



04/06/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
3/jun/25	R\$ 286,67/MWh	R\$ 302/MWh	R\$ 256,57/MWh	R\$ 270,22/MWh
4/jun/25	R\$ 307,66/MWh	R\$ 314,51/MWh	R\$ 304,52/MWh	R\$ 305,13/MWh
Projeção jun/25	R\$ 293/MWh	R\$ 294/MWh	R\$ 293/MWh	R\$ 293/MWh
Projeção jul/25	R\$ 321/MWh	R\$ 321/MWh	R\$ 321/MWh	R\$ 321/MWh
Projeção ago/25	R\$ 333/MWh	R\$ 333/MWh	R\$ 332/MWh	R\$ 332/MWh

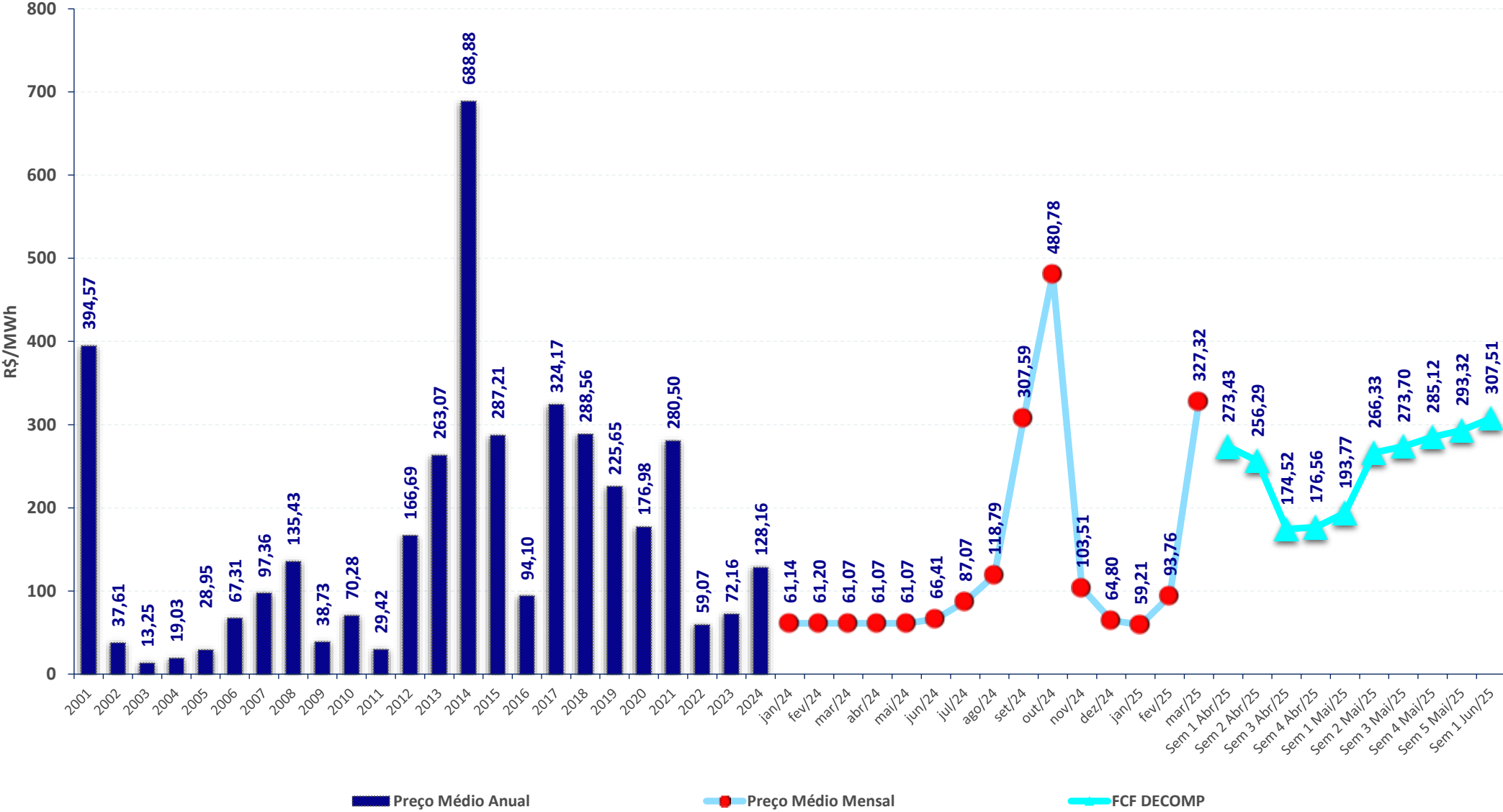
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 3/jun/25	82%	48%	48%	83%	74%
Expectativa jun/25	74%	85%	30%	57%	70%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 3/jun/25	68,2%	36,1%	73%	98,4%	68,4%
Expectativa final de jun/25	66,8%	48,5%	67%	99,1%	67,2%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 3/jun/25	84,8%	73%
Expectativa jun/25	86,8%	74,8%
Projeção 2025 (RV0 Jun.)	83,8%	83,8%

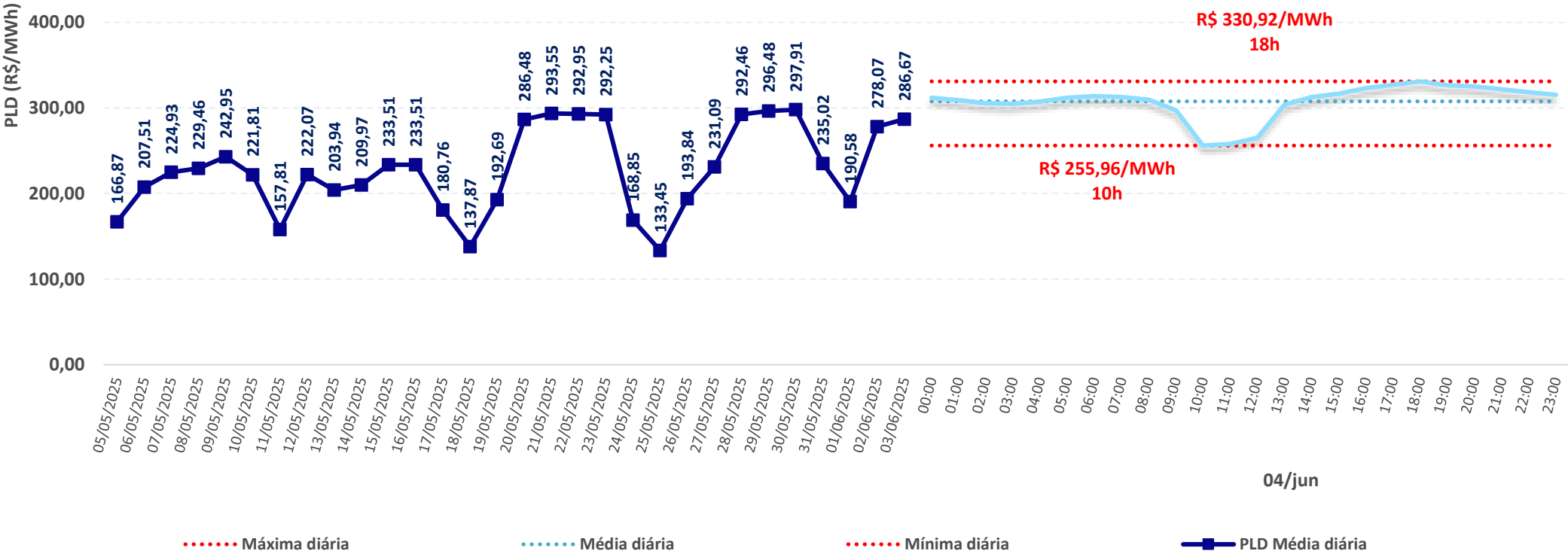
Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/25	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2025	R\$ 317 MM	R\$ 20 MM

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

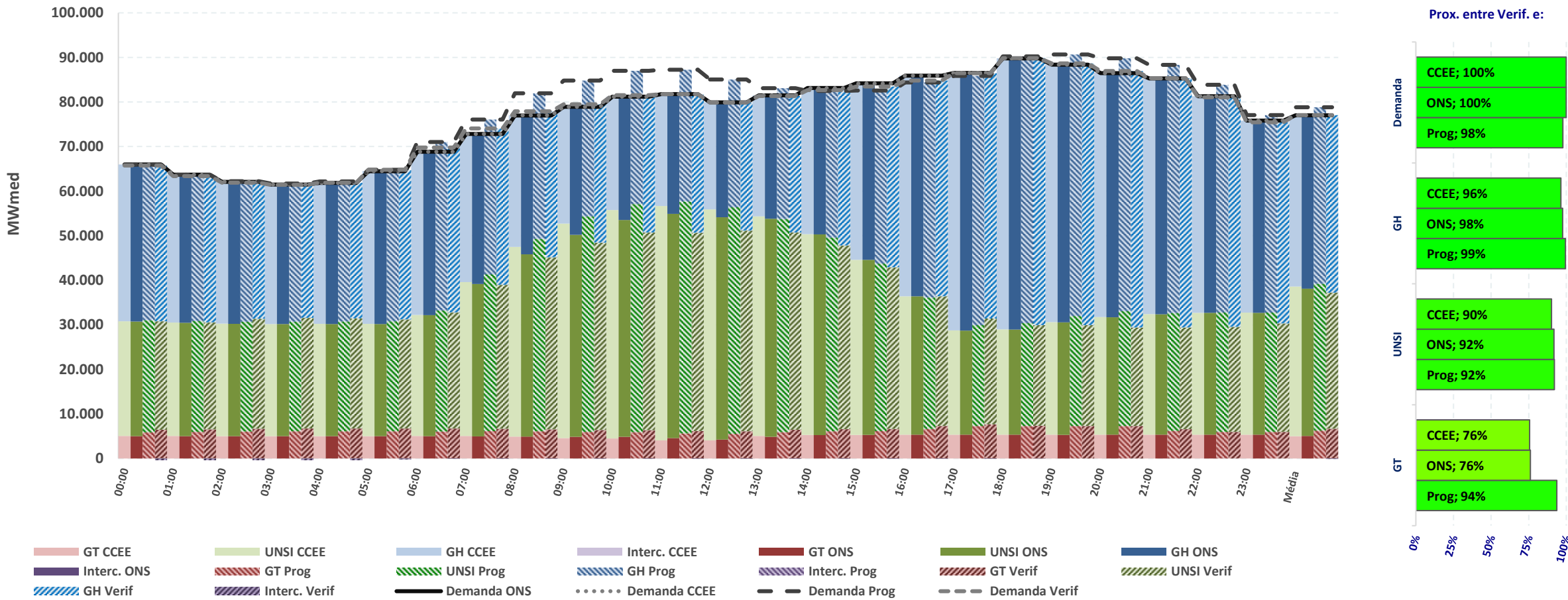


PLD jun/25 (R\$/MWh)			
Subm	03/jun	04/jun	Var (%)

SE/CO	286,67	307,66	+7,3%
S	302,00	314,51	+4,1%
NE	256,57	304,52	+18,7%
N	270,22	305,13	+12,9%



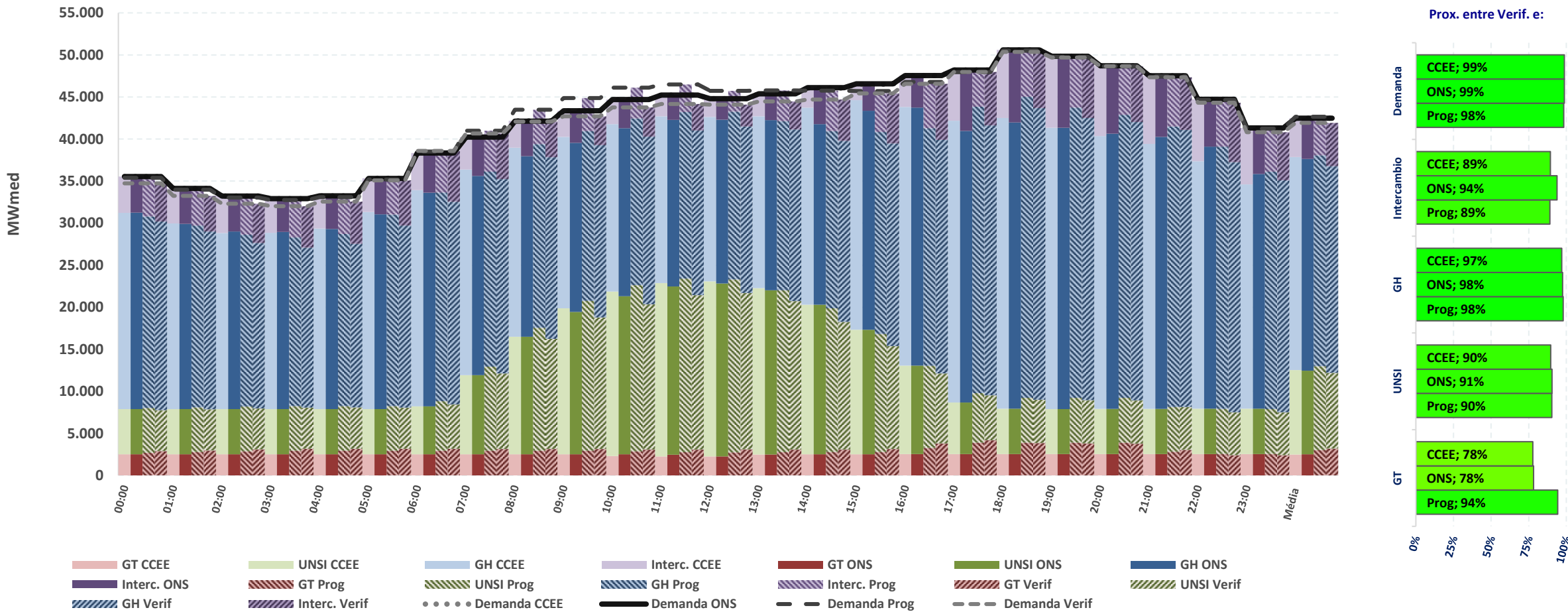
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	5.031	33.543	38.434	0	77.007
Caso ONS	5.065	33.043	38.899	0	77.007
Programação	6.235	32.961	39.635	0	78.831
Verificado	6.655	30.537	39.871	-144	77.063



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

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

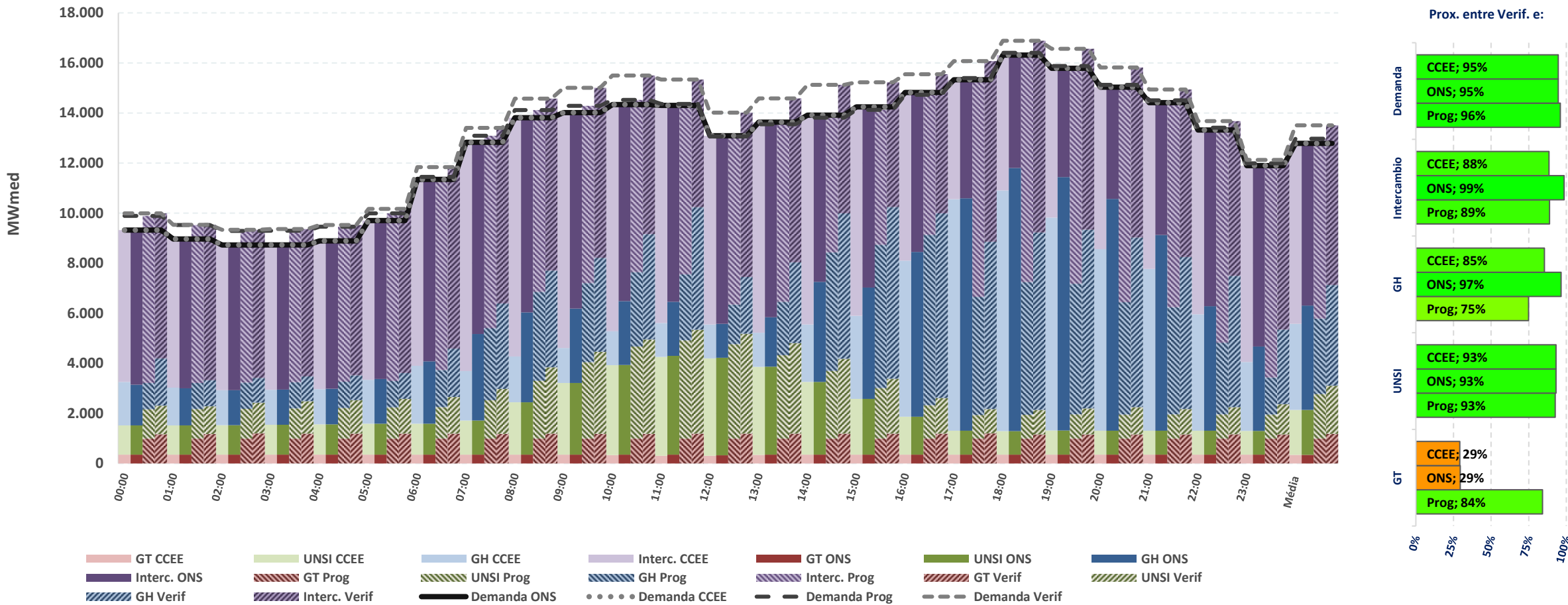
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.488	10.045	25.333	4.618	42.484
Caso ONS	2.504	9.948	25.186	4.846	42.484
Programação	3.017	9.962	25.084	4.601	42.663
Verificado	3.200	9.003	24.563	5.165	41.931



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

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

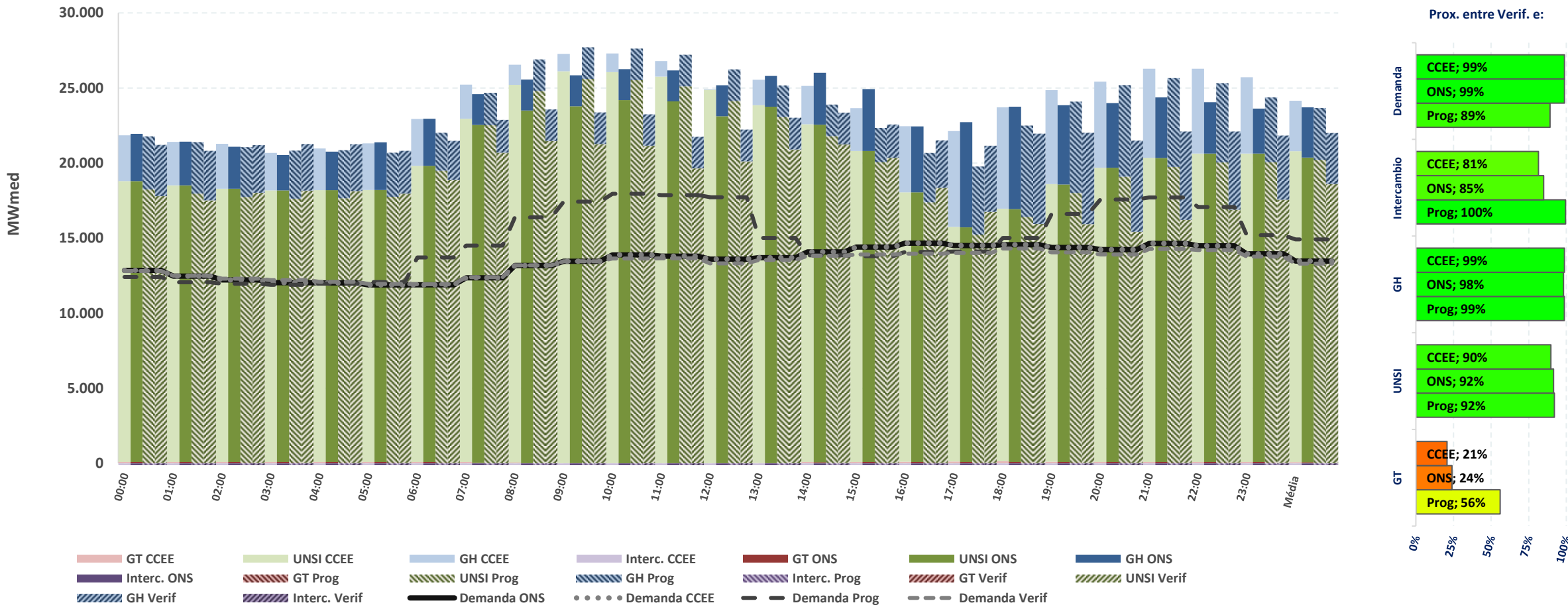
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	345	1.795	3.437	7.207	12.784
Caso ONS	348	1.795	4.167	6.473	12.784
Programação	994	1.785	3.013	7.179	12.970
Verificado	1.181	1.927	4.022	6.378	13.508



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

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

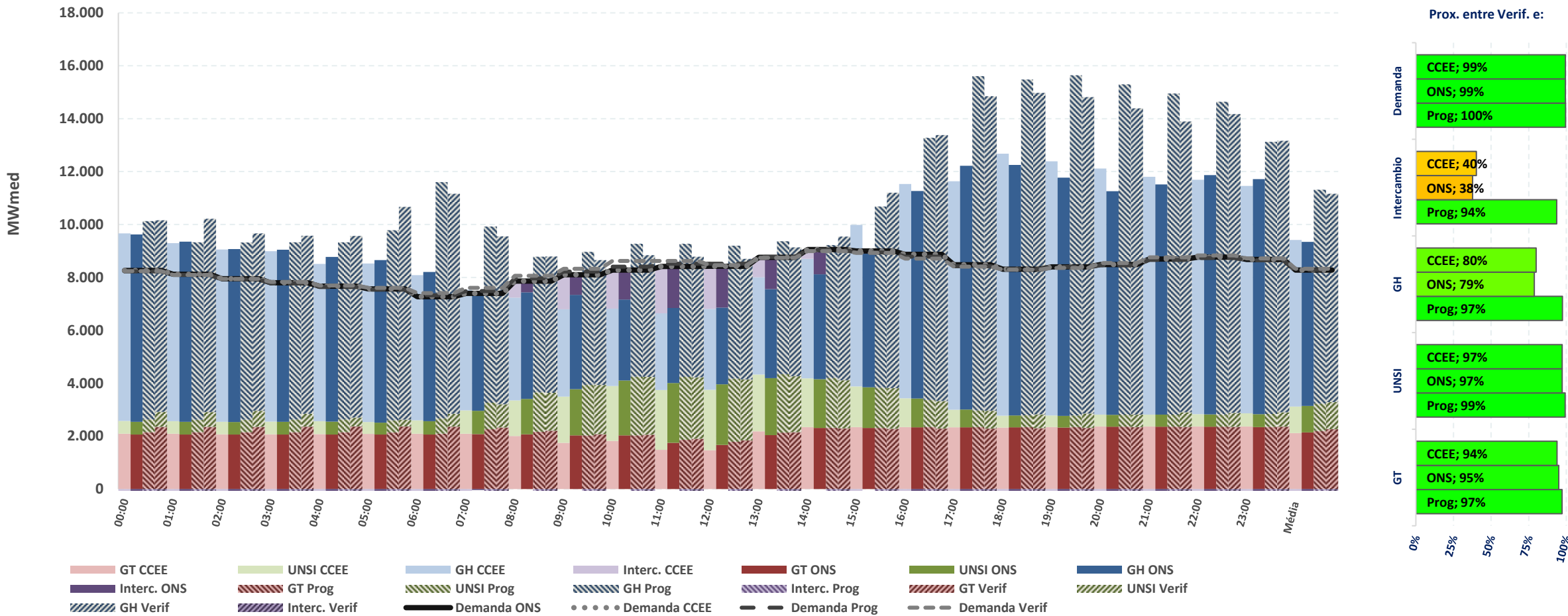
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	81	20.702	3.368	-10.685	13.466
Caso ONS	70	20.300	3.347	-10.250	13.466
Programação	30	20.179	3.455	-8.750	14.914
Verificado	17	18.579	3.410	-8.707	13.299



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

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

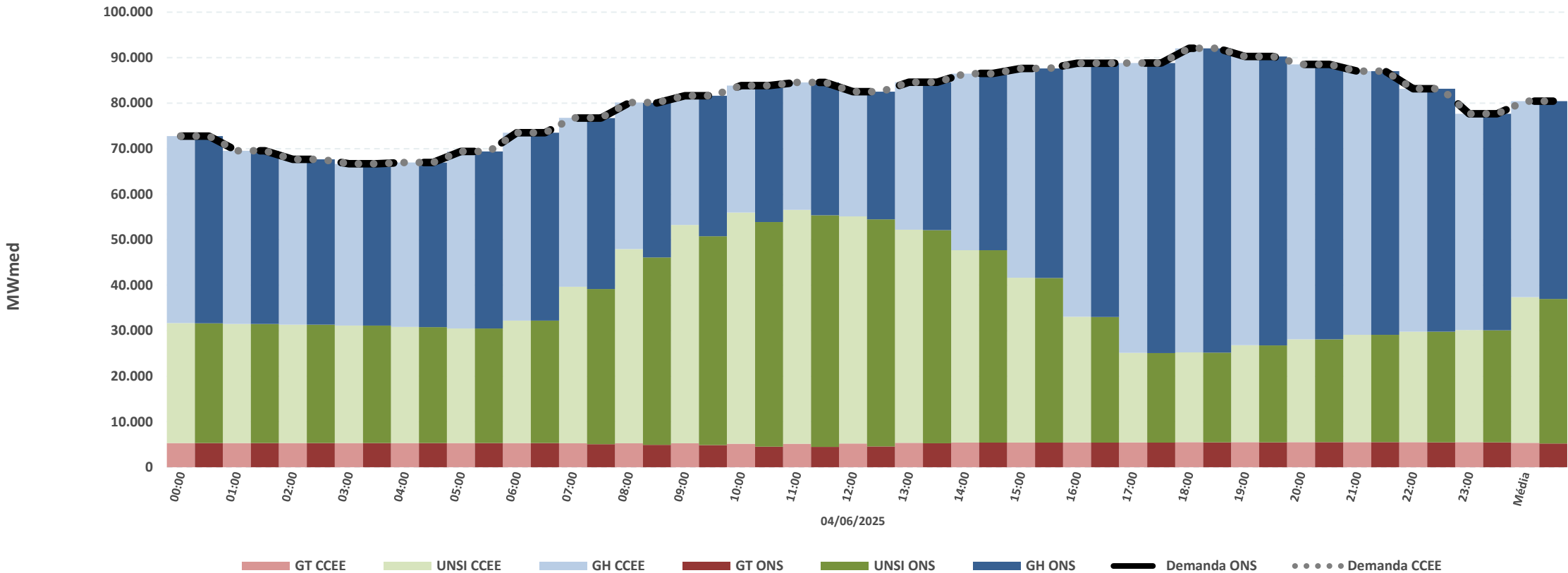
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.118	1.000	6.297	-1.140	8.274
Caso ONS	2.144	1.000	6.200	-1.069	8.274
Programação	2.193	1.036	8.084	-3.029	8.284
Verificado	2.257	1.028	7.876	-2.836	8.326



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

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

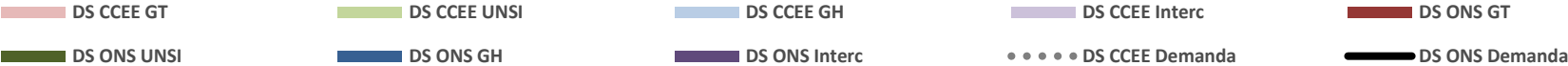
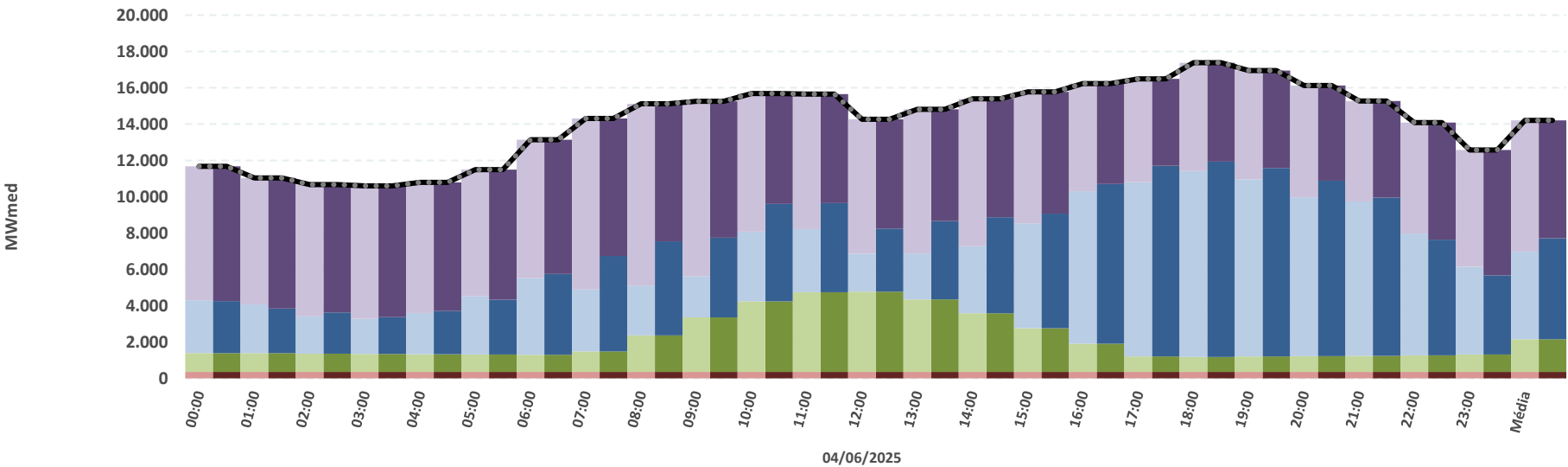
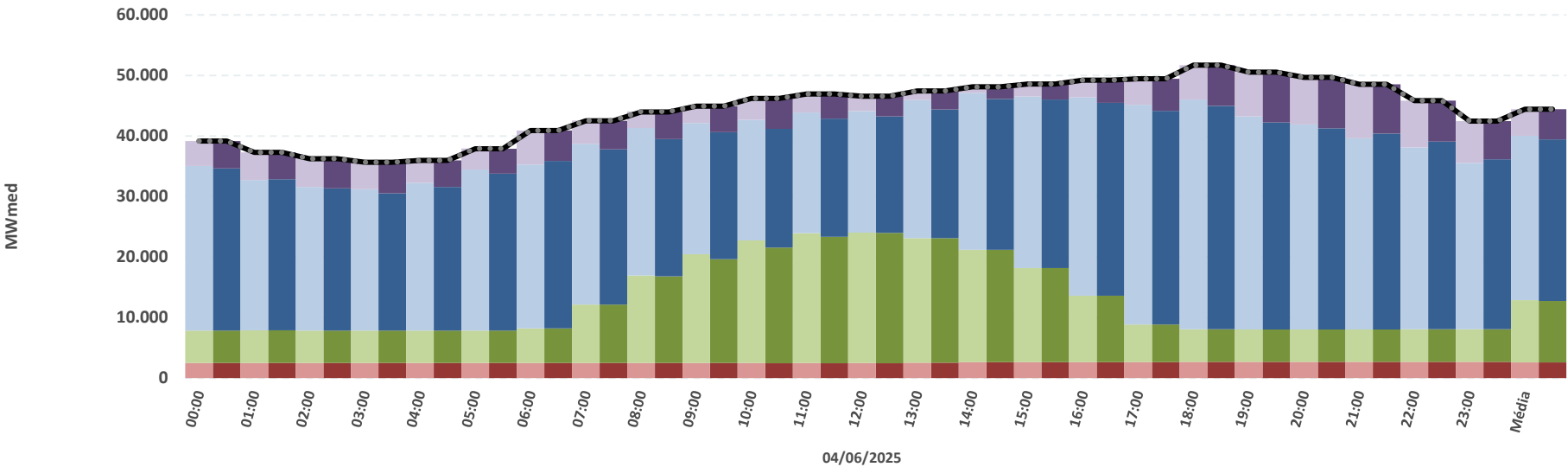
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	5.362	31.992	43.106	80.460
Caso ONS	5.220	31.752	43.484	80.456



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

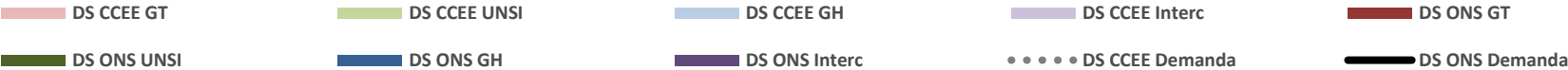
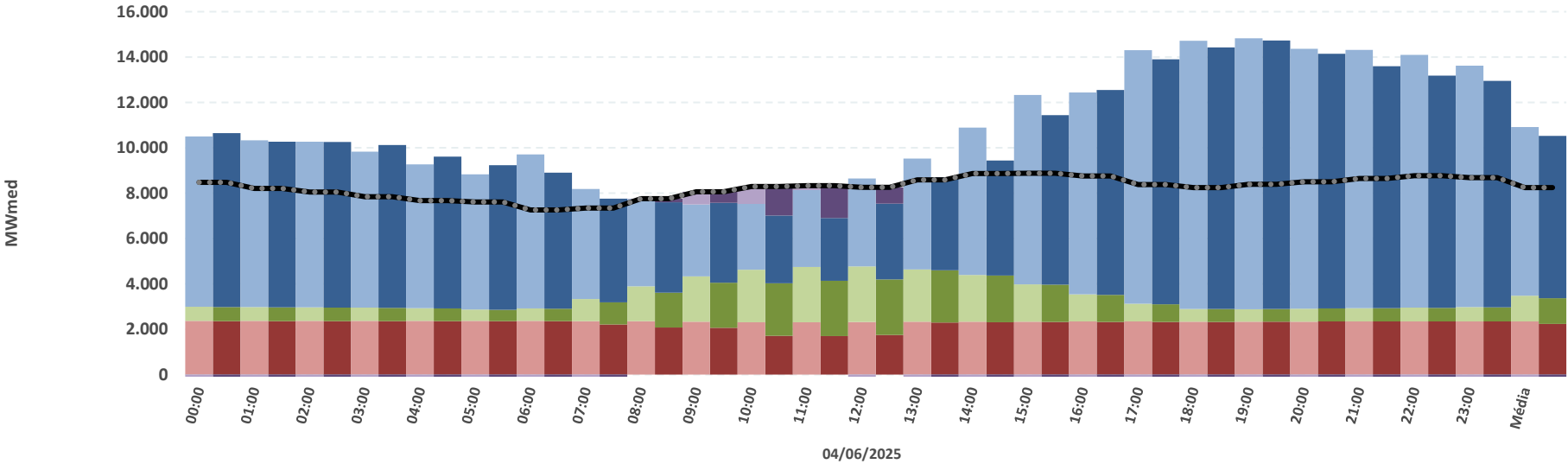
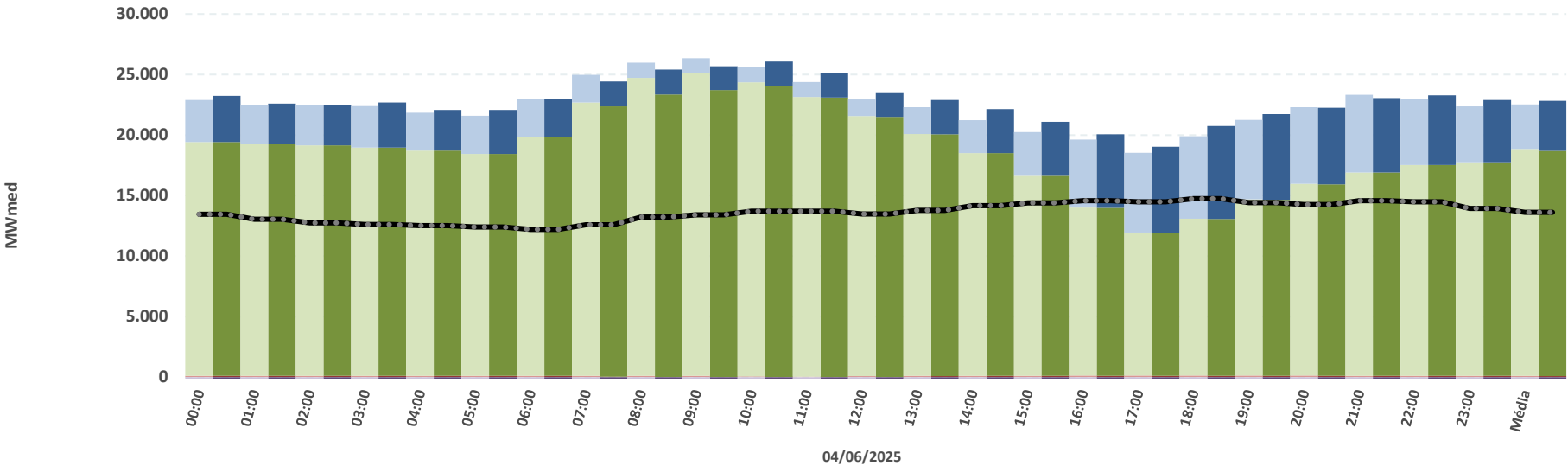
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	44.401	44.397
	Interc.	4.369	4.988
	GH	27.160	26.653
	UNSI	10.302	10.191
	GT	2.570	2.565
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	14.199	14.199
	Interc.	7.219	6.486
	GH	4.828	5.561
	UNSI	1.802	1.802
	GT	349	349



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

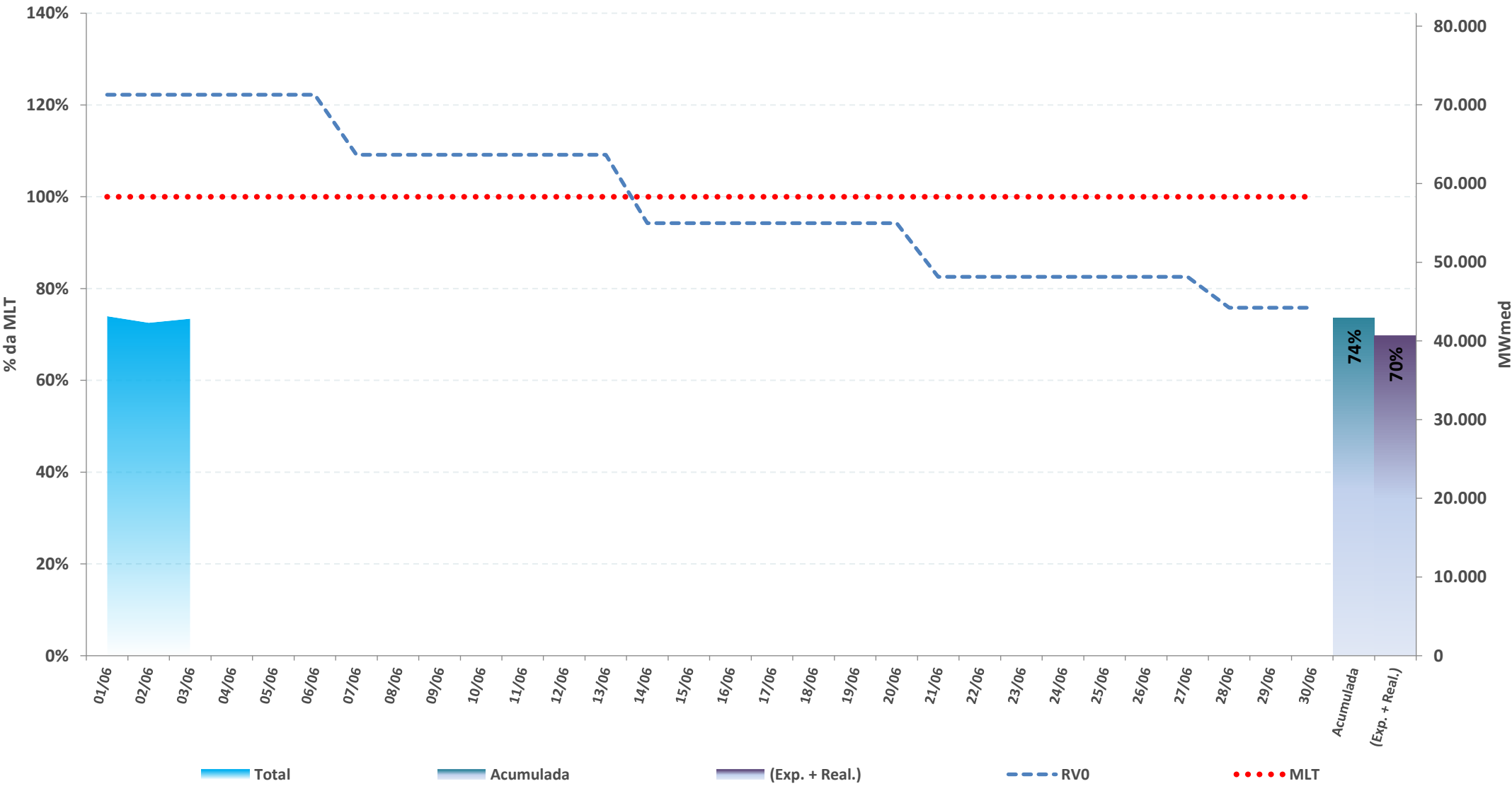
					Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE						
Carga*					13.617	13.617
Interc.					-8.921	-9.196
GH					3.685	4.115
UNSI					18.752	18.623
GT					100	75
Média diária [MWmédios] – N						
Carga*					8.243	8.243
Interc.					-2.668	-2.278
GH					7.433	7.154
UNSI					1.136	1.136
GT					2.343	2.231



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

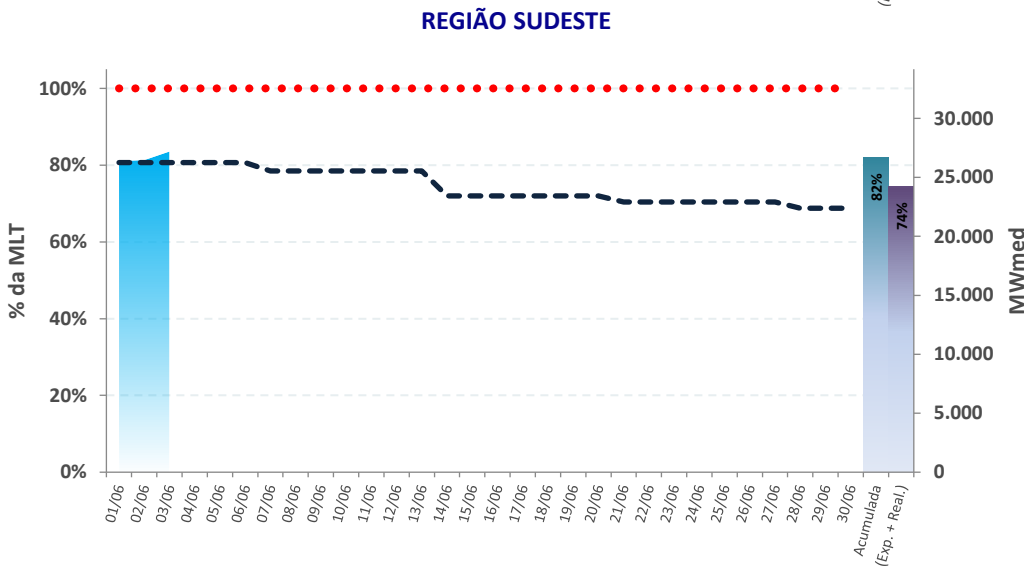
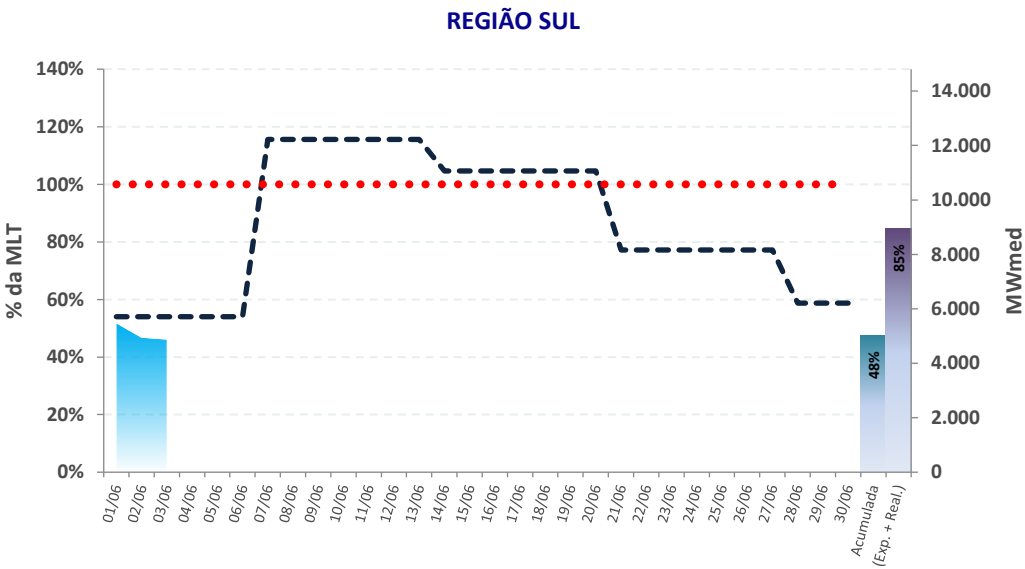
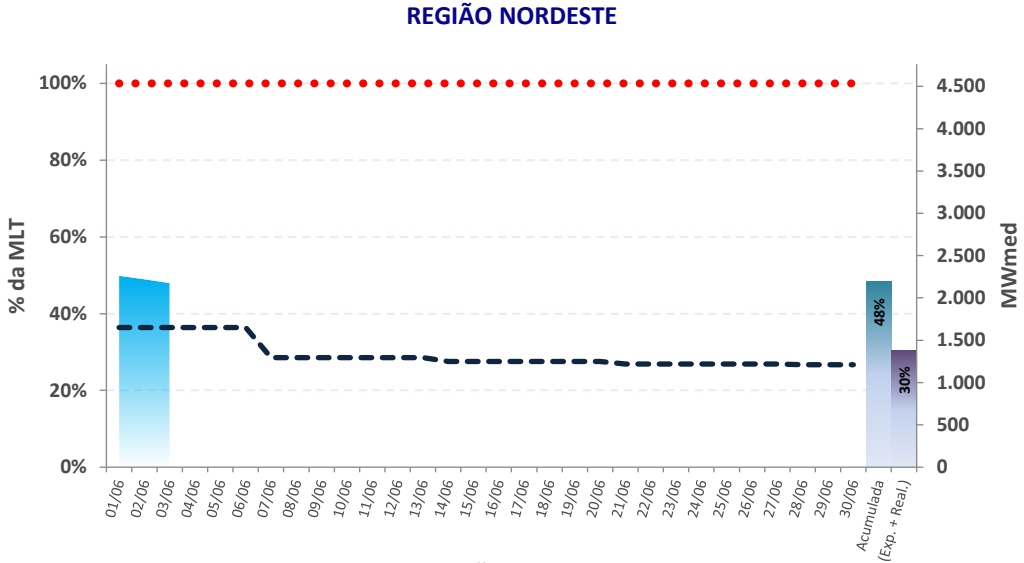
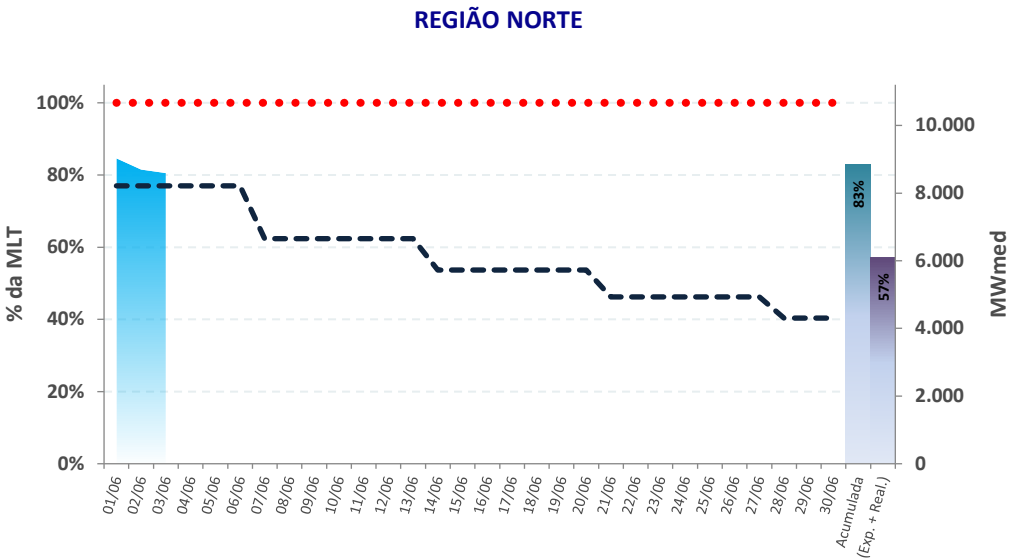
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



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

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

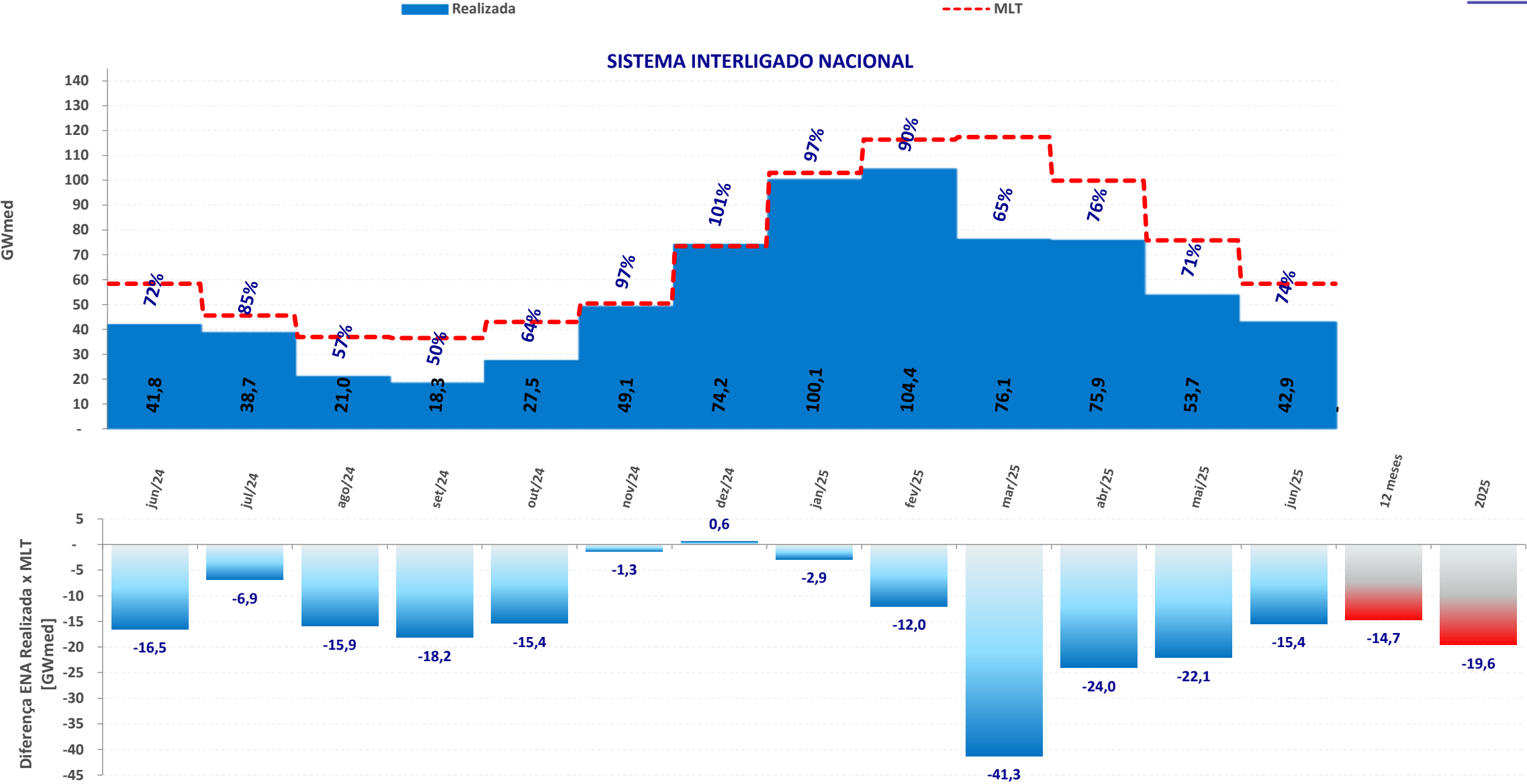
acompanhamento da energia natural afluente

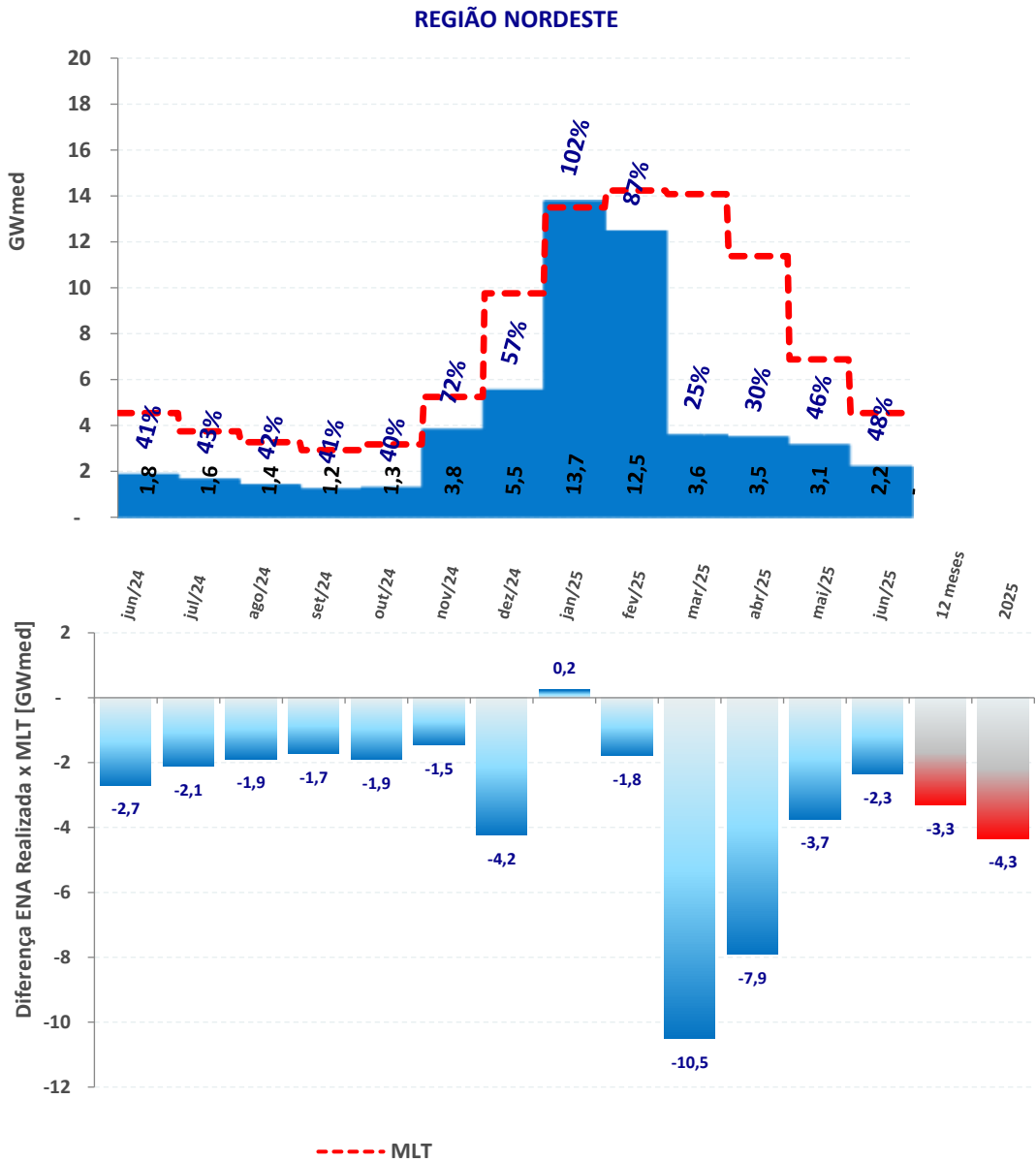
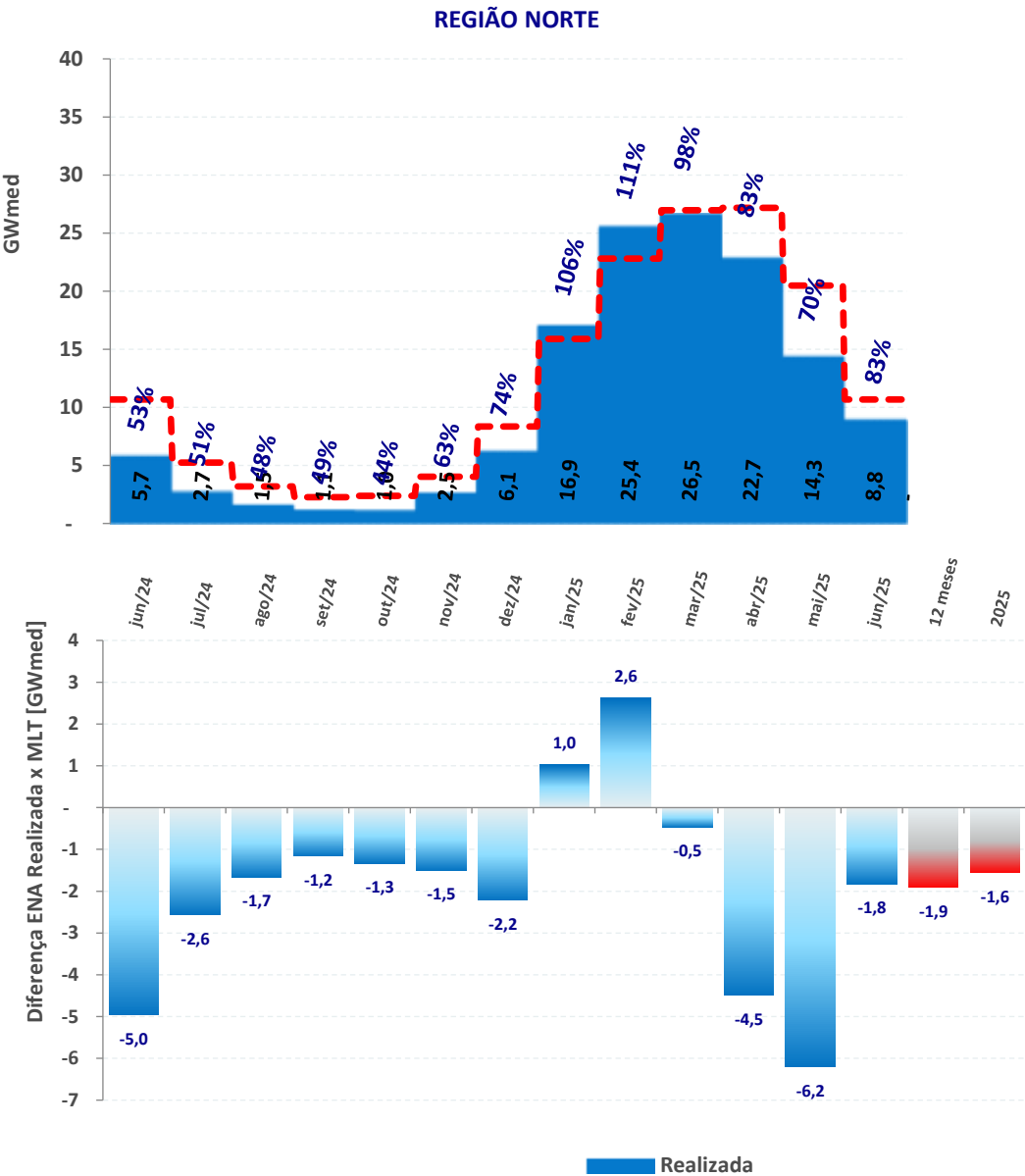


Total Acumulada (Exp. + Real.) RV0 MLT

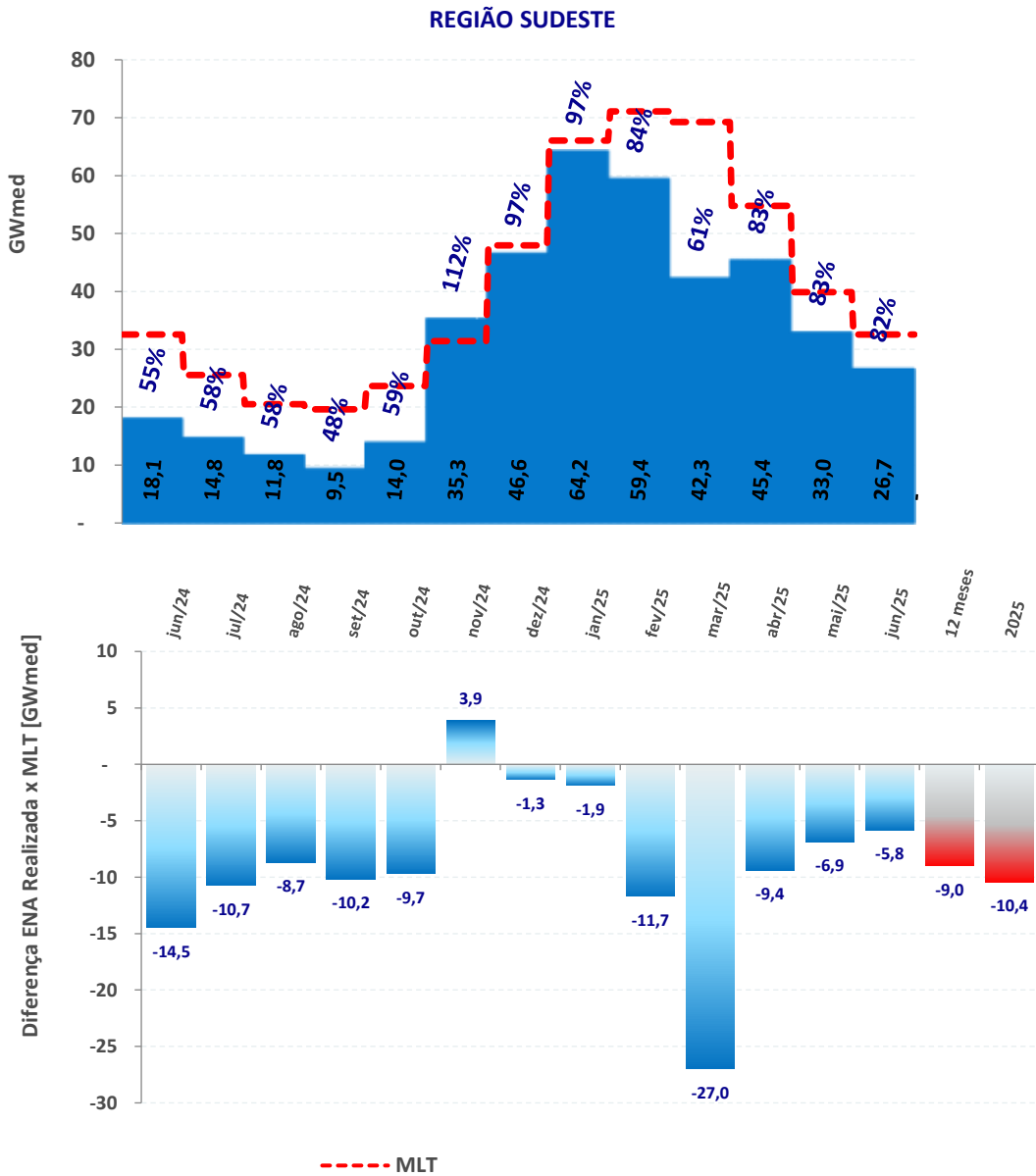
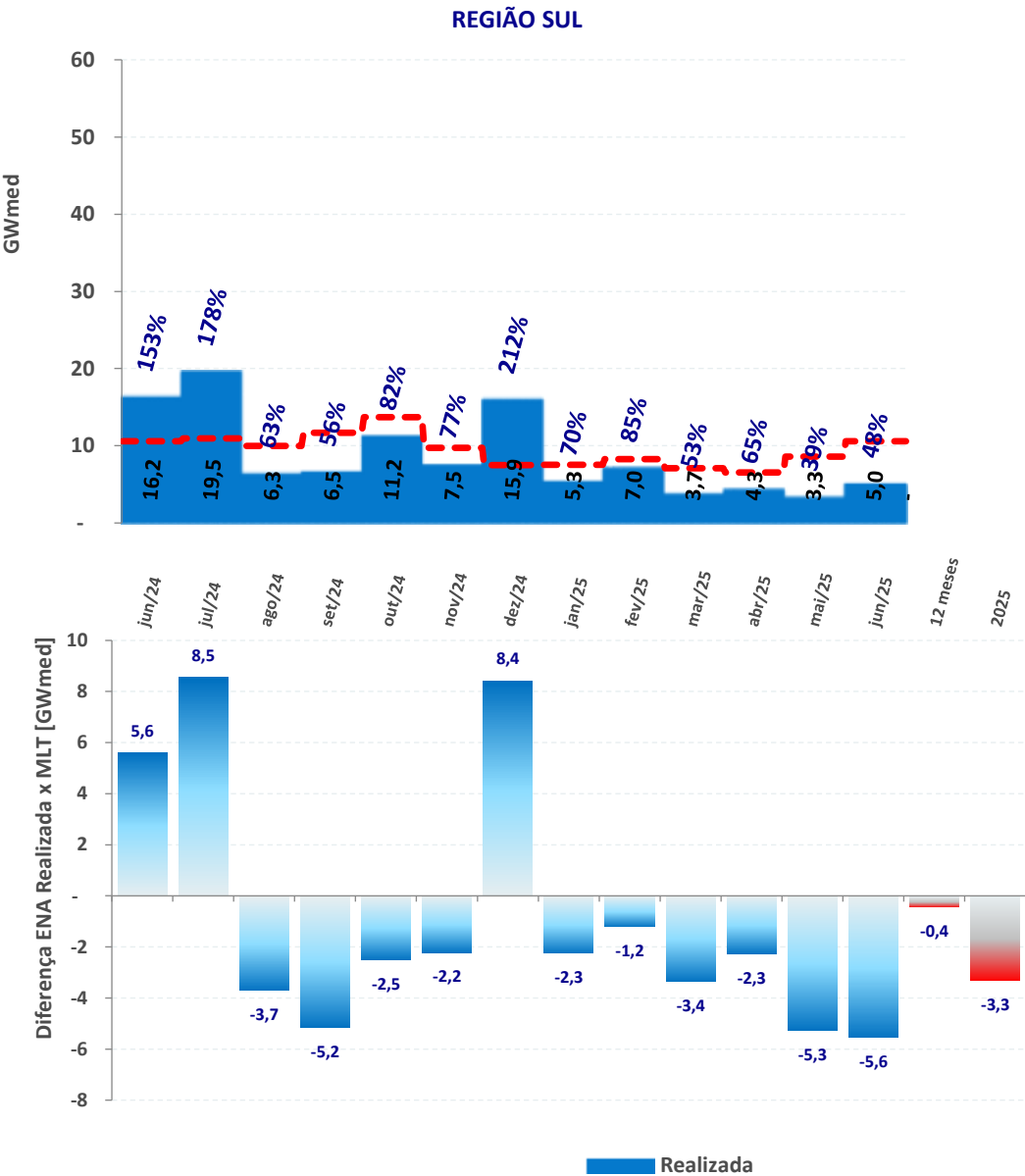
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

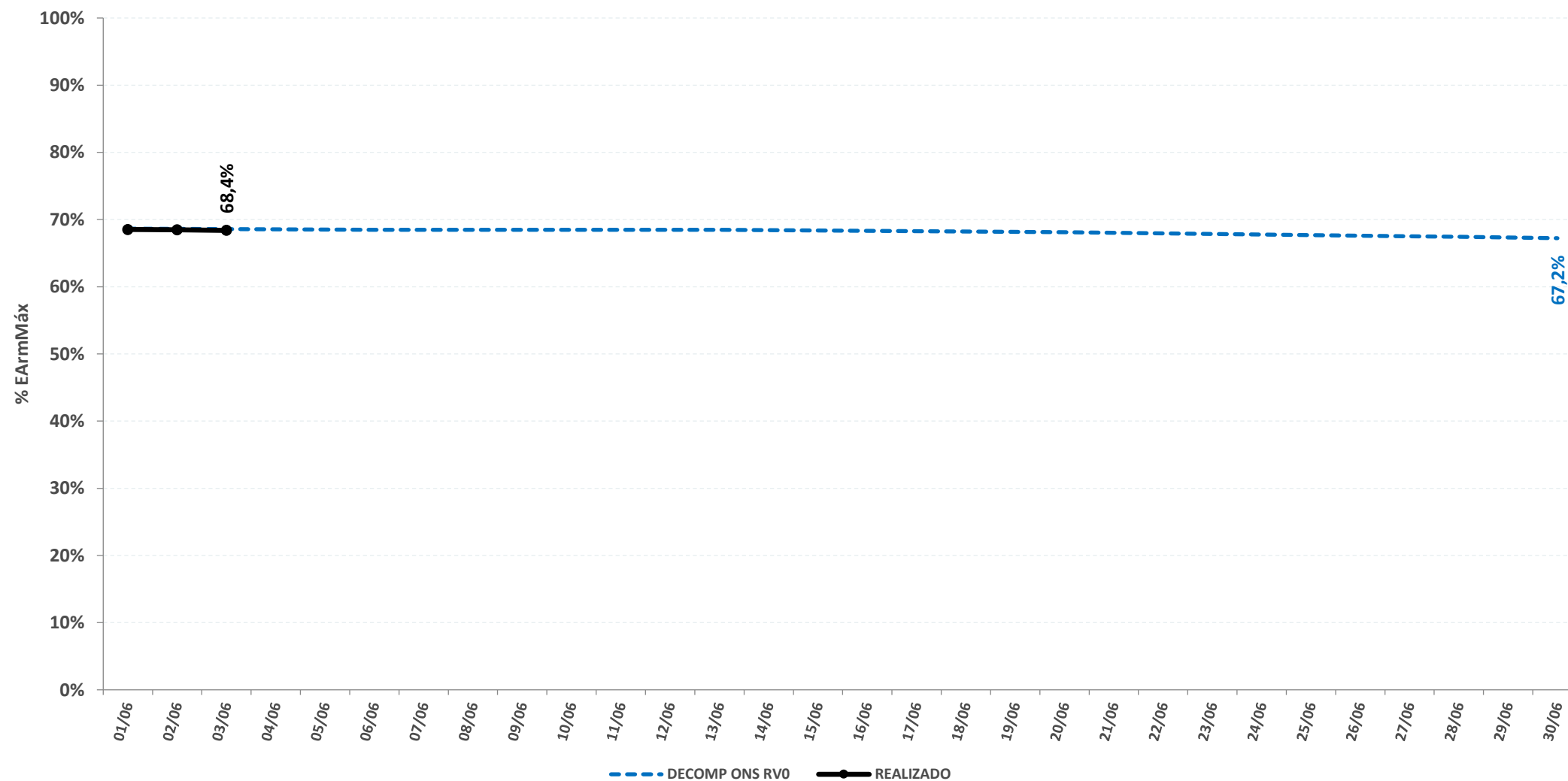




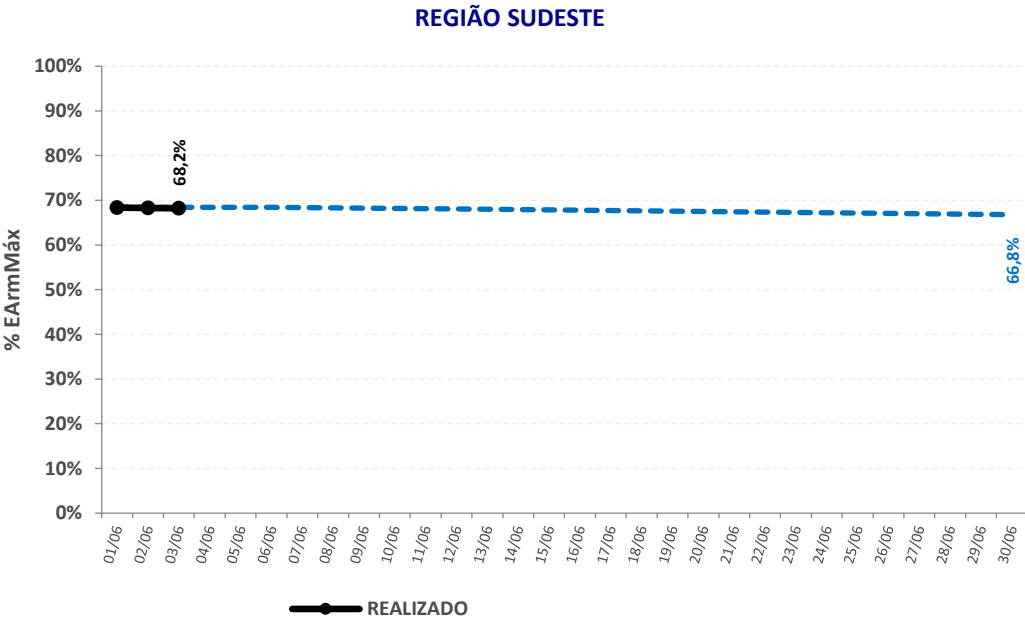
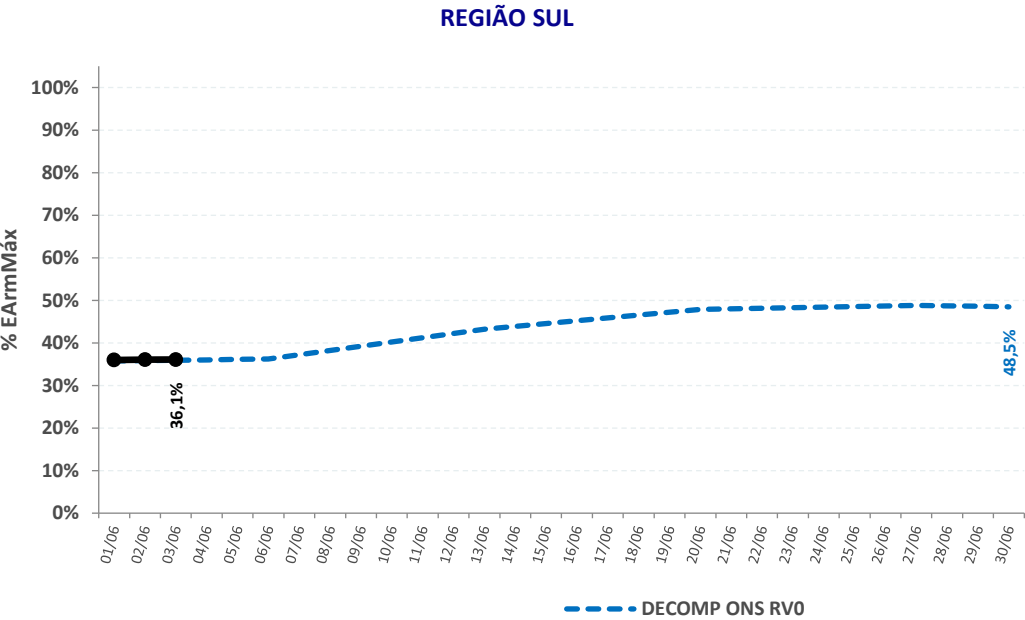
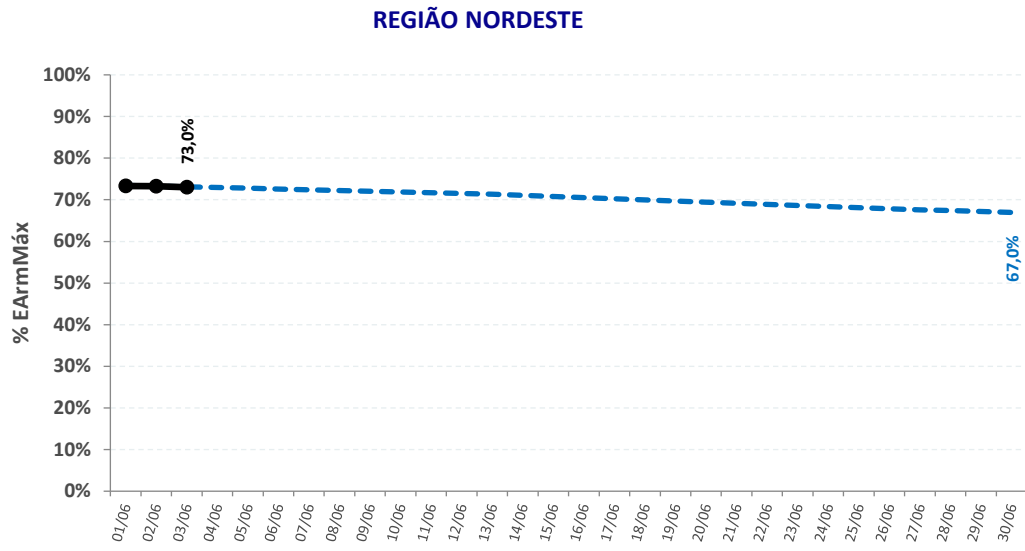
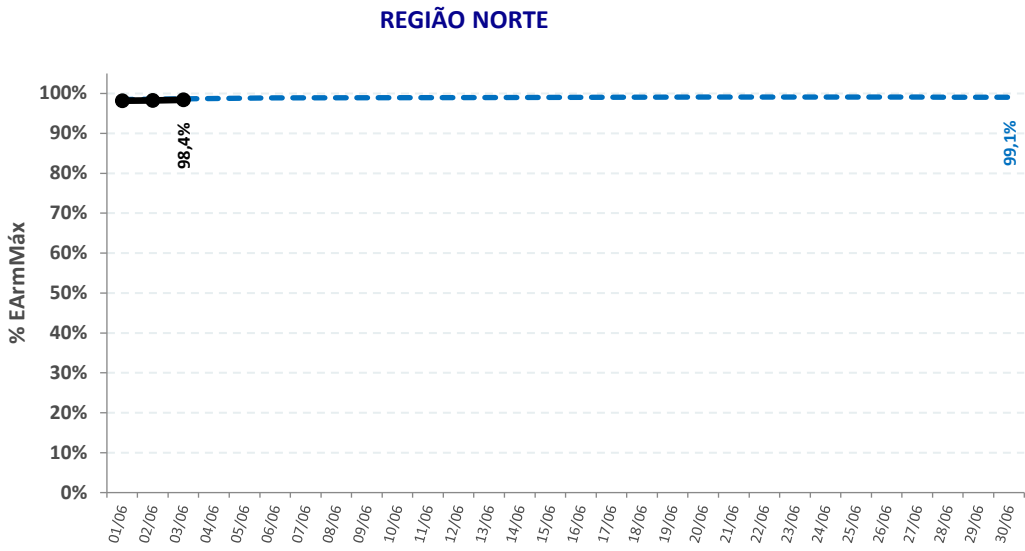
acompanhamento da energia natural afluente

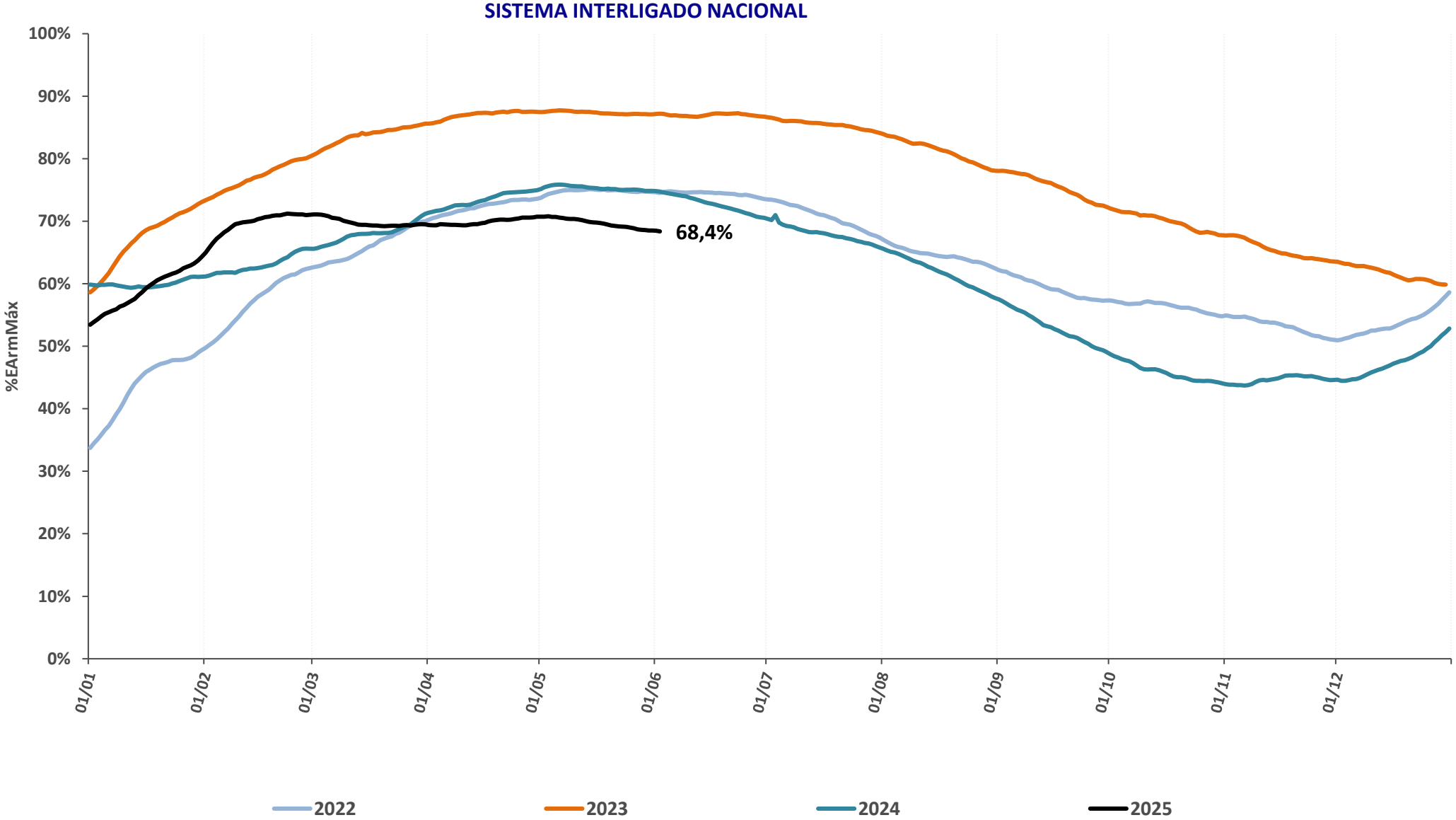


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

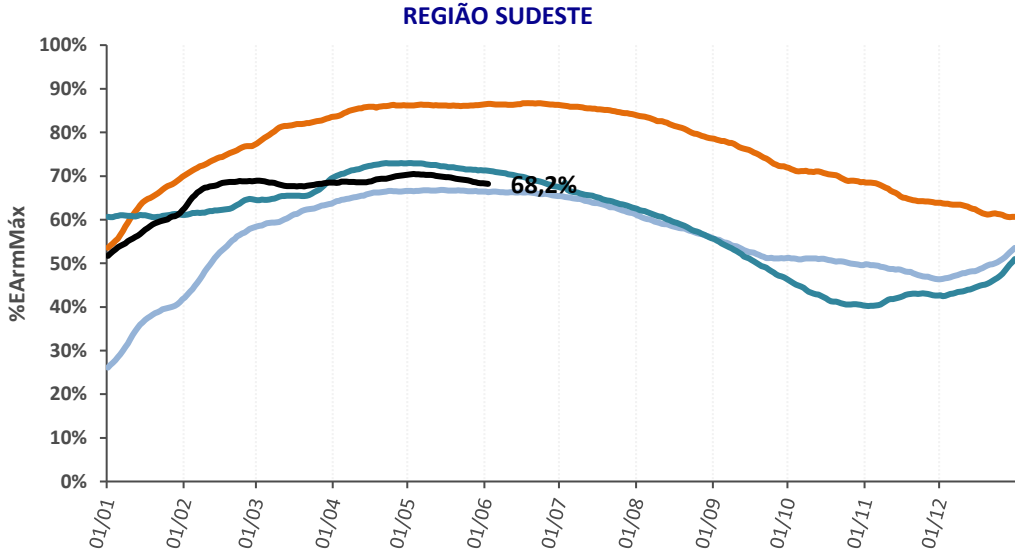
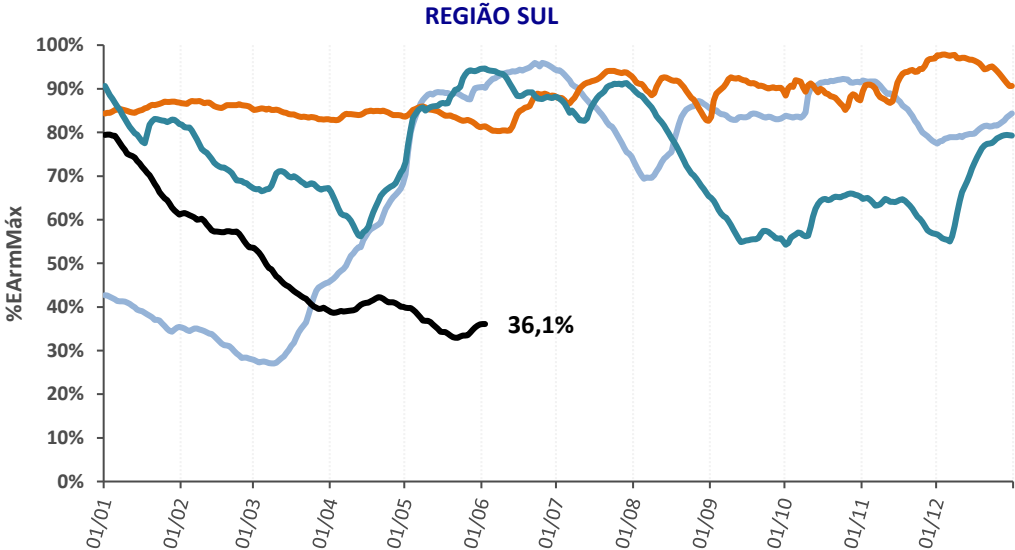
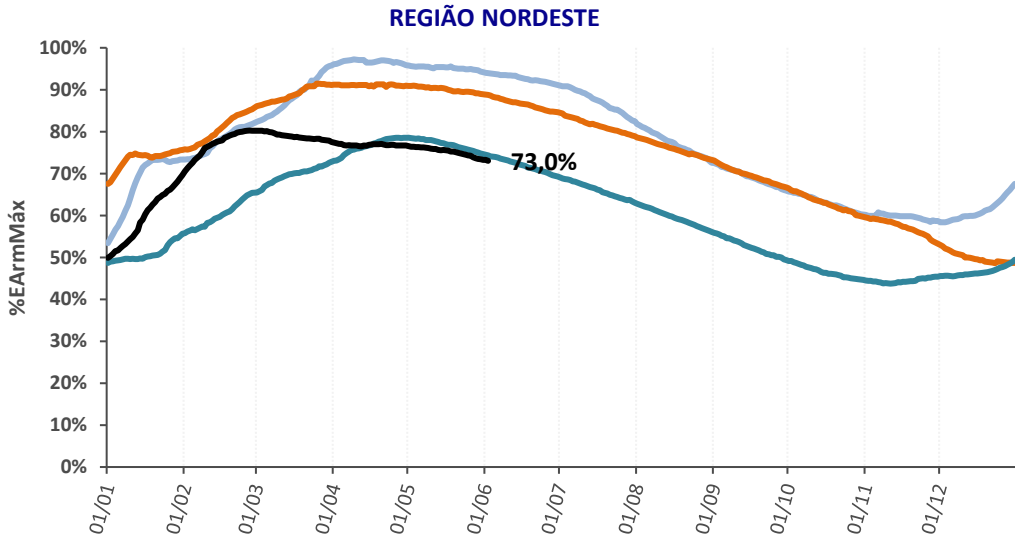
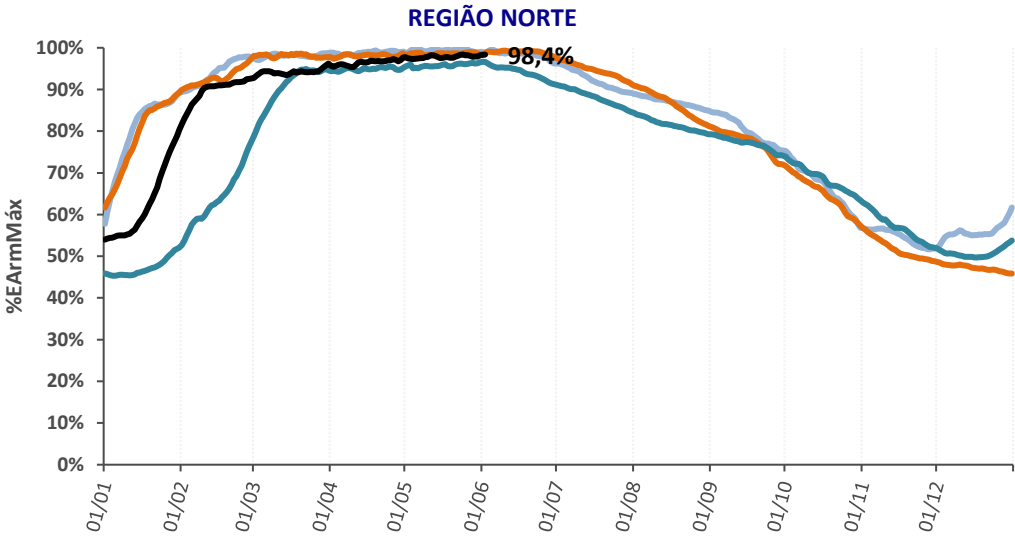


acompanhamento da energia armazenada





histórico de armazenamento dos últimos anos

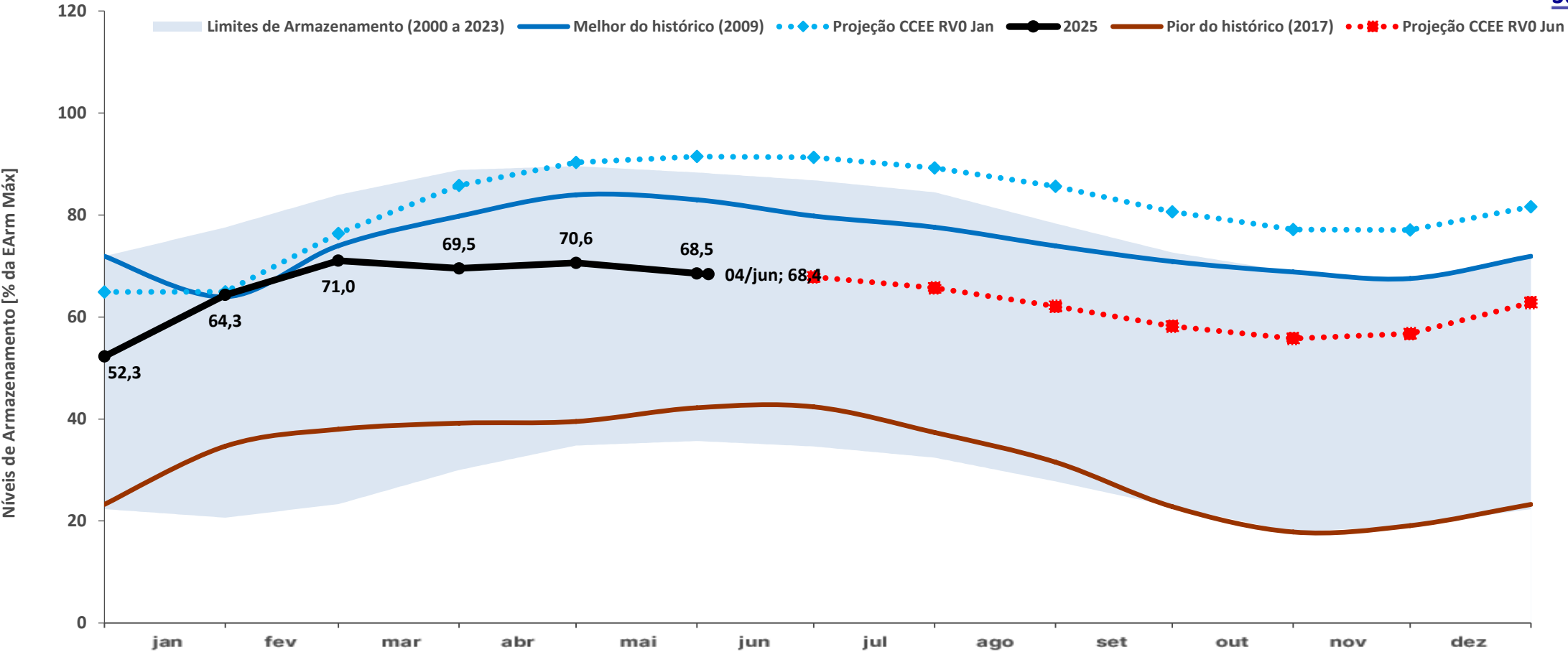


— 2022

— 2023

— 2024

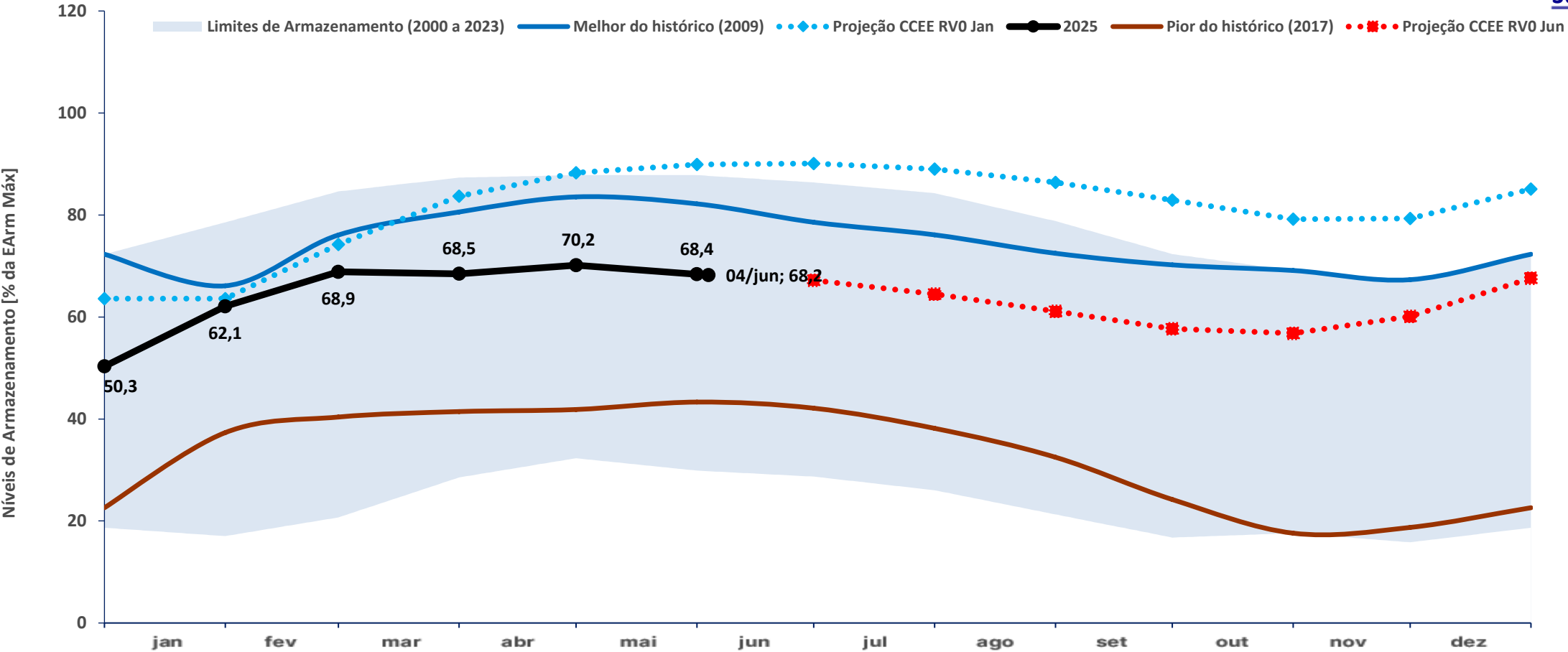
— 2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jun	-	-	-	-	-	68%	66%	62%	58%	56%	57%	63%
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)

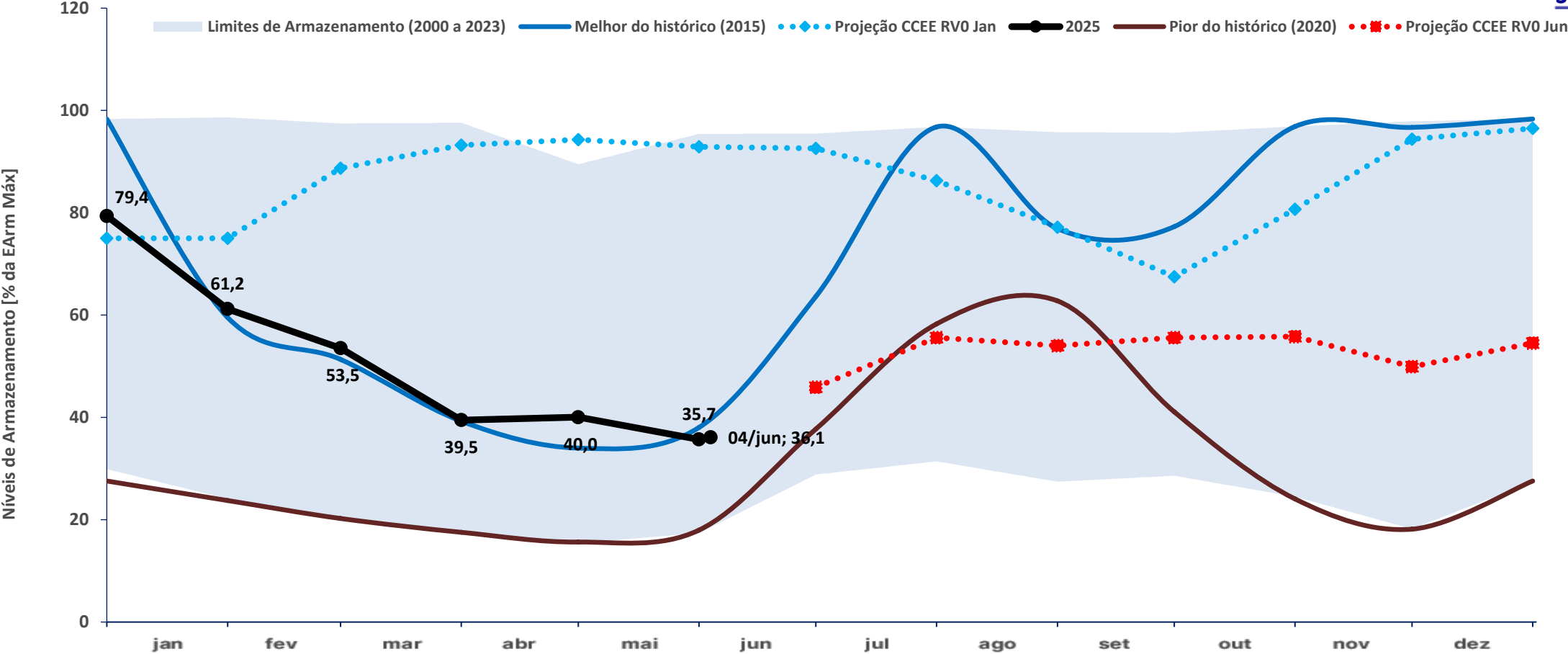
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jun	-	-	-	-	-	67%	65%	61%	58%	57%	60%	68%
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)

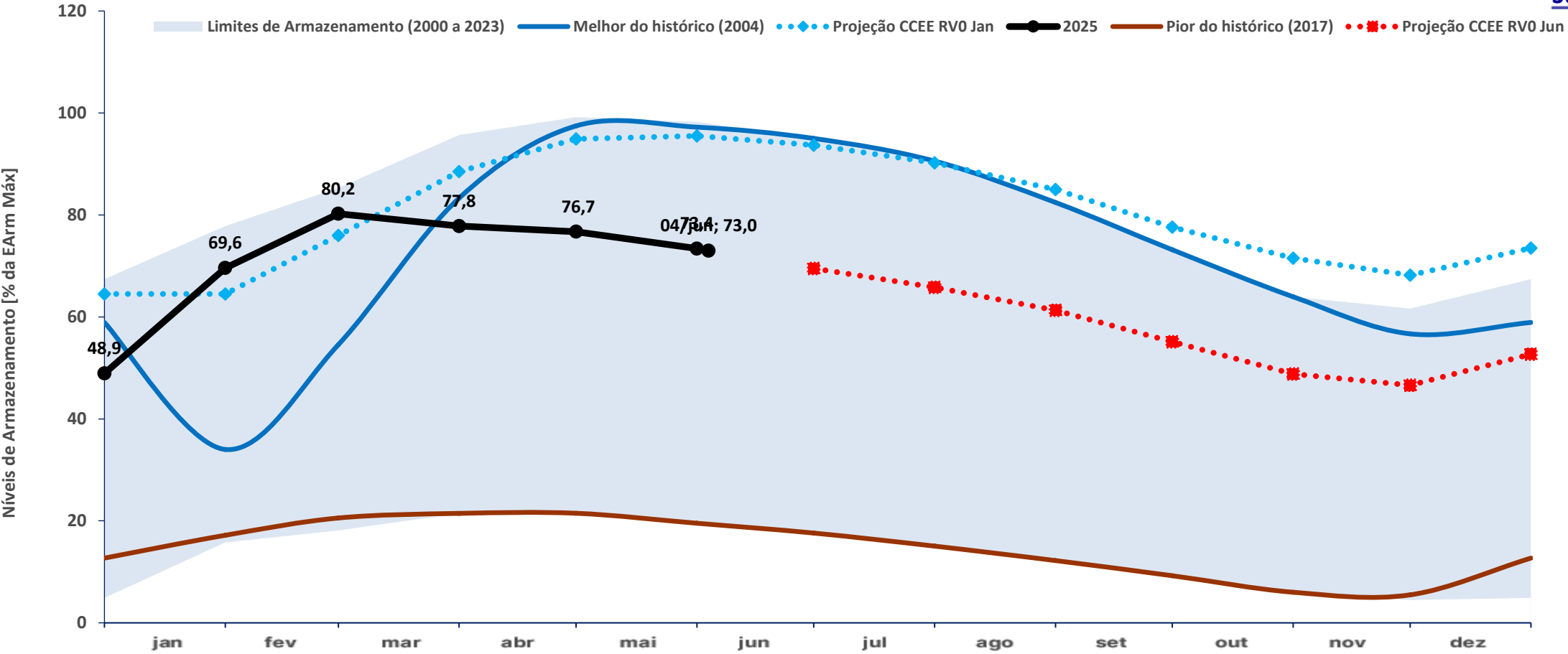


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jun	-	-	-	-	-	46%	56%	54%	56%	56%	50%	55%
Projeção CCEE RVO Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	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)

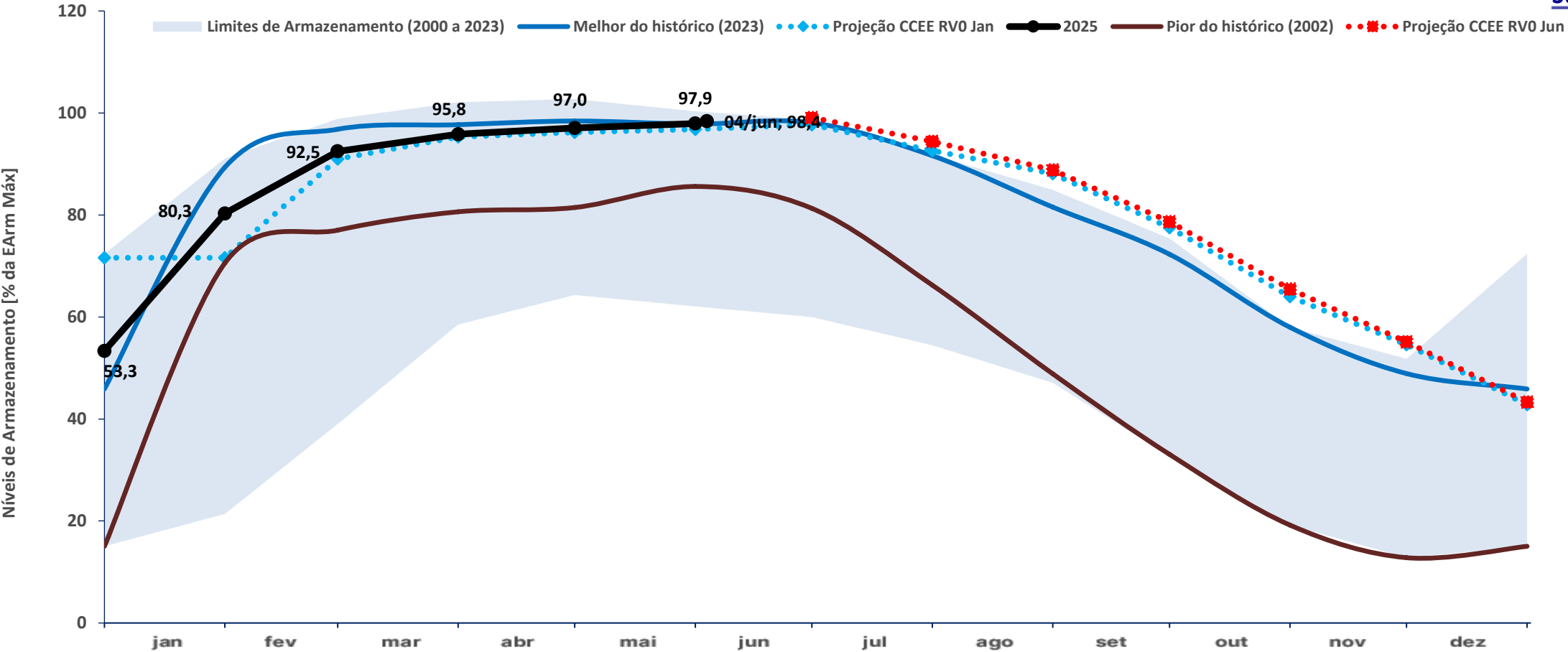
histórico de armazenamento no NE



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jun	-	-	-	-	-	70%	66%	61%	55%	49%	47%	53%
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)

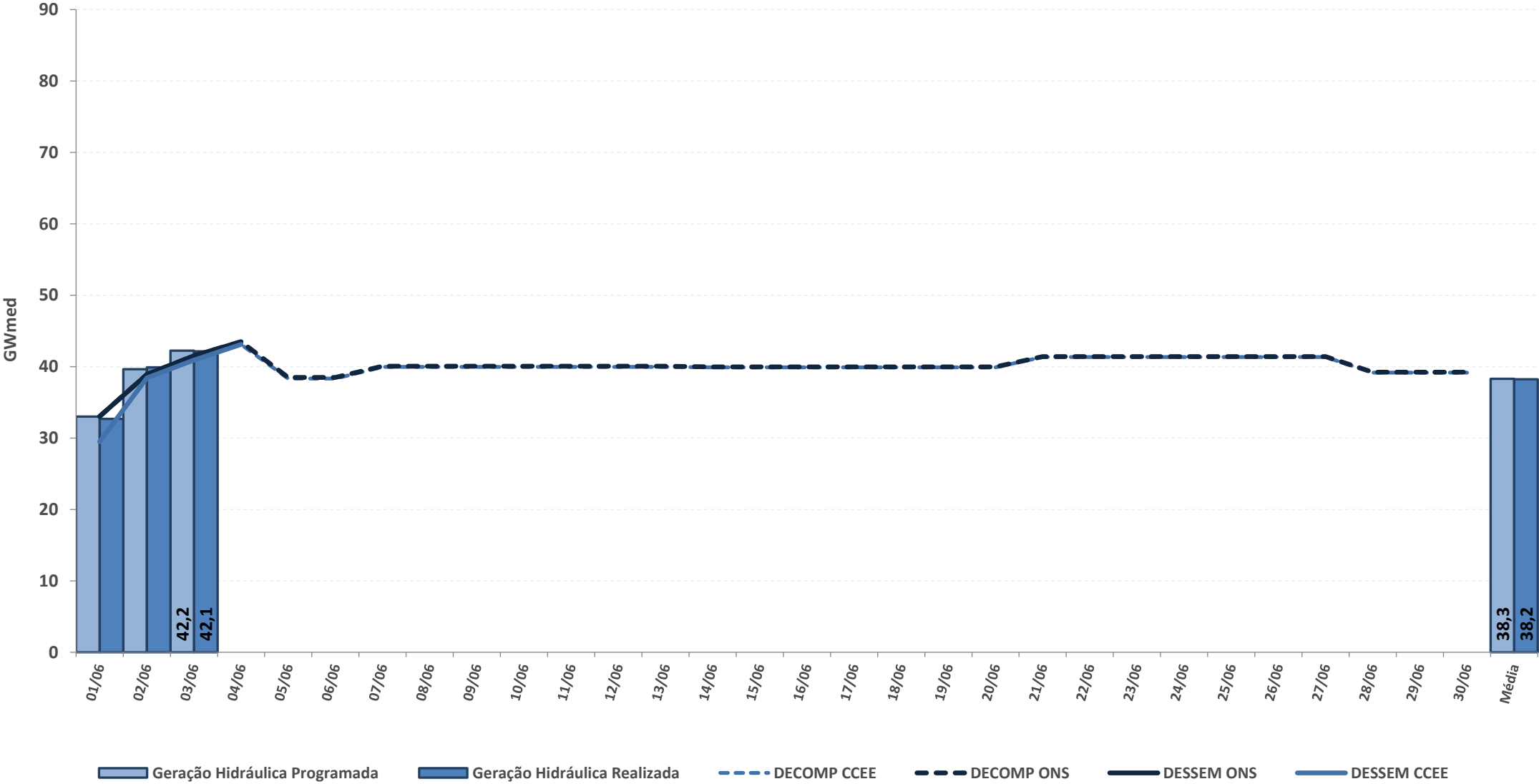


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jun	-	-	-	-	-	99%	94%	89%	79%	66%	55%	43%
Projeção CCEE RVO Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	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)

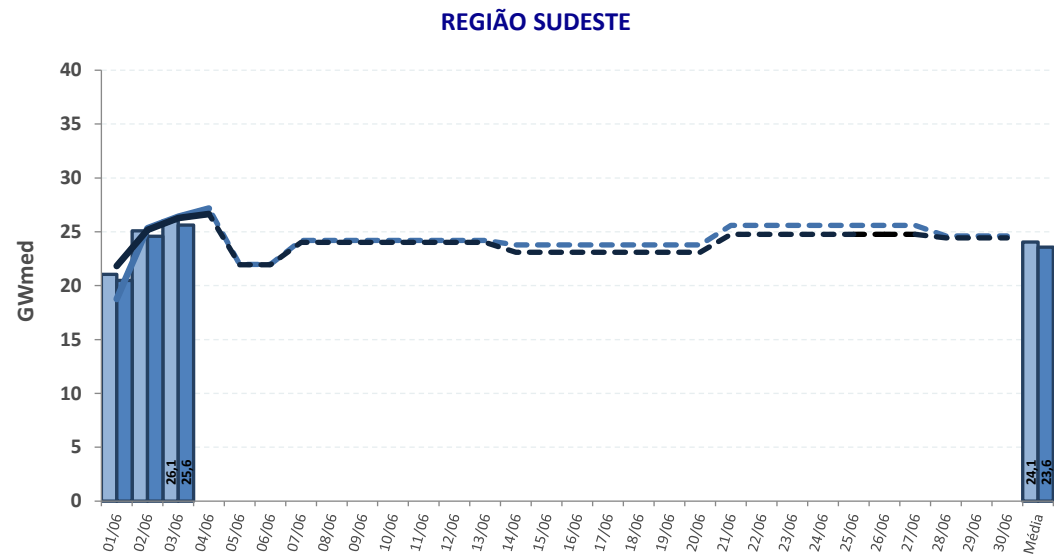
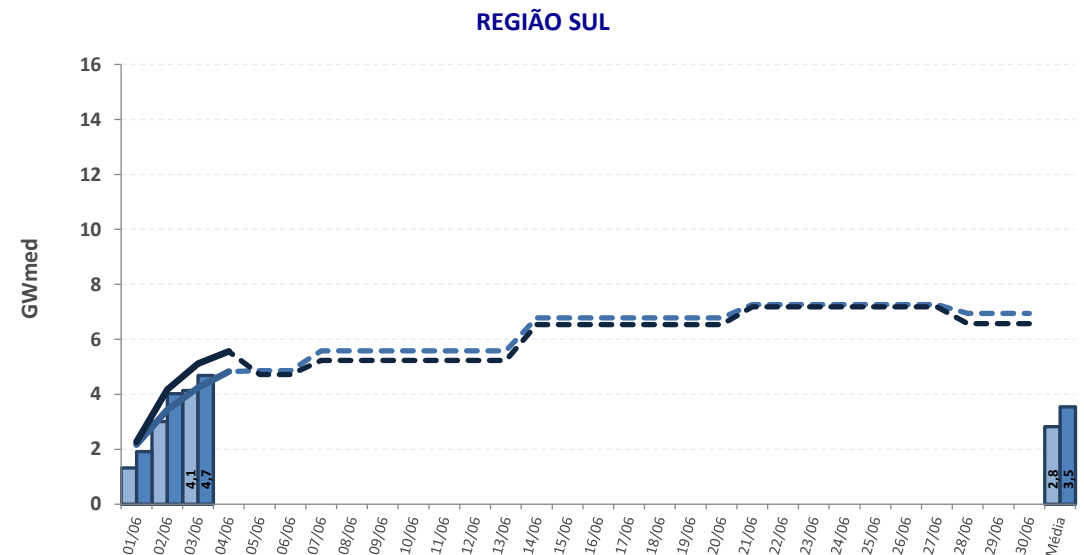
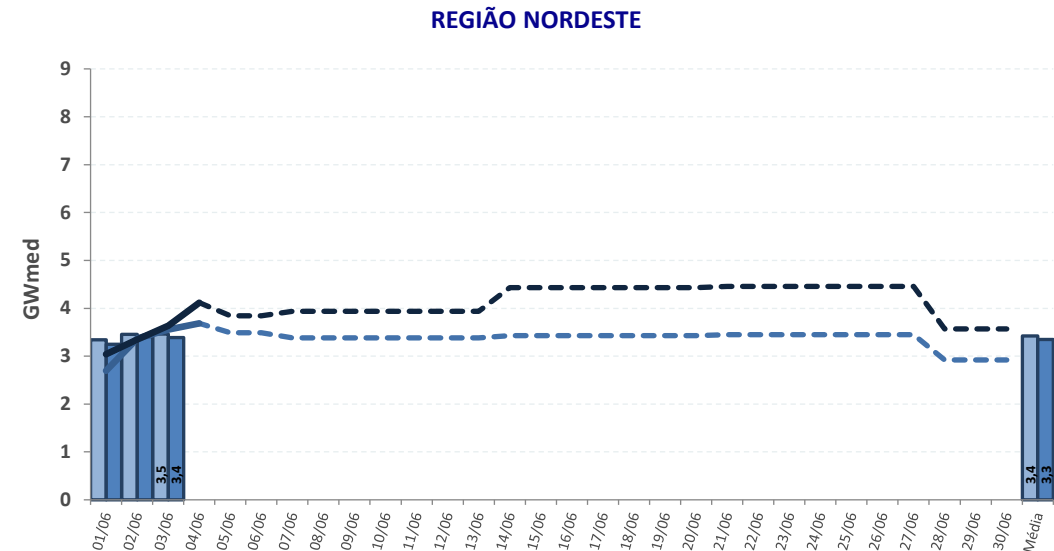
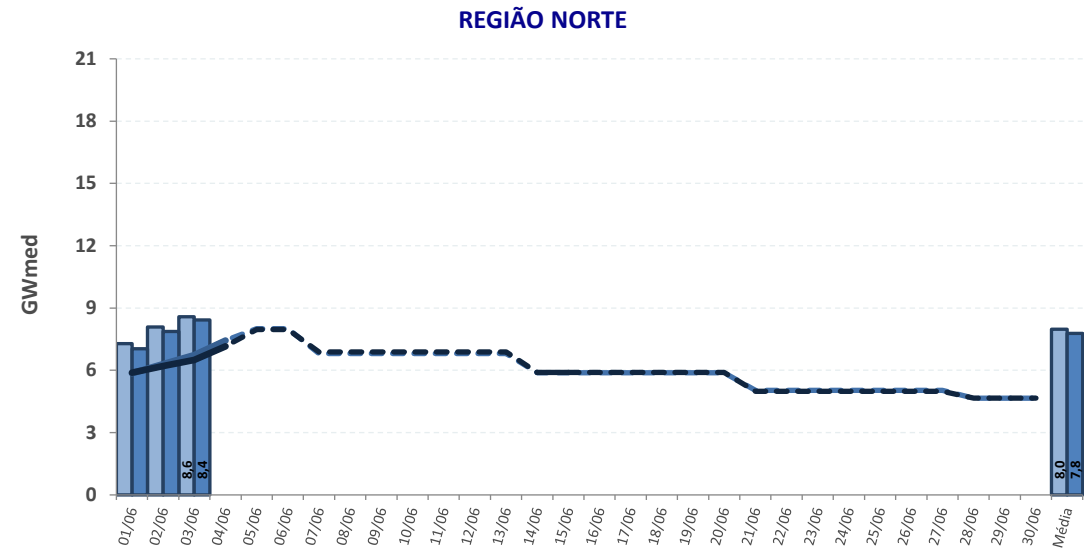
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

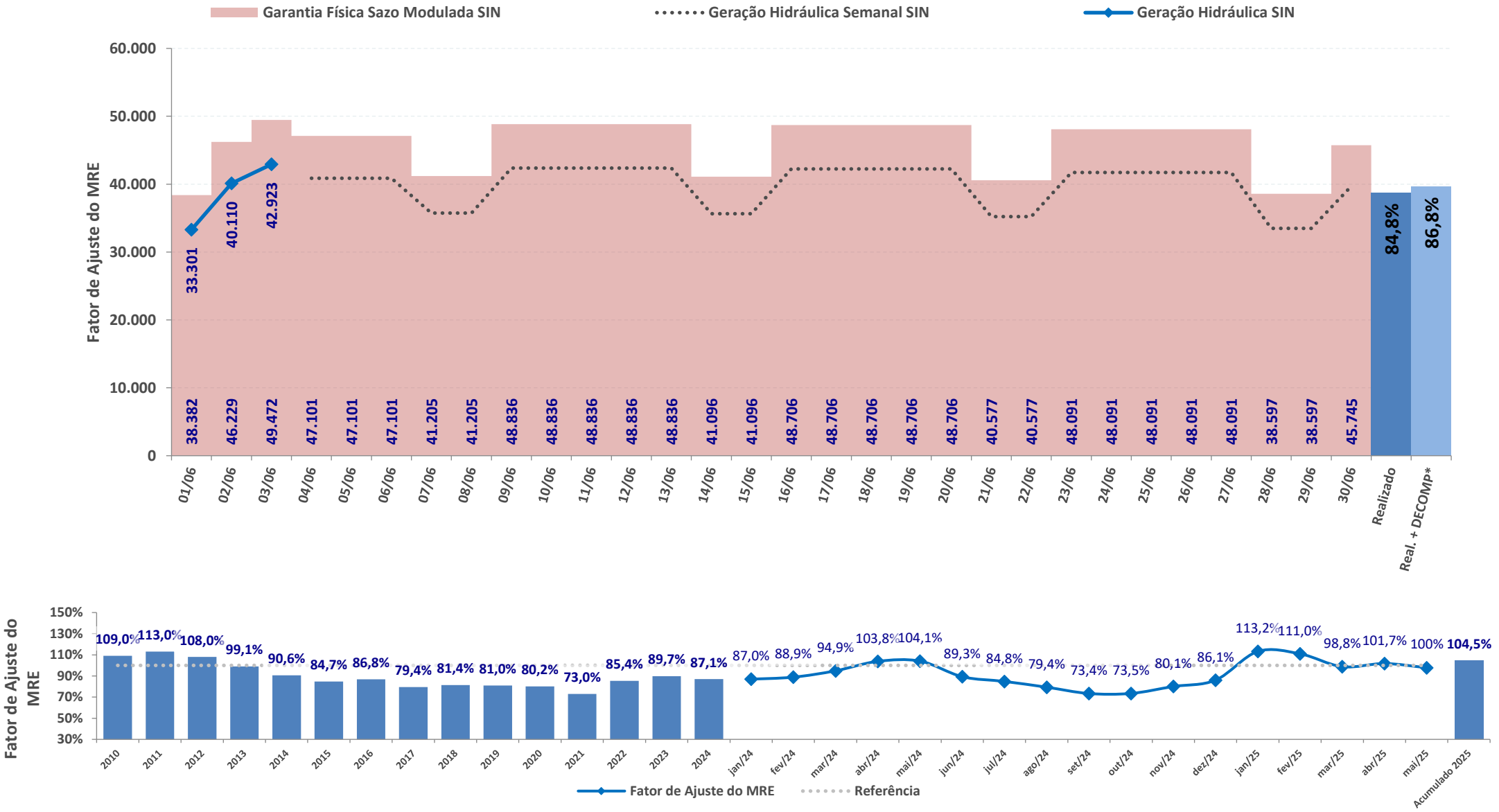


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

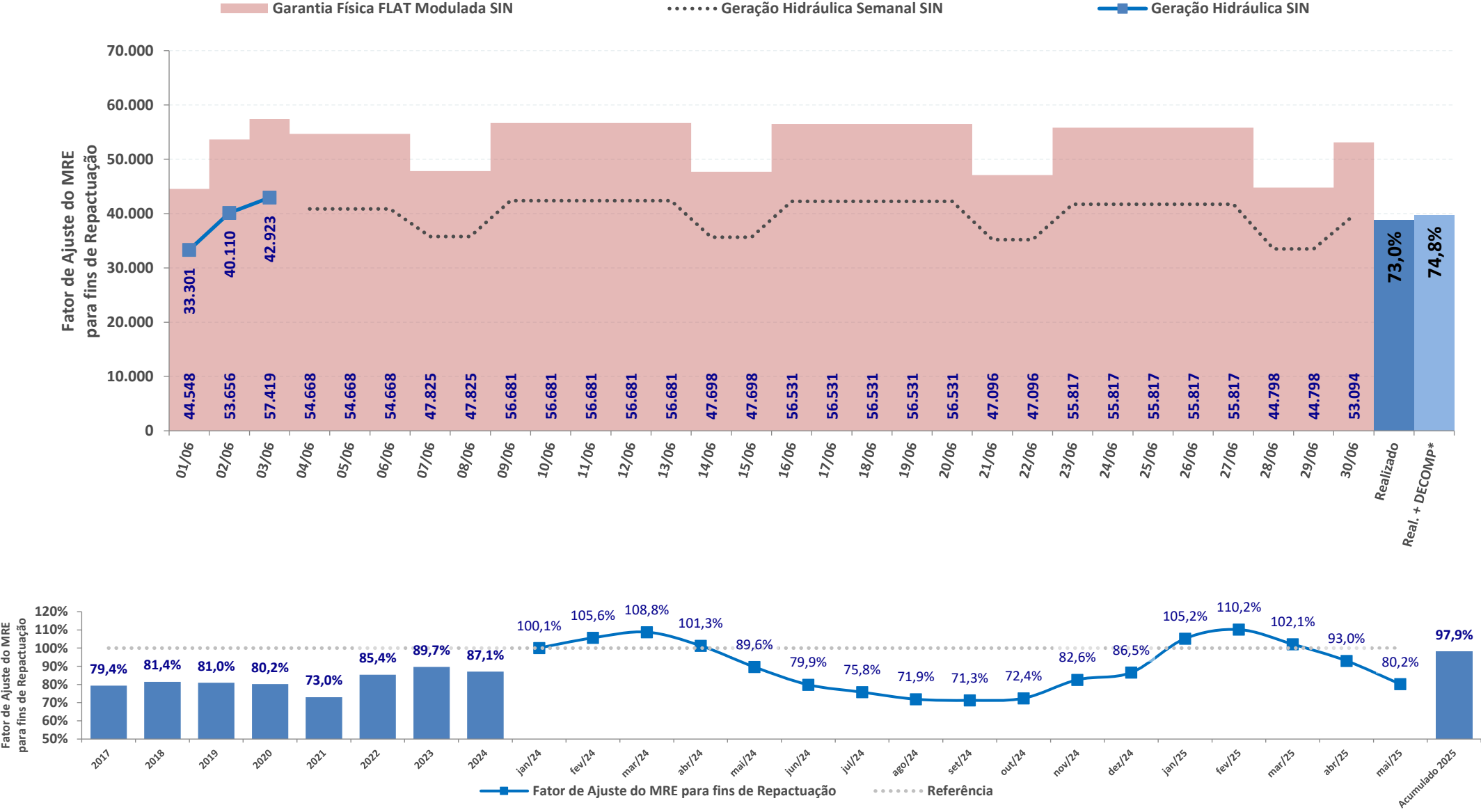
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

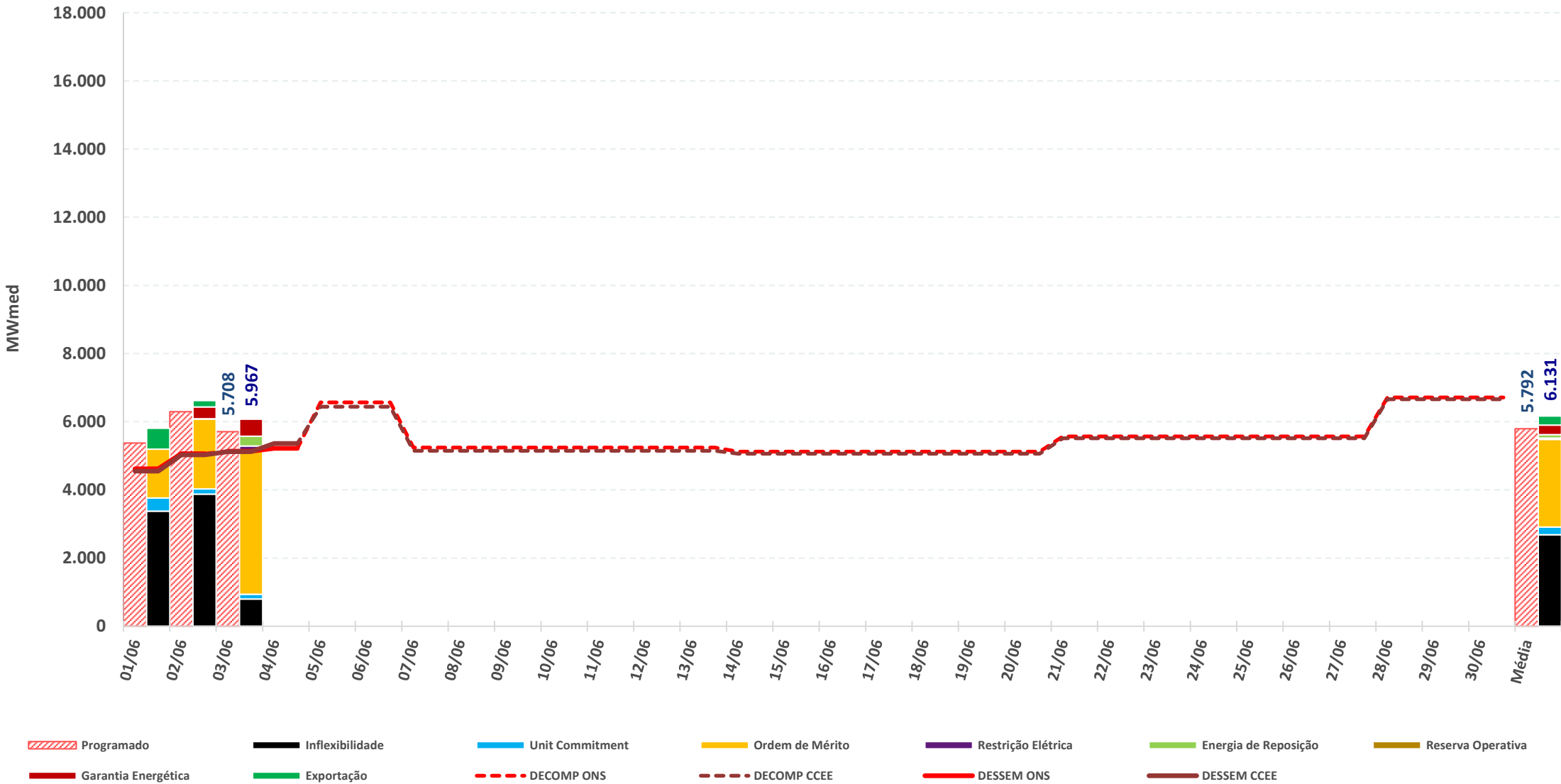
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

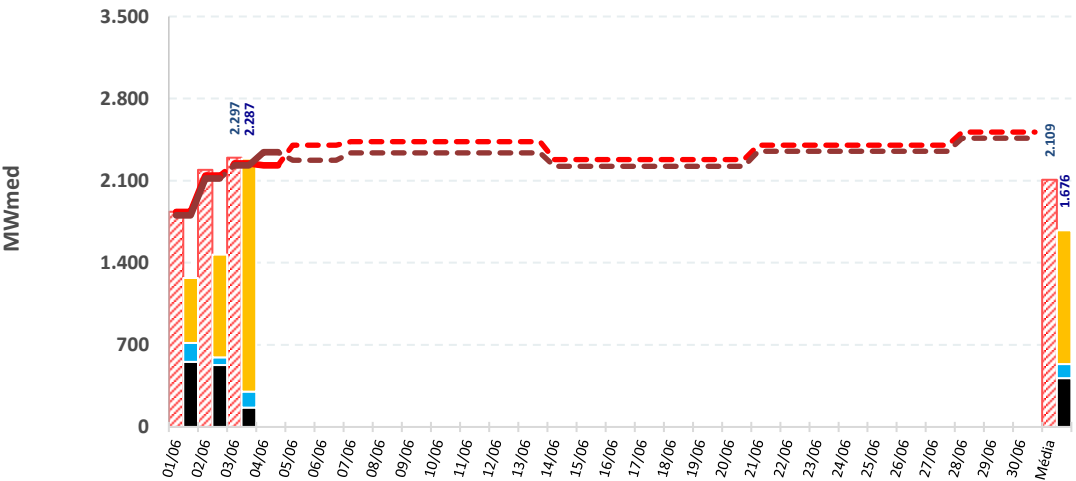
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



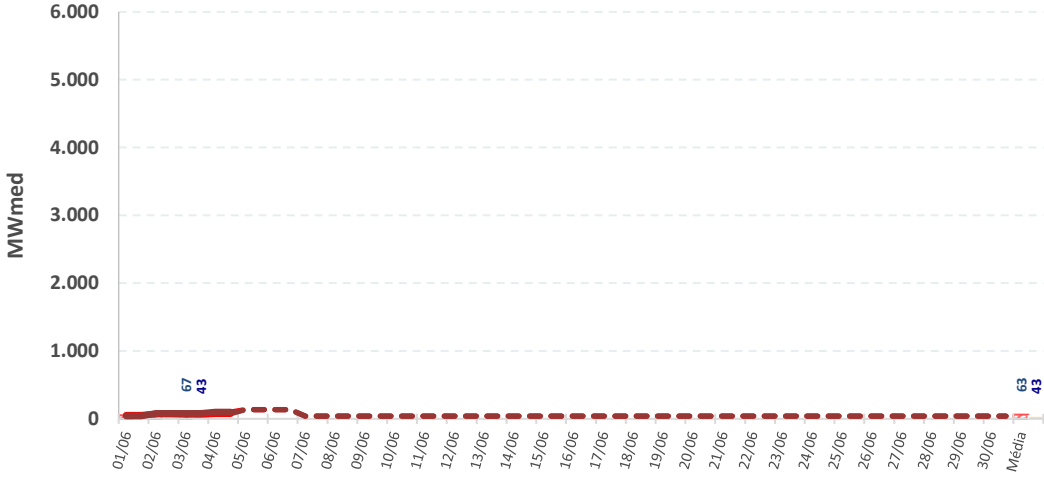
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

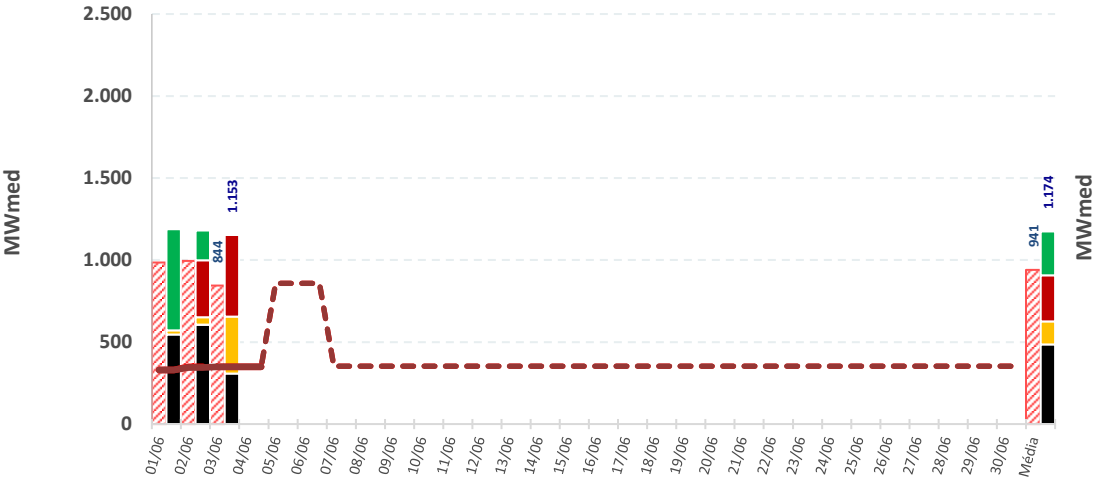
REGIÃO NORTE



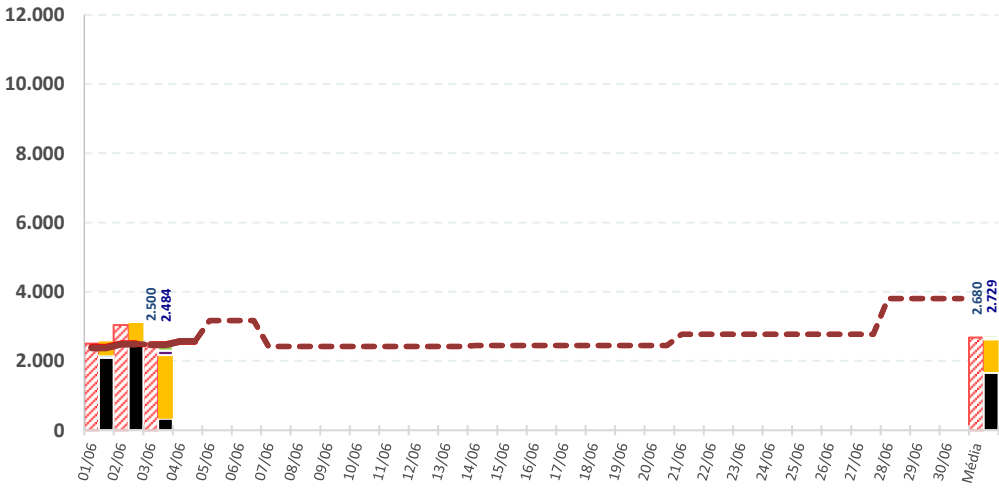
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



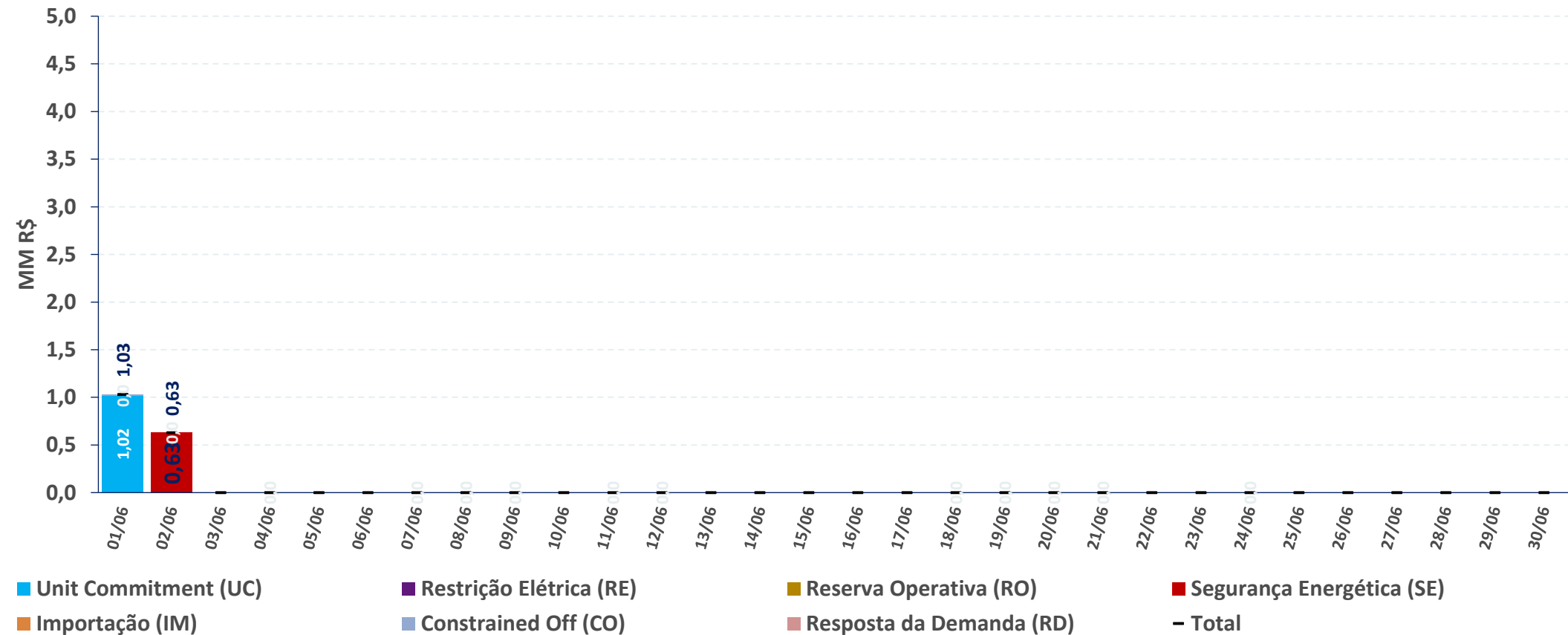
REGIÃO SUDESTE



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

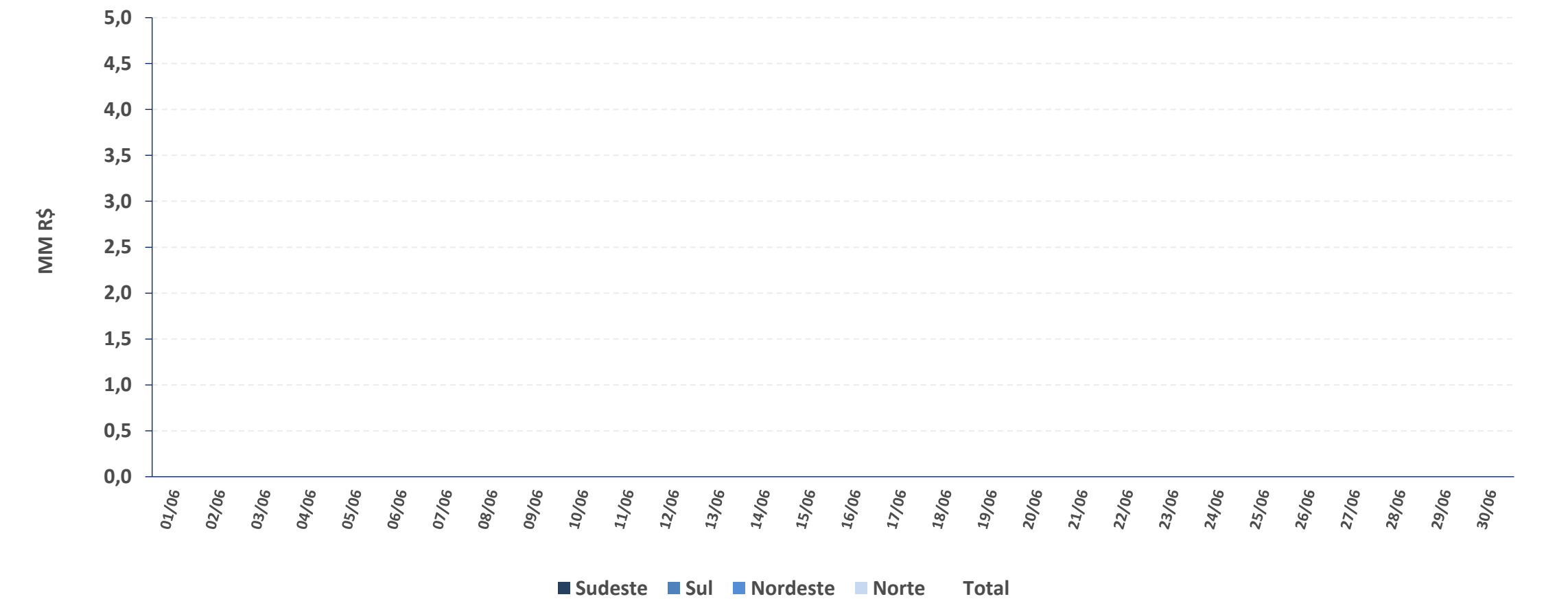
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



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

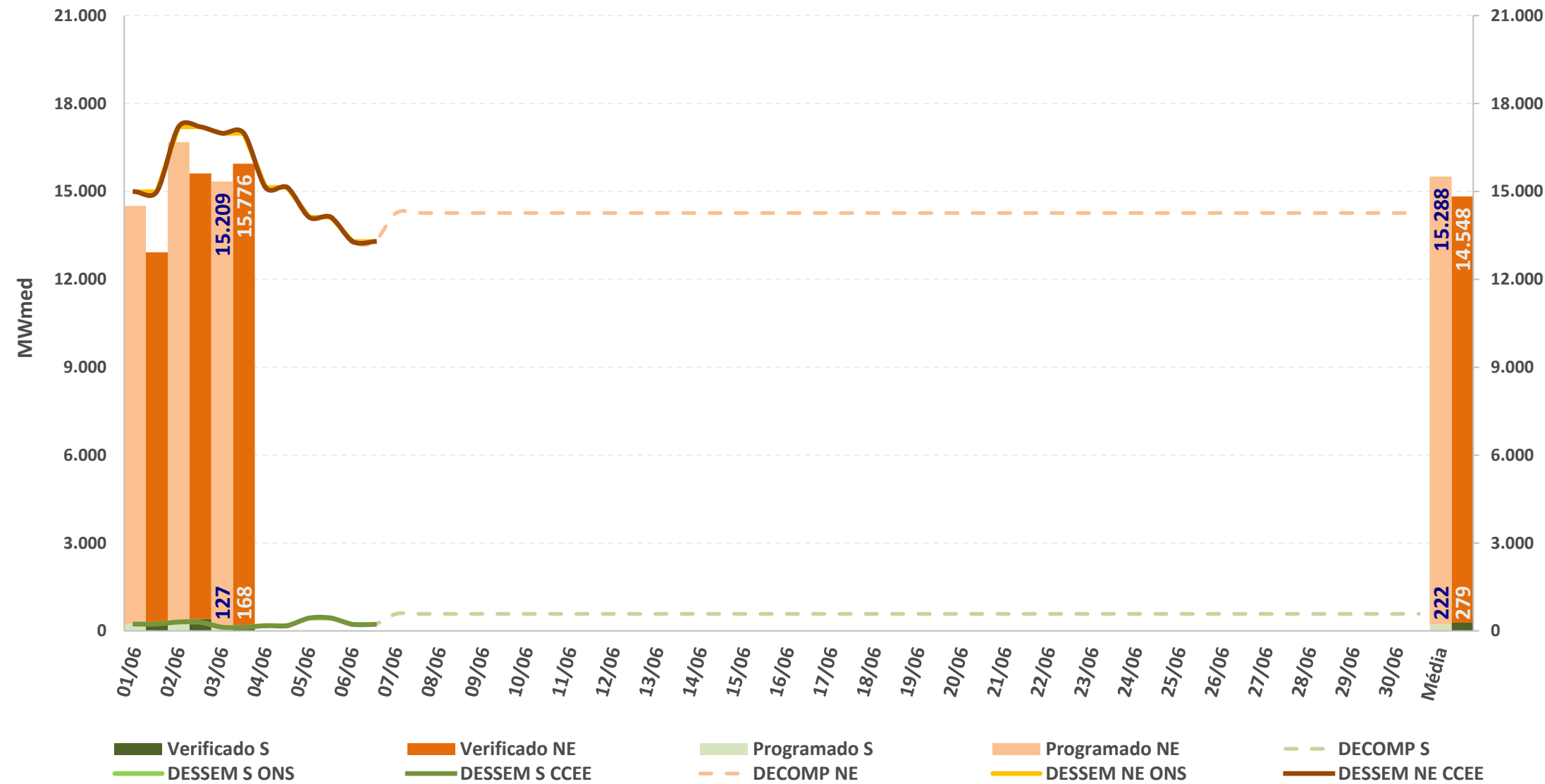


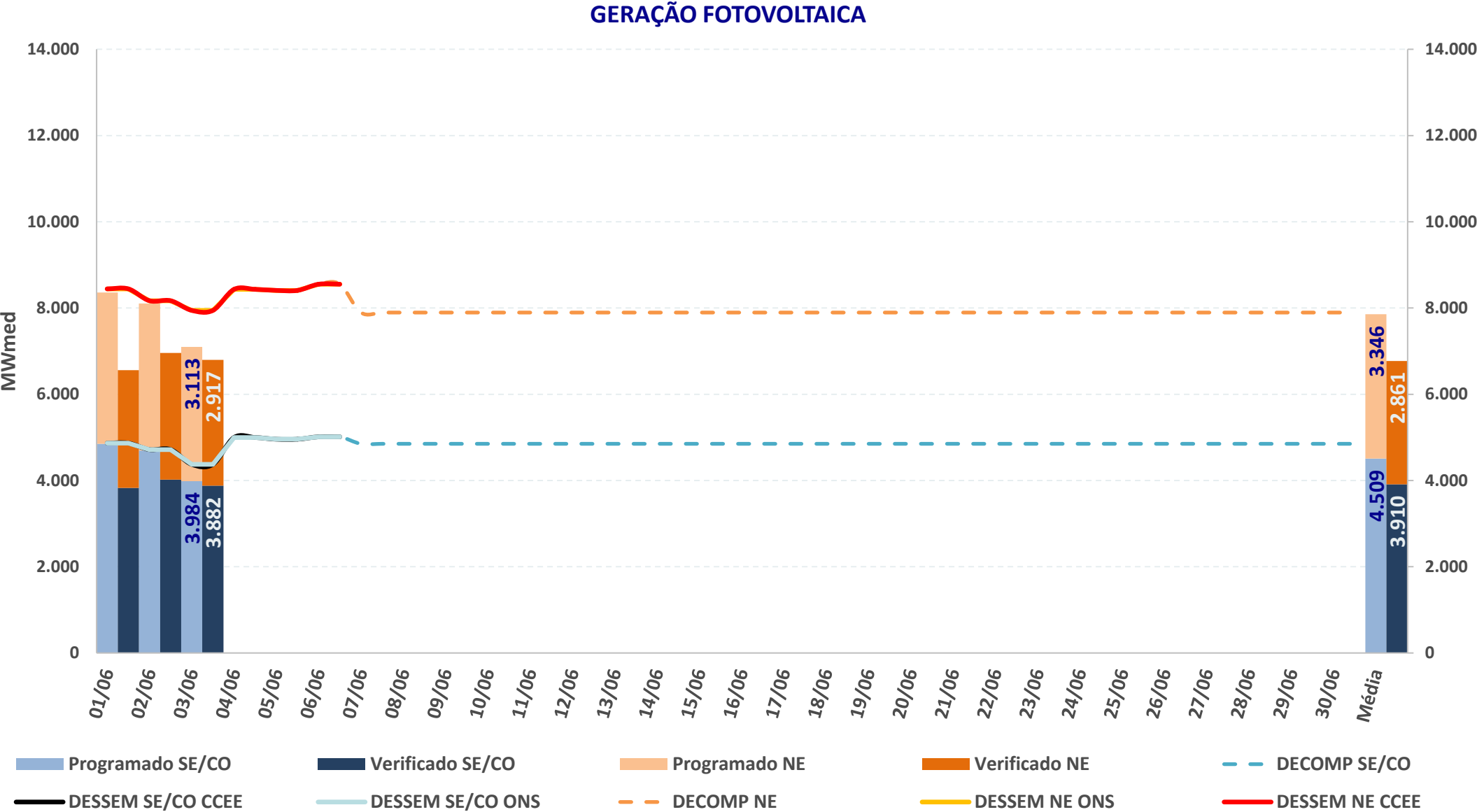
	1/6	2/6	3/6	4/6	5/6	6/6	7/6	8/6	9/6	10/6	11/6	12/6	13/6	14/6	15/6	16/6	17/6	18/6	19/6	20/6	21/6	22/6	23/6	24/6	25/6	26/6	27/6	28/6	29/6	30/6	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

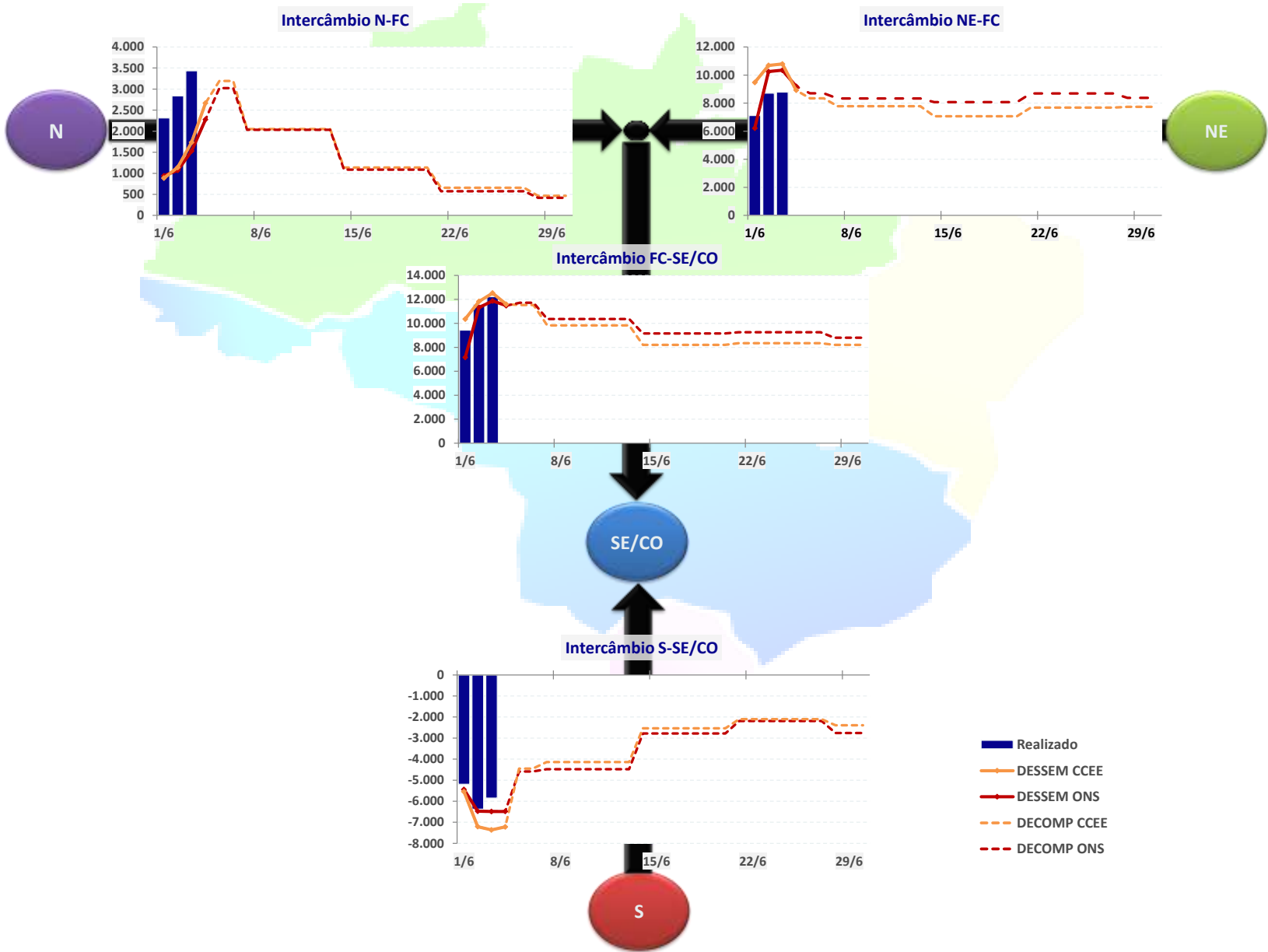
GERAÇÃO EÓLICA

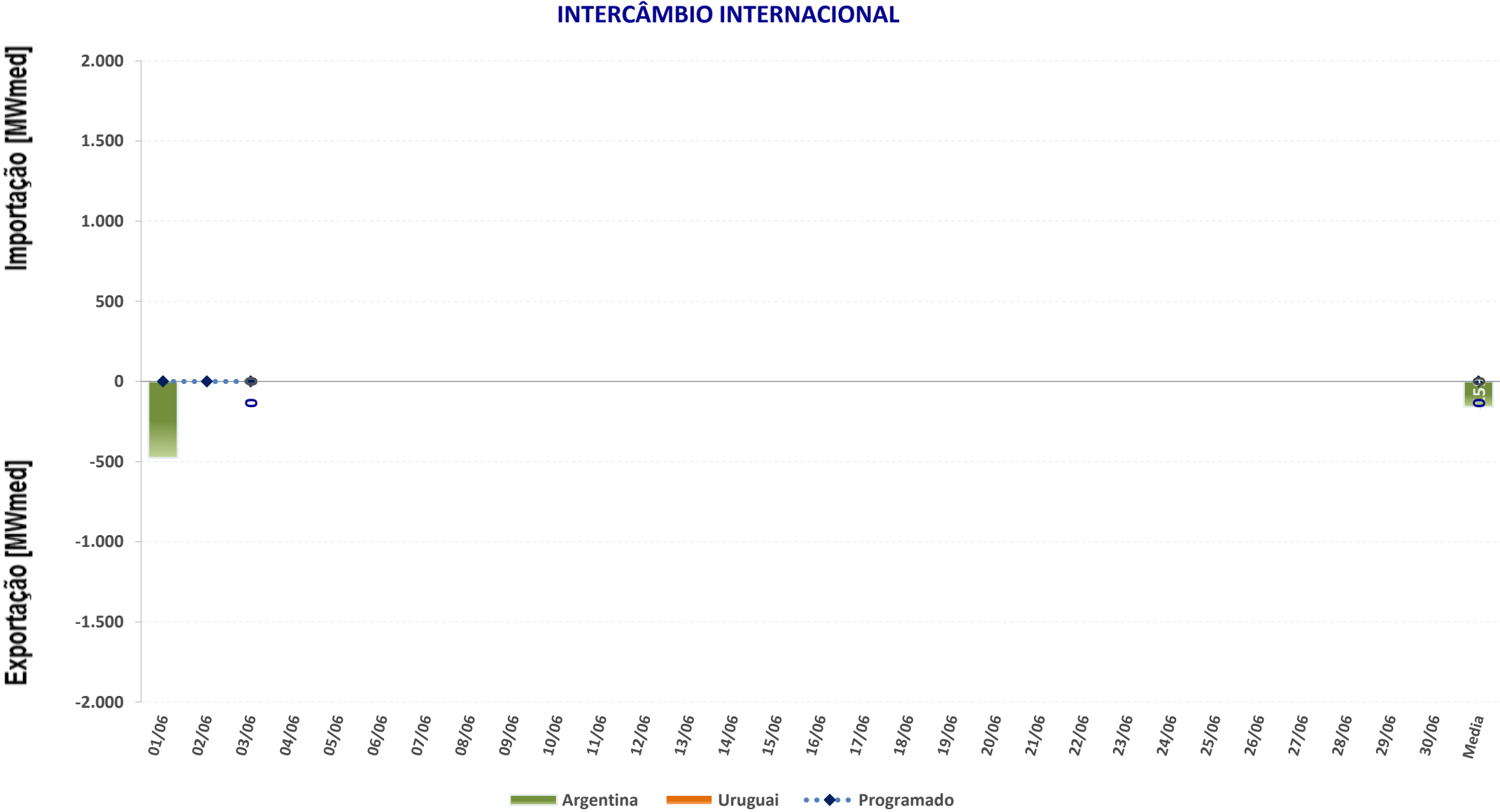




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

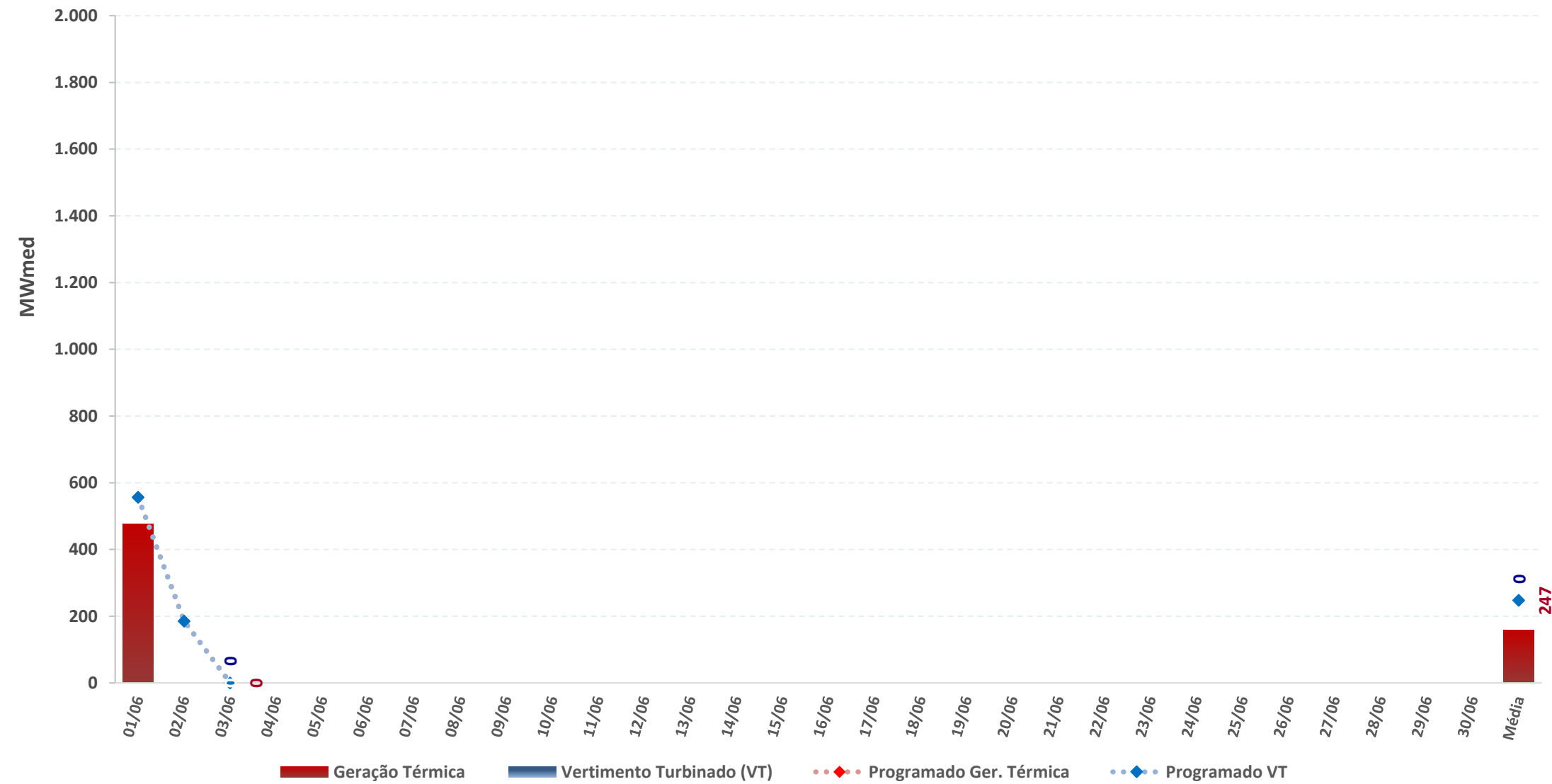


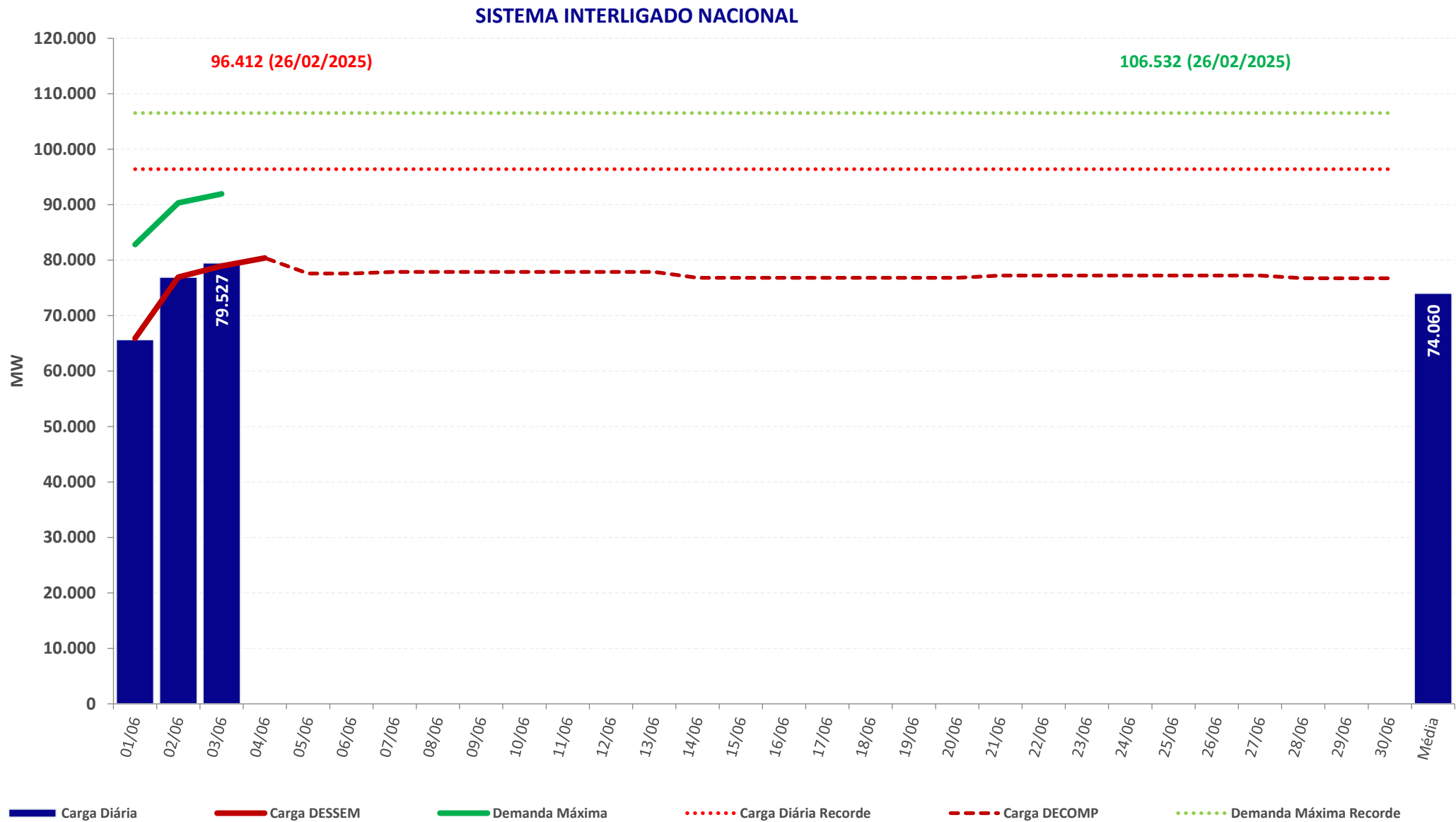


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

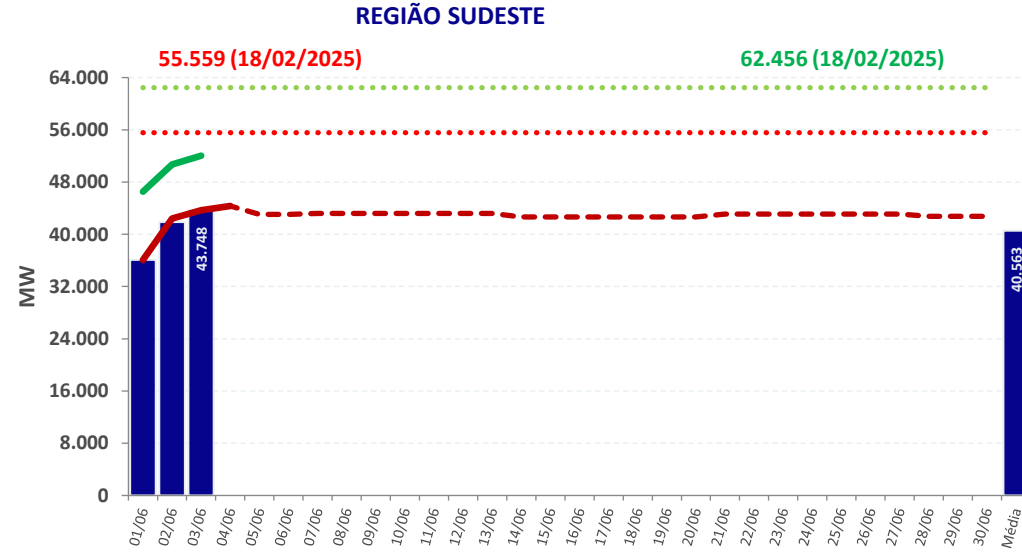
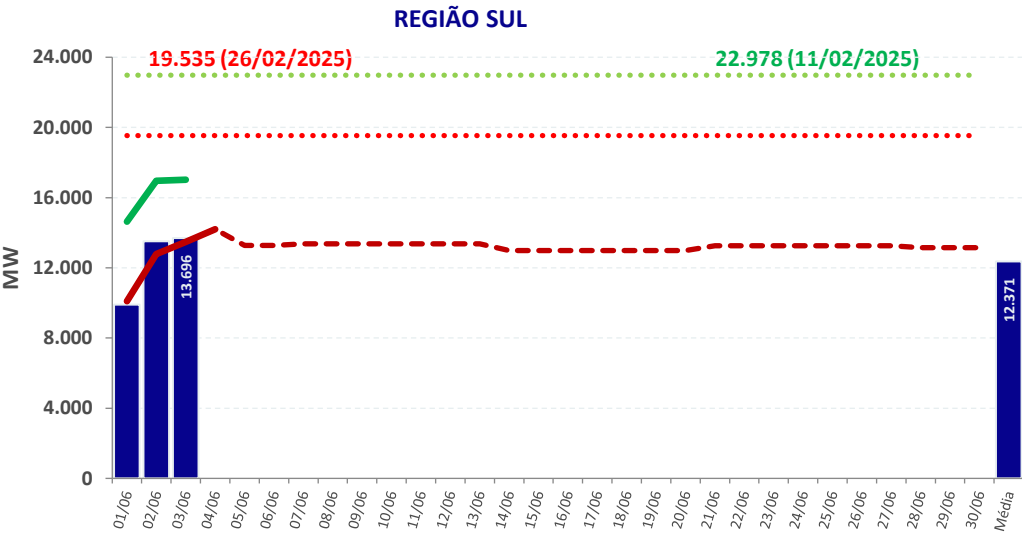
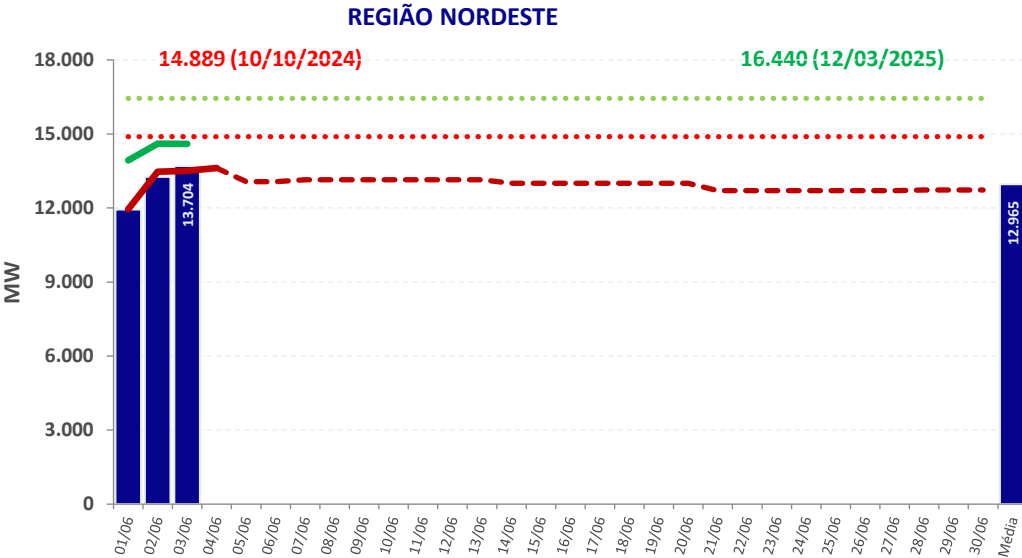
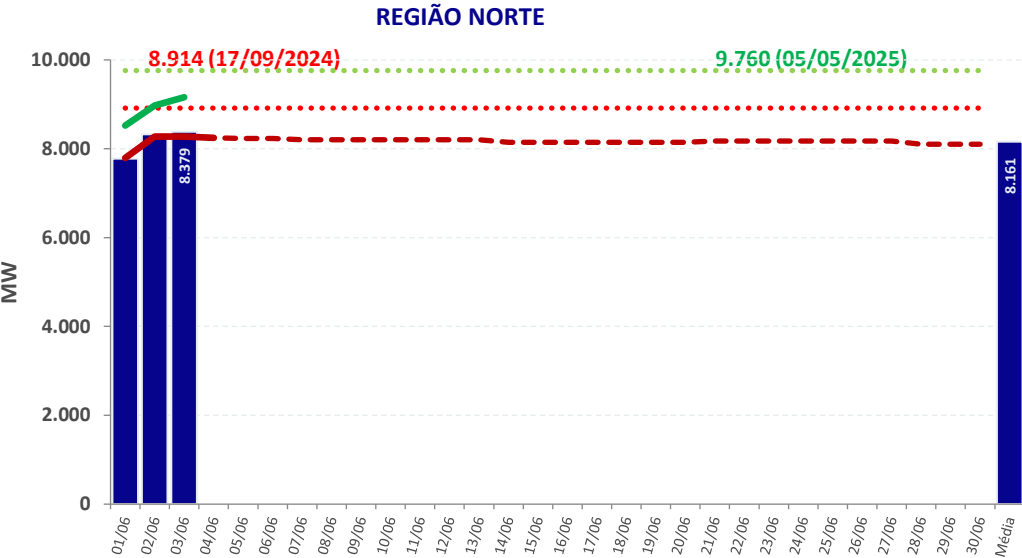
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





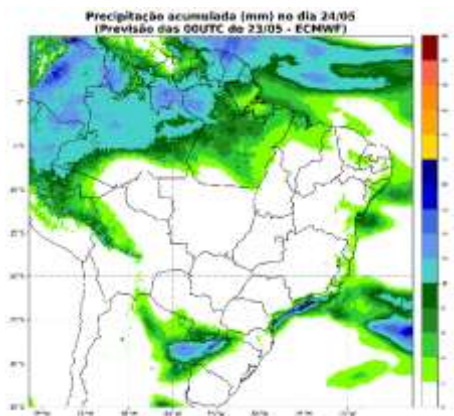
carga e demanda instantânea máxima



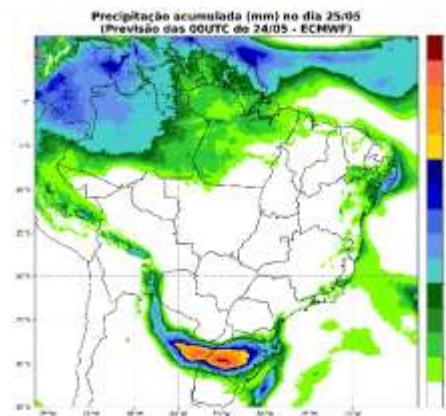
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária na semana operativa passada – 24/05 a 30/05

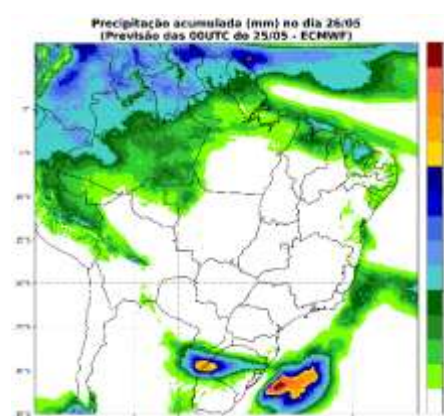
24/05



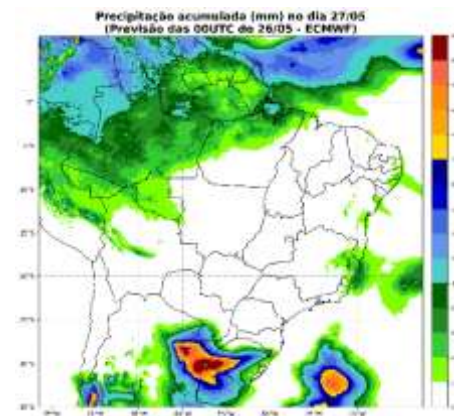
25/05



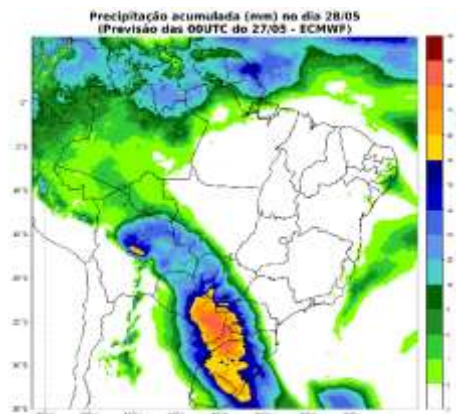
26/05



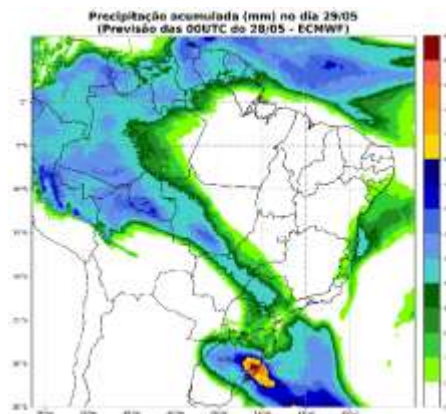
27/05



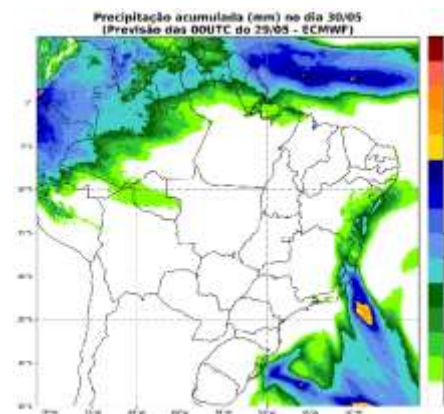
28/05



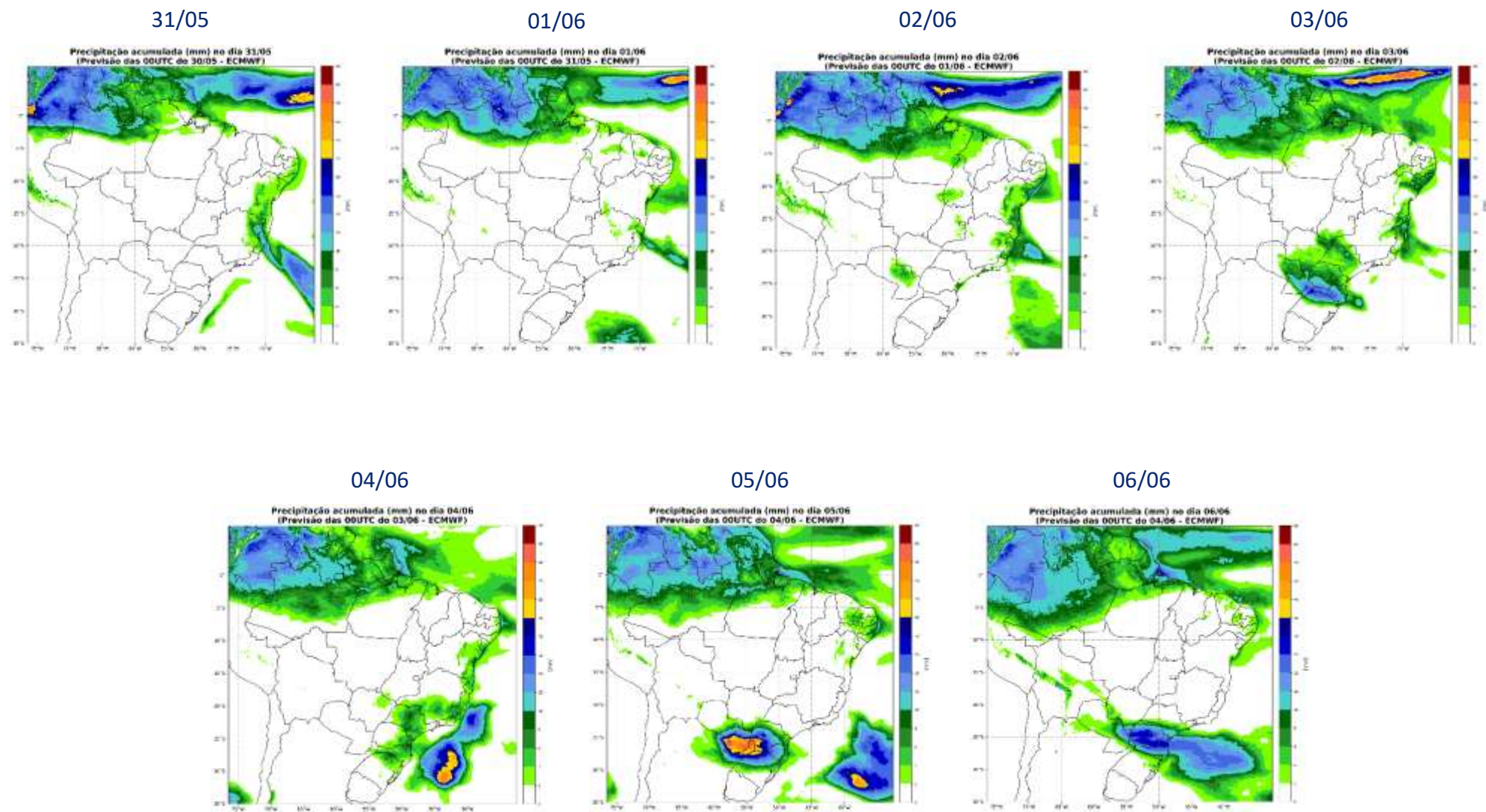
29/05



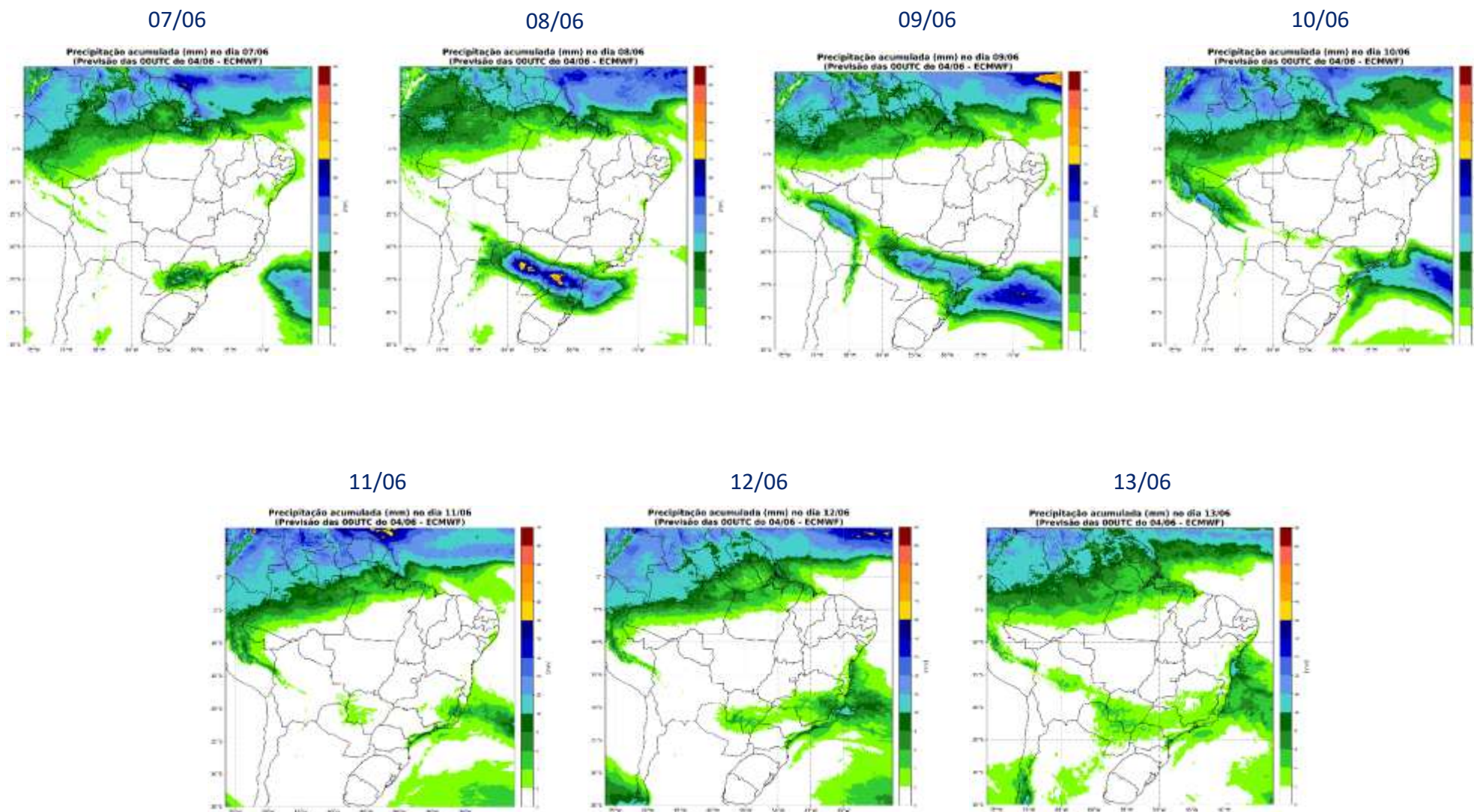
30/05



Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 31/05 a 06/06

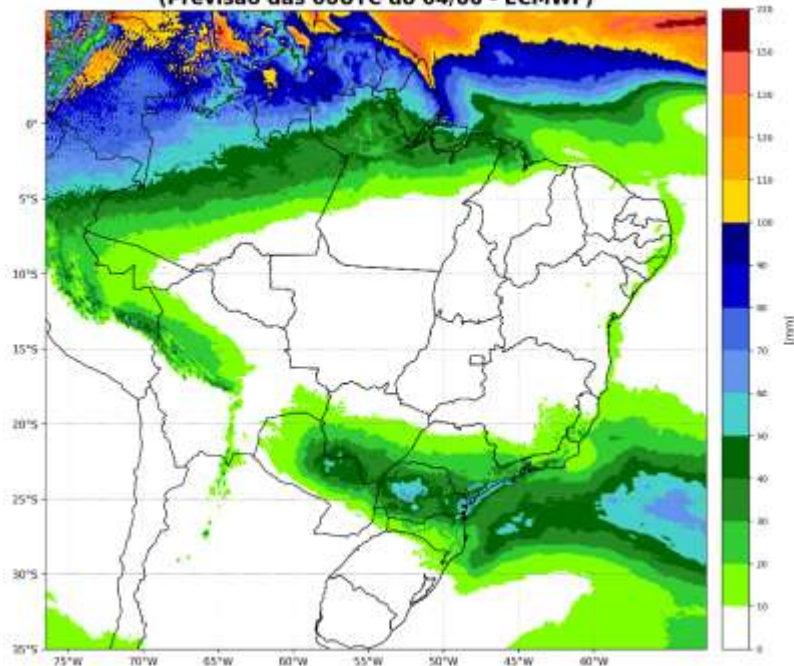


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 07/06 a 13/06



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 07/06 a 13/06

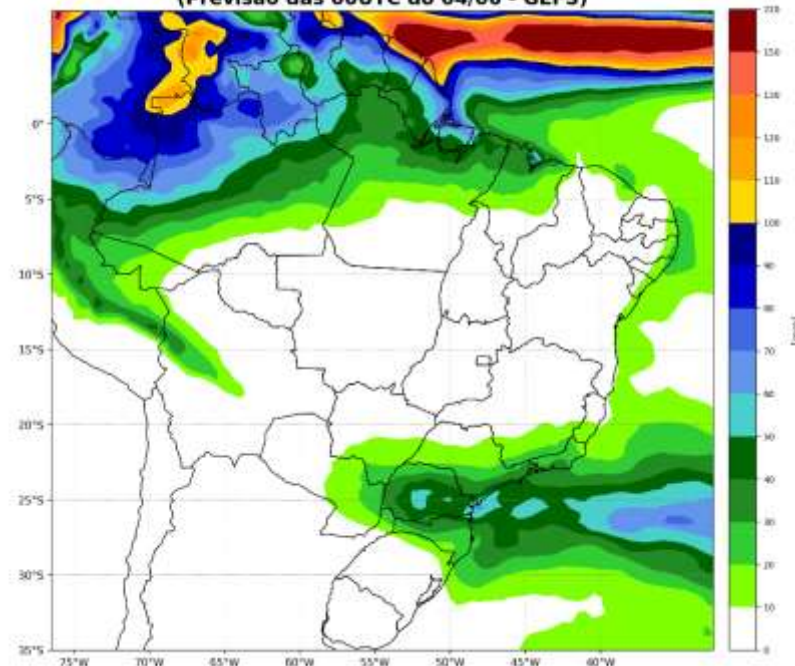
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/06 e 13/06 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 04/06 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

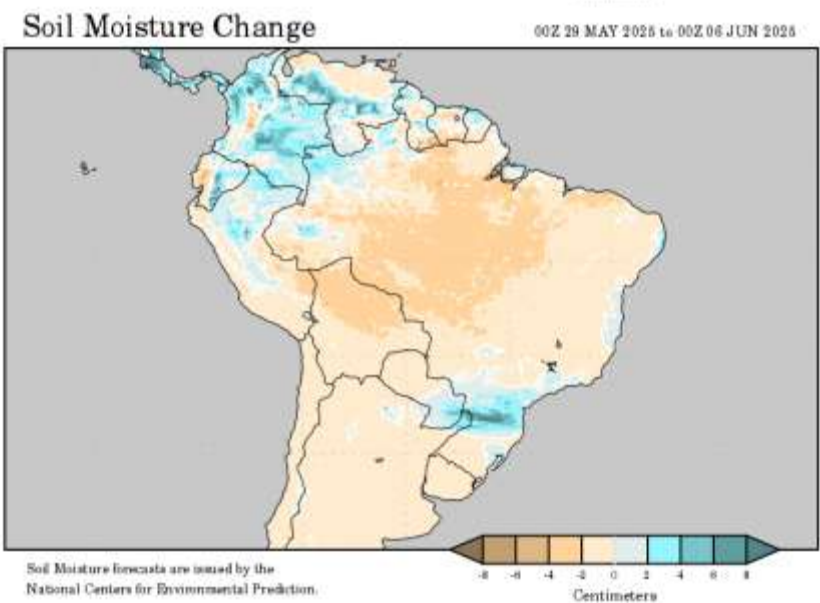
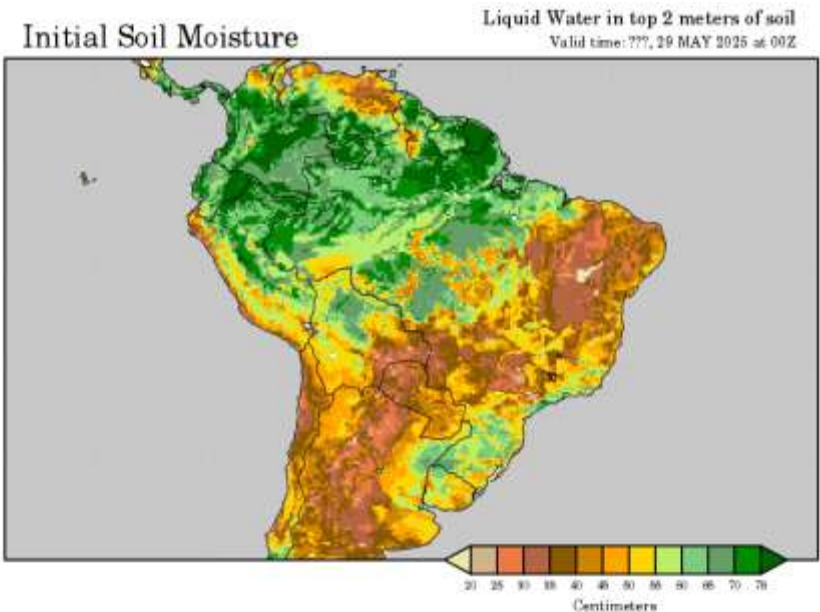
Inicialização: 20250604 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/06 e 13/06 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 04/06 - GEFS)



Fonte: GEFS

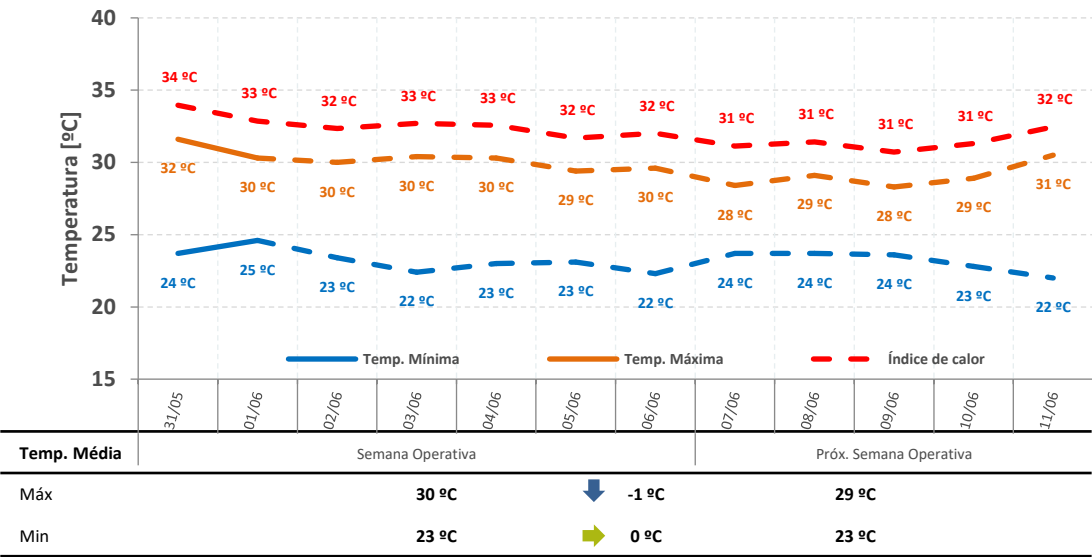
Inicialização: 20250604 – 00UTC



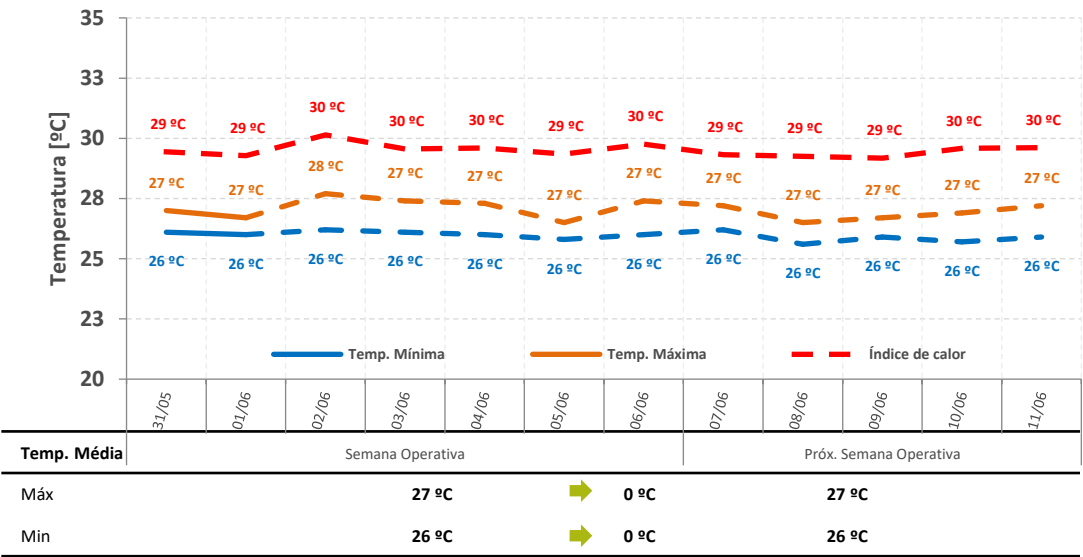
Soil Moisture forecasts are issued by the
National Centers for Environmental Prediction.

GrADS/COLA

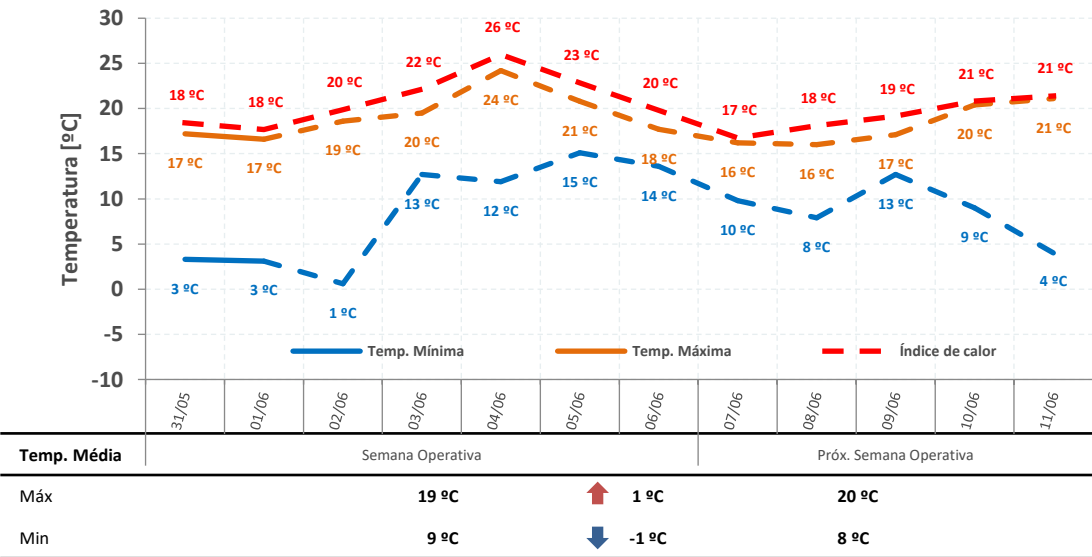
MANAUS



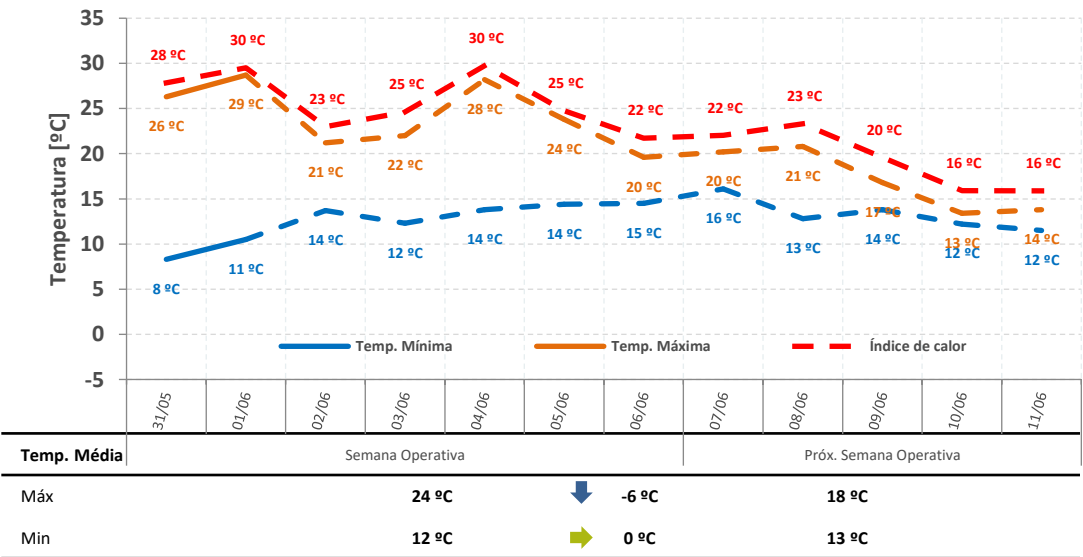
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



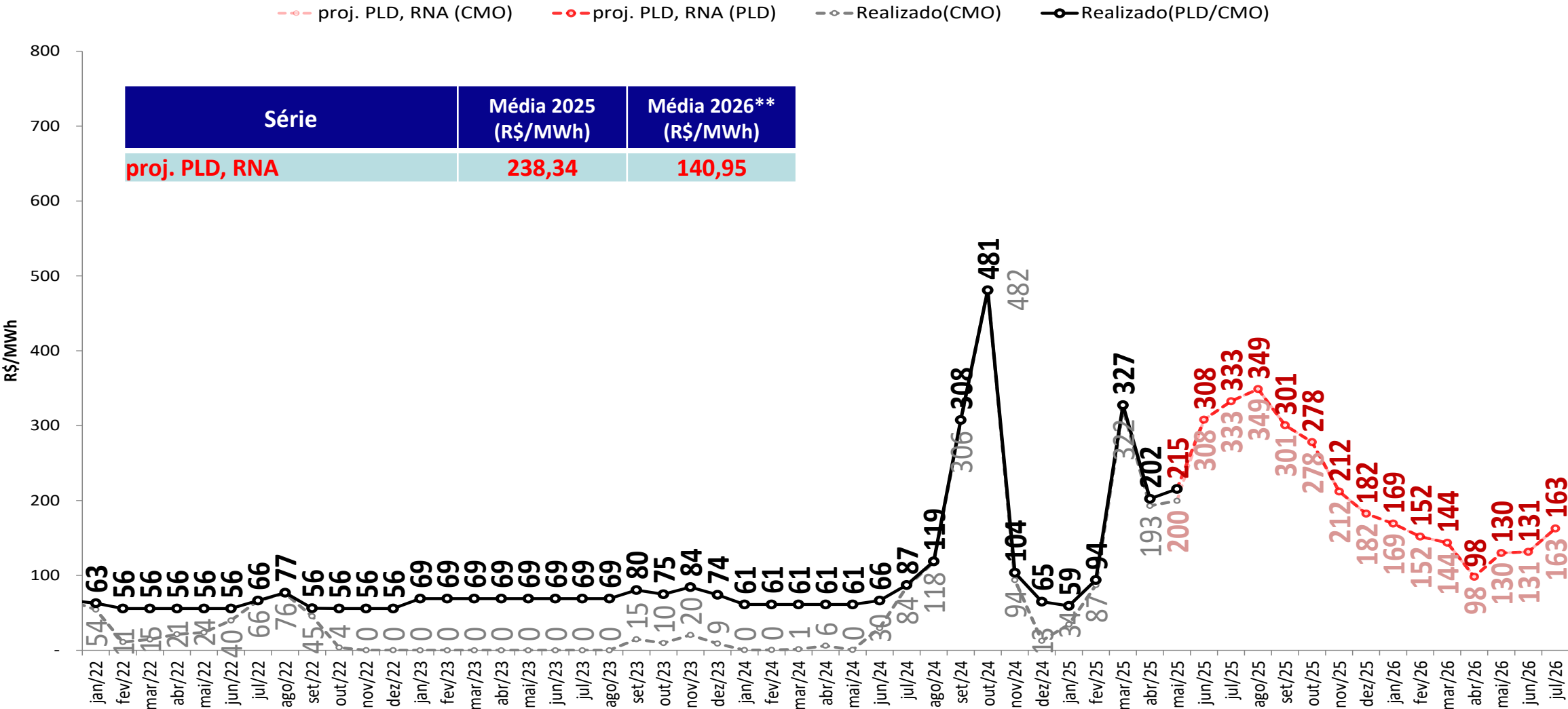
sensibilidades de realização da ENA

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.

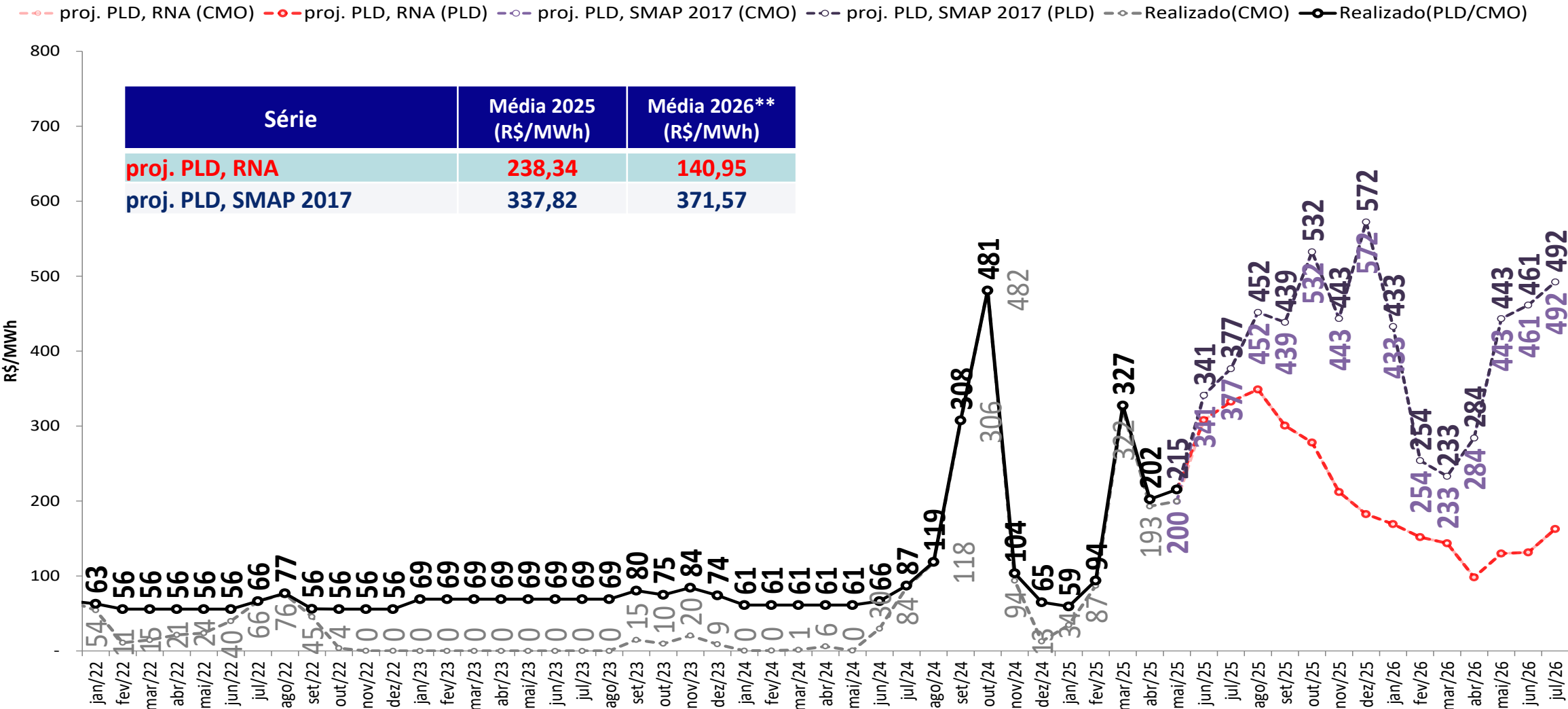
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2017 a julho de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando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

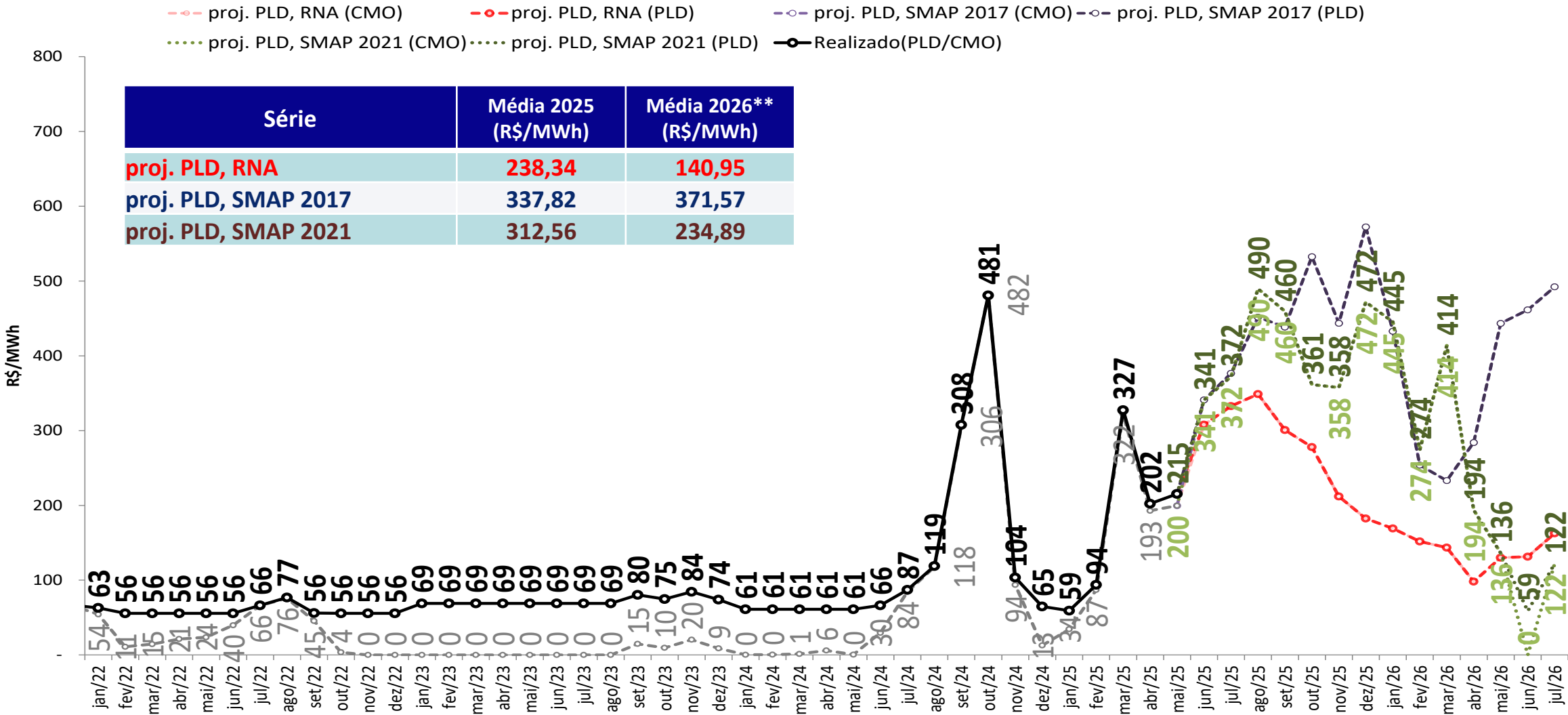
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• 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 julho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



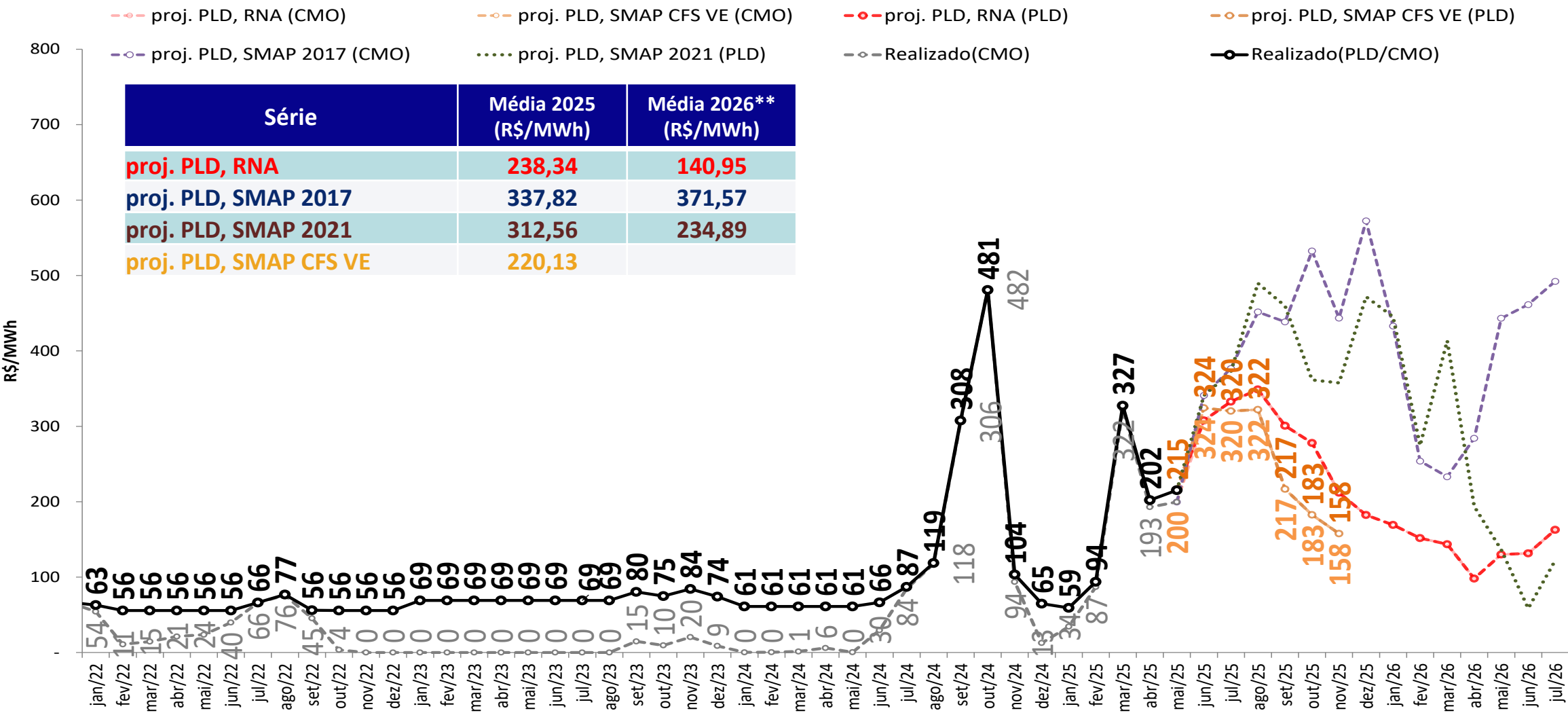
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



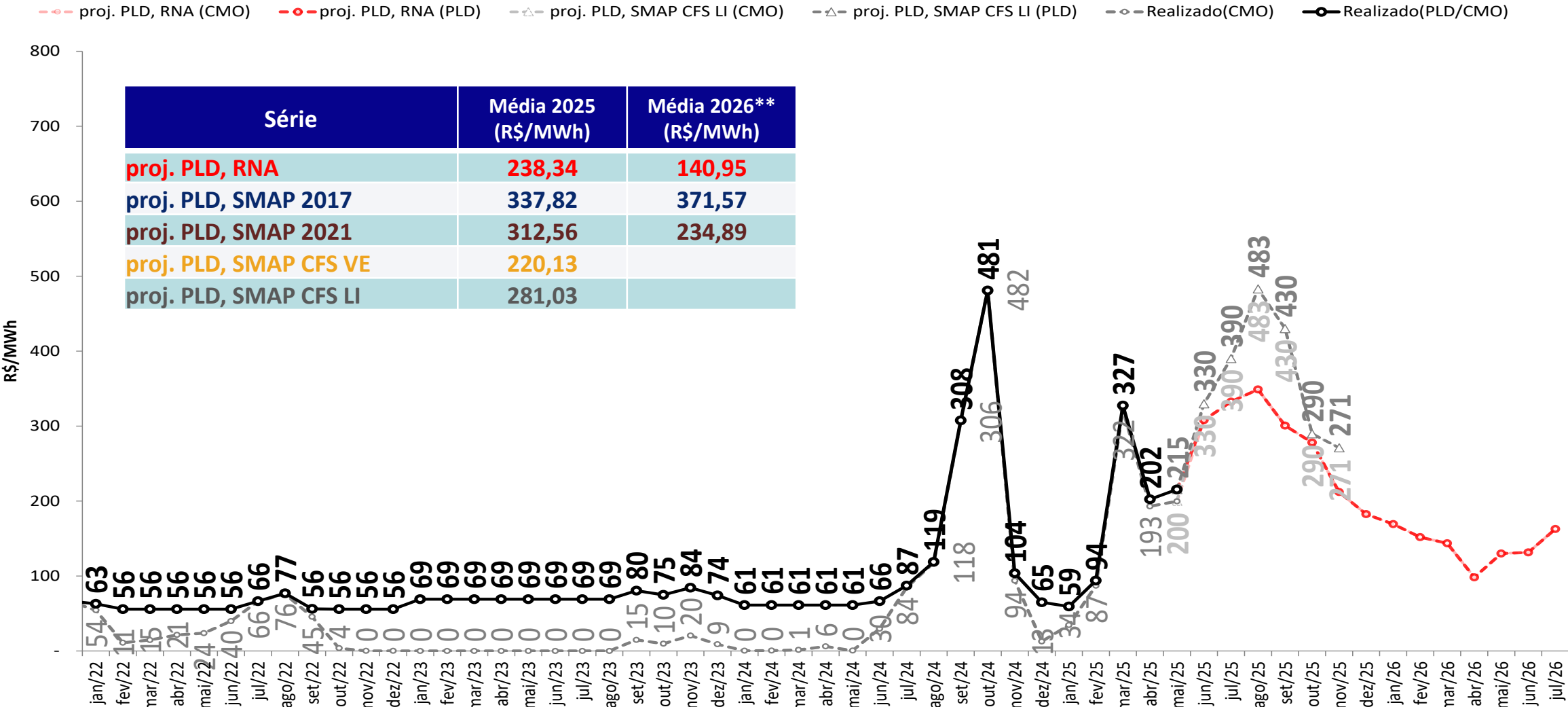
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

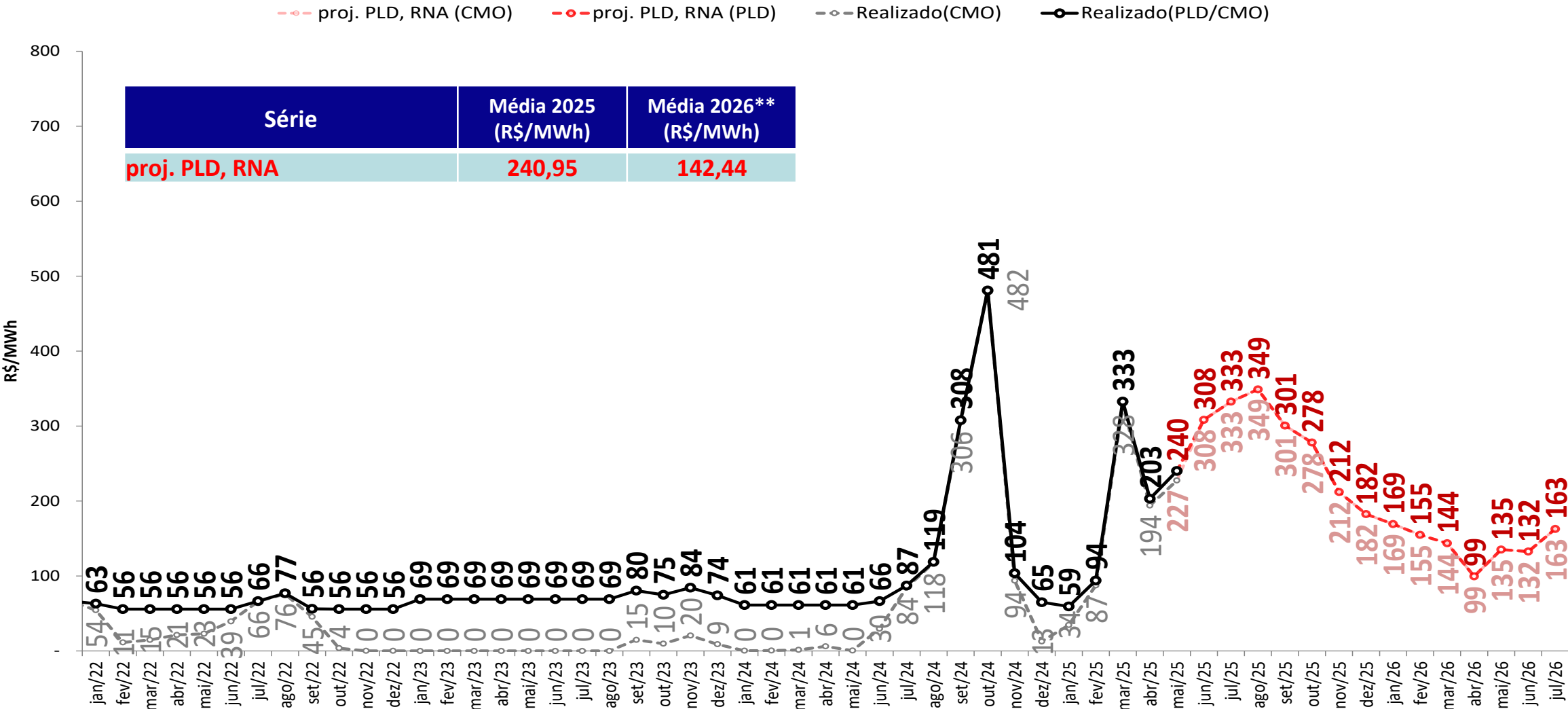


Foram considerados:

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

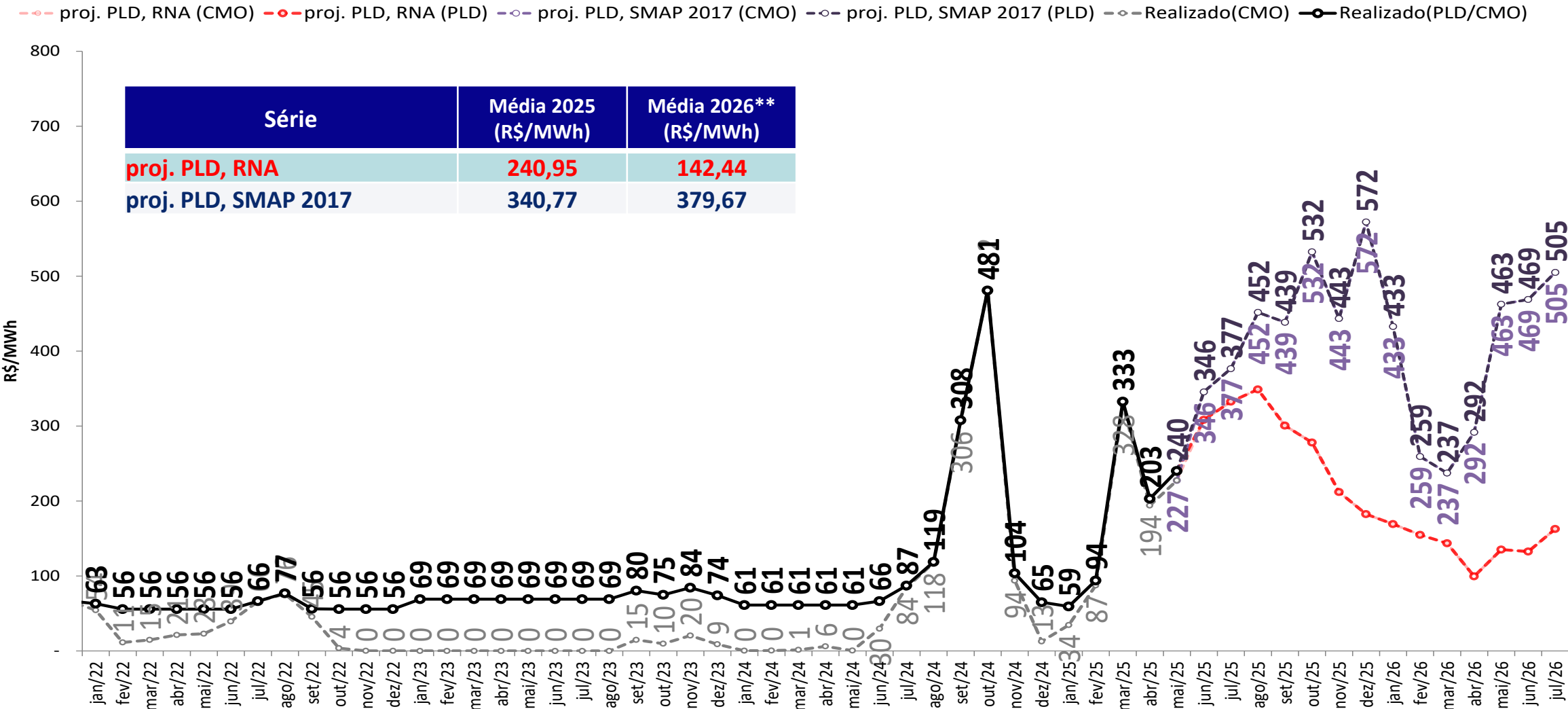
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



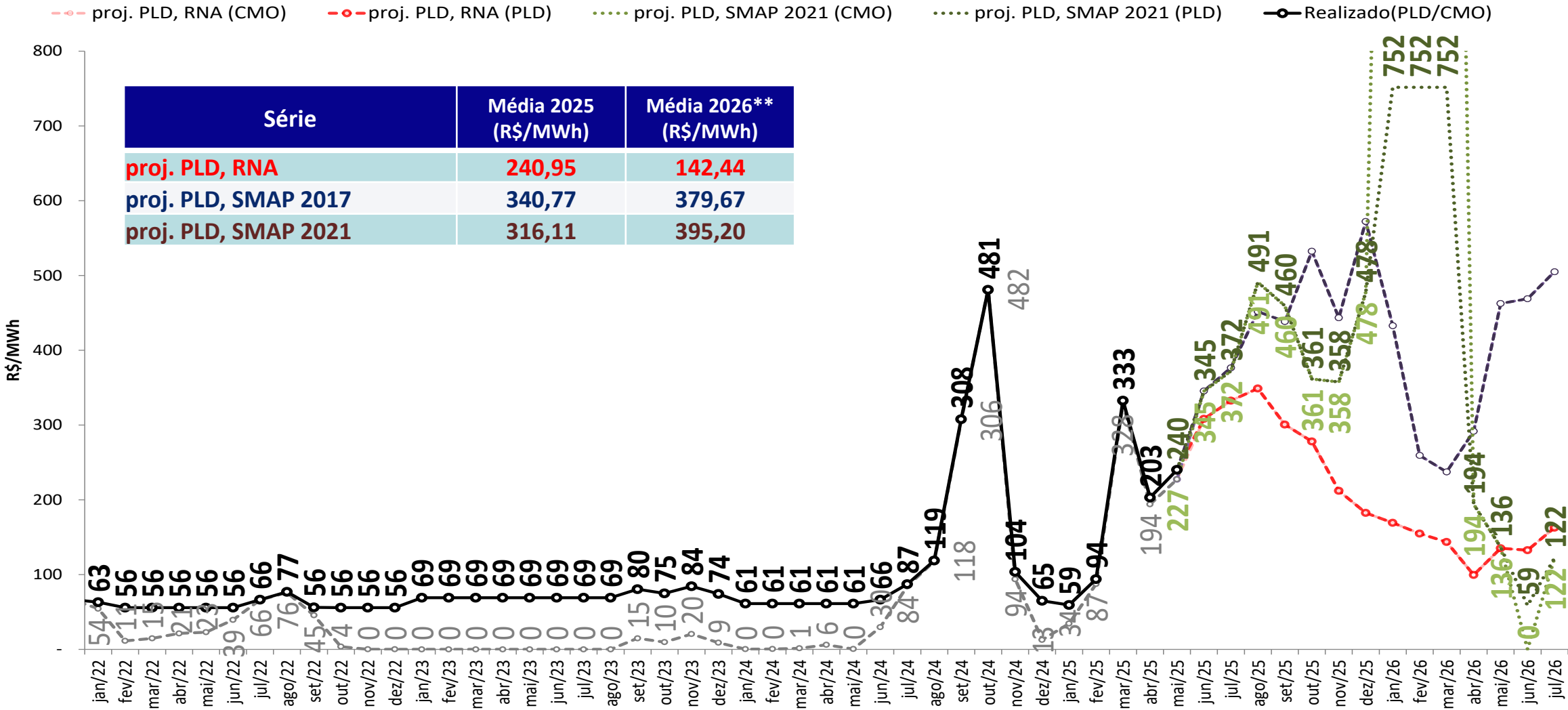
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

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



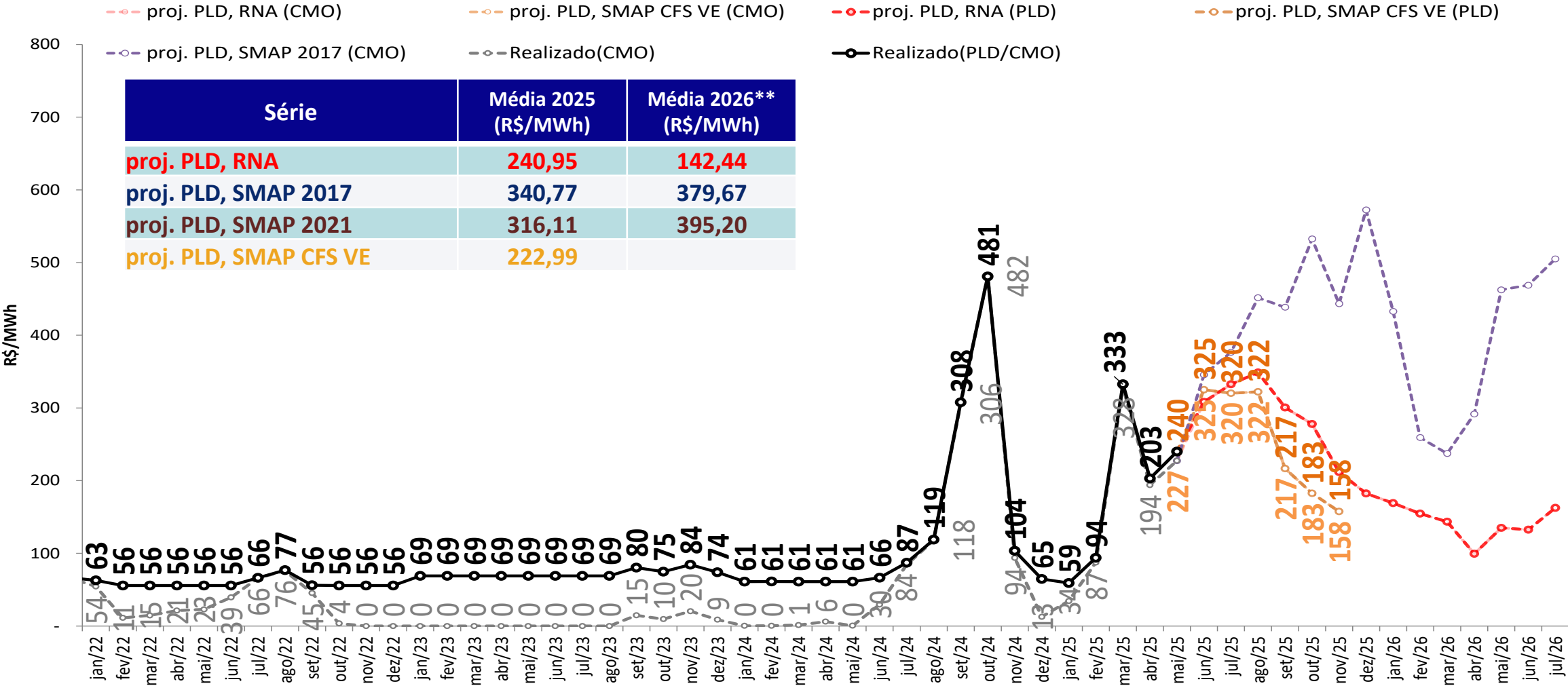
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

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 julho de 2026

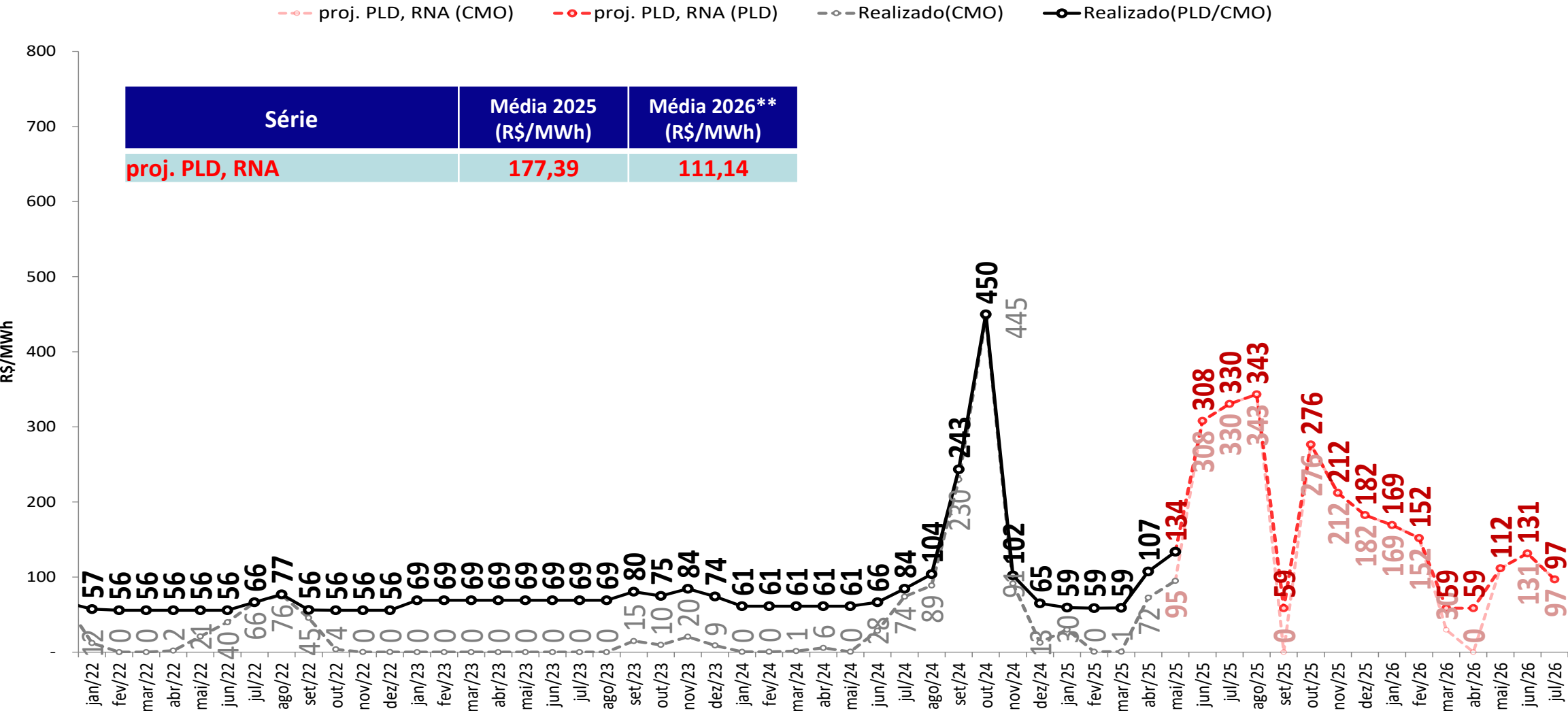
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• 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 julho de 2026

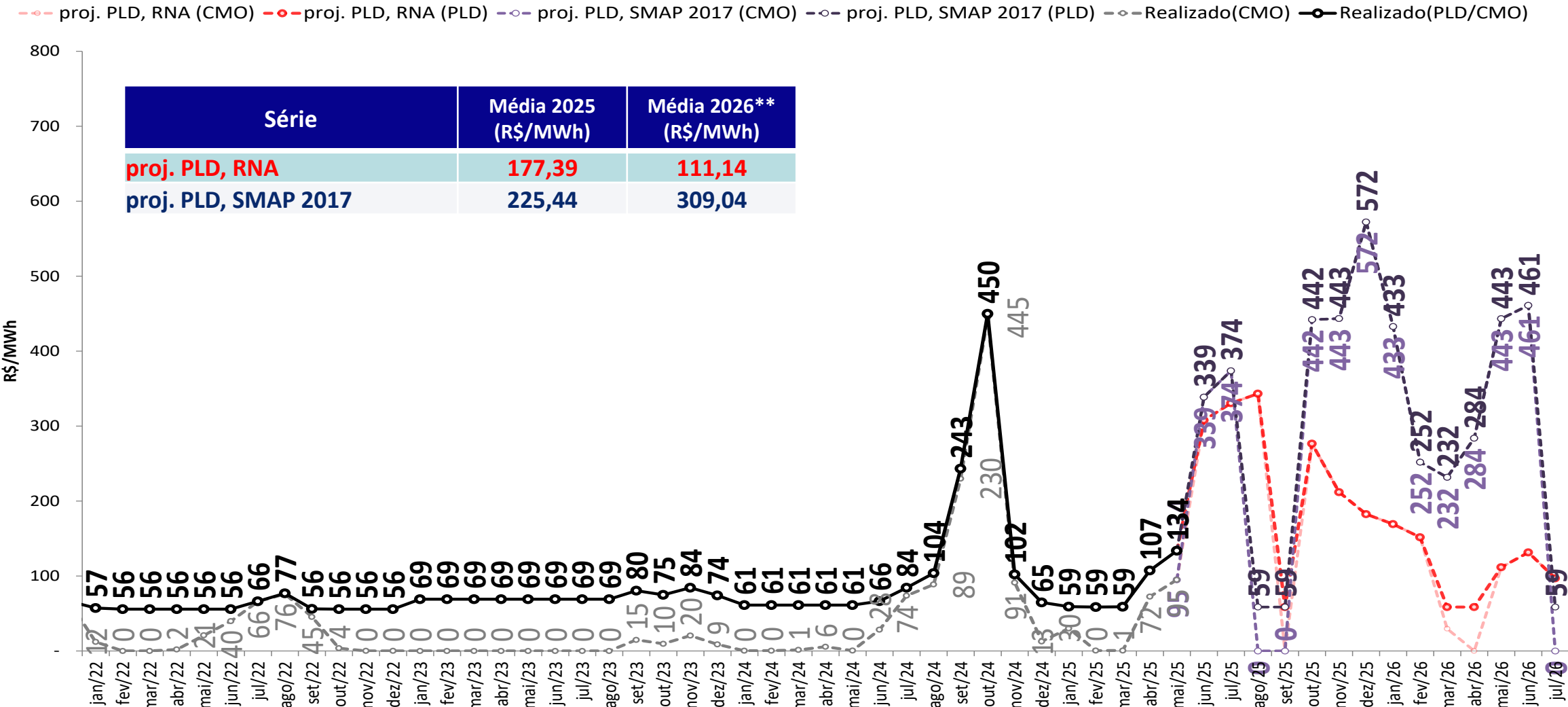
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026**

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



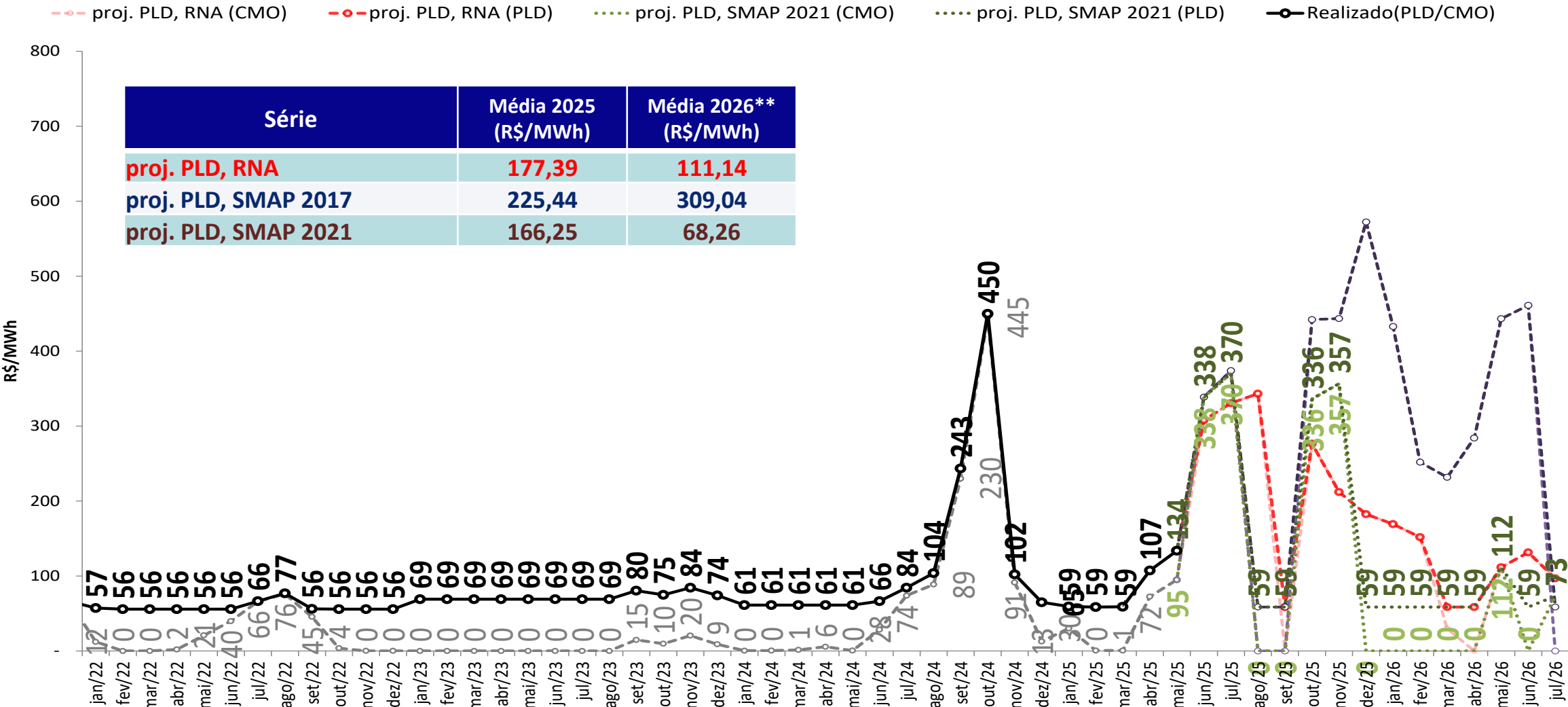
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

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



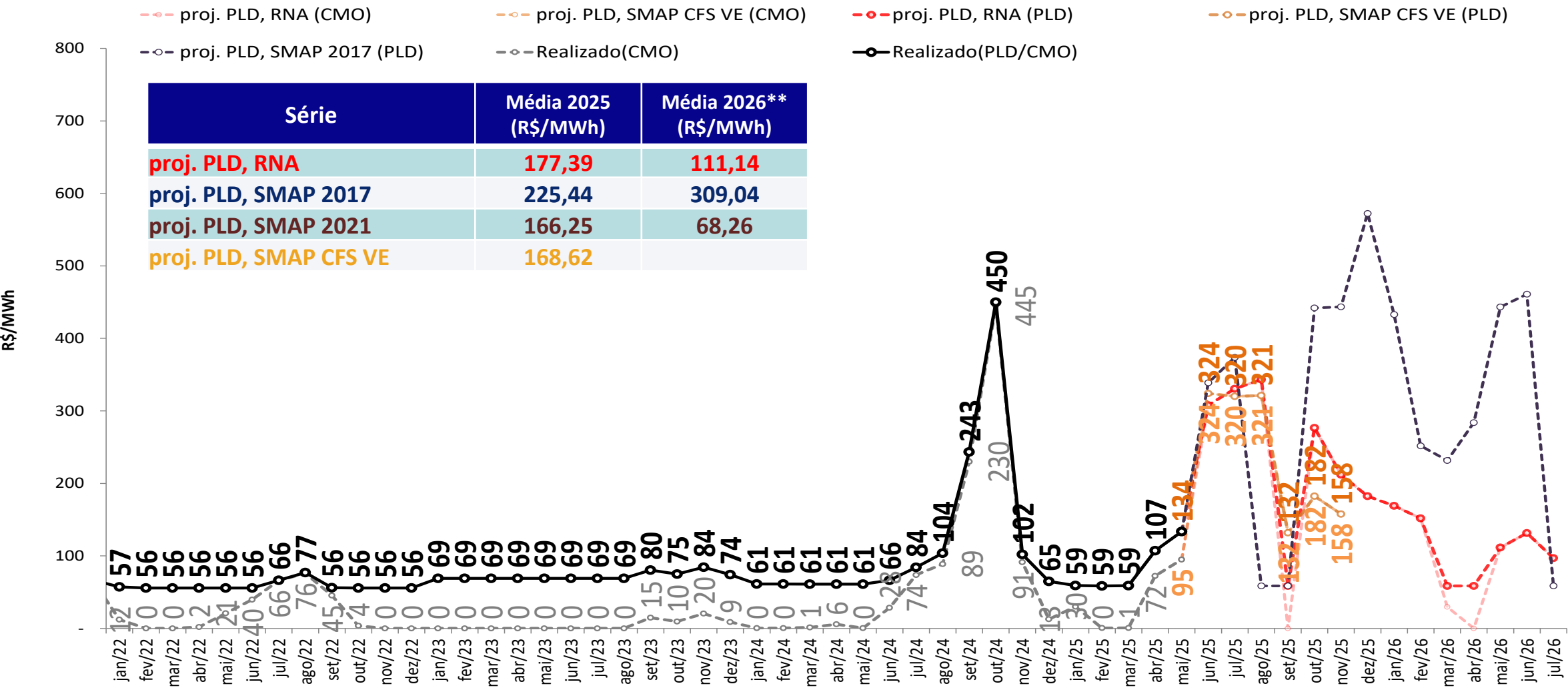
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

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



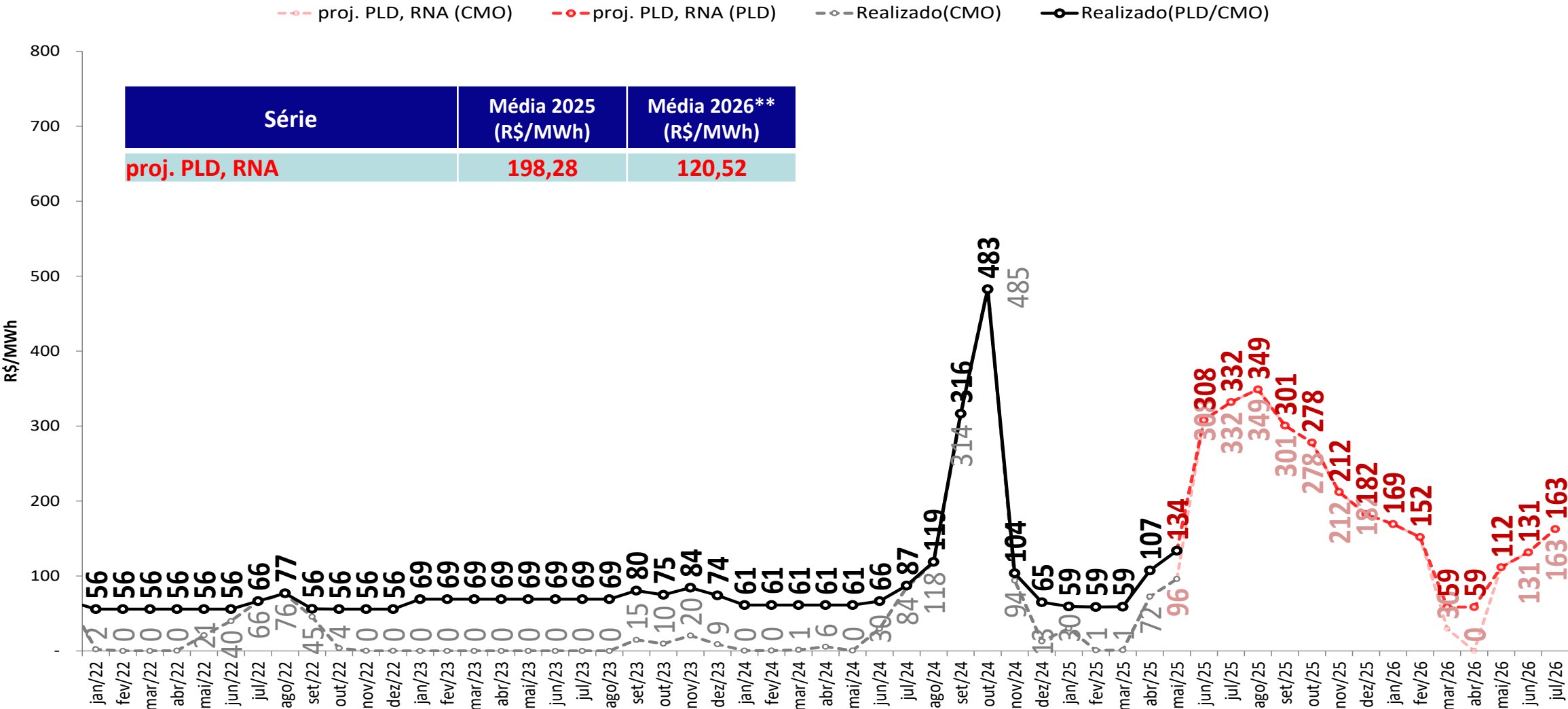
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

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



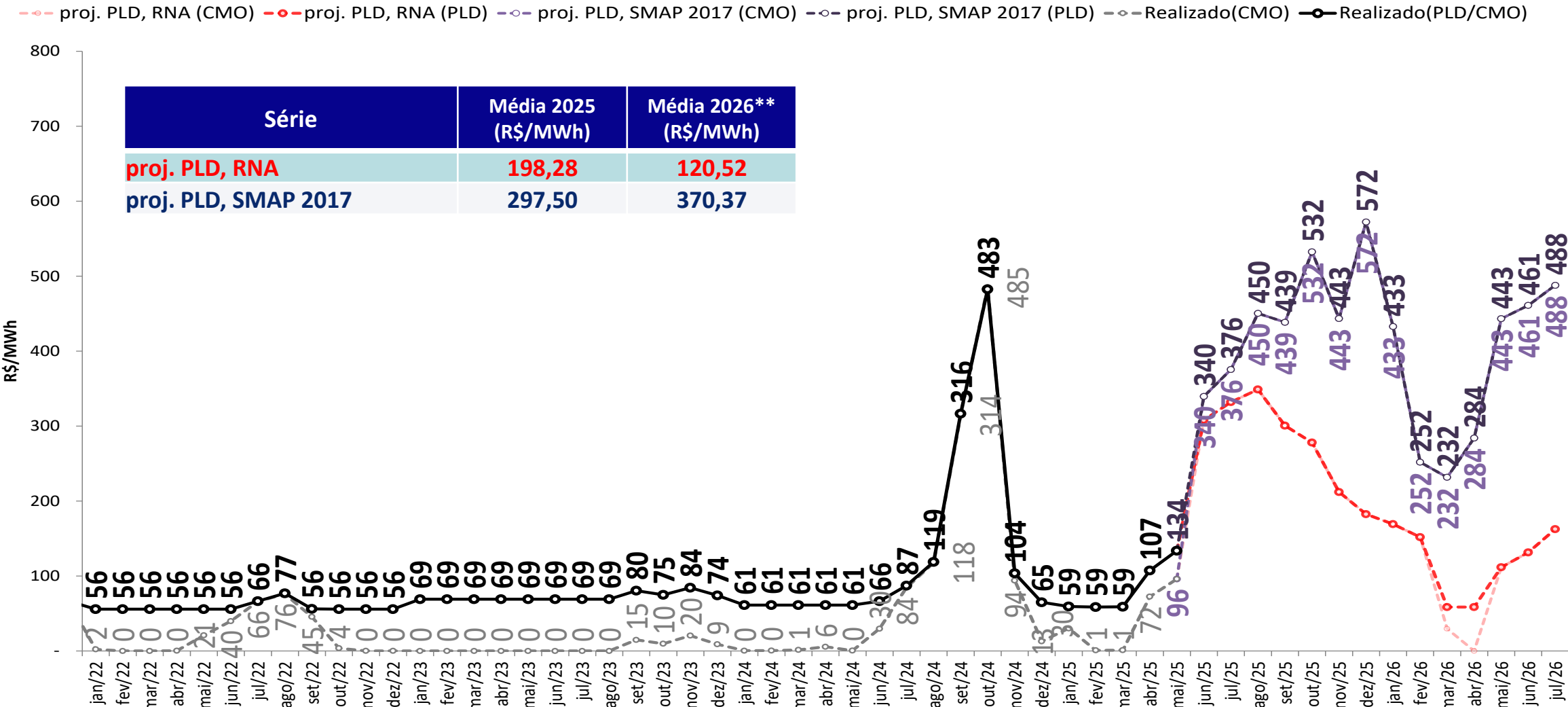
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



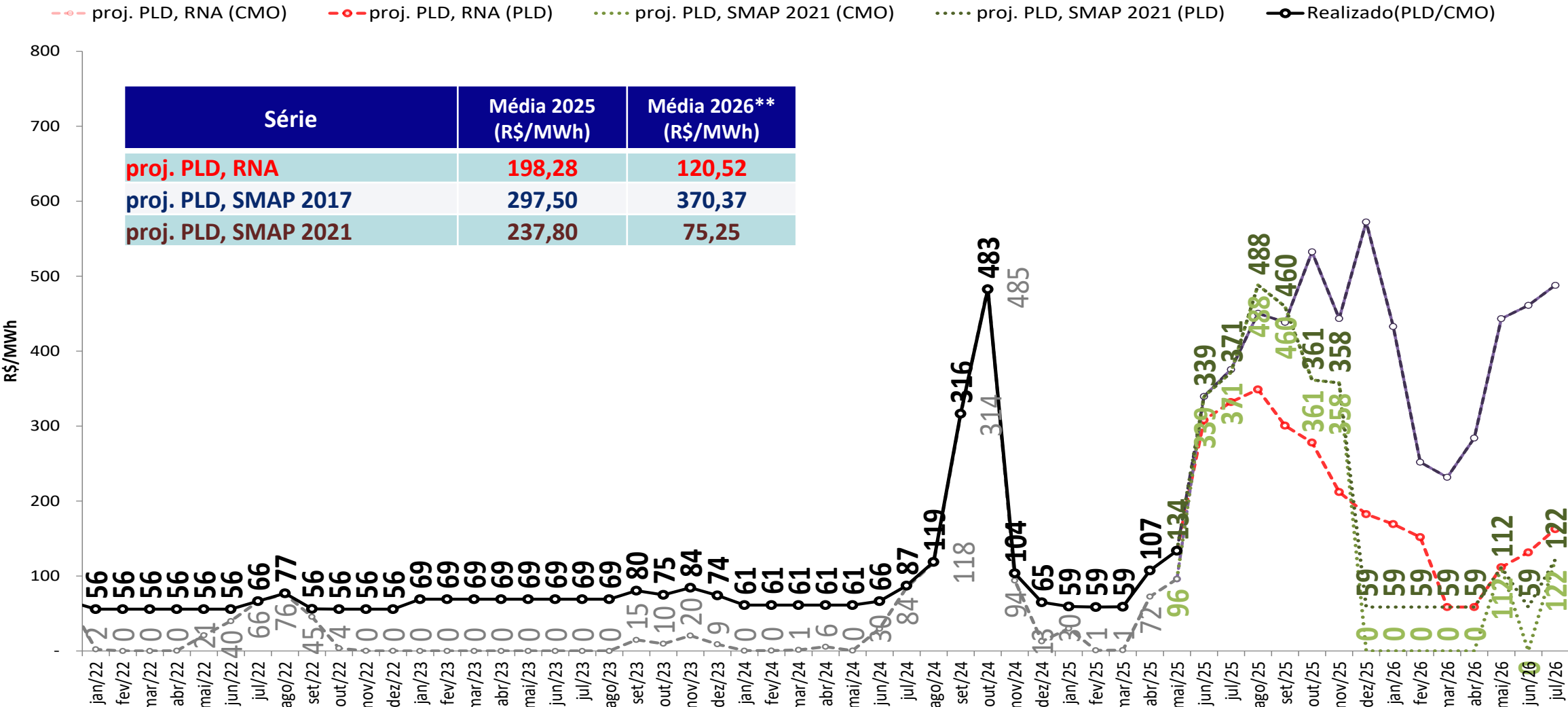
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

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



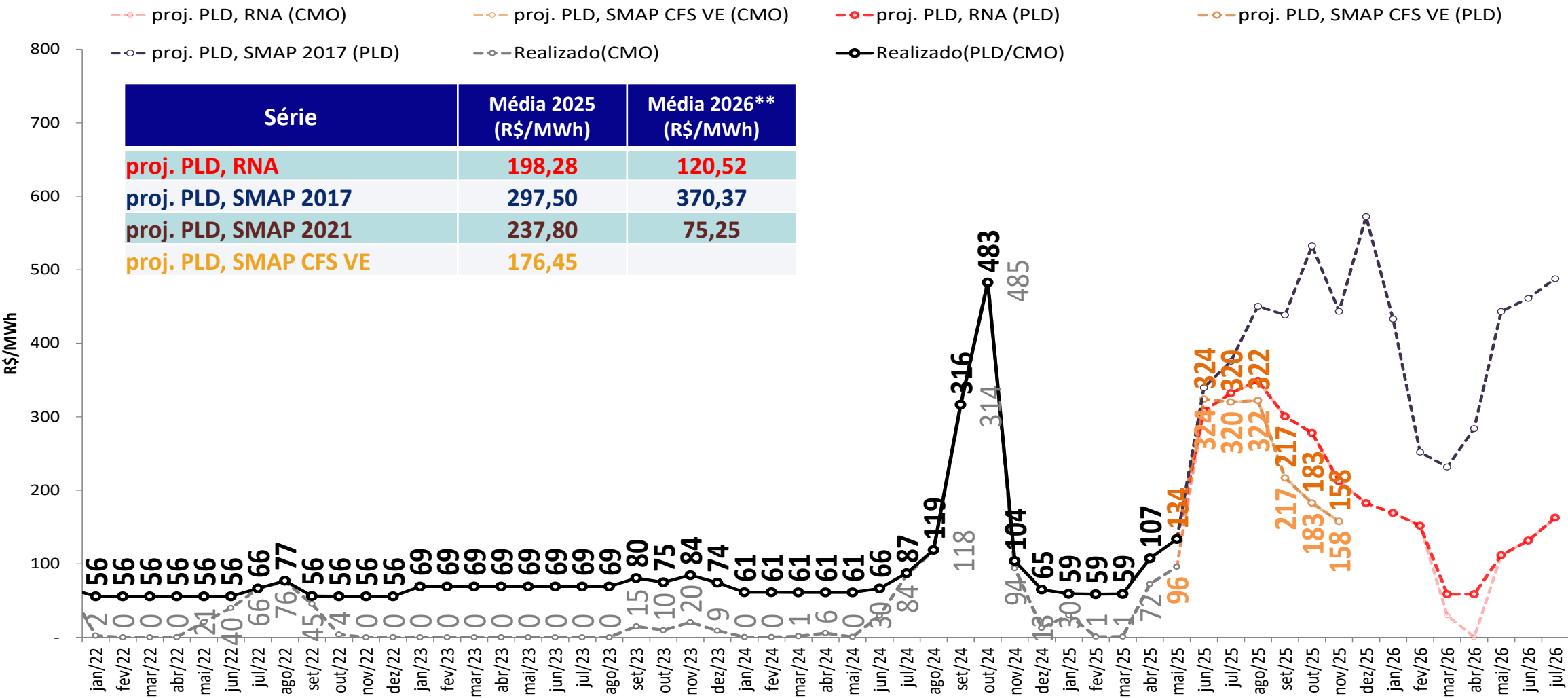
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

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

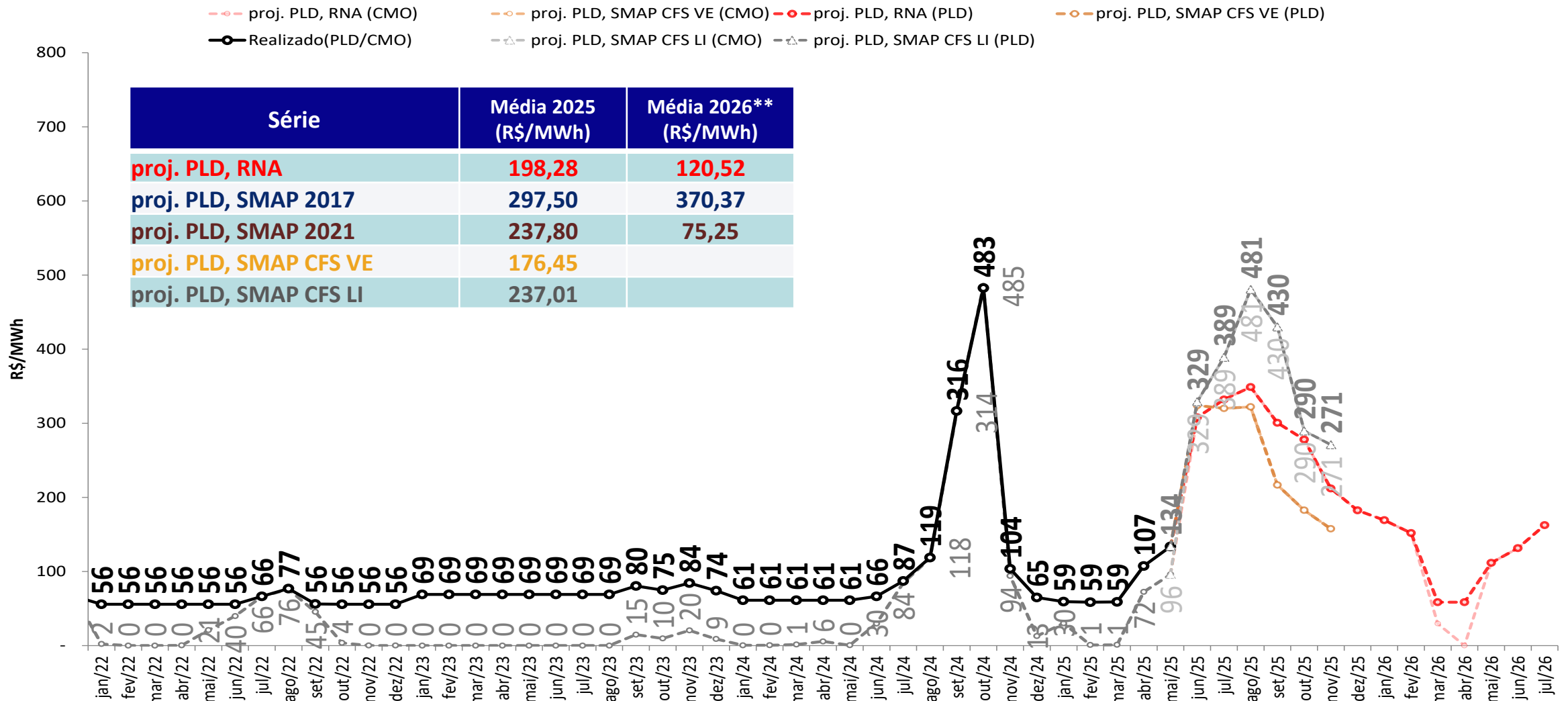


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

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 julho 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 julho 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
proj. PLD, RNA	308	333	349	301	278	212	182	169	152	144	98	130	131	163
proj. PLD, SMAP 2017	341	377	452	439	532	443	572	433	254	233	284	443	461	492
proj. PLD, SMAP 2021	341	372	490	460	361	358	472	445	274	414	194	136	59	122
proj. PLD, SMAP CFS VE	324	320	322	217	183	158	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	330	390	483	430	290	271	-	-	-	-	-	-	-	-

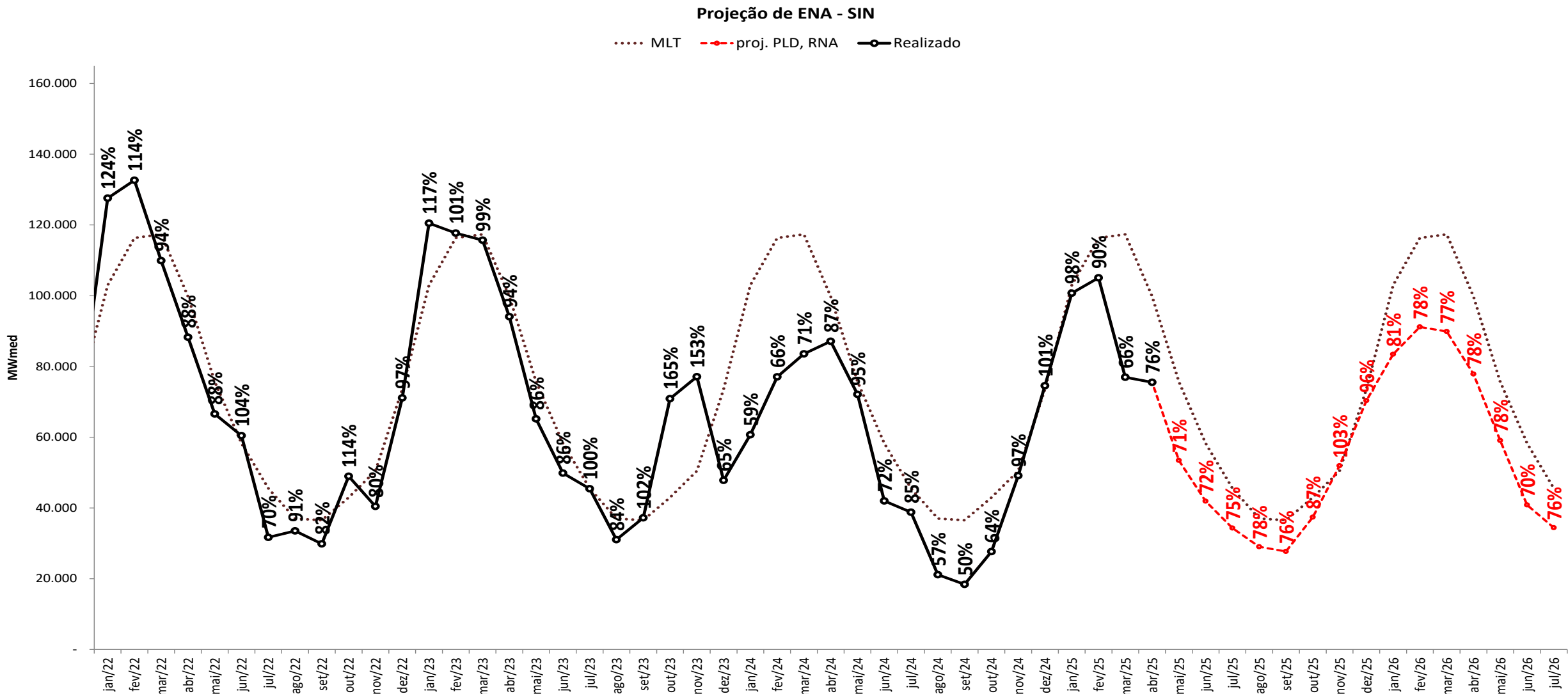
S	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	308	333	349	301	278	212	182	169	155	144	99	135	132	163
proj. PLD, SMAP 2017	346	377	452	439	532	443	572	433	259	237	292	463	469	505
proj. PLD, SMAP 2021	345	372	491	460	361	358	478	752	752	752	194	136	59	122
proj. PLD, SMAP CFS VE	325	320	322	217	183	158	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	331	391	486	430	290	271	-	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	308	330	343	59	276	212	182	169	152	59	59	112	131	97
proj. PLD, SMAP 2017	339	374	59	59	442	443	572	433	252	232	284	443	461	59
proj. PLD, SMAP 2021	338	370	59	59	336	357	59	59	59	59	59	112	59	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	324	320	321	132	182	158	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	329	388	341	59	273	270	-	-	-	-	-	-	-	-

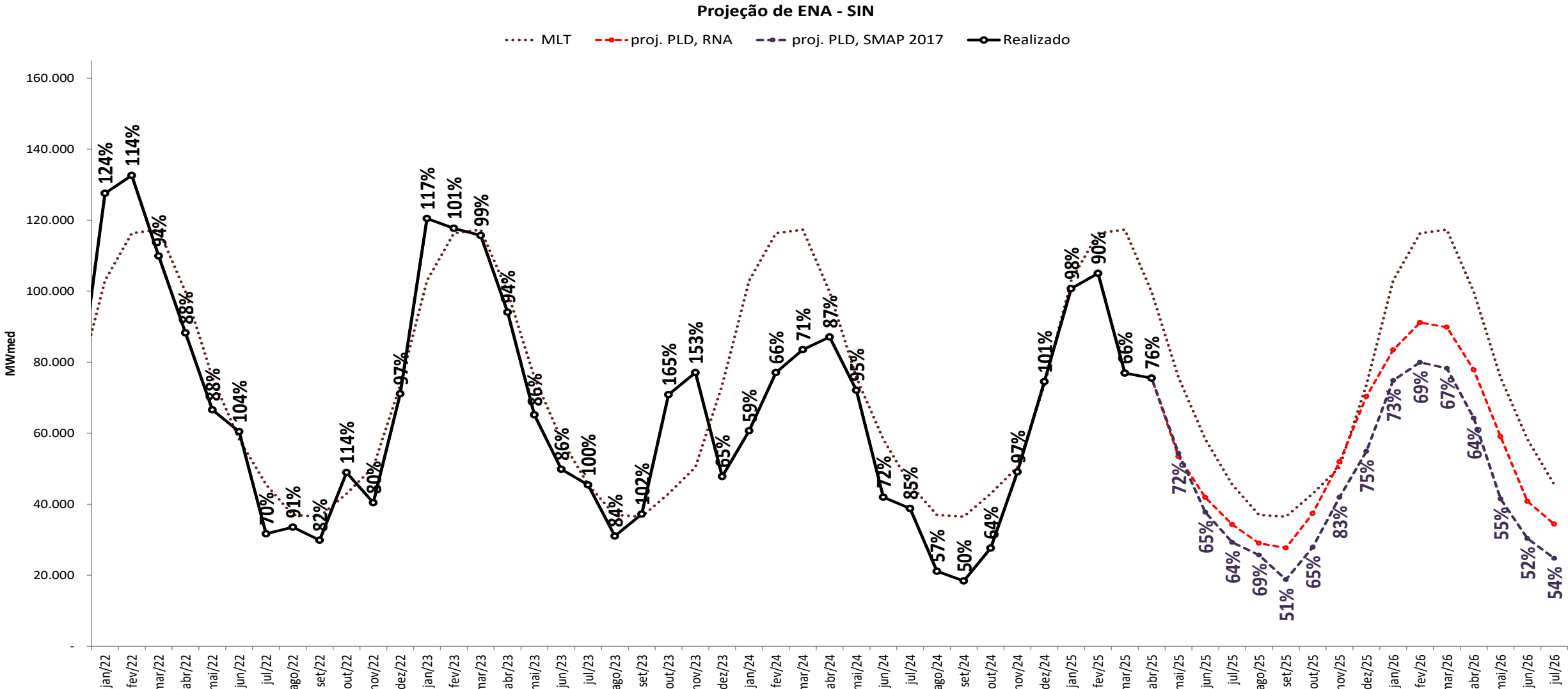
N	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	308	332	349	301	278	212	182	169	152	59	59	112	131	163
proj. PLD, SMAP 2017	340	376	450	439	532	443	572	433	252	232	284	443	461	488
proj. PLD, SMAP 2021	339	371	488	460	361	358	59	59	59	59	59	112	59	122
proj. PLD, SMAP CFS VE	324	320	322	217	183	158	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	329	389	481	430	290	271	-	-	-	-	-	-	-	-

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

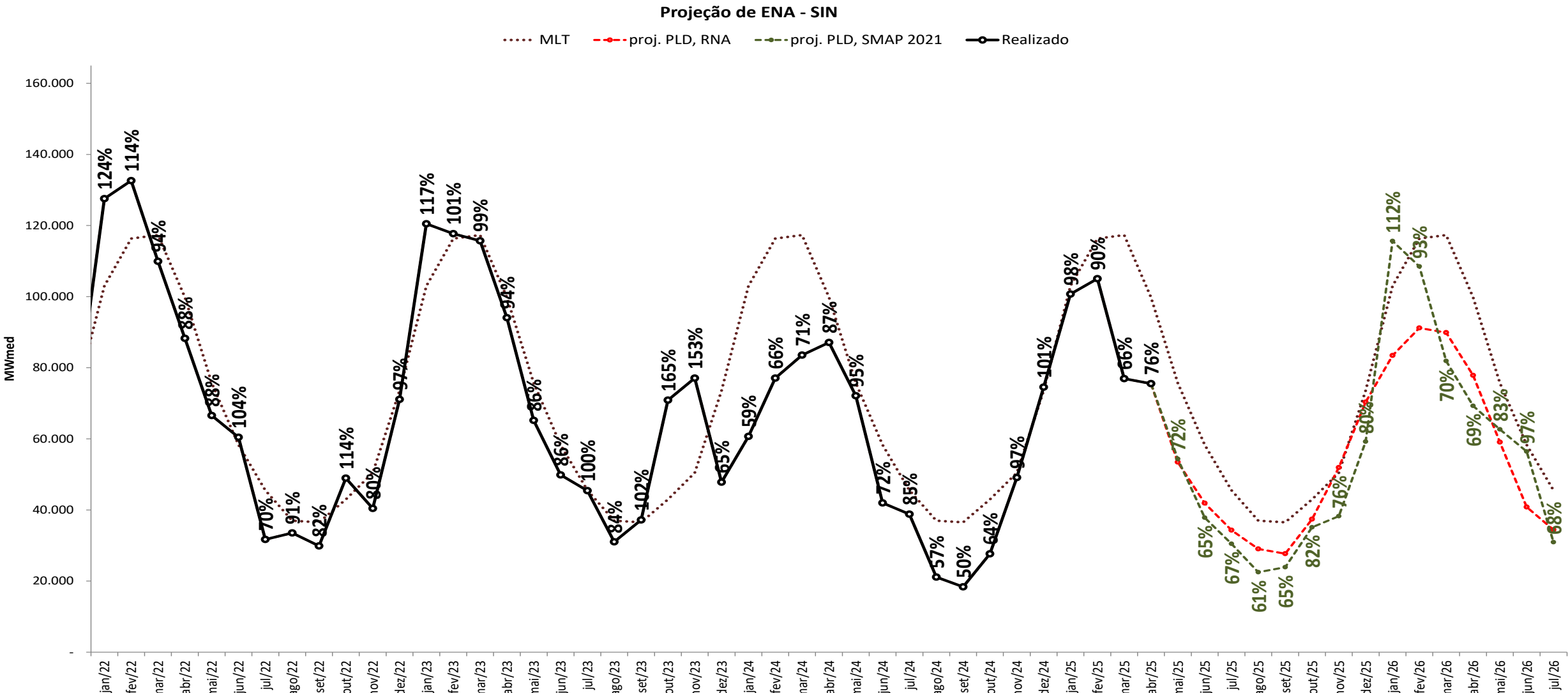
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



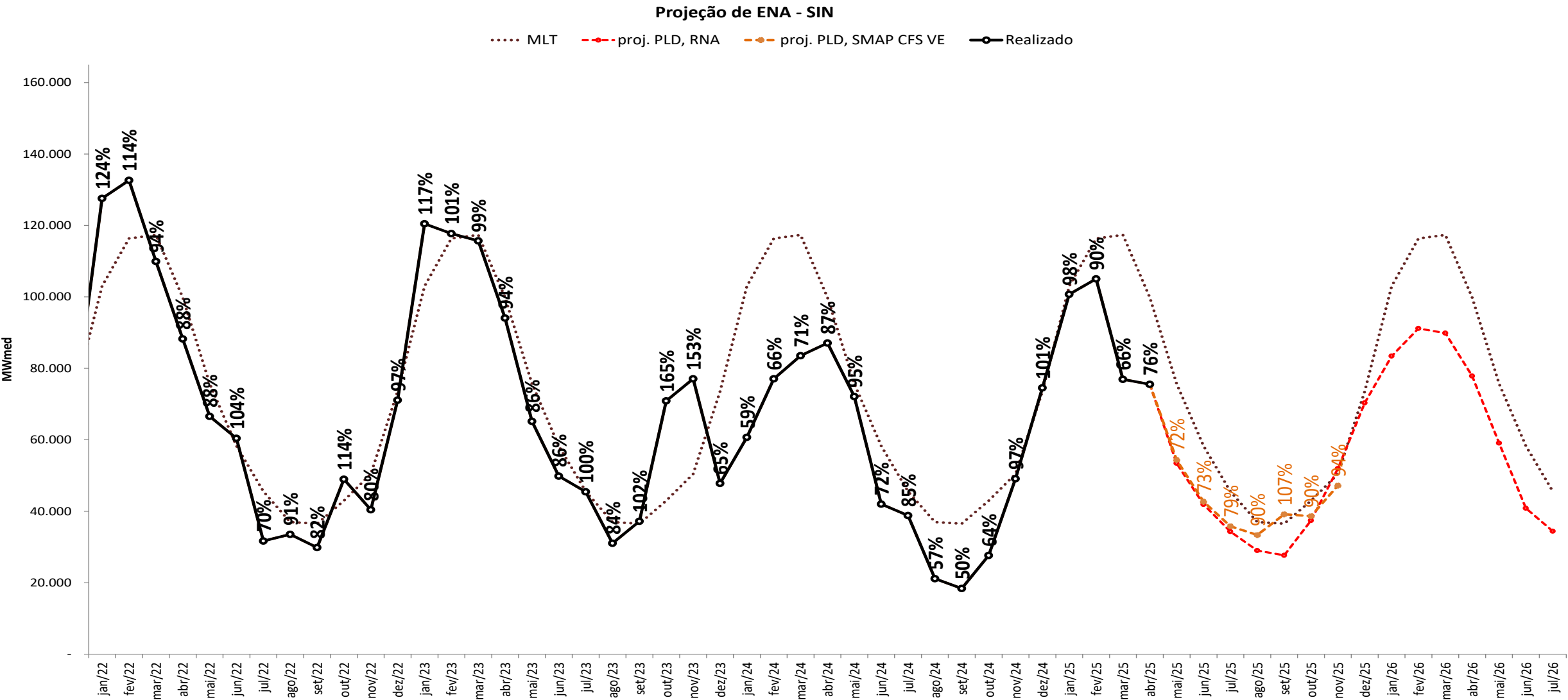
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



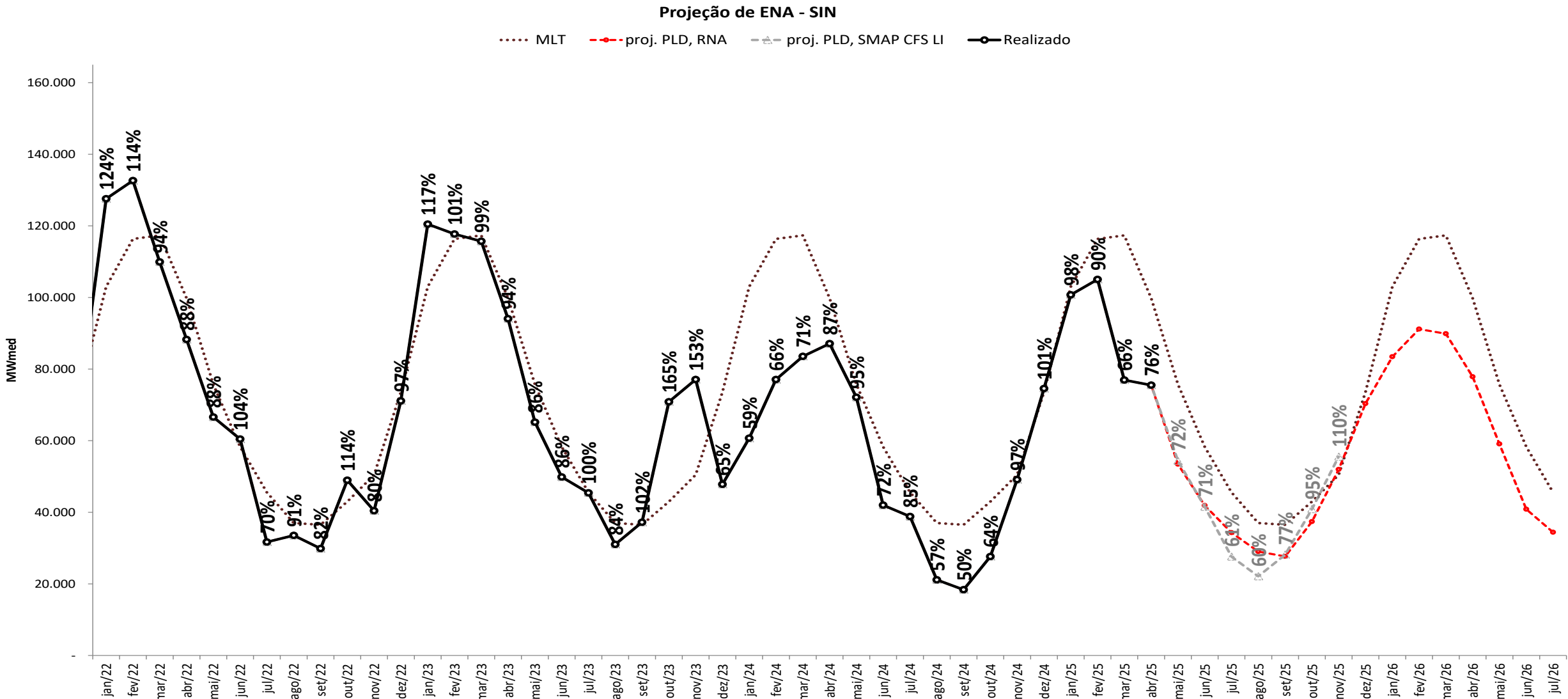
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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



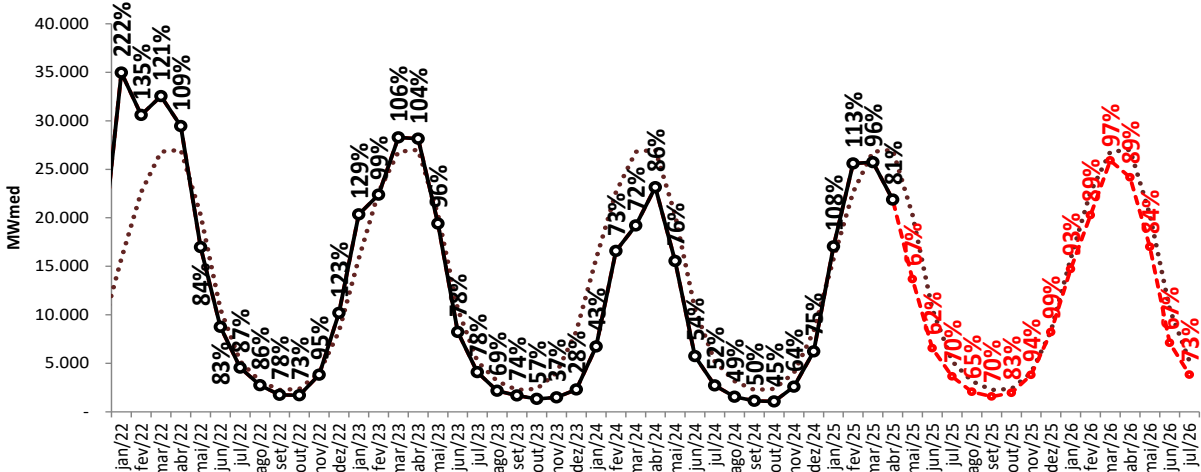
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



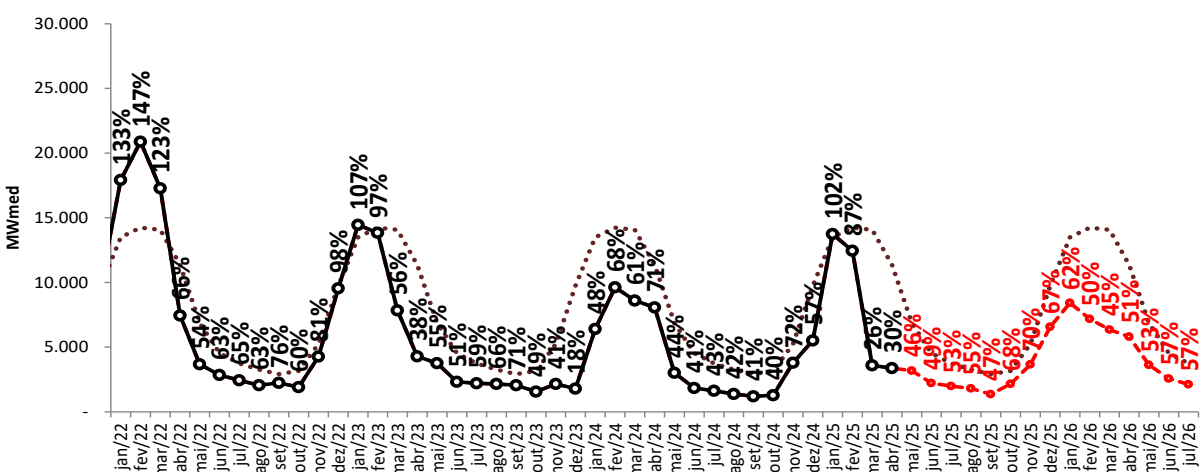
projecção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



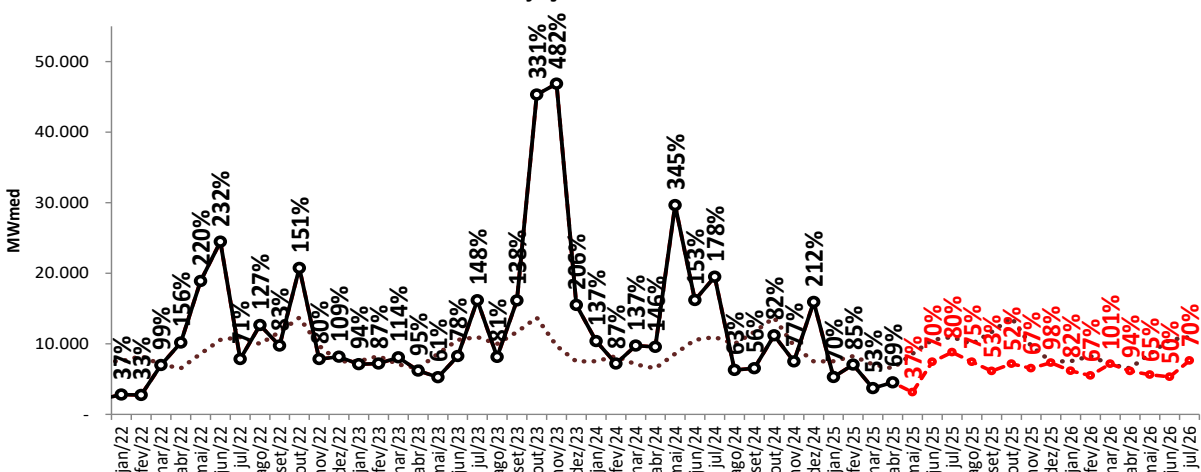
Projeção de ENA - N



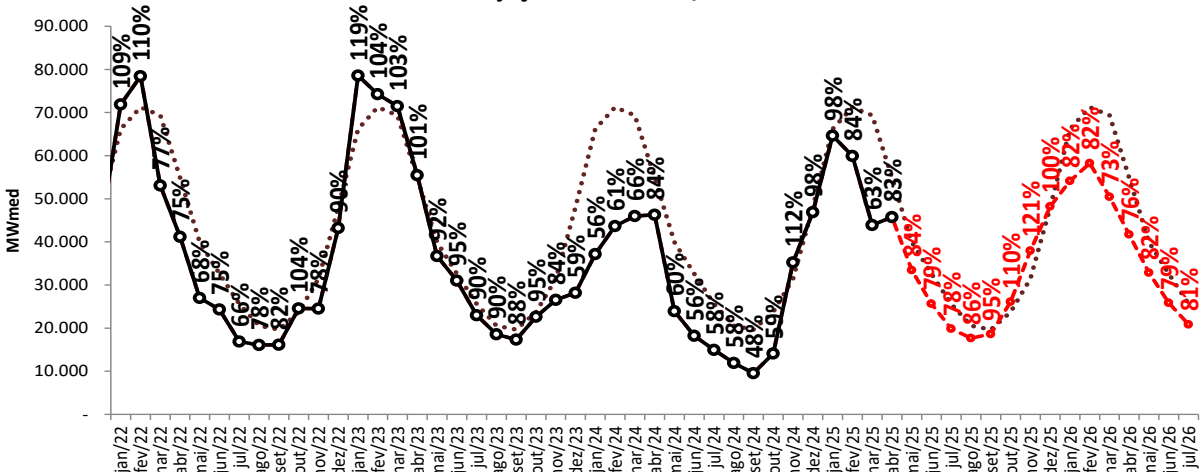
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

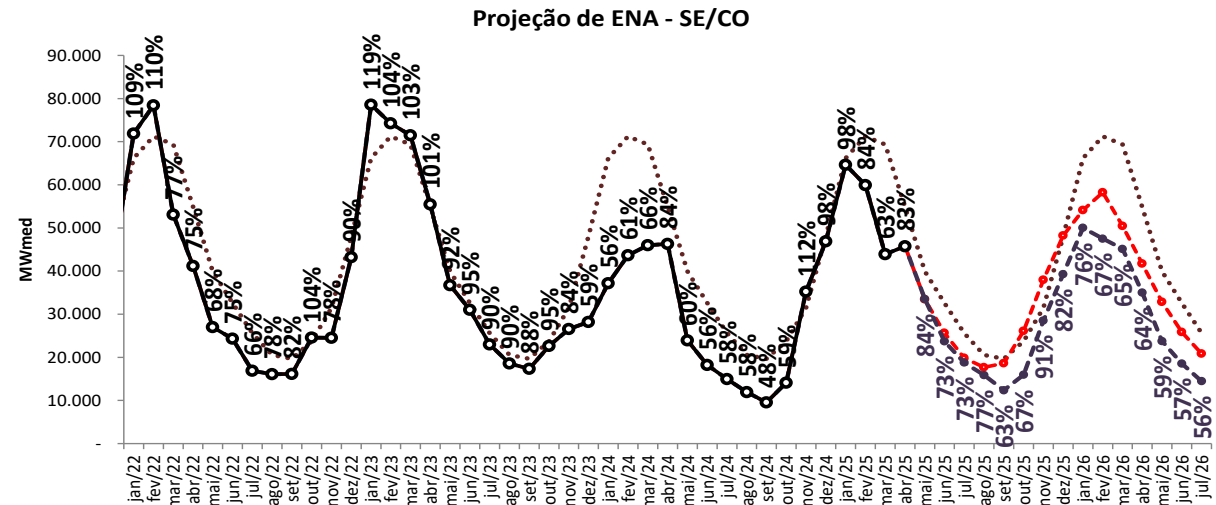
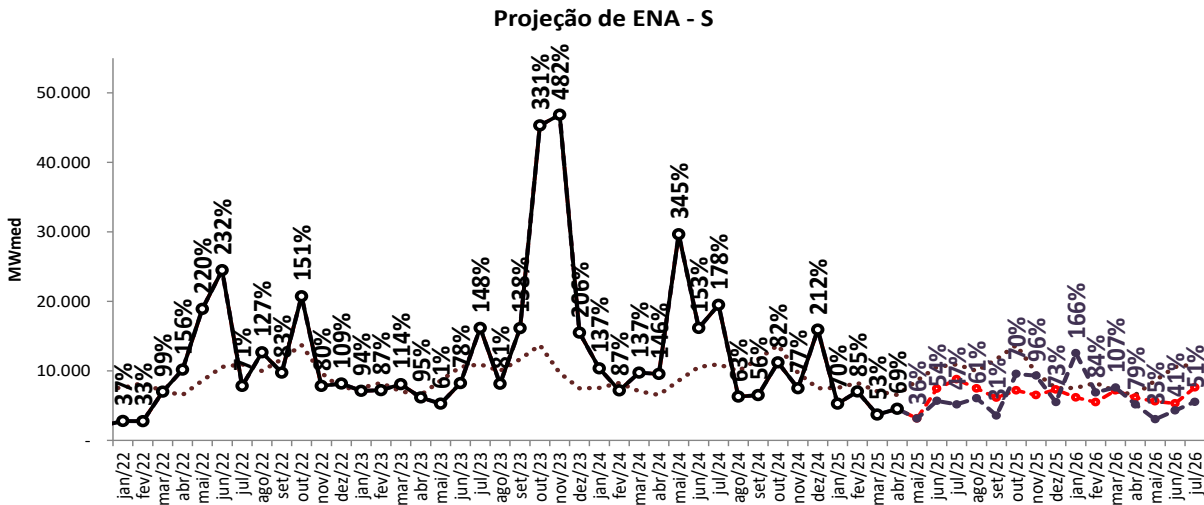
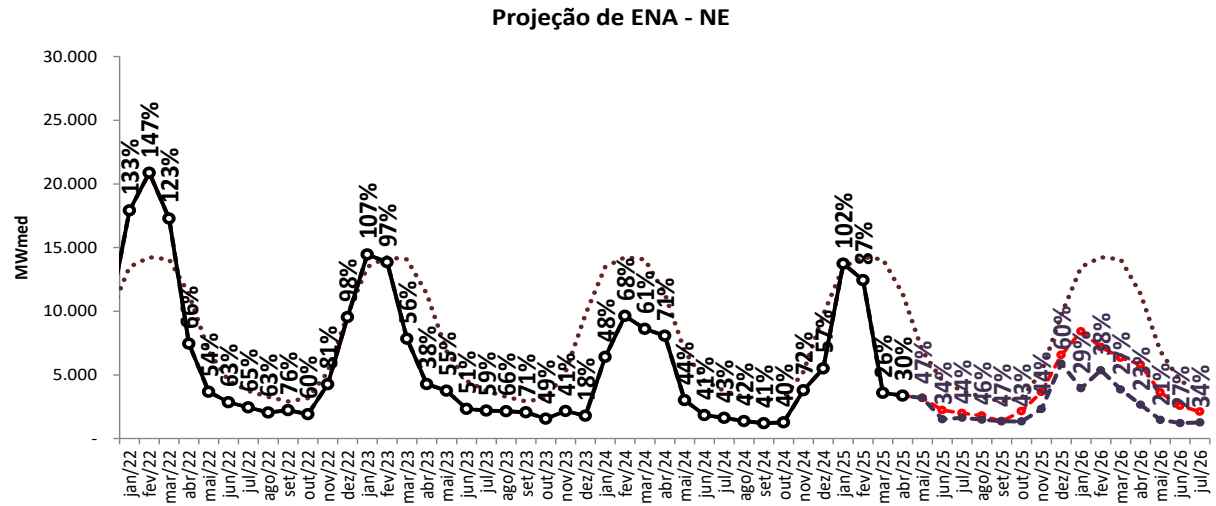
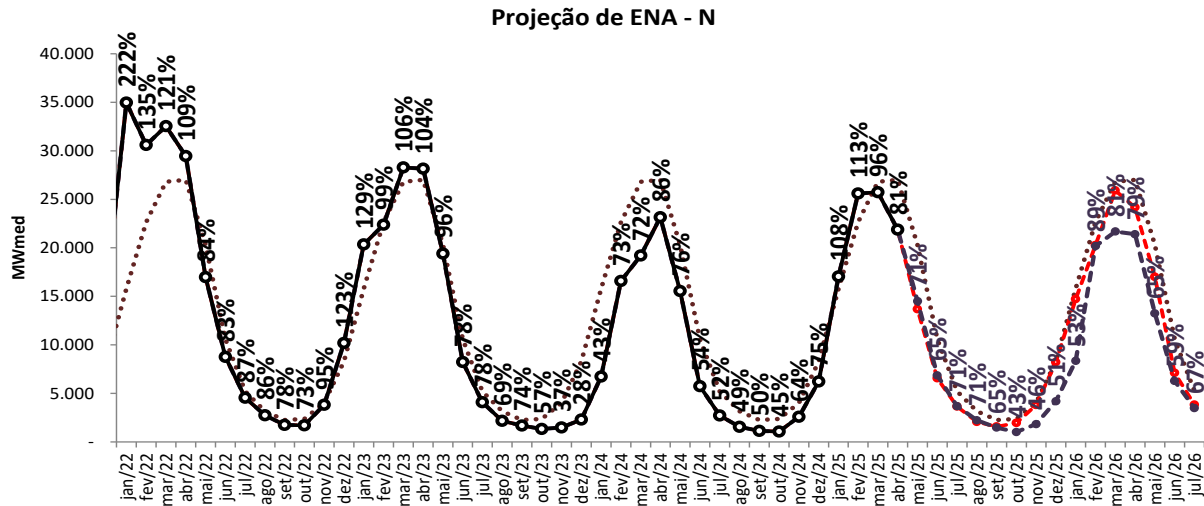


..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

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



..... MLT

—○— Realizado

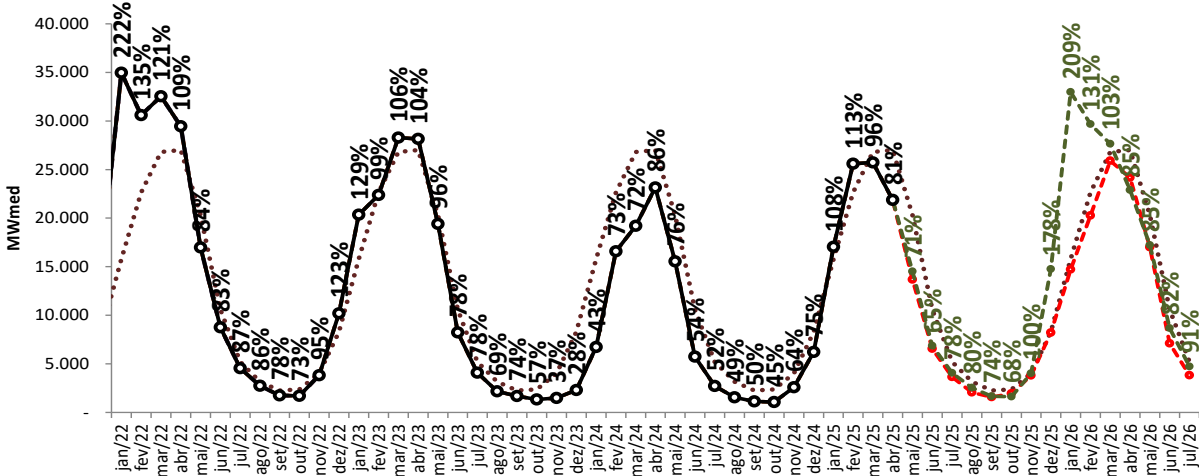
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

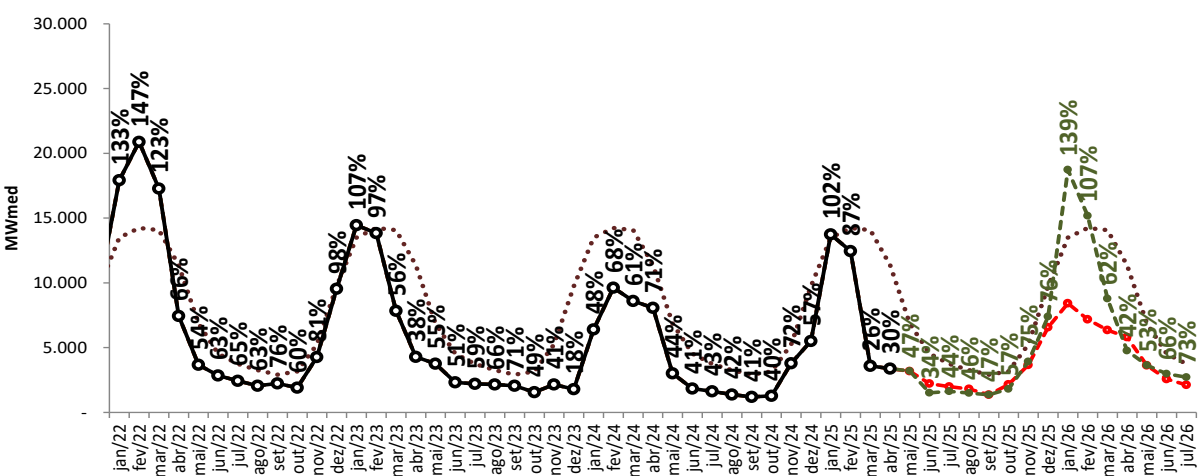
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



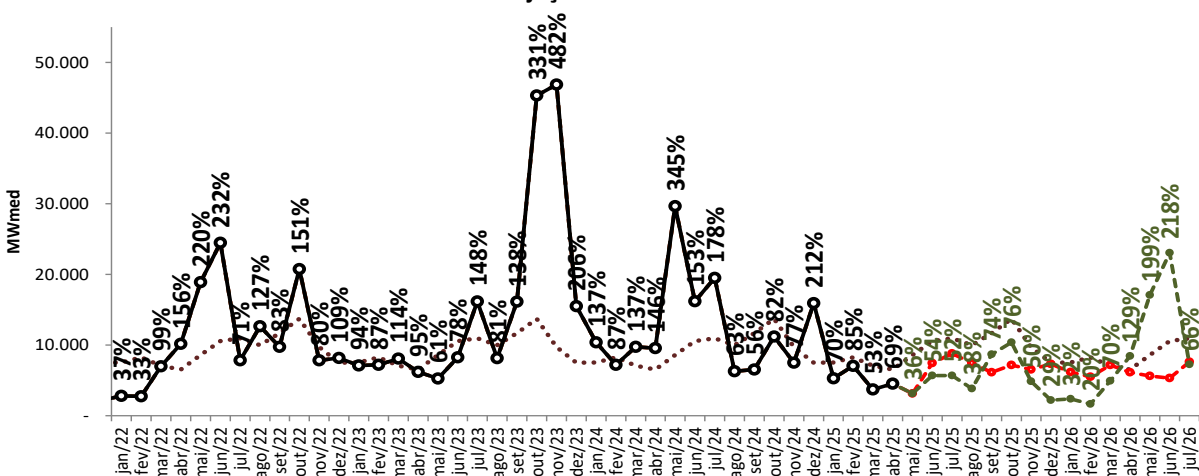
Projeção de ENA - N



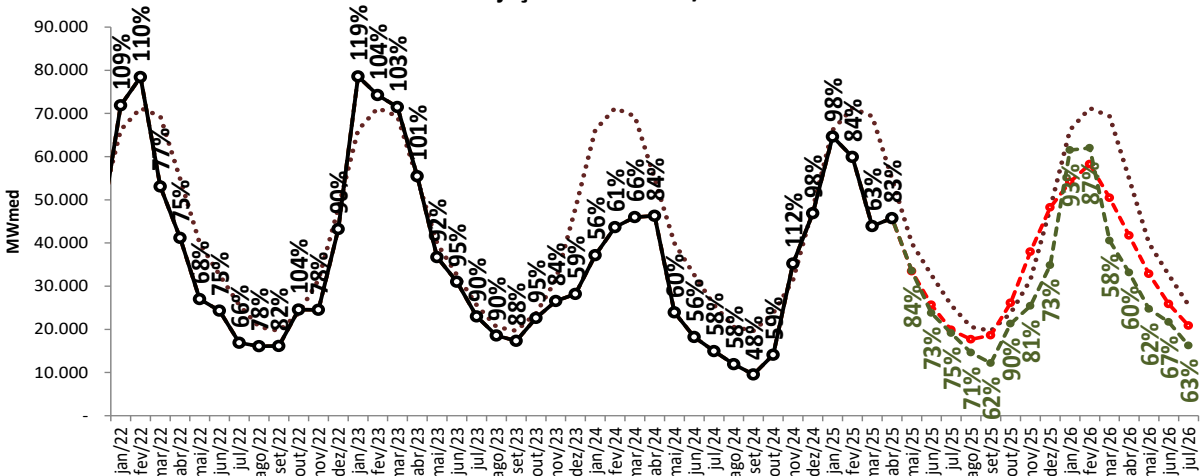
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



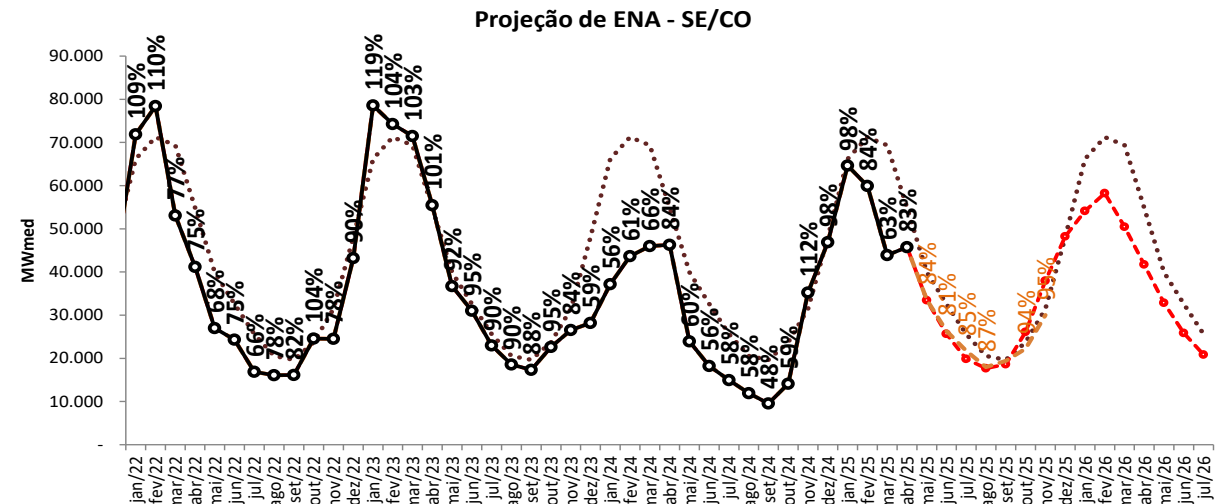
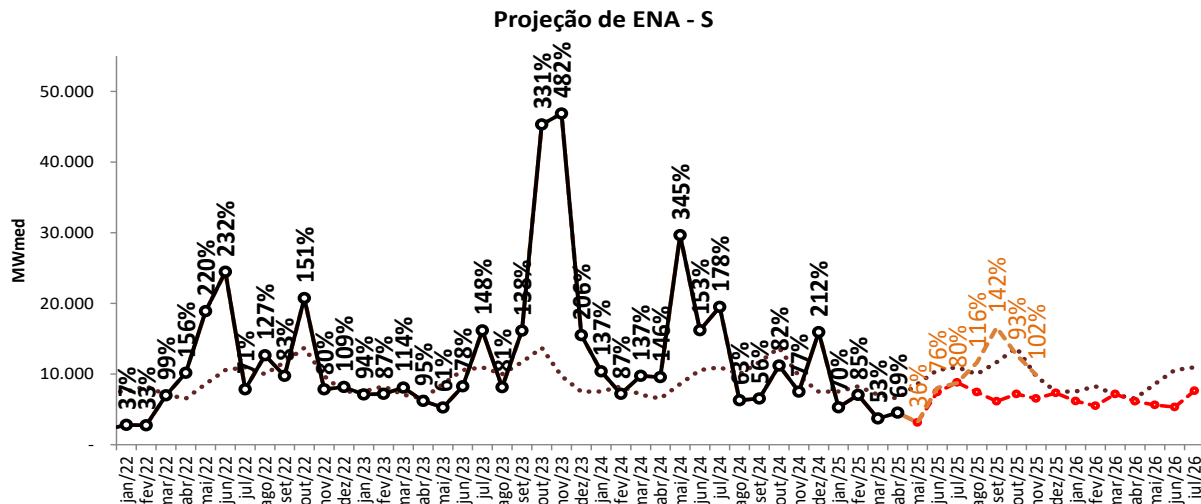
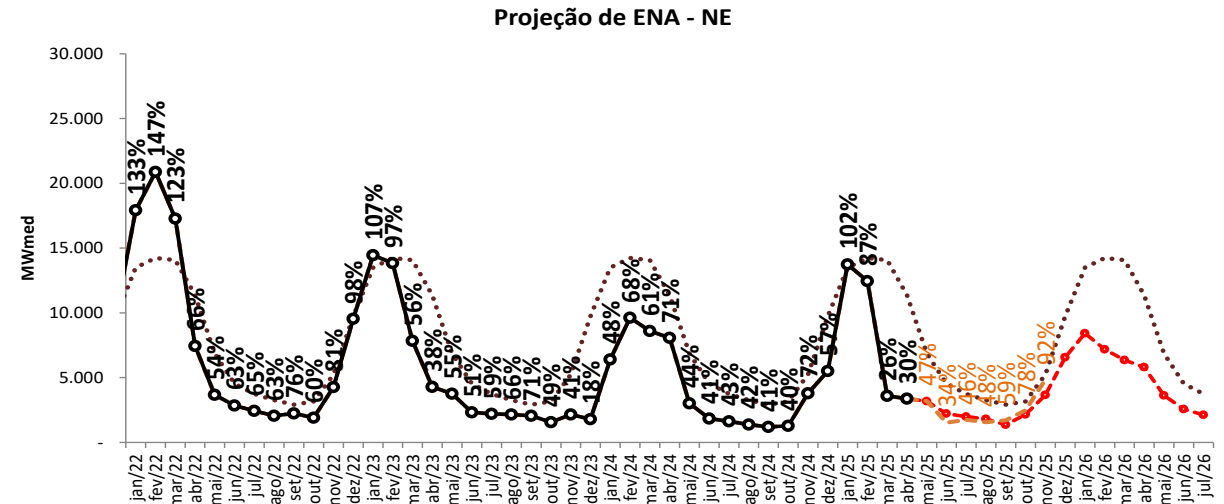
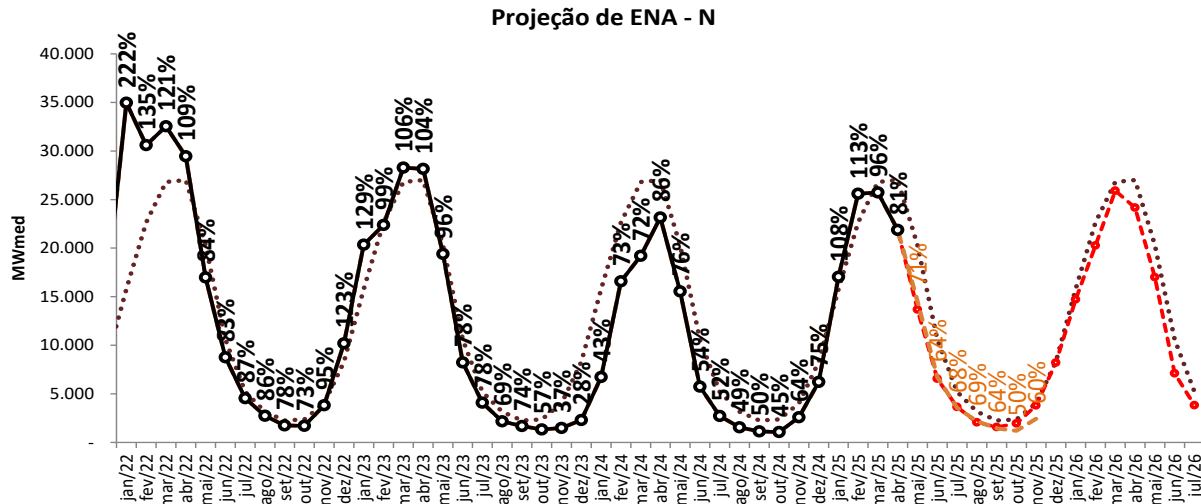
Projeção de ENA - SE/CO



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

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

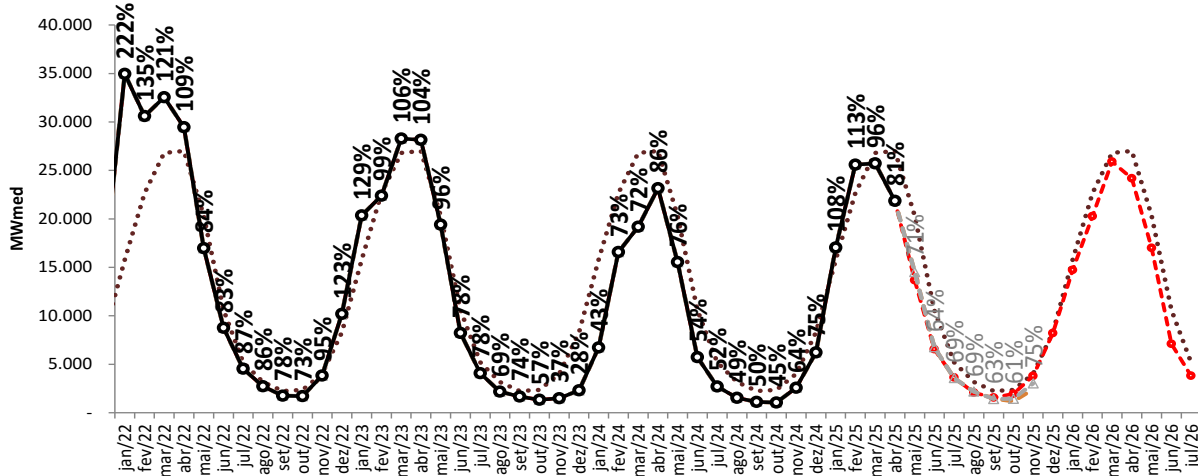


.... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA - - - - - proj. PLD, SMAP 2017 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2021

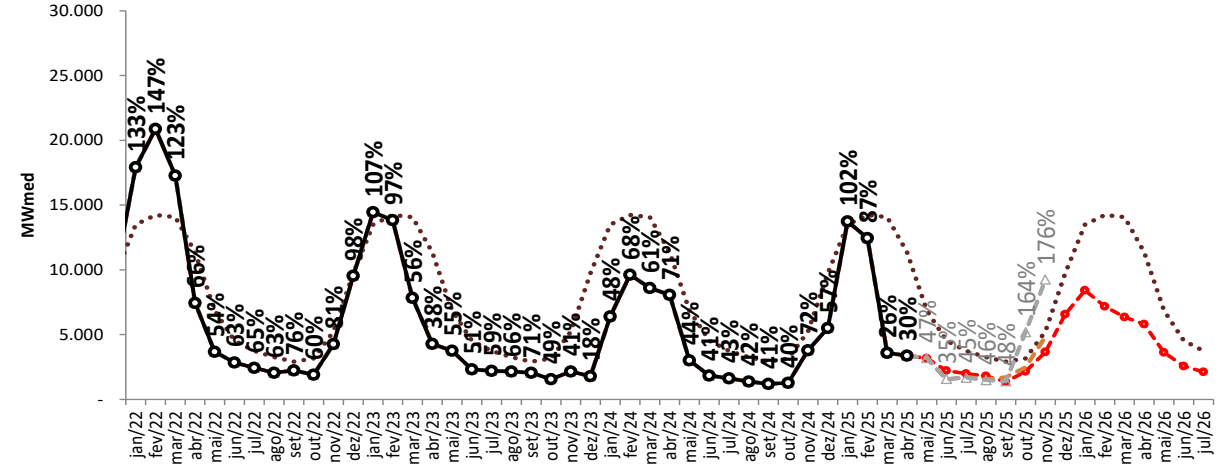
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

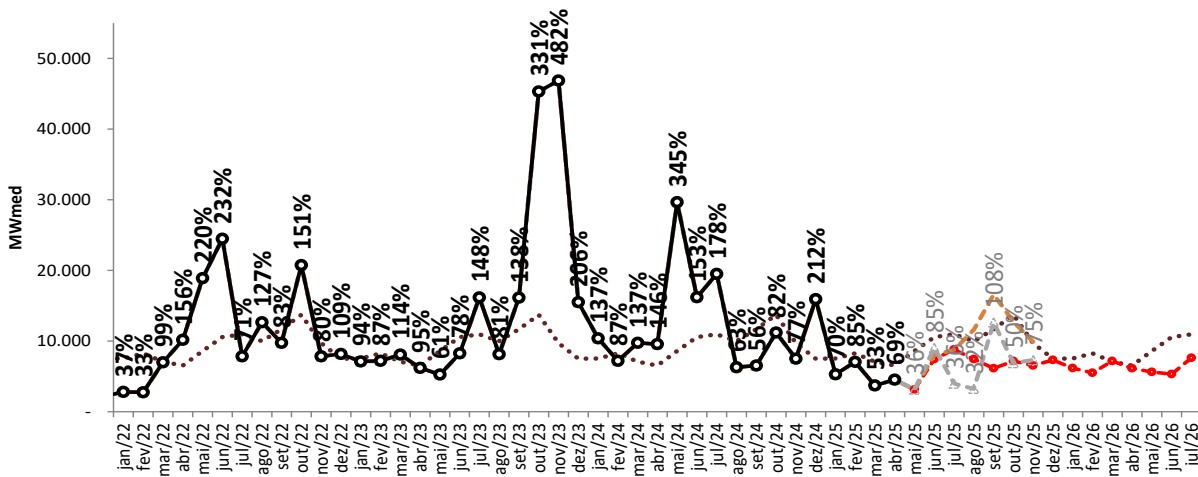
Projeção de ENA - N



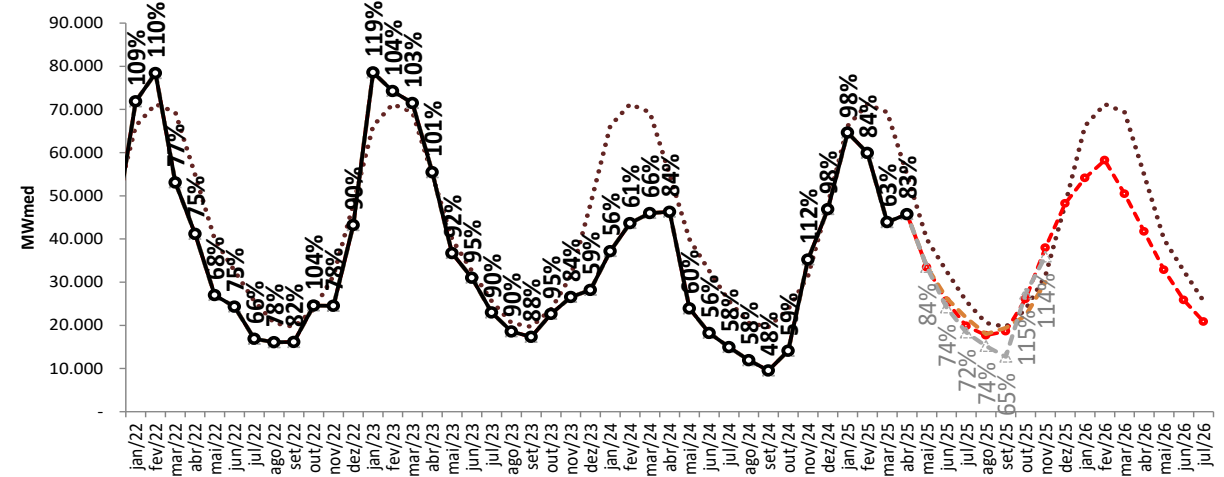
Projeção de ENA - NE



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 ENA



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
proj. PLD, RNA	79	78	86	95	110	121	100	82	82	73	76	82	79	81
proj. PLD, SMAP 2017	73	73	77	63	67	91	82	76	67	65	64	59	57	56
proj. PLD, SMAP 2021	73	75	71	62	90	81	73	93	87	58	60	62	67	63
proj. PLD, SMAP CFS VE	81	85	87	99	94	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	74	72	74	65	115	114	-	-	-	-	-	-	-	-

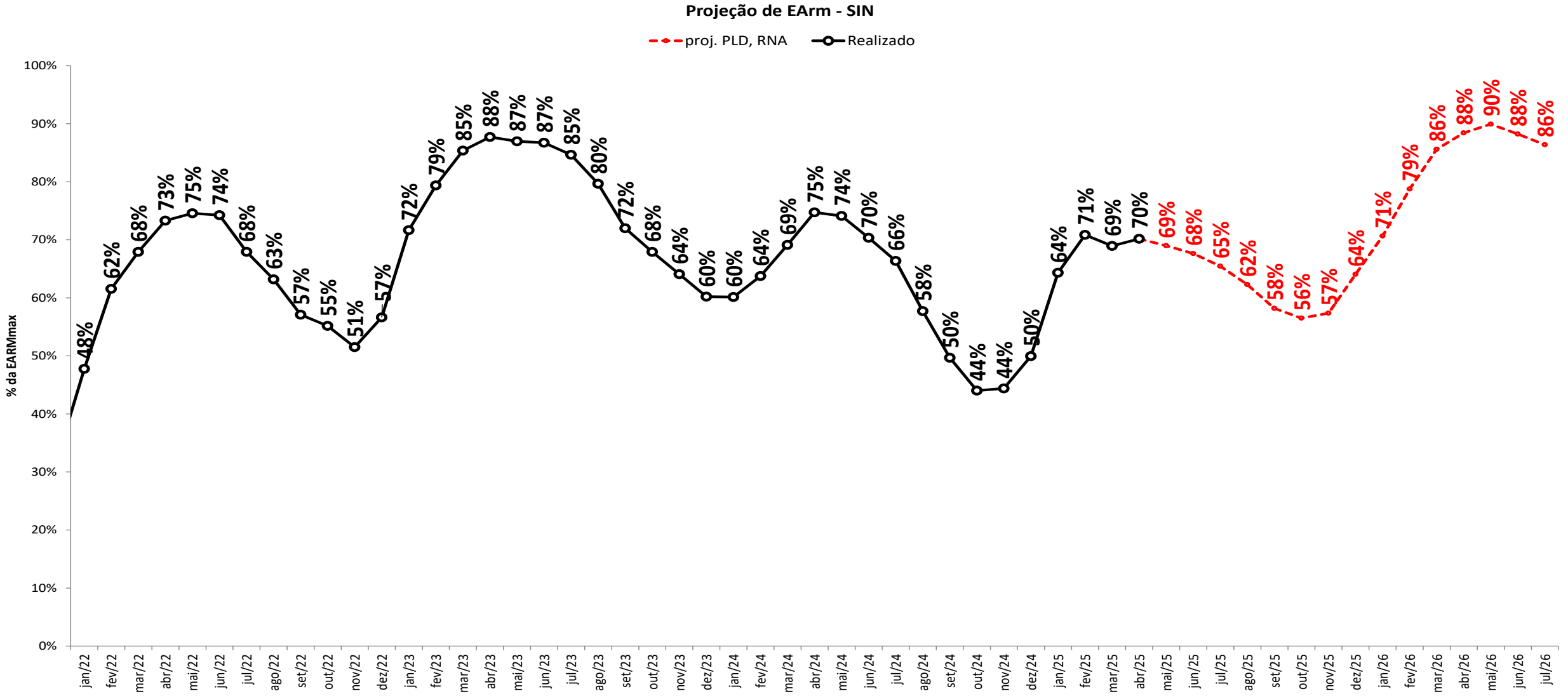
S	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	70	80	75	53	52	67	98	82	67	101	94	65	50	70
proj. PLD, SMAP 2017	54	47	61	31	70	96	73	166	84	107	79	35	41	51
proj. PLD, SMAP 2021	54	52	38	74	76	50	29	32	20	70	129	199	218	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	80	116	142	93	102	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	36	32	108	50	75	-	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	49	53	55	47	68	70	67	62	50	45	51	53	57	57
proj. PLD, SMAP 2017	34	44	46	47	43	44	60	29	38	27	23	21	27	34
proj. PLD, SMAP 2021	34	44	46	47	57	75	76	139	107	62	42	53	66	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	34	46	48	59	78	92	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	35	45	46	48	164	176	-	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	62	70	65	70	83	94	99	93	89	97	89	84	67	73
proj. PLD, SMAP 2017	65	71	71	65	43	46	51	53	89	81	79	65	59	67
proj. PLD, SMAP 2021	65	78	80	74	68	100	178	209	131	103	85	85	82	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	64	68	69	64	50	60	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	64	69	69	63	61	75	-	-	-	-	-	-	-	-

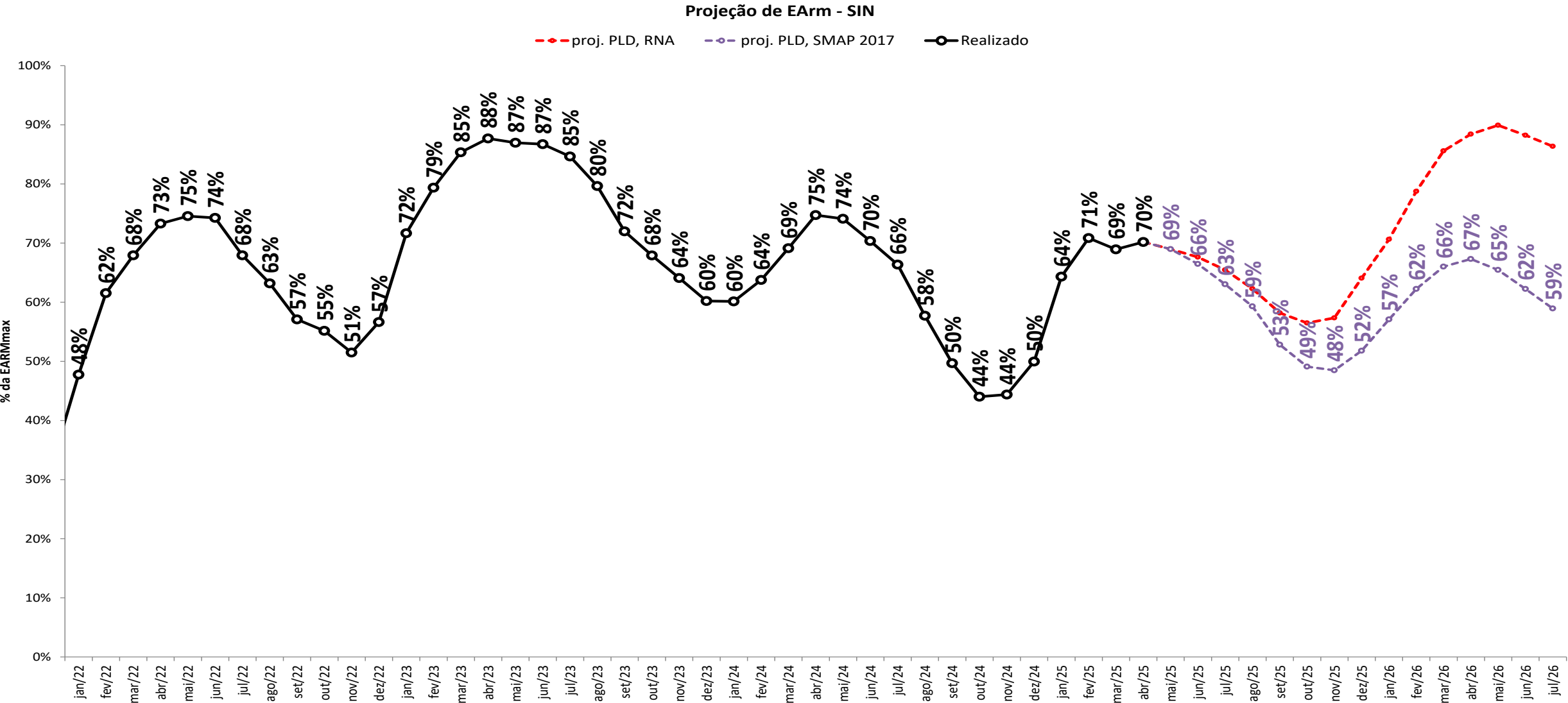
SIN	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	72	75	78	76	87	103	96	81	78	77	78	78	70	76
proj. PLD, SMAP 2017	65	64	69	51	65	83	75	73	69	67	64	55	52	54
proj. PLD, SMAP 2021	65	67	61	65	82	76	80	112	93	70	69	83	97	68
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	79	90	107	90	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	71	61	60	77	95	110	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

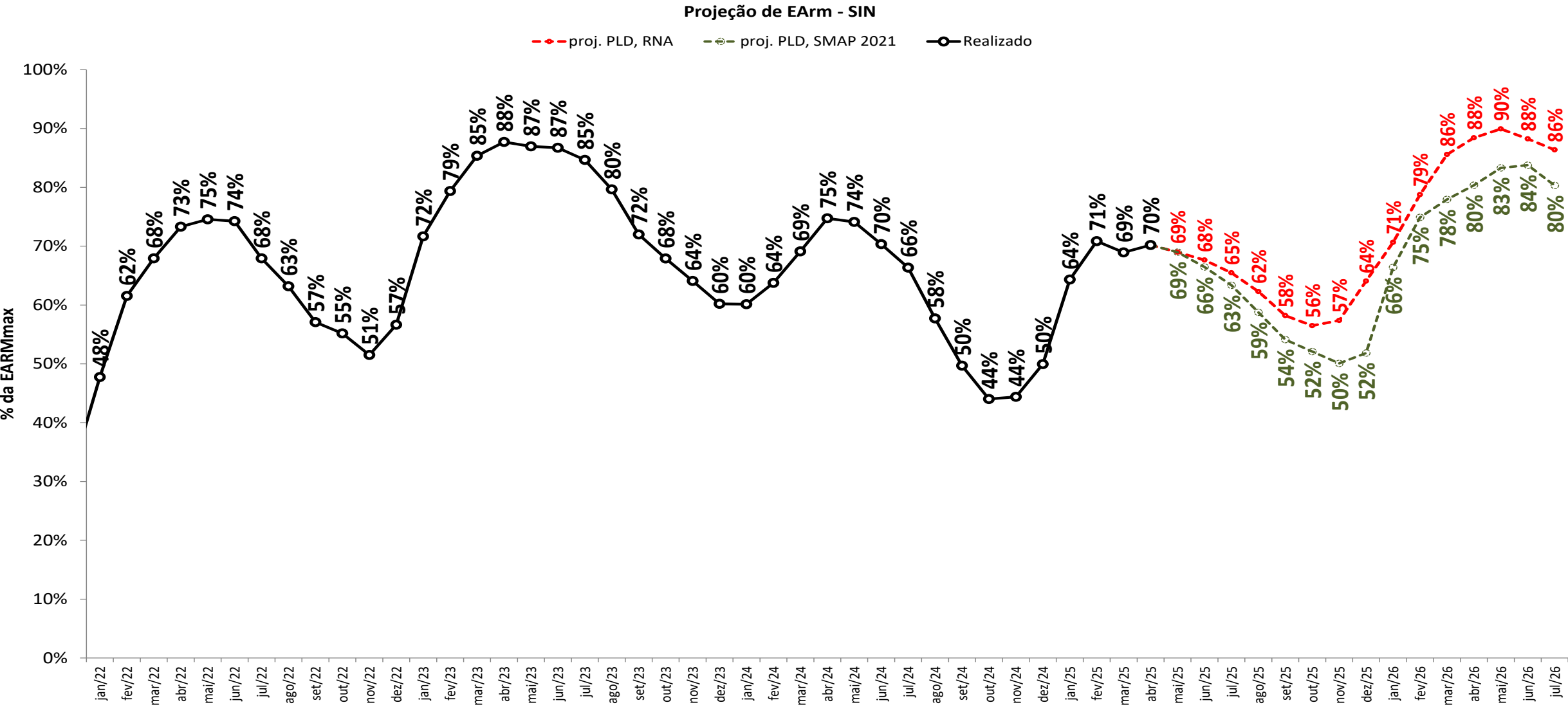


projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

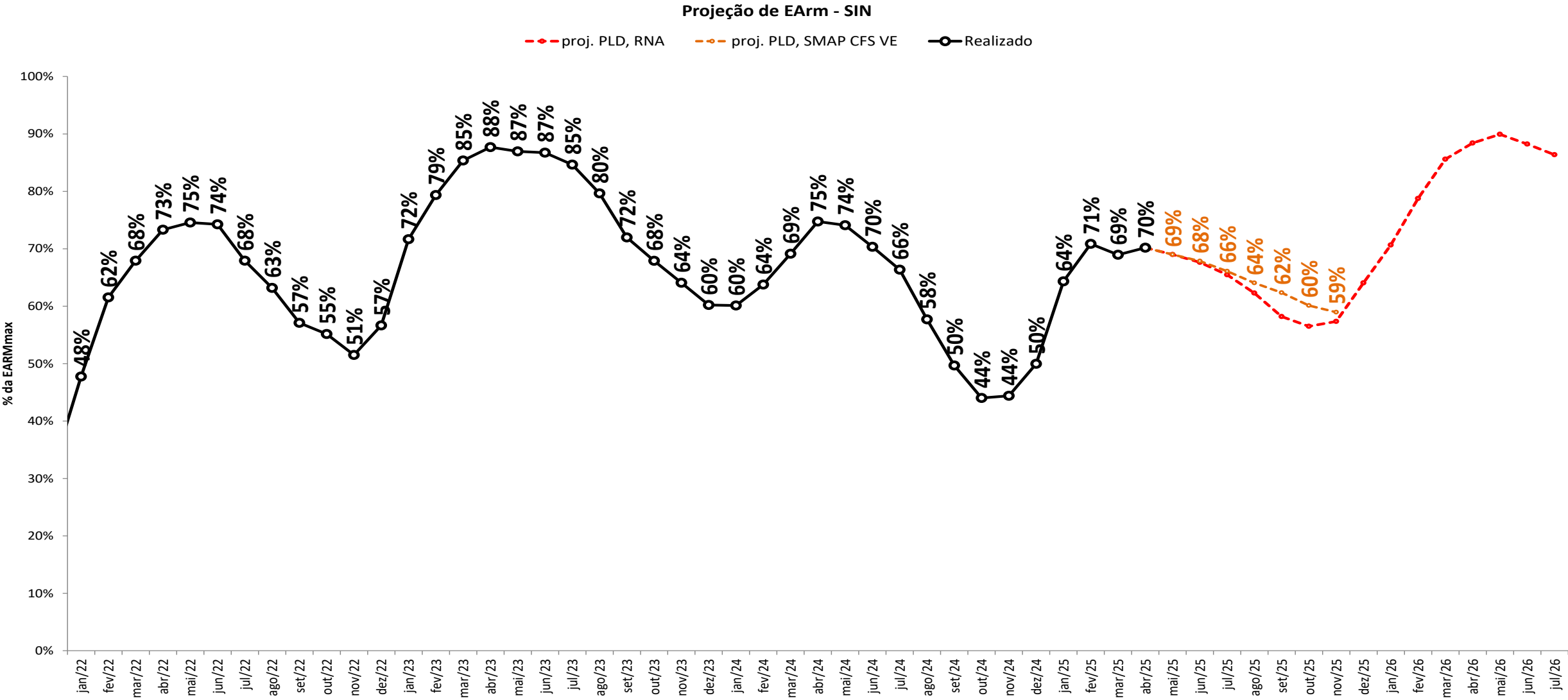


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



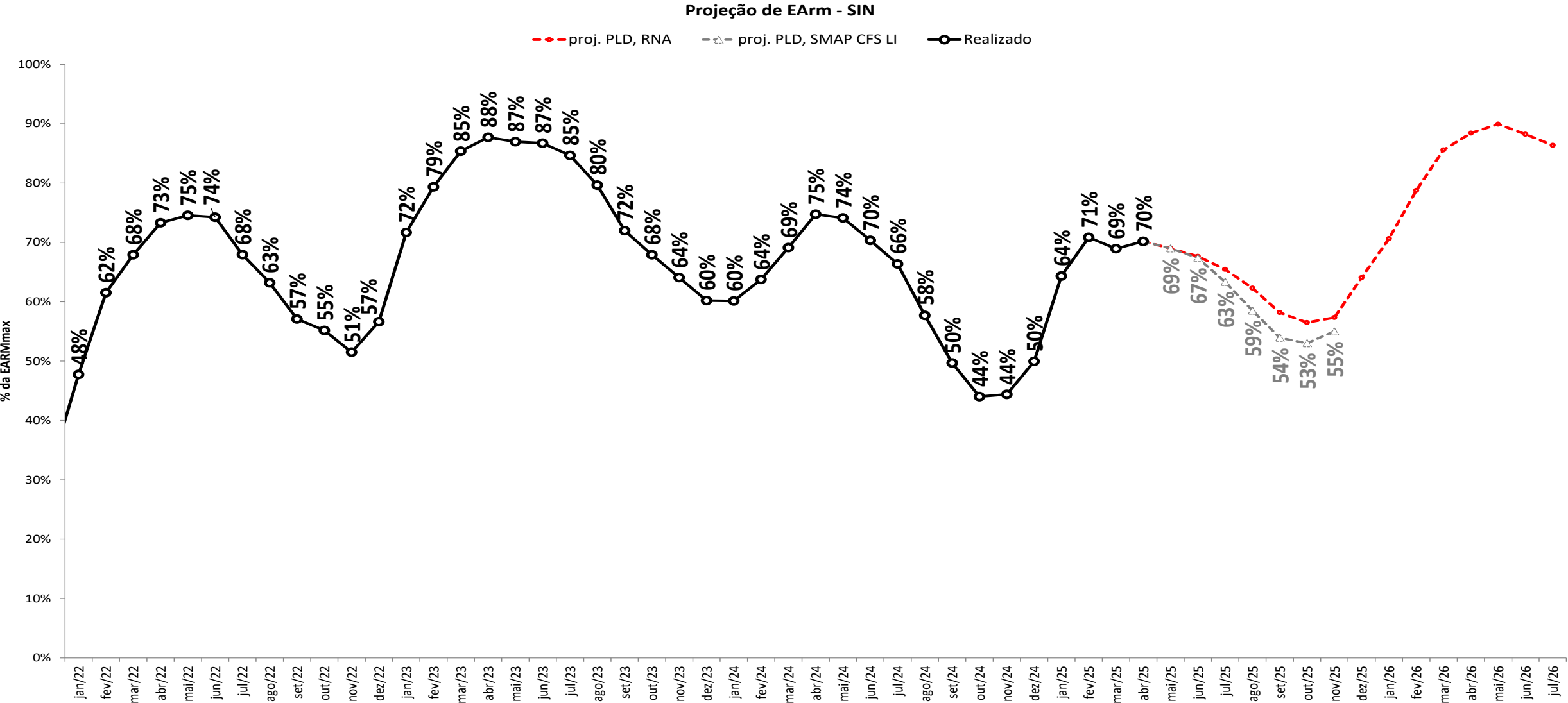
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

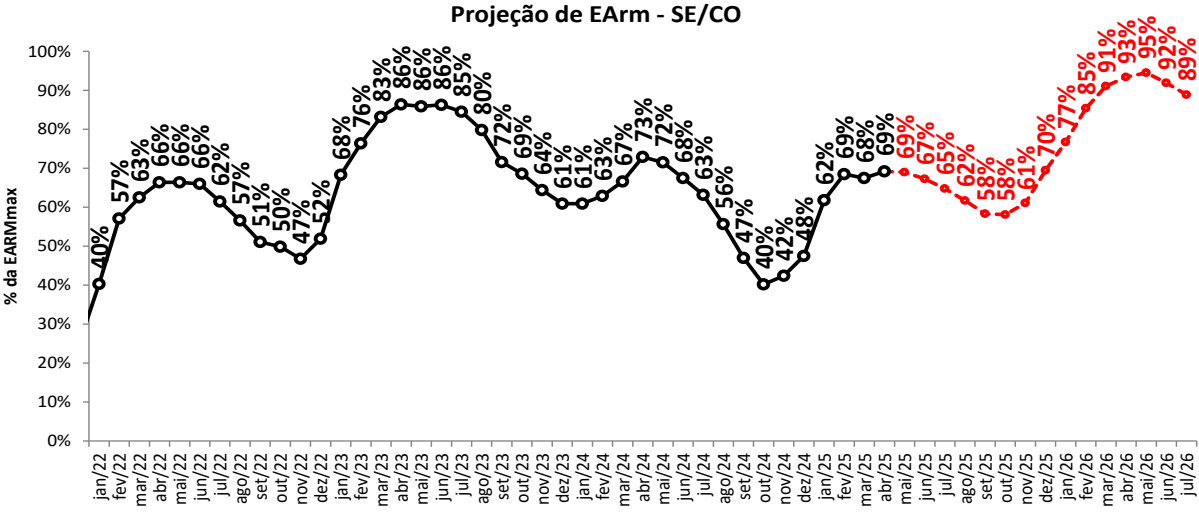
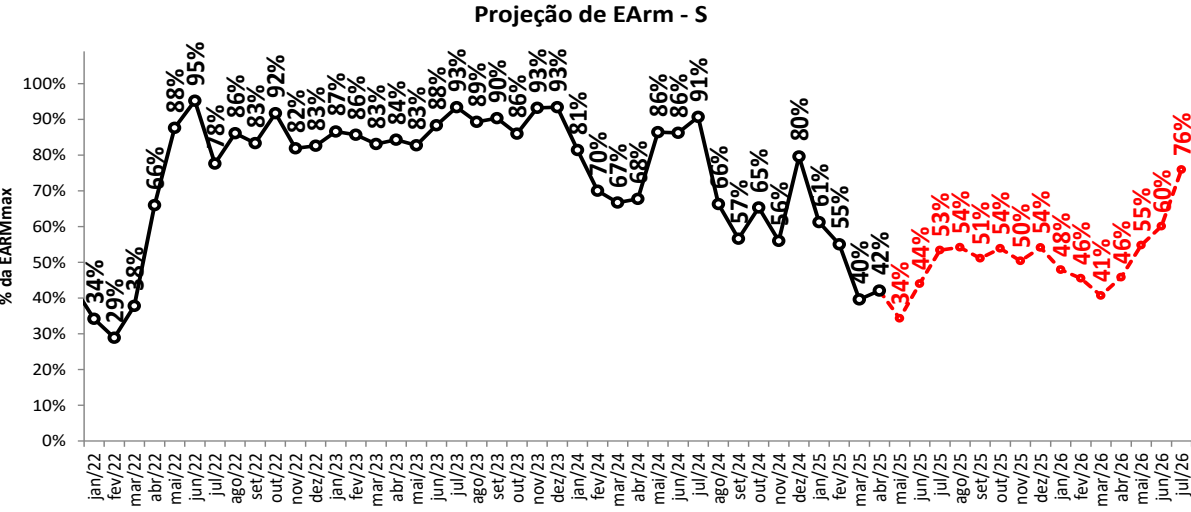
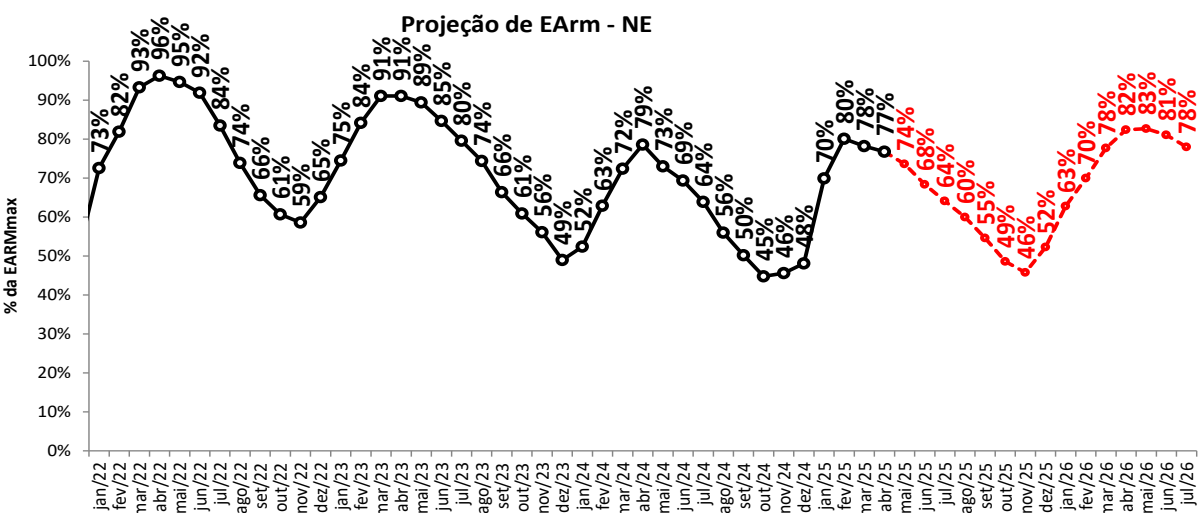
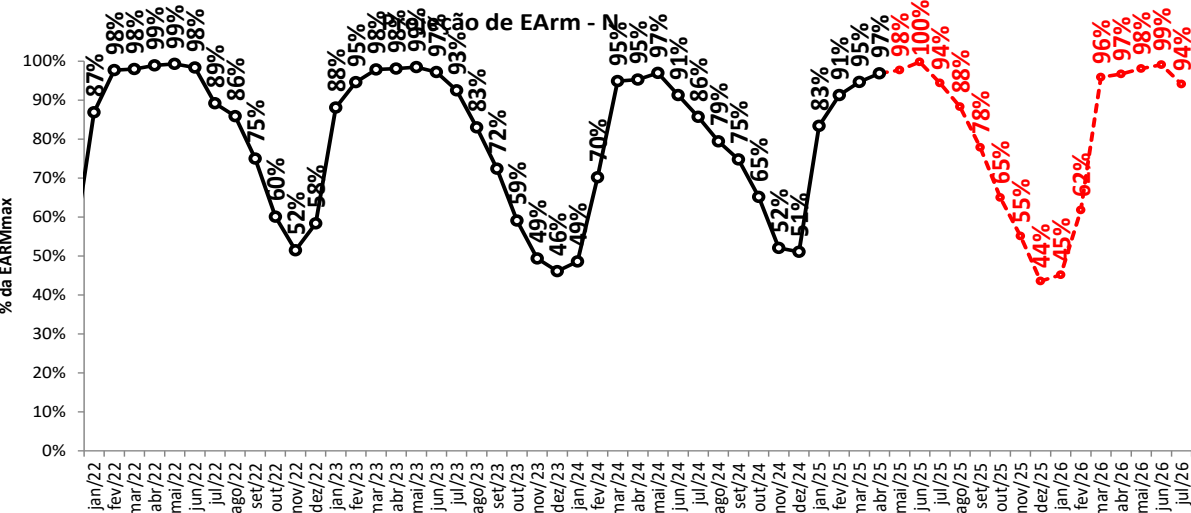


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



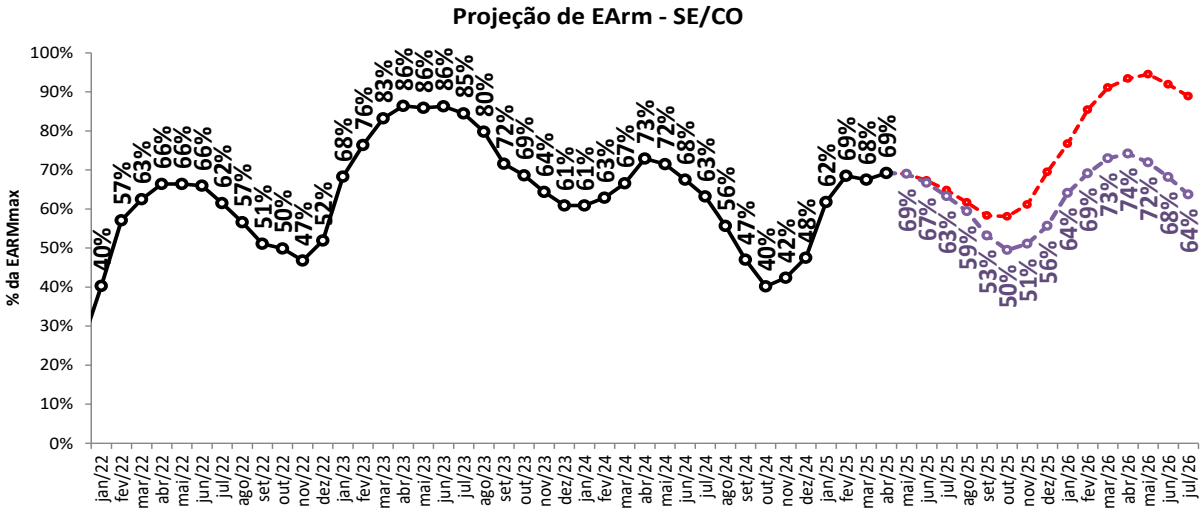
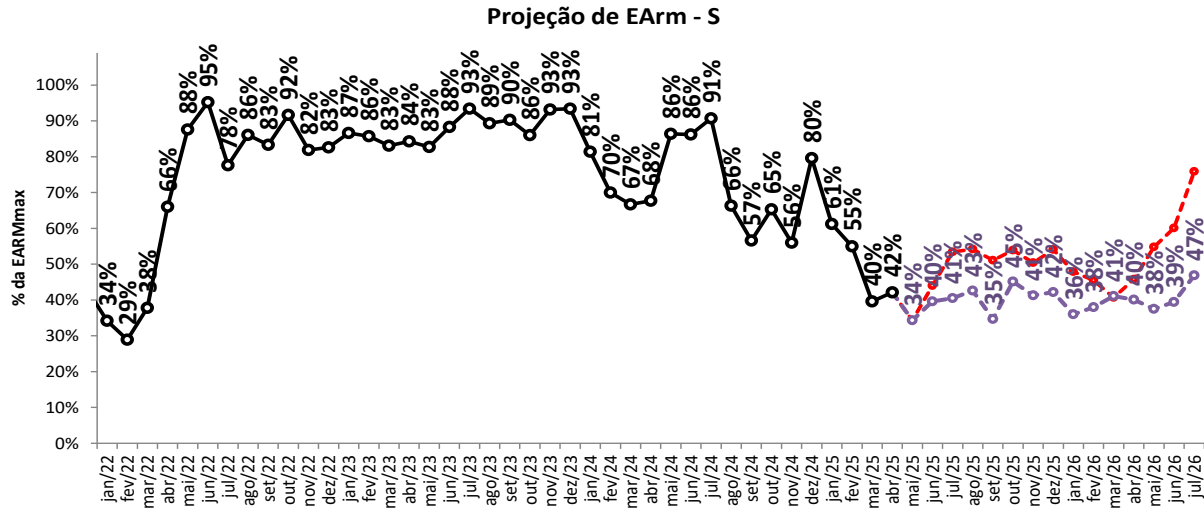
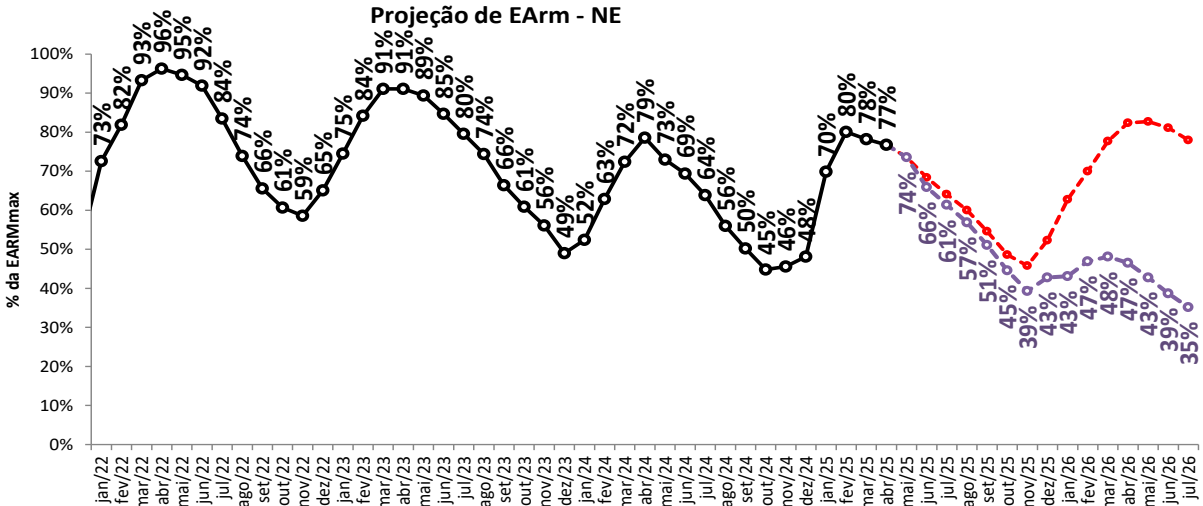
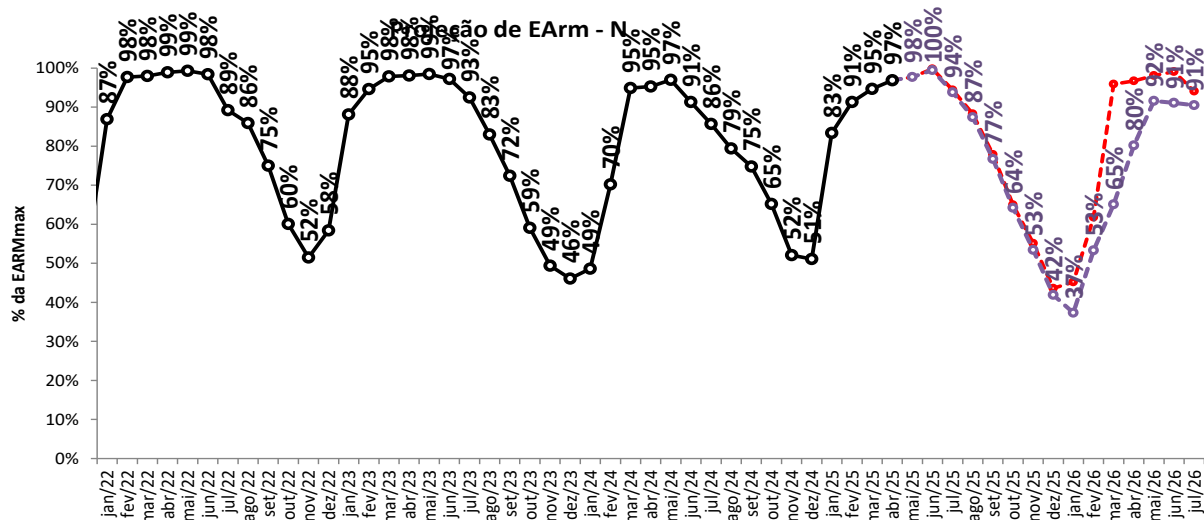
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

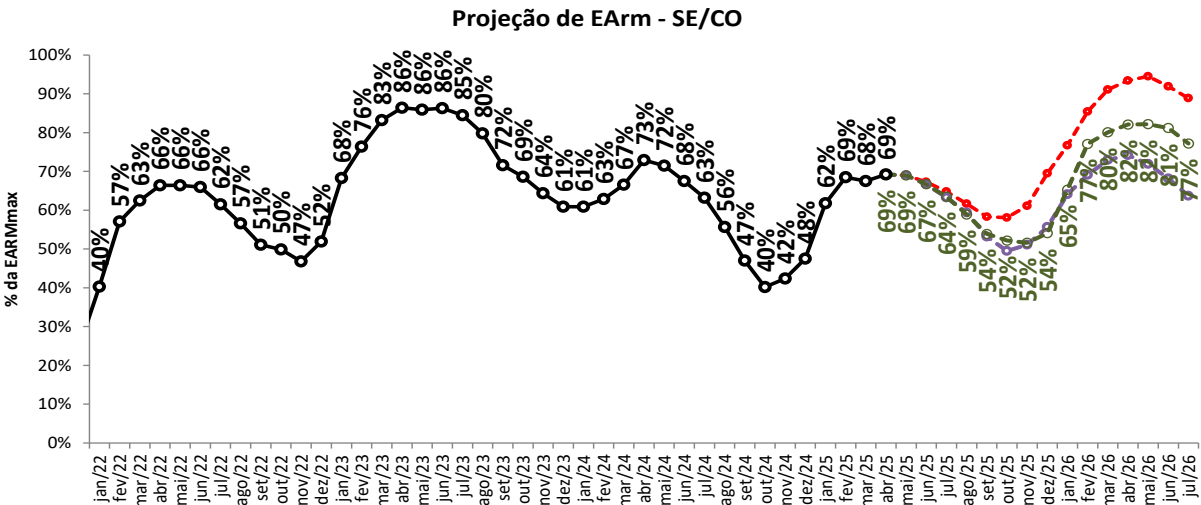
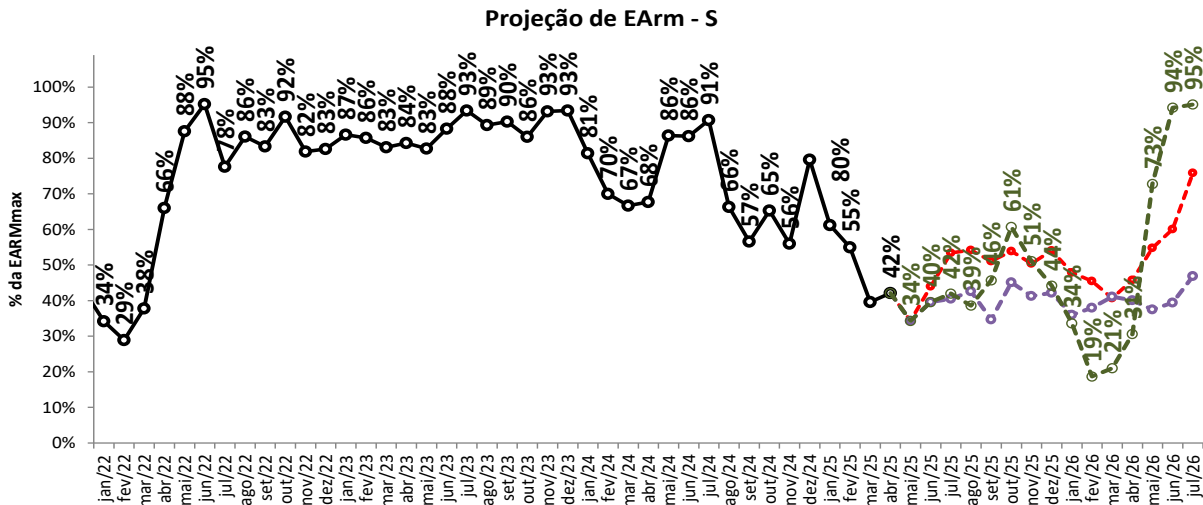
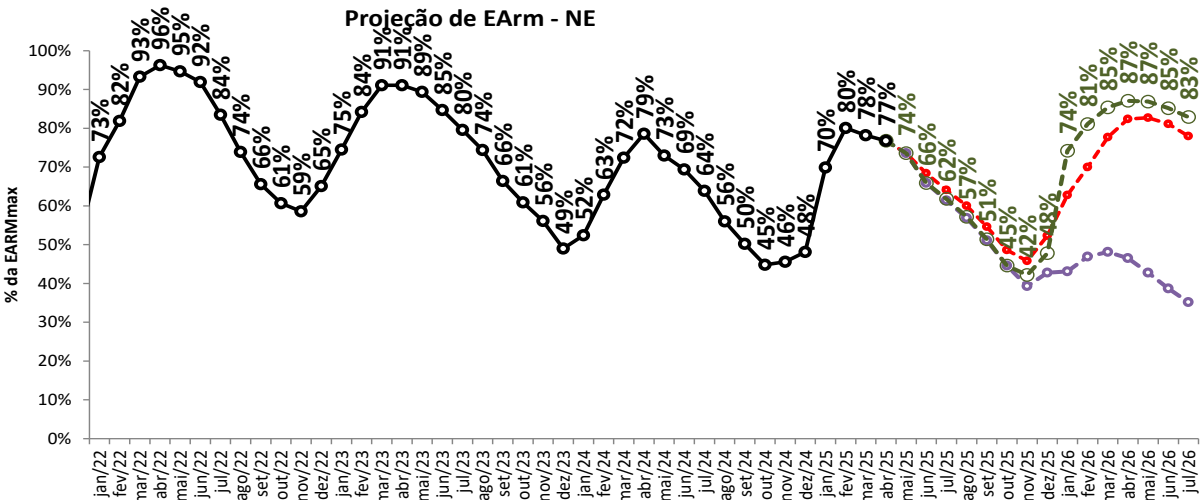
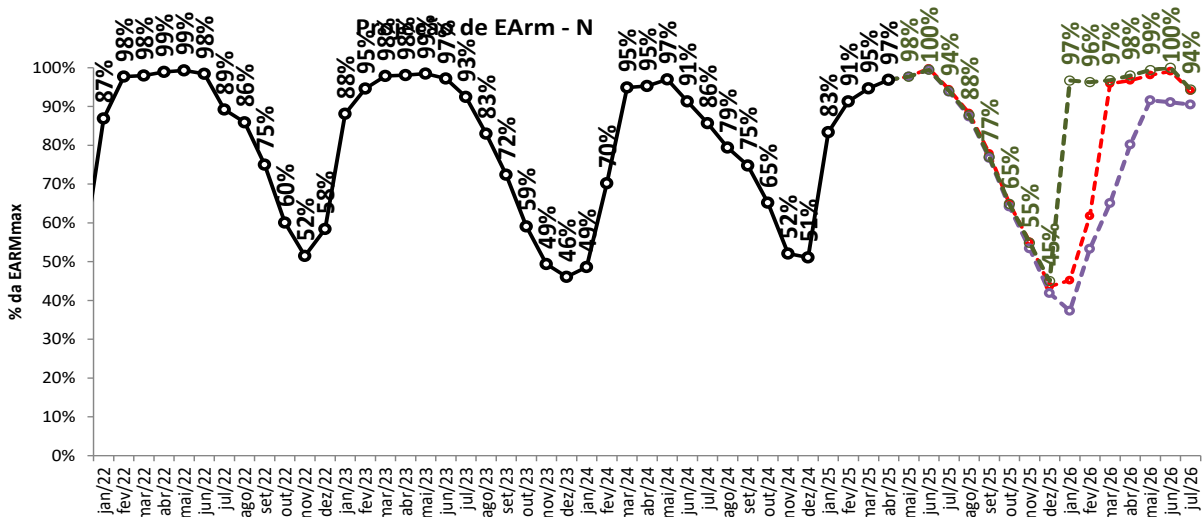


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



proj. PLD, RNA

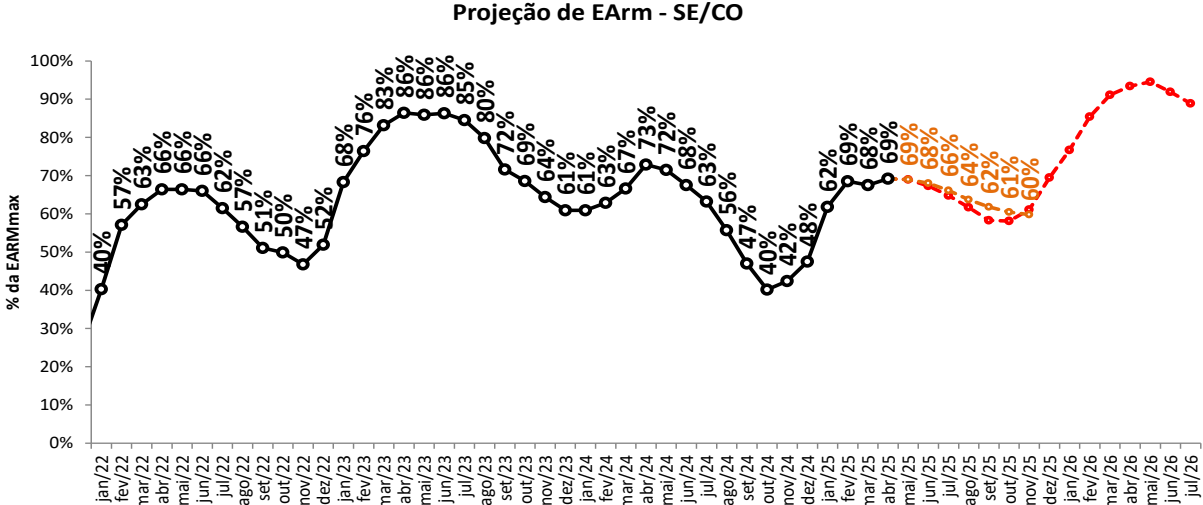
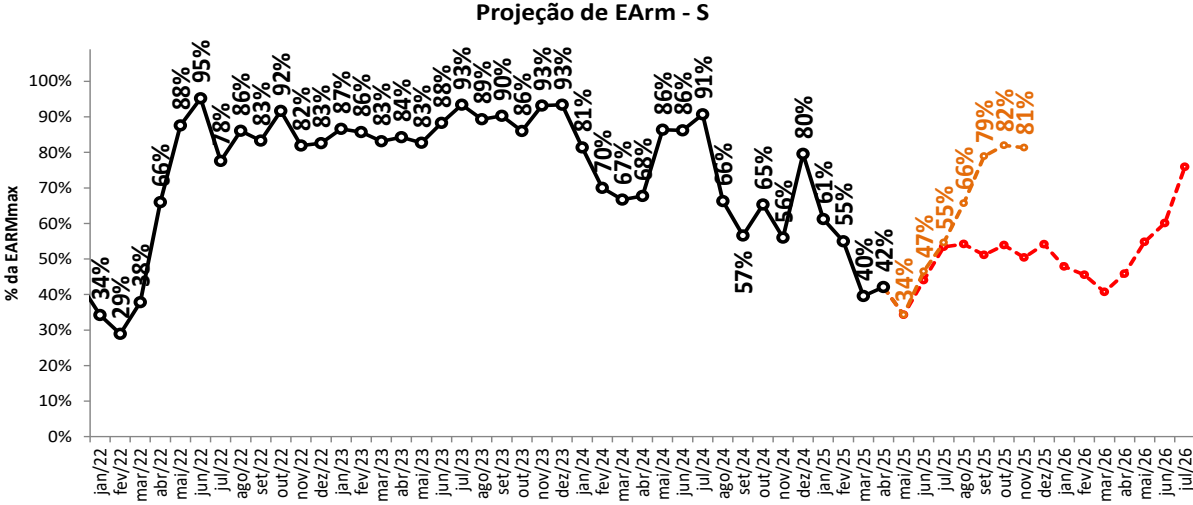
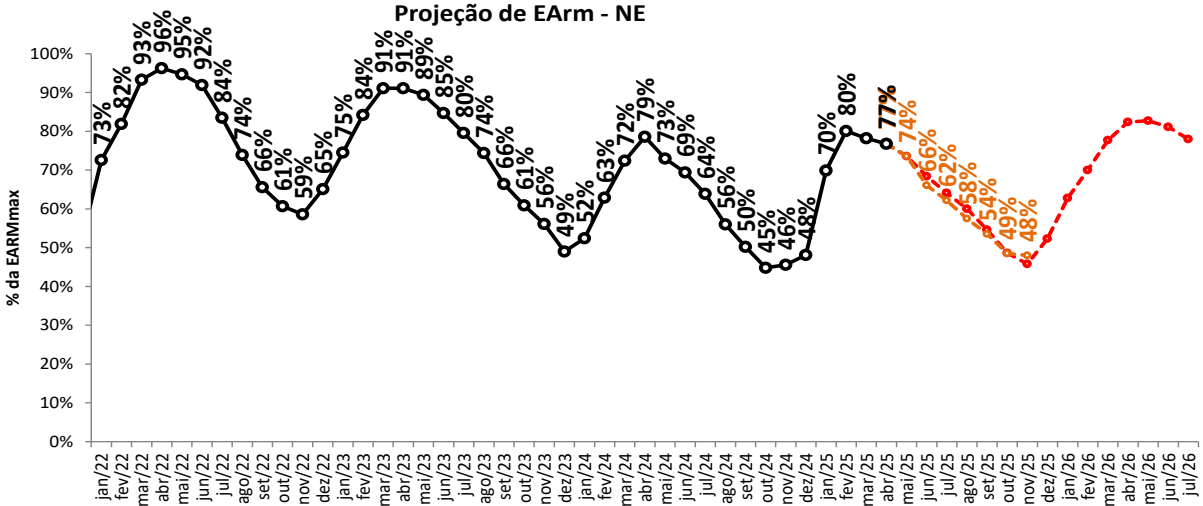
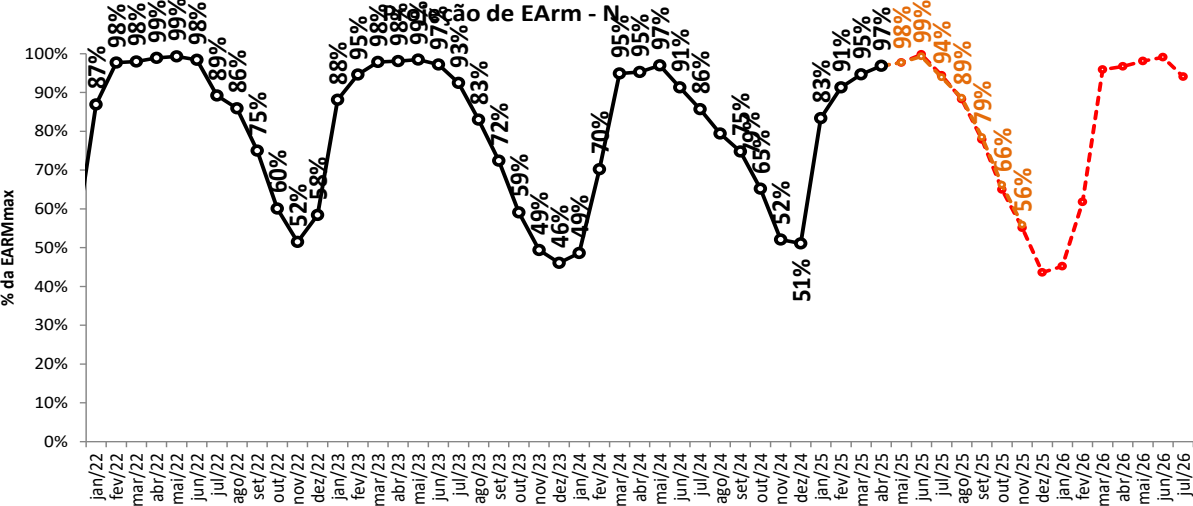
proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP 2021

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

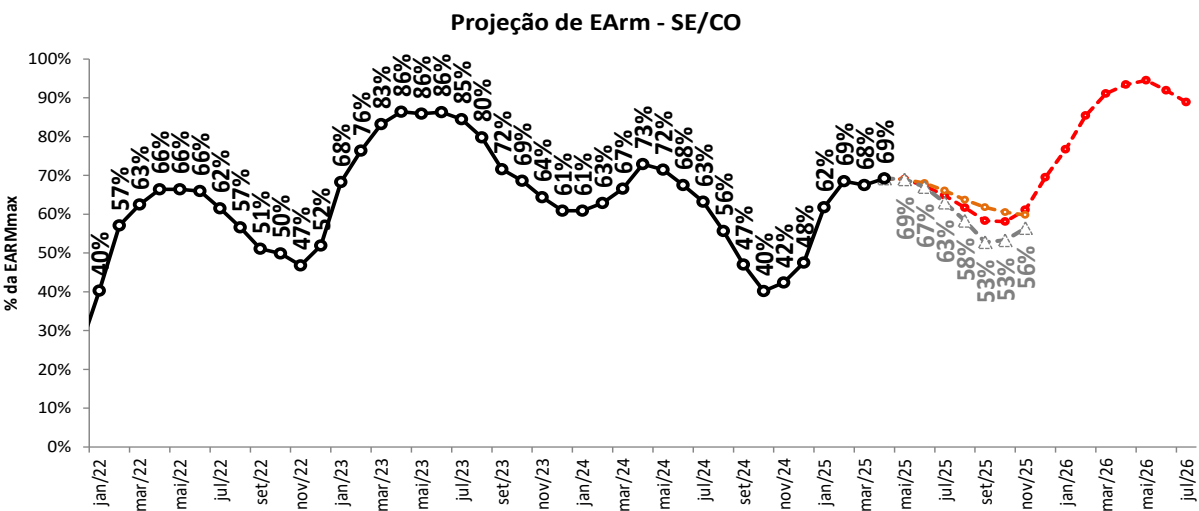
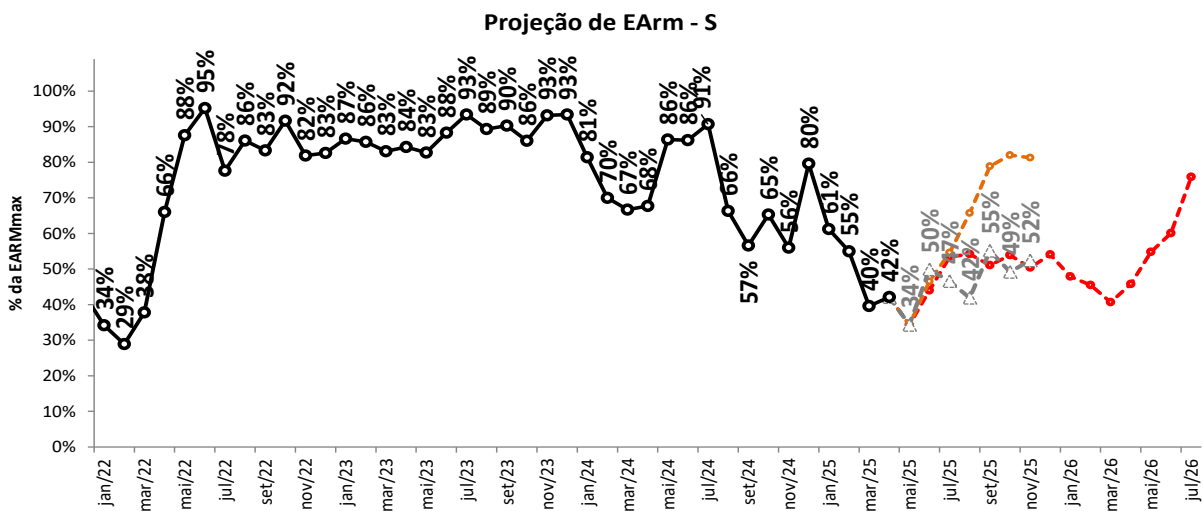
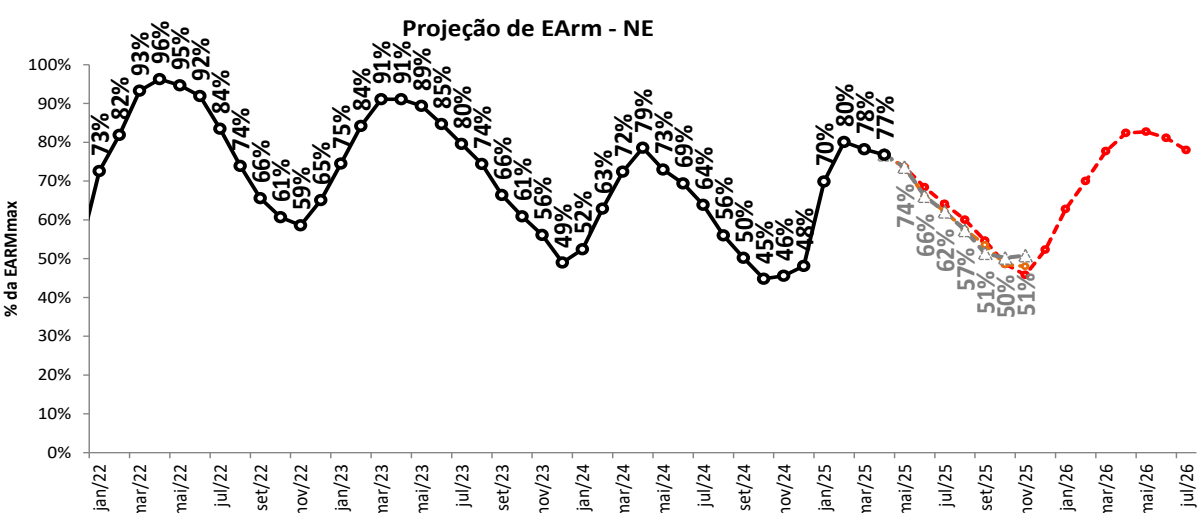
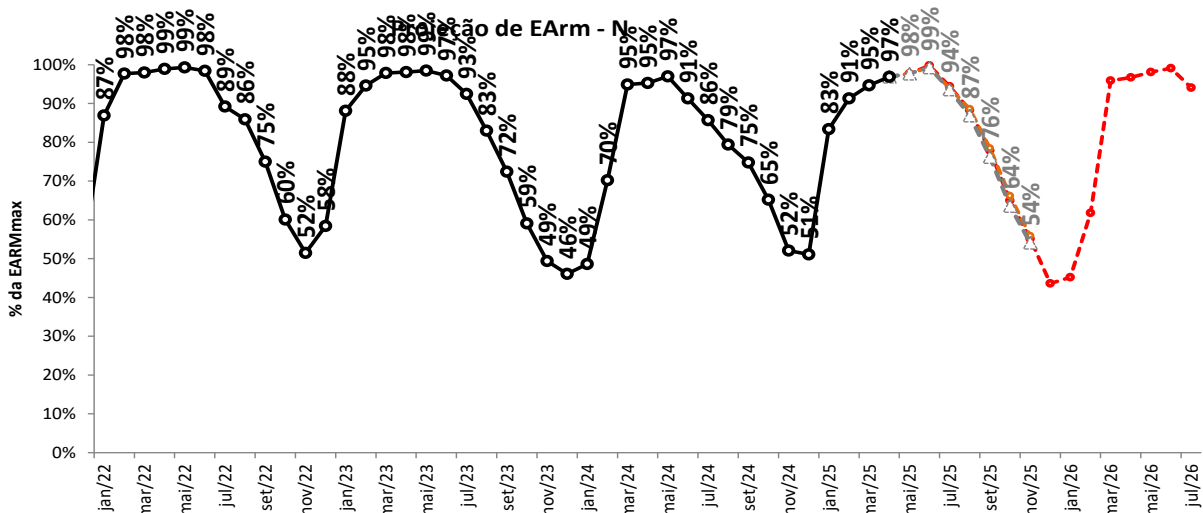


proj. PLD, RNA

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	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
proj. PLD, RNA	67	65	62	58	58	61	70	77	85	91	93	95	92	89
proj. PLD, SMAP 2017	67	63	59	53	50	51	56	64	69	73	74	72	68	64
proj. PLD, SMAP 2021	67	64	59	54	52	52	54	65	77	80	82	82	81	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	66	64	62	61	60	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	63	58	53	53	56	-	-	-	-	-	-	-	-

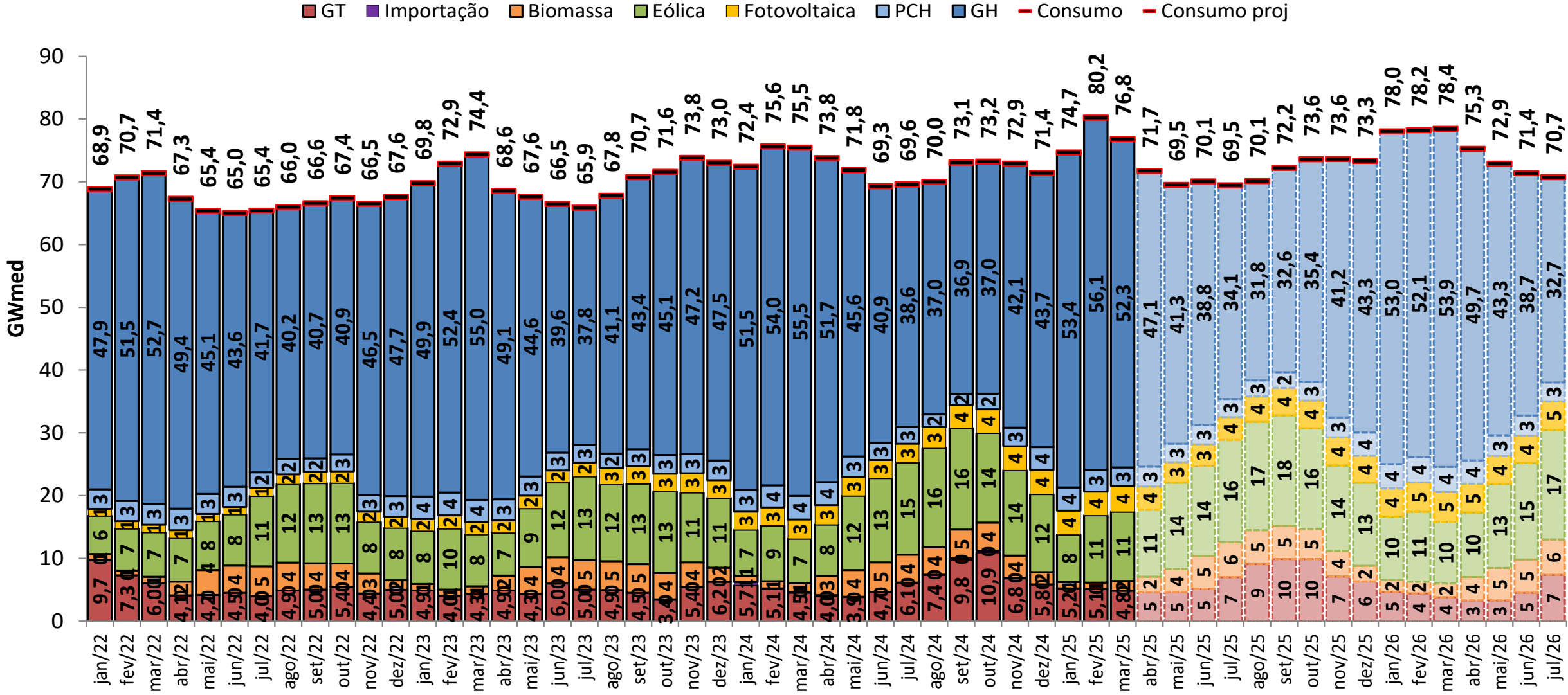
S	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
proj. PLD, RNA	44	53	54	51	54	50	54	48	46	41	46	55	60	76
proj. PLD, SMAP 2017	40	41	43	35	45	41	42	36	38	41	40	38	39	47
proj. PLD, SMAP 2021	40	42	39	46	61	51	44	34	19	21	31	73	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	55	66	79	82	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	50	47	42	55	49	52	-	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	68	64	60	55	49	46	52	63	70	78	82	83	81	78
proj. PLD, SMAP 2017	66	61	57	51	45	39	43	43	47	48	47	43	39	35
proj. PLD, SMAP 2021	66	62	57	51	45	42	48	74	81	85	87	87	85	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	62	58	54	49	48	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	62	57	51	50	51	-	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	100	94	88	78	65	55	44	45	62	96	97	98	99	94
proj. PLD, SMAP 2017	100	94	87	77	64	53	42	37	53	65	80	92	91	91
proj. PLD, SMAP 2021	100	94	88	77	65	55	45	97	96	97	98	99	100	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	99	94	89	79	66	56	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	99	94	87	76	64	54	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	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
proj. PLD, RNA	68	65	62	58	56	57	64	71	79	86	88	90	88	86
proj. PLD, SMAP 2017	66	63	59	53	49	48	52	57	62	66	67	65	62	59
proj. PLD, SMAP 2021	66	63	59	54	52	50	52	66	75	78	80	83	84	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	66	64	62	60	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	63	59	54	53	55	-	-	-	-	-	-	-	-

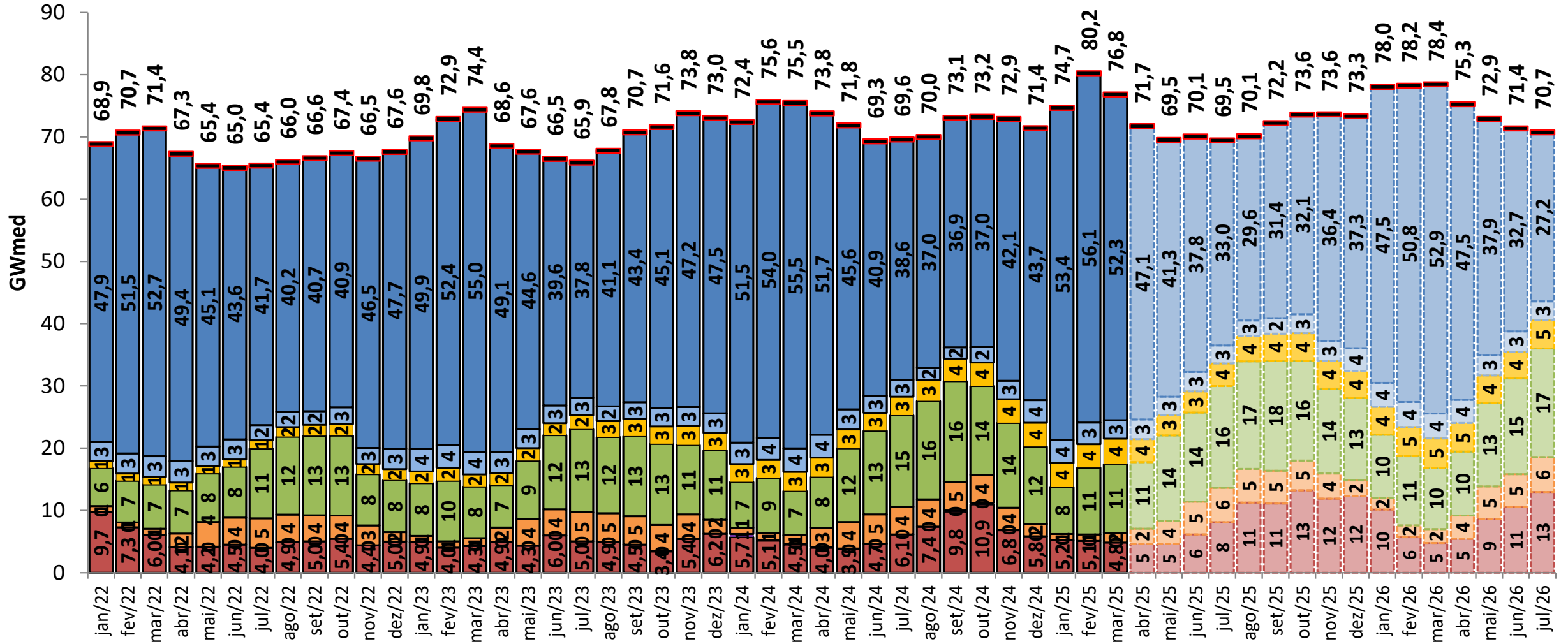
balanço operativo
proj. PLD RNA

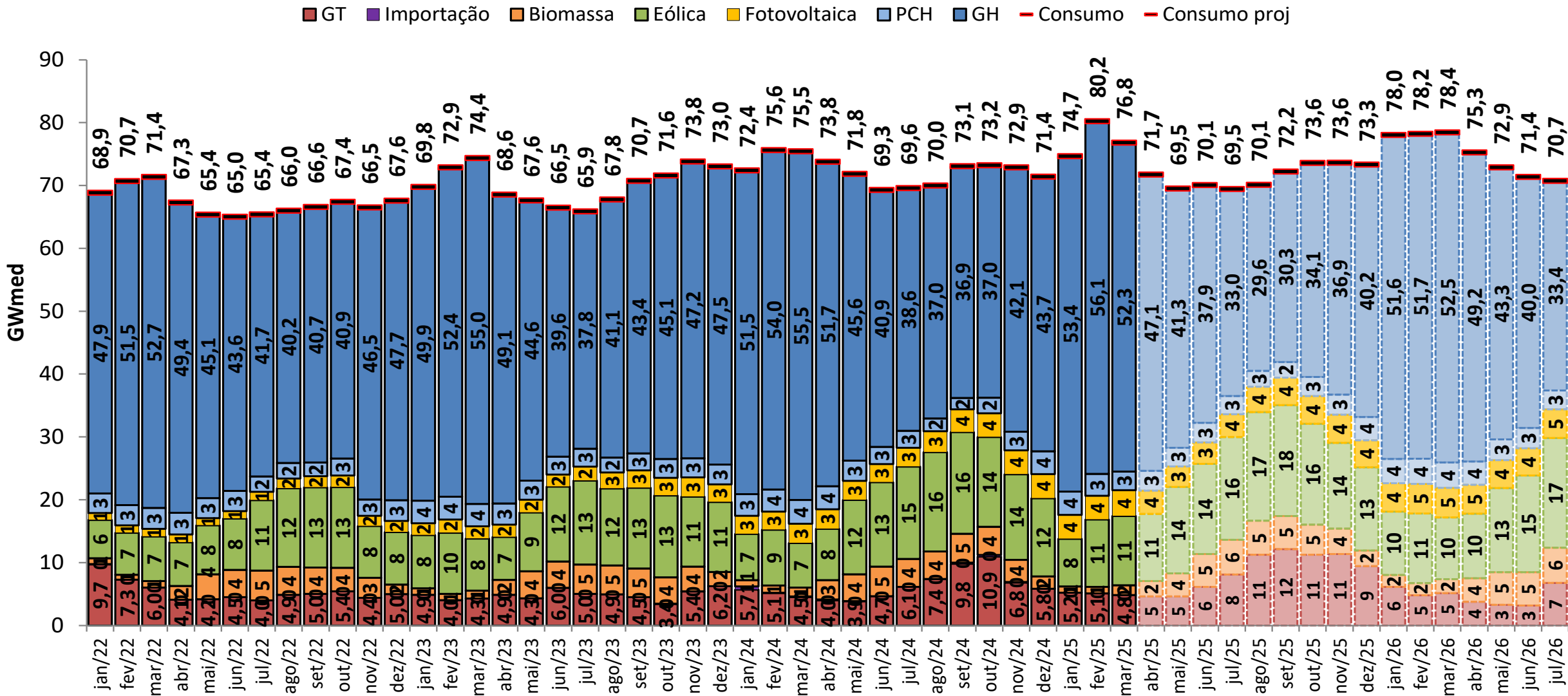


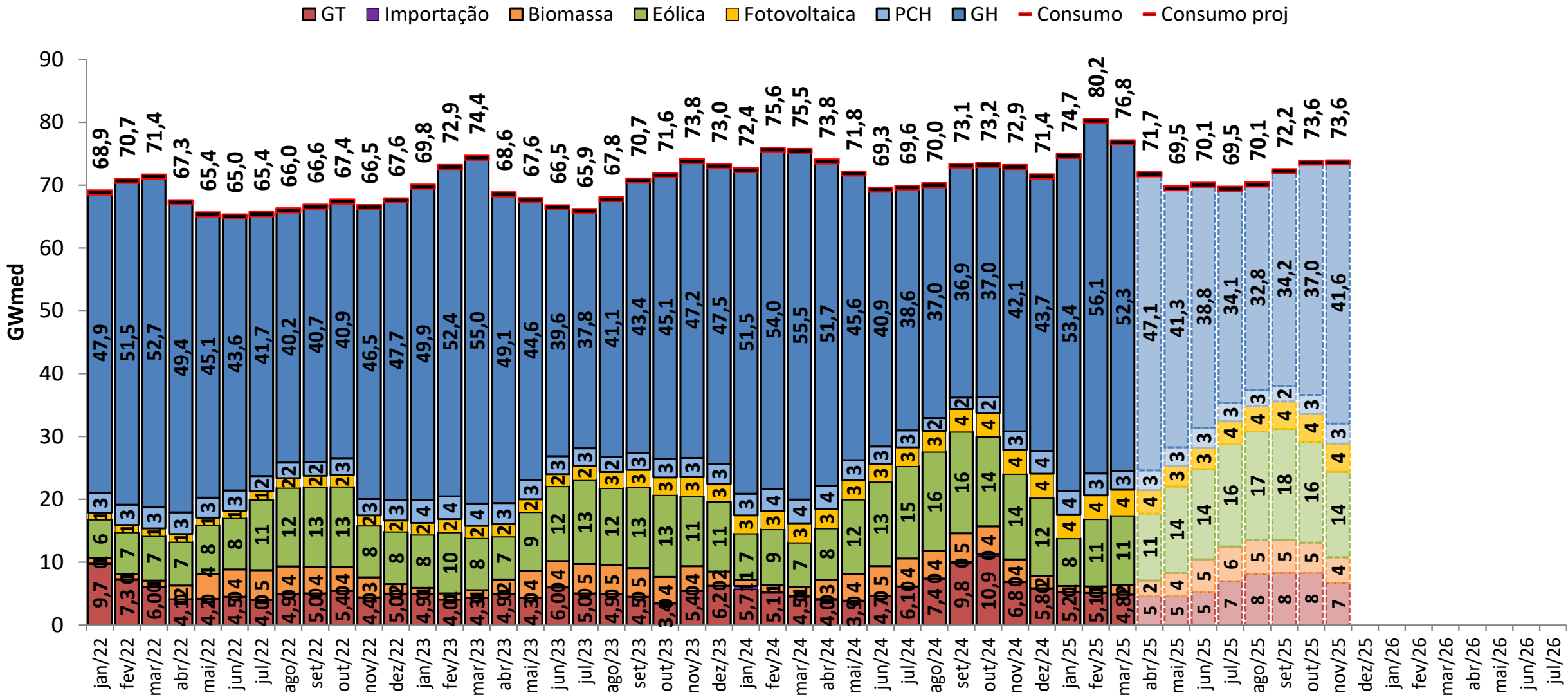
balanço operativo

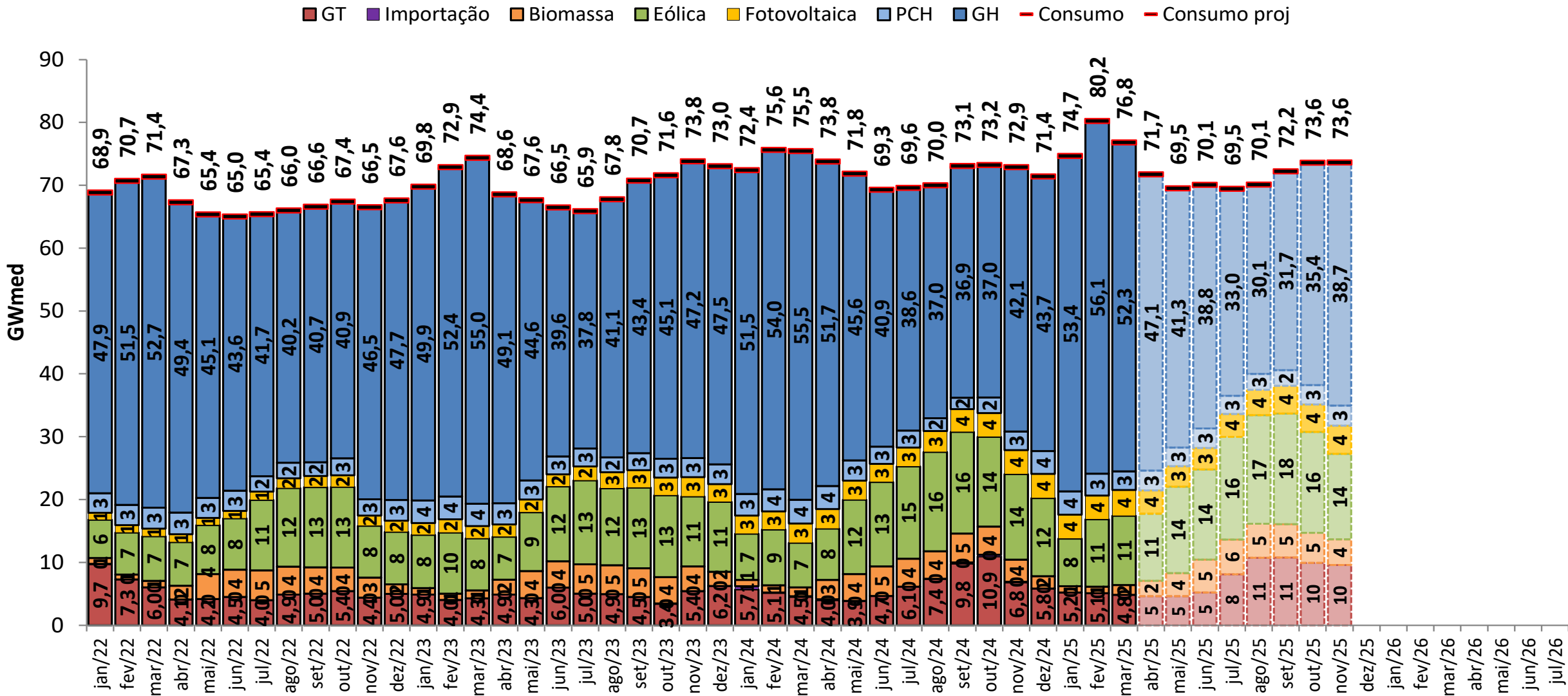
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj



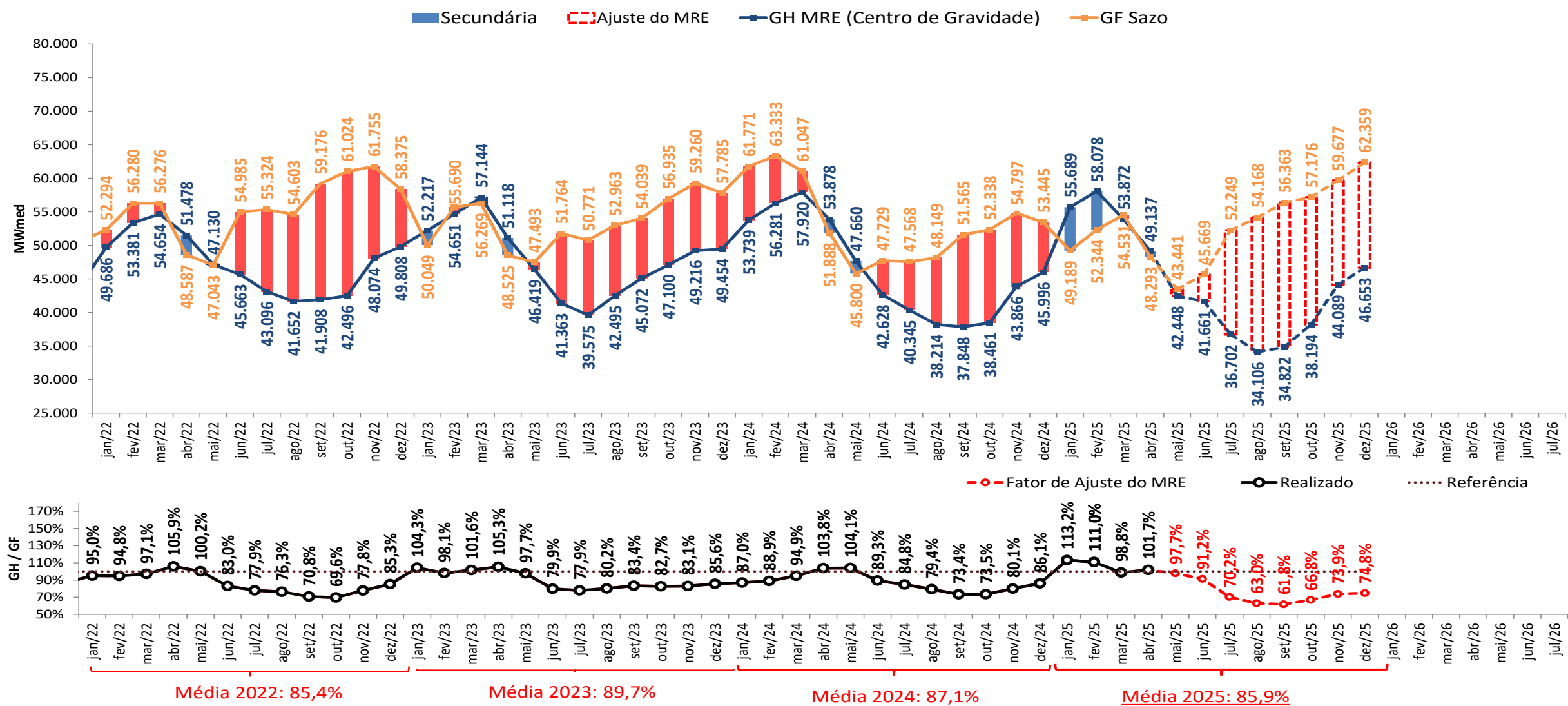






projeção do MRE

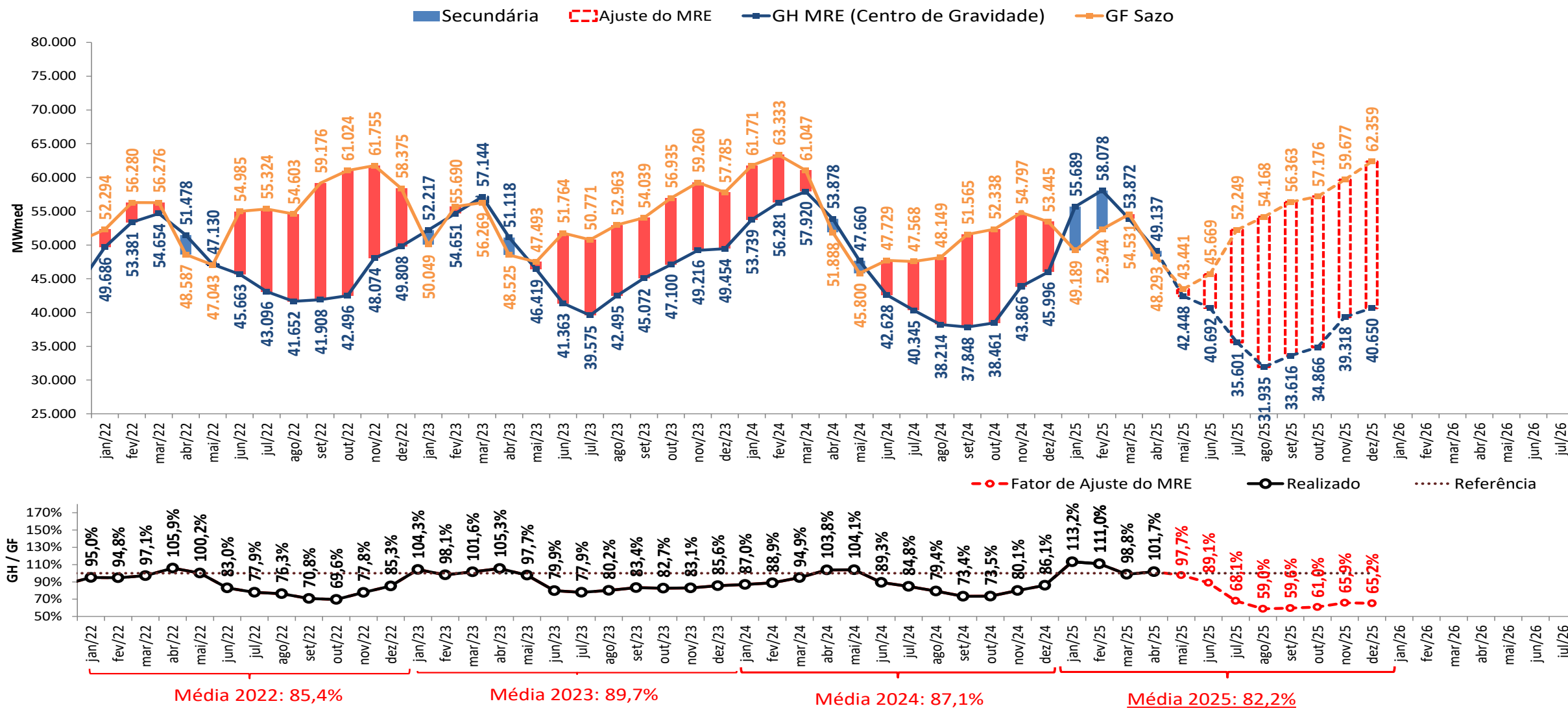
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/05/2025 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

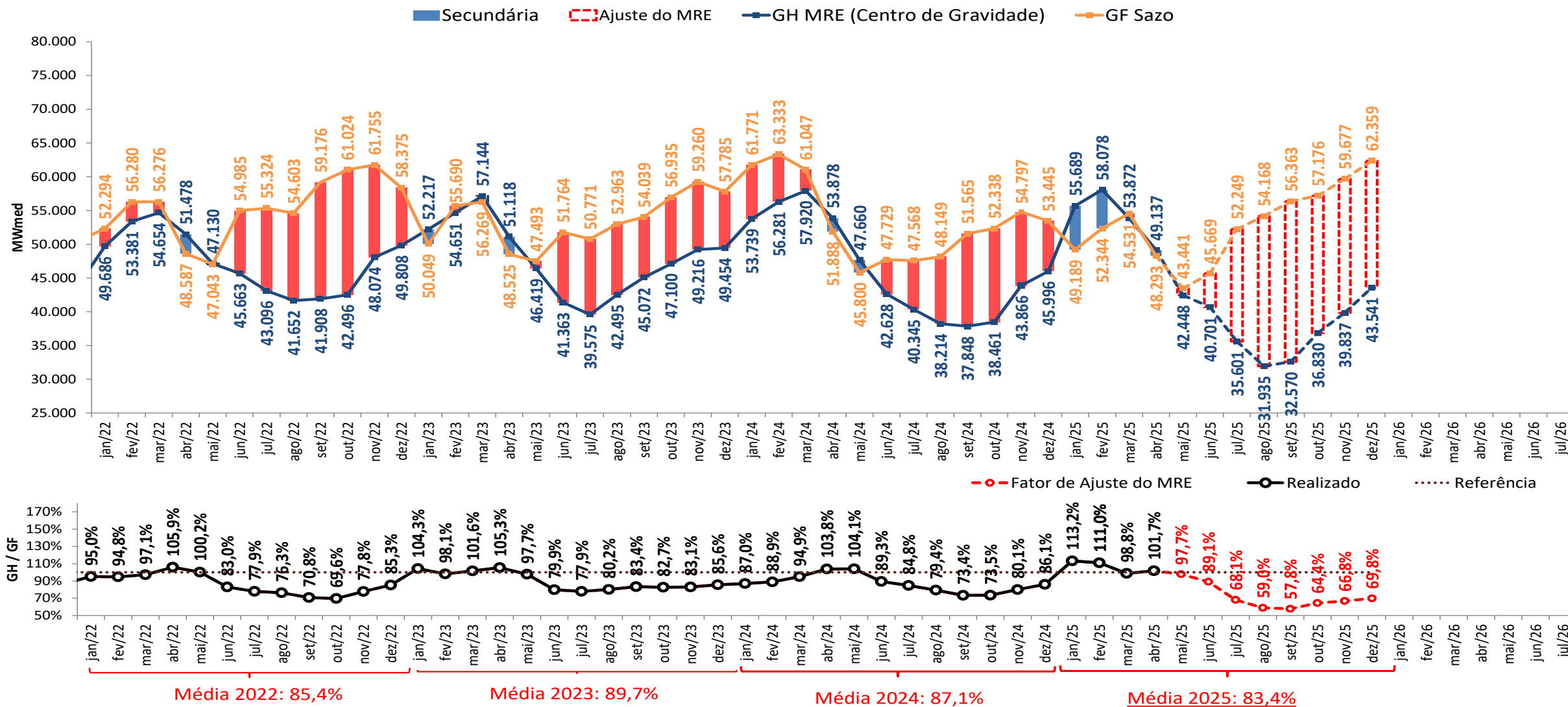
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/05/2025 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

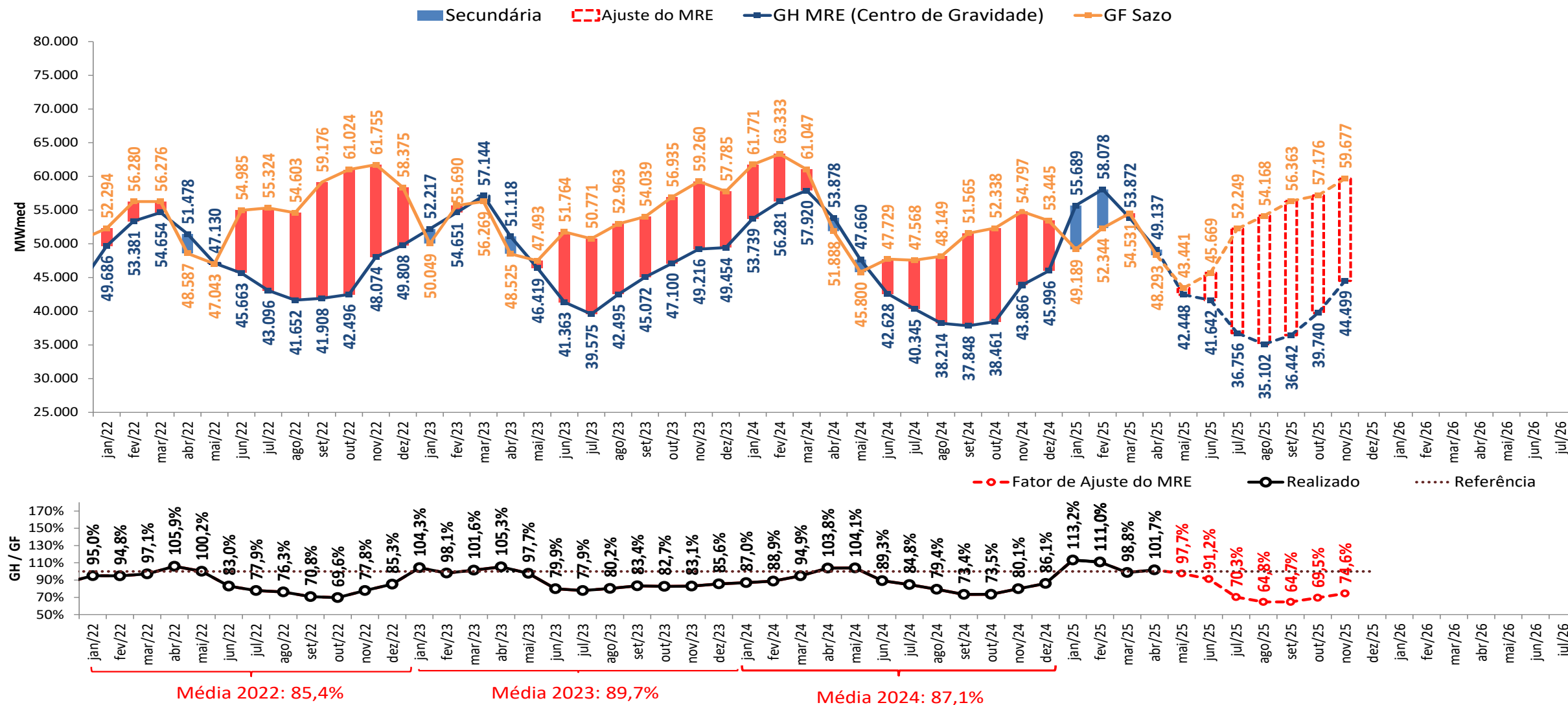
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/05/2025 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

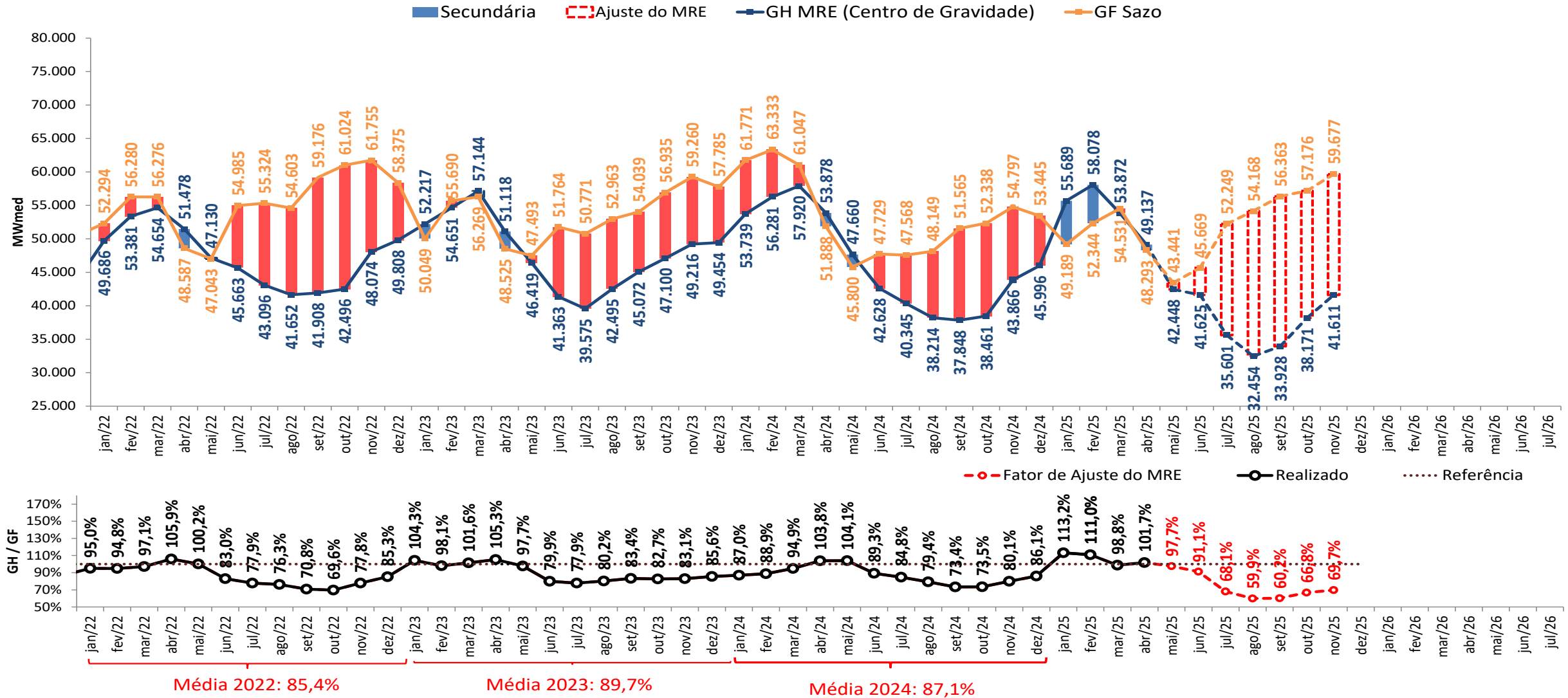
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/05/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

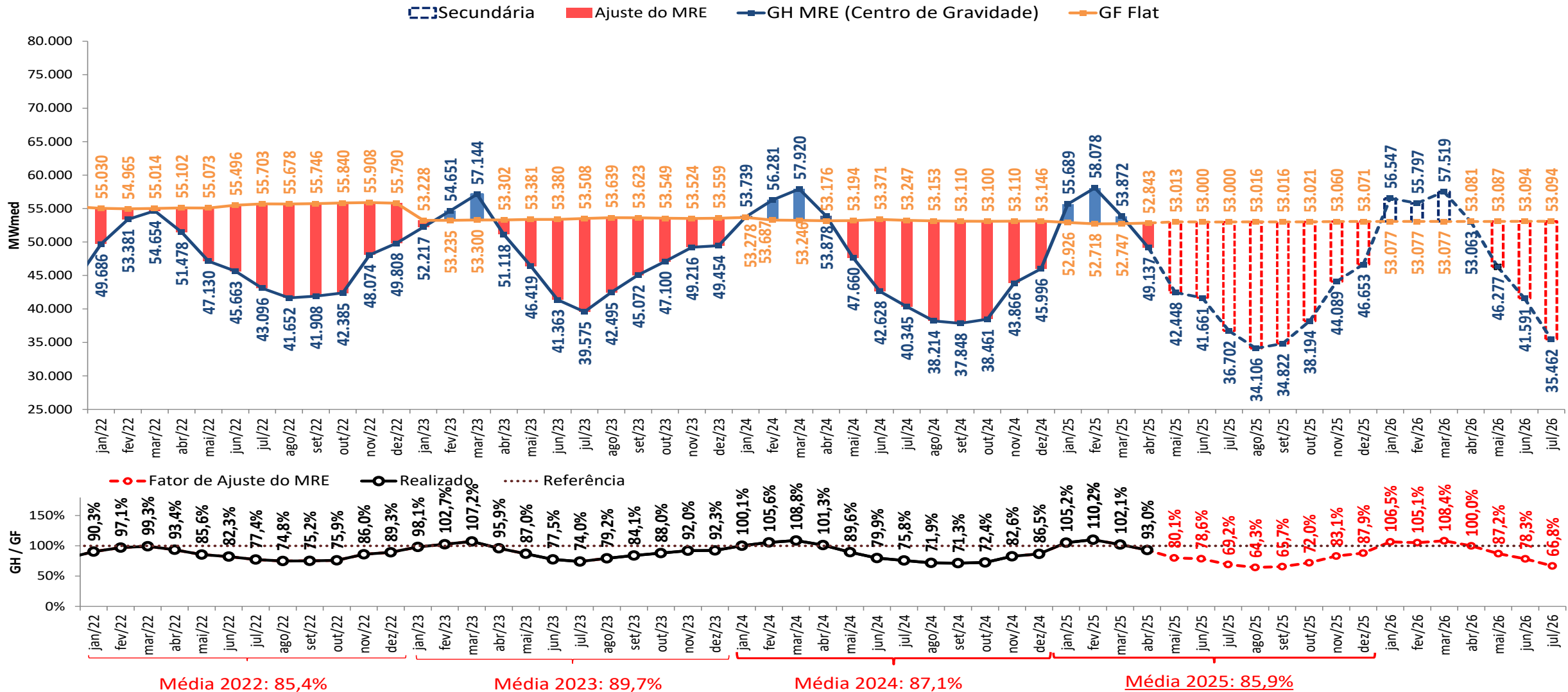
projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/05/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

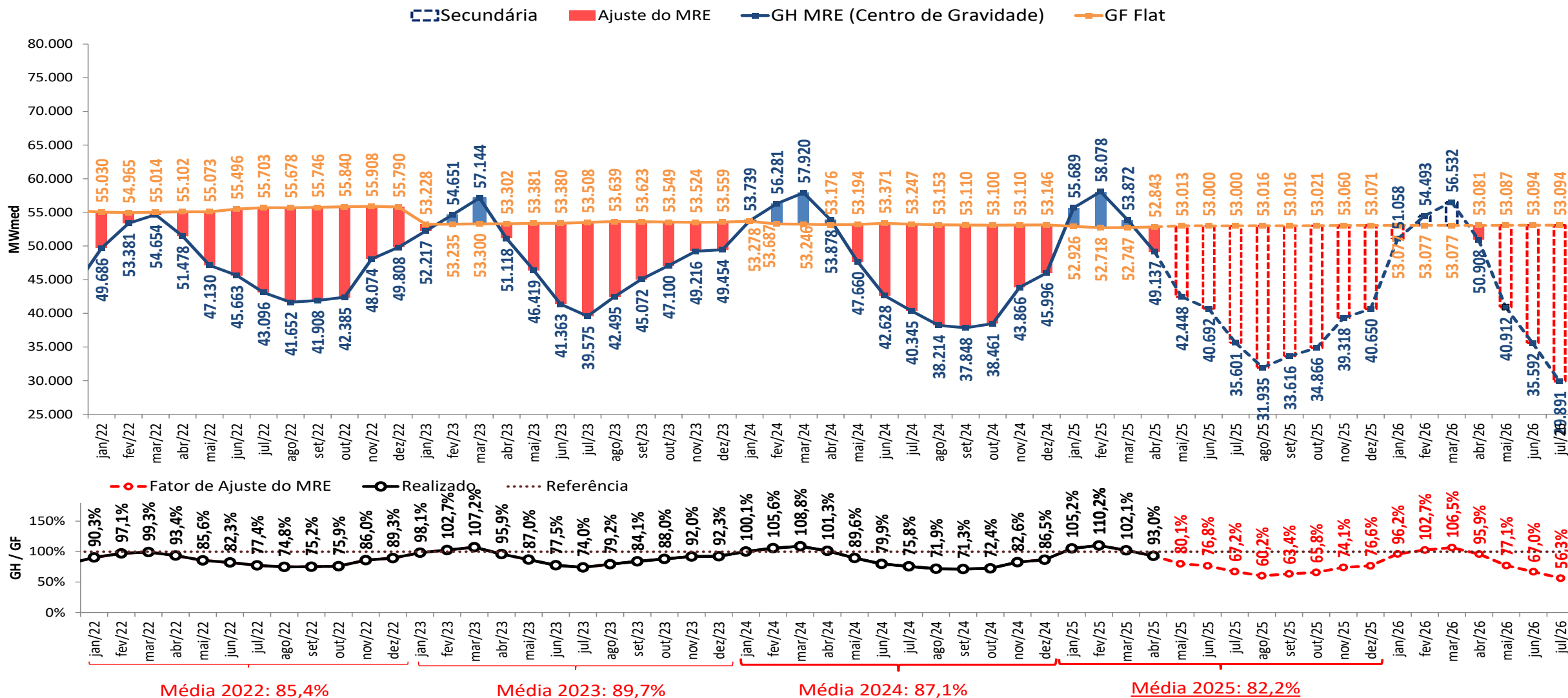
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/05/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

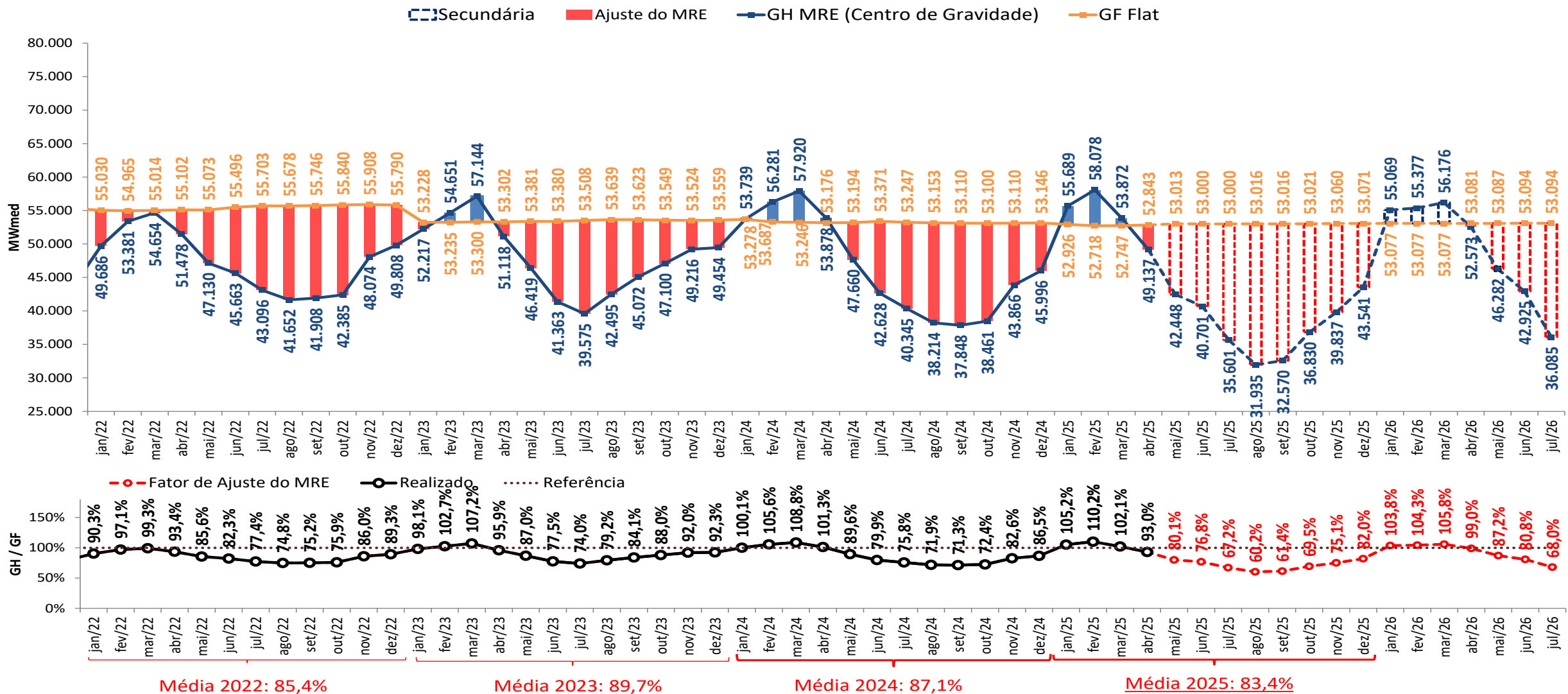
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



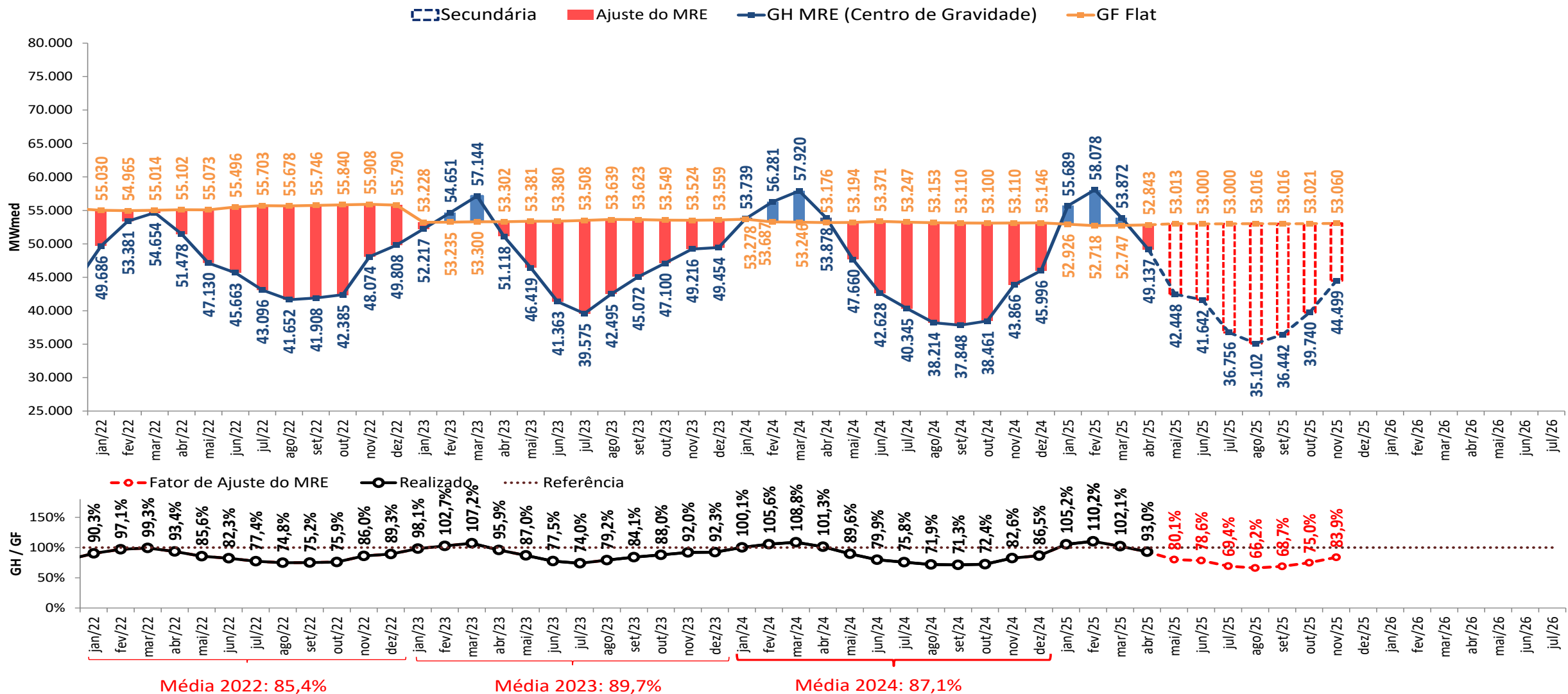
- A estimativa de GSF para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/05/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



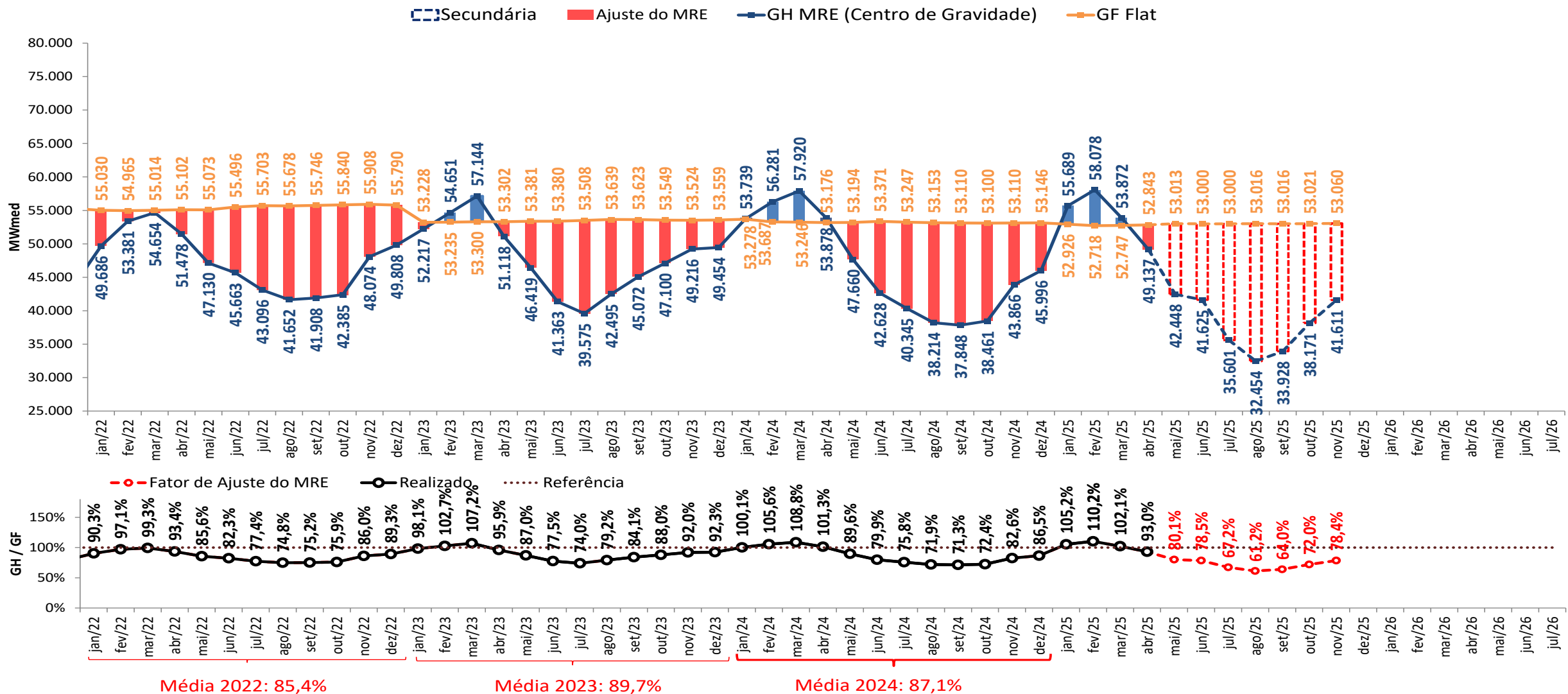
• A estimativa de GSF para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/05/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/05/2025 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 maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 12/05/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,219%) (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	31.859	28.229	25.316	26.510	30.432	31.585	32.830	33.343	34.787	36.358
Sul	7.318	7.846	8.293	7.269	6.570	6.804	7.504	7.942	8.257	8.354	8.676	8.968
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.339	3.891	4.089	4.679	4.848	5.045	5.116	5.337	5.573
Norte	8.578	9.163	9.495	8.584	7.644	8.253	9.619	9.755	10.190	10.313	10.788	11.349
SIN	49.189	52.344	54.531	48.420	43.421	45.656	52.233	54.129	56.322	57.127	59.588	62.249

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										8,0	8,3	26,3
Pacotão (PCH)	Sul						14,0	16,6	40,8	42,4	43,1	46,2	48,3

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 (≈4,219%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	39,0

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	13,4	15,9	39,1	40,7	41,2	44,2	46,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	15,9	39,1	40,7	48,9	52,2	71,4

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	31.859	28.229	25.316	26.510	30.432	31.585	32.830	33.351	34.832	36.422
Sul	7.318	7.846	8.293	7.269	6.570	6.817	7.520	7.981	8.298	8.395	8.720	9.014
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.339	3.891	4.089	4.679	4.848	5.045	5.116	5.337	5.573
Norte	8.578	9.163	9.495	8.584	7.644	8.253	9.619	9.755	10.190	10.313	10.788	11.349
SIN	49.189	52.344	54.531	48.420	43.421	45.669	52.249	54.168	56.363	57.176	59.677	62.359

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

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



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,219%) (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	30.817	30.893	30.895	30.768	30.872	30.920	30.887	30.928	30.935	30.950
Sul	7.874	7.902	8.022	7.955	8.018	7.897	7.613	7.774	7.768	7.749	7.715	7.634
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.748	4.748	4.746	4.747	4.746	4.746	4.746	4.746	4.744
Norte	9.230	9.228	9.184	9.394	9.328	9.578	9.758	9.549	9.587	9.566	9.593	9.661
SIN	52.926	52.718	52.747	52.989	52.989	52.989	52.989	52.989	52.989	52.989	52.989	52.989

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										8,3	8,3	25,9
Pacotão (PCH)	Sul						16,9	17,6	42,8	42,8	42,8	44,2	44,2

Expansão - perdas (≈4,219%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1

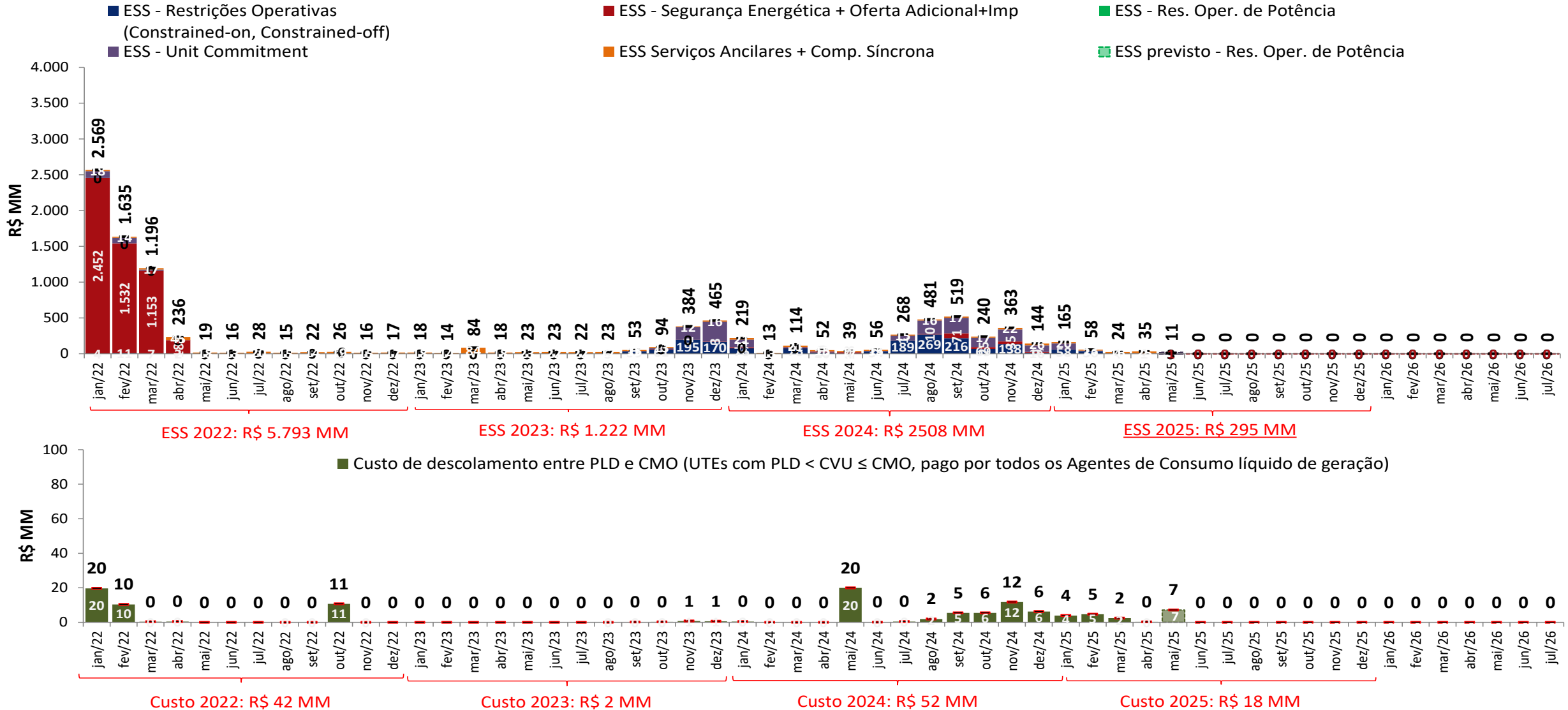
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	16,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	11,0	26,7	26,7	26,7	27,5	27,5
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	11,0	26,7	26,7	31,9	32,7	43,7

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	30.817	30.893	30.895	30.768	30.872	30.920	30.887	30.933	30.978	31.004
Sul	7.874	7.902	8.022	7.955	8.018	7.907	7.624	7.801	7.795	7.775	7.743	7.662
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.748	4.748	4.746	4.747	4.746	4.746	4.746	4.746	4.744
Norte	9.230	9.228	9.184	9.394	9.328	9.578	9.758	9.549	9.587	9.566	9.593	9.661
SIN	52.926	52.718	52.747	52.989	52.989	53.000	53.000	53.016	53.016	53.021	53.060	53.071

- 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

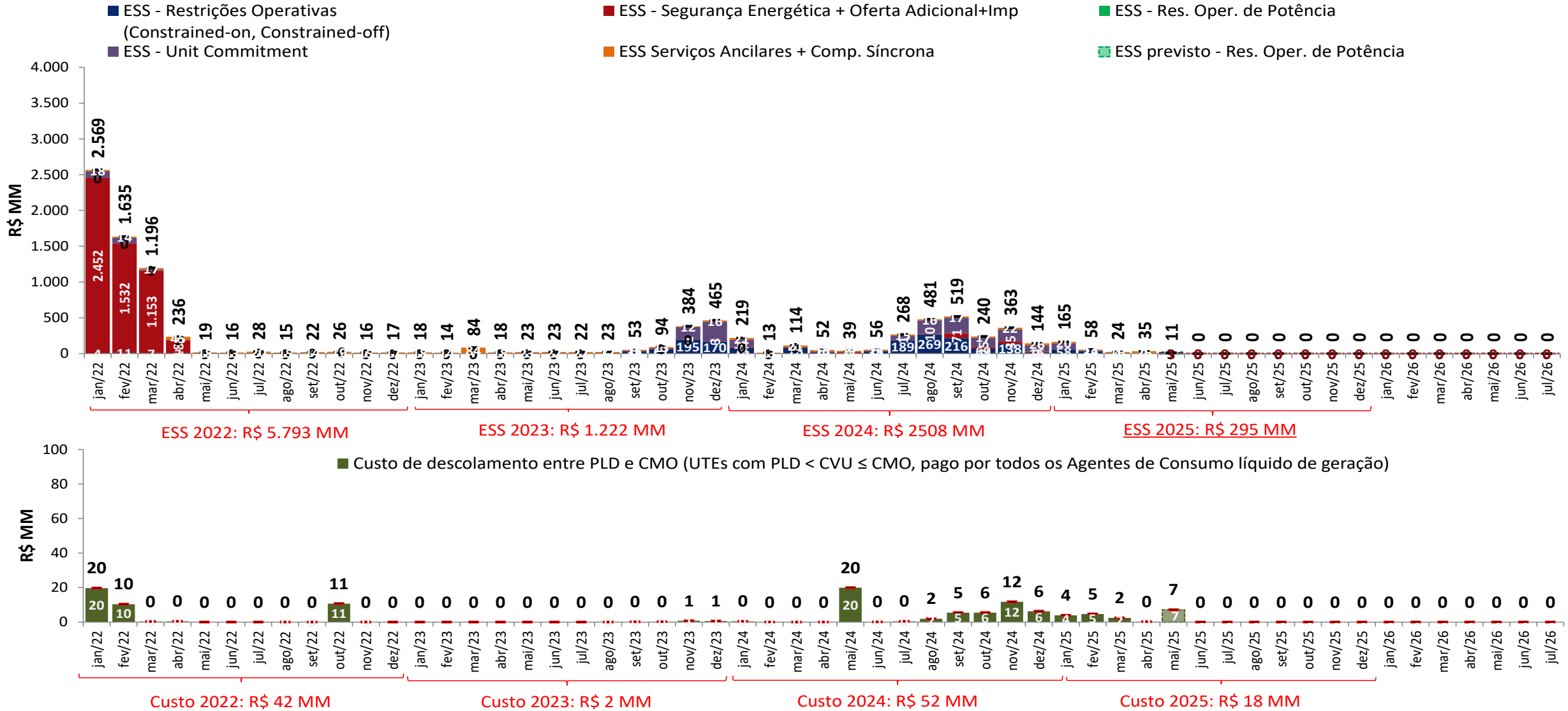
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 26/05/2025 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

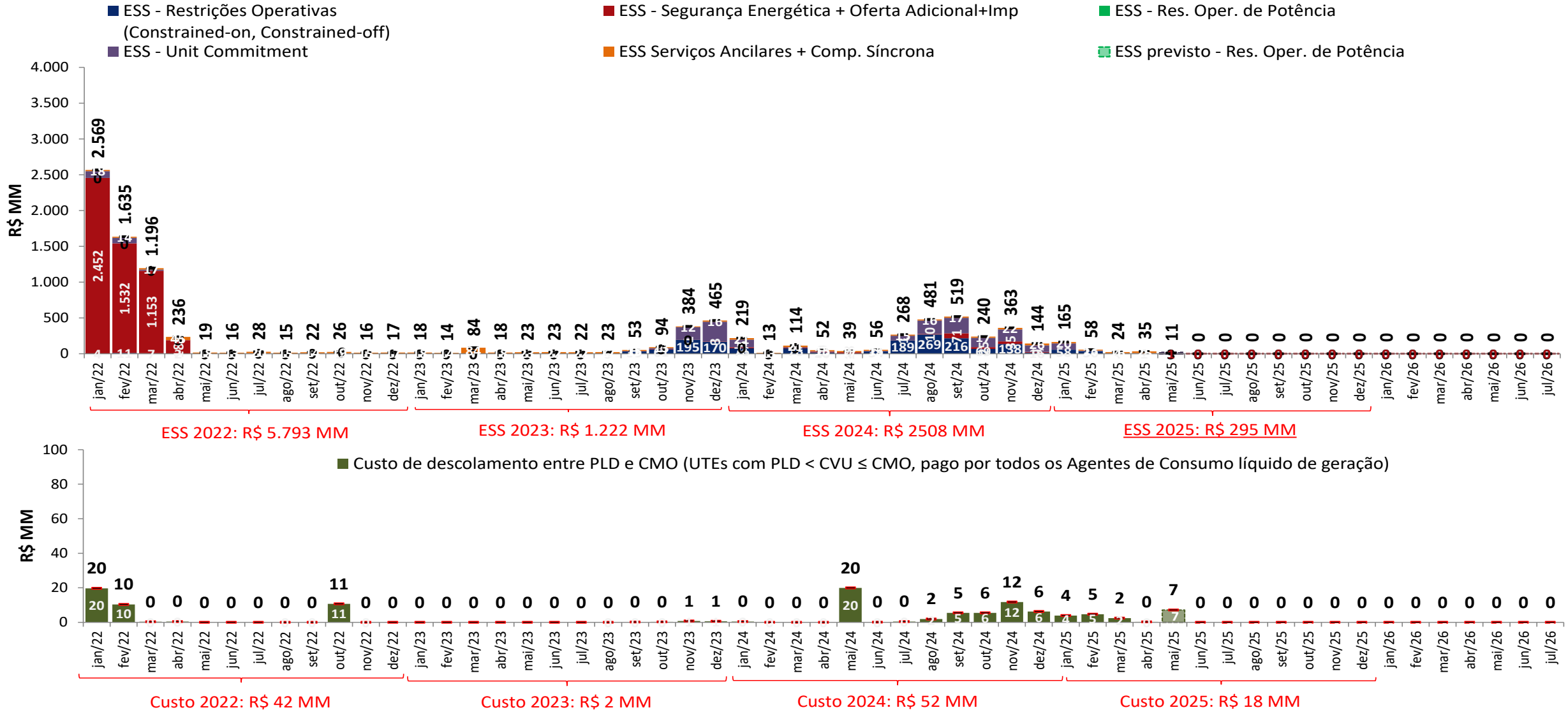
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 26/05/2025 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

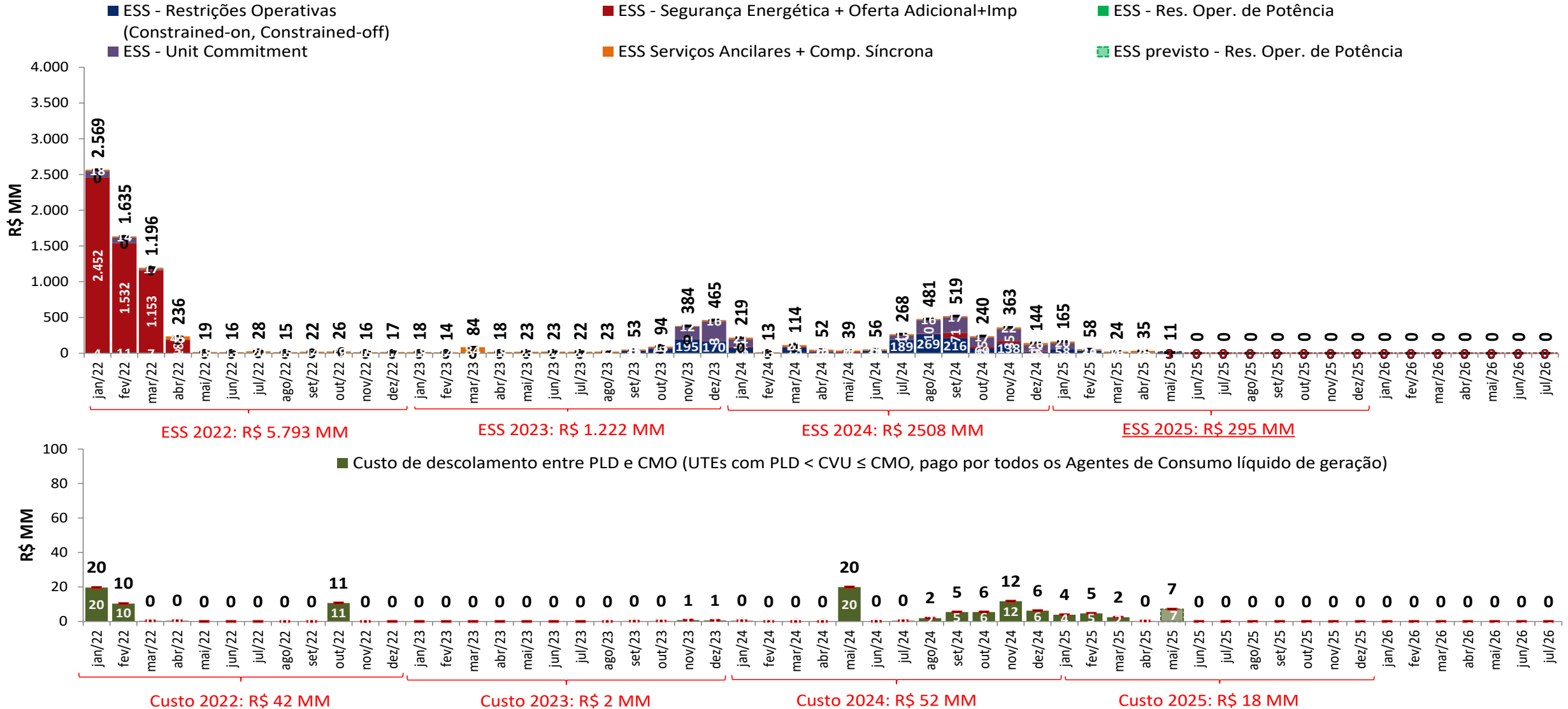
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de ESS para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 26/05/2025 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

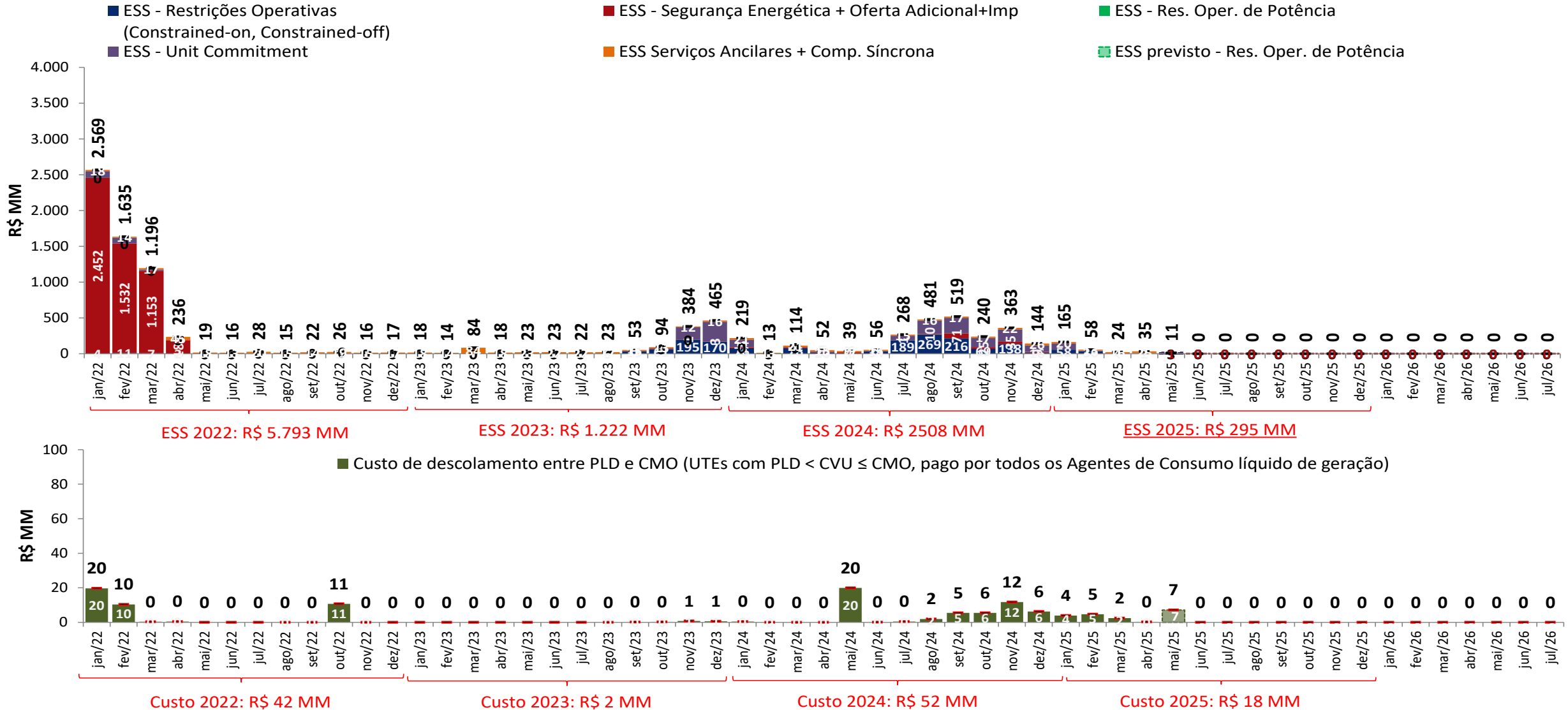
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 26/05/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

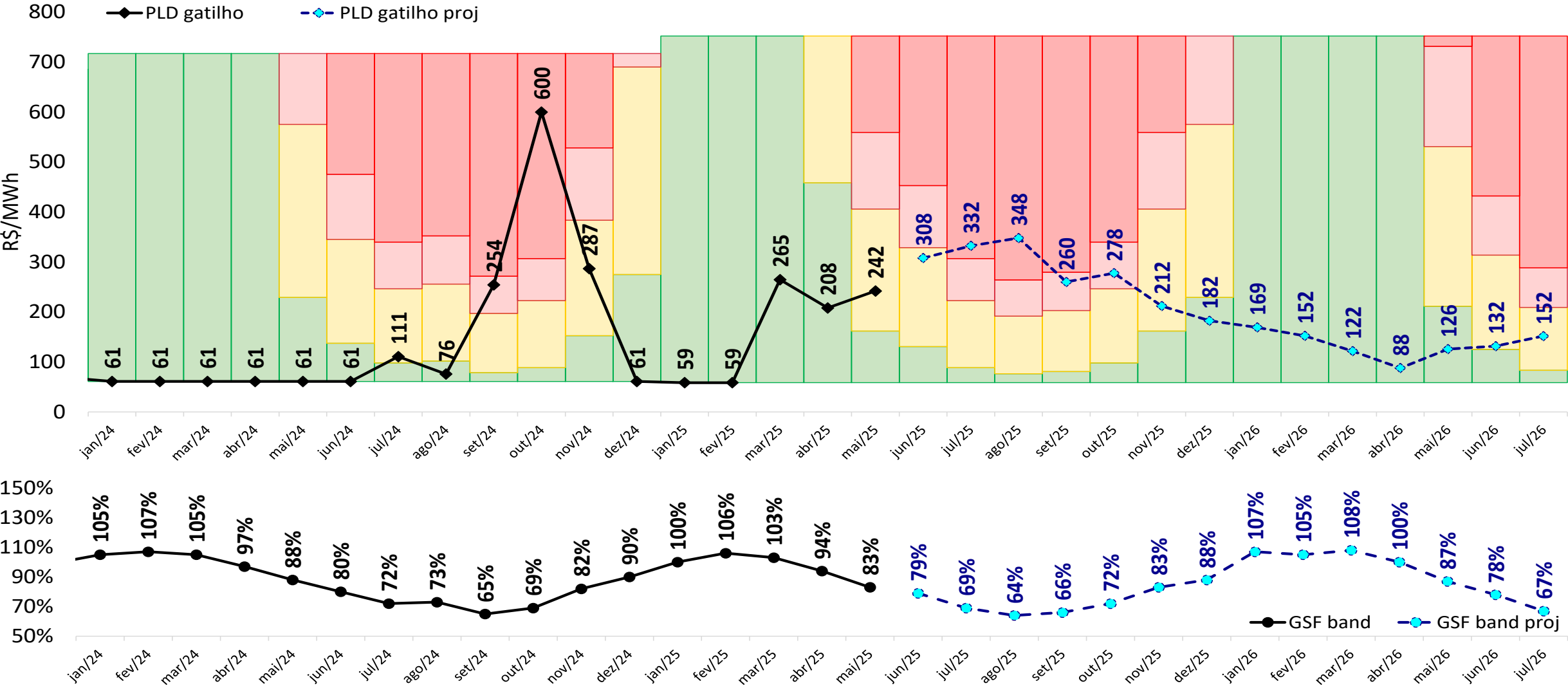
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

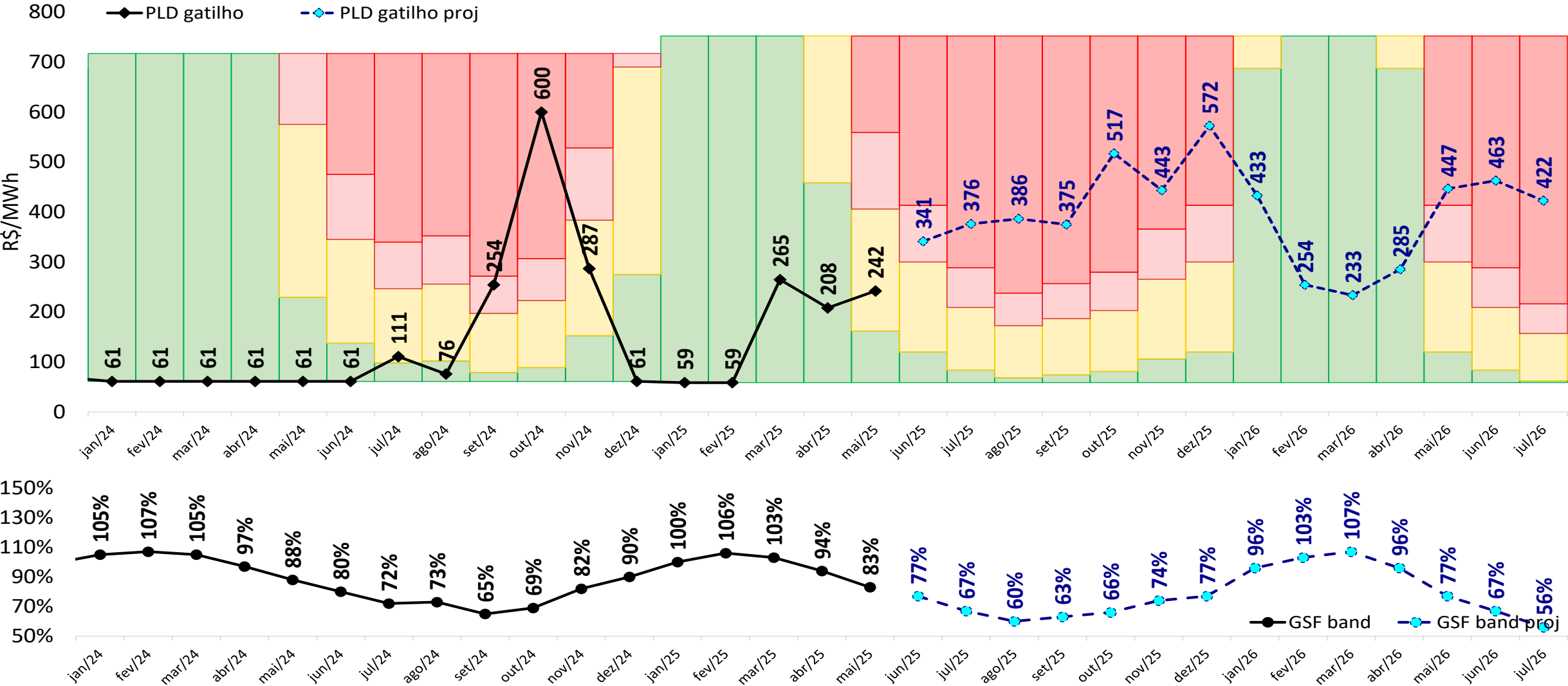


- A estimativa de ESS para maio de 2025 apresentada foi elaborada no dia 26/05/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
Projeção PLD

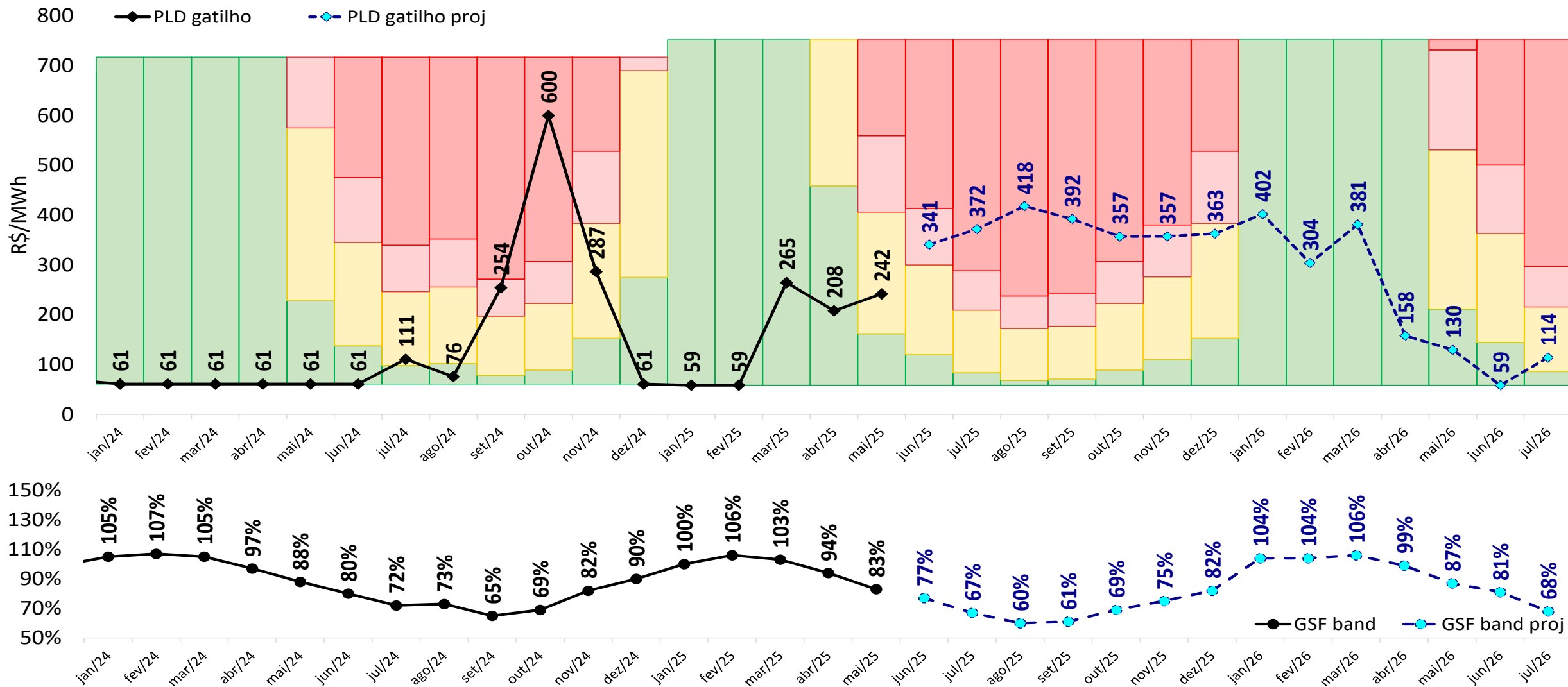


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

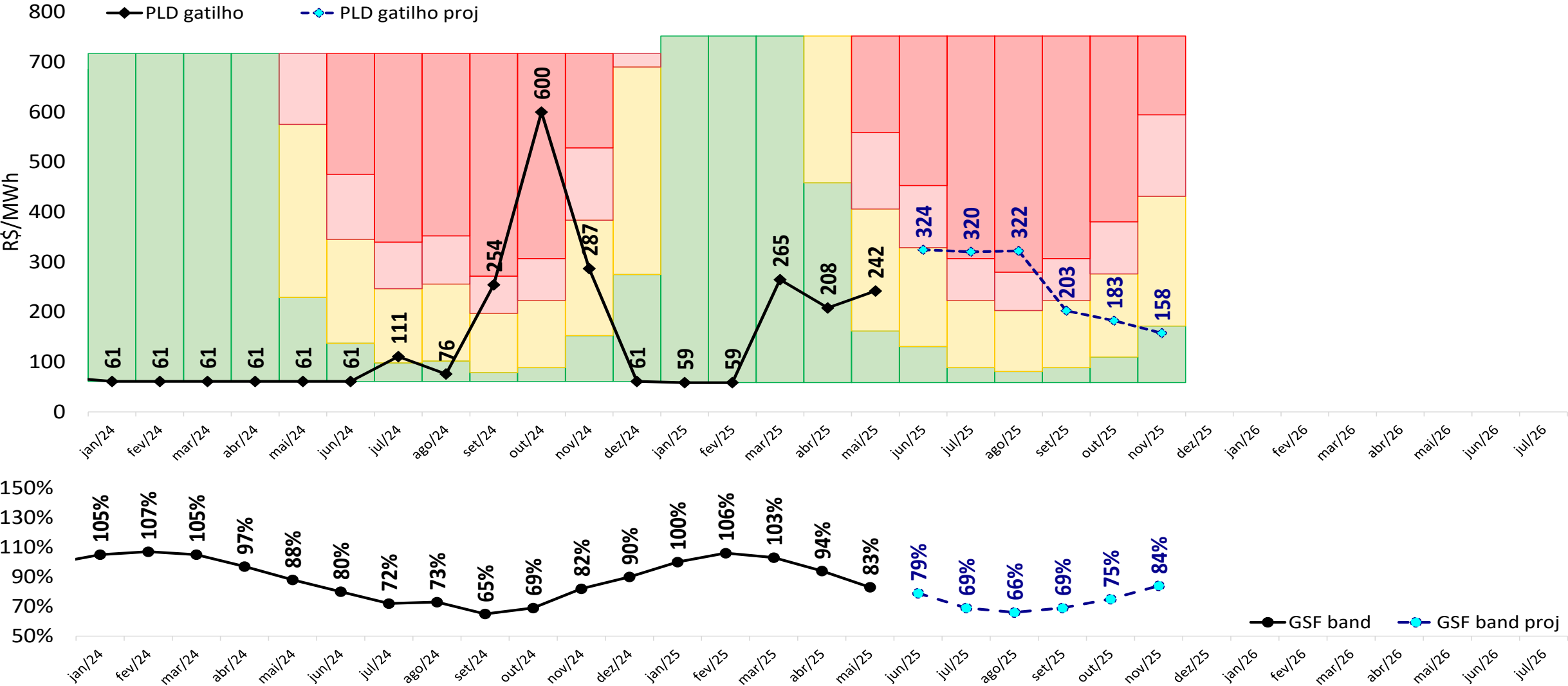


projeção da bandeira tarifária

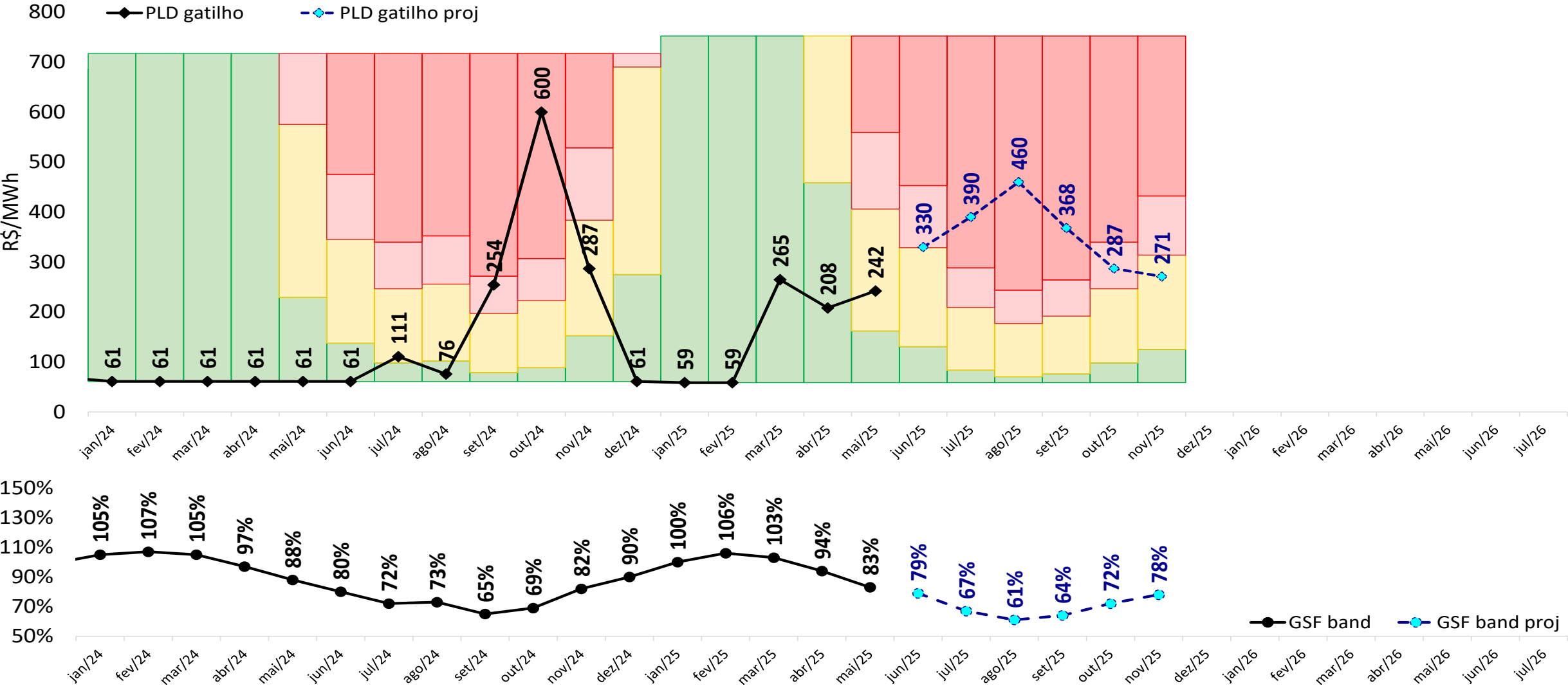
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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