



14/10/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
13/out/25	R\$ 279,56/MWh	R\$ 279,47/MWh	R\$ 258,21/MWh	R\$ 279,04/MWh
14/out/25	R\$ 273,92/MWh	R\$ 273,91/MWh	R\$ 252,42/MWh	R\$ 273,89/MWh
Projeção out/25	R\$ 297/MWh	R\$ 297/MWh	R\$ 284/MWh	R\$ 297/MWh
Projeção nov/25	R\$ 319/MWh	R\$ 319/MWh	R\$ 319/MWh	R\$ 319/MWh
Projeção dez/25	R\$ 289/MWh	R\$ 289/MWh	R\$ 289/MWh	R\$ 289/MWh

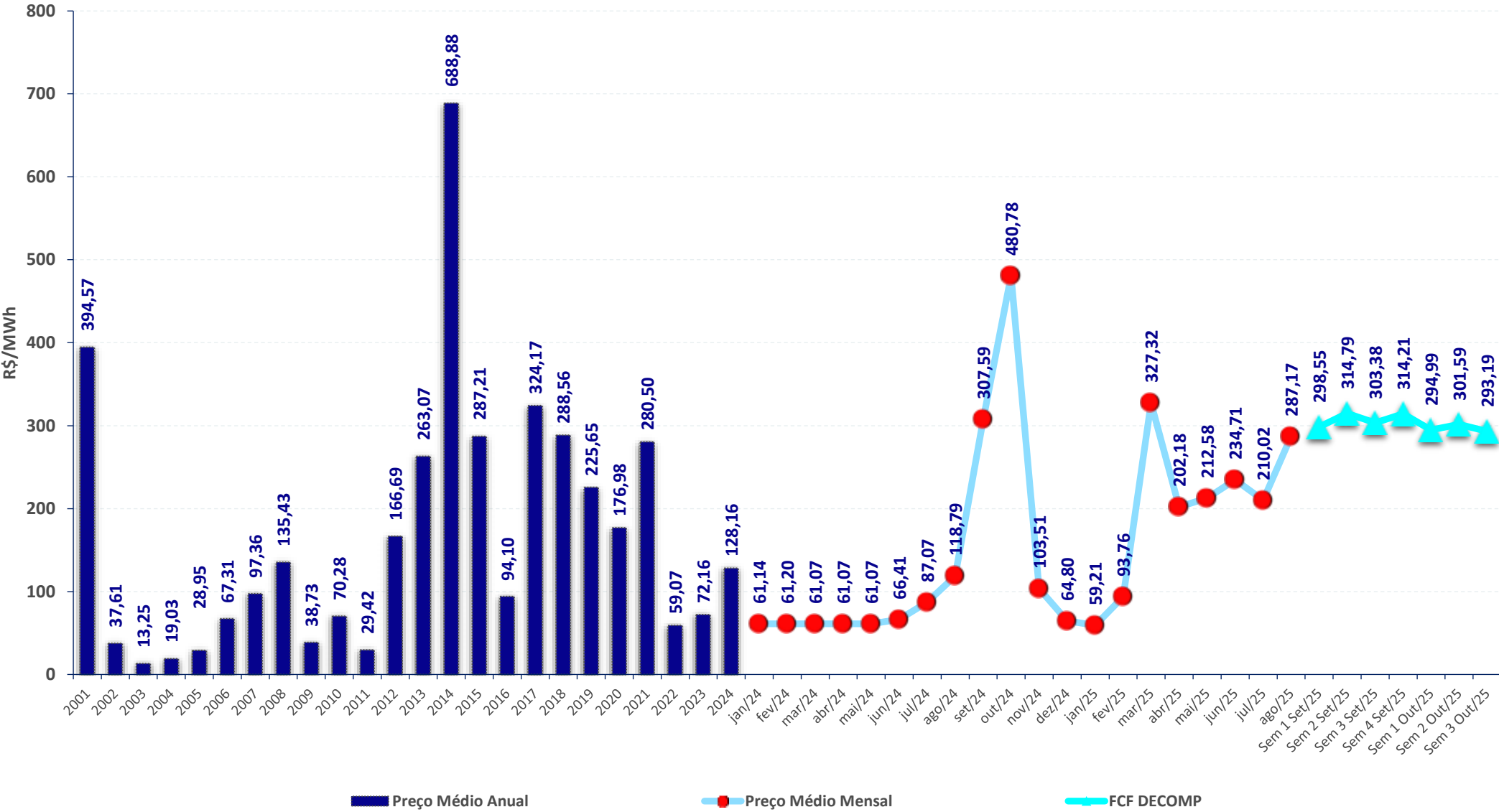
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 13/out/25	47%	96%	40%	55%	63%
Expectativa out/25	54%	116%	36%	65%	73%

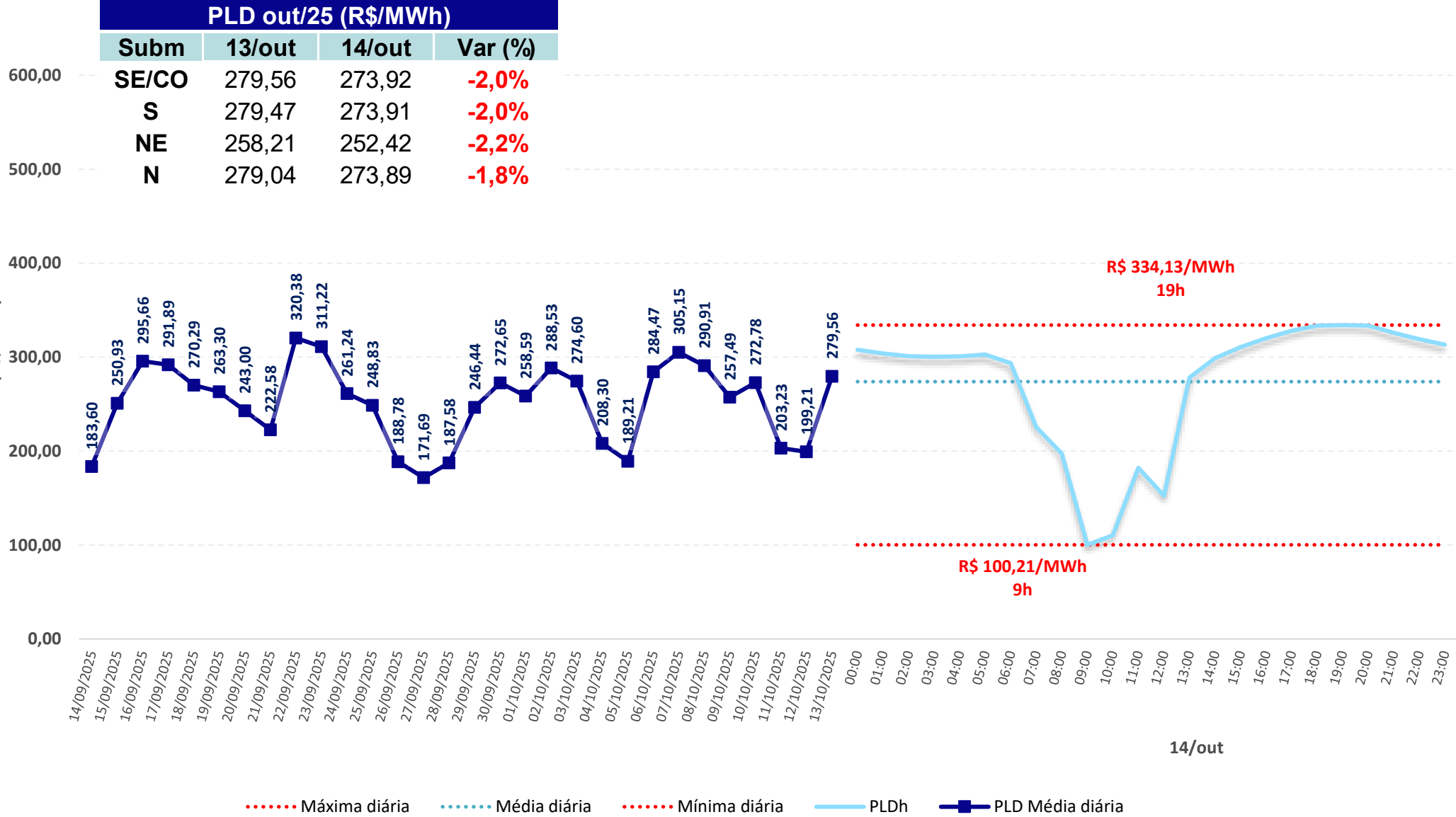
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 13/out/25	47,3%	90,6%	52%	79,7%	52,9%
Expectativa final de out/25	45,8%	94,1%	48,6%	68,7%	50,9%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 13/out/25	61,8%	66,7%
Expectativa out/25	64%	68,9%
Projeção 2025 (RV1 Out.)	82,6%	82,6%

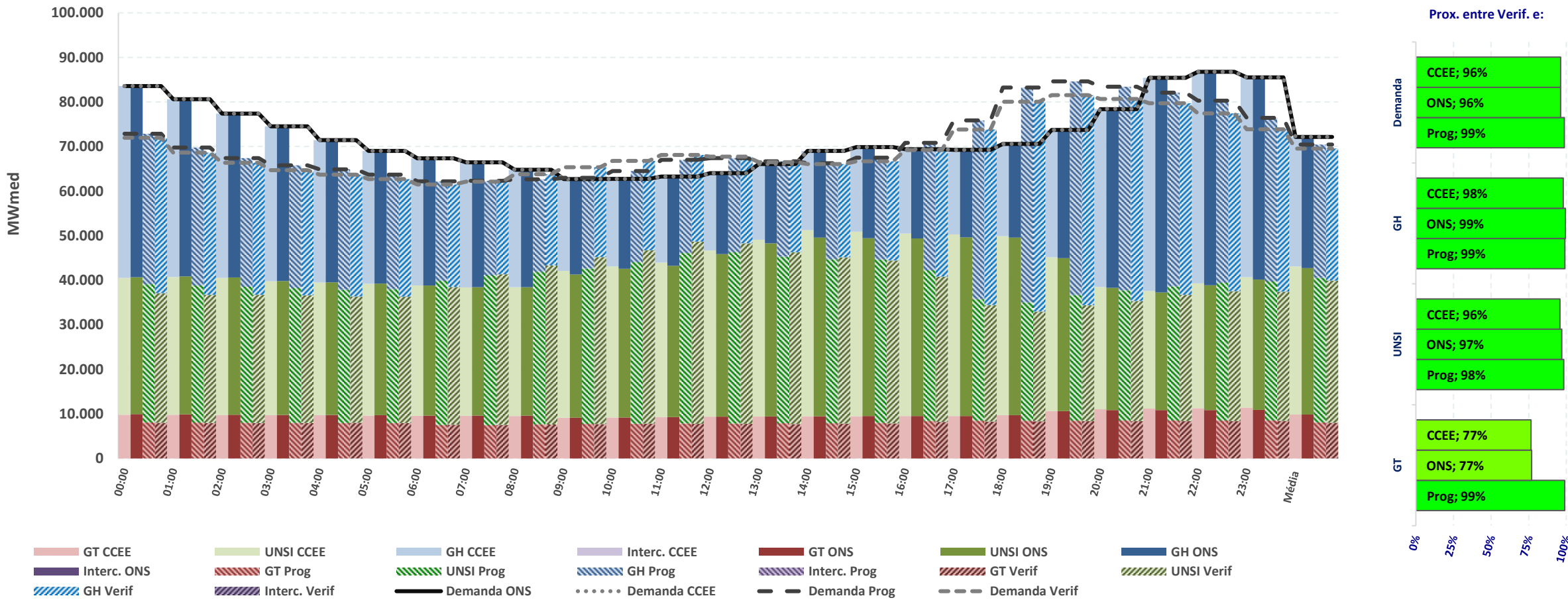
Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa out/25	R\$ 4 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2025	R\$ 679 MM	R\$ 26 MM

1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. geração eólica
11. geração fotovoltaica
12. importação/exportação
13. demanda máxima
14. precipitação
15. disponibilidade de água do solo
16. temperatura
17. projeções para os próximos meses
 - 17.1. PLD
 - 17.2. ENA
 - 17.3. armazenamento
 - 17.4. balanço operativo
 - 17.5. GSF
 - 17.6. encargos
 - 17.7. bandeira tarifária





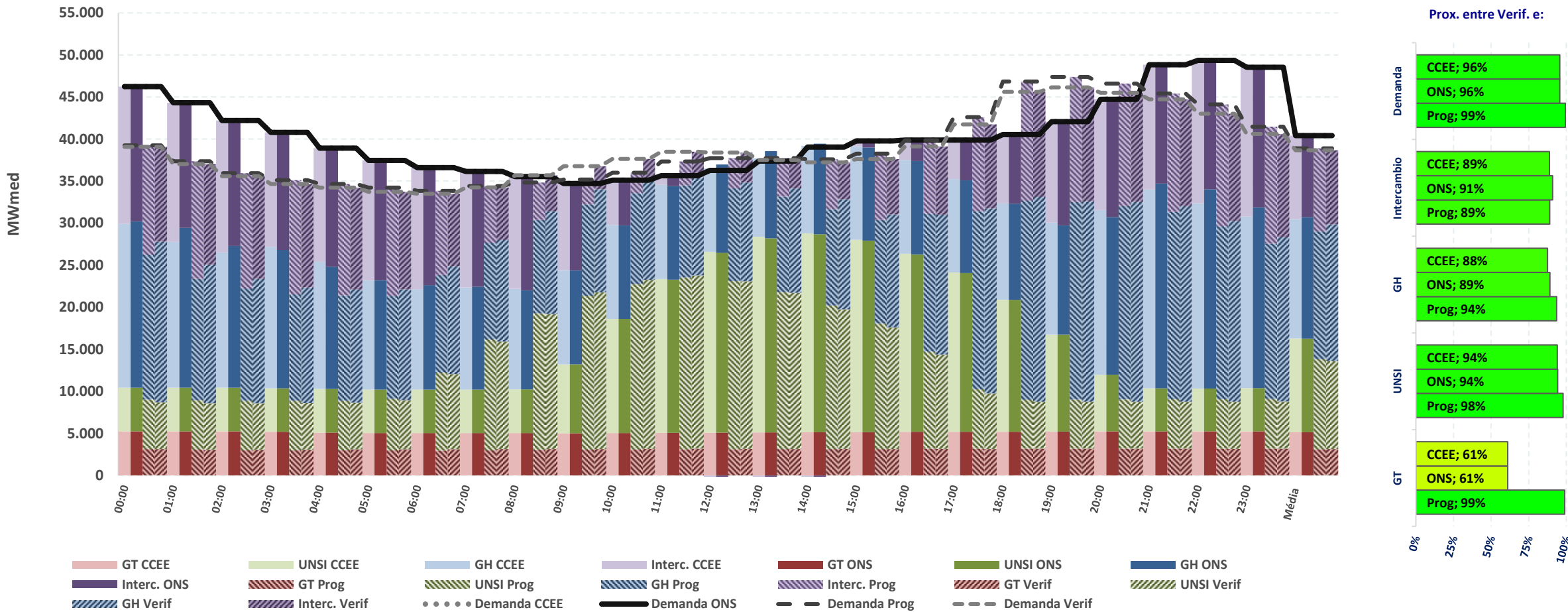
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	9.874	33.247	29.047	0	72.167
Caso ONS	9.840	32.860	29.466	0	72.167
Programação	8.082	32.436	29.933	0	70.452
Verificado	7.997	31.899	29.648	0	69.545



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

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

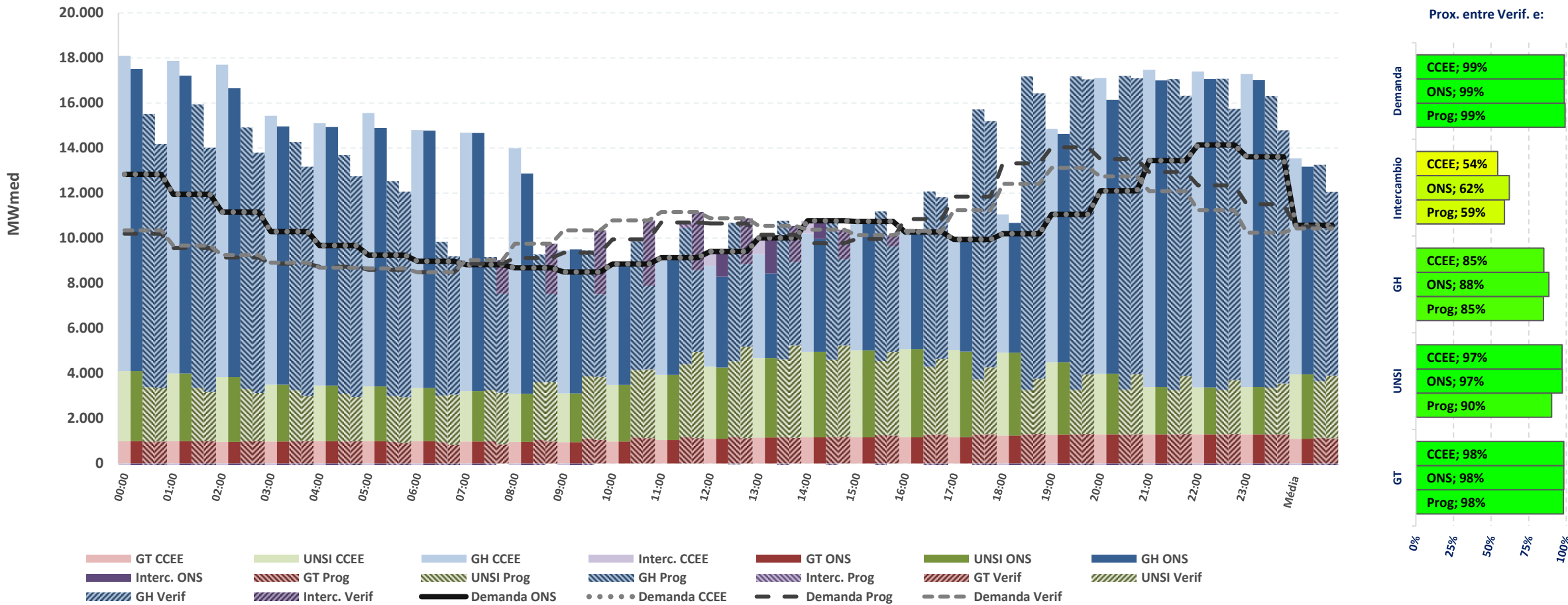
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	5.142	11.144	14.203	9.924	40.413
Caso ONS	5.142	11.115	14.459	9.695	40.412
Programação	3.106	10.706	15.184	9.907	38.903
Verificado	3.140	10.477	16.228	8.814	38.659



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

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

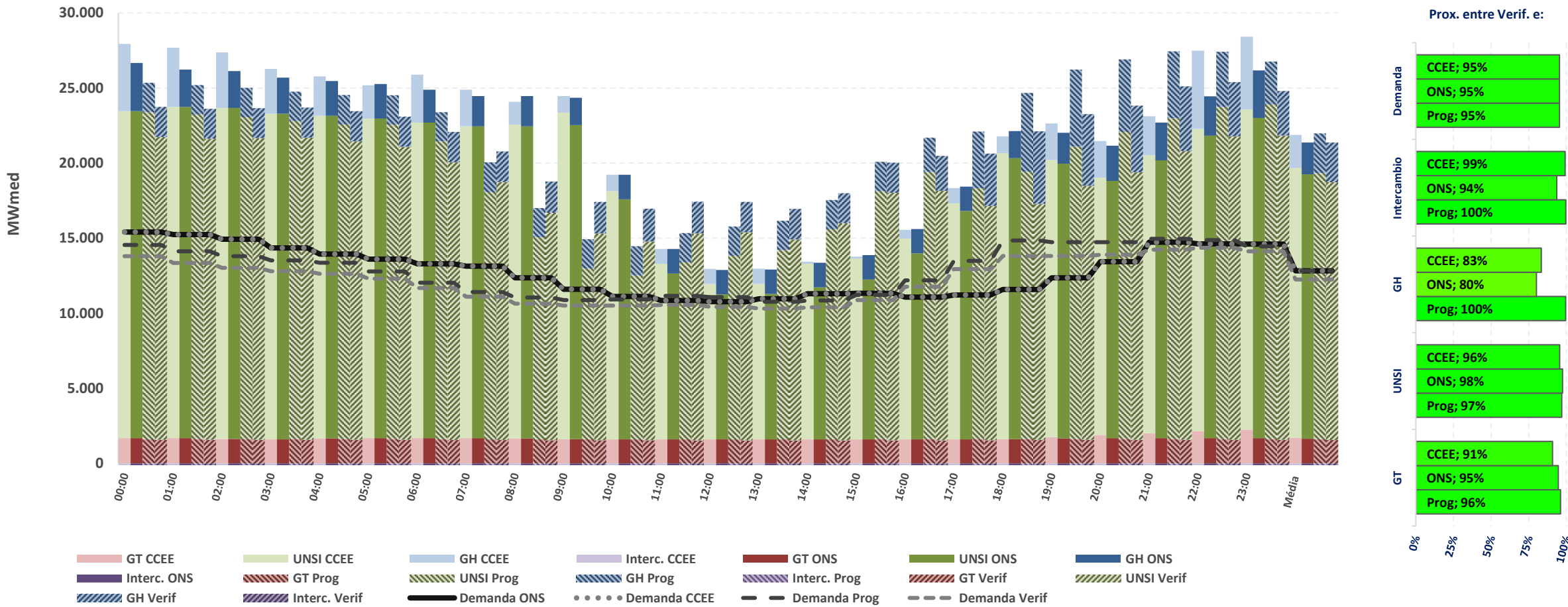
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.102	2.862	9.578	-2.964	10.577
Caso ONS	1.102	2.857	9.213	-2.595	10.577
Programação	1.143	2.510	9.606	-2.738	10.521
Verificado	1.121	2.782	8.146	-1.612	10.436



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

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

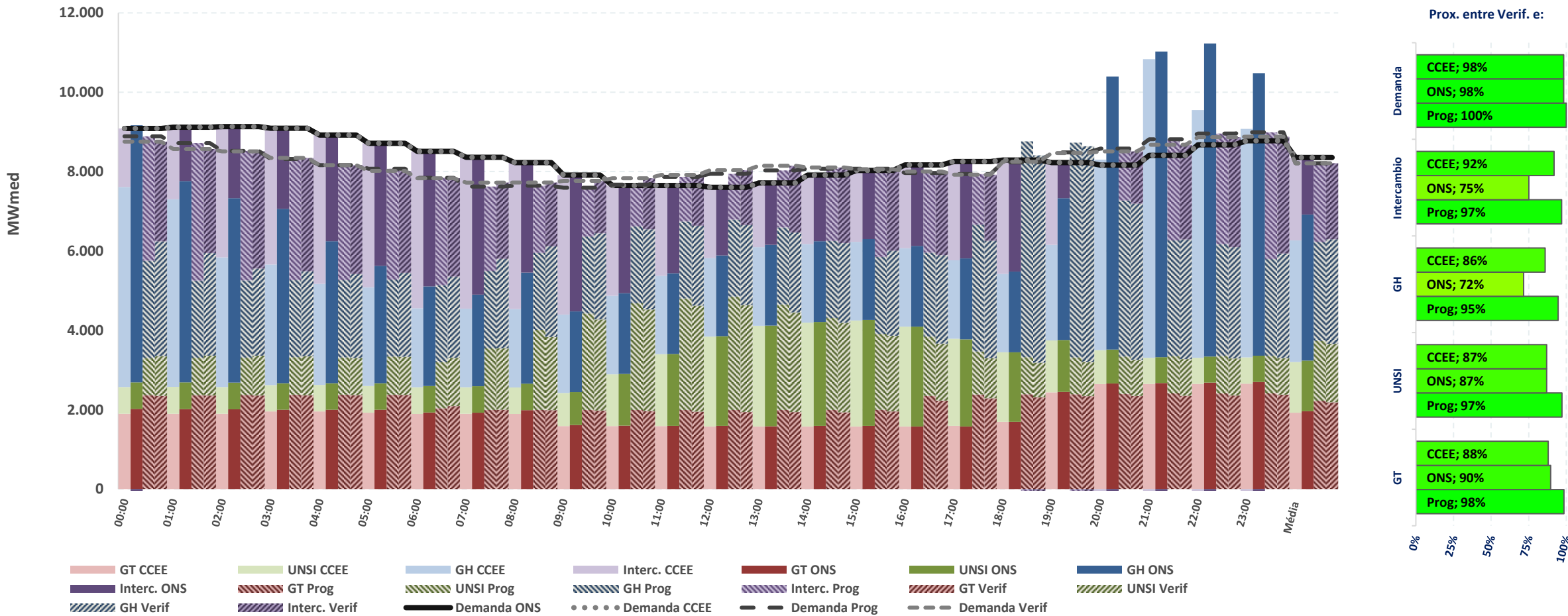
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.705	17.964	2.200	-9.049	12.820
Caso ONS	1.636	17.611	2.115	-8.542	12.820
Programação	1.610	17.707	2.651	-9.150	12.818
Verificado	1.549	17.171	2.639	-9.121	12.239



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

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

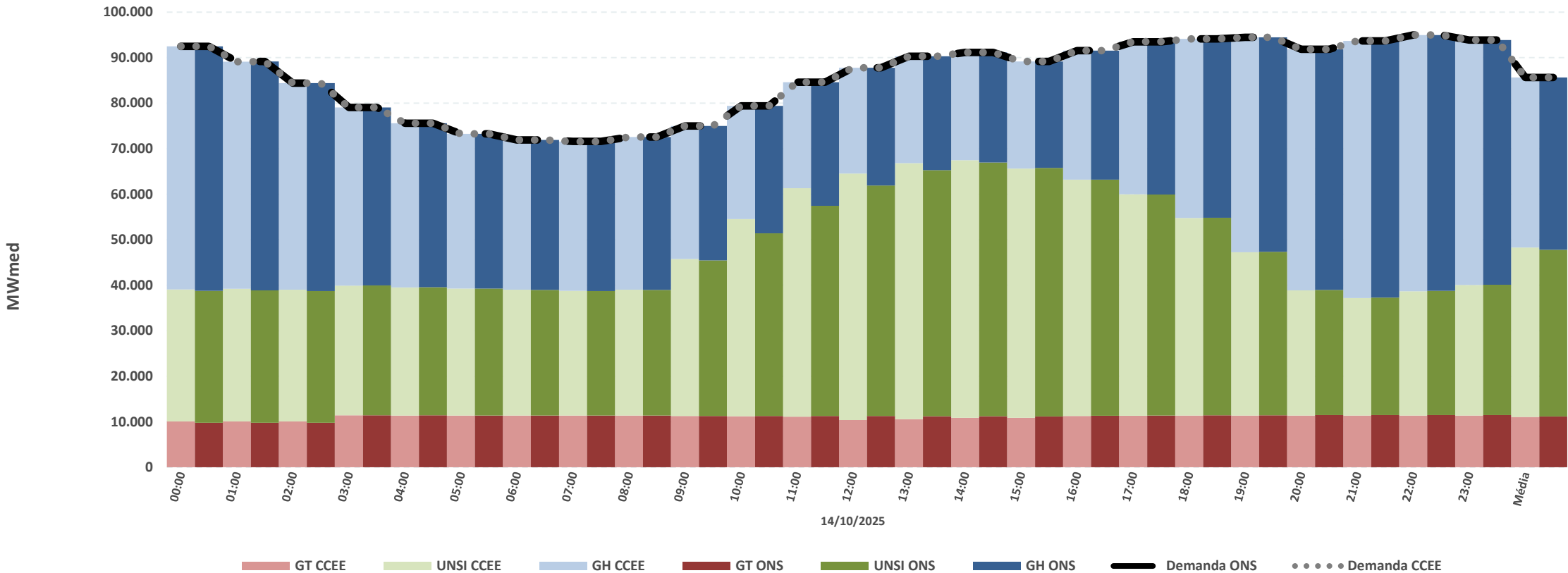
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.925	1.278	3.066	2.089	8.358
Caso ONS	1.960	1.278	3.678	1.442	8.358
Programação	2.223	1.513	2.492	1.981	8.209
Verificado	2.188	1.469	2.635	1.919	8.212



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

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

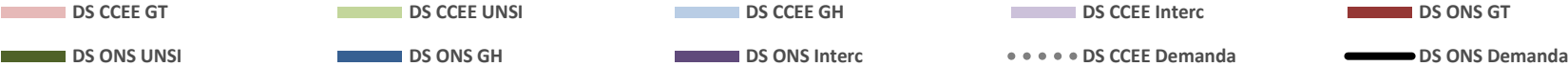
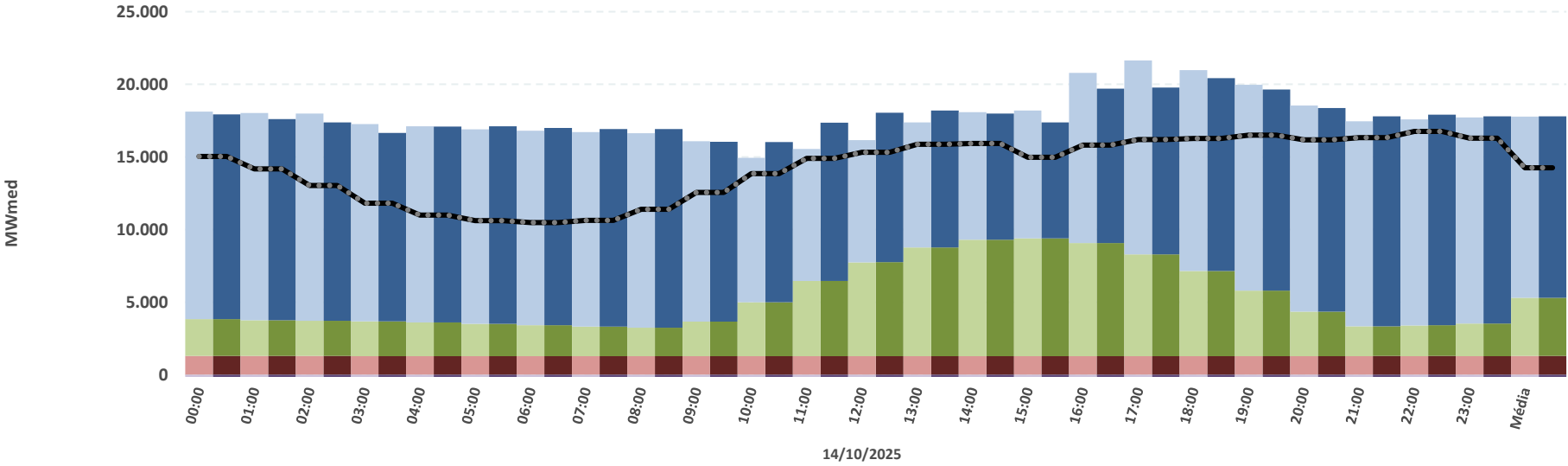
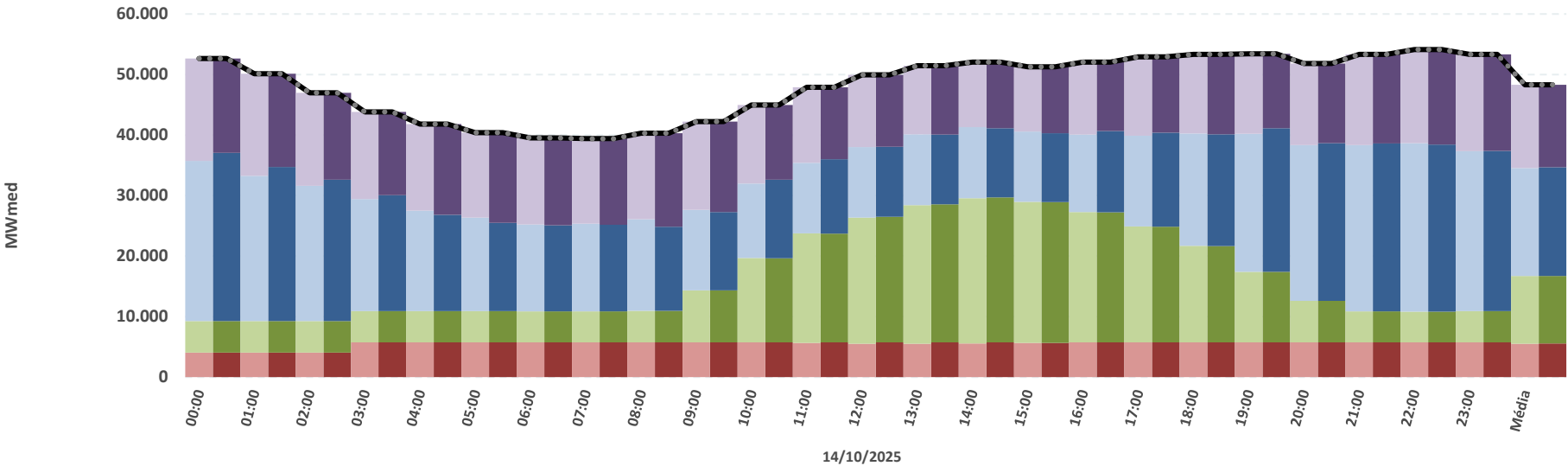
	Média diária [MW médios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	11.062	37.217	37.365	85.644
Caso ONS	11.141	36.627	37.876	85.645



* 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*	48.293	48.294
	Interc.	13.768	13.601
	GH	17.833	17.996
	UNSI	11.191	11.163
	GT	5.502	5.535
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	14.245	14.245
	Interc.	-3.528	-3.546
	GH	12.468	12.484
	UNSI	4.015	4.015
	GT	1.290	1.292

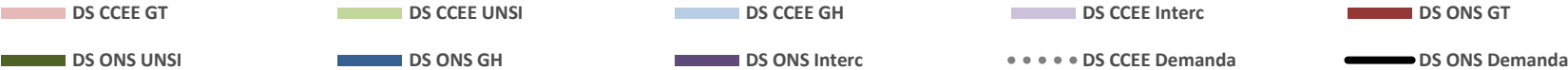
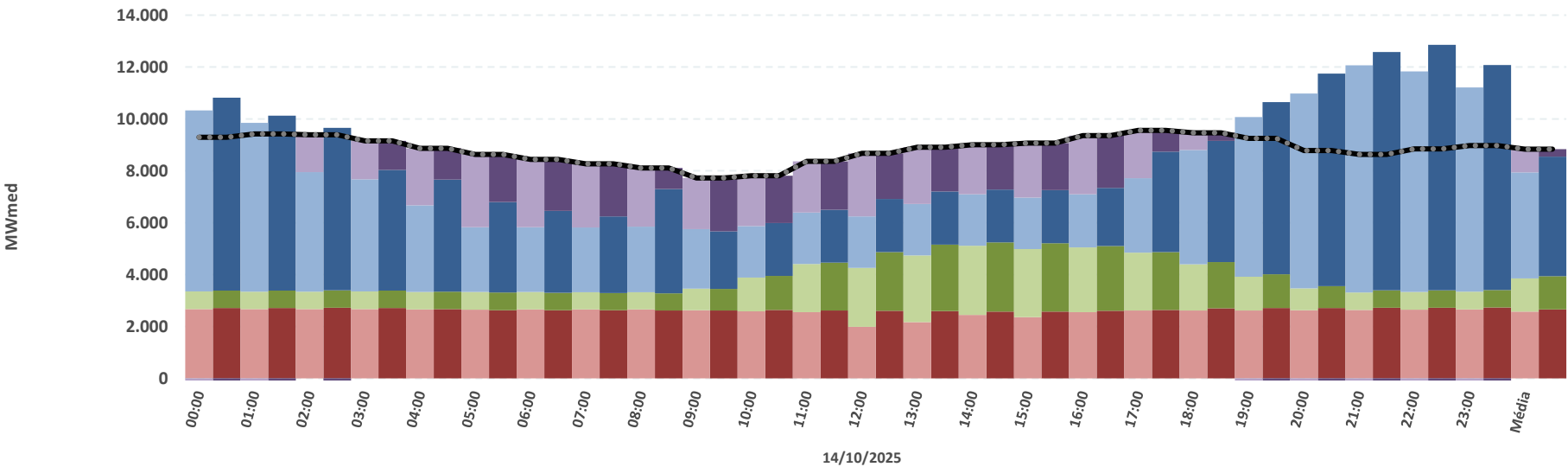
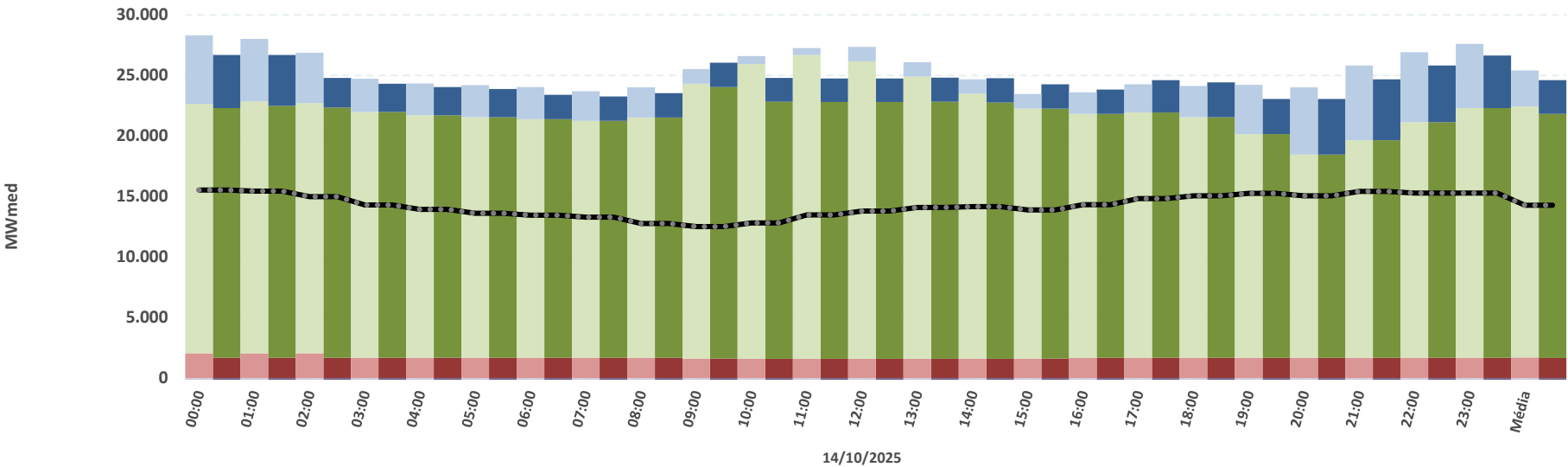


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 14/10/2025

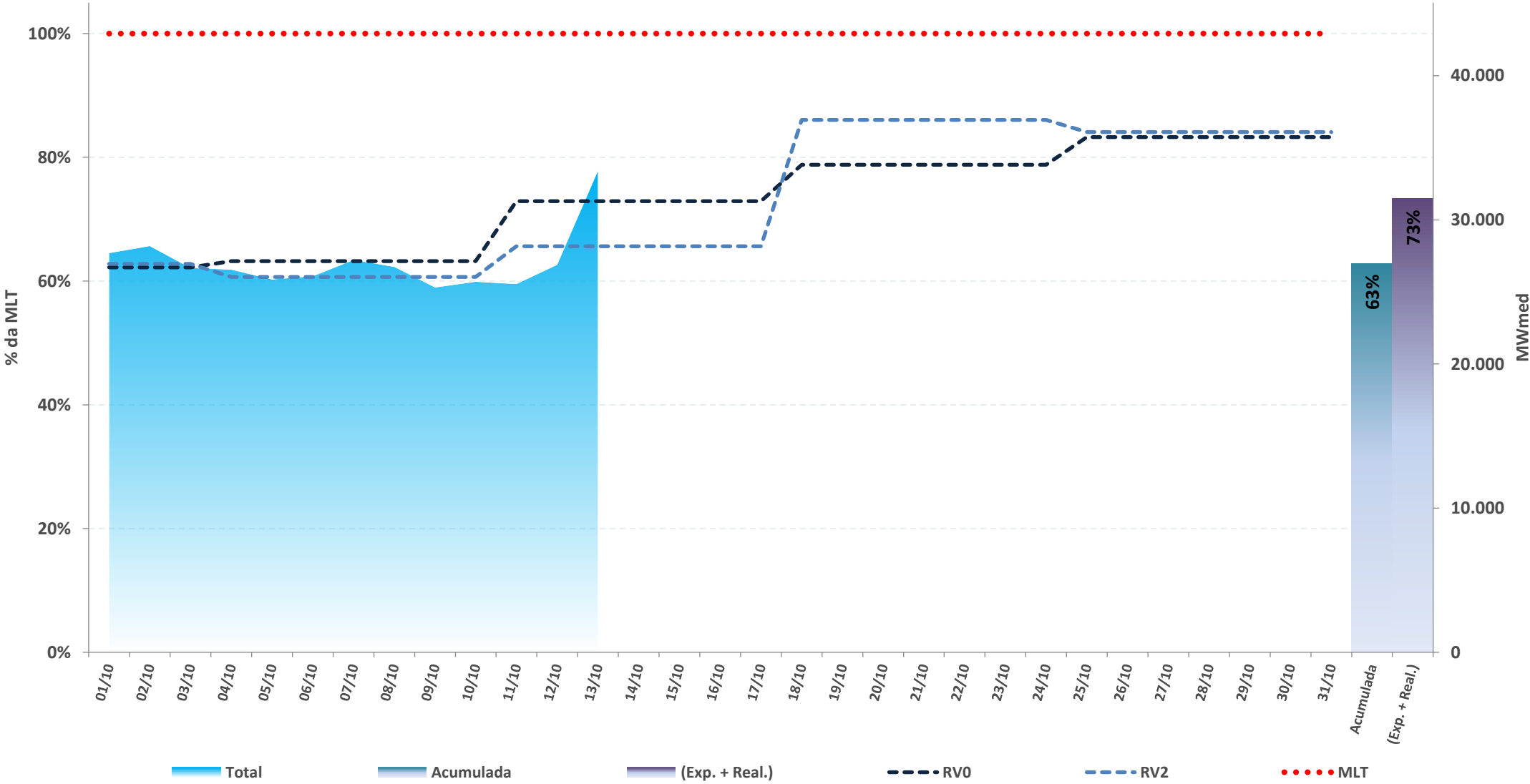
						Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE							
Carga*						14.274	14.274
Interc.						-11.131	-10.344
GH						2.977	2.796
UNSI						20.726	20.165
GT						1.701	1.657
Média diária [MWmédios] – N							
Carga*						8.832	8.832
Interc.						891	290
GH						4.087	4.601
UNSI						1.285	1.285
GT						2.569	2.657



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

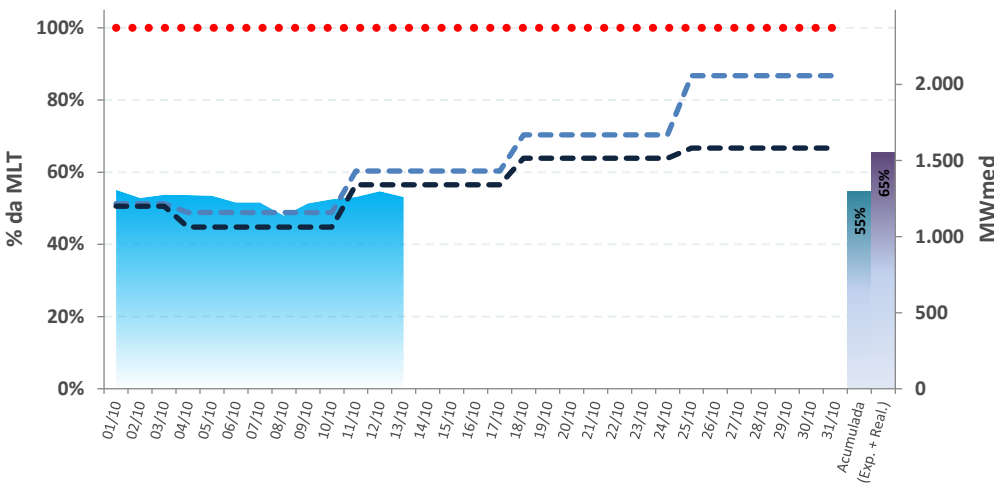


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

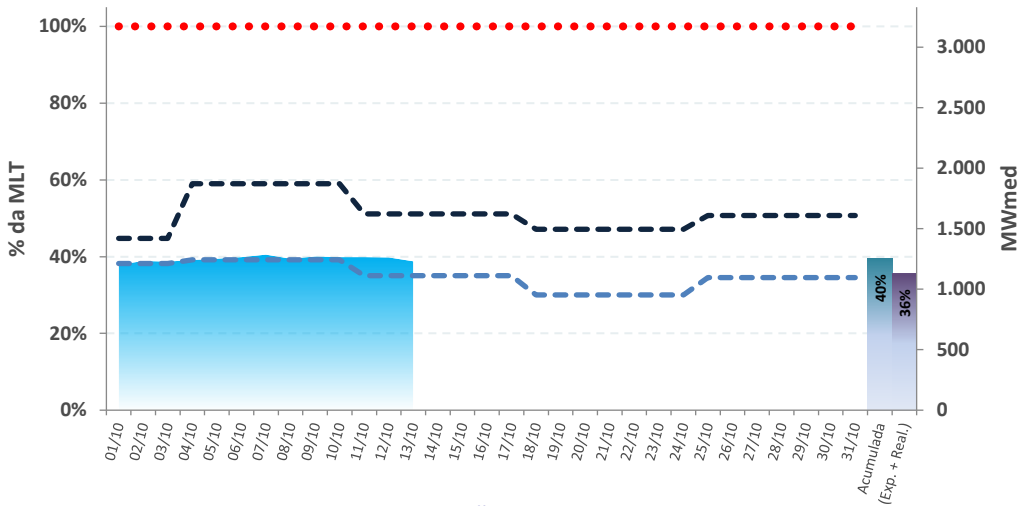
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

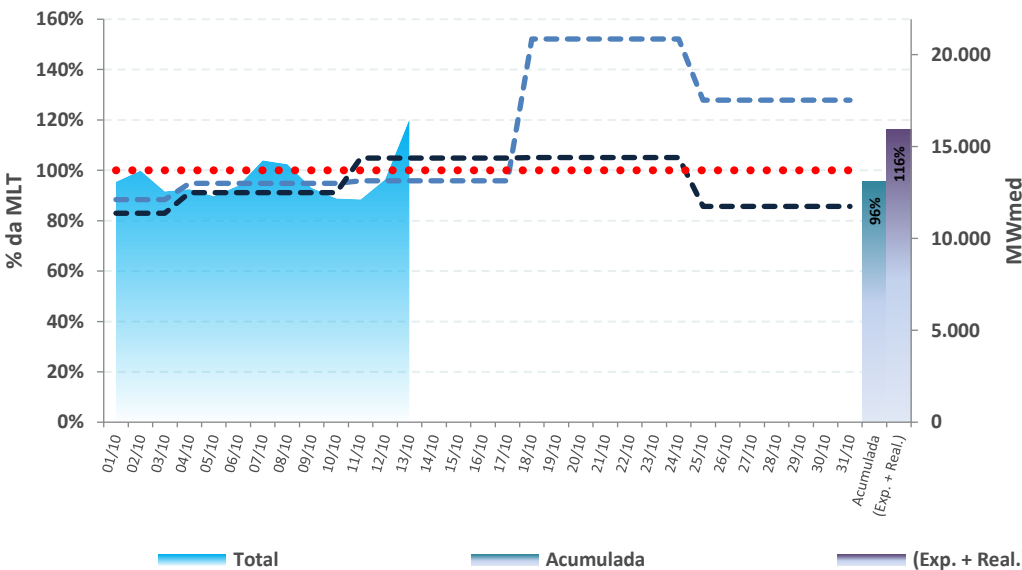
REGIÃO NORTE



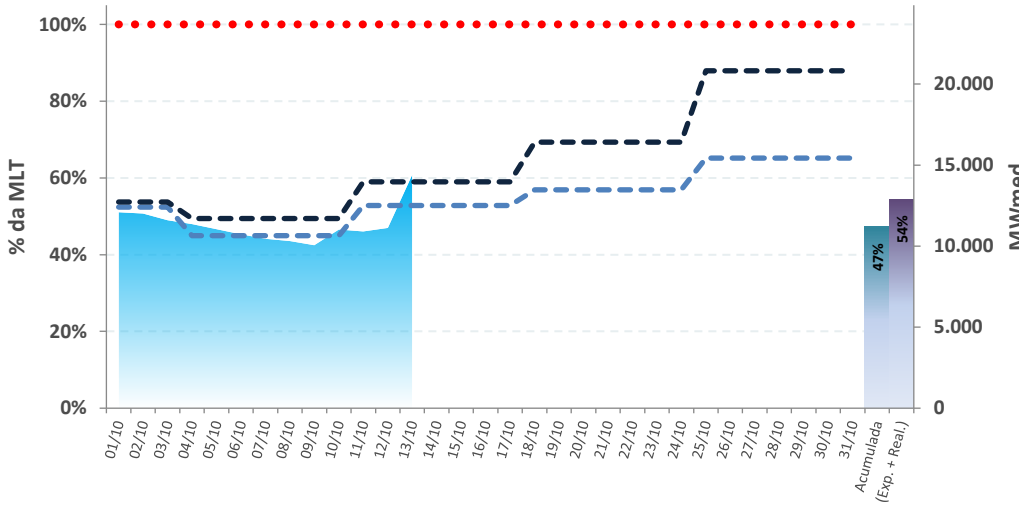
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

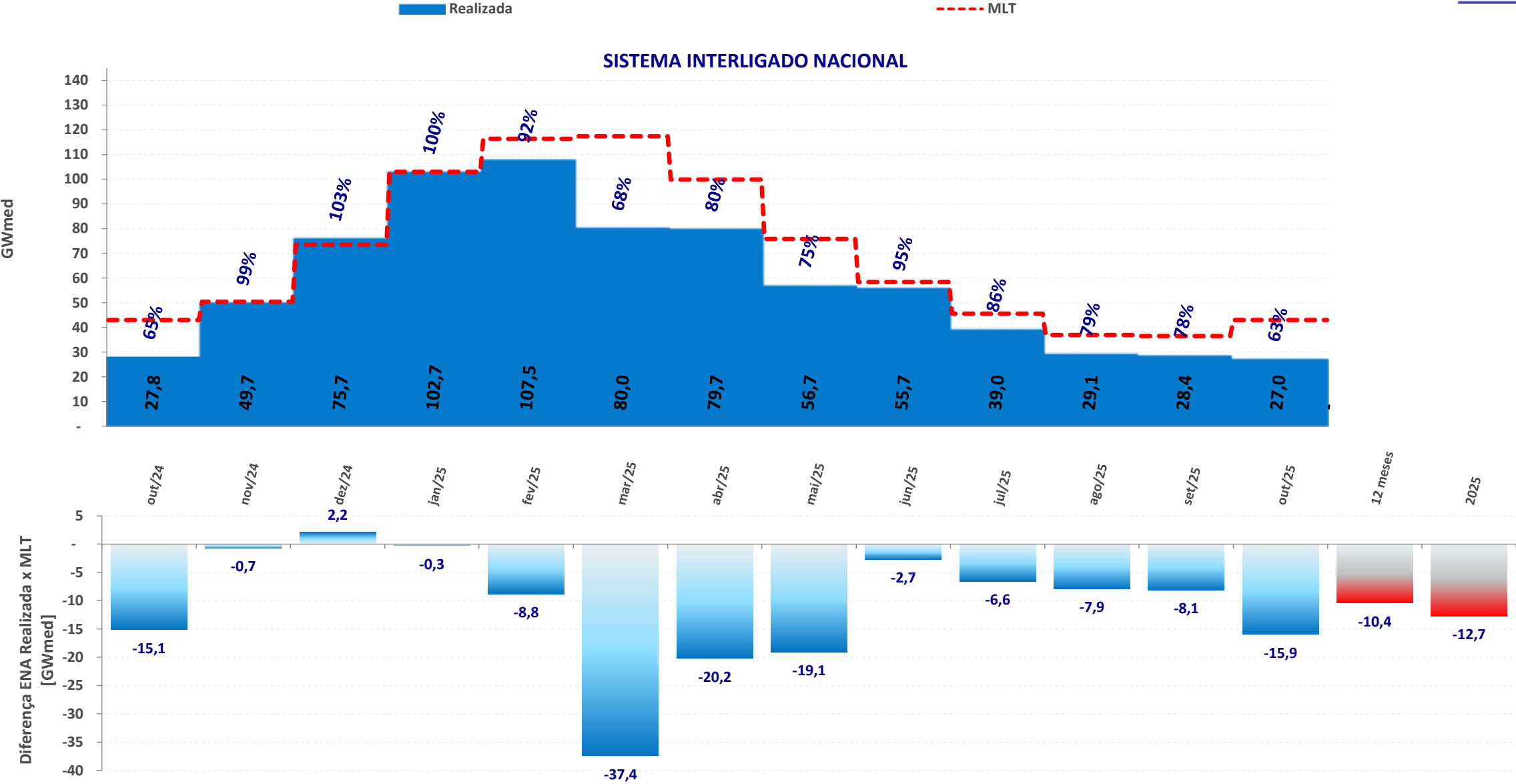


Total Acumulada (Exp. + Real.)

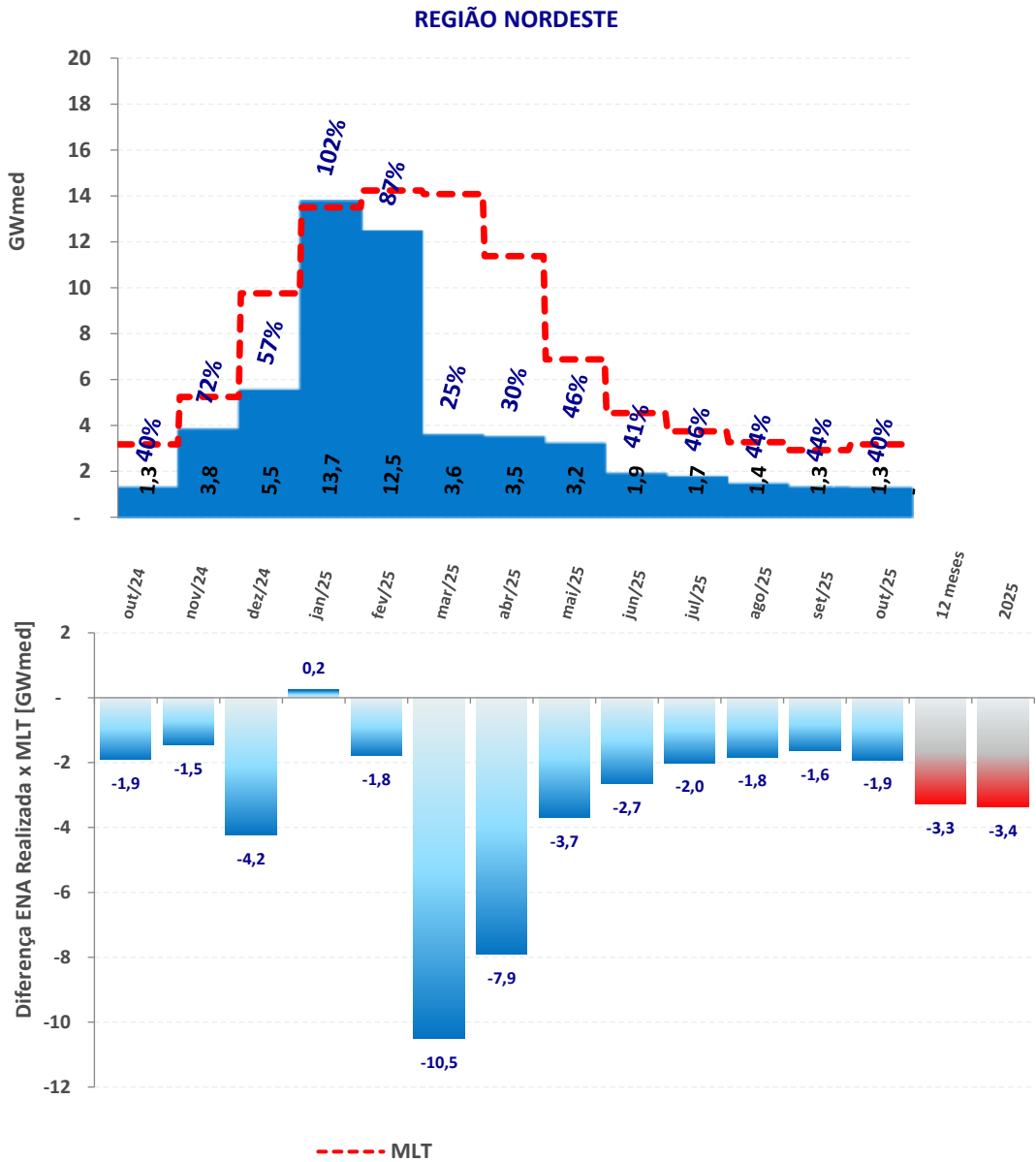
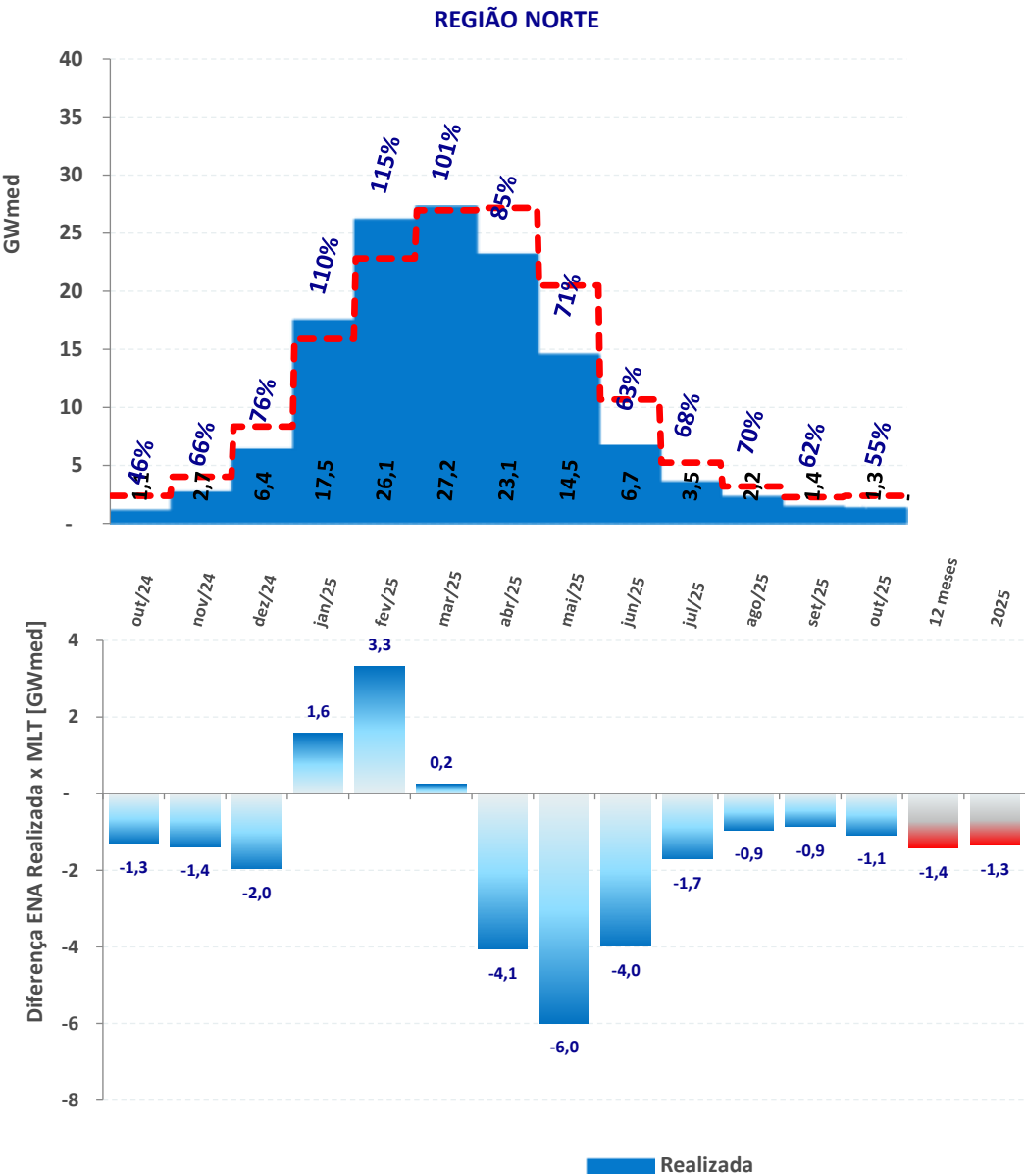
RV0 RV2 MLT

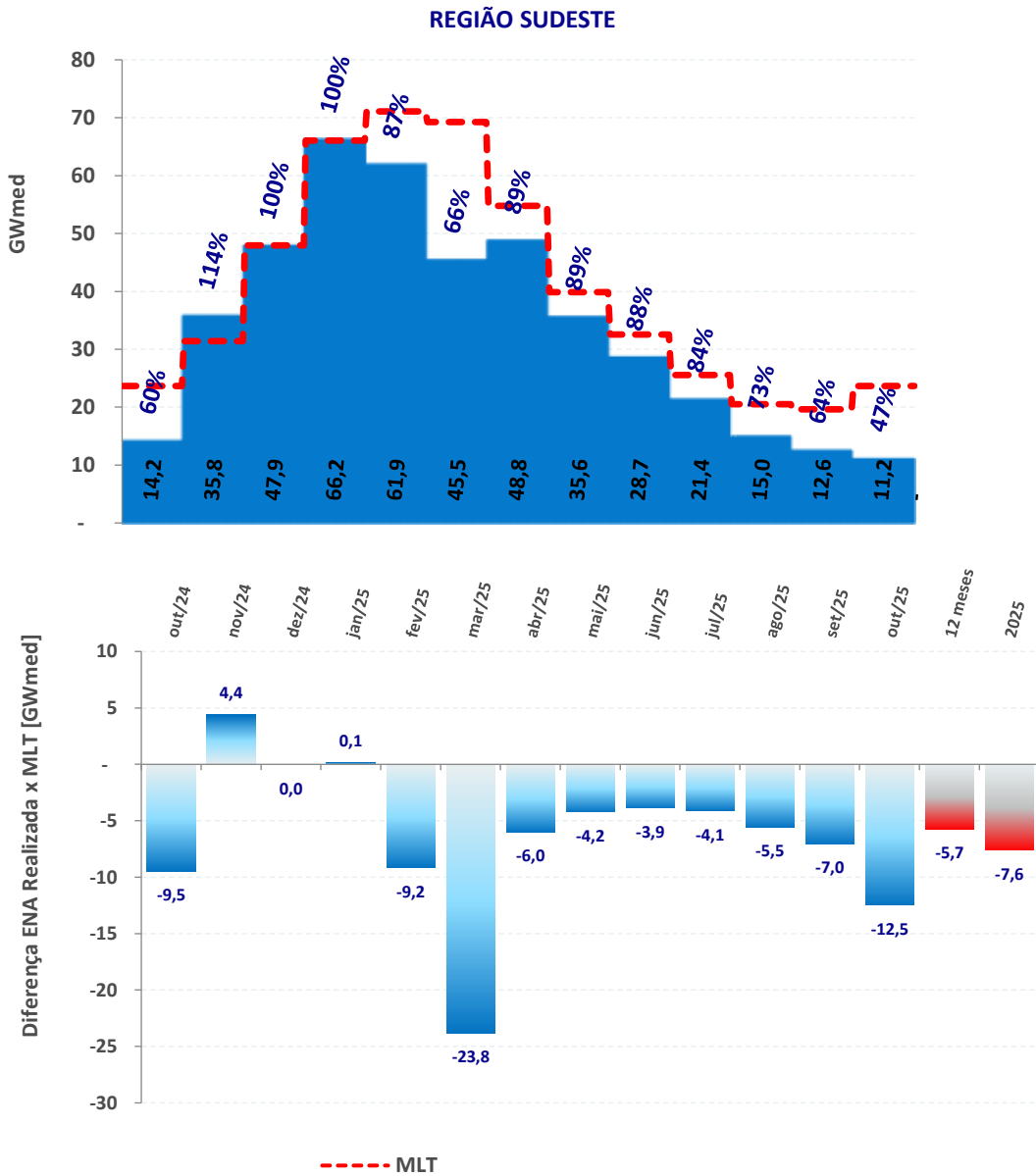
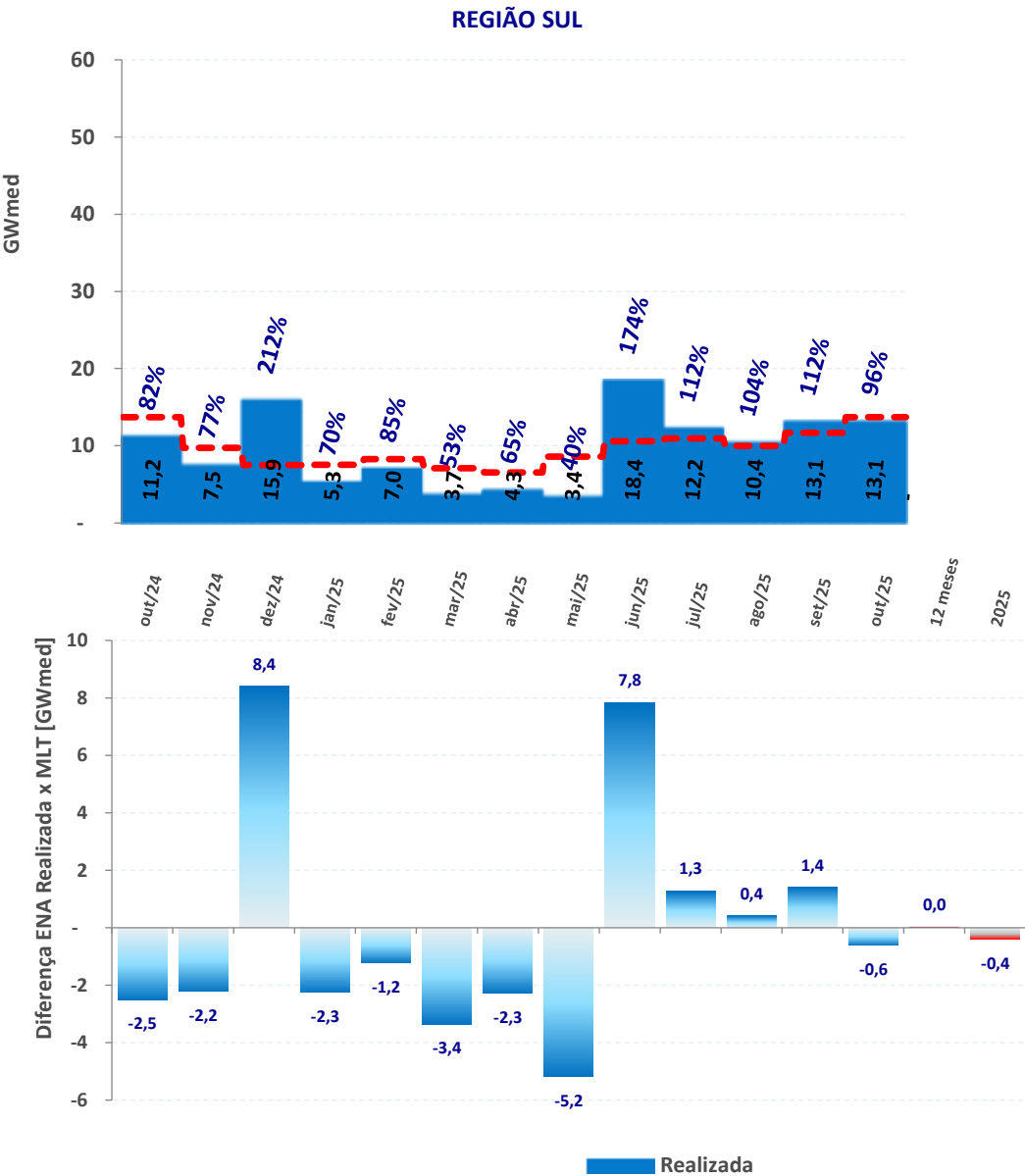
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

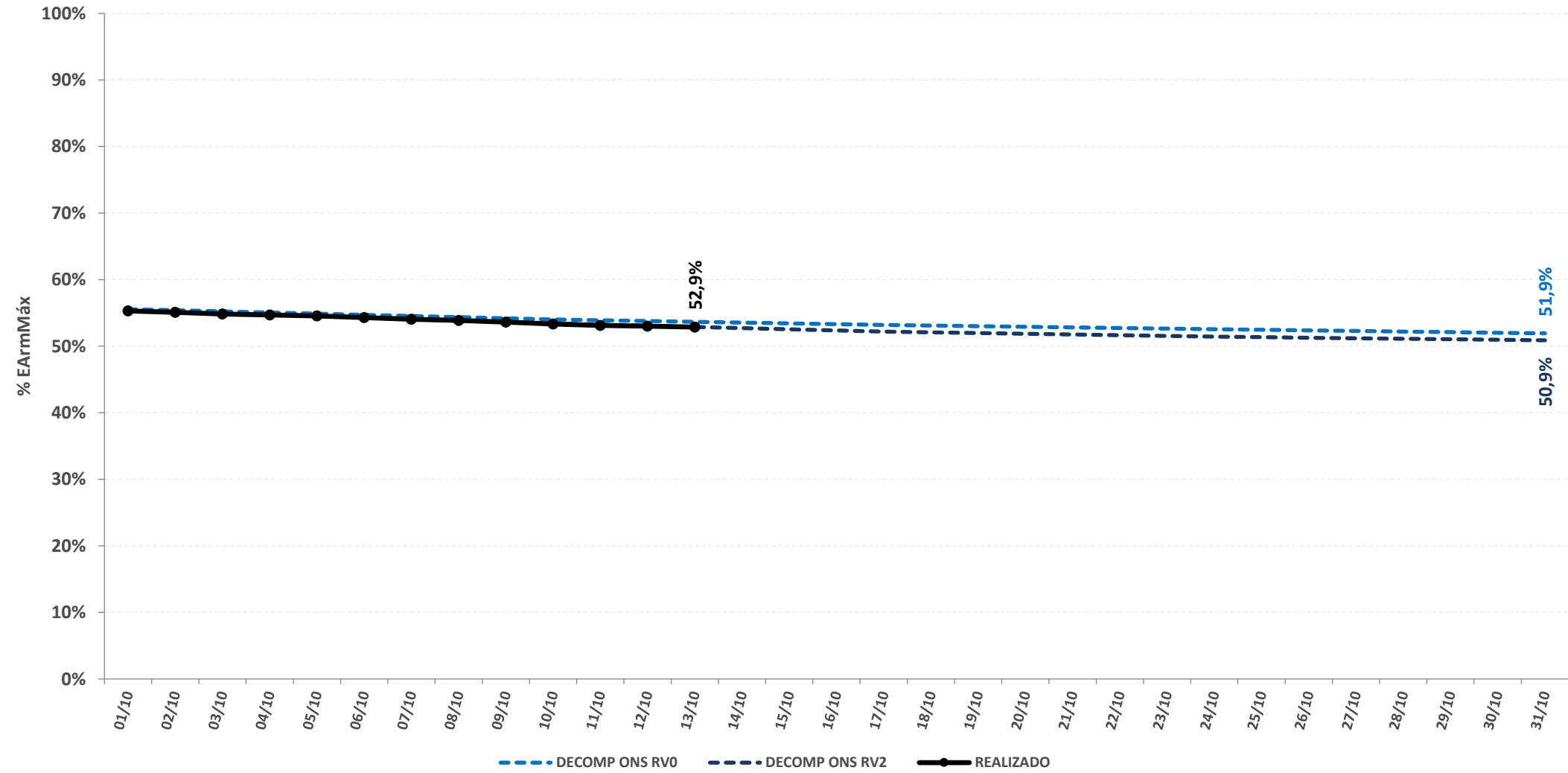


acompanhamento da energia natural afluente

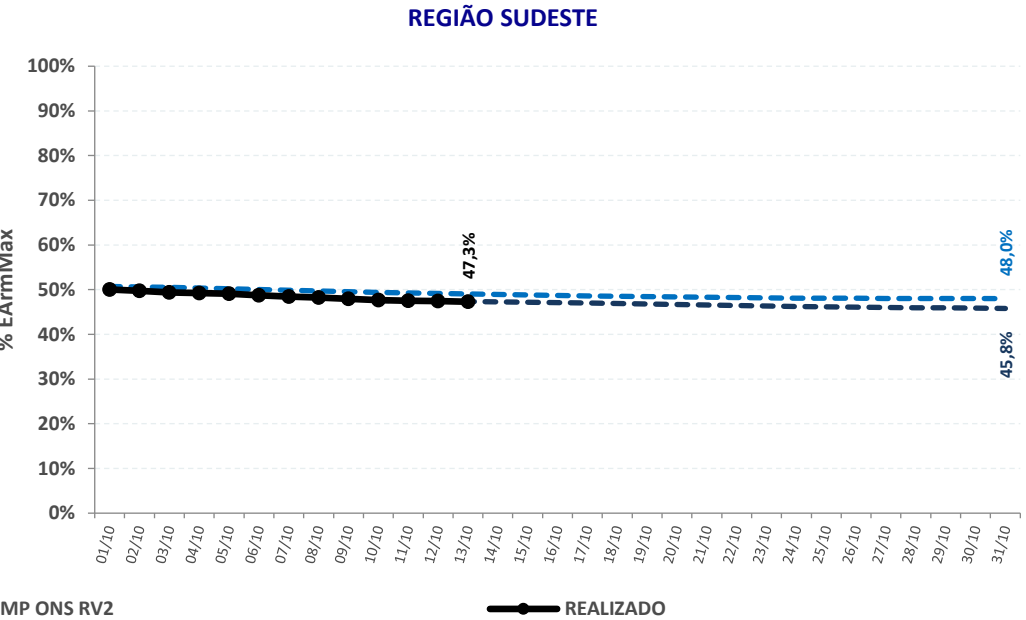
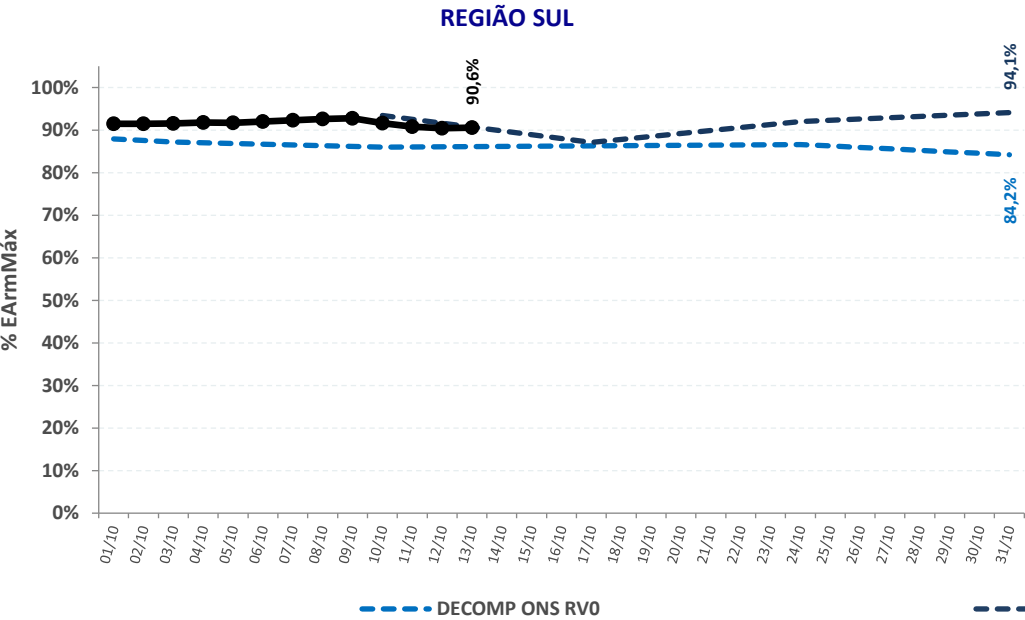
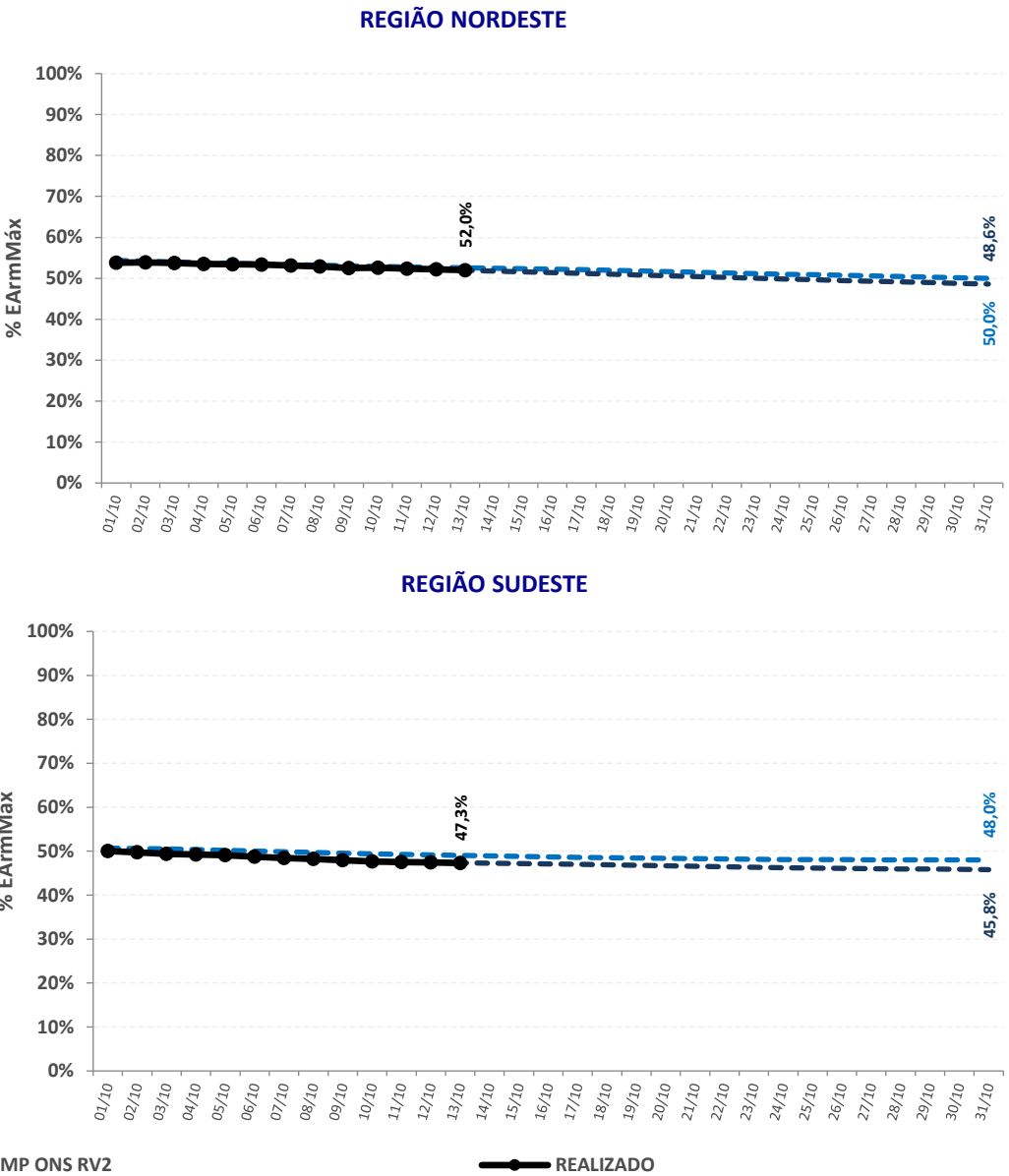
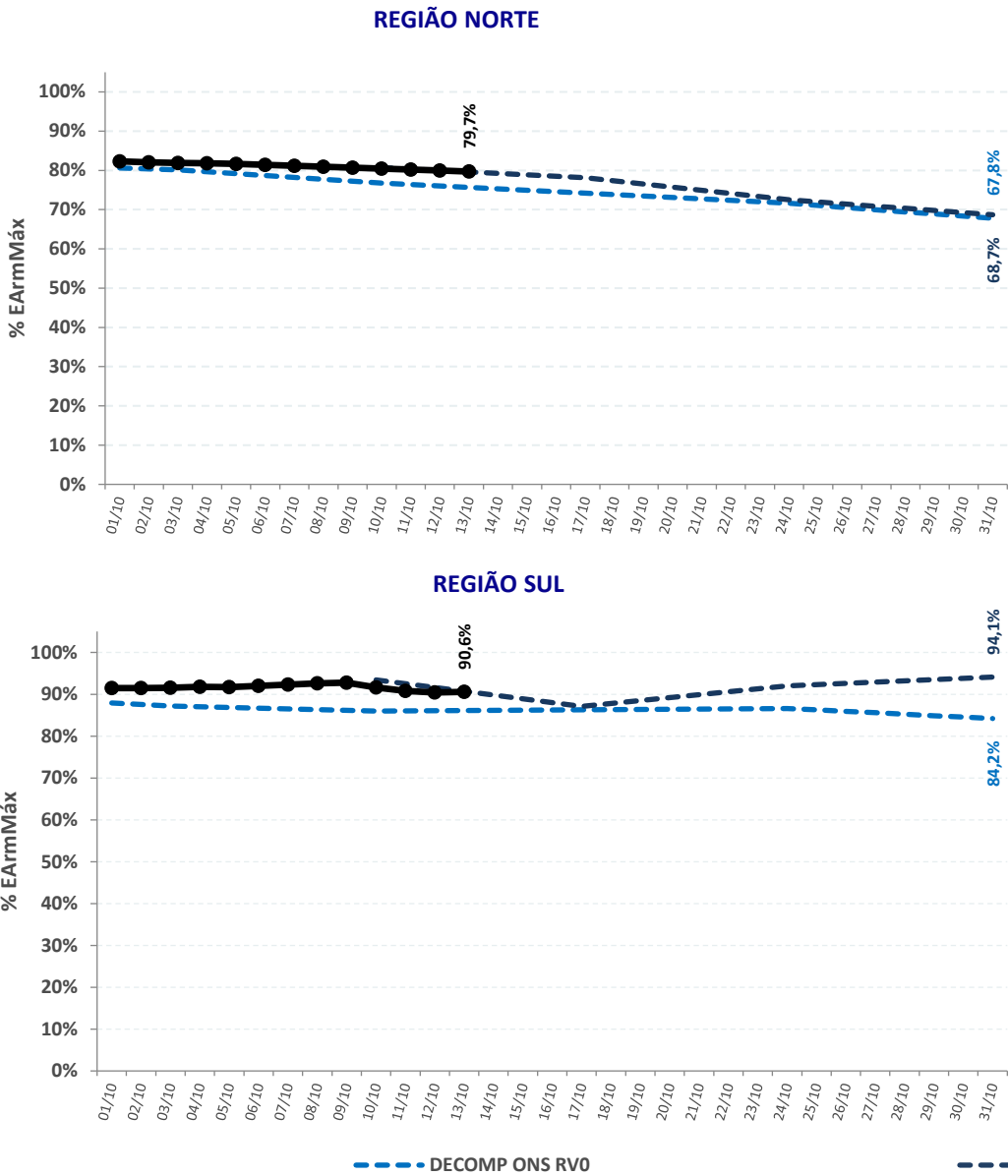


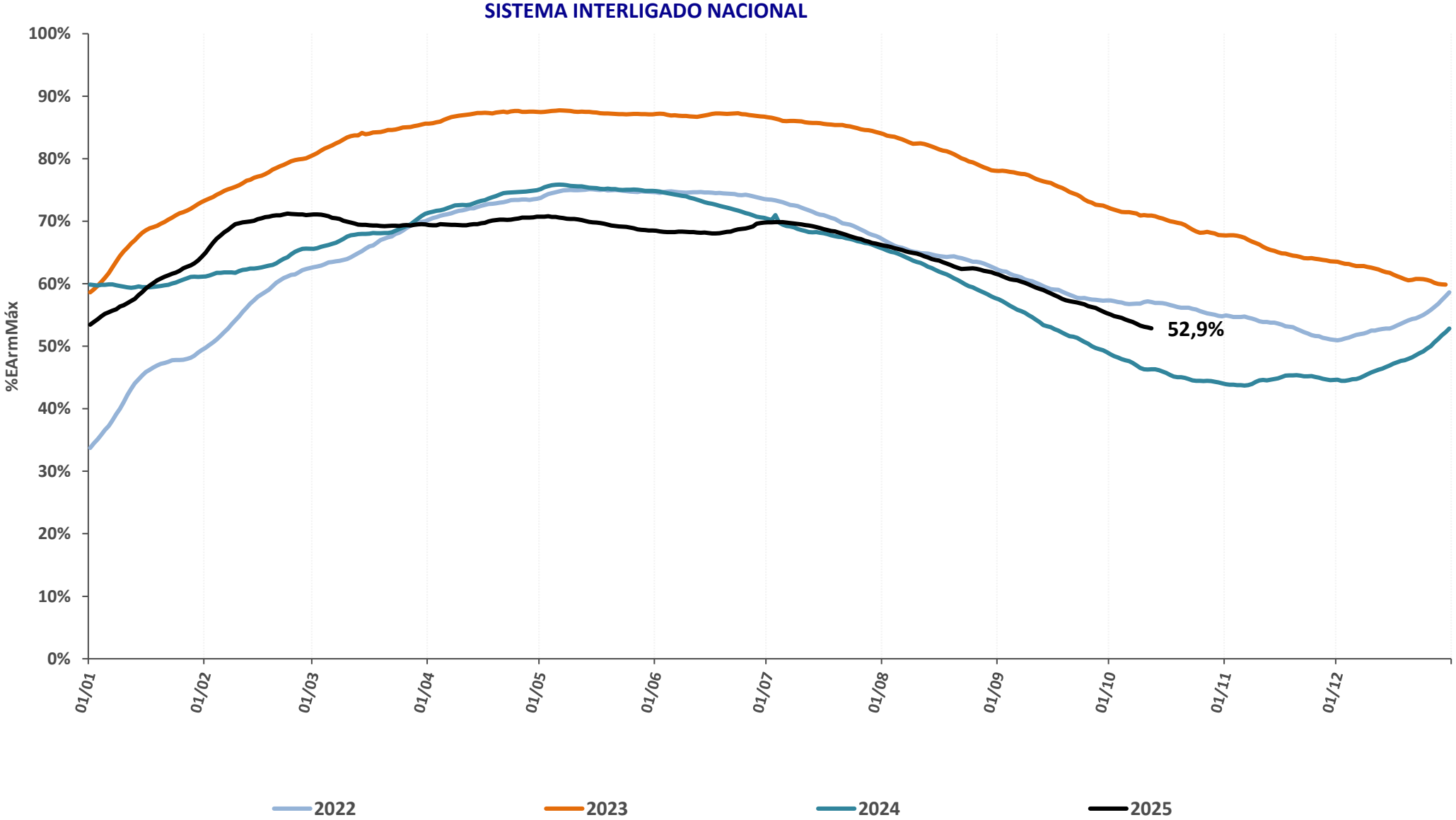


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

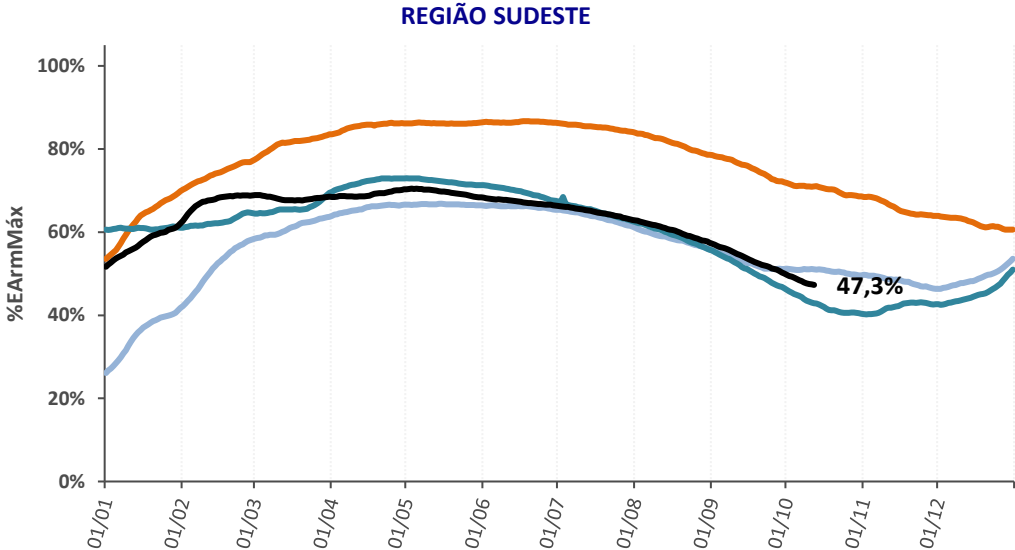
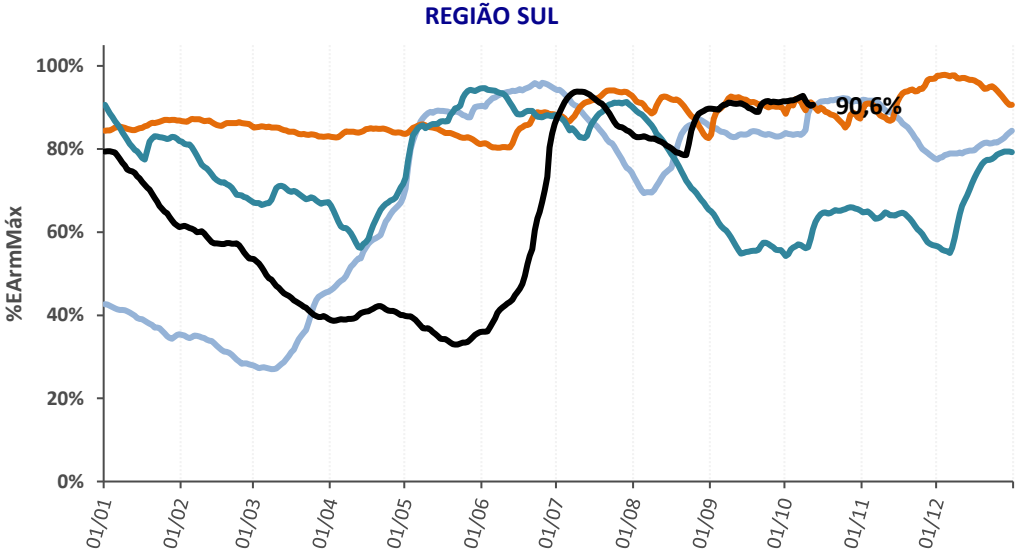
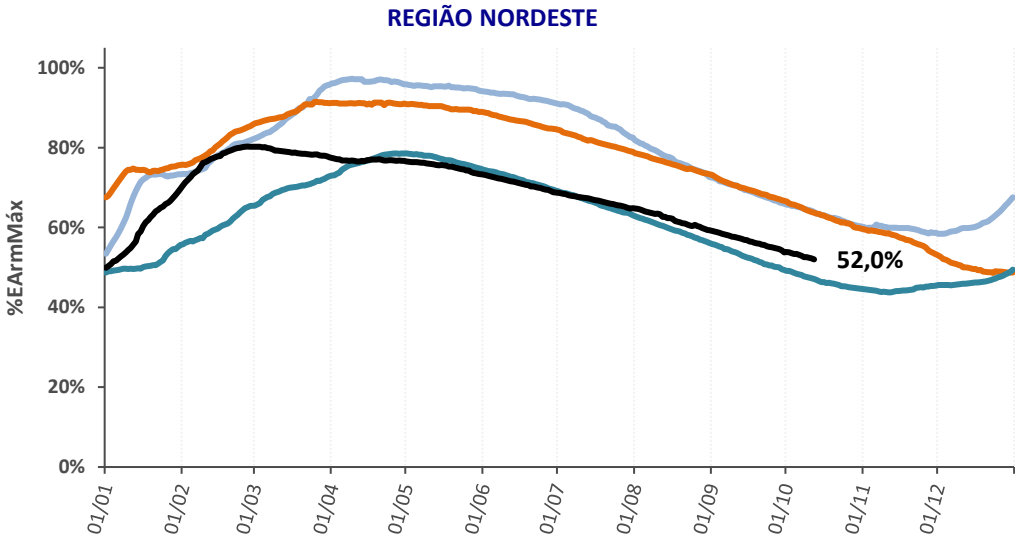
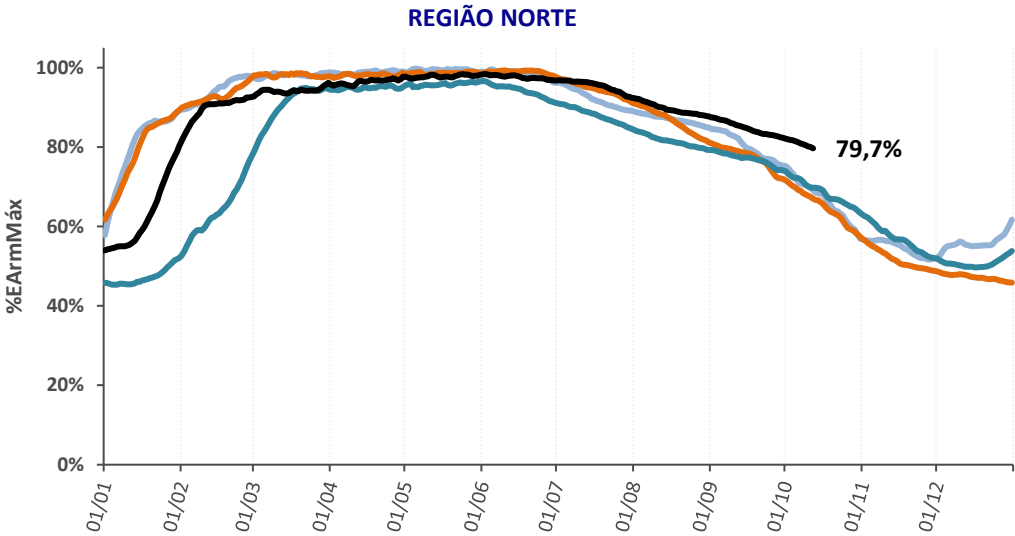


acompanhamento da energia armazenada





histórico de armazenamento dos últimos anos

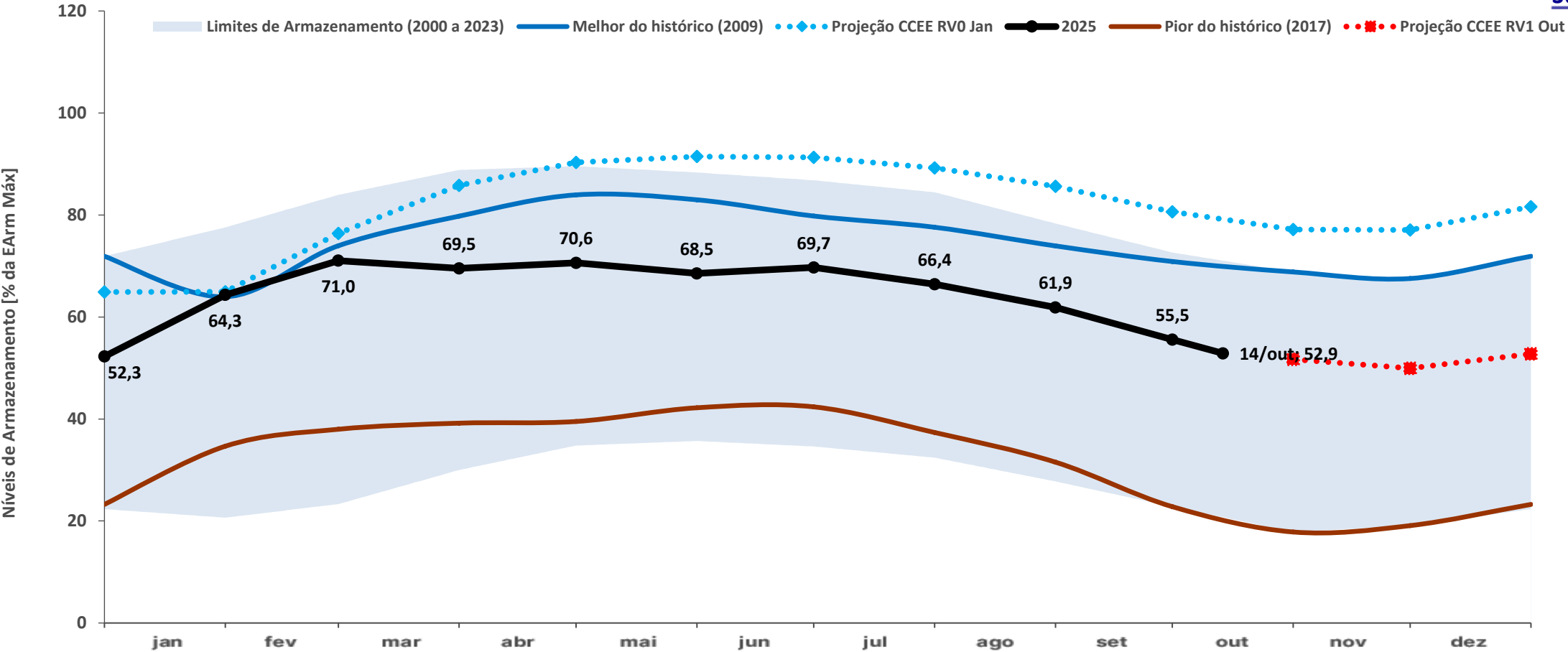


— 2022

— 2023

— 2024

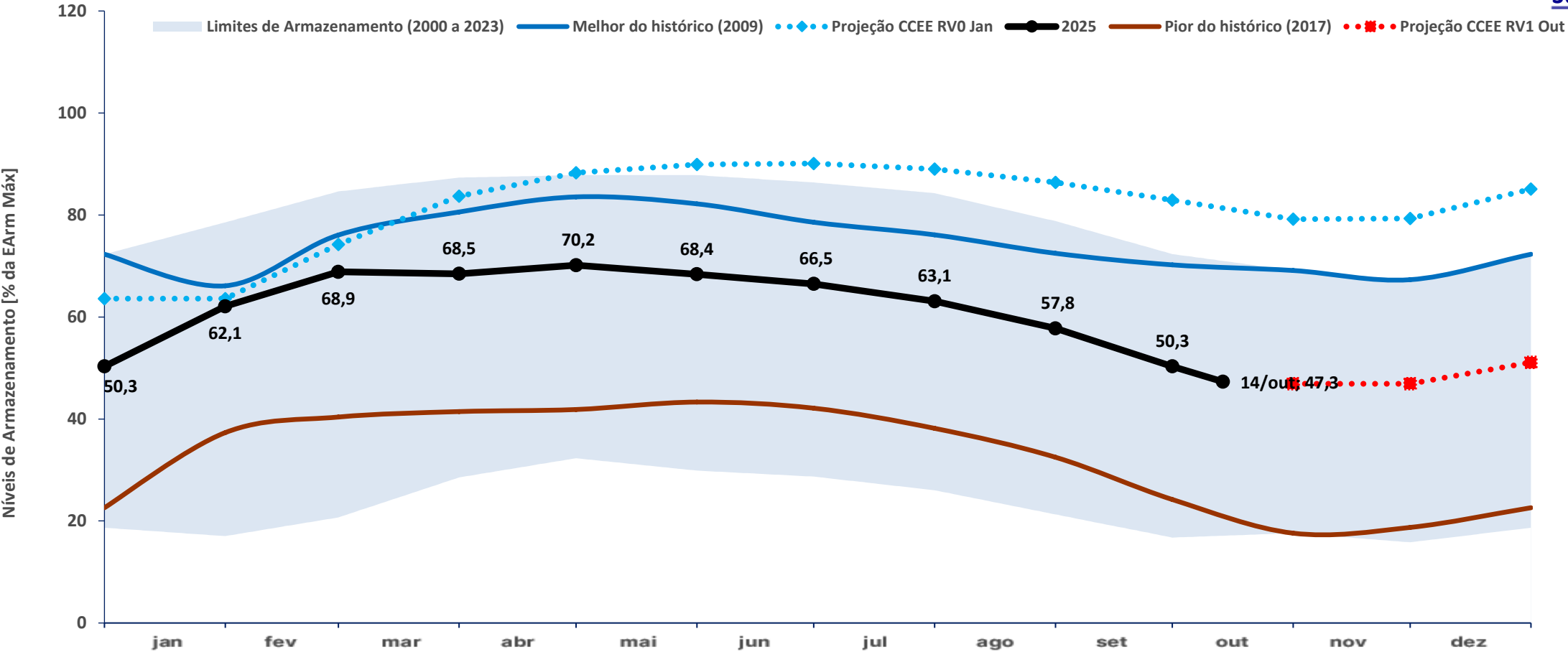
— 2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Out	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52%	50%	53%
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	23%	18%	19%	23%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

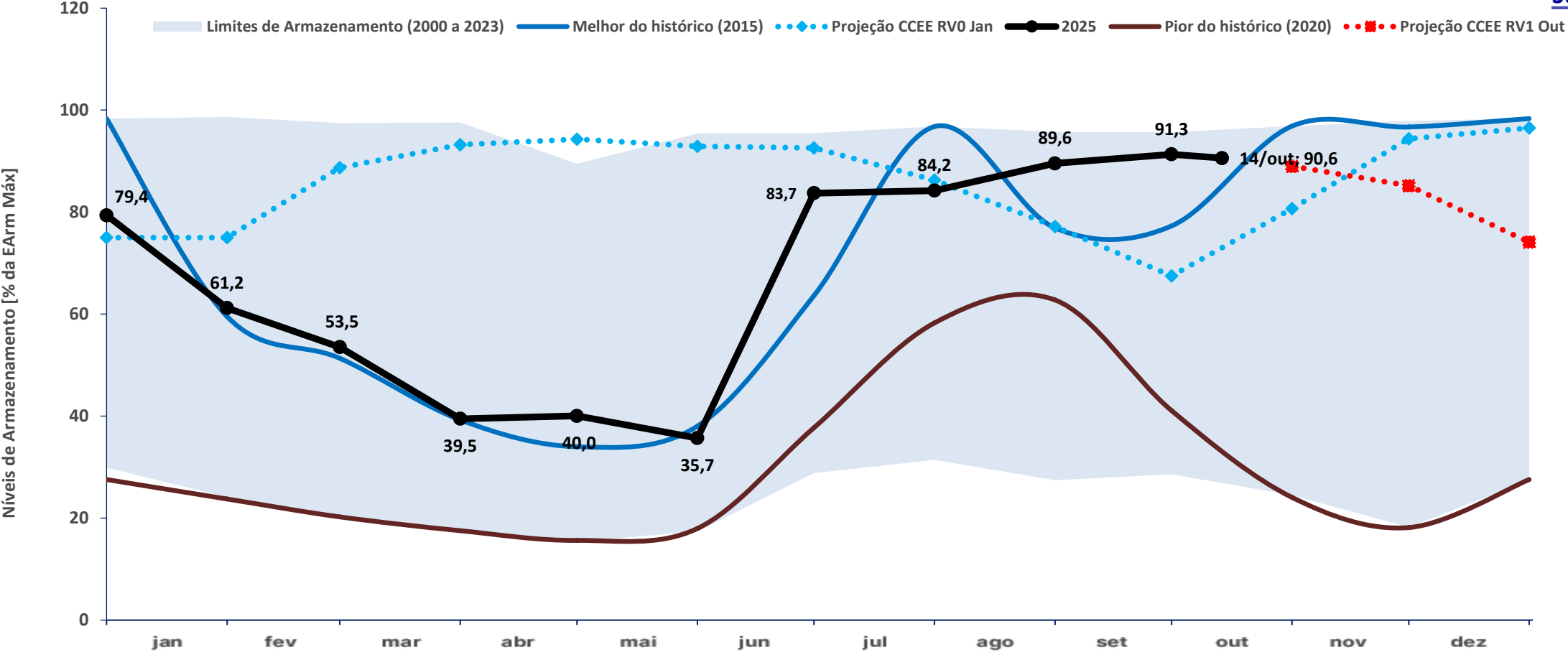


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Out	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47%	47%	51%
Projeção CCEE RV0 Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	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)

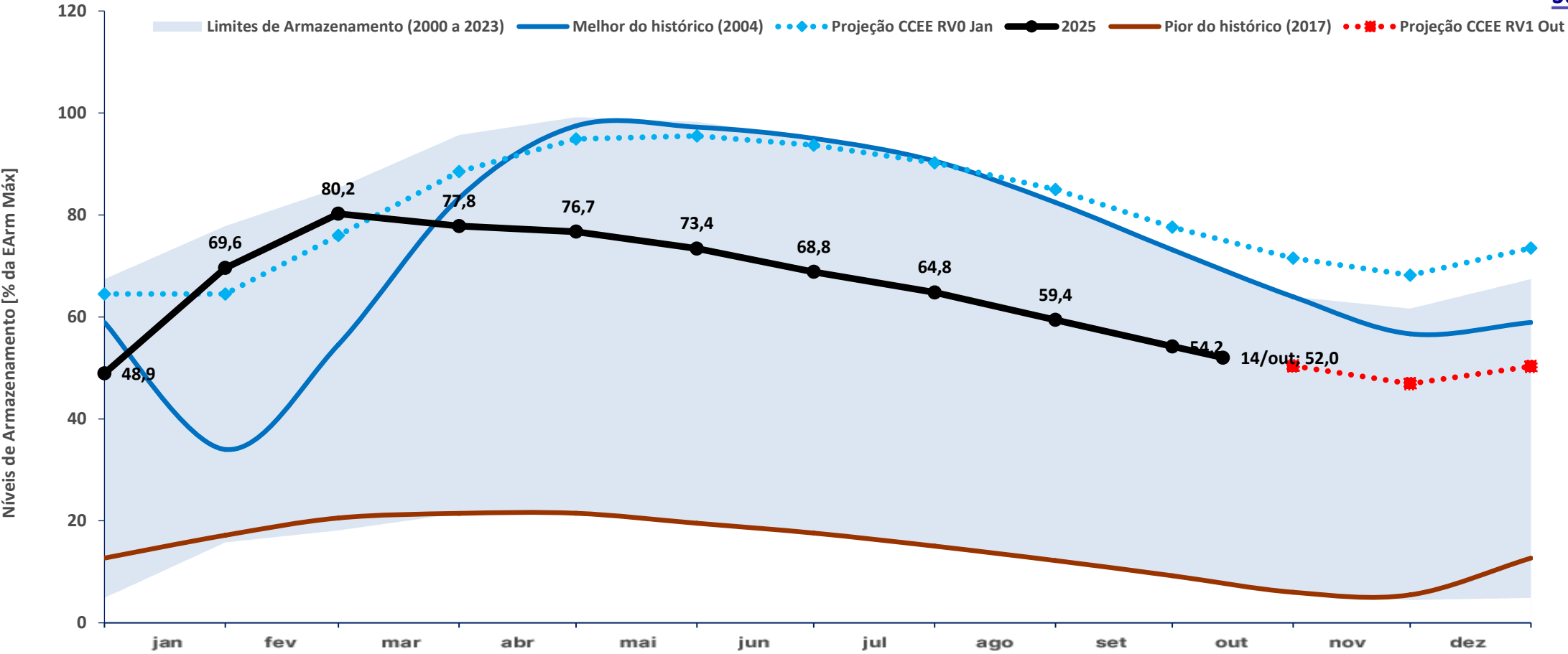
histórico de armazenamento no S



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Out	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89%	85%	74%
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)

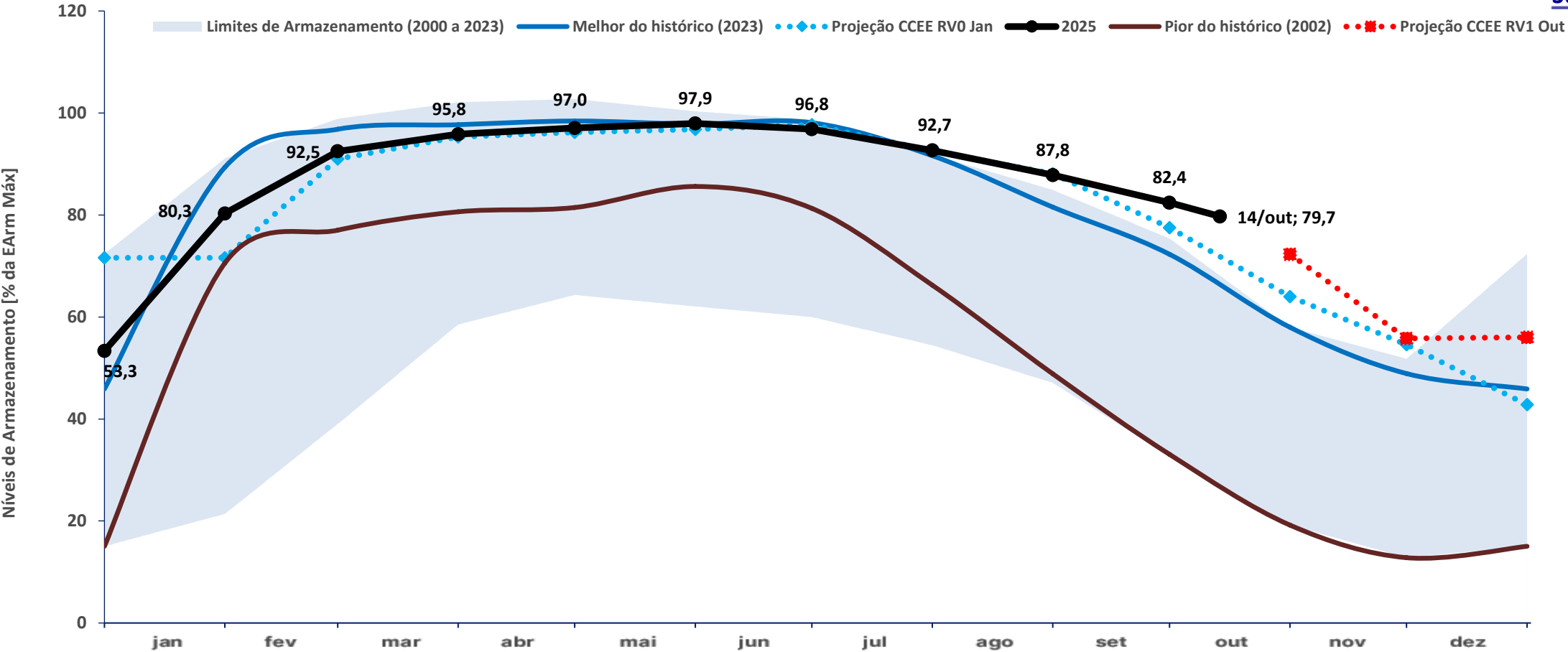
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Out	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50%	47%	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)

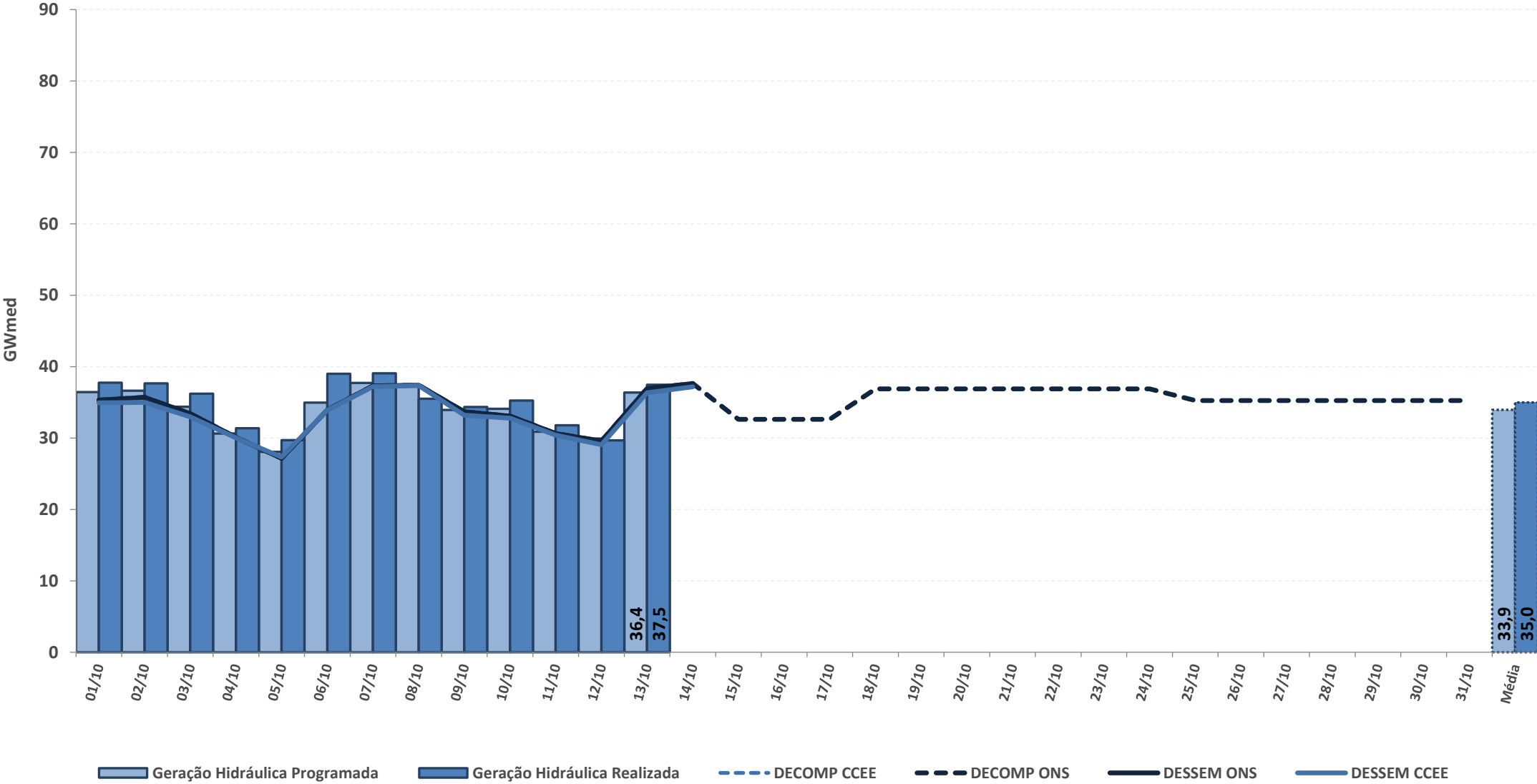


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Out	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72%	56%	56%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	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)

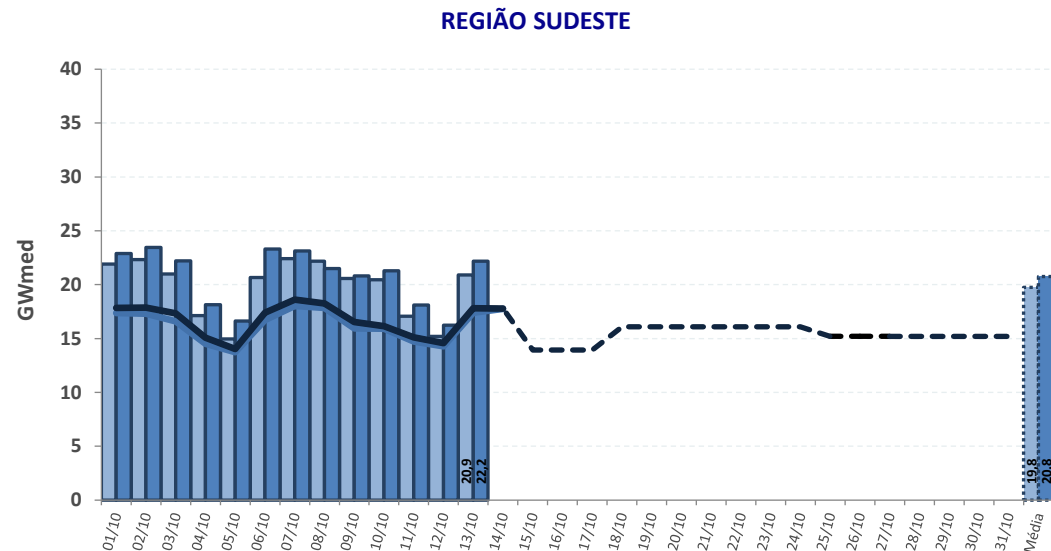
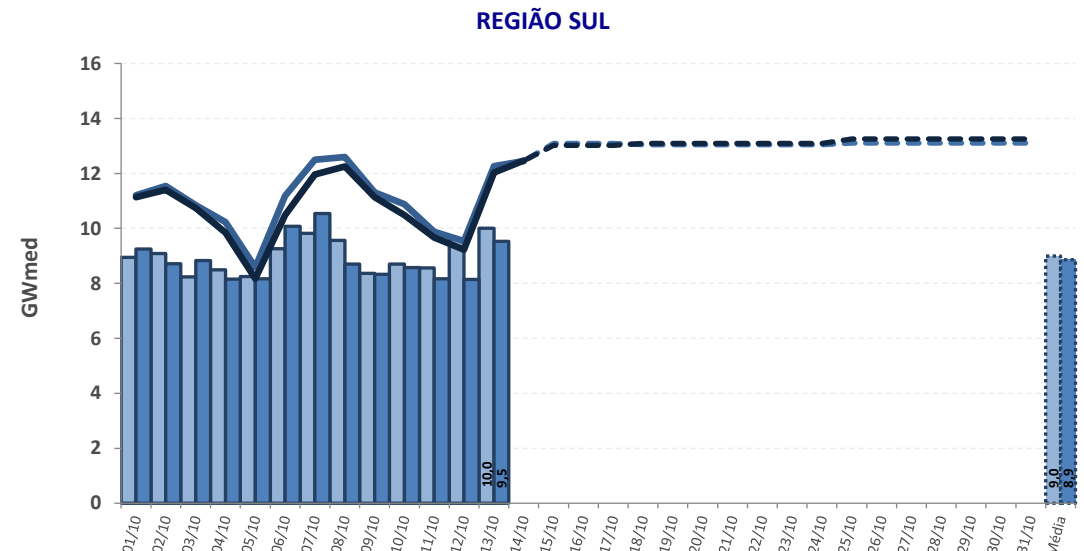
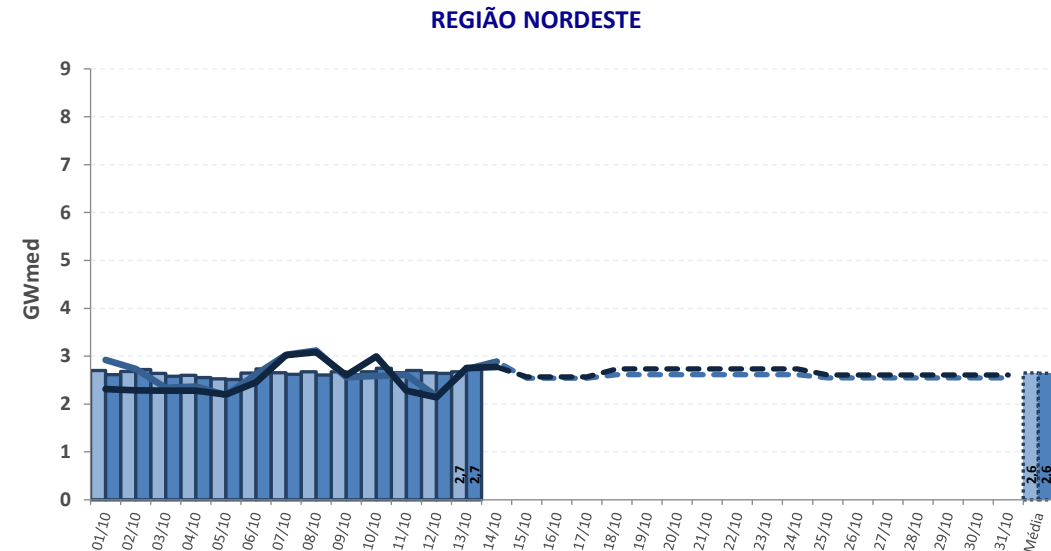
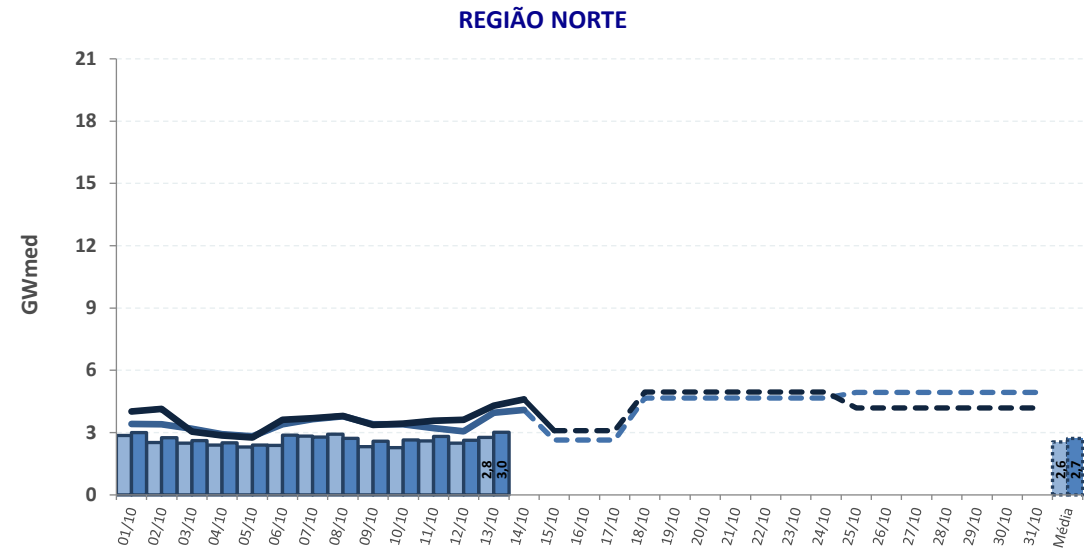
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

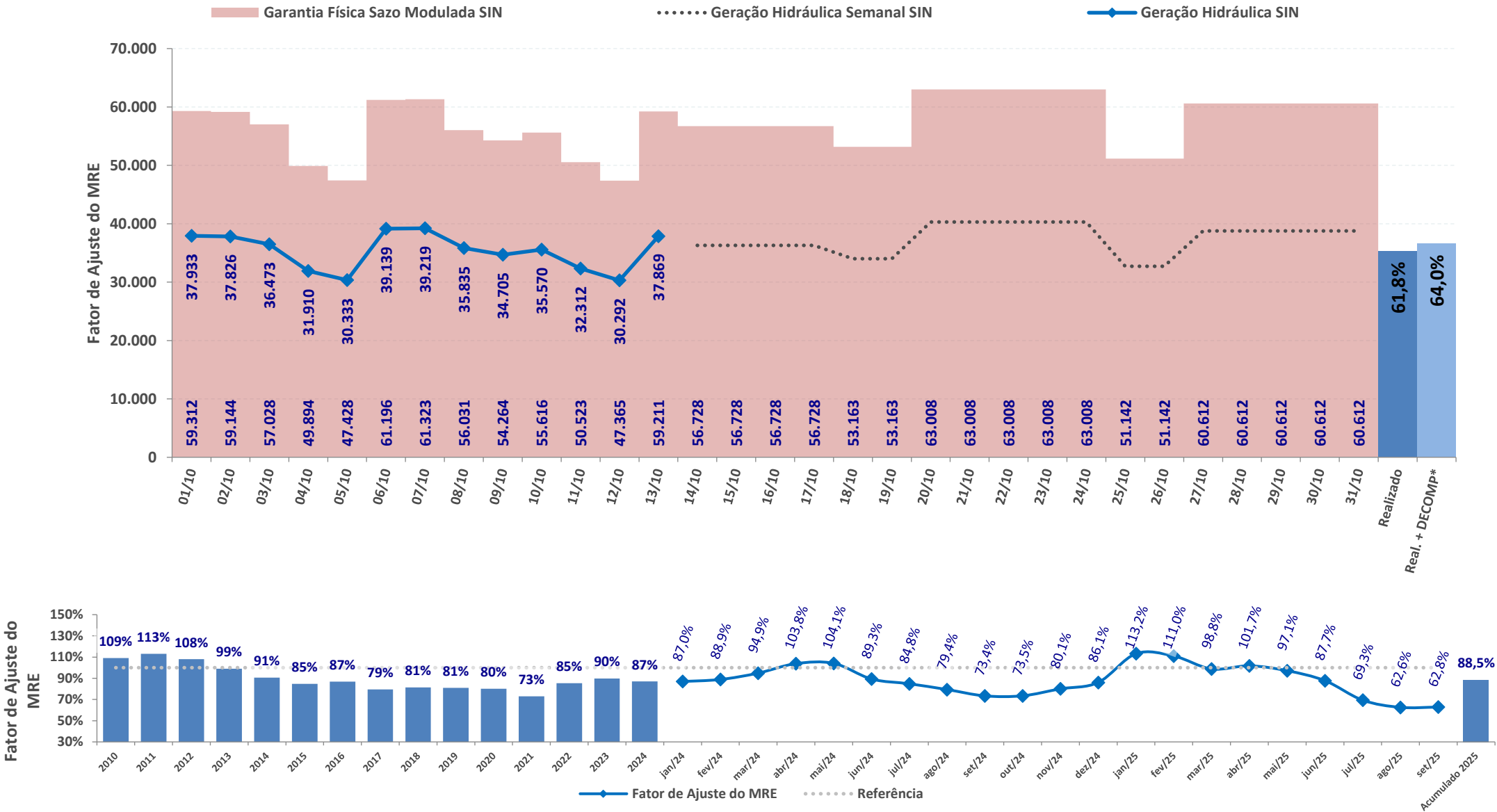


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

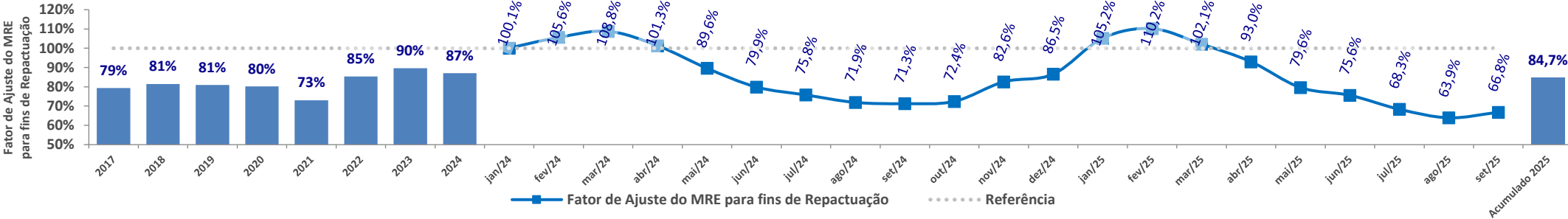
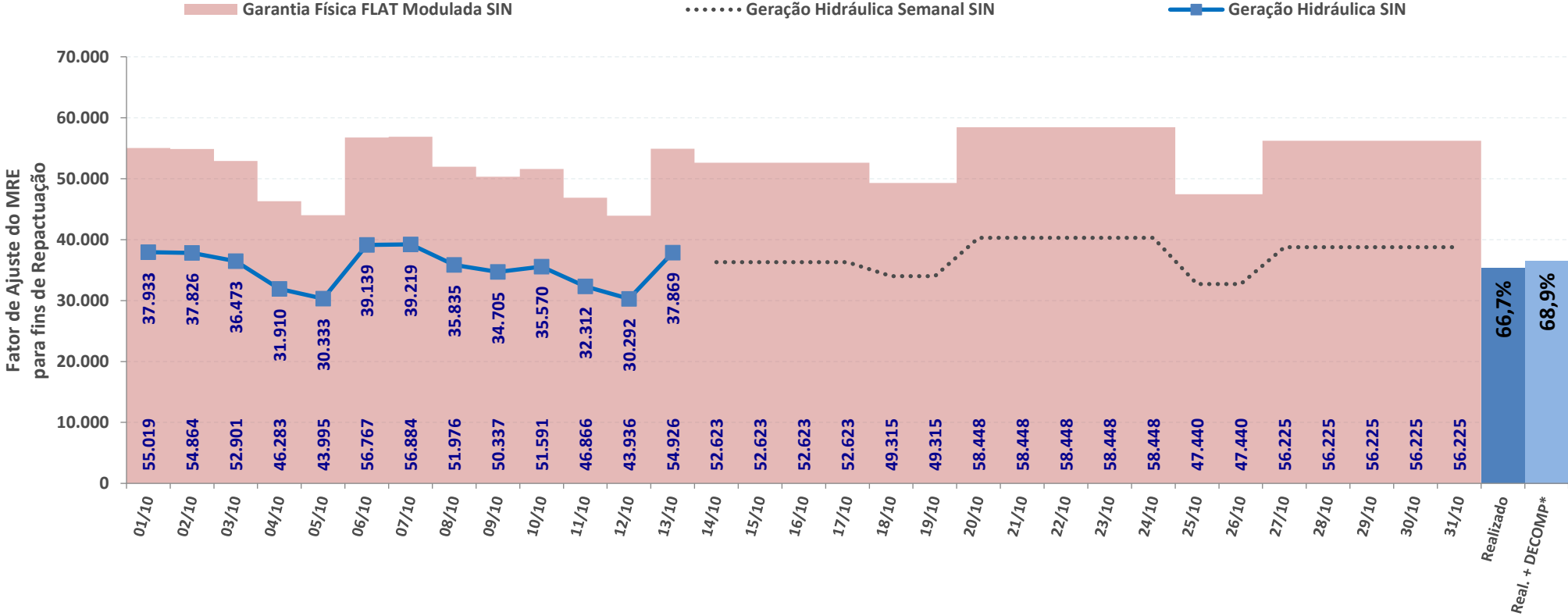
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

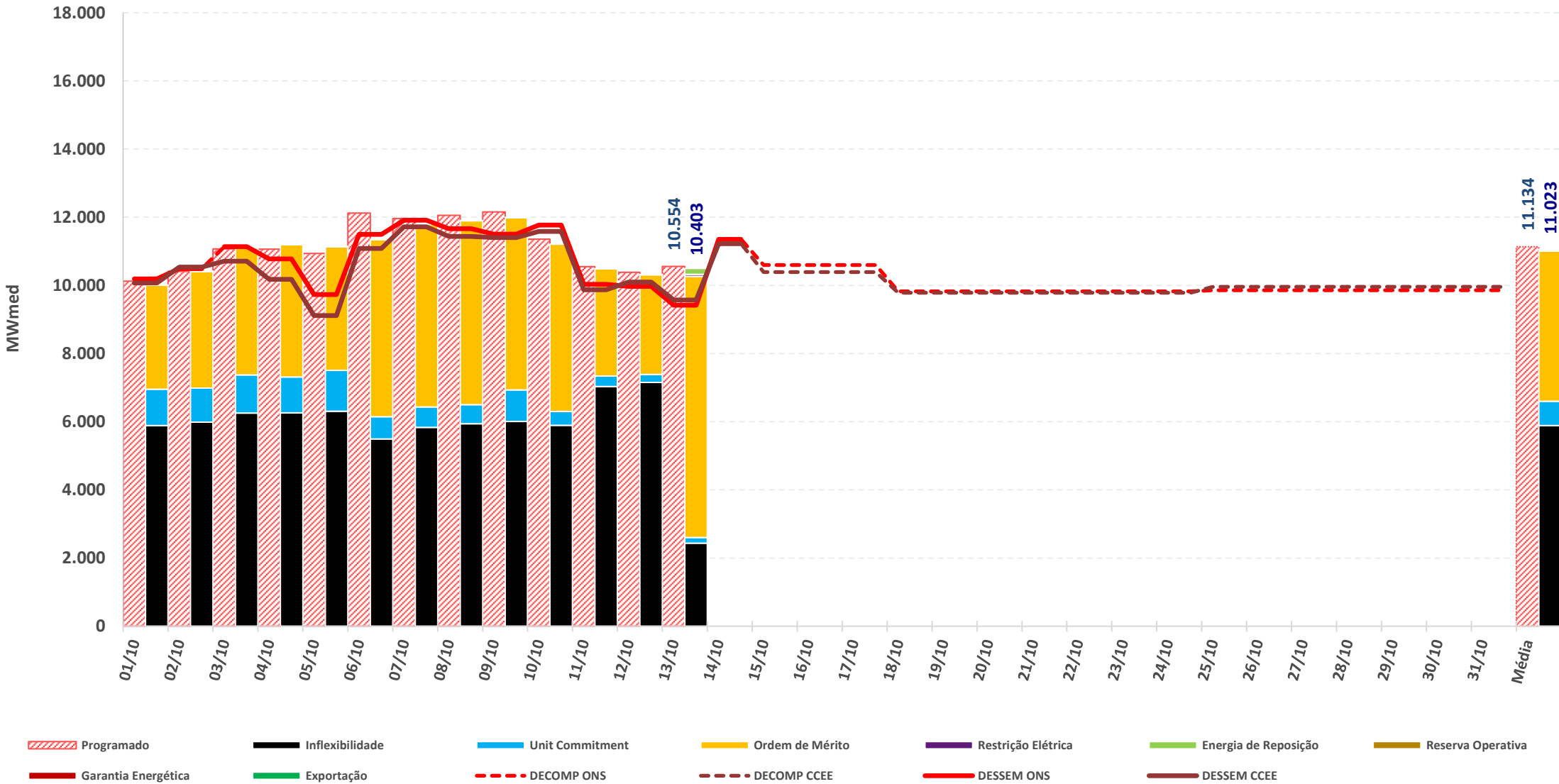
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

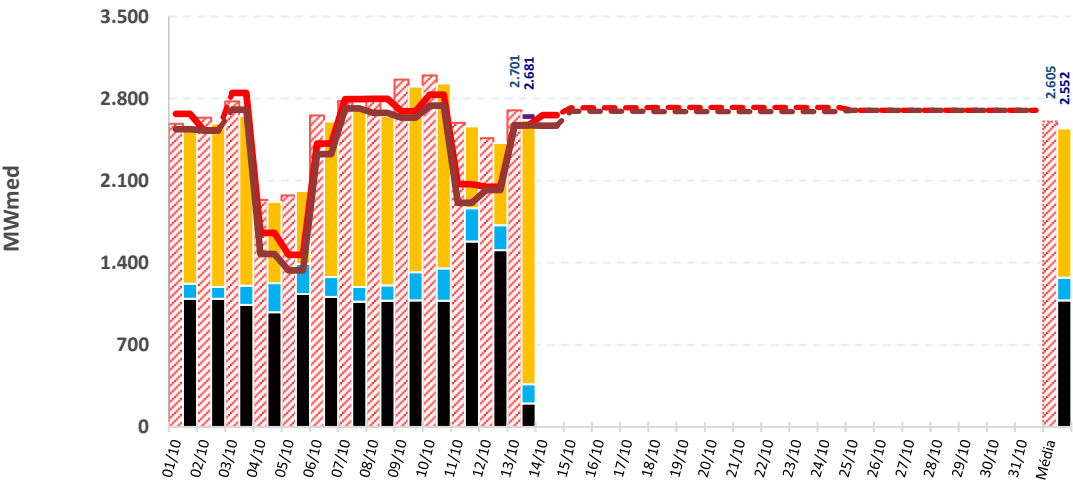
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



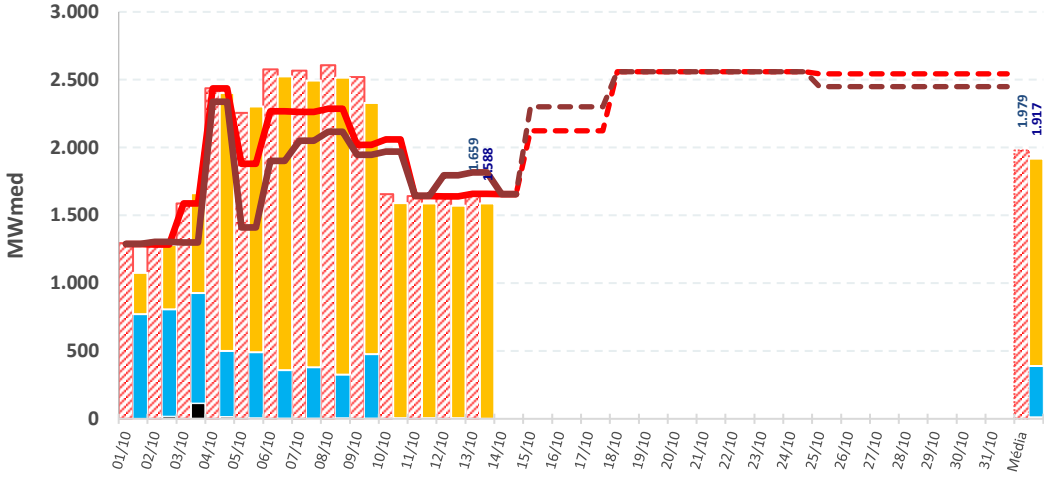
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

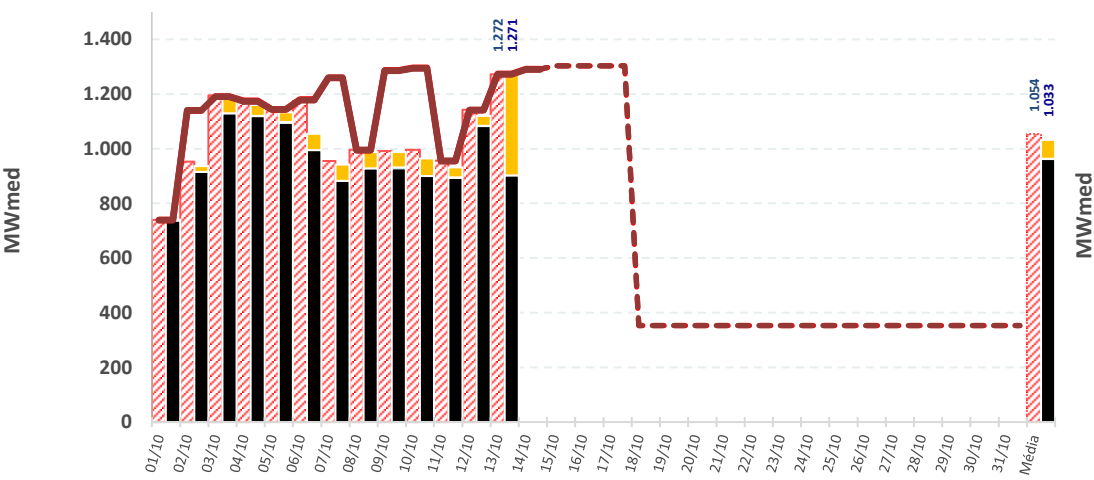
REGIÃO NORTE



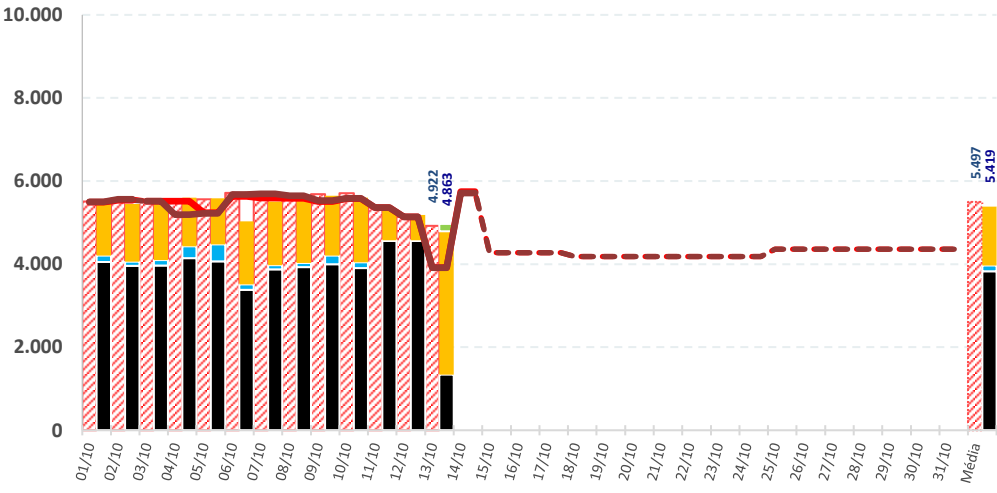
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

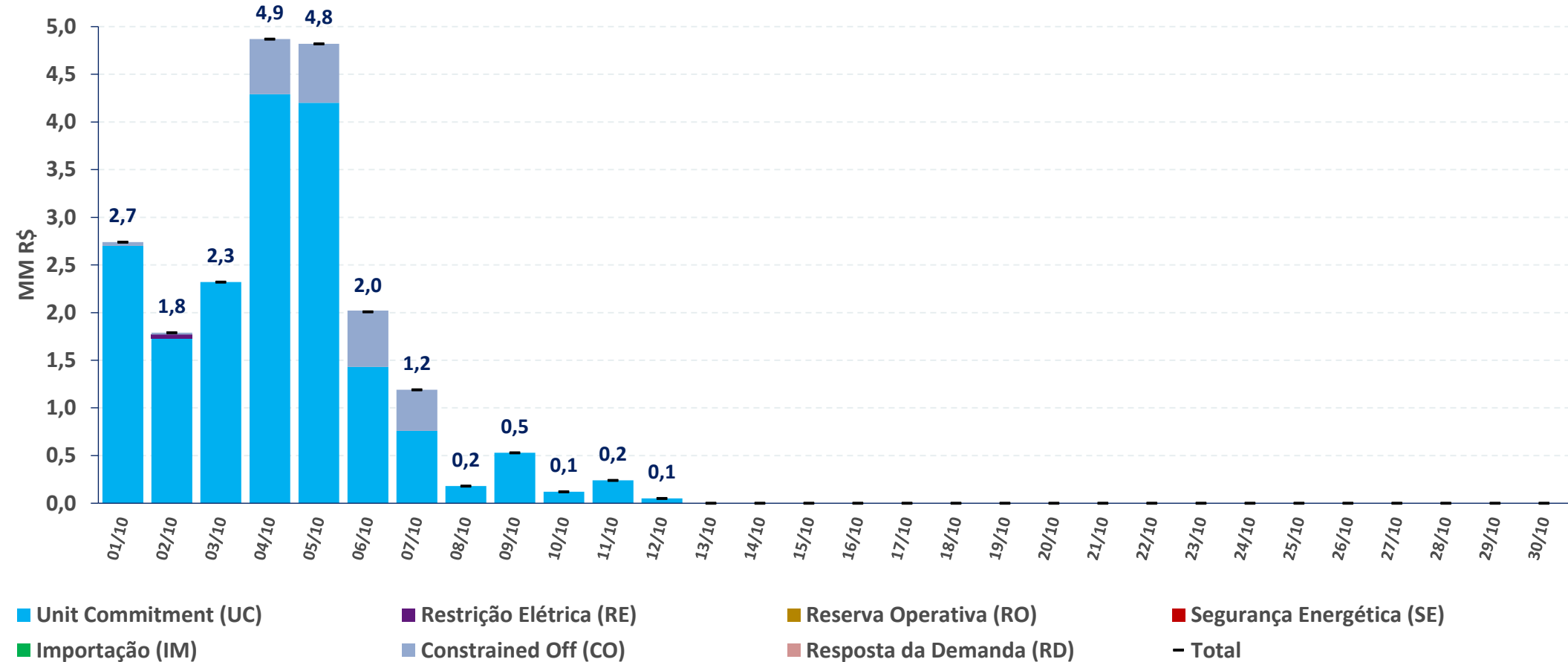


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

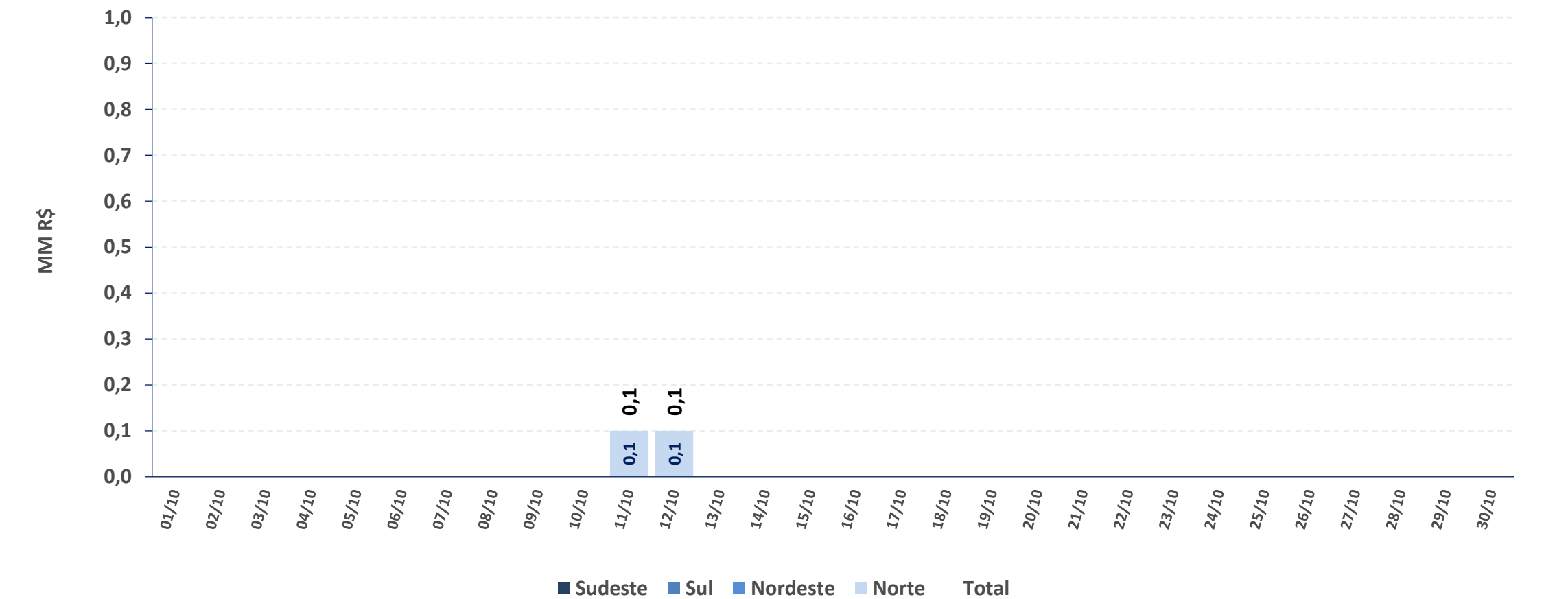
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



	1/10	2/10	3/10	4/10	5/10	6/10	7/10	8/10	9/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10	15/10	16/10	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10	31/10	Total
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0
UC	2,7	1,7	2,3	4,3	4,2	1,4	0,8	0,2	0,5	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6
RD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CO	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3
IM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

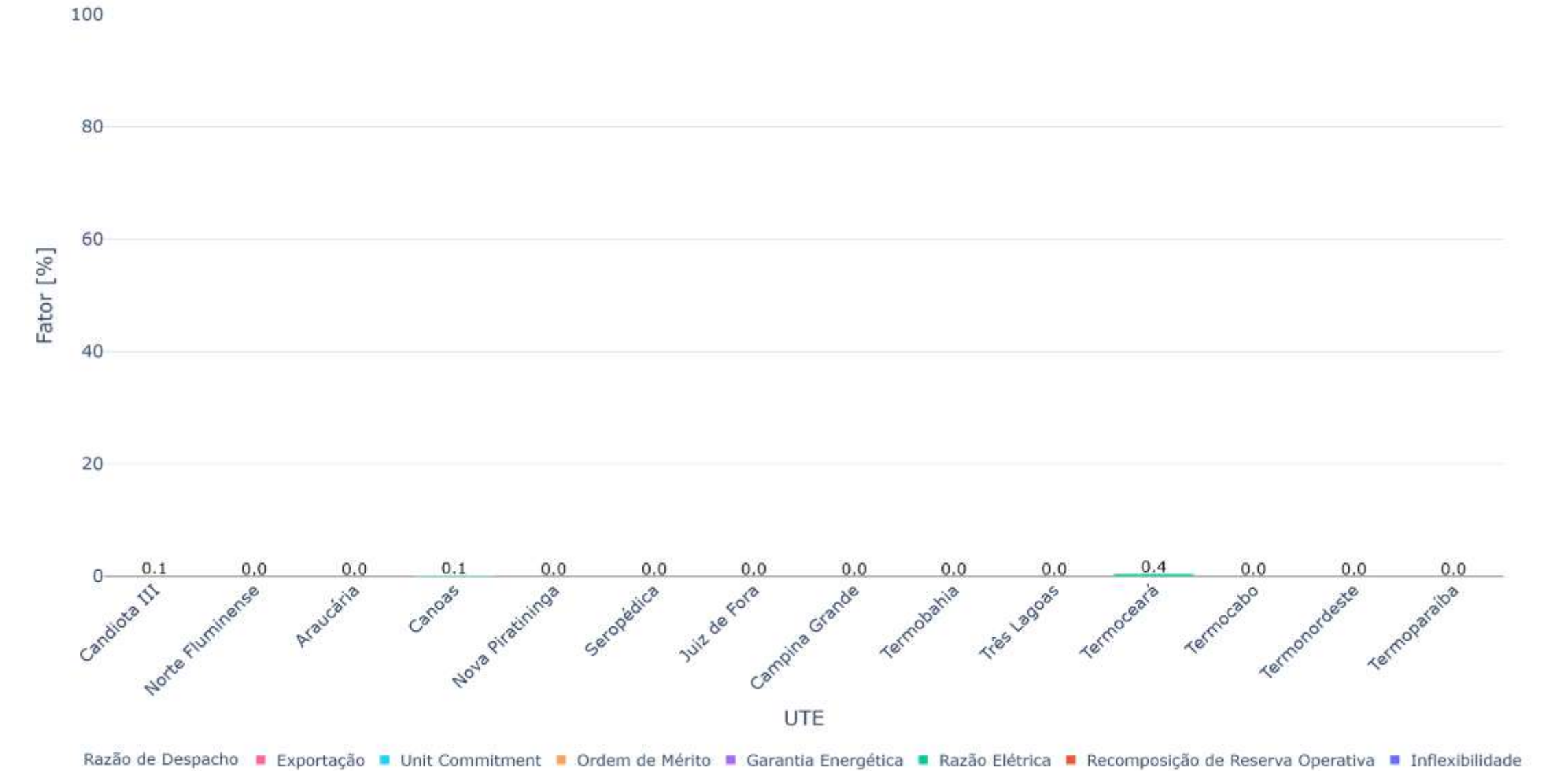


	1/10	2/10	3/10	4/10	5/10	6/10	7/10	8/10	9/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10	15/10	16/10	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10	31/10	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

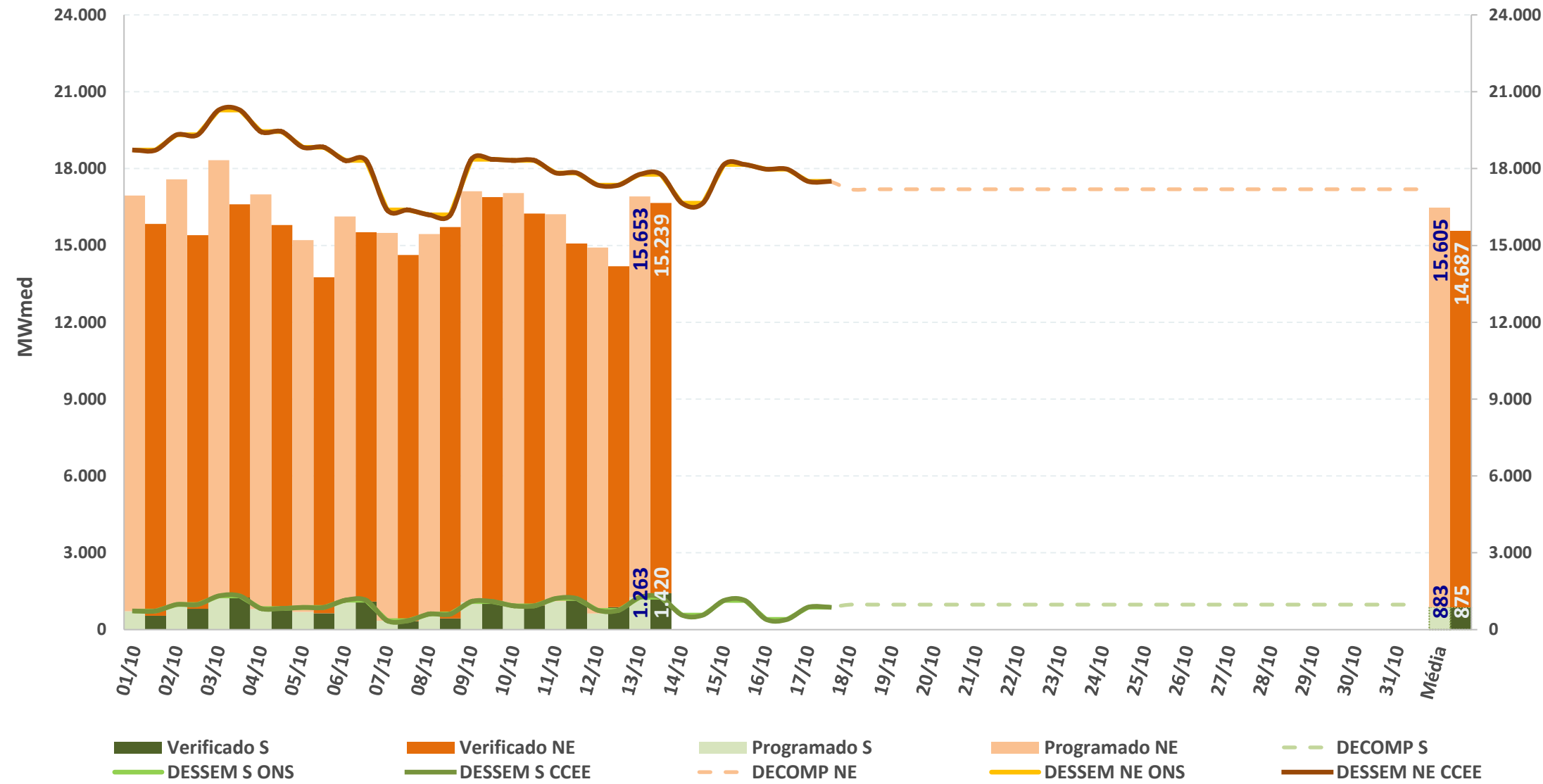
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

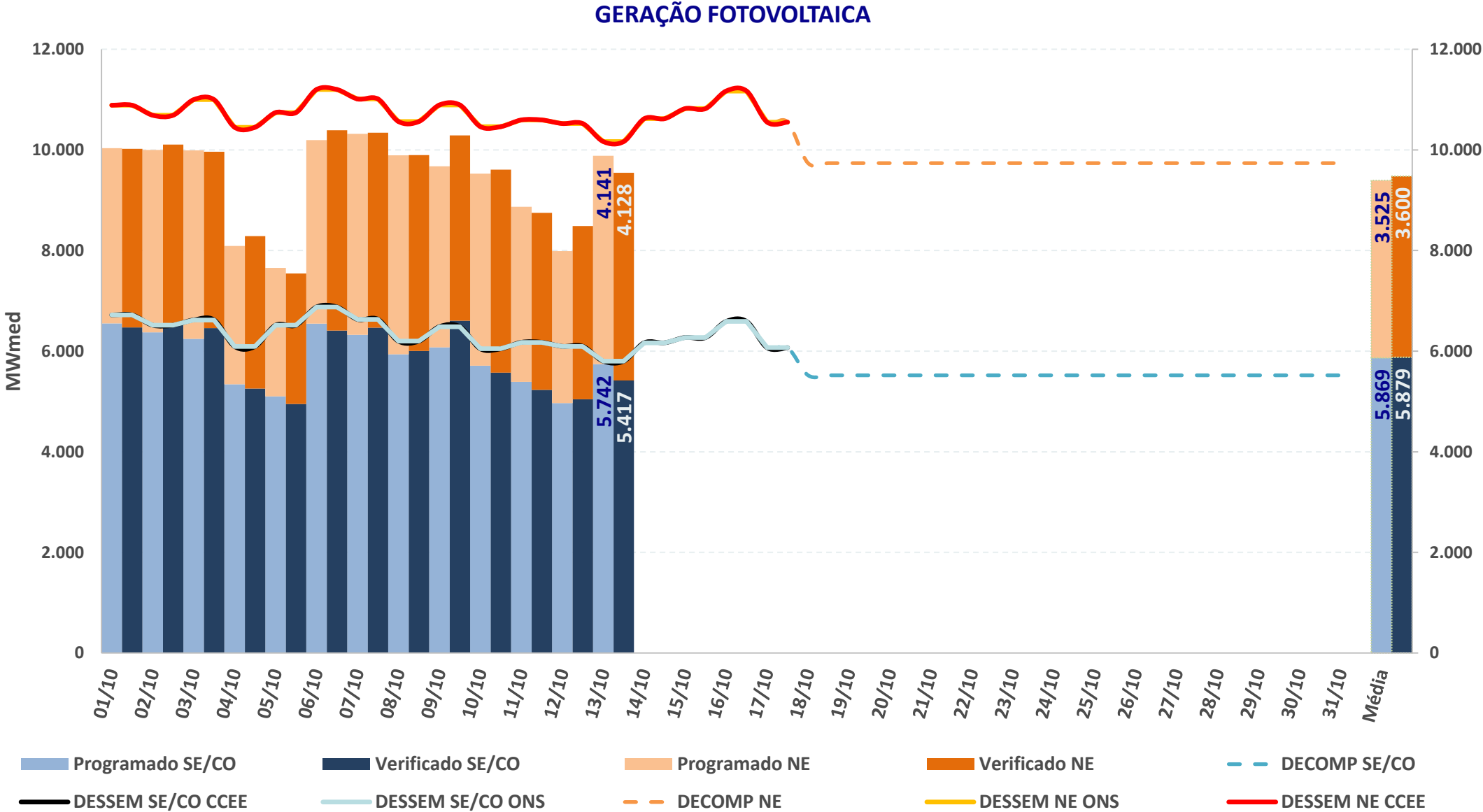
Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



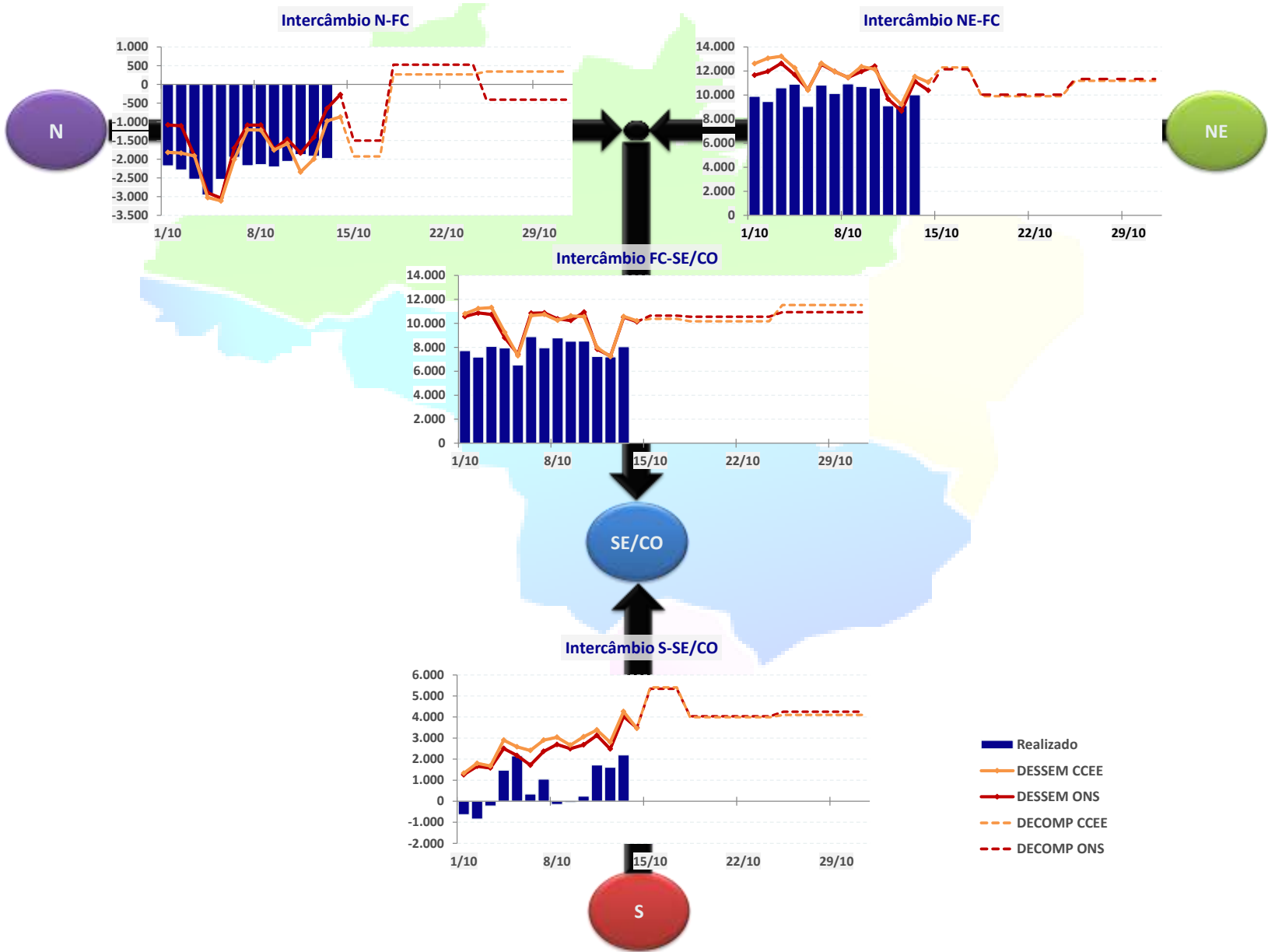
GERAÇÃO EÓLICA

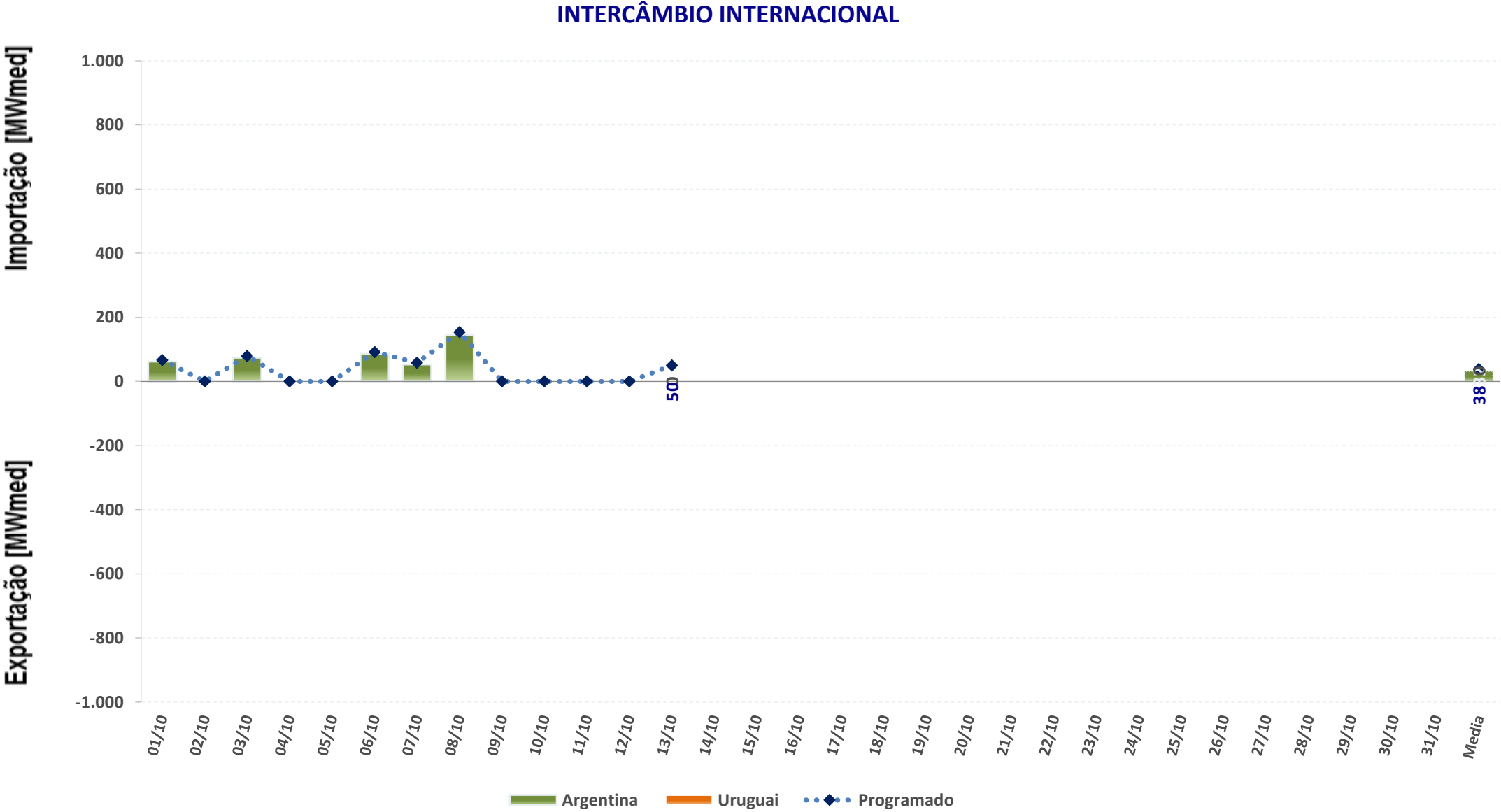




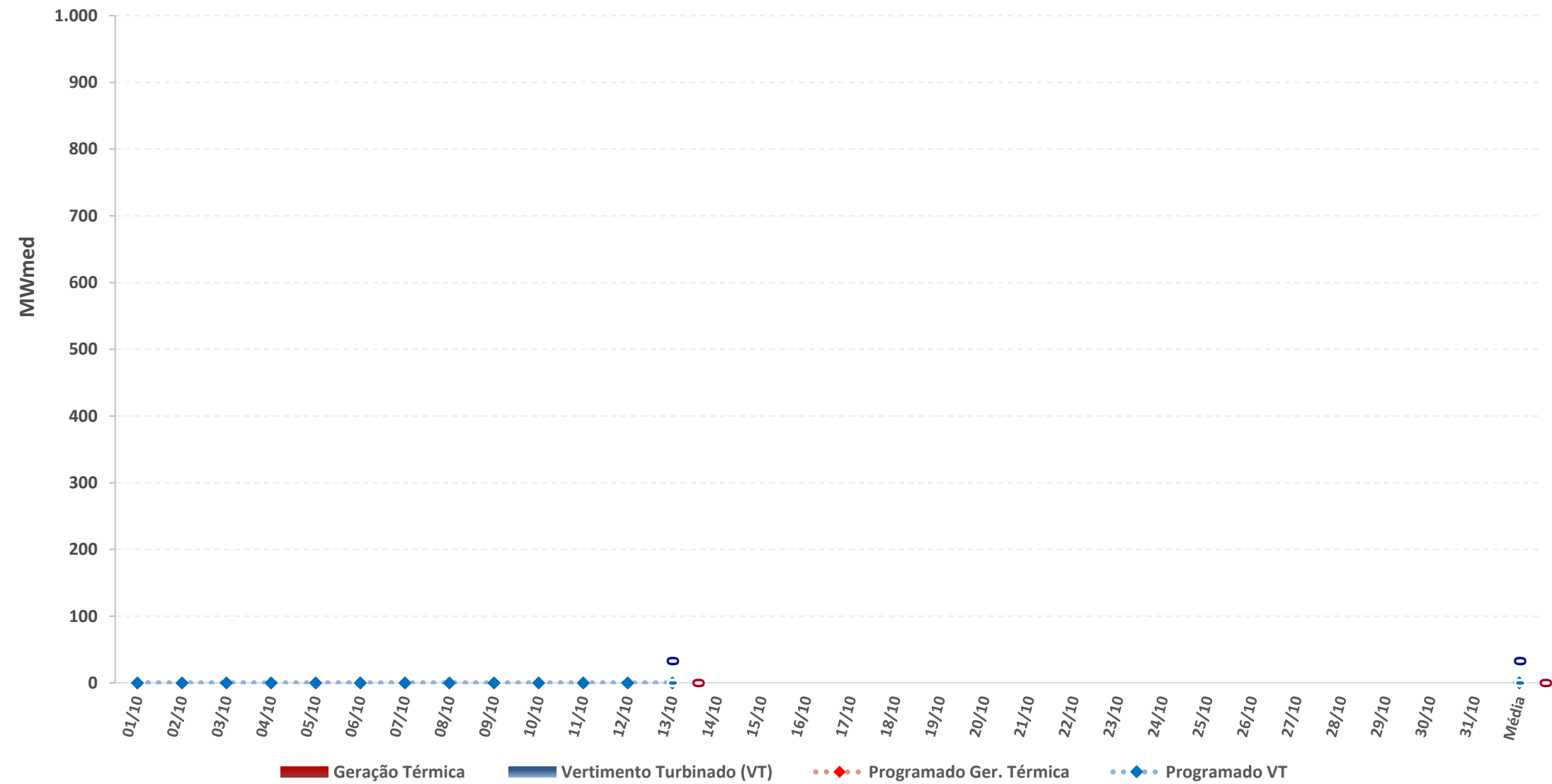
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

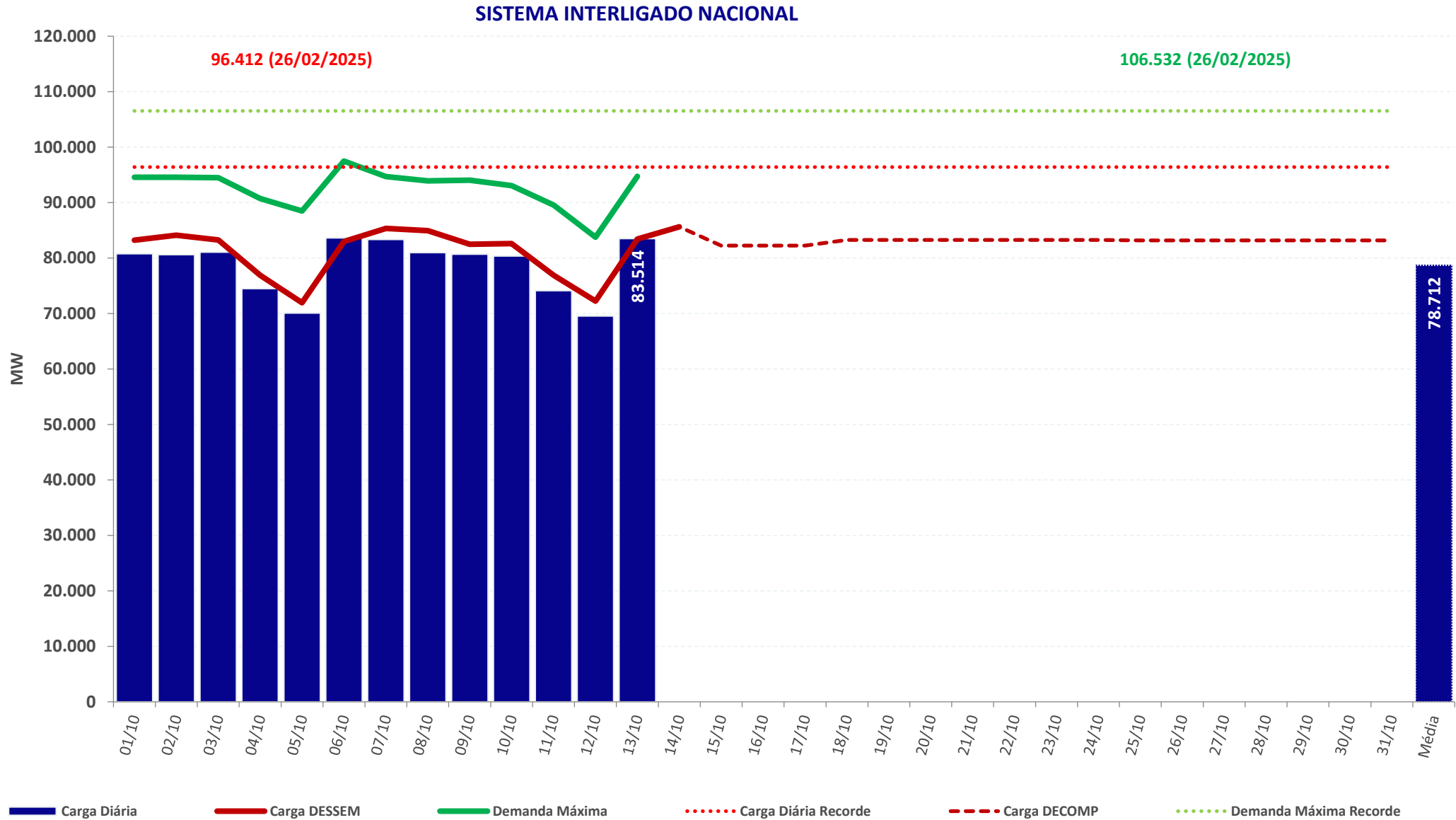
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



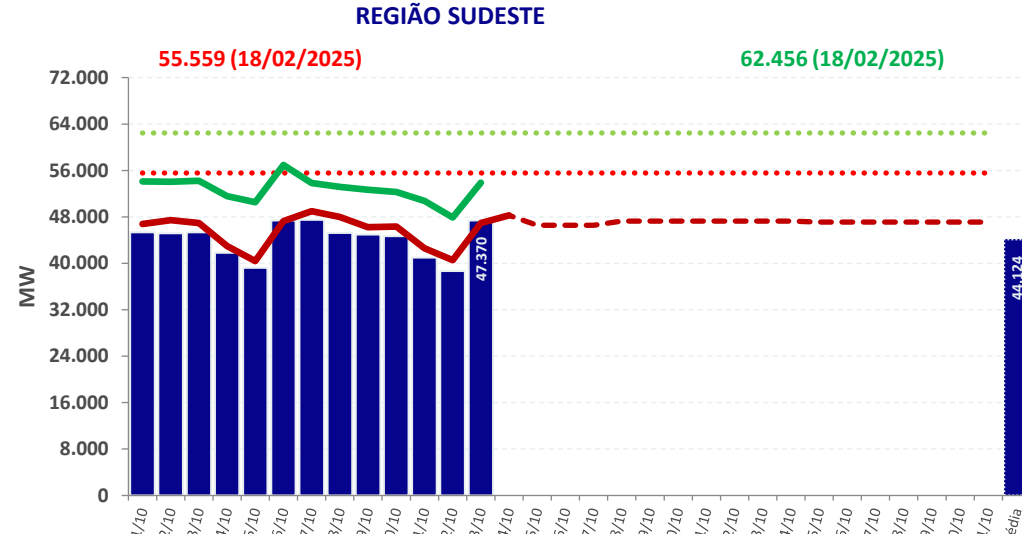
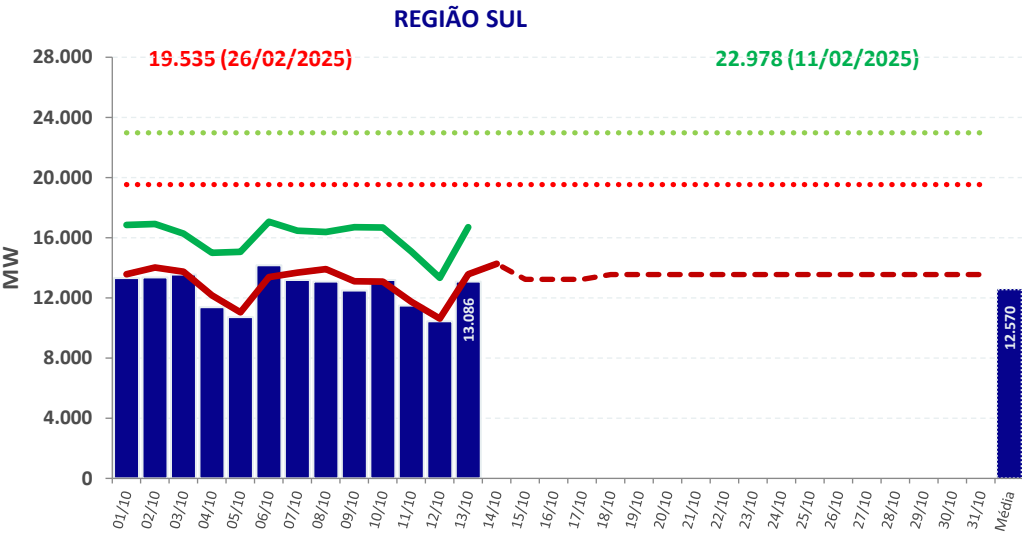
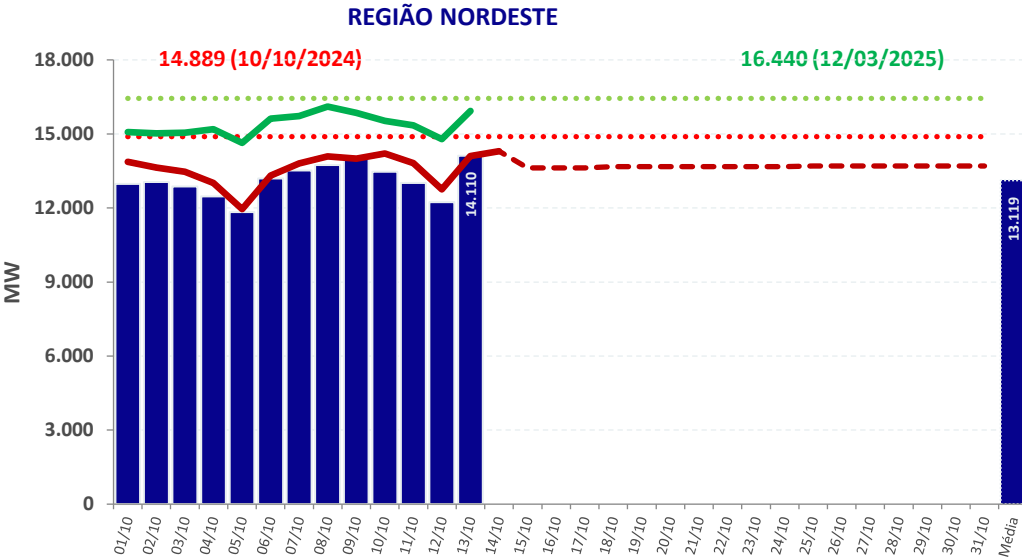
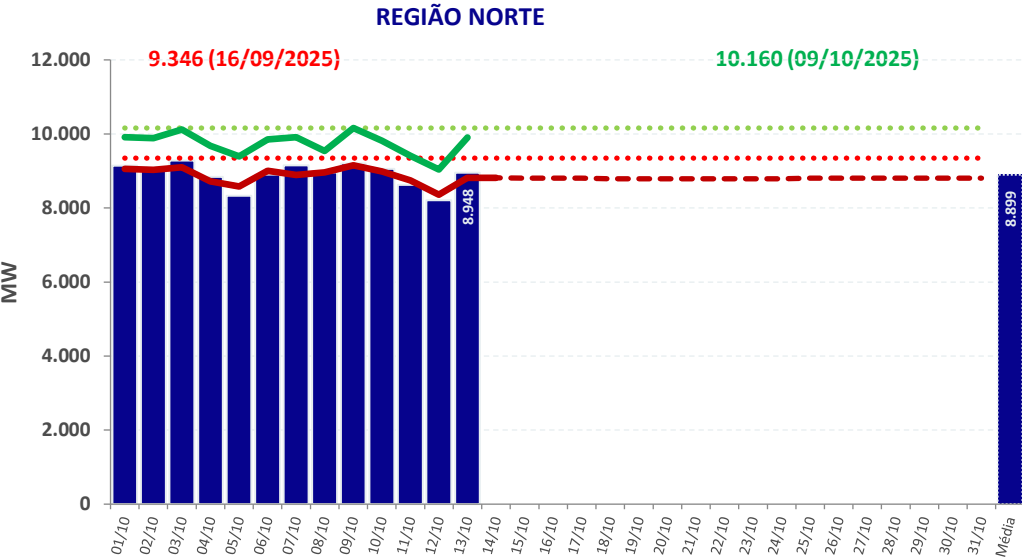


EXPORTAÇÃO





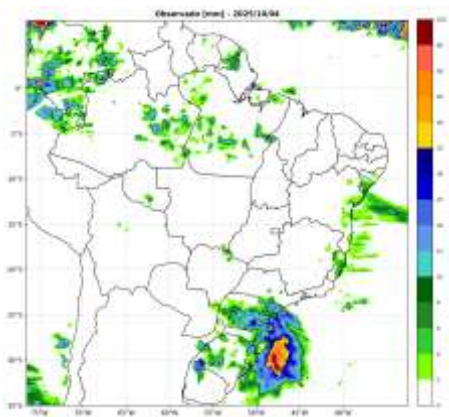
carga e demanda instantânea máxima



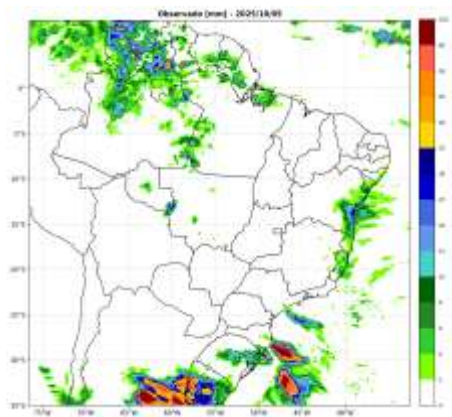
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 04/10 a 10/10

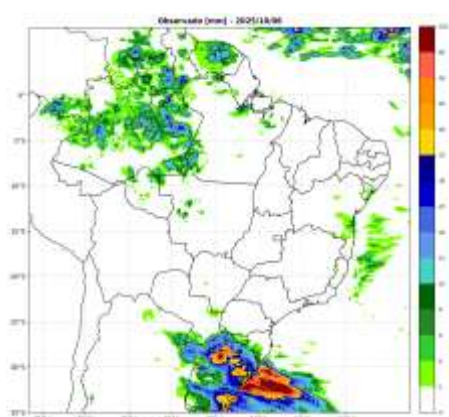
04/10



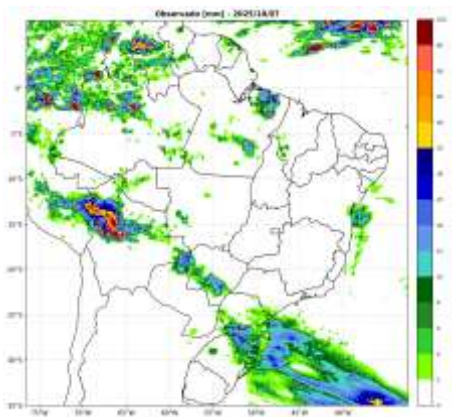
05/10



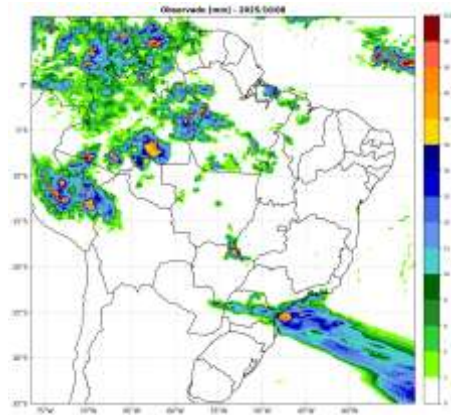
06/10



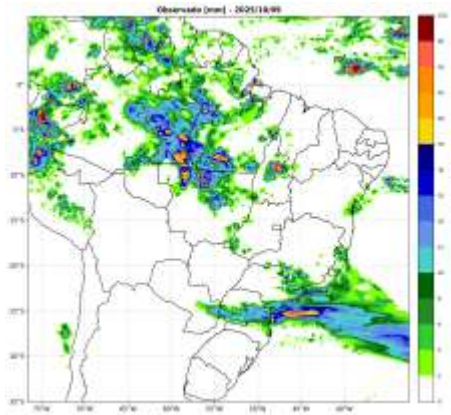
07/10



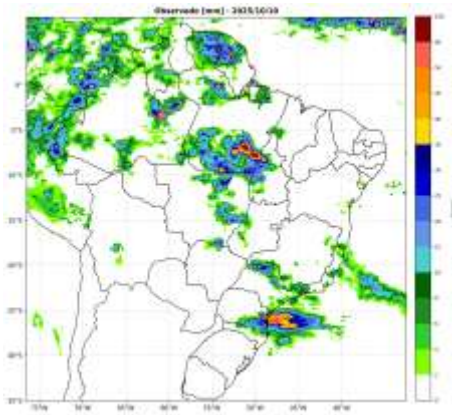
08/10



09/10

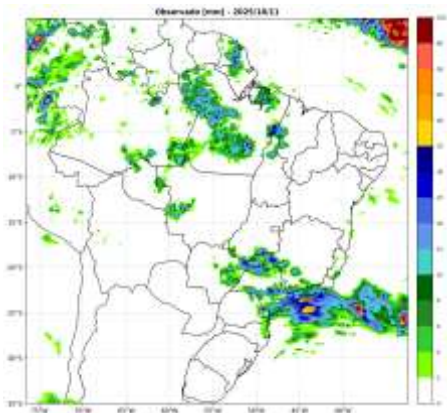


10/10

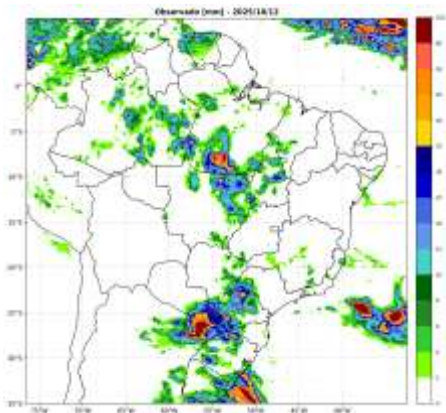


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 11/10 a 17/10

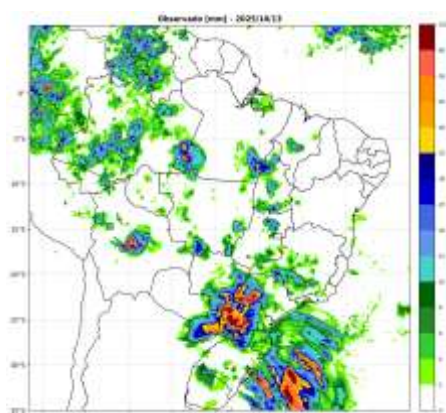
11/10



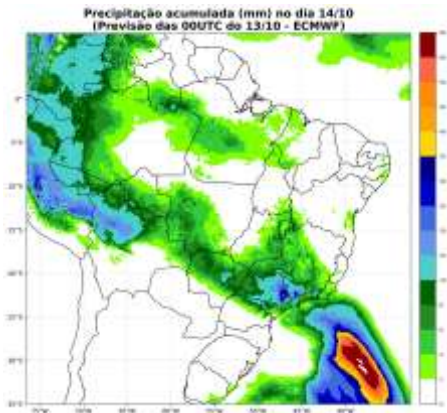
12/10



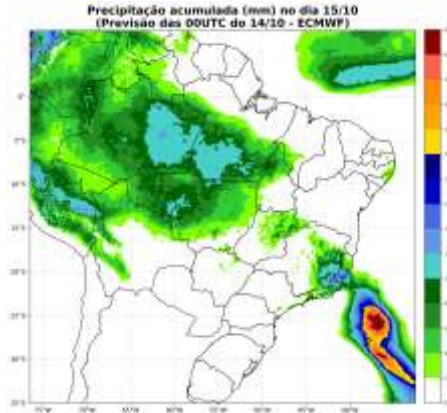
13/10



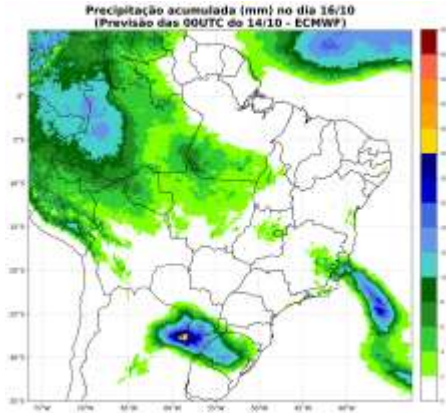
14/10



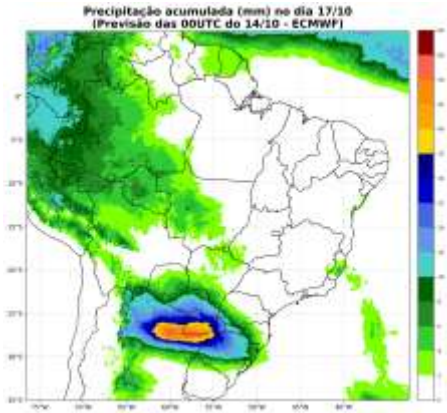
15/10



16/10

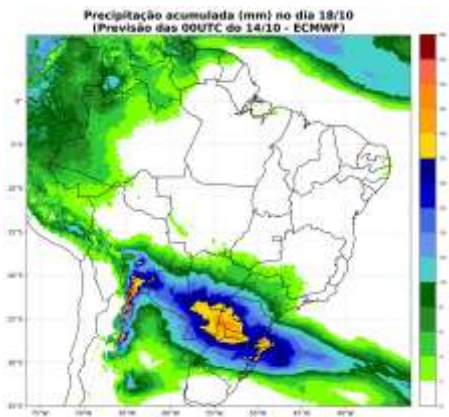


17/10

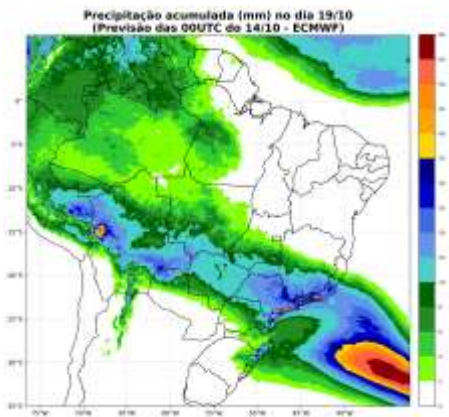


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 18/10 a 23/10

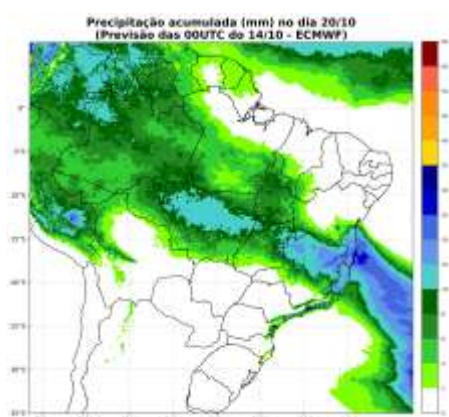
18/10



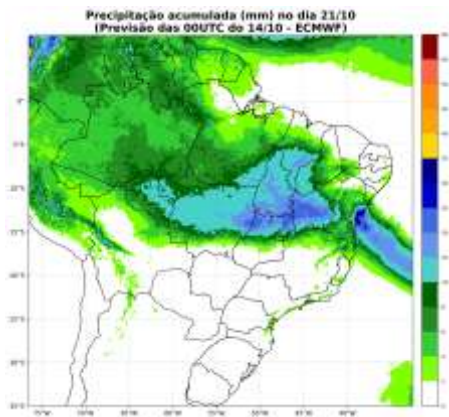
19/10



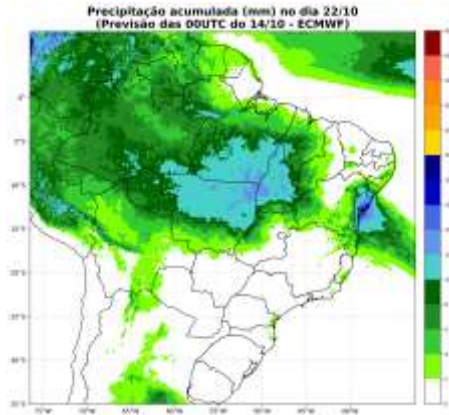
20/10



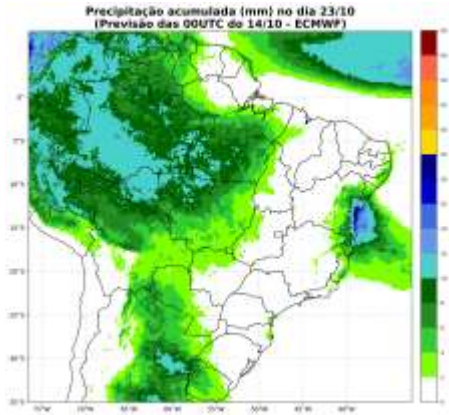
21/10



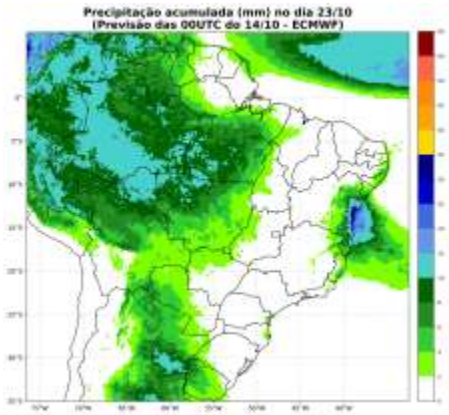
22/10



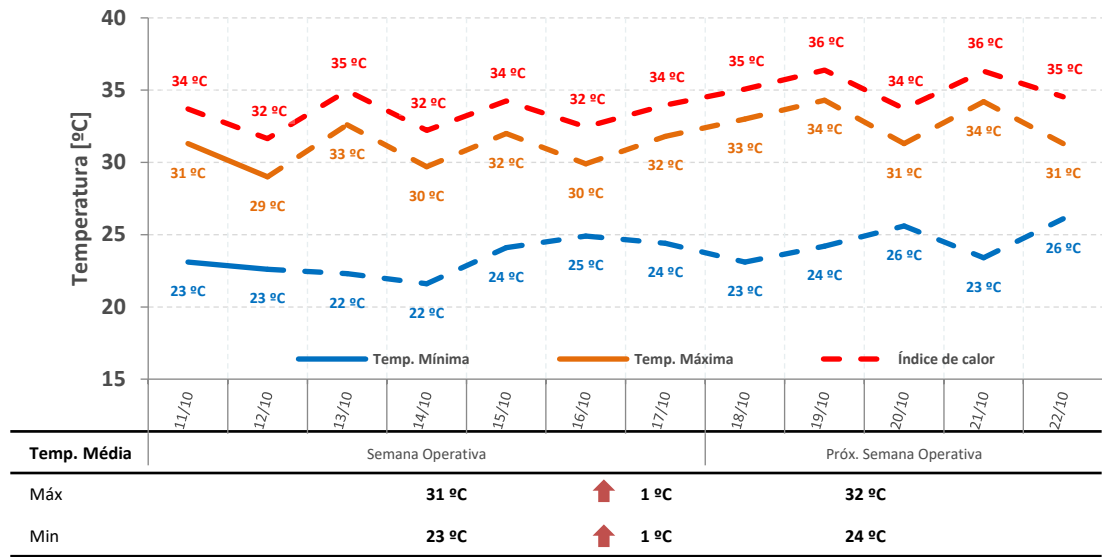
23/10



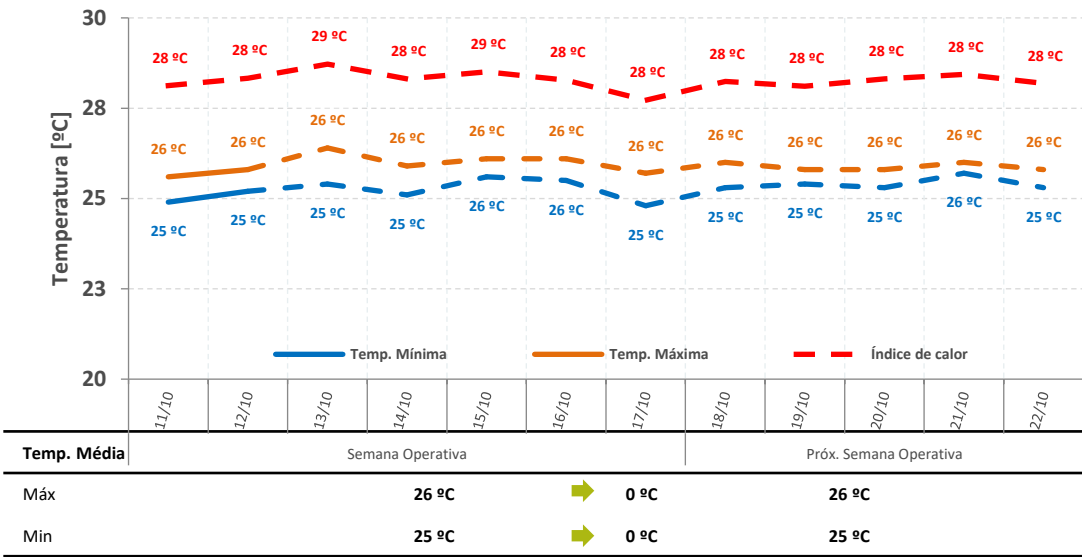
23/10



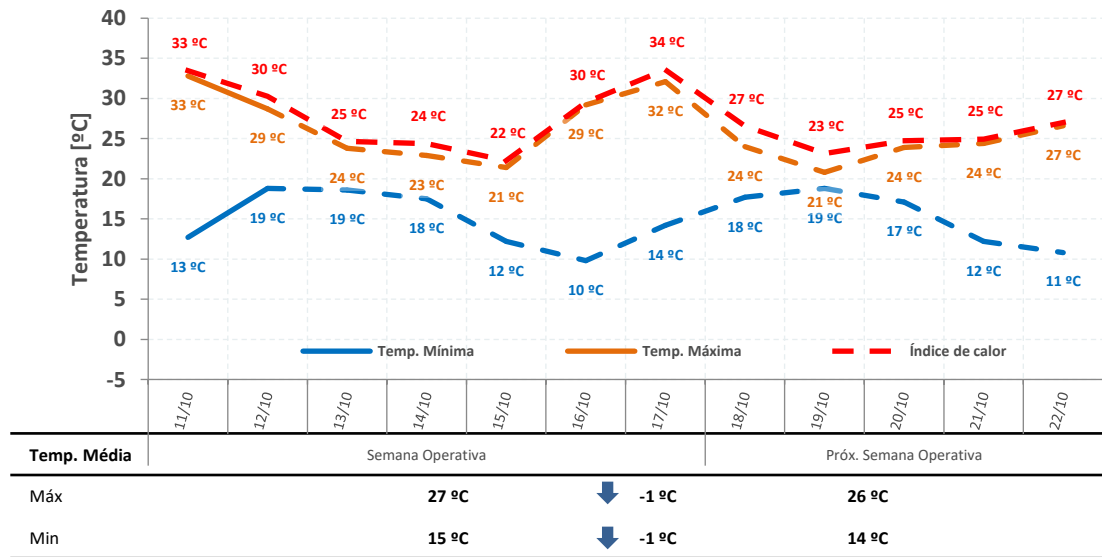
MANAUS



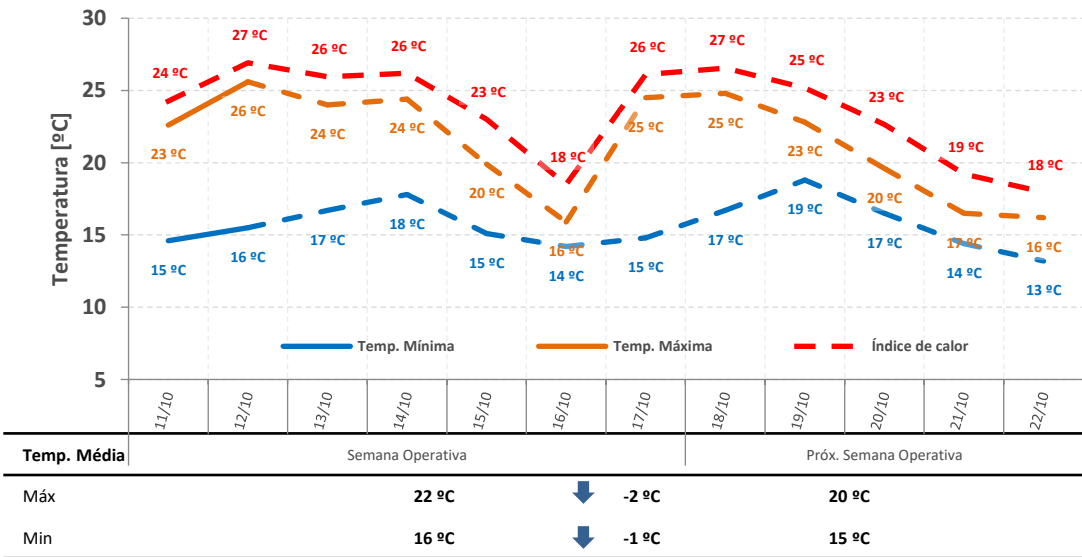
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



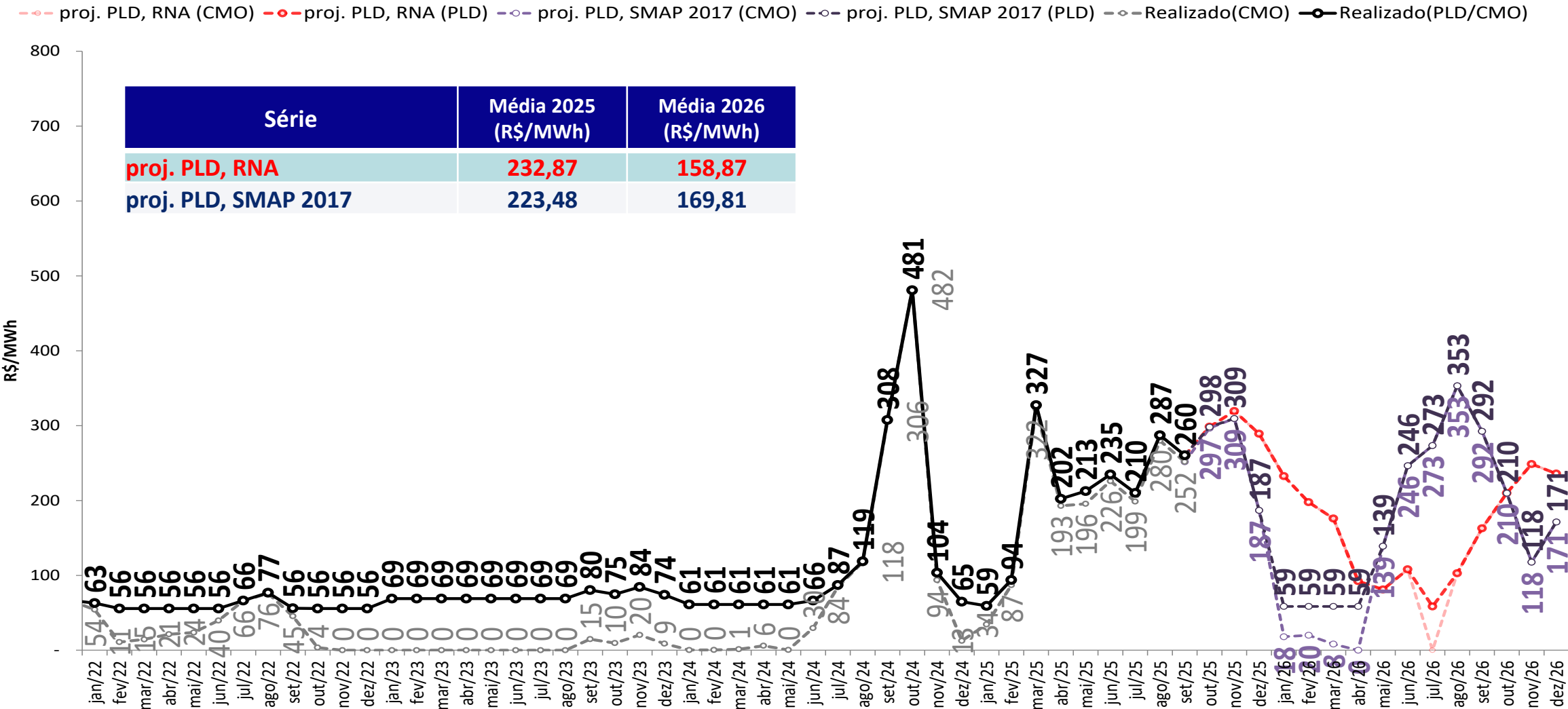
sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de 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 março 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 março de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

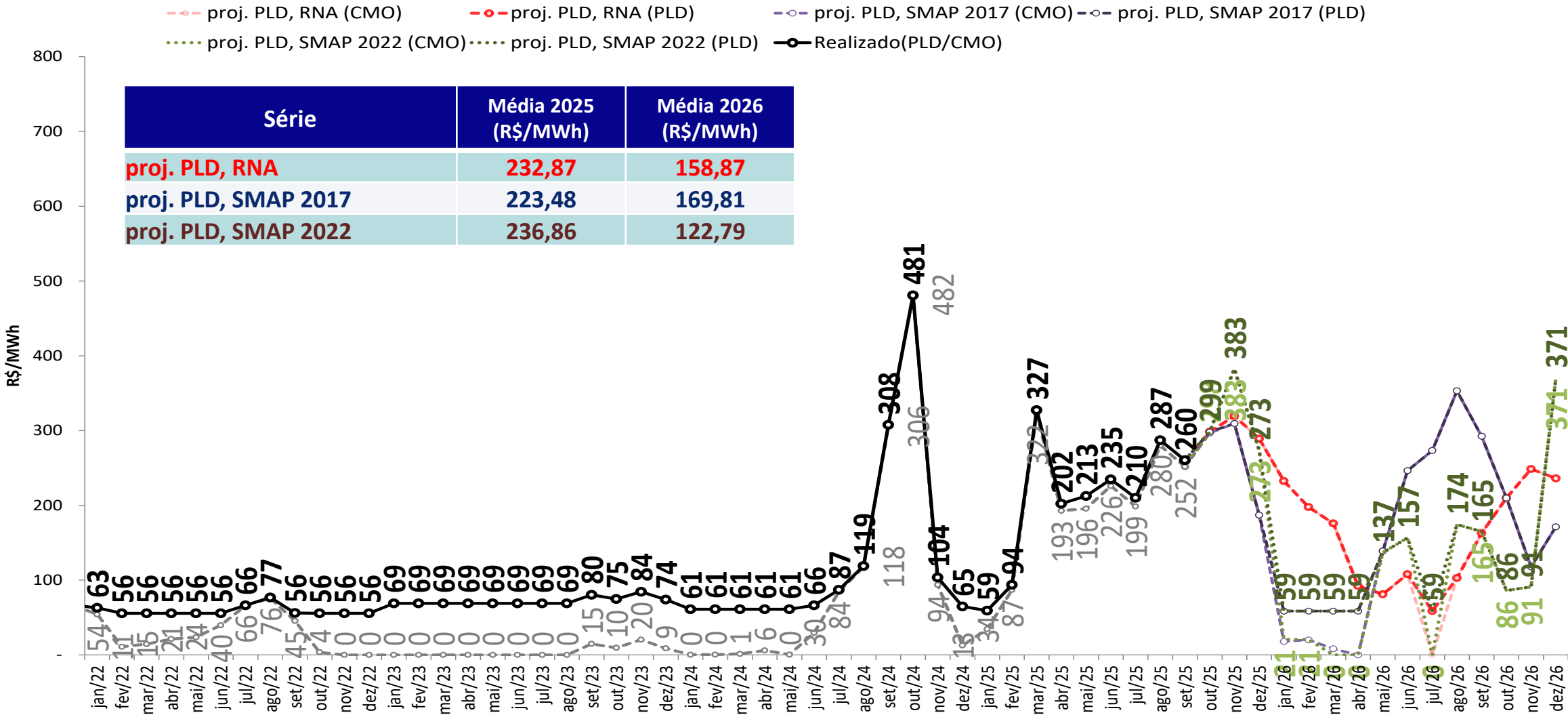
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

projeção do PLD – SE/CO

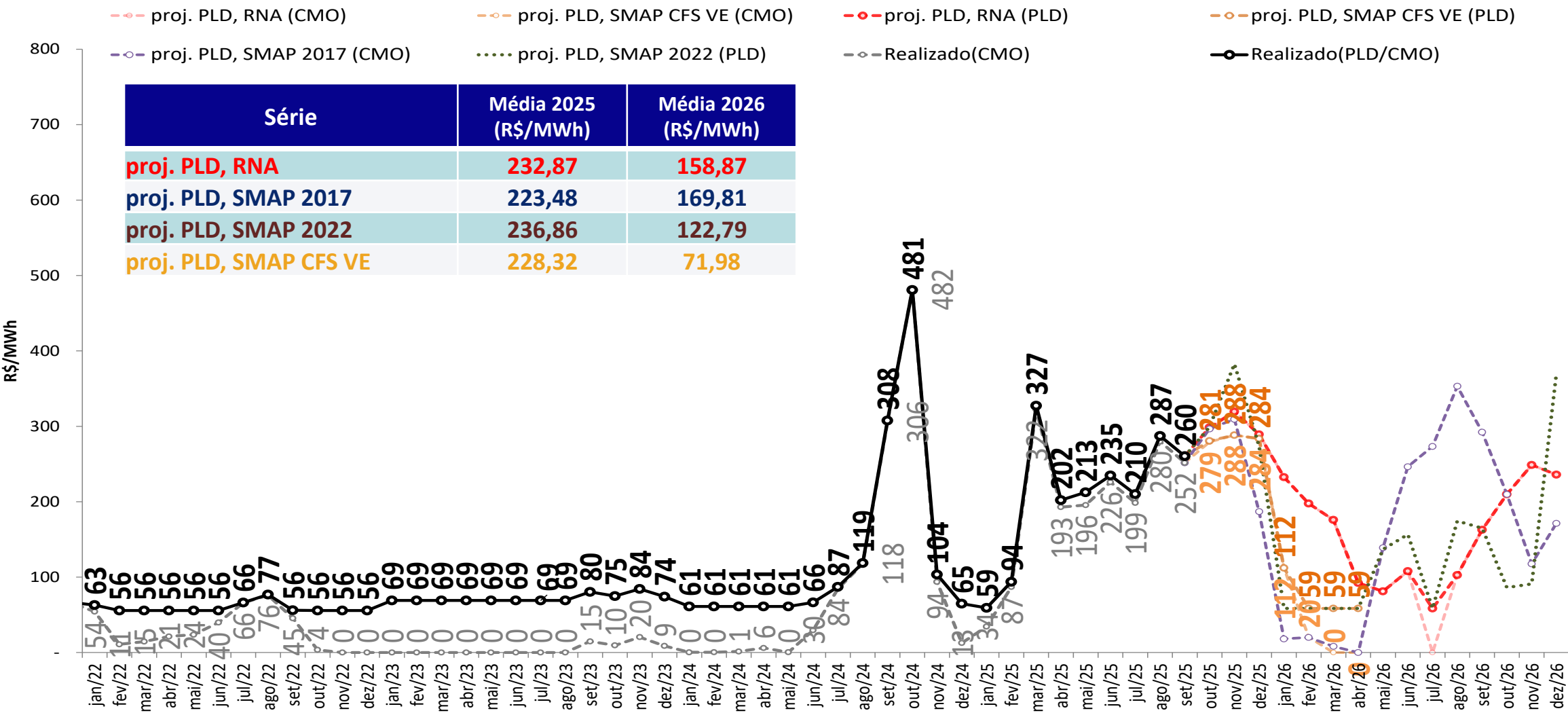
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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

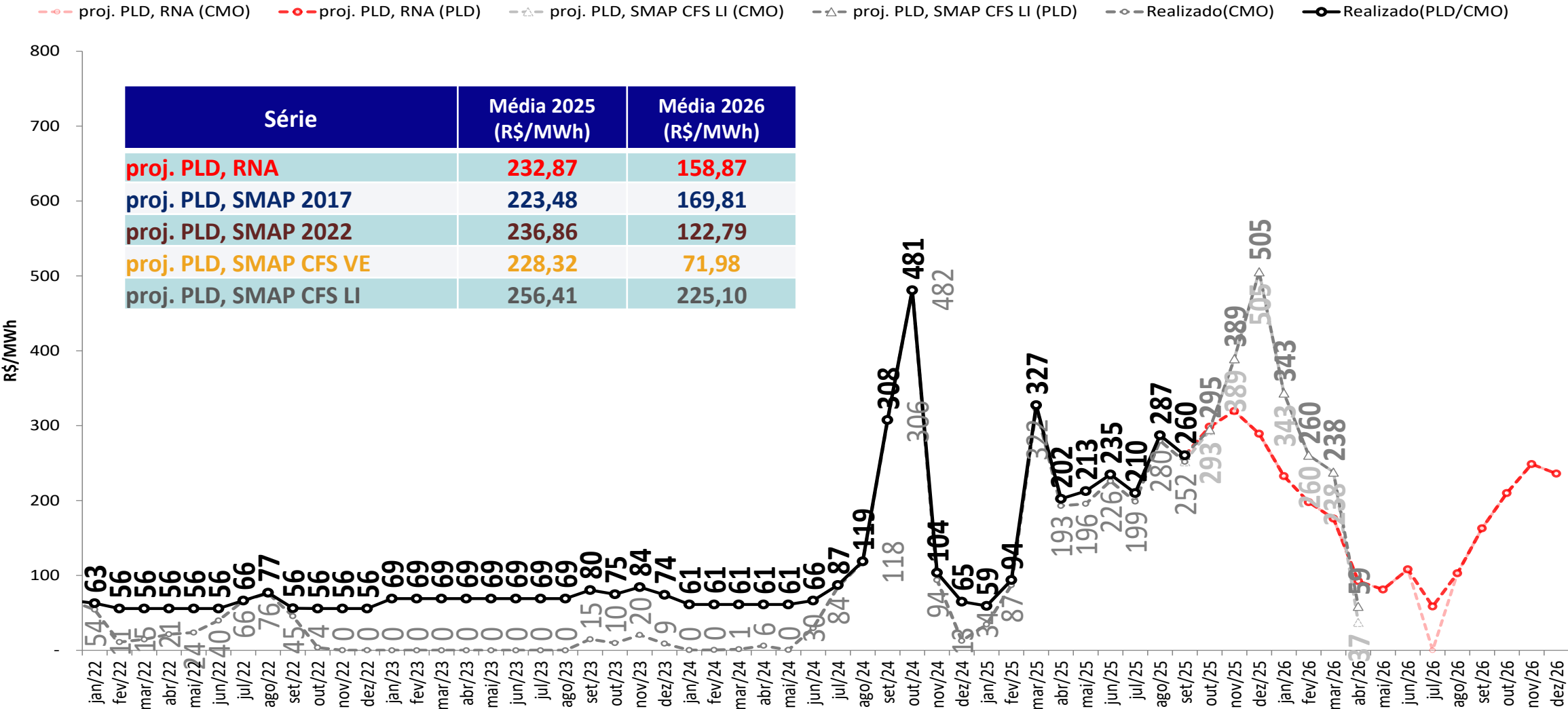
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



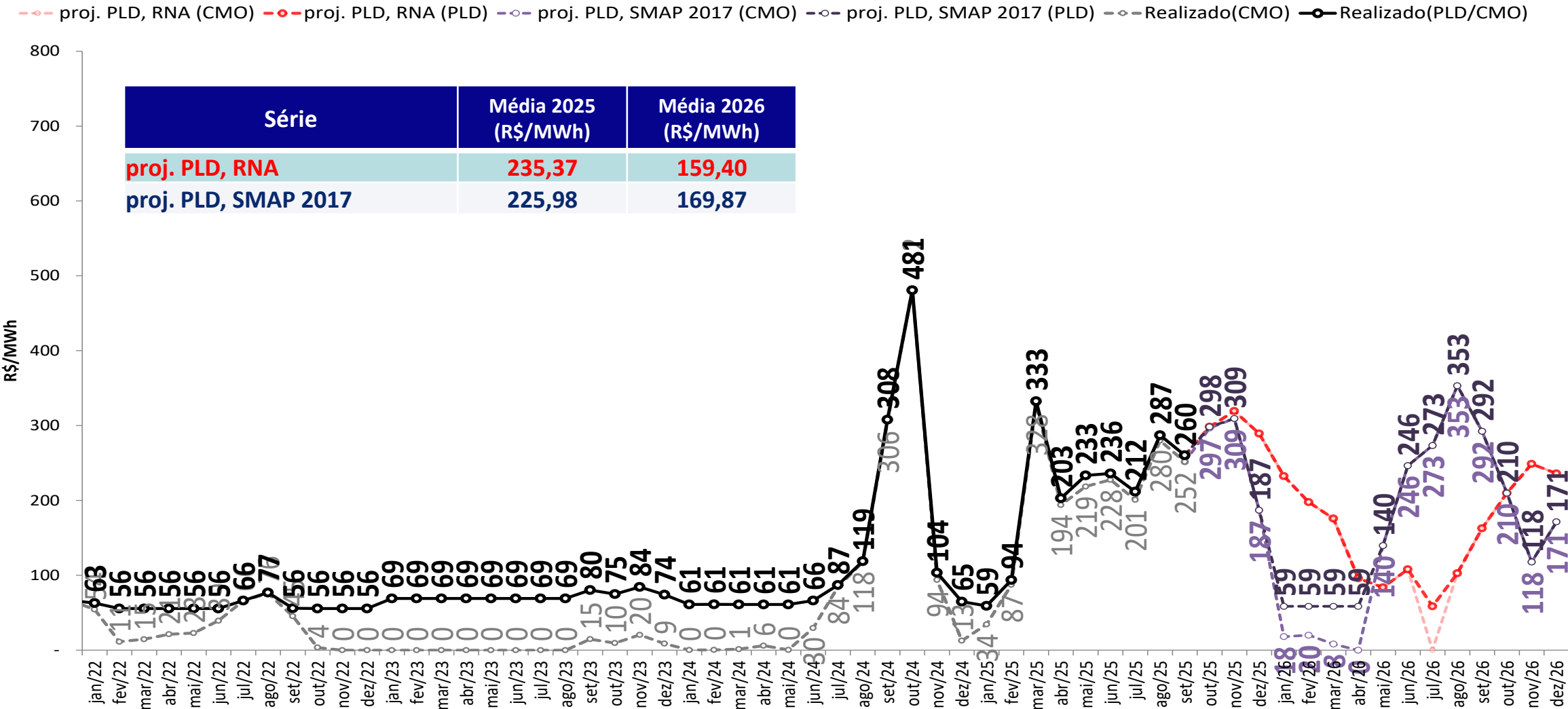
• Foram considerados:

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



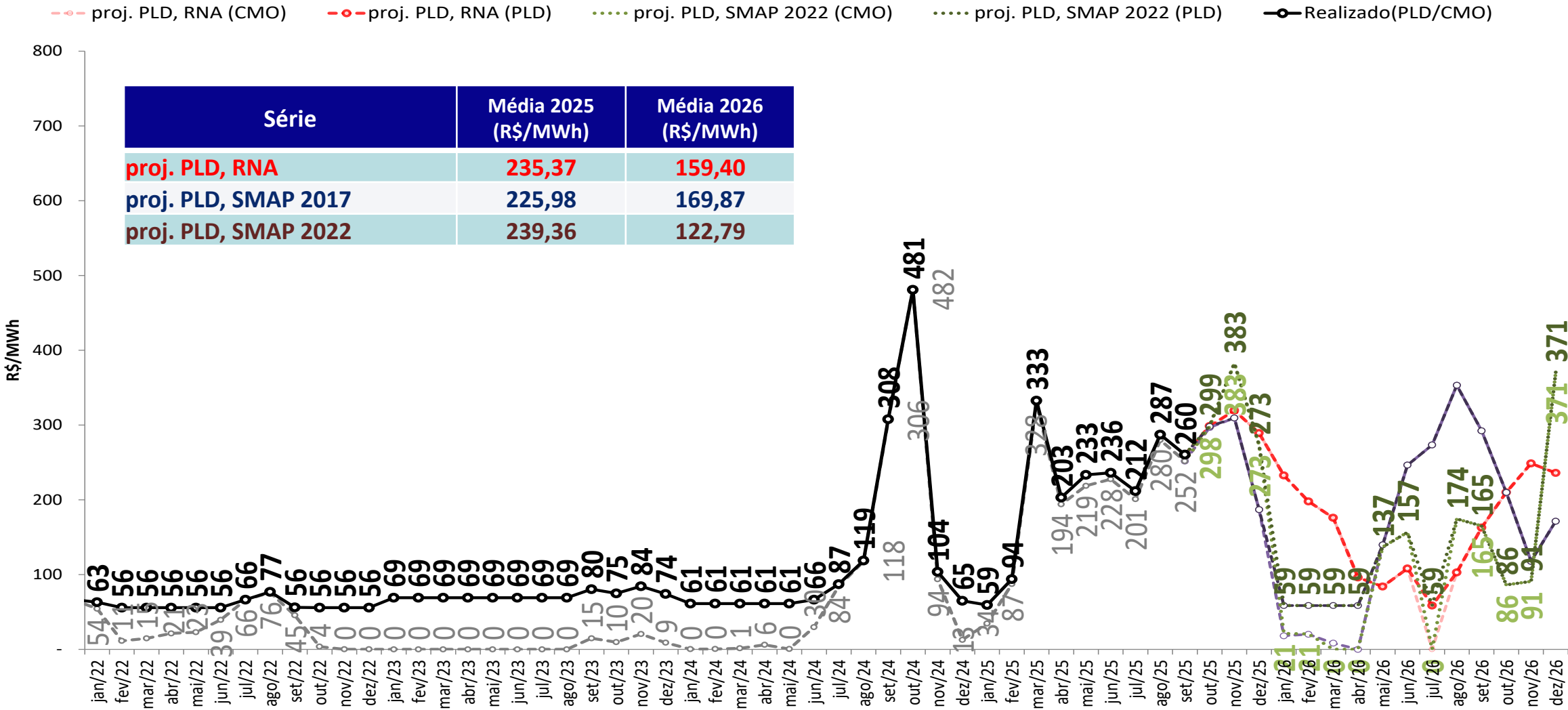
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



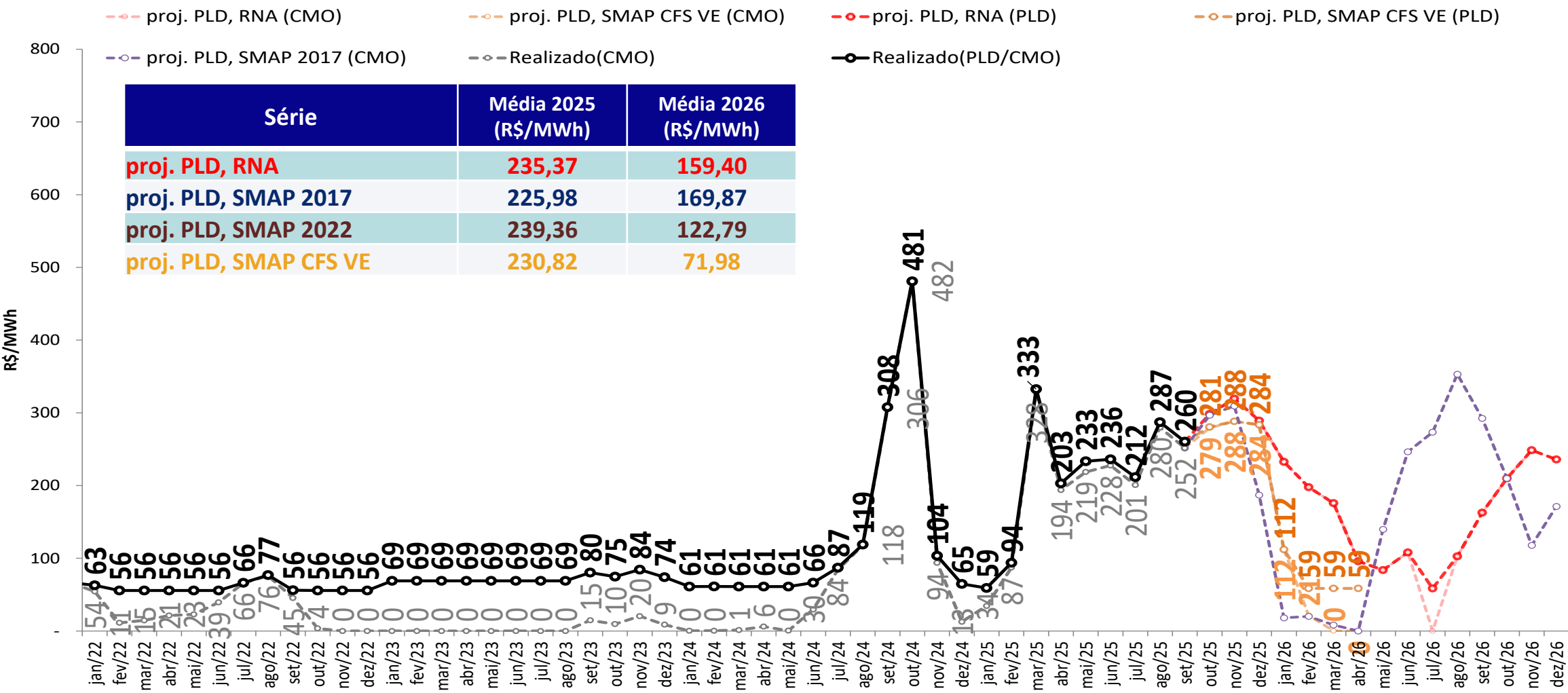
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



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

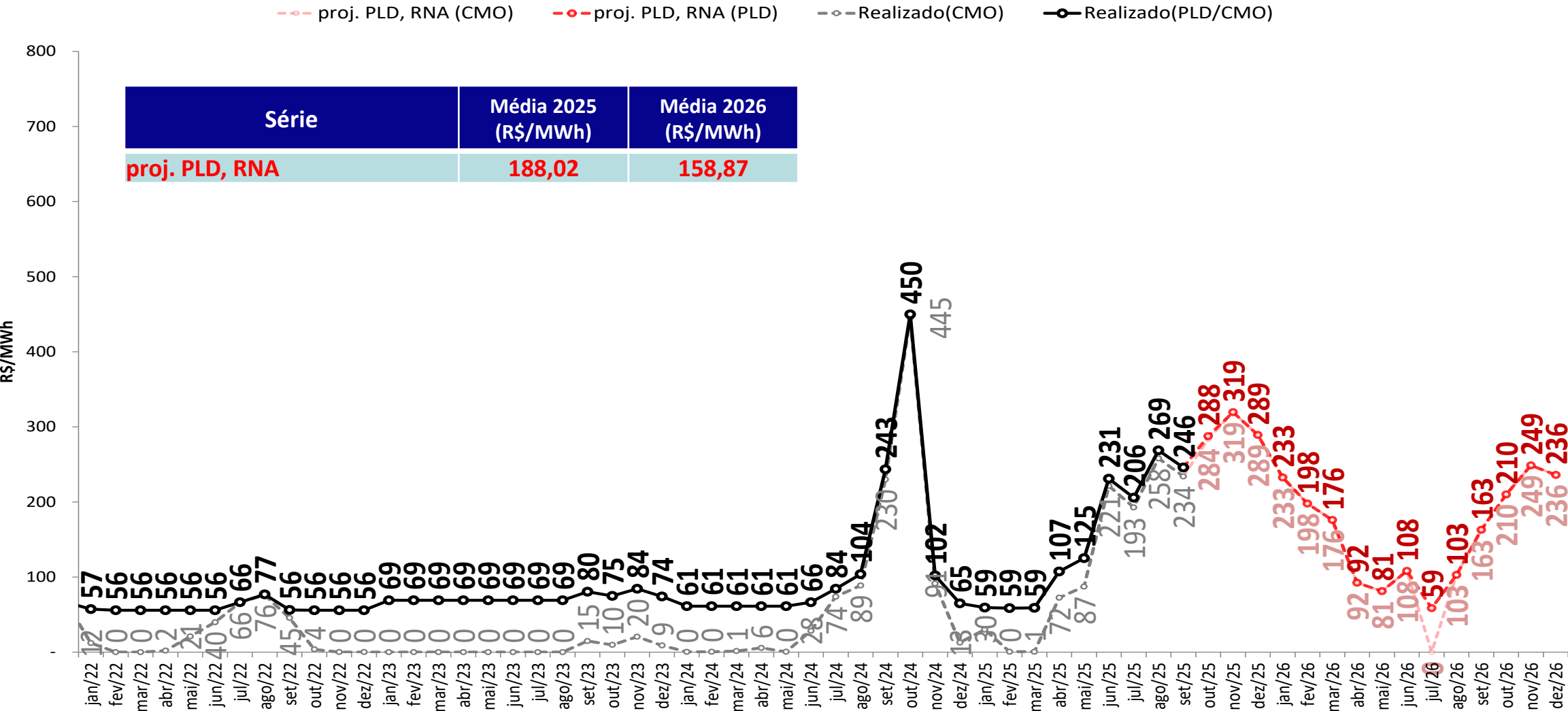
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



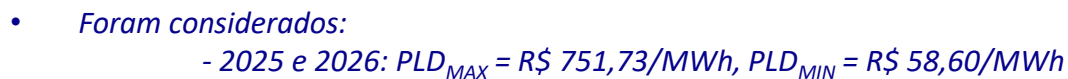
- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Nordeste

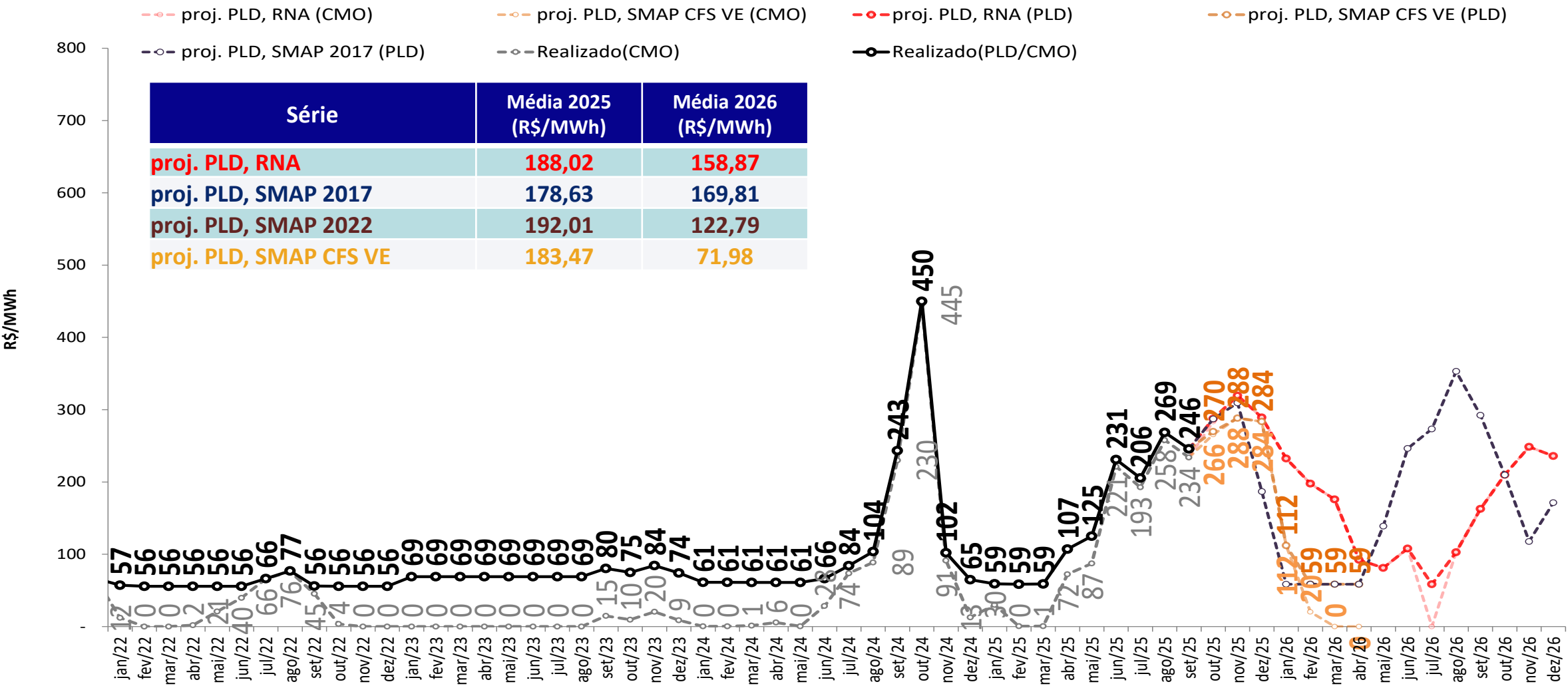
proj. PLD RNA



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

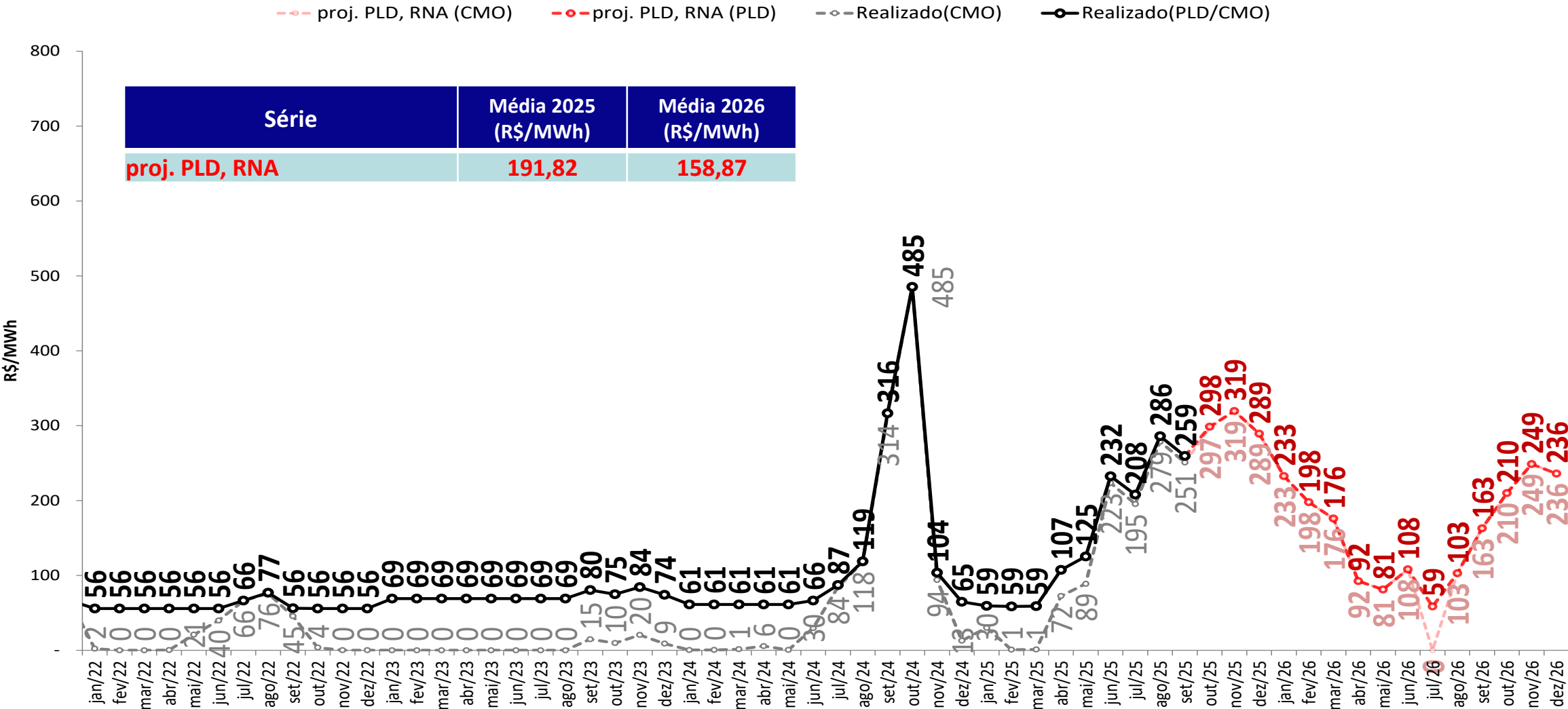


projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



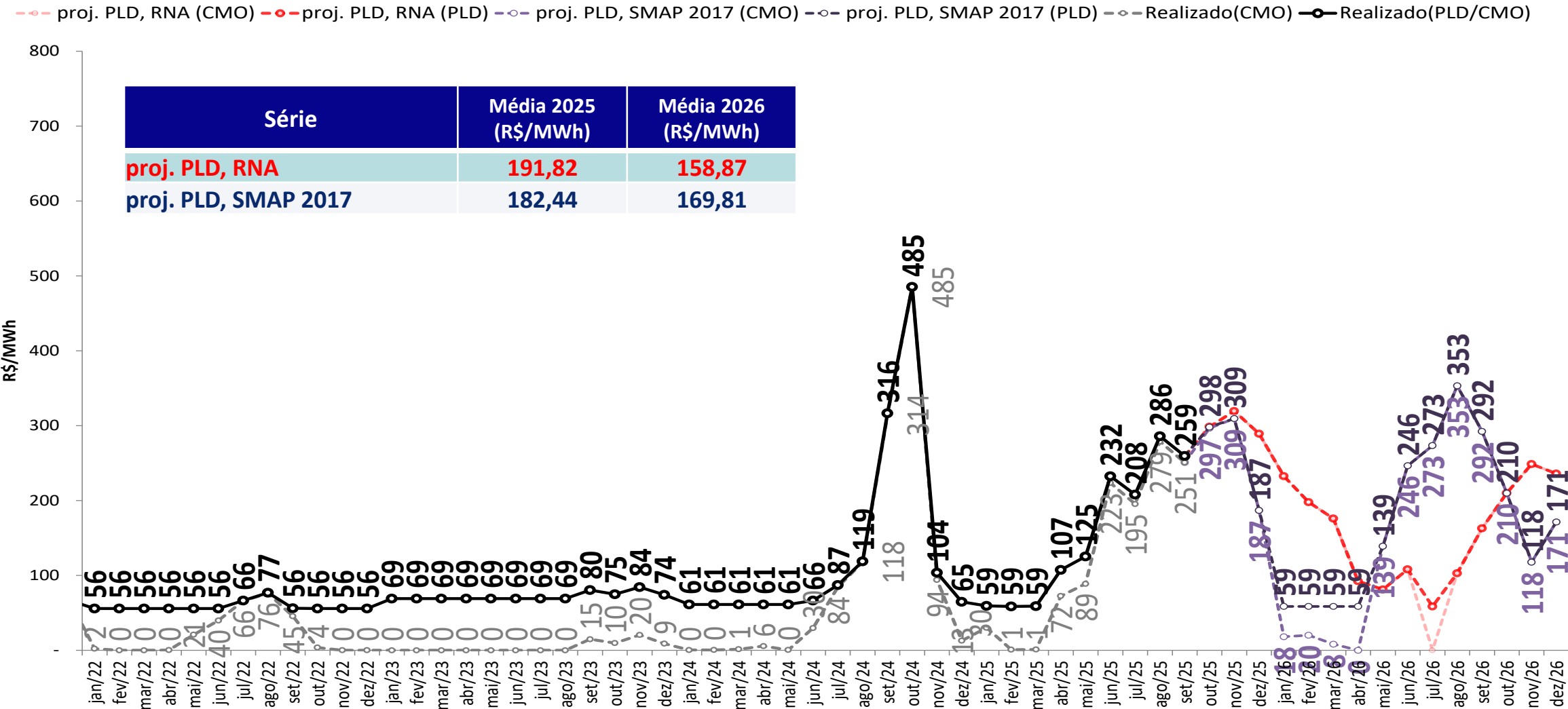
- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA

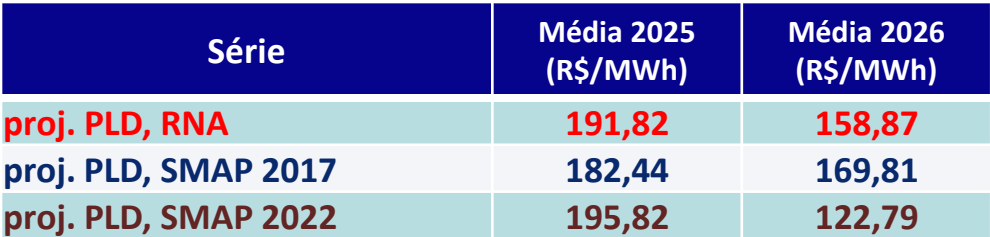


- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

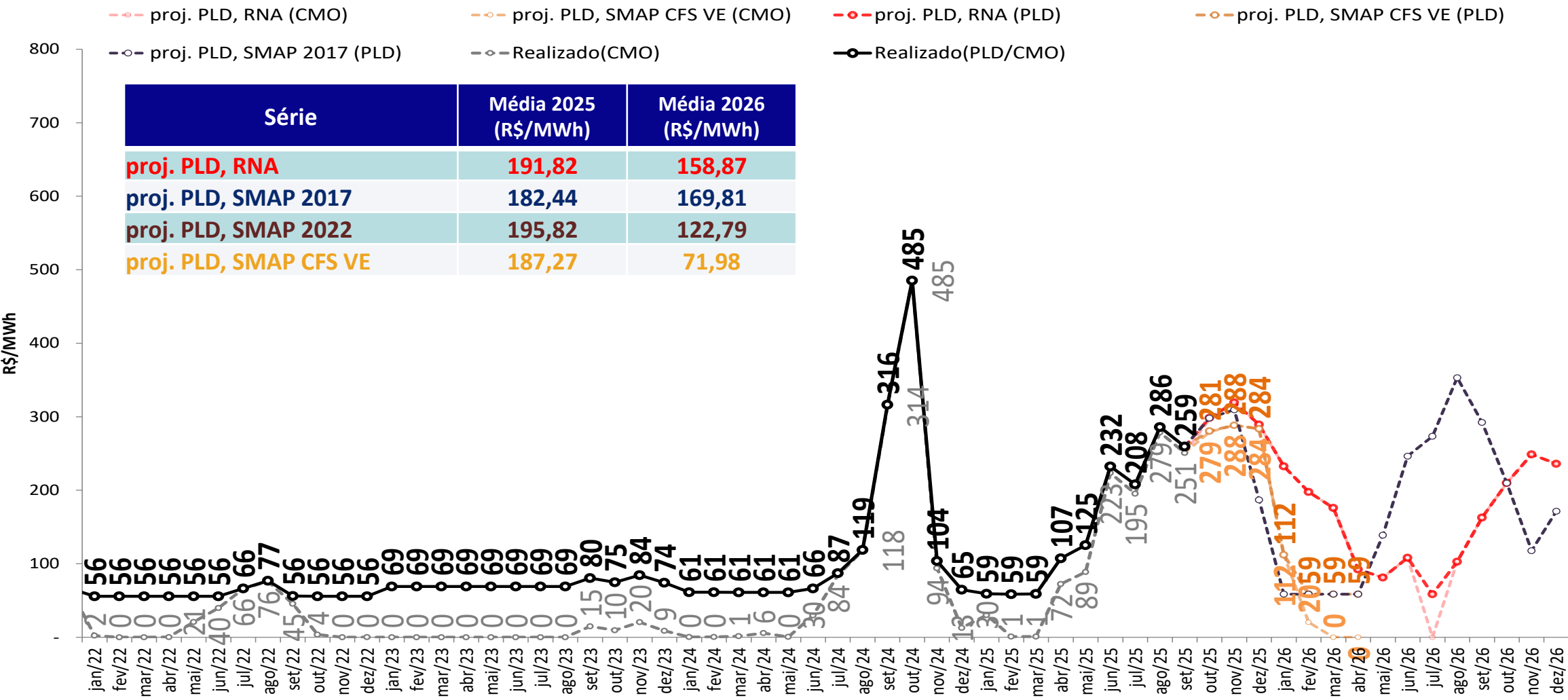


- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$



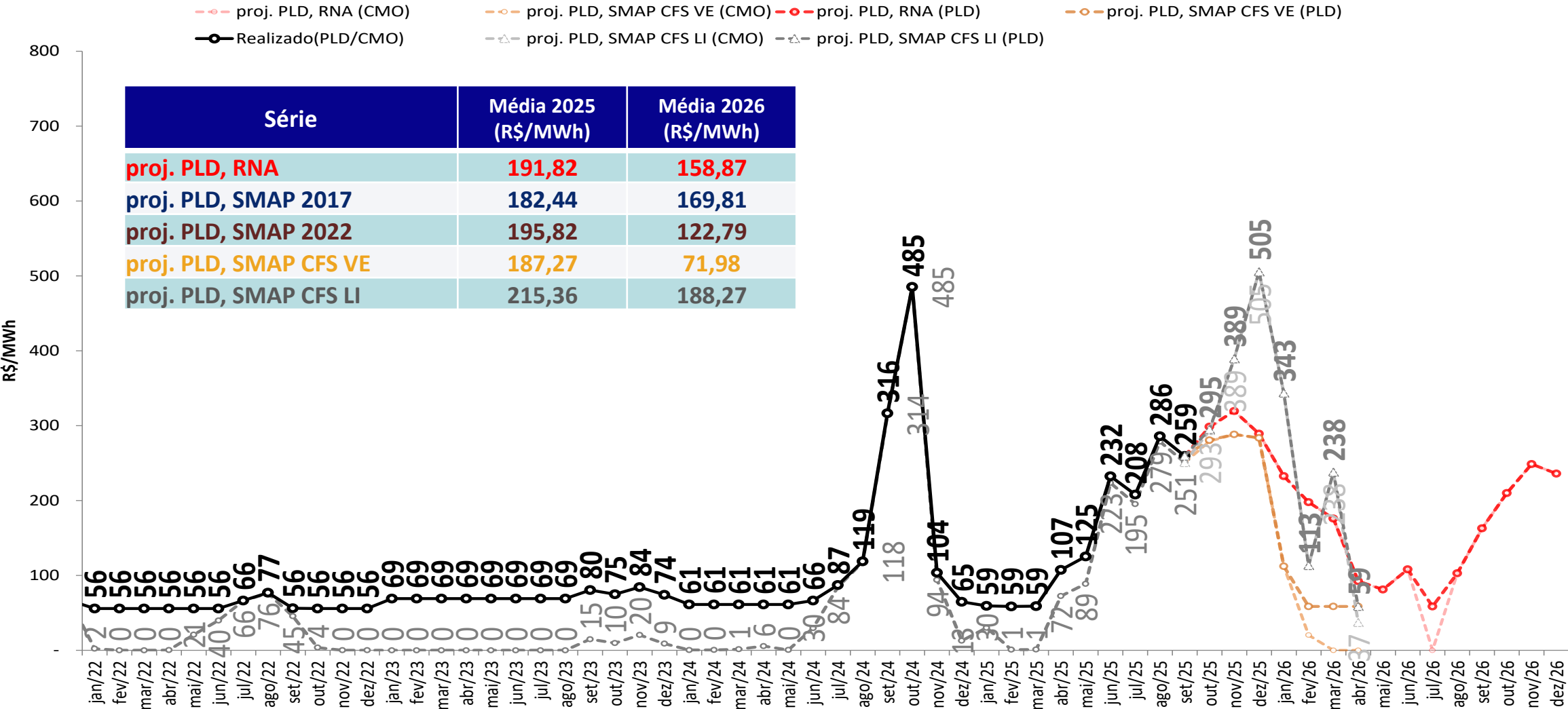
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



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

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



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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	298	319	289	233	198	176	92	81	108	59	103	163	210	249	236
proj. PLD, SMAP 2017	298	309	187	59	59	59	59	139	246	273	353	292	210	118	171
proj. PLD, SMAP 2022	299	383	273	59	59	59	59	137	157	59	174	165	86	91	371
proj. PLD, SMAP CFS VE	281	288	284	112	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	295	389	505	343	260	238	59	-	-	-	-	-	-	-	-

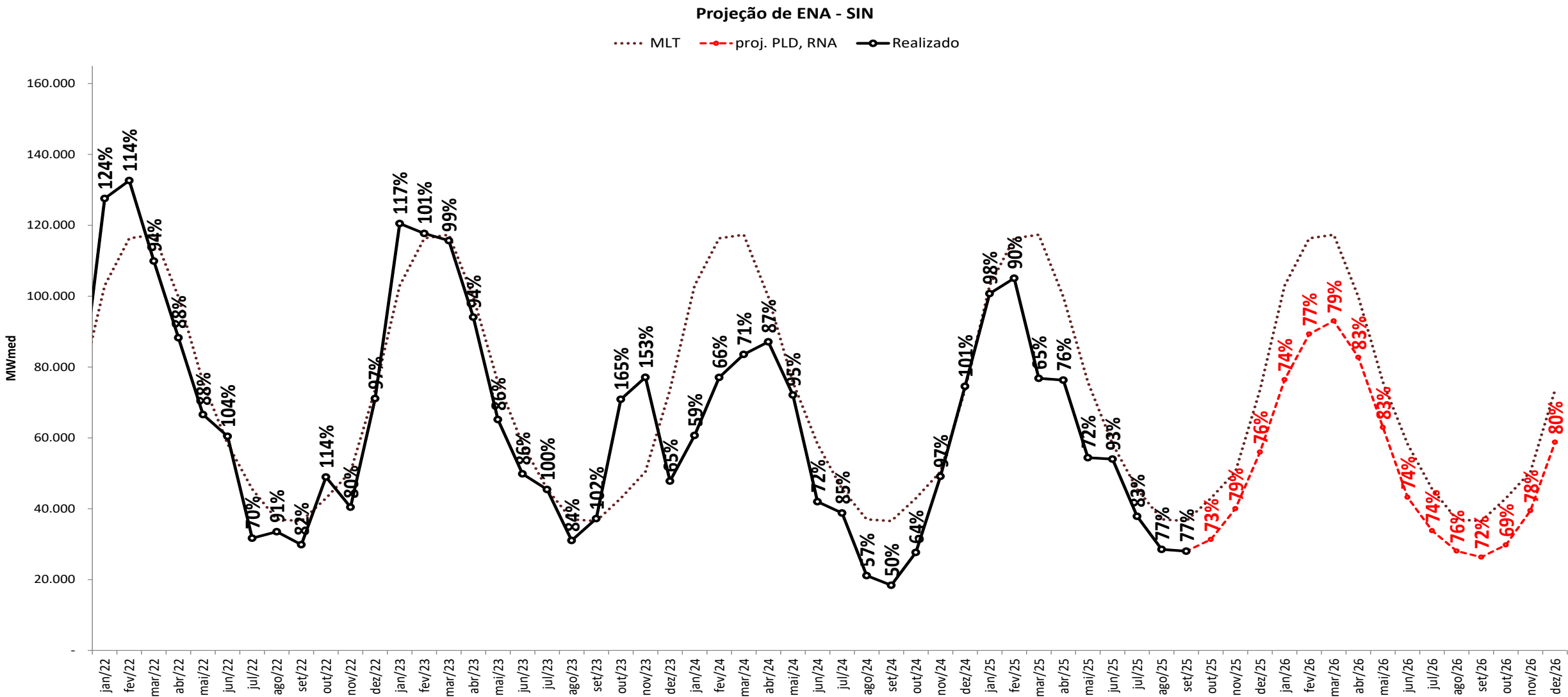
S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	298	319	289	233	198	176	96	84	108	59	103	163	210	249	236
proj. PLD, SMAP 2017	298	309	187	59	59	59	59	140	246	273	353	292	210	118	171
proj. PLD, SMAP 2022	299	383	273	59	59	59	59	137	157	59	174	165	86	91	371
proj. PLD, SMAP CFS VE	281	288	284	112	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	295	389	505	343	267	238	219	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	288	319	289	233	198	176	92	81	108	59	103	163	210	249	236
proj. PLD, SMAP 2017	287	309	187	59	59	59	59	139	246	273	353	292	210	118	171
proj. PLD, SMAP 2022	288	383	273	59	59	59	59	137	157	59	174	165	86	91	371
proj. PLD, SMAP CFS VE	270	288	284	112	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	284	389	505	343	113	238	59	-	-	-	-	-	-	-	-

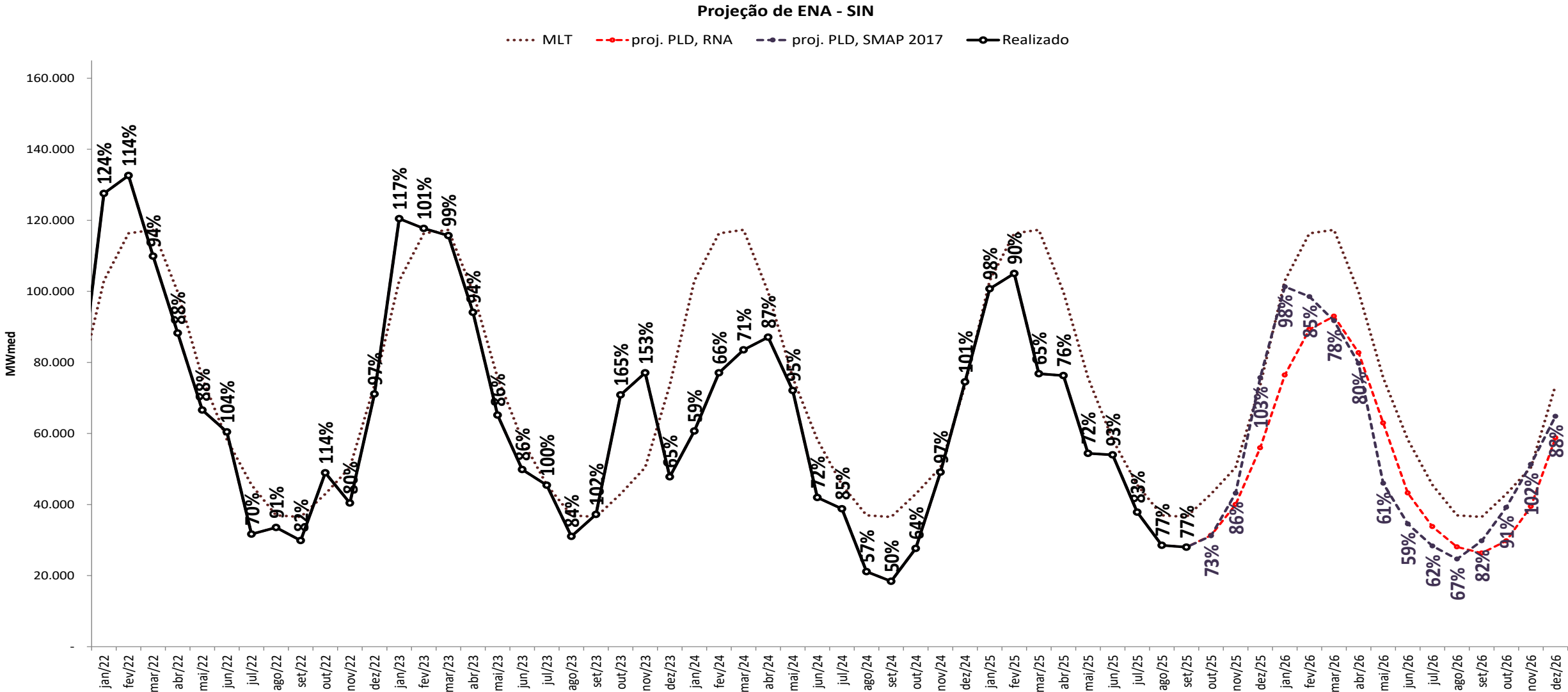
N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	298	319	289	233	198	176	92	81	108	59	103	163	210	249	236
proj. PLD, SMAP 2017	298	309	187	59	59	59	59	139	246	273	353	292	210	118	171
proj. PLD, SMAP 2022	299	383	273	59	59	59	59	137	157	59	174	165	86	91	371
proj. PLD, SMAP CFS VE	281	288	284	112	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	295	389	505	343	113	238	59	-	-	-	-	-	-	-	-

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

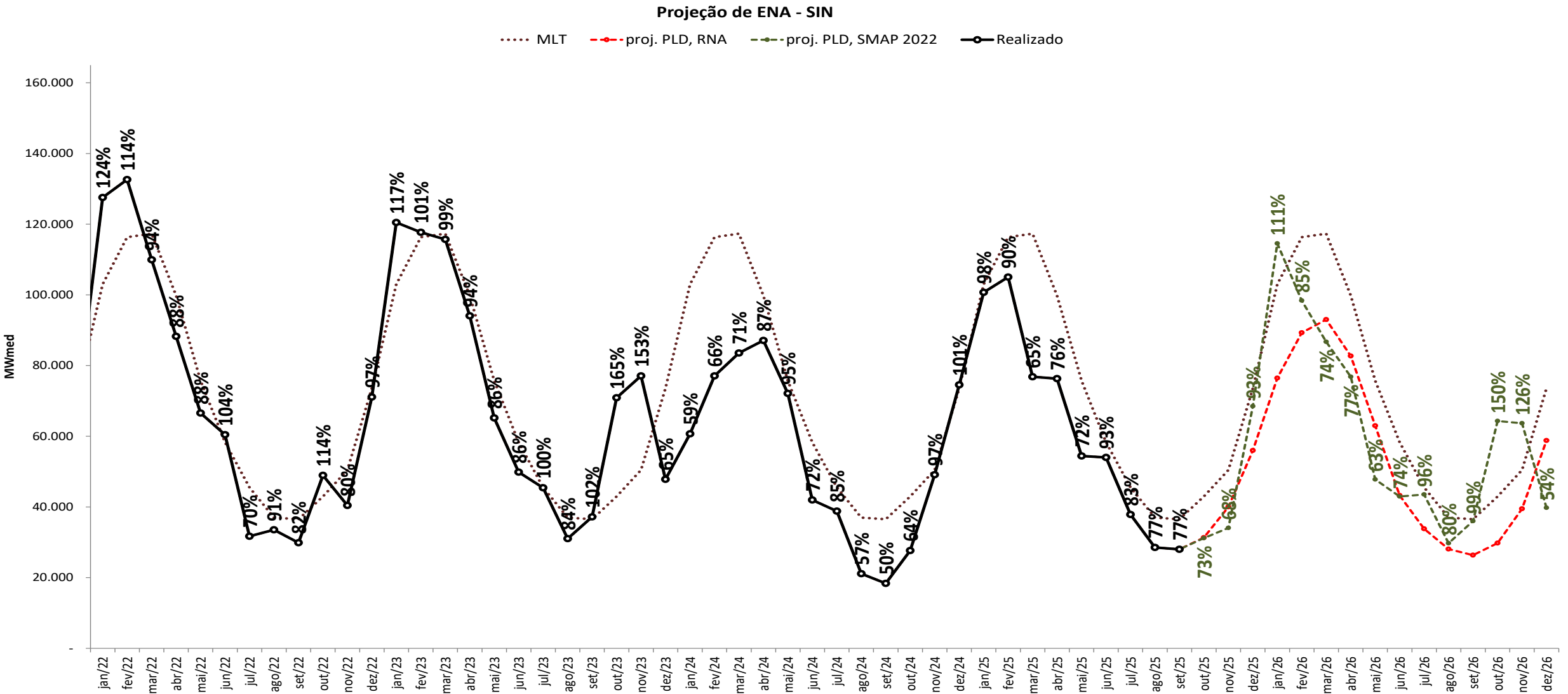
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



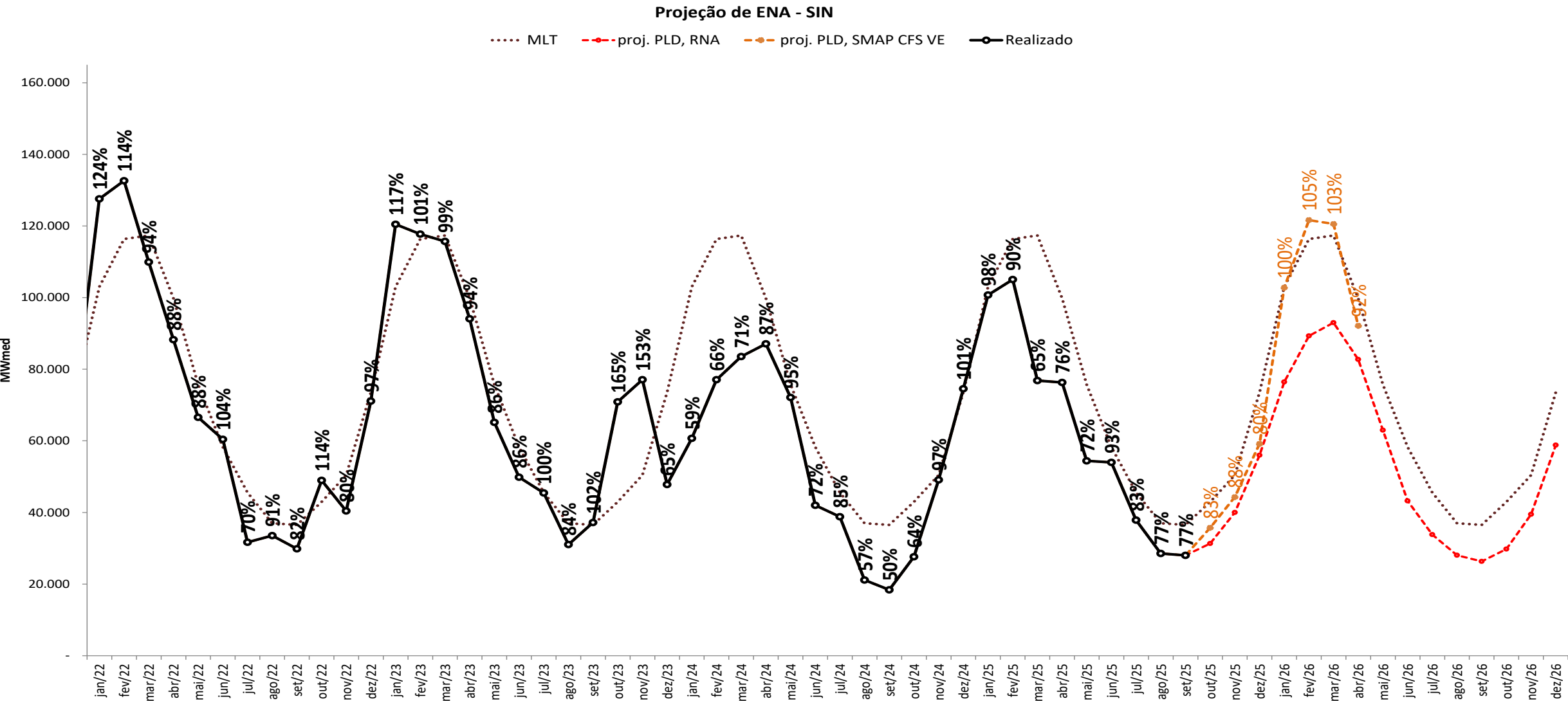
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



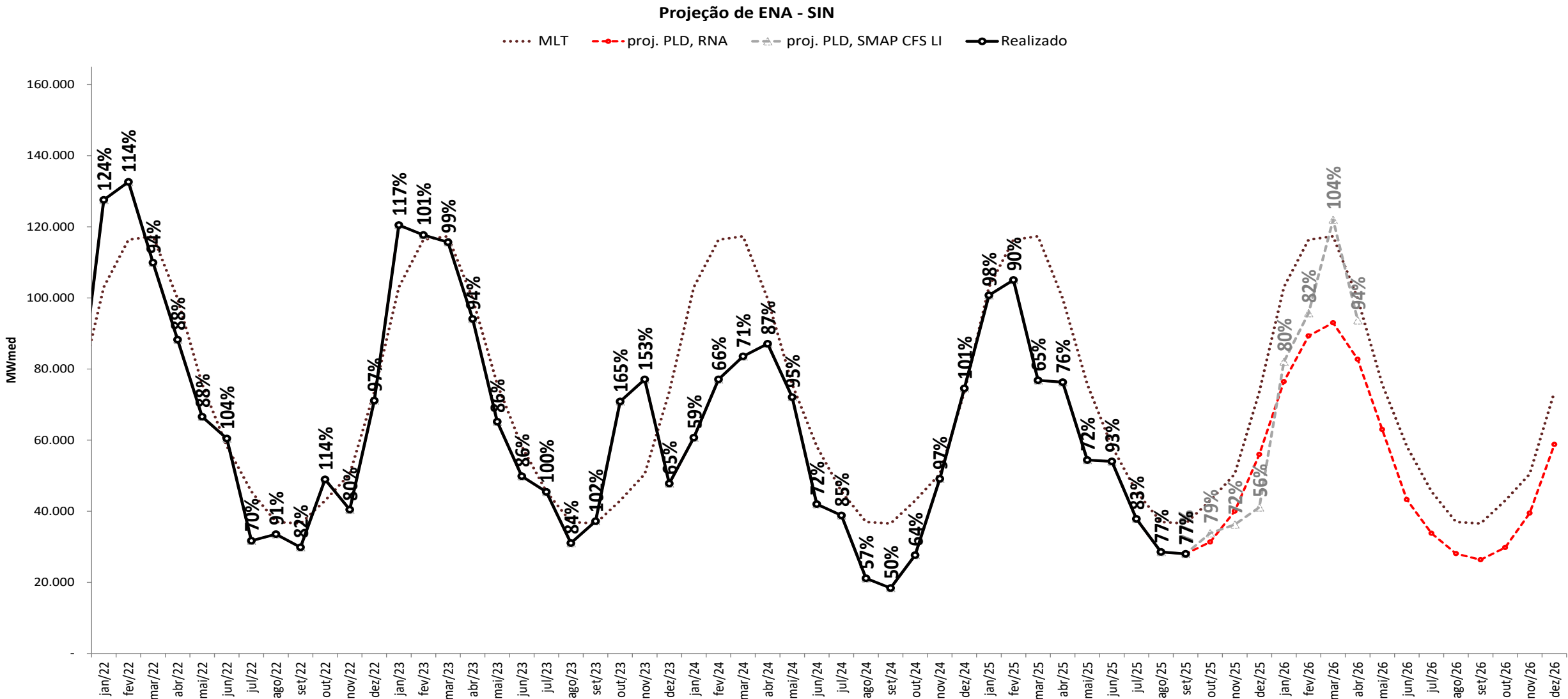
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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



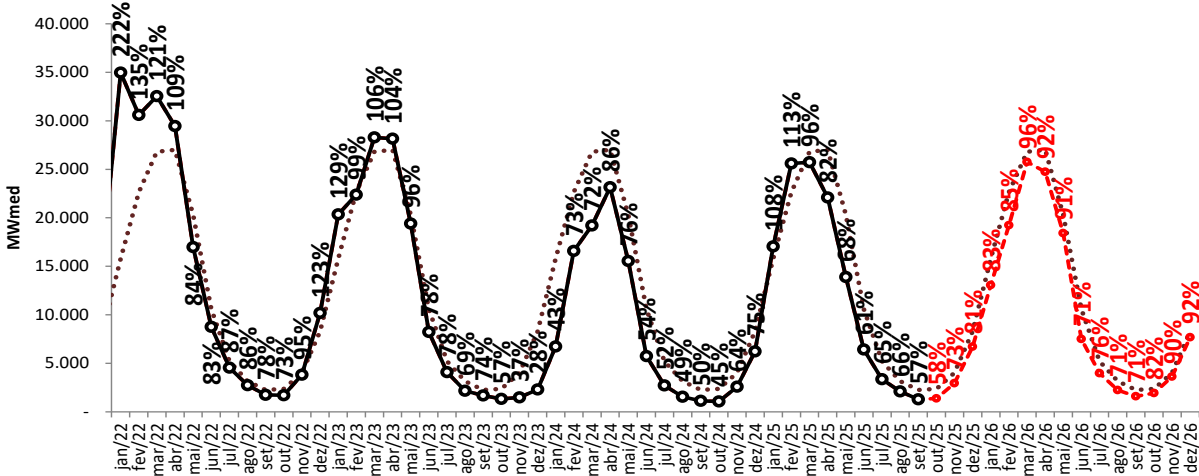
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



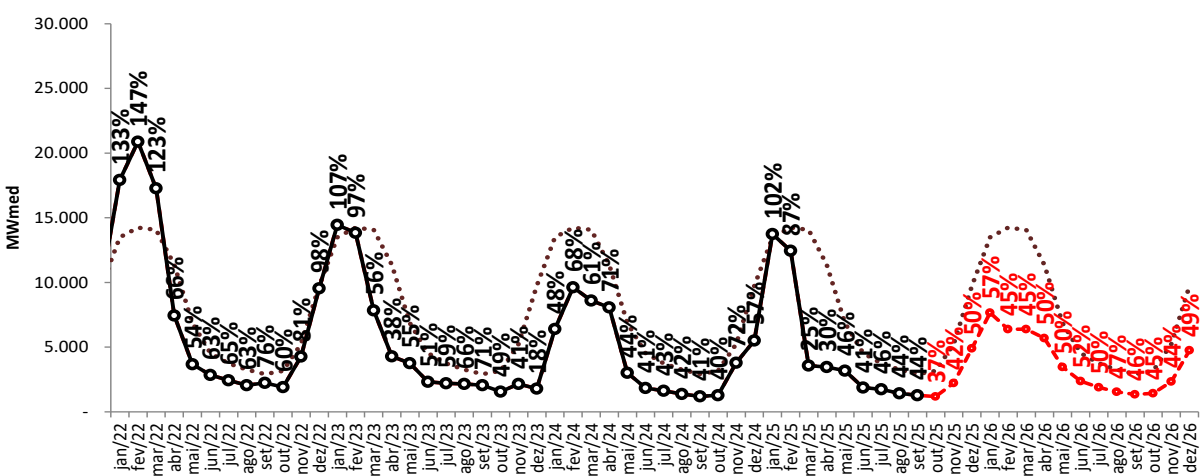
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



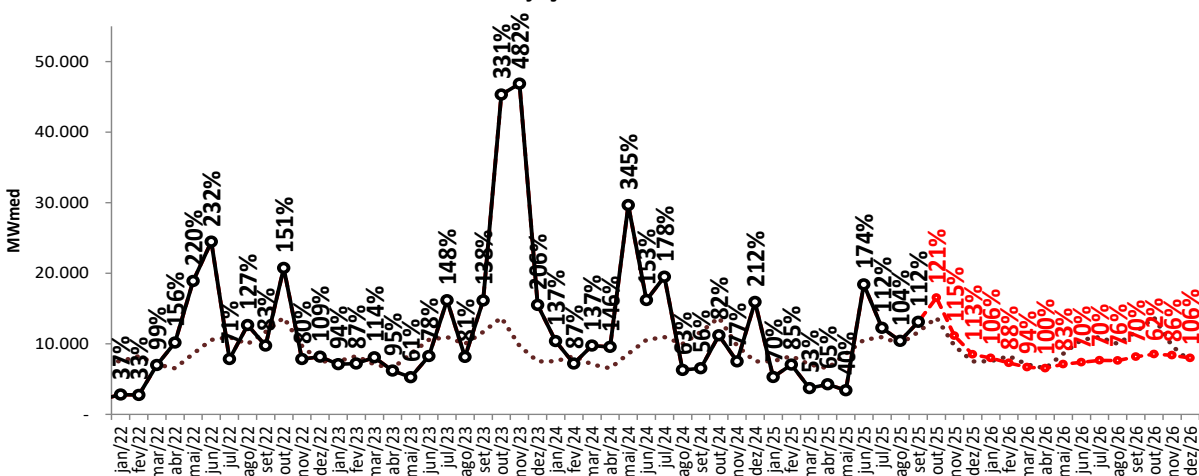
Projeção de ENA - N



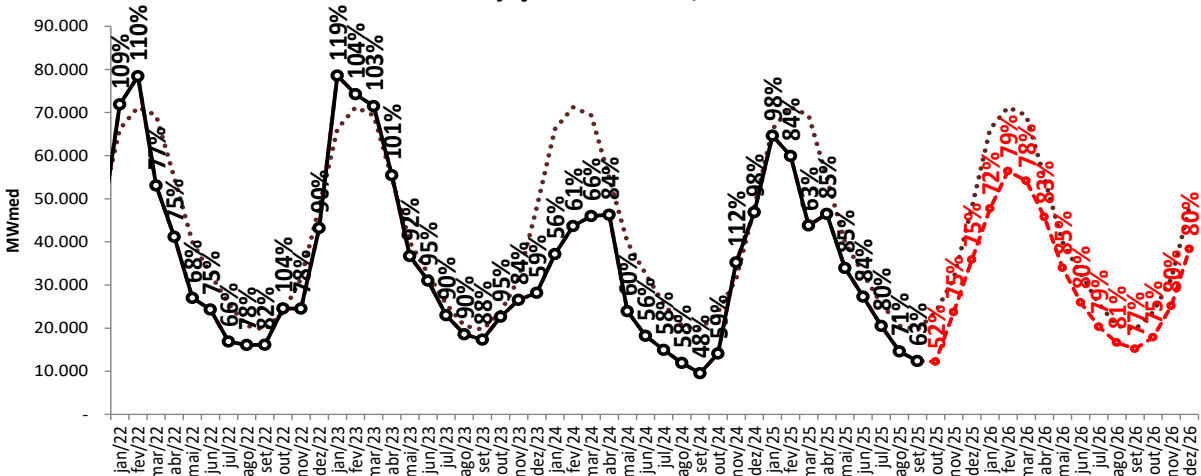
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

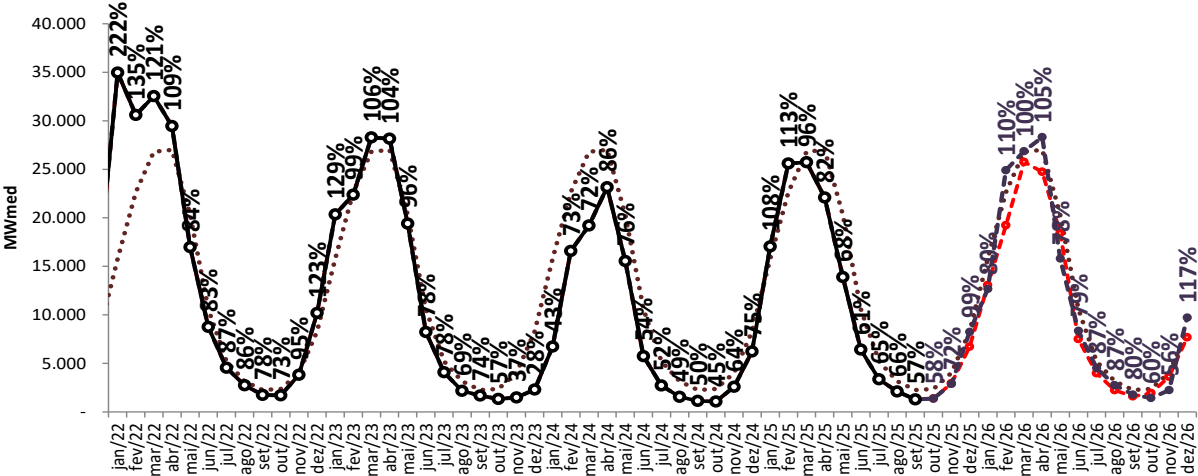
- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

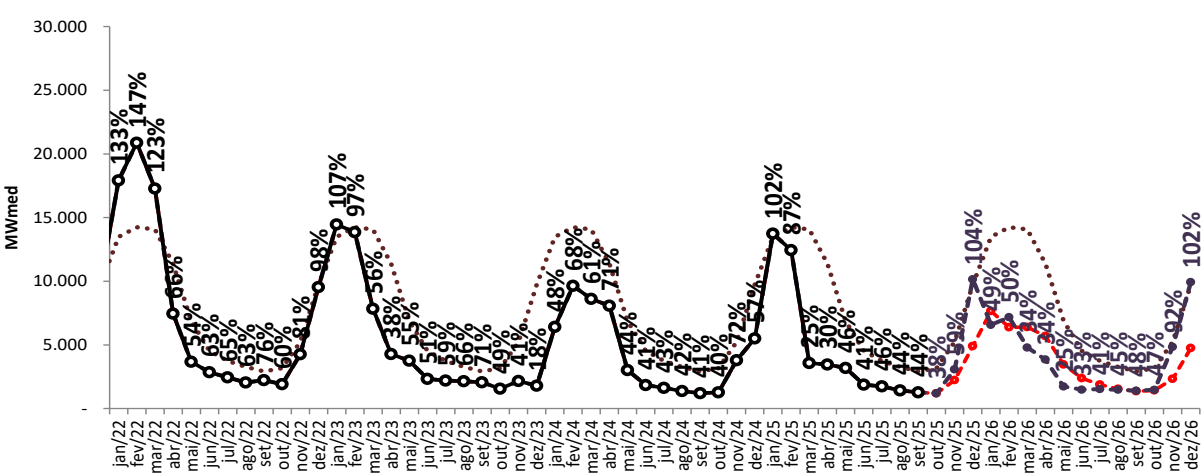
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



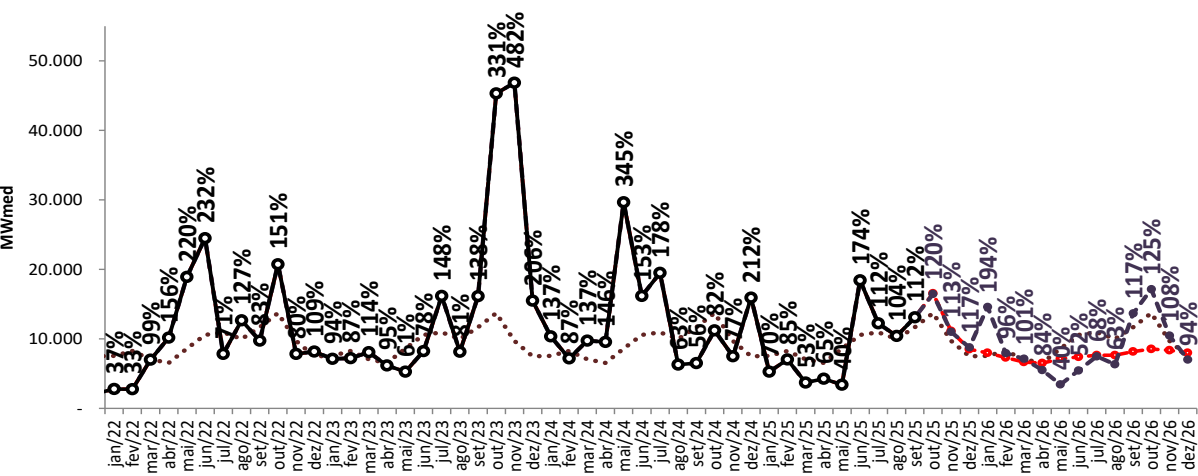
Projeção de ENA - N



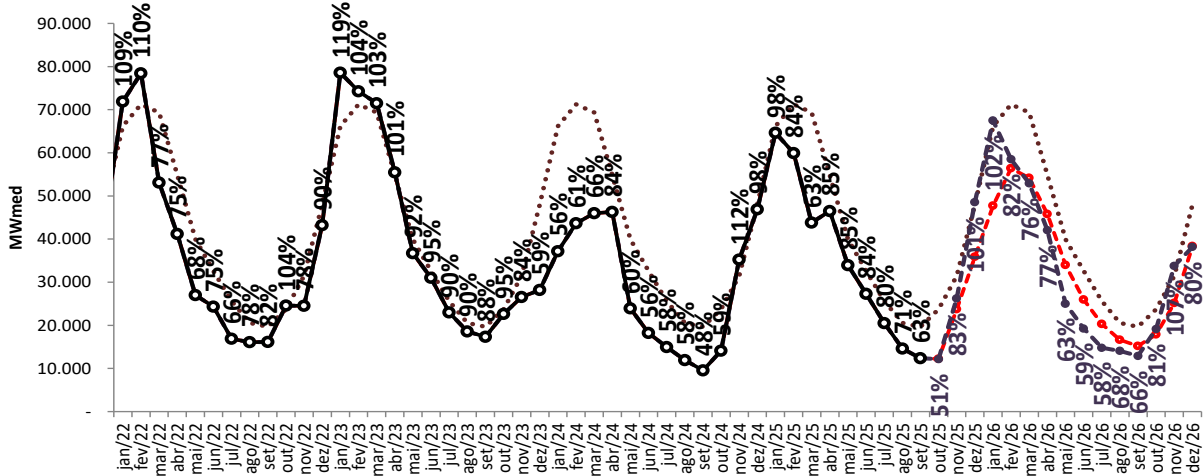
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

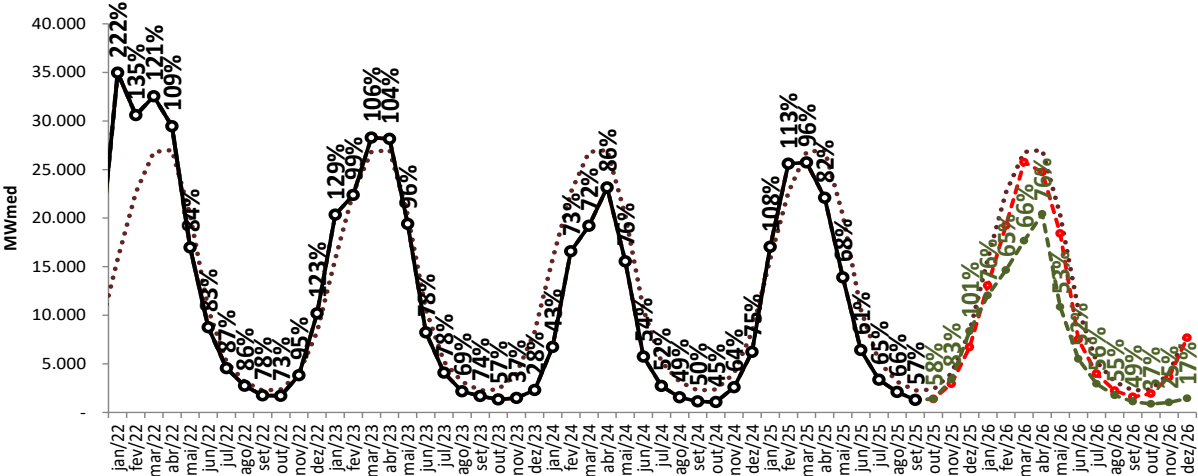
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

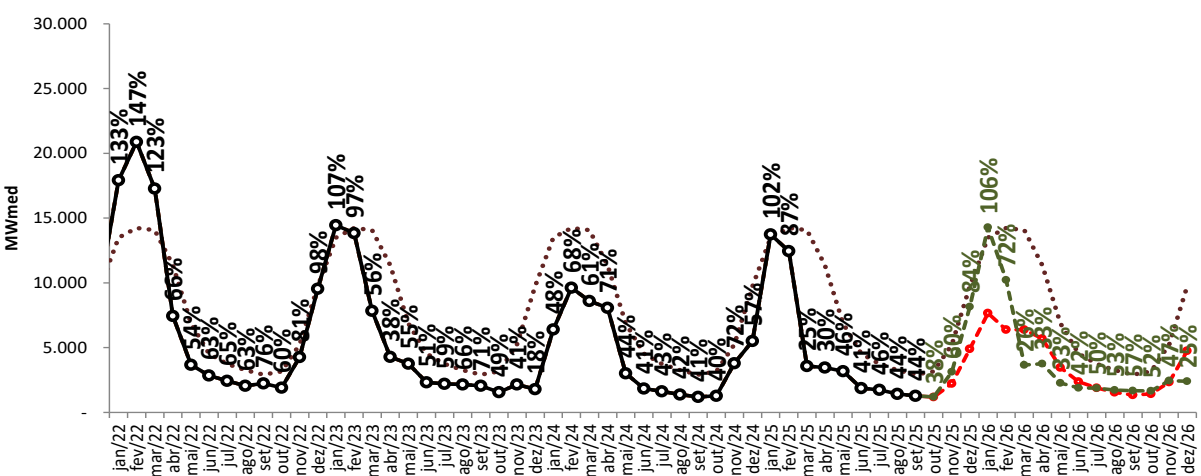
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



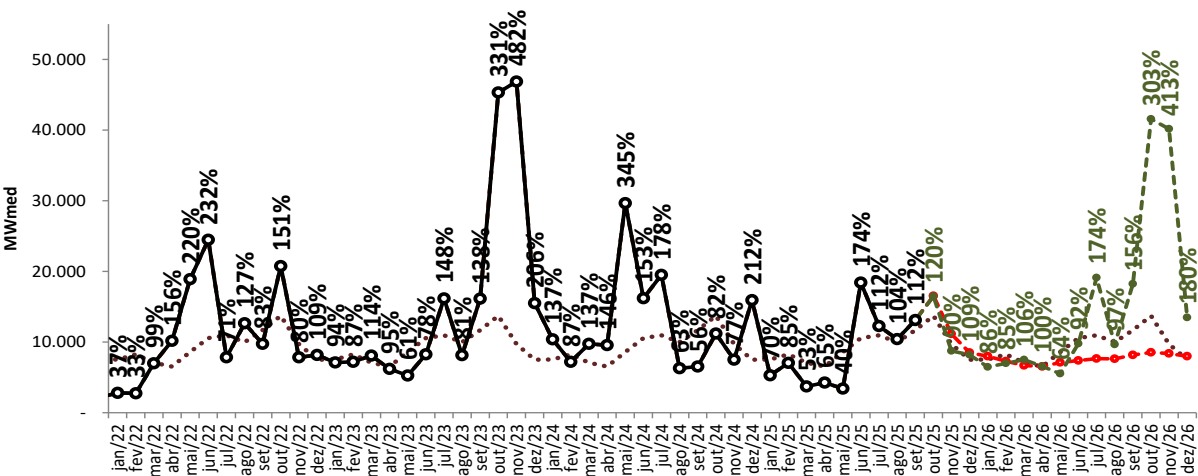
Projeção de ENA - N



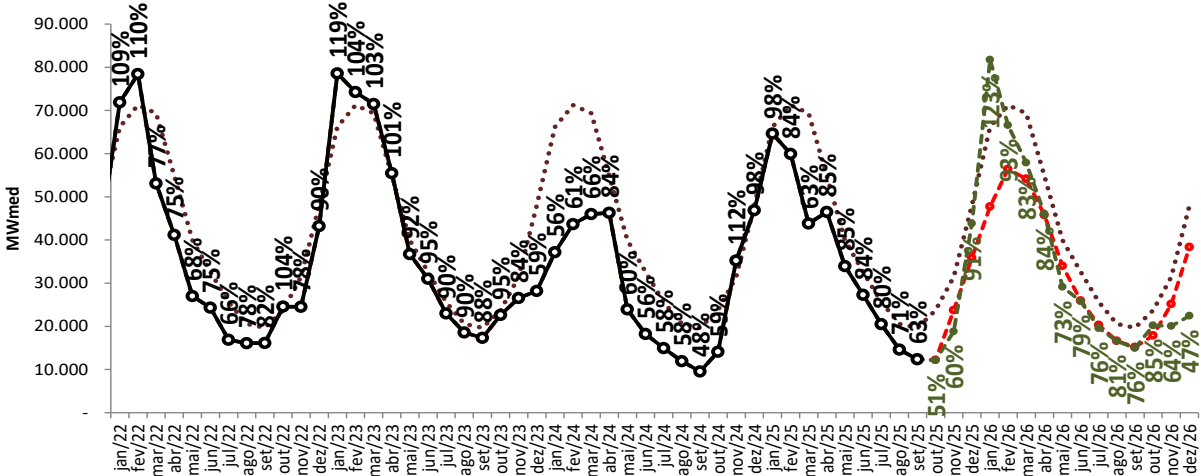
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

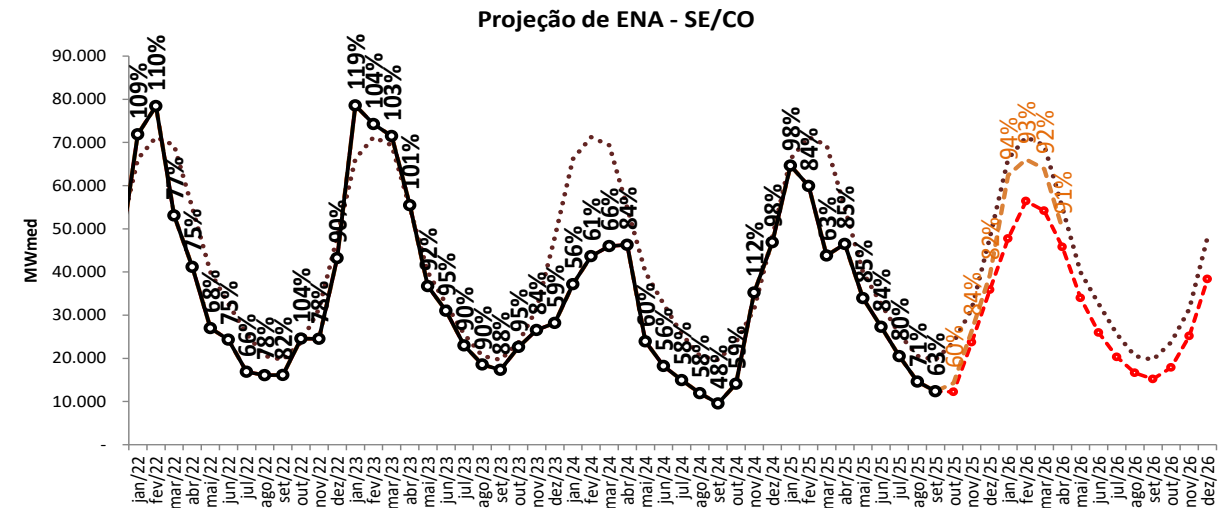
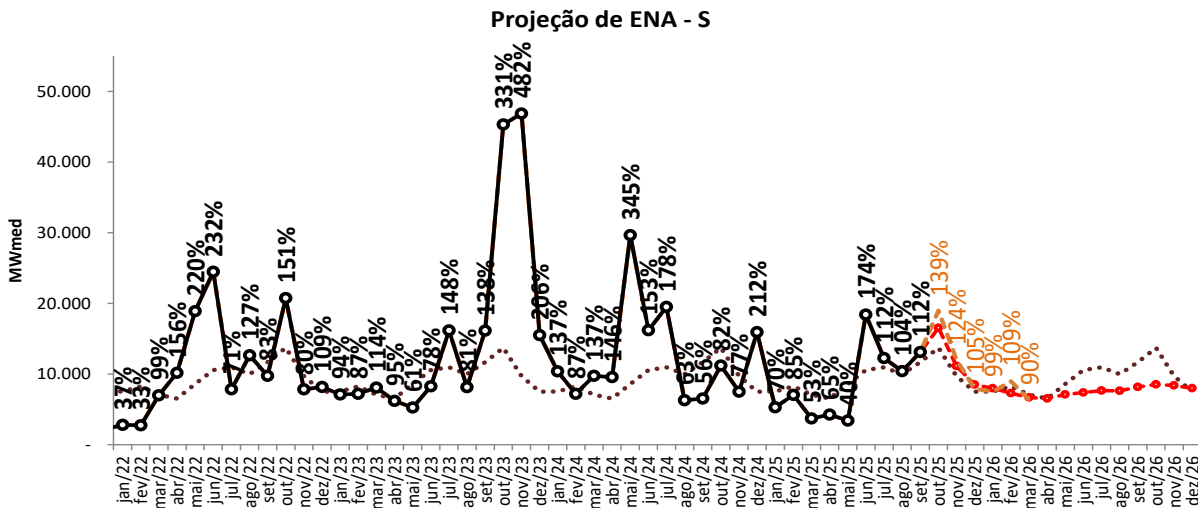
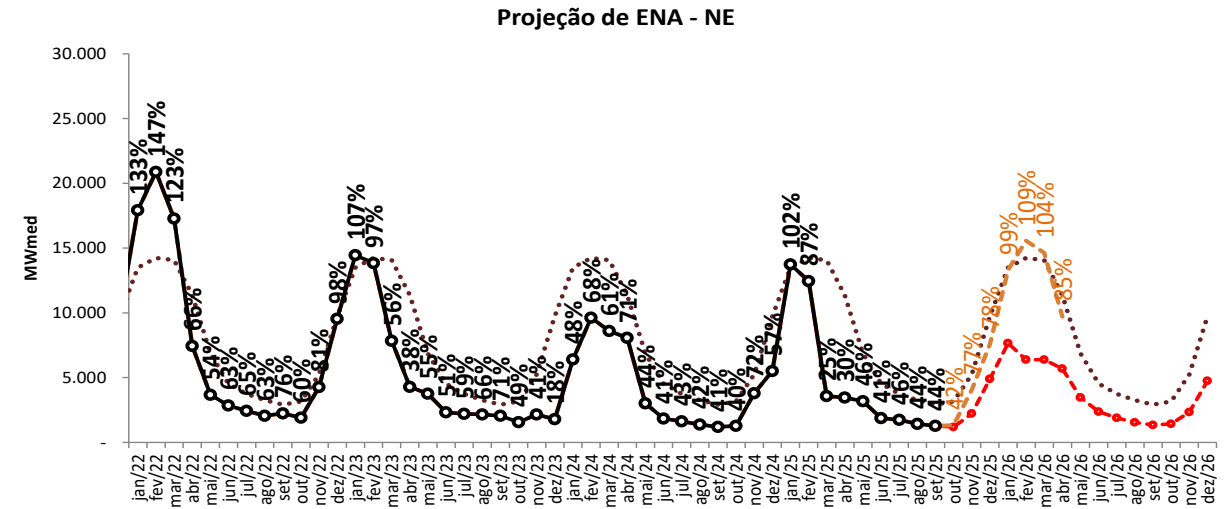
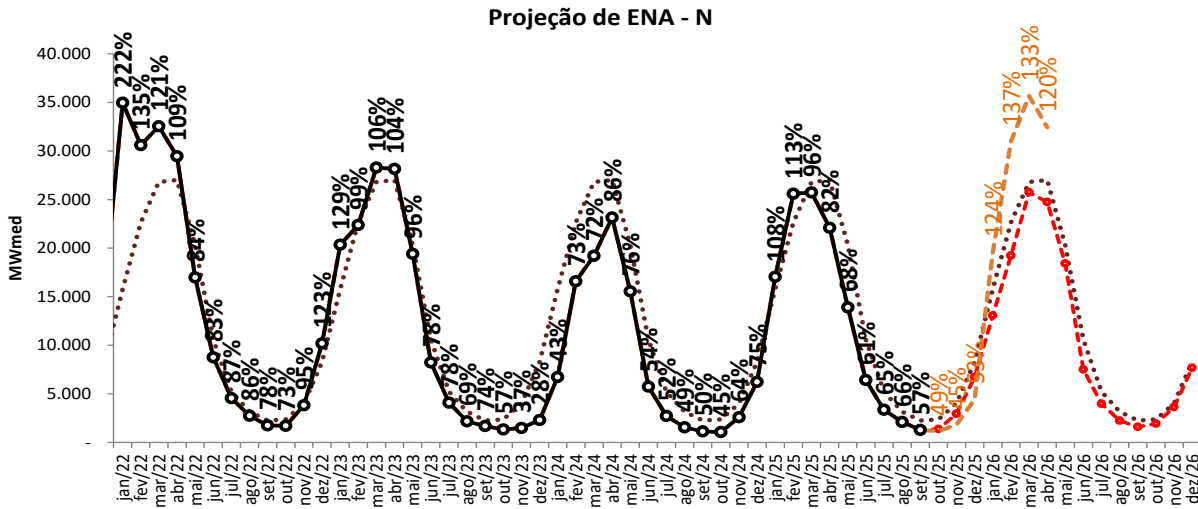
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2017

- - - proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



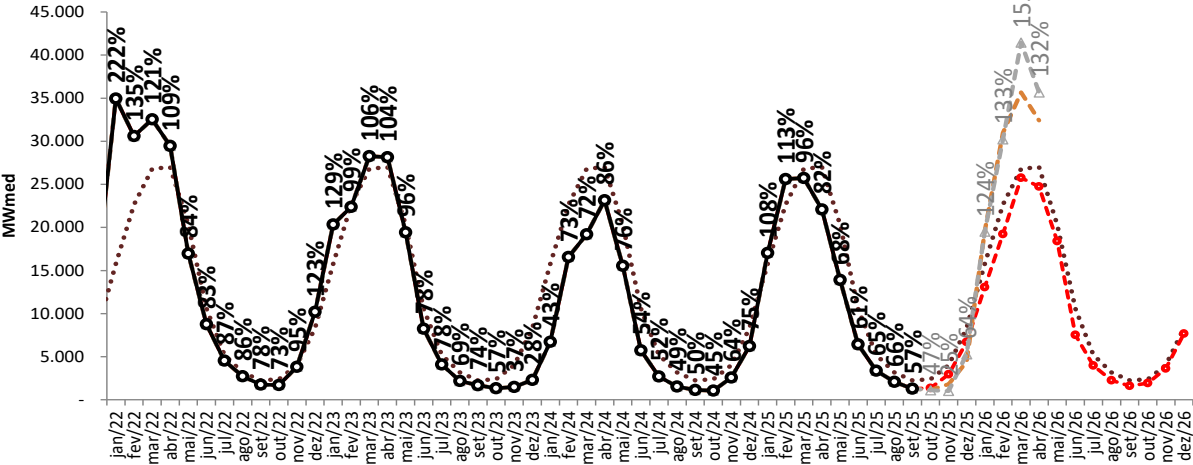
.... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2017 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluente

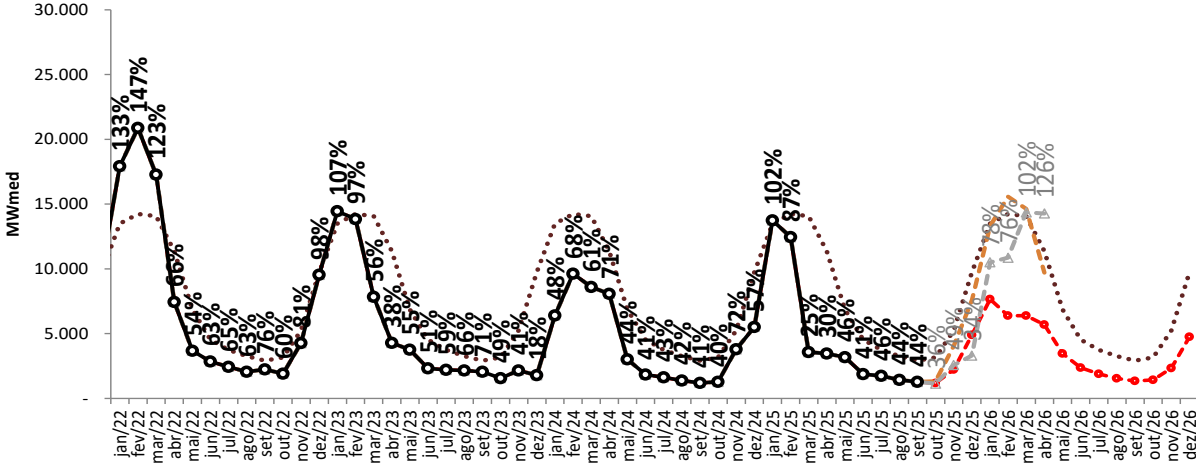
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



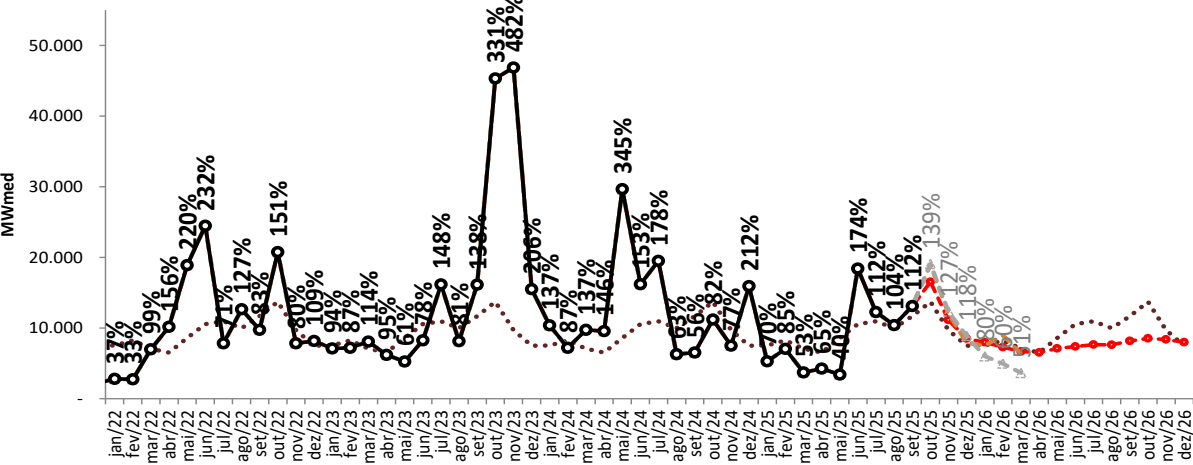
Projeção de ENA - N



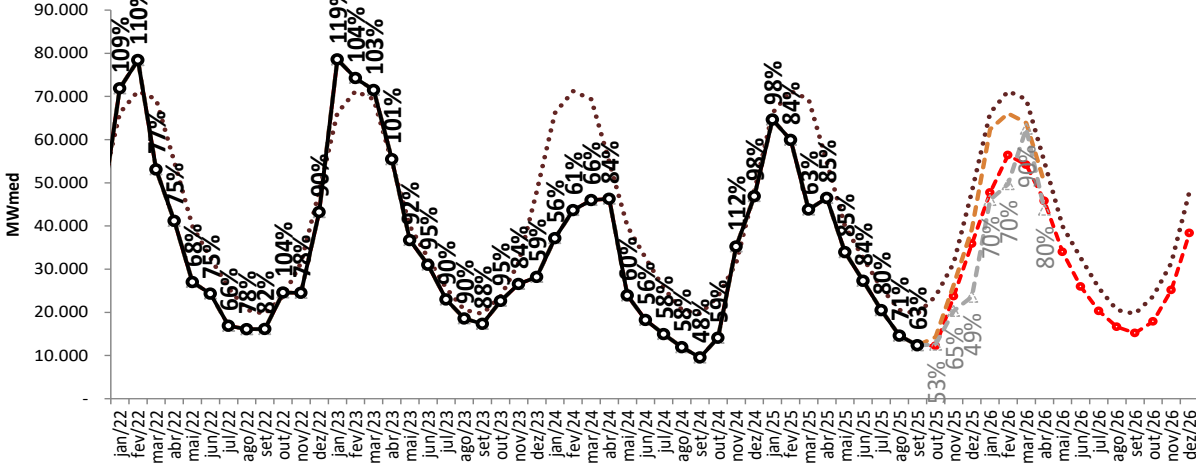
Projeção de ENA - NE



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	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	52	75	75	72	79	78	83	85	80	79	81	77	75	80
proj. PLD, SMAP 2017	51	83	101	102	82	76	77	63	59	58	68	66	81	80
proj. PLD, SMAP 2022	51	60	91	123	93	83	84	73	79	76	81	76	85	47
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	84	82	94	93	92	91	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	53	65	49	70	70	90	80	-	-	-	-	-	-	-

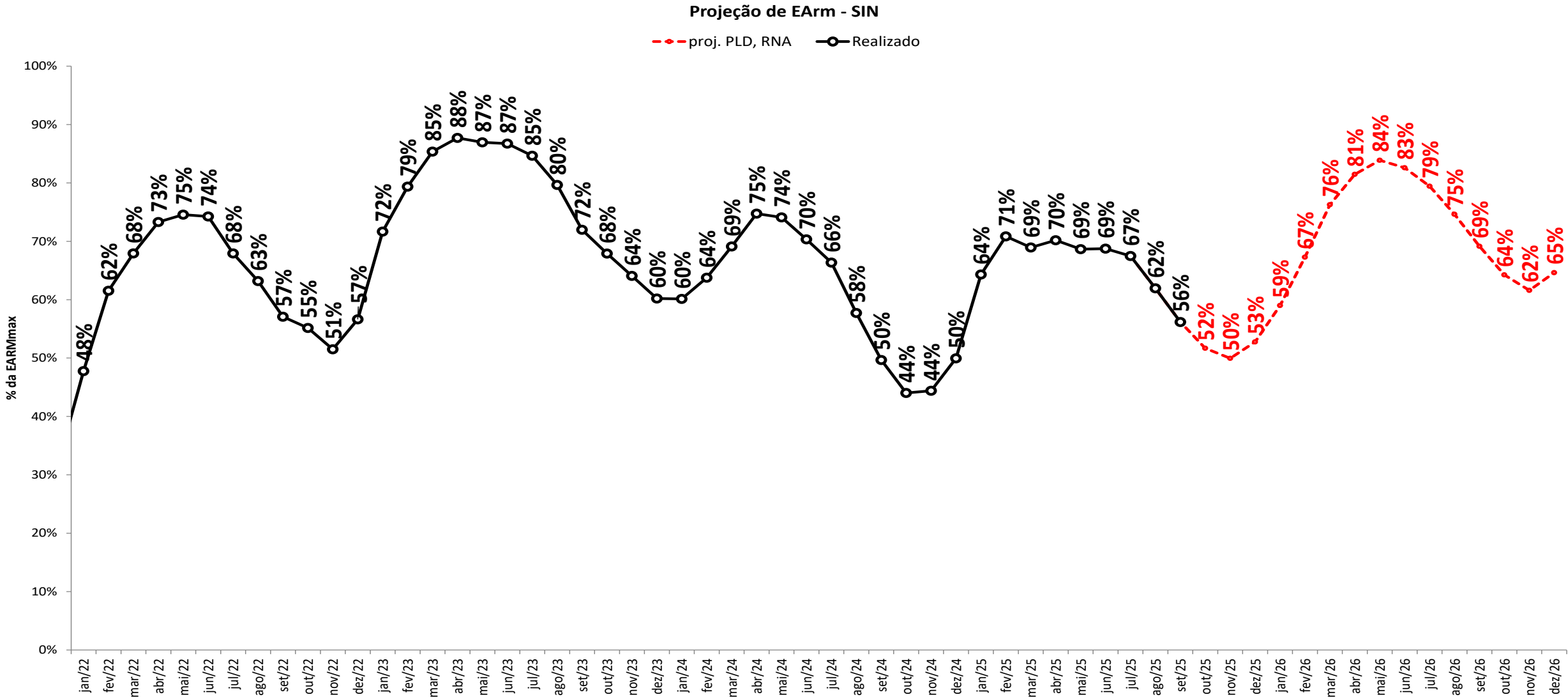
S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	121	115	113	106	88	94	100	83	70	70	76	70	62	106
proj. PLD, SMAP 2017	120	113	117	194	96	101	84	40	52	68	63	117	125	94
proj. PLD, SMAP 2022	120	90	109	86	85	106	100	64	92	174	97	156	303	180
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	124	105	99	109	90	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	139	127	118	80	60	51	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	37	42	50	57	45	45	50	50	52	50	47	46	45	49
proj. PLD, SMAP 2017	38	59	104	49	50	34	34	25	33	41	45	48	47	102
proj. PLD, SMAP 2022	38	60	84	106	72	26	33	33	42	50	53	57	52	25
proj. PLD, SMAP CFS VE	42	77	78	99	109	104	85	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	36	49	34	78	76	102	126	-	-	-	-	-	-	-

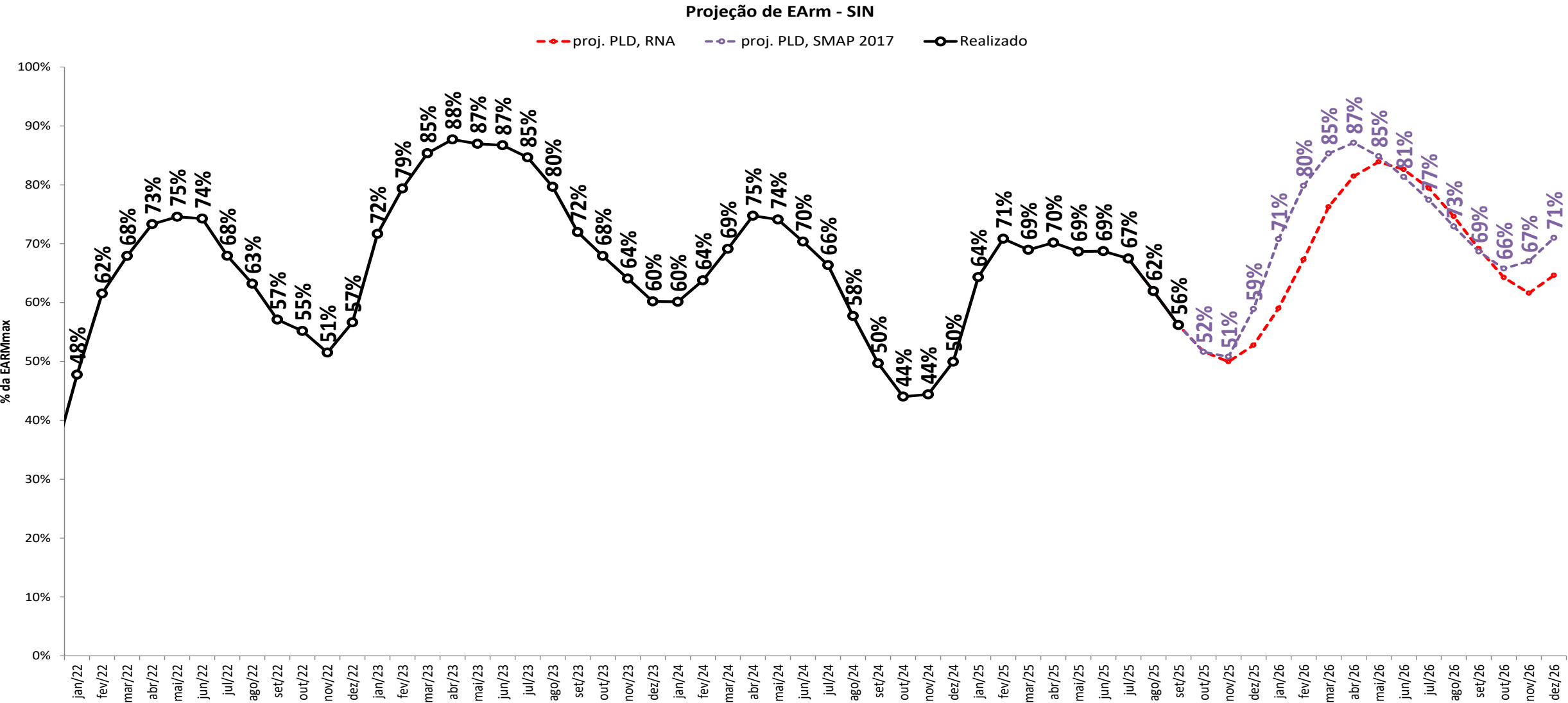
N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	58	73	81	83	85	96	92	91	71	76	71	71	82	92
proj. PLD, SMAP 2017	58	72	99	80	110	100	105	78	79	87	87	80	60	117
proj. PLD, SMAP 2022	58	83	101	76	65	66	76	53	52	56	55	49	37	17
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	45	53	124	137	133	120	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	25	64	124	133	155	132	-	-	-	-	-	-	-

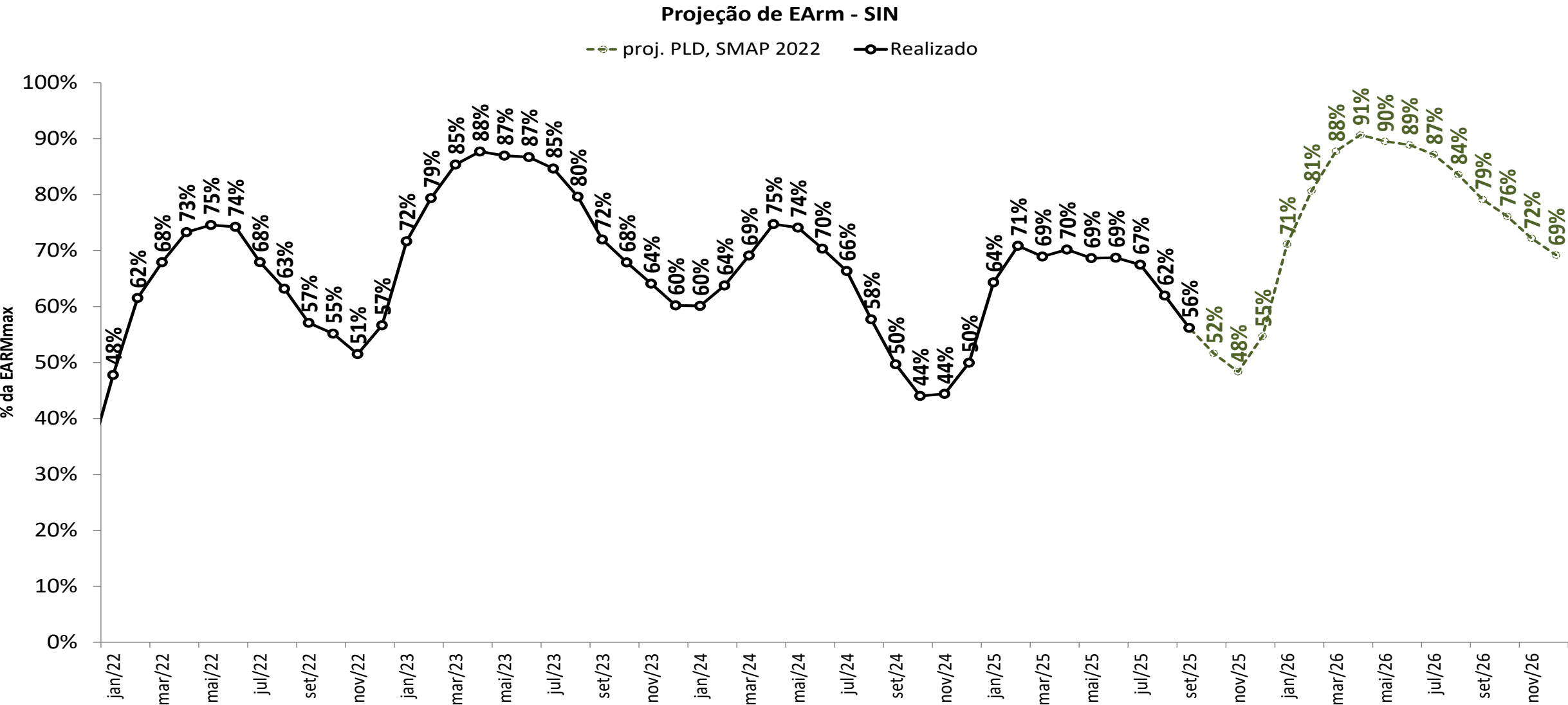
SIN	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	73	79	76	74	77	79	83	83	74	74	76	72	69	80
proj. PLD, SMAP 2017	73	86	103	98	85	78	80	61	59	62	67	82	91	88
proj. PLD, SMAP 2022	73	68	93	111	85	74	77	63	74	96	80	99	150	54
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	88	80	100	105	103	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	72	56	80	82	104	94	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



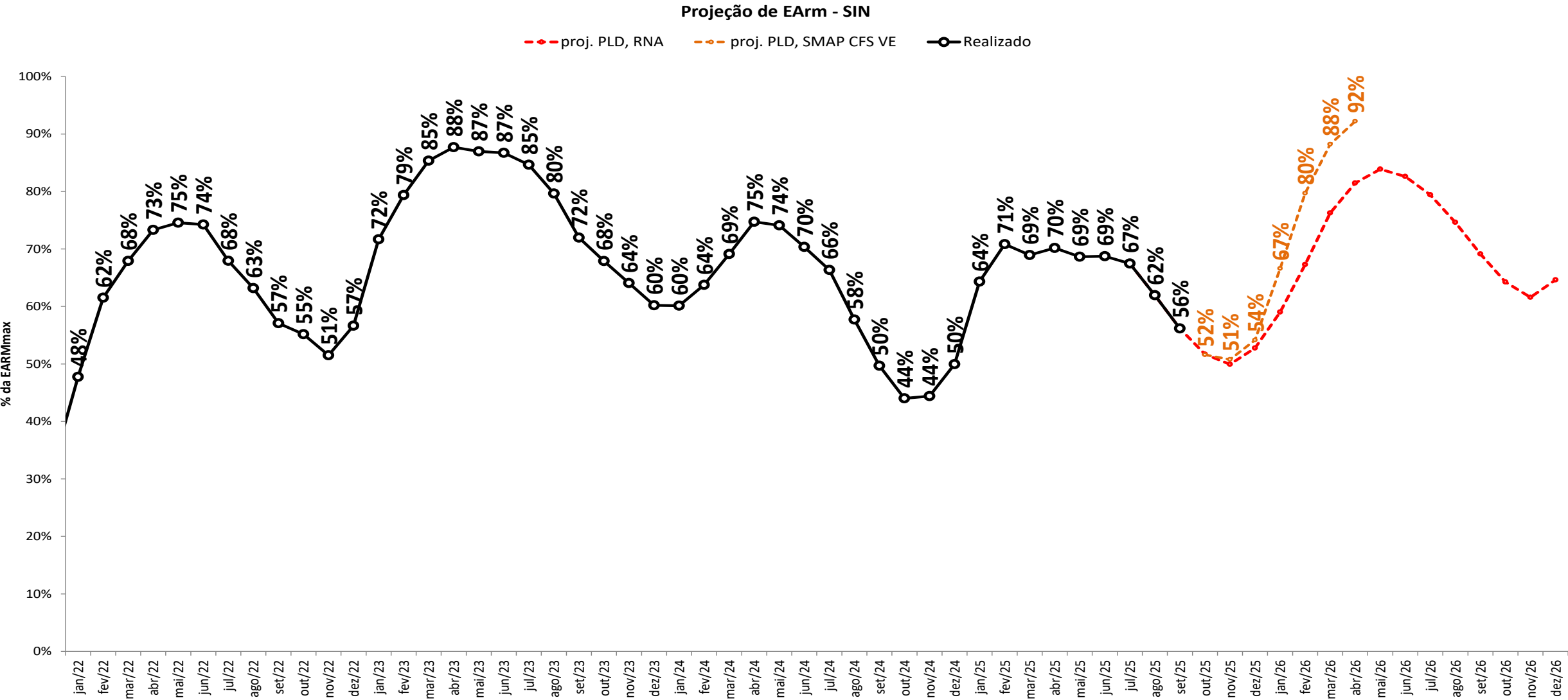
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



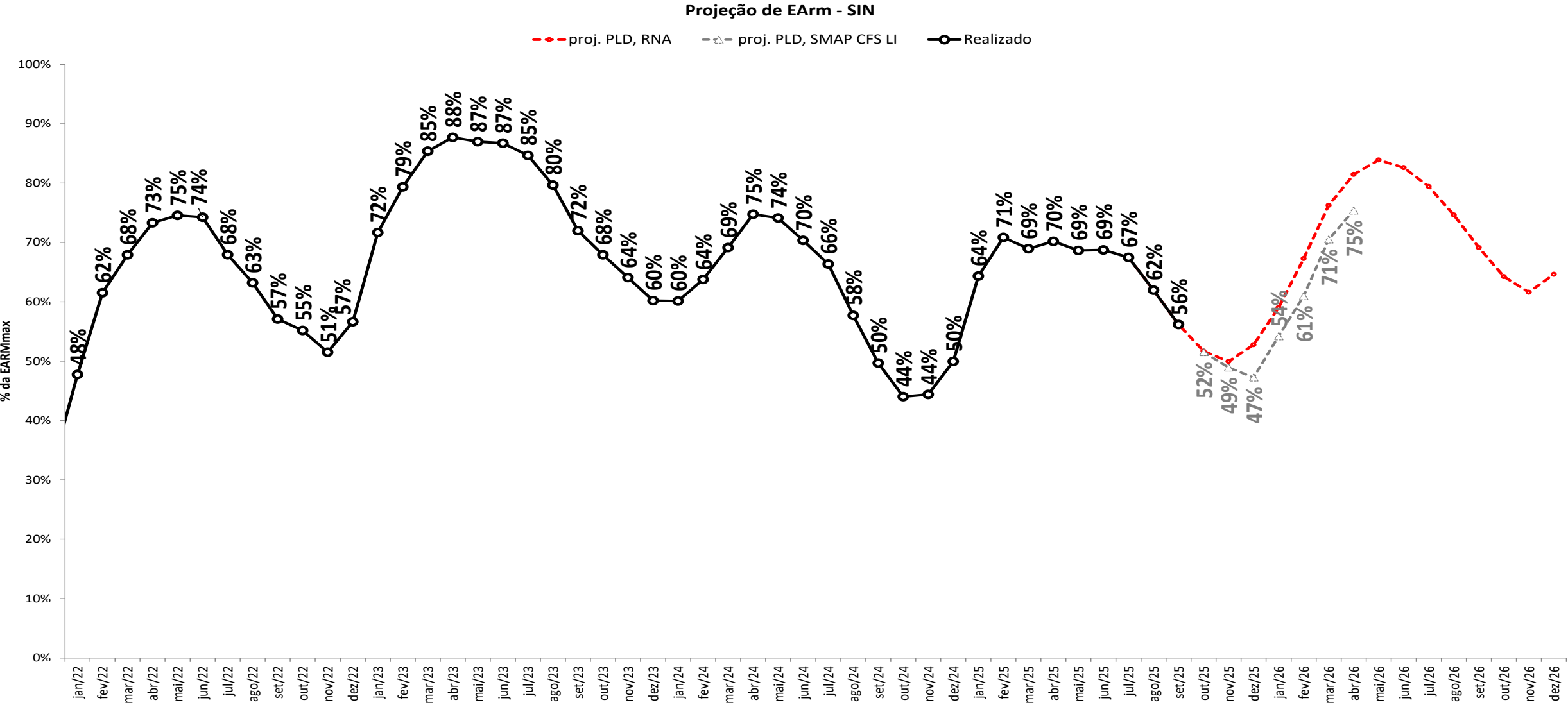


projeção de energia armazenada

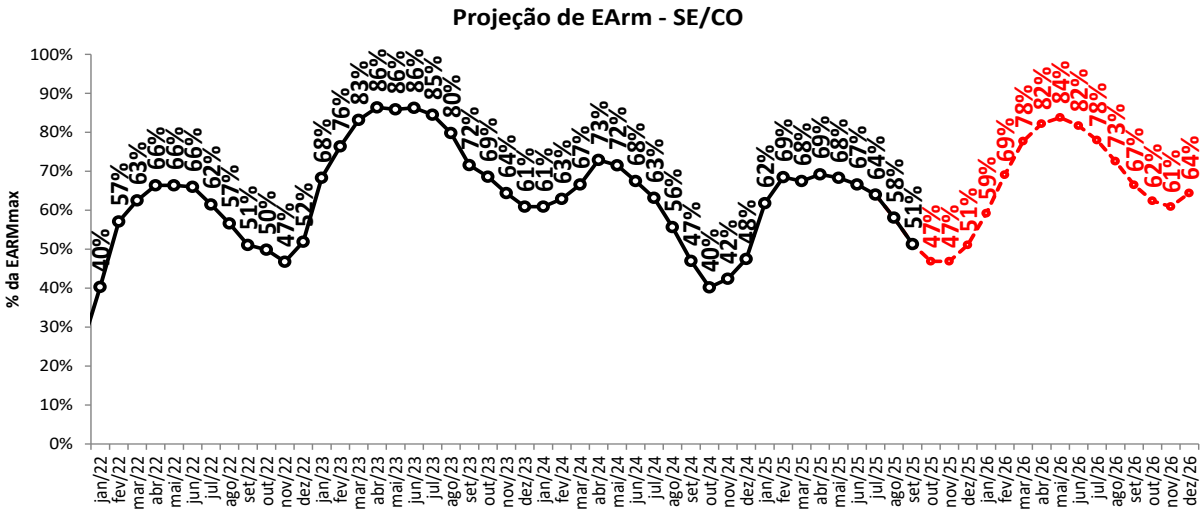
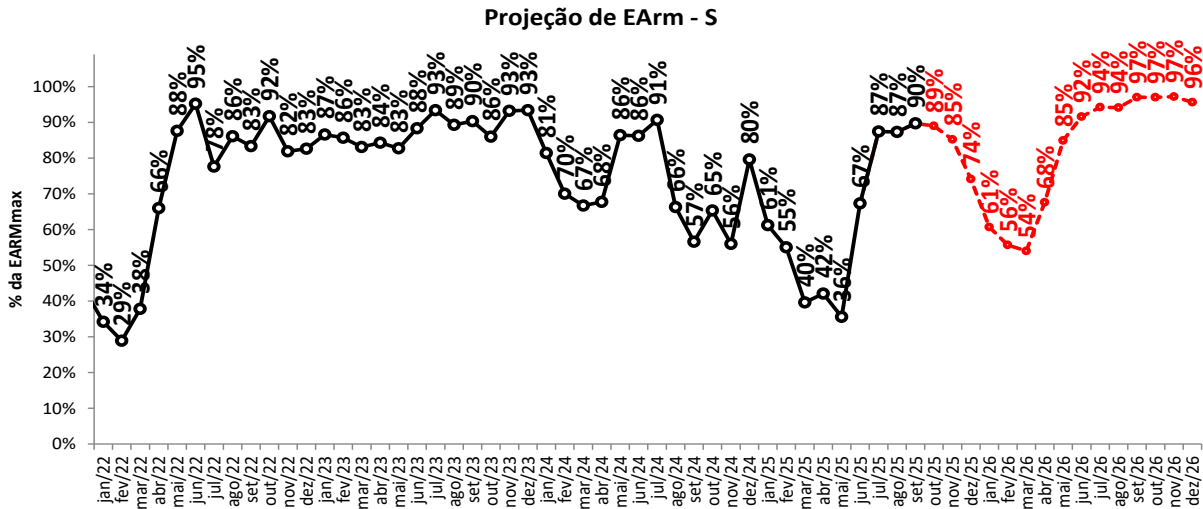
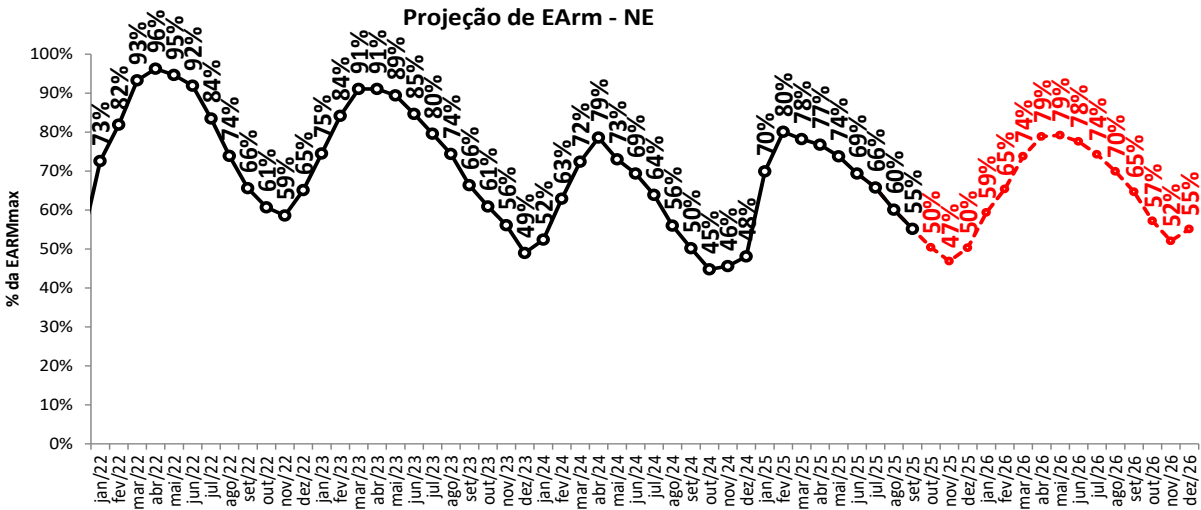
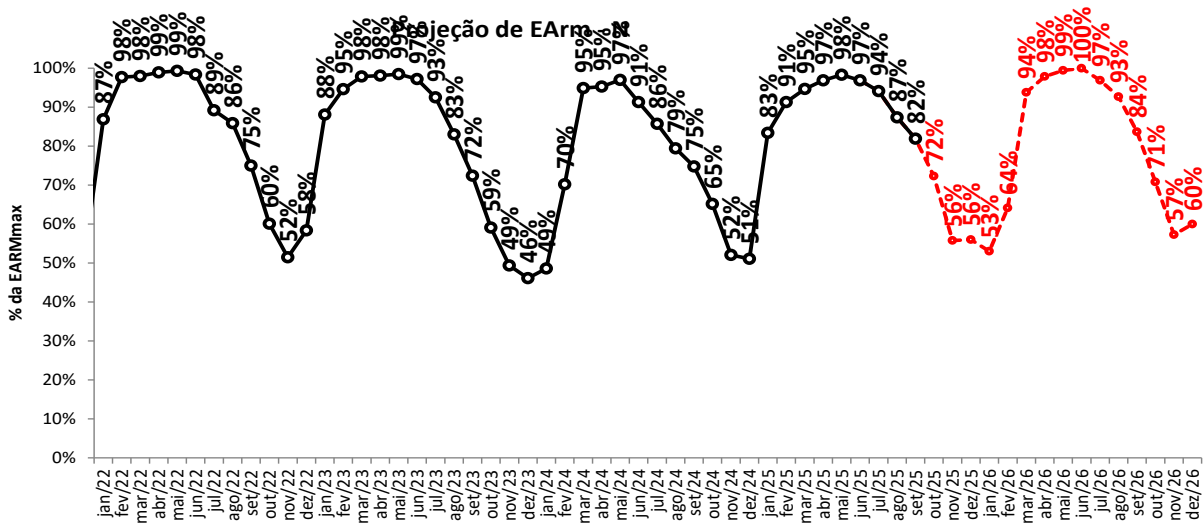
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



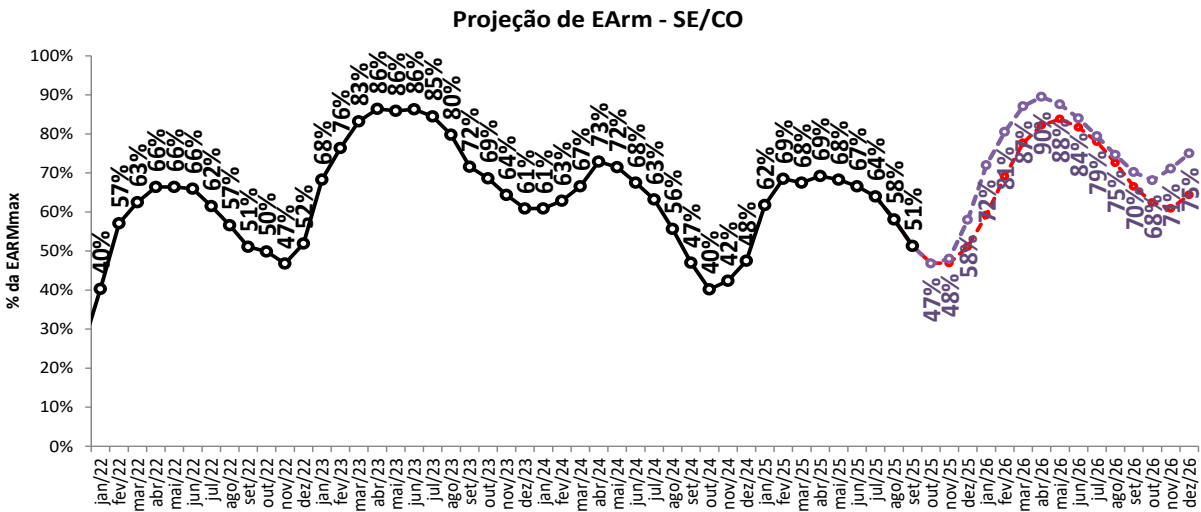
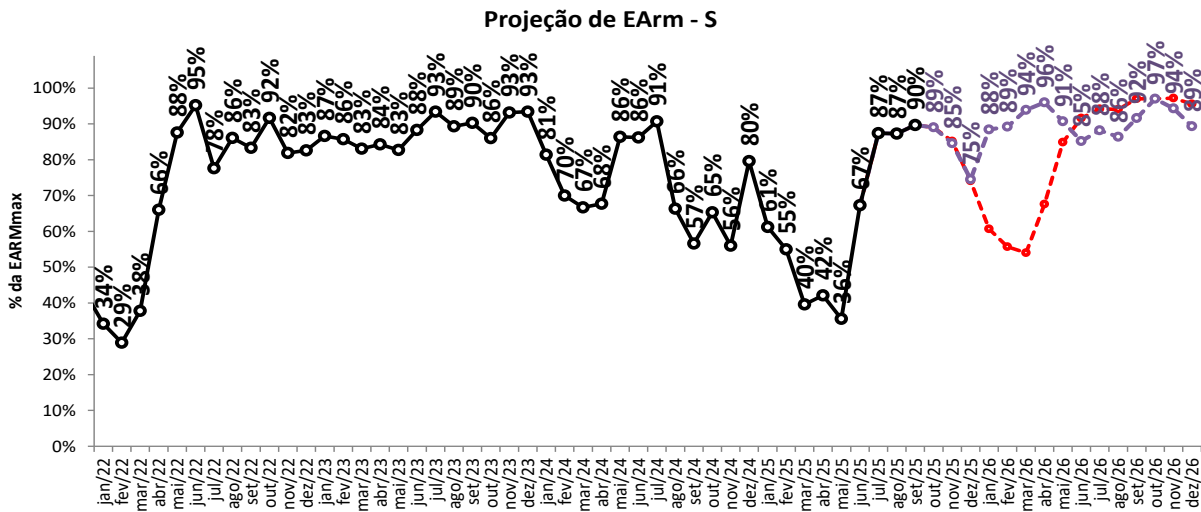
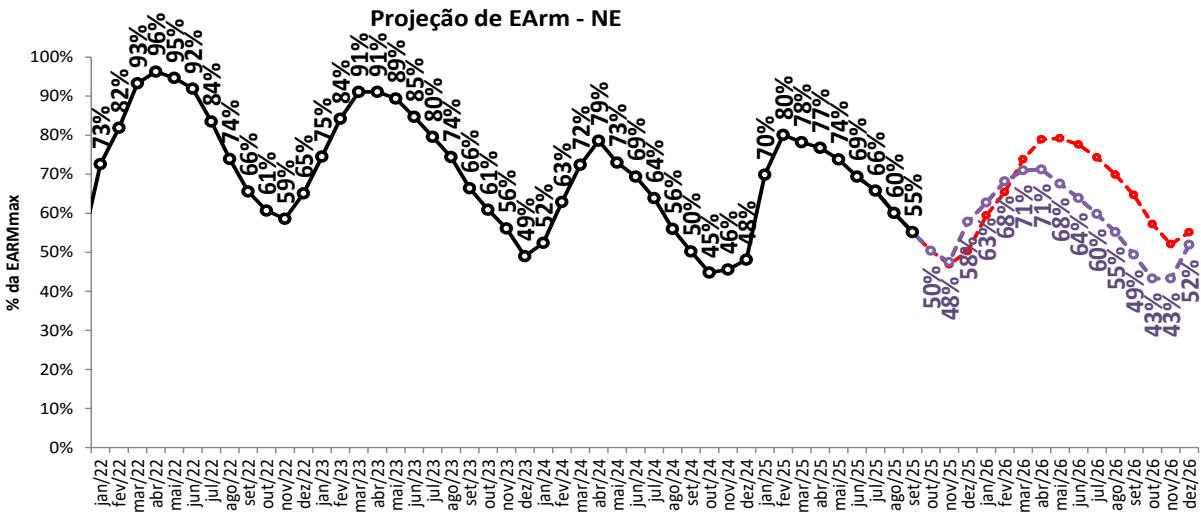
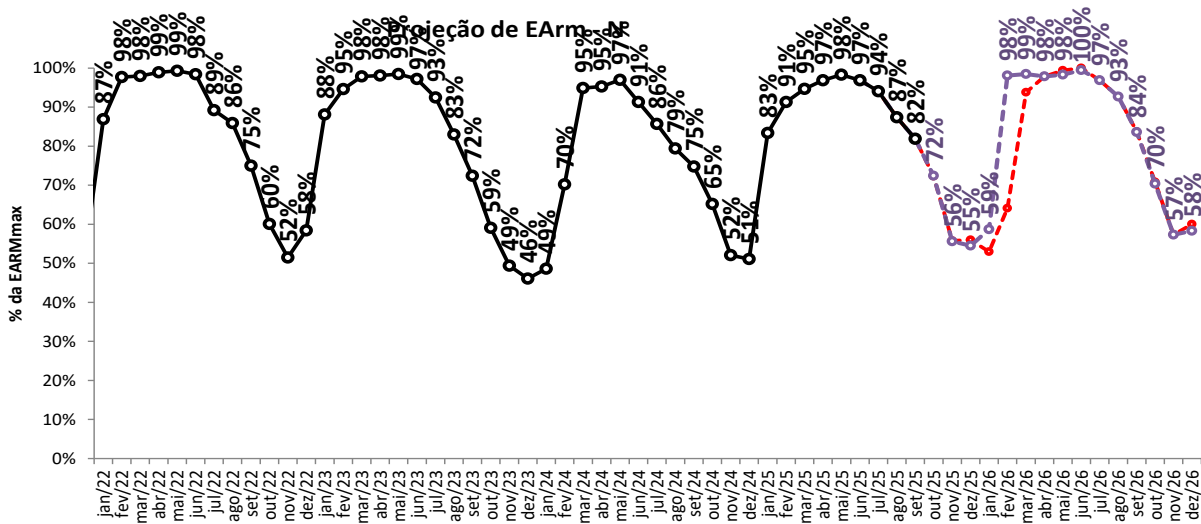
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



---o--- proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

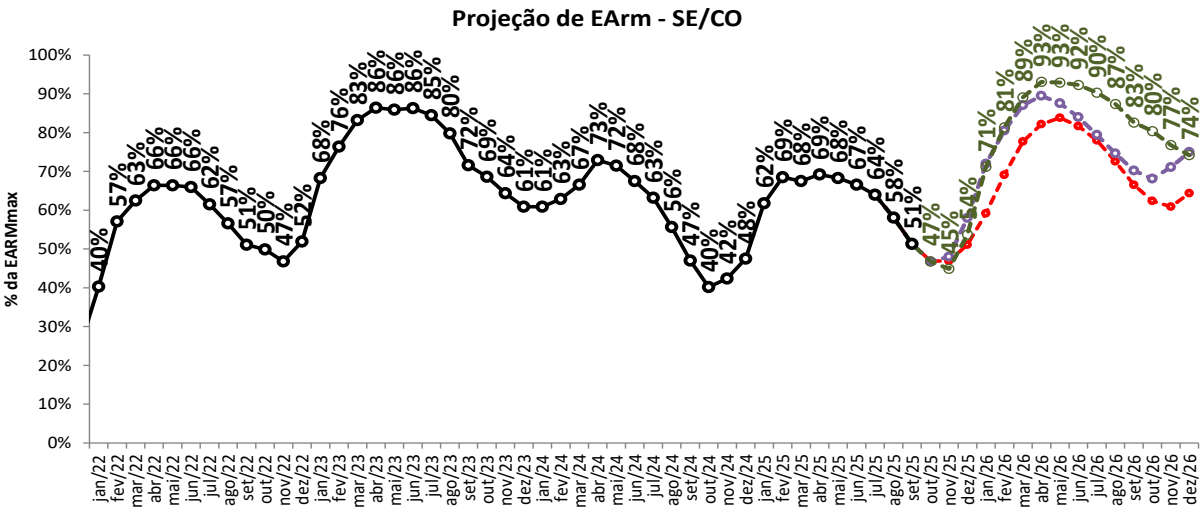
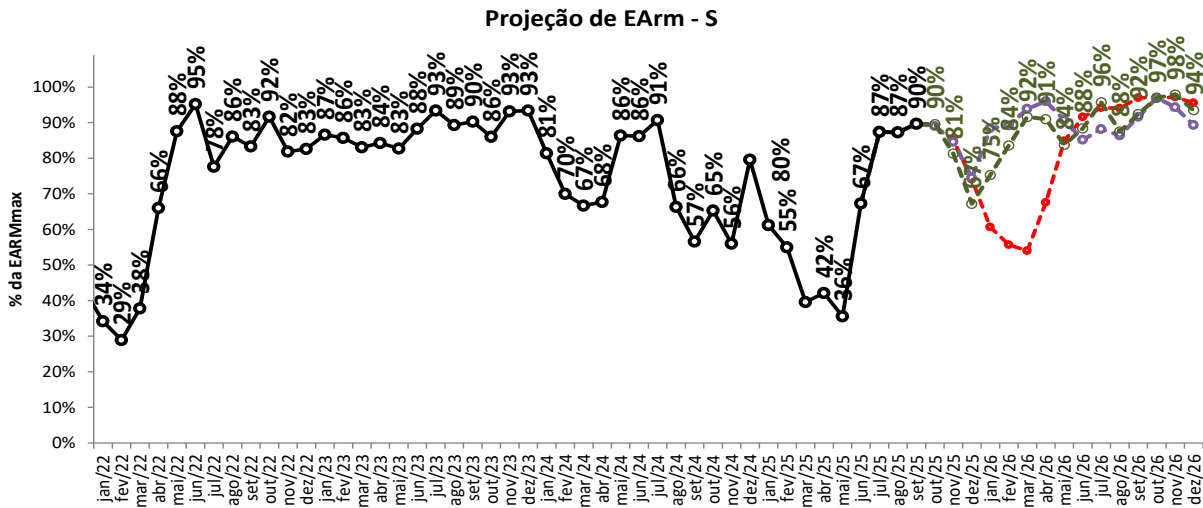
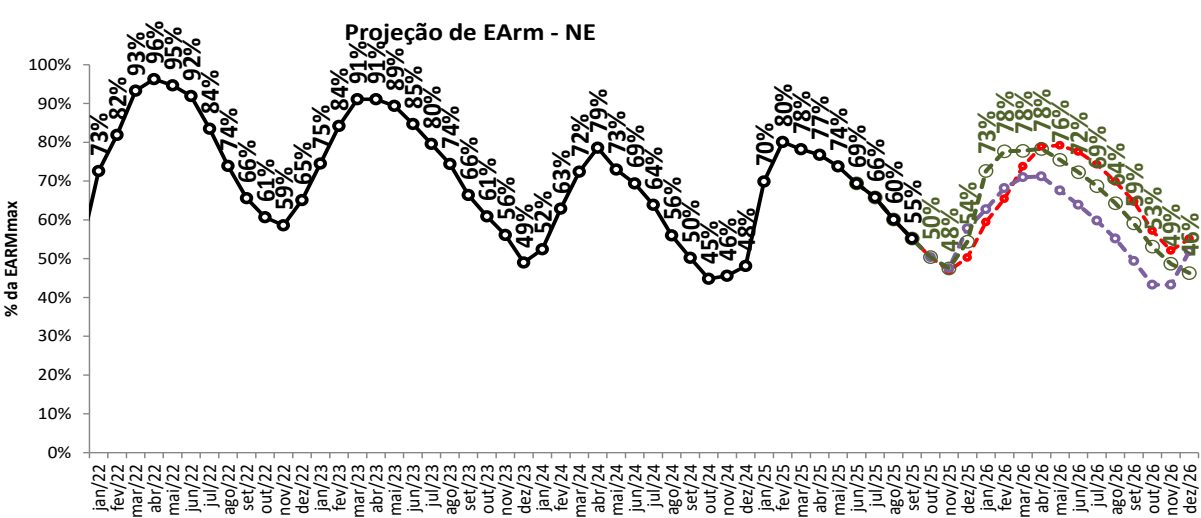
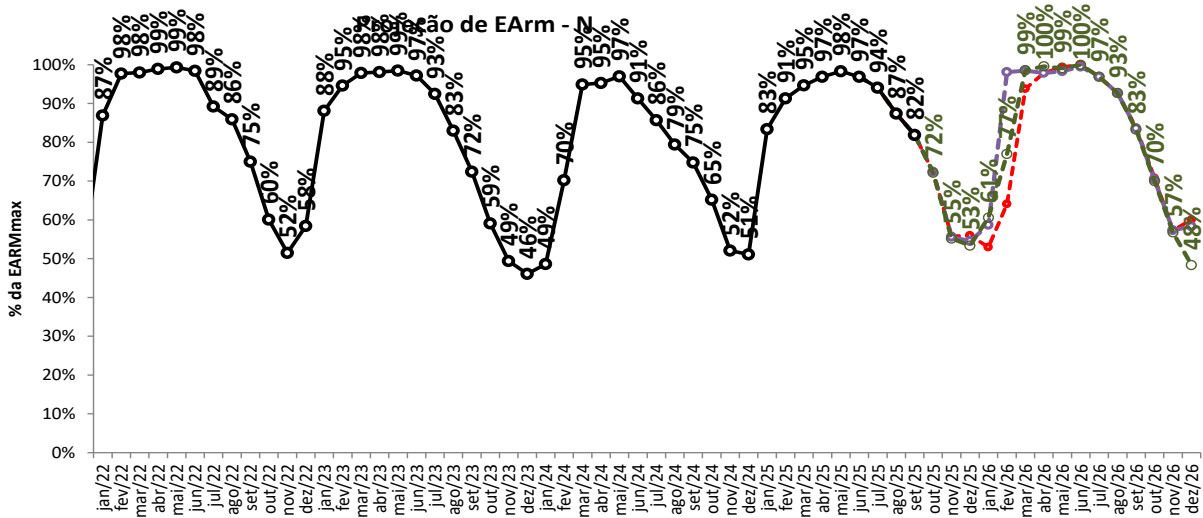


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



---proj. PLD, RNA

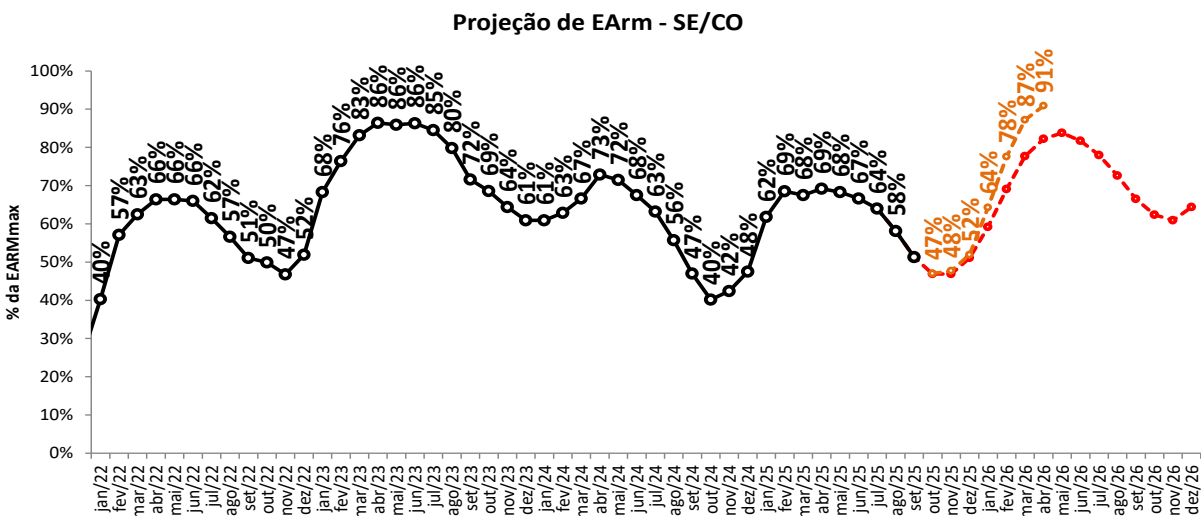
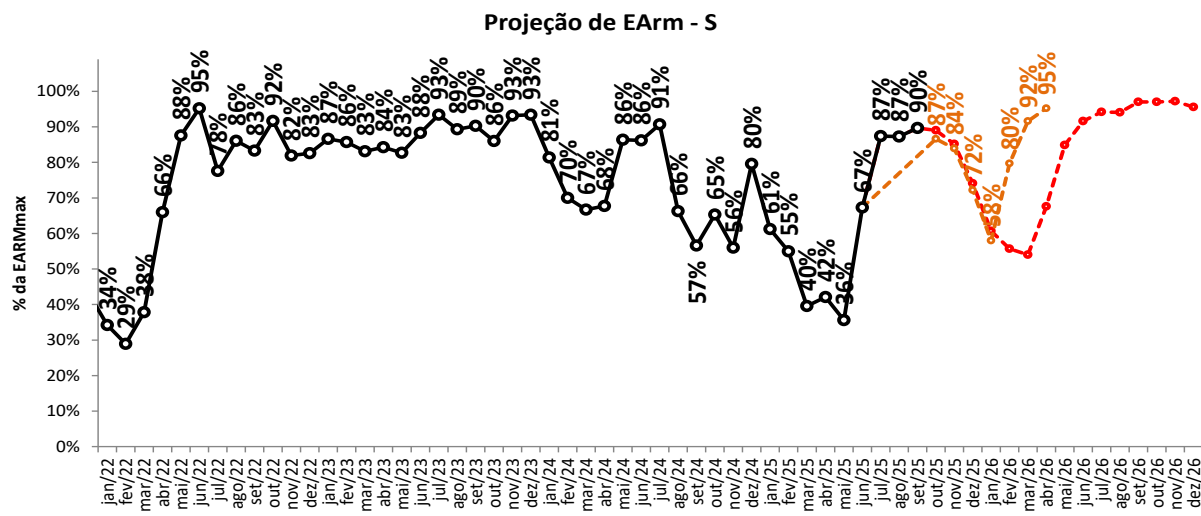
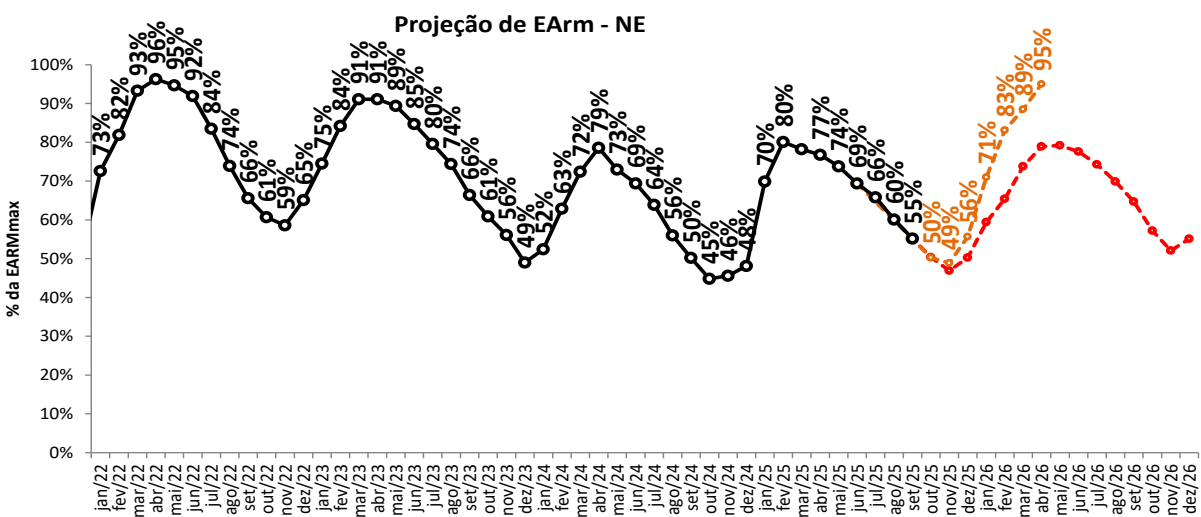
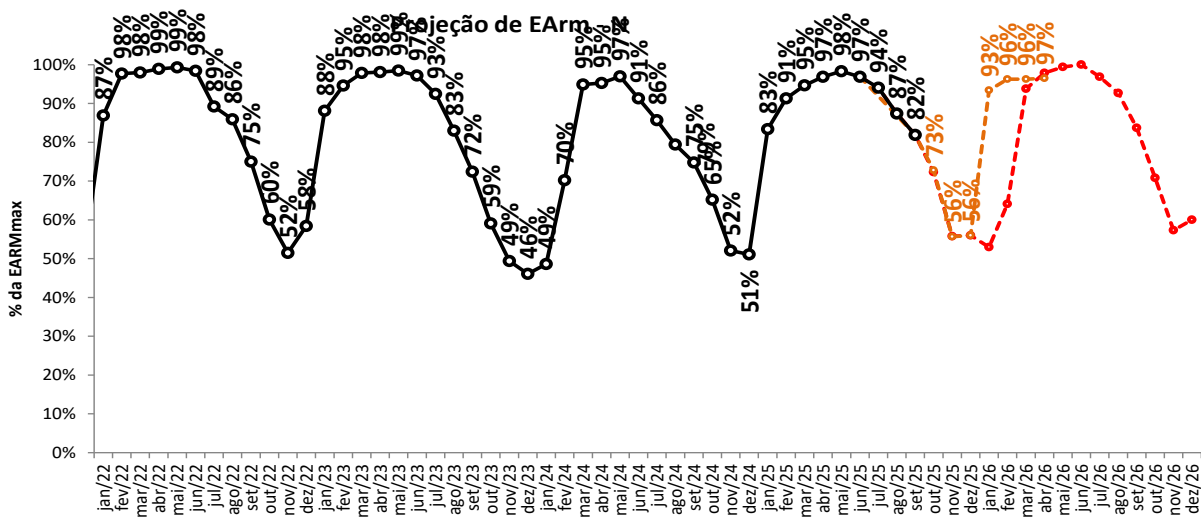
---proj. PLD, SMAP 2017

---proj. PLD, SMAP 2022

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



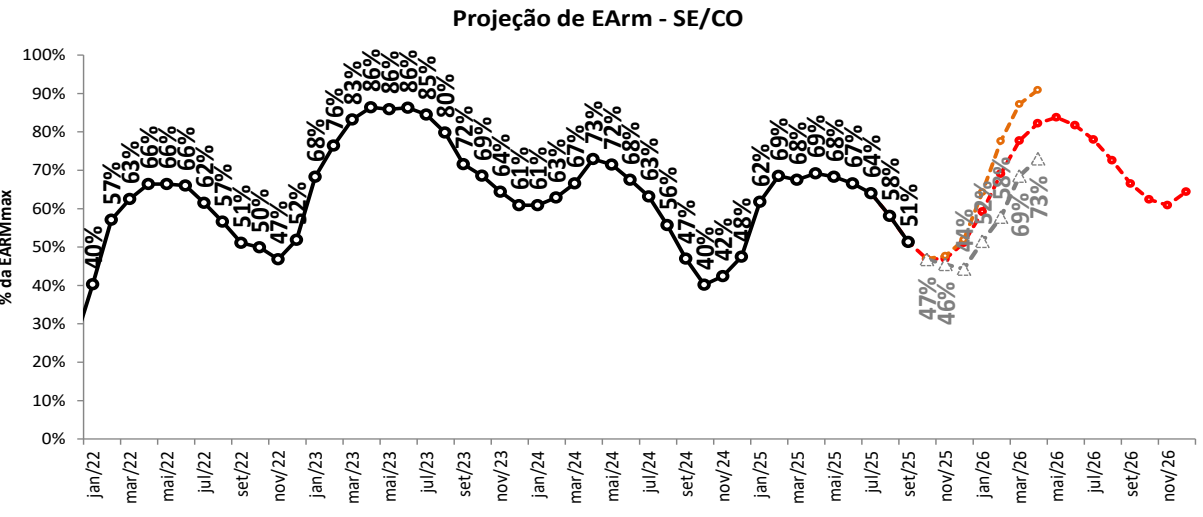
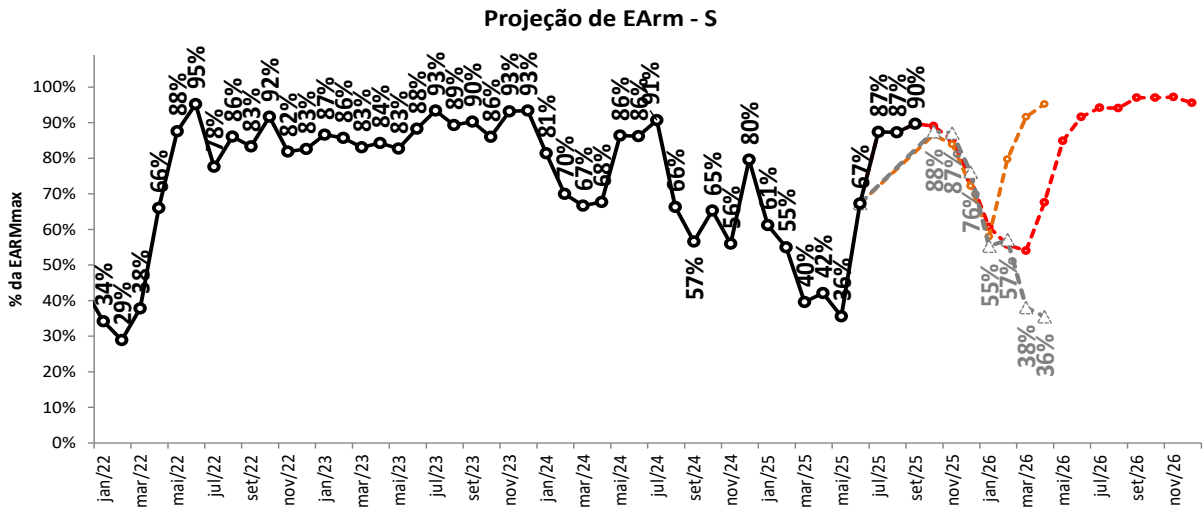
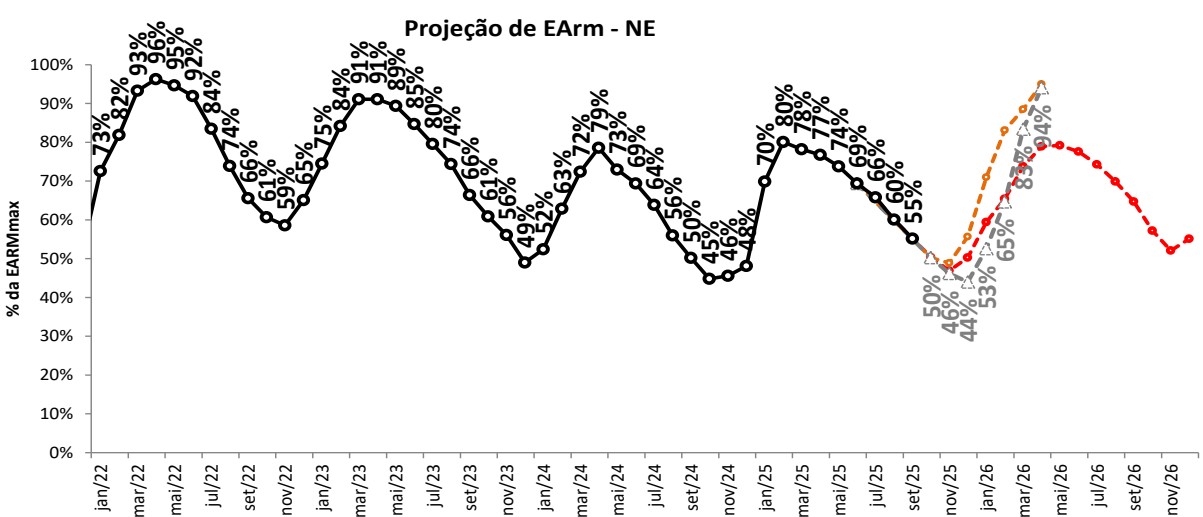
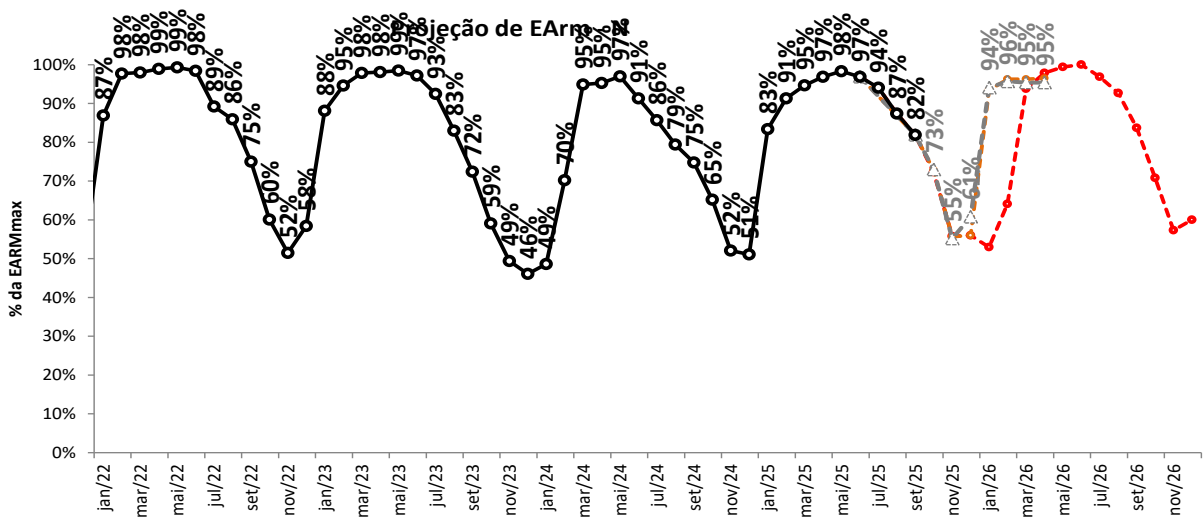
proj. PLD, RNA

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	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	47	47	51	59	69	78	82	84	82	78	73	67	62	61	64
proj. PLD, SMAP 2017	47	48	58	72	81	87	90	88	84	79	75	70	68	71	75
proj. PLD, SMAP 2022	47	45	54	71	81	89	93	93	92	90	87	83	80	77	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	48	52	64	78	87	91	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	46	44	52	58	69	73	-	-	-	-	-	-	-	-

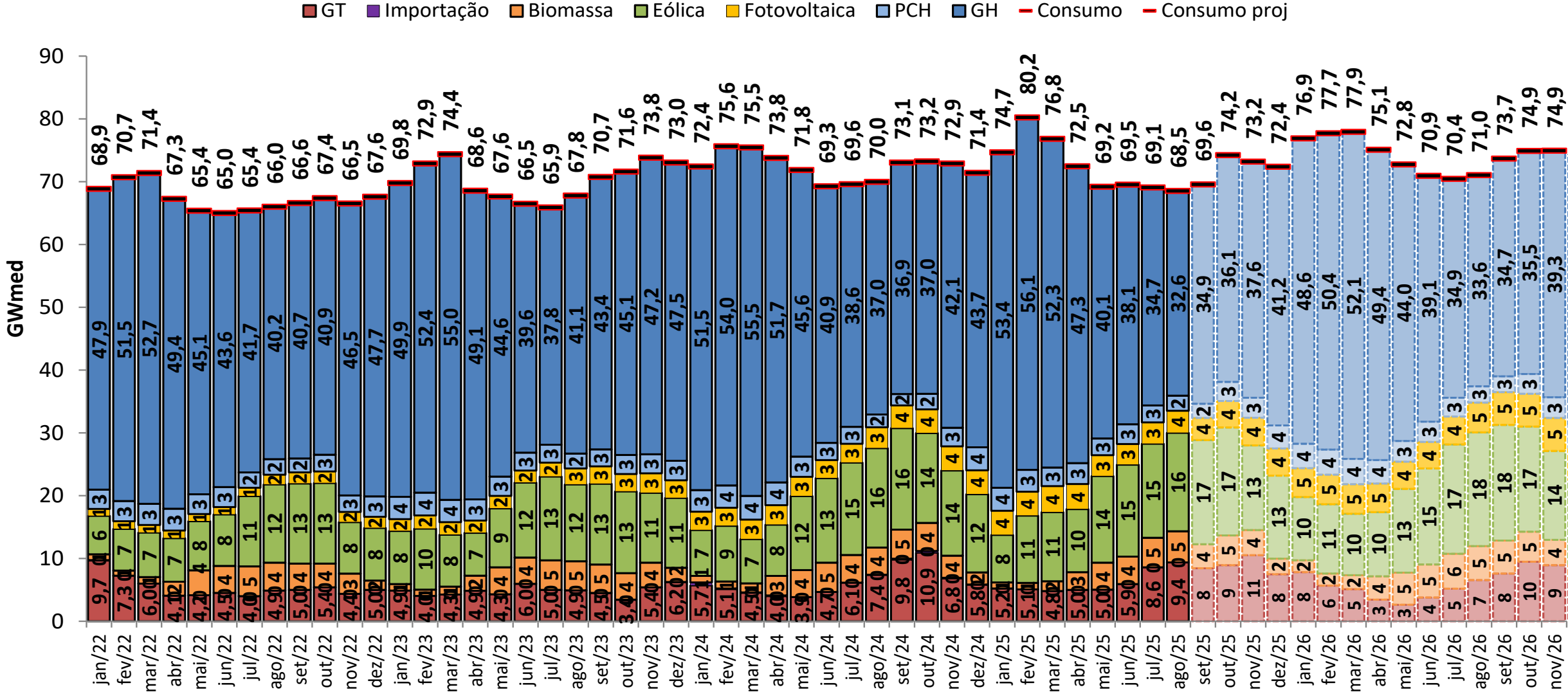
S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	89	85	74	61	56	54	68	85	92	94	94	97	97	97	96
proj. PLD, SMAP 2017	89	85	75	88	89	94	96	91	85	88	86	92	97	94	89
proj. PLD, SMAP 2022	90	81	67	75	84	92	91	84	88	96	88	92	97	98	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	84	72	58	80	92	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	87	76	55	57	38	36	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	50	47	50	59	65	74	79	79	78	74	70	65	57	52	55
proj. PLD, SMAP 2017	50	48	58	63	68	71	71	68	64	60	55	49	43	43	52
proj. PLD, SMAP 2022	50	48	54	73	78	78	78	76	72	69	64	59	53	49	46
proj. PLD, SMAP CFS VE	50	49	56	71	83	89	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	50	46	44	53	65	83	94	-	-	-	-	-	-	-	-

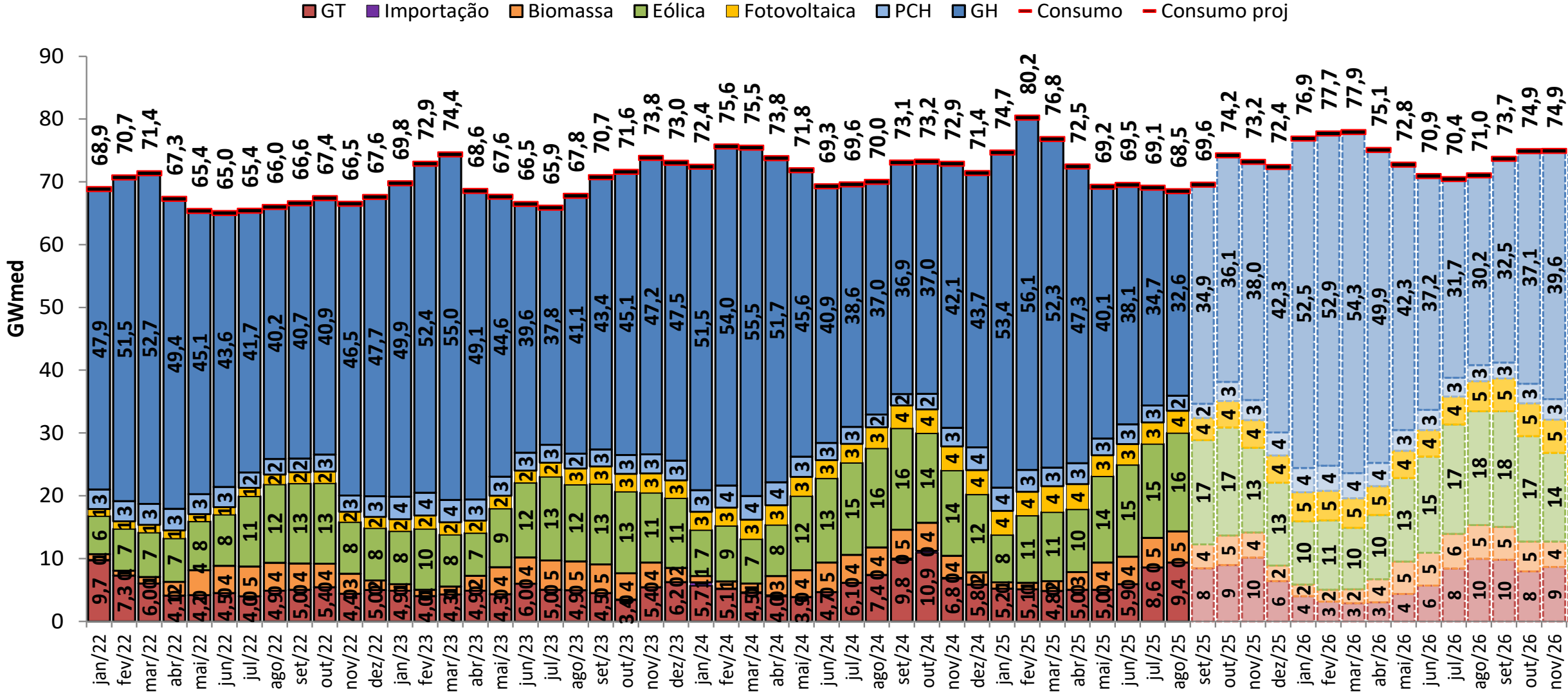
N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	72	56	56	53	64	94	98	99	100	97	93	84	71	57	60
proj. PLD, SMAP 2017	72	56	55	59	98	99	98	98	100	97	93	84	70	57	58
proj. PLD, SMAP 2022	72	55	53	61	77	99	100	99	100	97	93	83	70	57	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	56	56	93	96	96	97	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	55	61	94	96	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-

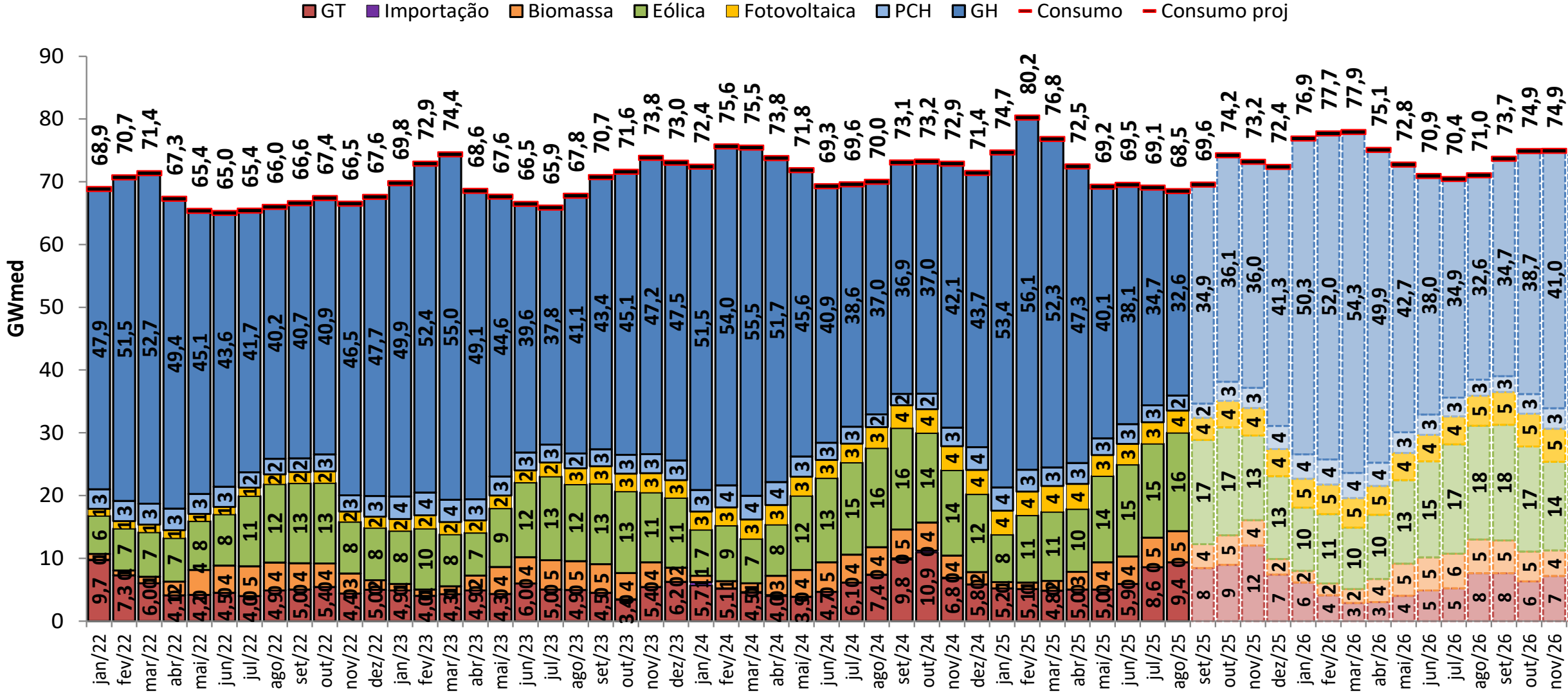
SIN	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	52	50	53	59	67	76	81	84	83	79	75	69	64	62	65
proj. PLD, SMAP 2017	52	51	59	71	80	85	87	85	81	77	73	69	66	67	71
proj. PLD, SMAP 2022	52	48	55	71	81	88	91	90	89	87	84	79	76	72	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	52	51	54	67	80	88	92	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	52	49	47	54	61	71	75	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



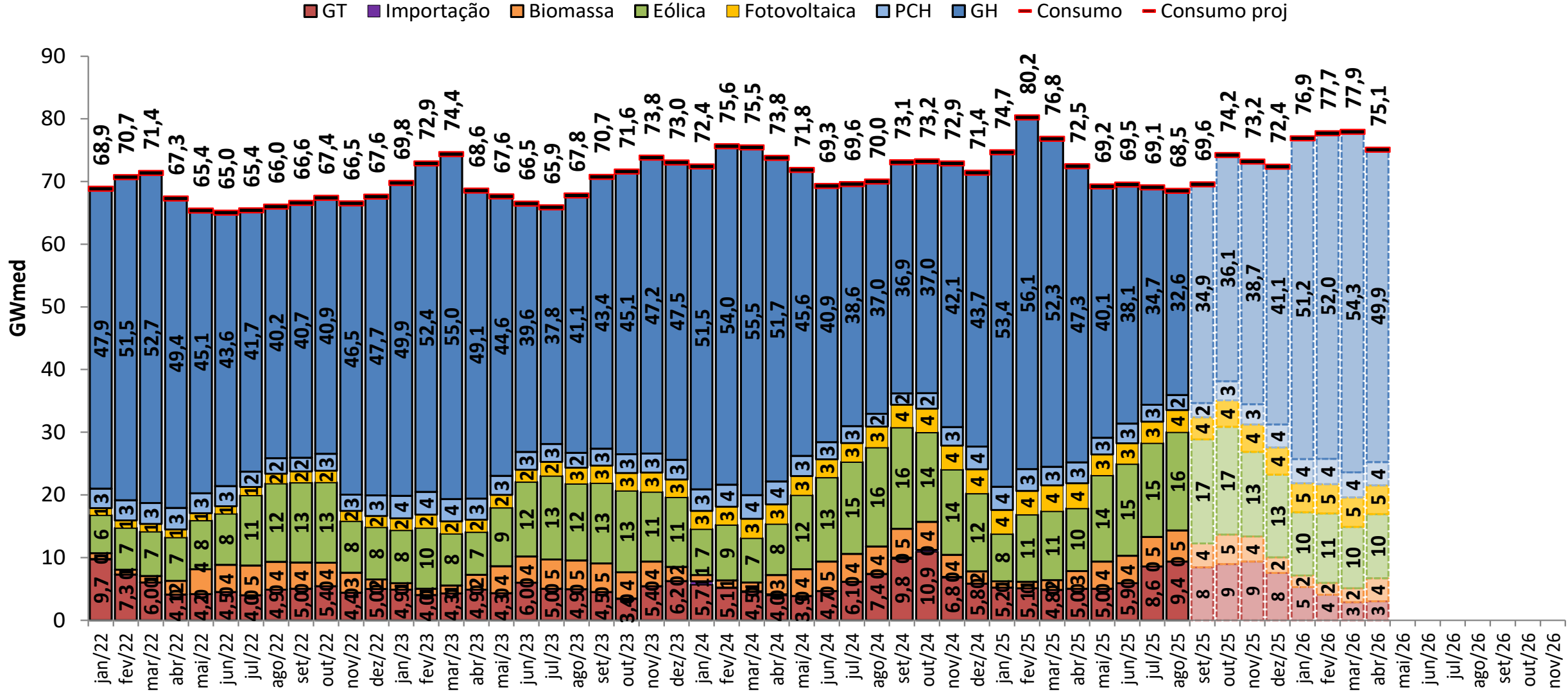
balanço operativo
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

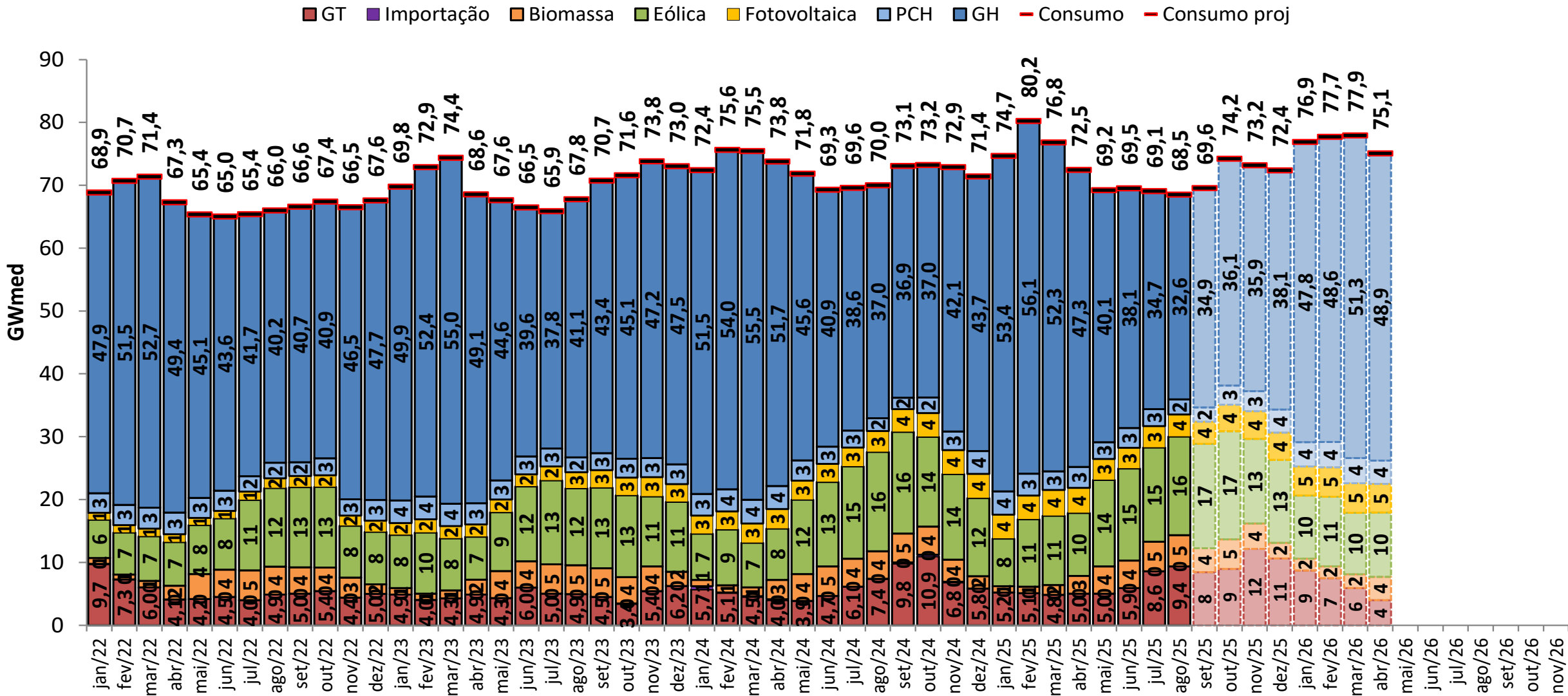




balanço operativo

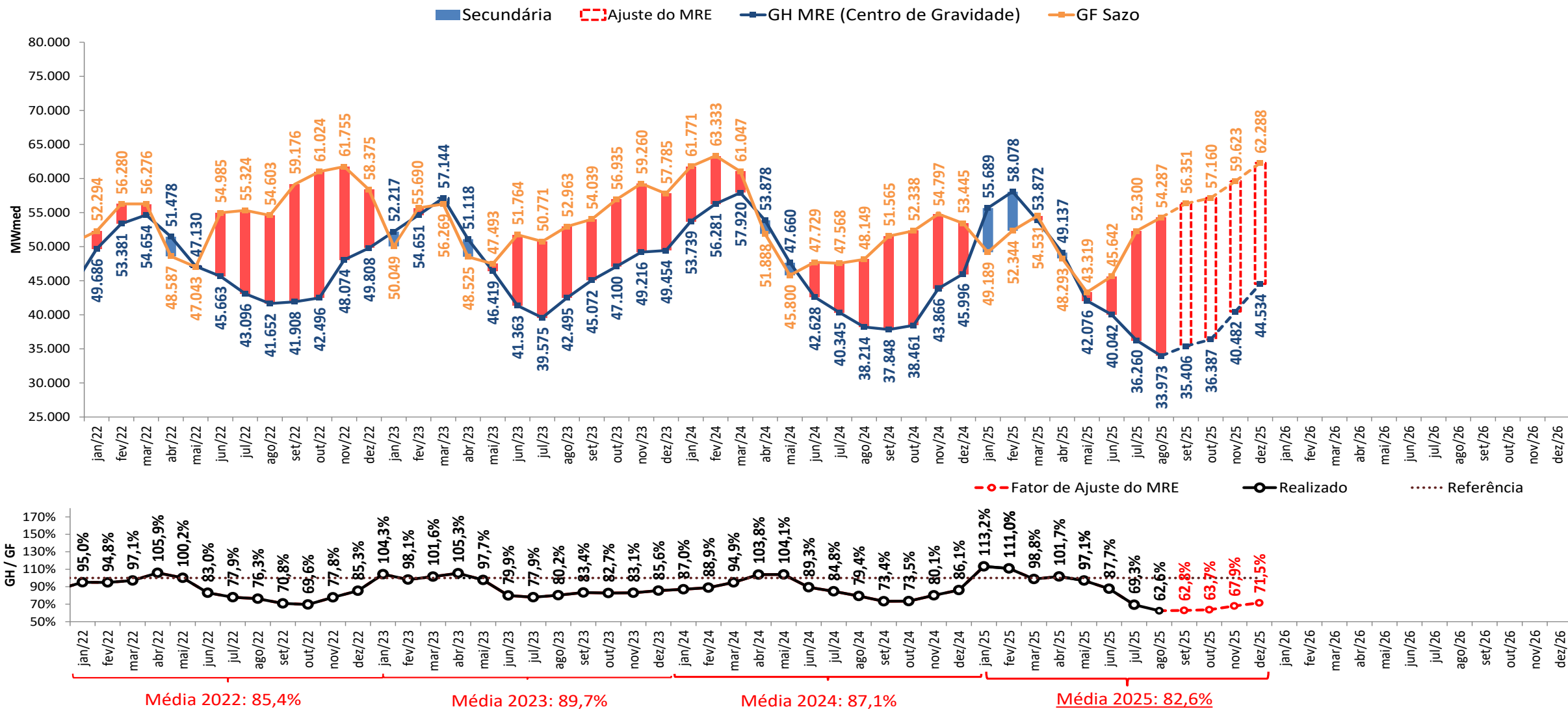
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





projeção do MRE

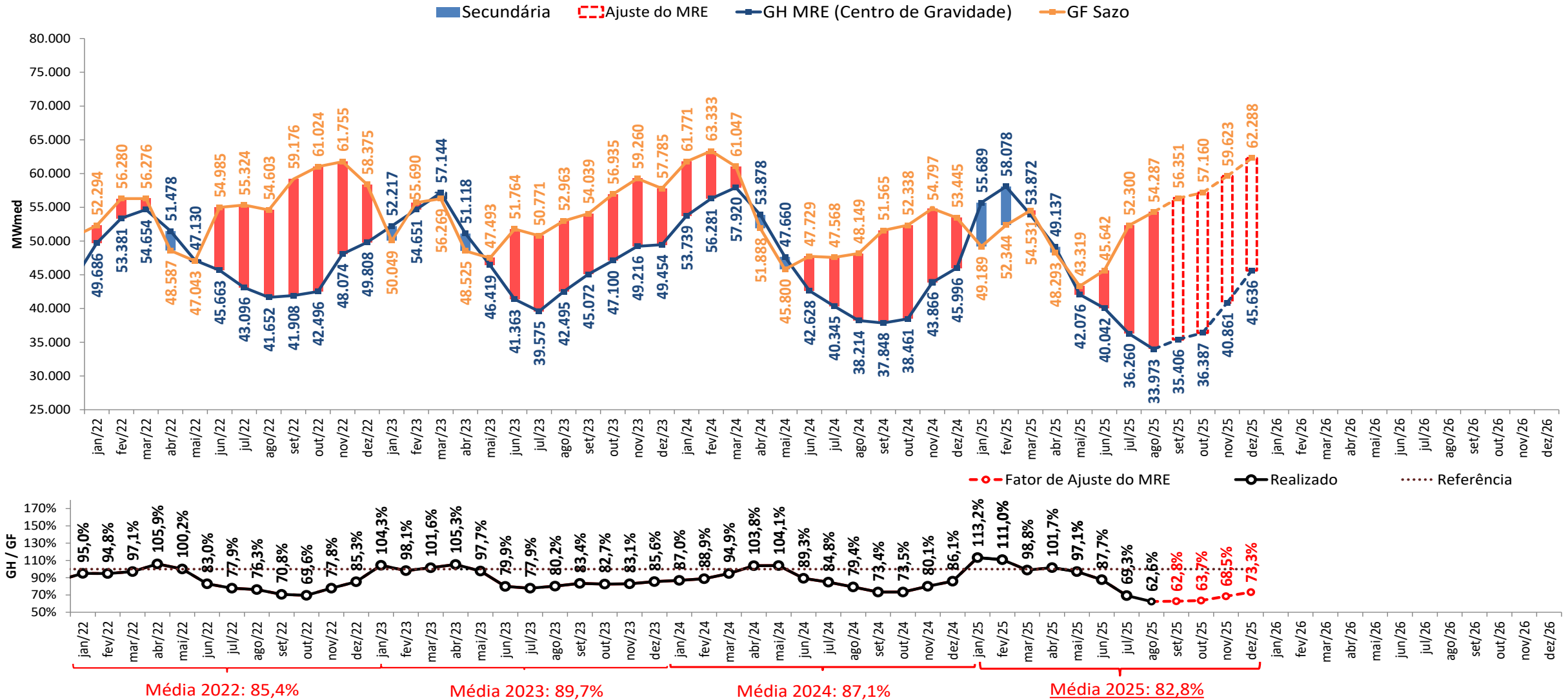
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 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

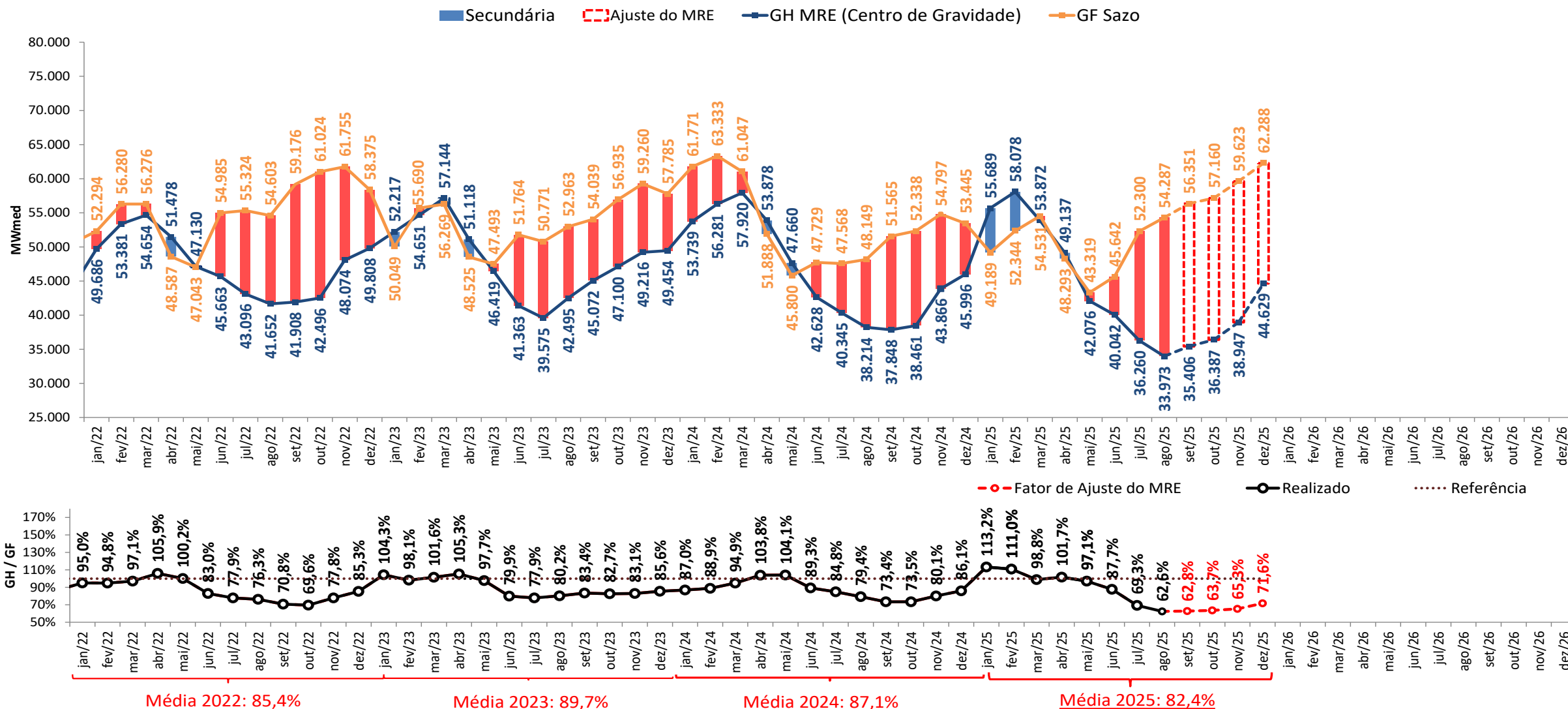
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

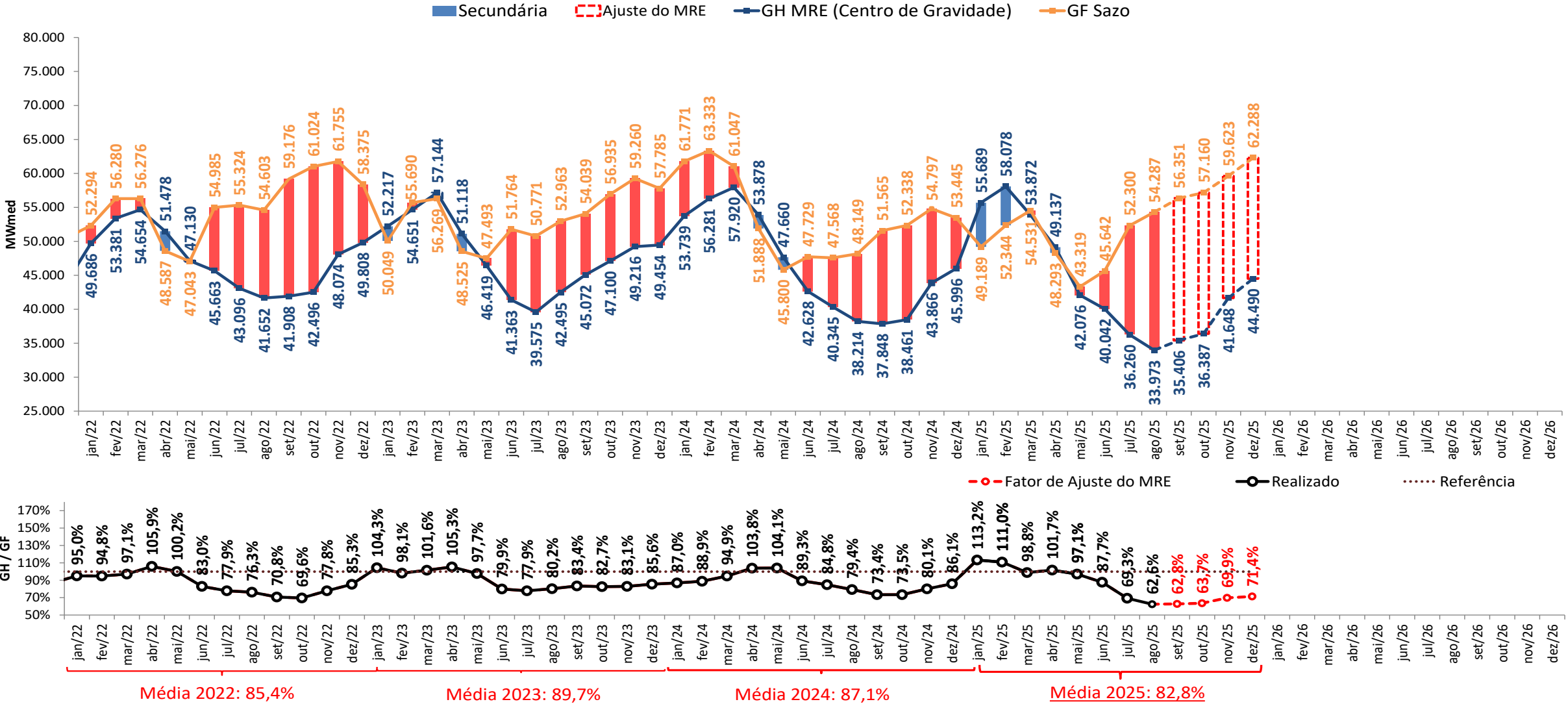
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

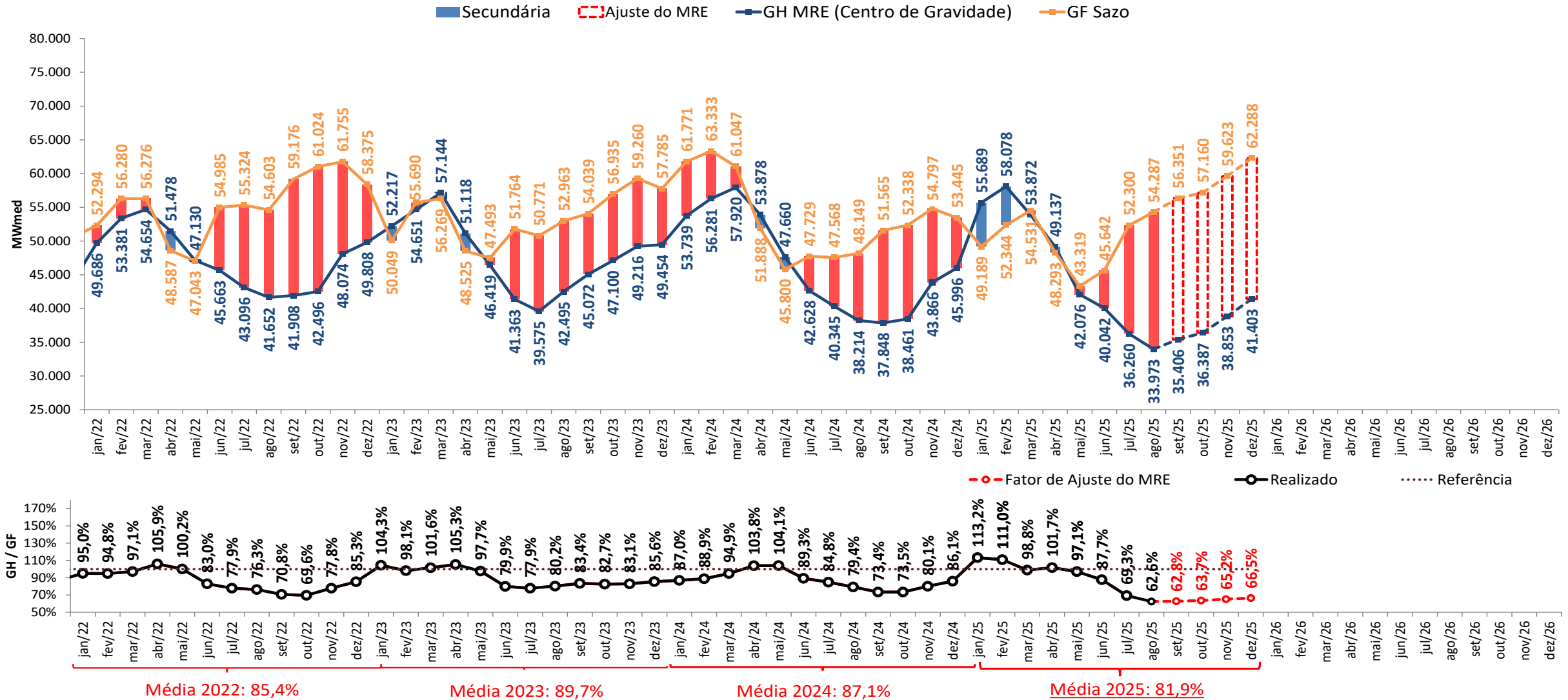
projeção do MRE
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 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

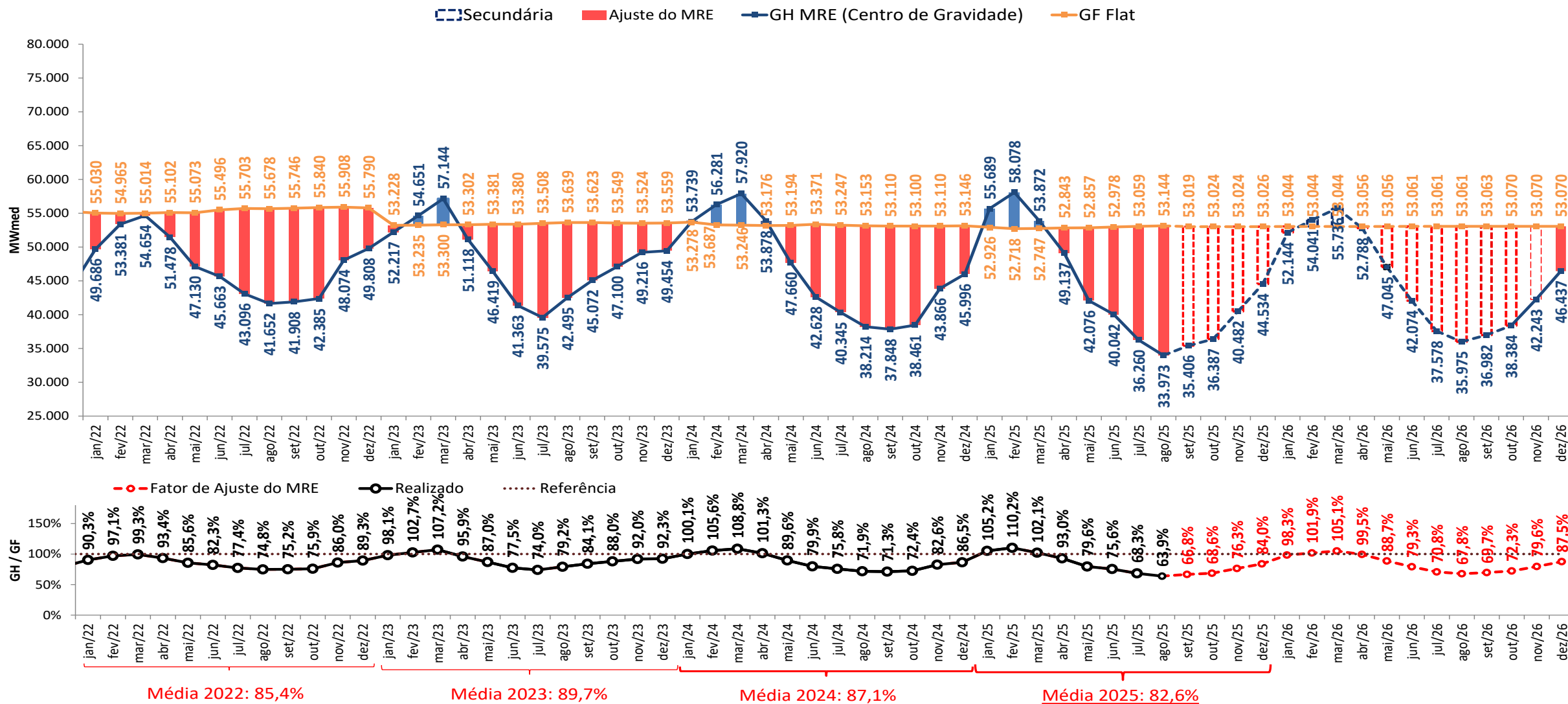
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 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

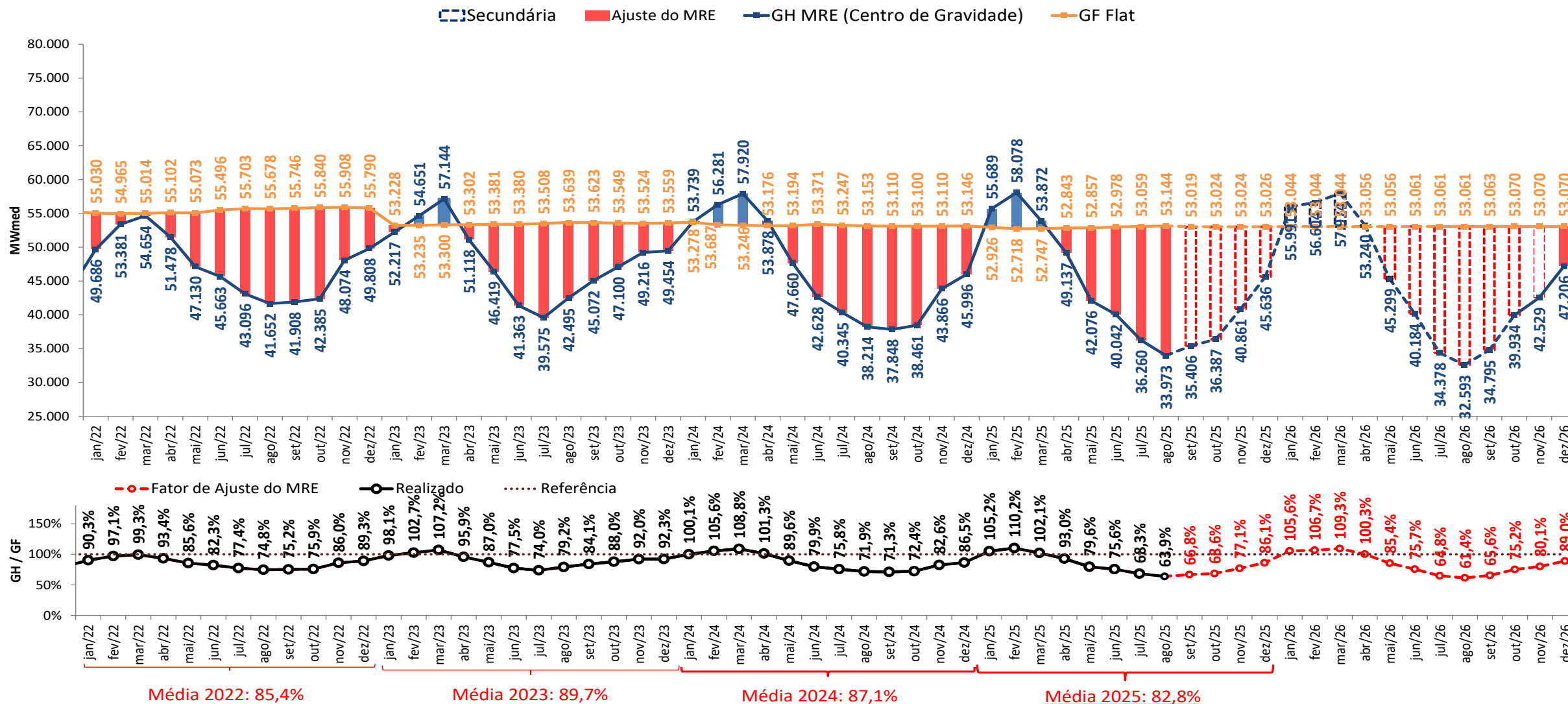
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

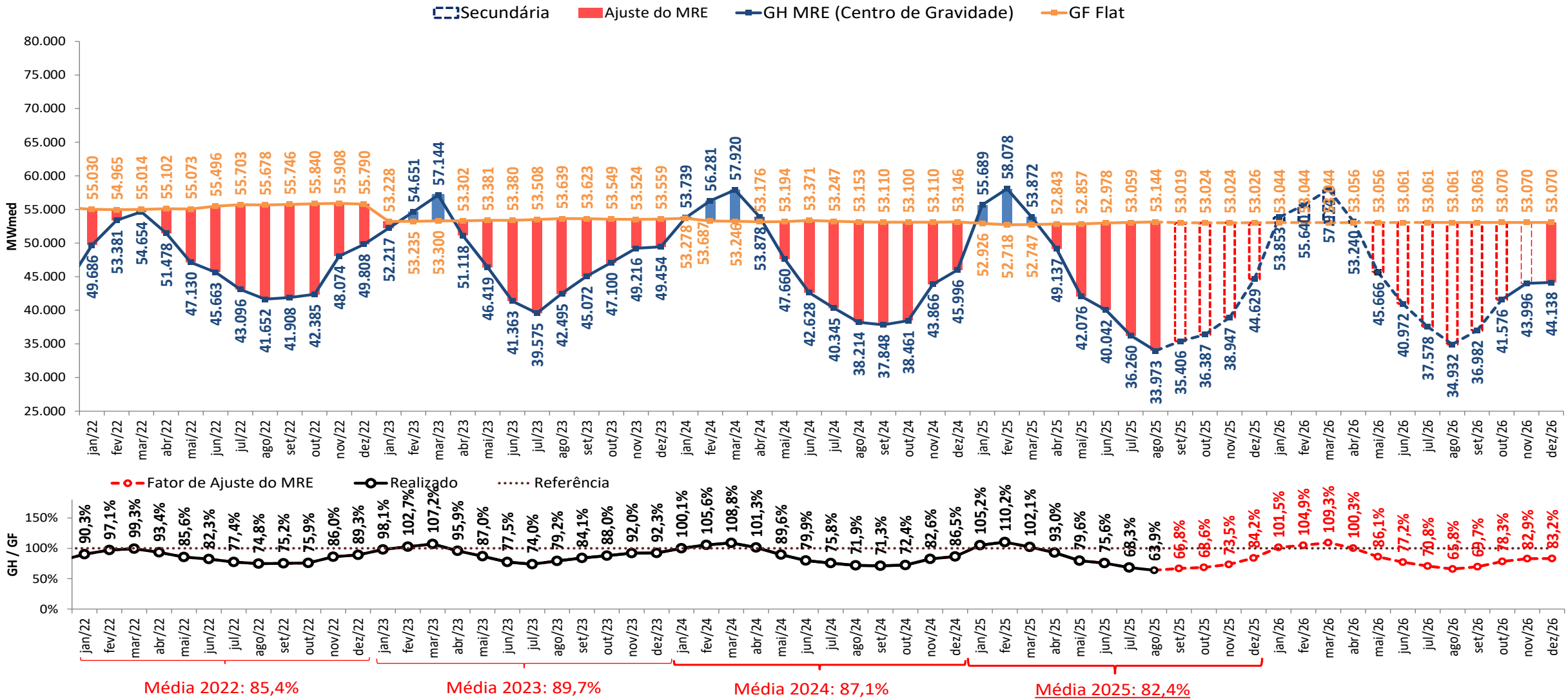
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



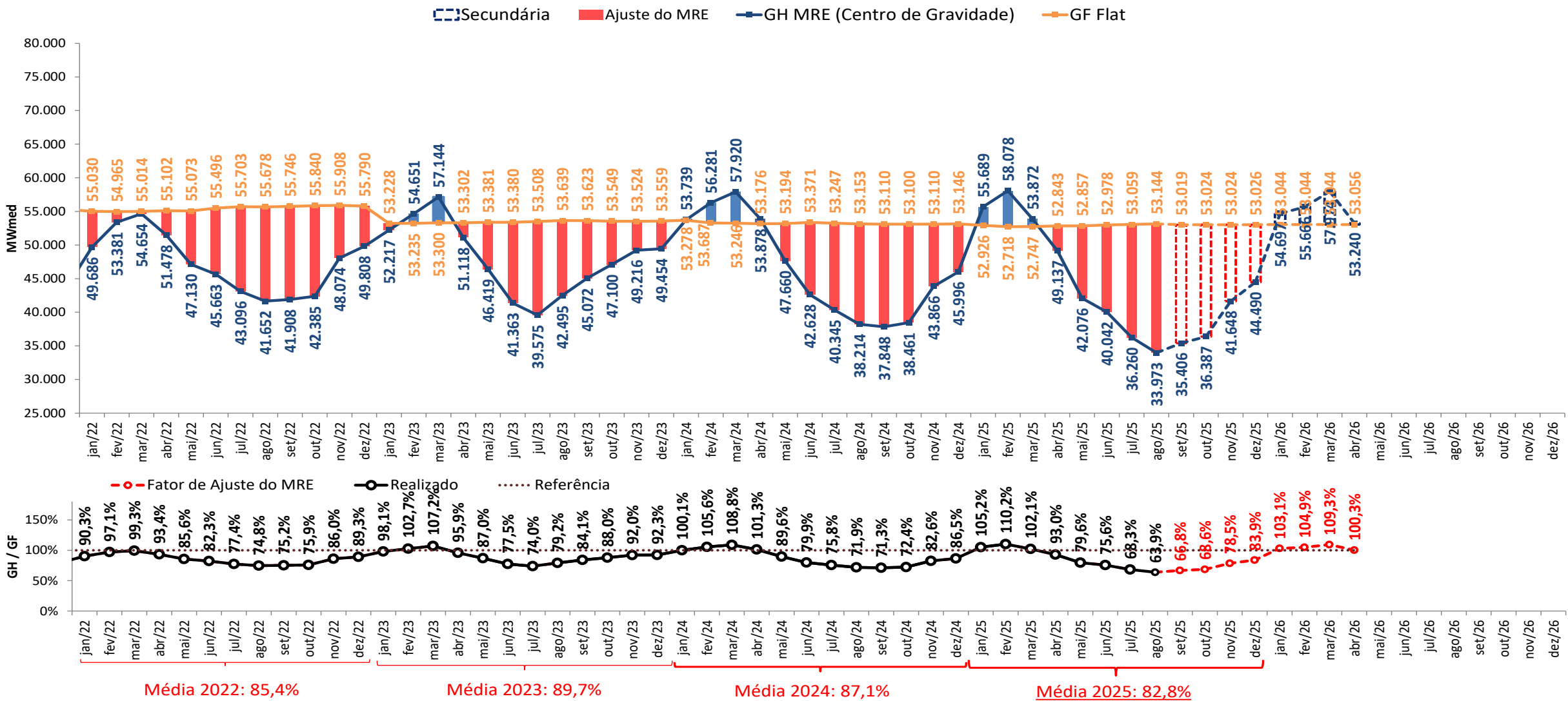
- A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

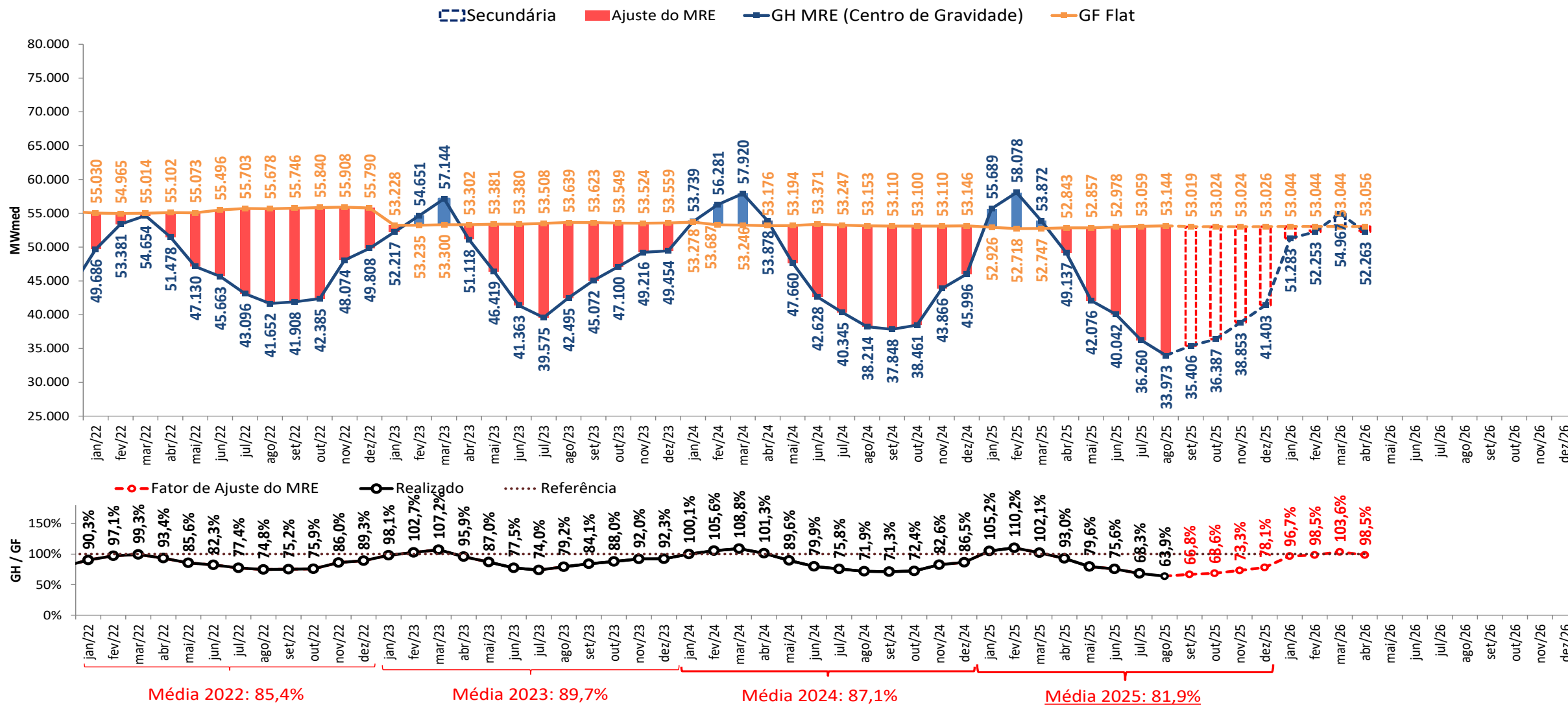
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 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 setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2025)



GF Sazo - perdas (≈4,323%) (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	31.720	32.875	33.388	34.834	36.407
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.934	8.225	8.322	8.643	8.935
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.857	5.039	5.111	5.331	5.567
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.773	10.179	10.302	10.776	11.337
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.284	56.318	57.123	59.584	62.246
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste									34,3	38,7	40,3	42,1
Pacotão (PCH)	Sudeste												1,9
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 (≈4,323%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	37,0	38,6	40,3
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	37,0	38,6	40,3
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
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	31.720	32.908	33.425	34.873	36.449
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.934	8.225	8.322	8.643	8.935
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.857	5.039	5.111	5.331	5.567
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.773	10.179	10.302	10.776	11.337
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.284	56.351	57.160	59.623	62.288

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

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

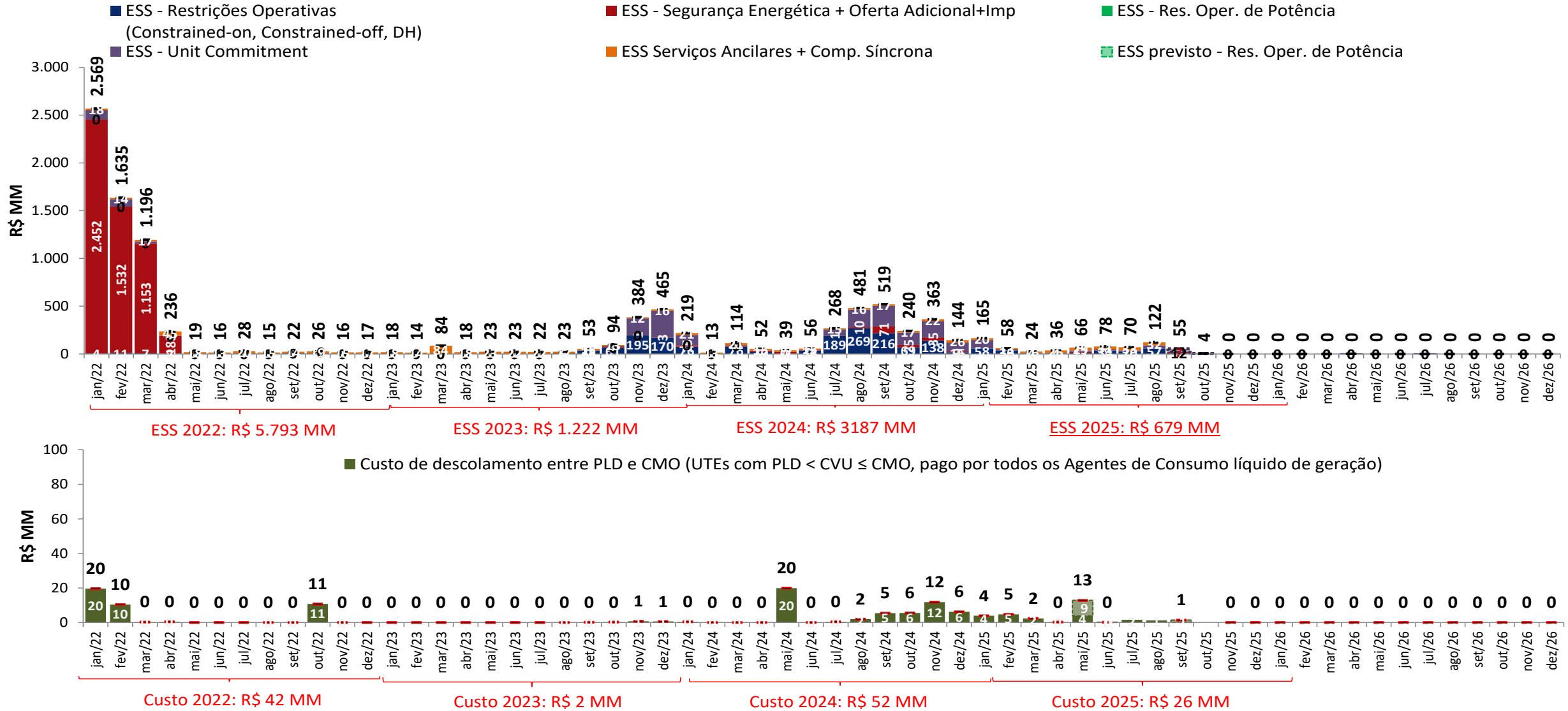


GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,323%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.052	30.929	30.970	30.976	30.991
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.767	7.738	7.719	7.686	7.606
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.755	4.741	4.741	4.740	4.739
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.567	9.577	9.556	9.583	9.651
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.141	52.985	52.985	52.985	52.987
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste									35,8	39,8	39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste												1,9
Expansão - perdas (≈4,323%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	38,1	38,1	38,1
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	38,1	38,1	38,1
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
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	31.052	30.963	31.008	31.014	31.030
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.767	7.738	7.719	7.686	7.606
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.755	4.741	4.741	4.740	4.739
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.567	9.577	9.556	9.583	9.651
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.141	53.020	53.023	53.024	53.026

- 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

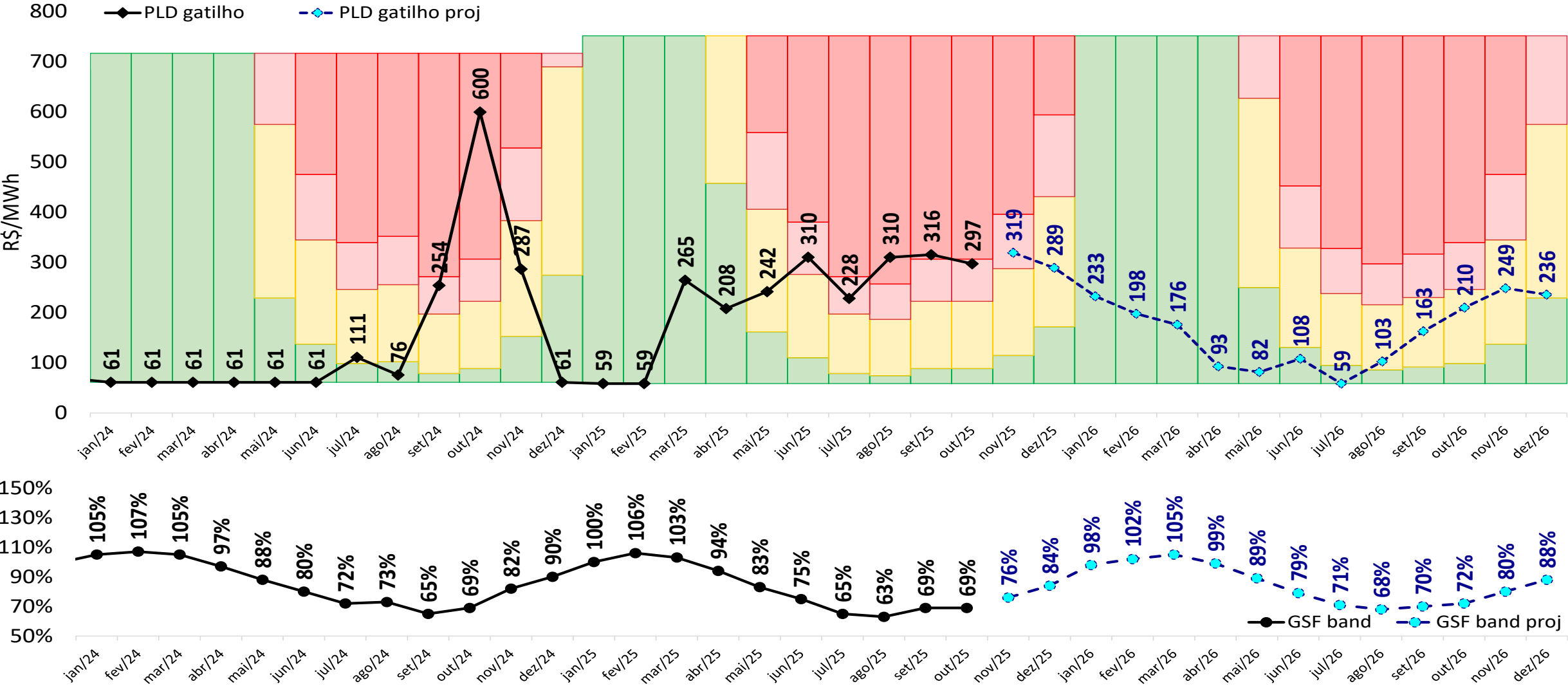
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



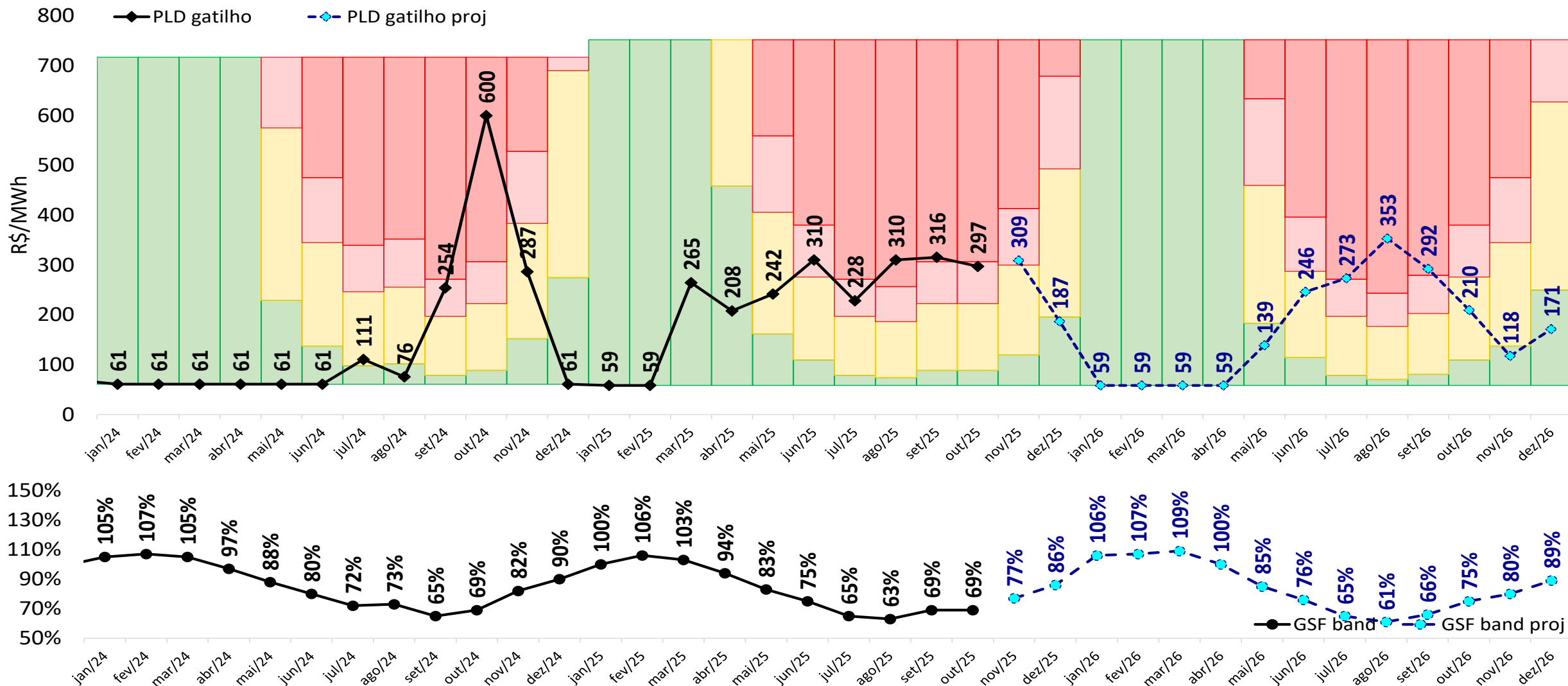
- A estimativa de ESS para setembro e outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 06/10/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA

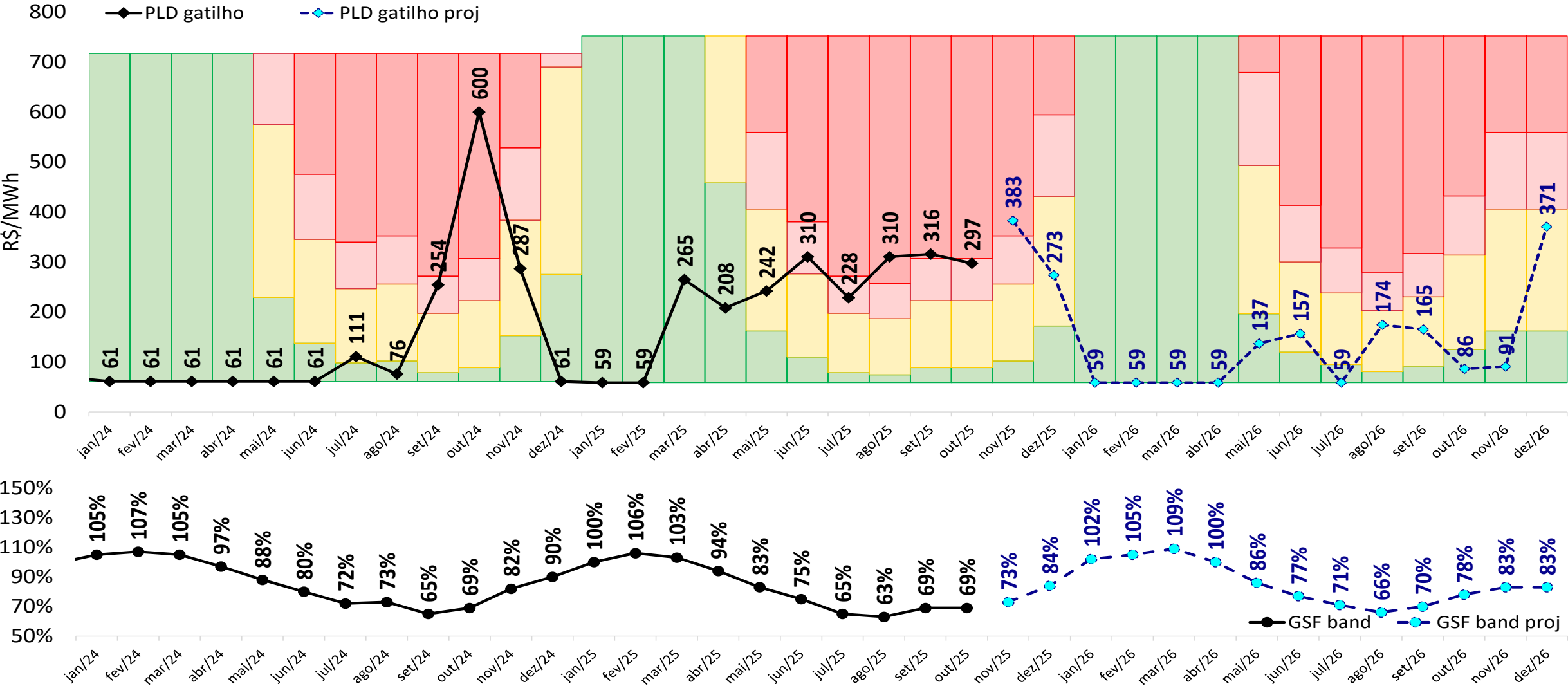


projeção da bandeira tarifária

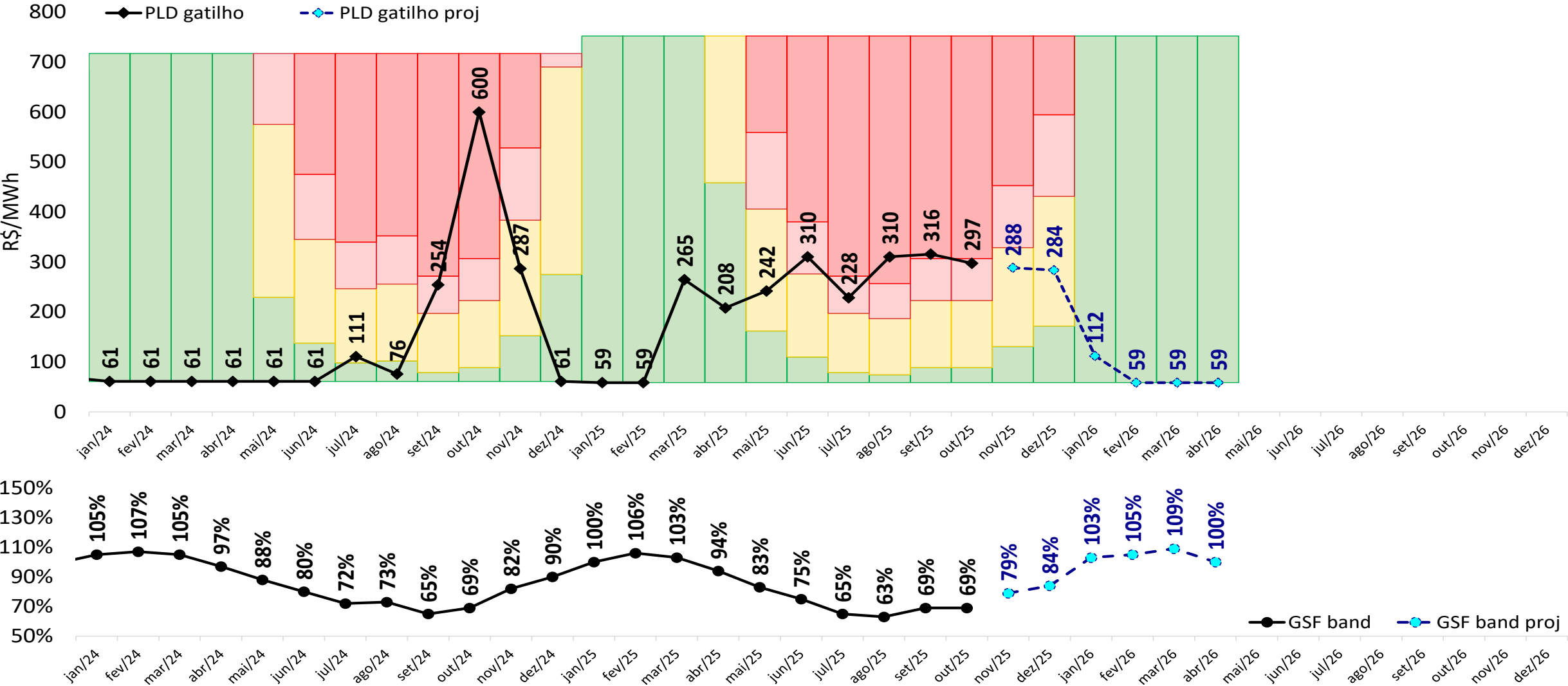
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



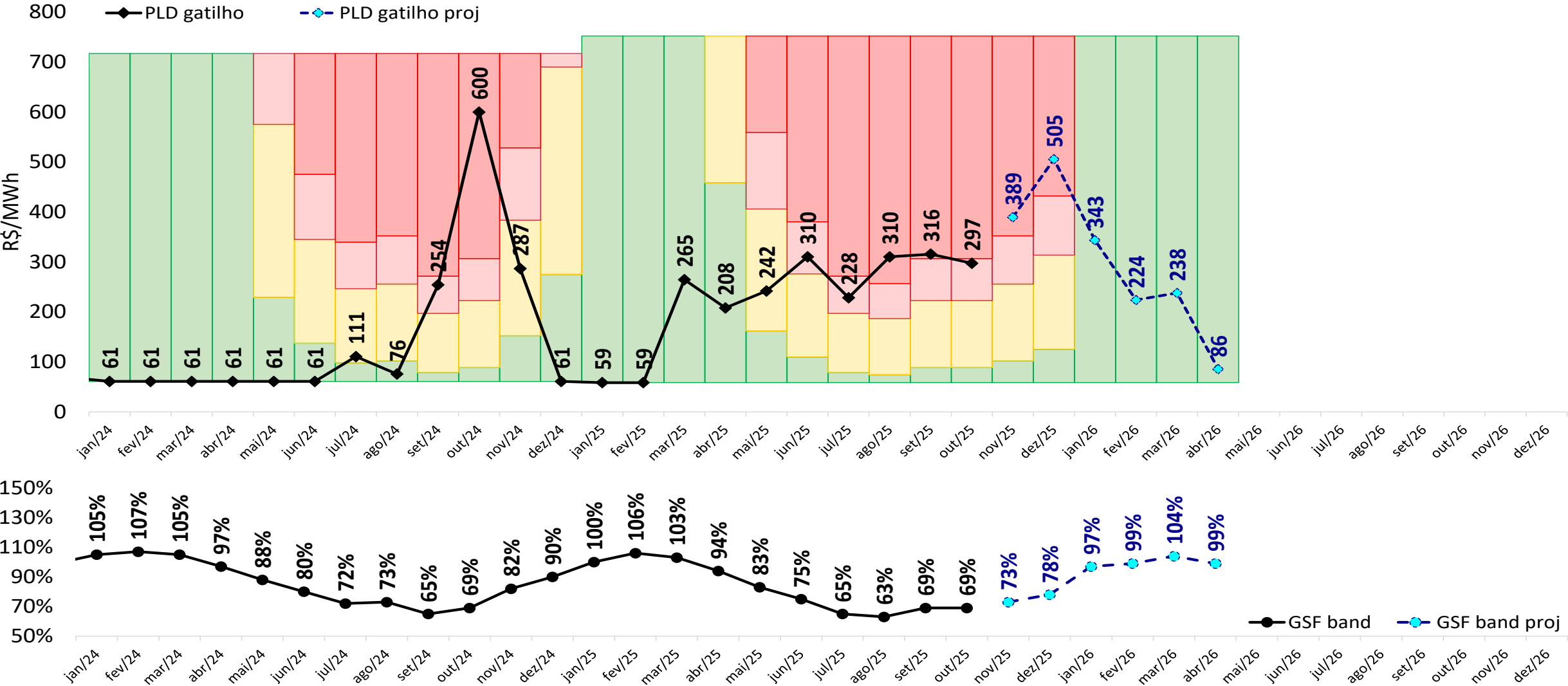
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



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