



01/08/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
30/jul/25	R\$ /MWh	R\$ /MWh	R\$ /MWh	R\$ /MWh
30/jul/25	R\$ /MWh	R\$ /MWh	R\$ /MWh	R\$ /MWh
Projeção jul/25	R\$ 200/MWh	R\$ 202/MWh	R\$ 195/MWh	R\$ 198/MWh
Projeção ago/25	R\$ 310/MWh	R\$ 310/MWh	R\$ 310/MWh	R\$ 310/MWh
Projeção set/25	R\$ 233/MWh	R\$ 233/MWh	R\$ 233/MWh	R\$ 233/MWh

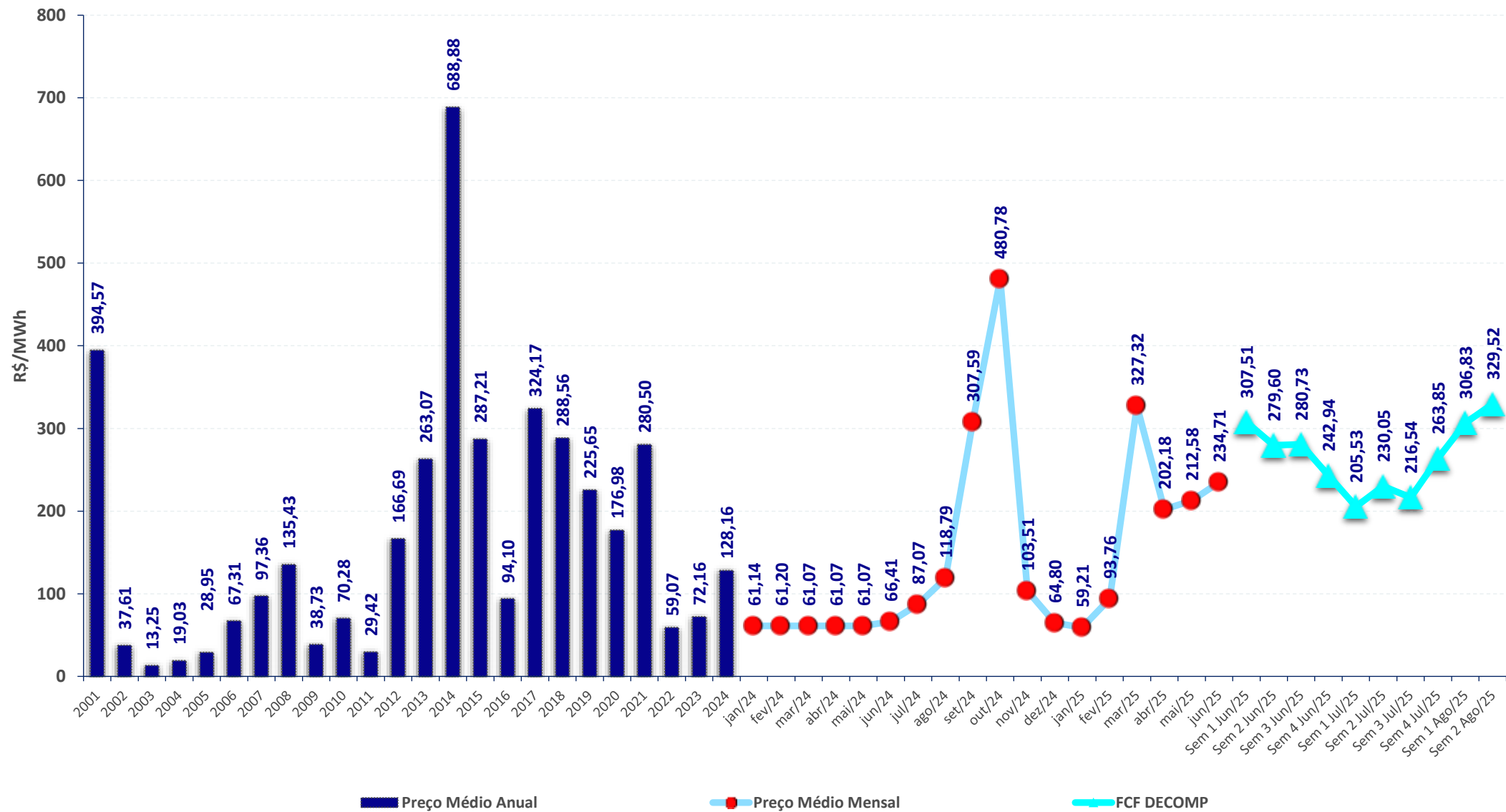
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 31/jul/25	80%	112%	47%	66%	83%
Expectativa jul/25	80%	112%	46%	66%	83%

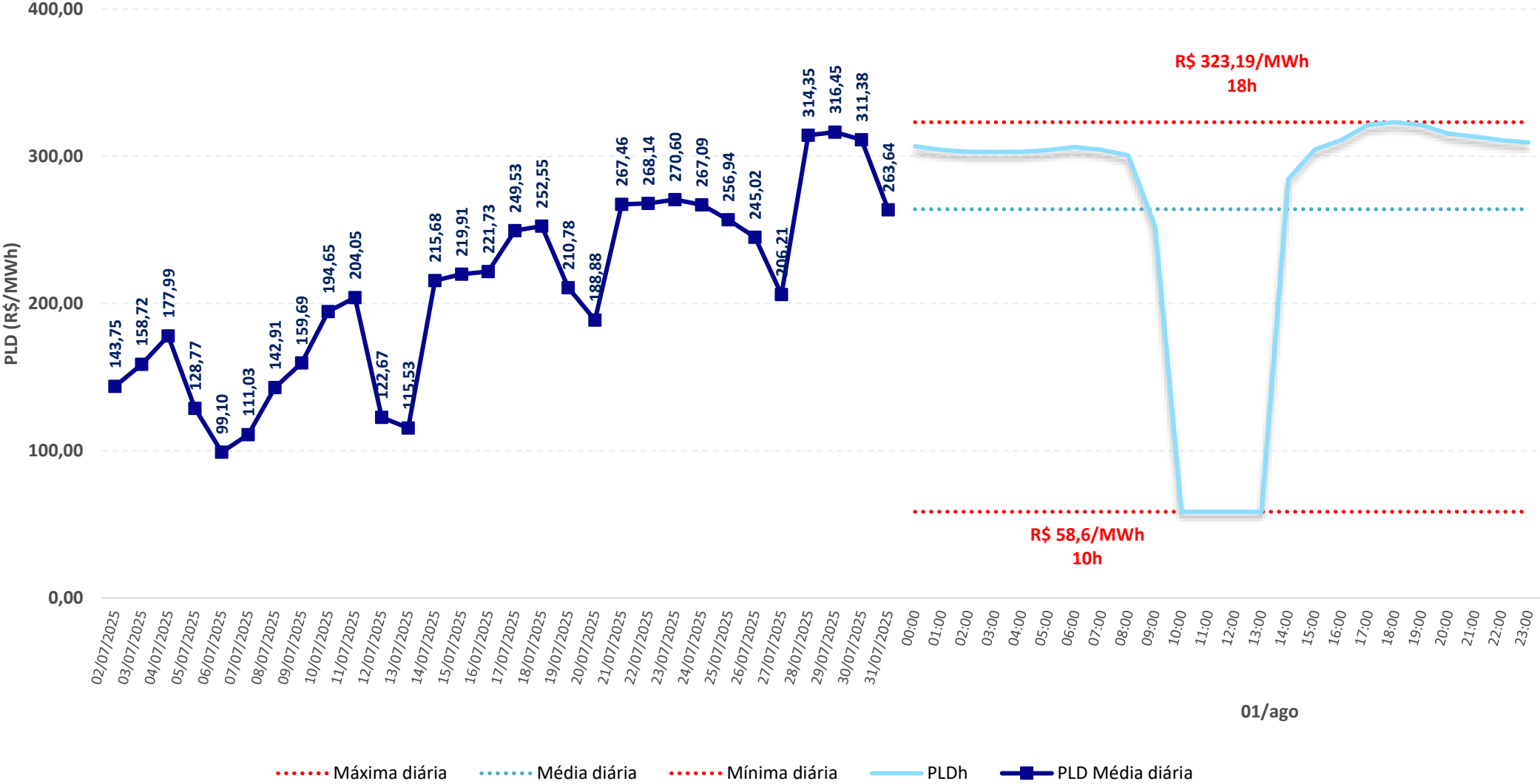
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 31/jul/25	63,1%	84,2%	64,8%	92,7%	66,4%
Expectativa final de jul/25	63%	84,1%	64,7%	92,1%	66,3%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 31/jul/25	69,9%	68,9%
Expectativa jul/25	69,9%	68,9%
Projeção 2025 (RV3 Jul.)	84,1%	84,1%

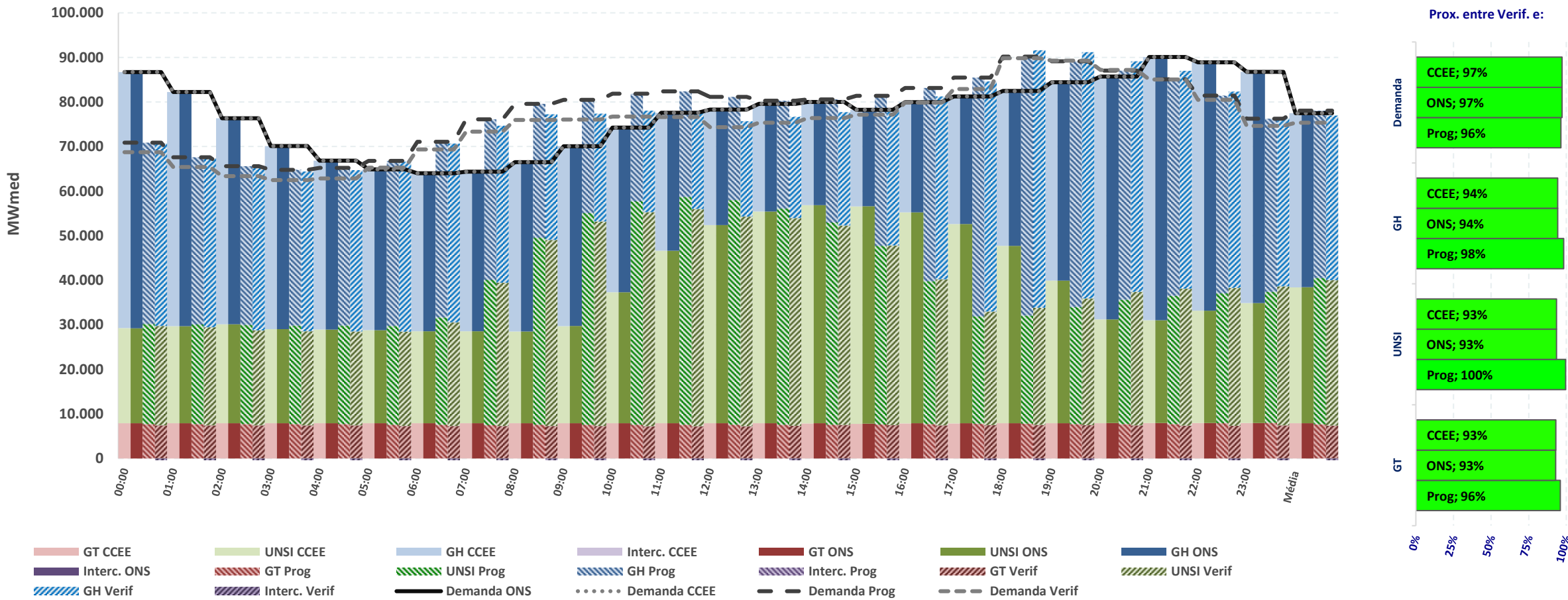
Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jul/25	R\$ 21 MM	R\$ 3 MM
Projeção 2025	R\$ 450 MM	R\$ 27 MM

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





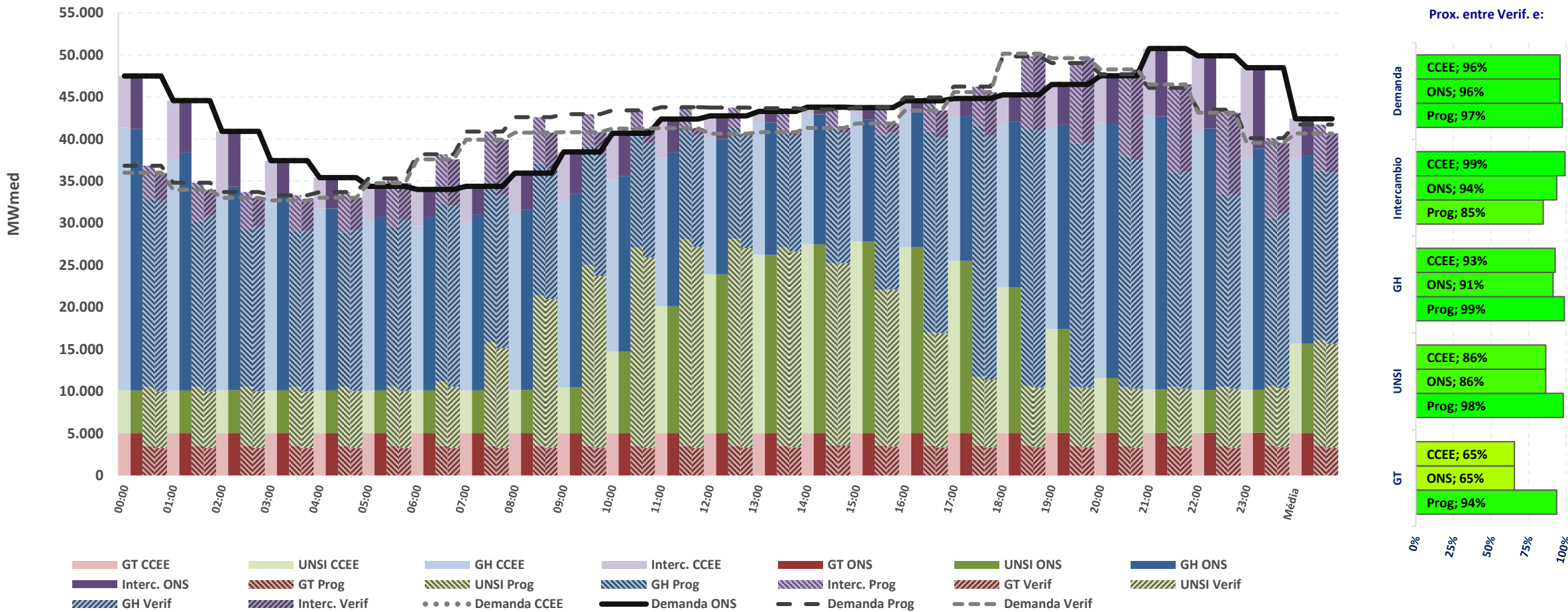
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	7.898	30.518	39.070	0	77.486
Caso ONS	7.907	30.518	39.062	0	77.486
Programação	7.679	32.791	37.595	0	78.065
Verificado	7.384	32.642	36.950	-1.617	75.359



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

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

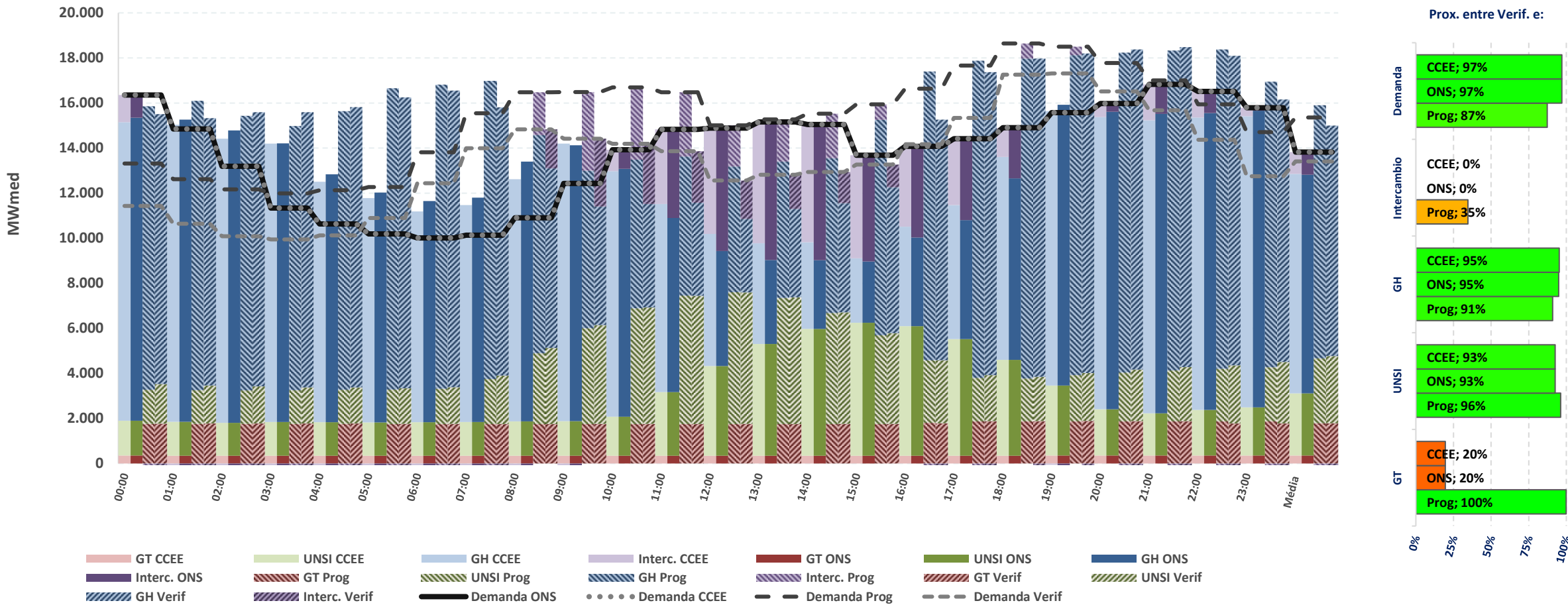
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	5.044	10.637	21.995	4.716	42.391
Caso ONS	5.044	10.637	22.333	4.377	42.391
Programação	3.531	12.576	20.101	5.522	41.731
Verificado	3.304	12.321	20.361	4.675	40.661



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

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

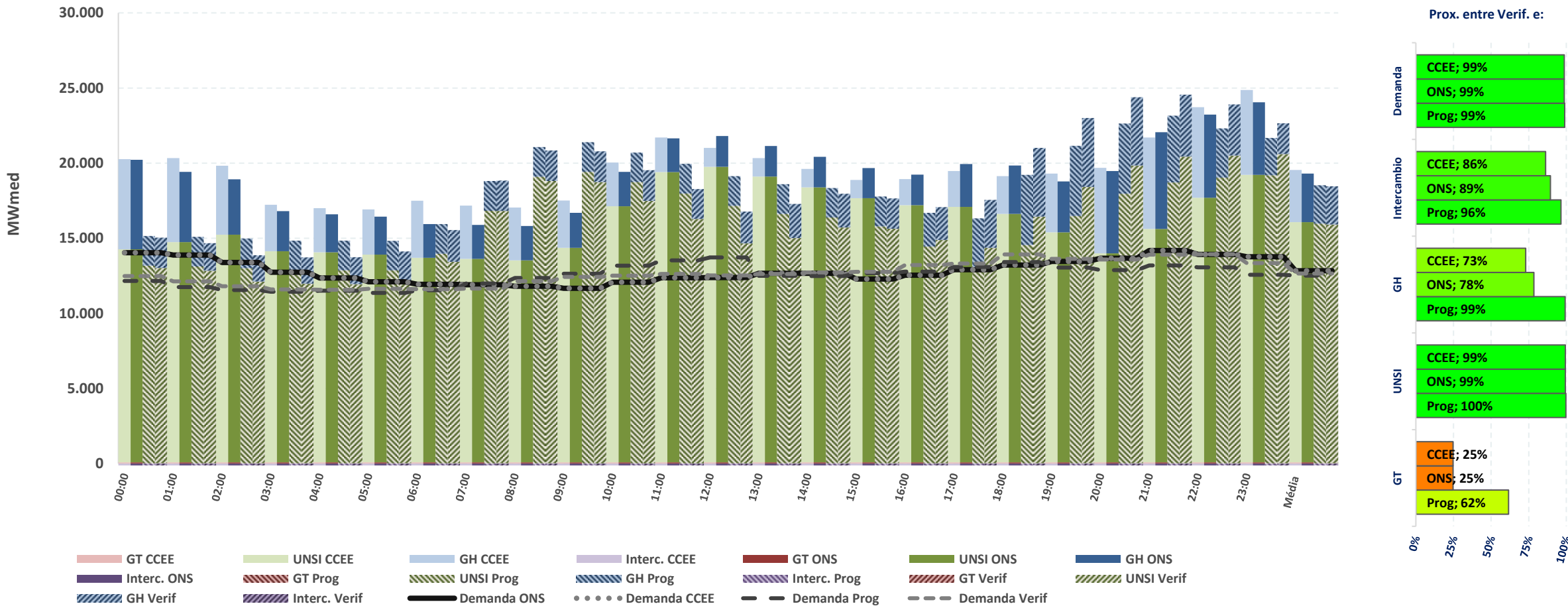
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	350	2.764	9.742	963	13.819
Caso ONS	350	2.764	9.703	1.002	13.819
Programação	1.789	2.873	11.245	-549	15.358
Verificado	1.788	2.985	10.223	-1.586	13.410



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

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

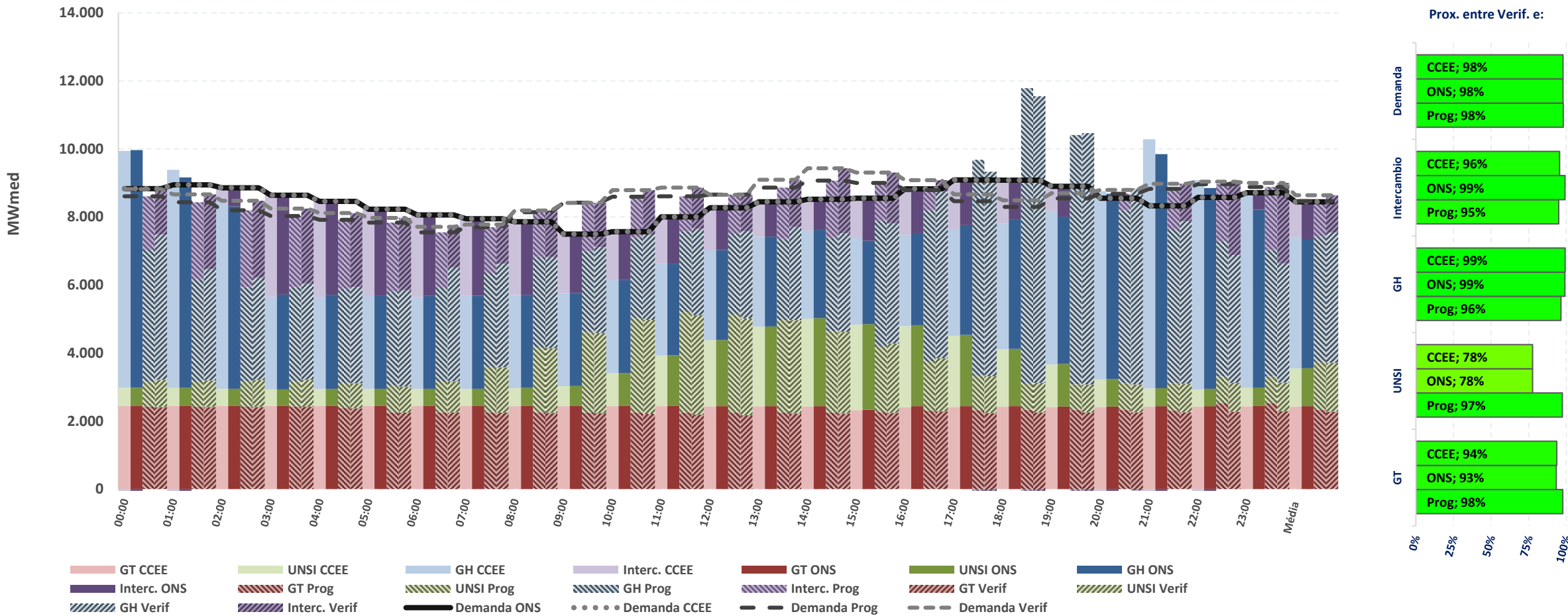
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	77	15.999	3.473	-6.721	12.828
Caso ONS	77	15.999	3.232	-6.480	12.828
Programação	31	15.939	2.555	-6.009	12.516
Verificado	19	15.895	2.535	-5.796	12.654



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

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

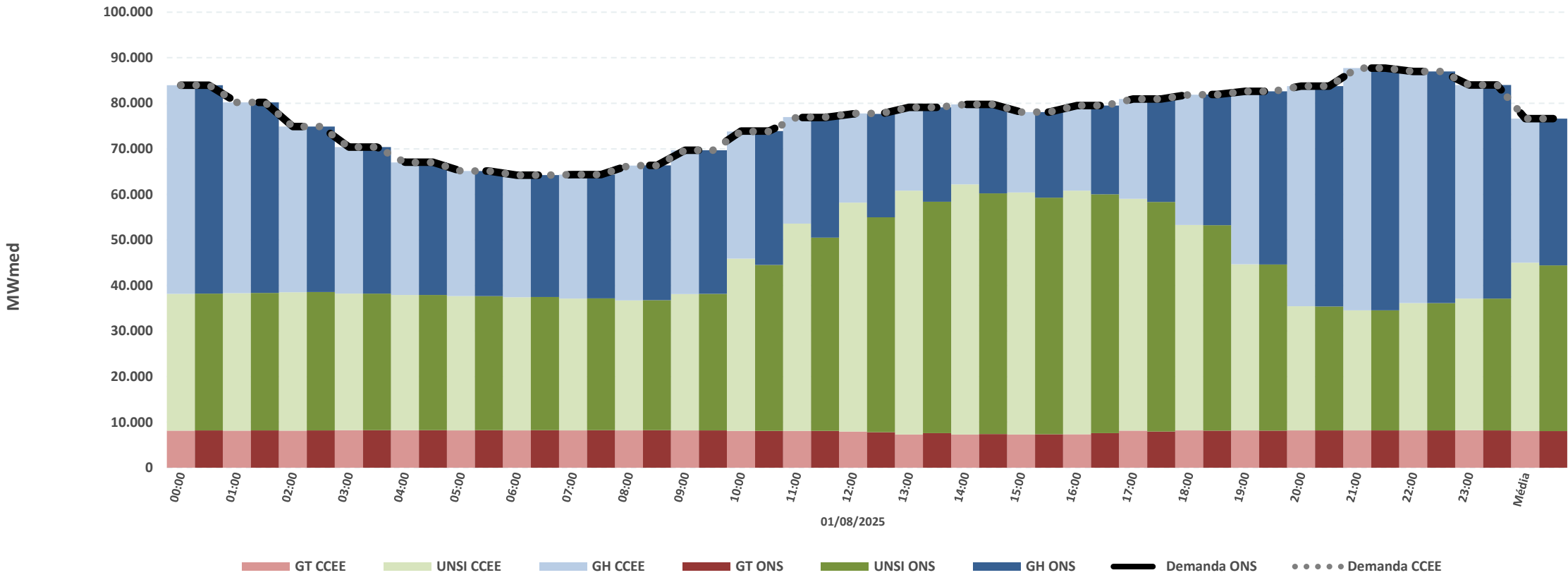
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.427	1.118	3.860	1.042	8.447
Caso ONS	2.436	1.118	3.793	1.100	8.447
Programação	2.328	1.404	3.693	1.036	8.461
Verificado	2.274	1.441	3.830	1.091	8.635



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

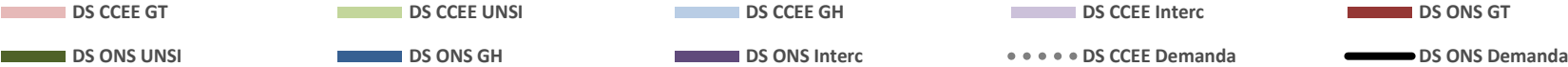
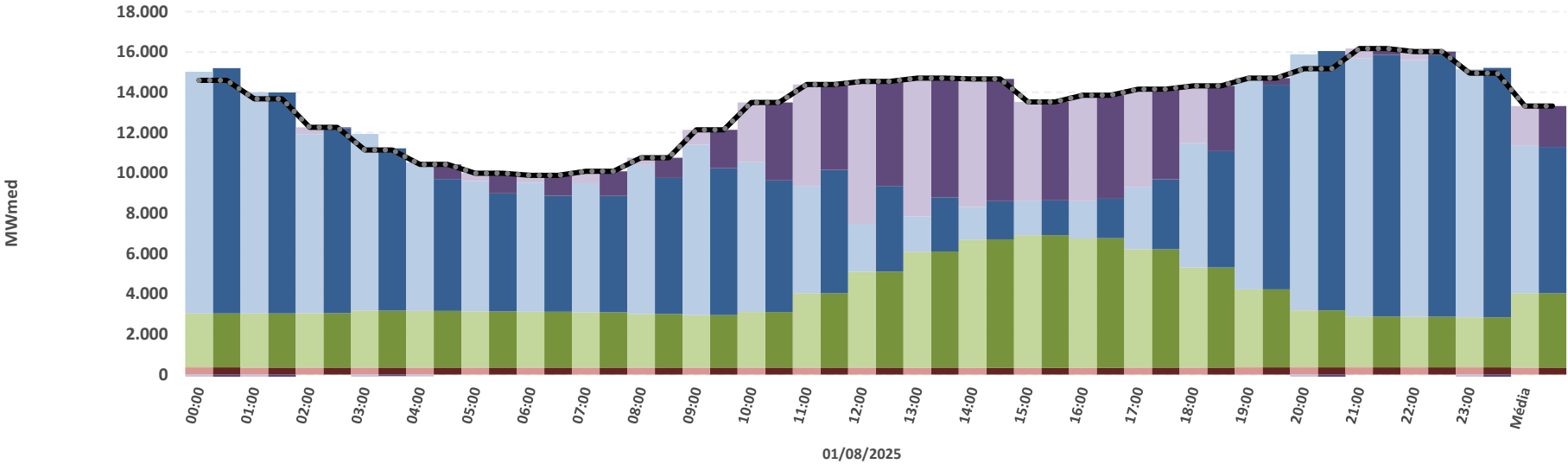
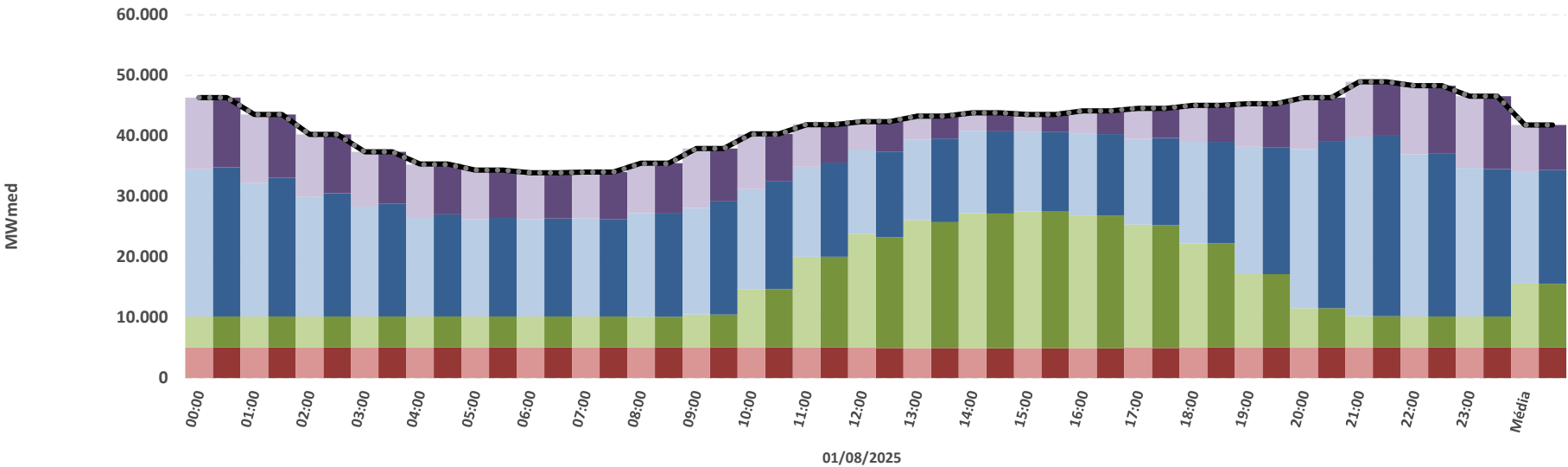
Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	8.021	36.998	31.609	76.628
Caso ONS	8.038	36.375	32.218	76.631



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

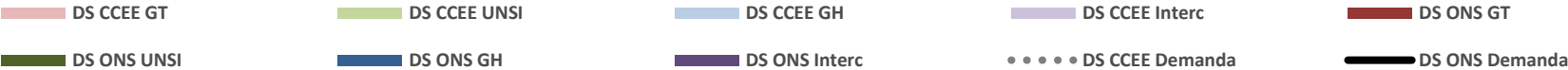
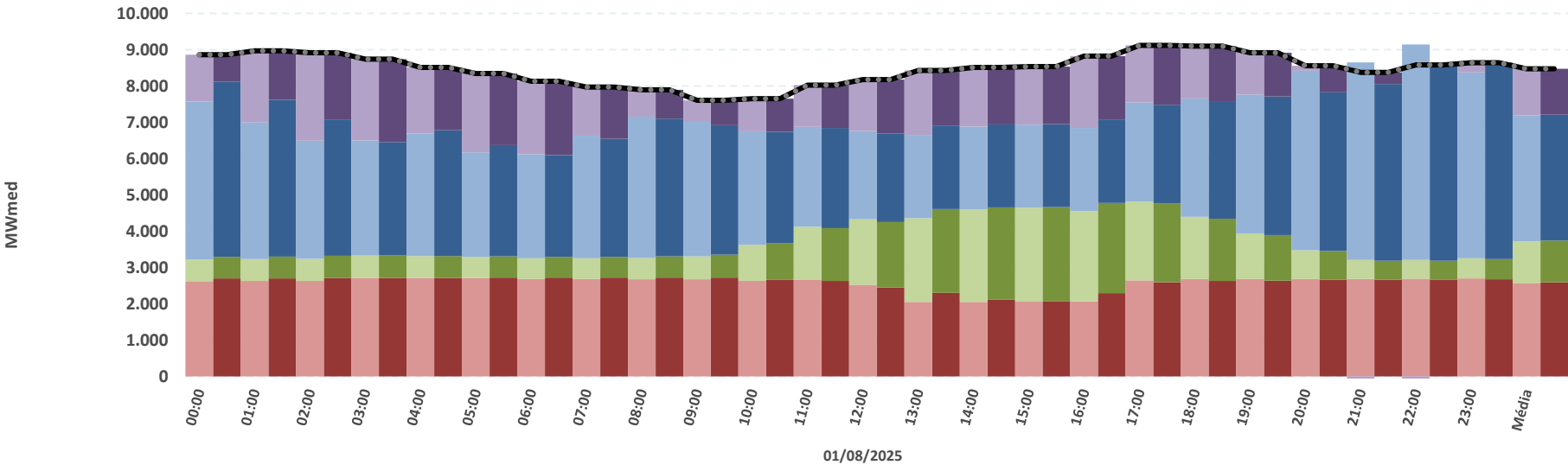
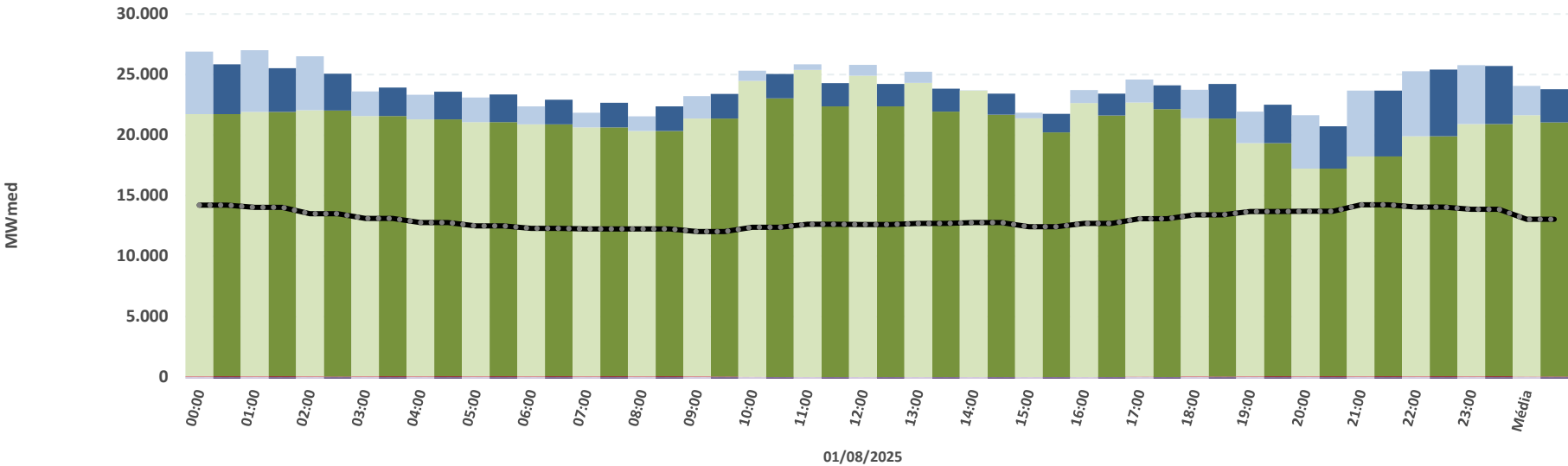
					Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	41.789	41.791			
	Interc.	7.762	7.451			
	GH	18.401	18.759			
	UNSI	10.574	10.536			
	GT	5.052	5.045			
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	13.318	13.318			
	Interc.	1.966	2.025			
	GH	7.312	7.252			
	UNSI	3.692	3.692			
	GT	347	348			



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

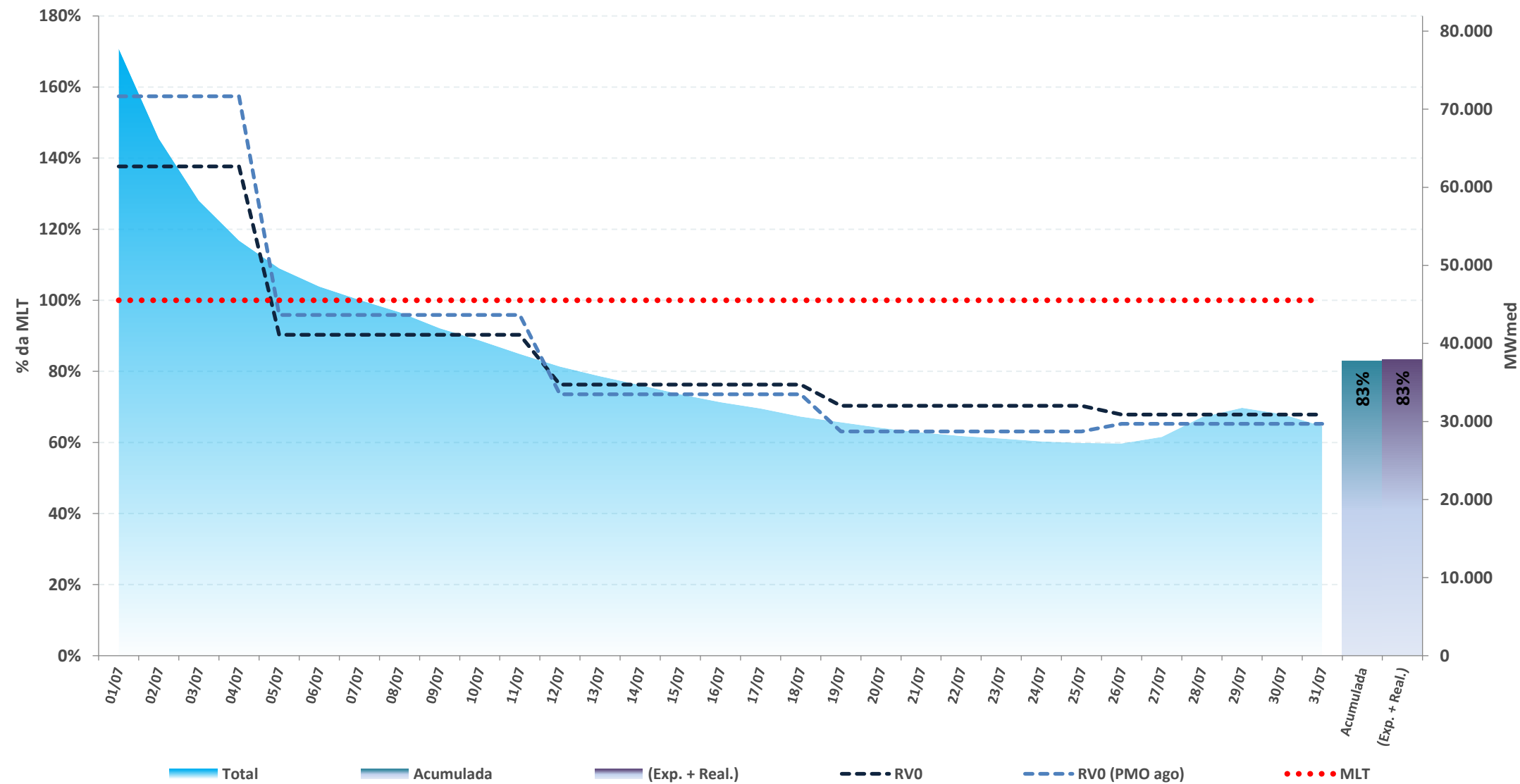
					Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	13.048	13.048			
	Interc.	-11.012	-10.740			
	GH	2.424	2.742			
	UNSI	21.578	20.993			
	GT	57	52			
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	8.474	8.474			
	Interc.	1.283	1.264			
	GH	3.472	3.464			
	UNSI	1.154	1.154			
	GT	2.565	2.592			



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

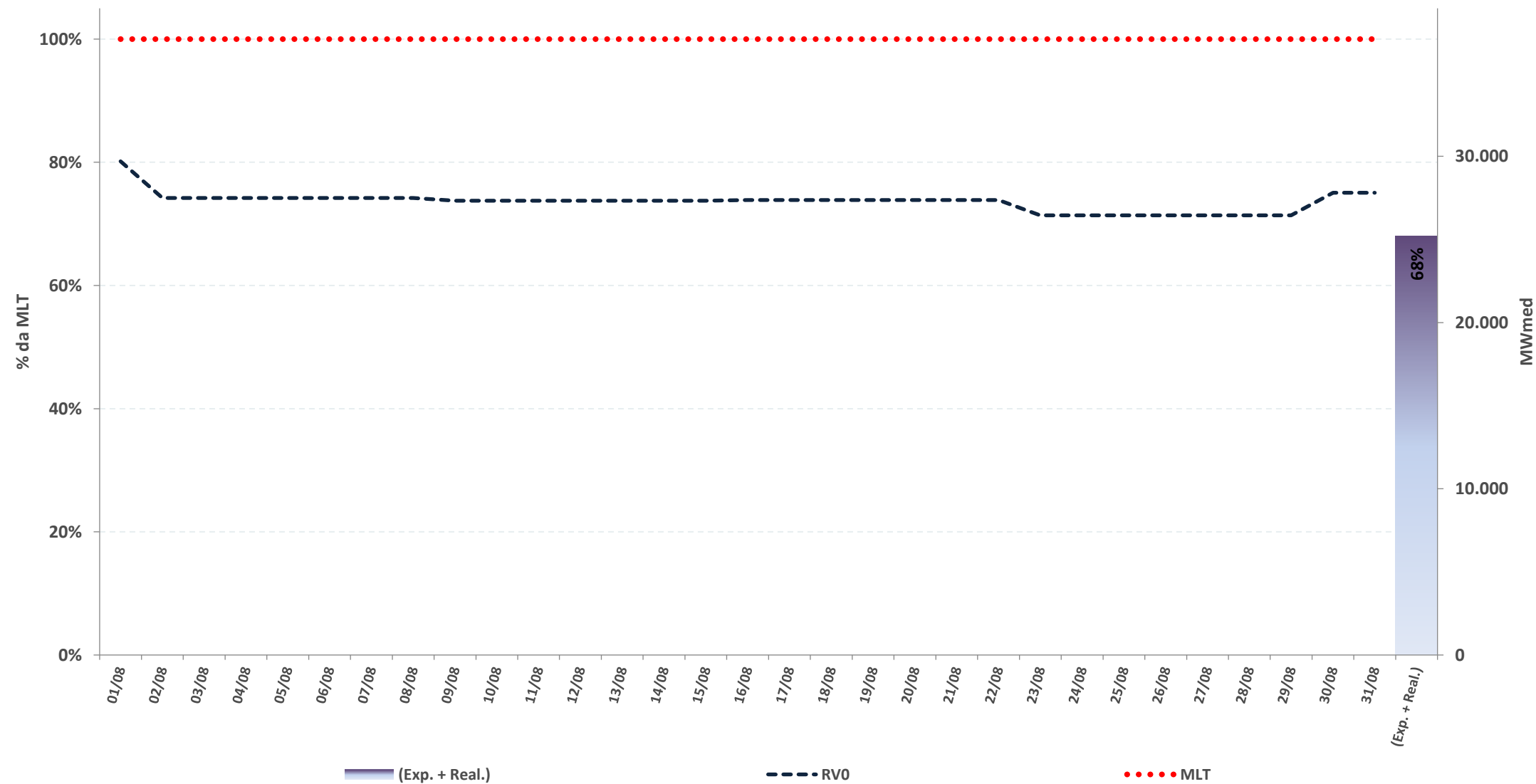
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

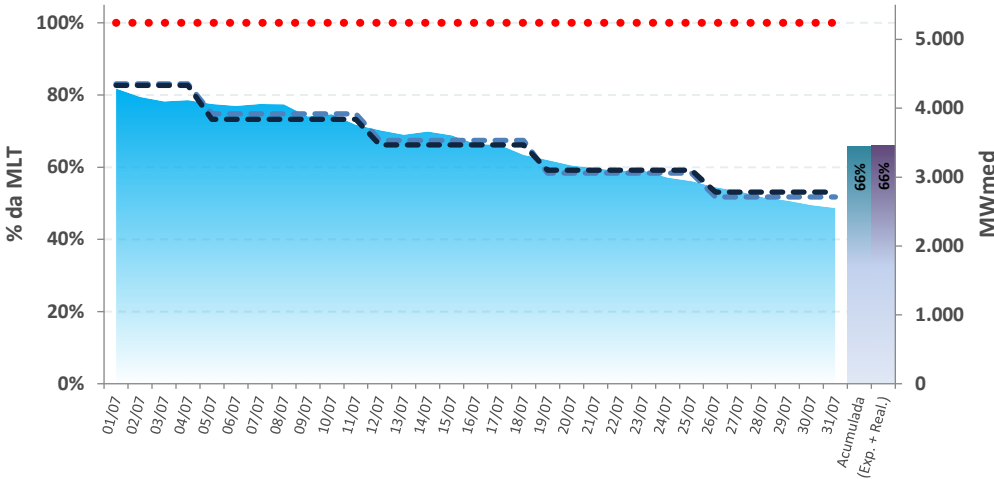


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

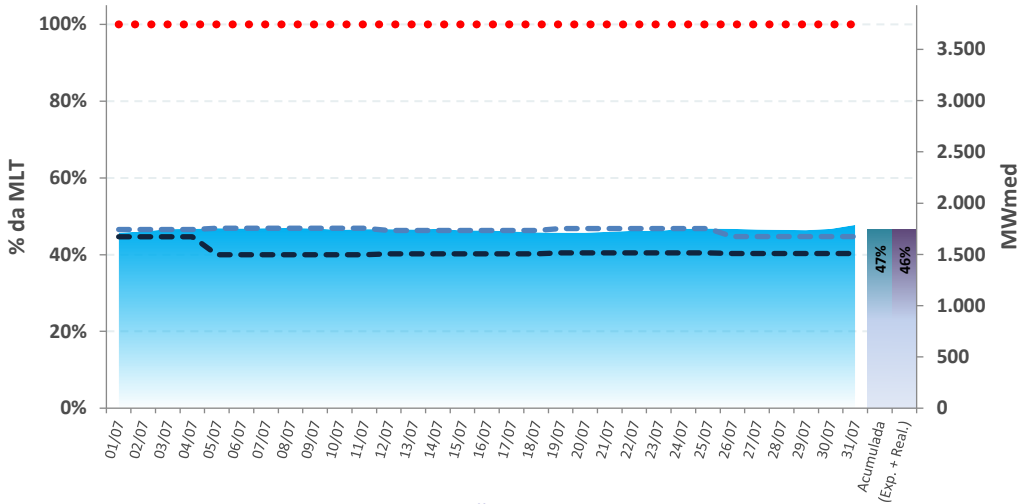
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

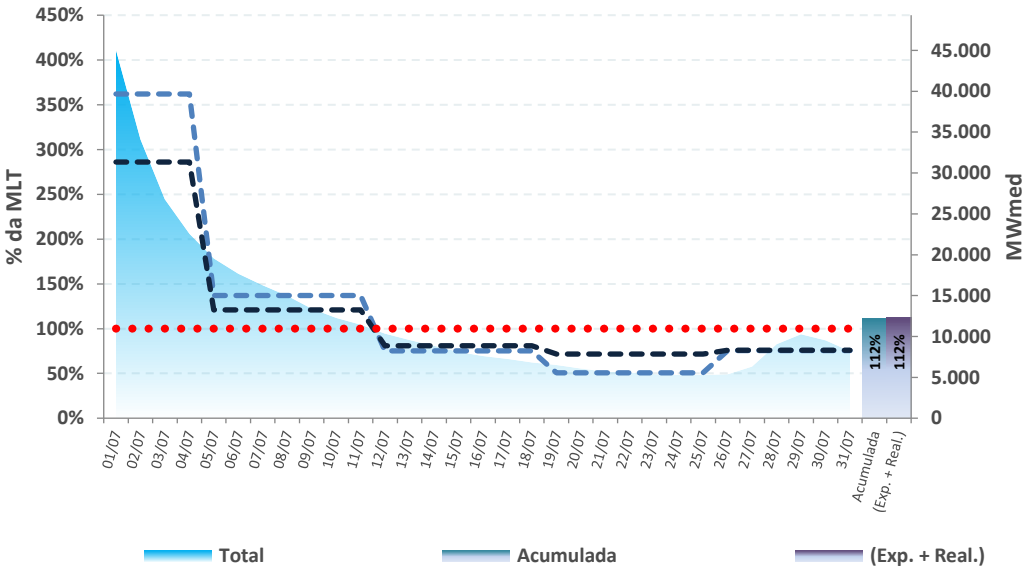
REGIÃO NORTE



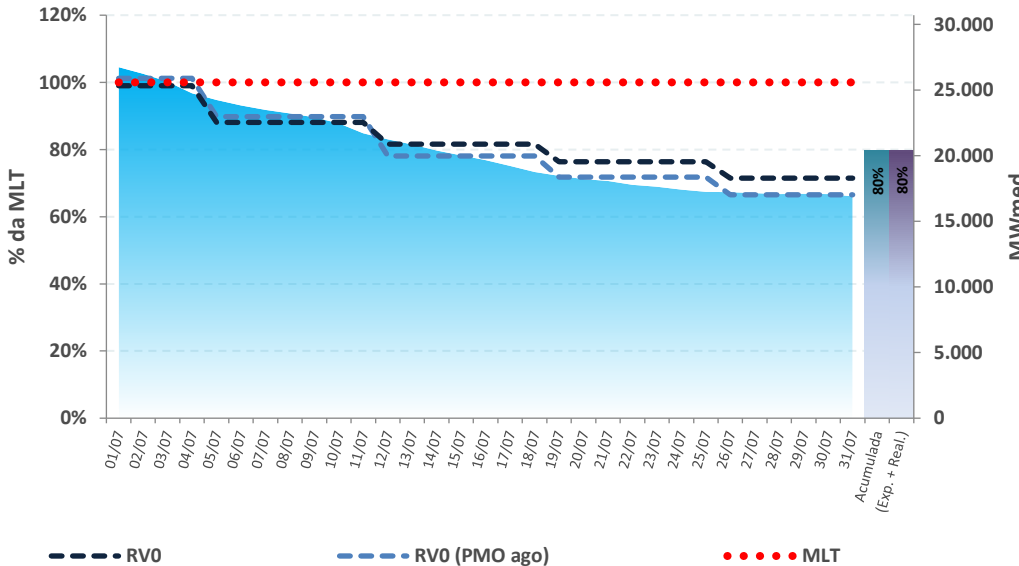
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



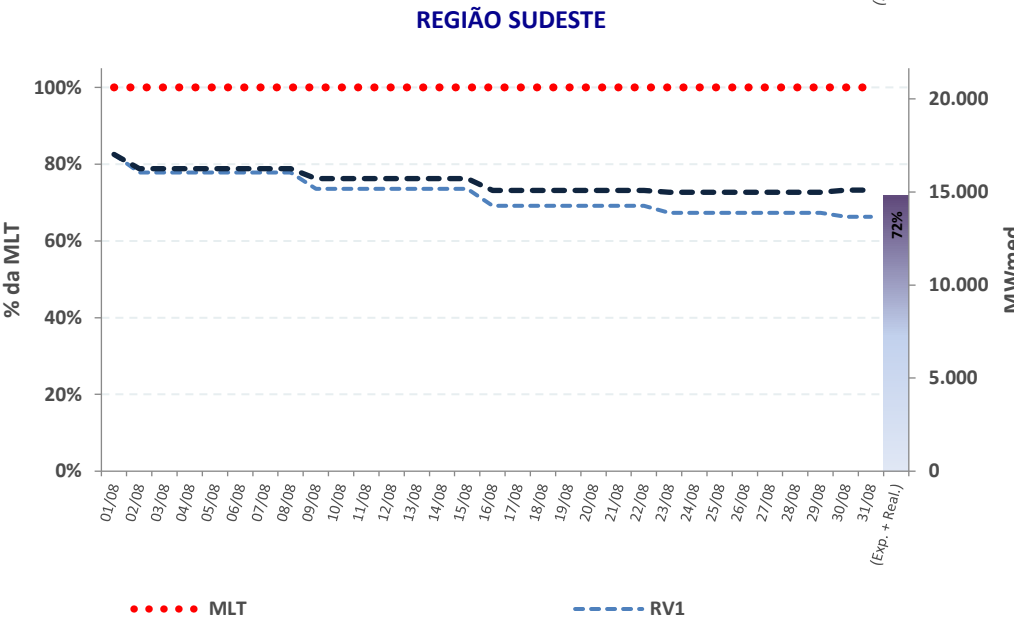
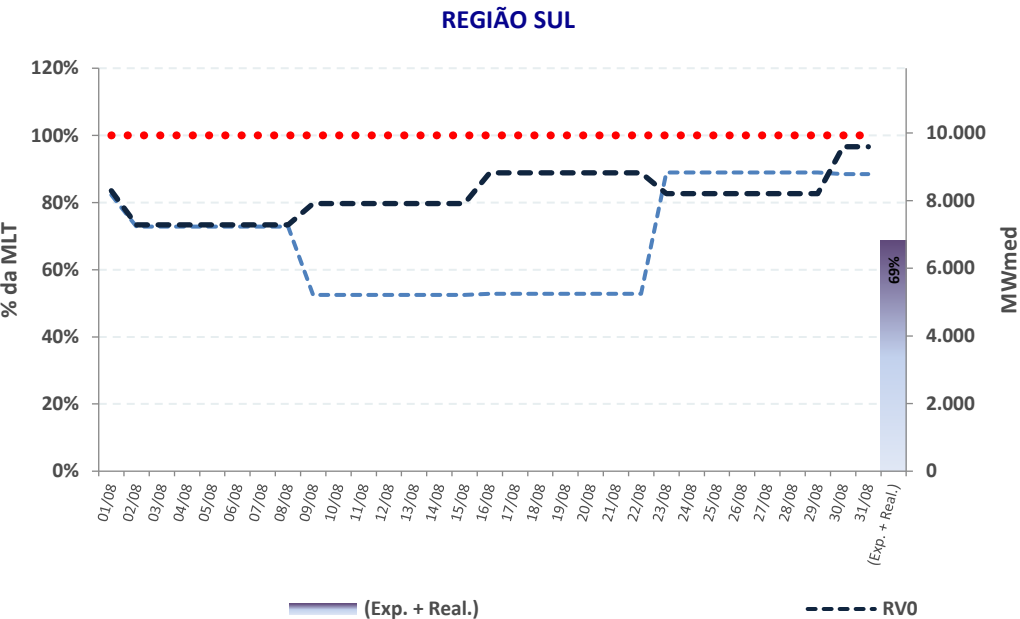
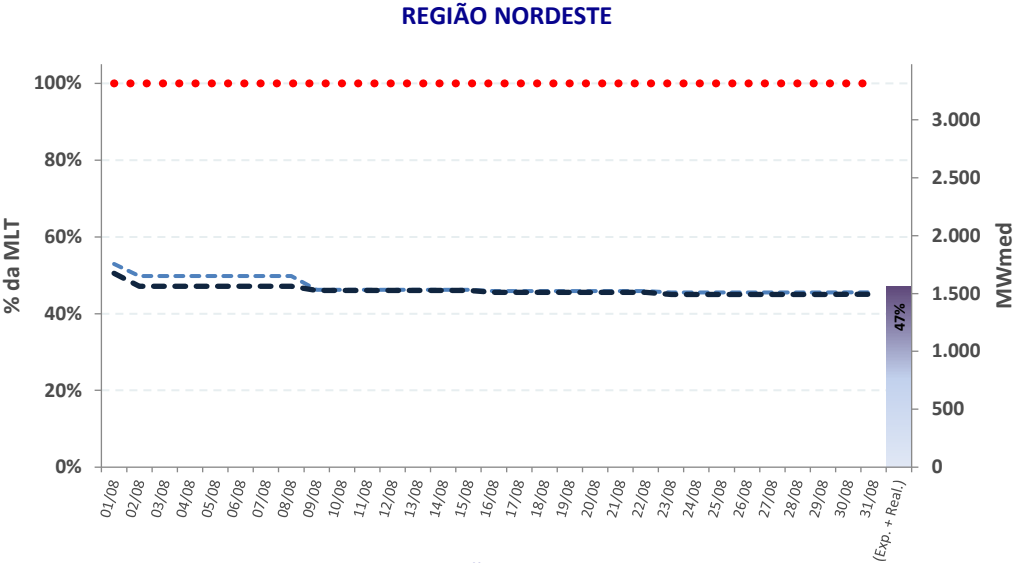
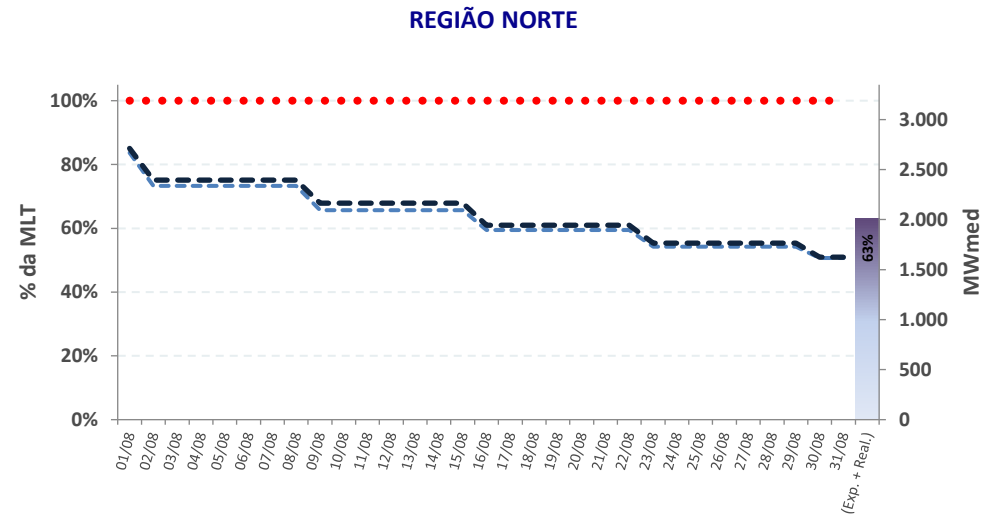
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV0 (PMO ago) MLT

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

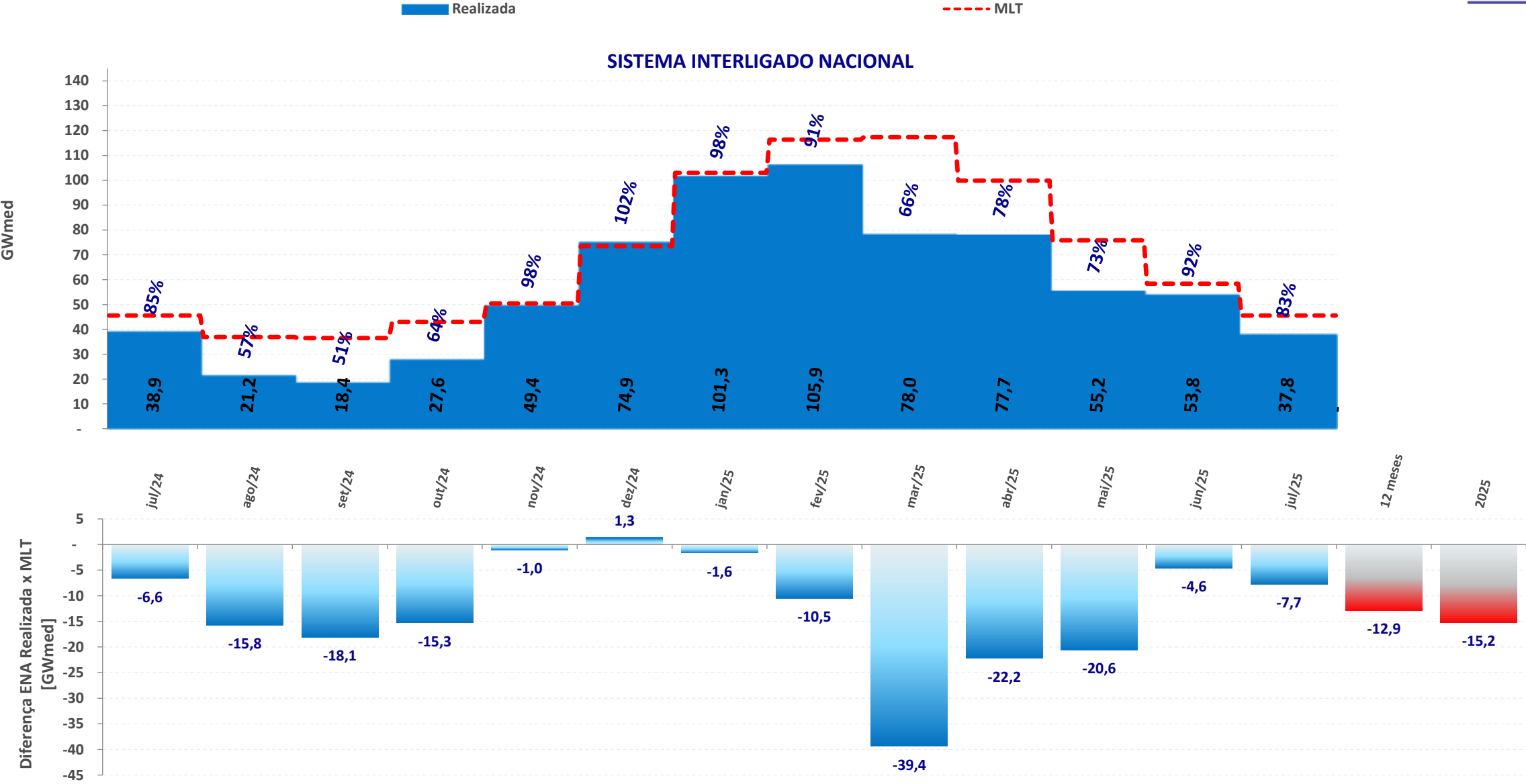
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

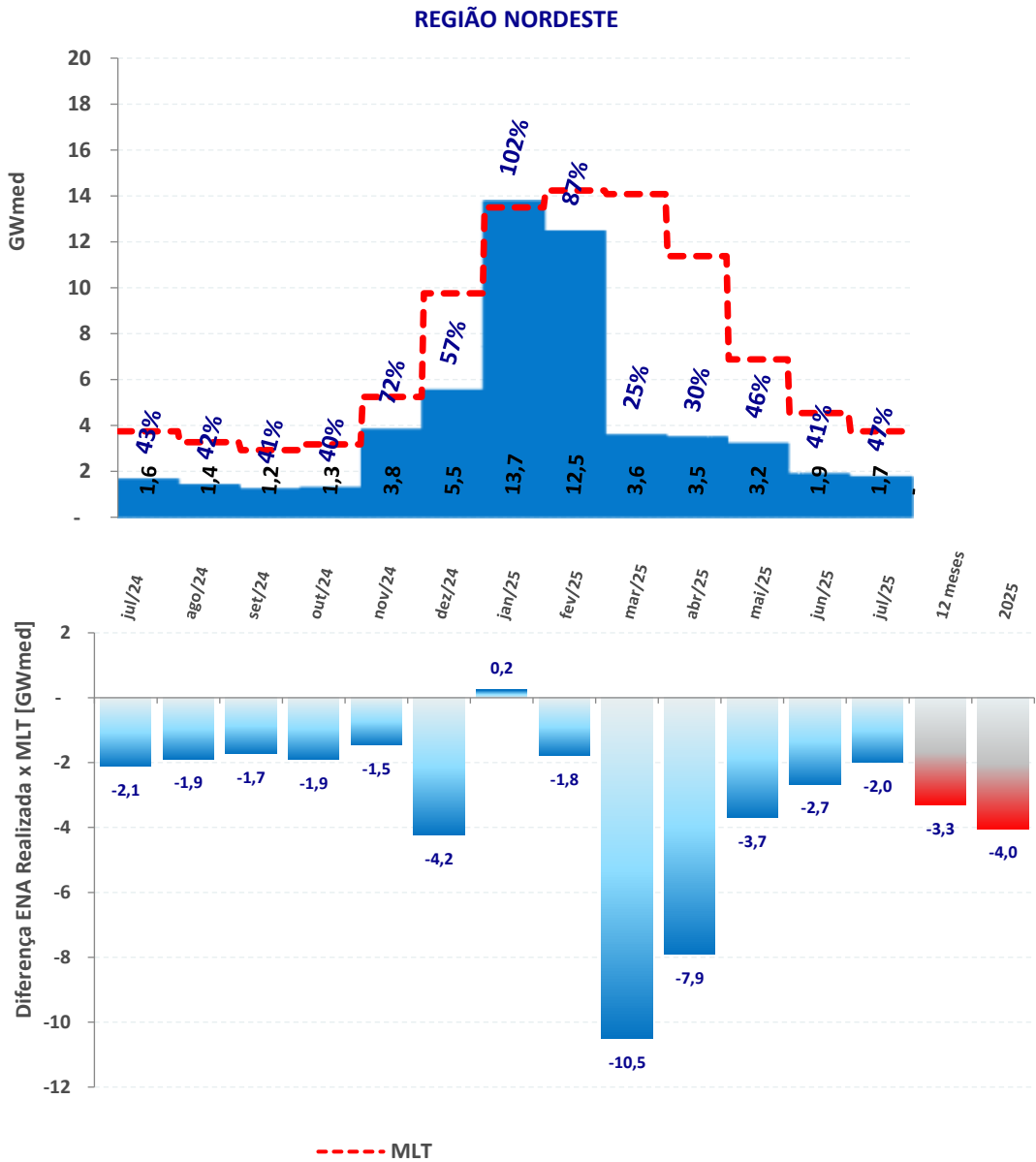
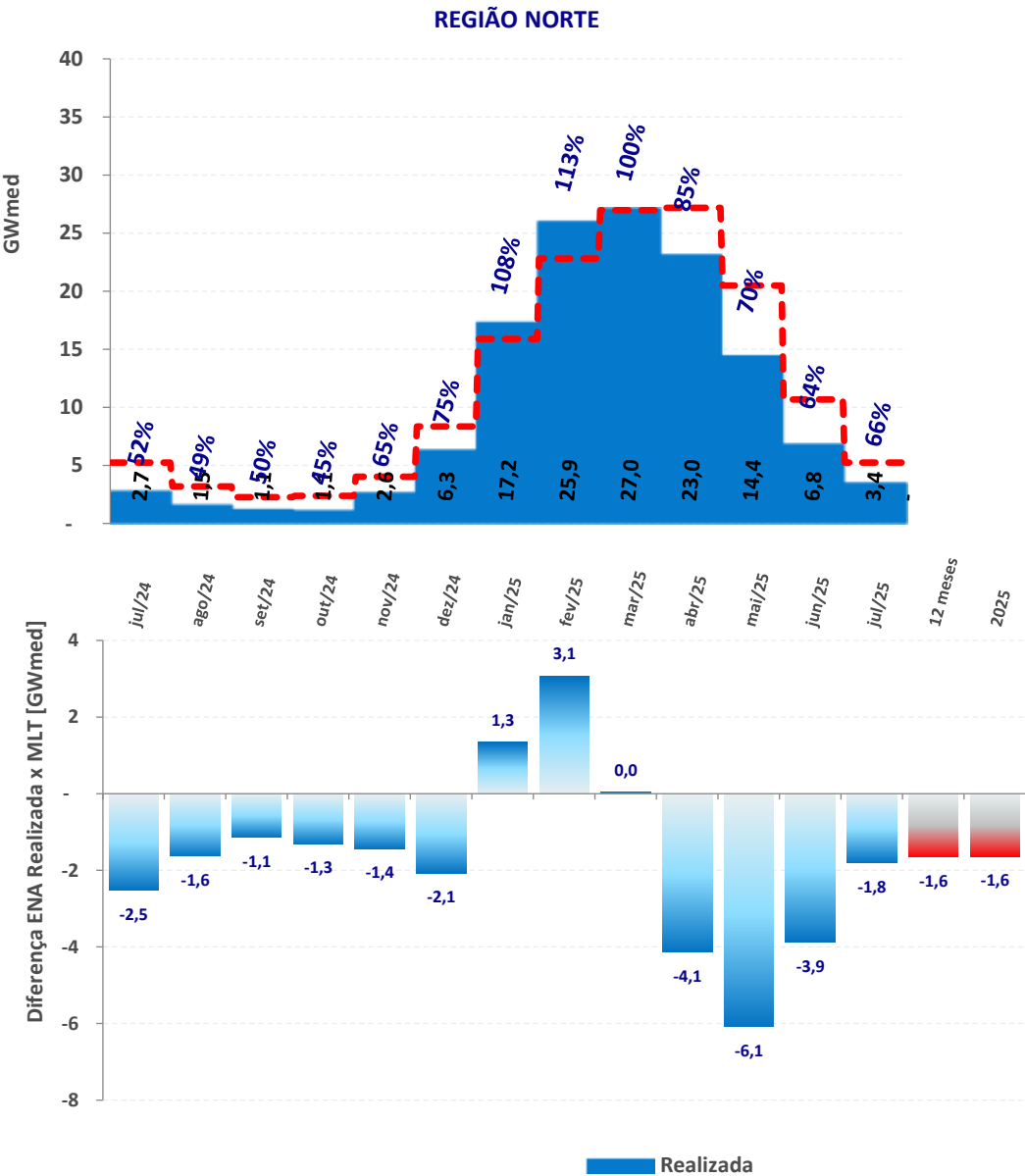


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

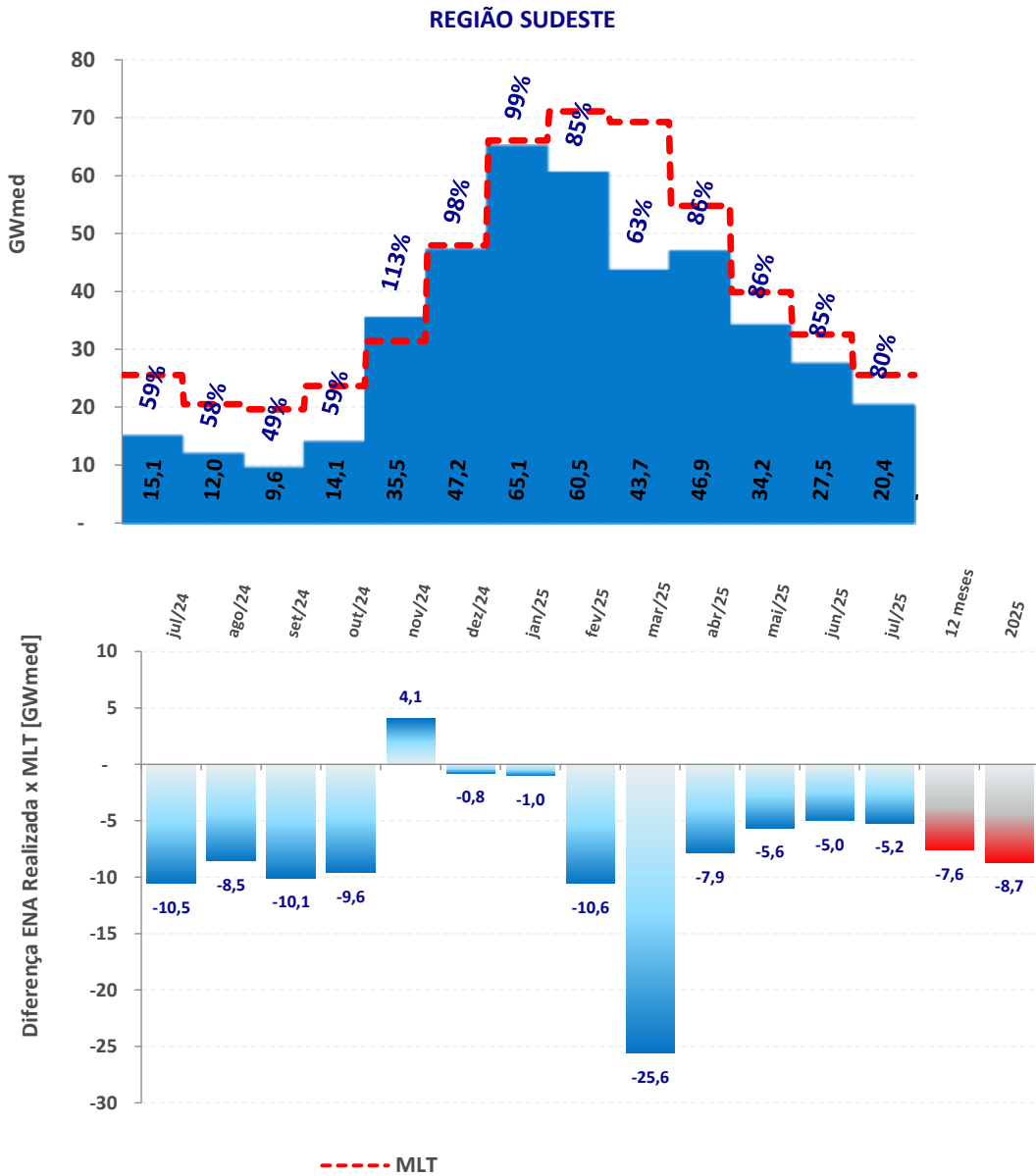
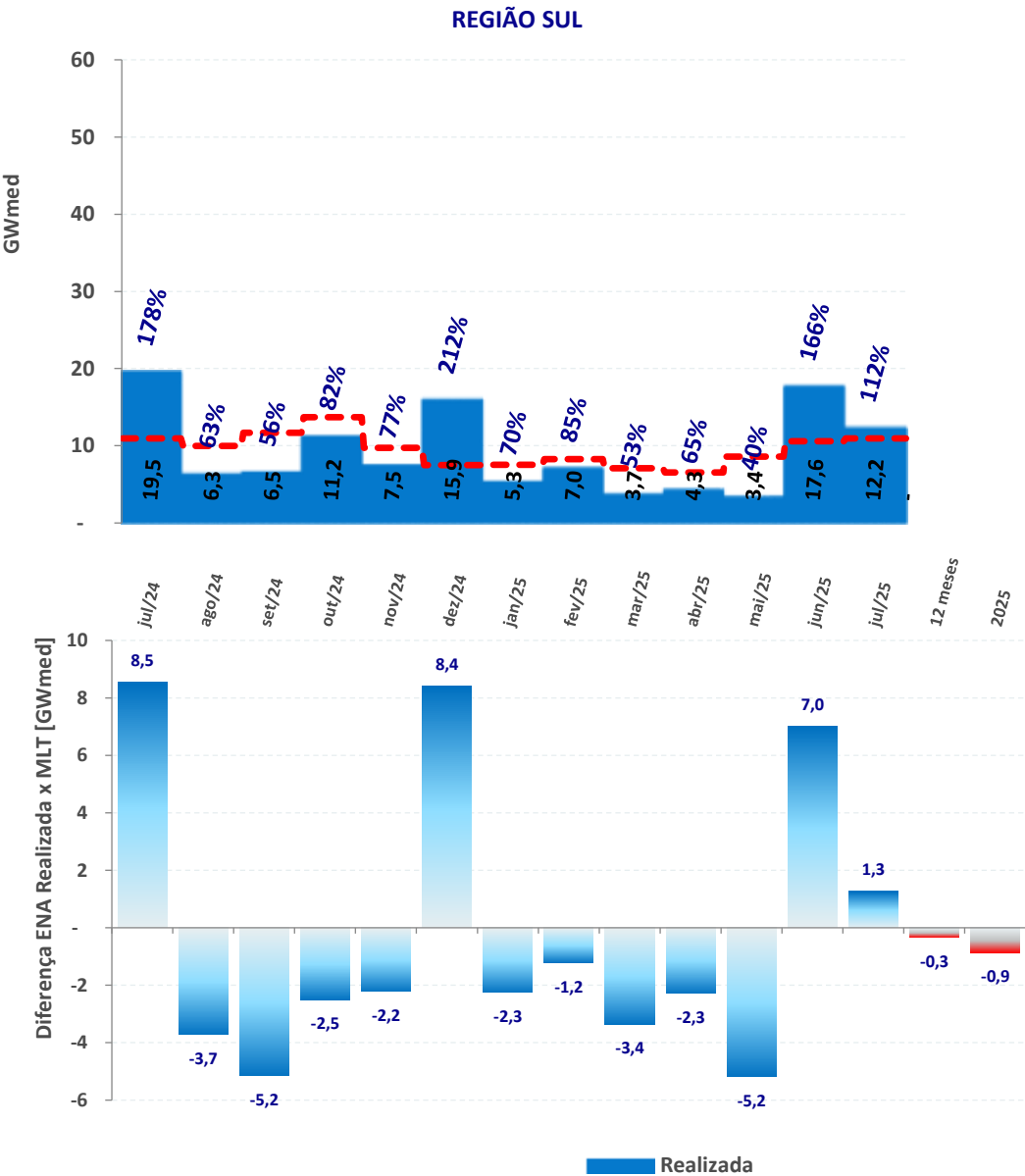
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



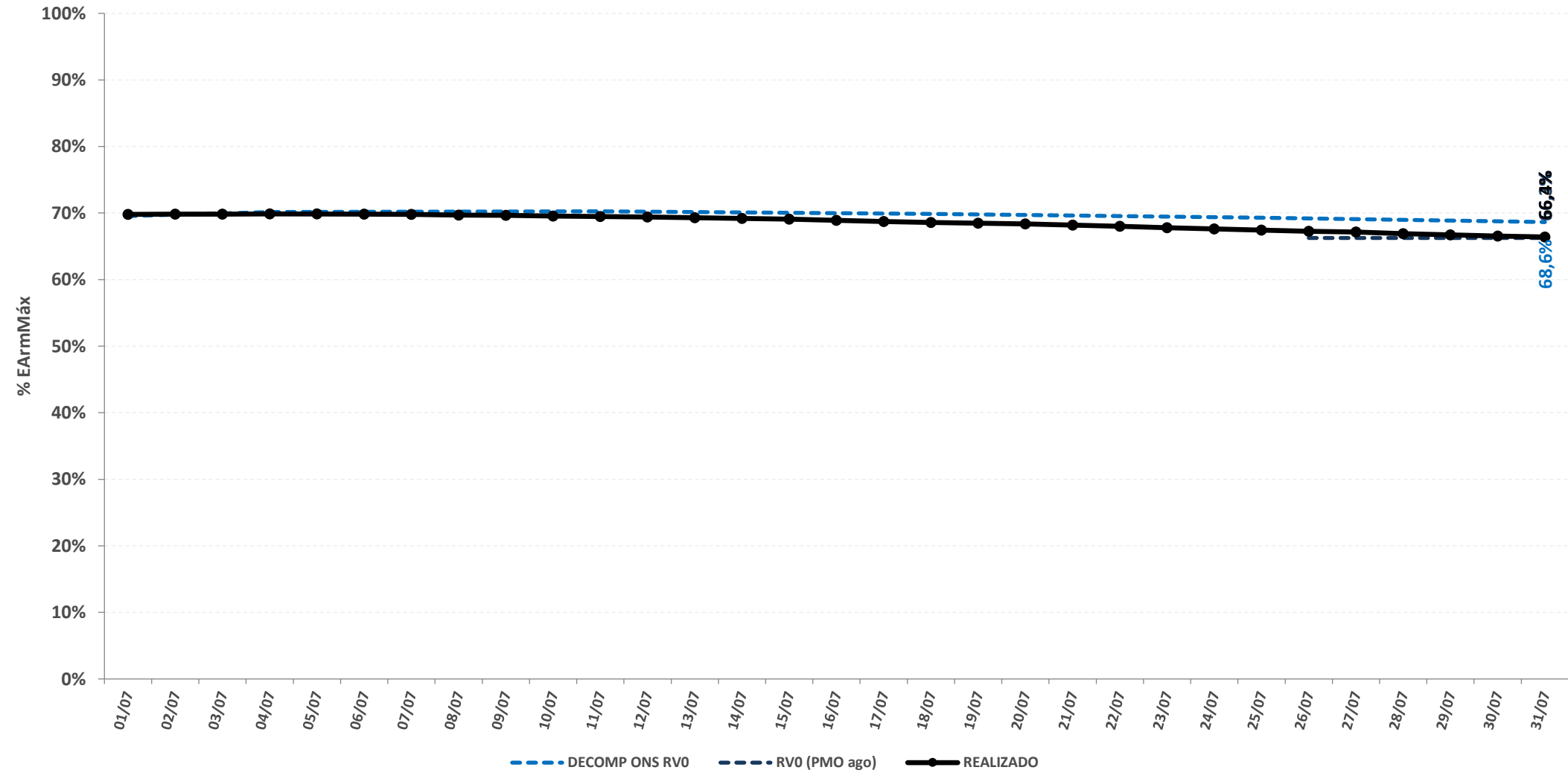
acompanhamento da energia natural afluente



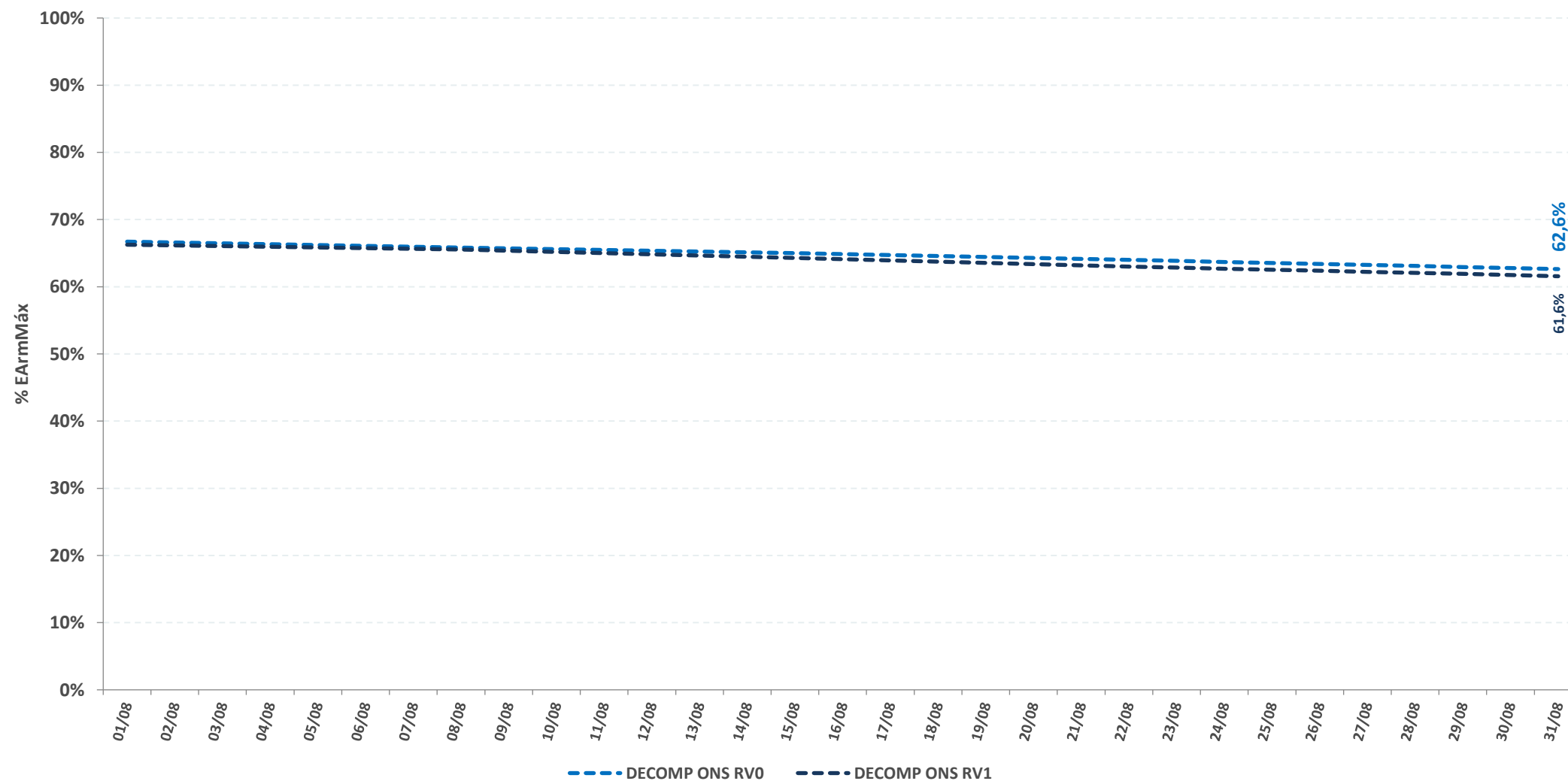
acompanhamento da energia natural afluente



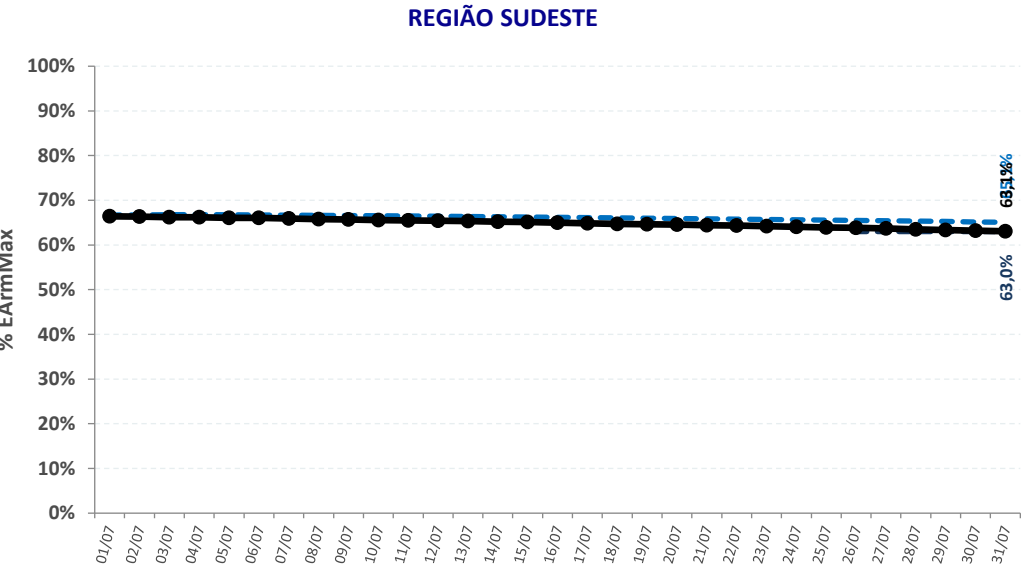
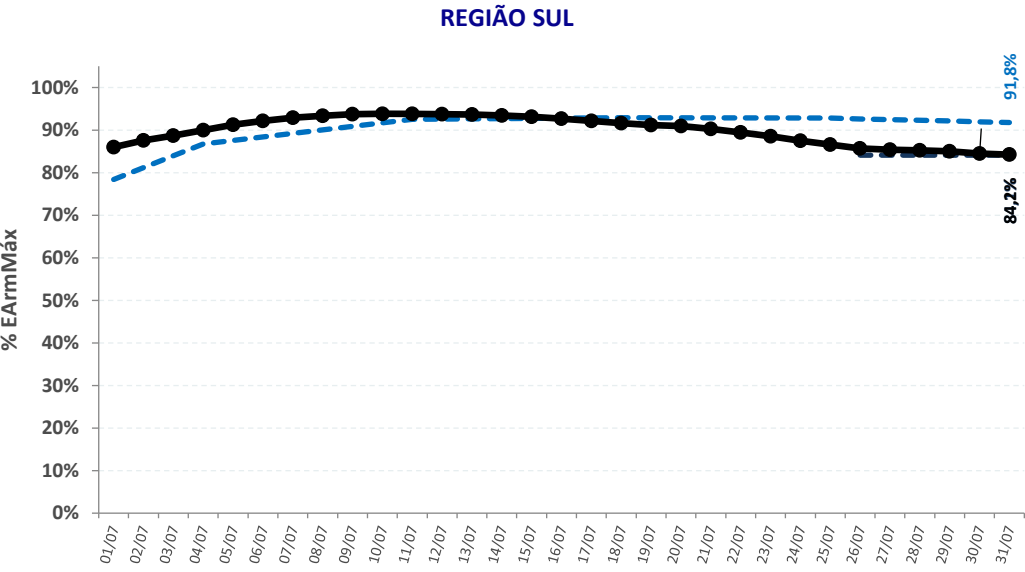
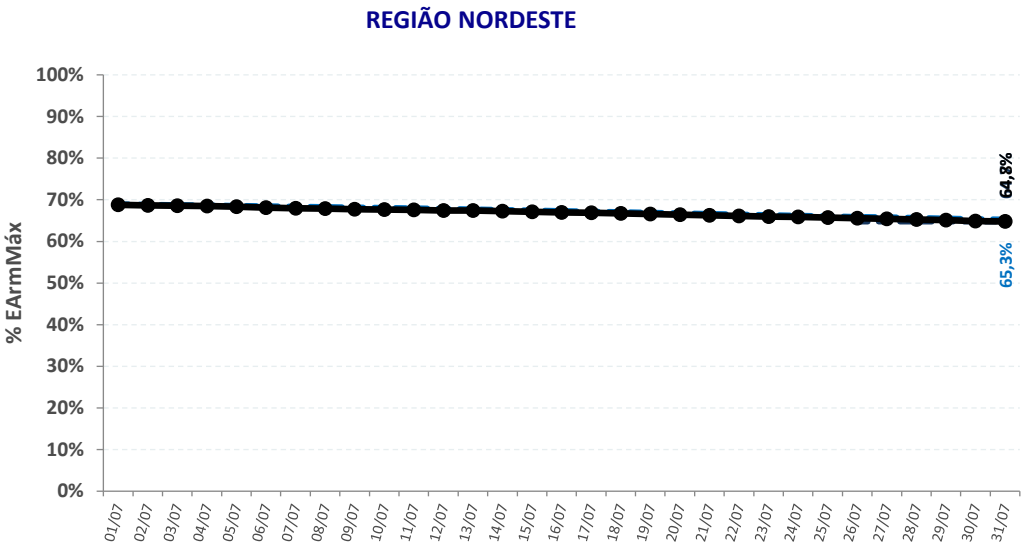
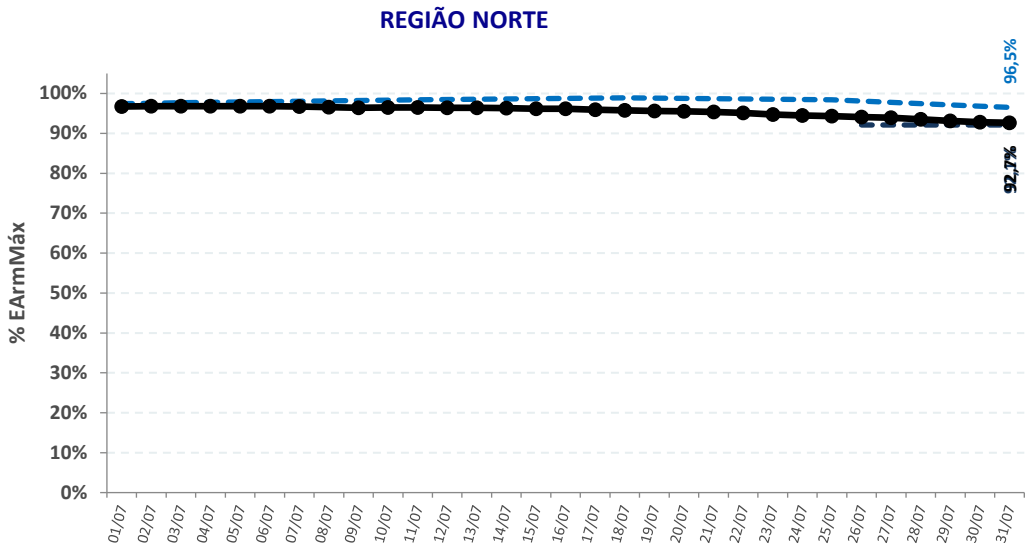
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada



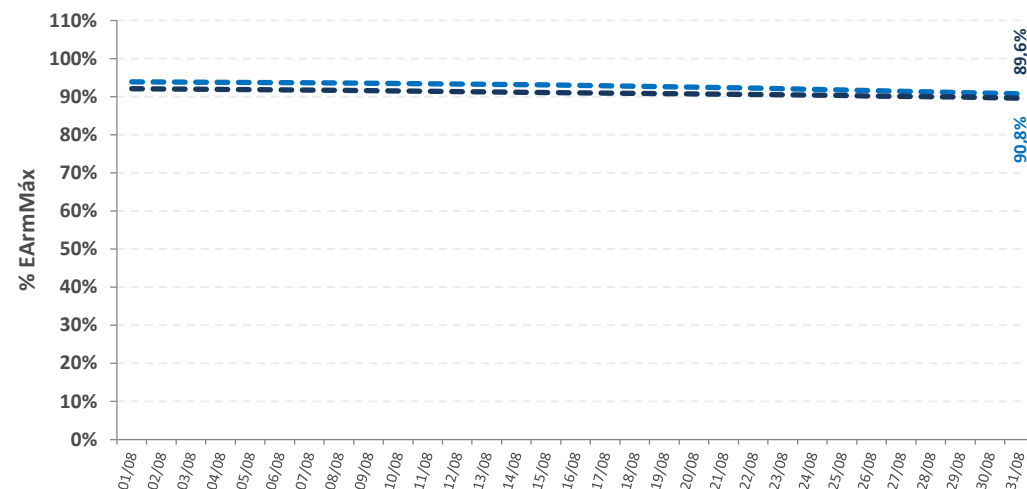
--- DECOMP ONS RVO

--- RVO (PMO ago)

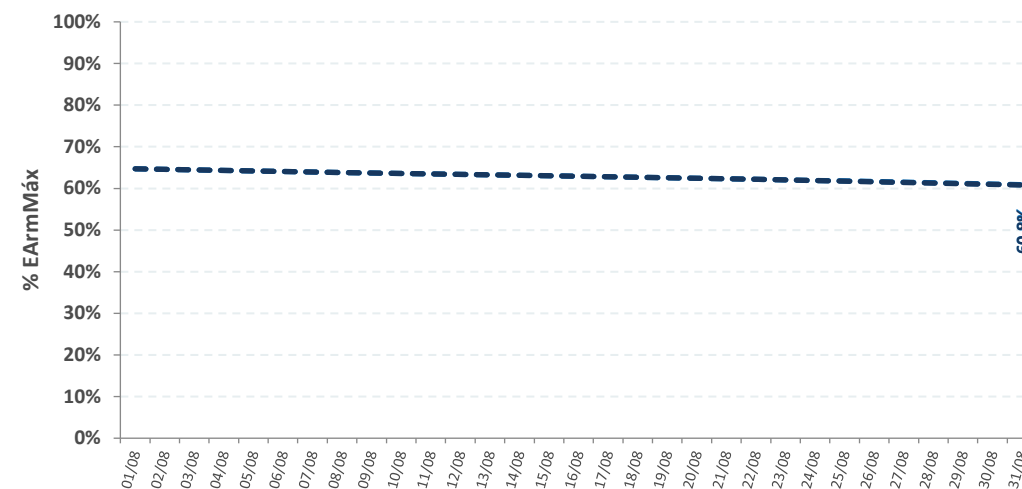
—●— REALIZADO

sumário

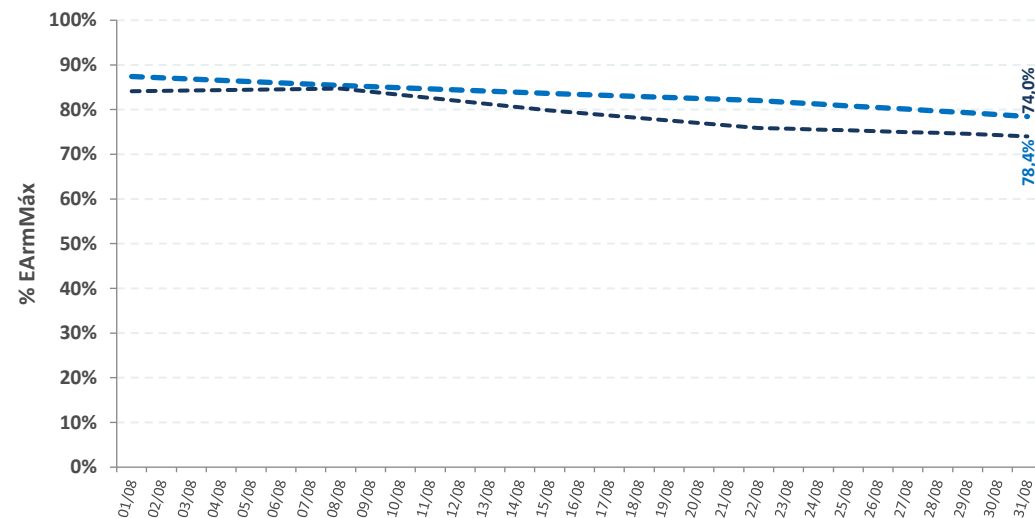
REGIÃO NORTE



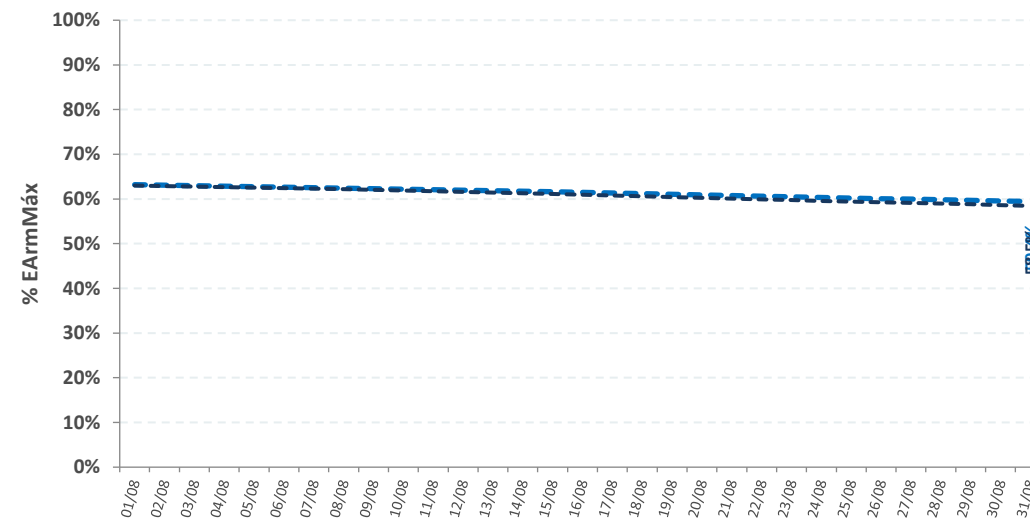
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

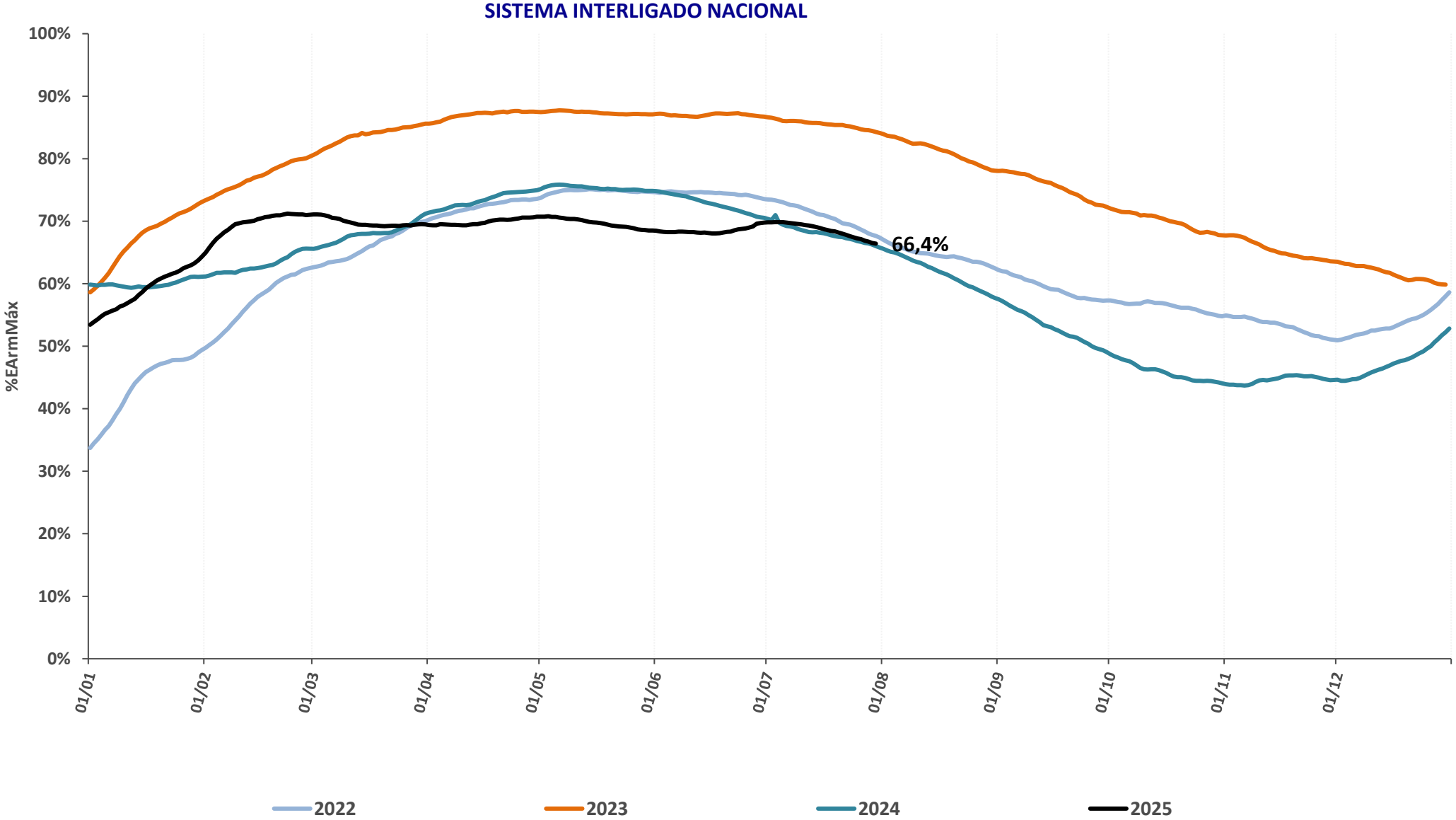


REGIÃO SUDESTE

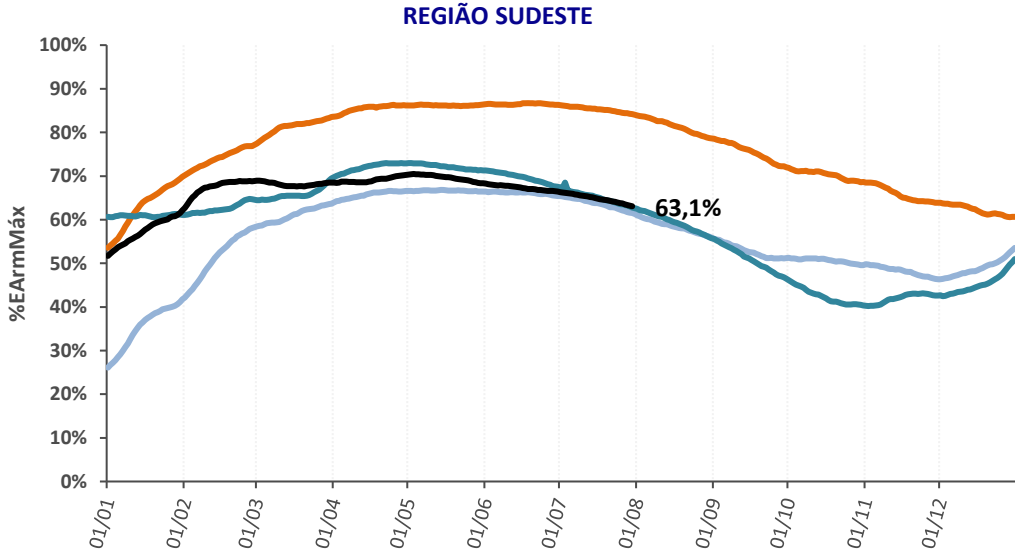
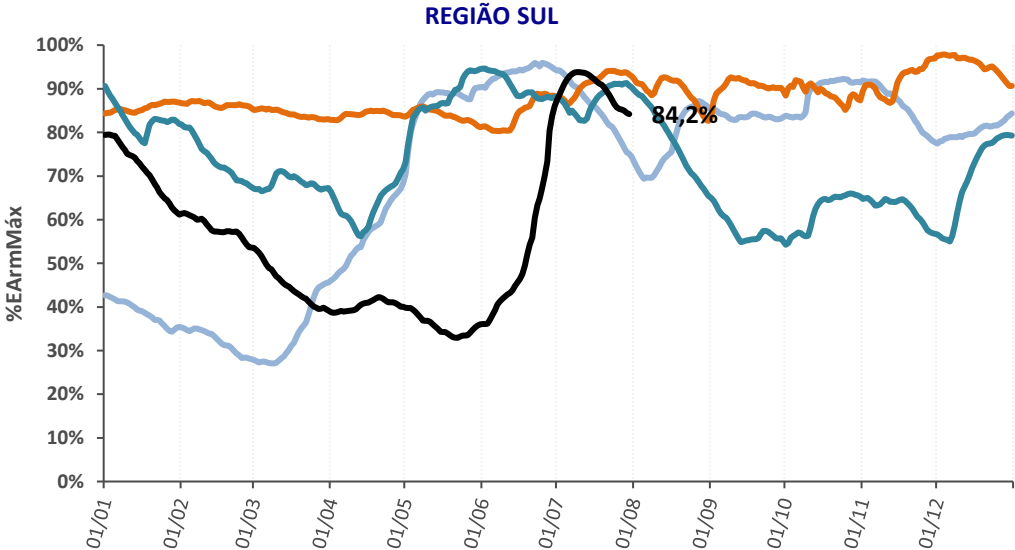
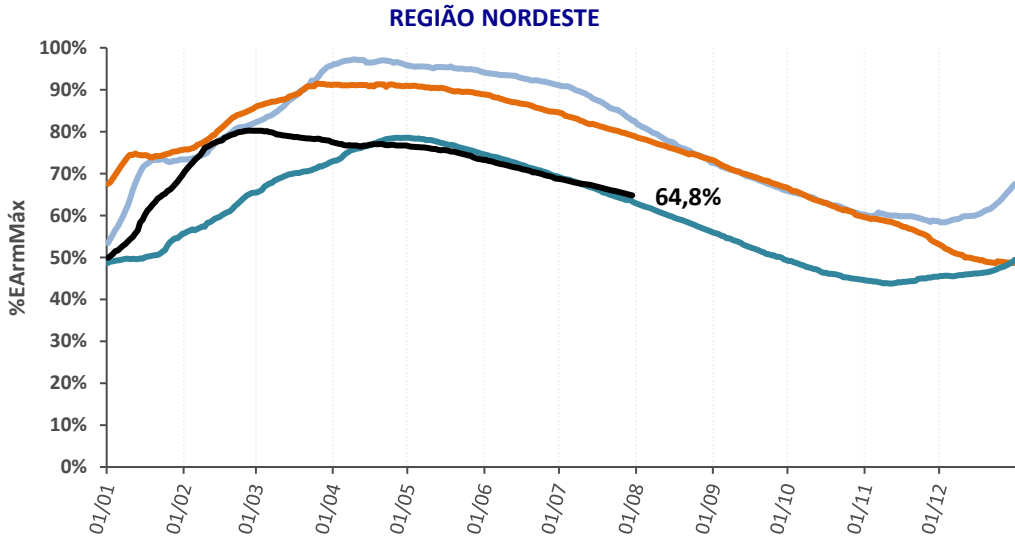
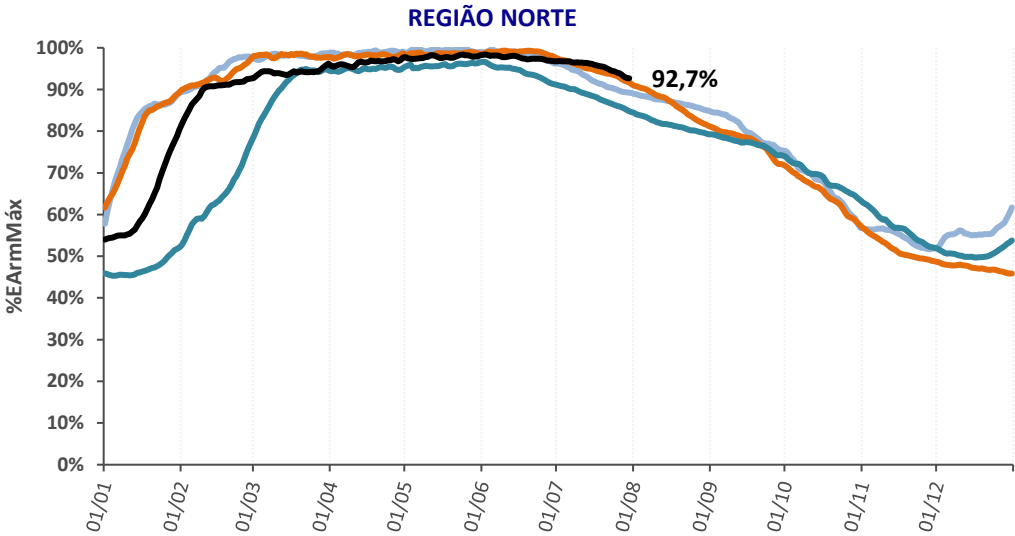


DECOMPOSITIONS RVO

~~DECOMPONS RV1~~



histórico de armazenamento dos últimos anos

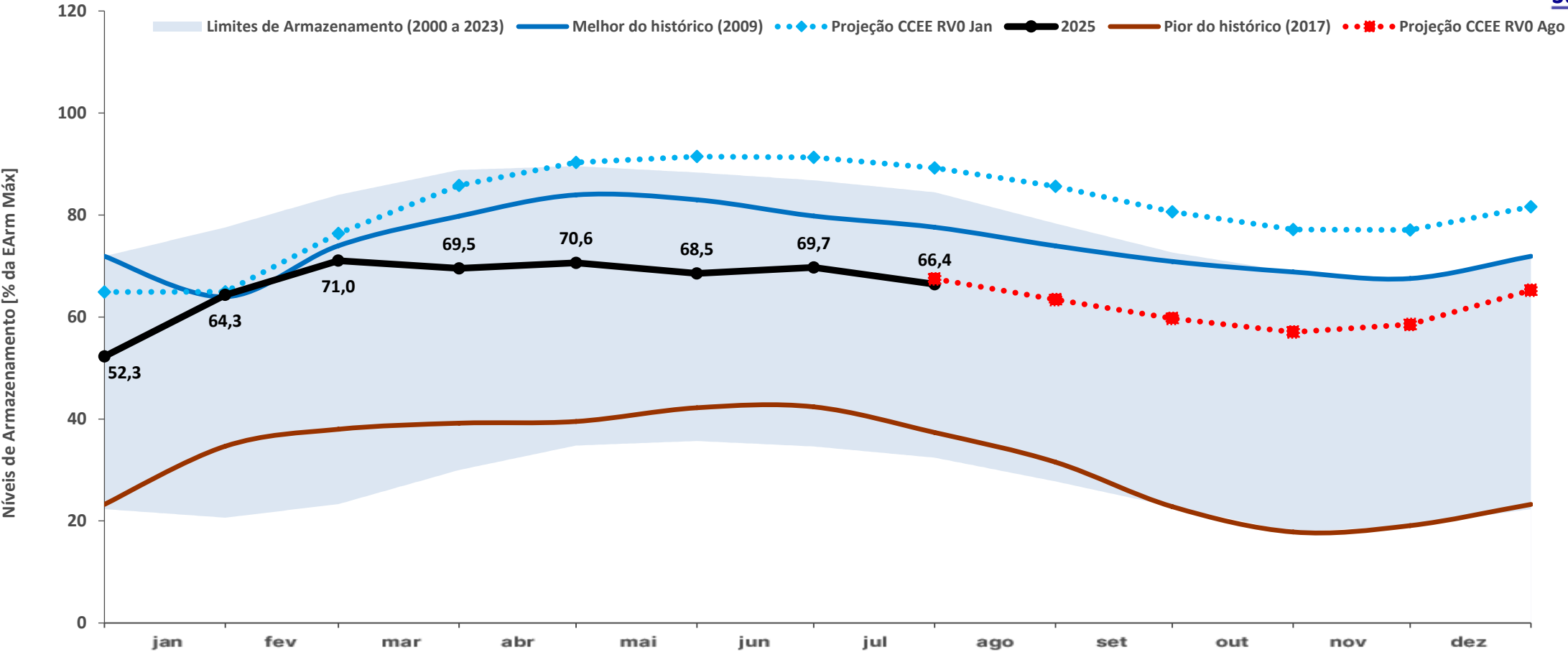


— 2022

— 2023

— 2024

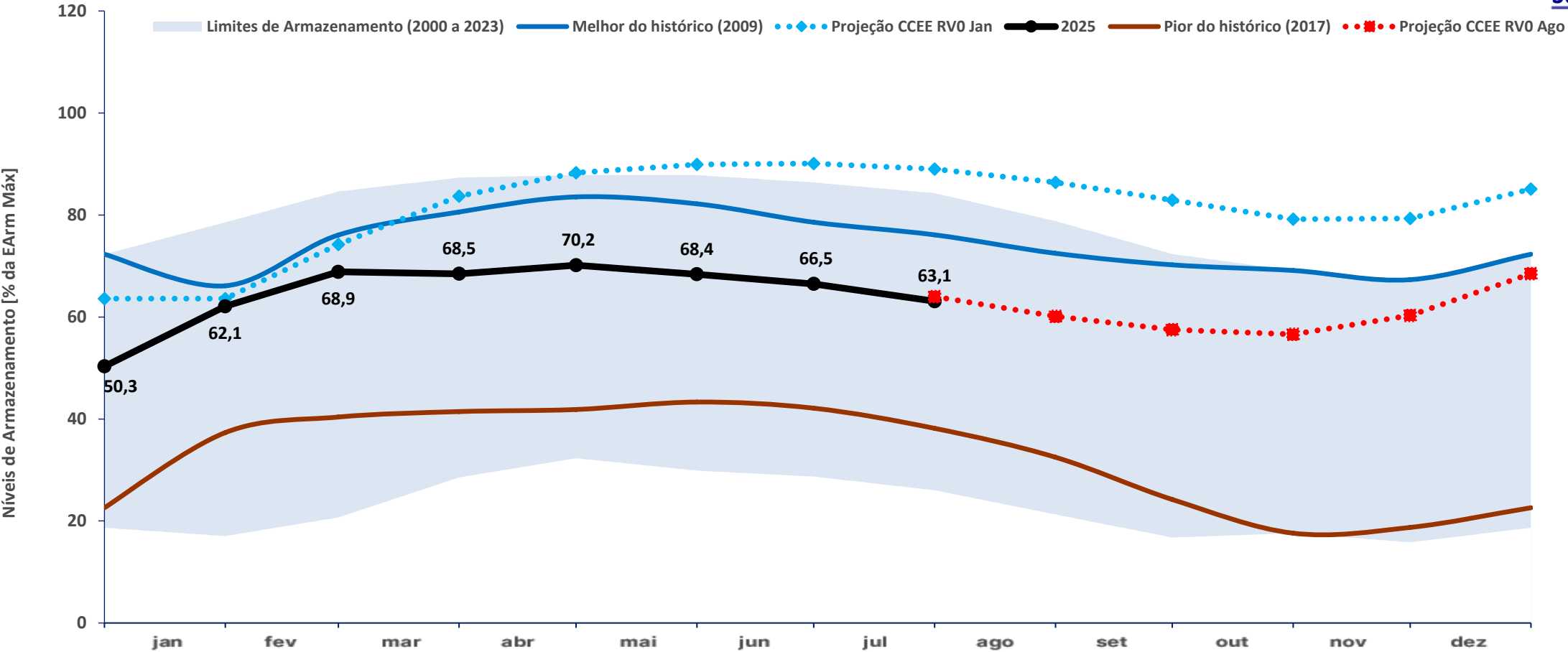
— 2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Ago	-	-	-	-	-	-	67%	63%	60%	57%	59%	65%
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)

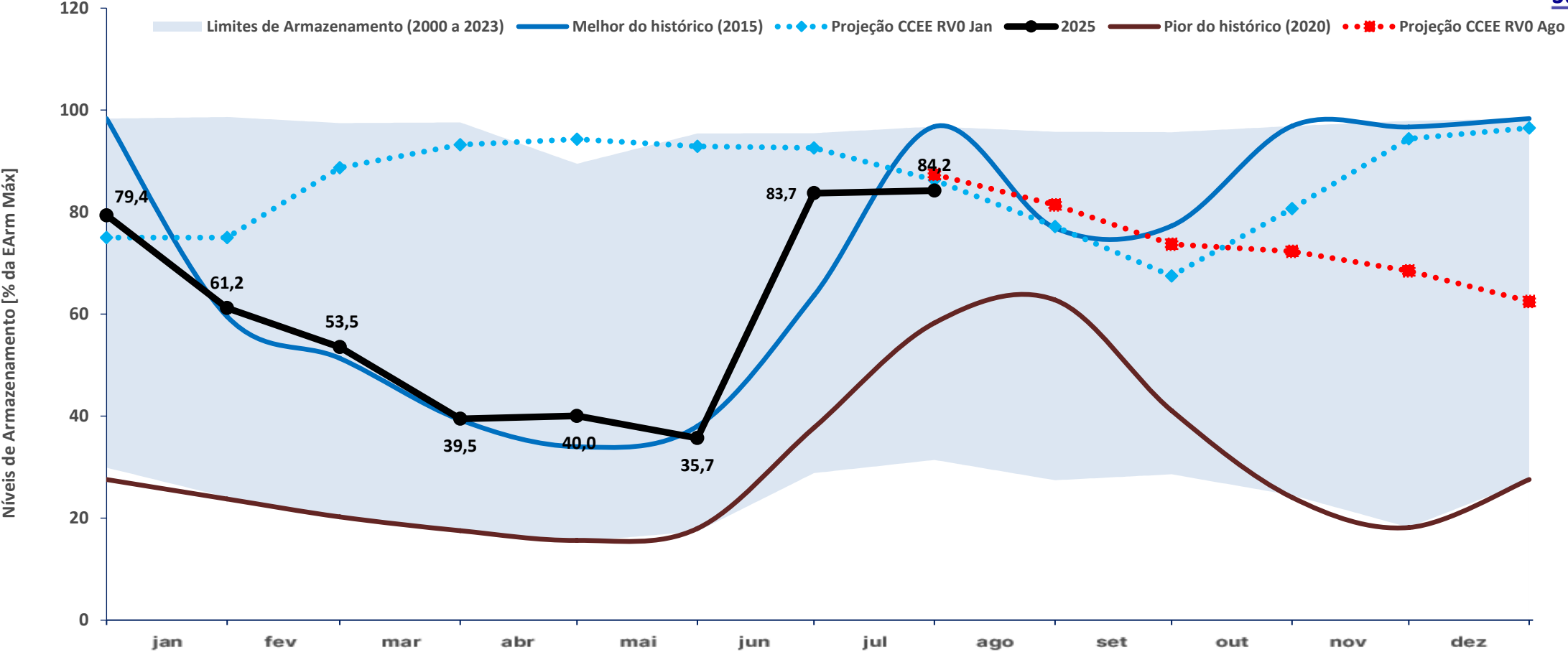
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Ago	-	-	-	-	-	-	64%	60%	58%	57%	60%	69%
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)

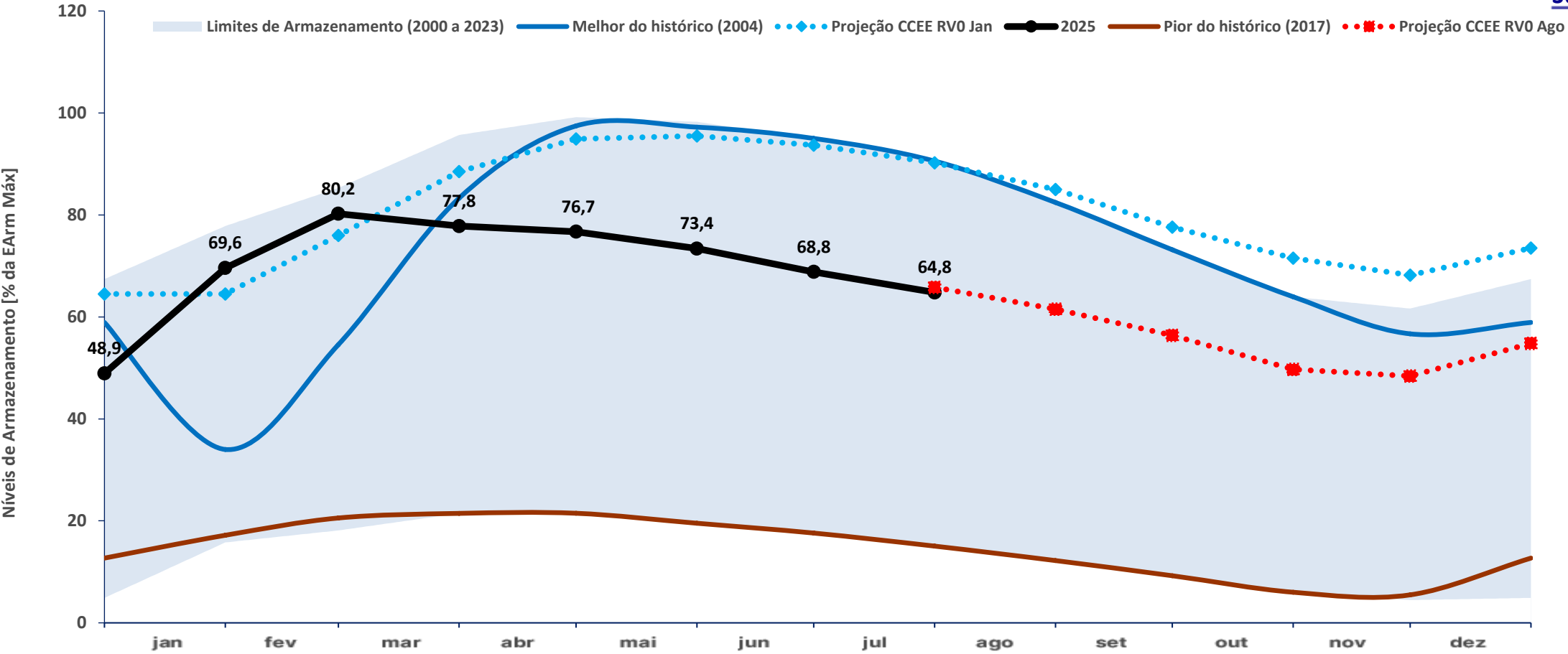


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Ago	-	-	-	-	-	-	87%	81%	74%	72%	69%	63%
Projeção CCEE RVO Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	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)

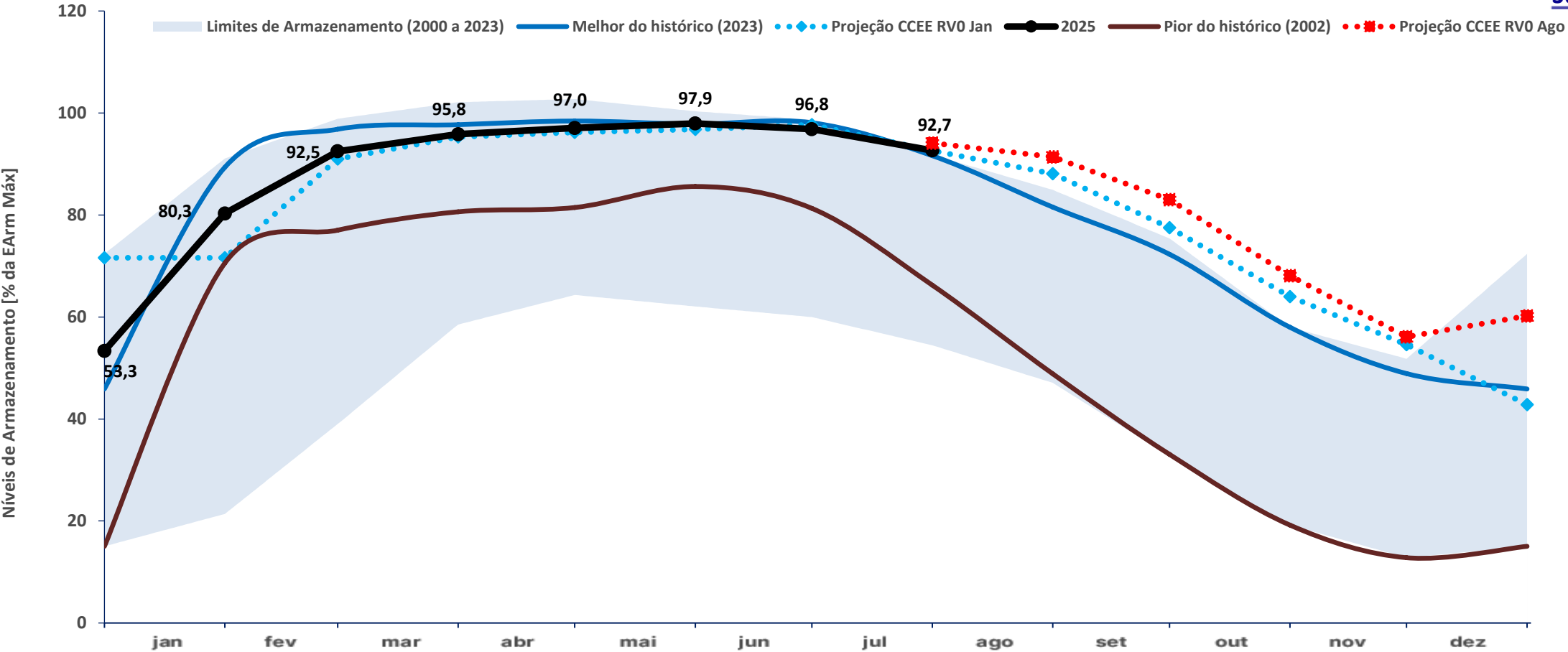
histórico de armazenamento no NE



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Ago	-	-	-	-	-	-	66%	62%	56%	50%	48%	55%
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)

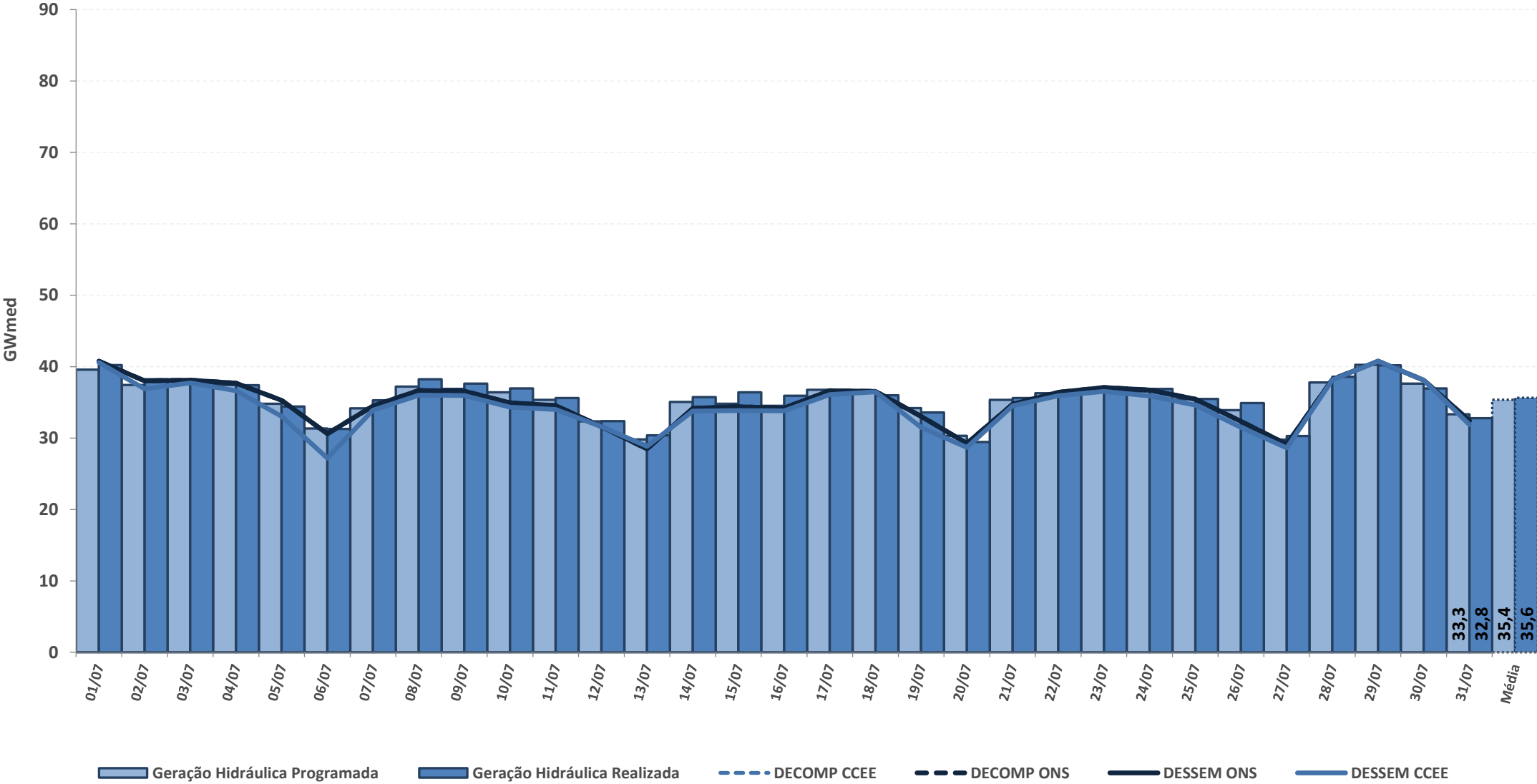


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV0 Ago	-	-	-	-	-	-	94%	91%	83%	68%	56%	60%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	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)

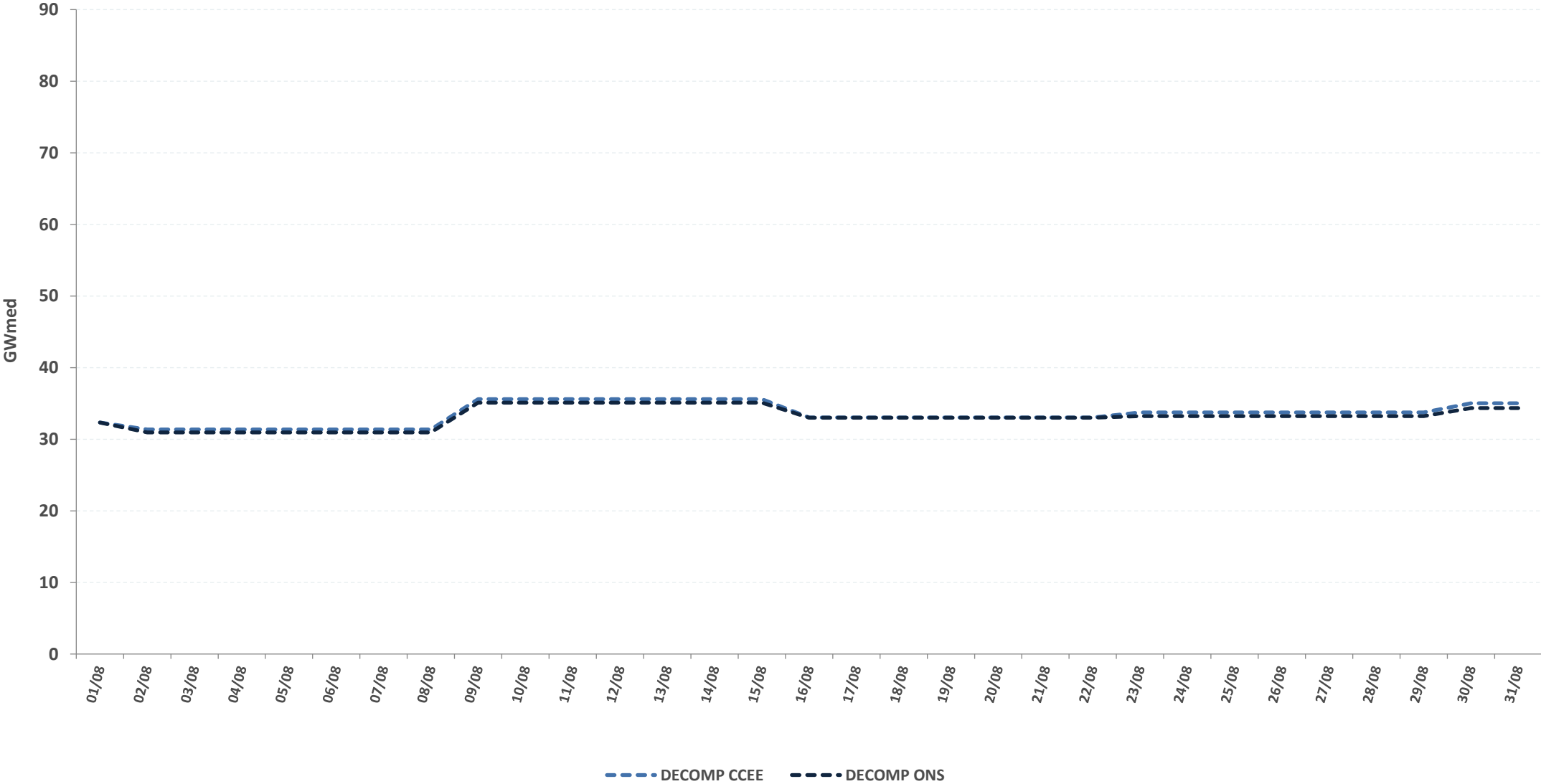
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

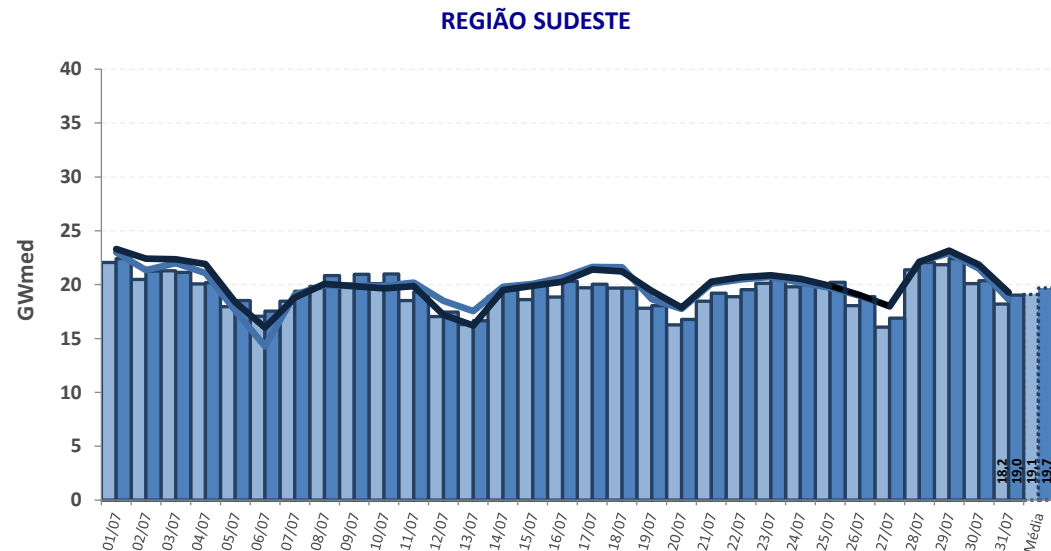
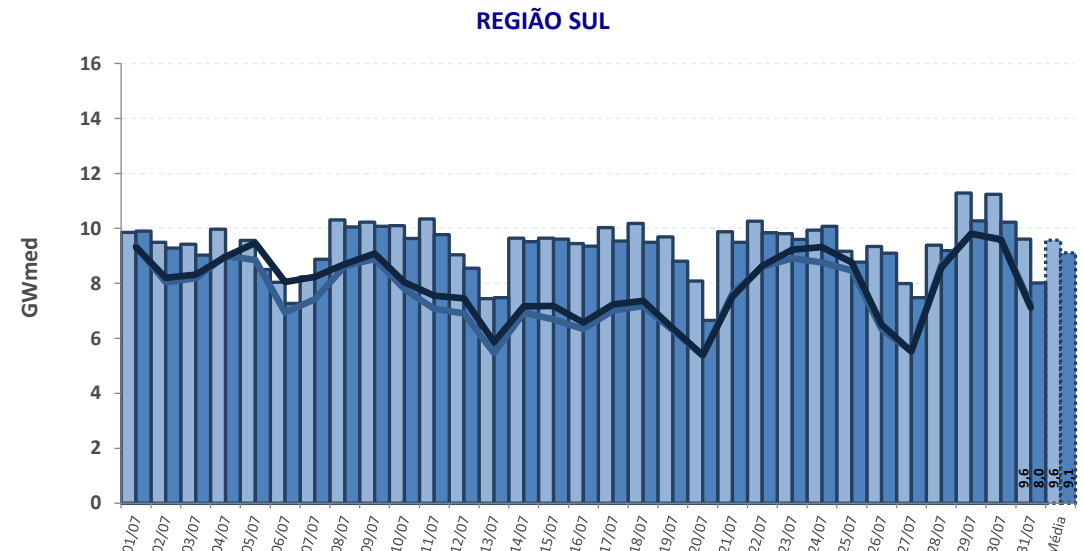
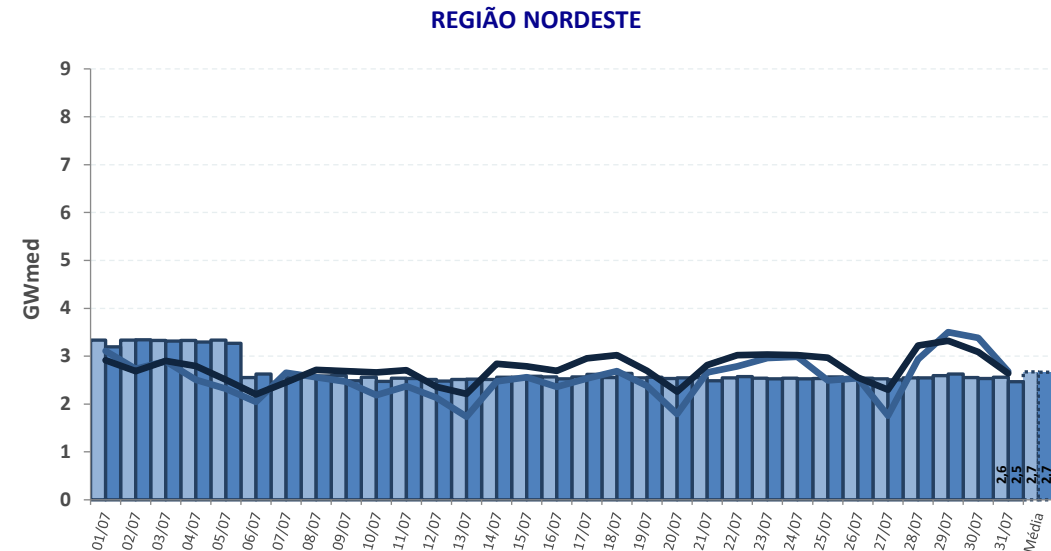
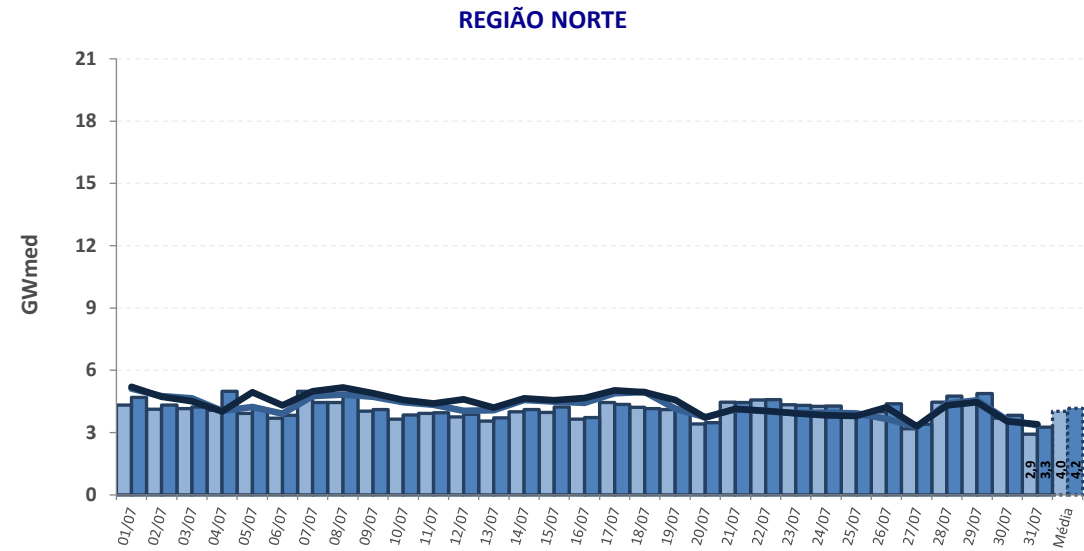
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

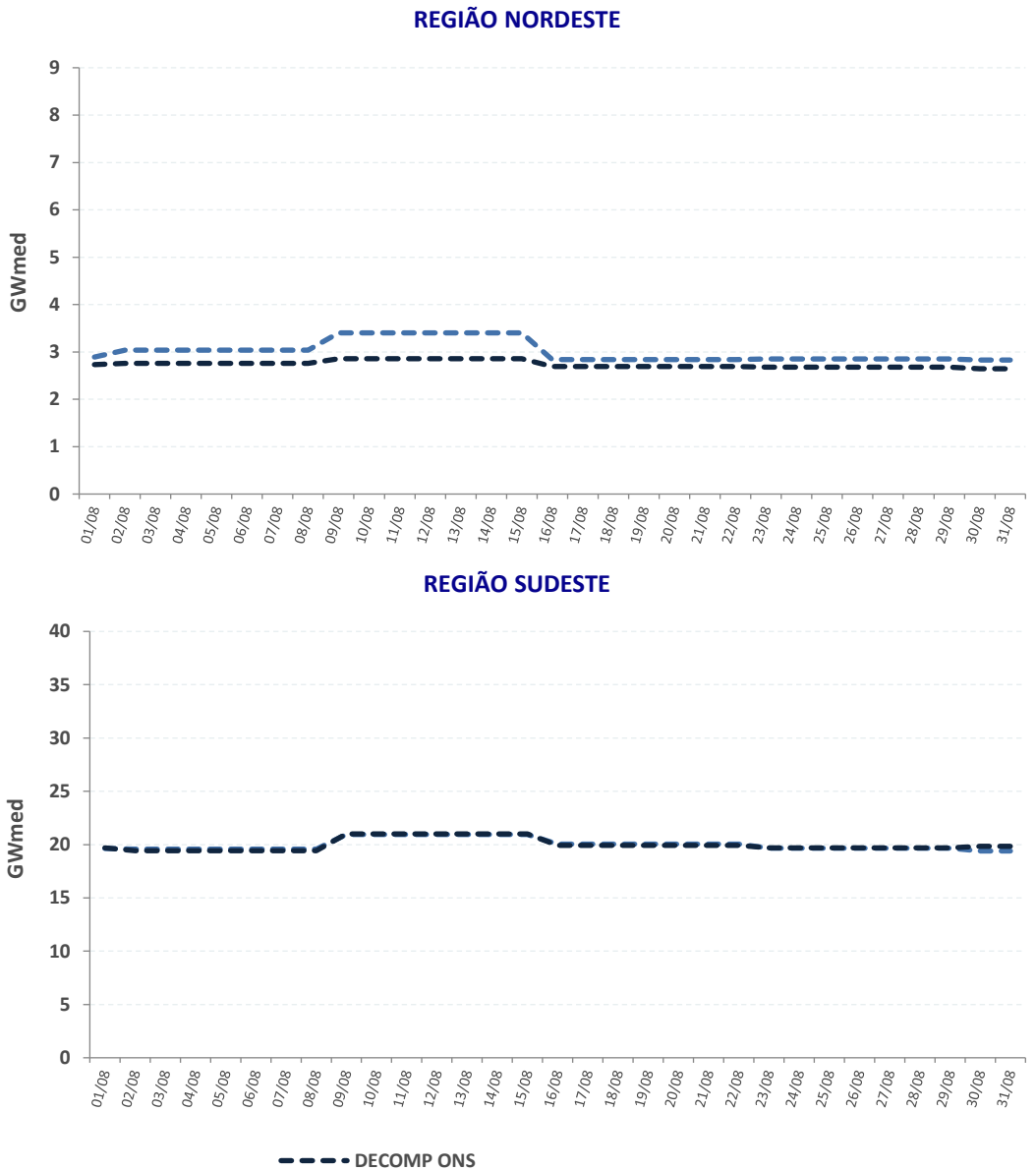
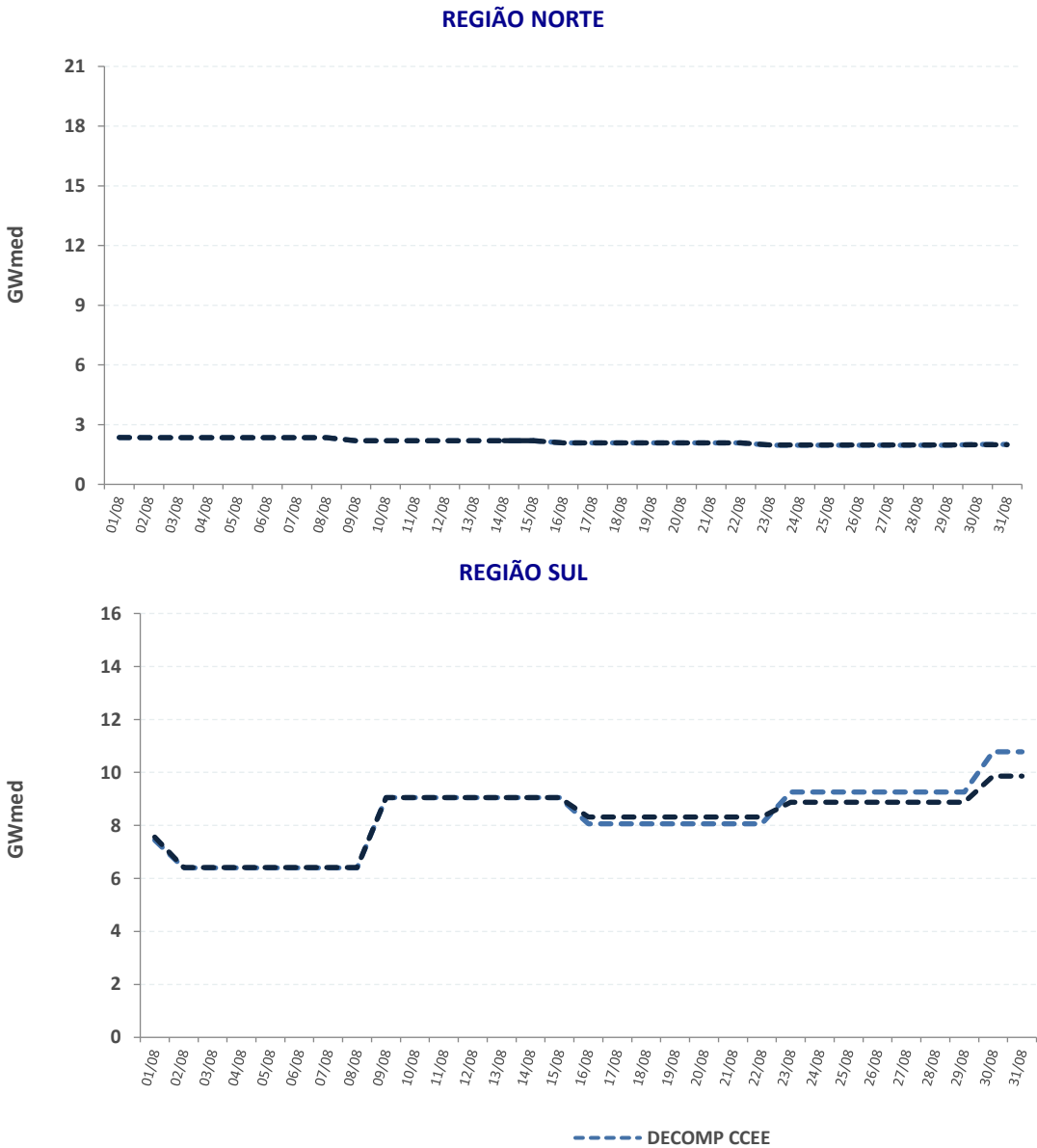


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

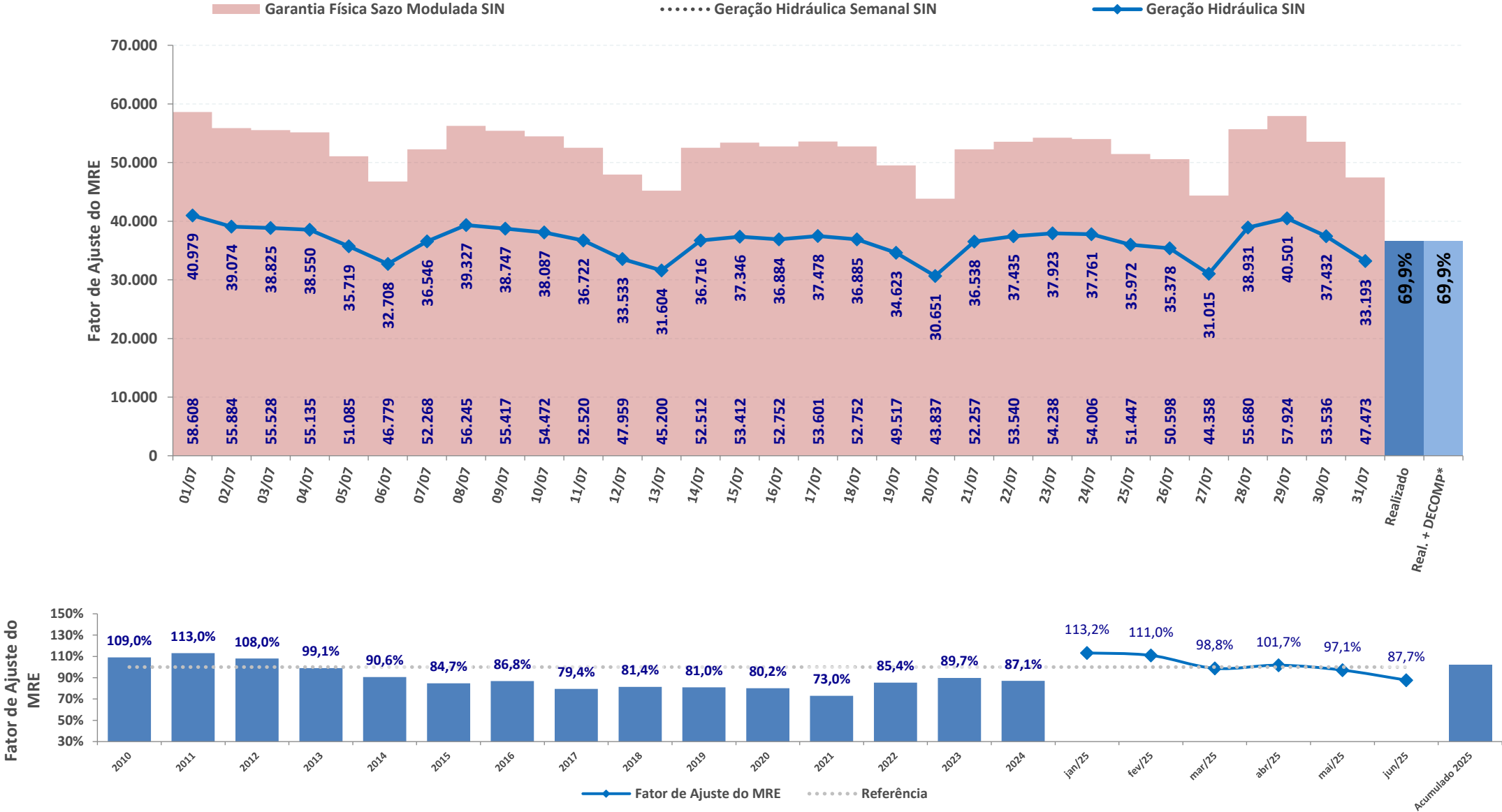
acompanhamento da geração hidráulica



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

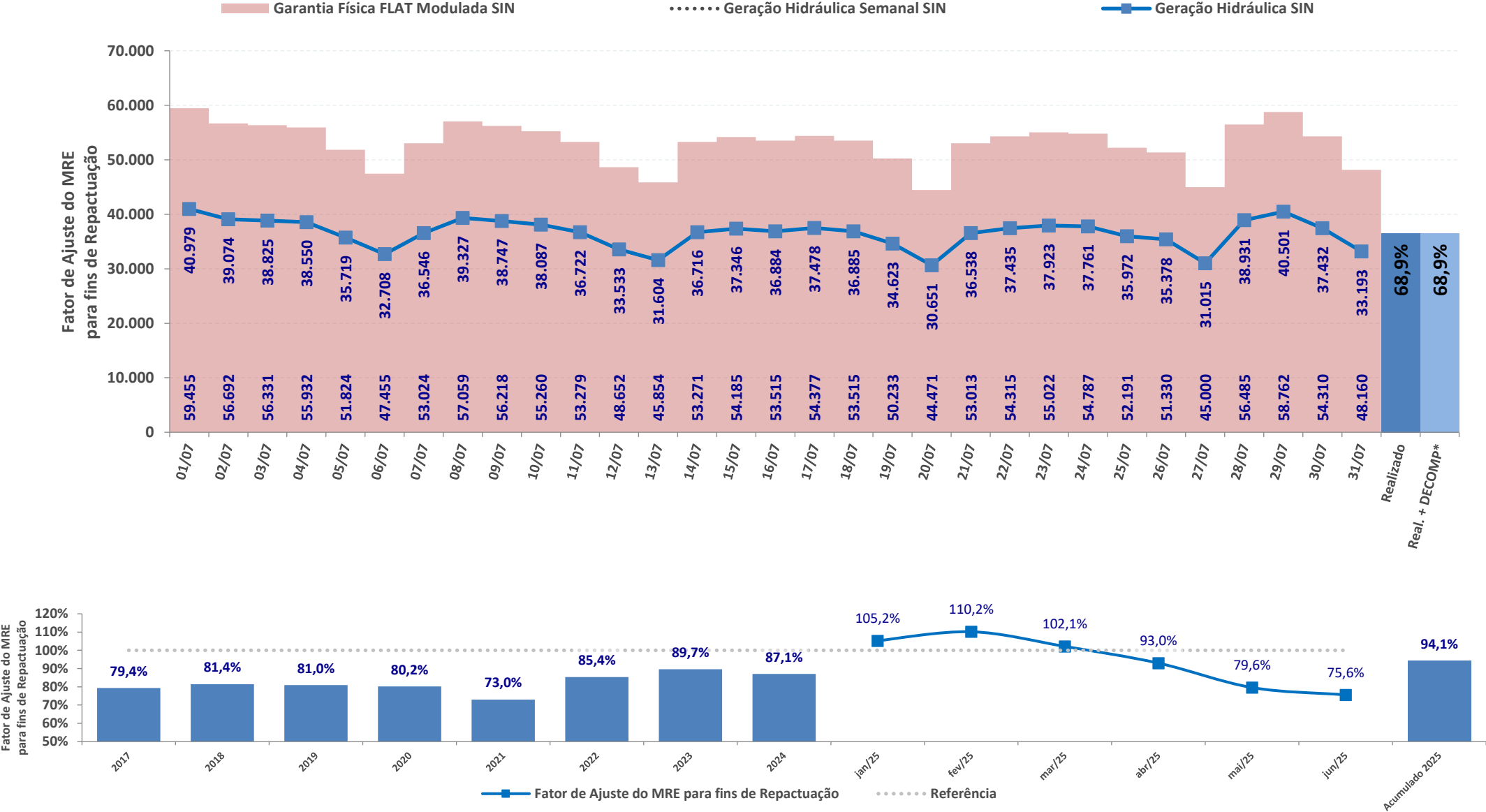
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

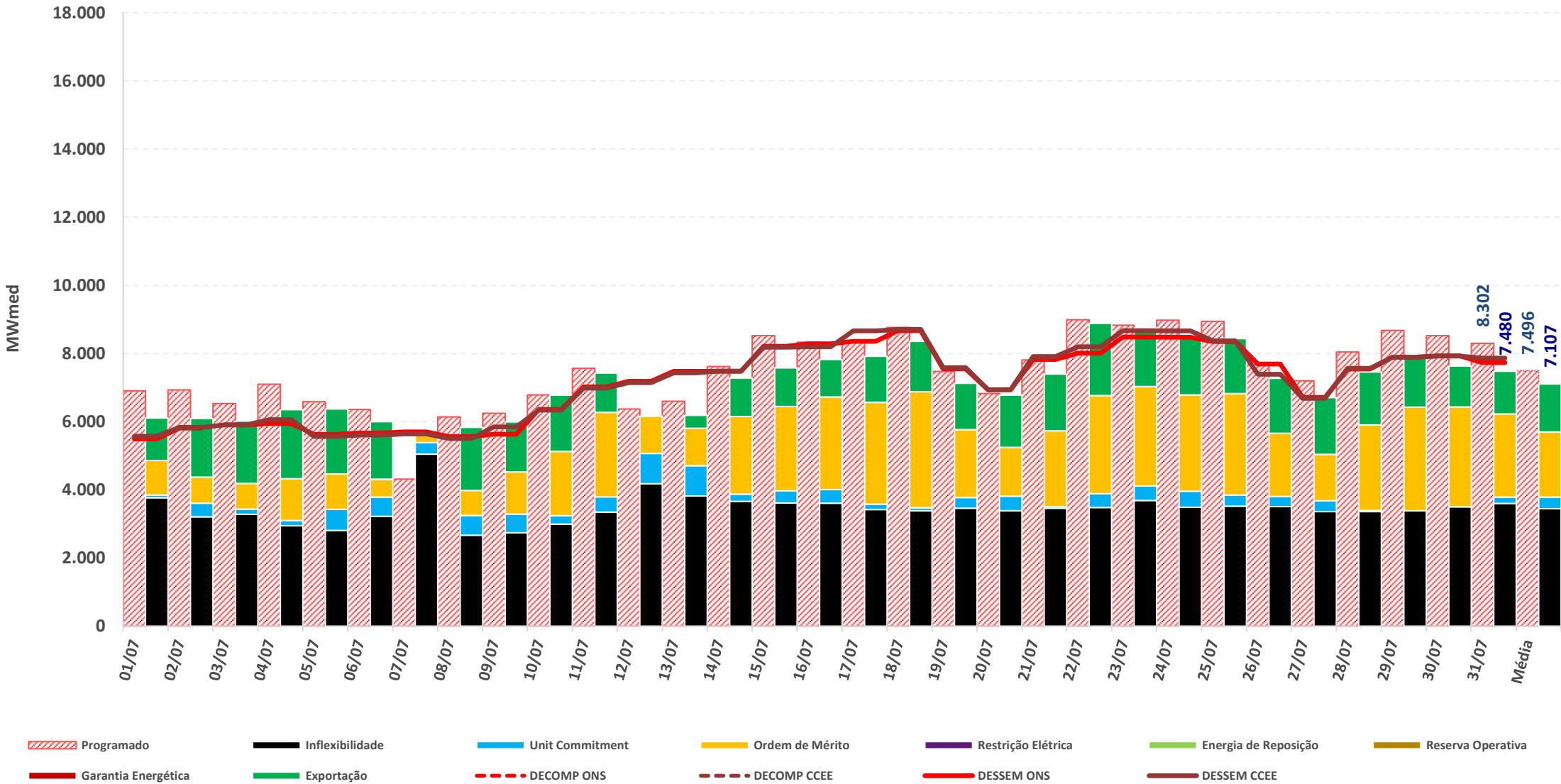
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

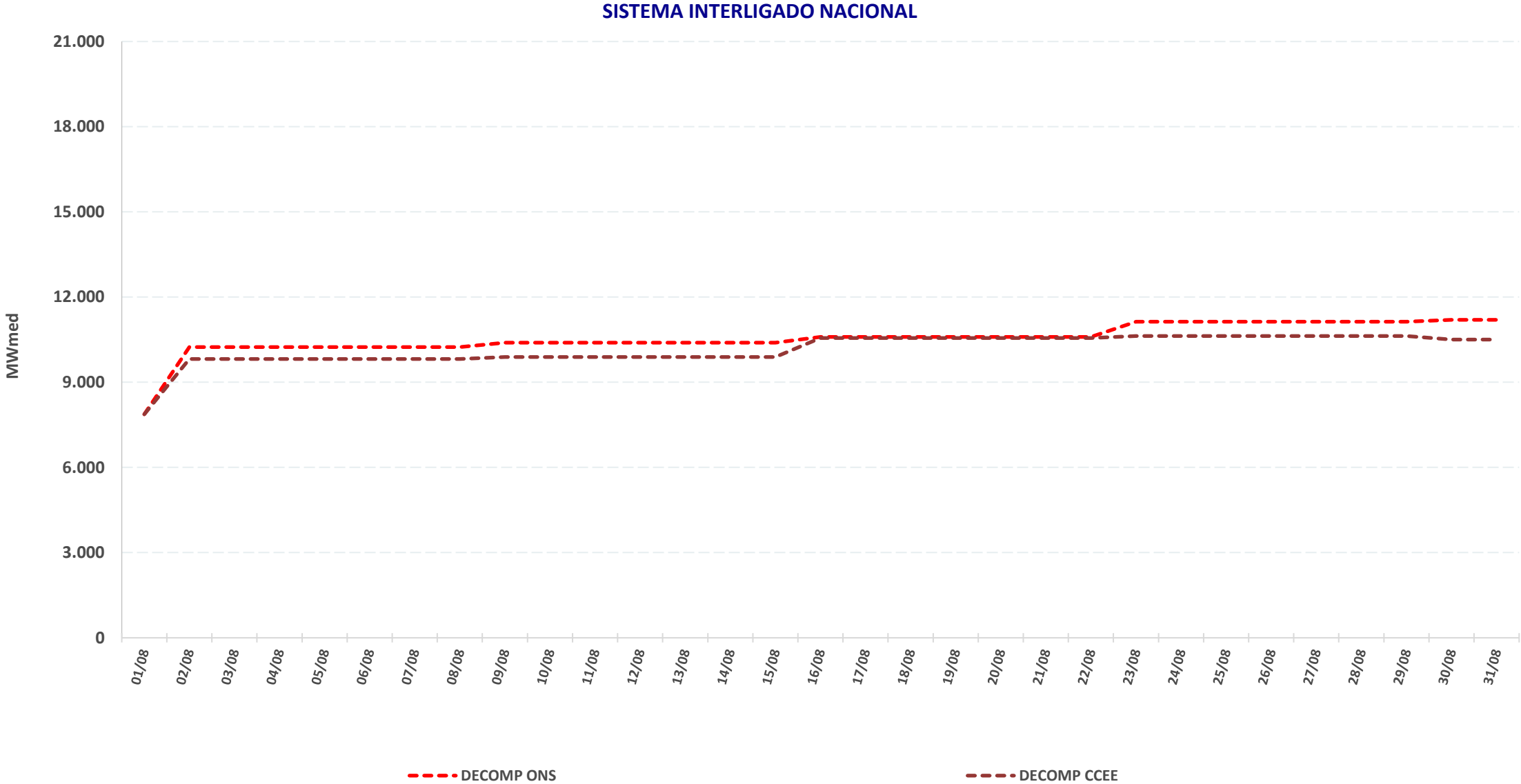
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

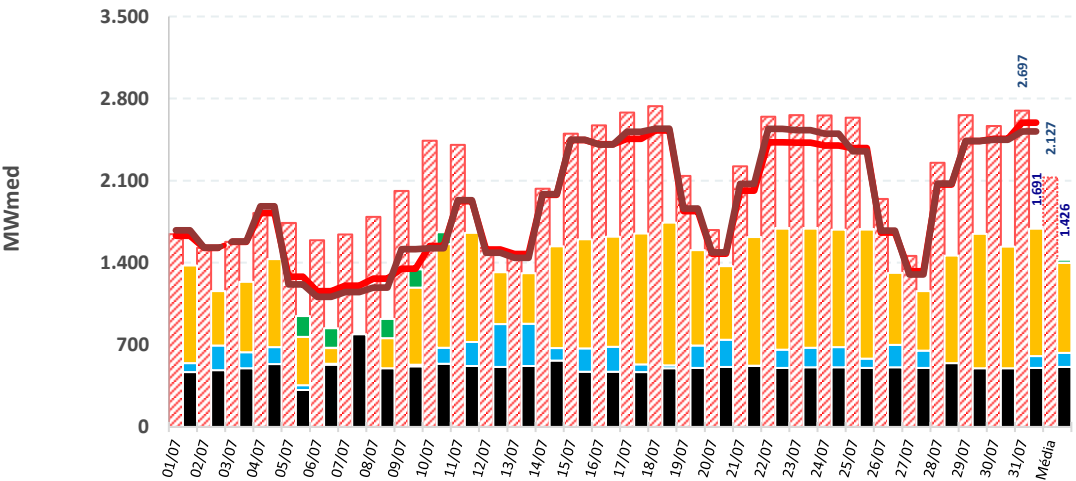


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

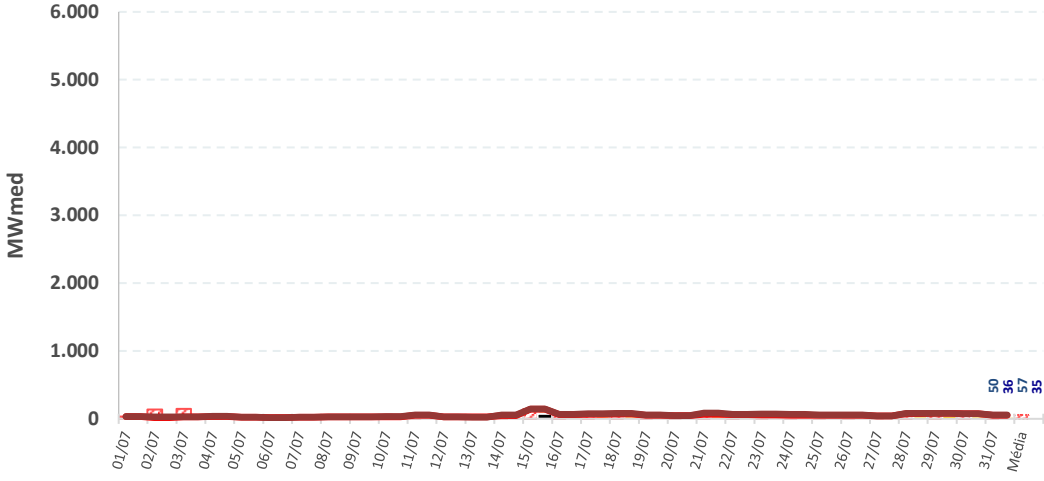
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

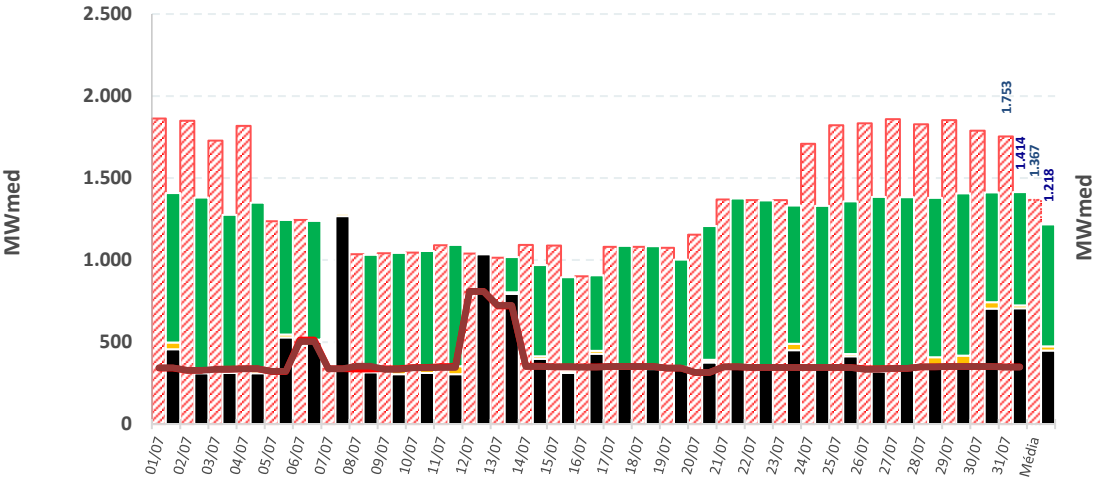
REGIÃO NORTE



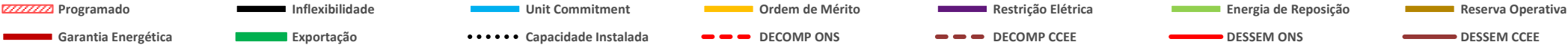
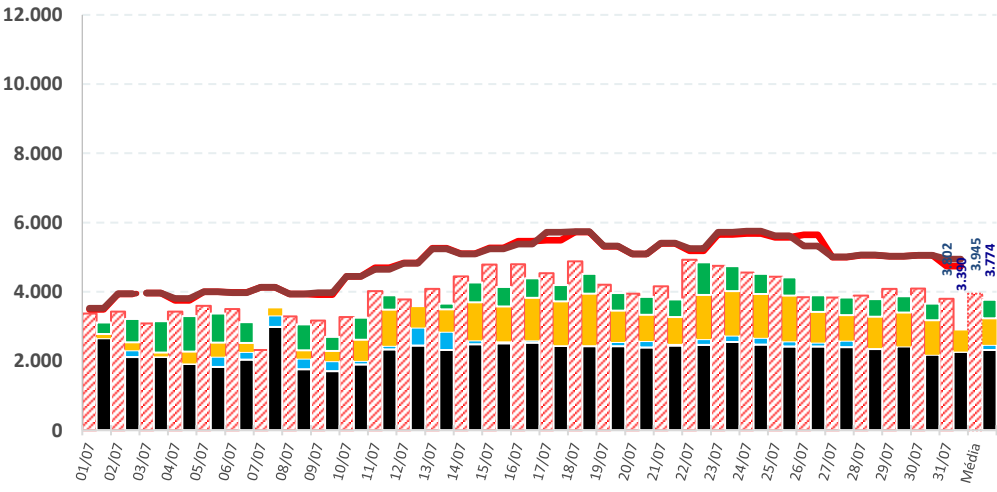
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



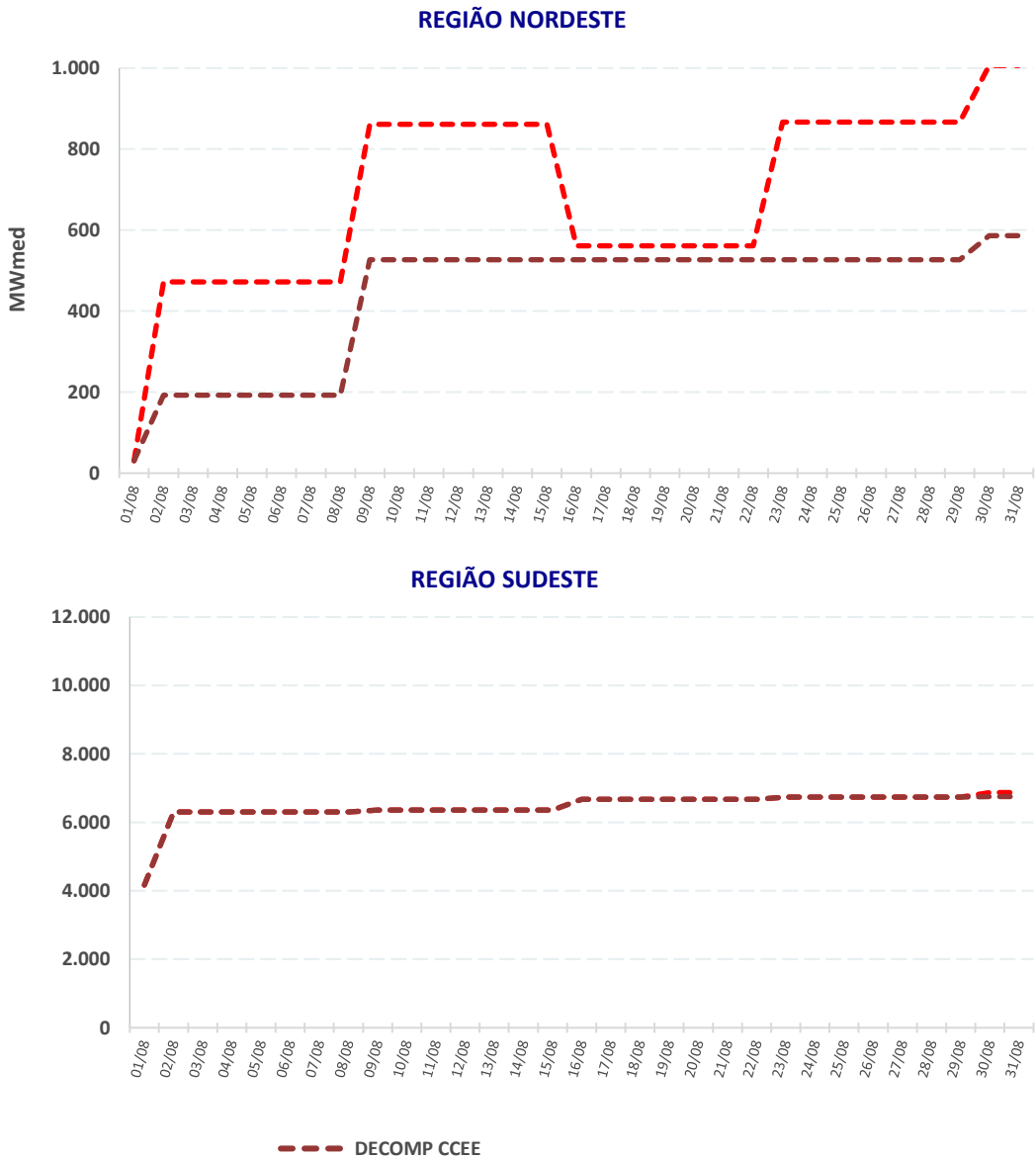
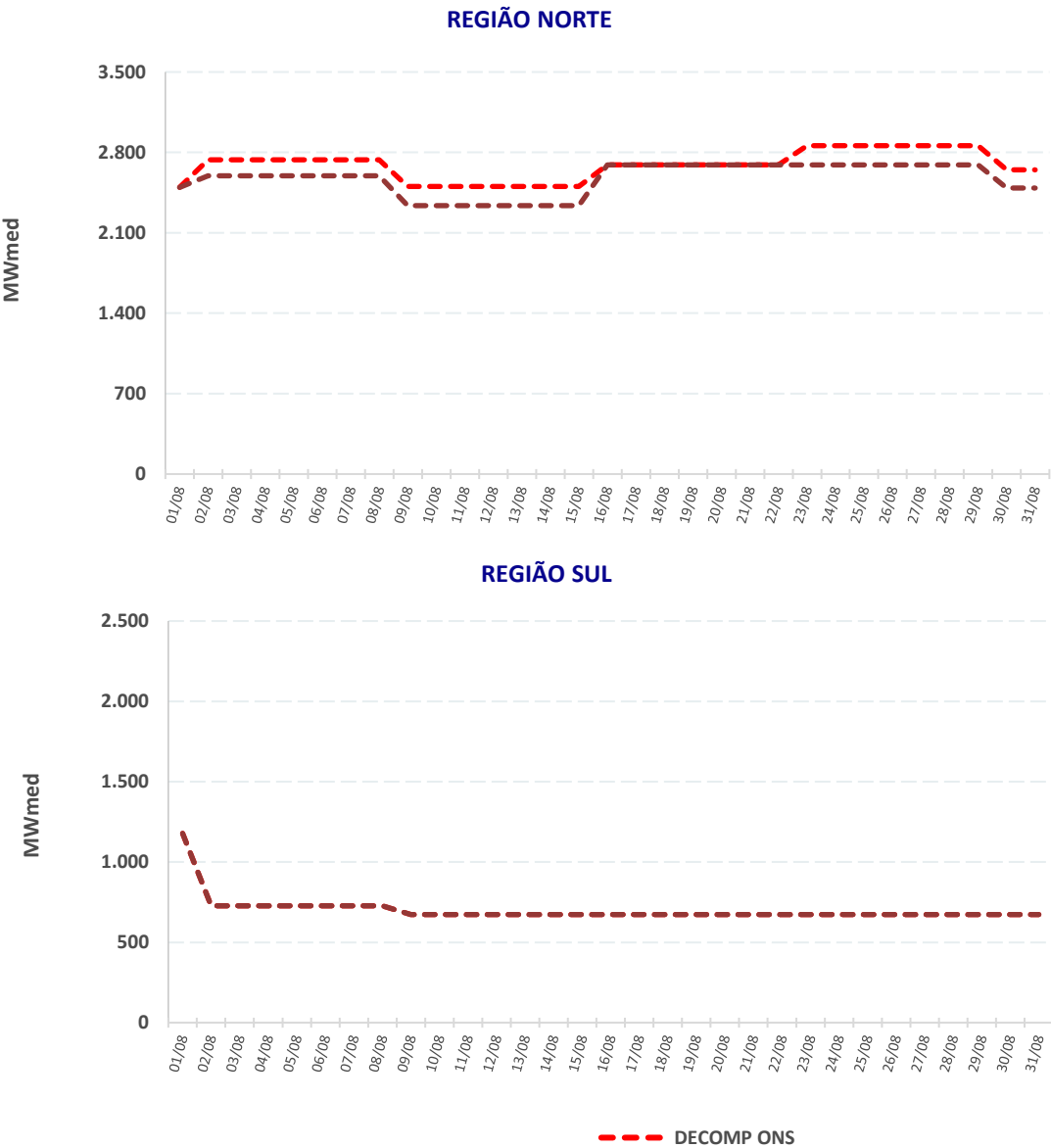
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

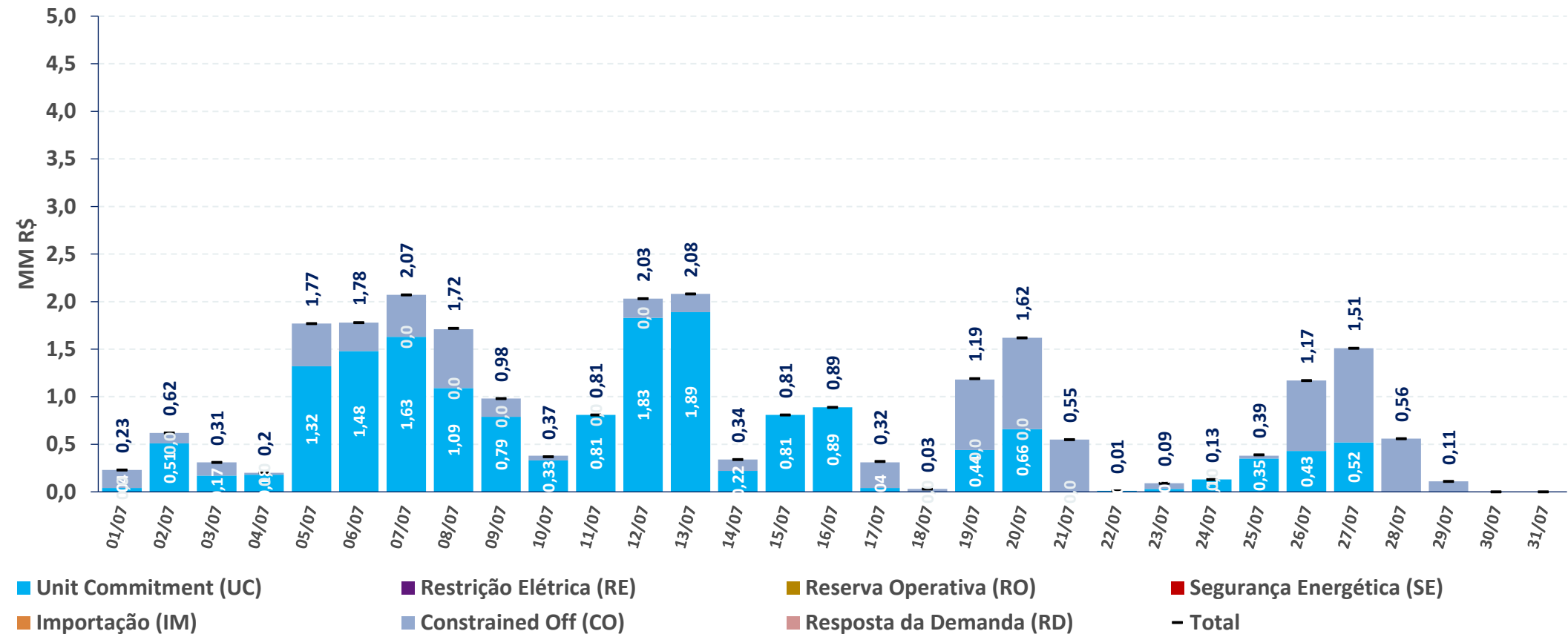
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica



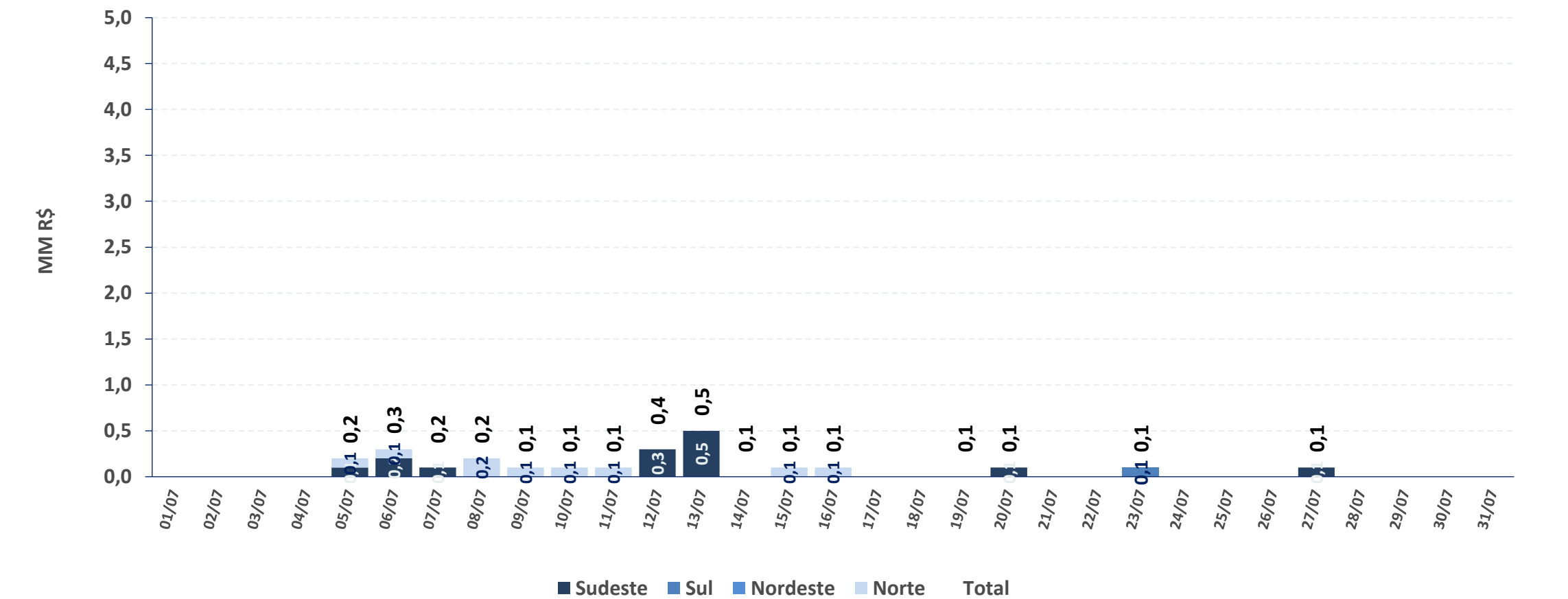
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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	31/7	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	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	
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	
UC	0,0	0,5	0,2	0,2	1,3	1,5	1,6	1,1	0,8	0,3	0,8	1,8	1,9	0,2	0,8	0,9	0,0	0,0	0,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6
RD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,5	0,3	0,4	0,6	0,2	0,1	0,0	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,3	0,0	0,7	1,0	0,6	0,0	0,1	0,0	0,0	0,7	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	8,1
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	

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

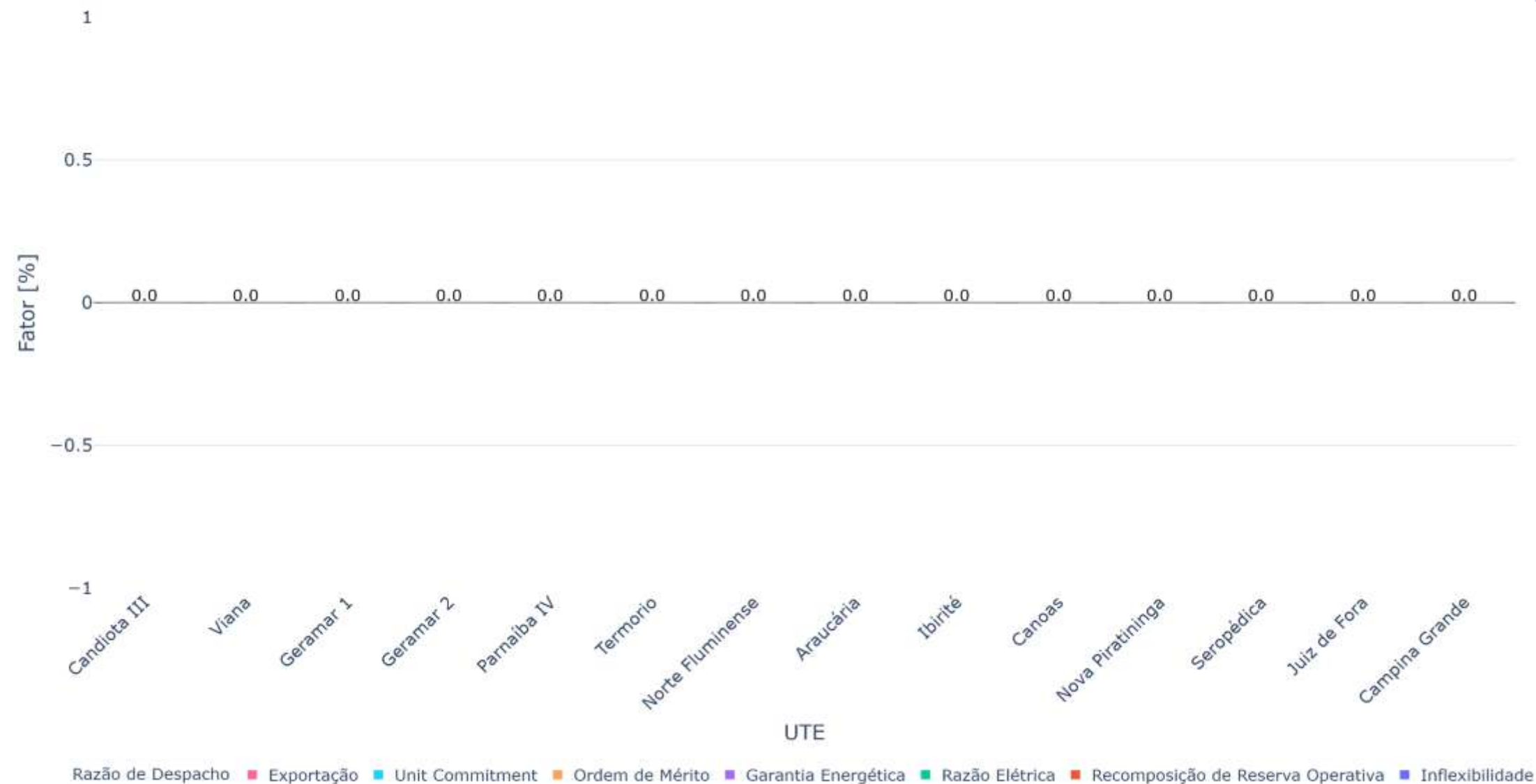


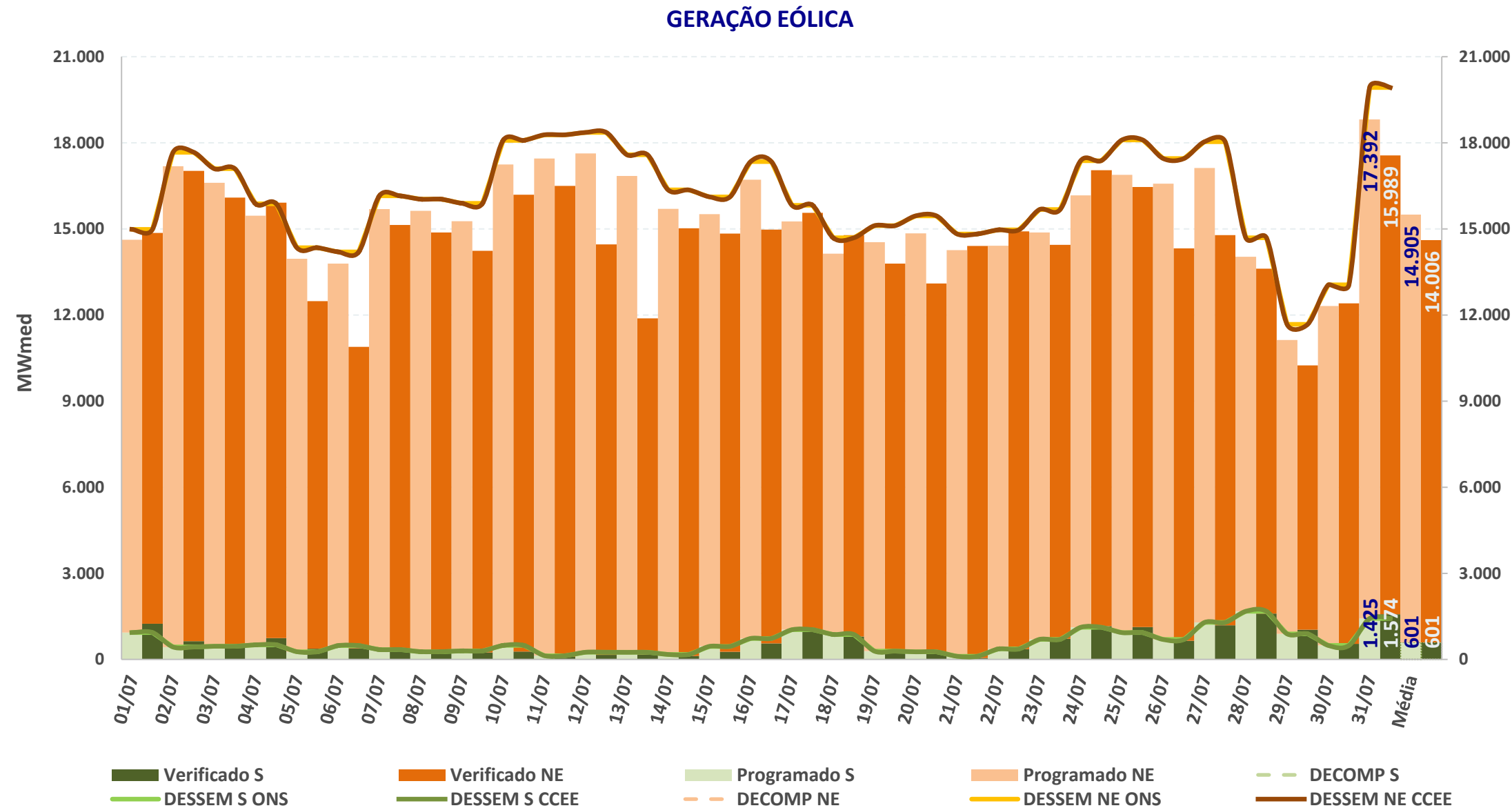
	1/7	2/7	3/7	4/7	5/7	6/7	7/7	8/7	9/7	10/7	11/7	12/7	13/7	14/7	15/7	16/7	17/7	18/7	19/7	20/7	21/7	22/7	23/7	24/7	25/7	26/7	27/7	28/7	29/7	30/7	31/7	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
Sul	0,0	0,0	0,0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

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

Fontes: BDO (ONS)

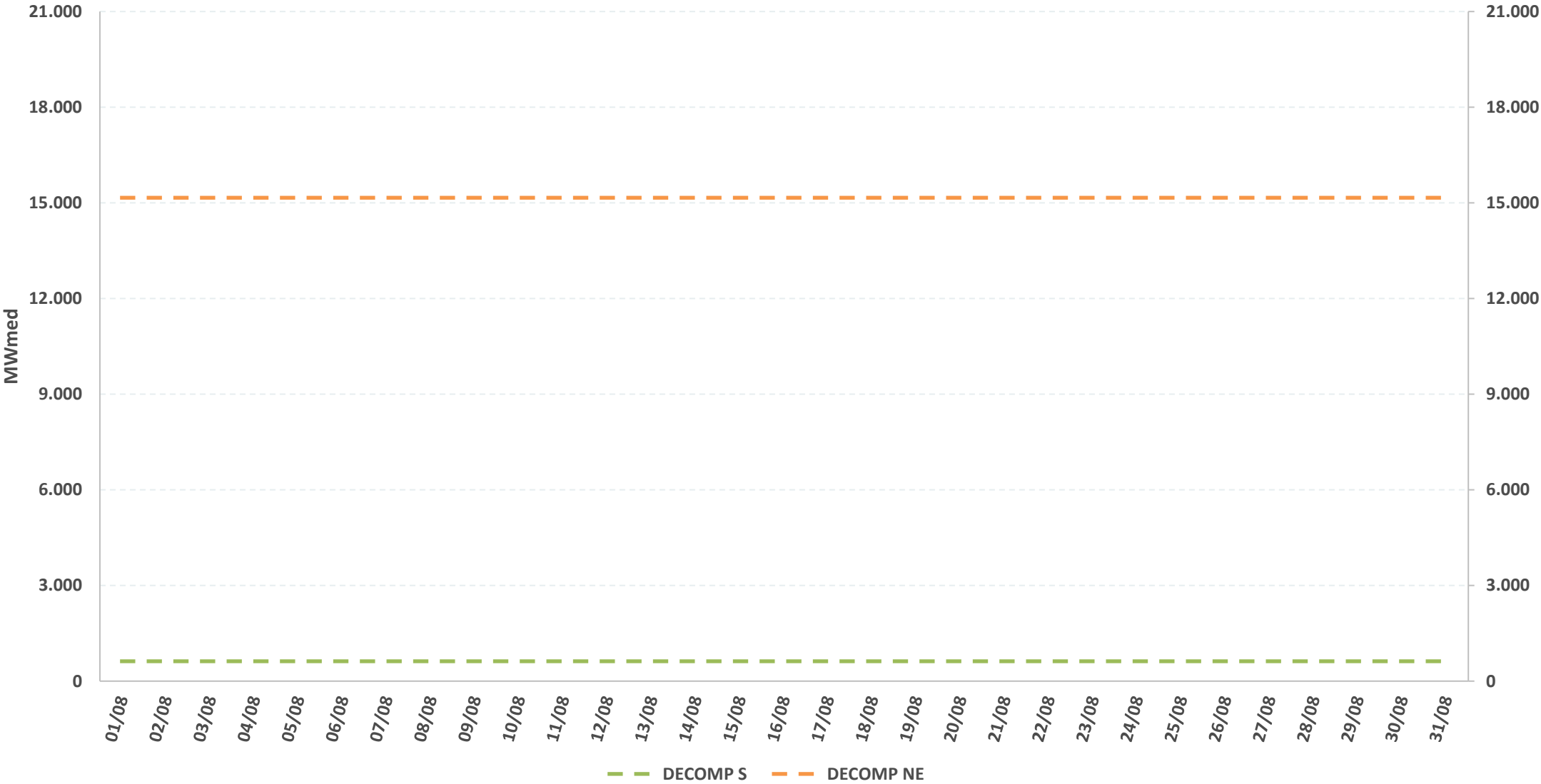
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



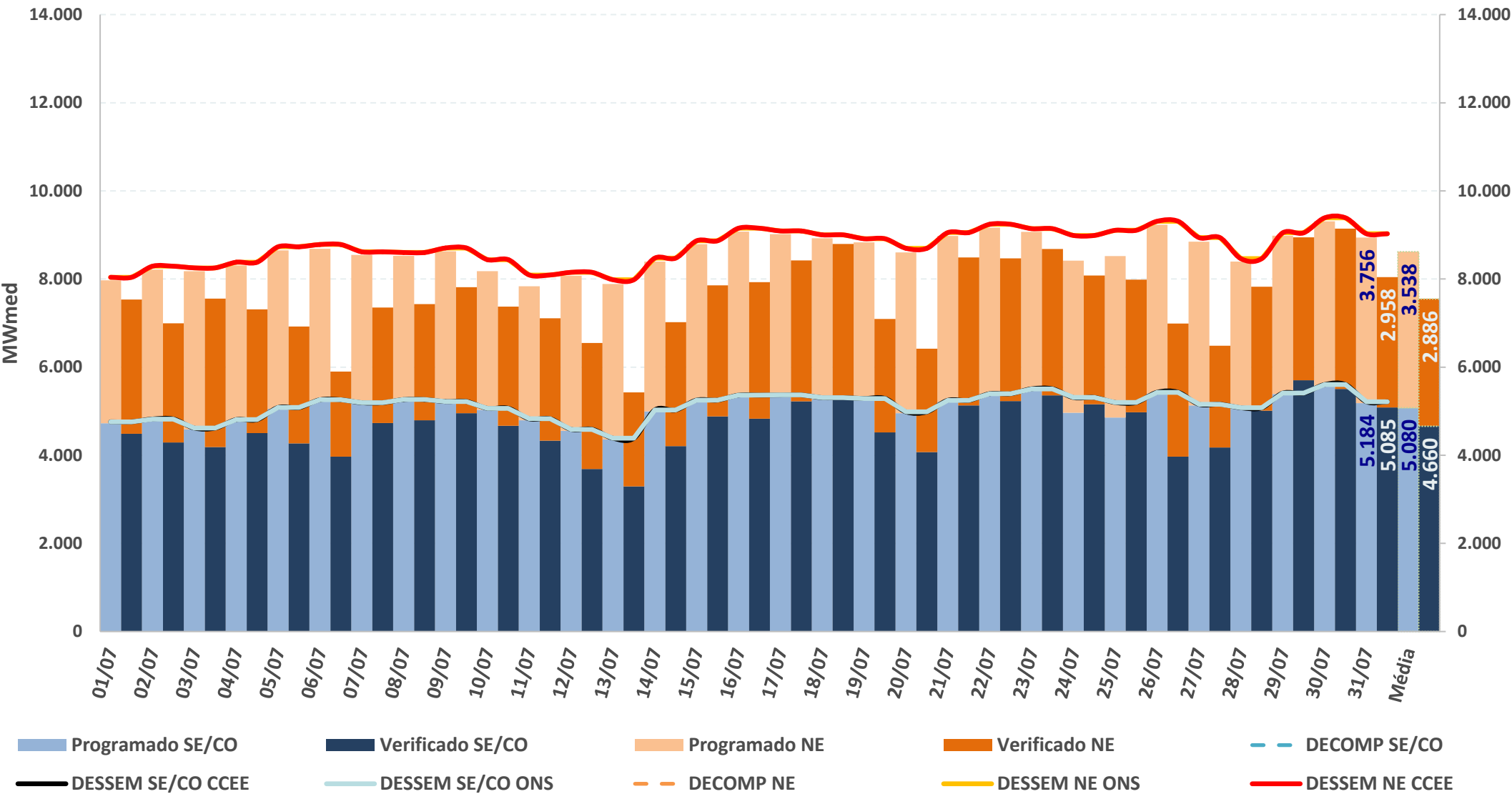


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

GERAÇÃO EÓLICA

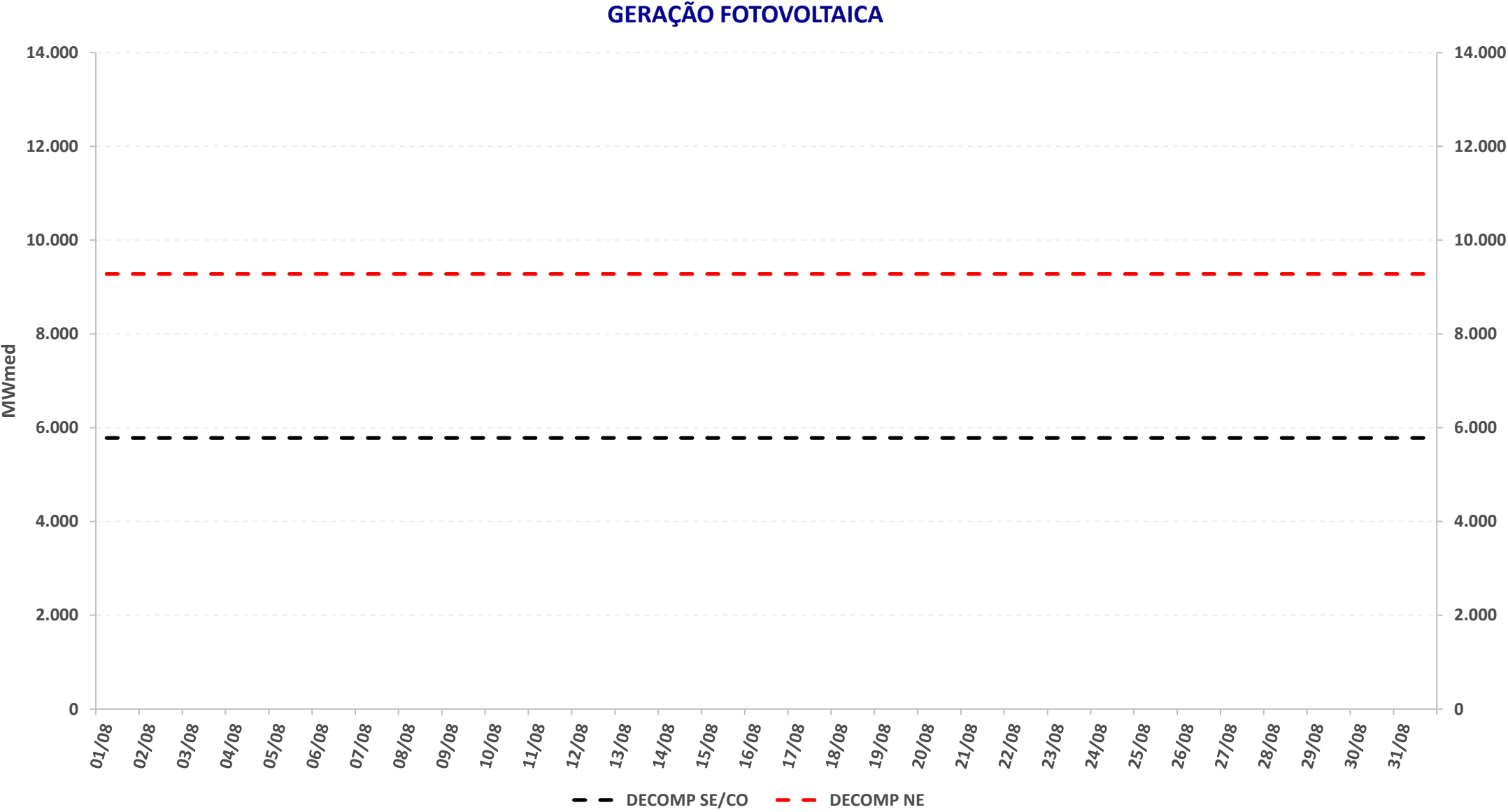


GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



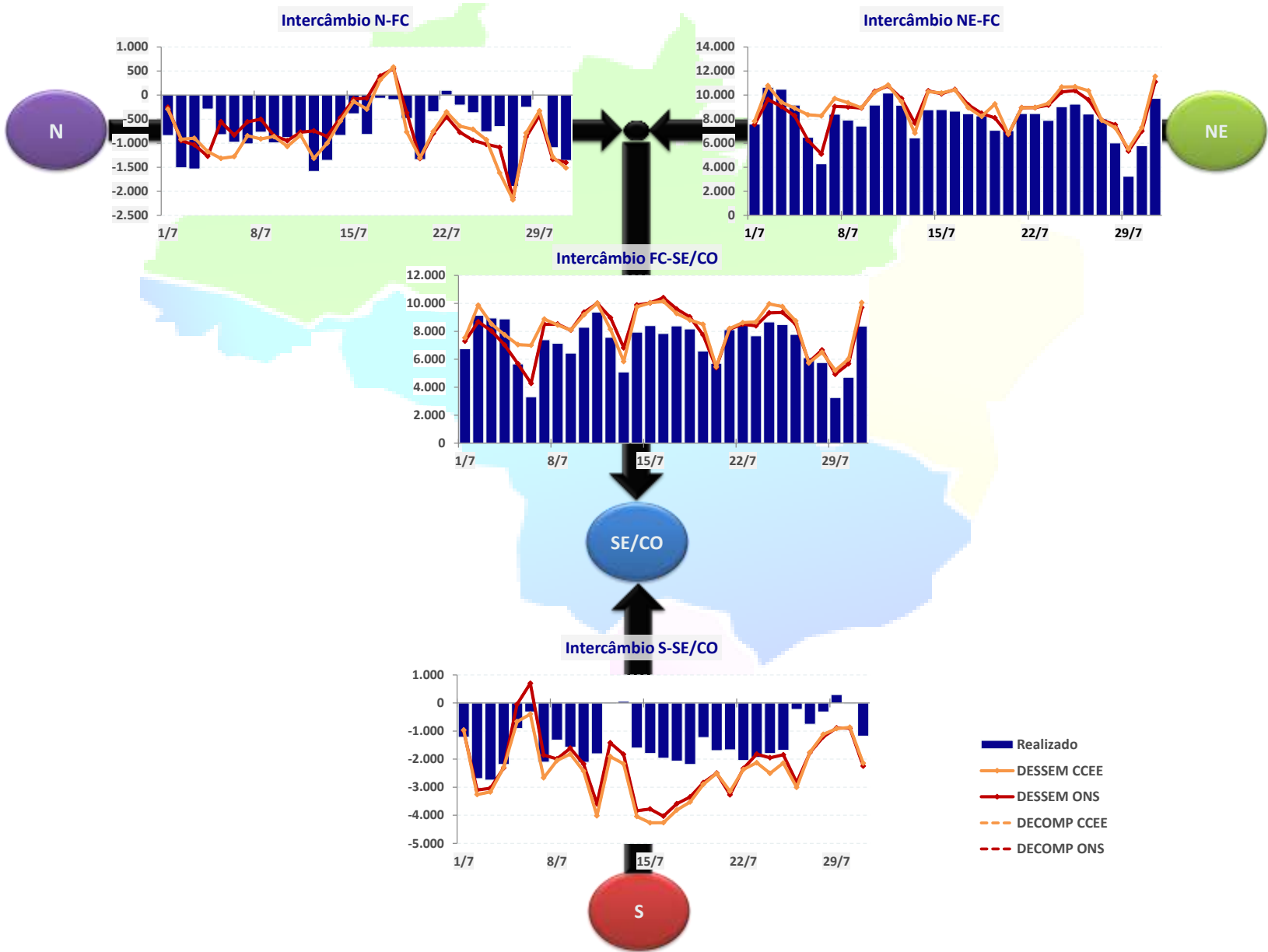
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

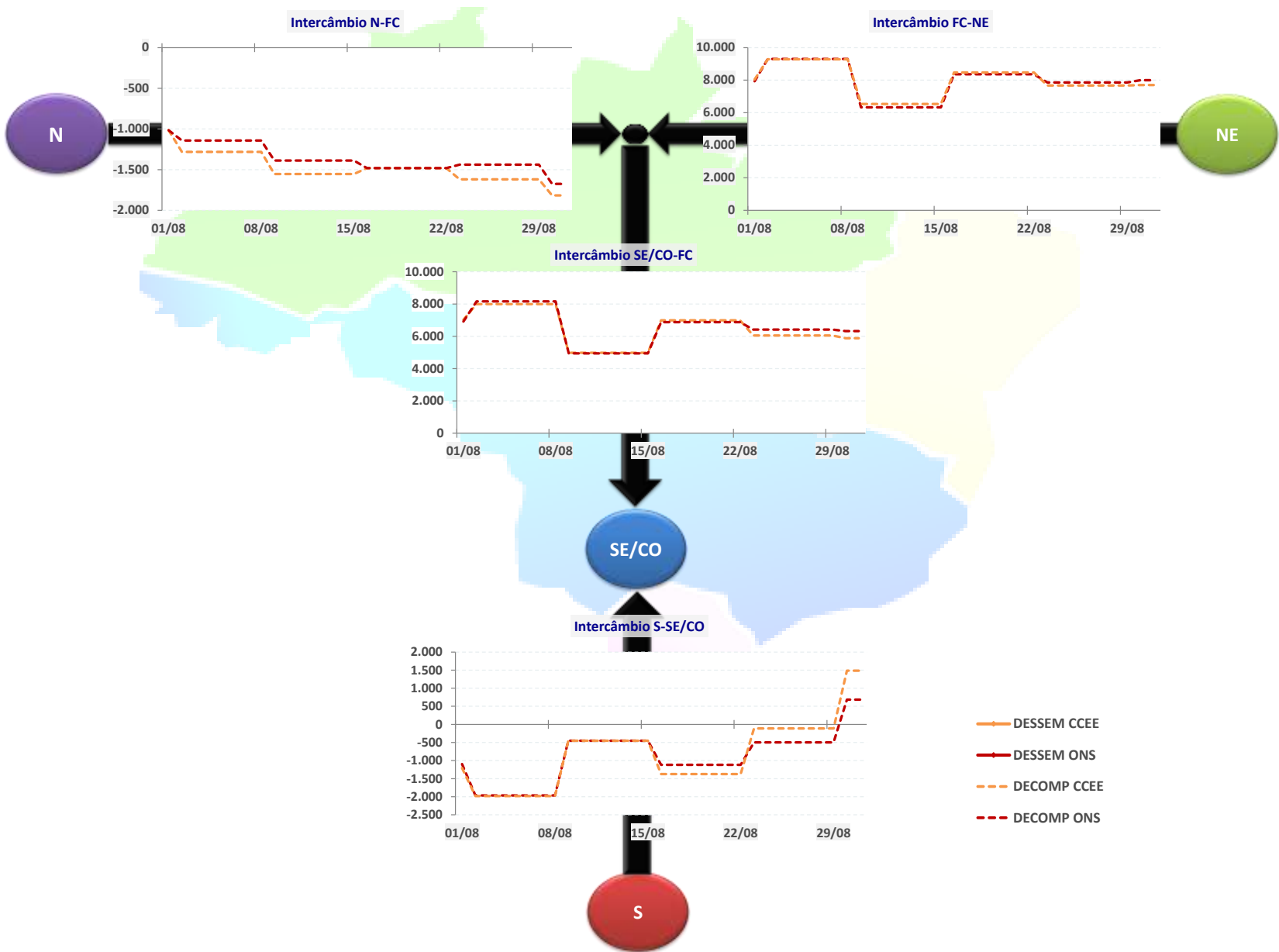


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

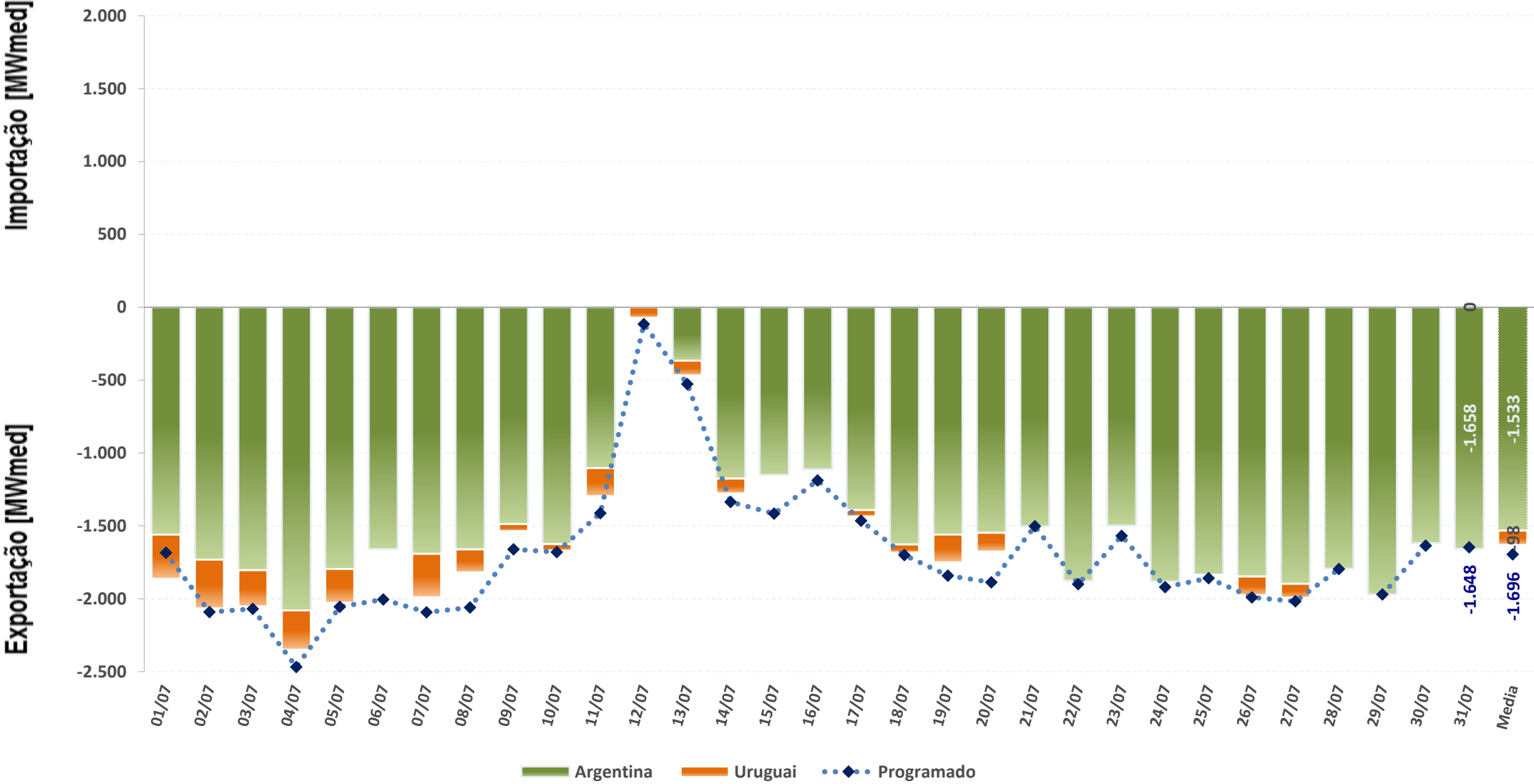
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



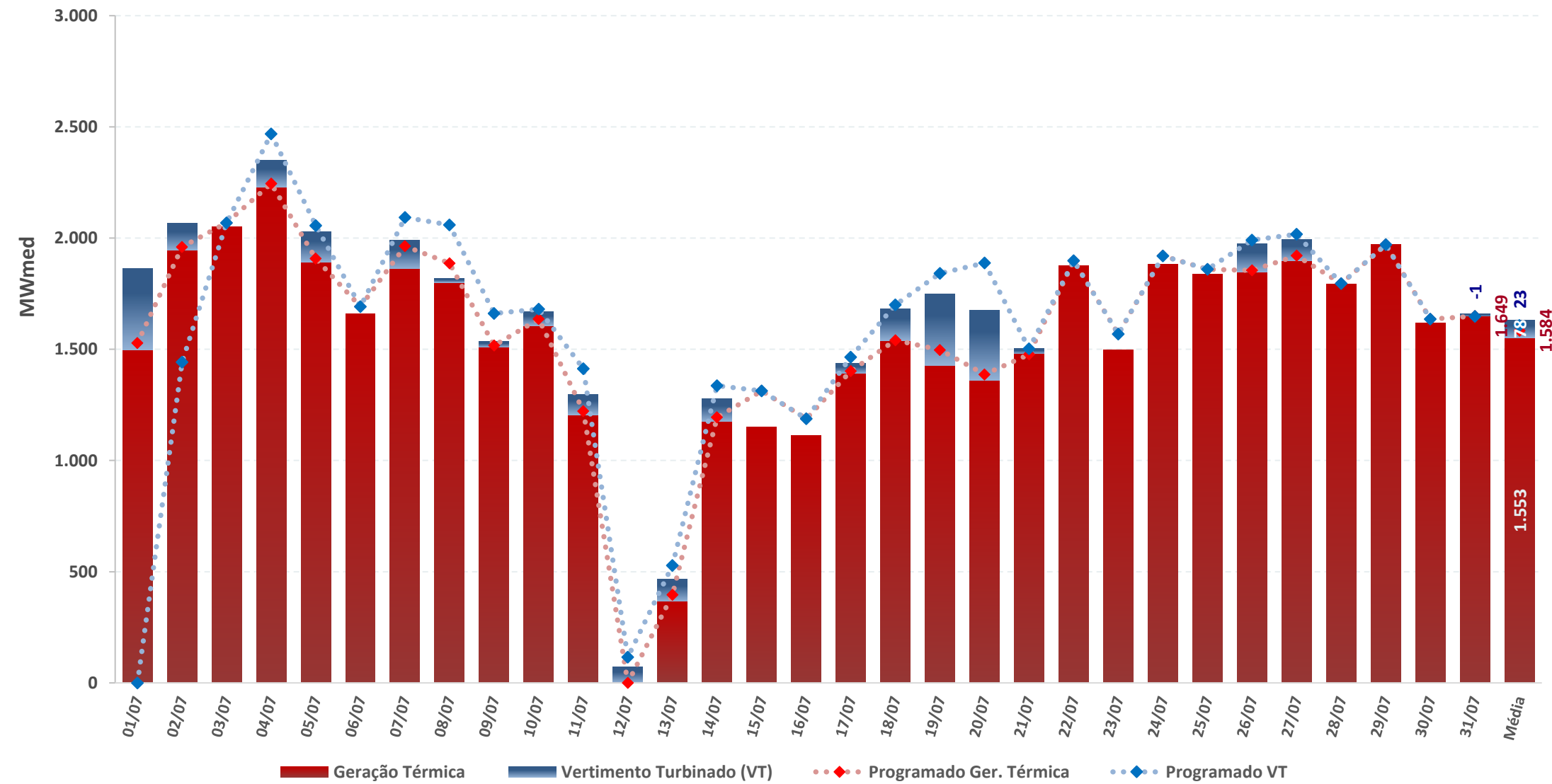
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

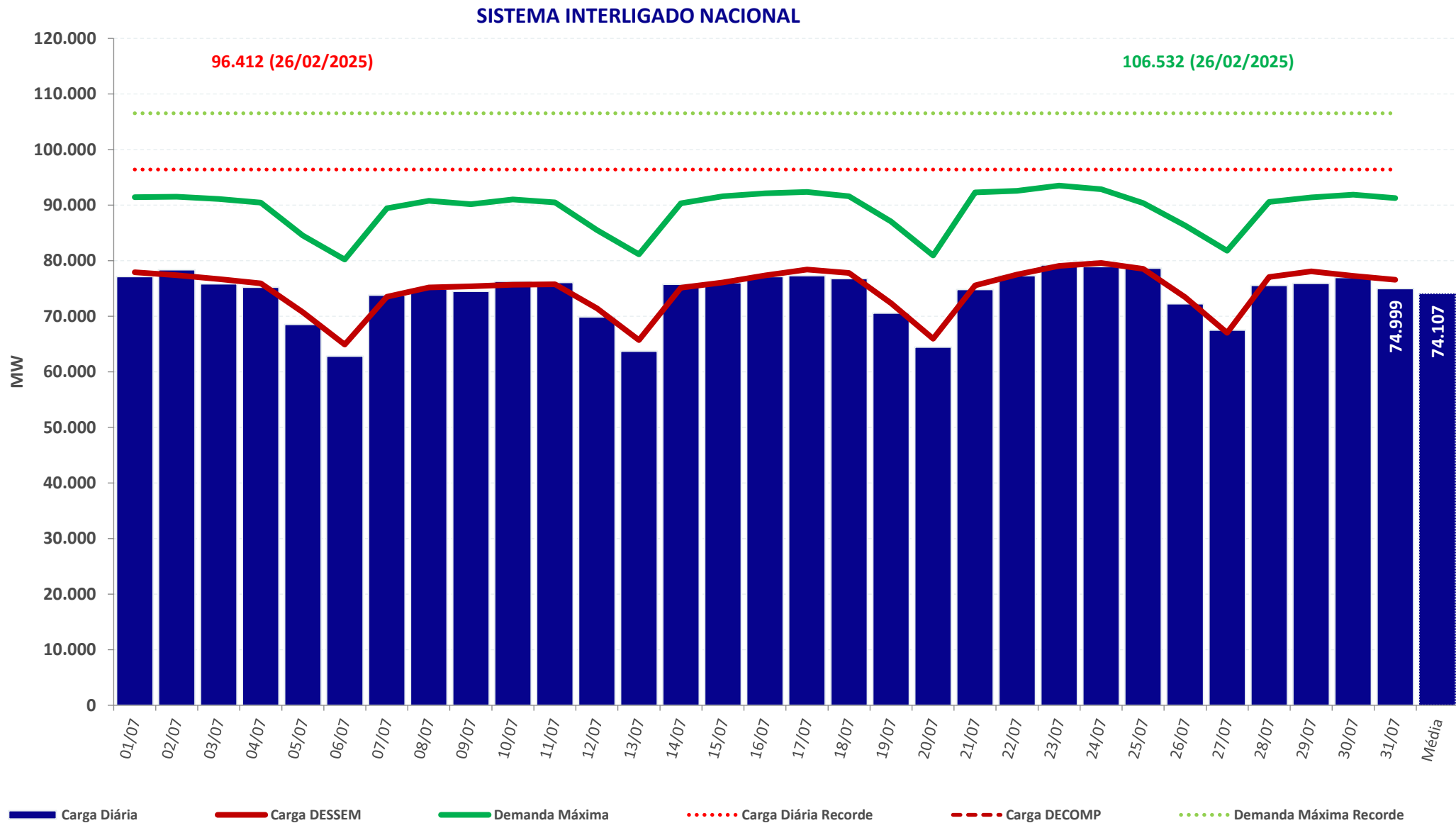


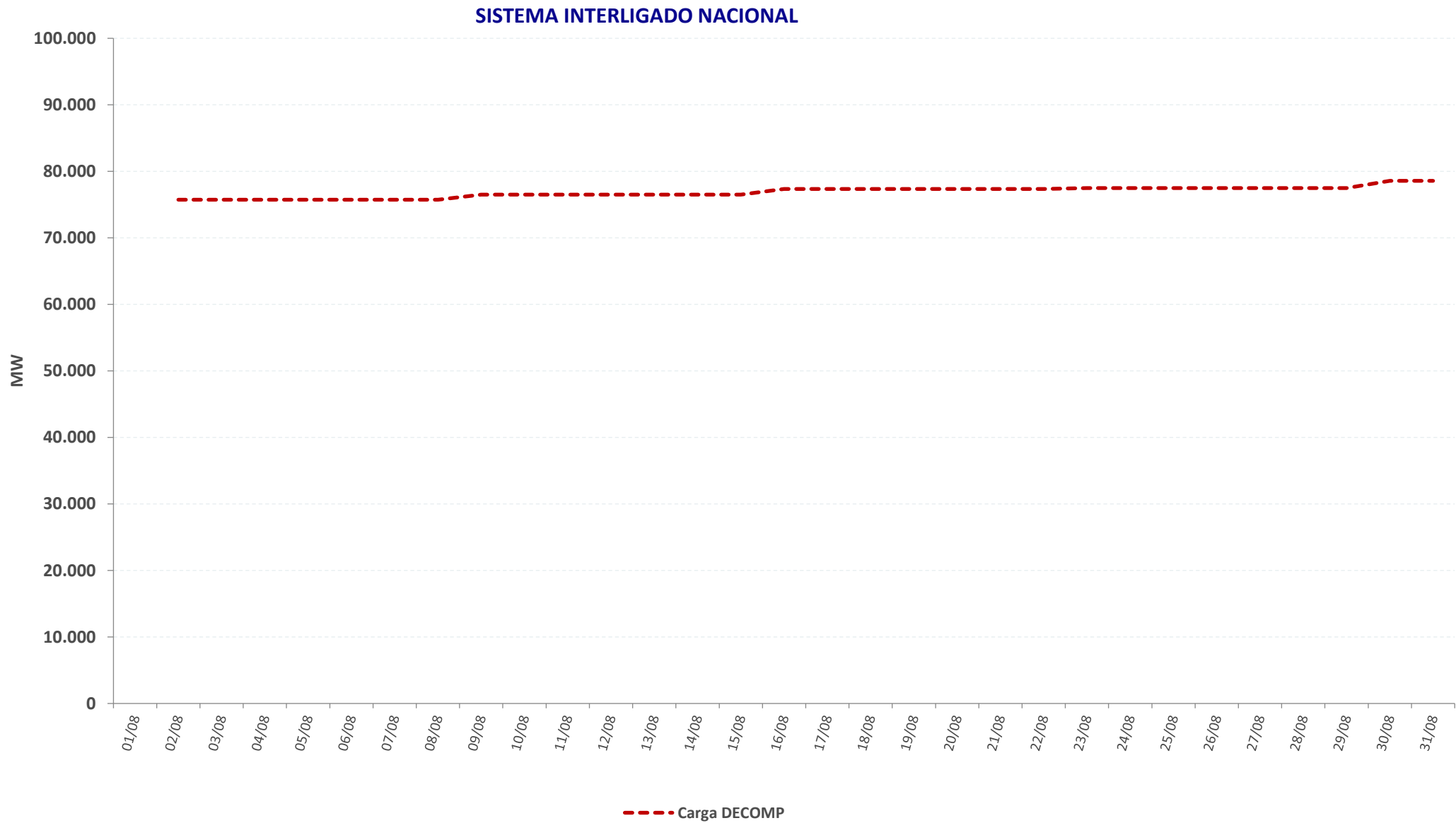
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

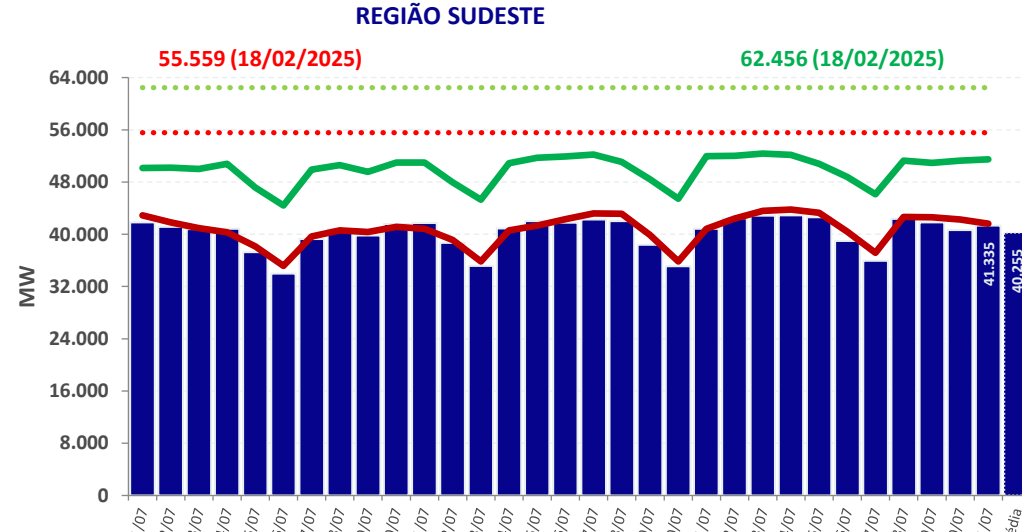
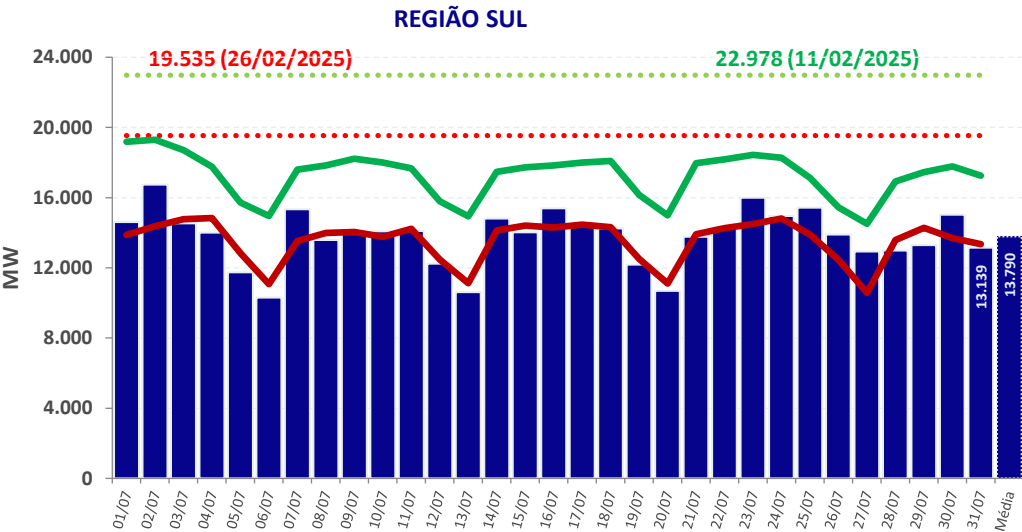
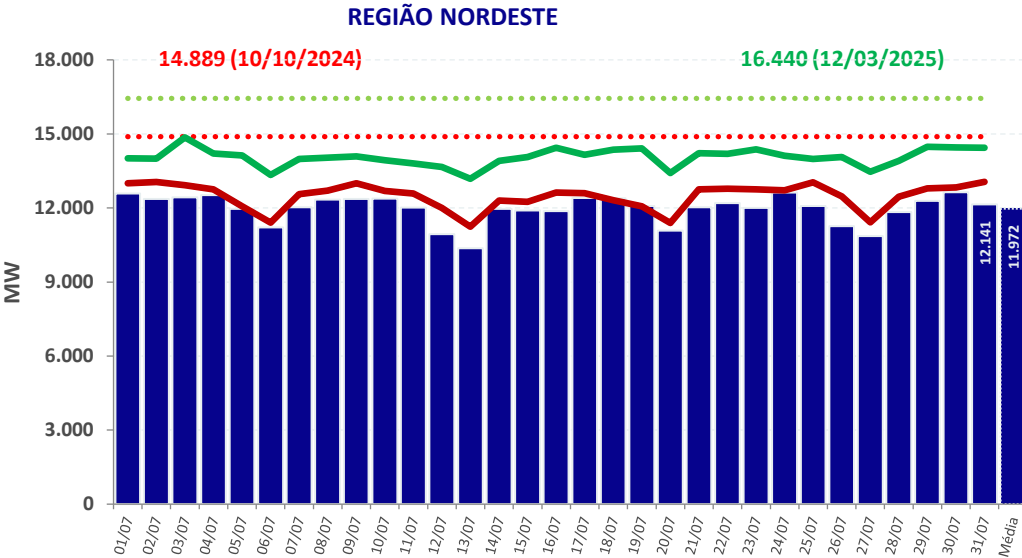
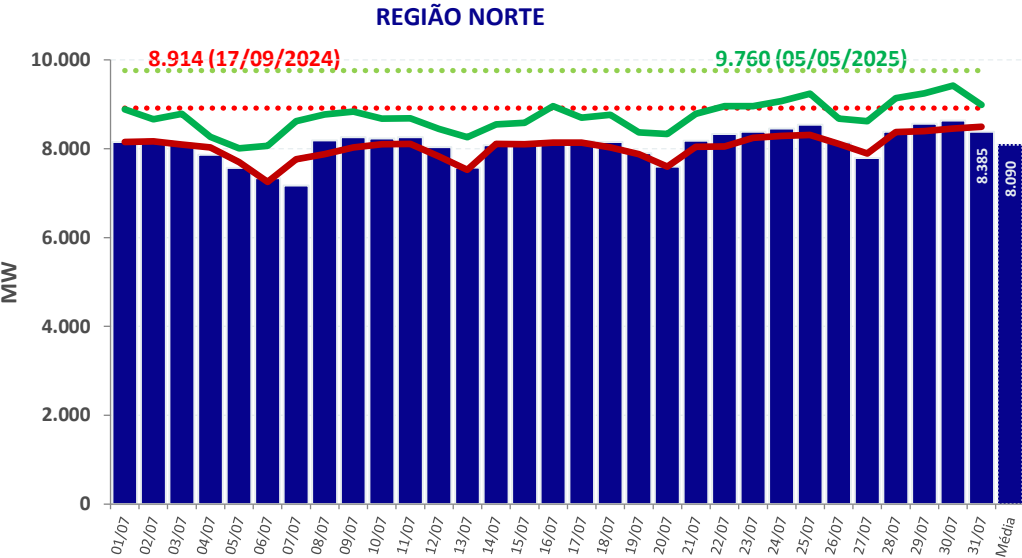
EXPORTAÇÃO





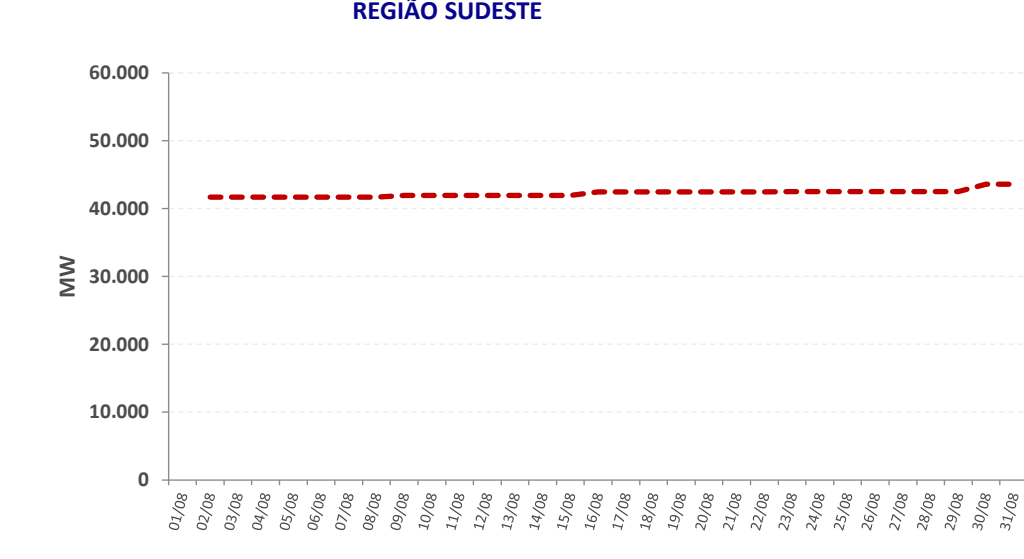
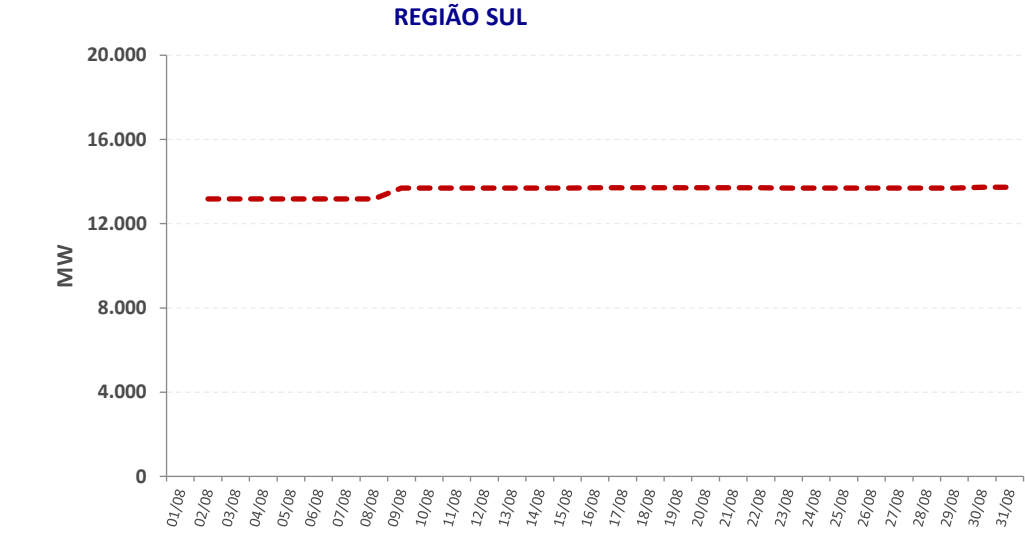
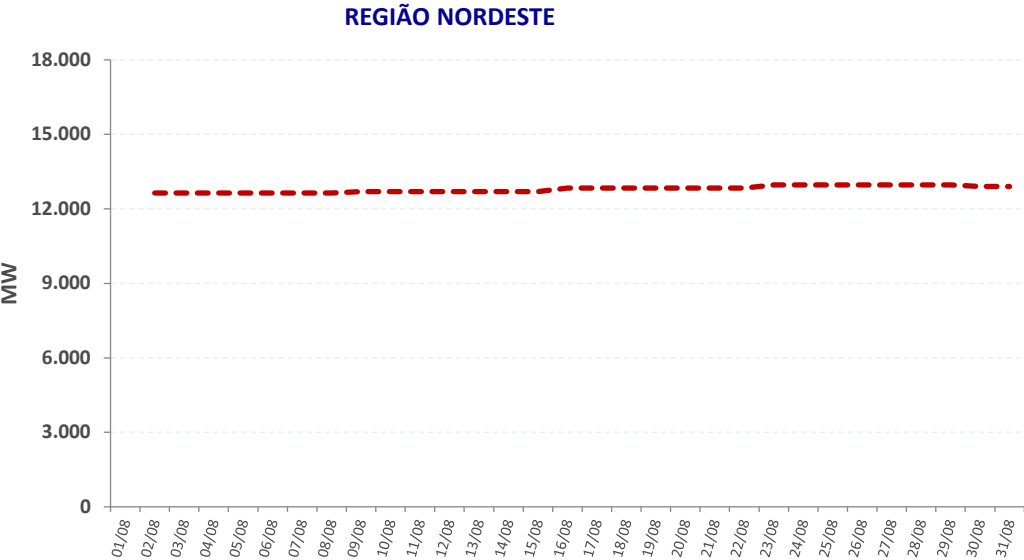
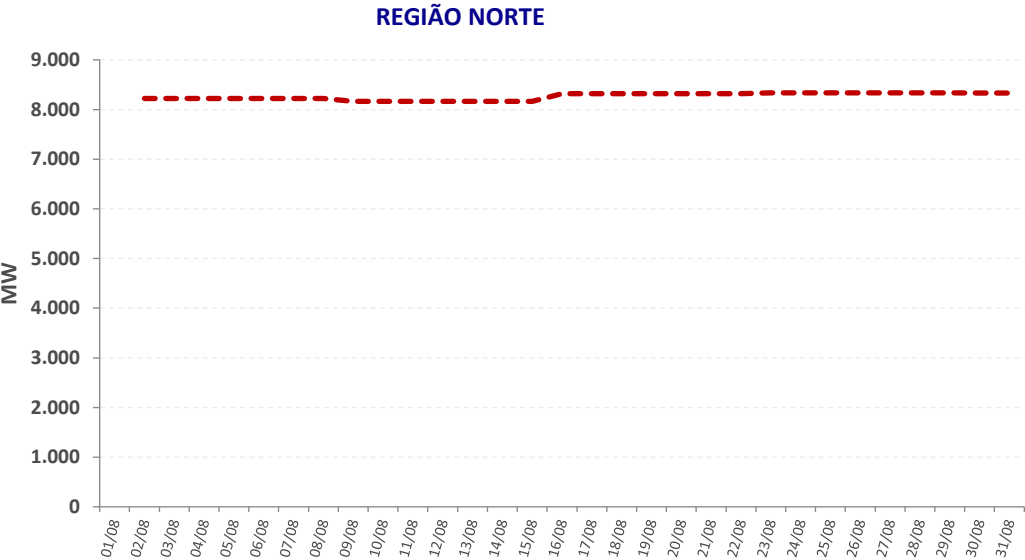


carga e demanda instantânea máxima



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

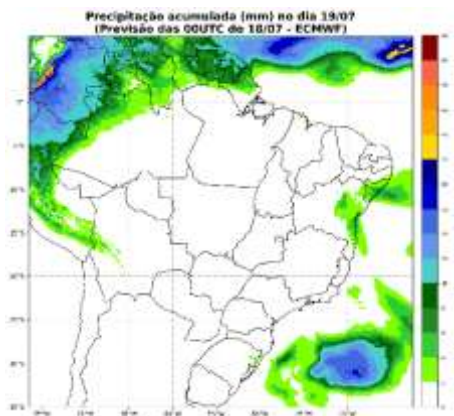
carga e demanda instantânea máxima



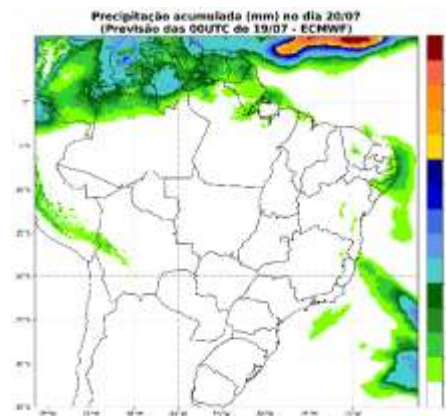
--- Carga DECOMP

Chuva diária na semana operativa passada – 19/07 a 25/07

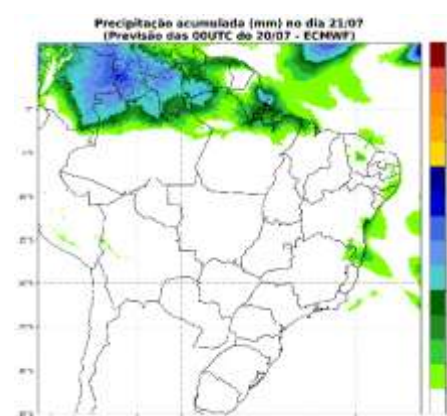
19/07



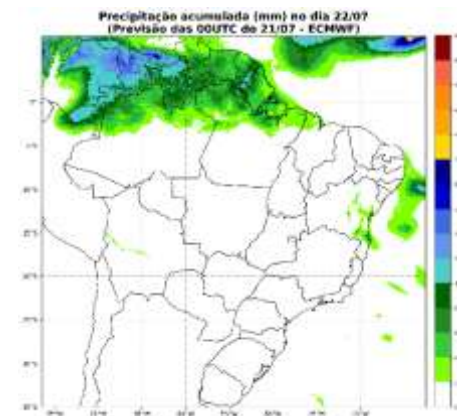
20/07



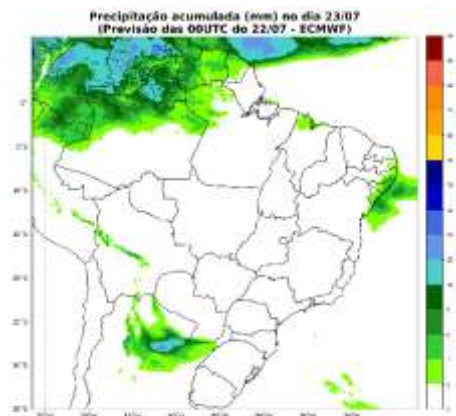
21/07



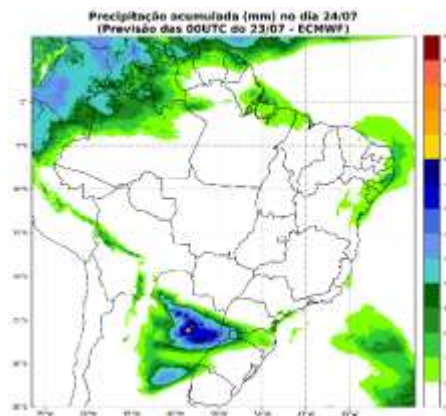
22/07



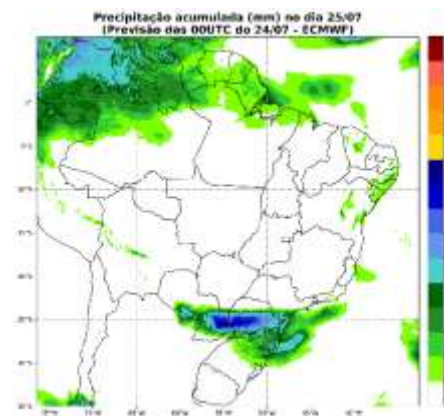
23/07



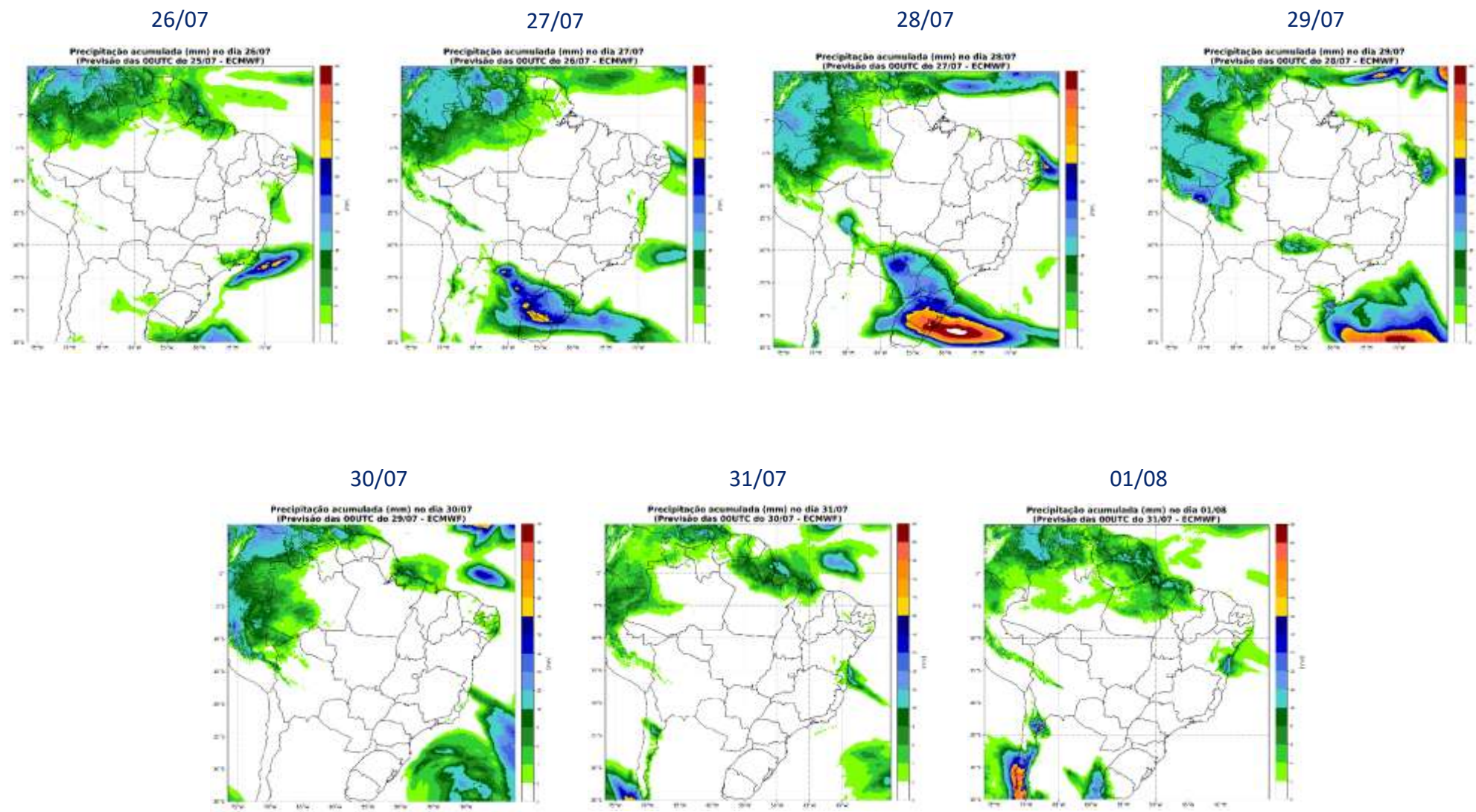
24/07



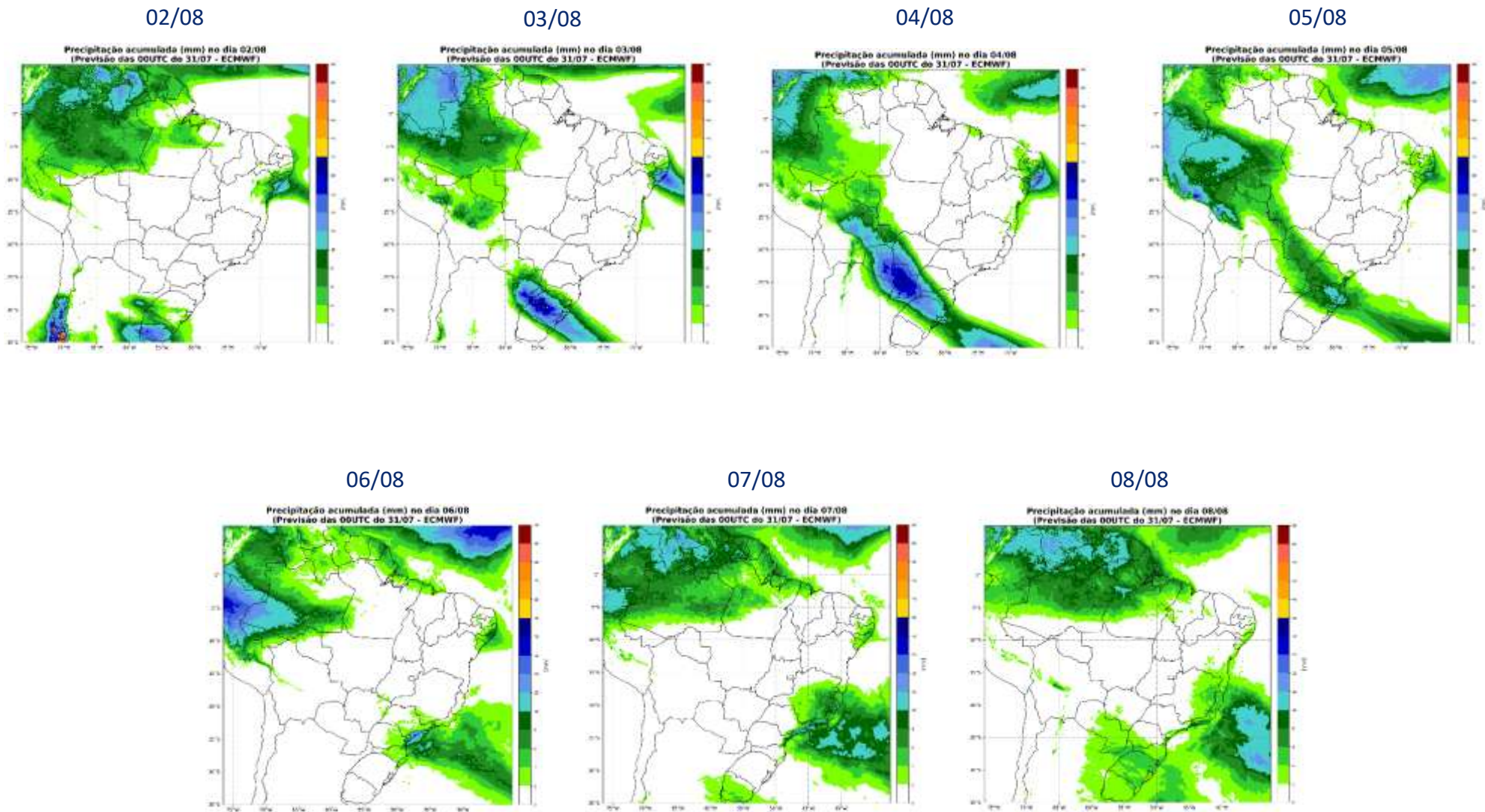
25/07



Chuva diária na semana operativa corrente – 26/07 a 01/08

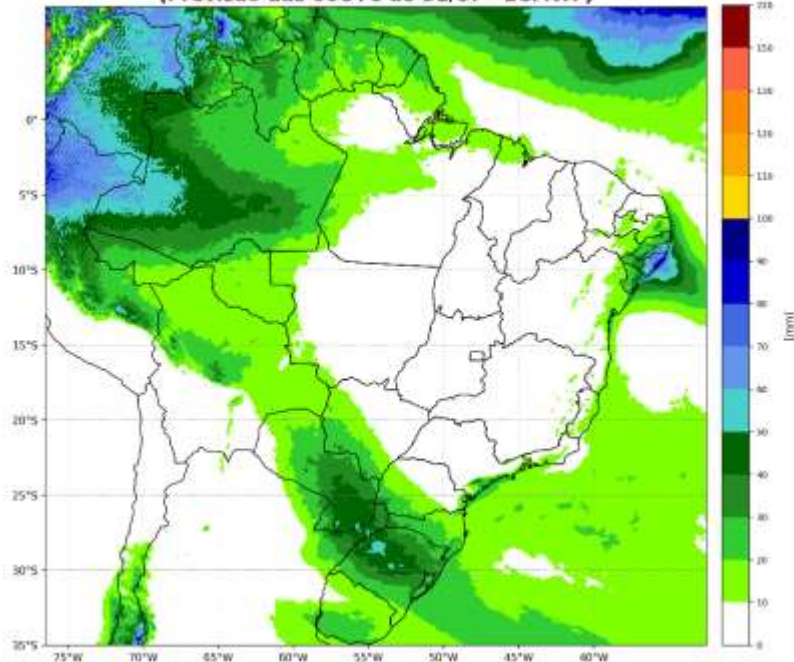


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 02/08 a 08/08



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

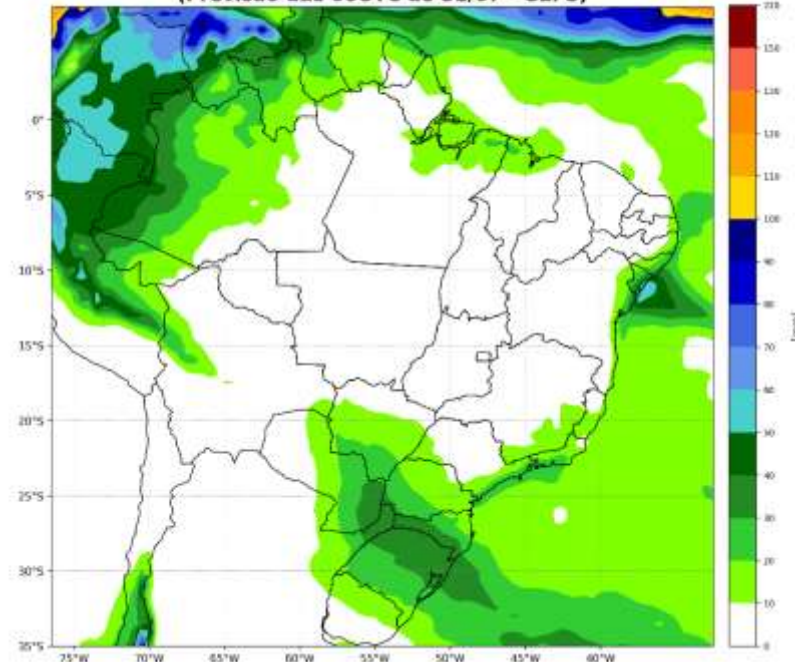
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 02/08 e 08/08 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 31/07 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250731 – 00UTC

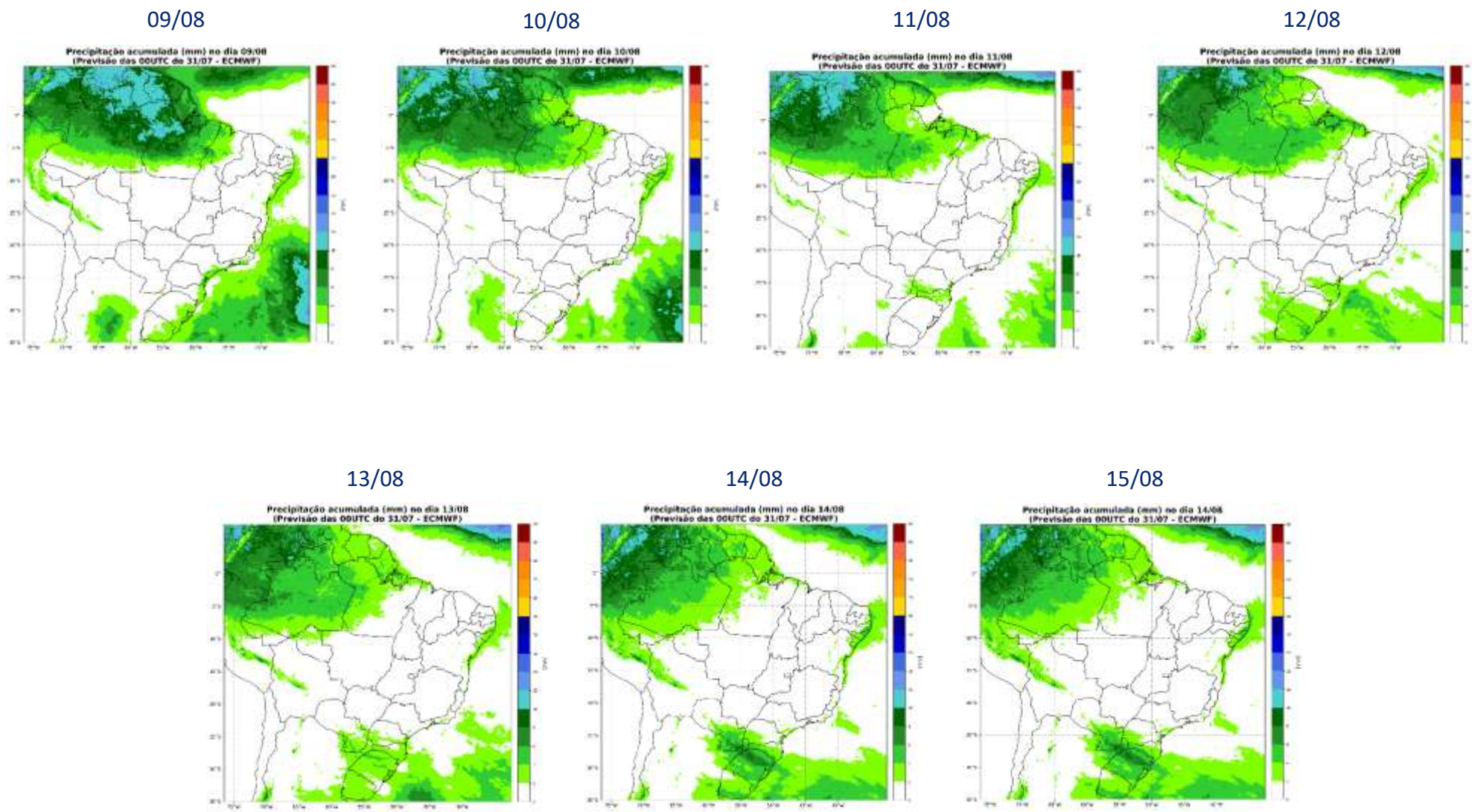
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 02/08 e 08/08 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 31/07 - GEFS)



Fonte: GEFS

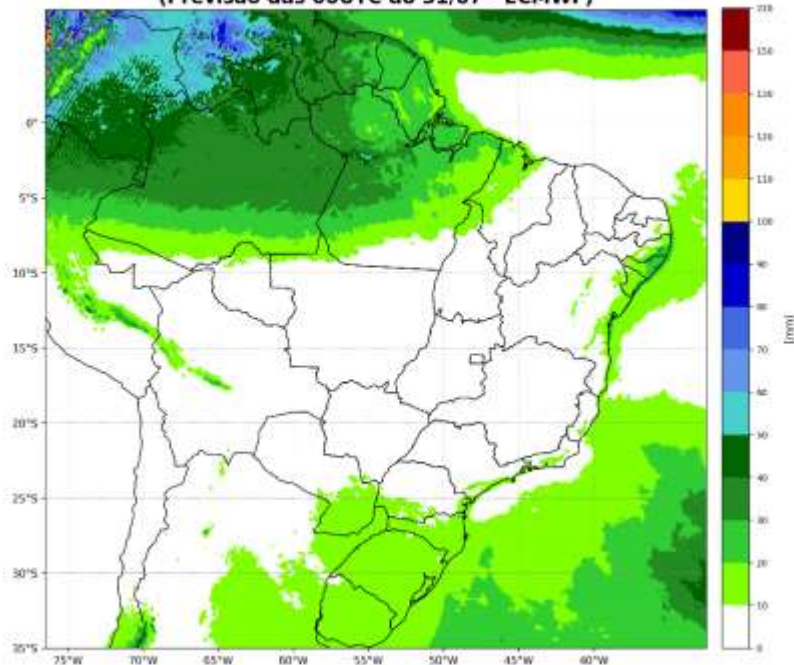
Inicialização: 20250731 – 00UTC

Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 09/08 a 15/08



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 09/08 a 15/08

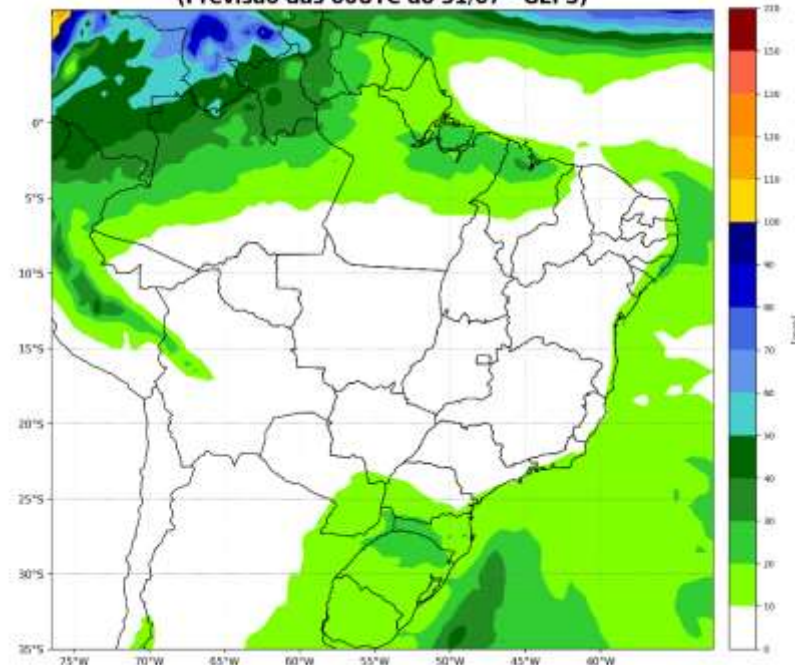
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 09/08 e 15/08 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 31/07 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250731 – 00UTC

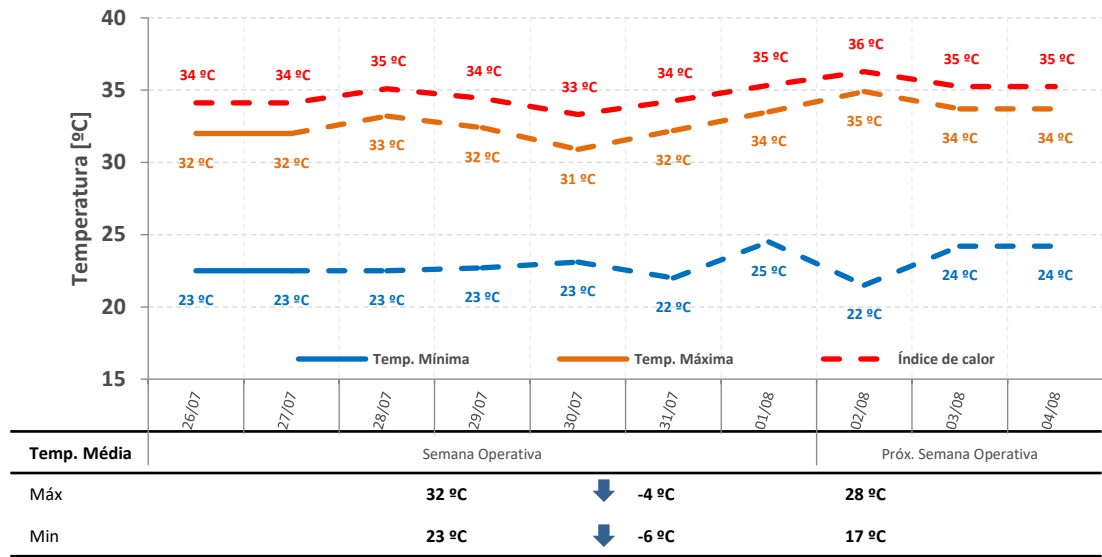
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 09/08 e 15/08 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 31/07 - GEFS)



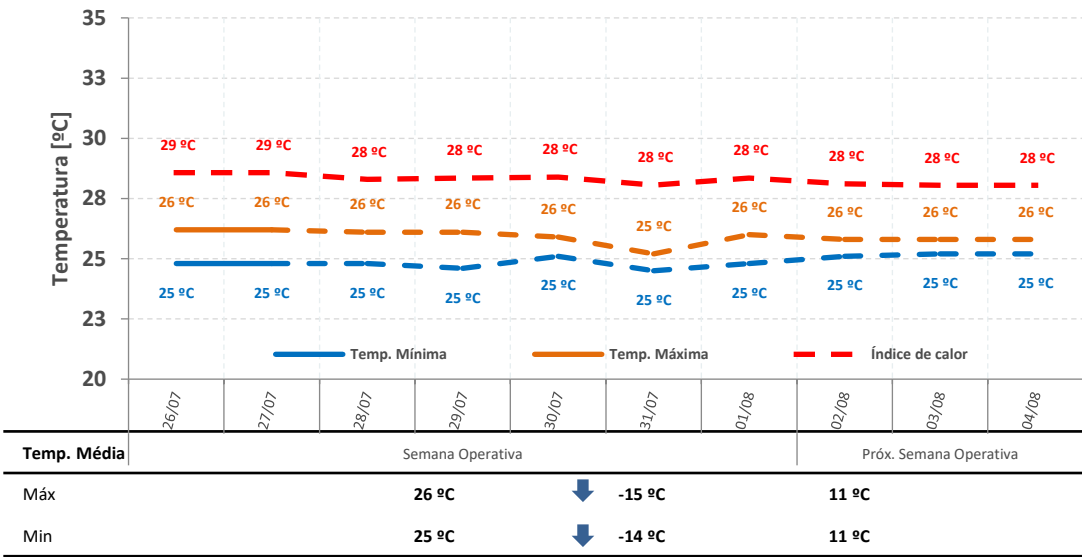
Fonte: GEFS

Inicialização: 20250731 – 00UTC

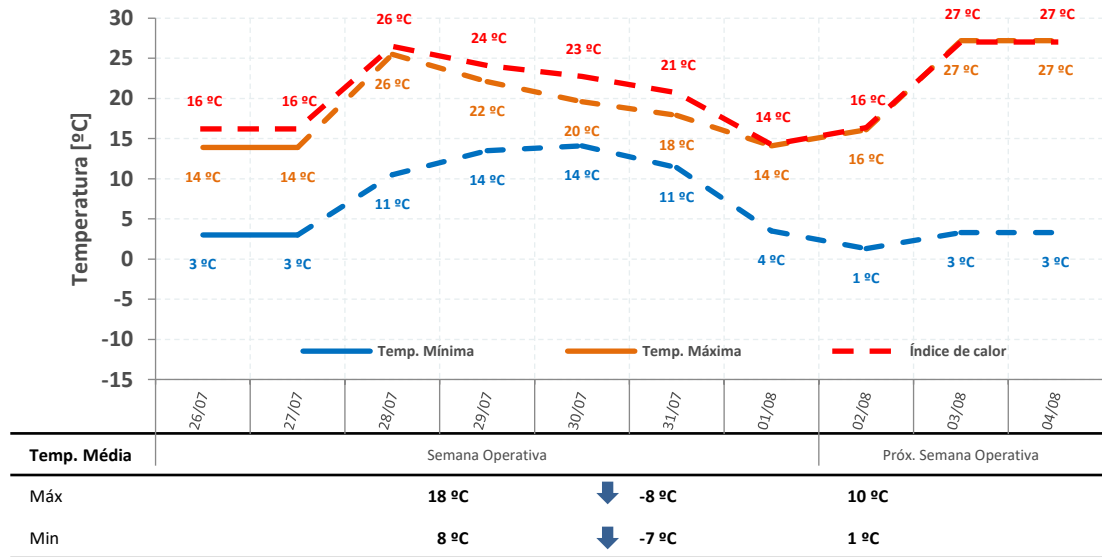
MANAUS



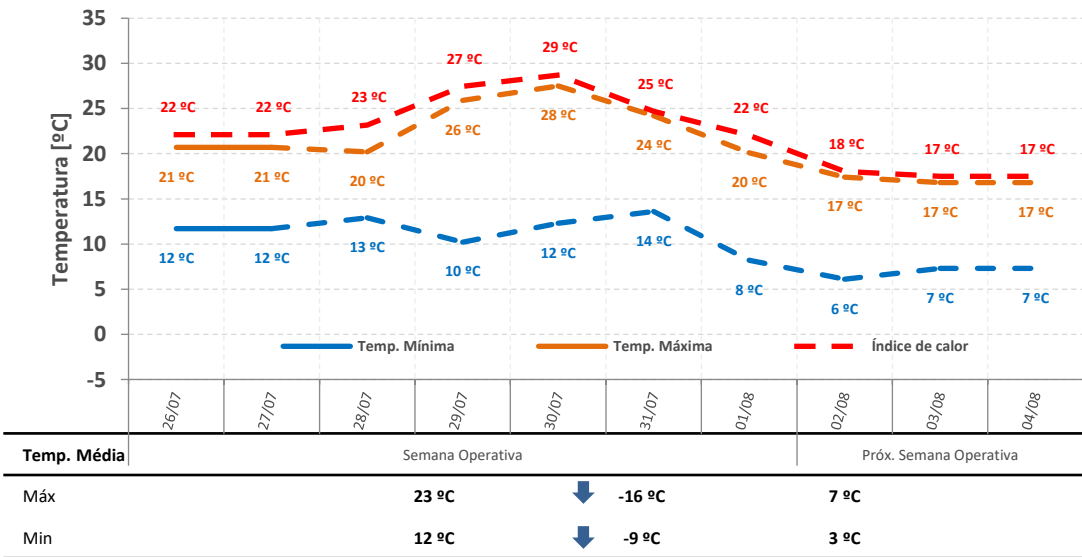
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



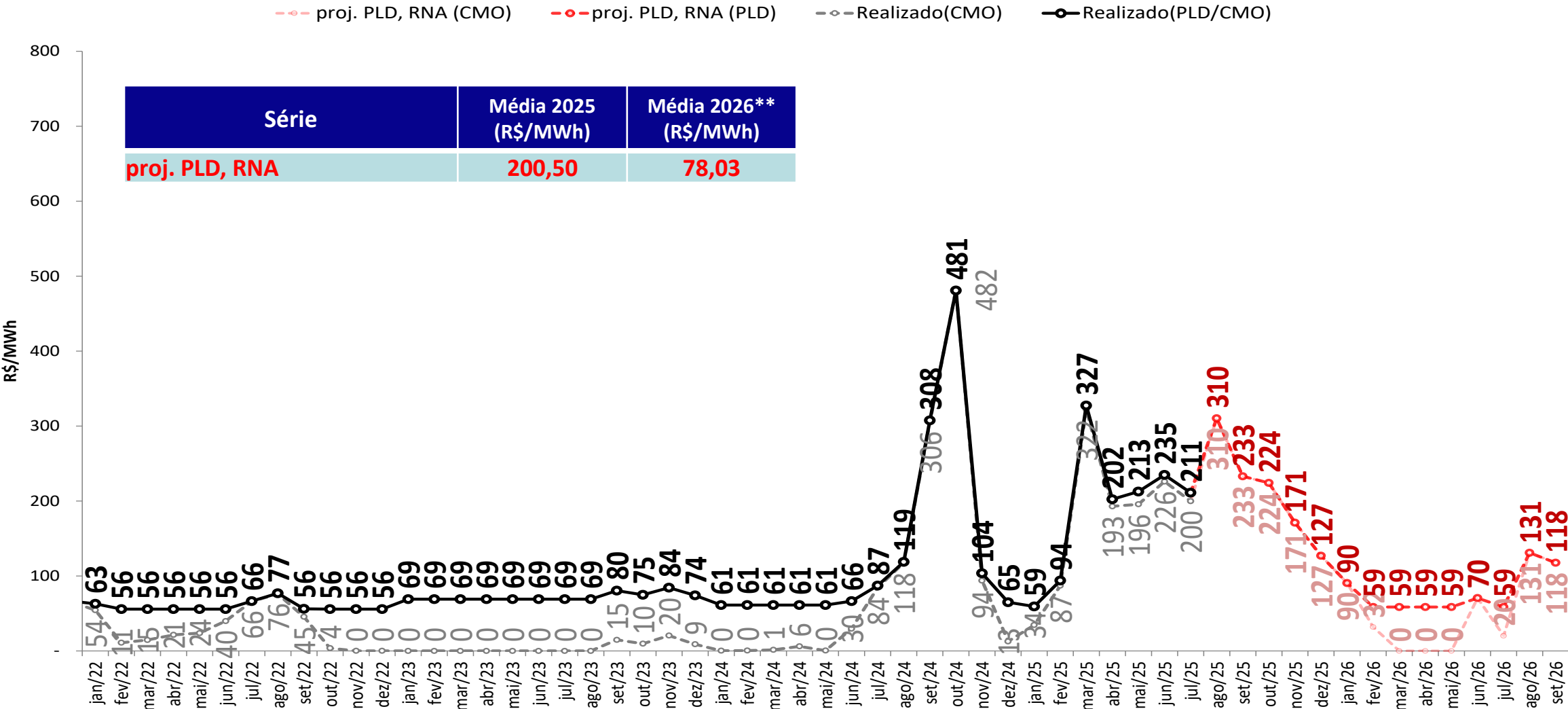
sensibilidades de realização da ENA

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.

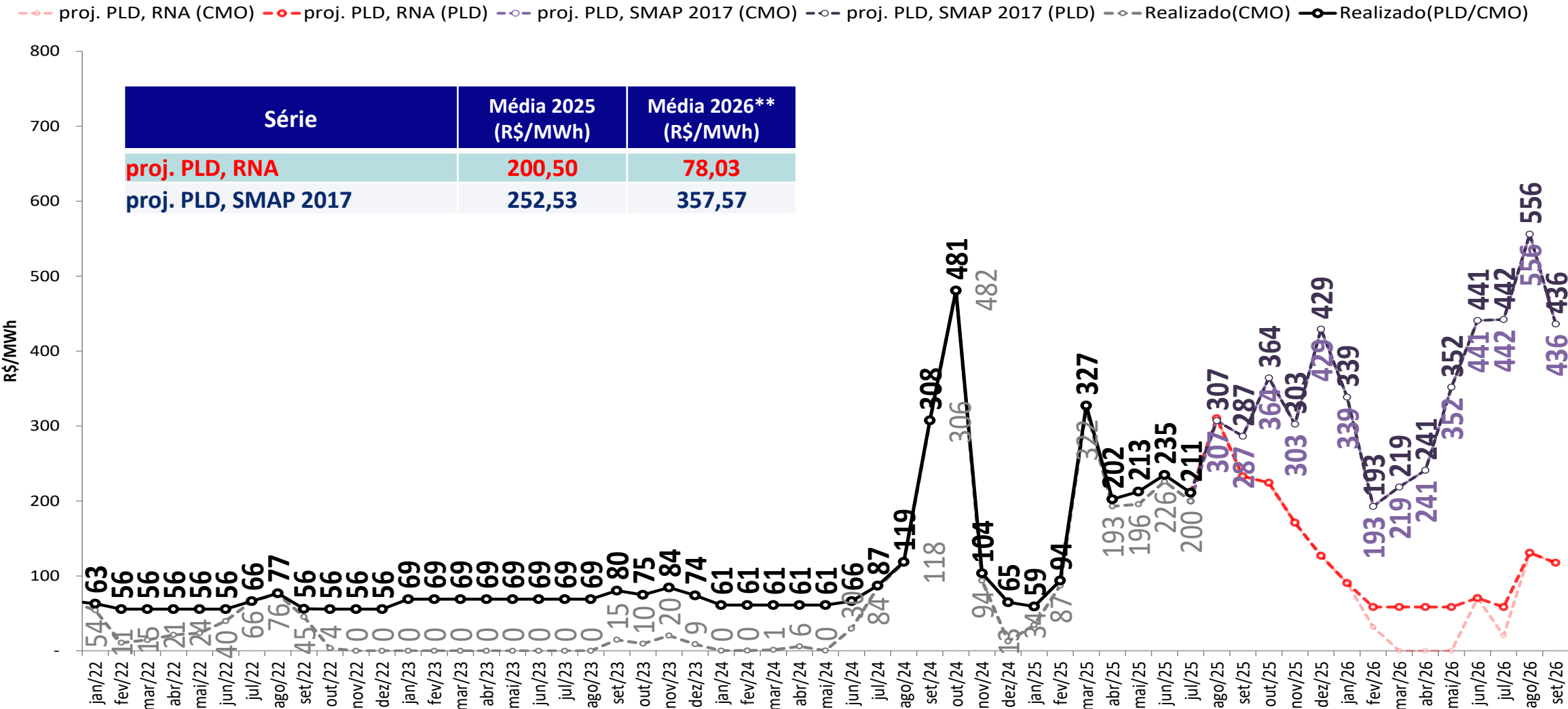
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2017 a setembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2021 a setembro de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2025 até janeiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2025 até janeiro de 2026 (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 setembro de 2026

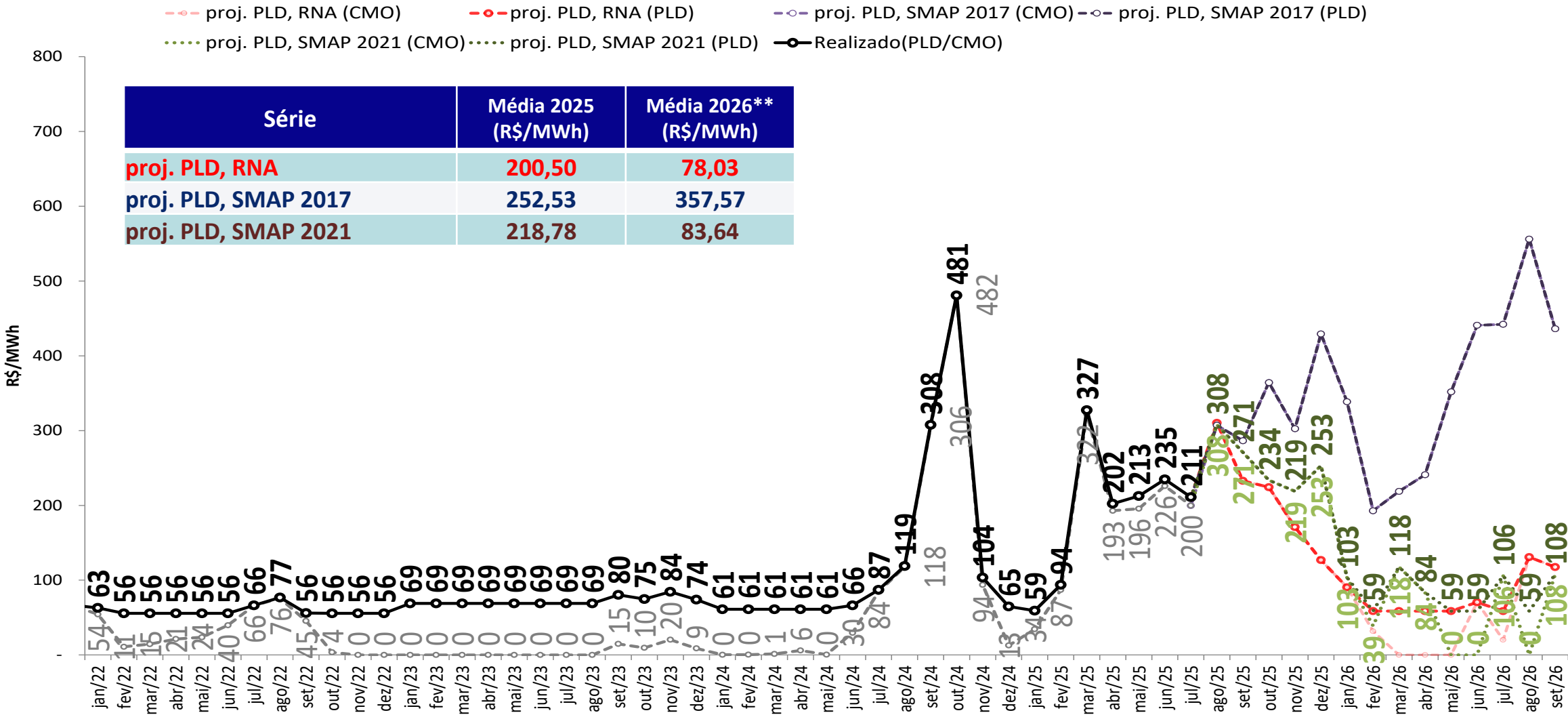
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• 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 setembro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



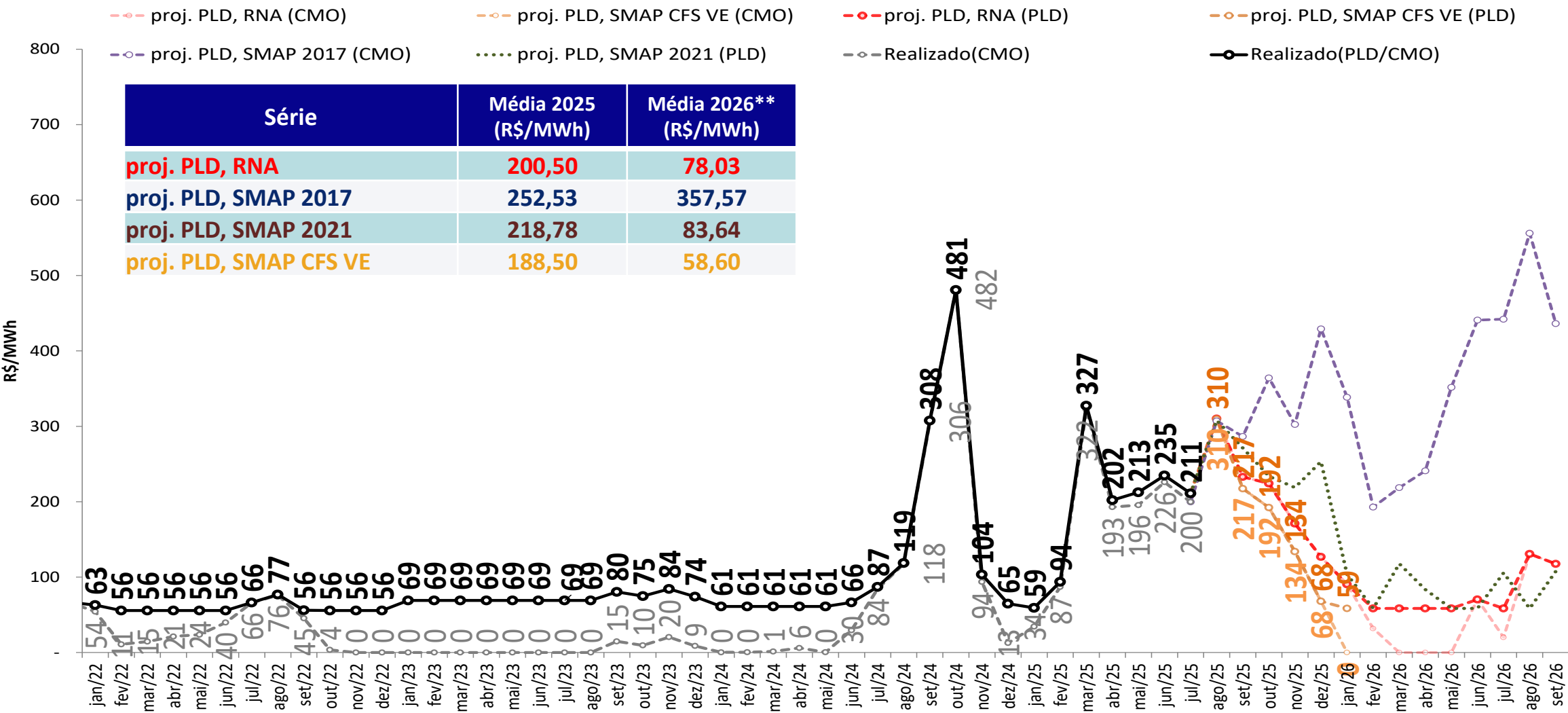
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

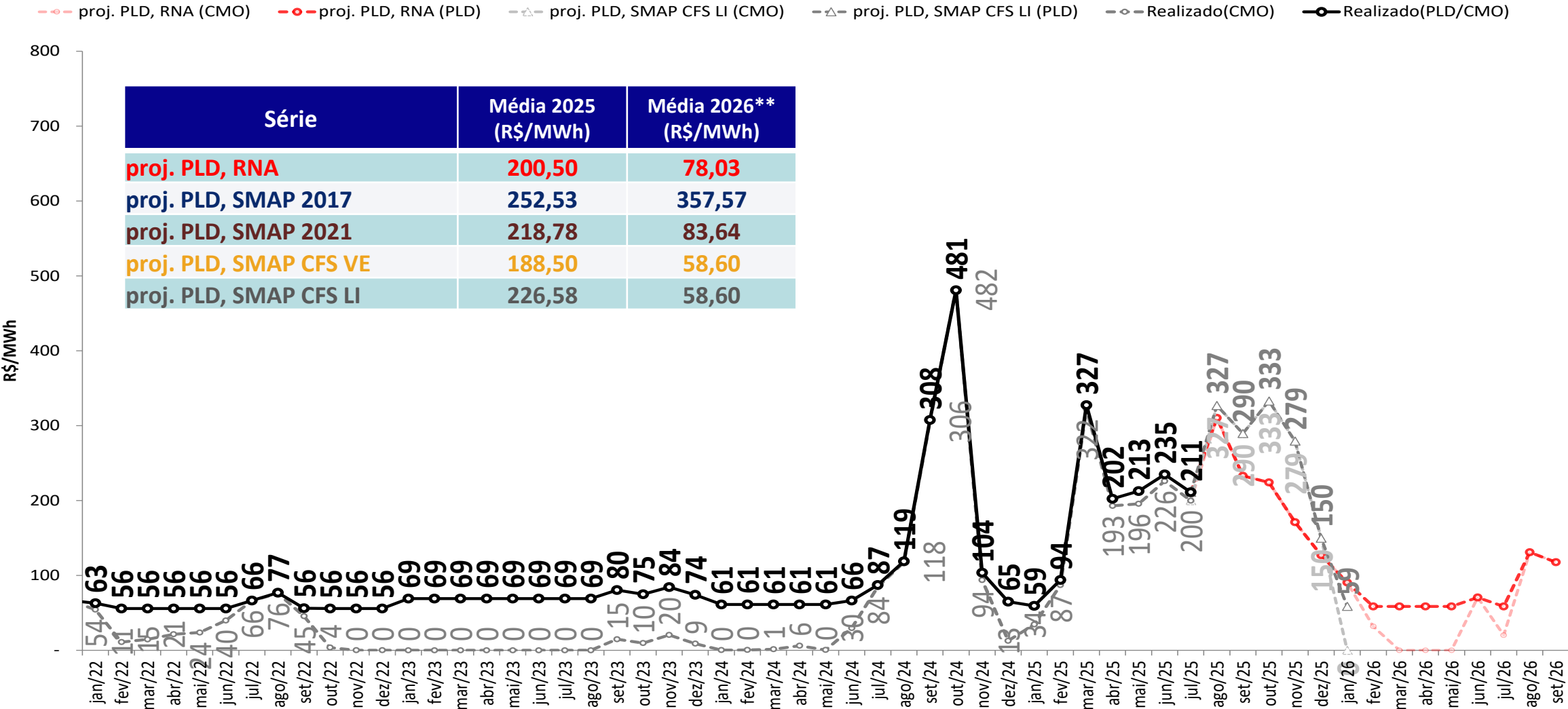
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Foram considerados:

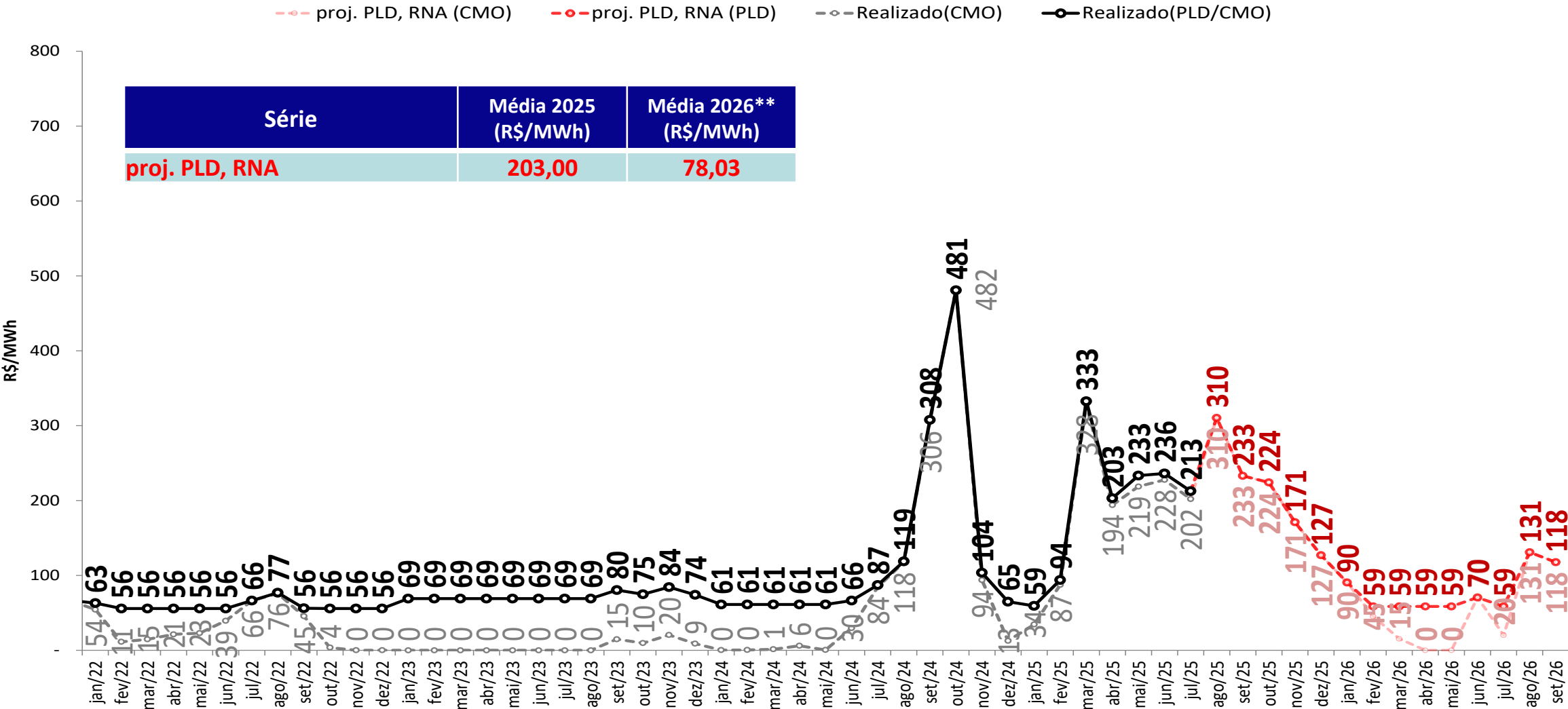
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



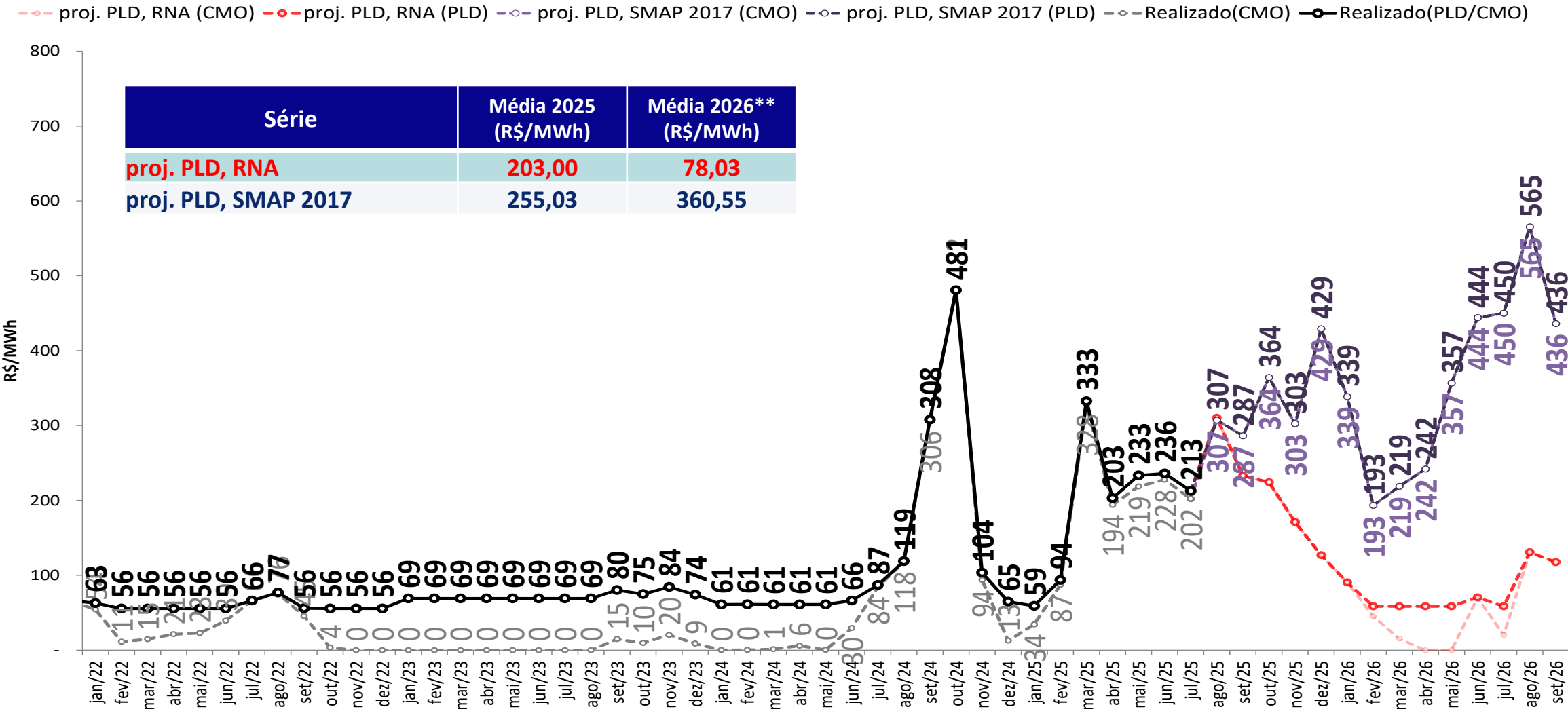
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



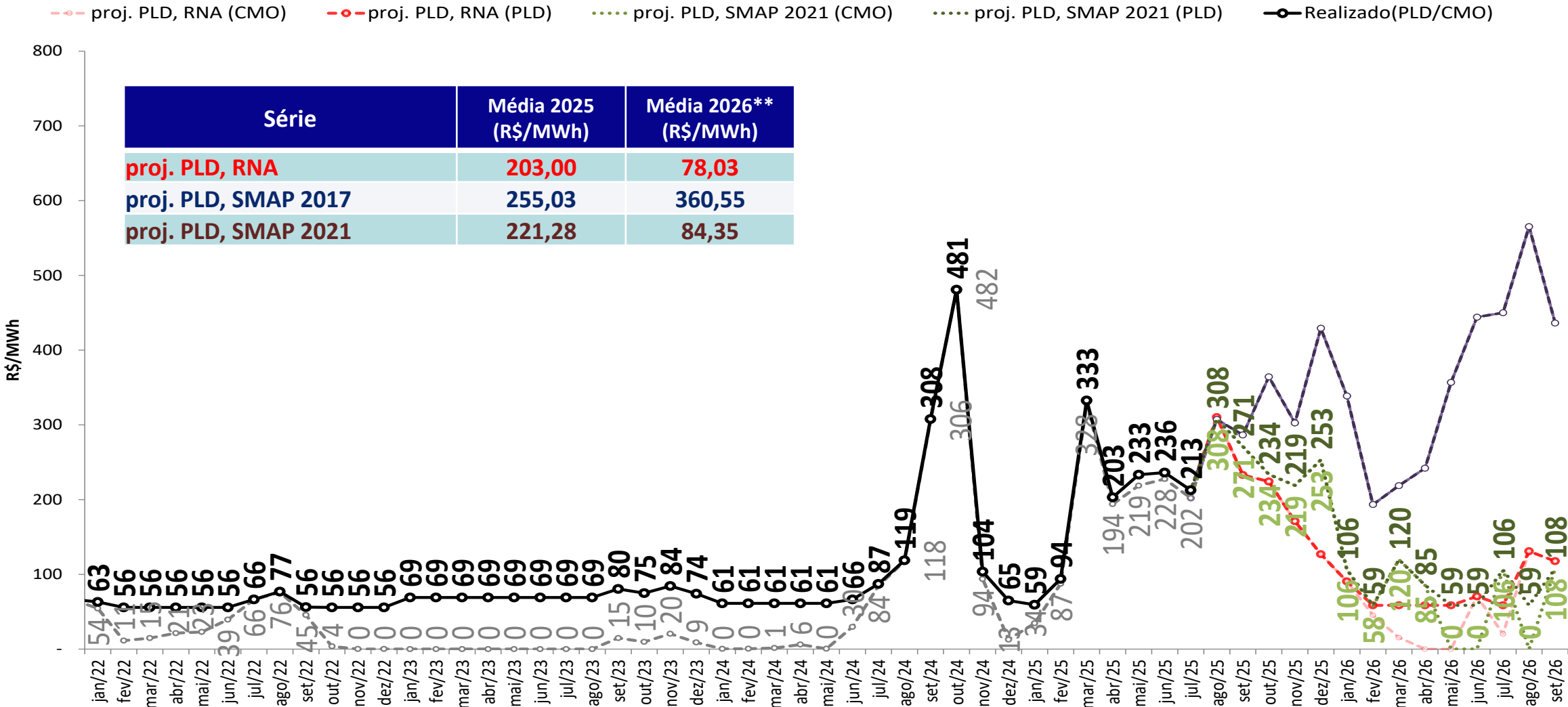
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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



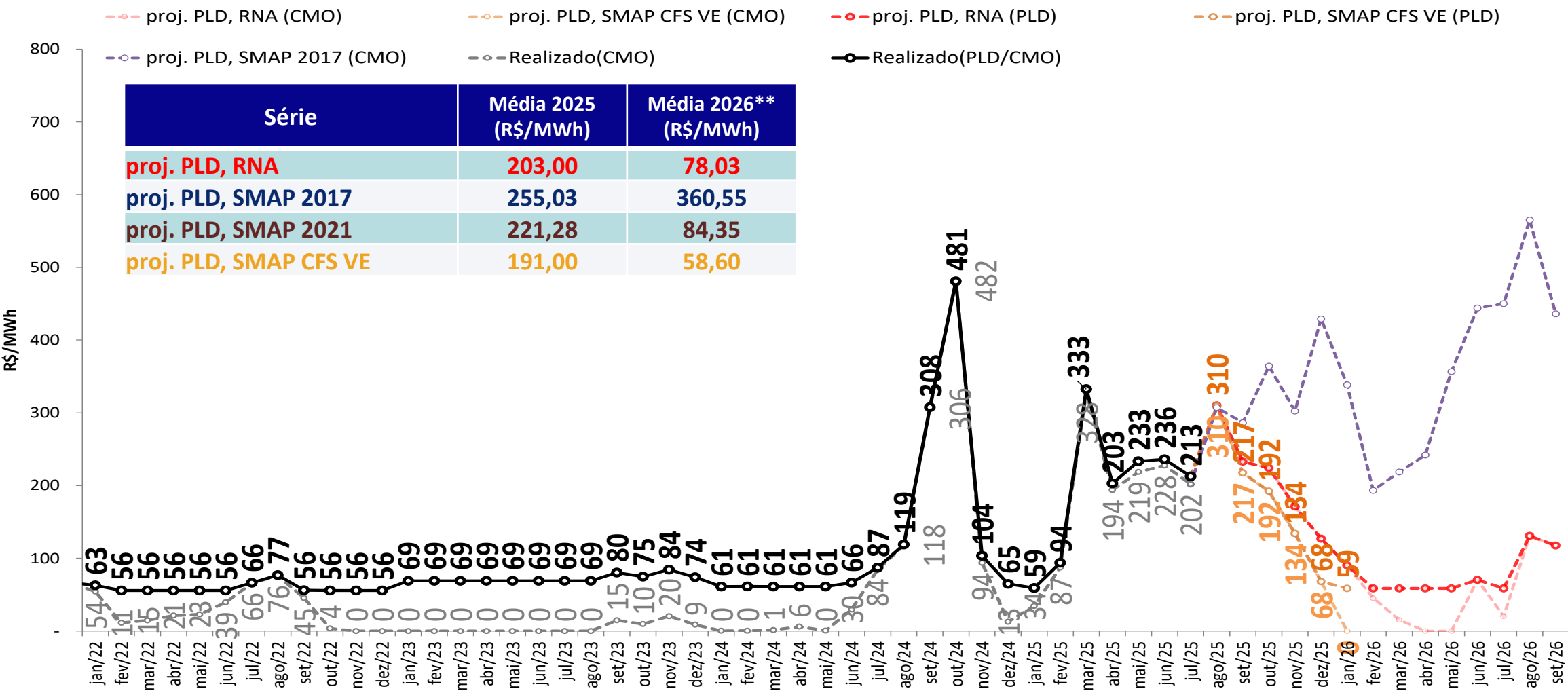
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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

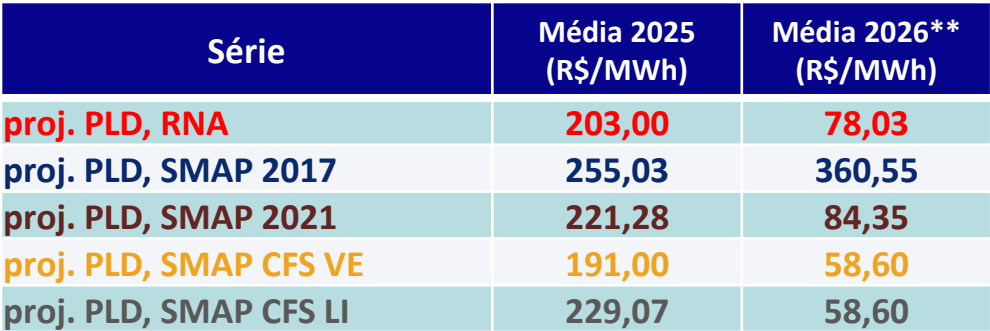


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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

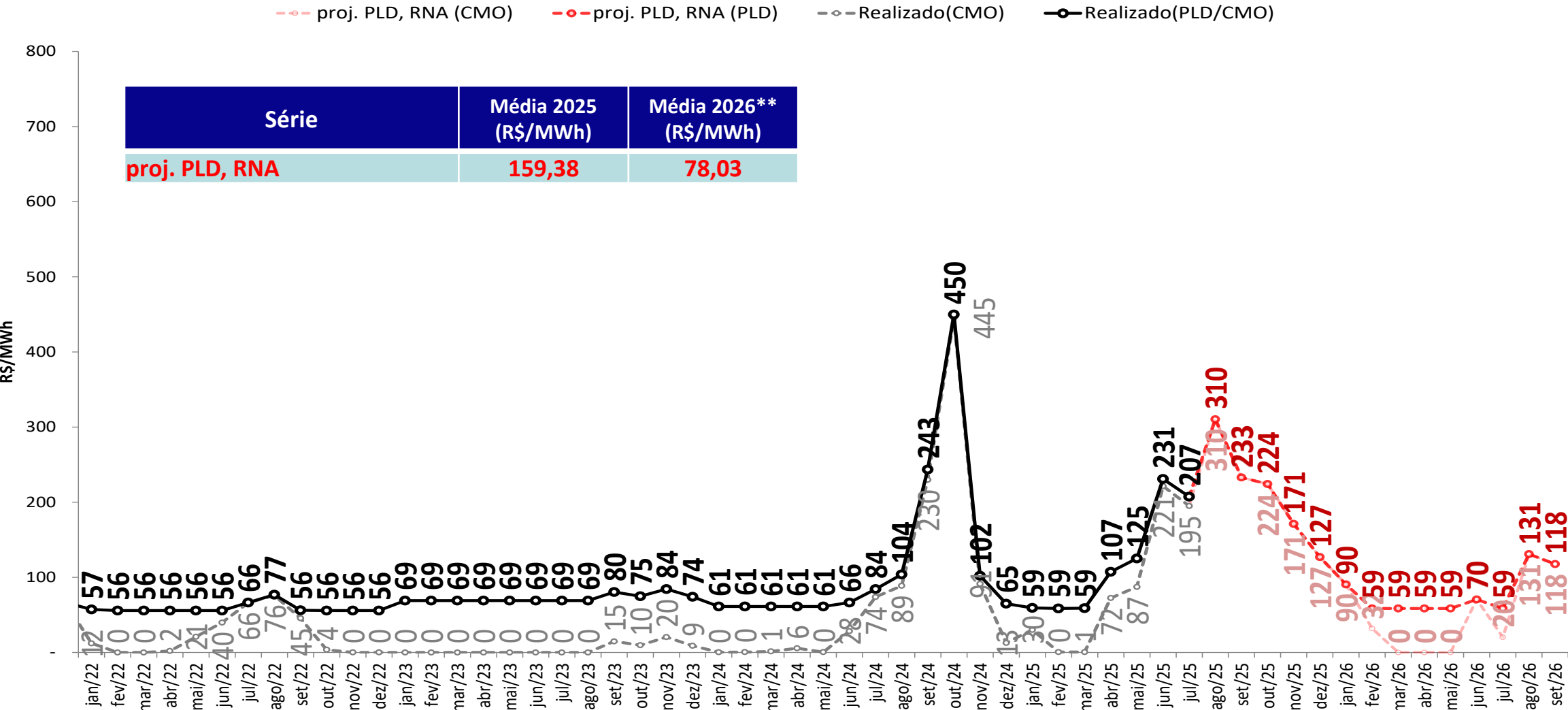


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026



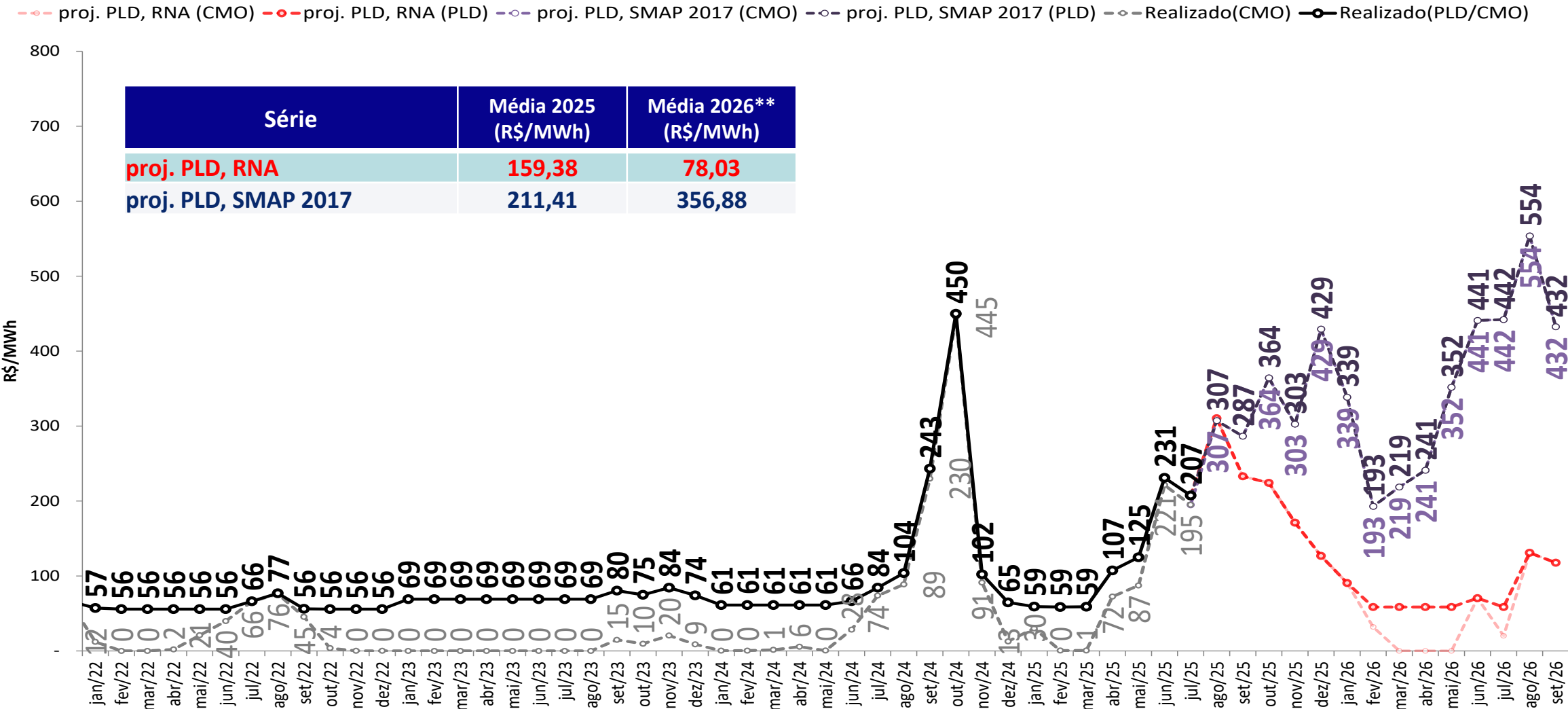
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/\text{MWh}$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/\text{MWh}$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026**

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



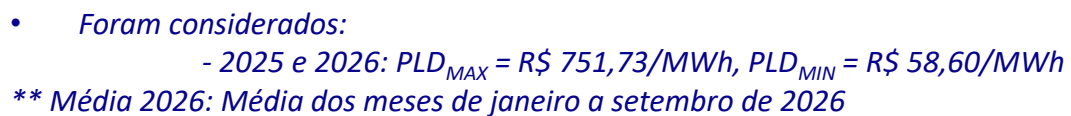
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

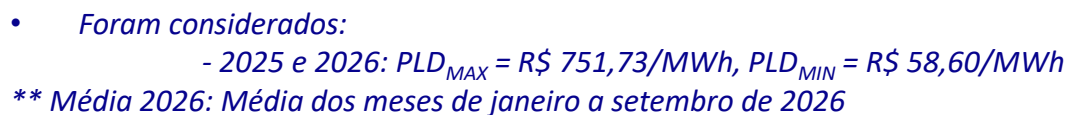
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

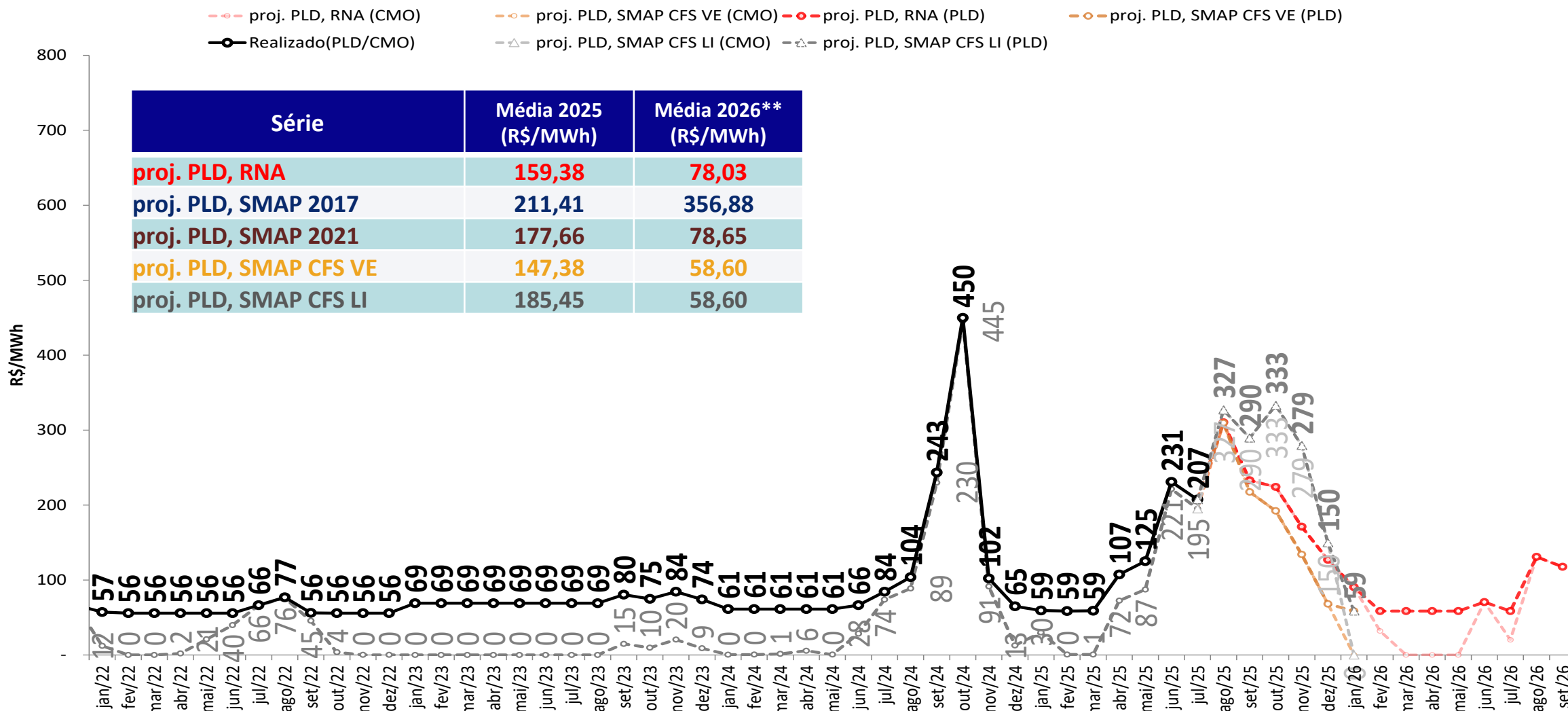


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

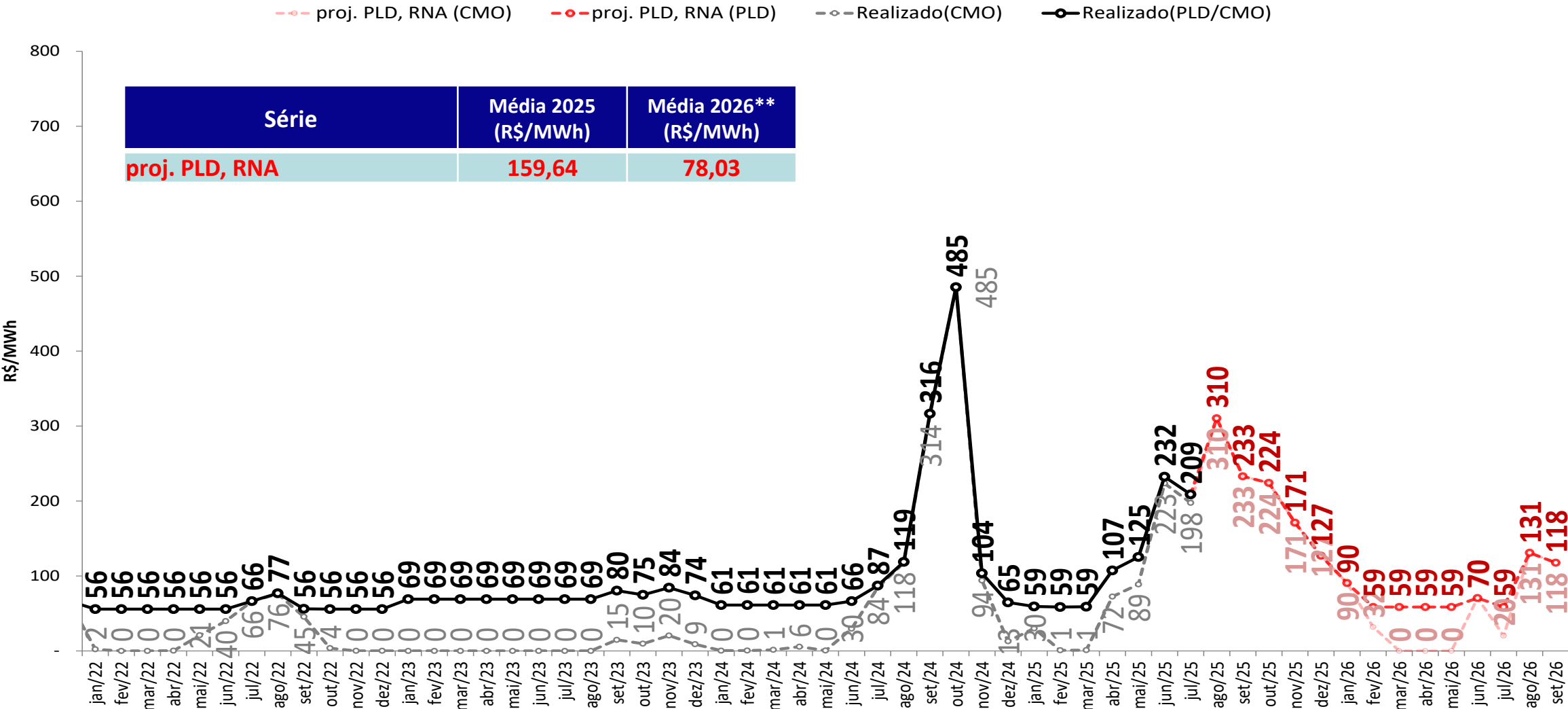






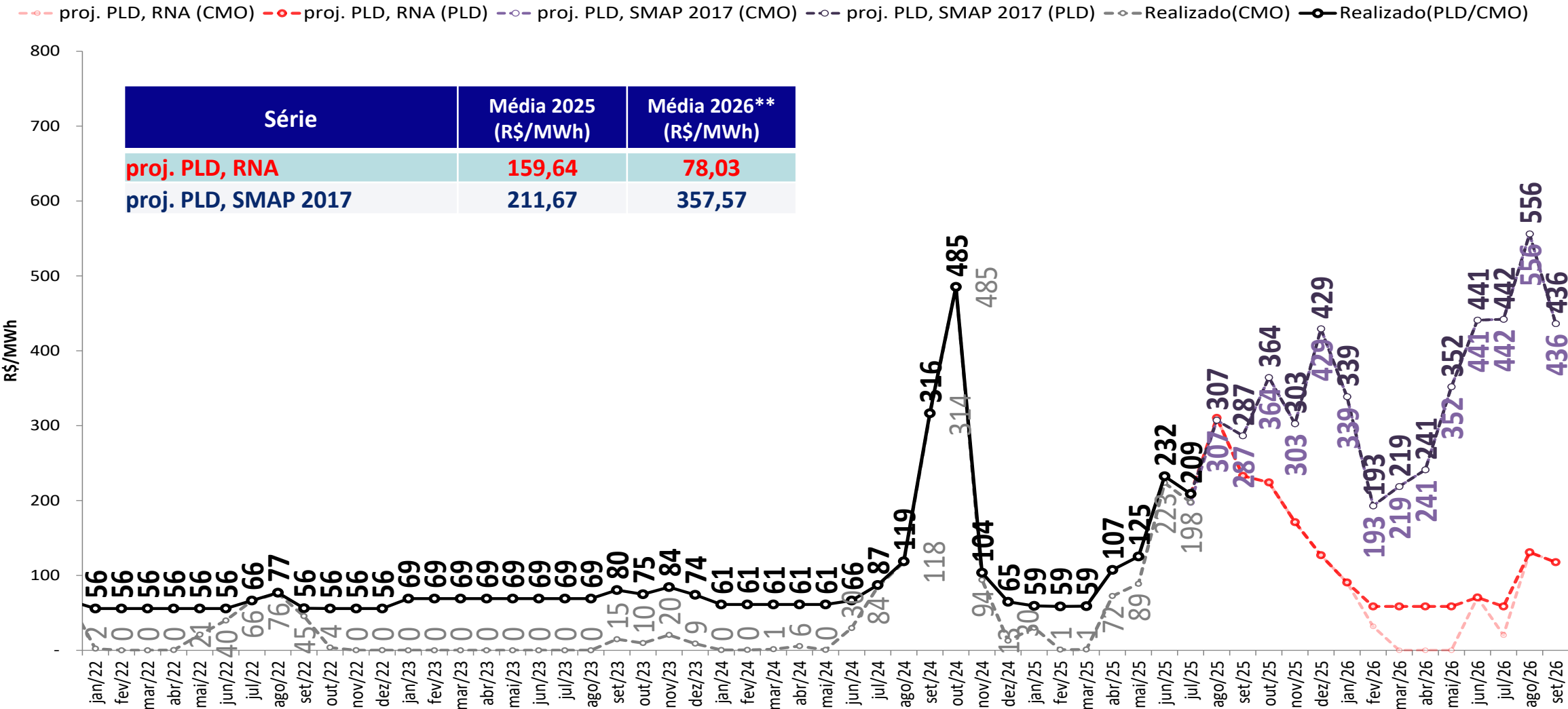
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026**

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



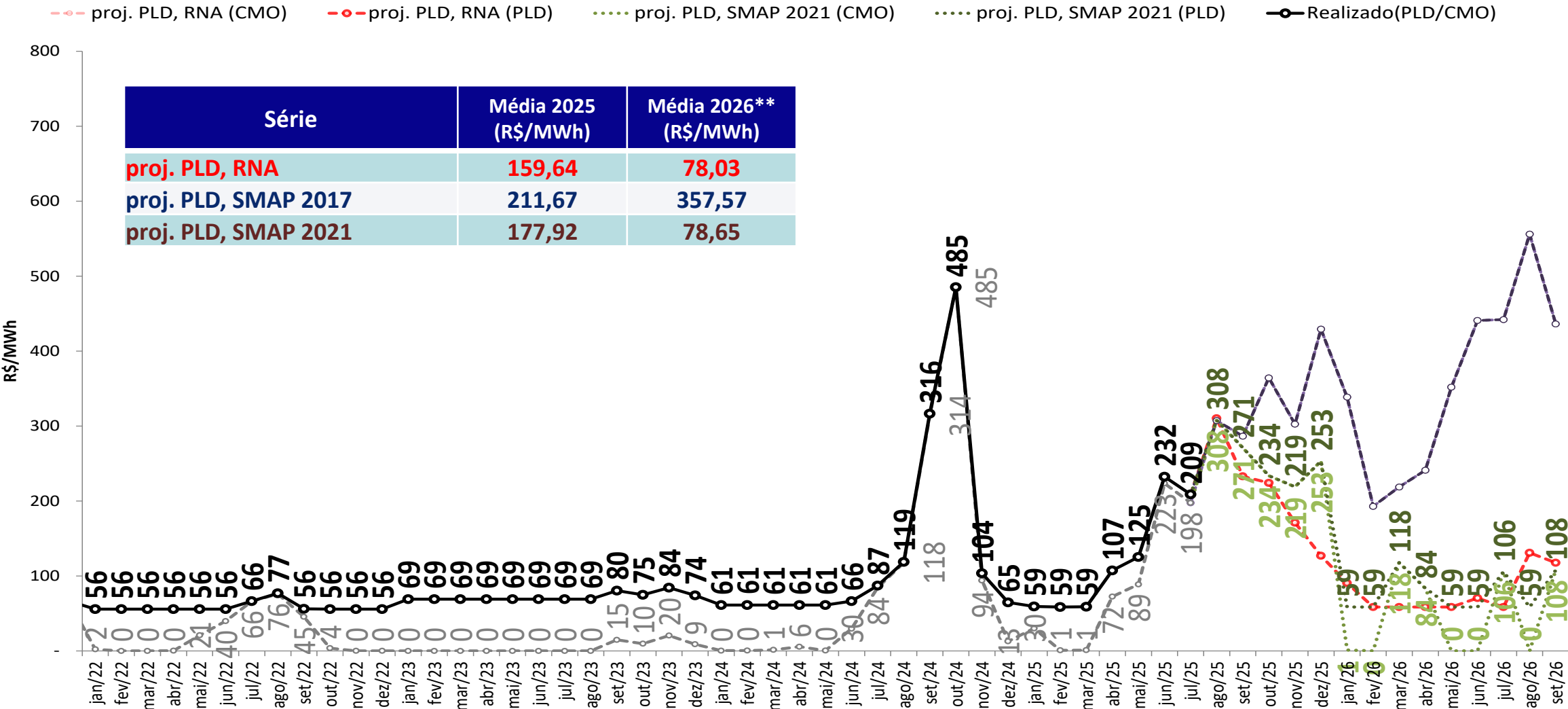
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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



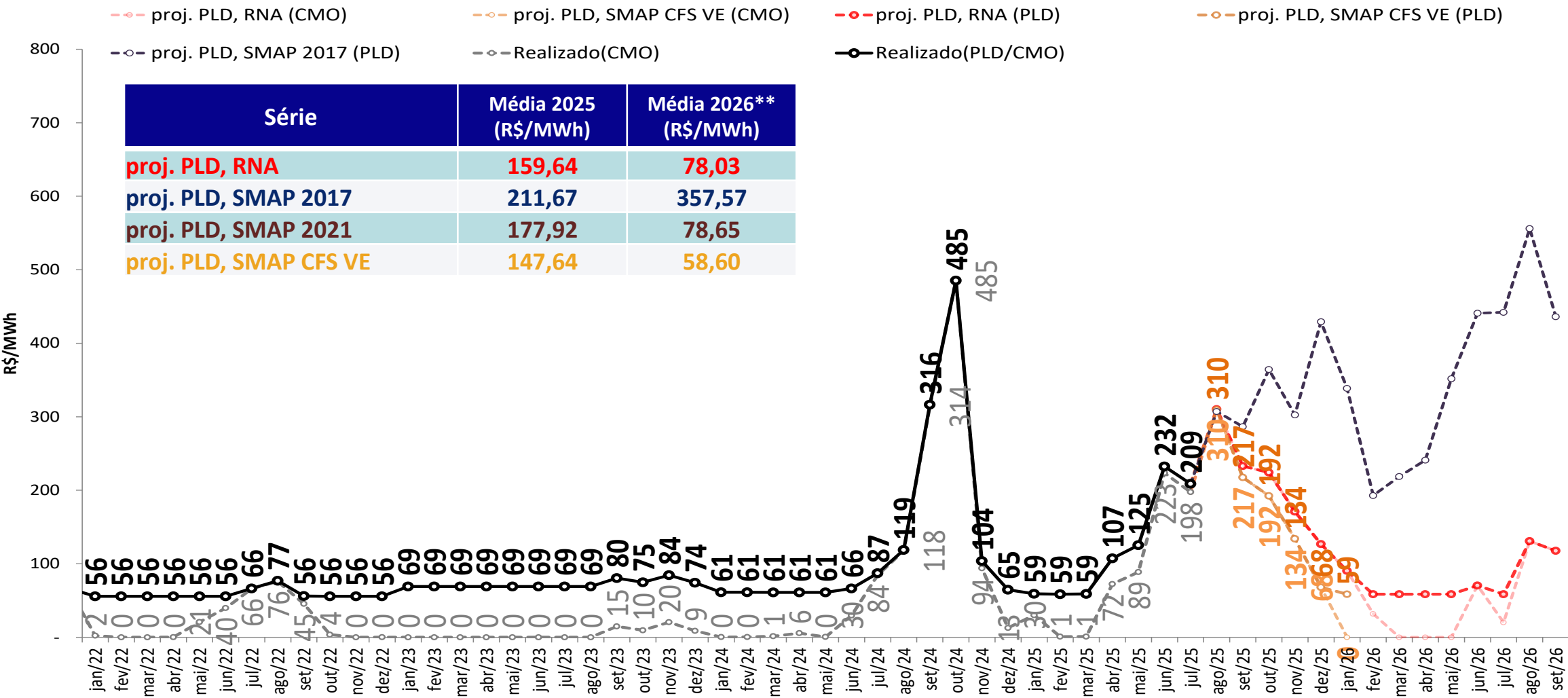
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026

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 setembro 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 setembro de 2026

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	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	set/26
proj. PLD, RNA	310	233	224	171	127	90	59	59	59	59	70	59	131	118
proj. PLD, SMAP 2017	307	287	364	303	429	339	193	219	241	352	441	442	556	436
proj. PLD, SMAP 2021	308	271	234	219	253	103	59	118	84	59	59	106	59	108
proj. PLD, SMAP CFS VE	310	217	192	134	68	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	327	290	333	279	150	59	-	-	-	-	-	-	-	-

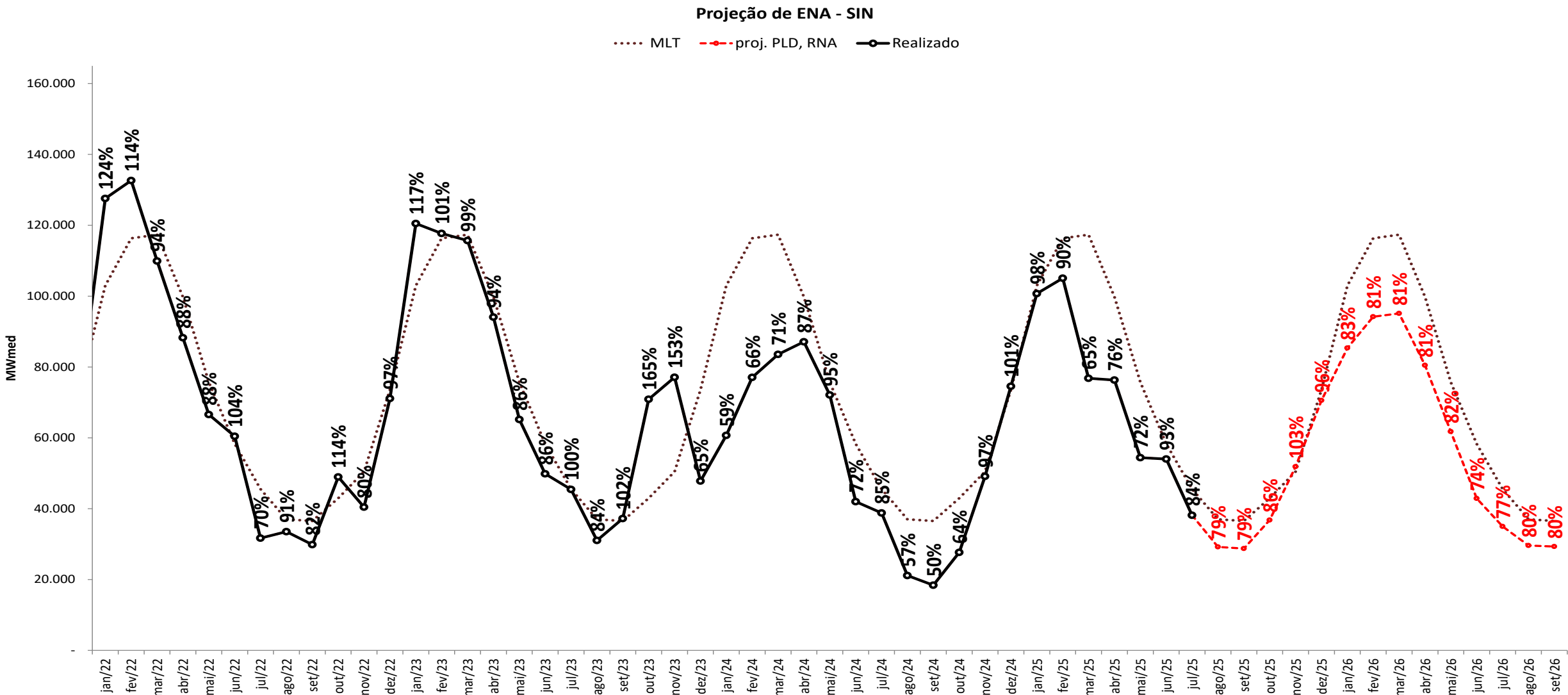
S	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	310	233	224	171	127	90	59	59	59	59	70	59	131	118
proj. PLD, SMAP 2017	307	287	364	303	429	339	193	219	242	357	444	450	565	436
proj. PLD, SMAP 2021	308	271	234	219	253	106	59	120	85	59	59	106	59	108
proj. PLD, SMAP CFS VE	310	217	192	134	68	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	327	290	333	279	150	59	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	set/26
proj. PLD, RNA	310	233	224	171	127	90	59	59	59	59	70	59	131	118
proj. PLD, SMAP 2017	307	287	364	303	429	339	193	219	241	352	441	442	554	432
proj. PLD, SMAP 2021	308	271	234	219	253	59	59	118	84	59	59	106	59	108
proj. PLD, SMAP CFS VE	310	217	192	134	68	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	327	290	333	279	150	59	-	-	-	-	-	-	-	-

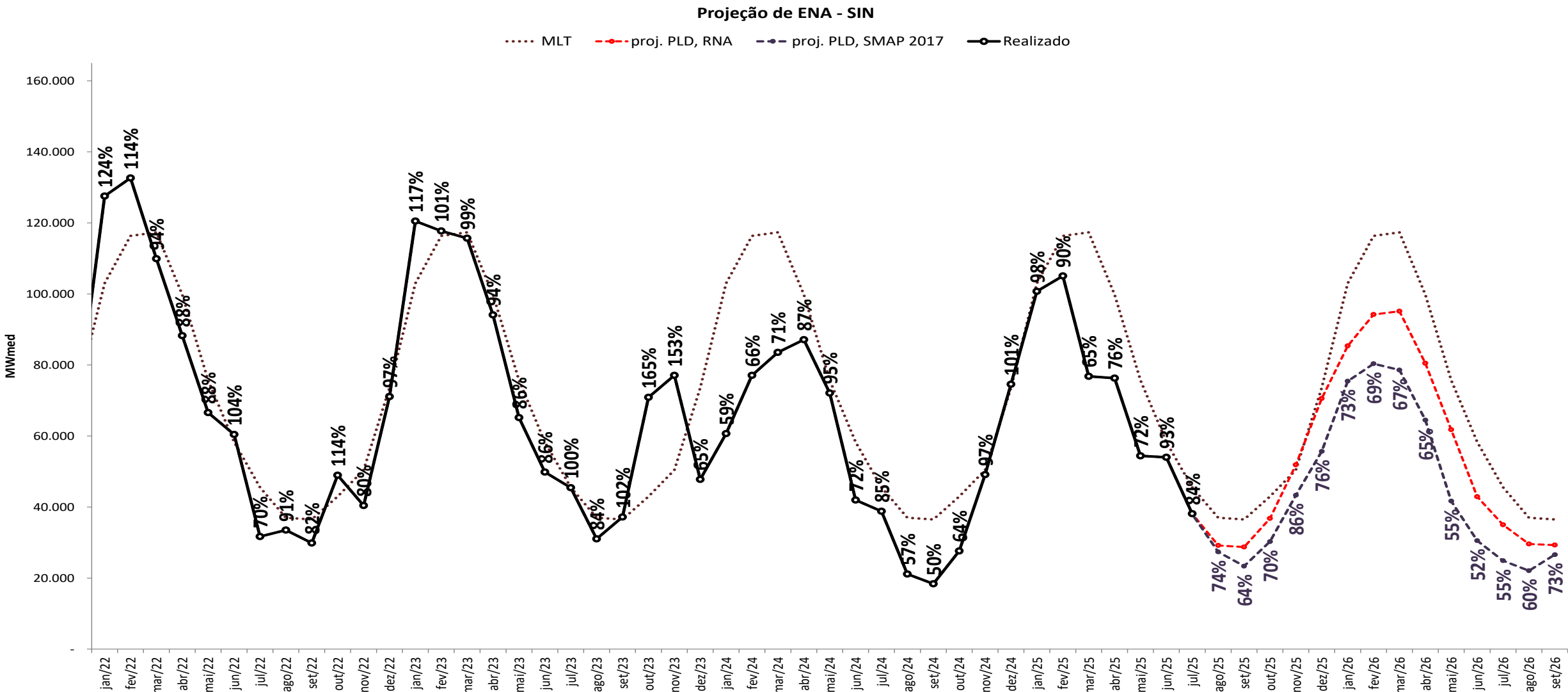
N	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	310	233	224	171	127	90	59	59	59	59	70	59	131	118
proj. PLD, SMAP 2017	307	287	364	303	429	339	193	219	241	352	441	442	556	436
proj. PLD, SMAP 2021	308	271	234	219	253	59	59	118	84	59	59	106	59	108
proj. PLD, SMAP CFS VE	310	217	192	134	68	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	327	290	333	279	150	59	-	-	-	-	-	-	-	-

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

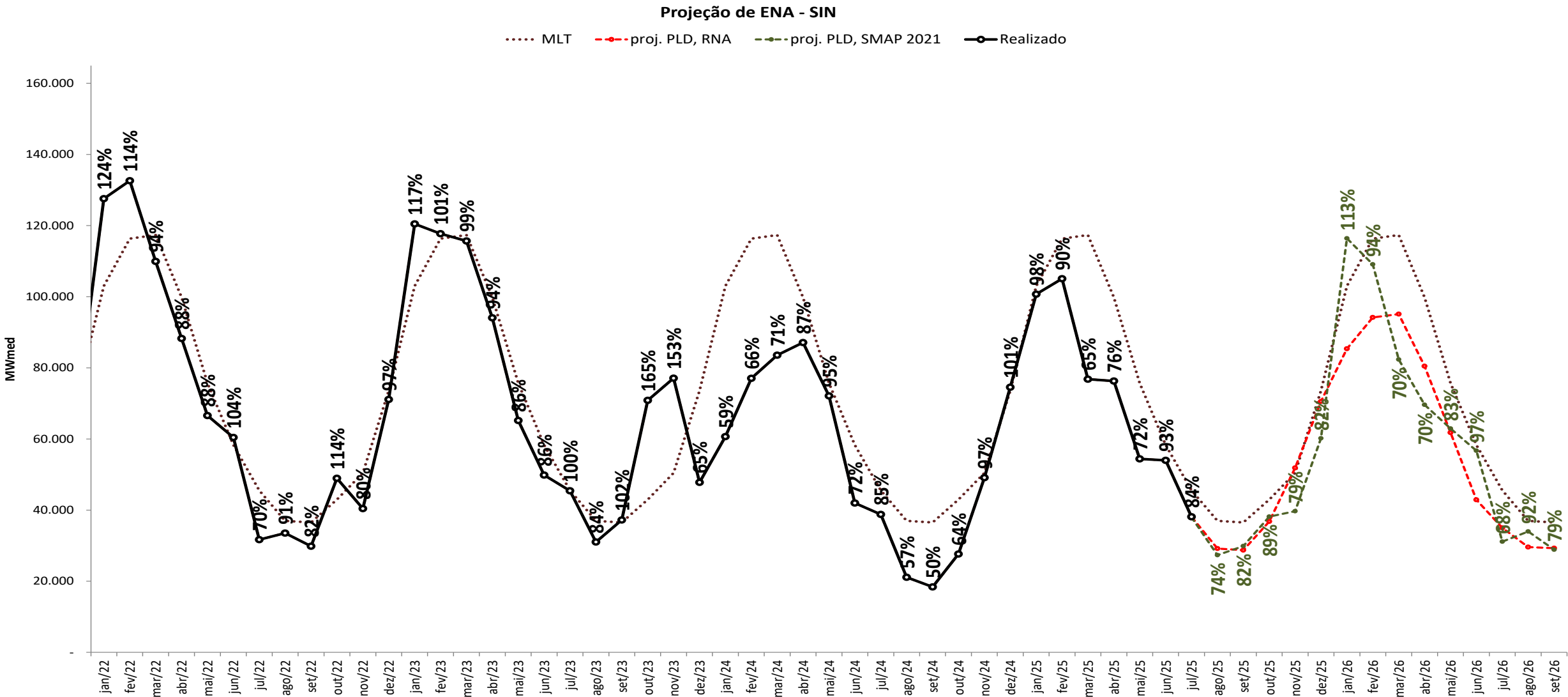
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



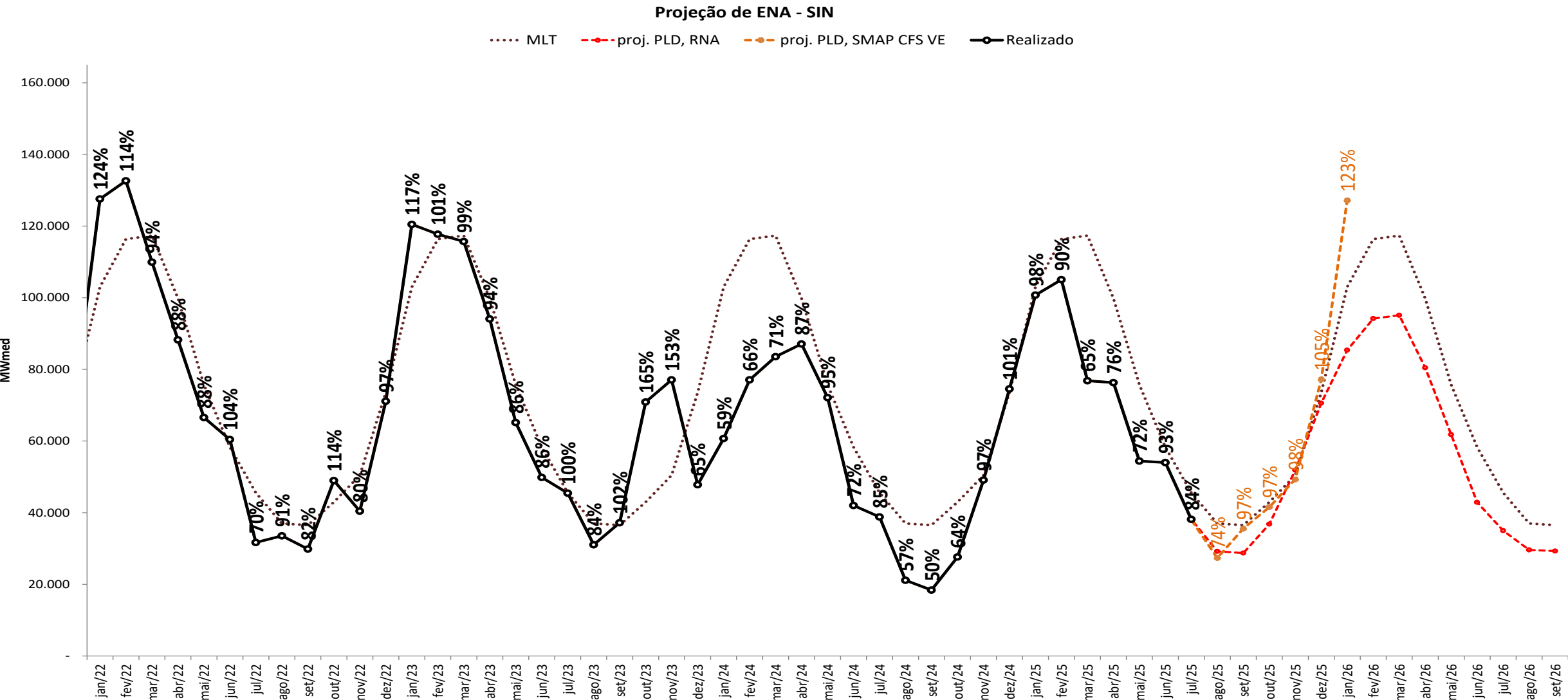
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



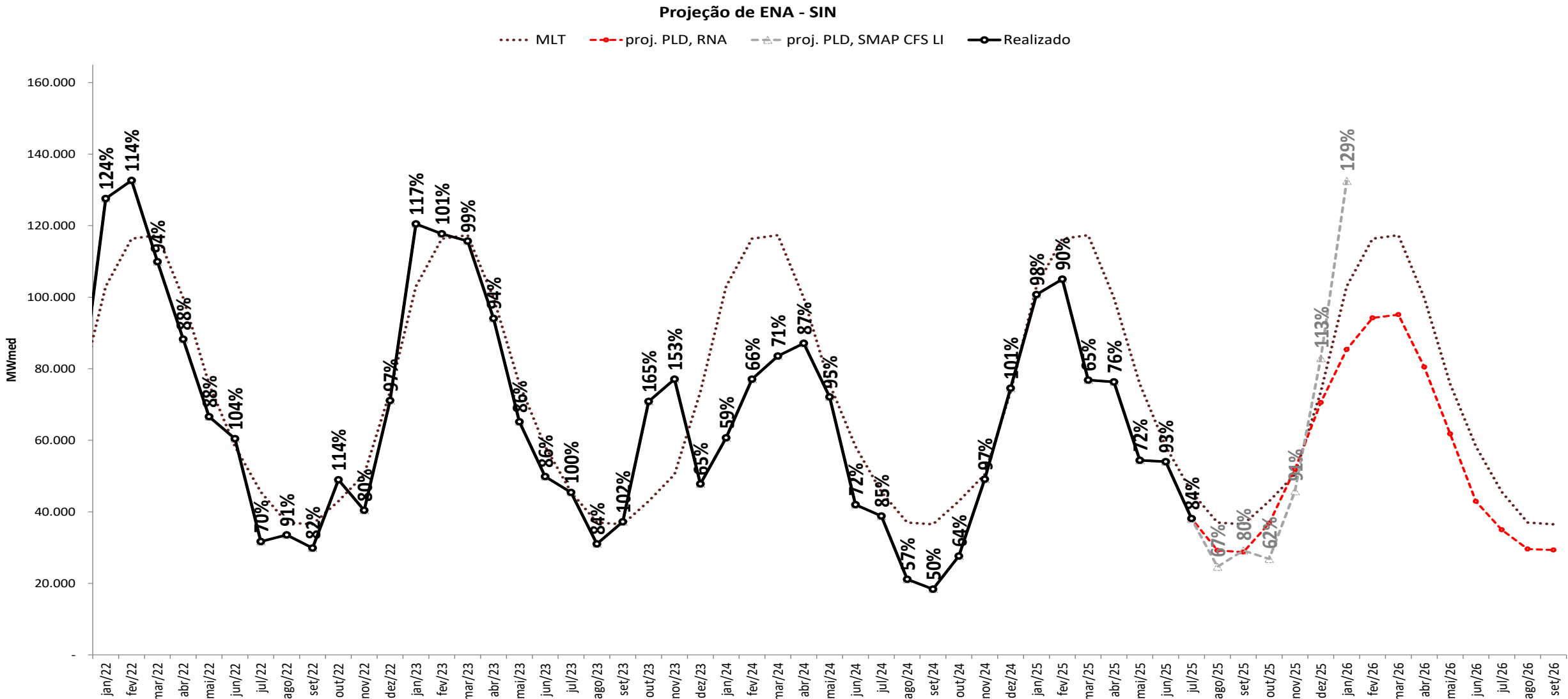
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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



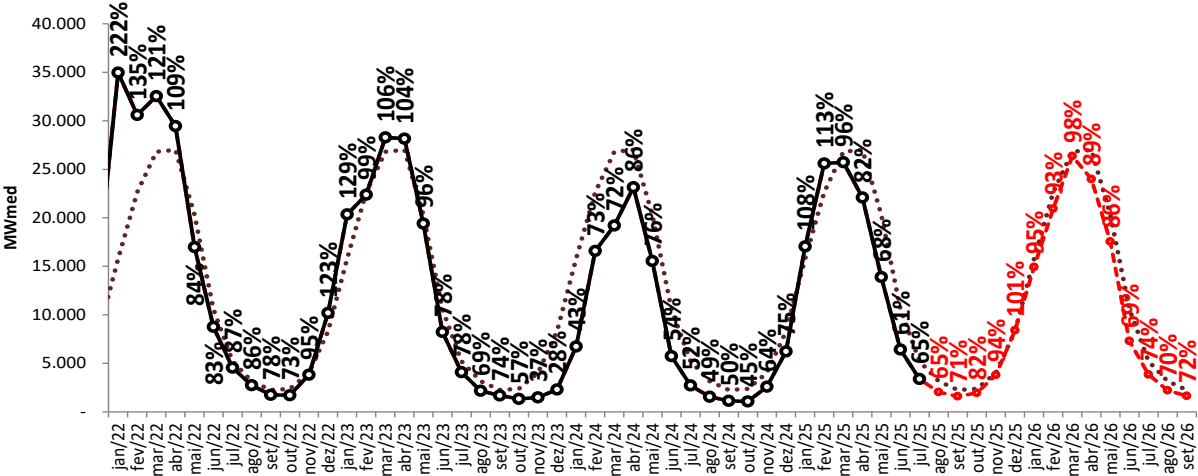
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



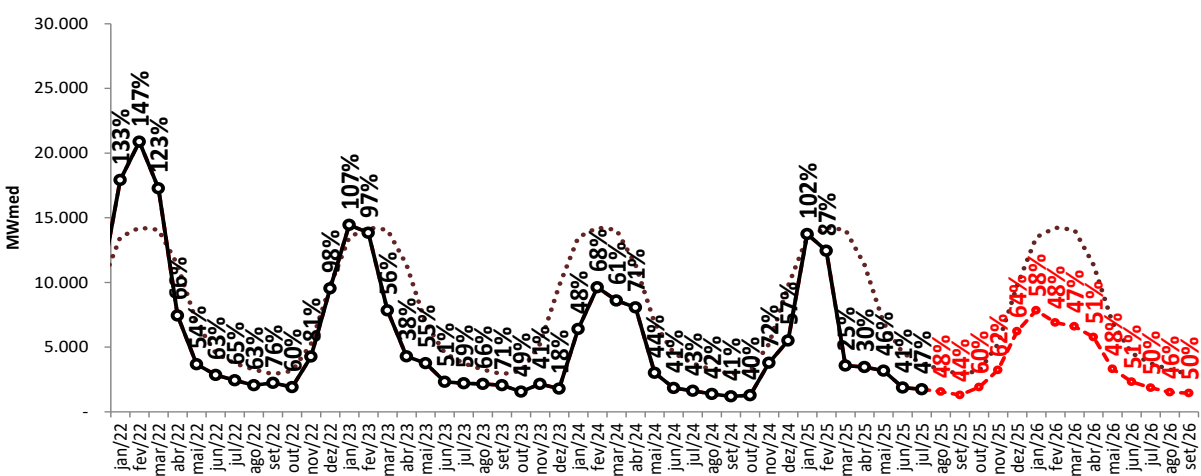
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



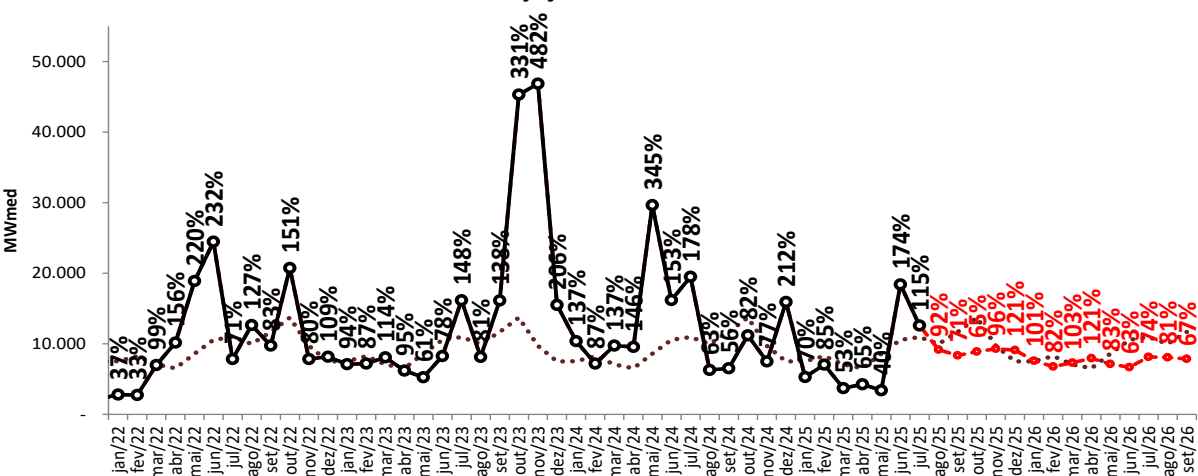
Projeção de ENA - N



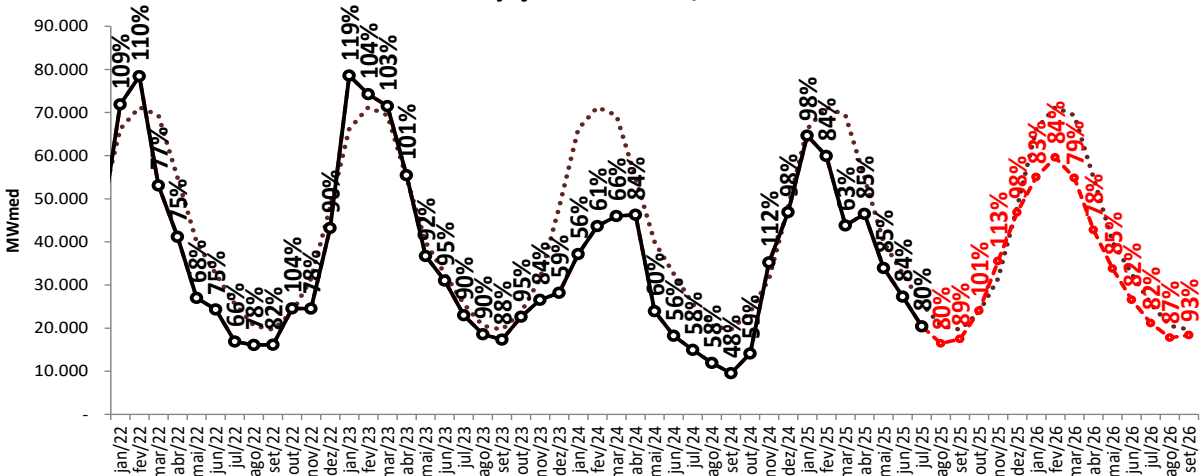
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

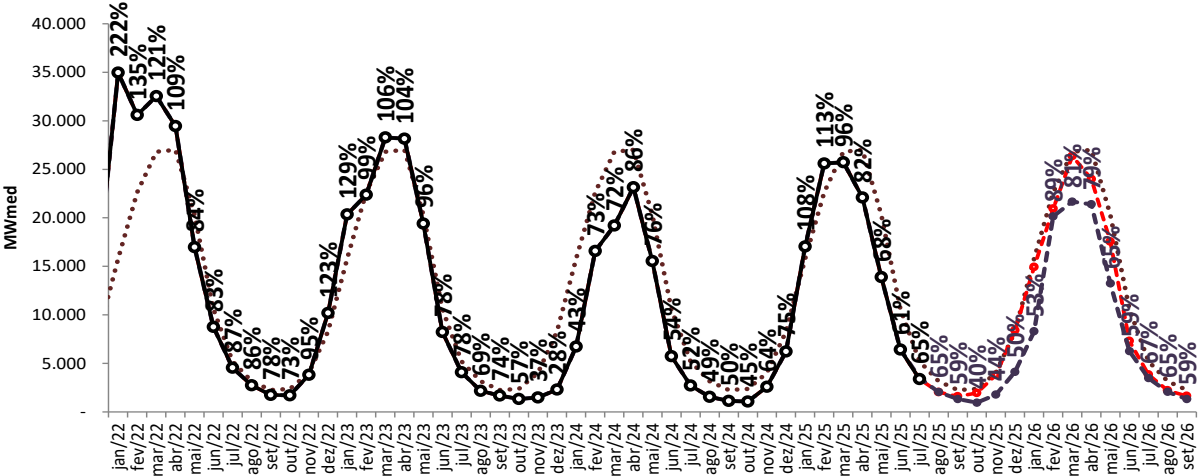
- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

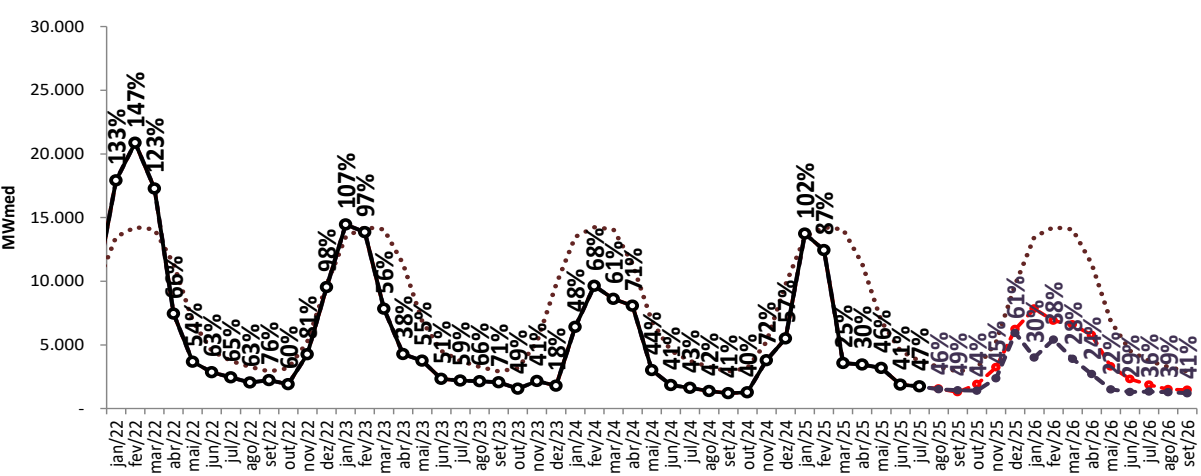
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



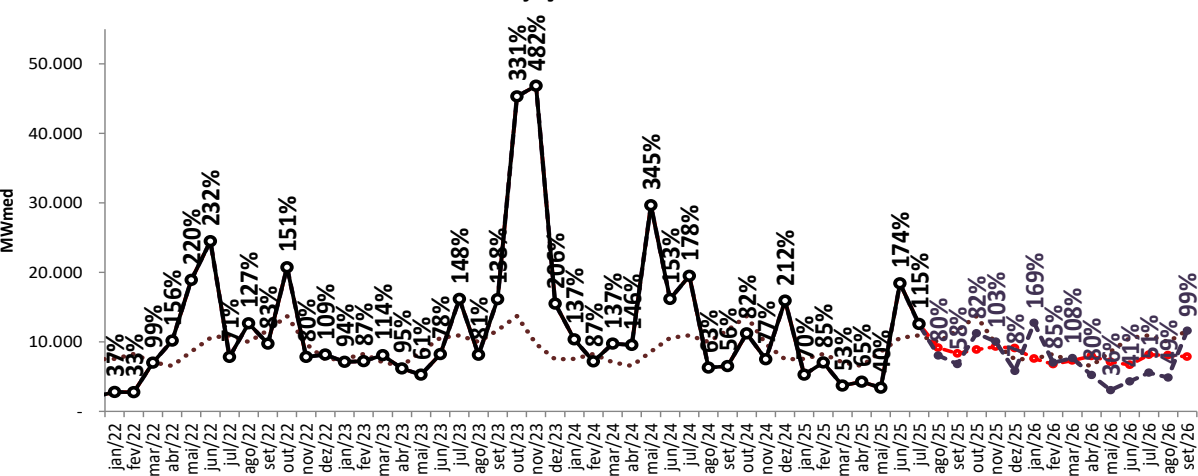
Projeção de ENA - N



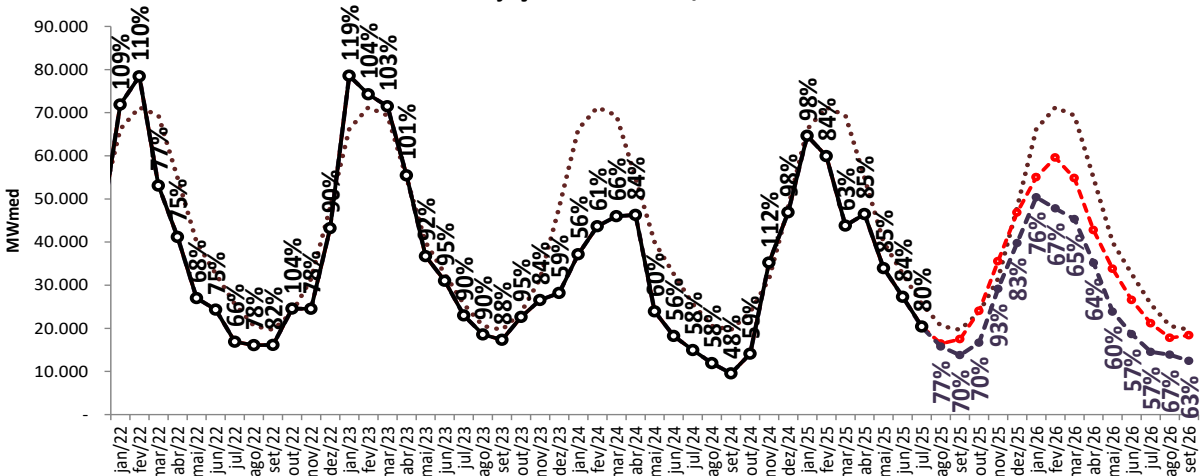
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

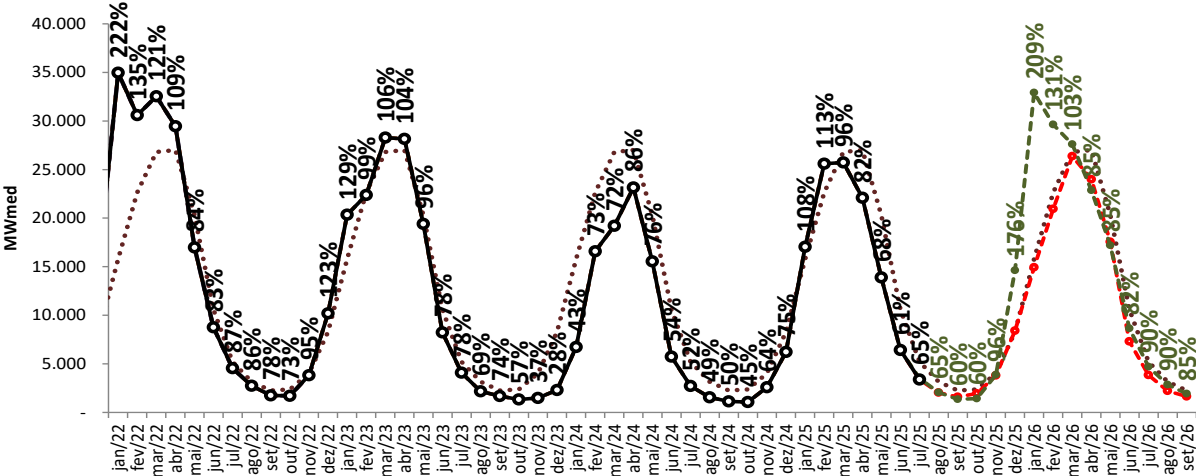
- - - ● - - - ENA RNA

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2017

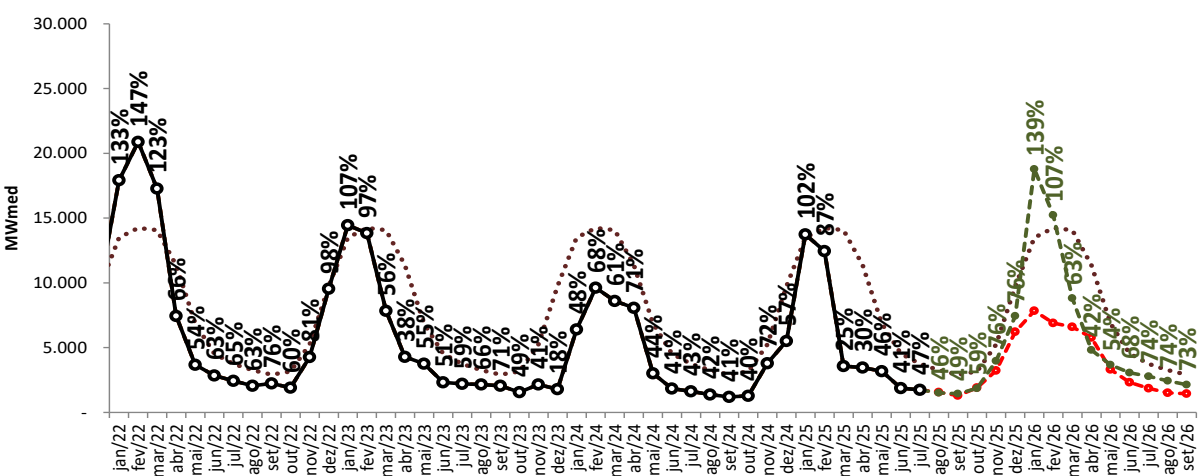
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



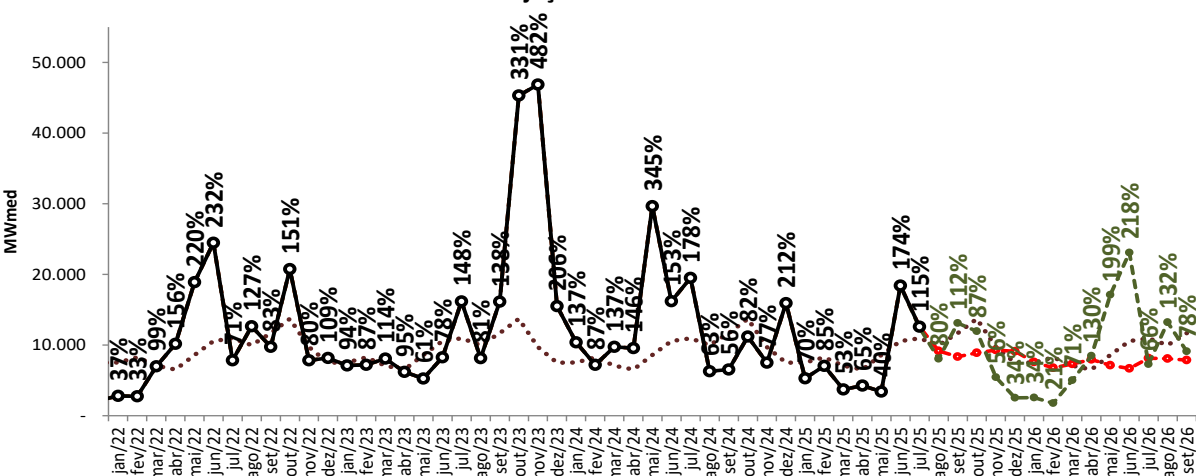
Projeção de ENA - N



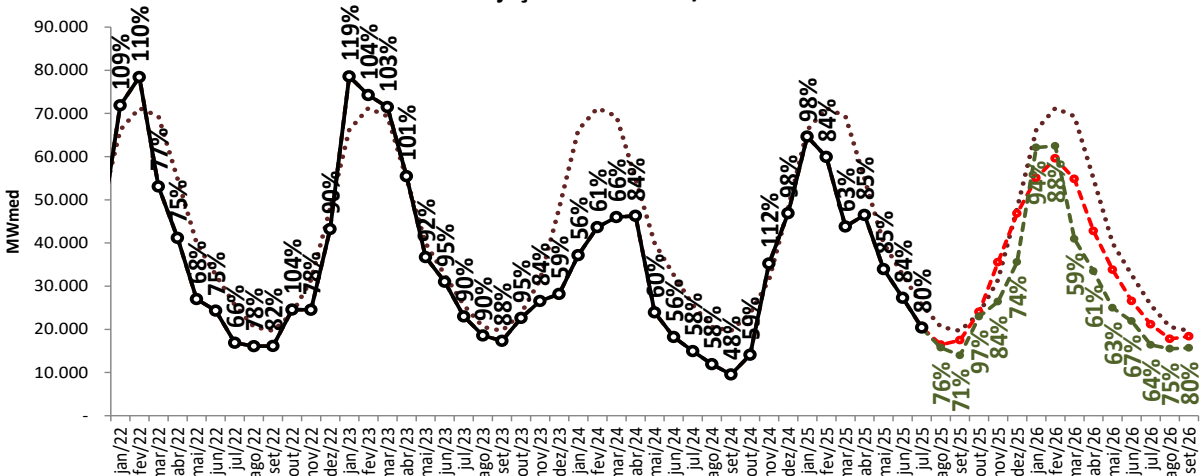
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



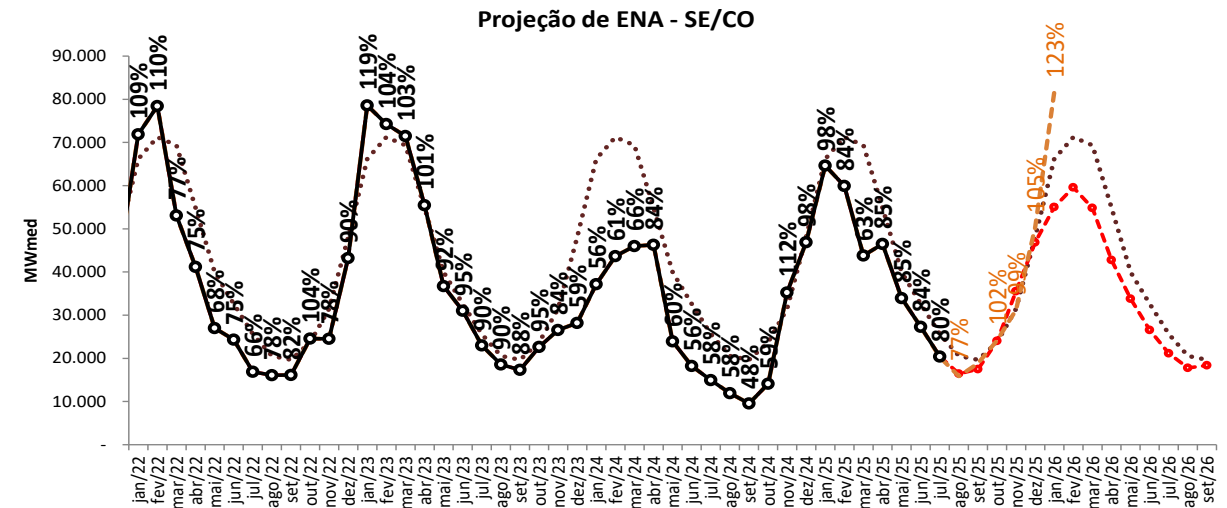
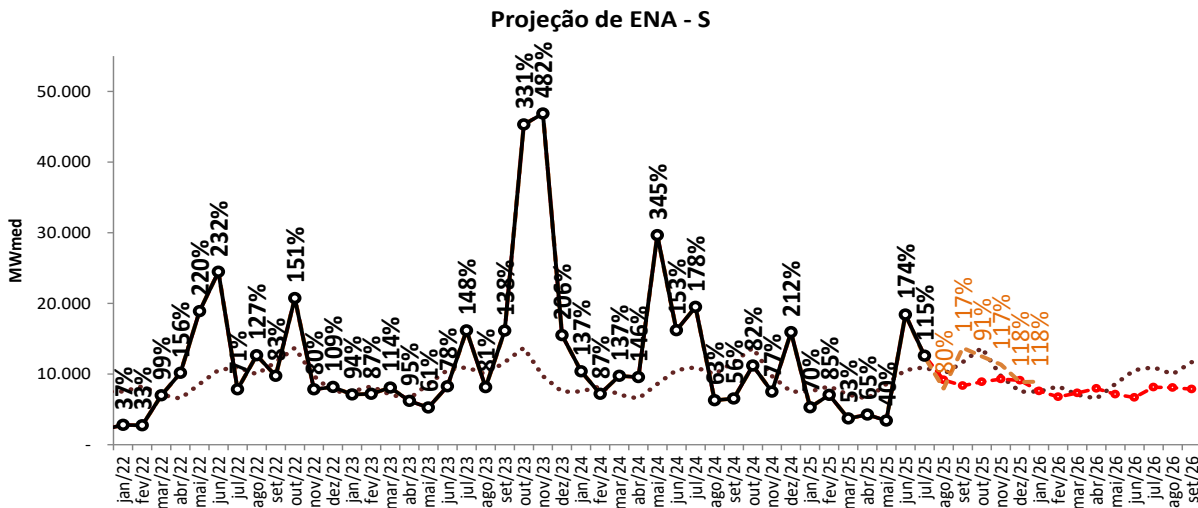
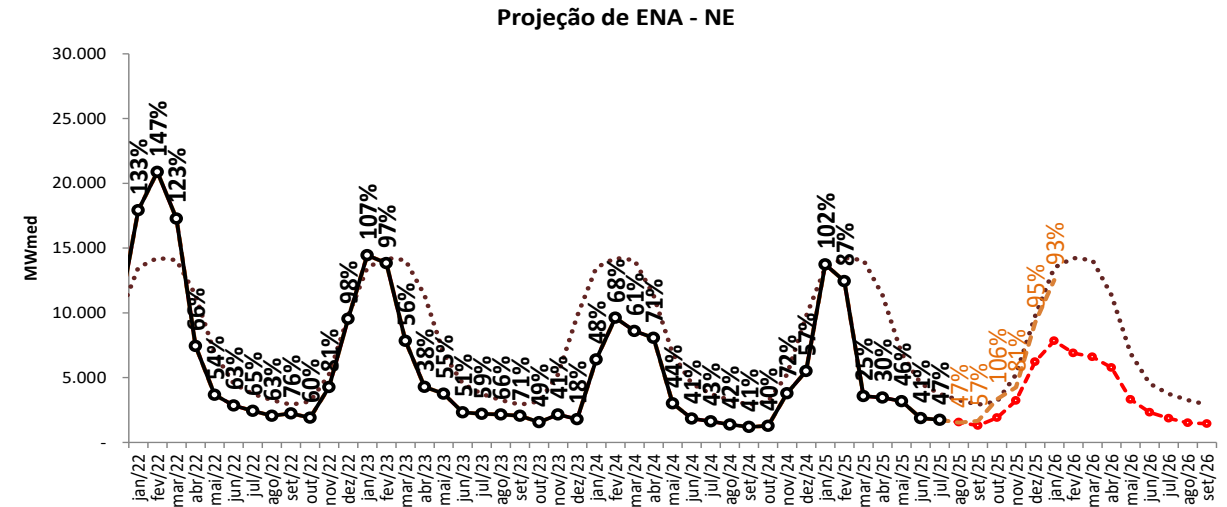
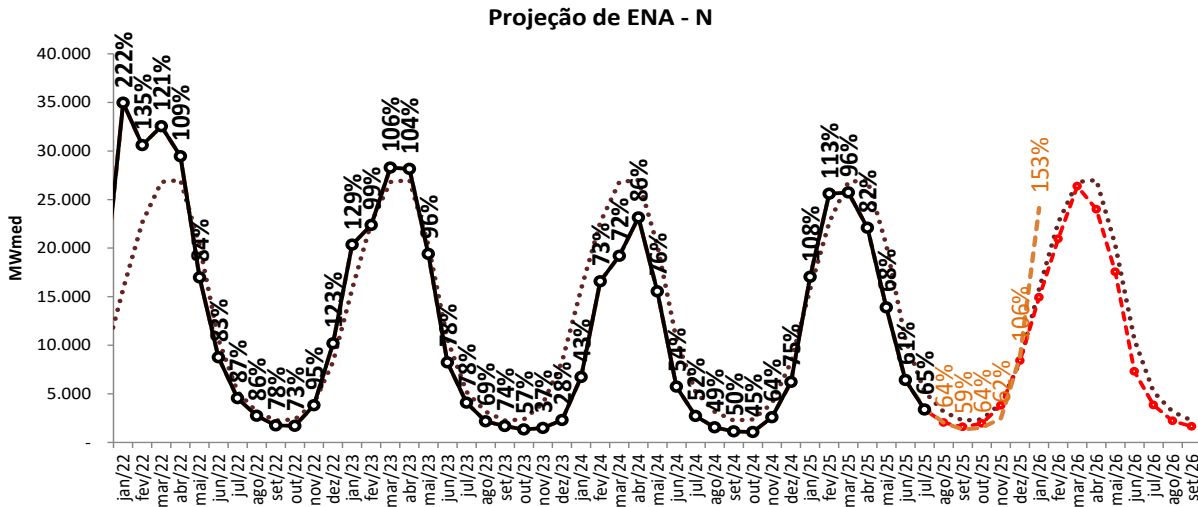
Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2017 - - - proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



MLT

Realizado

ENA RNA

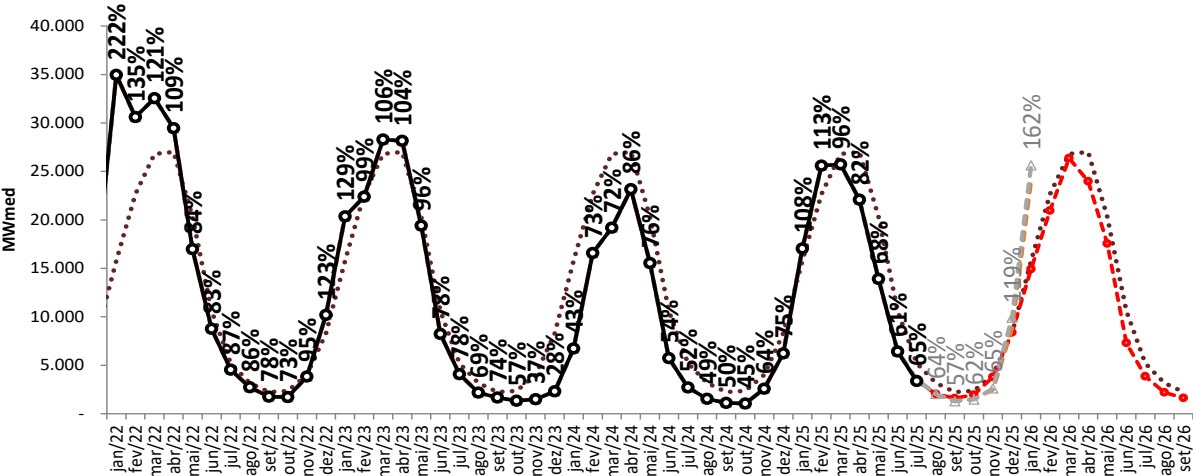
proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP CFS VE

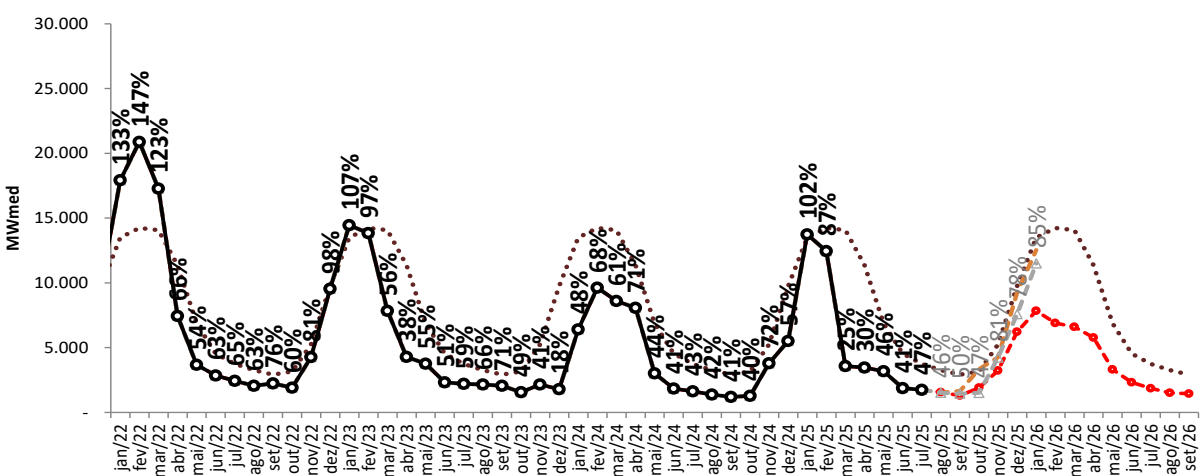
proj. PLD, SMAP 2021

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

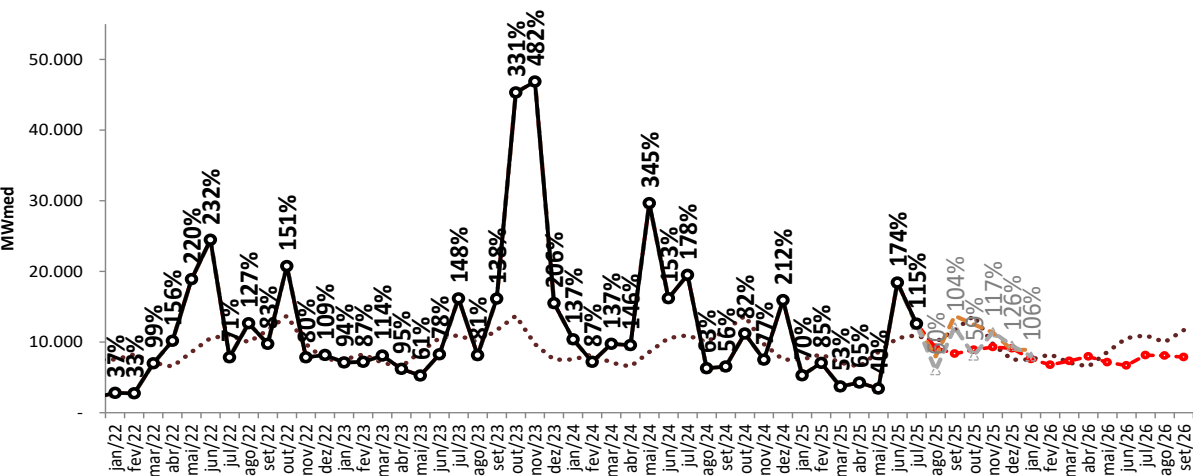
Projeção de ENA - N



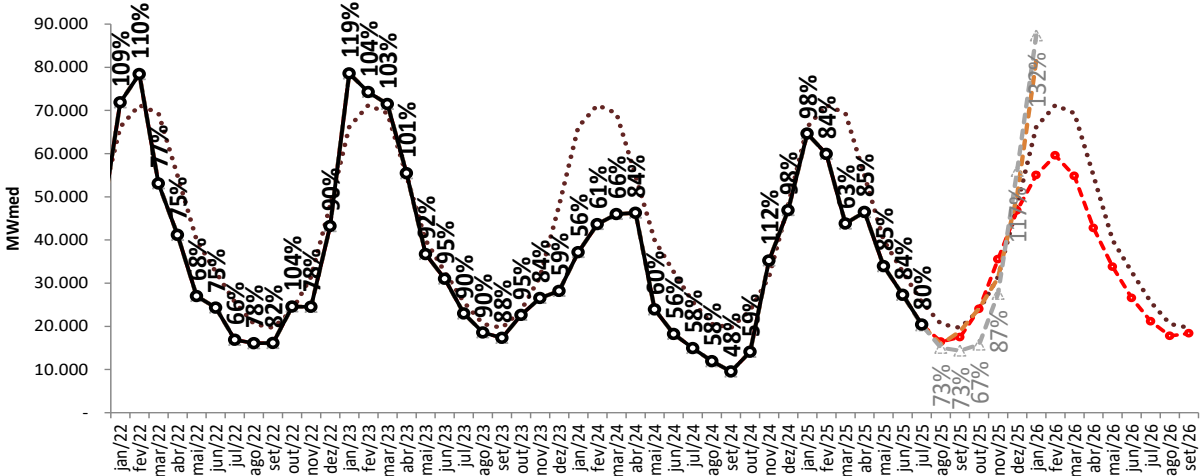
Projeção de ENA - NE



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 (%)

SE/CO	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	set/26
proj. PLD, RNA	80	89	101	113	98	83	84	79	78	85	82	82	87	93
proj. PLD, SMAP 2017	77	70	70	93	83	76	67	65	64	60	57	57	67	63
proj. PLD, SMAP 2021	76	71	97	84	74	94	88	59	61	63	67	64	75	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	96	102	99	105	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	73	67	87	117	132	-	-	-	-	-	-	-	-

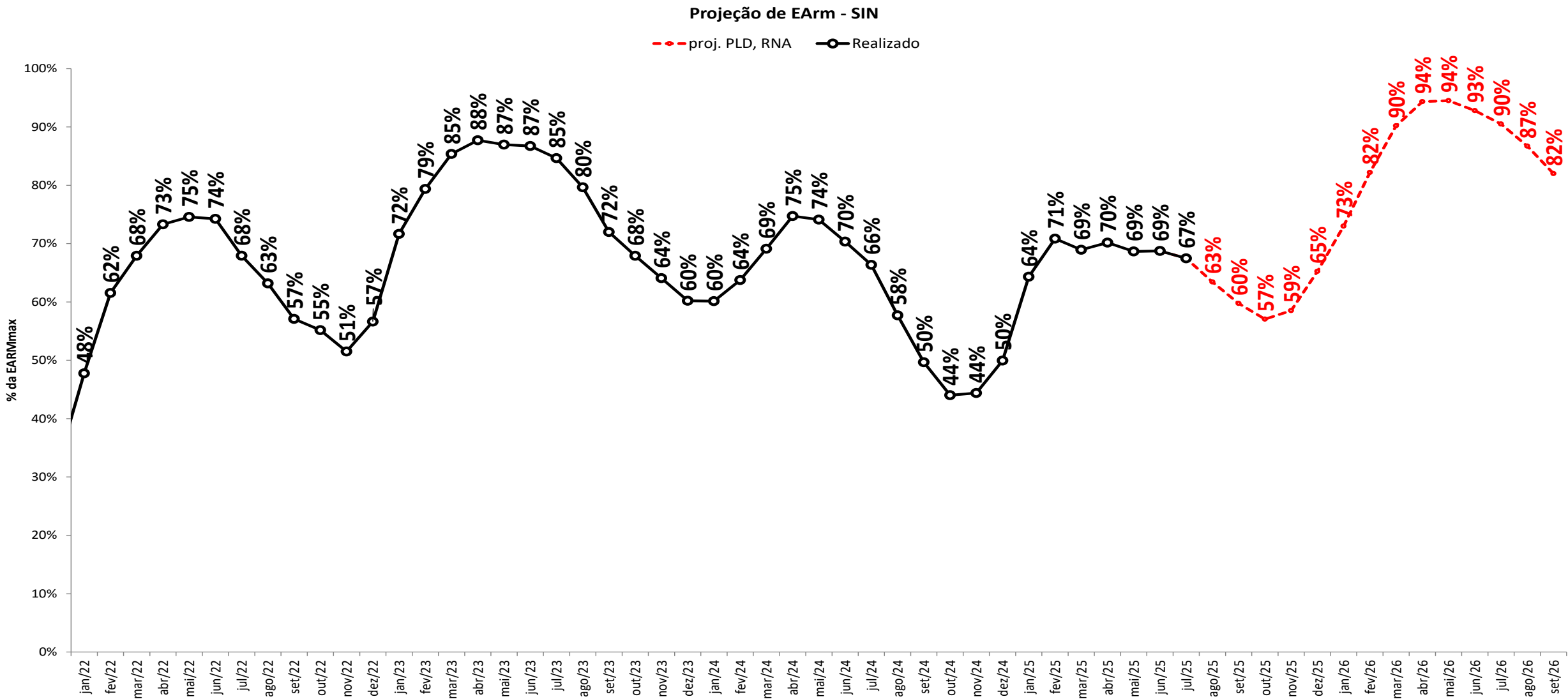
S	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	92	71	65	96	121	101	82	103	121	83	63	74	81	67
proj. PLD, SMAP 2017	80	58	82	103	78	169	85	108	80	36	41	51	49	99
proj. PLD, SMAP 2021	80	112	87	56	34	34	21	71	130	199	218	66	132	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	117	91	117	118	118	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	104	59	117	126	106	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	set/26
proj. PLD, RNA	48	44	60	62	64	58	48	47	51	48	51	50	46	50
proj. PLD, SMAP 2017	46	49	44	45	61	30	38	28	24	22	29	36	39	41
proj. PLD, SMAP 2021	46	49	59	76	76	139	107	63	42	54	68	74	74	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	57	106	81	95	93	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	46	50	47	81	78	85	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	set/26
proj. PLD, RNA	65	71	82	94	101	95	93	98	89	86	69	74	70	72
proj. PLD, SMAP 2017	65	59	40	44	50	53	89	81	79	65	59	67	65	59
proj. PLD, SMAP 2021	65	60	60	96	176	209	131	103	85	85	82	90	90	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	64	59	64	62	106	153	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	64	57	62	65	119	162	-	-	-	-	-	-	-	-

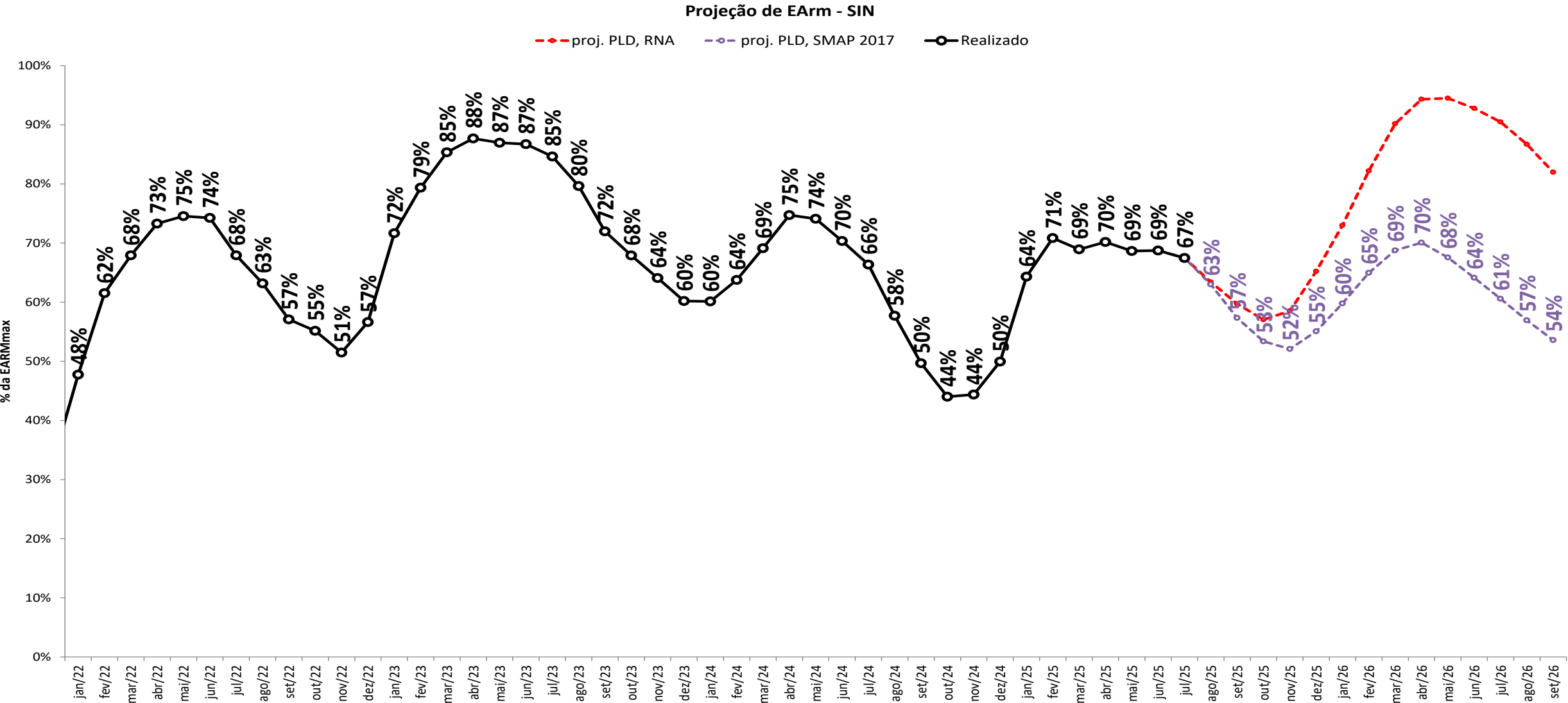
SIN	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	79	79	86	103	96	83	81	81	81	82	74	77	80	80
proj. PLD, SMAP 2017	74	64	70	86	76	73	69	67	65	55	52	55	60	73
proj. PLD, SMAP 2021	74	82	89	79	82	113	94	70	70	83	97	68	92	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	74	97	97	98	105	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	80	62	91	113	129	-	-	-	-	-	-	-	-

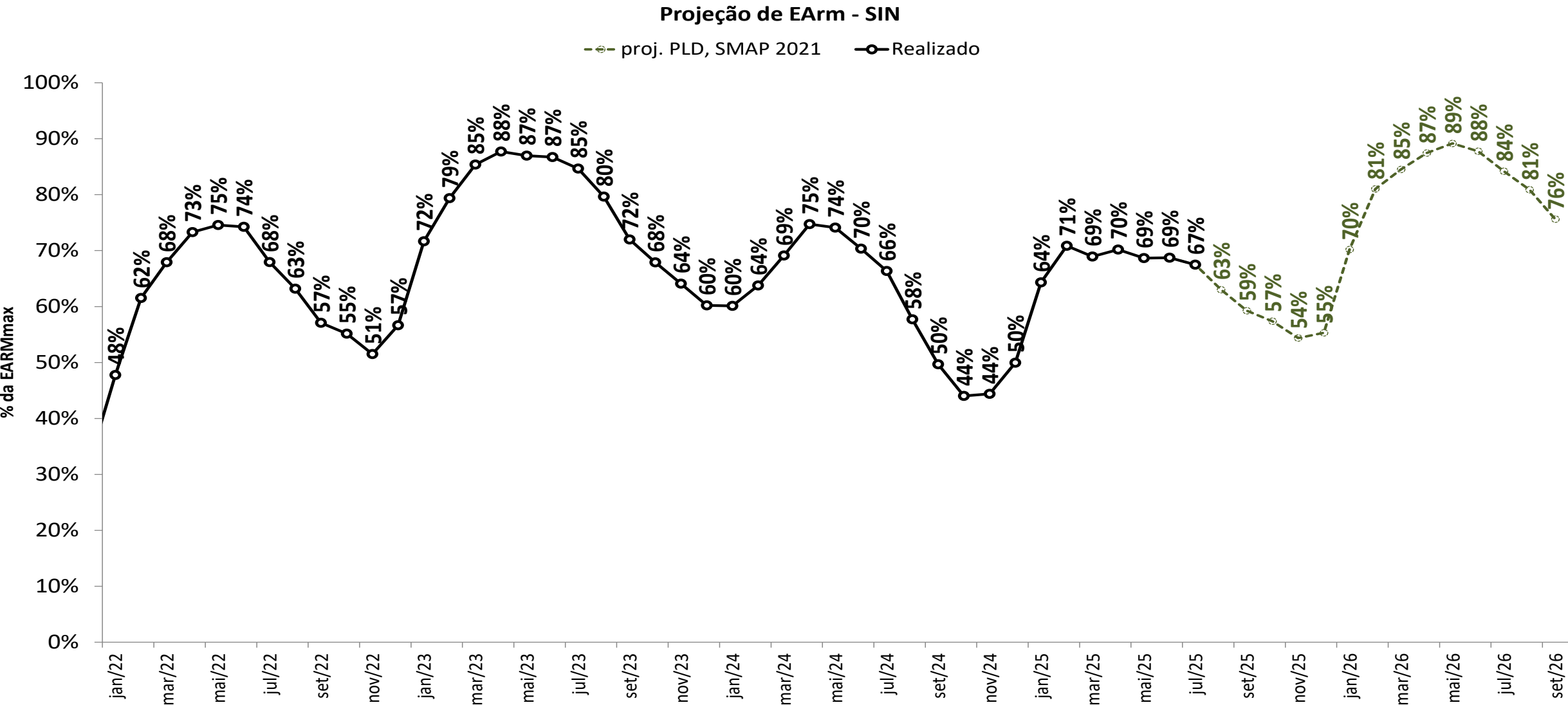
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

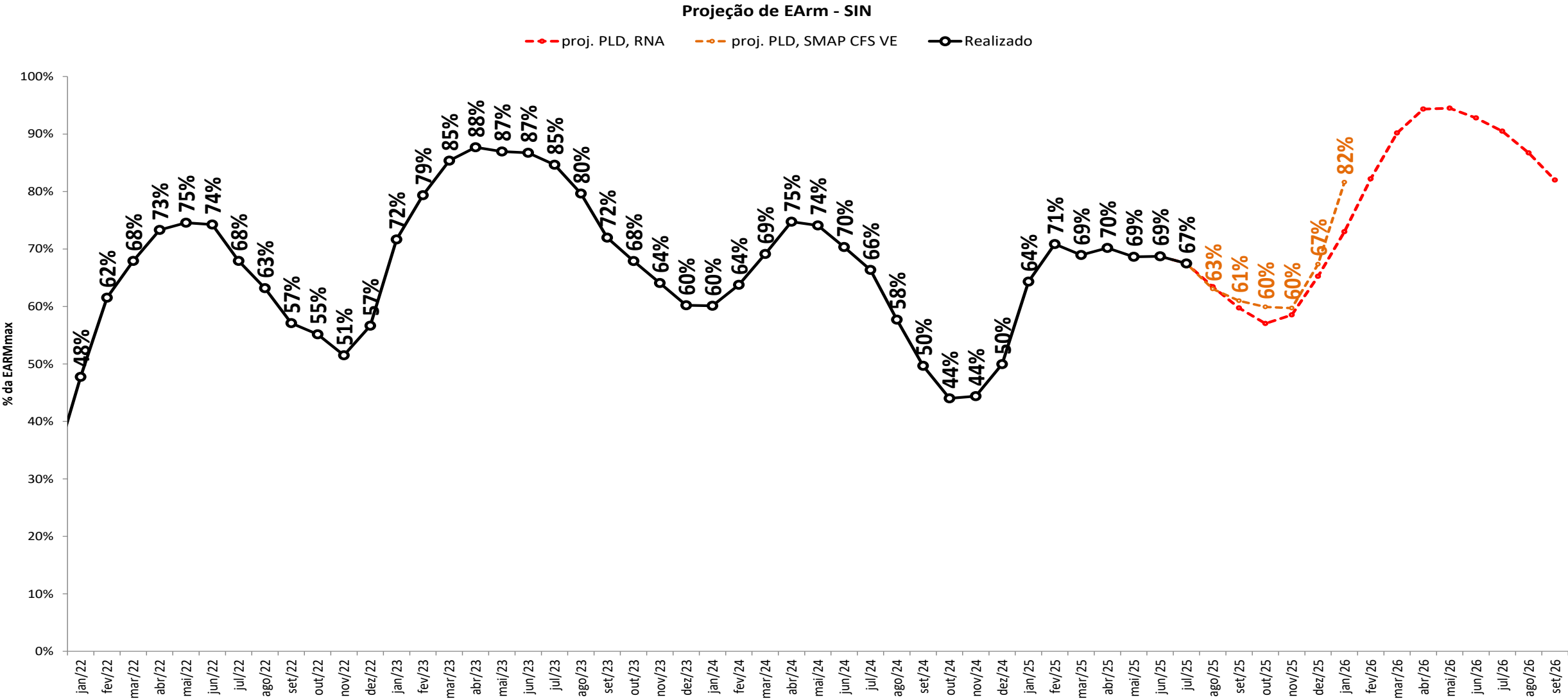
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





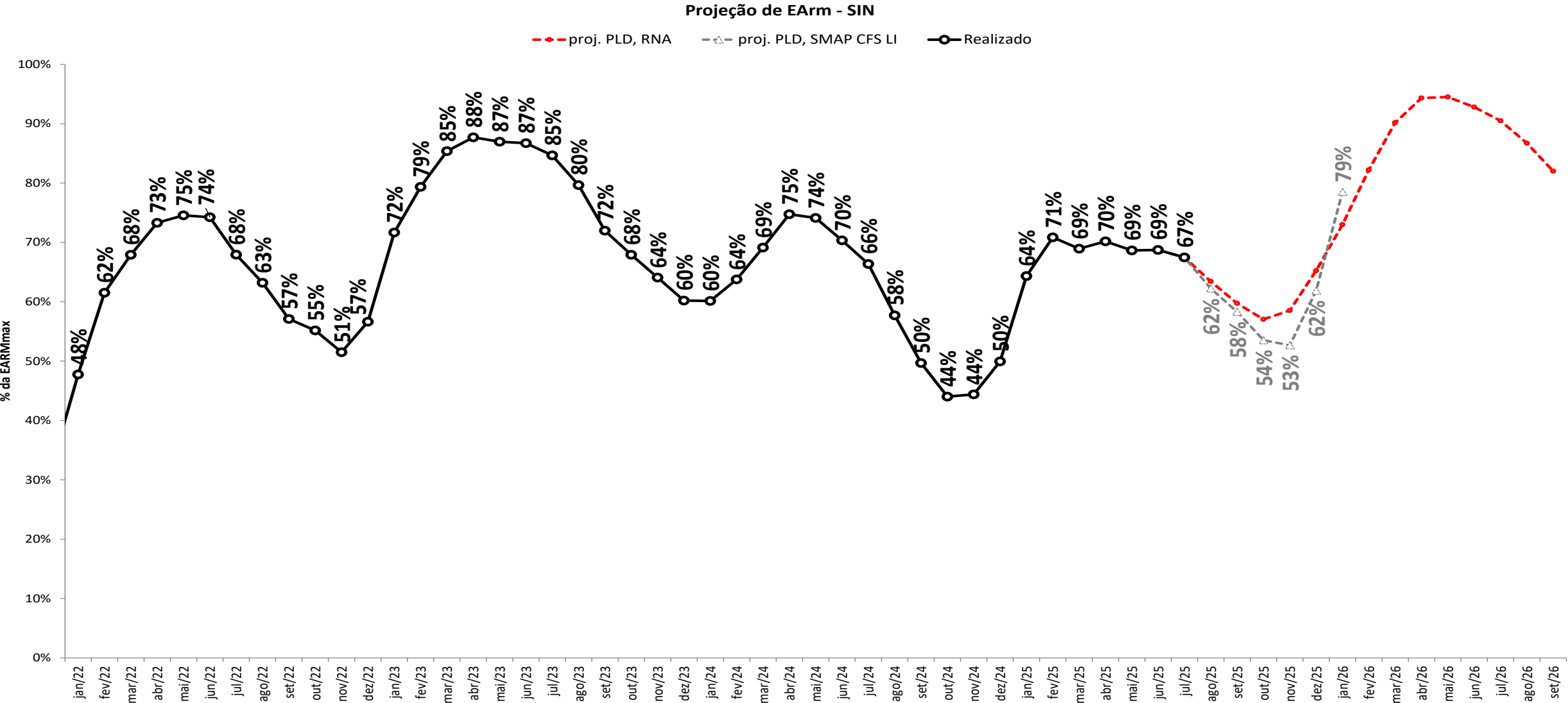
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

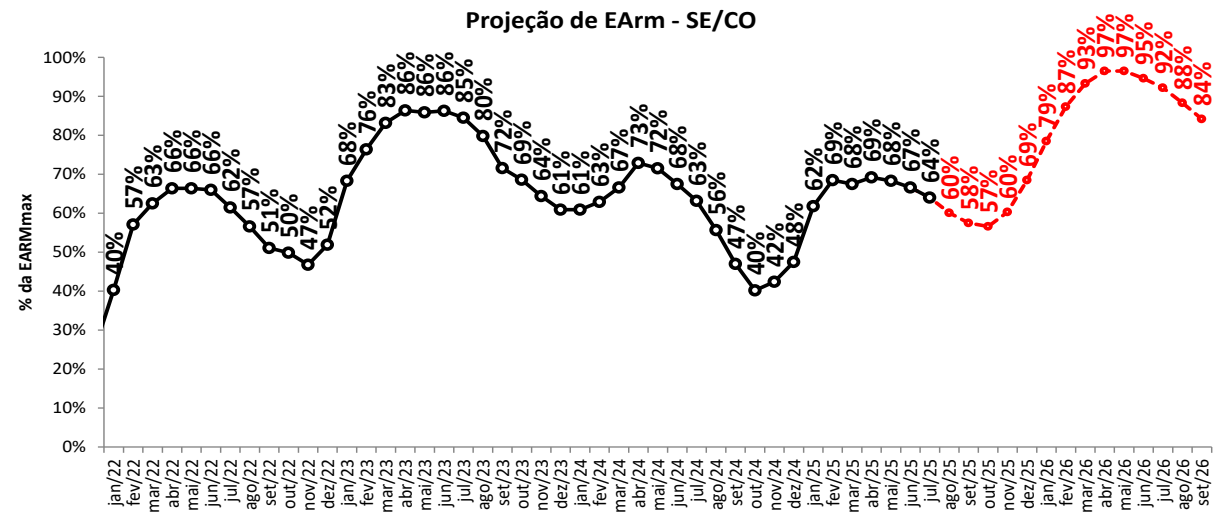
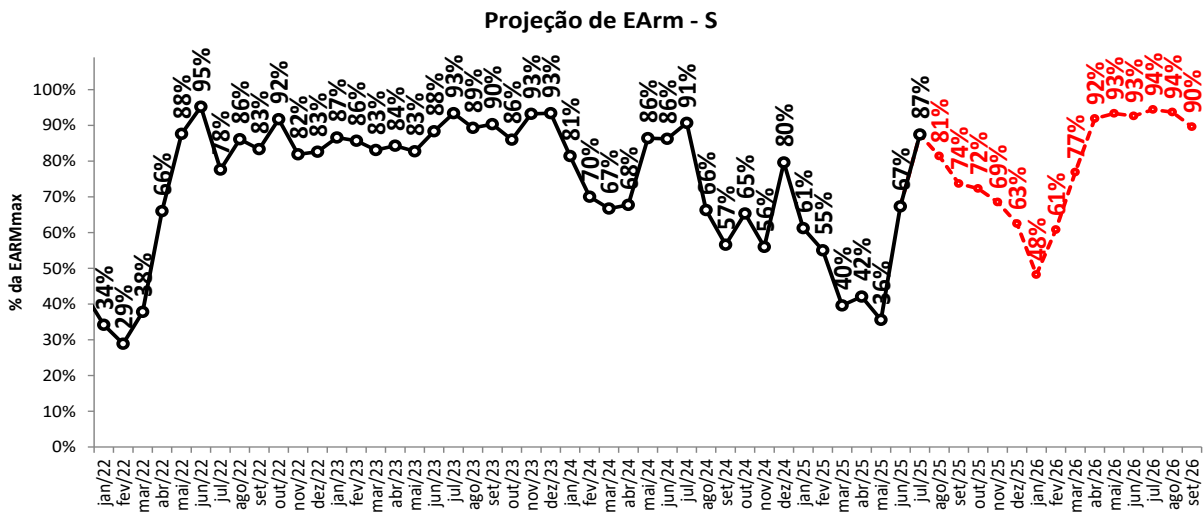
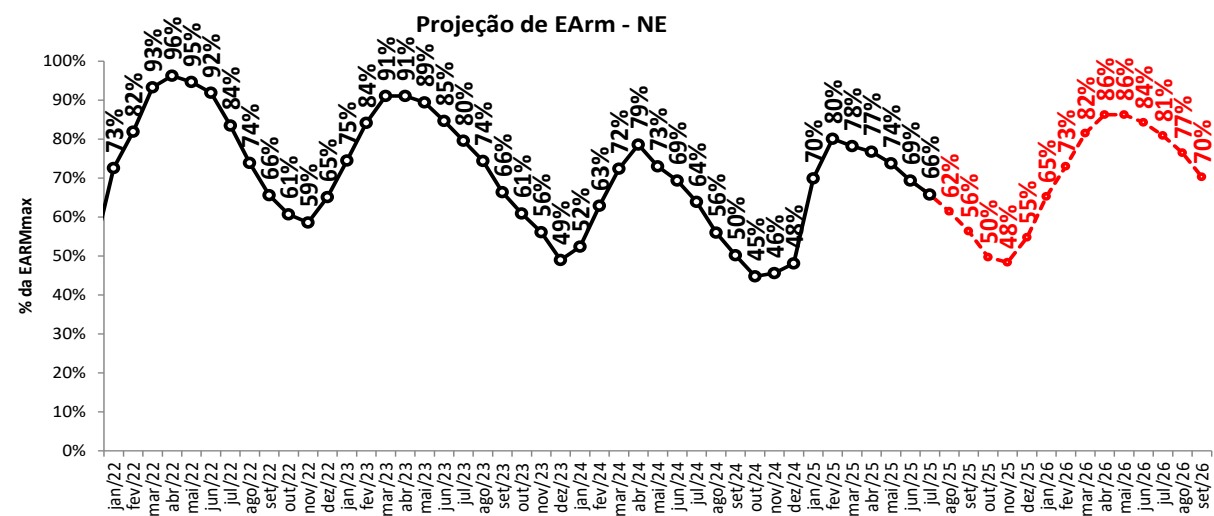
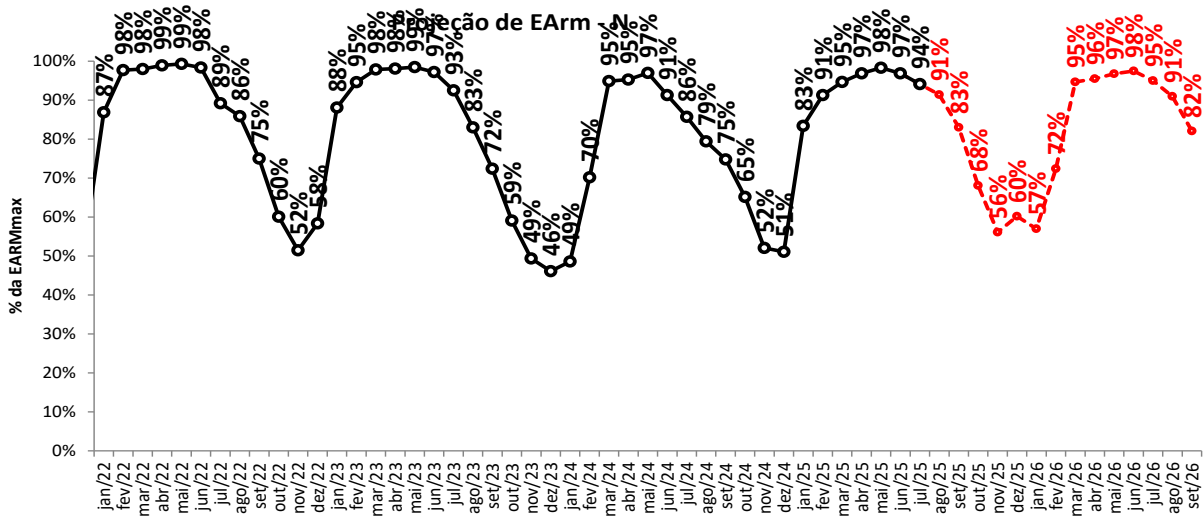


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



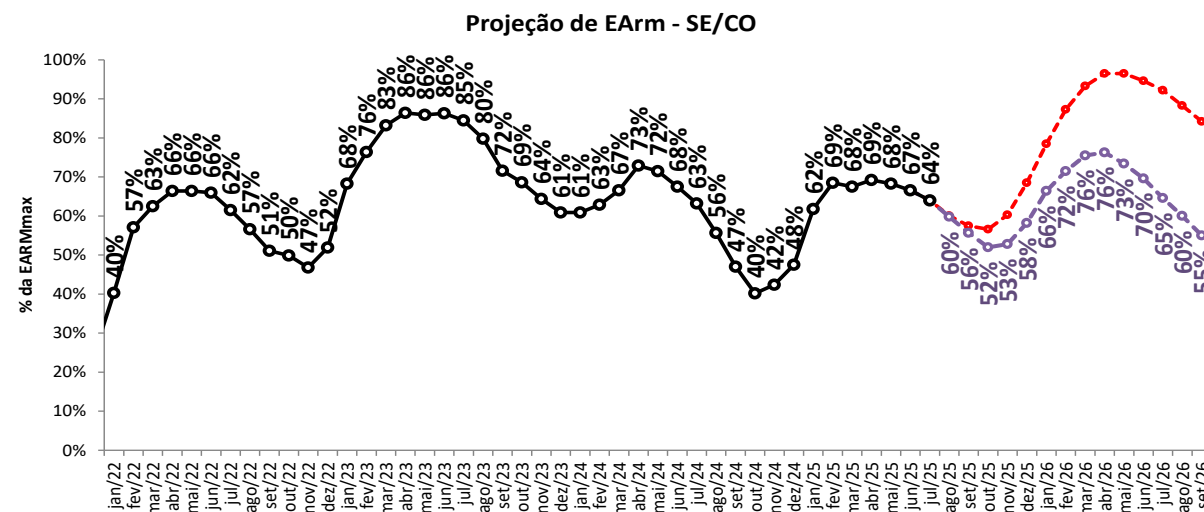
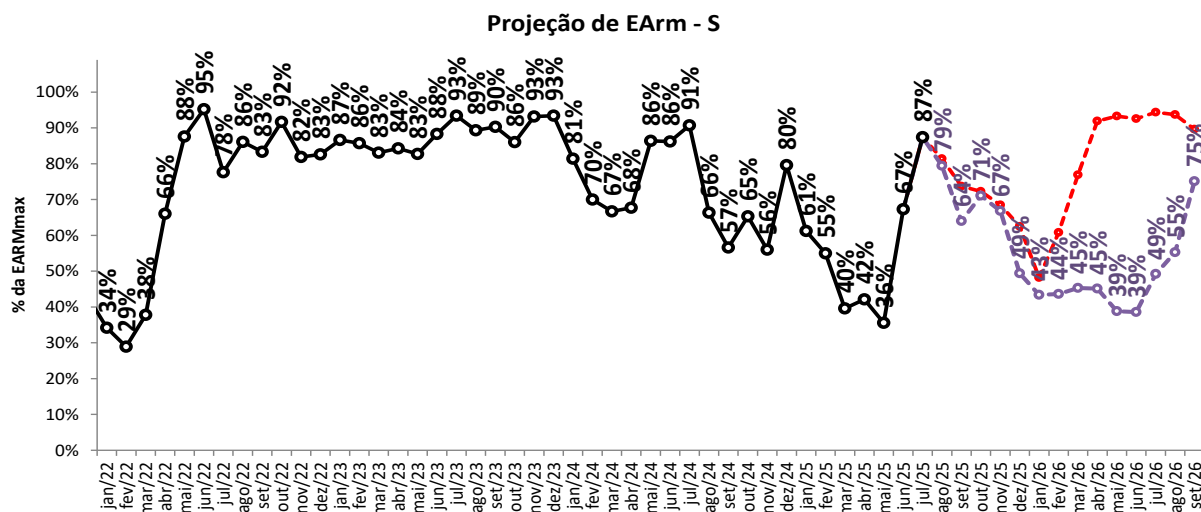
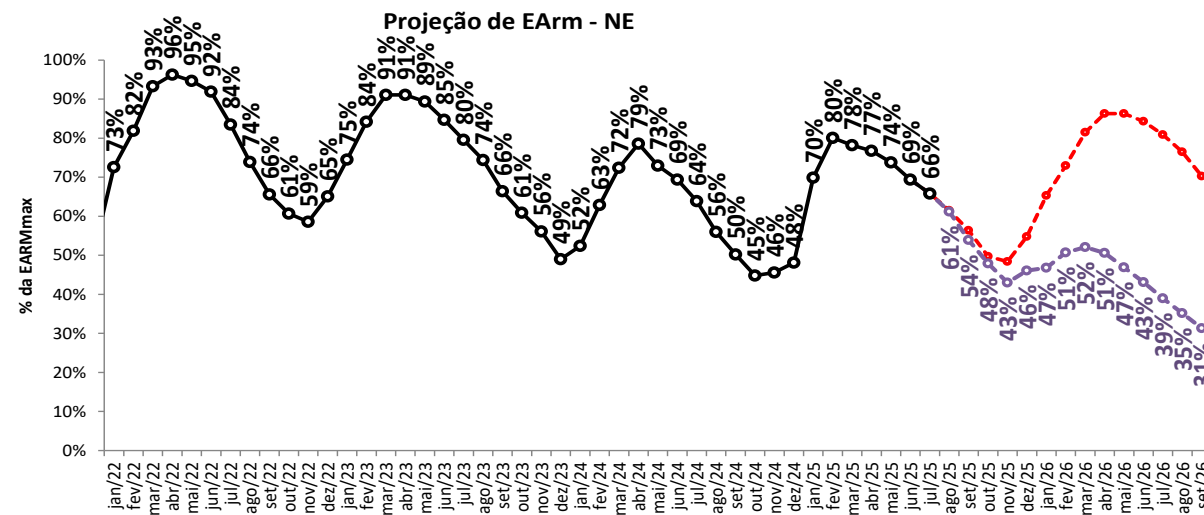
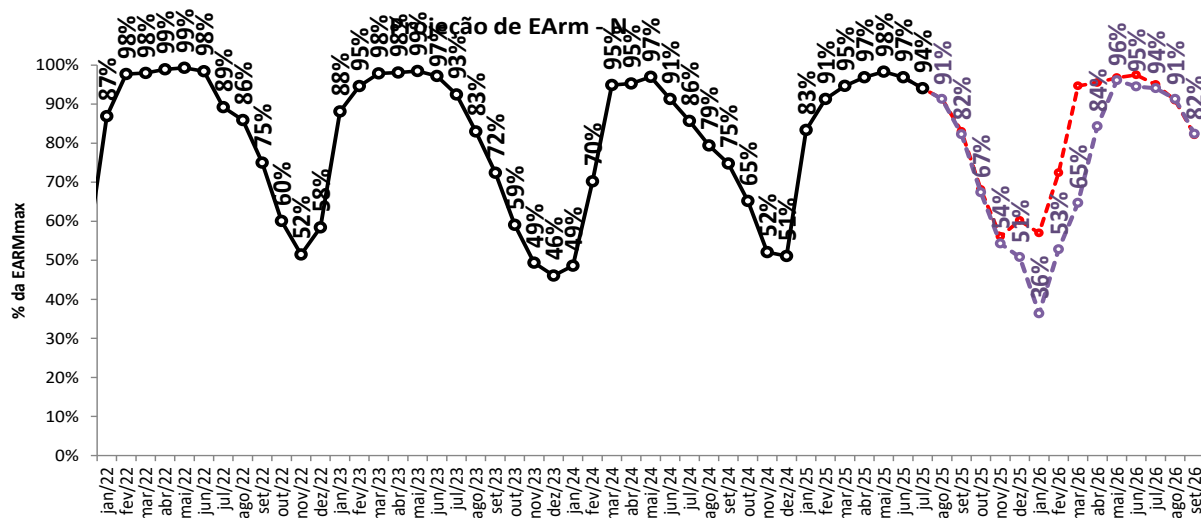
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

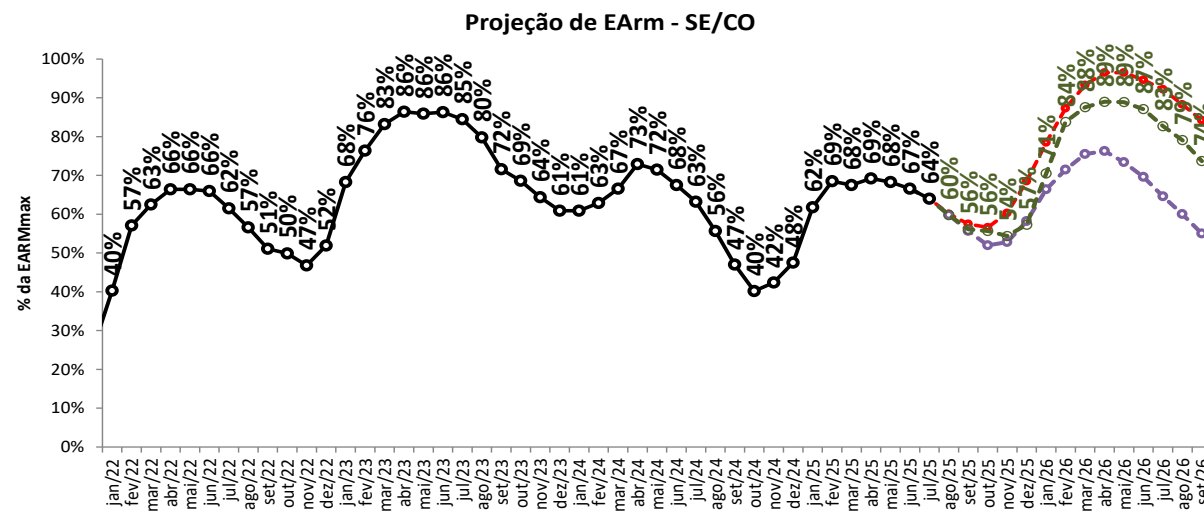
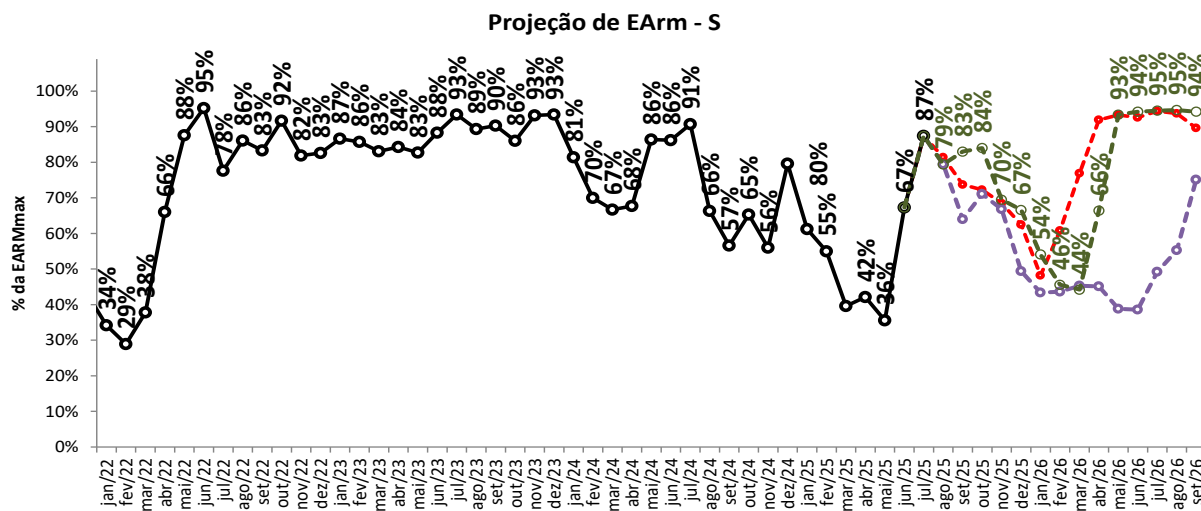
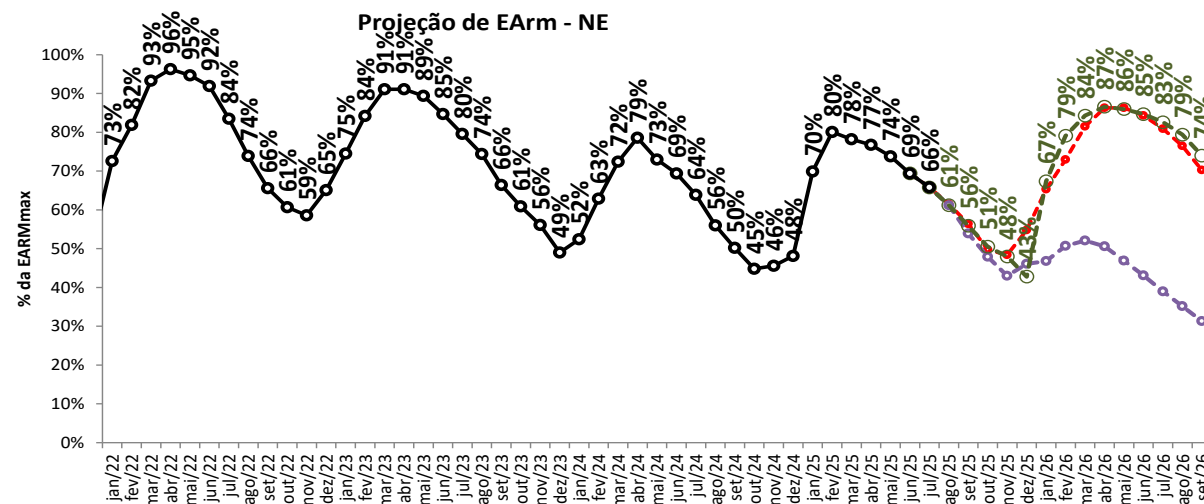
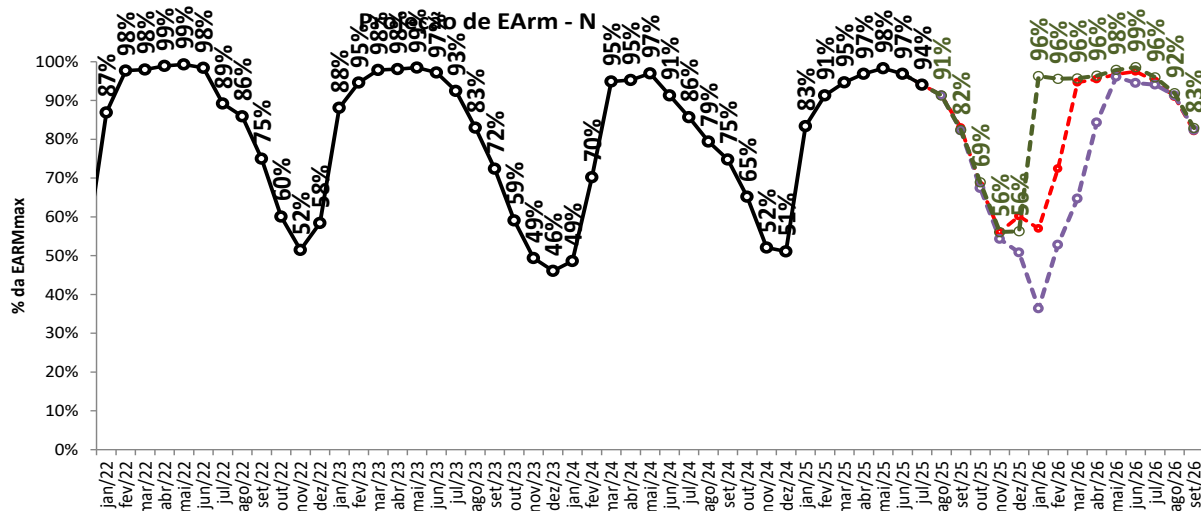


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD, RNA

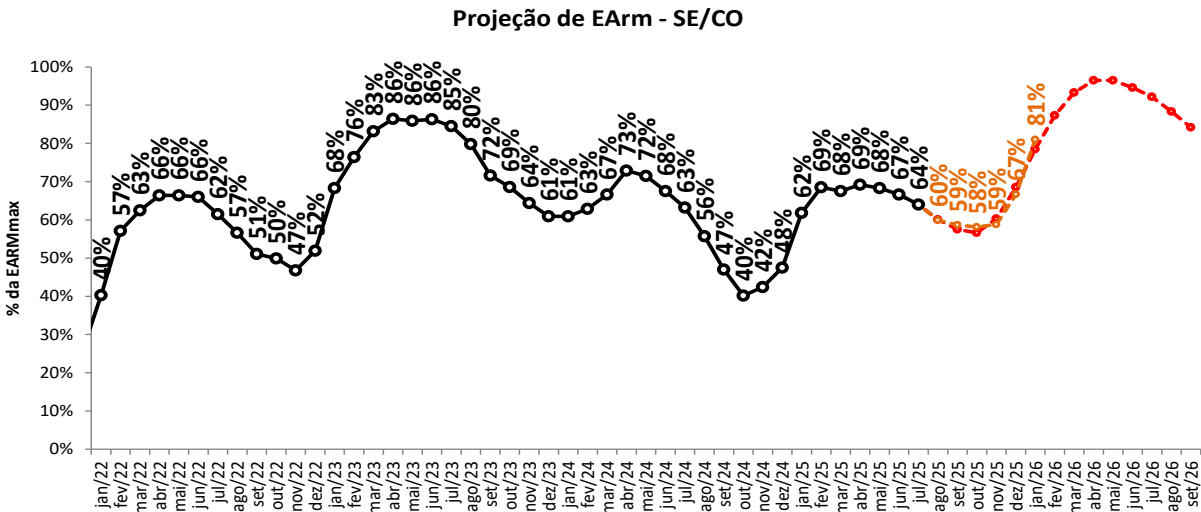
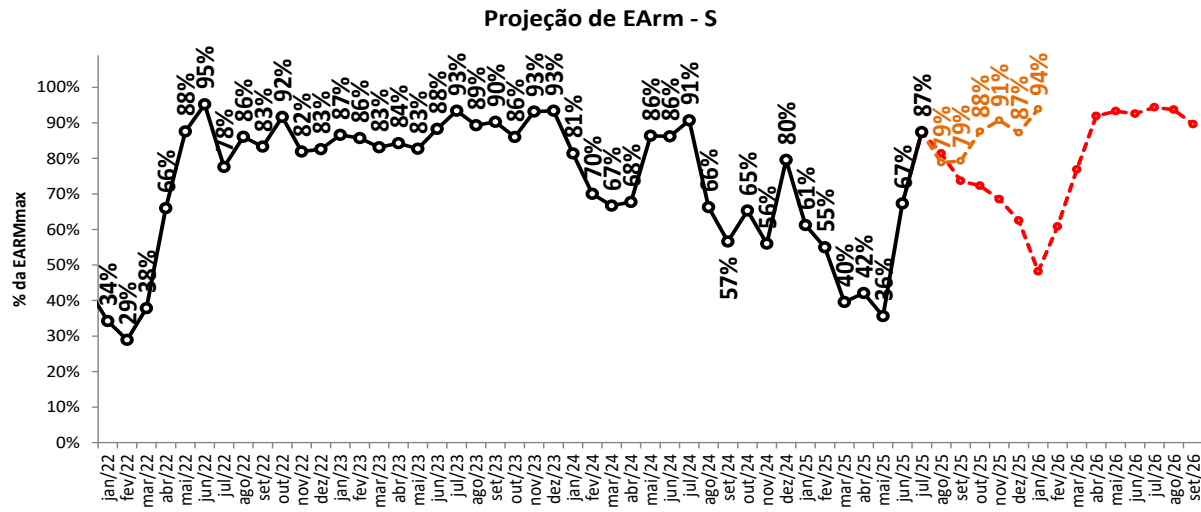
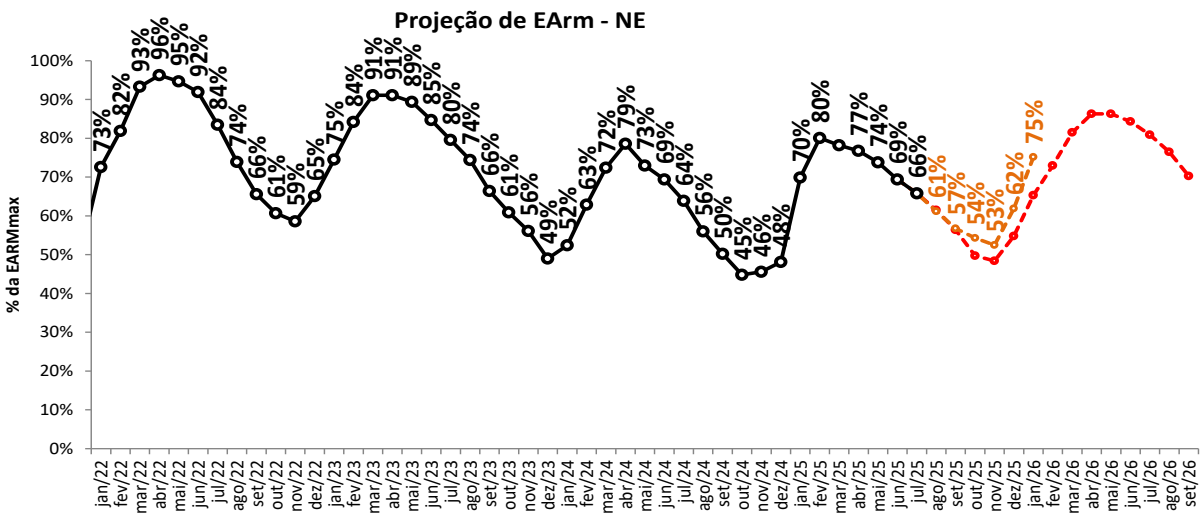
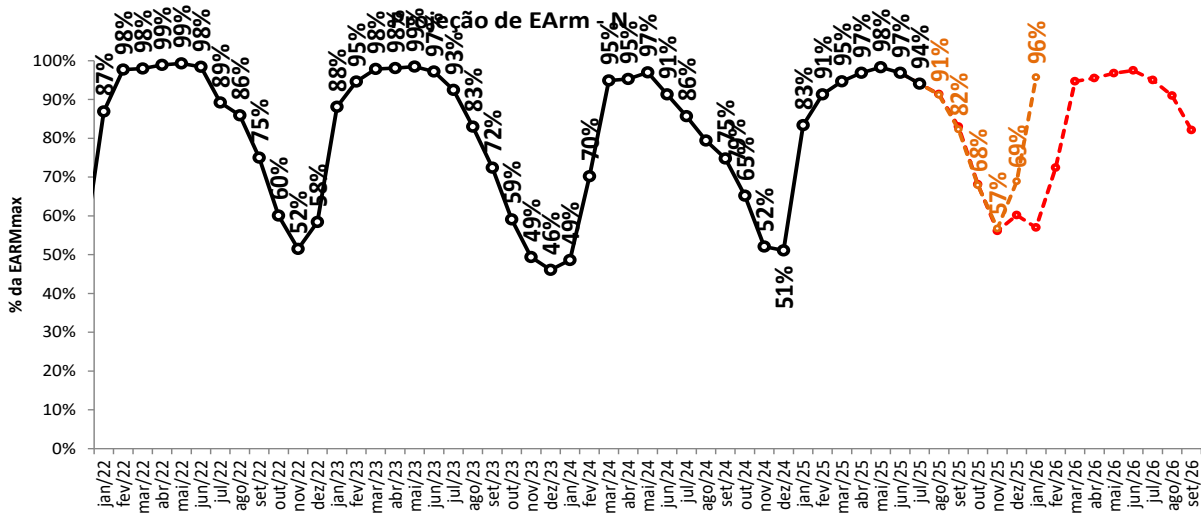
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2021

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



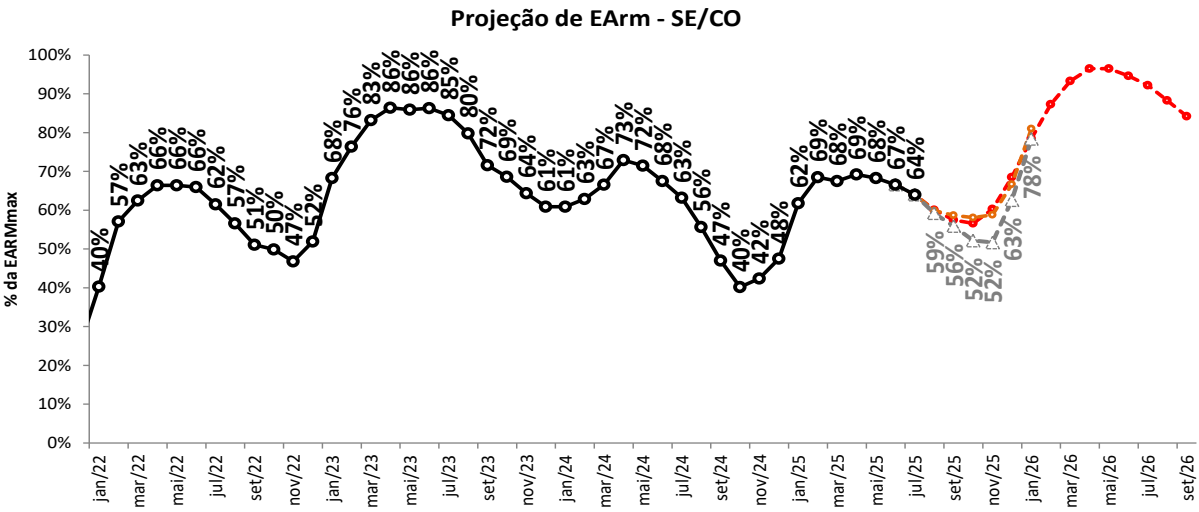
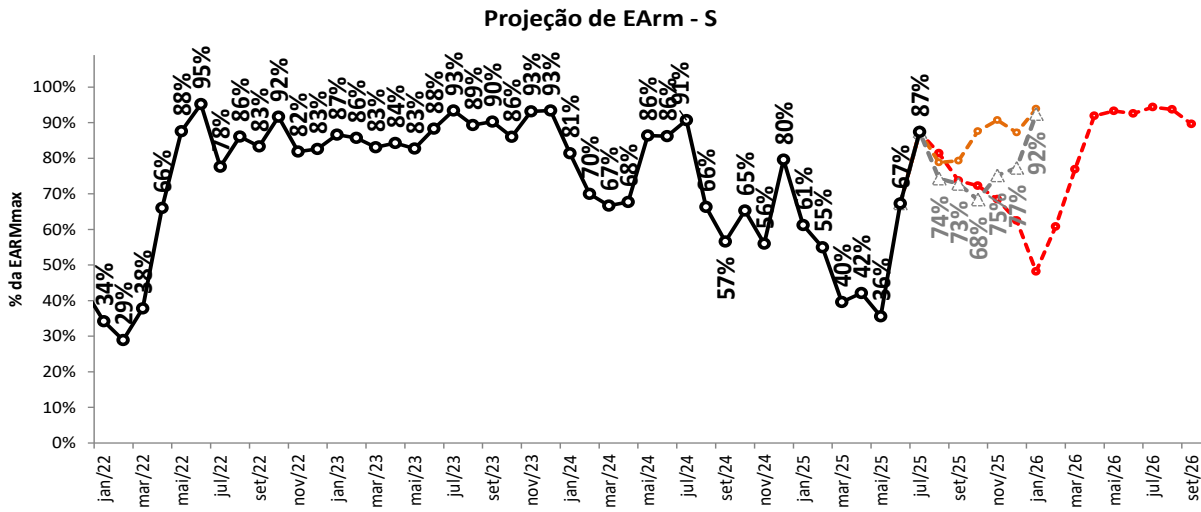
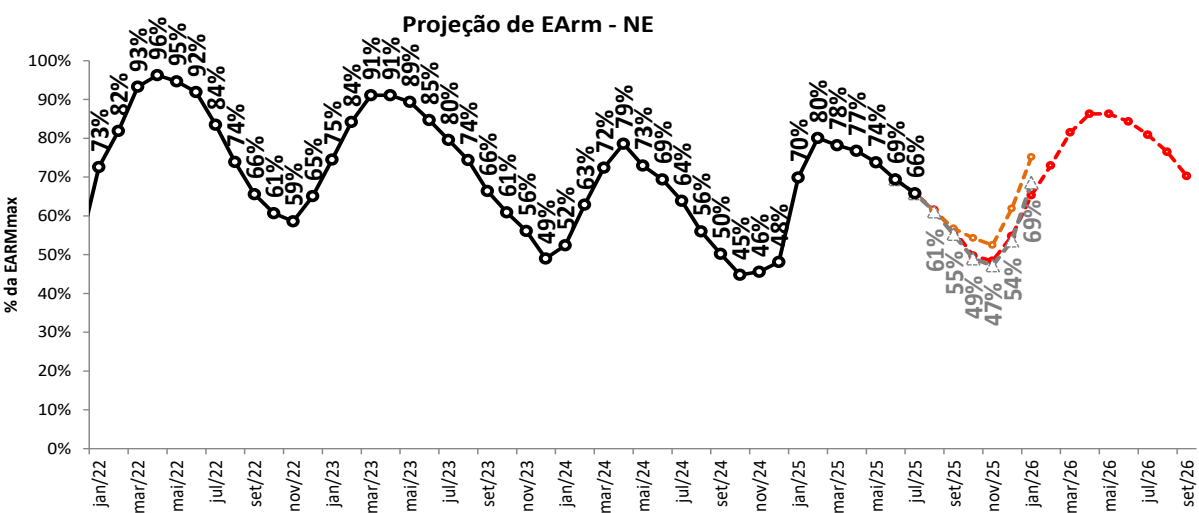
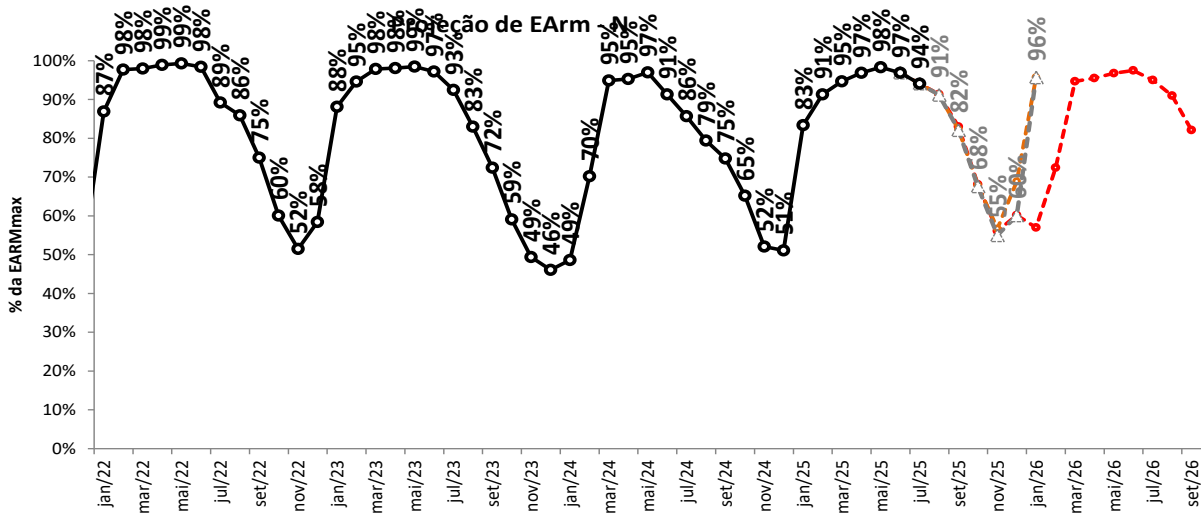
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2021

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	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	set/26
proj. PLD, RNA	60	58	57	60	69	79	87	93	97	97	95	92	88	84
proj. PLD, SMAP 2017	60	56	52	53	58	66	72	76	76	73	70	65	60	55
proj. PLD, SMAP 2021	60	56	56	54	57	71	84	88	89	89	87	83	79	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	59	58	59	67	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	56	52	52	63	78	-	-	-	-	-	-	-	-

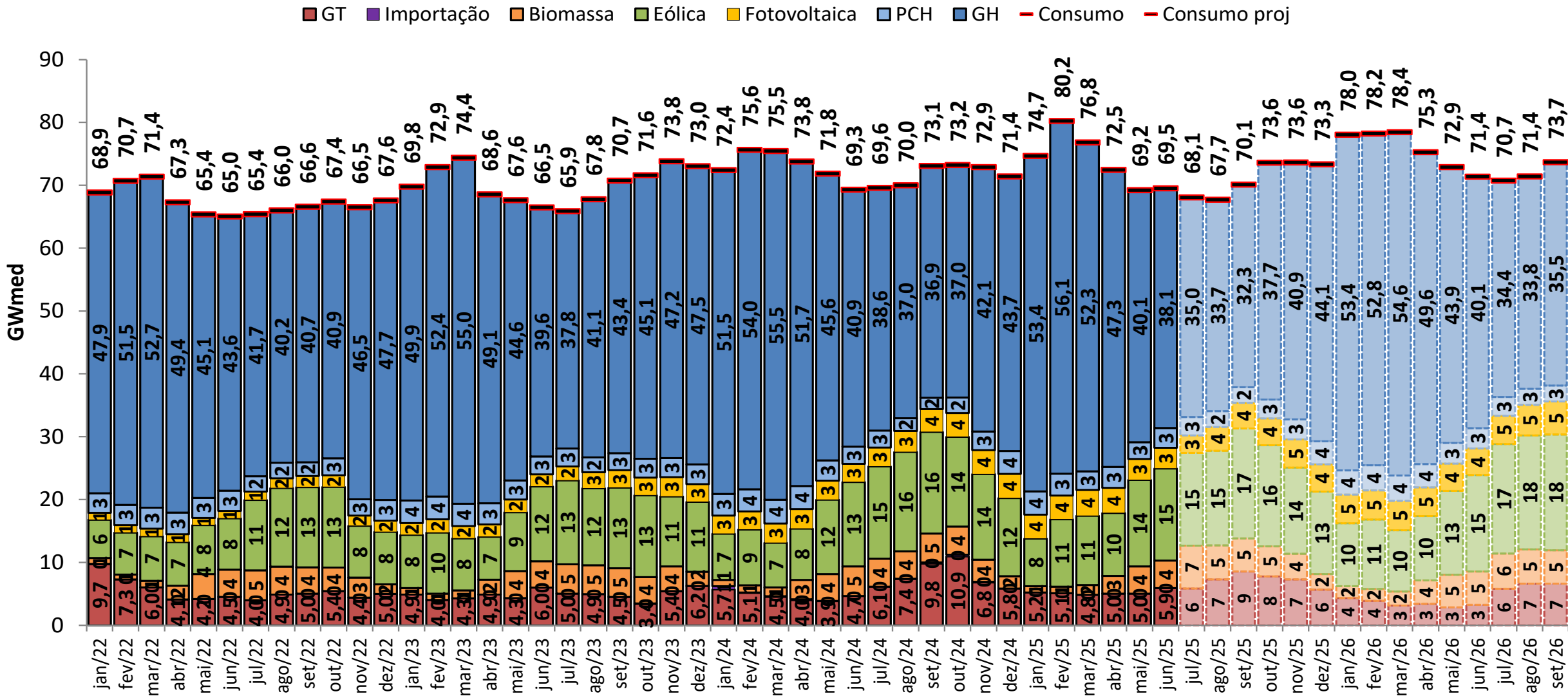
S	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	81	74	72	69	63	48	61	77	92	93	93	94	94	90
proj. PLD, SMAP 2017	79	64	71	67	49	43	44	45	45	39	39	49	55	75
proj. PLD, SMAP 2021	79	83	84	70	67	54	46	44	66	93	94	95	95	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	79	79	88	91	87	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	74	73	68	75	77	92	-	-	-	-	-	-	-	-

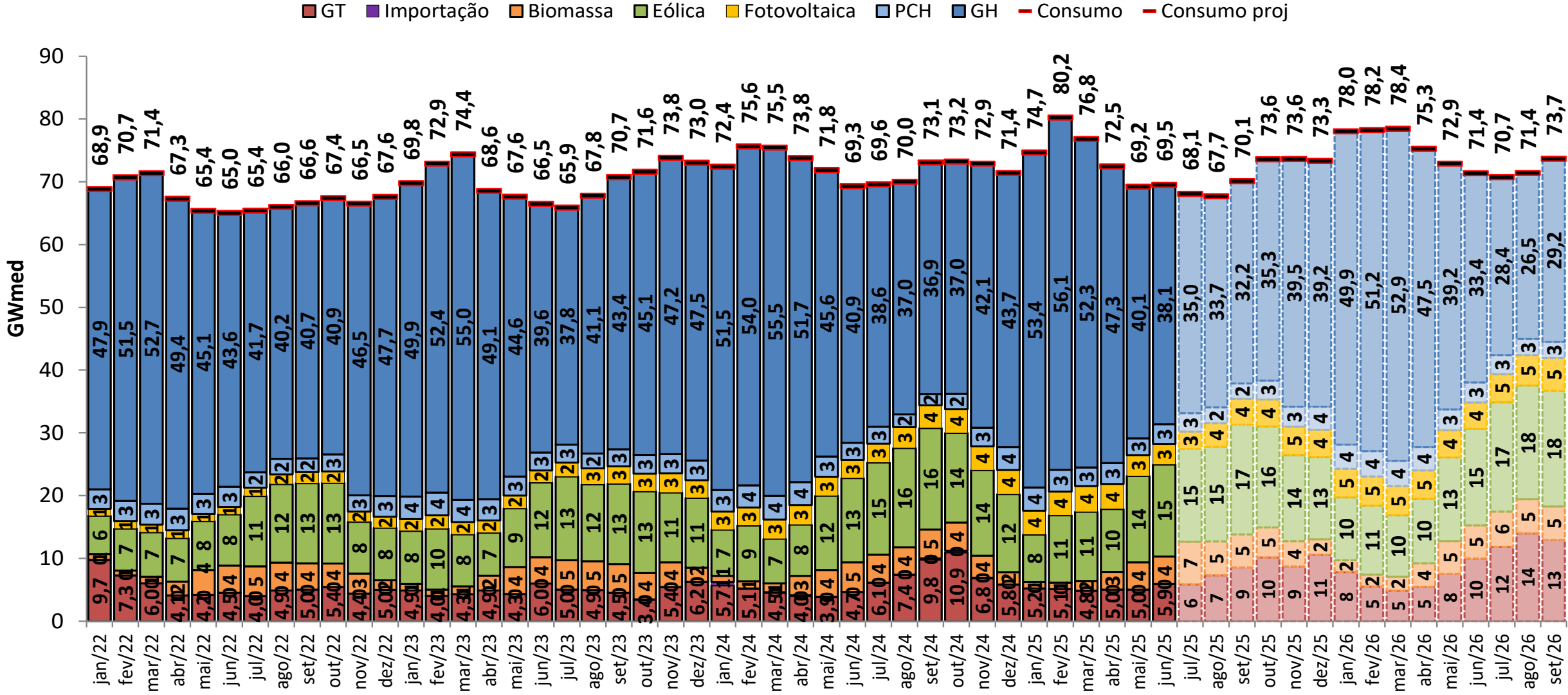
NE	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	62	56	50	48	55	65	73	82	86	86	84	81	77	70
proj. PLD, SMAP 2017	61	54	48	43	46	47	51	52	51	47	43	39	35	31
proj. PLD, SMAP 2021	61	56	51	48	43	67	79	84	87	86	85	83	79	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	57	54	53	62	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	55	49	47	54	69	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	set/26
proj. PLD, RNA	91	83	68	56	60	57	72	95	96	97	98	95	91	82
proj. PLD, SMAP 2017	91	82	67	54	51	36	53	65	84	96	95	94	91	82
proj. PLD, SMAP 2021	91	82	69	56	56	96	96	96	96	98	99	96	92	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	91	82	68	57	69	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	82	68	55	60	96	-	-	-	-	-	-	-	-

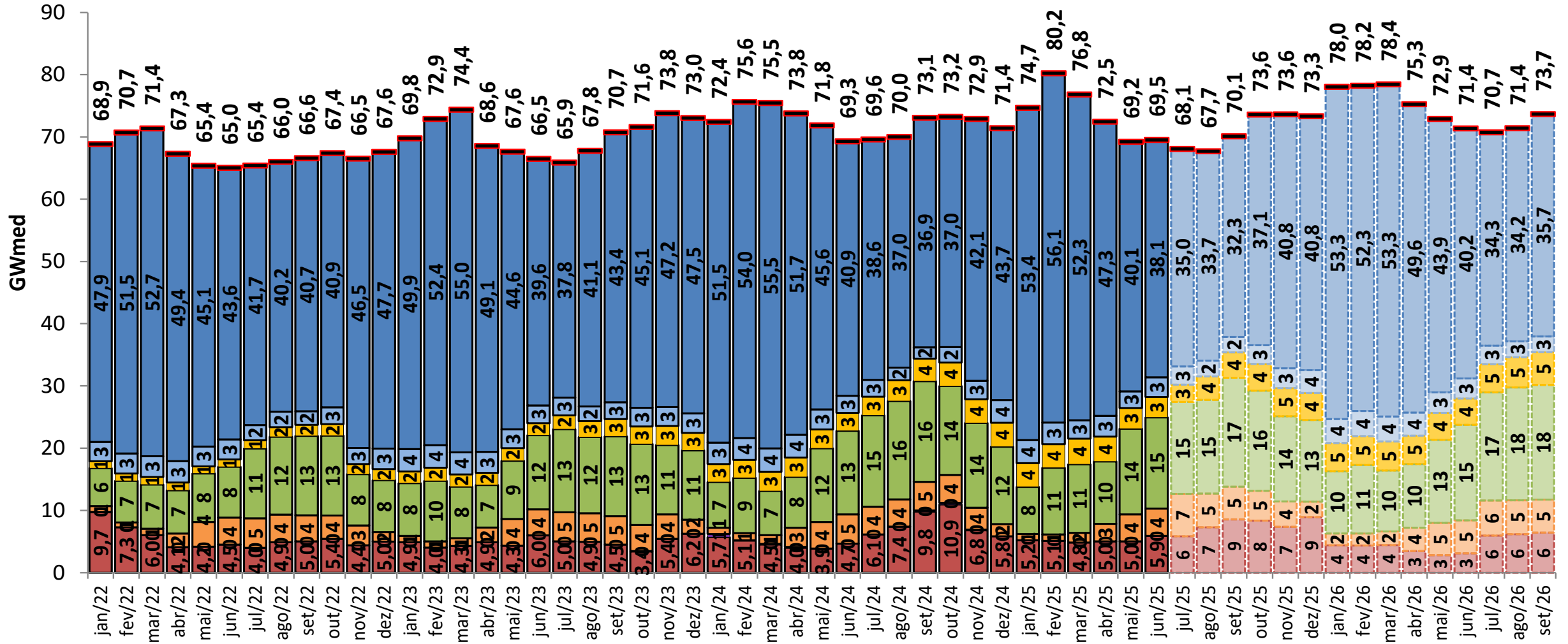
SIN	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	63	60	57	59	65	73	82	90	94	94	93	90	87	82
proj. PLD, SMAP 2017	63	57	53	52	55	60	65	69	70	68	64	61	57	54
proj. PLD, SMAP 2021	63	59	57	54	55	70	81	85	87	89	88	84	81	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	61	60	60	67	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	58	54	53	62	79	-	-	-	-	-	-	-	-

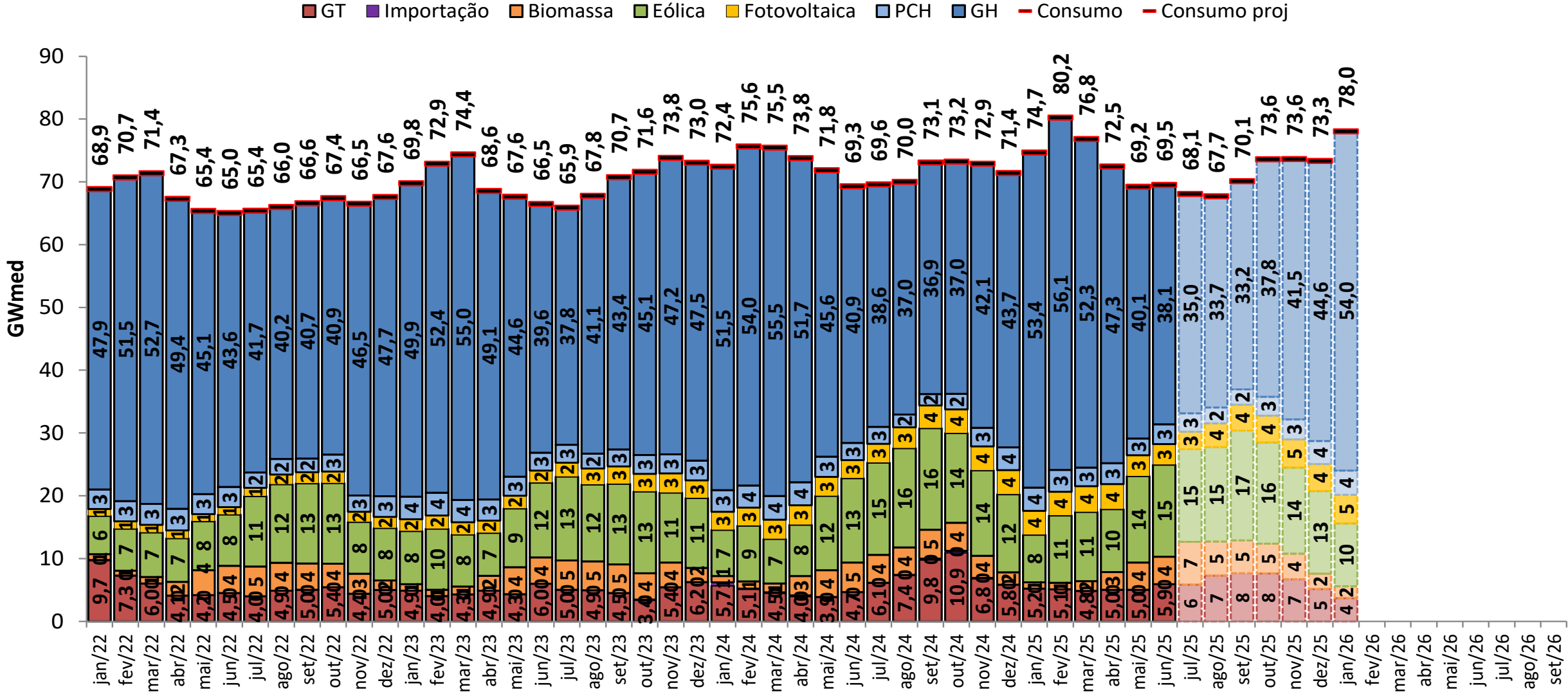
balanço operativo
proj. PLD RNA

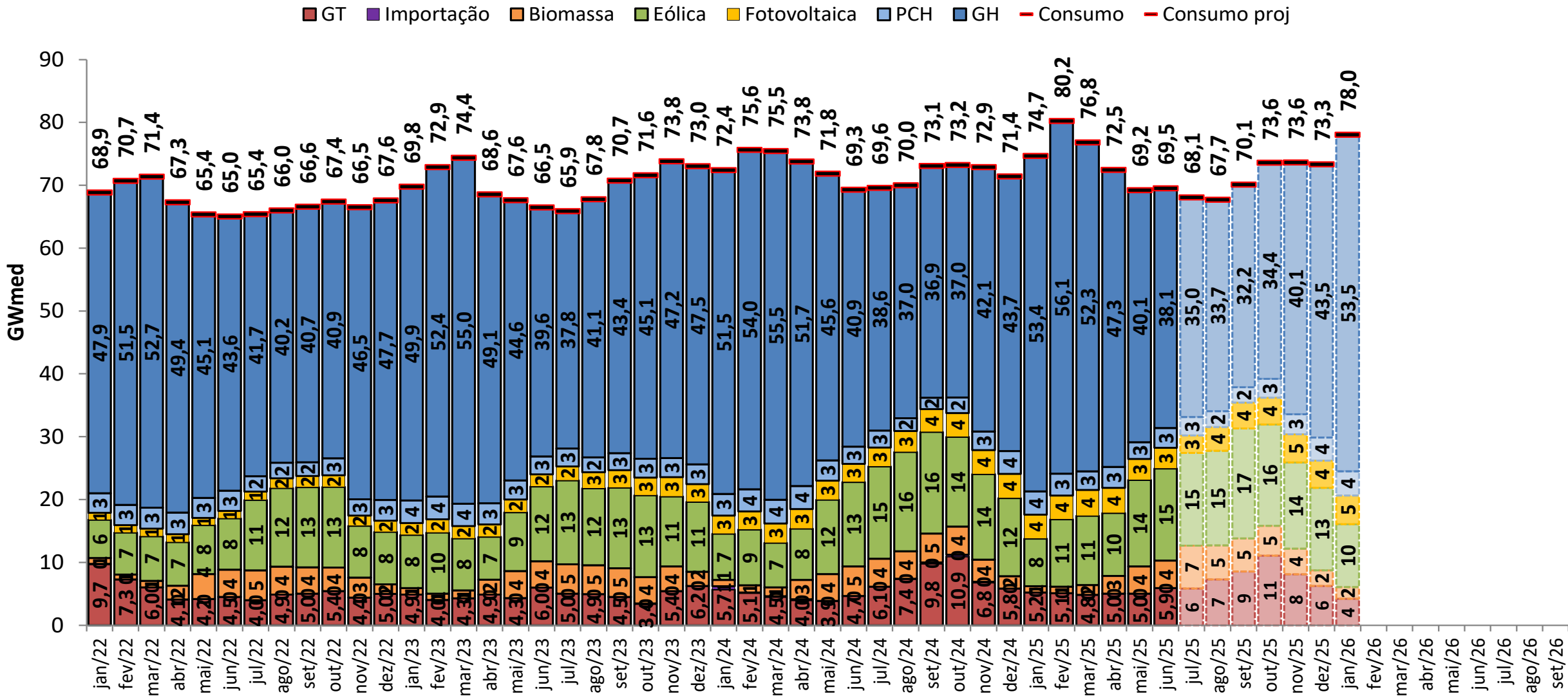




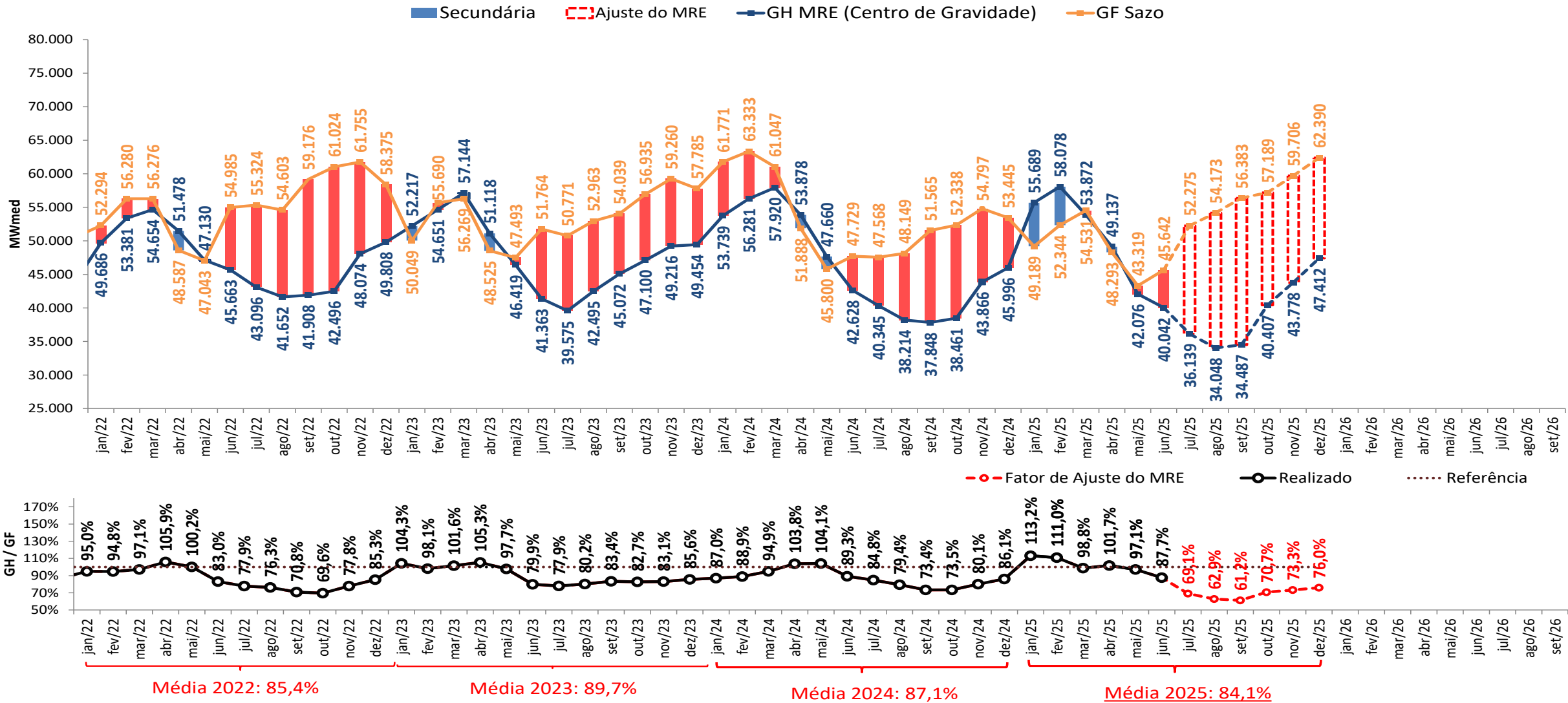
GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj







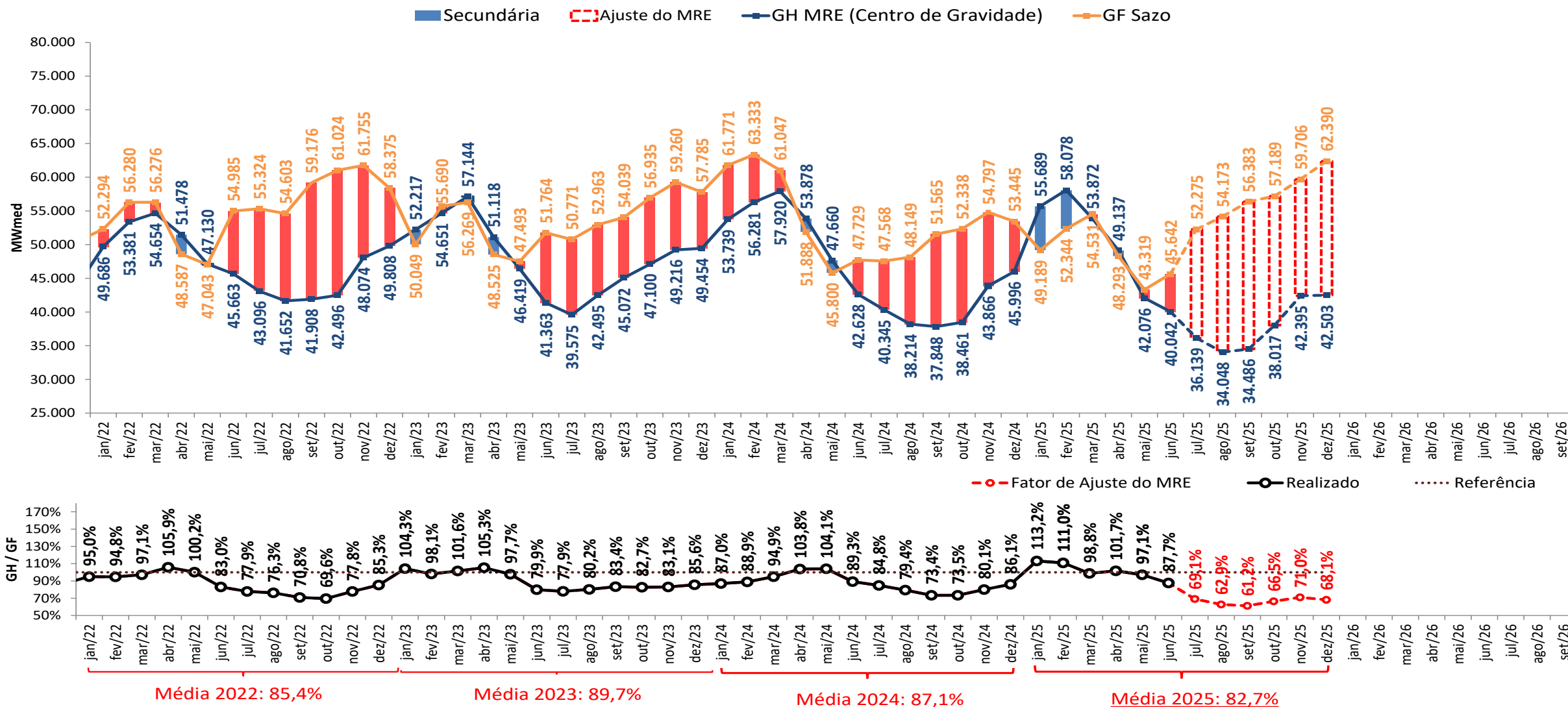
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

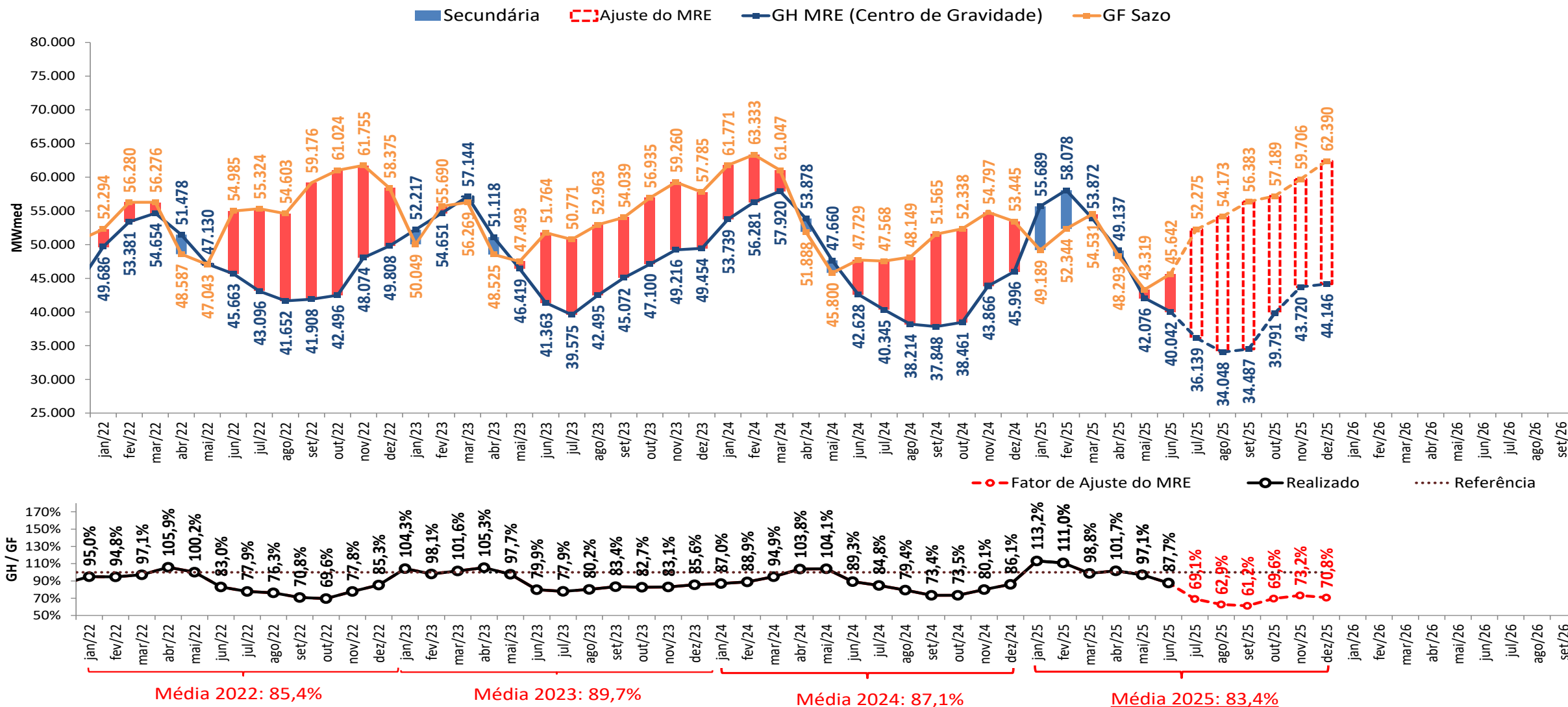
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

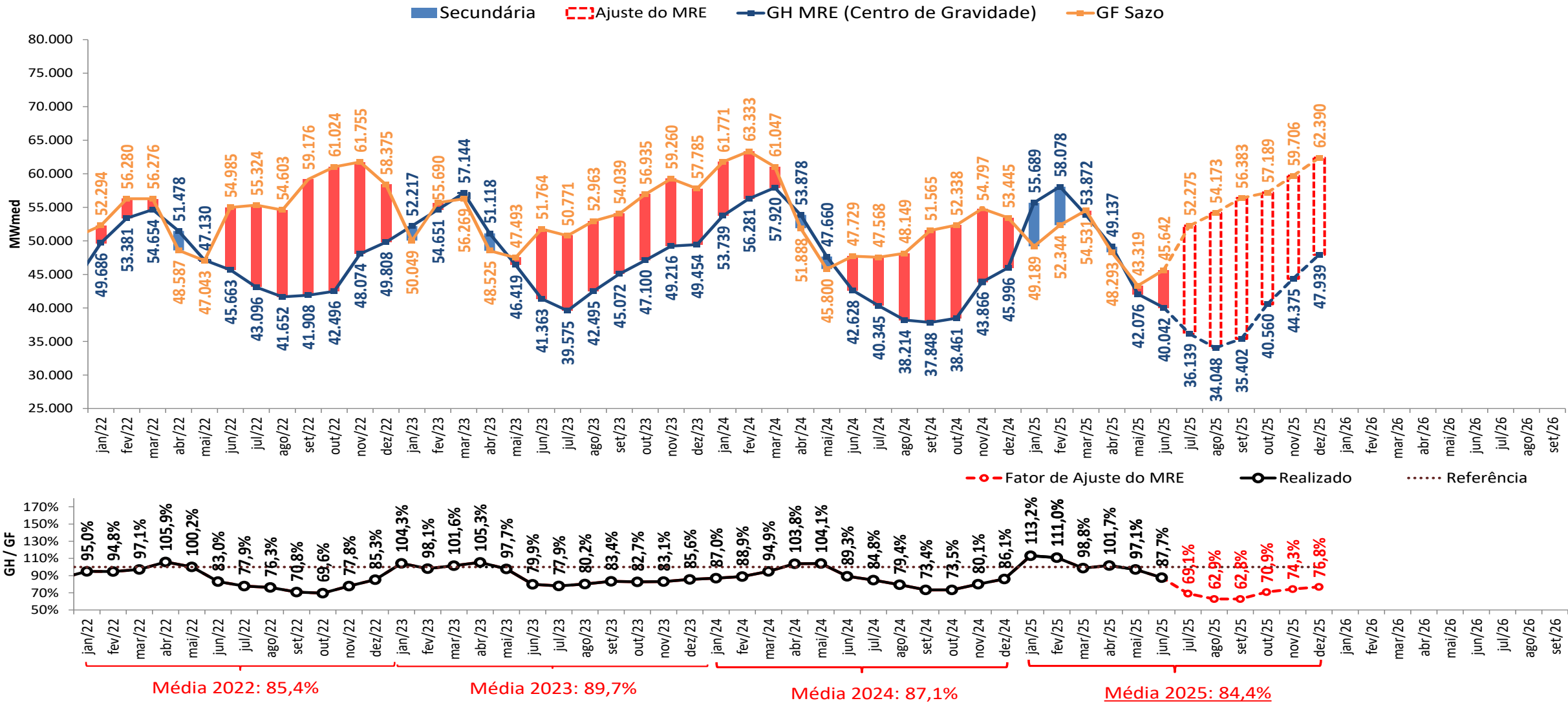
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



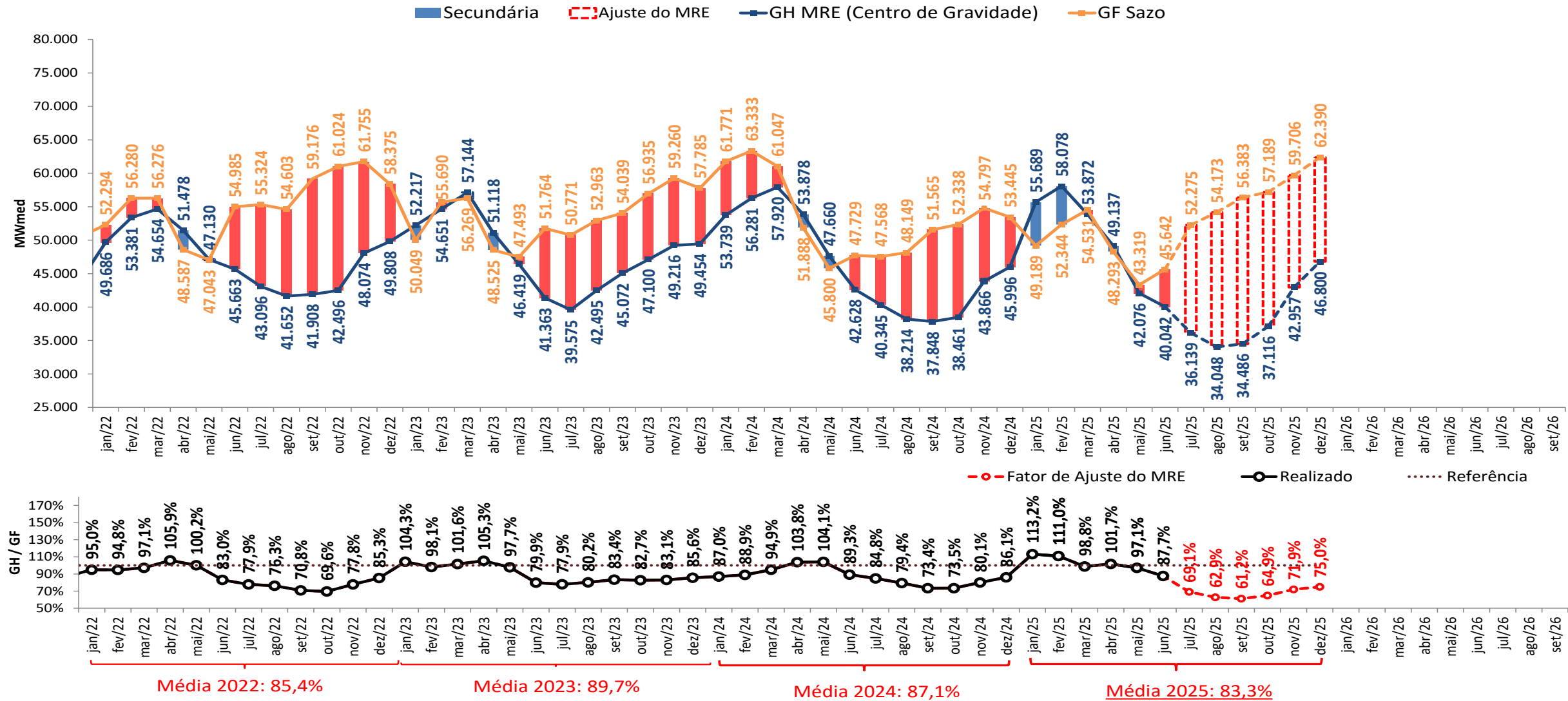
- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

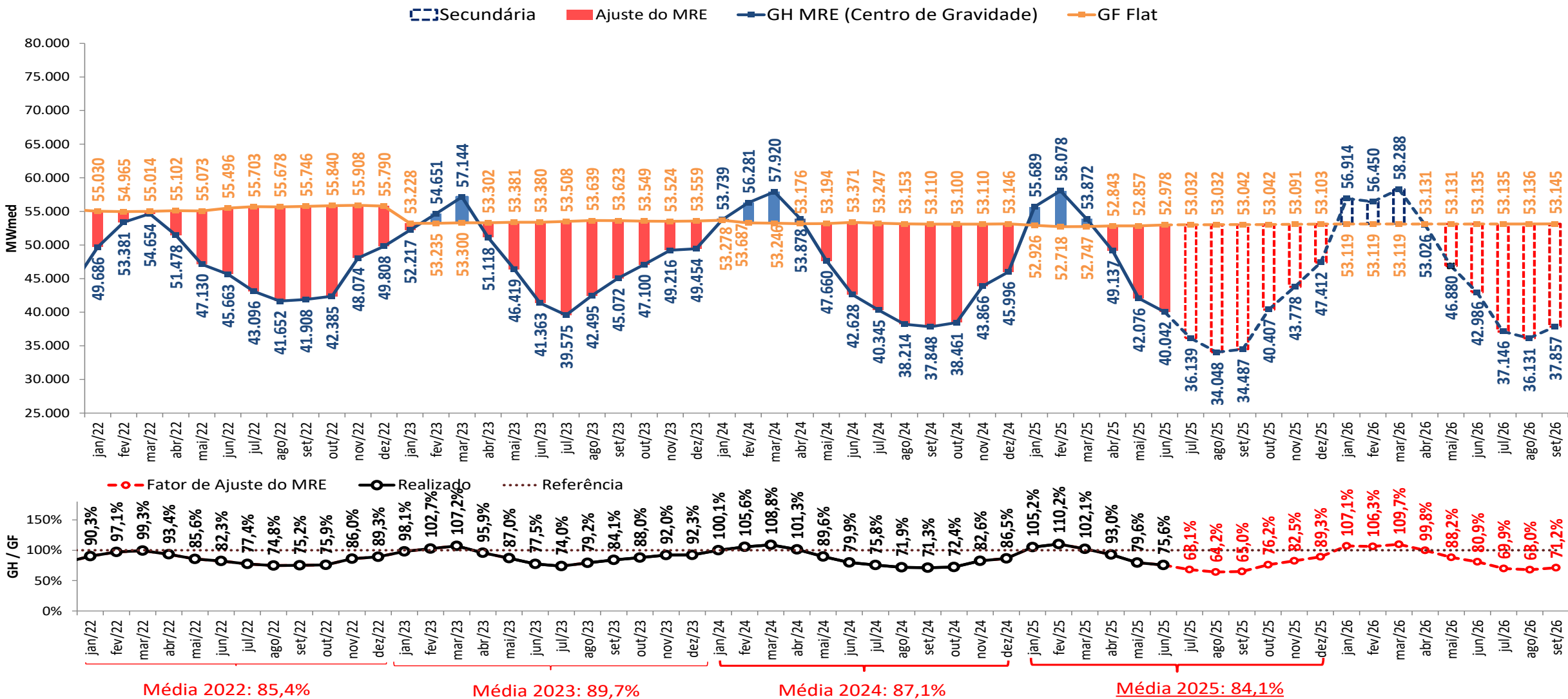
projeção do MRE
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

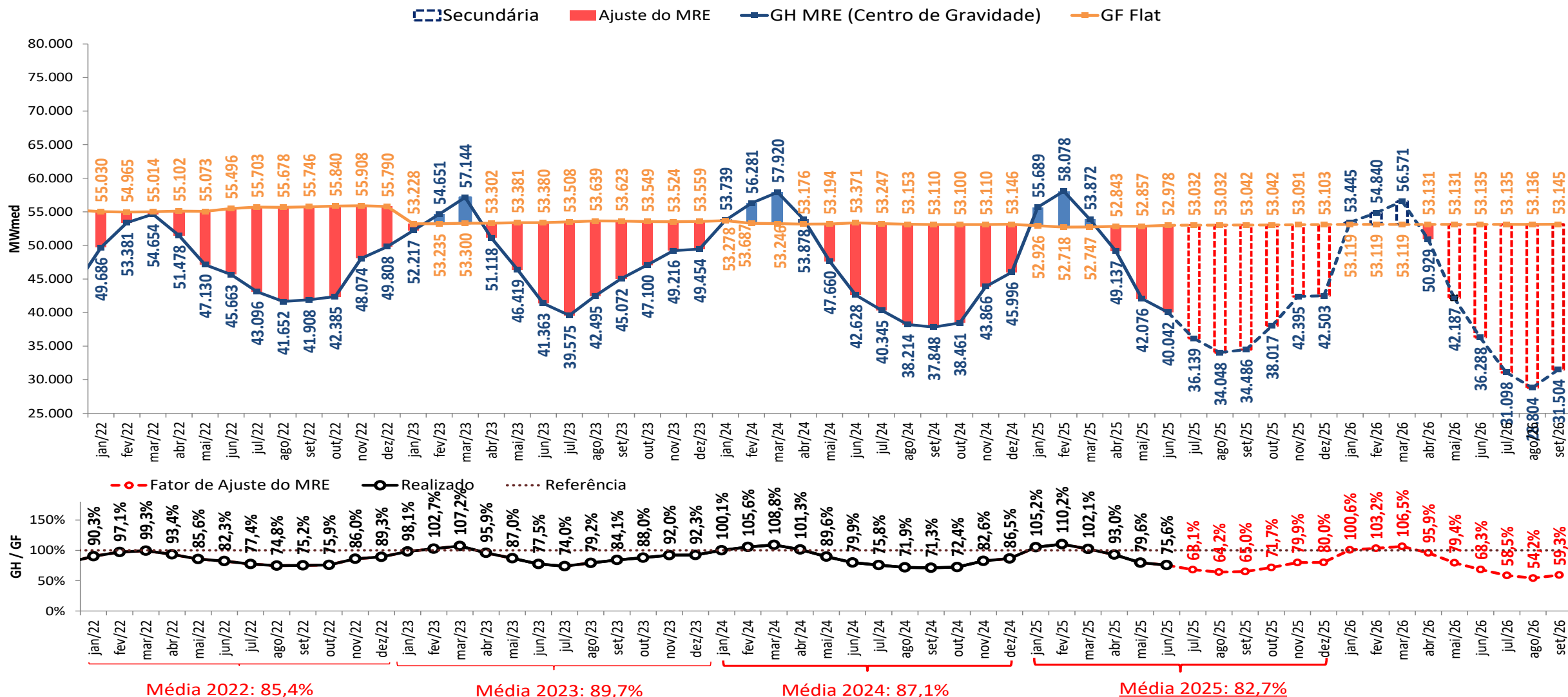
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

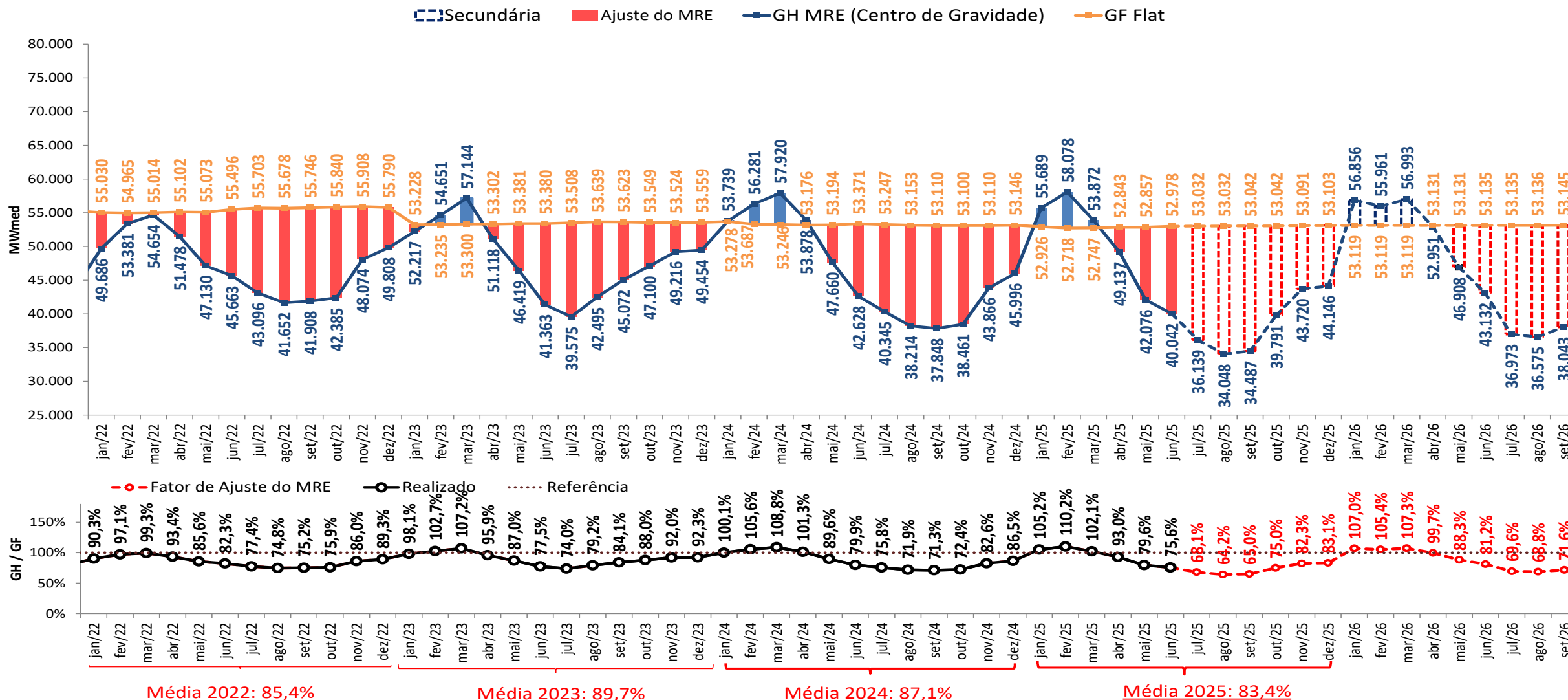
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

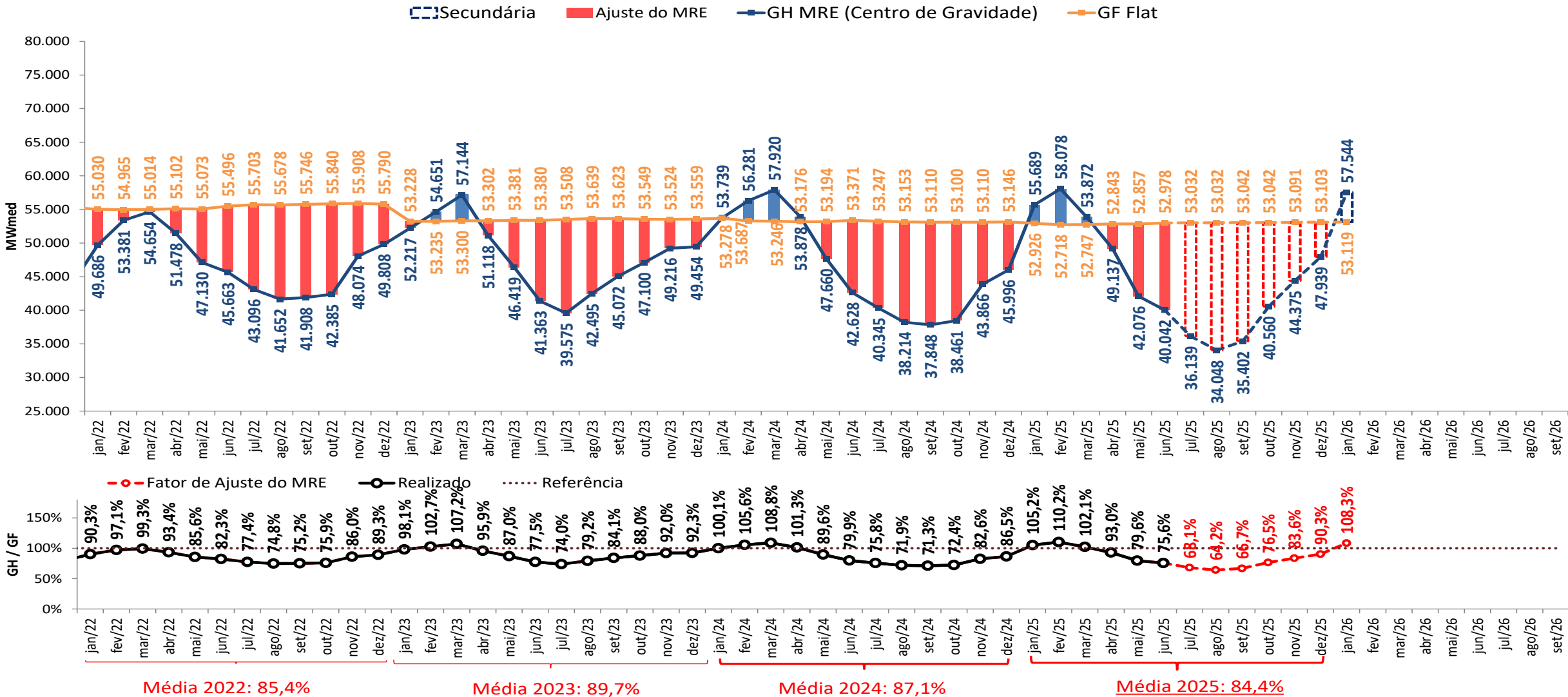
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

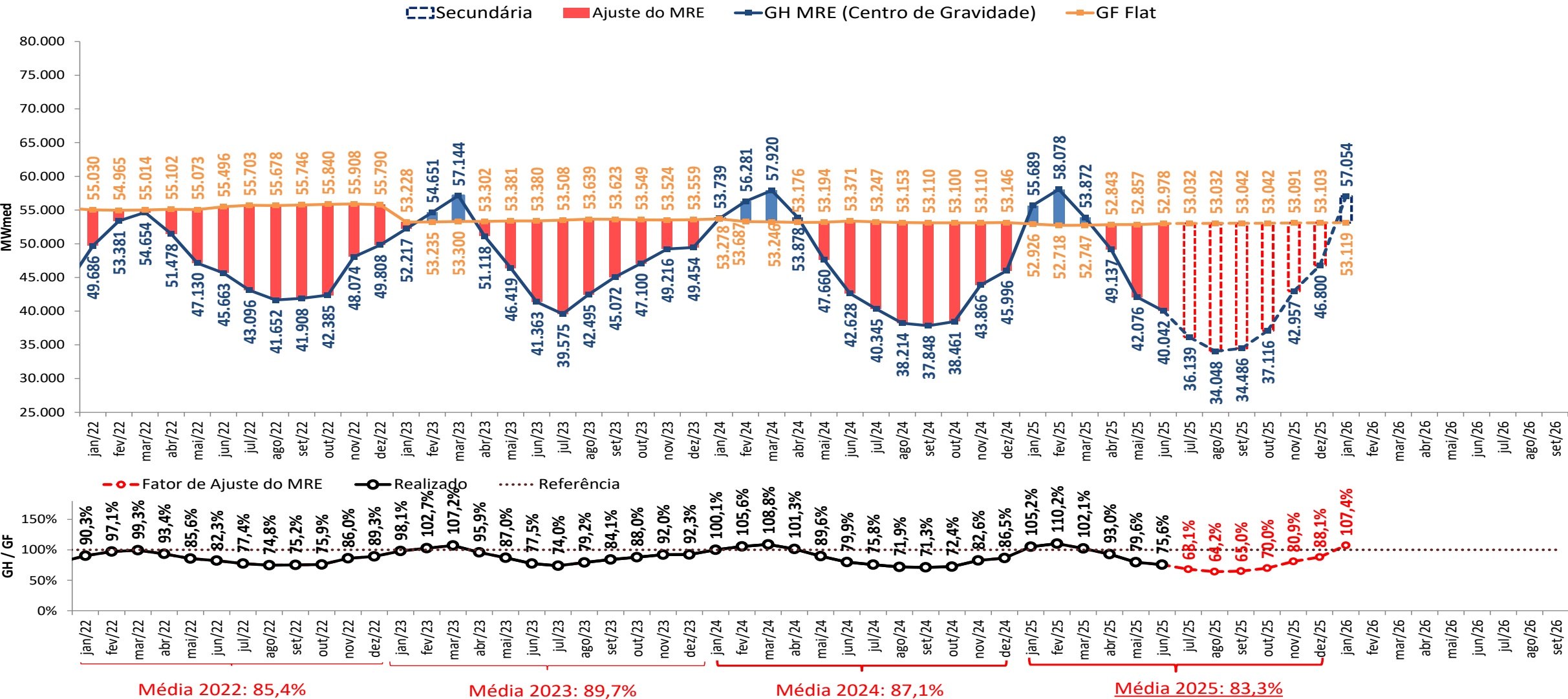
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

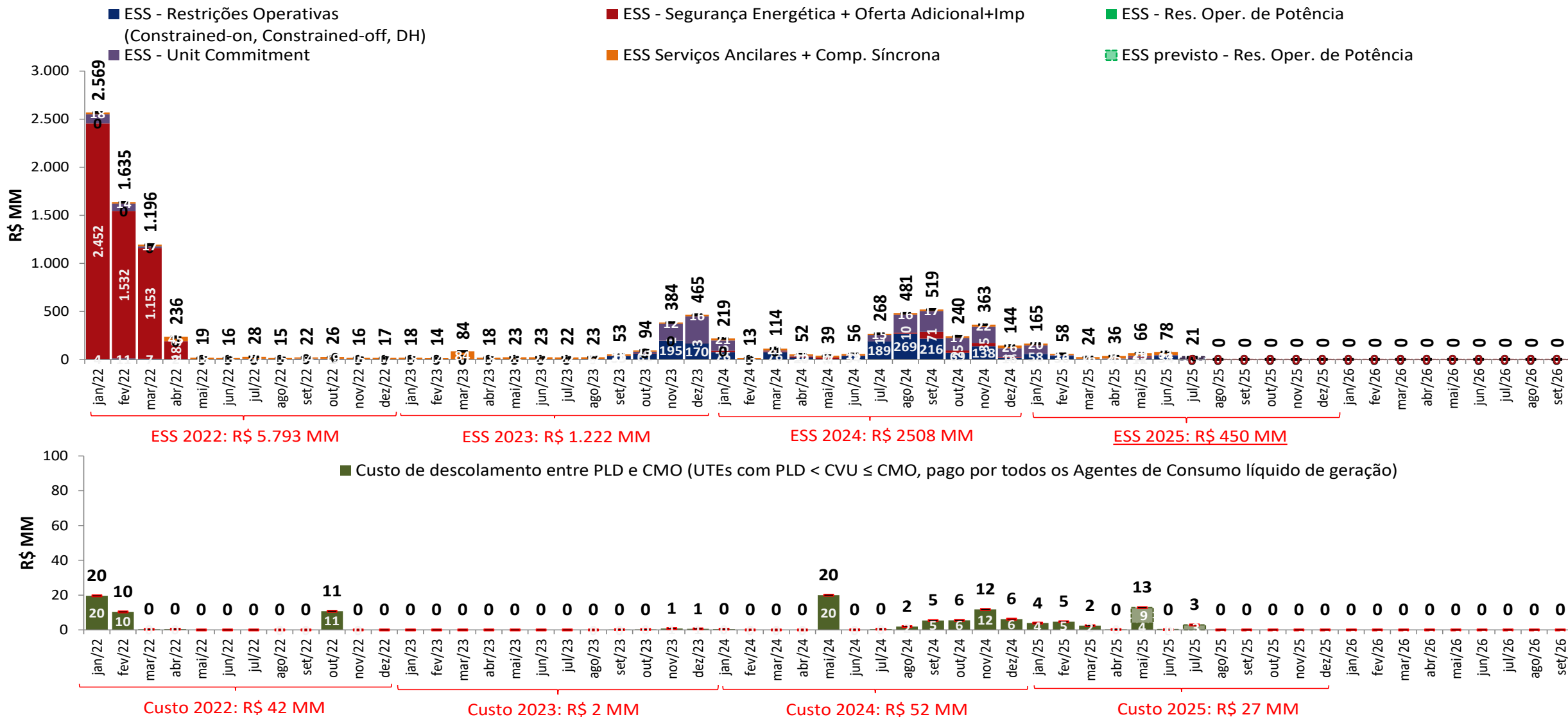
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

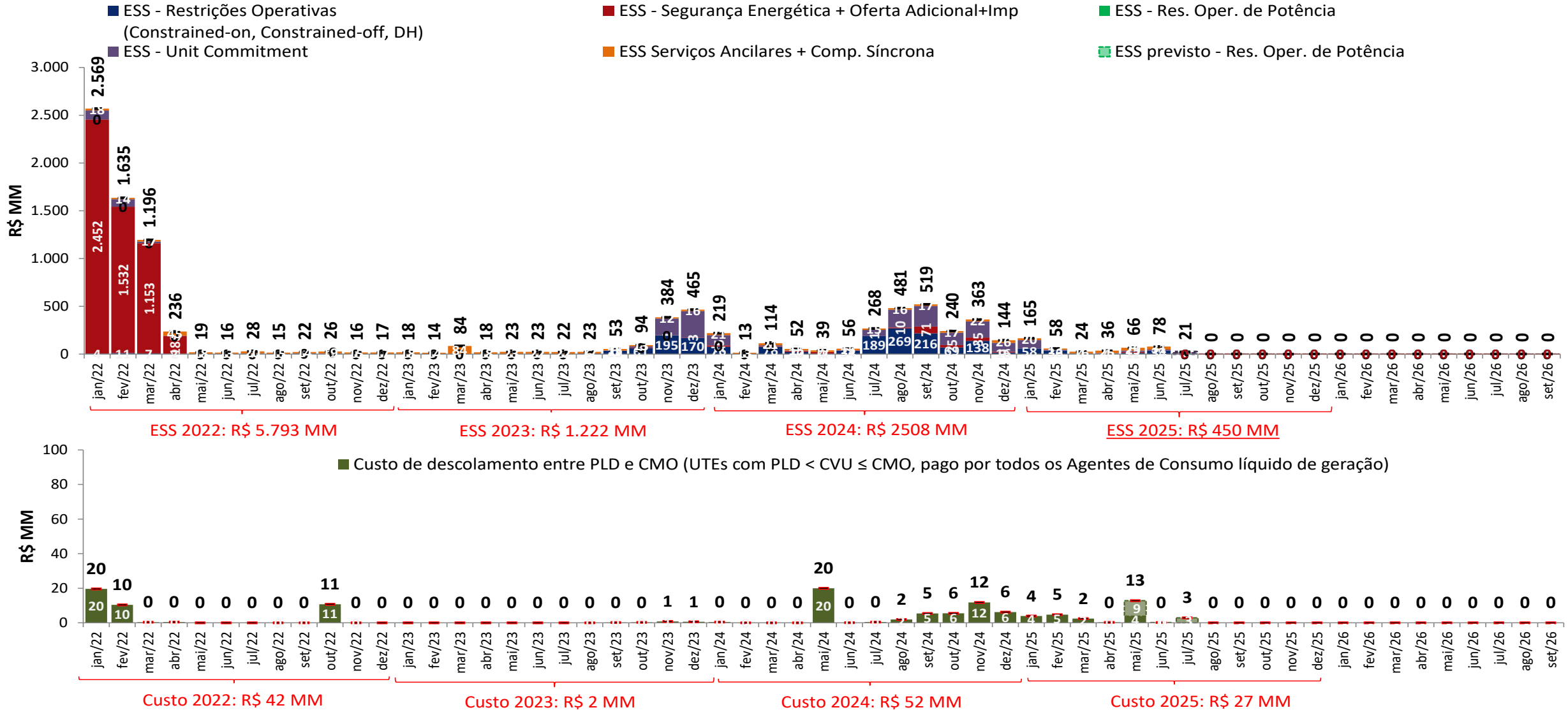
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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

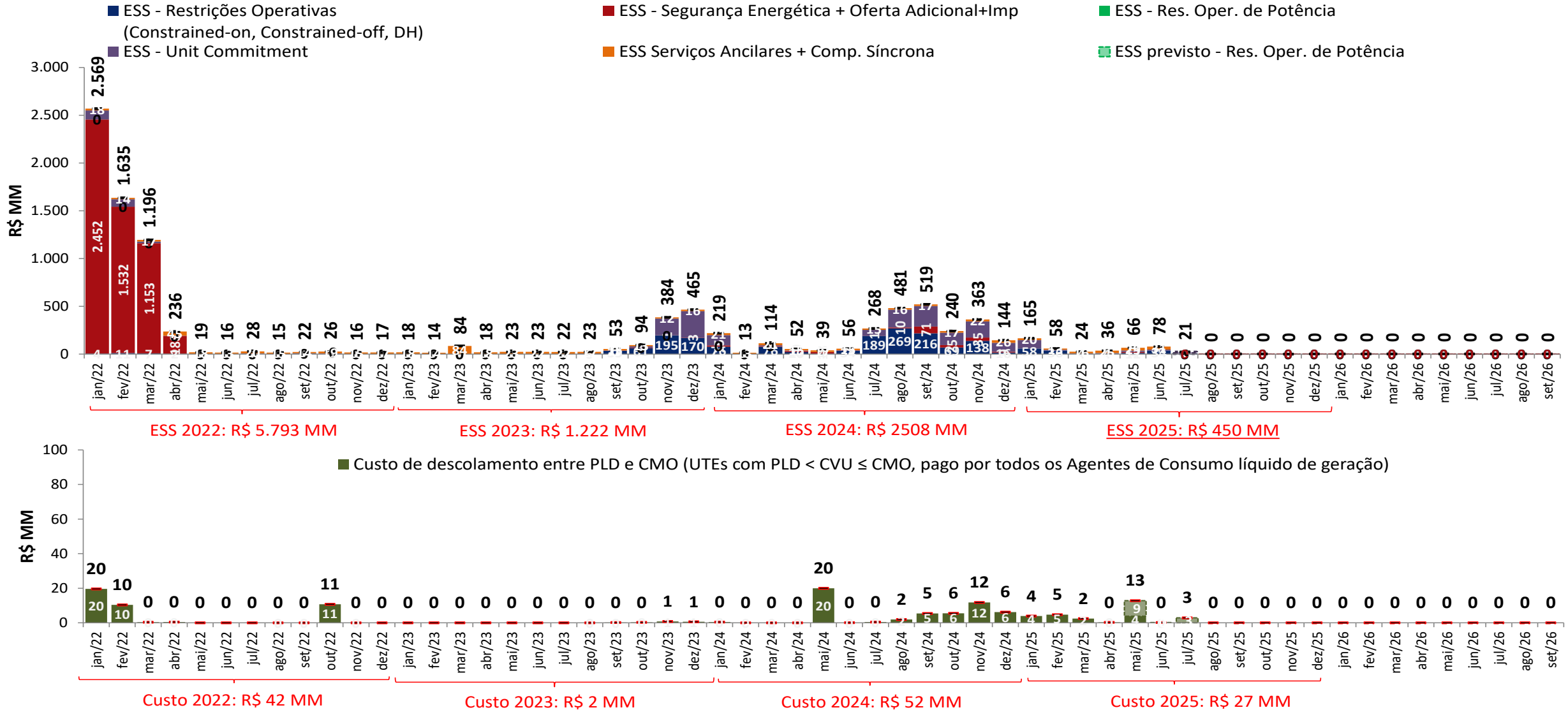
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

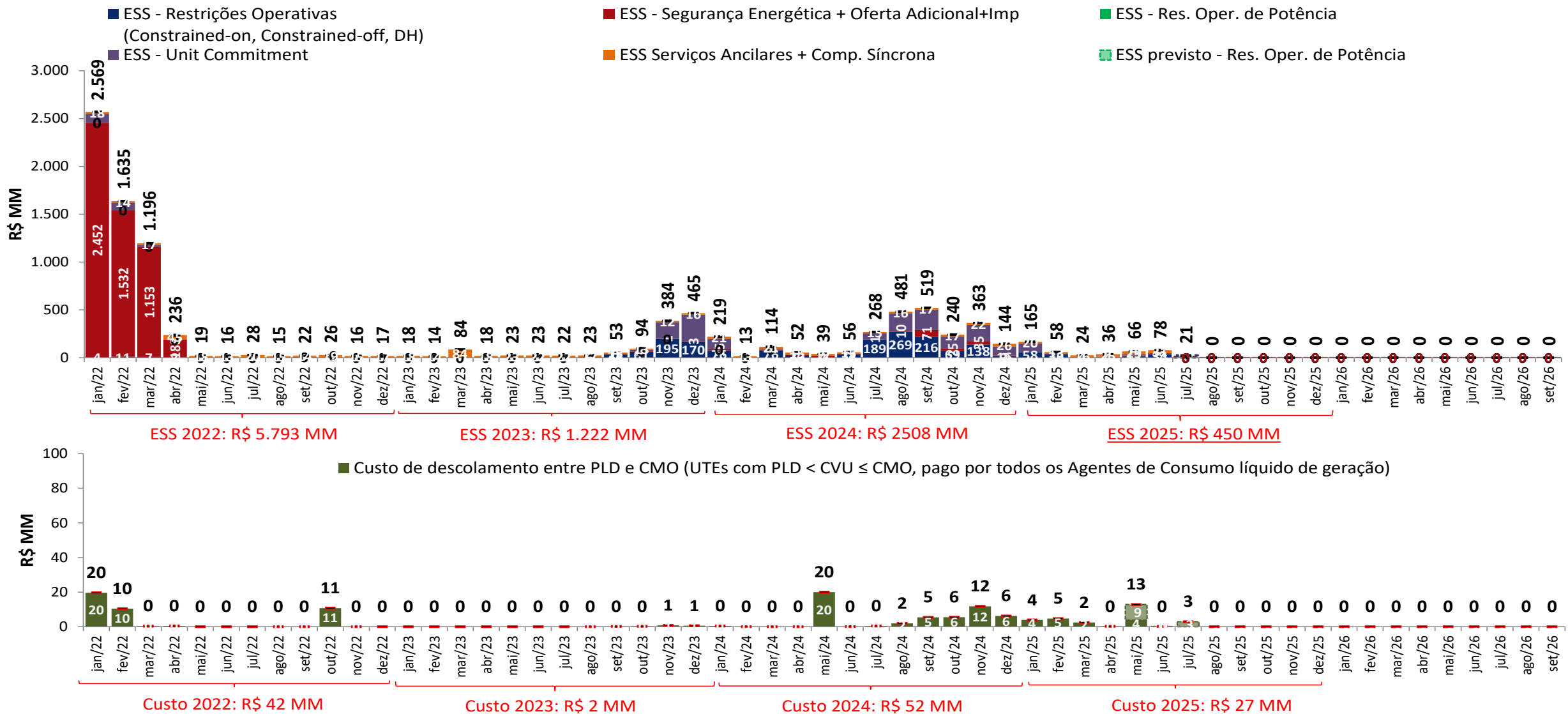
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

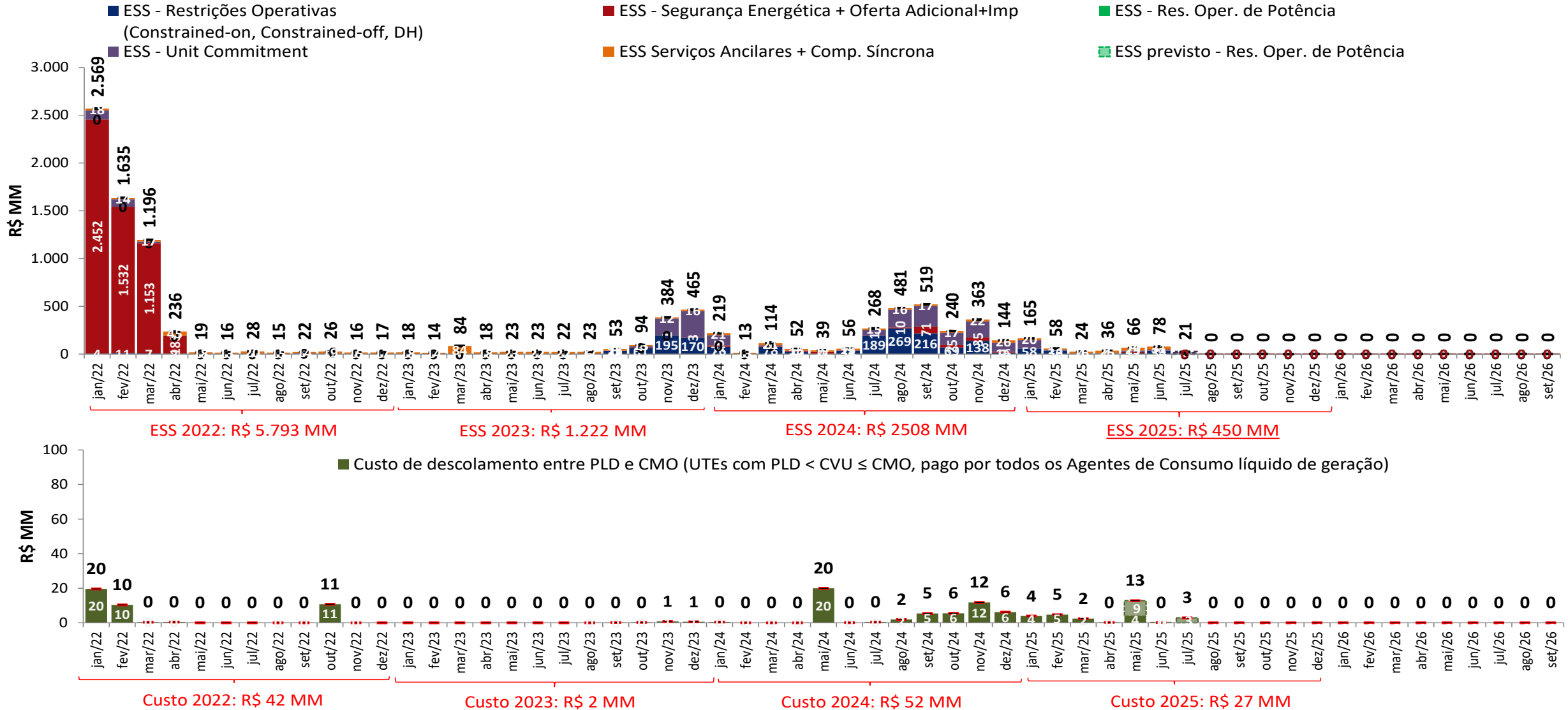
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/07/2025 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 (≈4,286%) (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	25.263	26.557	30.484	31.640	32.887	33.401	34.847	36.421
Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.941	8.256	8.353	8.675	8.968
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.086	4.676	4.845	5.041	5.113	5.333	5.570
Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.247	9.612	9.748	10.183	10.306	10.781	11.341
SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.693	52.275	54.173	56.367	57.173	59.636	62.299

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											38,9	40,7
Pacotão (PCH)	Sudeste												17,6
Pacotão (PCH)	Sul								16,2	16,5	34,7	36,3	
	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 (≈4,286%) (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	0,0	37,3	38,9
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	38,9

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	0,0	0,0	16,9
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	15,7	33,2	34,7
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	15,7	33,2	51,6

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	25.263	26.557	30.484	31.640	32.887	33.401	34.885	36.476
Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.941	8.272	8.369	8.708	9.002
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.086	4.676	4.845	5.041	5.113	5.333	5.570
Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.247	9.612	9.748	10.183	10.306	10.781	11.341
SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.693	52.275	54.173	56.383	57.189	59.706	62.390

- 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 (≈4,286%) (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	30.826	30.822	30.925	30.973	30.941	30.982	30.988	31.003
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.895	7.612	7.773	7.767	7.748	7.714	7.634
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.743	4.744	4.742	4.743	4.743	4.742	4.741
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.571	9.751	9.543	9.580	9.560	9.587	9.654
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	53.031	53.032	53.032	53.032	53.032	53.032	53.032

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
Pacotão (PCH)	Sudeste												17,6
Pacotão (PCH)	Sul								16,9	16,9	34,9	34,9	

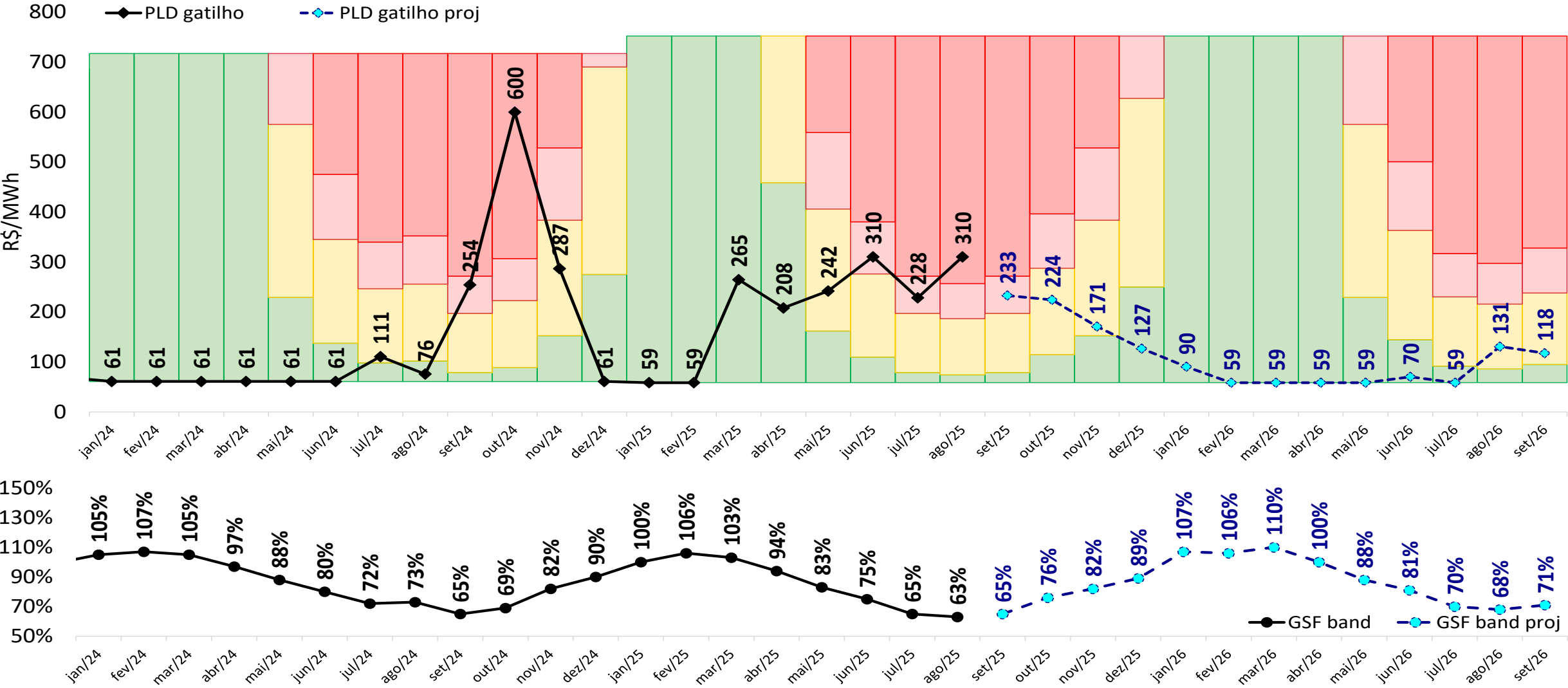
Expansão - perdas (≈4,286%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1

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	0,0	0,0	11,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	21,8	21,8
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	21,8	32,7

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	30.826	30.822	30.925	30.973	30.941	30.982	31.026	31.052
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.895	7.612	7.773	7.778	7.758	7.736	7.656
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.743	4.744	4.742	4.743	4.743	4.742	4.741
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.571	9.751	9.543	9.580	9.560	9.587	9.654
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	53.031	53.032	53.032	53.042	53.042	53.091	53.103

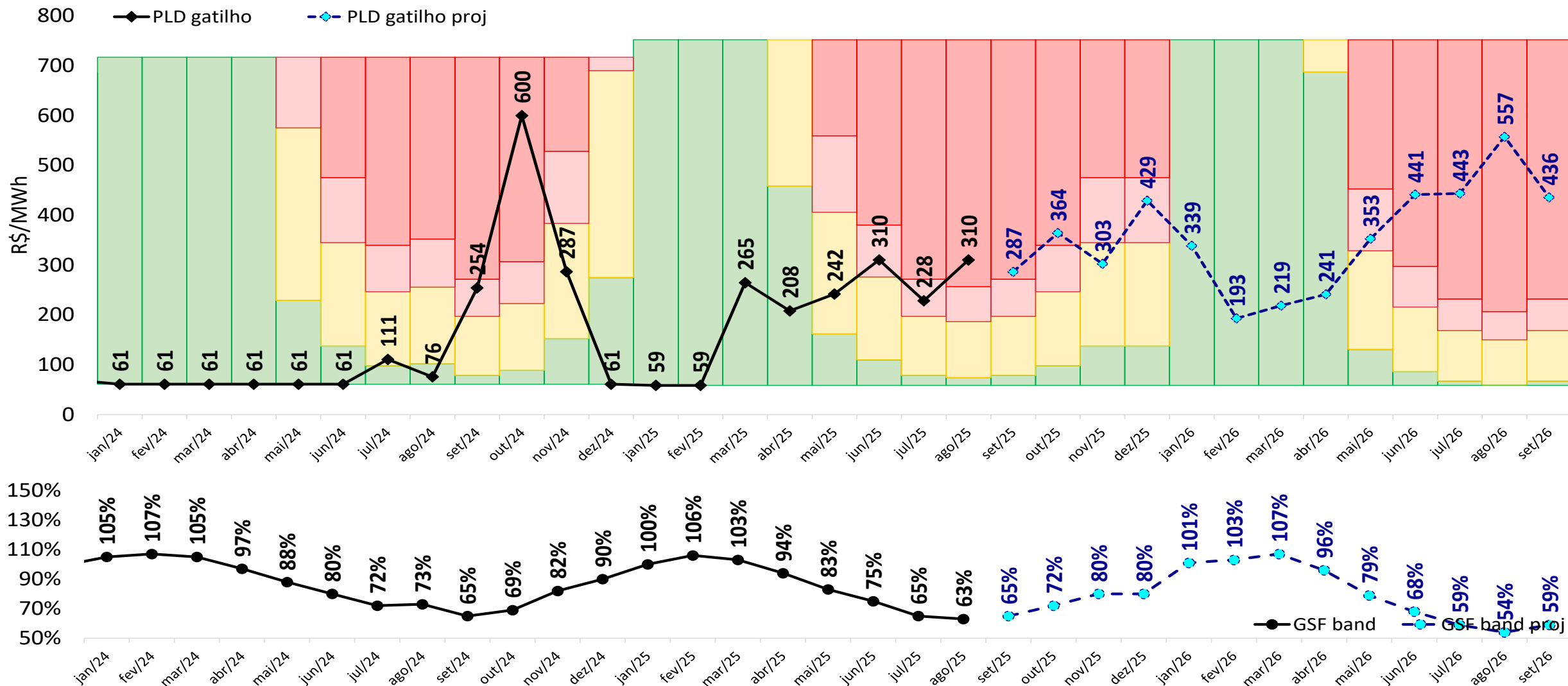
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
 - Estimativa de perdas globais considera o histórico dos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

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



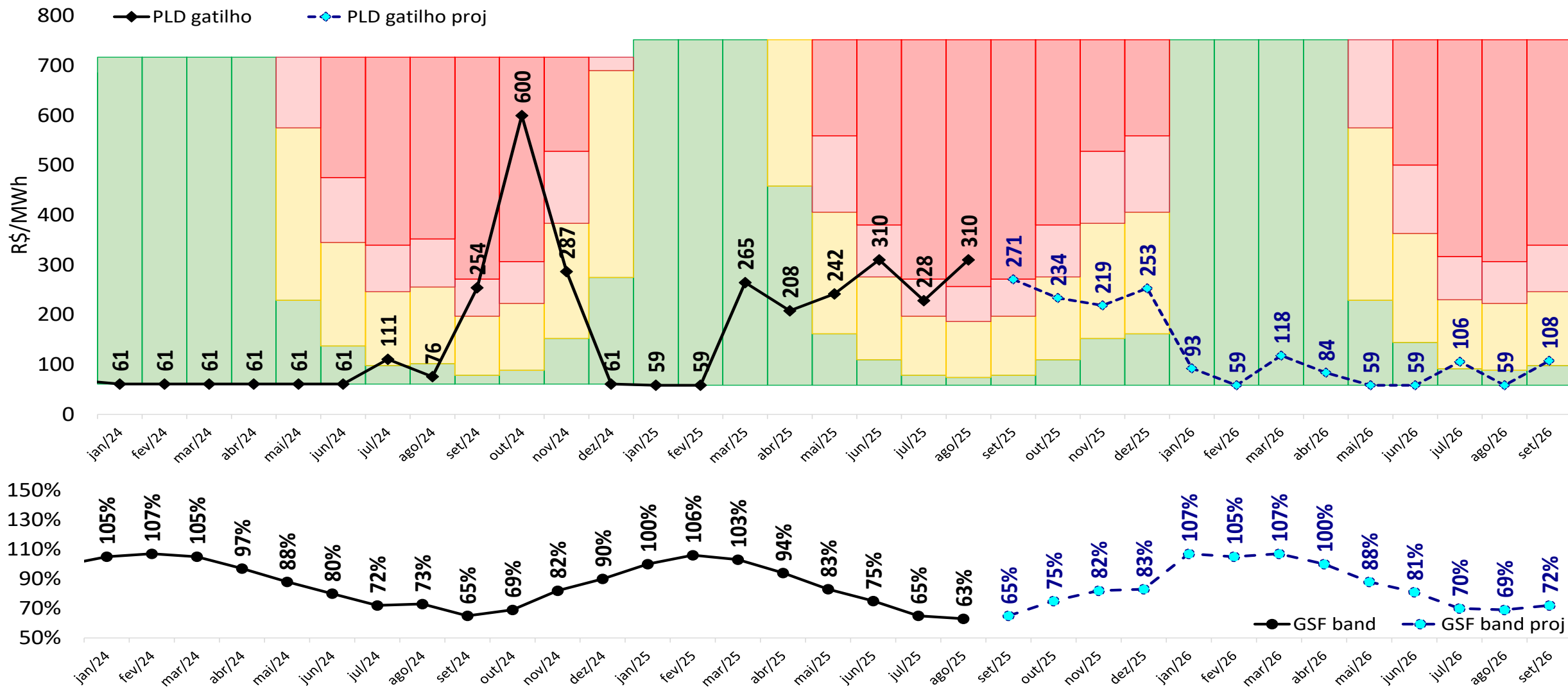
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

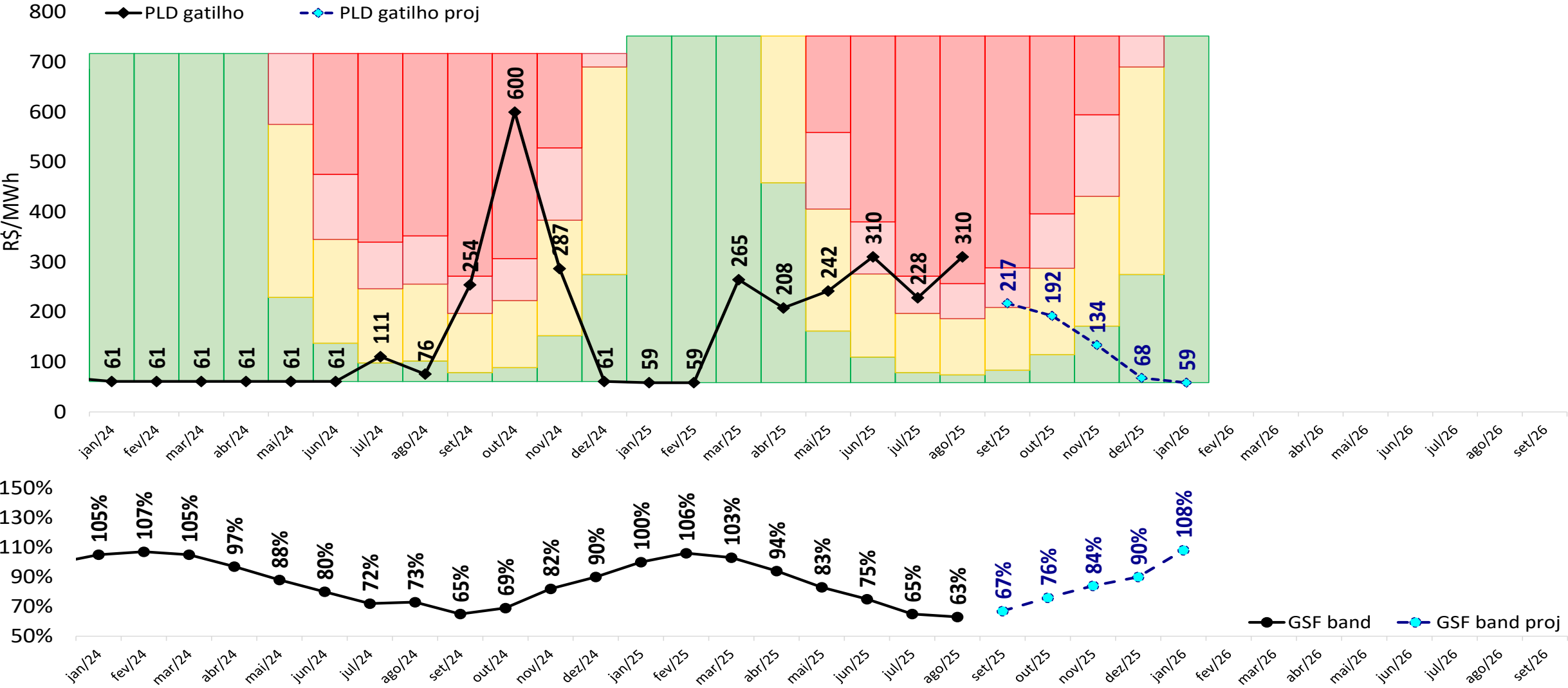


projeção da bandeira tarifária

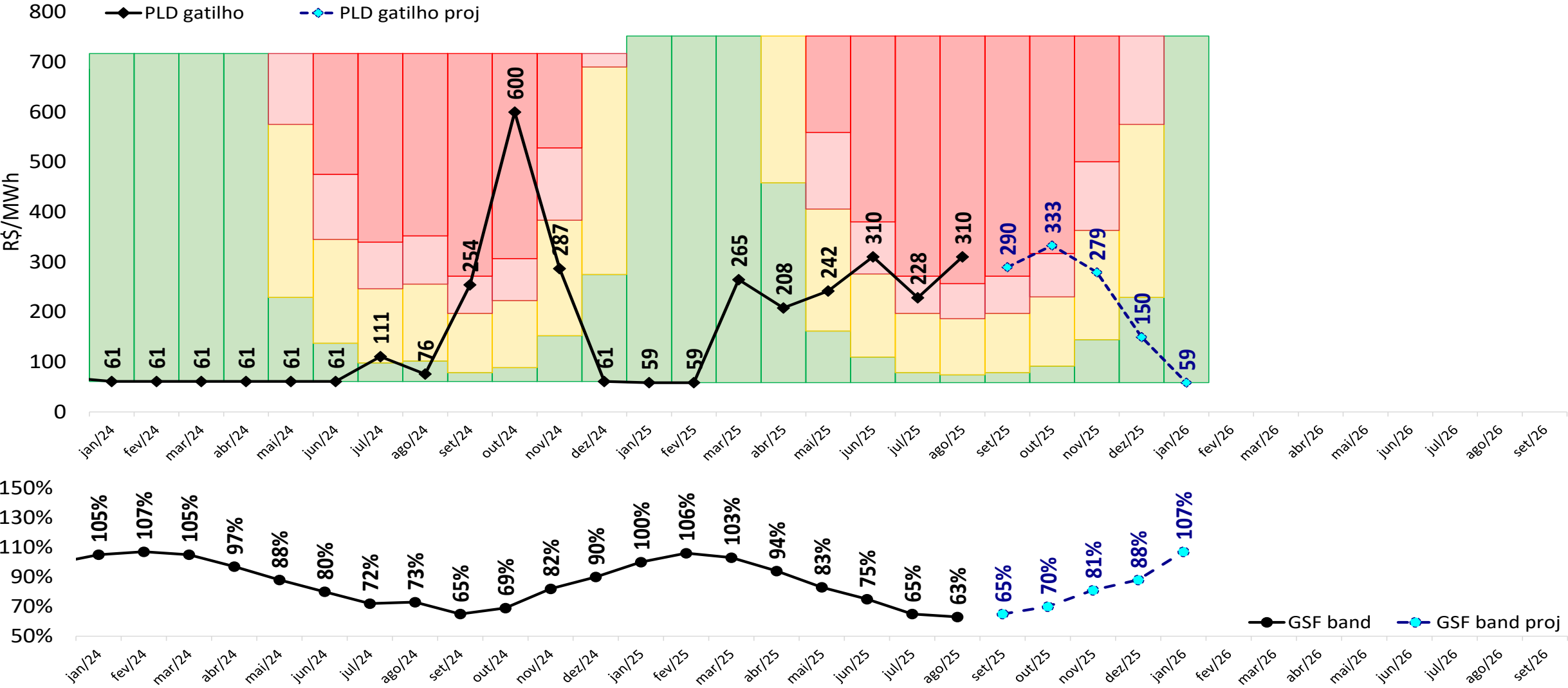
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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