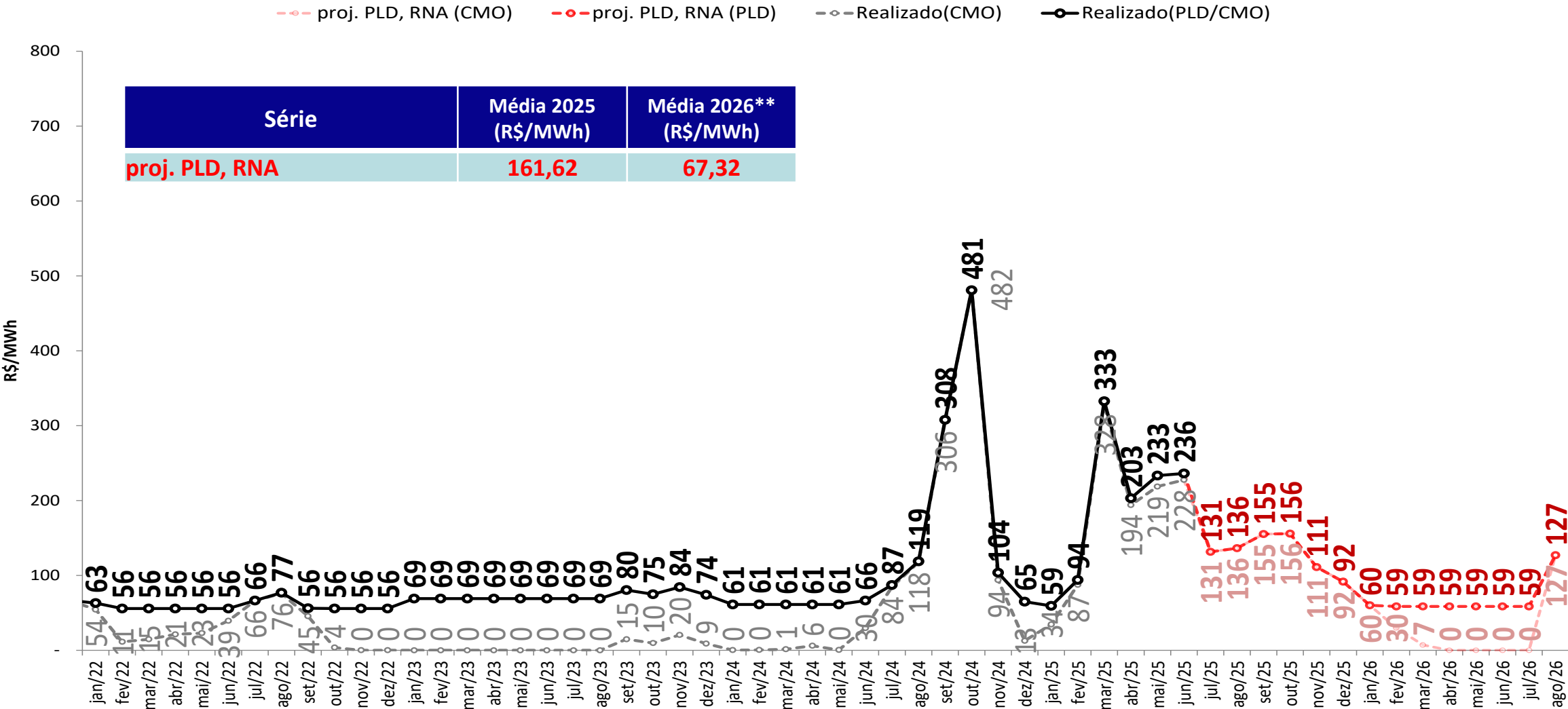
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



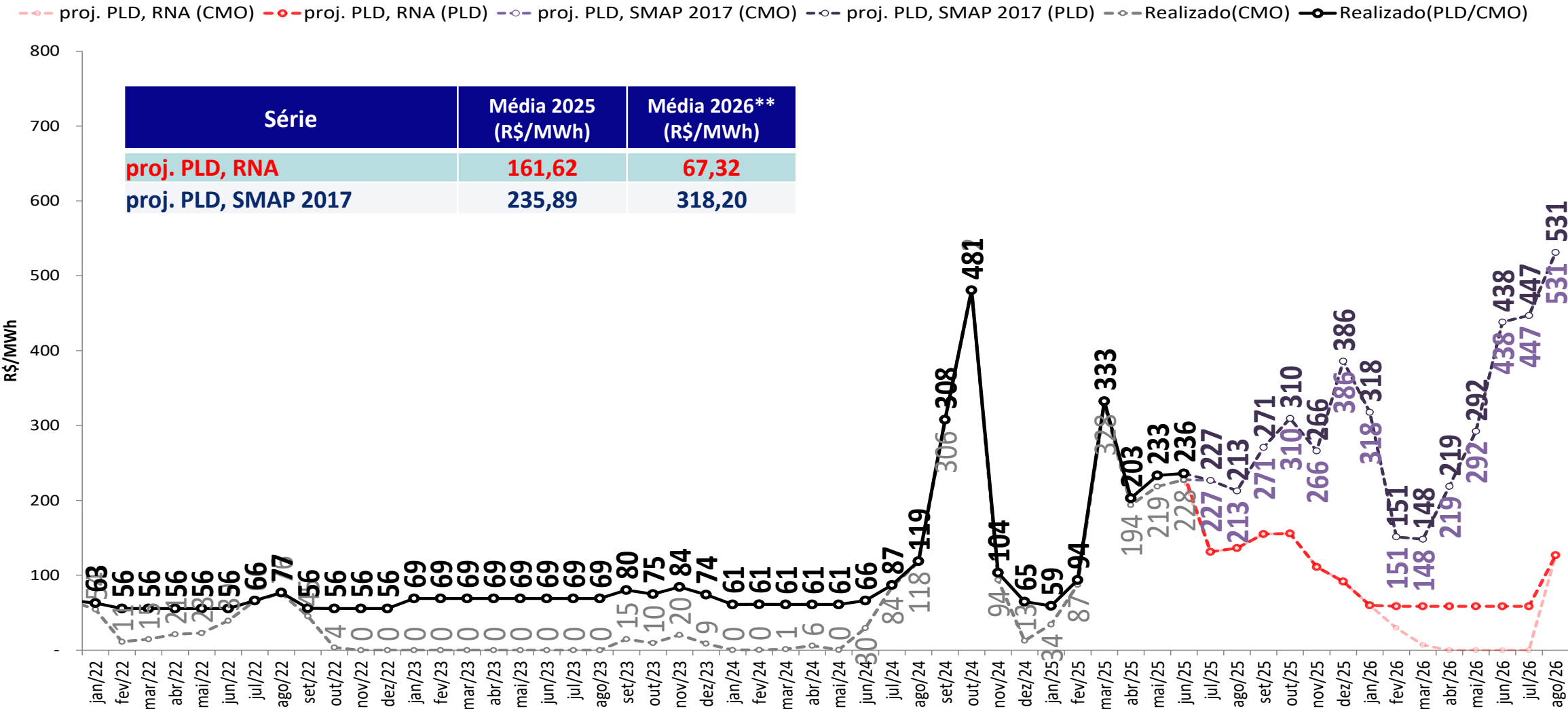
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



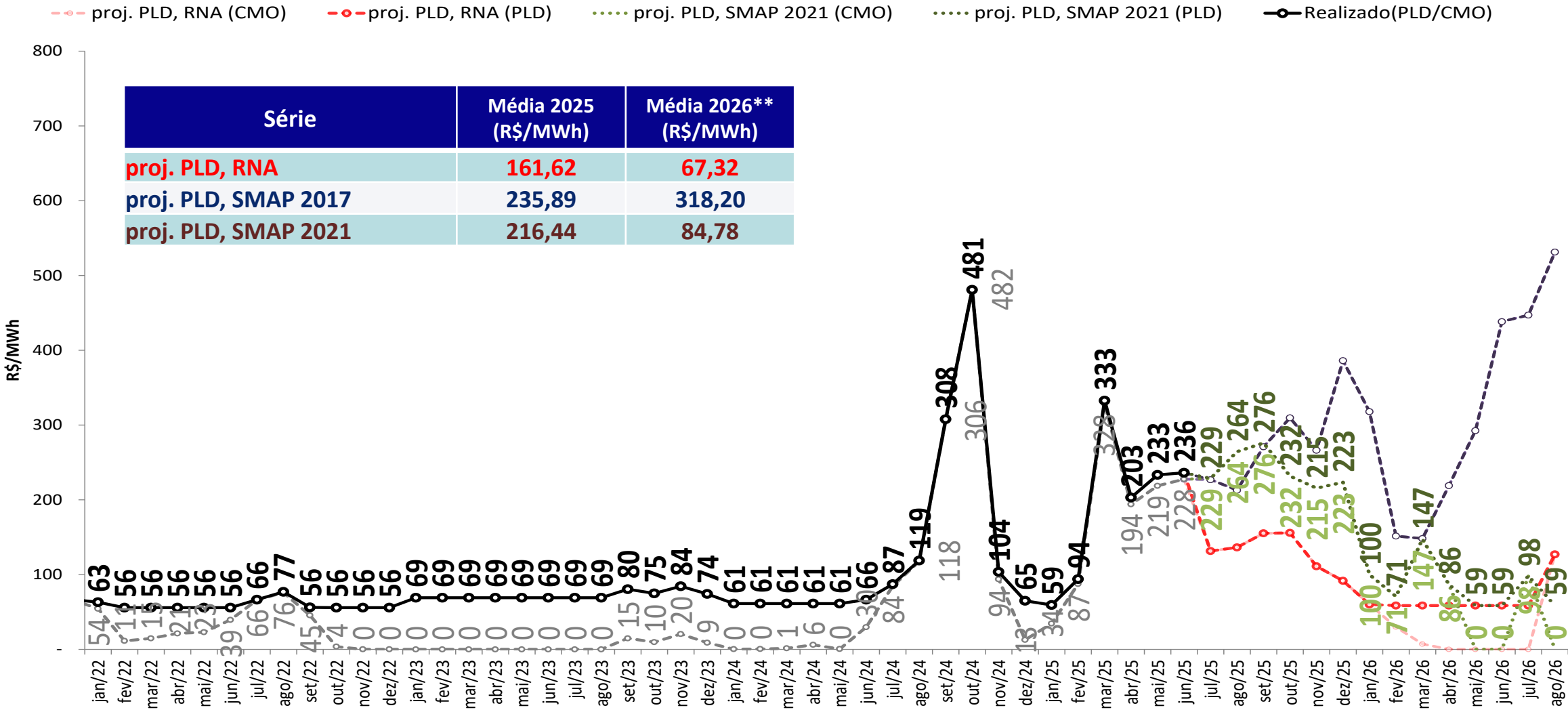
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



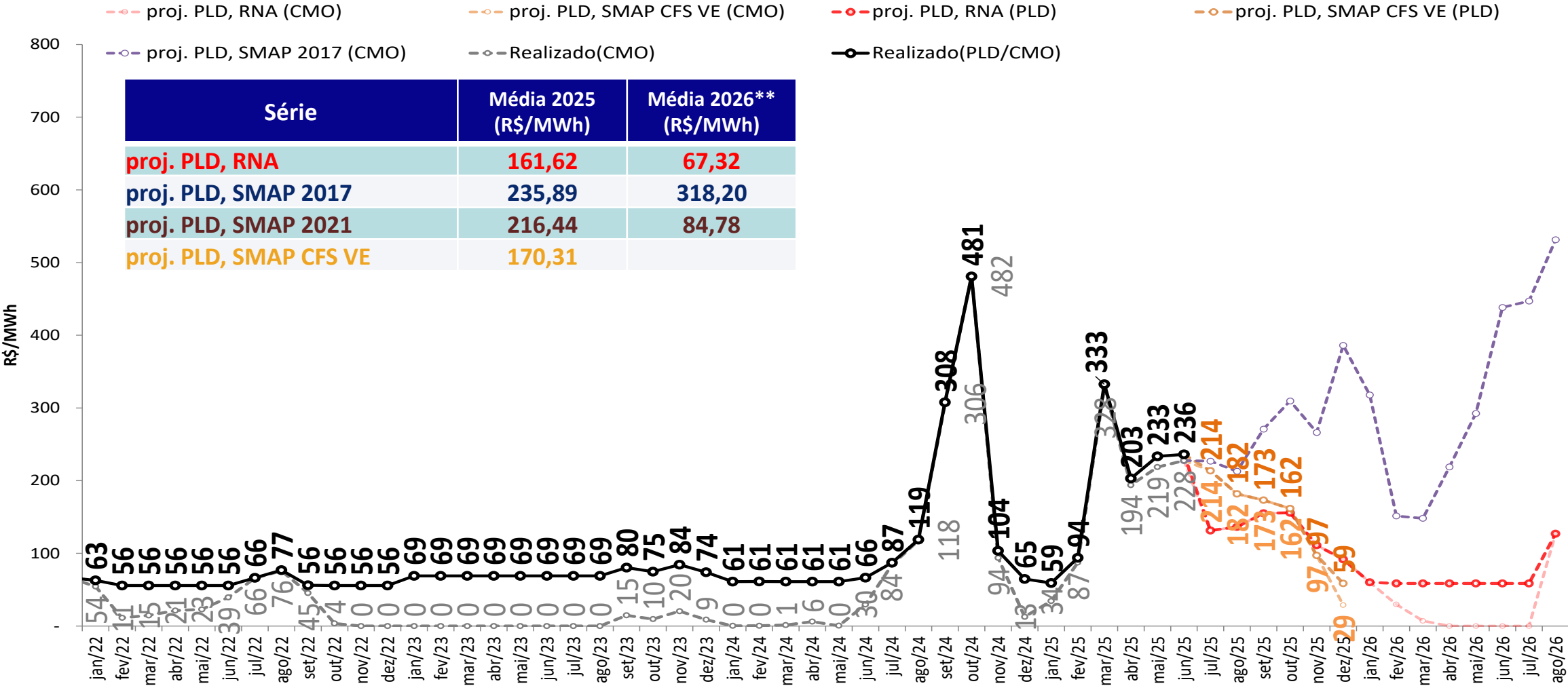
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

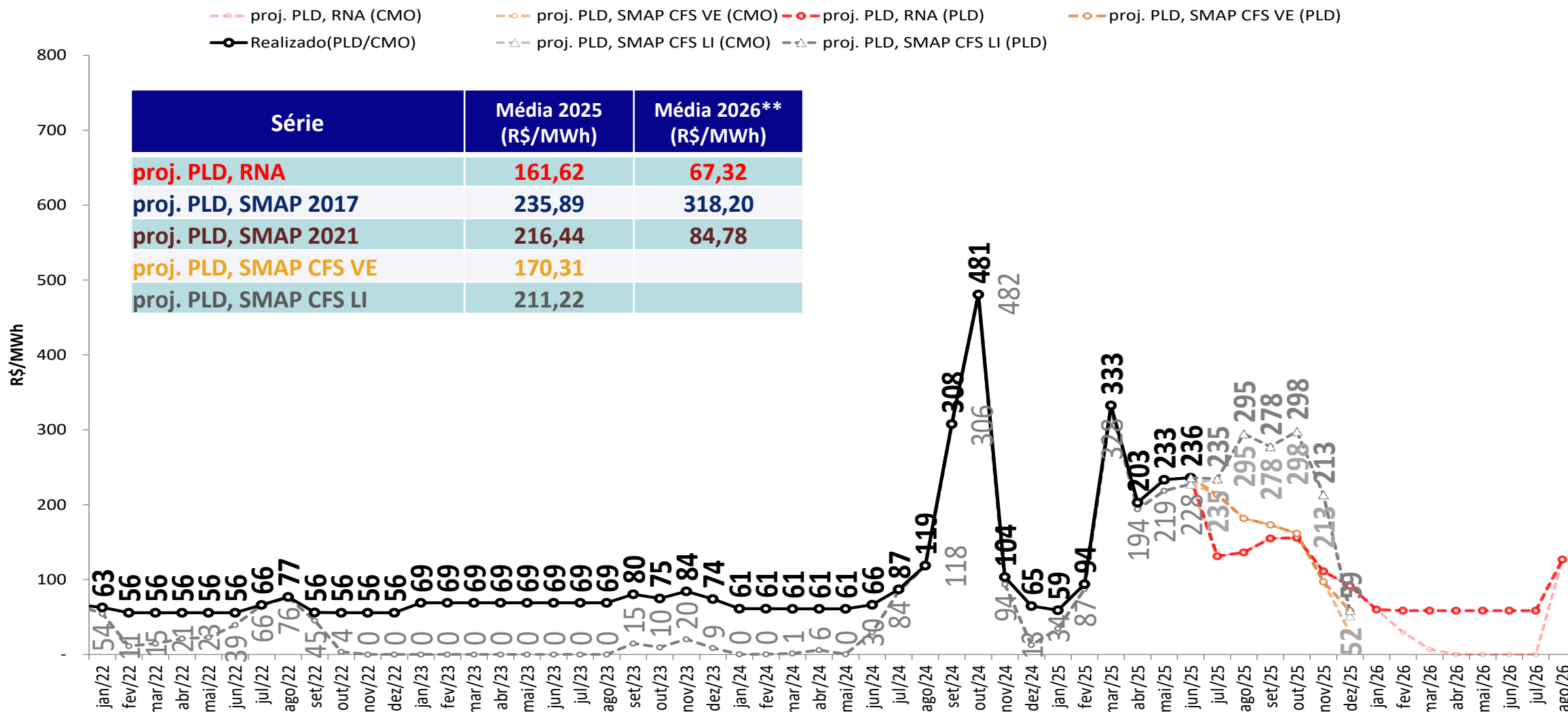


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

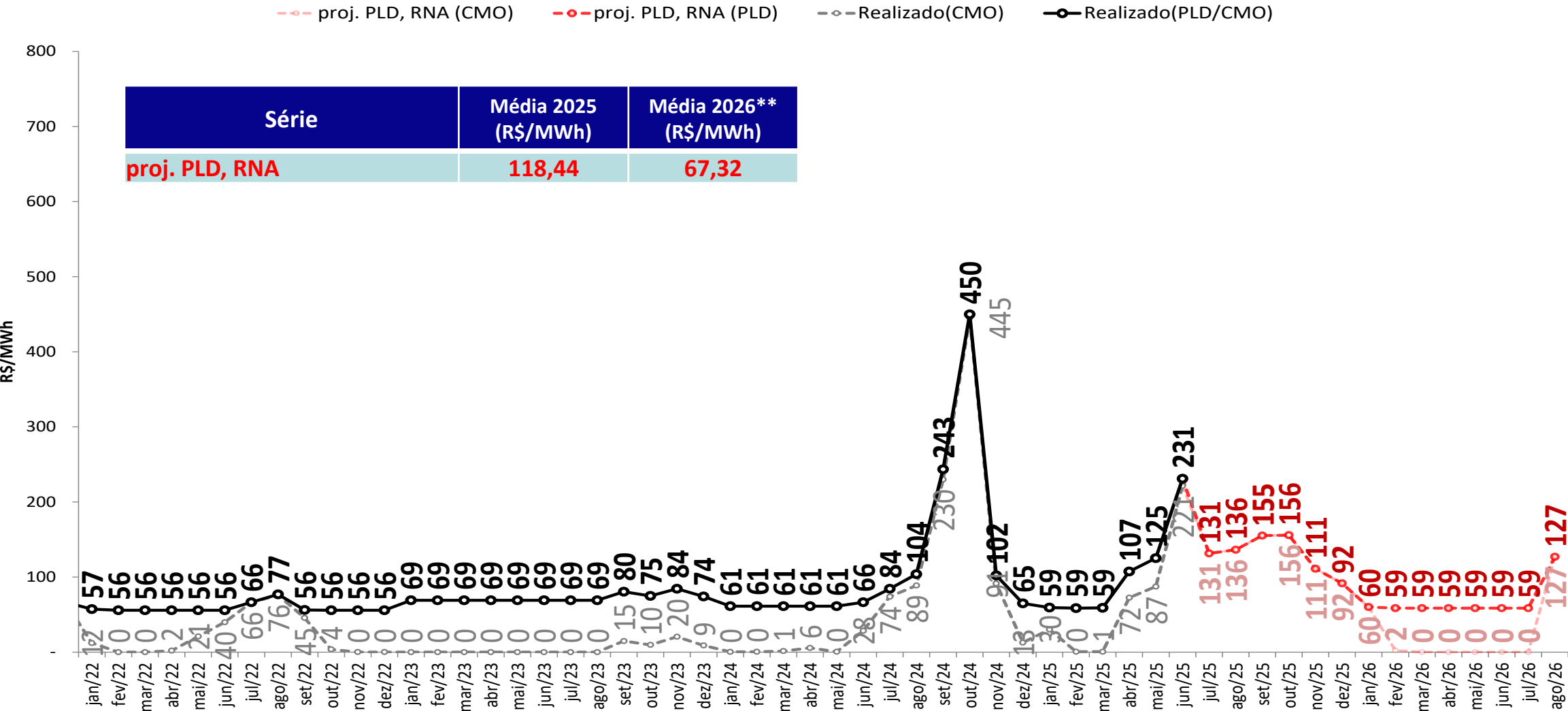


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026



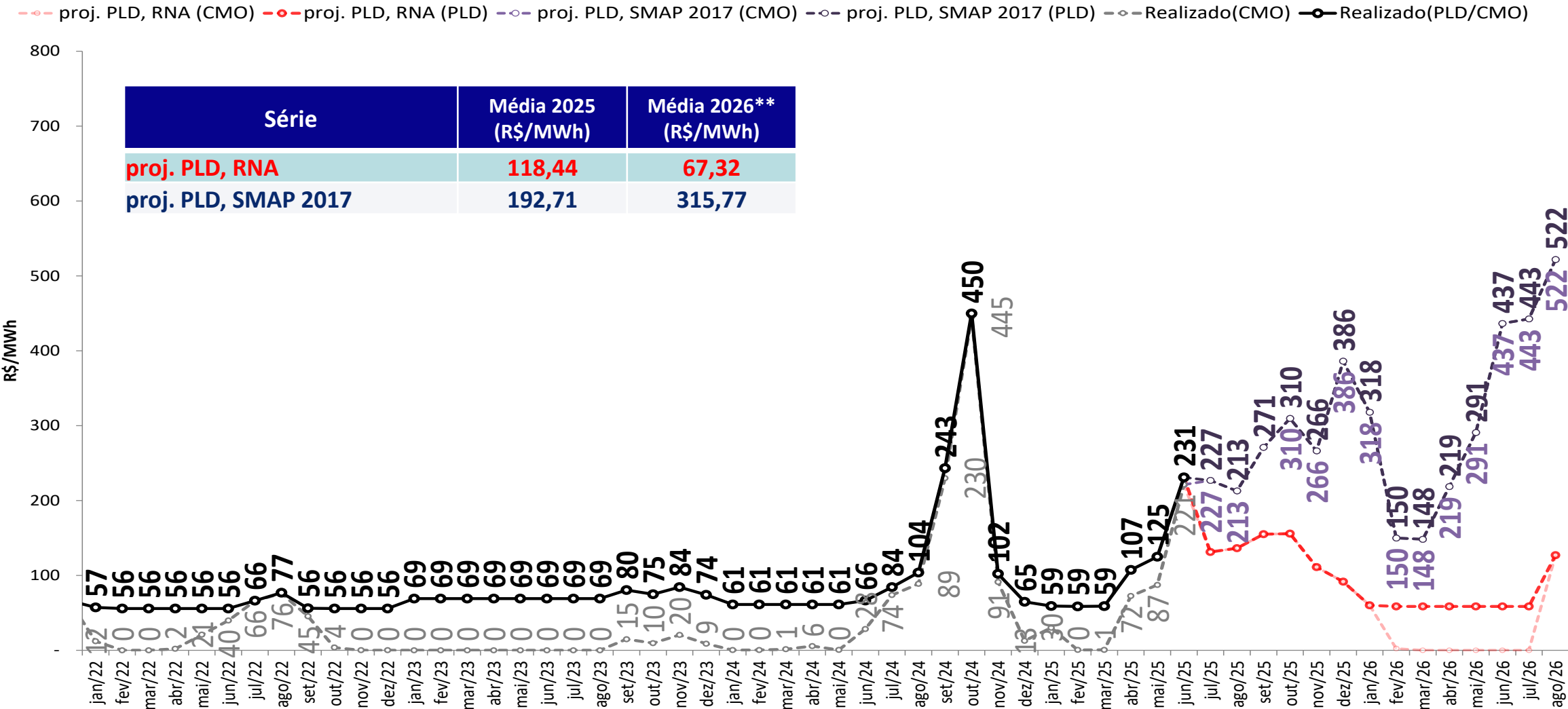
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026**

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



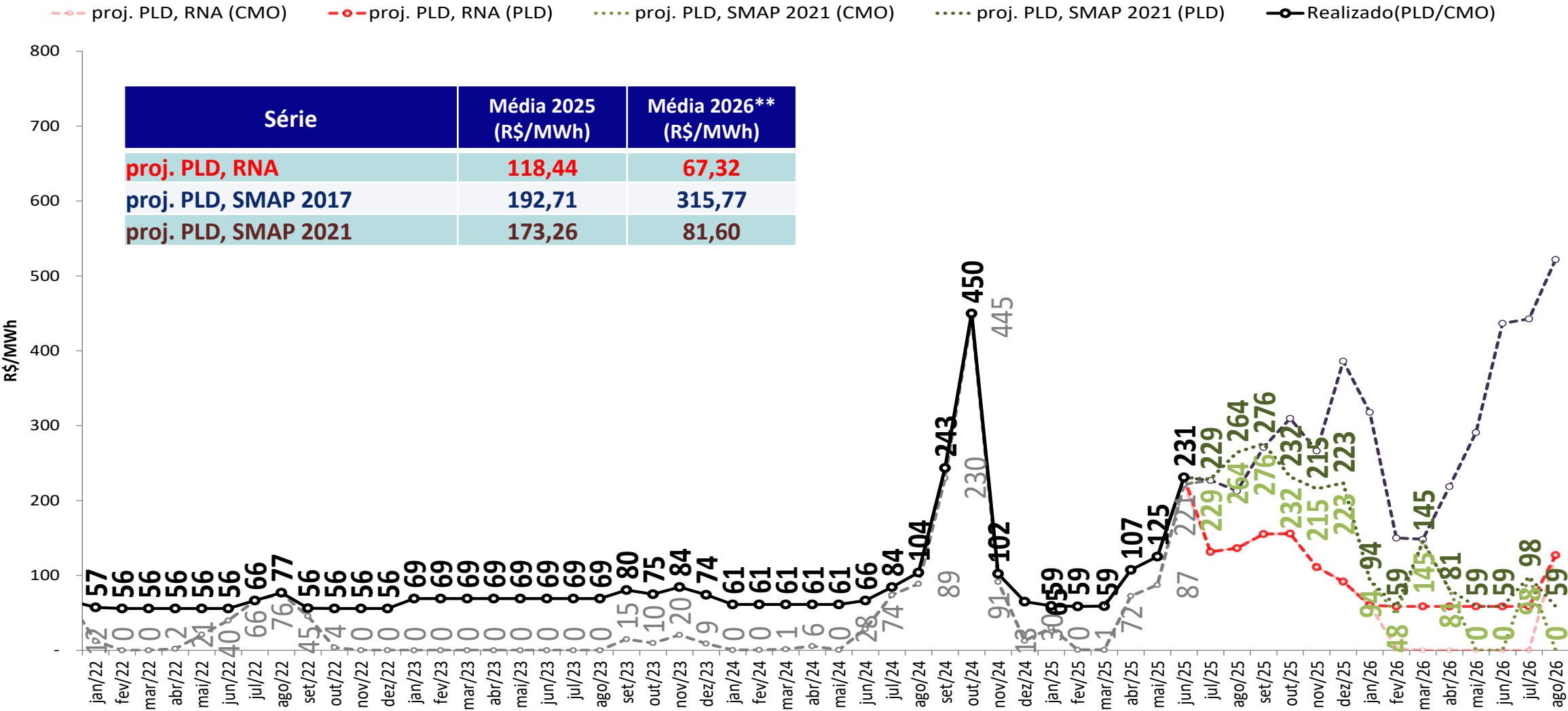
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



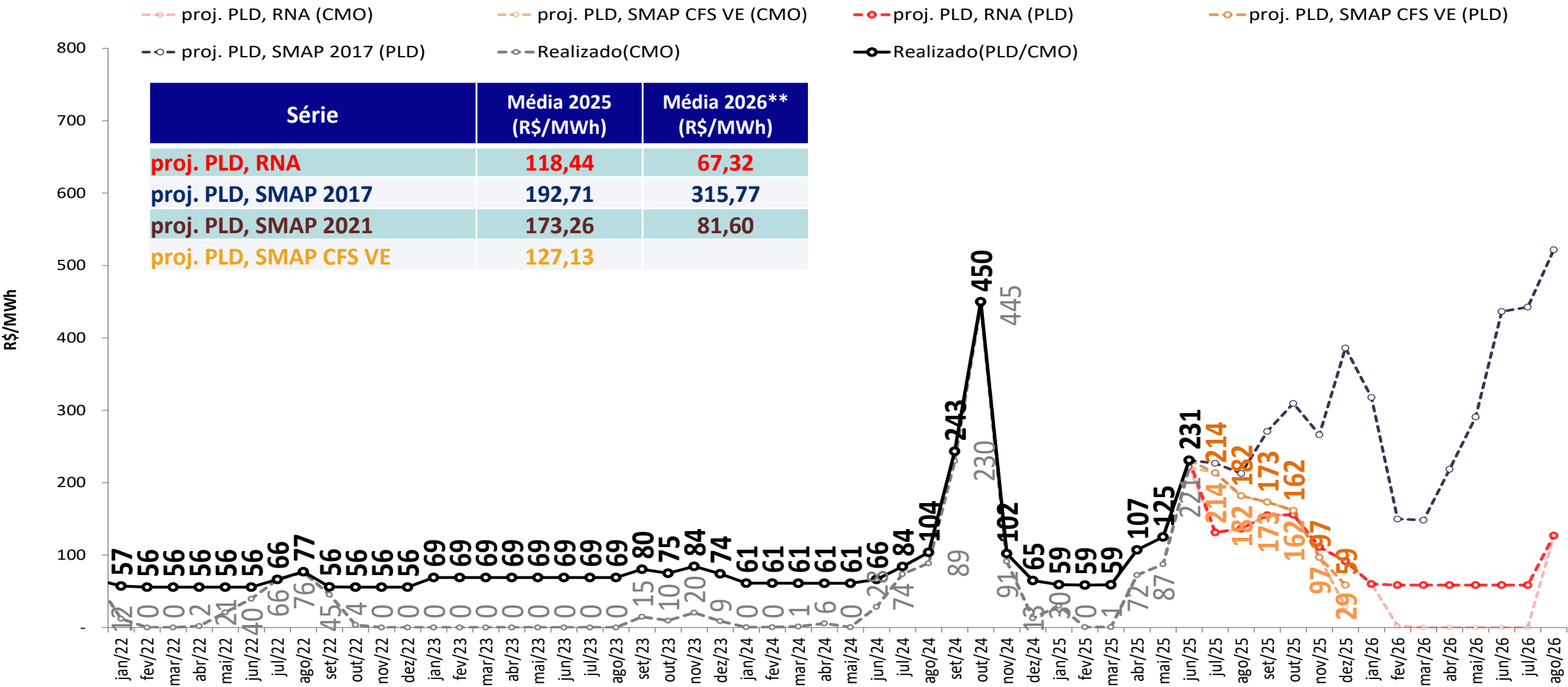
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



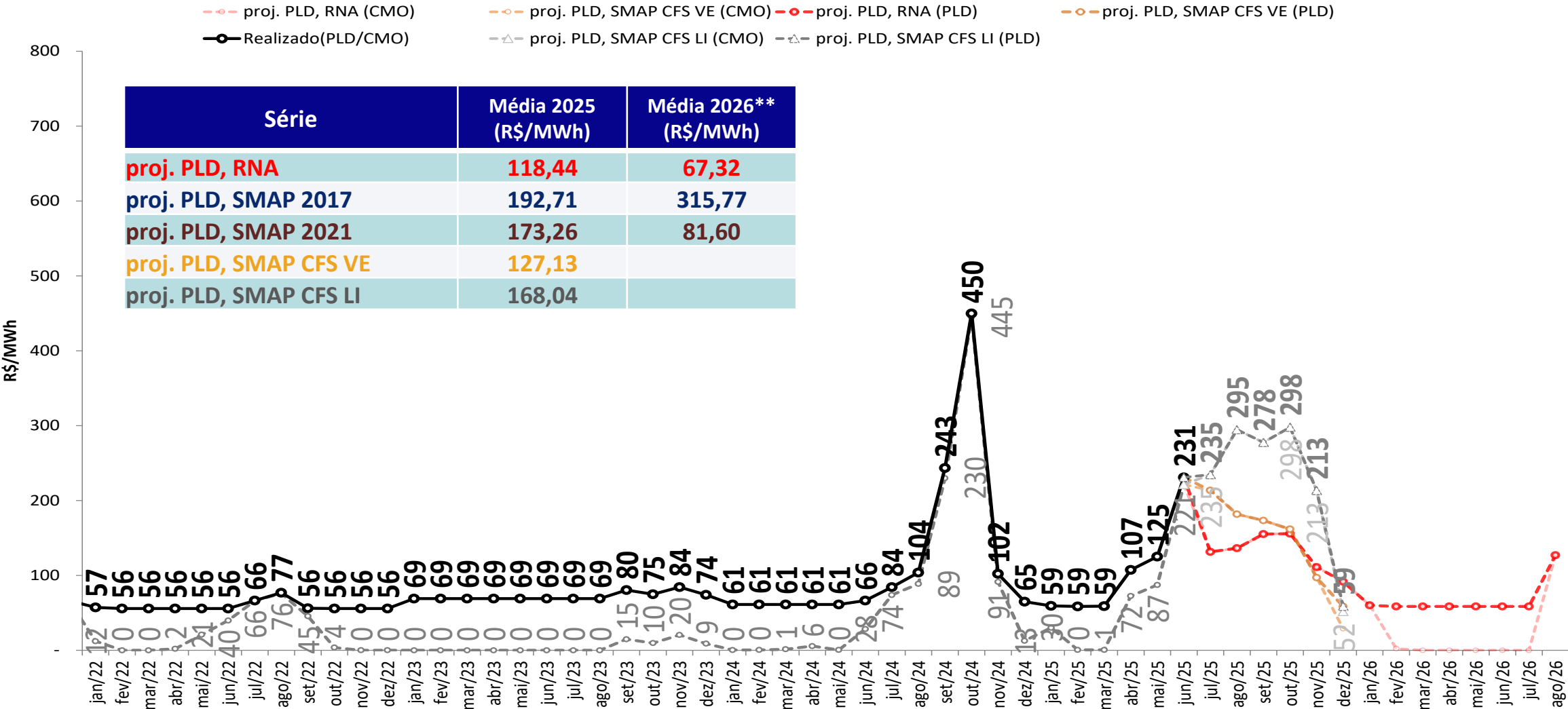
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



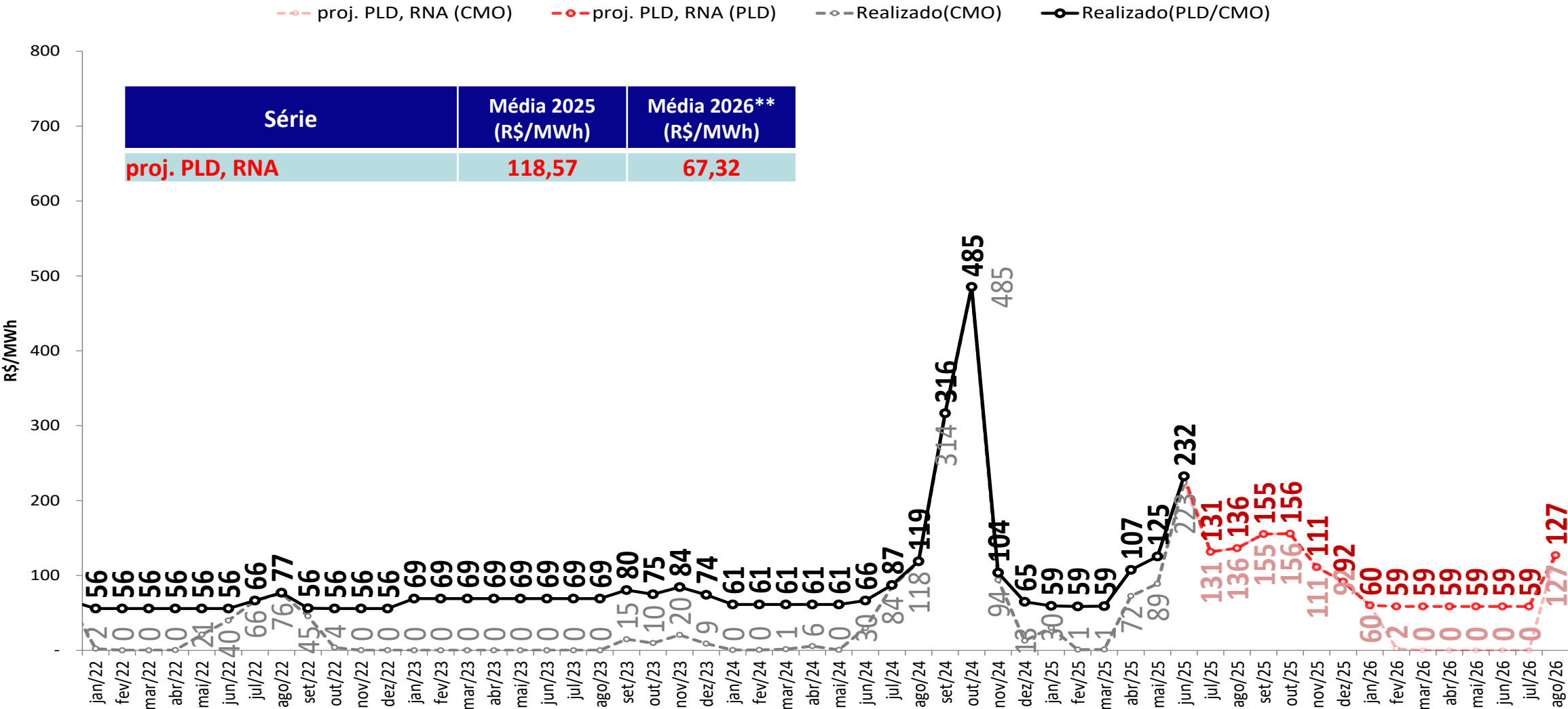
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



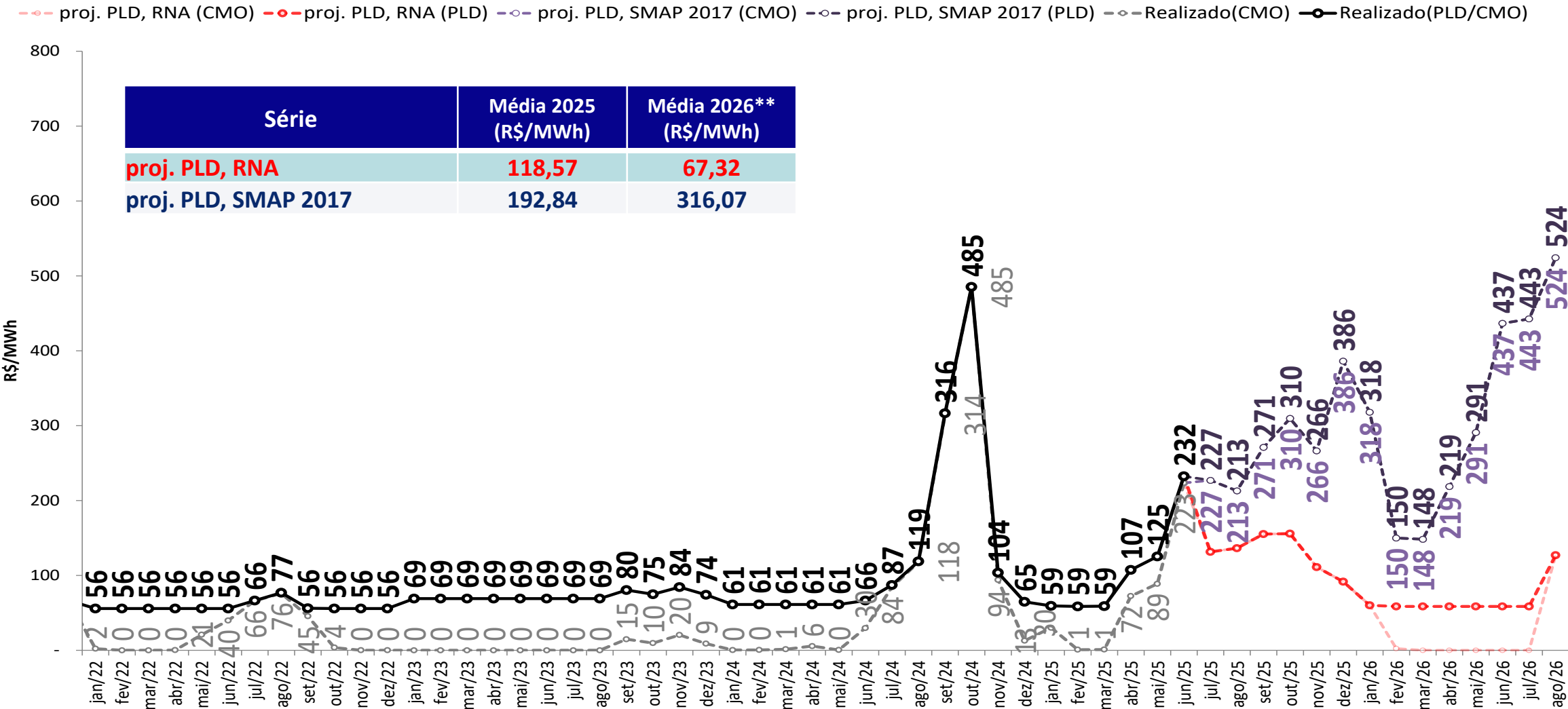
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



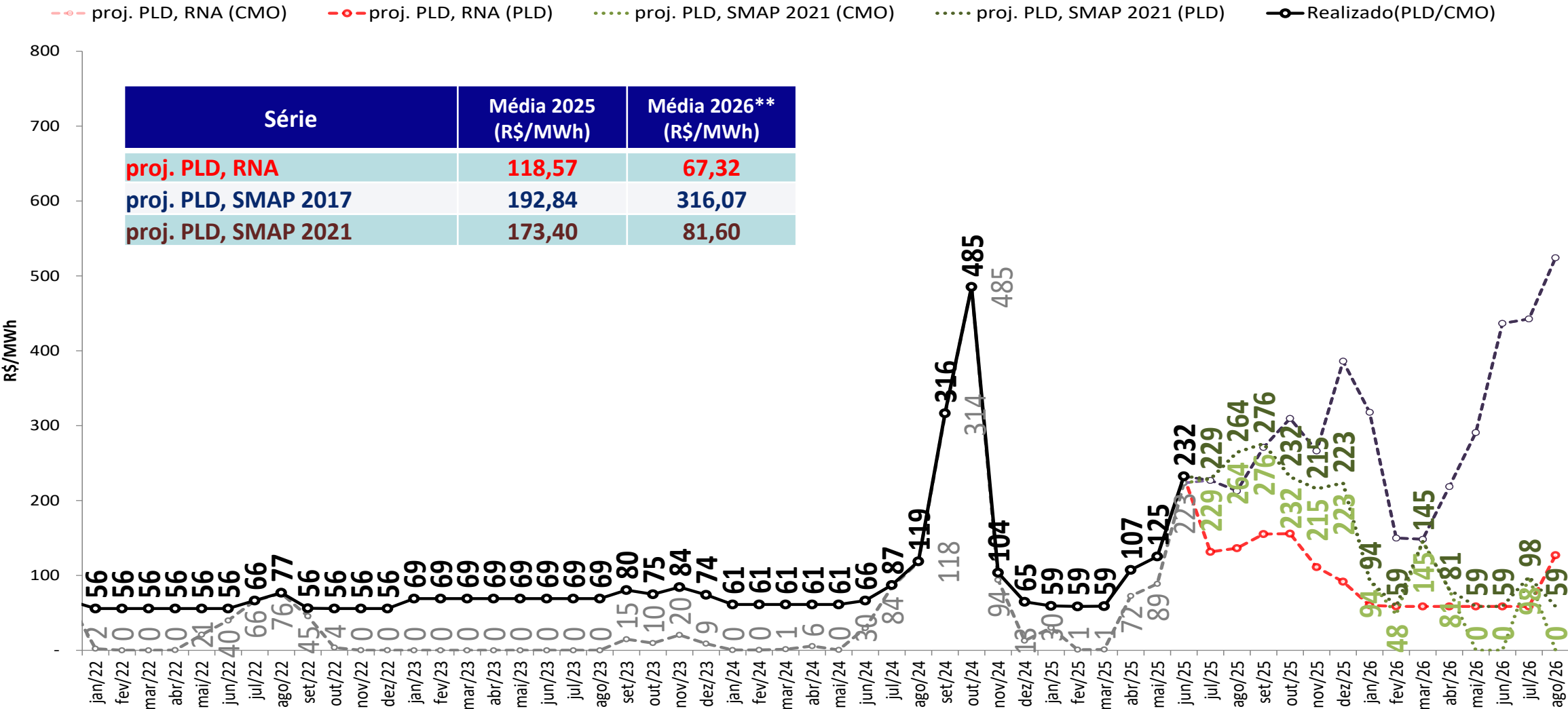
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

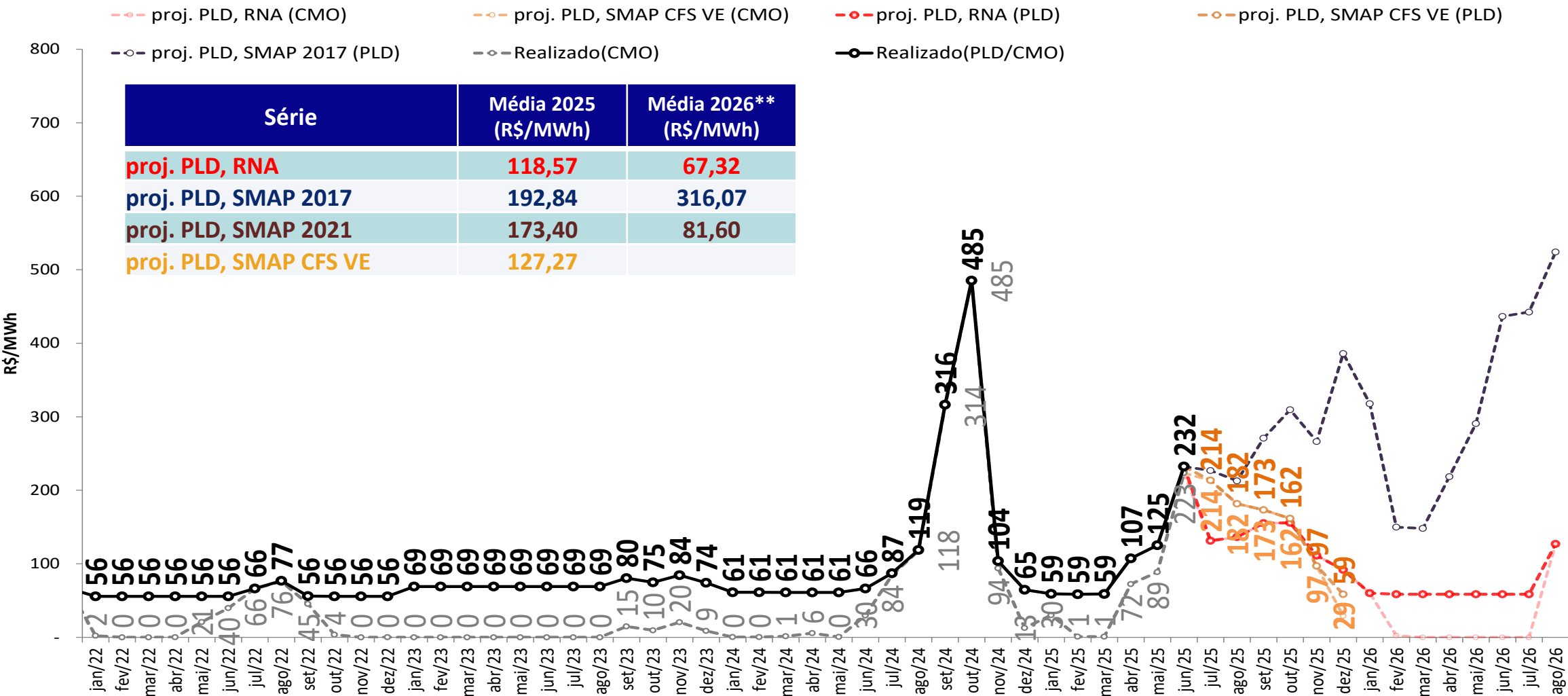
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

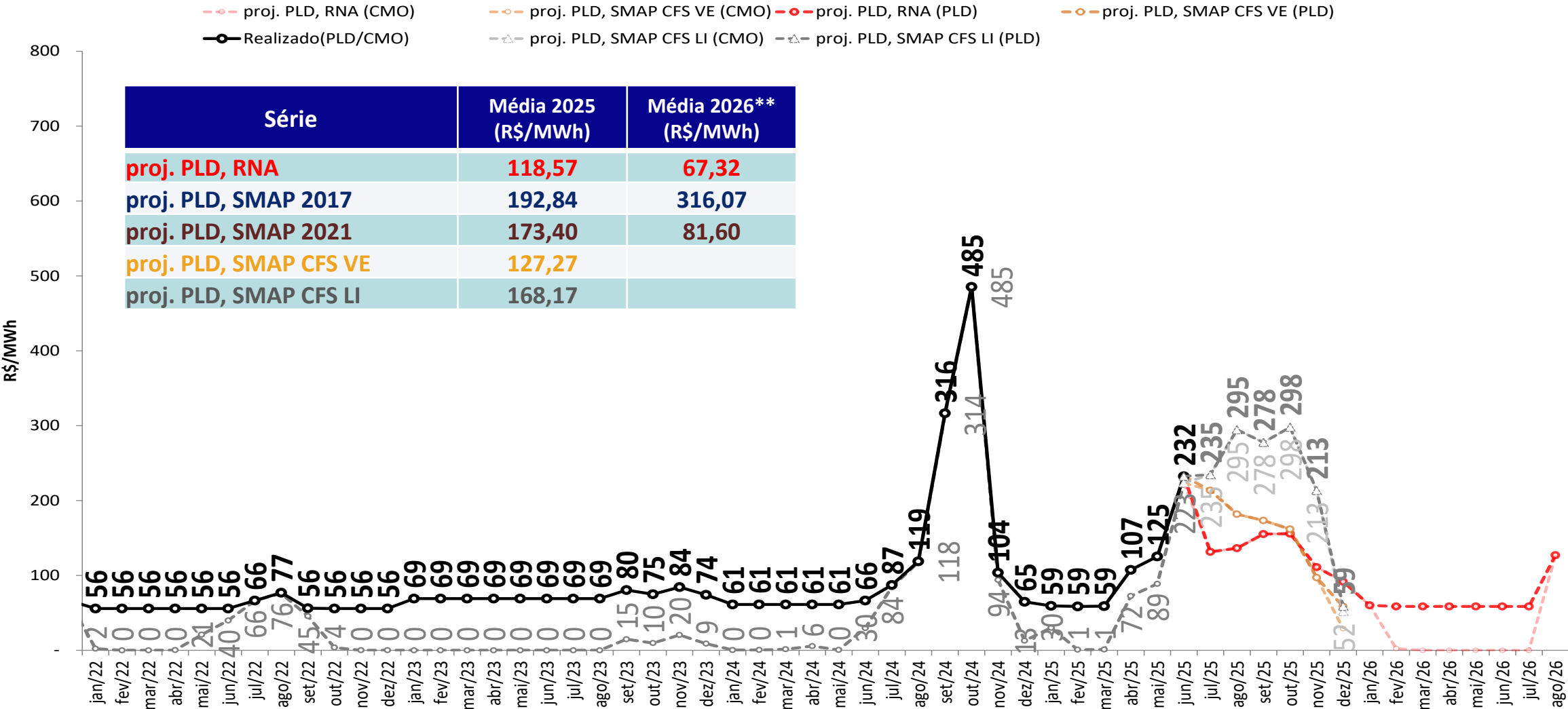


Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	235	131	136	155	156	111	92	60	59	59	59	59	59	59	127
proj. PLD, SMAP 2017	235	227	213	271	310	266	386	318	150	148	219	291	437	443	525
proj. PLD, SMAP 2021	235	229	264	276	232	215	223	96	59	145	81	59	59	98	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	235	214	182	173	162	97	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	235	235	295	278	298	213	59	-	-	-	-	-	-	-	-

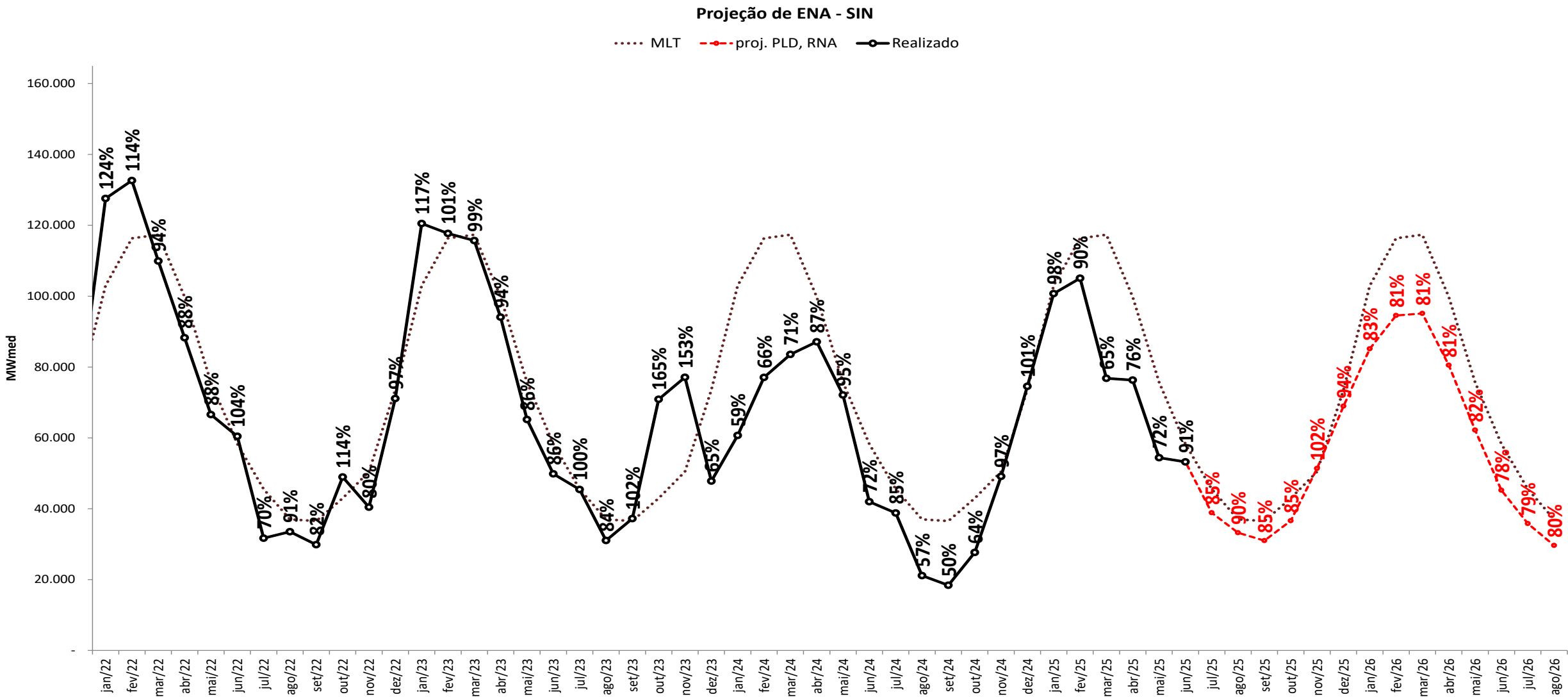
S	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	236	131	136	155	156	111	92	60	59	59	59	59	59	59	127
proj. PLD, SMAP 2017	236	227	213	271	310	266	386	318	151	148	219	292	438	447	531
proj. PLD, SMAP 2021	236	229	264	276	232	215	223	100	71	147	86	59	59	98	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	236	214	182	173	162	97	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	236	235	295	278	298	213	59	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	231	131	136	155	156	111	92	60	59	59	59	59	59	59	127
proj. PLD, SMAP 2017	231	227	213	271	310	266	386	318	150	148	219	291	437	443	522
proj. PLD, SMAP 2021	231	229	264	276	232	215	223	94	59	145	81	59	59	98	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	231	214	182	173	162	97	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	231	235	295	278	298	213	59	-	-	-	-	-	-	-	-

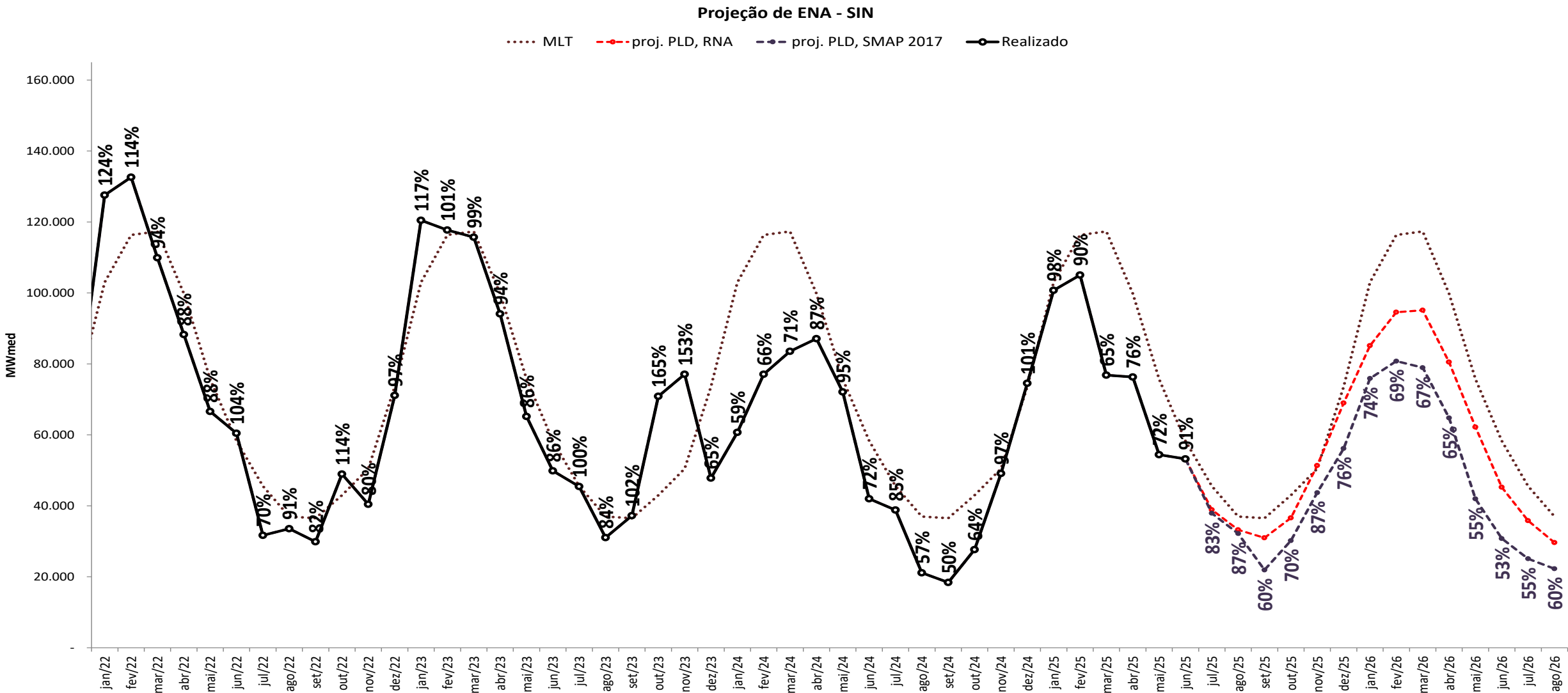
N	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	232	131	136	155	156	111	92	60	59	59	59	59	59	59	127
proj. PLD, SMAP 2017	232	227	213	271	310	266	386	318	150	148	219	291	437	443	524
proj. PLD, SMAP 2021	232	229	264	276	232	215	223	94	59	145	81	59	59	98	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	232	214	182	173	162	97	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	232	235	295	278	298	213	59	-	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

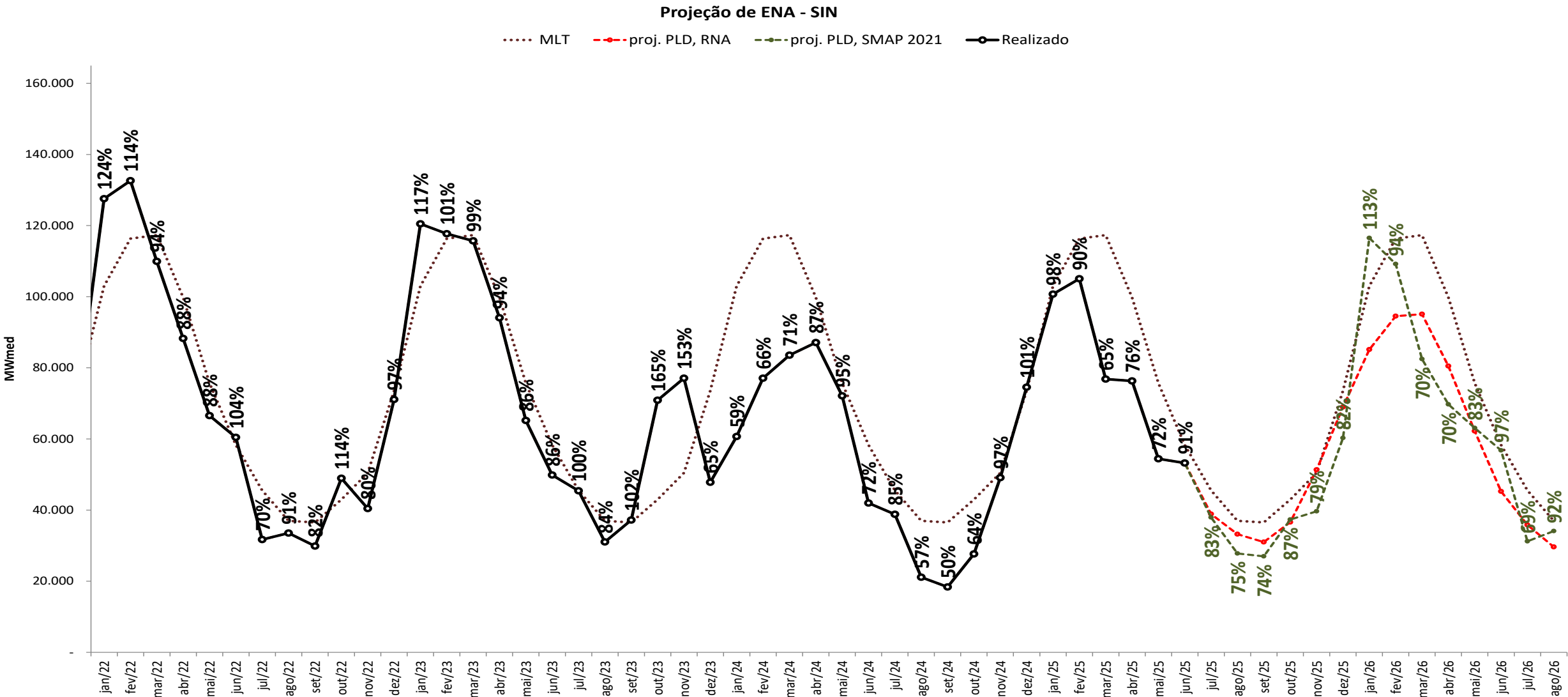
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



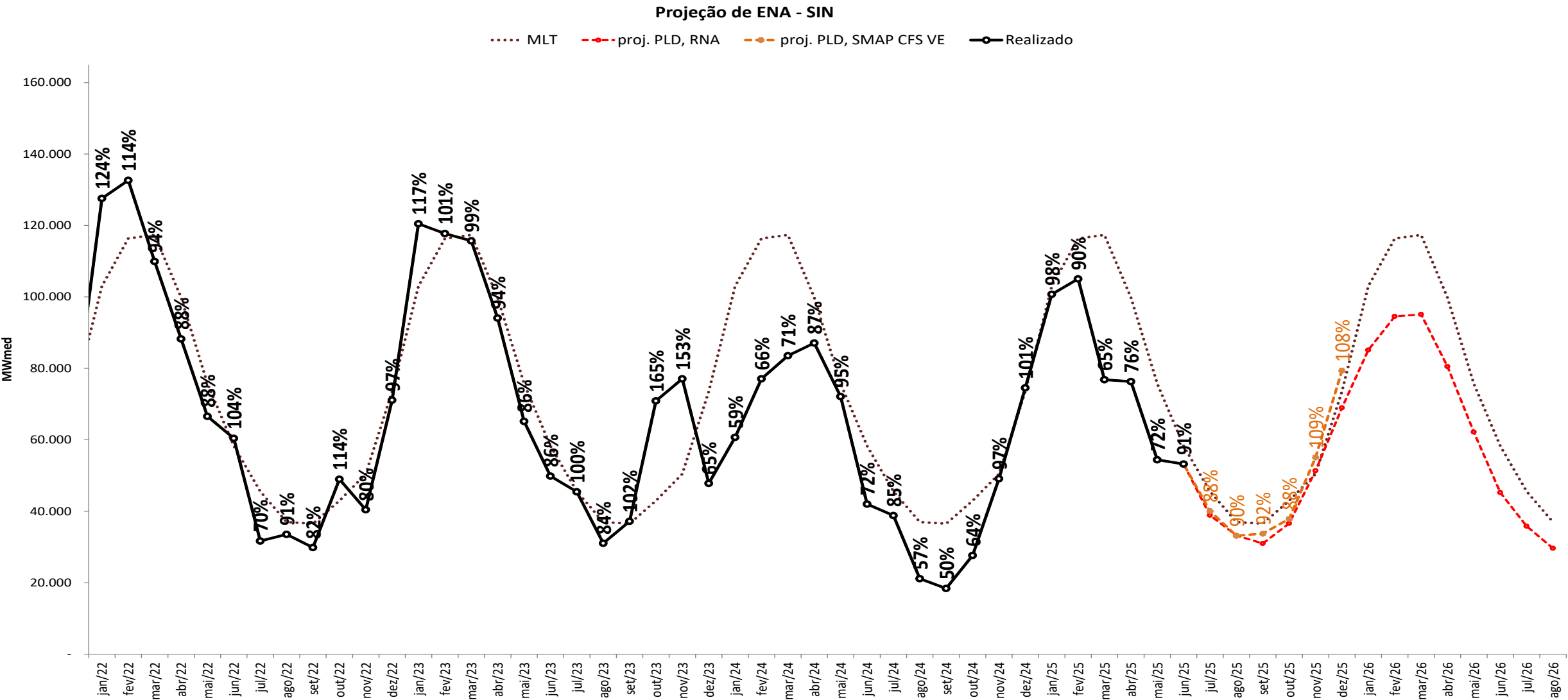
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



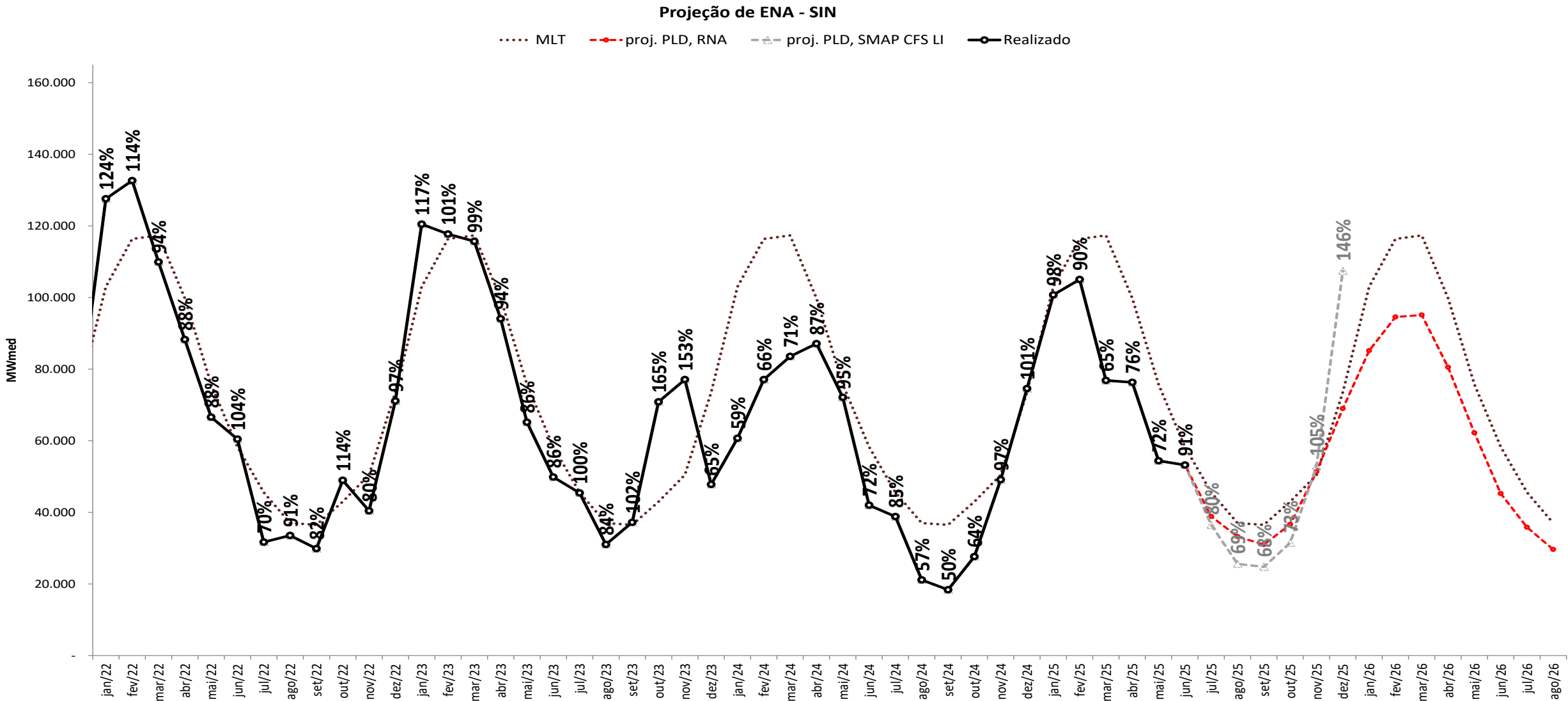
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



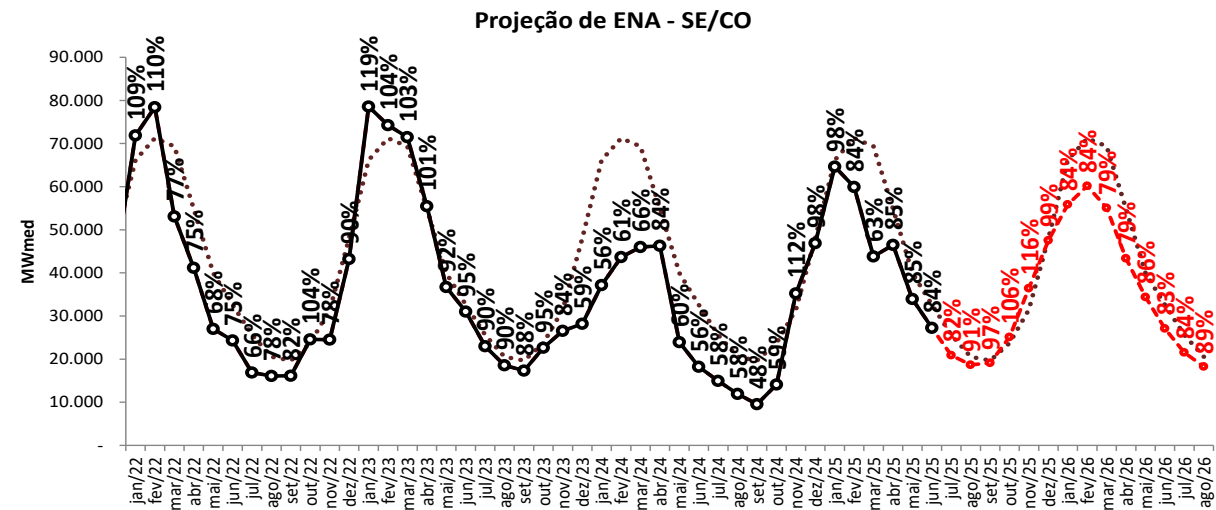
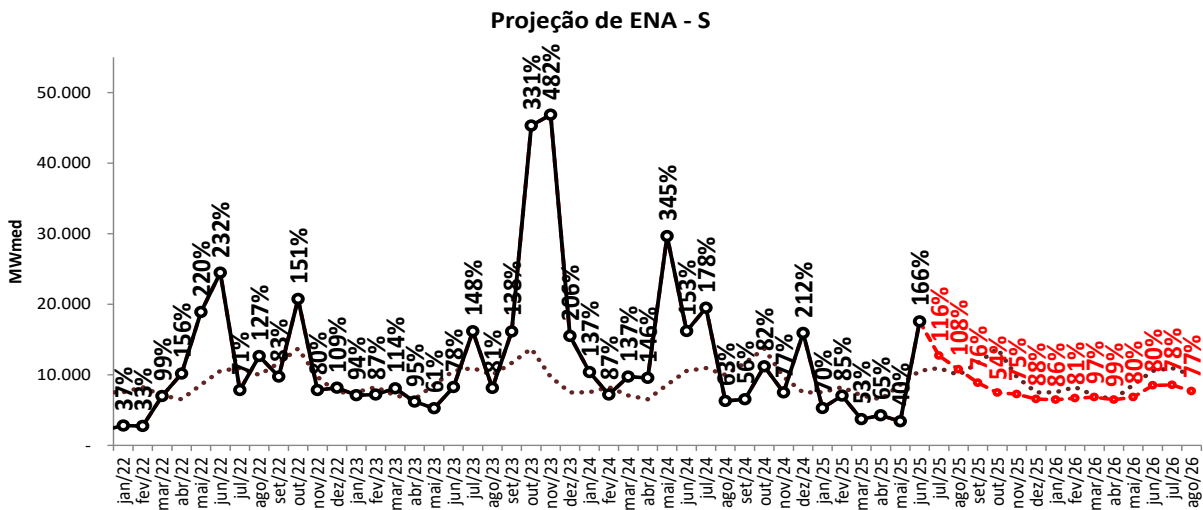
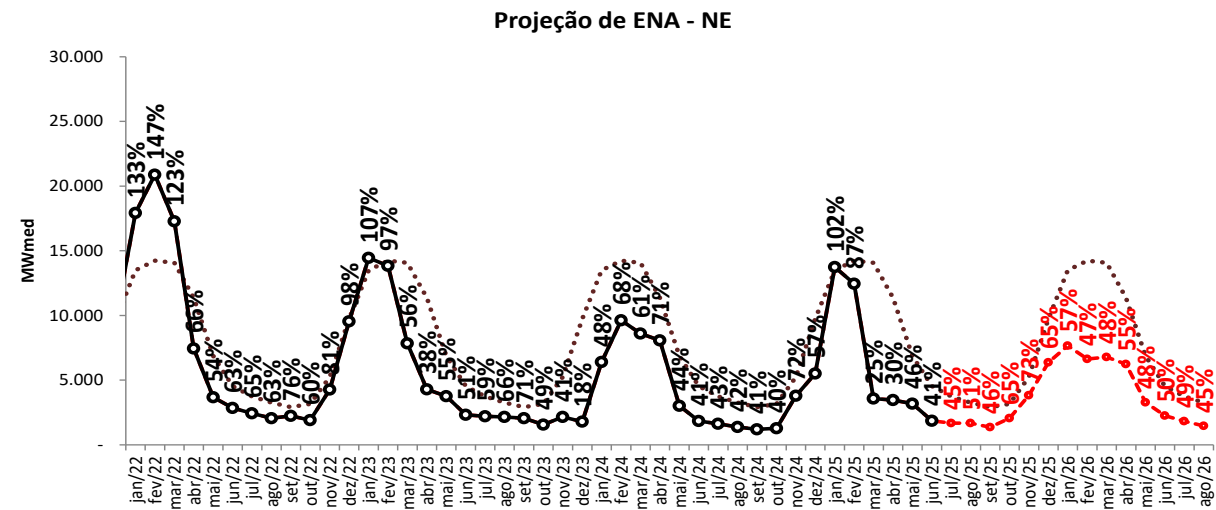
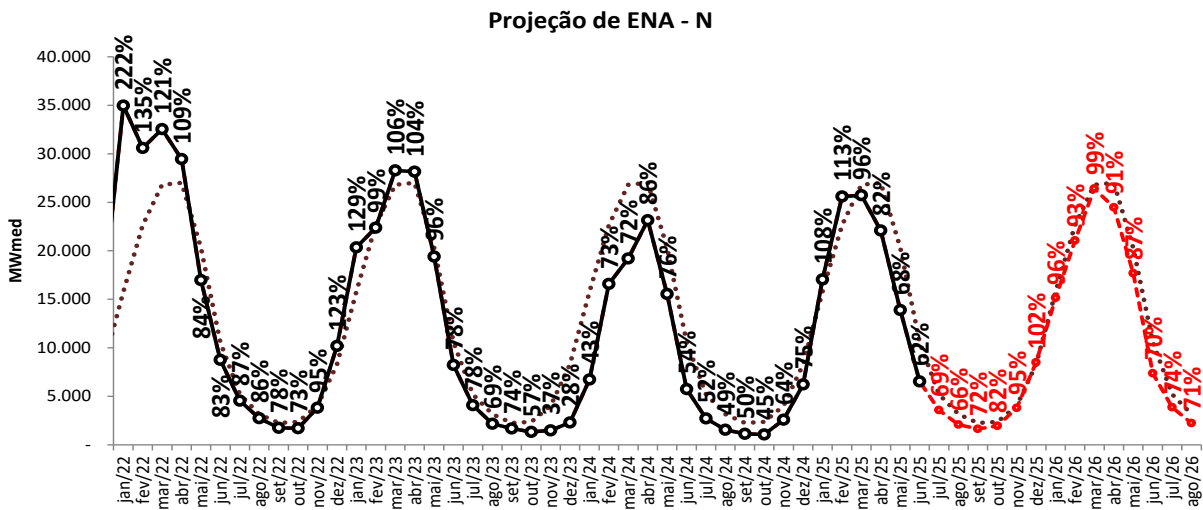
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projecção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



..... MLT

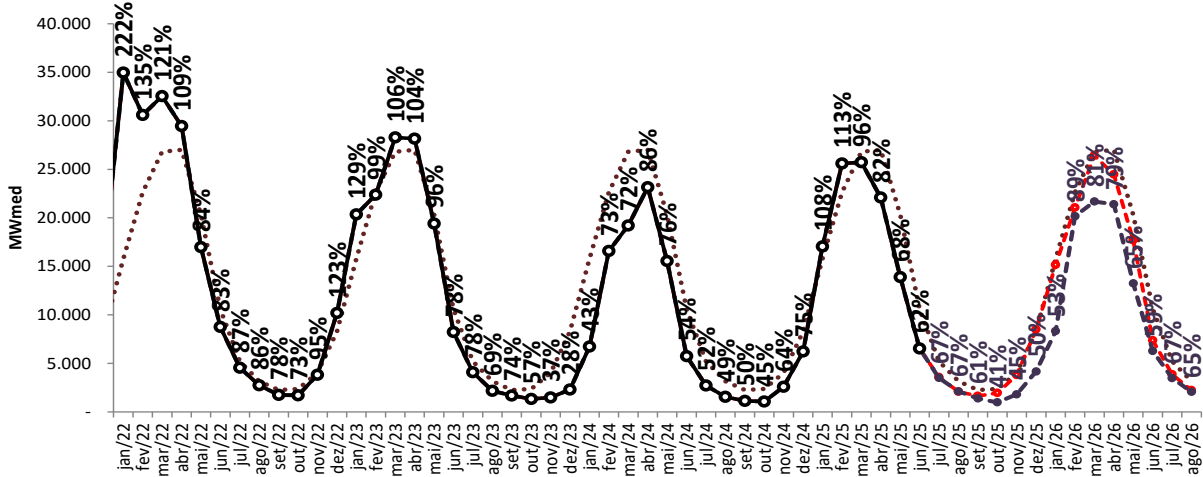
—●— Realizado

- - - ENA RNA

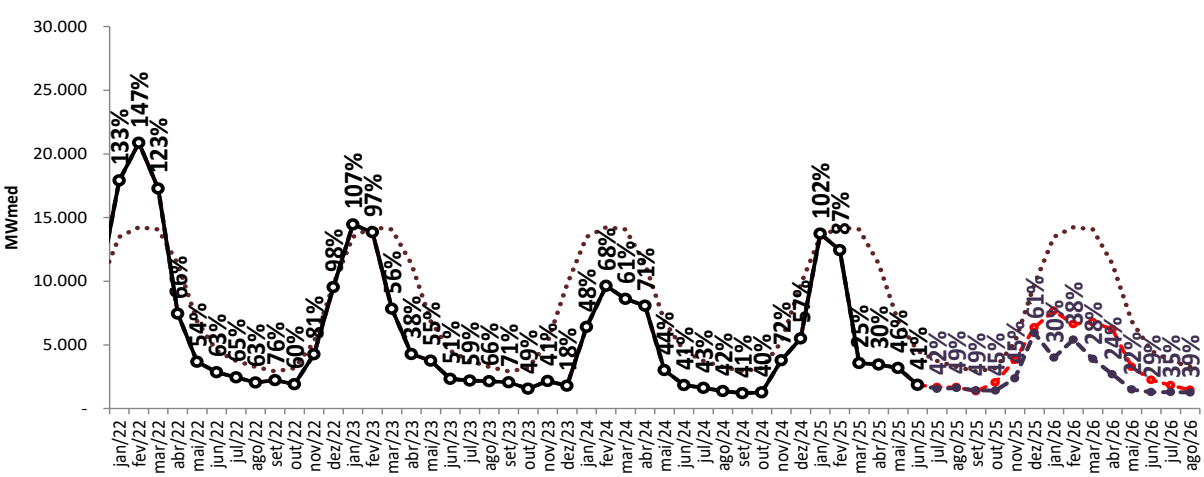
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



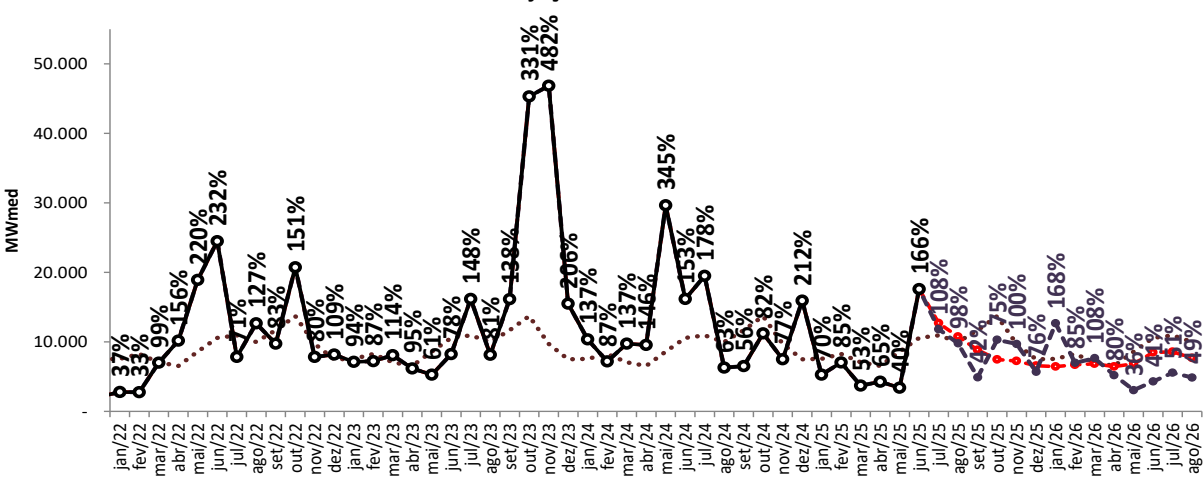
Projeção de ENA - N



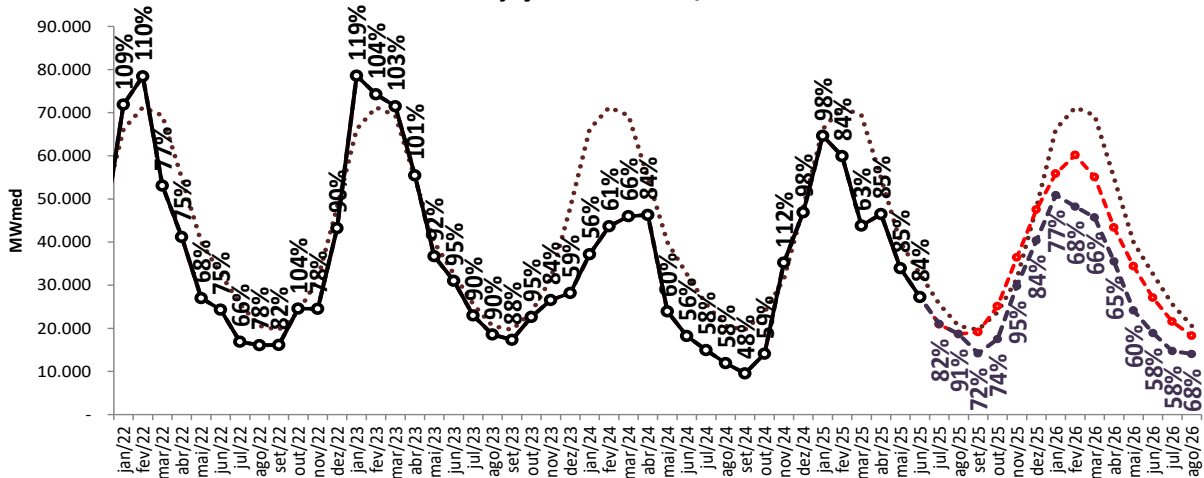
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

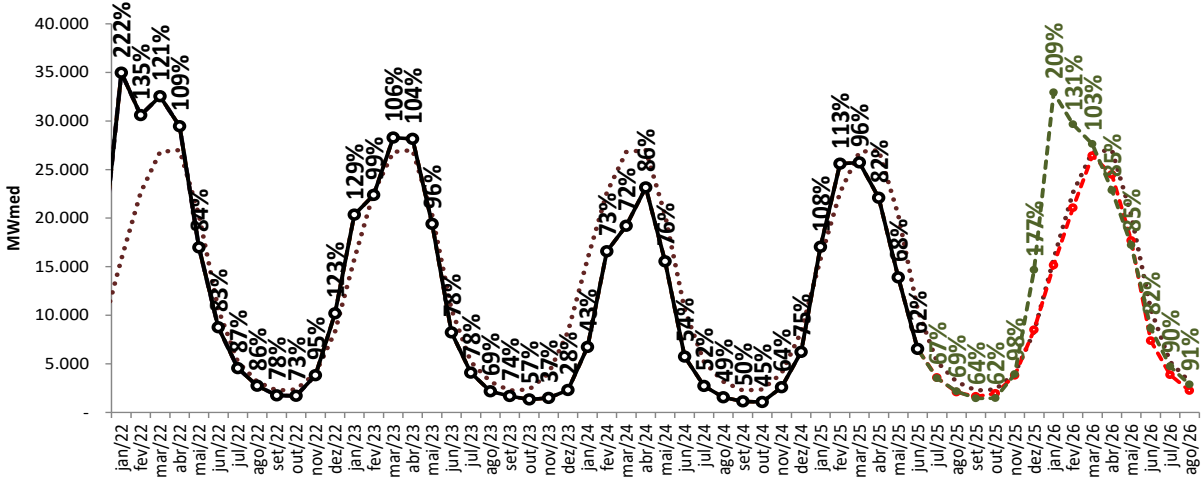
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

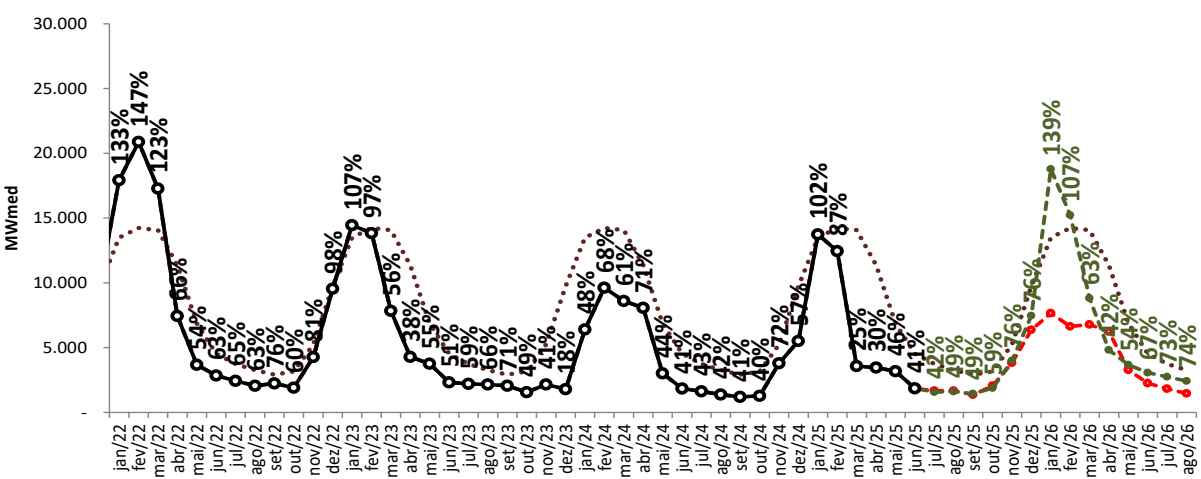
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



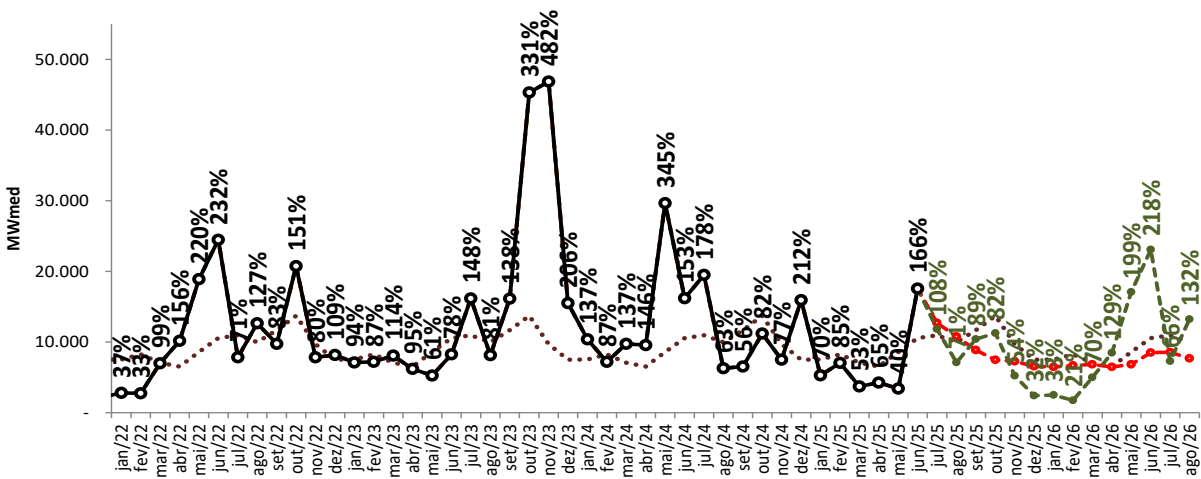
Projeção de ENA - N



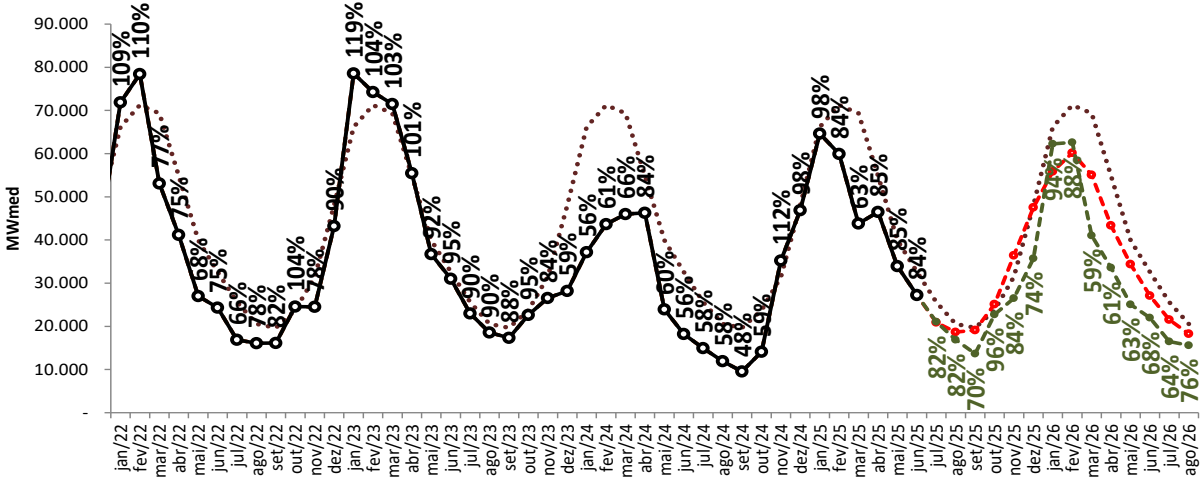
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

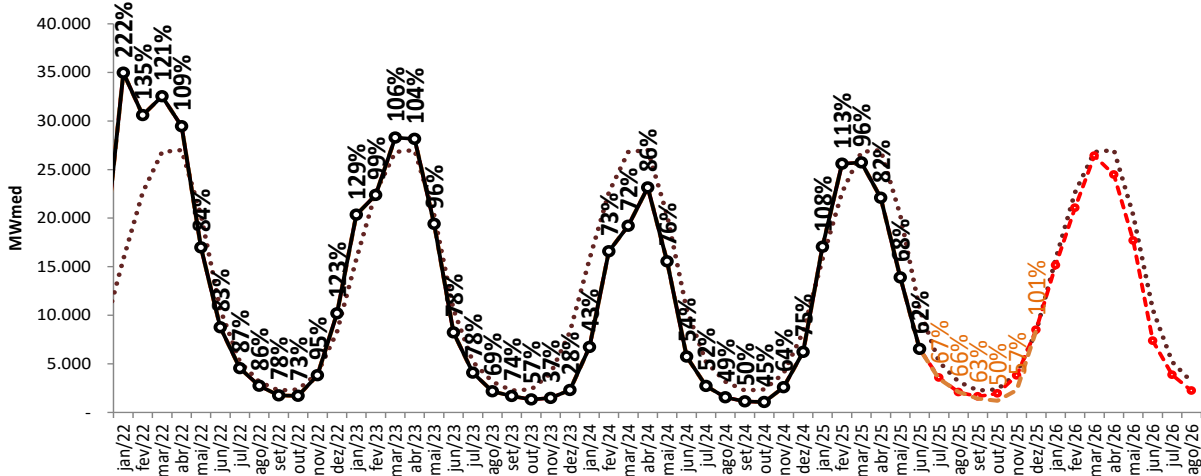
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2017

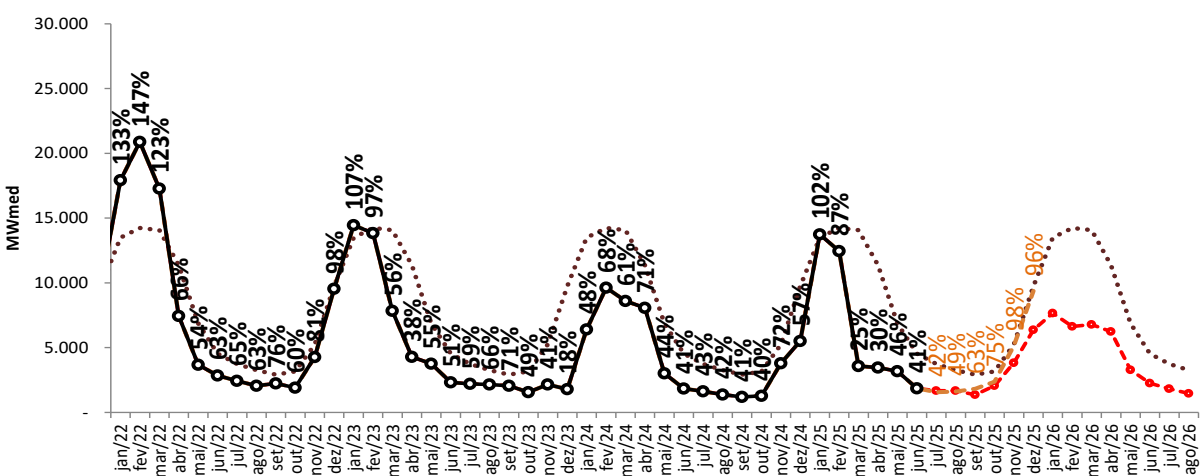
- - - proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

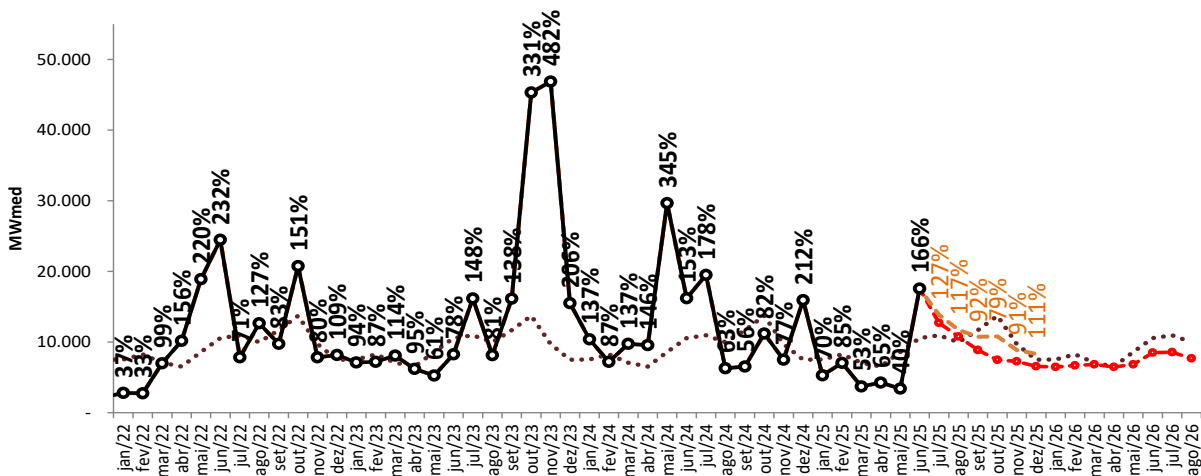
Projeção de ENA - N



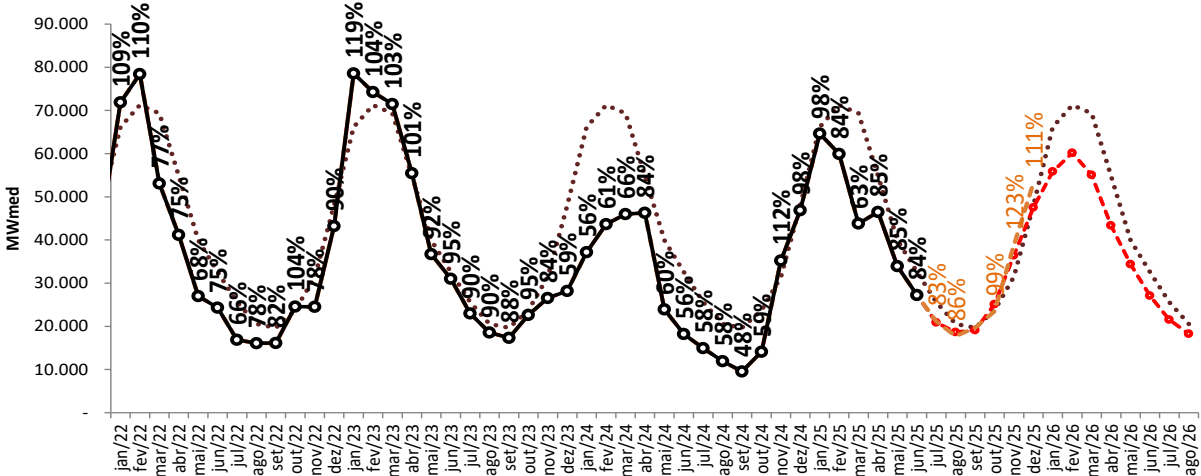
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

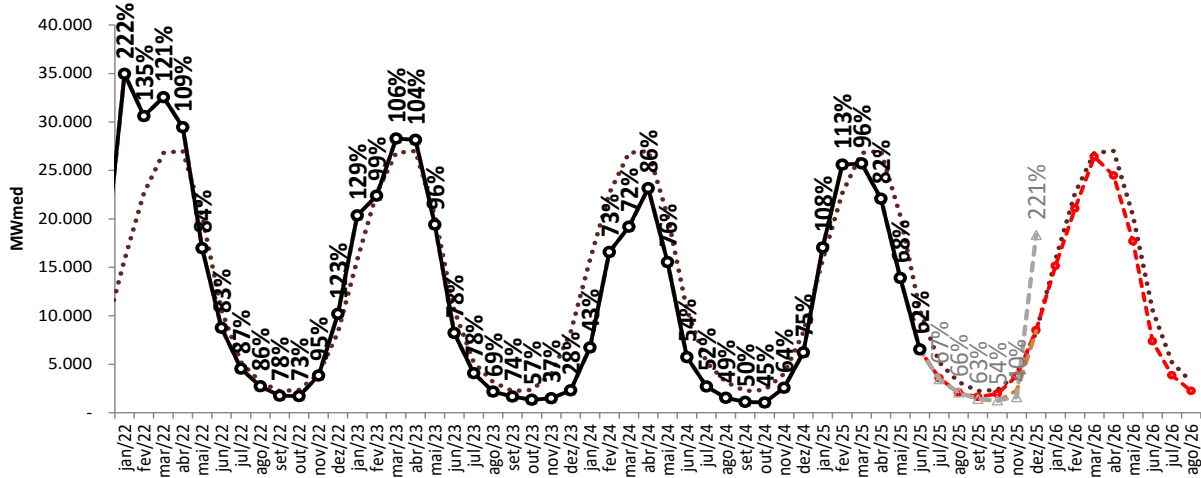


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2017 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2021

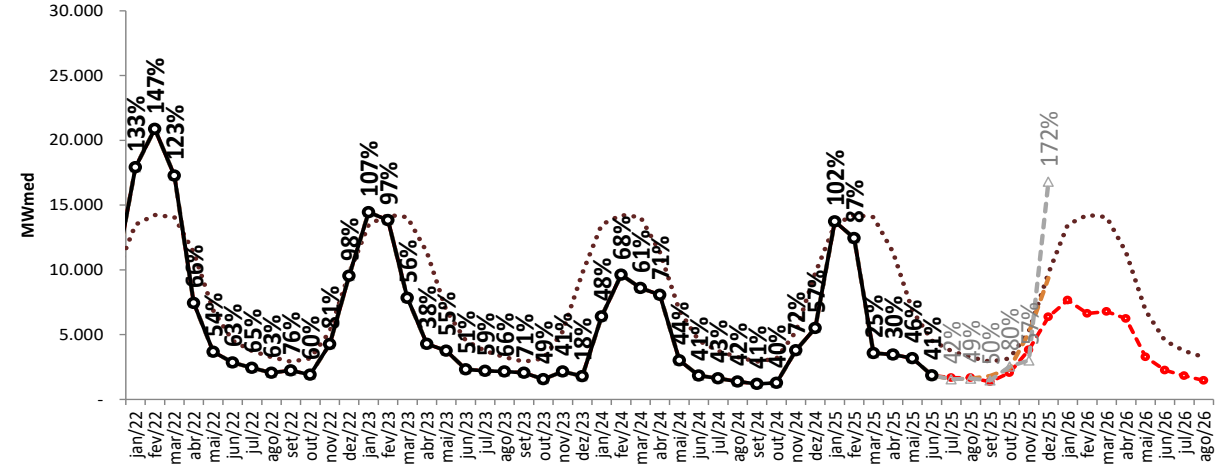
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

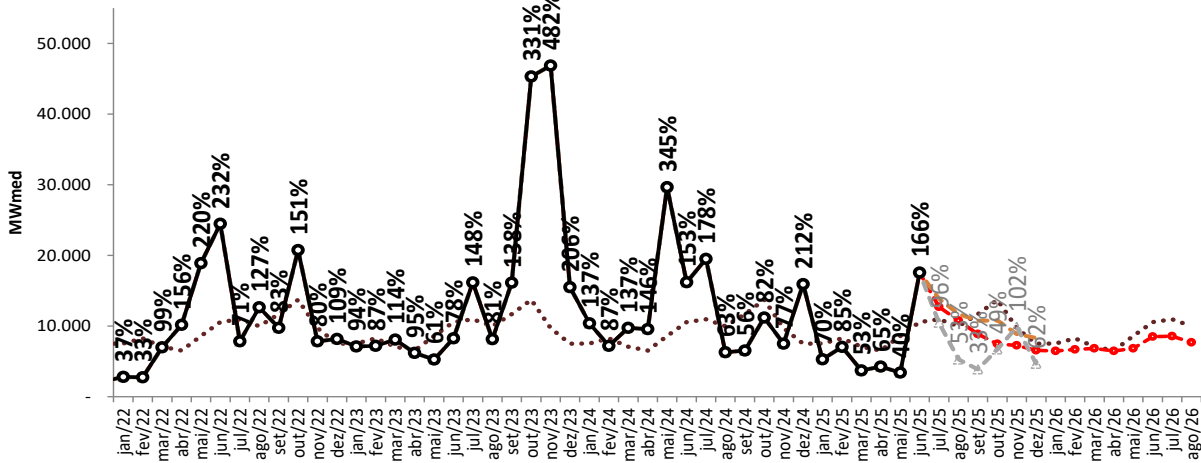
Projeção de ENA - N



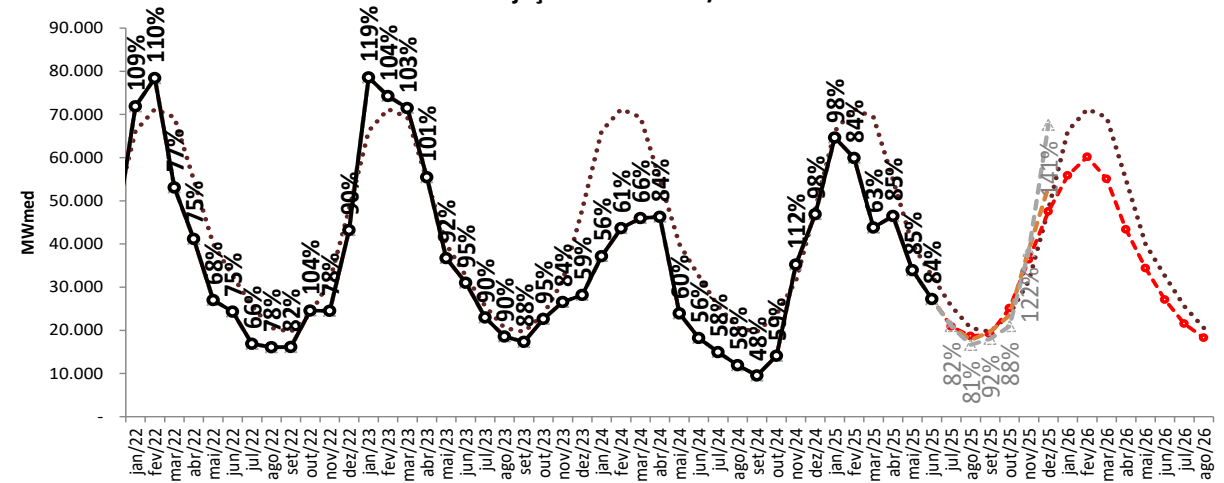
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (% MLT)



SE/CO	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	66	64	62	61	64	72	81	88	94	97	97	95	93	89
proj. PLD, SMAP 2017	66	64	59	55	56	61	69	74	78	79	76	72	67	62
proj. PLD, SMAP 2021	66	63	59	58	57	60	72	85	89	90	90	88	84	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	64	62	61	64	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	63	59	56	59	74	-	-	-	-	-	-	-	-

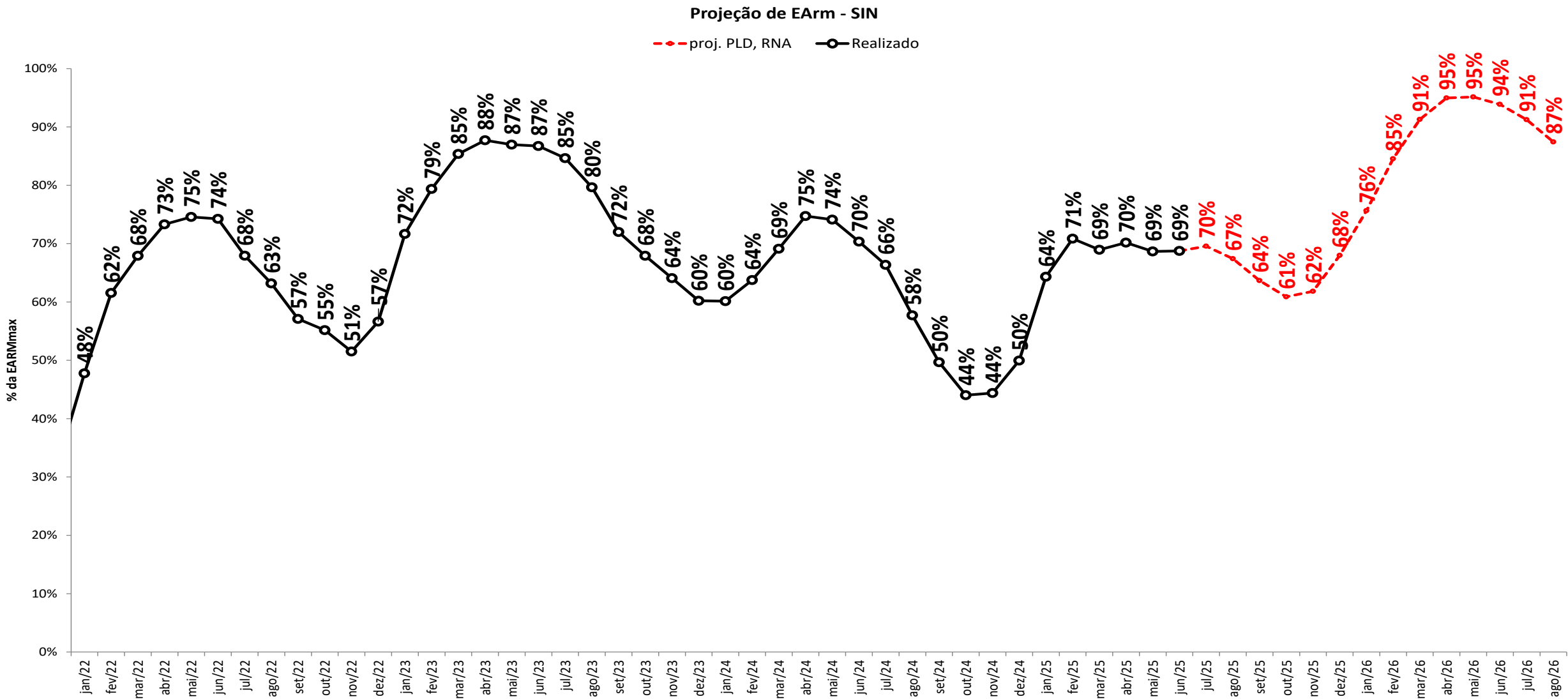
S	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	94	95	85	78	71	62	55	68	81	90	95	96	97	95
proj. PLD, SMAP 2017	92	92	72	75	72	52	44	47	49	48	39	40	47	53
proj. PLD, SMAP 2021	93	83	75	78	63	58	51	42	40	63	93	94	93	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	94	88	90	87	88	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	76	57	59	67	63	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	66	63	58	52	51	58	68	74	83	89	89	87	83	78
proj. PLD, SMAP 2017	66	62	56	49	44	46	47	51	52	51	47	43	39	35
proj. PLD, SMAP 2021	66	62	57	50	48	45	63	79	84	87	87	86	83	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	62	57	52	53	64	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	62	55	50	47	61	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	98	93	84	69	57	60	60	90	95	96	97	98	95	91
proj. PLD, SMAP 2017	98	93	83	68	55	52	37	54	65	85	97	96	96	92
proj. PLD, SMAP 2021	98	93	83	70	56	58	97	96	96	96	98	99	96	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	93	83	69	57	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	98	93	81	68	55	91	-	-	-	-	-	-	-	-

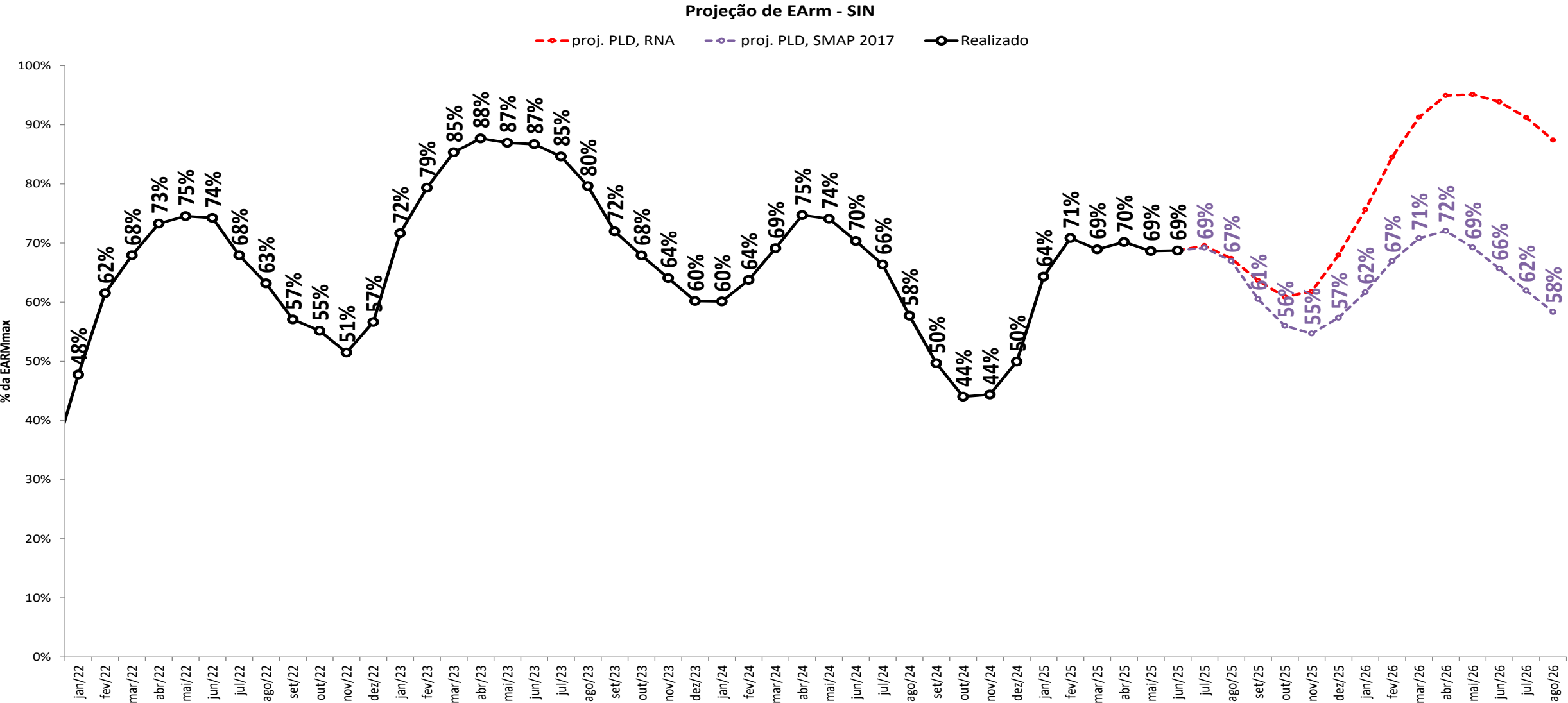
SIN	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	70	67	64	61	62	68	76	85	91	95	95	94	91	87
proj. PLD, SMAP 2017	69	67	61	56	55	57	62	67	71	72	69	66	62	58
proj. PLD, SMAP 2021	69	66	61	58	55	57	71	81	85	88	90	89	85	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	67	64	62	63	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	65	59	56	57	72	-	-	-	-	-	-	-	-

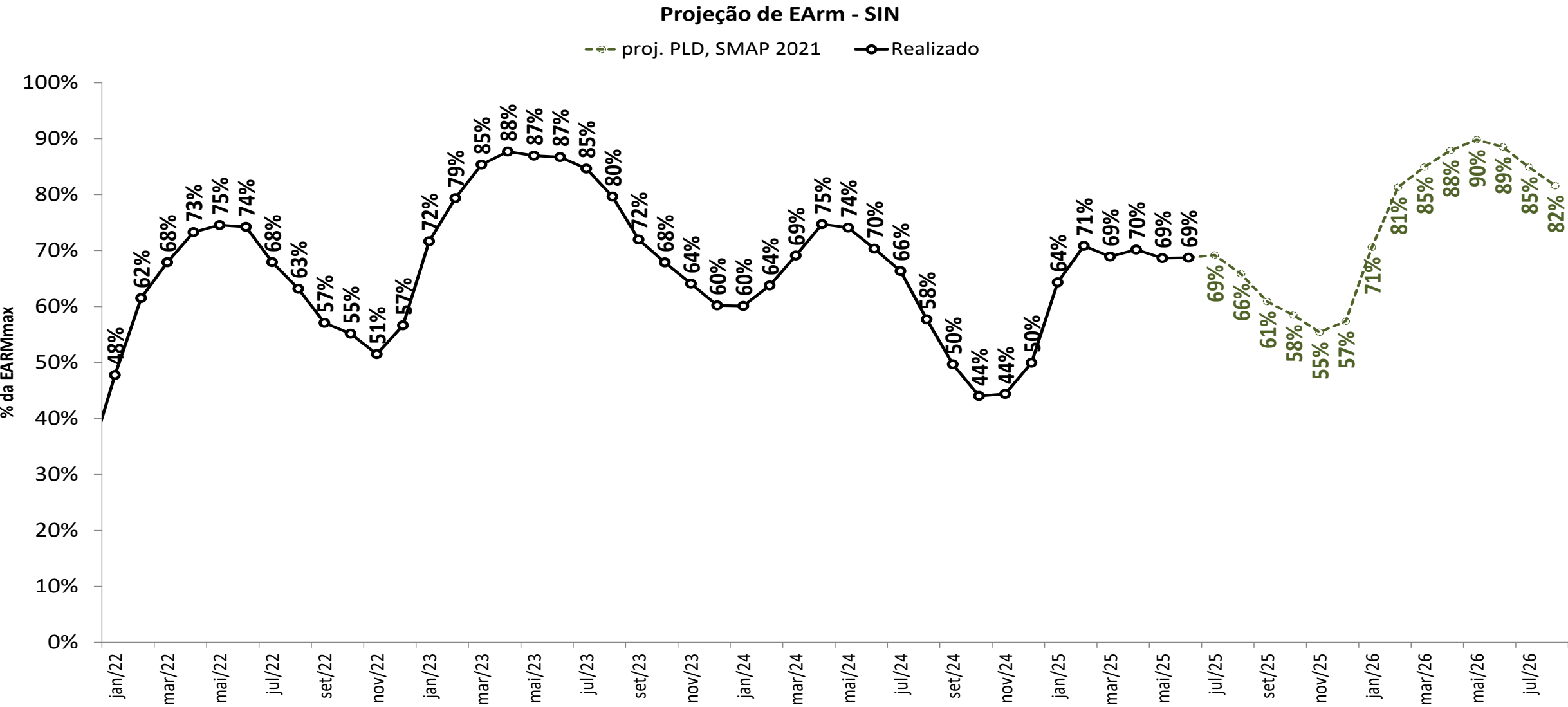
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

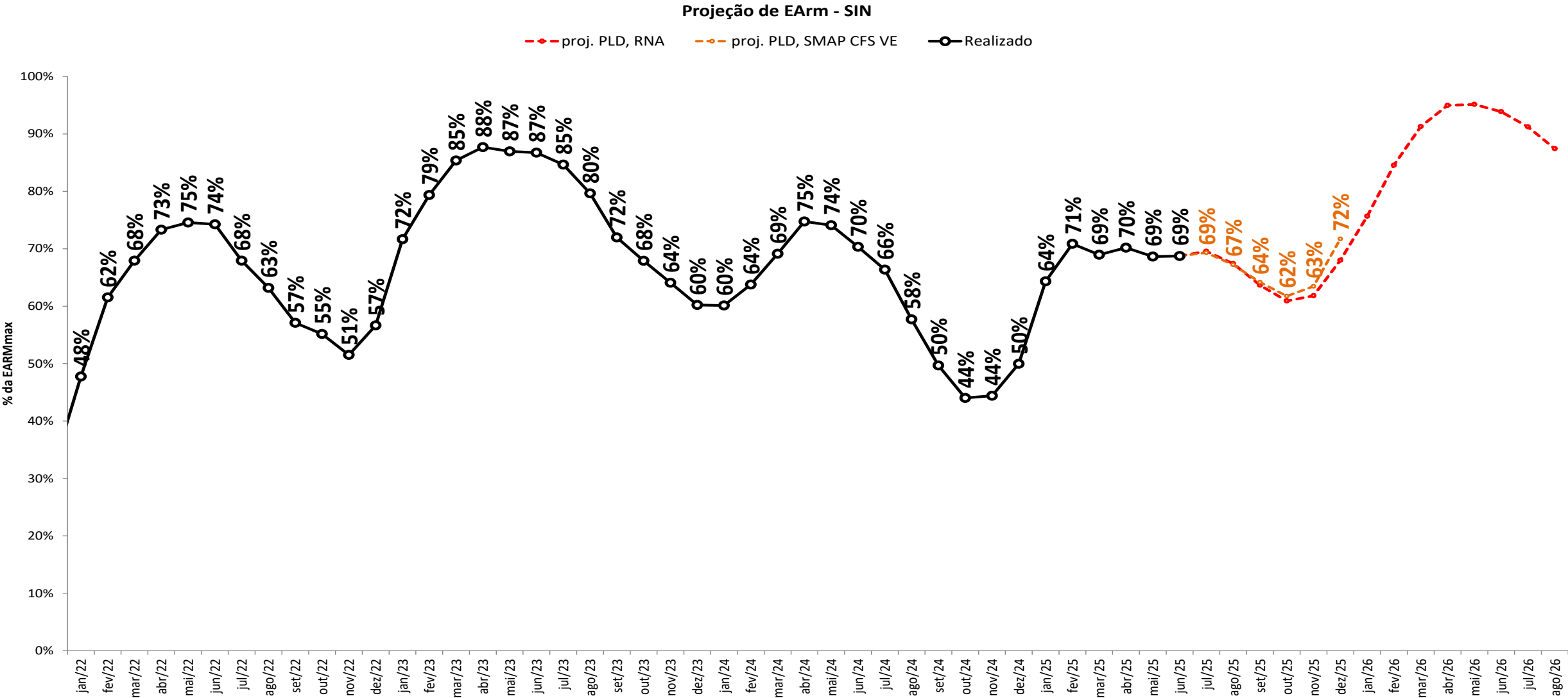
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





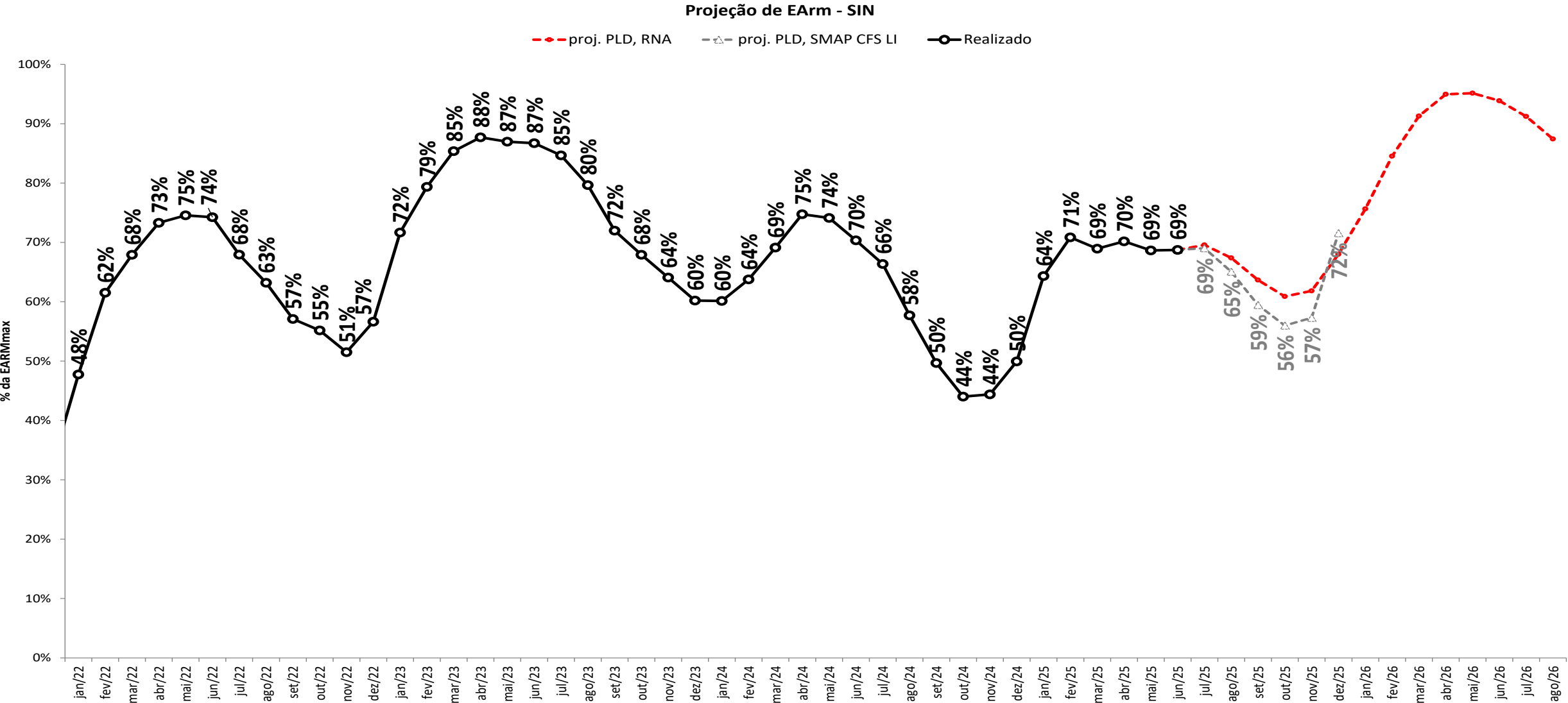
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

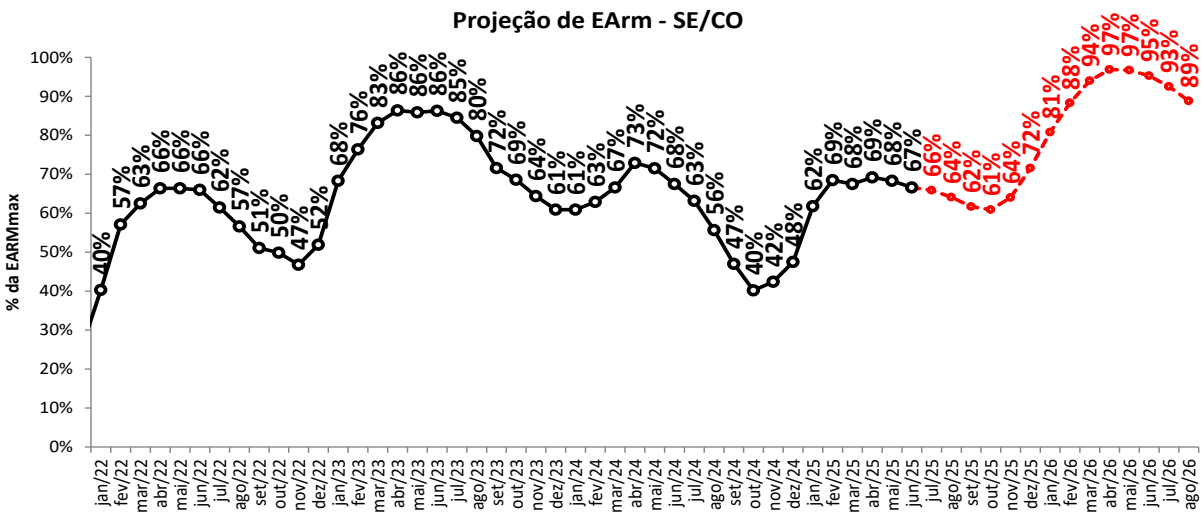
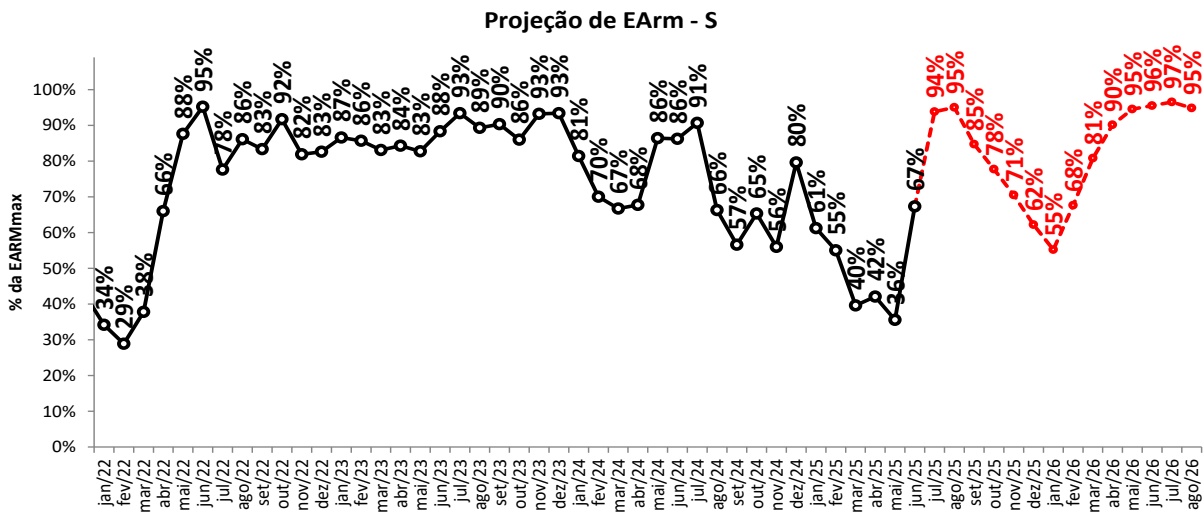
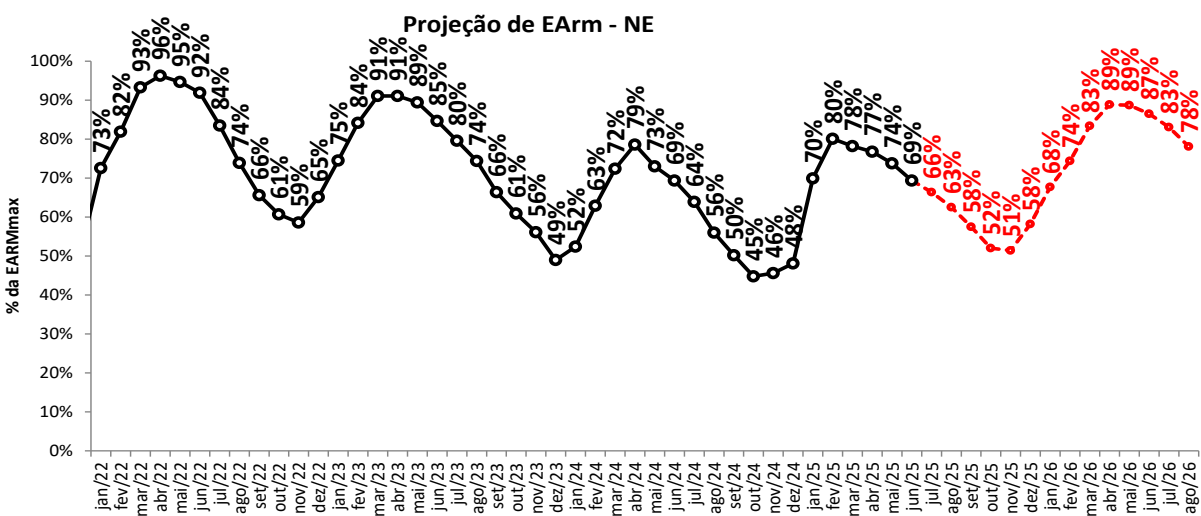
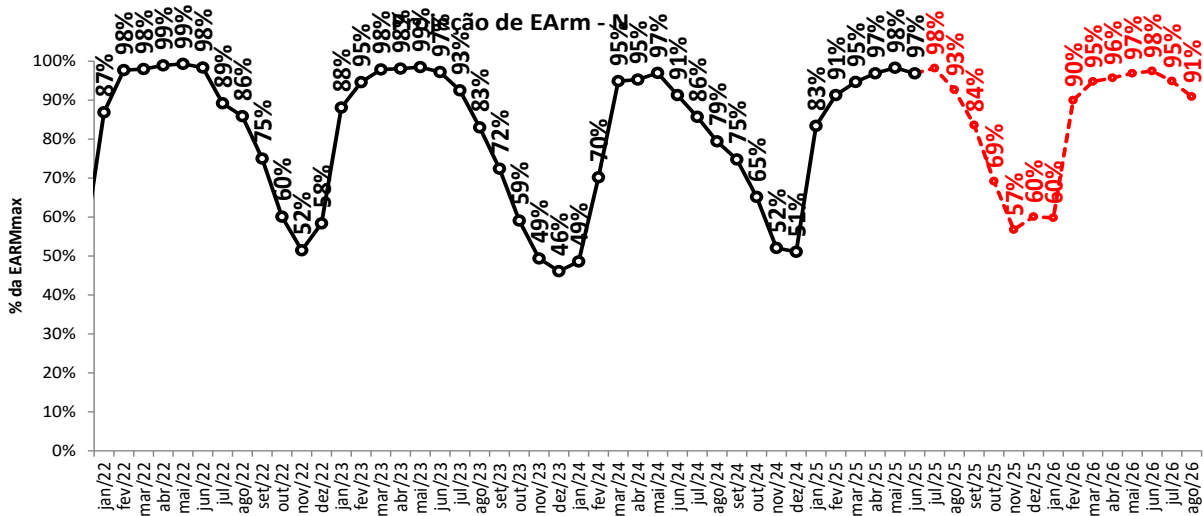


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



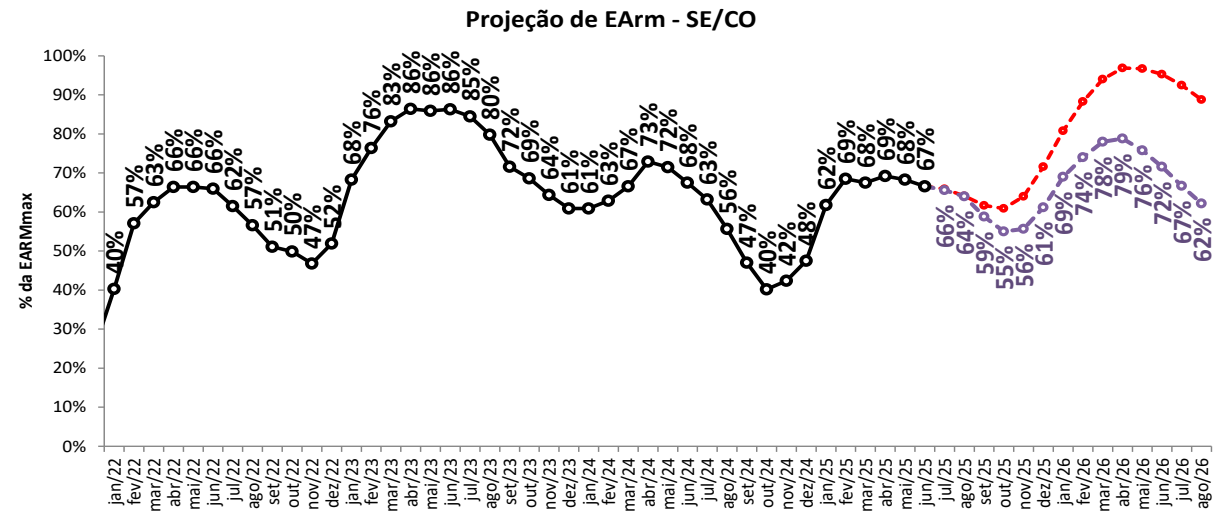
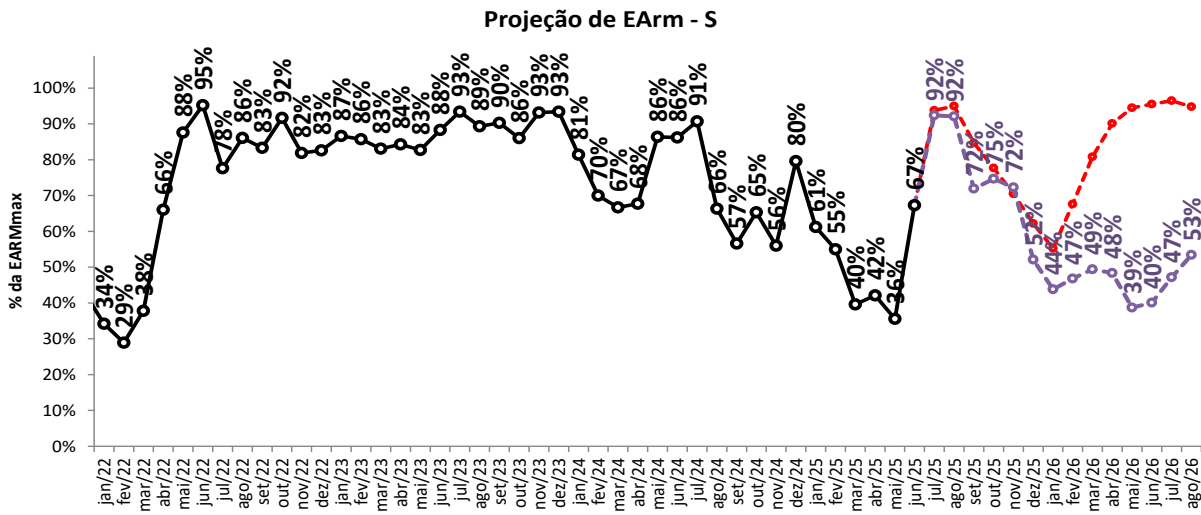
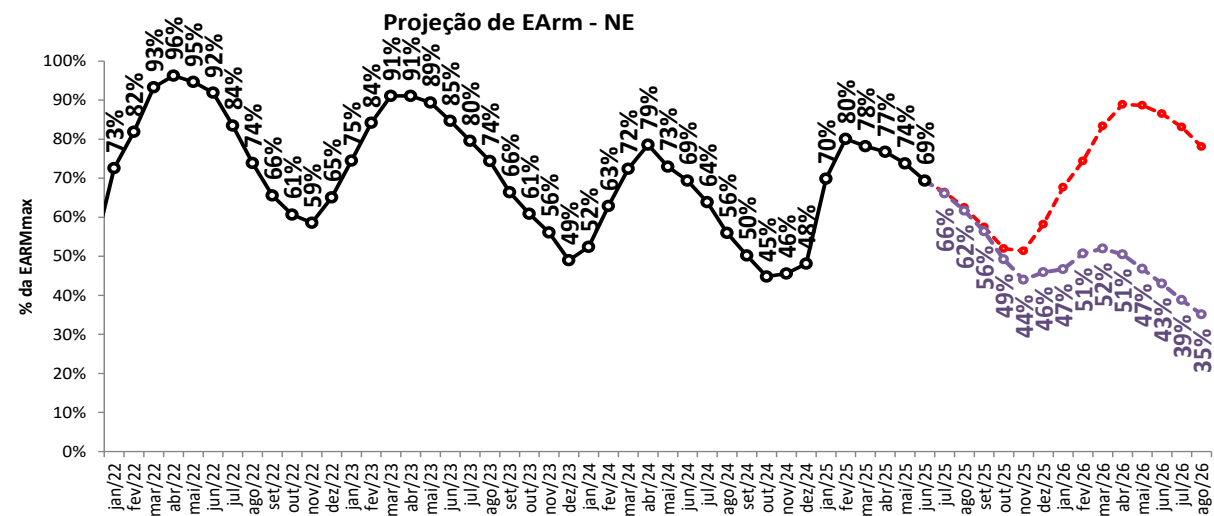
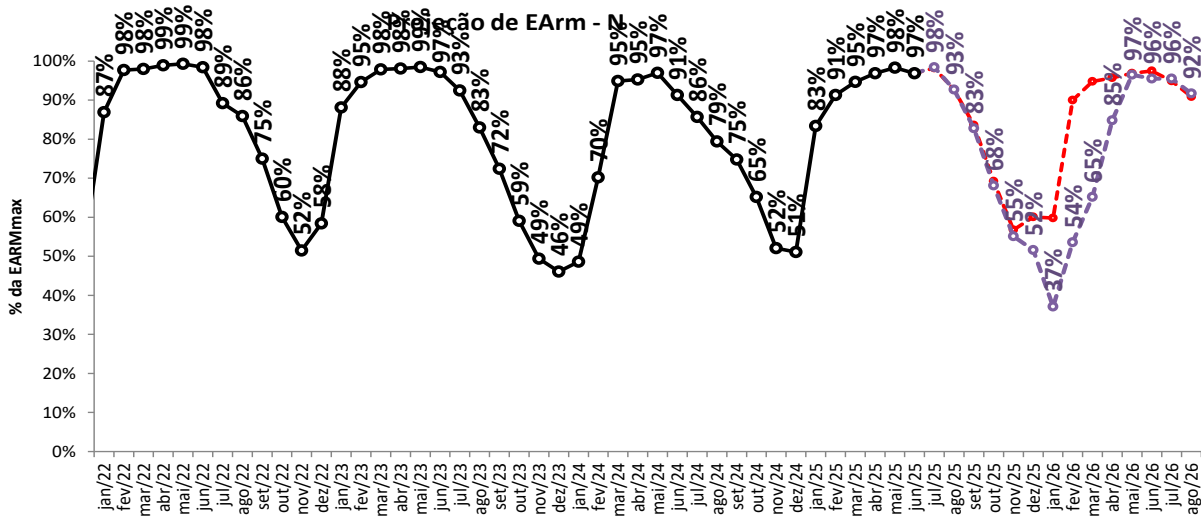
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

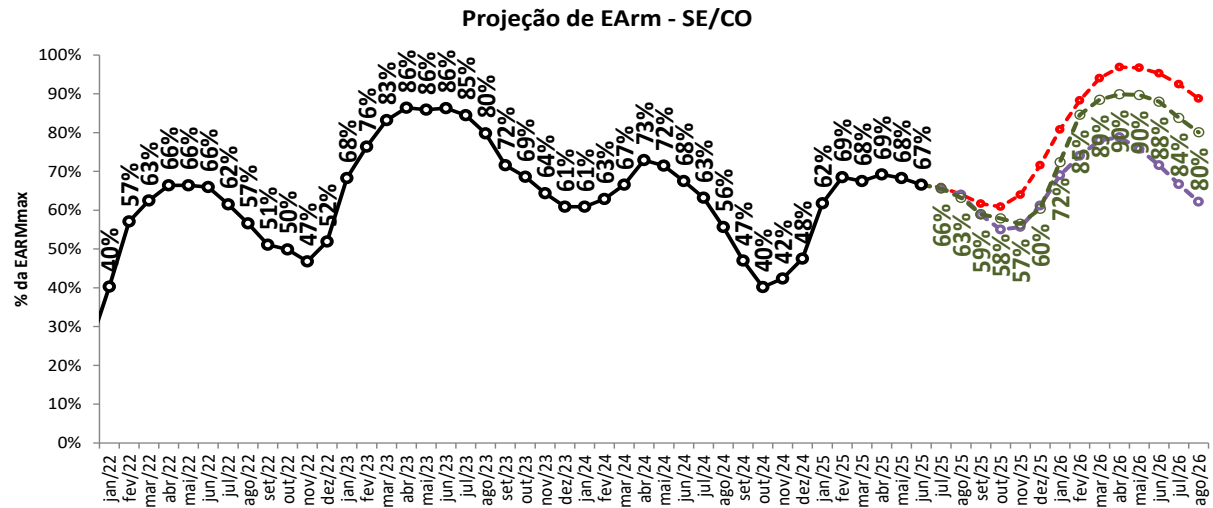
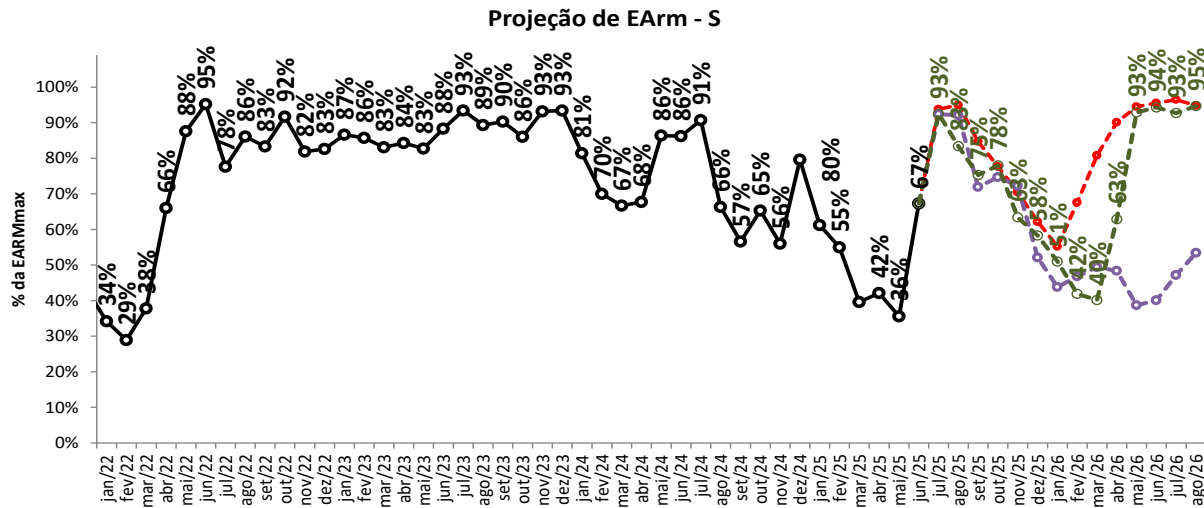
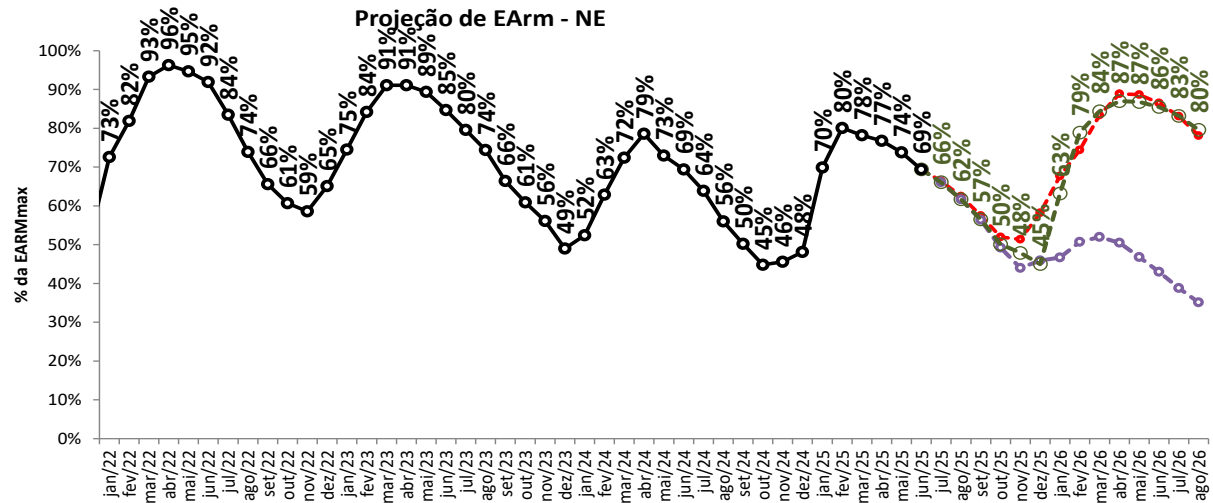
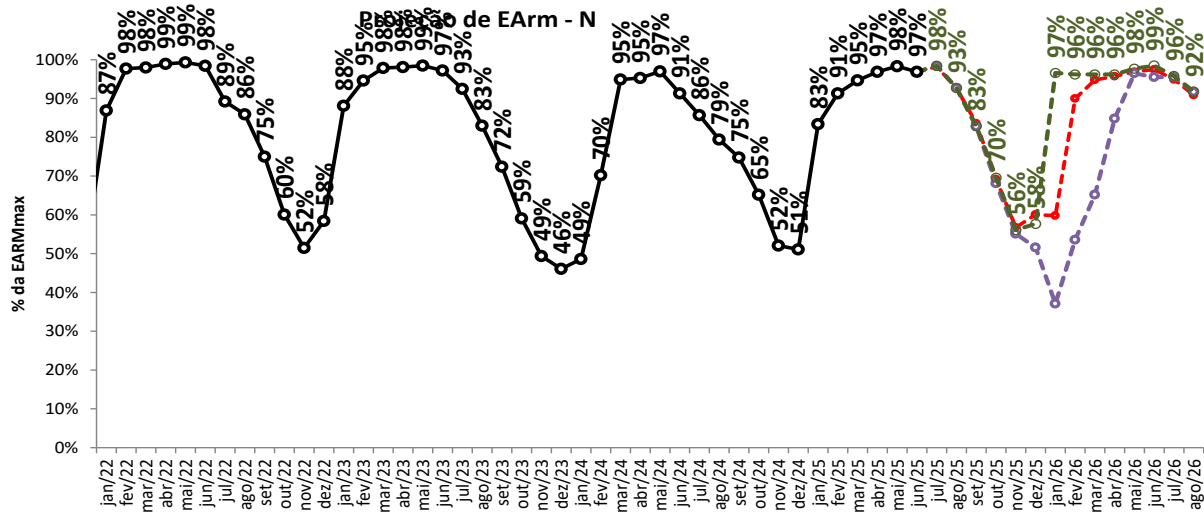


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

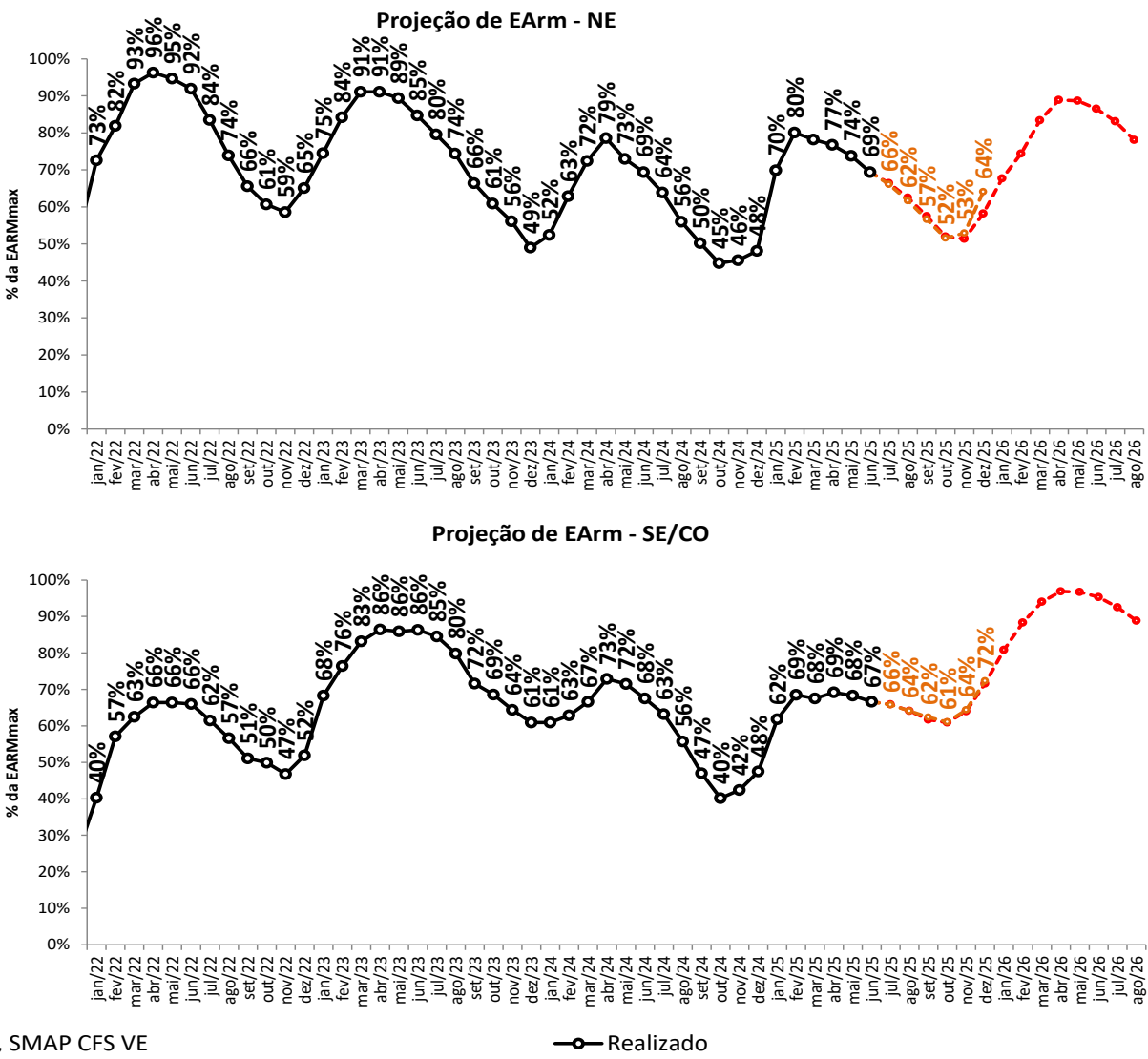
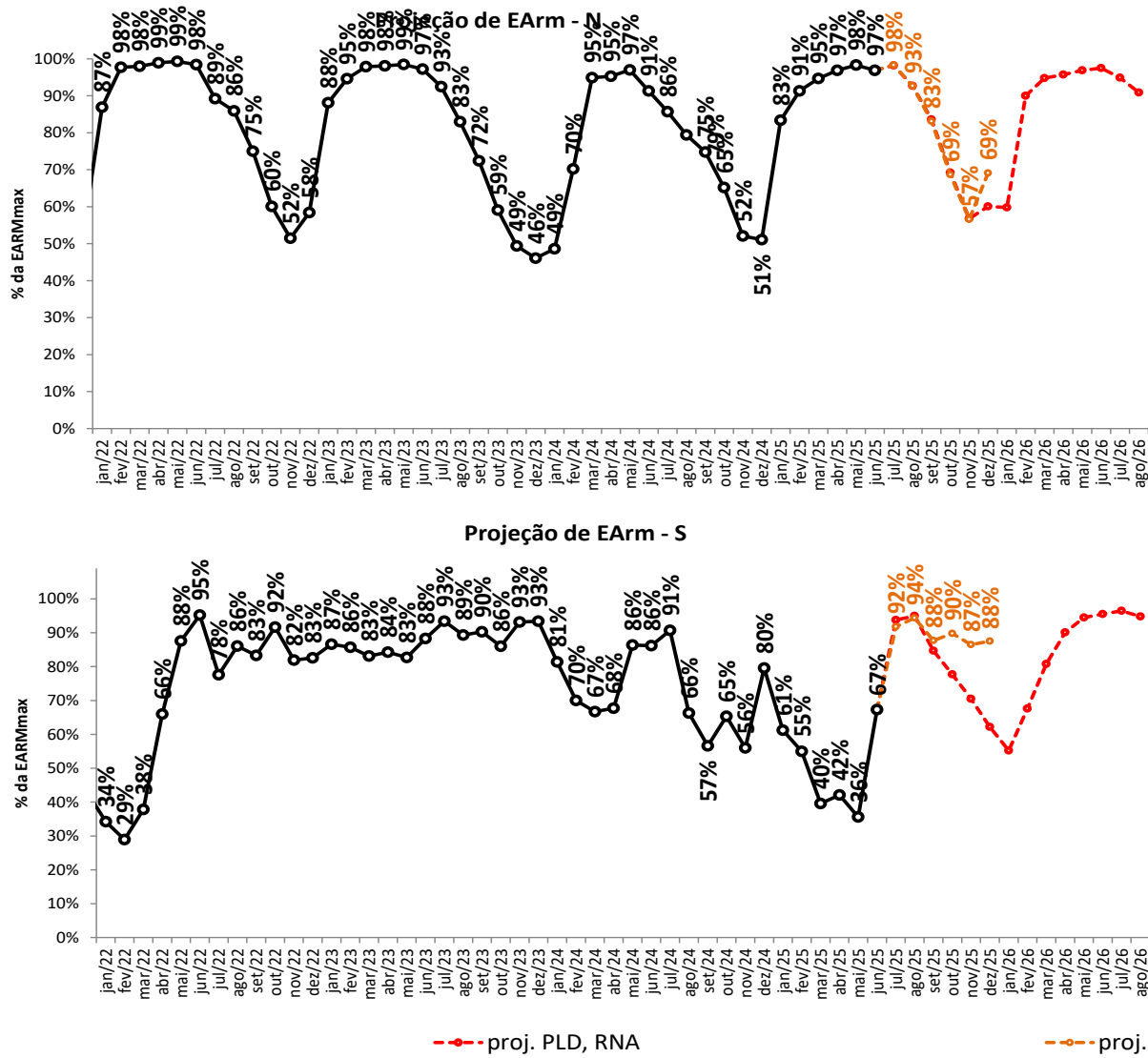
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



---proj. PLD, RNA ---proj. PLD, SMAP 2017 ---proj. PLD, SMAP 2021 —Realizado

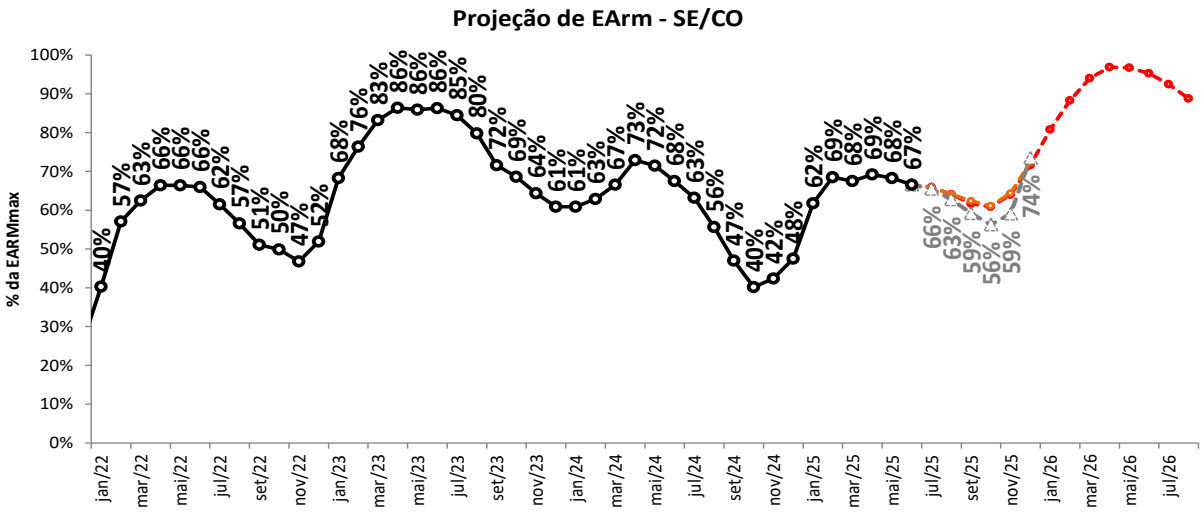
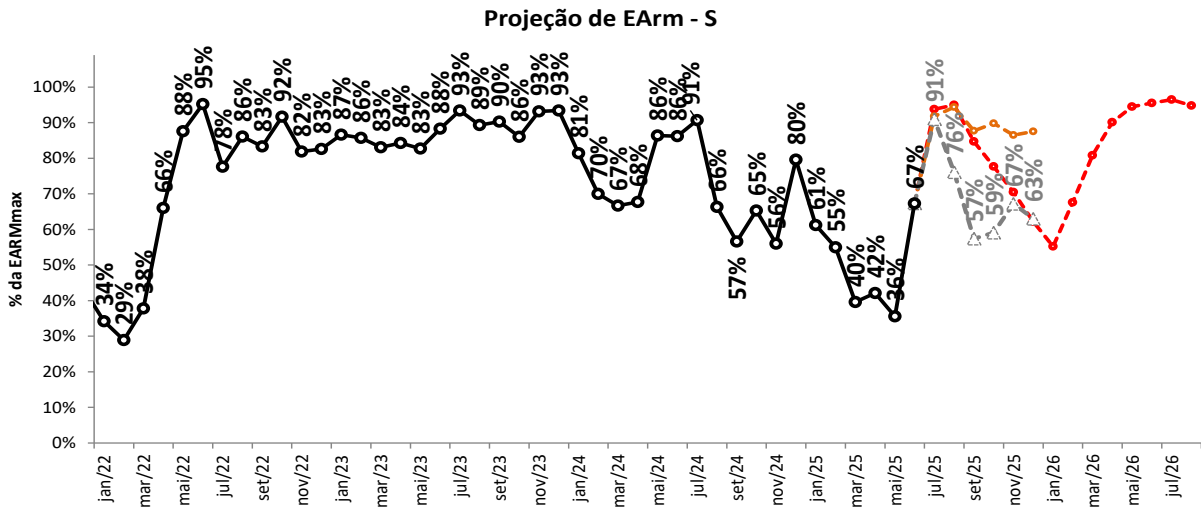
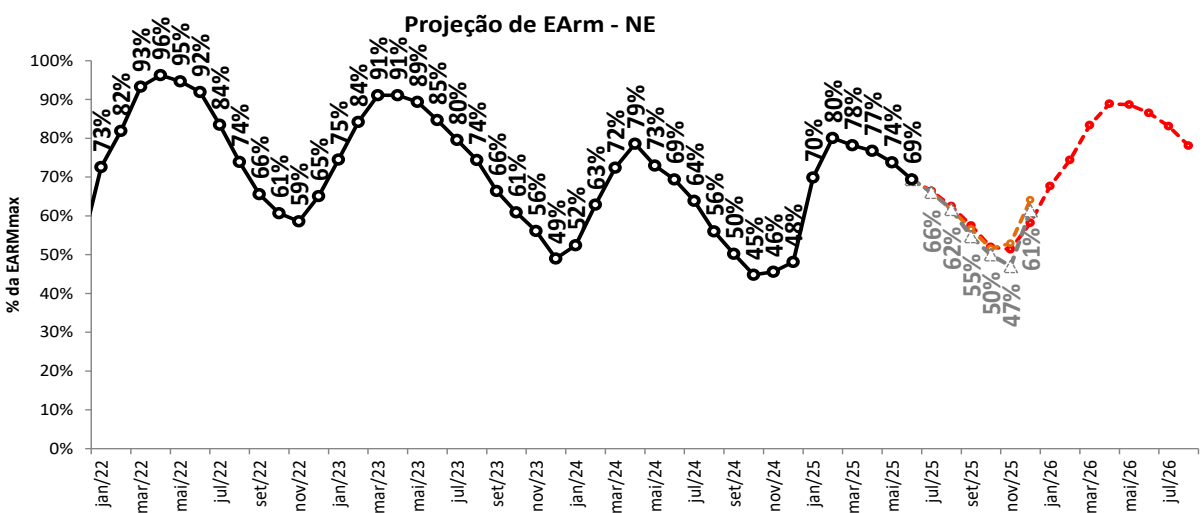
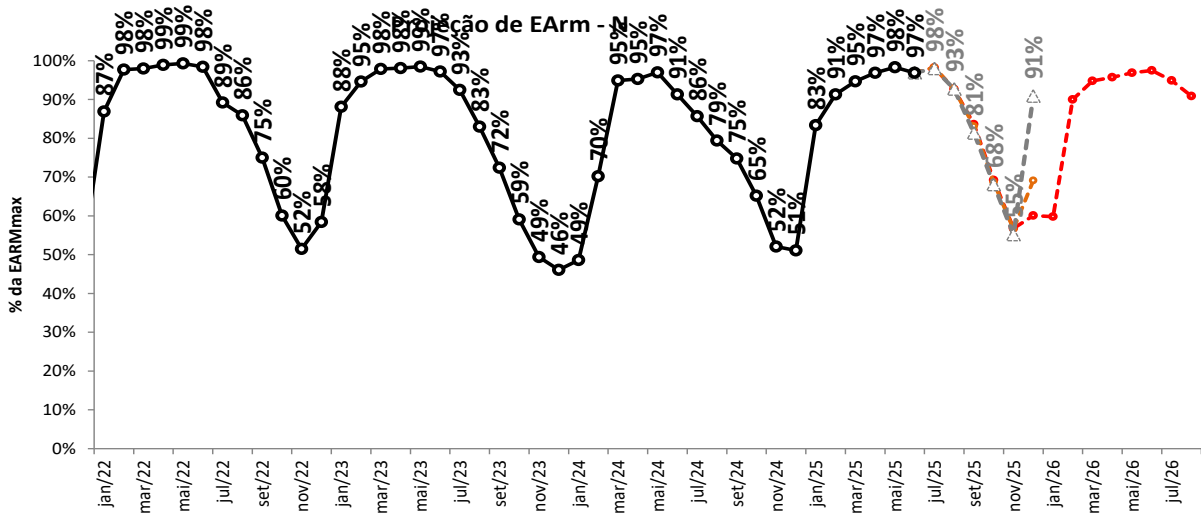
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	66	64	62	61	64	72	81	88	94	97	97	95	93	89
proj. PLD, SMAP 2017	66	64	59	55	56	61	69	74	78	79	76	72	67	62
proj. PLD, SMAP 2021	66	63	59	58	57	60	72	85	89	90	90	88	84	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	64	62	61	64	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	63	59	56	59	74	-	-	-	-	-	-	-	-

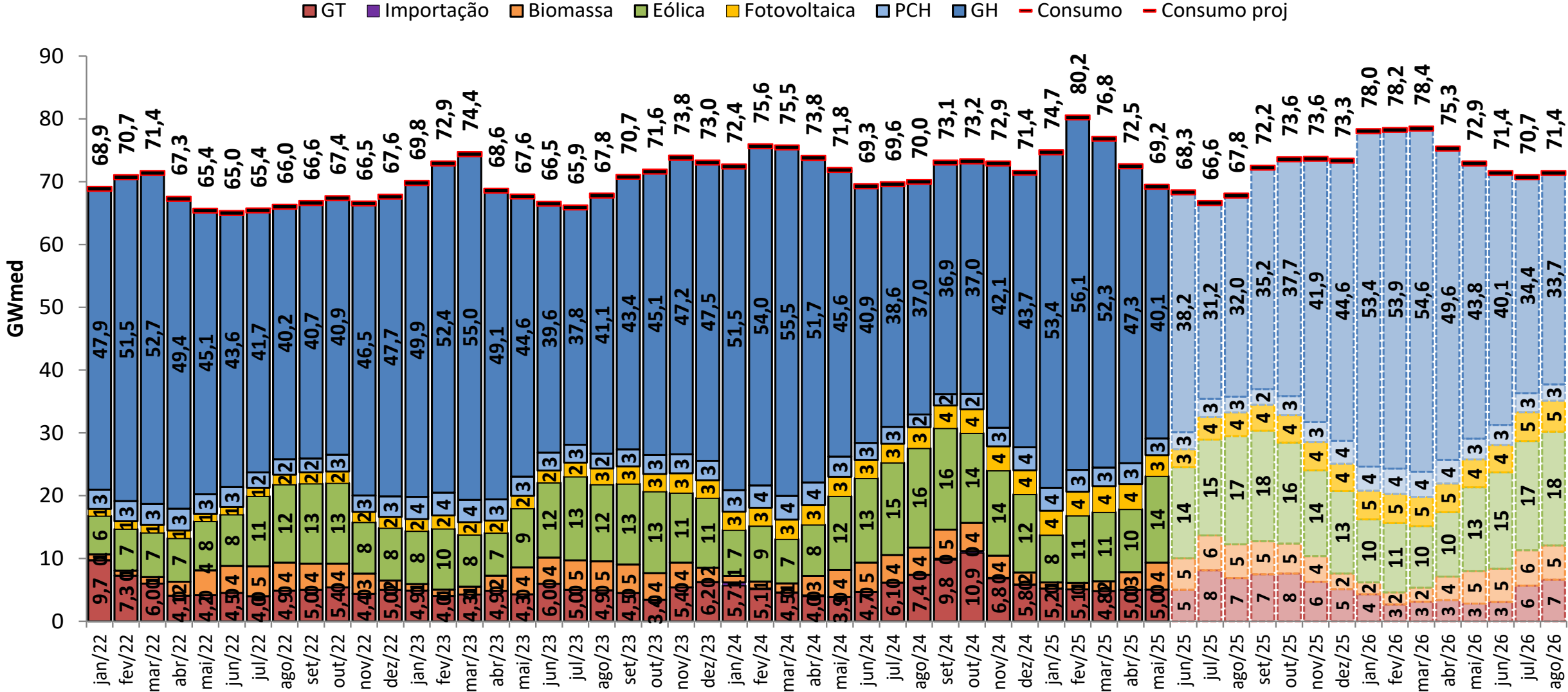
S	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	94	95	85	78	71	62	55	68	81	90	95	96	97	95
proj. PLD, SMAP 2017	92	92	72	75	72	52	44	47	49	48	39	40	47	53
proj. PLD, SMAP 2021	93	83	75	78	63	58	51	42	40	63	93	94	93	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	94	88	90	87	88	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	76	57	59	67	63	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	66	63	58	52	51	58	68	74	83	89	89	87	83	78
proj. PLD, SMAP 2017	66	62	56	49	44	46	47	51	52	51	47	43	39	35
proj. PLD, SMAP 2021	66	62	57	50	48	45	63	79	84	87	87	86	83	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	62	57	52	53	64	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	62	55	50	47	61	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	98	93	84	69	57	60	60	90	95	96	97	98	95	91
proj. PLD, SMAP 2017	98	93	83	68	55	52	37	54	65	85	97	96	96	92
proj. PLD, SMAP 2021	98	93	83	70	56	58	97	96	96	96	98	99	96	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	93	83	69	57	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	98	93	81	68	55	91	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	70	67	64	61	62	68	76	85	91	95	95	94	91	87
proj. PLD, SMAP 2017	69	67	61	56	55	57	62	67	71	72	69	66	62	58
proj. PLD, SMAP 2021	69	66	61	58	55	57	71	81	85	88	90	89	85	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	67	64	62	63	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	65	59	56	57	72	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA

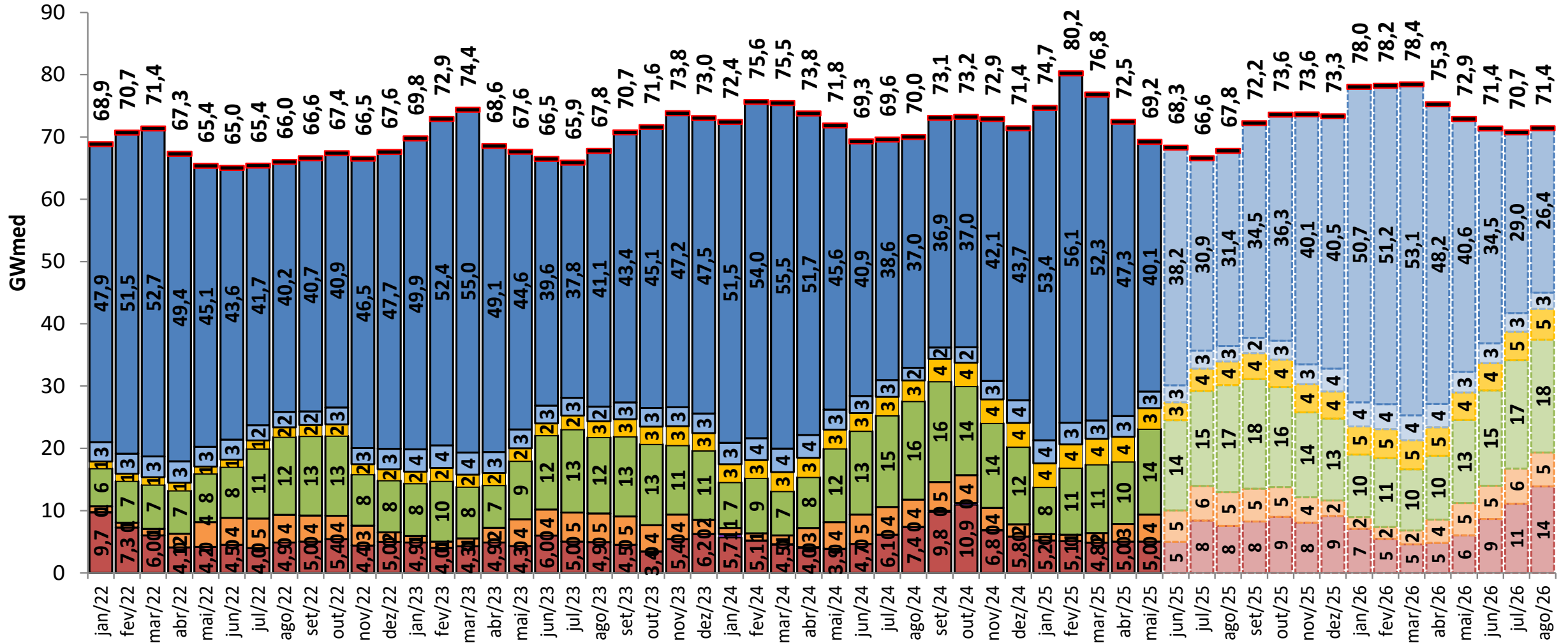


balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj

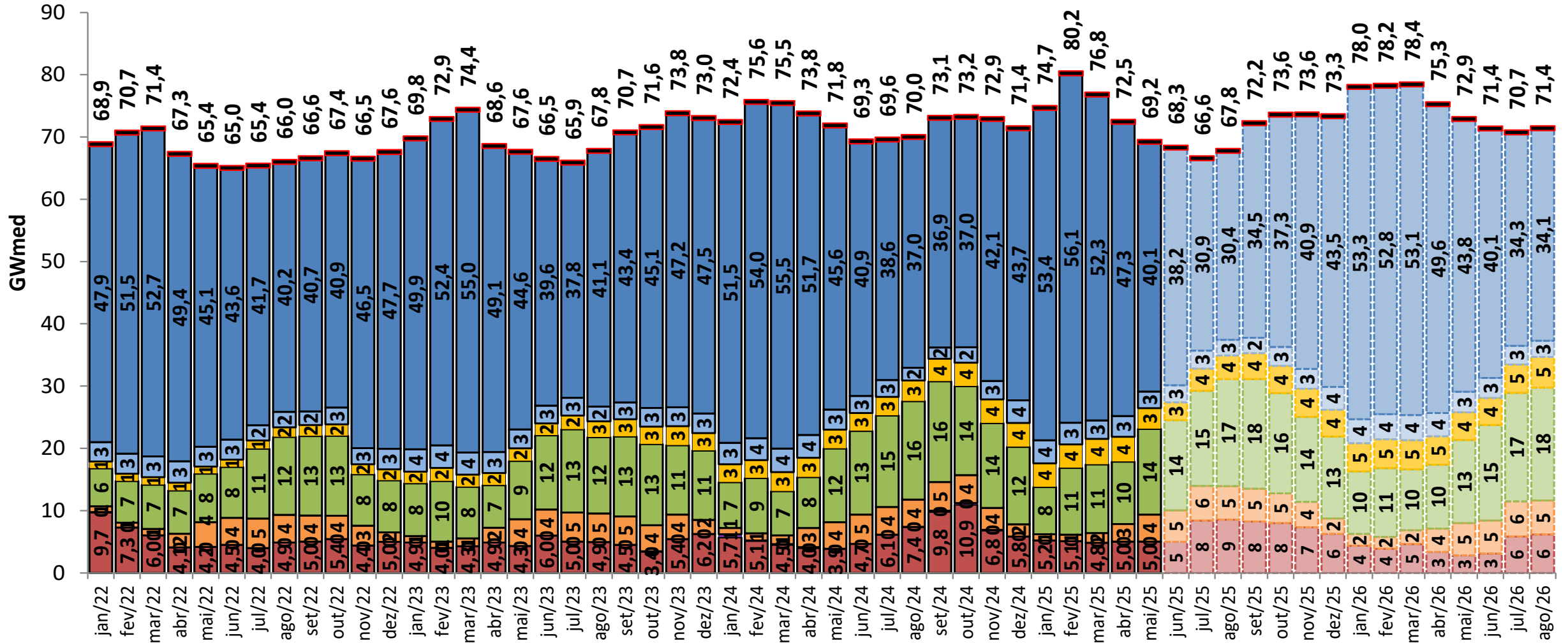


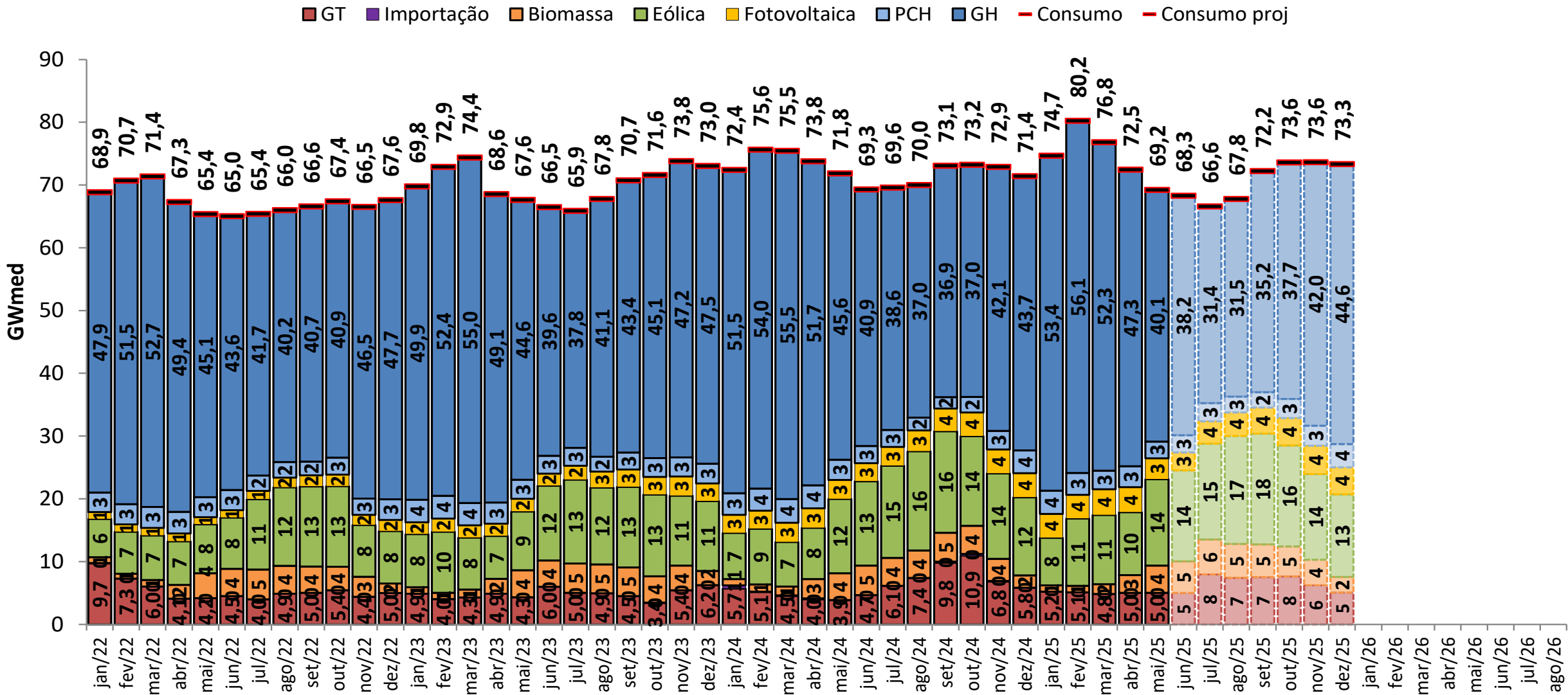
balanço operativo

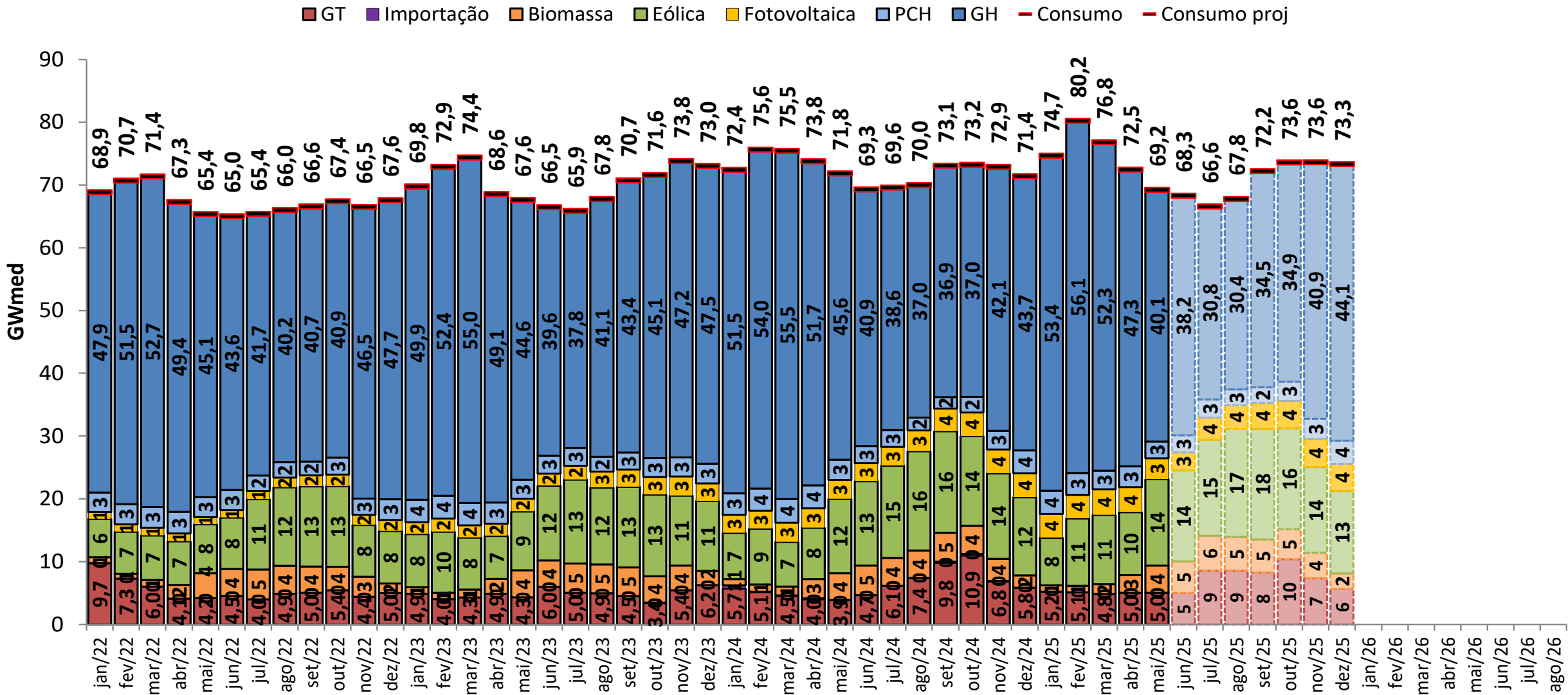
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj

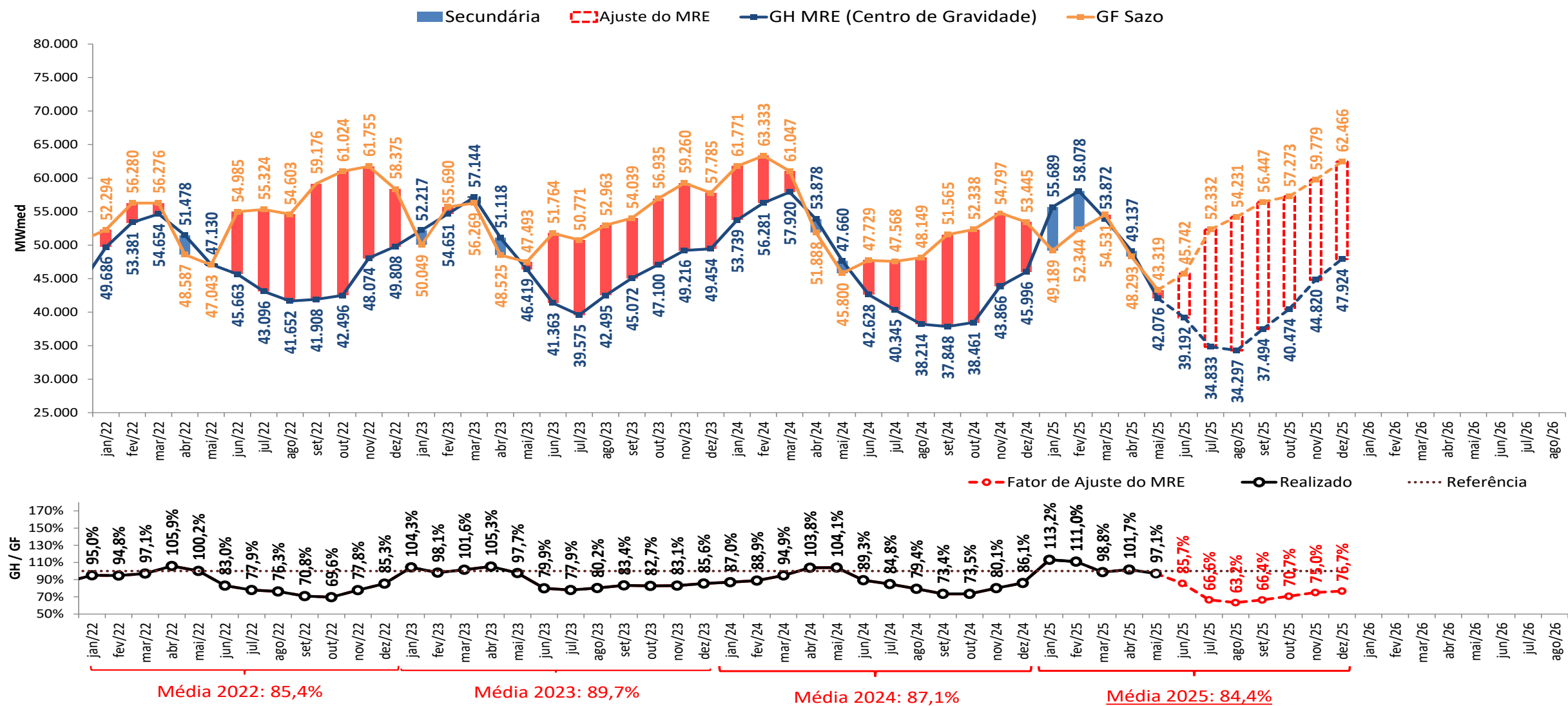






projeção do MRE

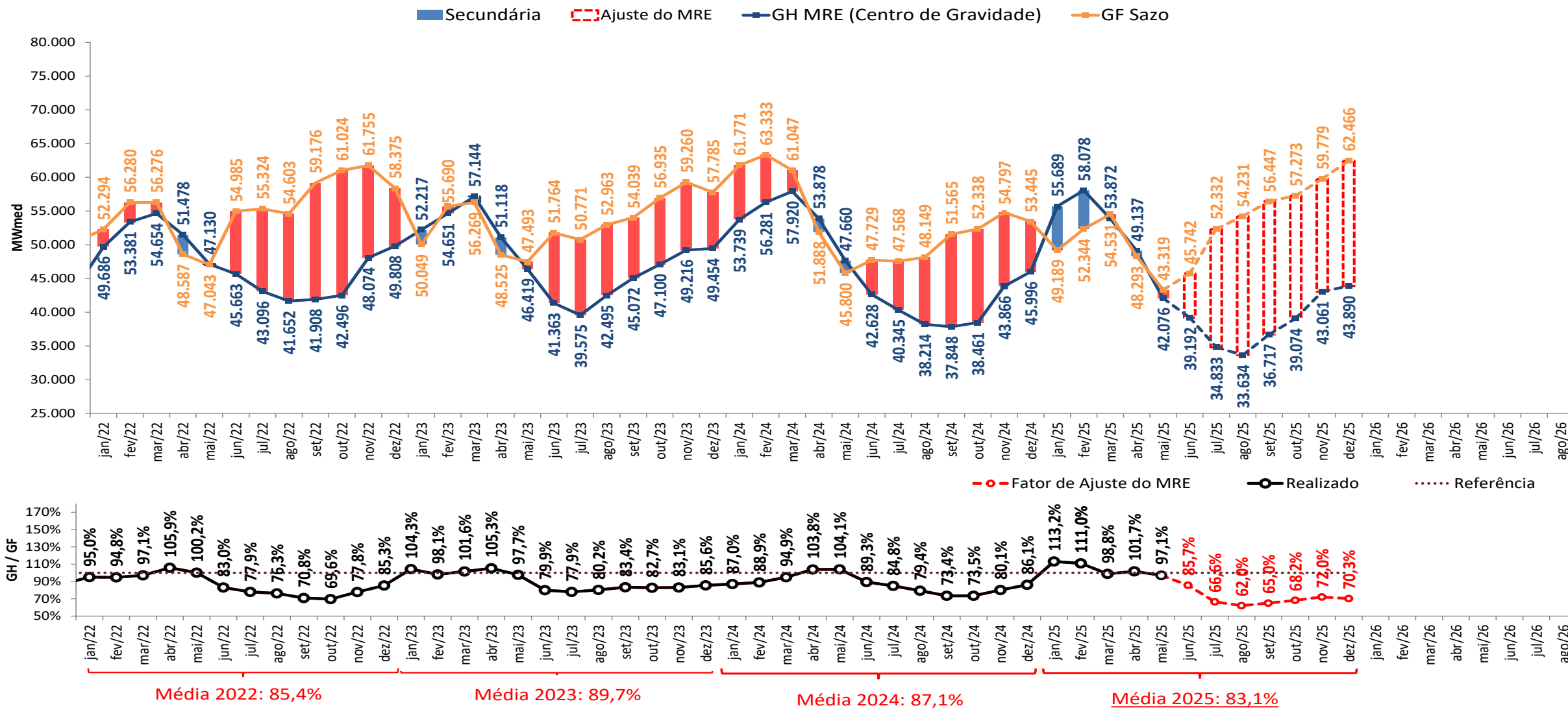
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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

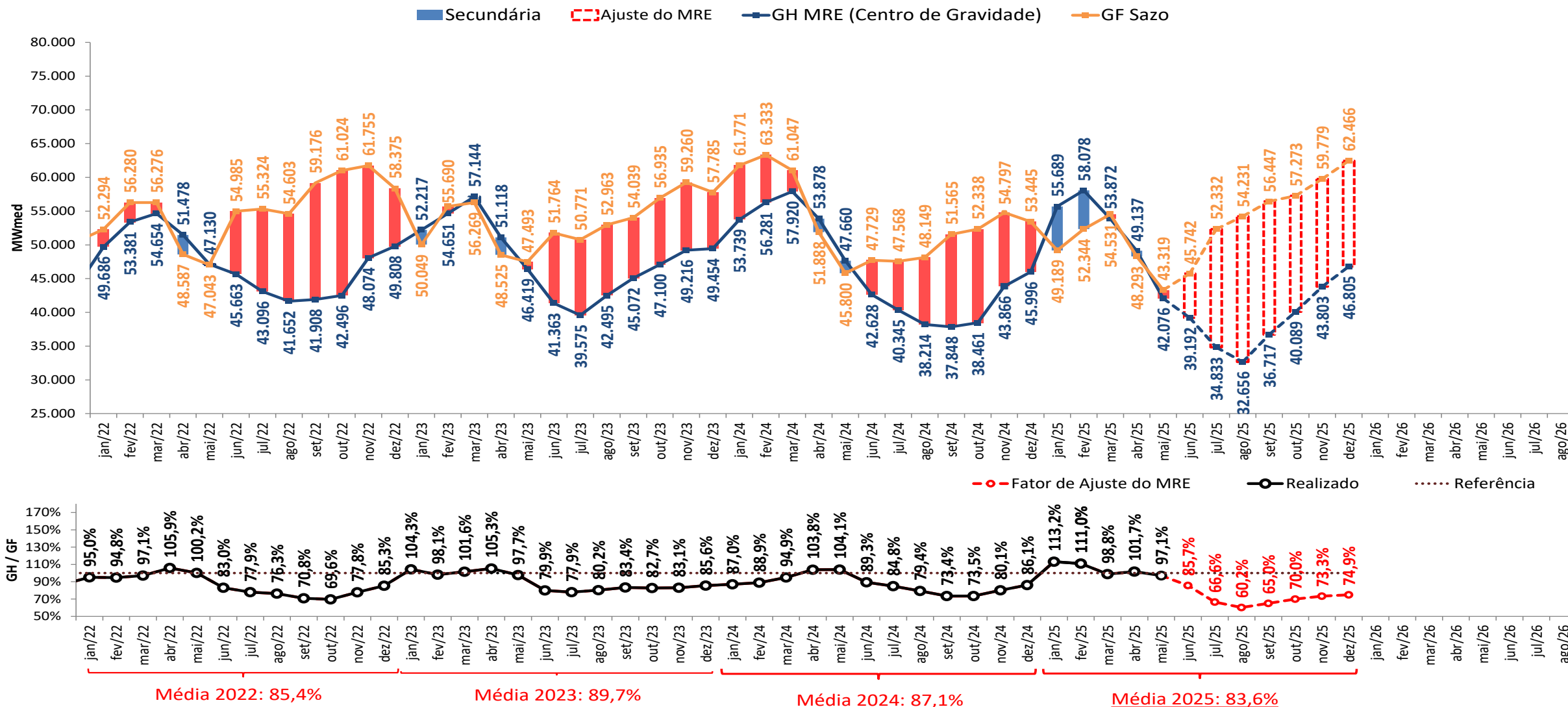
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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

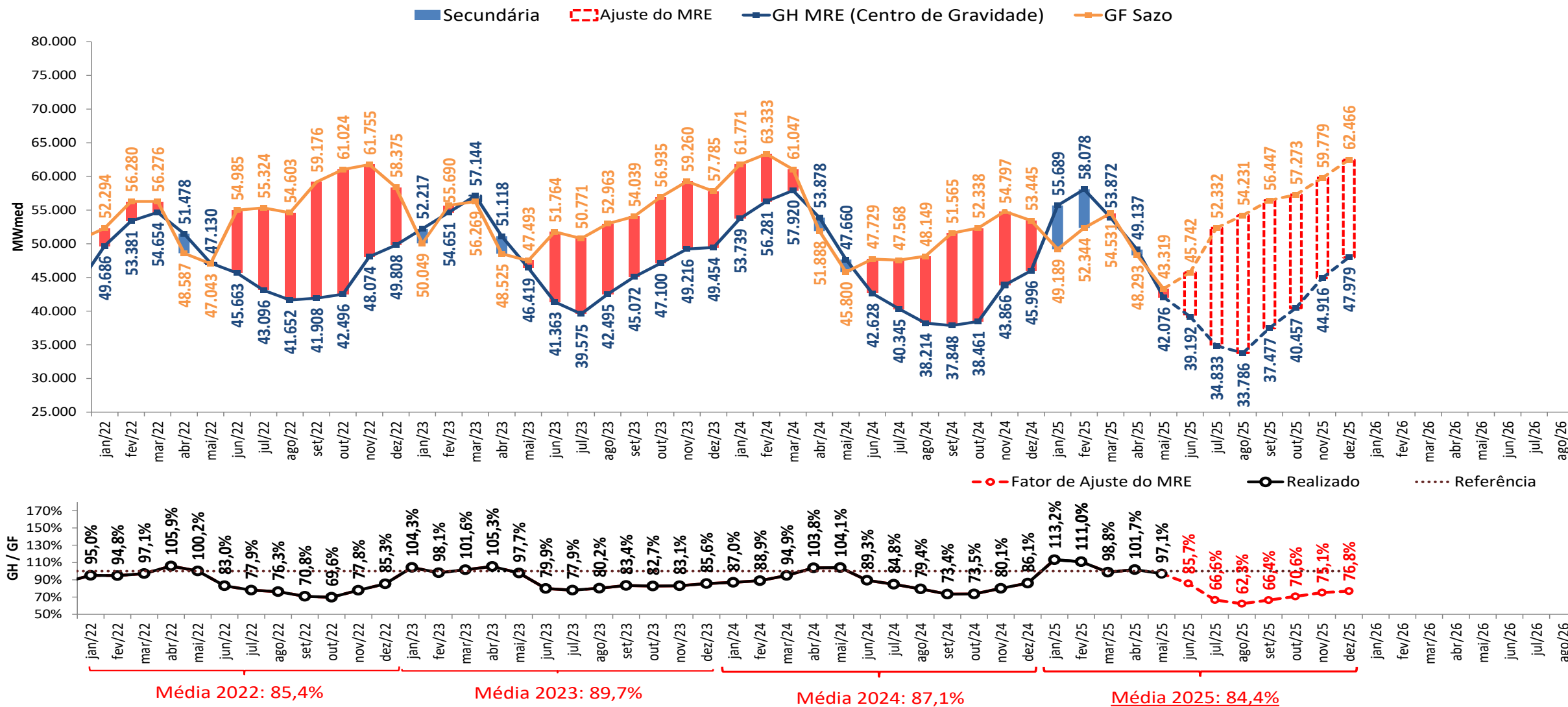
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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

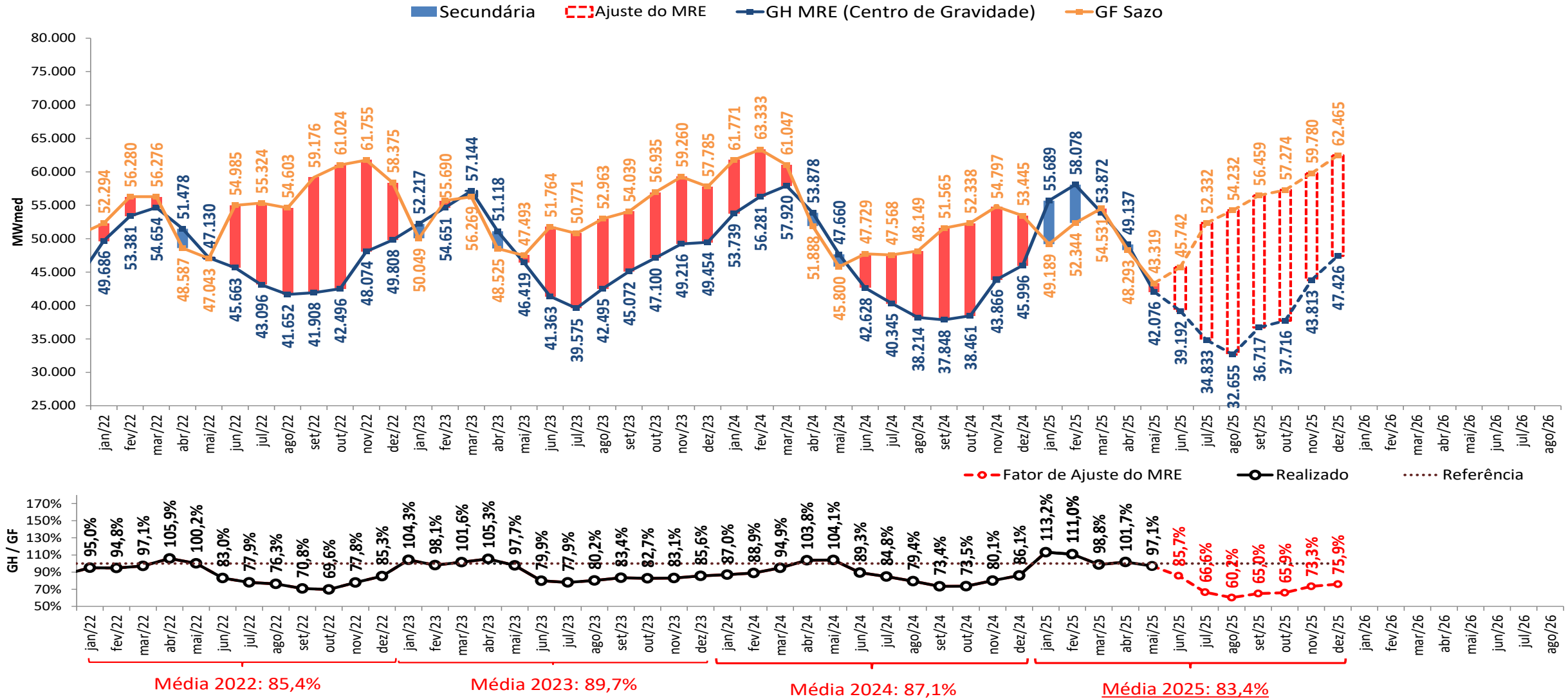
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

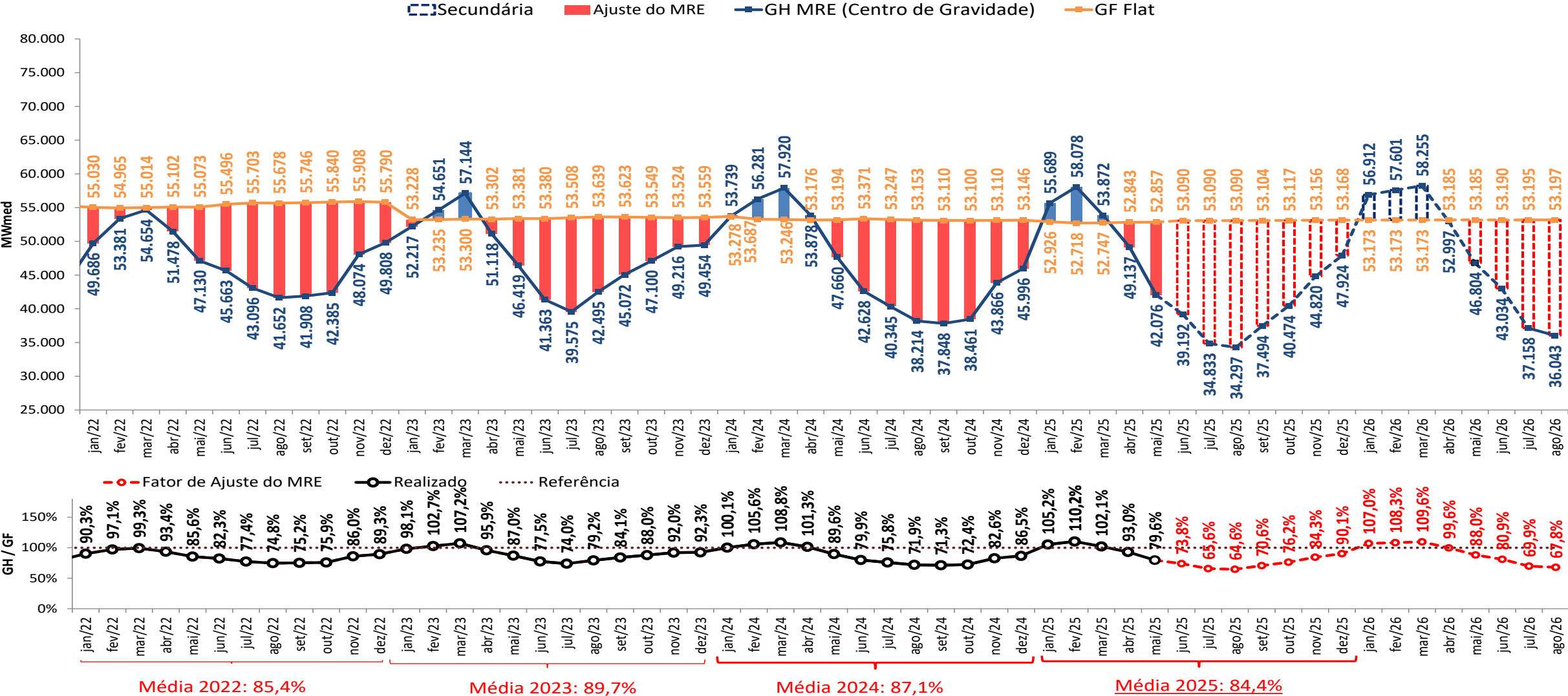
projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



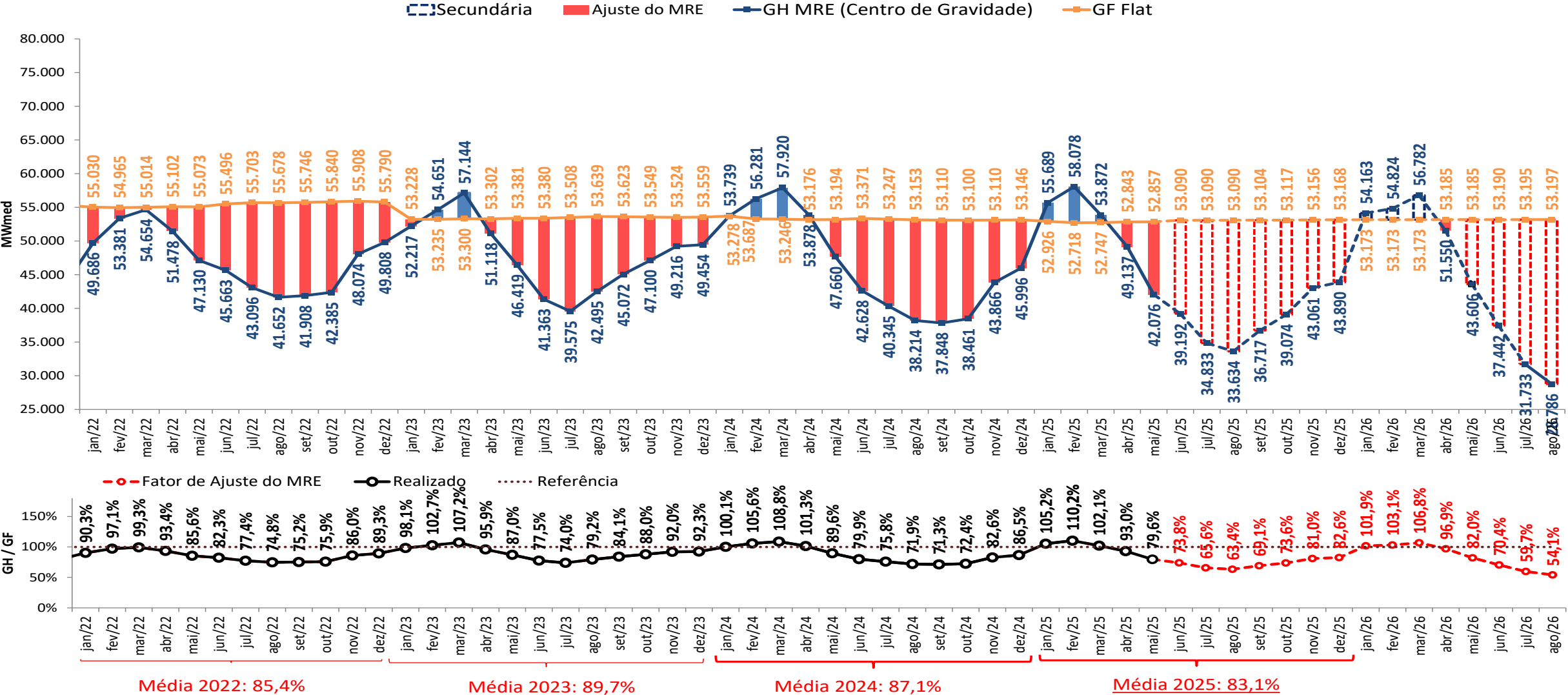
- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



• A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

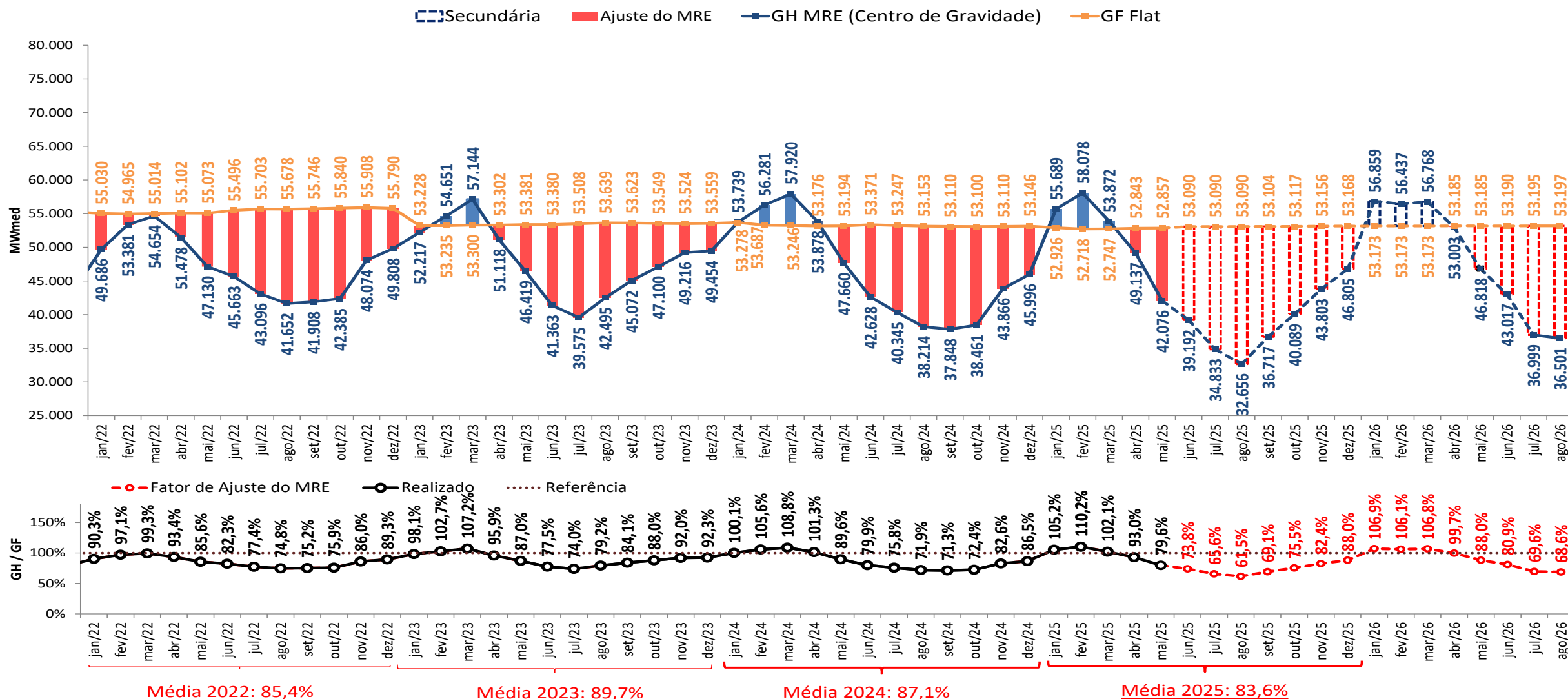
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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

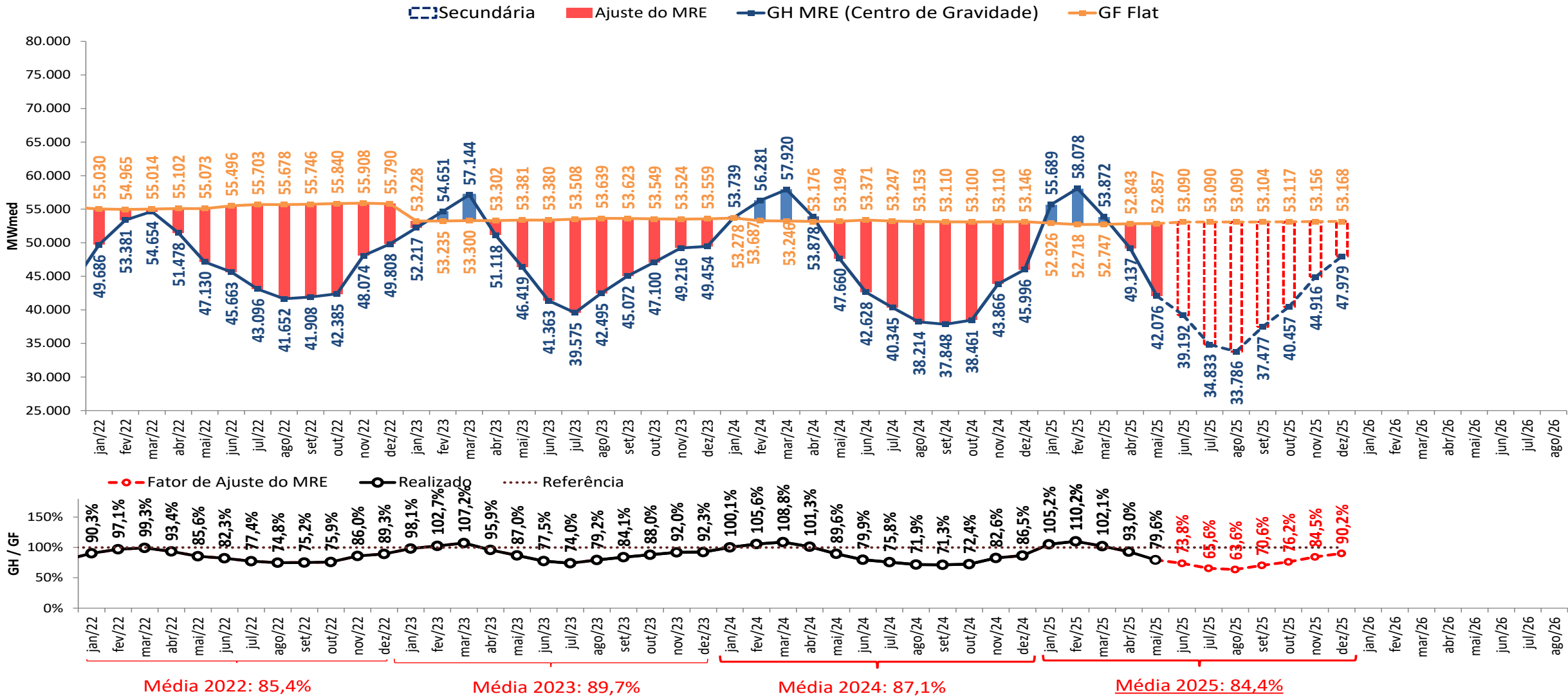
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

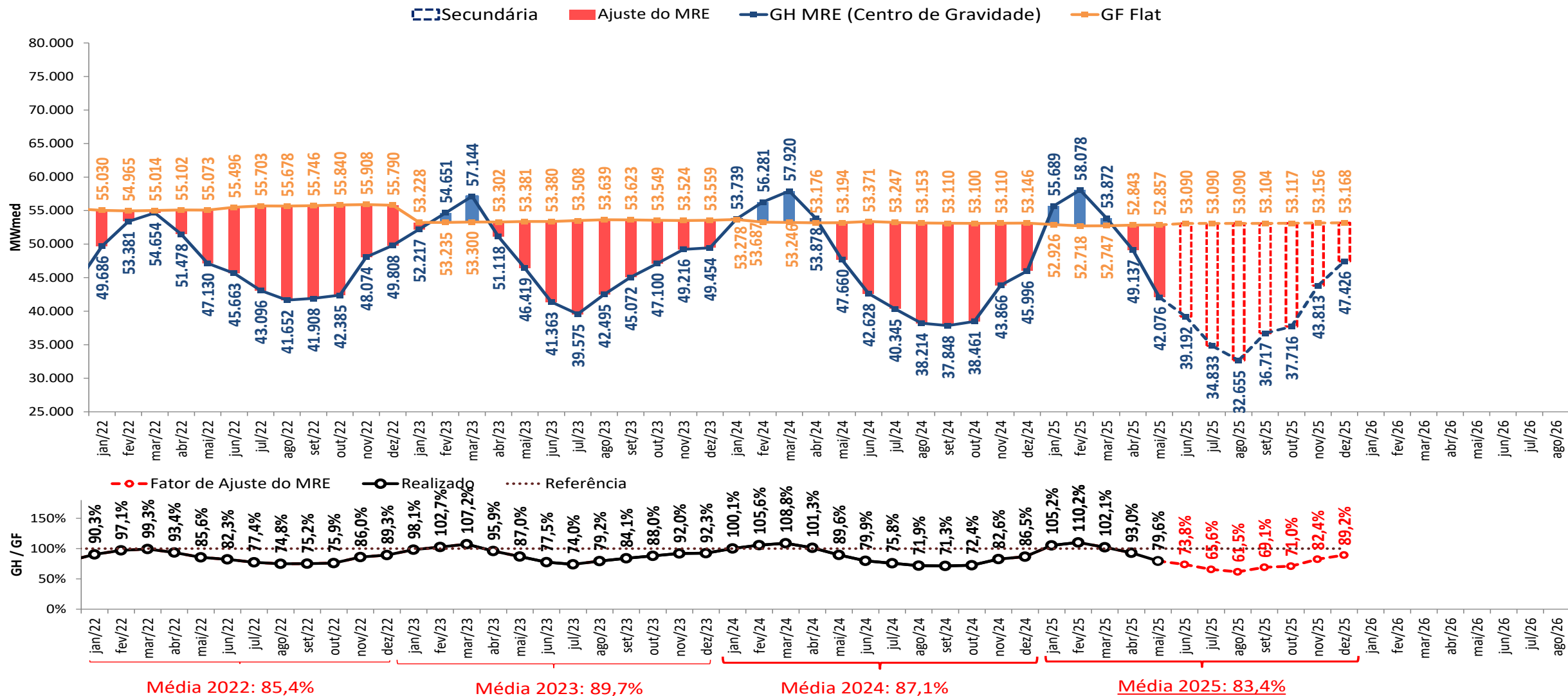
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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 junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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 (2025)

GF Sazo - perdas (≈4,249%) (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		28.887	30.648	31.860	28.154	25.257	26.503	30.423	31.576	32.821	33.334	34.777	36.347
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.940	8.256	8.353	8.675	8.967
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.882	4.088	4.678	4.846	5.043	5.115	5.335	5.572
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.626	8.250	9.616	9.752	10.187	10.310	10.785	11.346
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.643	52.219	54.115	56.307	57.111	59.572	62.232
UHEs - Expansão (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
Juruena	Sudeste											38,9	40,7
Jirau (Cota 90m Ampl.)	Sudeste						102,7	117,5	121,7	126,7	128,5	134,0	140,0
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,0	8,3	26,3
Pacotão (PCH)	Sul									20,3	33,0	35,8	37,4
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 (≈4,249%) (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	0,0	0,0	0,0	98,3	112,5	116,6	121,3	123,0	165,6	173,0
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	112,5	116,6	121,3	123,0	165,6	173,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	8,0	25,2
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	31,6	34,2	35,8
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	39,3	42,2	61,0
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		28.887	30.648	31.860	28.154	25.257	26.601	30.535	31.692	32.942	33.464	34.951	36.545
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.940	8.275	8.384	8.709	9.003
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.882	4.088	4.678	4.846	5.043	5.115	5.335	5.572
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.626	8.250	9.616	9.752	10.187	10.310	10.785	11.346
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.742	52.332	54.231	56.447	57.273	59.779	62.466

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,249%) (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		31.082	30.866	30.818	30.807	30.818	30.759	30.863	30.911	30.879	30.919	30.926	30.941
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.999	7.895	7.611	7.773	7.767	7.748	7.714	7.633
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.736	4.745	4.745	4.744	4.745	4.744	4.744	4.743
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.305	9.575	9.755	9.546	9.584	9.563	9.591	9.658
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.974	52.974	52.974	52.974	52.974	52.974	52.975

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
Jirau (Cota 90m Ampl.)	Sudeste						121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,3	8,3	25,9
Pacotão (PCH)	Sul									21,2	34,2	35,5	35,5

Expansão - perdas (≈4,249%) (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	0,0	0,0	0,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	154,1	154,1
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	154,1	154,1

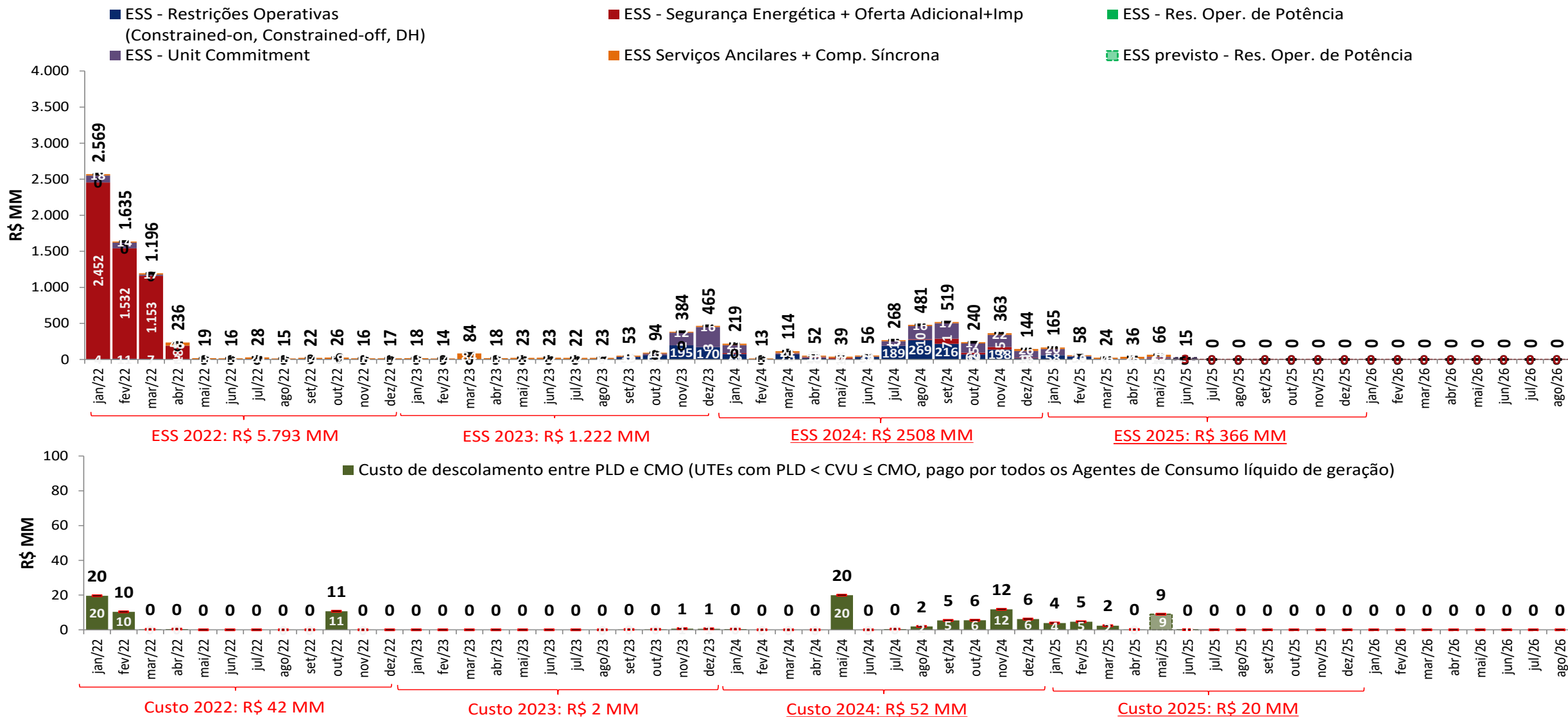
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	16,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	21,3	22,2	22,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	26,5	27,4	38,3

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	31.082	30.866	30.818	30.807	30.818	30.875	30.979	31.027	30.994	31.040	31.085	31.111
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.999	7.895	7.611	7.773	7.780	7.769	7.736	7.656
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.736	4.745	4.745	4.744	4.745	4.744	4.744	4.743
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.305	9.575	9.755	9.546	9.584	9.563	9.591	9.658
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	53.090	53.090	53.090	53.104	53.117	53.156	53.168

- 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

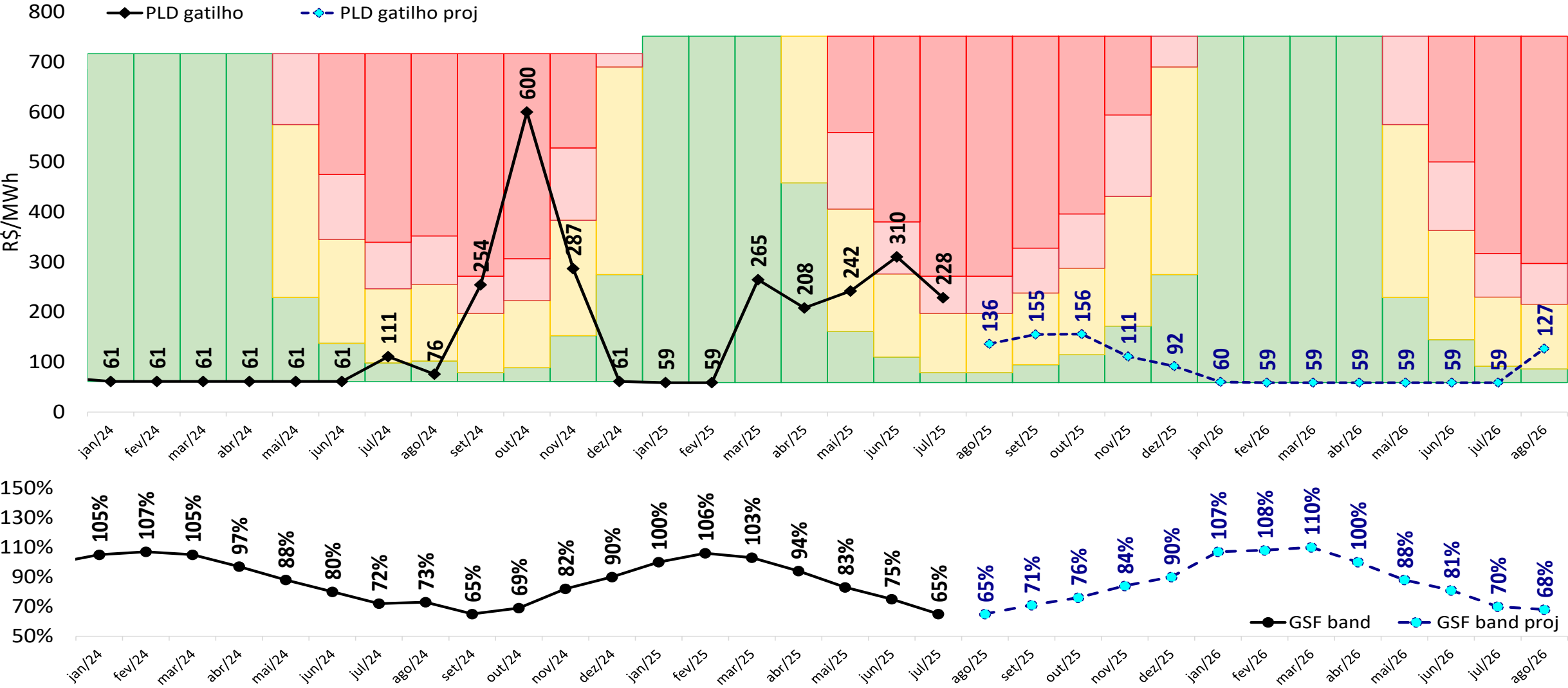
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

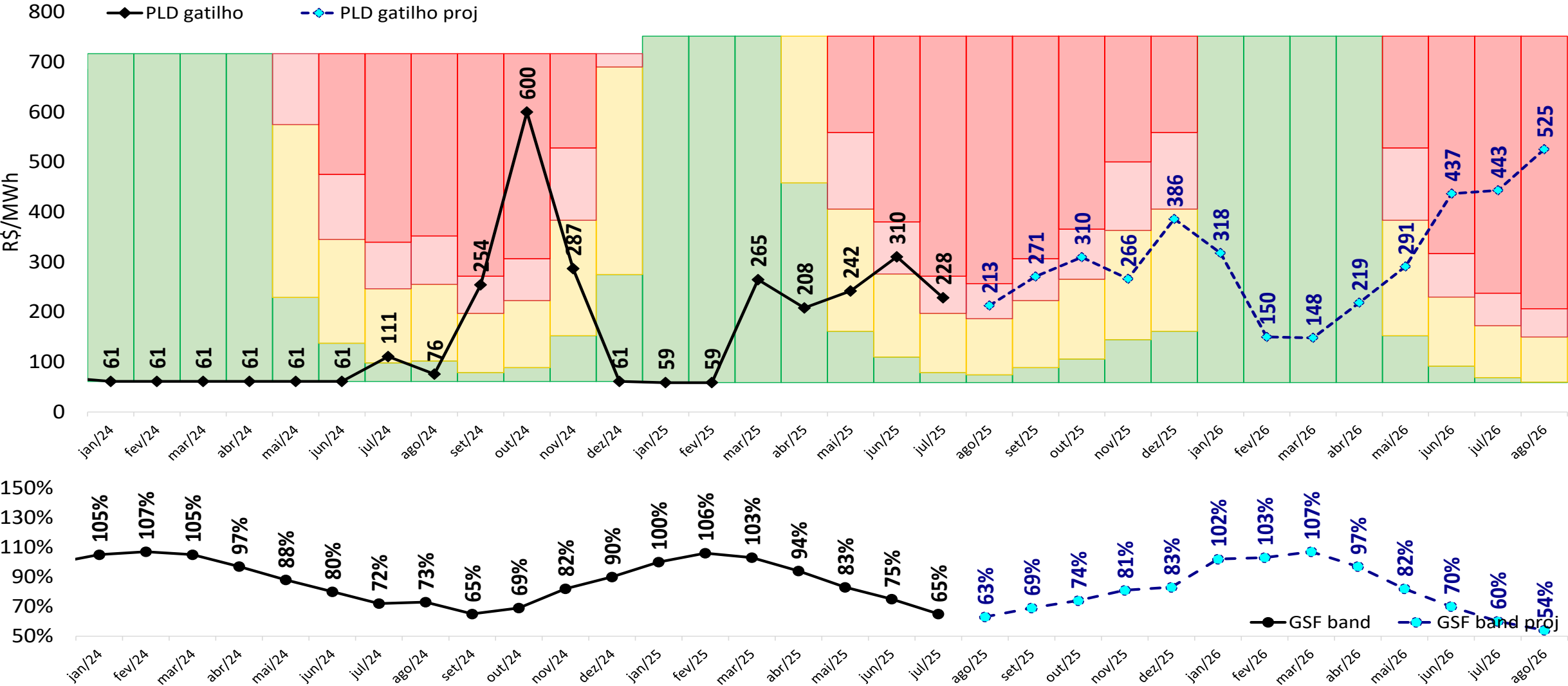


- A estimativa de ESS para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

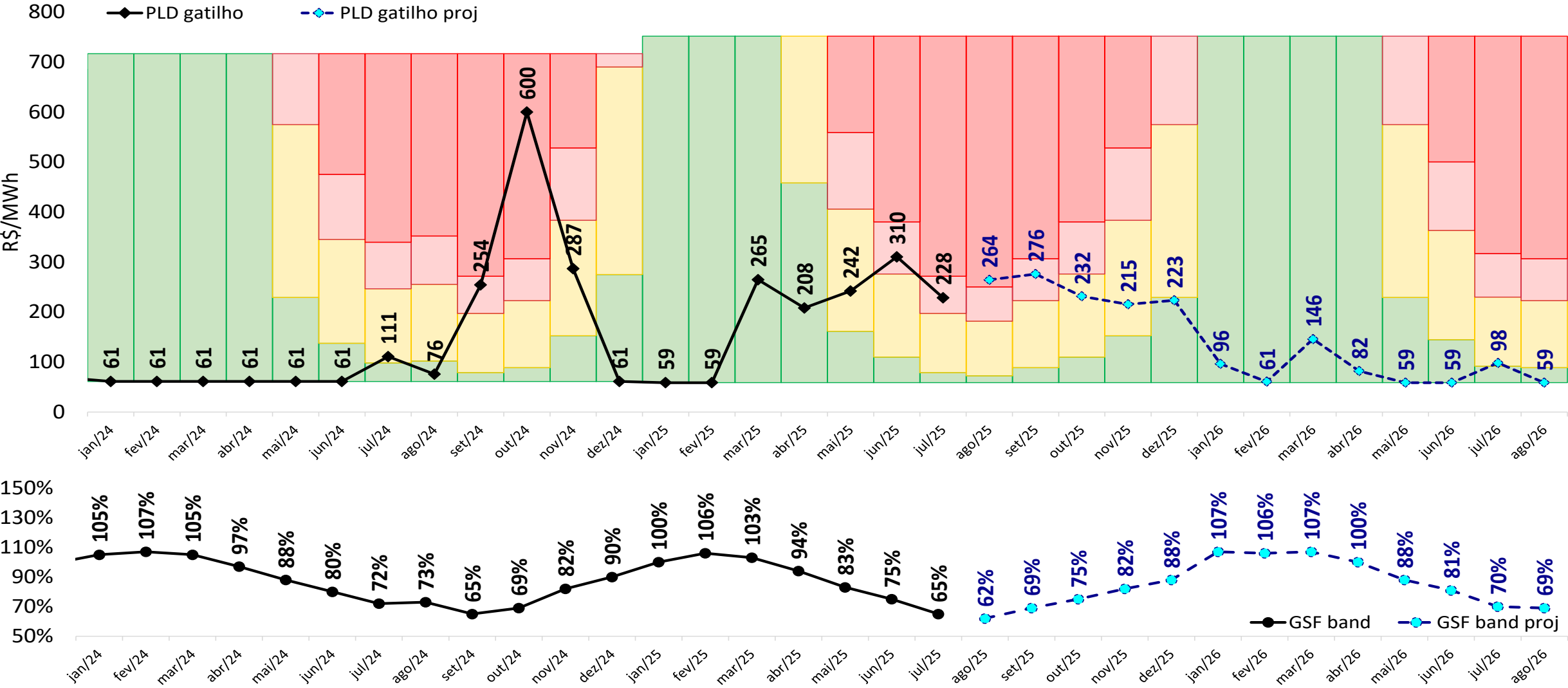
projecção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



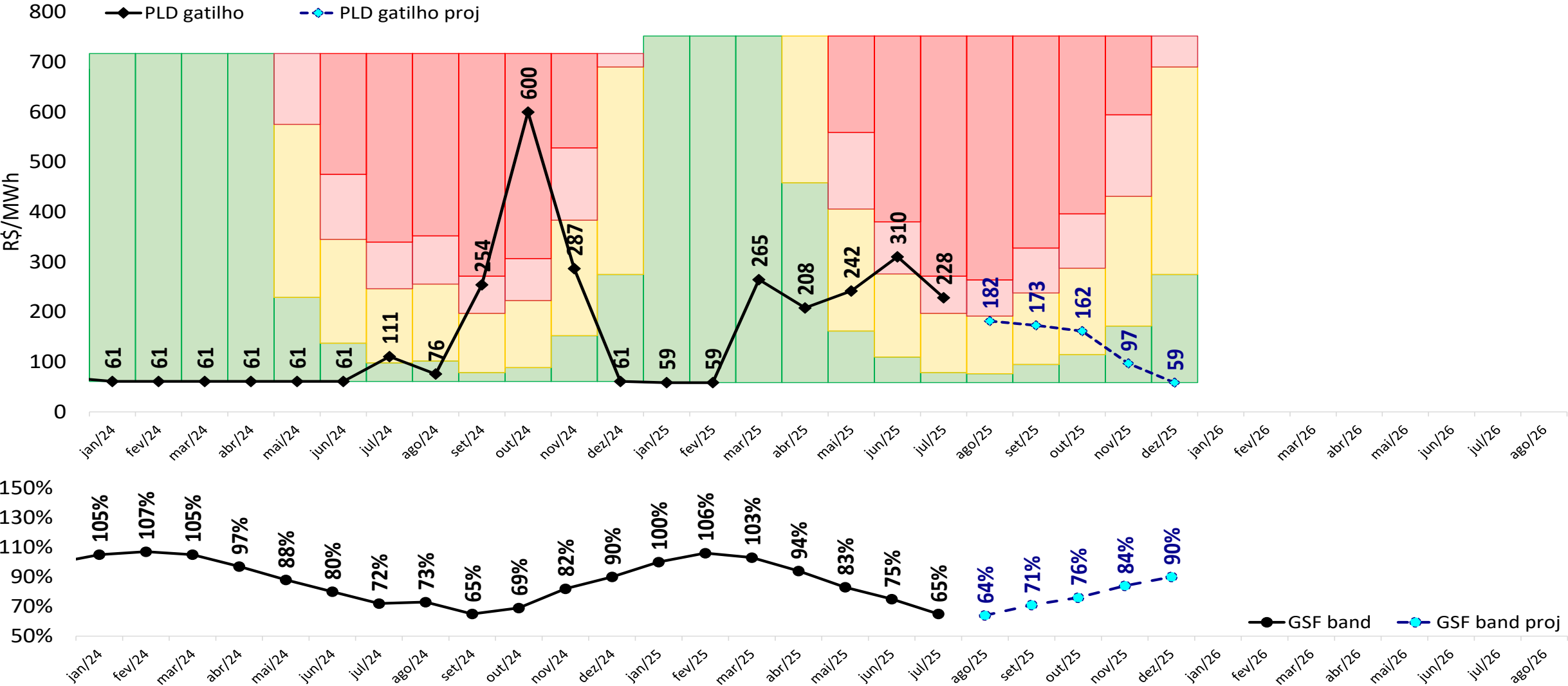
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



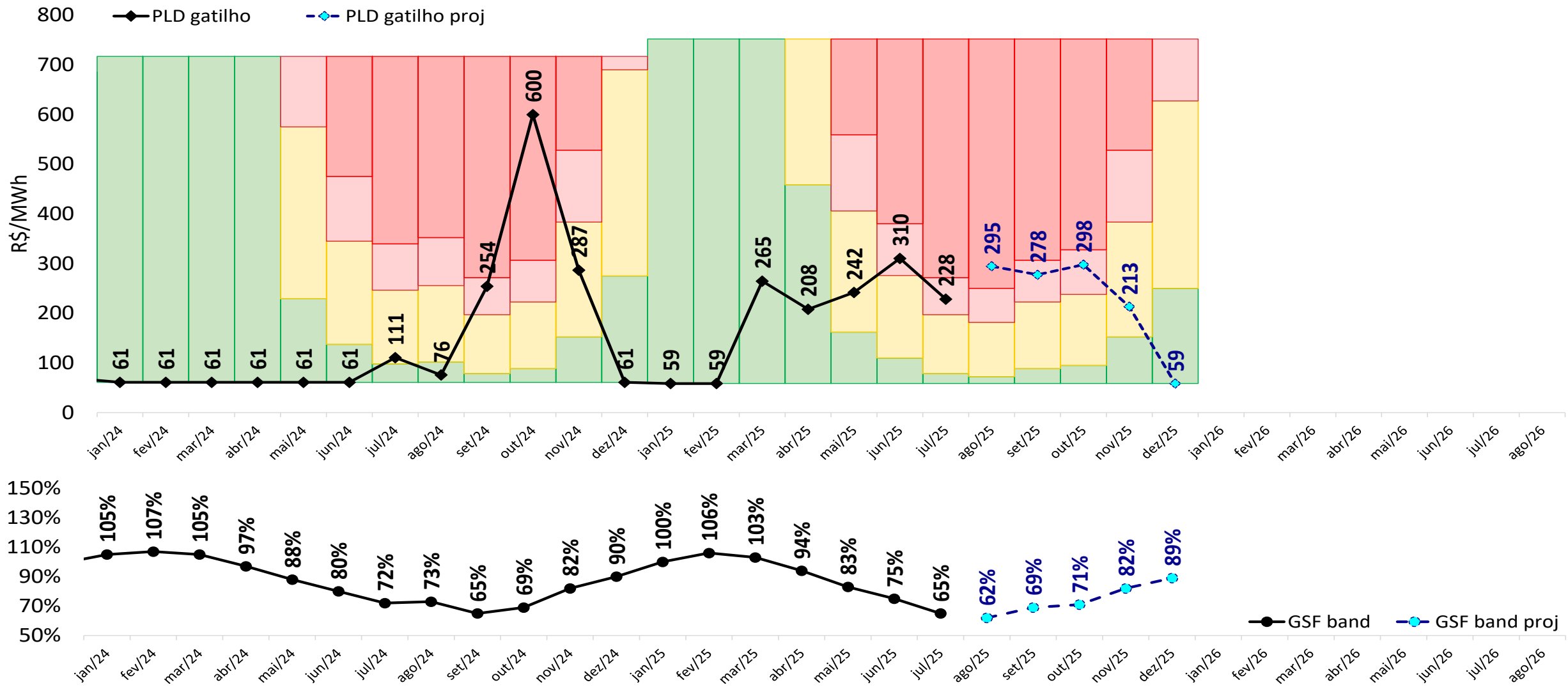
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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