



12/09/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
11/set/25	R\$ 317,55/MWh	R\$ 317,55/MWh	R\$ 295,23/MWh	R\$ 312,7/MWh
12/set/25	R\$ 310,35/MWh	R\$ 310,34/MWh	R\$ 308,63/MWh	R\$ 308,98/MWh
Projeção set/25	R\$ 309/MWh	R\$ 309/MWh	R\$ 304/MWh	R\$ 309/MWh
Projeção out/25	R\$ 309/MWh	R\$ 309/MWh	R\$ 309/MWh	R\$ 309/MWh
Projeção nov/25	R\$ 289/MWh	R\$ 289/MWh	R\$ 289/MWh	R\$ 289/MWh

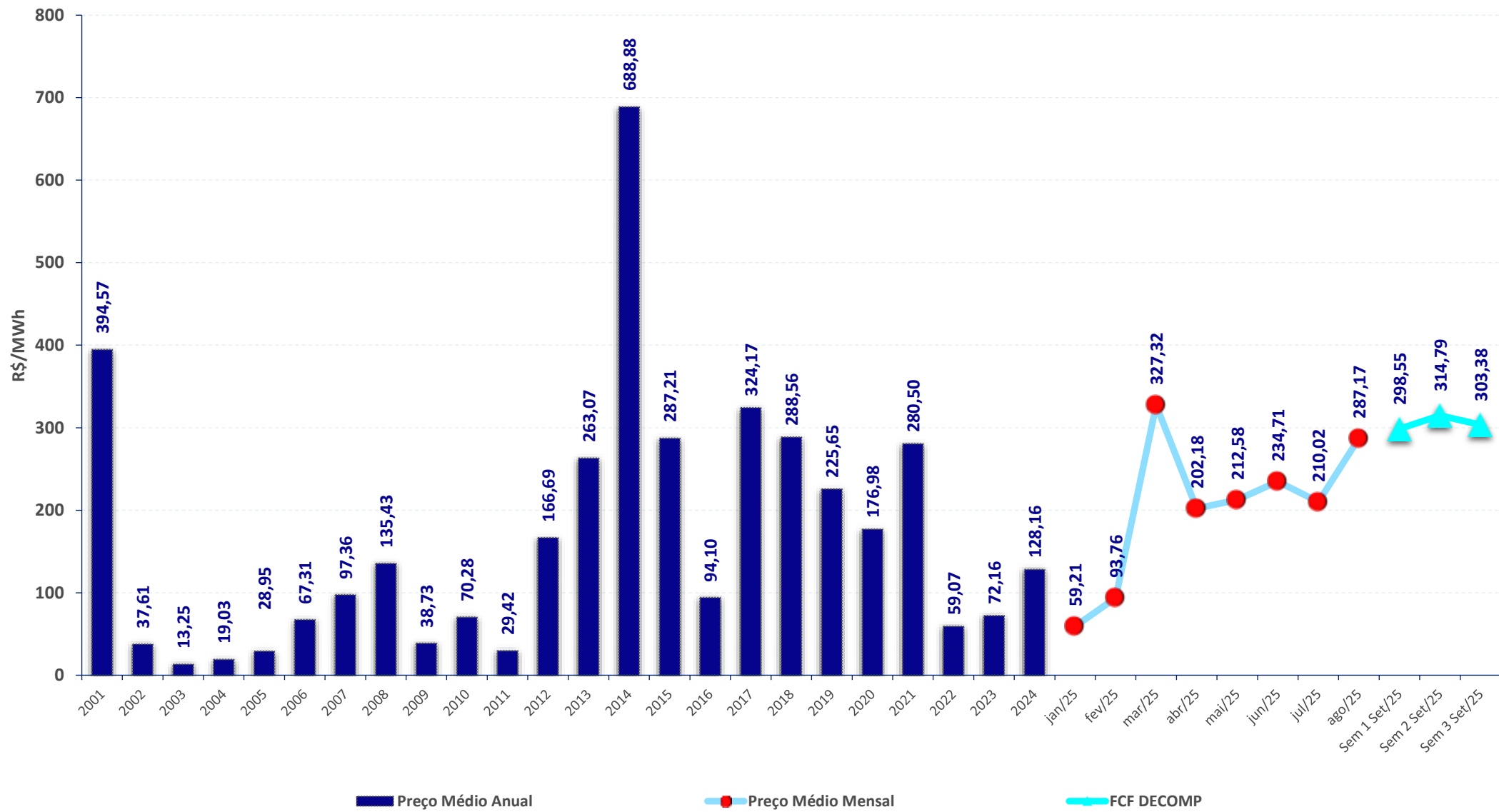
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 11/set/25	61%	109%	47%	72%	80%
Expectativa set/25	59%	118%	47%	60%	77%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 11/set/25	55,1%	91%	57,6%	85,8%	59,7%
Expectativa final de set/25	51,6%	87,8%	54,3%	80,6%	56,1%

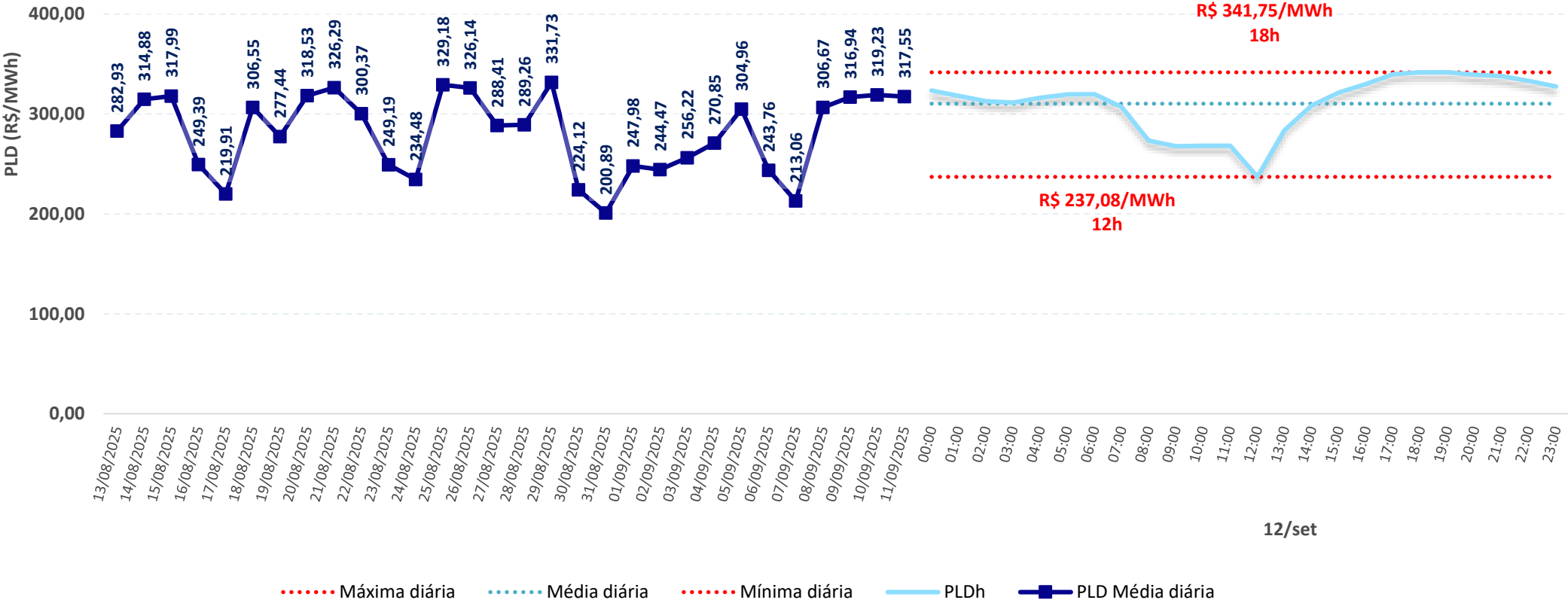
Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 11/set/25	63,4%	67,4%
Expectativa set/25	62,5%	66,4%
Projeção 2025 (RV1 Set.)	83,1%	83,1%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/25	R\$ 7 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2025	R\$ 524 MM	R\$ 28 MM

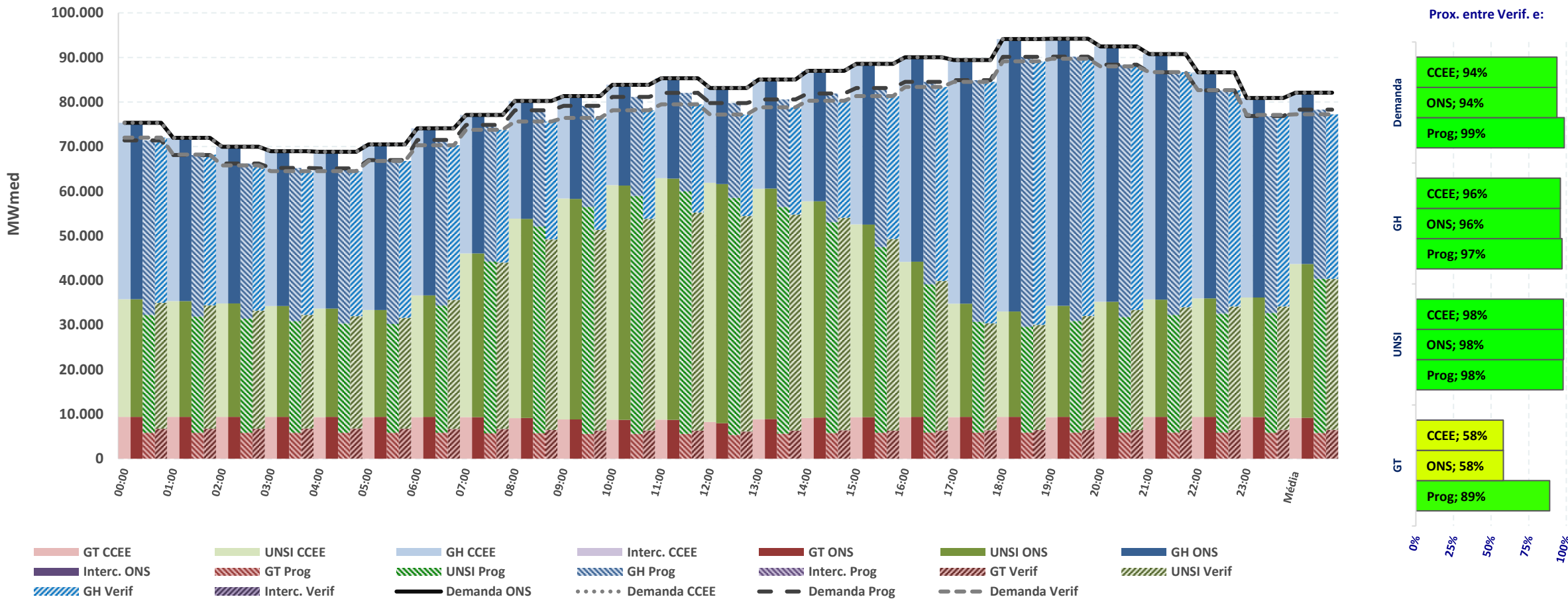
1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. geração eólica
11. geração fotovoltaica
12. importação/exportação
13. demanda máxima
14. precipitação
15. disponibilidade de água do solo
16. temperatura
17. projeções para os 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 set/25 (R\$/MWh)				
Subm	11/set	12/set	Var (%)	
SE/CO	317,55	310,35	-2,3%	
S	317,55	310,34	-2,3%	
NE	295,23	308,63	+4,5%	
N	312,70	308,98	-1,2%	



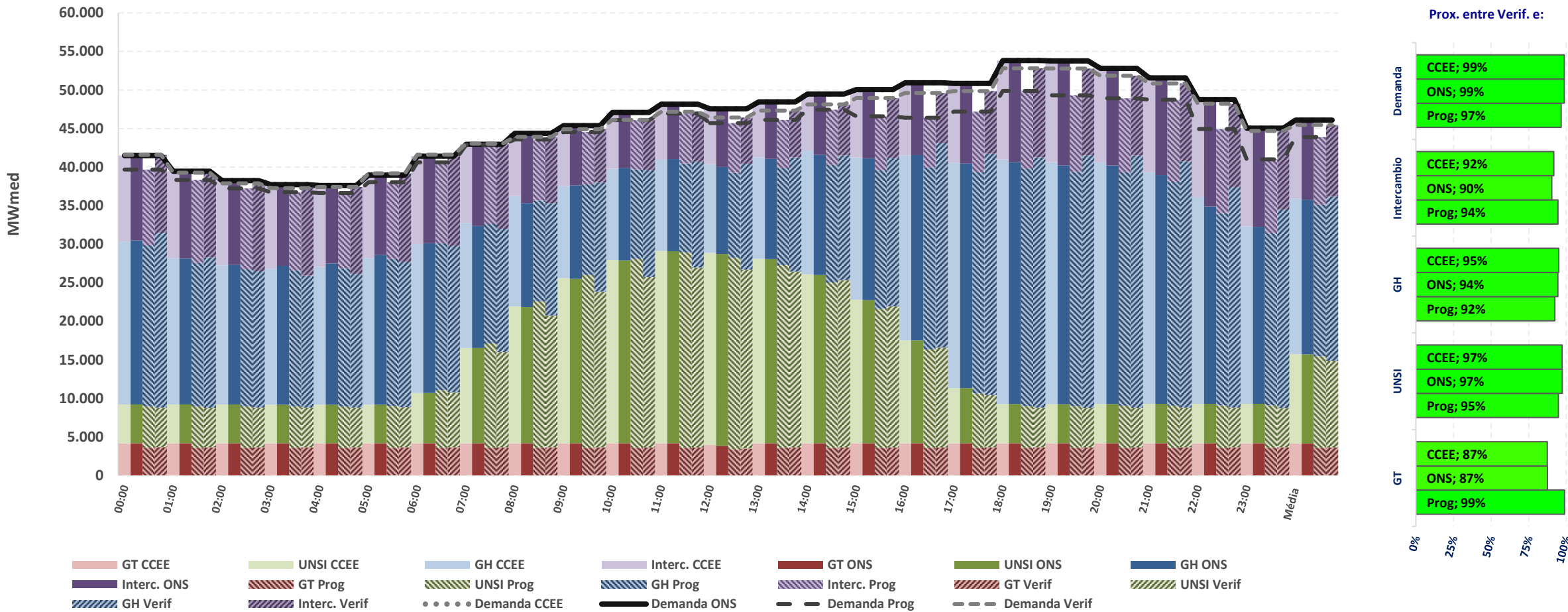
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	9.202	34.489	38.390	0	82.081
Caso ONS	9.198	34.474	38.410	0	82.081
Programação	5.768	34.571	37.979	0	78.318
Verificado	6.486	33.848	36.936	0	77.270



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

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

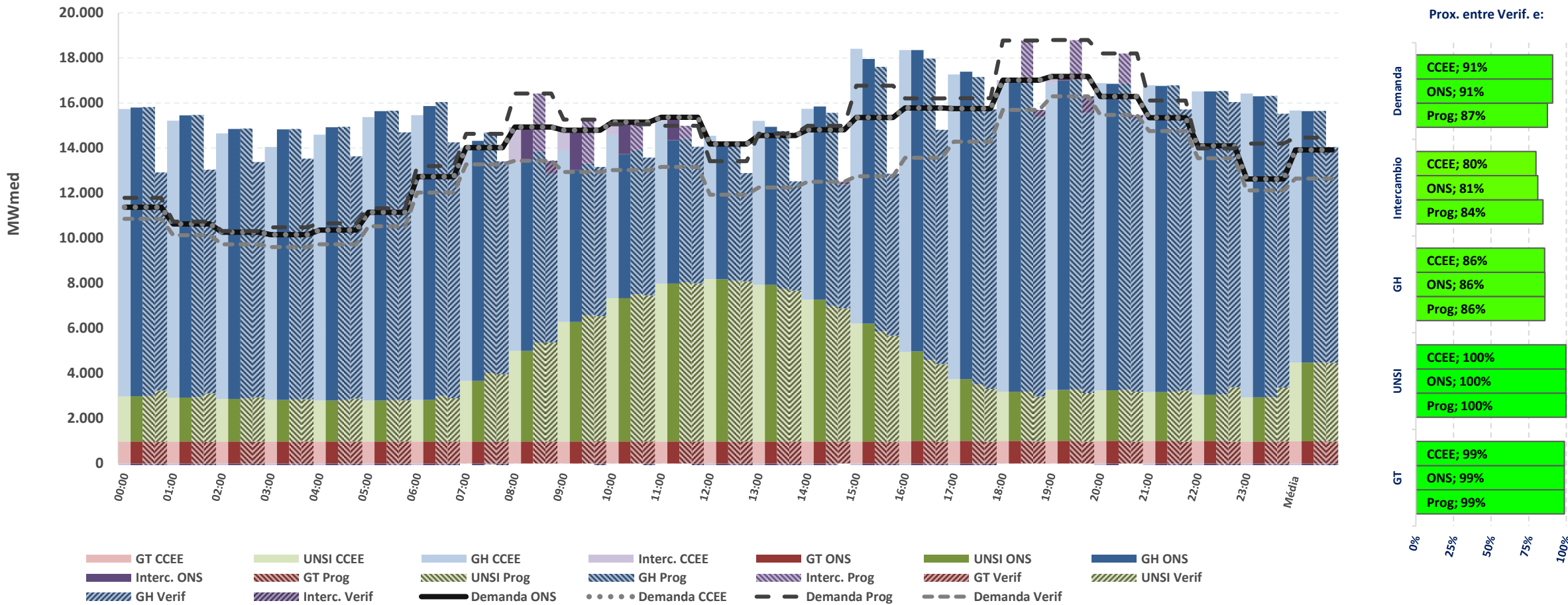
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4.156	11.564	20.205	10.154	46.078
Caso ONS	4.150	11.549	20.076	10.303	46.078
Programação	3.588	11.865	19.650	8.791	43.895
Verificado	3.630	11.240	21.274	9.308	45.453



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

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

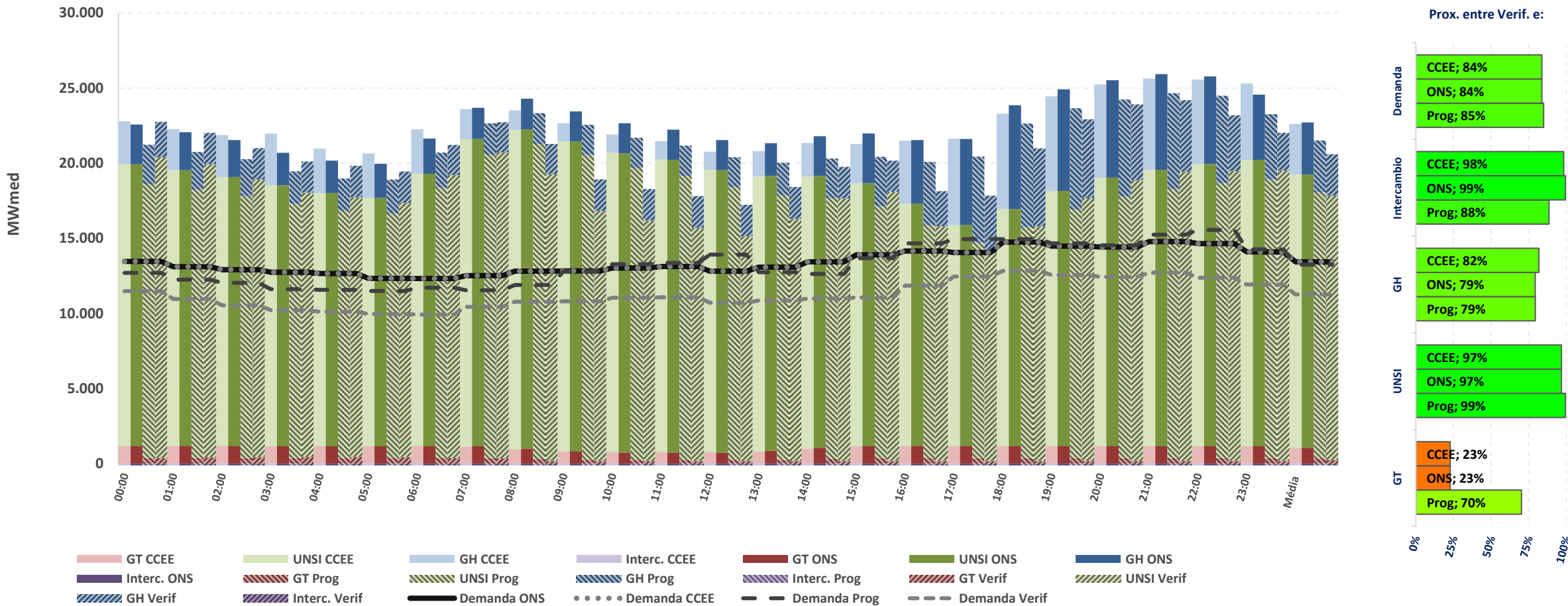
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	984	3.491	11.191	-1.754	13.913
Caso ONS	984	3.491	11.165	-1.728	13.913
Programação	984	3.496	11.168	-1.184	14.465
Verificado	972	3.500	9.580	-1.401	12.650



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

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

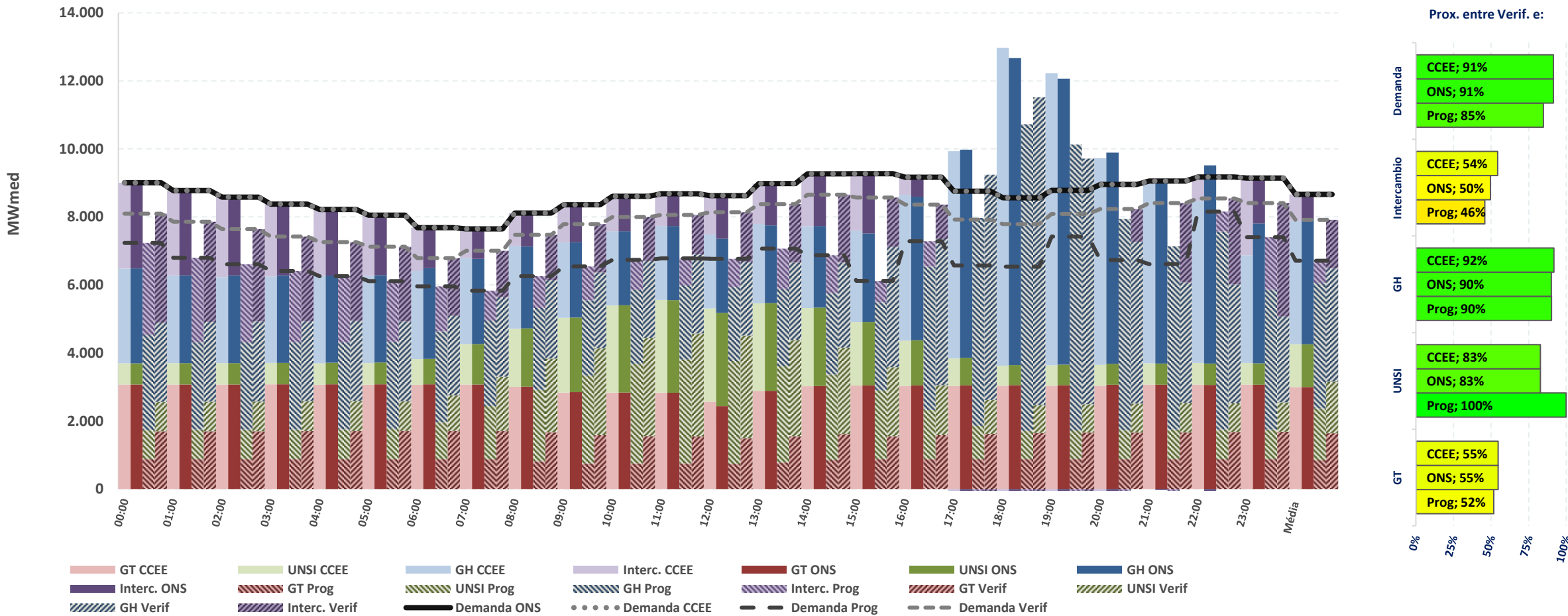
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.062	18.174	3.371	-9.177	13.429
Caso ONS	1.063	18.174	3.477	-9.284	13.429
Programação	346	17.690	3.473	-8.263	13.246
Verificado	243	17.587	2.758	-9.337	11.250



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

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

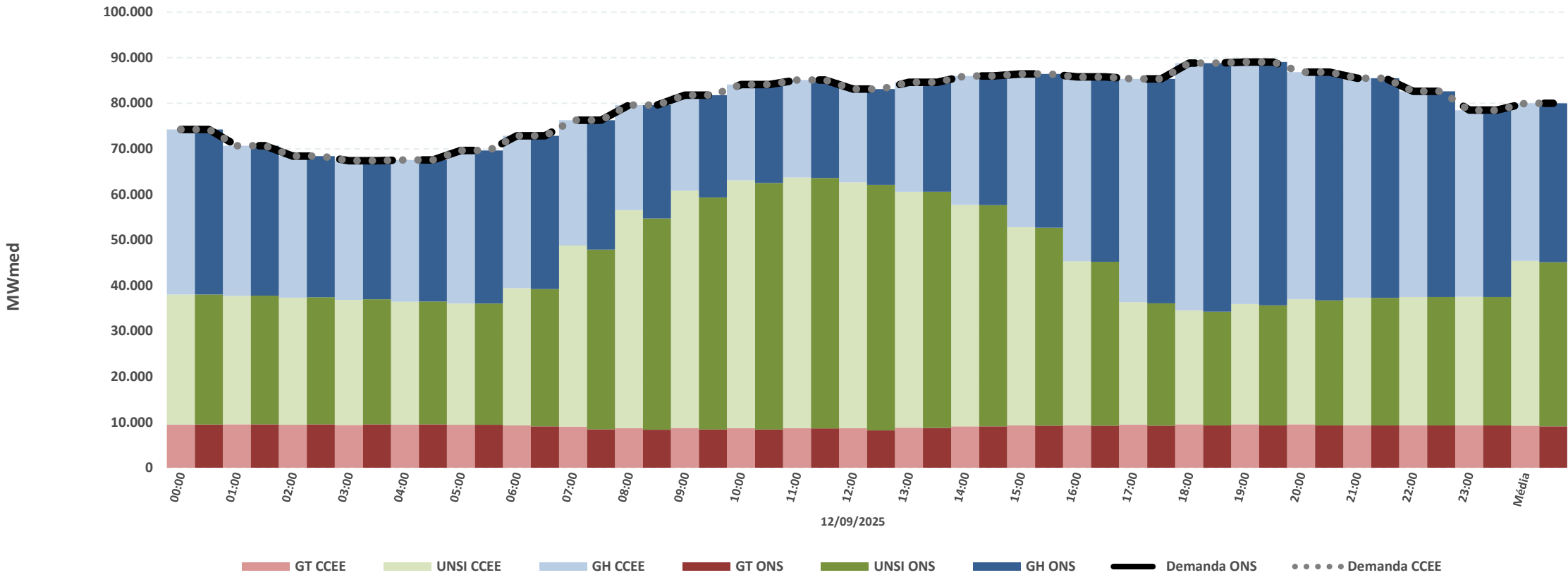
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.000	1.260	3.623	777	8.661
Caso ONS	3.000	1.260	3.692	709	8.661
Programação	850	1.520	3.687	655	6.712
Verificado	1.641	1.522	3.325	1.430	7.917



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

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

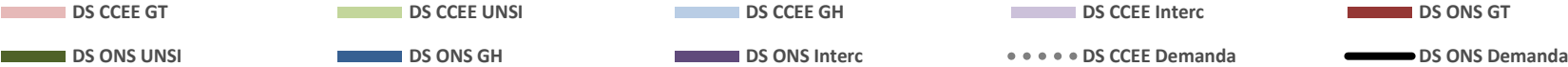
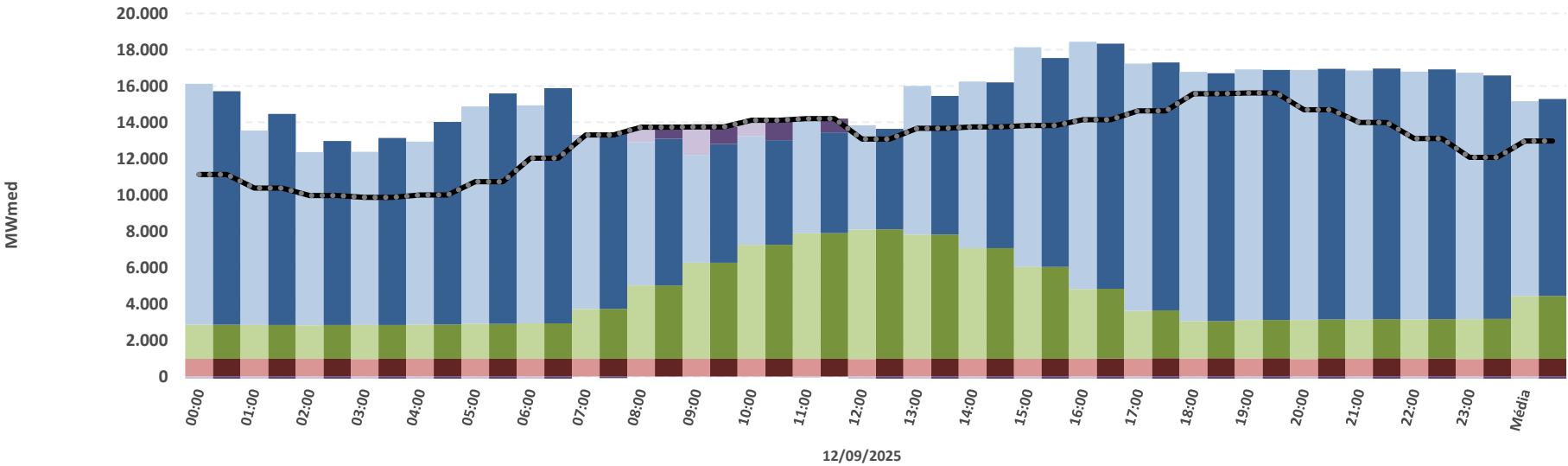
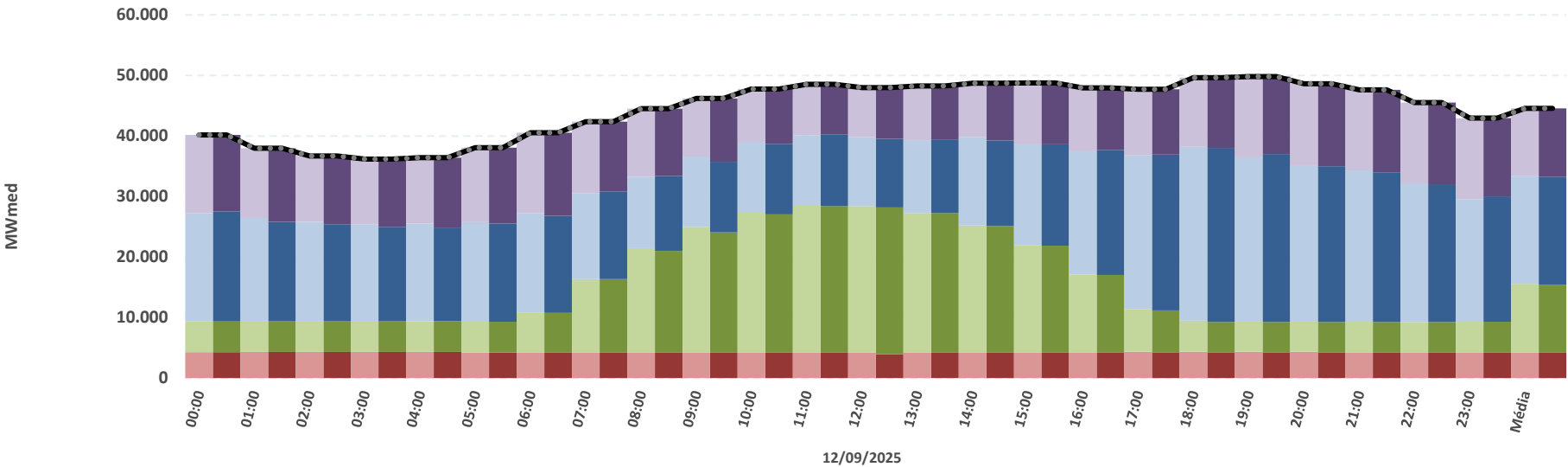
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	9.209	36.203	34.600	80.012
Caso ONS	9.069	36.057	34.889	80.015



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

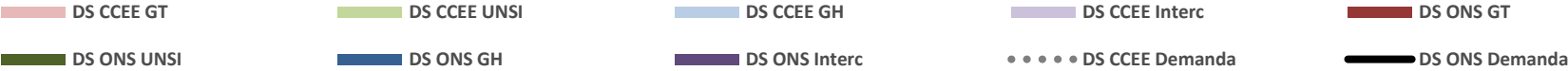
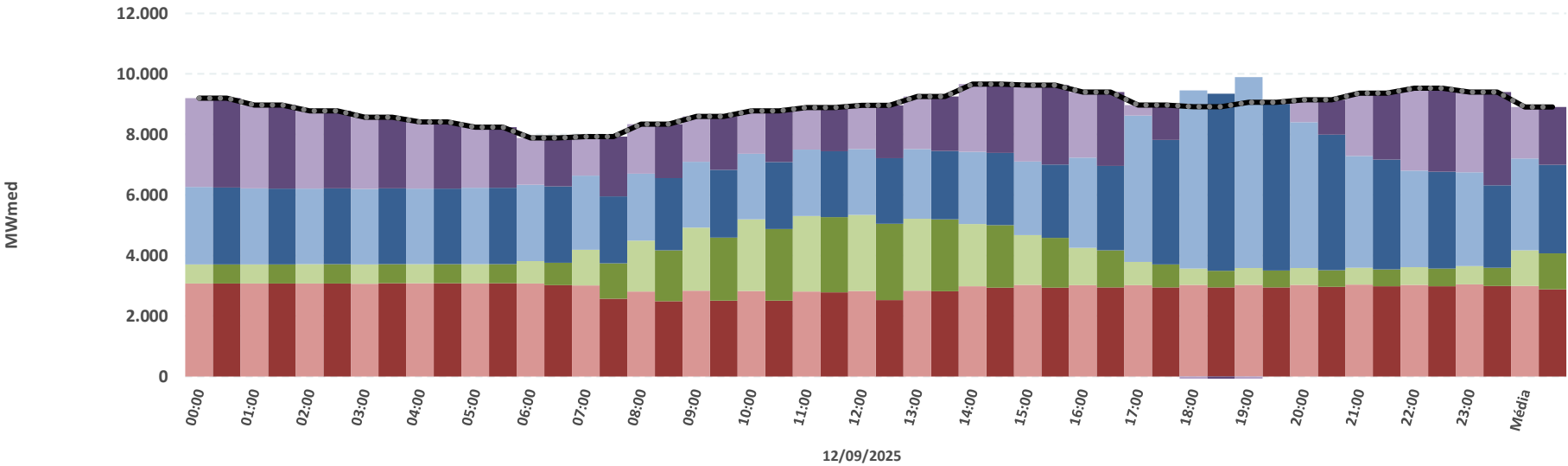
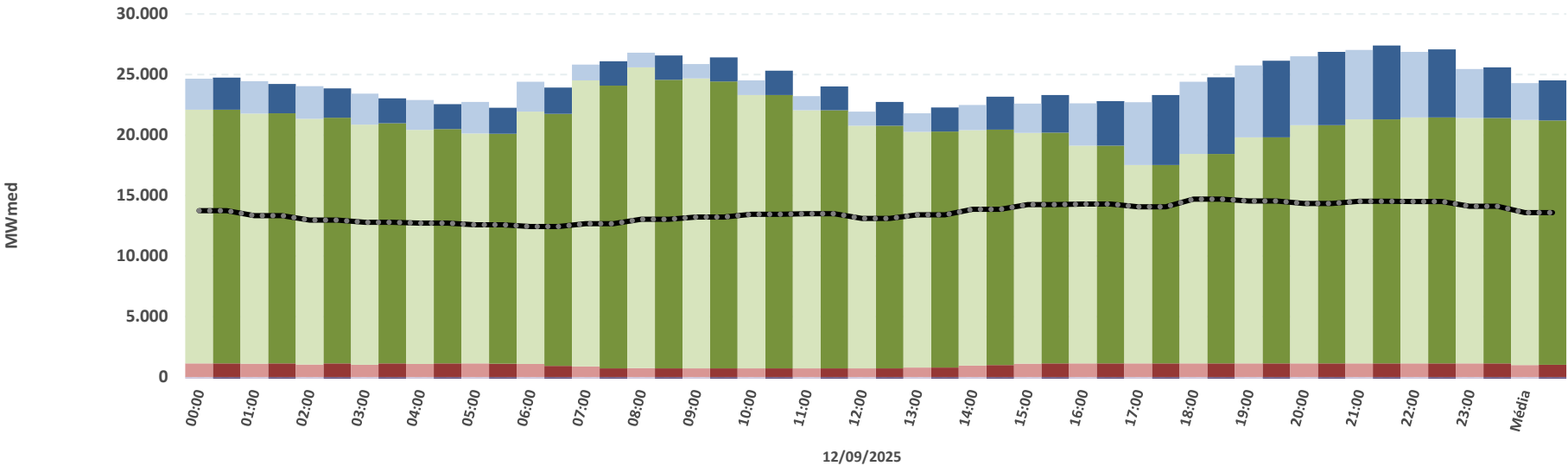
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	44.531	44.534
	Interc.	11.178	11.325
	GH	17.800	17.780
	UNSI	11.315	11.234
	GT	4.238	4.194
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	12.975	12.975
	Interc.	-2.188	-2.318
	GH	10.731	10.855
	UNSI	3.457	3.457
	GT	976	982



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

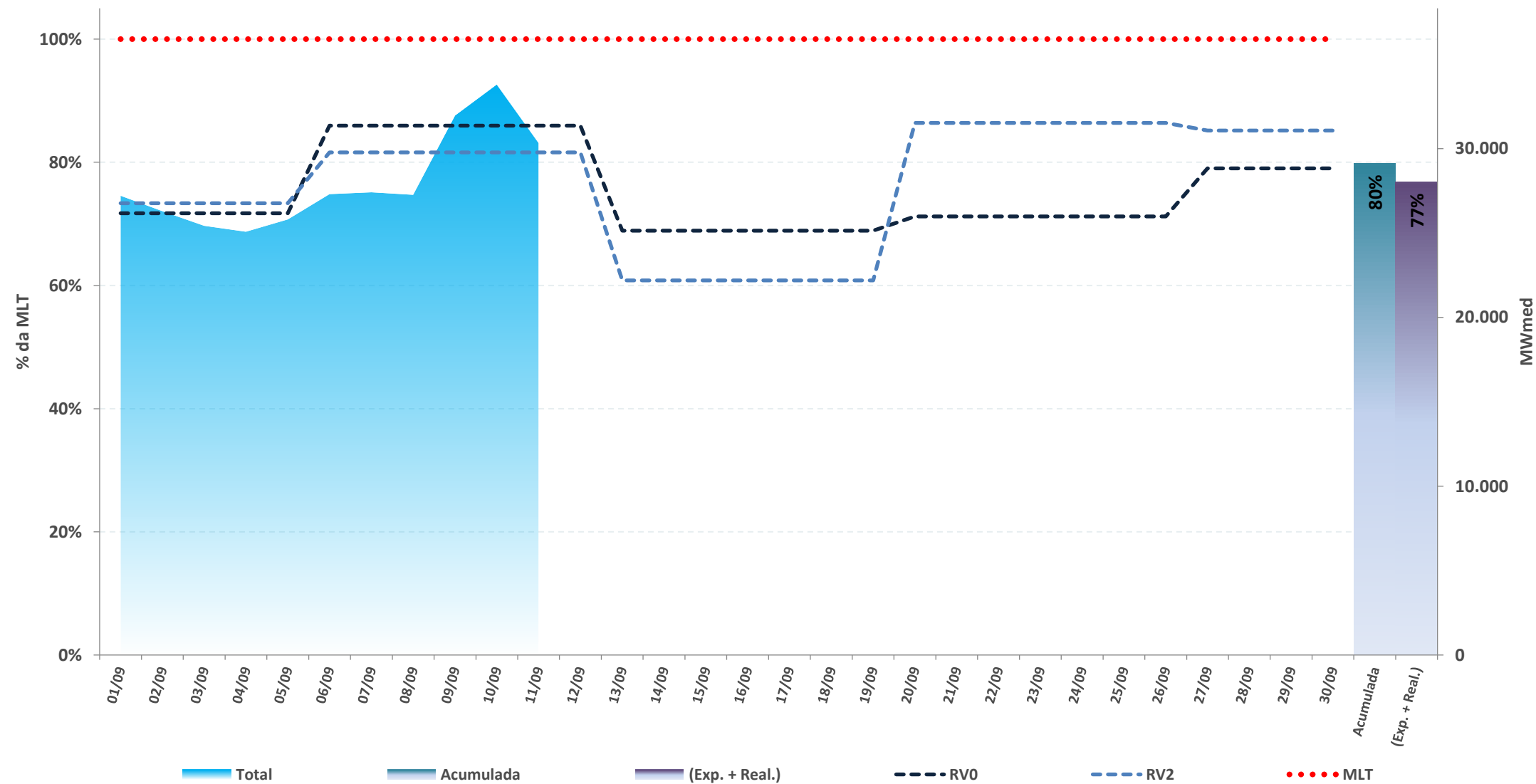
						Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE							
Carga*						13.594	13.594
Interc.						-10.694	-10.922
GH						3.032	3.324
UNSI						20.250	20.184
GT						1.007	1.007
Média diária [MWmédios] – N							
Carga*						8.912	8.912
Interc.						1.704	1.914
GH						3.037	2.930
UNSI						1.182	1.182
GT						2.988	2.886



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

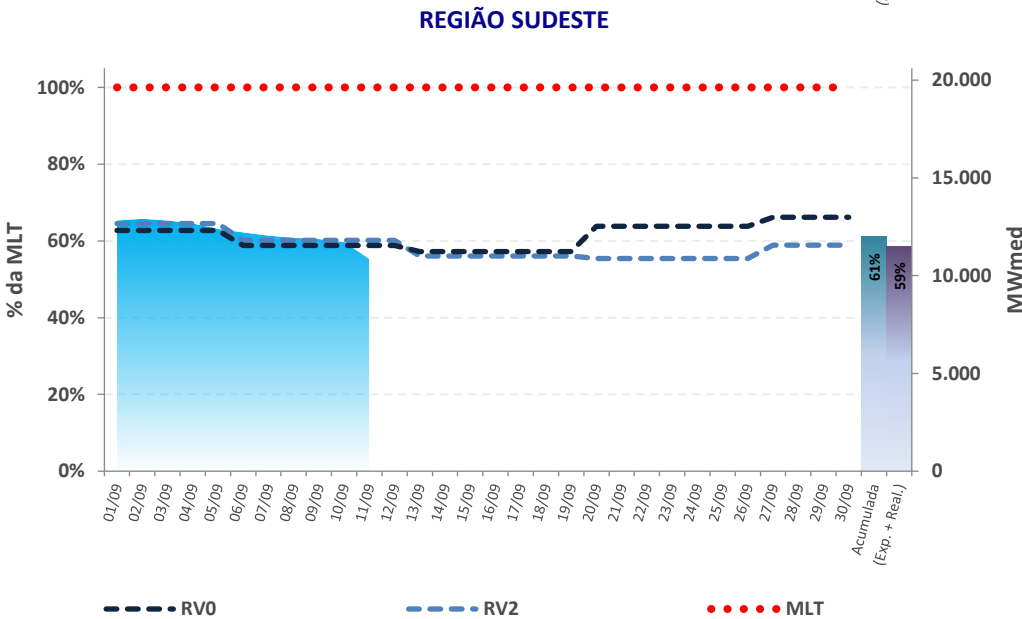
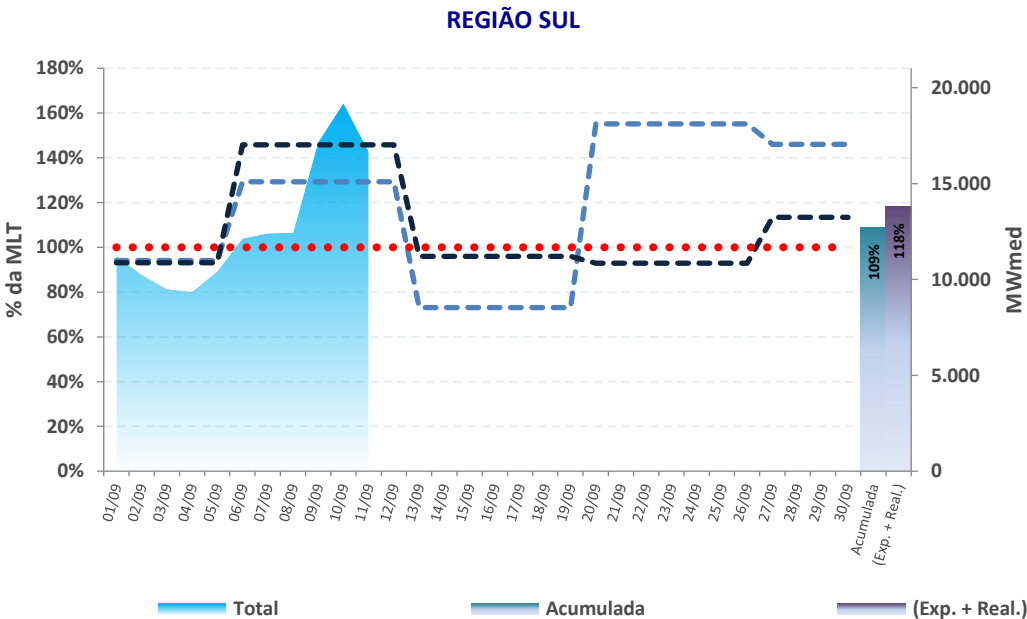
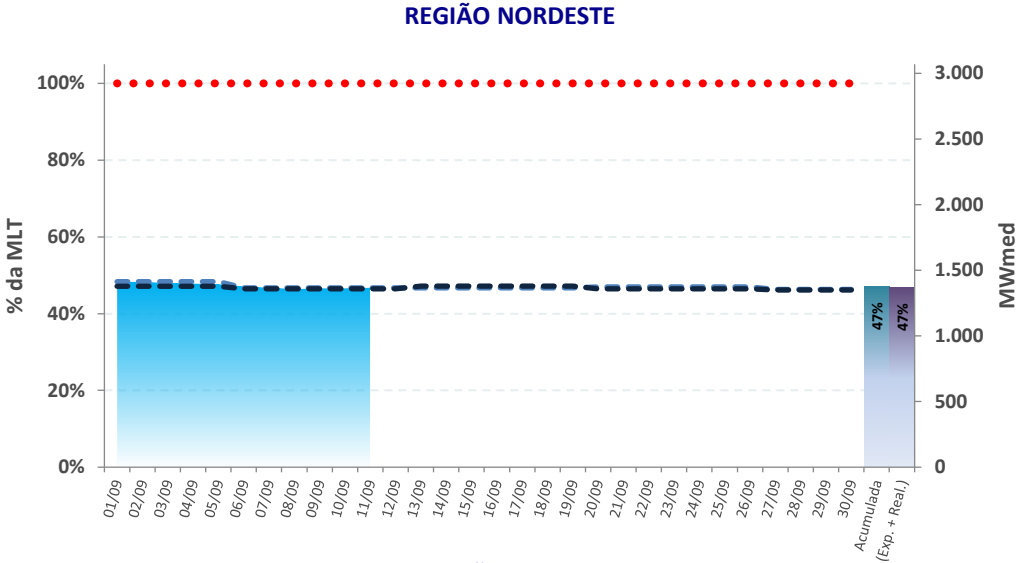
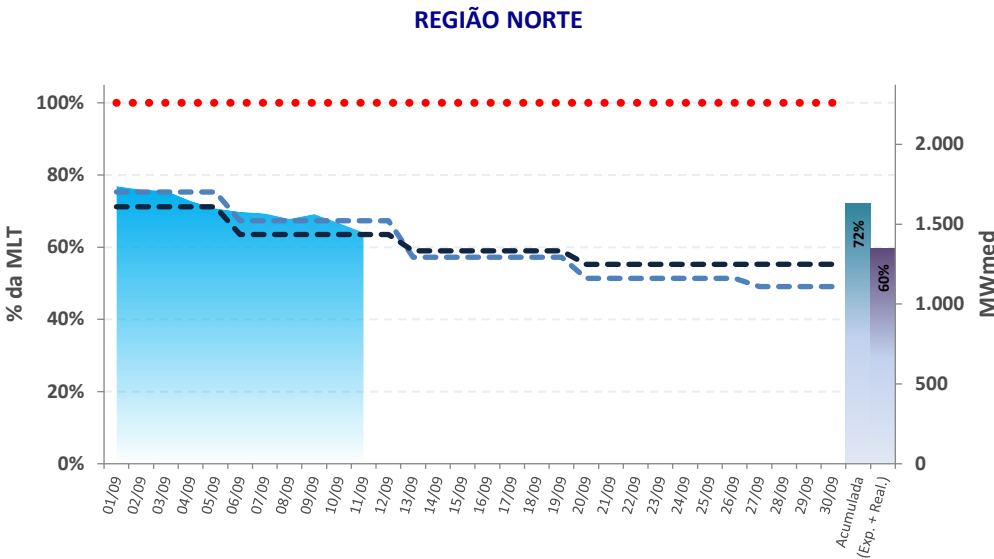
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



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

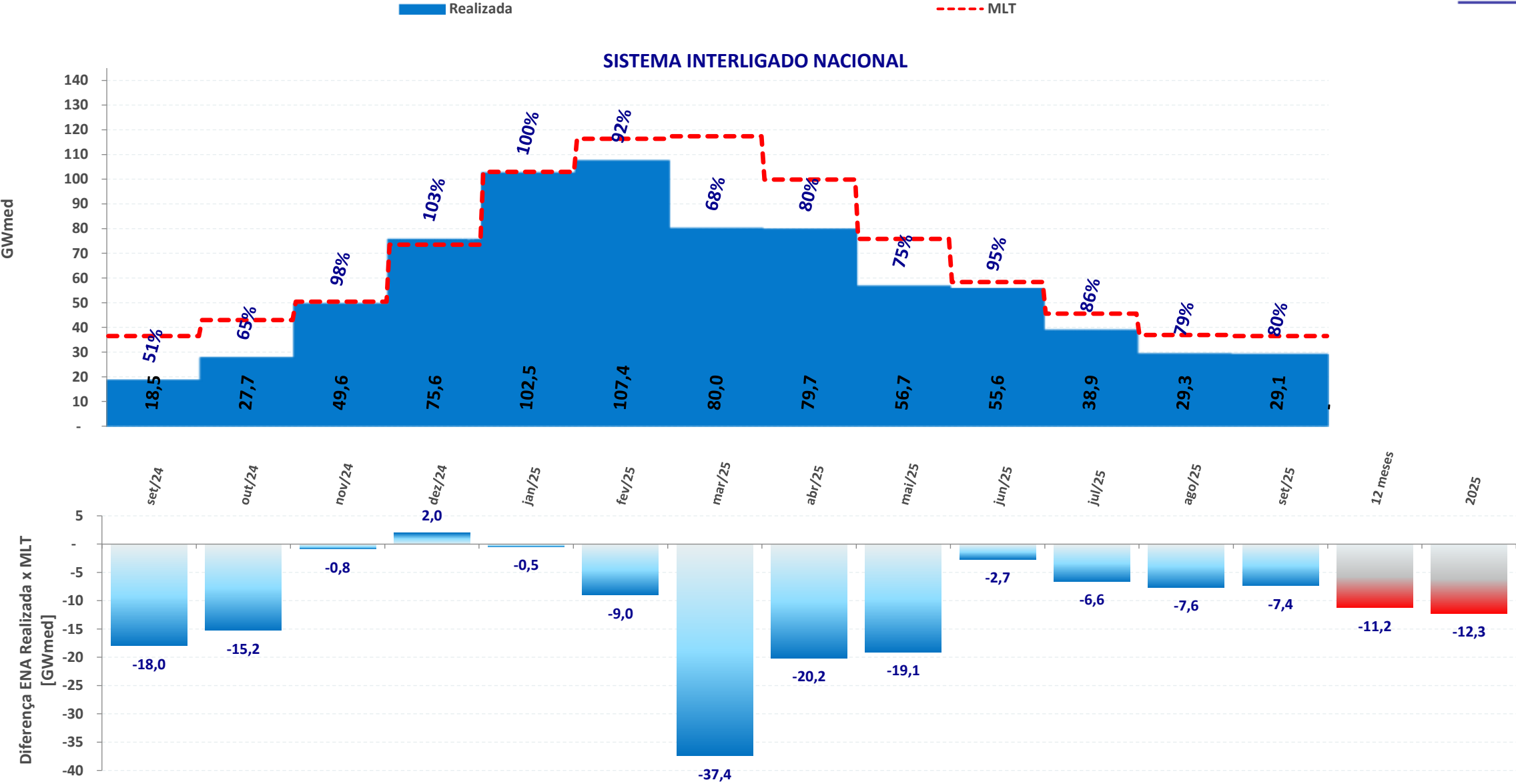
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

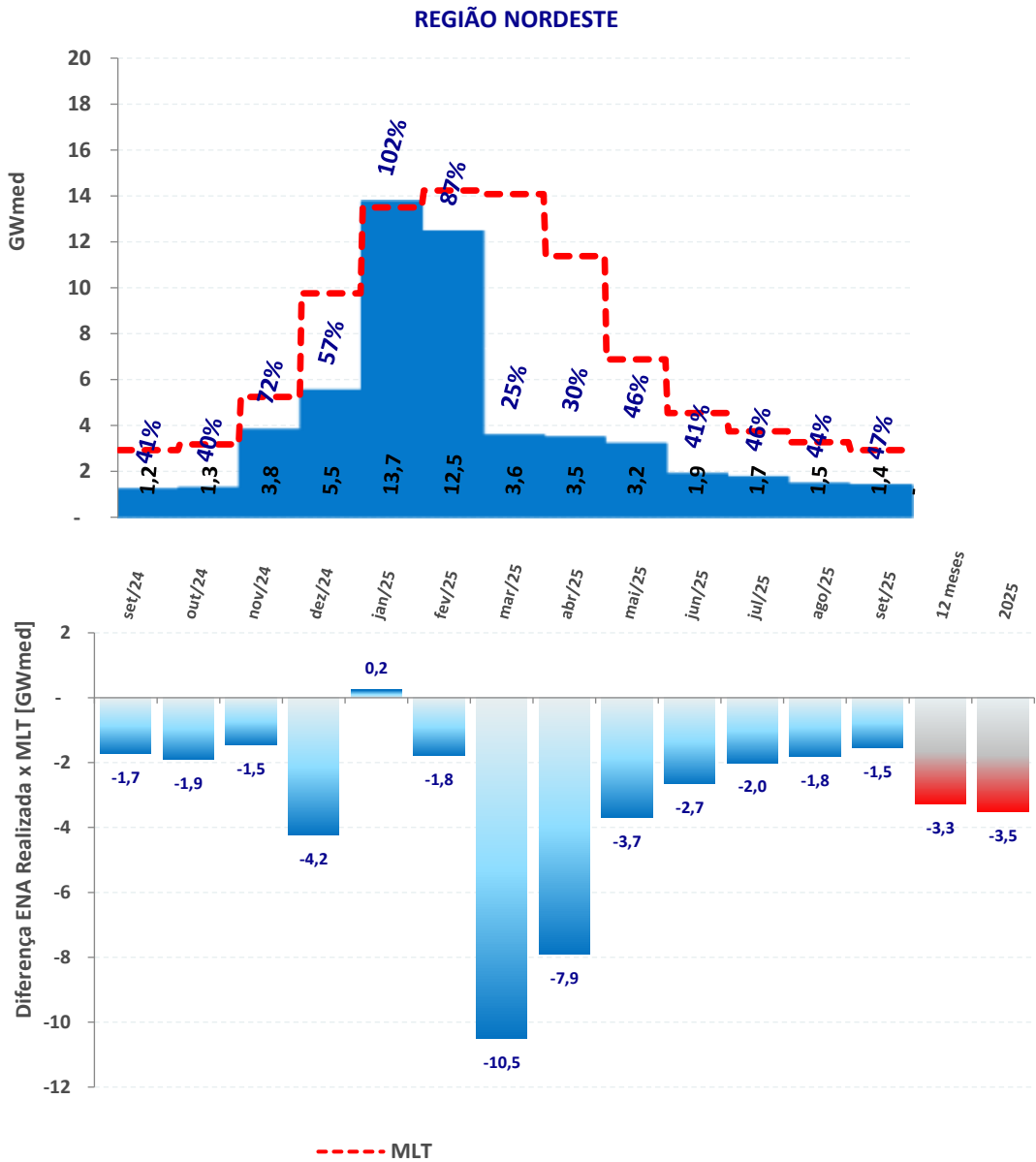
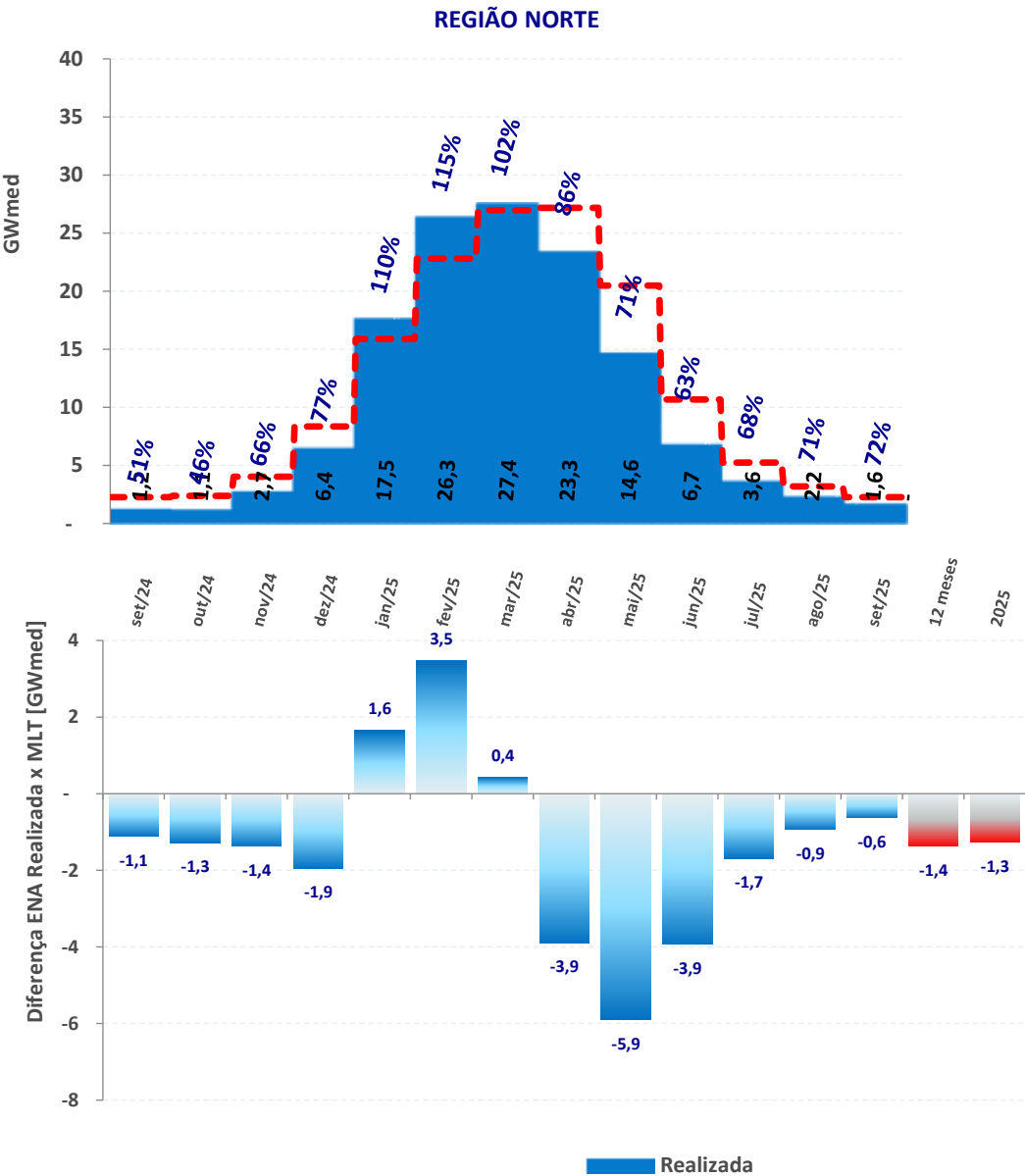


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

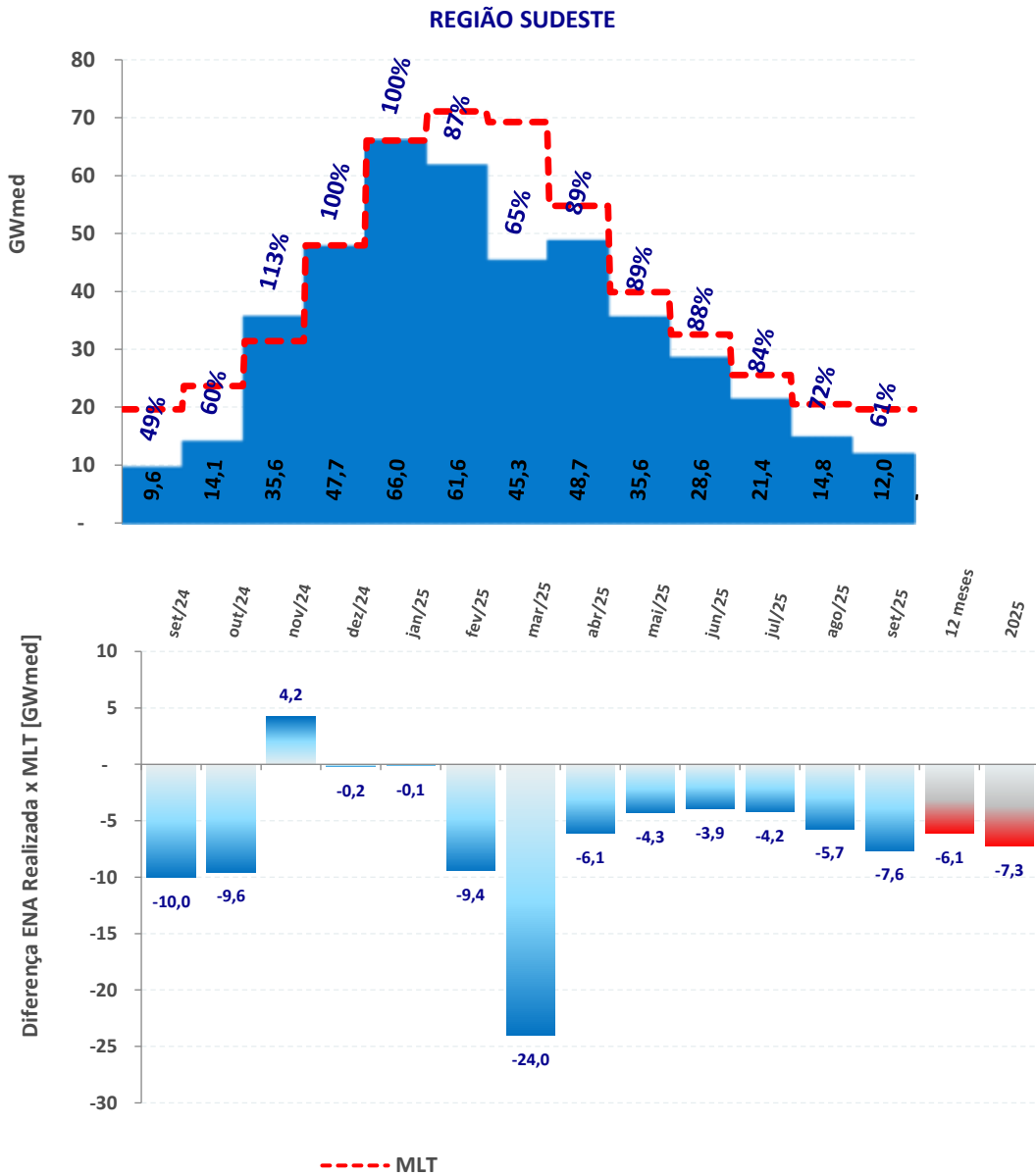
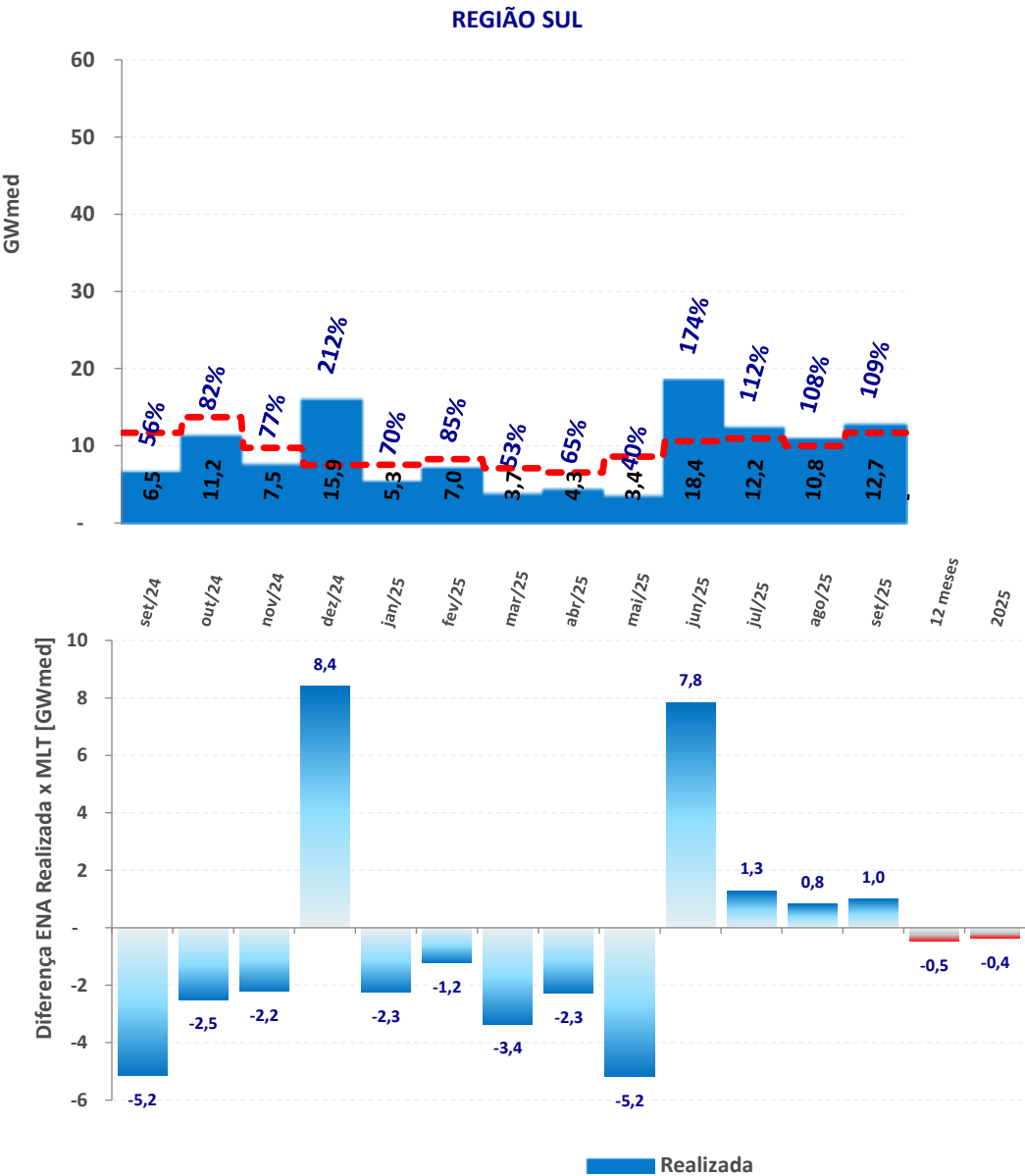
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



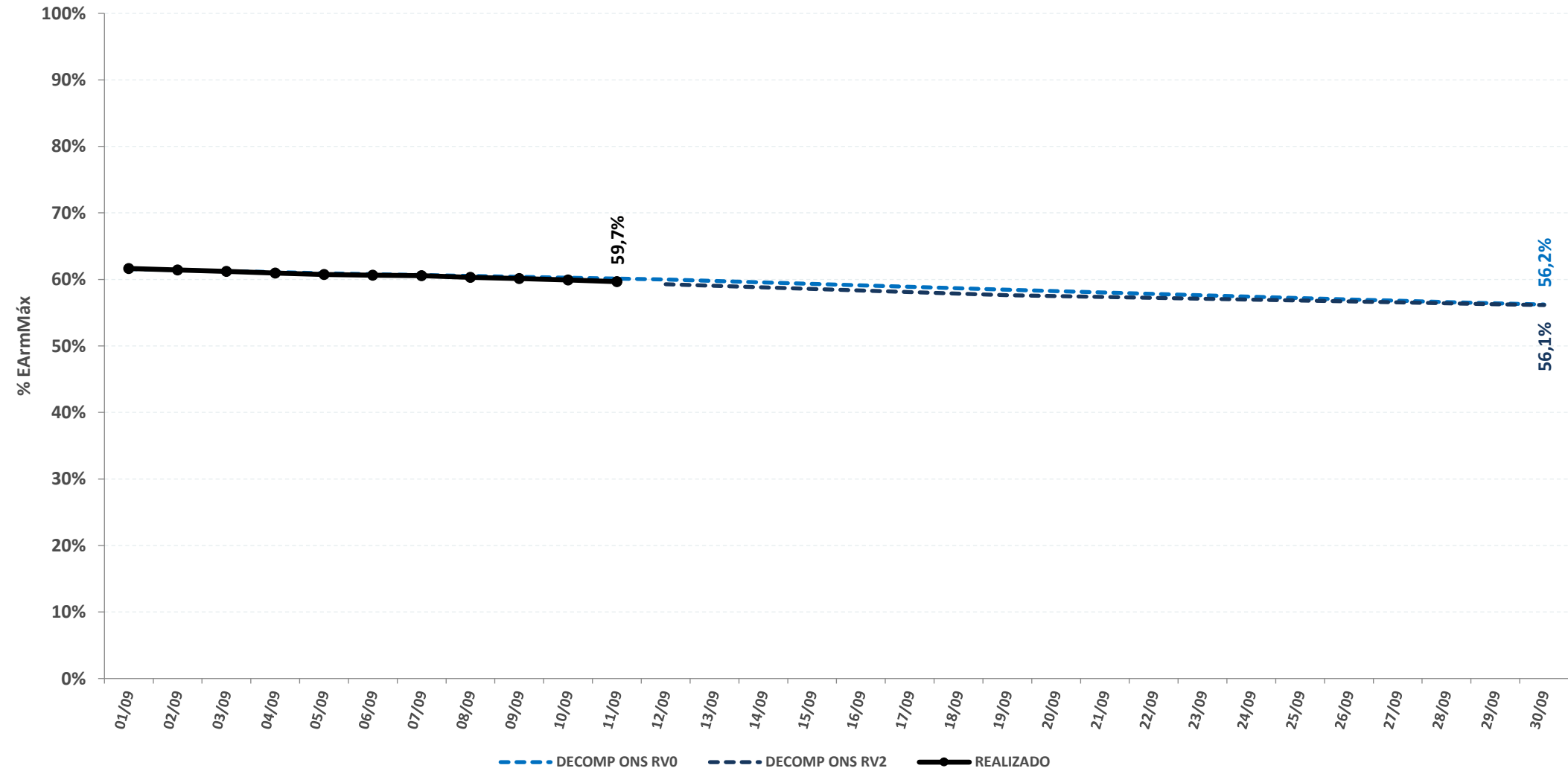
acompanhamento da energia natural afluyente



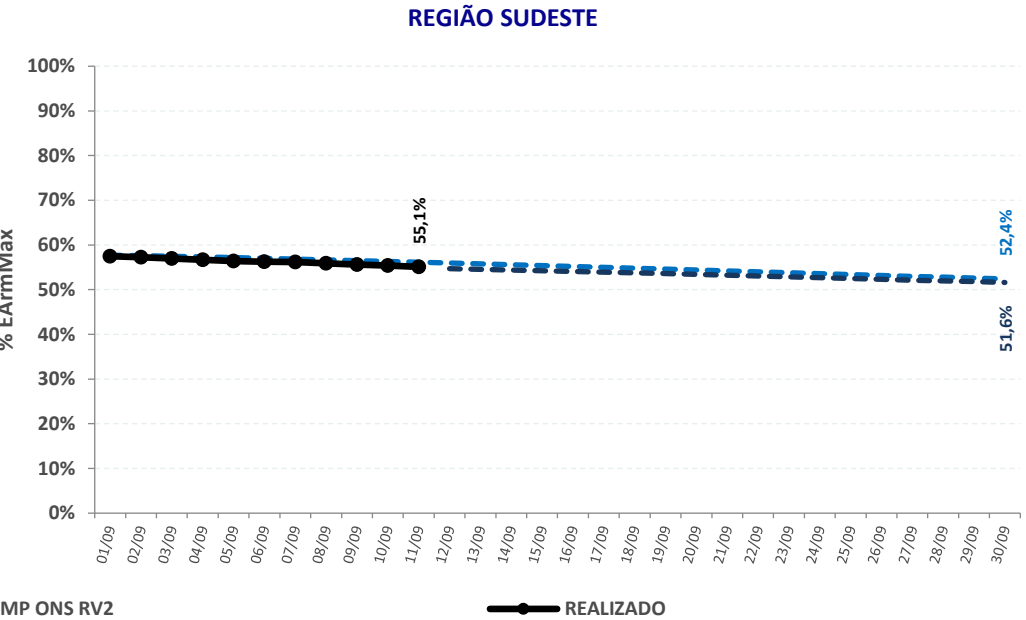
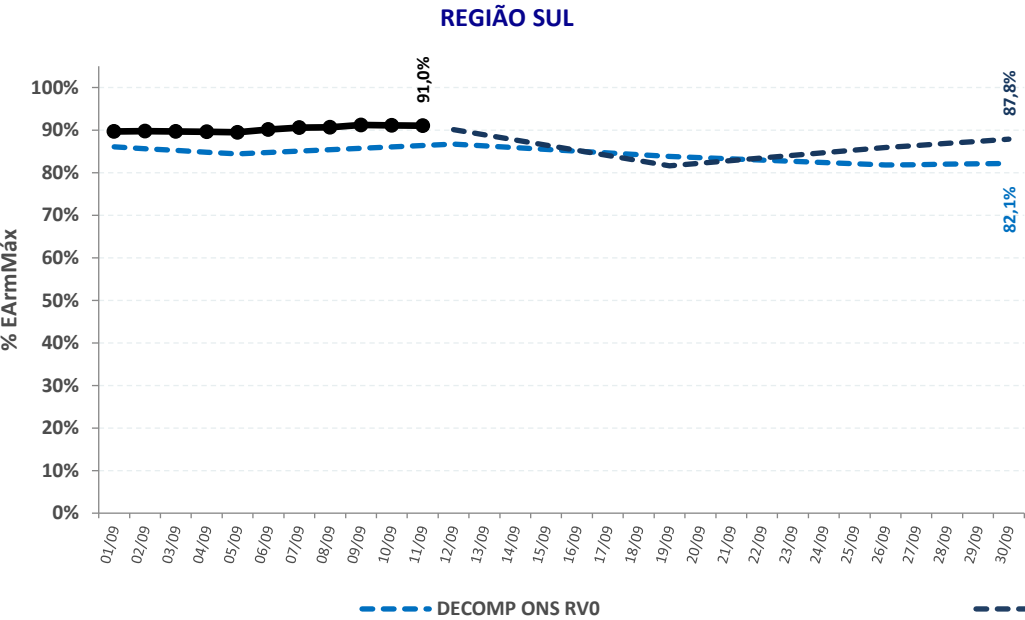
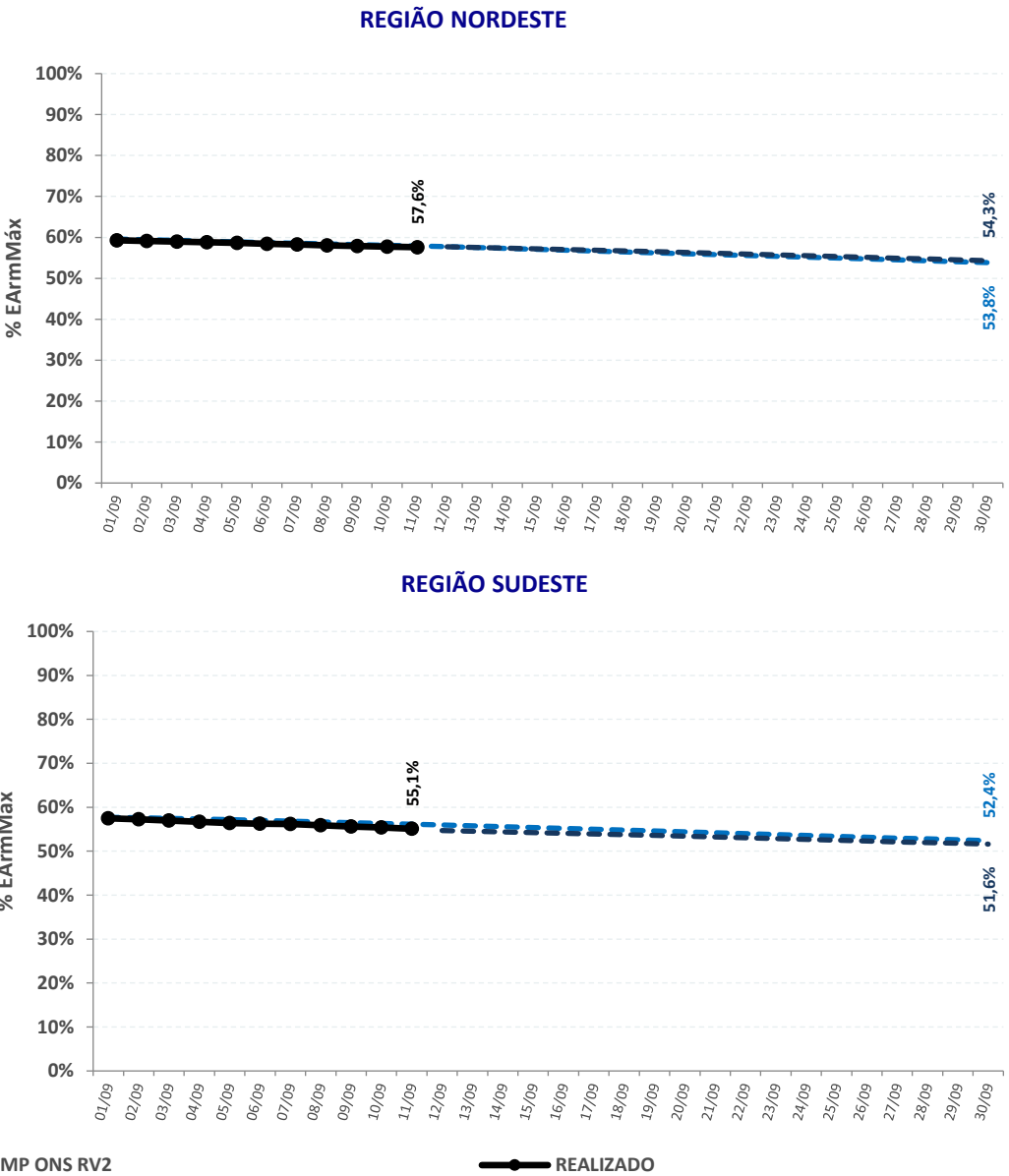
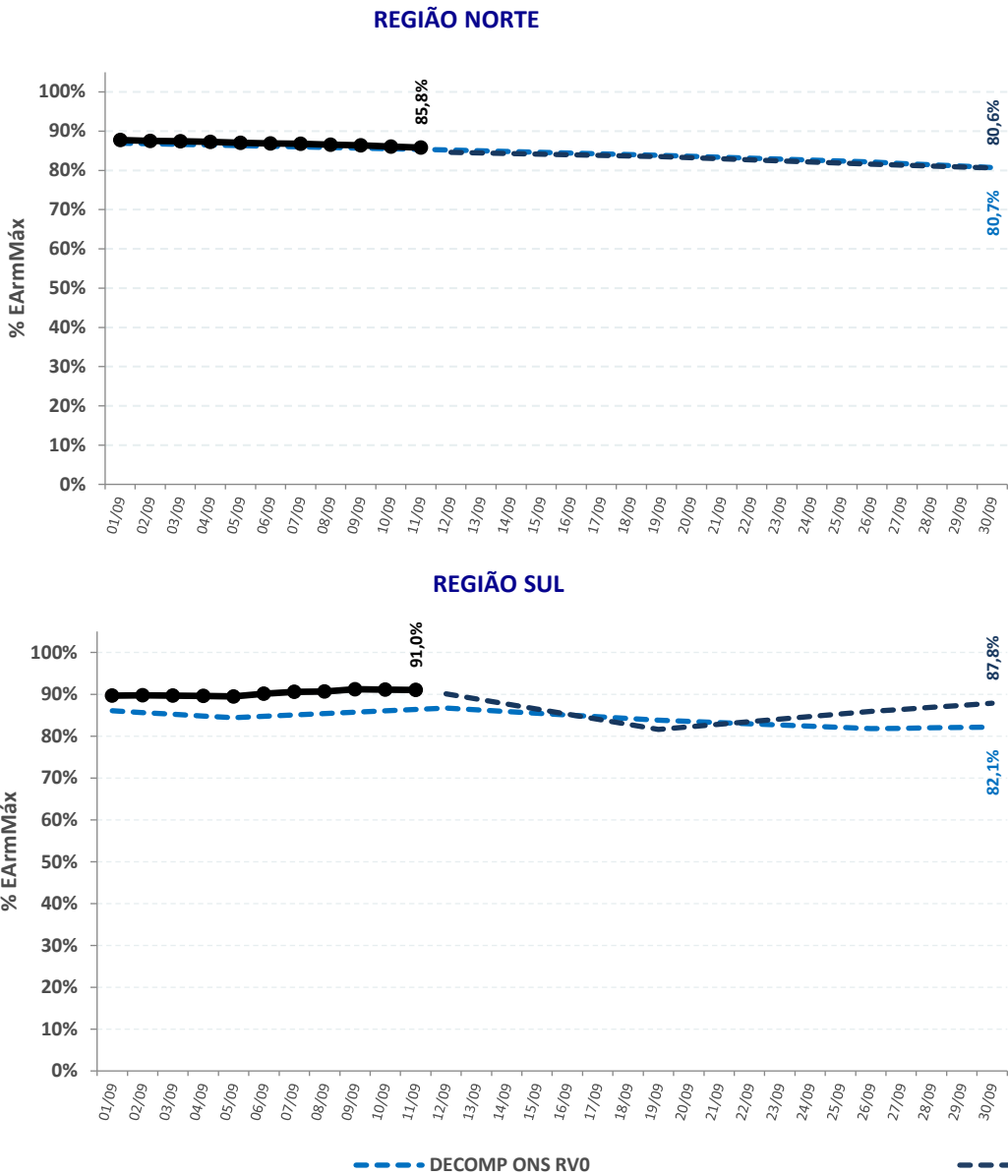
acompanhamento da energia natural afluente

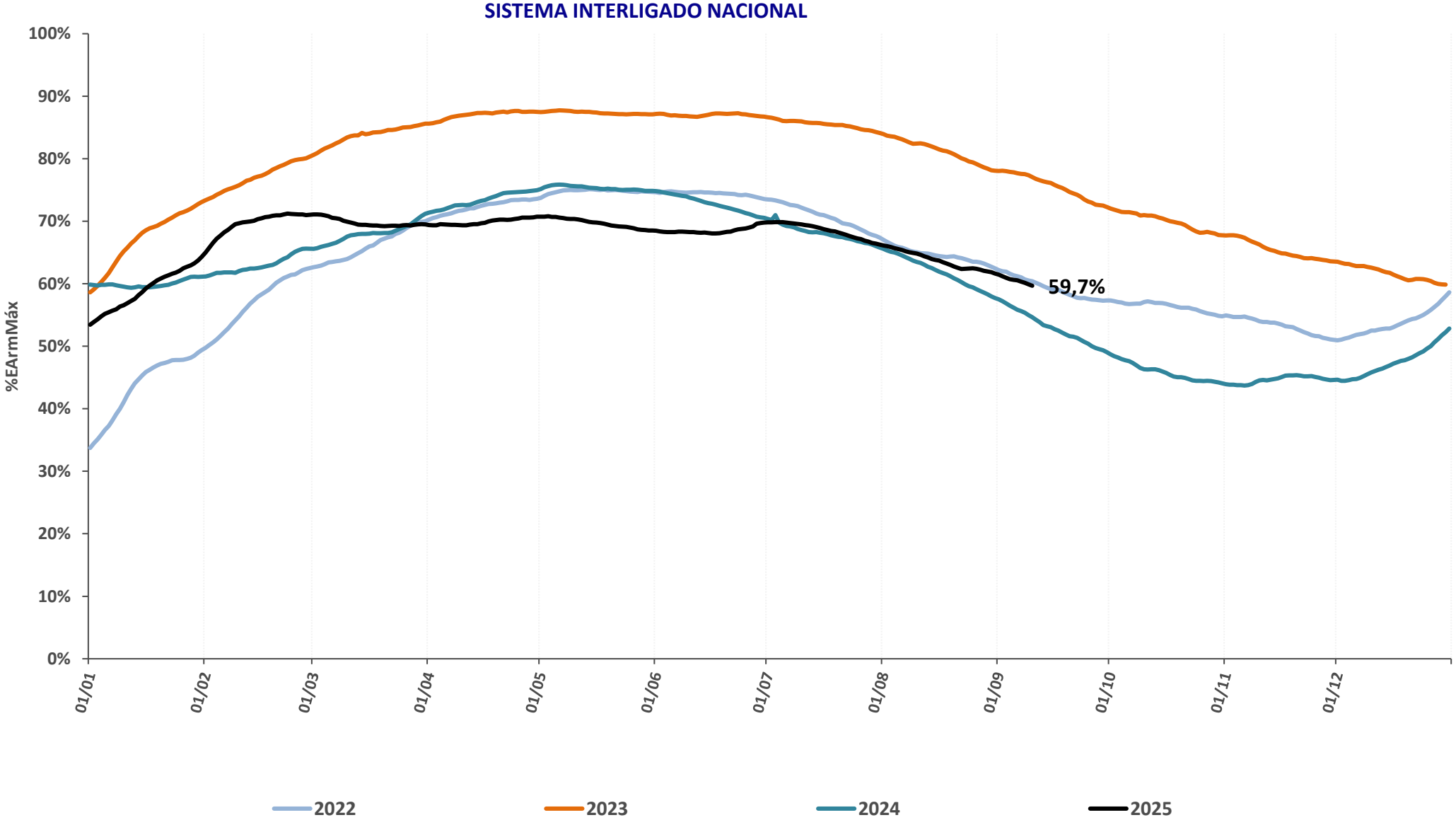


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

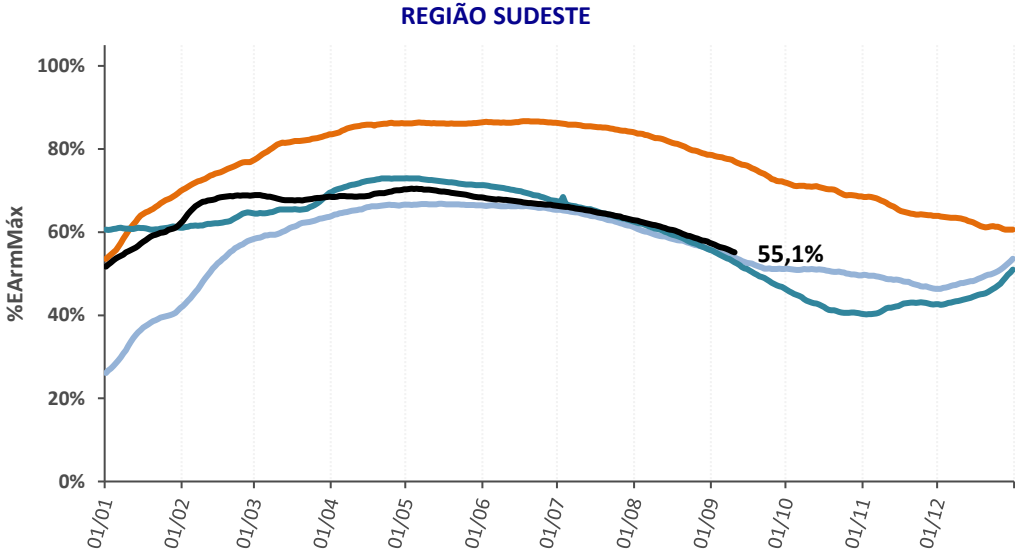
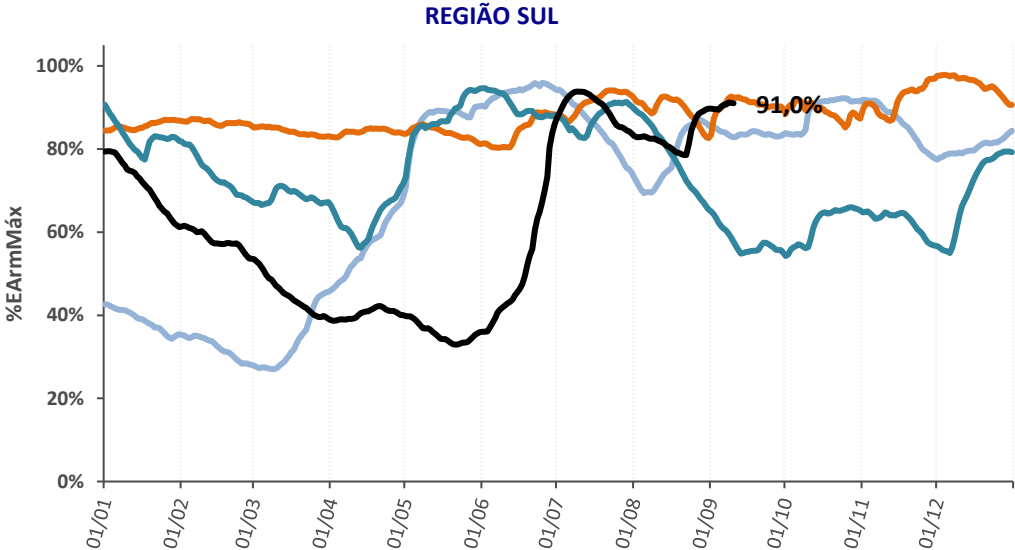
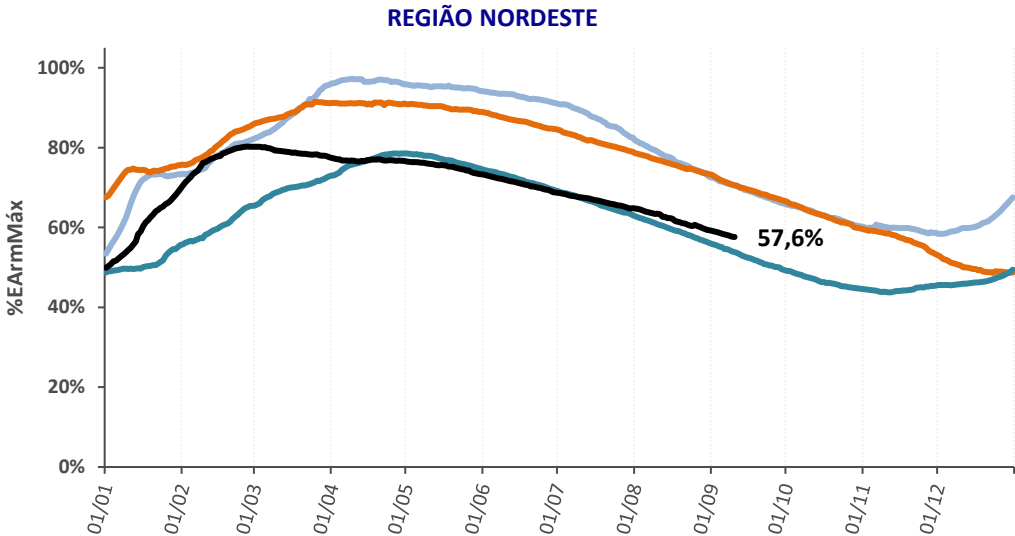
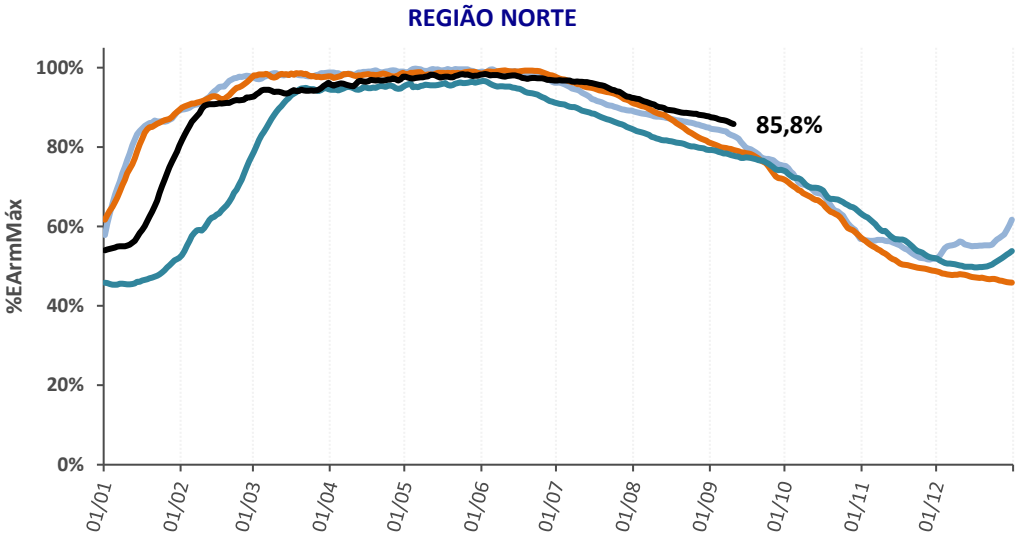


acompanhamento da energia armazenada





histórico de armazenamento dos últimos anos

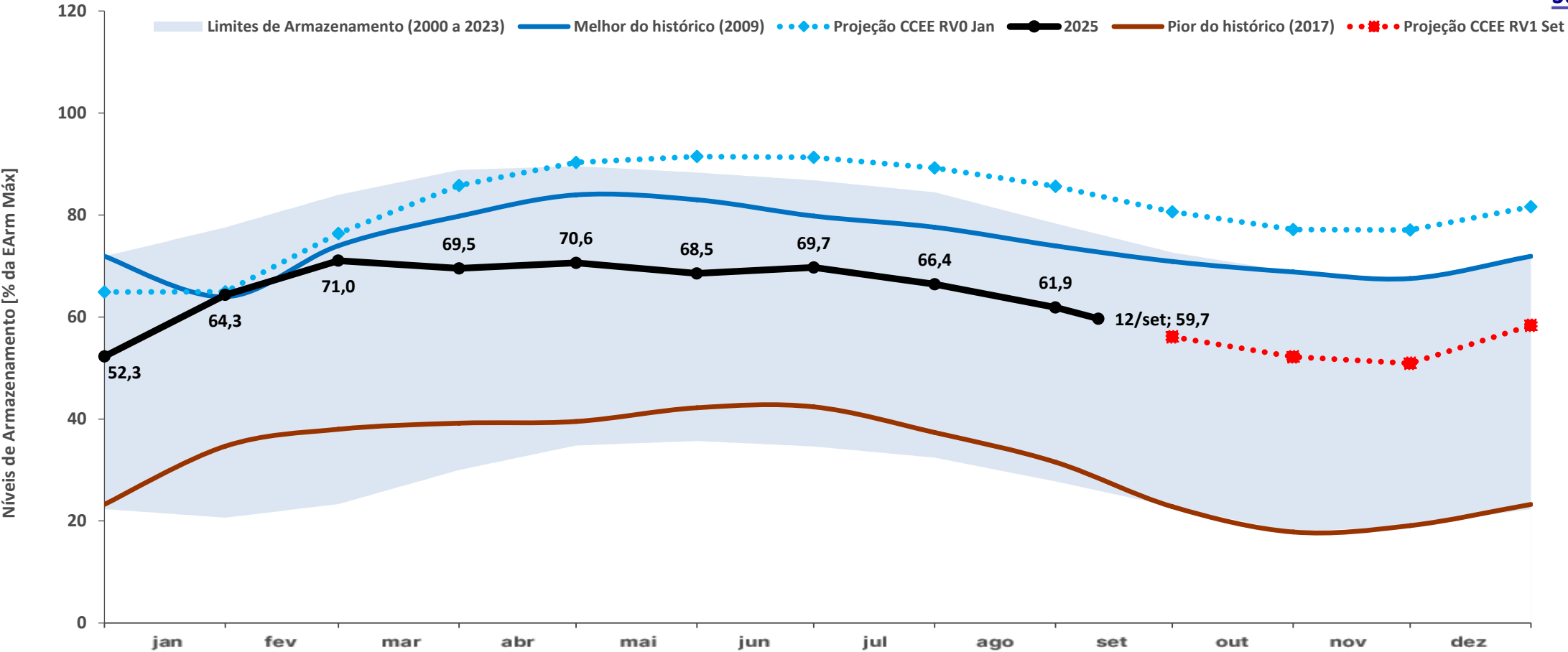


— 2022

— 2023

— 2024

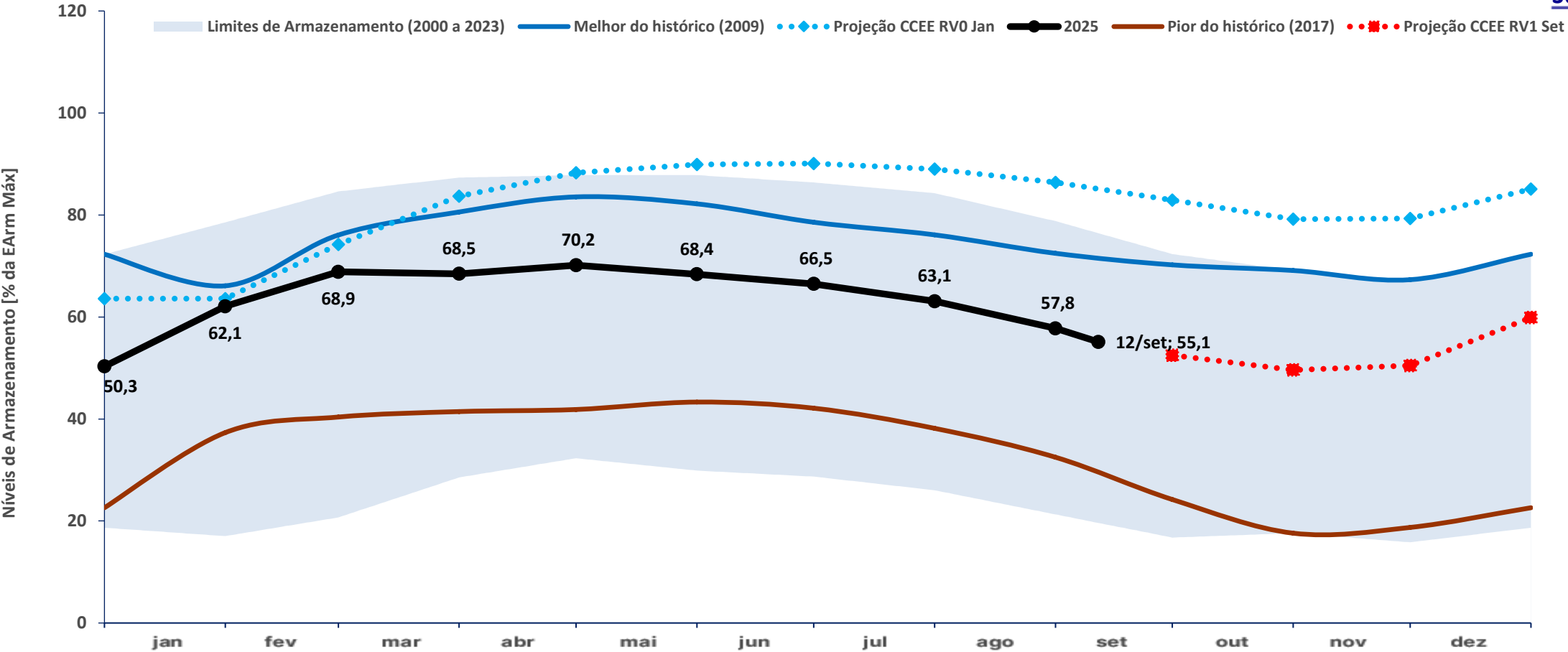
— 2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	56%	52%	51%	58%
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	23%	18%	19%	23%

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

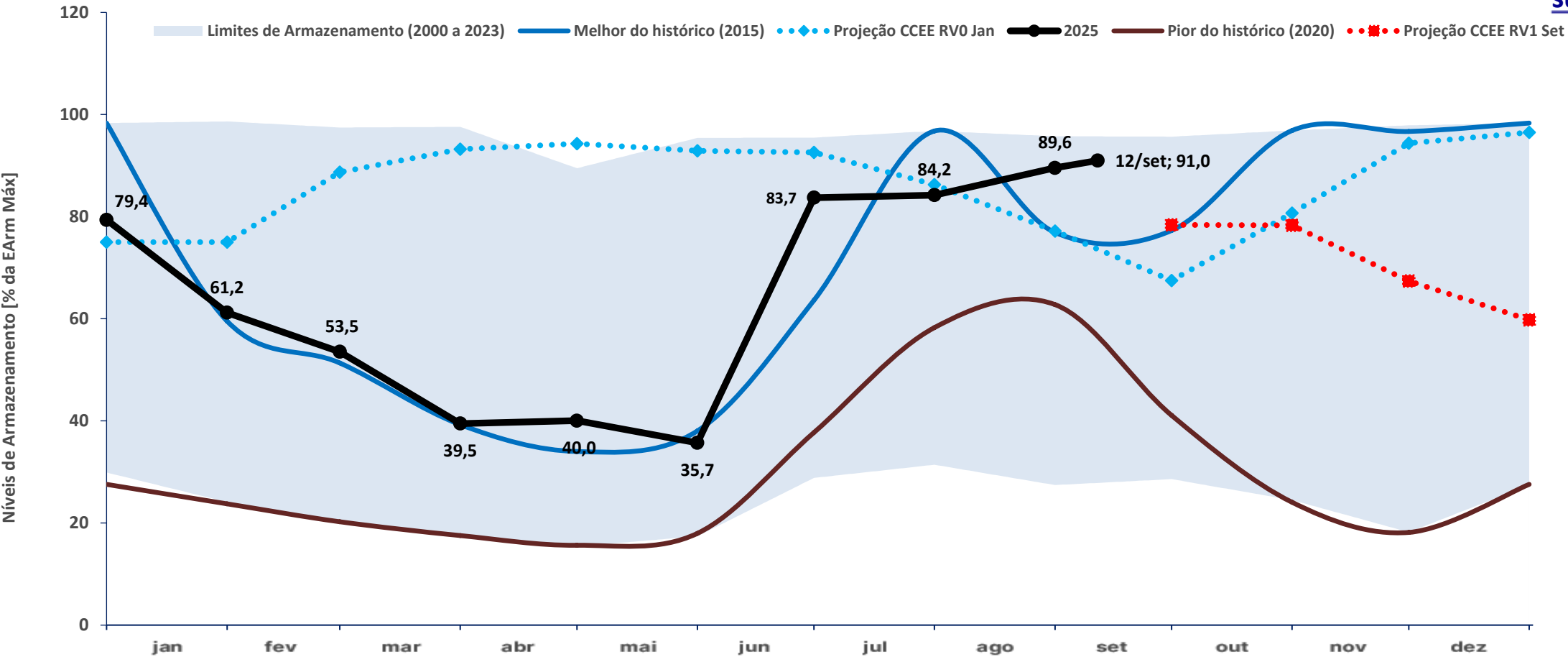
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	53%	50%	51%	60%
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)

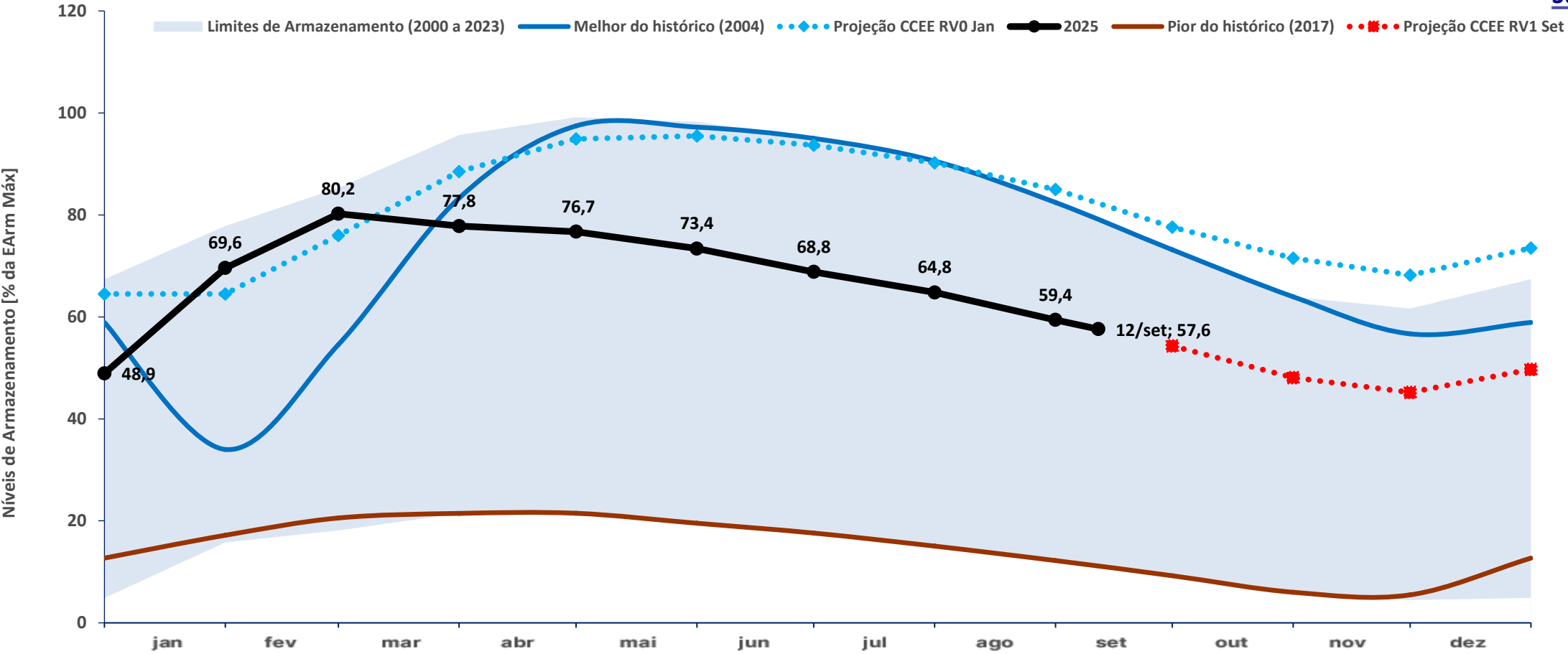
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	78%	78%	67%	60%
Projeção CCEE RV0 Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	24%	18%	28%

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

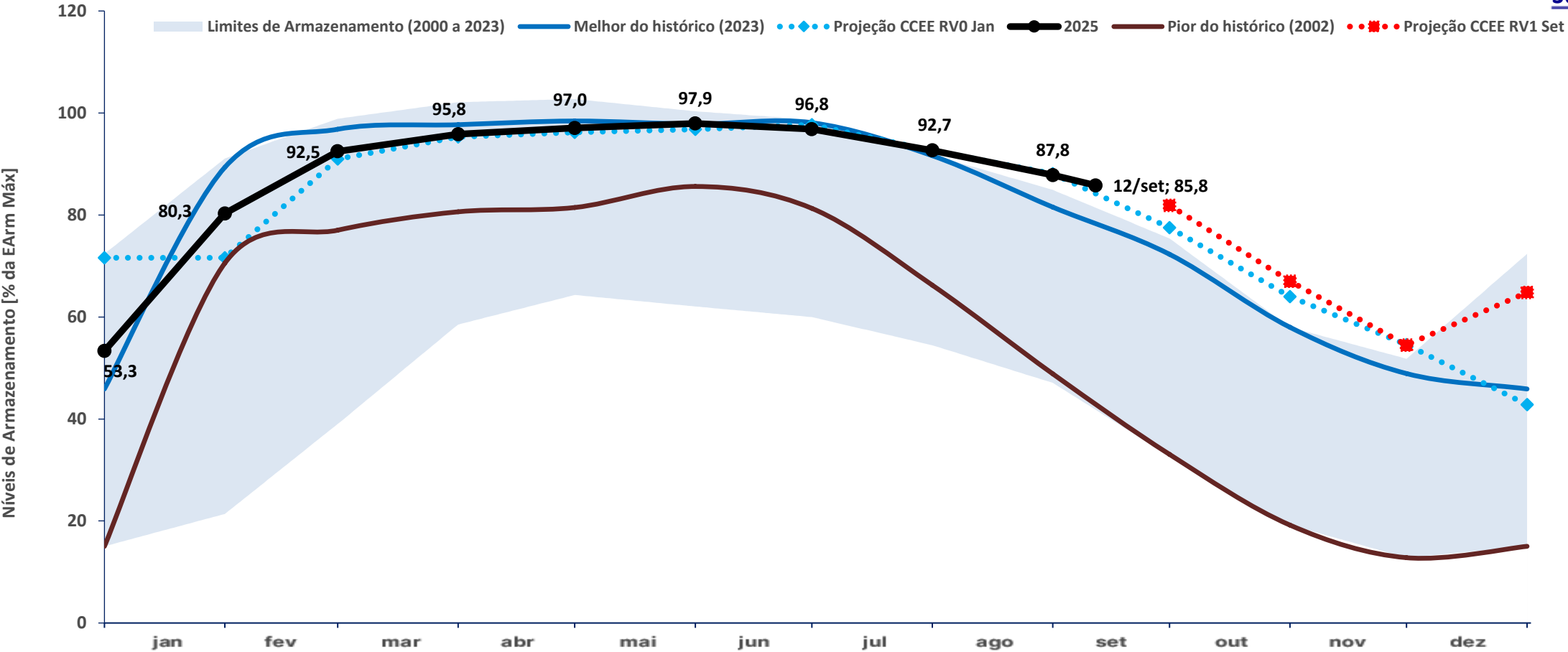
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	54%	48%	45%	50%
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	9%	6%	5%	13%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

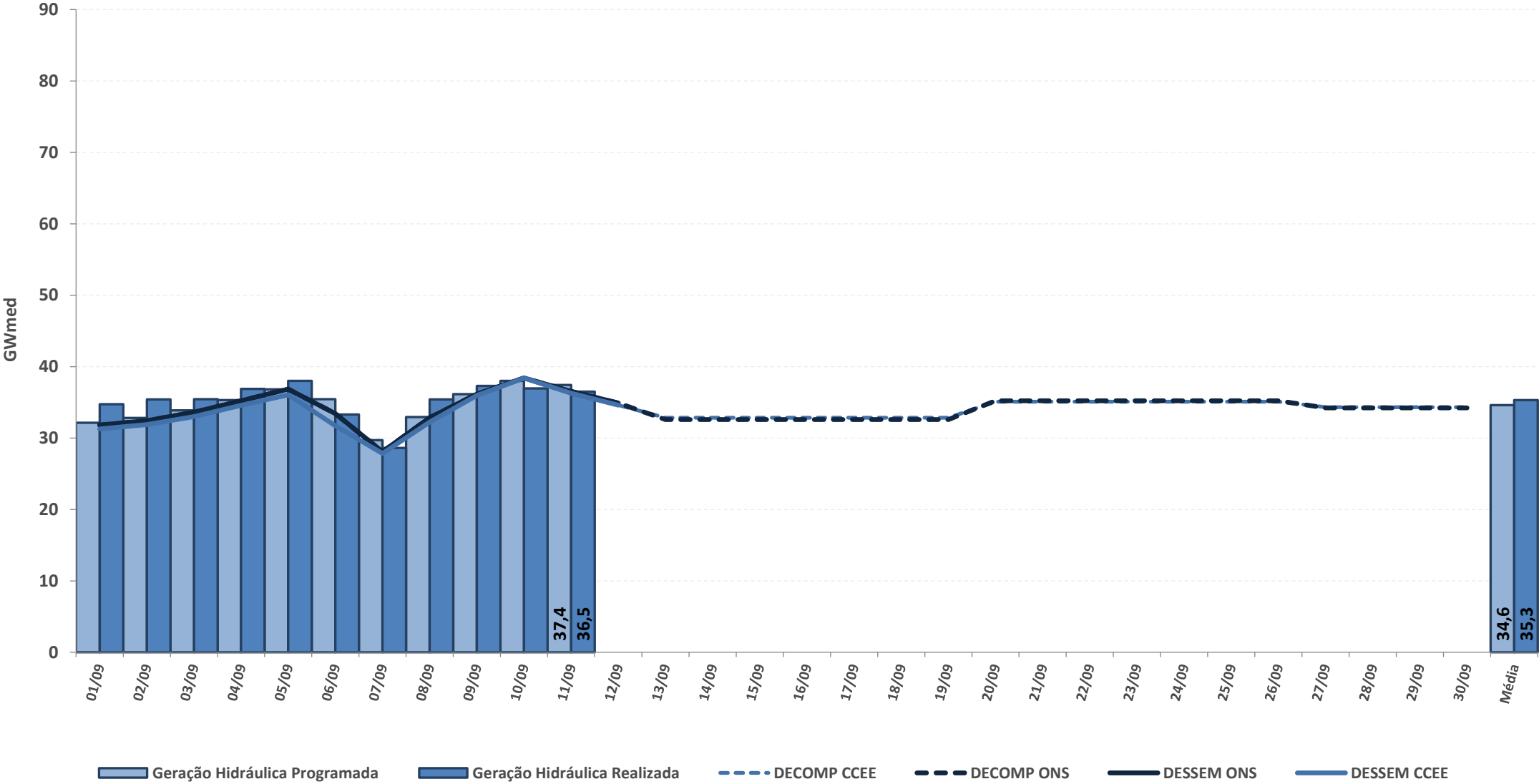


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	82%	67%	55%	65%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	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)

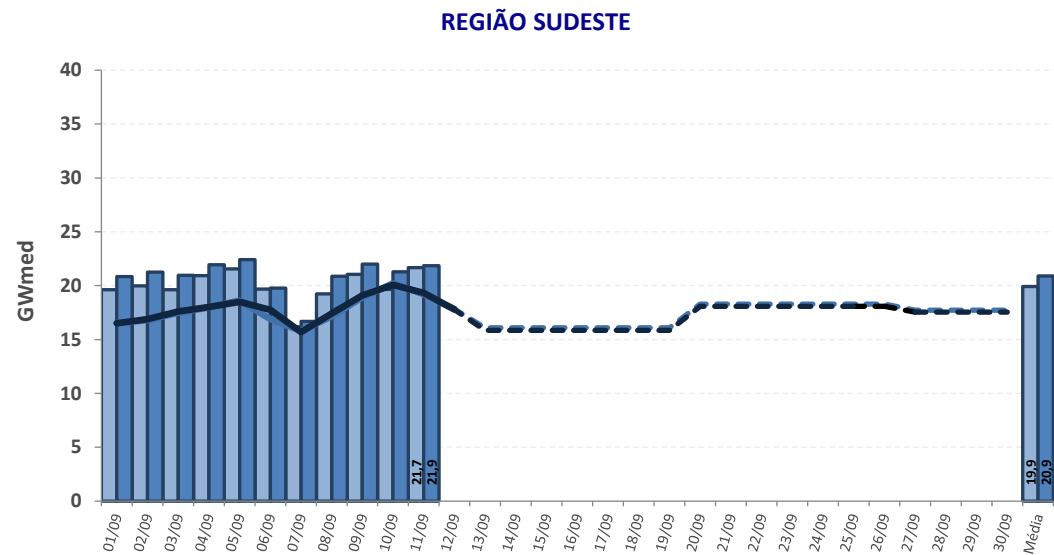
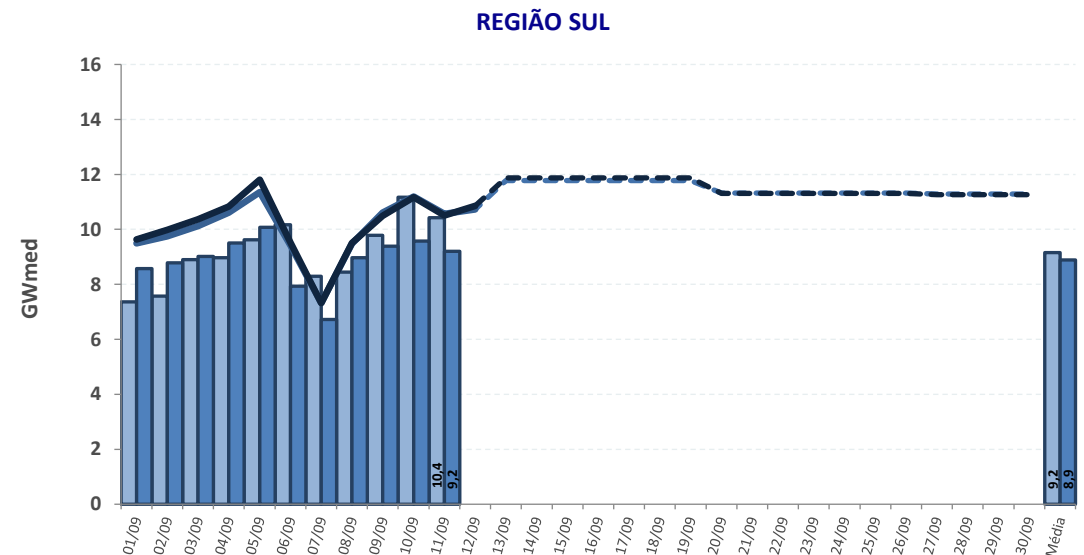
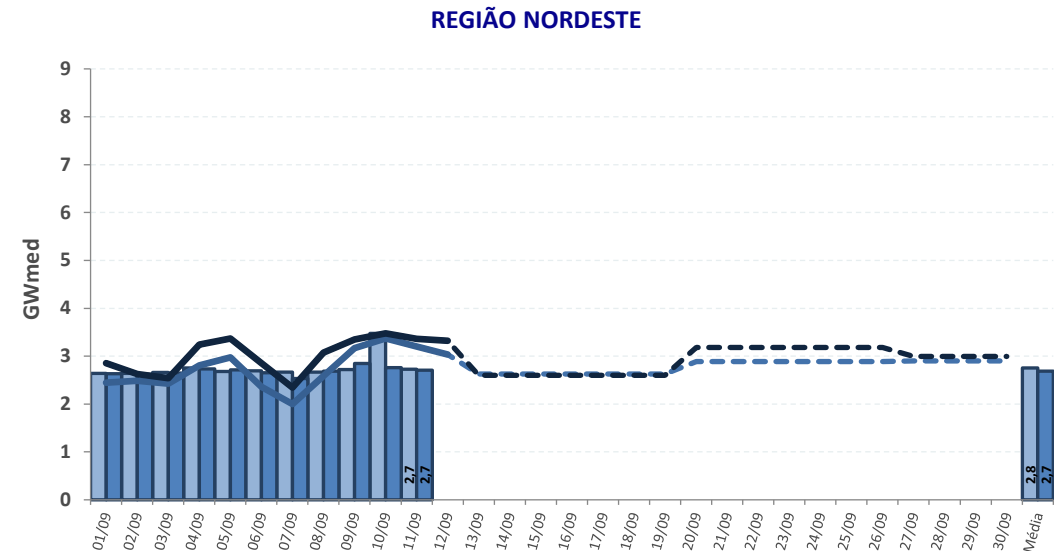
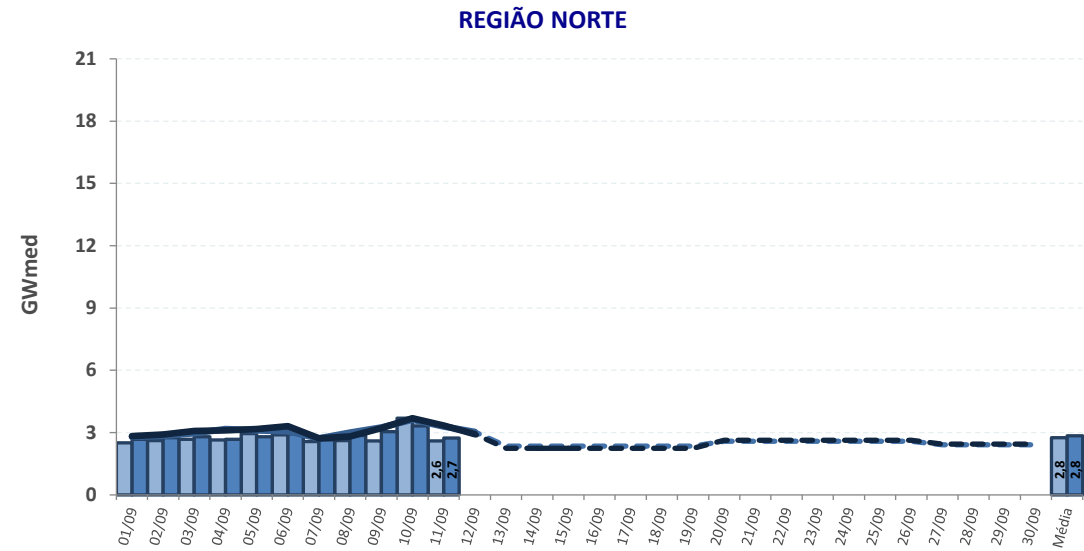
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

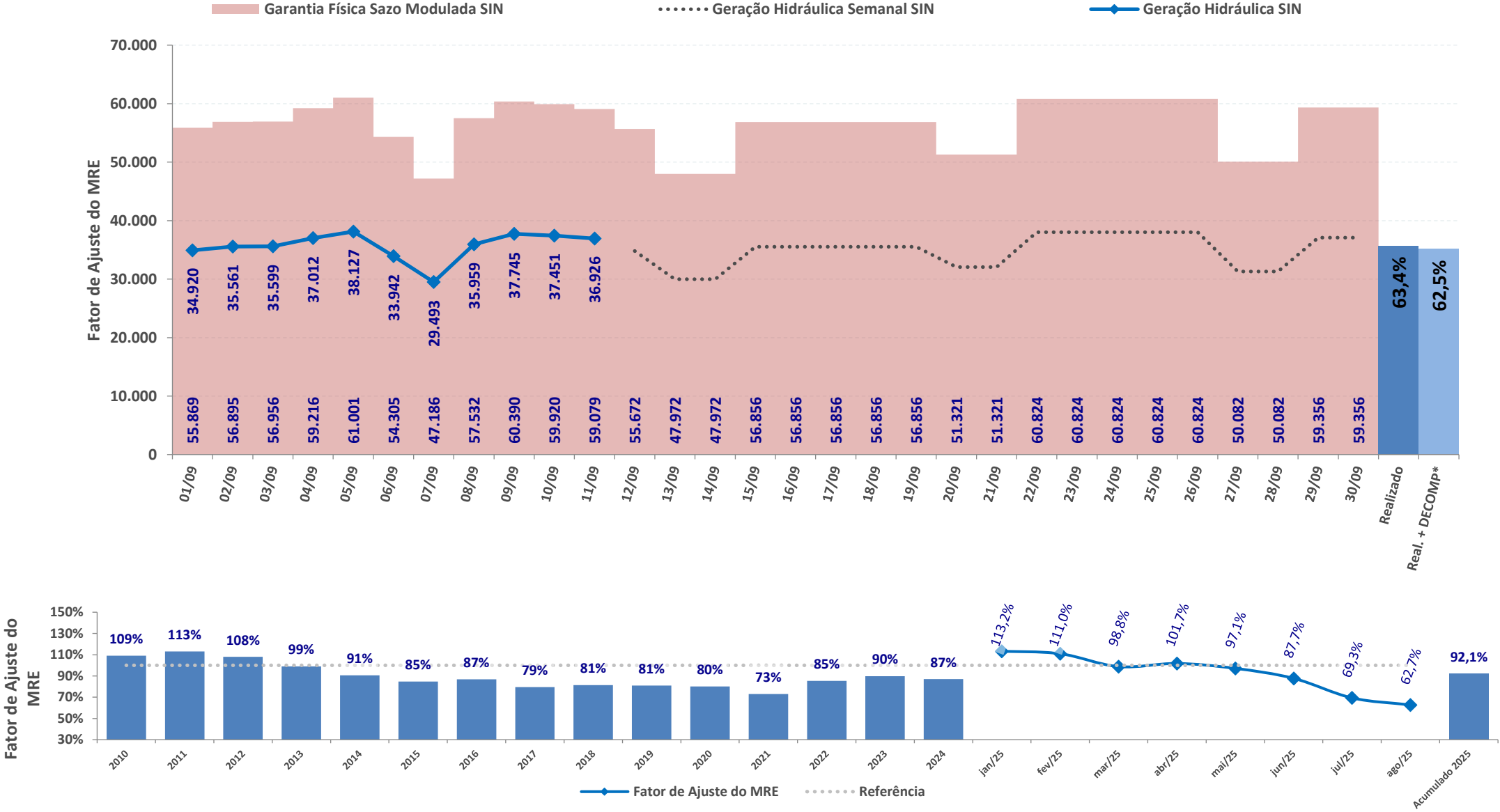
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

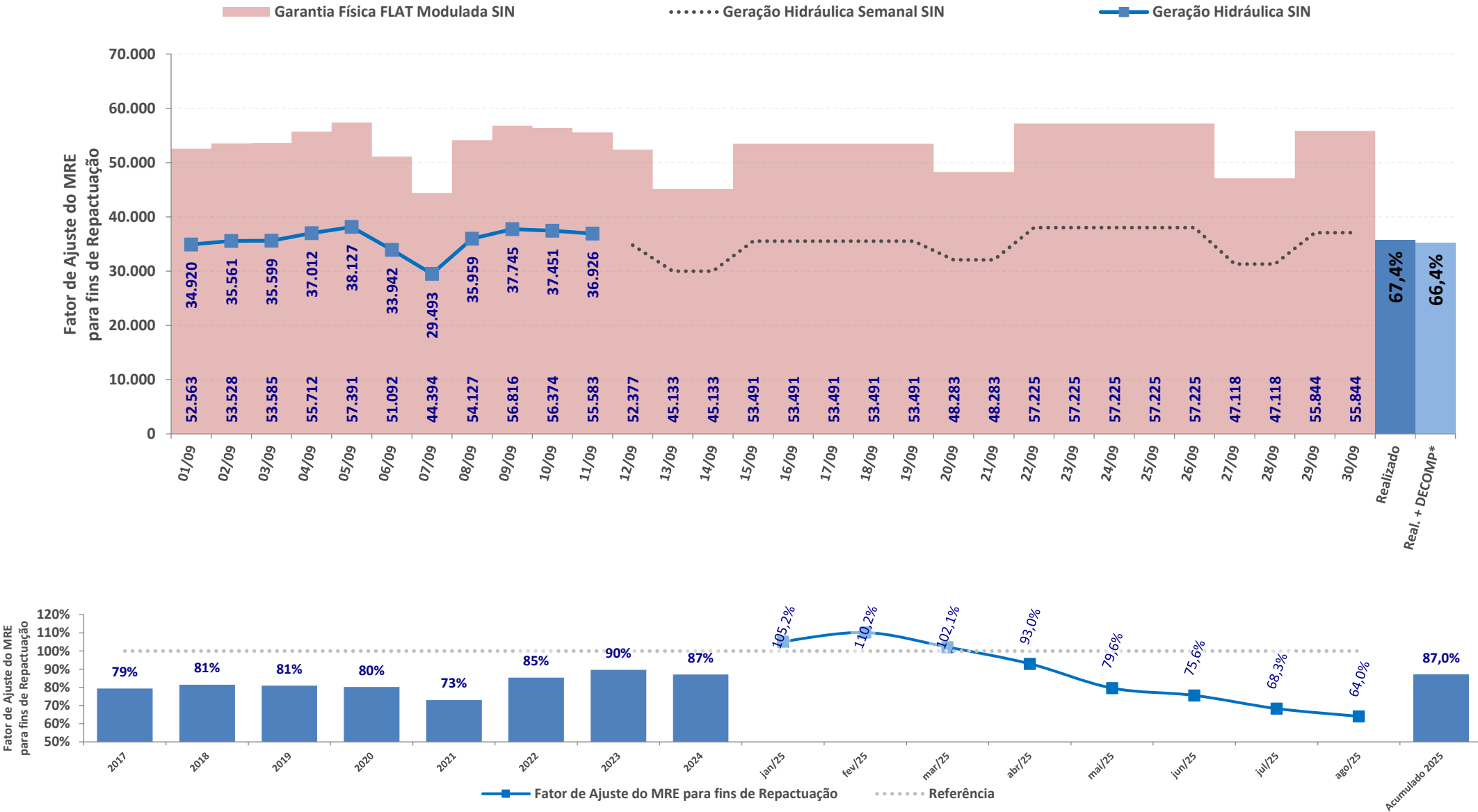
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

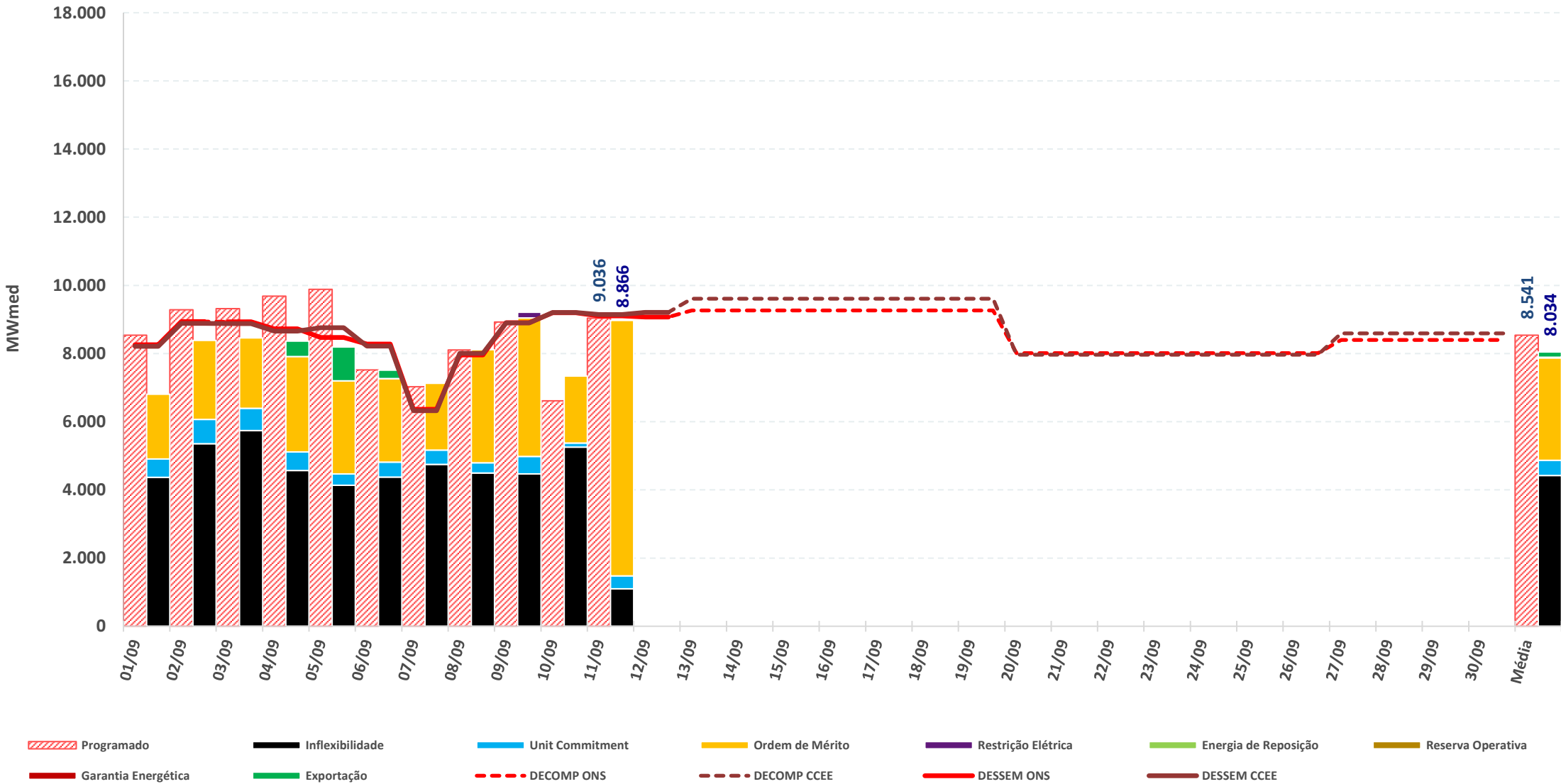
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

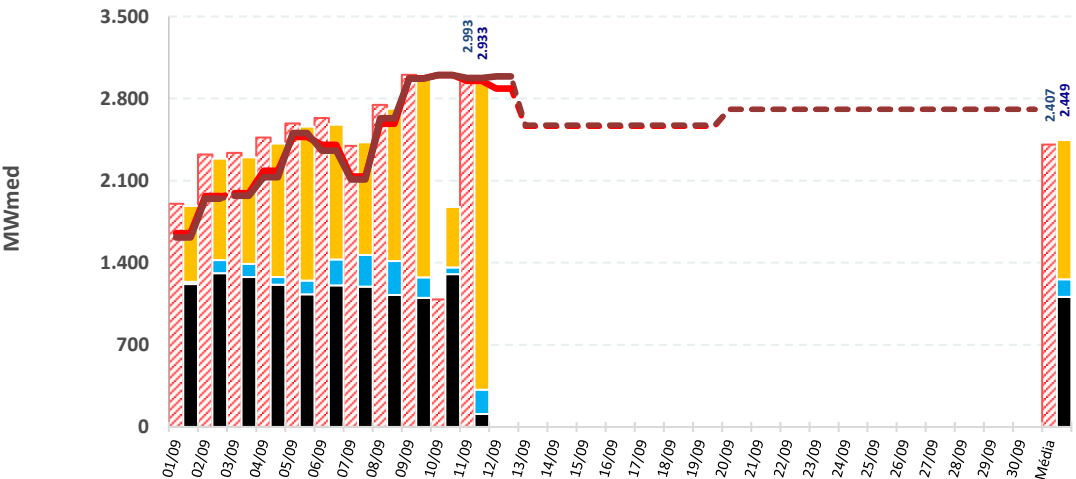
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



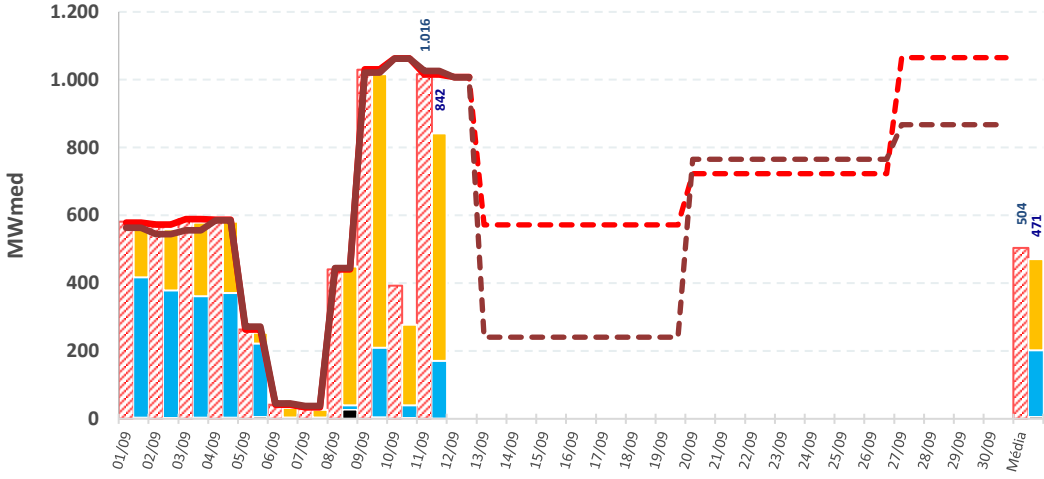
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

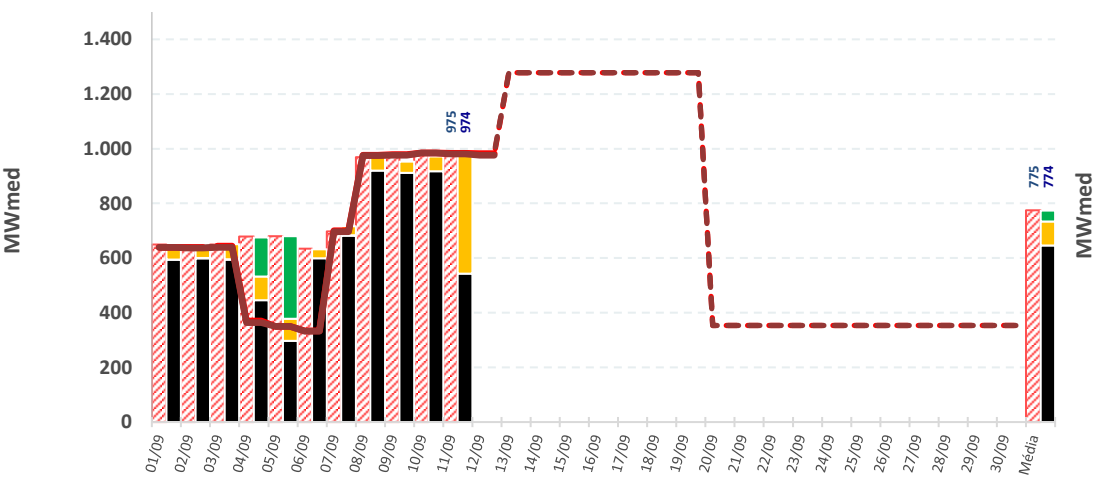
REGIÃO NORTE



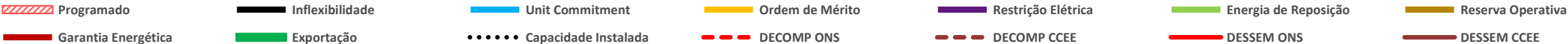
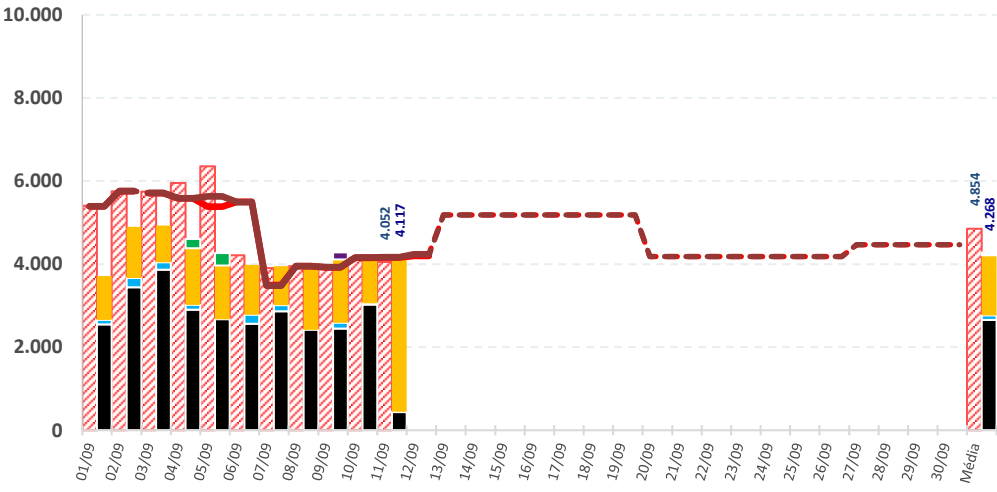
REGIÃO NORDESTE

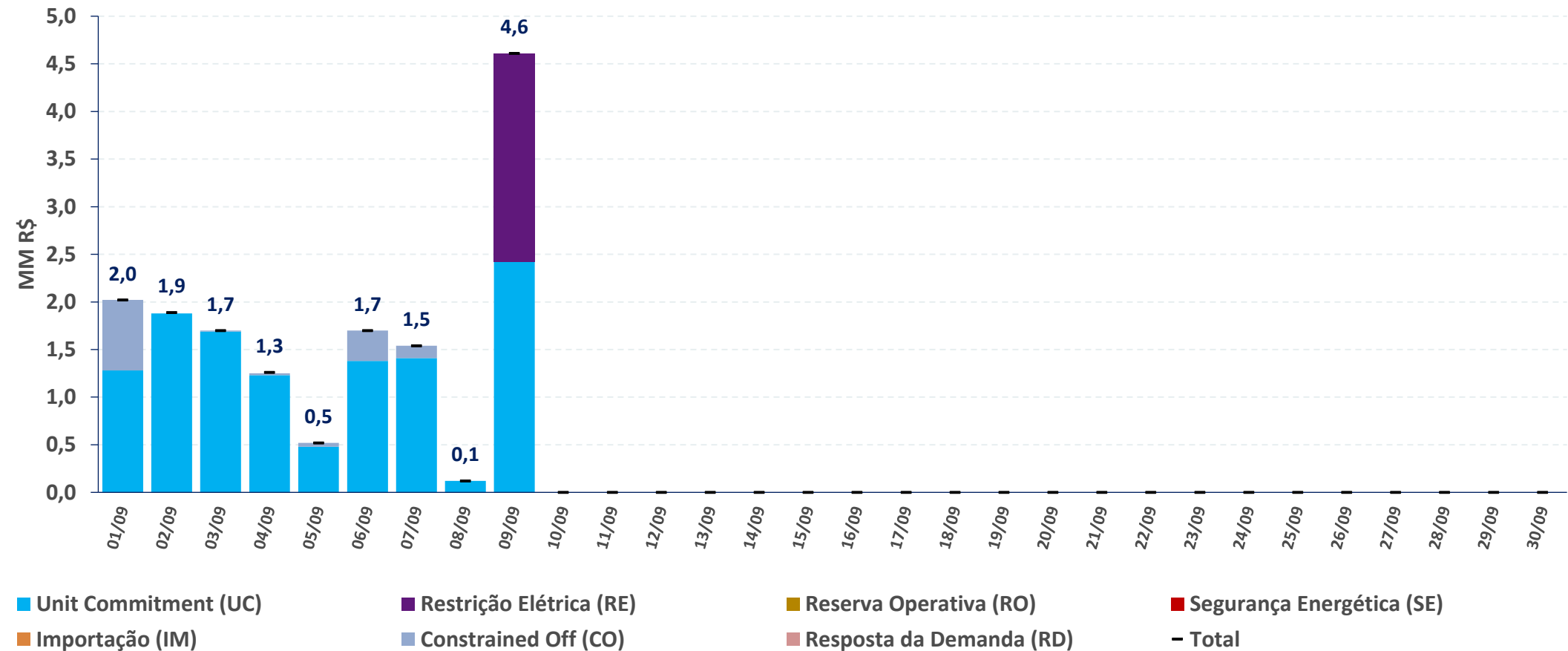


REGIÃO SUL



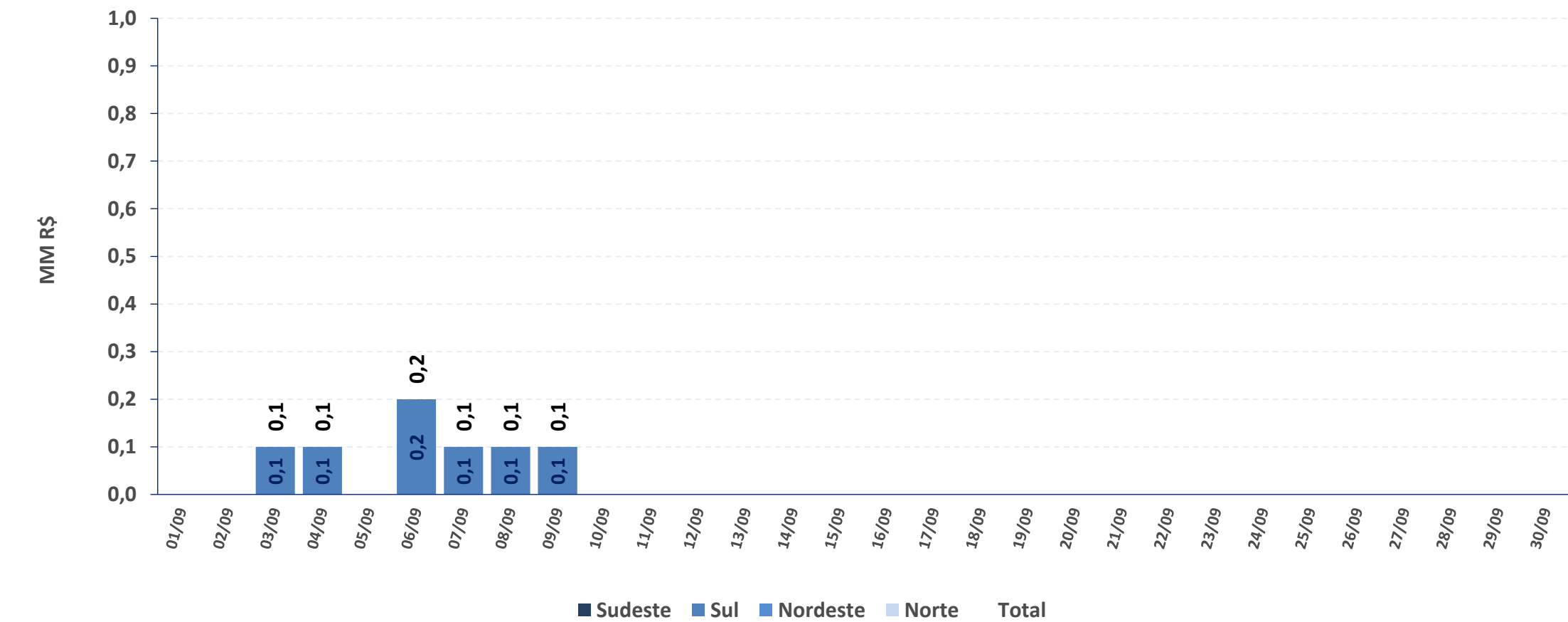
REGIÃO SUDESTE





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

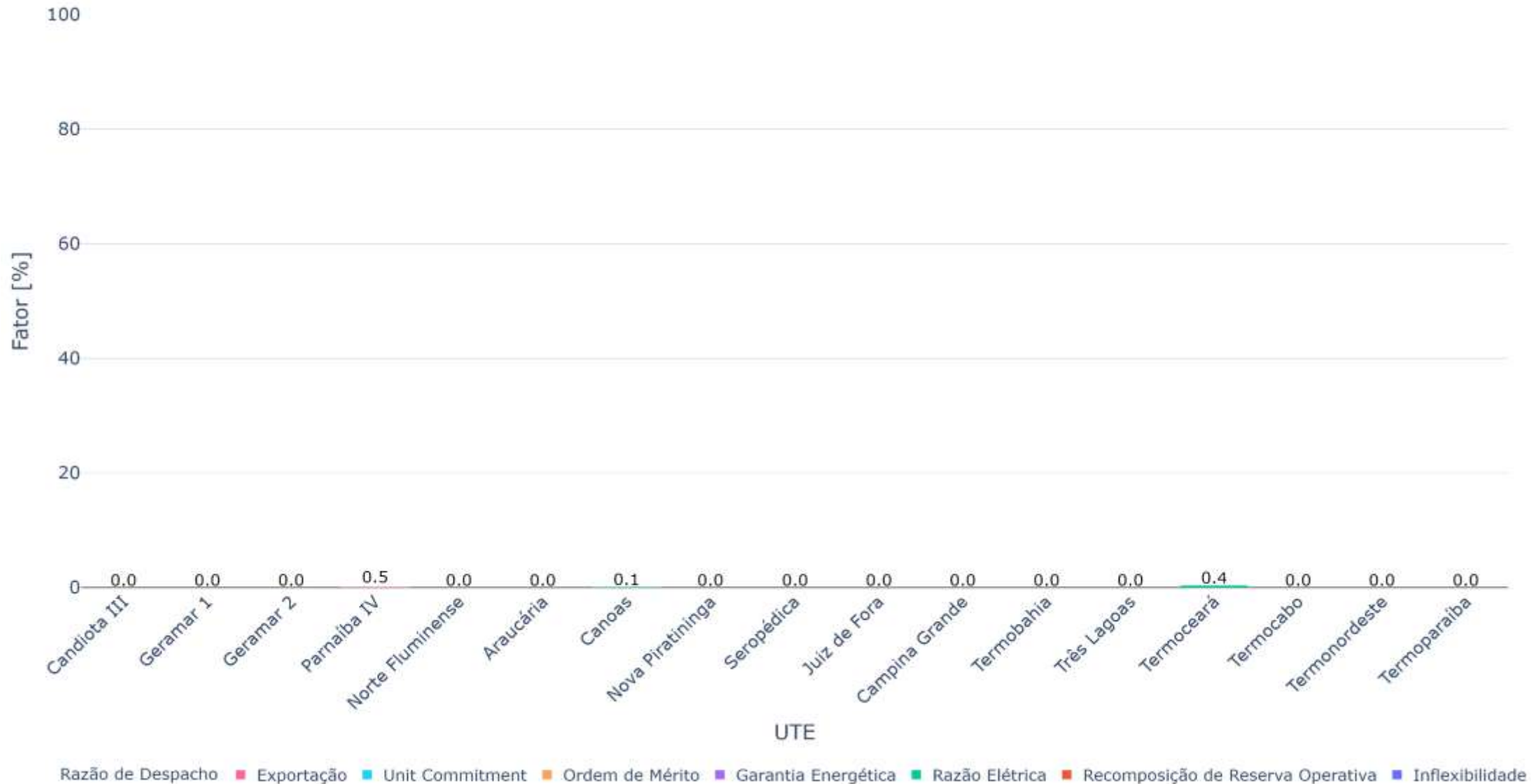


	1/9	2/9	3/9	4/9	5/9	6/9	7/9	8/9	9/9	10/9	11/9	12/9	13/9	14/9	15/9	16/9	17/9	18/9	19/9	20/9	21/9	22/9	23/9	24/9	25/9	26/9	27/9	28/9	29/9	30/9	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0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

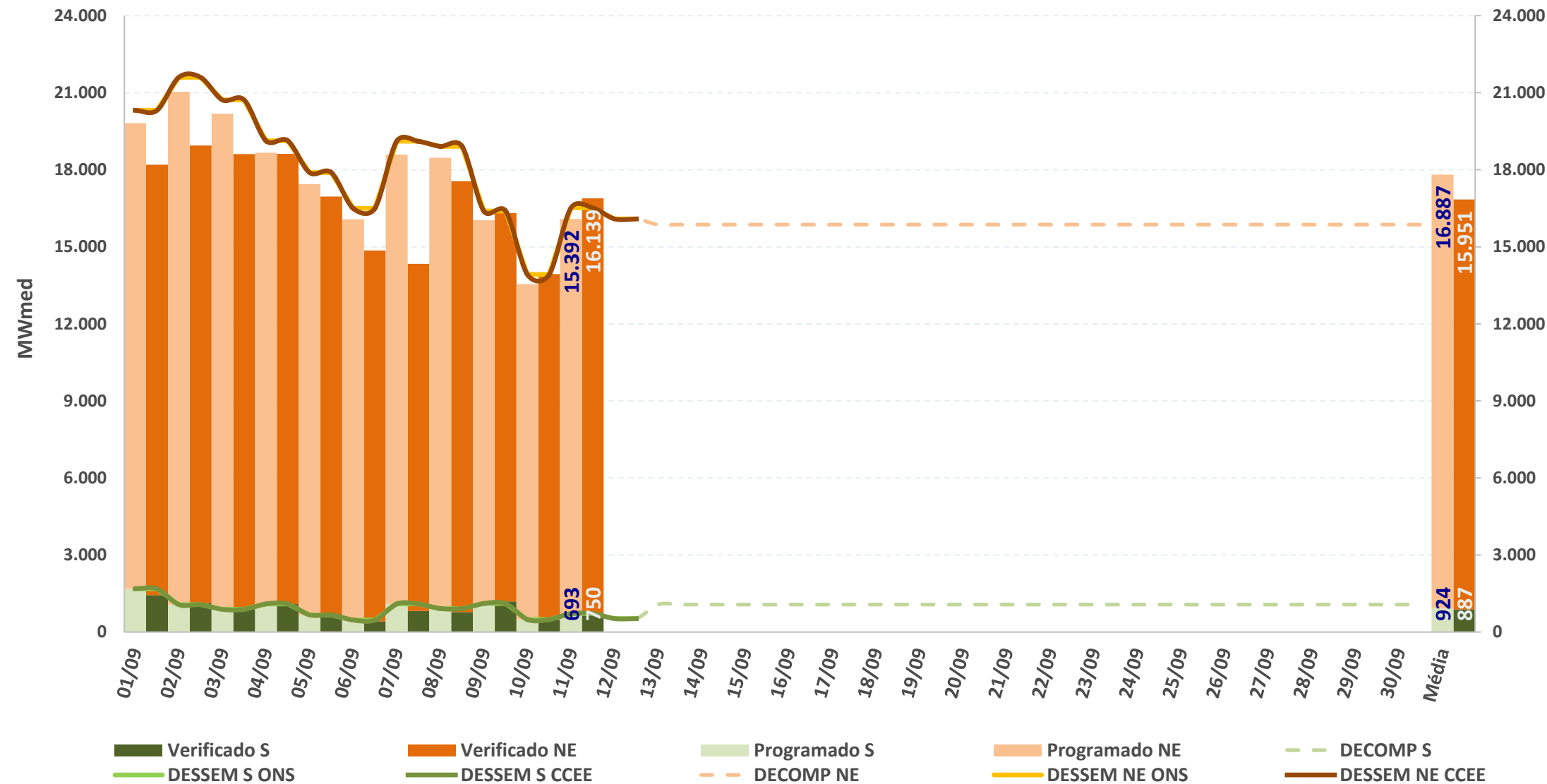
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

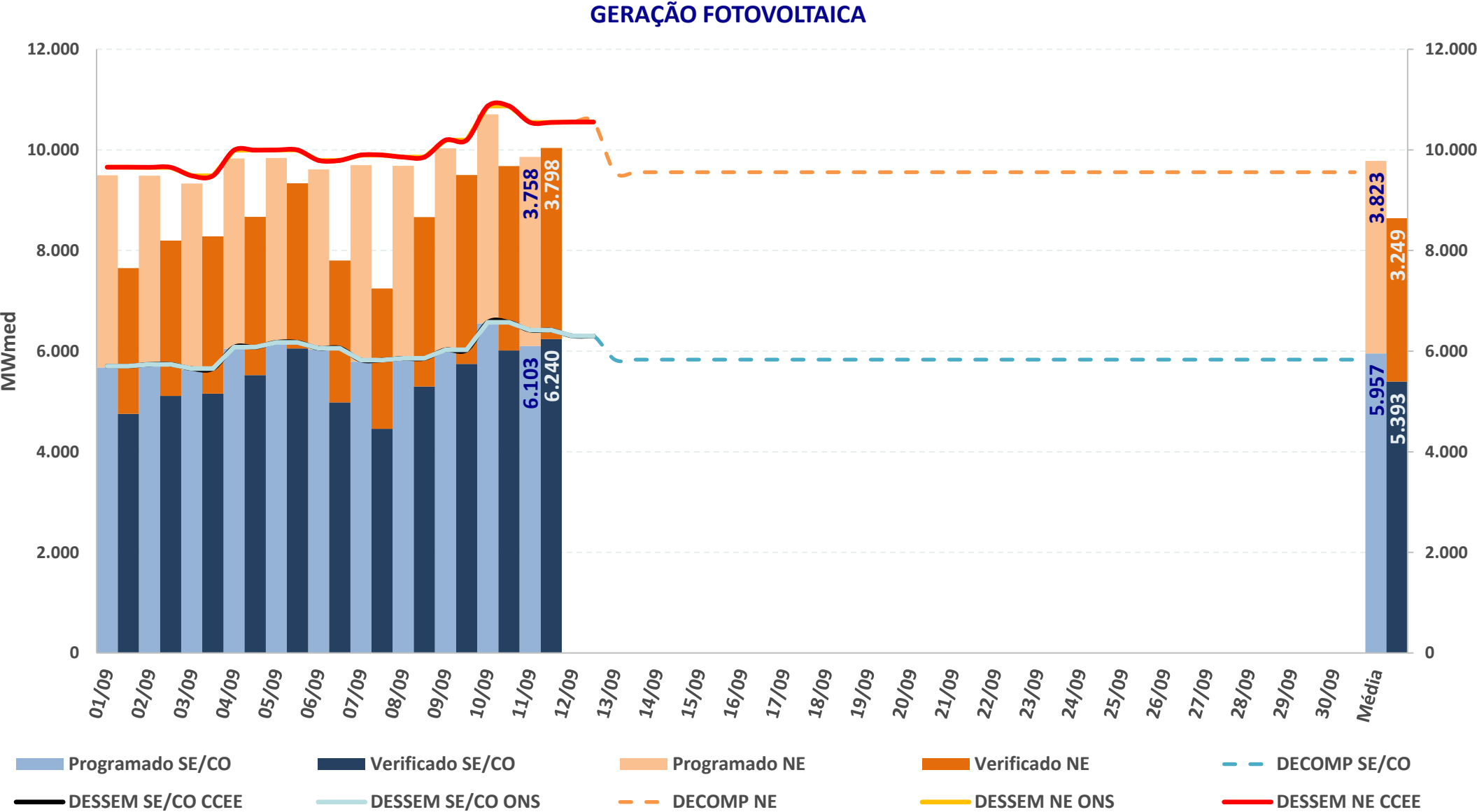
Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA

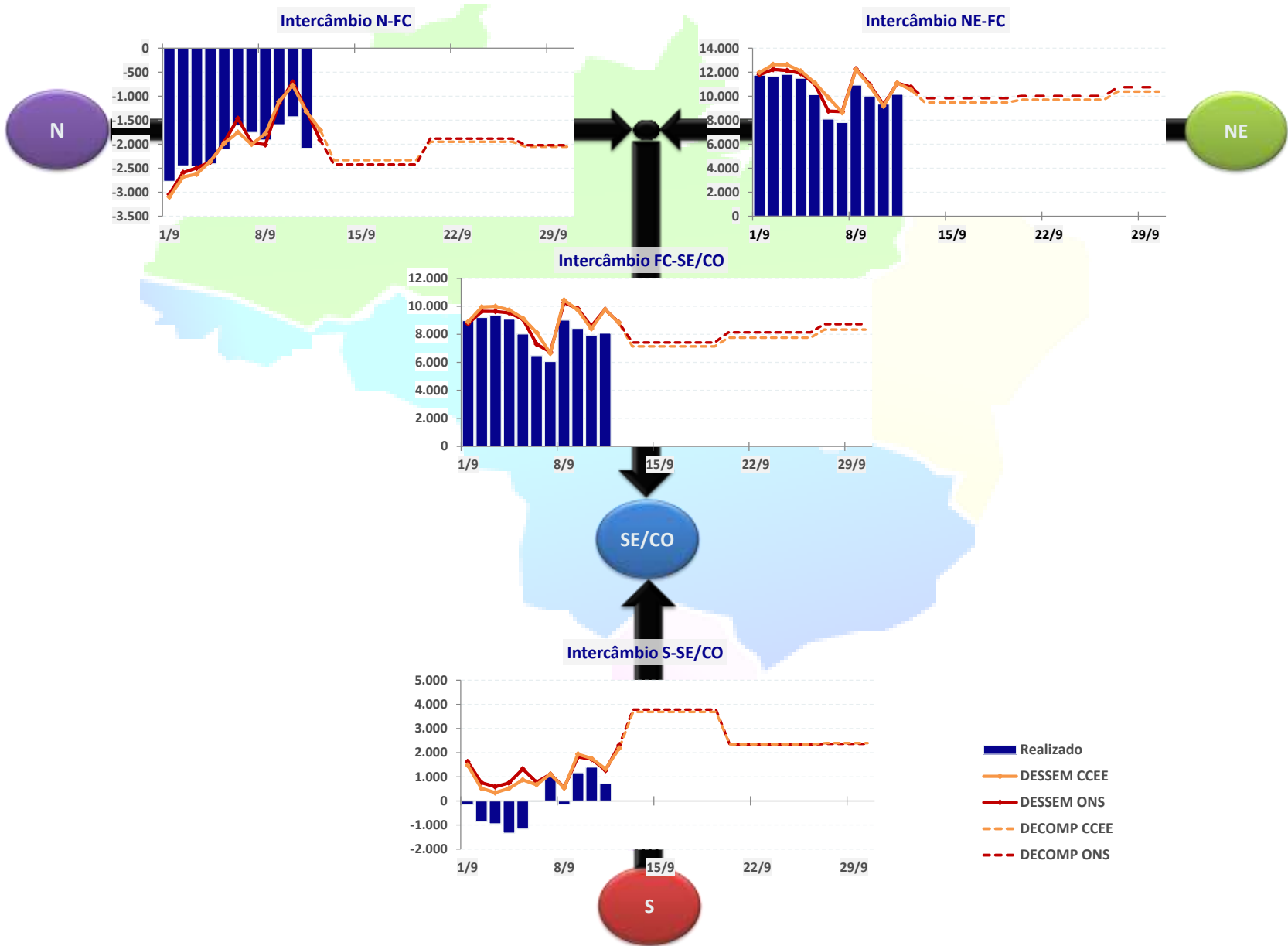


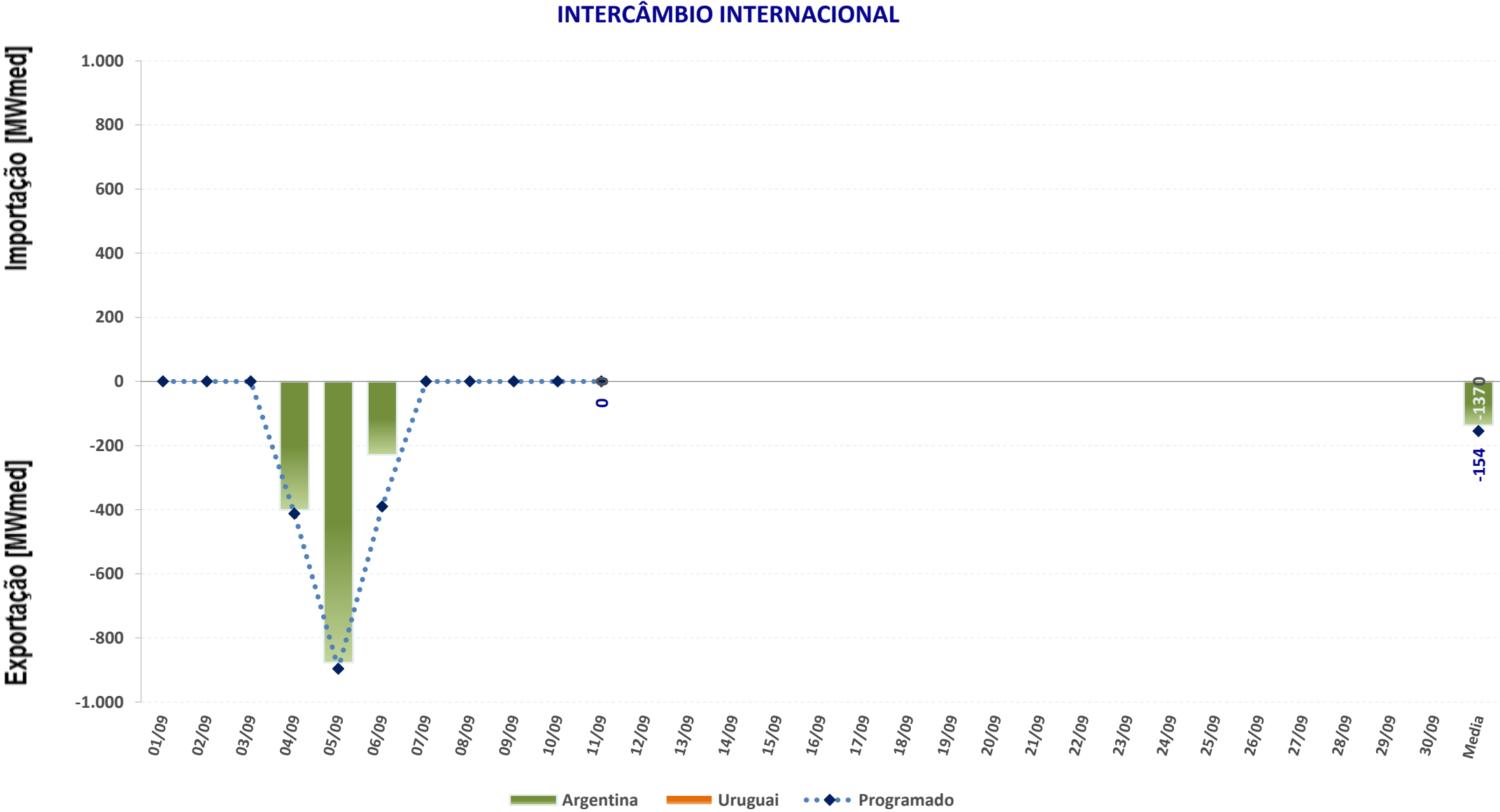


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

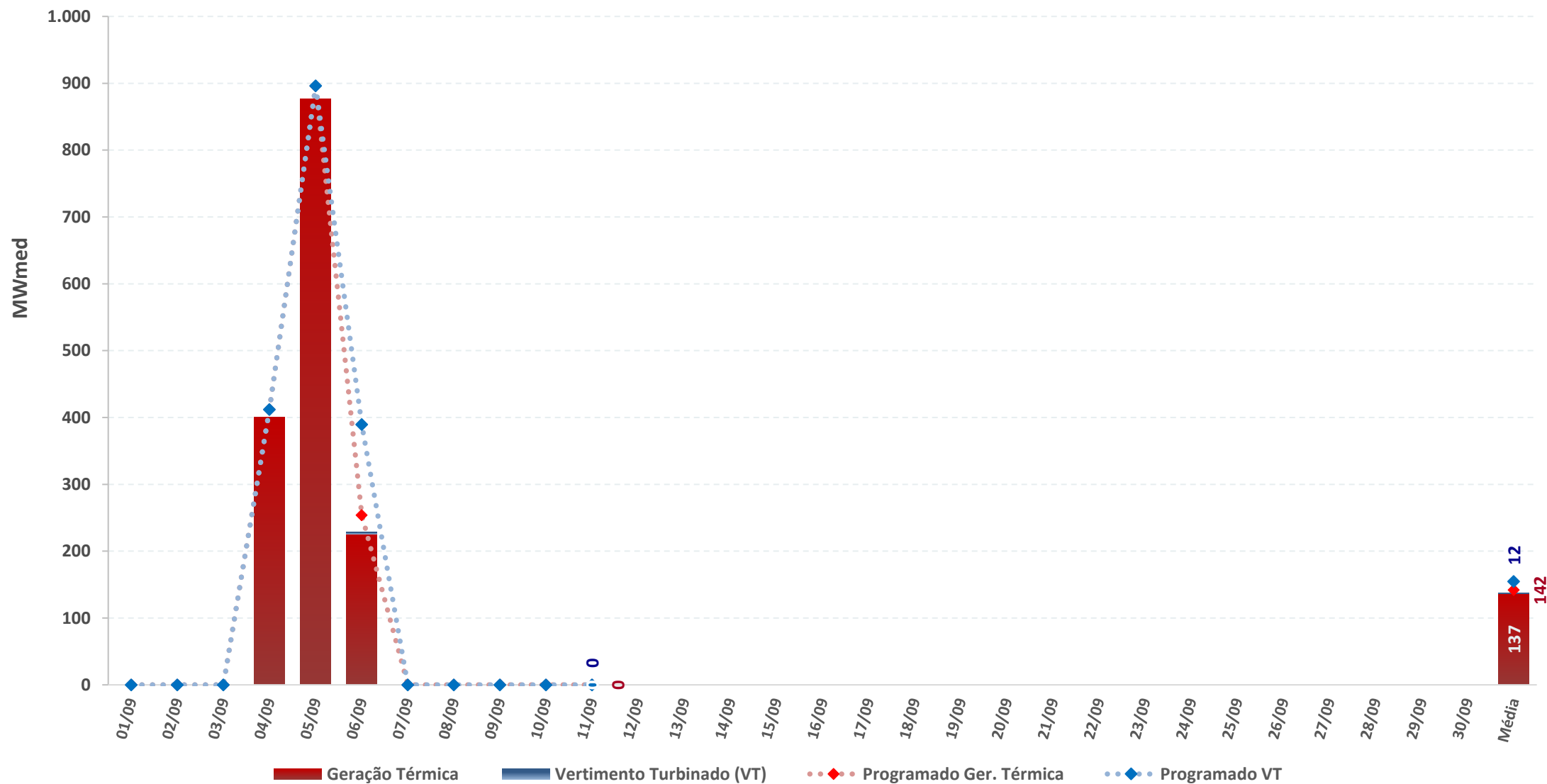


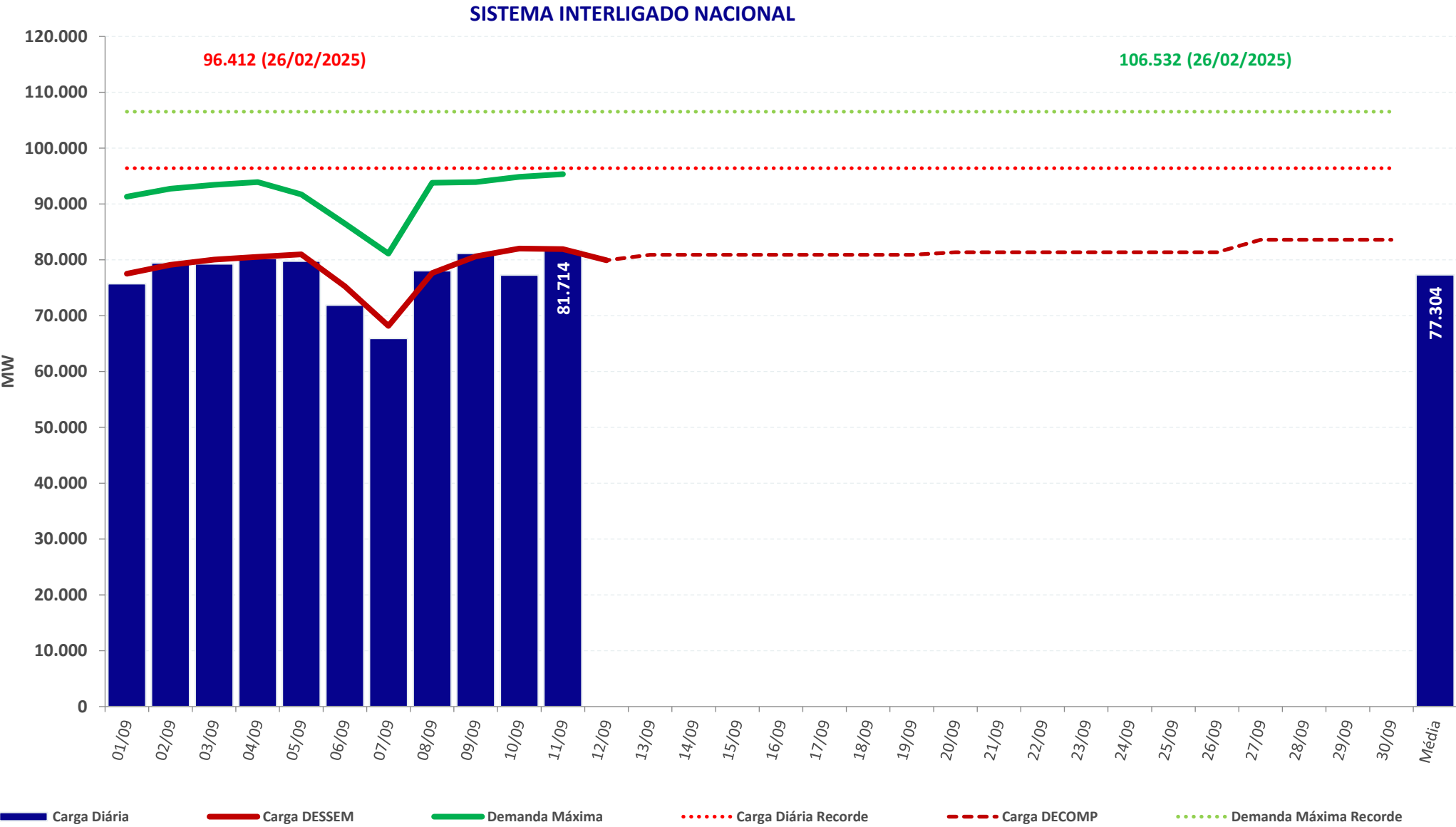


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

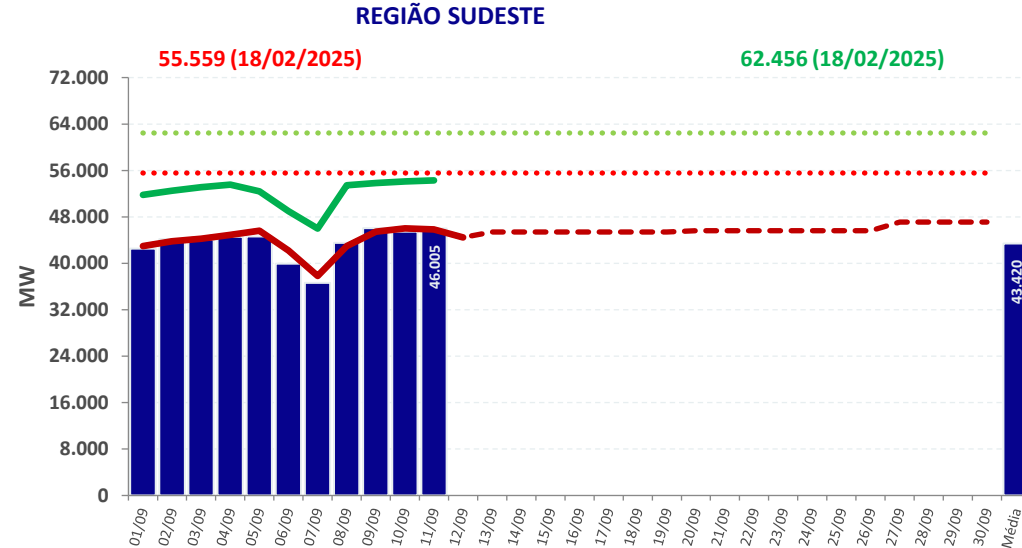
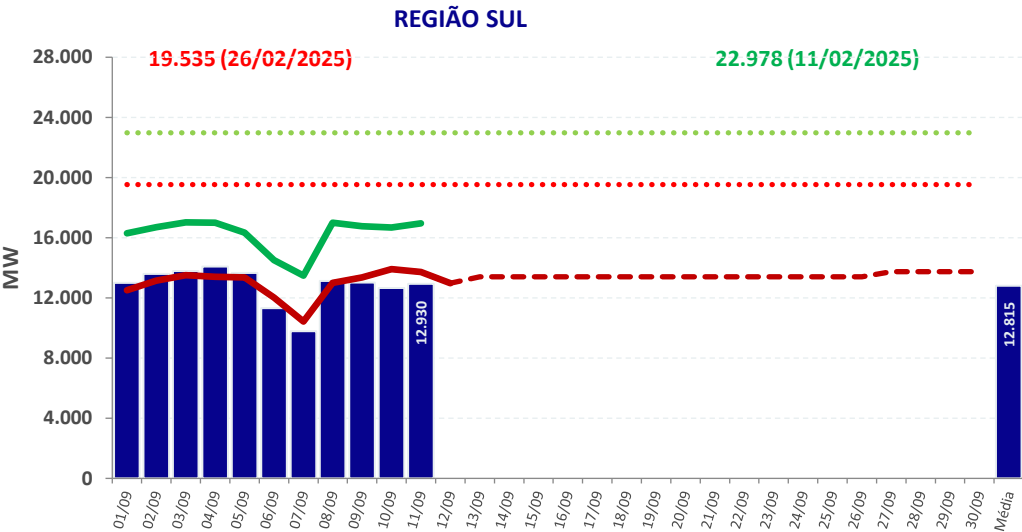
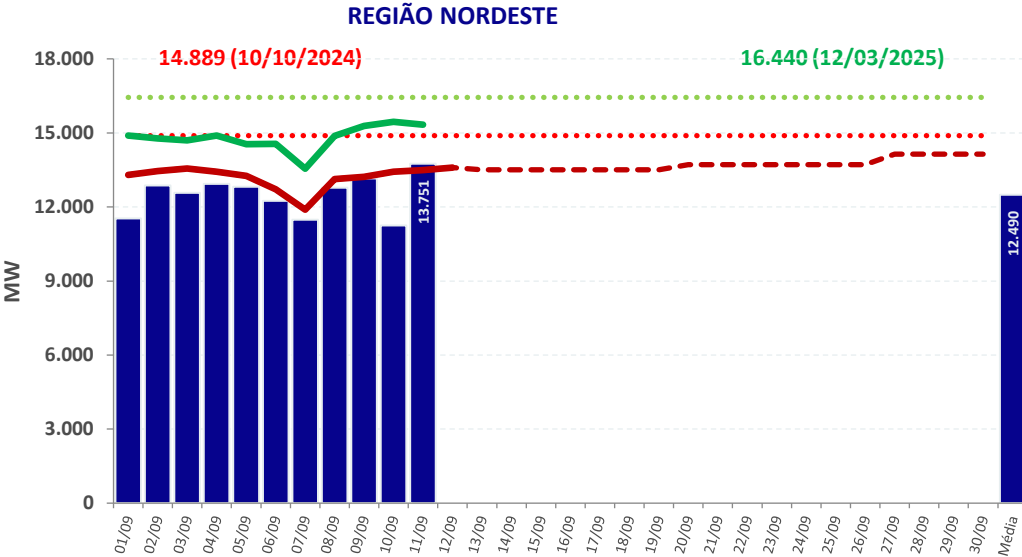
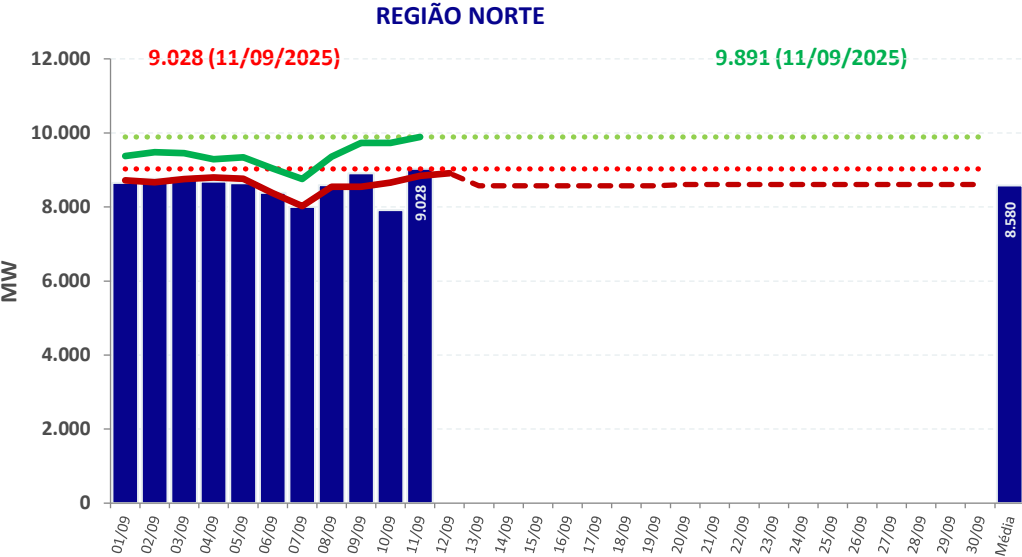
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





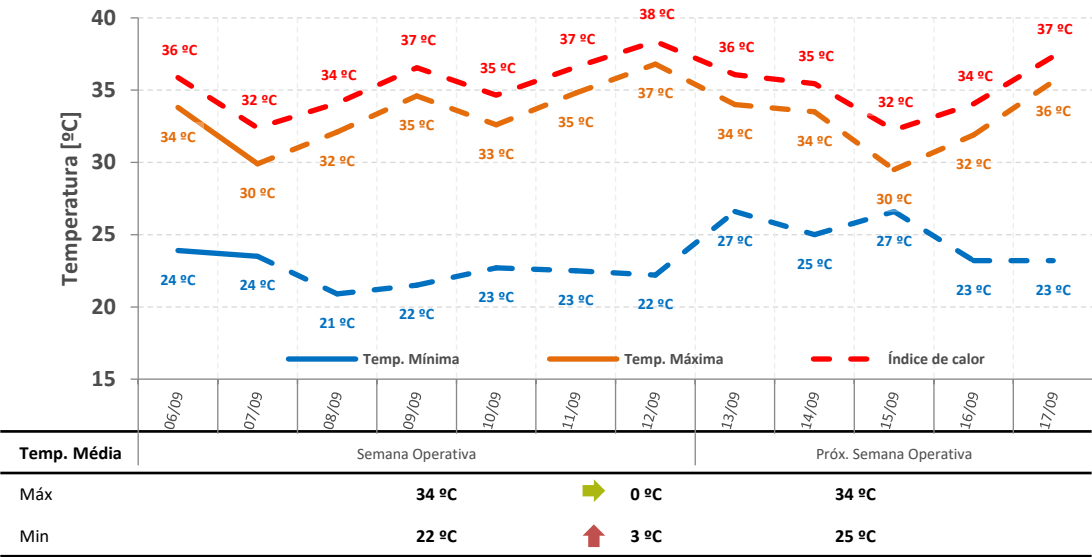
carga e demanda instantânea máxima



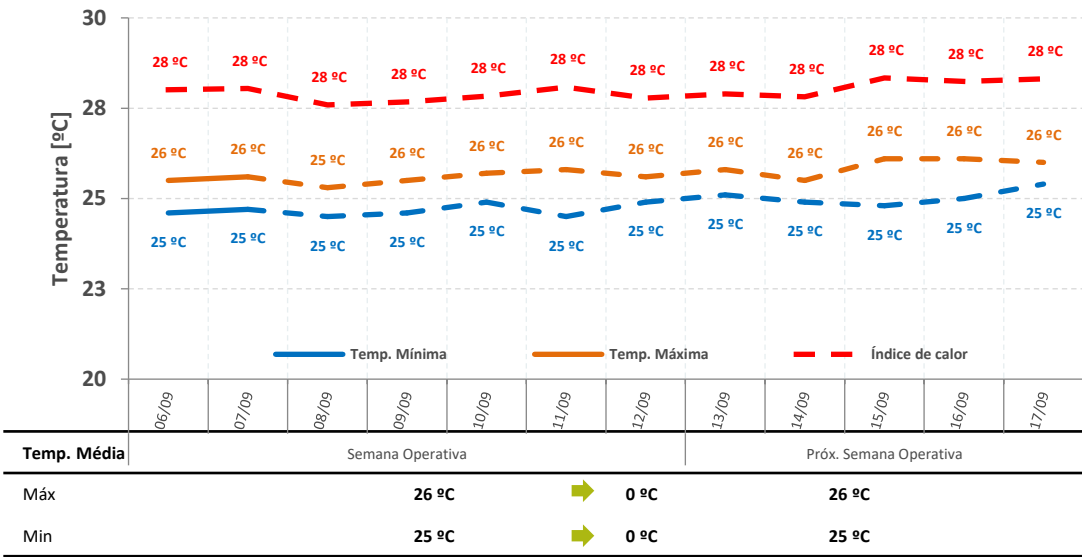
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

acompanhamento da temperatura

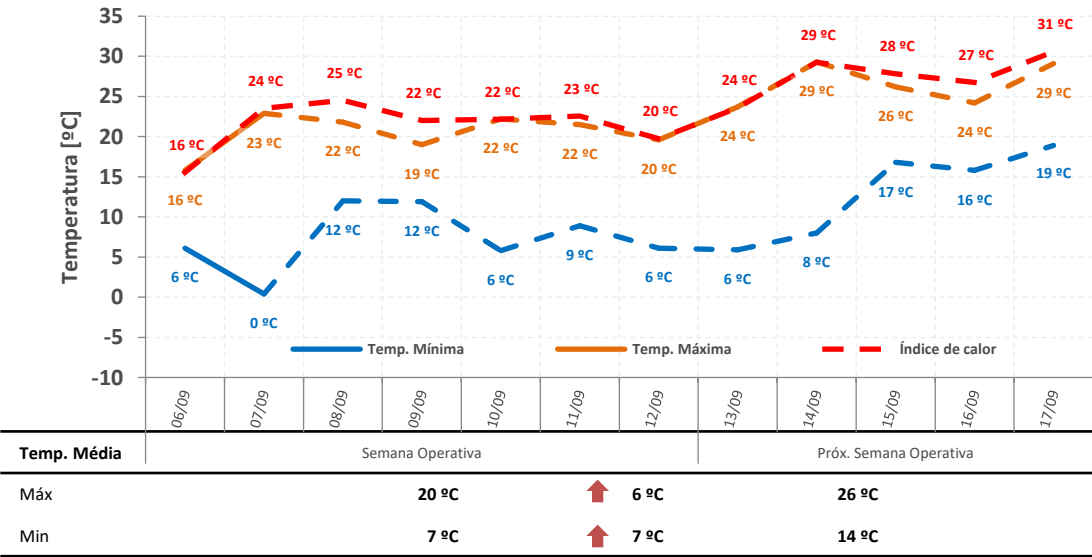
MANAUS



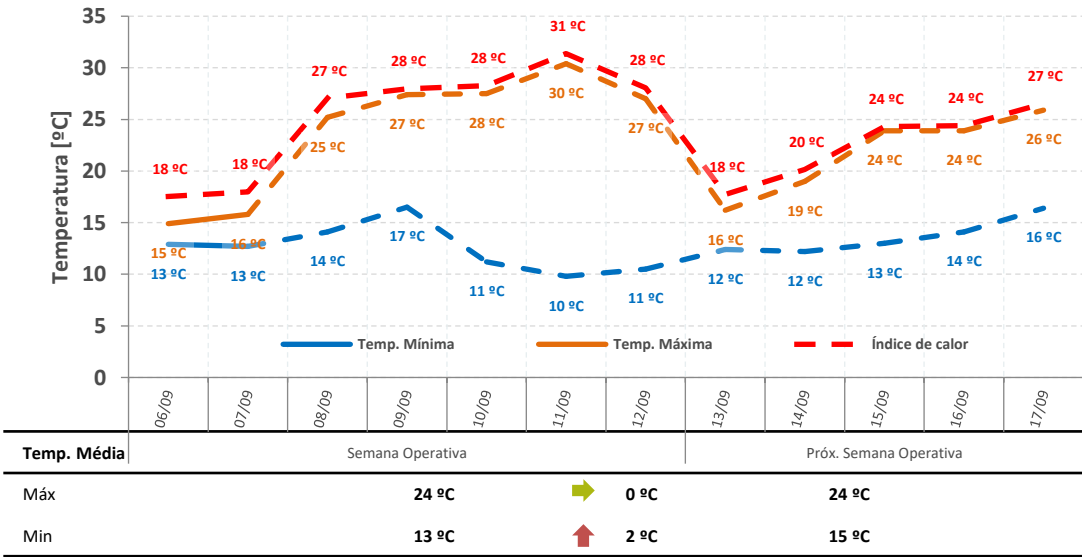
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



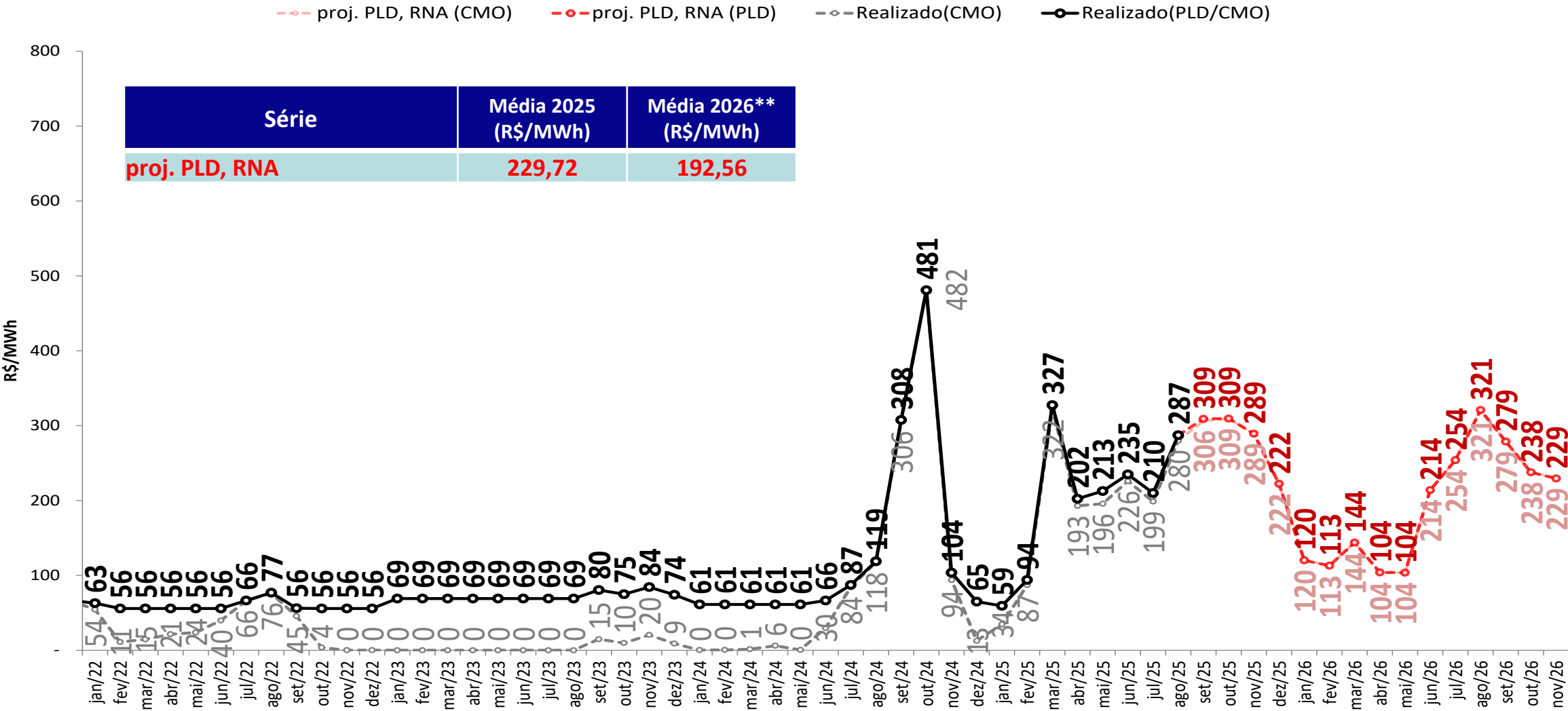
sensibilidades de realização da ENA

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 outubro de 2022 a outubro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2017 a outubro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até fevereiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até fevereiro 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

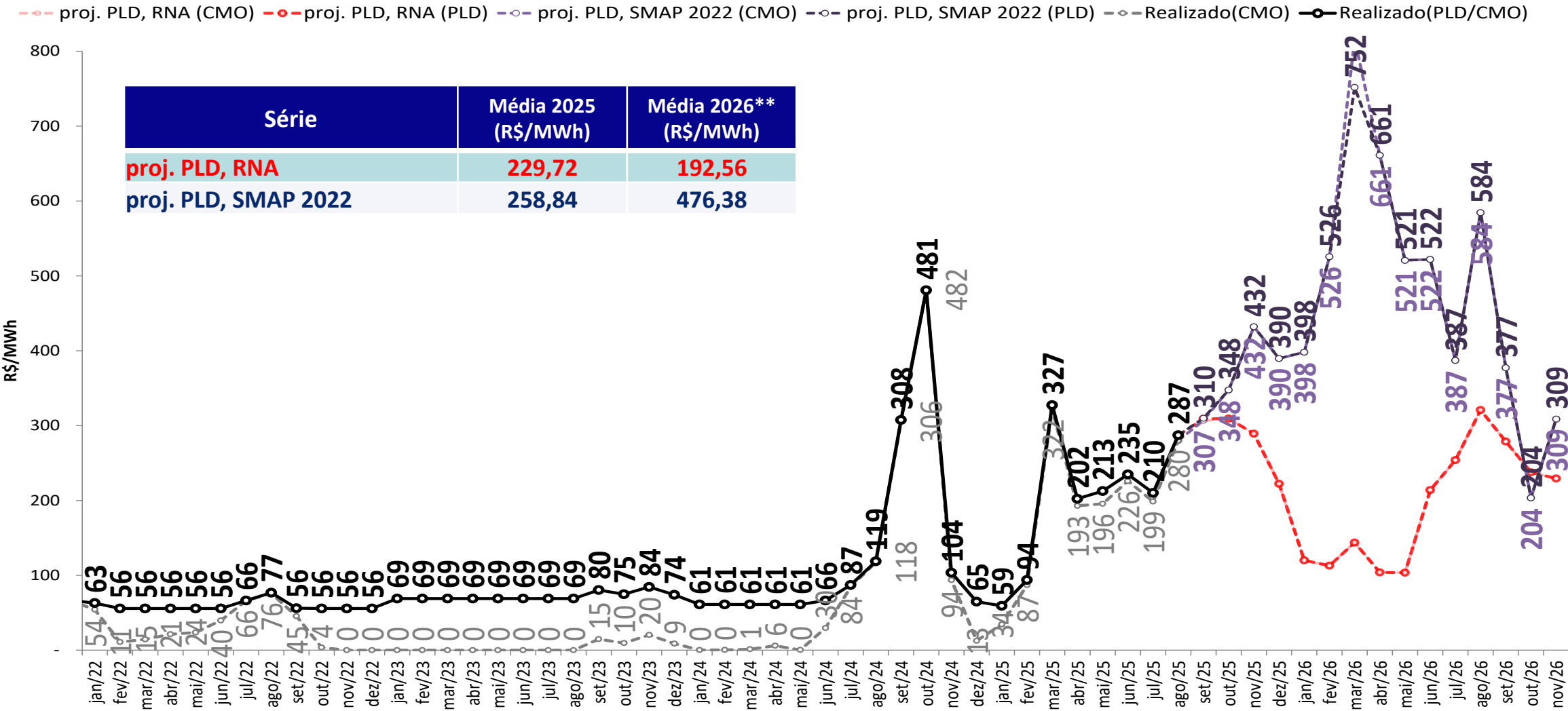
projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



• 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 novembro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



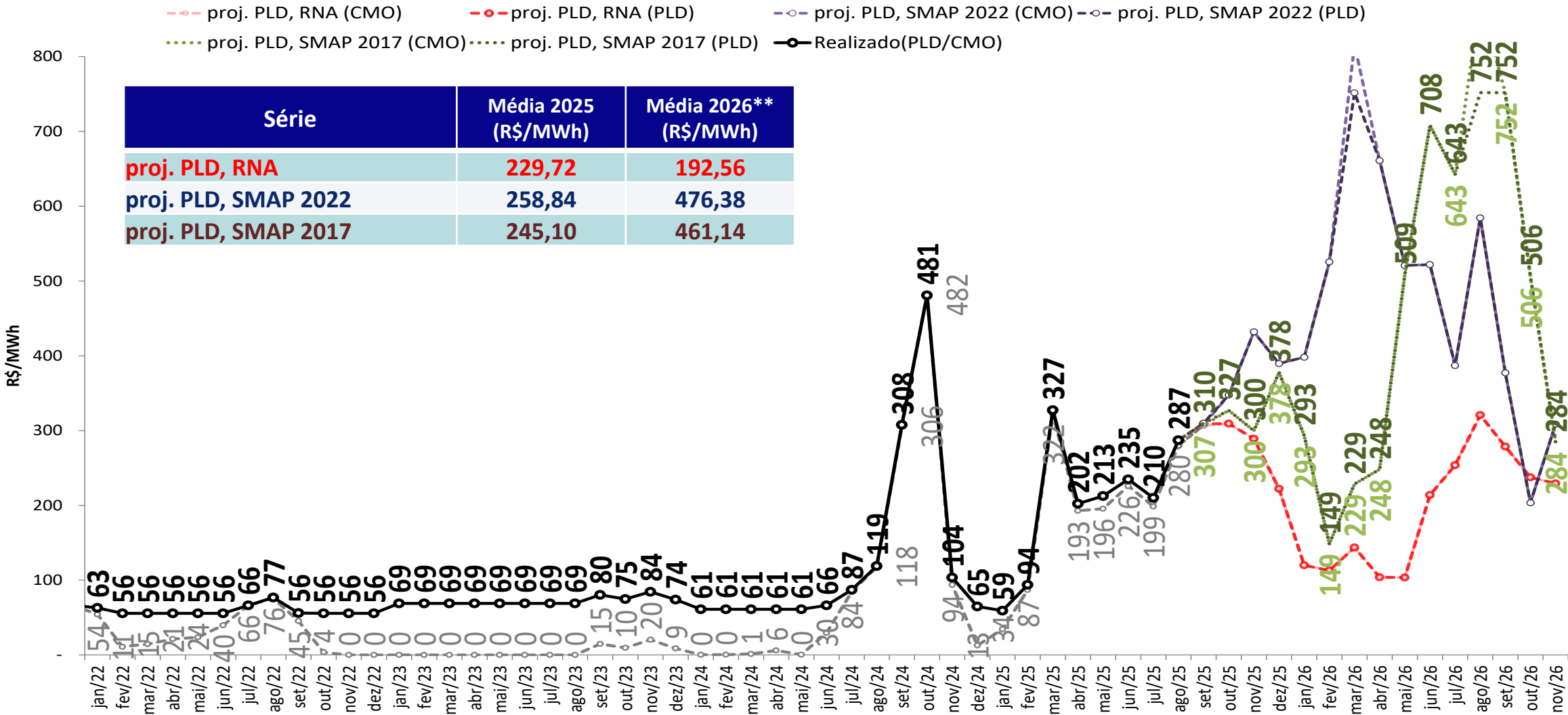
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



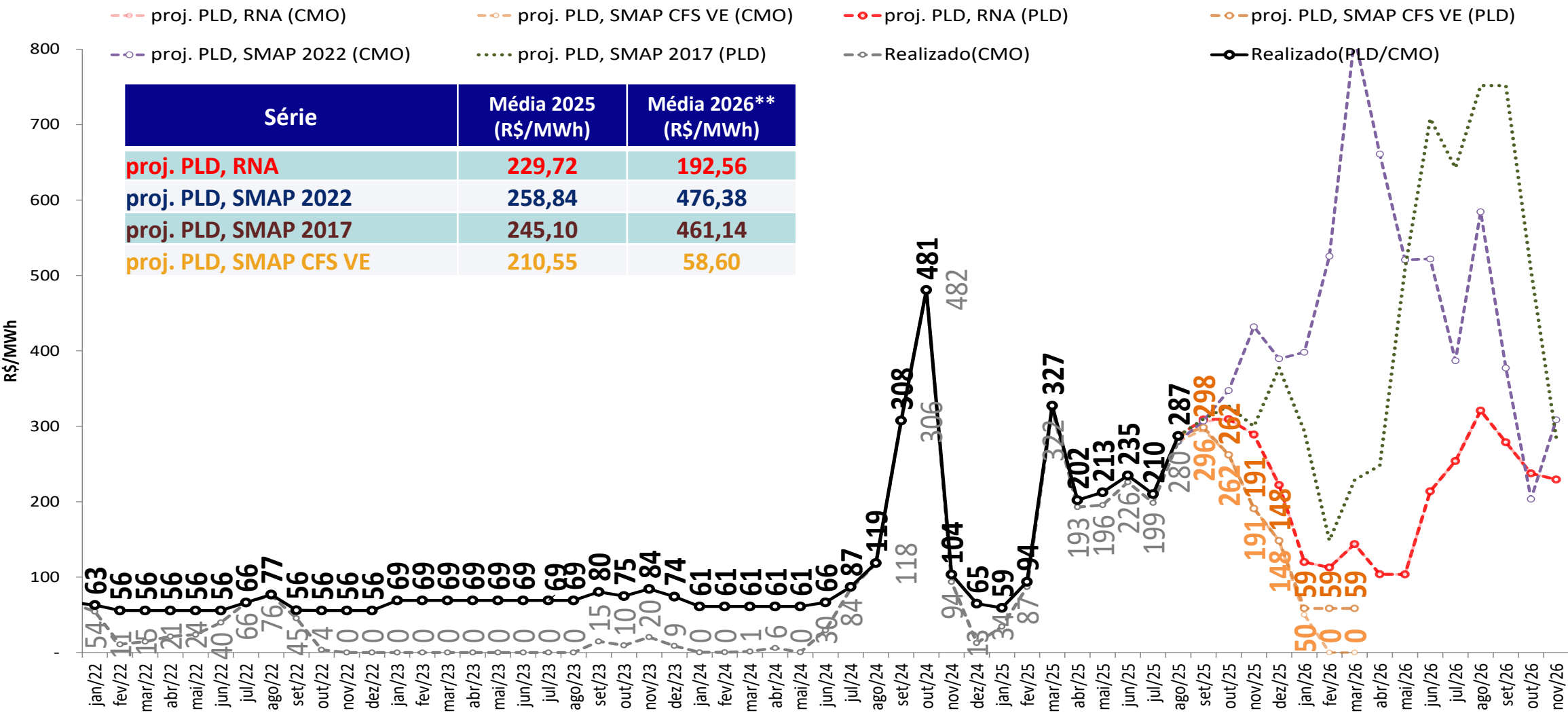
Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



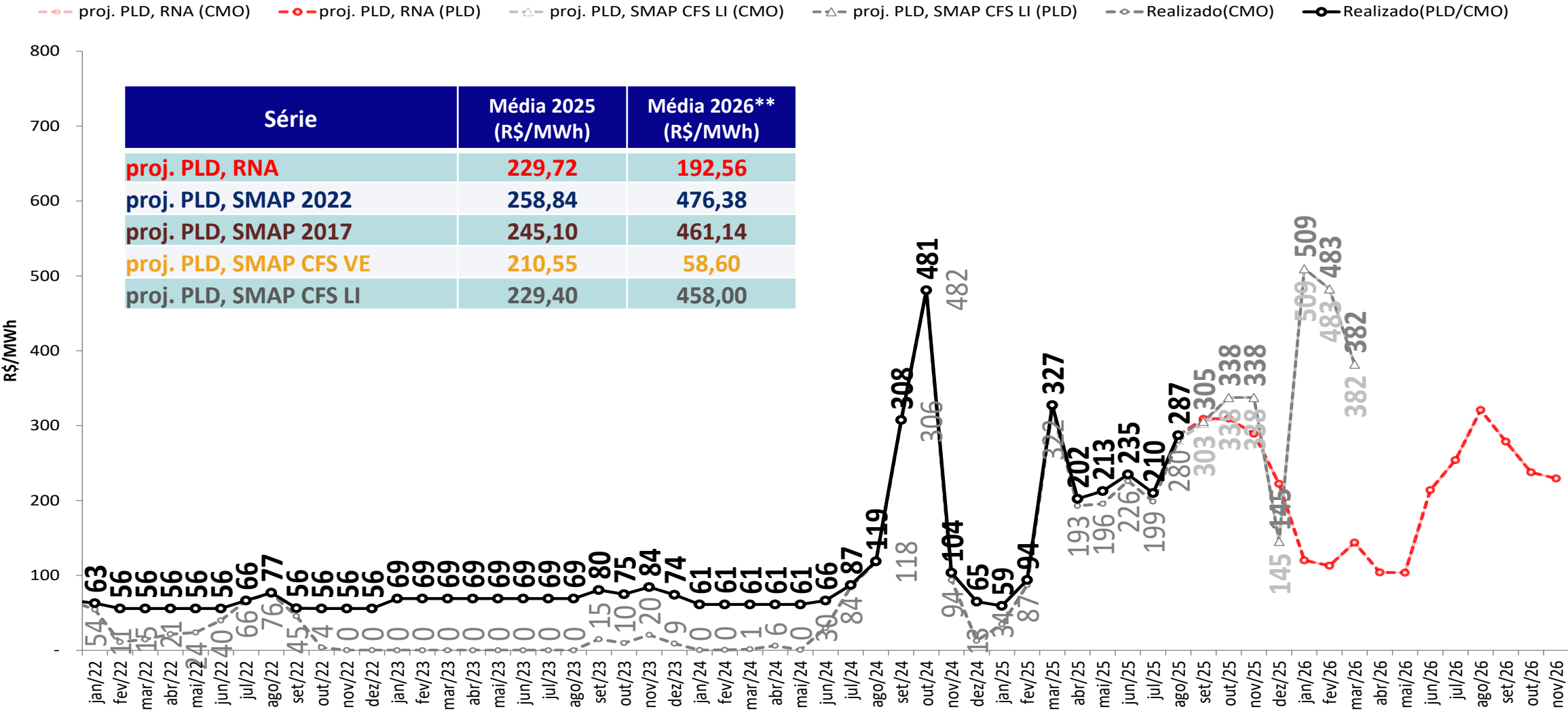
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

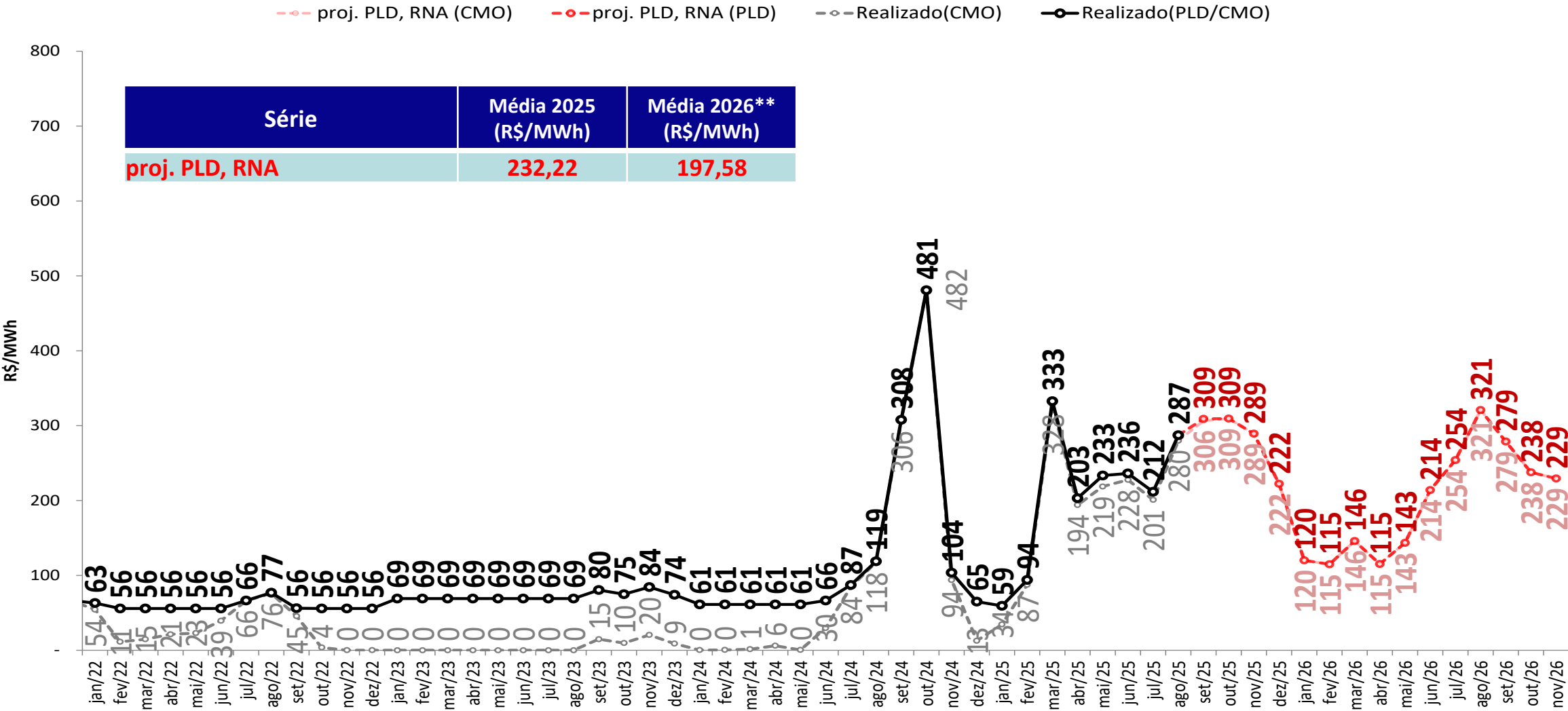


• Foram considerados:

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

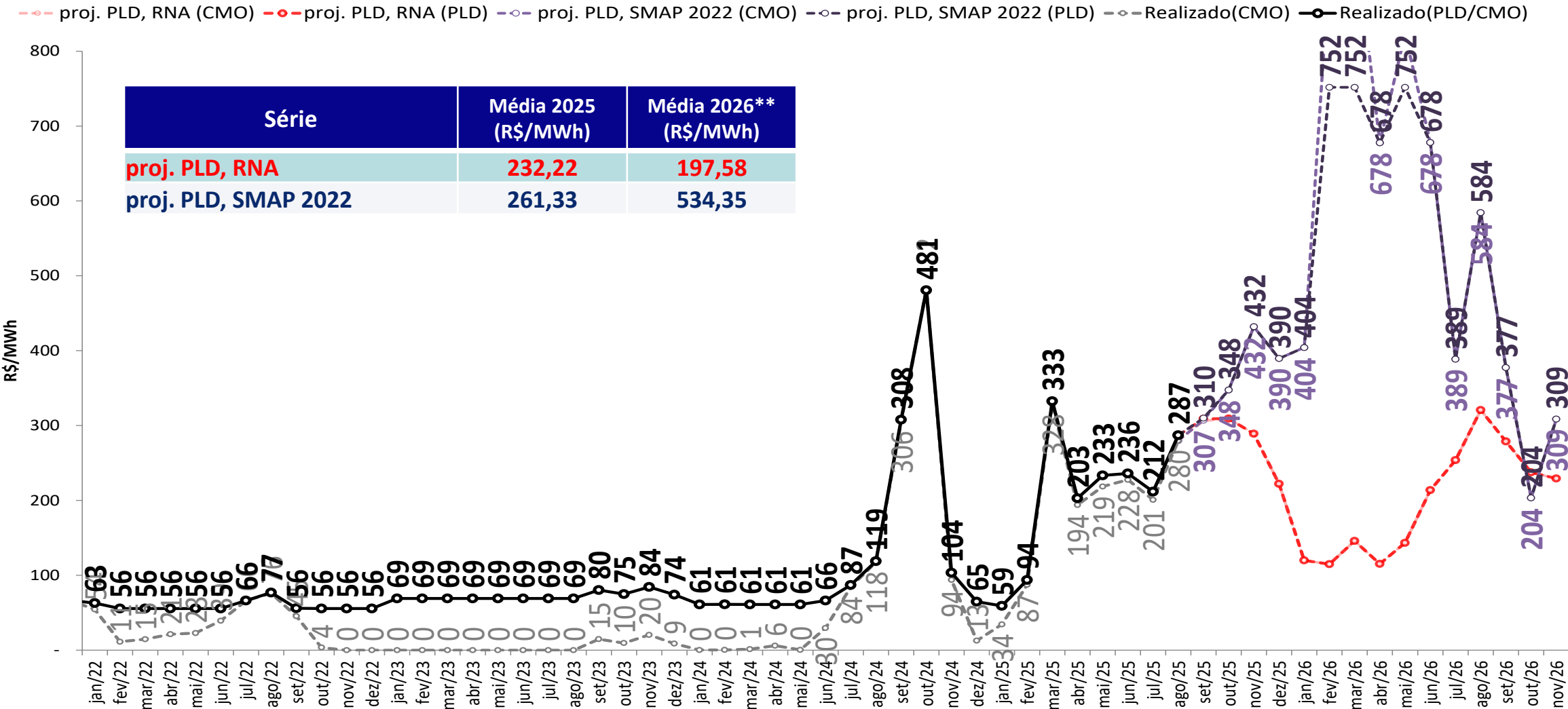
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



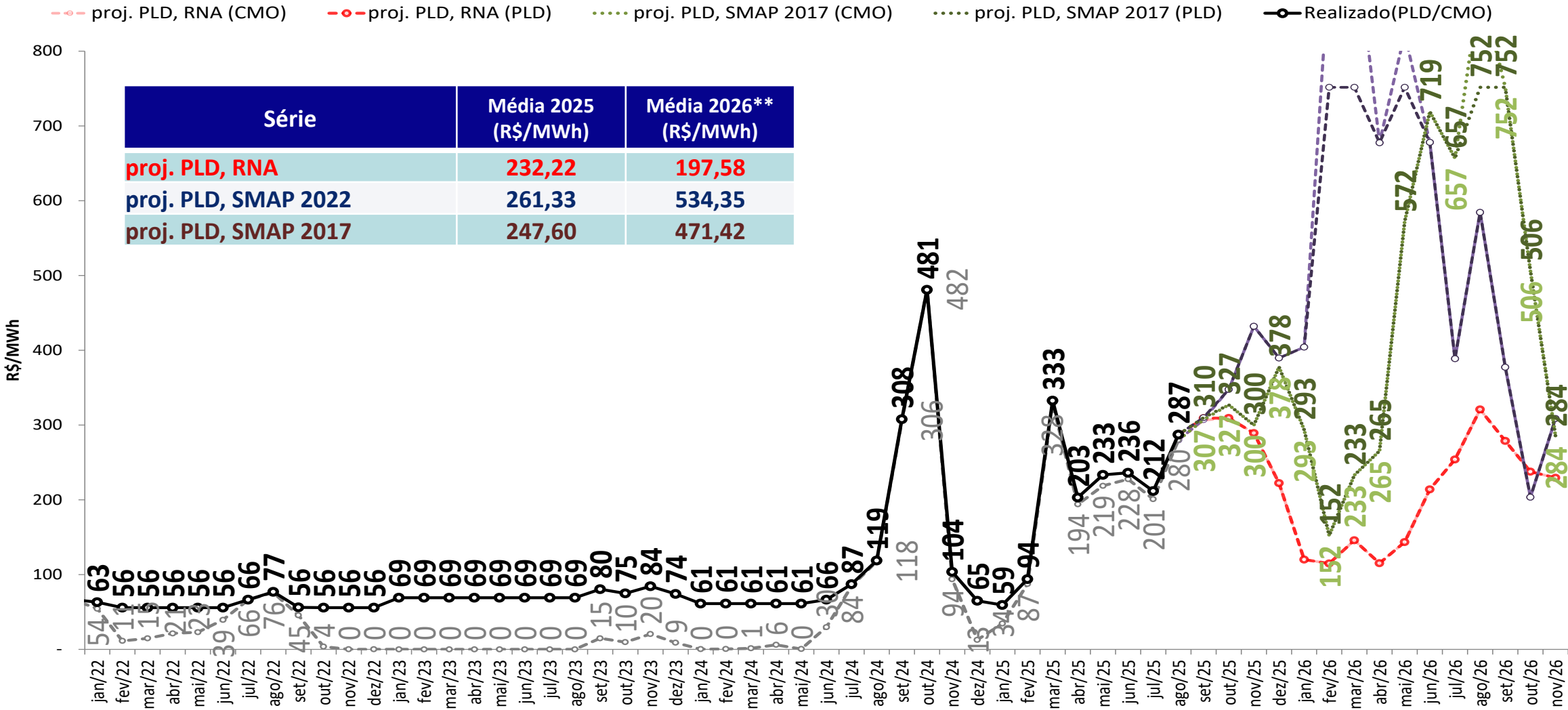
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



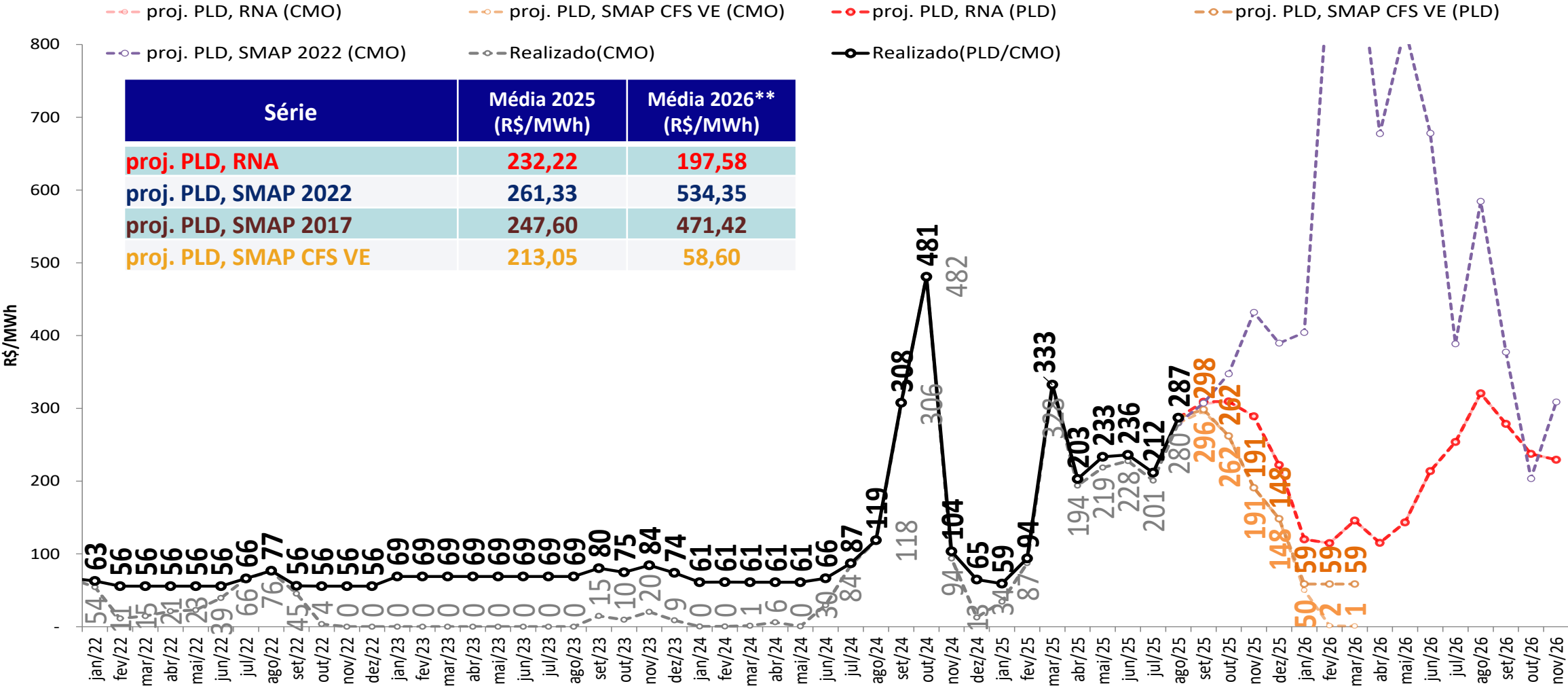
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



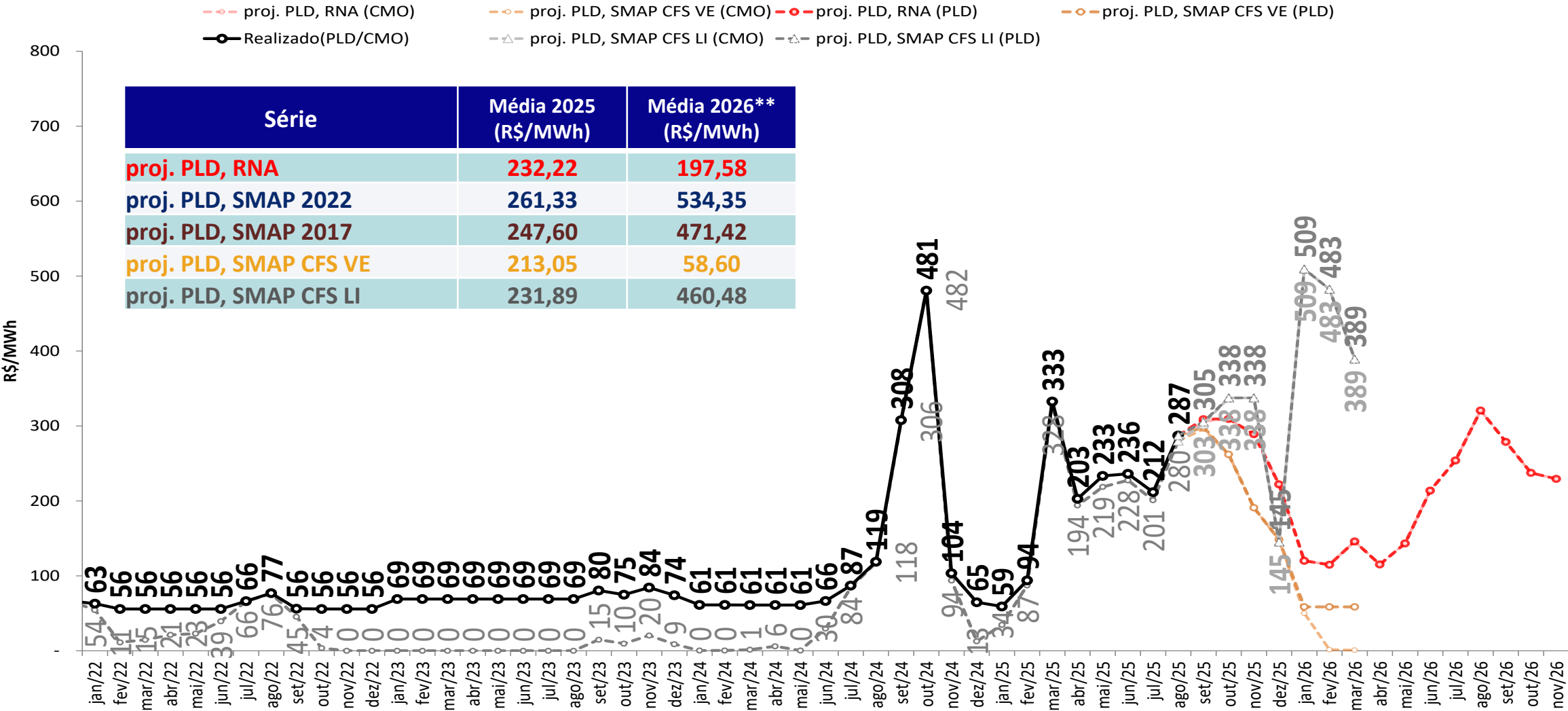
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

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



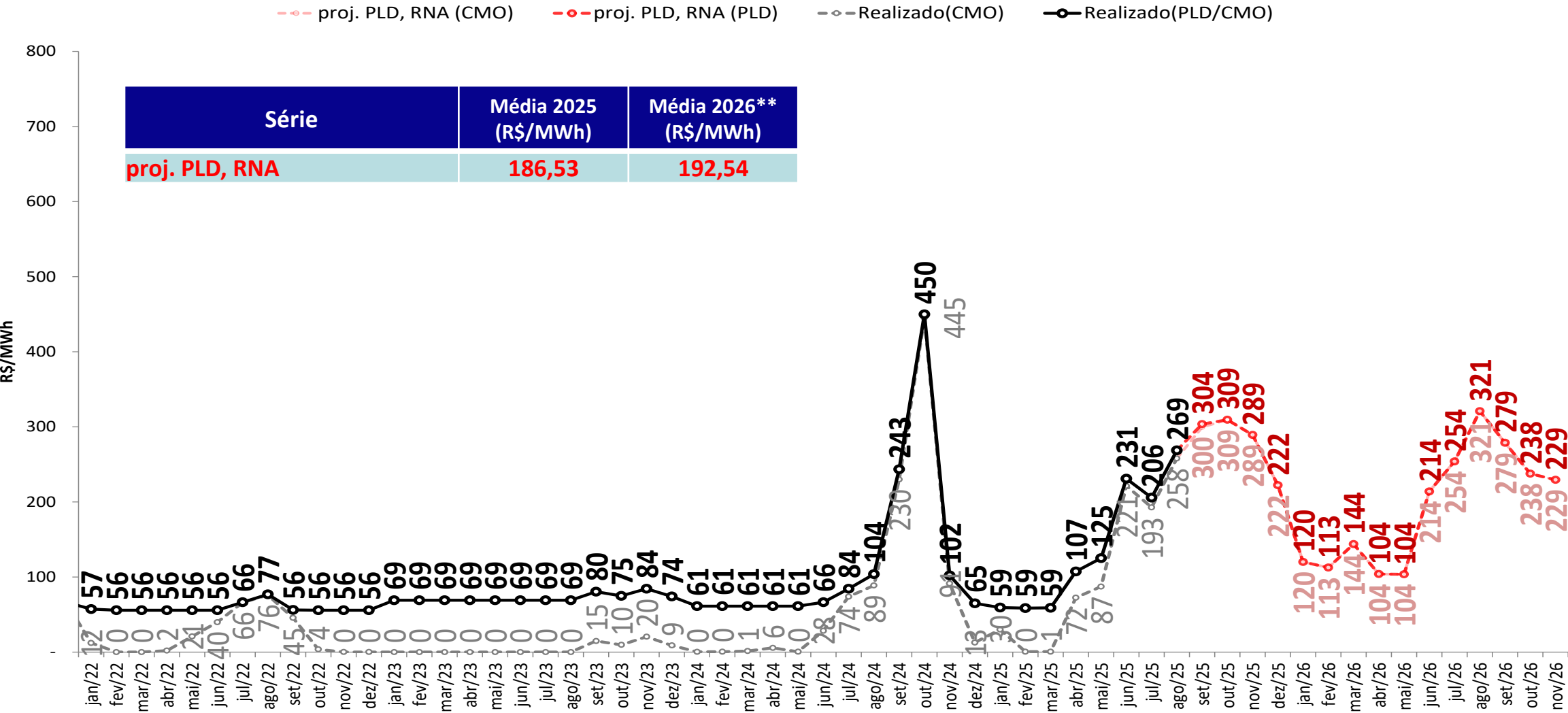
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

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



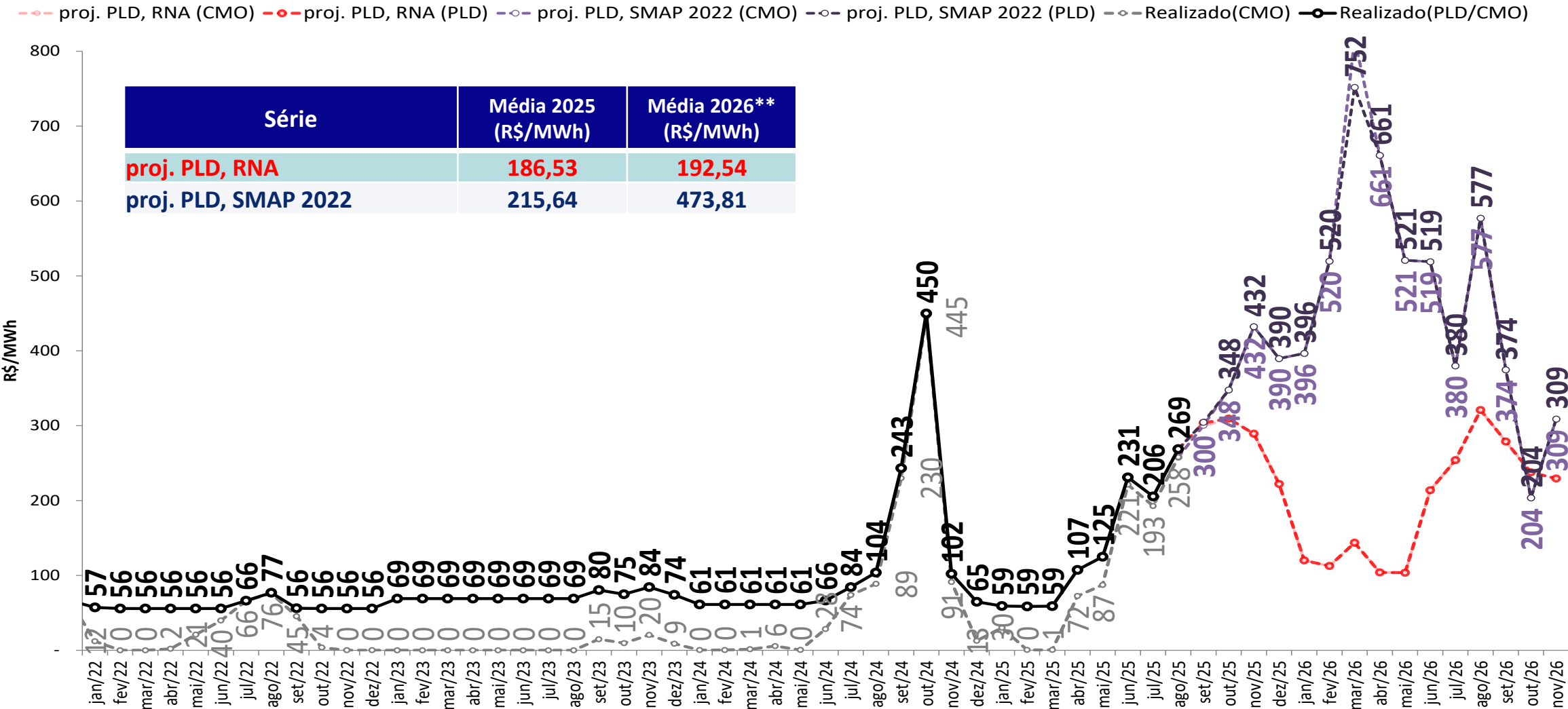
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



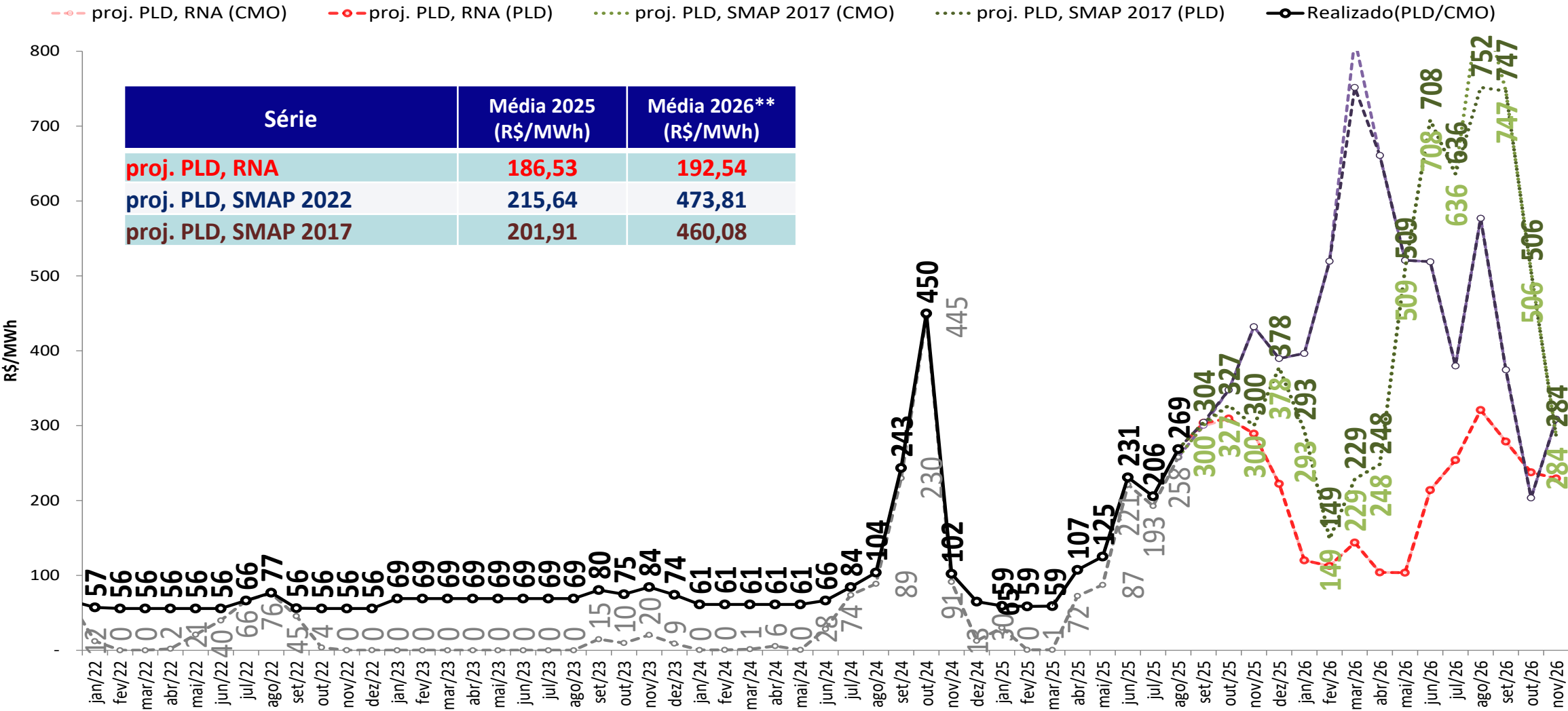
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



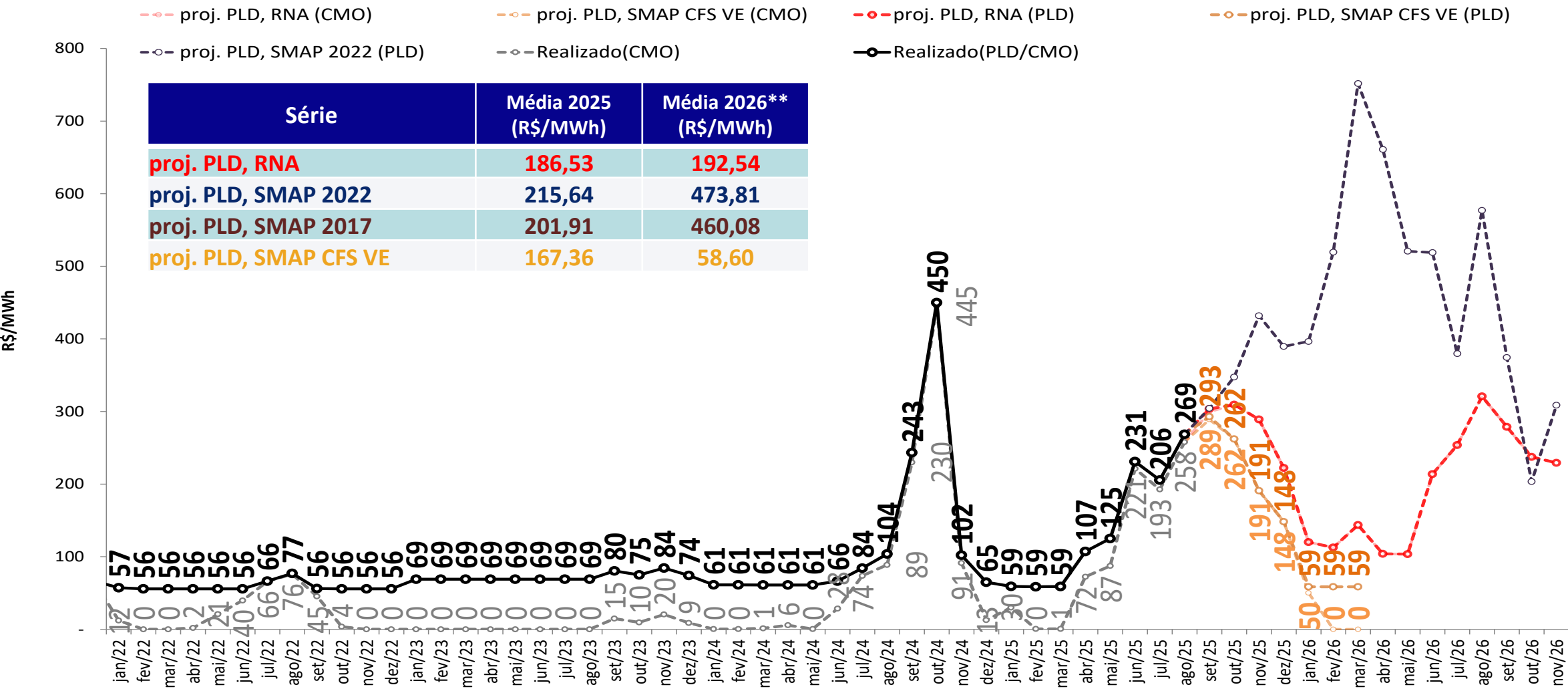
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



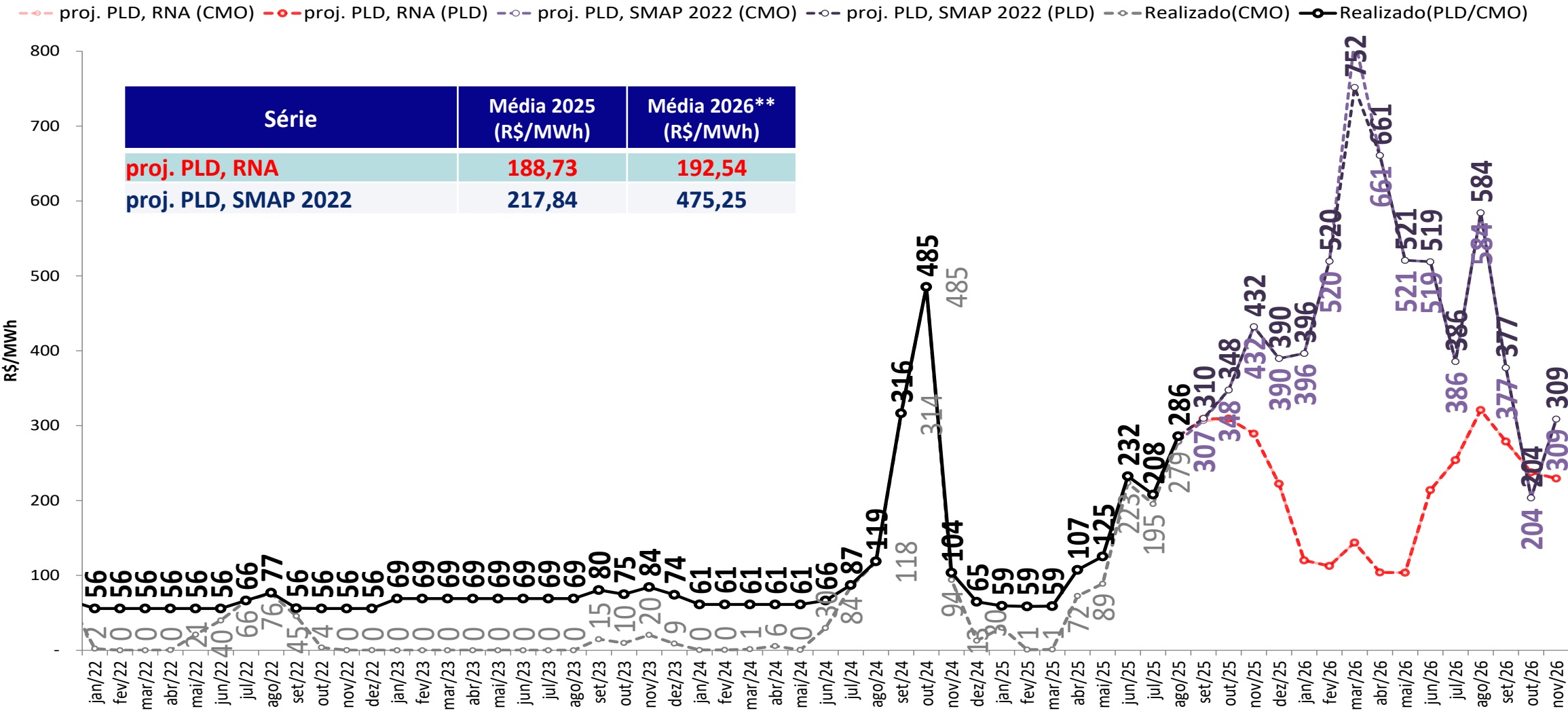
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

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 novembro de 2026

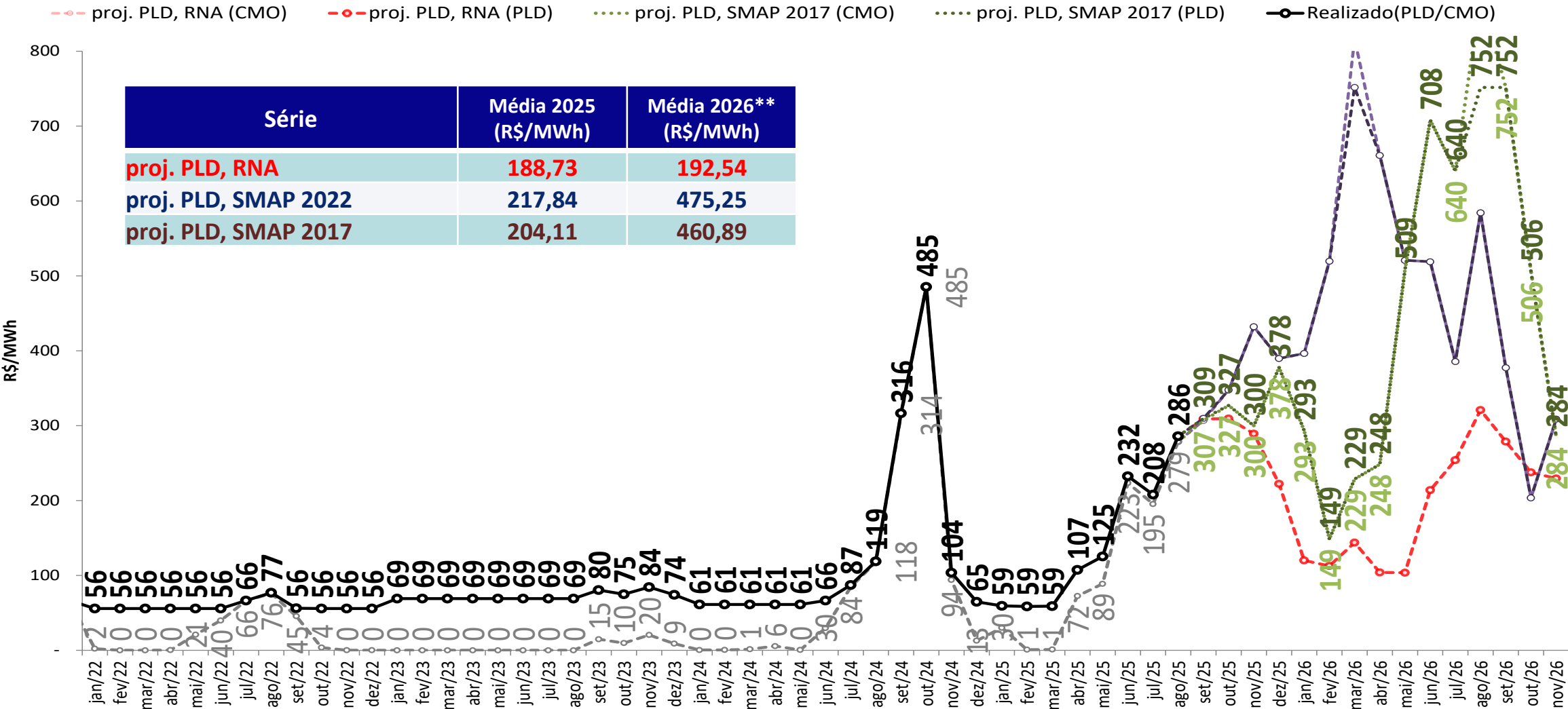
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



• 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 novembro de 2026

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017

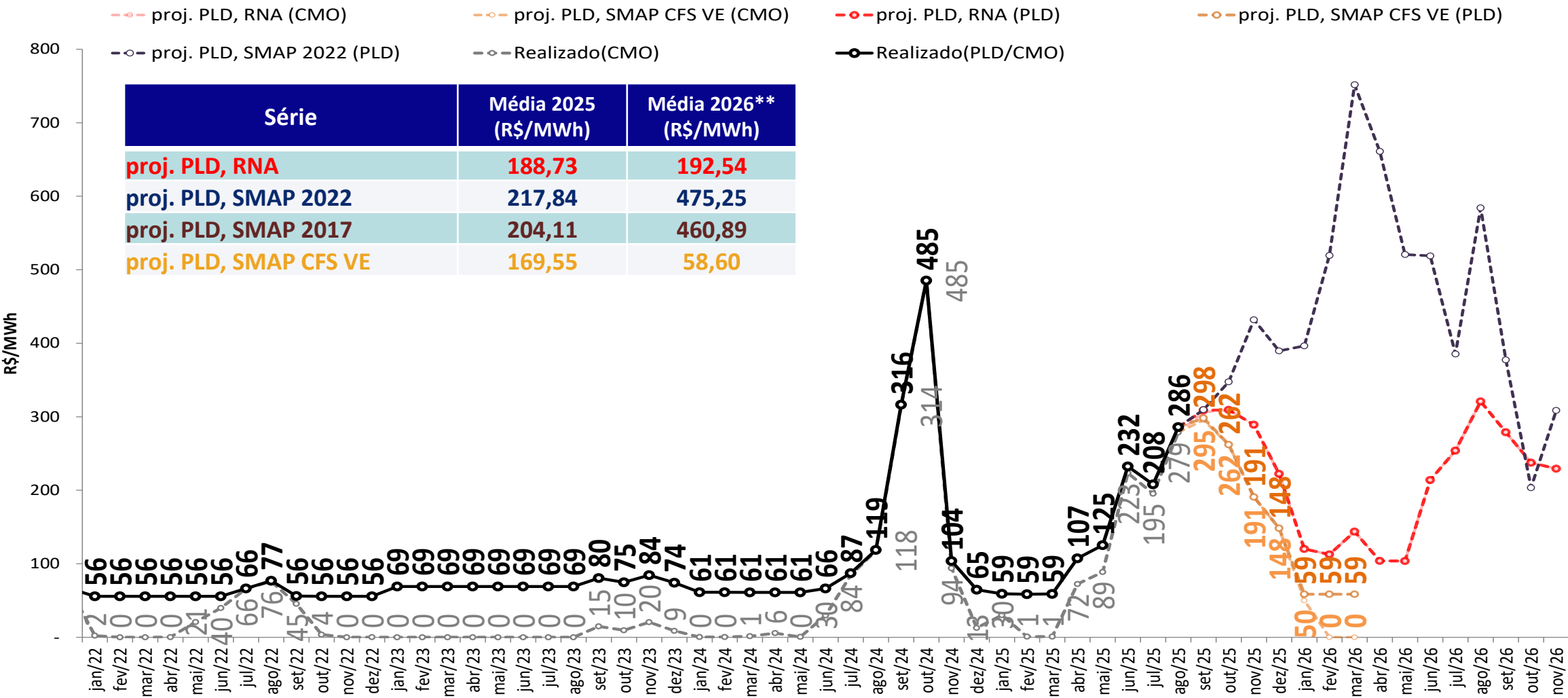


Foram considerados:

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

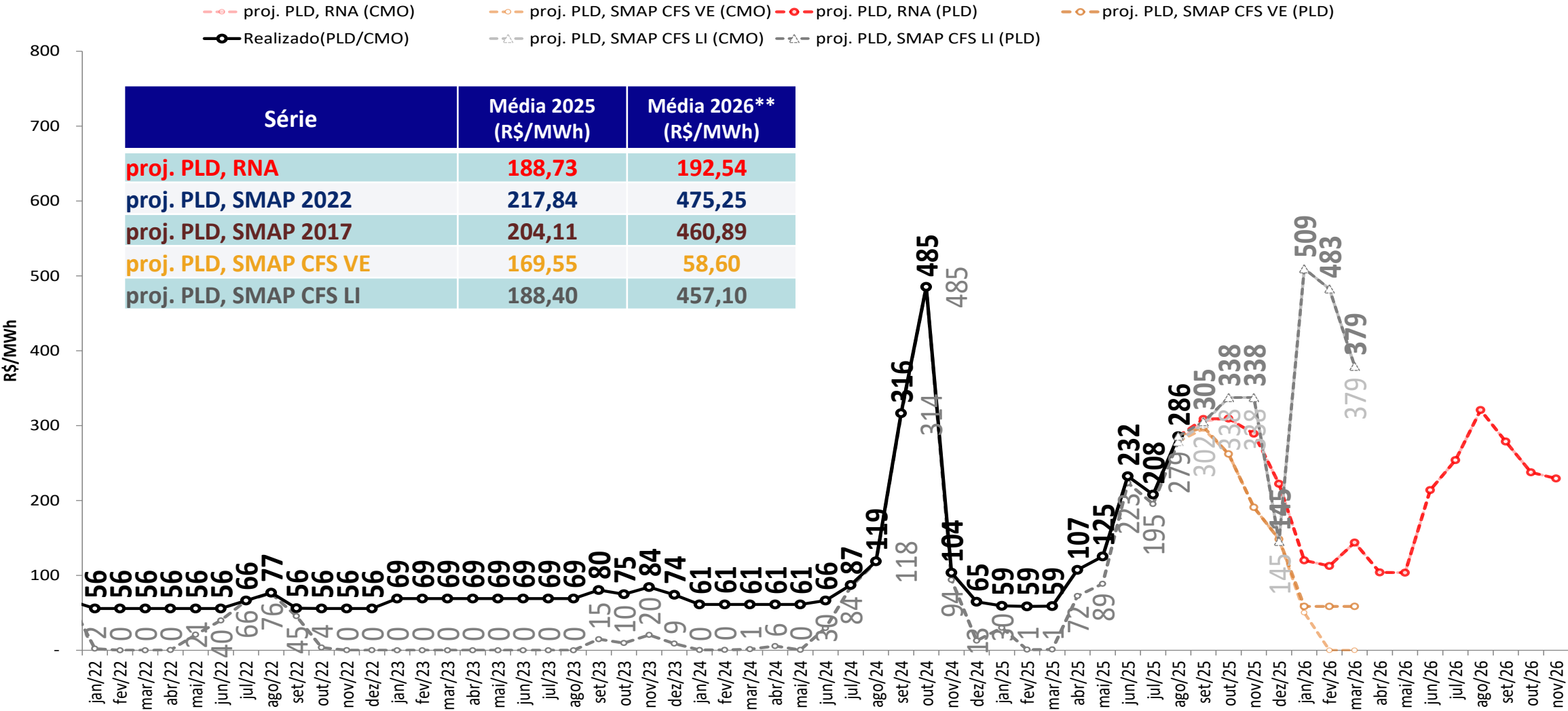
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

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 novembro de 2026

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



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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	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	309	309	289	222	120	113	144	104	104	214	254	321	279
proj. PLD, SMAP 2022	310	348	432	390	398	526	752	661	521	522	387	584	377
proj. PLD, SMAP 2017	310	327	300	378	293	149	229	248	509	708	643	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	298	262	191	148	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	305	338	338	145	509	483	382	-	-	-	-	-	-

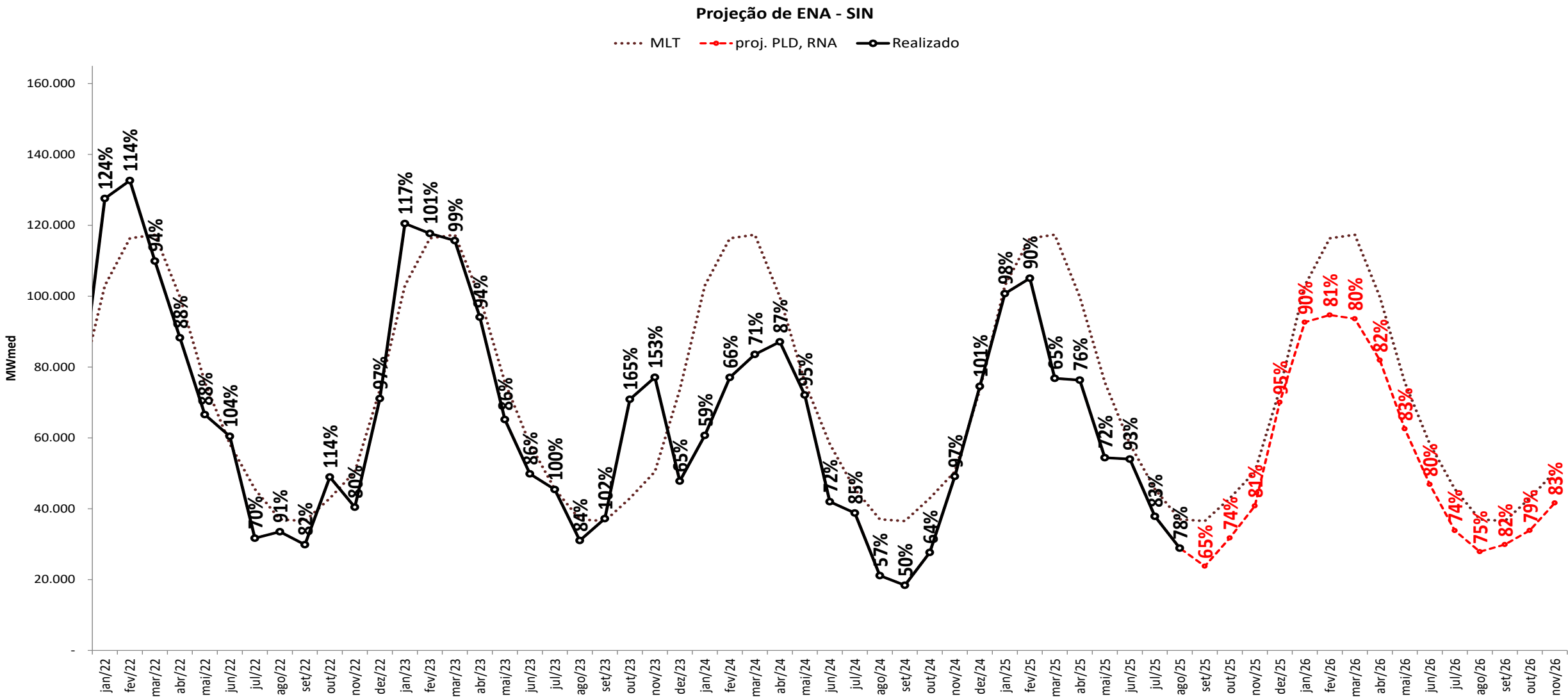
S	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	309	309	289	222	120	115	146	115	143	214	254	321	279
proj. PLD, SMAP 2022	310	348	432	390	404	752	752	678	752	678	389	584	377
proj. PLD, SMAP 2017	310	327	300	378	293	152	233	265	572	719	657	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	298	262	191	148	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	305	338	338	145	509	483	389	-	-	-	-	-	-

NE	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	304	309	289	222	120	113	144	104	104	214	254	321	279
proj. PLD, SMAP 2022	304	348	432	390	396	520	752	661	521	519	380	577	374
proj. PLD, SMAP 2017	304	327	300	378	293	149	229	248	509	708	636	752	747
proj. PLD, SMAP CFS VE	293	262	191	148	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	300	338	338	145	509	483	379	-	-	-	-	-	-

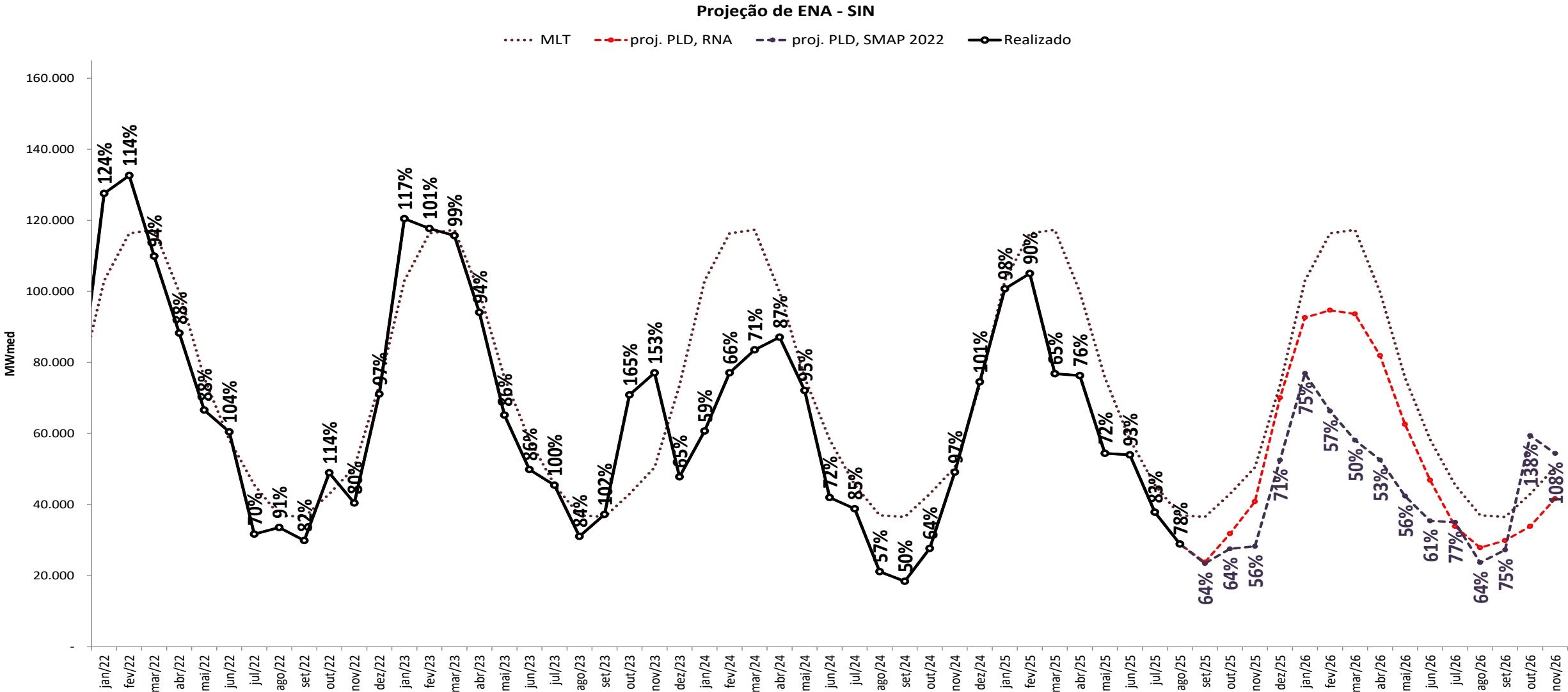
N	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	309	309	289	222	120	113	144	104	104	214	254	321	279
proj. PLD, SMAP 2022	310	348	432	390	396	520	752	661	521	519	386	584	377
proj. PLD, SMAP 2017	309	327	300	378	293	149	229	248	509	708	640	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	298	262	191	148	59	59	59	-	-	-	-	-	-

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

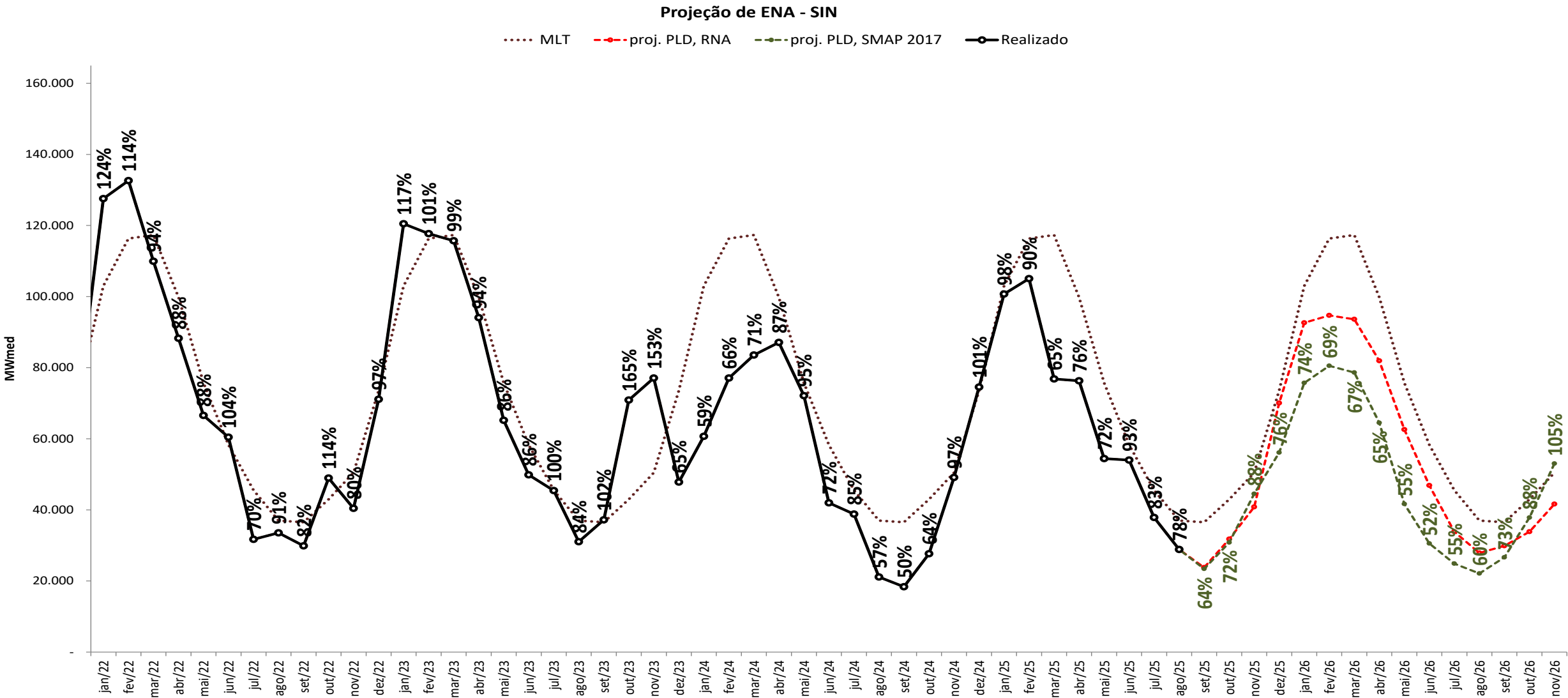
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



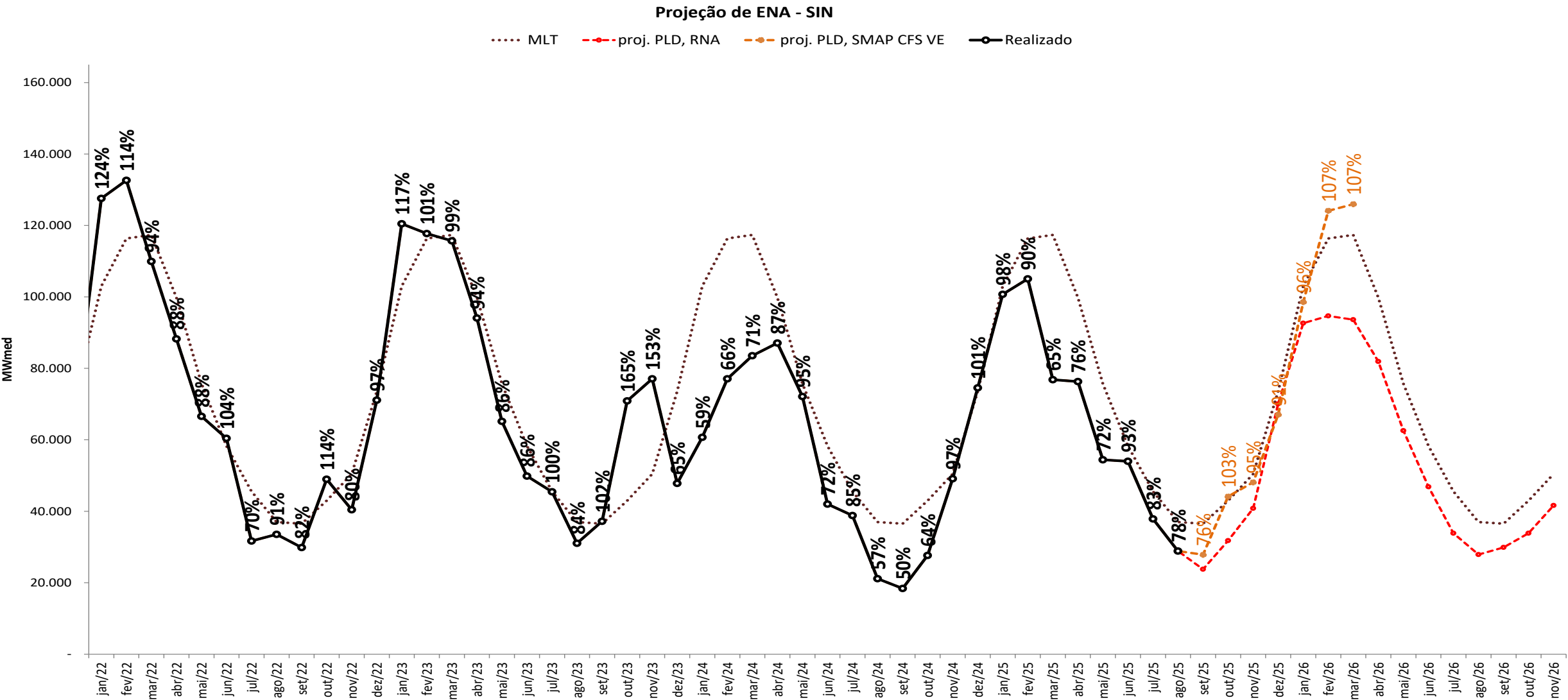
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



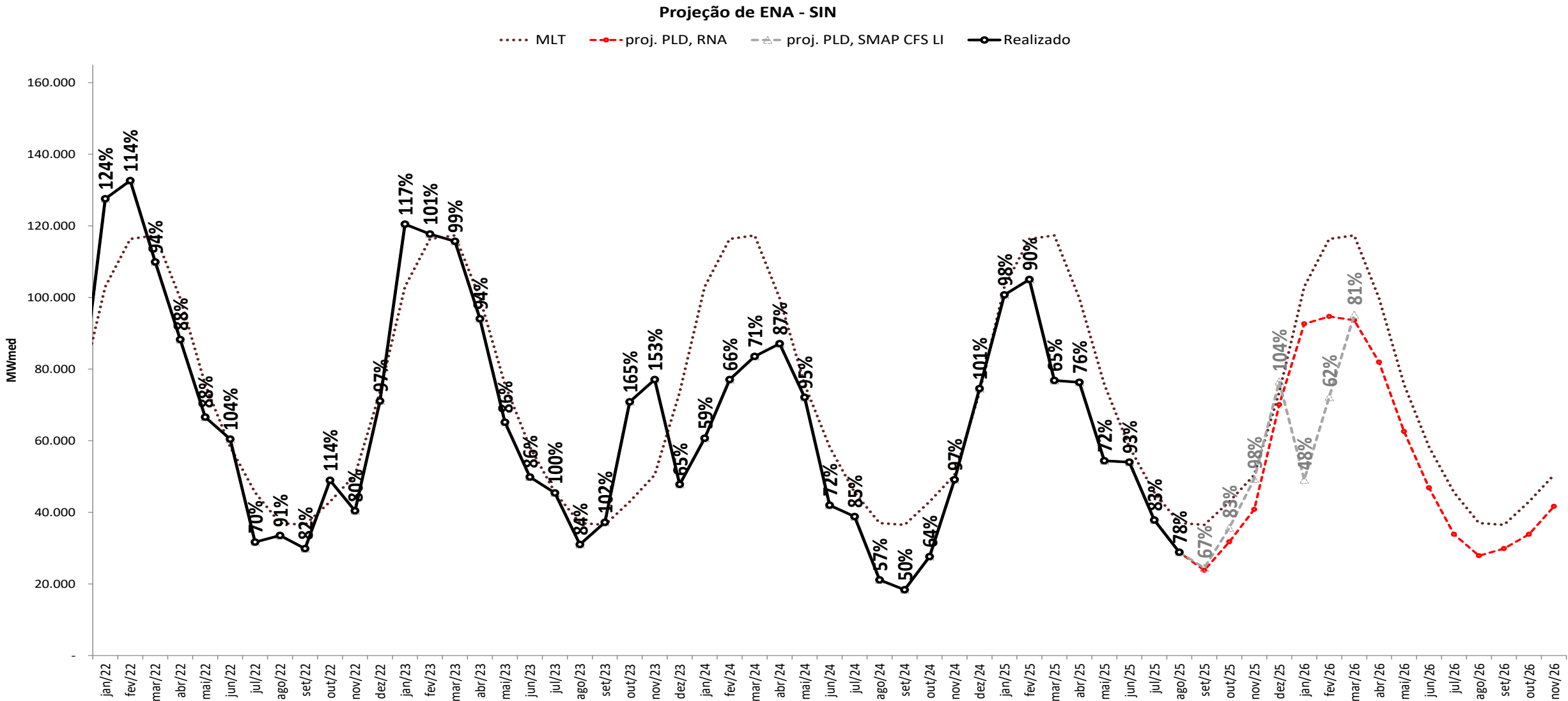
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



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



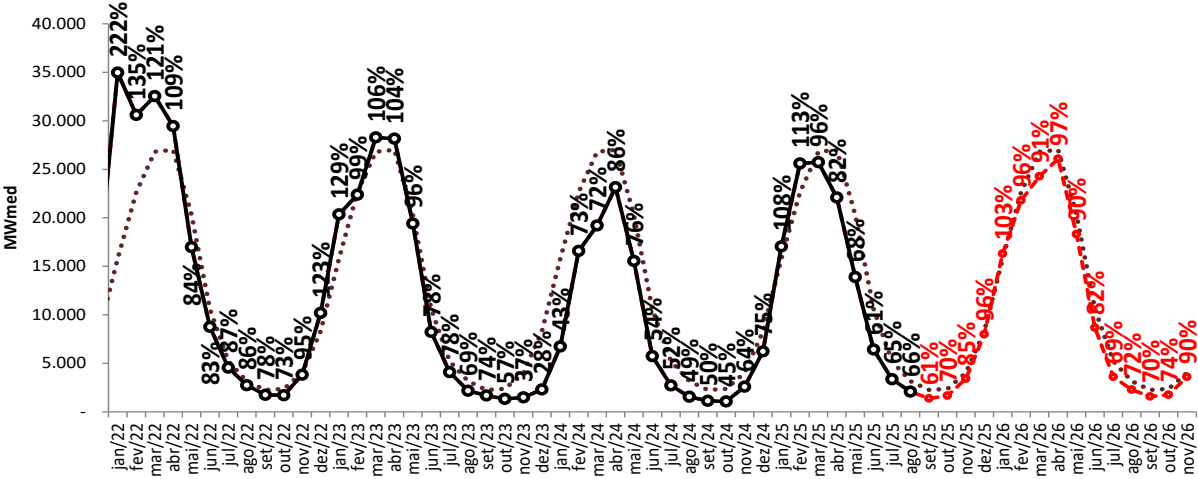
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



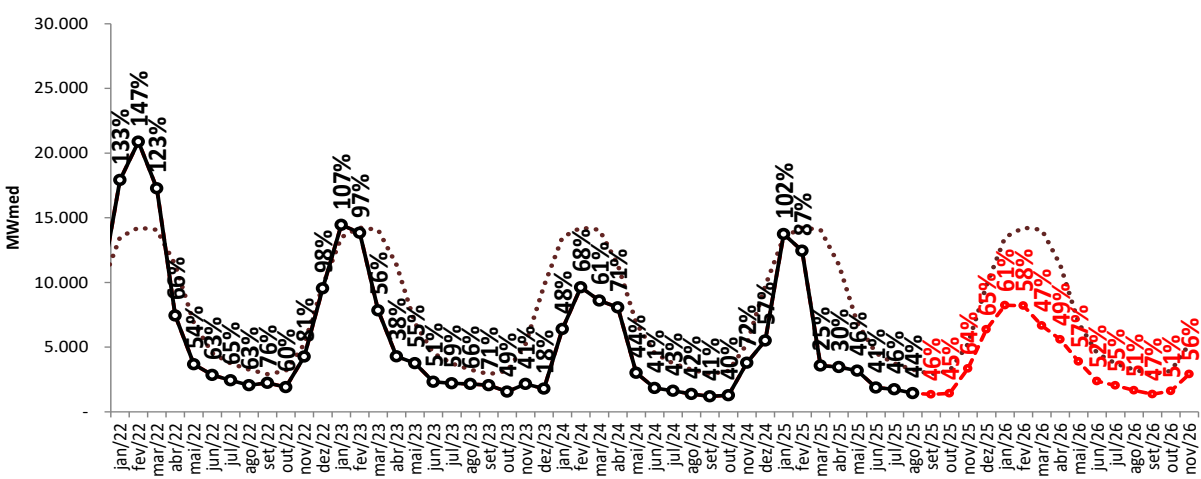
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



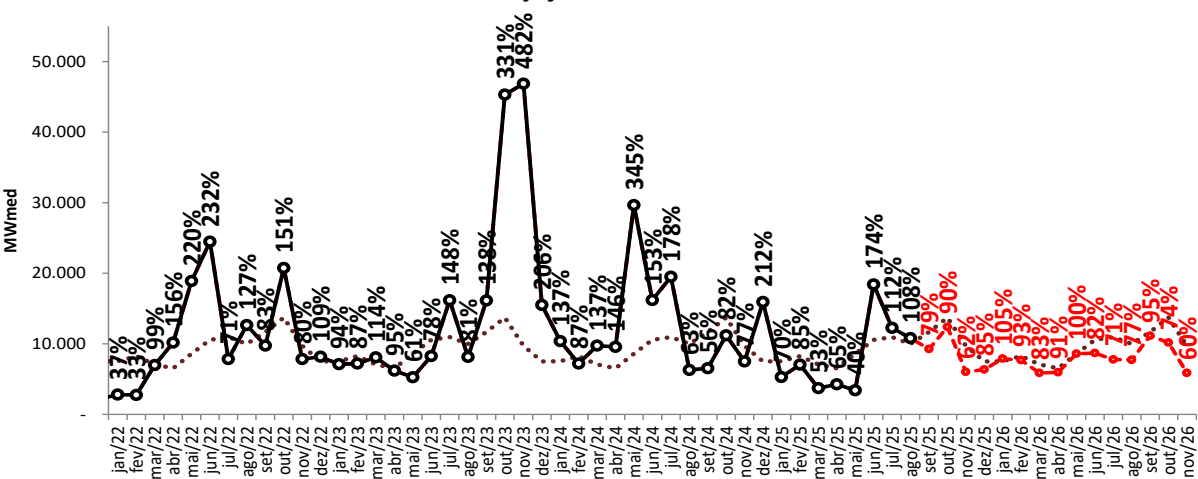
Projeção de ENA - N



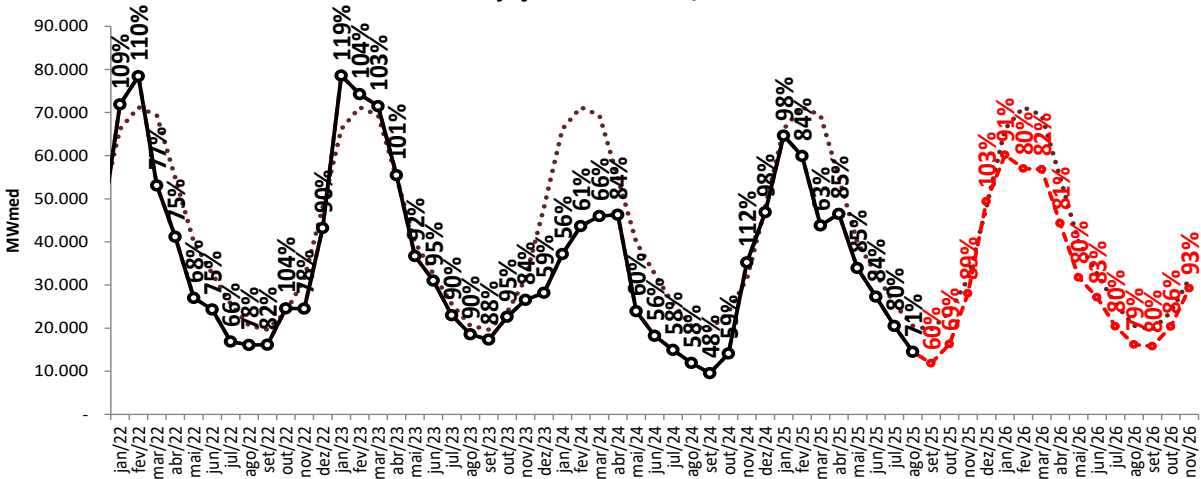
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

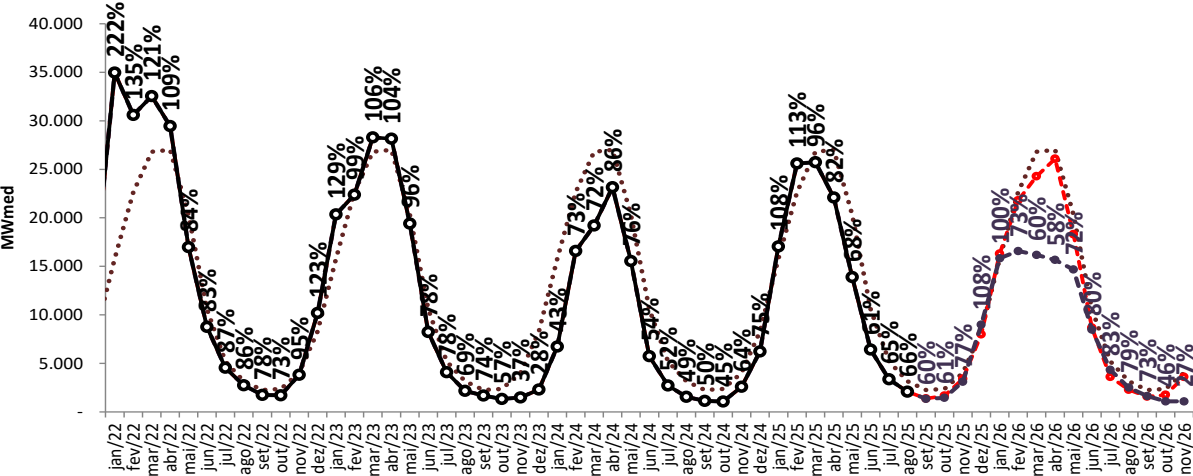
- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

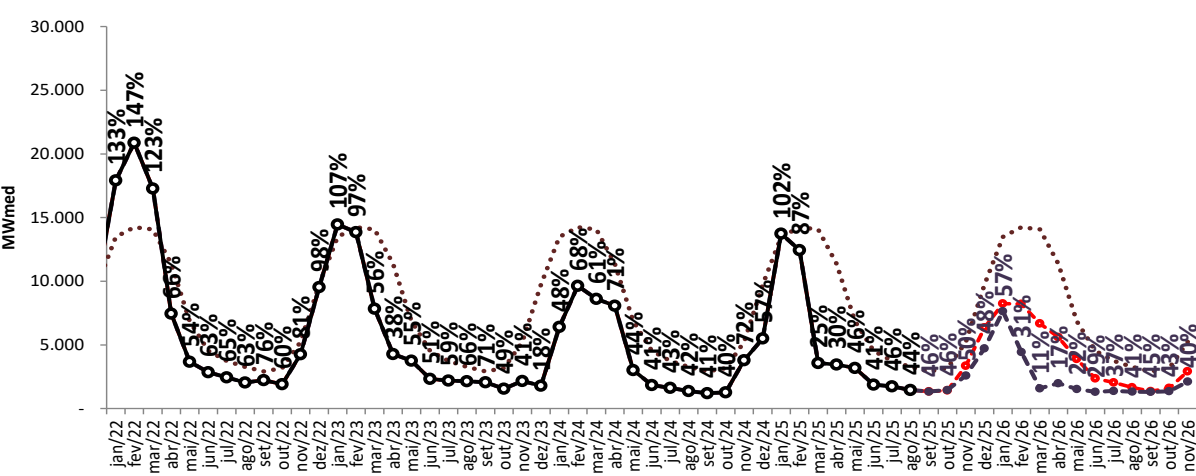
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



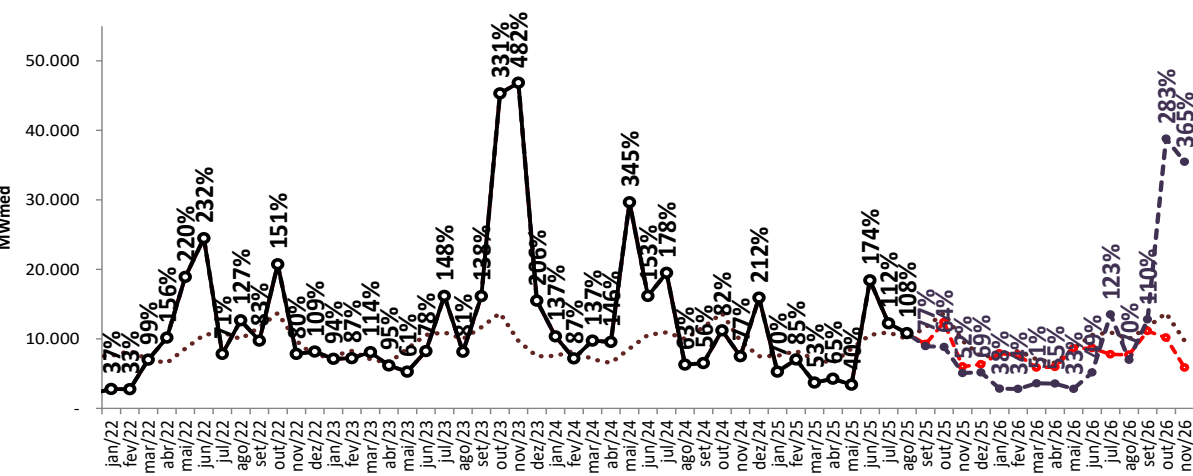
Projeção de ENA - N



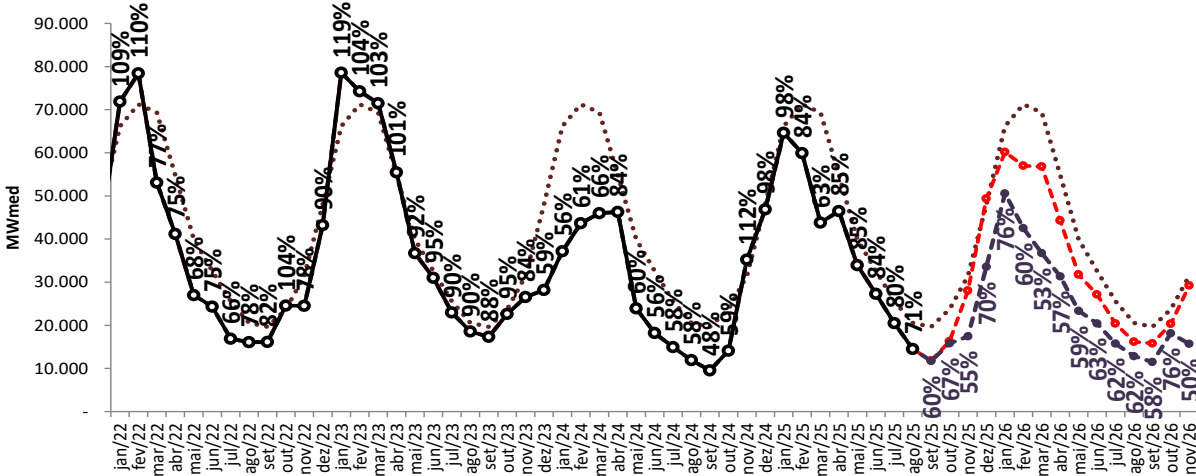
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

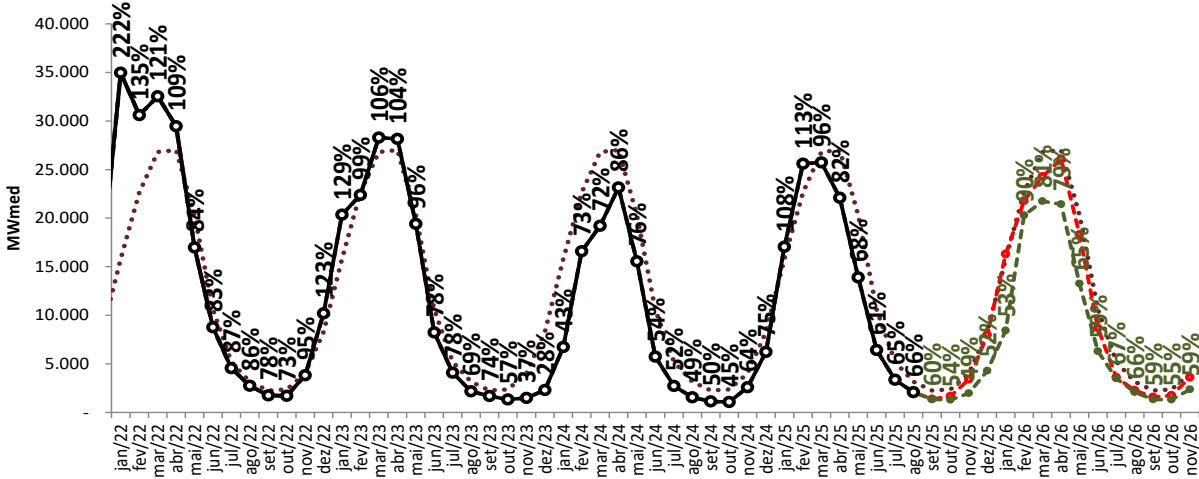
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2022

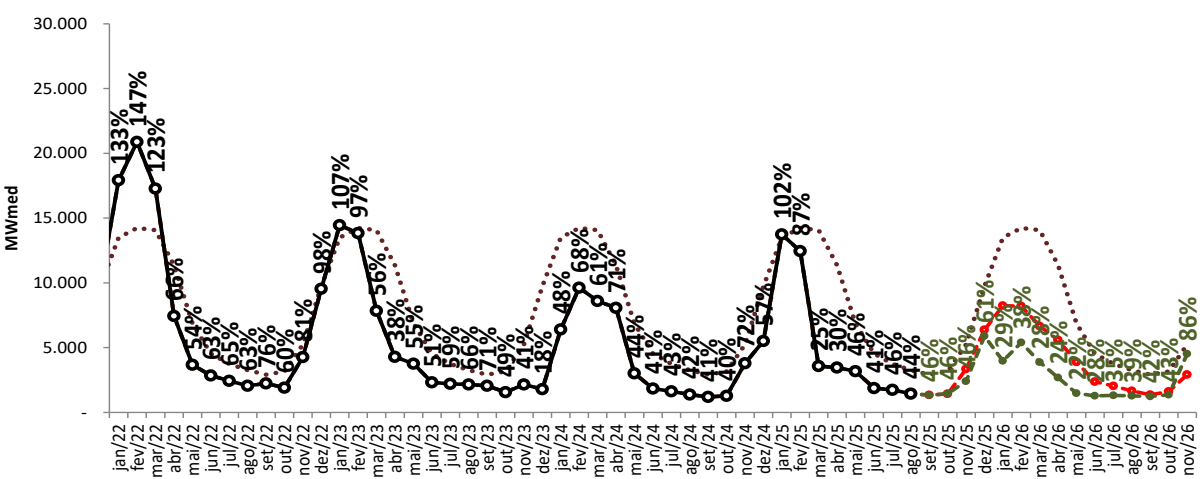
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



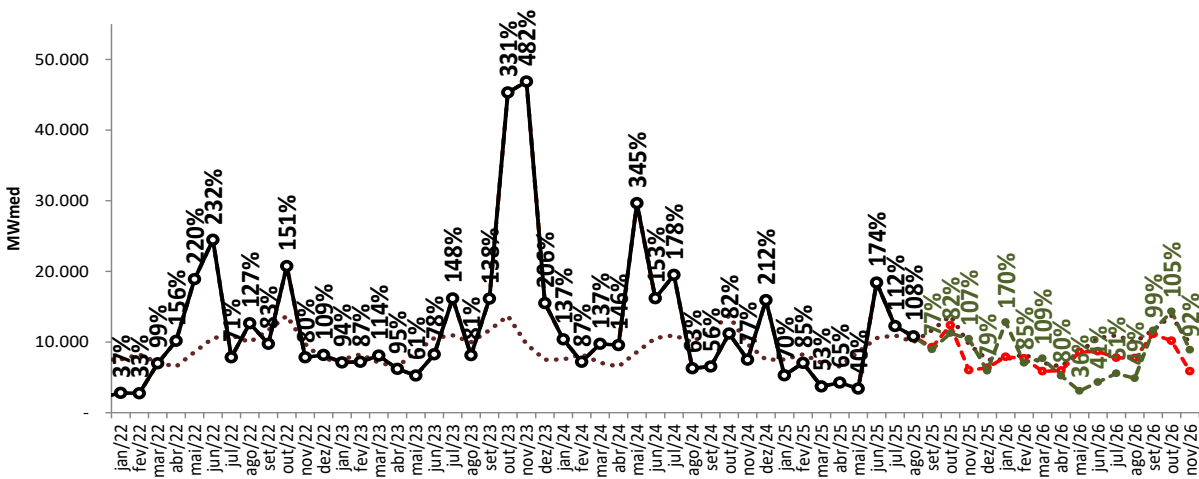
Projeção de ENA - N



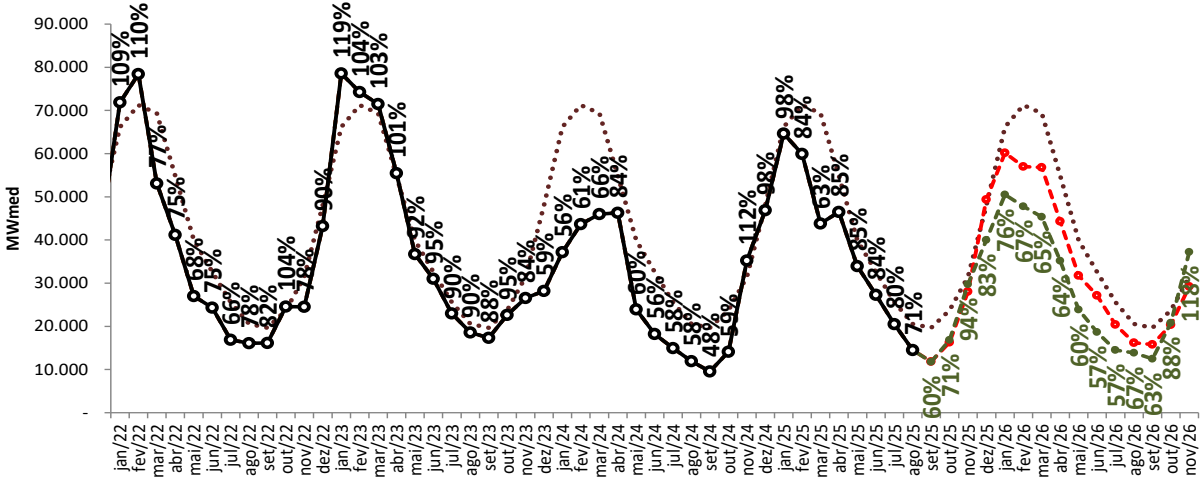
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

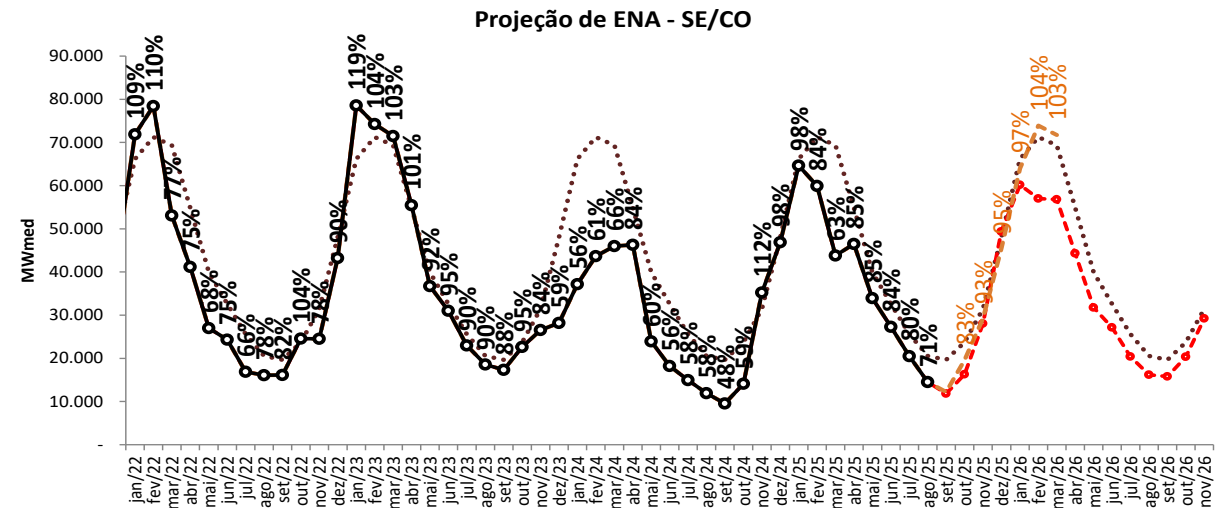
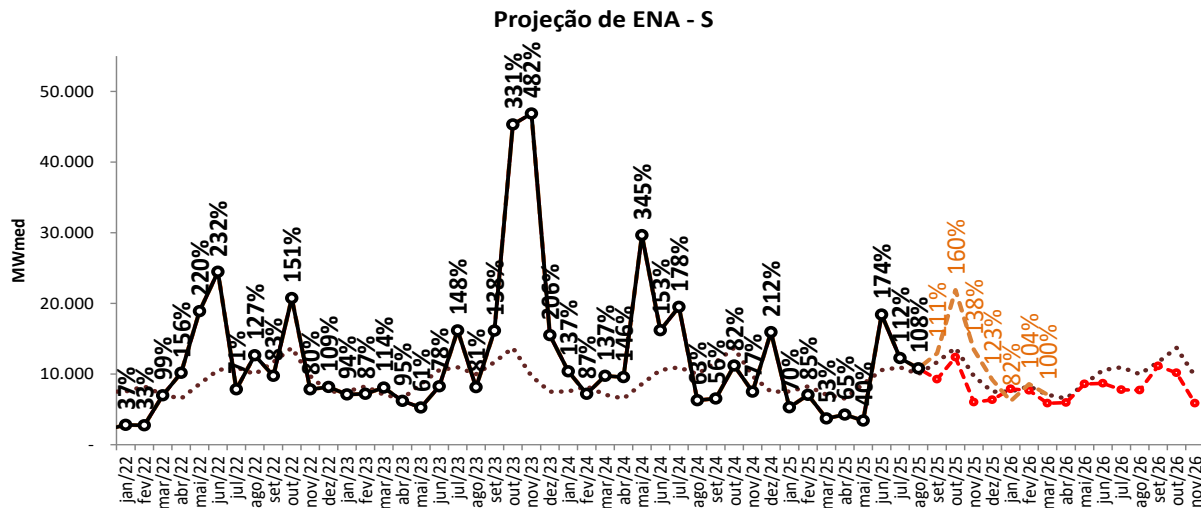
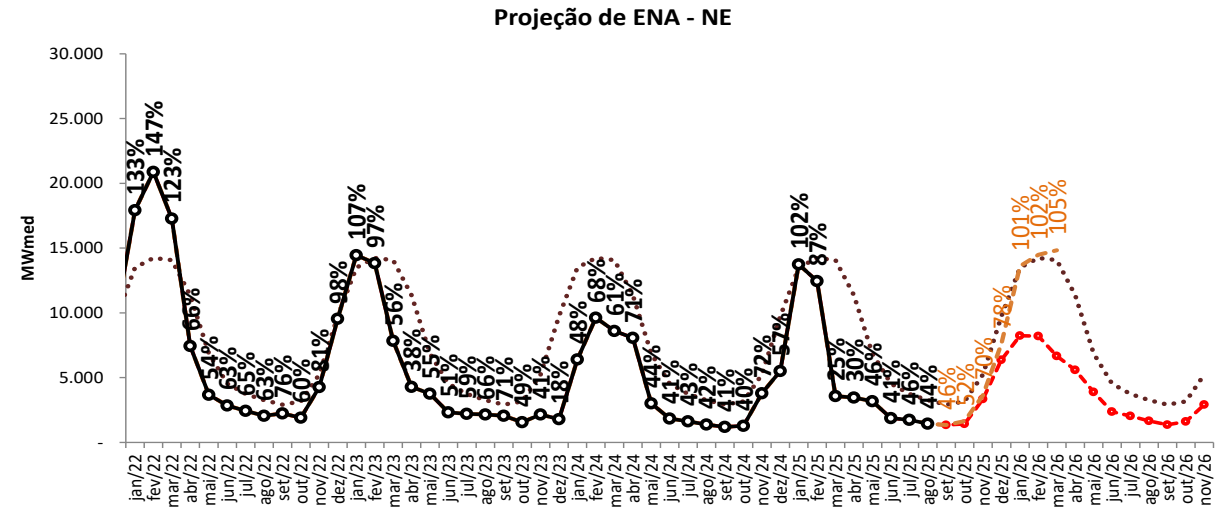
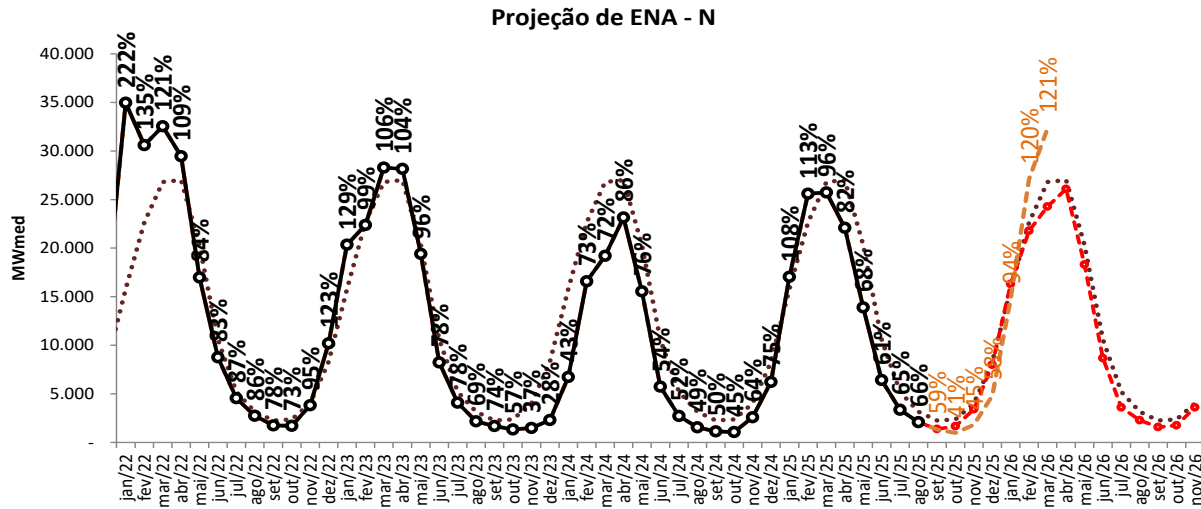
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2022

- - - proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



MLT

Realizado

ENA RNA

proj. PLD, SMAP 2022

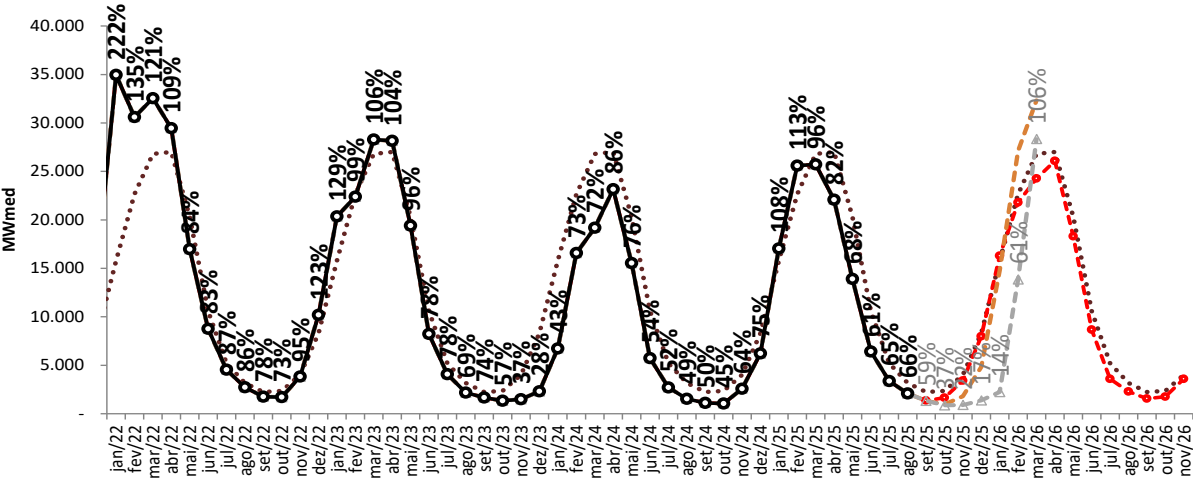
proj. PLD, SMAP CFS VE

proj. PLD, SMAP 2017

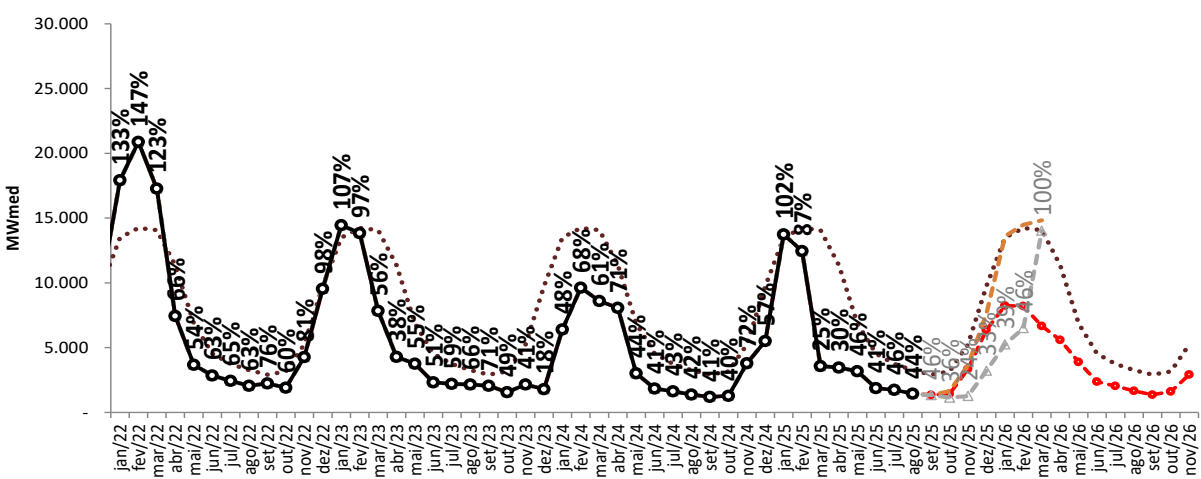
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



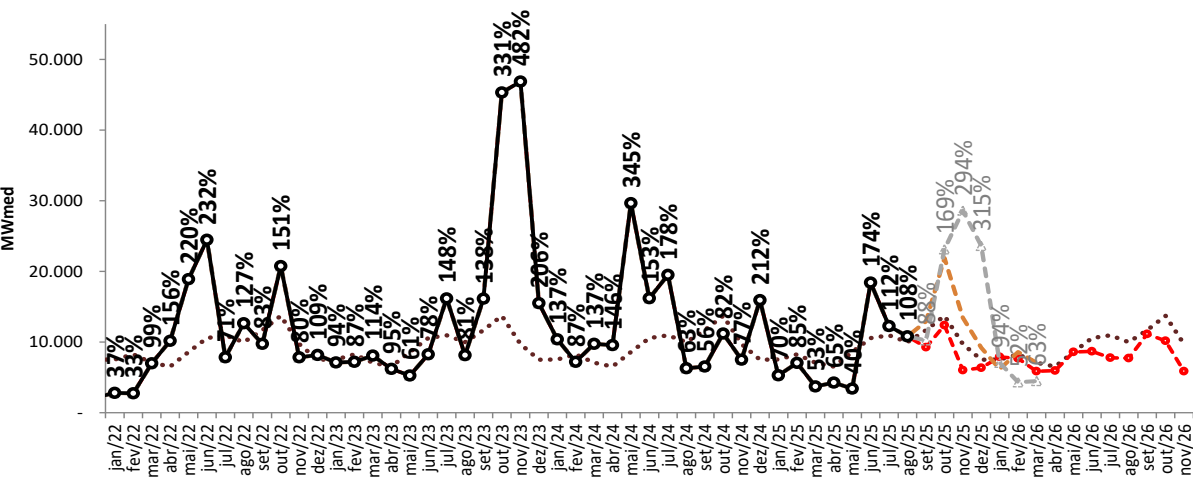
Projeção de ENA - N



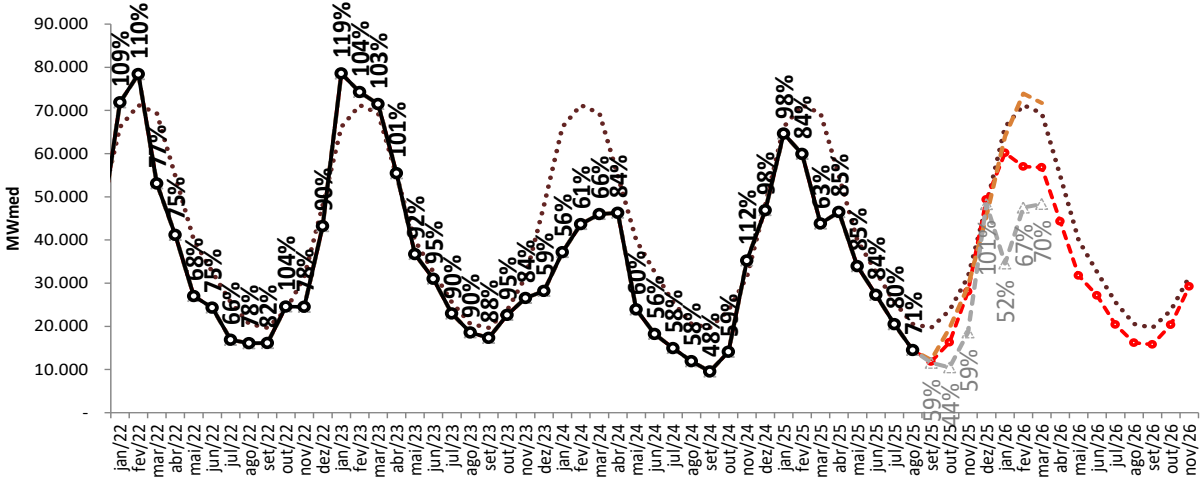
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

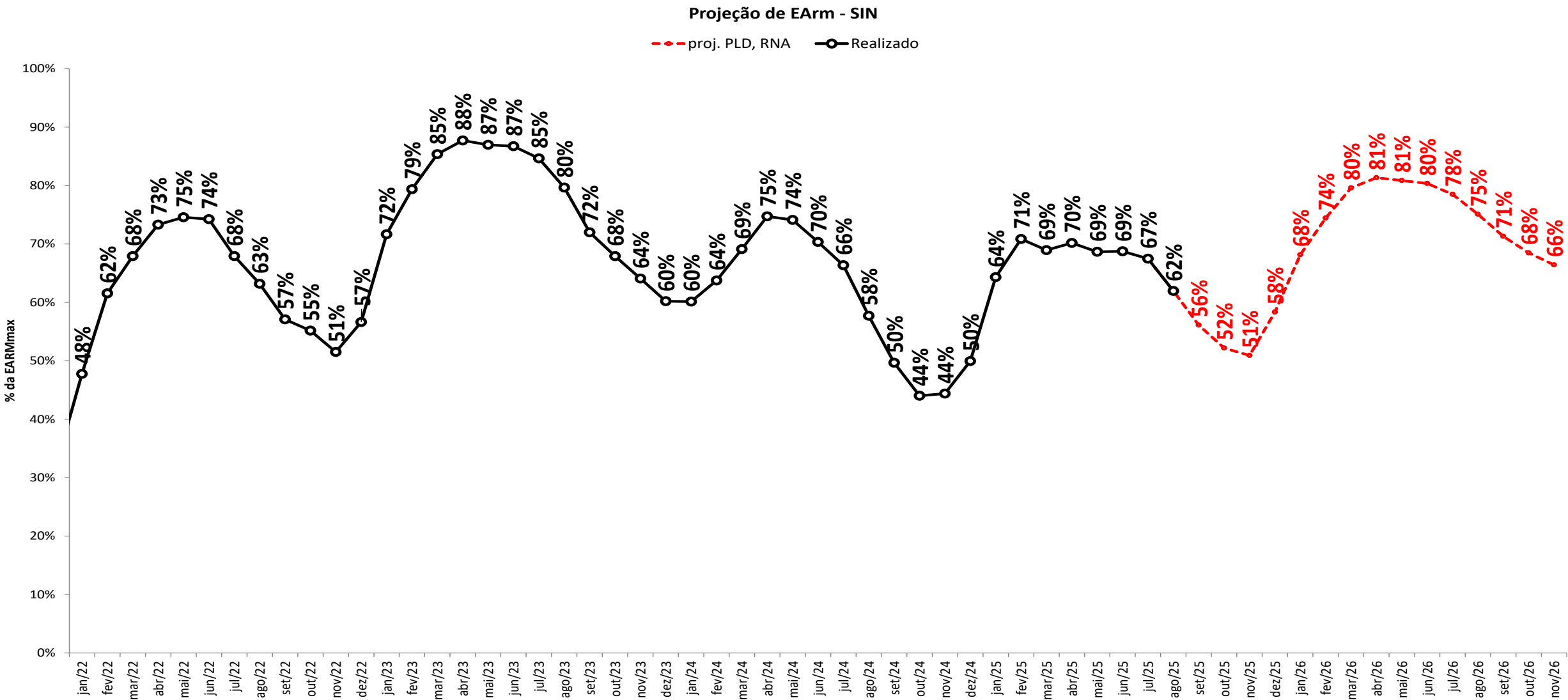
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

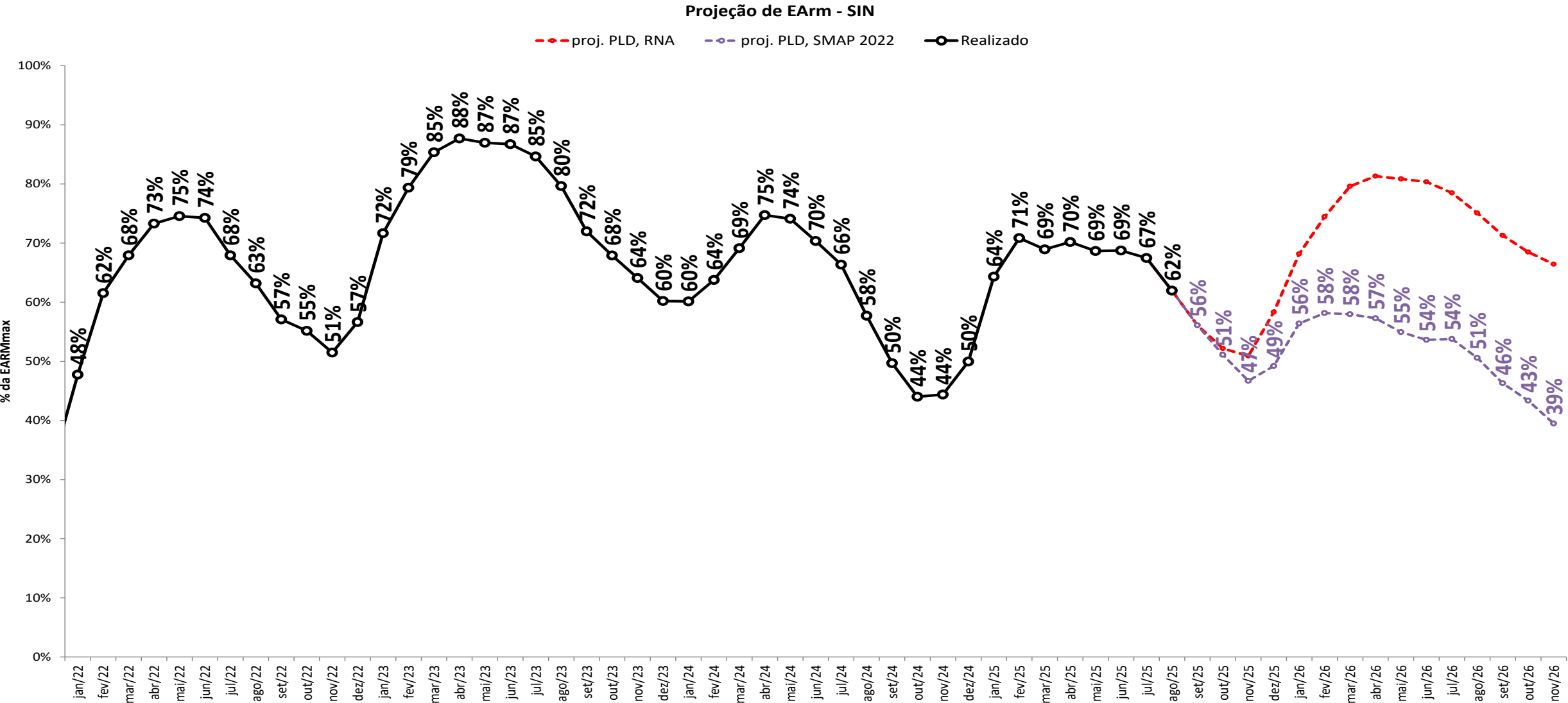
—△— proj. PLD, SMAP CFS LI

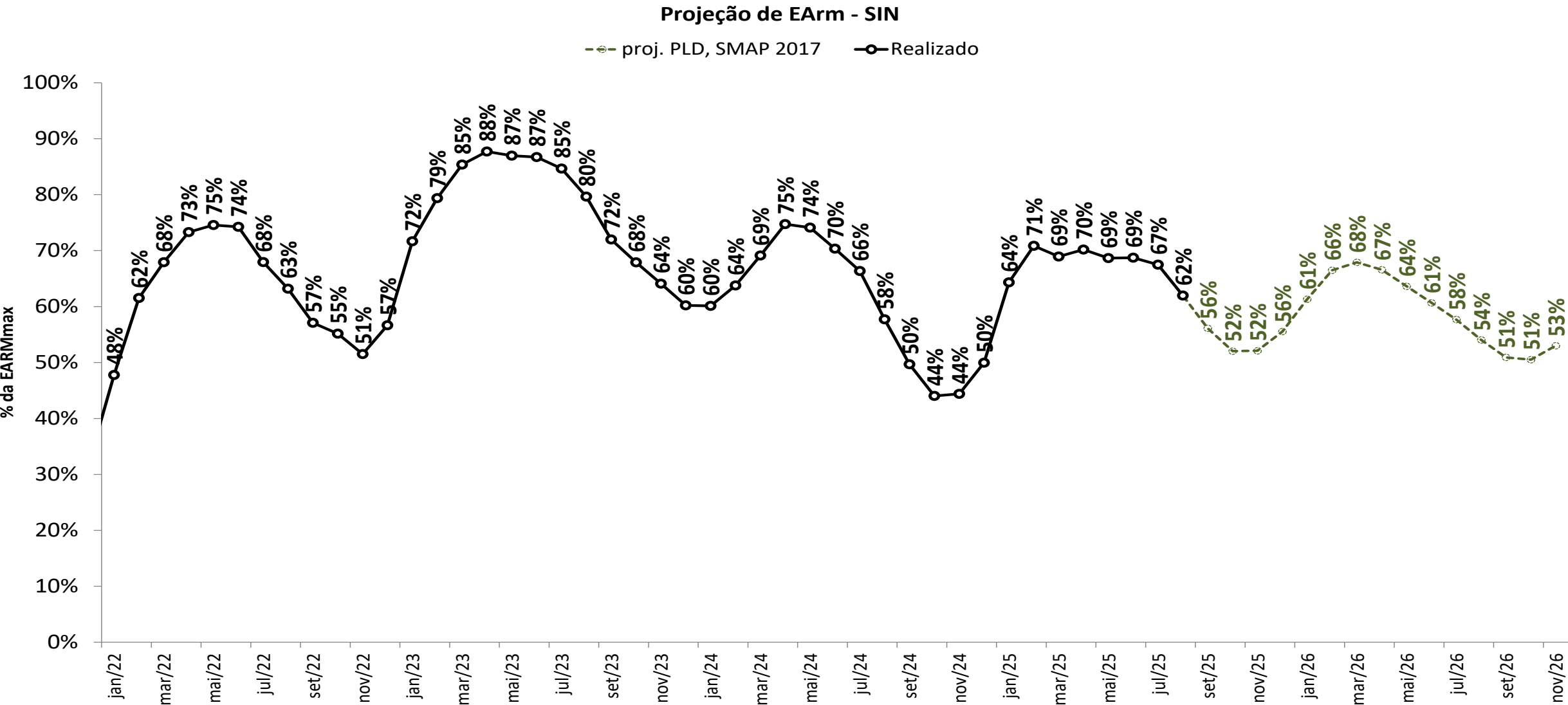
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



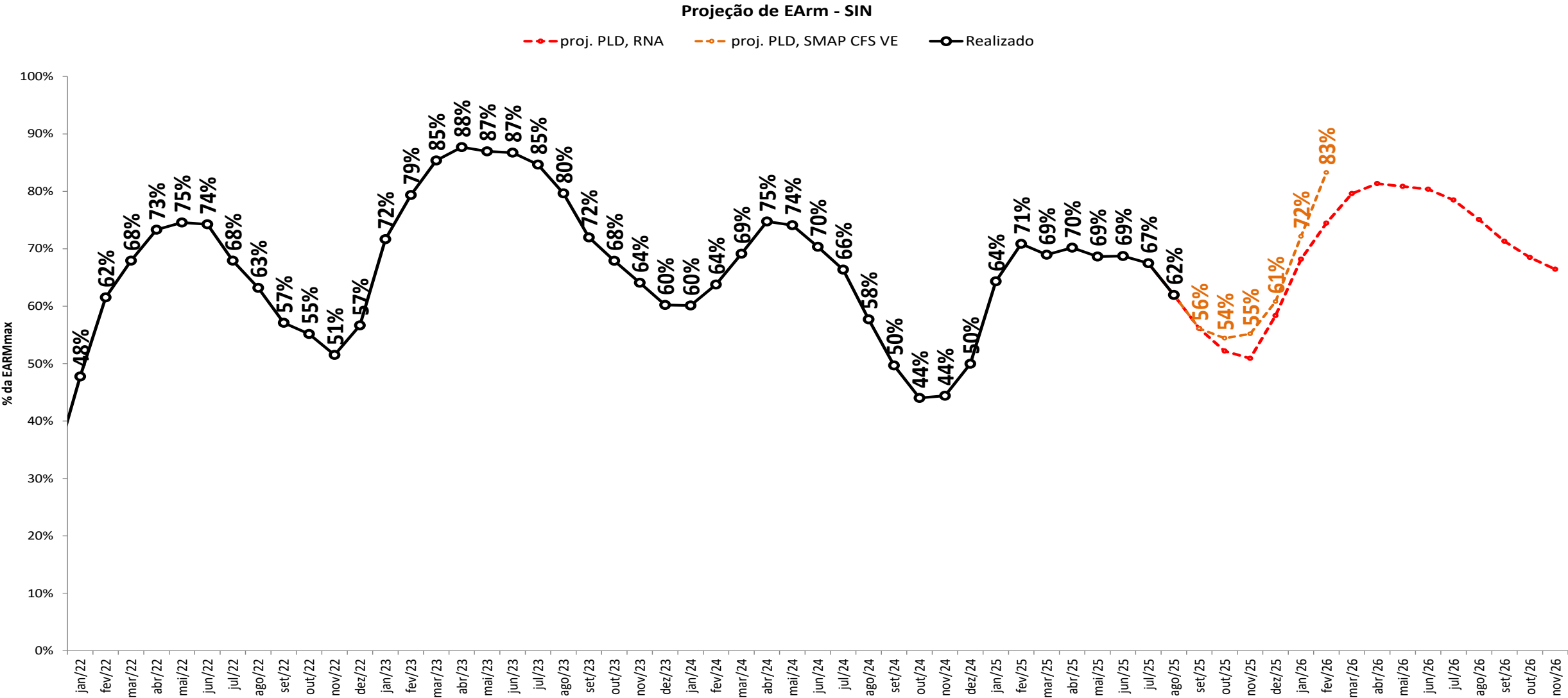
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

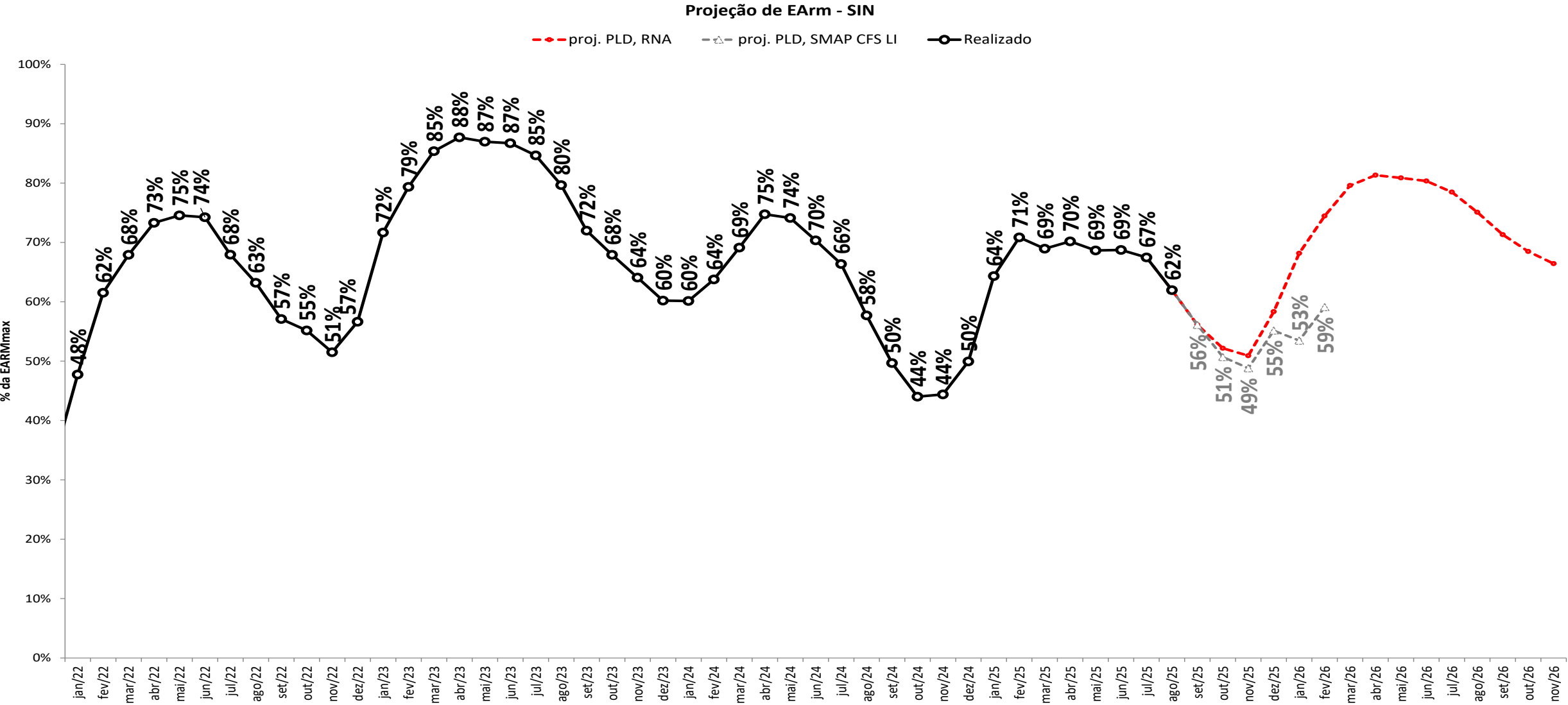




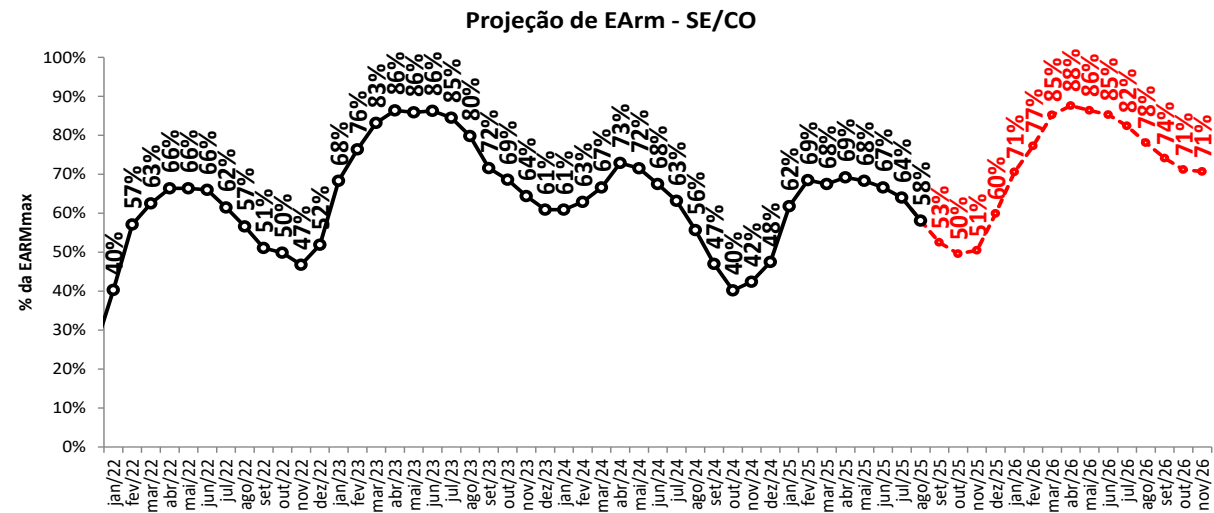
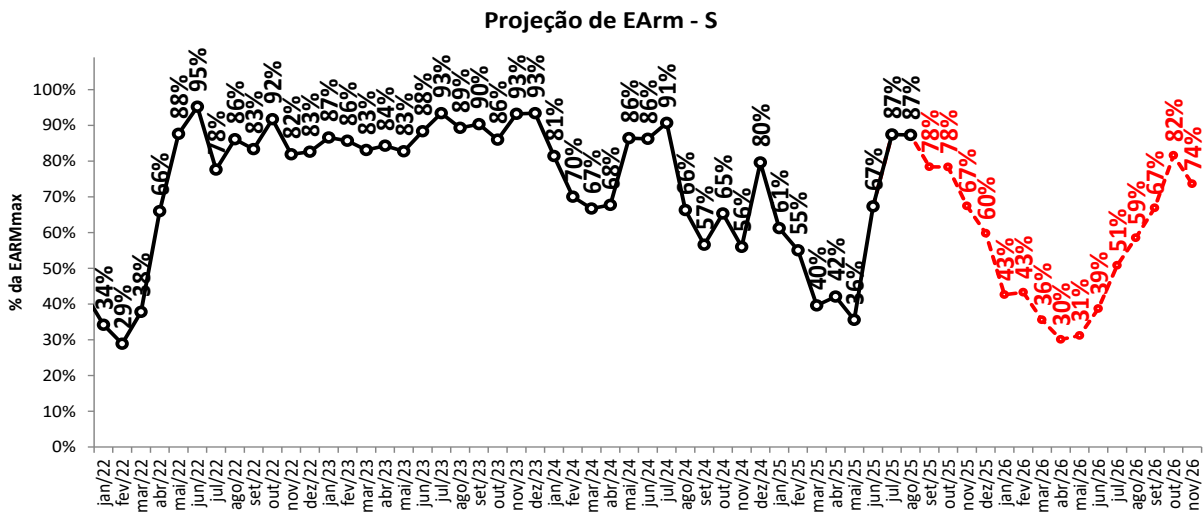
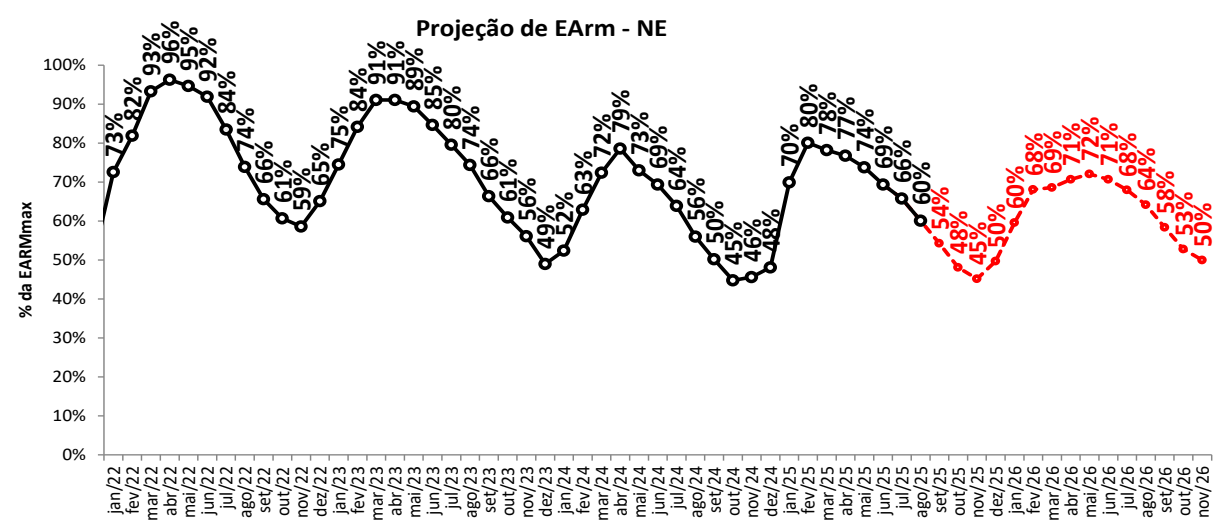
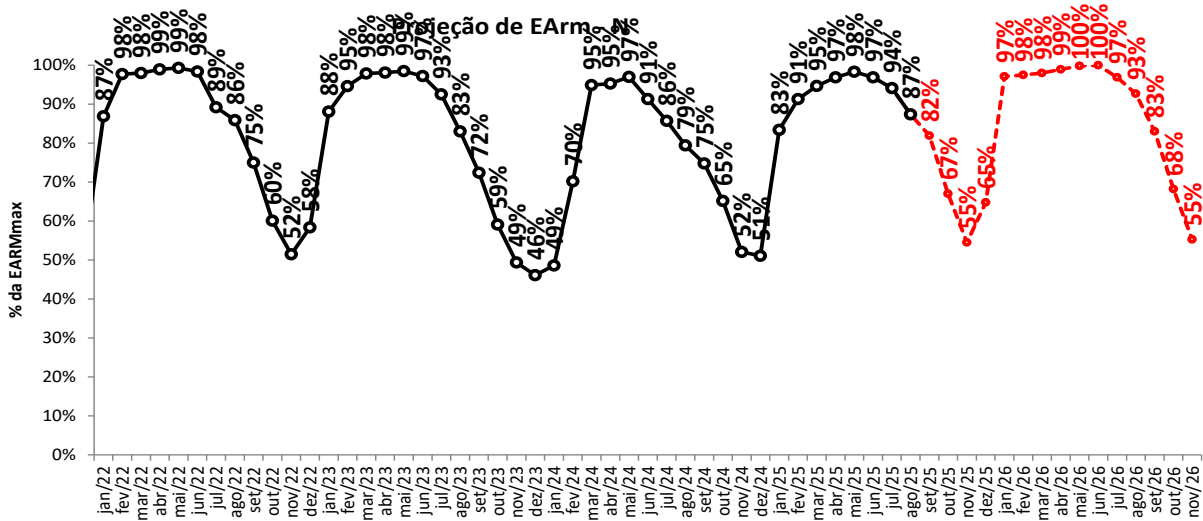
projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



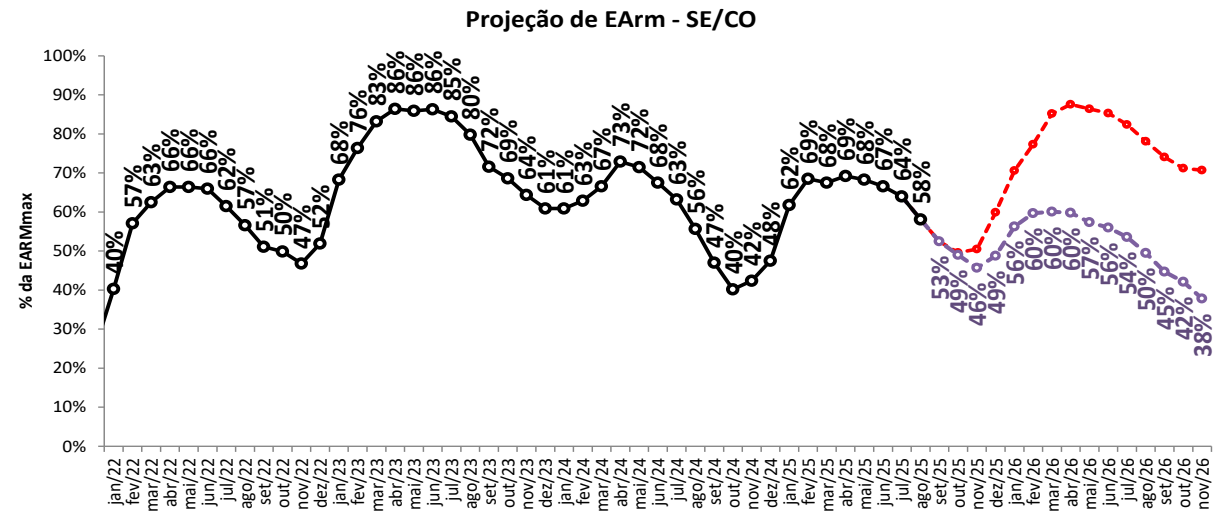
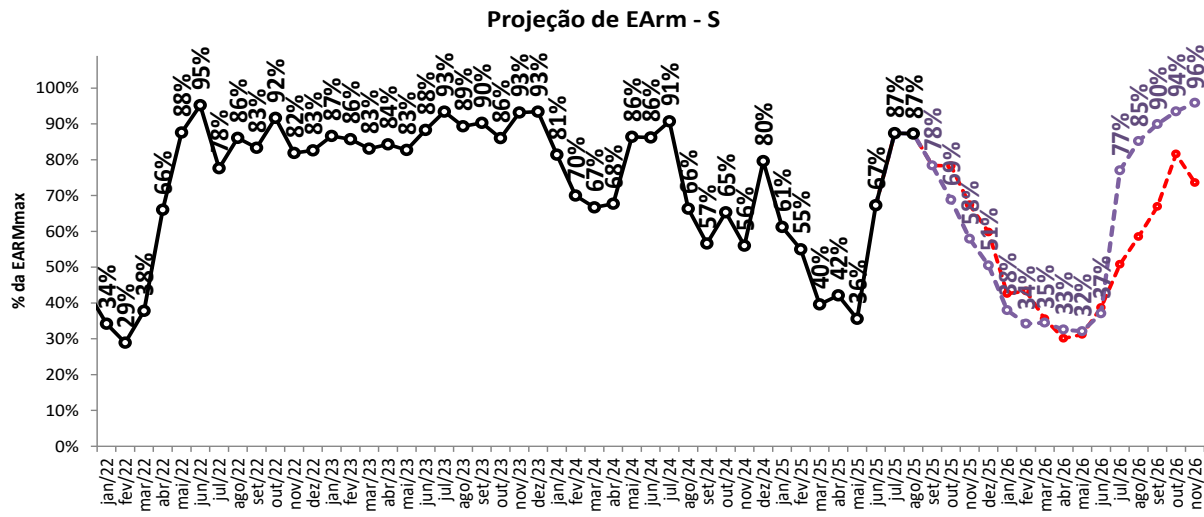
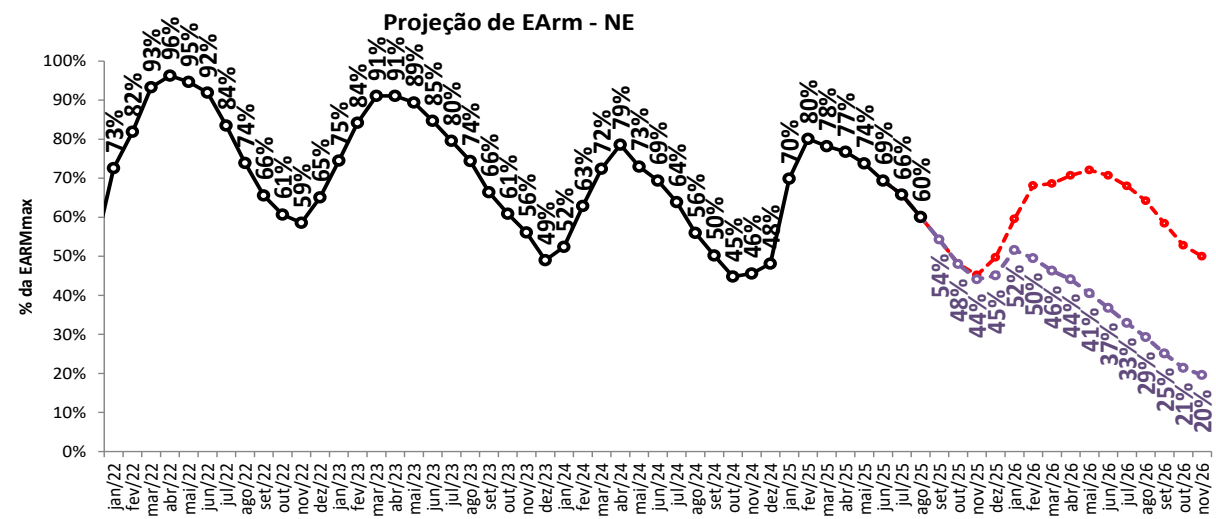
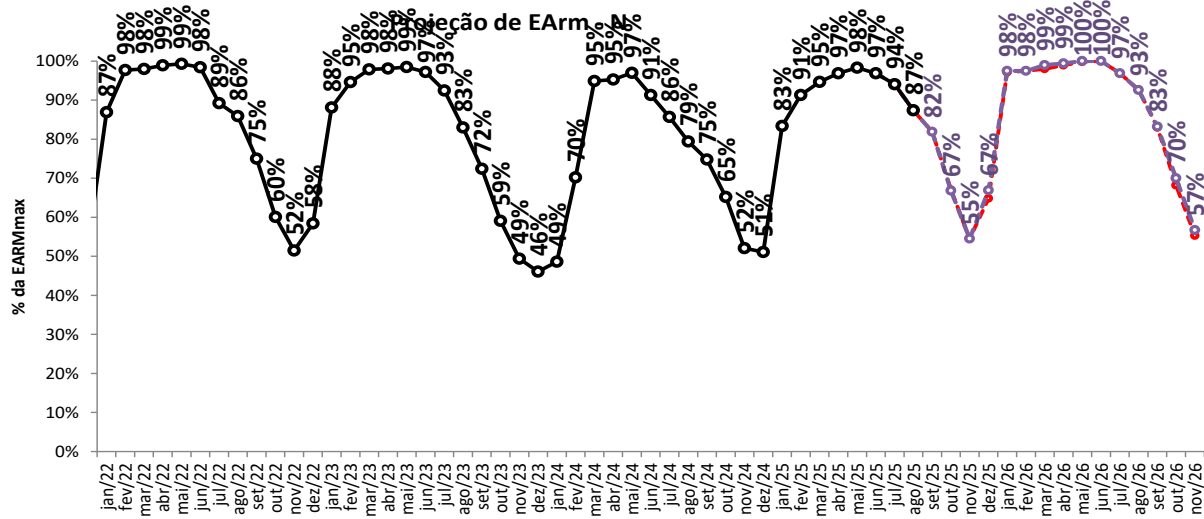
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—●— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

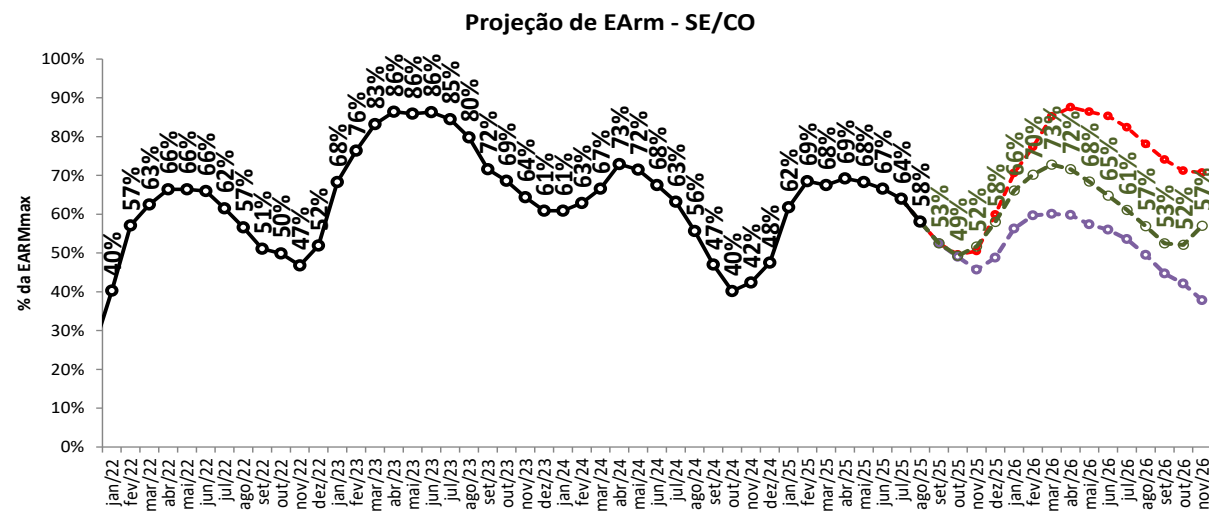
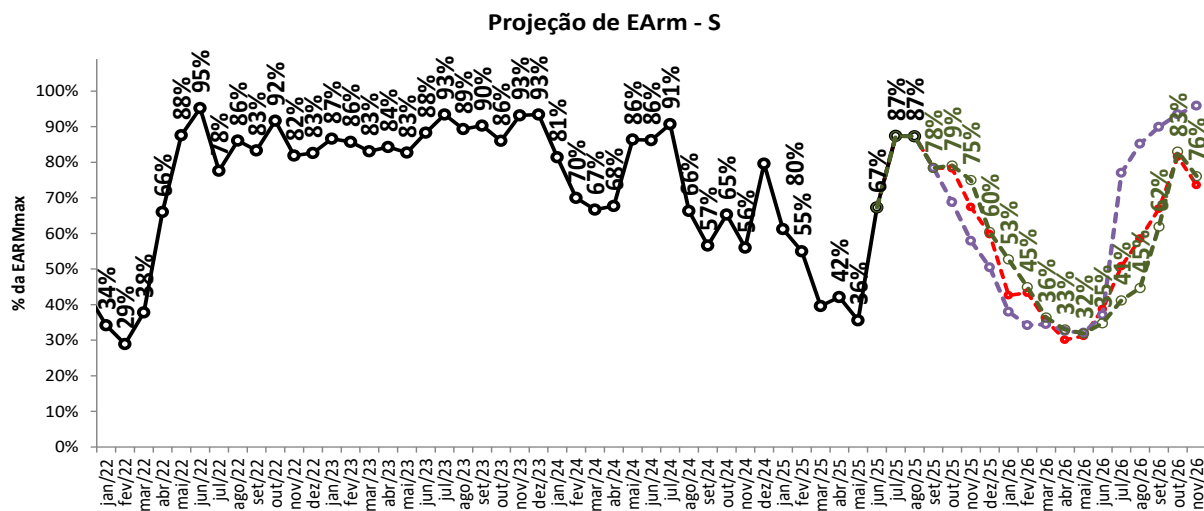
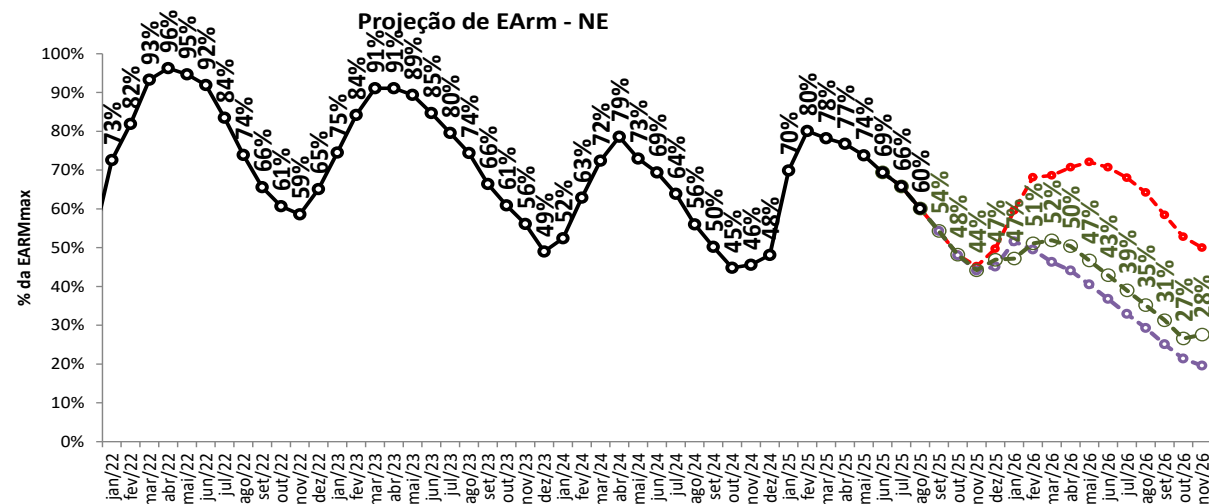
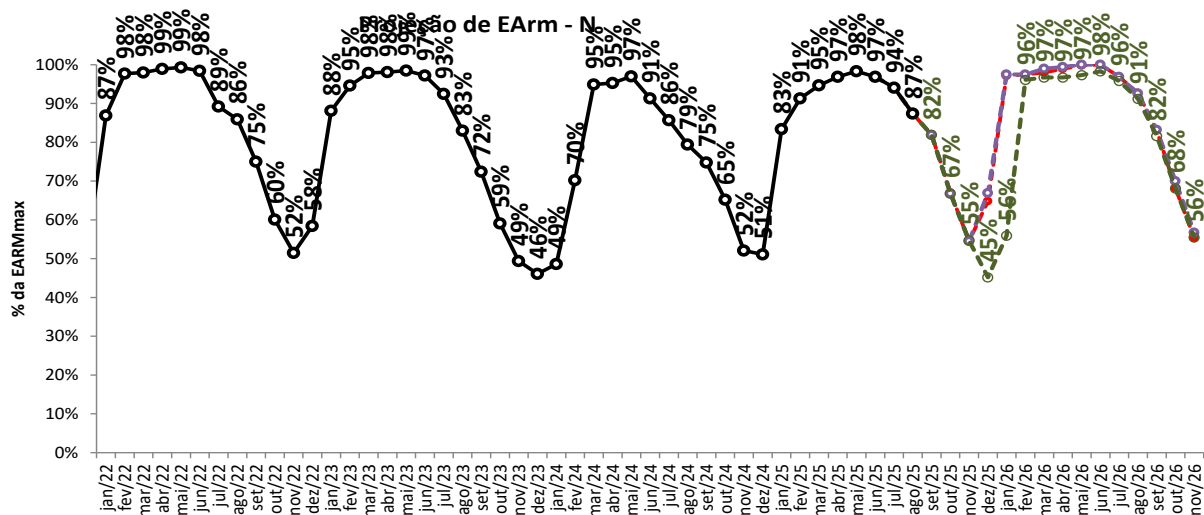


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



--- proj. PLD, RNA

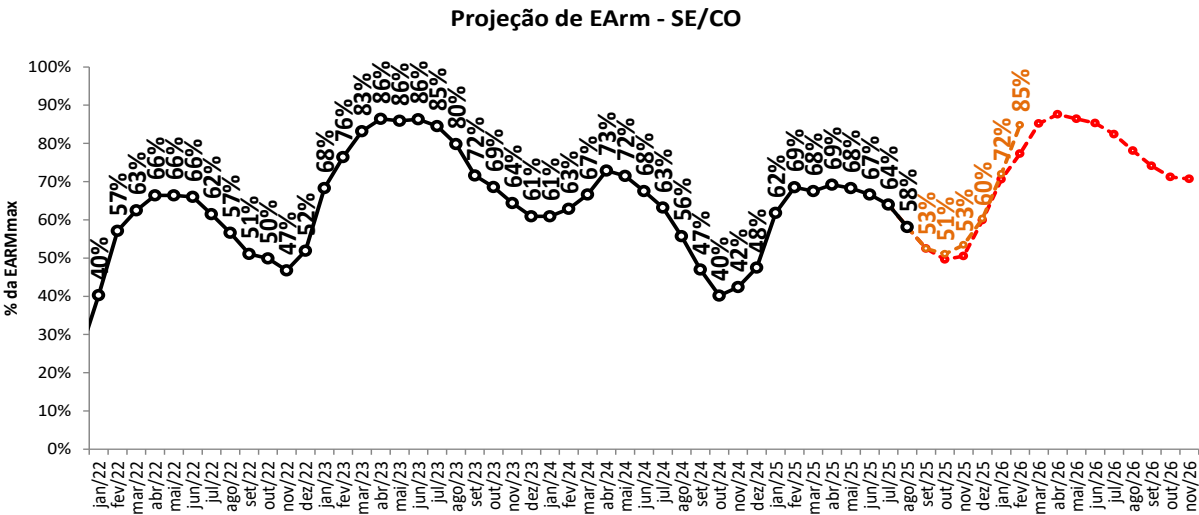
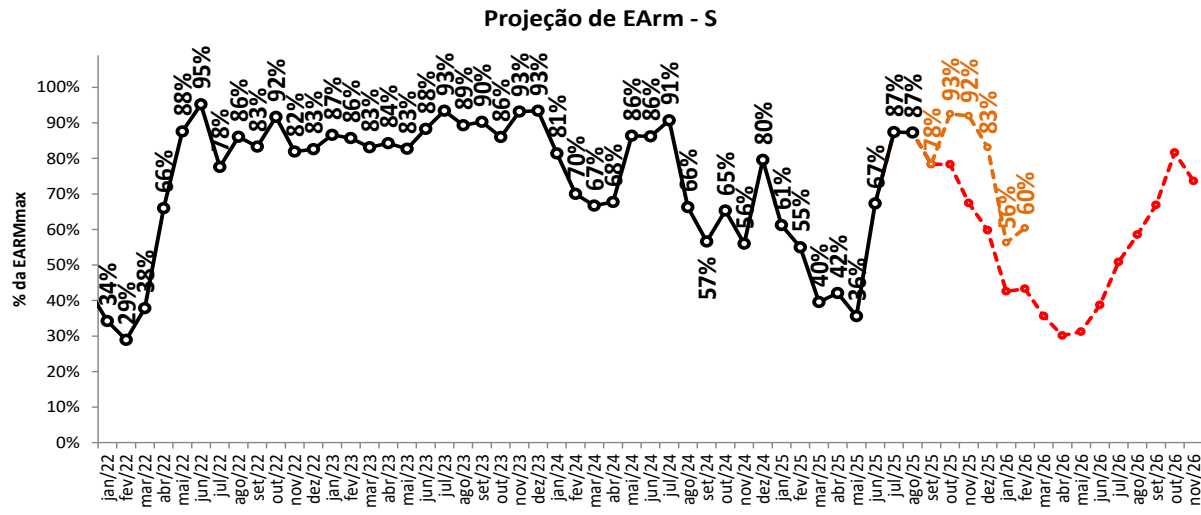
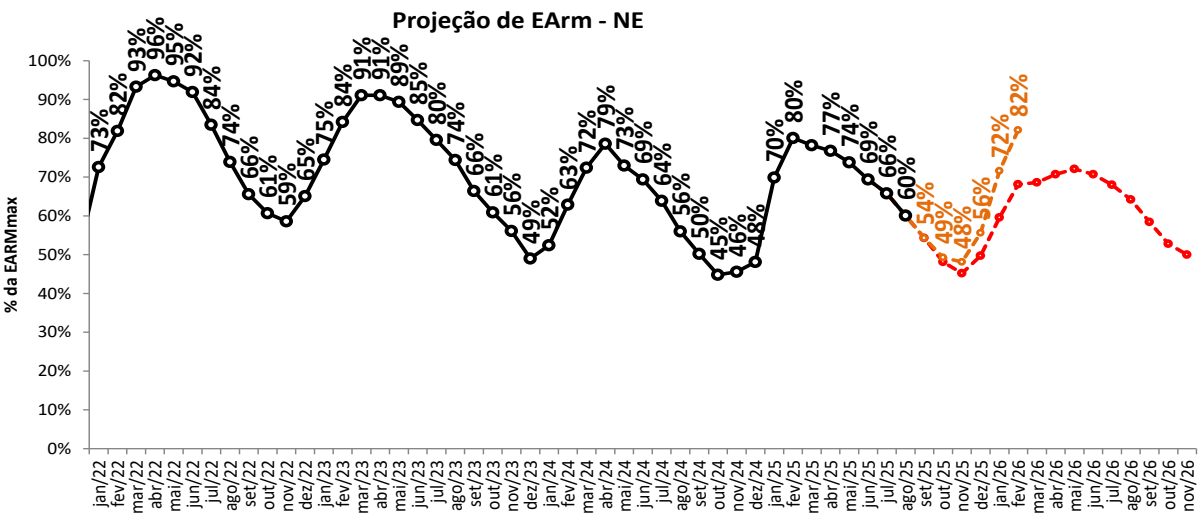
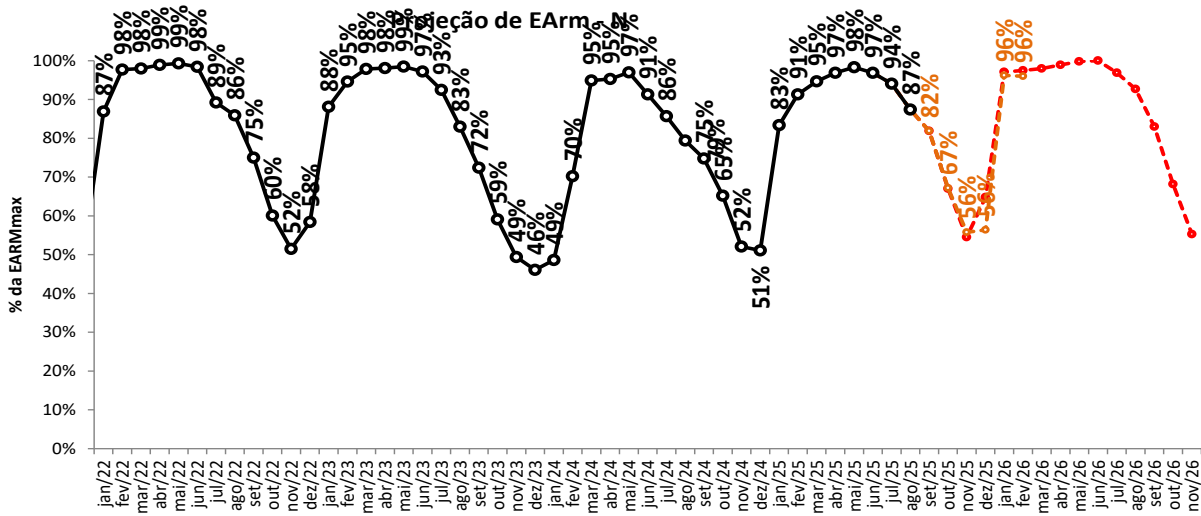
--- proj. PLD, SMAP 2022

--- proj. PLD, SMAP 2017

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

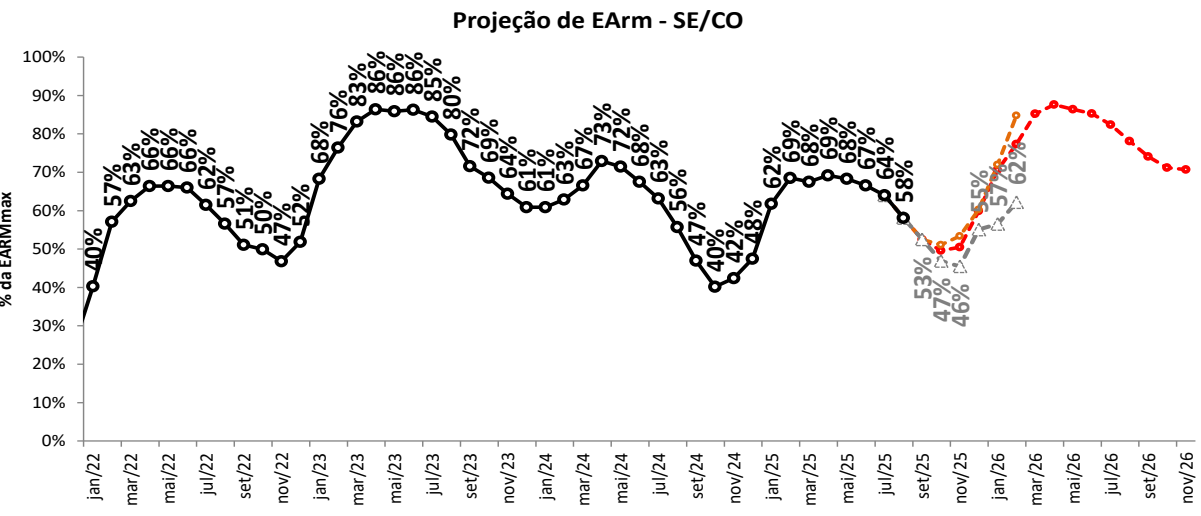
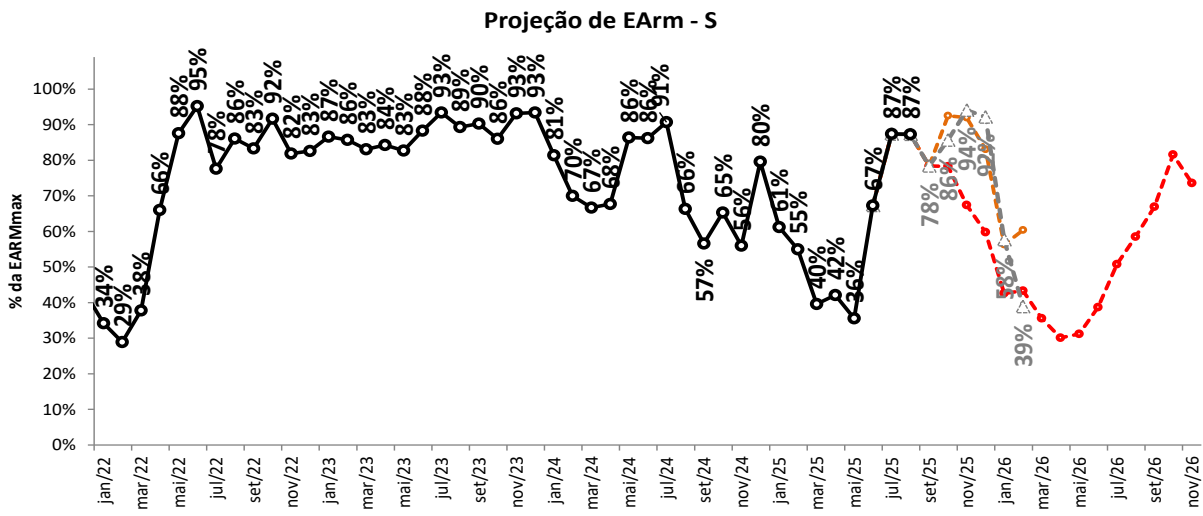
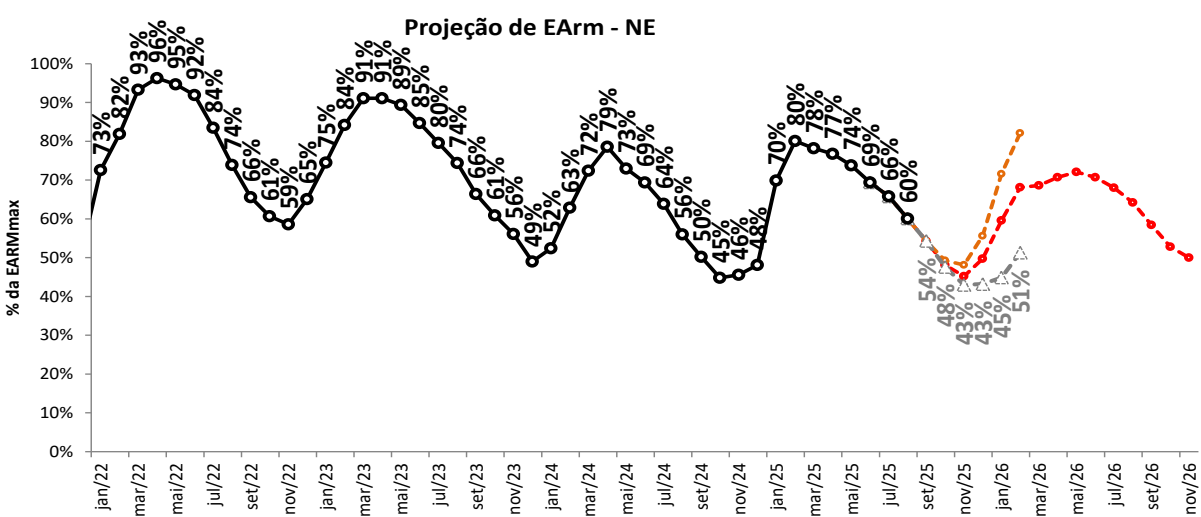
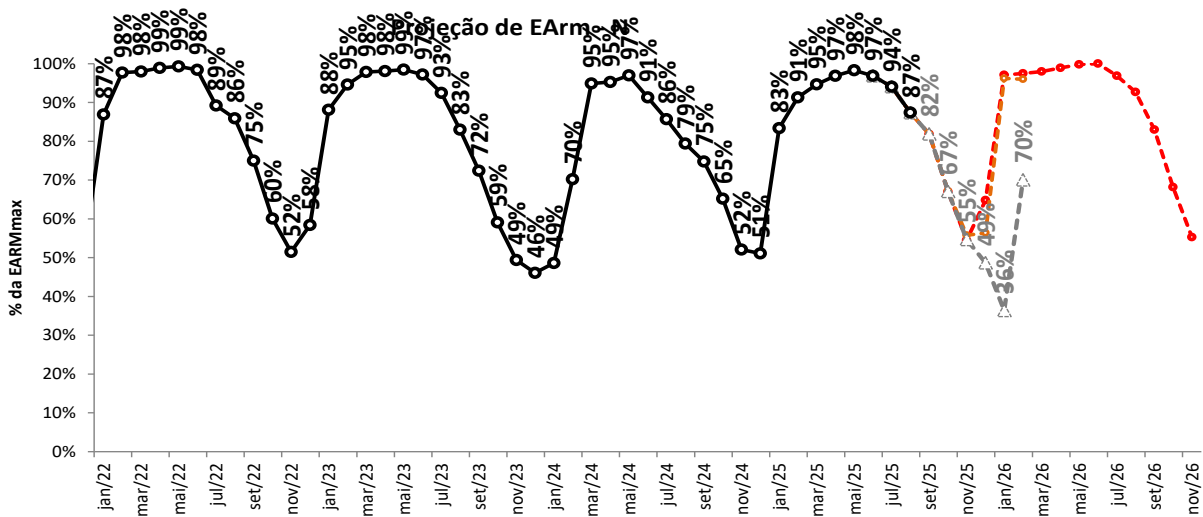


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

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



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	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	out/26
proj. PLD, RNA	53	50	51	60	71	77	85	88	86	85	82	78	74	71
proj. PLD, SMAP 2022	53	49	46	49	56	60	60	60	57	56	54	50	45	42
proj. PLD, SMAP 2017	53	49	52	58	66	70	73	72	68	65	61	57	53	52
proj. PLD, SMAP CFS VE	53	51	53	60	72	85	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	53	47	46	55	57	62	-	-	-	-	-	-	-	-

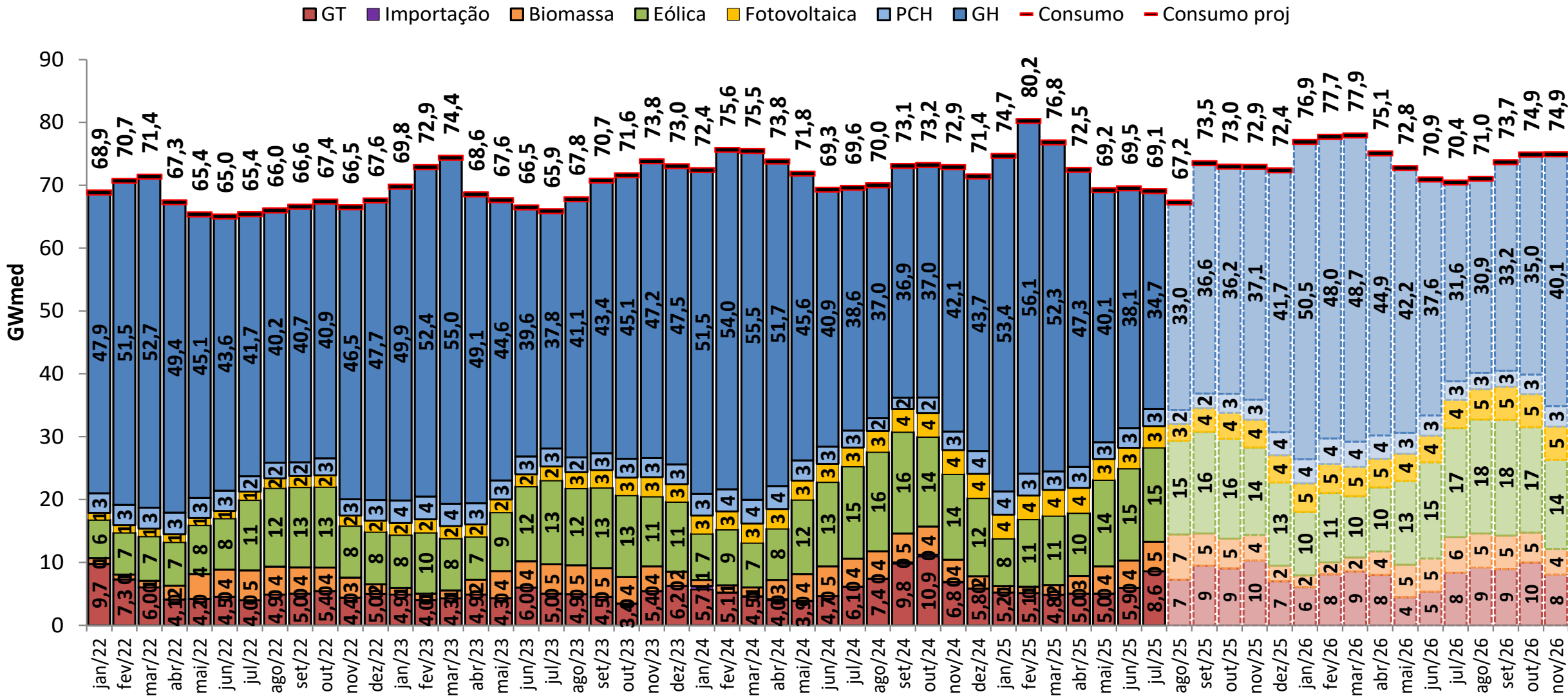
S	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	78	78	67	60	43	43	36	30	31	39	51	59	67	82
proj. PLD, SMAP 2022	78	69	58	51	38	34	35	33	32	37	77	85	90	94
proj. PLD, SMAP 2017	78	79	75	60	53	45	36	33	32	35	41	45	62	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	78	93	92	83	56	60	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	78	86	94	92	58	39	-	-	-	-	-	-	-	-

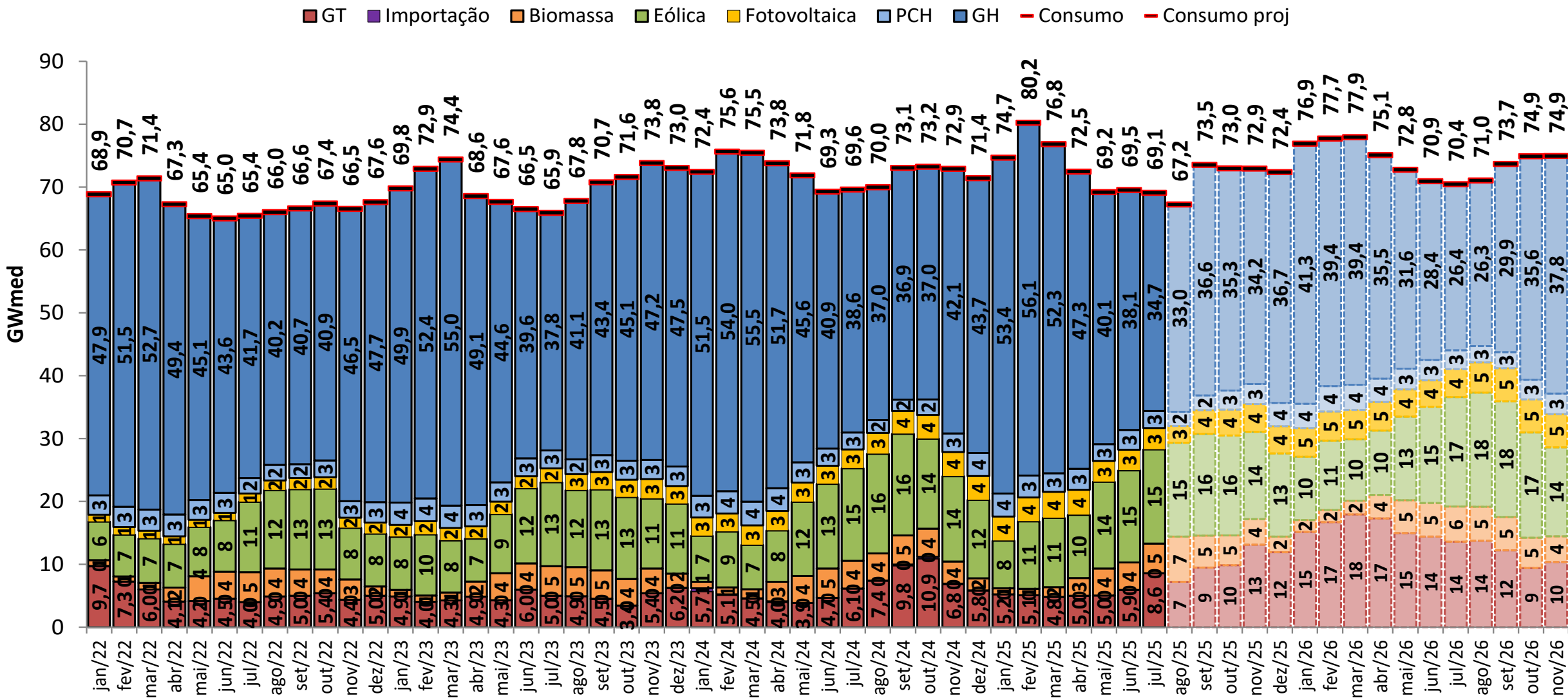
NE	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	54	48	45	50	60	68	69	71	72	71	68	64	58	53
proj. PLD, SMAP 2022	54	48	44	45	52	50	46	44	41	37	33	29	25	21
proj. PLD, SMAP 2017	54	48	44	47	47	51	52	50	47	43	39	35	31	27
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	49	48	56	72	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	54	48	43	43	45	51	-	-	-	-	-	-	-	-

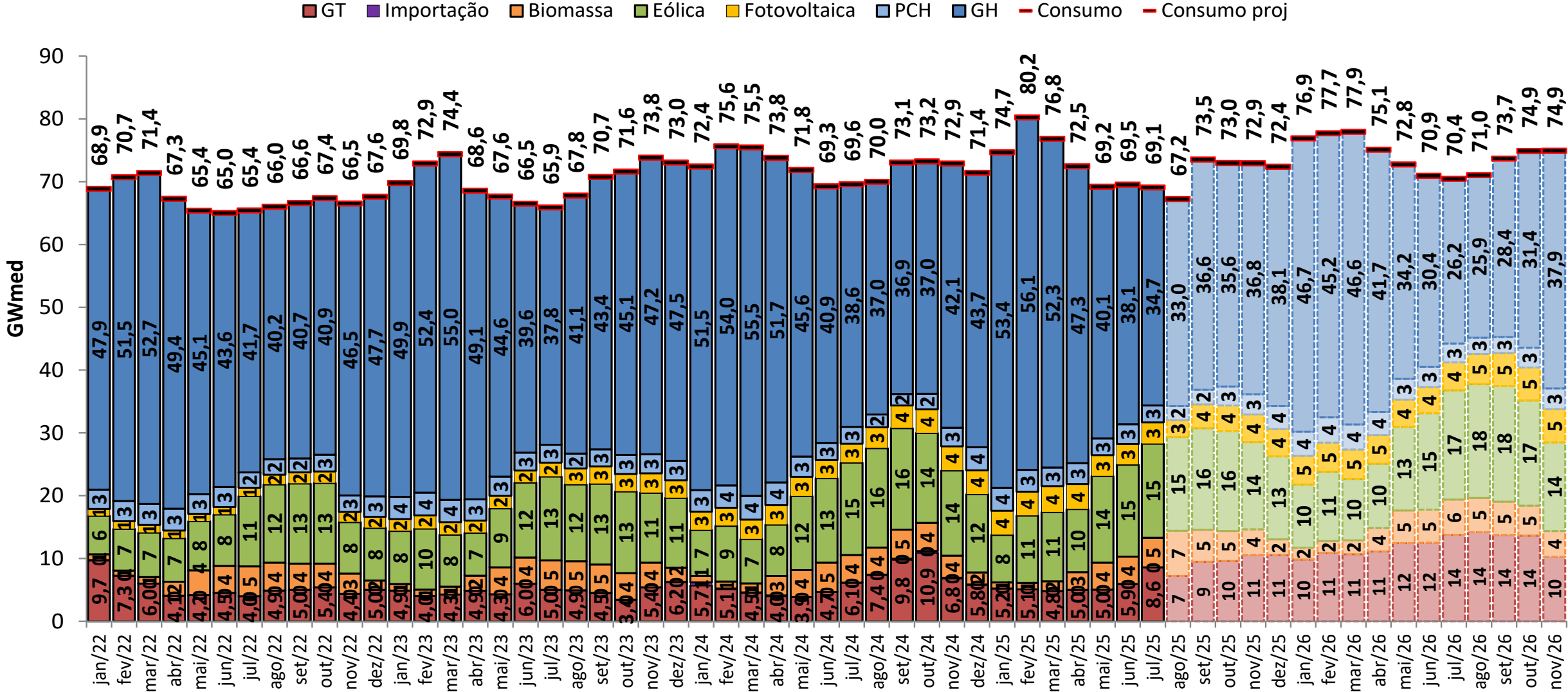
N	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	82	67	55	65	97	98	98	99	100	100	97	93	83	68
proj. PLD, SMAP 2022	82	67	55	67	98	98	99	99	100	100	97	93	83	70
proj. PLD, SMAP 2017	82	67	55	45	56	96	97	97	97	98	96	91	82	68
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	67	56	56	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	67	55	49	36	70	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	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	out/26
proj. PLD, RNA	56	52	51	58	68	74	80	81	81	80	78	75	71	68
proj. PLD, SMAP 2022	56	51	47	49	56	58	58	57	55	54	54	51	46	43
proj. PLD, SMAP 2017	56	52	52	56	61	66	68	67	64	61	58	54	51	51
proj. PLD, SMAP CFS VE	56	54	55	61	72	83	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	51	49	55	53	59	-	-	-	-	-	-	-	-

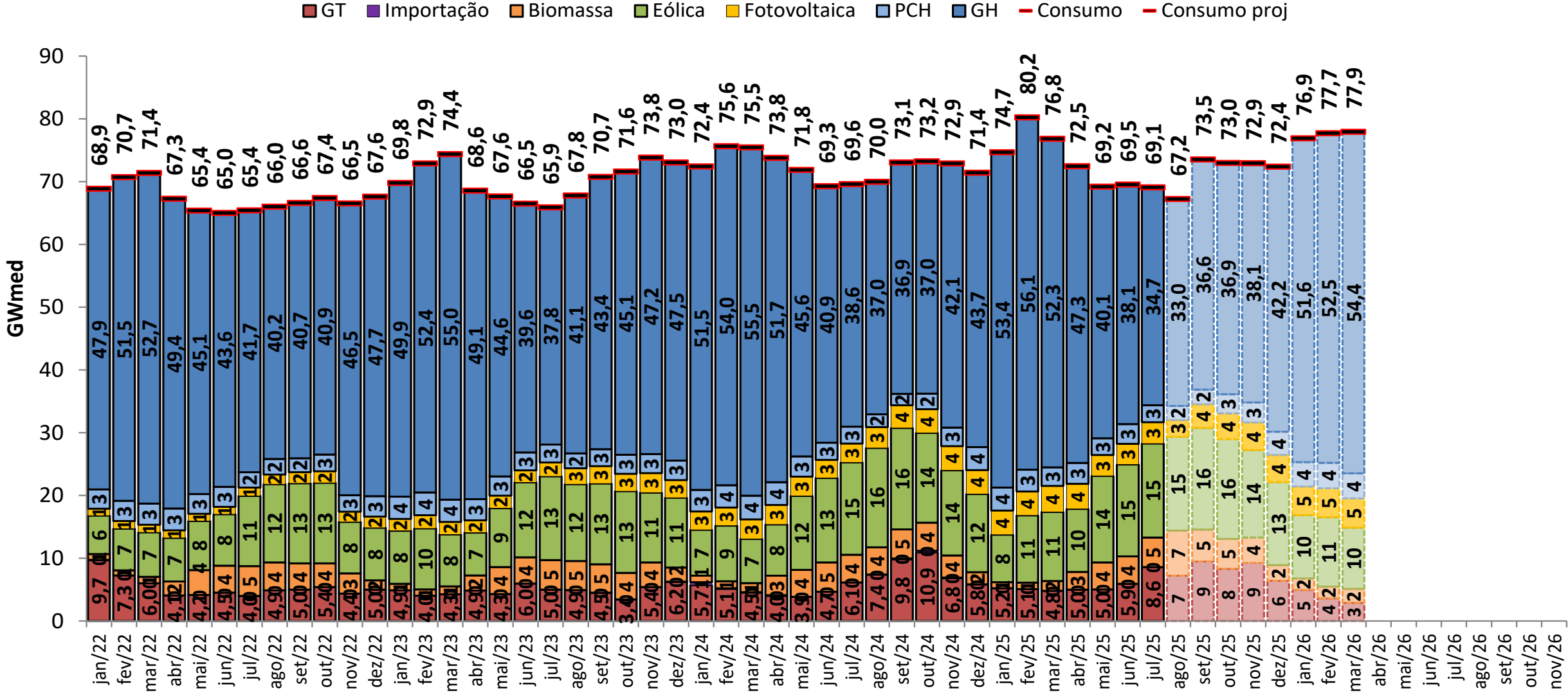
balanço operativo
proj. PLD RNA

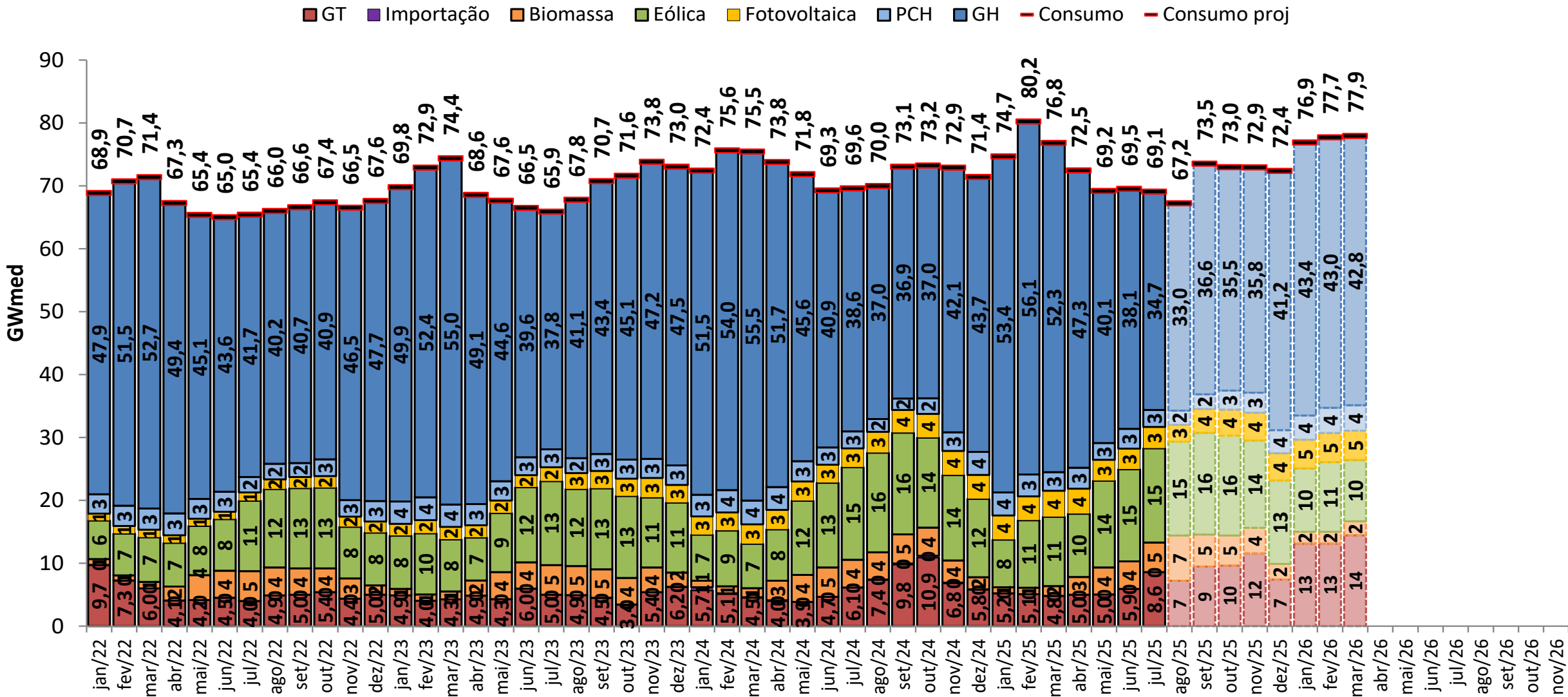




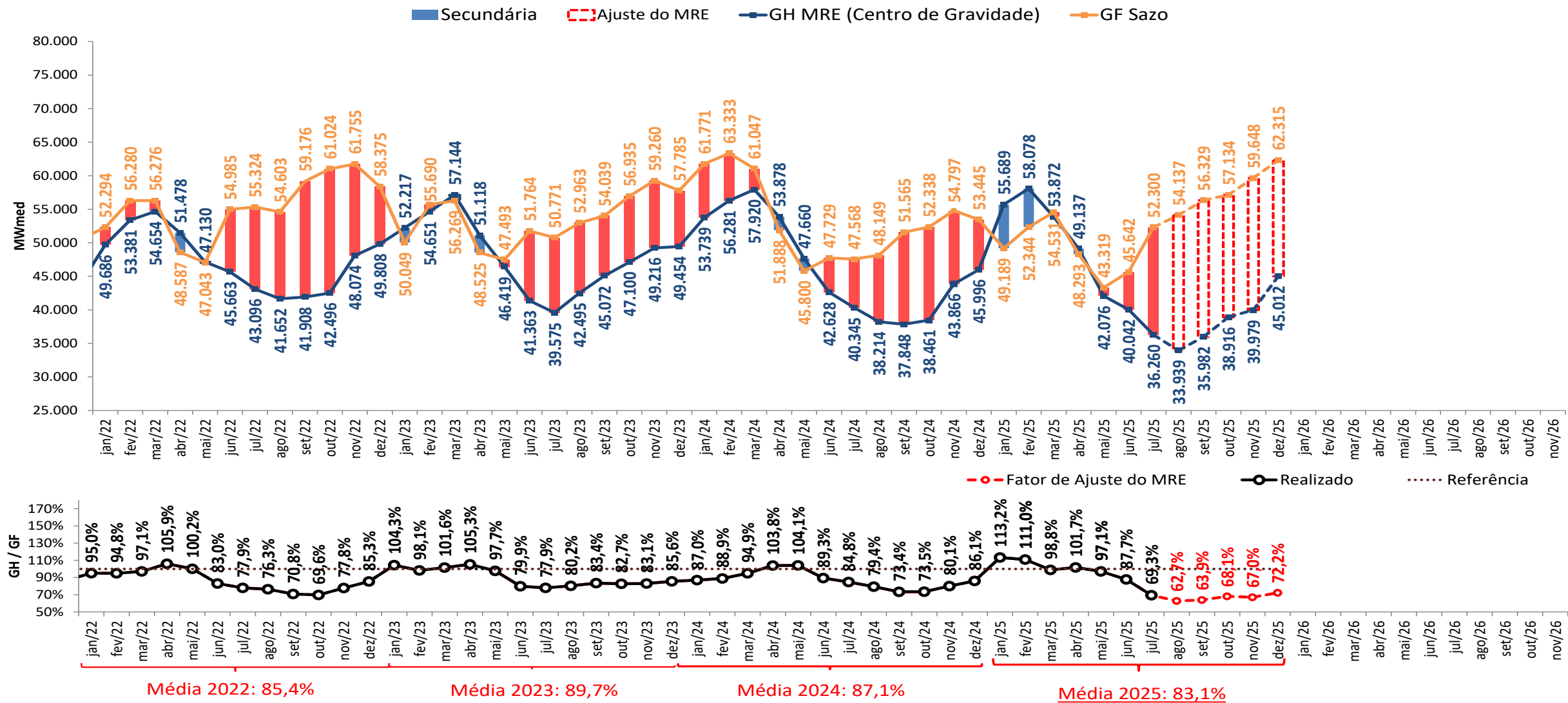


balanço operativo
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





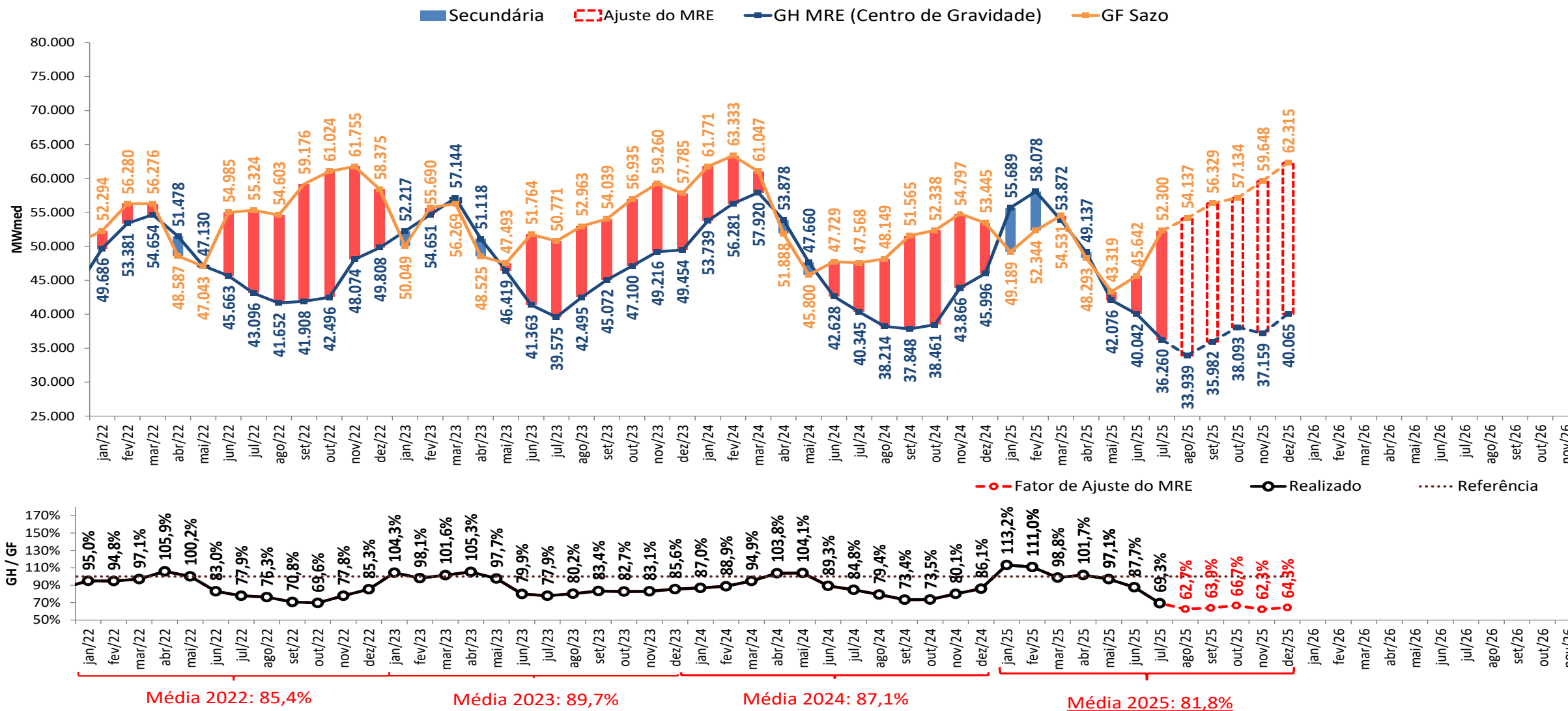
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 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

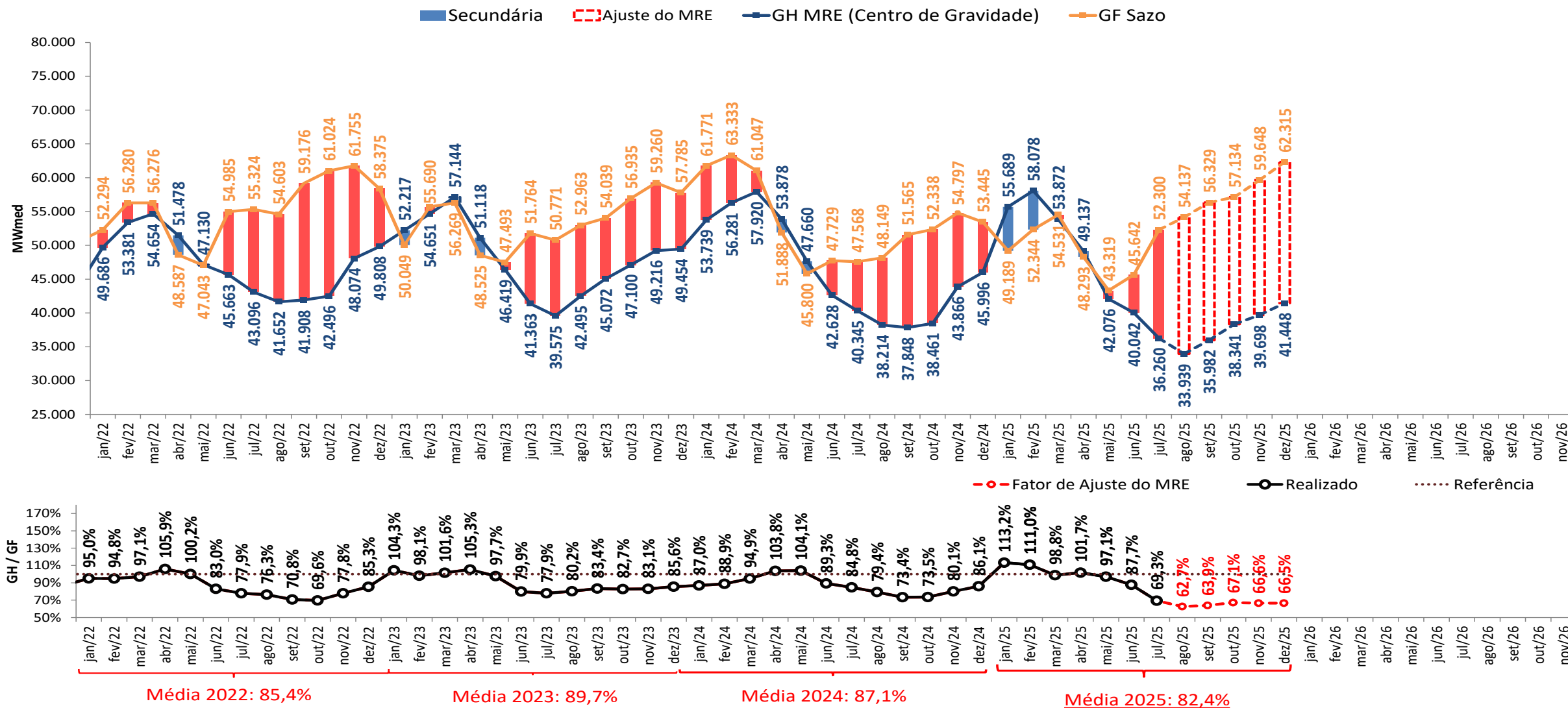
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

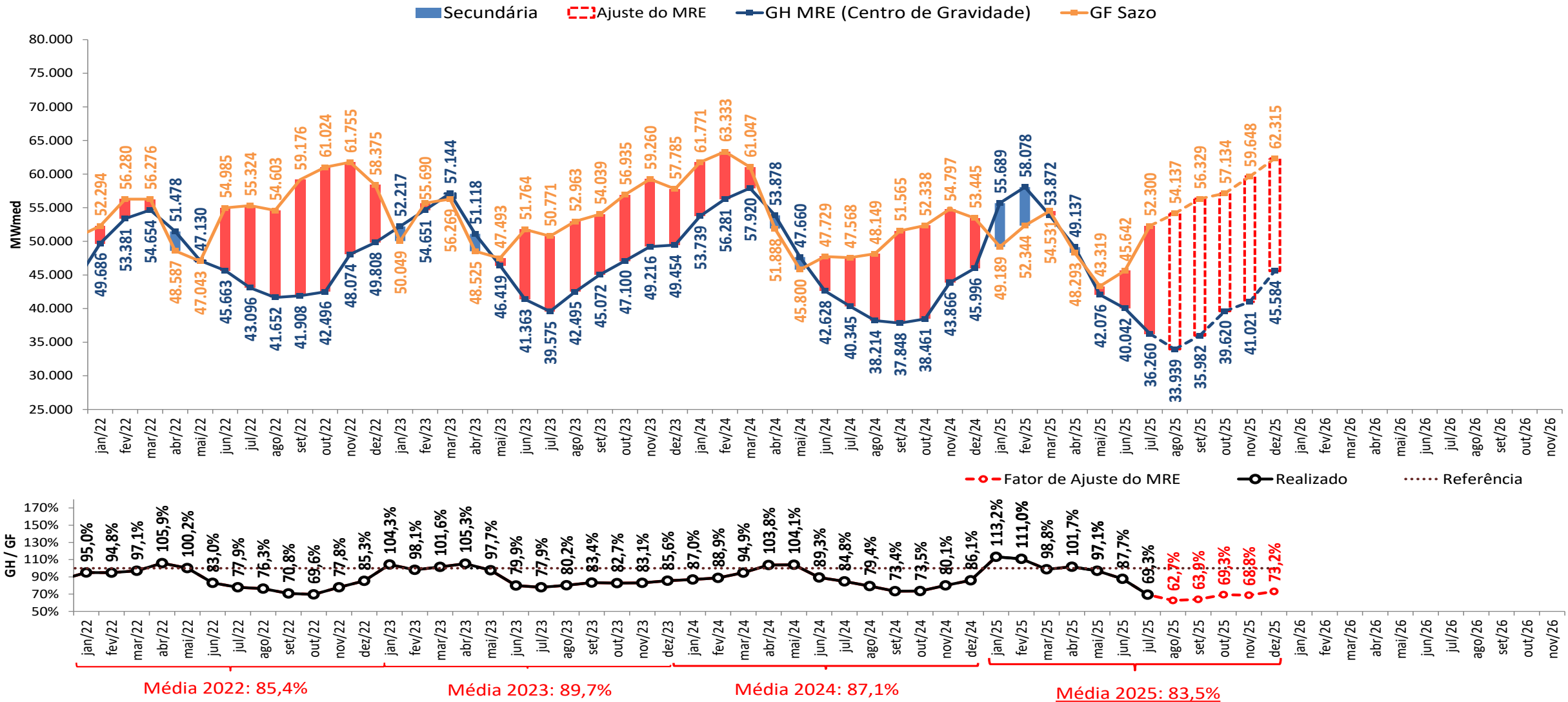
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



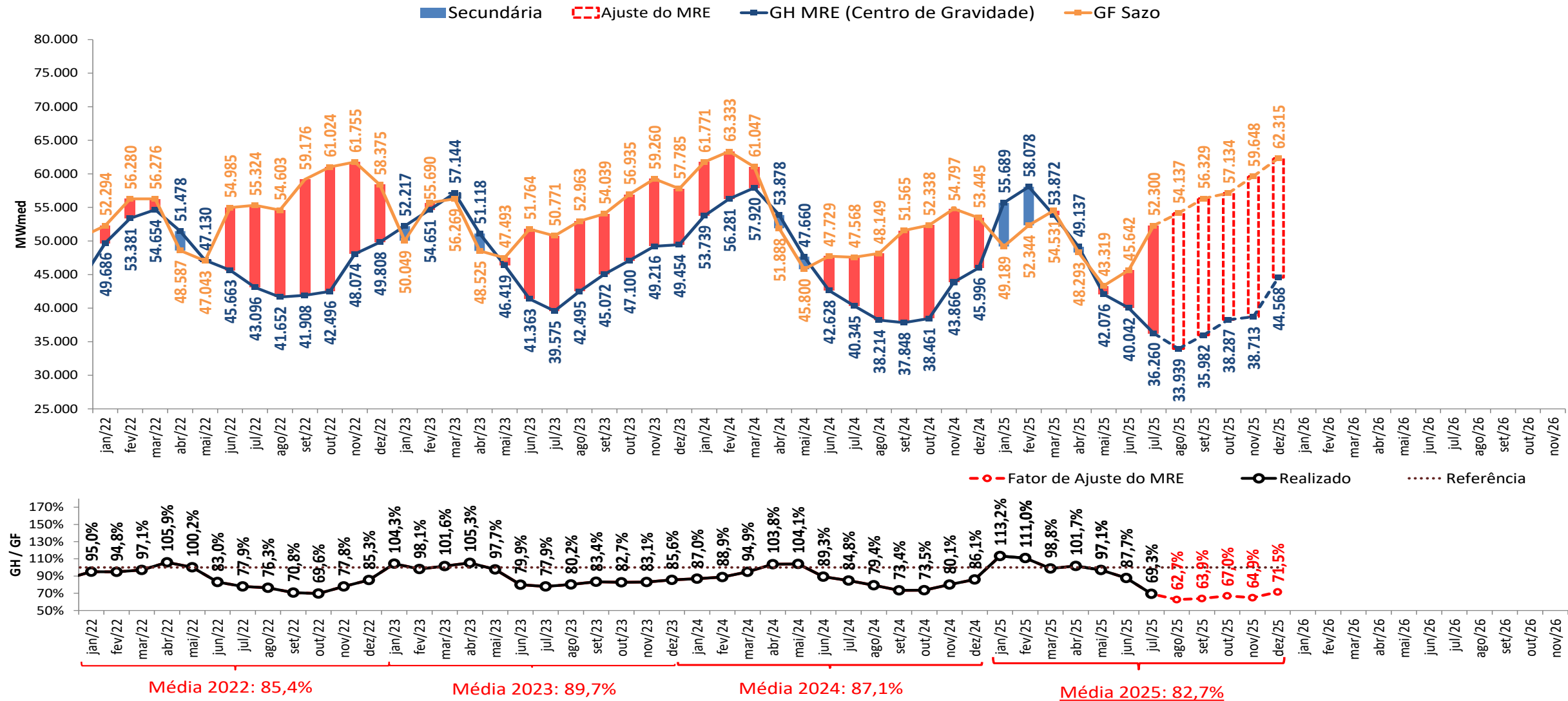
- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



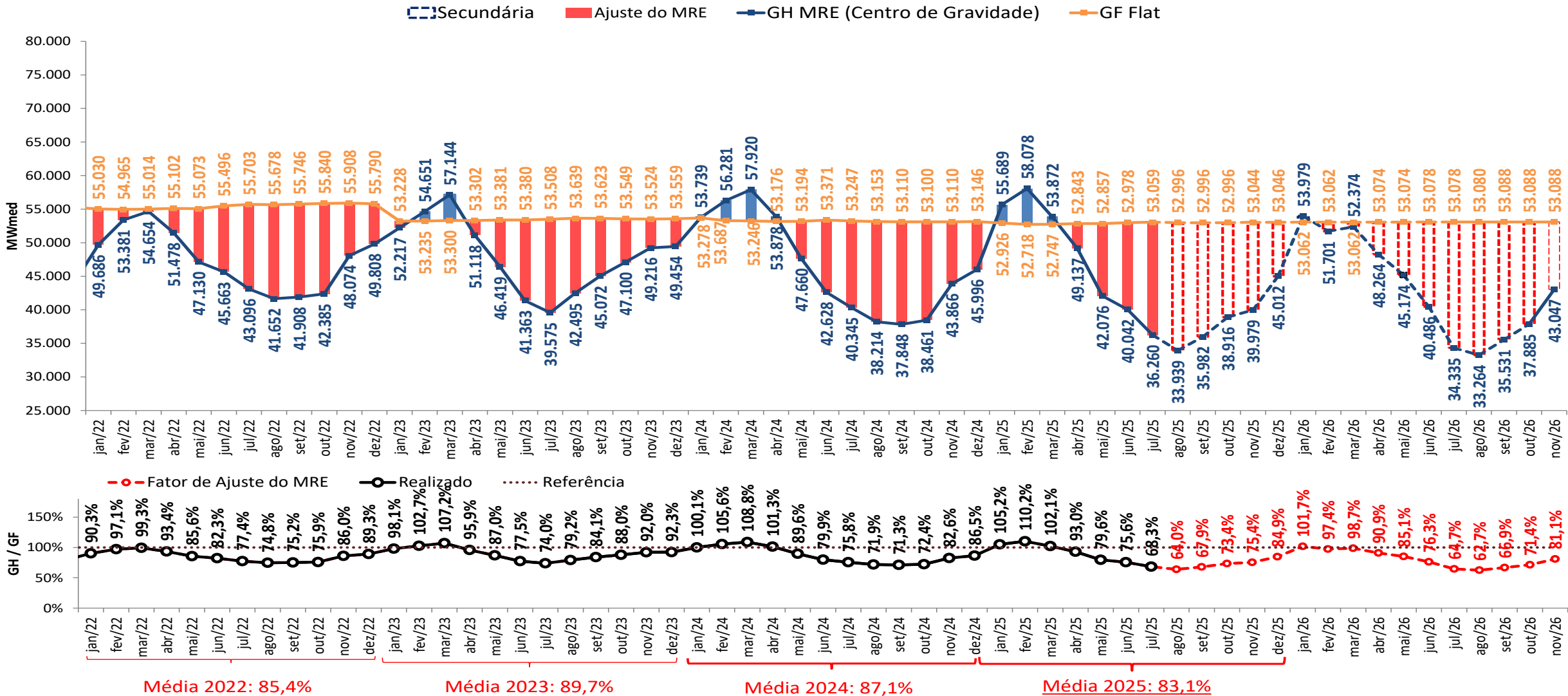
• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



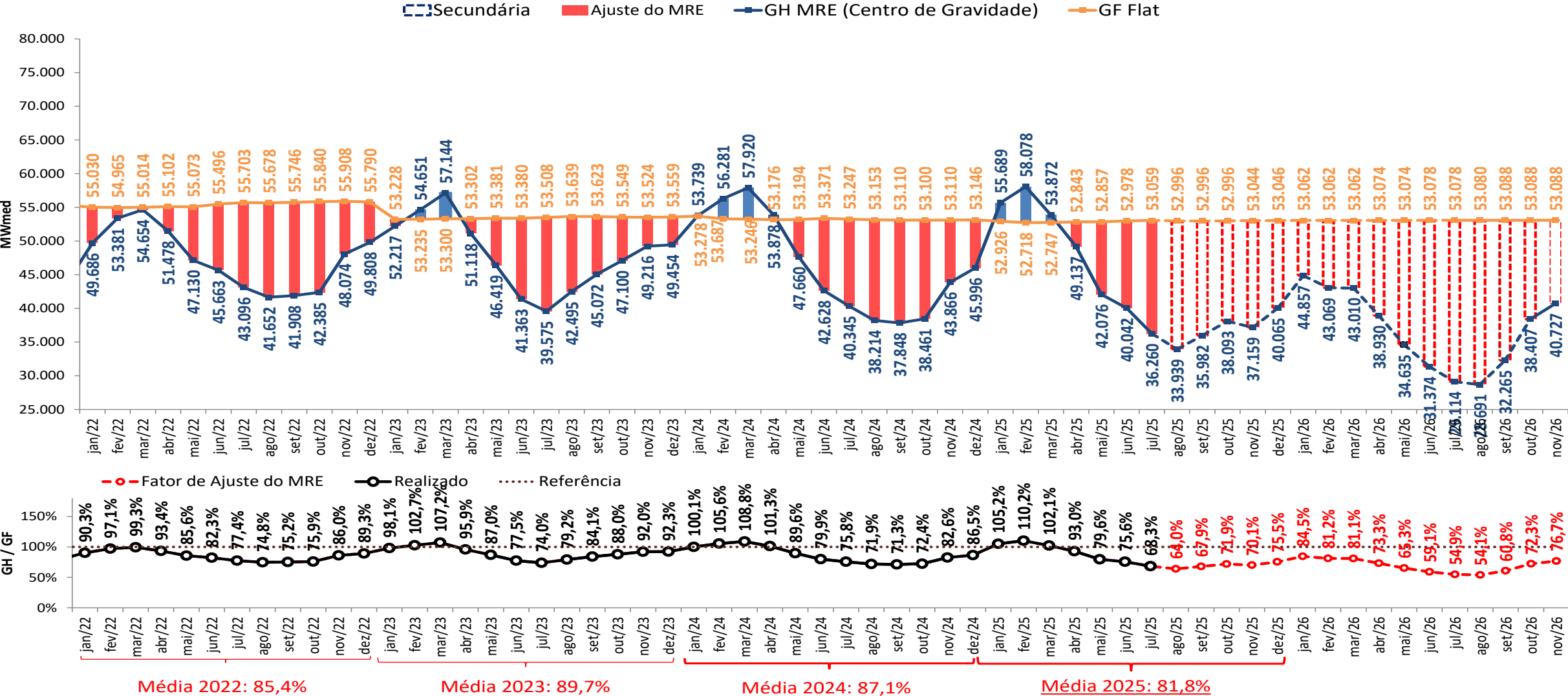
• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

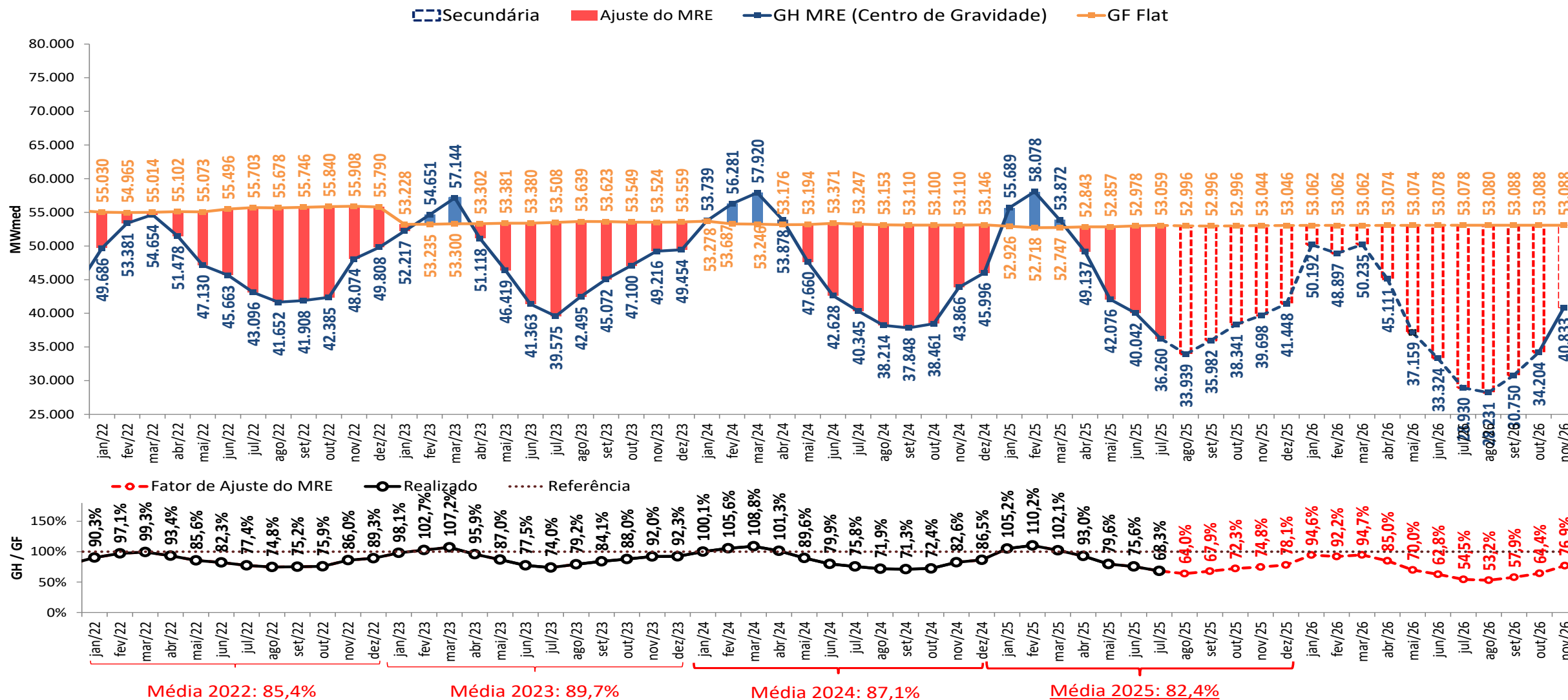
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 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

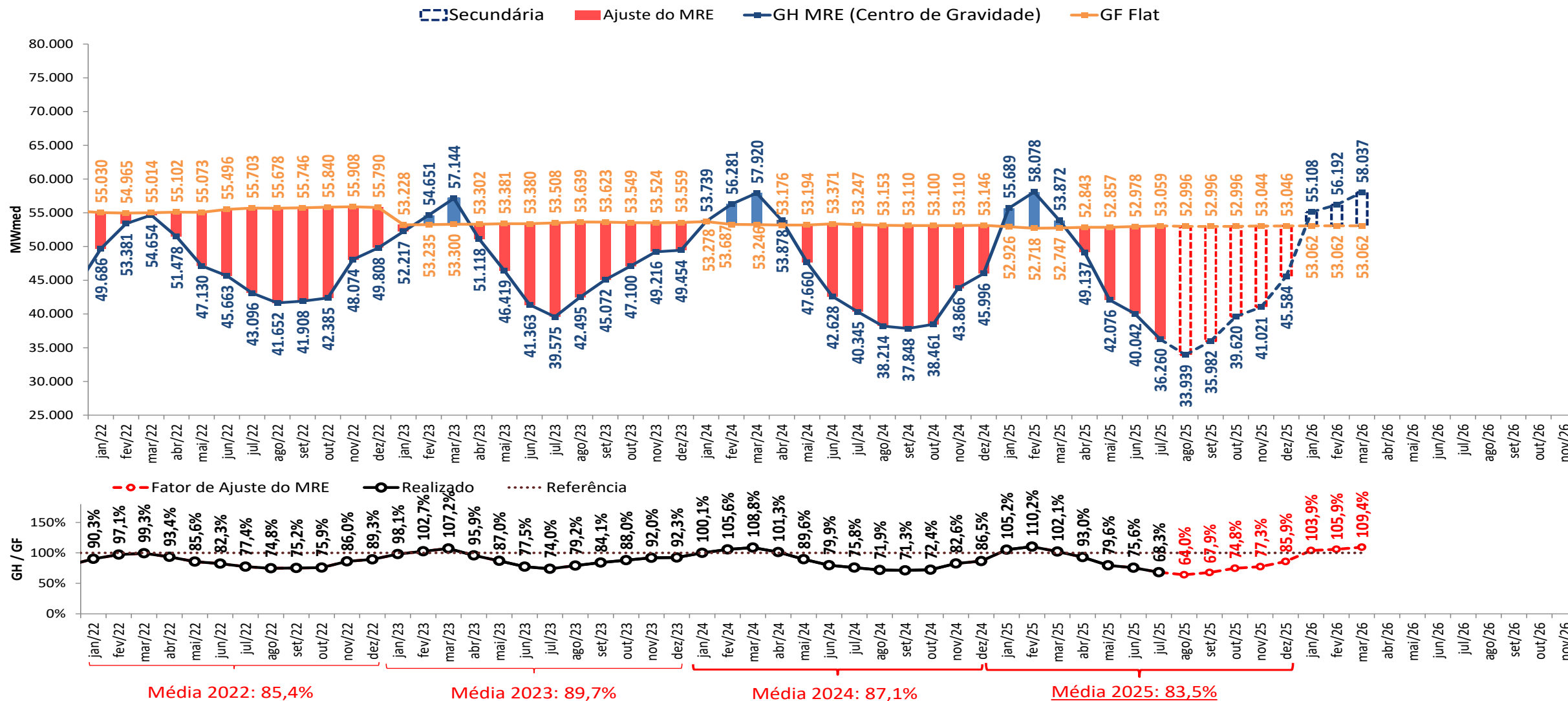
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 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

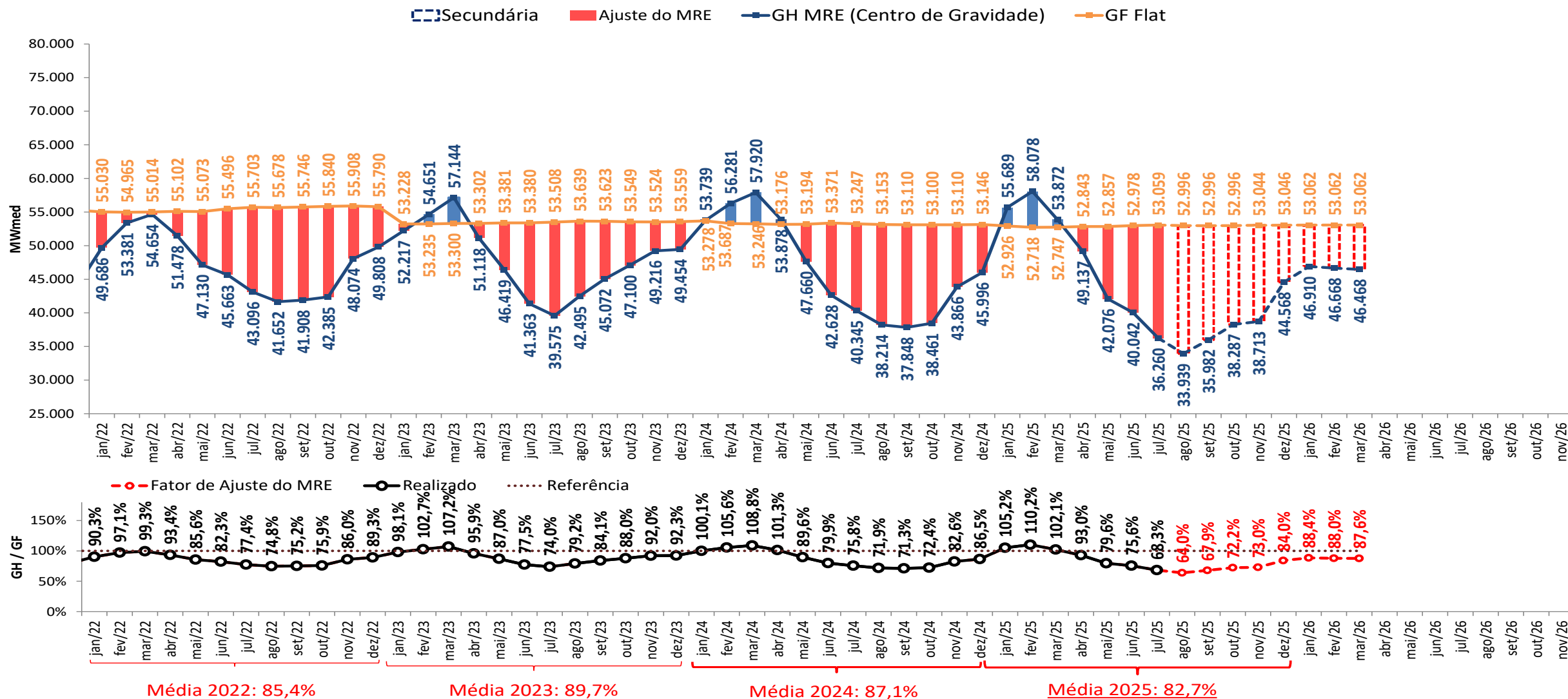
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 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

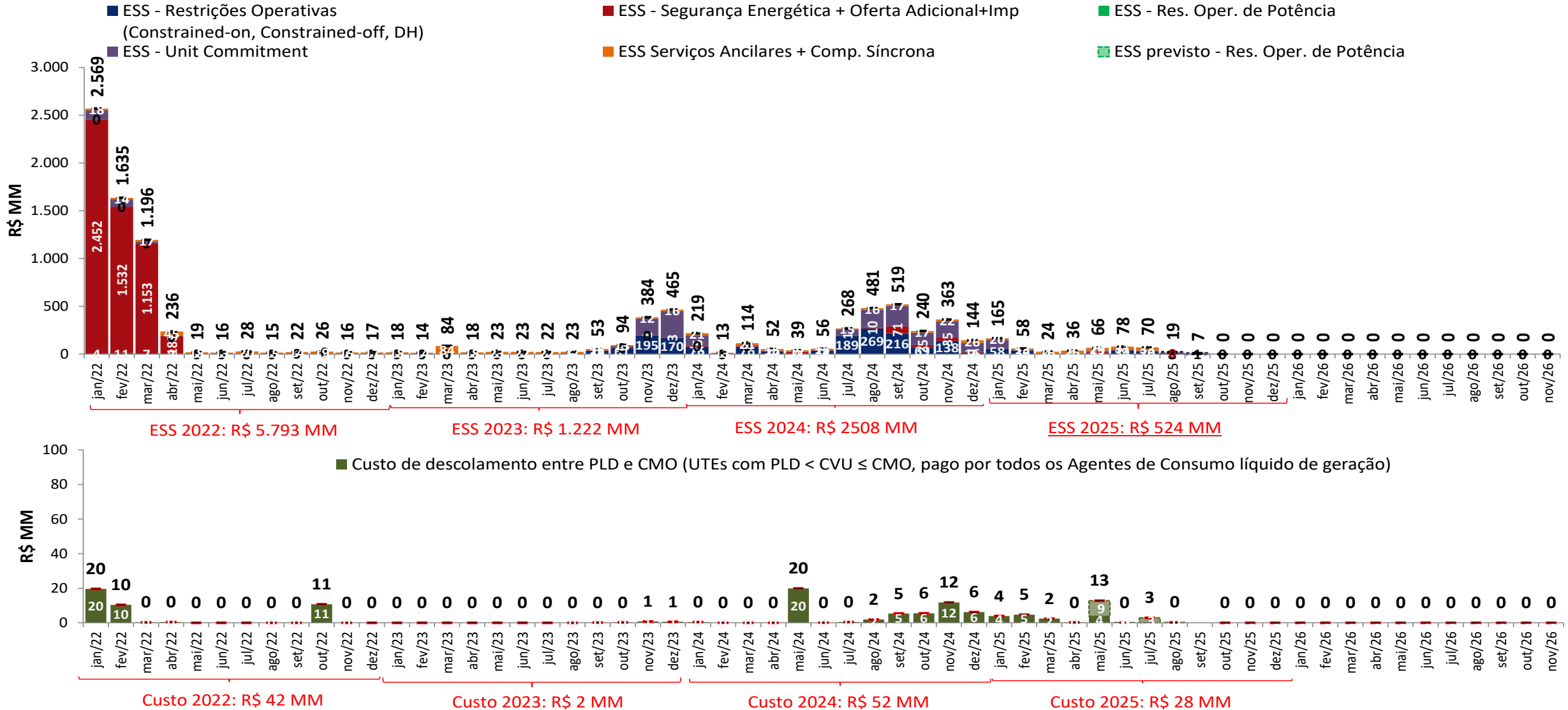
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 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 agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 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 (≈4,315%) (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	26.529	30.475	31.630	32.878	33.391	34.837	36.410
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.480	7.918	8.232	8.329	8.650	8.942
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.675	4.843	5.039	5.111	5.331	5.568
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.609	9.745	10.180	10.303	10.777	11.338
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.239	54.137	56.329	57.134	59.596	62.258
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												1,9
Pacotão (PCH)	Sul											16,3	17,0
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 (≈4,315%) (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	1,9
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	16,3
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	18,1
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	26.529	30.475	31.630	32.878	33.391	34.874	36.451
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.480	7.918	8.232	8.329	8.665	8.958
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.675	4.843	5.039	5.111	5.331	5.568
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.609	9.745	10.180	10.303	10.777	11.338
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.239	54.137	56.329	57.134	59.648	62.315

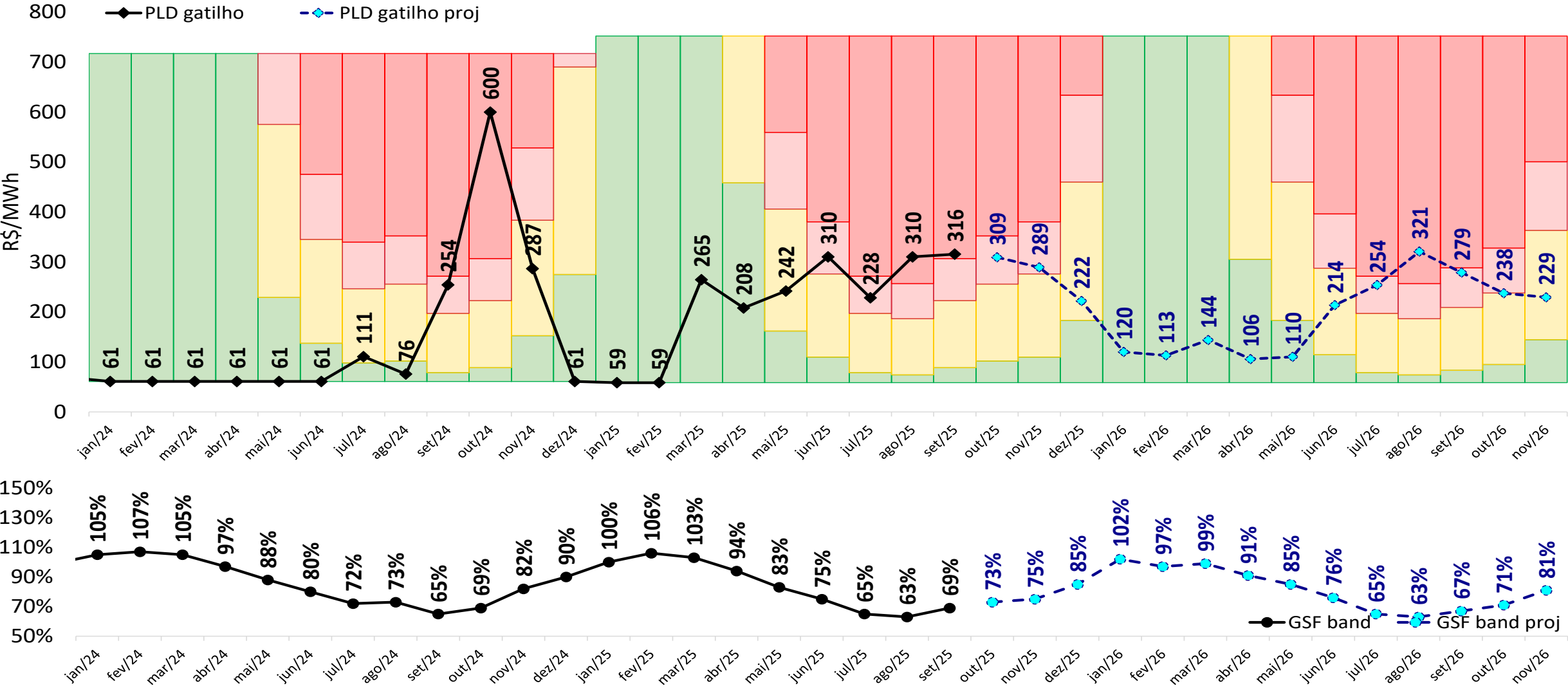
- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,315%) (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	30.793	30.916	30.964	30.932	30.973	30.979	30.994
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.589	7.751	7.745	7.726	7.692	7.612
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.742	4.741	4.741	4.741	4.741	4.740
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.748	9.540	9.578	9.557	9.584	9.652
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	52.995	52.996	52.996	52.996	52.996	52.997
UHEs - Expansão (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste											39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste												1,9
Pacotão (PCH)	Sul											16,6	16,6
Expansão - perdas (≈4,315%) (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	1,2
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	10,4
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	11,6
GF FLAT Total (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.916	30.964	30.932	30.973	31.017	31.033
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.589	7.751	7.745	7.726	7.702	7.622
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.742	4.741	4.741	4.741	4.741	4.740
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.748	9.540	9.578	9.557	9.584	9.652
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	52.995	52.996	52.996	52.996	53.044	53.046

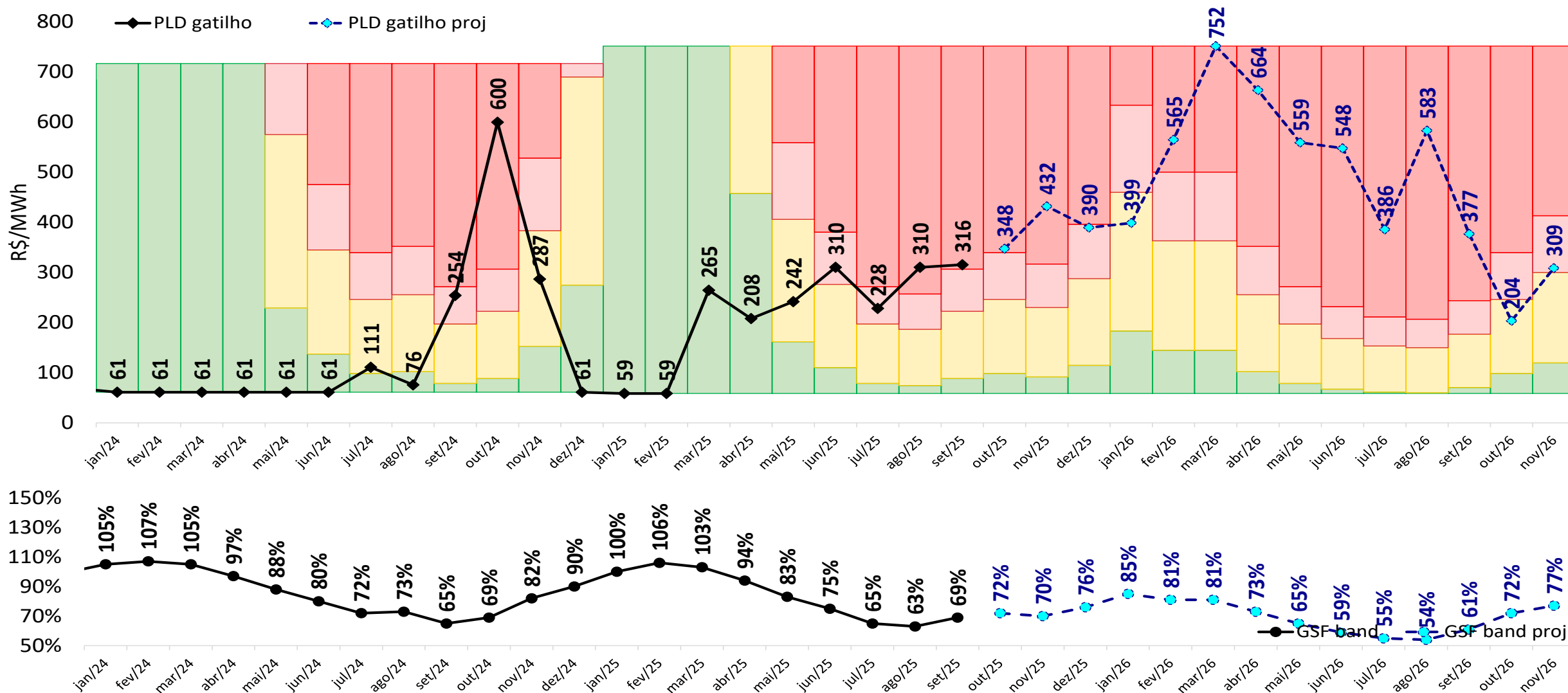
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
 - Estimativa de perdas globais considera o histórico dos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

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



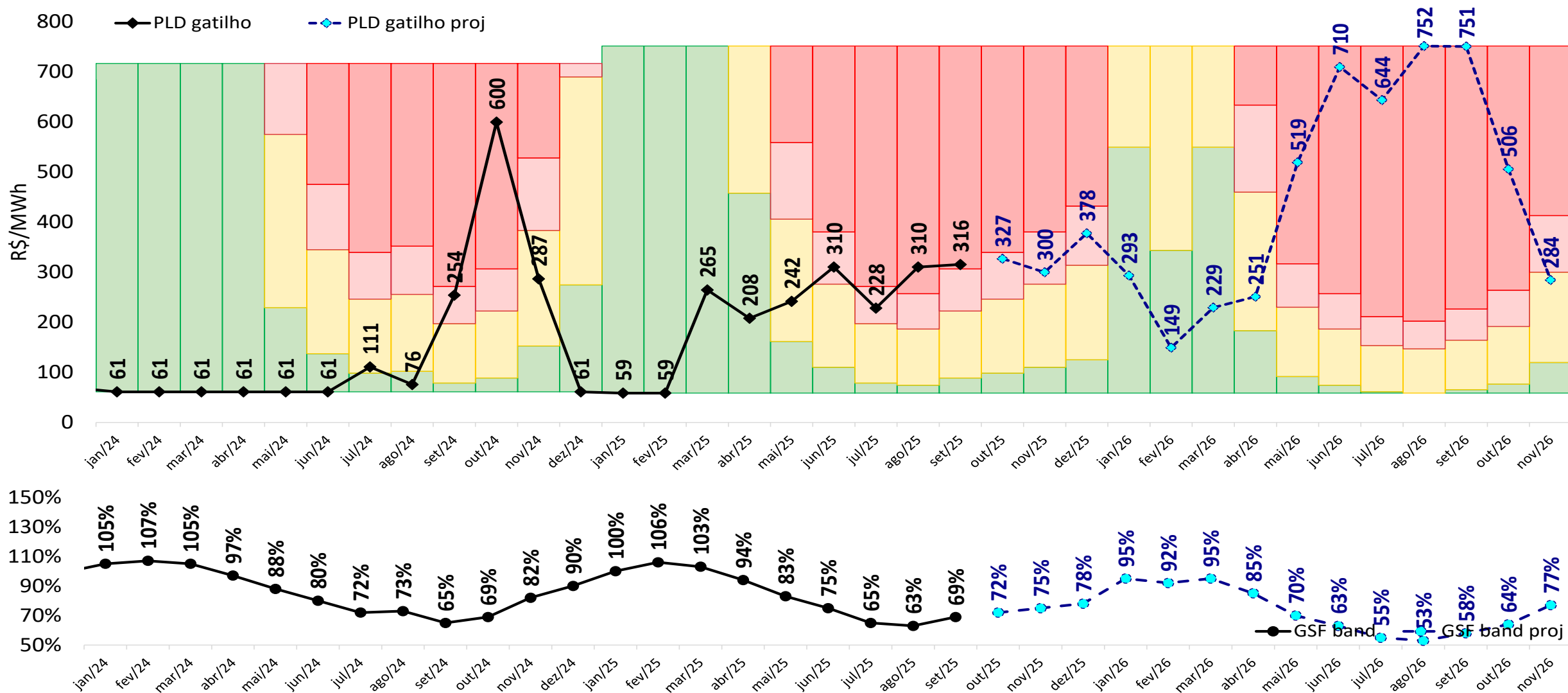
projecção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

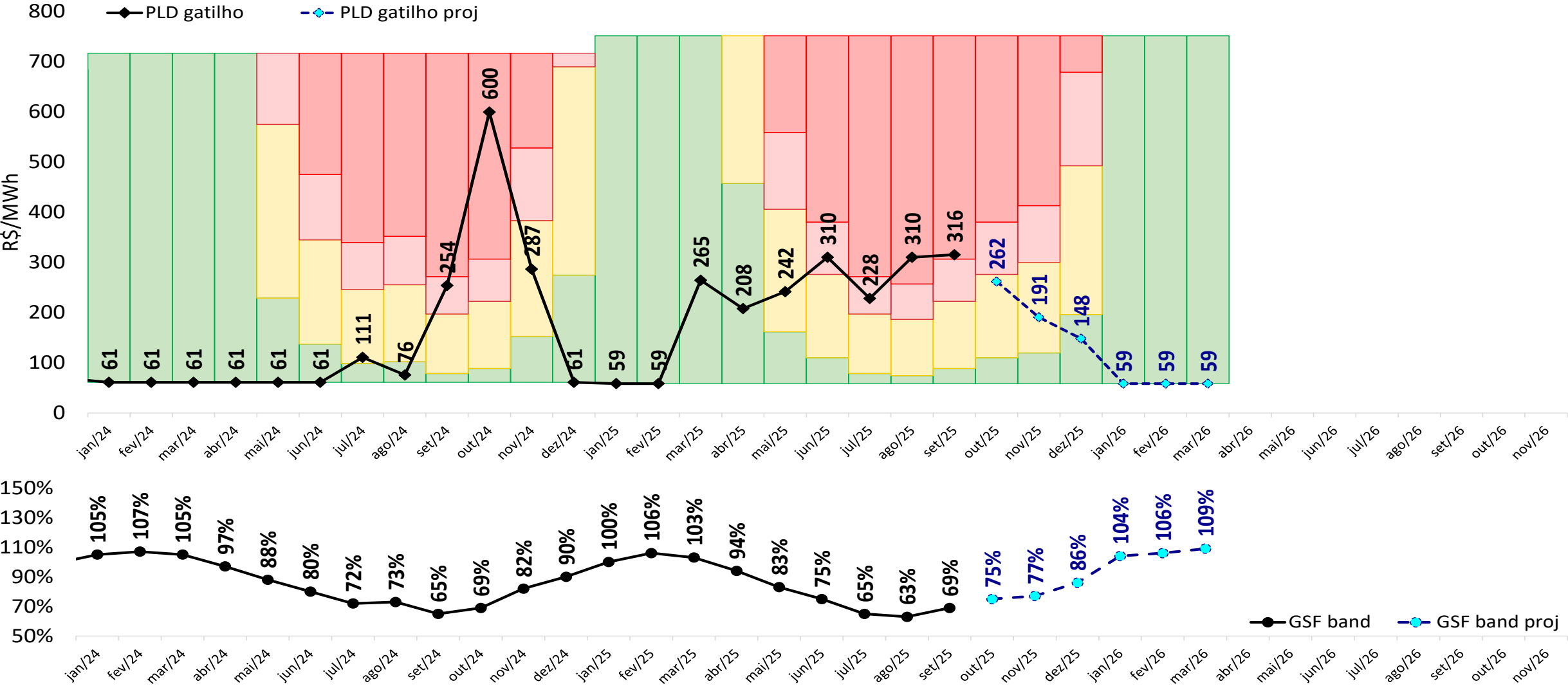


projecção da bandeira tarifária

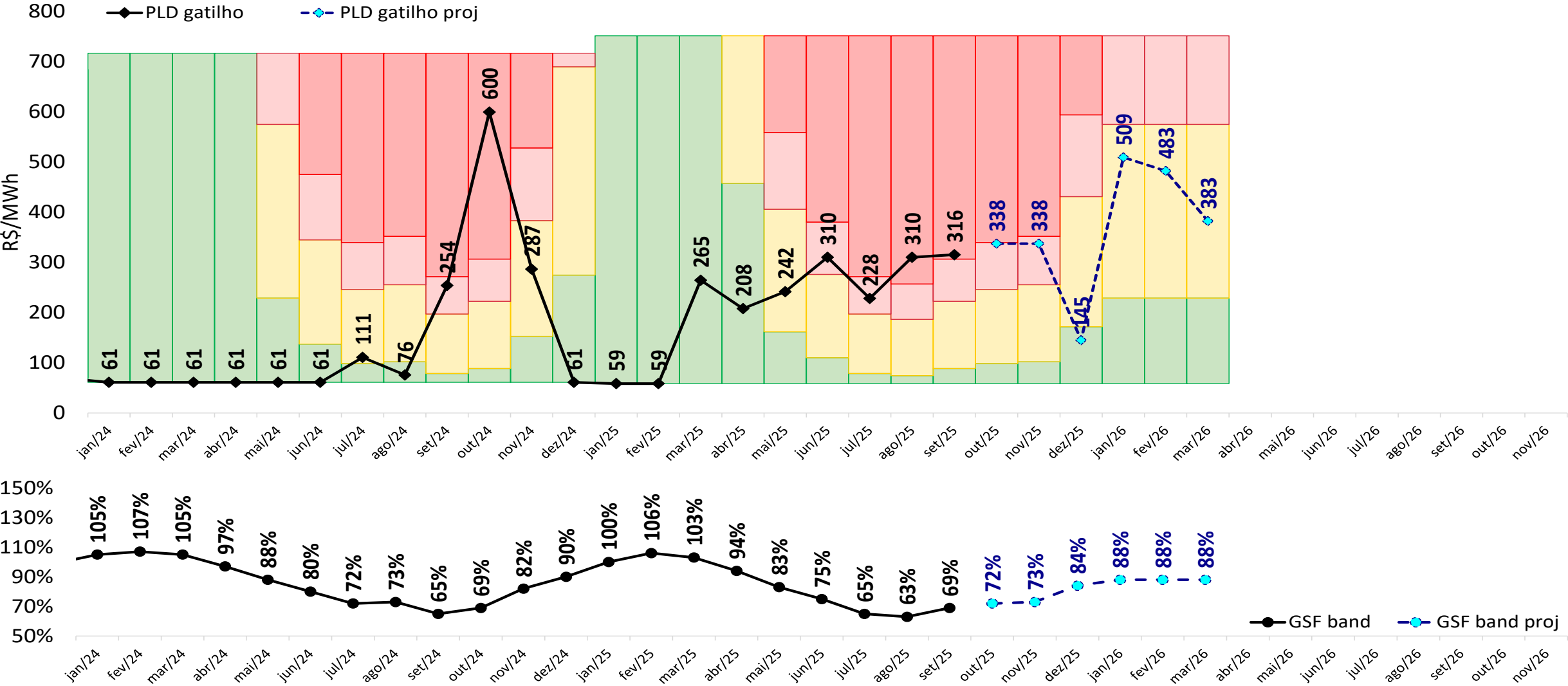
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



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