



02/12/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



✓ **Atualização da Projeção:**

- Atualização da Projeção do PLD considerando a RV0 do DECOMP de dezembro de 2025.

PLD	SE/CO	S	NE	N
01/dez/25	R\$ 334,67/MWh	R\$ 334,67/MWh	R\$ 334,66/MWh	R\$ 334,67/MWh
02/dez/25	R\$ 362,26/MWh	R\$ 362,25/MWh	R\$ 362,25/MWh	R\$ 362,26/MWh
Projeção dez/25	R\$ 315/MWh	R\$ 315/MWh	R\$ 315/MWh	R\$ 315/MWh
Projeção jan/26	R\$ 338/MWh	R\$ 338/MWh	R\$ 338/MWh	R\$ 338/MWh
Projeção fev/26	R\$ 304/MWh	R\$ 304/MWh	R\$ 217/MWh	R\$ 217/MWh

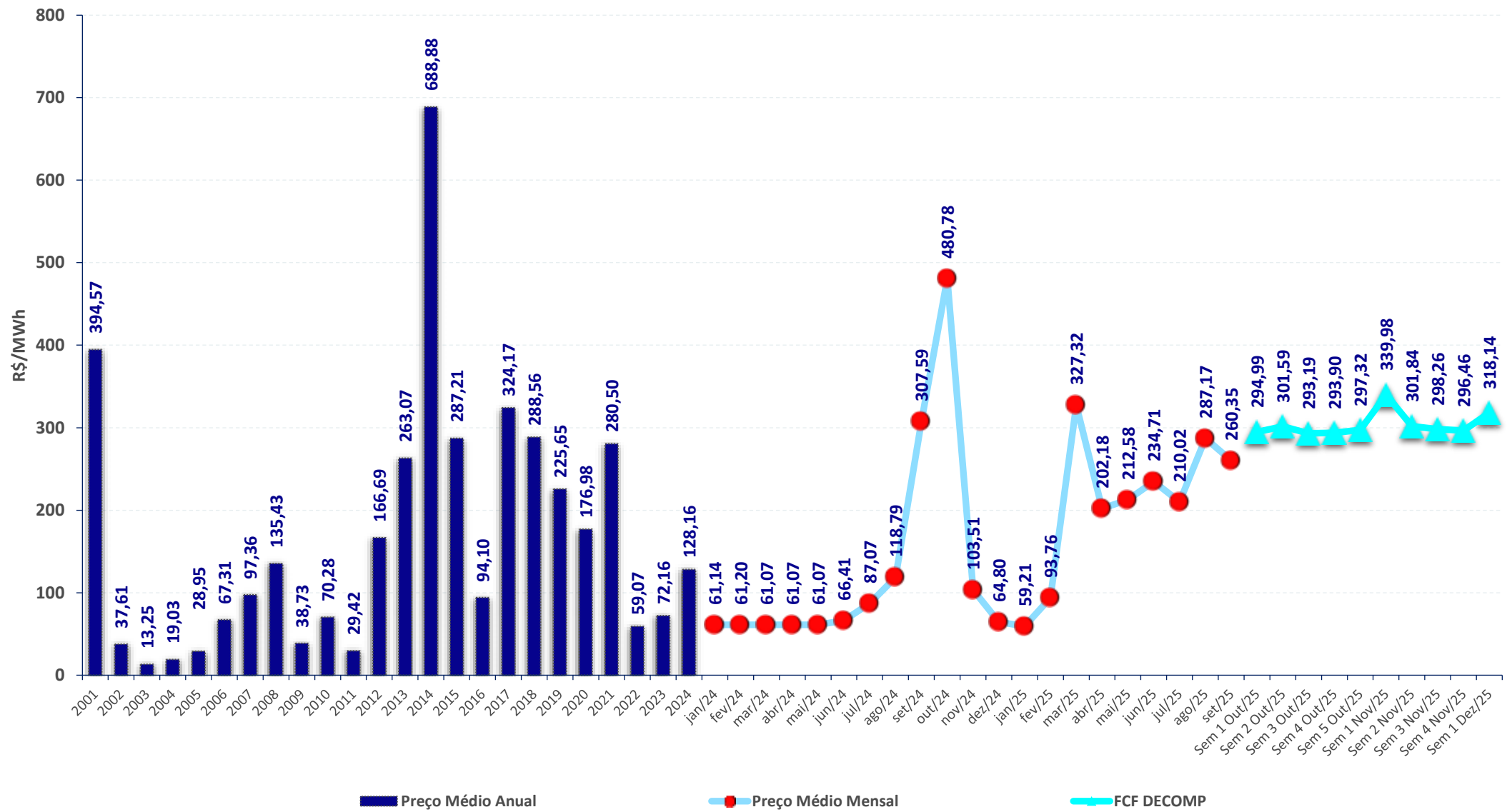
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 1/dez/25	41%	69%	25%	30%	41%
Expectativa dez/25	80%	61%	51%	74%	74%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 1/dez/25	41,3%	87,4%	44,9%	58,1%	46%
Expectativa final de dez/25	45,7%	65,8%	48,5%	54,6%	48,1%

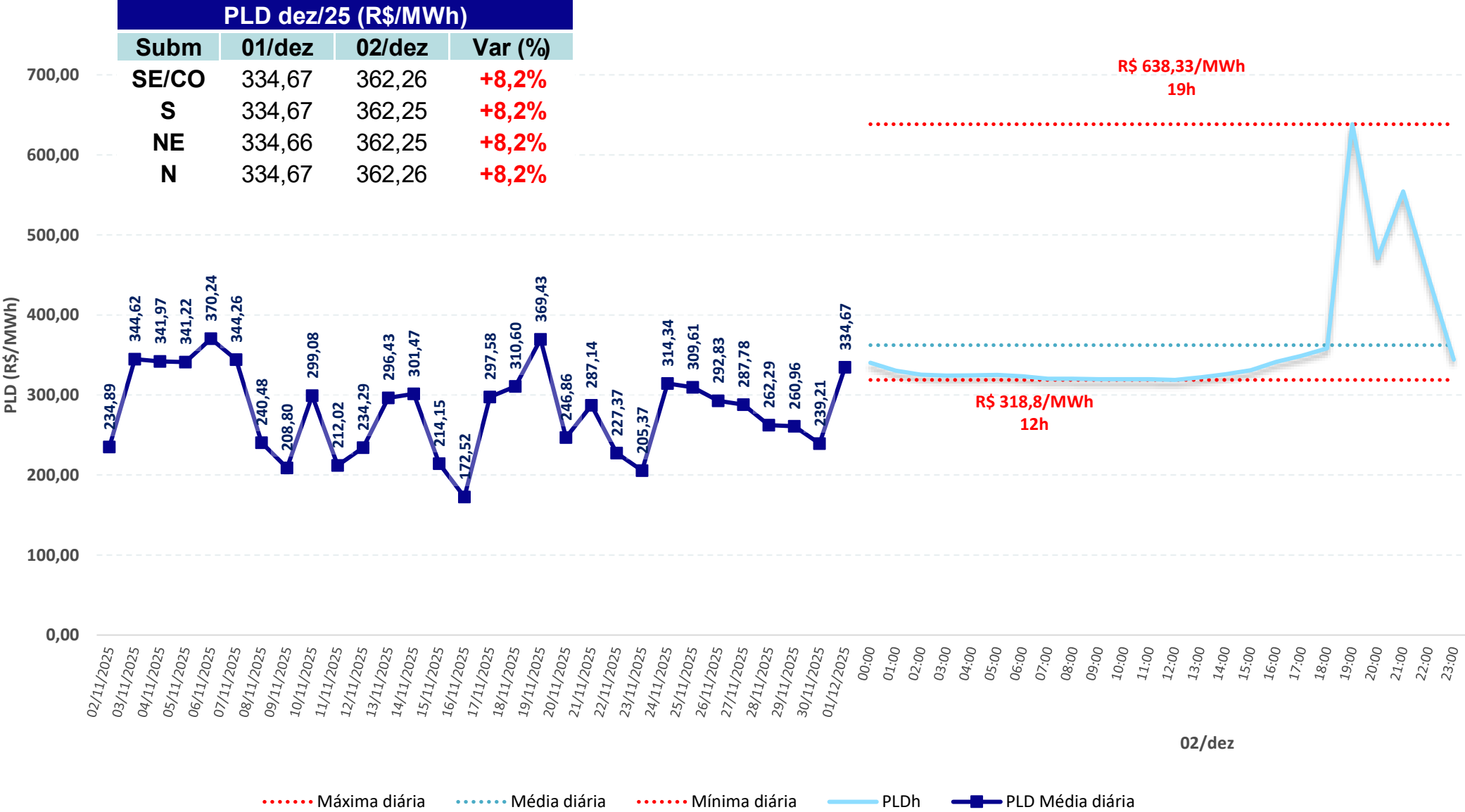
Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 1/dez/25	77,7%	91,3%
Expectativa dez/25	73%	85,7%
Projeção 2025 (RV0 Dez.)	89,7%	89,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa nov/25	R\$ 33 MM	R\$ 1 MM
Projeção 2025	R\$ 830 MM	R\$ 24 MM

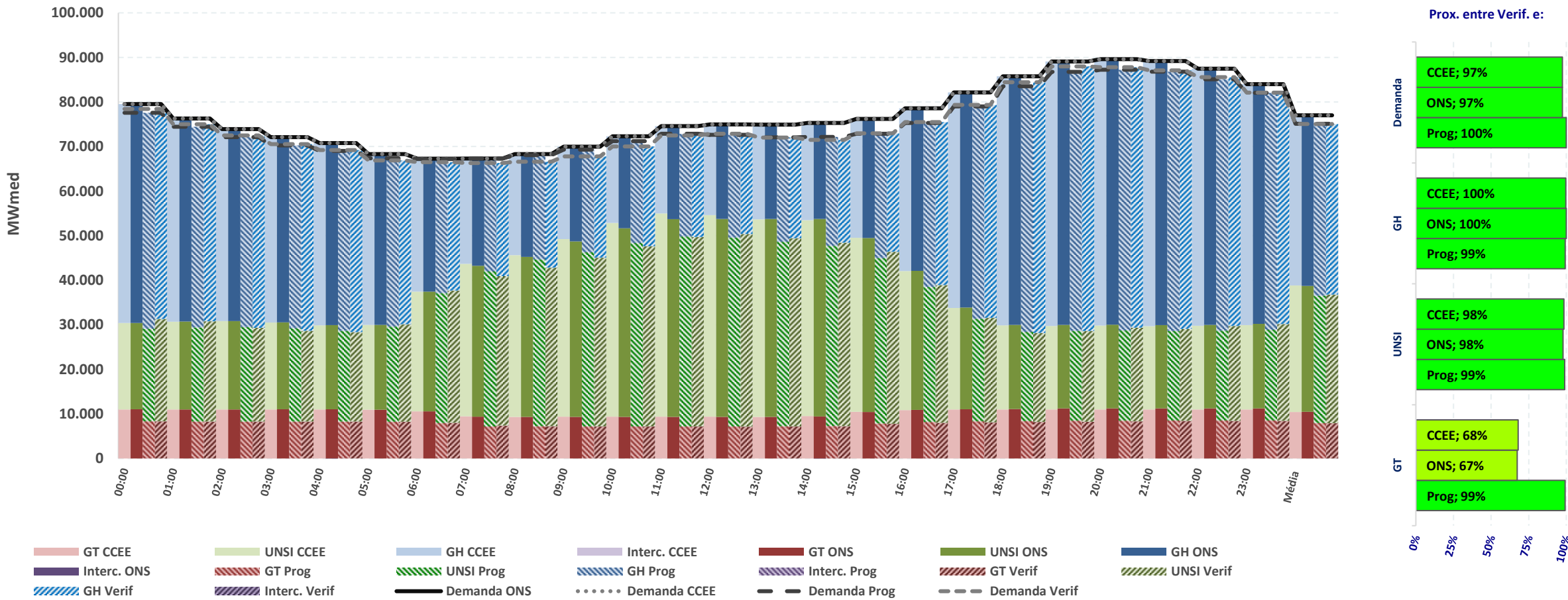
1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. geração eólica
11. geração fotovoltaica
12. importação/exportação
13. demanda máxima
14. precipitação
15. disponibilidade de água do solo
16. temperatura
17. projeções para os 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



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO



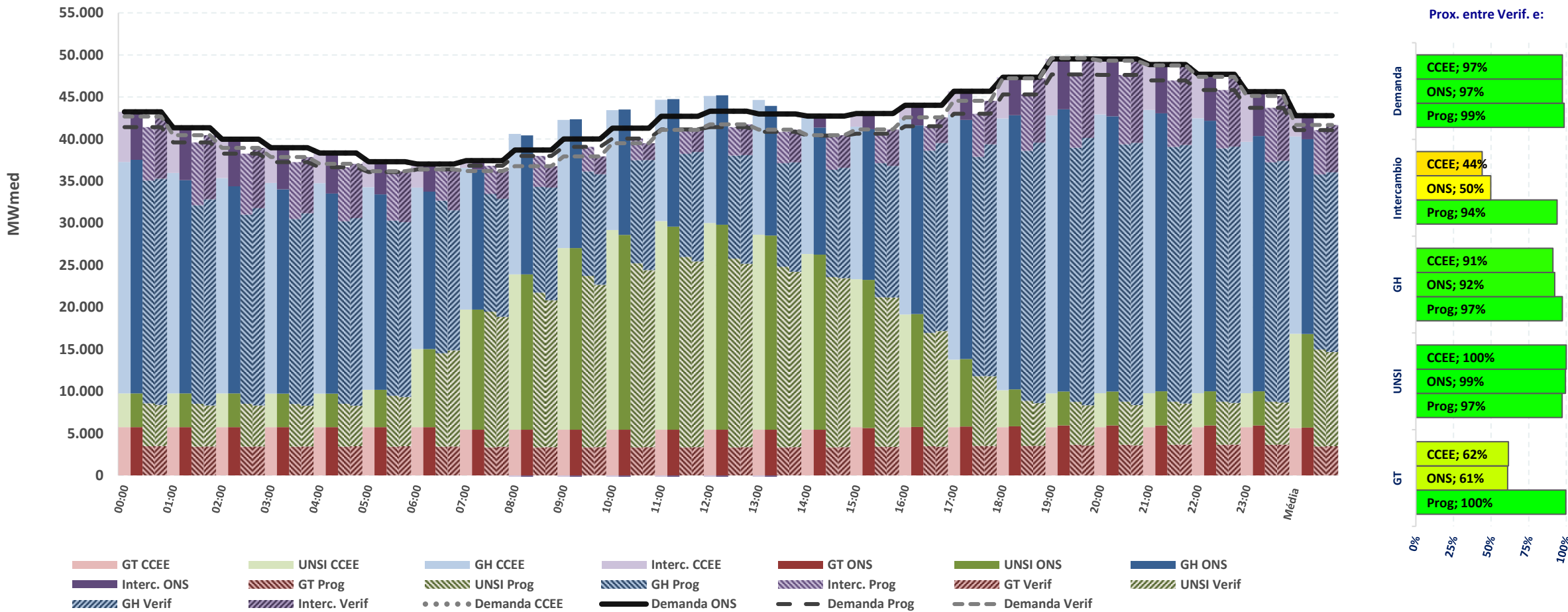
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	10.422	28.416	38.163	0	77.001
Caso ONS	10.471	28.248	38.282	0	77.001
Programação	7.957	28.561	38.574	0	75.092
Verificado	7.895	28.877	38.290	0	75.061



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

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

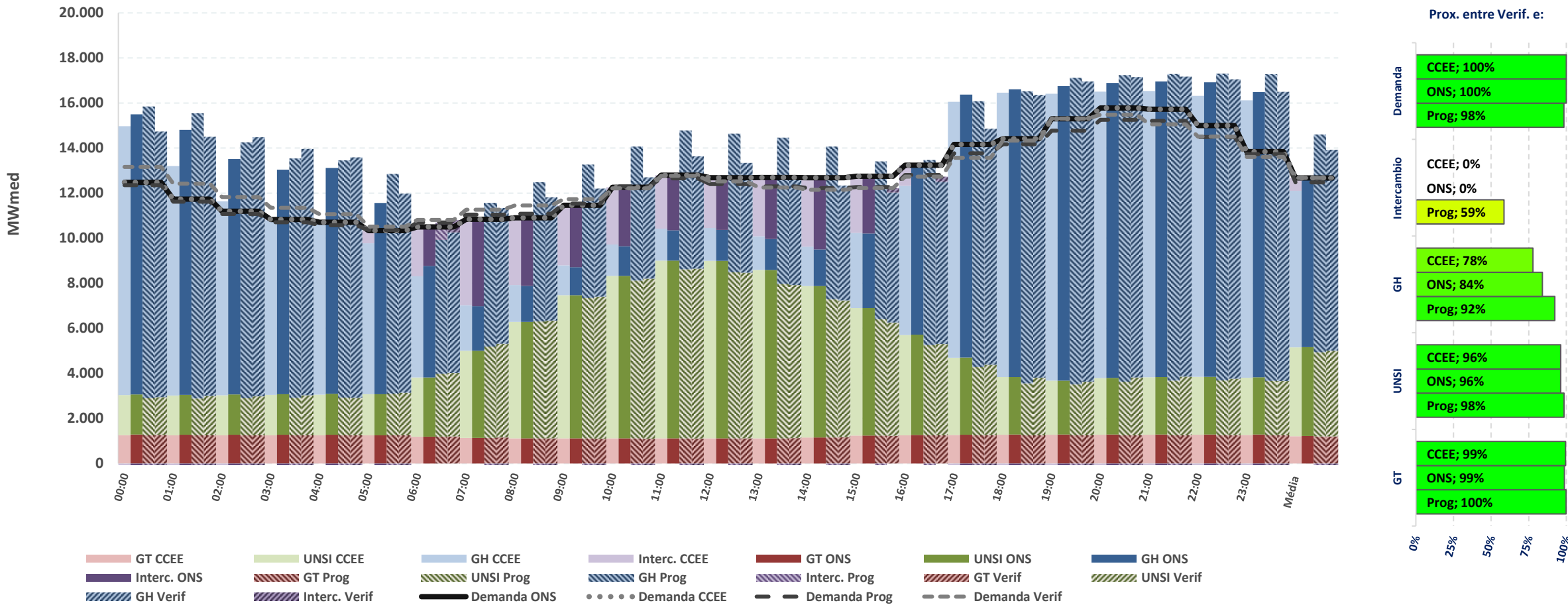
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	5.633	11.210	23.453	2.482	42.778
Caso ONS	5.683	11.141	23.149	2.804	42.778
Programação	3.456	11.524	20.804	5.288	41.072
Verificado	3.466	11.205	21.365	5.633	41.669



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

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

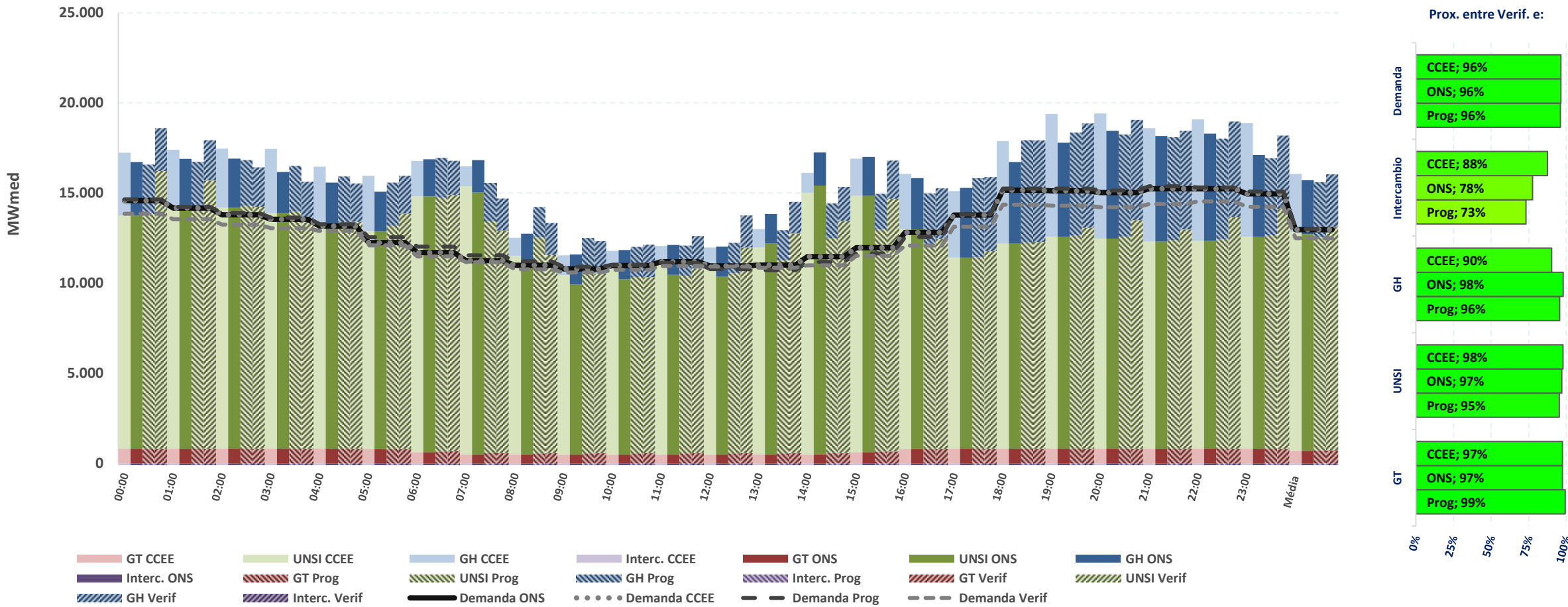
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.212	3.942	6.946	580	12.679
Caso ONS	1.221	3.942	7.505	11	12.679
Programação	1.204	3.737	9.662	-2.127	12.476
Verificado	1.206	3.795	8.924	-1.246	12.679



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

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

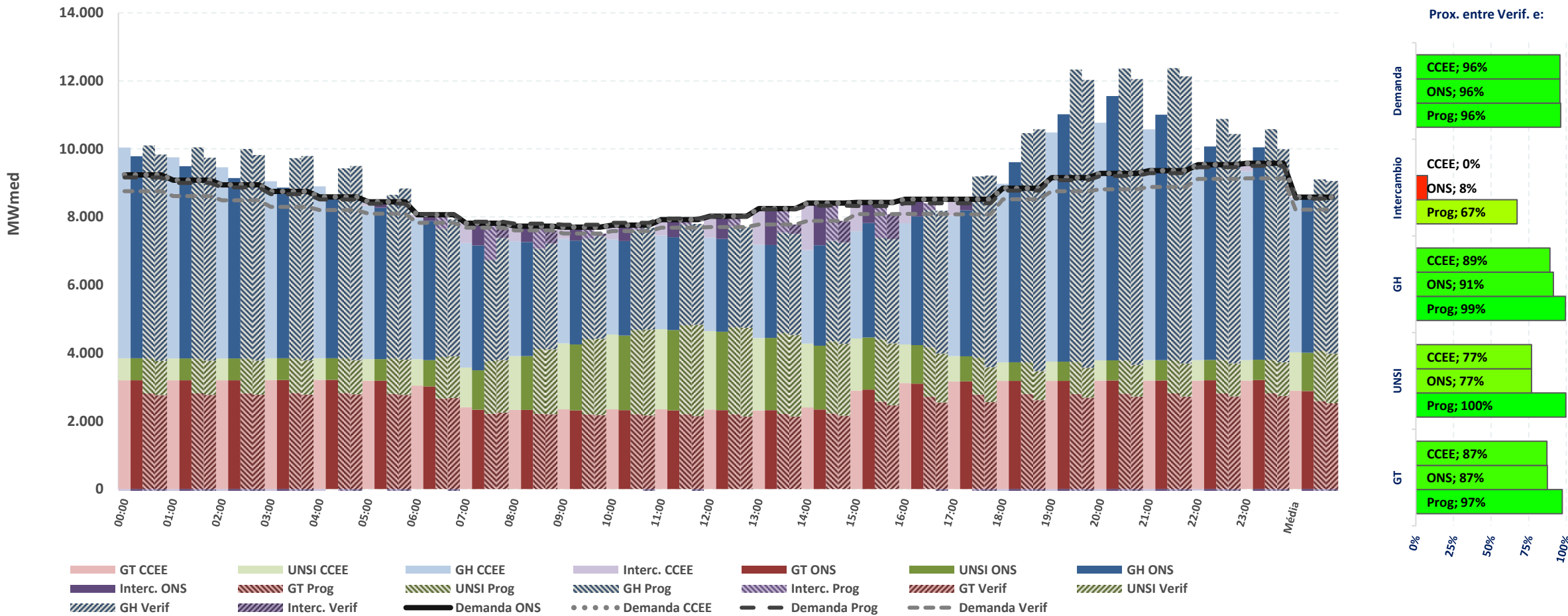
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	687	12.137	3.243	-3.103	12.964
Caso ONS	687	12.037	2.990	-2.750	12.964
Programação	710	11.829	3.063	-2.595	13.007
Verificado	705	12.410	2.927	-3.546	12.497



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

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

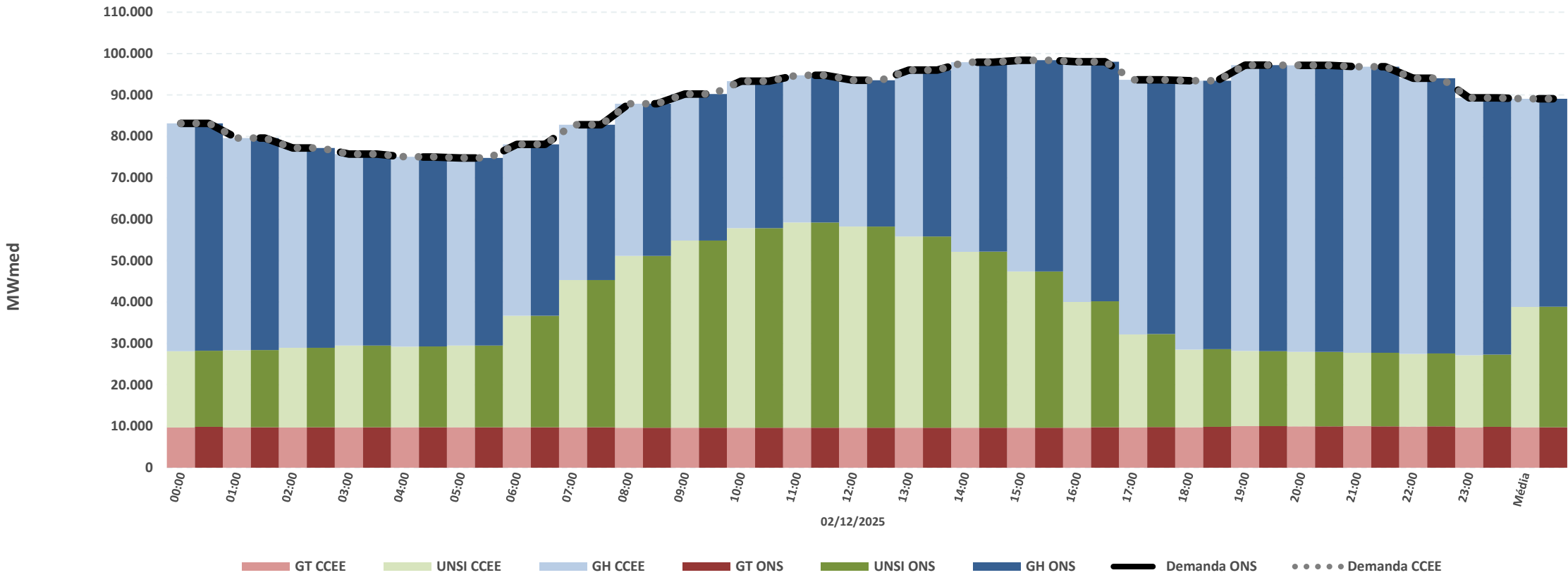
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.890	1.128	4.521	41	8.580
Caso ONS	2.880	1.128	4.637	-65	8.580
Programação	2.587	1.472	5.045	-566	8.537
Verificado	2.518	1.467	5.073	-841	8.216



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

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

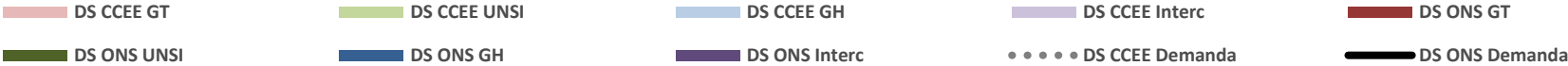
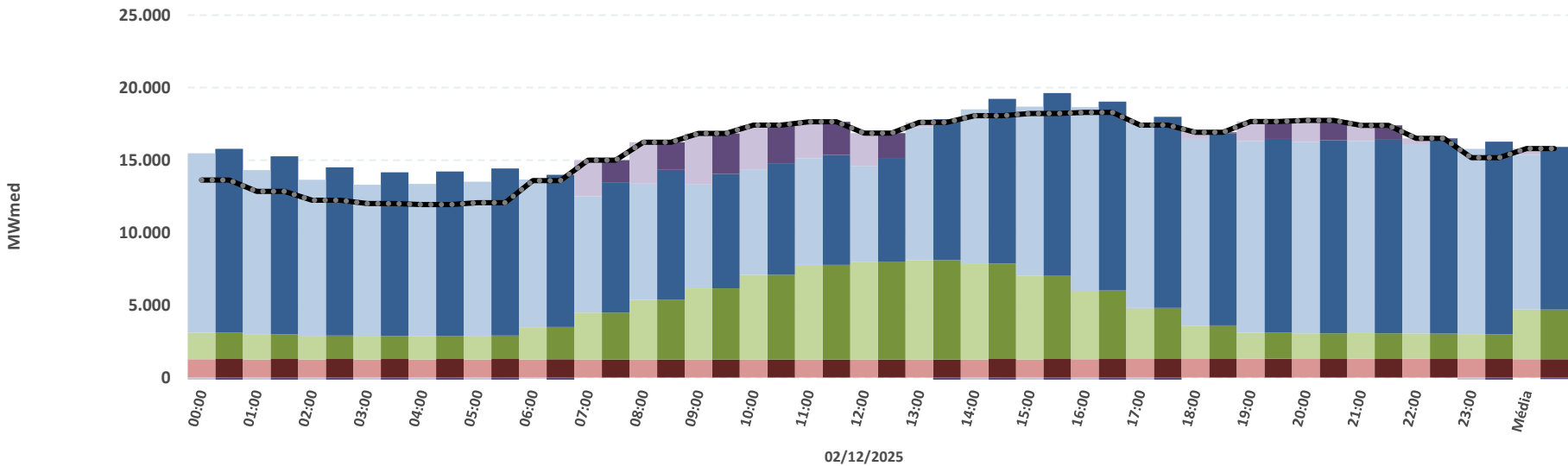
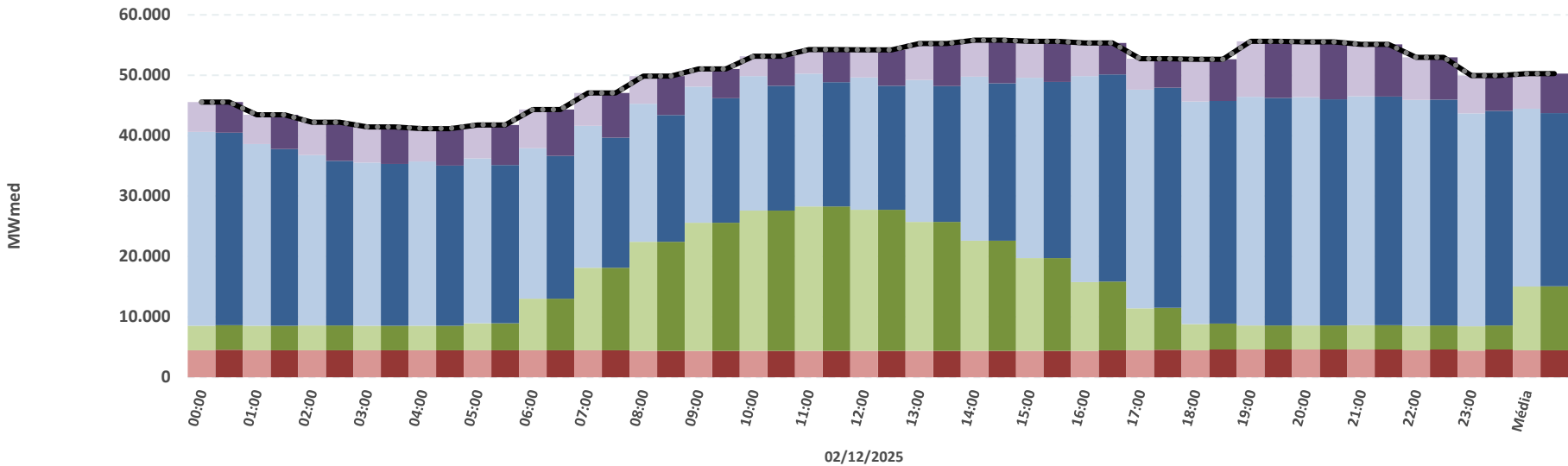
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	9.748	29.070	50.277	89.095
Caso ONS	9.786	29.070	50.236	89.092



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

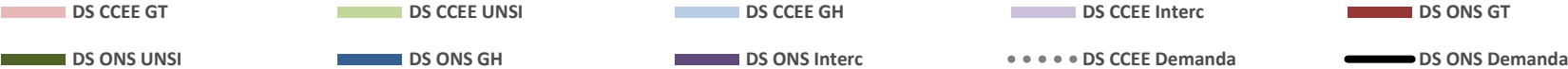
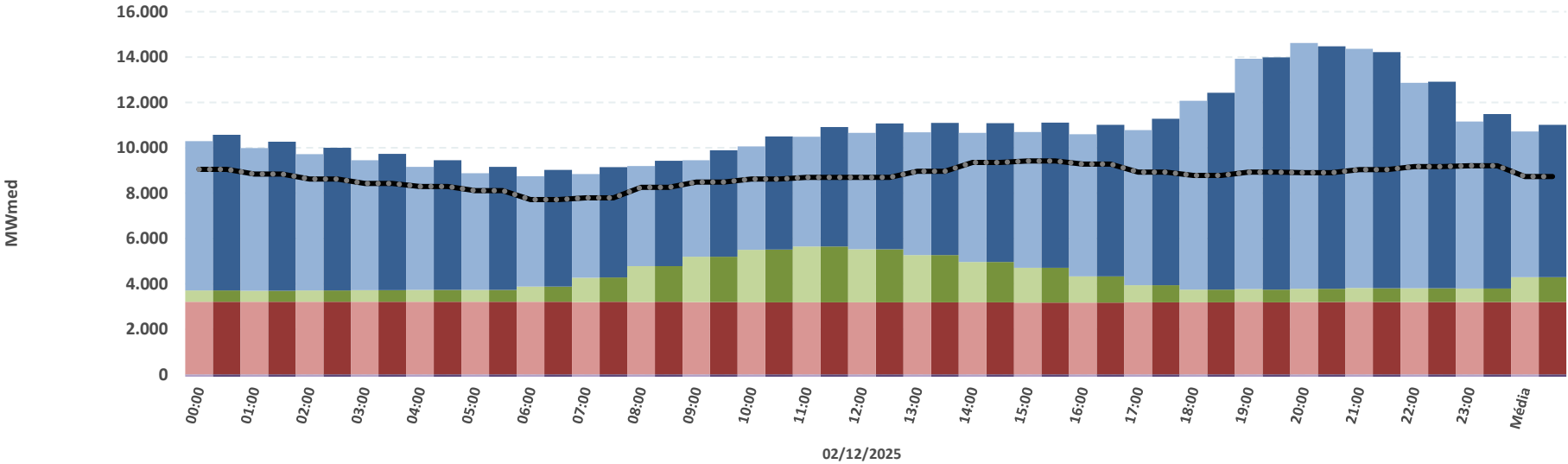
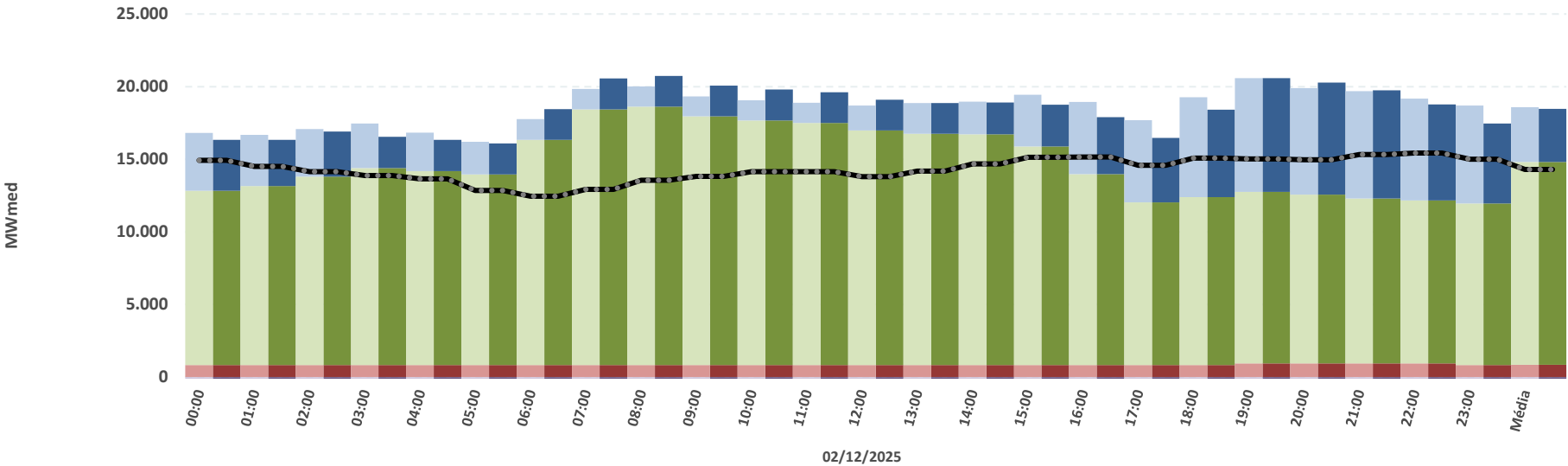
Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	50.255	50.252
	Interc.	5.810	6.539
	GH	29.404	28.643
	UNSI	10.602	10.602
	GT	4.439	4.467
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	15.803	15.803
	Interc.	451	-107
	GH	10.671	11.219
	UNSI	3.419	3.419
	GT	1.261	1.271



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

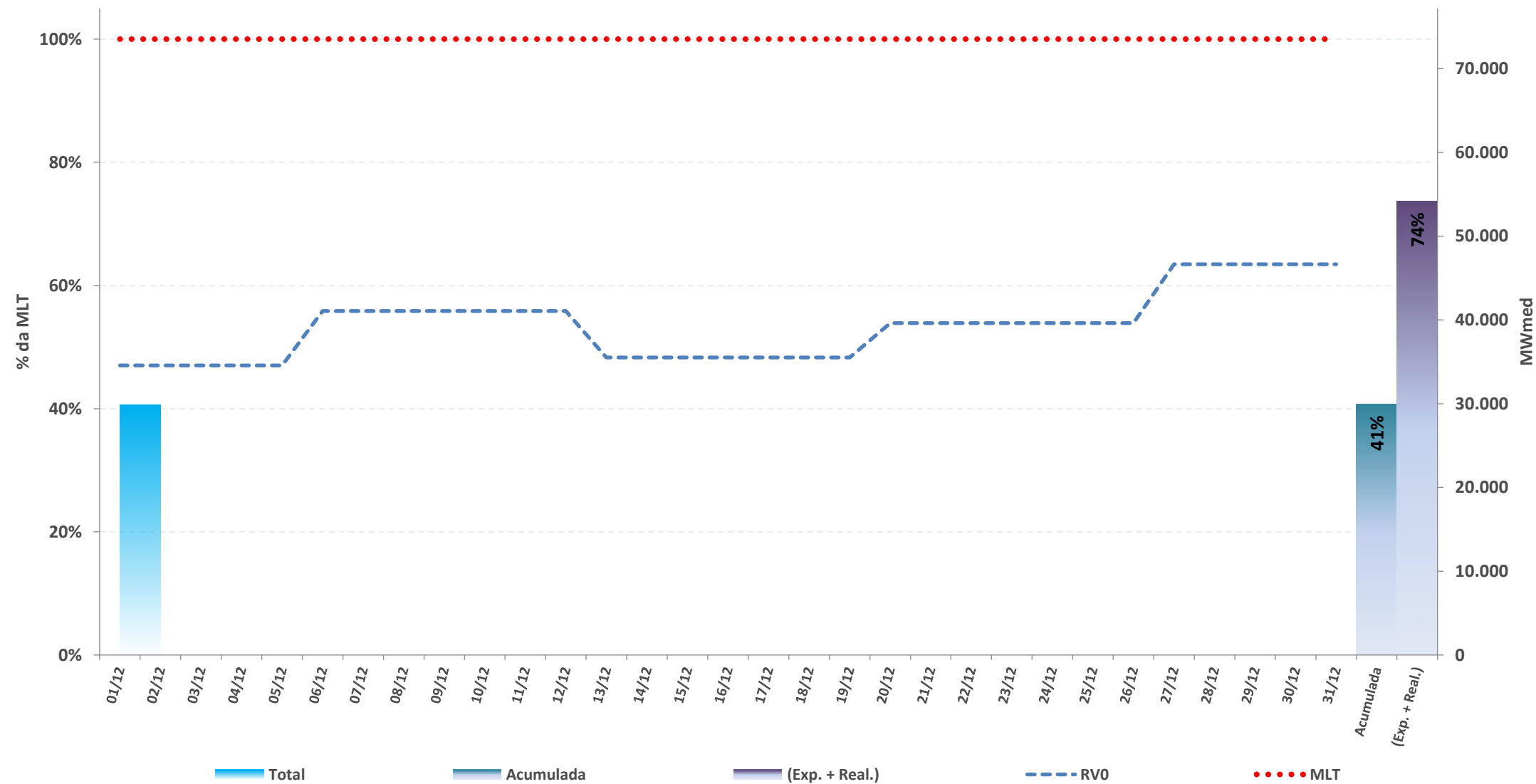
					Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE						
		Carga*	Interc.	GH	14.305	14.305
					-4.271	-4.154
					3.774	3.657
					13.950	13.950
					852	852
Média diária [MWmédios] – N						
		Carga*	Interc.	GH	8.732	8.732
					-1.990	-2.278
					6.428	6.717
					1.098	1.098
					3.196	3.195



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

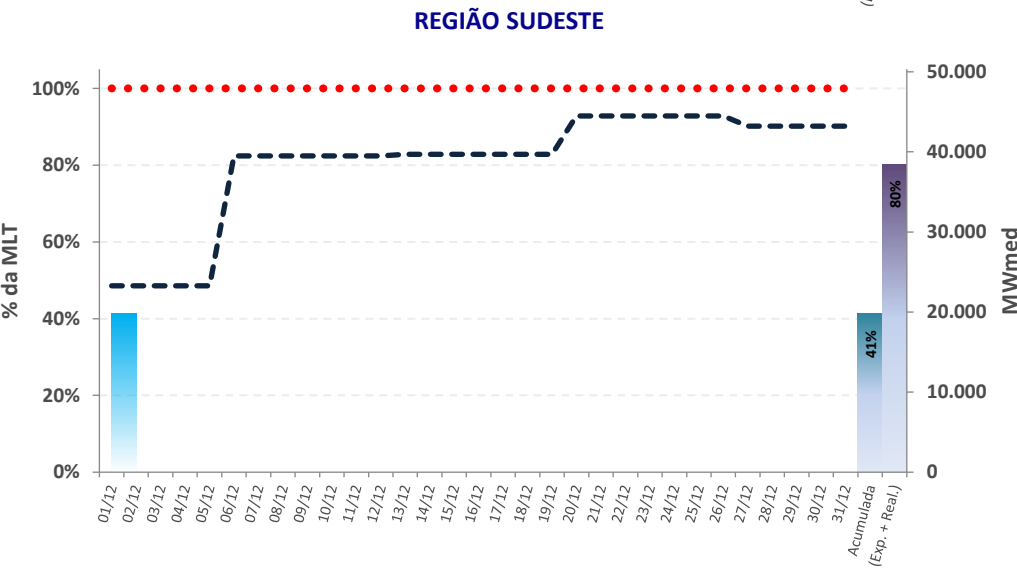
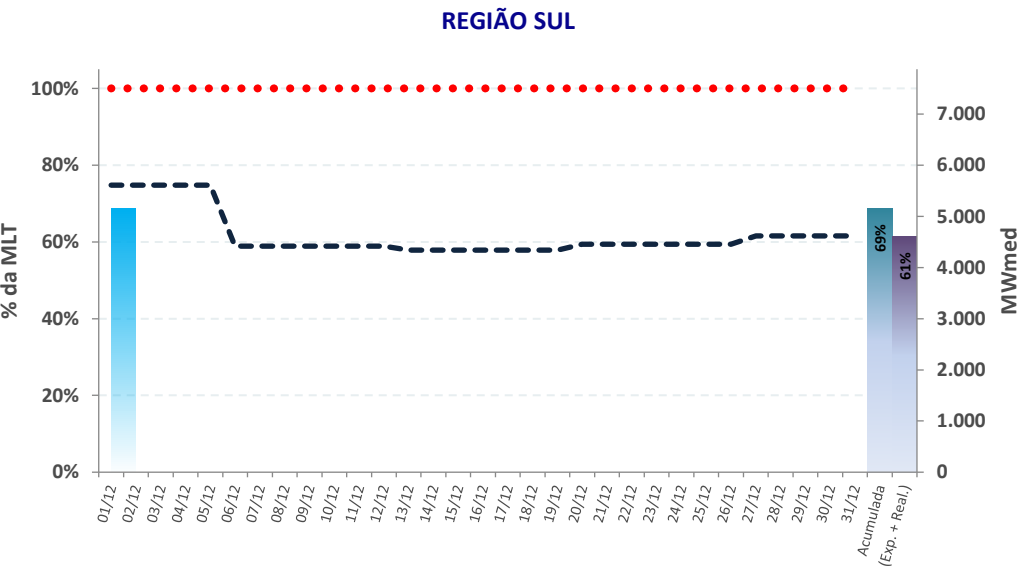
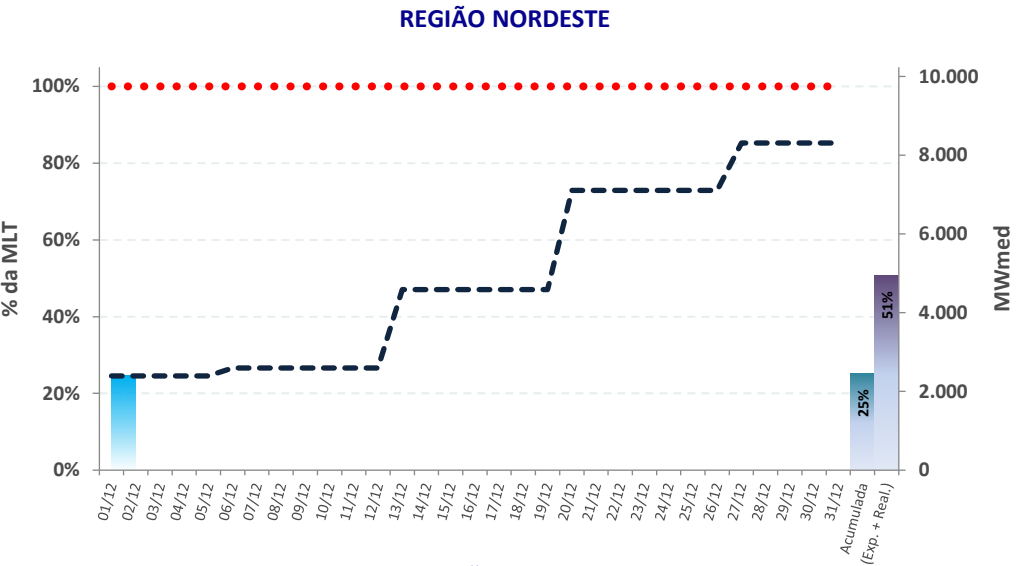
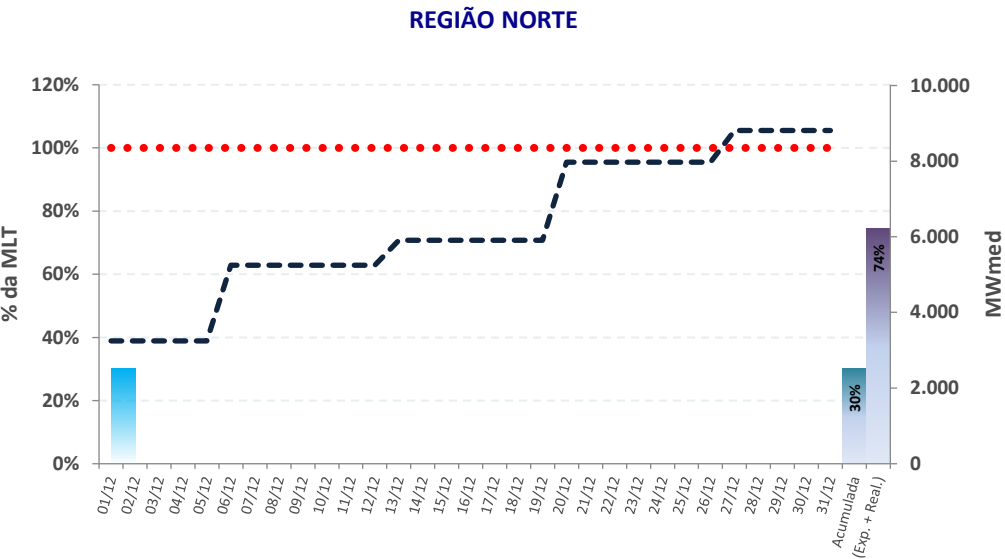
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



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

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

acompanhamento da energia natural afluyente



Total

Acumulada

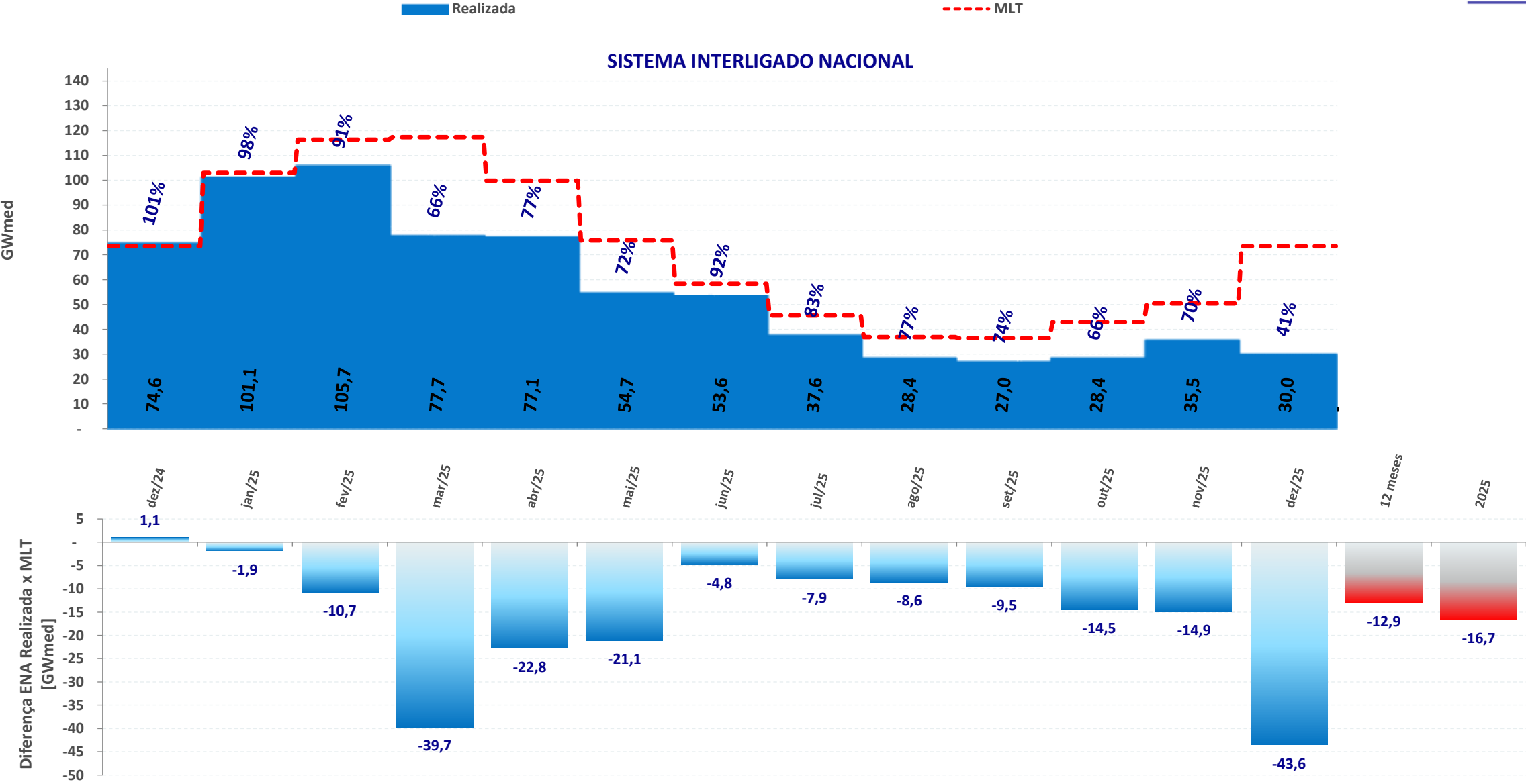
(Exp. + Real.)

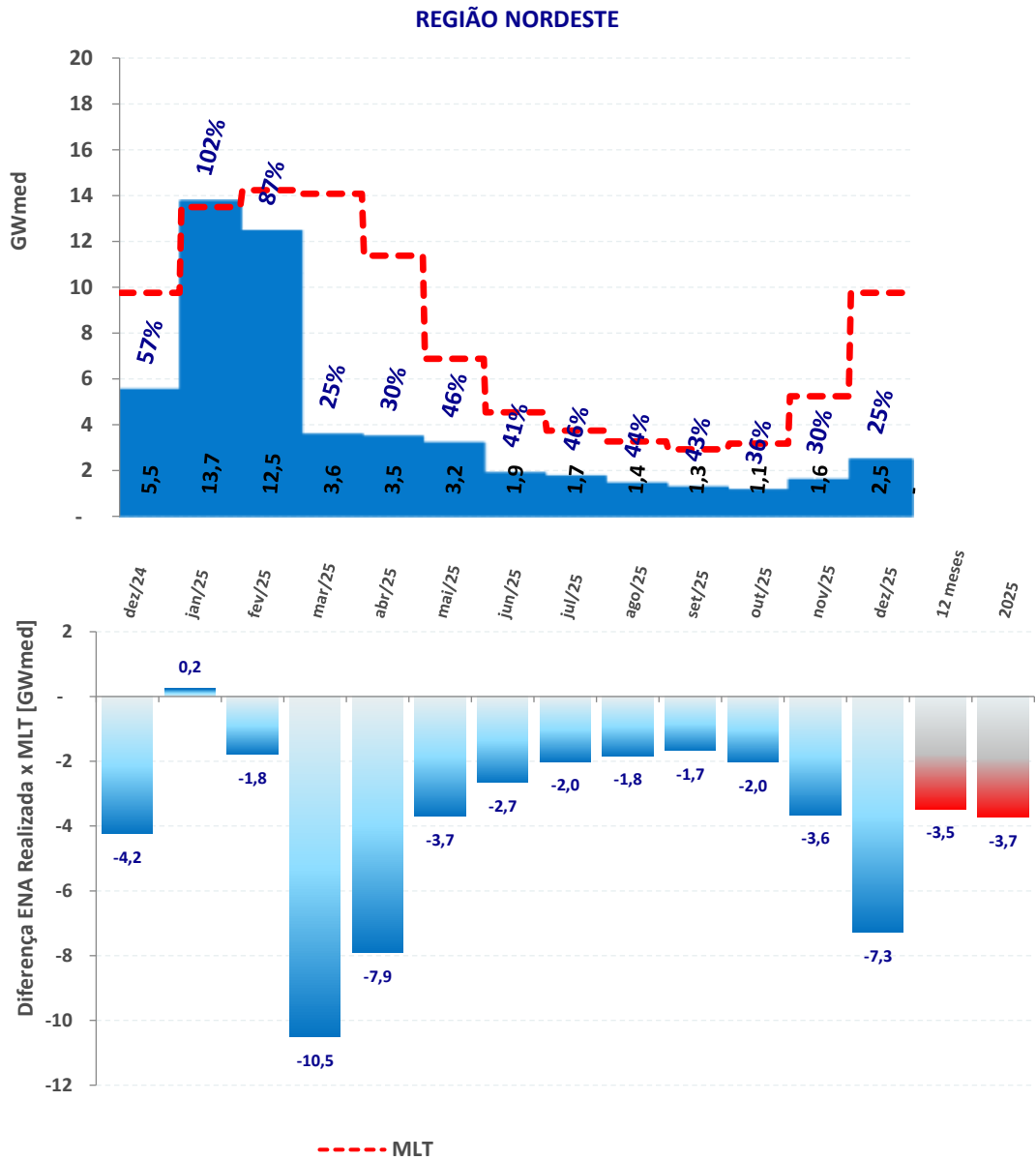
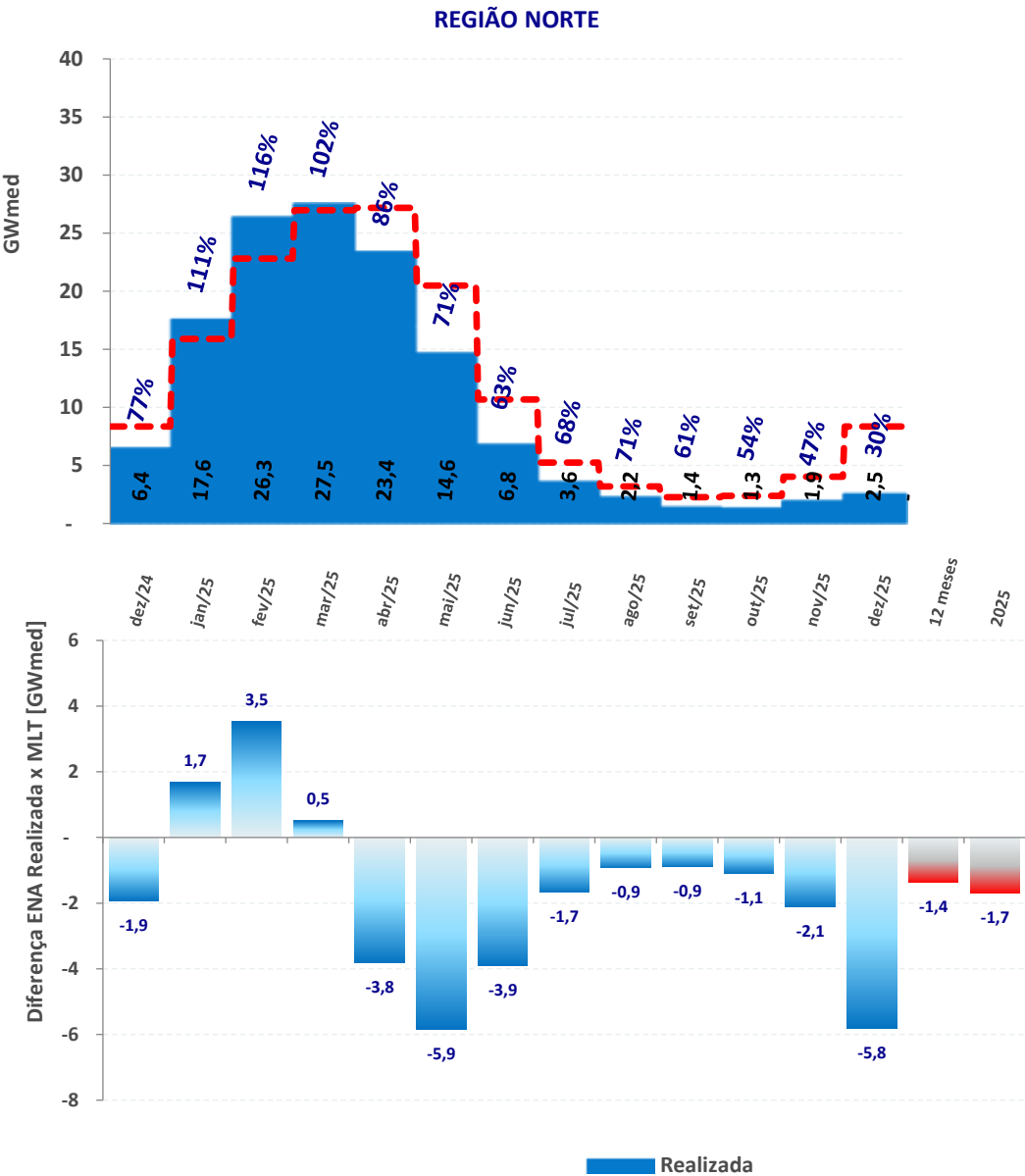
RV0

MLT

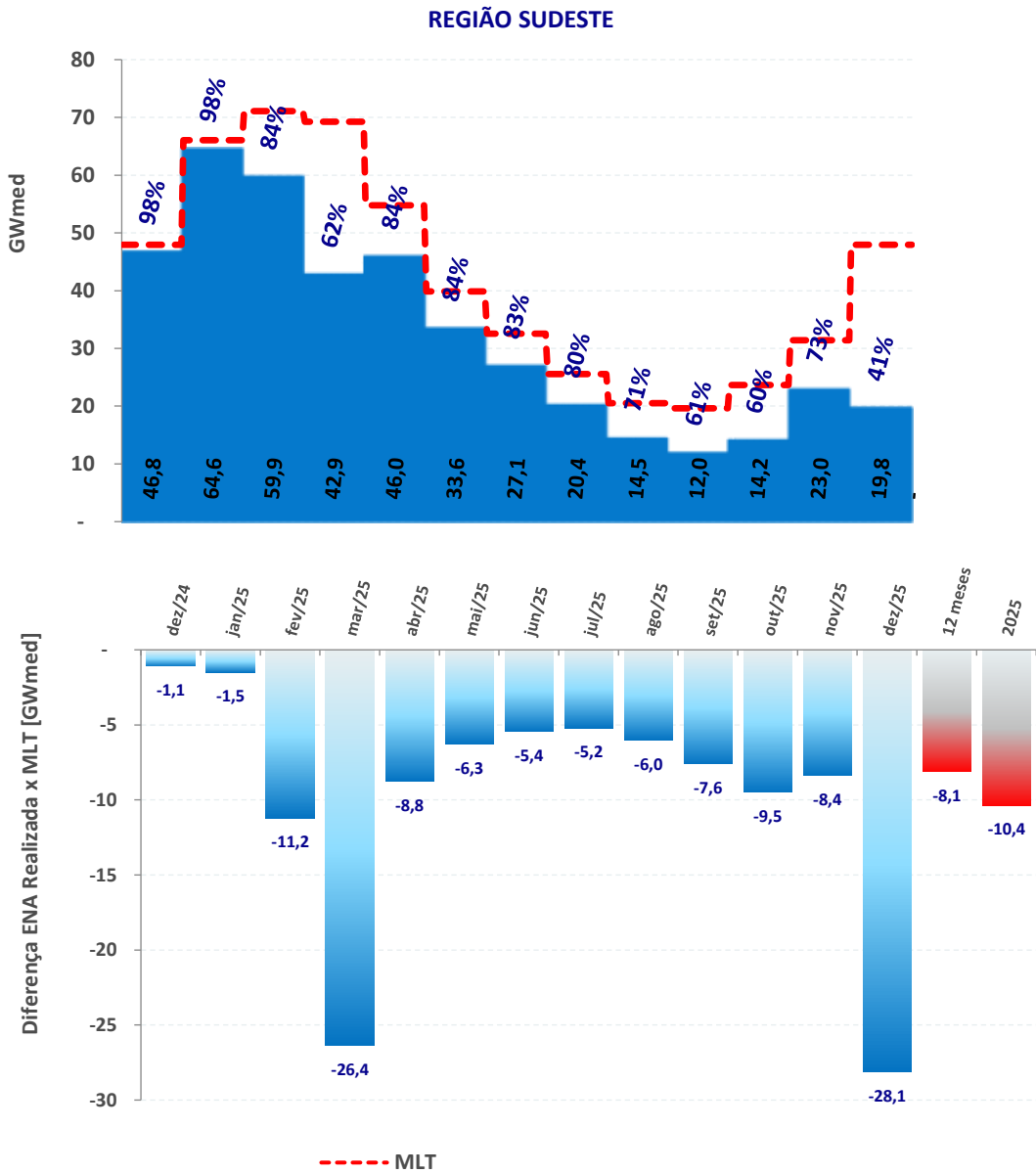
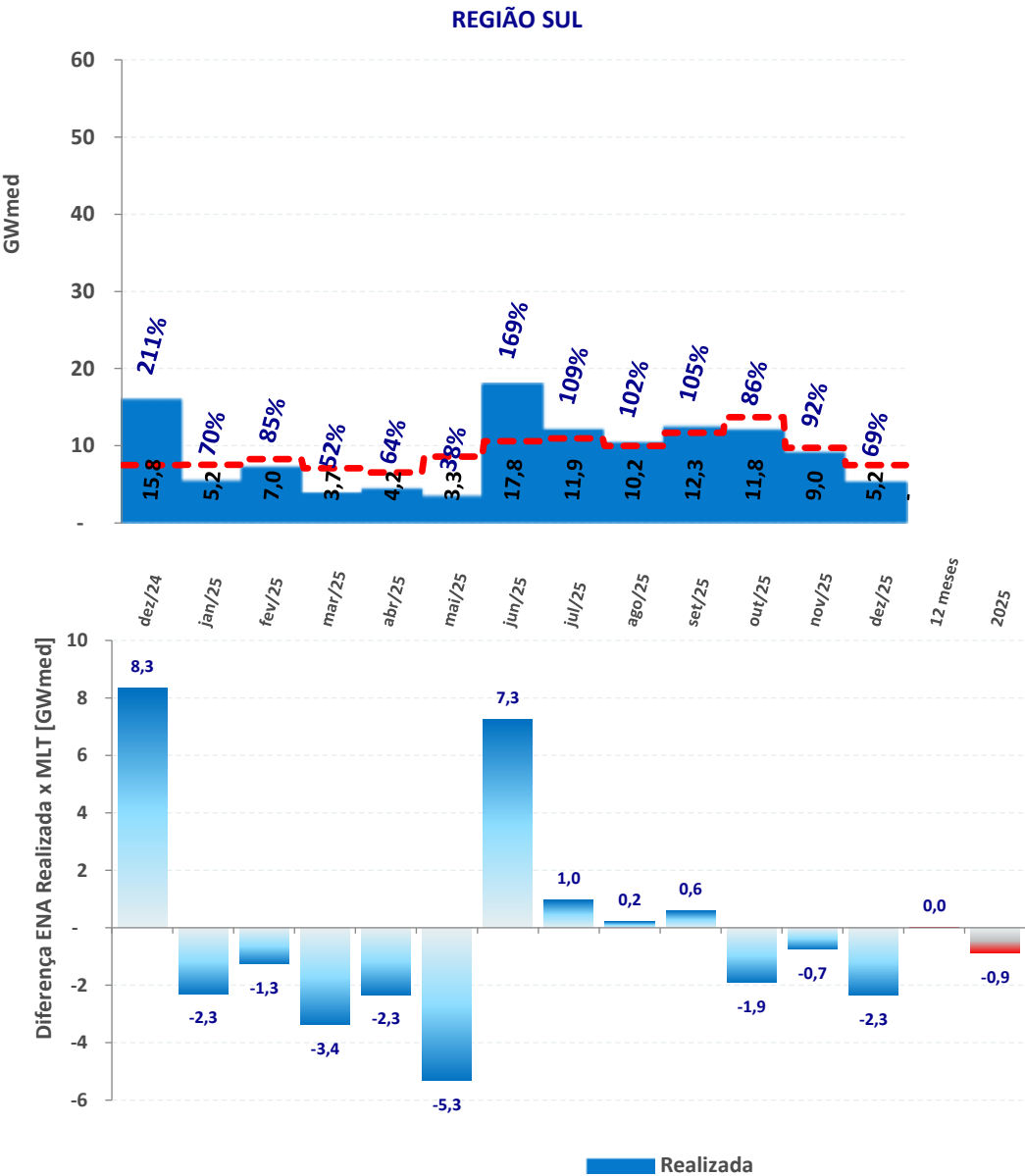
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

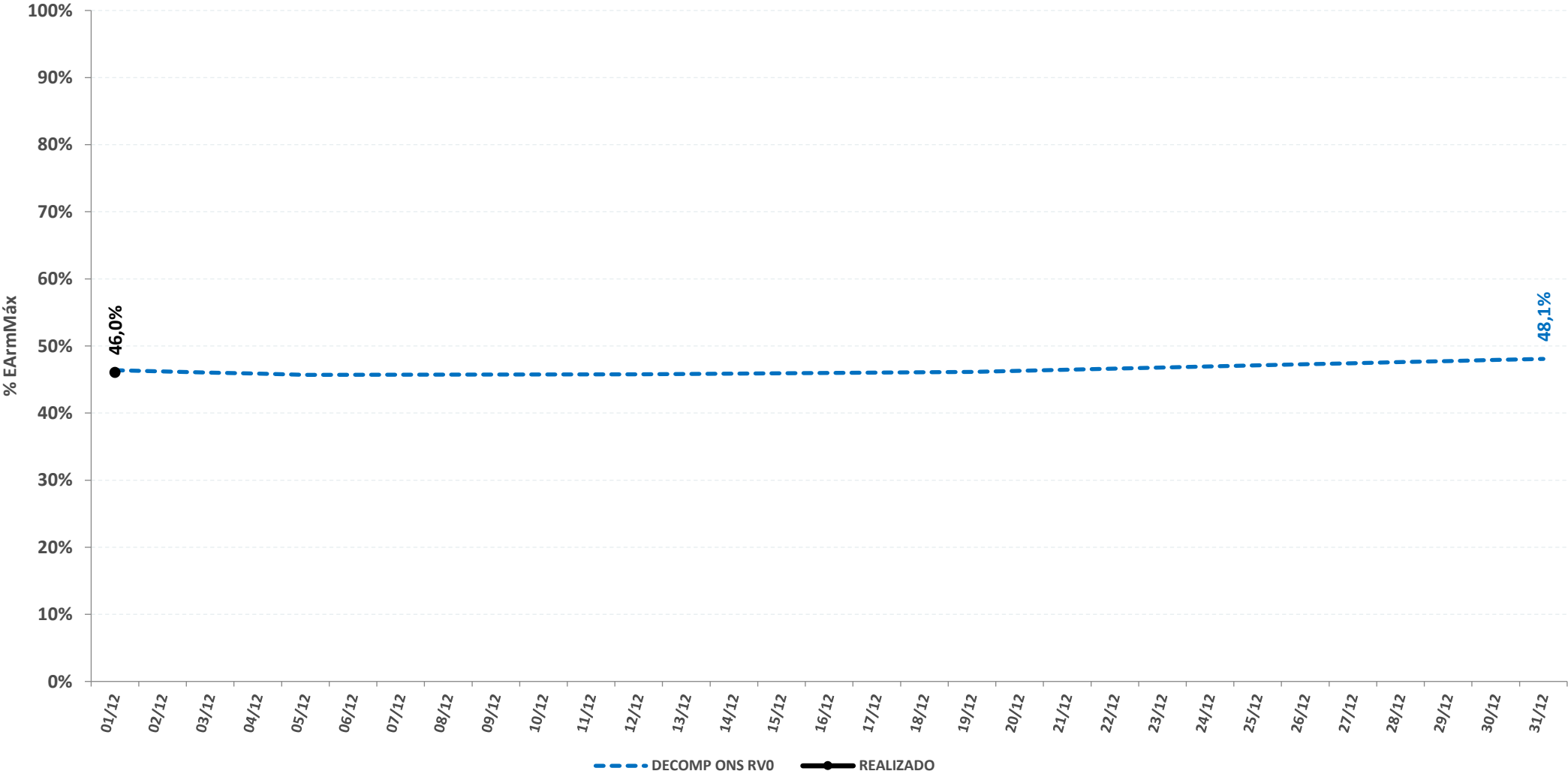




acompanhamento da energia natural afluente

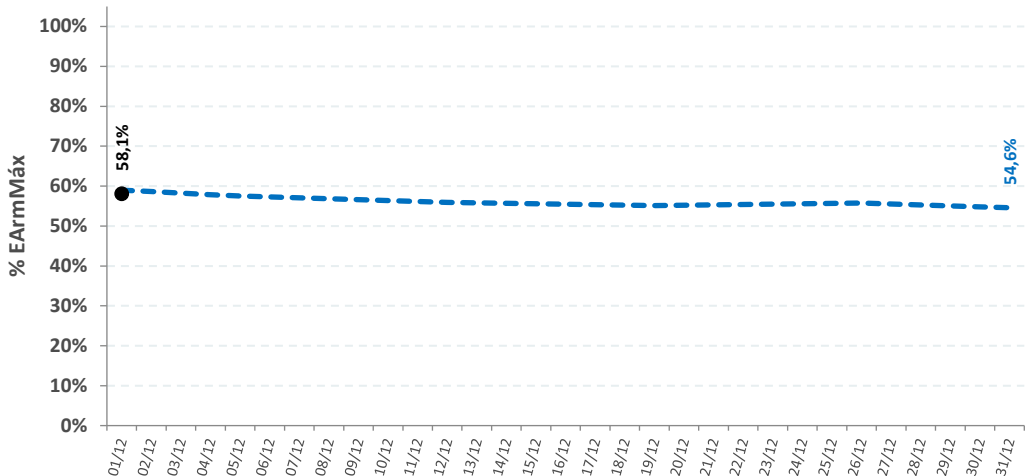


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

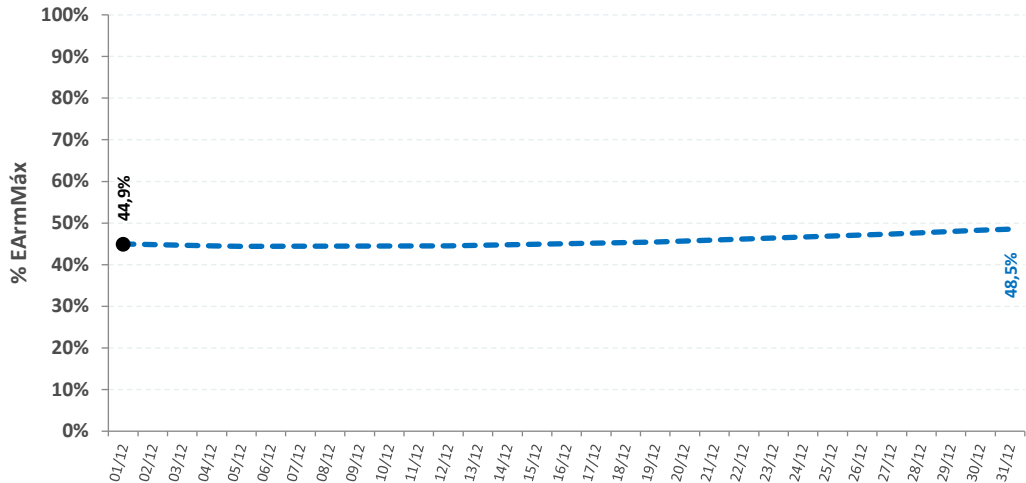


acompanhamento da energia armazenada

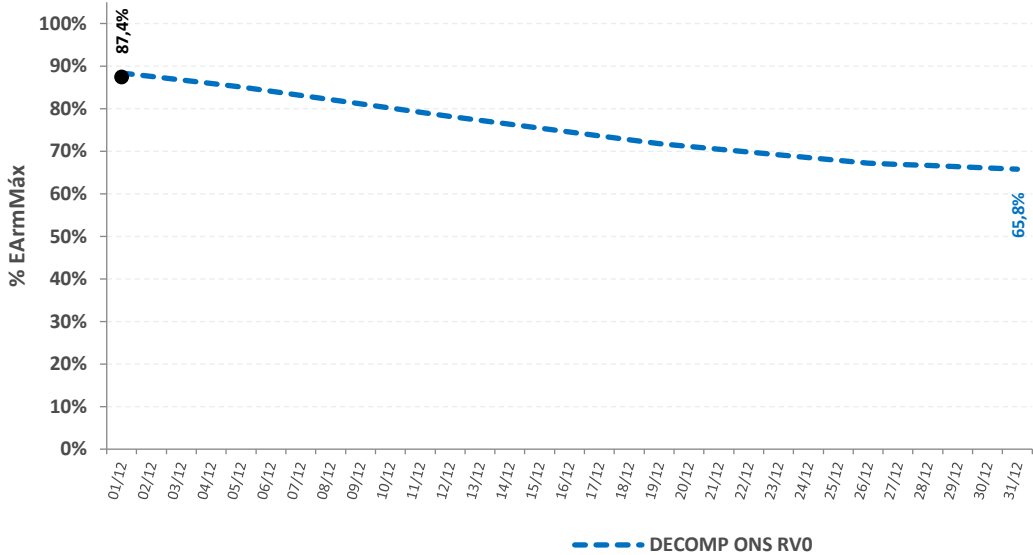
REGIÃO NORTE



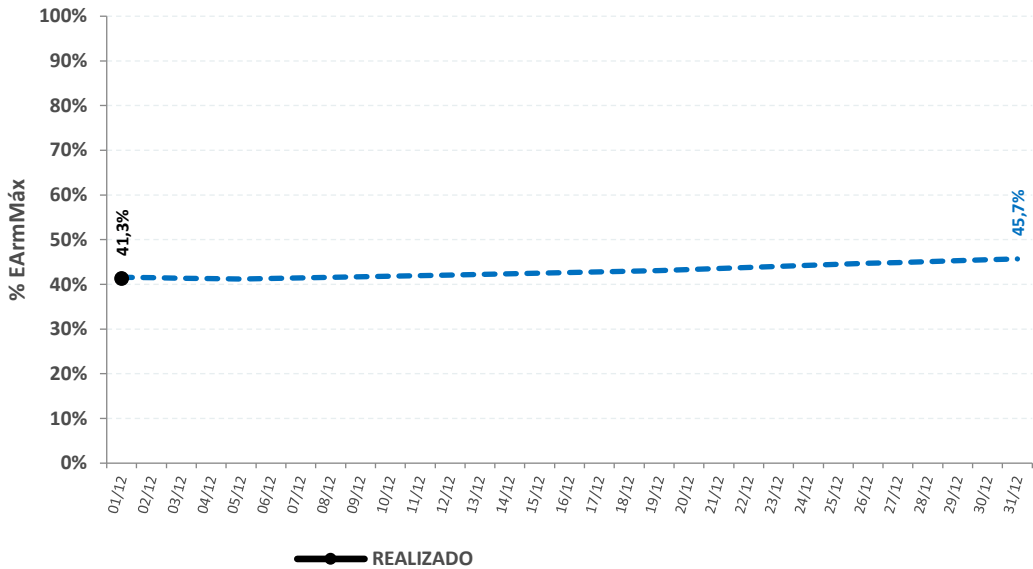
REGIÃO NORDESTE

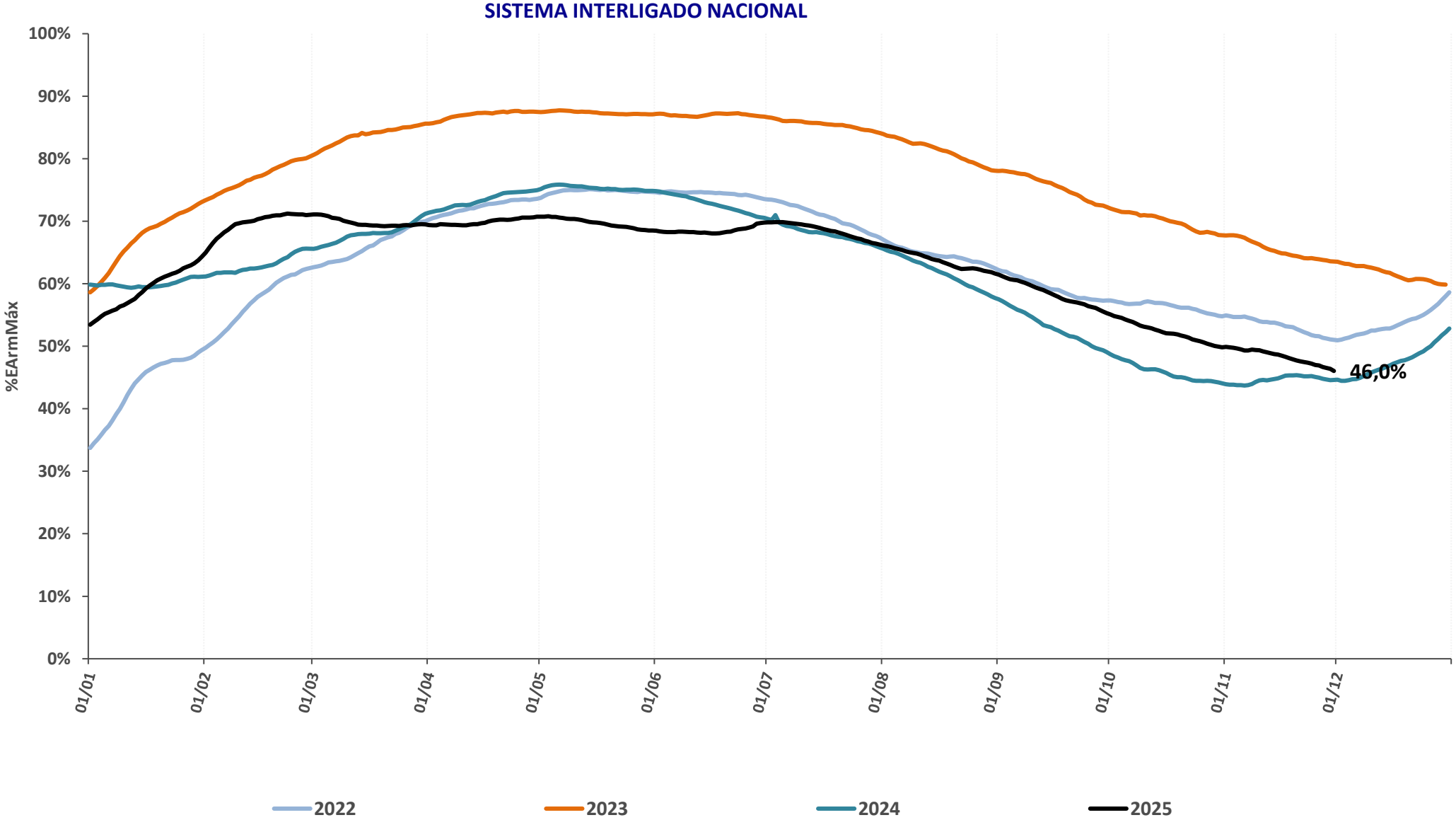


REGIÃO SUL

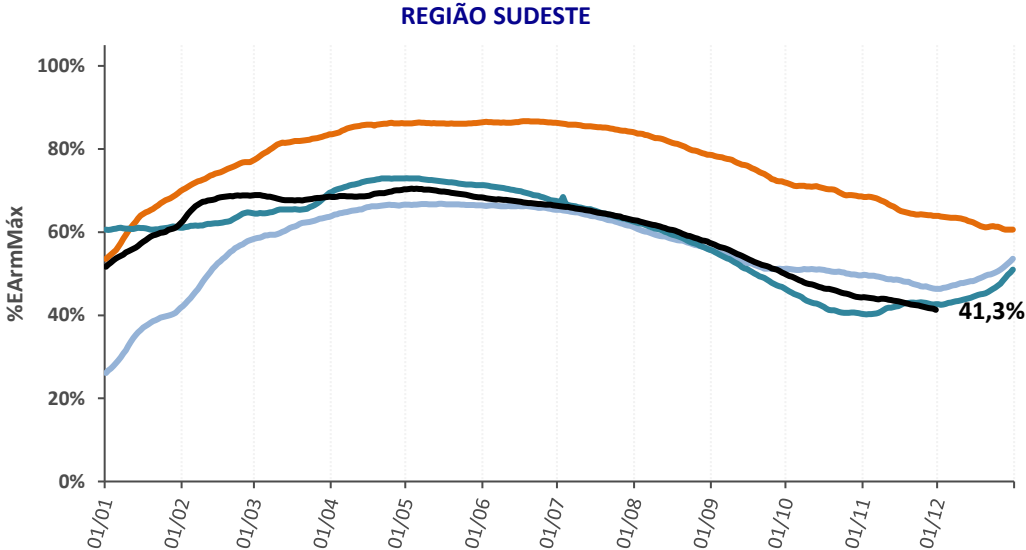
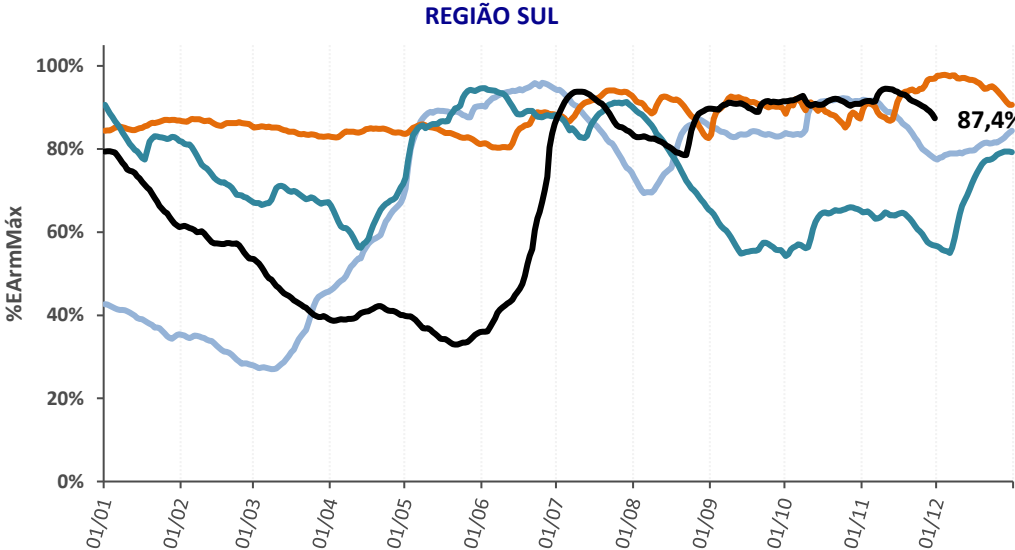
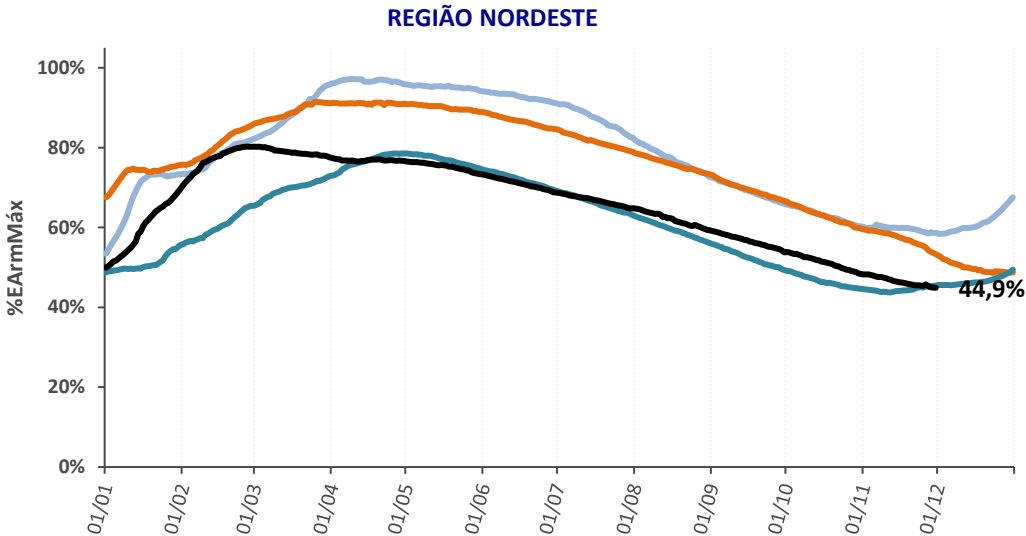
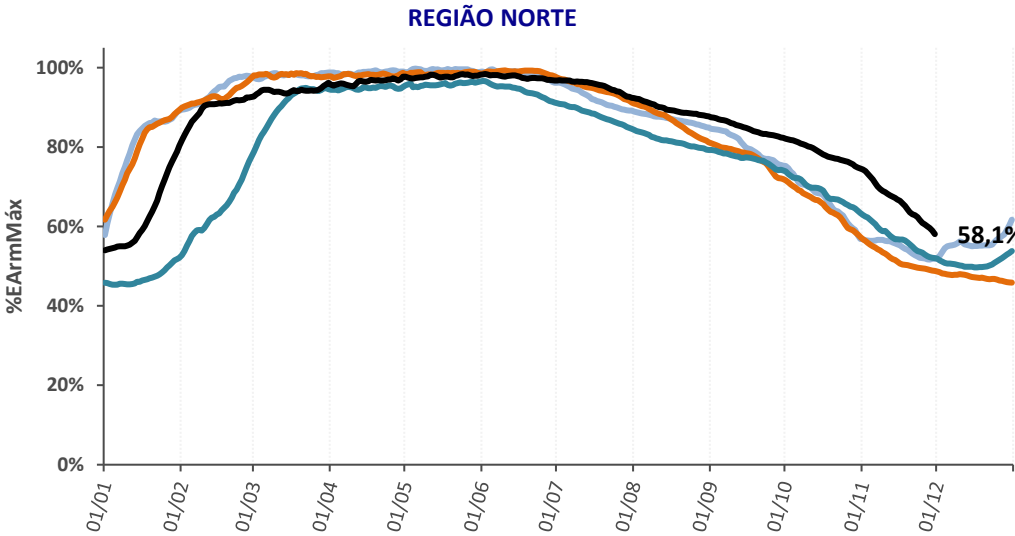


REGIÃO SUDESTE





histórico de armazenamento dos últimos anos

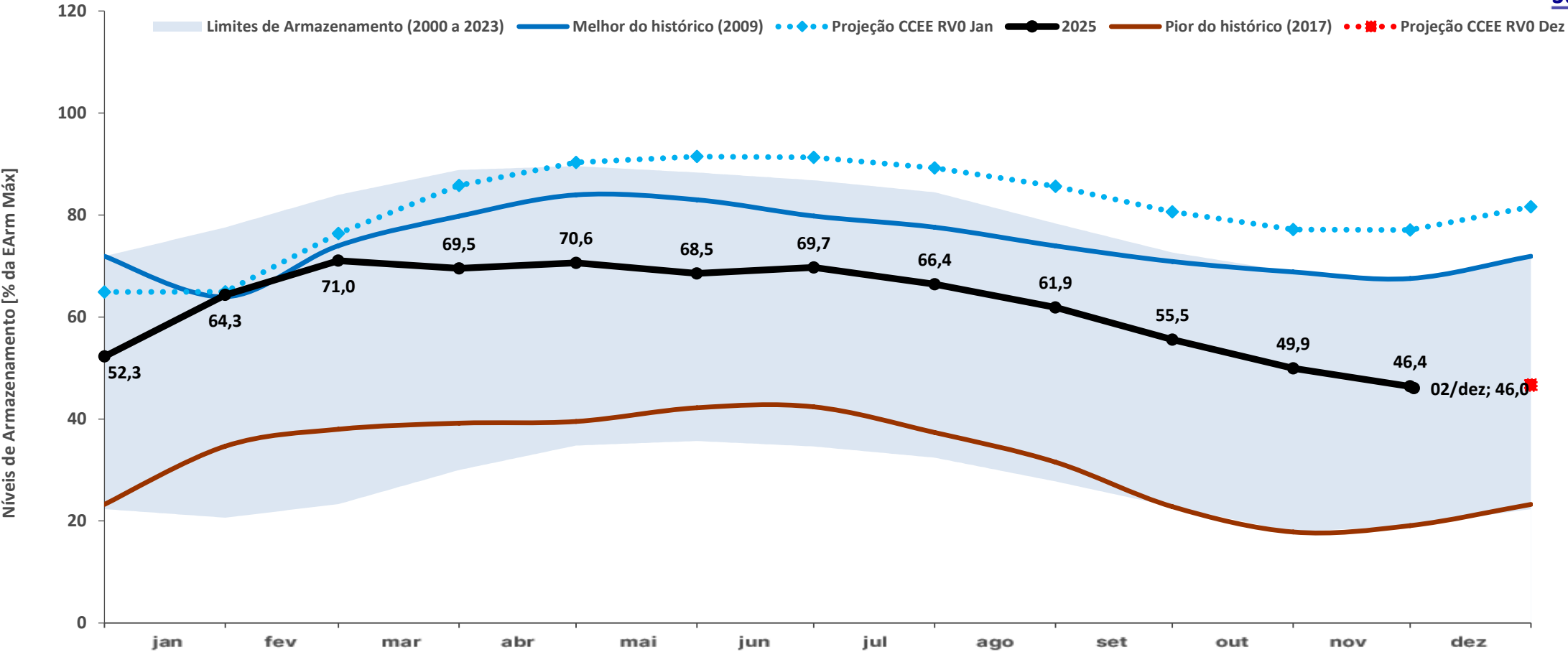


— 2022

— 2023

— 2024

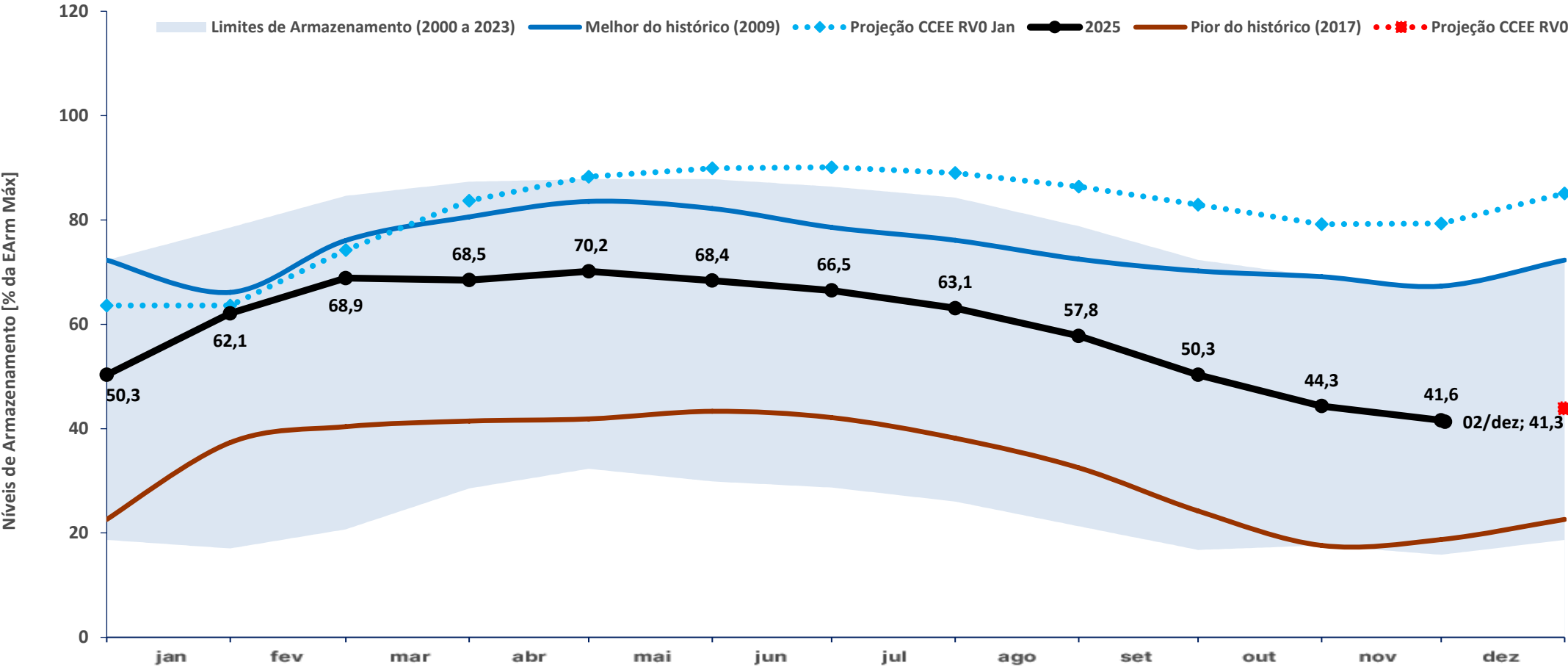
— 2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50%
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)

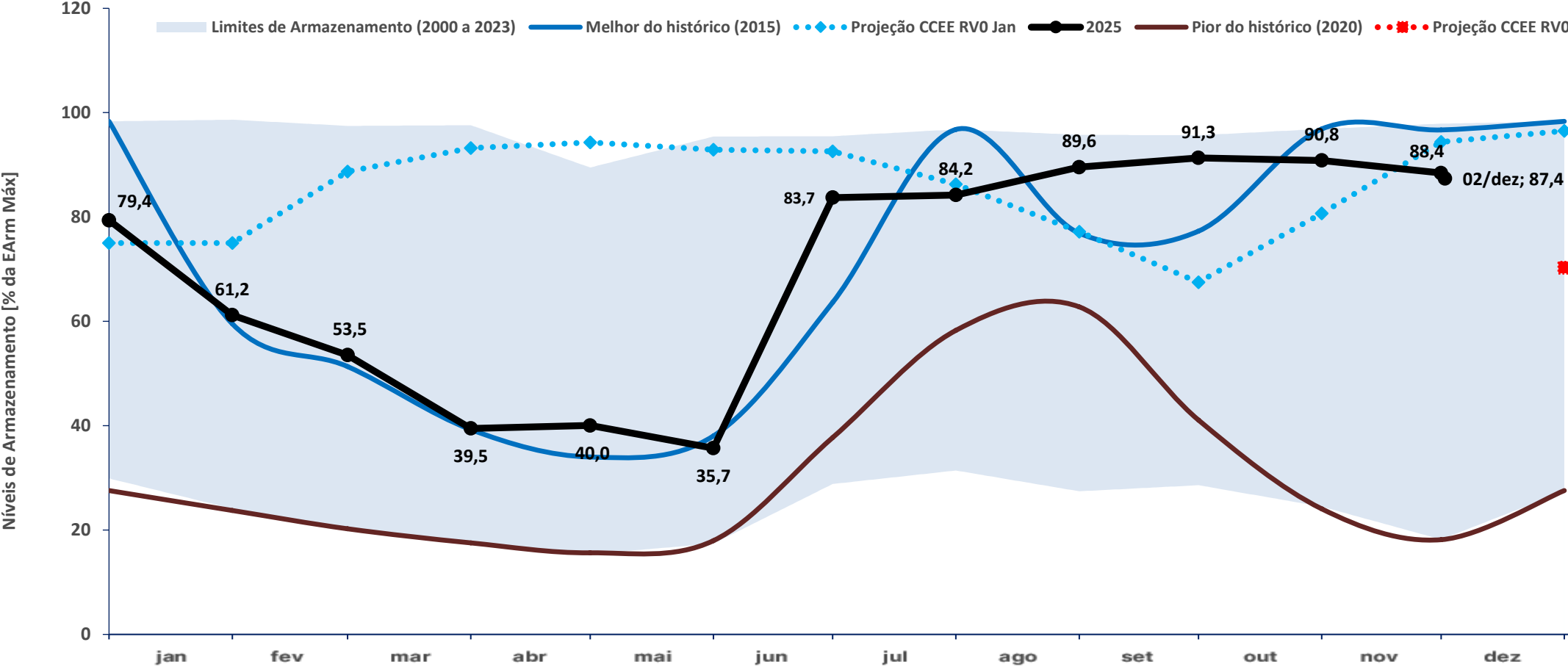


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47%
Projeção CCEE RVO Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	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)

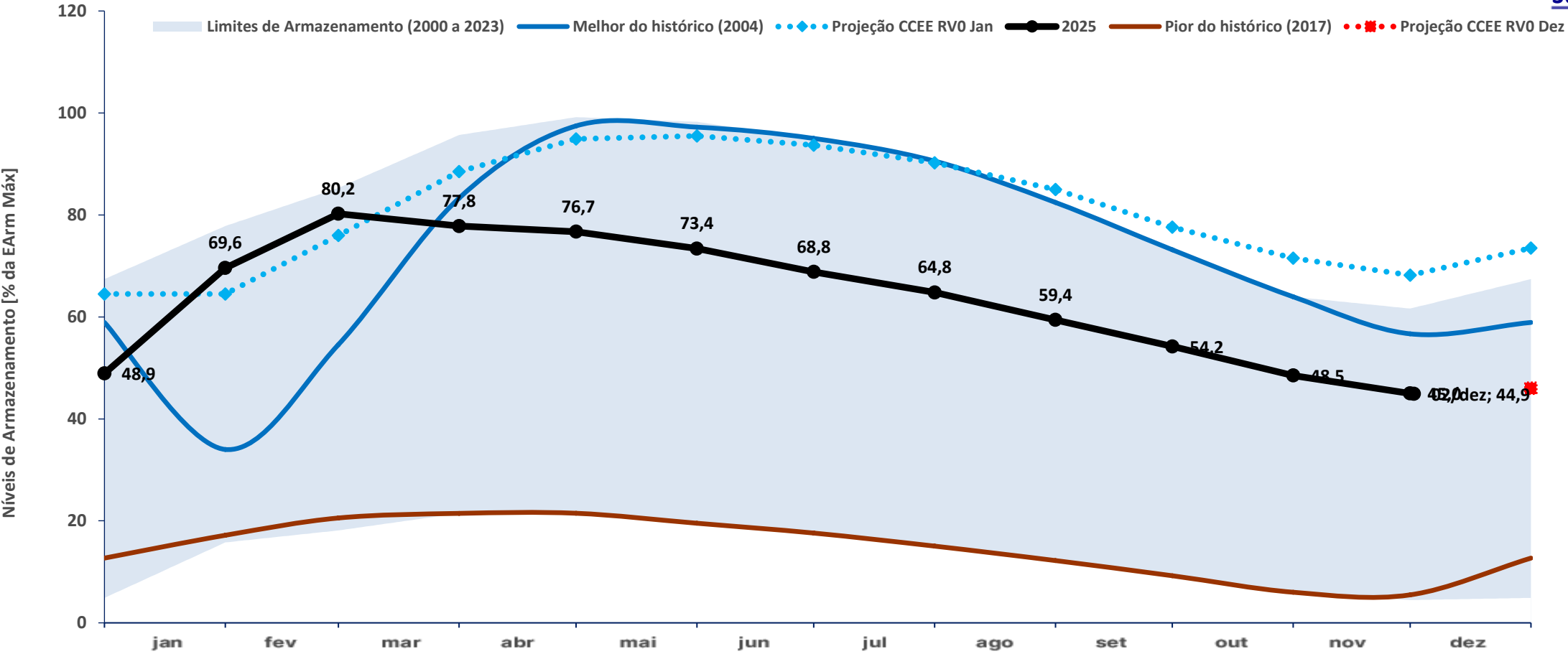
histórico de armazenamento no S



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	78%
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)

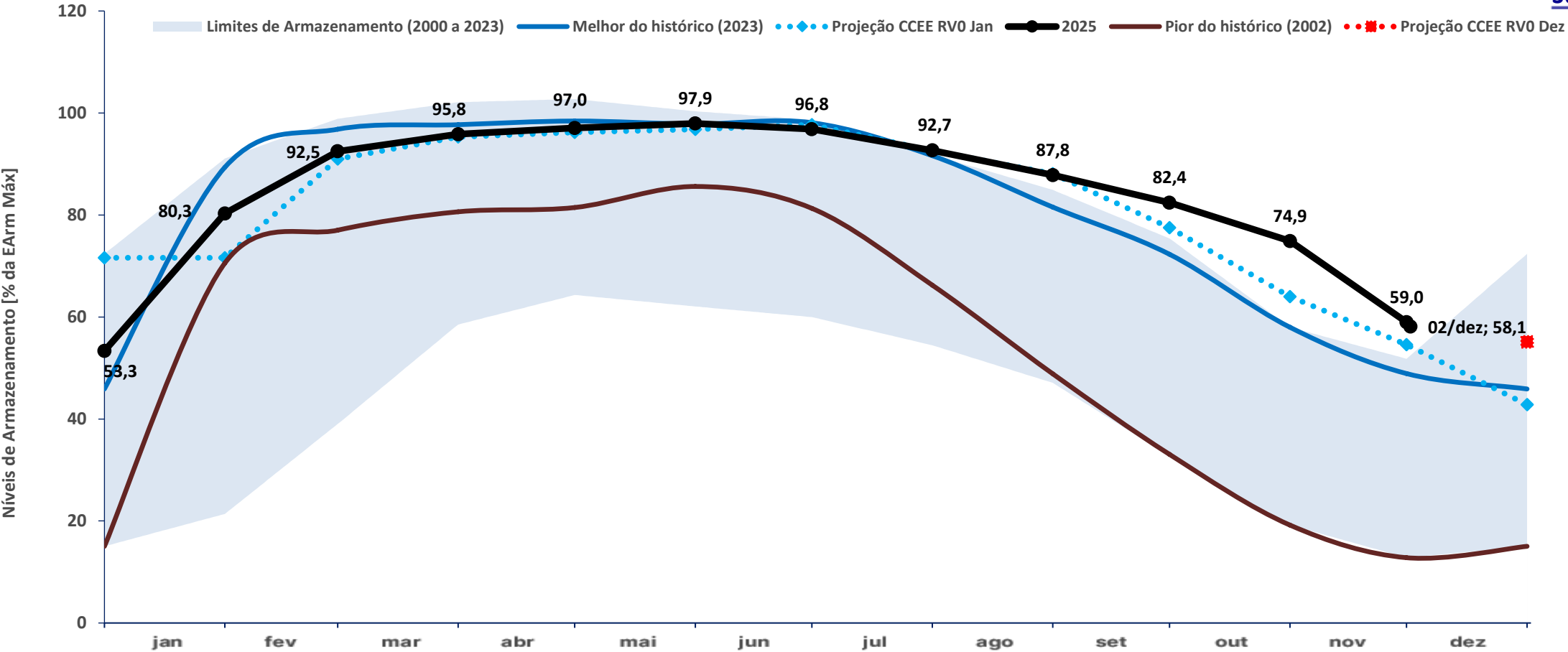
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48%
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)

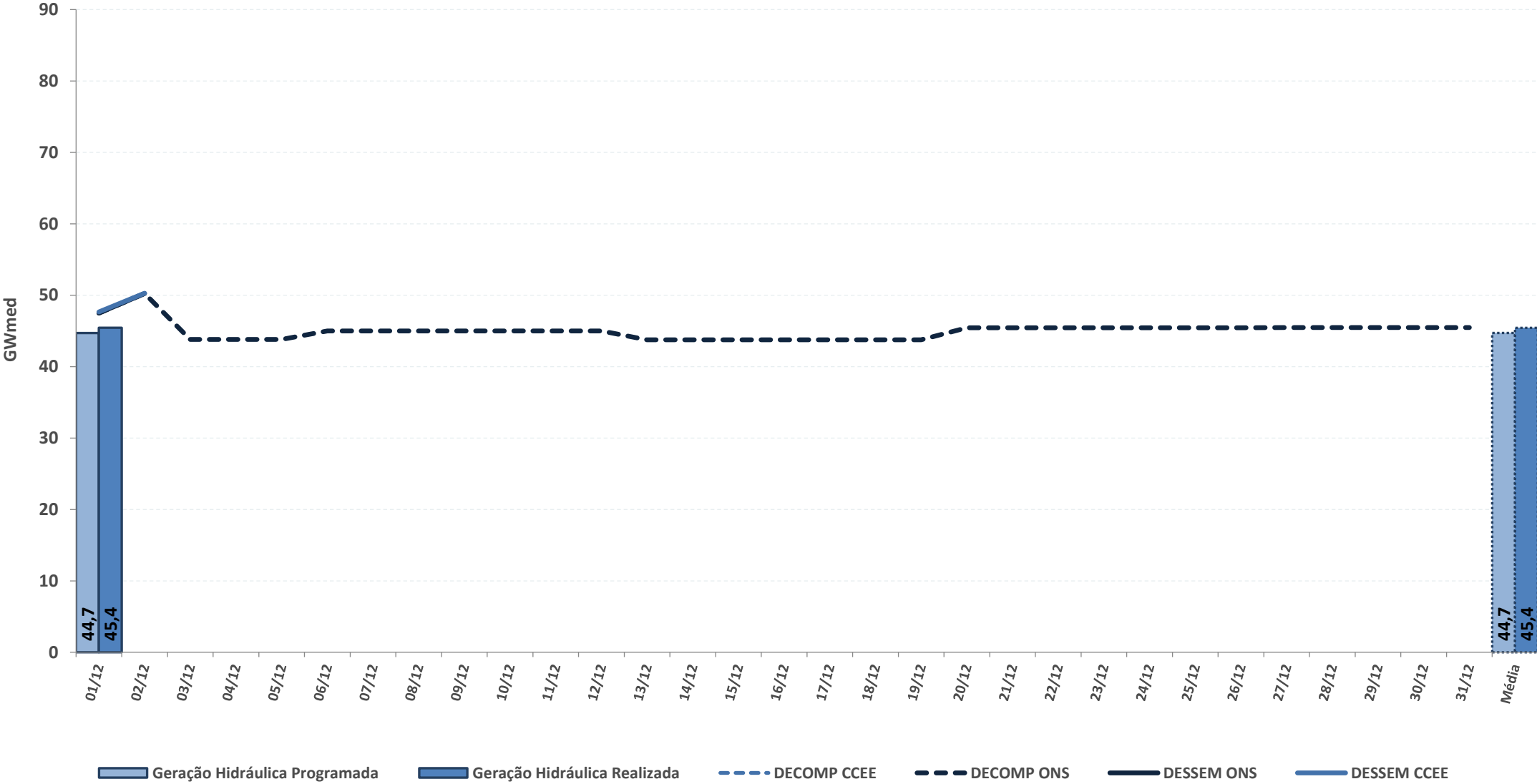


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58%
Projeção CCEE RVO Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	19%	13%	15%

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

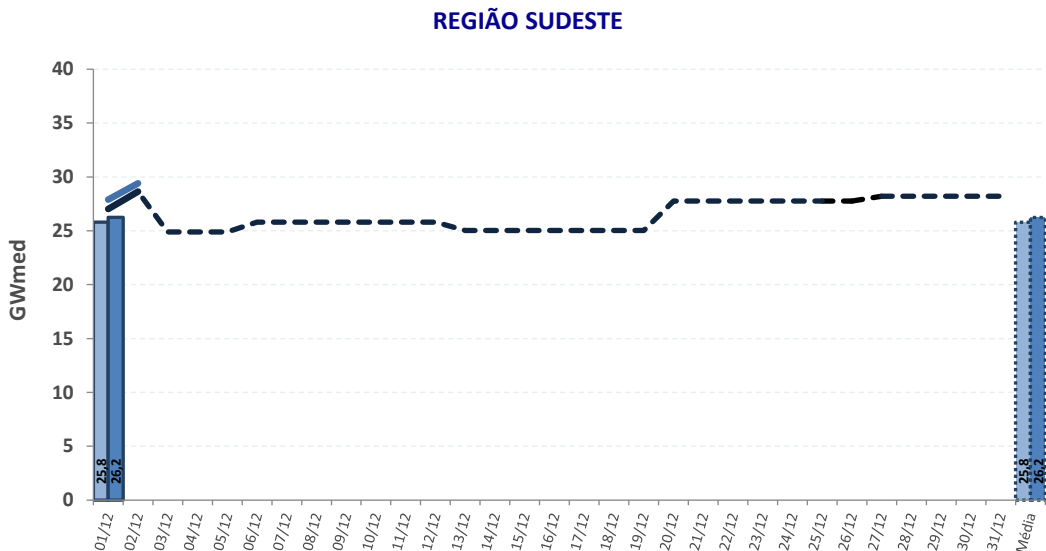
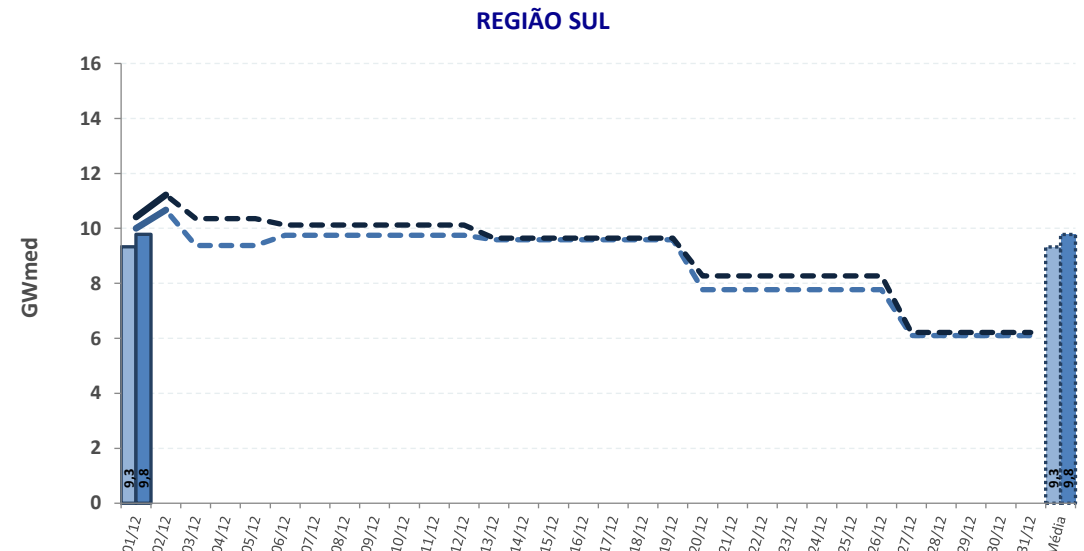
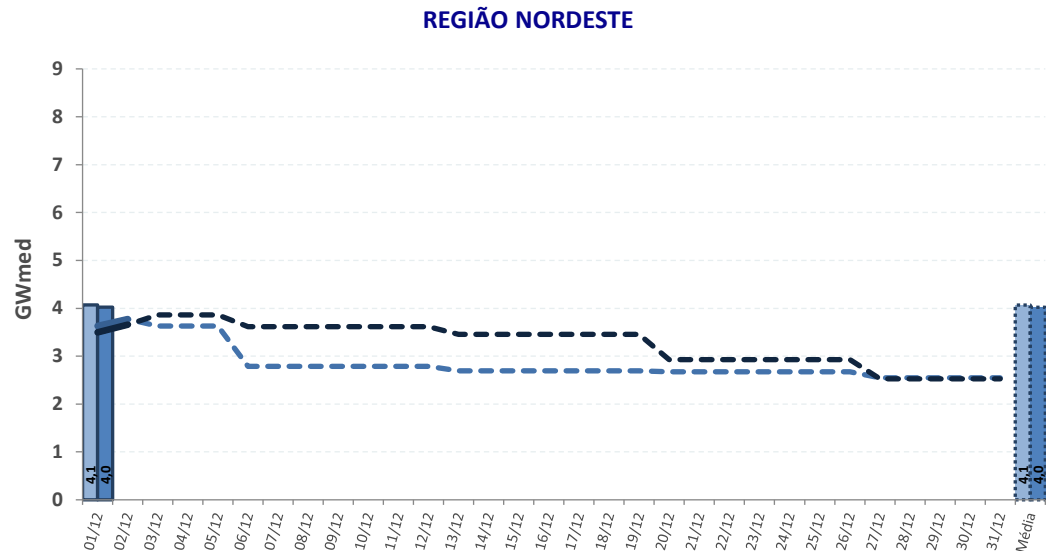
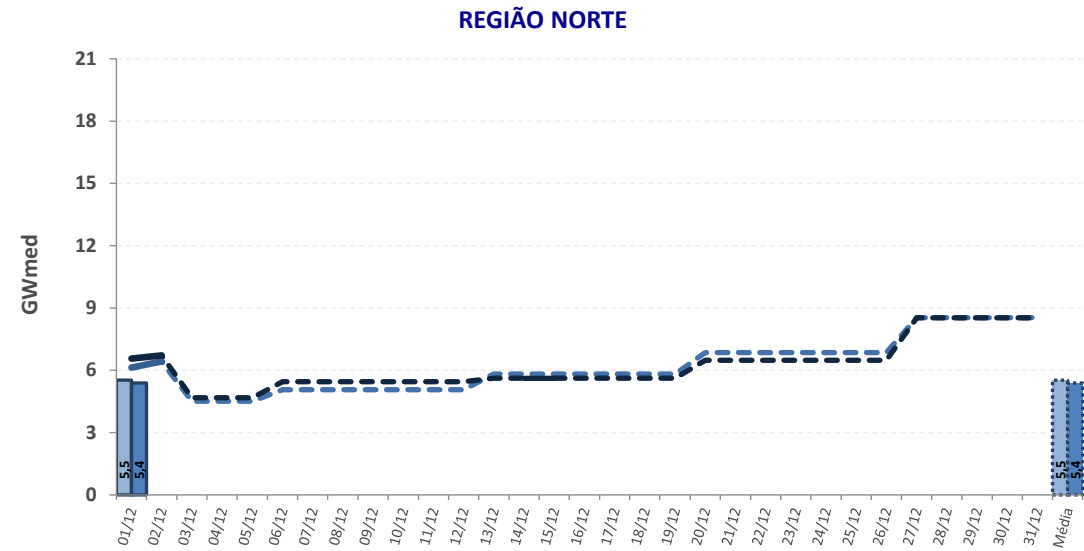
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

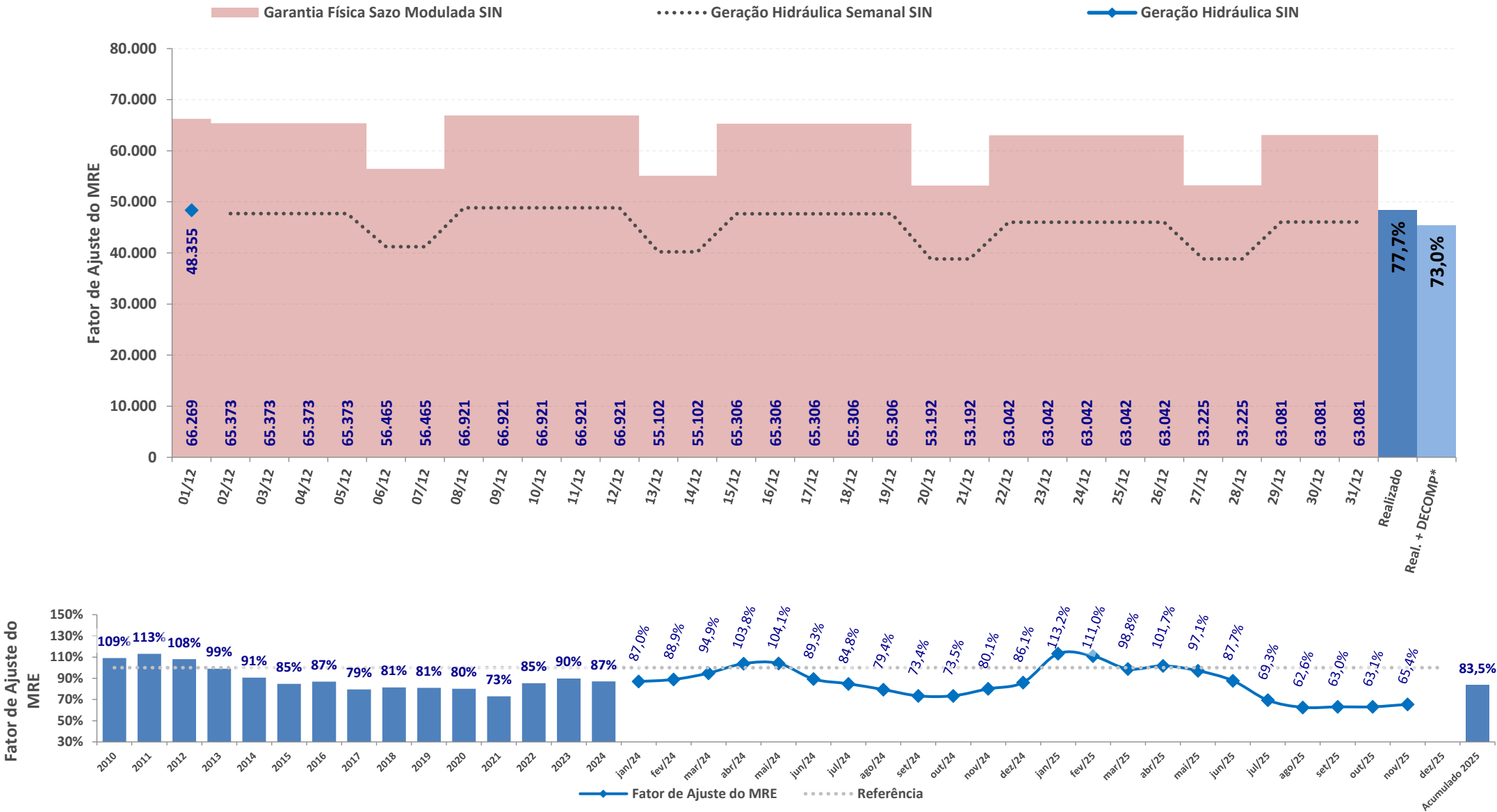


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

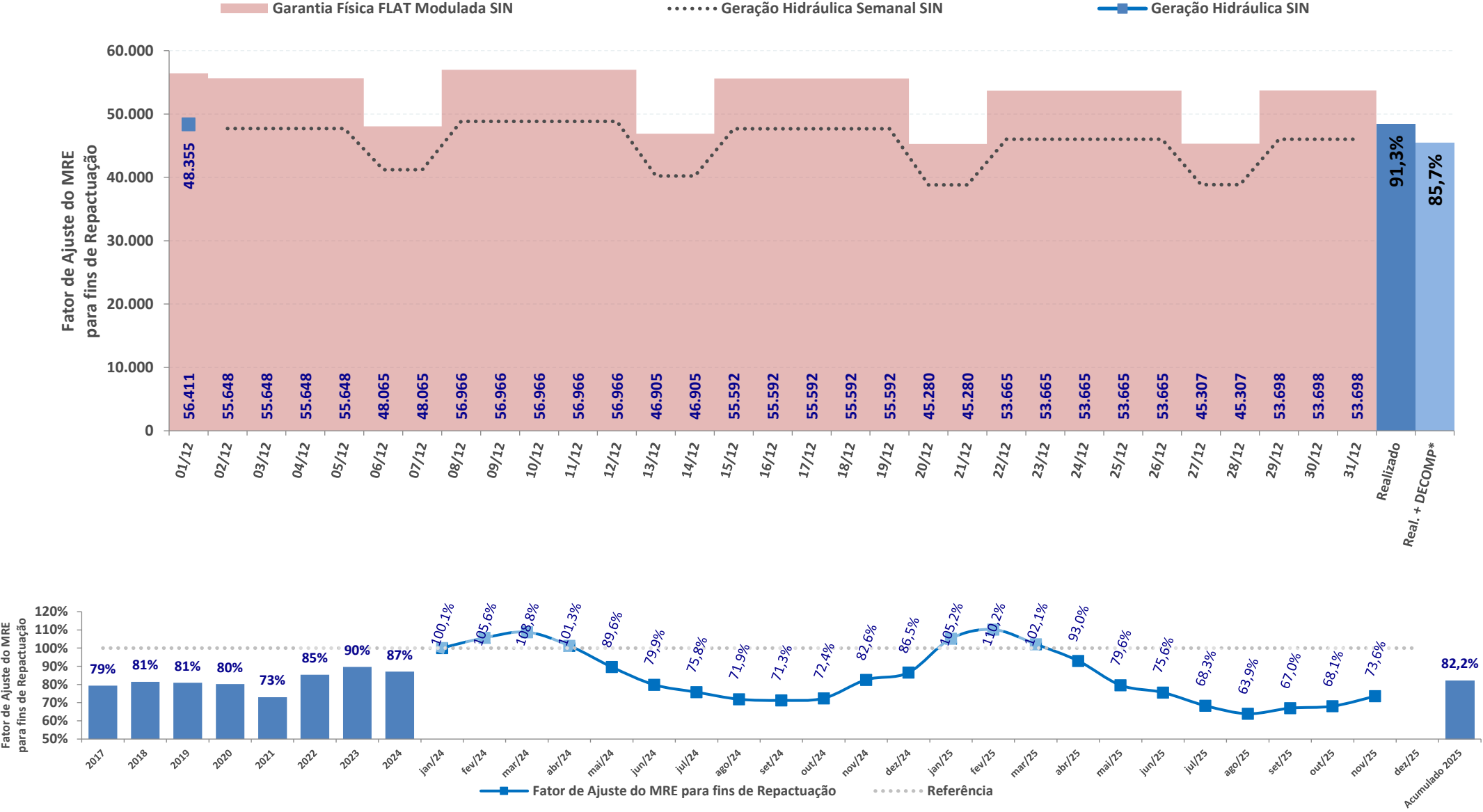
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

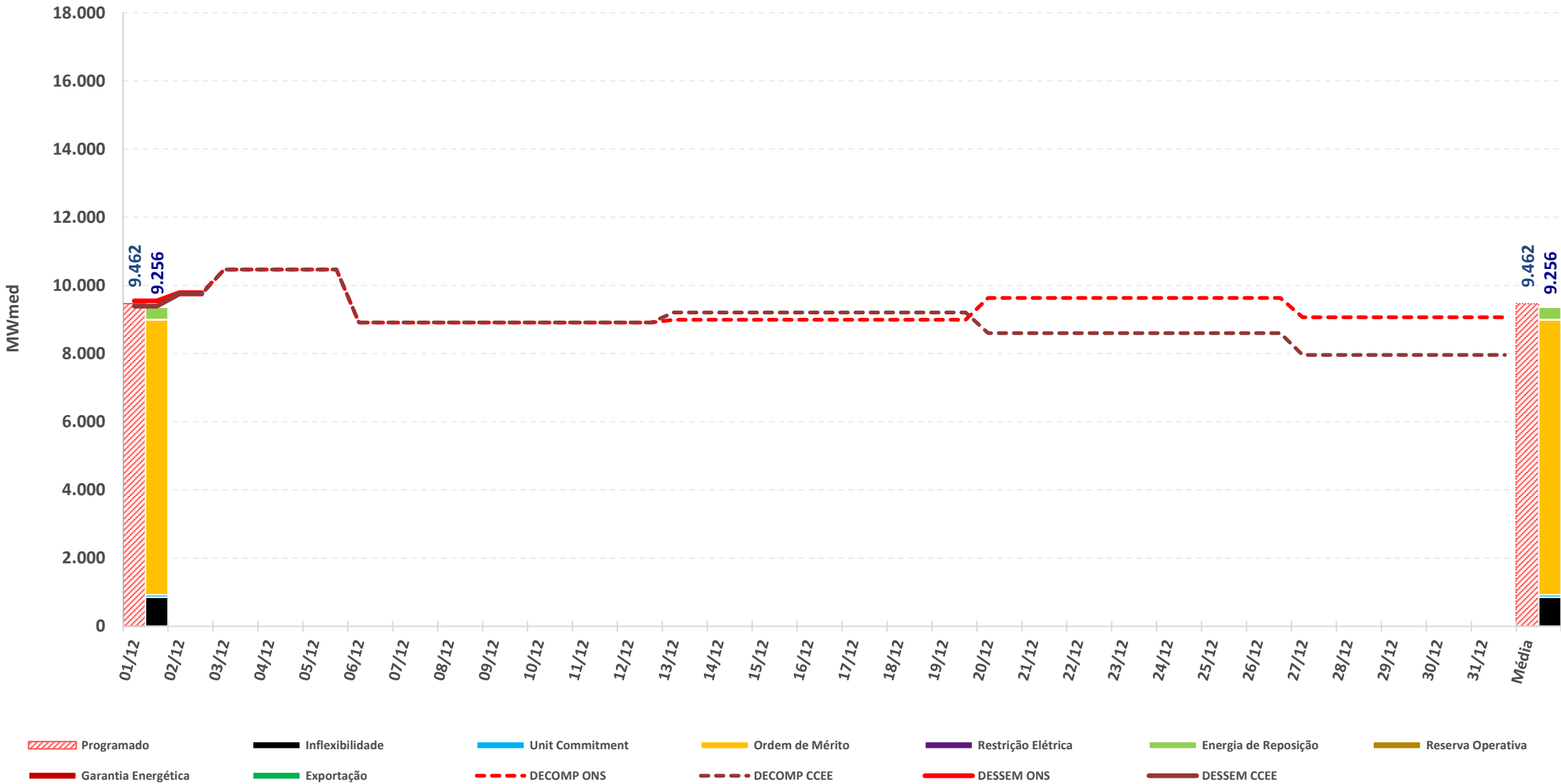
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

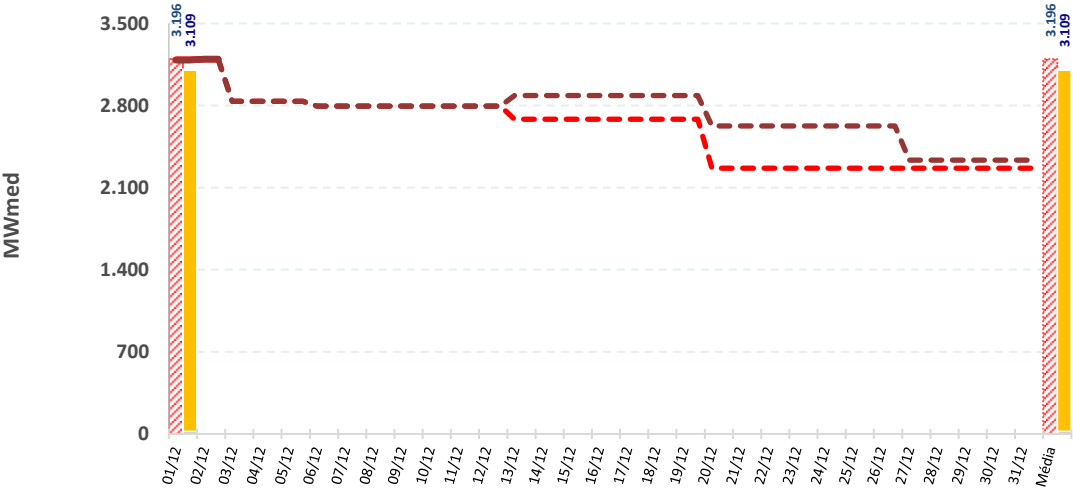


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

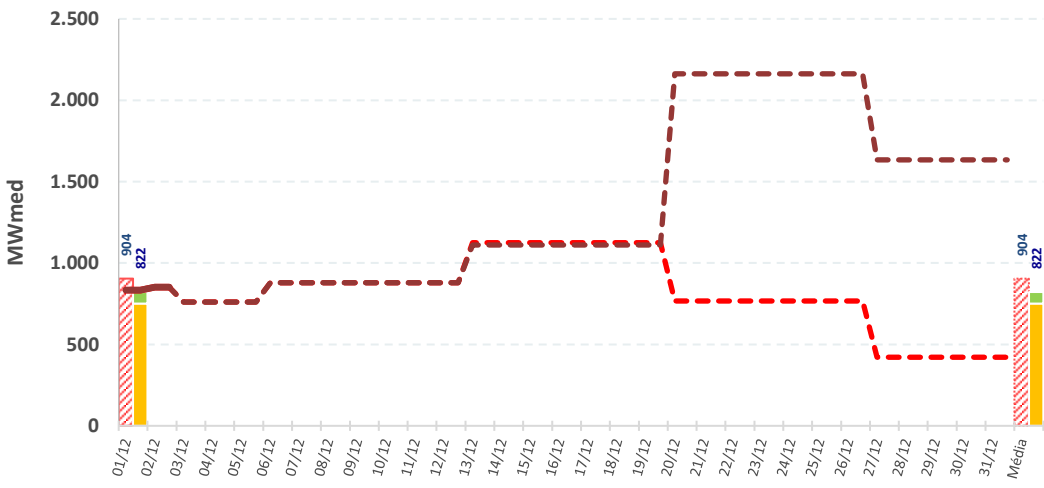
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

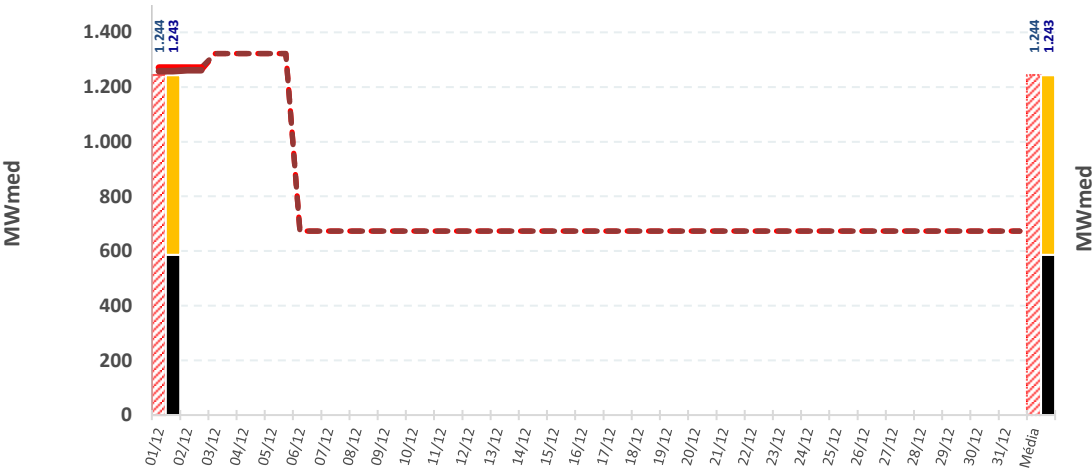
REGIÃO NORTE



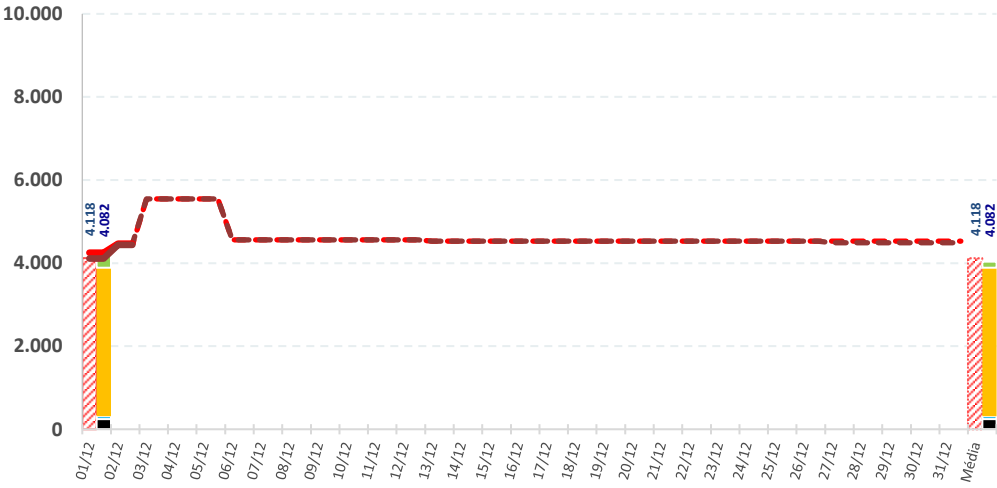
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



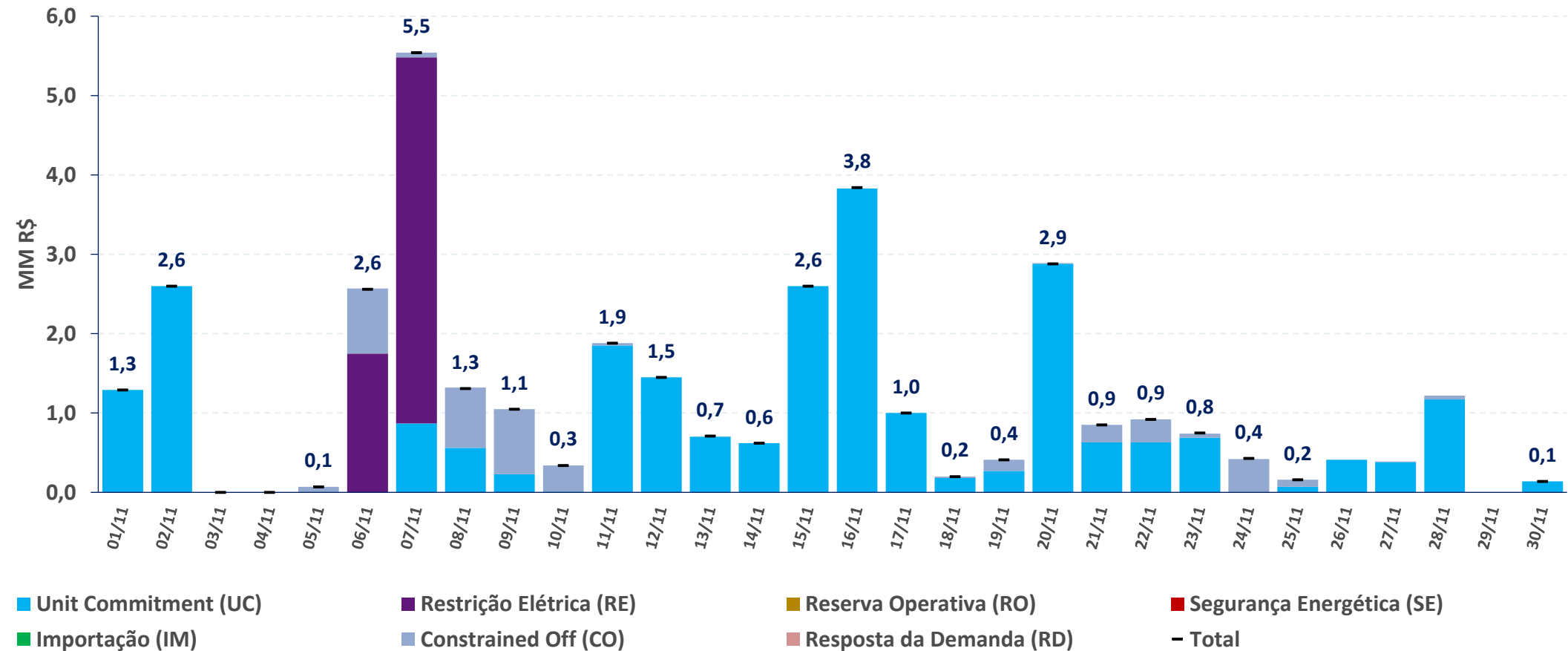
REGIÃO SUDESTE



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

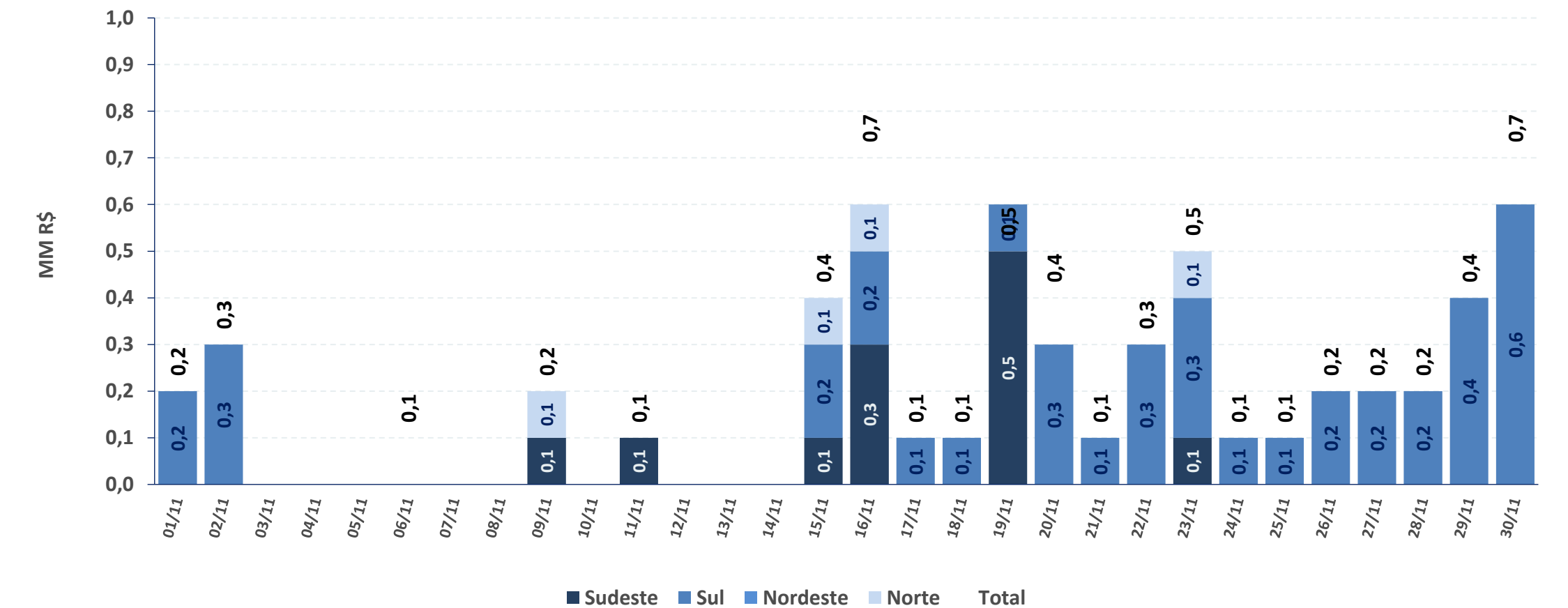
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



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

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

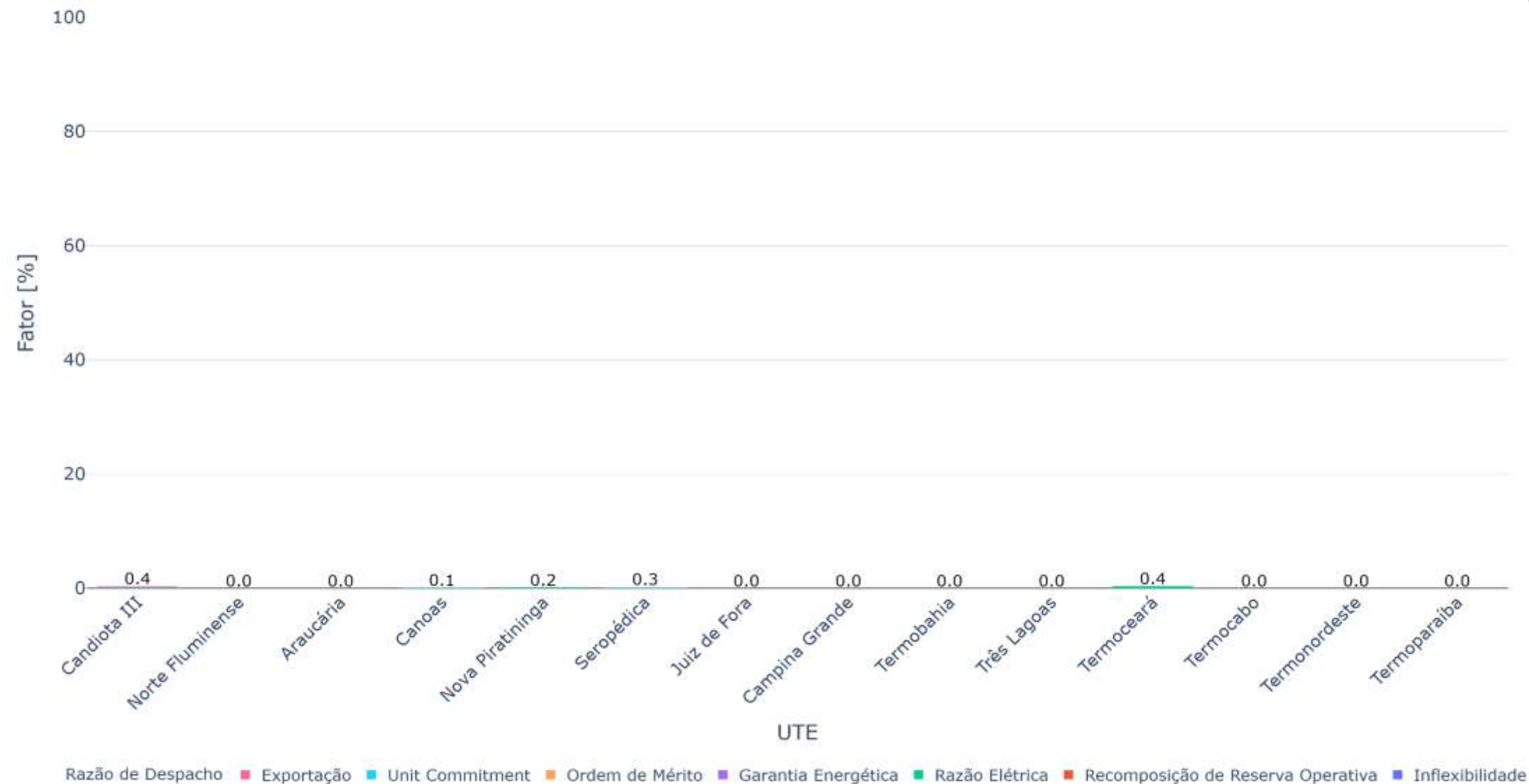


	1/11	2/11	3/11	4/11	5/11	6/11	7/11	8/11	9/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	Total	
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

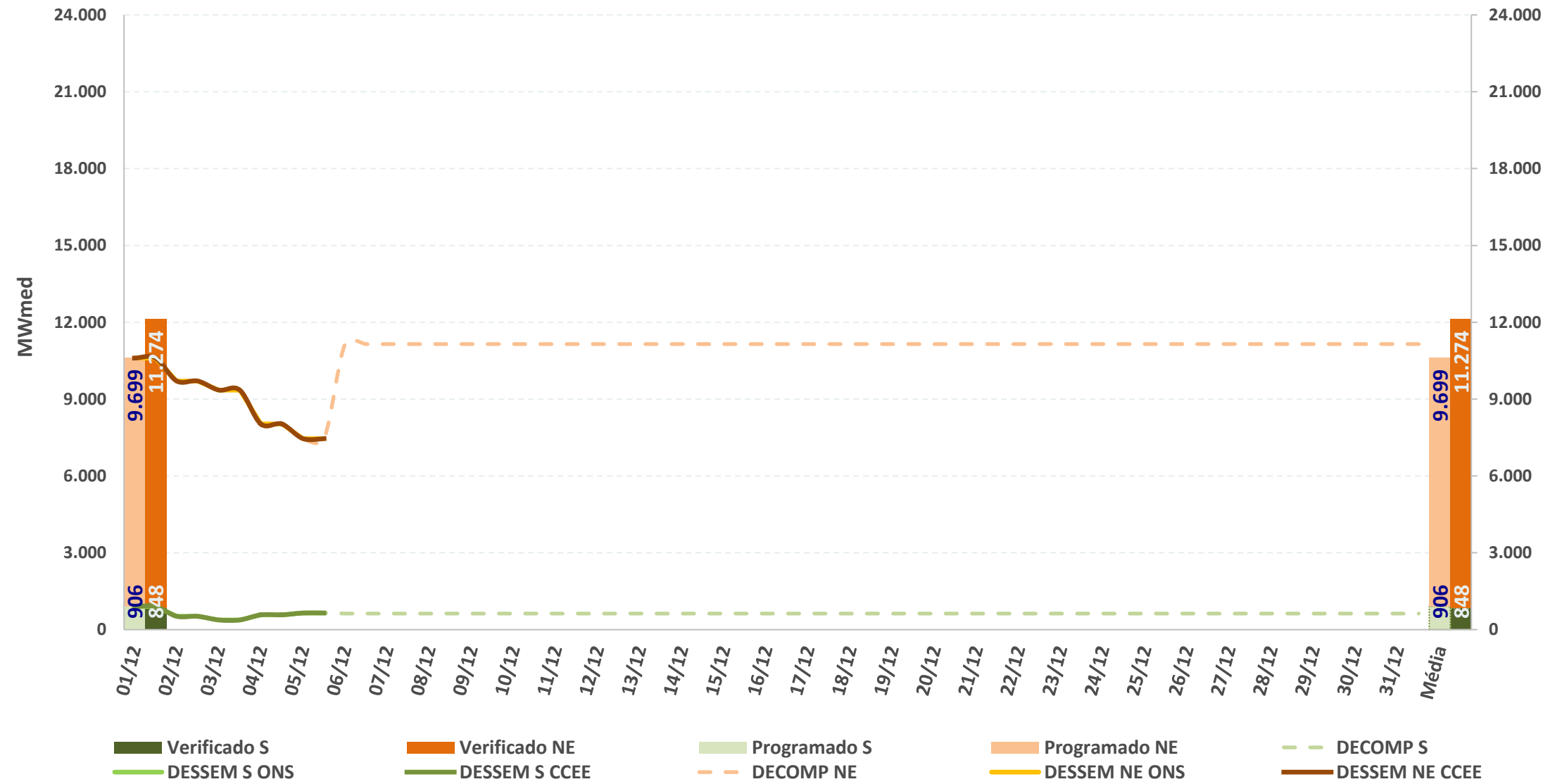
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

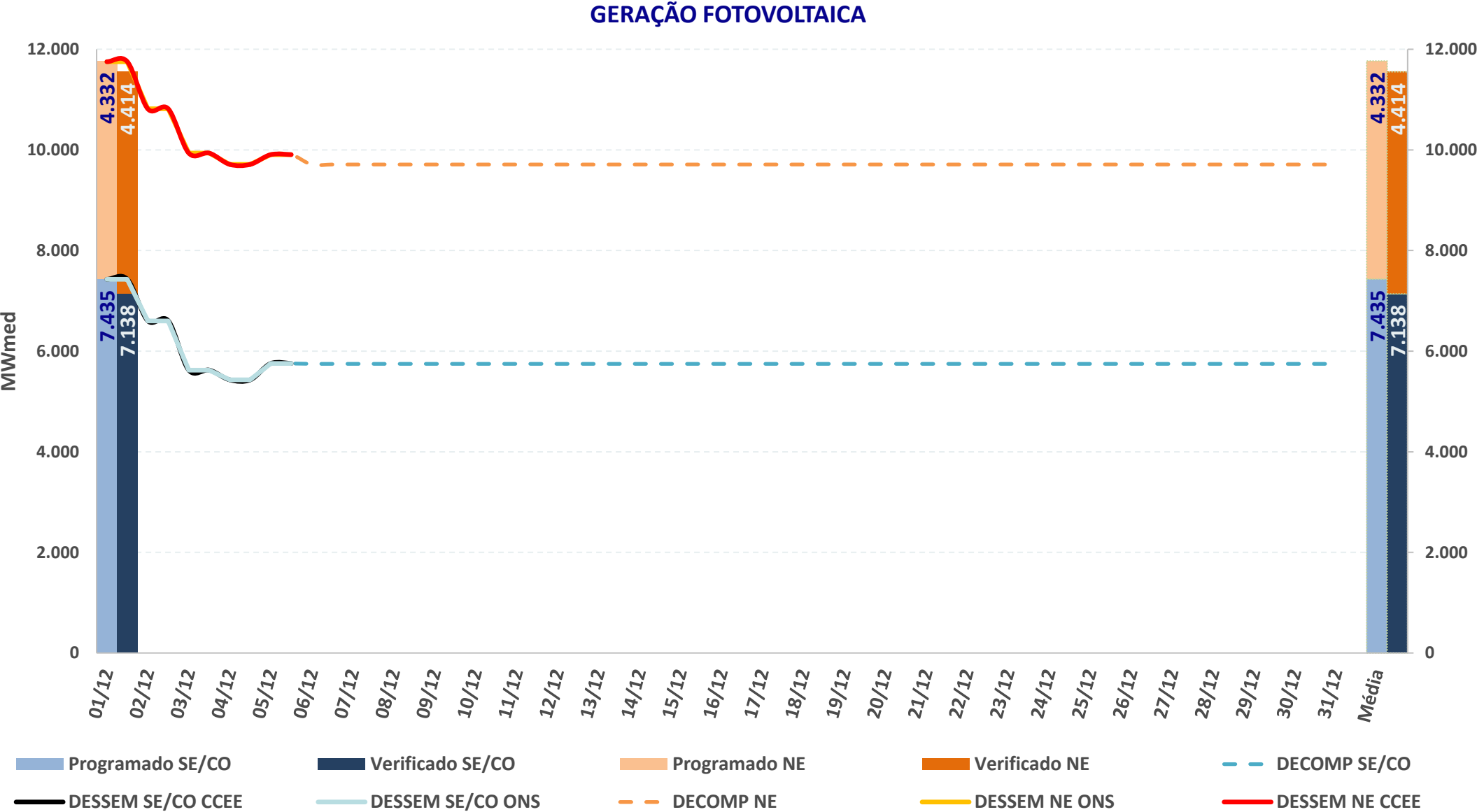
Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



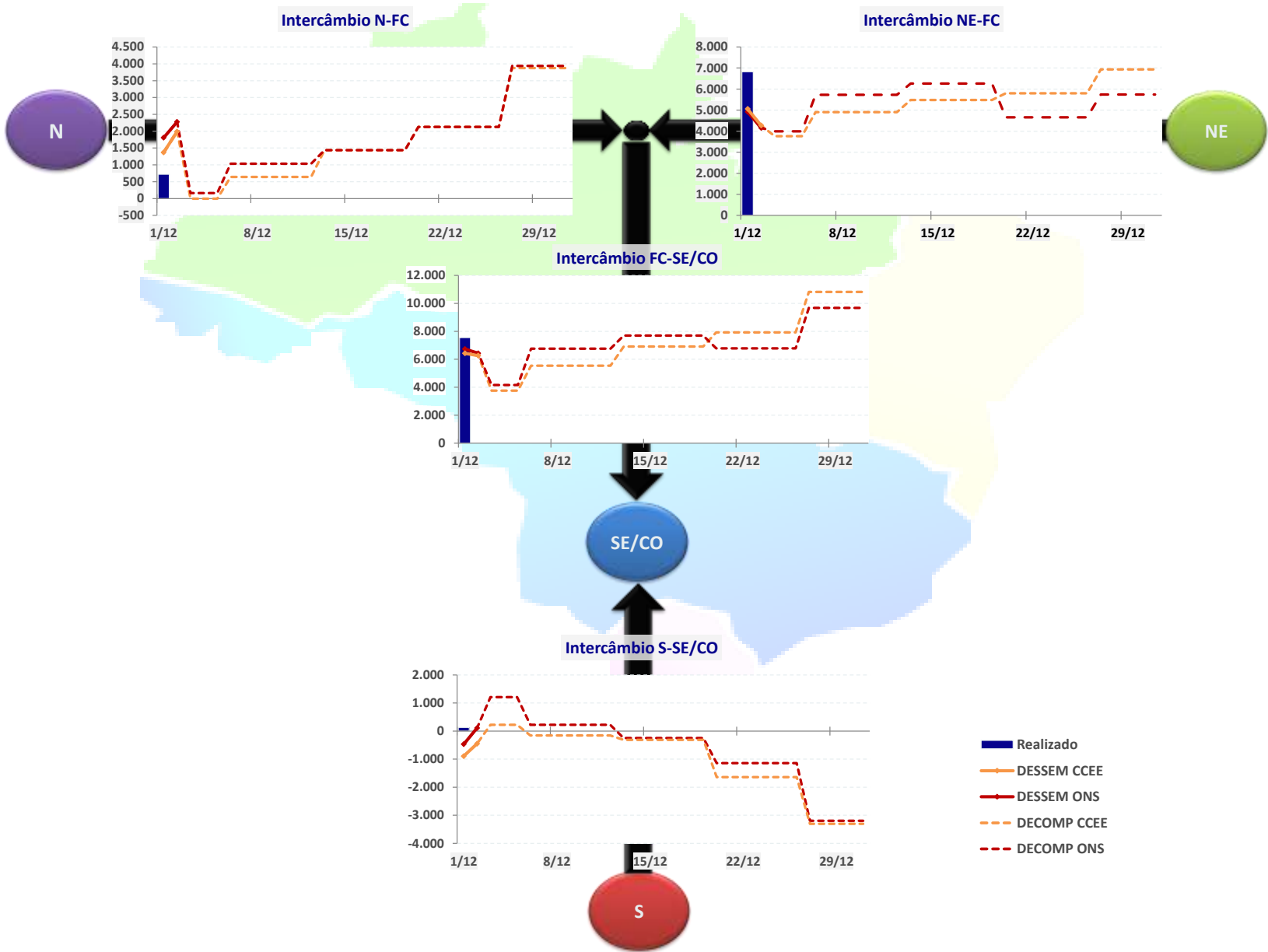
GERAÇÃO EÓLICA





* 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)

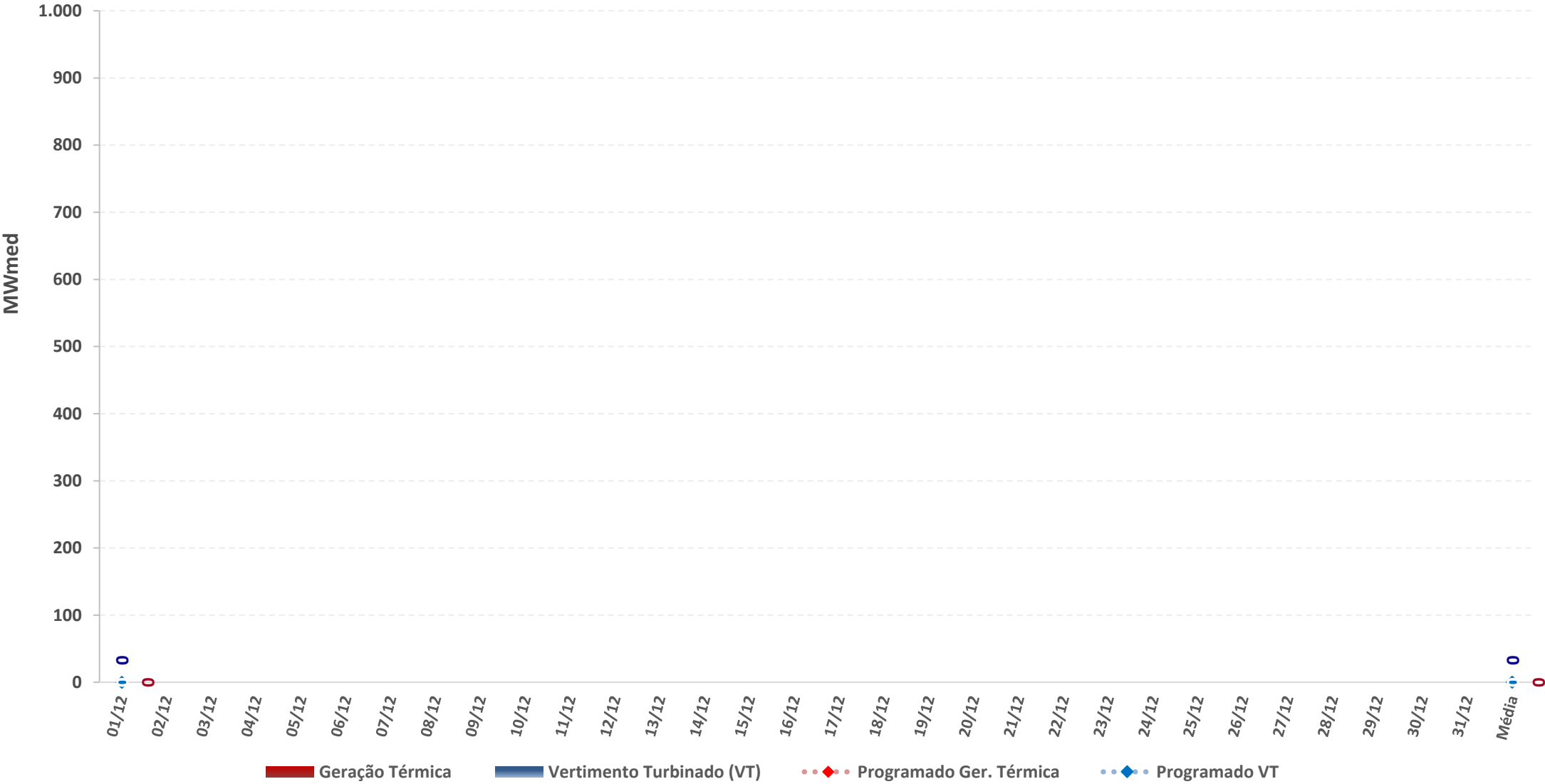


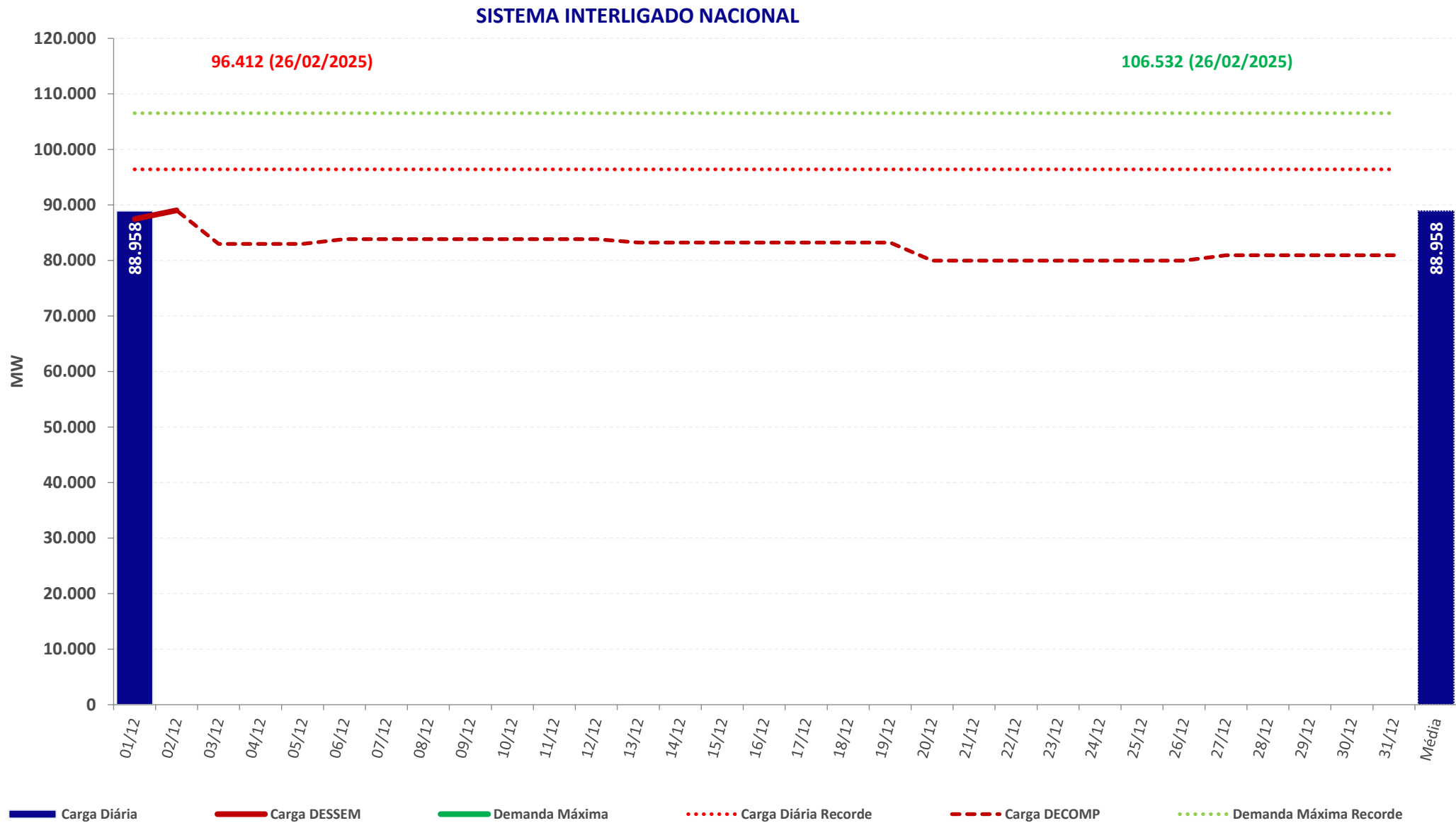


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

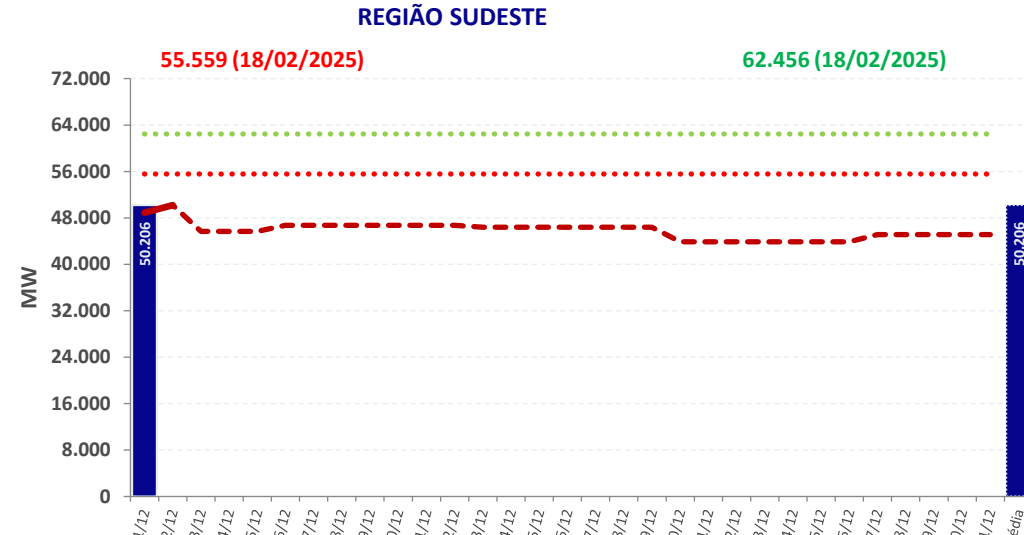
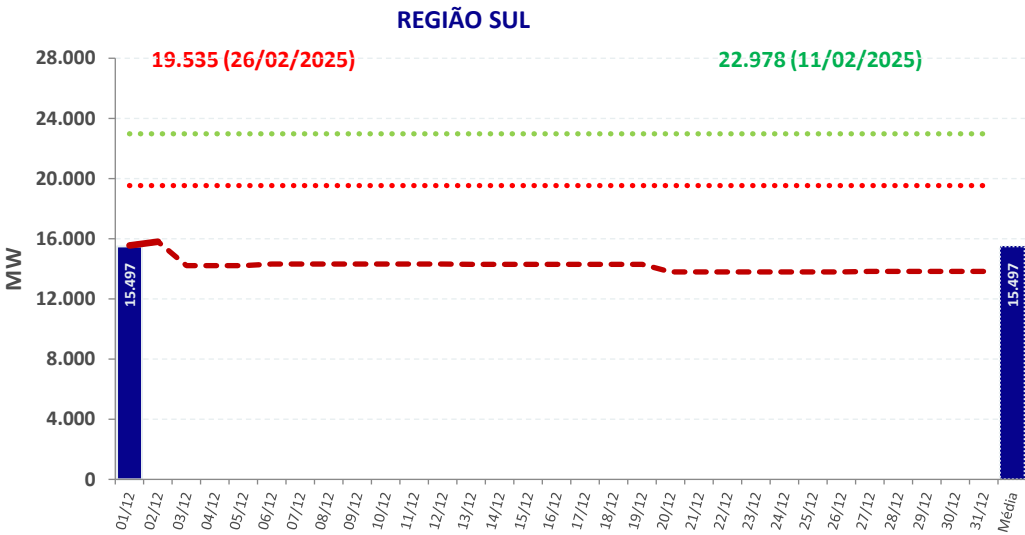
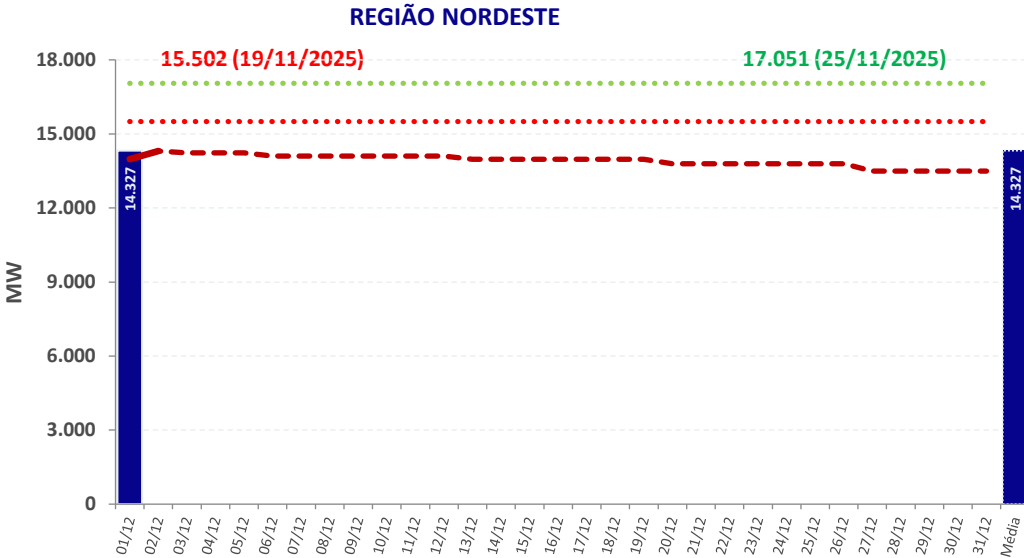
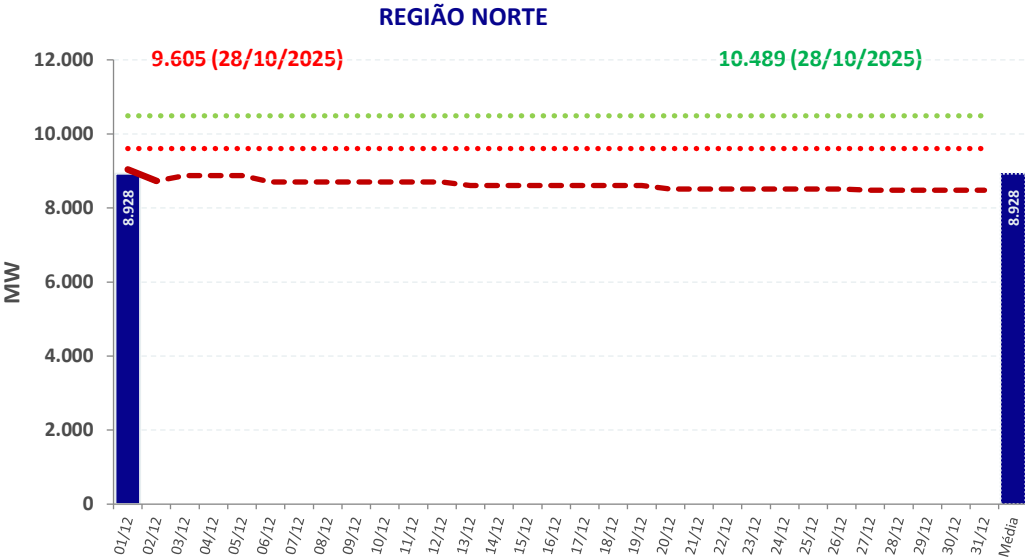
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





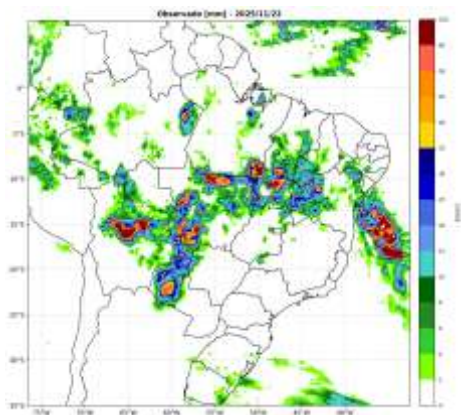
carga e demanda instantânea máxima



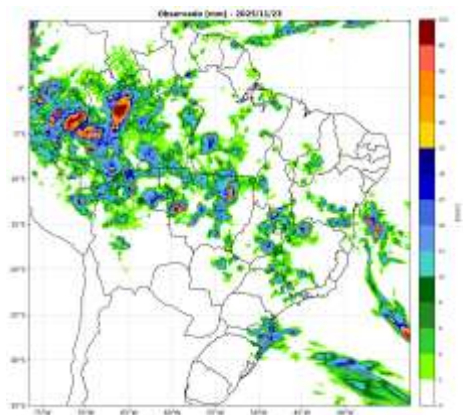
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 22/11 a 28/11

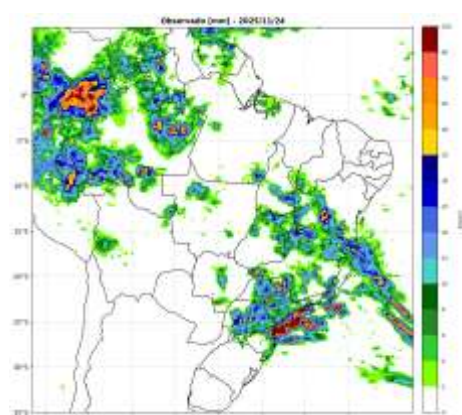
22/11



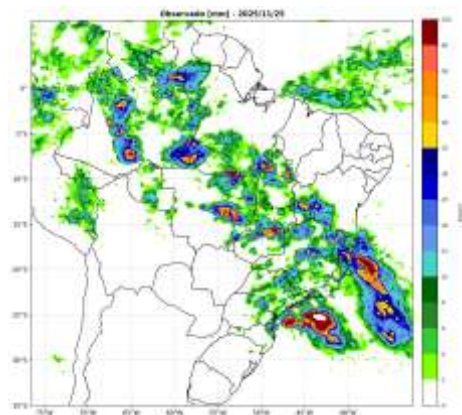
23/11



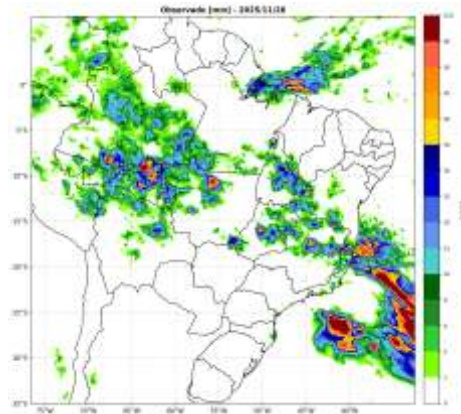
24/11



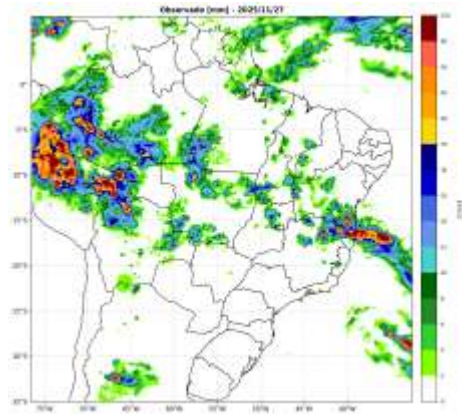
25/11



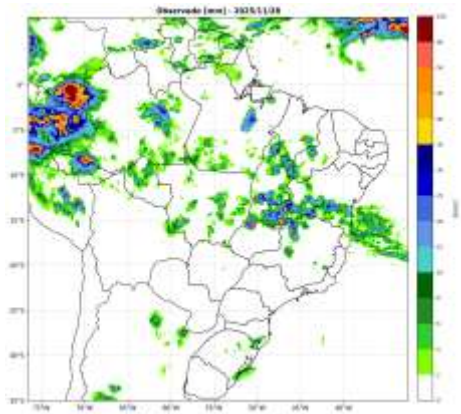
26/11



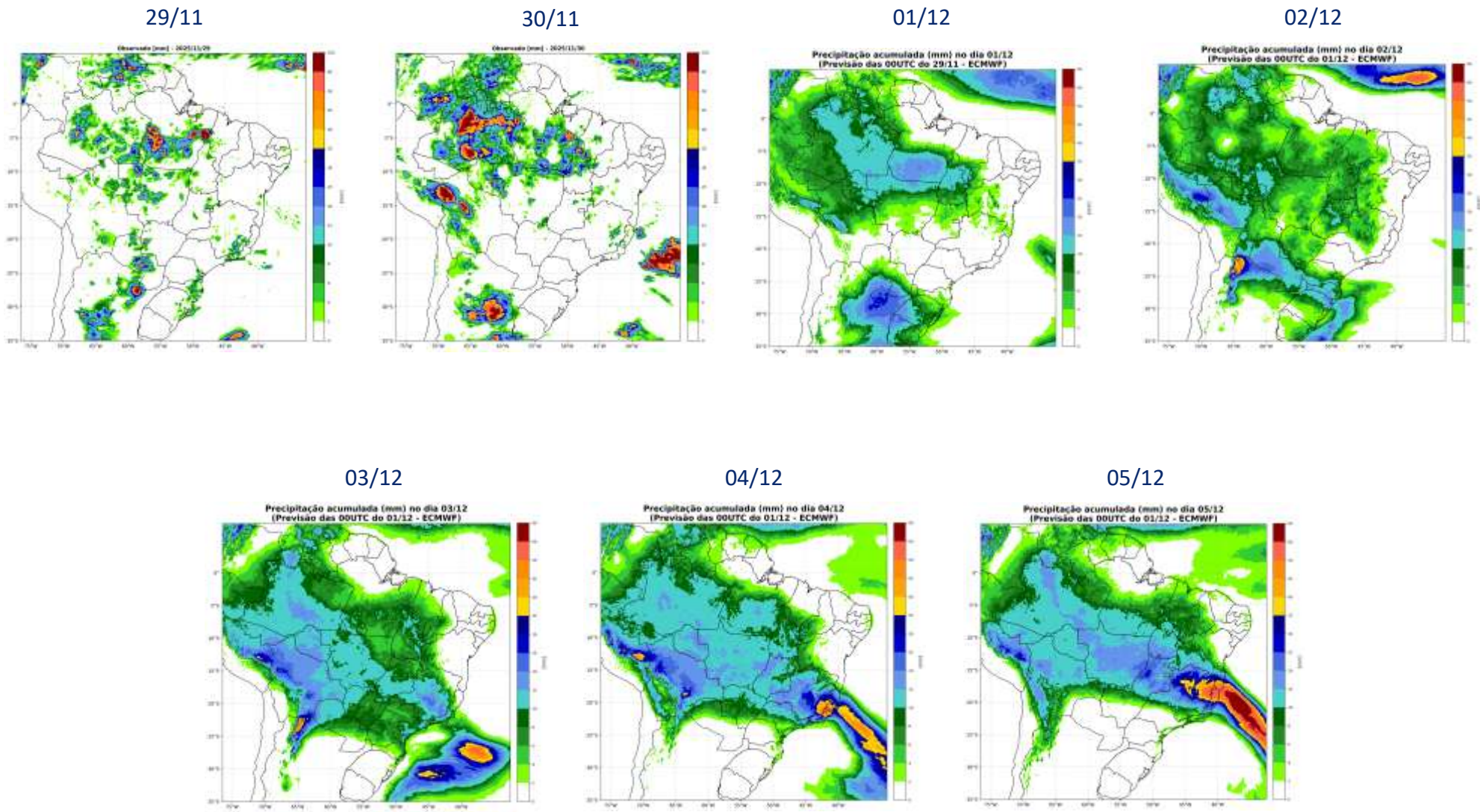
27/11



28/11

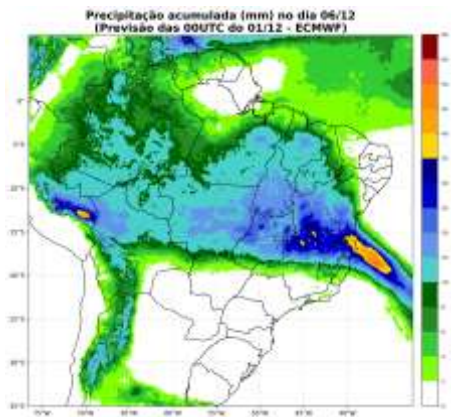


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 29/11 a 05/12

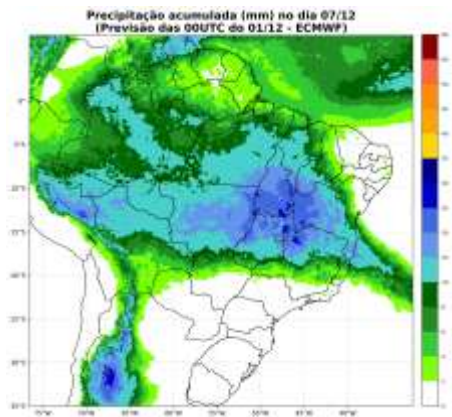


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 06/12 a 12/12

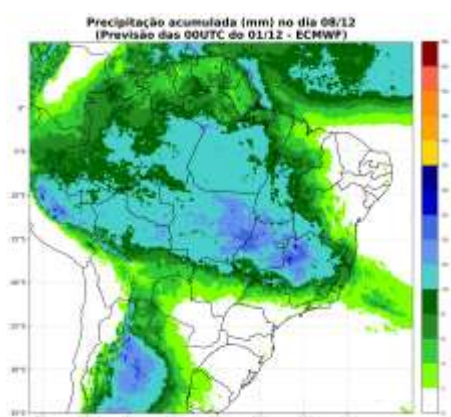
06/12



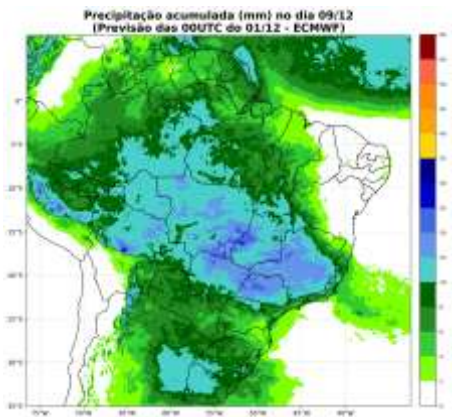
07/12



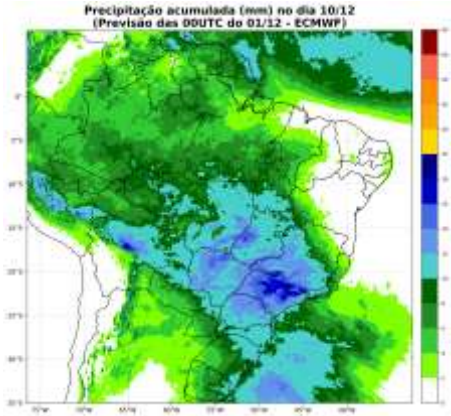
08/12



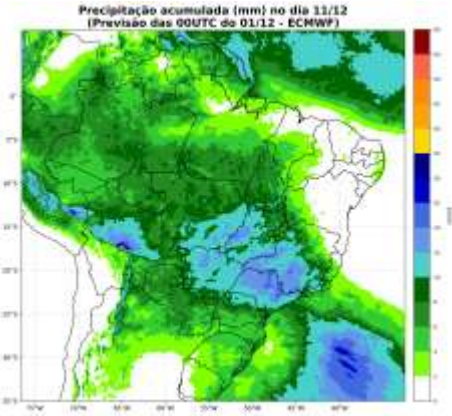
09/12



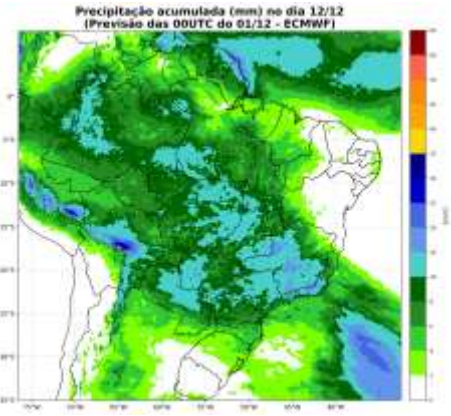
10/12



11/12



12/12

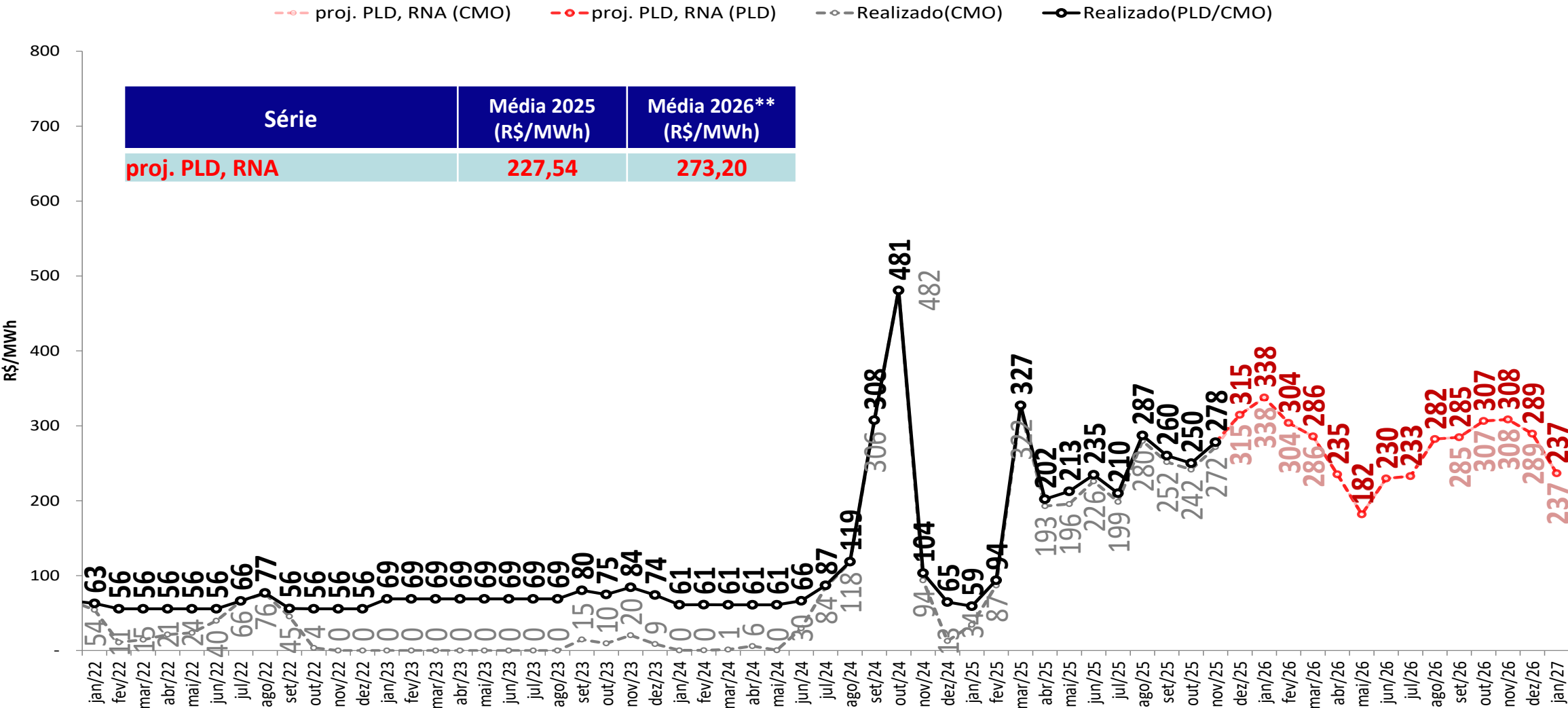


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **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 dezembro de 2017 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2022 a fevereiro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até maio de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até maio 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

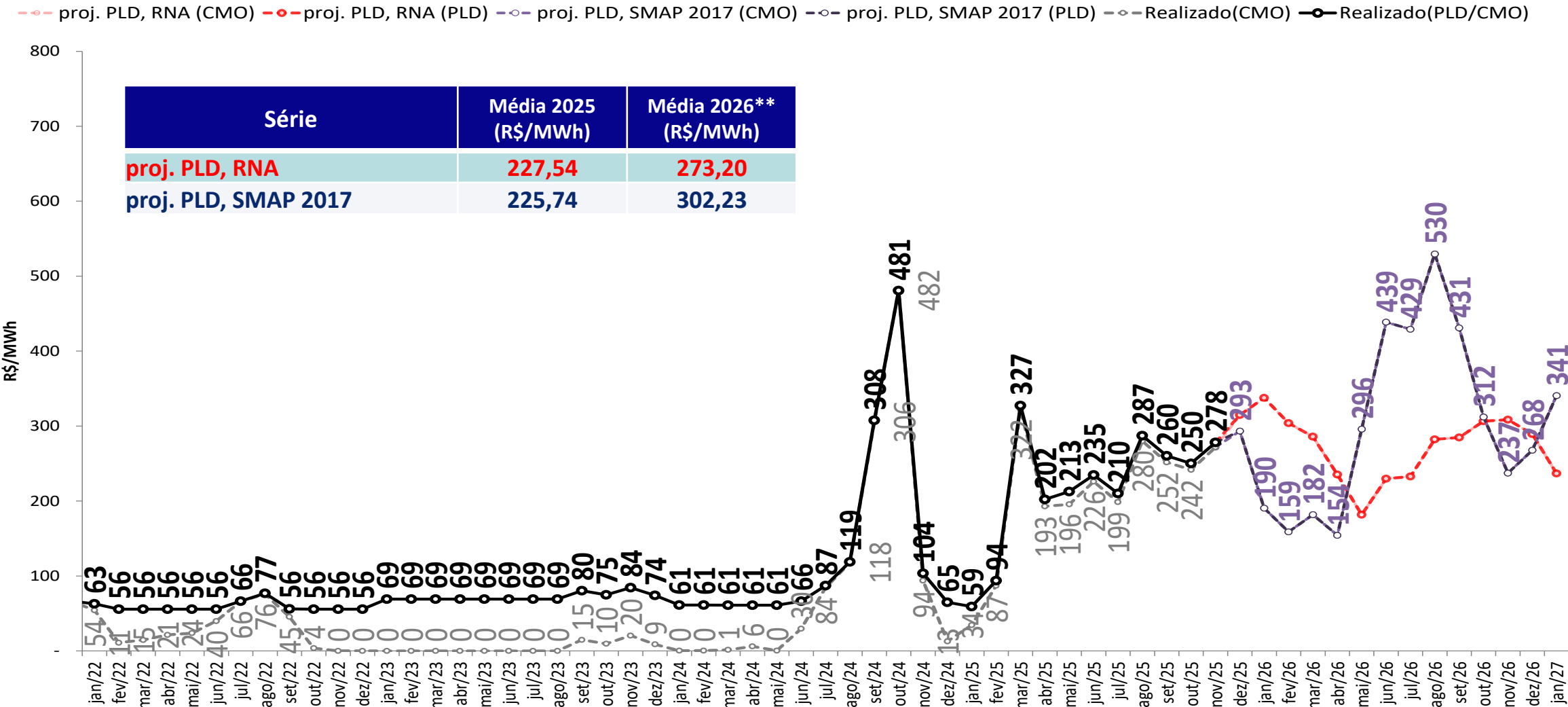
projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

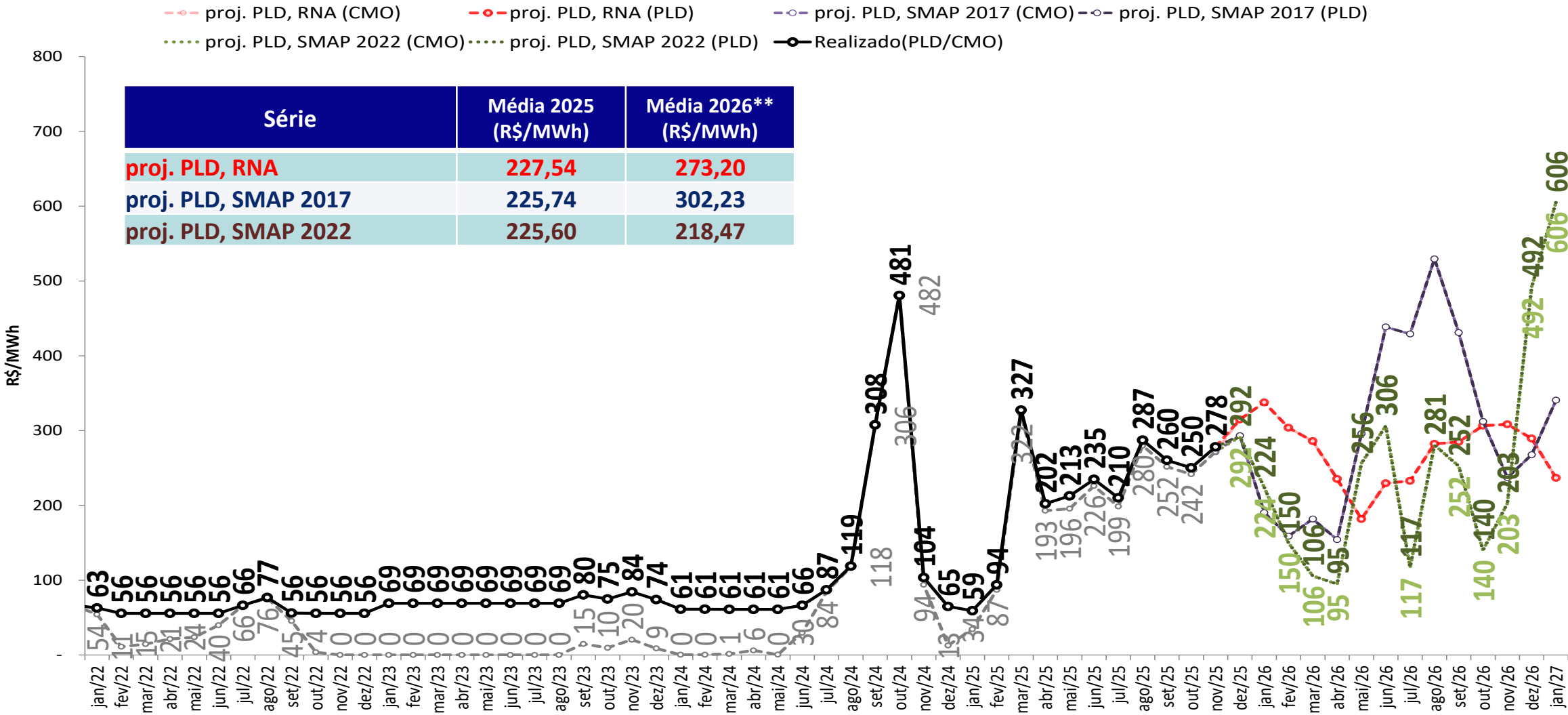
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



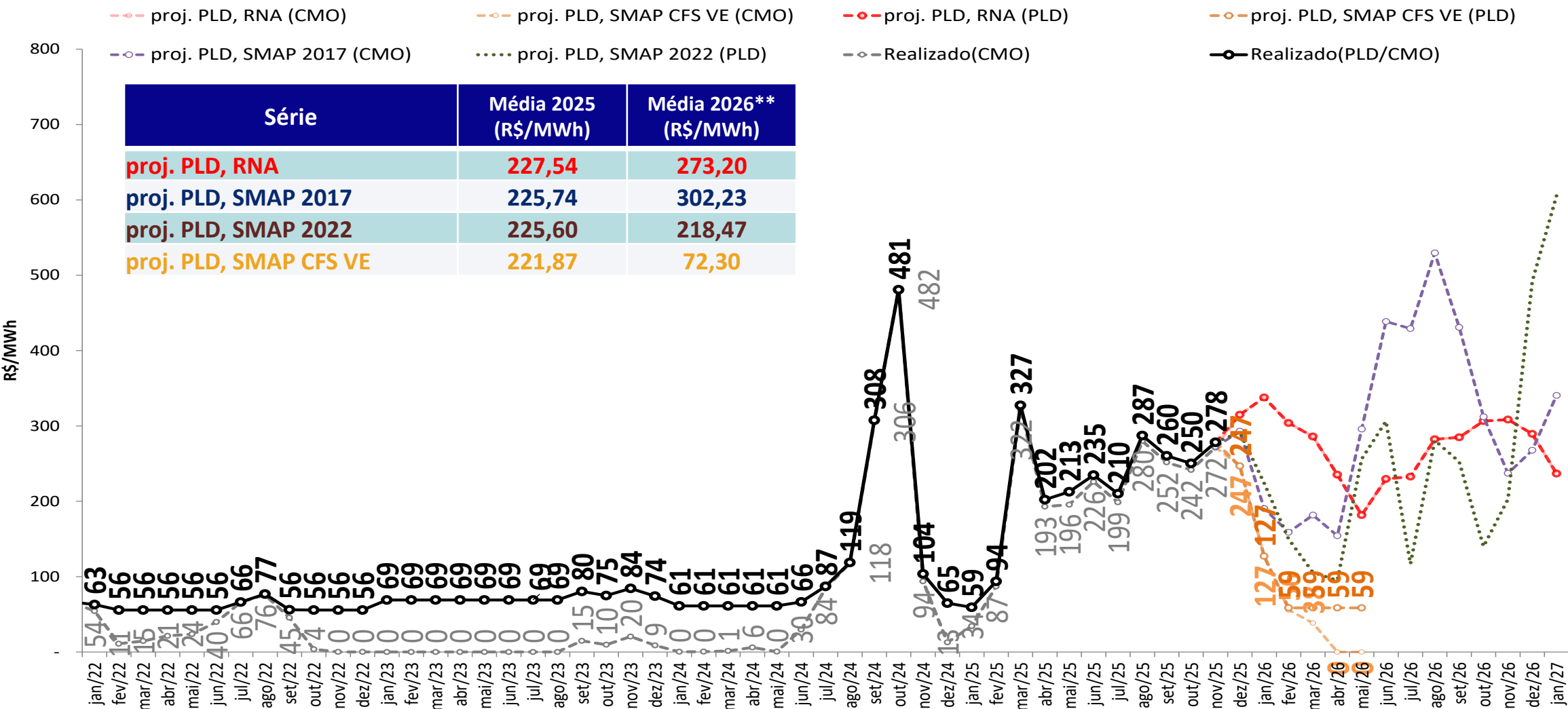
• Foram considerados:

- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO

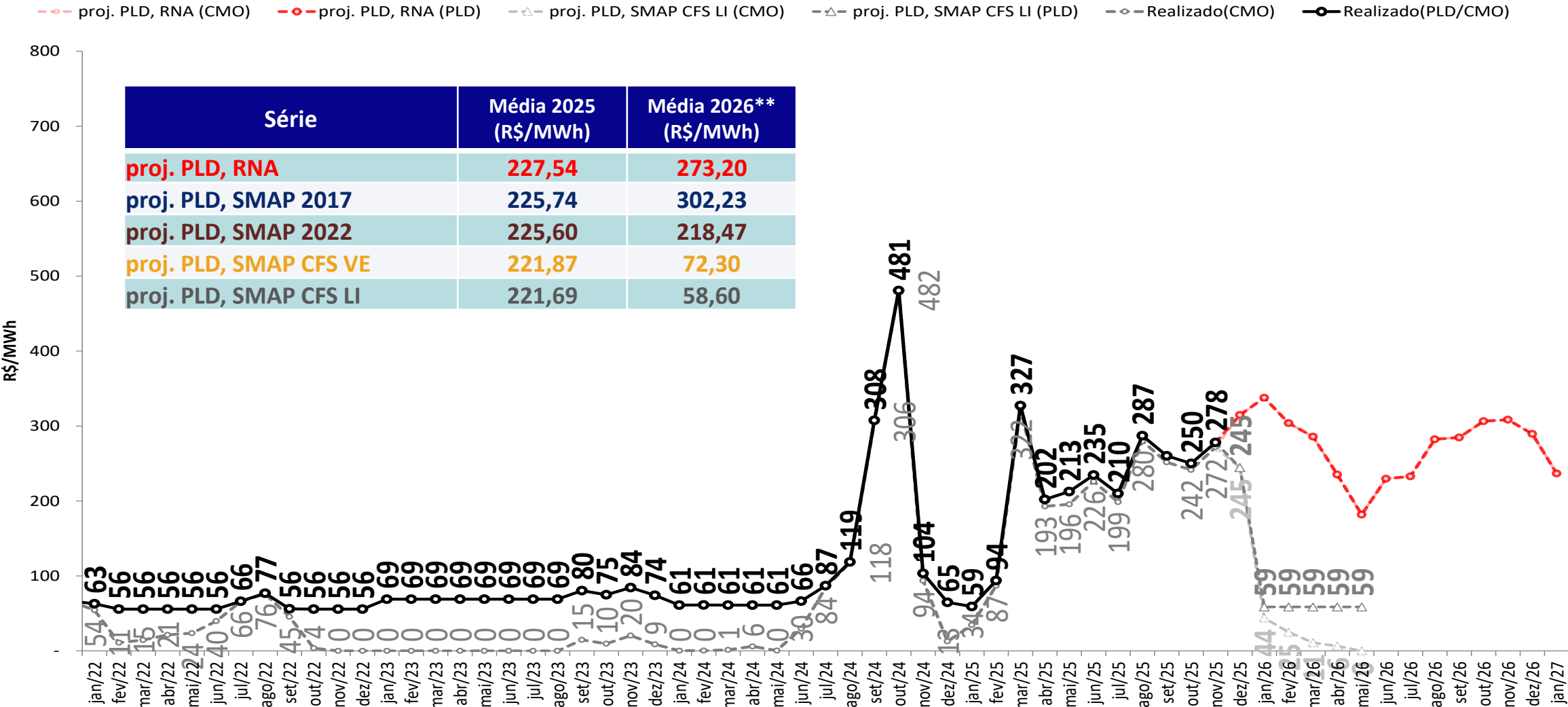
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:

- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

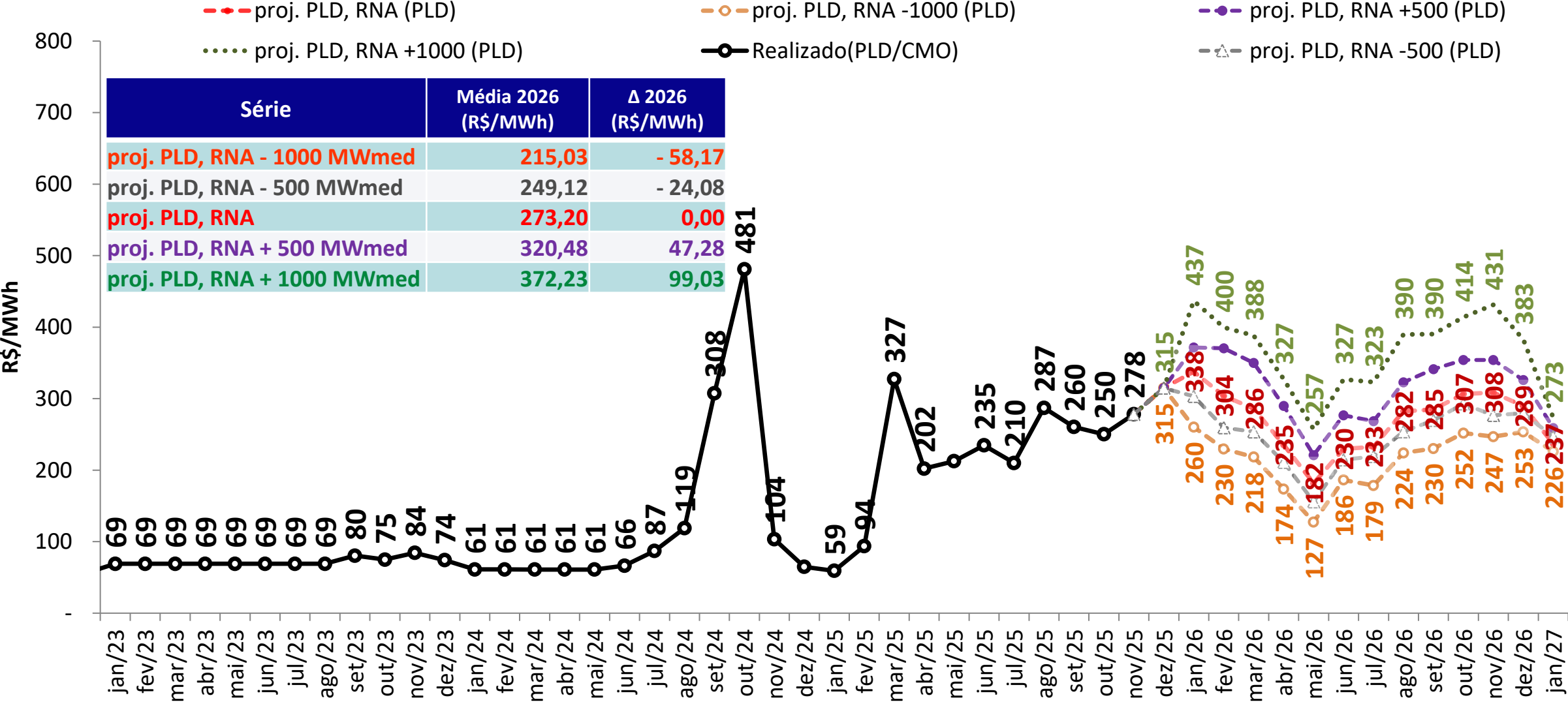
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026



• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO – sensibilidade de carga

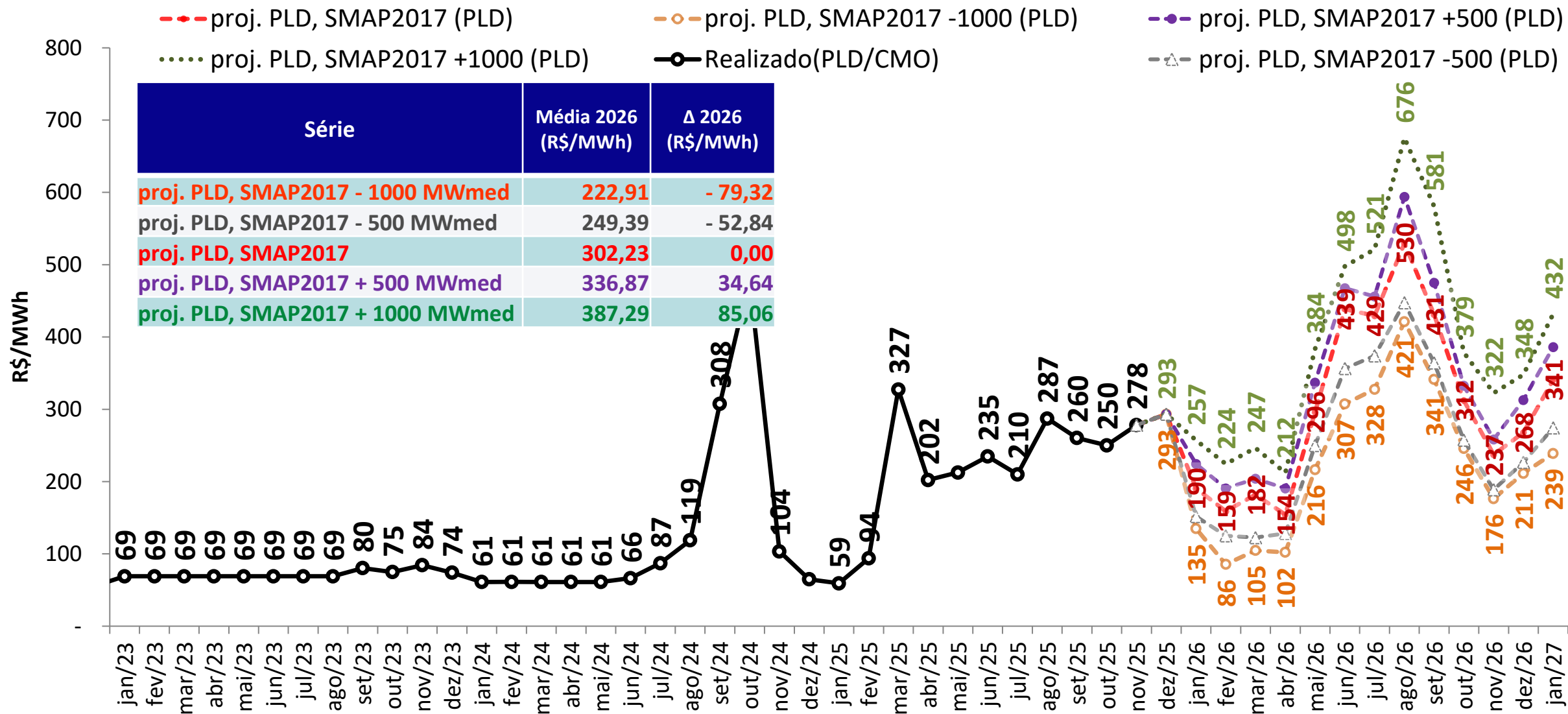
projeção do PLD: RNA, carga +500, +1000, -1000 e -500MWmed



Foram considerados:
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – SE/CO – sensibilidade de carga

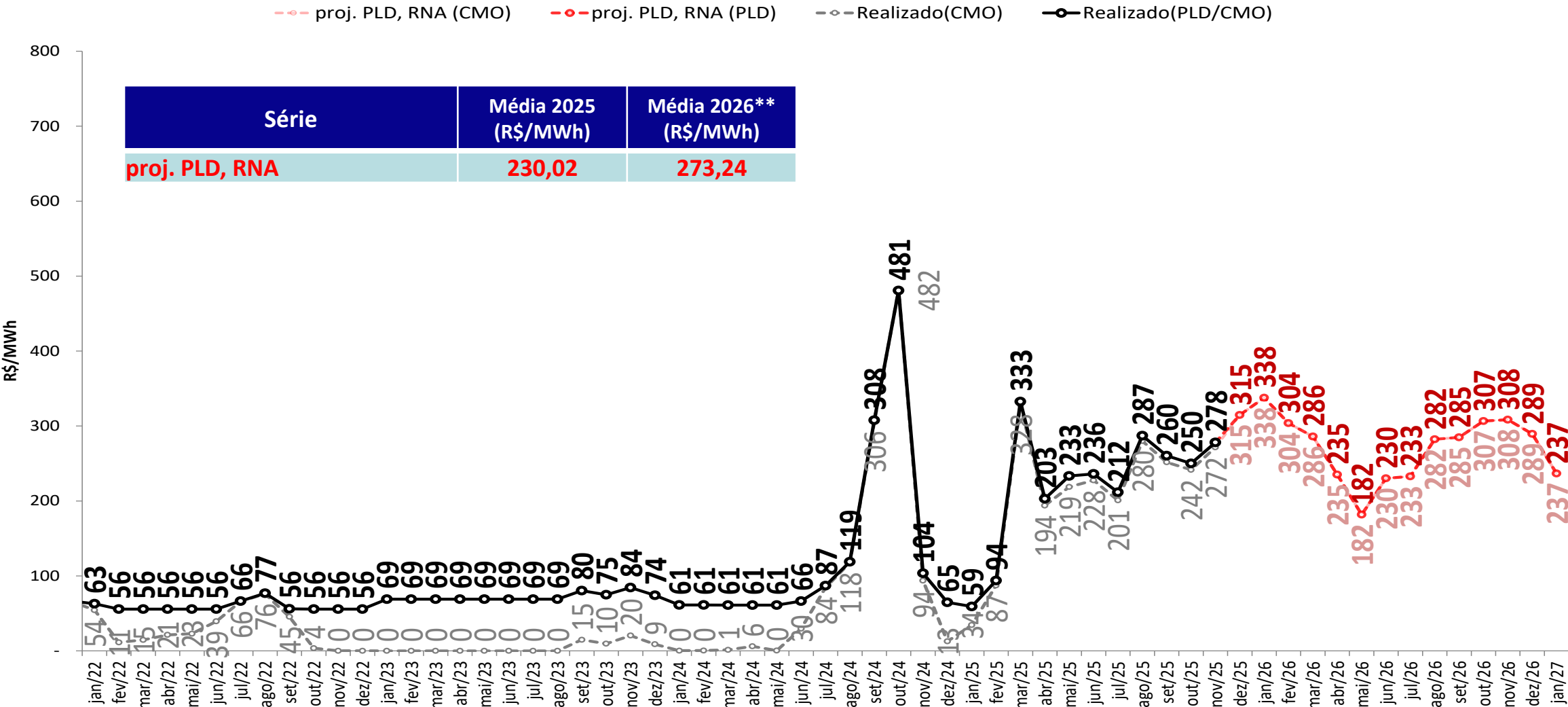
projeção do PLD: SMAP 2017/2018, carga +500, +1000, -1000 e -500MWmed



• *Foram considerados:*

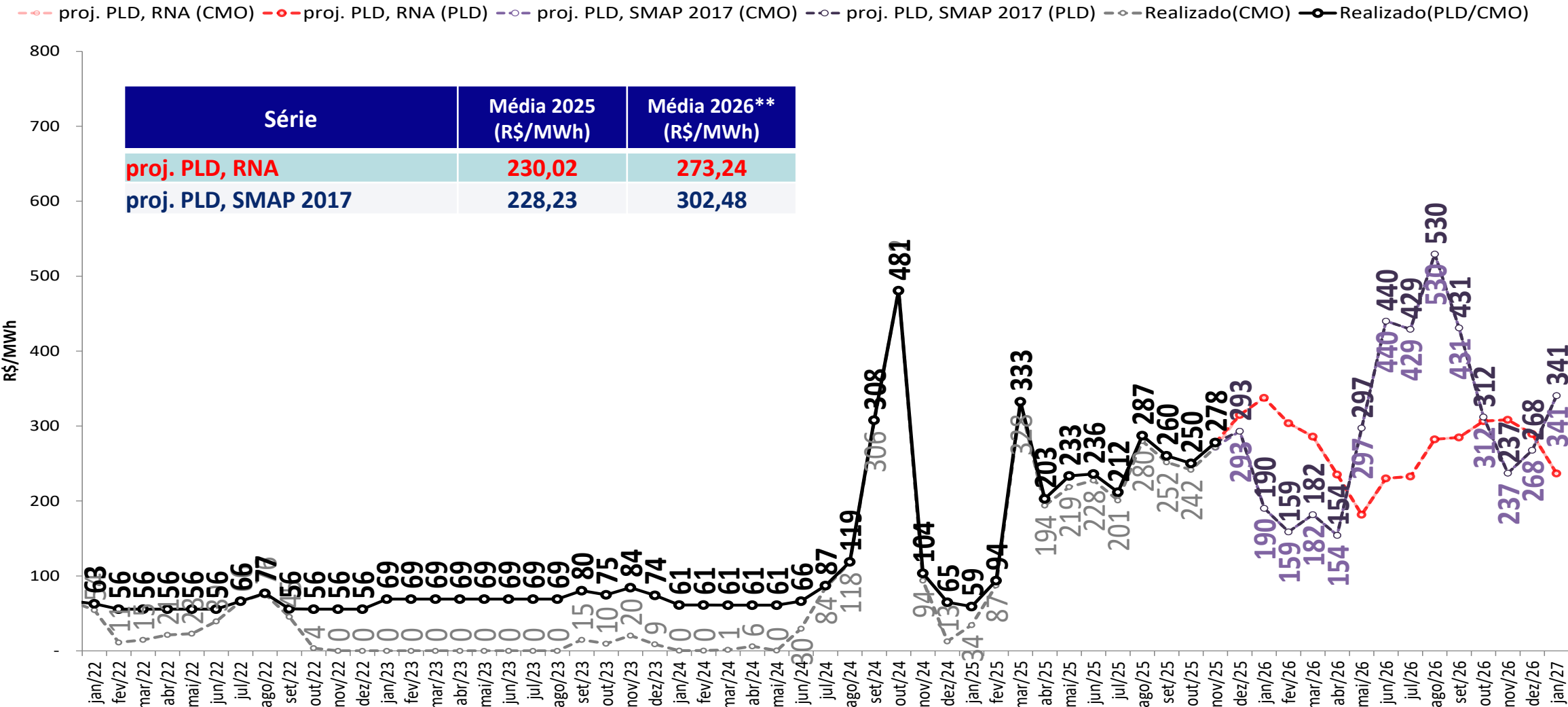
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



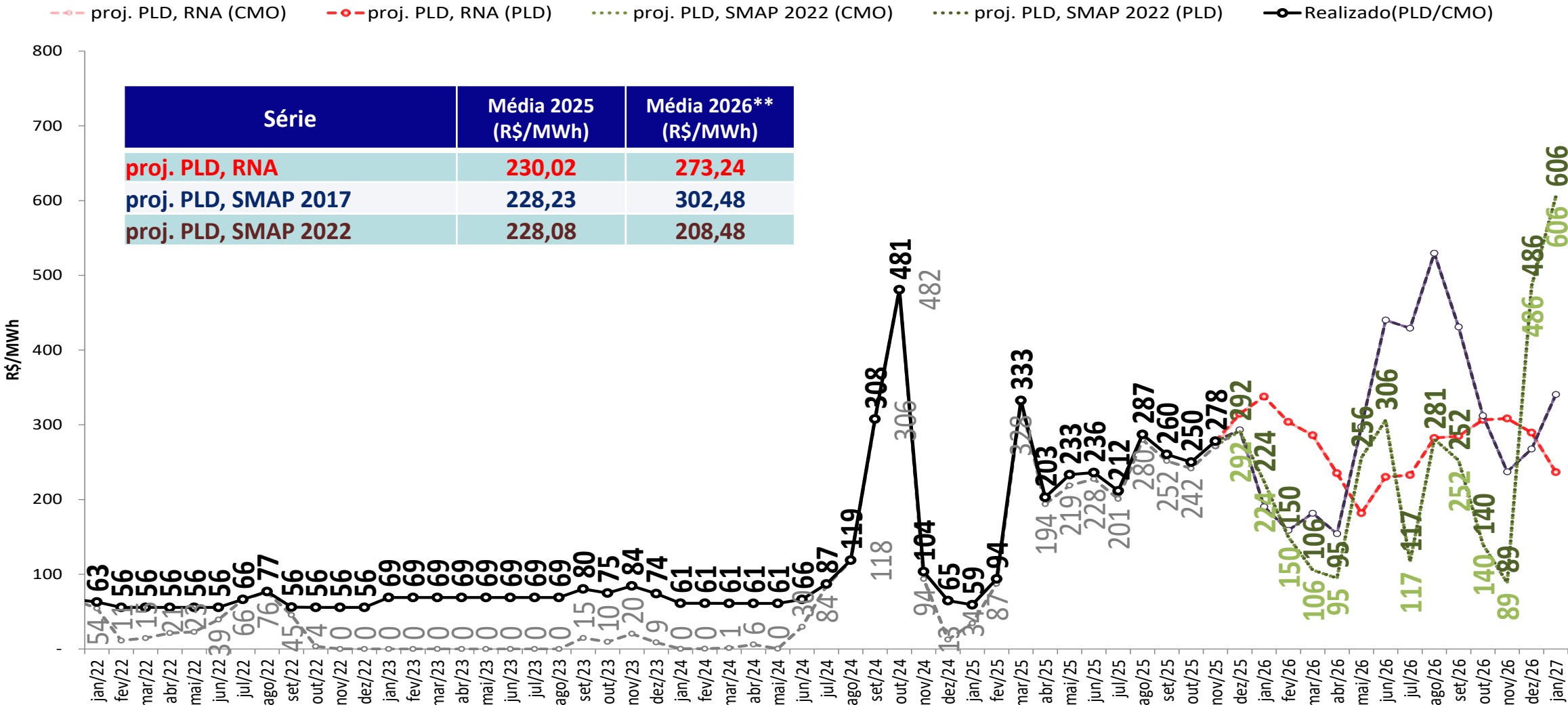
- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



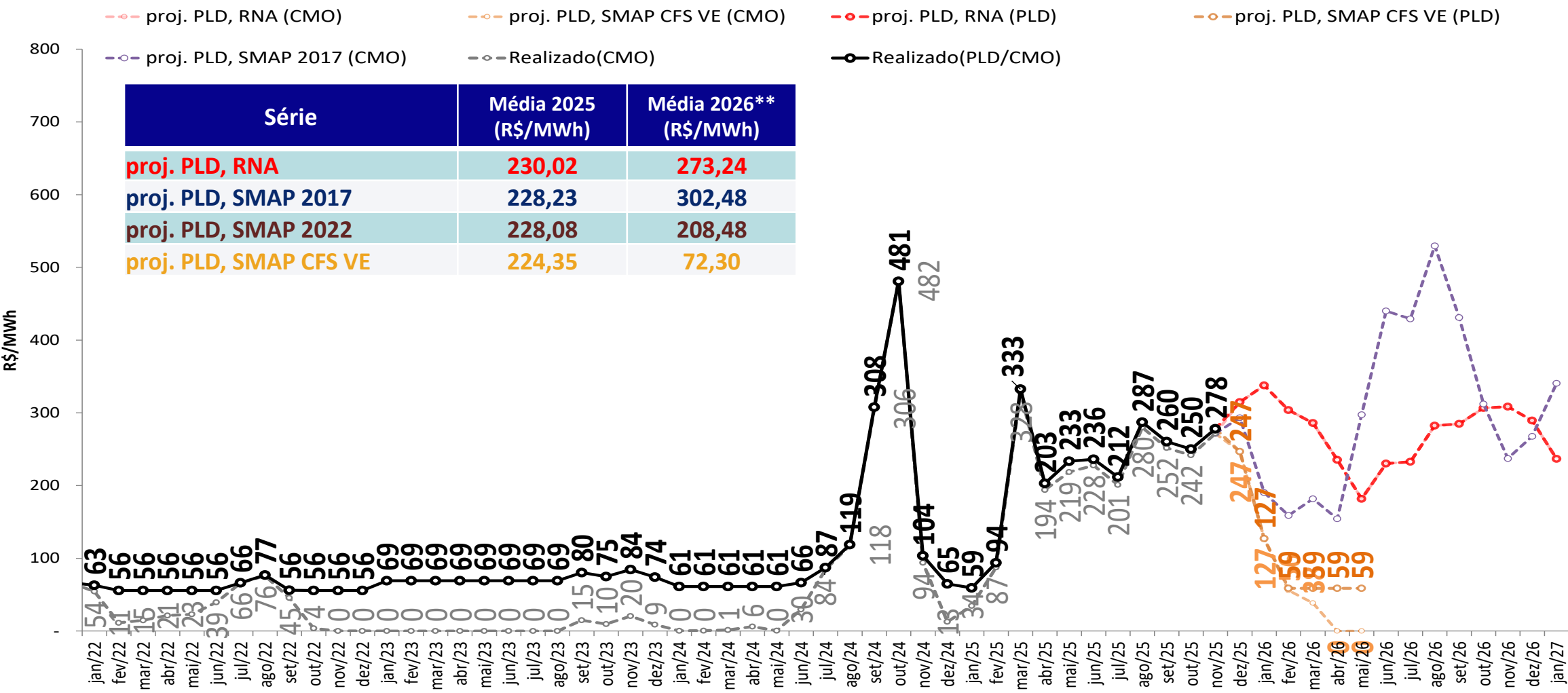
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



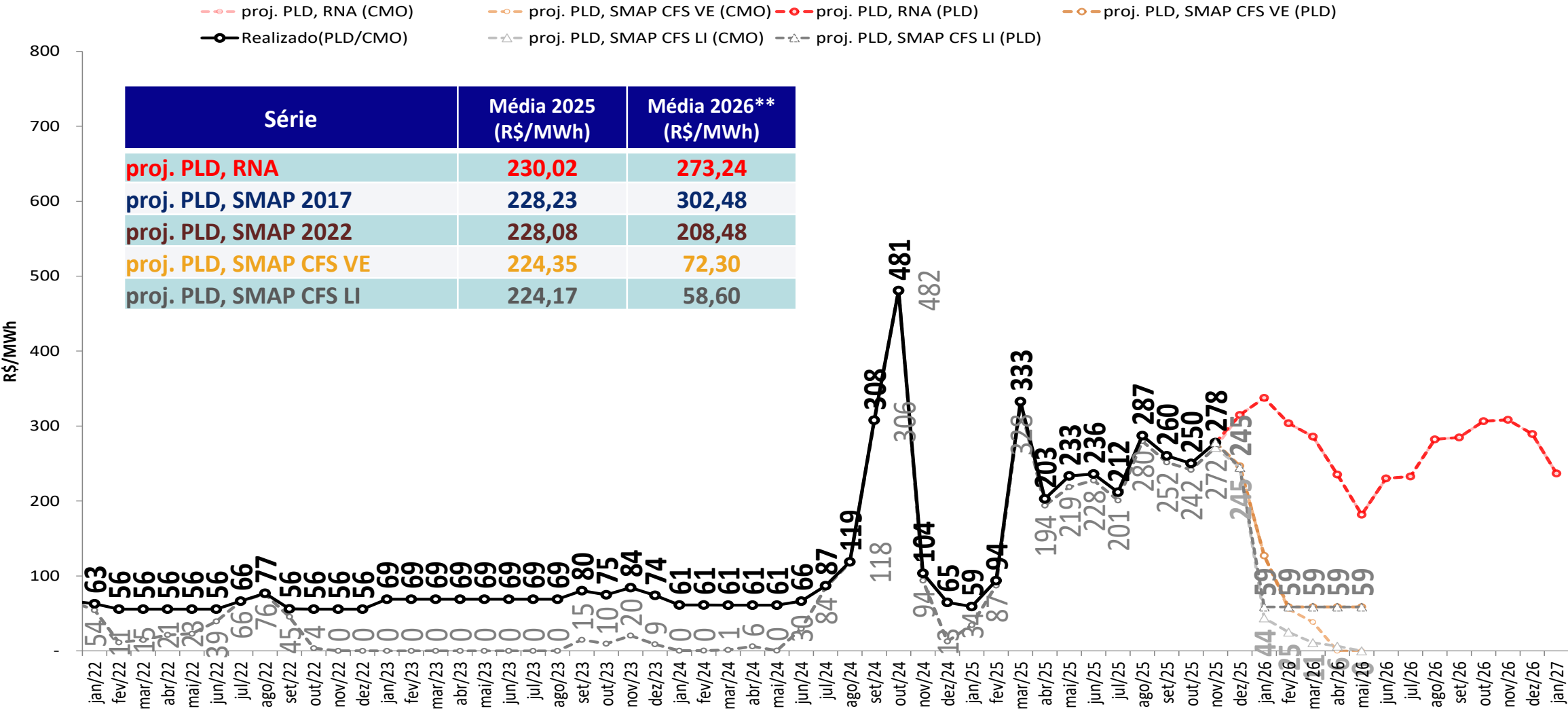
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



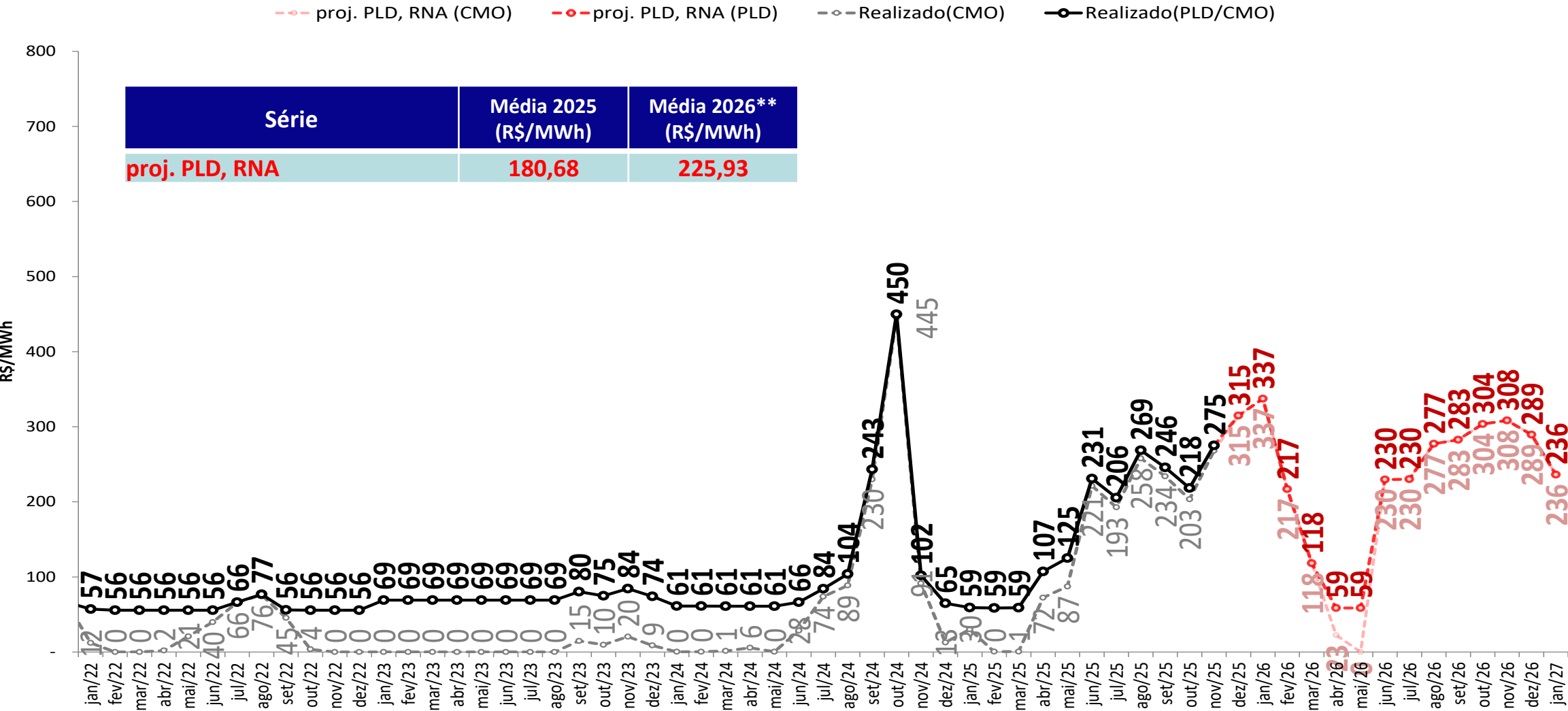
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



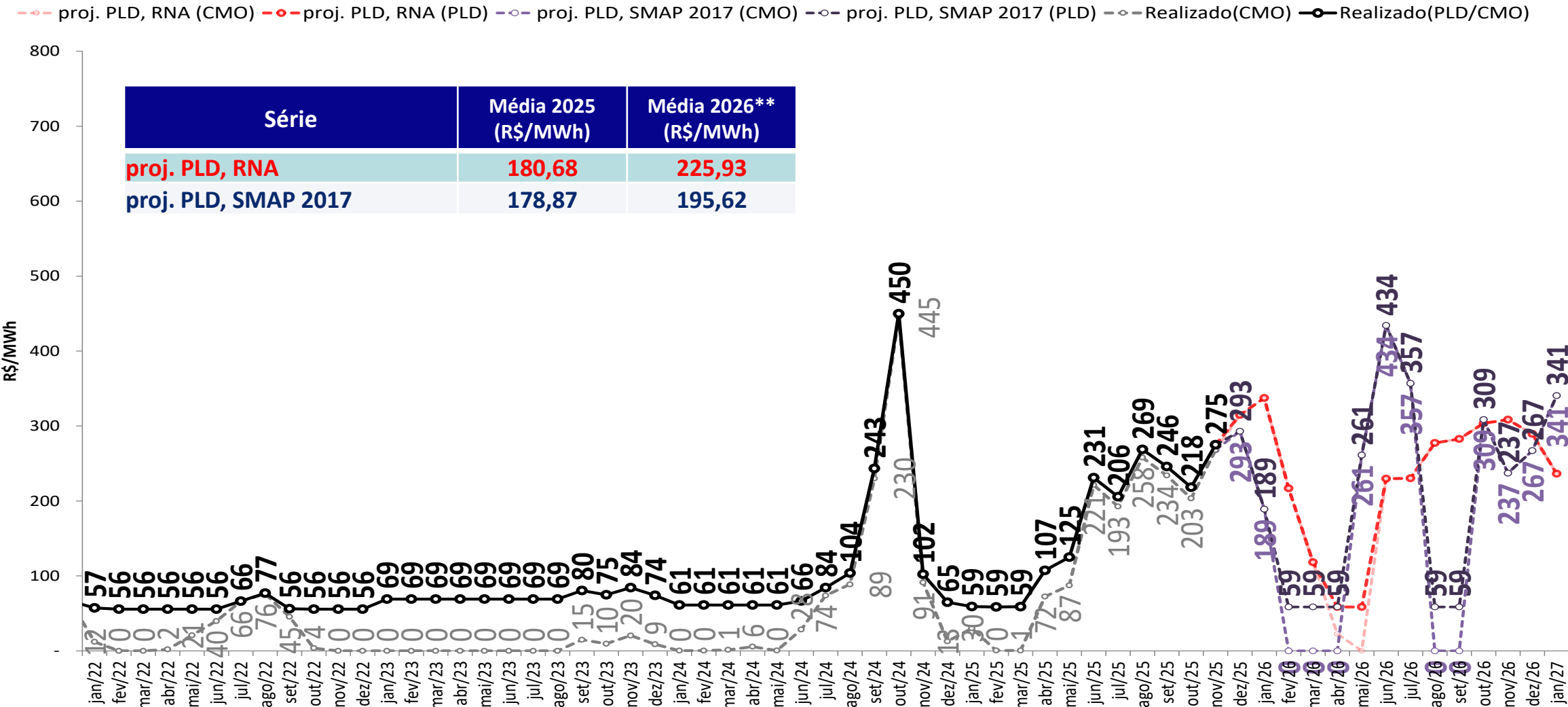
- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



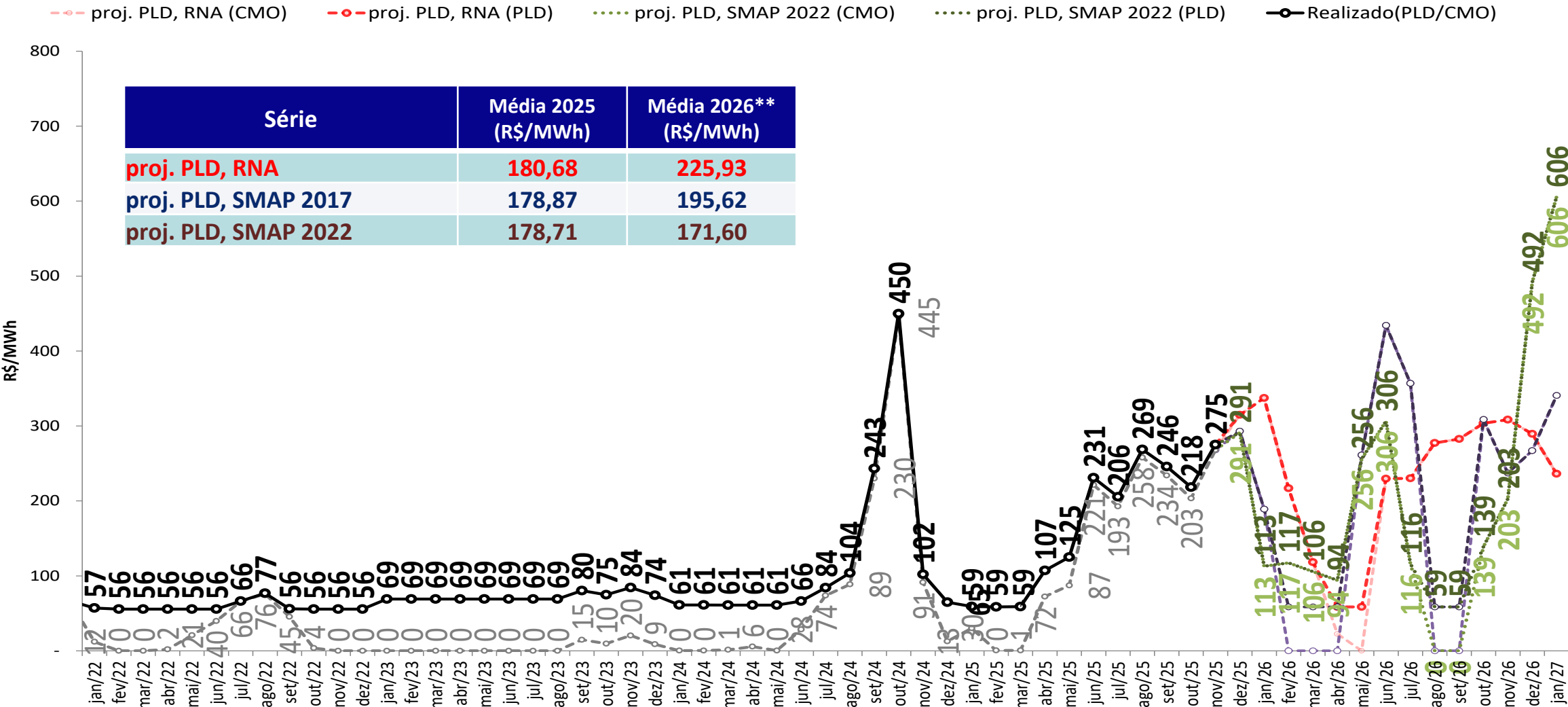
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



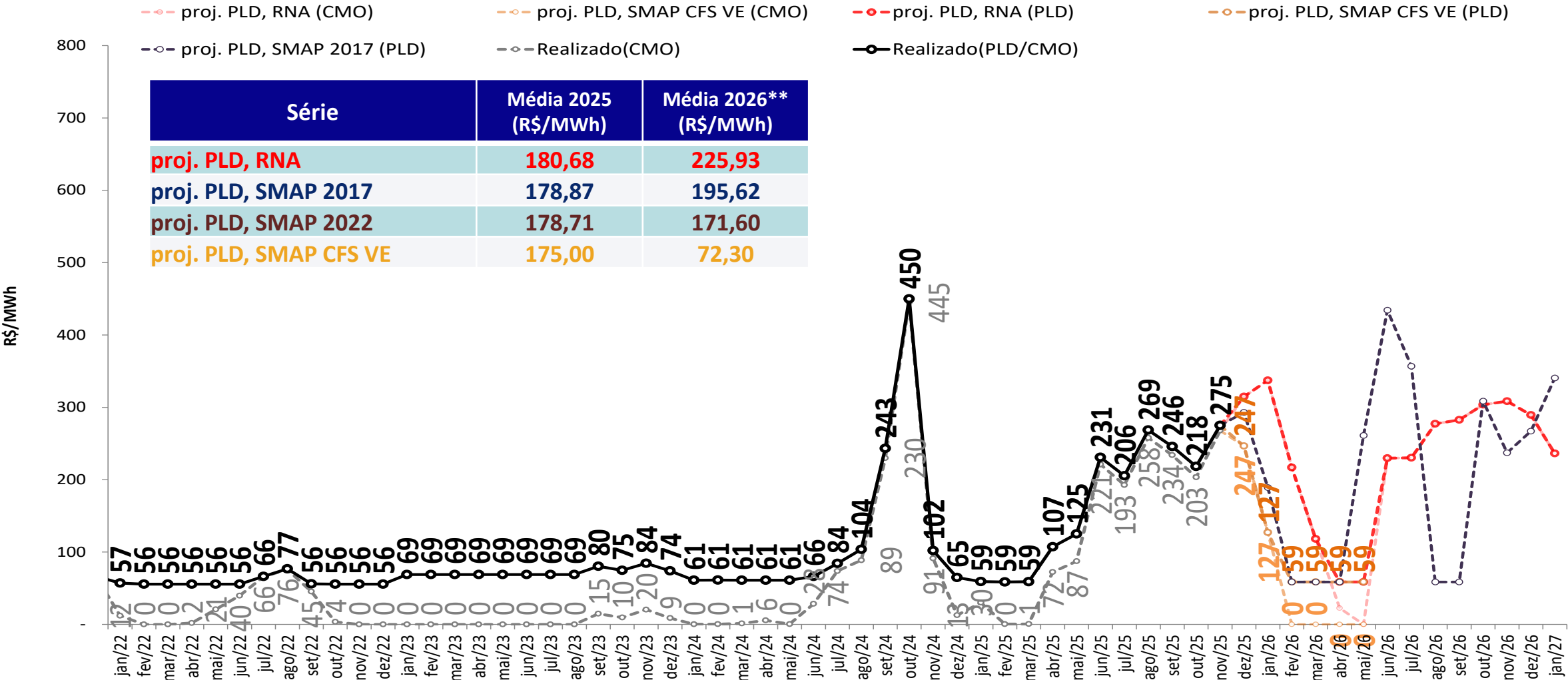
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



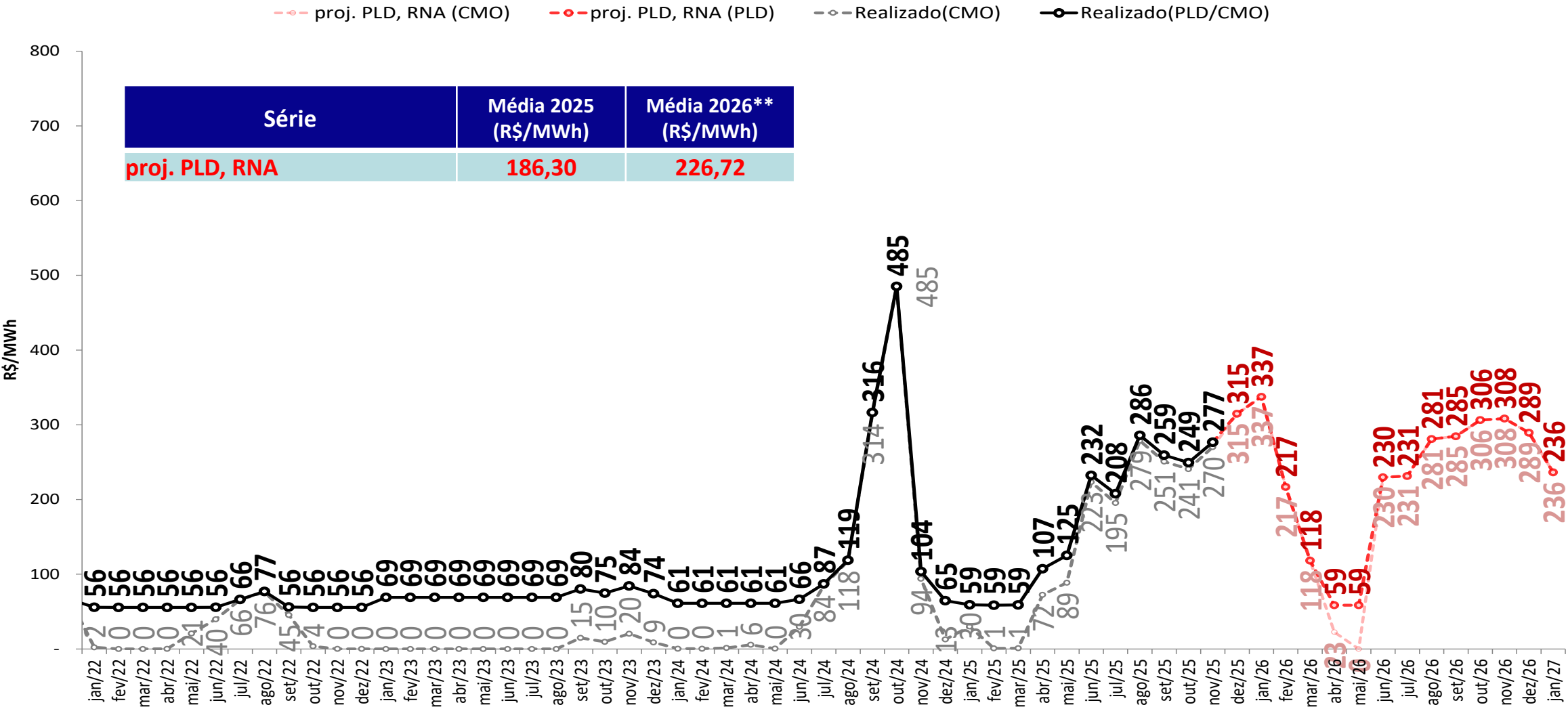
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



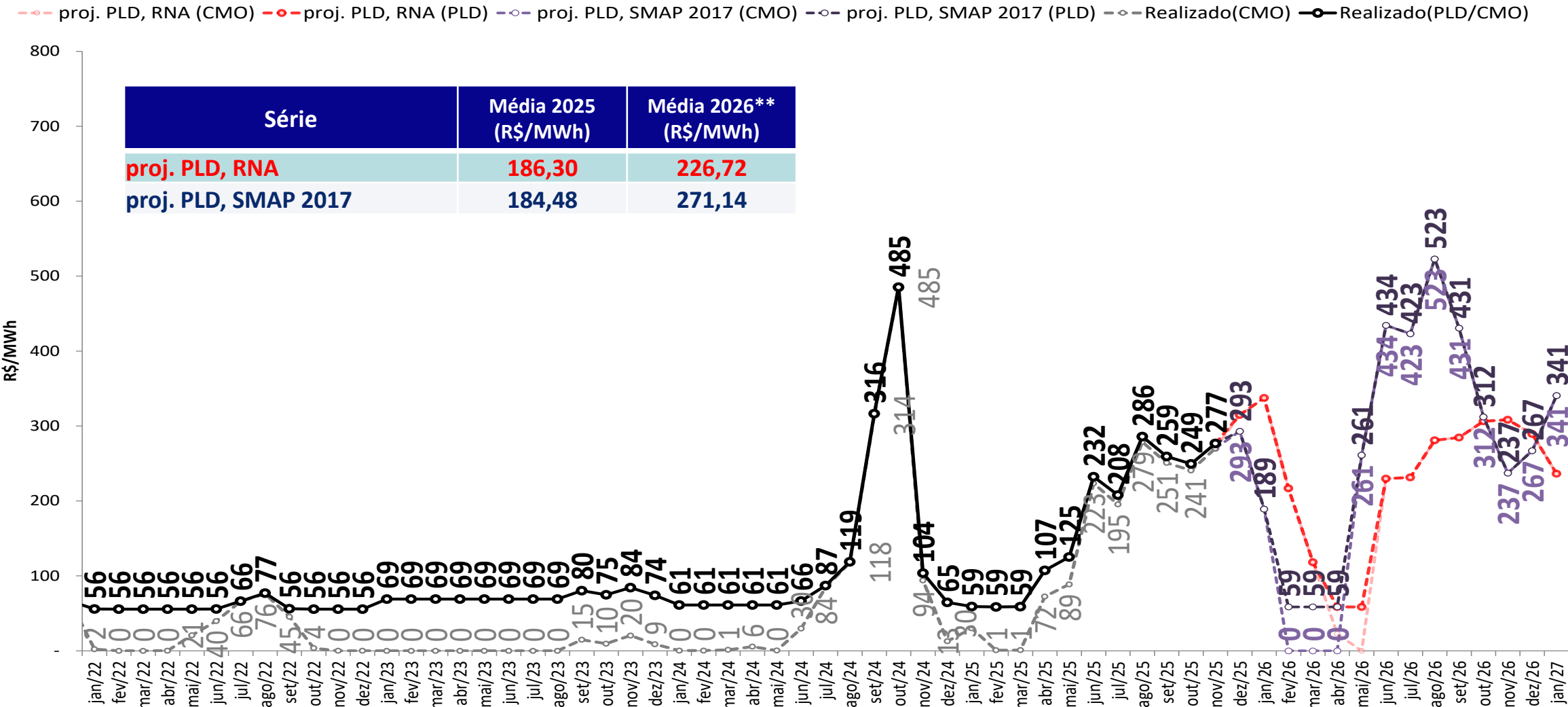
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



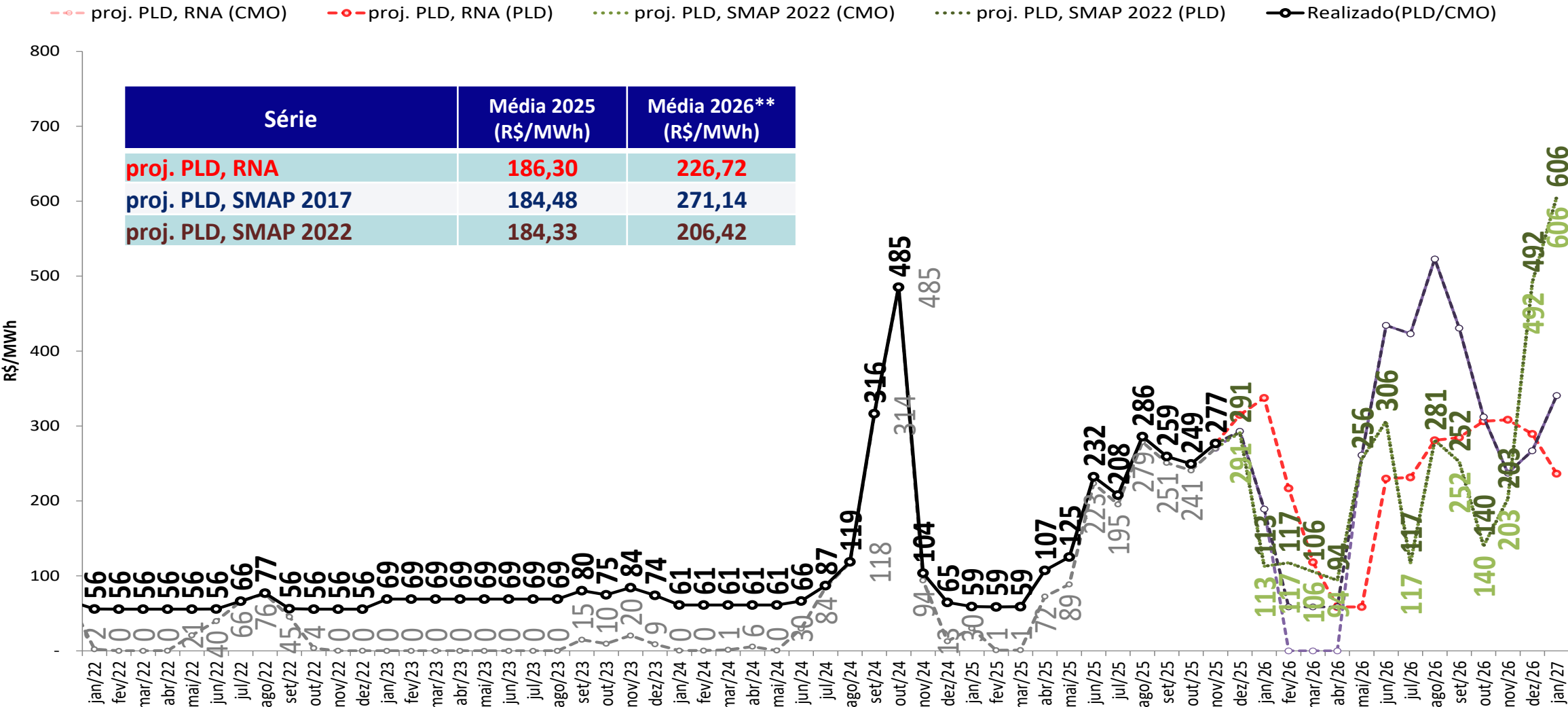
- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



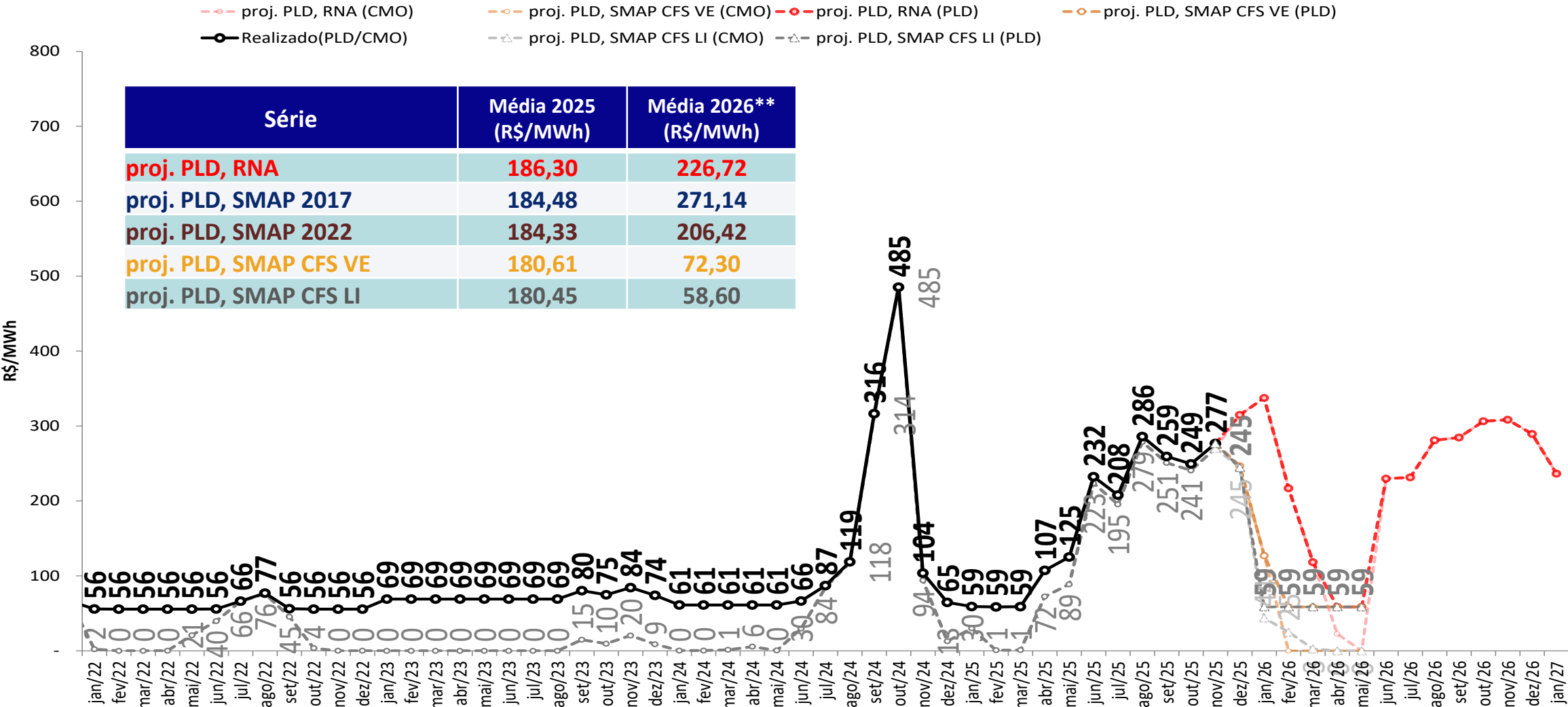
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	315	338	304	286	235	182	230	233	282	285	307	308	289	237
proj. PLD, SMAP 2017	293	190	159	182	154	296	439	429	530	431	312	237	268	341
proj. PLD, SMAP 2022	292	224	150	106	95	256	306	117	281	252	140	203	492	606
proj. PLD, SMAP CFS VE	247	127	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	245	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-

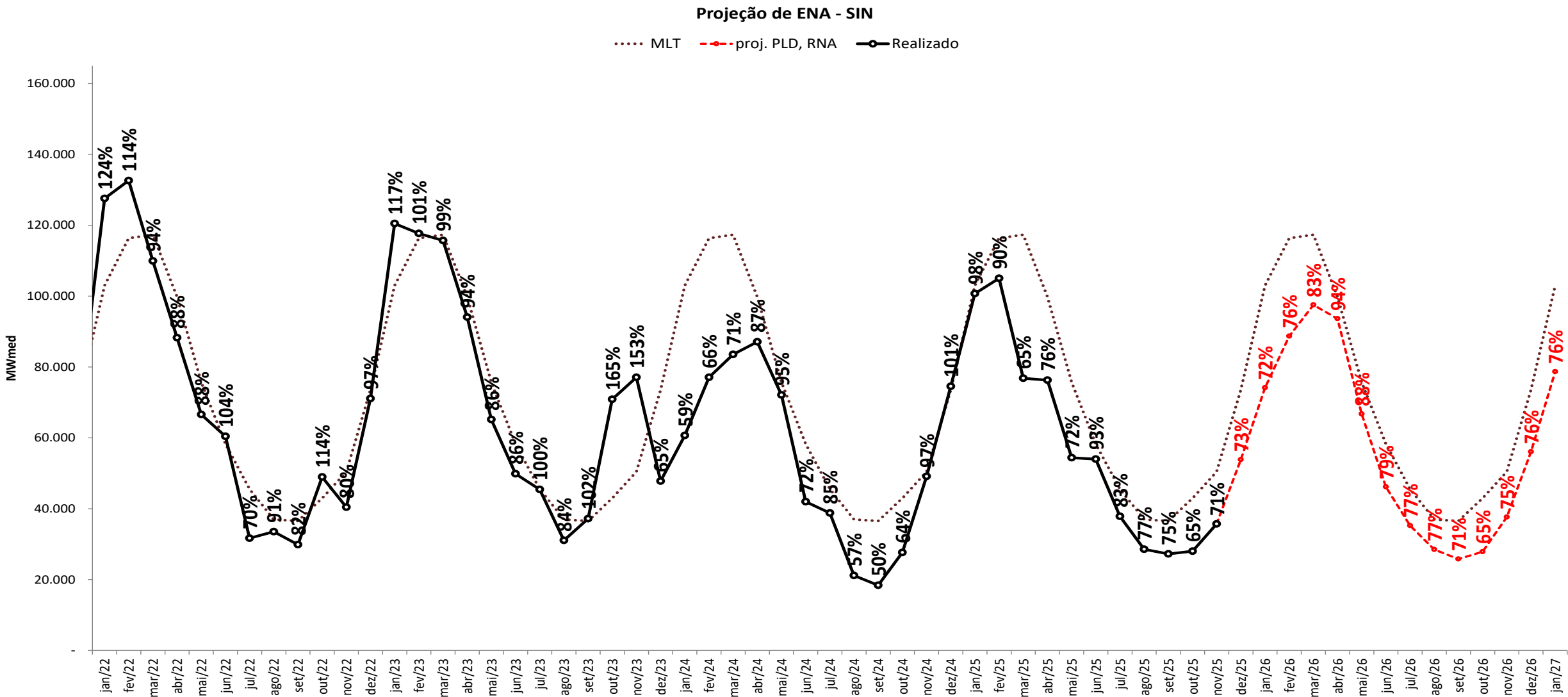
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	315	338	304	286	235	182	230	233	282	285	307	308	289	237
proj. PLD, SMAP 2017	293	190	159	182	154	297	440	429	530	431	312	237	268	341
proj. PLD, SMAP 2022	292	224	150	106	95	256	306	117	281	252	140	89	486	606
proj. PLD, SMAP CFS VE	247	127	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	245	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	315	337	217	118	59	59	230	230	277	283	304	308	289	236
proj. PLD, SMAP 2017	293	189	59	59	59	261	434	357	59	59	309	237	267	341
proj. PLD, SMAP 2022	291	113	117	106	94	256	306	116	59	59	139	203	492	606
proj. PLD, SMAP CFS VE	247	127	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	245	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-

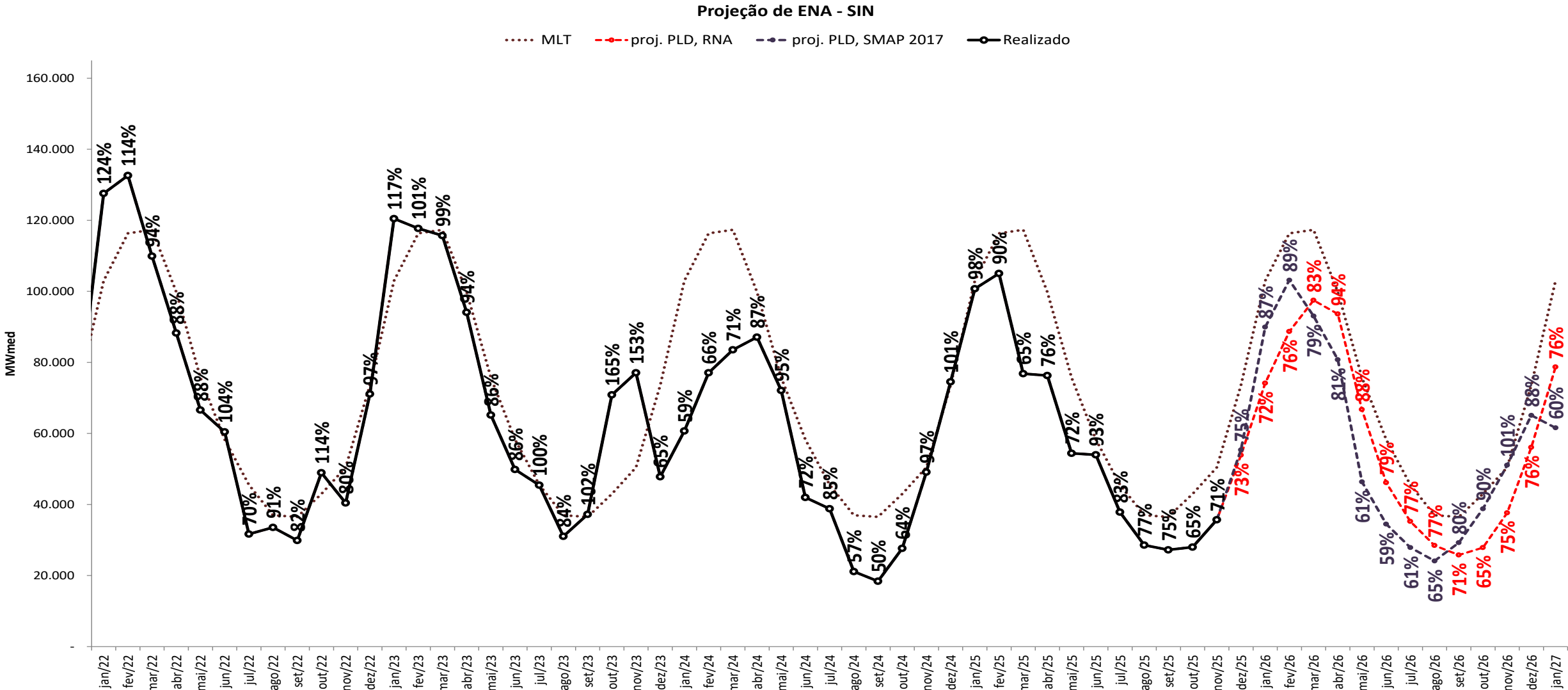
N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	315	337	217	118	59	59	230	231	281	285	306	308	289	236
proj. PLD, SMAP 2017	293	189	59	59	59	261	434	423	523	431	312	237	267	341
proj. PLD, SMAP 2022	291	113	117	106	94	256	306	117	281	252	140	203	492	606
proj. PLD, SMAP CFS VE	247	127	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

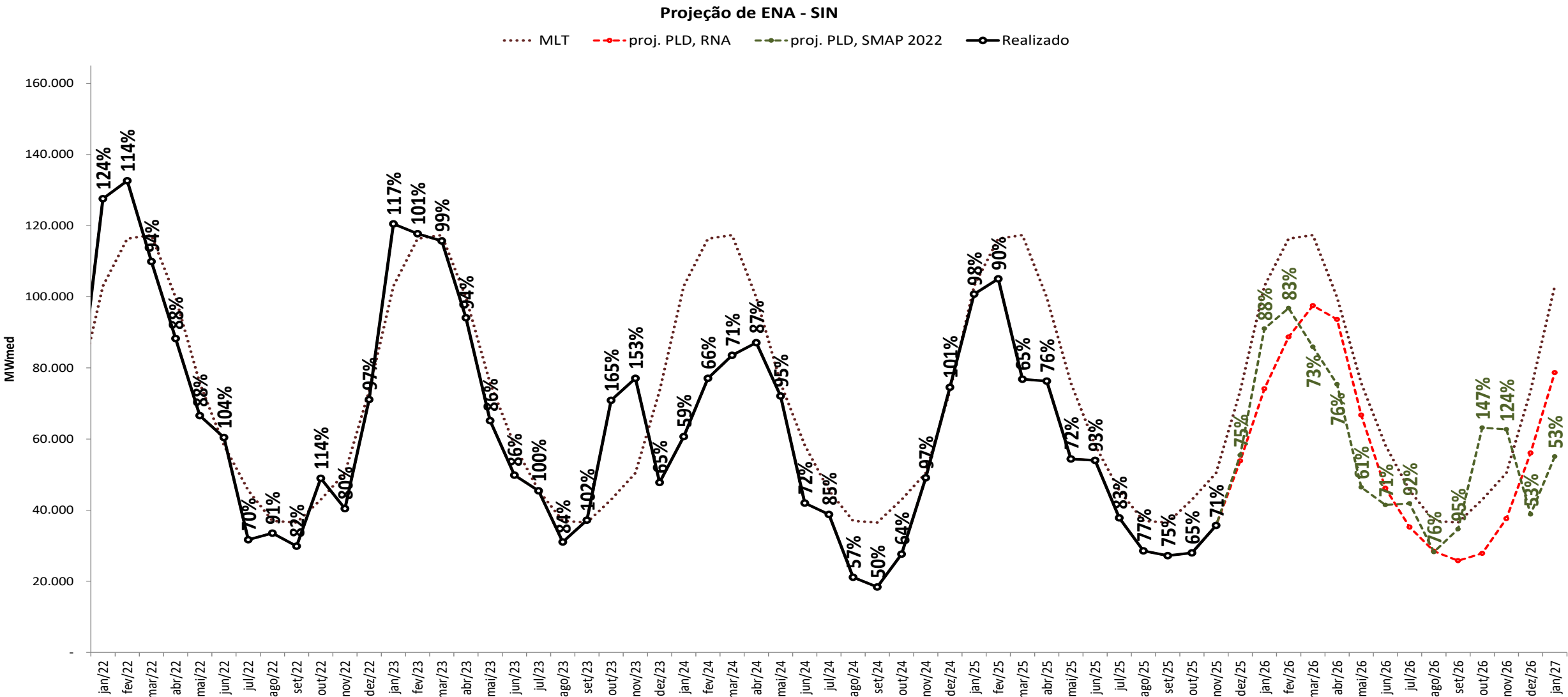
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



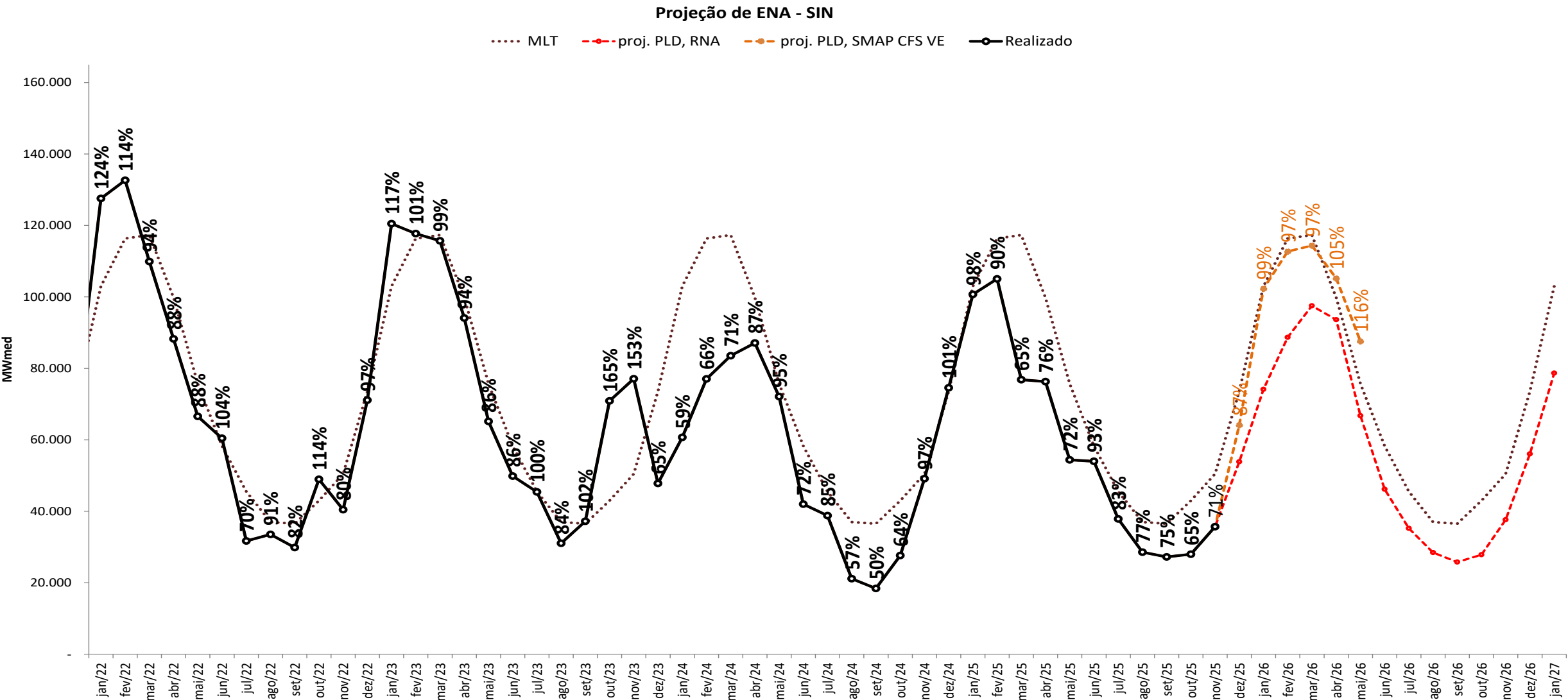
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



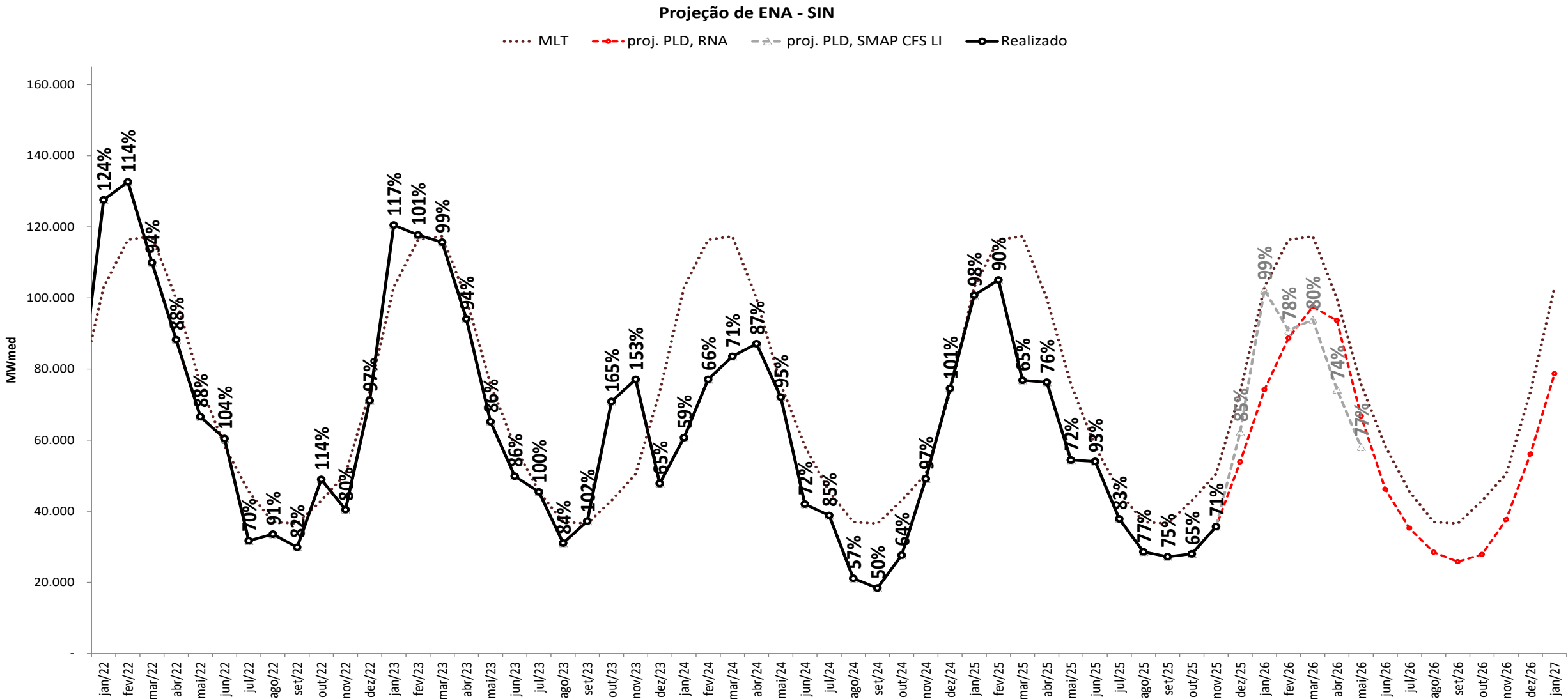
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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



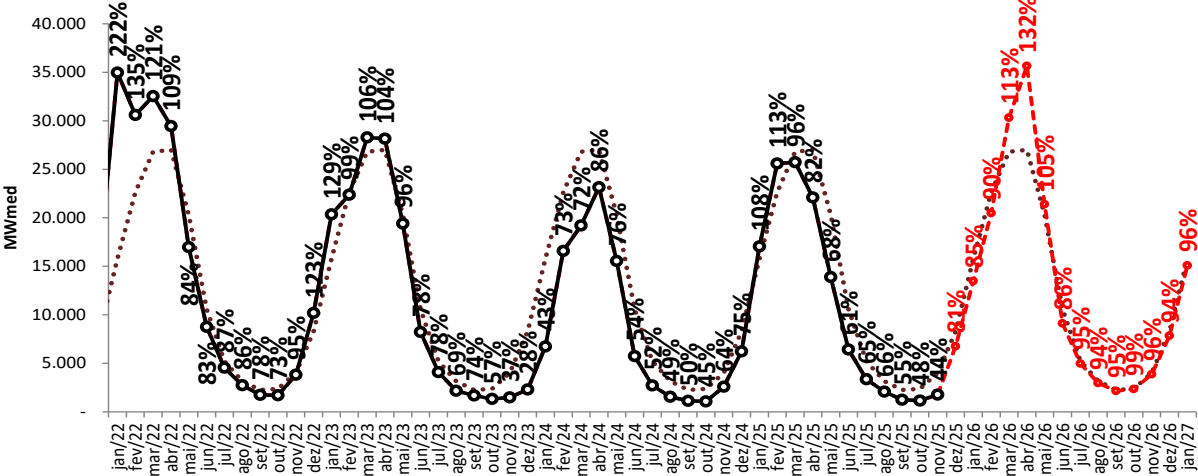
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



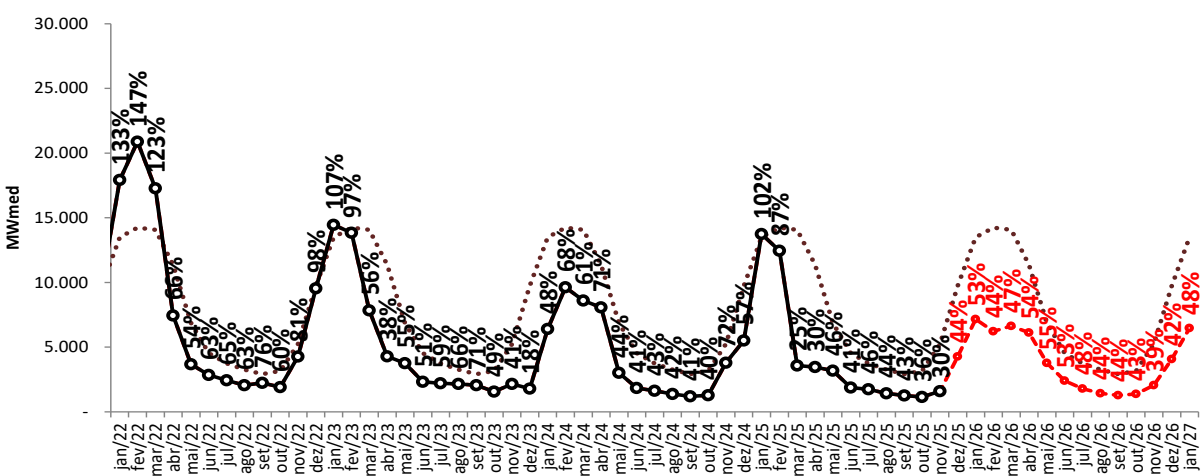
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



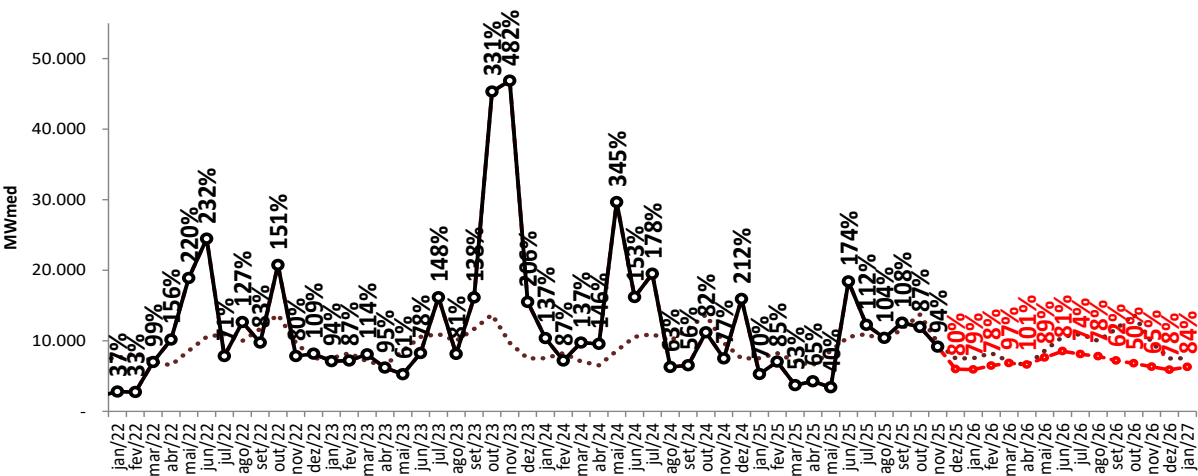
Projeção de ENA - N



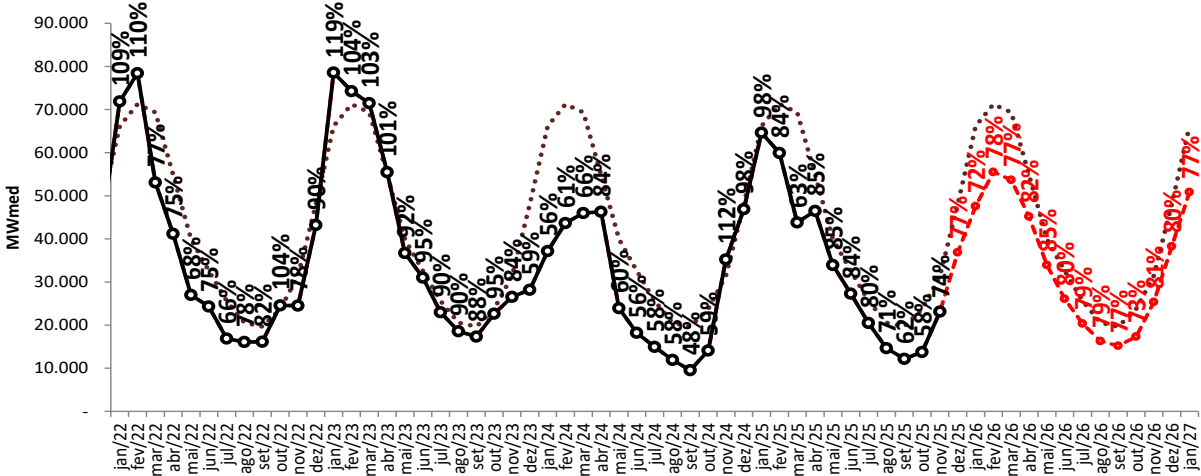
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

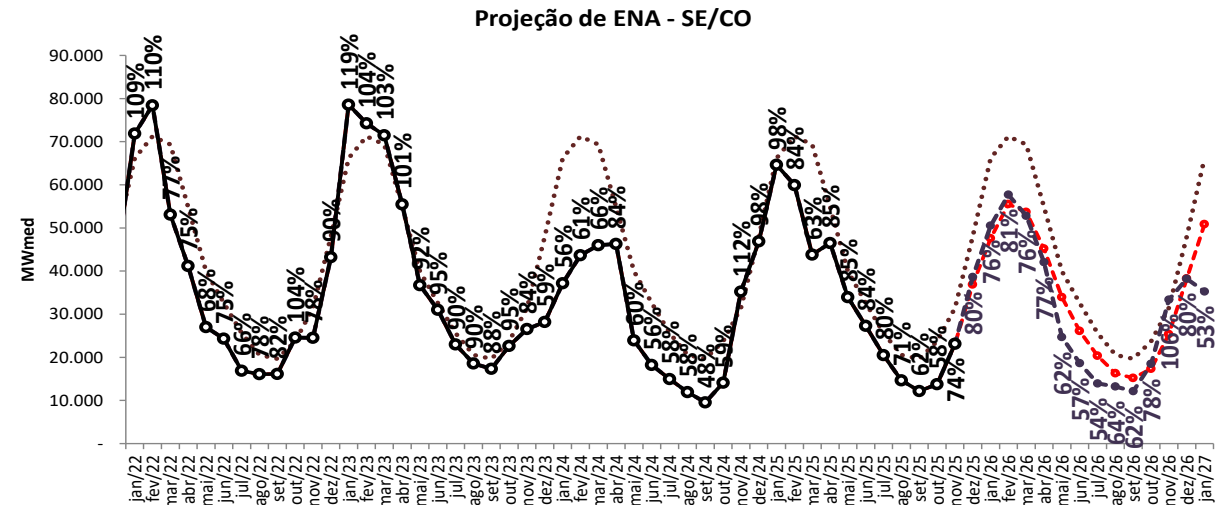
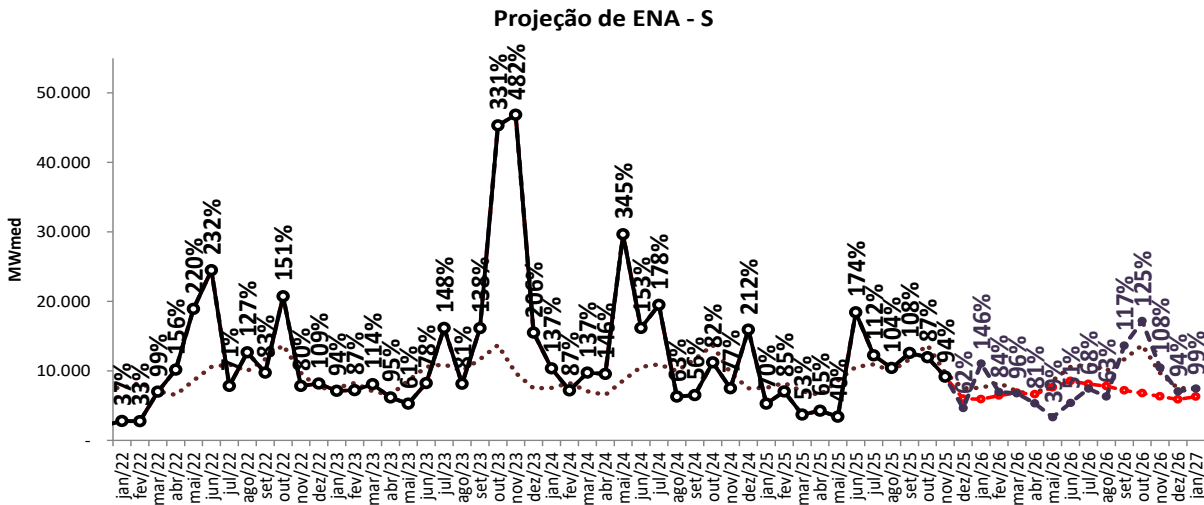
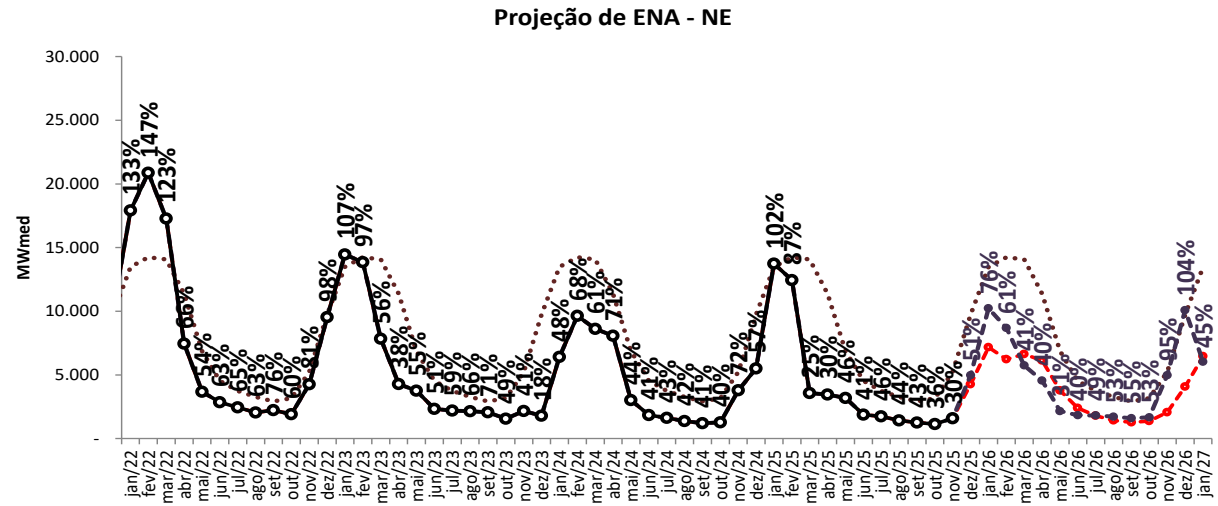
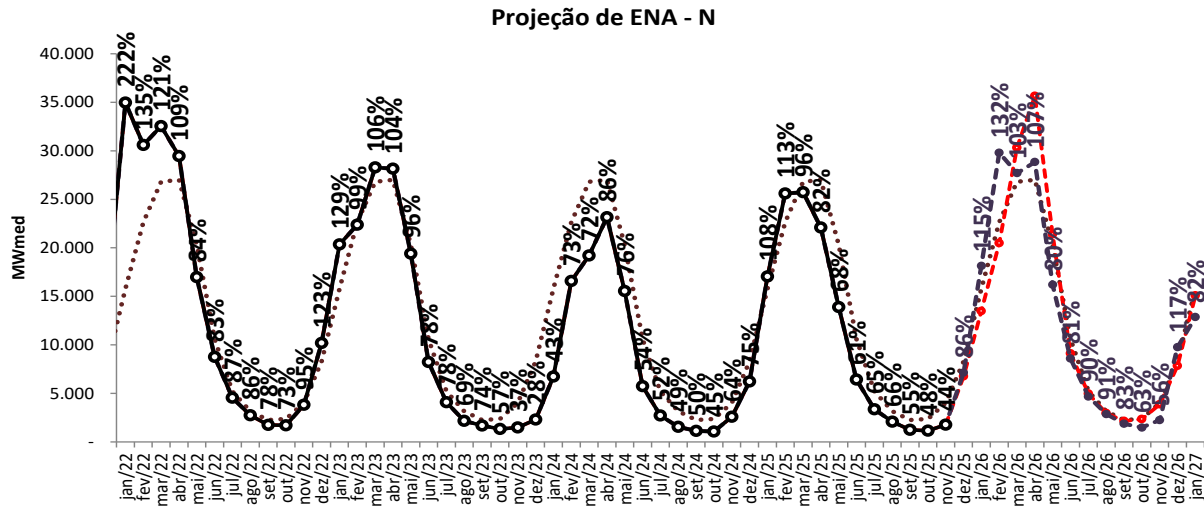


..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

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

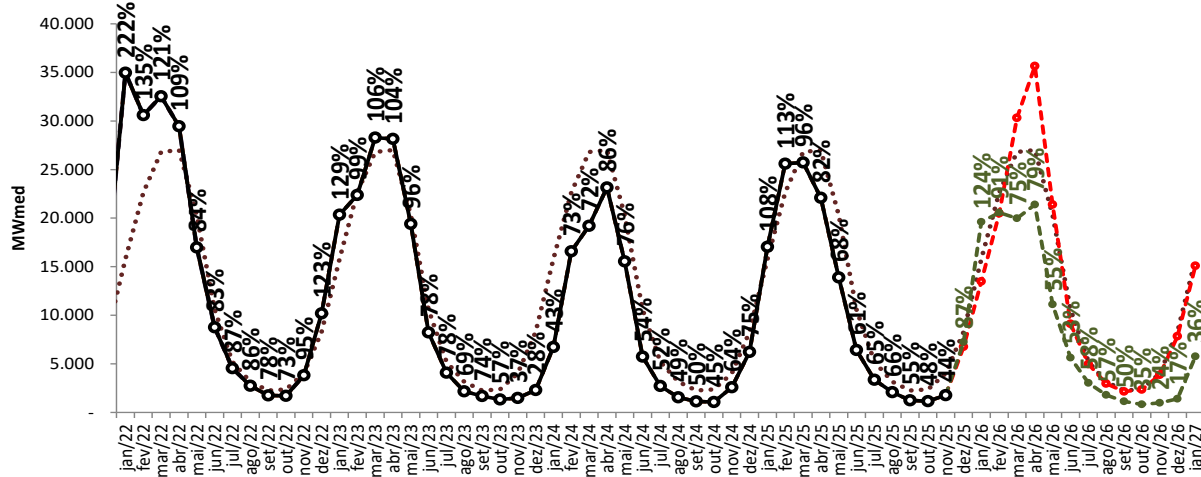


—●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2017

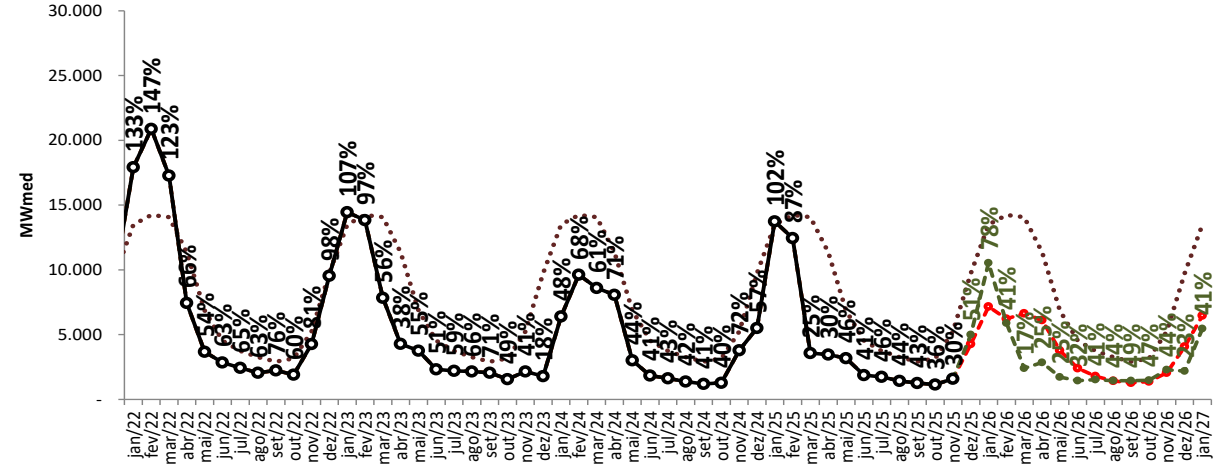
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

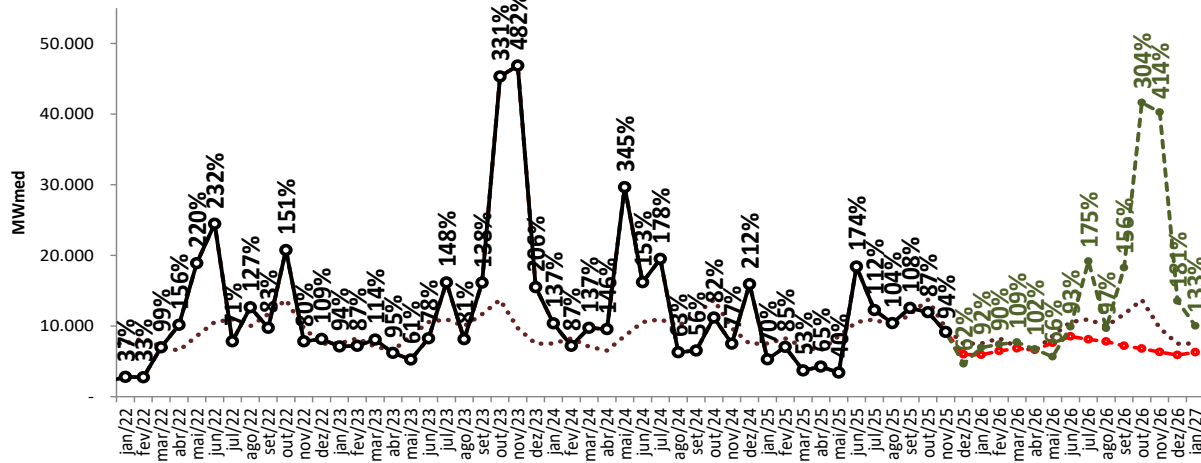
Projeção de ENA - N



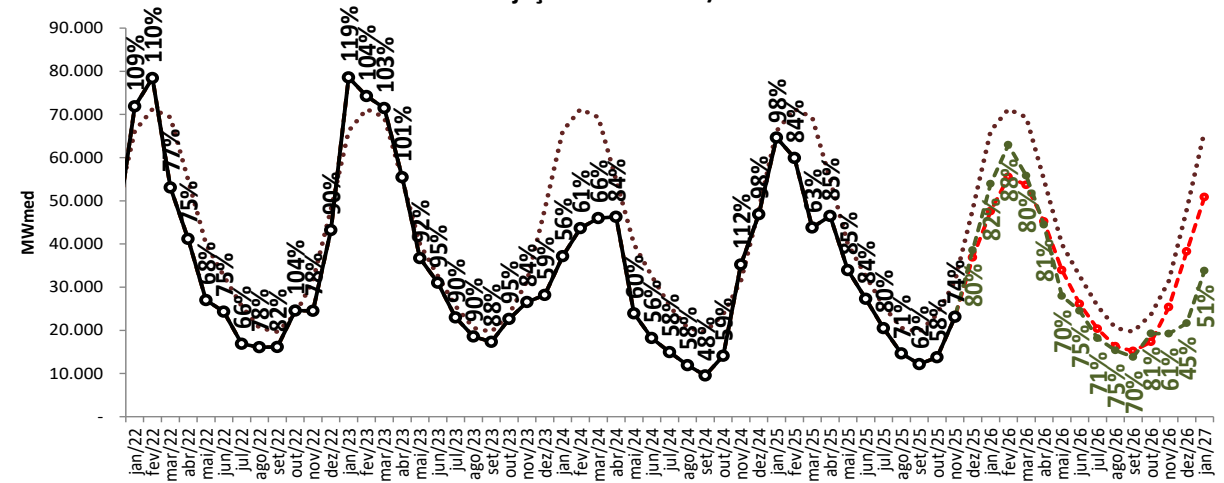
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

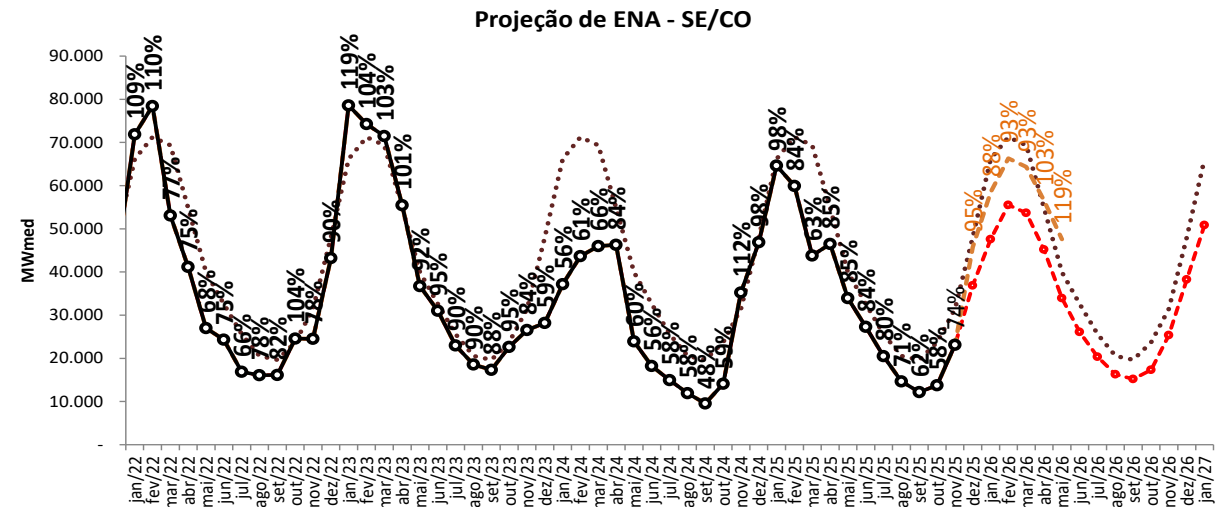
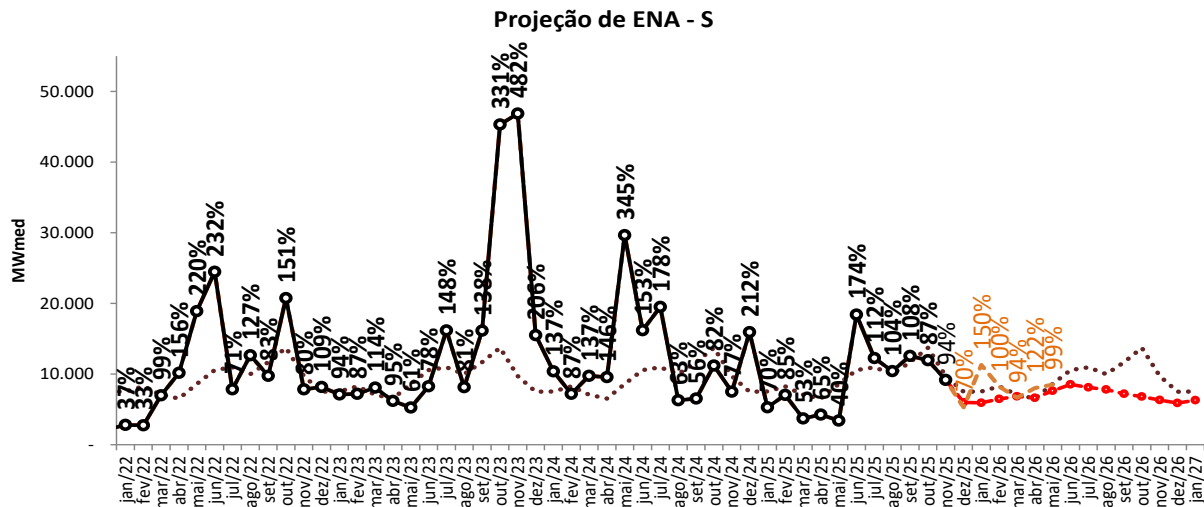
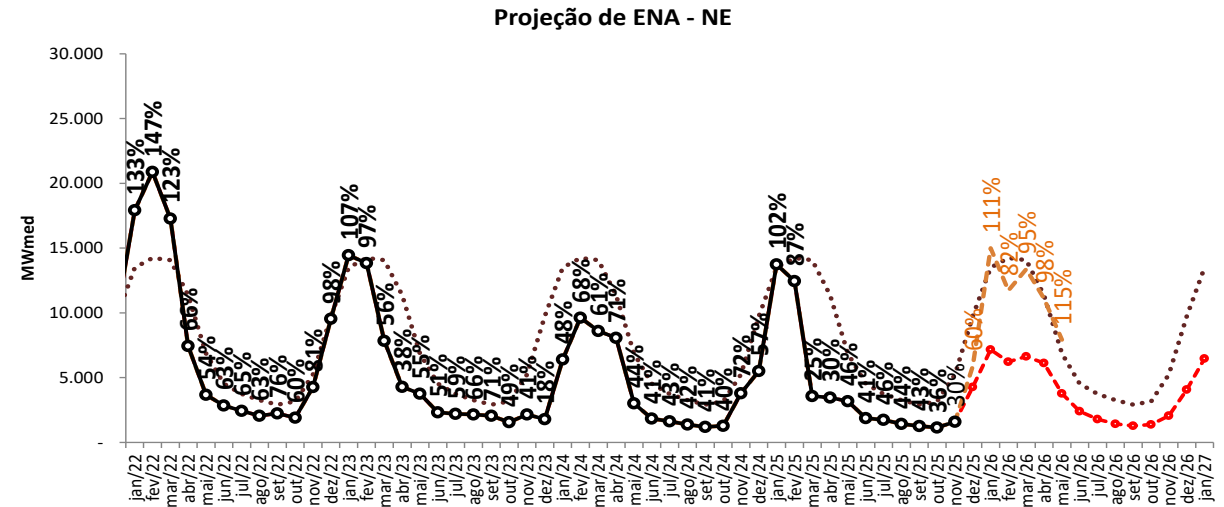
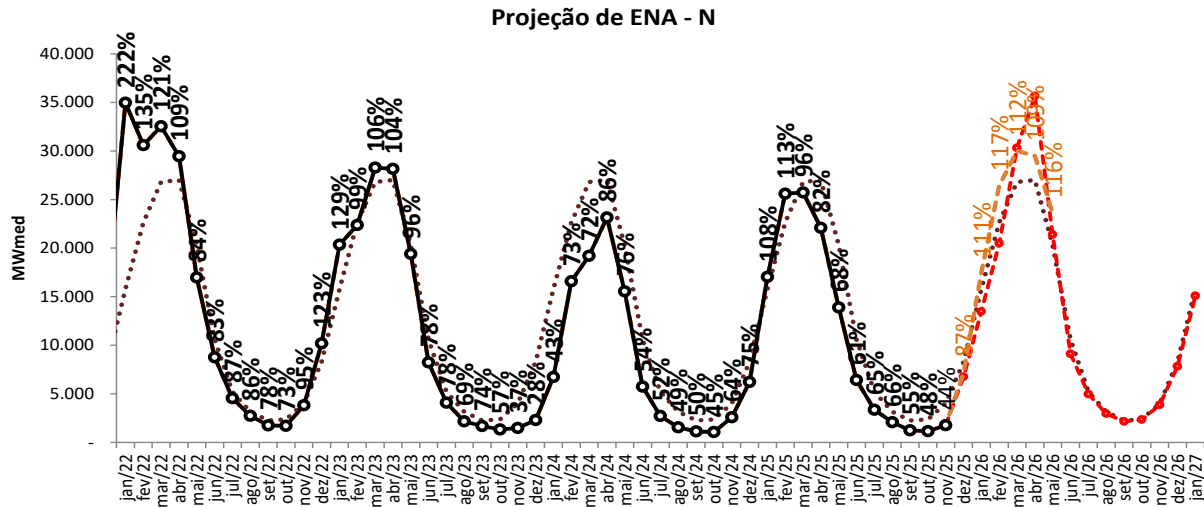
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2017

- - - proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

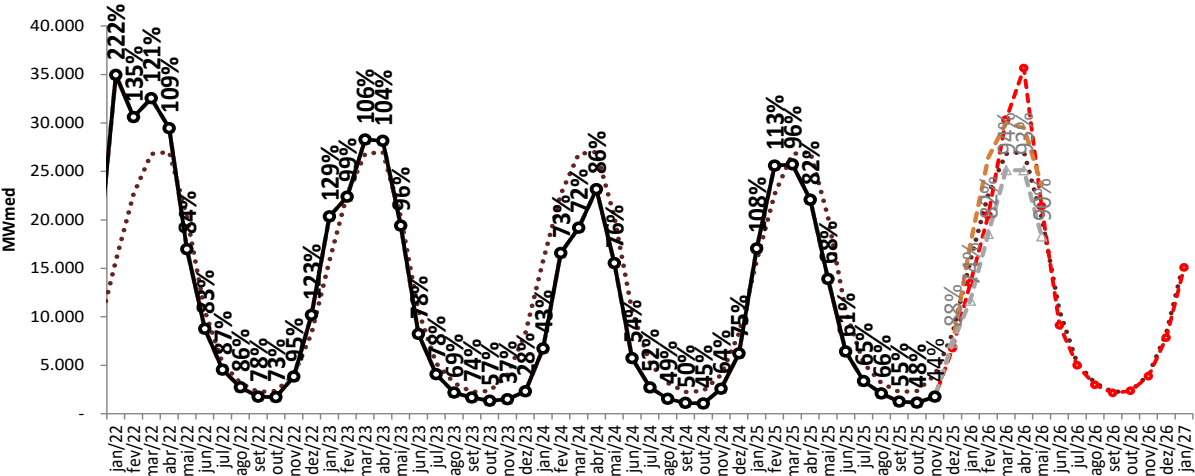
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2022

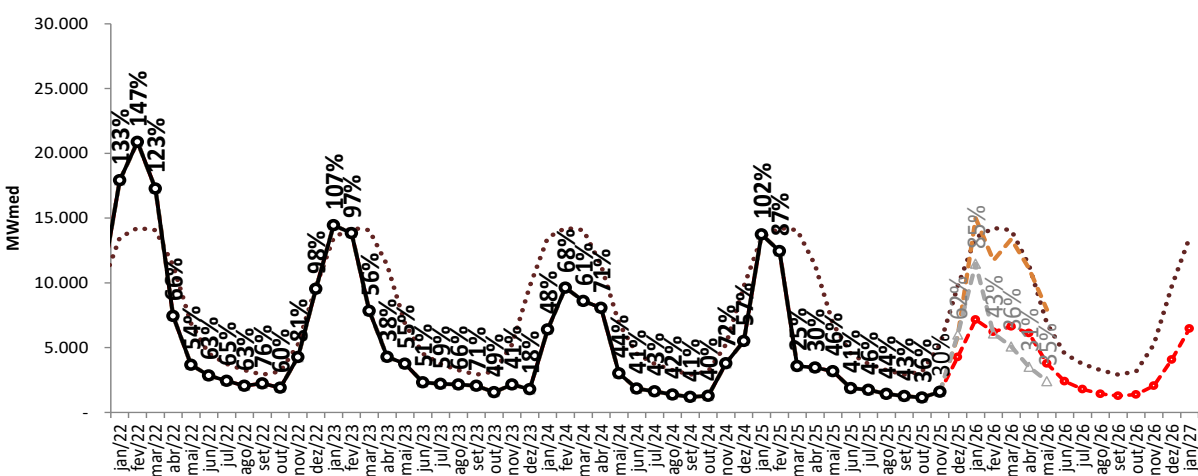
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



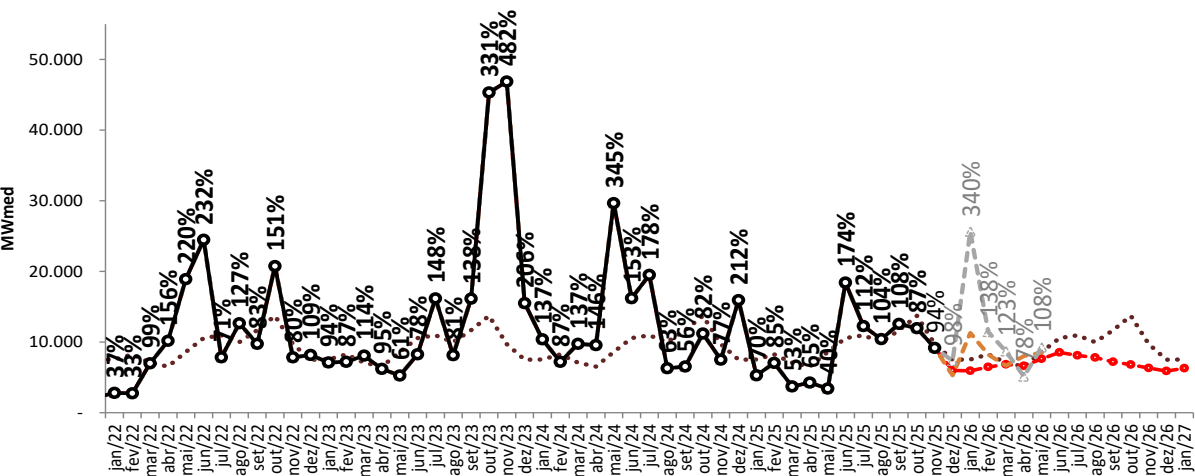
Projeção de ENA - N



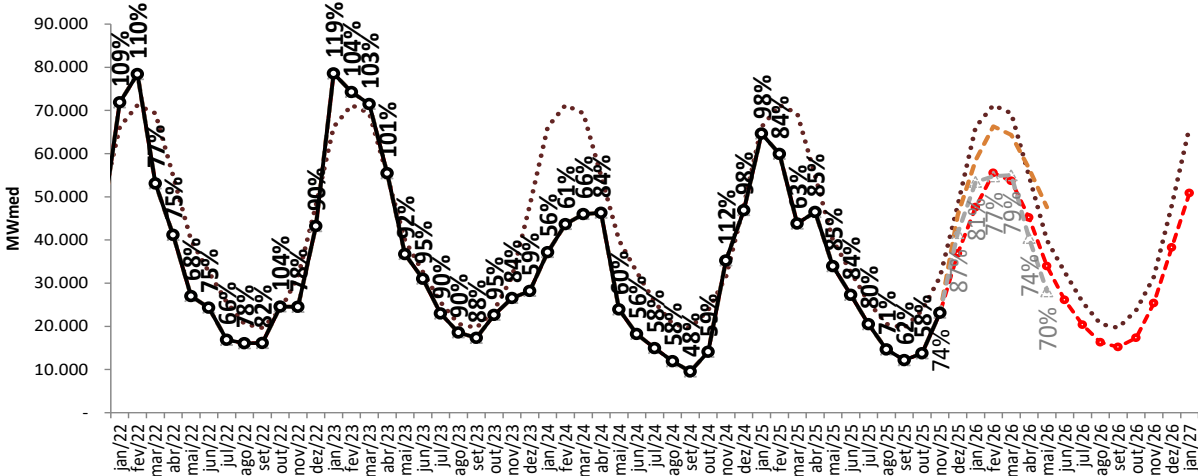
Projeção de ENA - NE



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 (% MLT)



SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	77	72	78	77	82	85	80	79	79	77	73	81	80	77
proj. PLD, SMAP 2017	80	76	81	76	77	62	57	54	64	62	78	106	80	53
proj. PLD, SMAP 2022	80	82	88	80	81	70	75	71	75	70	81	61	45	51
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	88	93	93	103	119	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	87	81	77	79	74	70	-	-	-	-	-	-	-	-

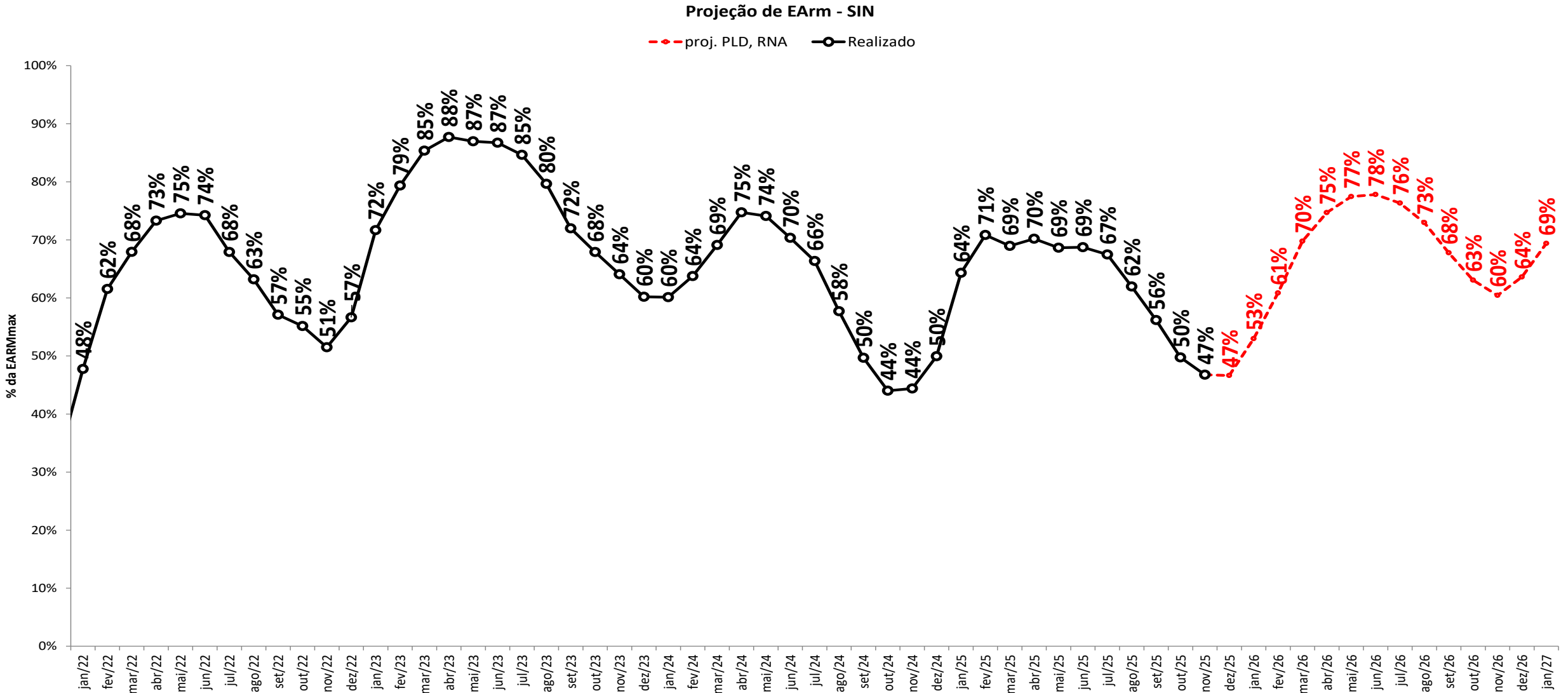
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	80	79	78	97	101	89	81	74	78	62	50	65	78	84
proj. PLD, SMAP 2017	62	146	84	96	81	39	51	68	63	117	125	108	94	99
proj. PLD, SMAP 2022	62	92	90	109	102	66	93	175	97	156	304	414	181	133
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	150	100	94	122	99	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	98	340	138	123	78	108	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	44	53	44	47	54	55	53	48	44	44	43	39	42	48
proj. PLD, SMAP 2017	51	76	61	41	40	31	40	49	53	55	53	95	104	45
proj. PLD, SMAP 2022	51	78	41	17	25	25	32	41	44	49	47	44	23	41
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	111	82	95	98	115	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	85	43	36	31	35	-	-	-	-	-	-	-	-

N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	81	85	90	113	132	105	86	95	94	95	99	96	94	96
proj. PLD, SMAP 2017	86	115	132	103	107	80	81	90	91	83	63	56	117	82
proj. PLD, SMAP 2022	87	124	91	75	79	55	53	58	57	50	35	24	17	36
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	111	117	112	109	116	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	74	82	94	93	90	-	-	-	-	-	-	-	-

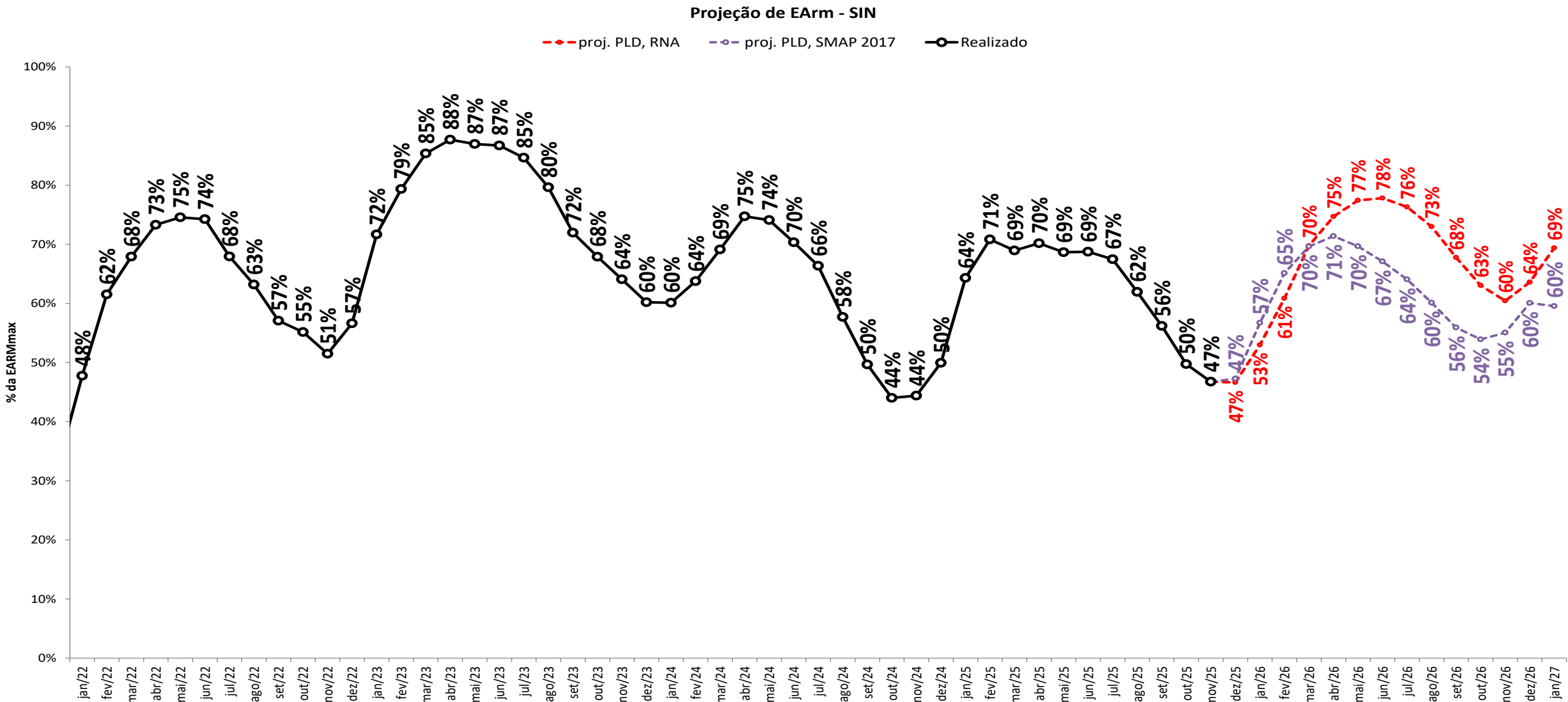
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	73	72	76	83	94	88	79	77	77	71	65	75	76	76
proj. PLD, SMAP 2017	75	87	89	79	81	61	59	61	65	80	90	101	88	60
proj. PLD, SMAP 2022	75	88	83	73	76	61	71	92	76	95	147	124	53	53
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	99	97	97	105	116	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	99	78	80	74	77	-	-	-	-	-	-	-	-

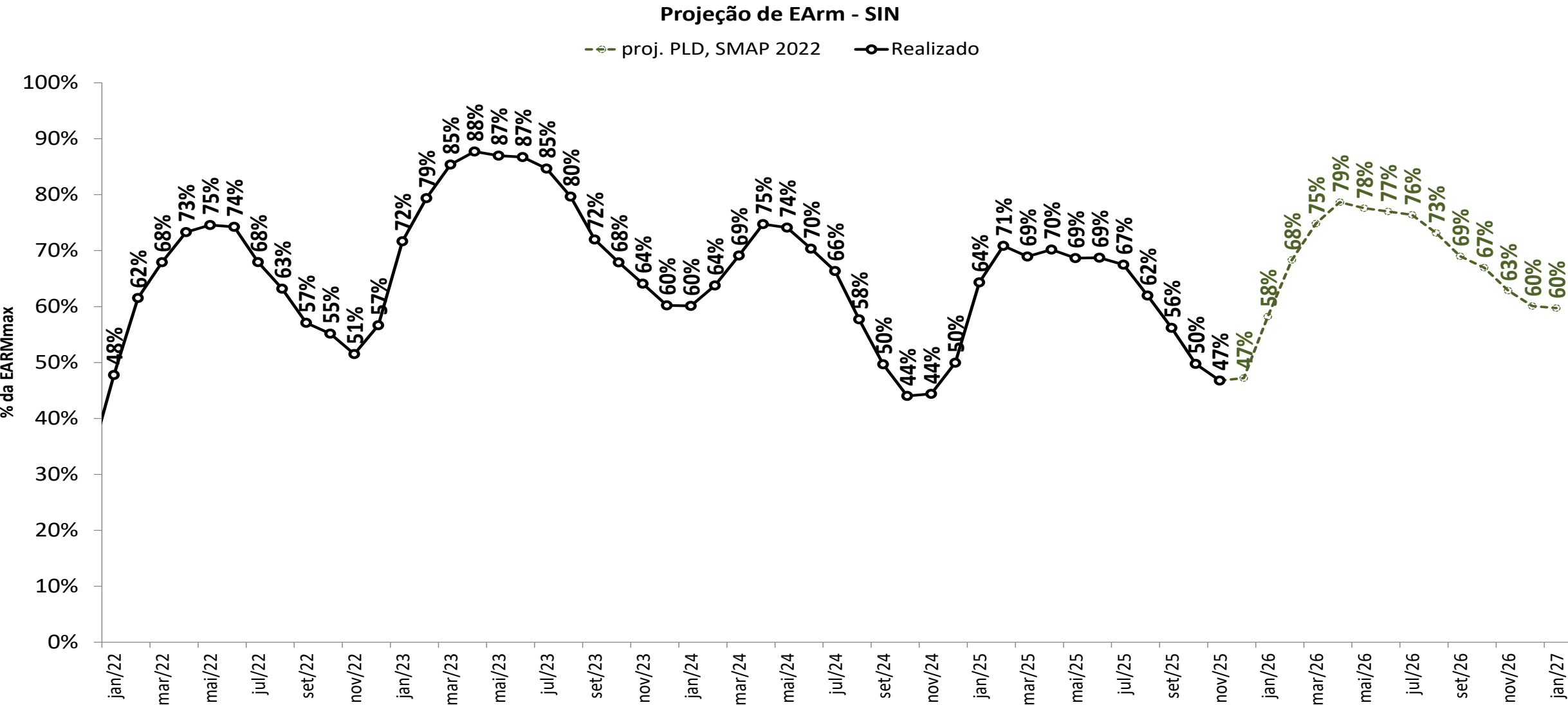
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



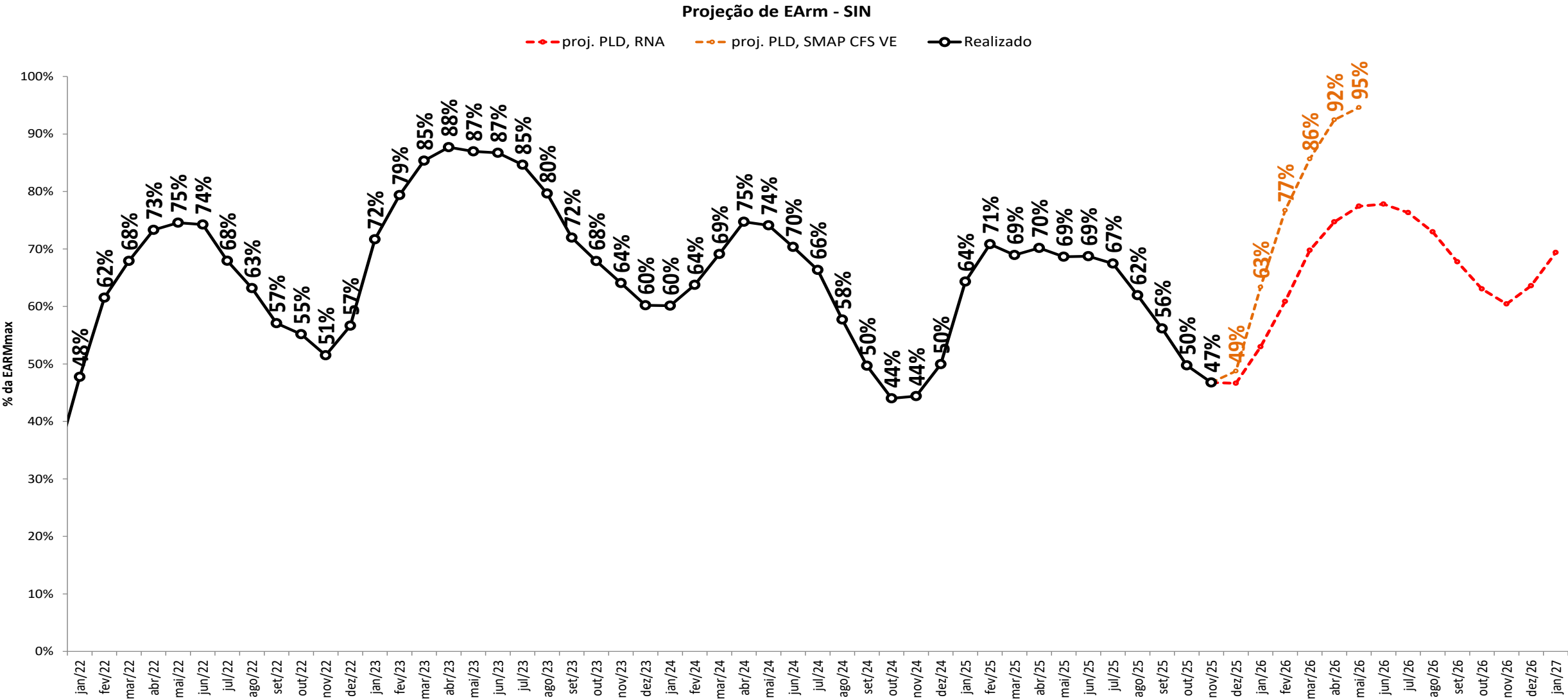
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

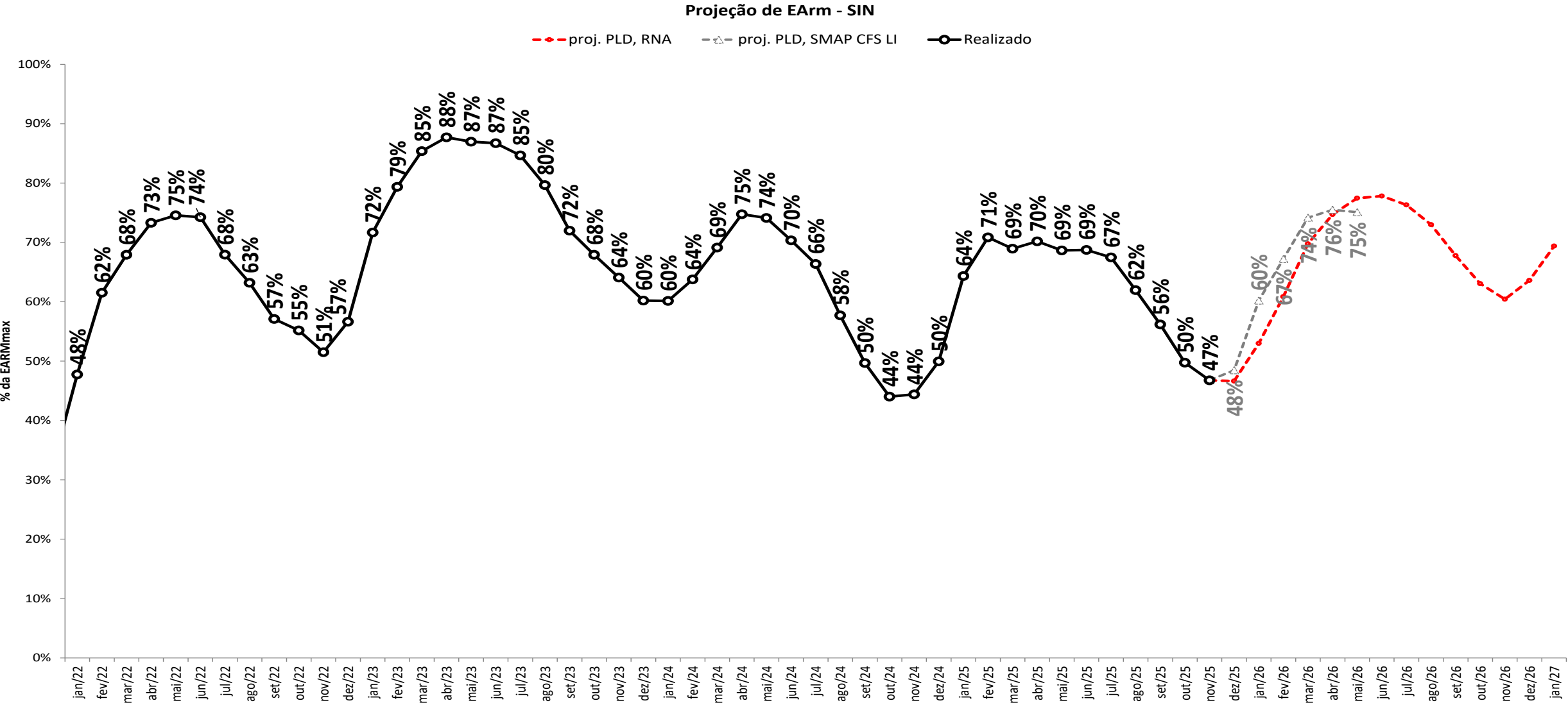




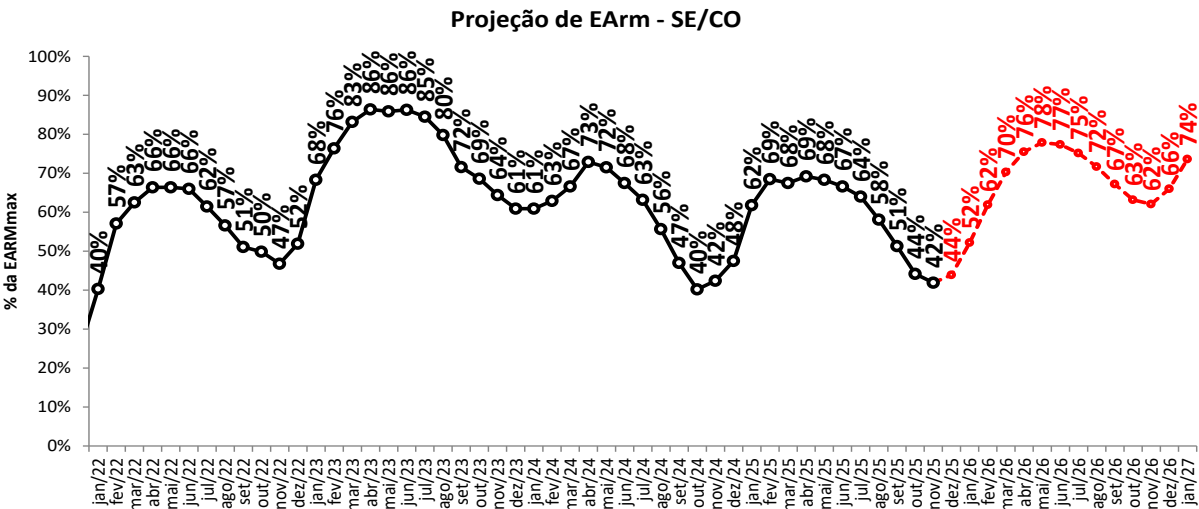
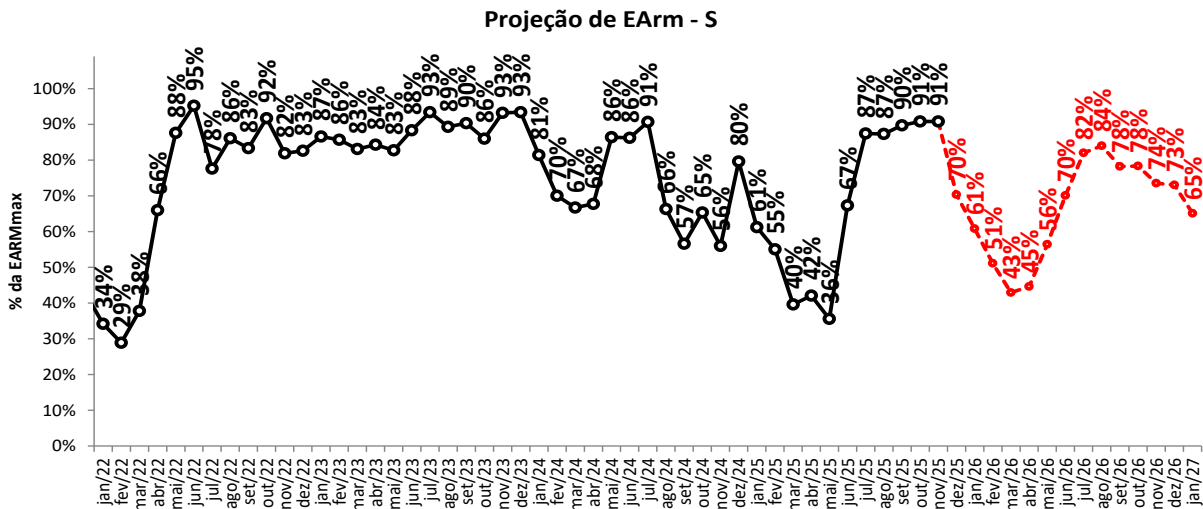
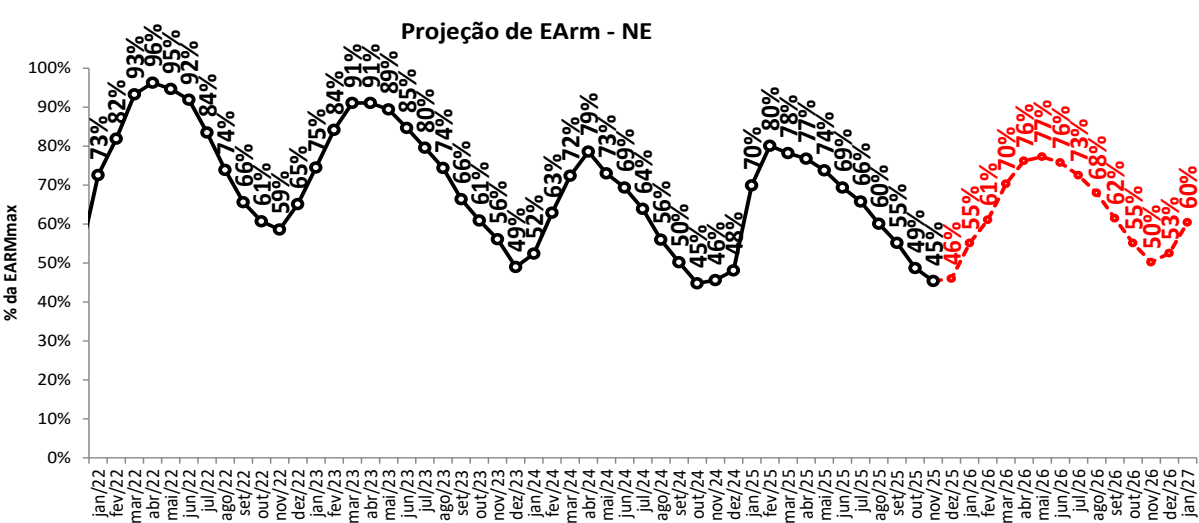
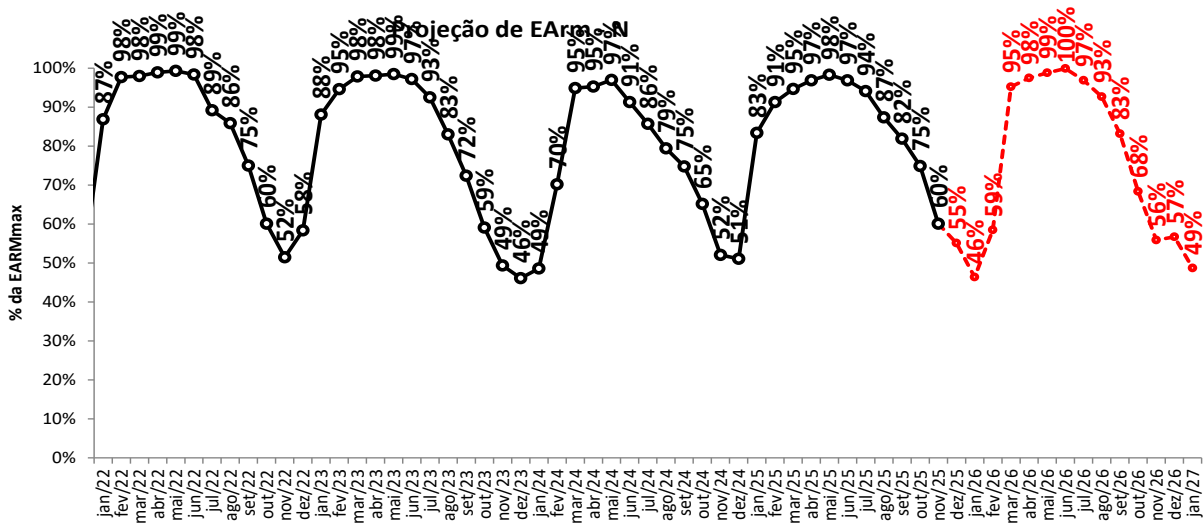
projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



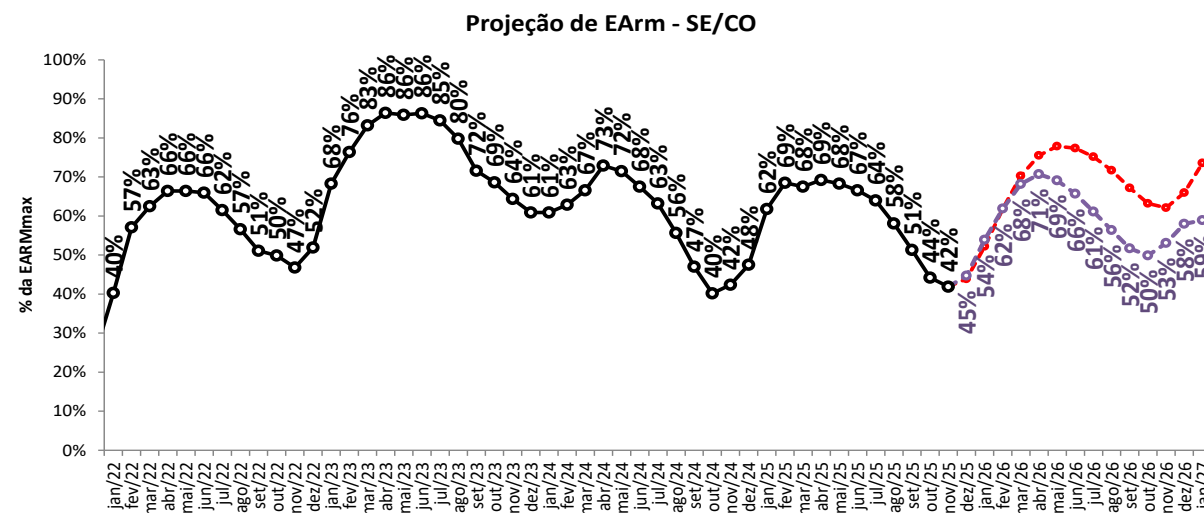
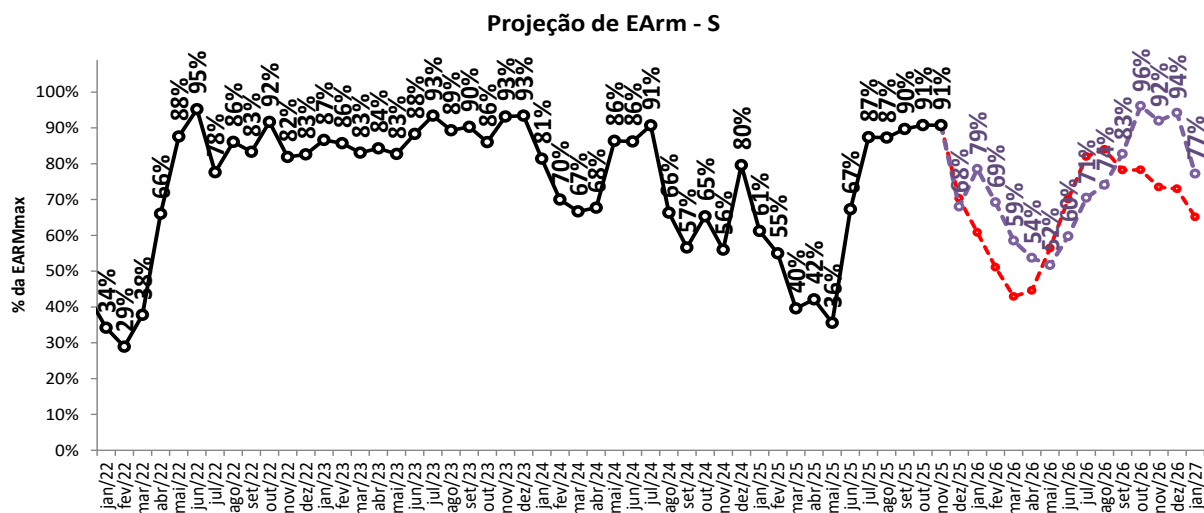
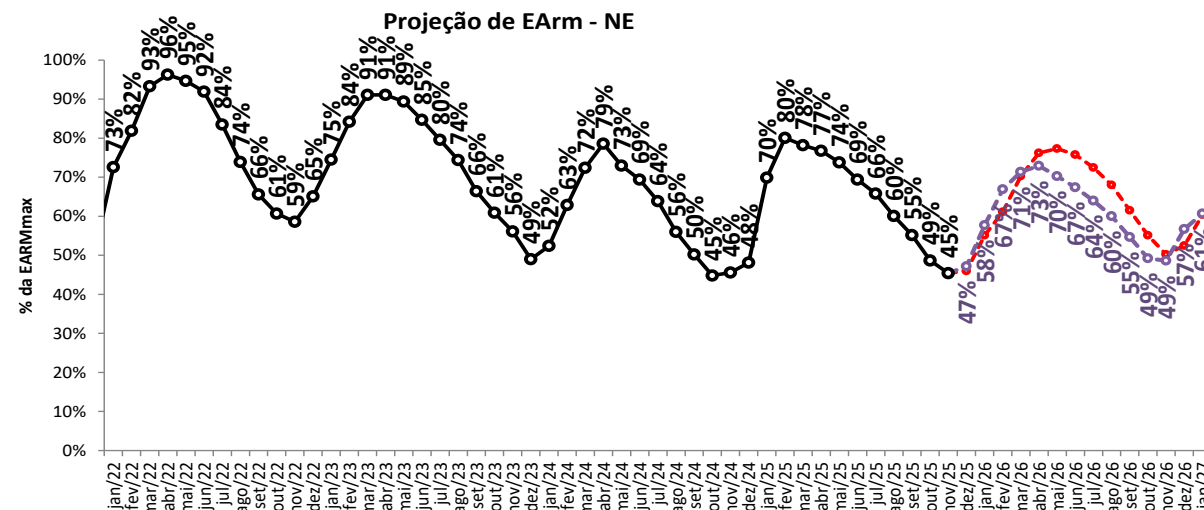
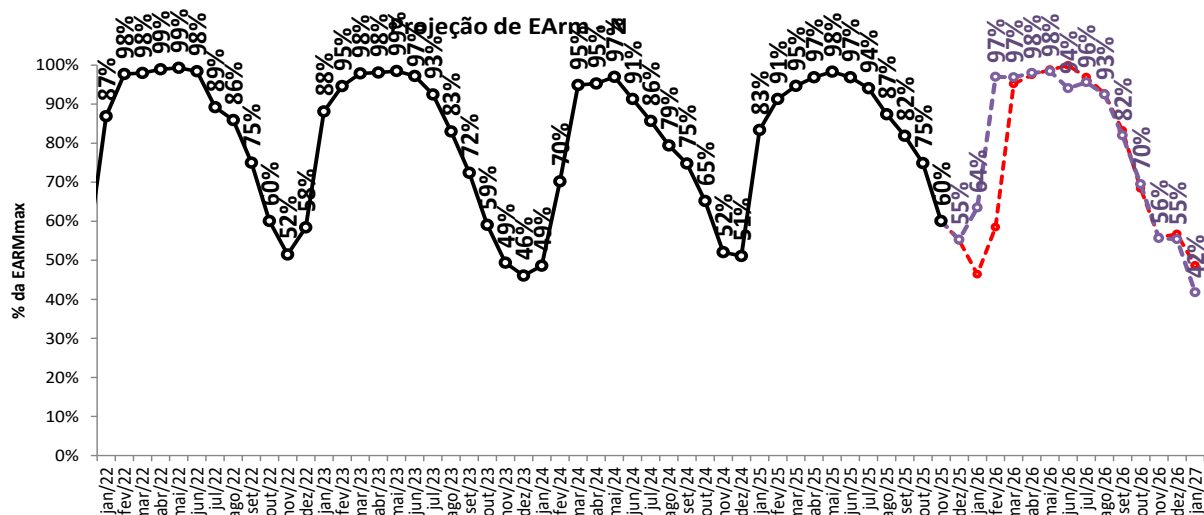
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

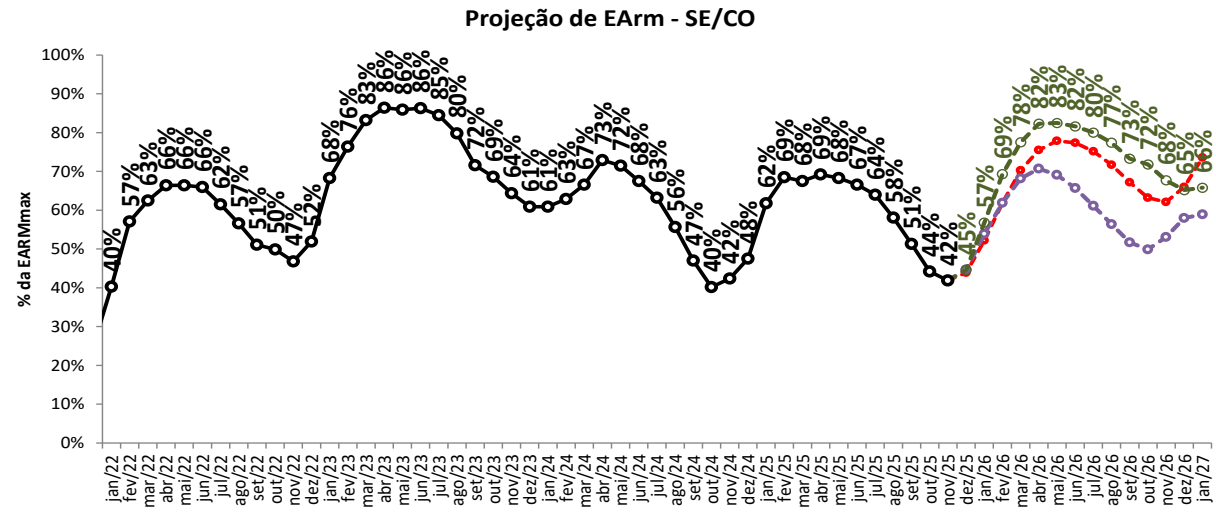
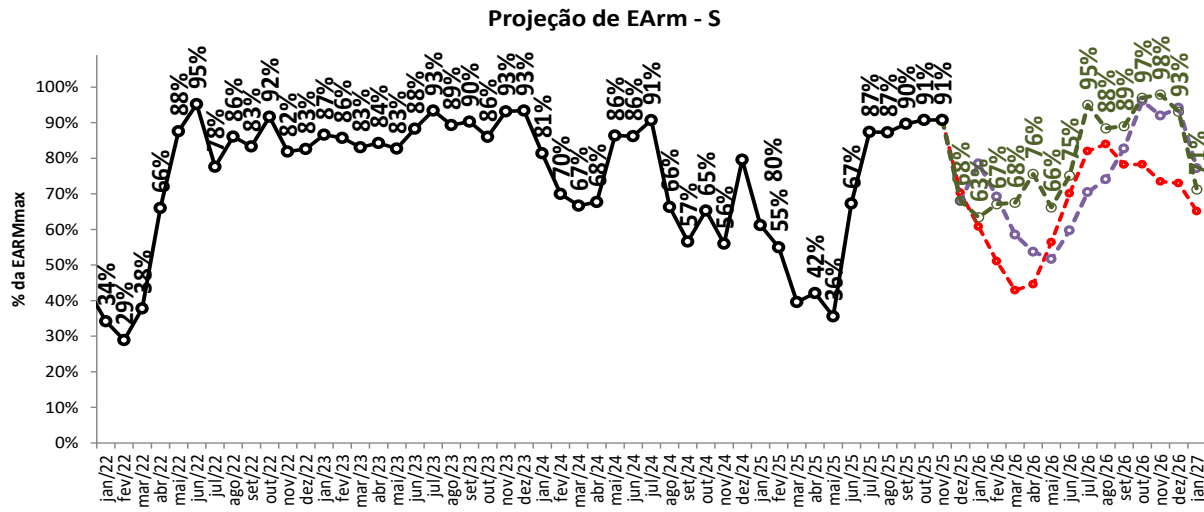
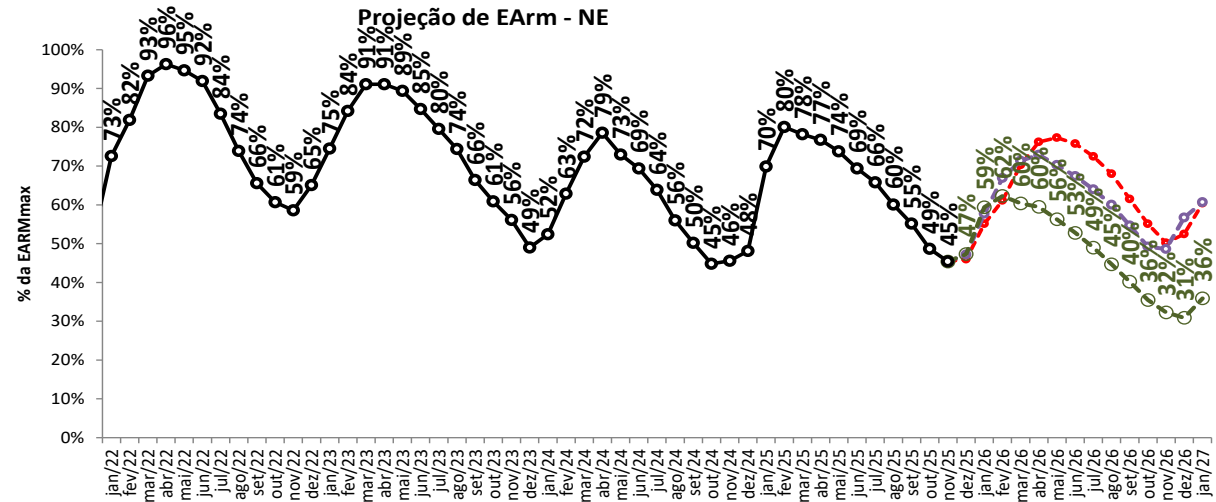
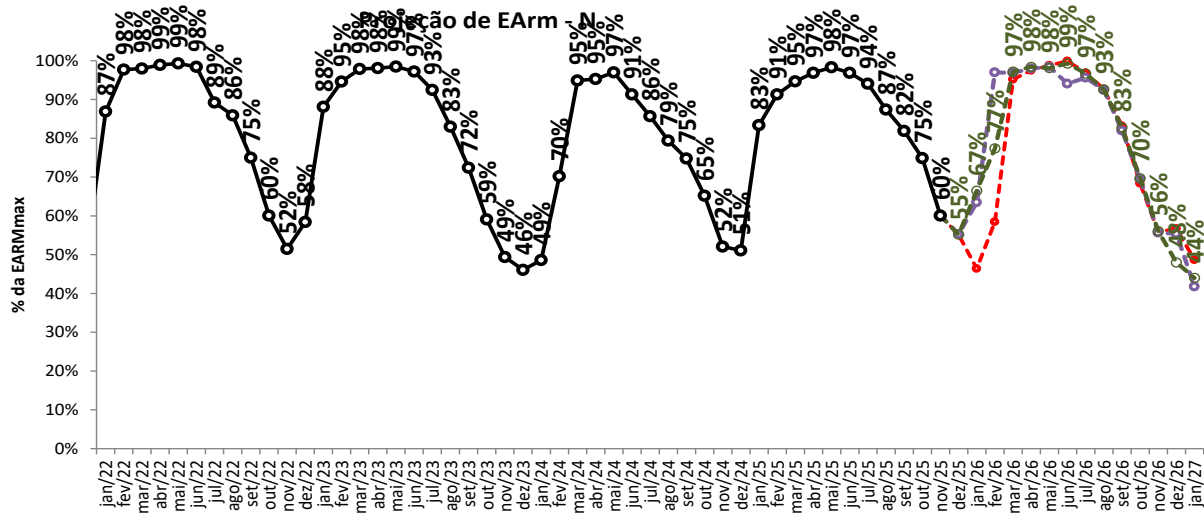


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



---proj. PLD, RNA

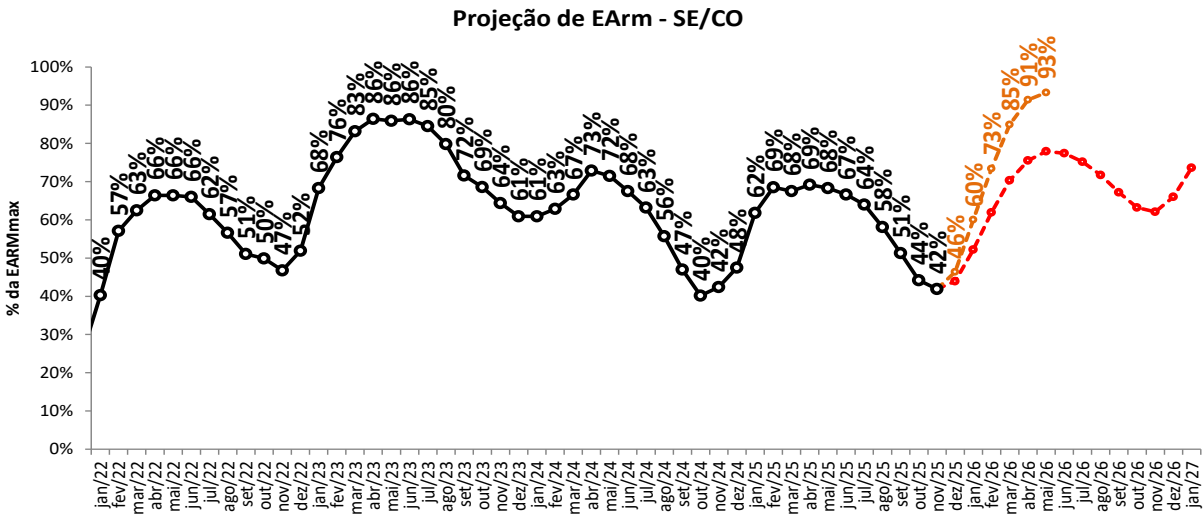
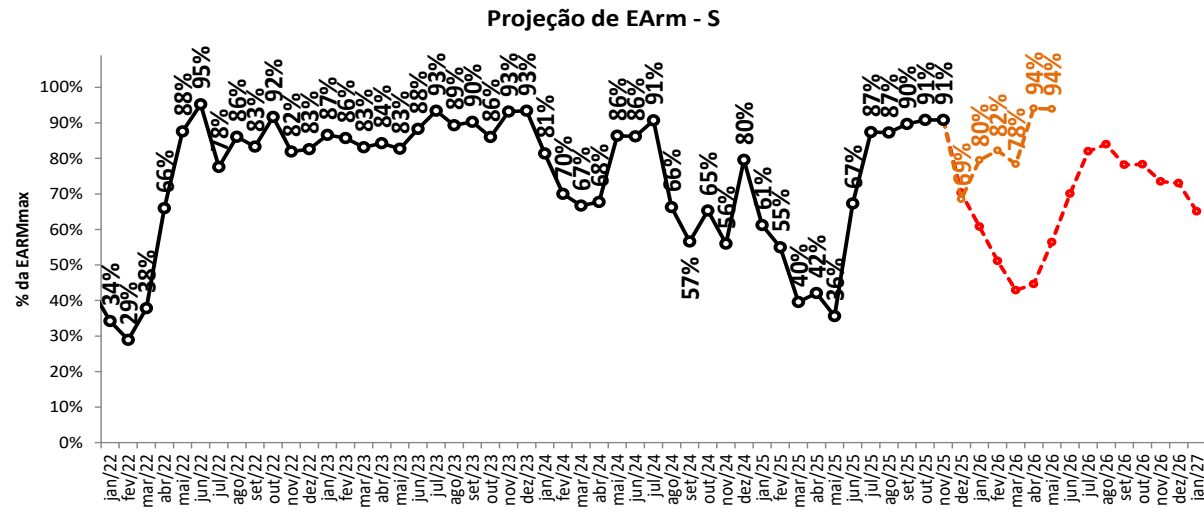
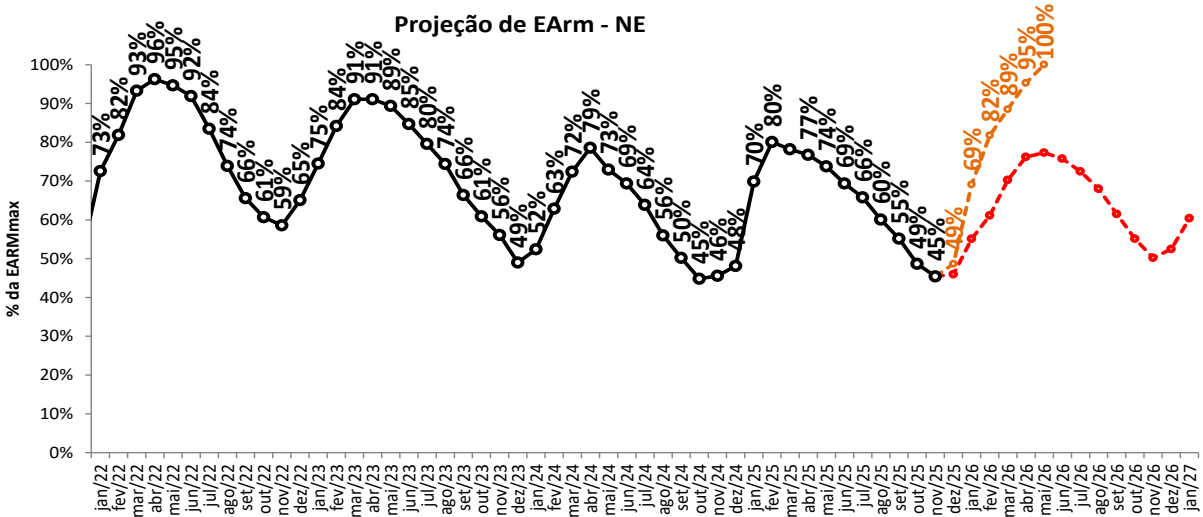
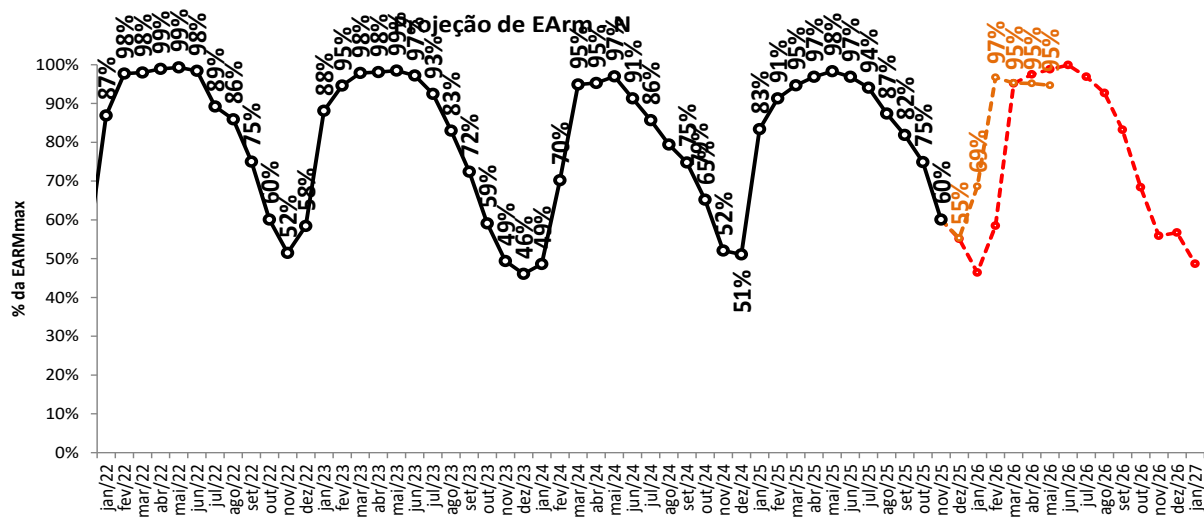
---proj. PLD, SMAP 2017

---proj. PLD, SMAP 2022

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



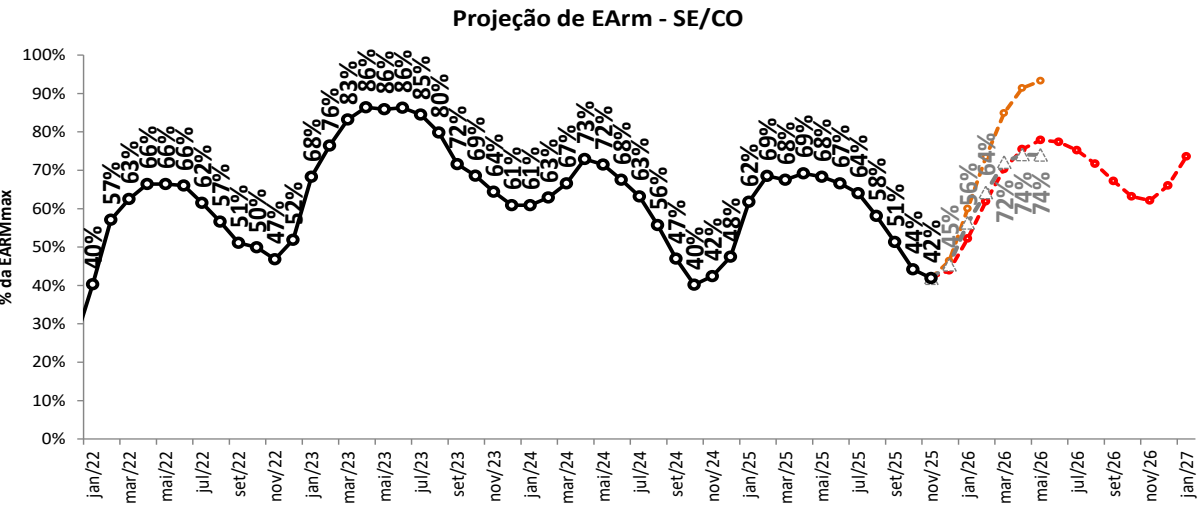
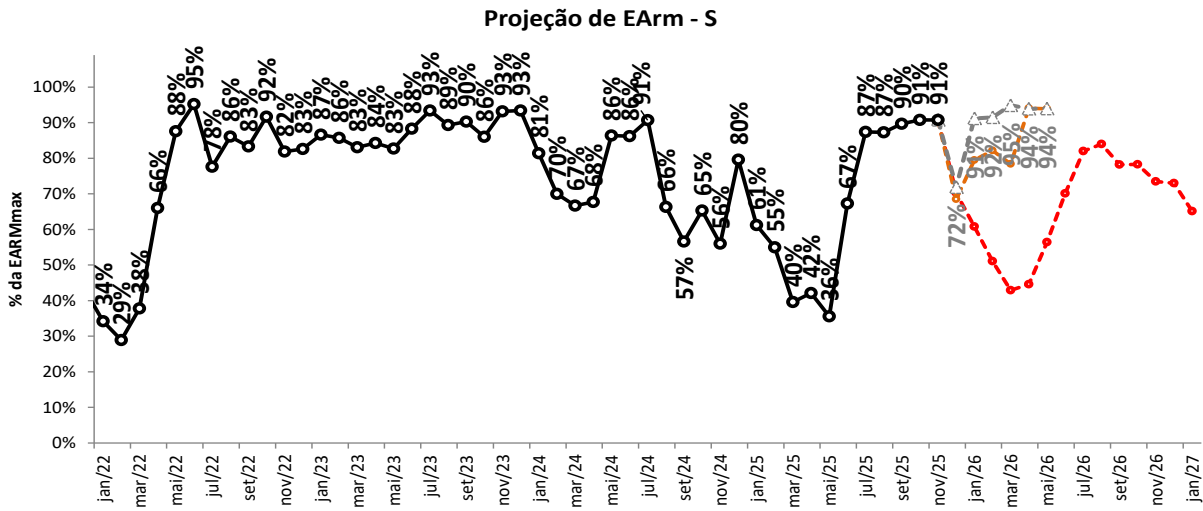
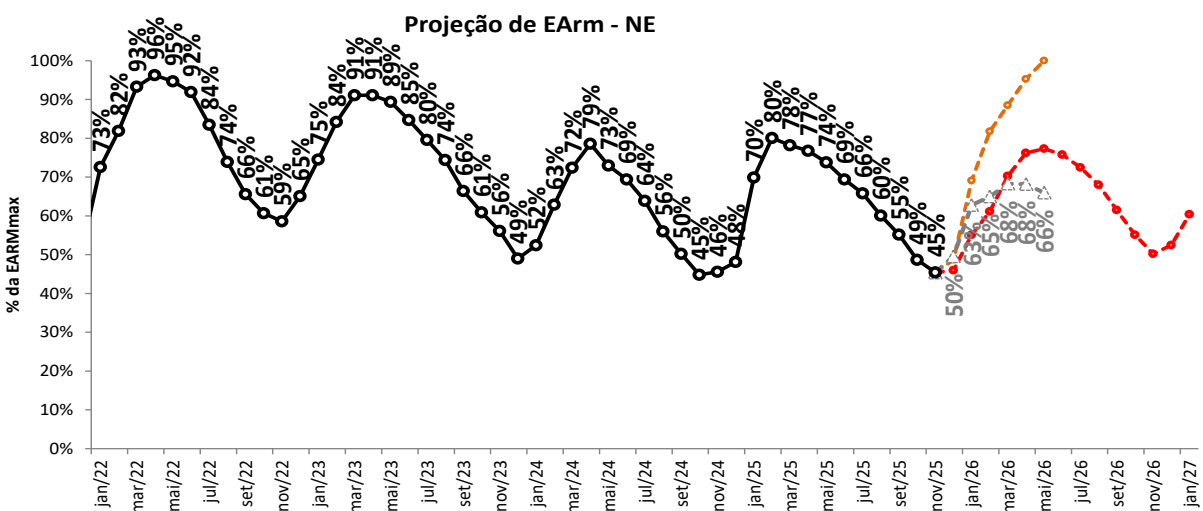
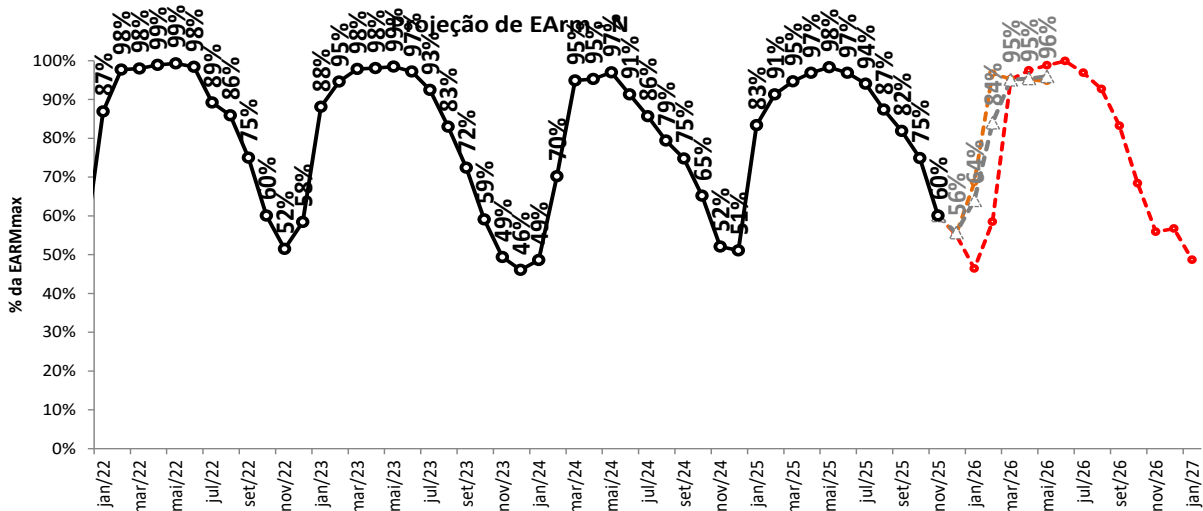
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2022

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



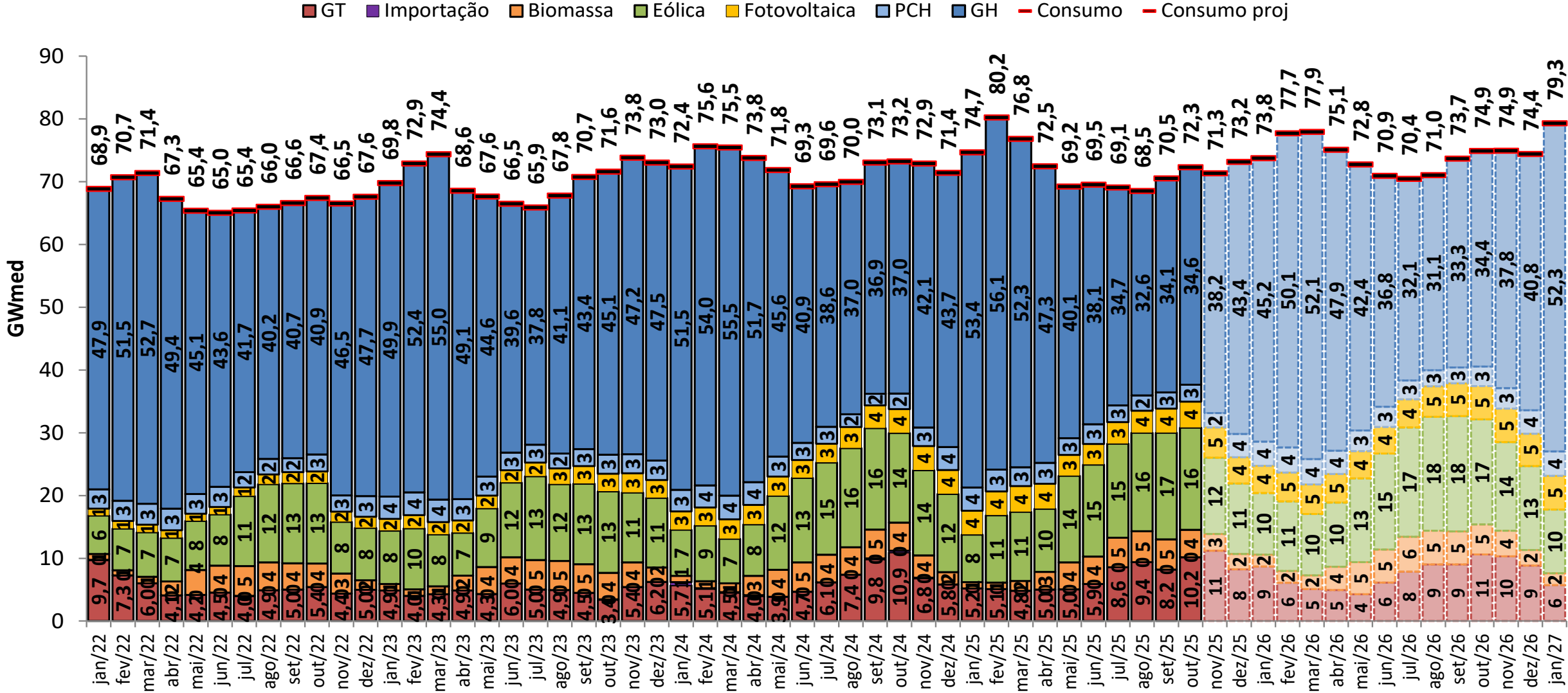
SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	44	52	62	70	76	78	77	75	72	67	63	62	66	74
proj. PLD, SMAP 2017	45	54	62	68	71	69	66	61	56	52	50	53	58	59
proj. PLD, SMAP 2022	45	57	69	78	82	83	82	80	77	73	72	68	65	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	46	60	73	85	91	93	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	56	64	72	74	74	-	-	-	-	-	-	-	-

S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	70	61	51	43	45	56	70	82	84	78	78	74	73	65
proj. PLD, SMAP 2017	68	79	69	59	54	52	60	71	74	83	96	92	94	77
proj. PLD, SMAP 2022	68	63	67	68	76	66	75	95	88	89	97	98	93	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	80	82	78	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	91	92	95	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-

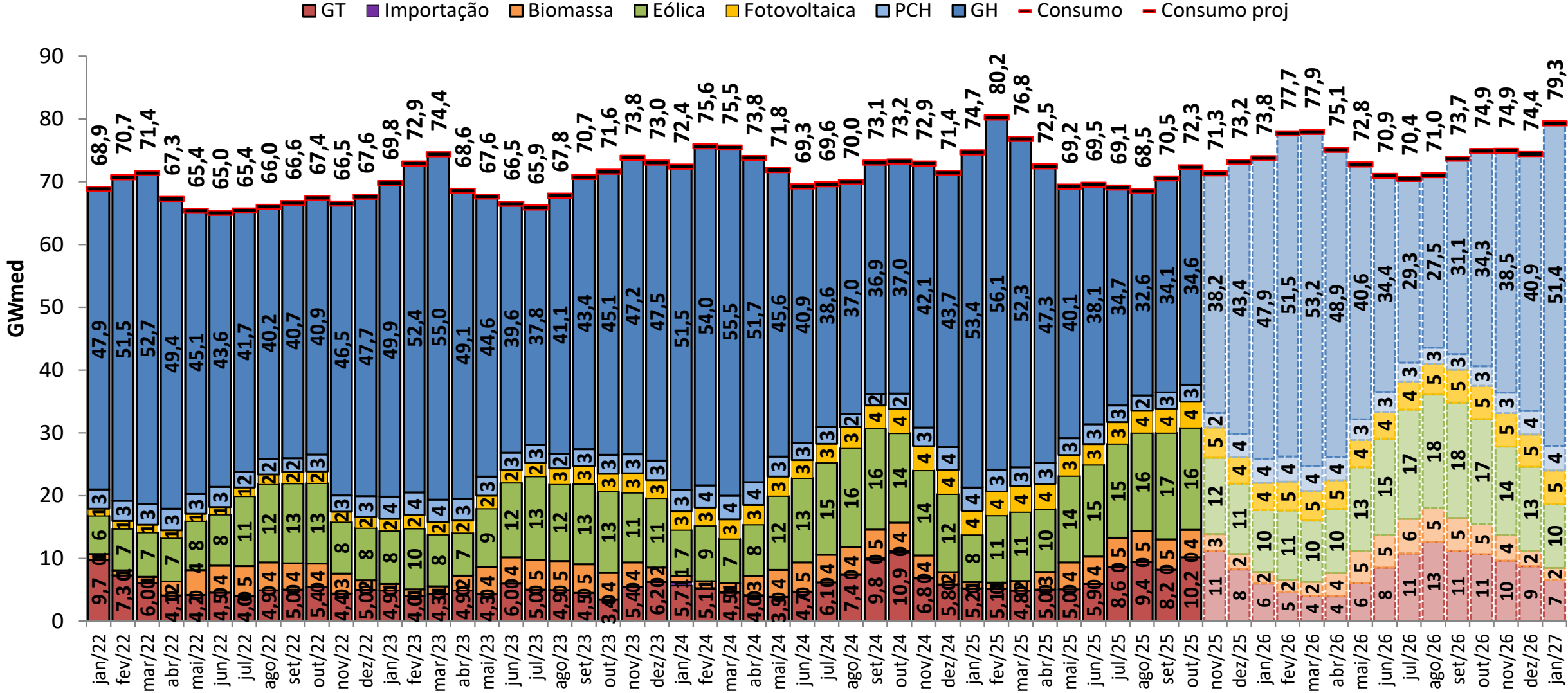
NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	46	55	61	70	76	77	76	73	68	62	55	50	53	60
proj. PLD, SMAP 2017	47	58	67	71	73	70	67	64	60	55	49	49	57	61
proj. PLD, SMAP 2022	47	59	62	60	60	56	53	49	45	40	36	32	31	36
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	69	82	89	95	100	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	50	63	65	68	68	66	-	-	-	-	-	-	-	-

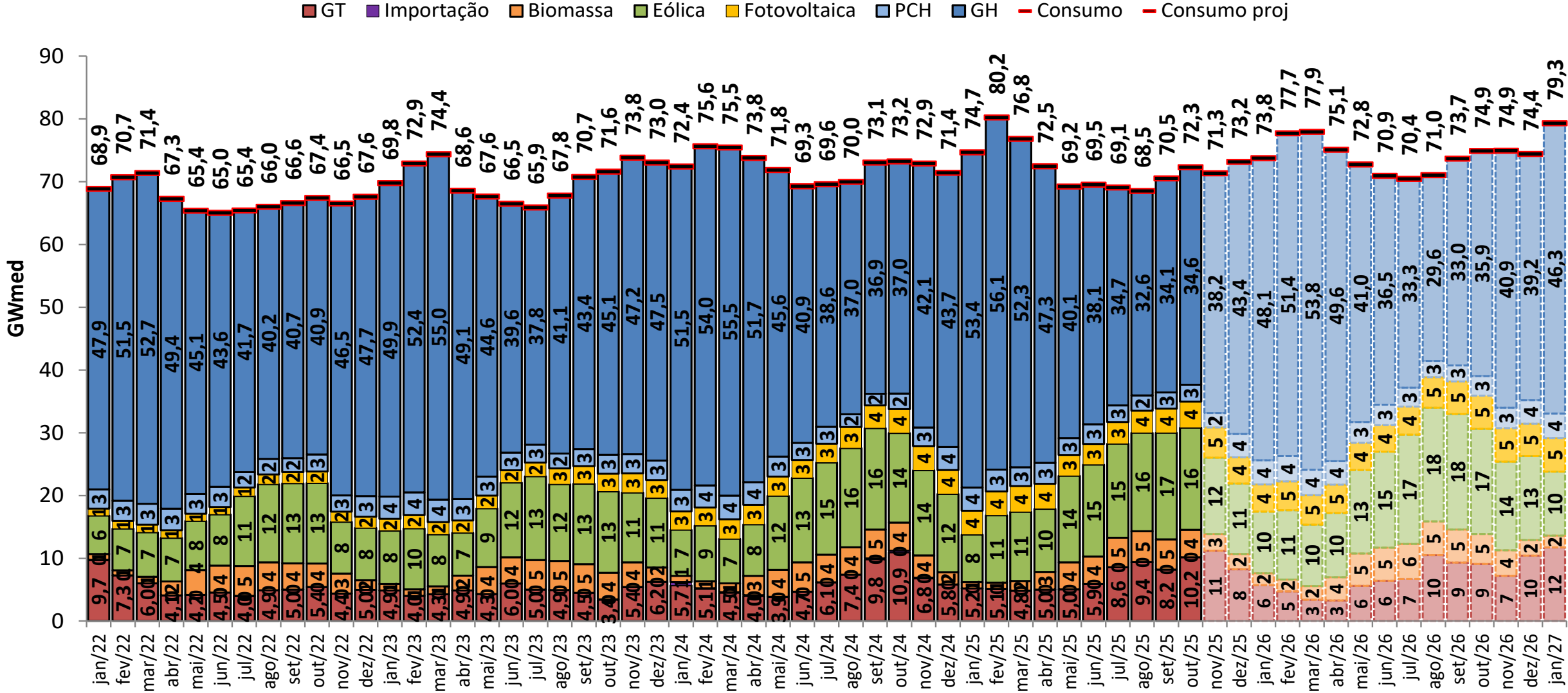
N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	55	46	59	95	98	99	100	97	93	83	68	56	57	49
proj. PLD, SMAP 2017	55	64	97	97	98	98	94	96	93	82	70	56	55	42
proj. PLD, SMAP 2022	55	67	77	97	98	98	99	97	93	83	70	56	48	44
proj. PLD, SMAP CFS VE	55	69	97	95	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	64	84	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-	-

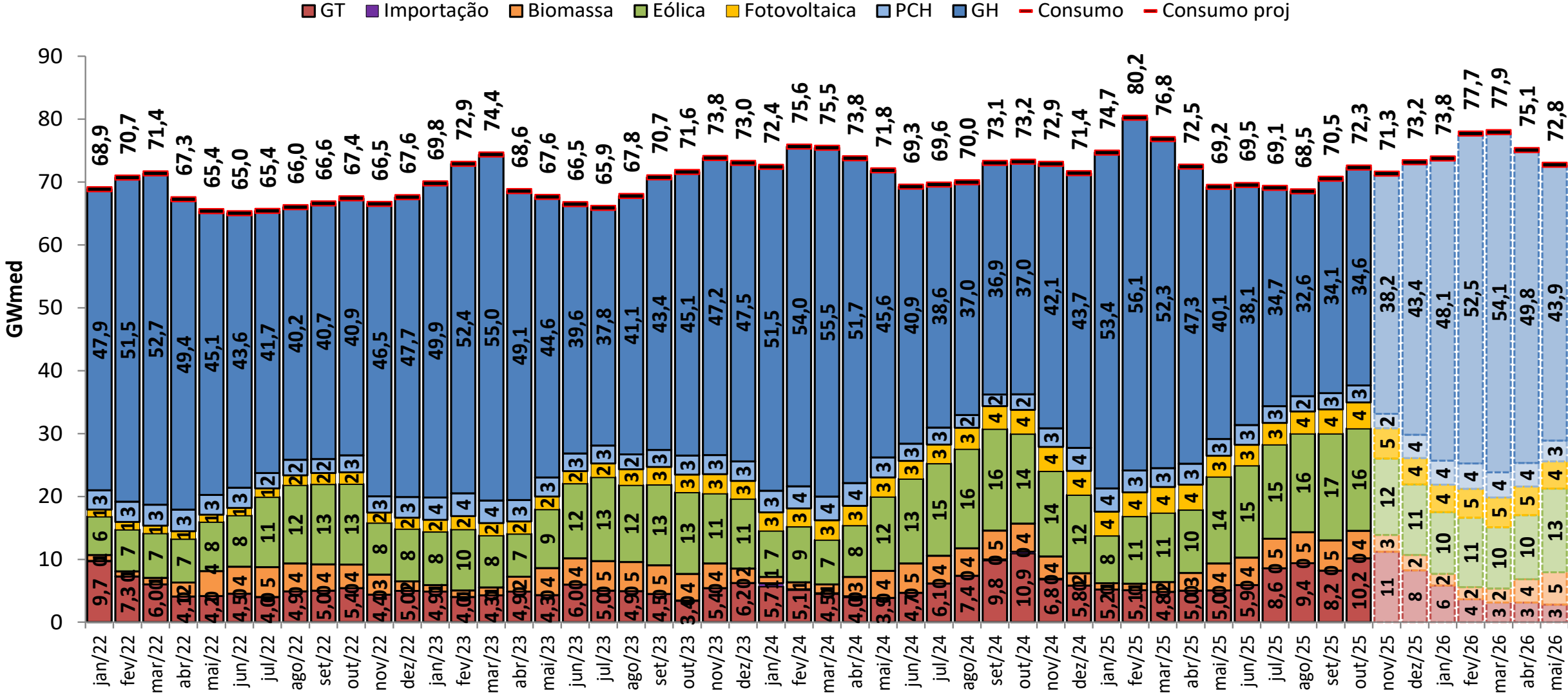
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	47	53	61	70	75	77	78	76	73	68	63	60	64	69
proj. PLD, SMAP 2017	47	57	65	70	71	70	67	64	60	56	54	55	60	60
proj. PLD, SMAP 2022	47	58	68	75	79	78	77	76	73	69	67	63	60	60
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	63	77	86	92	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	60	67	74	76	75	-	-	-	-	-	-	-	-

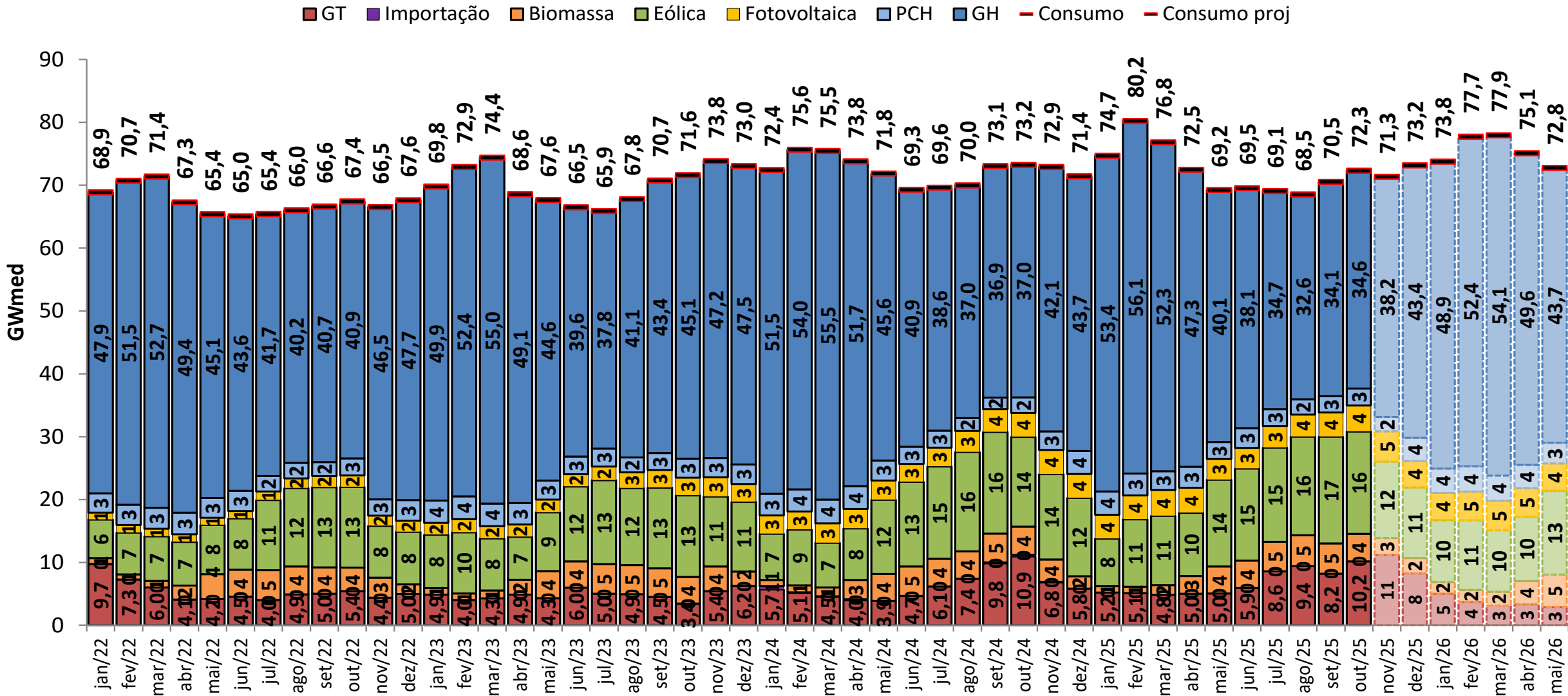


balanço operativo
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



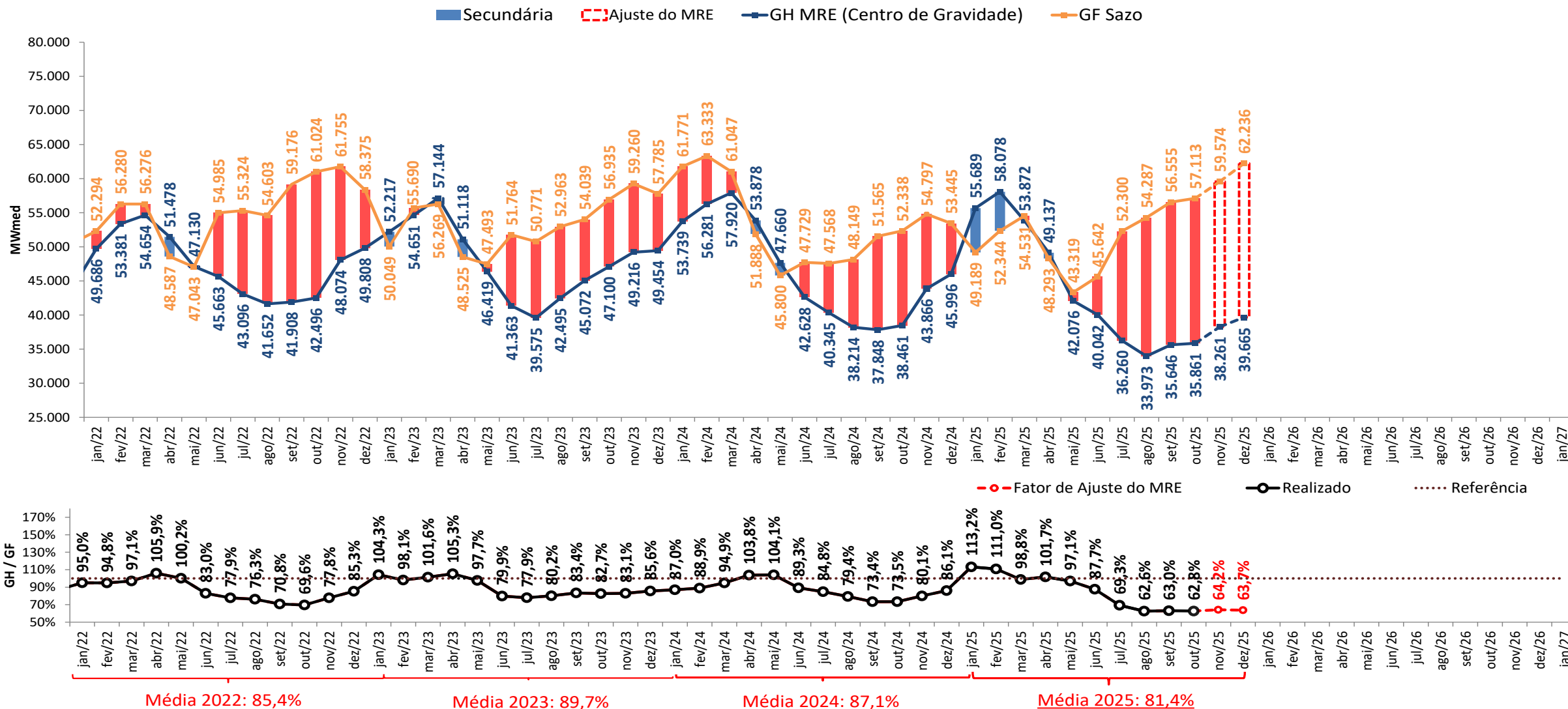






projeção do MRE

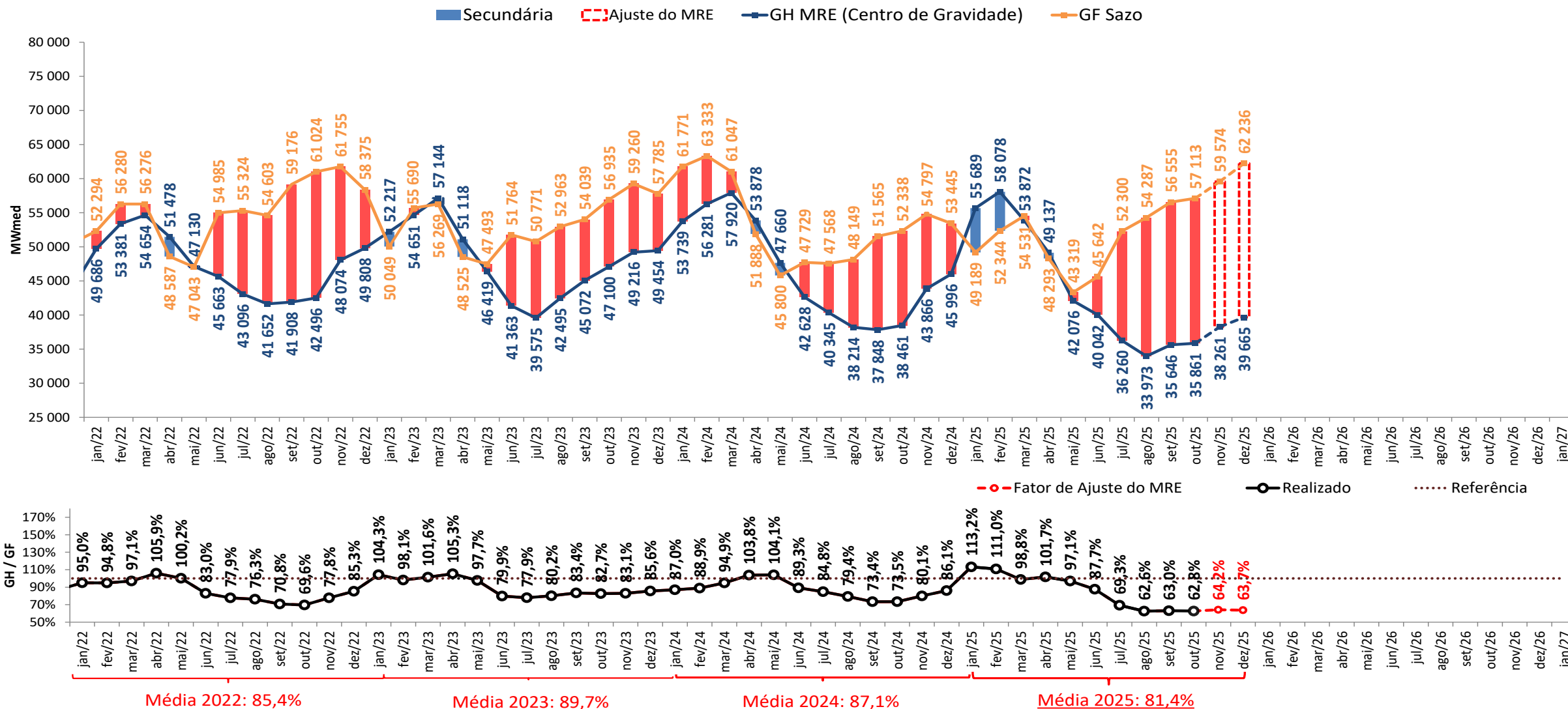
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

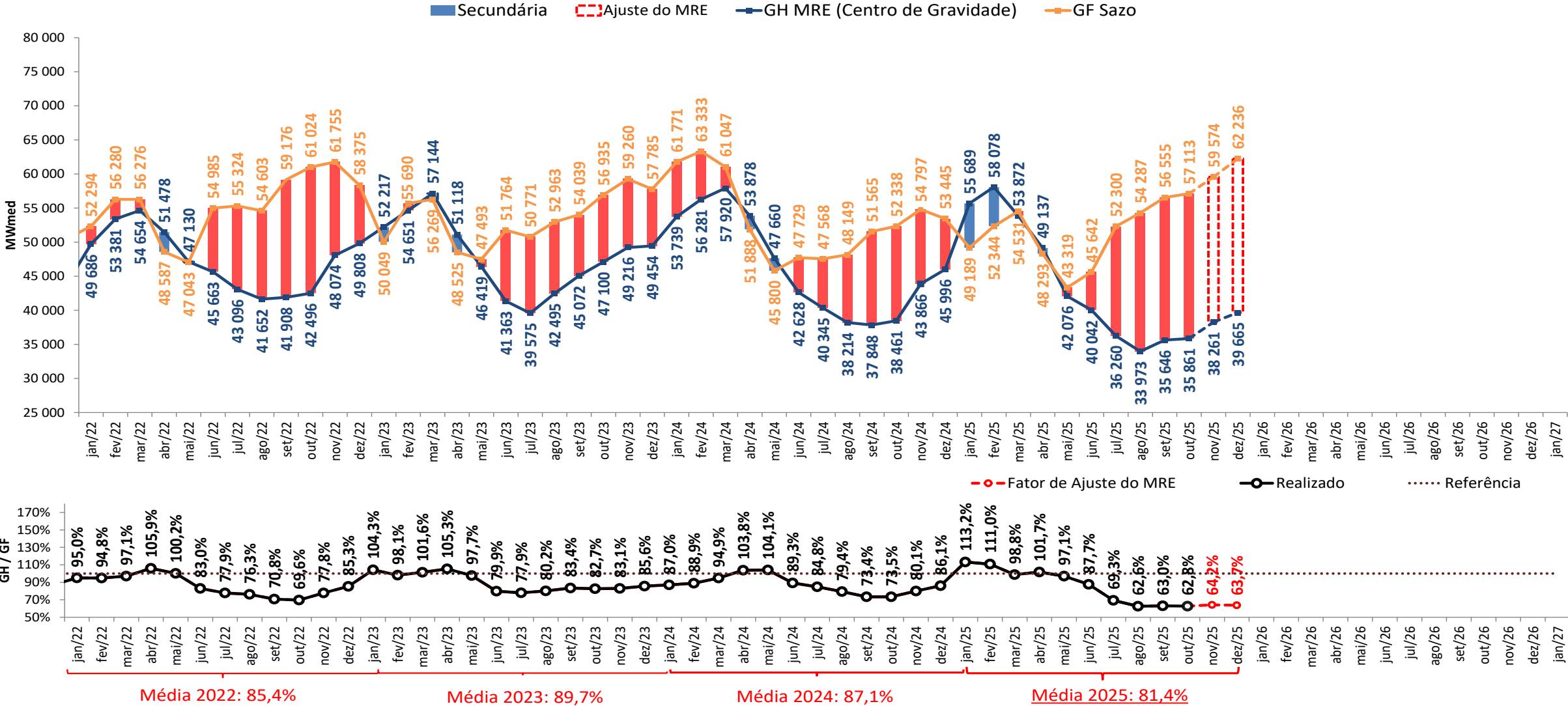
projeção do MRE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

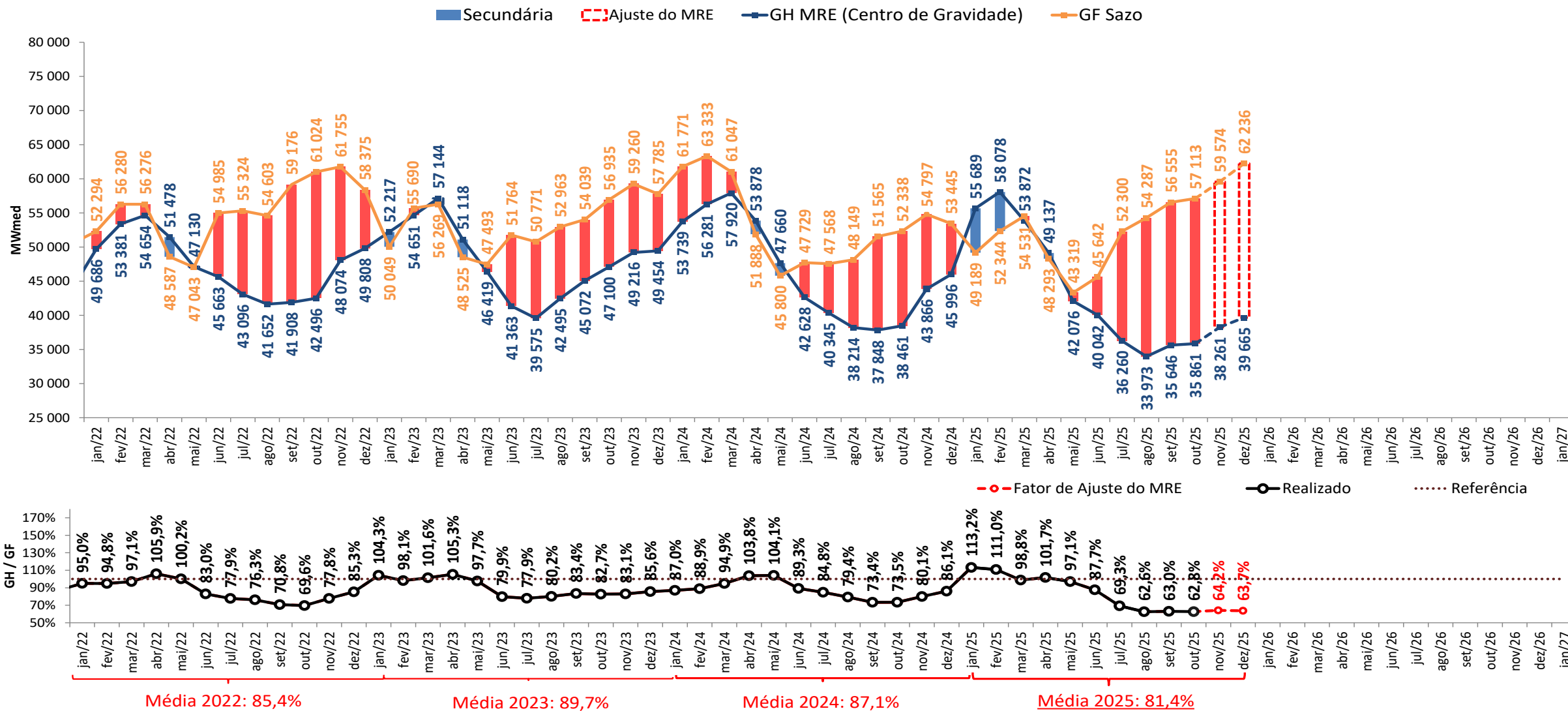
projeção do MRE
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

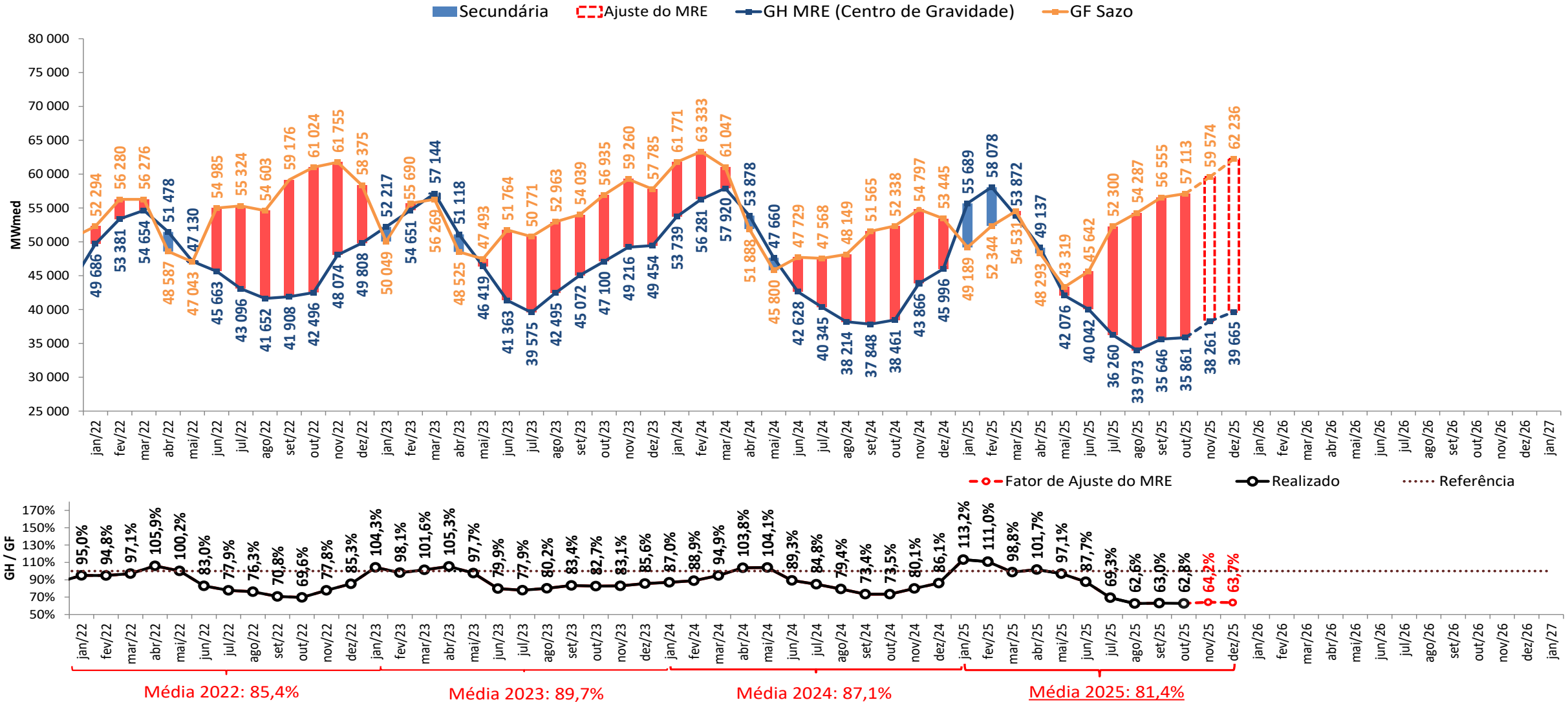
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

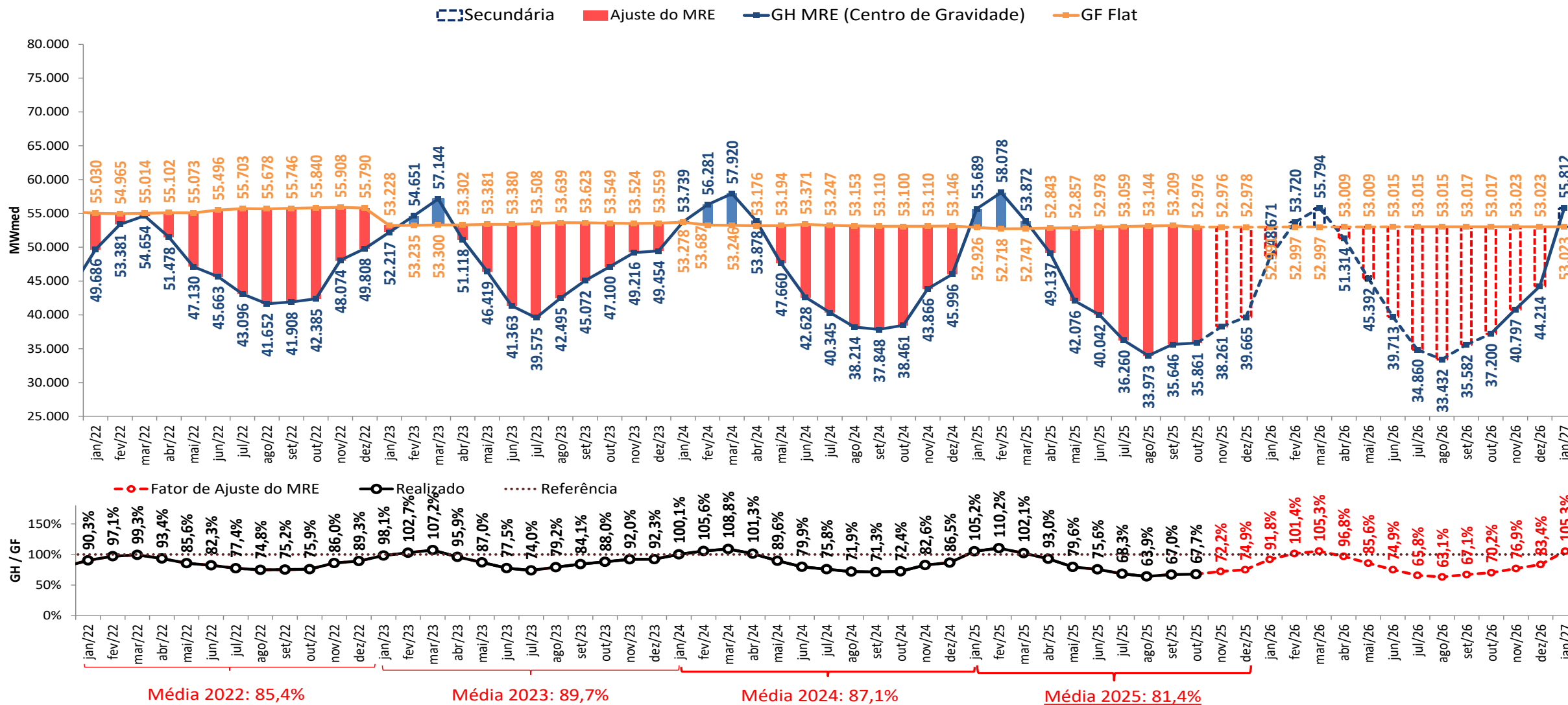
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

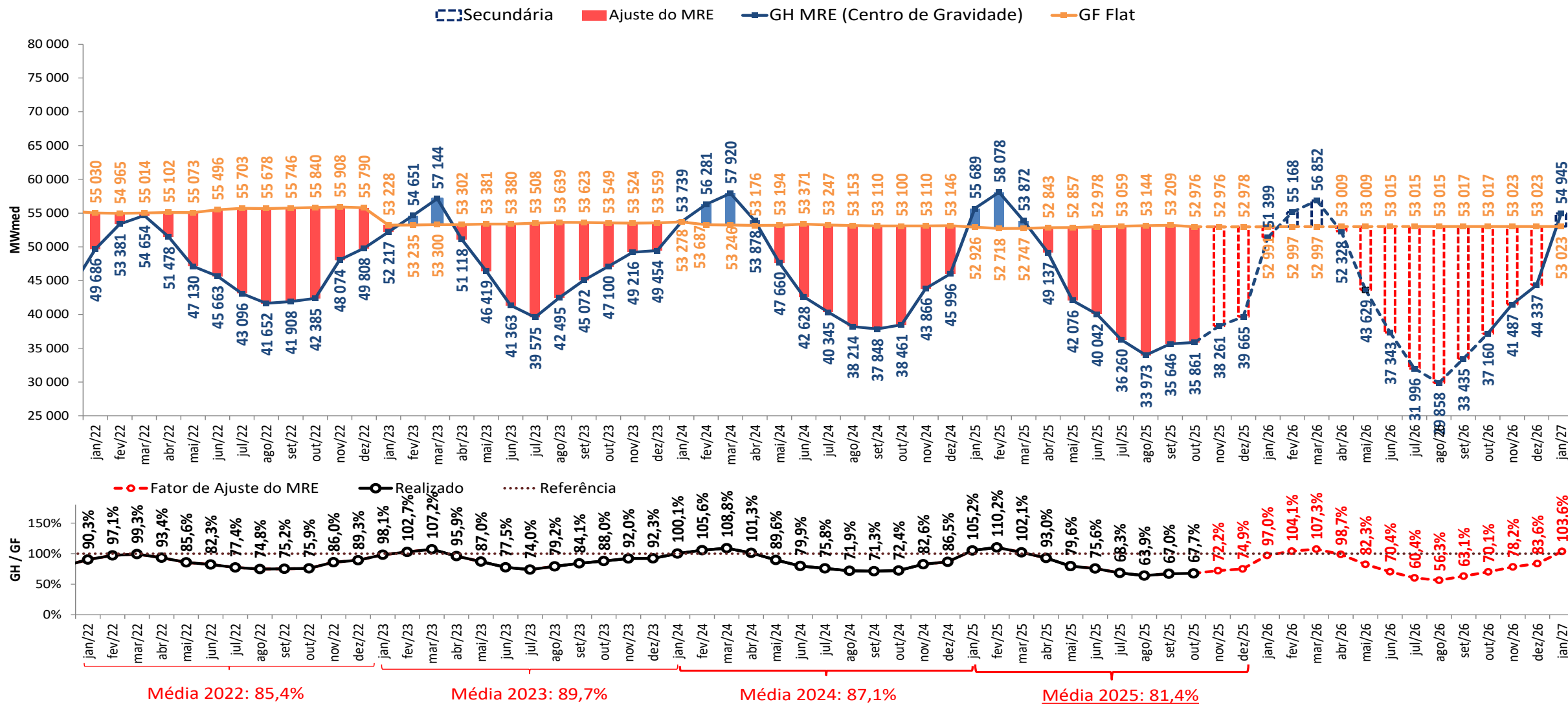
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

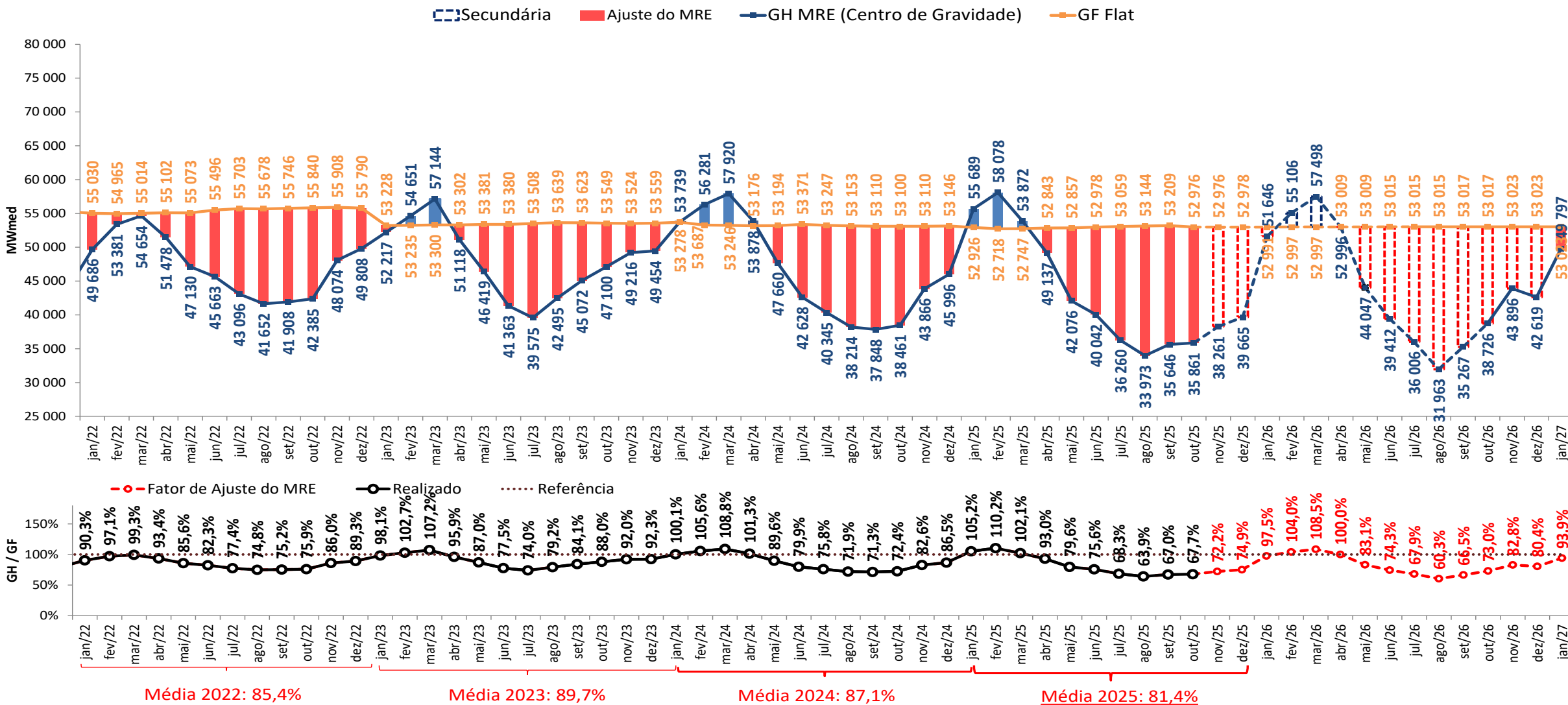
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

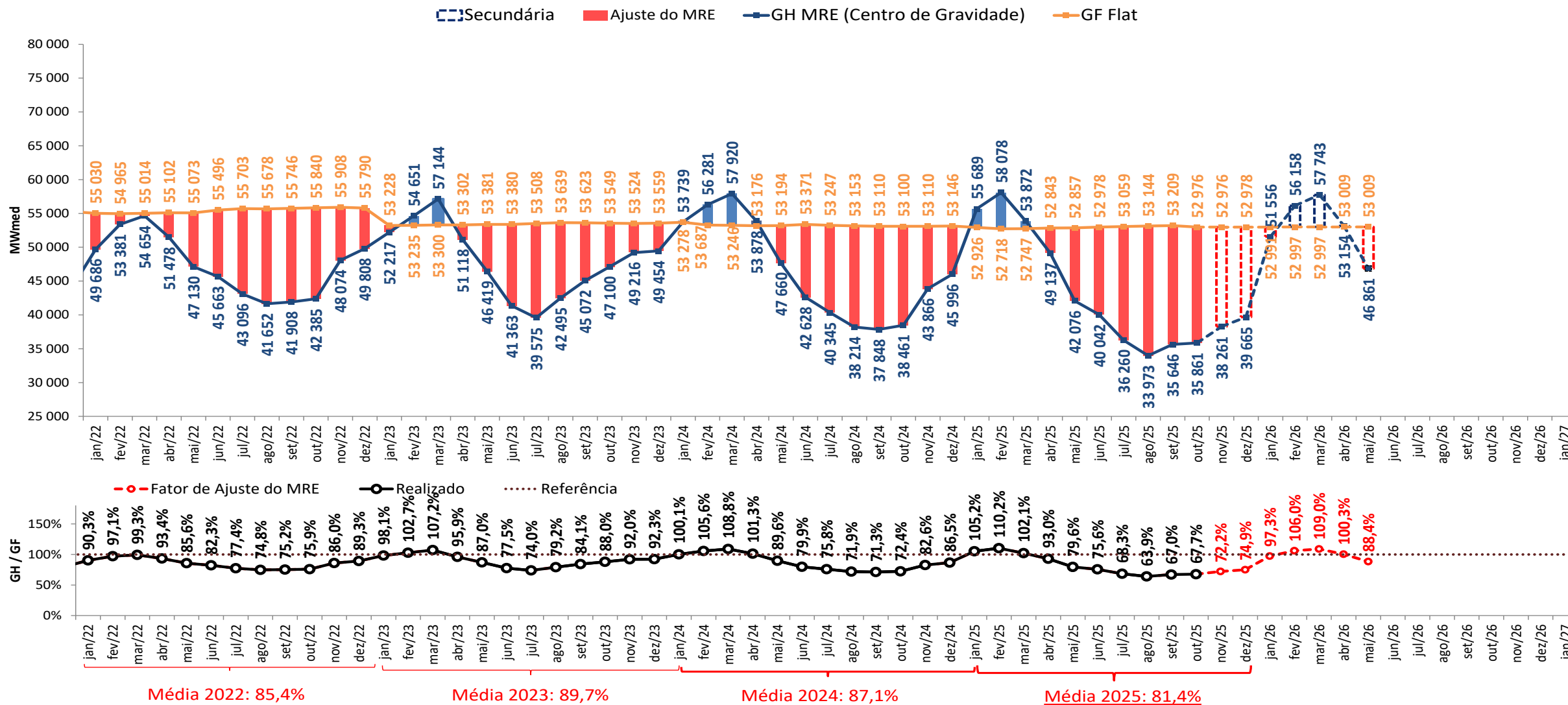
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

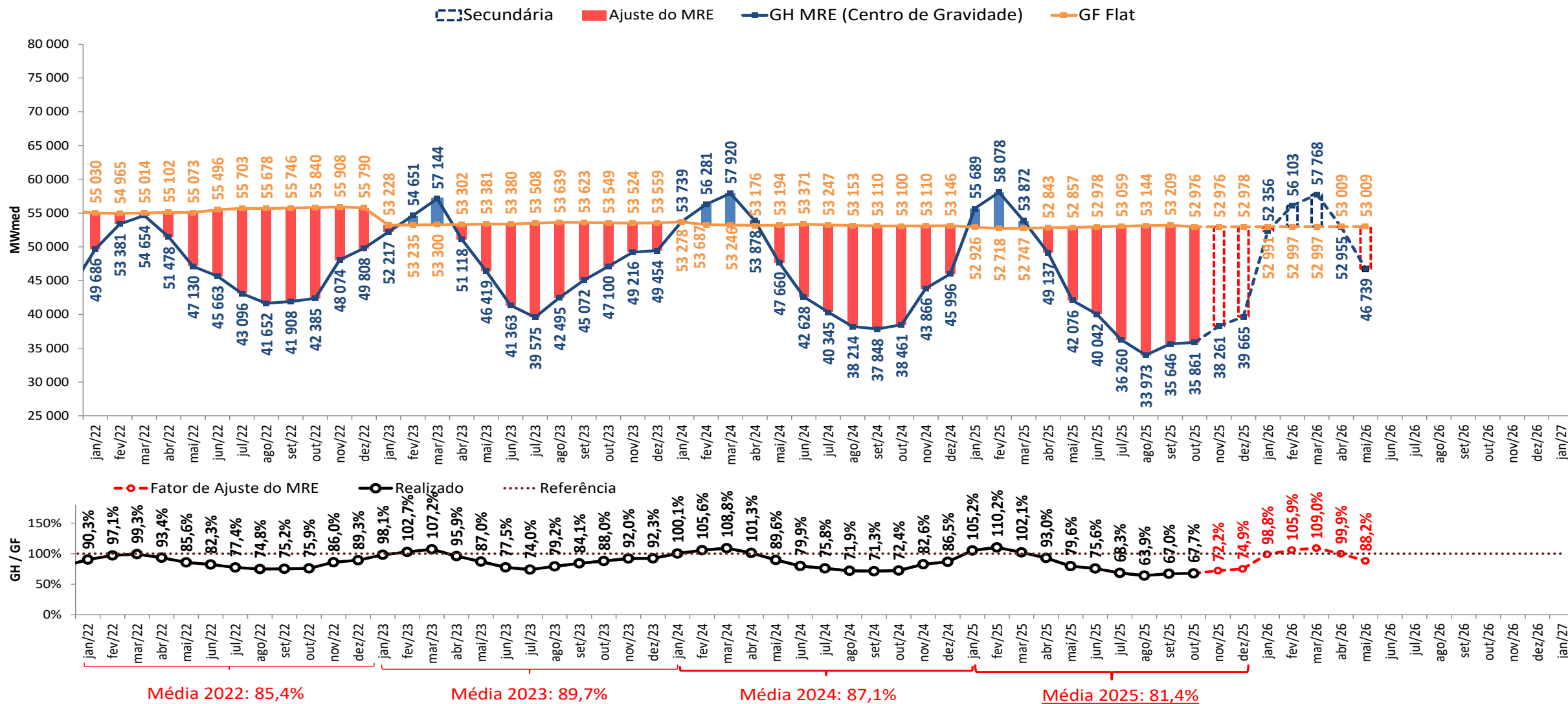
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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 novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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 (≈4,312%) (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	30 514	31 730	33 023	33 392	34 838	36 411
Sul	7 318	7 846	8 291	7 251	6 555	6 793	7 484	7 913	8 236	8 296	8 616	8 907
Nordeste	4 406	4 688	4 884	4 327	3 880	4 082	4 680	4 868	5 072	5 122	5 342	5 579
Norte	8 578	9 163	9 495	8 561	7 622	8 238	9 621	9 776	10 225	10 303	10 778	11 339
SIN	49 189	52 344	54 531	48 293	43 319	45 642	52 300	54 287	56 555	57 113	59 574	62 236

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
------------------------------	------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

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 (≈4,312%) (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	0,0	0,0

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
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28 887	30 648	31 860	28 154	25 263	26 529	30 514	31 730	33 023	33 392	34 838	36 411
Sul	7 318	7 846	8 291	7 251	6 555	6 793	7 484	7 913	8 236	8 296	8 616	8 907
Nordeste	4 406	4 688	4 884	4 327	3 880	4 082	4 680	4 868	5 072	5 122	5 342	5 579
Norte	8 578	9 163	9 495	8 561	7 622	8 238	9 621	9 776	10 225	10 303	10 778	11 339
SIN	49 189	52 344	54 531	48 293	43 319	45 642	52 300	54 287	56 555	57 113	59 574	62 236

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,312%) (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	30 957	31 062	31 069	30 974	30 980	30 995
Sul	7 874	7 902	8 020	7 934	7 998	7 885	7 593	7 746	7 748	7 695	7 662	7 582
Nordeste	4 740	4 722	4 724	4 735	4 734	4 738	4 748	4 766	4 772	4 751	4 750	4 749
Norte	9 230	9 228	9 185	9 367	9 300	9 562	9 761	9 570	9 620	9 557	9 584	9 652
SIN	52 926	52 718	52 747	52 843	52 857	52 978	53 059	53 144	53 209	52 976	52 976	52 978

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
------------------------------	------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Expansão - perdas (≈4,312%) (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	0,0	0,0

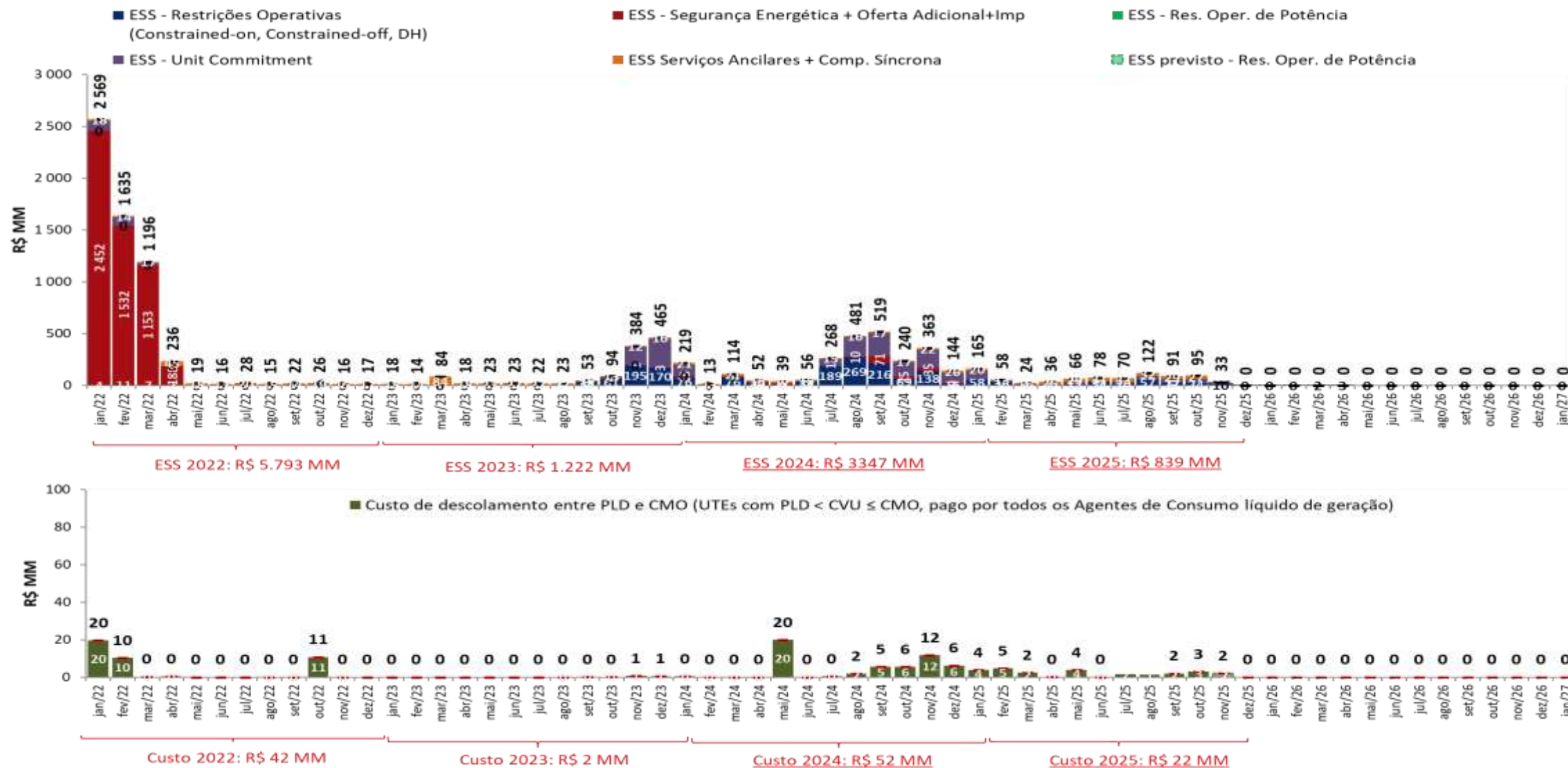
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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	30 957	31 062	31 069	30 974	30 980	30 995
Sul	7 874	7 902	8 020	7 934	7 998	7 885	7 593	7 746	7 748	7 695	7 662	7 582
Nordeste	4 740	4 722	4 724	4 735	4 734	4 738	4 748	4 766	4 772	4 751	4 750	4 749
Norte	9 230	9 228	9 185	9 367	9 300	9 562	9 761	9 570	9 620	9 557	9 584	9 652
SIN	52 926	52 718	52 747	52 843	52 857	52 978	53 059	53 144	53 209	52 976	52 976	52 978

- 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

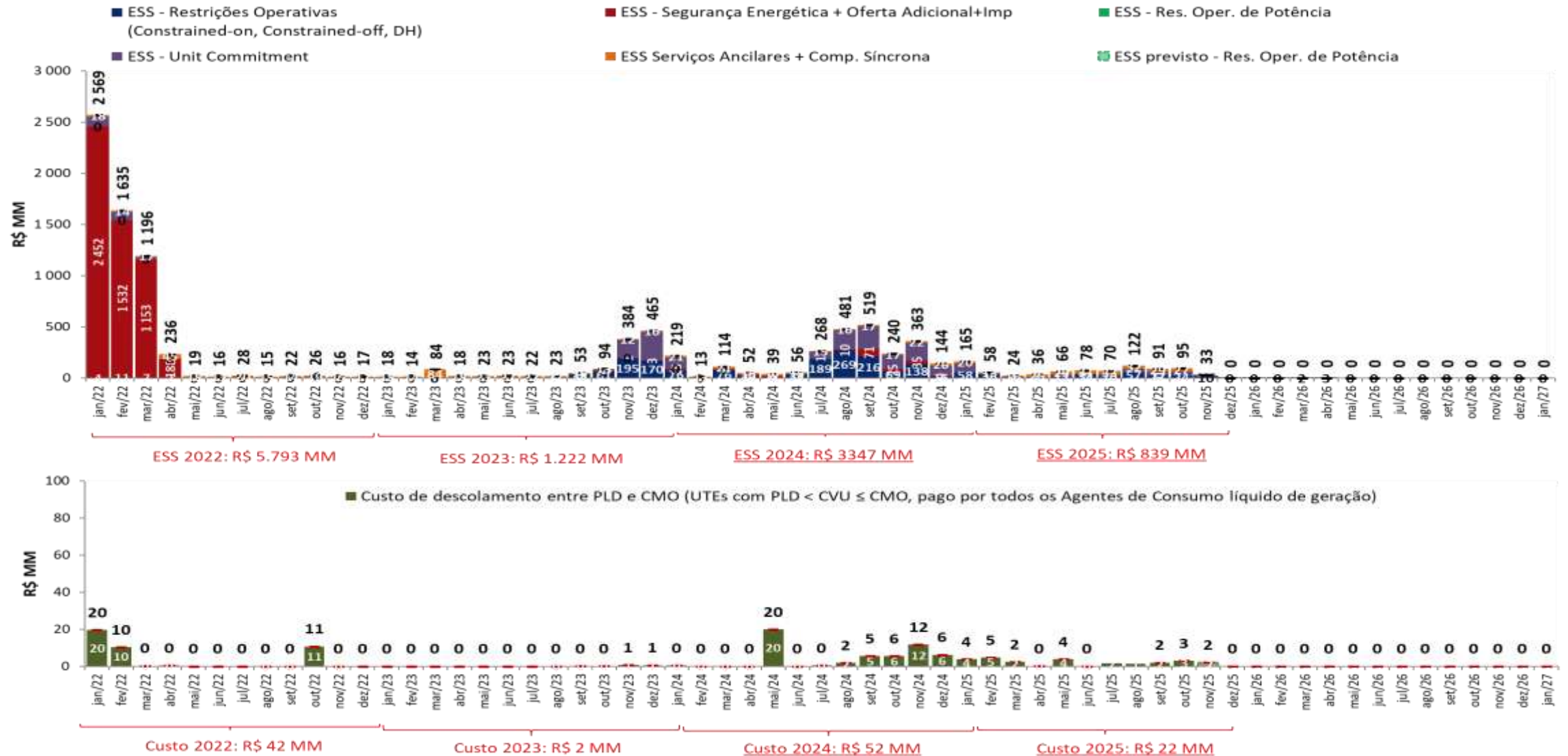
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

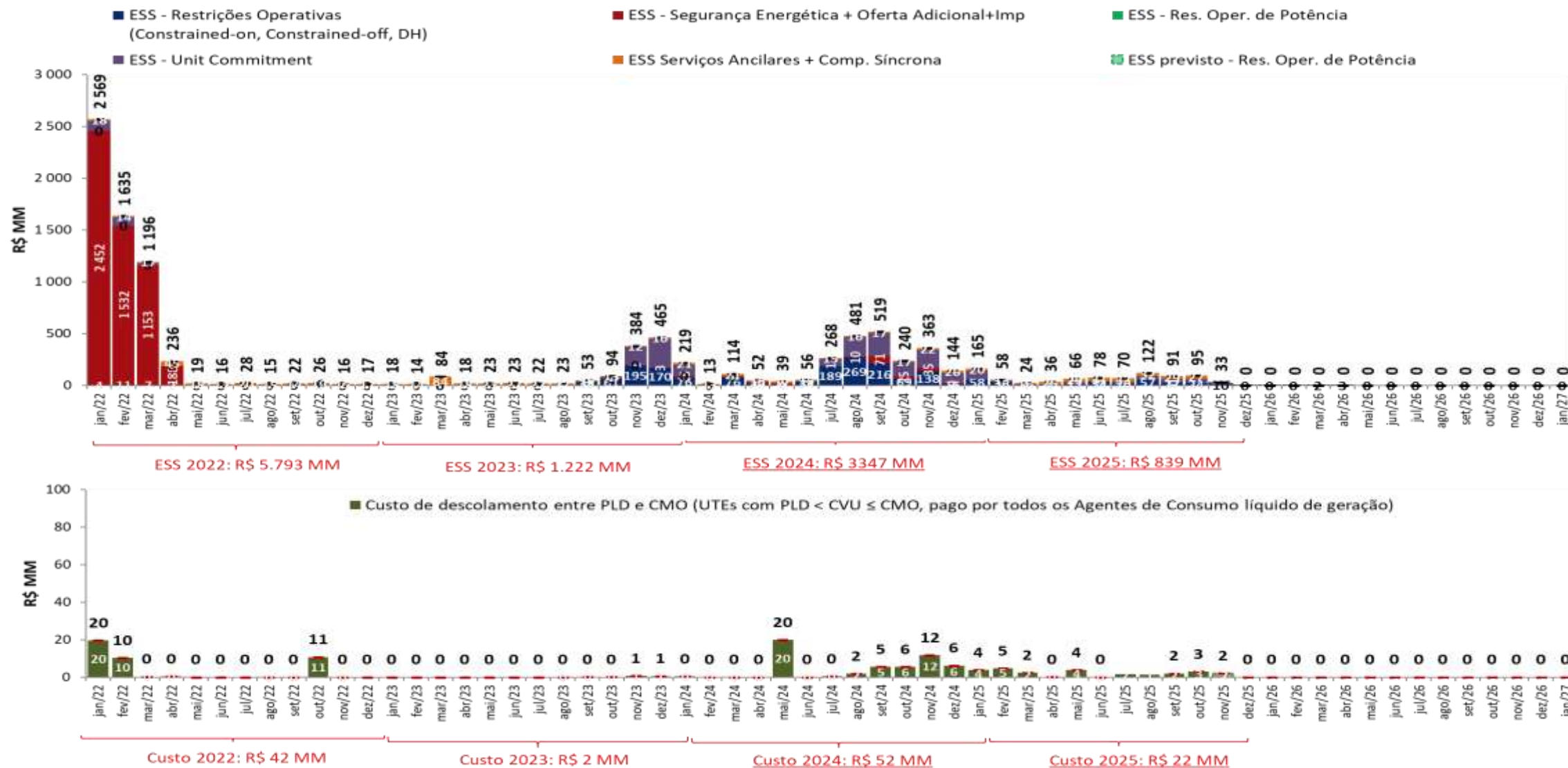
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

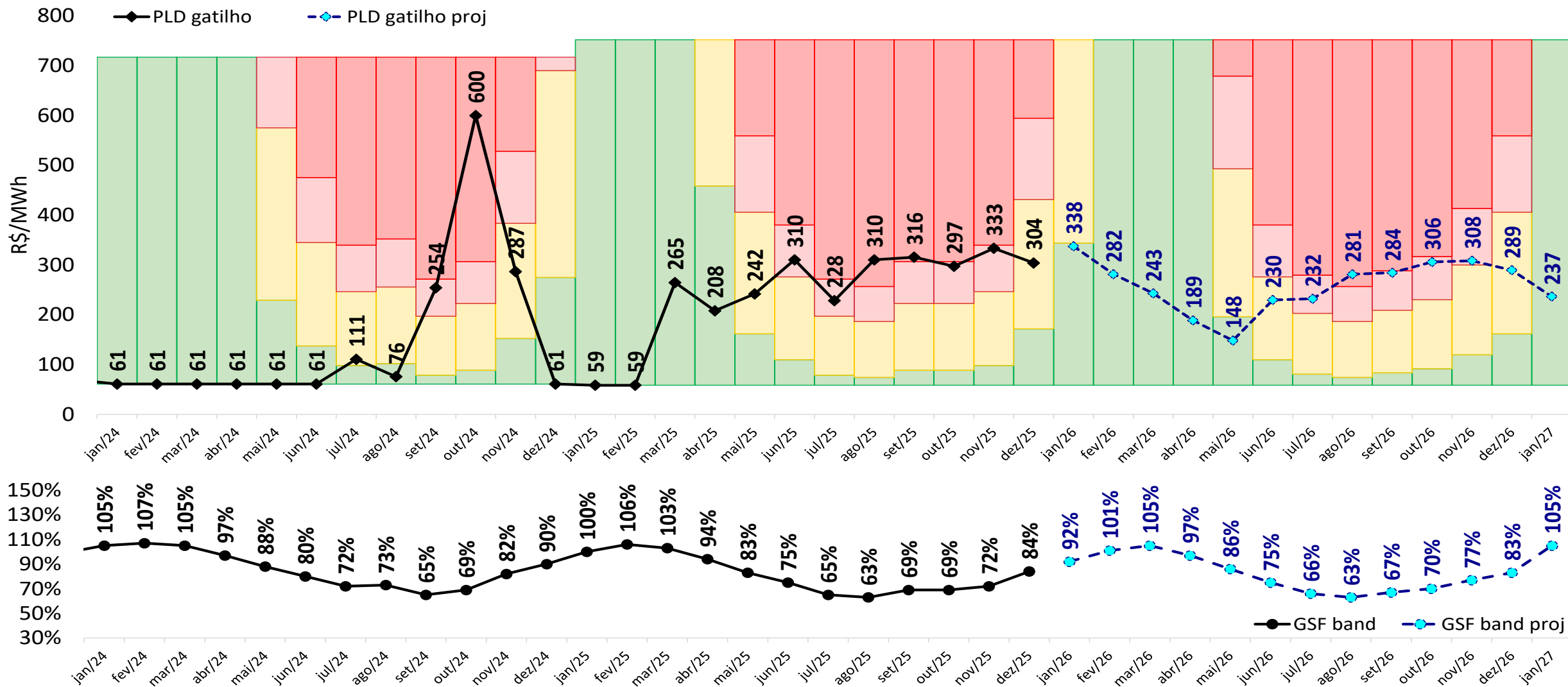
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

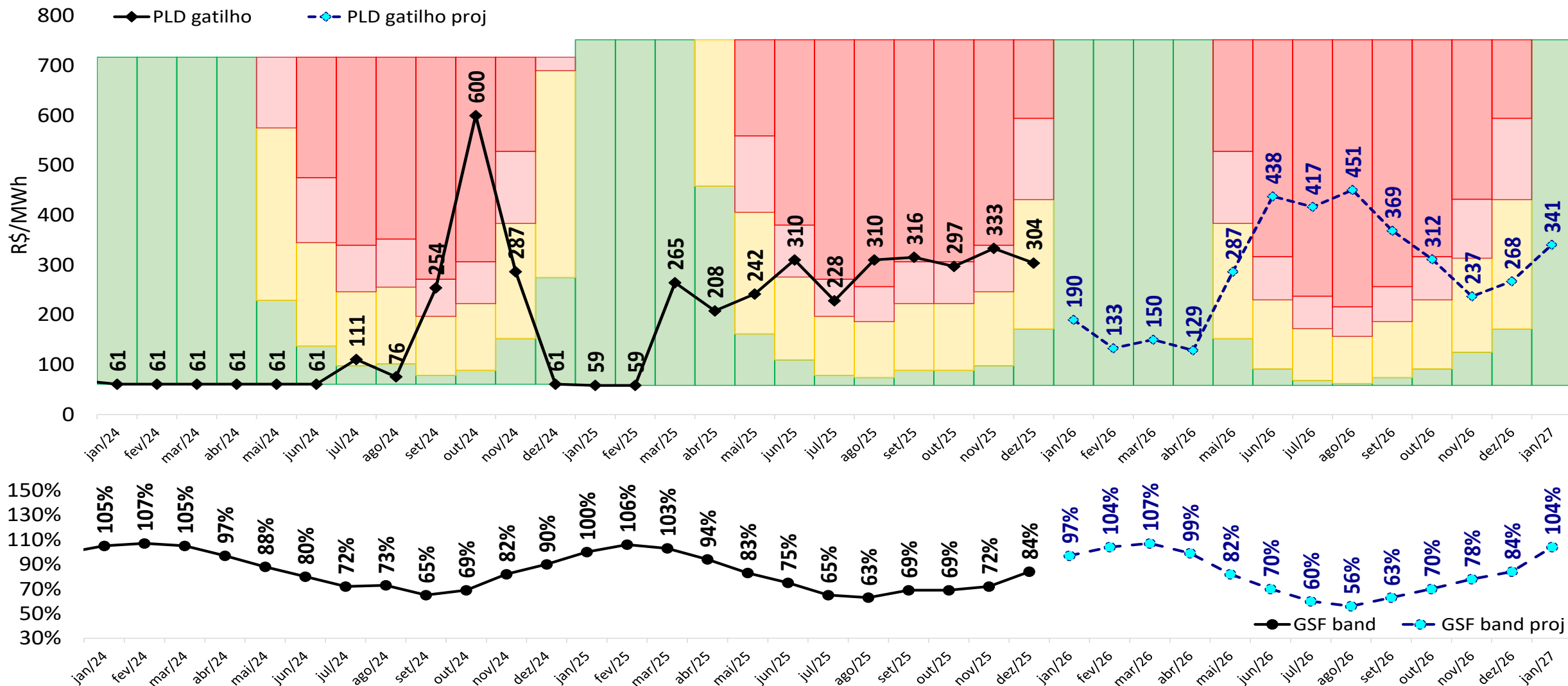
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



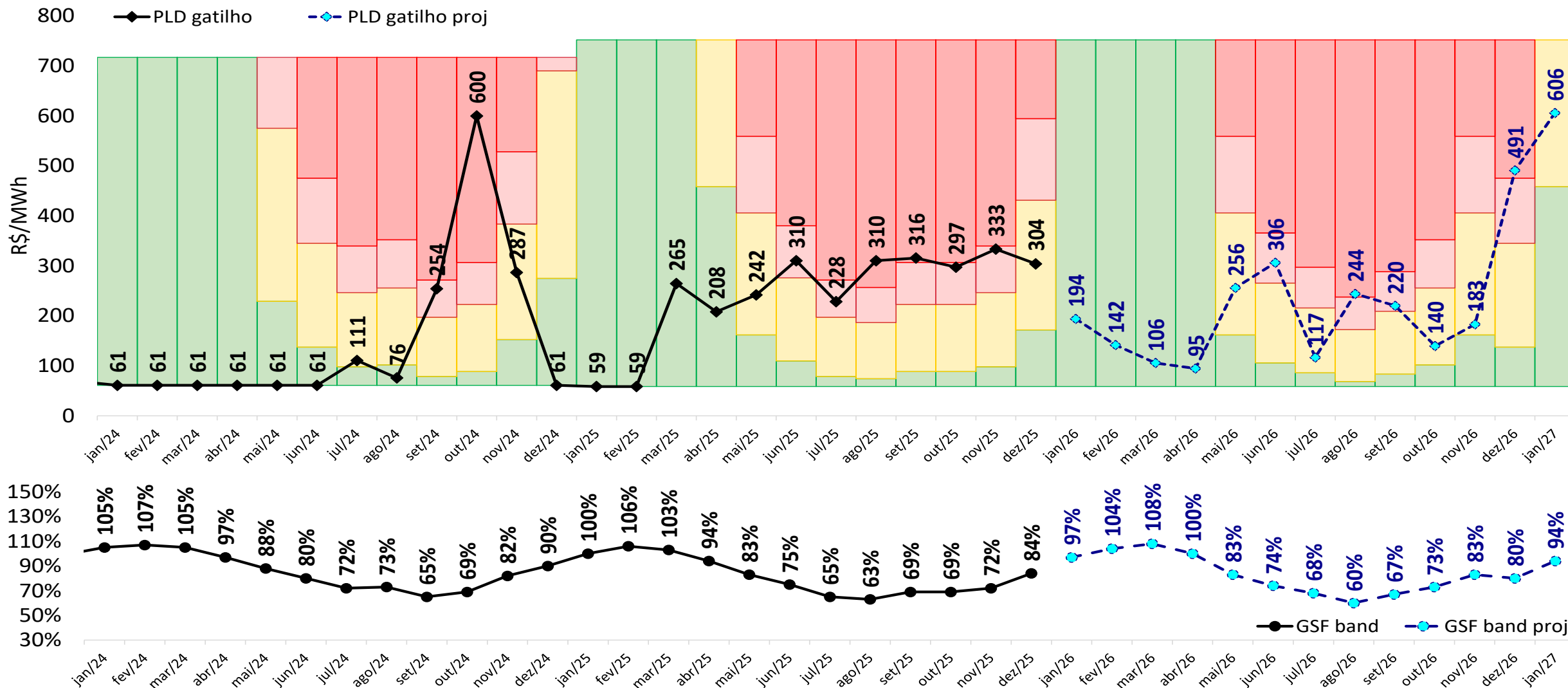
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

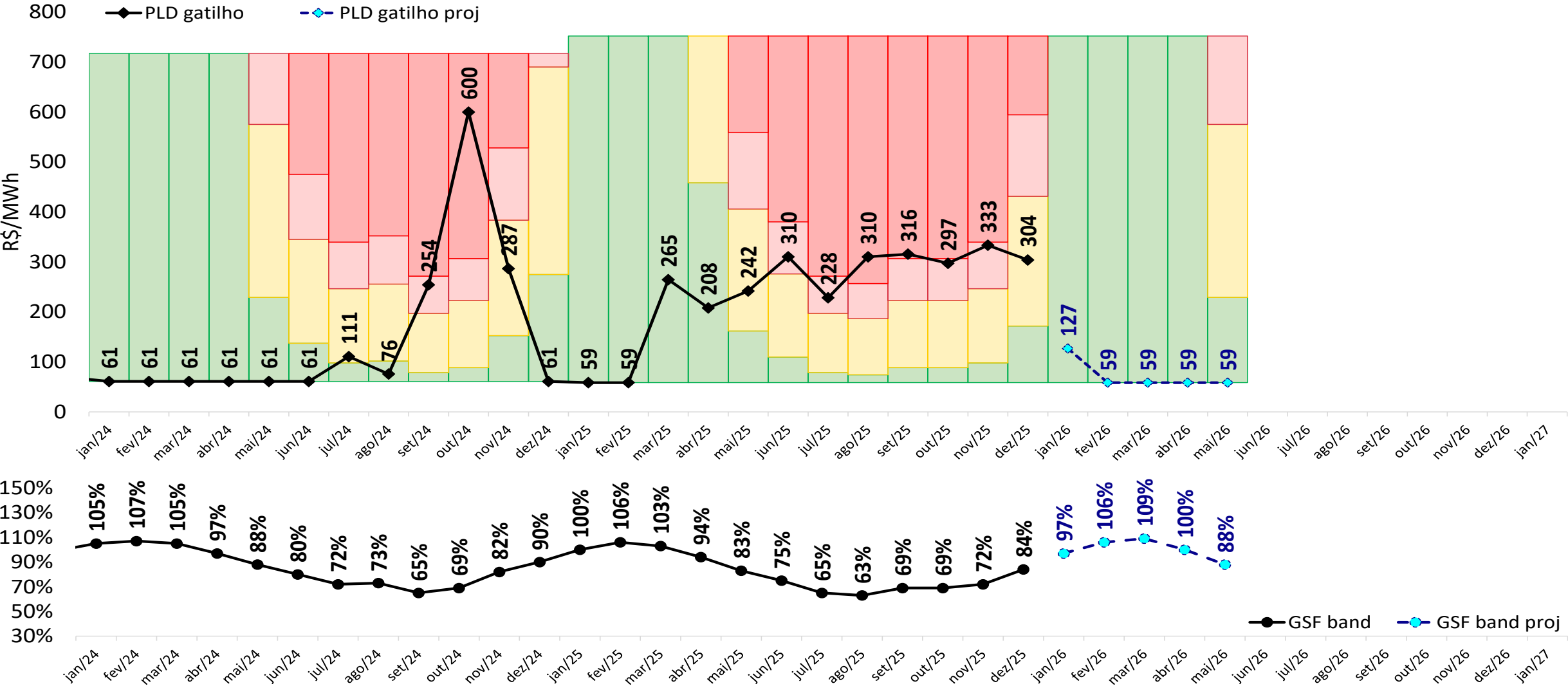


projeção da bandeira tarifária

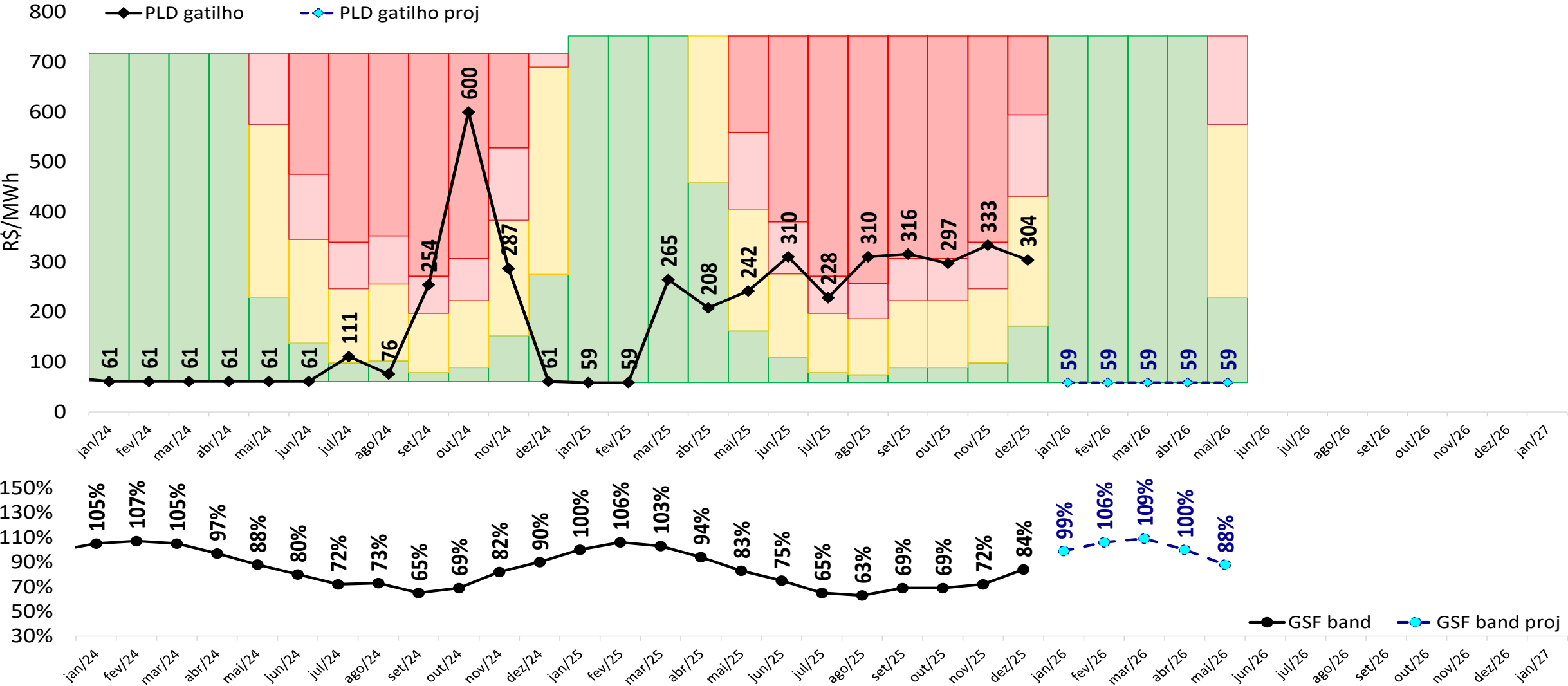
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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