



18/11/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
17/nov/25	R\$ 297,58/MWh	R\$ 297,58/MWh	R\$ 276,64/MWh	R\$ 286,56/MWh
18/nov/25	R\$ 310,6/MWh	R\$ 310,59/MWh	R\$ 310,59/MWh	R\$ 310,6/MWh
Projeção nov/25	R\$ 306/MWh	R\$ 306/MWh	R\$ 306/MWh	R\$ 306/MWh
Projeção dez/25	R\$ 247/MWh	R\$ 247/MWh	R\$ 247/MWh	R\$ 247/MWh
Projeção jan/26	R\$ 201/MWh	R\$ 201/MWh	R\$ 201/MWh	R\$ 201/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 17/nov/25	78%	113%	23%	38%	72%
Expectativa nov/25	80%	98%	31%	50%	76%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 17/nov/25	43,2%	93,3%	46,2%	66,5%	48,5%
Expectativa final de nov/25	44,2%	88,9%	45,5%	58,5%	48,3%

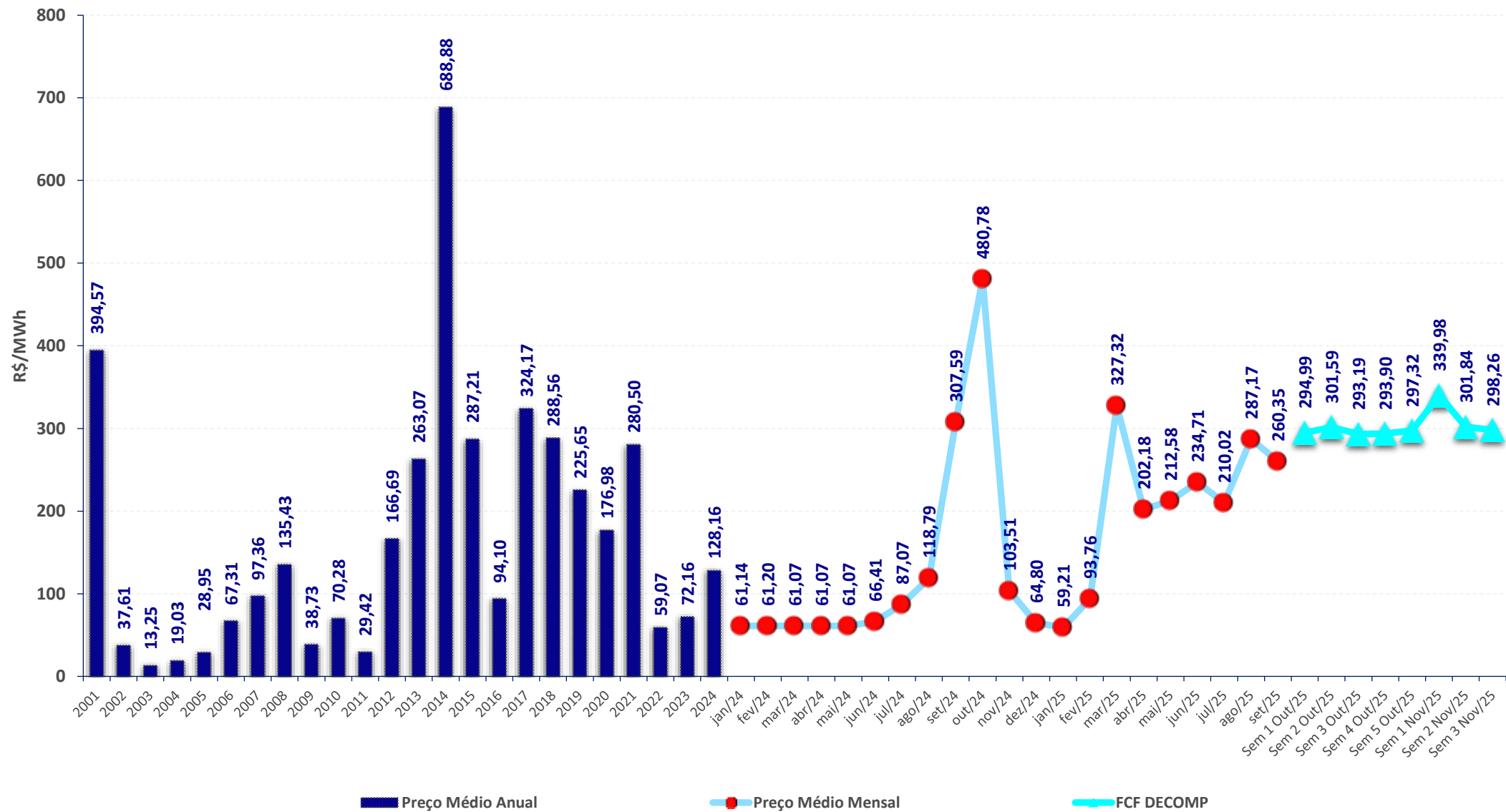
Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 17/nov/25	63,8%	71,7%
Expectativa nov/25	64,4%	72,4%
Projeção 2025 (RV1 Nov.)	82,5%	82,5%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa nov/25	R\$ 2 MM	R\$ 1 MM
Projeção 2025	R\$ 767 MM	R\$ 18 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

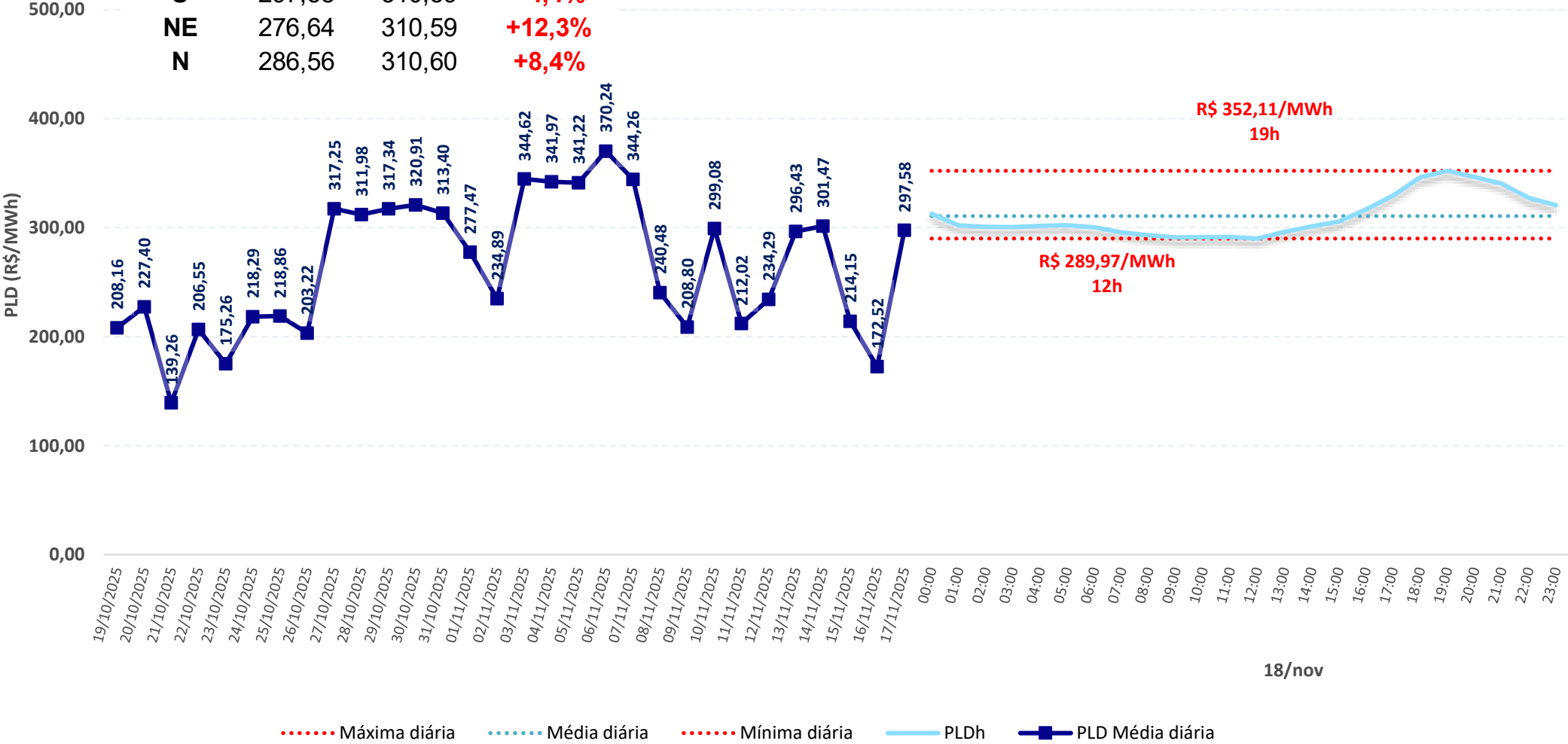
- 17.1. PLD
- 17.2. ENA
- 17.3. armazenamento
- 17.4. balanço operativo
- 17.5. GSF
- 17.6. encargos
- 17.7. bandeira tarifária
- 17.8. PLD - NWLISTOP 2.000 cenários



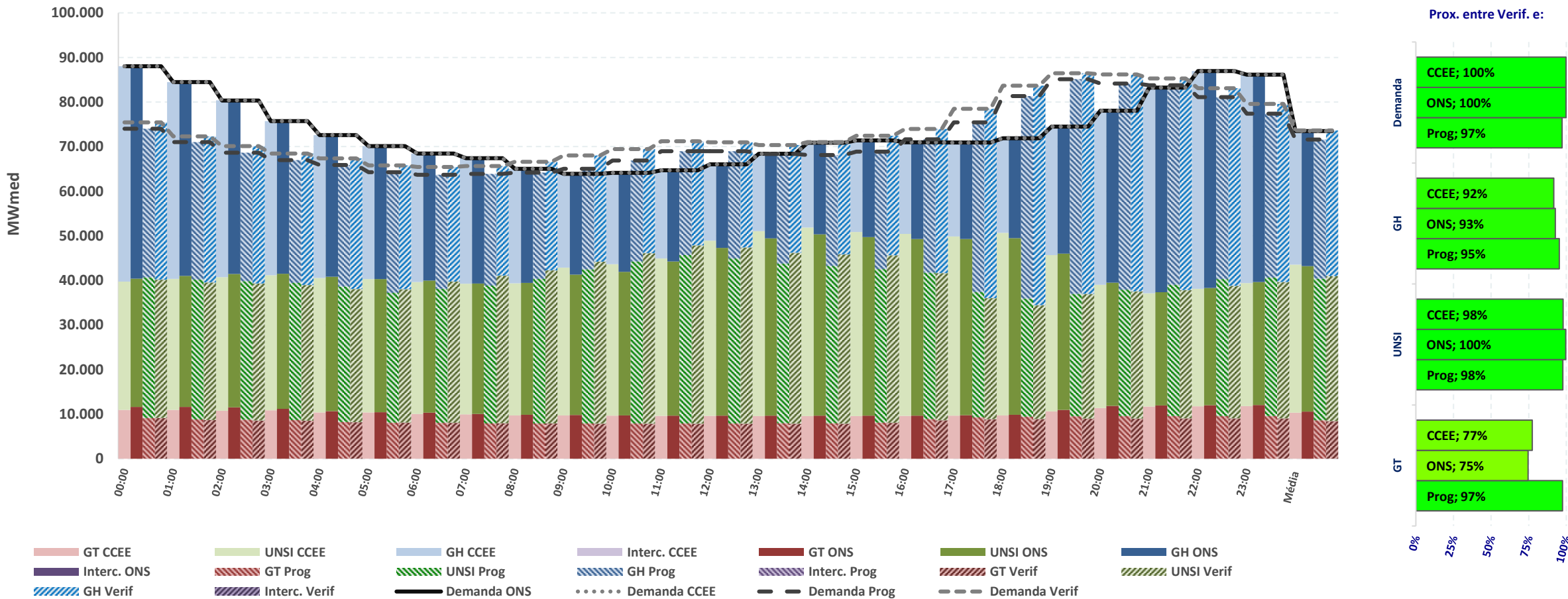
preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

PLD nov/25 (R\$/MWh)			
Subm	17/nov	18/nov	Var (%)

SE/CO	297,58	310,60	+4,4%
S	297,58	310,59	+4,4%
NE	276,64	310,59	+12,3%
N	286,56	310,60	+8,4%



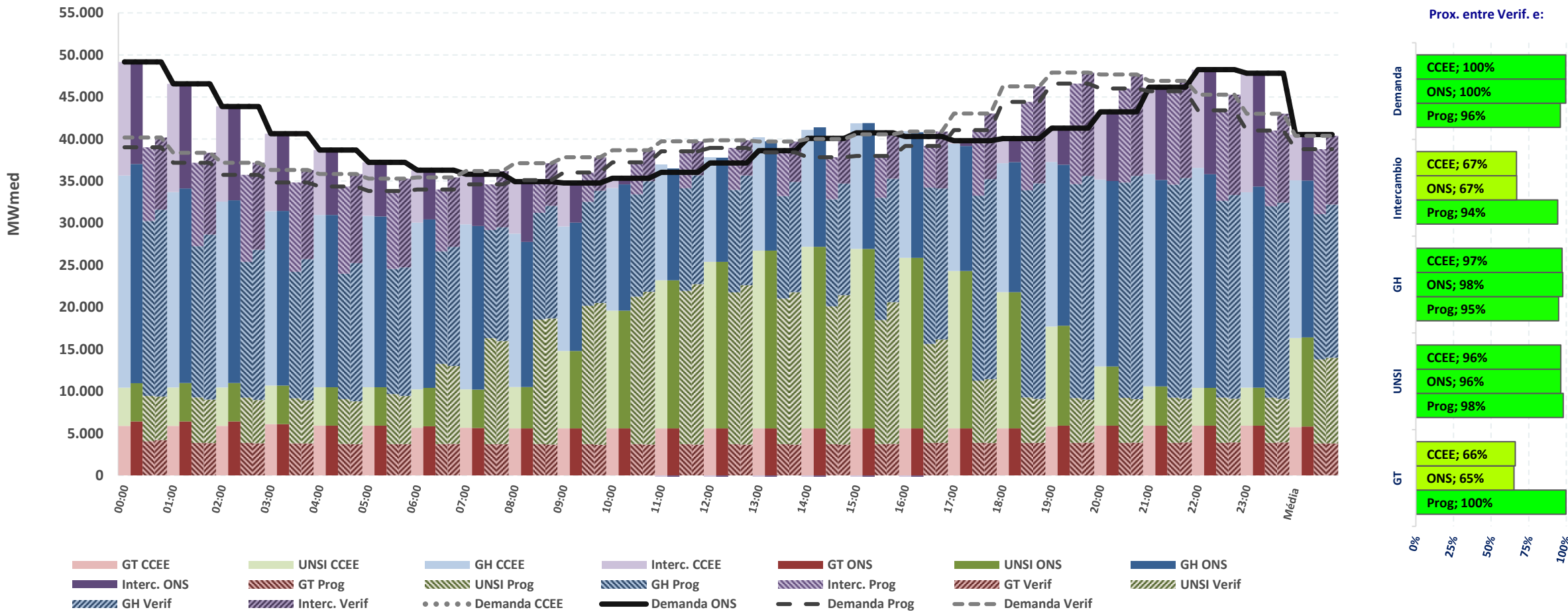
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	10.319	33.235	29.961	0	73.515
Caso ONS	10.554	32.665	30.296	0	73.514
Programação	8.626	31.791	31.160	0	71.577
Verificado	8.415	32.543	32.683	0	73.641



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

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

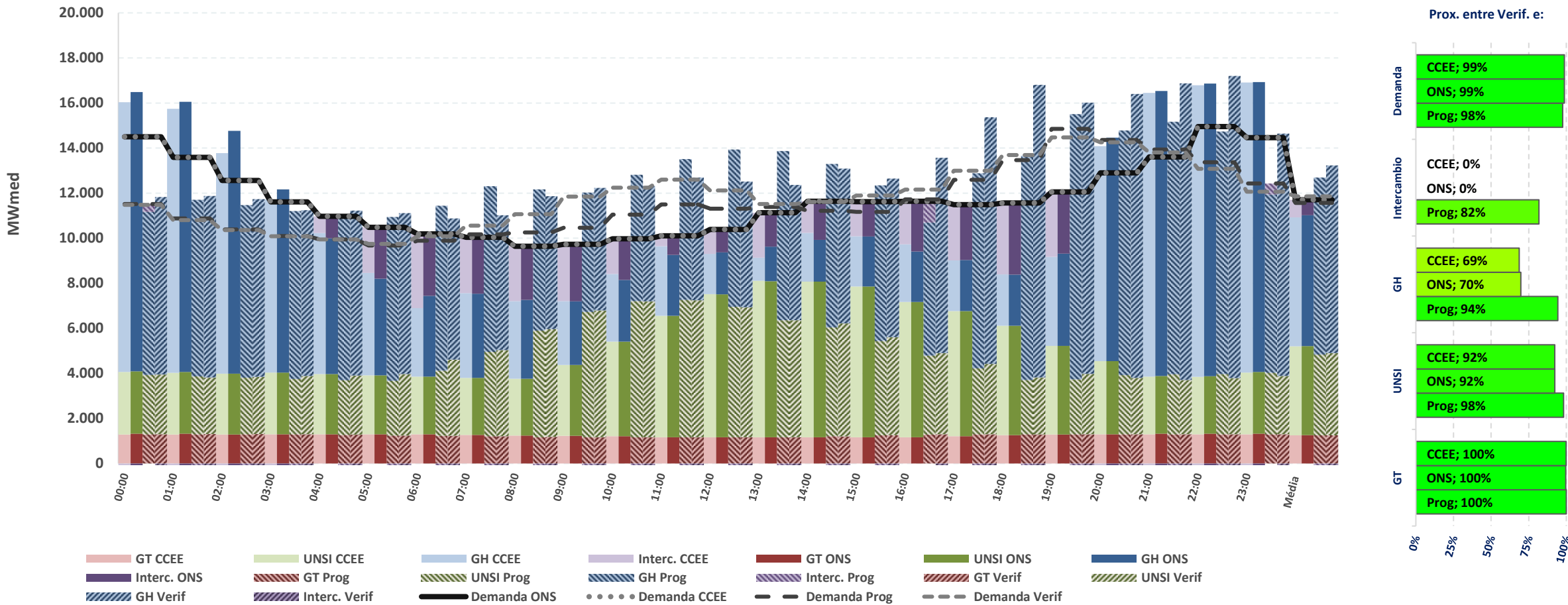
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	5.744	10.586	18.742	5.466	40.538
Caso ONS	5.819	10.586	18.654	5.478	40.537
Programação	3.804	9.990	17.287	7.707	38.790
Verificado	3.796	10.198	18.216	8.174	40.385



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

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

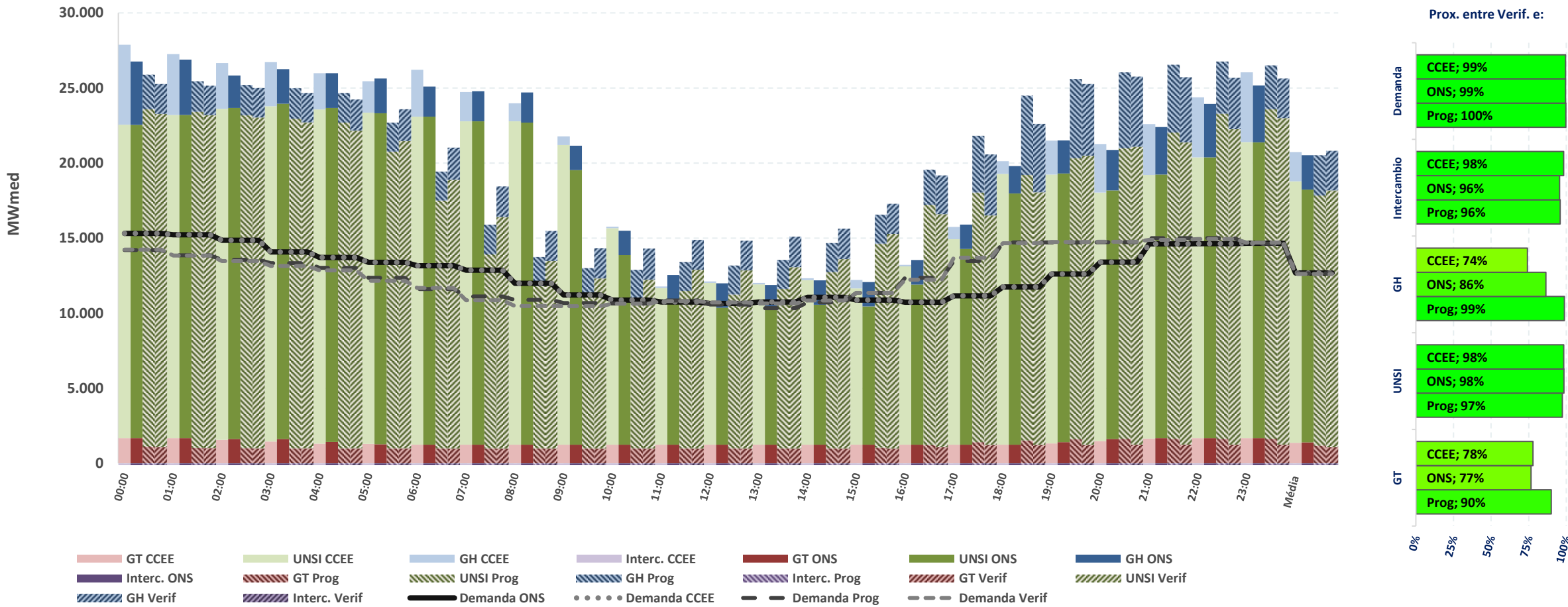
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.247	3.955	5.721	778	11.701
Caso ONS	1.253	3.954	5.811	683	11.701
Programação	1.248	3.585	7.859	-1.125	11.568
Verificado	1.249	3.652	8.328	-1.375	11.853



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

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

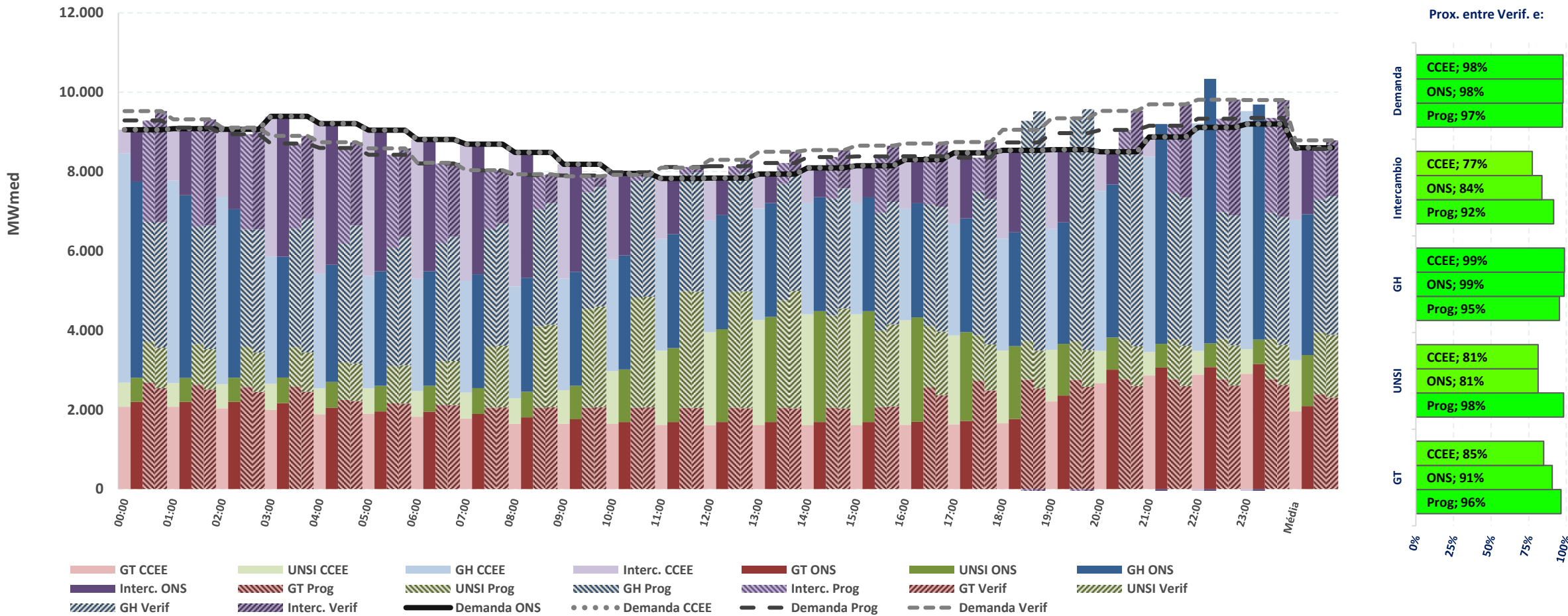
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.370	17.404	1.962	-8.059	12.678
Caso ONS	1.393	16.835	2.287	-7.837	12.678
Programação	1.185	16.655	2.680	-7.869	12.651
Verificado	1.067	17.105	2.646	-8.204	12.614



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

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

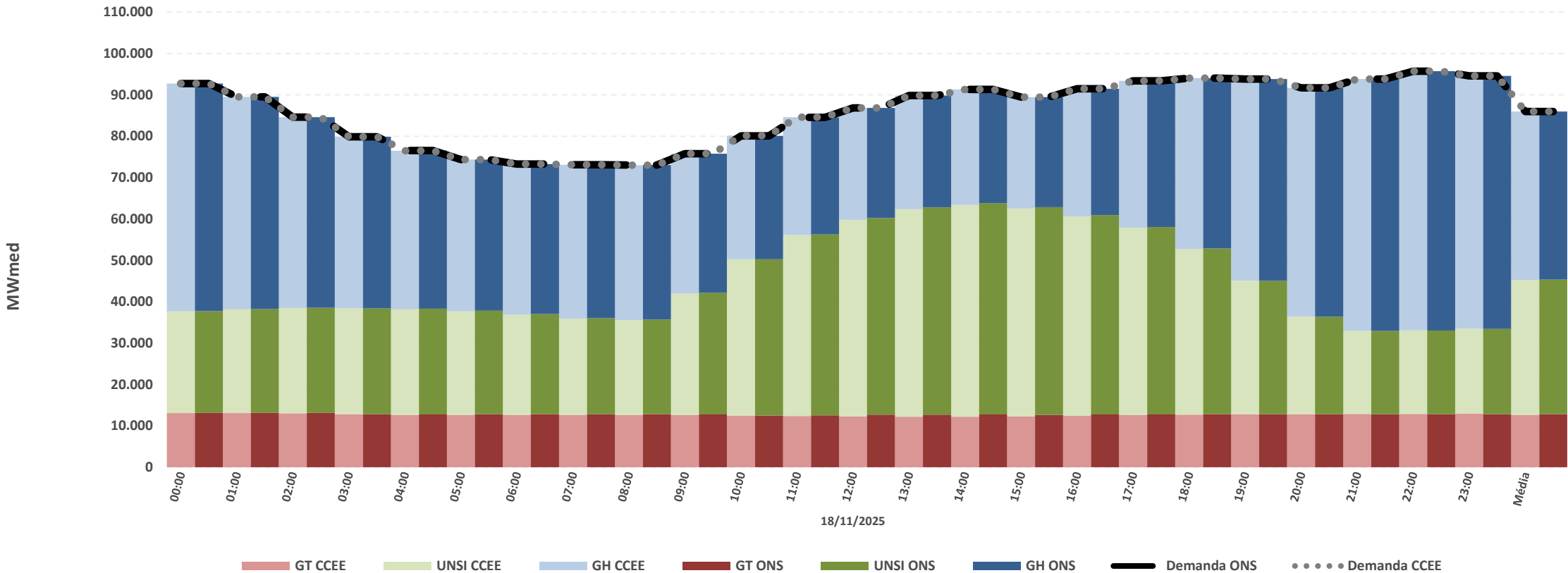
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.958	1.290	3.536	1.815	8.599
Caso ONS	2.088	1.290	3.544	1.676	8.599
Programação	2.388	1.559	3.334	1.287	8.568
Verificado	2.304	1.588	3.493	1.405	8.789



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

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

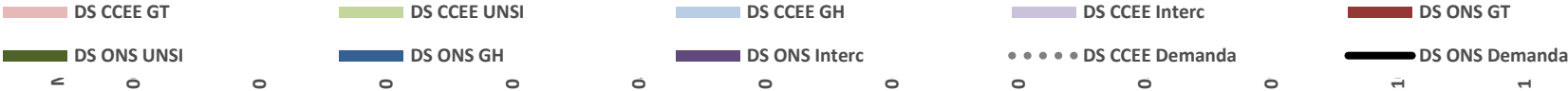
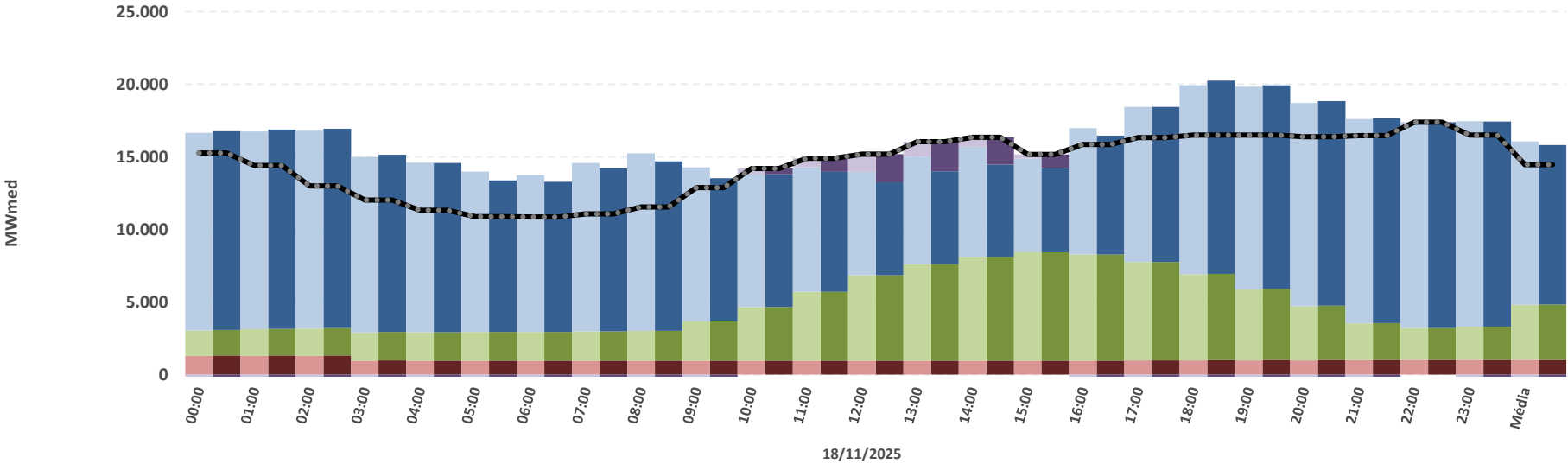
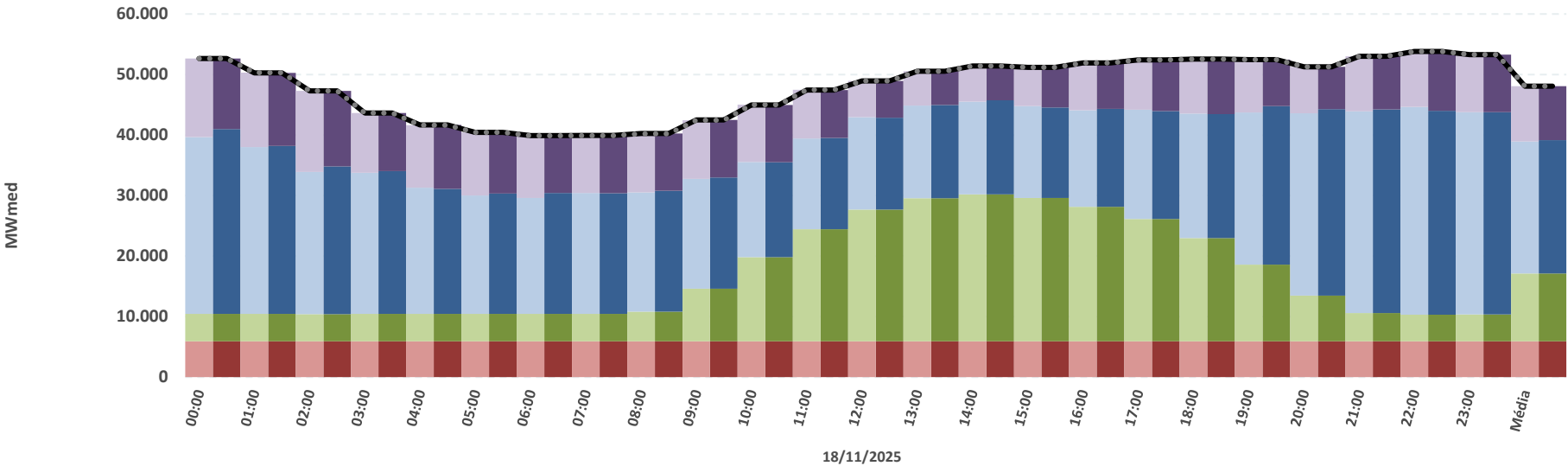
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	12.662	32.579	40.750	85.991
Caso ONS	12.806	32.571	40.615	85.992



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

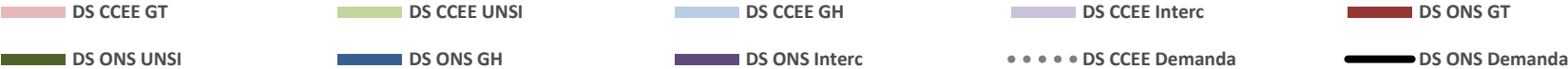
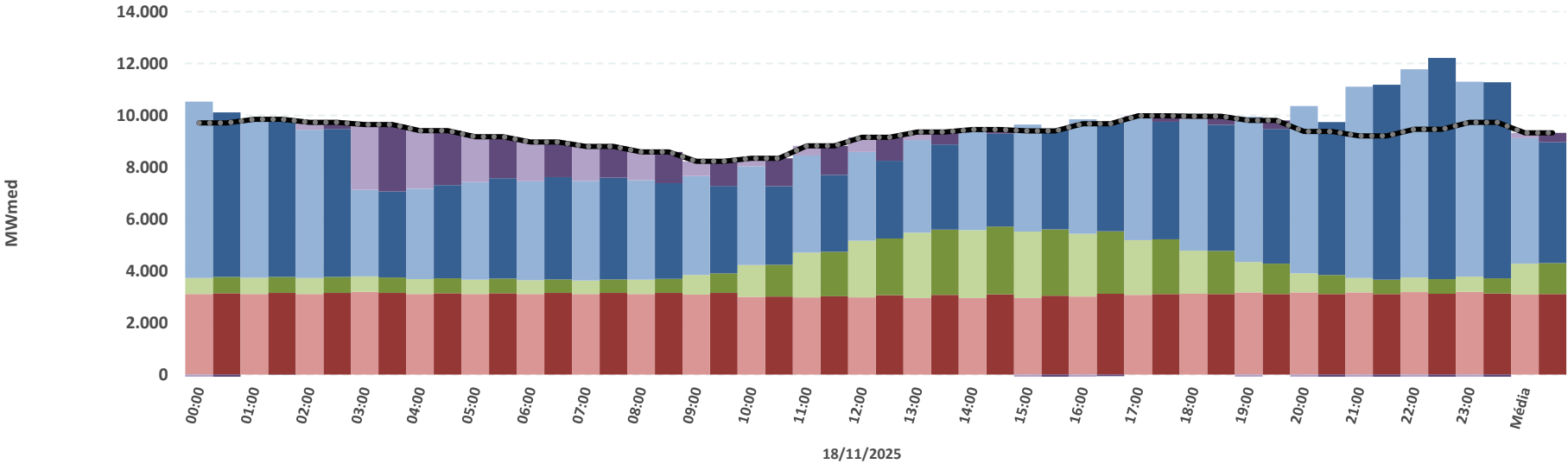
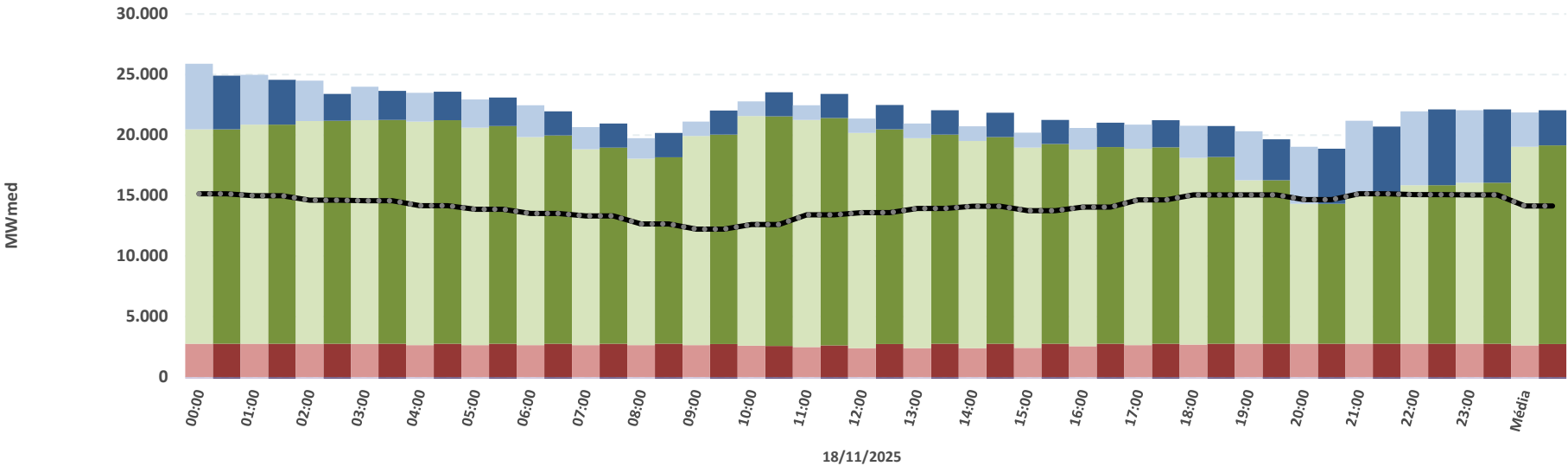
Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	48.073	48.075
	Interc.	9.138	8.909
	GH	21.815	22.045
	UNSI	11.180	11.180
	GT	5.940	5.940
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	14.459	14.459
	Interc.	-1.605	-1.354
	GH	11.250	10.991
	UNSI	3.807	3.807
	GT	1.007	1.015



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

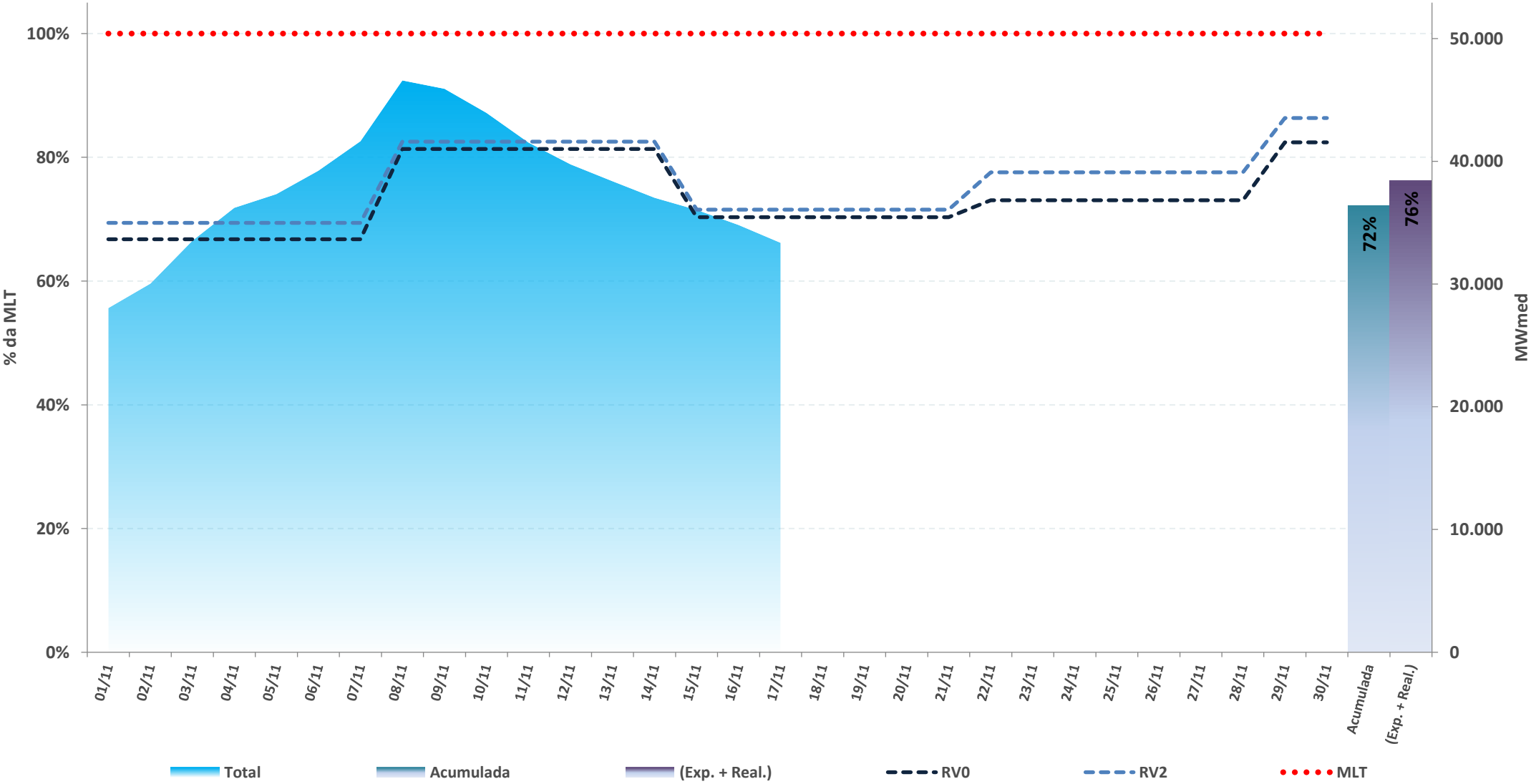
						Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE							
Carga*						14.132	14.132
Interc.						-7.741	-7.918
GH						2.843	2.917
UNSI						16.401	16.393
GT						2.629	2.740
Média diária [MWmédios] – N							
Carga*						9.327	9.327
Interc.						208	363
GH						4.842	4.662
UNSI						1.191	1.191
GT						3.086	3.111



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

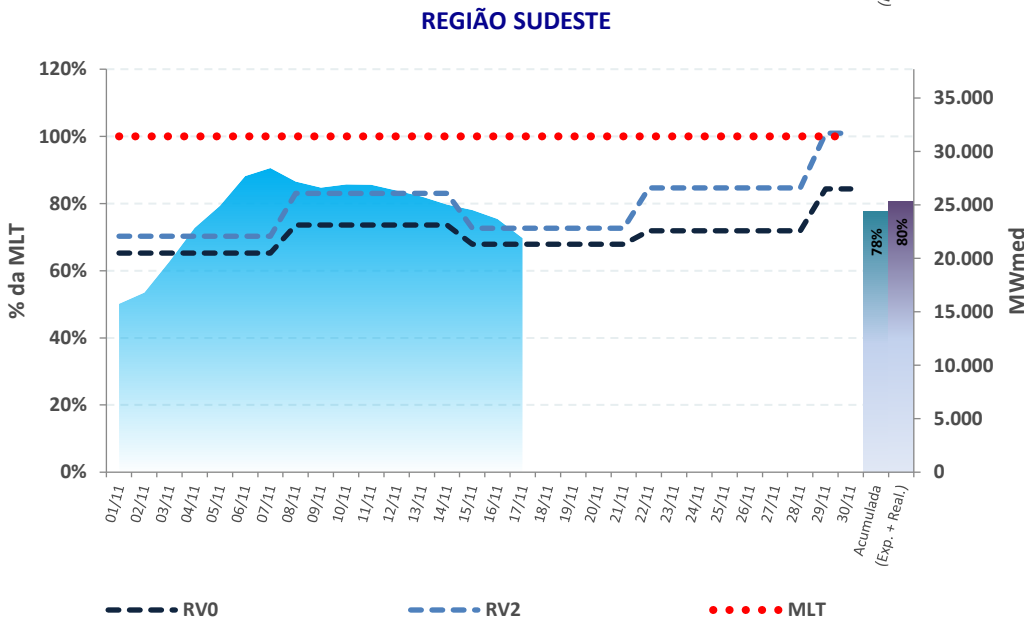
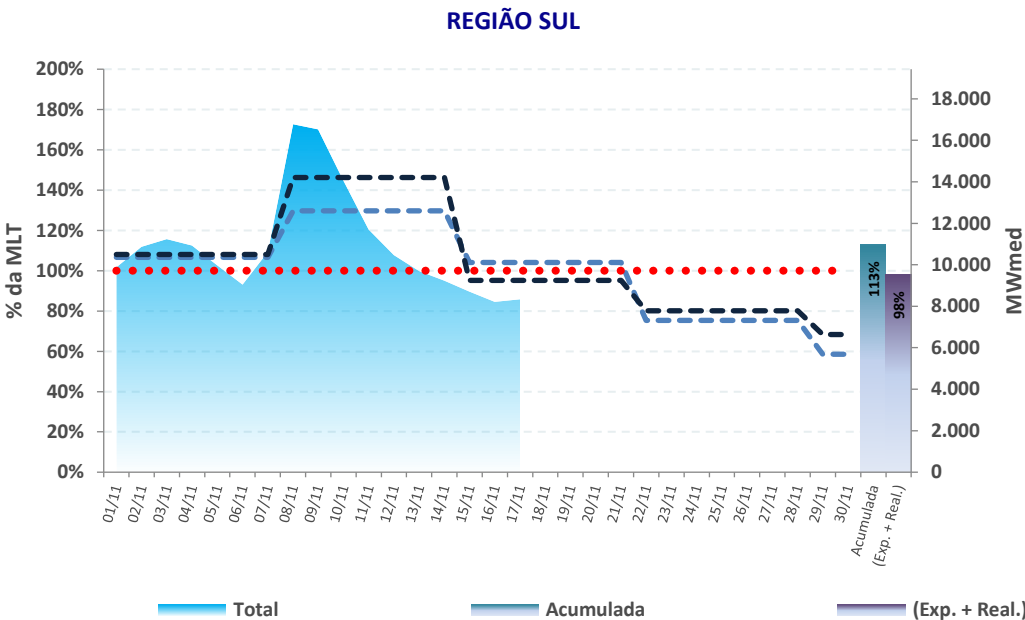
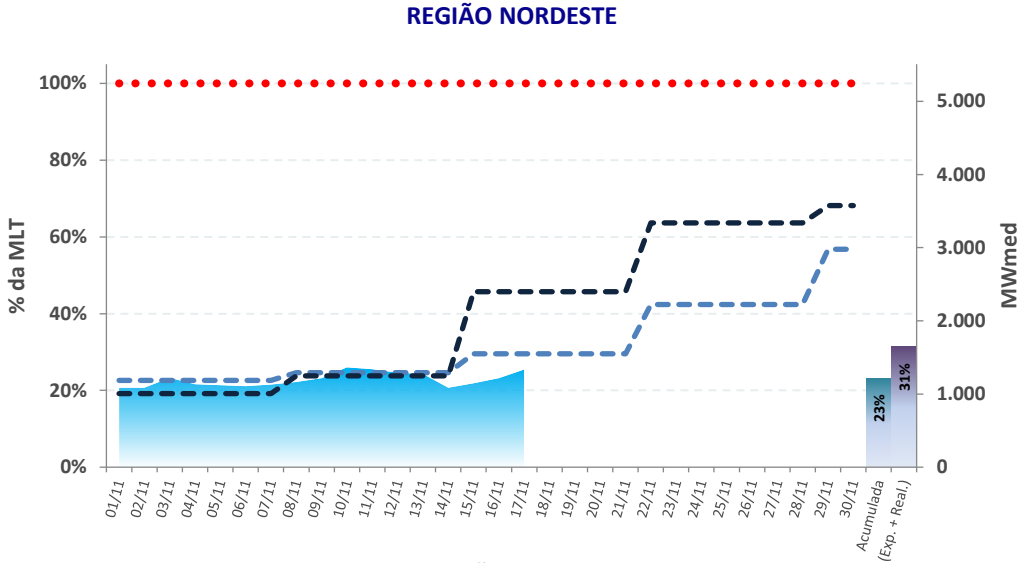
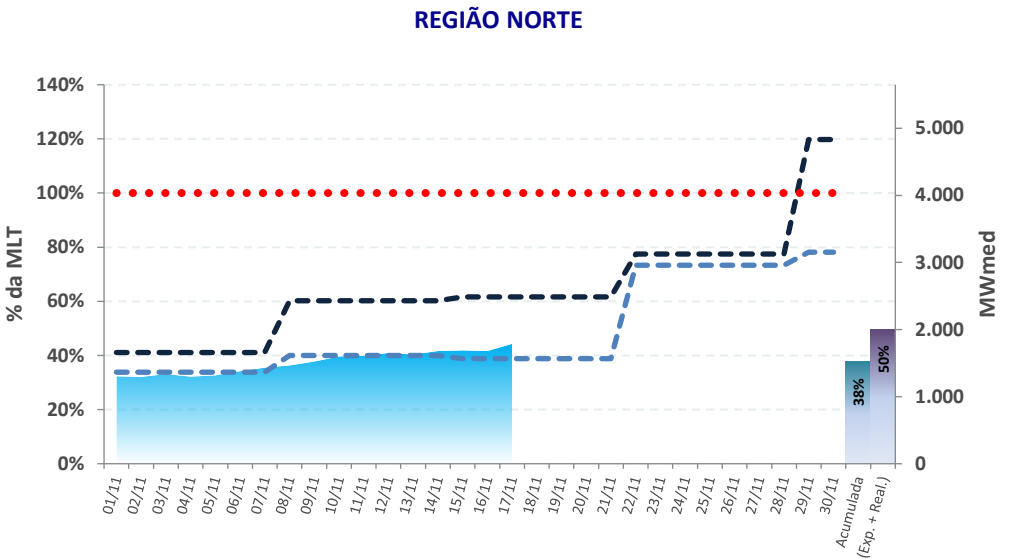
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



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

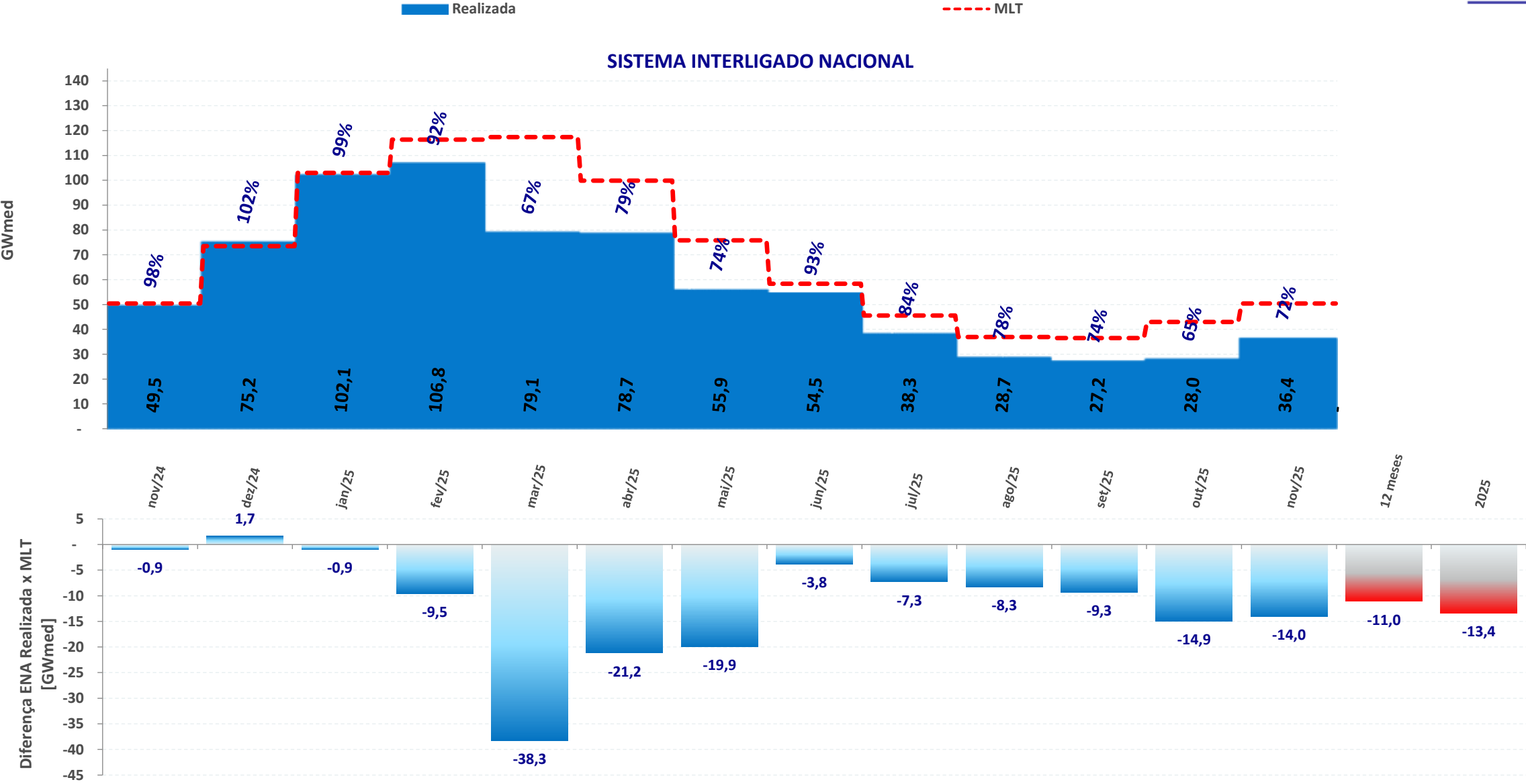
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

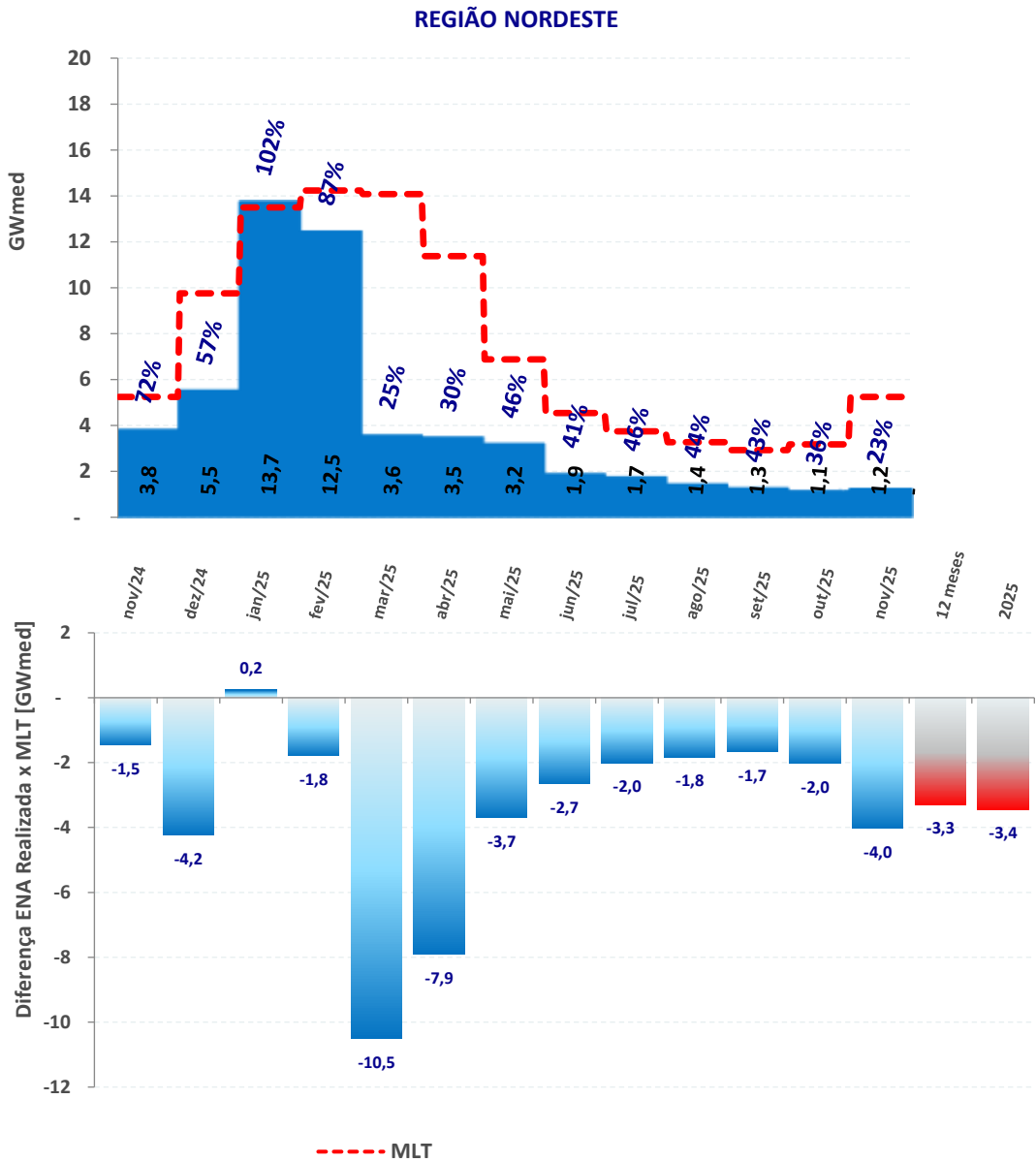
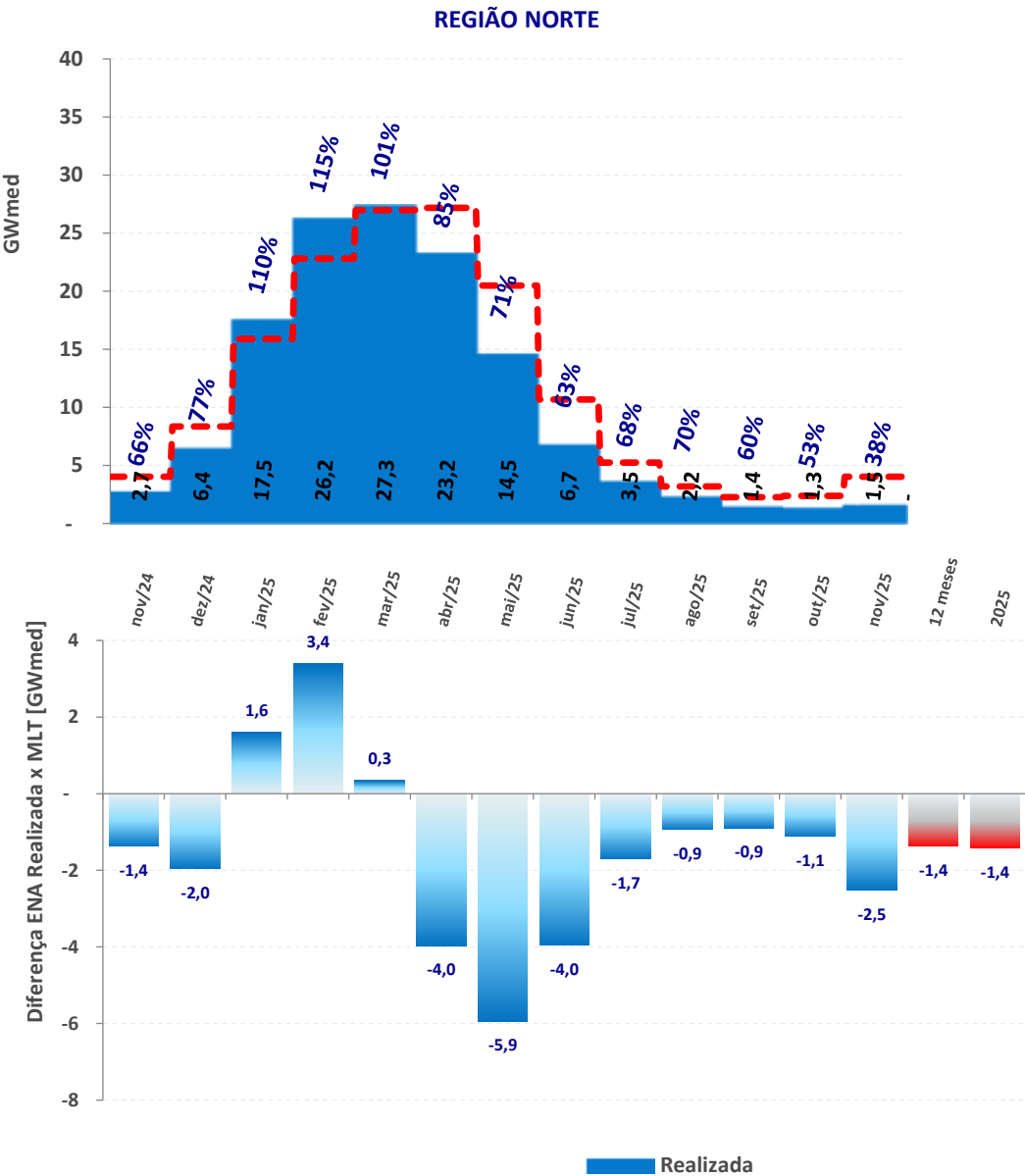


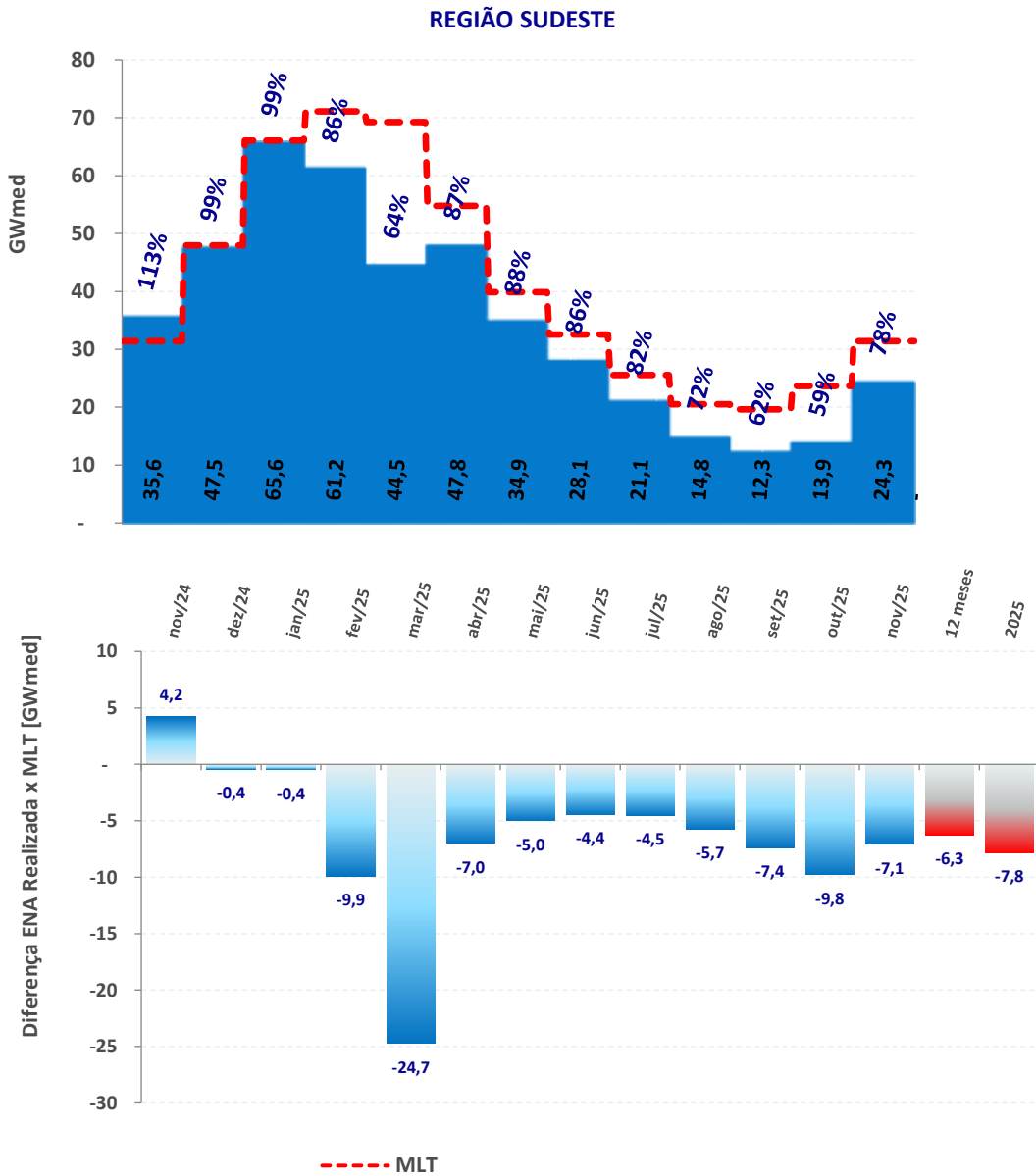
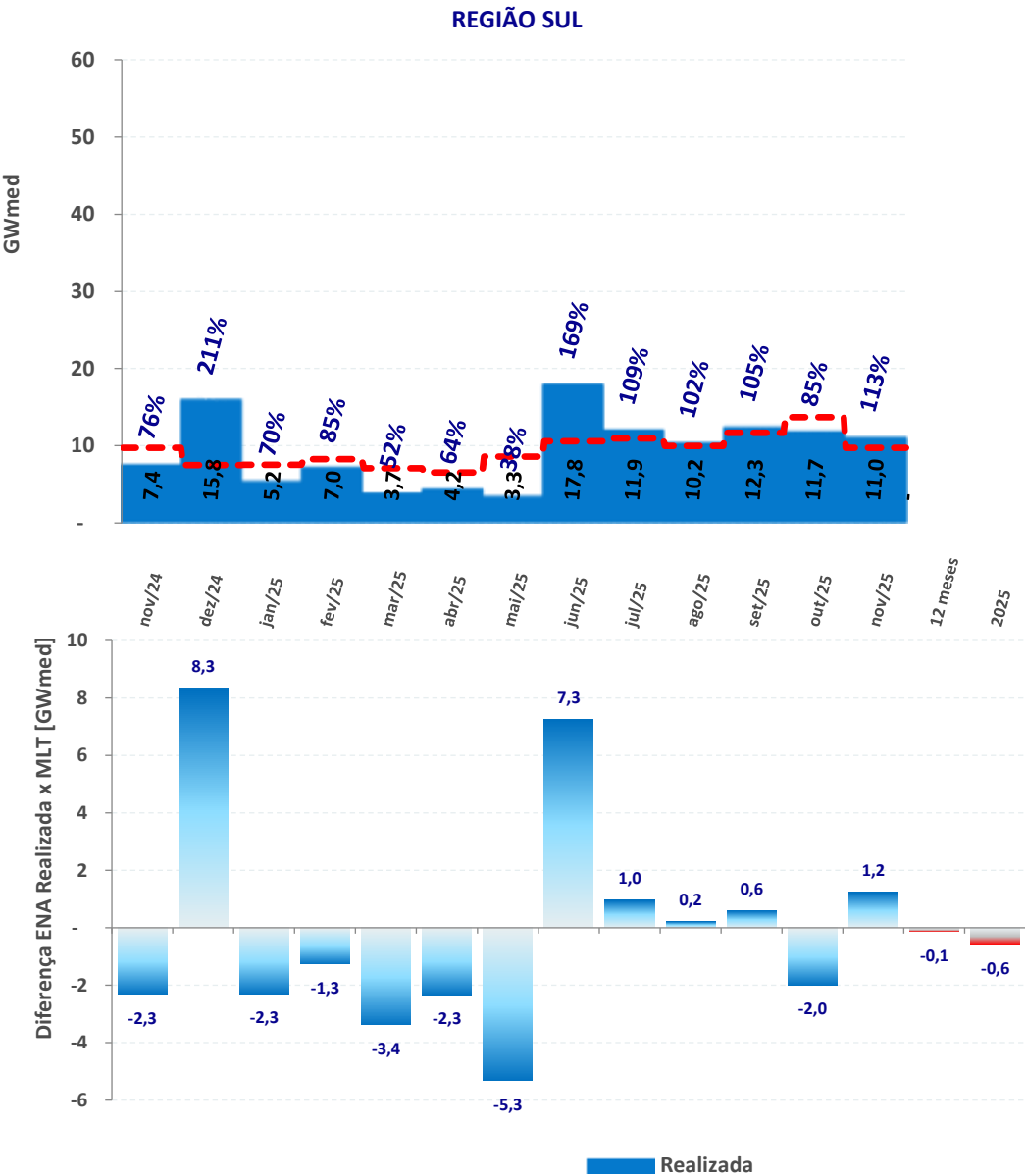
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

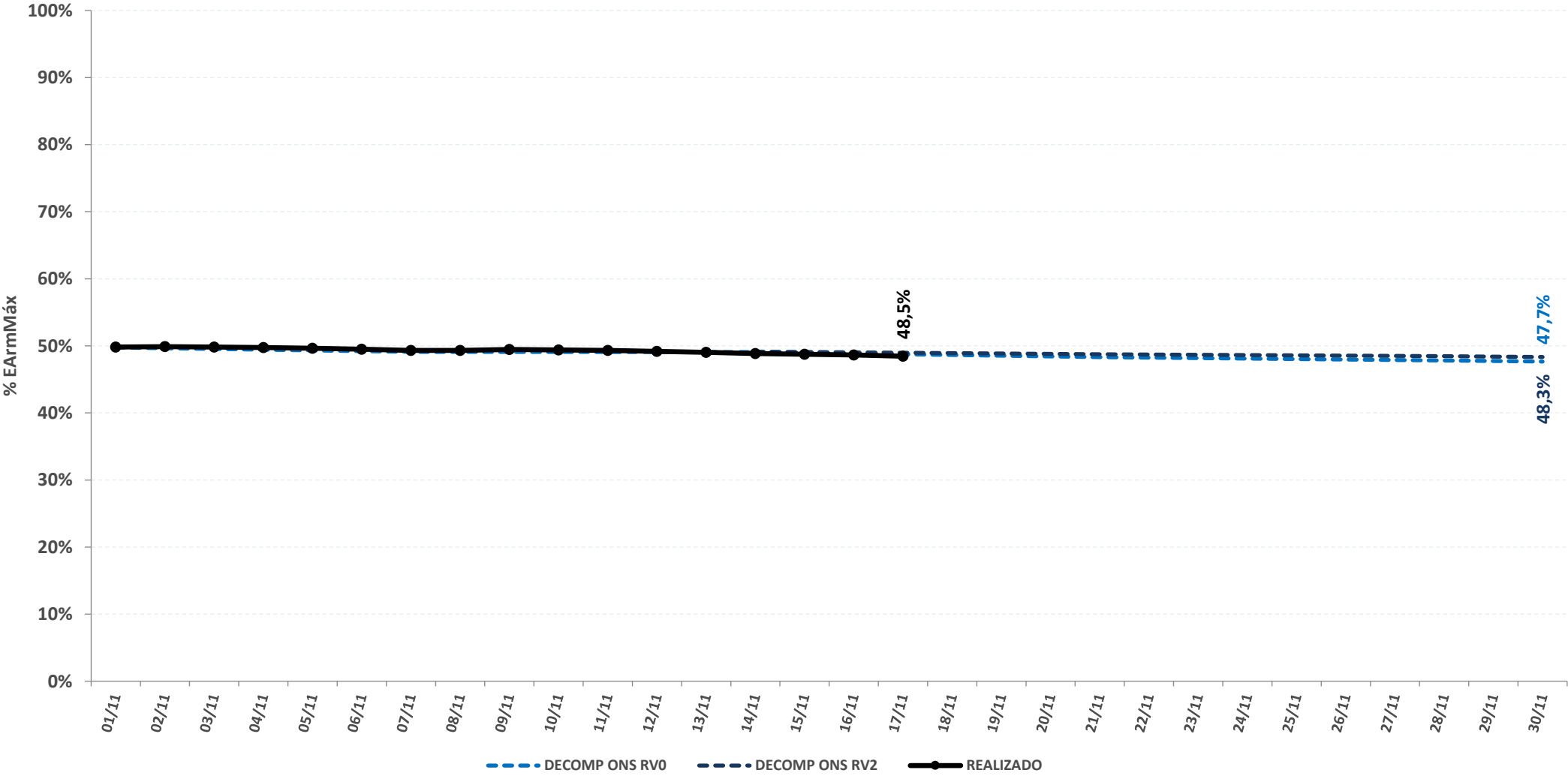


acompanhamento da energia natural afluyente



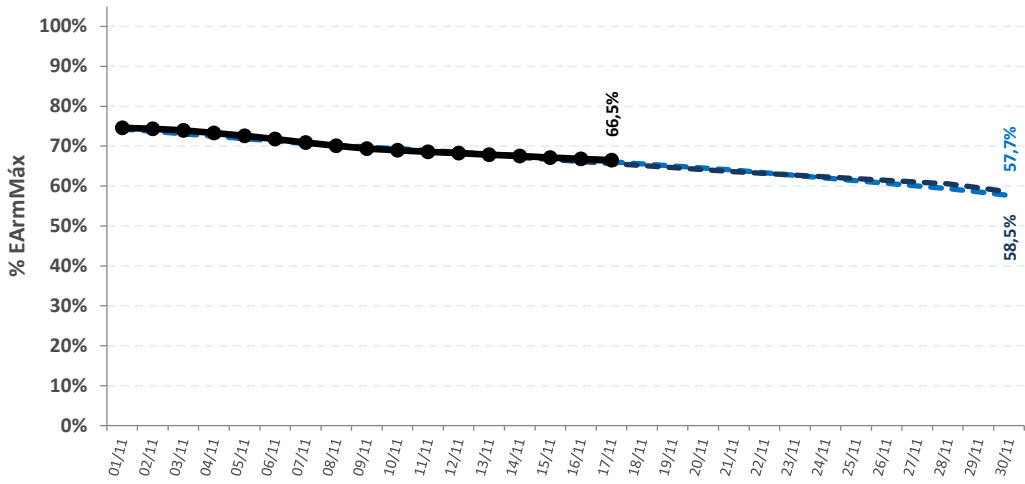


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

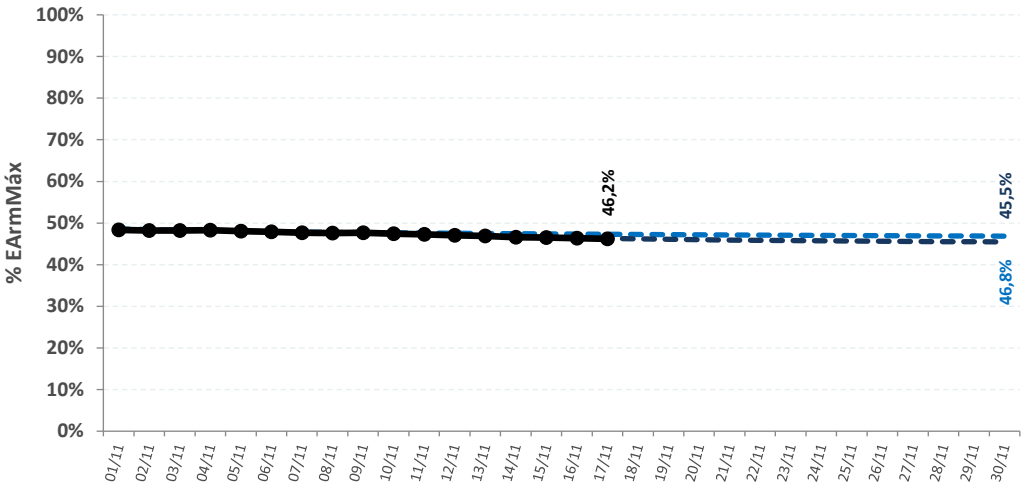


acompanhamento da energia armazenada

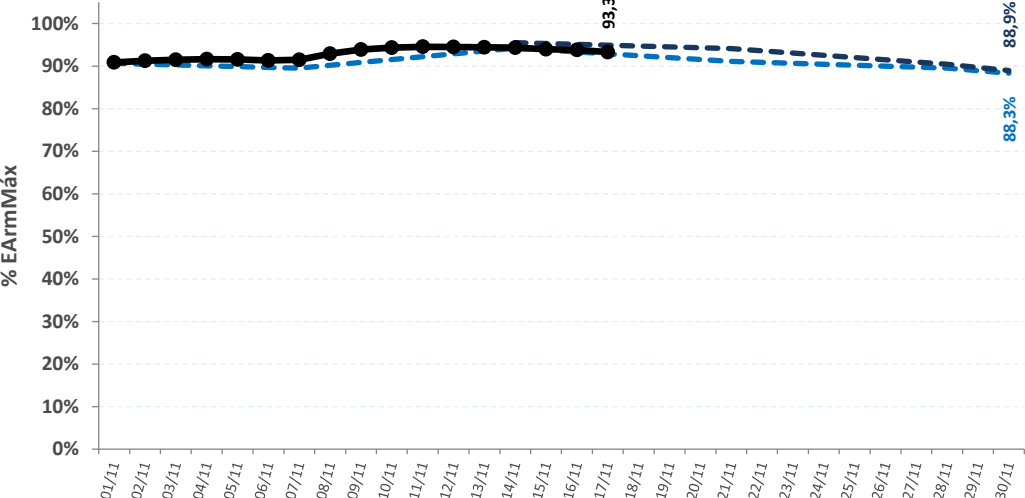
REGIÃO NORTE



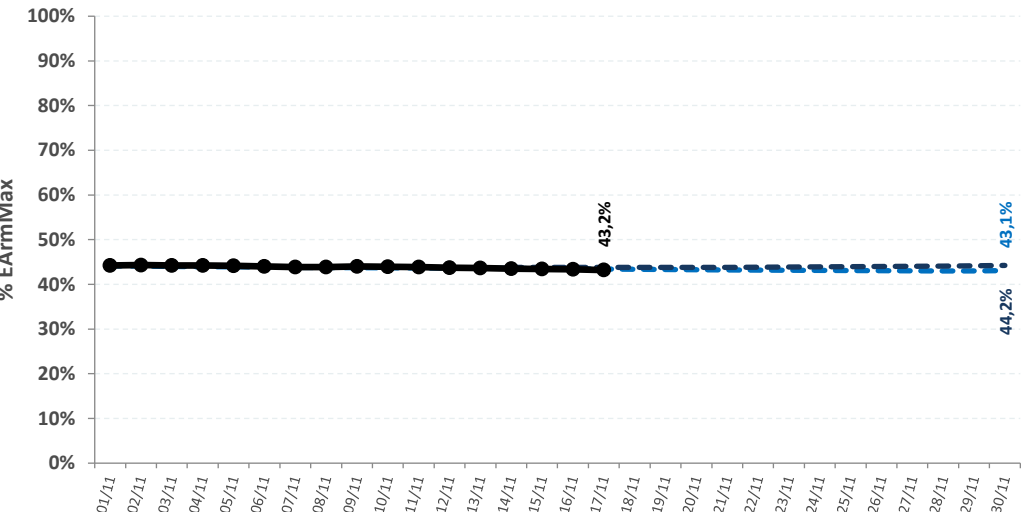
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



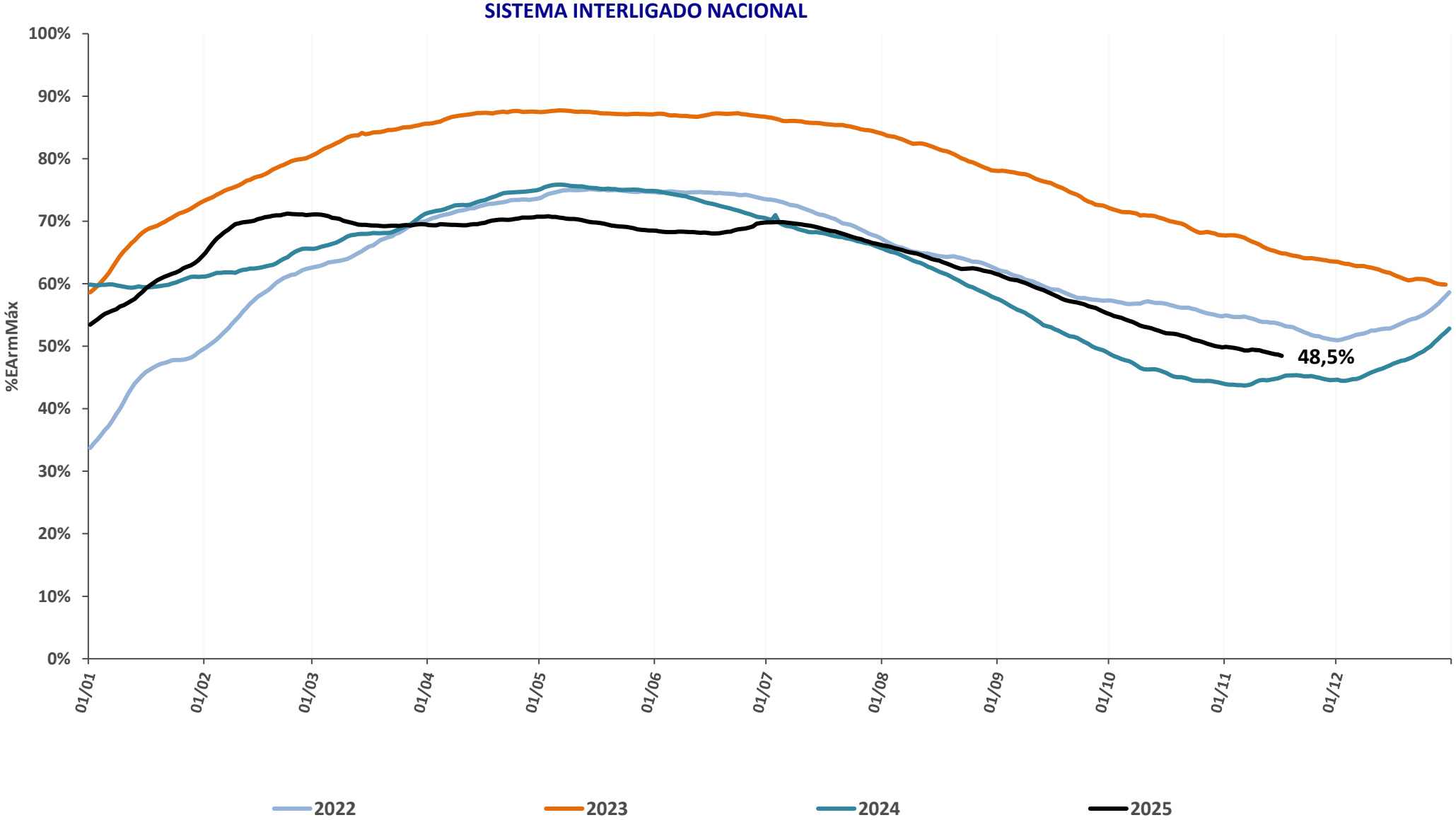
REGIÃO SUDESTE



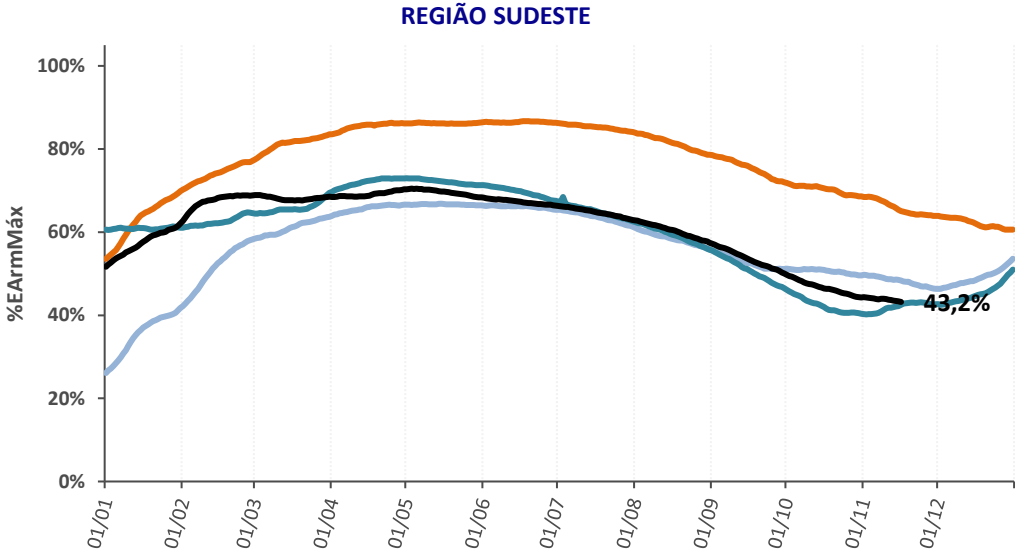
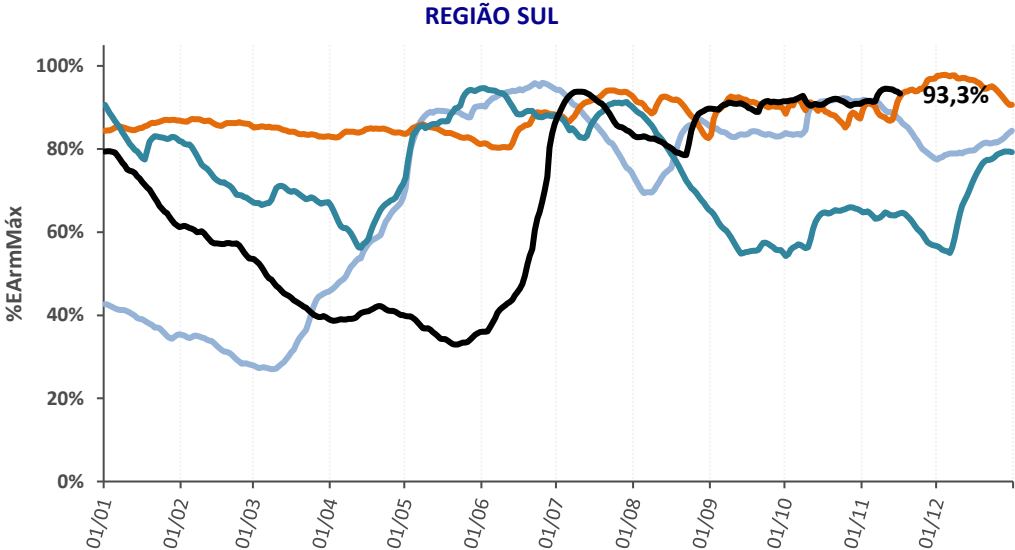
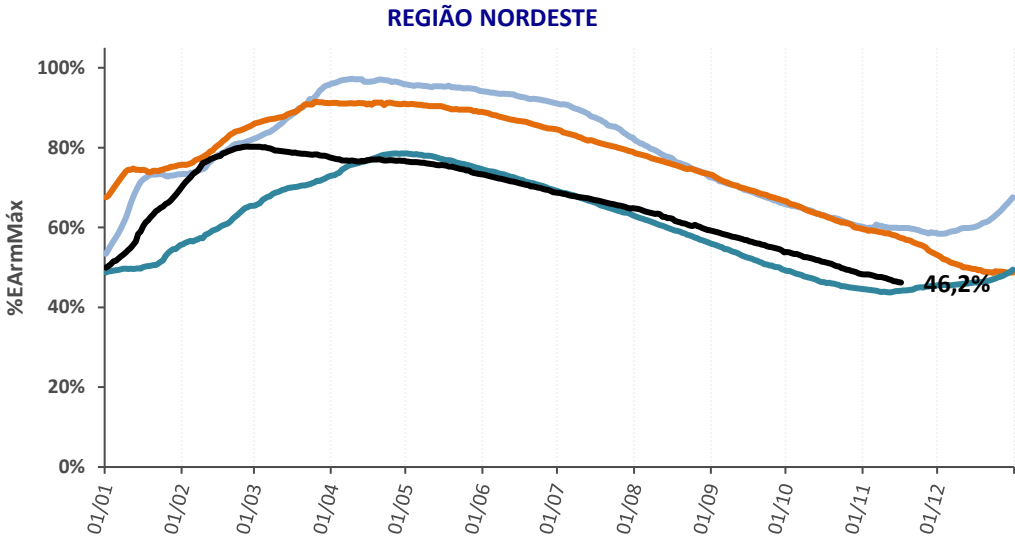
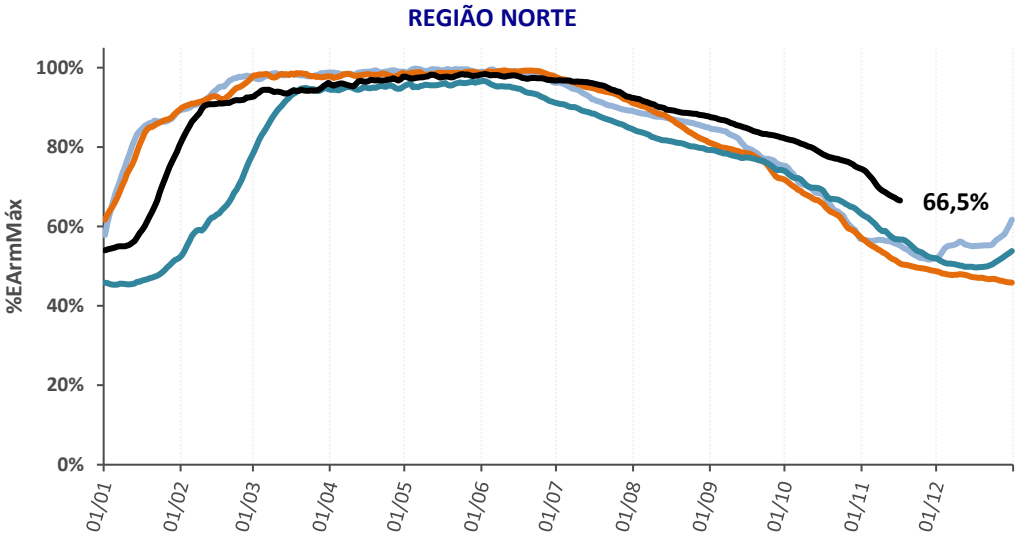
--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

— REALIZADO



histórico de armazenamento dos últimos anos

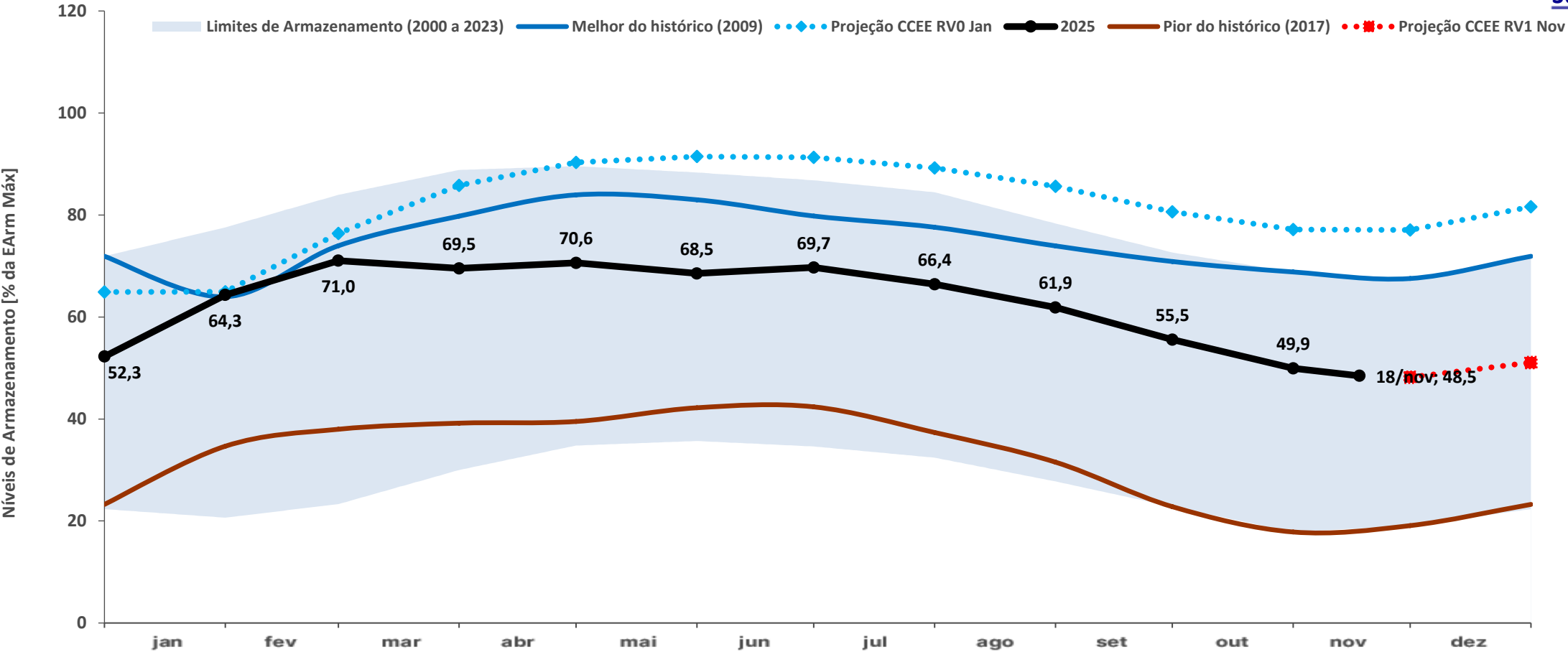


— 2022

— 2023

— 2024

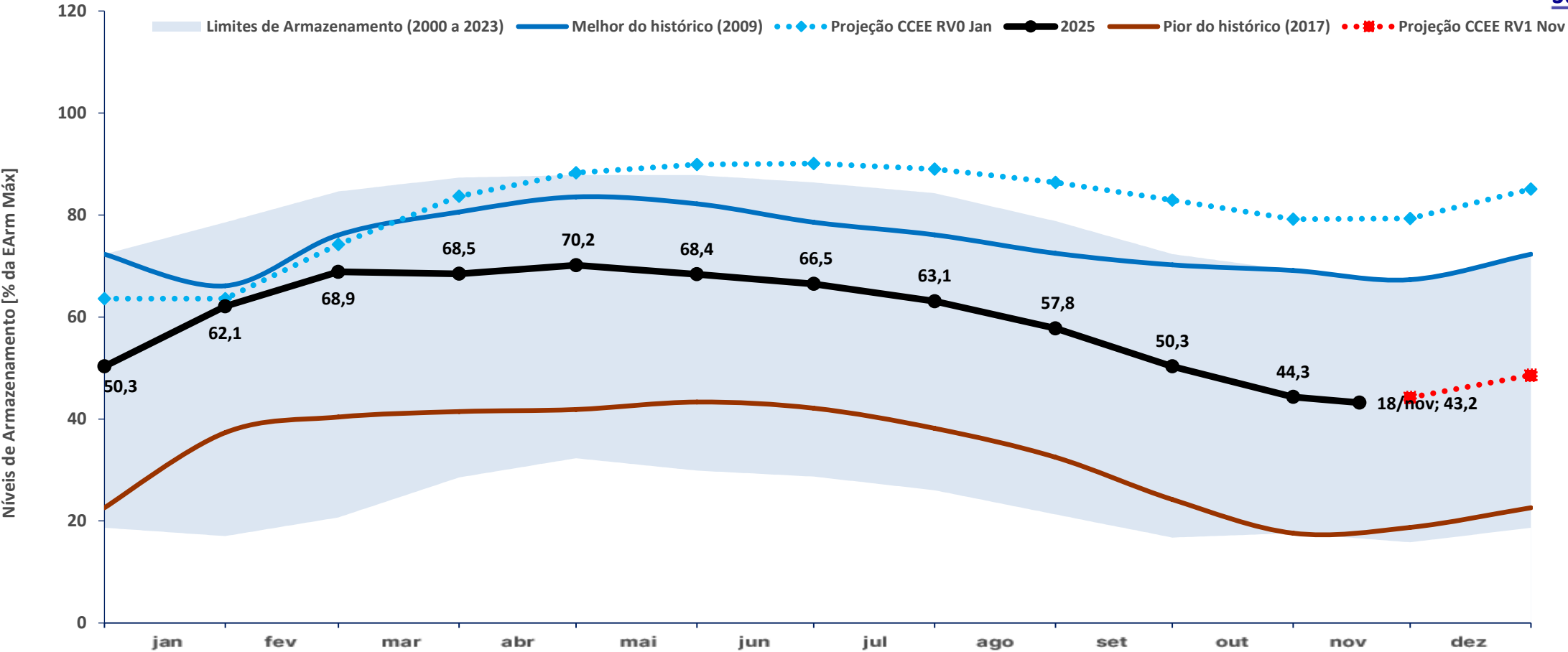
— 2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48%	51%
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)

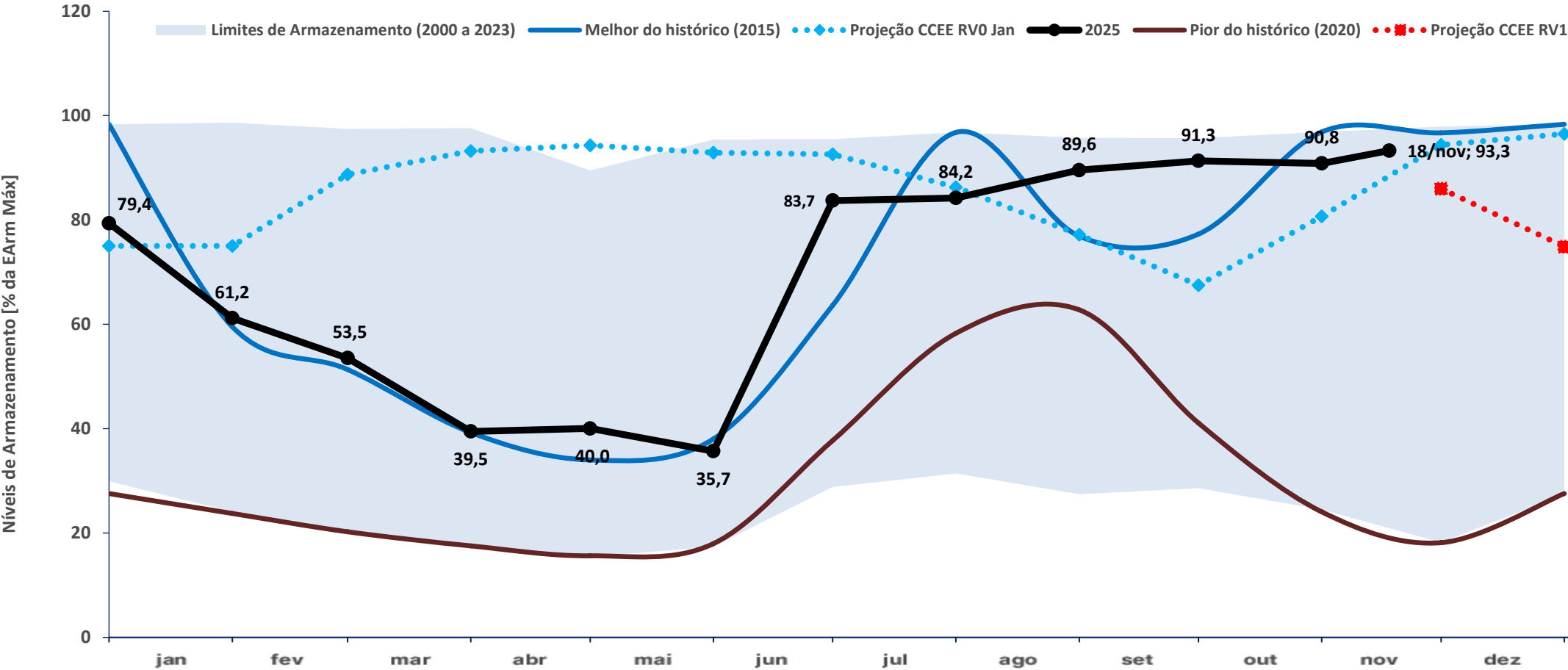
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44%	49%
Projeção CCEE RV0 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)

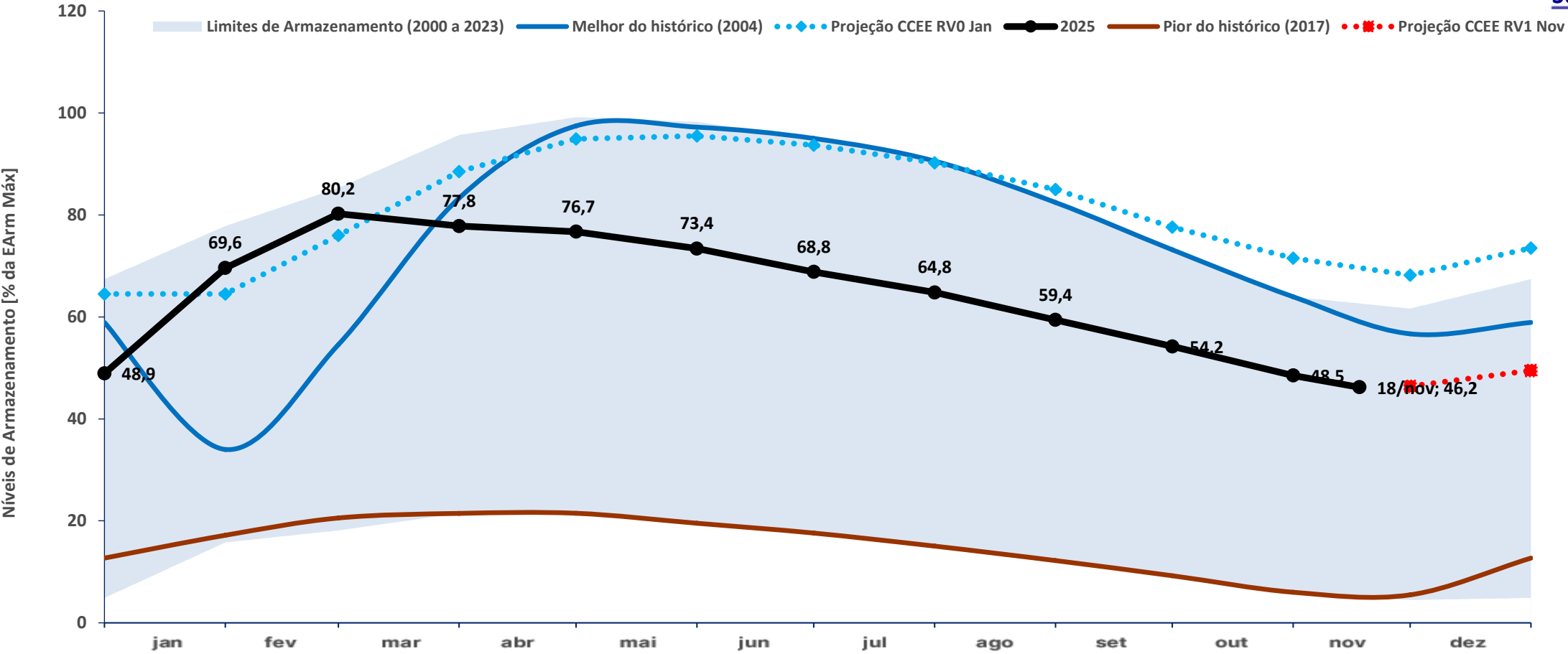
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86%	75%
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)

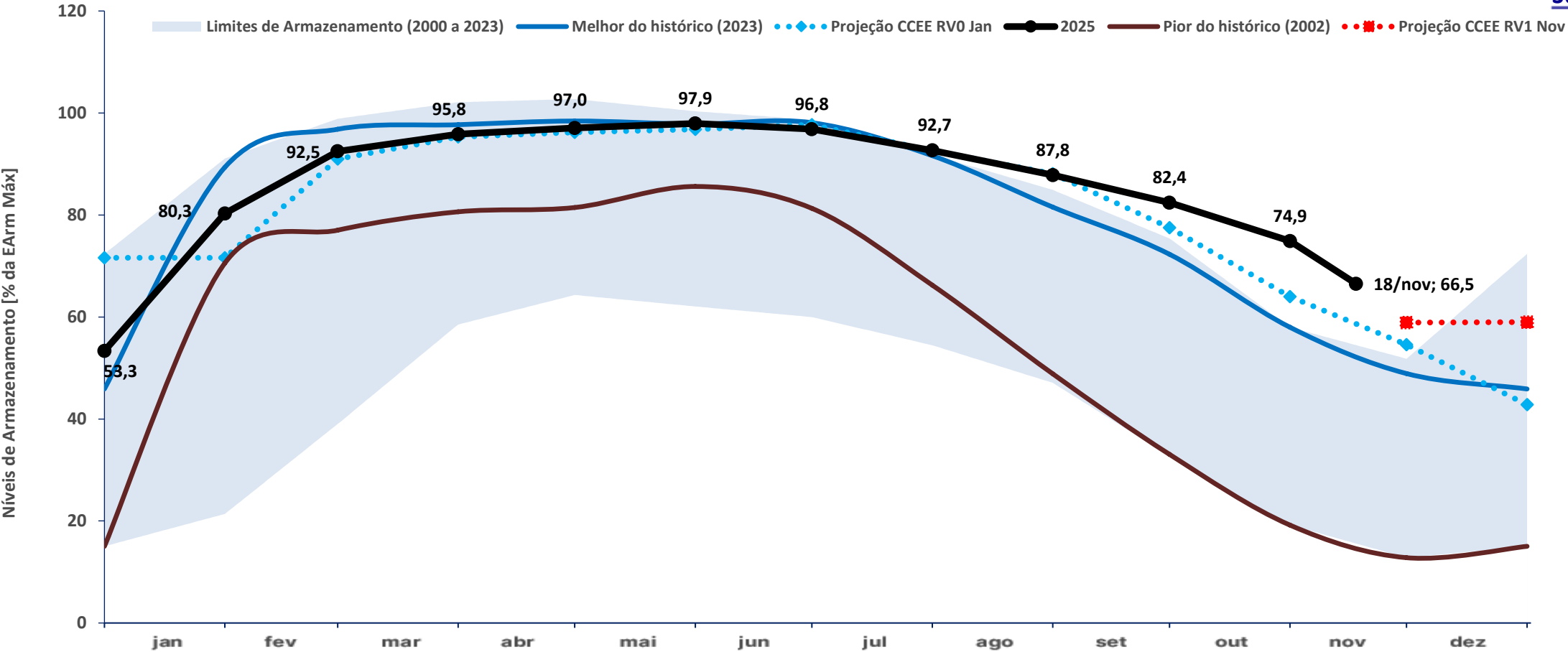
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46%	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)

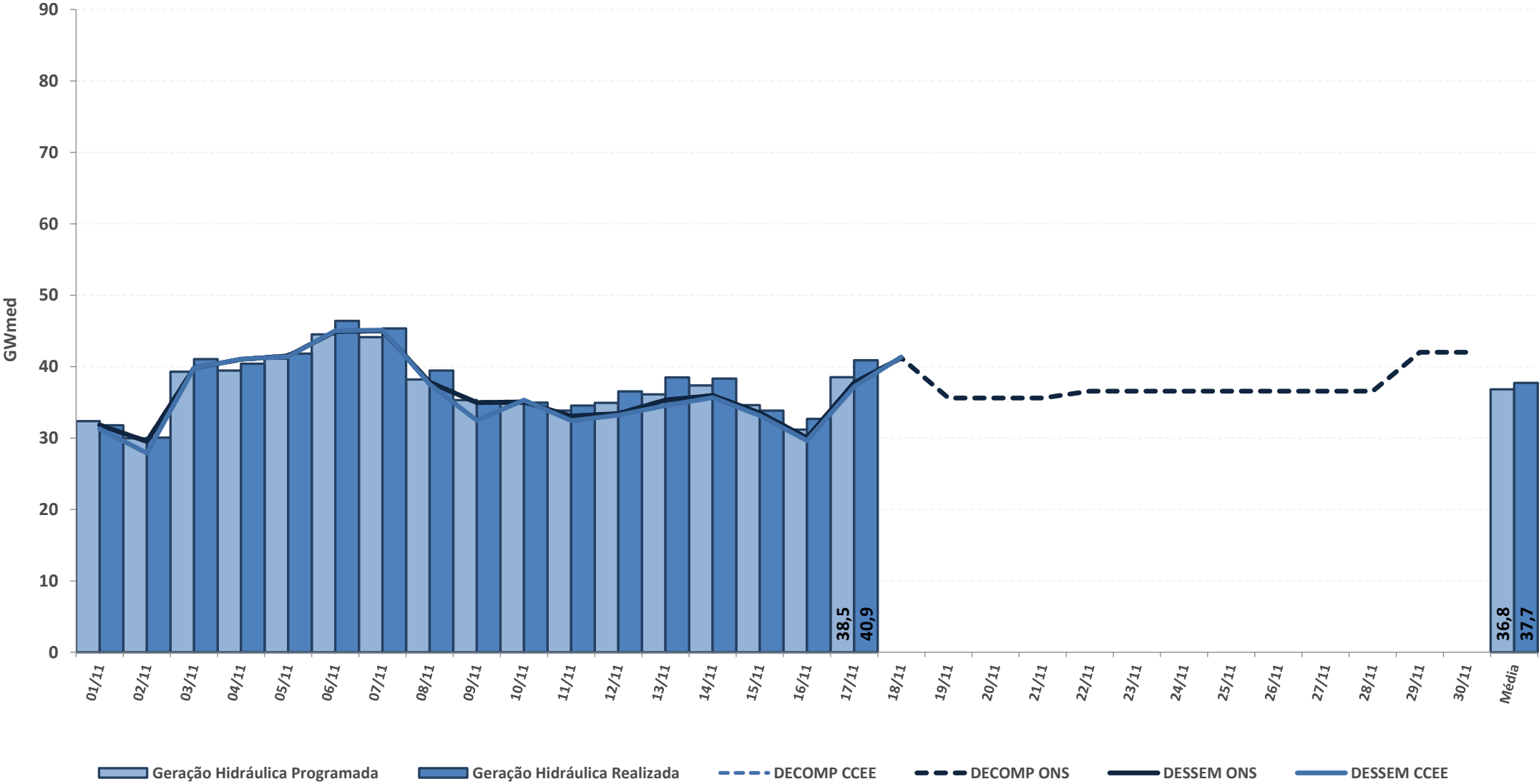


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59%	59%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	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)

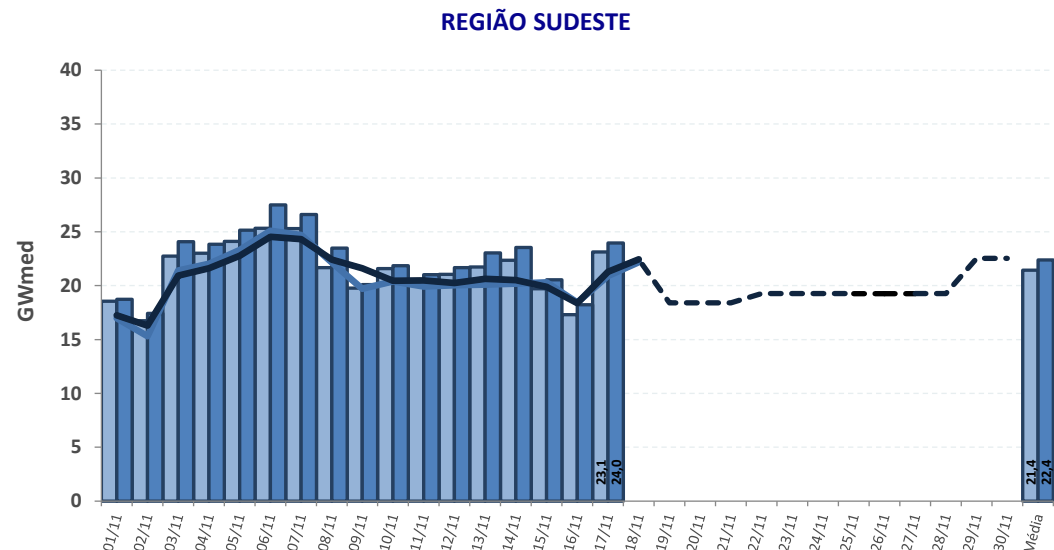
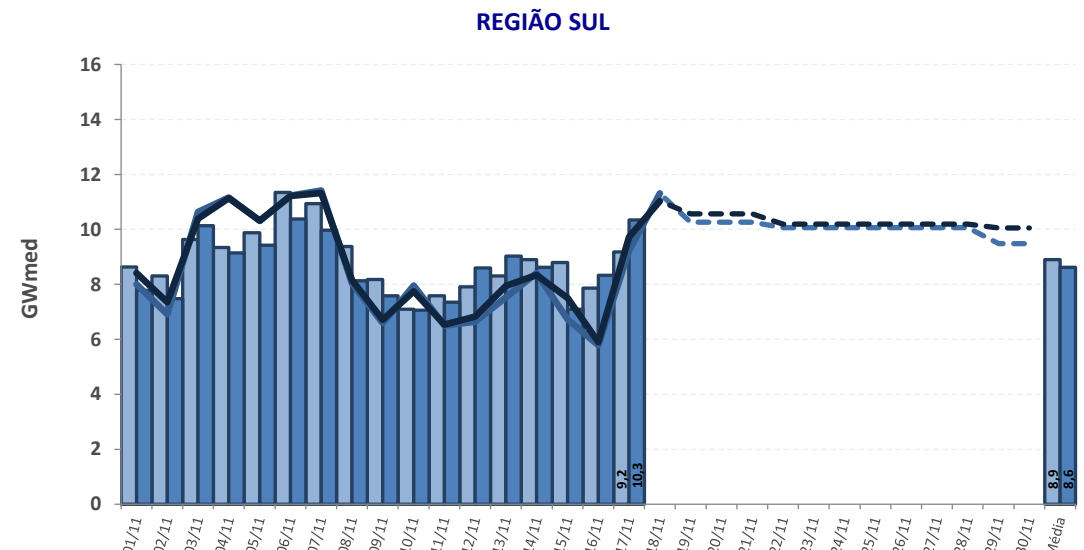
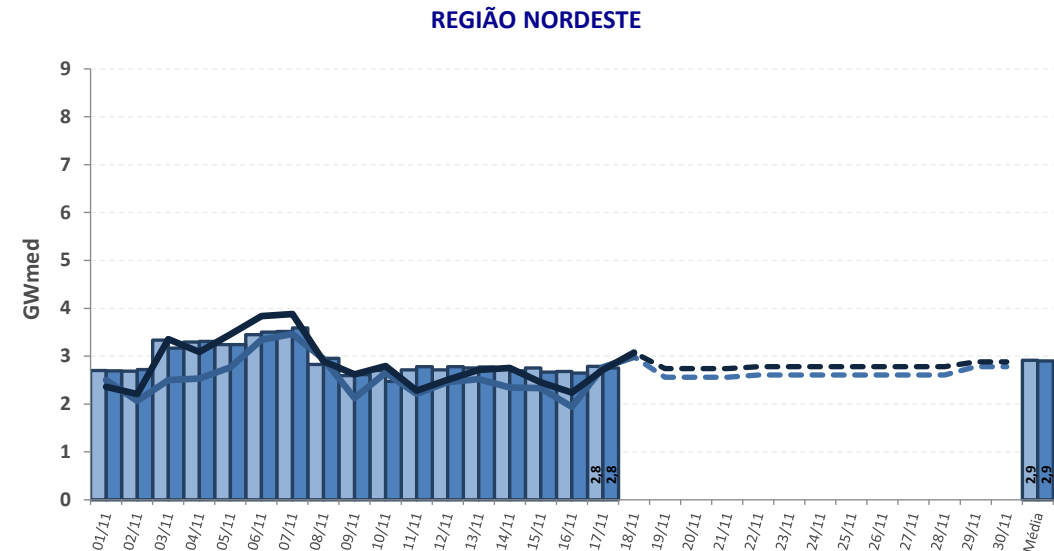
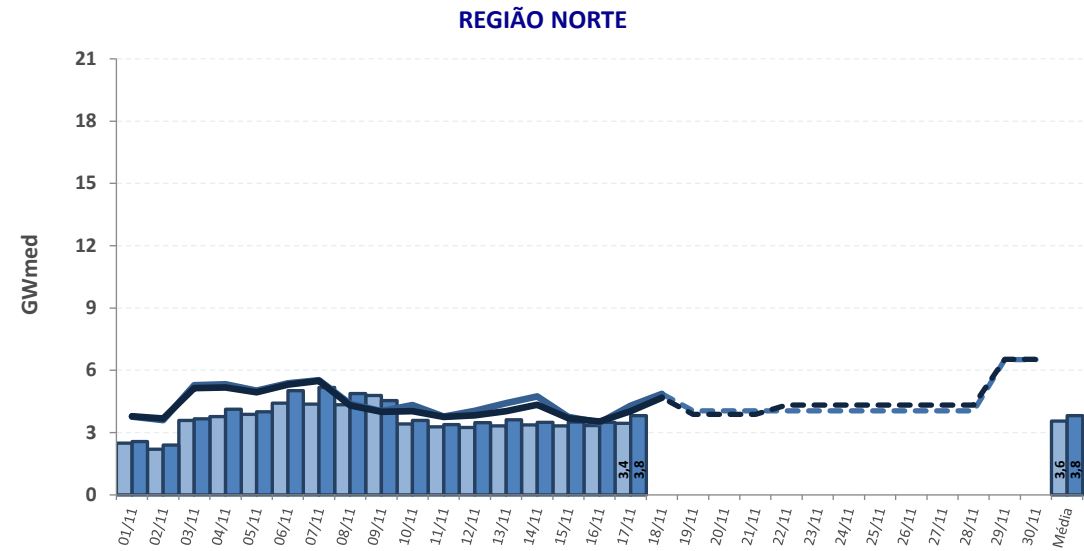
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

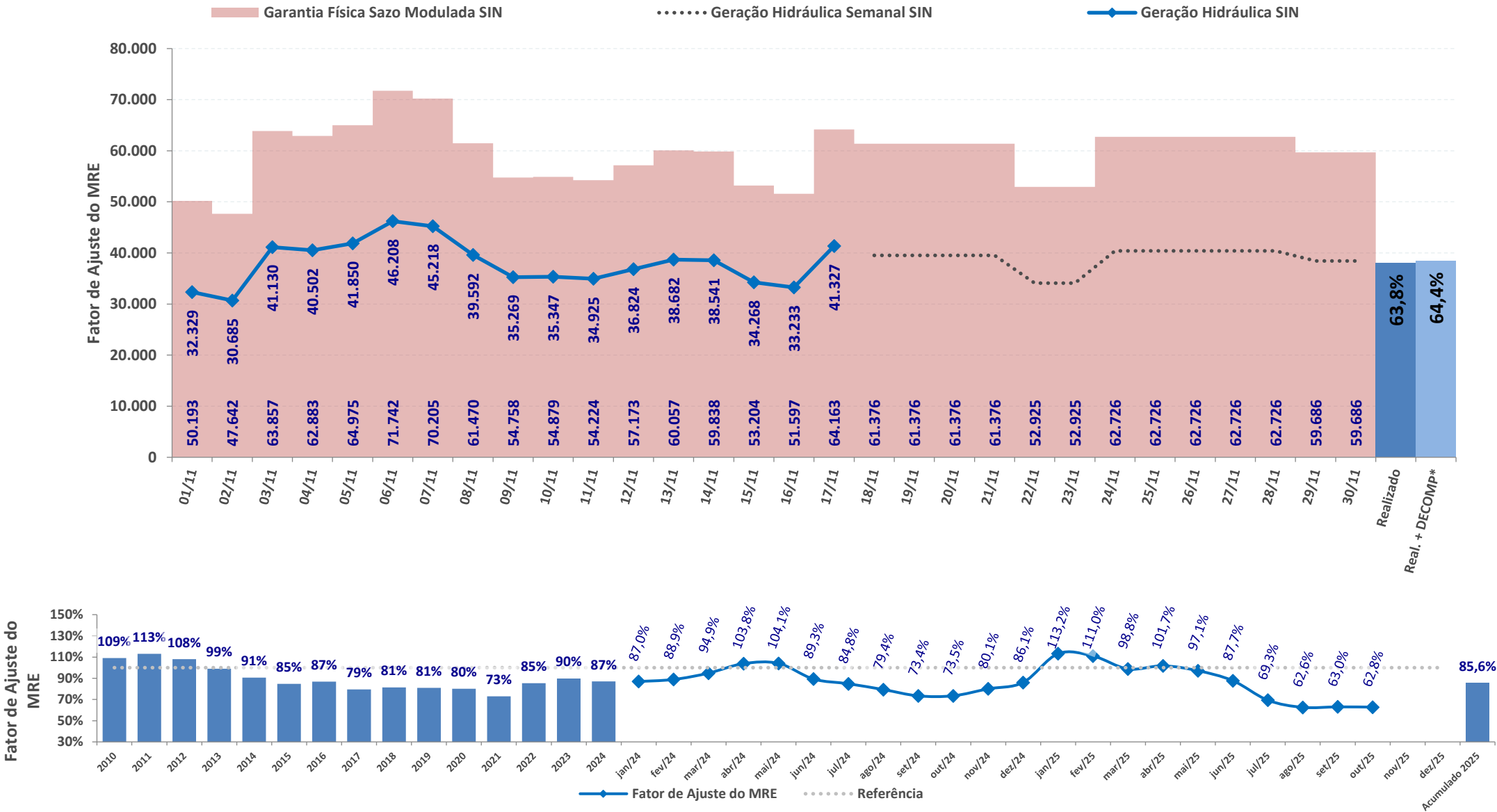


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

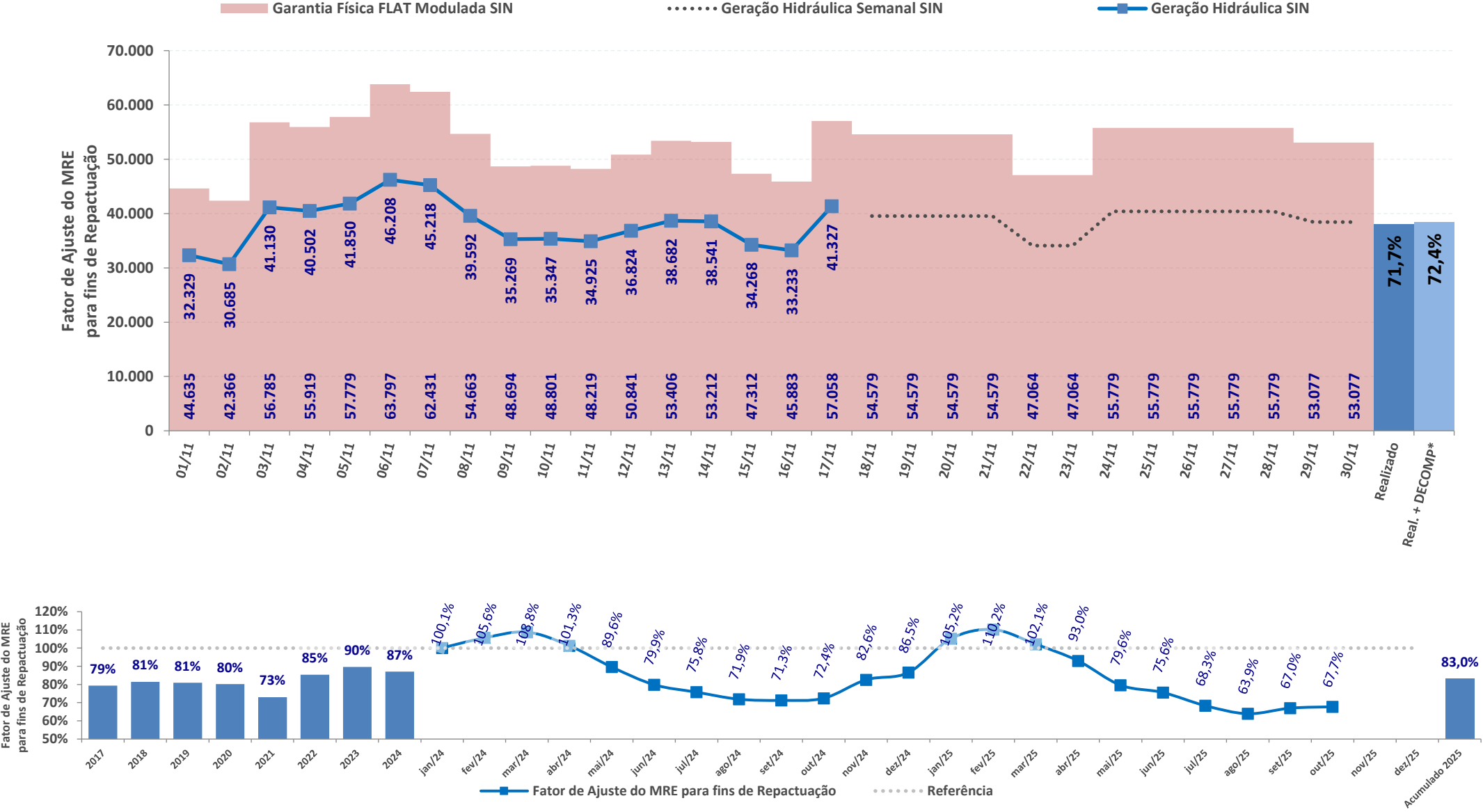
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

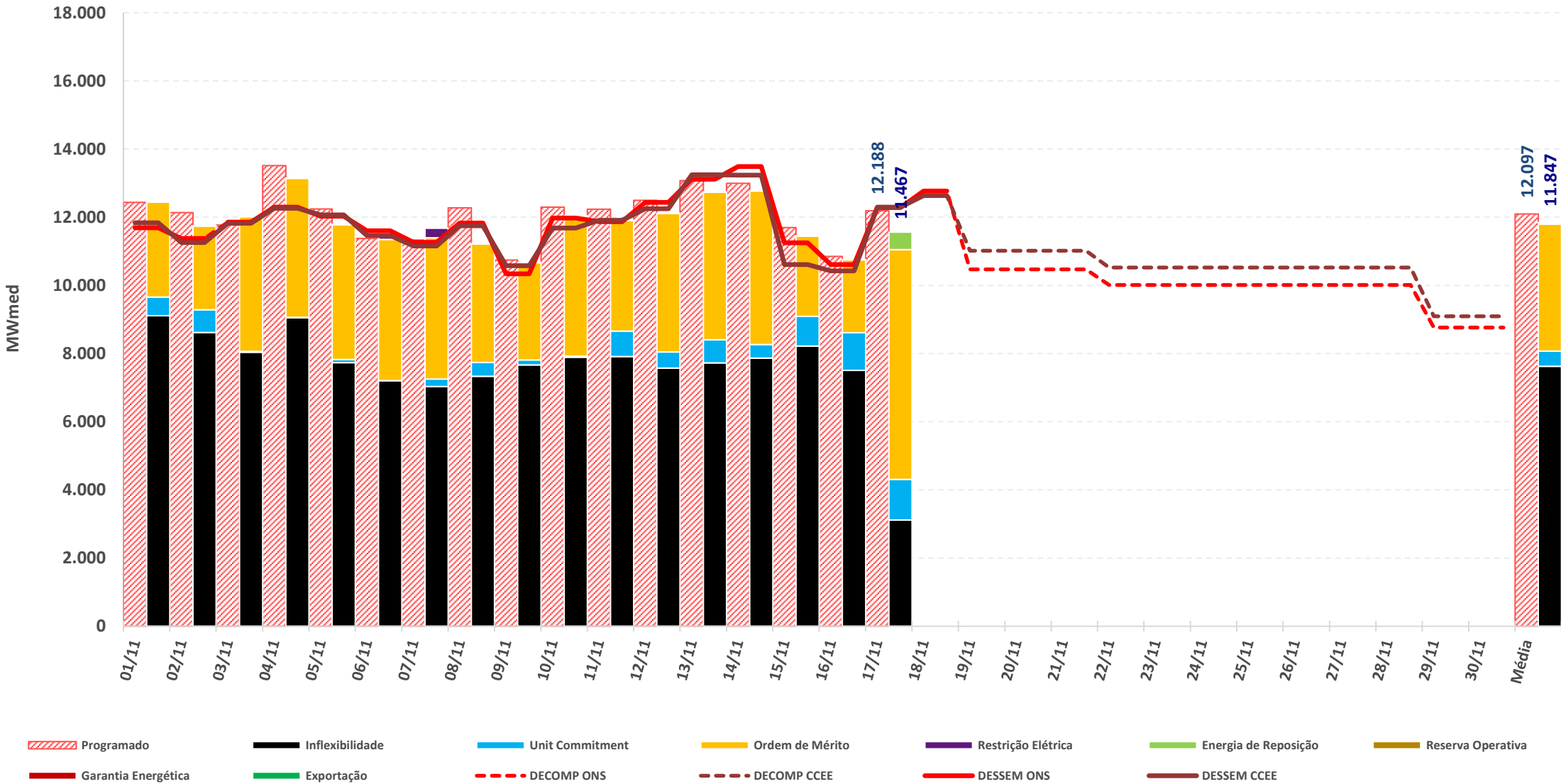
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

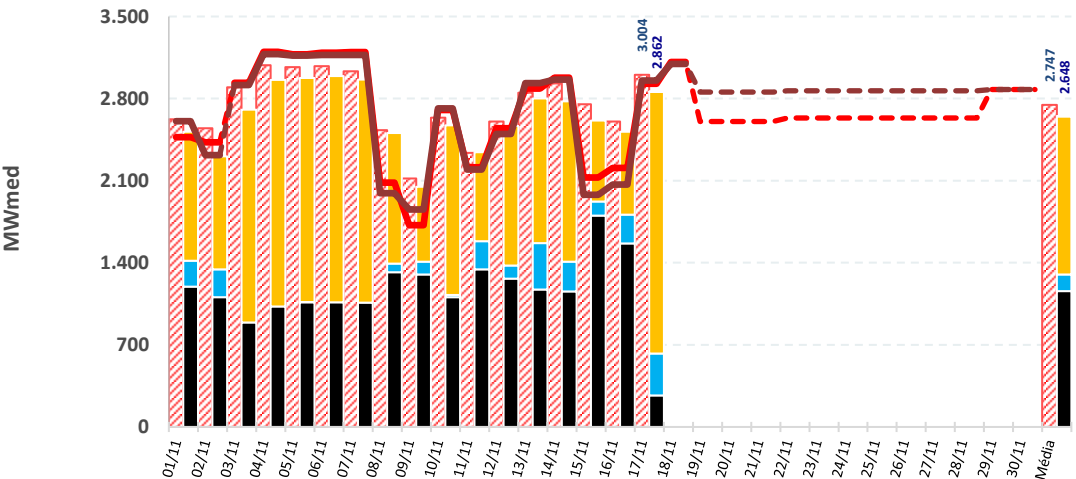


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

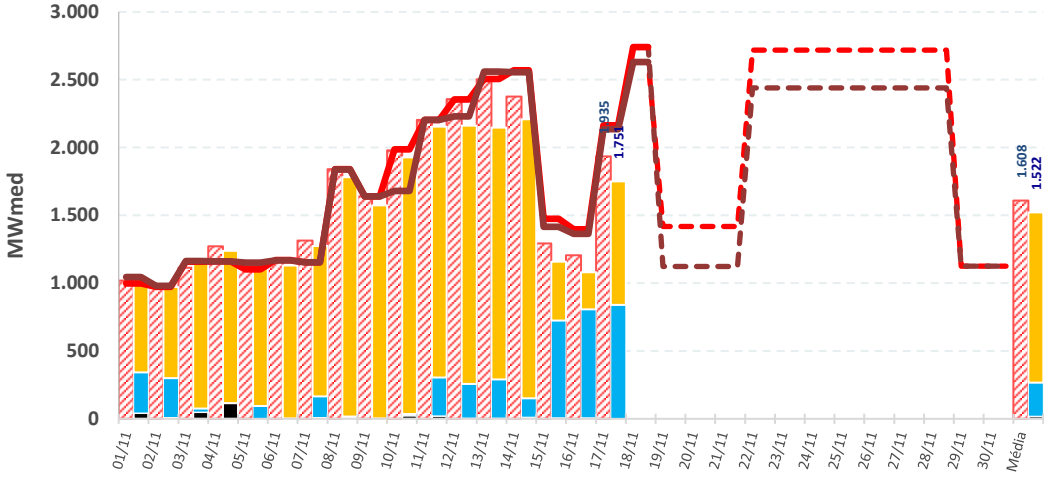
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

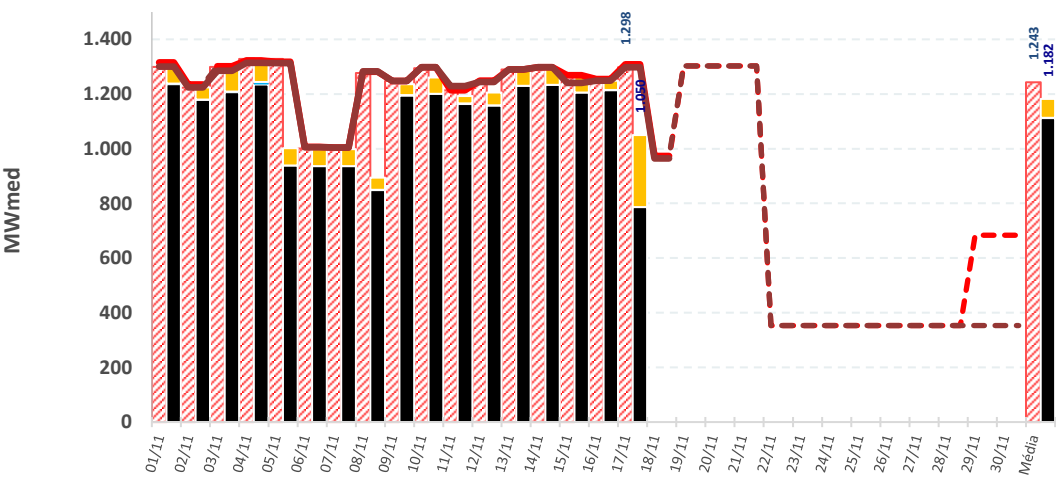
REGIÃO NORTE



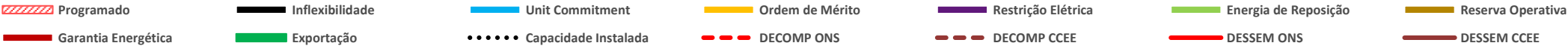
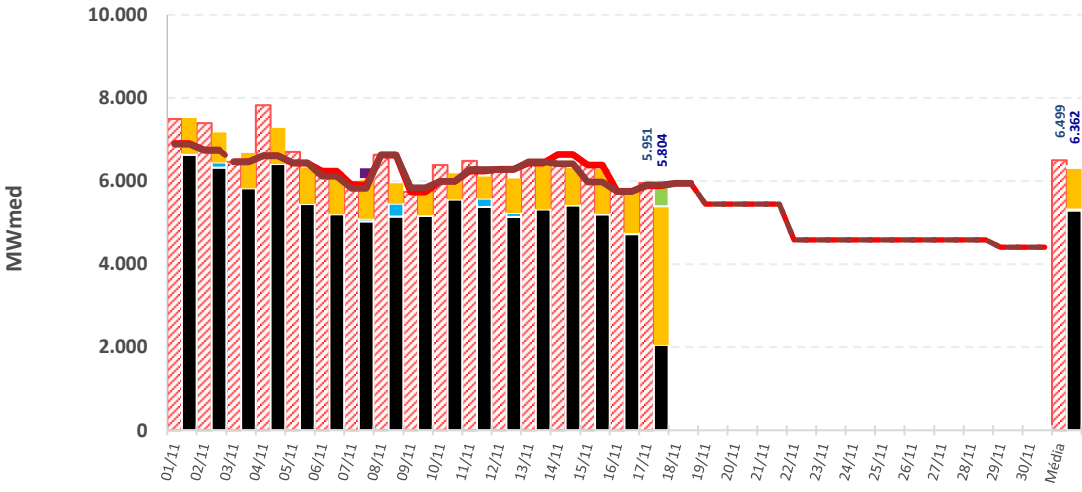
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

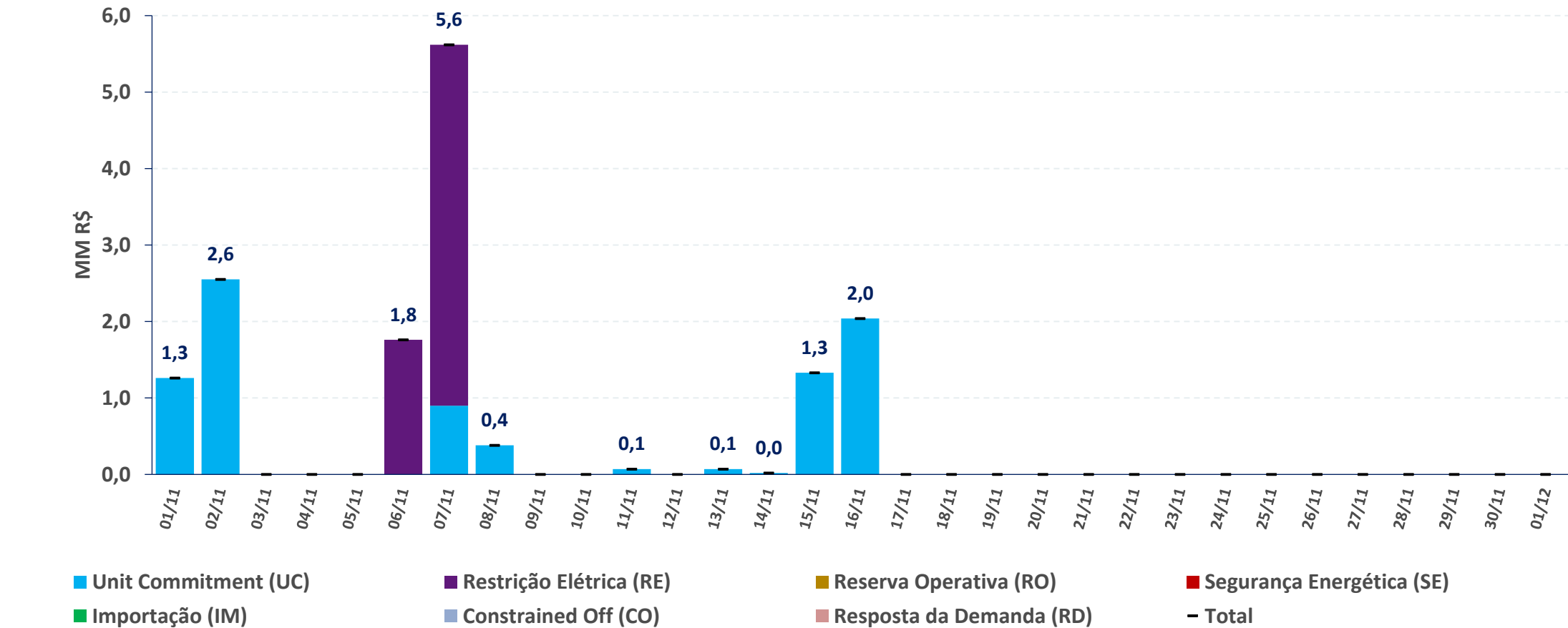


REGIÃO SUDESTE



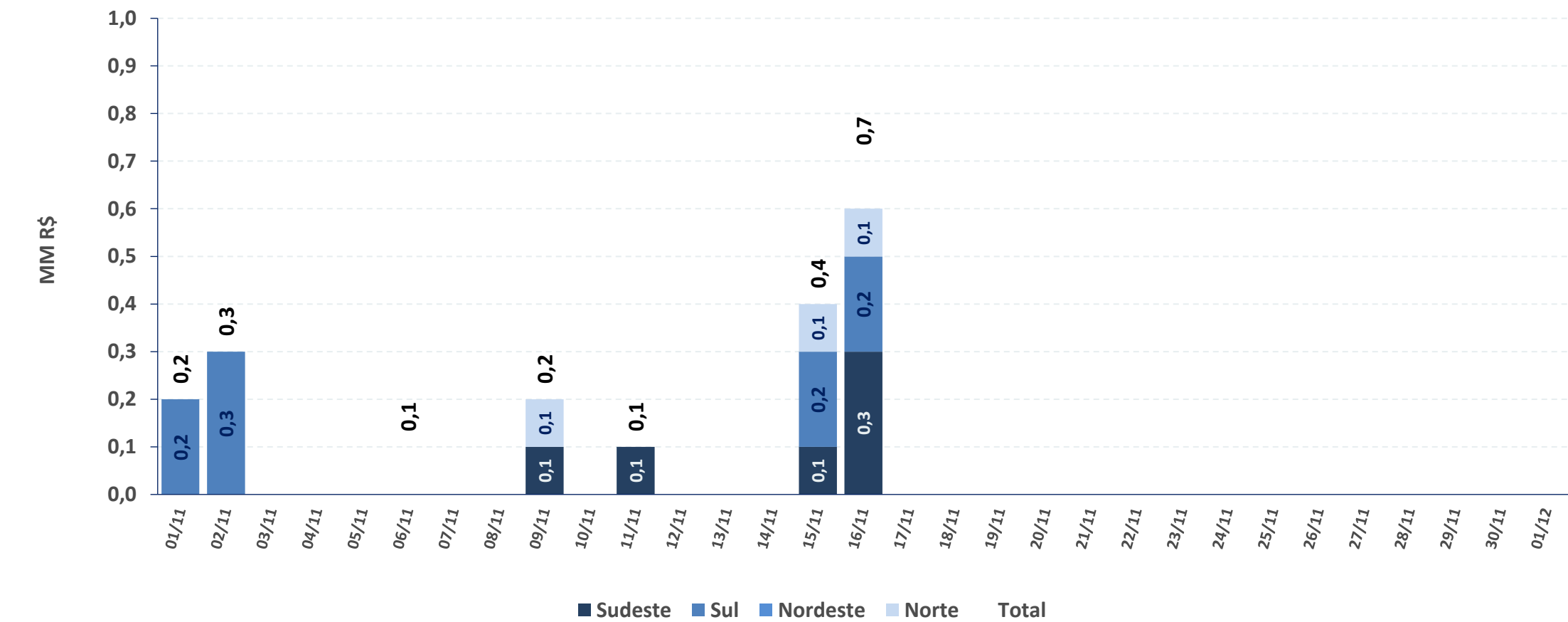
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



	1/11	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	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5
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	0,4	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	1,3	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
RD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

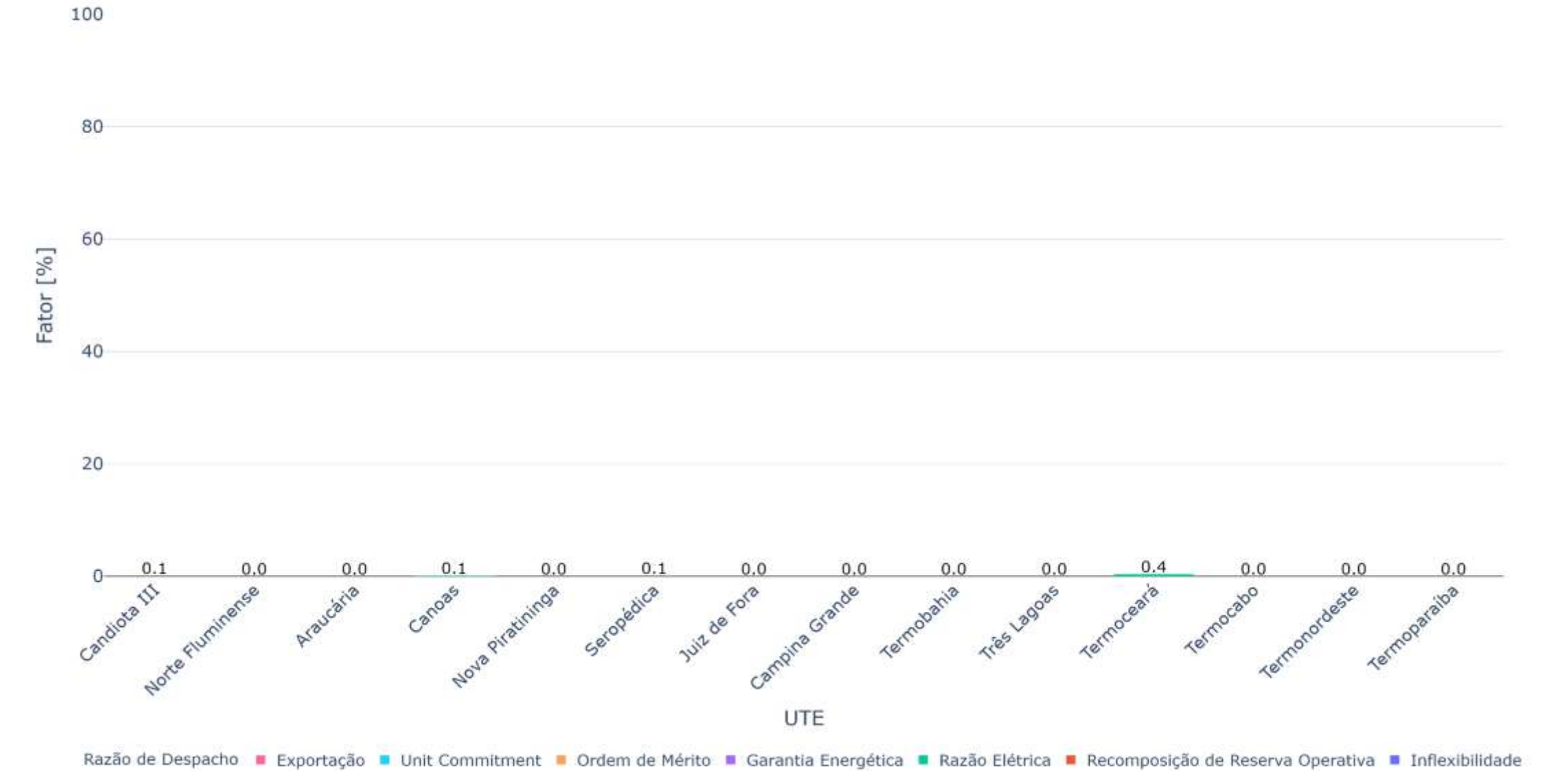


	1/11	2/11	3/11	4/11	5/11	6/11	7/11	8/11	9/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

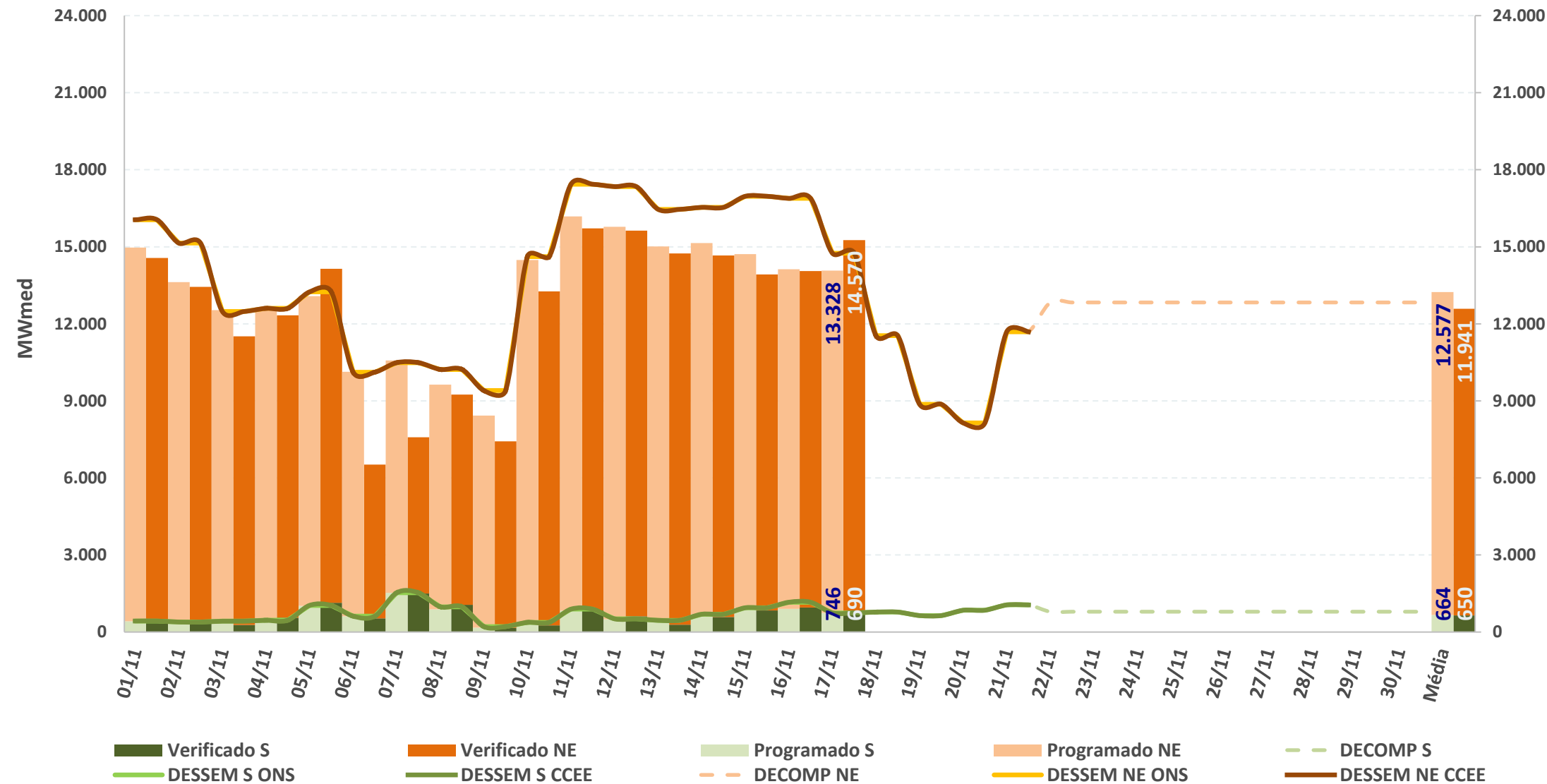
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

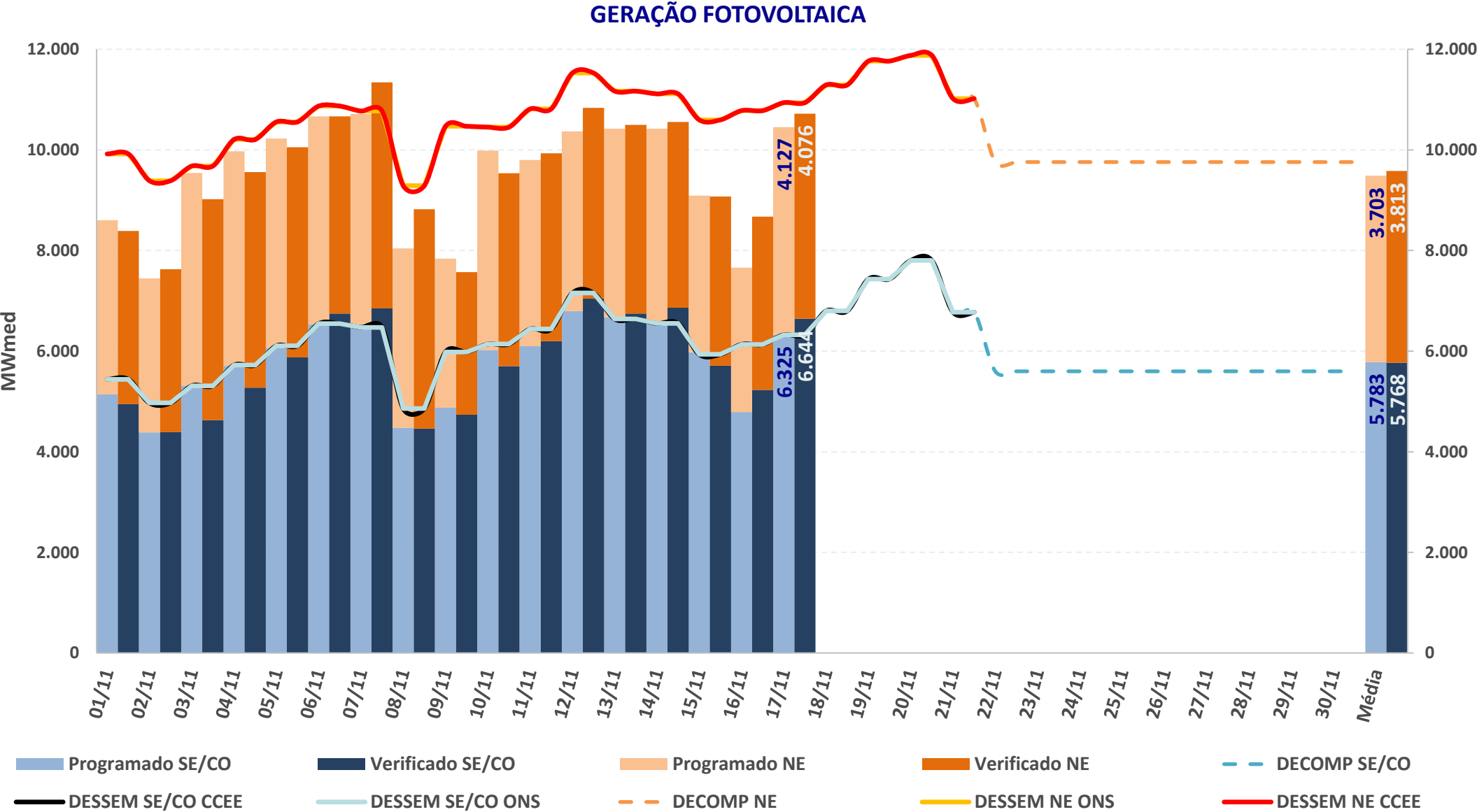
Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



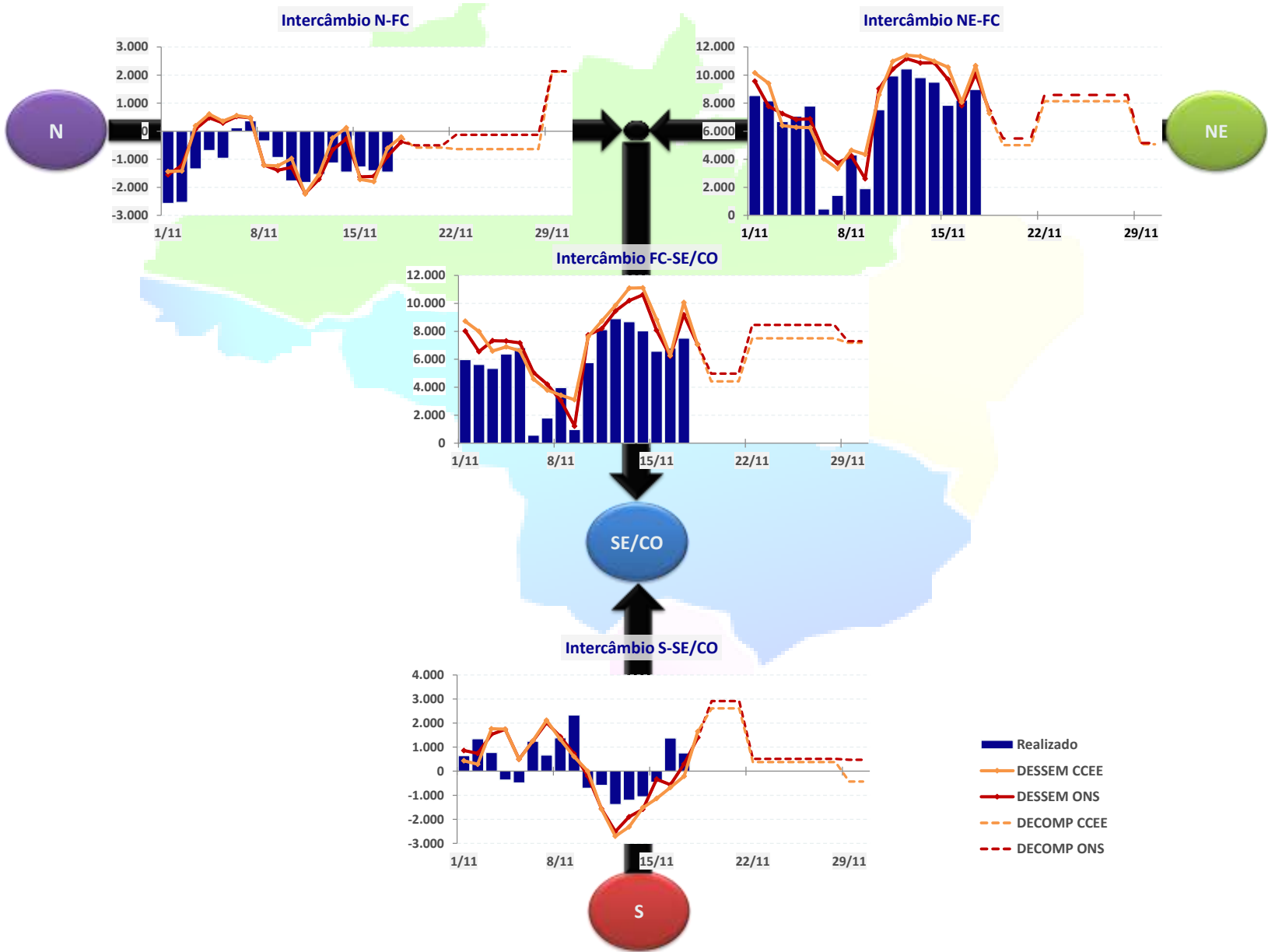
GERAÇÃO EÓLICA

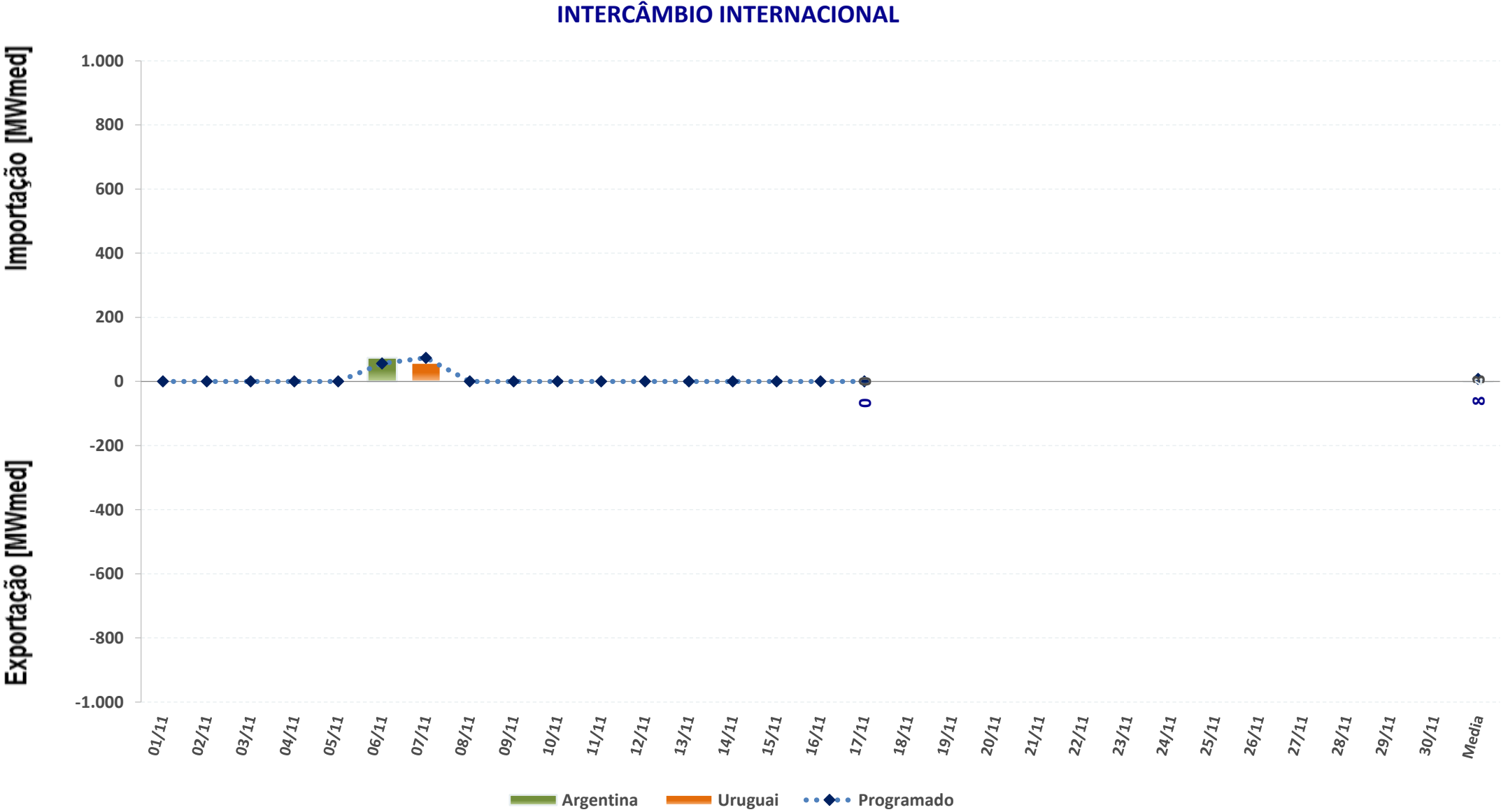




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

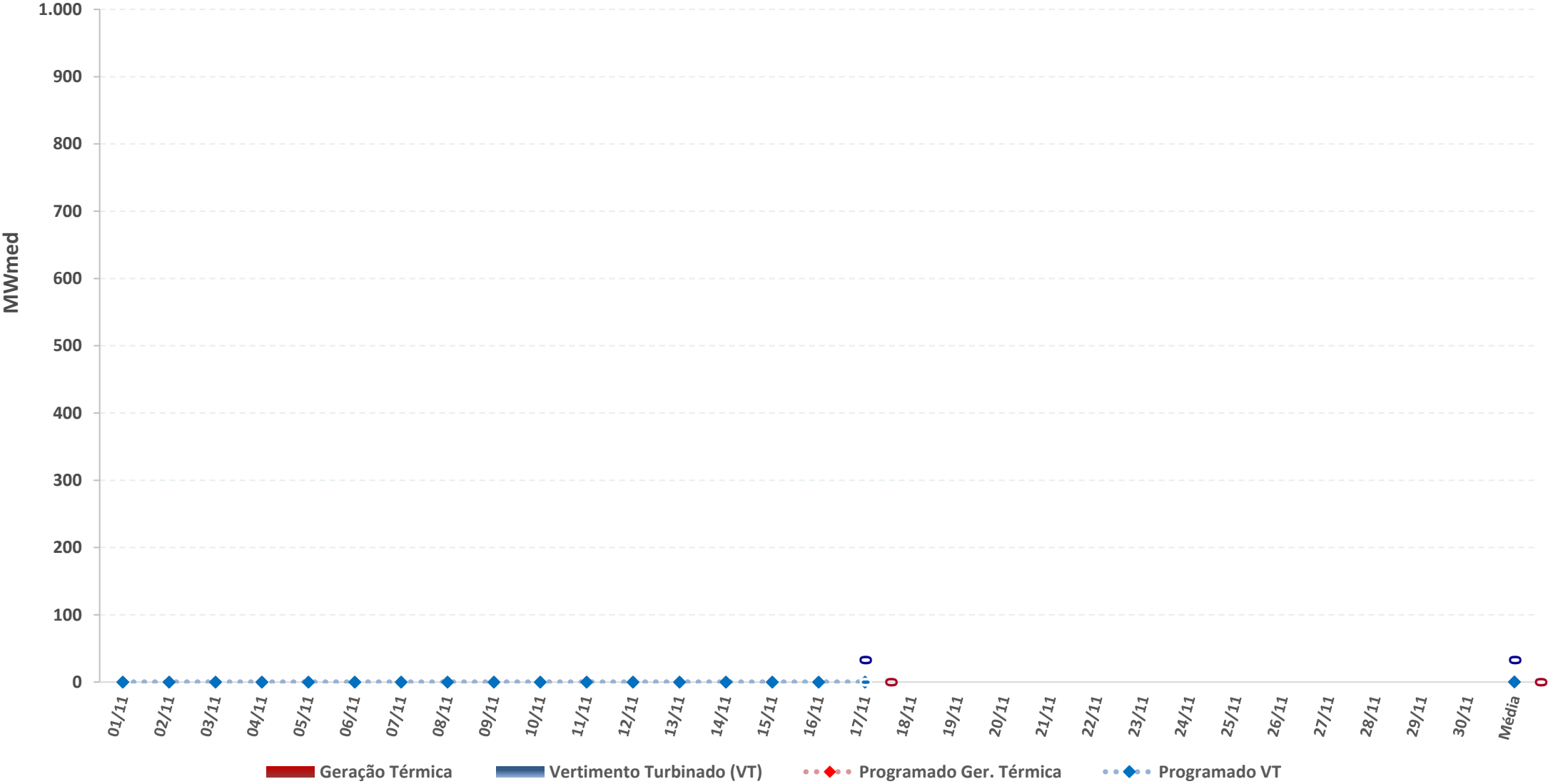


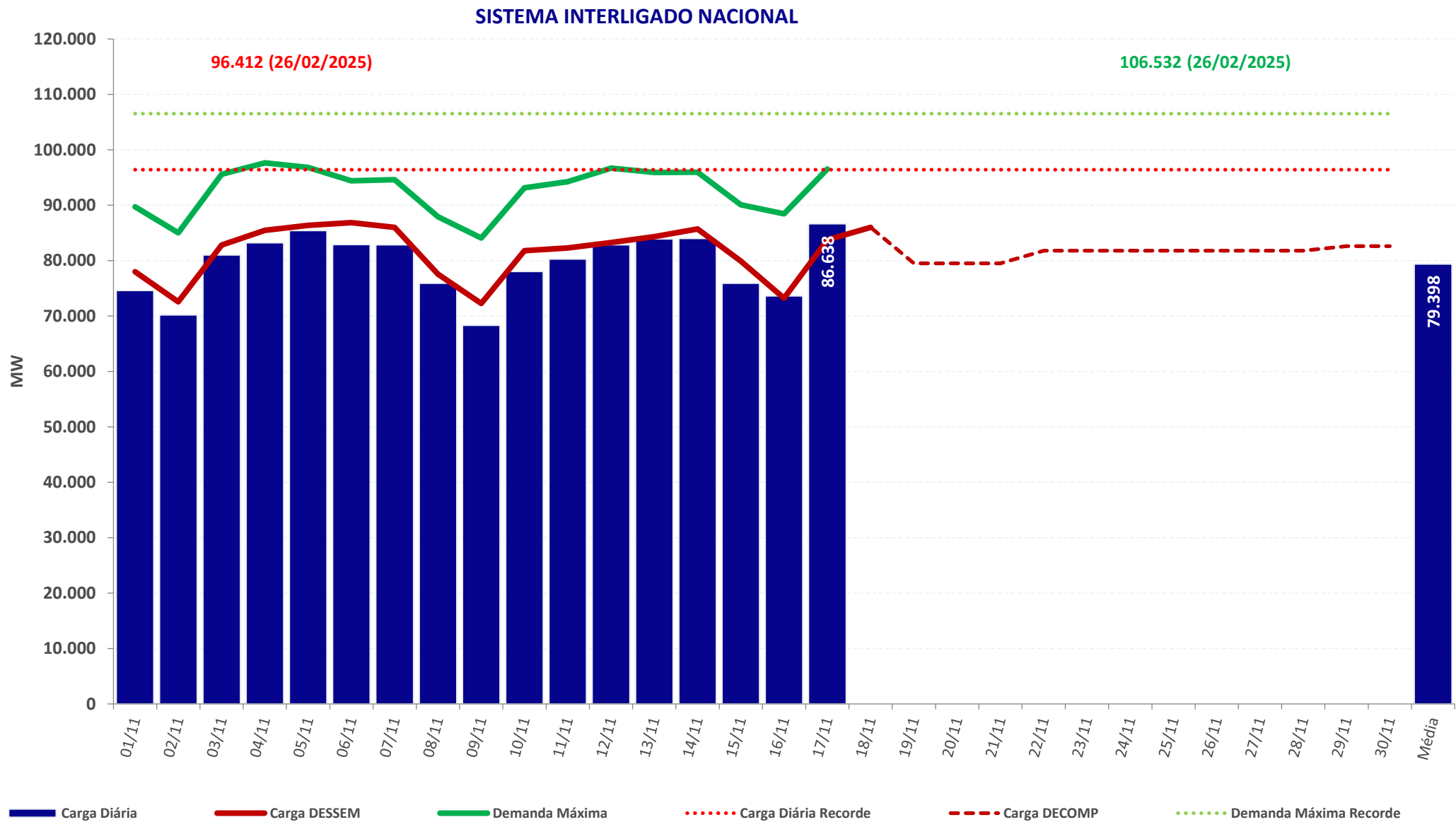


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

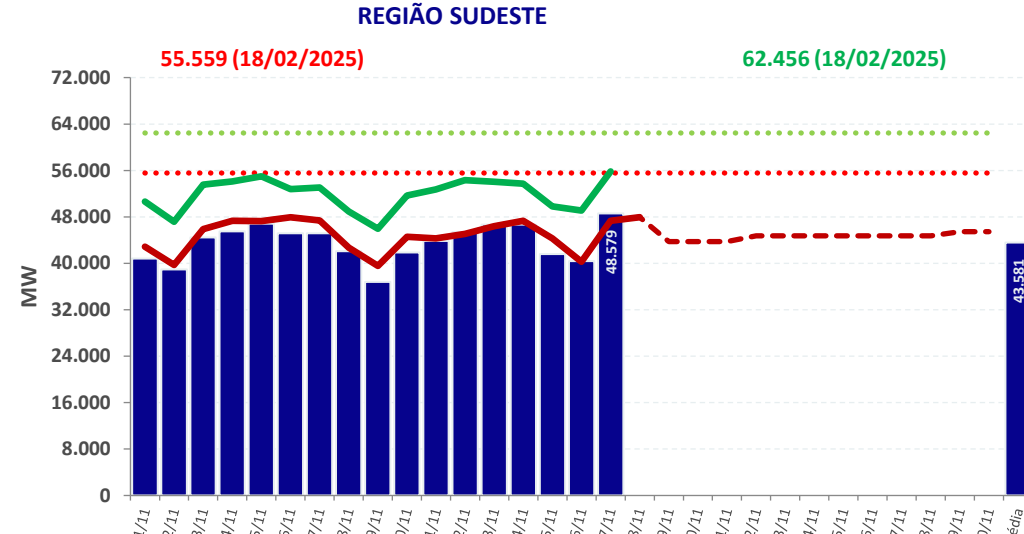
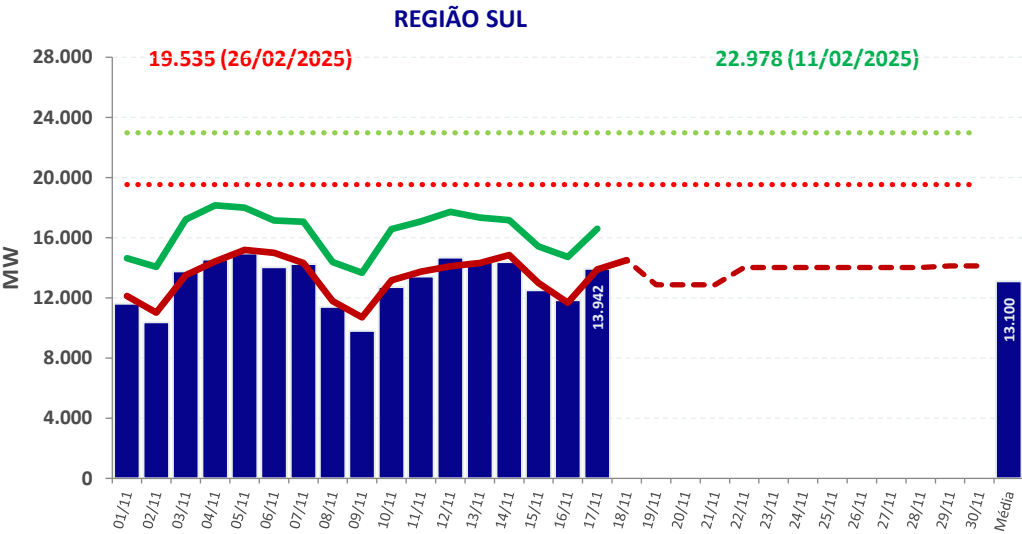
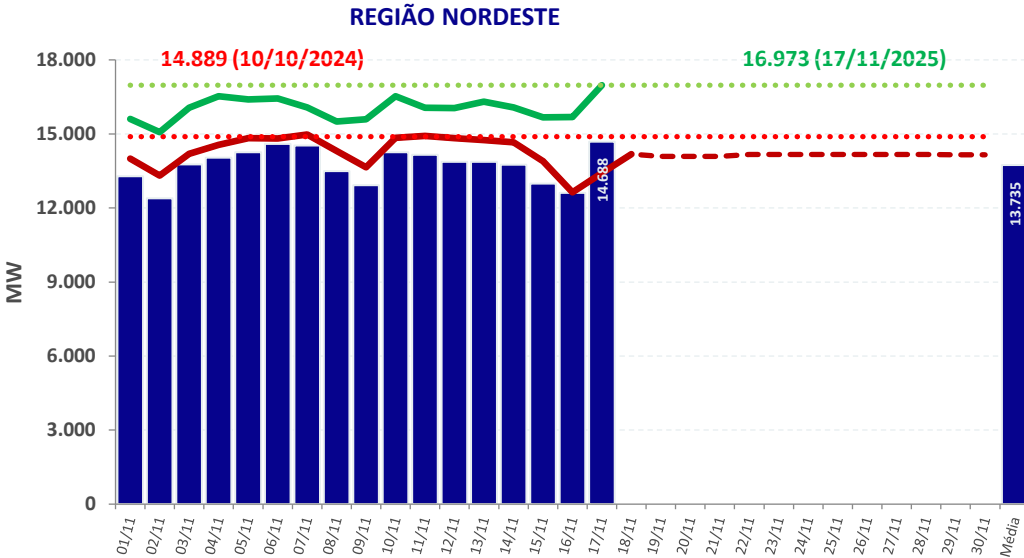
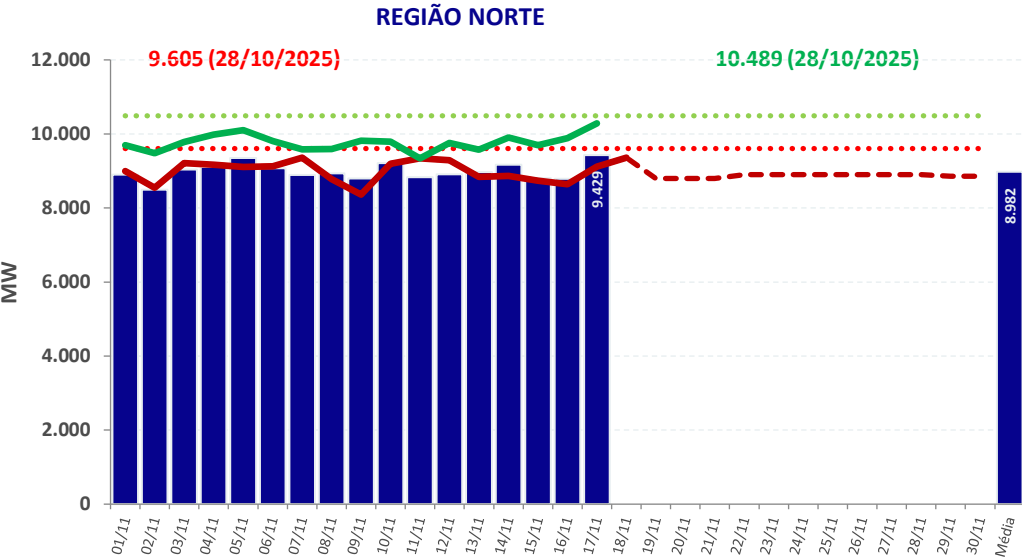
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



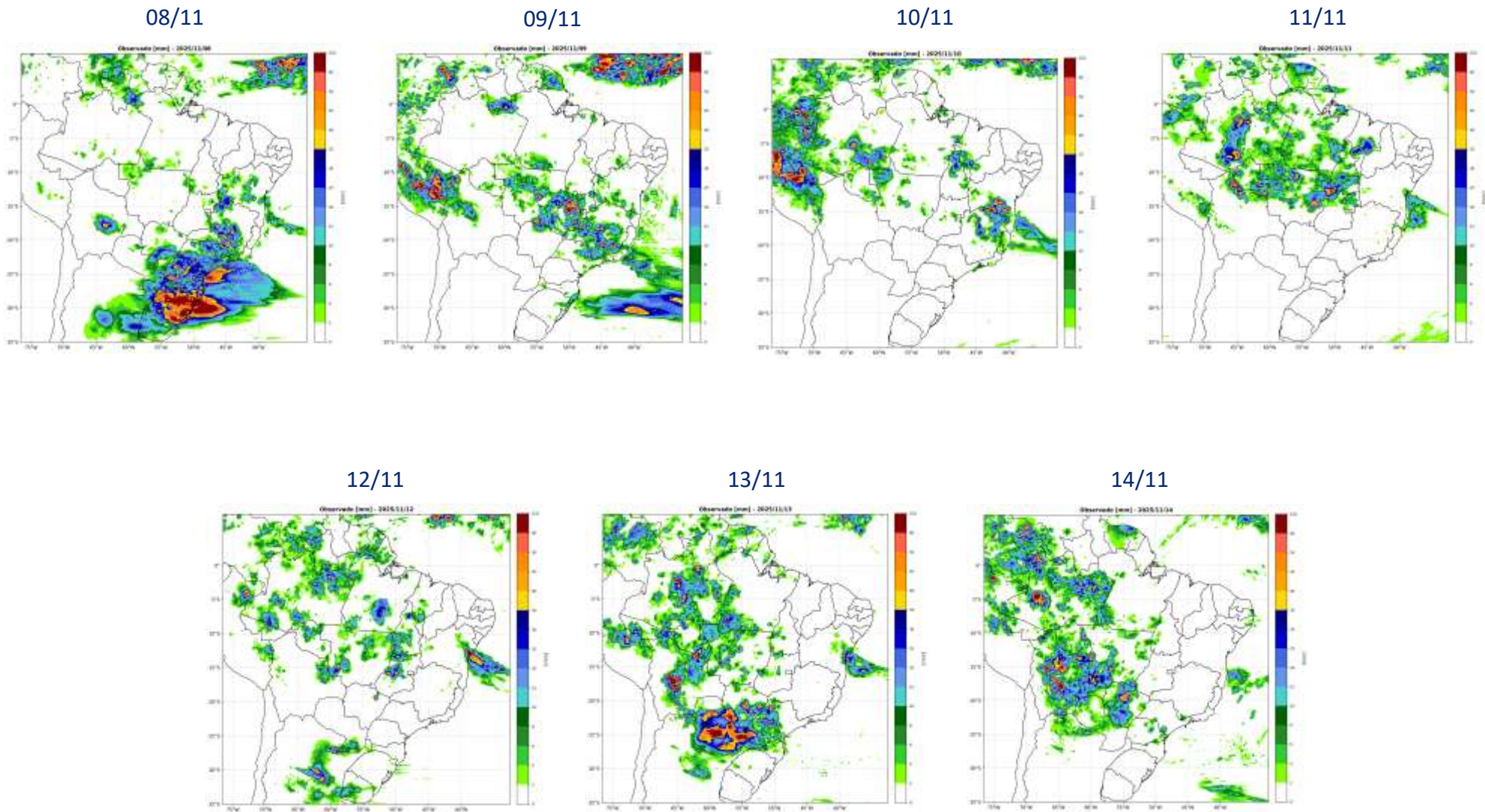


carga e demanda instantânea máxima

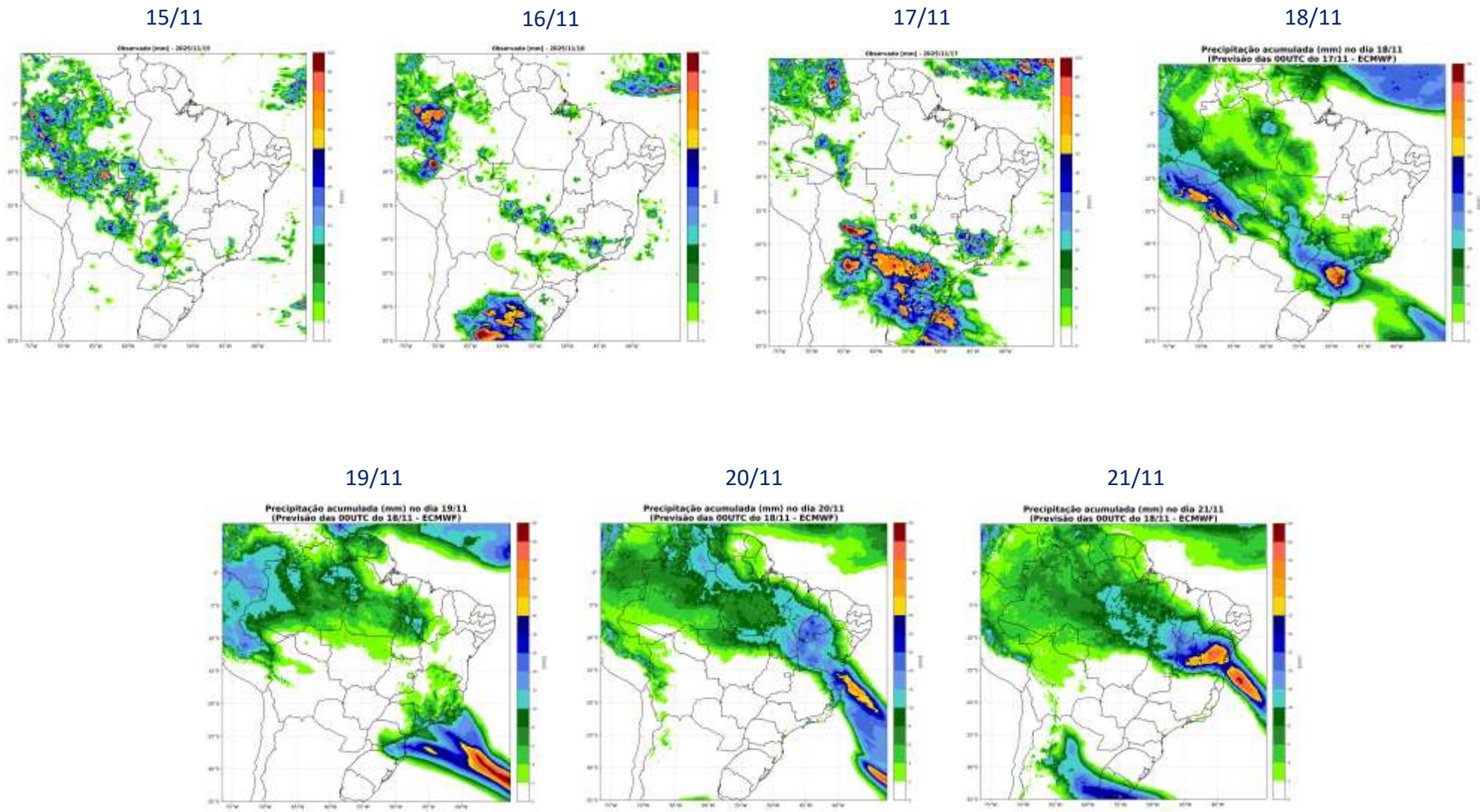


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 08/11 a 14/11

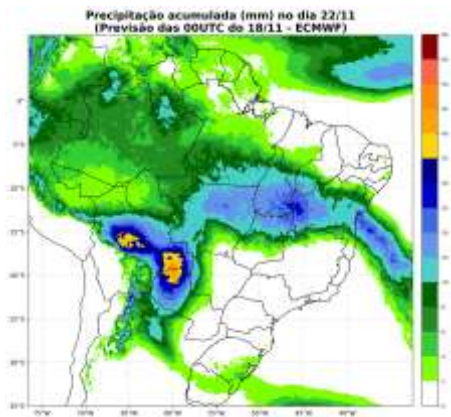


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 15/11 a 21/11

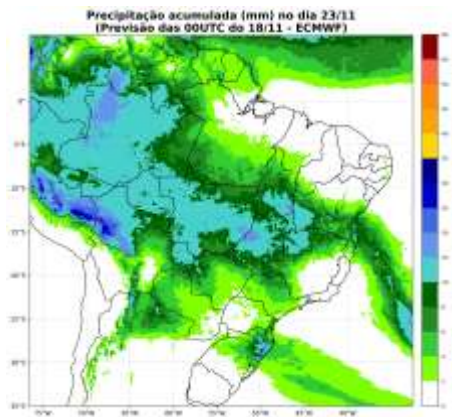


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 22/11 a 28/11

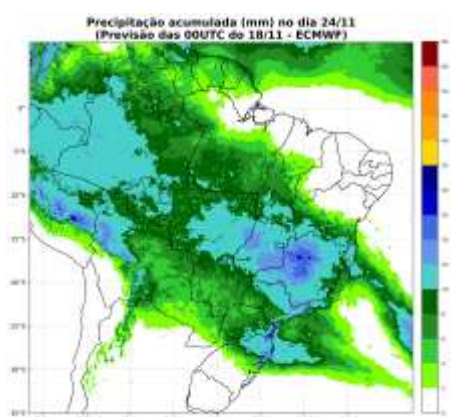
22/11



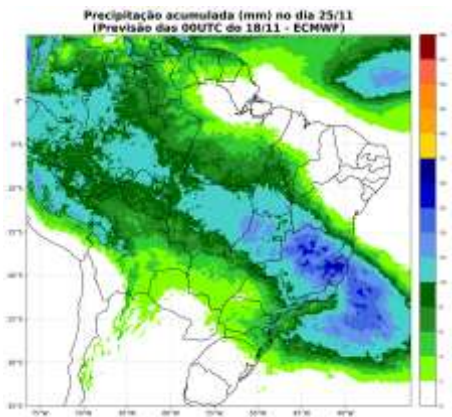
23/11



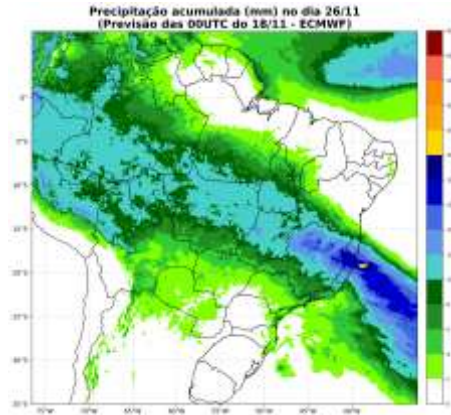
24/11



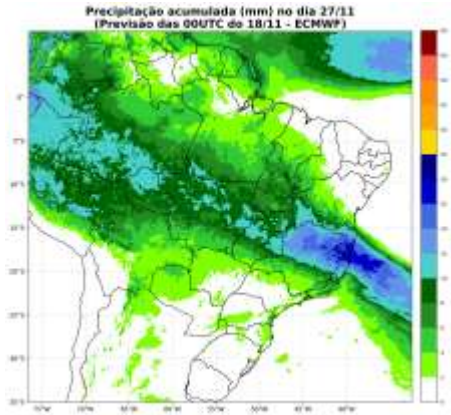
25/11



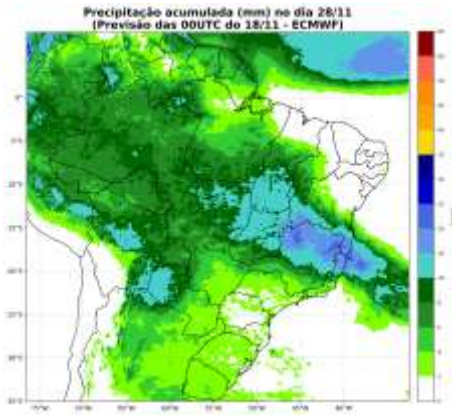
26/11



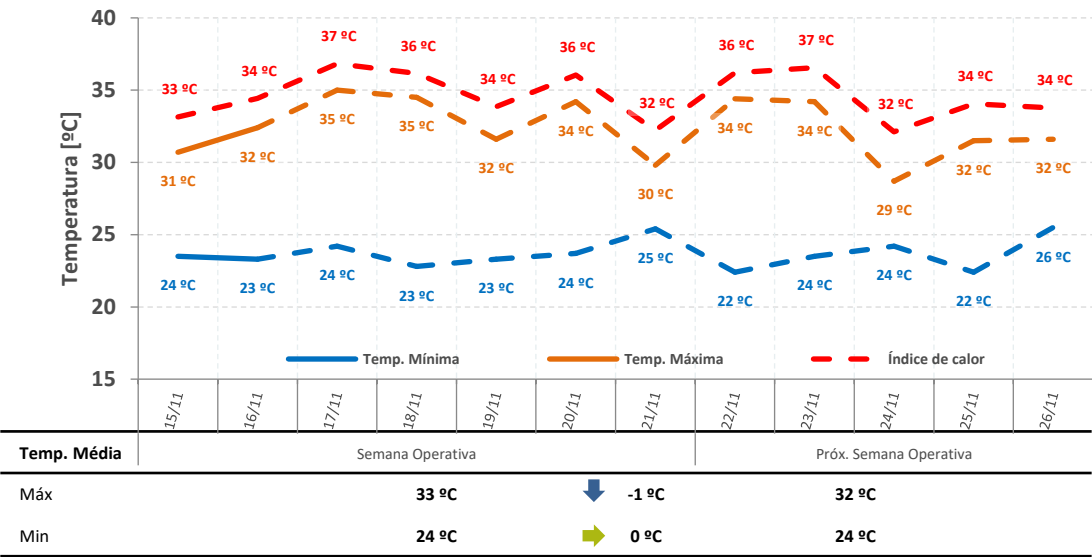
27/11



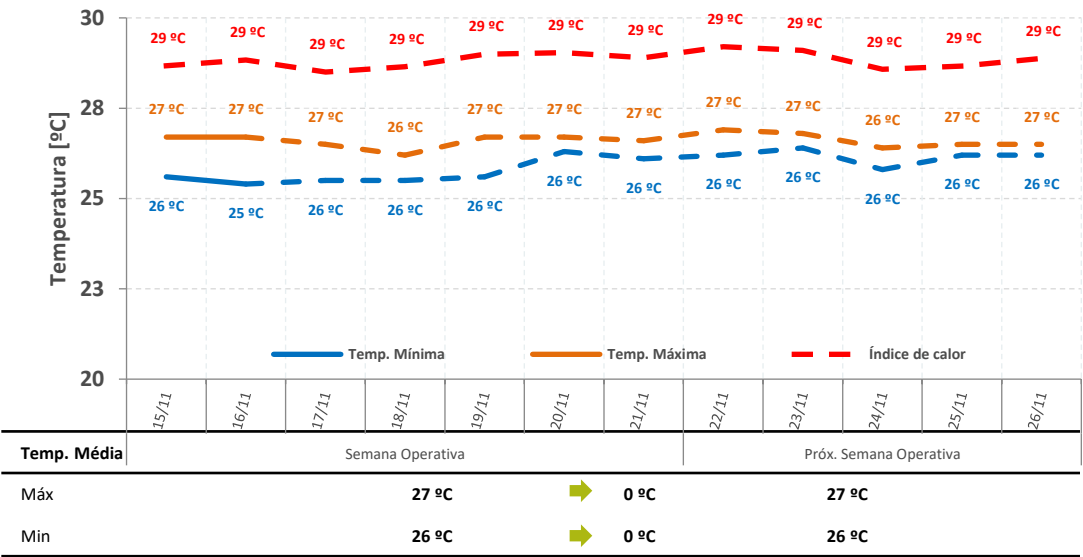
28/11



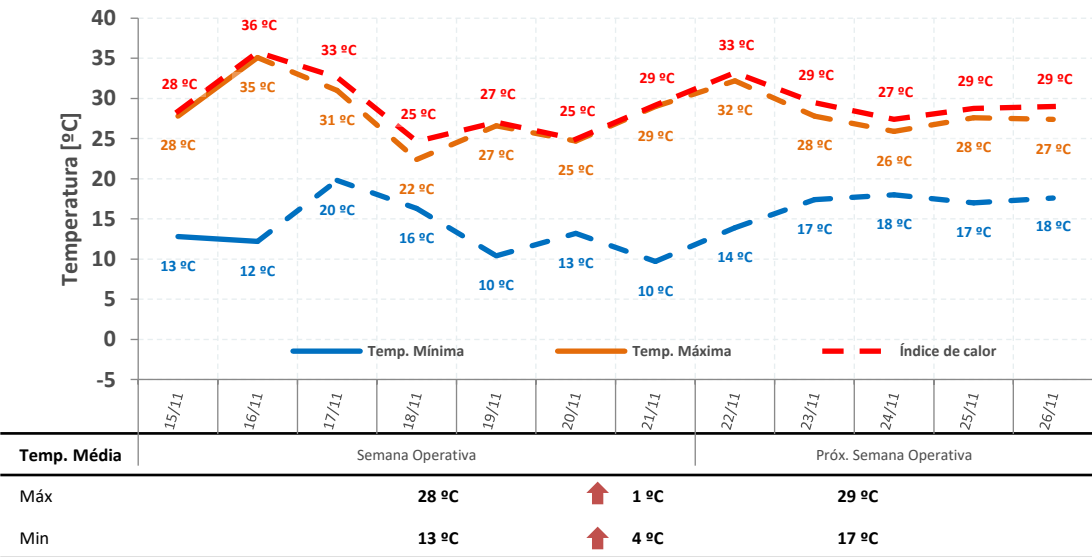
MANAUS



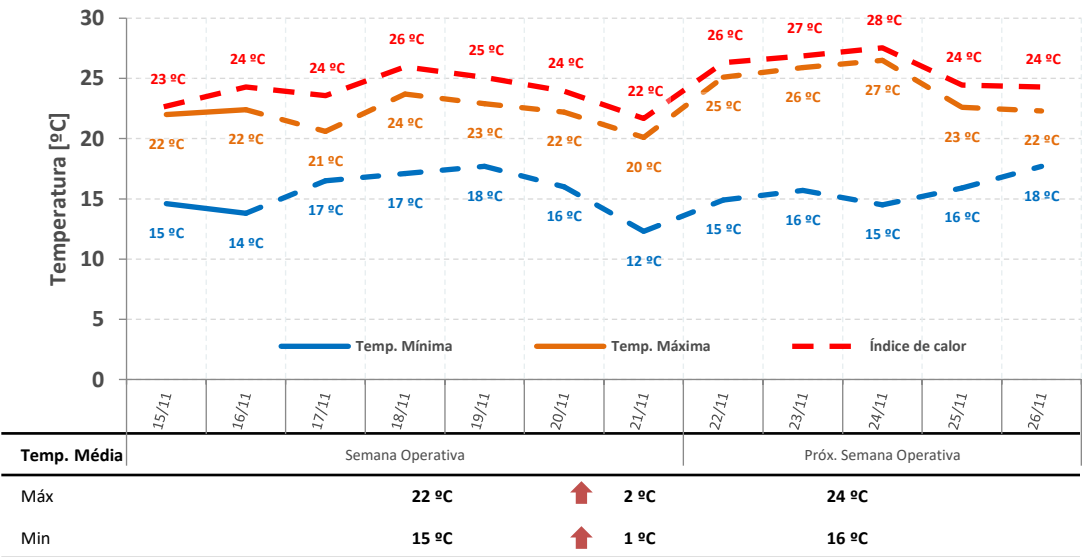
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO

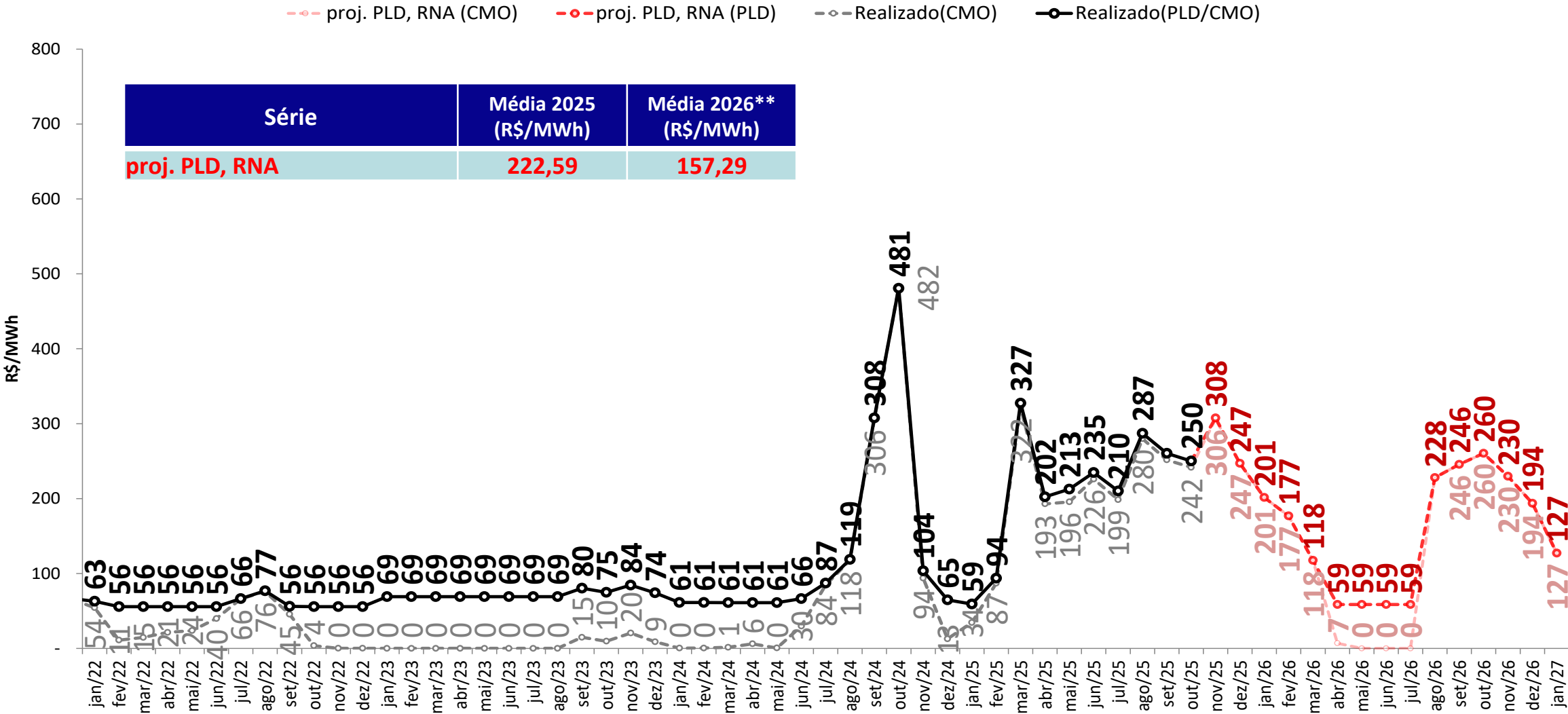


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

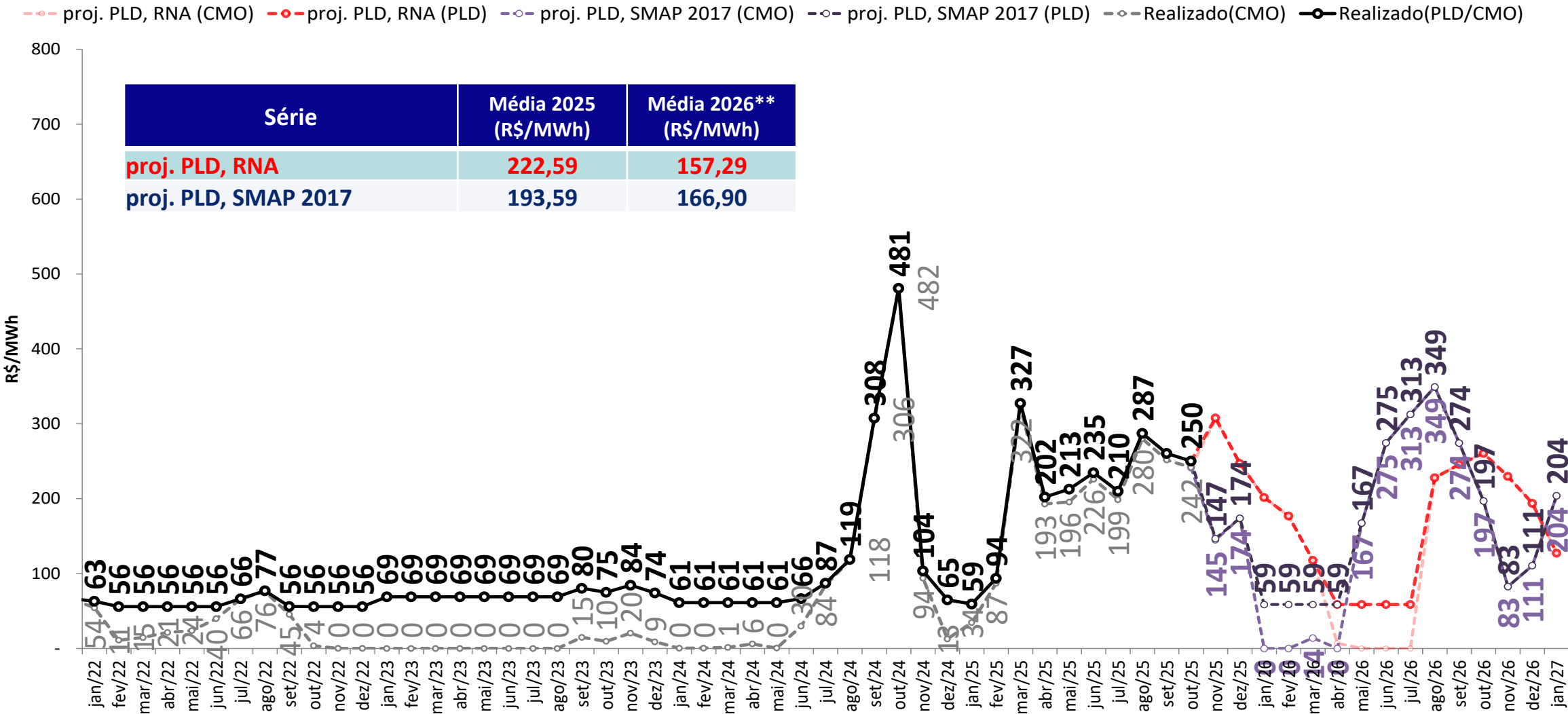
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2017 a dezembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2022 a dezembro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até abril 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 abril 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 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

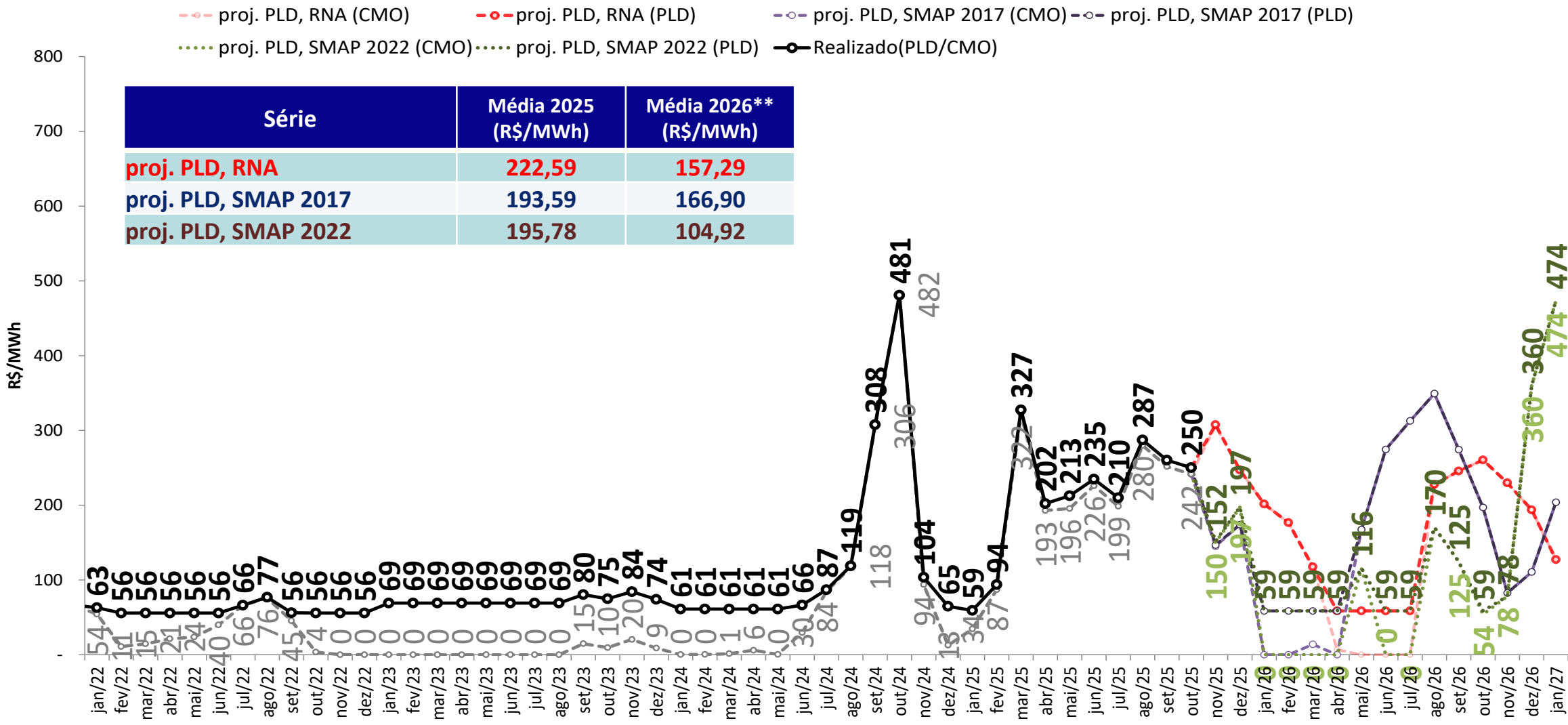
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



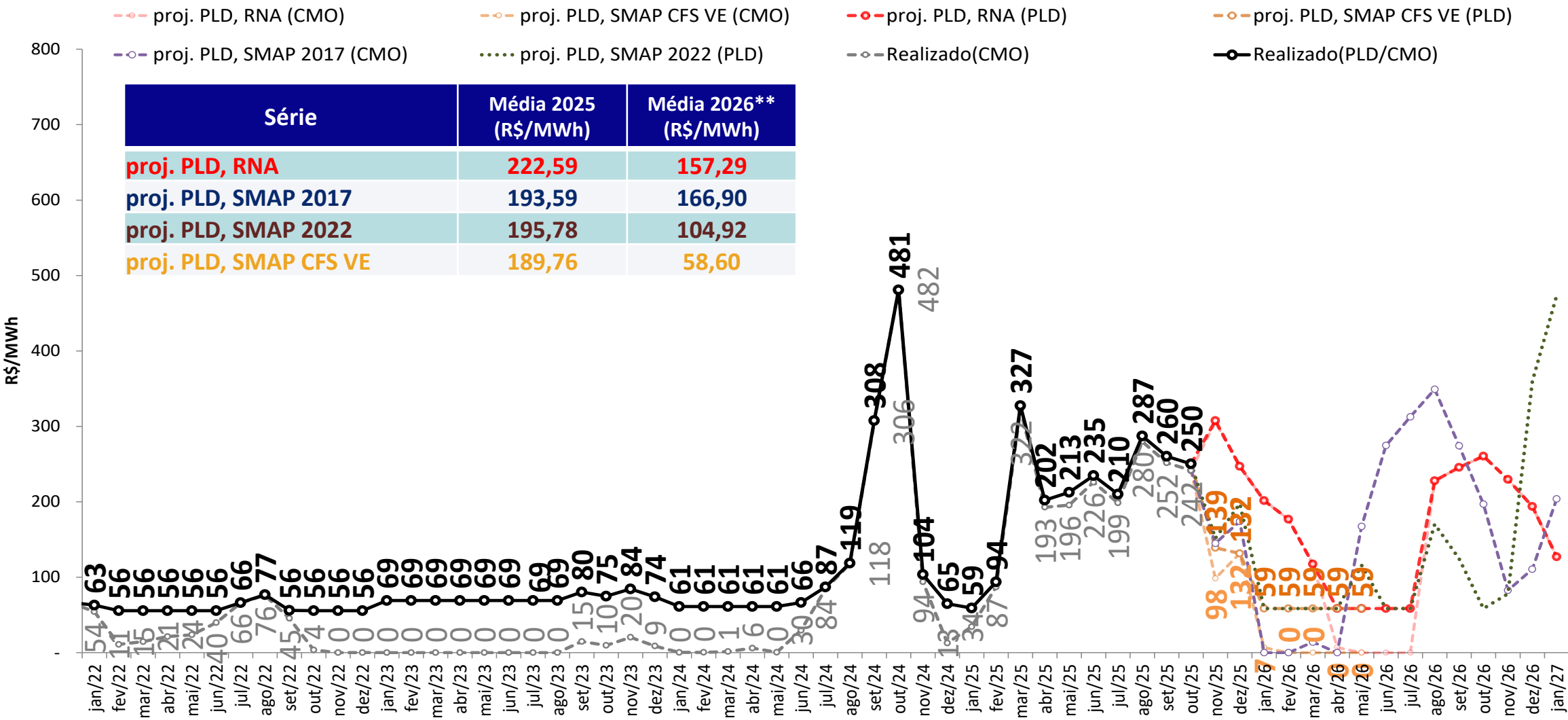
• *Foram considerados:*

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

** 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:

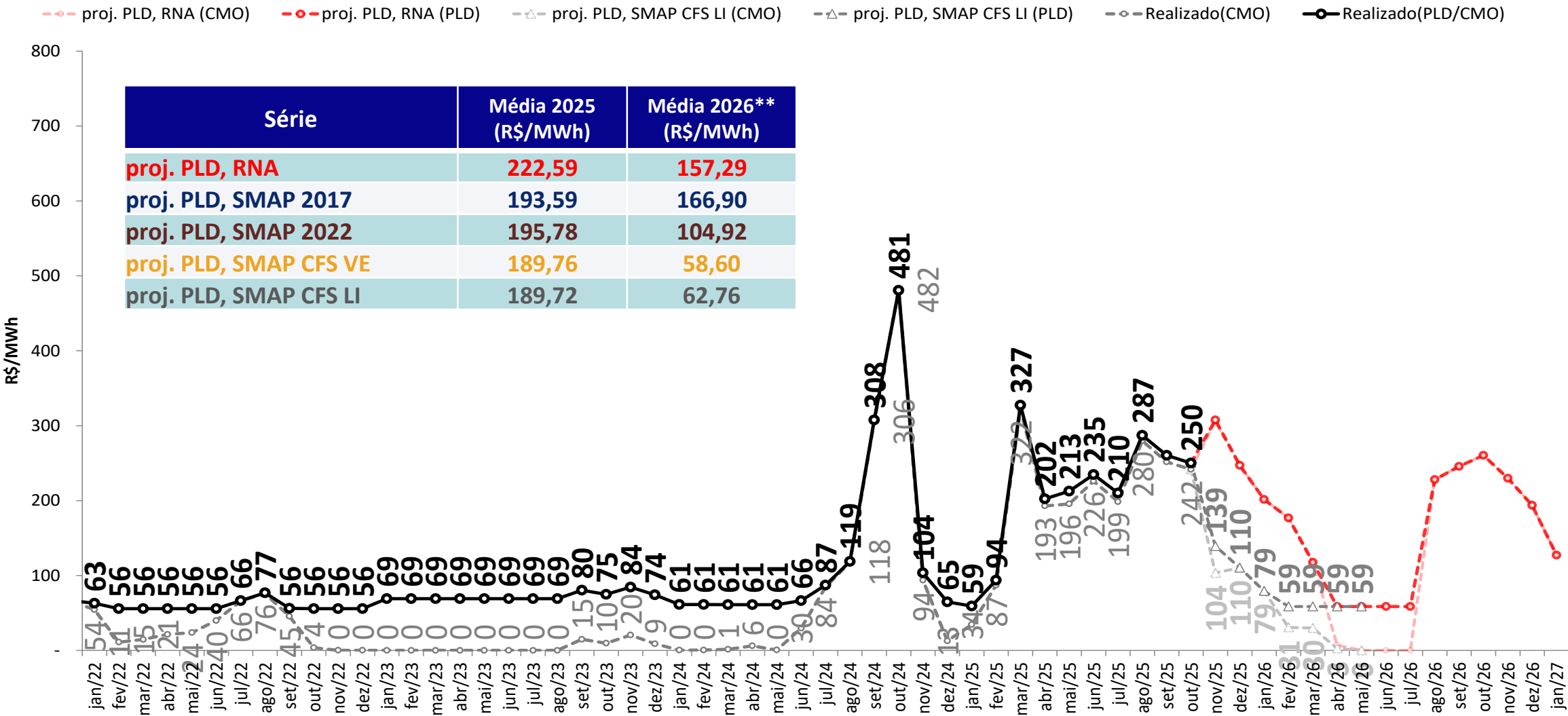
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO

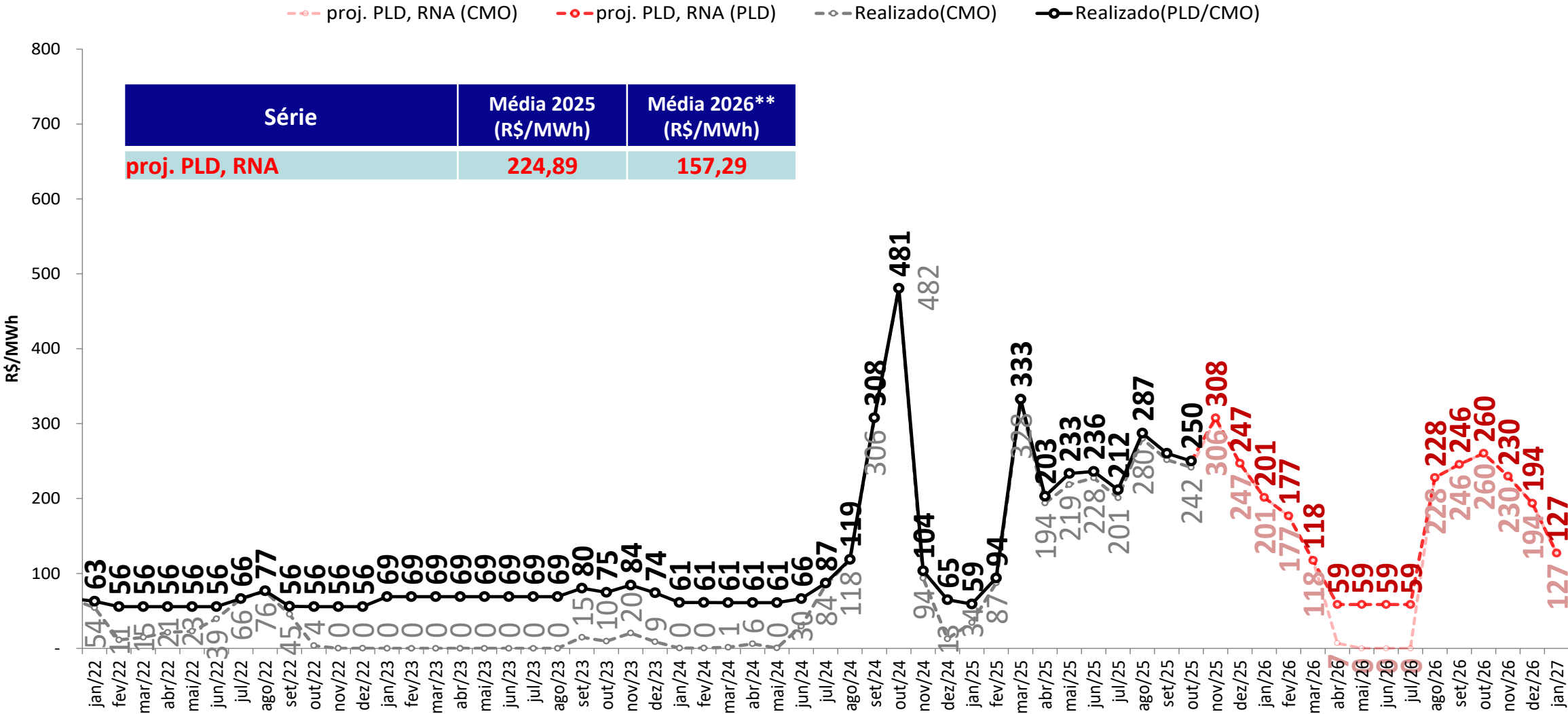


sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



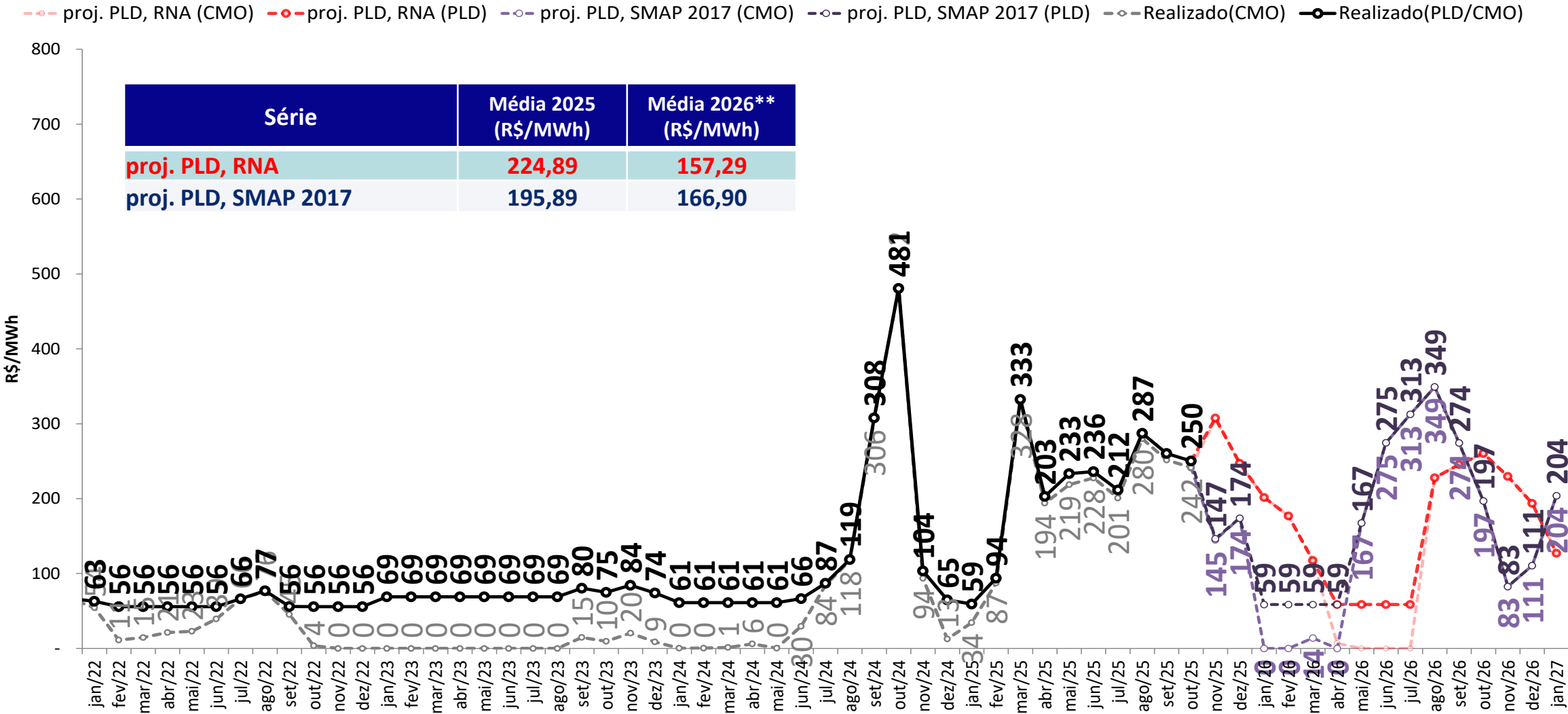
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



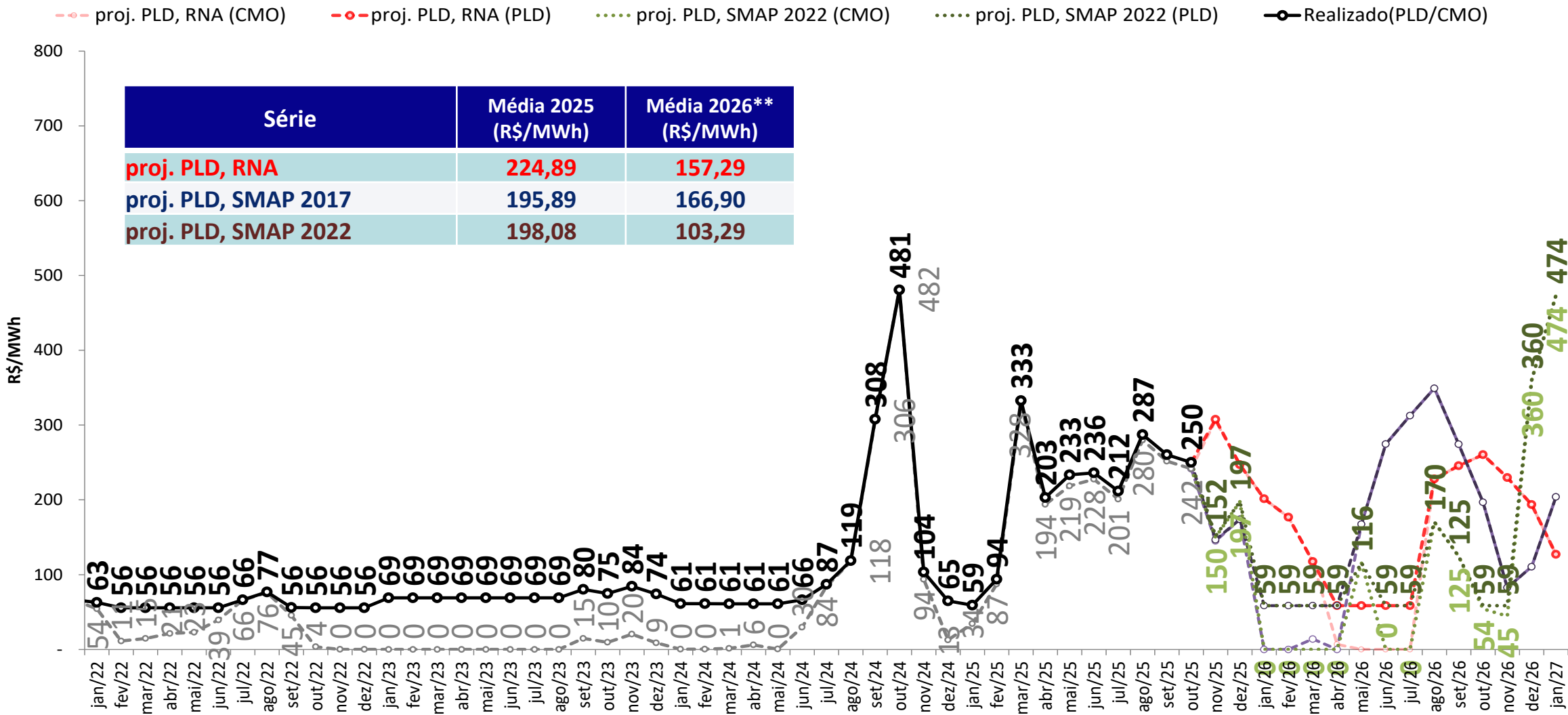
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



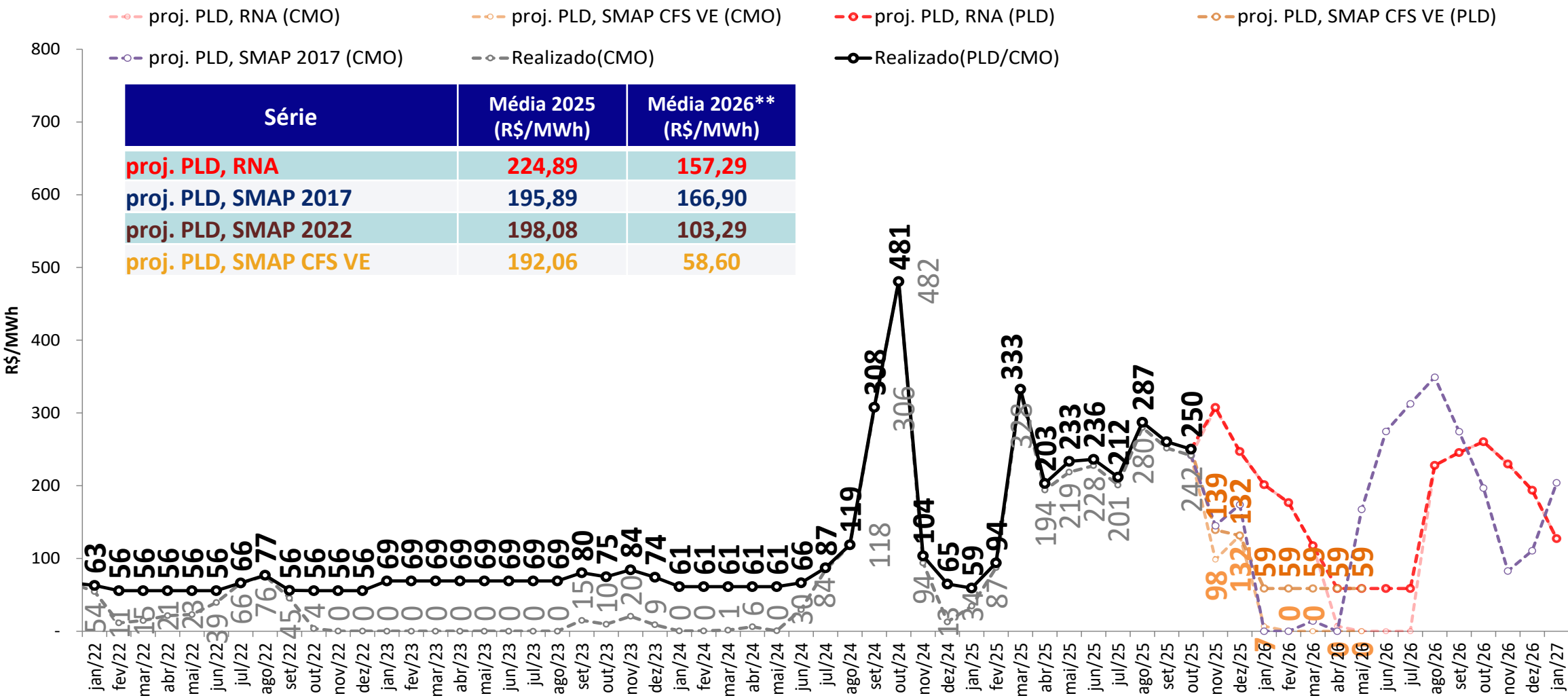
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



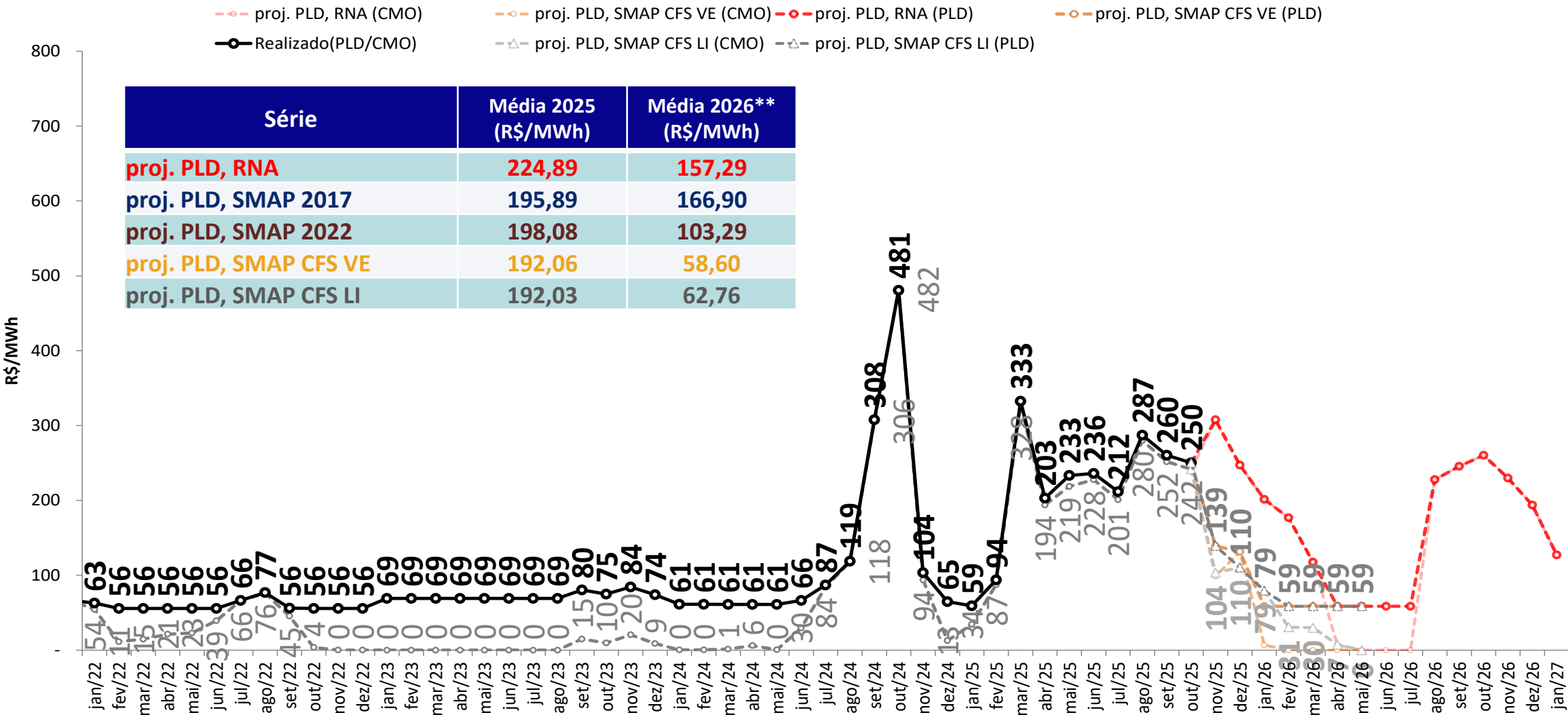
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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 outubro de 2026

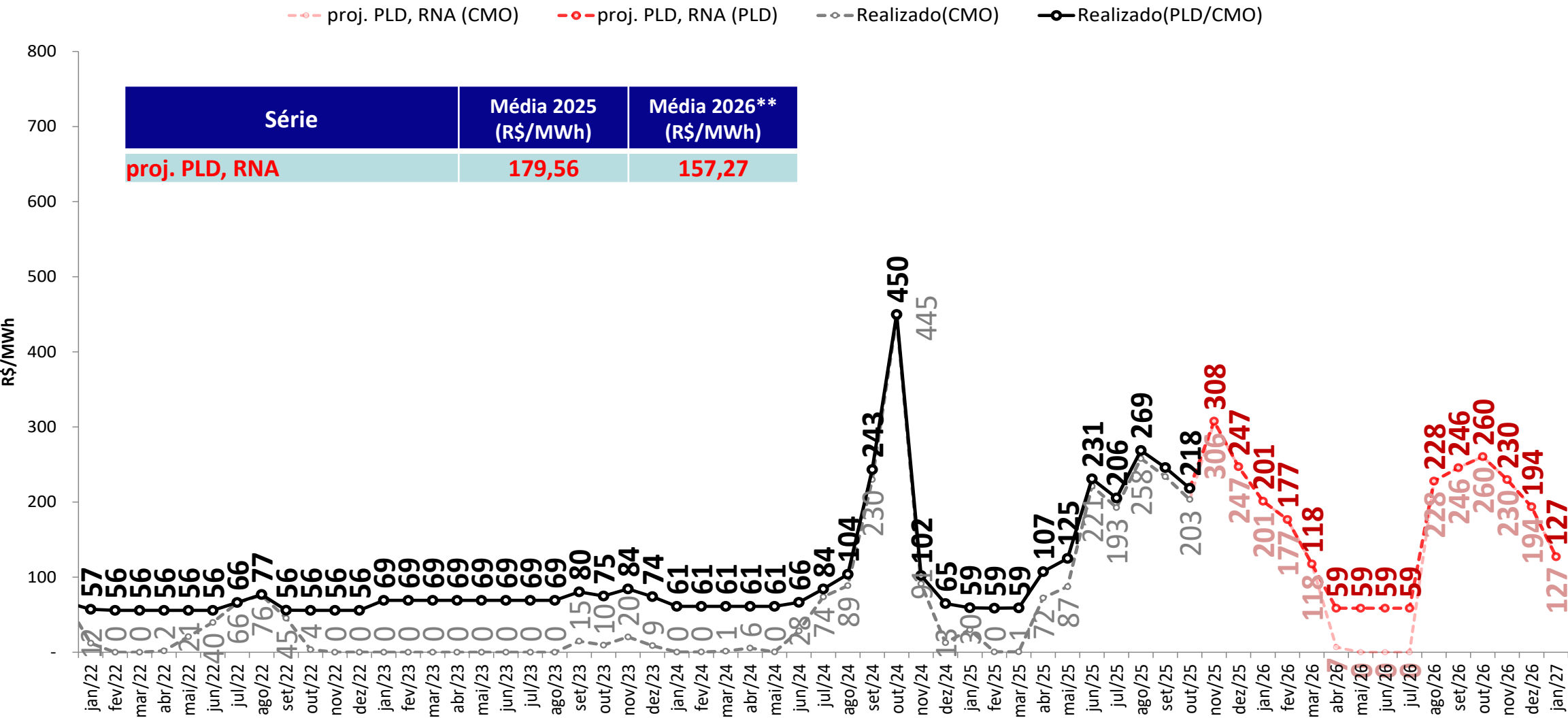
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• 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 outubro de 2026

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



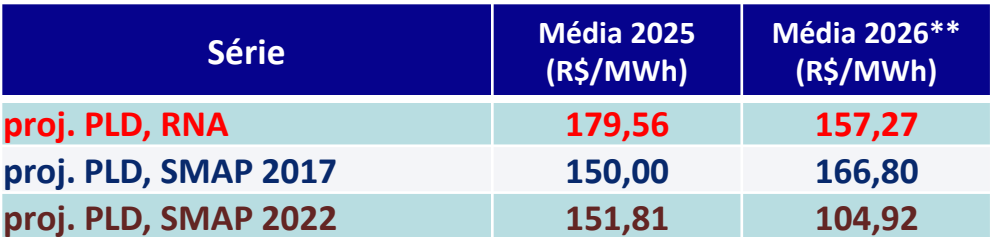
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

Série	Média 2025 (R\$/MWh)	Média 2026** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	179,56	157,27
proj. PLD, SMAP 2017	150,00	166,80

The chart displays monthly electricity prices (R\$/MWh) from January 2022 to January 2027. The y-axis ranges from 0 to 800 R\$/MWh. The x-axis shows months from jan/22 to jan/27. Three data series are plotted: 'proj. PLD, RNA' (red dashed line), 'proj. PLD, SMAP 2017' (purple dashed line), and 'proj. PLD, RNA' (black solid line). The black solid line shows a significant peak in late 2024, reaching 450 R\$/MWh in October. The red dashed line peaks in late 2025 at 312 R\$/MWh. The purple dashed line peaks in late 2026 at 349 R\$/MWh. The chart also includes a table in the top left corner showing the average prices for 2025 and 2026 for each series.

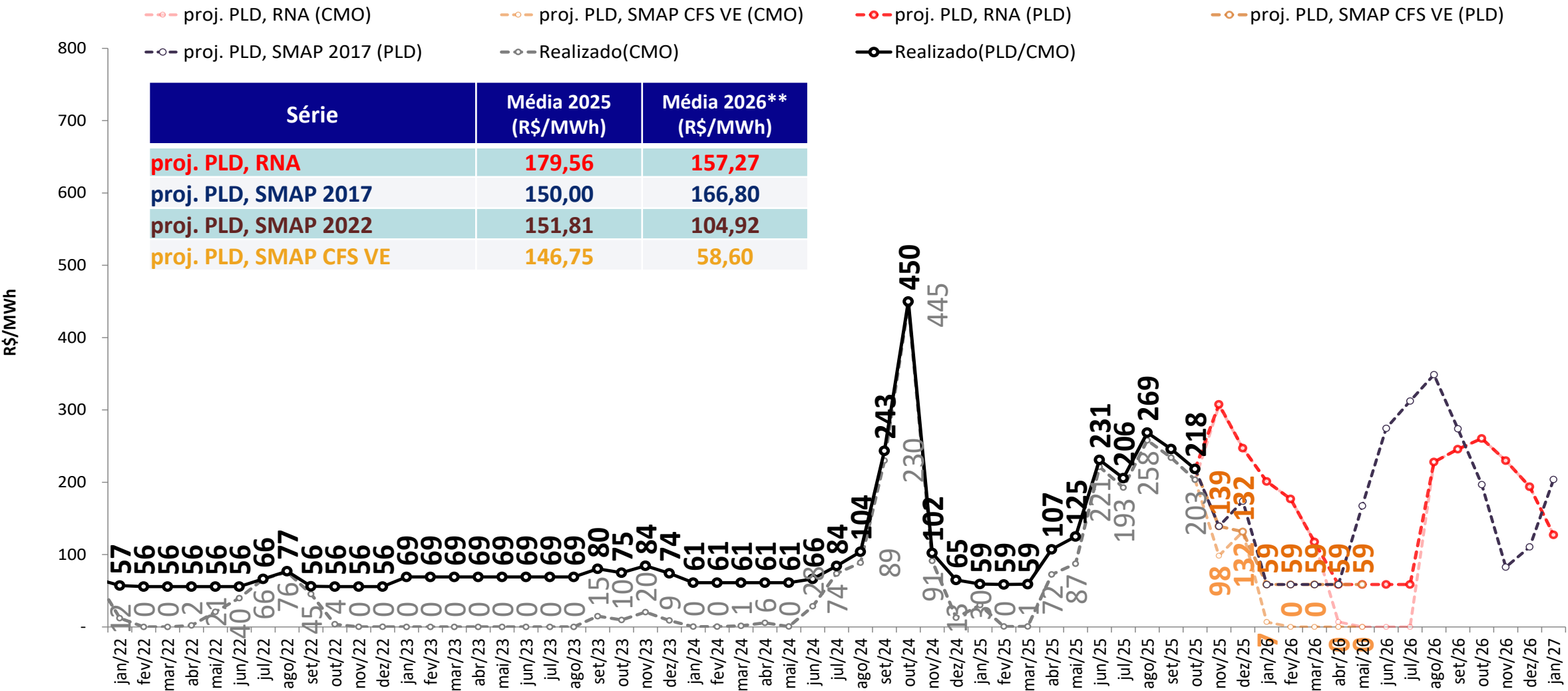
Série	Média 2025 (R\$/MWh)	Média 2026** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	179,56	157,27
proj. PLD, SMAP 2017	150,00	166,80

- 66



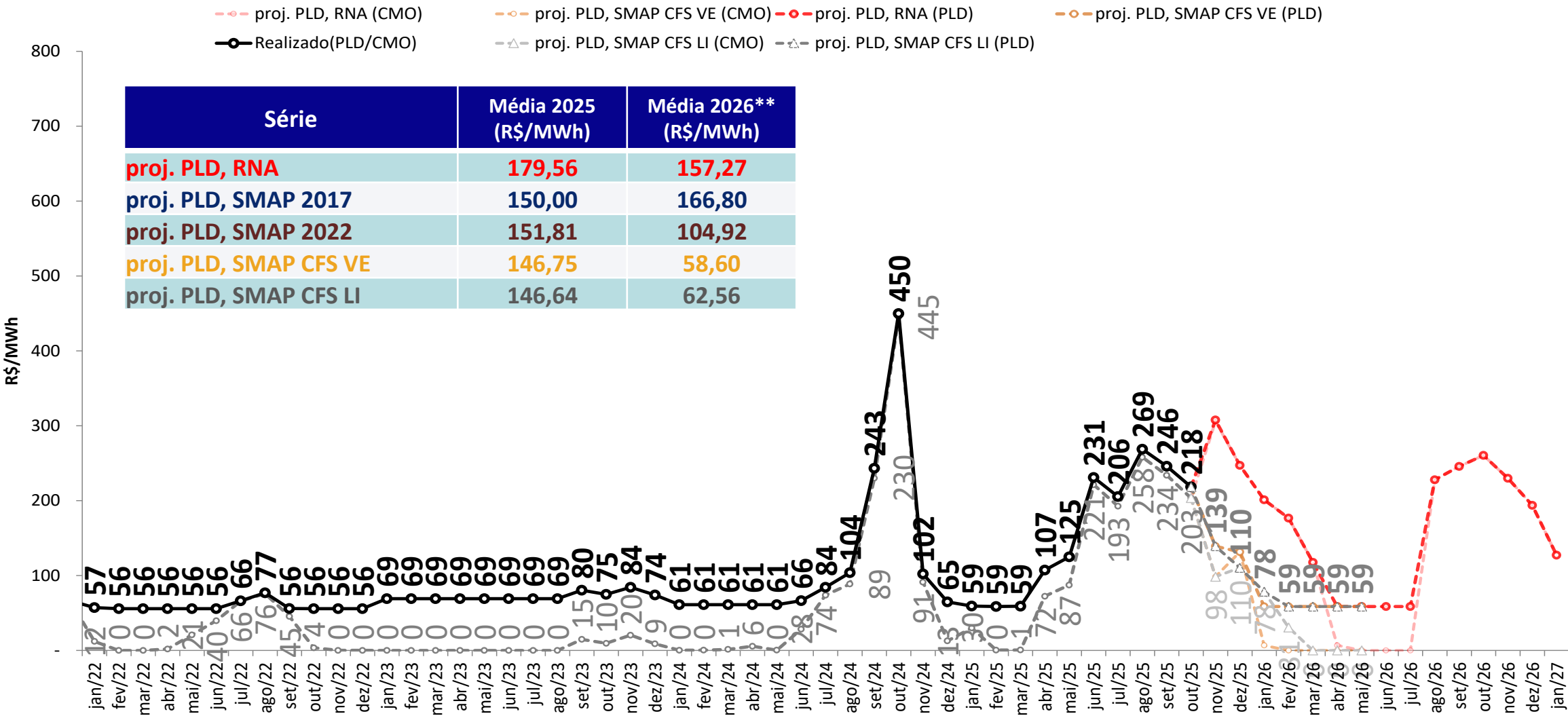
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026**

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



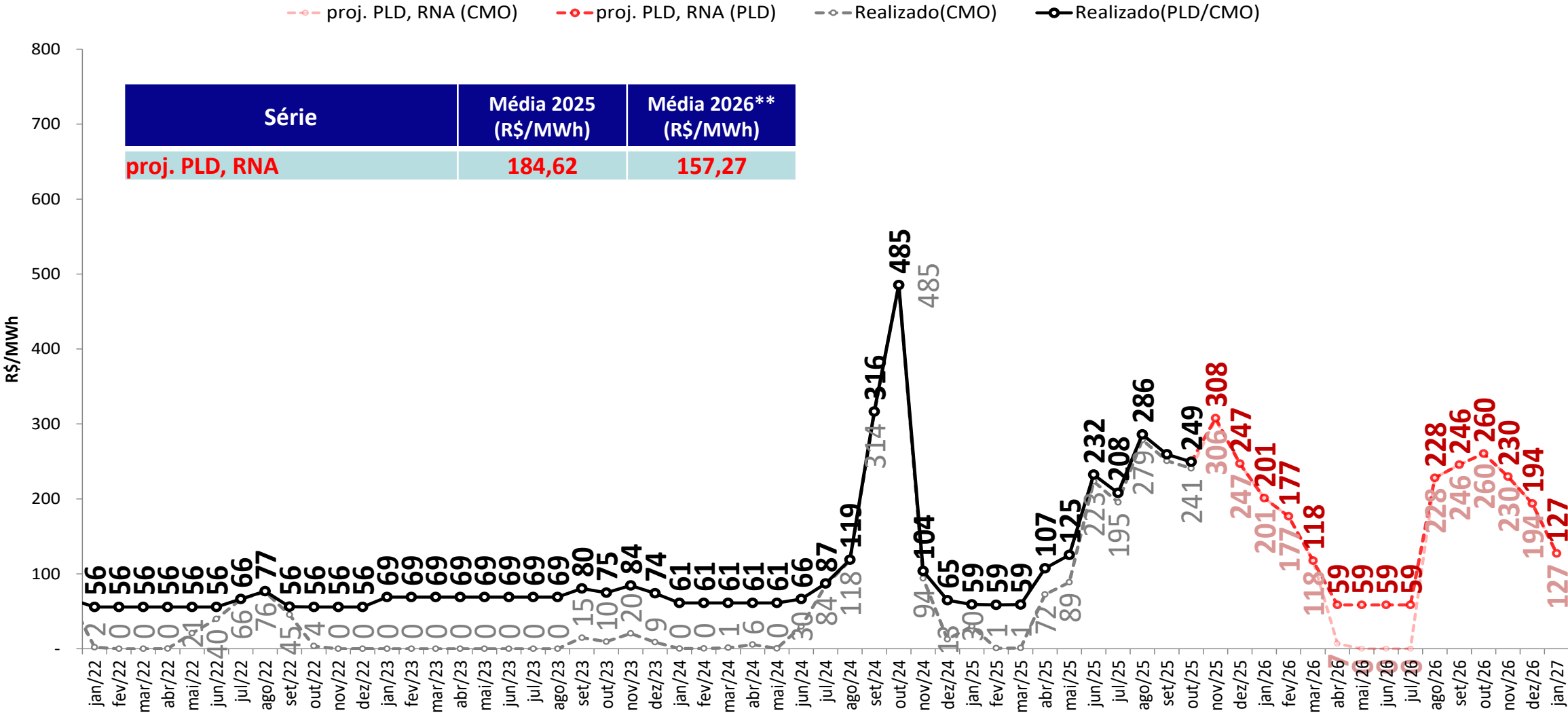
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



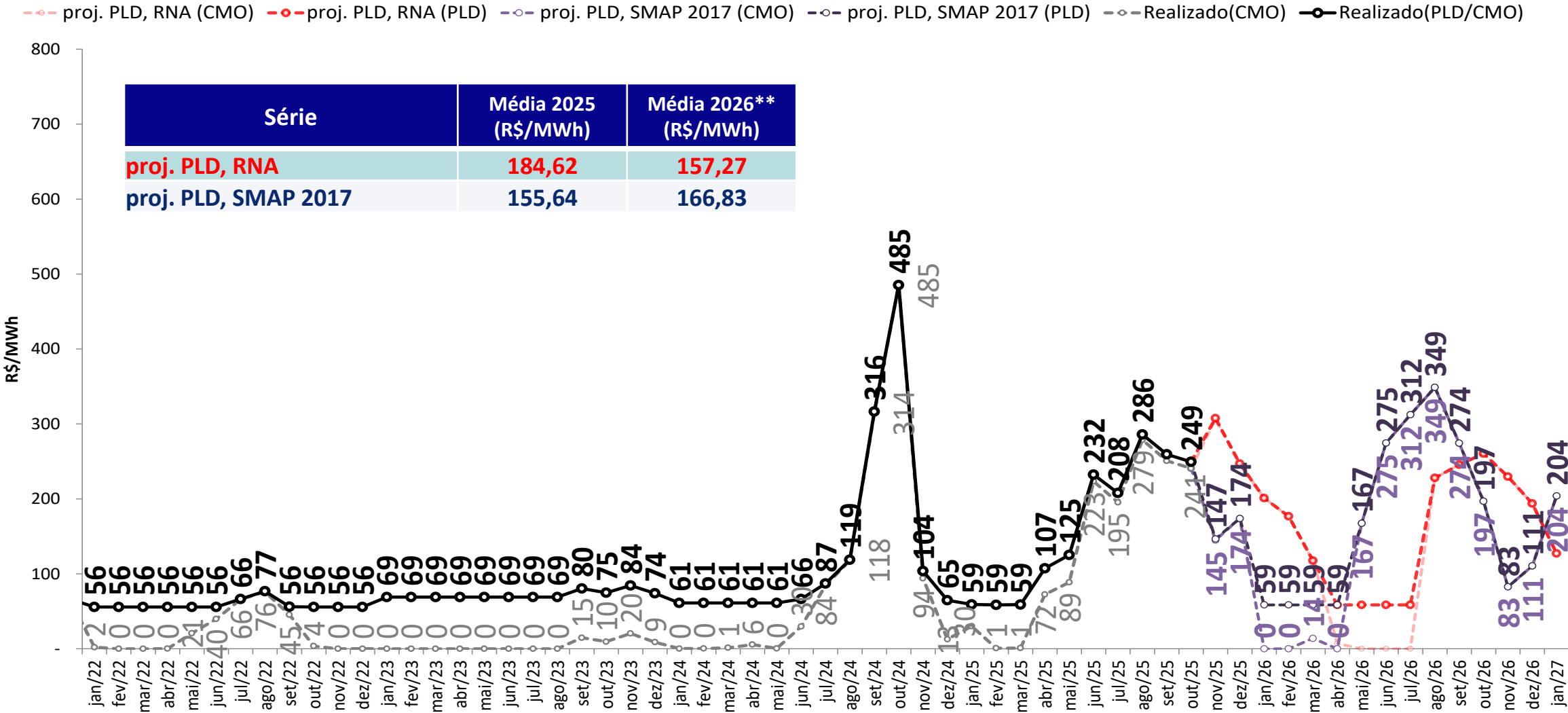
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



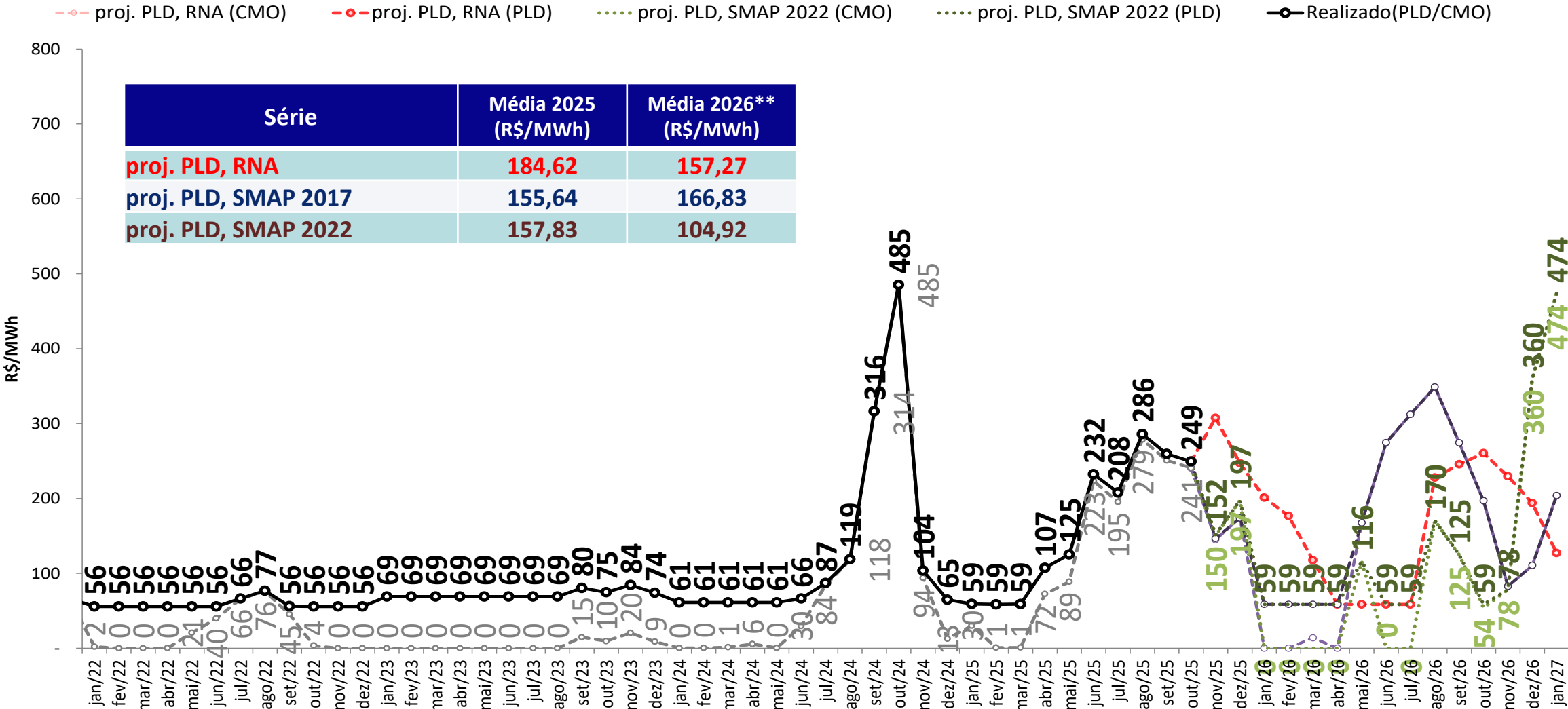
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



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

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: 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 outubro de 2026

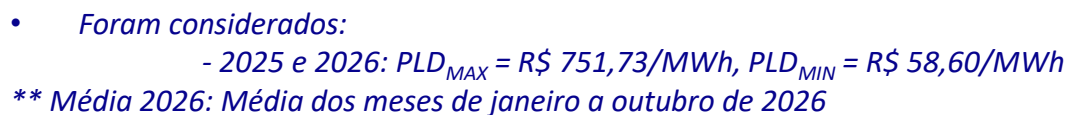


tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	nov/25	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
proj. PLD, RNA	308	247	201	177	118	59	59	59	59	228	246	260	230	194
proj. PLD, SMAP 2017	147	174	59	59	59	59	167	275	313	349	274	197	83	111
proj. PLD, SMAP 2022	152	197	59	59	59	59	116	59	59	170	125	59	78	360
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	132	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	139	110	79	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

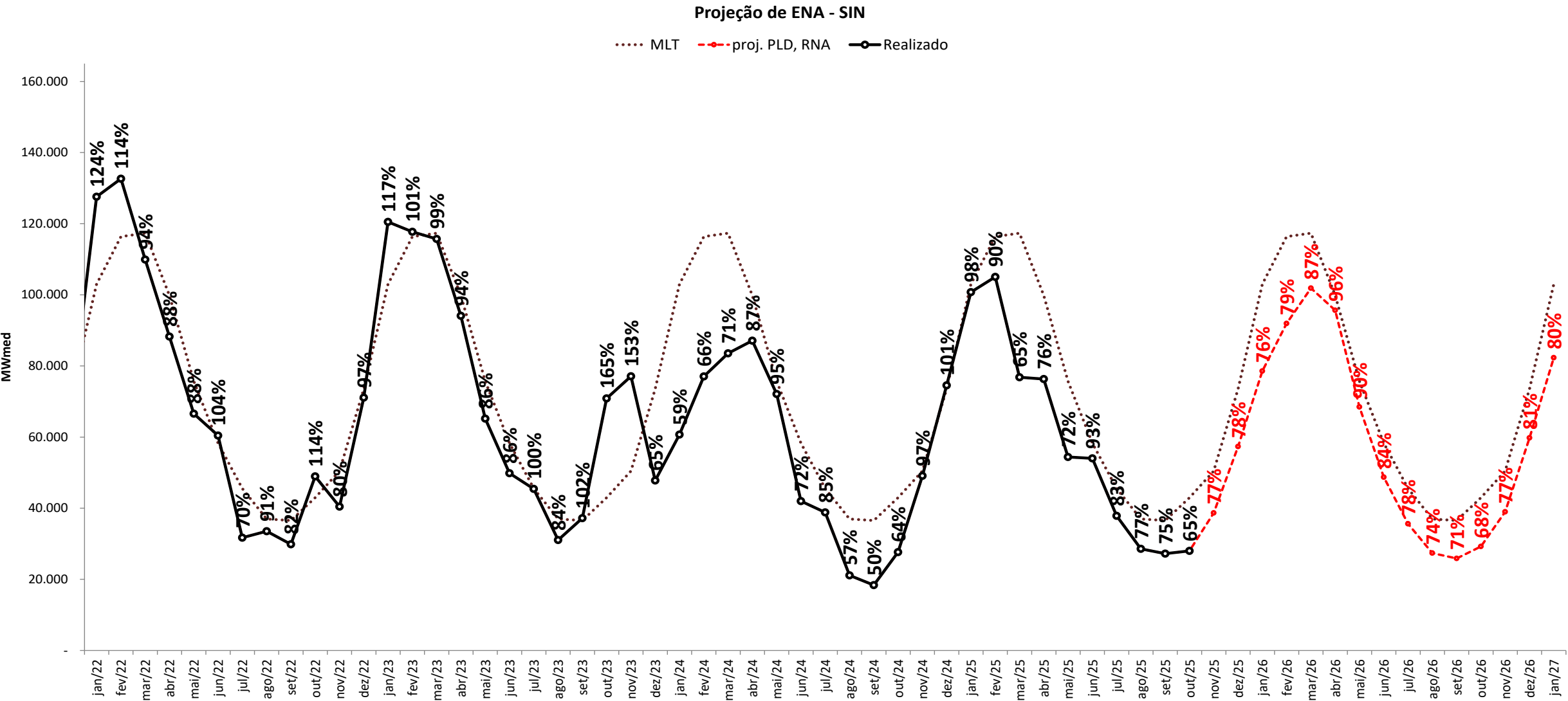
S	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	308	247	201	177	118	59	59	59	59	228	246	260	230	194
proj. PLD, SMAP 2017	147	174	59	59	59	59	167	275	313	349	274	197	83	111
proj. PLD, SMAP 2022	152	197	59	59	59	59	116	59	59	170	125	59	59	360
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	132	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	139	110	79	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

NE	nov/25	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
proj. PLD, RNA	308	247	201	177	118	59	59	59	59	228	246	260	230	194
proj. PLD, SMAP 2017	139	174	59	59	59	59	167	275	312	349	274	197	83	111
proj. PLD, SMAP 2022	139	197	59	59	59	59	116	59	59	170	125	59	78	360
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	132	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	139	110	78	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

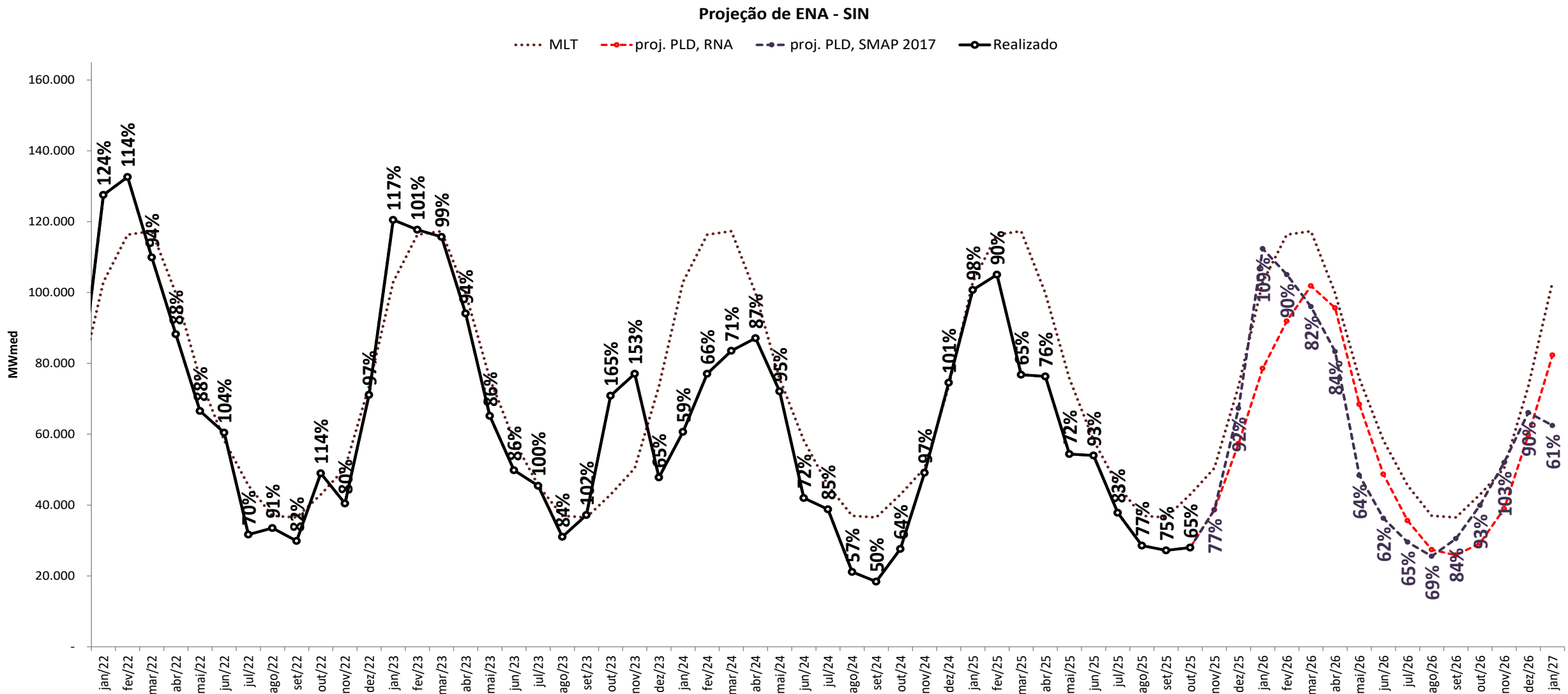
N	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	308	247	201	177	118	59	59	59	59	228	246	260	230	194
proj. PLD, SMAP 2017	147	174	59	59	59	59	167	275	312	349	274	197	83	111
proj. PLD, SMAP 2022	152	197	59	59	59	59	116	59	59	170	125	59	78	360
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	132	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

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

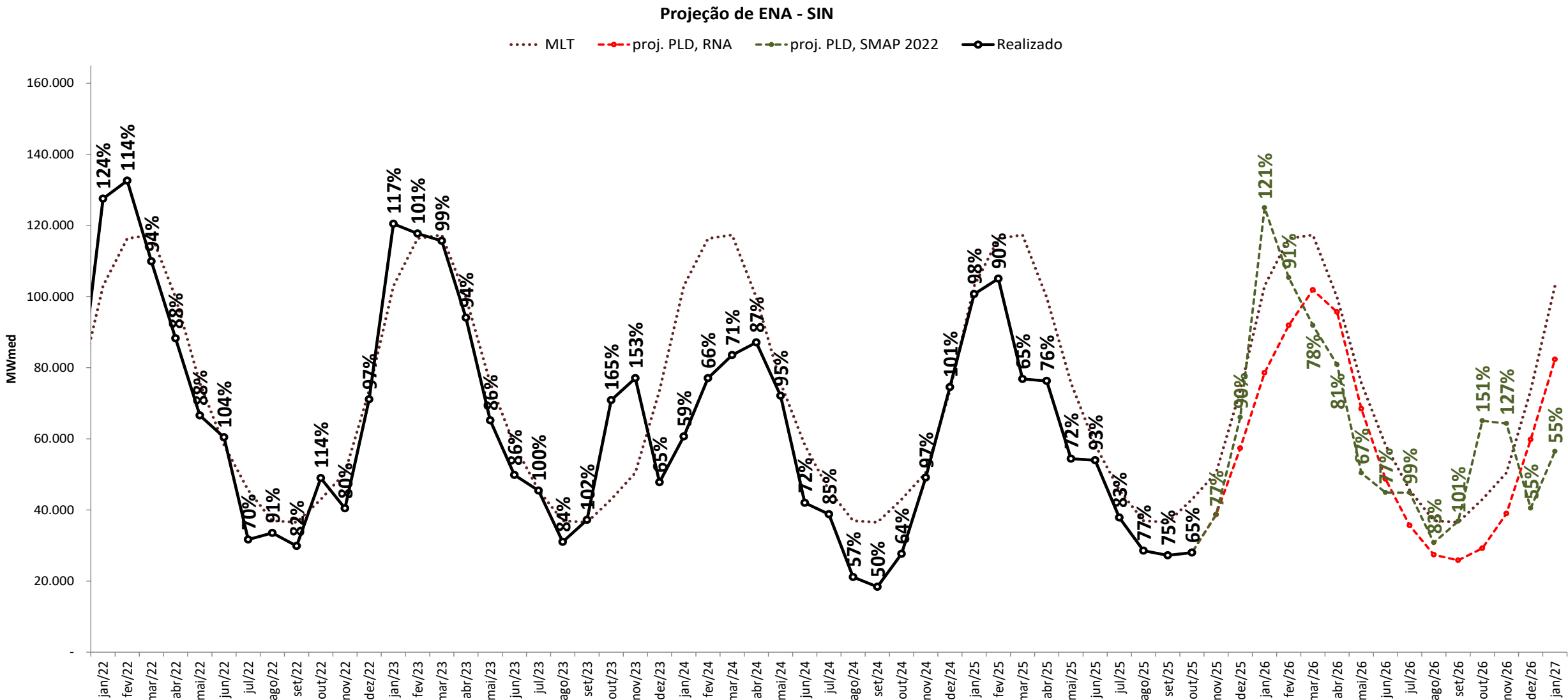
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



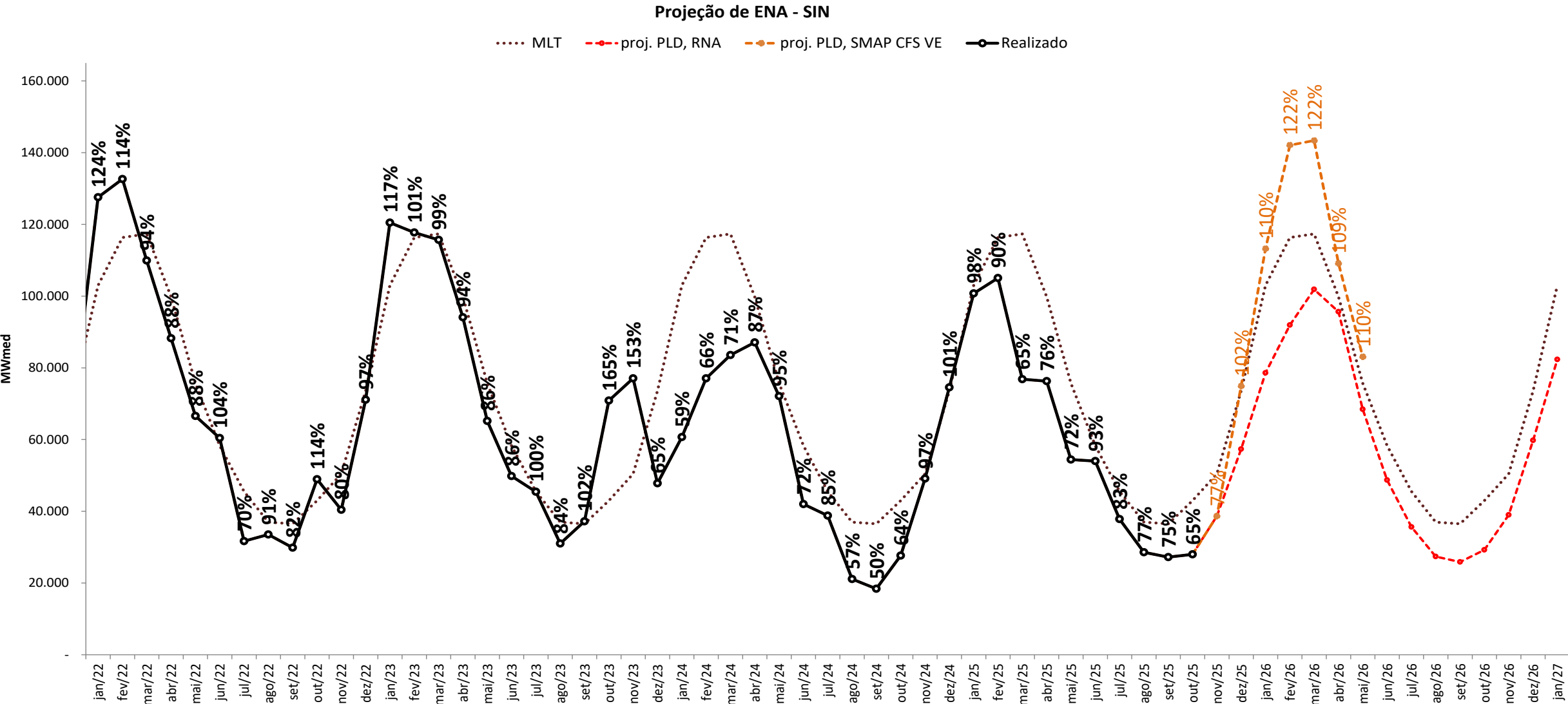
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



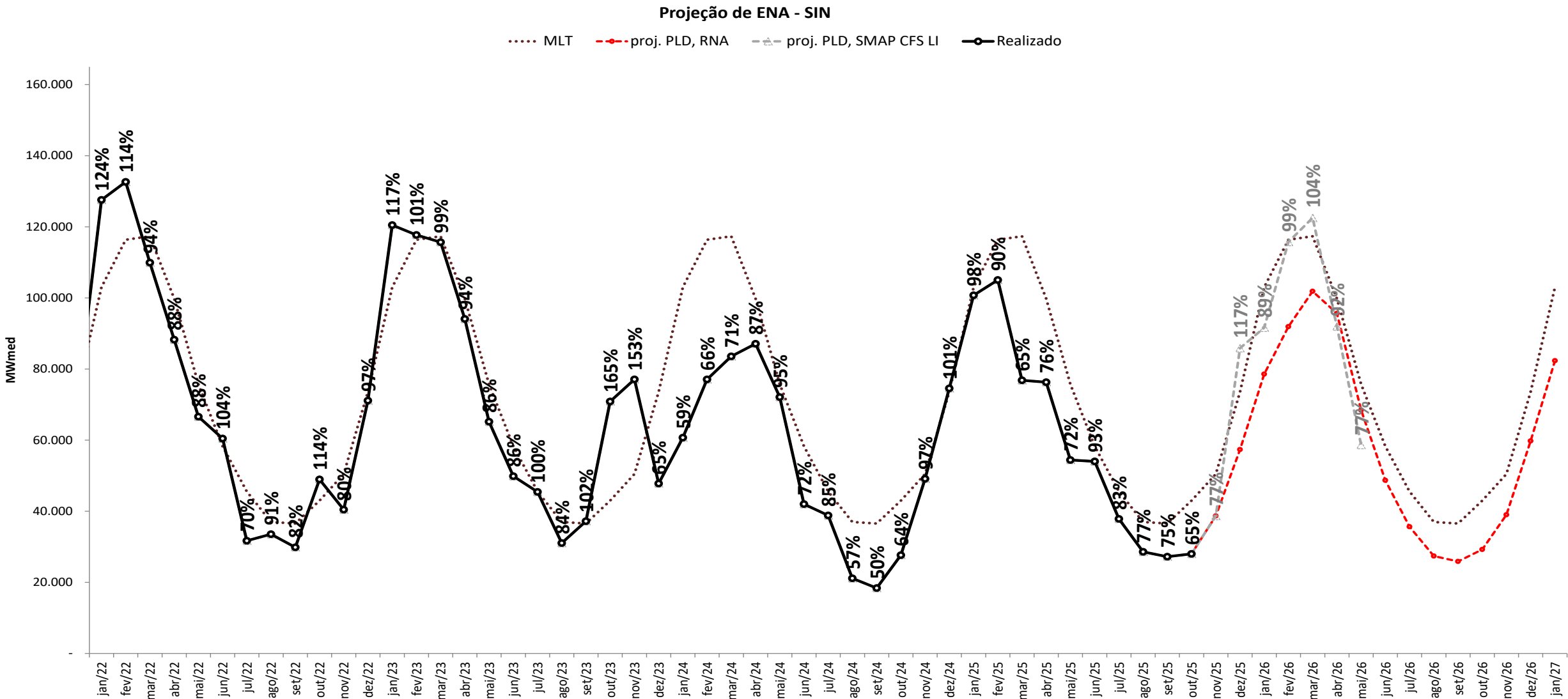
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



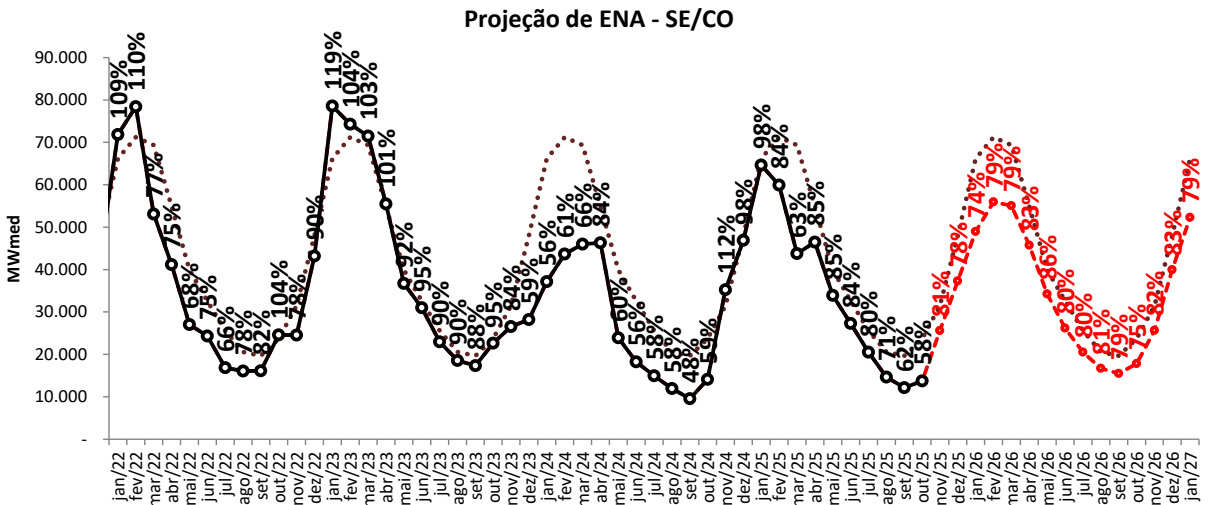
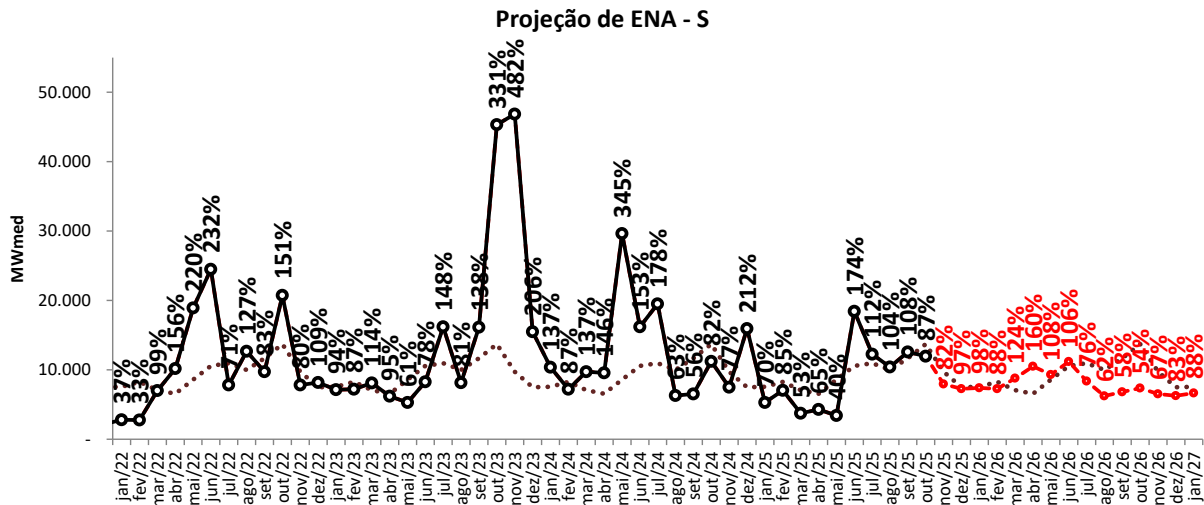
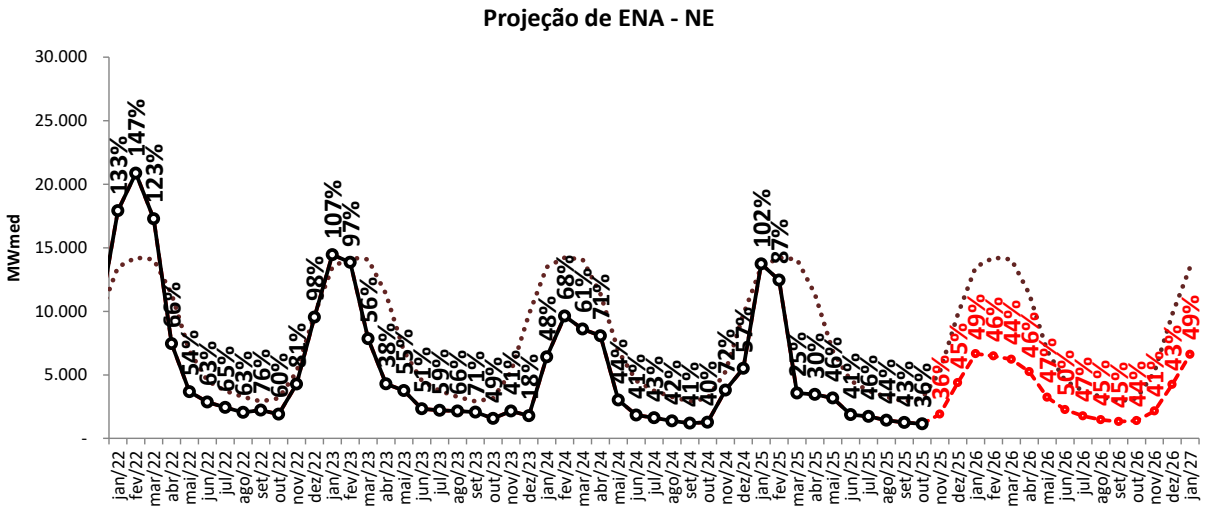
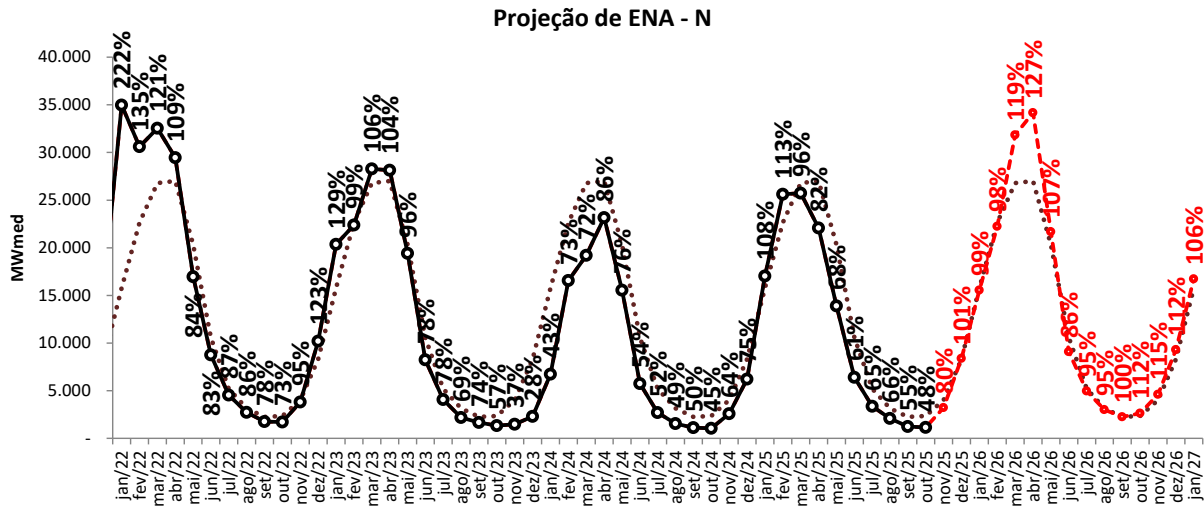
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

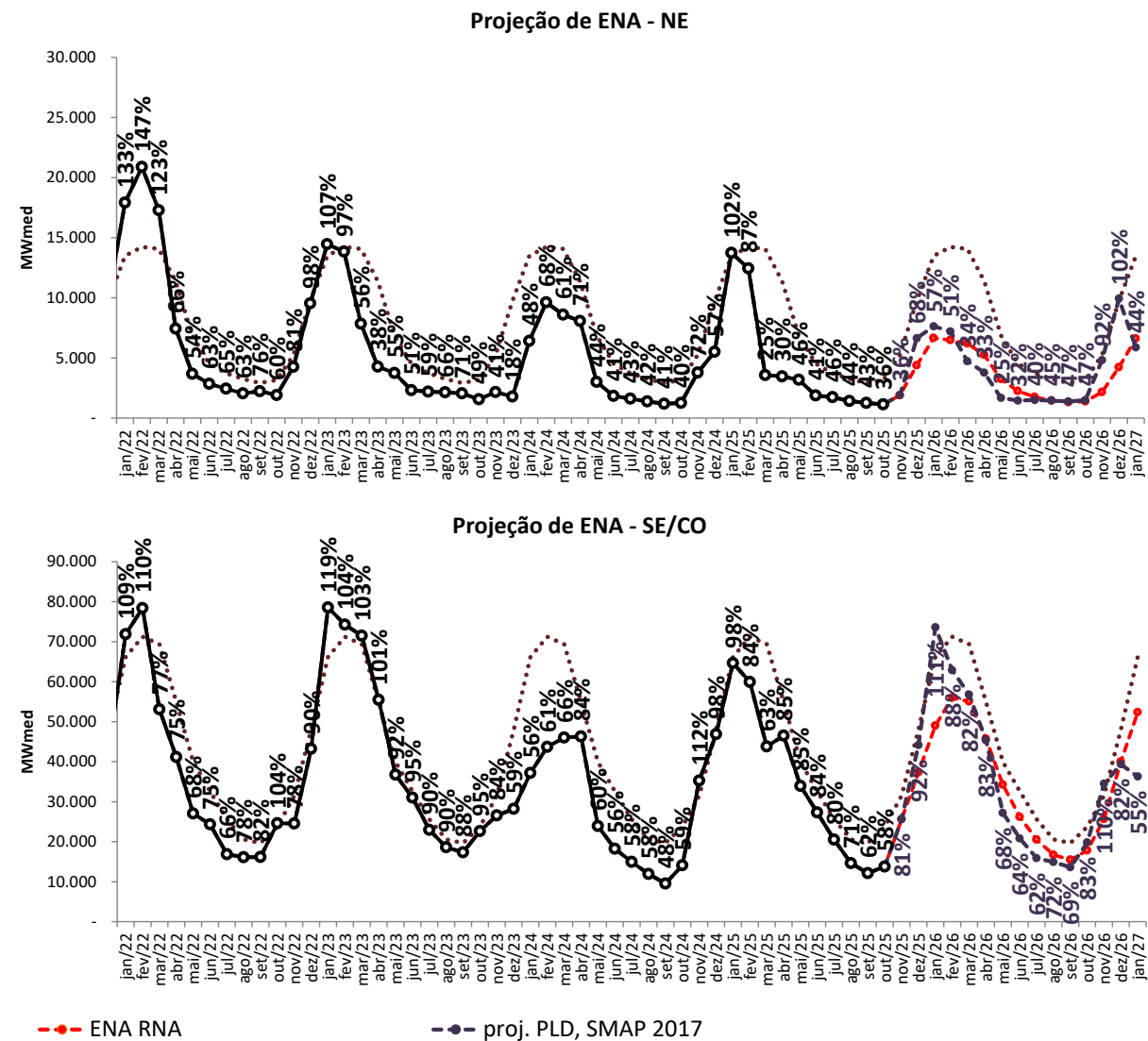
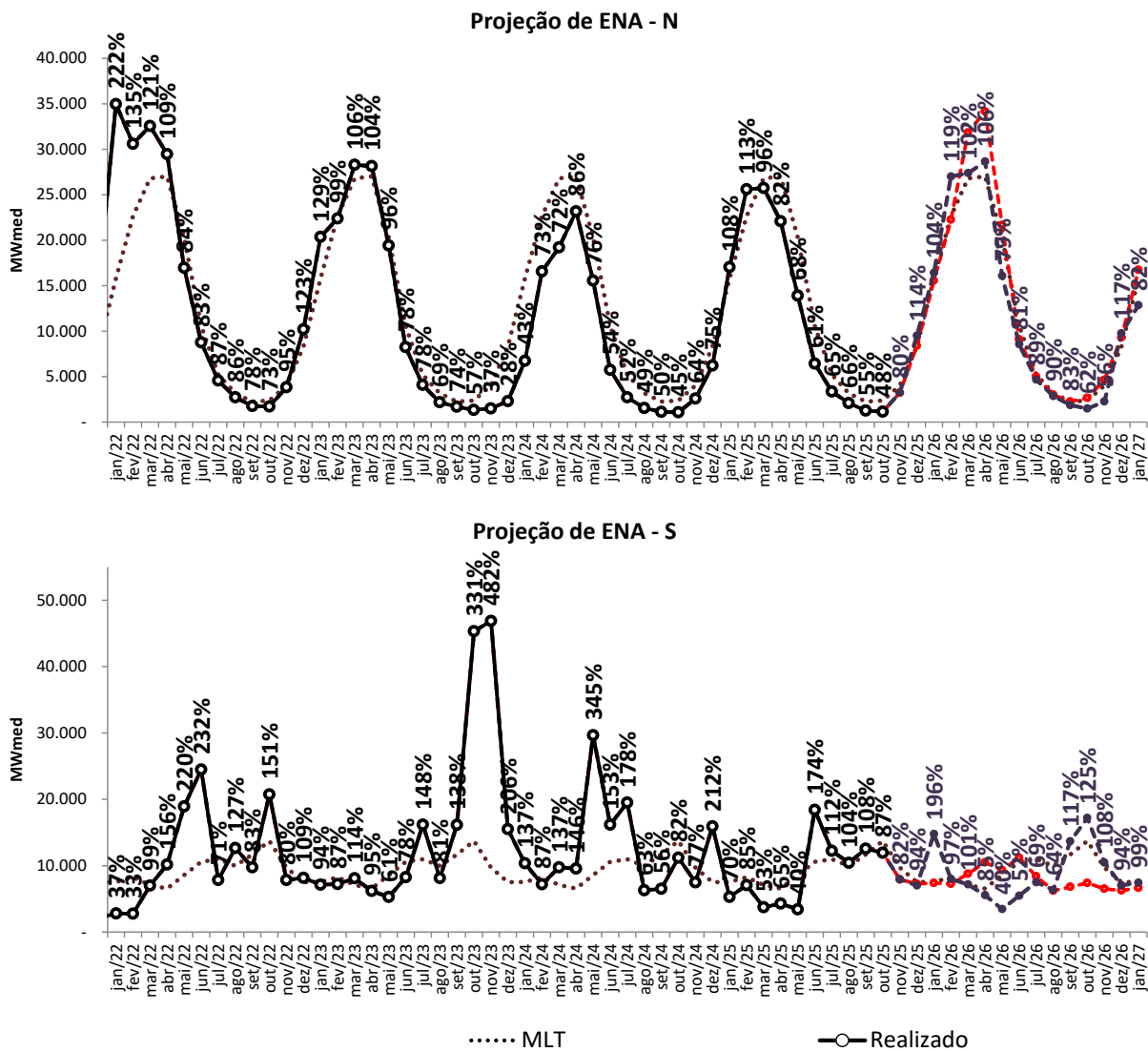


..... MLT

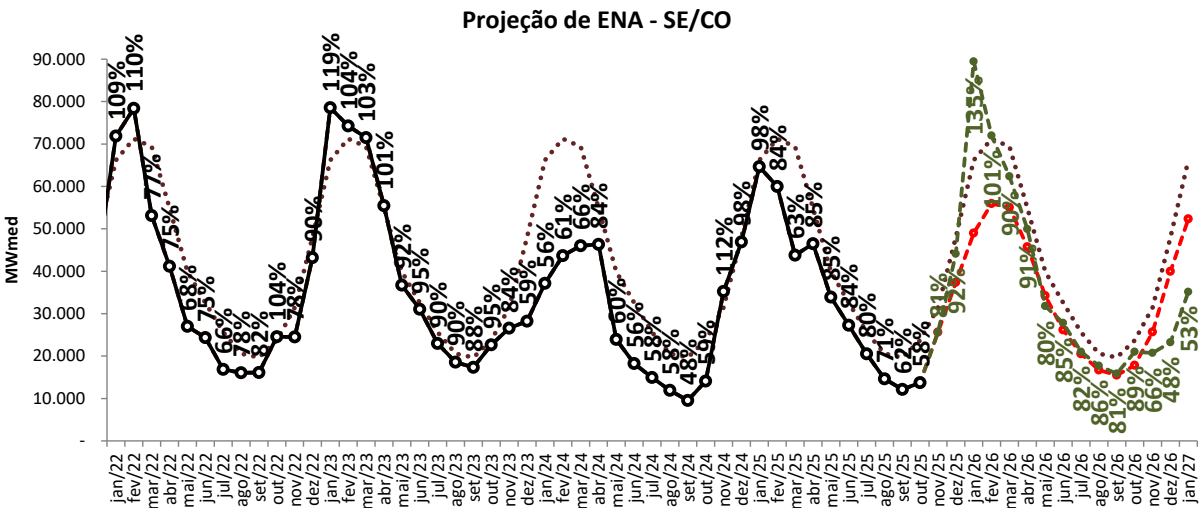
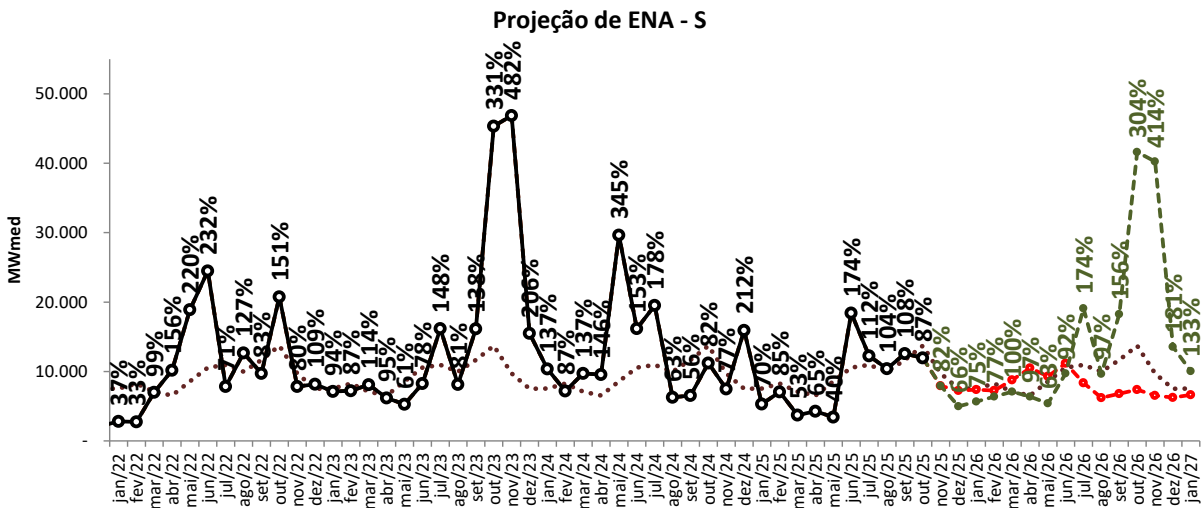
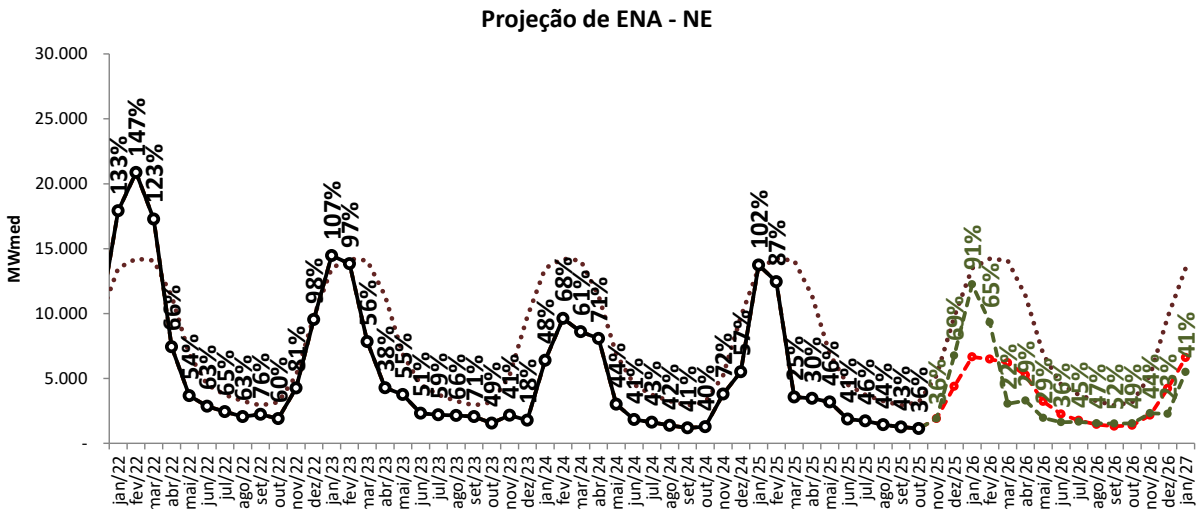
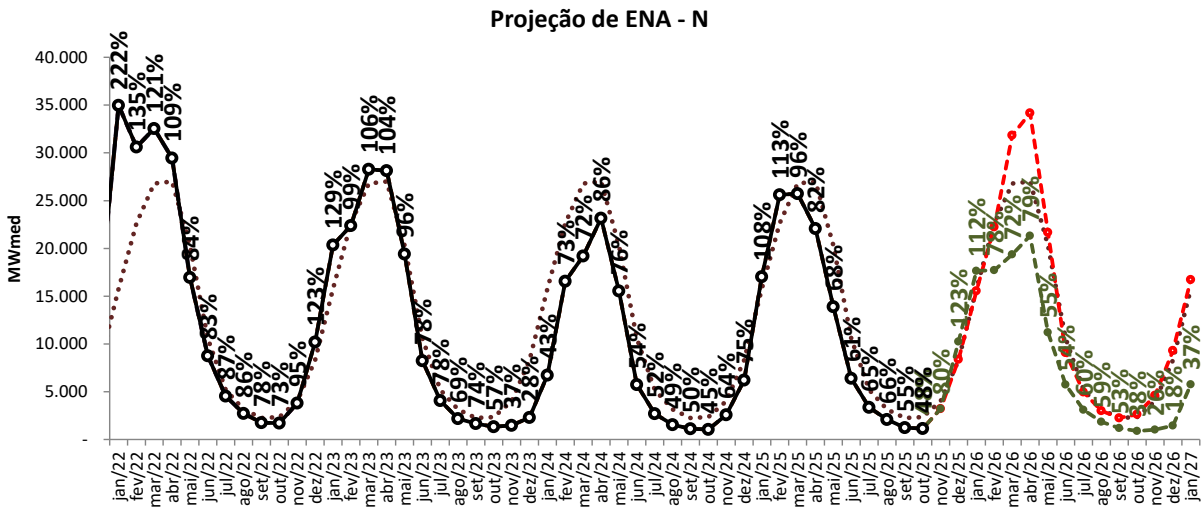
—●— Realizado

---●--- ENA RNA

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



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



..... MLT

—○— Realizado

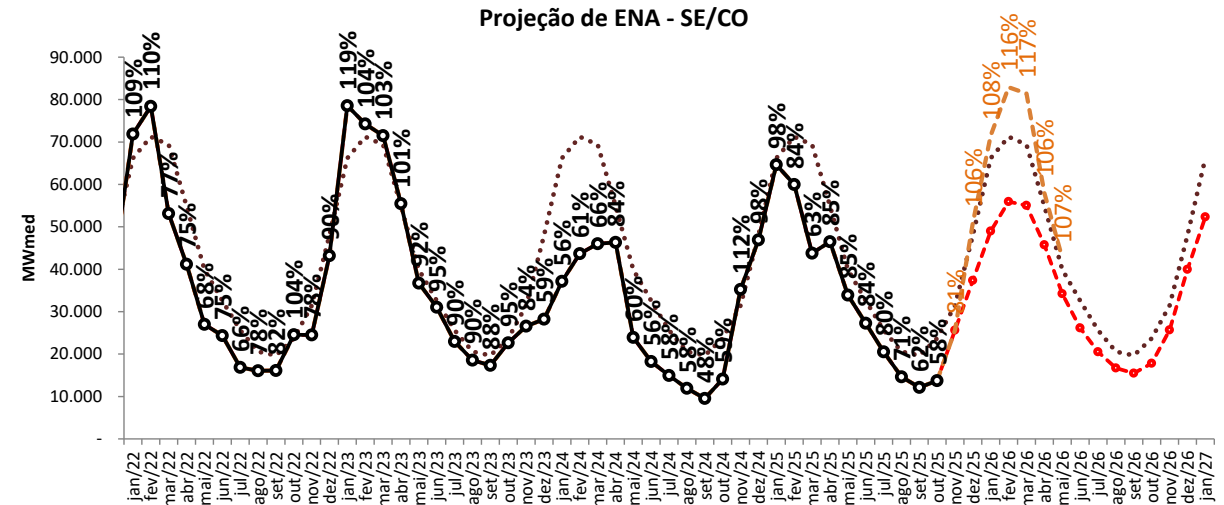
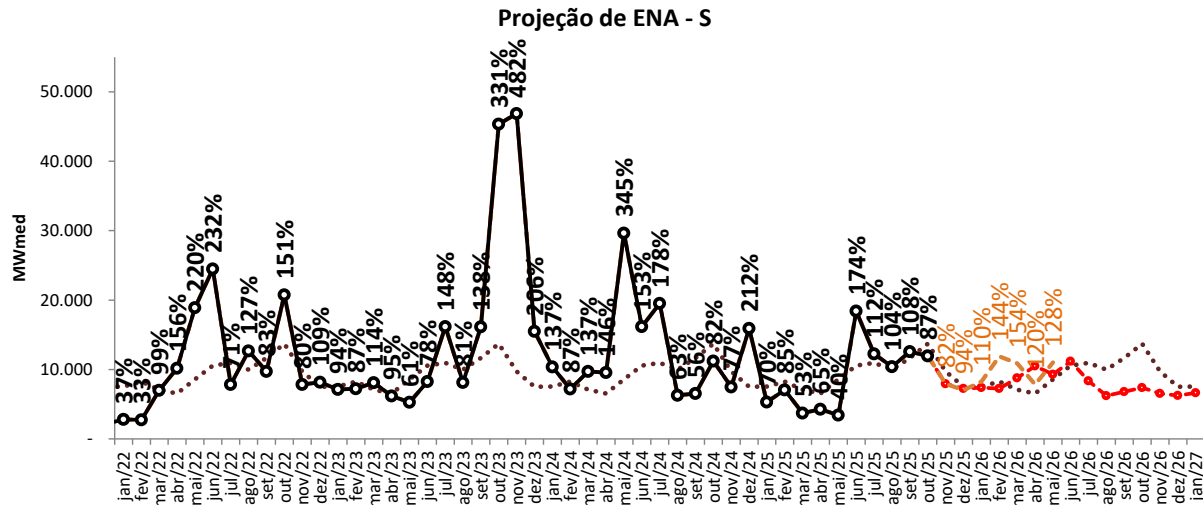
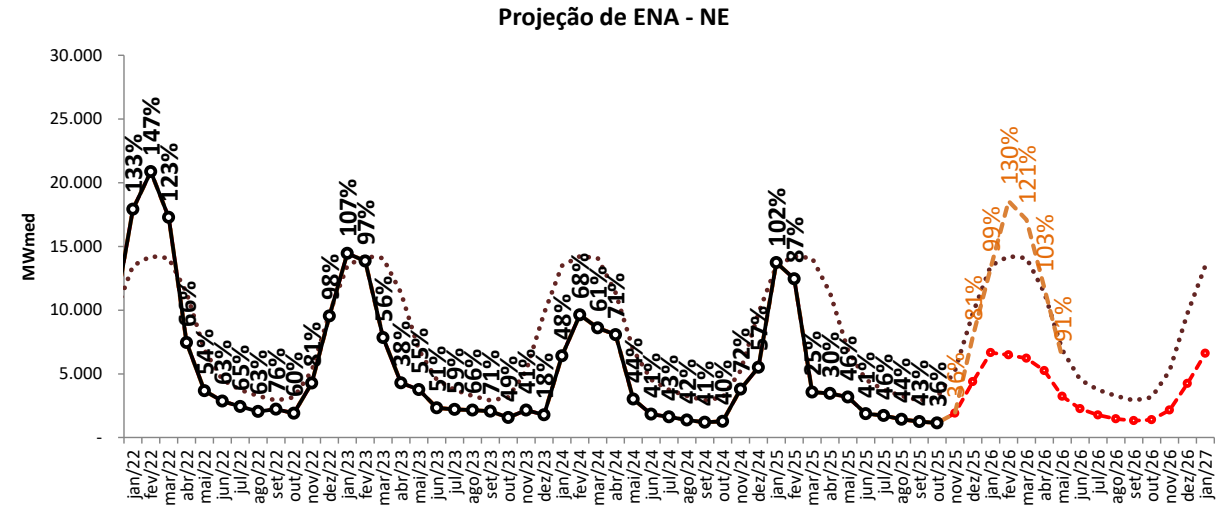
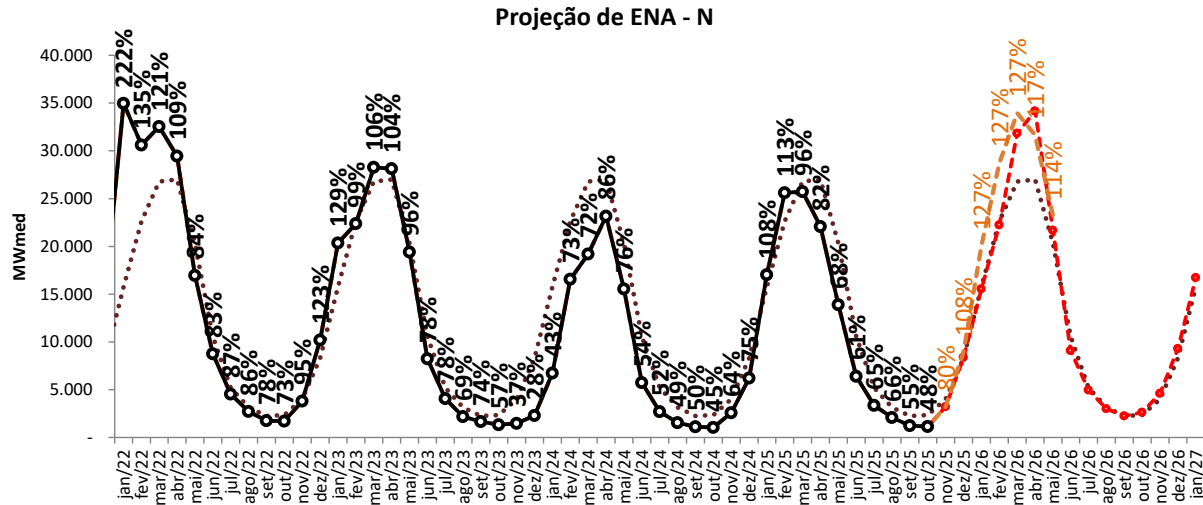
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2017

- - - proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

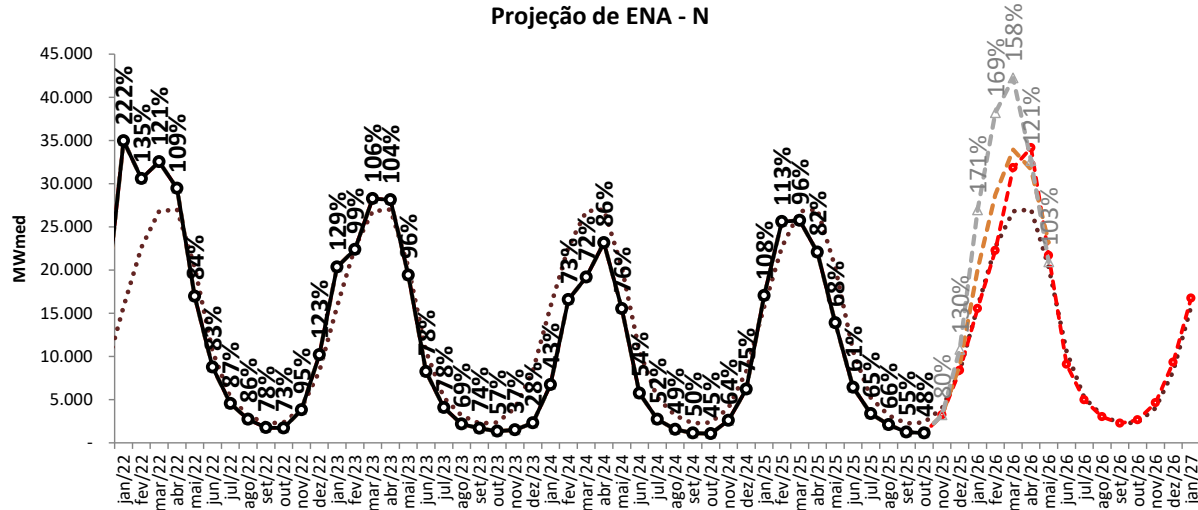


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2017 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2022

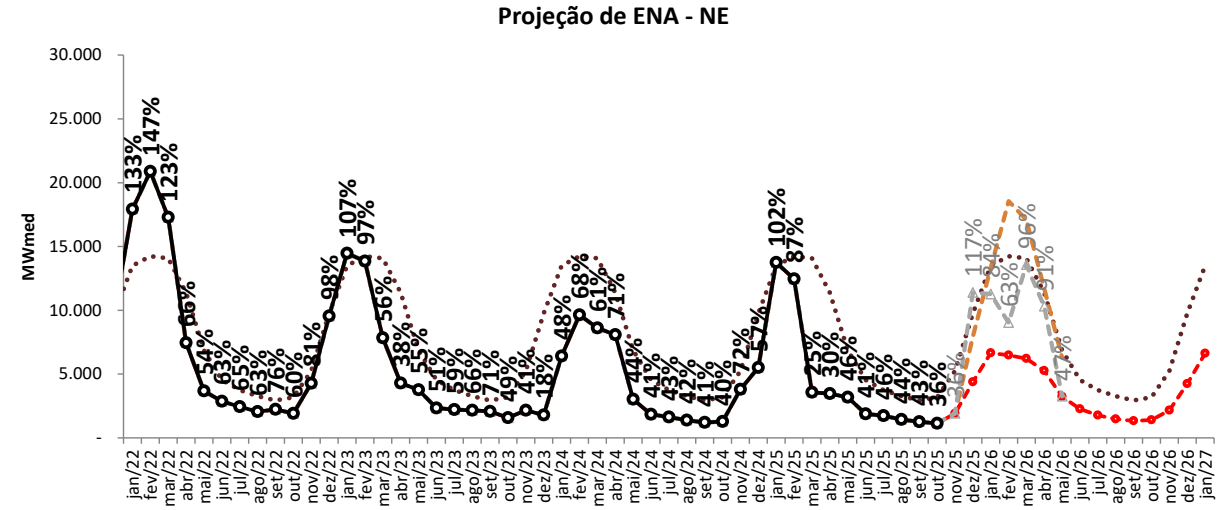
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

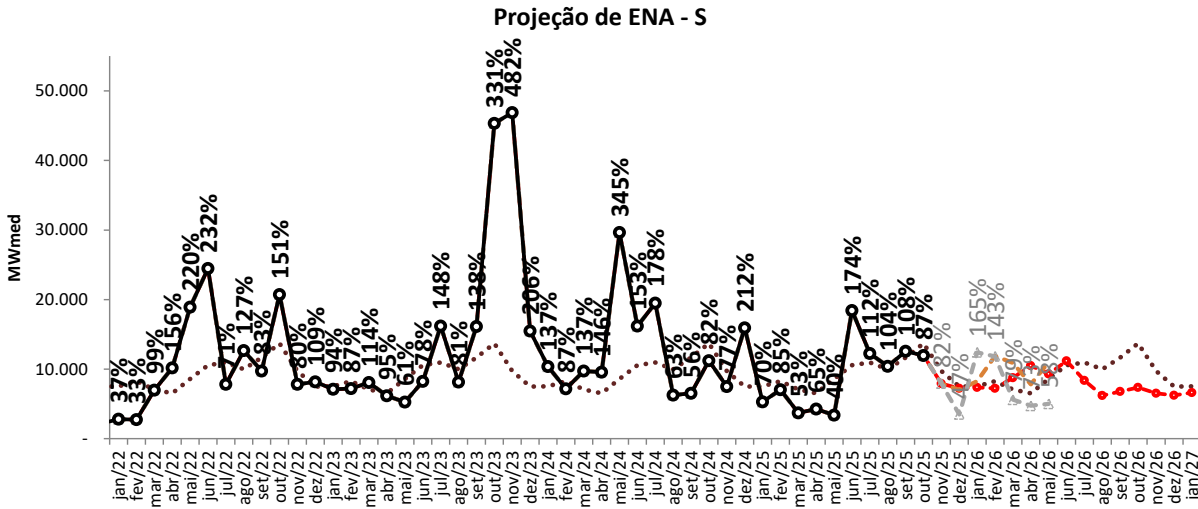
Projeção de ENA - N



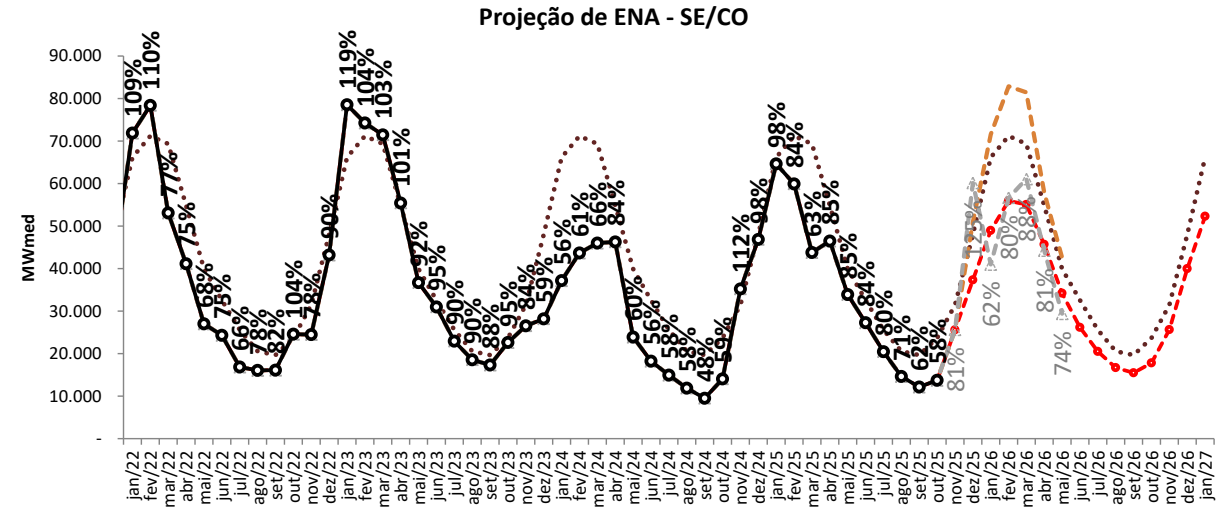
Projeção de ENA - NE



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	78	74	79	79	83	86	80	80	81	79	75	82	83	79
proj. PLD, SMAP 2017	92	111	88	82	83	68	64	62	72	69	83	110	82	55
proj. PLD, SMAP 2022	92	135	101	90	91	80	85	82	86	81	89	66	48	53
proj. PLD, SMAP CFS VE	106	108	116	117	106	107	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	125	62	80	88	81	74	-	-	-	-	-	-	-	-

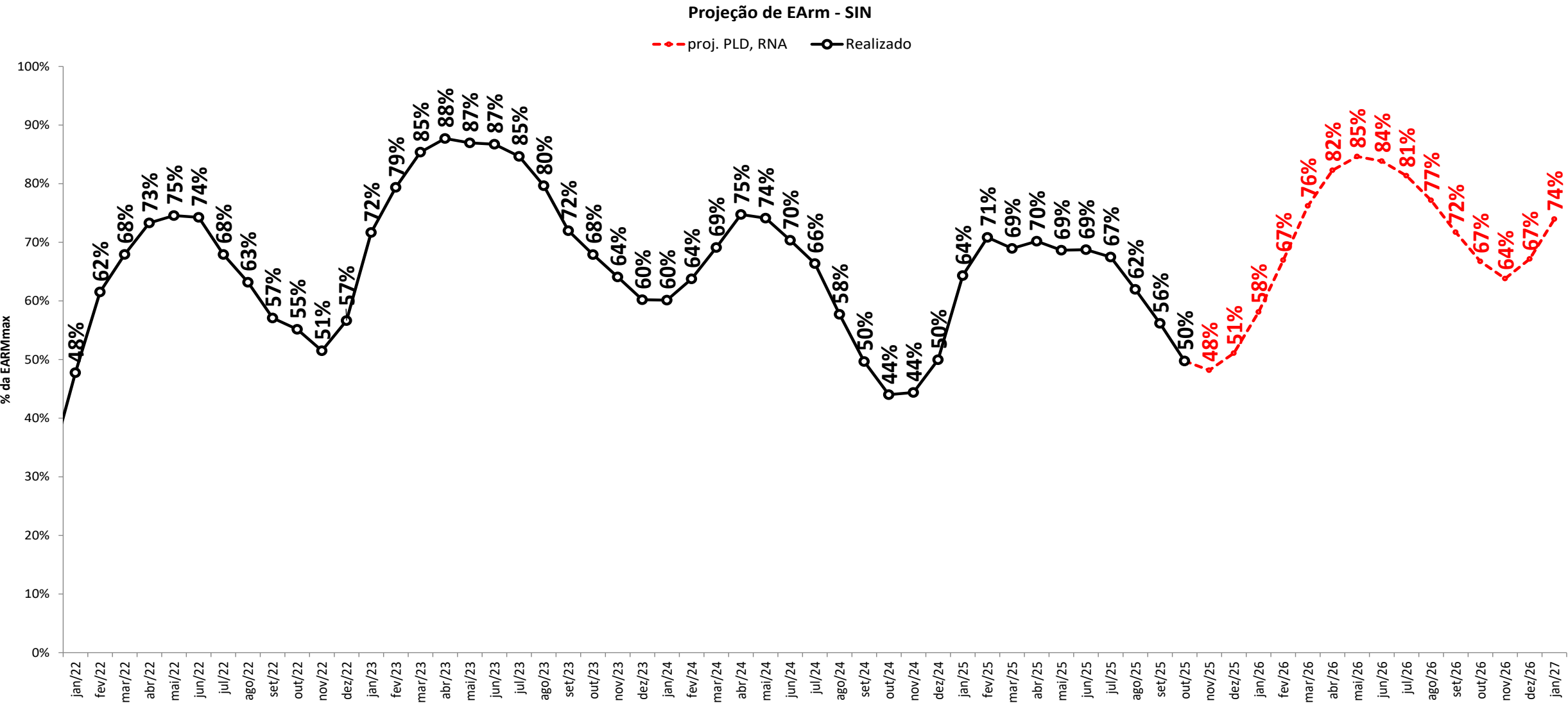
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	97	98	88	124	160	108	106	76	62	58	54	67	83	88
proj. PLD, SMAP 2017	94	196	97	101	85	40	52	69	64	117	125	108	94	99
proj. PLD, SMAP 2022	66	75	77	100	97	63	92	174	97	156	304	414	181	133
proj. PLD, SMAP CFS VE	94	110	144	154	120	128	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	165	143	79	73	58	-	-	-	-	-	-	-	-

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	45	49	46	44	46	47	50	47	45	45	44	41	43	49
proj. PLD, SMAP 2017	68	57	51	34	33	25	32	40	45	47	47	92	102	44
proj. PLD, SMAP 2022	69	91	65	22	29	29	36	45	47	52	49	44	23	41
proj. PLD, SMAP CFS VE	81	99	130	121	103	91	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	117	84	63	96	91	47	-	-	-	-	-	-	-	-

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	101	99	98	119	127	107	86	95	95	100	112	115	112	106
proj. PLD, SMAP 2017	114	104	119	102	106	79	81	89	90	83	62	56	117	82
proj. PLD, SMAP 2022	123	112	78	72	79	55	54	60	59	53	38	26	18	37
proj. PLD, SMAP CFS VE	108	127	127	127	117	114	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	130	171	169	158	121	103	-	-	-	-	-	-	-	-

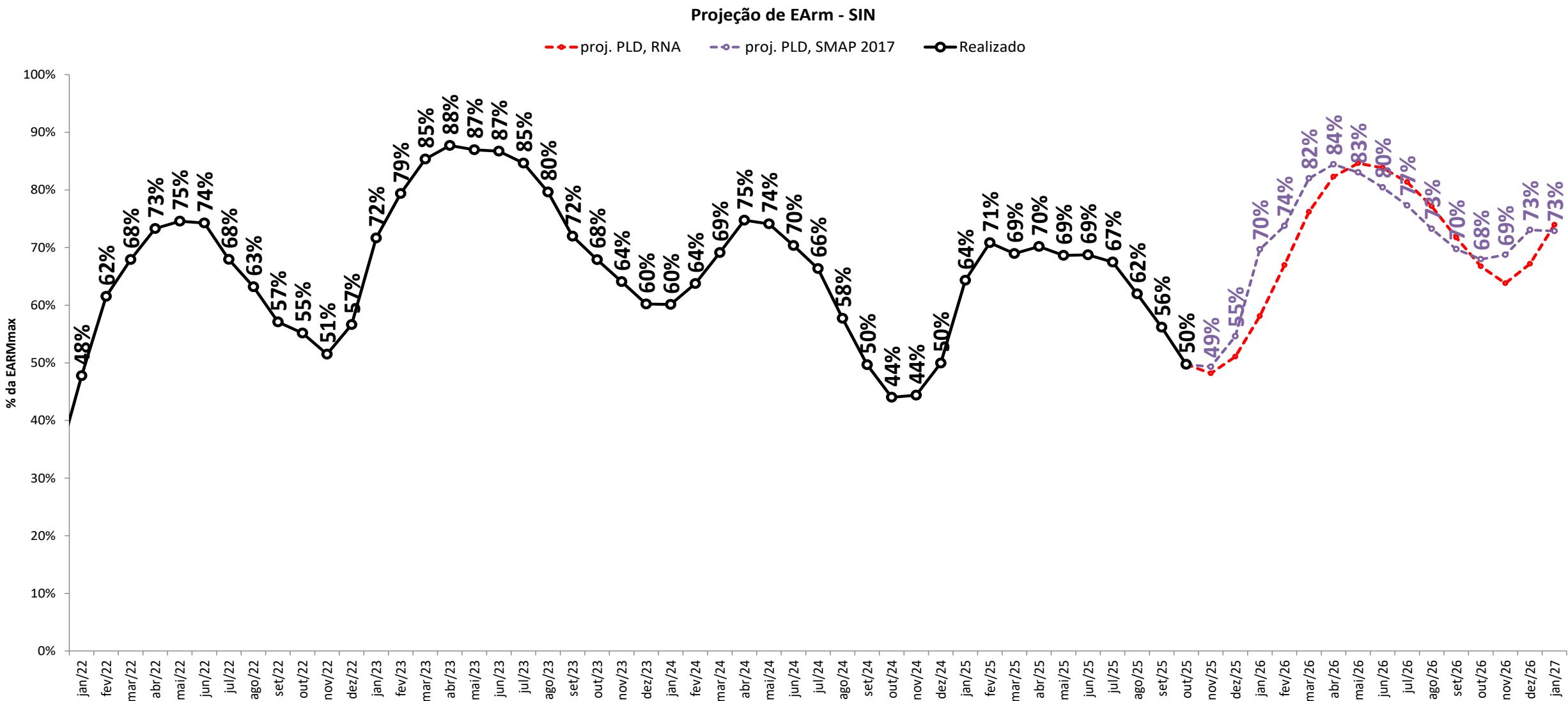
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	78	76	79	87	96	90	84	78	74	71	68	77	81	80
proj. PLD, SMAP 2017	92	109	90	82	84	64	62	65	69	84	93	103	90	61
proj. PLD, SMAP 2022	90	121	91	78	81	67	77	99	83	101	151	127	55	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	110	122	122	109	110	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	117	89	99	104	92	77	-	-	-	-	-	-	-	-

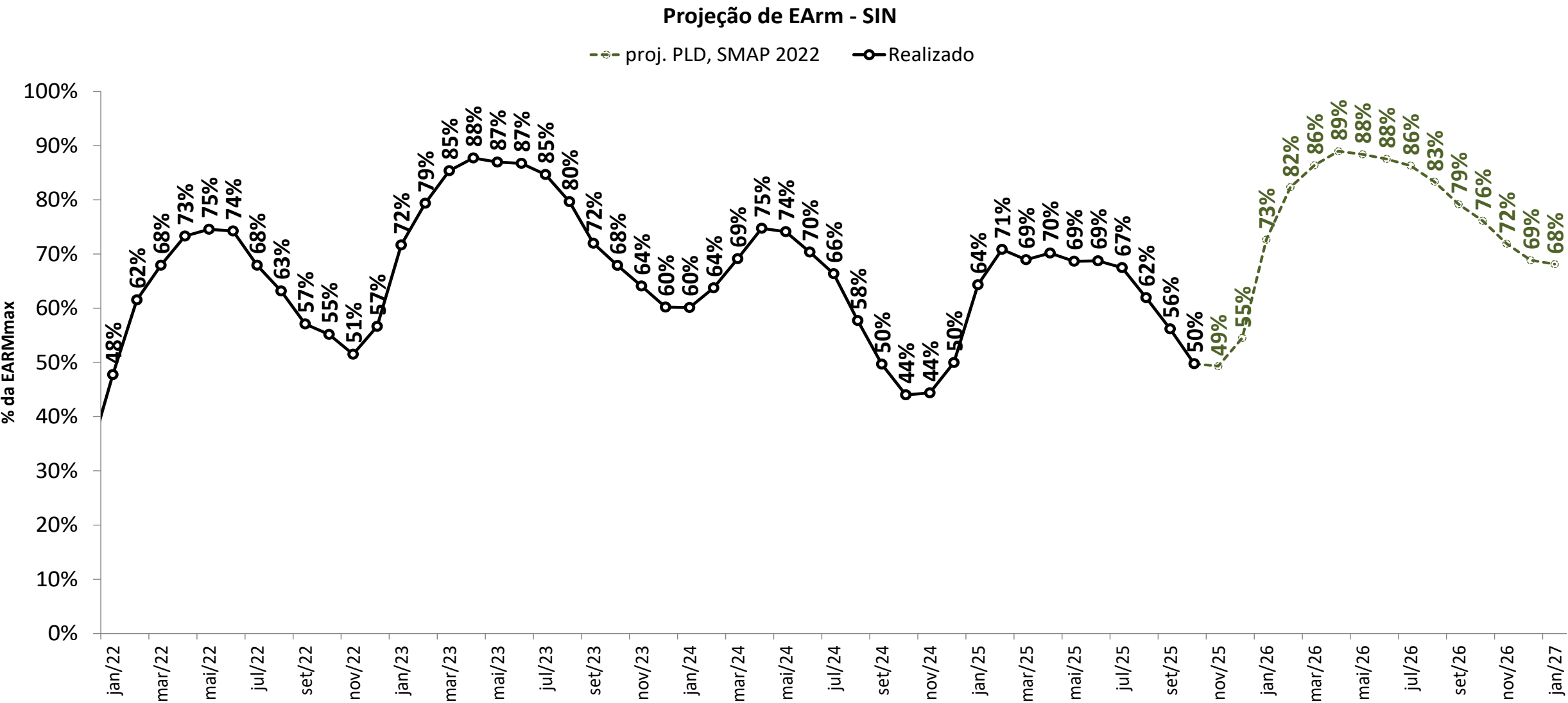
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



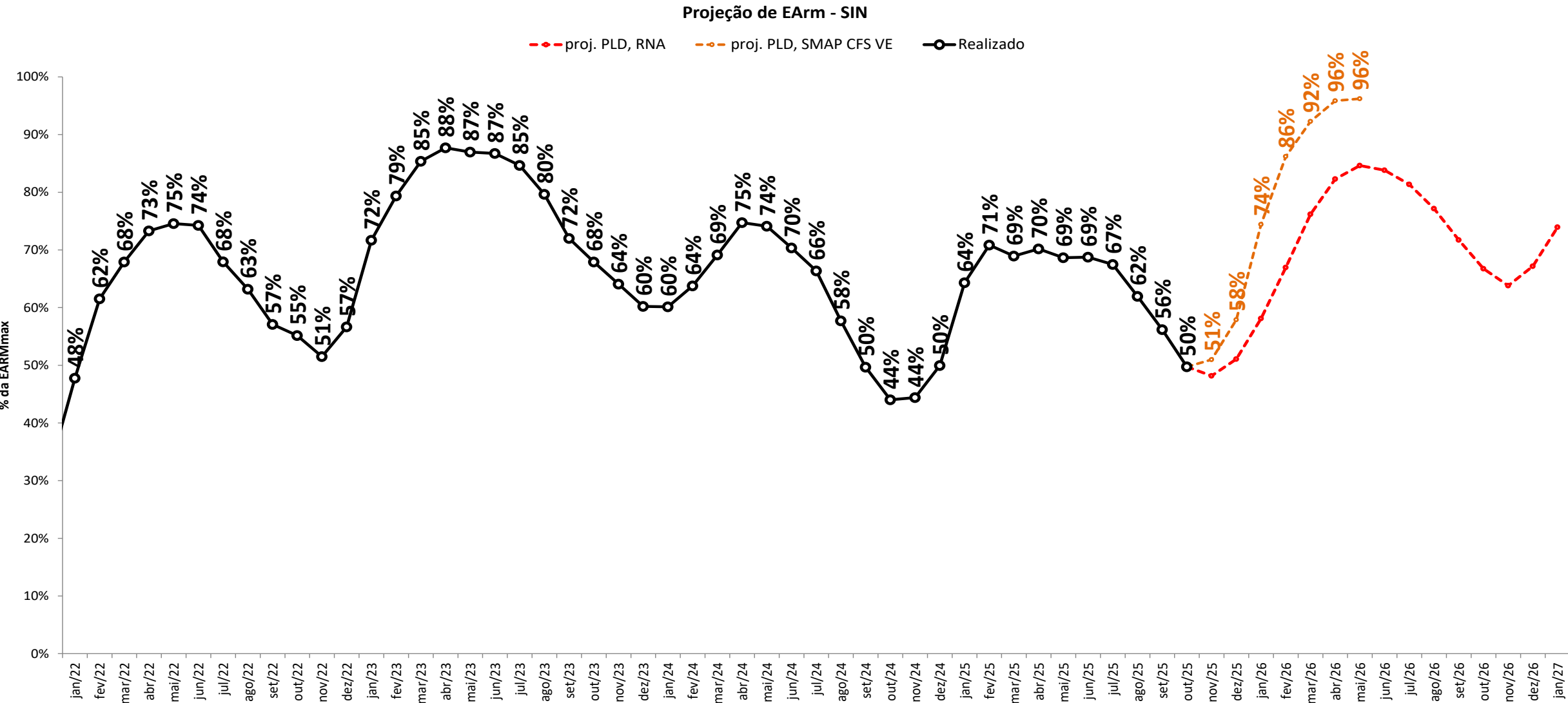
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

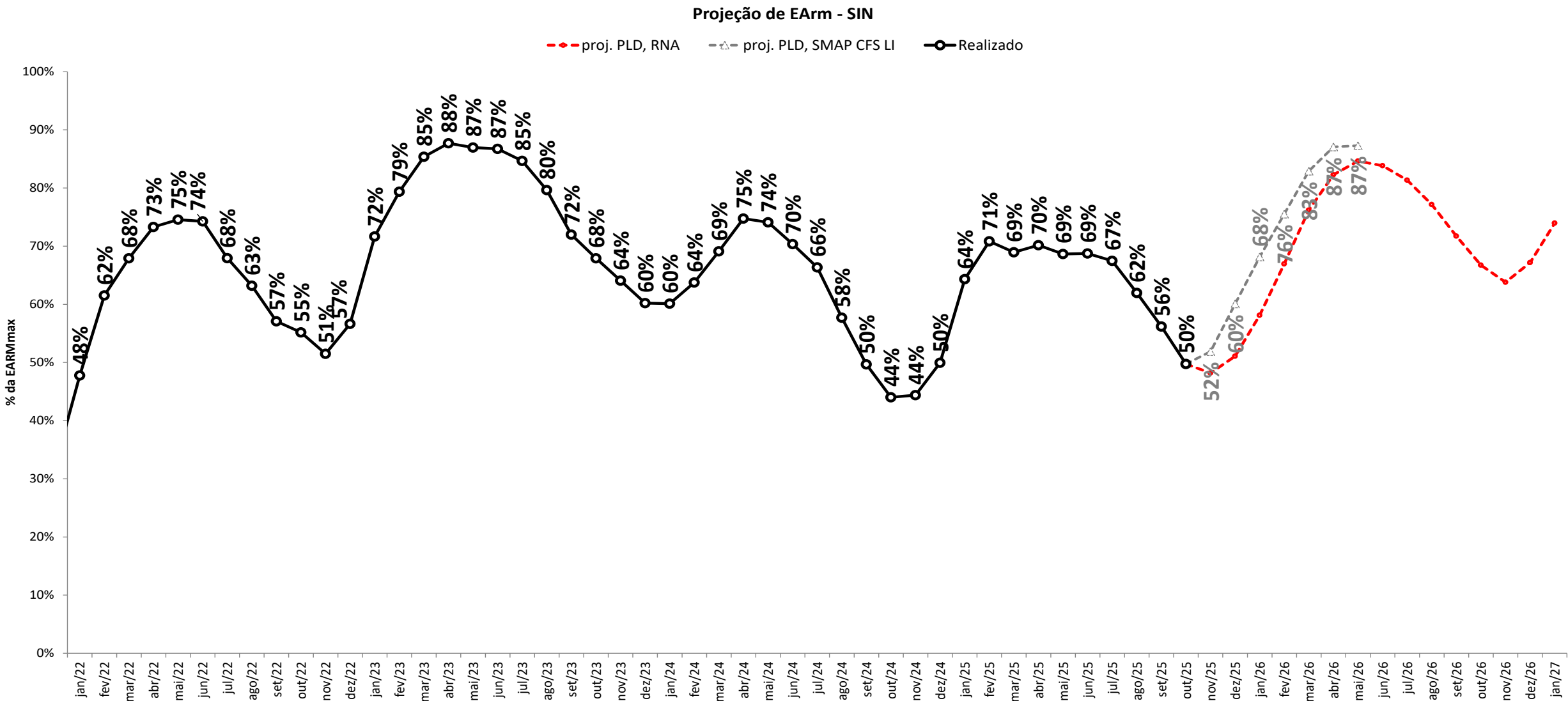




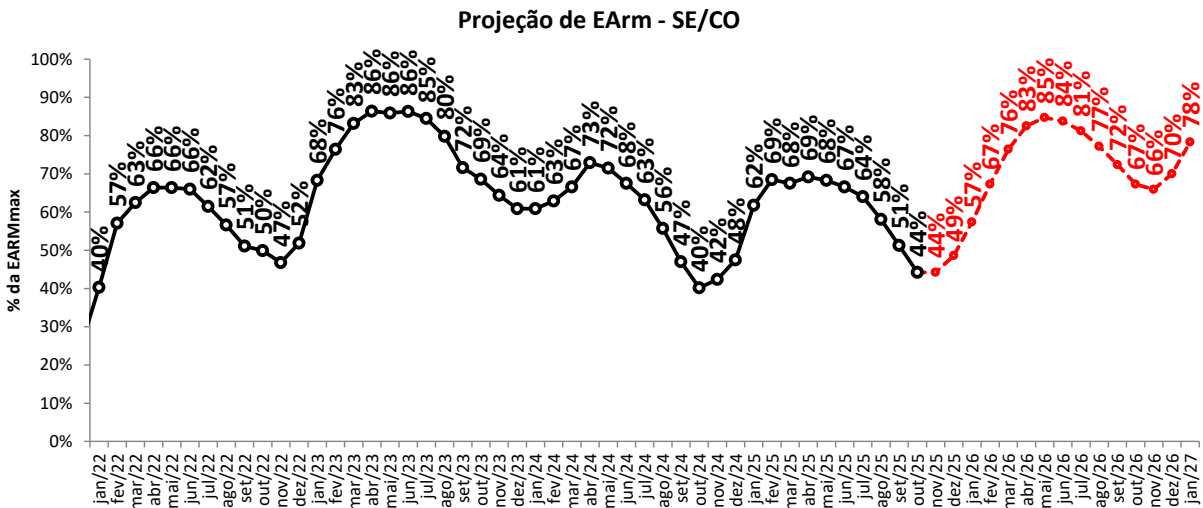
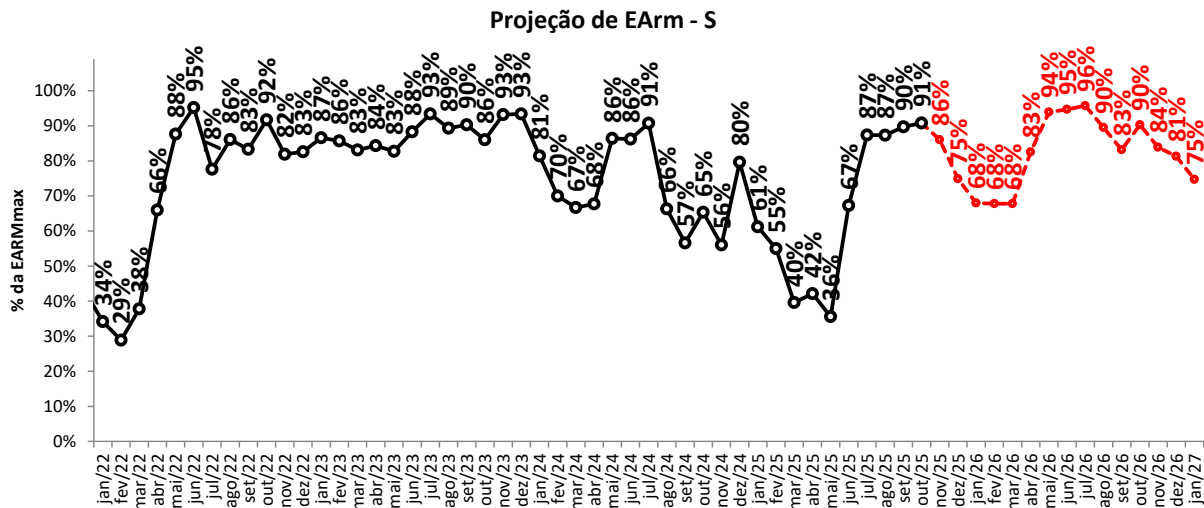
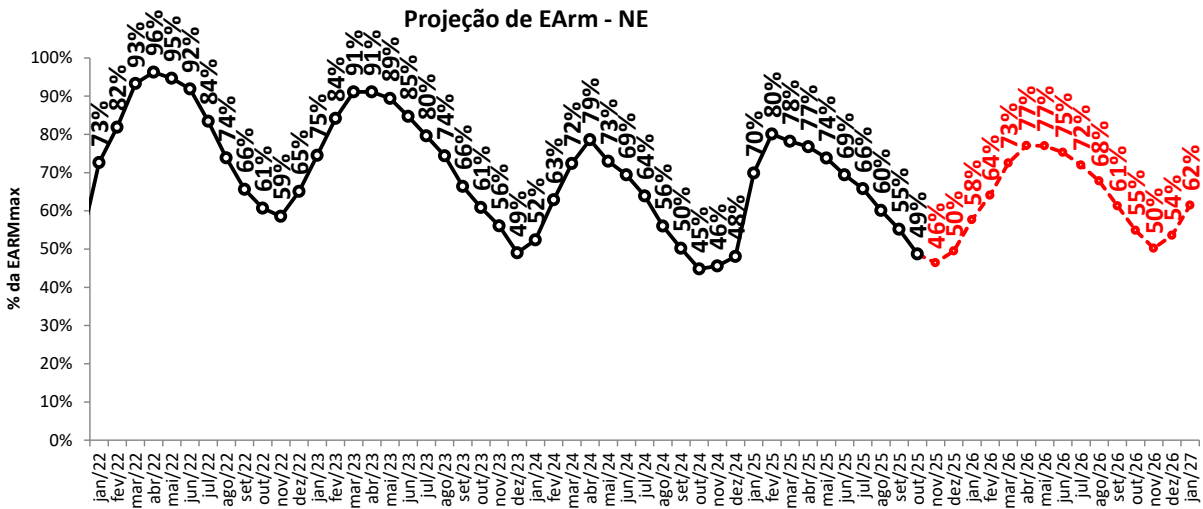
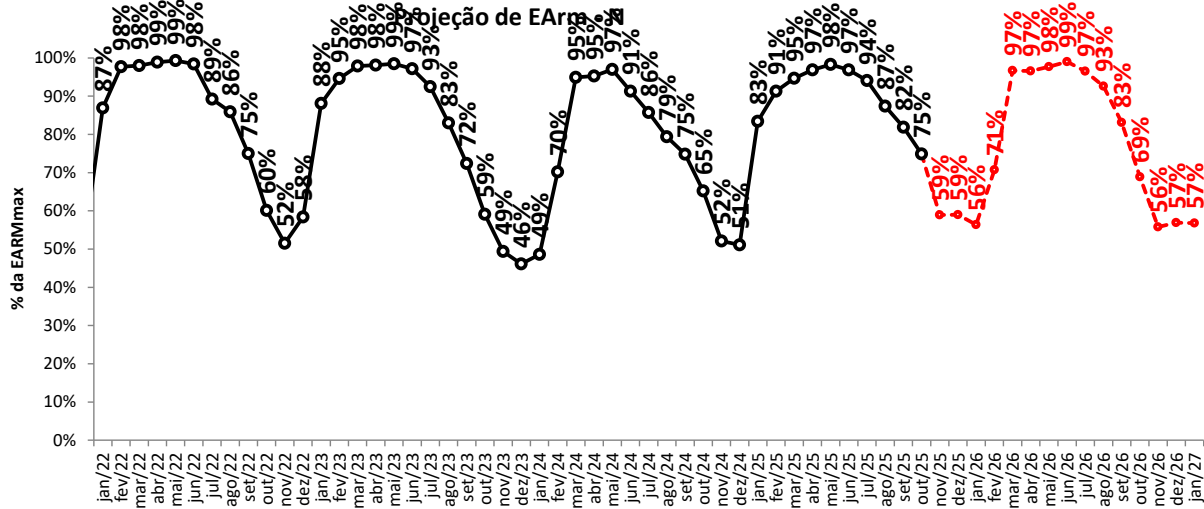
projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



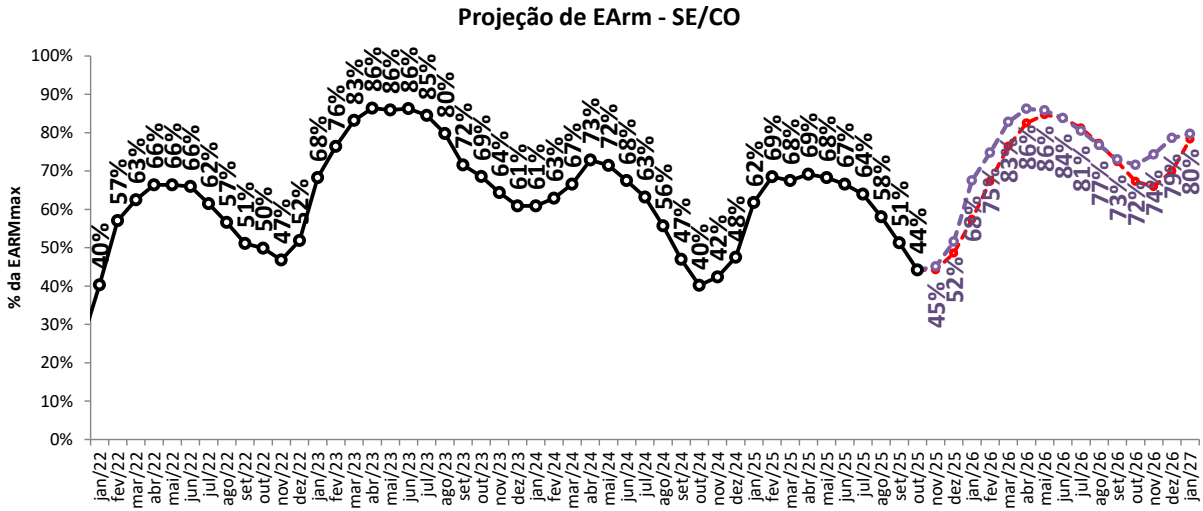
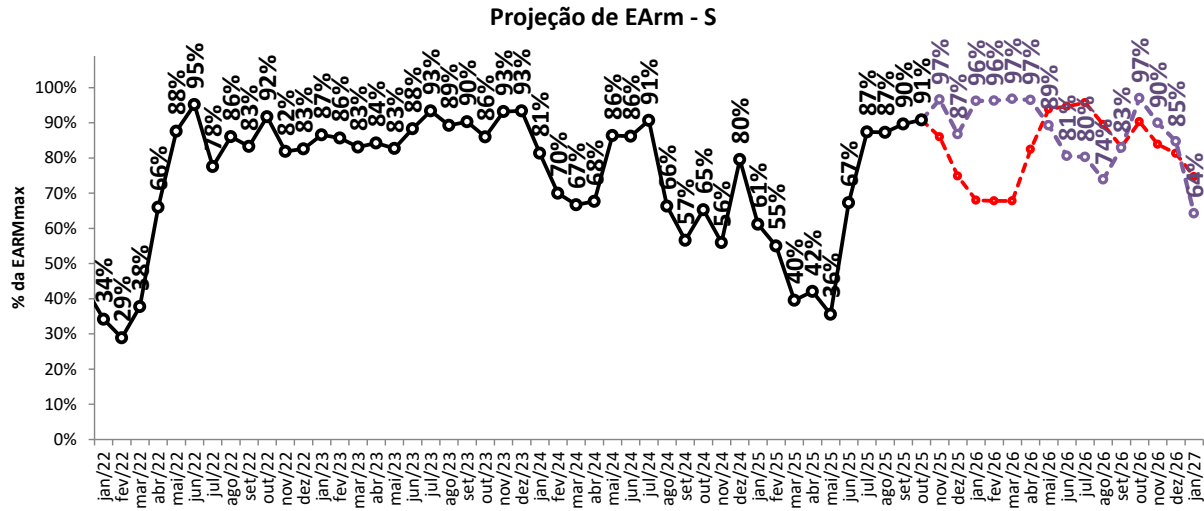
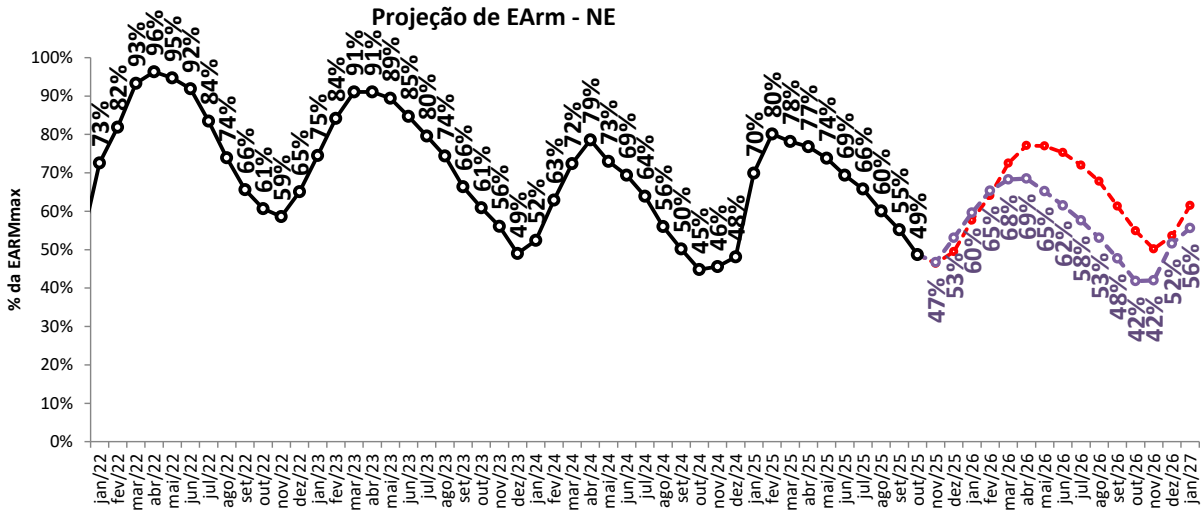
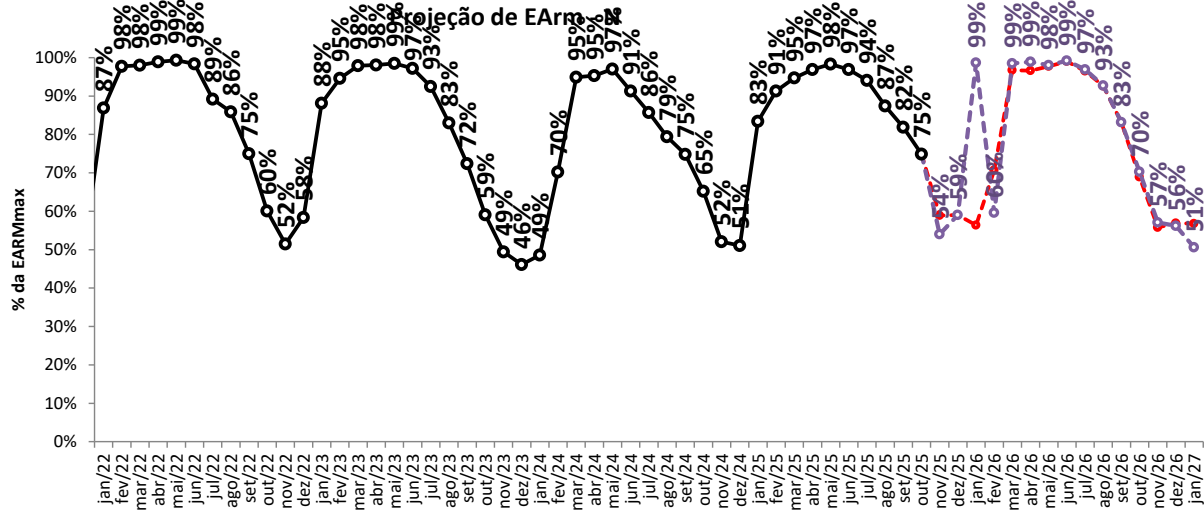
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

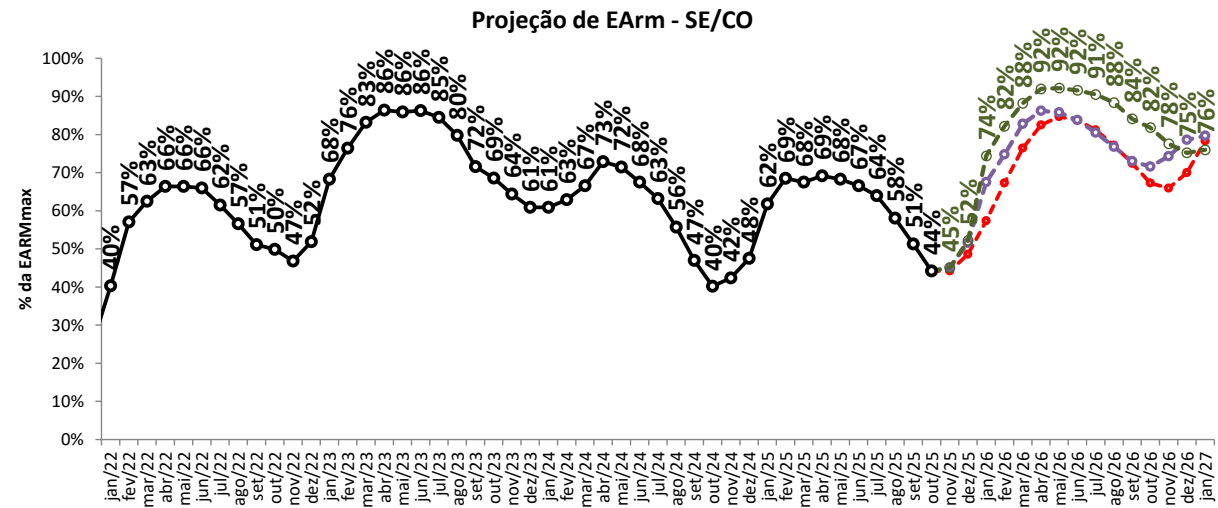
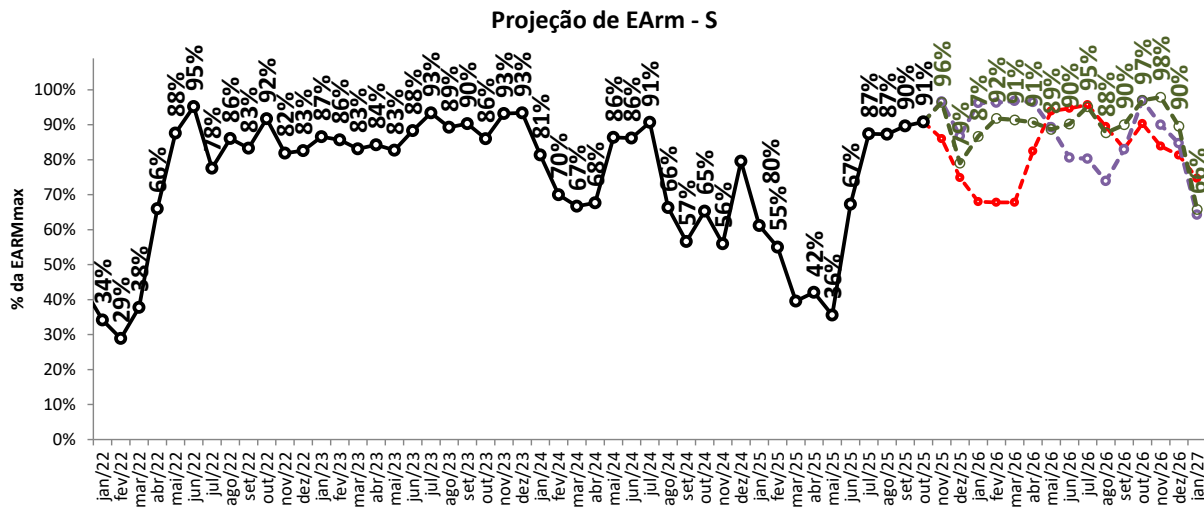
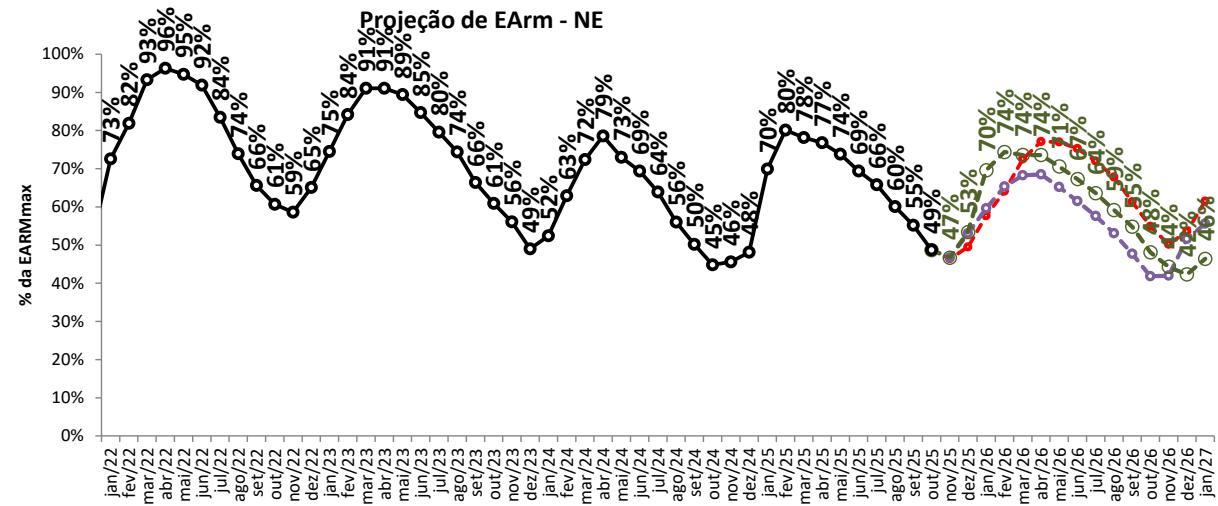
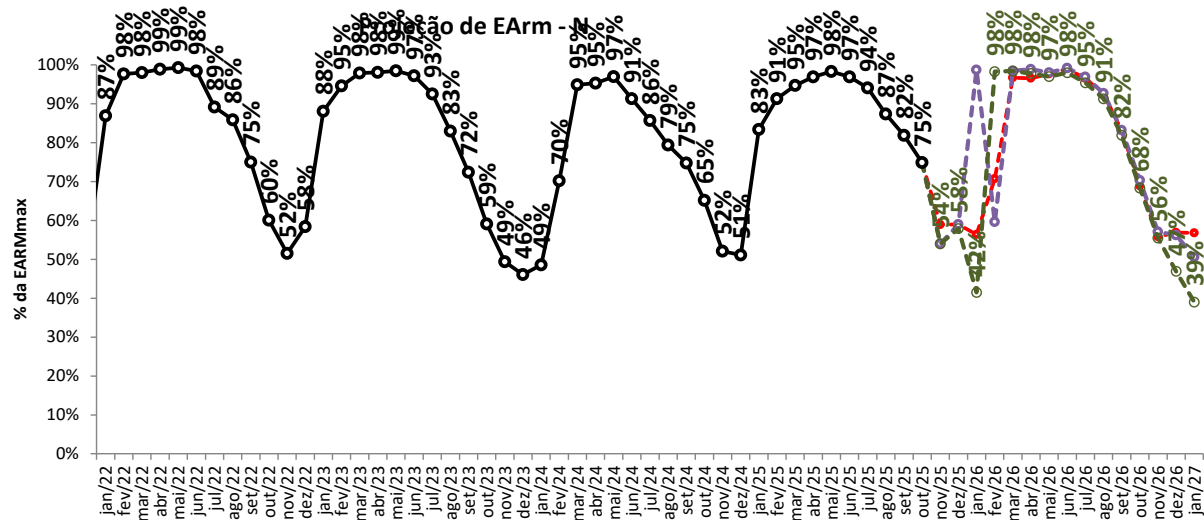


Proj. PLD, RNA

Proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



proj. PLD, RNA

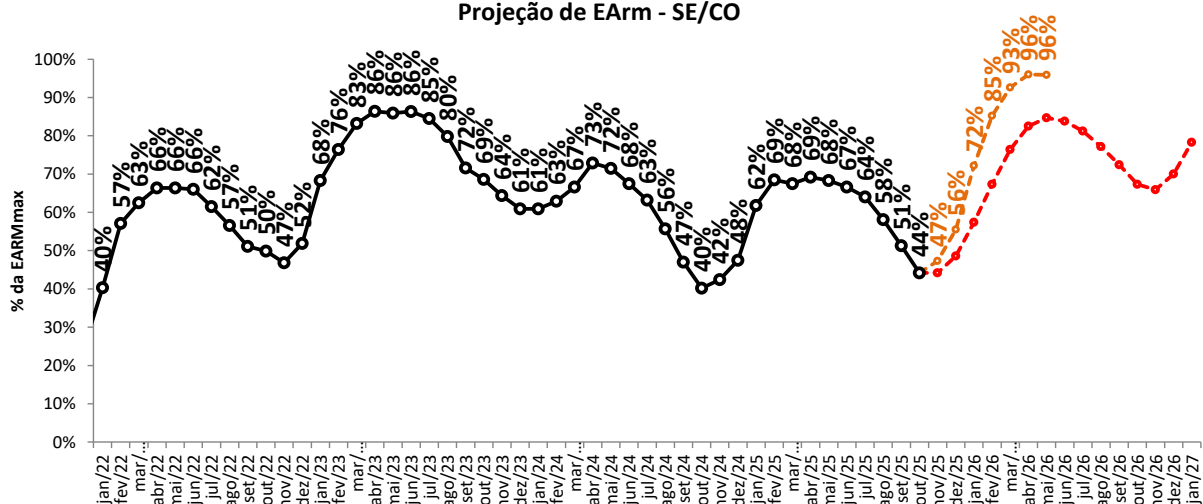
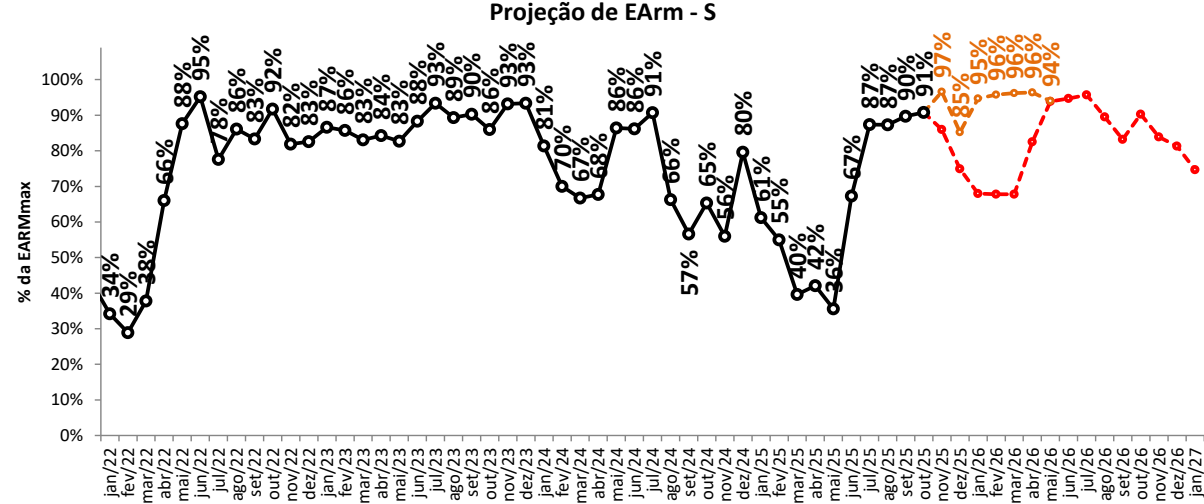
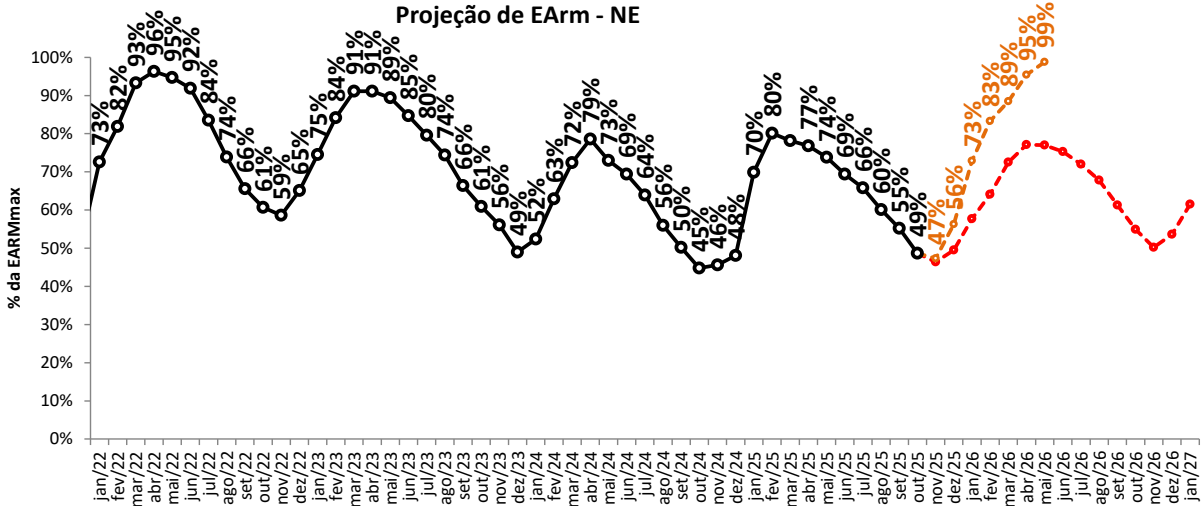
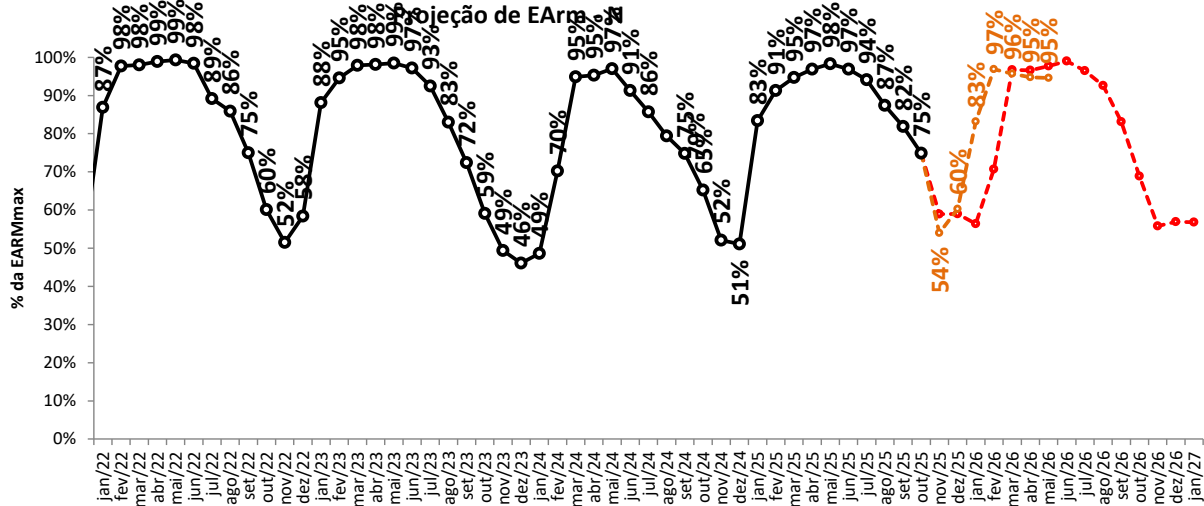
proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP 2022

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

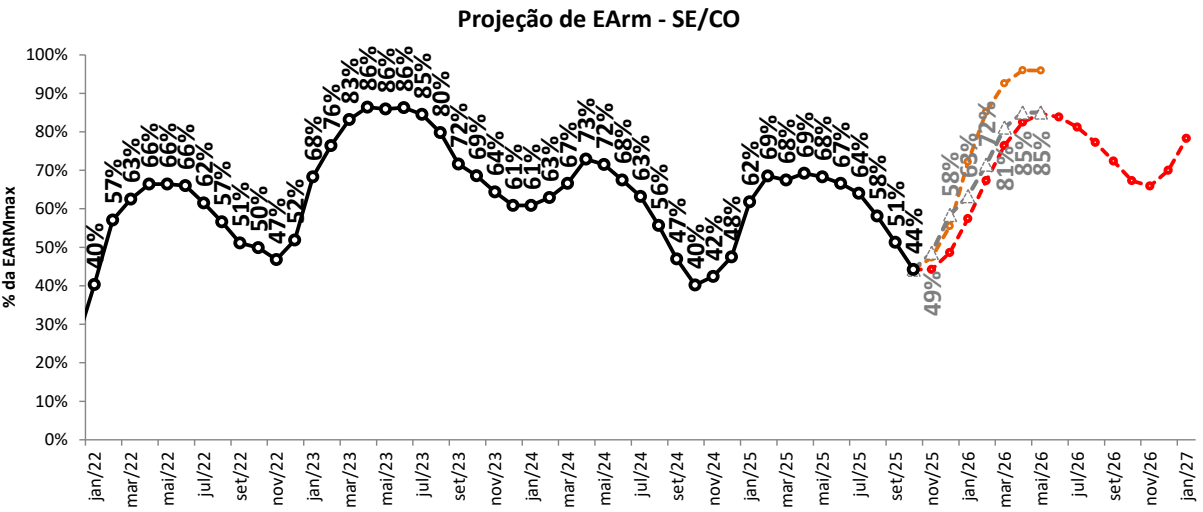
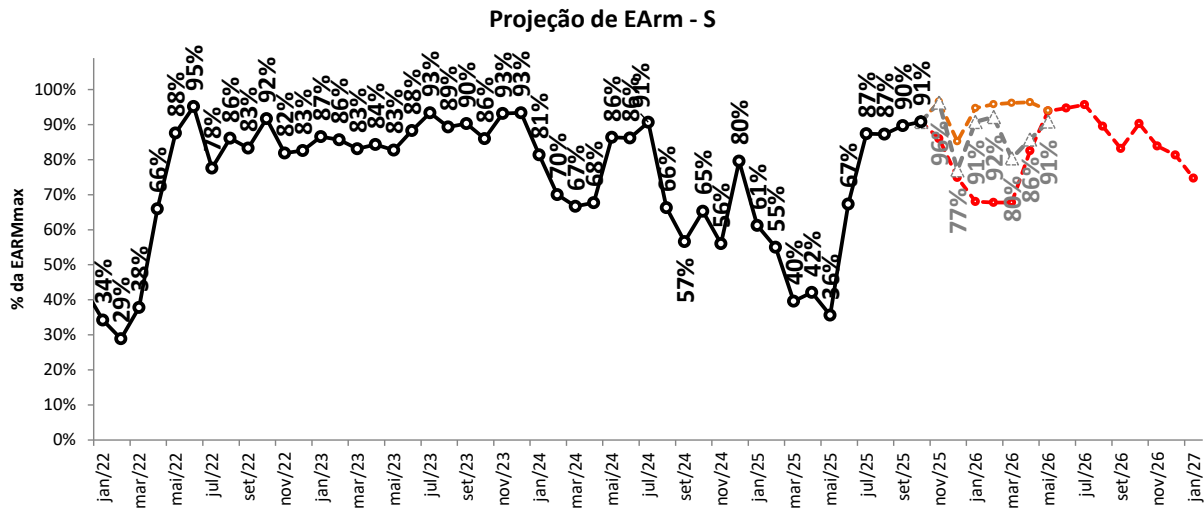
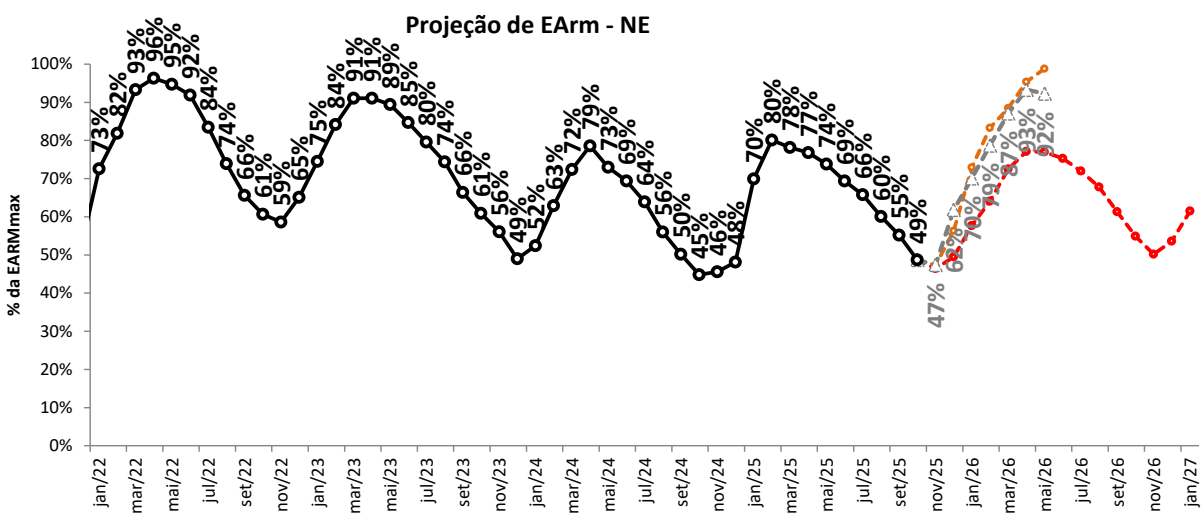
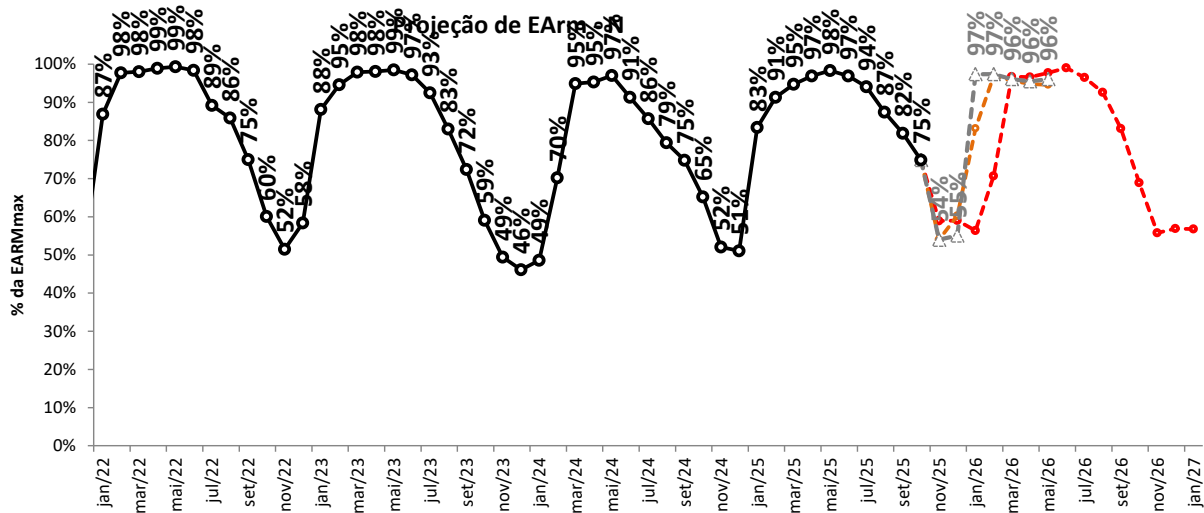


proj. PLD, RNA

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	nov/25	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
proj. PLD, RNA	44	49	57	67	76	83	85	84	81	77	72	67	66	70
proj. PLD, SMAP 2017	45	52	68	75	83	86	86	84	81	77	73	72	74	79
proj. PLD, SMAP 2022	45	52	74	82	88	92	92	92	91	88	84	82	78	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	56	72	85	93	96	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	49	58	63	72	81	85	85	-	-	-	-	-	-	-

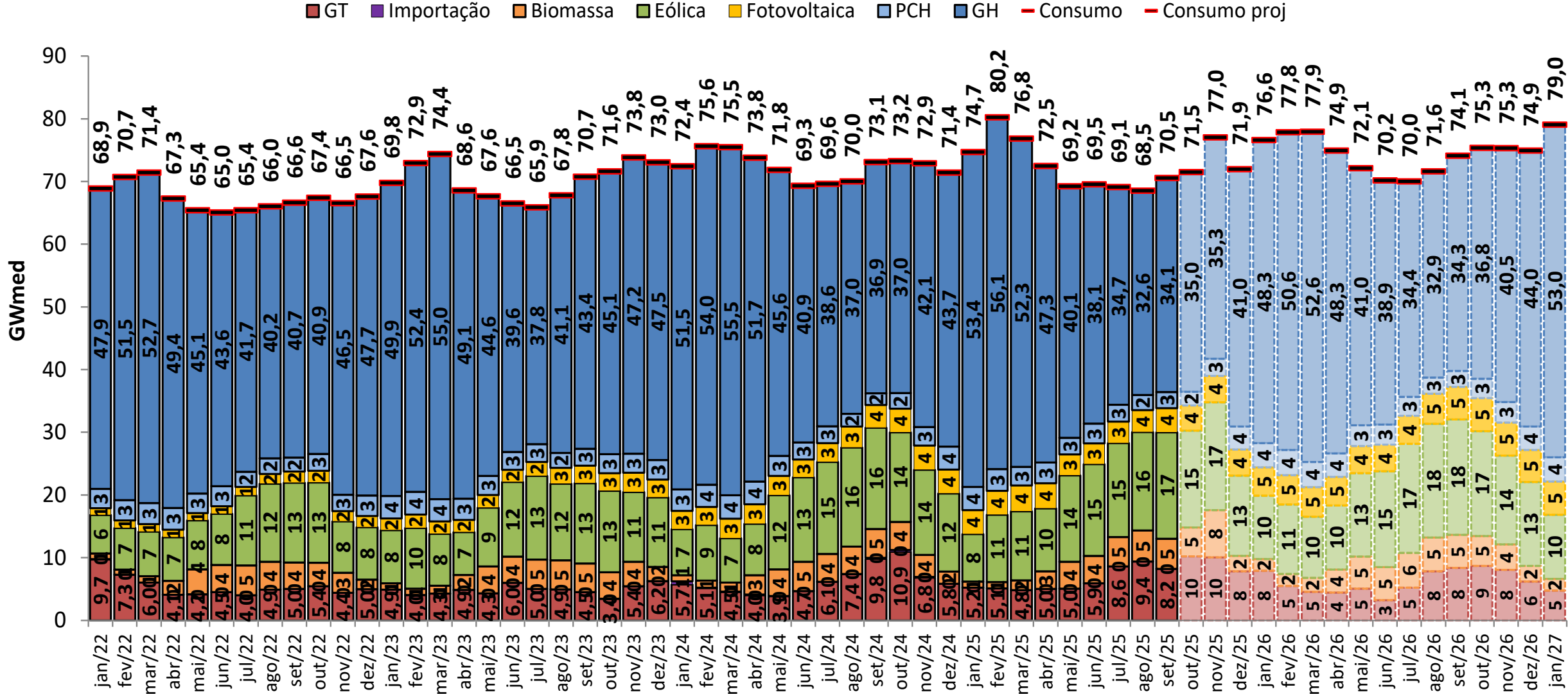
S	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	86	75	68	68	68	83	94	95	96	90	83	90	84	81
proj. PLD, SMAP 2017	97	87	96	96	97	97	89	81	80	74	83	97	90	85
proj. PLD, SMAP 2022	96	79	87	92	91	91	89	90	95	88	90	97	98	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	85	95	96	96	96	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	96	77	91	92	80	86	91	-	-	-	-	-	-	-

NE	nov/25	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
proj. PLD, RNA	46	50	58	64	73	77	77	75	72	68	61	55	50	54
proj. PLD, SMAP 2017	47	53	60	65	68	69	65	62	58	53	48	42	42	52
proj. PLD, SMAP 2022	47	53	70	74	74	74	71	67	64	59	55	48	44	42
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	56	73	83	89	95	99	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	62	70	79	87	93	92	-	-	-	-	-	-	-

N	nov/25	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
proj. PLD, RNA	59	59	56	71	97	97	98	99	97	93	83	69	56	57
proj. PLD, SMAP 2017	54	59	99	60	99	99	98	99	97	93	83	70	57	56
proj. PLD, SMAP 2022	54	58	42	98	98	98	97	98	95	91	82	68	56	47
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	60	83	97	96	95	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	54	55	97	97	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-

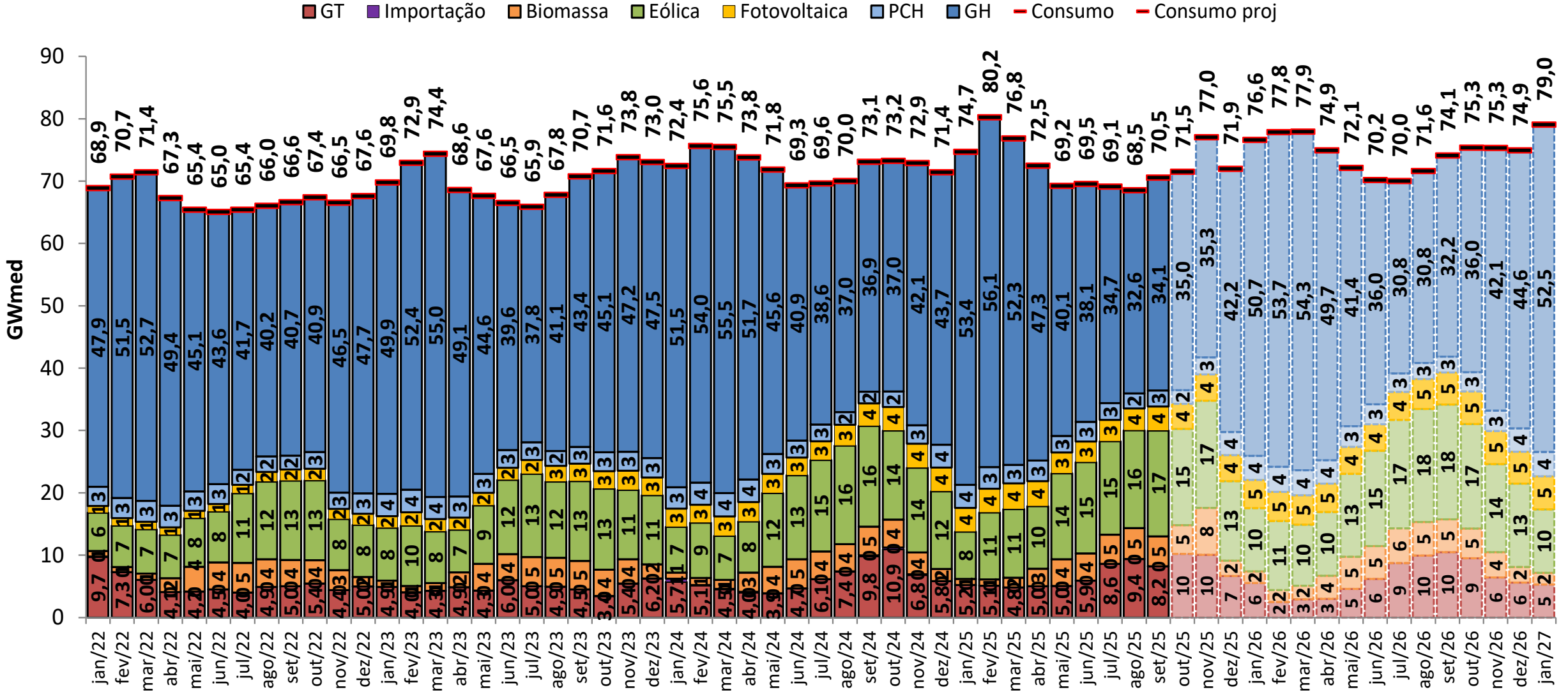
S/N	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	48	51	58	67	76	82	85	84	81	77	72	67	64	67
proj. PLD, SMAP 2017	49	55	70	74	82	84	83	80	77	73	70	68	69	73
proj. PLD, SMAP 2022	49	55	73	82	86	89	88	88	86	83	79	76	72	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	51	58	74	86	92	96	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	52	60	68	76	83	87	87	-	-	-	-	-	-	-

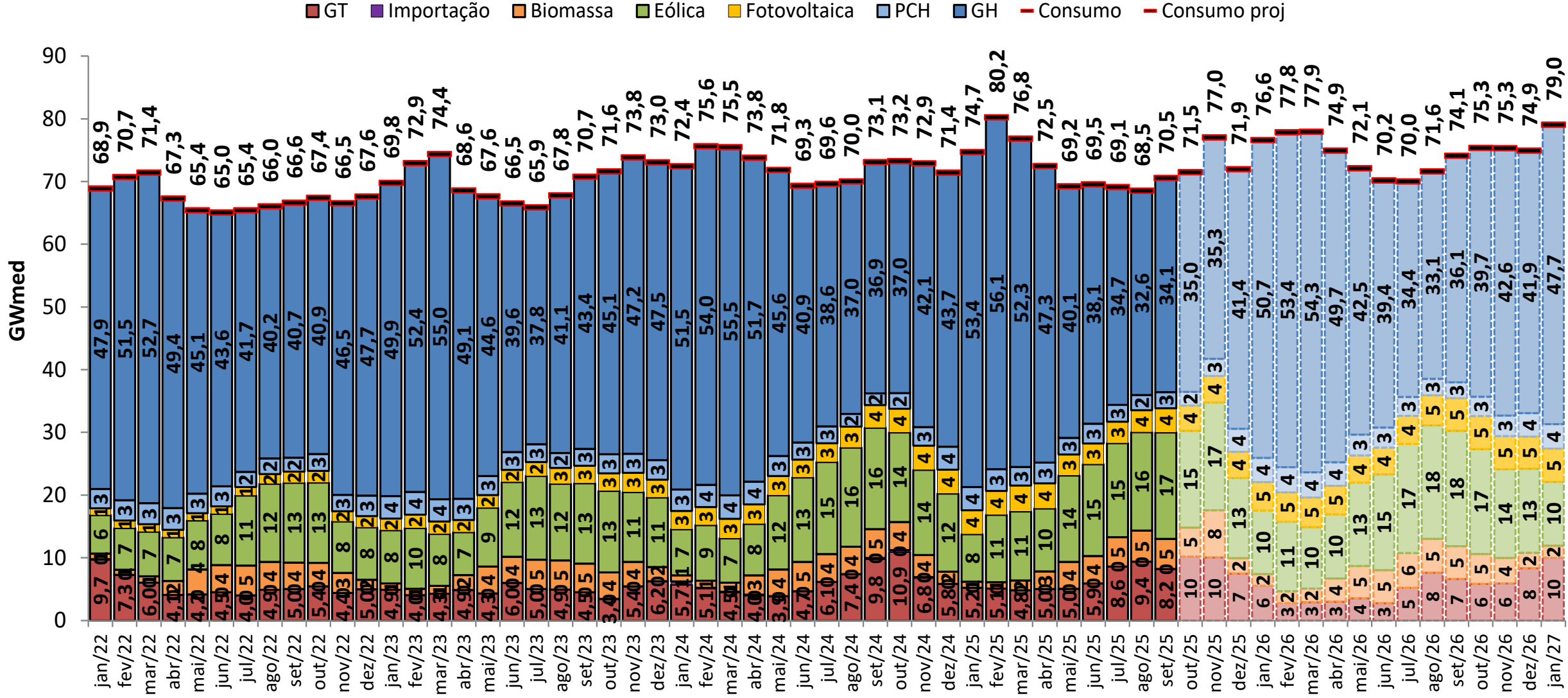
balanço operativo
proj. PLD RNA



balanço operativo

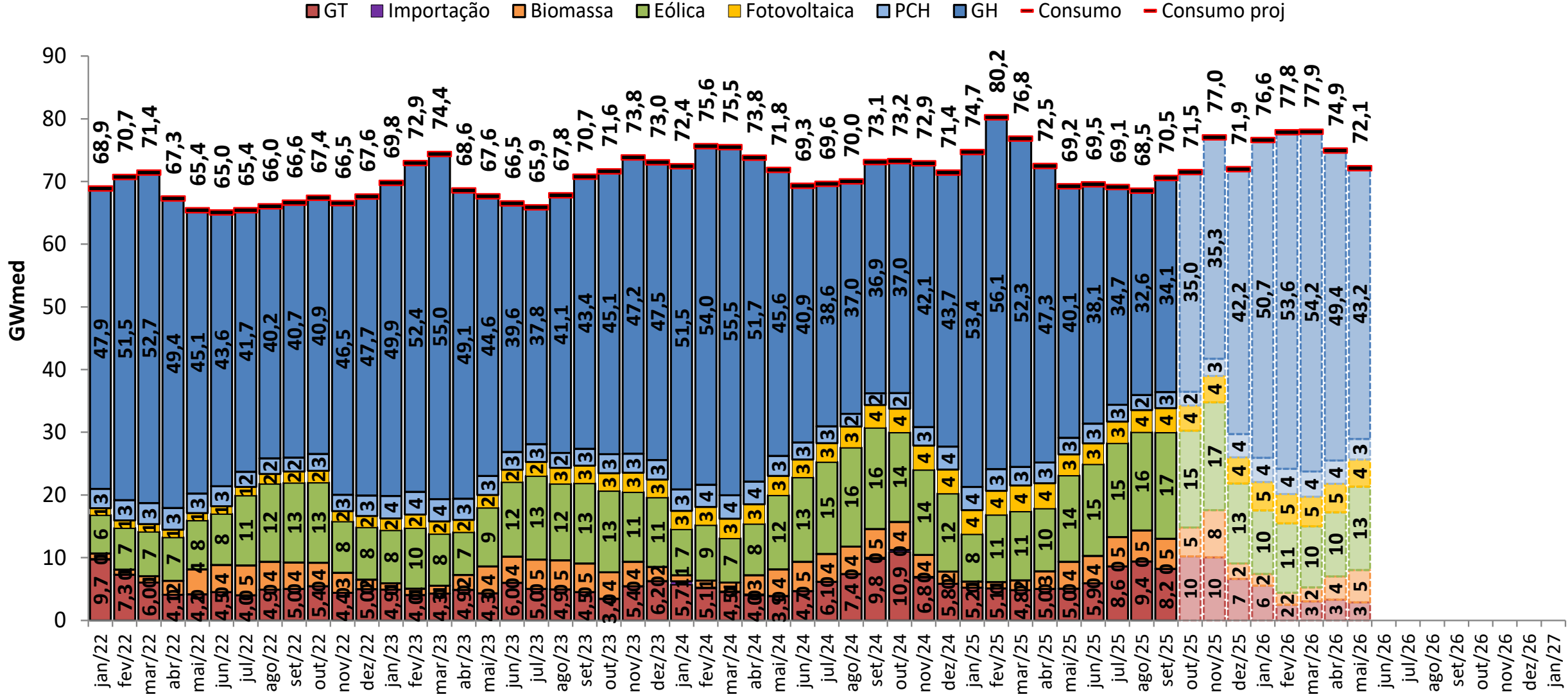
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

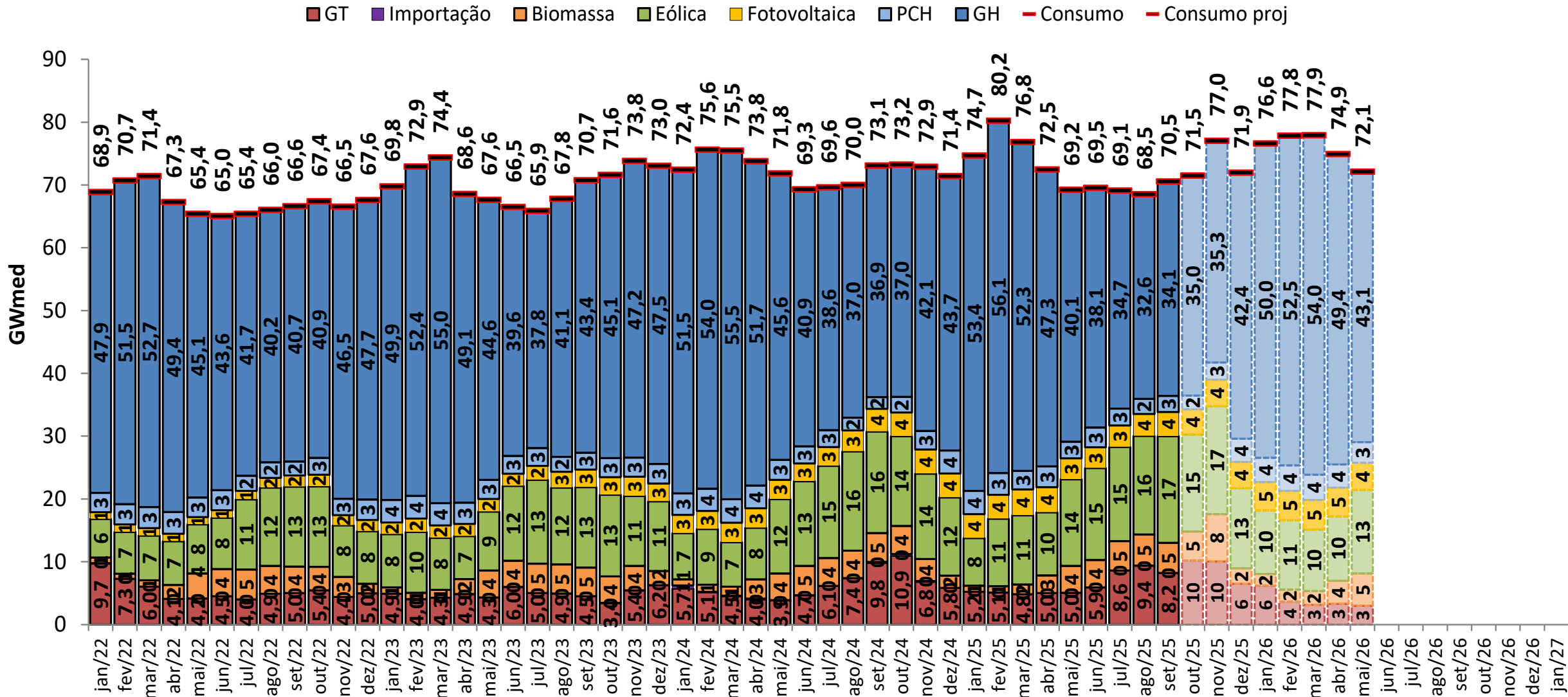




balanço operativo

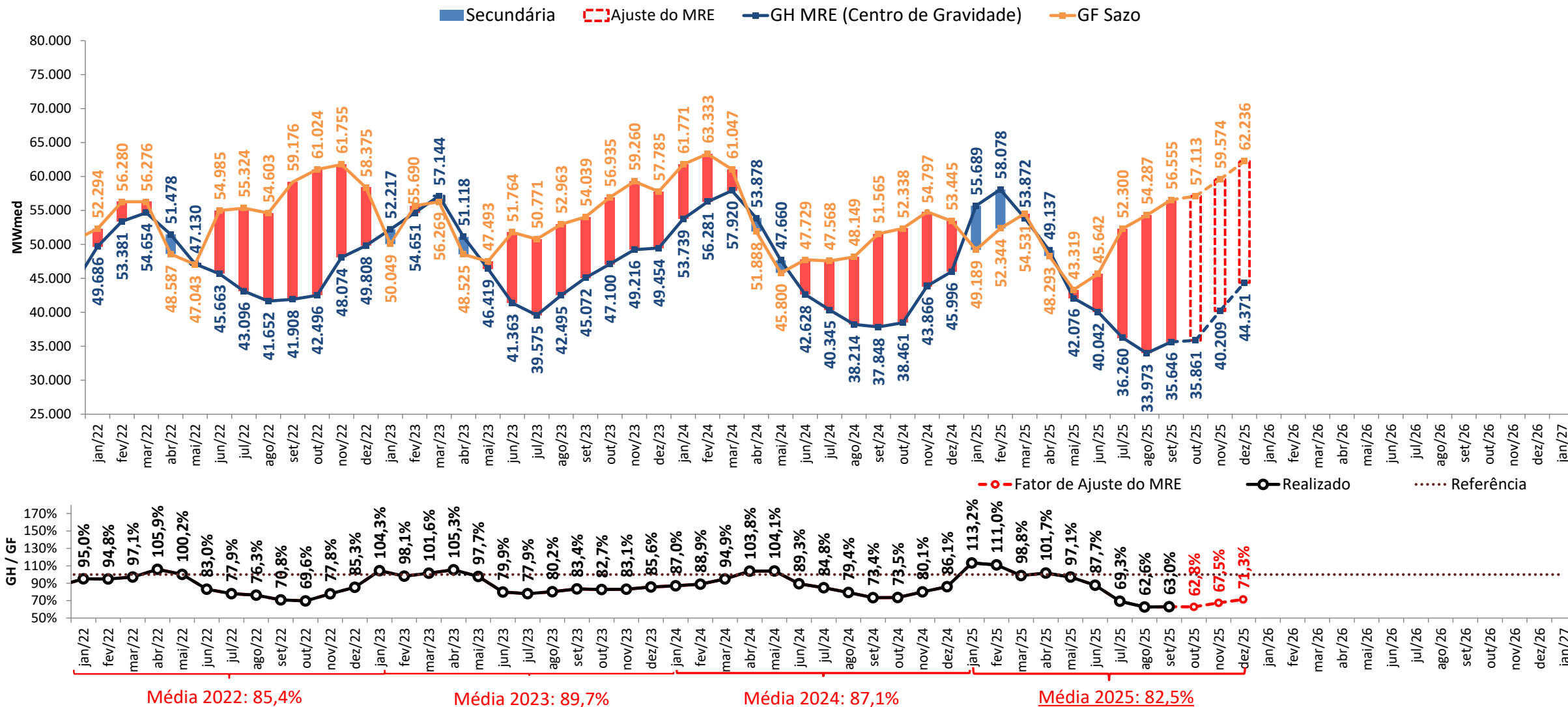
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





projeção do MRE

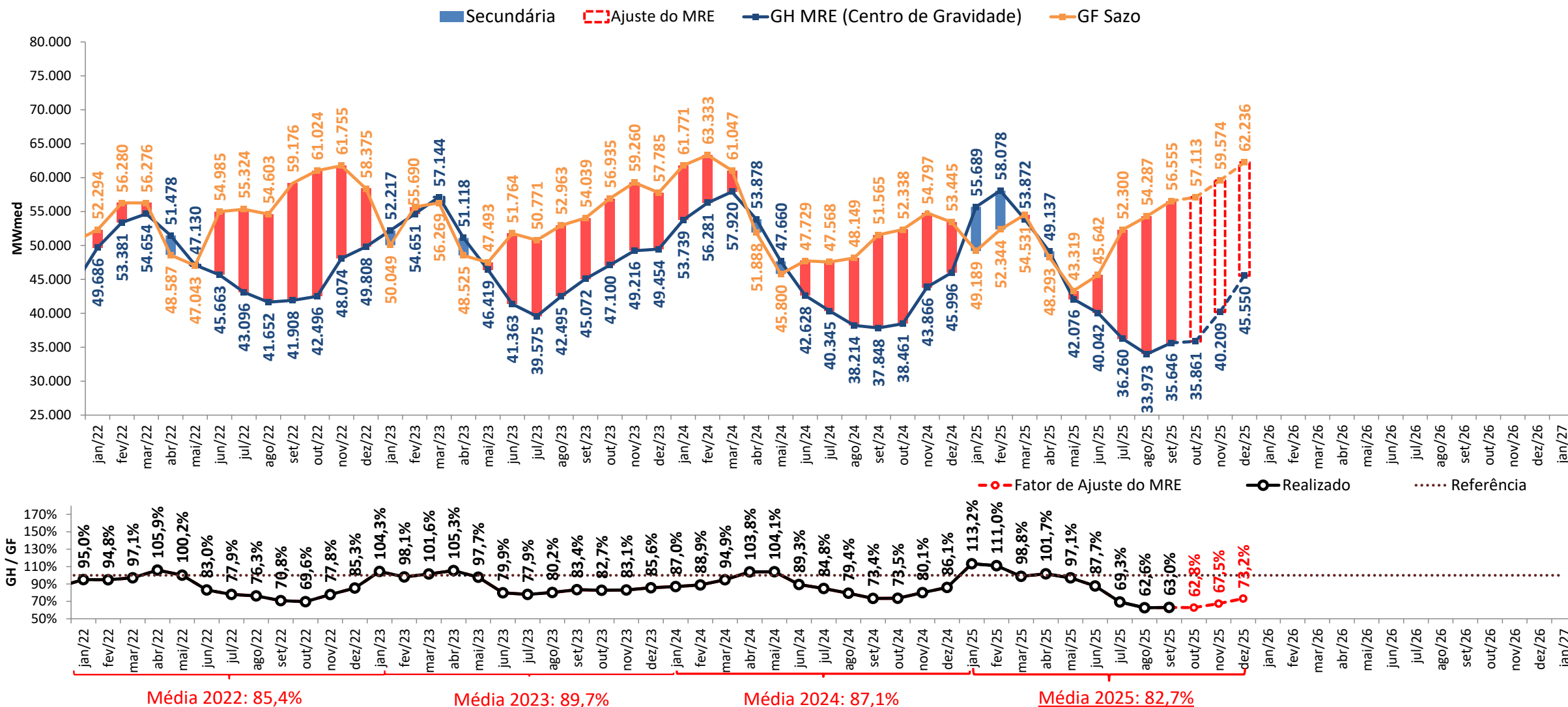
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 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

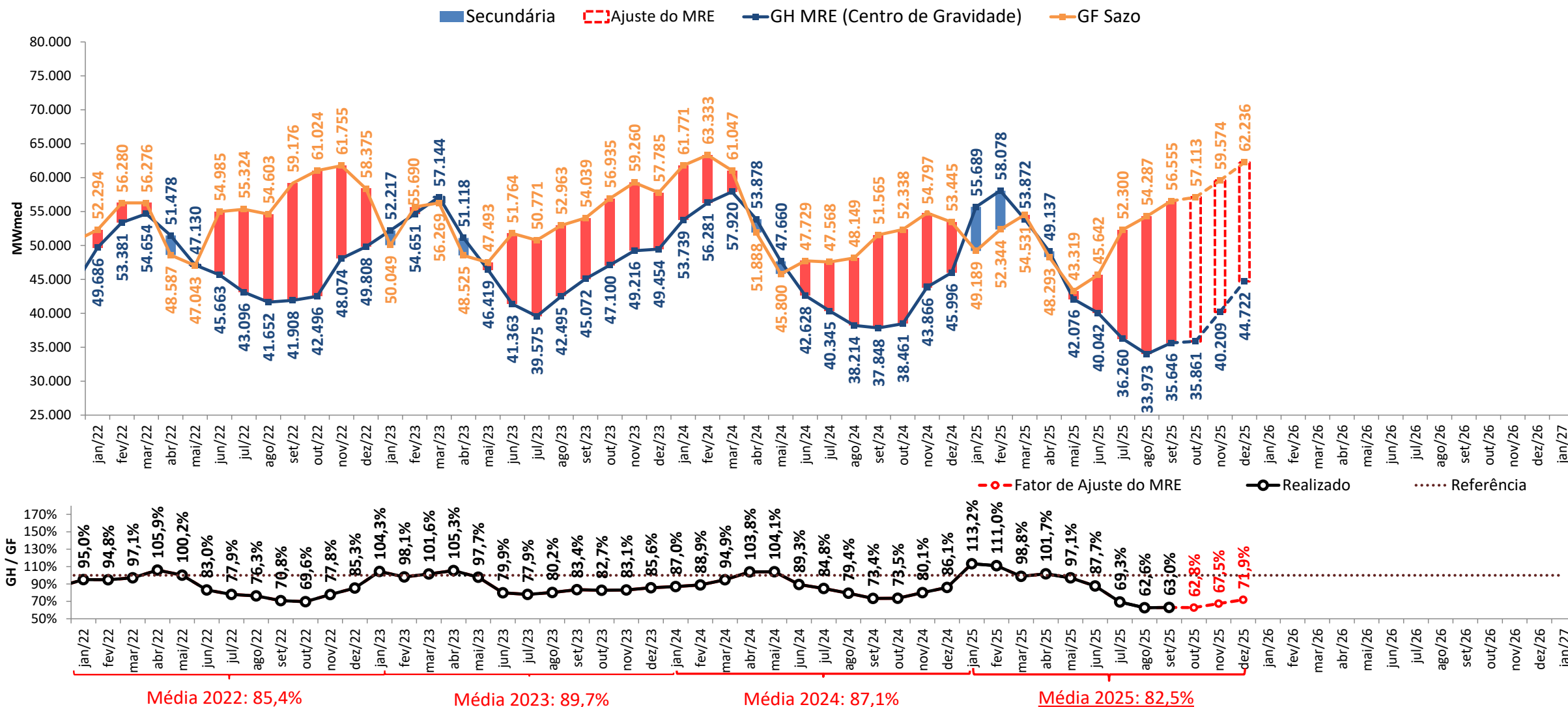
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

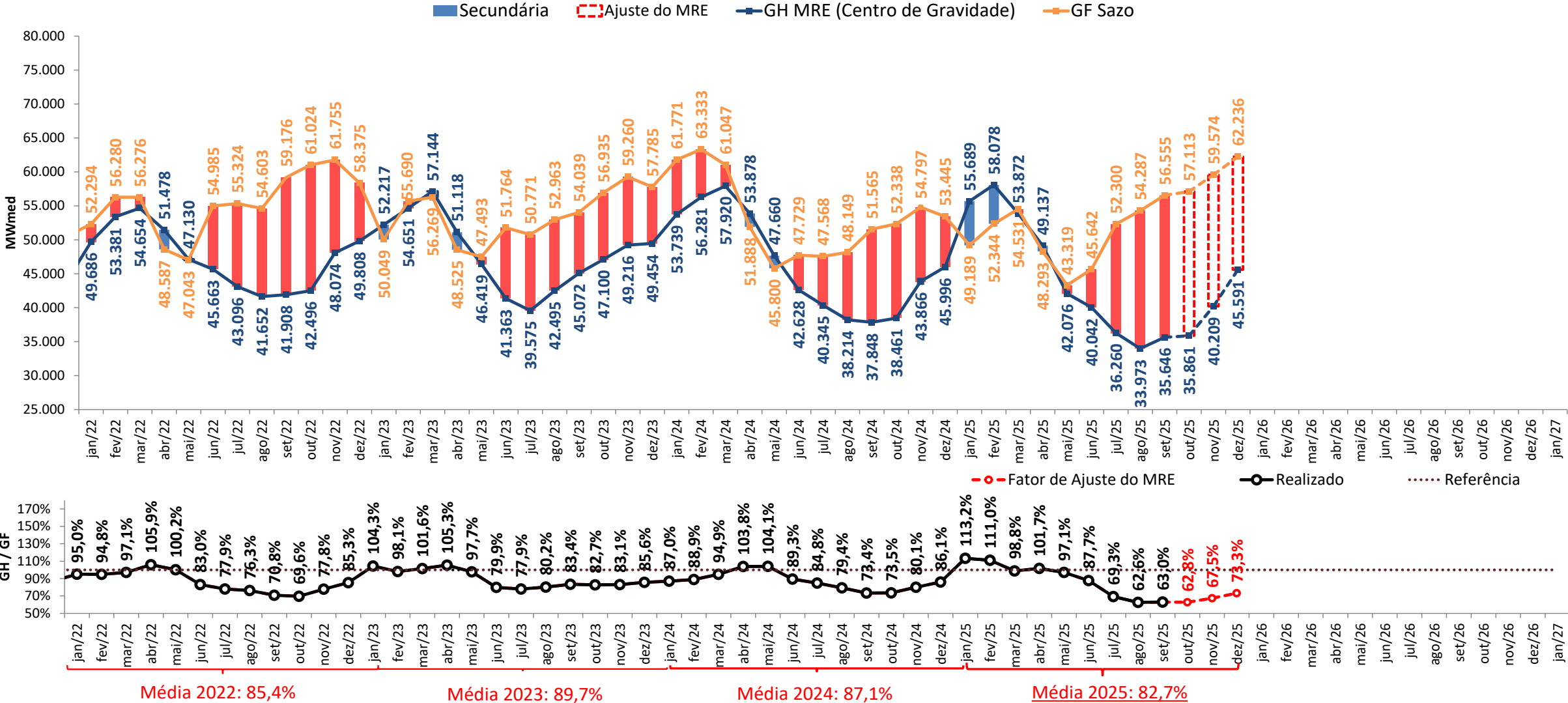
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

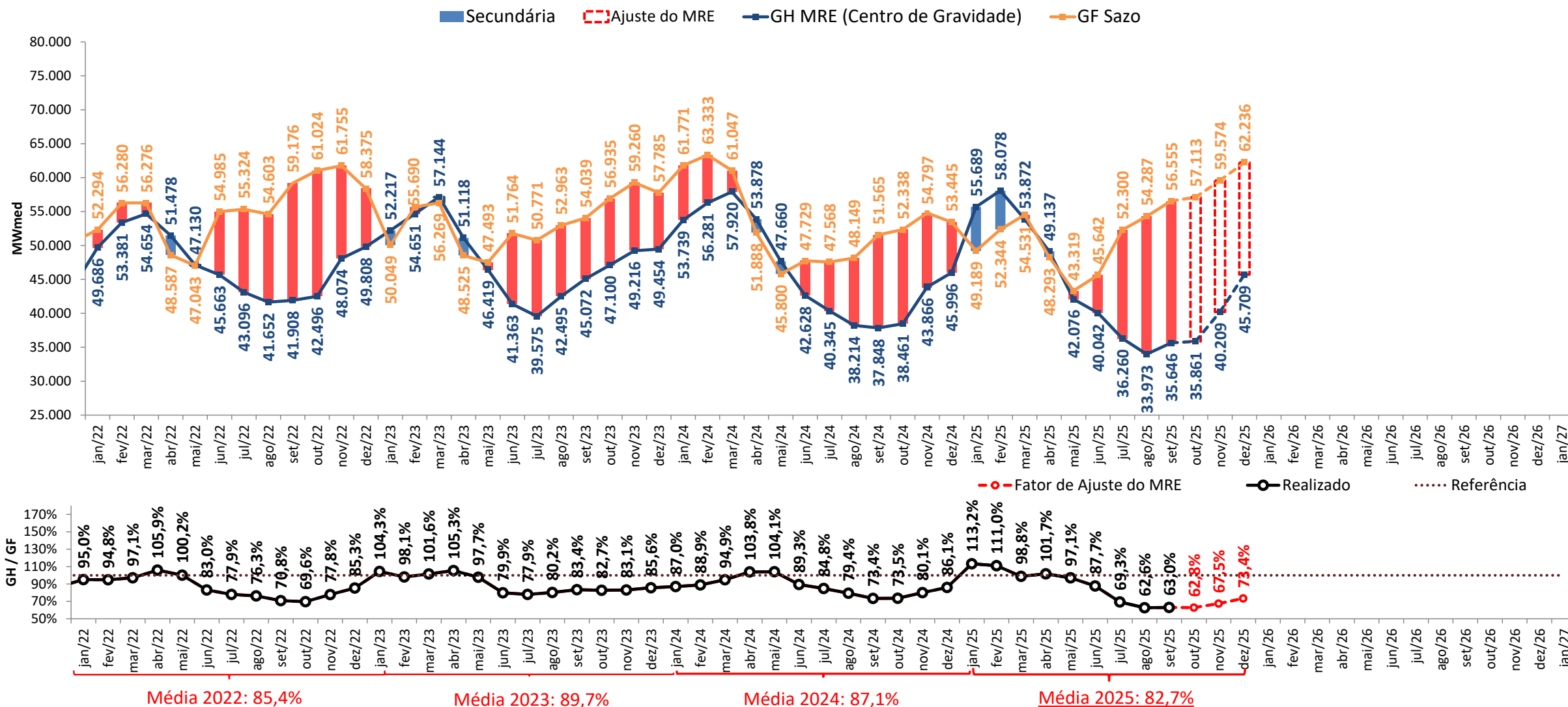
projeção do MRE
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 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

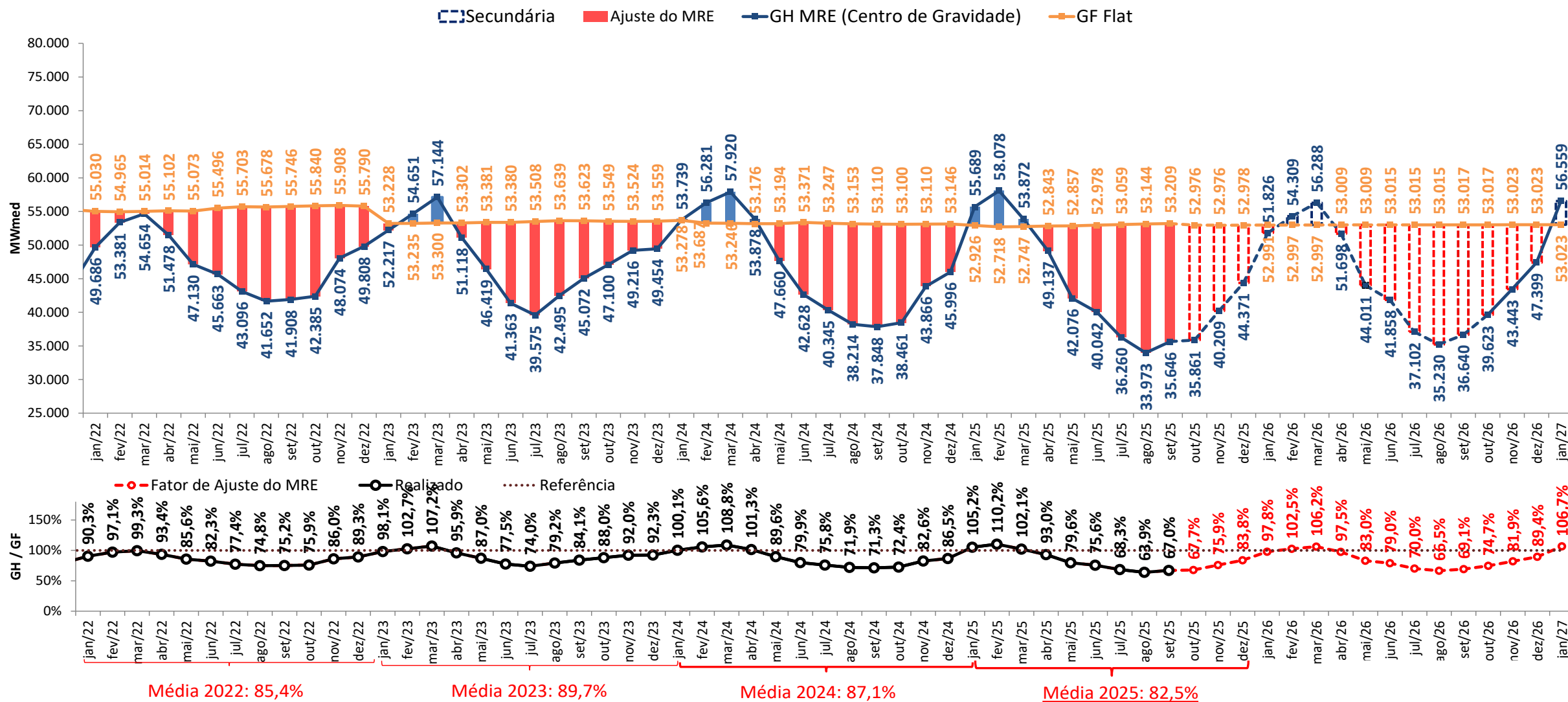
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 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

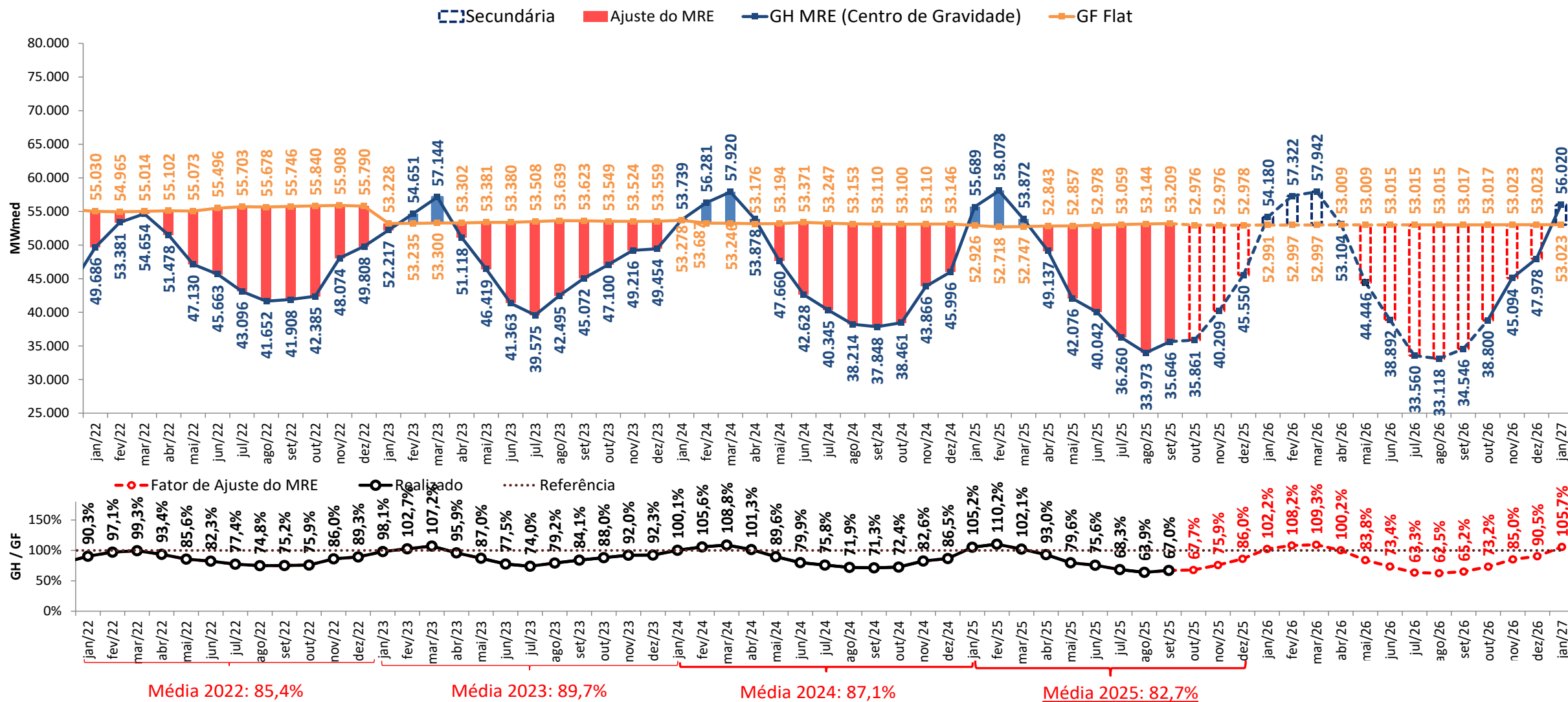
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 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

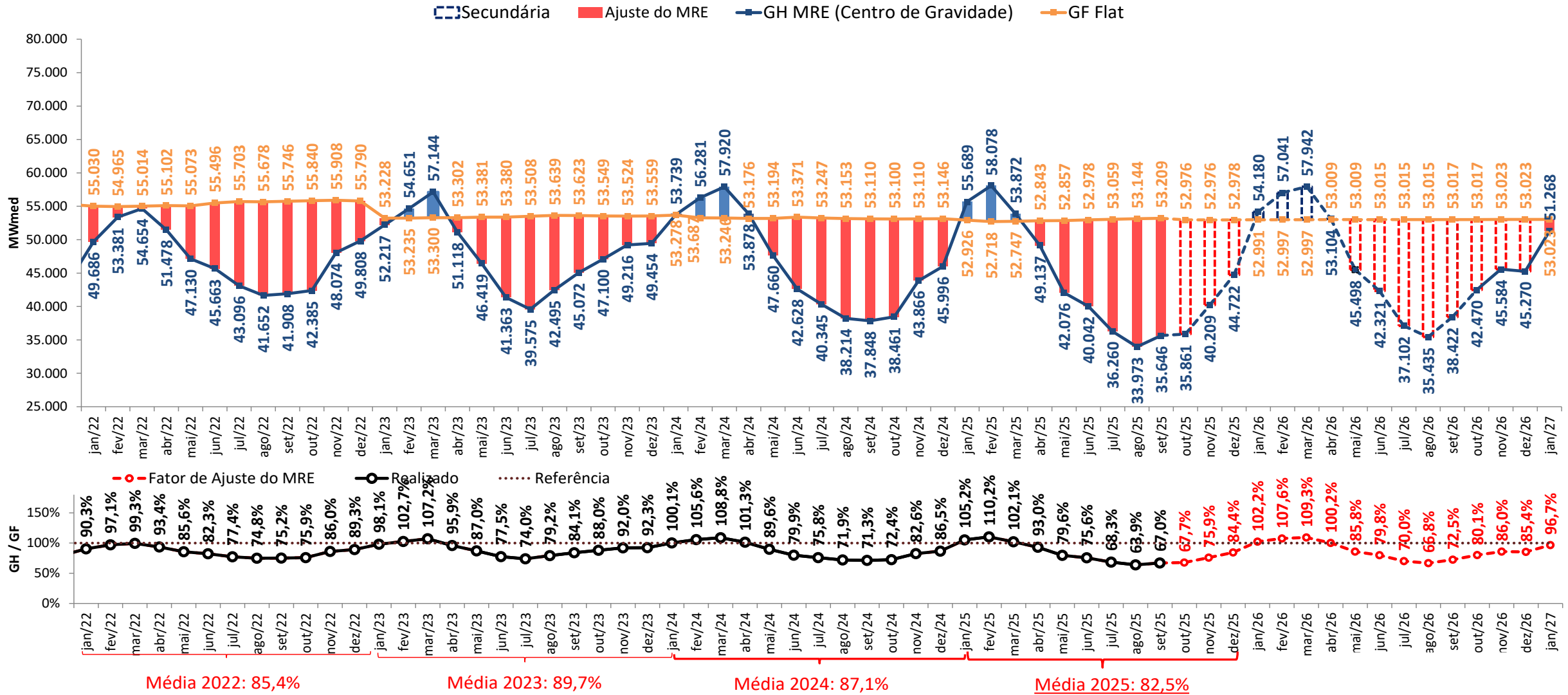
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

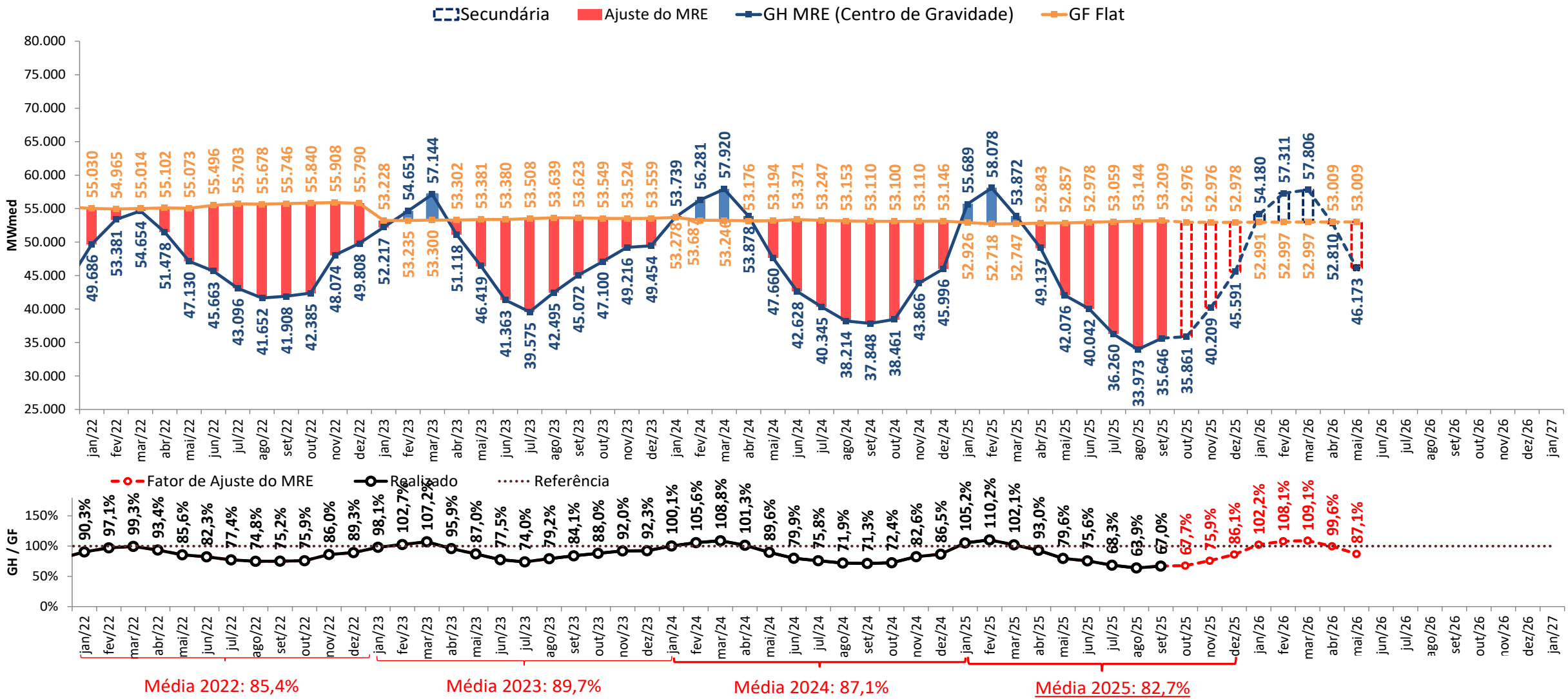
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

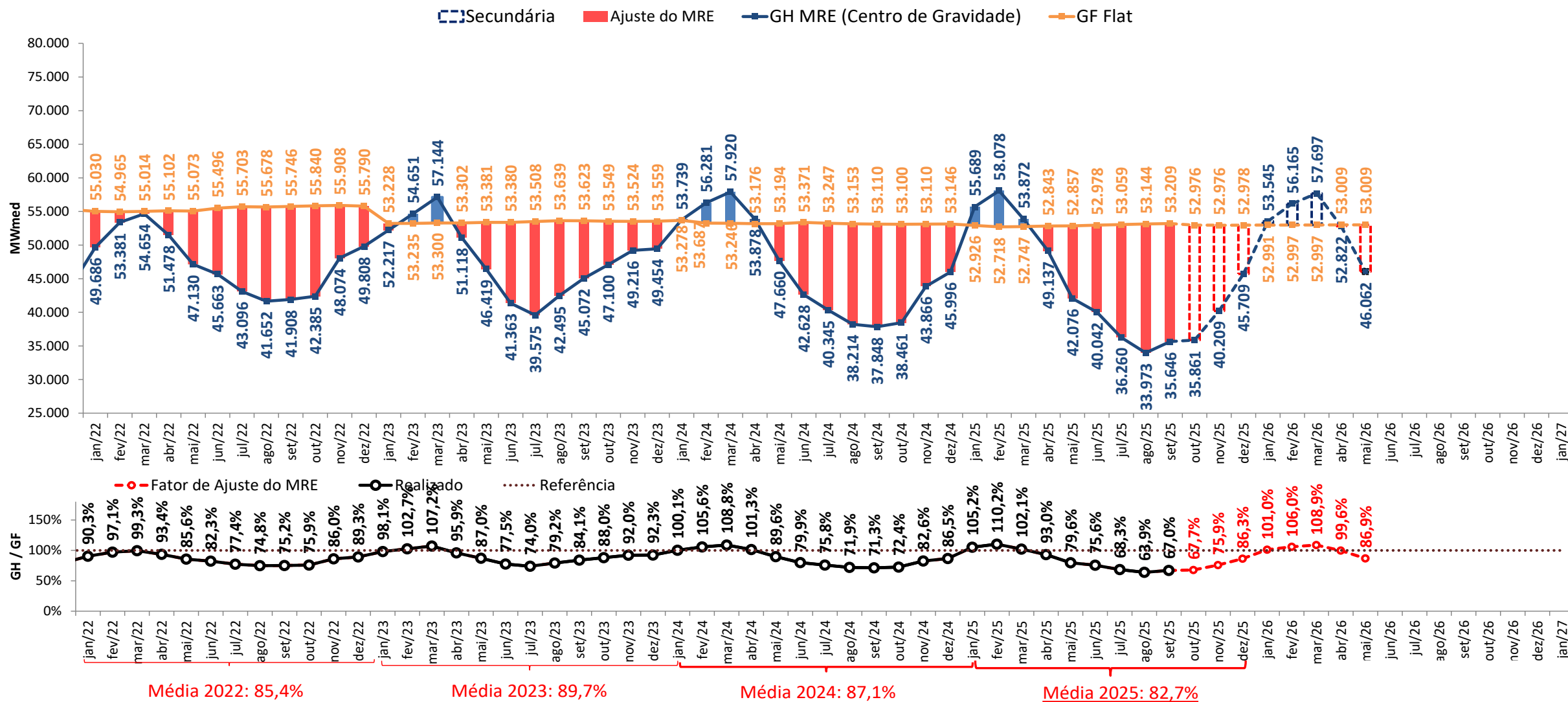
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 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 outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 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	jan/26
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	jan/26
------------------------------	------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

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	jan/26
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	jan/26
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	jan/26
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	

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



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	jan/26
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	jan/26
------------------------------	------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

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	jan/26
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	0,0

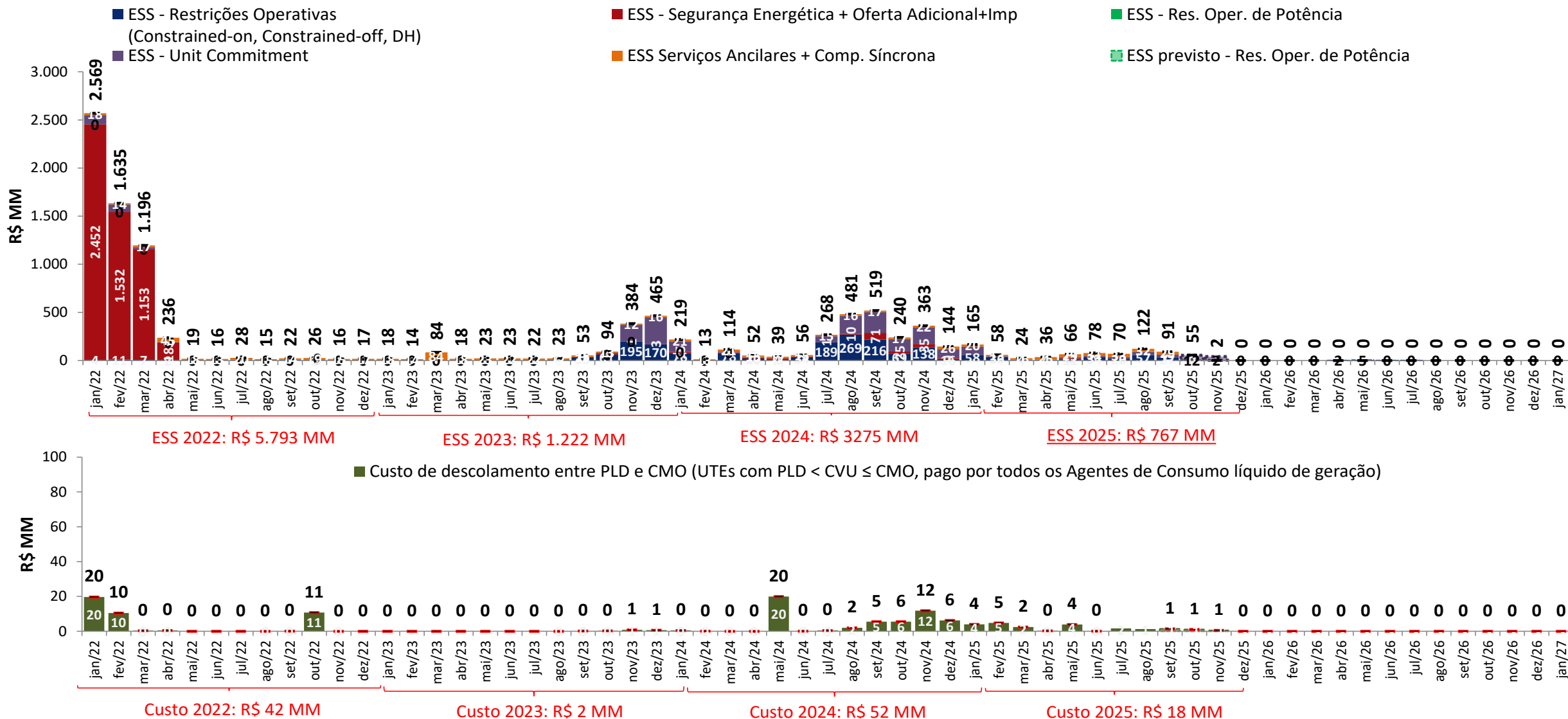
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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	jan/26
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

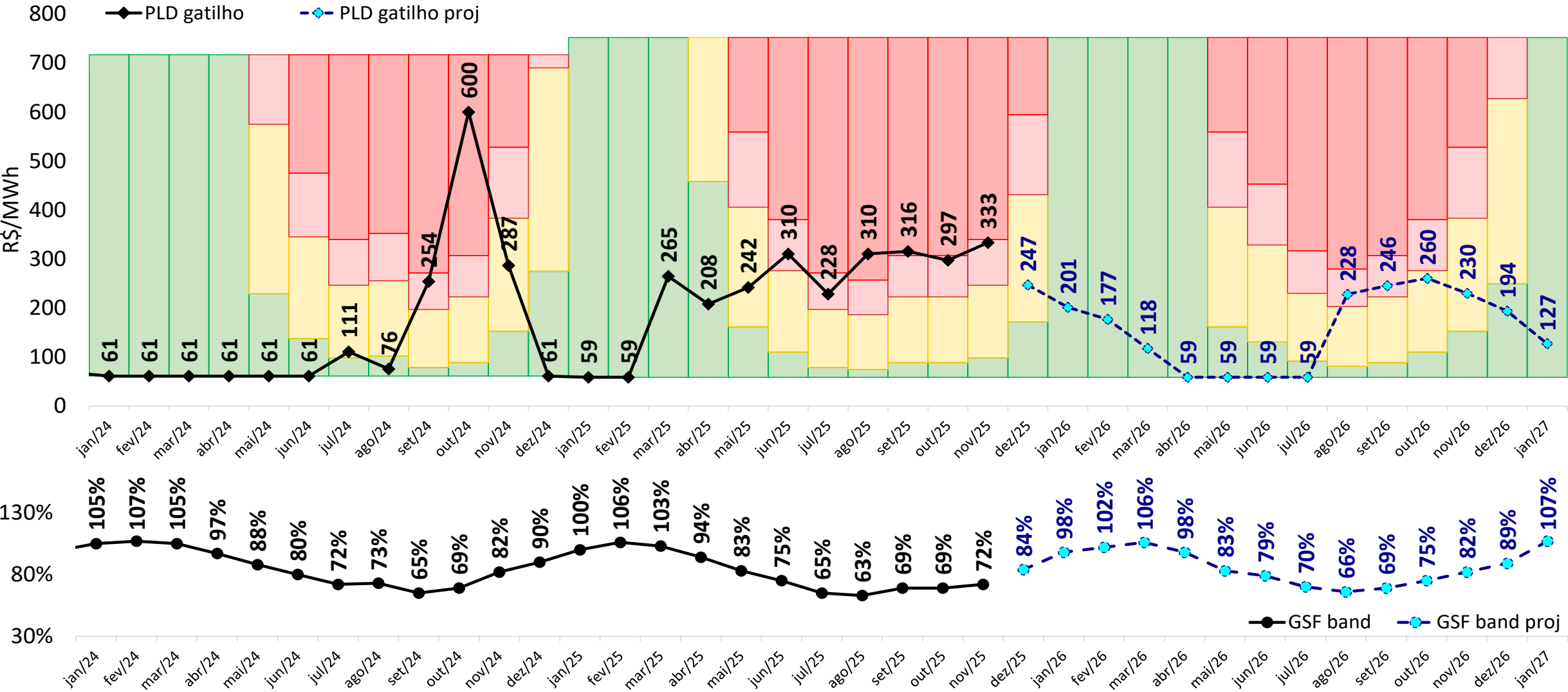
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

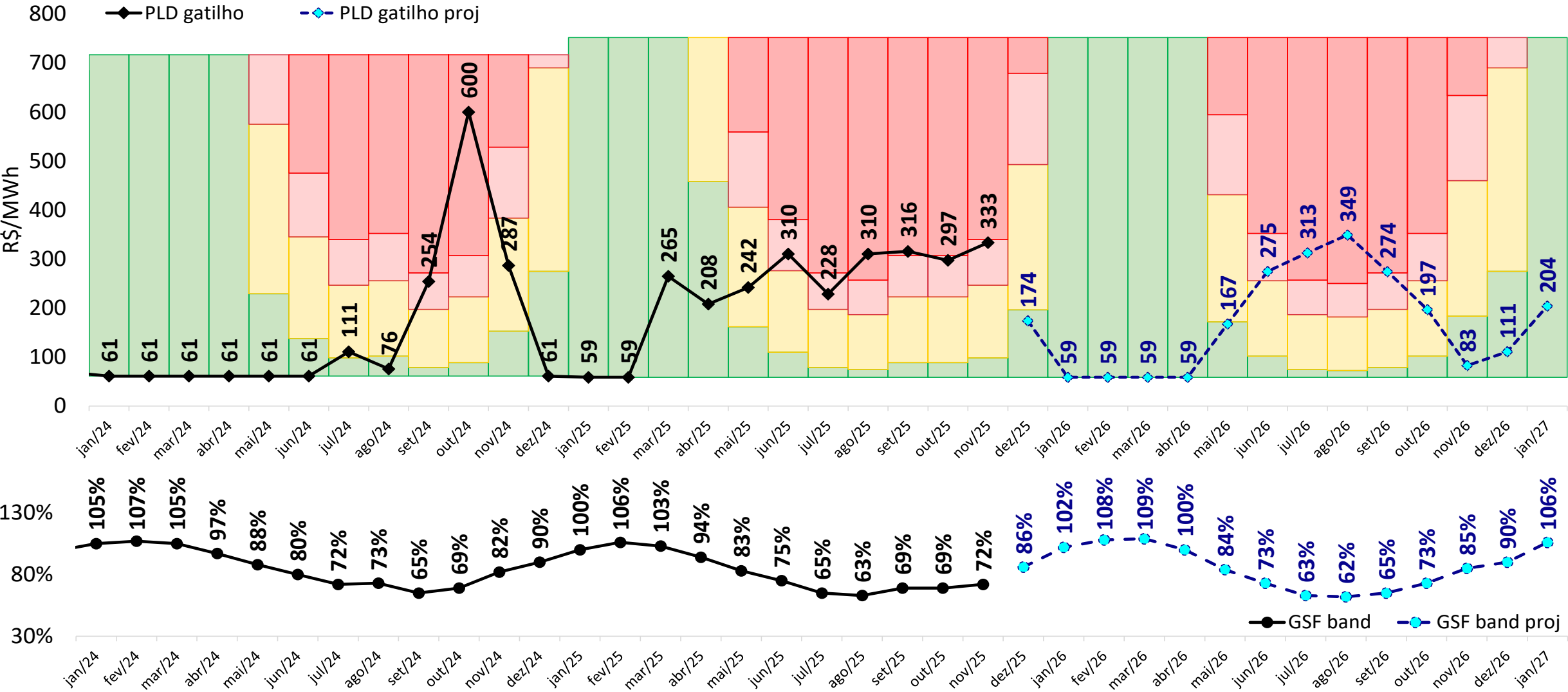


- A estimativa de ESS para outubro e novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

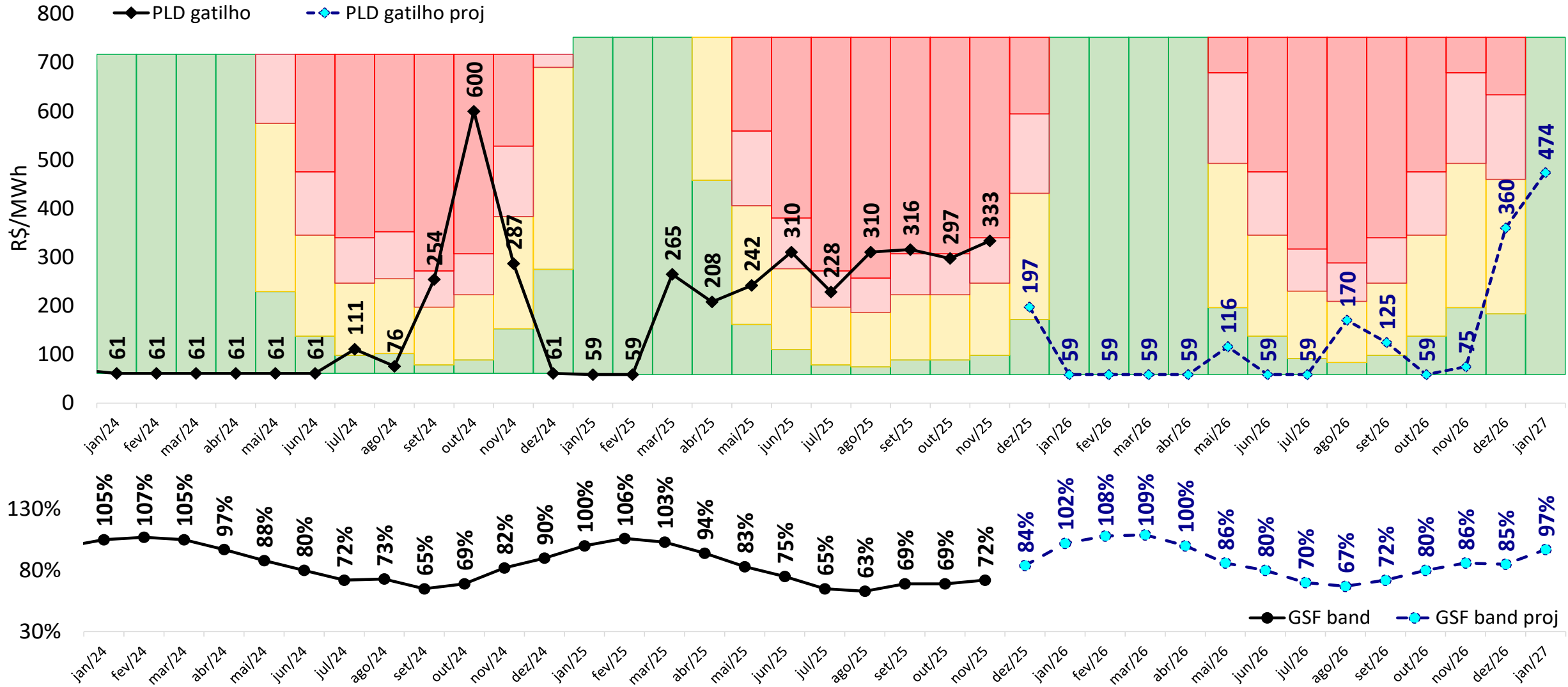
projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



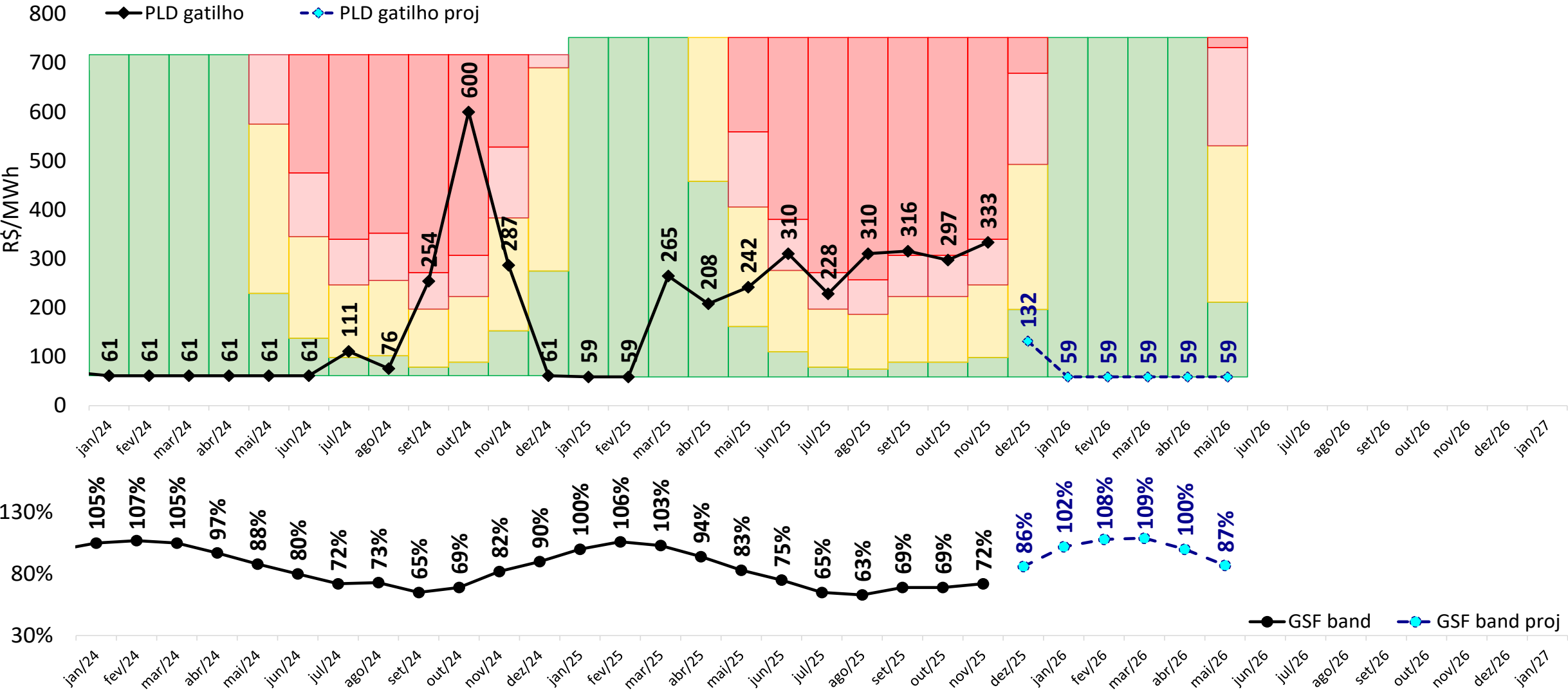
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



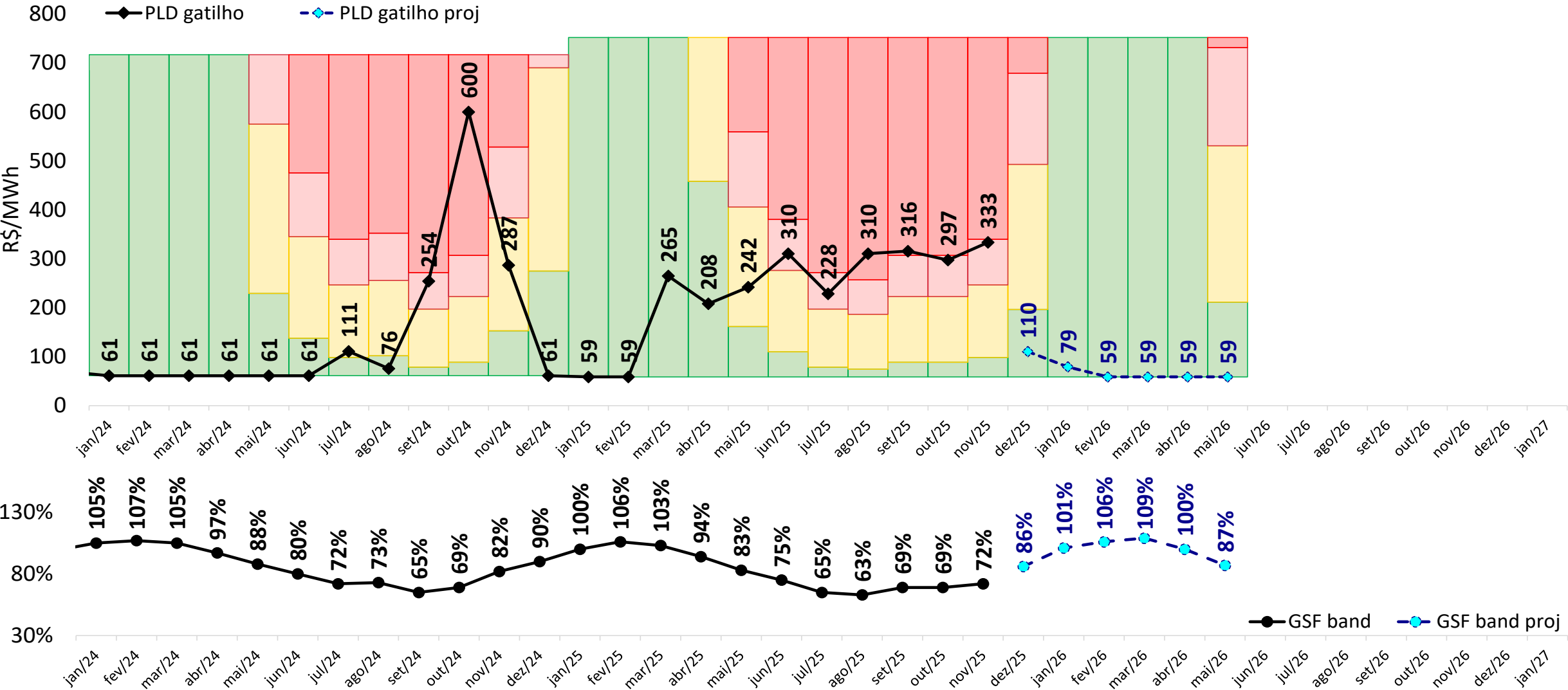
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



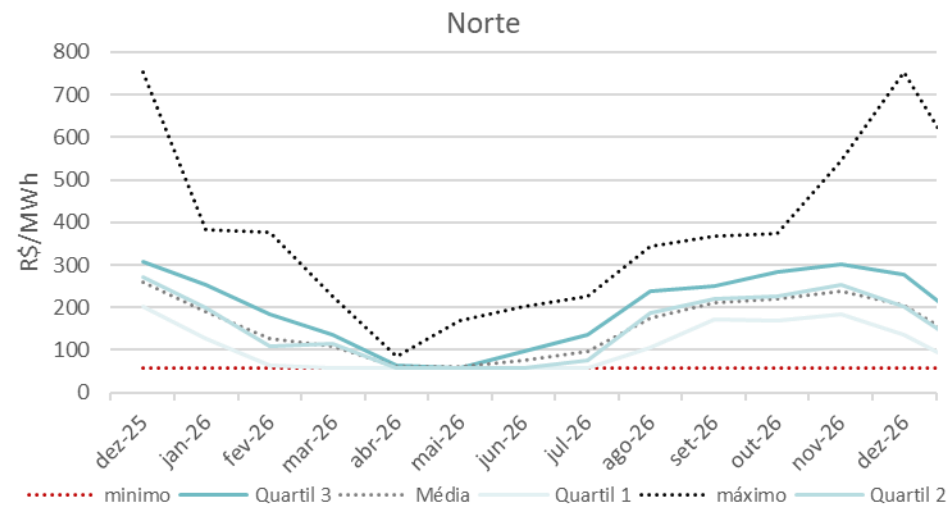
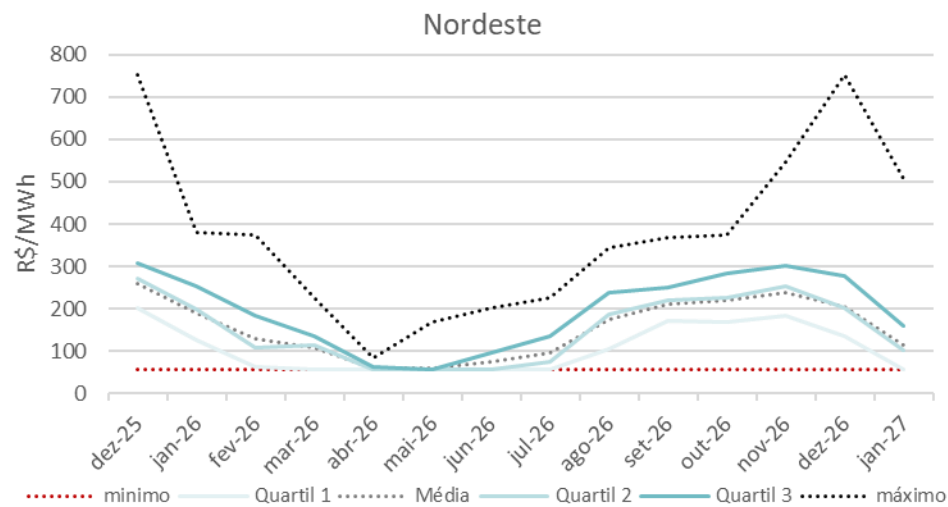
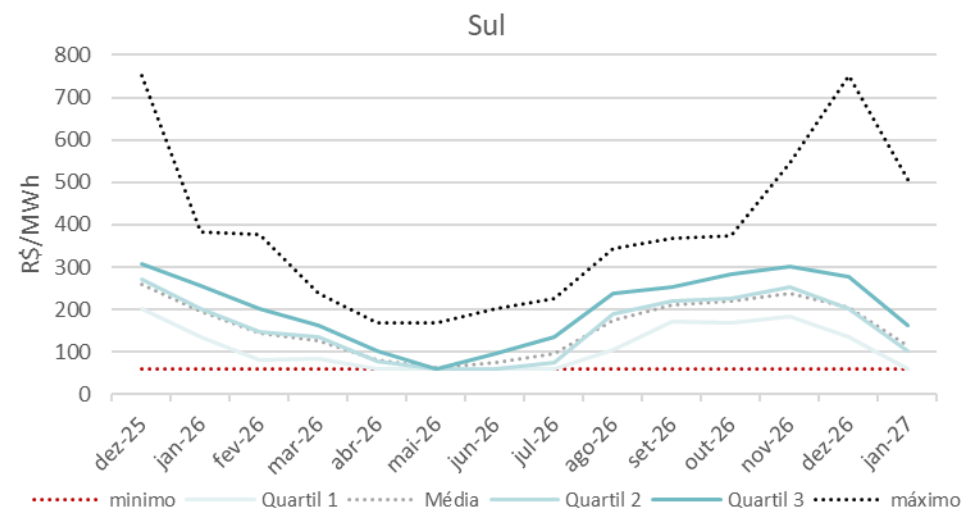
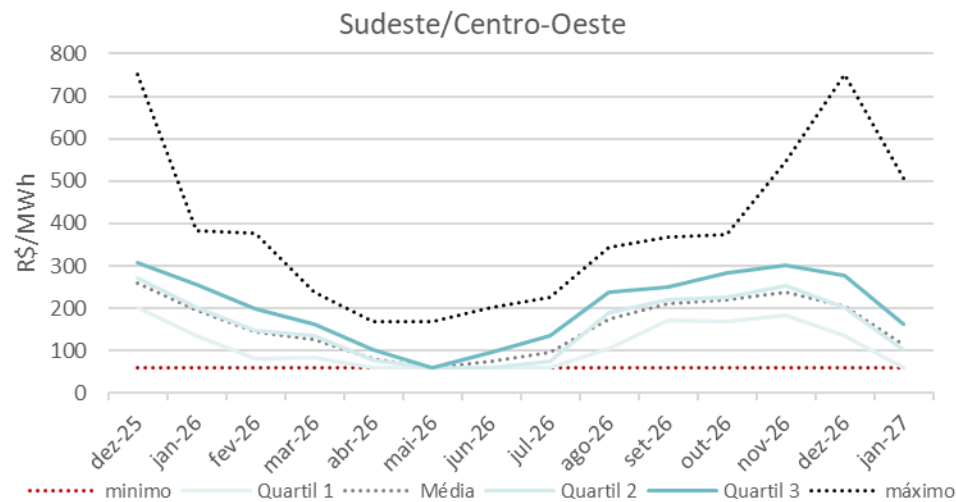
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



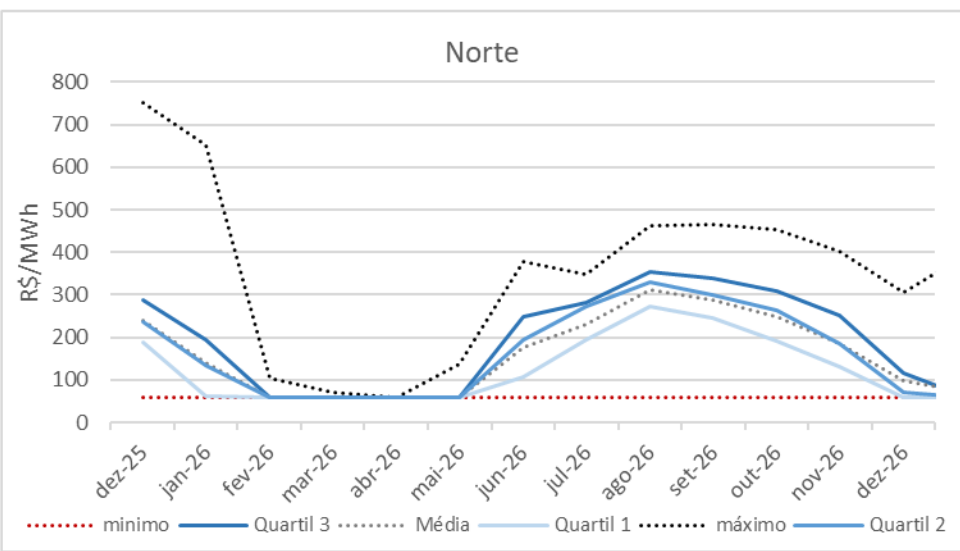
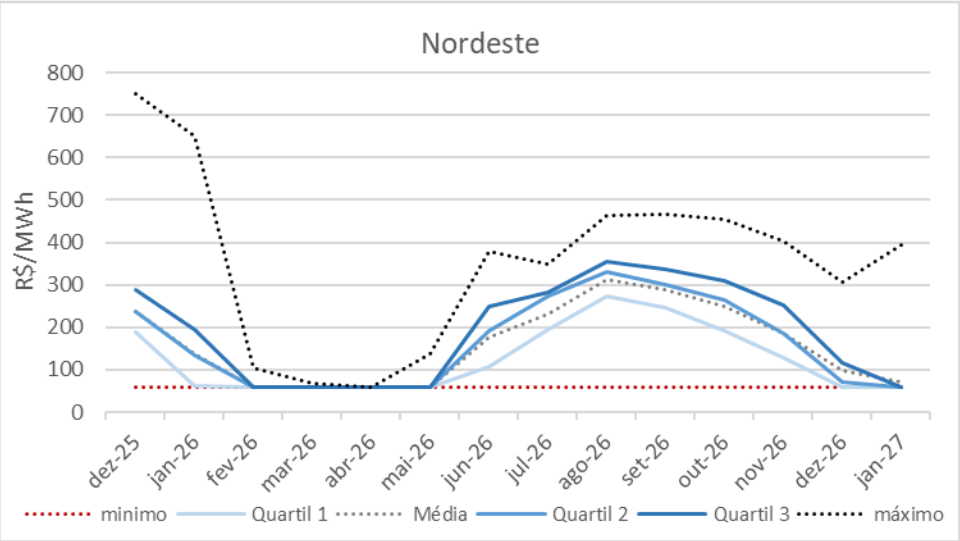
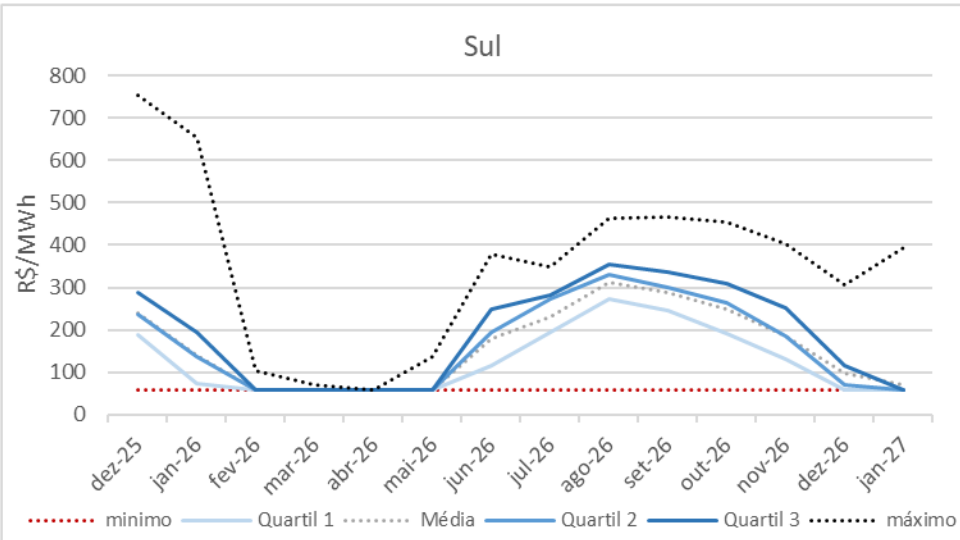
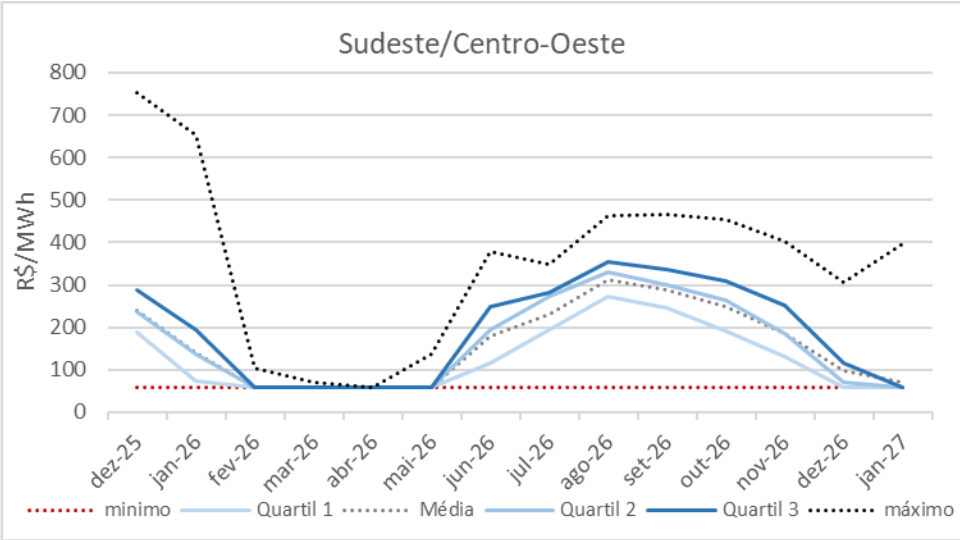
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



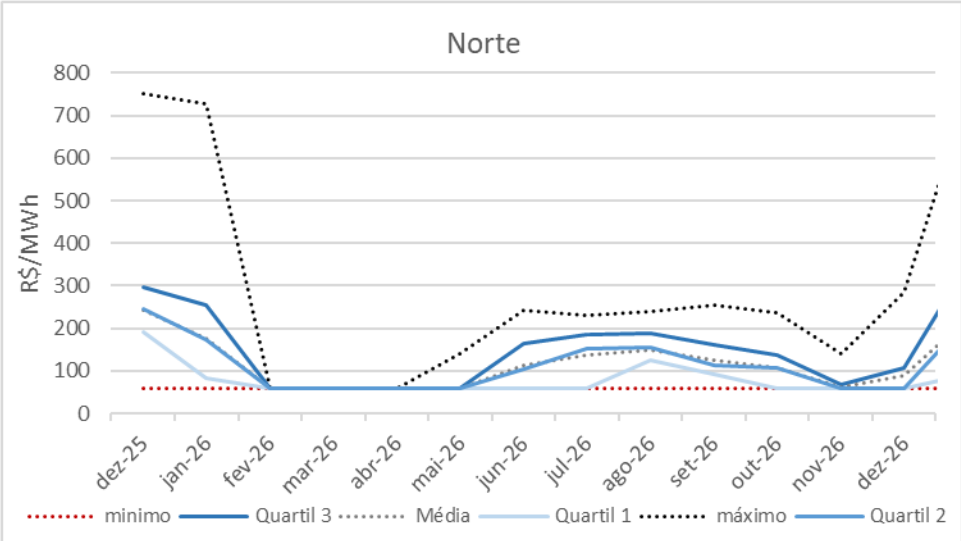
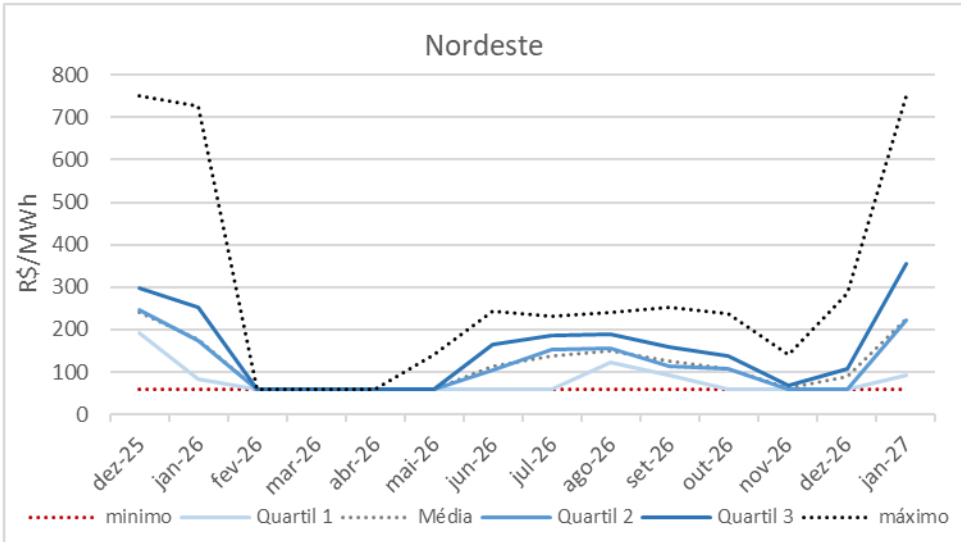
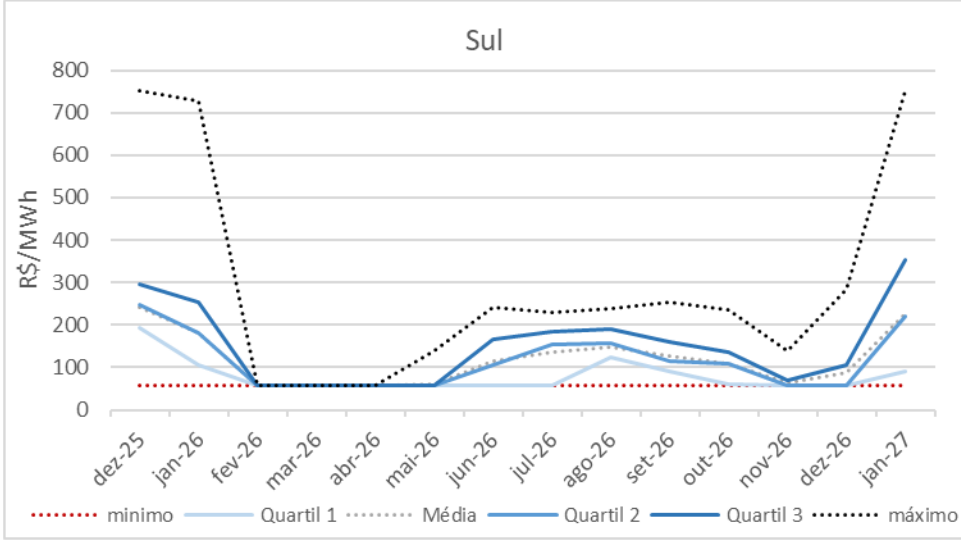
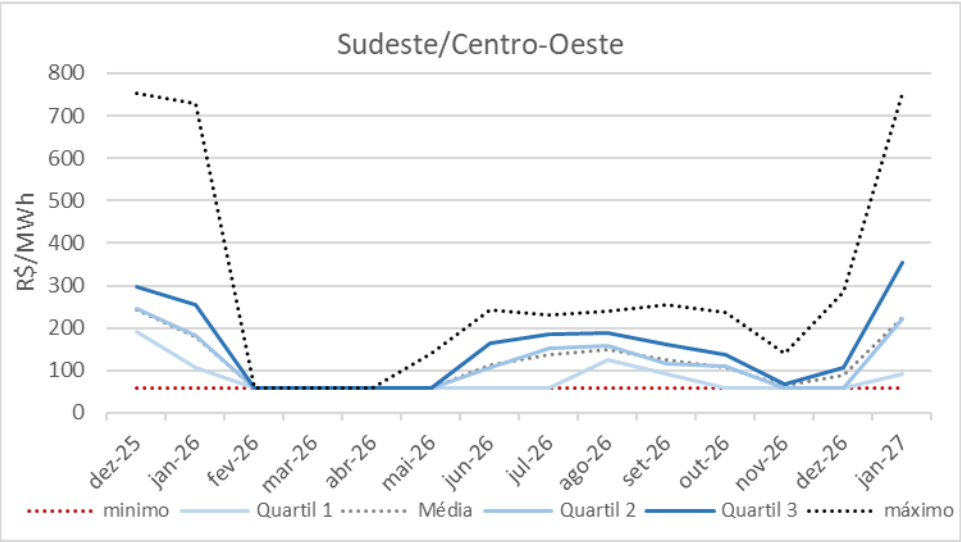
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
projeção do PLD, RNA



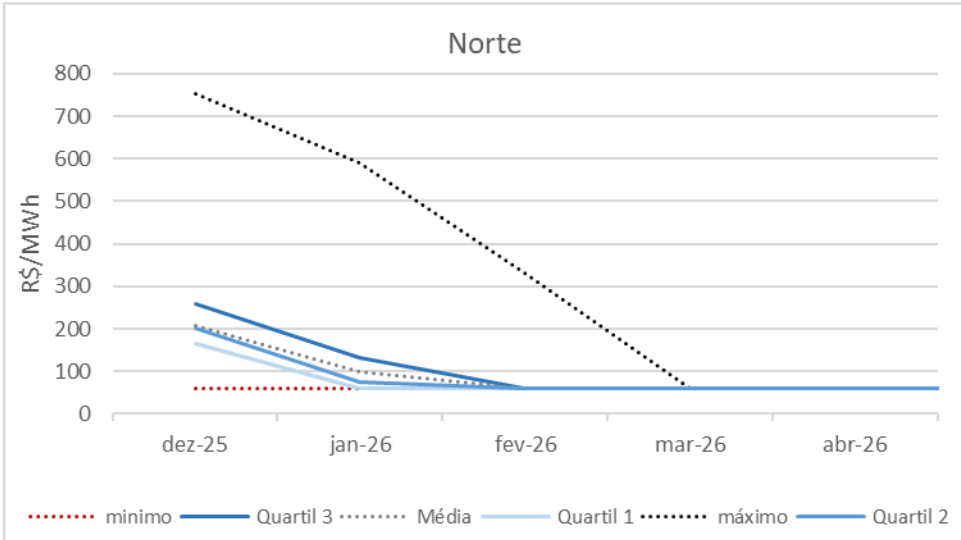
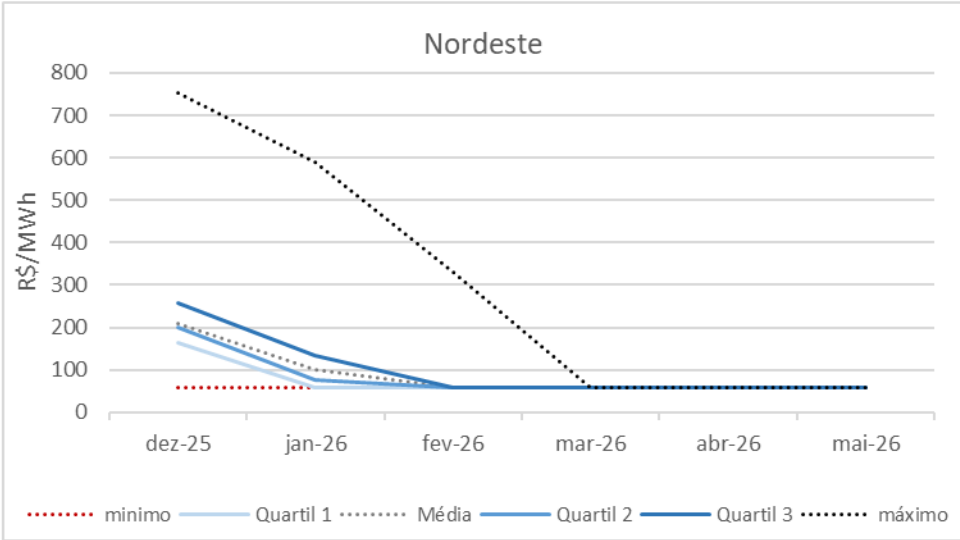
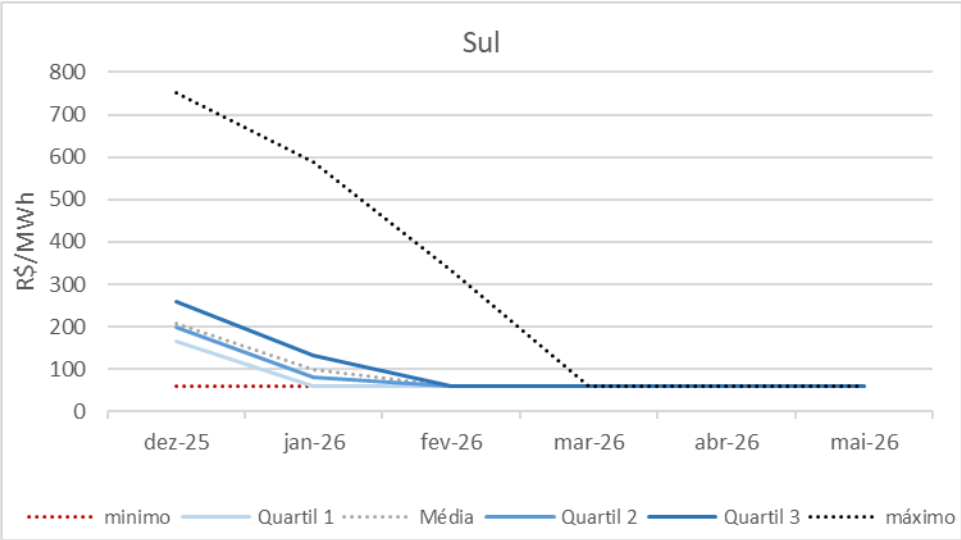
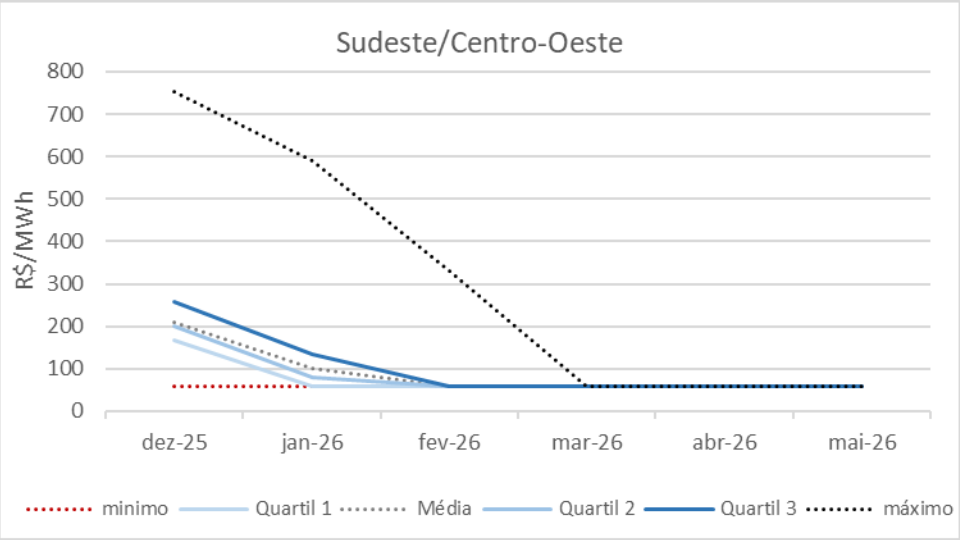
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



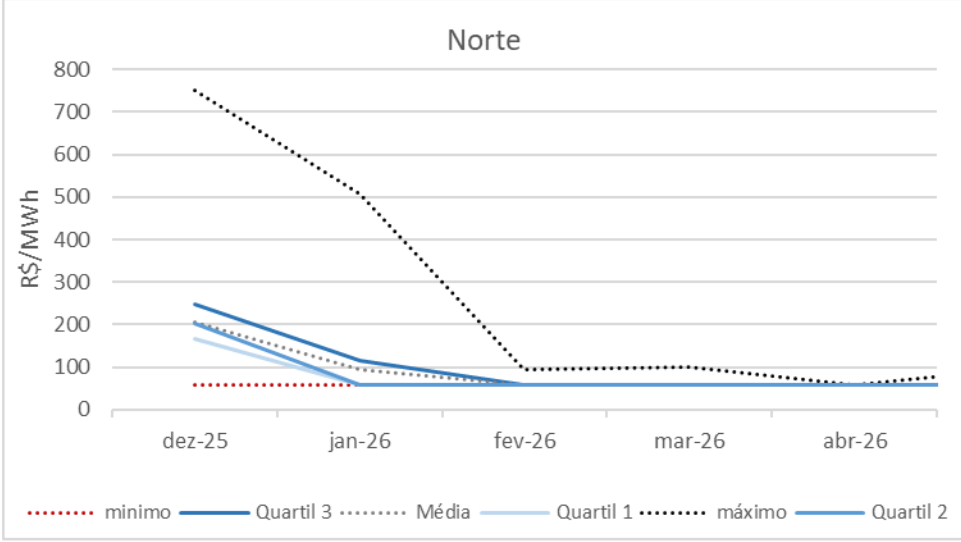
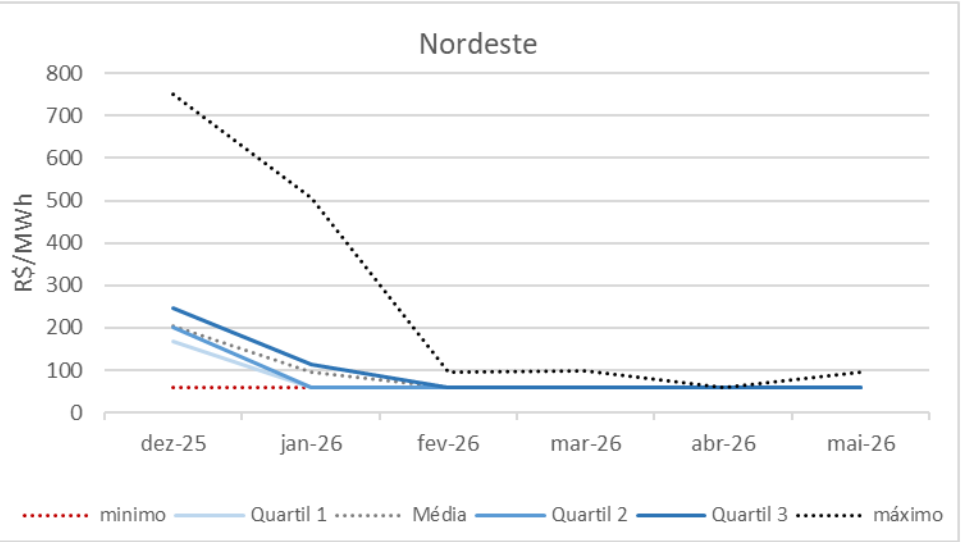
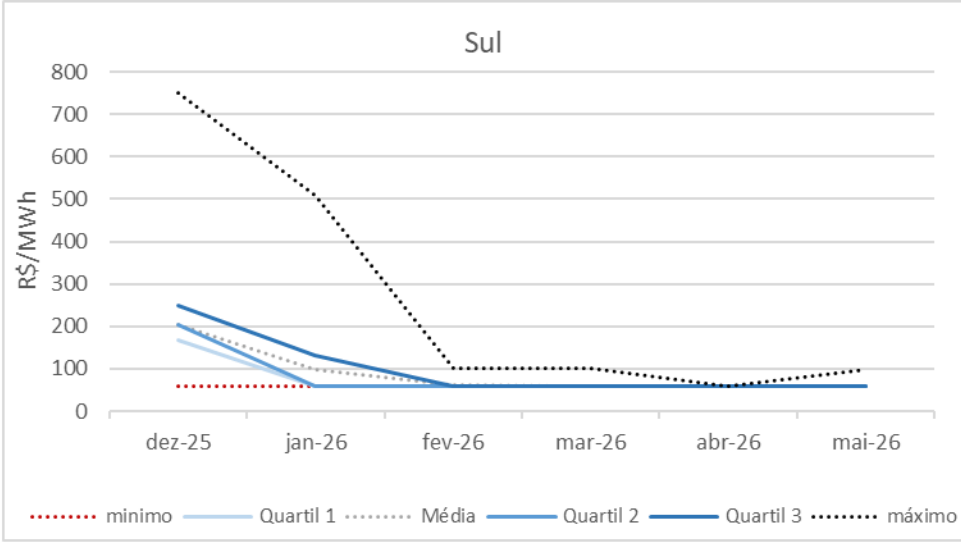
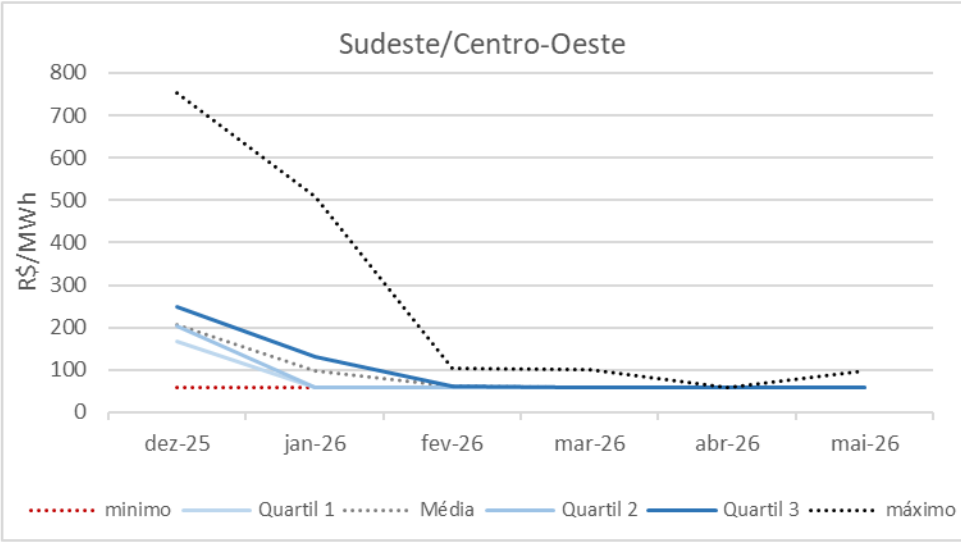
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022/2023



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
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