



25/09/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
24/set/25	R\$ 261,24/MWh	R\$ 261,23/MWh	R\$ 234,67/MWh	R\$ 261,24/MWh
25/set/25	R\$ 248,83/MWh	R\$ 248,82/MWh	R\$ 232,67/MWh	R\$ 248,84/MWh
Projeção set/25	R\$ 276/MWh	R\$ 276/MWh	R\$ 263/MWh	R\$ 275/MWh
Projeção out/25	R\$ 276/MWh	R\$ 276/MWh	R\$ 276/MWh	R\$ 276/MWh
Projeção nov/25	R\$ 254/MWh	R\$ 254/MWh	R\$ 254/MWh	R\$ 254/MWh

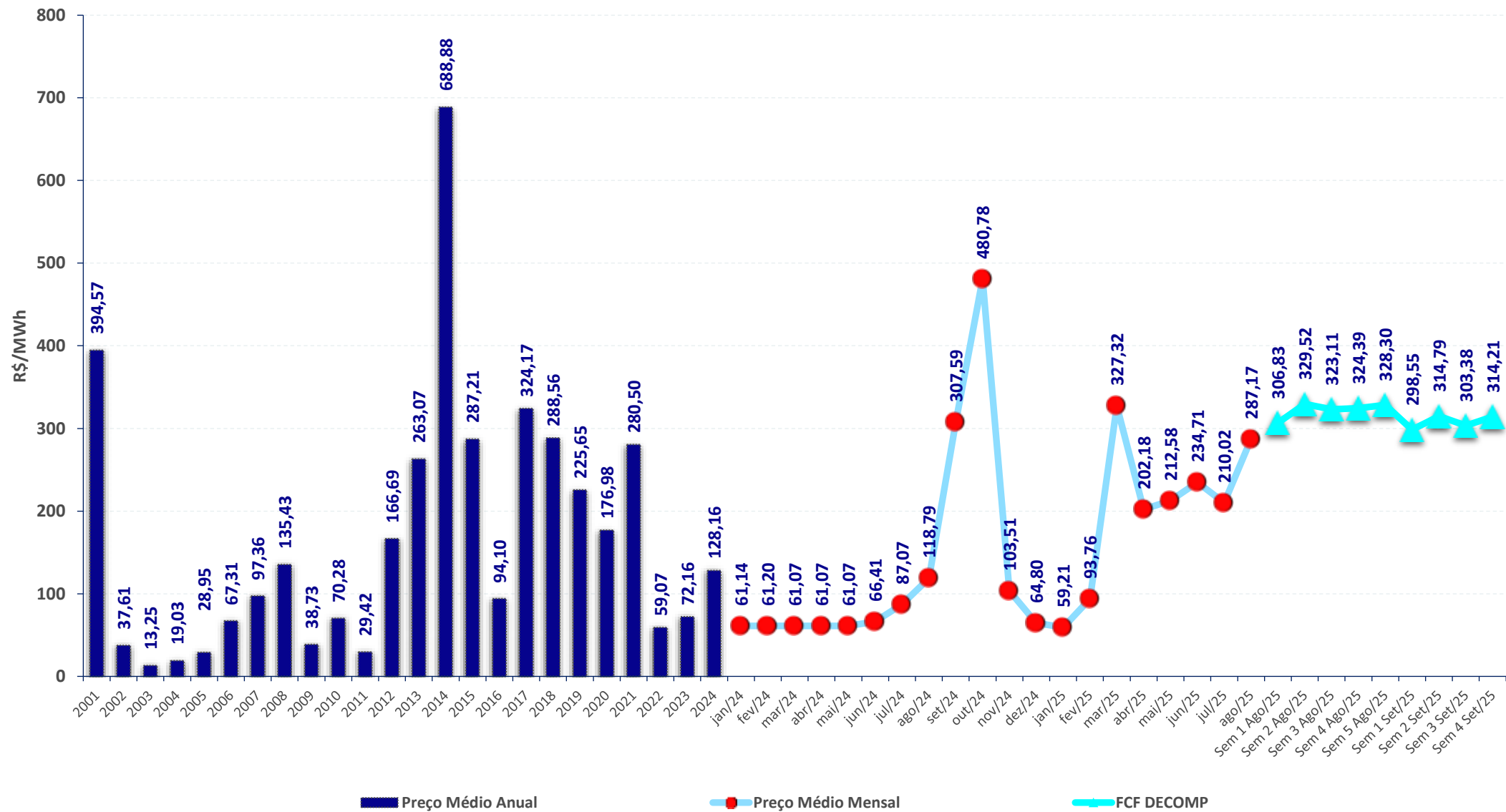
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 24/set/25	60%	107%	46%	63%	79%
Expectativa set/25	60%	98%	46%	60%	71%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 24/set/25	51,8%	91,5%	55,6%	83,3%	56,9%
Expectativa final de set/25	51,1%	81,8%	54,2%	80,9%	55,3%

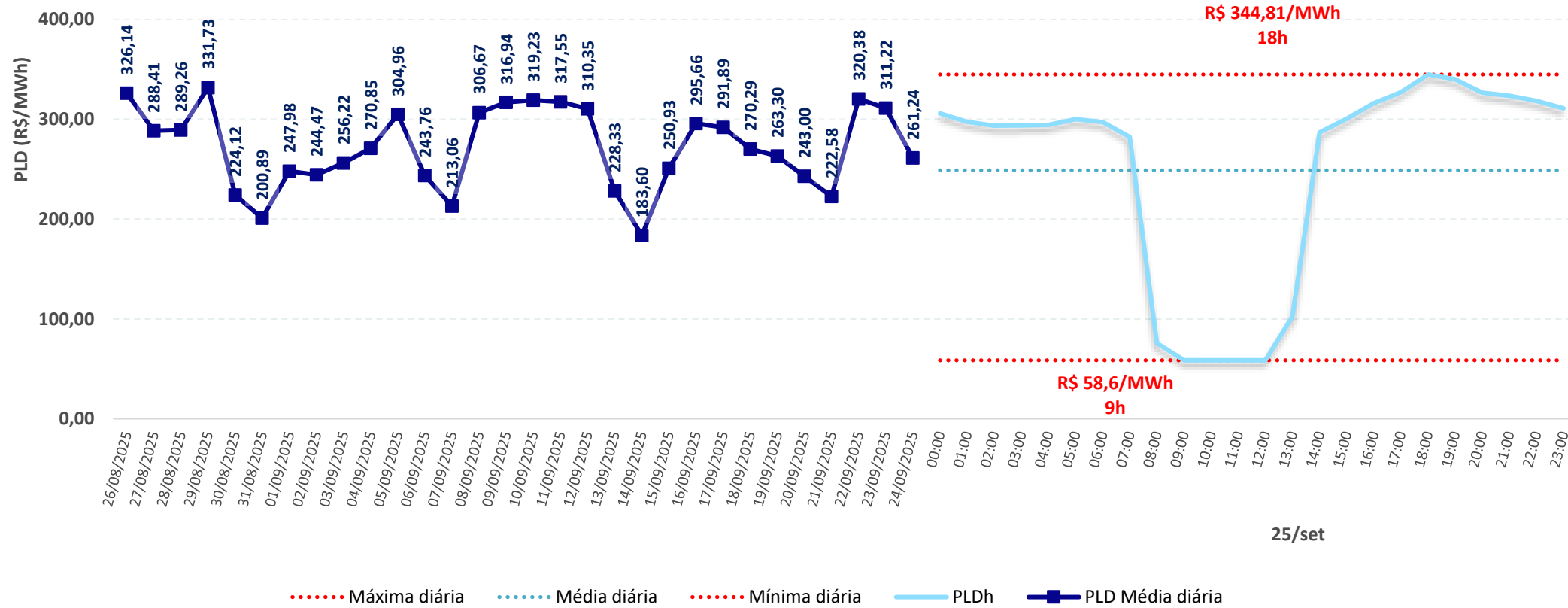
Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 24/set/25	63,7%	67,7%
Expectativa set/25	63,3%	67,3%
Projeção 2025 (RV3 Set.)	83%	83%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/25	R\$ 27 MM	R\$ 1 MM
Projeção 2025	R\$ 544 MM	R\$ 28 MM

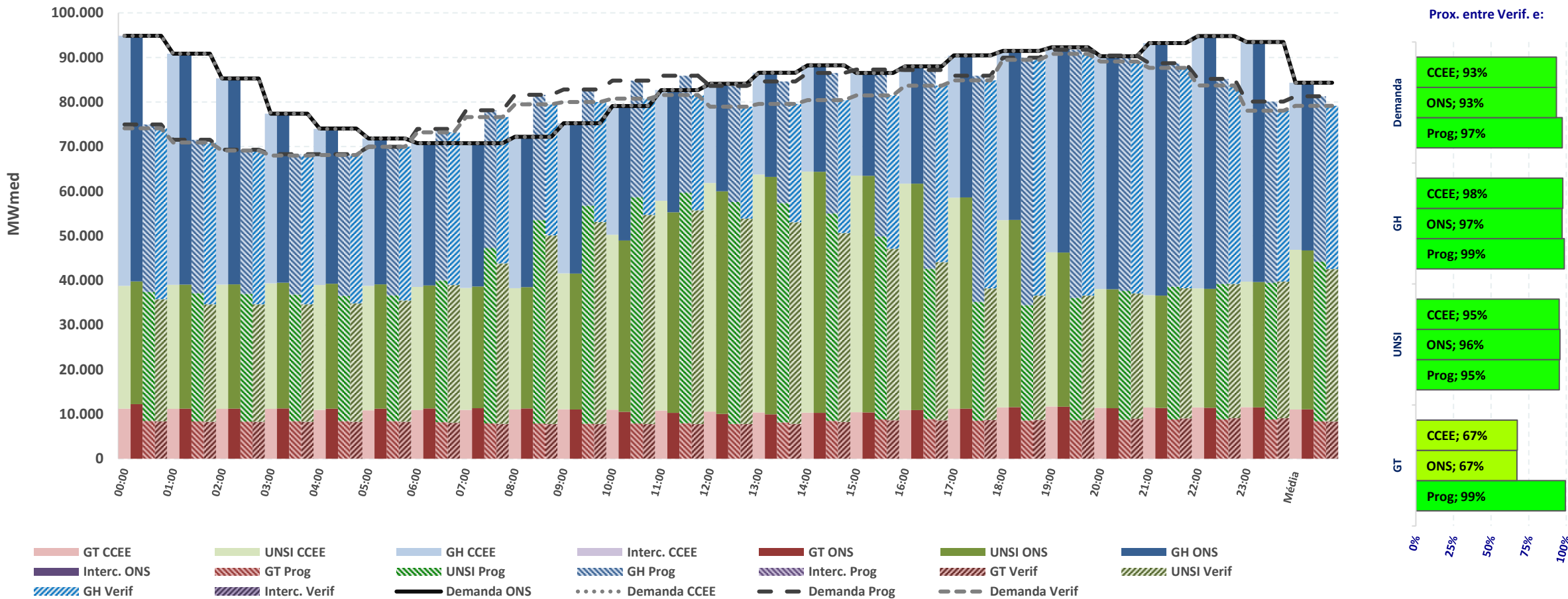
1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. geração eólica
11. geração fotovoltaica
12. importação/exportação
13. demanda máxima
14. precipitação
15. disponibilidade de água do solo
16. temperatura
17. projeções para os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



PLD set/25 (R\$/MWh)				
Subm	24/set	25/set	Var (%)	
SE/CO	261,24	248,83	-4,8%	
S	261,23	248,82	-4,8%	
NE	234,67	232,67	-0,9%	
N	261,24	248,84	-4,7%	



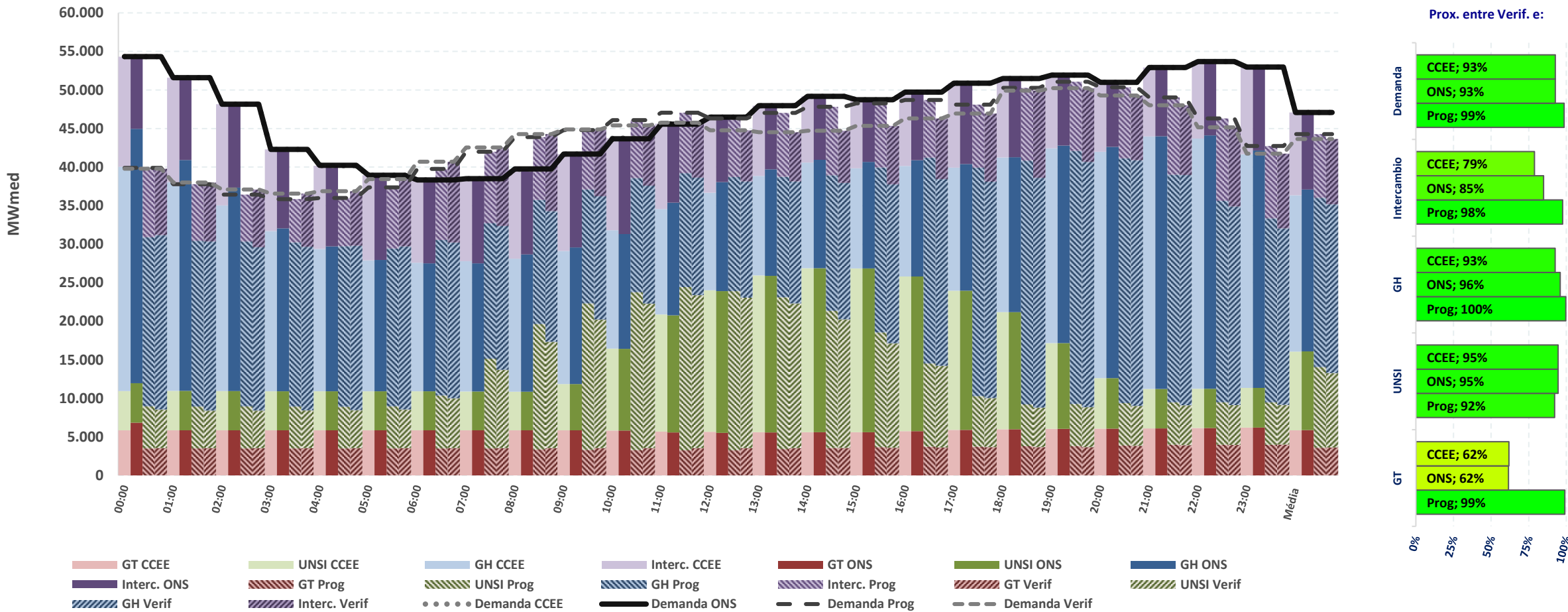
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	11.062	35.811	37.484	0	84.357
Caso ONS	11.080	35.633	37.643	0	84.357
Programação	8.393	35.783	37.113	0	81.288
Verificado	8.343	34.188	36.624	0	79.155



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

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

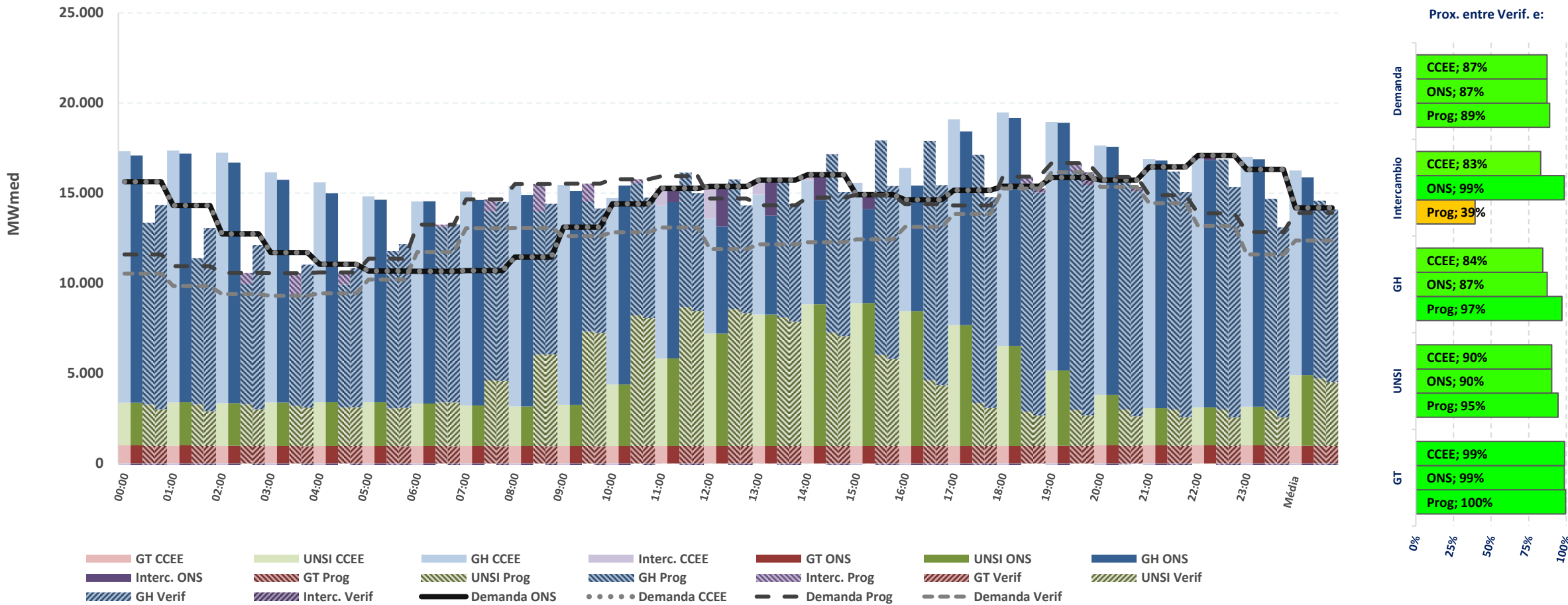
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	5.860	10.210	20.267	10.746	47.082
Caso ONS	5.889	10.210	21.005	9.979	47.082
Programação	3.589	10.466	21.966	8.264	44.285
Verificado	3.625	9.653	21.891	8.471	43.641



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

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

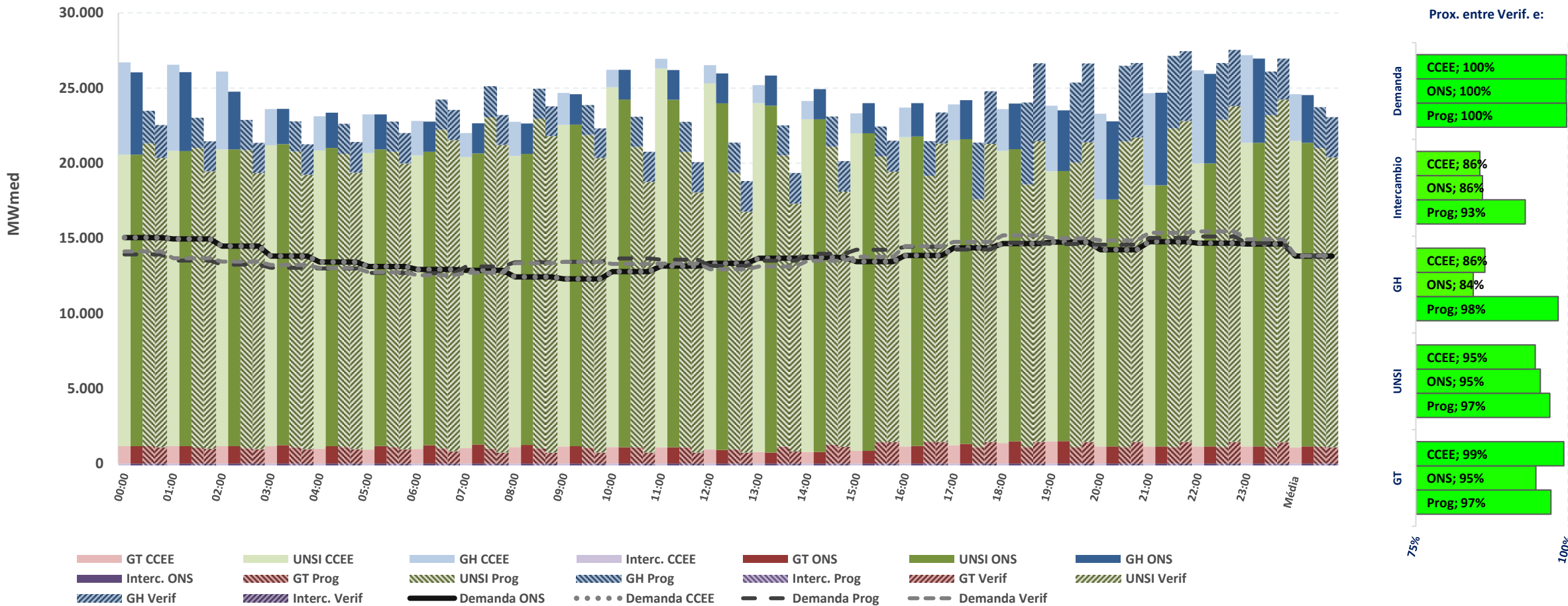
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	981	3.919	11.357	-2.075	14.182
Caso ONS	982	3.919	10.979	-1.699	14.182
Programação	974	3.743	9.866	-678	13.906
Verificado	970	3.538	9.581	-1.722	12.368



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

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

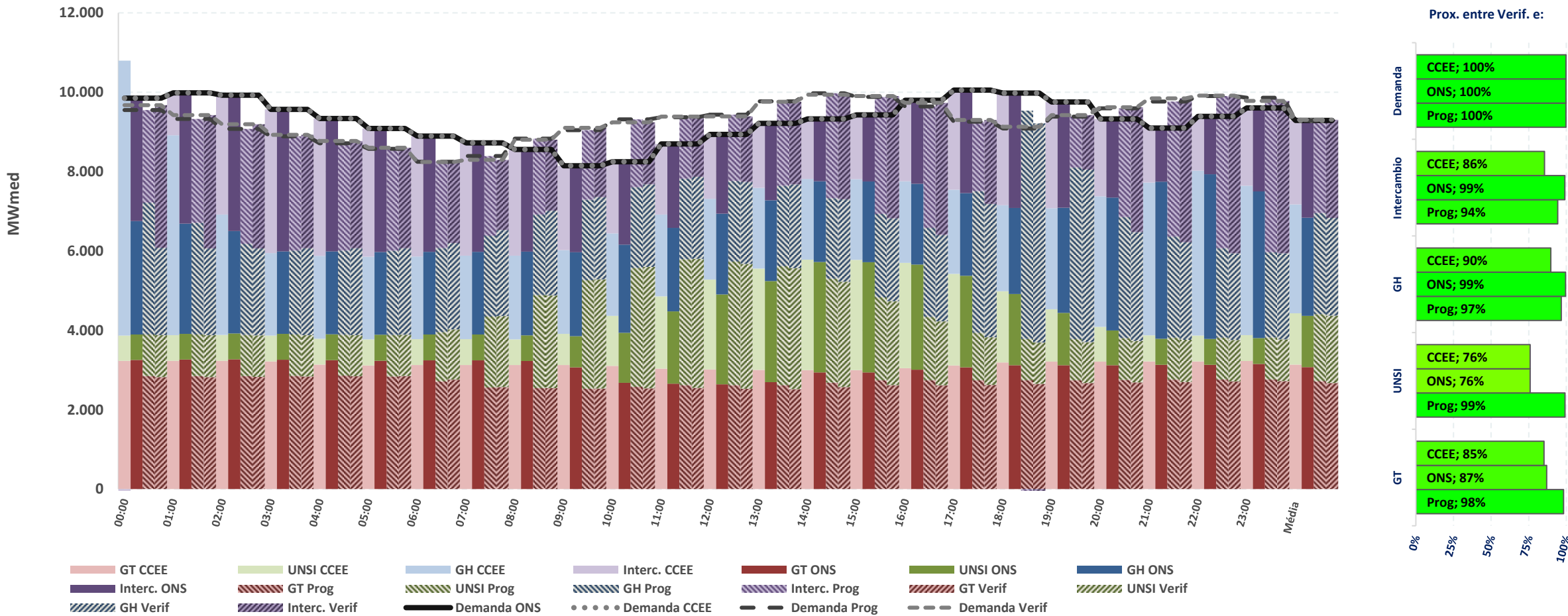
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.086	20.391	3.114	-10.786	13.804
Caso ONS	1.138	20.212	3.184	-10.731	13.804
Programação	1.109	19.888	2.733	-9.920	13.810
Verificado	1.078	19.296	2.689	-9.224	13.839



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

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

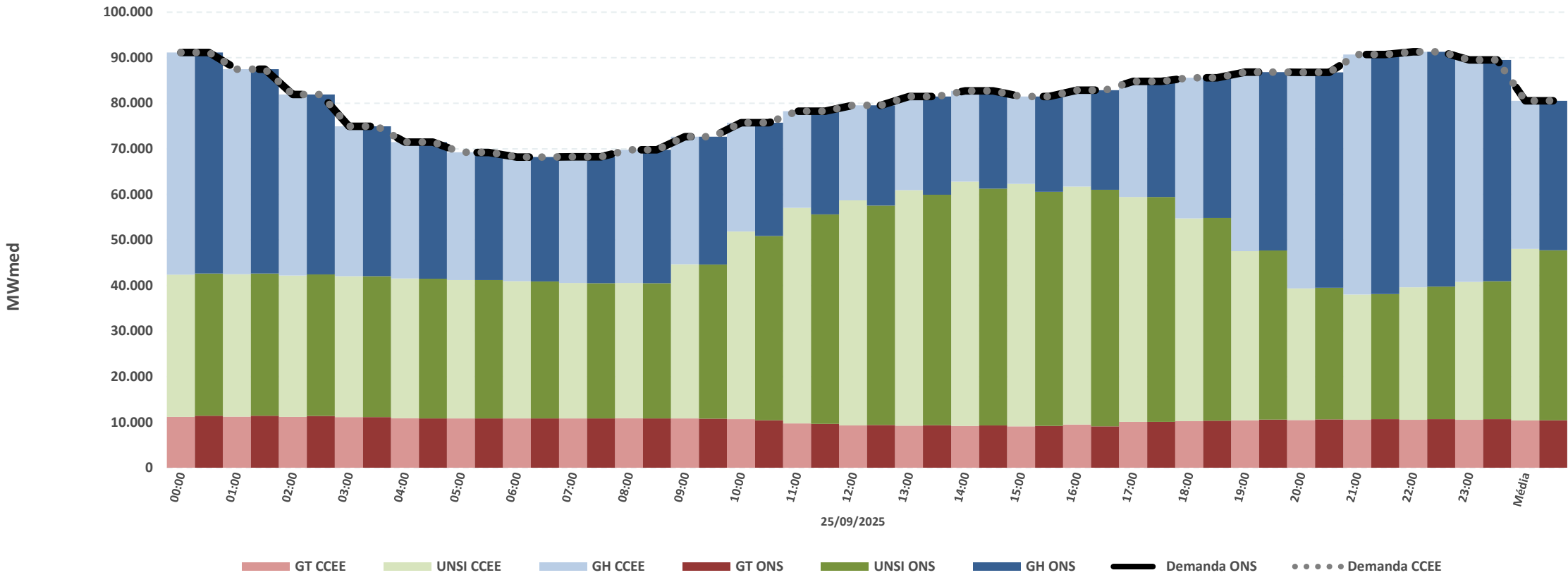
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.135	1.292	2.746	2.116	9.289
Caso ONS	3.071	1.292	2.475	2.451	9.289
Programação	2.720	1.686	2.548	2.334	9.287
Verificado	2.670	1.701	2.463	2.475	9.309



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

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

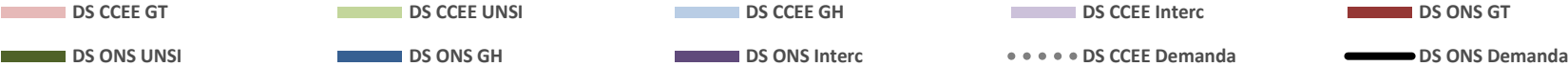
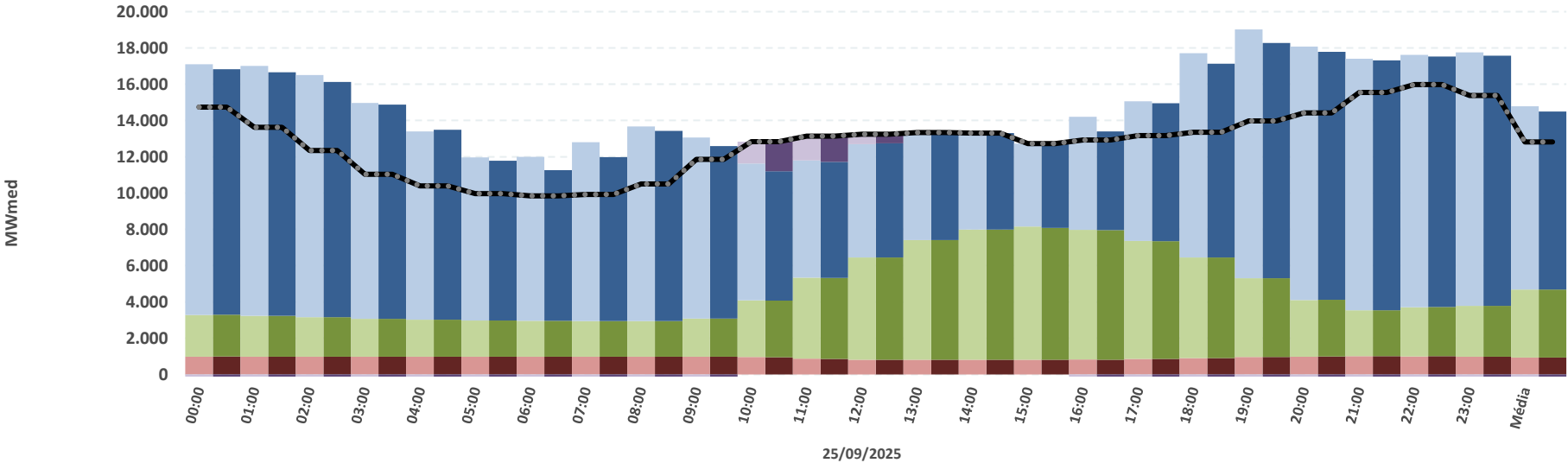
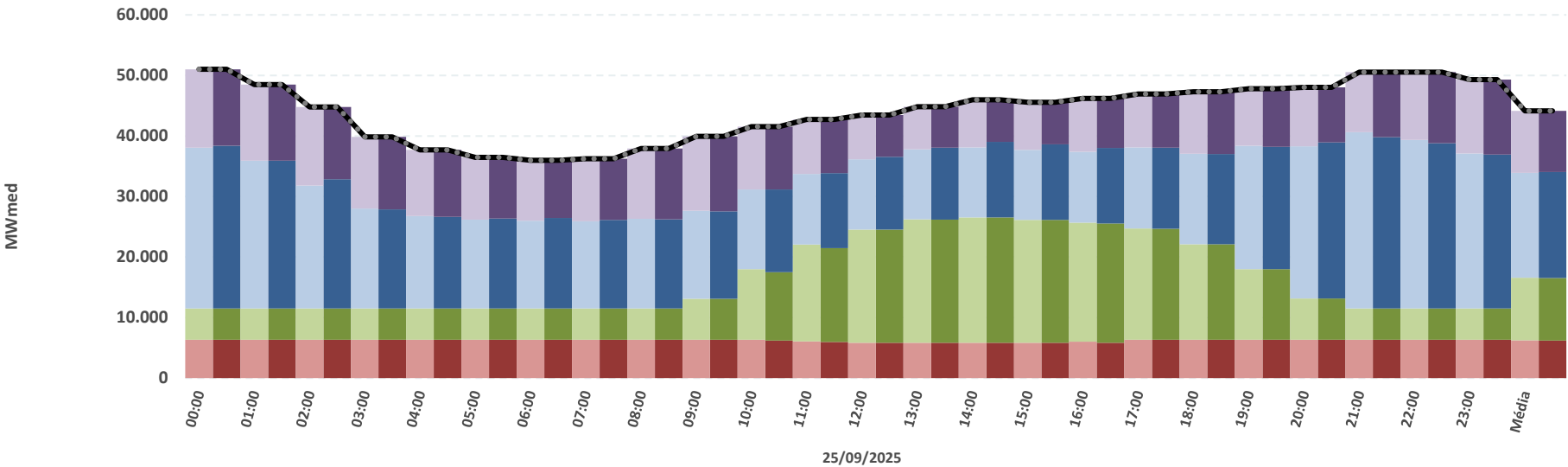
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	10.371	37.685	32.481	80.537
Caso ONS	10.413	37.338	32.785	80.537



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

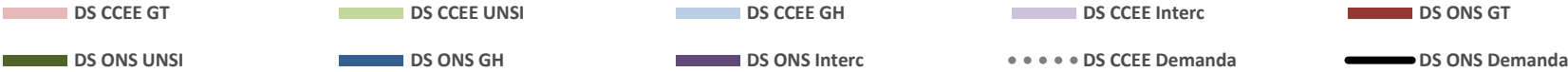
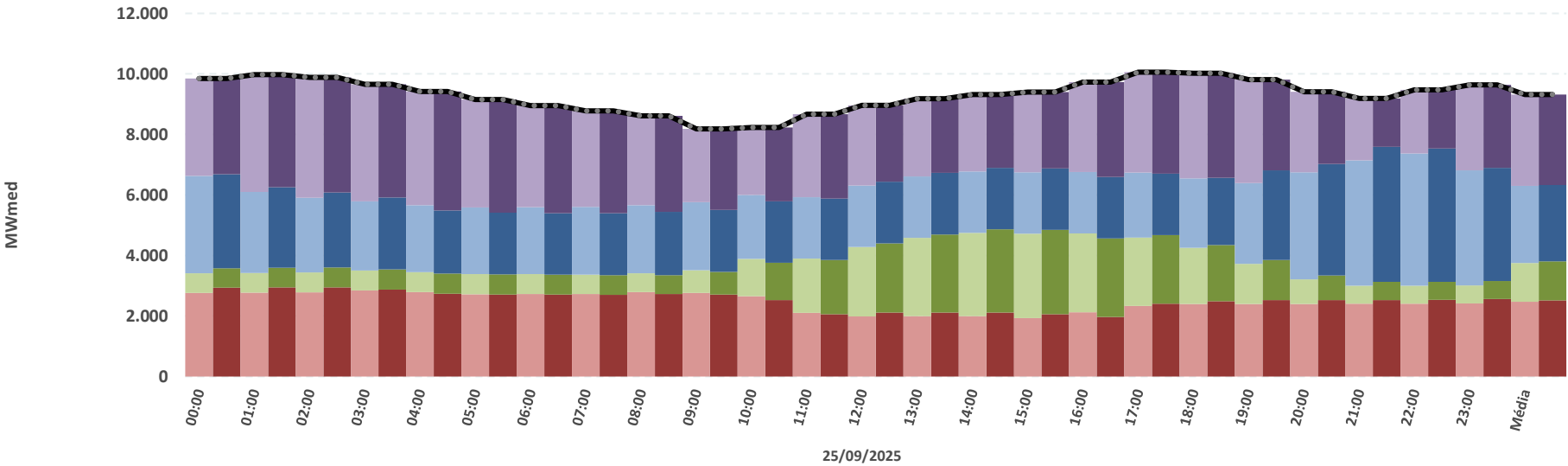
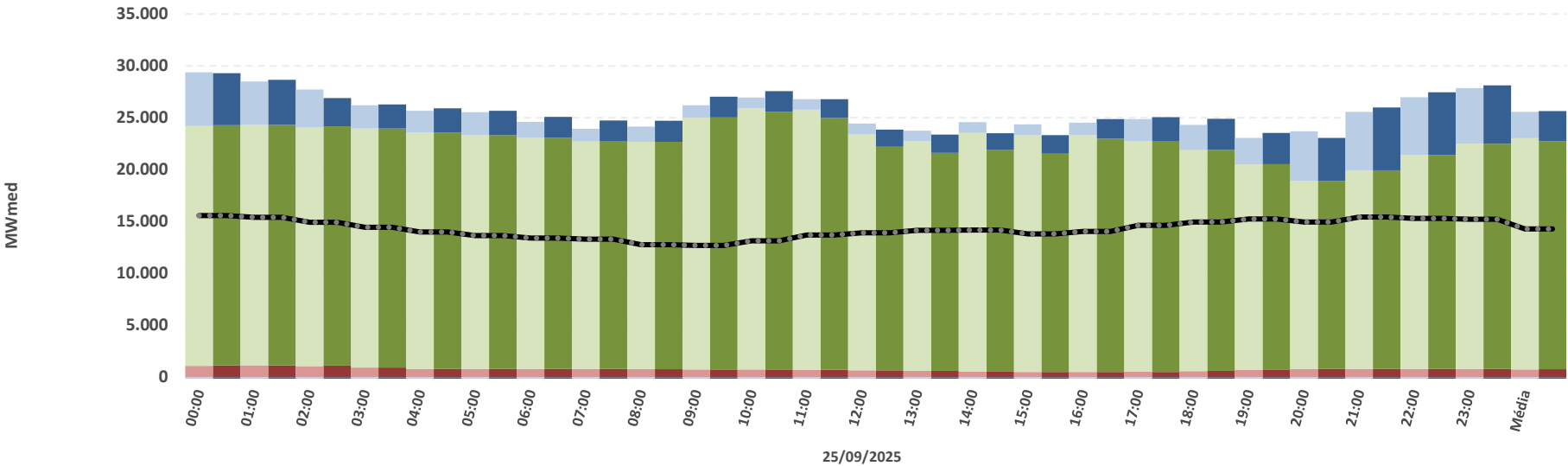
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	44.127	44.127
	Interc.	10.237	10.073
	GH	17.297	17.517
	UNSI	10.366	10.326
	GT	6.227	6.210
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	12.814	12.814
	Interc.	-1.971	-1.686
	GH	10.106	9.825
	UNSI	3.750	3.747
	GT	929	929



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

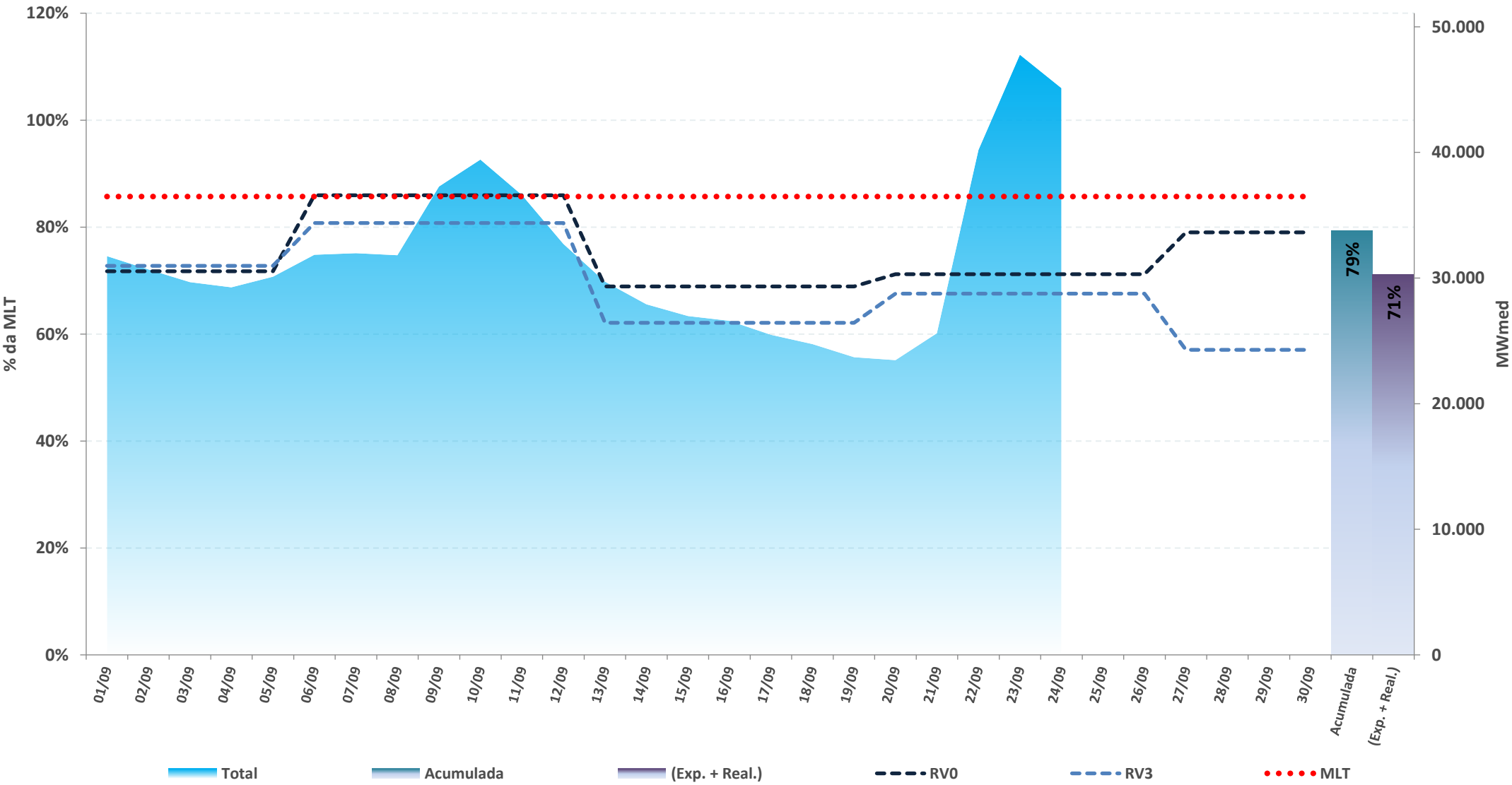
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	14.280	14.280
	Interc.	-11.282	-11.373
	GH	2.526	2.914
	UNSI	22.289	21.985
	GT	748	754
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	9.316	9.316
	Interc.	3.016	2.986
	GH	2.552	2.528
	UNSI	1.281	1.281
	GT	2.467	2.521



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

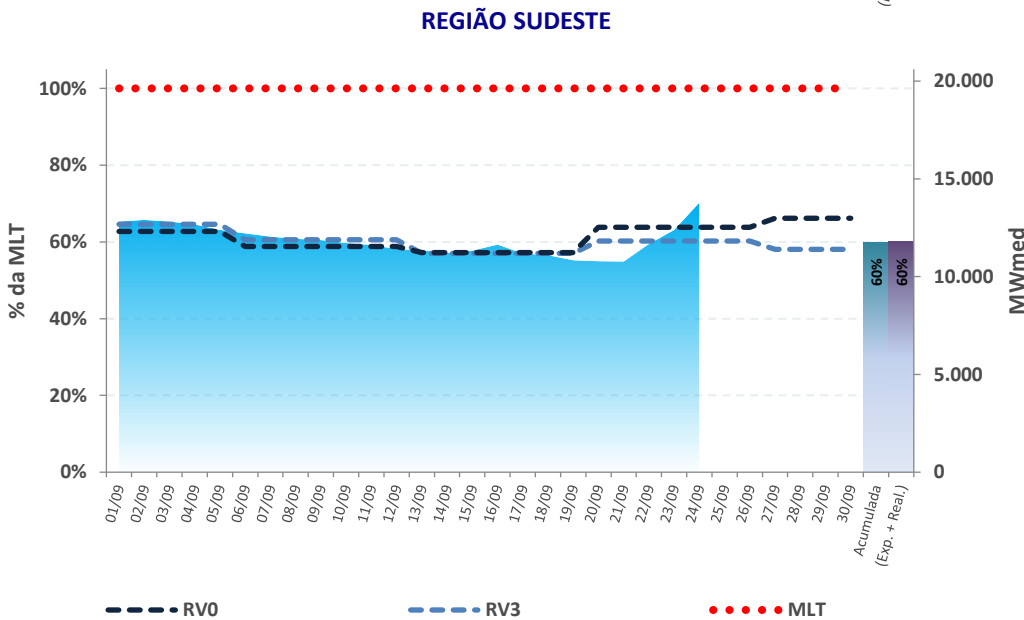
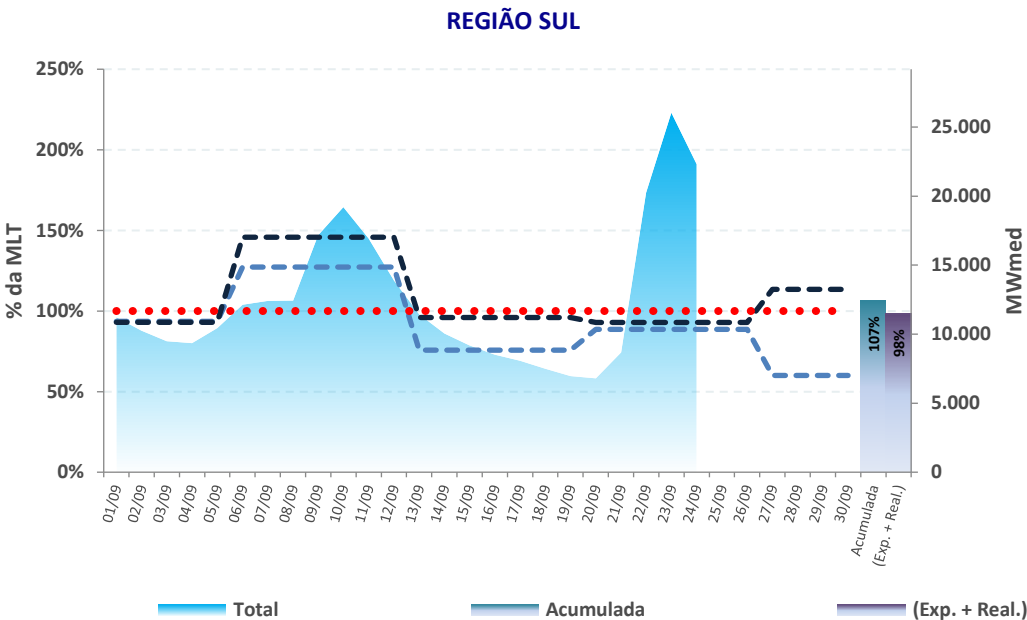
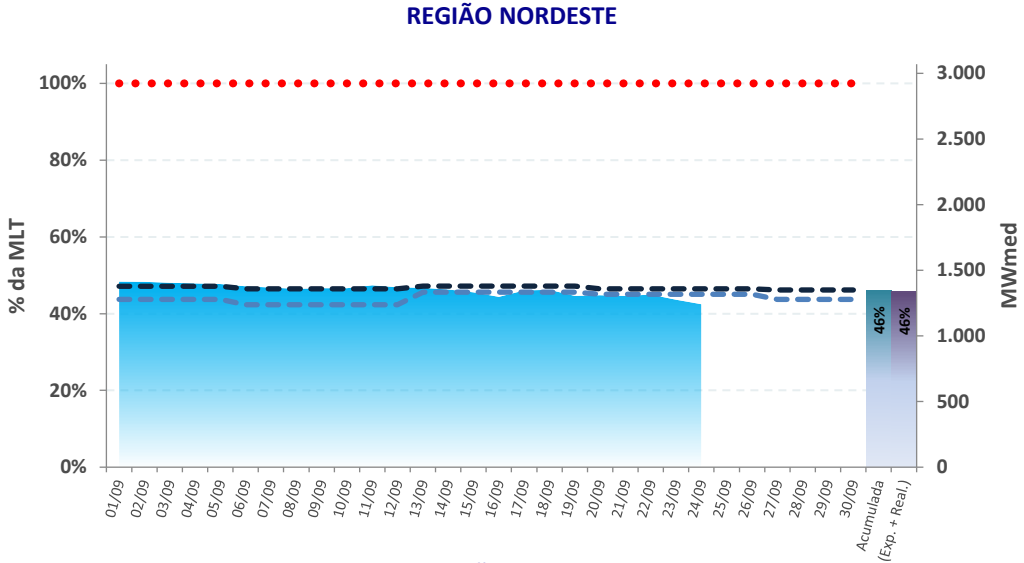
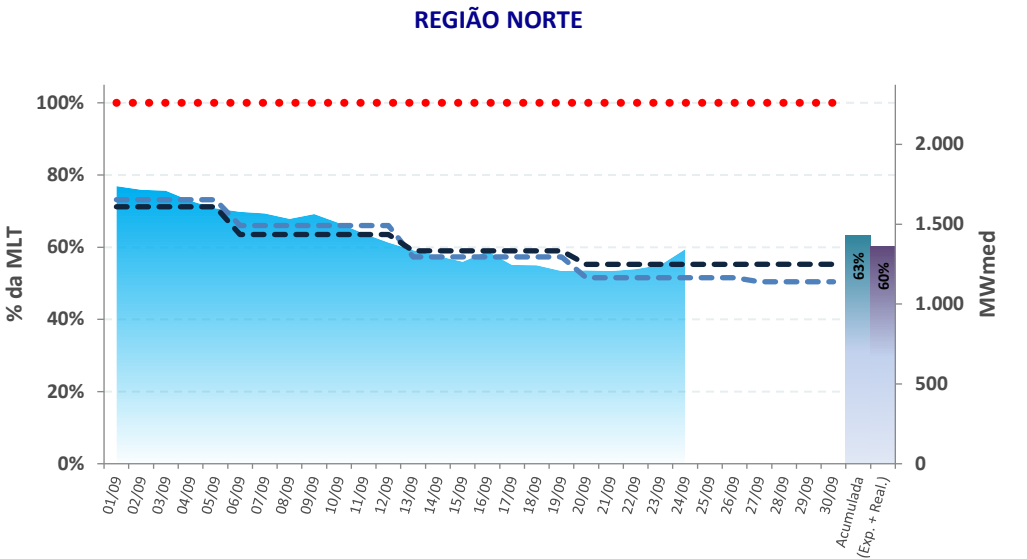
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



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

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

acompanhamento da energia natural afluyente

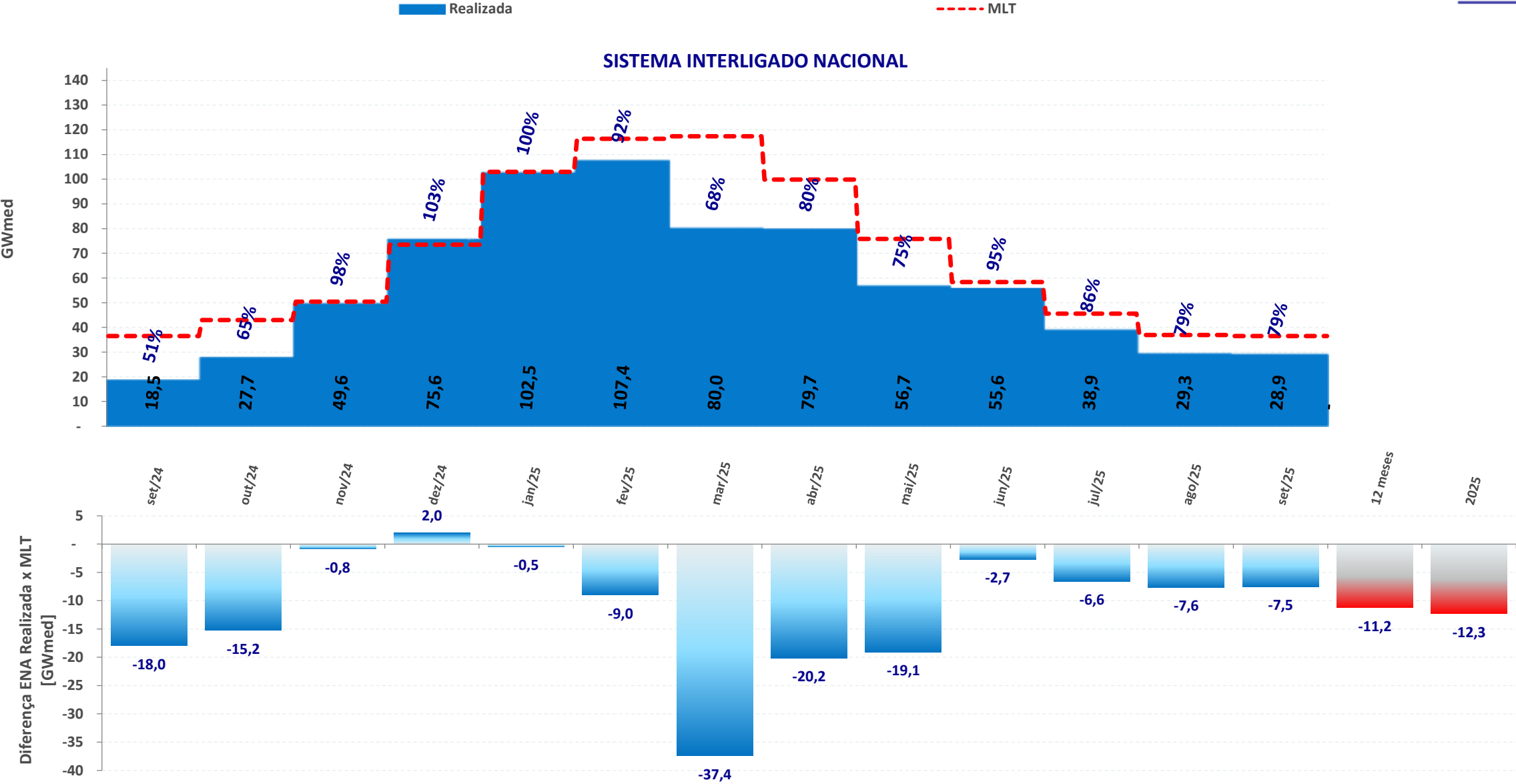


Total Acumulada (Exp. + Real.)

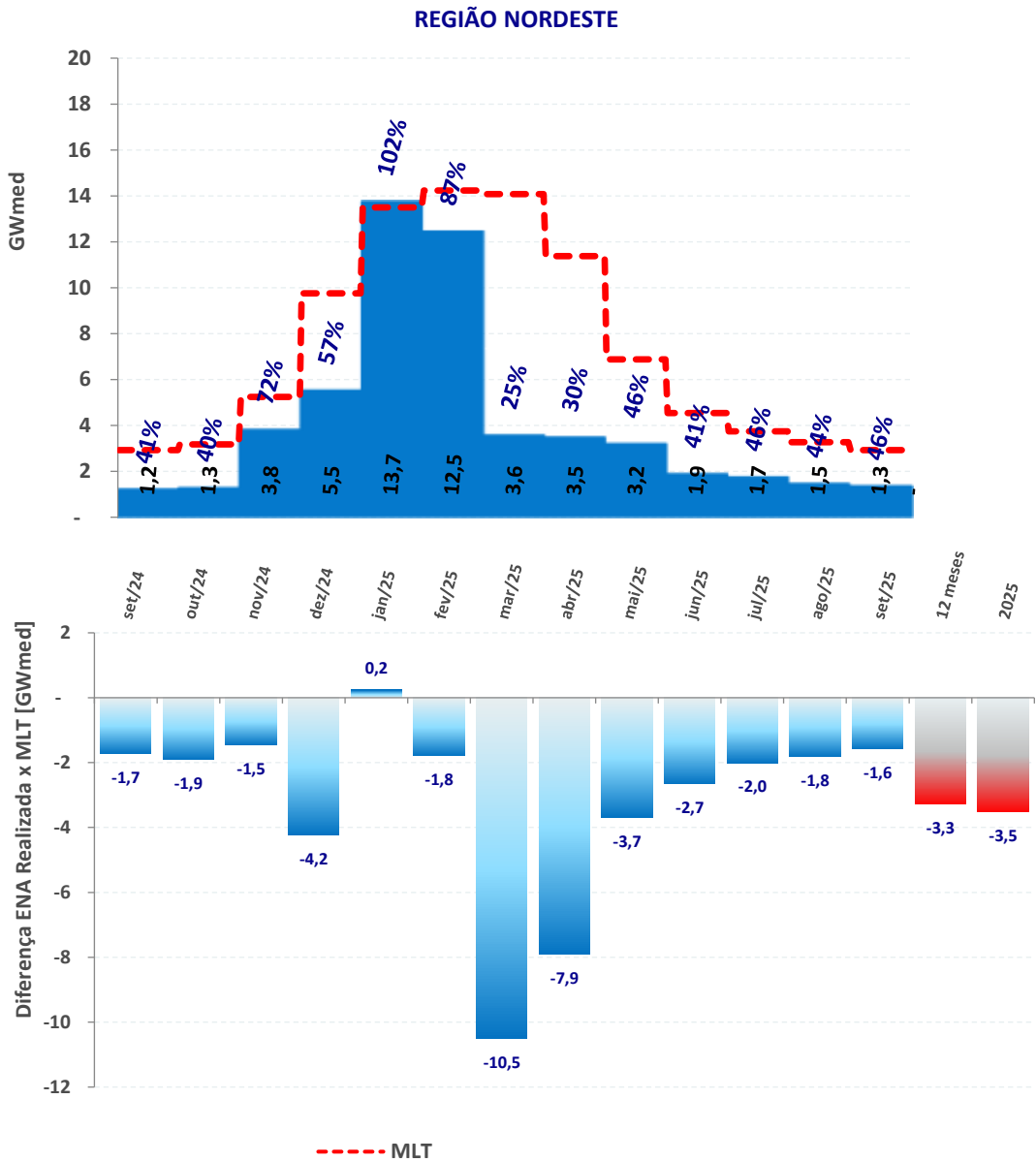
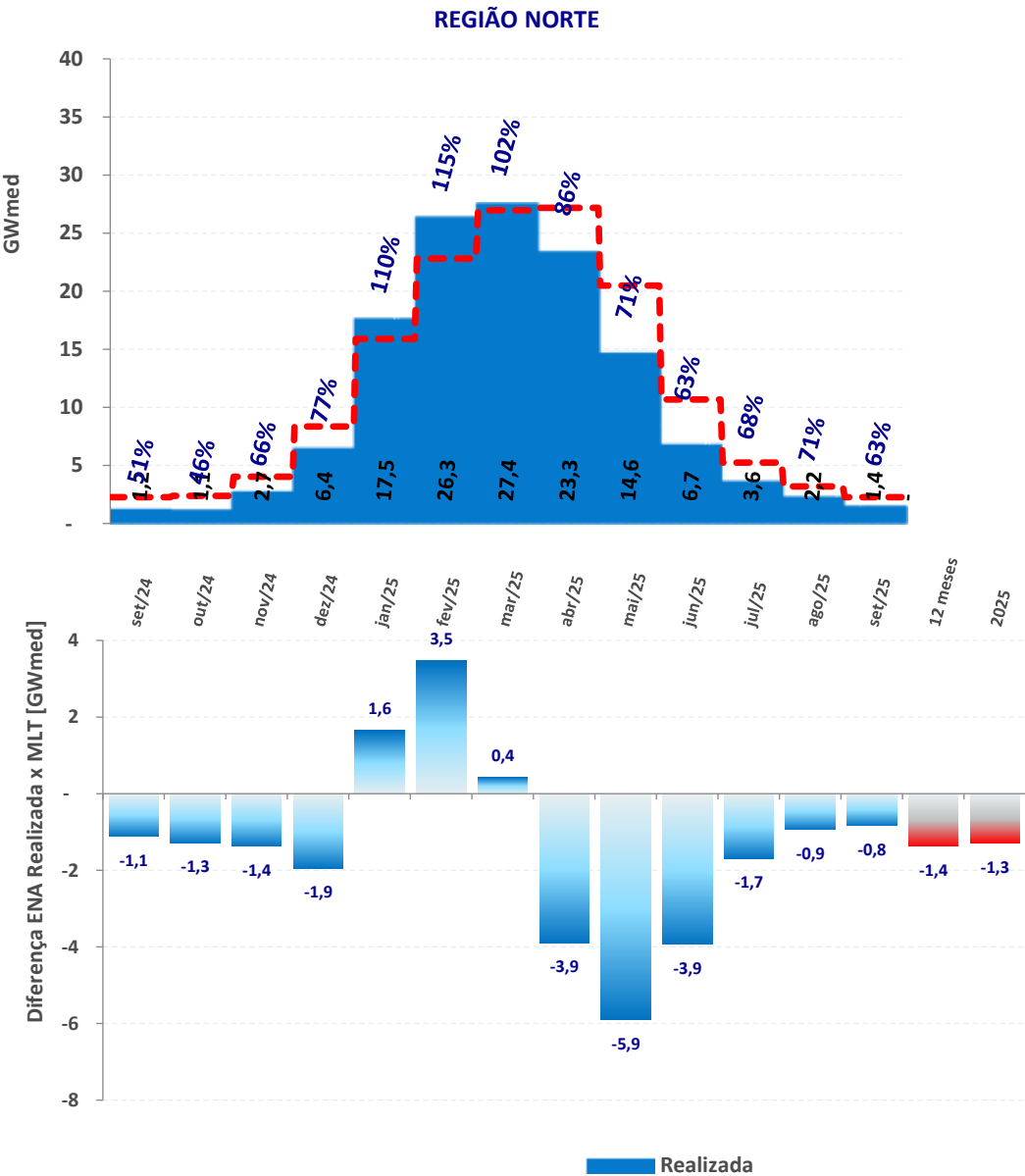
RVO RV3 MLT

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

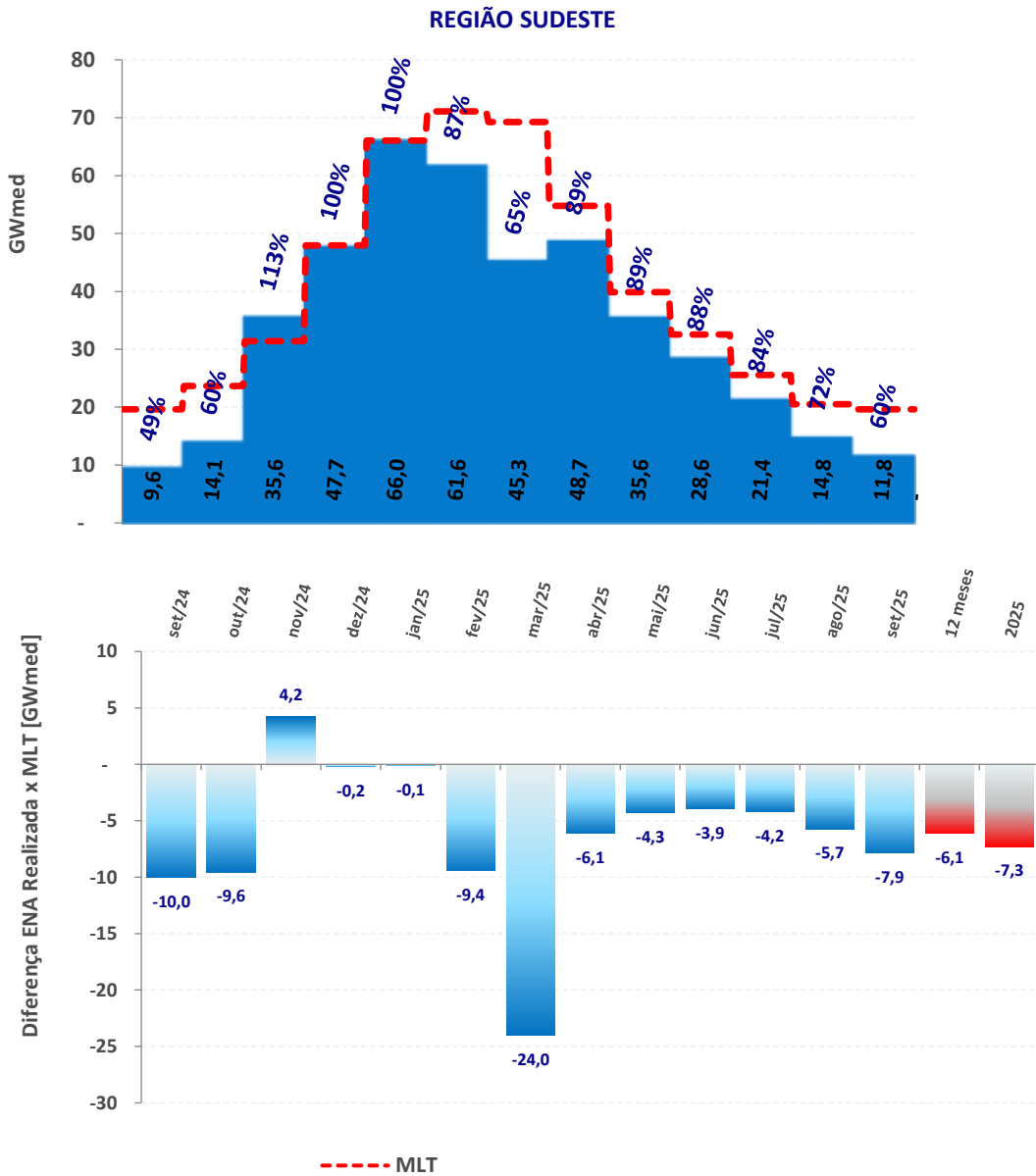
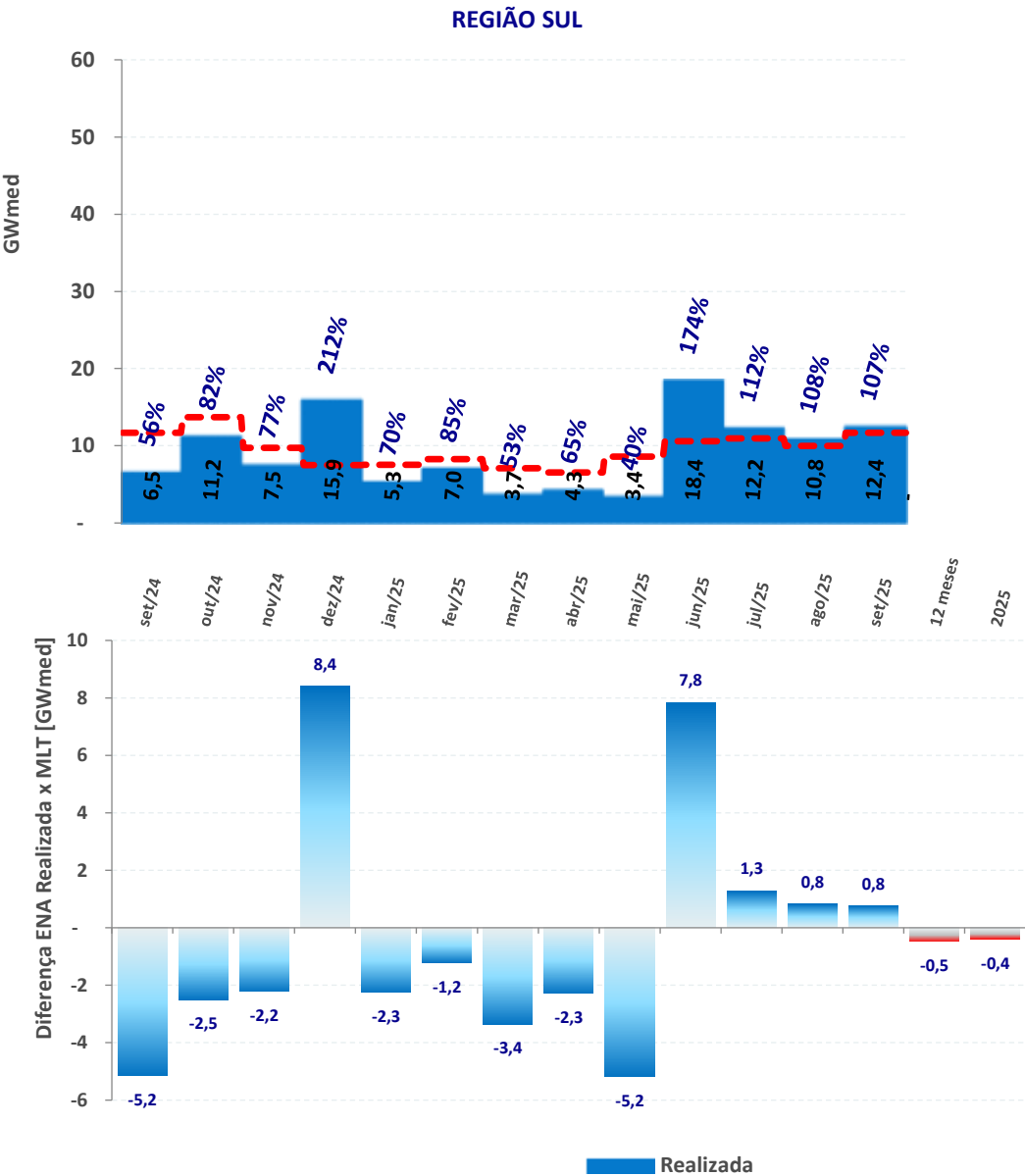
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



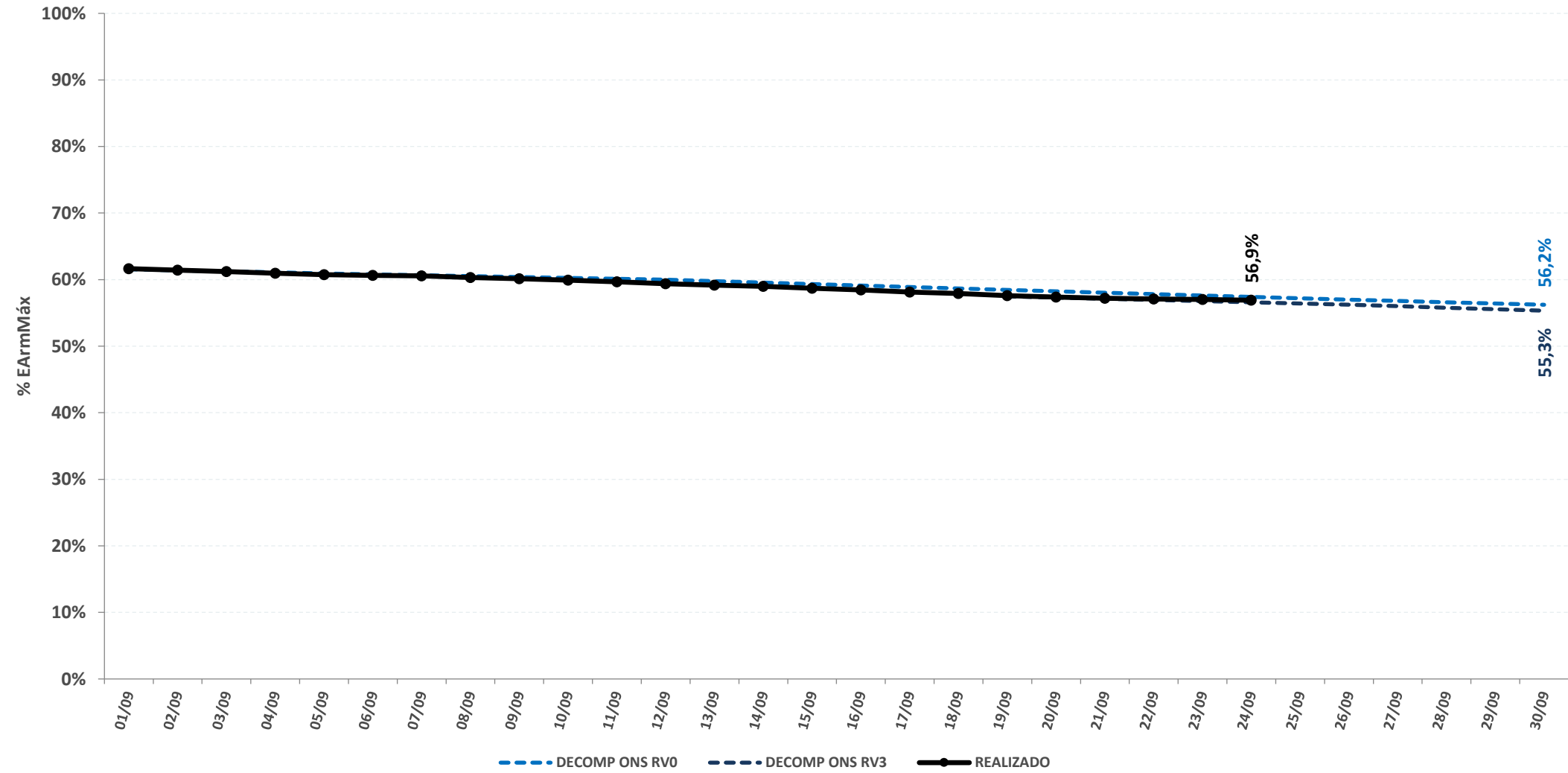
acompanhamento da energia natural afluyente



acompanhamento da energia natural afluente

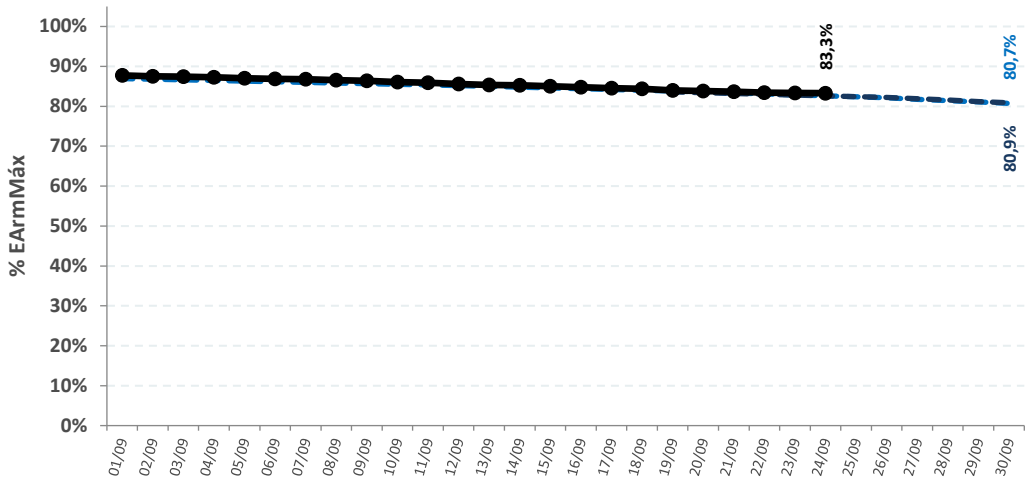


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

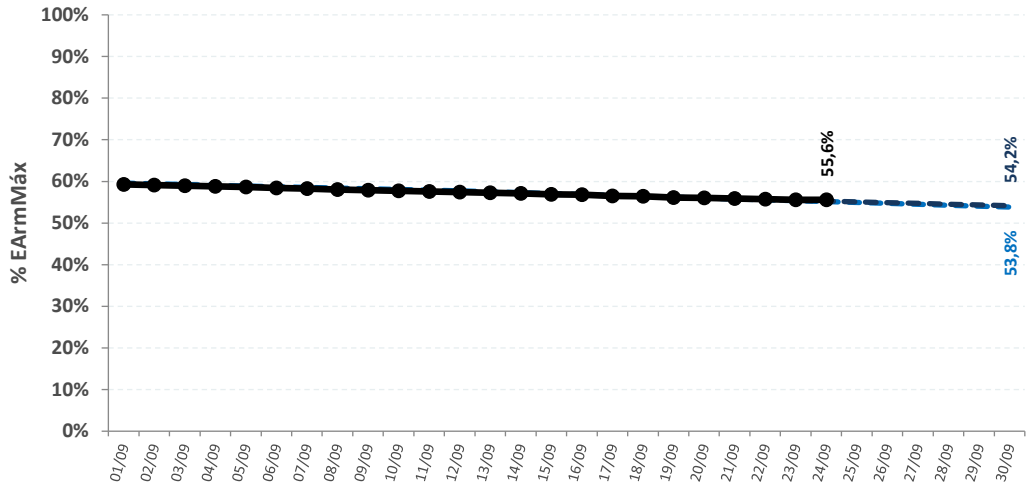


acompanhamento da energia armazenada

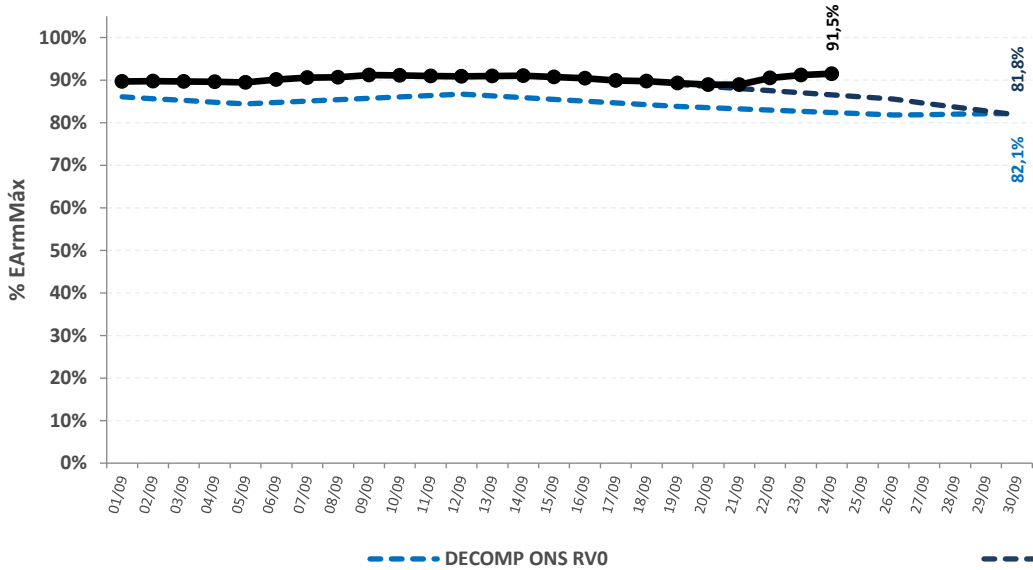
REGIÃO NORTE



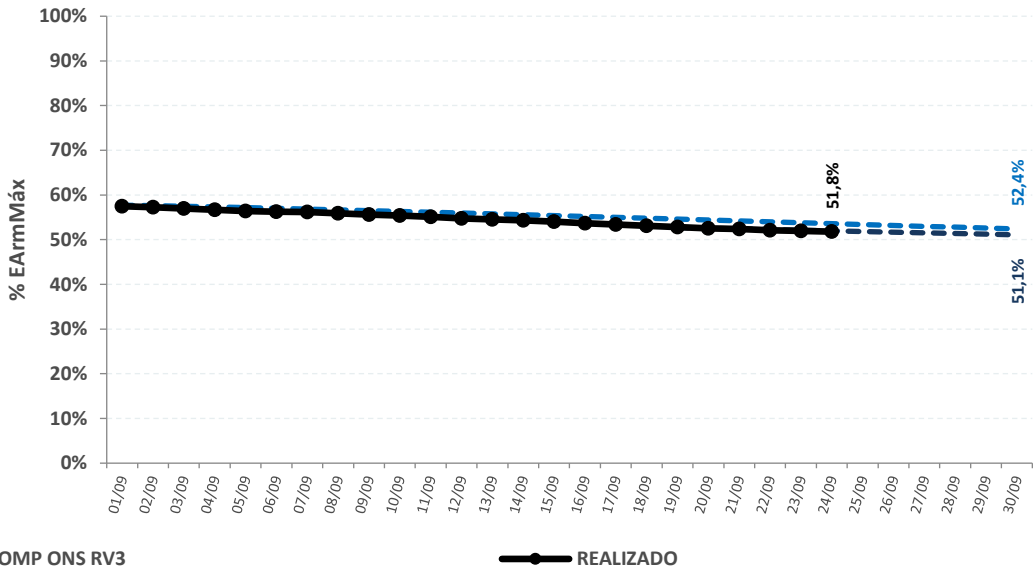
REGIÃO NORDESTE

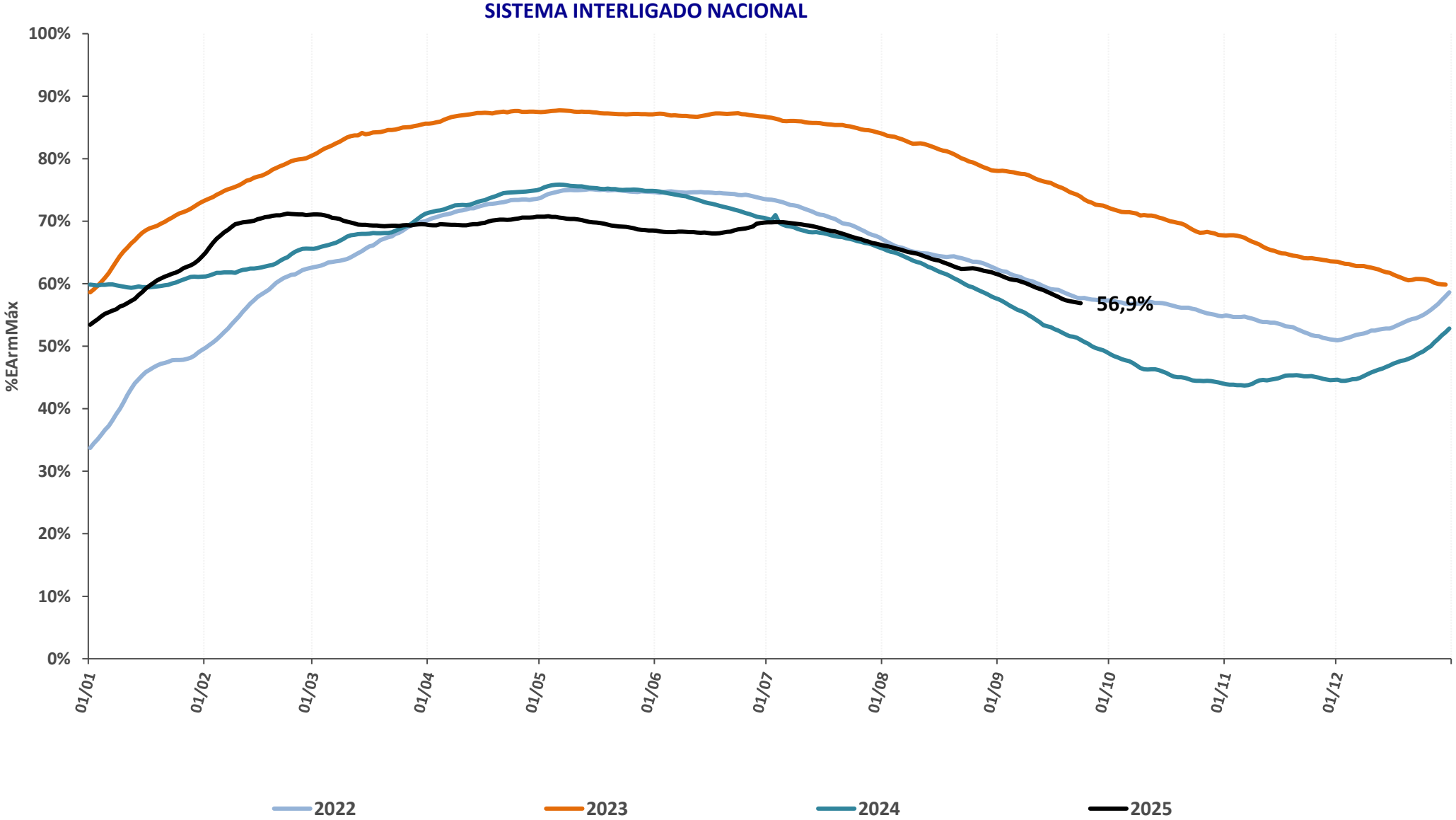


REGIÃO SUL

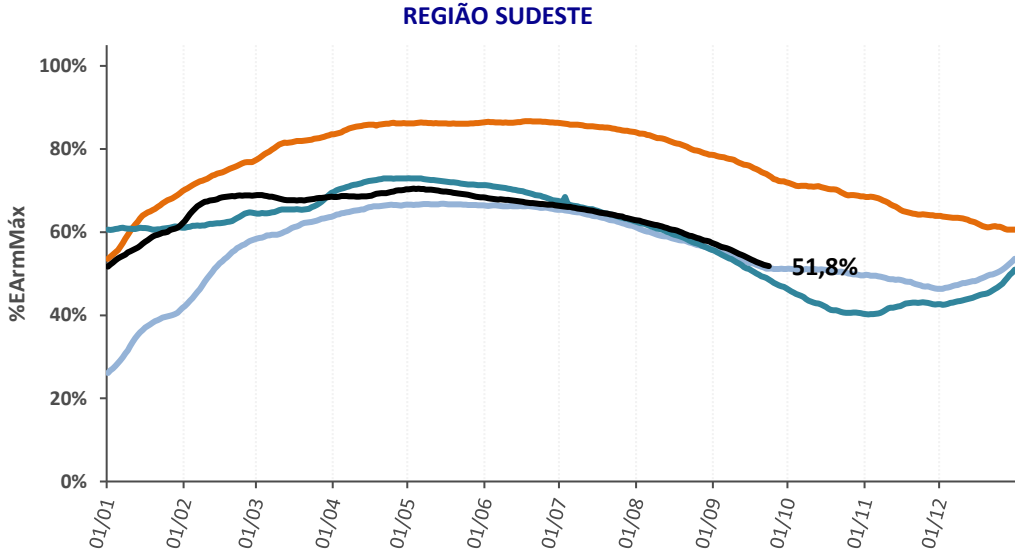
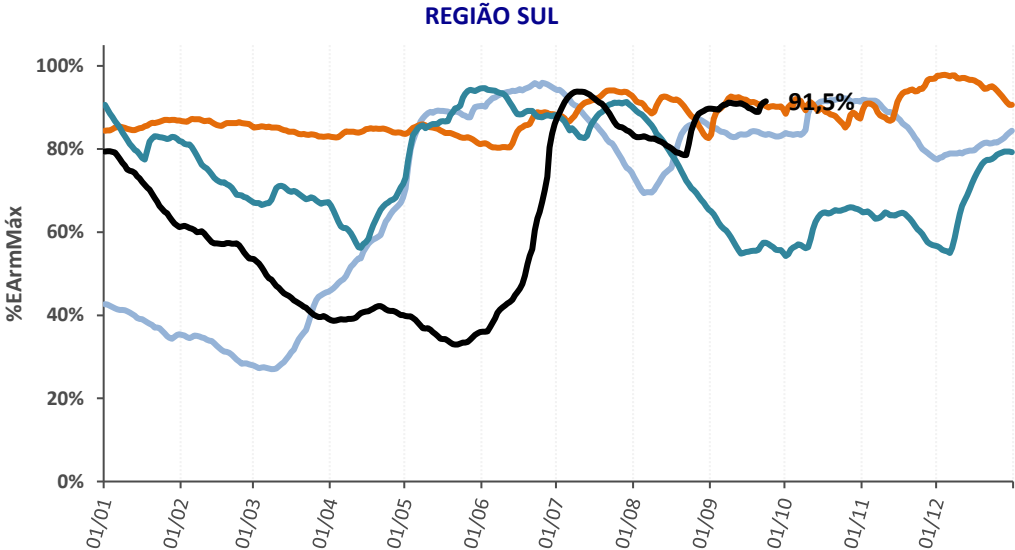
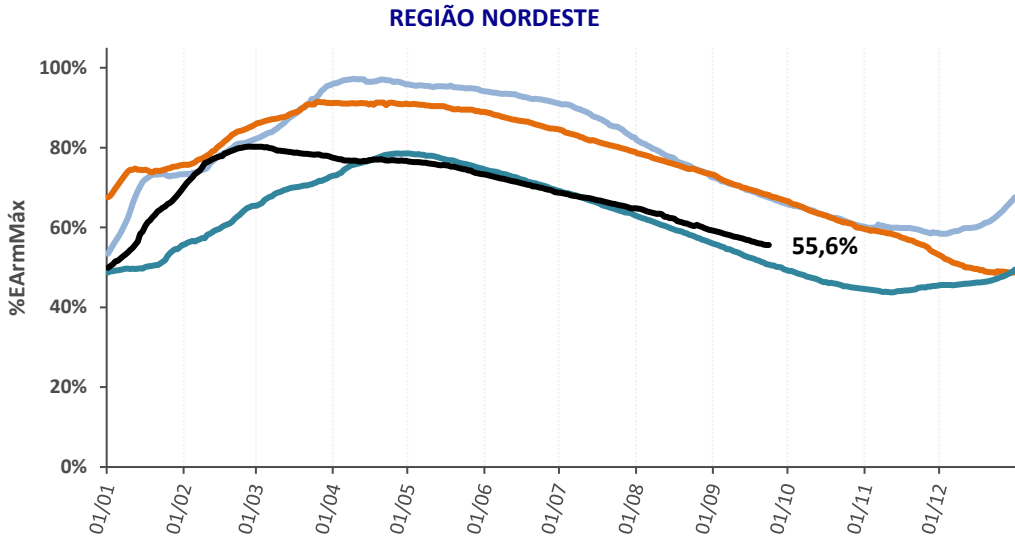
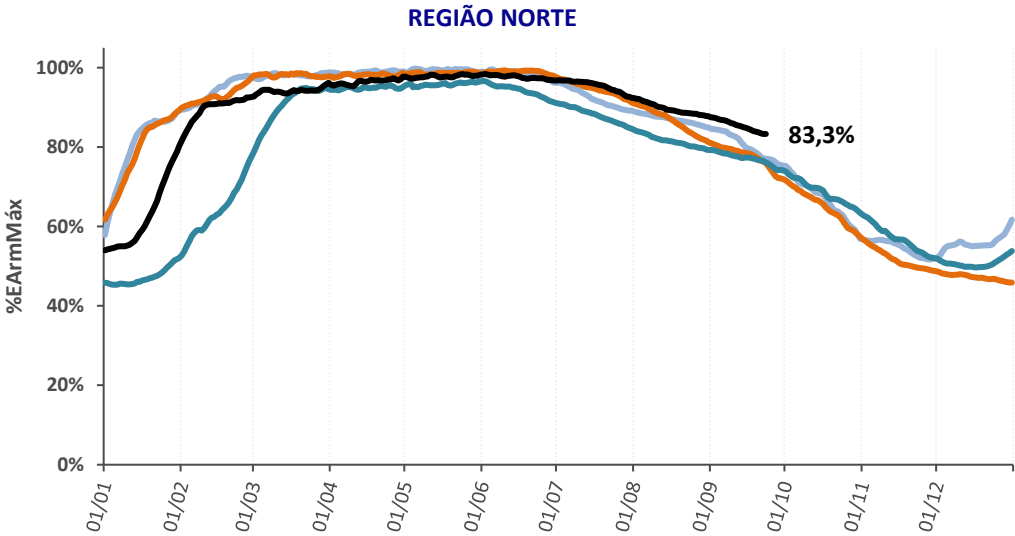


REGIÃO SUDESTE





histórico de armazenamento dos últimos anos

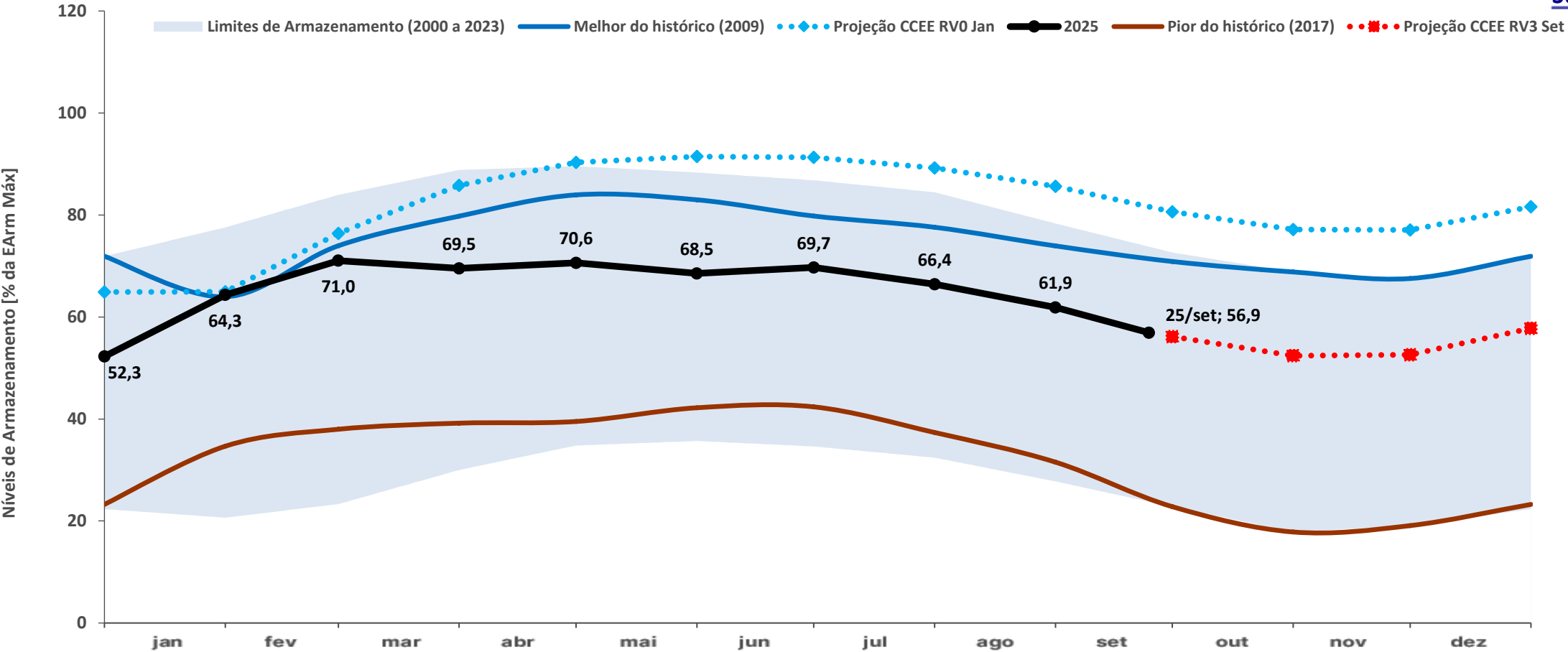


— 2022

— 2023

— 2024

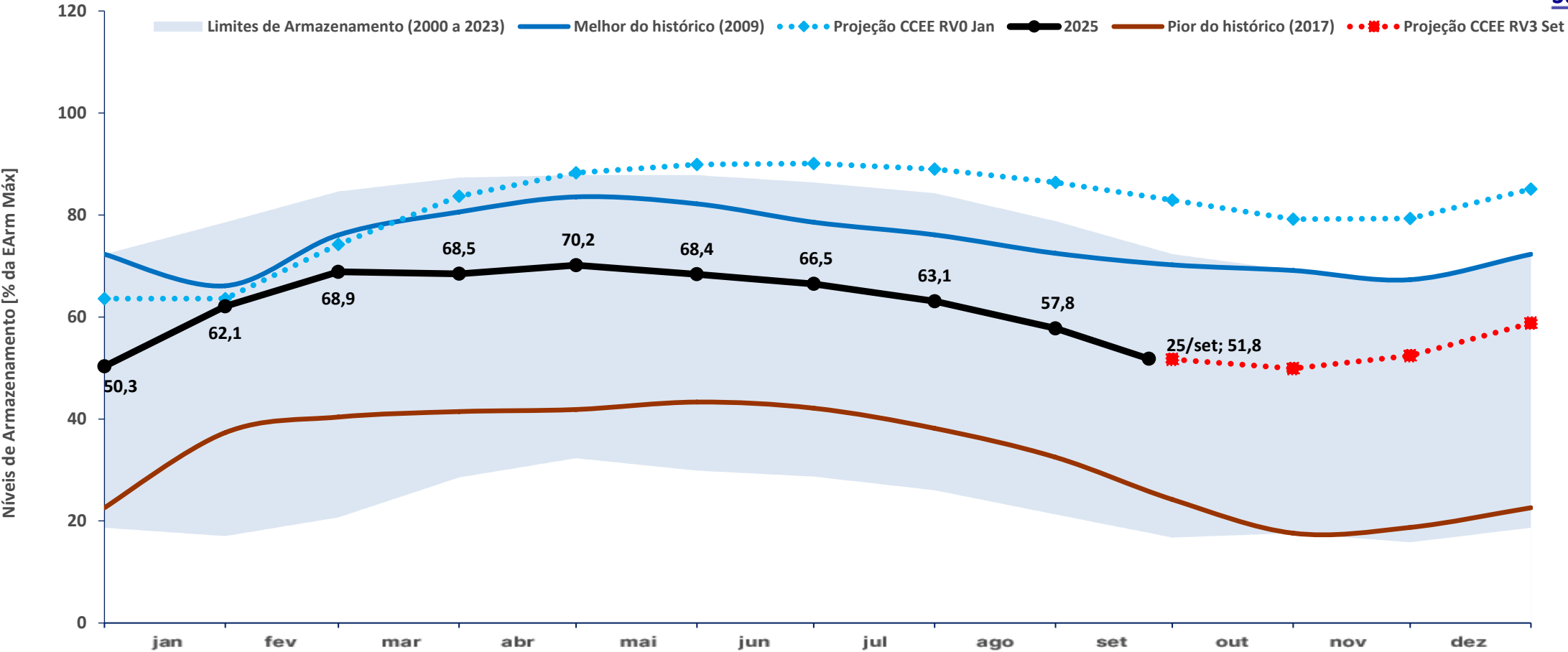
— 2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	56%	52%	53%	58%
Projeção CCEE RVO Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	23%	18%	19%	23%

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

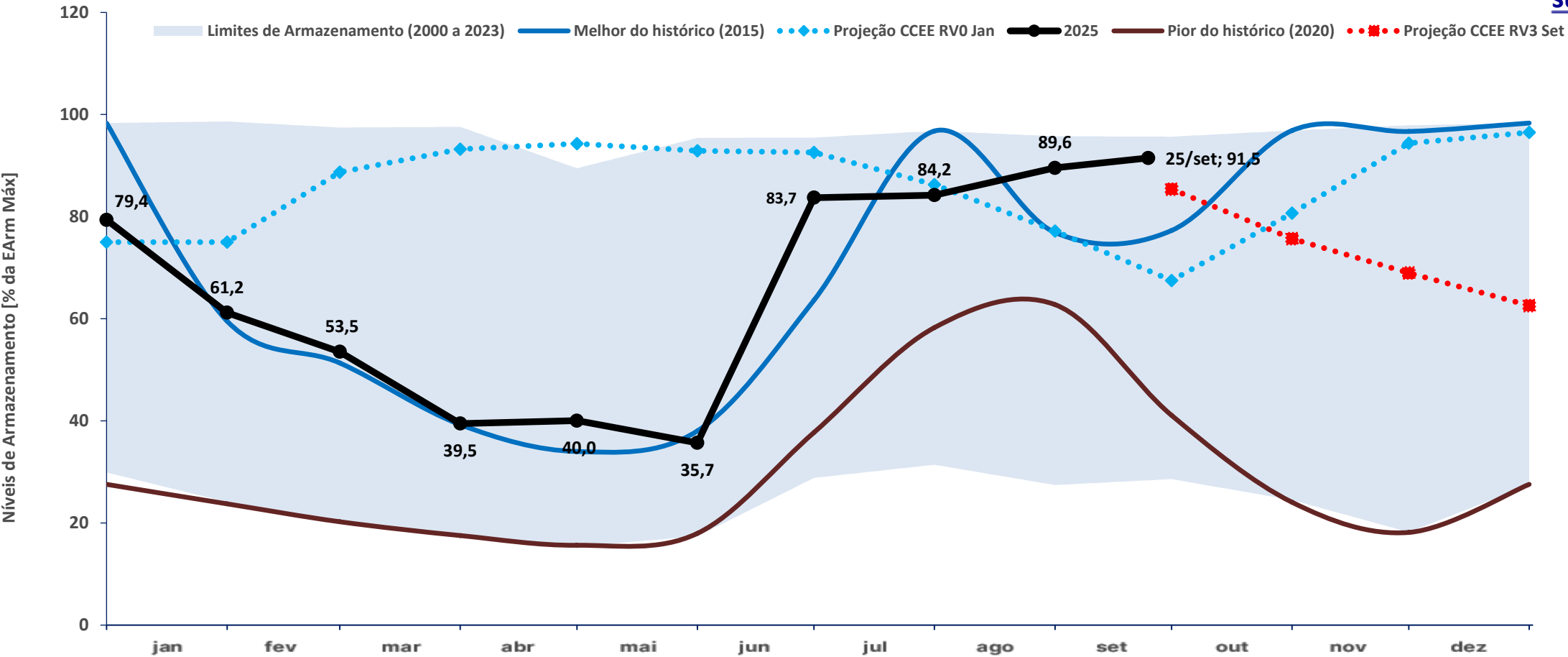
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	52%	50%	52%	59%
Projeção CCEE RVO Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	18%	19%	23%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

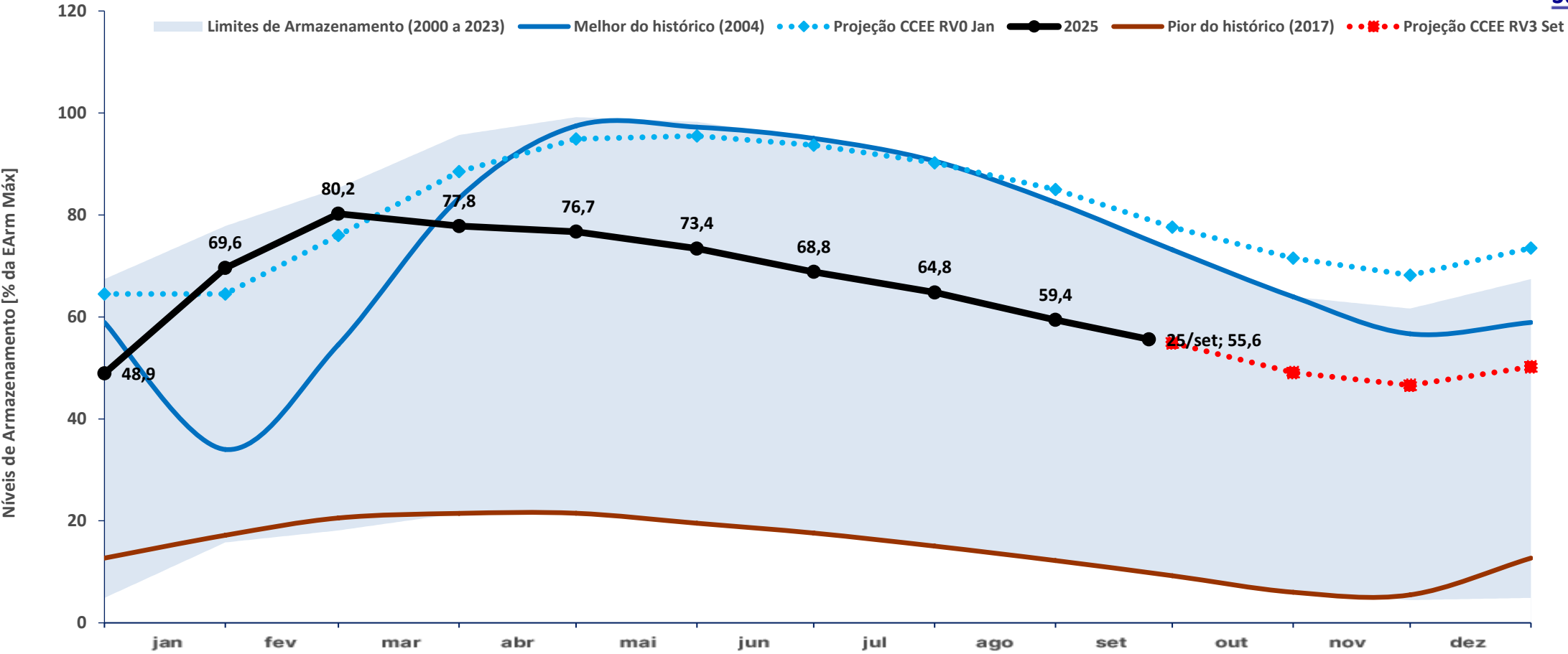


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	85%	76%	69%	63%
Projeção CCEE RV0 Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	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)

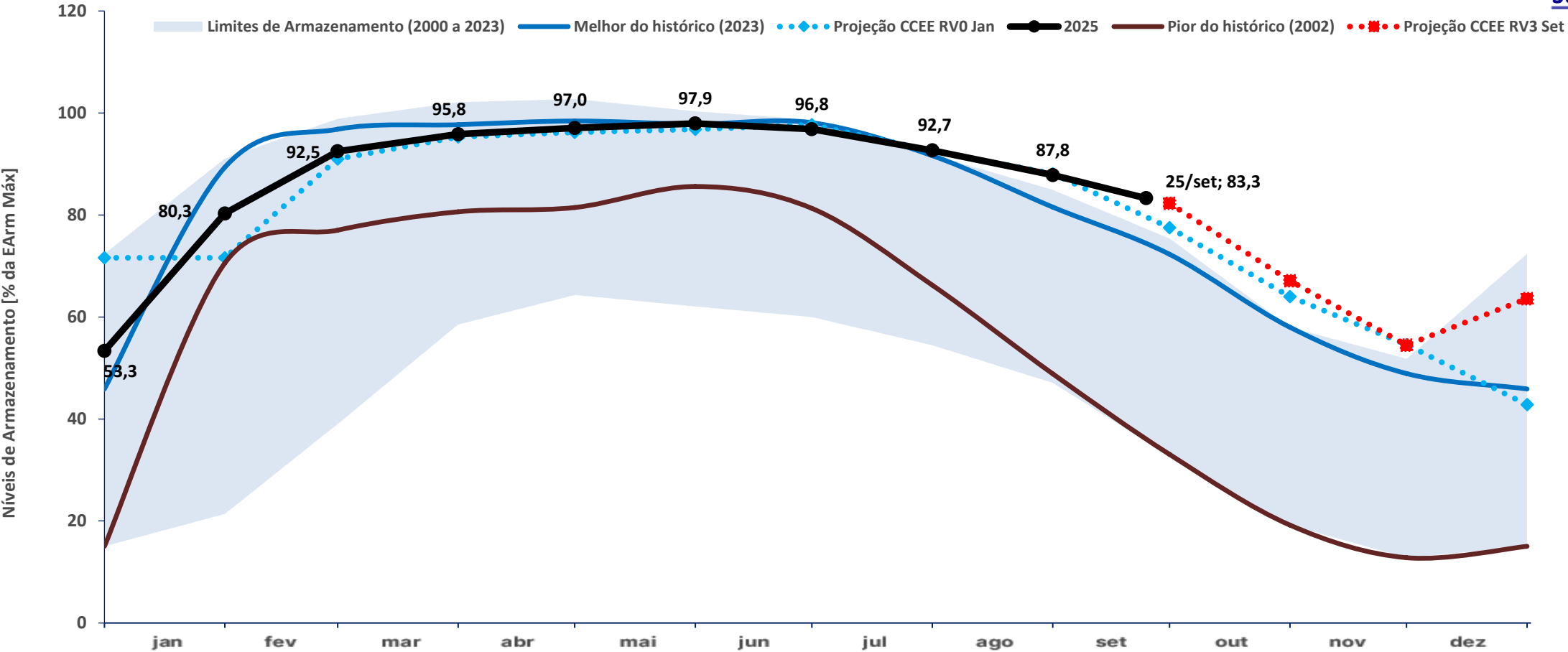
histórico de armazenamento no NE



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	55%	49%	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)

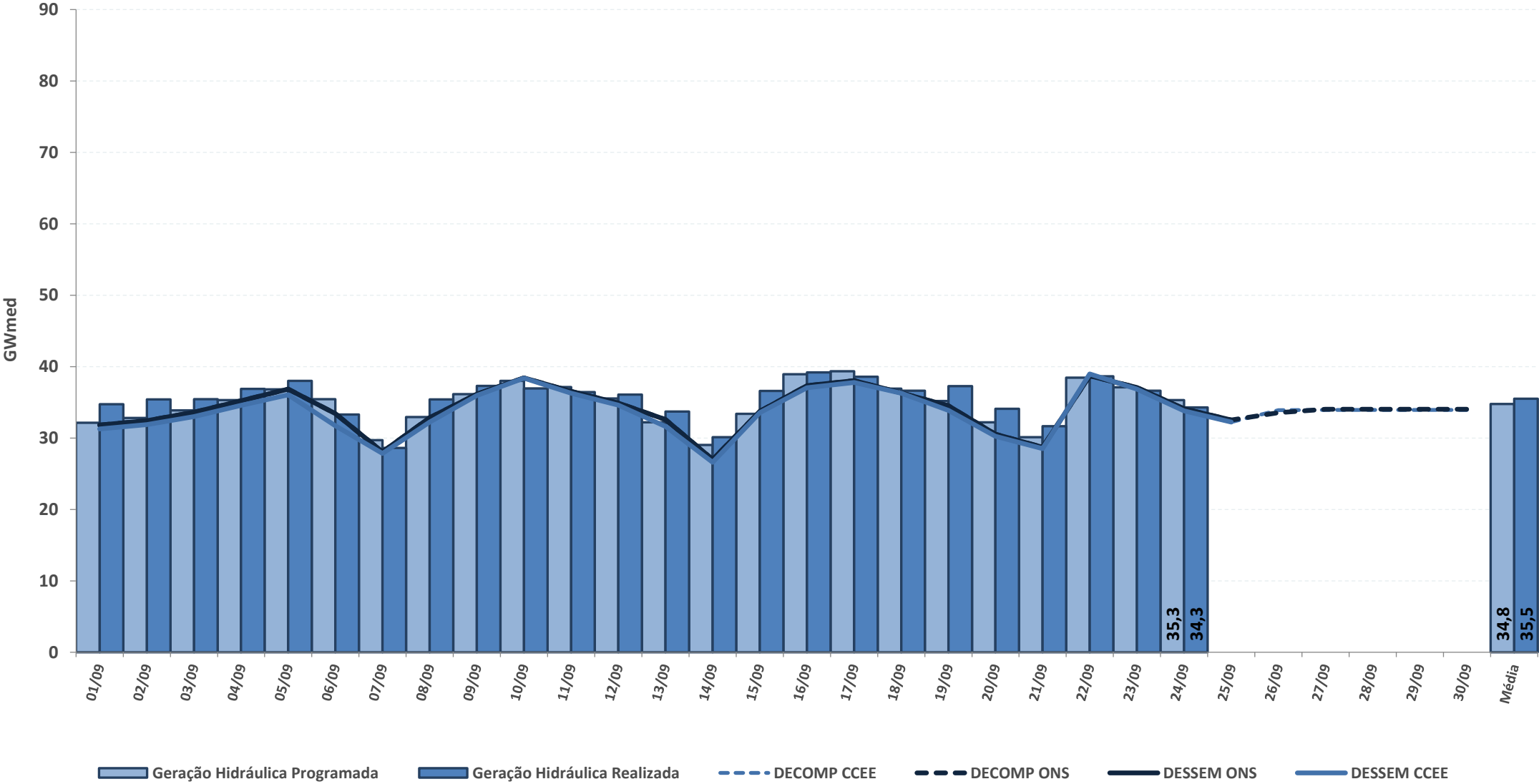


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	82%	67%	55%	64%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	19%	13%	15%

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

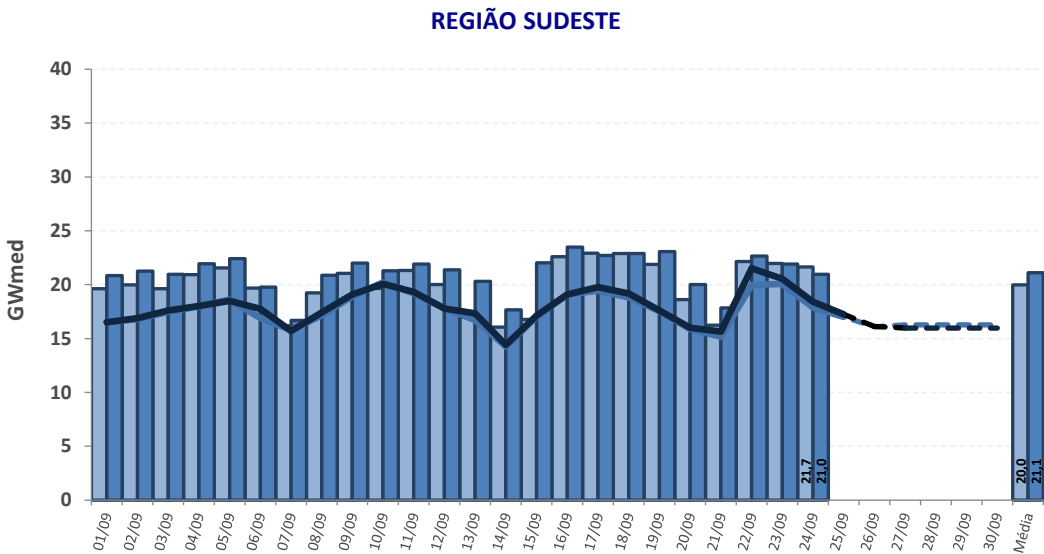
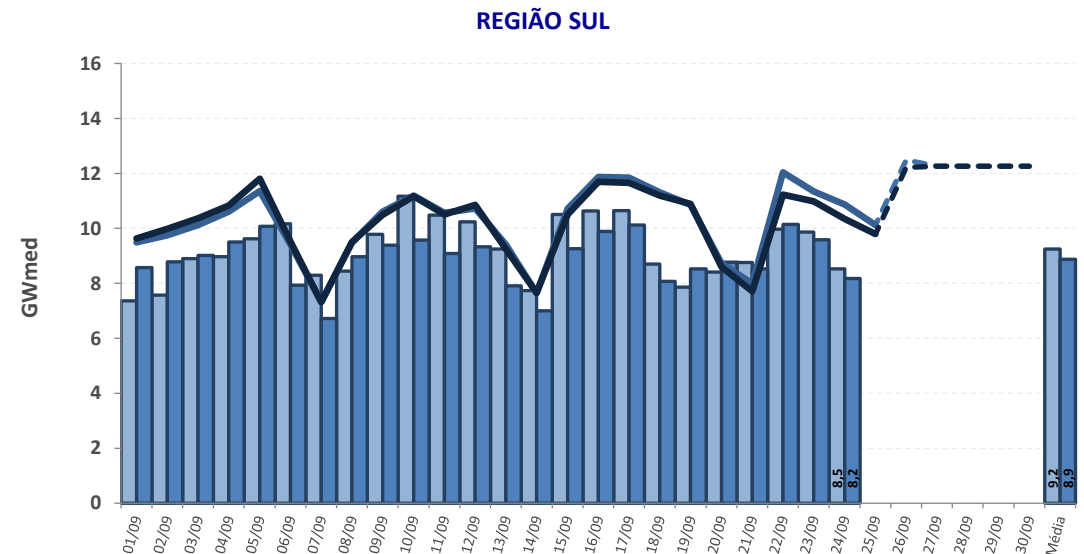
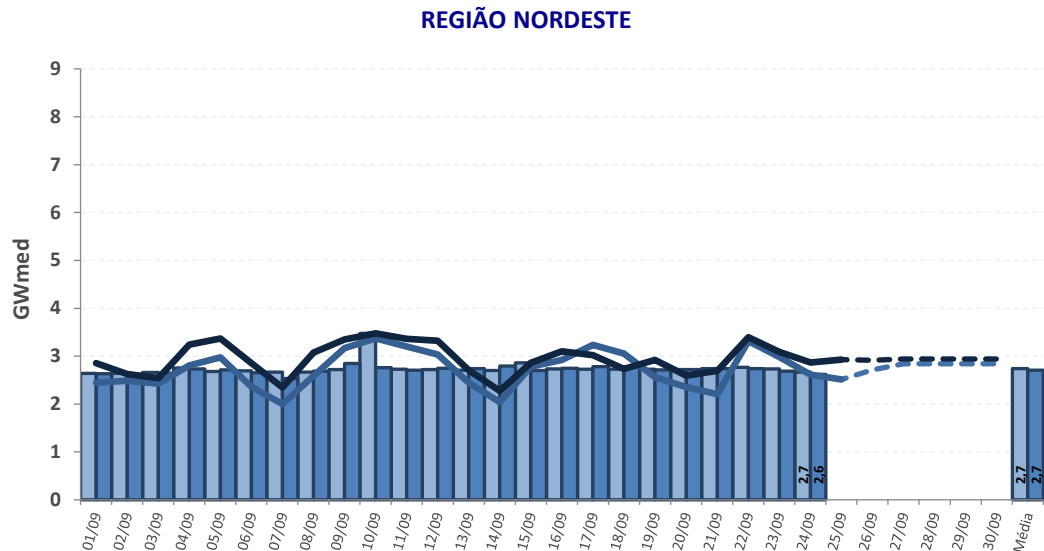
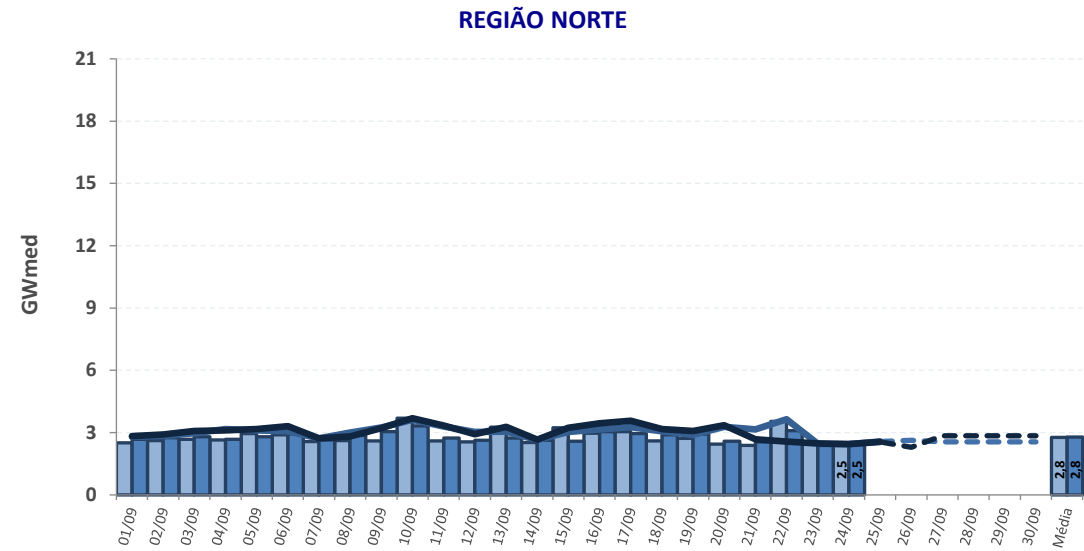
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

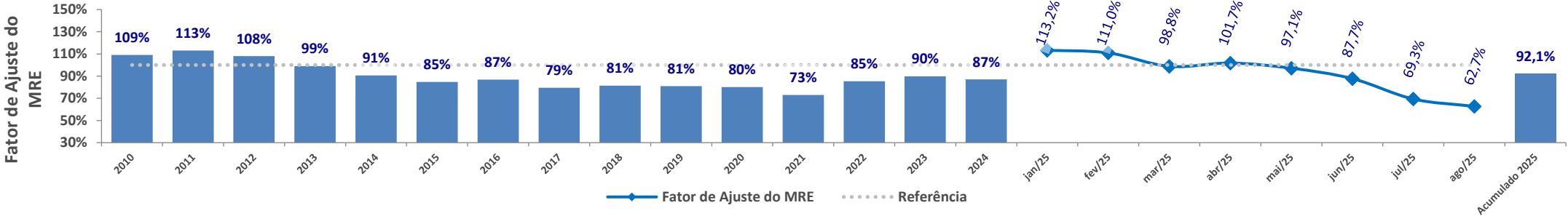
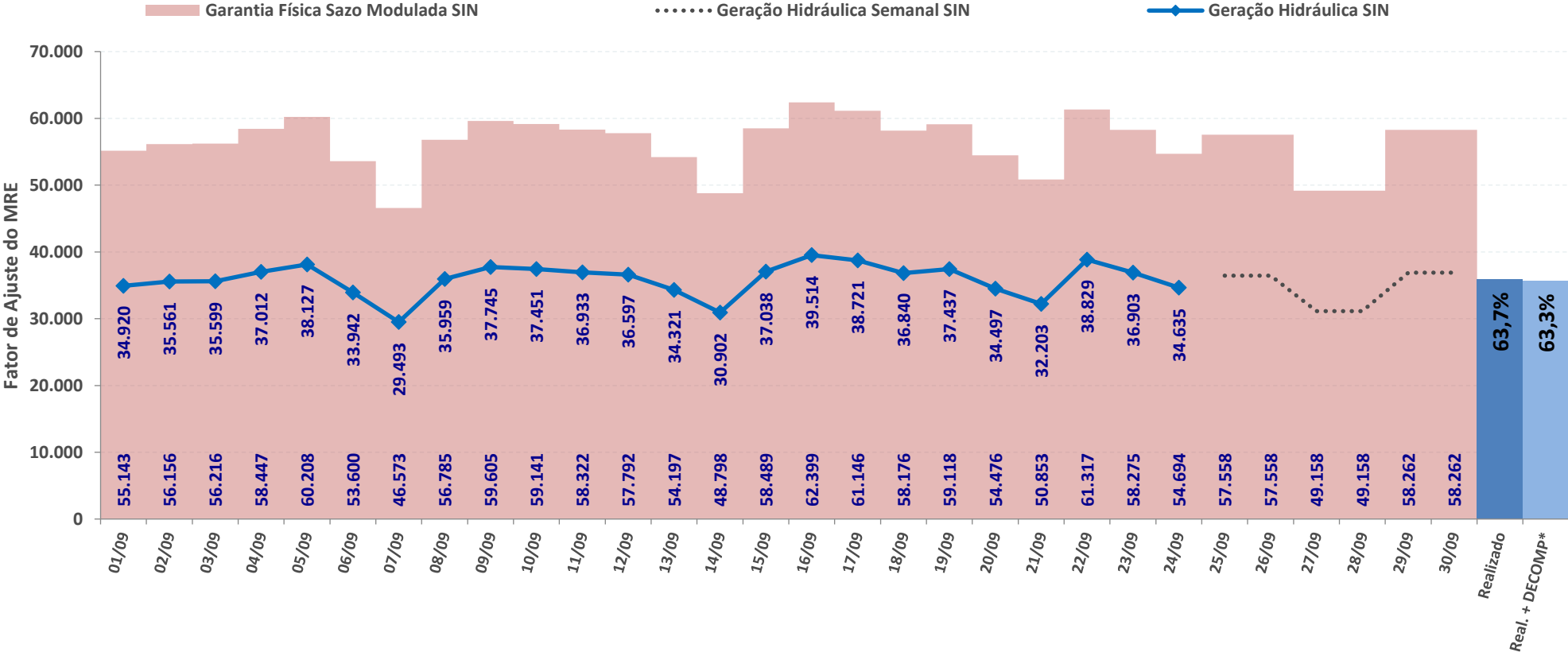
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

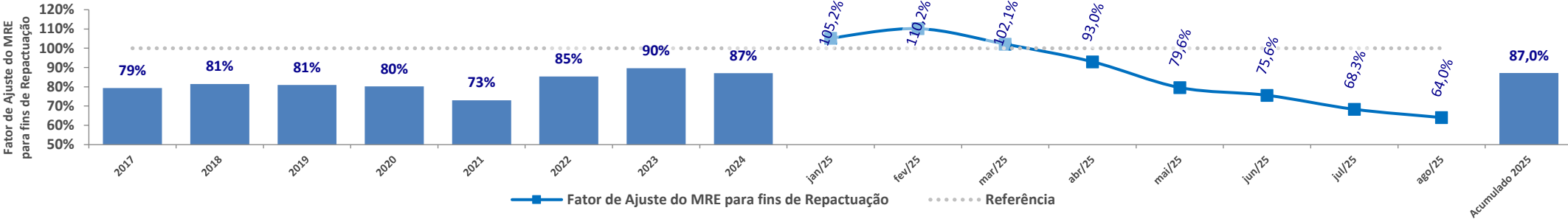
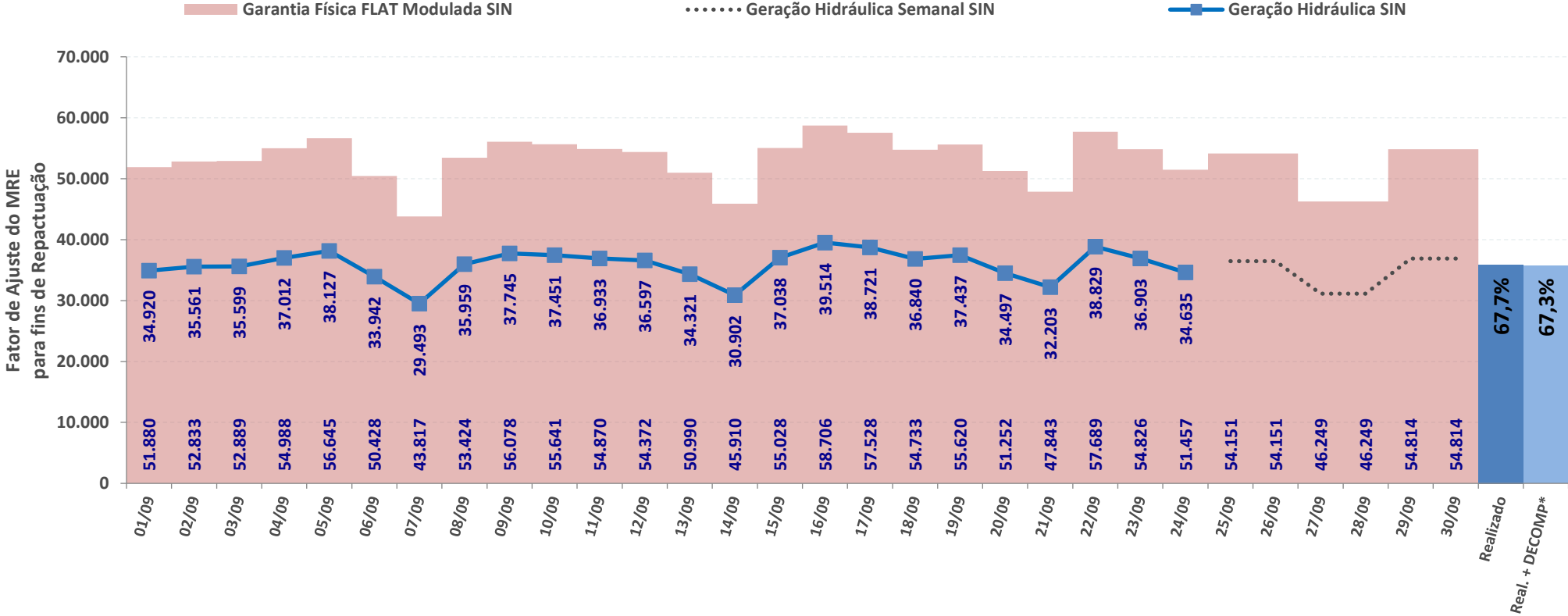
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

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

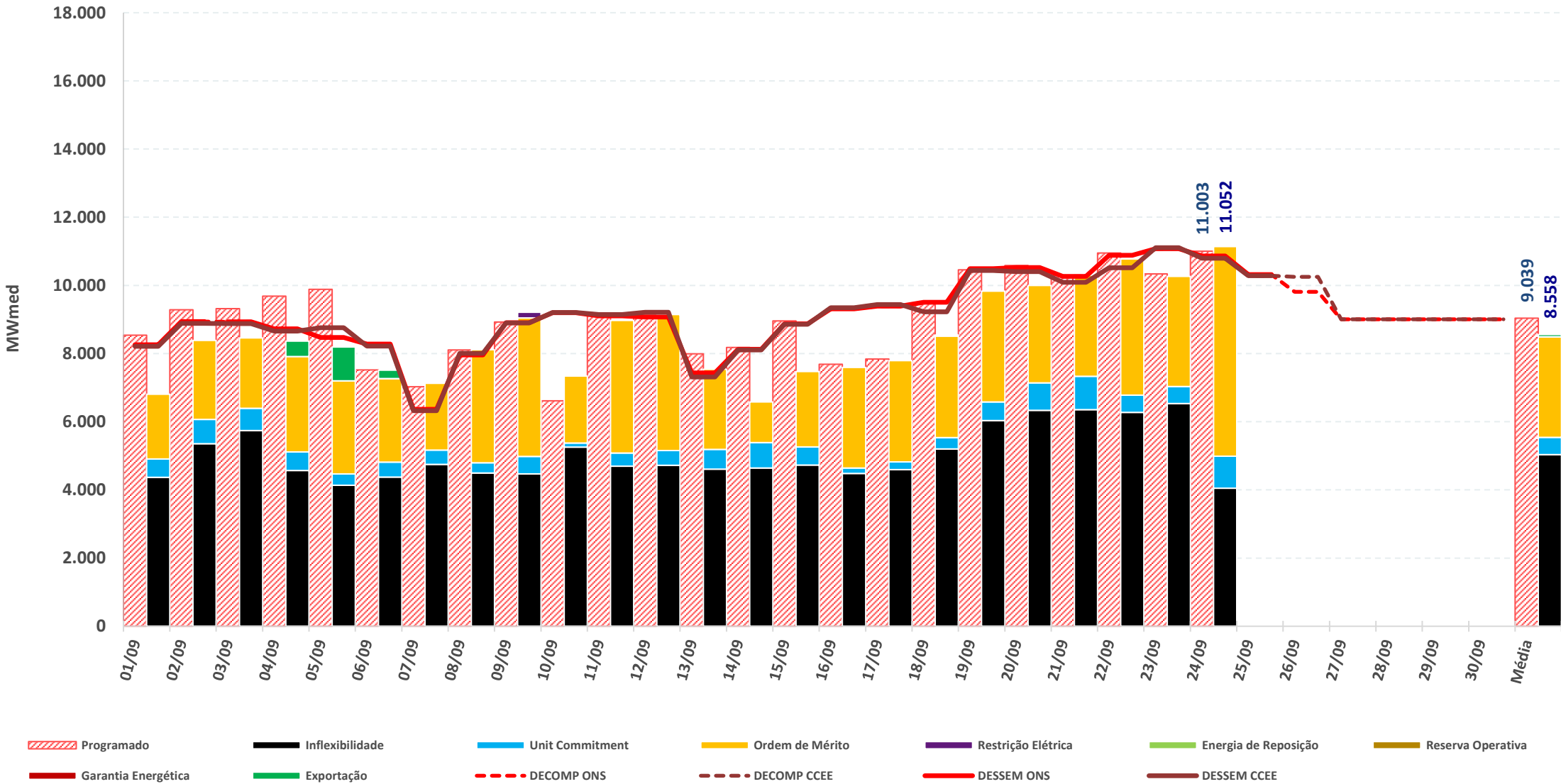
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

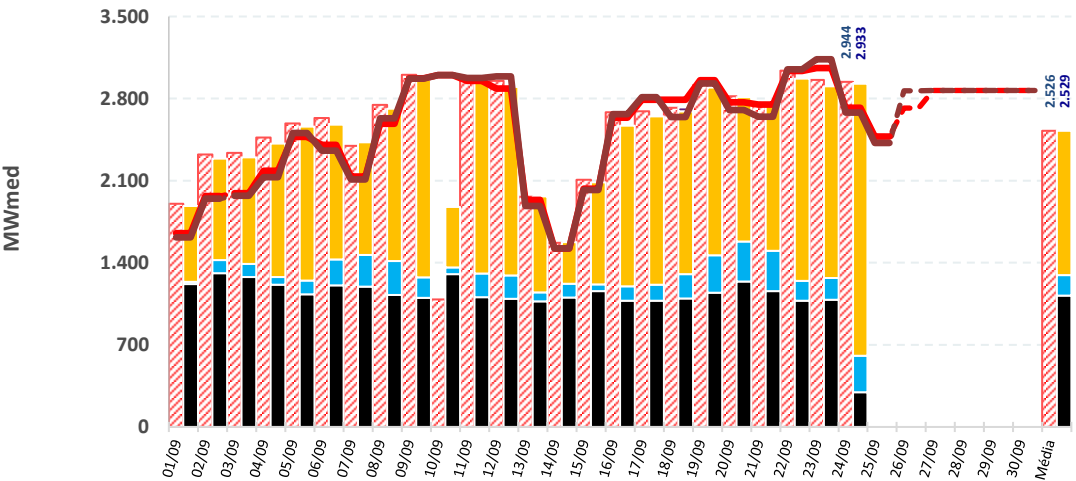
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



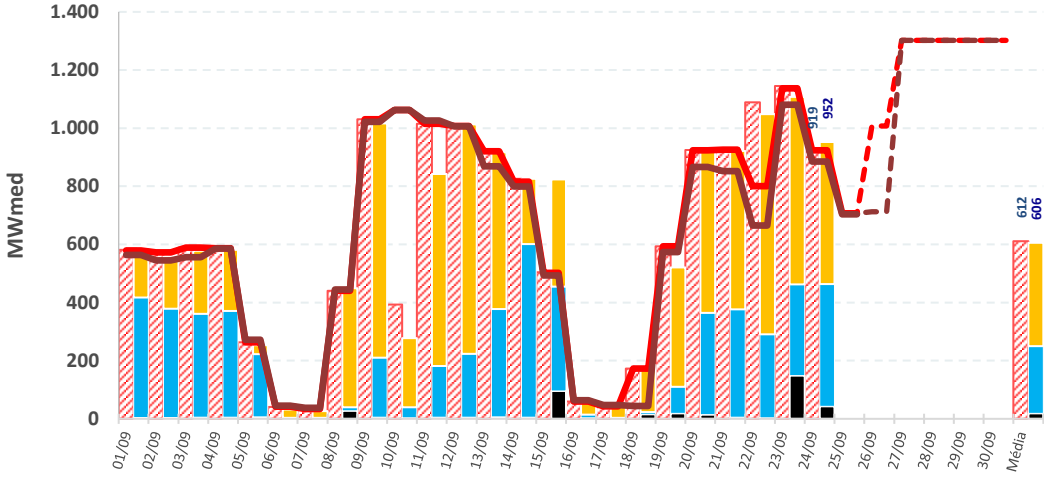
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

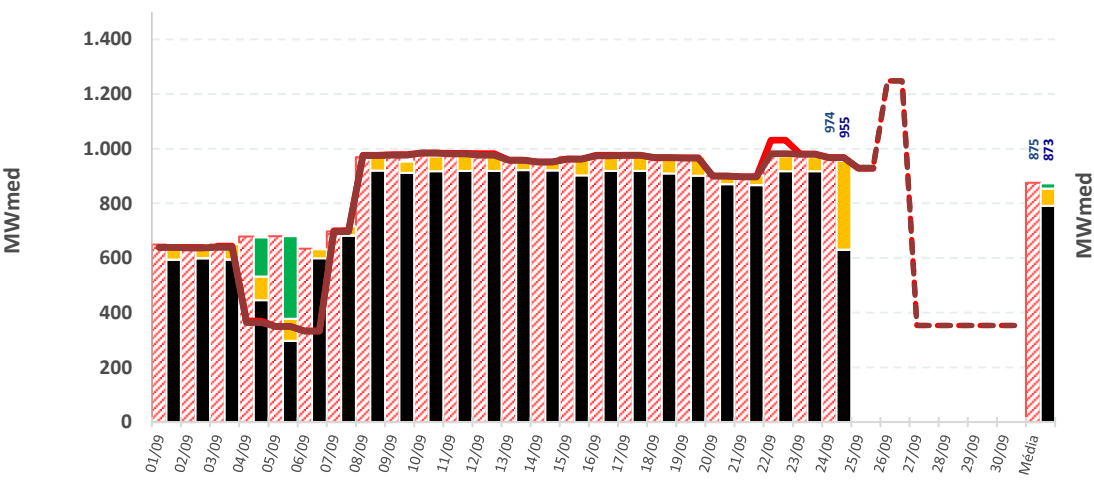
REGIÃO NORTE



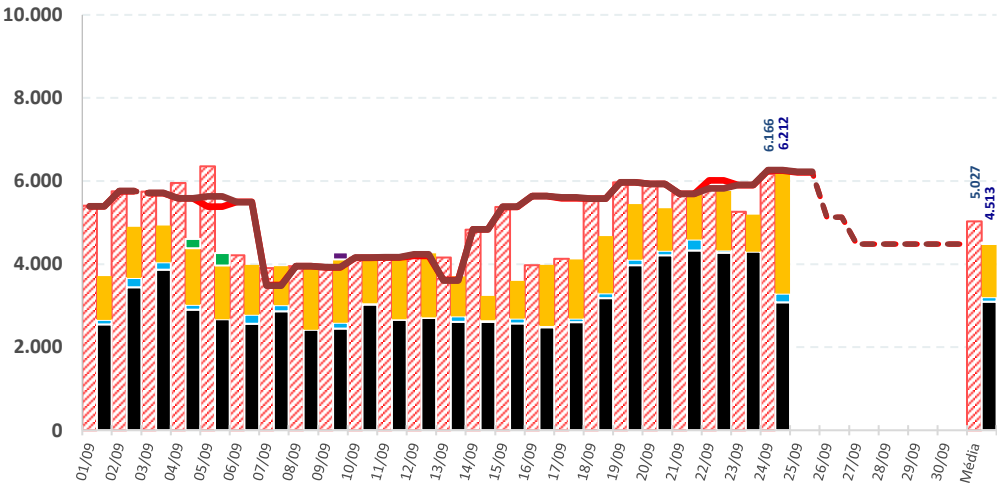
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



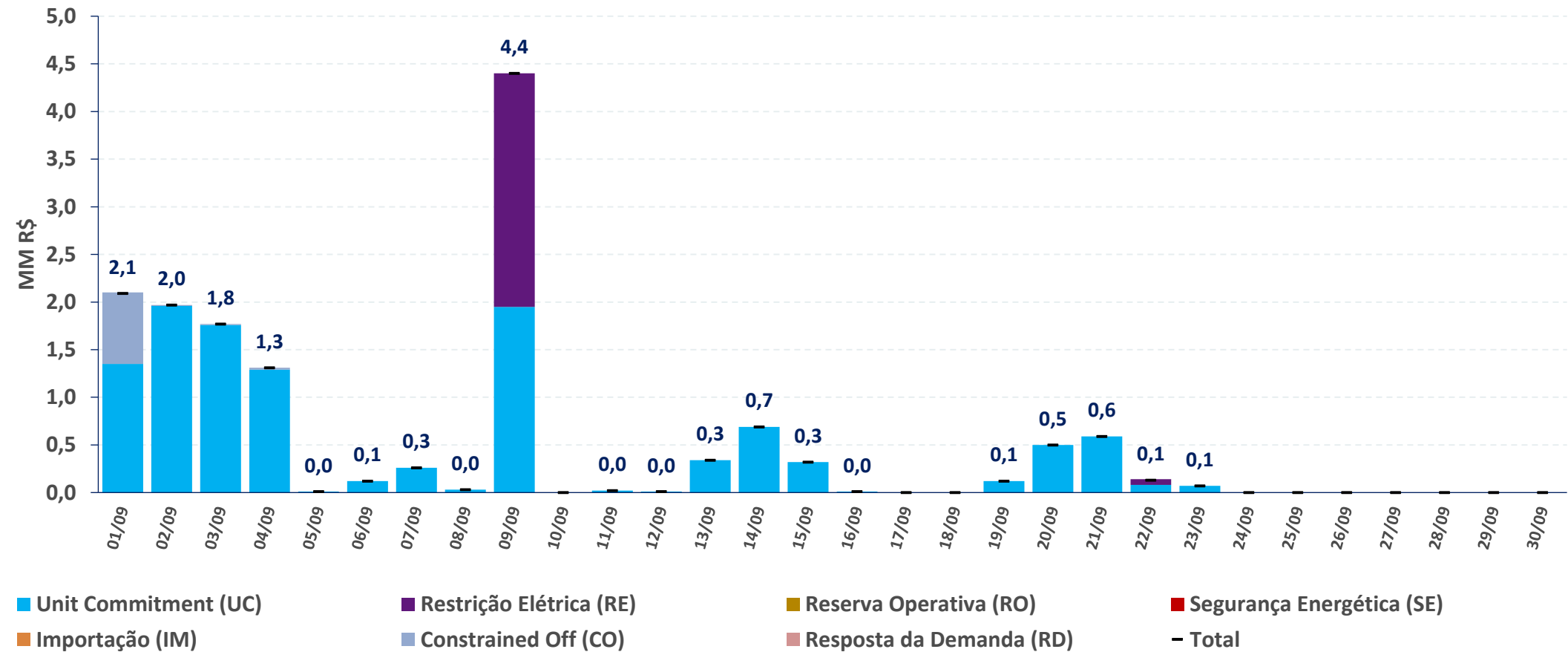
REGIÃO SUDESTE



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

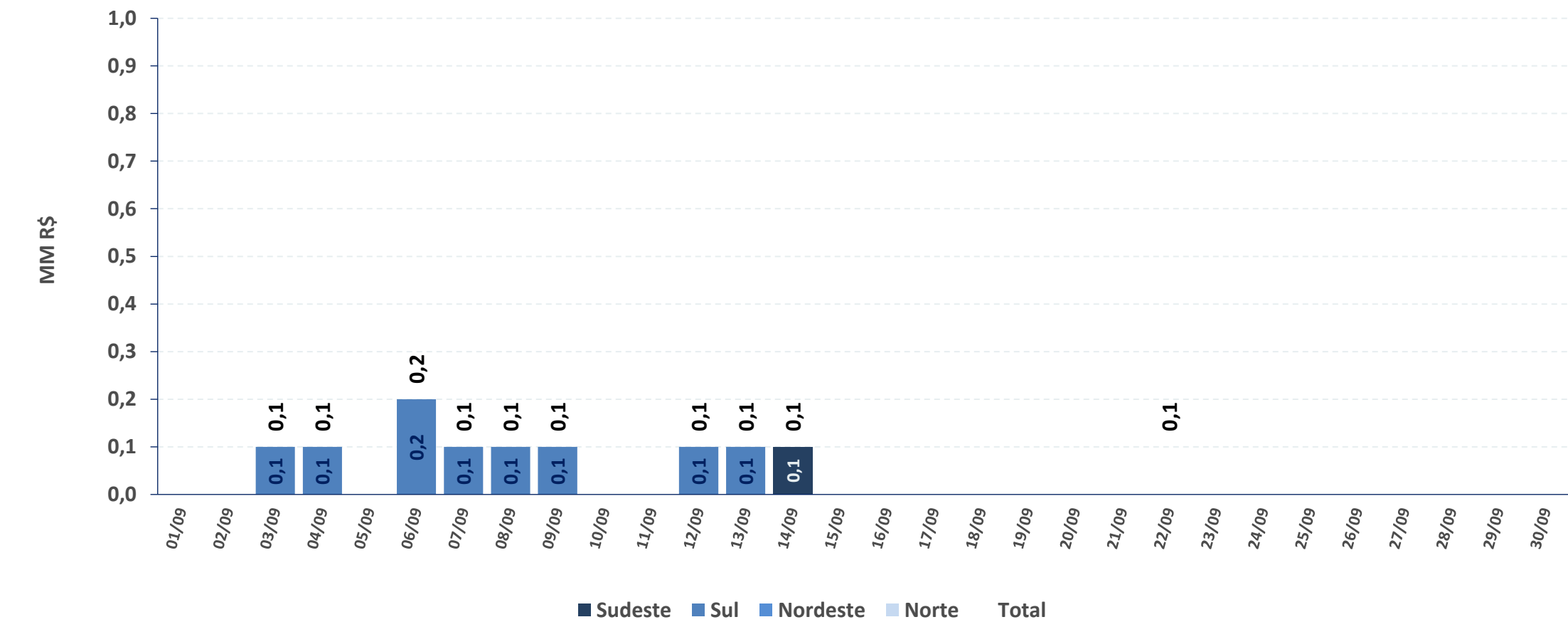
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



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

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

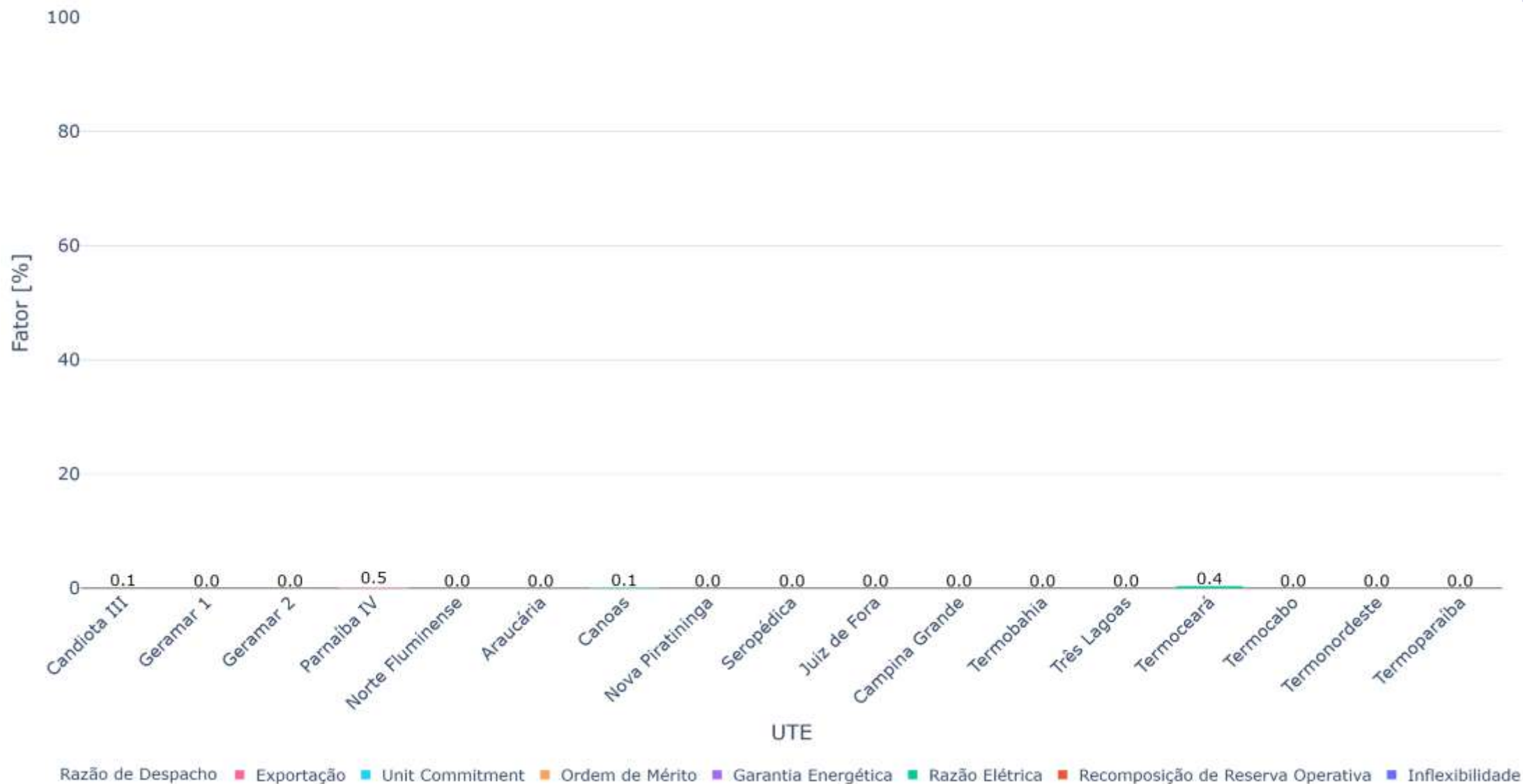


	1/9	2/9	3/9	4/9	5/9	6/9	7/9	8/9	9/9	10/9	11/9	12/9	13/9	14/9	15/9	16/9	17/9	18/9	19/9	20/9	21/9	22/9	23/9	24/9	25/9	26/9	27/9	28/9	29/9	30/9	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Sul	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0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

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

Fontes: BDO (ONS)

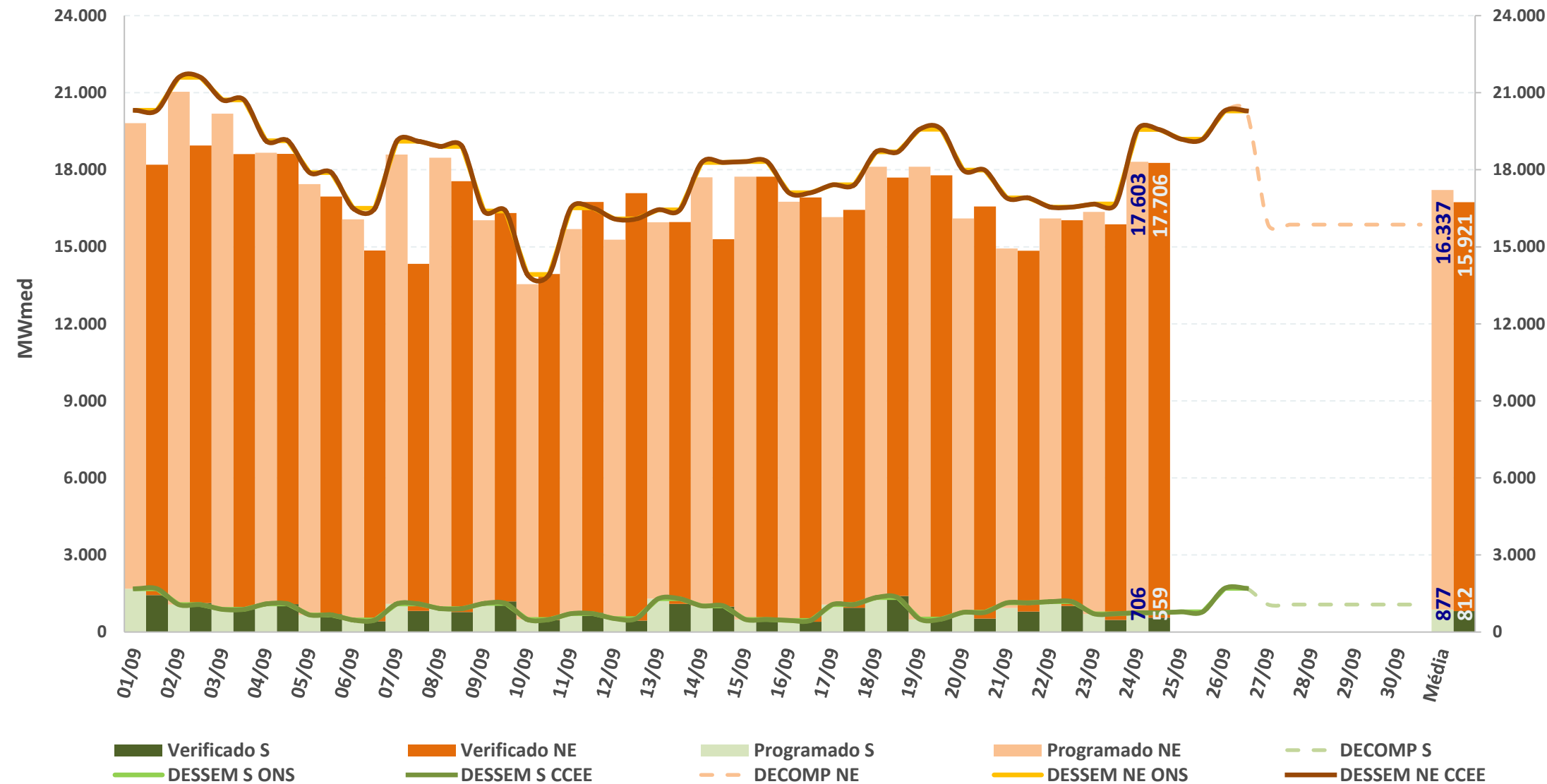
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

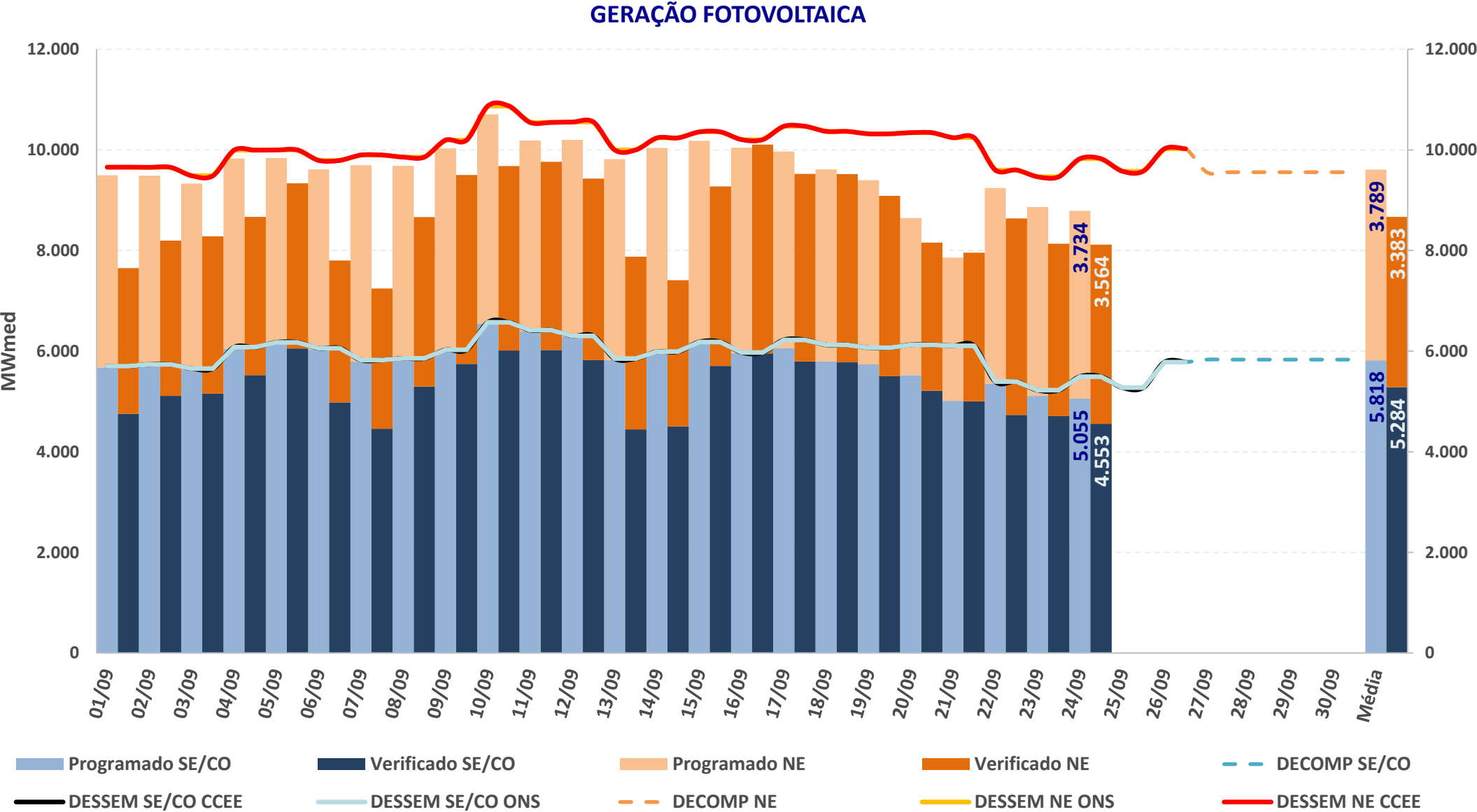


A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: Dados Abertos (ONS)

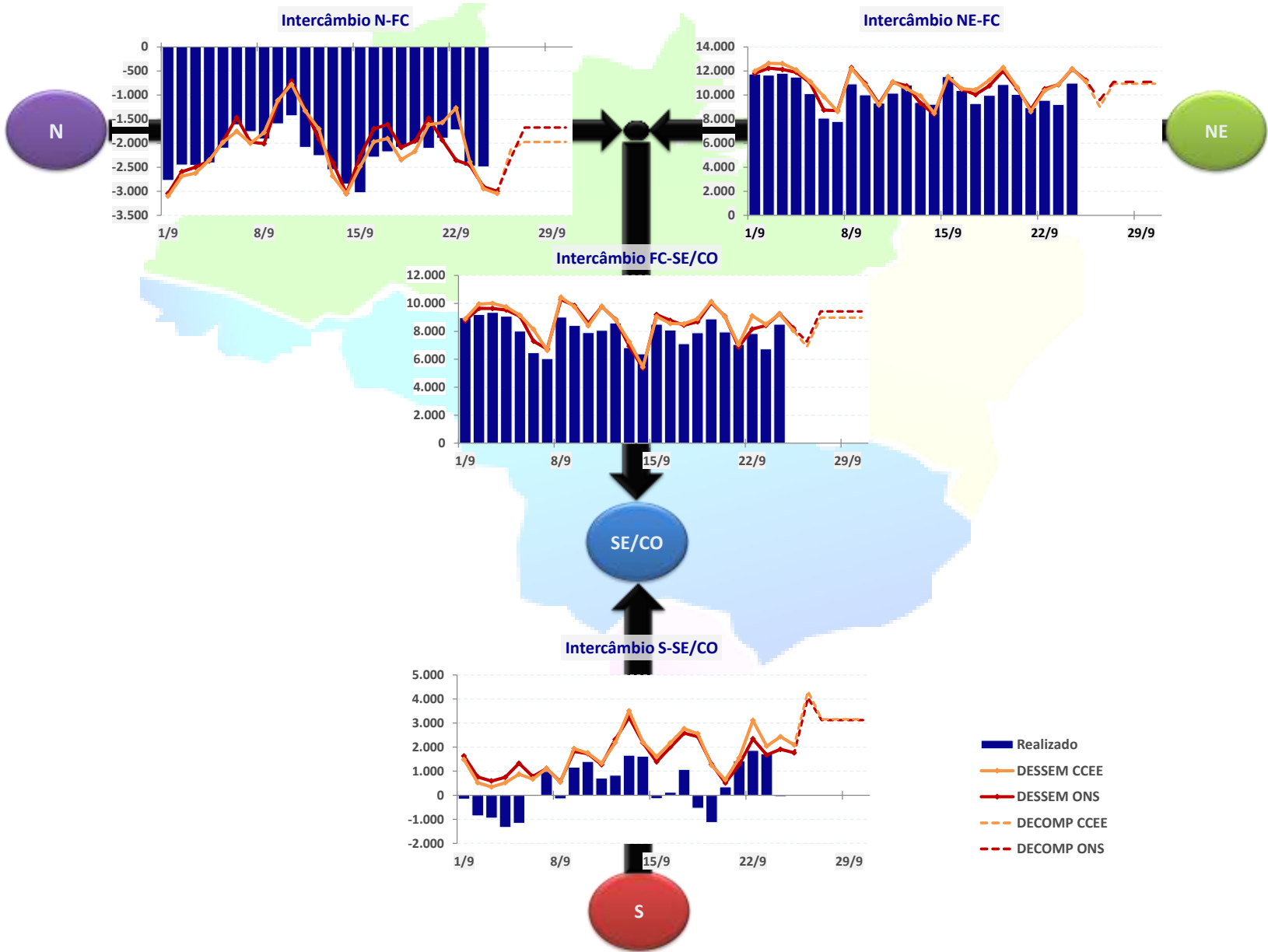
GERAÇÃO EÓLICA

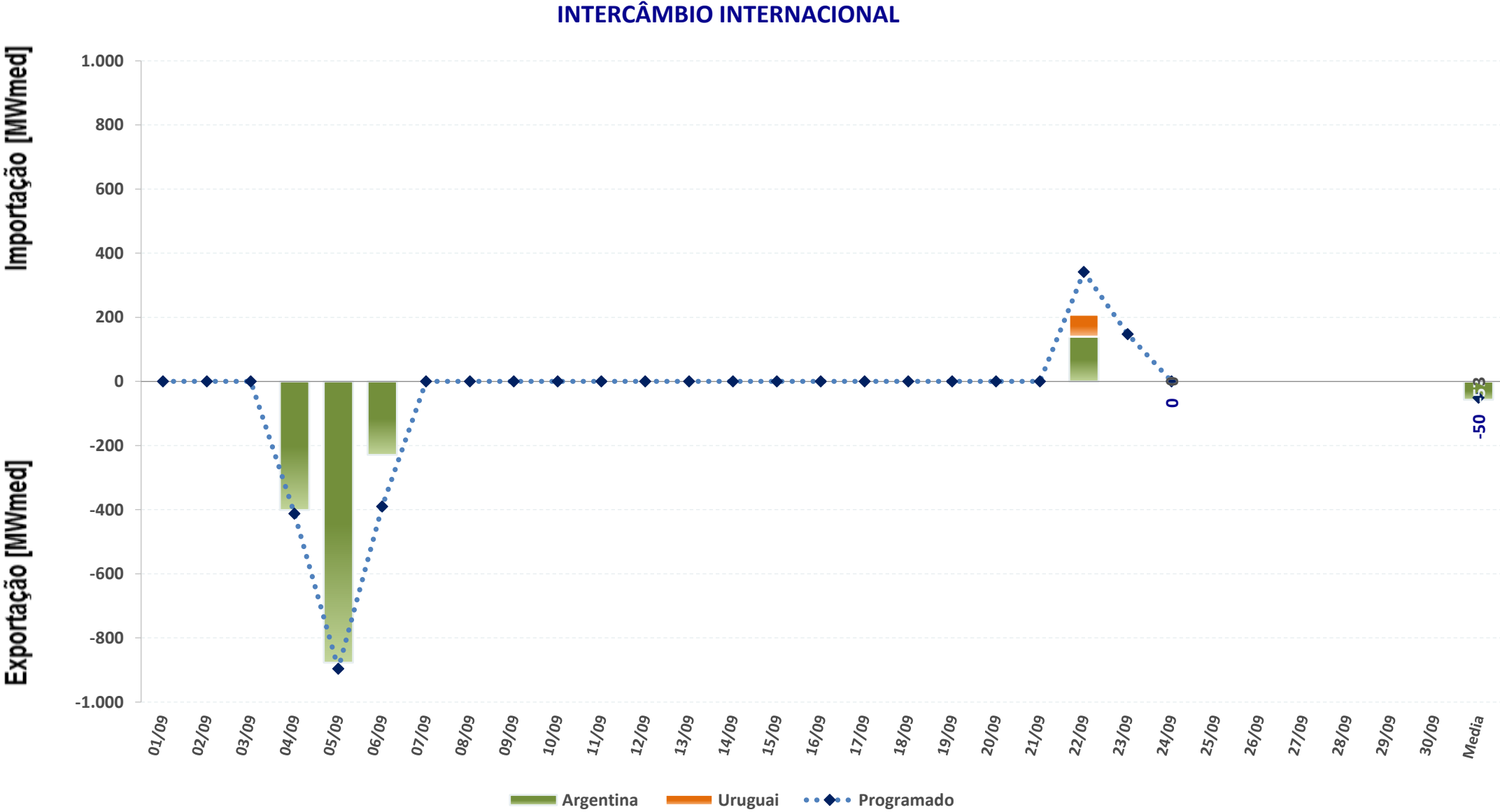




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

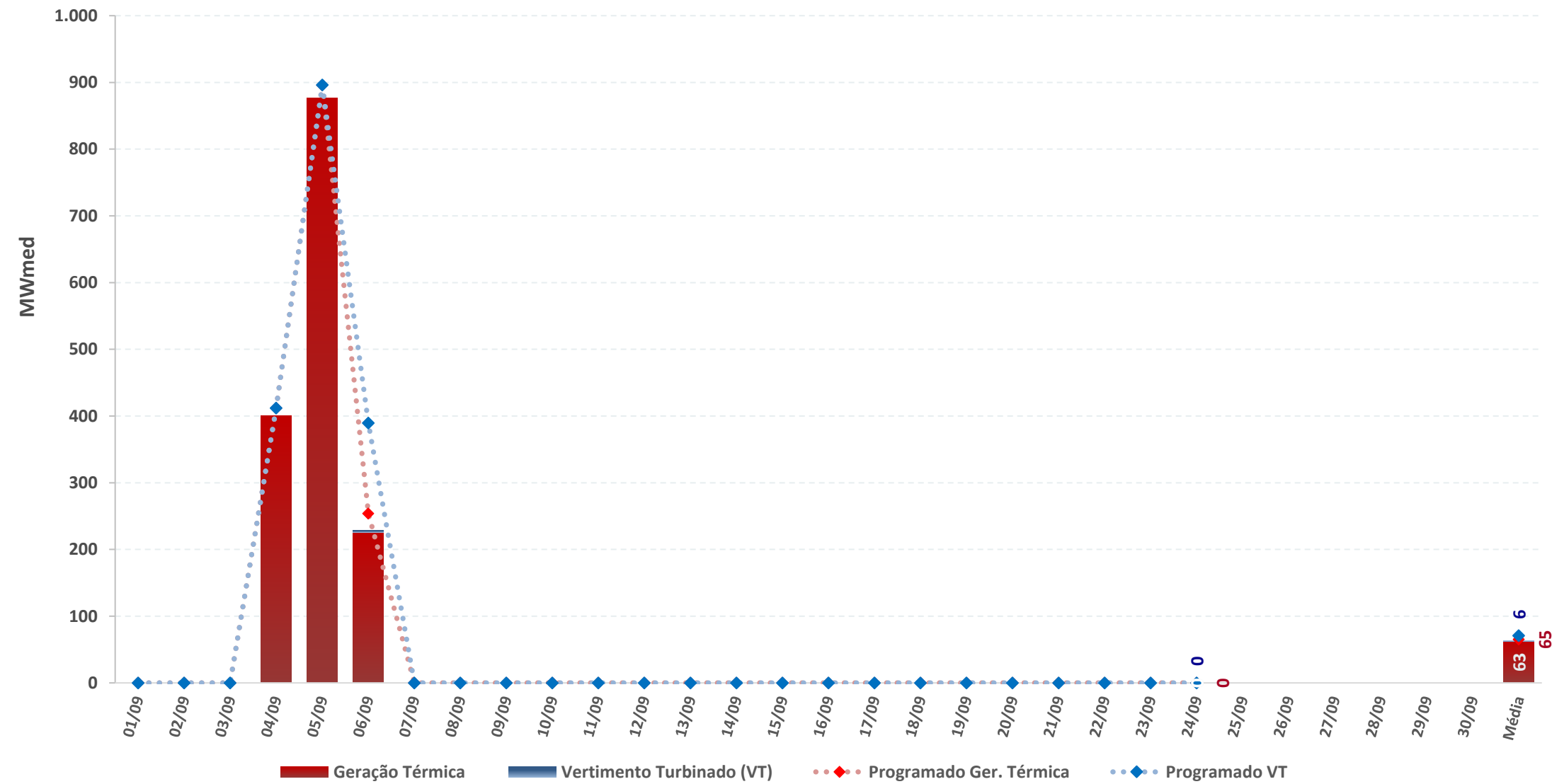


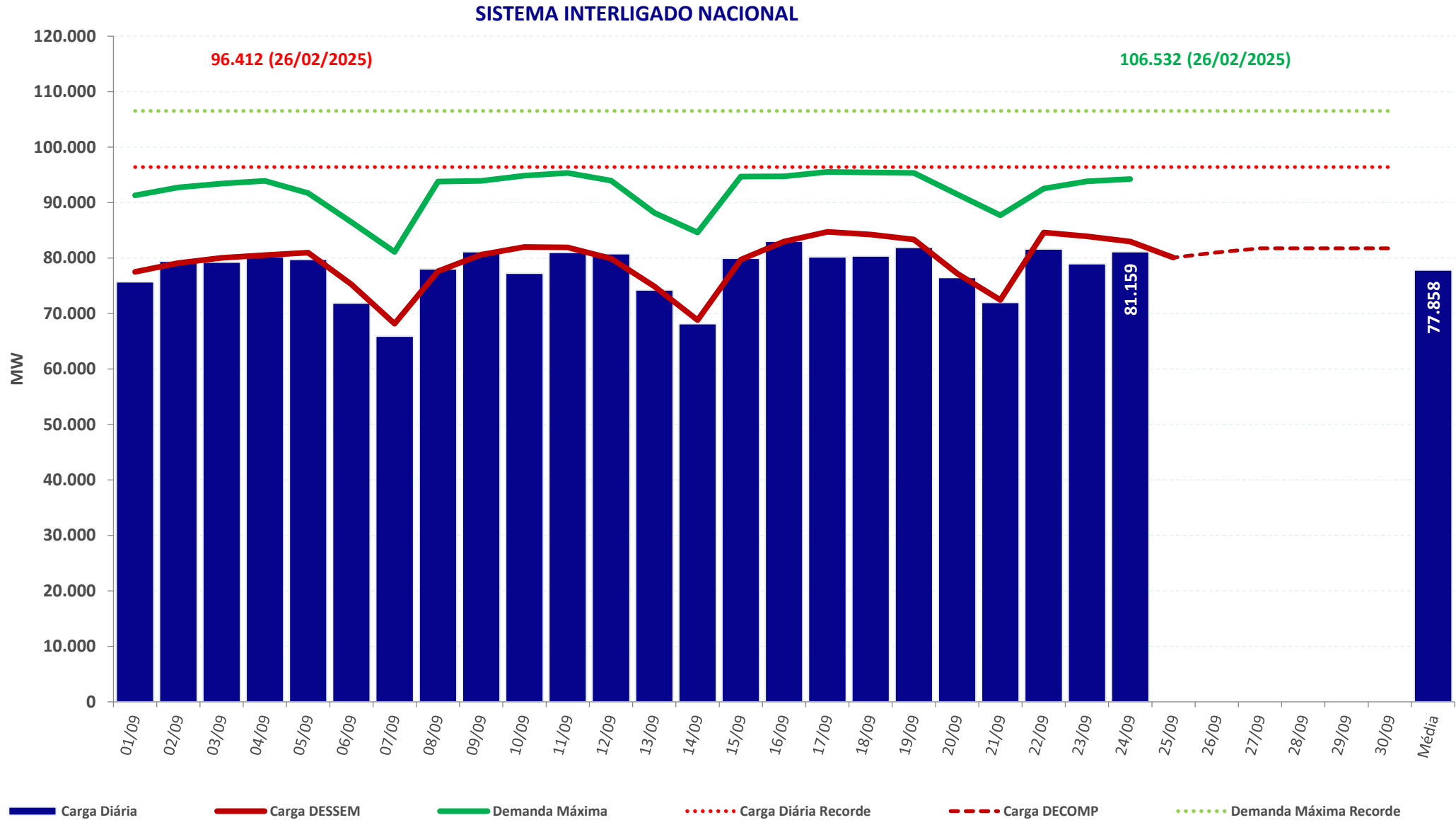


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

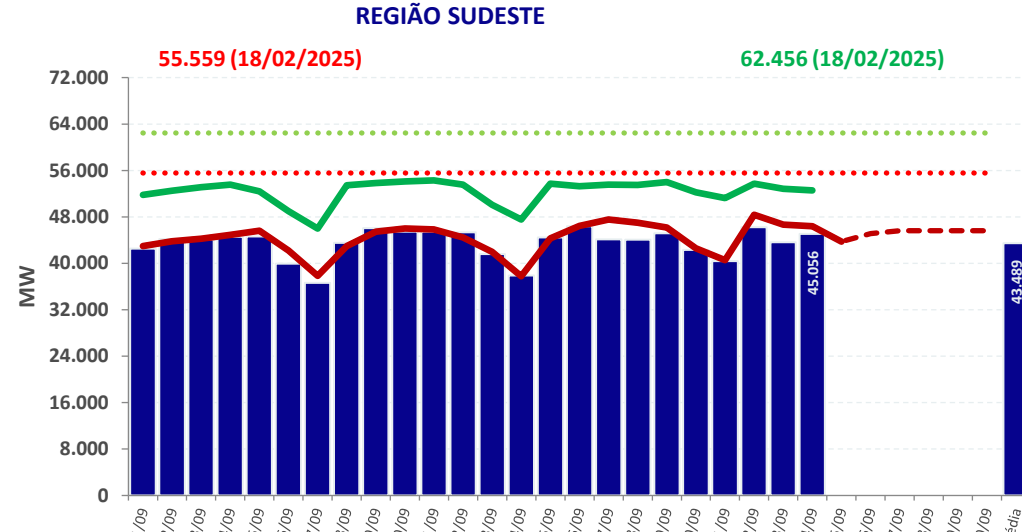
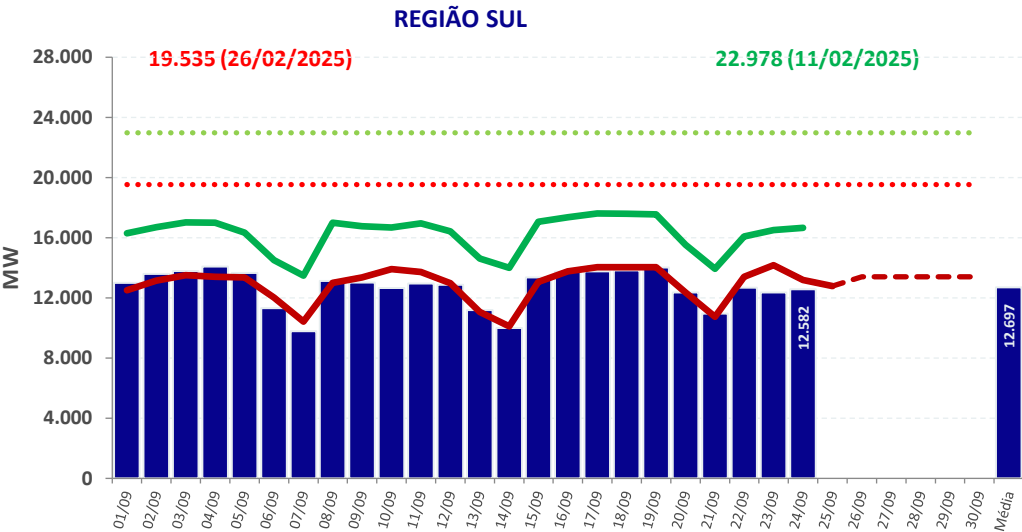
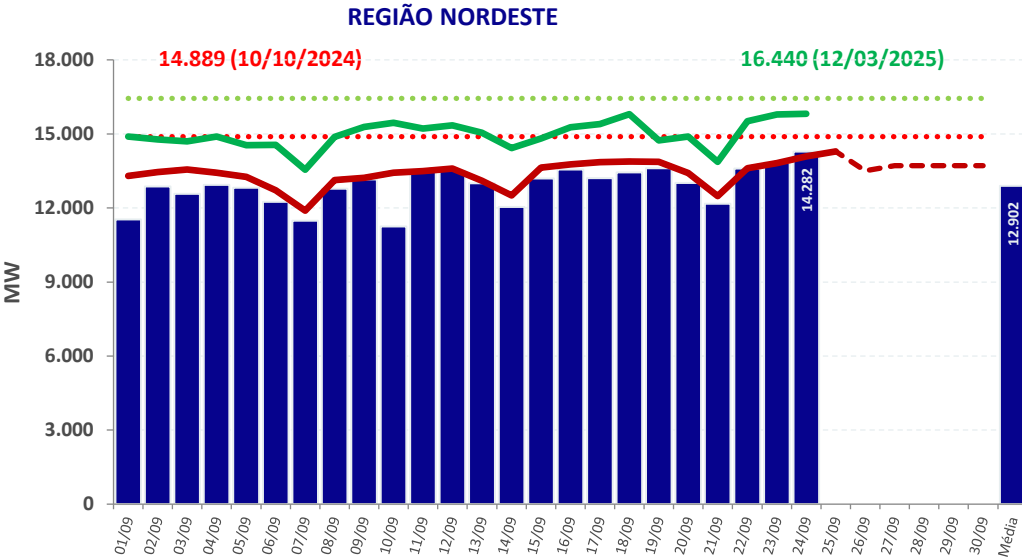
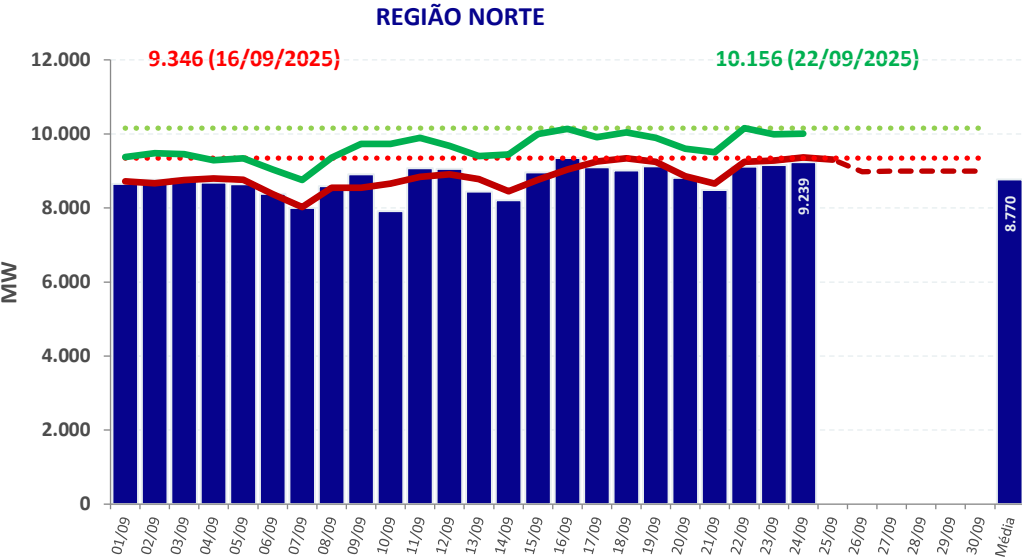
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





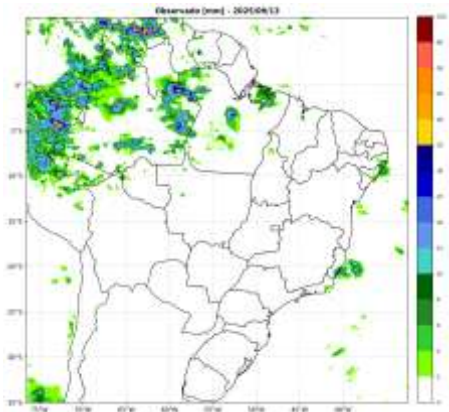
carga e demanda instantânea máxima



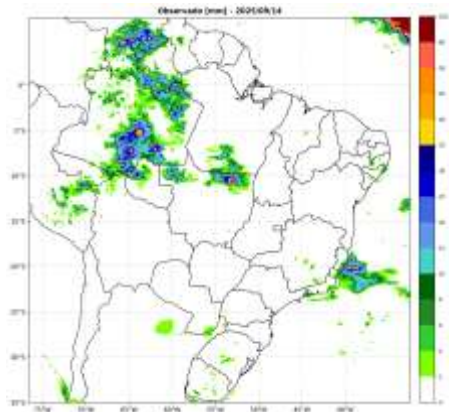
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 13/09 a 19/09

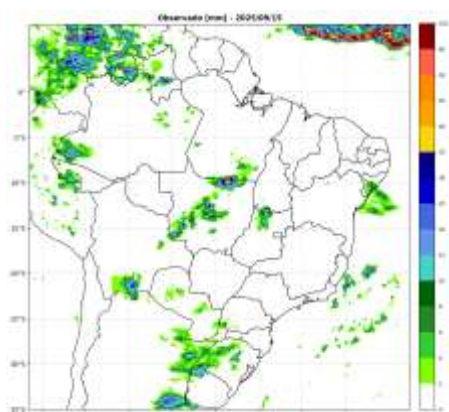
13/09



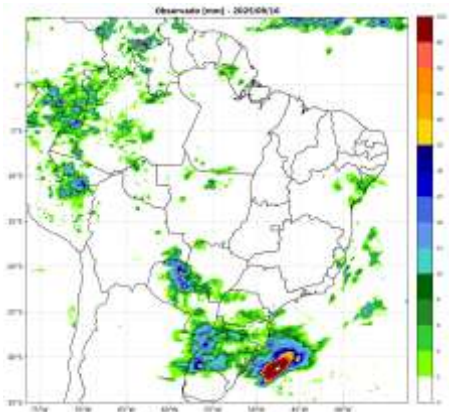
14/09



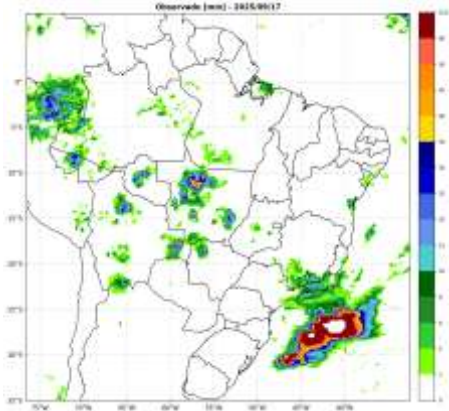
15/09



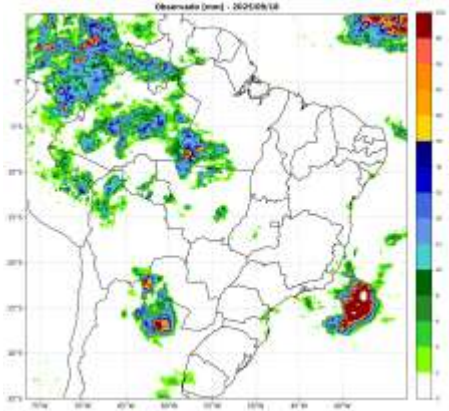
16/09



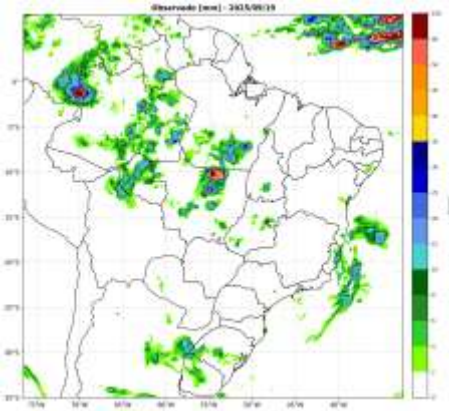
17/09



18/09

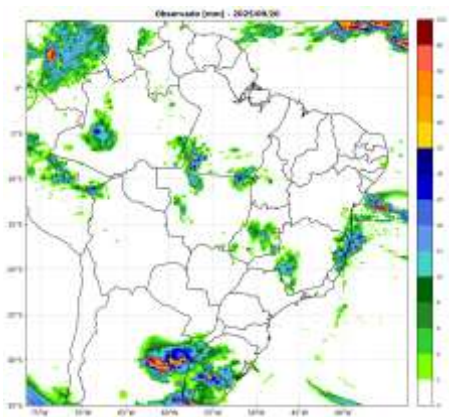


19/09

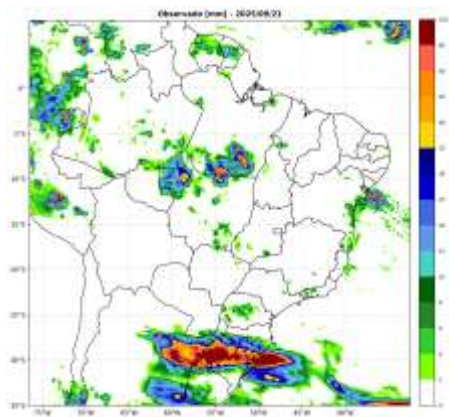


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 20/09 a 26/09

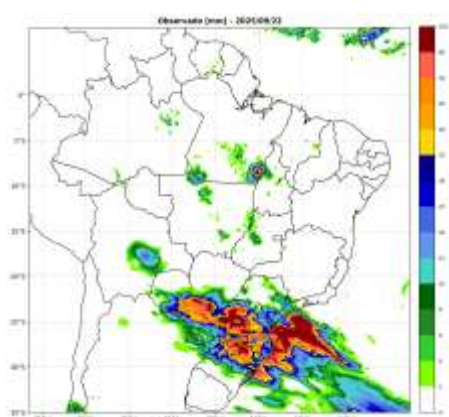
20/09



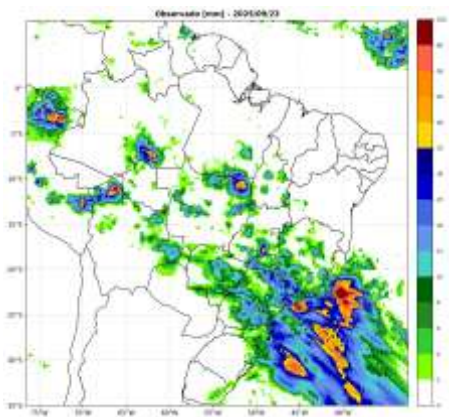
21/09



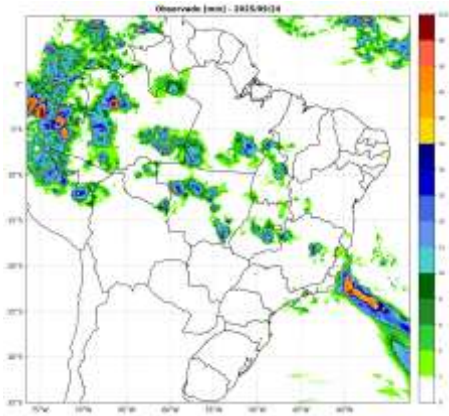
22/09



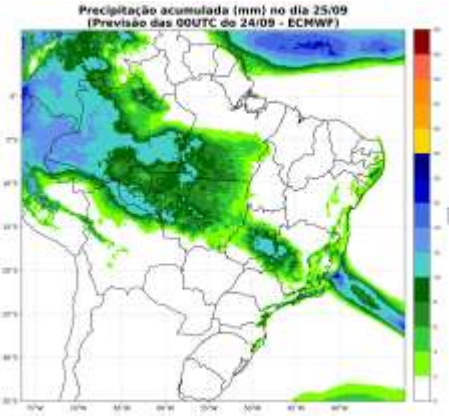
23/09



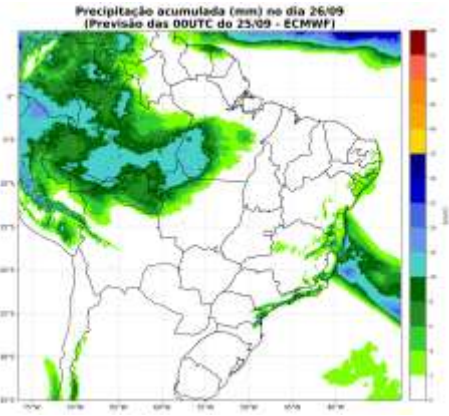
24/09



25/09

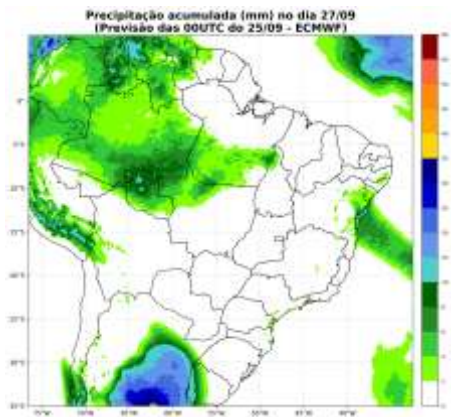


26/09

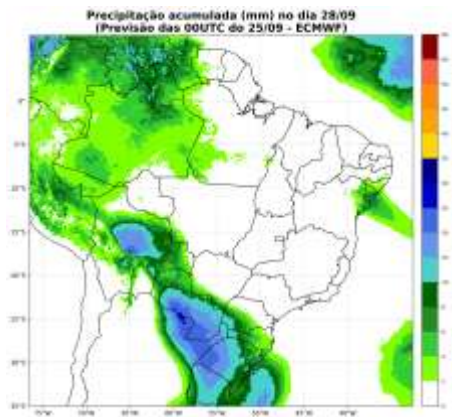


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 27/09 a 03/10

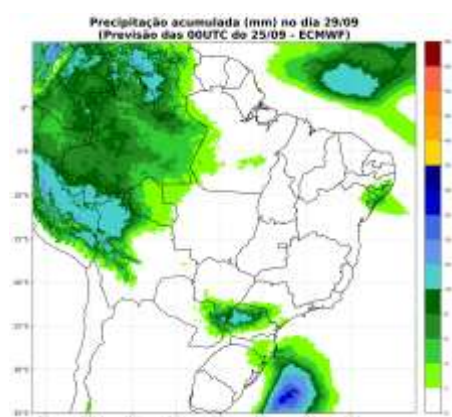
27/09



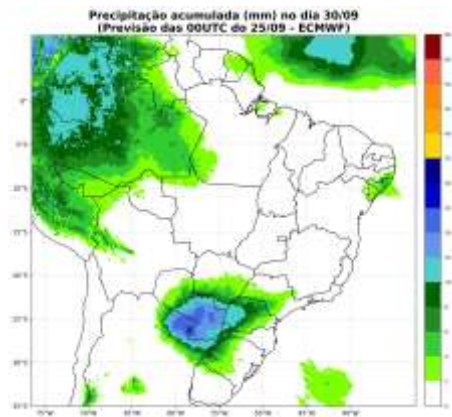
28/09



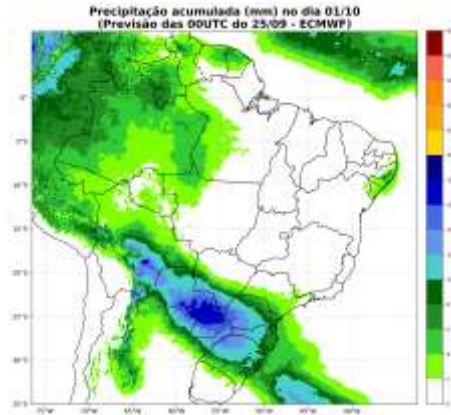
29/09



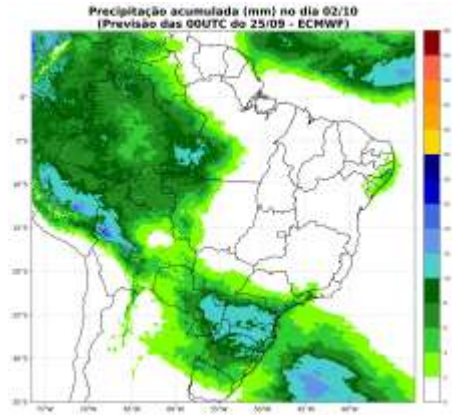
30/09



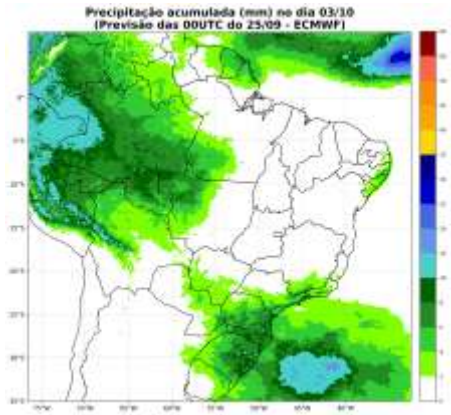
01/10



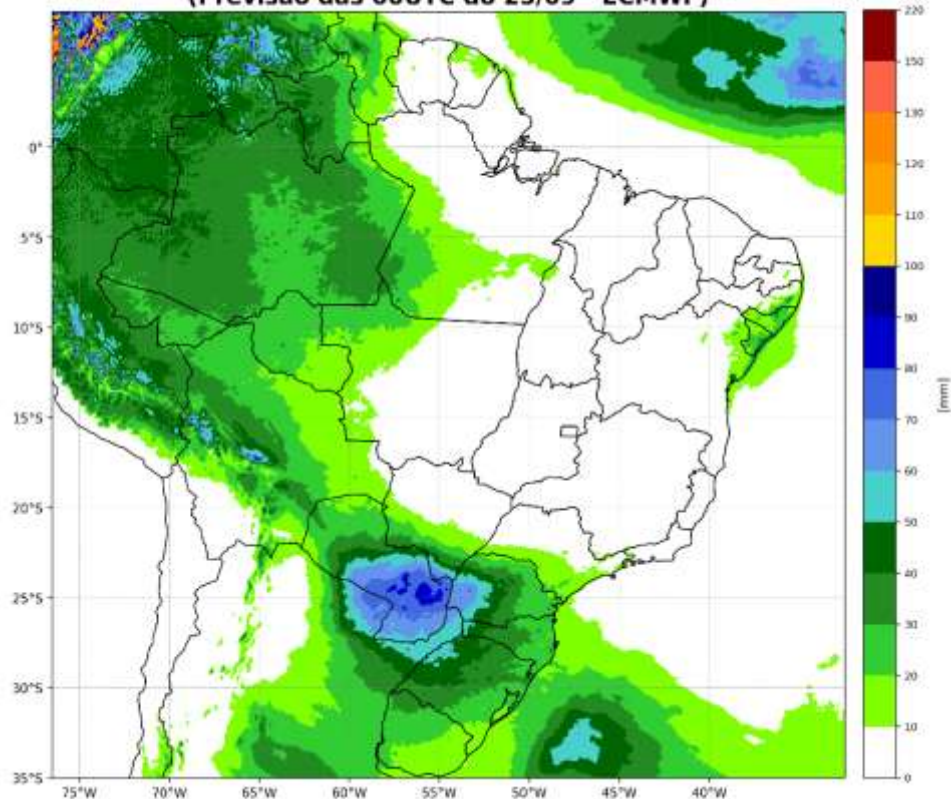
02/10



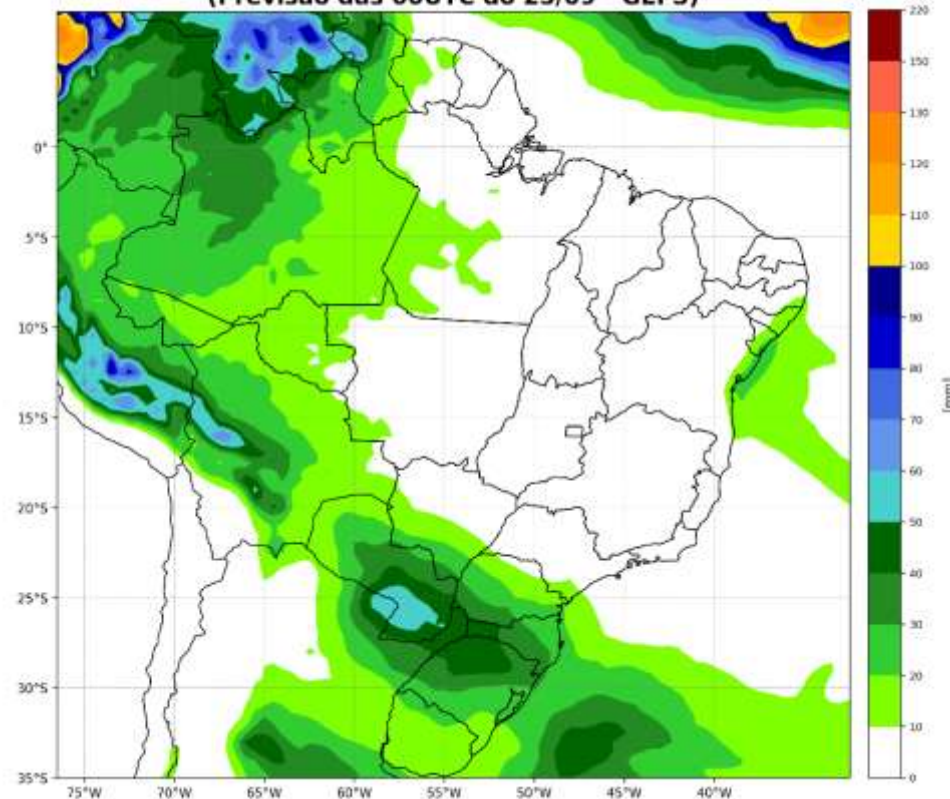
03/10



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 27/09 e 03/10 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 25/09 - ECMWF)

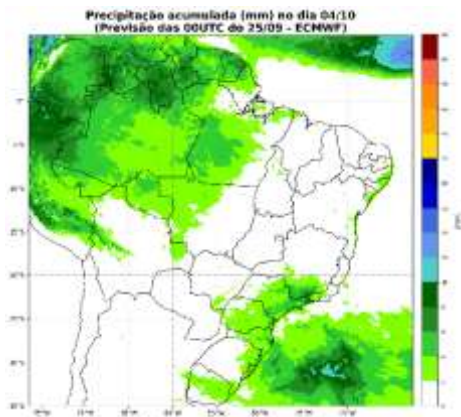


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 27/09 e 03/10 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 25/09 - GEFS)

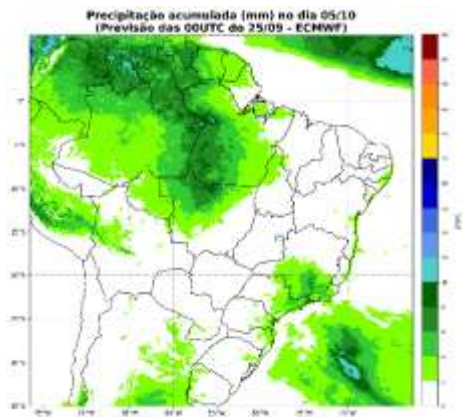


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 04/10 a 10/10

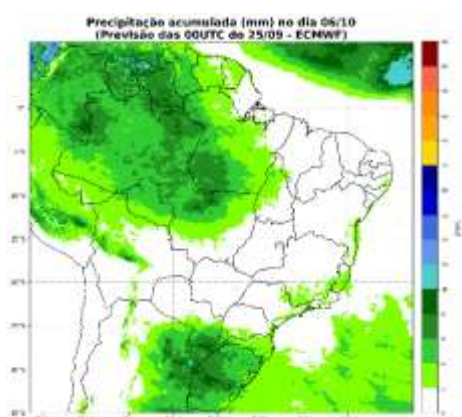
04/10



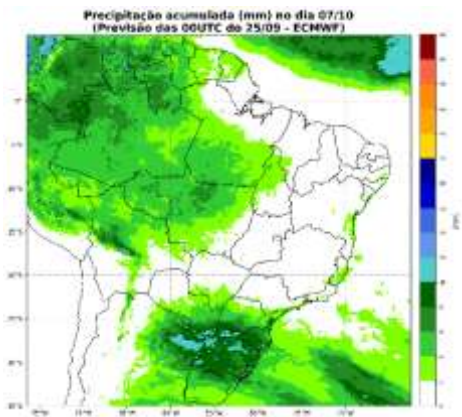
05/10



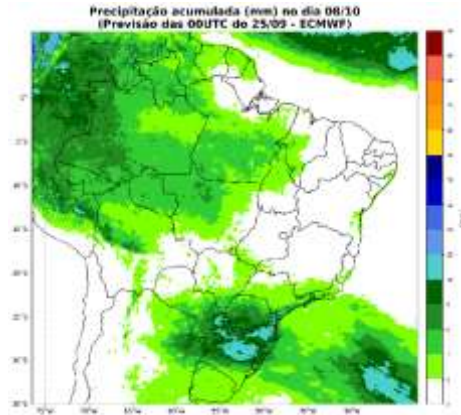
06/10



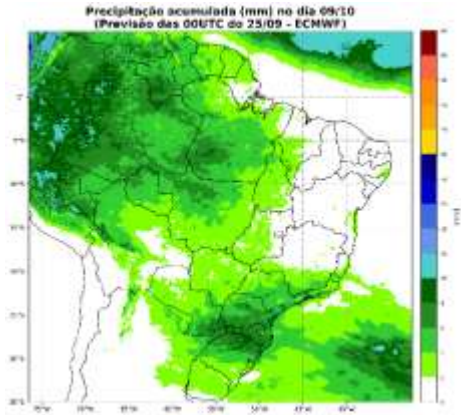
07/10



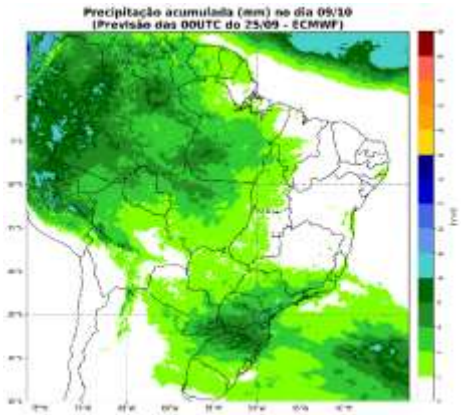
08/10



09/10

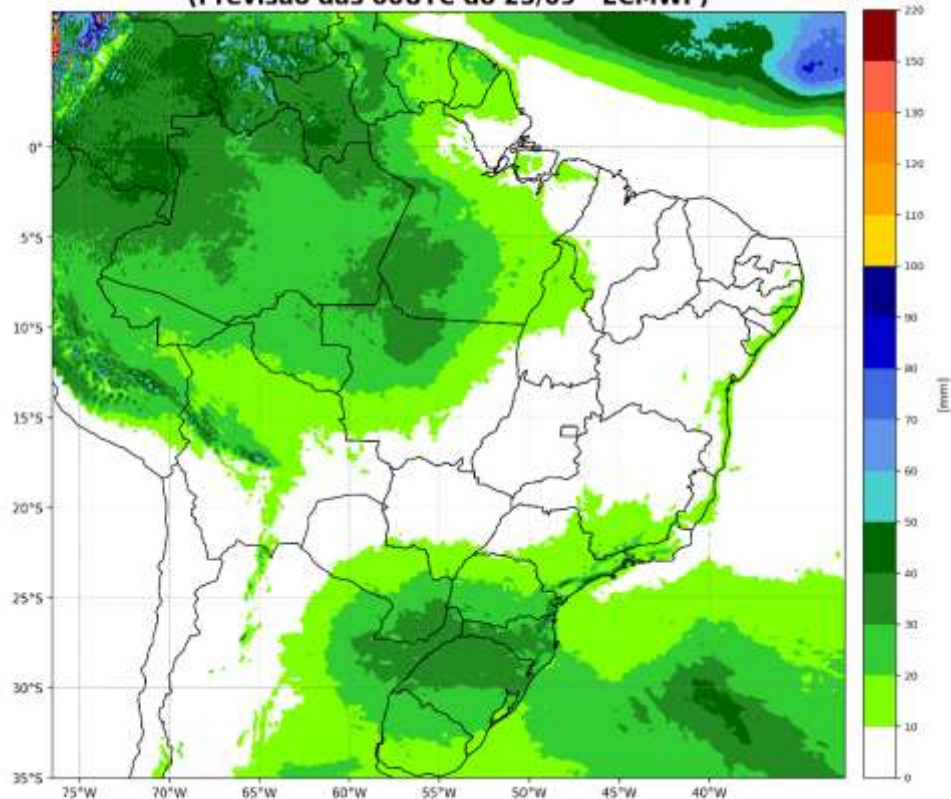


10/10

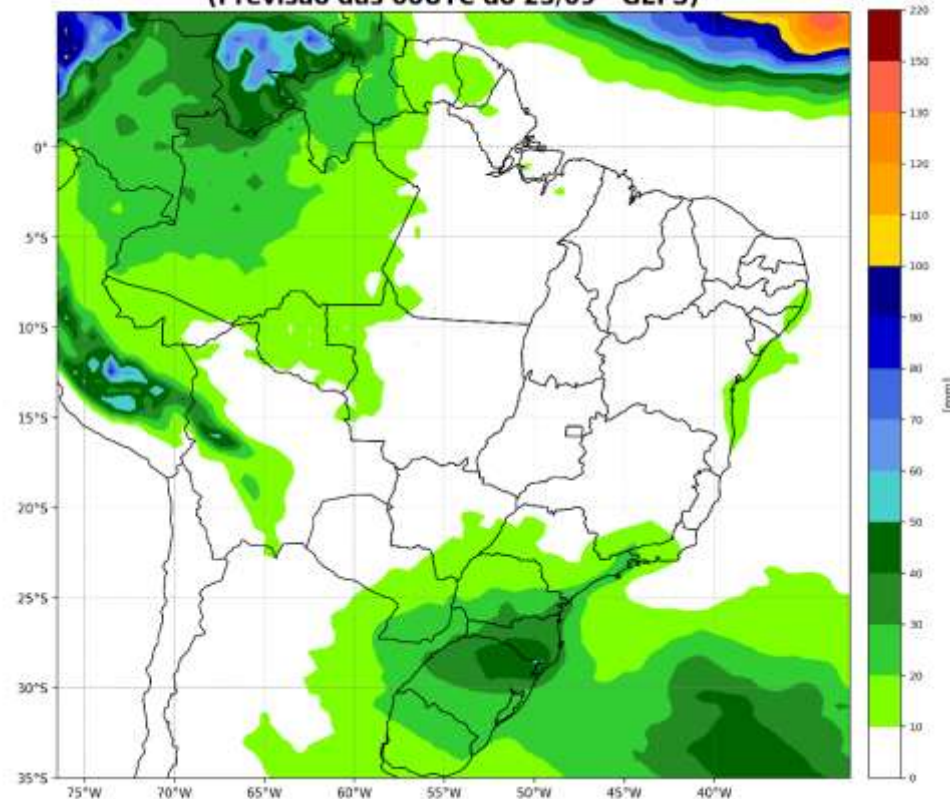


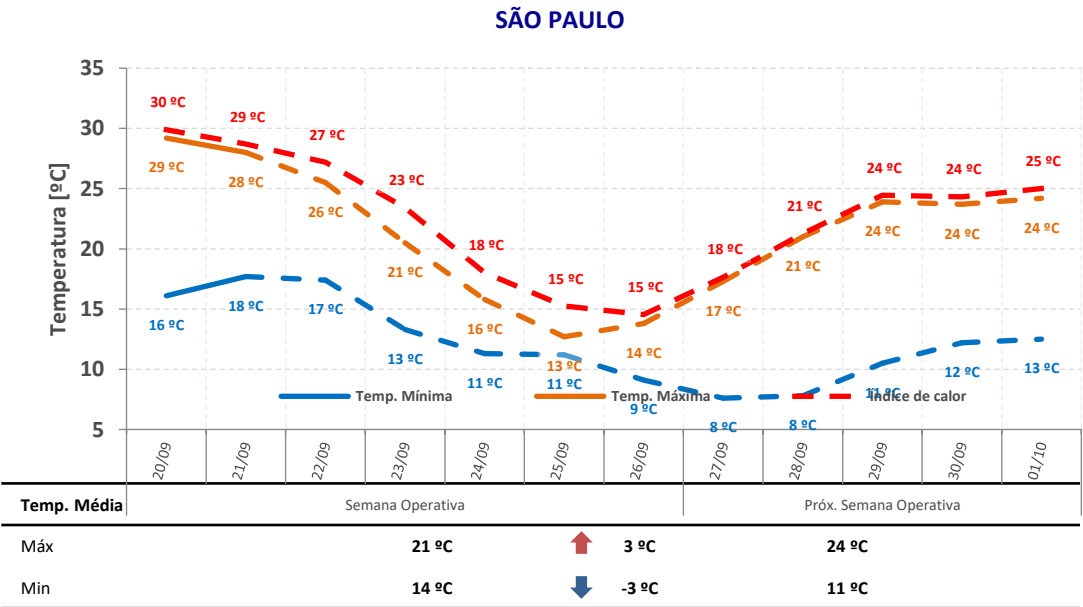
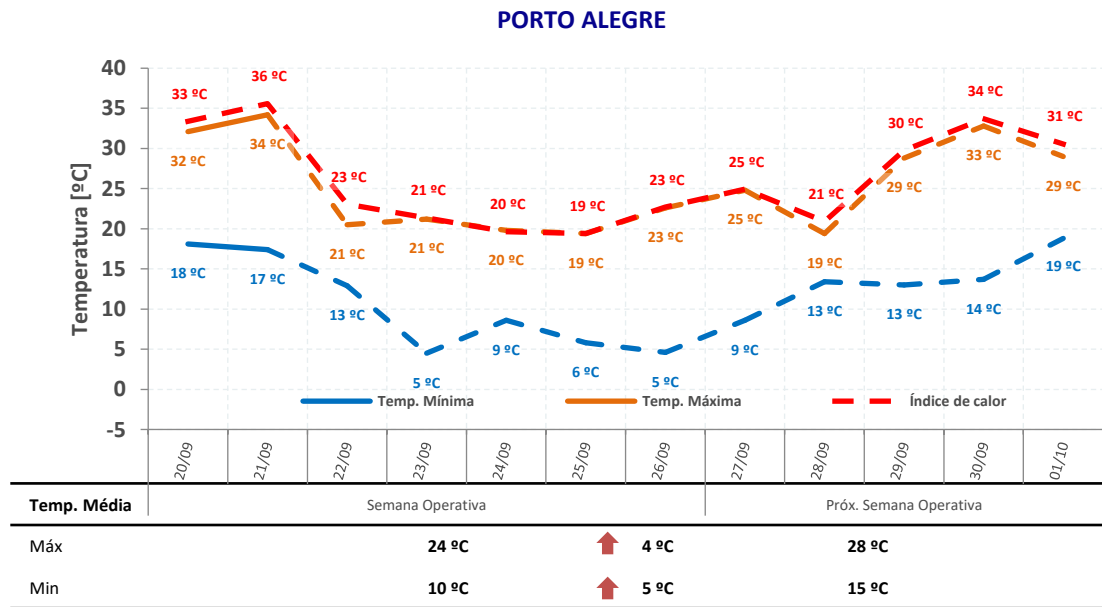
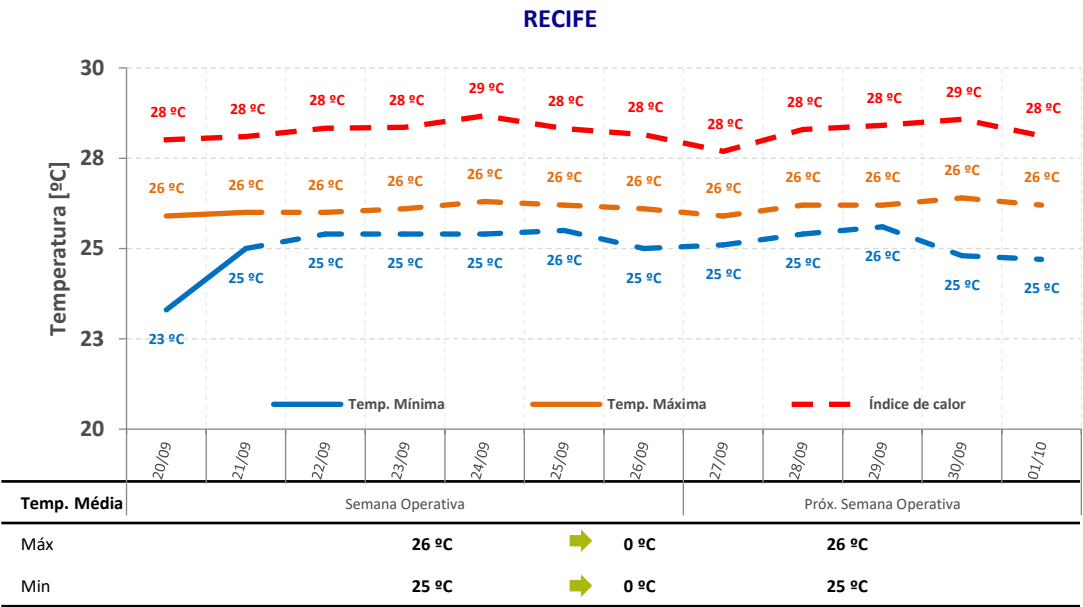
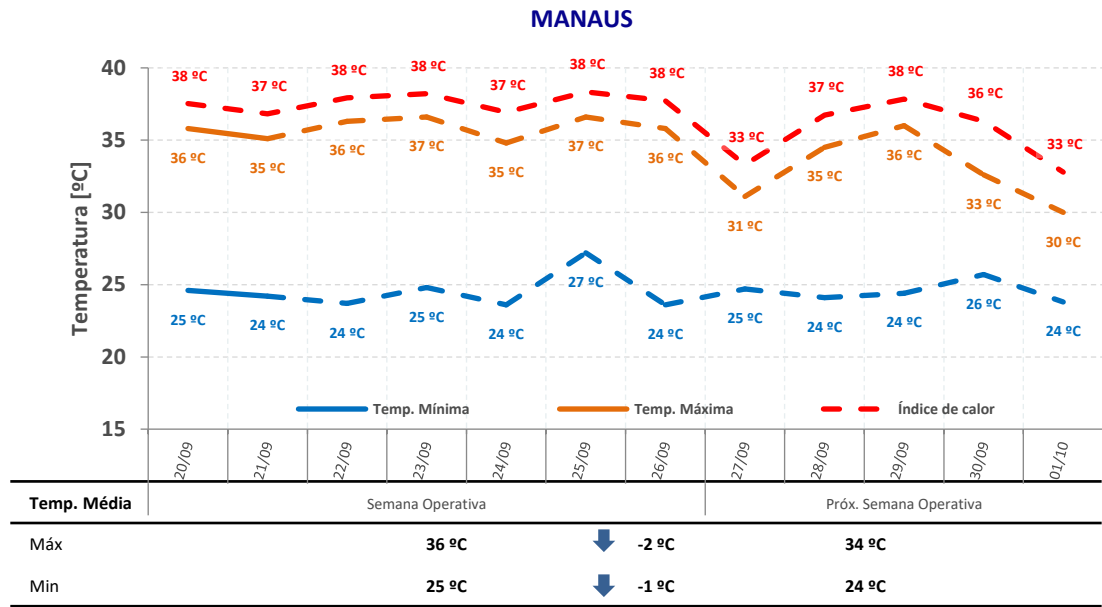
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 04/10 a 10/10

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 04/10 e 10/10 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 25/09 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 04/10 e 10/10 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 25/09 - GEFS)





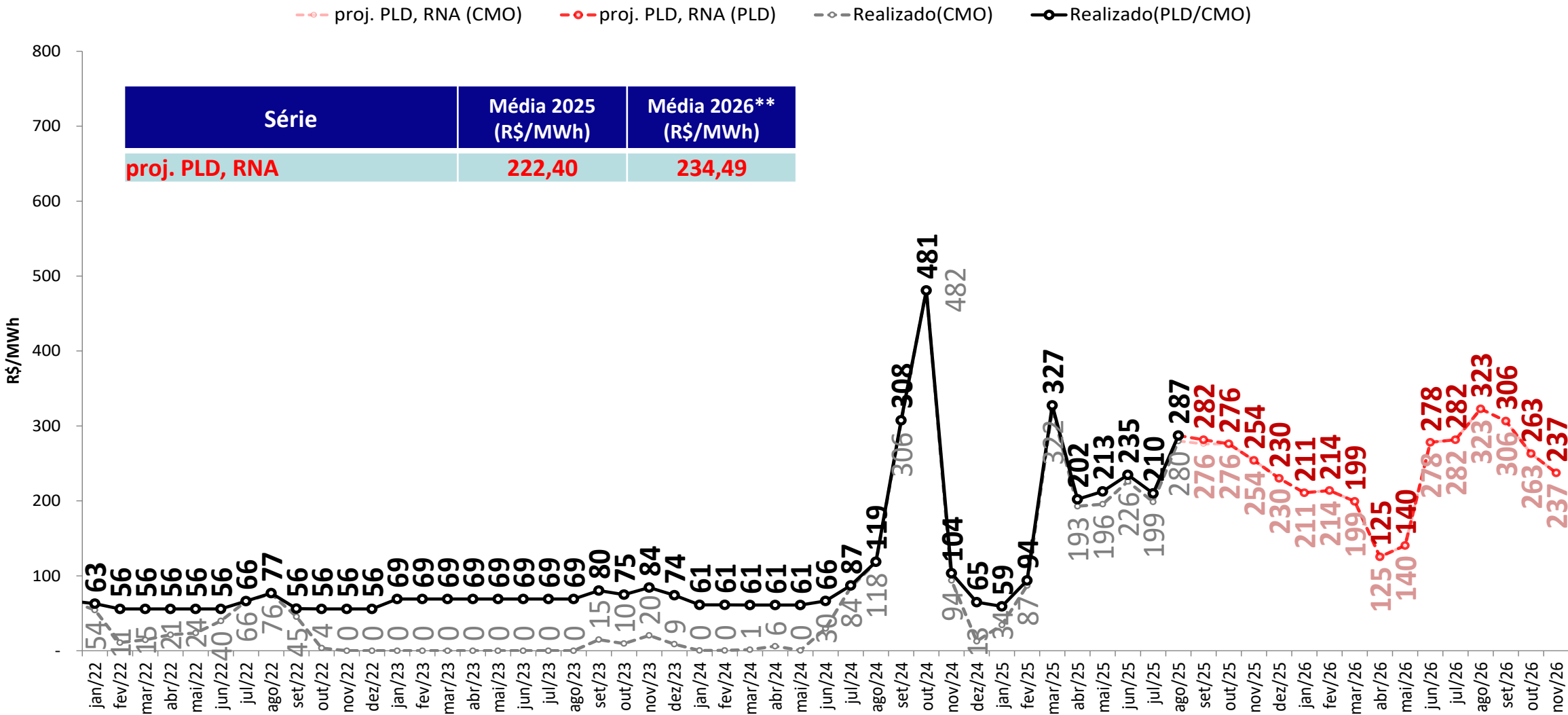
sensibilidades de realização da ENA

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 setembro de 2022 a outubro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2017 a outubro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2025 até fevereiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2025 até fevereiro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - 2ª revisão quadrimestral da carga

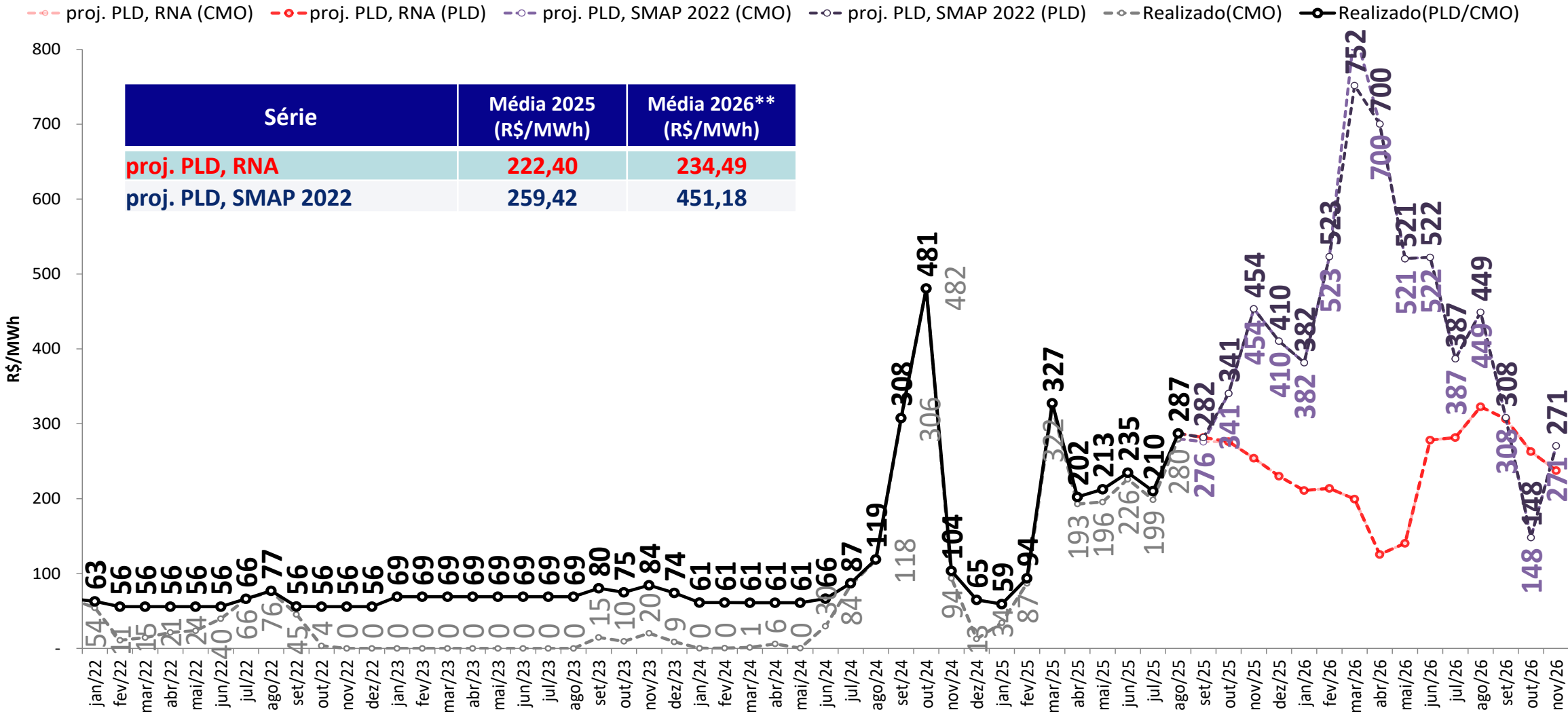
projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

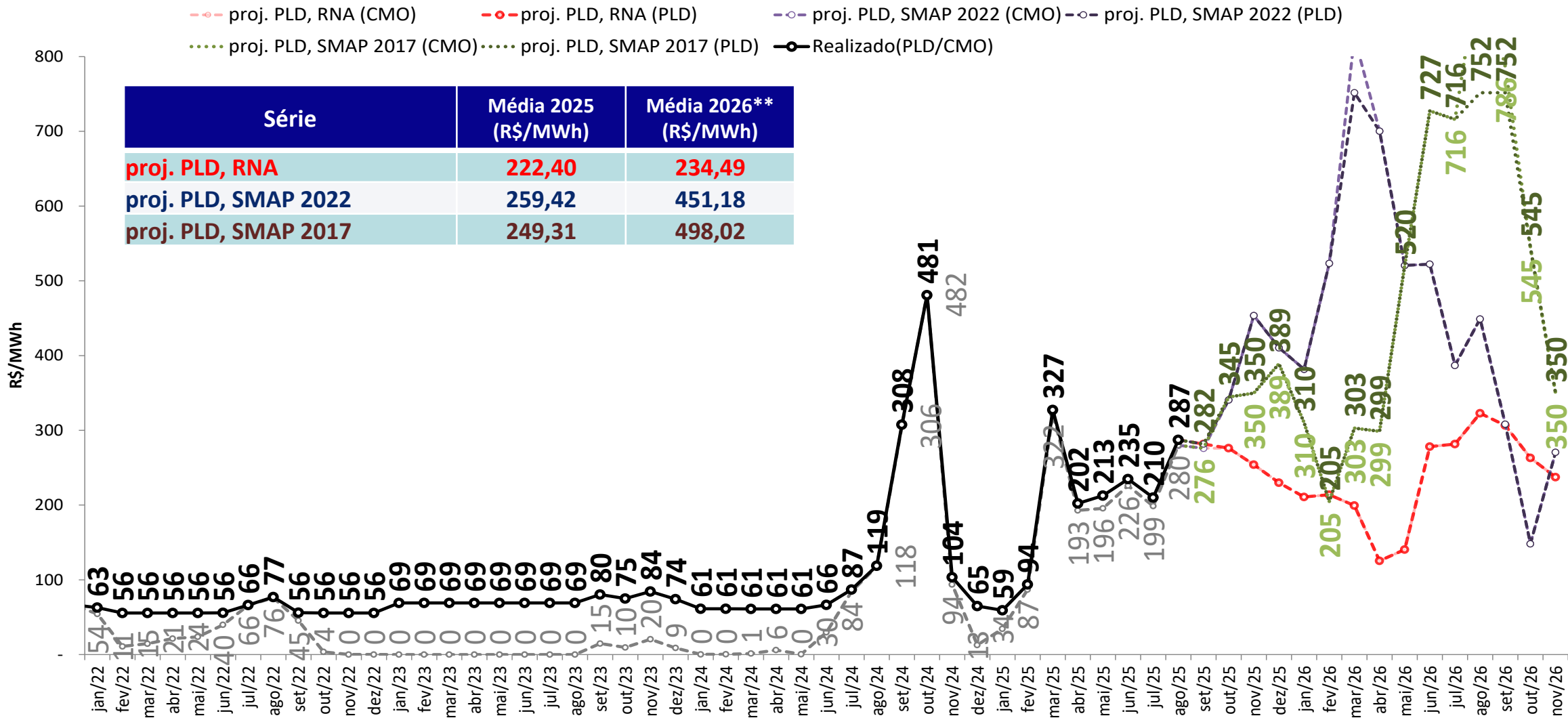


Foram considerados:

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

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

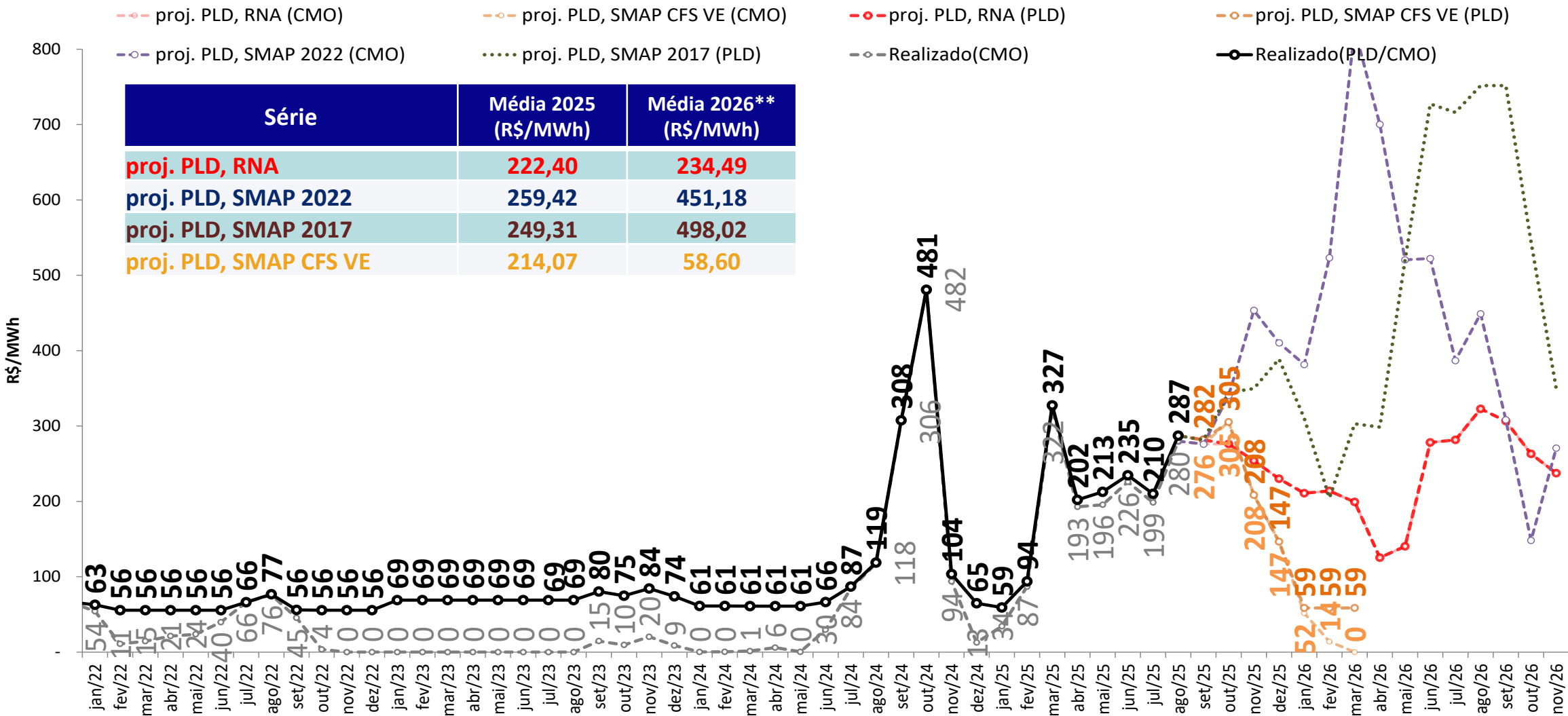
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



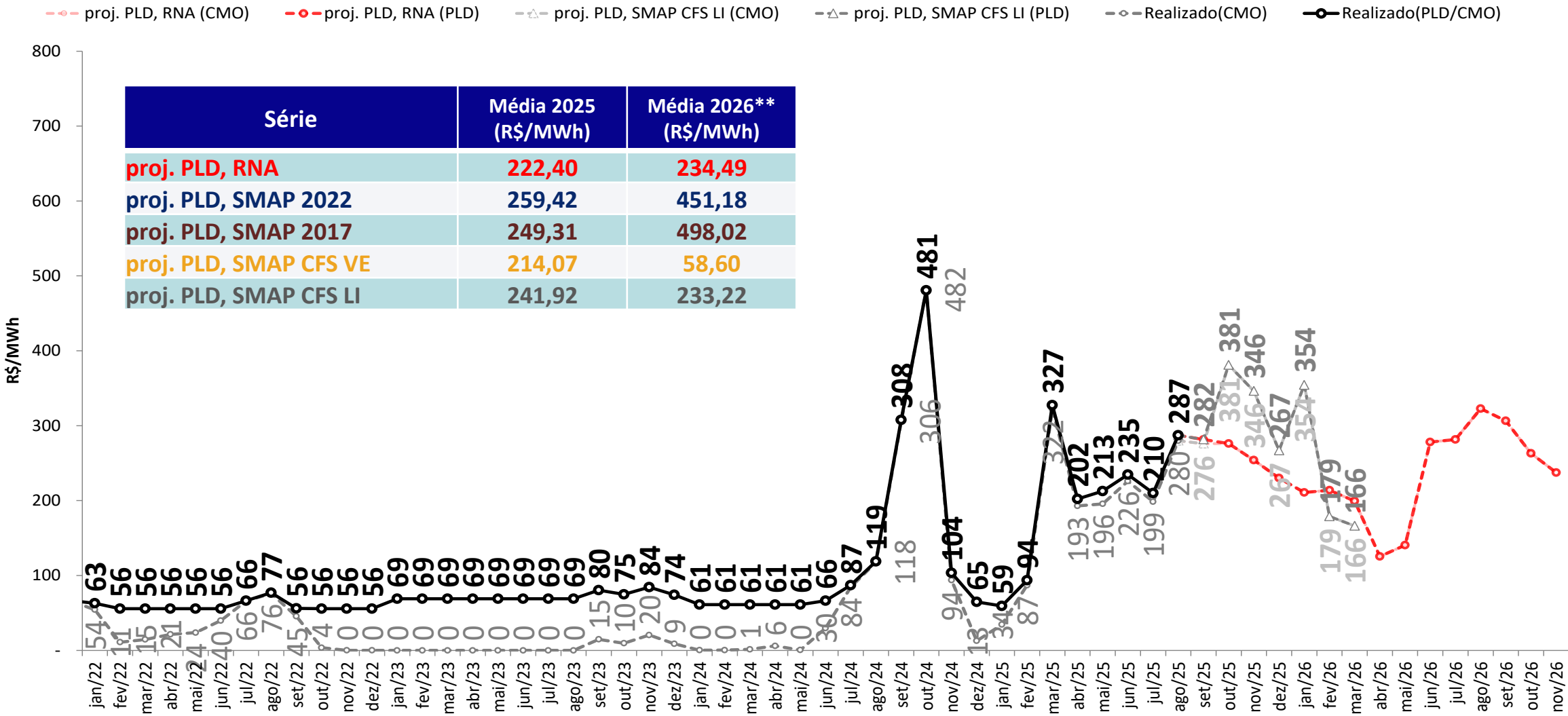
• Foram considerados:

- 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

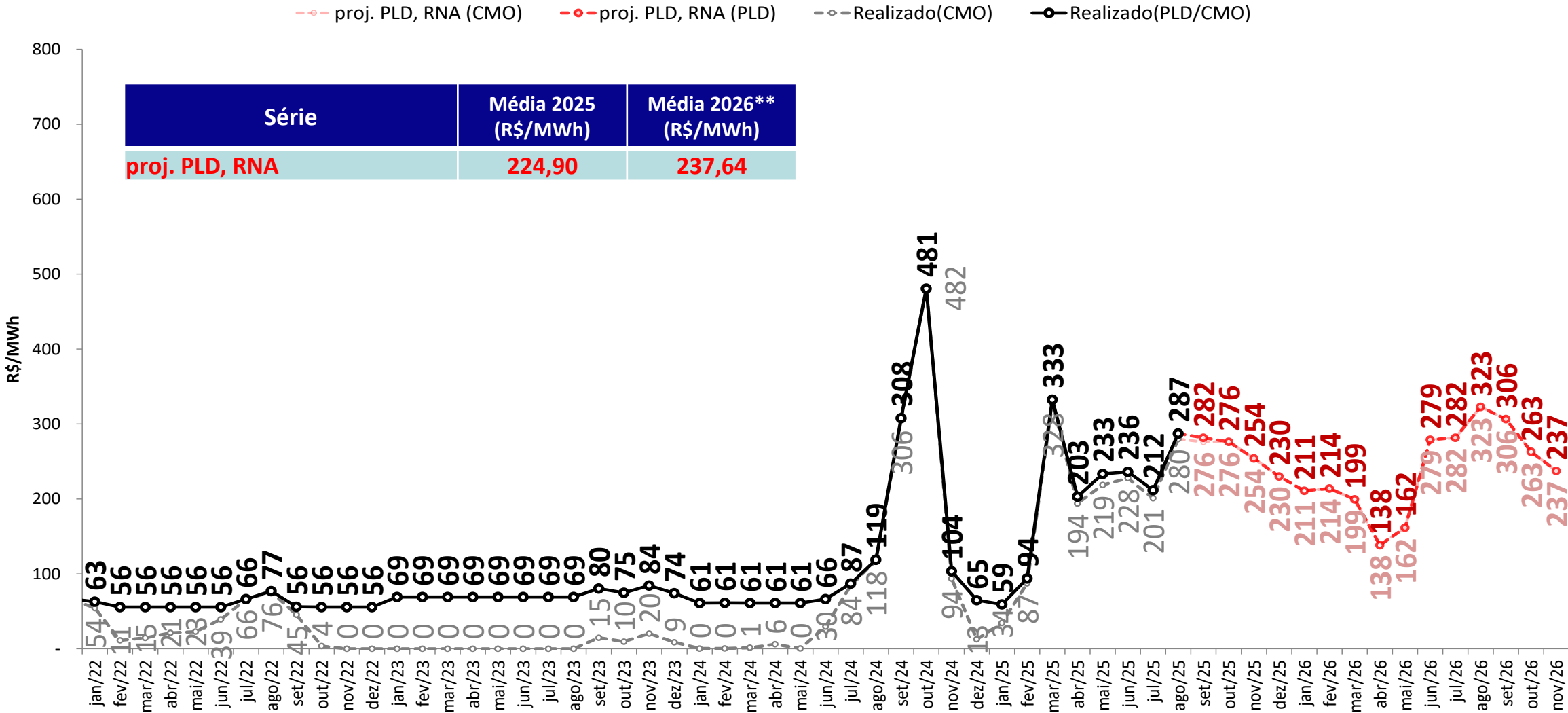


Foram considerados:

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

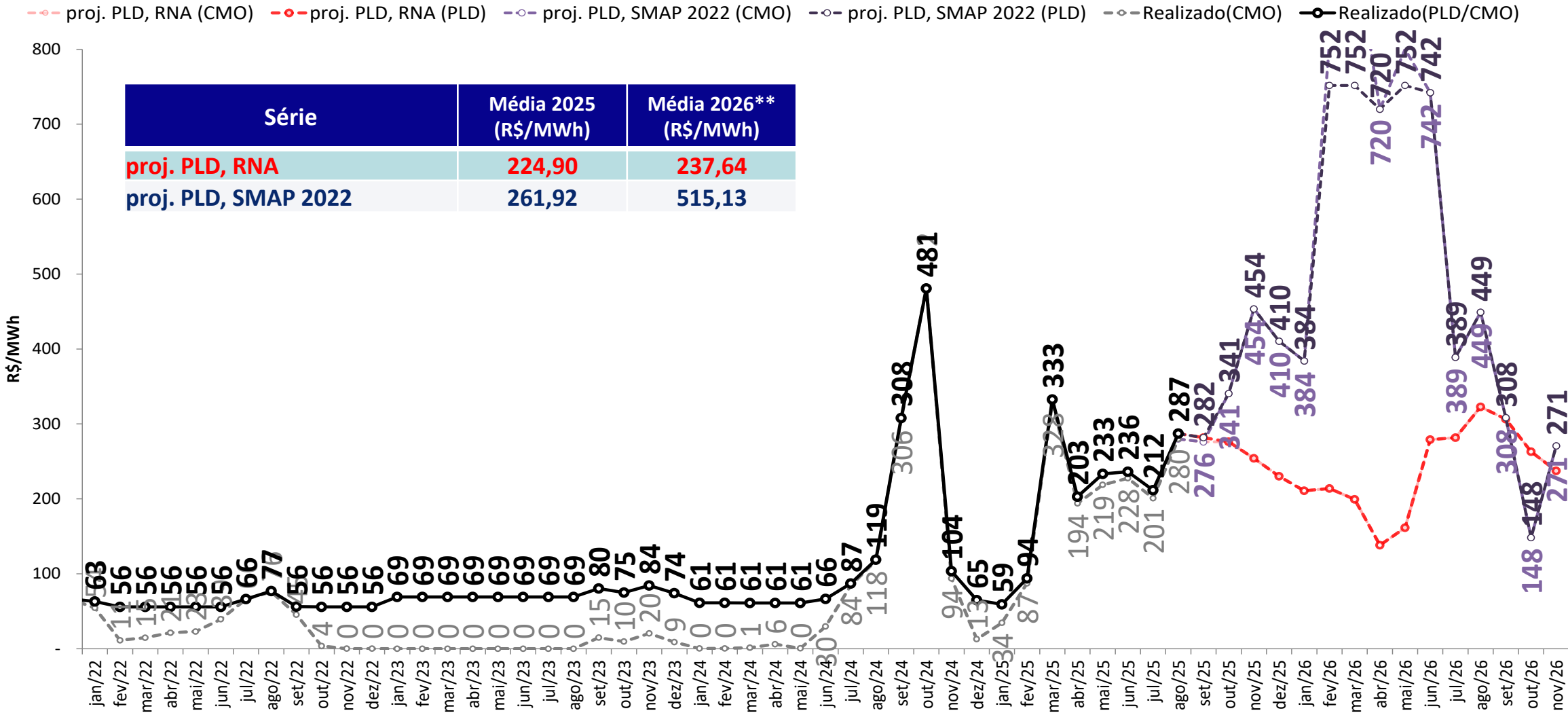
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



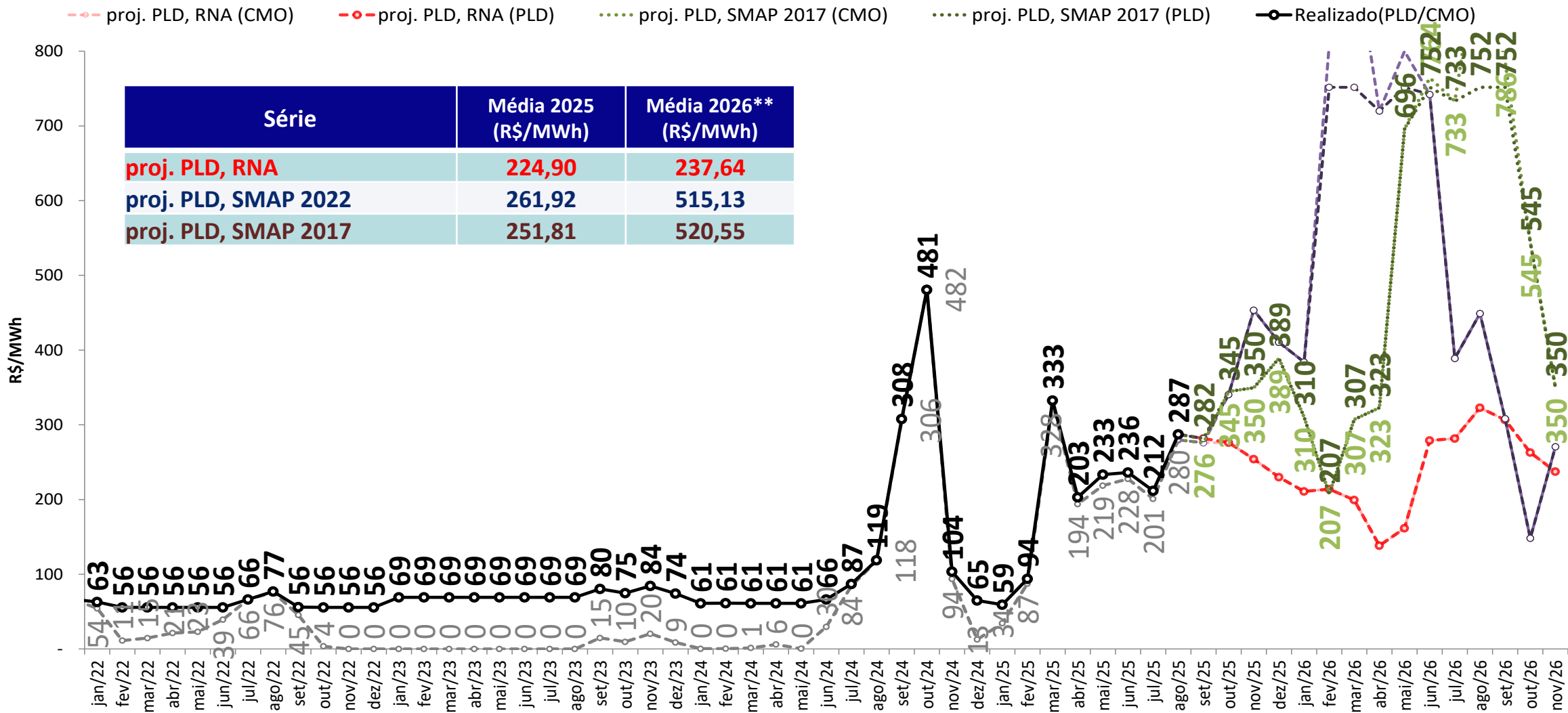
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



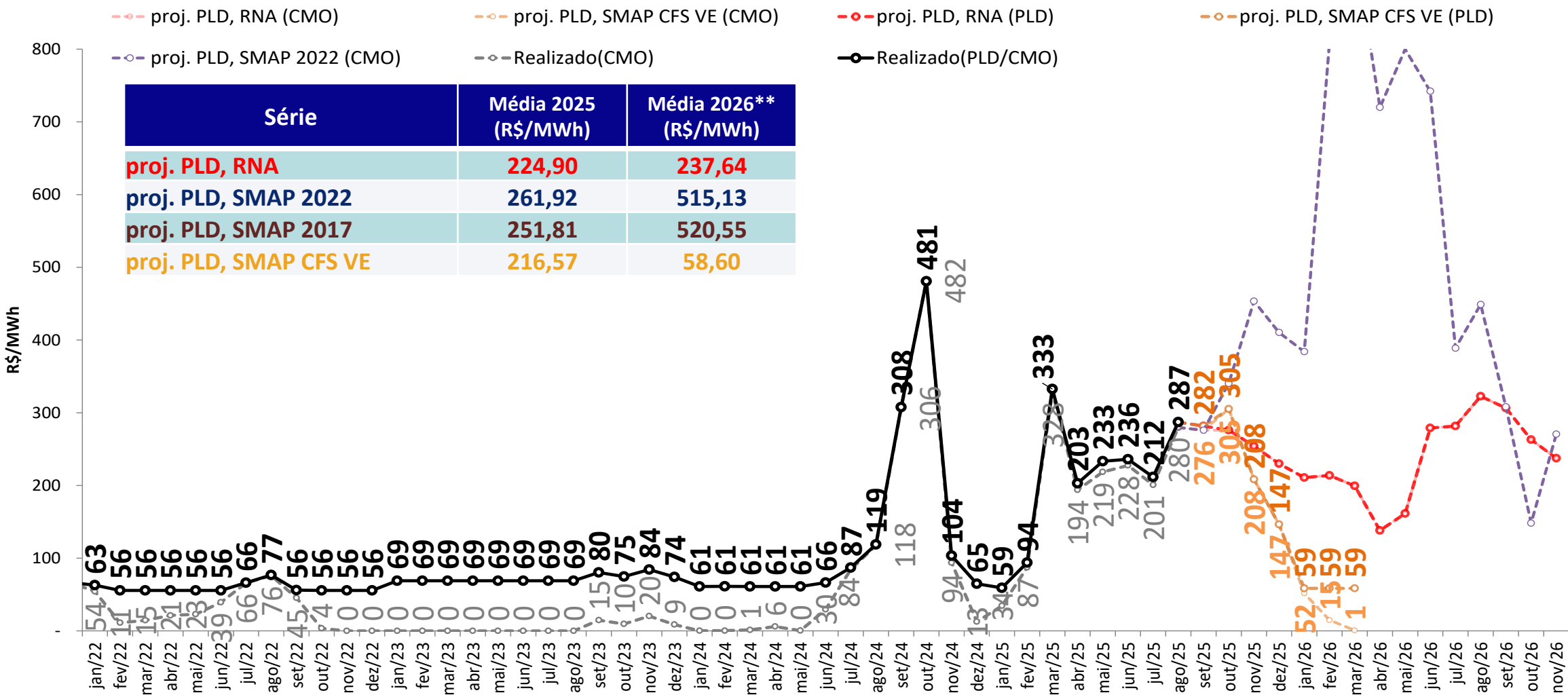
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



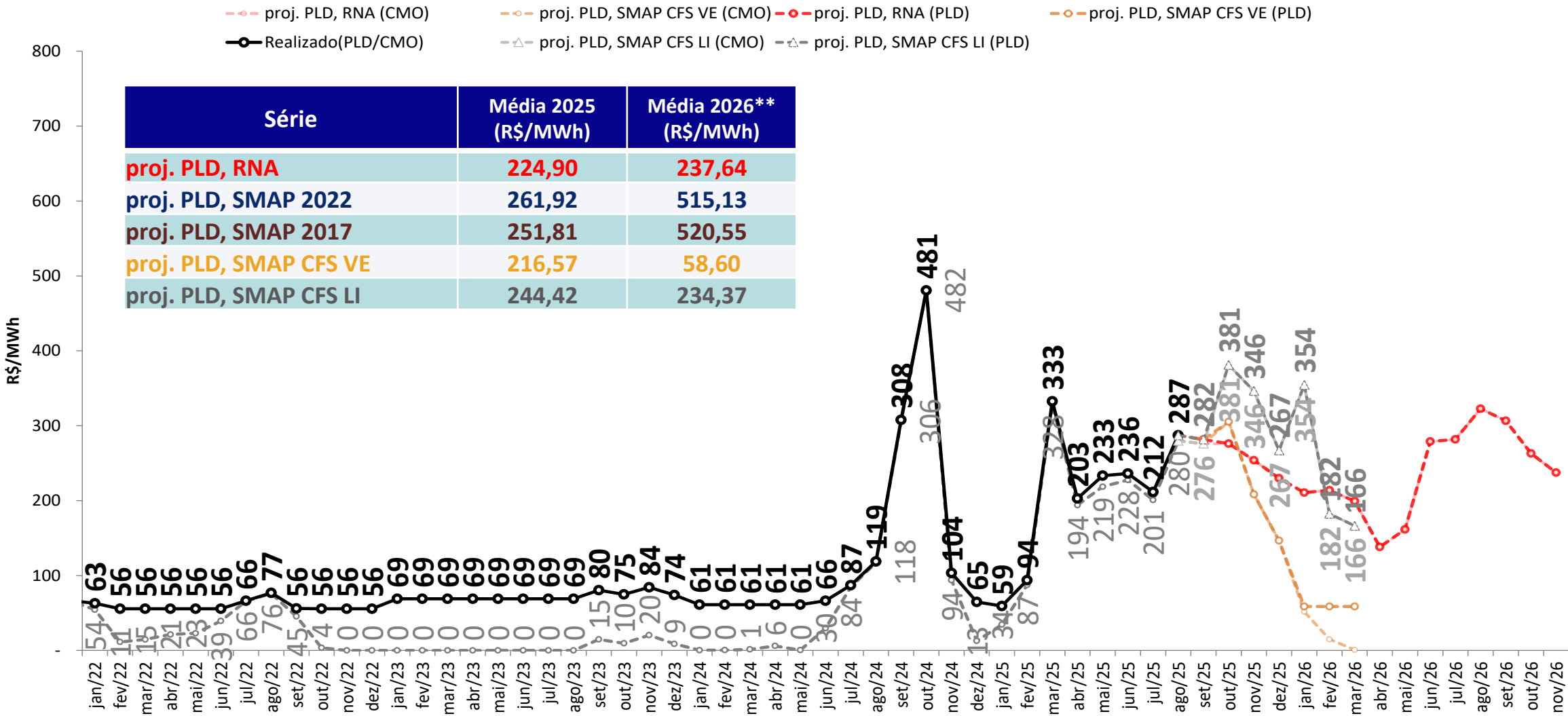
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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

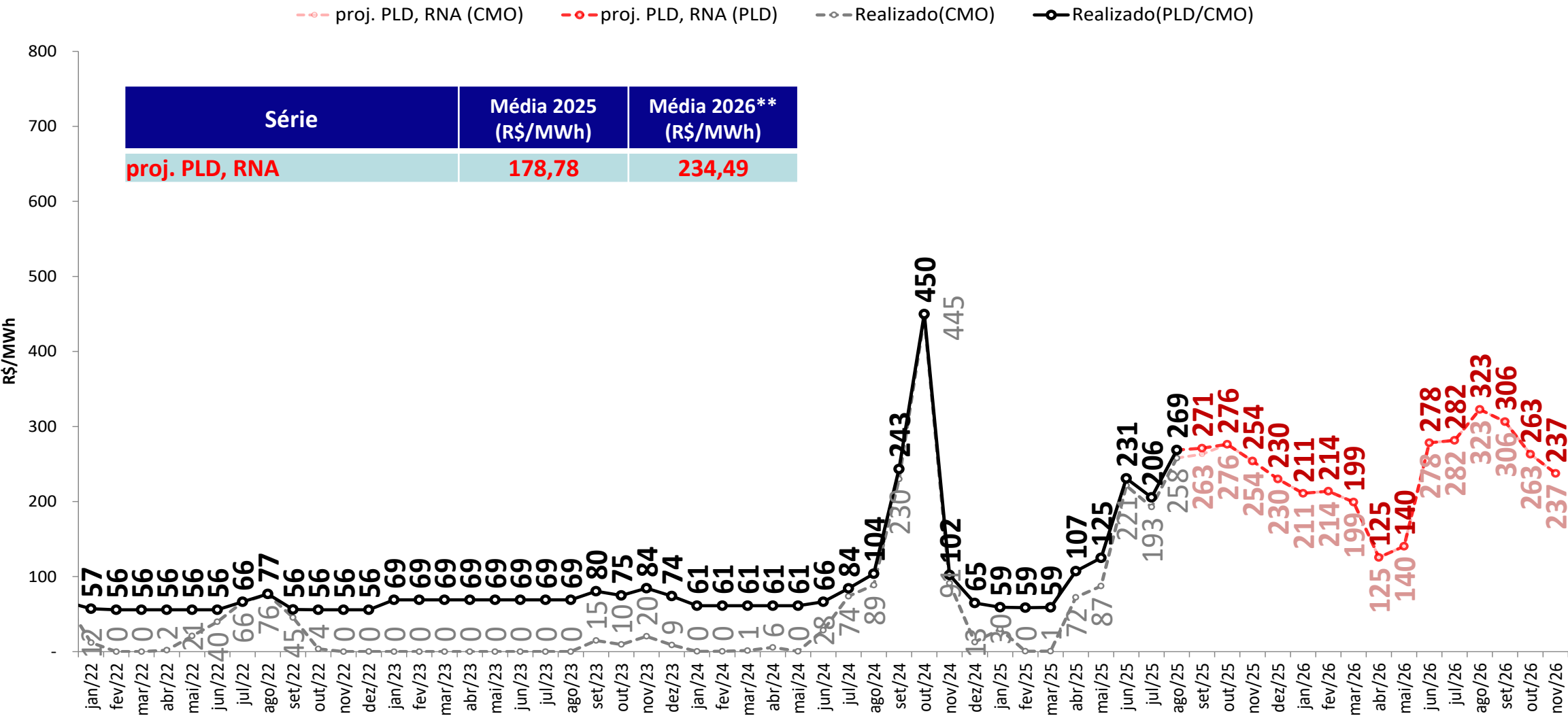
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• 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

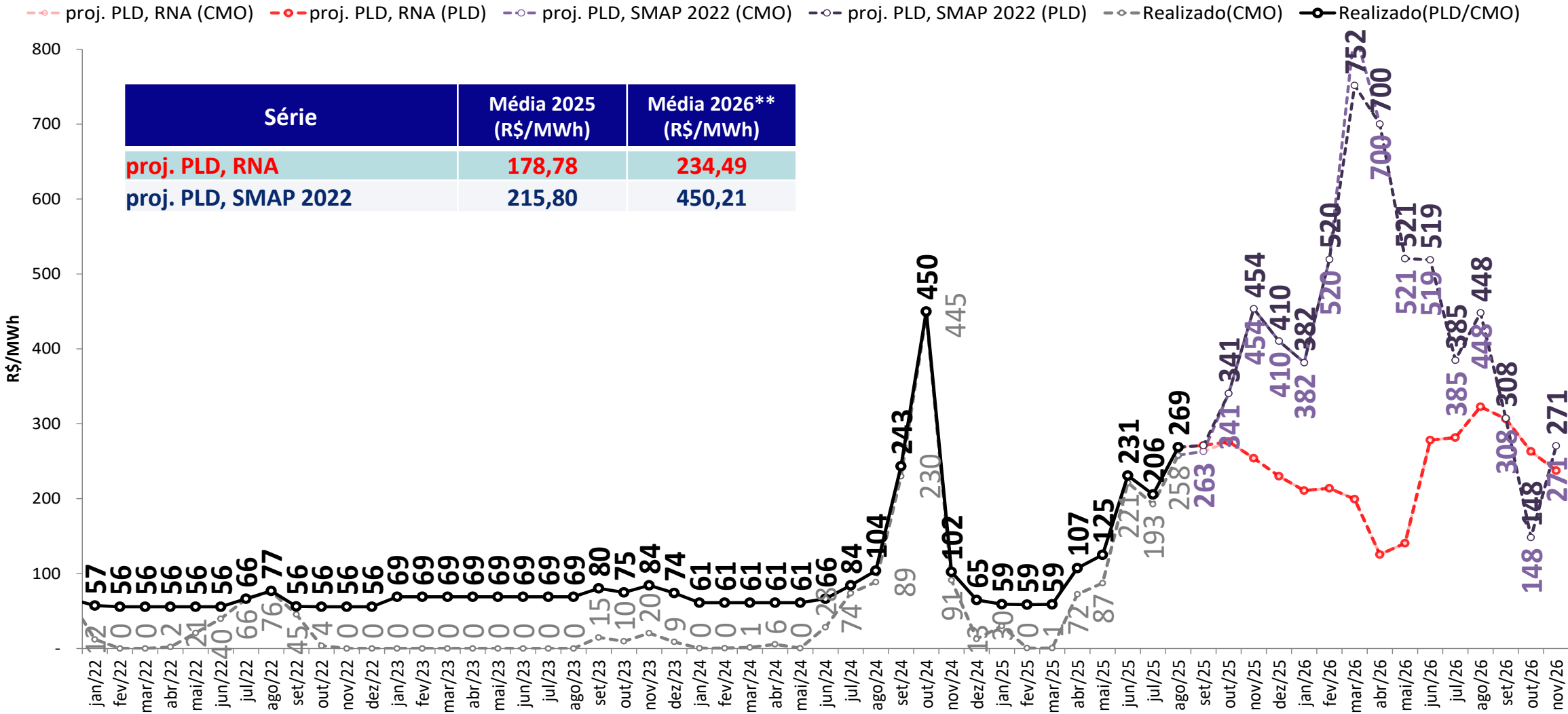
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



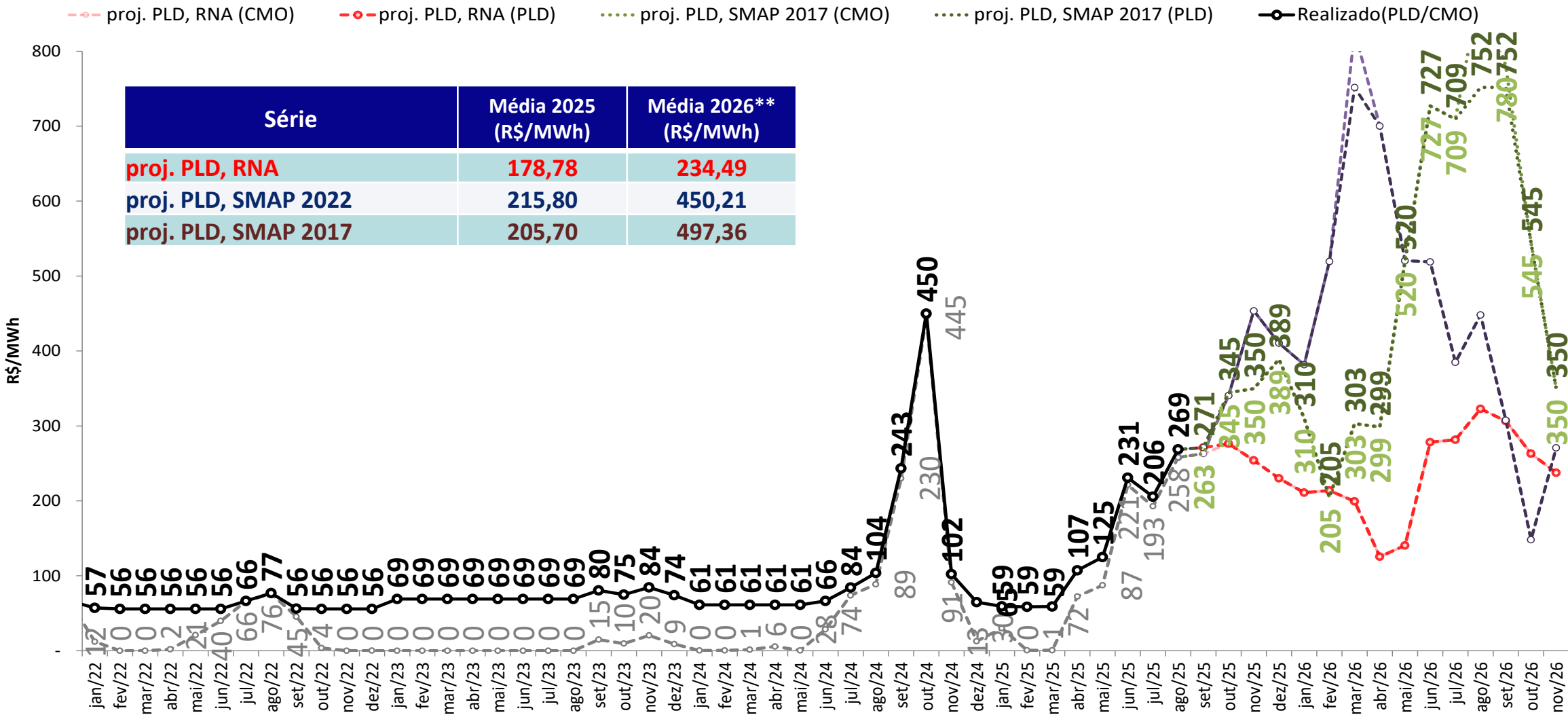
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



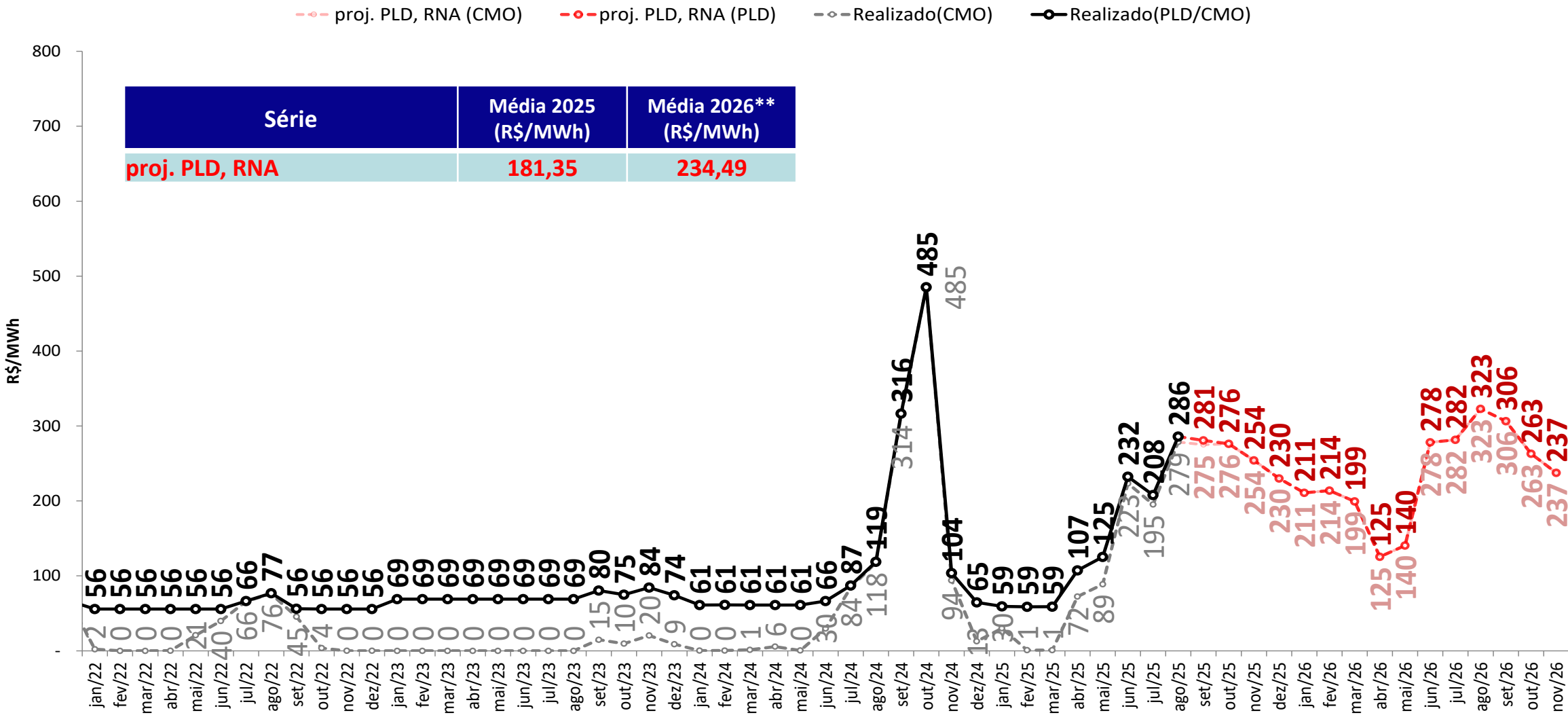
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



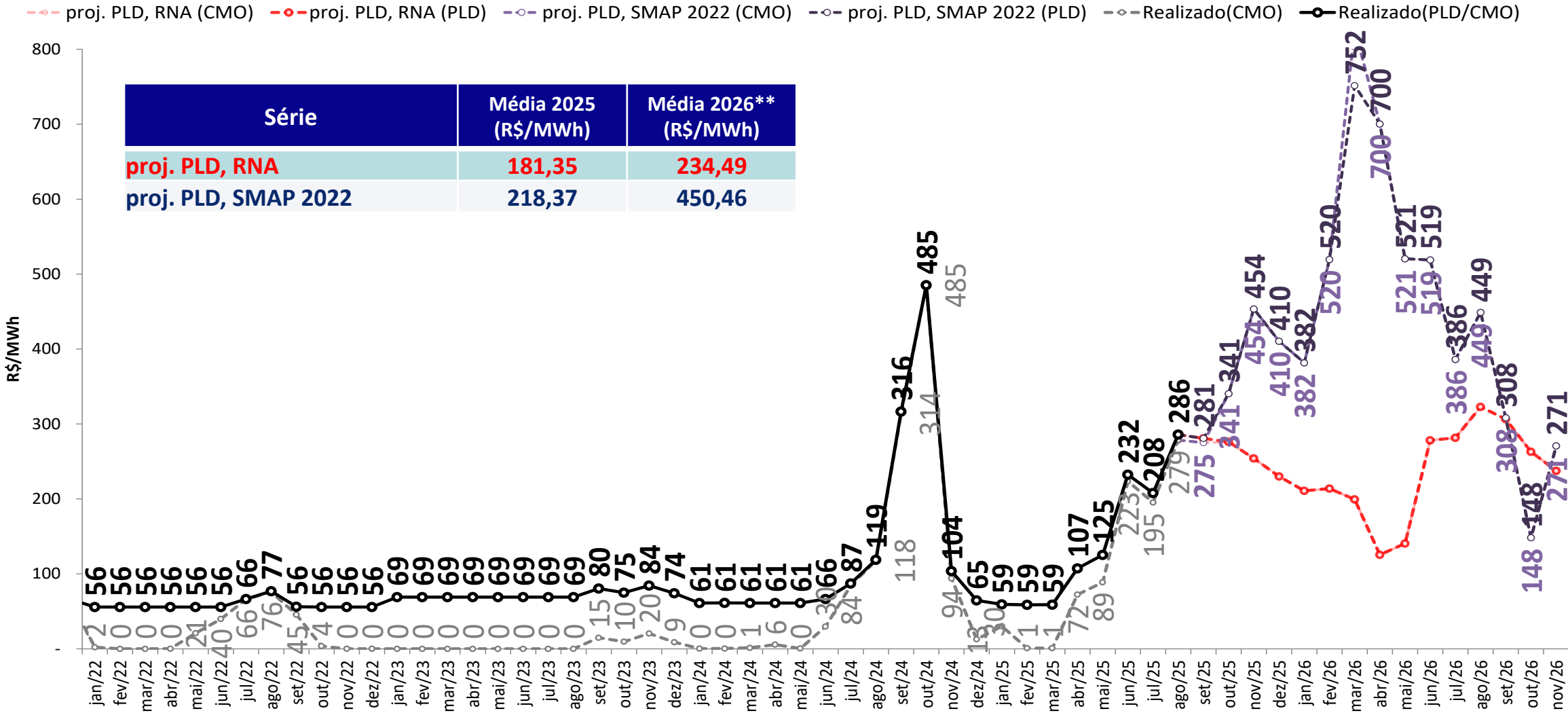
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



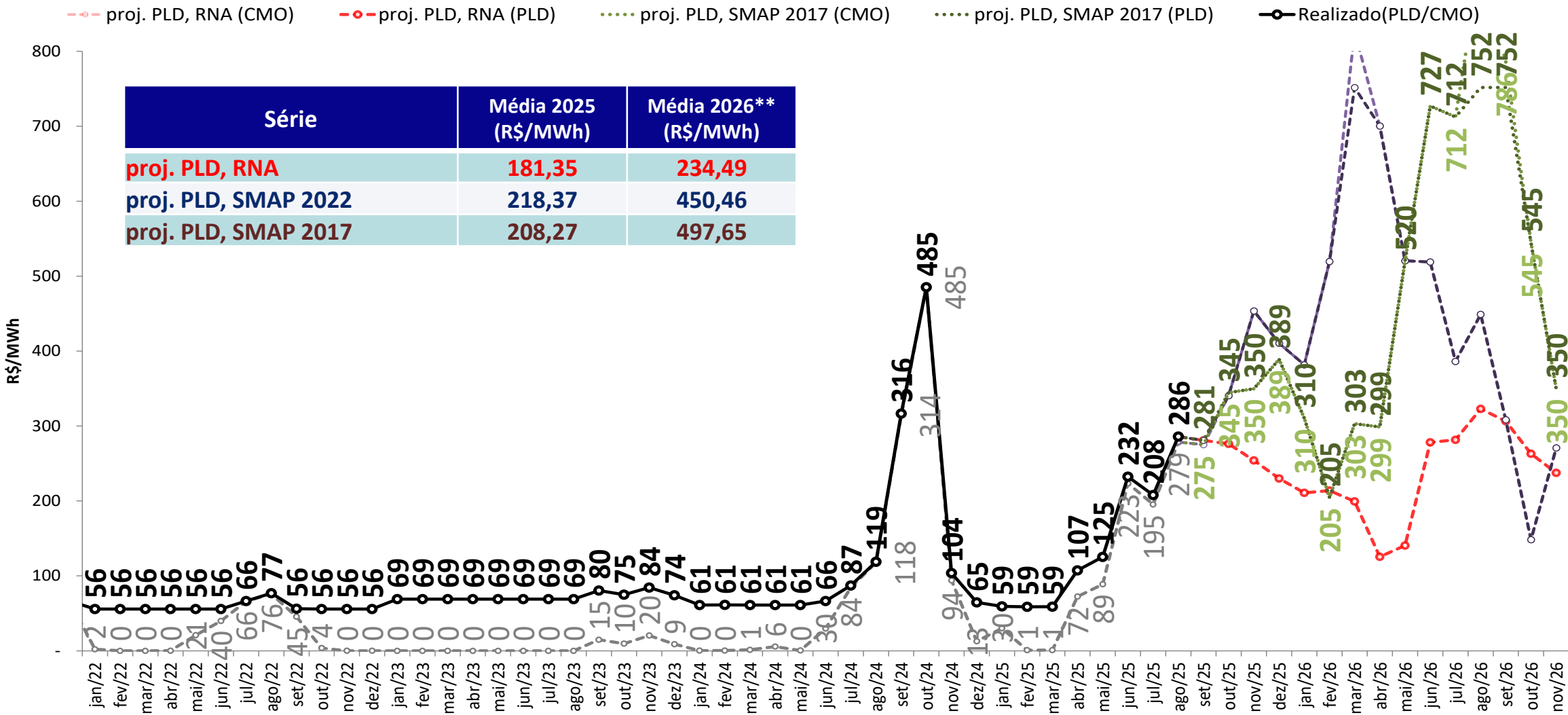
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



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

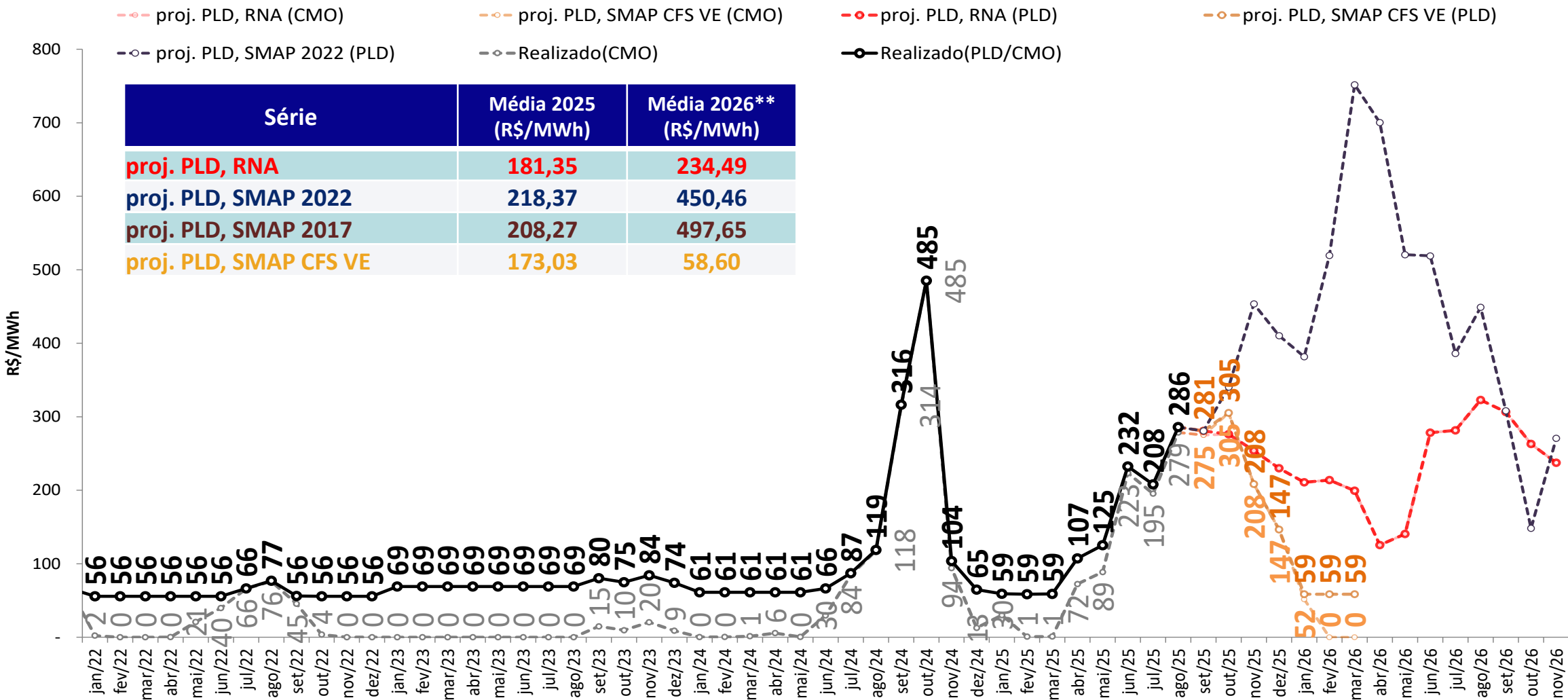
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Foram considerados:

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

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

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	287	282	276	254	230	211	214	199	125	140	278	282	323	306
proj. PLD, SMAP 2022	287	282	341	454	410	382	523	752	700	521	522	387	449	308
proj. PLD, SMAP 2017	287	282	345	350	389	310	205	303	299	520	727	716	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	287	282	305	208	147	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	287	282	381	346	267	354	179	166	-	-	-	-	-	-

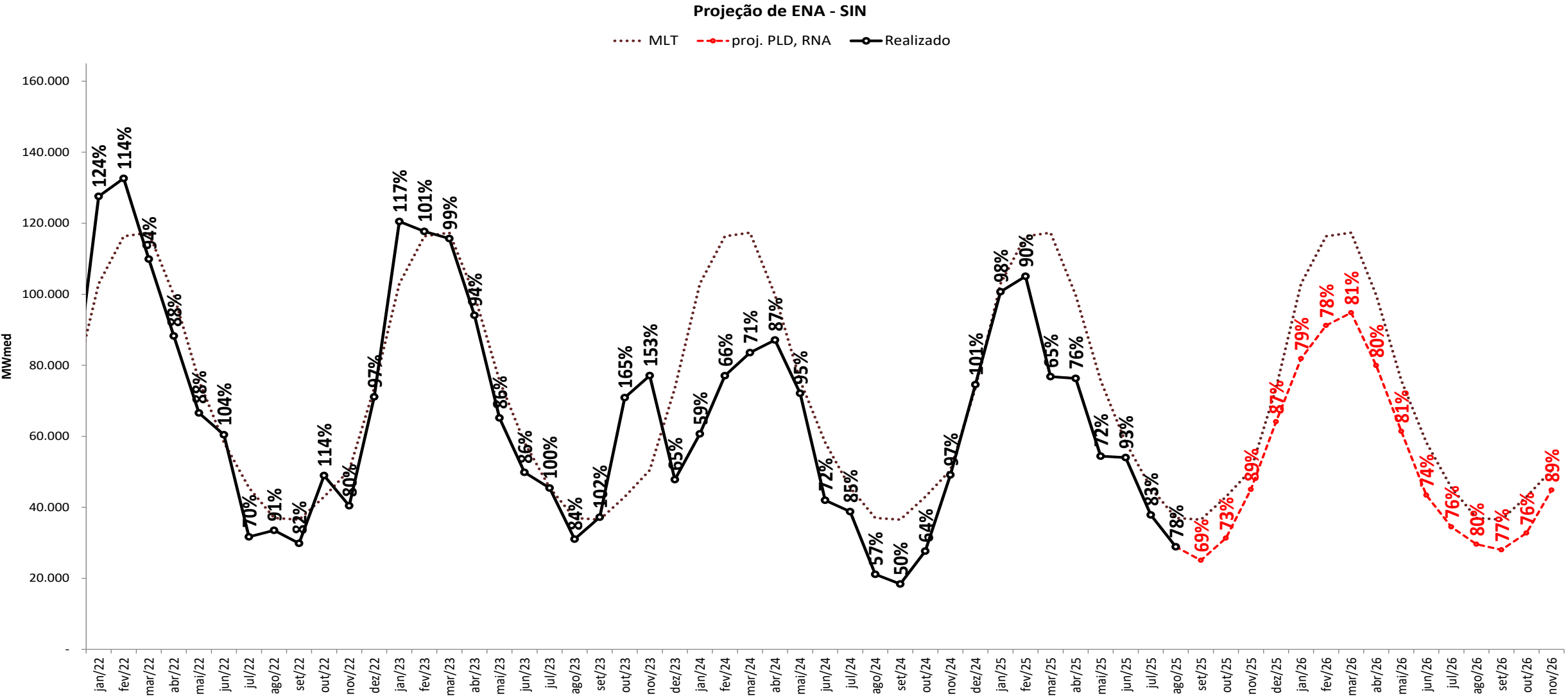
S	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	287	282	276	254	230	211	214	199	138	162	279	282	323	306
proj. PLD, SMAP 2022	287	282	341	454	410	384	752	752	720	752	742	389	449	308
proj. PLD, SMAP 2017	287	282	345	350	389	310	207	307	323	696	752	733	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	287	282	305	208	147	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	287	282	381	346	267	354	182	166	-	-	-	-	-	-

NE	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	269	271	276	254	230	211	214	199	125	140	278	282	323	306
proj. PLD, SMAP 2022	269	271	341	454	410	382	520	752	700	521	519	385	448	308
proj. PLD, SMAP 2017	269	271	345	350	389	310	205	303	299	520	727	709	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	269	271	305	208	147	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	269	271	381	346	267	354	177	166	-	-	-	-	-	-

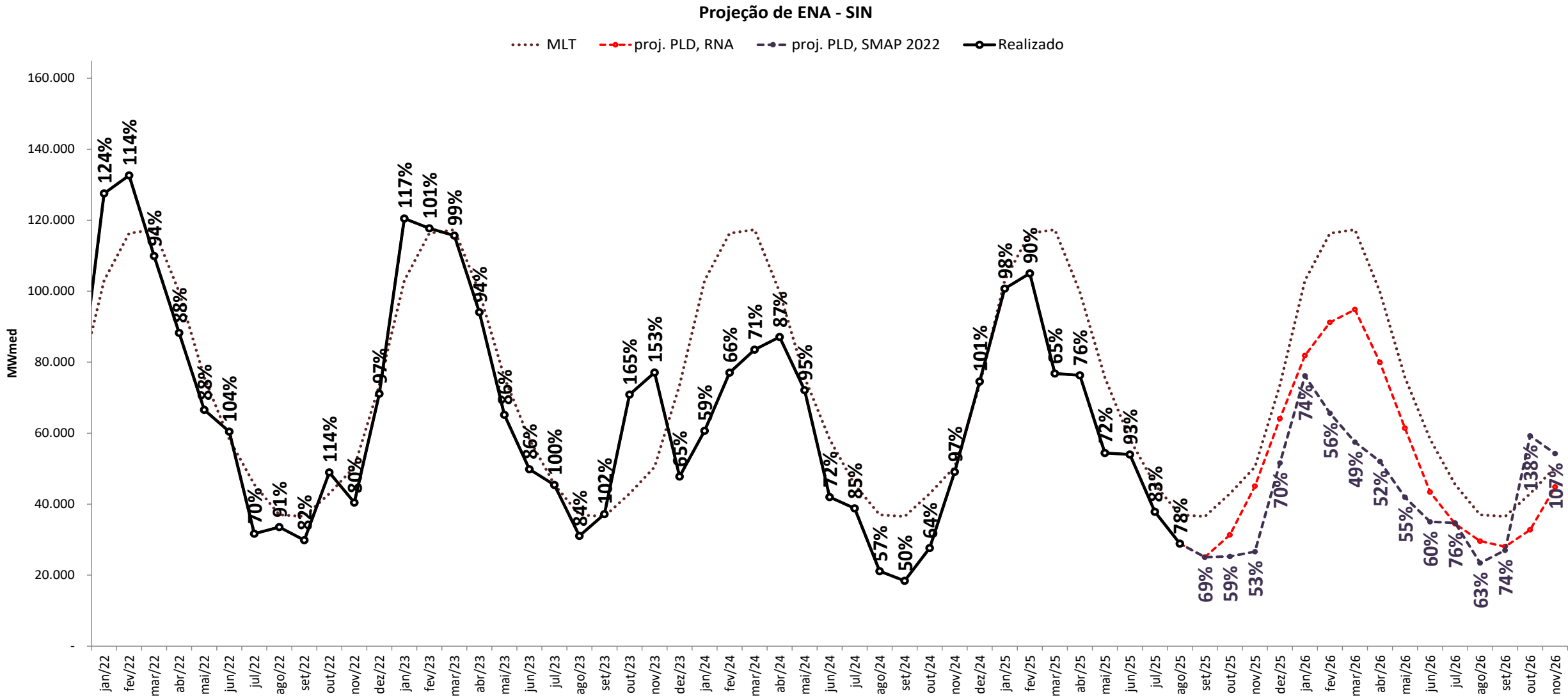
N	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	286	281	276	254	230	211	214	199	125	140	278	282	323	306
proj. PLD, SMAP 2022	286	281	341	454	410	382	520	752	700	521	519	386	449	308
proj. PLD, SMAP 2017	286	281	345	350	389	310	205	303	299	520	727	712	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	286	281	305	208	147	59	59	59	-	-	-	-	-	-

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

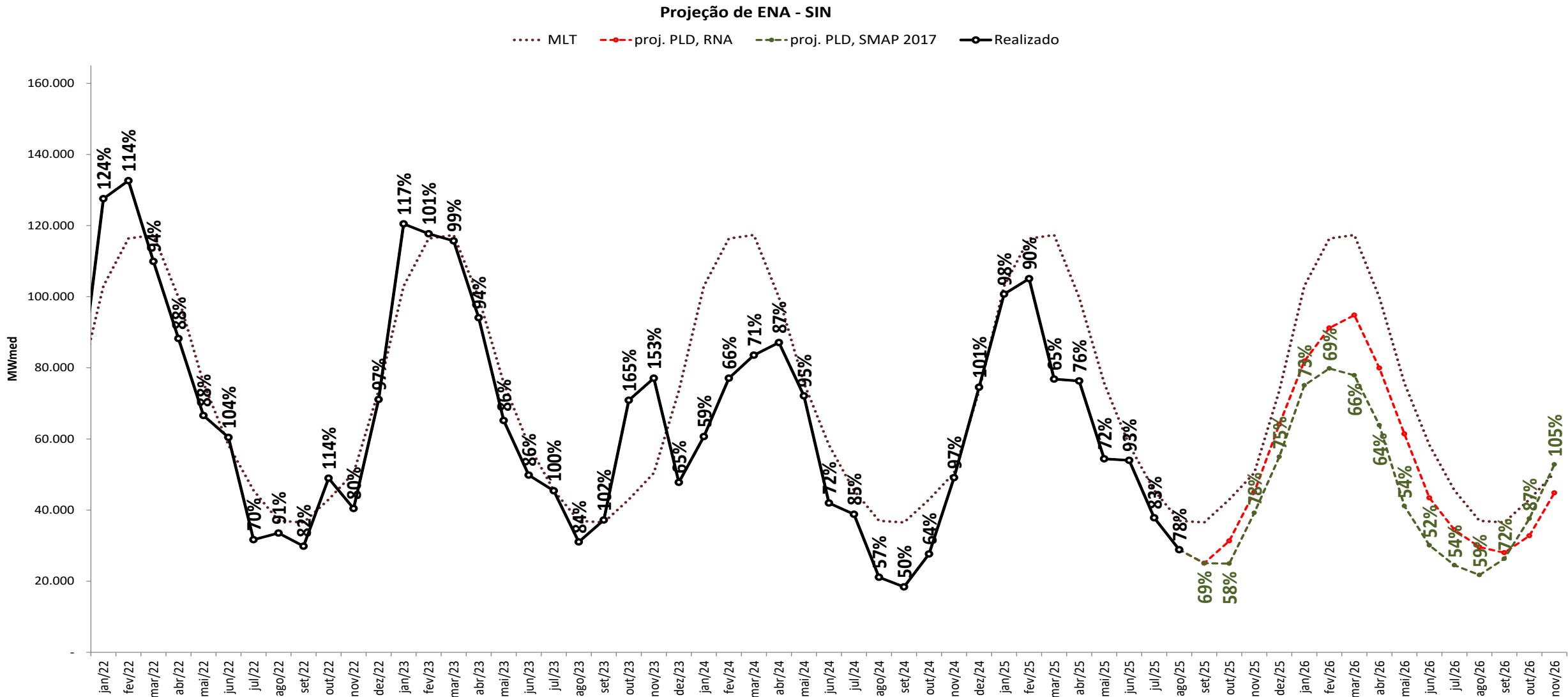
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



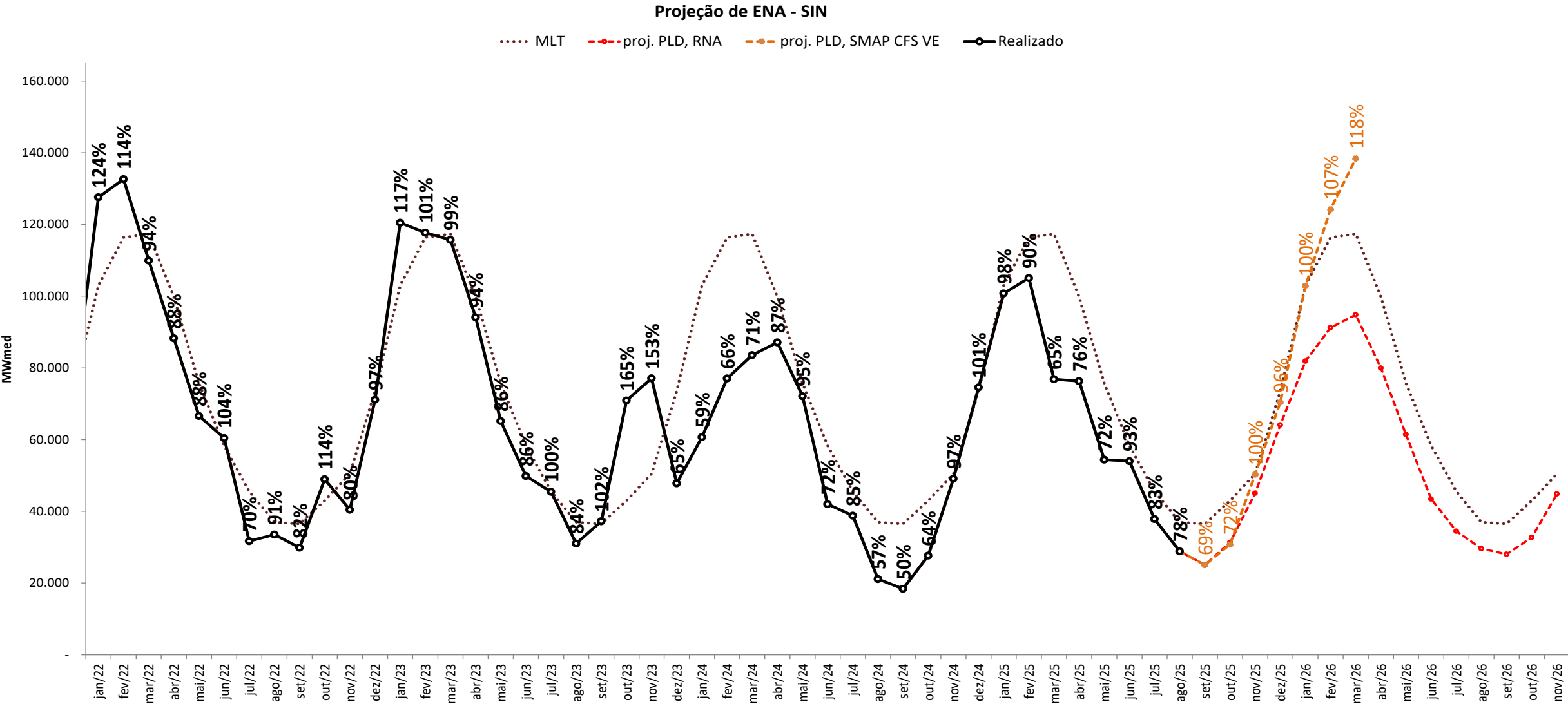
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



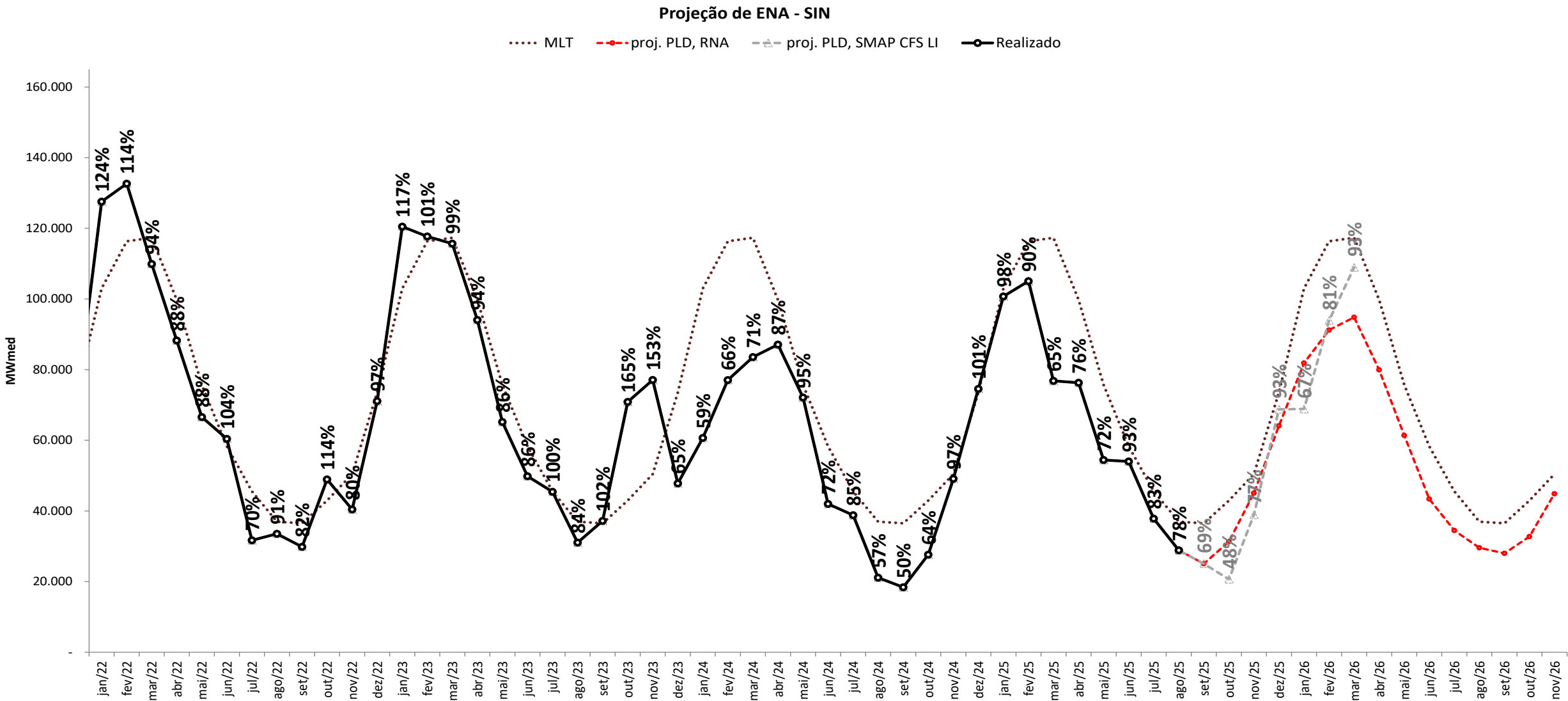
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



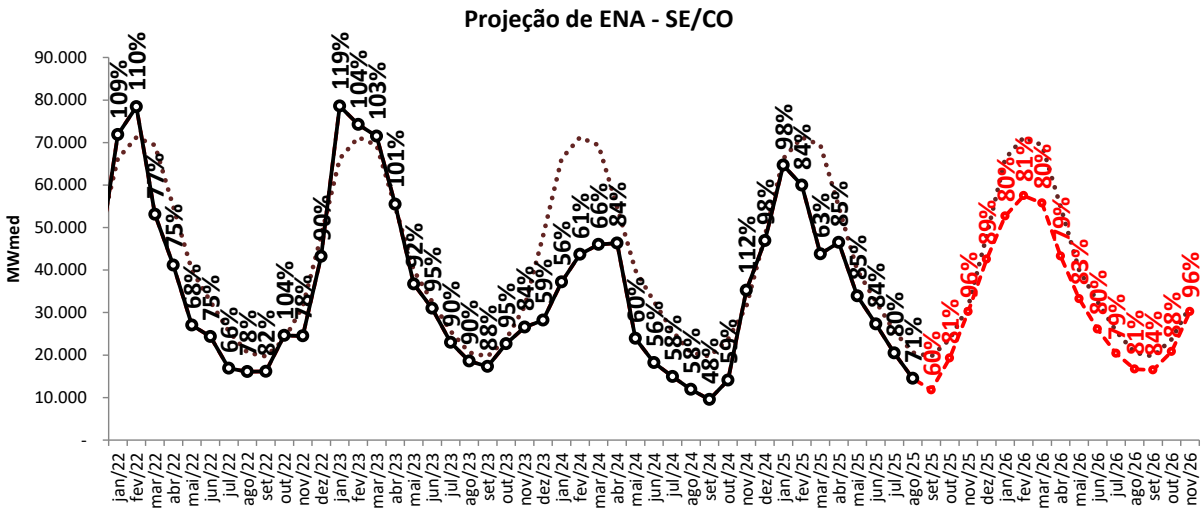
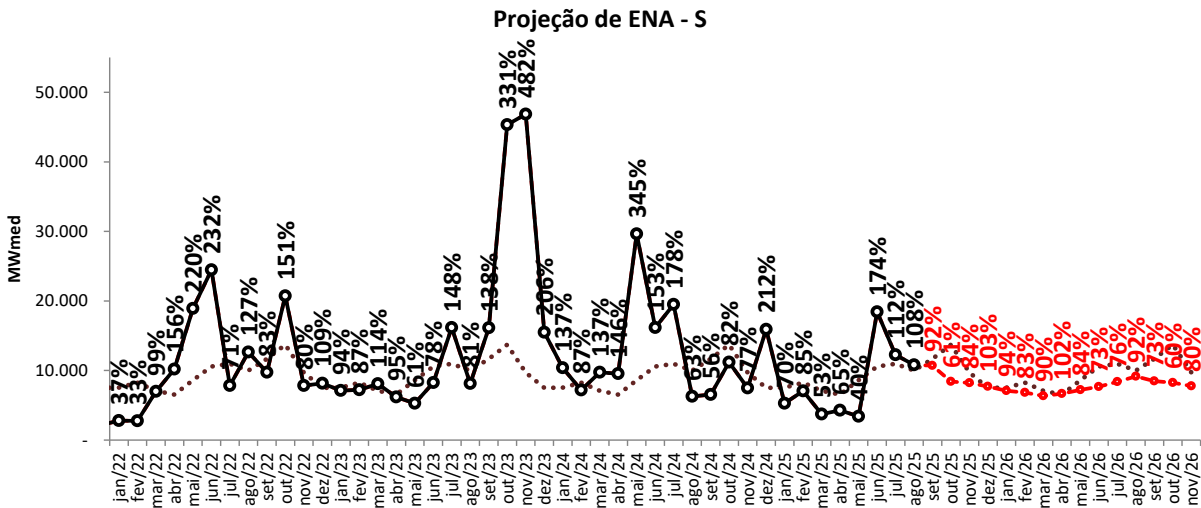
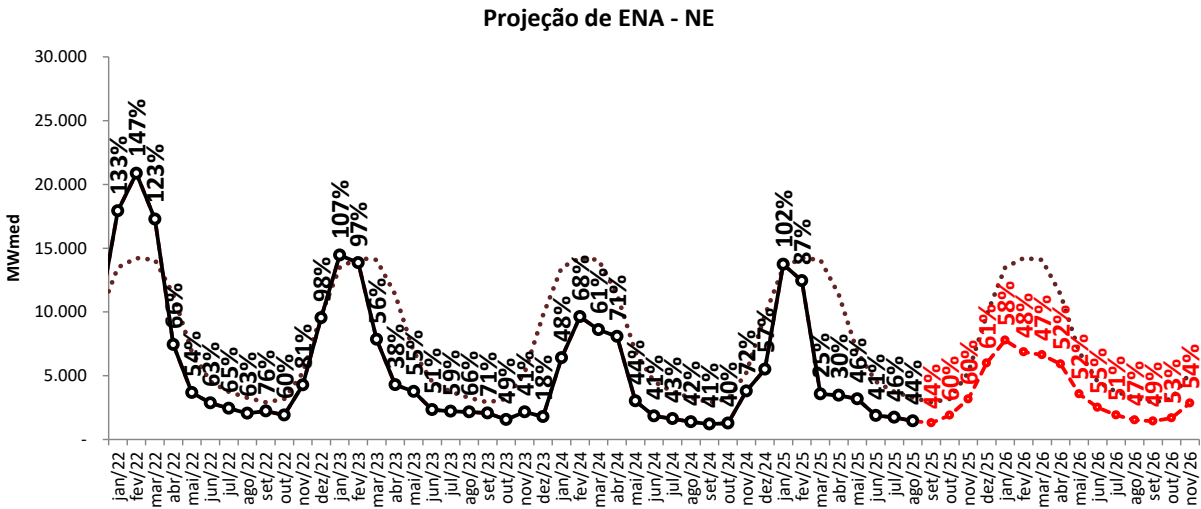
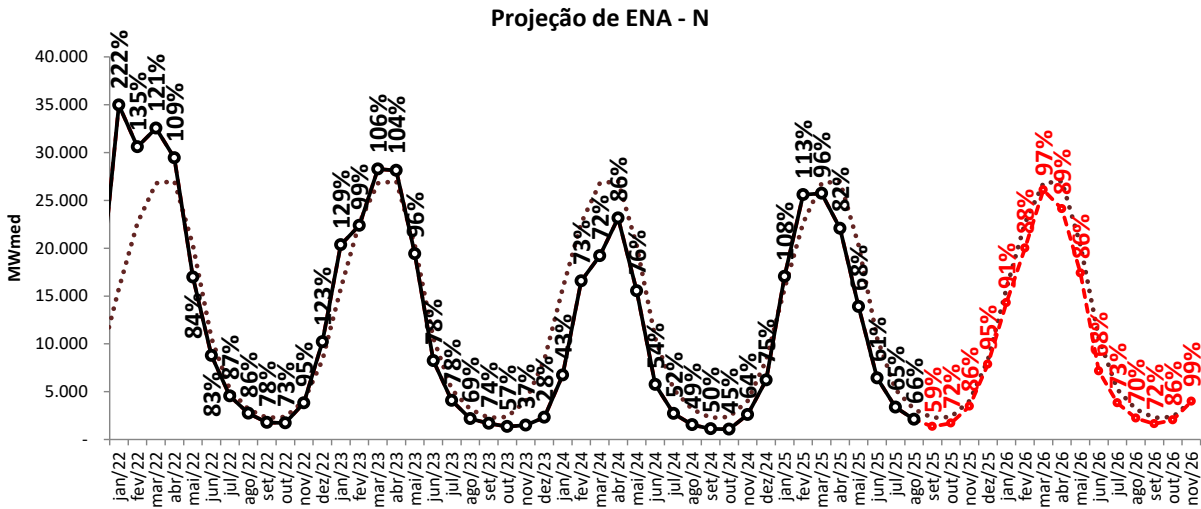
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



..... MLT

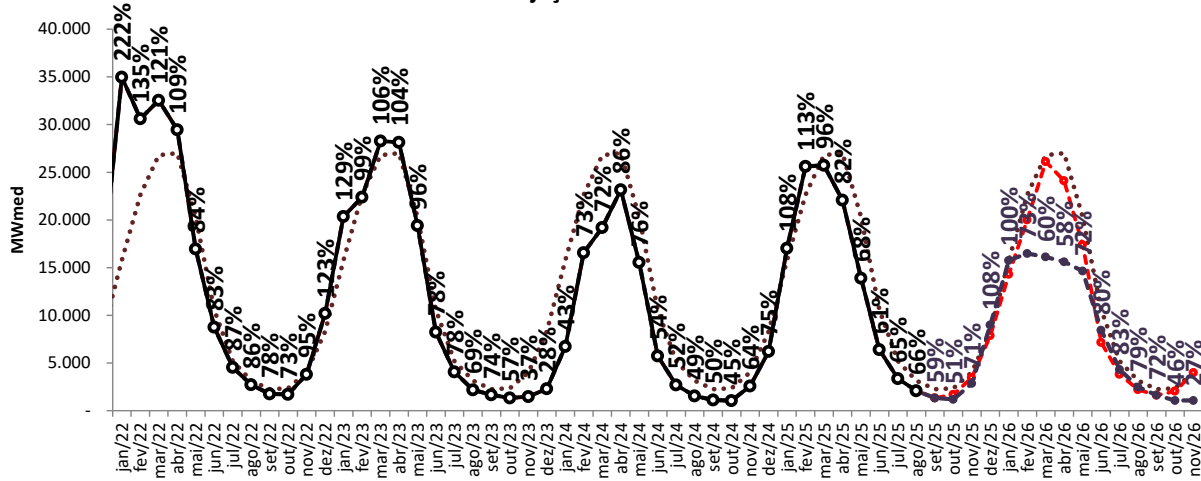
—●— Realizado

---●--- ENA RNA

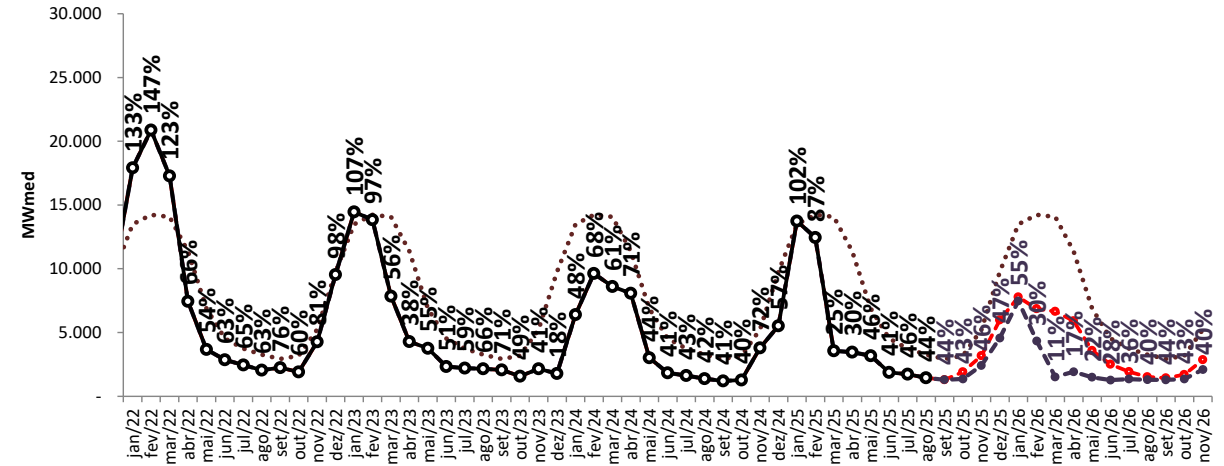
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

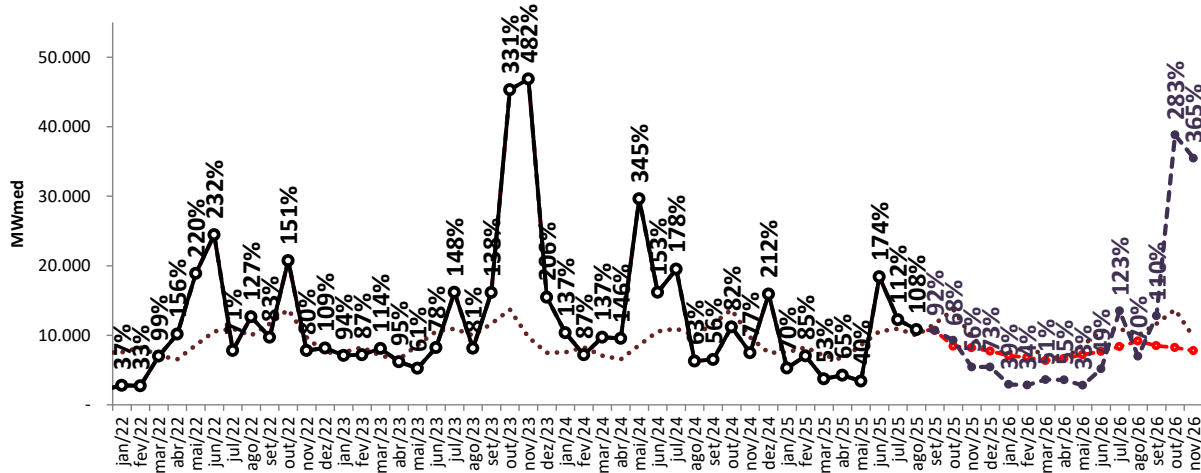
Projeção de ENA - N



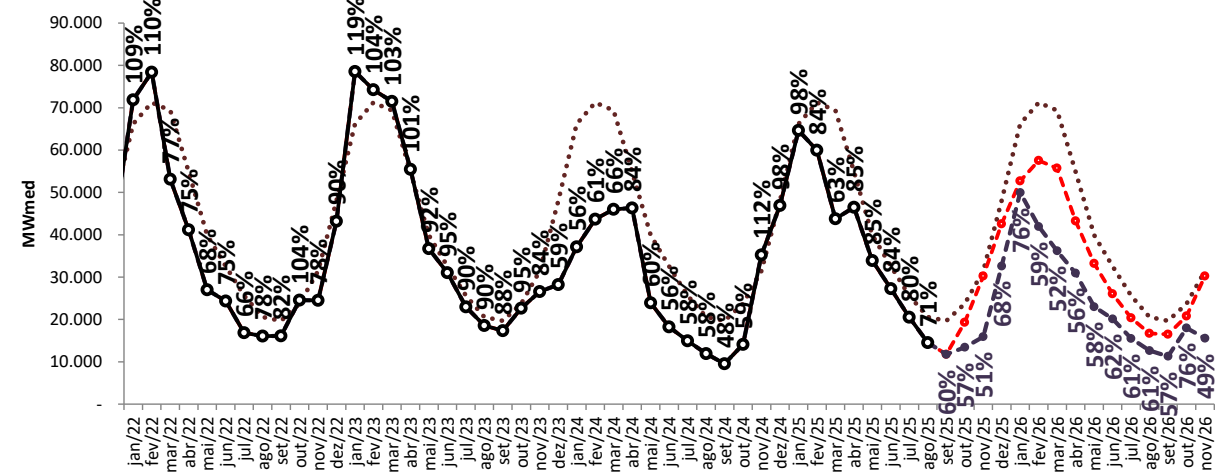
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

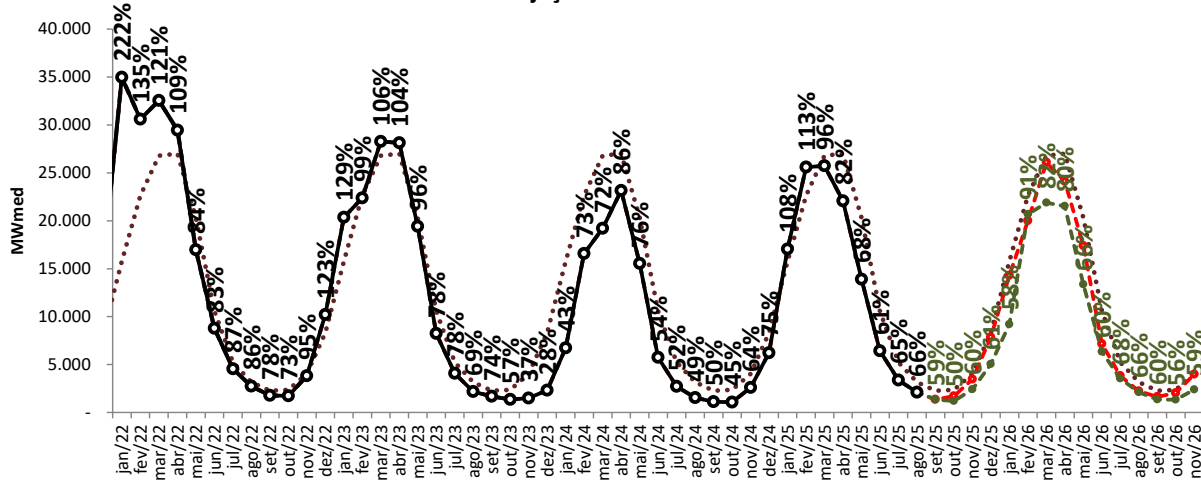
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2022

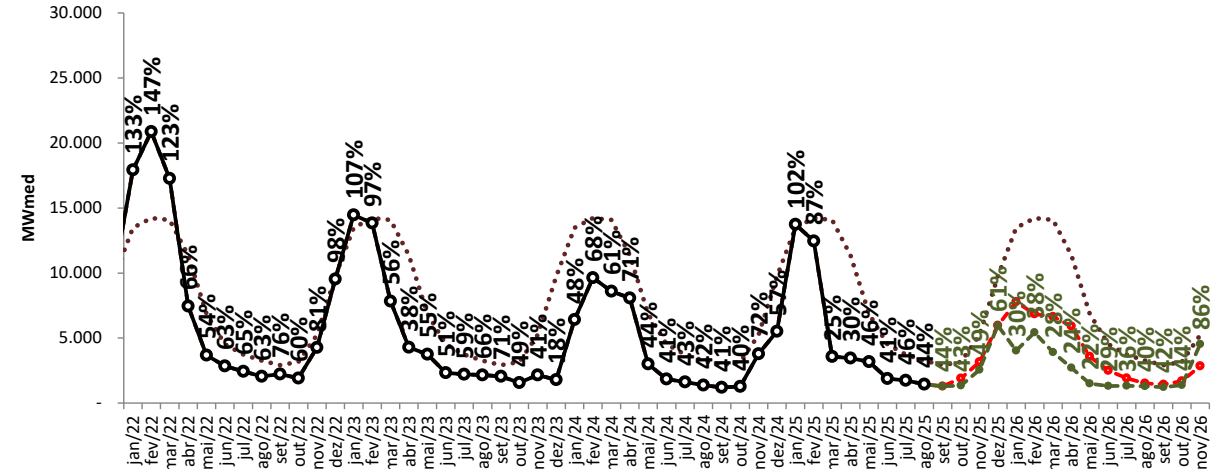
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017

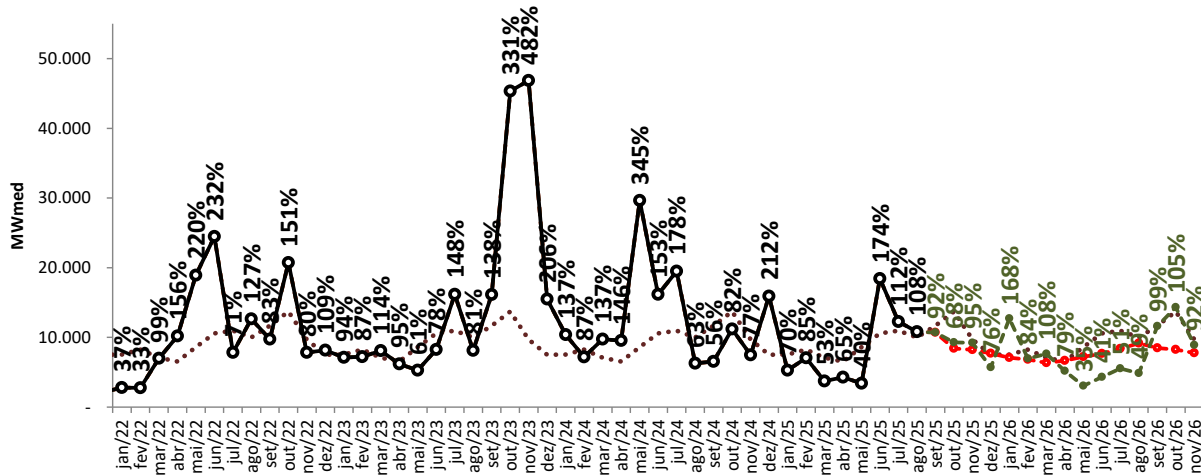
Projeção de ENA - N



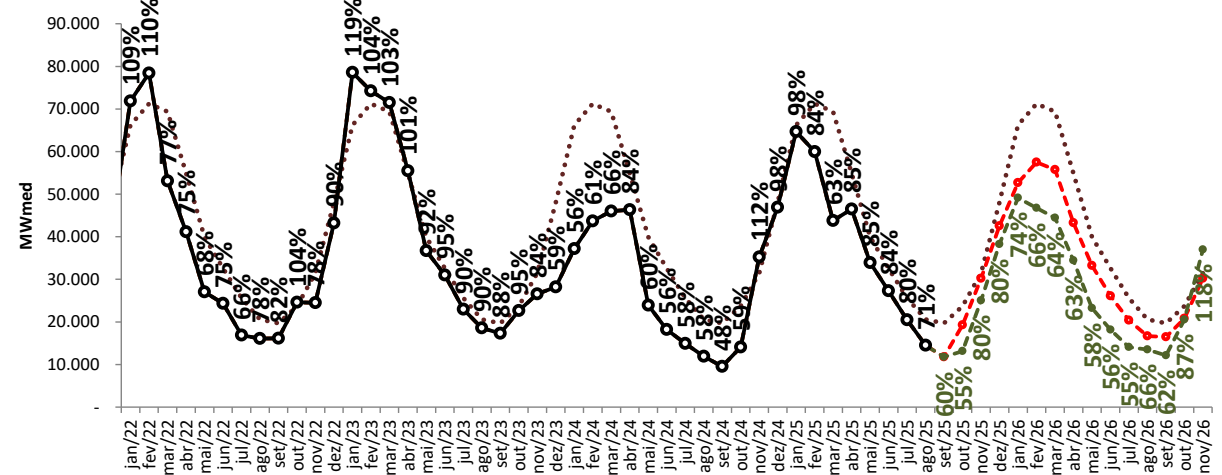
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



MLT

Realizado

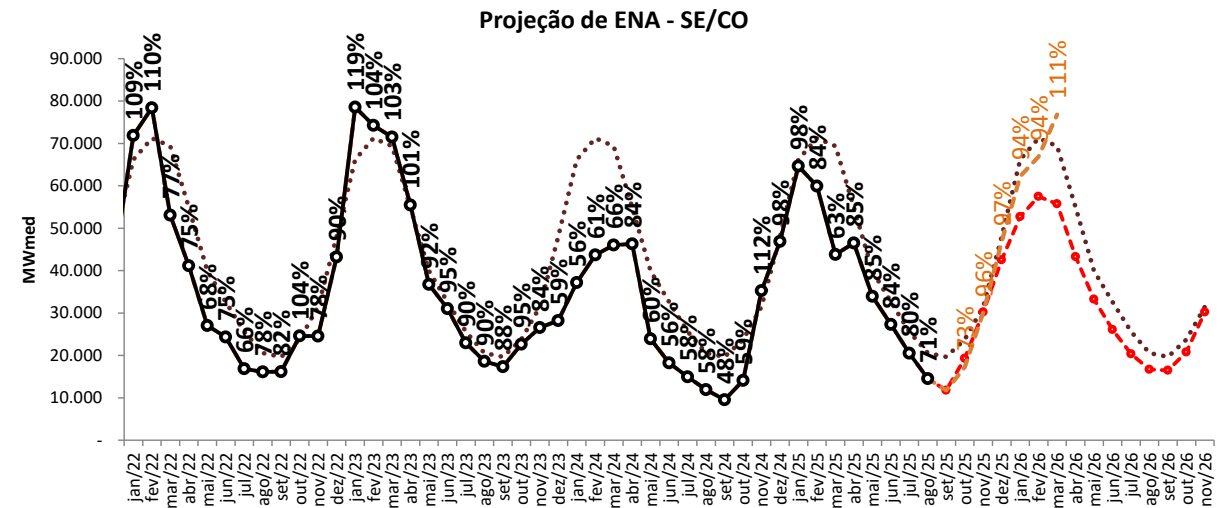
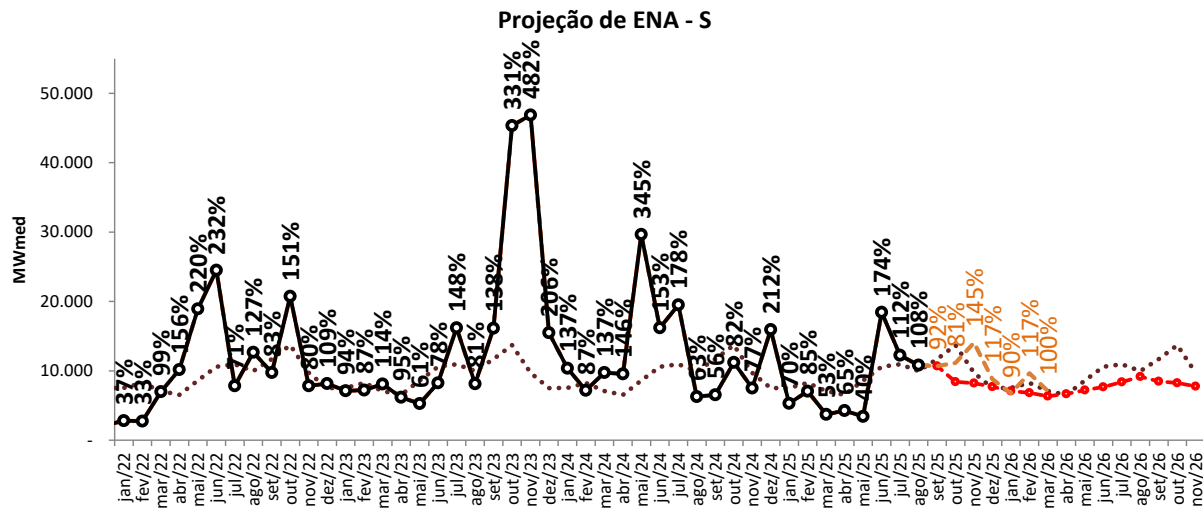
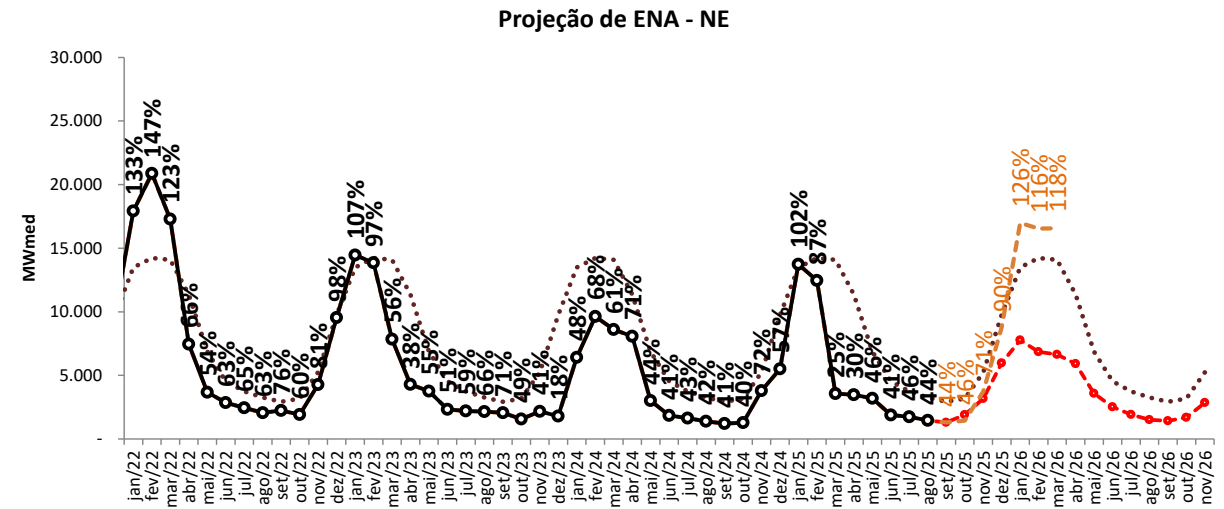
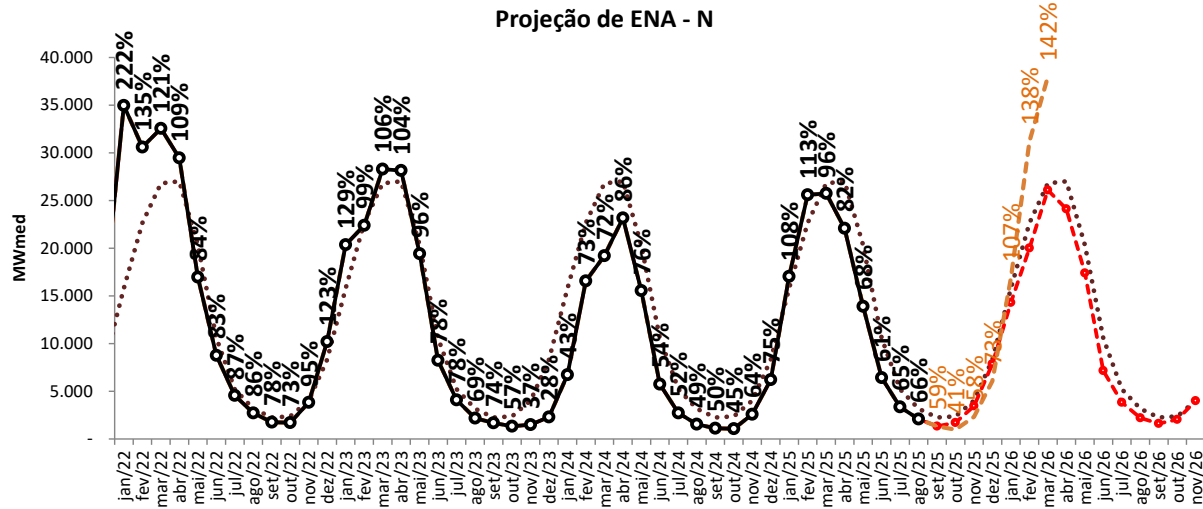
ENA RNA

proj. PLD, SMAP 2022

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

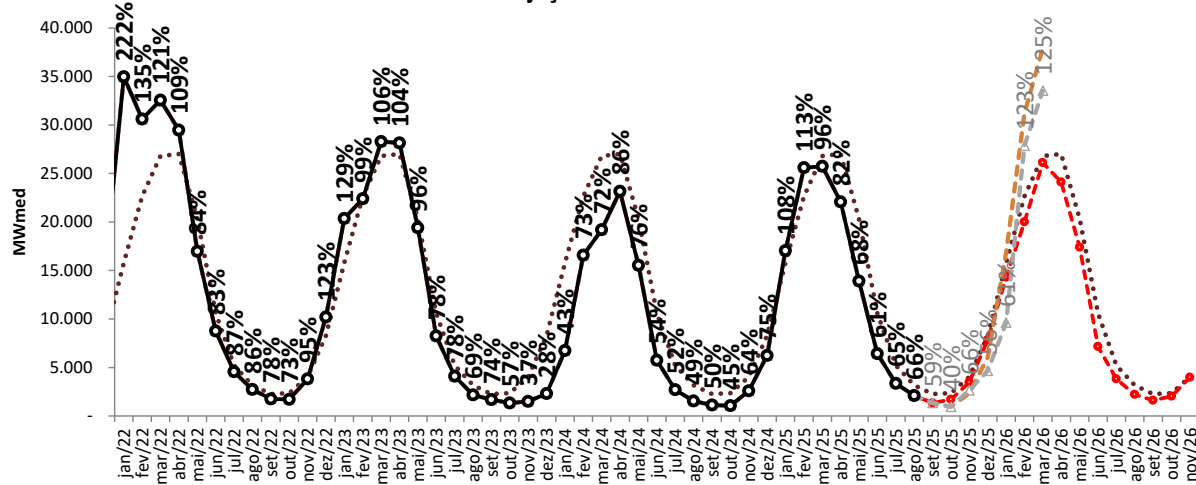


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA - - - - - proj. PLD, SMAP 2022 - - - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - - - proj. PLD, SMAP 2017

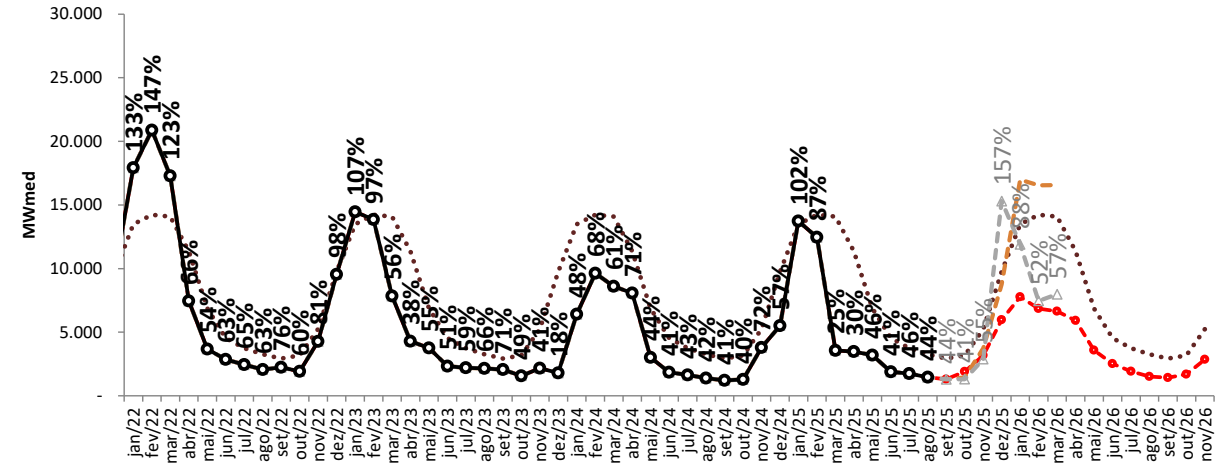
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

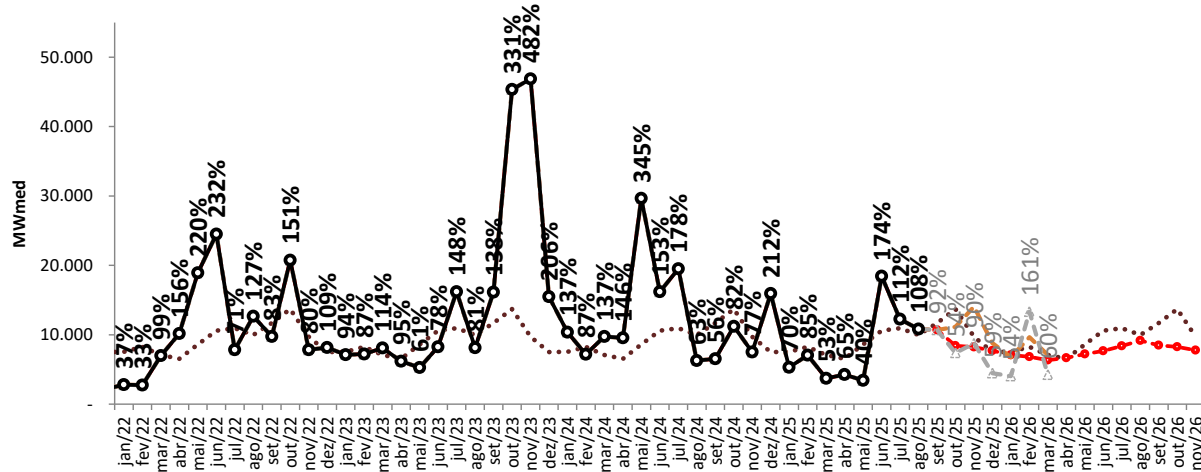
Projeção de ENA - N



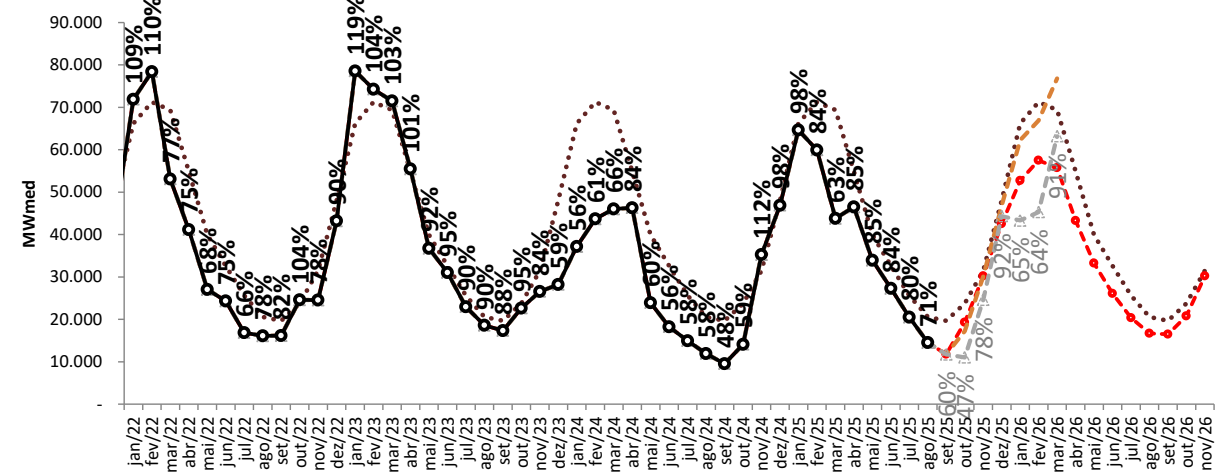
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de ENA (%MLT)



SE/CO	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	60	81	96	89	80	81	80	79	83	80	79	81	84	88	96
proj. PLD, SMAP 2022	60	57	51	68	76	59	52	56	58	62	61	61	57	76	49
proj. PLD, SMAP 2017	60	55	80	80	74	66	64	63	58	56	55	66	62	87	118
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	73	96	97	94	94	111	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	47	78	92	65	64	91	-	-	-	-	-	-	-	-

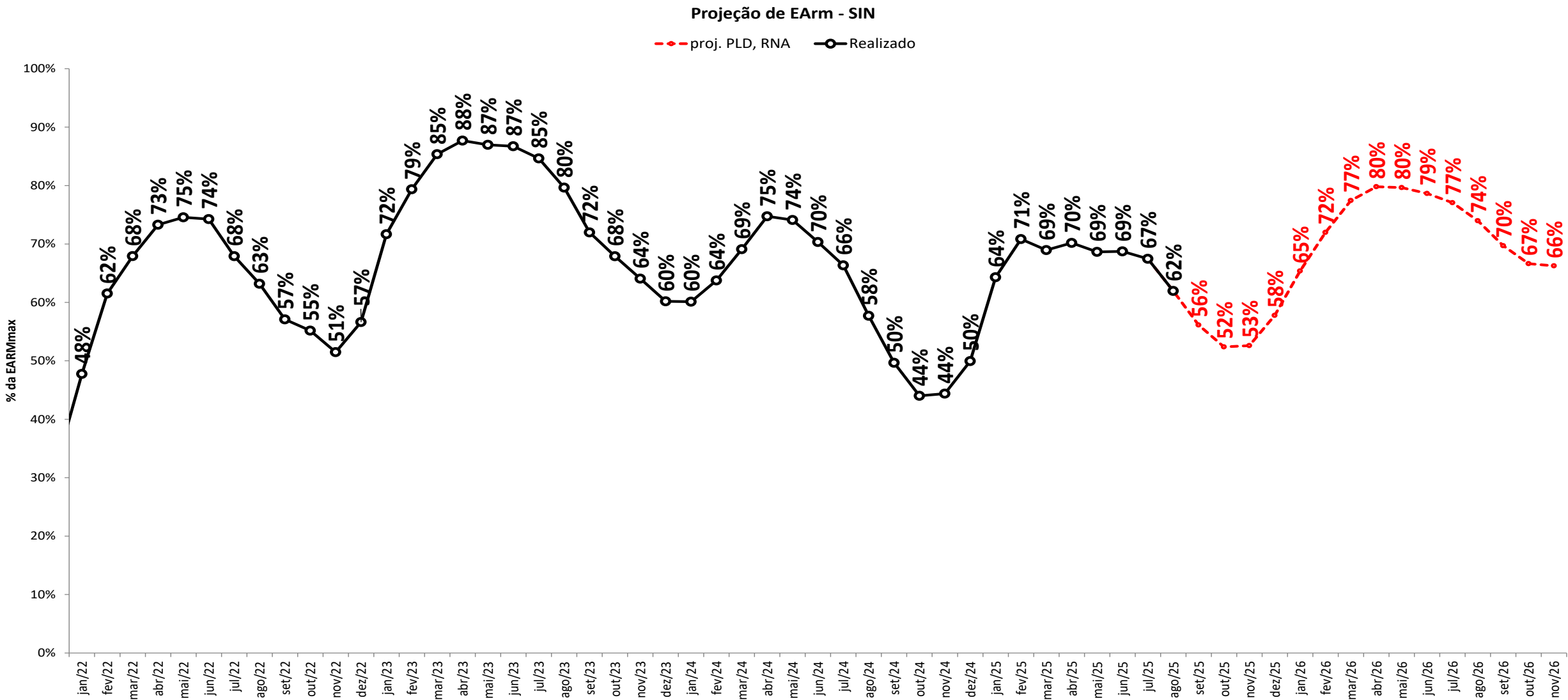
S	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	92	61	84	103	94	83	90	102	84	73	76	92	73	60	80
proj. PLD, SMAP 2022	92	68	56	73	39	34	51	55	33	49	123	70	110	283	365
proj. PLD, SMAP 2017	92	68	95	76	168	84	108	79	35	41	51	49	99	105	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	81	145	117	90	117	100	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	54	90	59	54	161	60	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	44	60	60	61	58	48	47	52	52	55	51	47	49	53	54
proj. PLD, SMAP 2022	44	43	46	47	55	30	11	17	22	28	36	40	44	43	40
proj. PLD, SMAP 2017	44	43	49	61	30	38	28	24	22	29	36	40	42	44	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	46	71	90	126	116	118	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	41	55	157	88	52	57	-	-	-	-	-	-	-	-

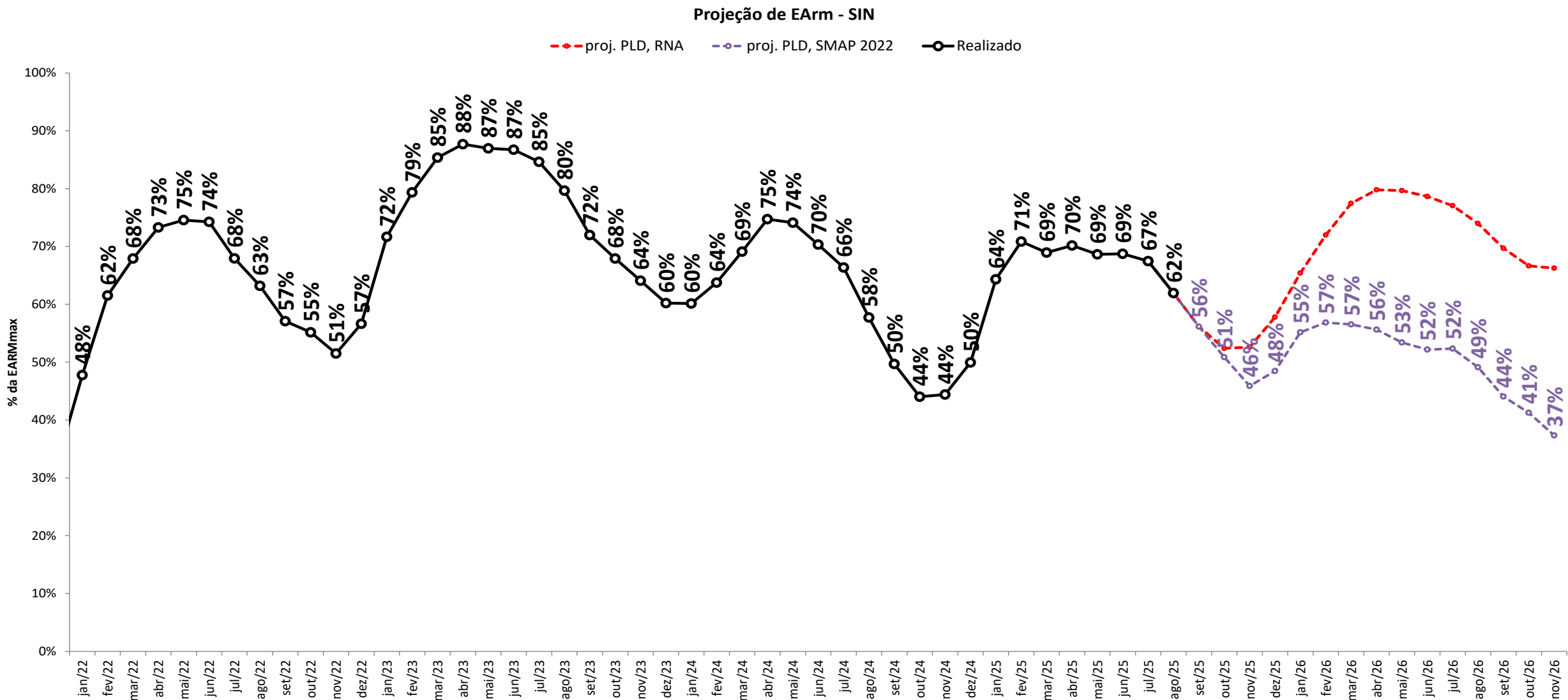
N	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	59	72	86	95	91	88	97	89	86	68	73	70	72	86	99
proj. PLD, SMAP 2022	59	51	71	108	100	73	60	58	72	80	83	79	72	46	27
proj. PLD, SMAP 2017	59	50	60	61	58	91	82	80	66	60	68	66	60	56	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	41	58	73	107	138	142	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	40	66	56	61	123	125	-	-	-	-	-	-	-	-

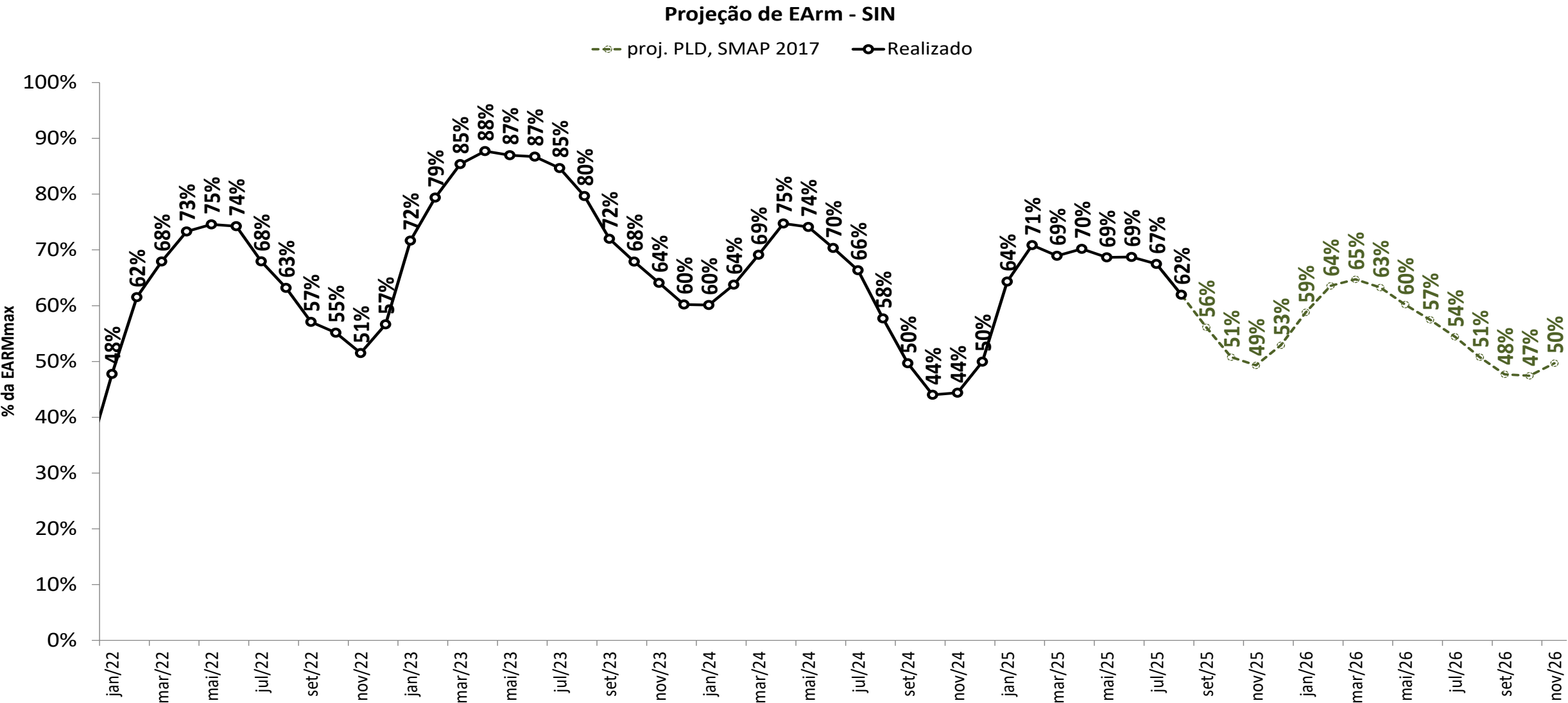
SIN	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	69	73	89	87	79	78	81	80	81	74	76	80	77	76	89
proj. PLD, SMAP 2022	69	59	53	70	74	56	49	52	55	60	76	63	74	138	107
proj. PLD, SMAP 2017	69	58	78	75	73	69	66	64	54	52	54	59	72	87	105
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	72	100	96	100	107	118	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	48	77	93	67	81	93	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

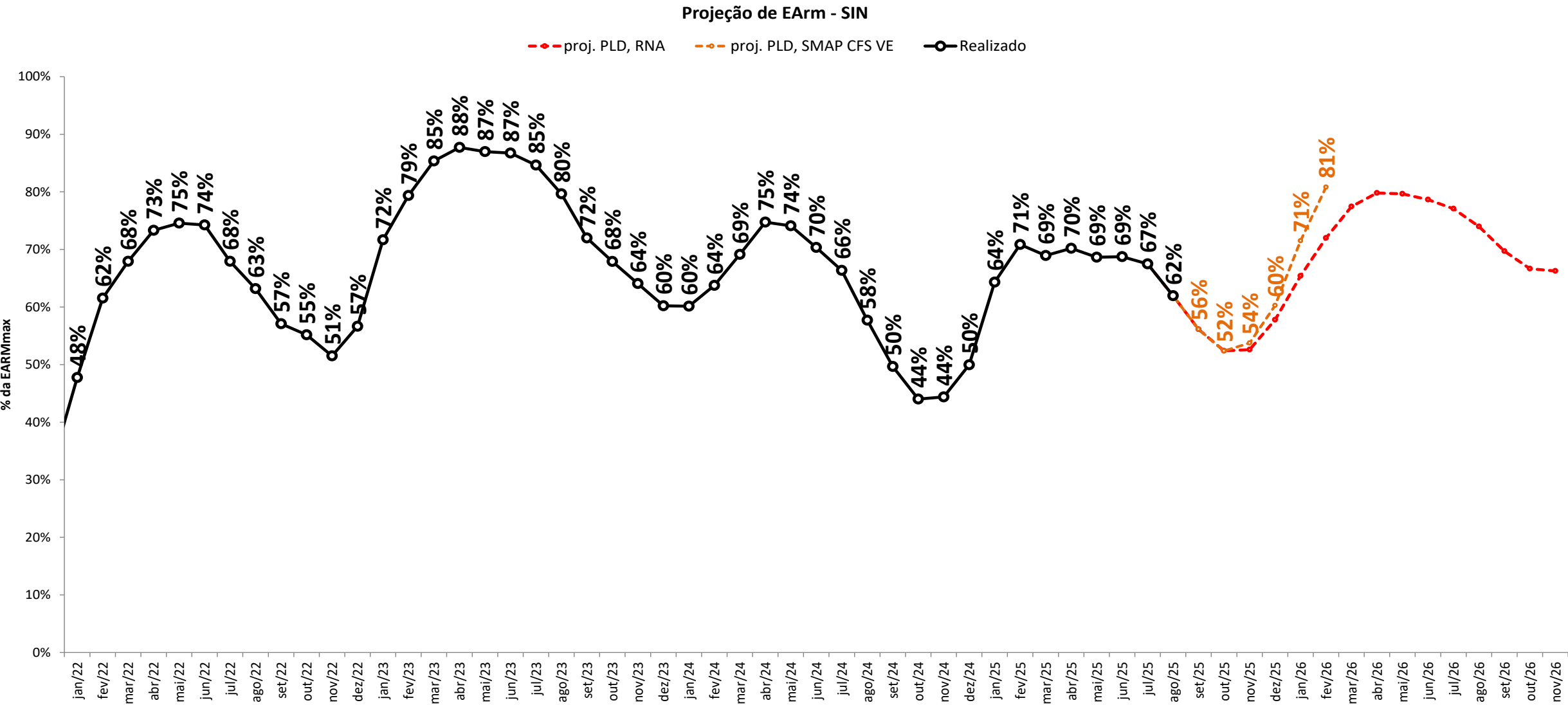


projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

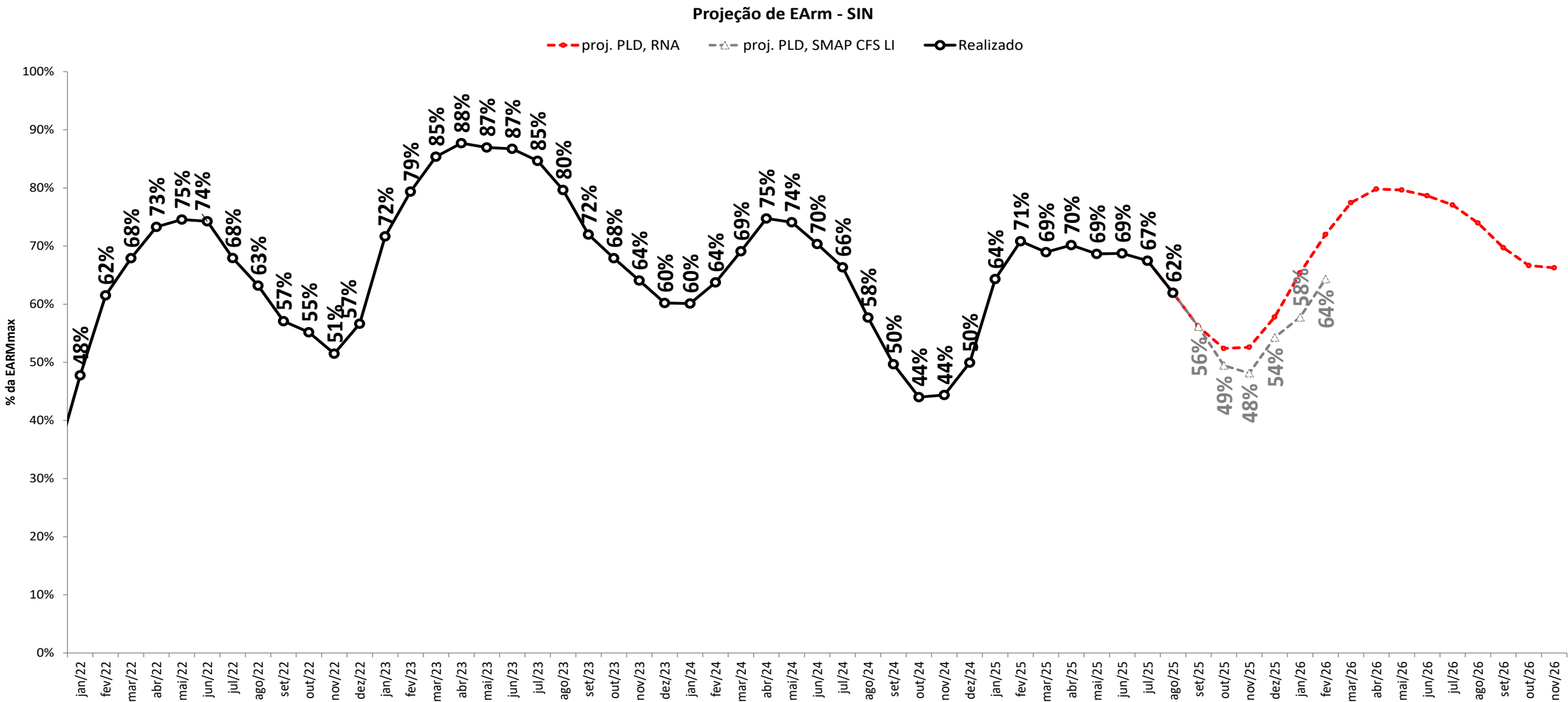




projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

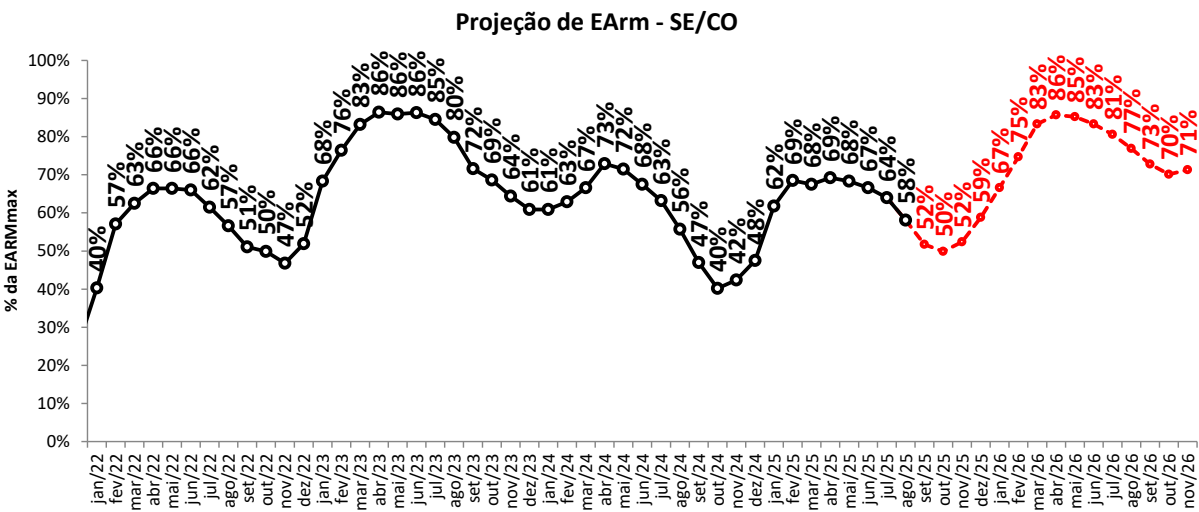
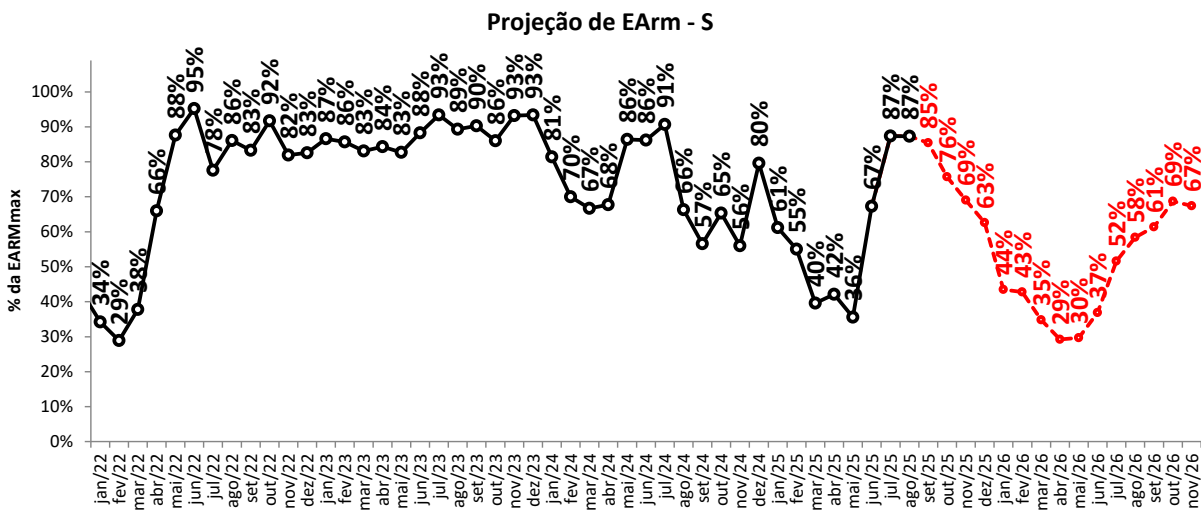
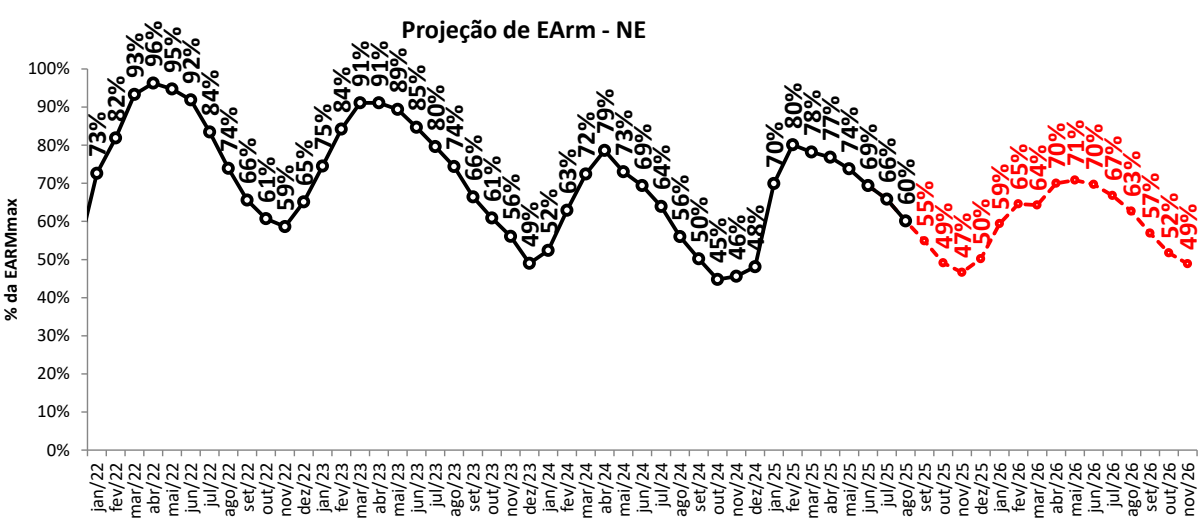
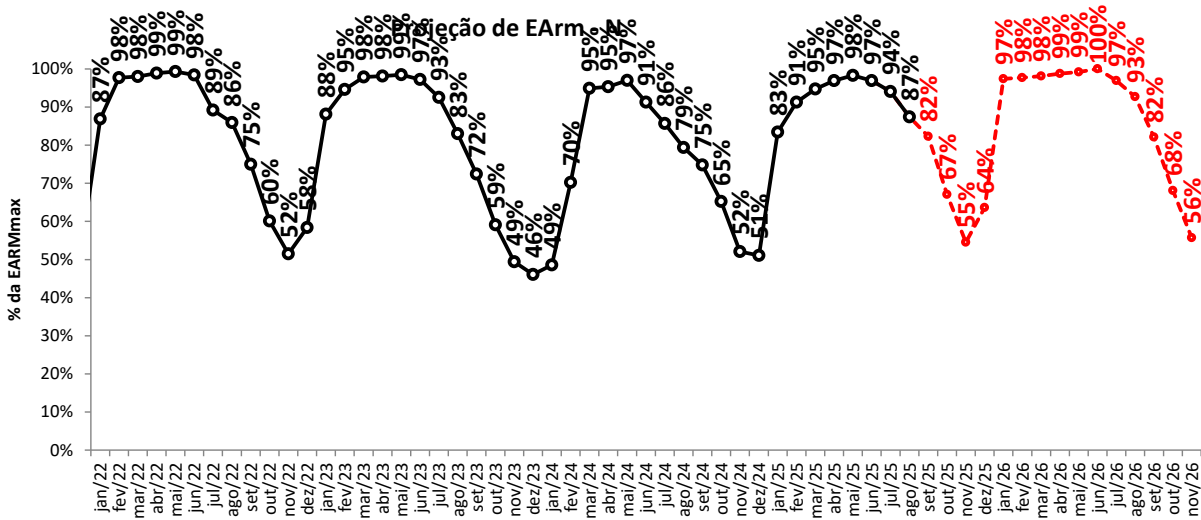


projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

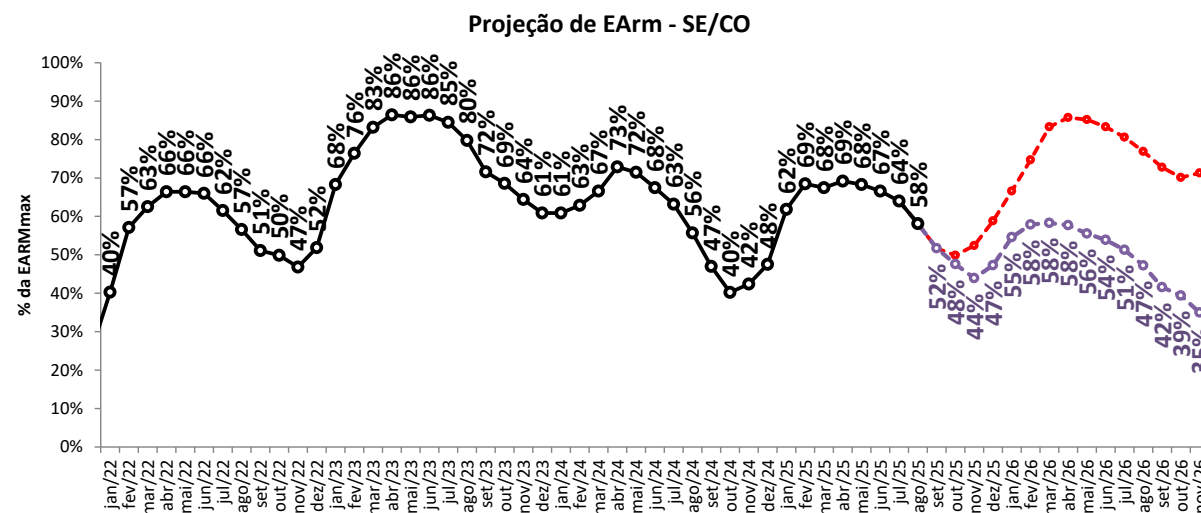
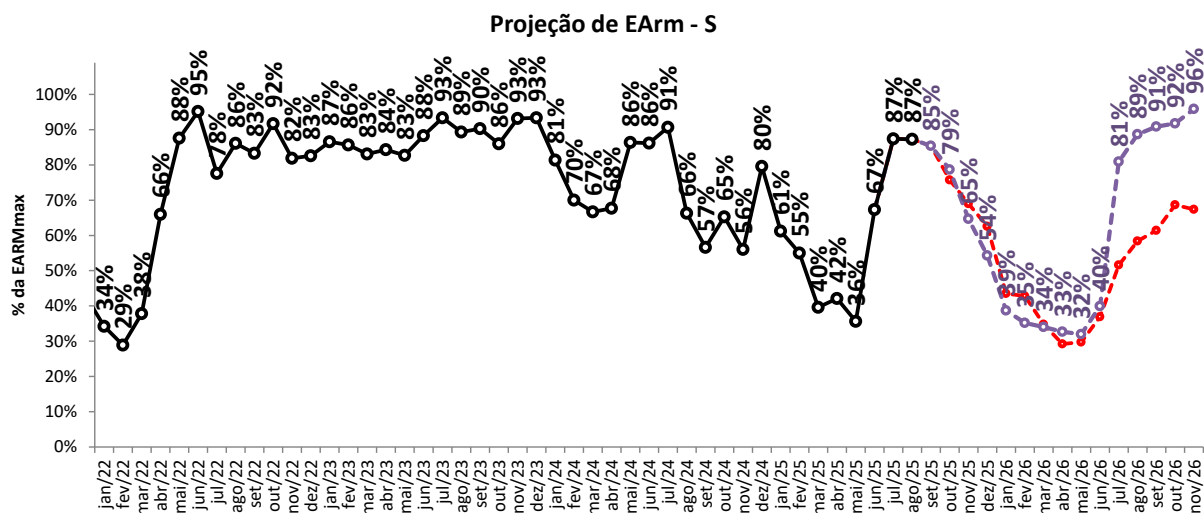
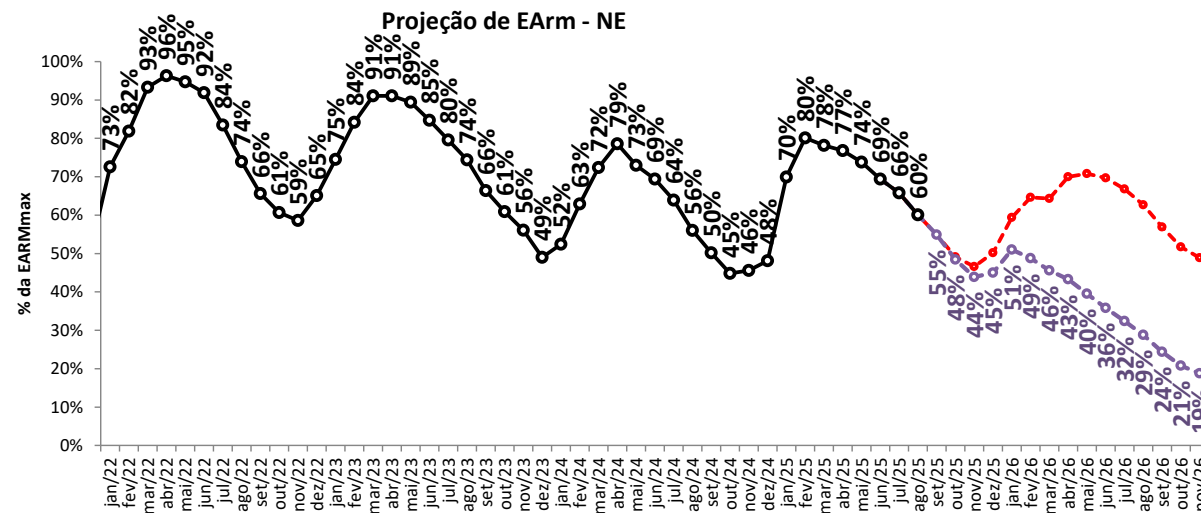
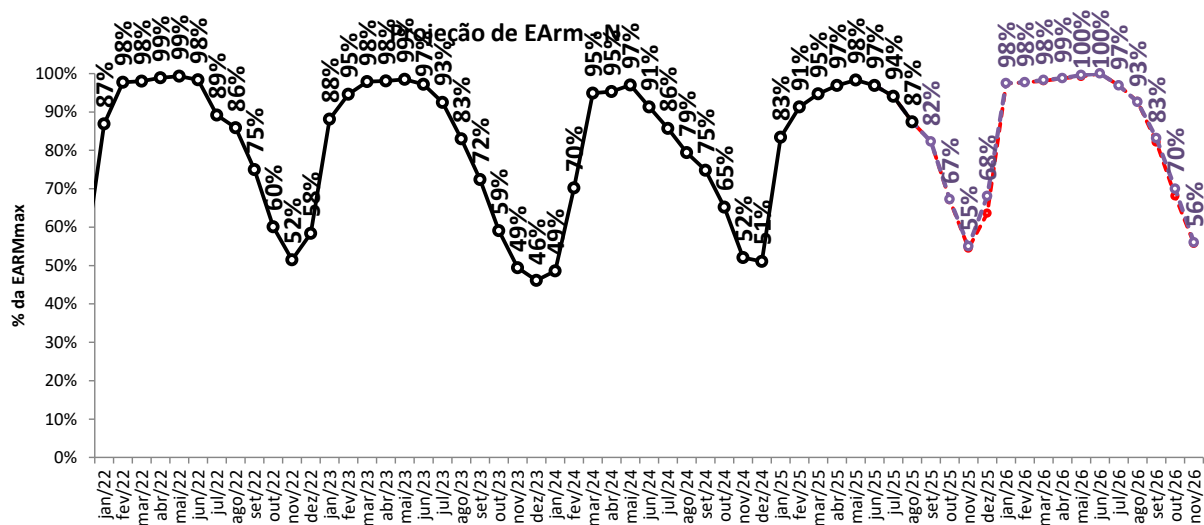
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

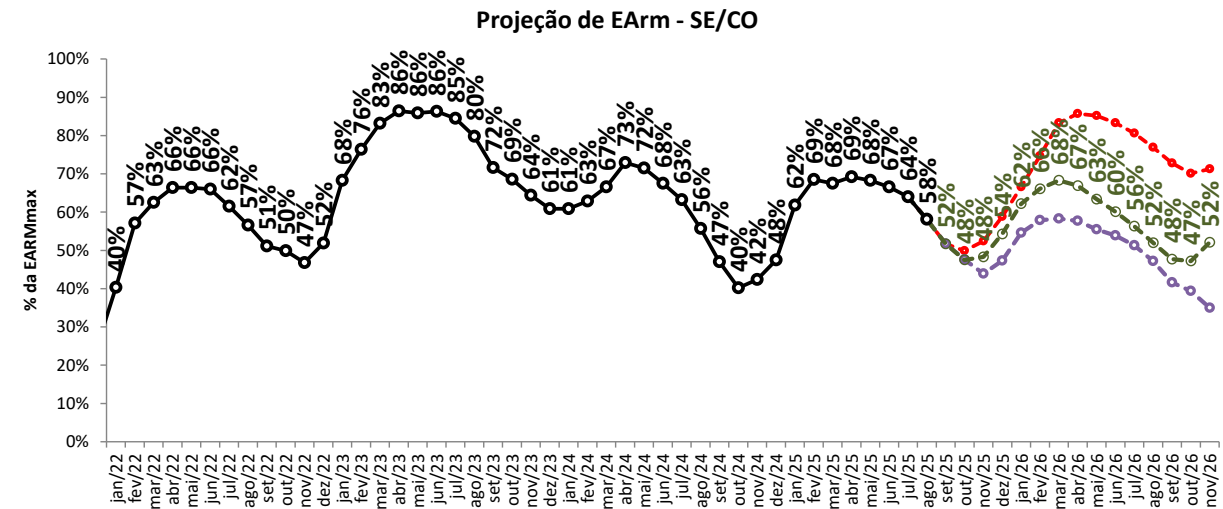
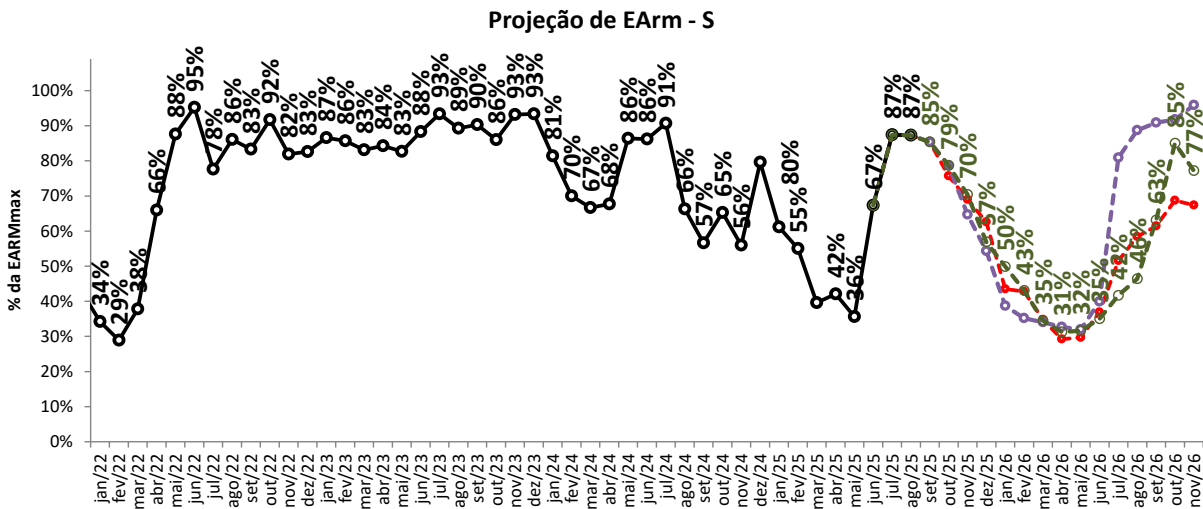
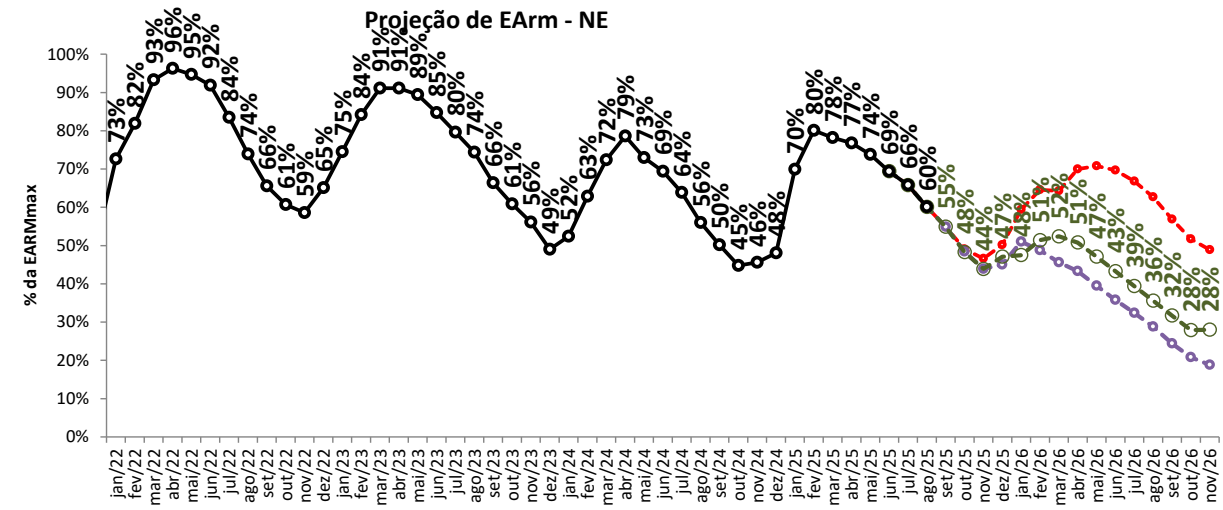
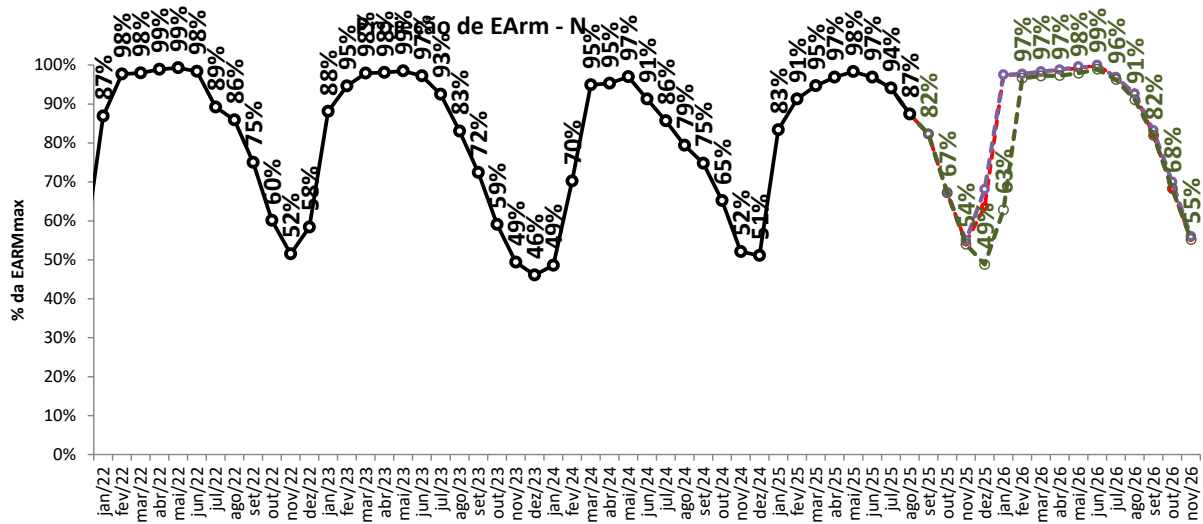


— proj. PLD, RNA

— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



---proj. PLD, RNA

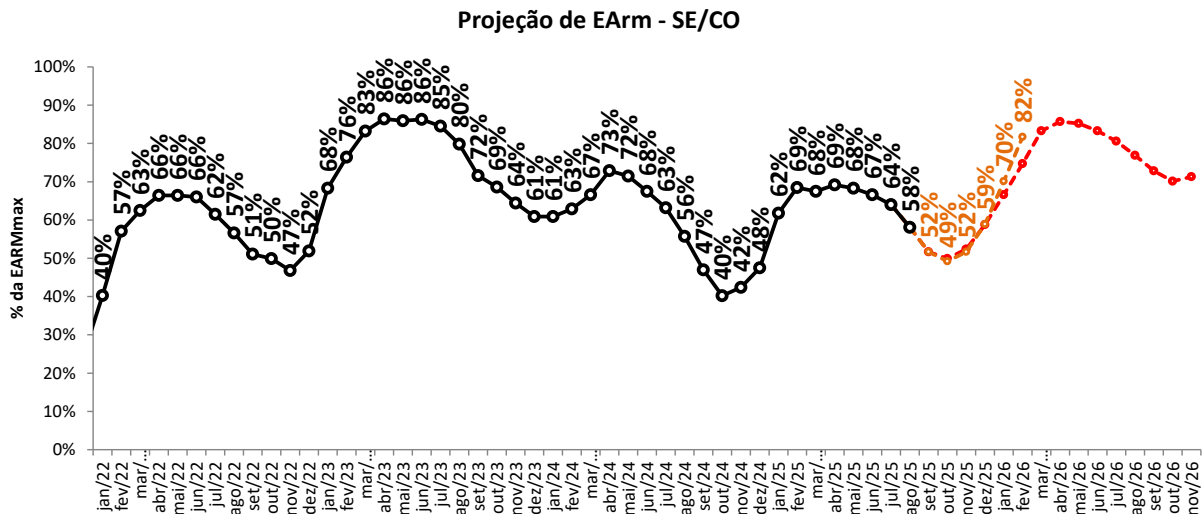
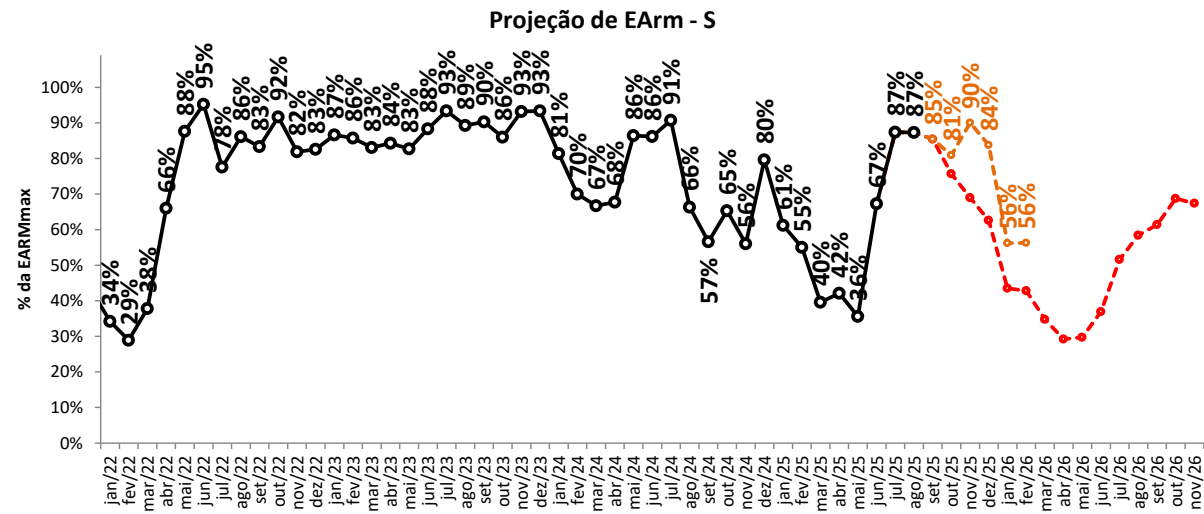
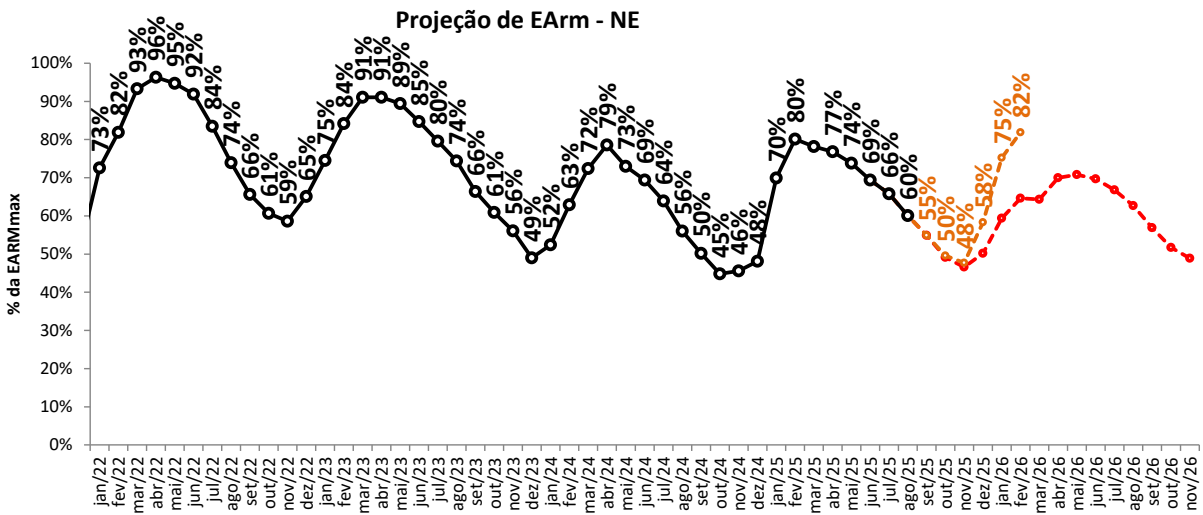
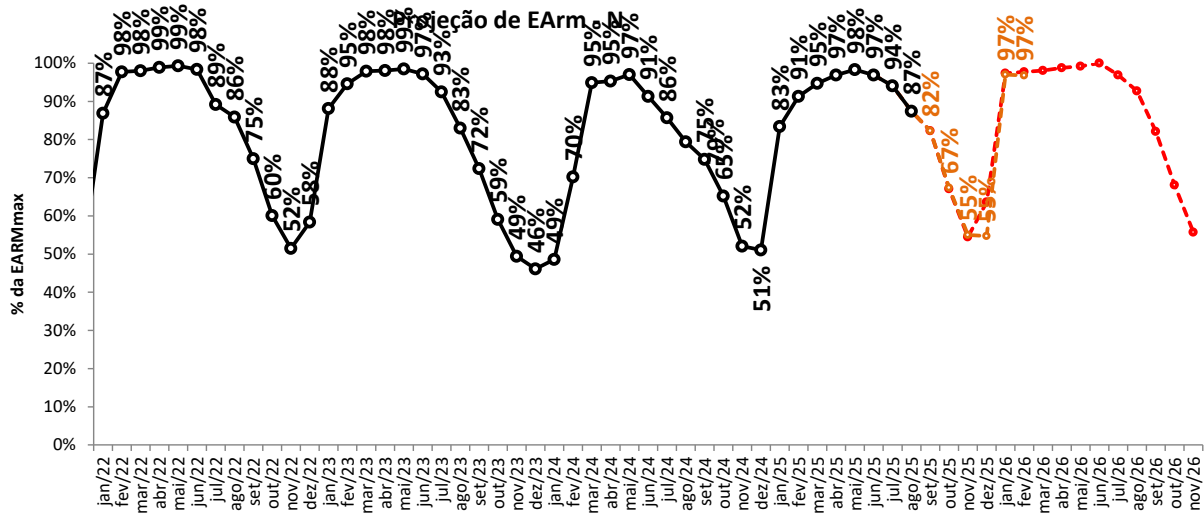
---proj. PLD, SMAP 2022

---proj. PLD, SMAP 2017

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



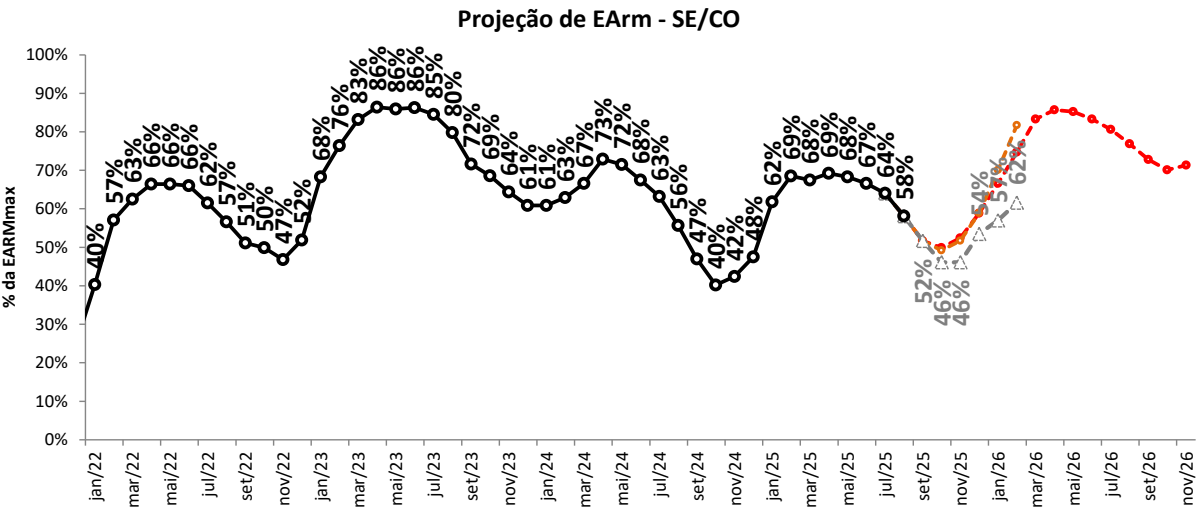
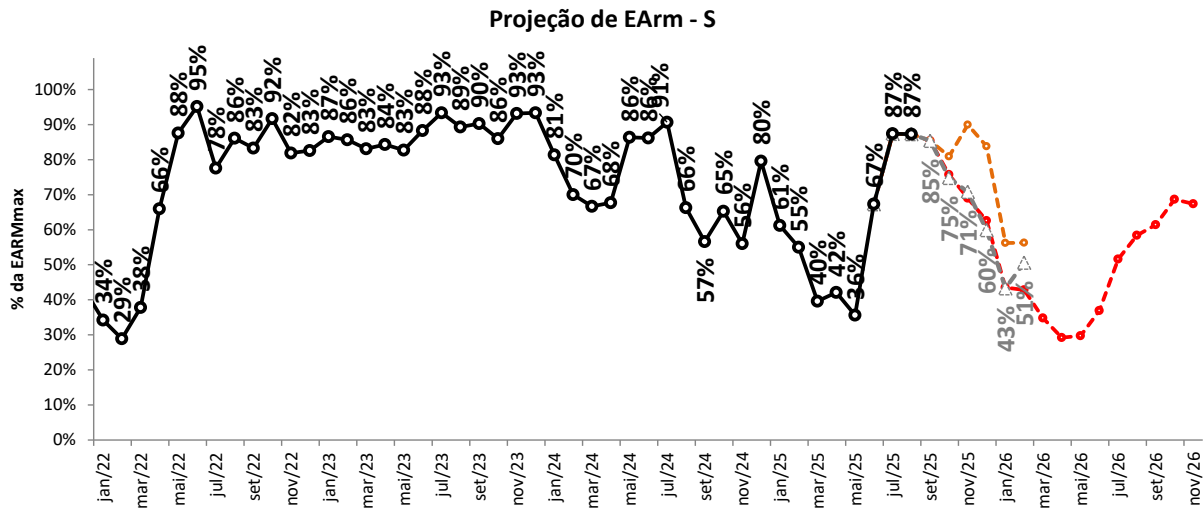
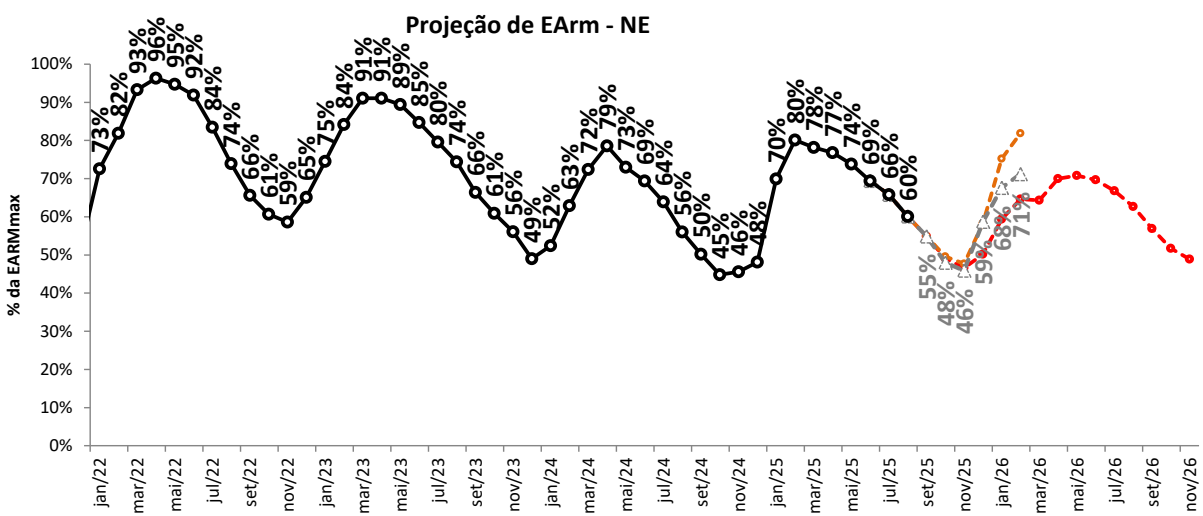
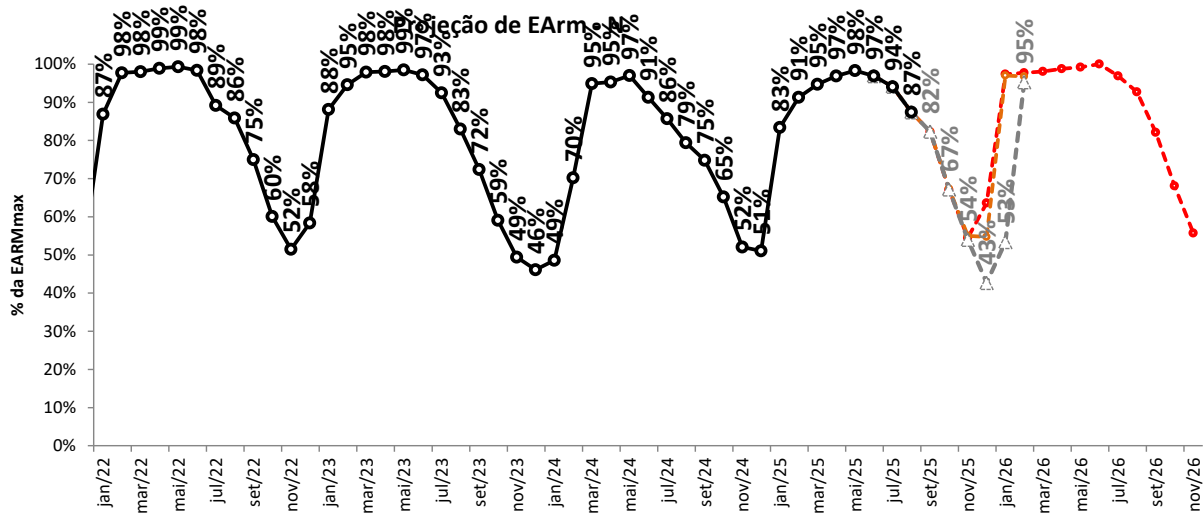
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	52	50	52	59	67	75	83	86	85	83	81	77	73	70
proj. PLD, SMAP 2022	52	48	44	47	55	58	58	58	56	54	51	47	42	39
proj. PLD, SMAP 2017	52	48	48	54	62	66	68	67	63	60	56	52	48	47
proj. PLD, SMAP CFS VE	52	49	52	59	70	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	52	46	46	54	57	62	-	-	-	-	-	-	-	-

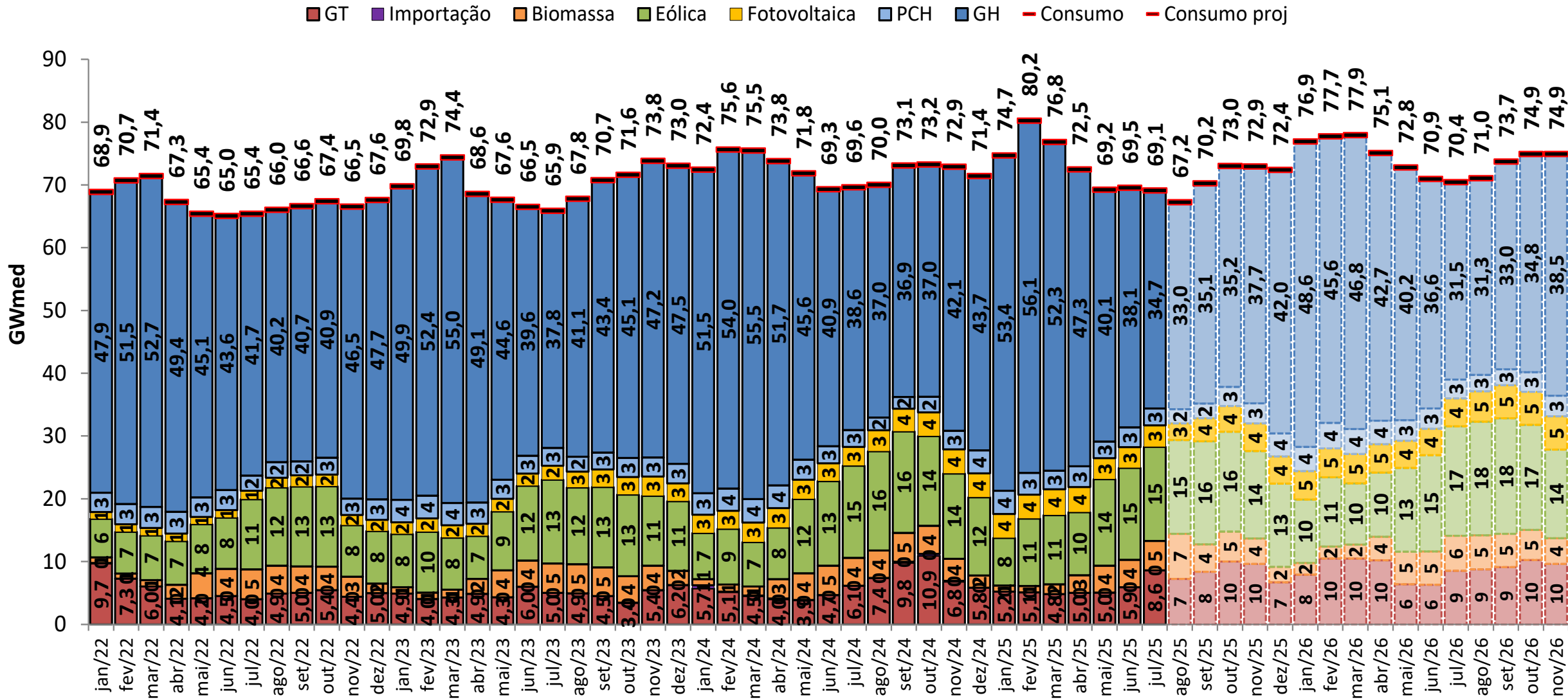
S	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	85	76	69	63	44	43	35	29	30	37	52	58	61	69
proj. PLD, SMAP 2022	85	79	65	54	39	35	34	33	32	40	81	89	91	92
proj. PLD, SMAP 2017	85	79	70	57	50	43	35	31	32	35	42	46	63	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	81	90	84	56	56	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	75	71	60	43	51	-	-	-	-	-	-	-	-

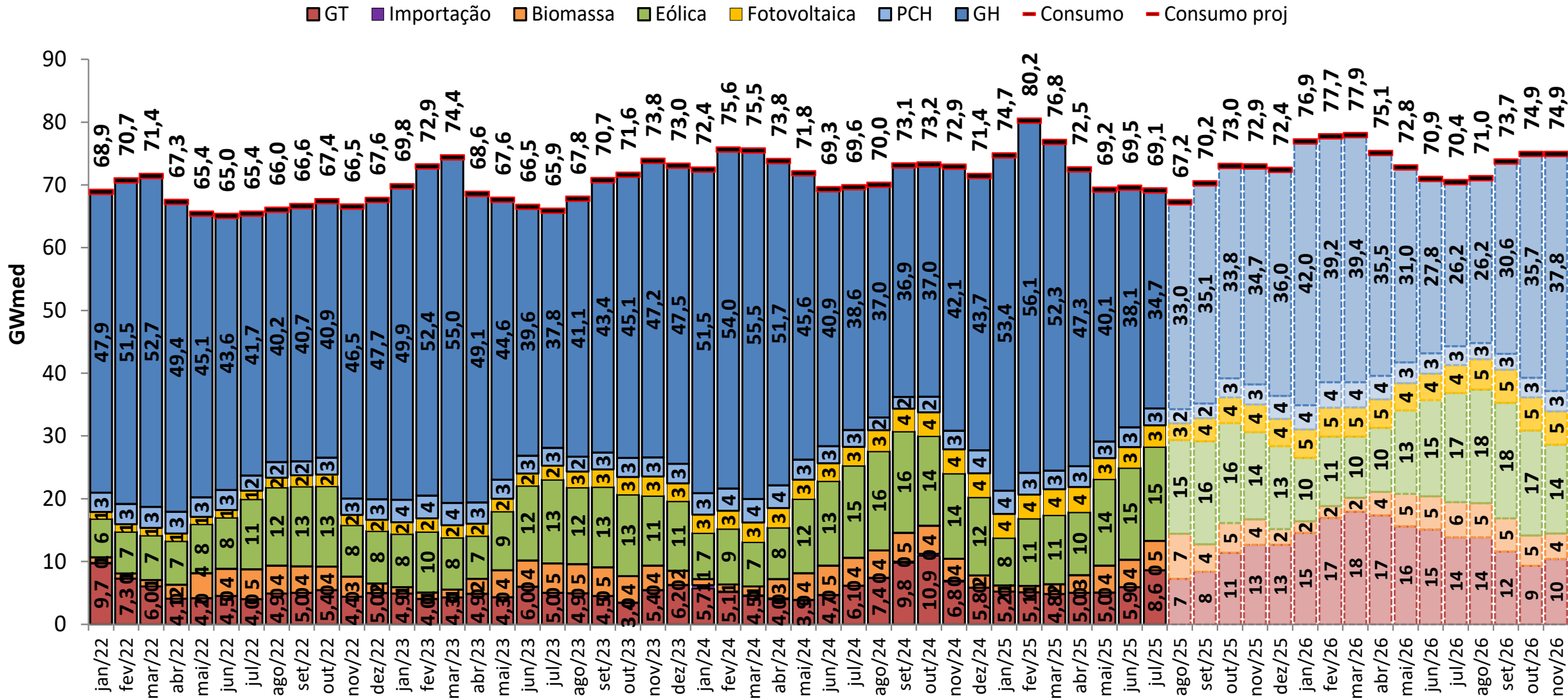
NE	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	55	49	47	50	59	65	64	70	71	70	67	63	57	52
proj. PLD, SMAP 2022	55	48	44	45	51	49	46	43	40	36	32	29	24	21
proj. PLD, SMAP 2017	55	48	44	47	48	51	52	51	47	43	39	36	32	28
proj. PLD, SMAP CFS VE	55	50	48	58	75	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	48	46	59	68	71	-	-	-	-	-	-	-	-

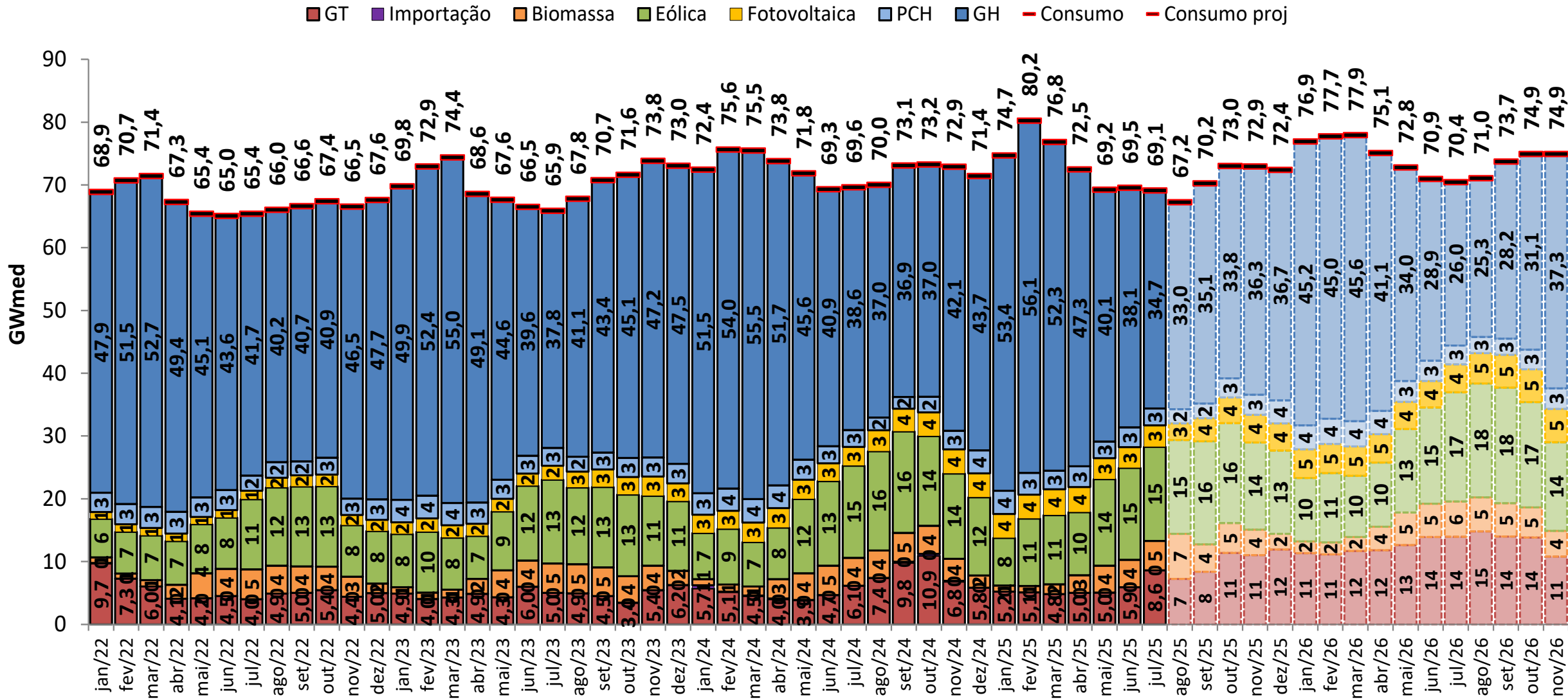
N	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	82	67	55	64	97	98	98	99	99	100	97	93	82	68
proj. PLD, SMAP 2022	82	67	55	68	98	98	98	99	100	100	97	93	83	70
proj. PLD, SMAP 2017	82	67	54	49	63	97	97	97	98	99	96	91	82	68
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	67	55	55	97	97	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	67	54	43	53	95	-	-	-	-	-	-	-	-

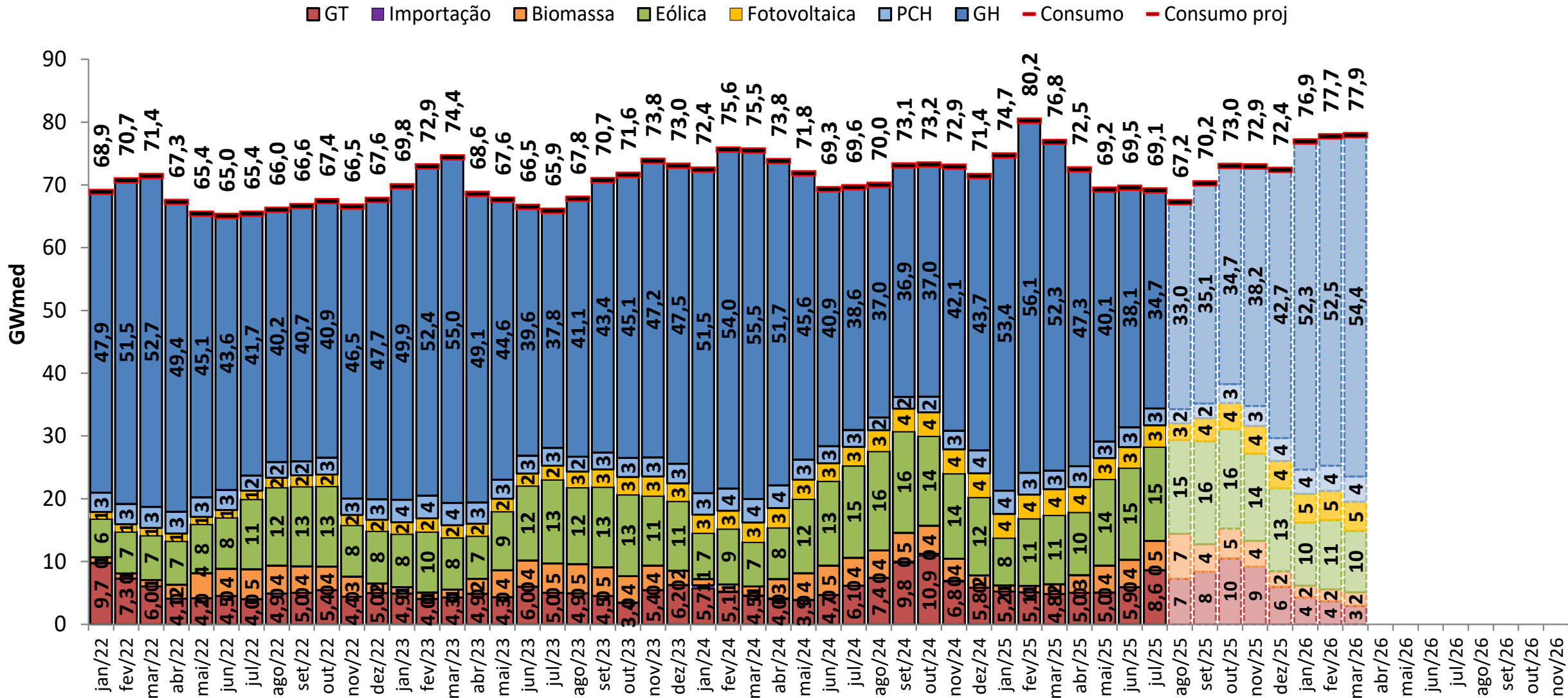
SIN	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	56	52	53	58	65	72	77	80	80	79	77	74	70	67
proj. PLD, SMAP 2022	56	51	46	48	55	57	57	56	53	52	52	49	44	41
proj. PLD, SMAP 2017	56	51	49	53	59	64	65	63	60	57	54	51	48	47
proj. PLD, SMAP CFS VE	56	52	54	60	71	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	49	48	54	58	64	-	-	-	-	-	-	-	-

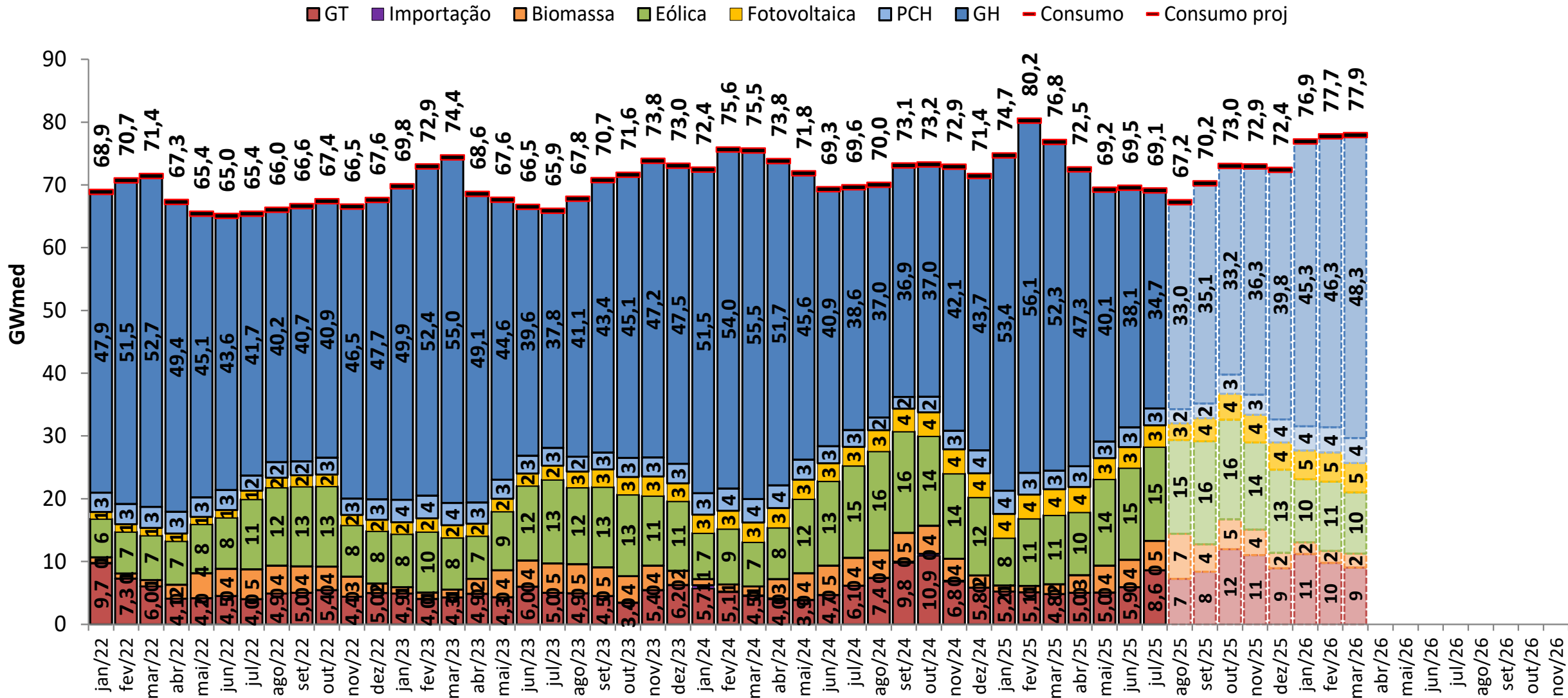
balanço operativo
proj. PLD RNA





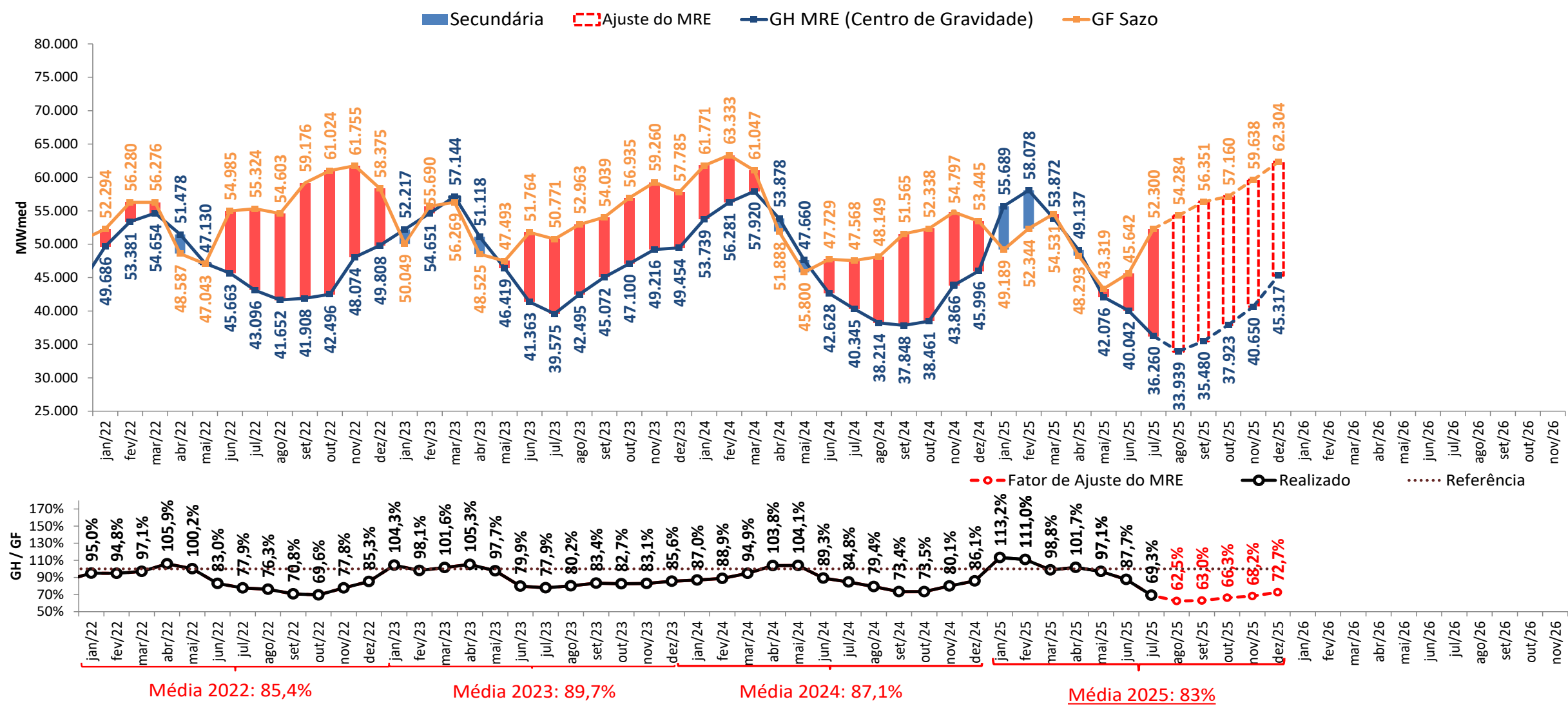






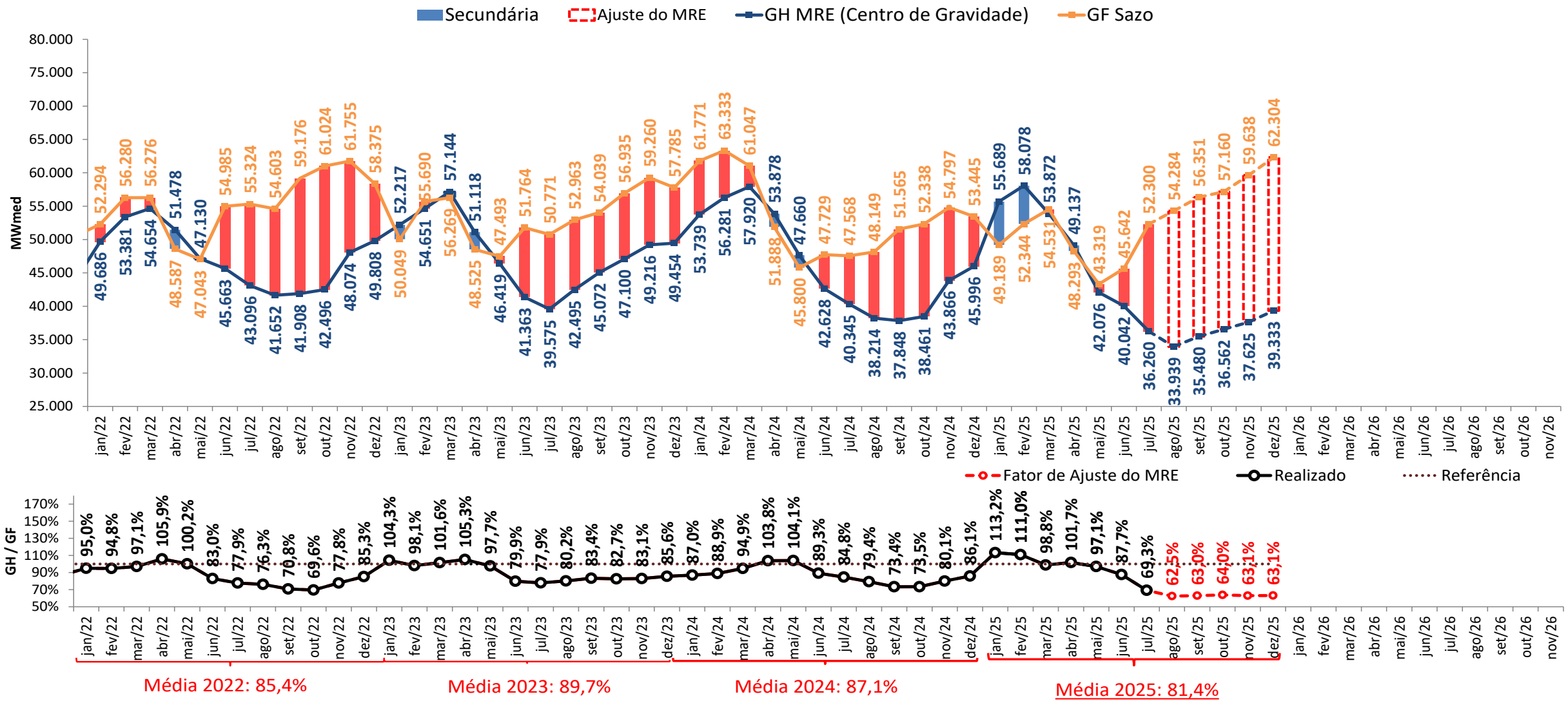
projeção do MRE

proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

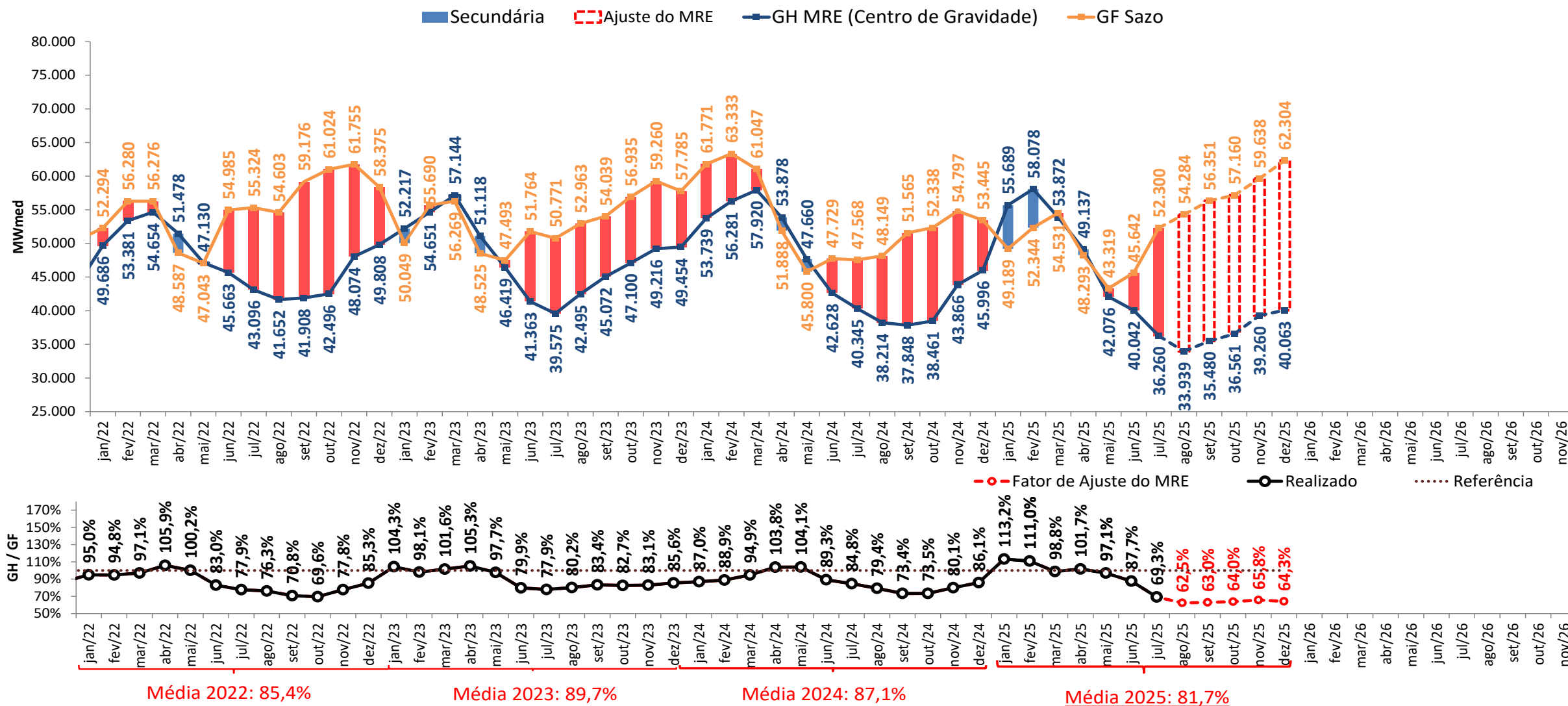
projeção do MRE
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

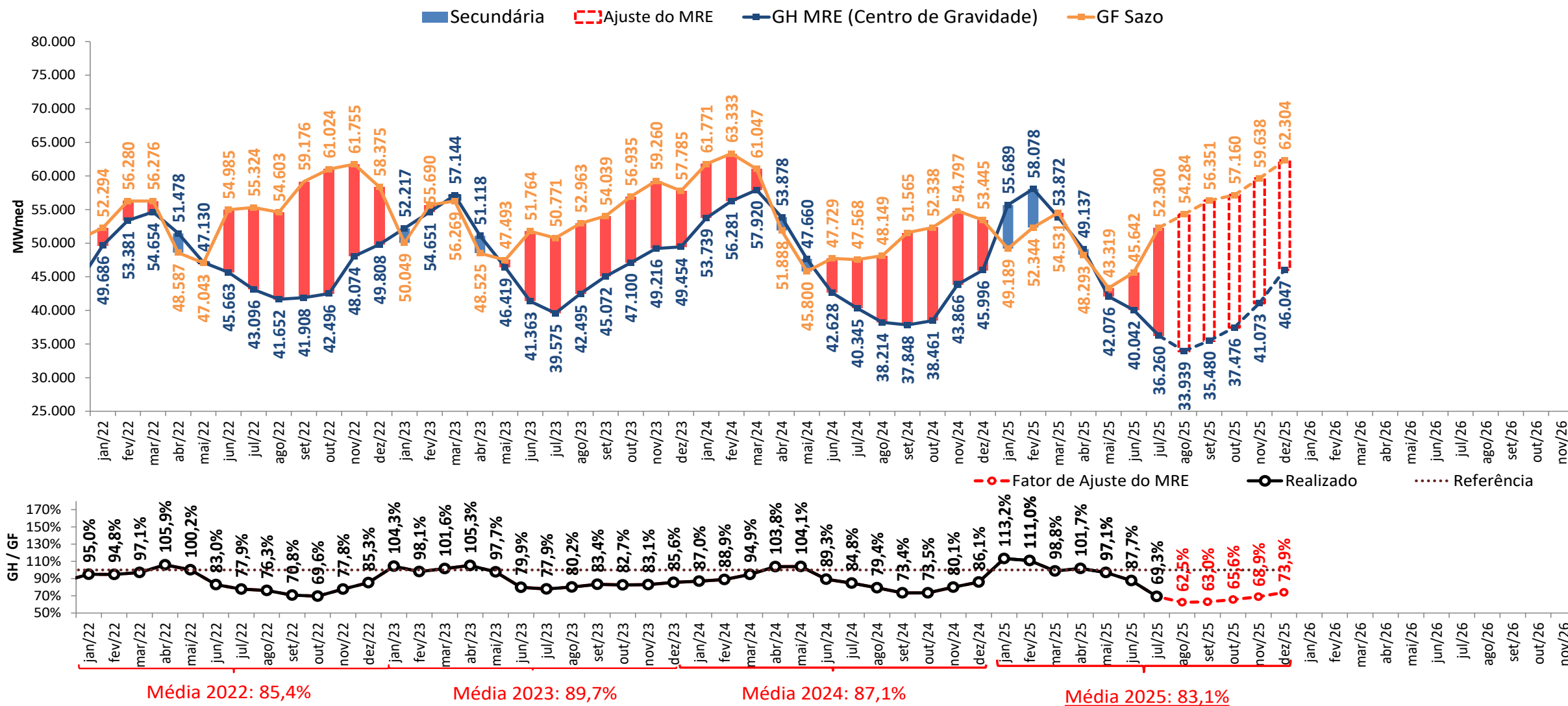
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

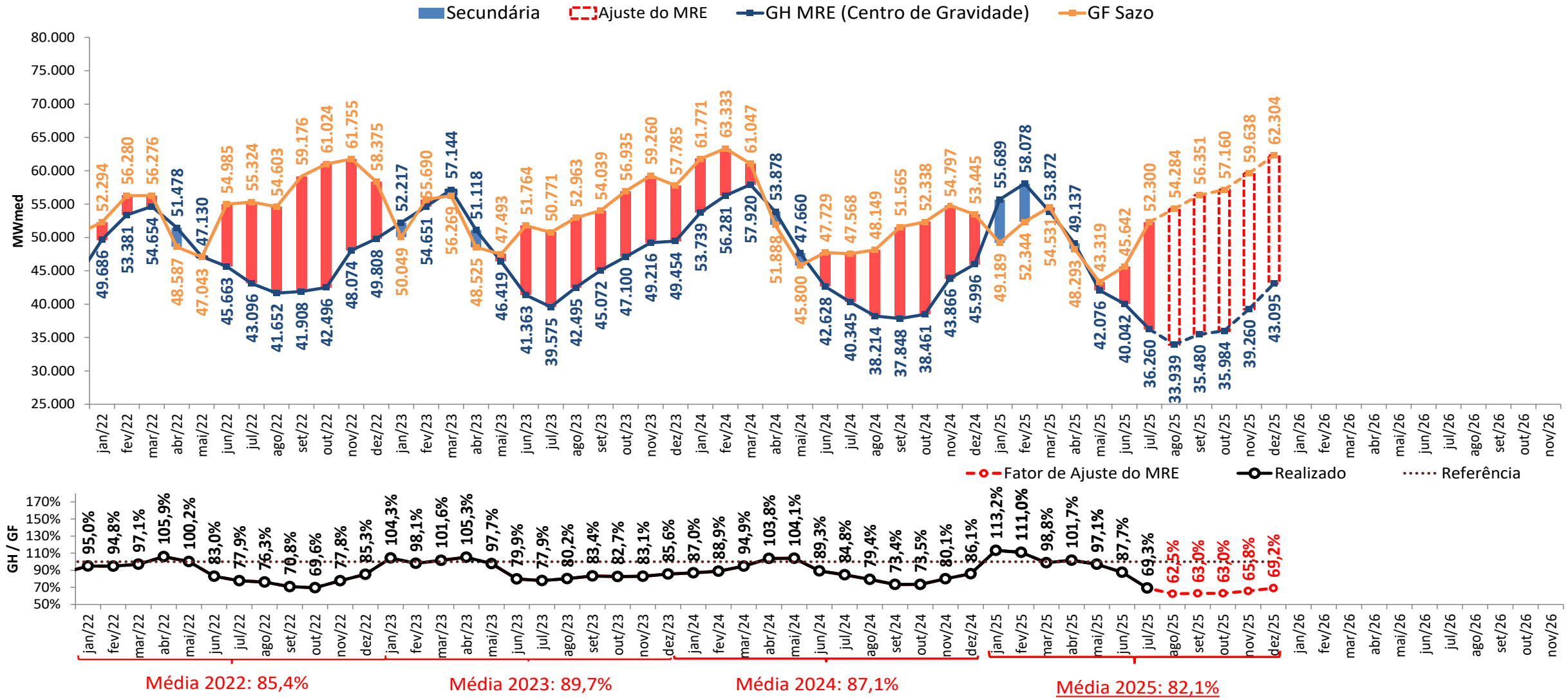
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

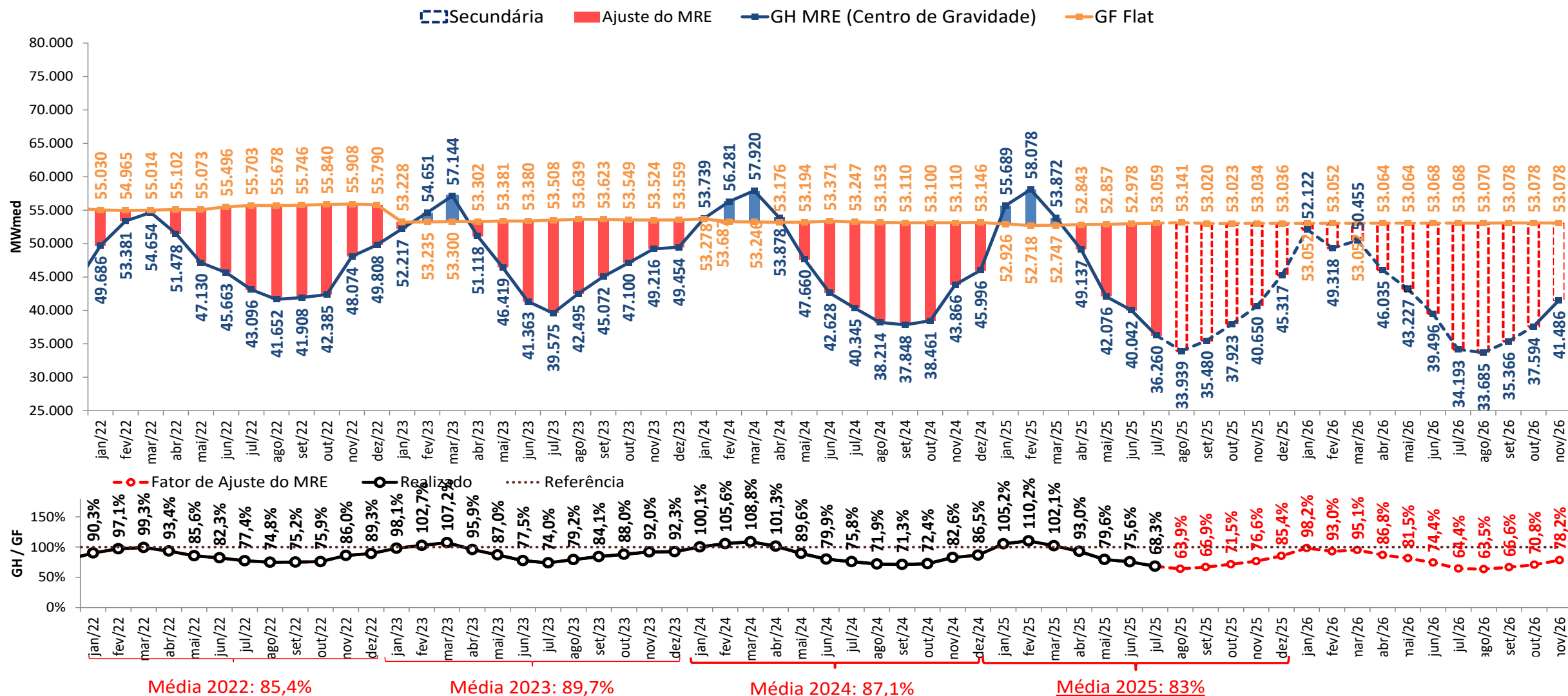
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

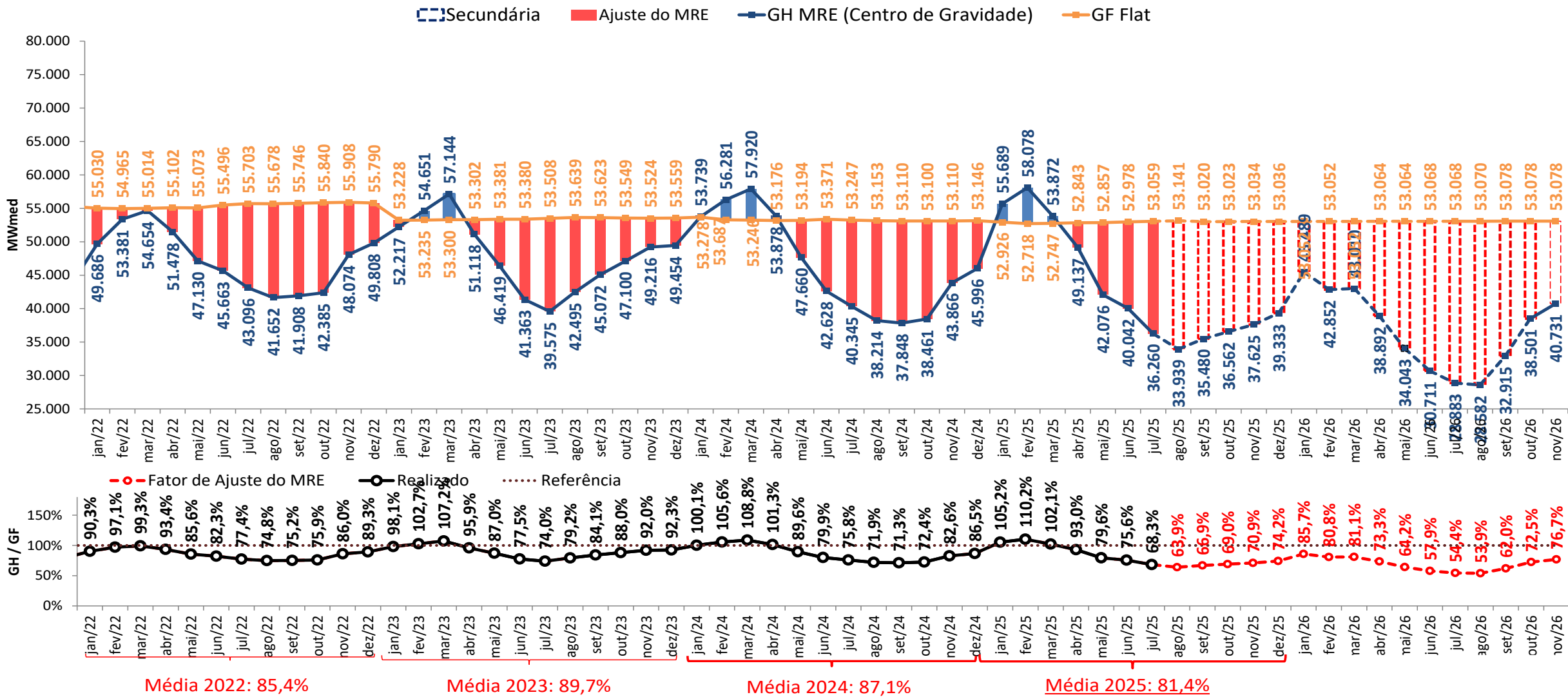
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

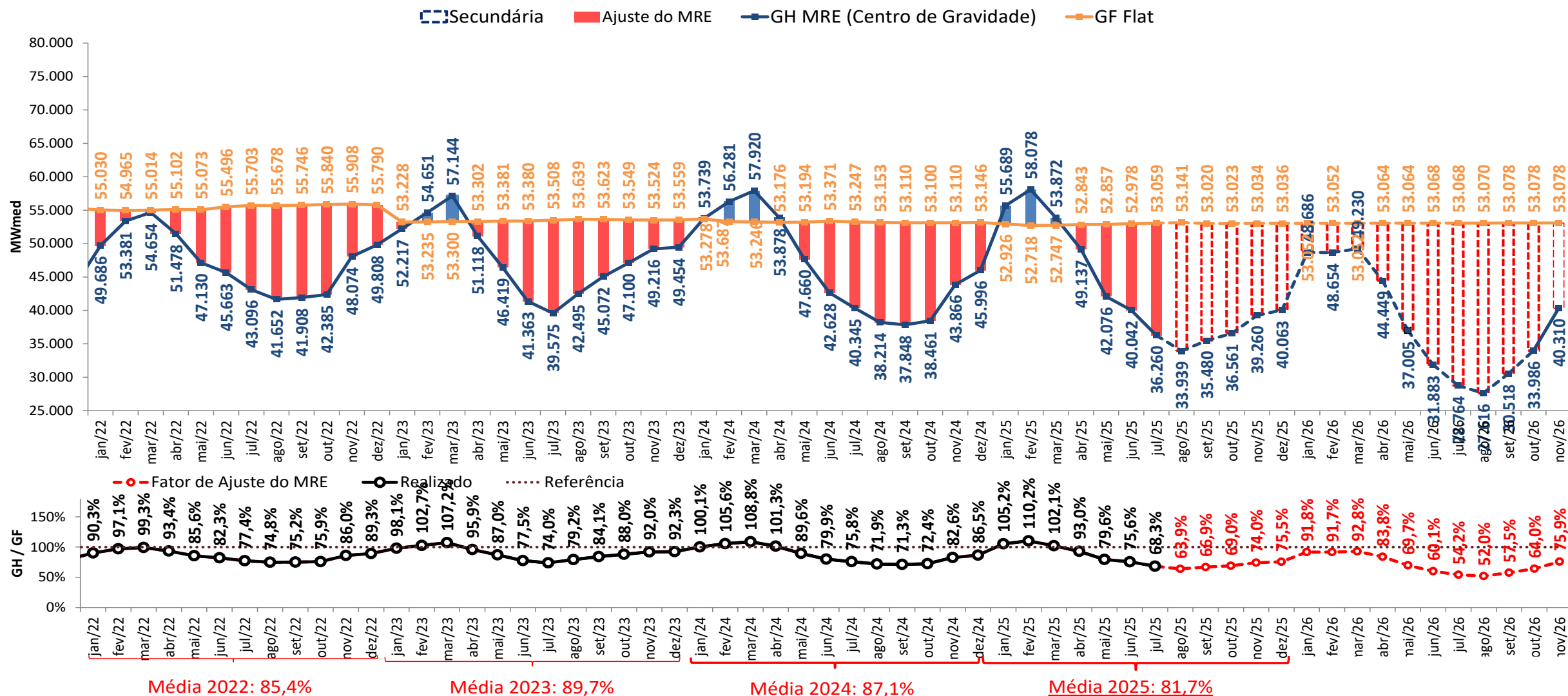
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

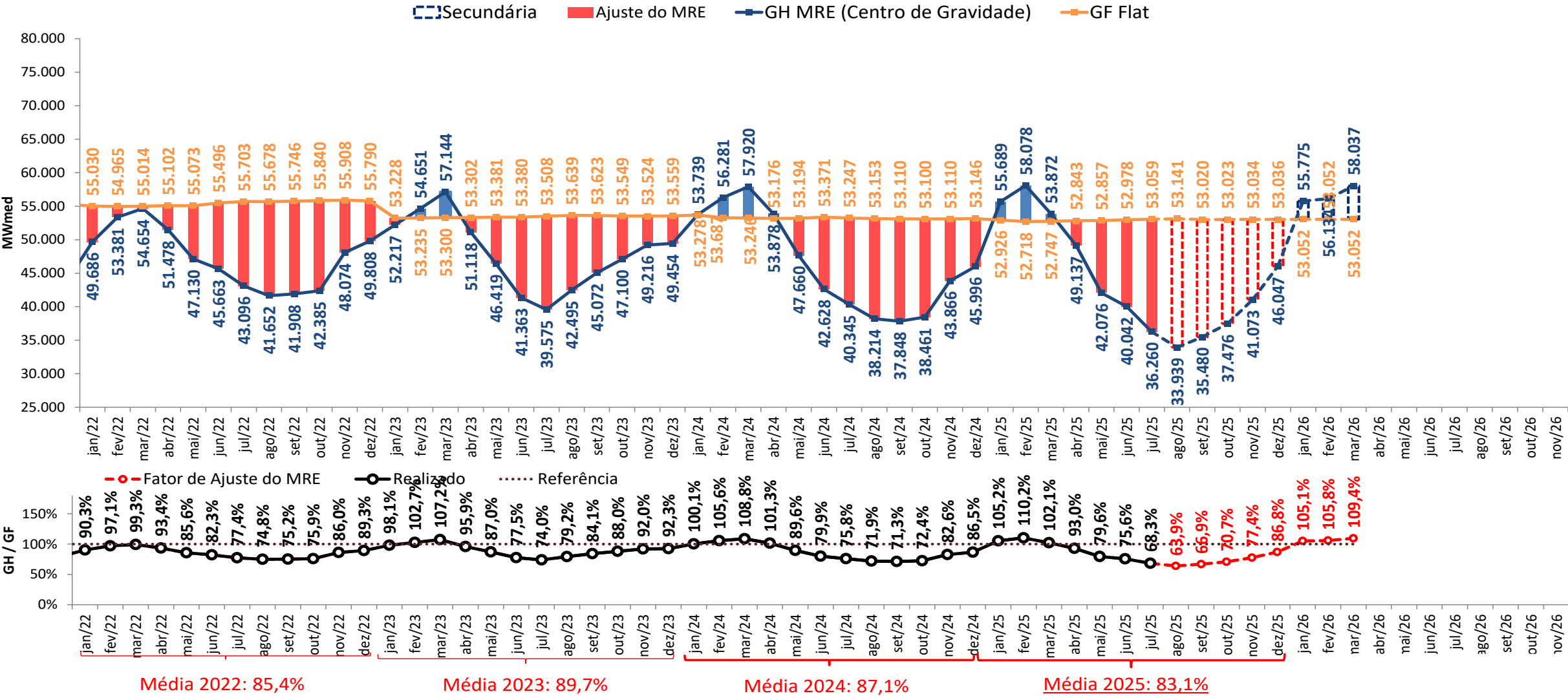
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



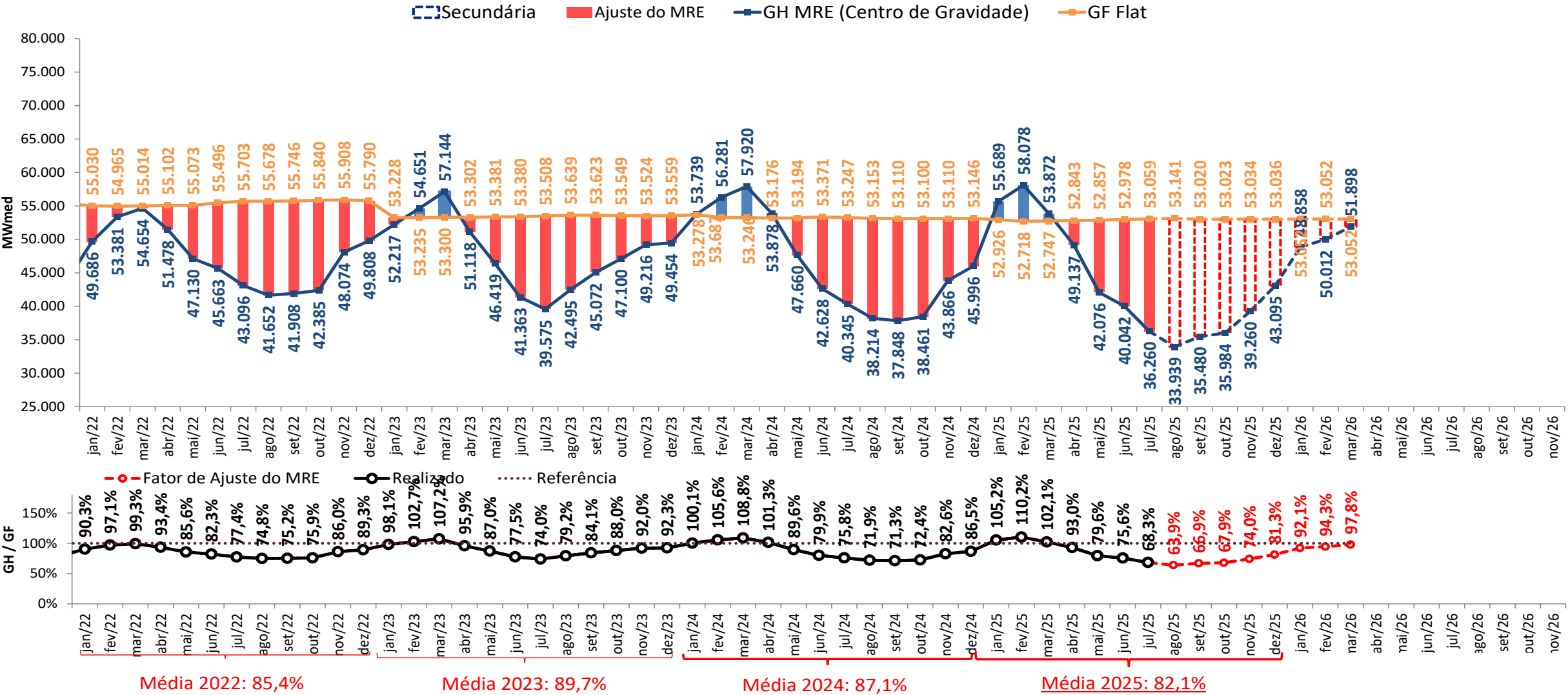
- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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
Pacotão (PCH)	Sul											16,3	17,0

Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%

Expansão UHEs - perdas (≈4,323%) (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	15,6	16,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	18,1

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	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	8.658	8.951
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	59.638	62.304

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
Pacotão (PCH)	Sul											16,6	16,6

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

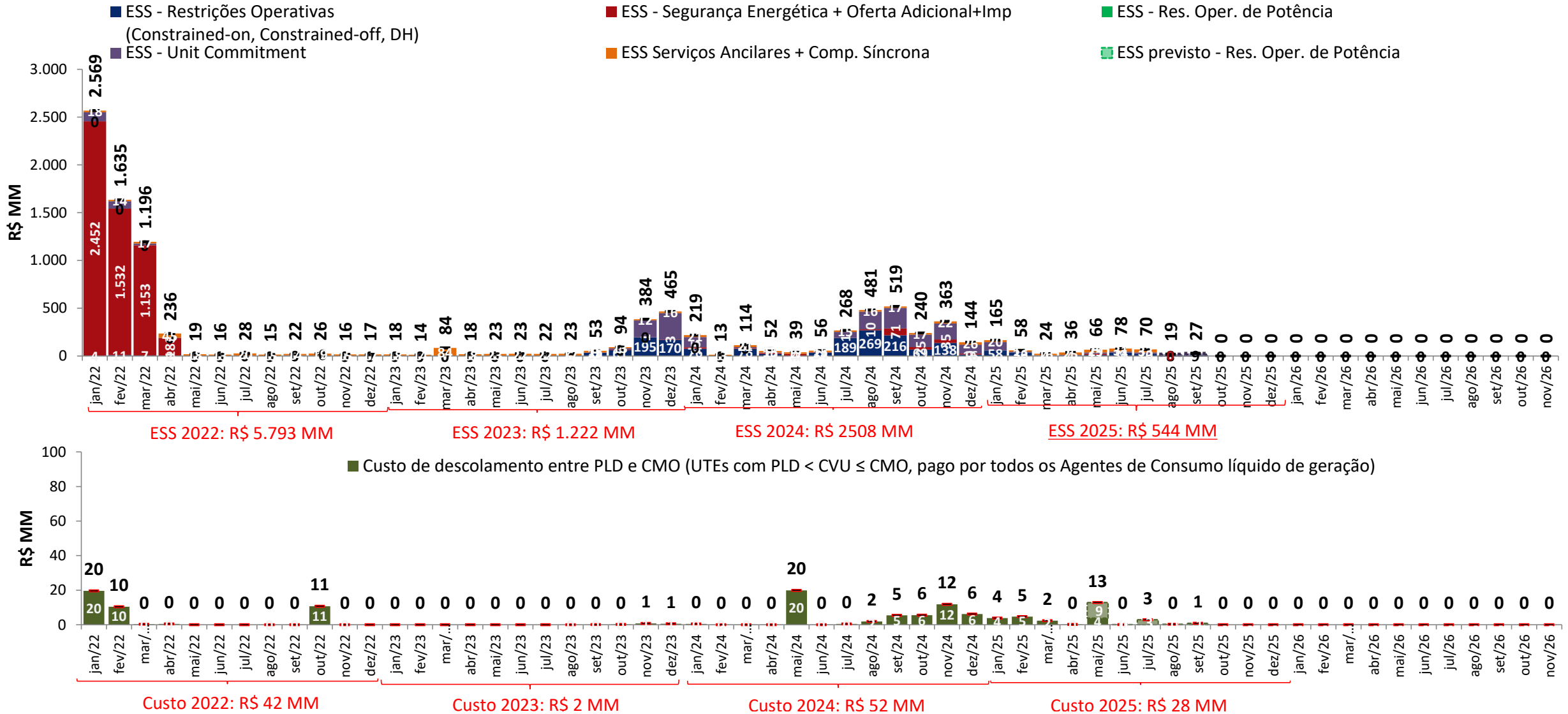
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	10,4
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	11,6

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	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	7.696	7.616
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	53.034	53.036

- 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

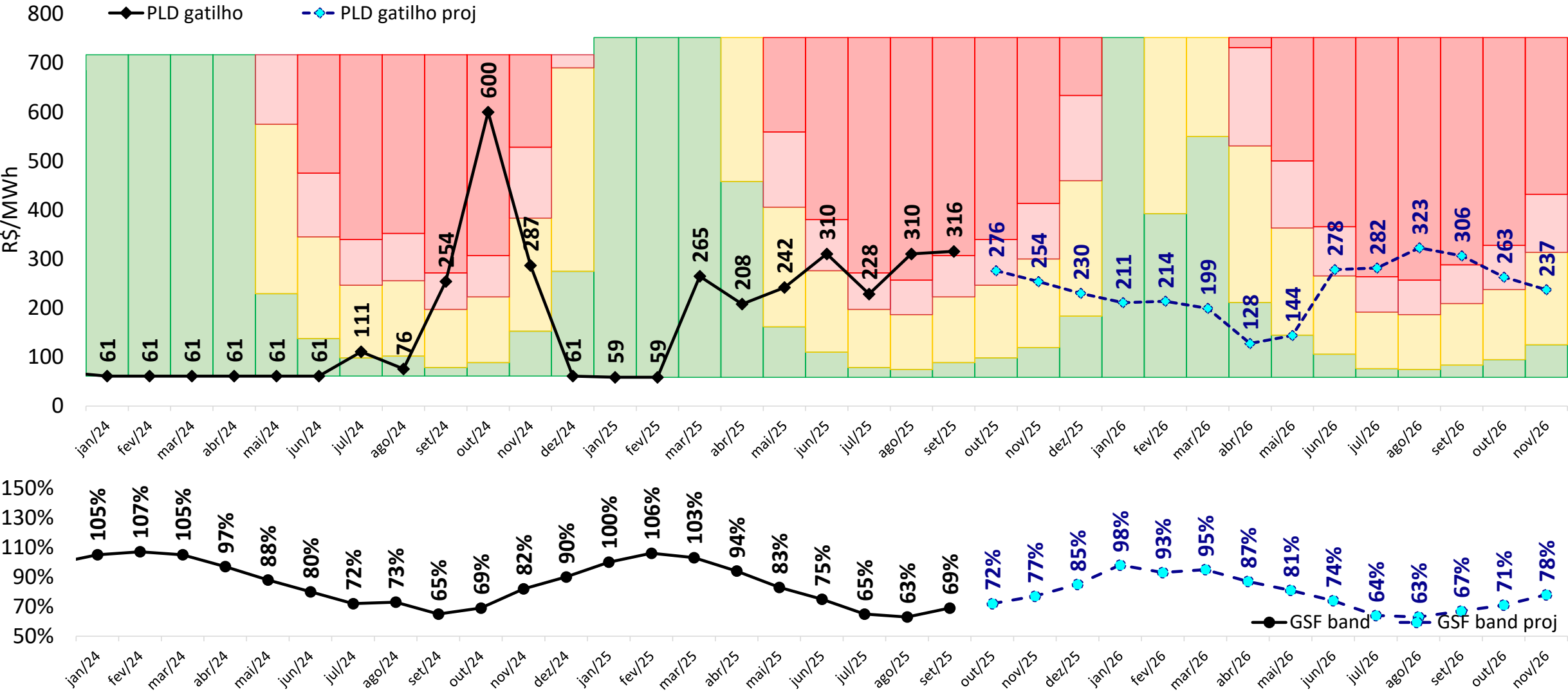
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

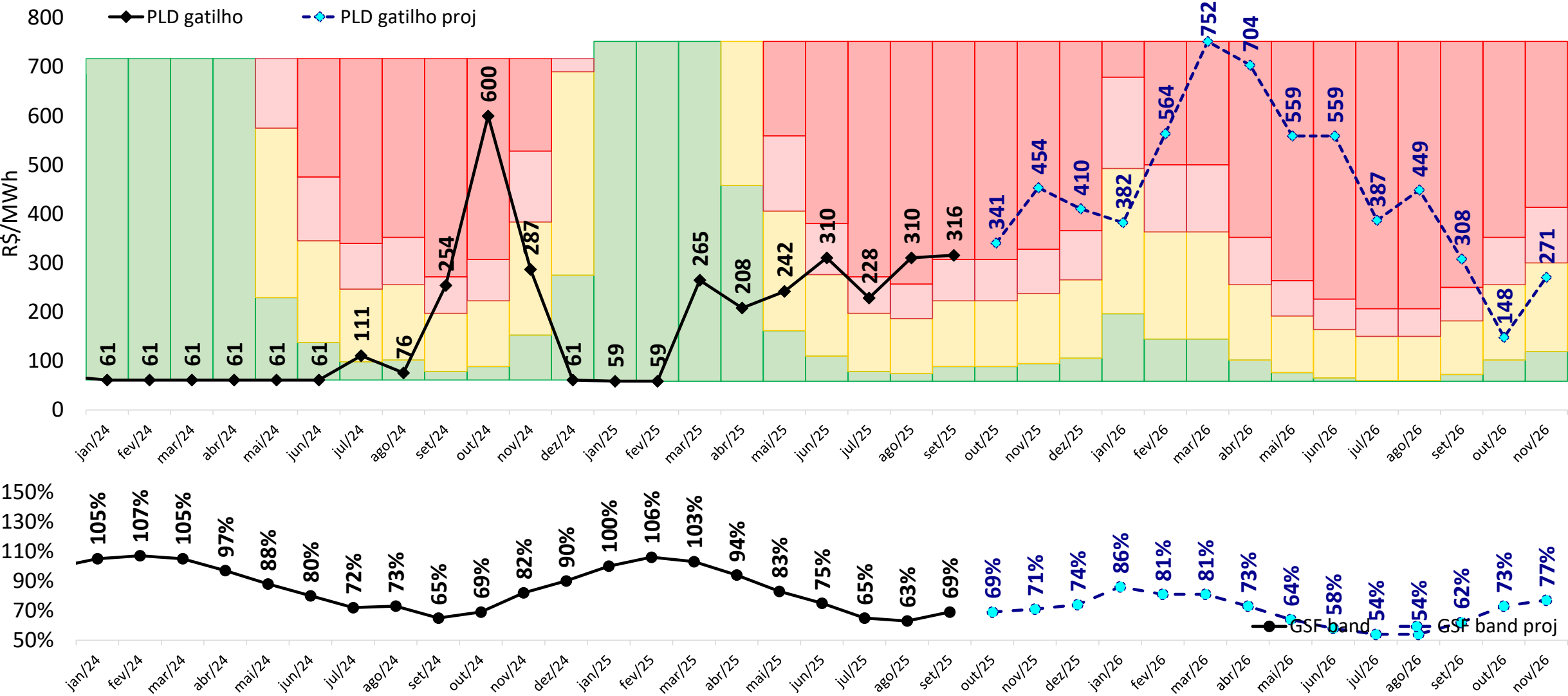


- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 19/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

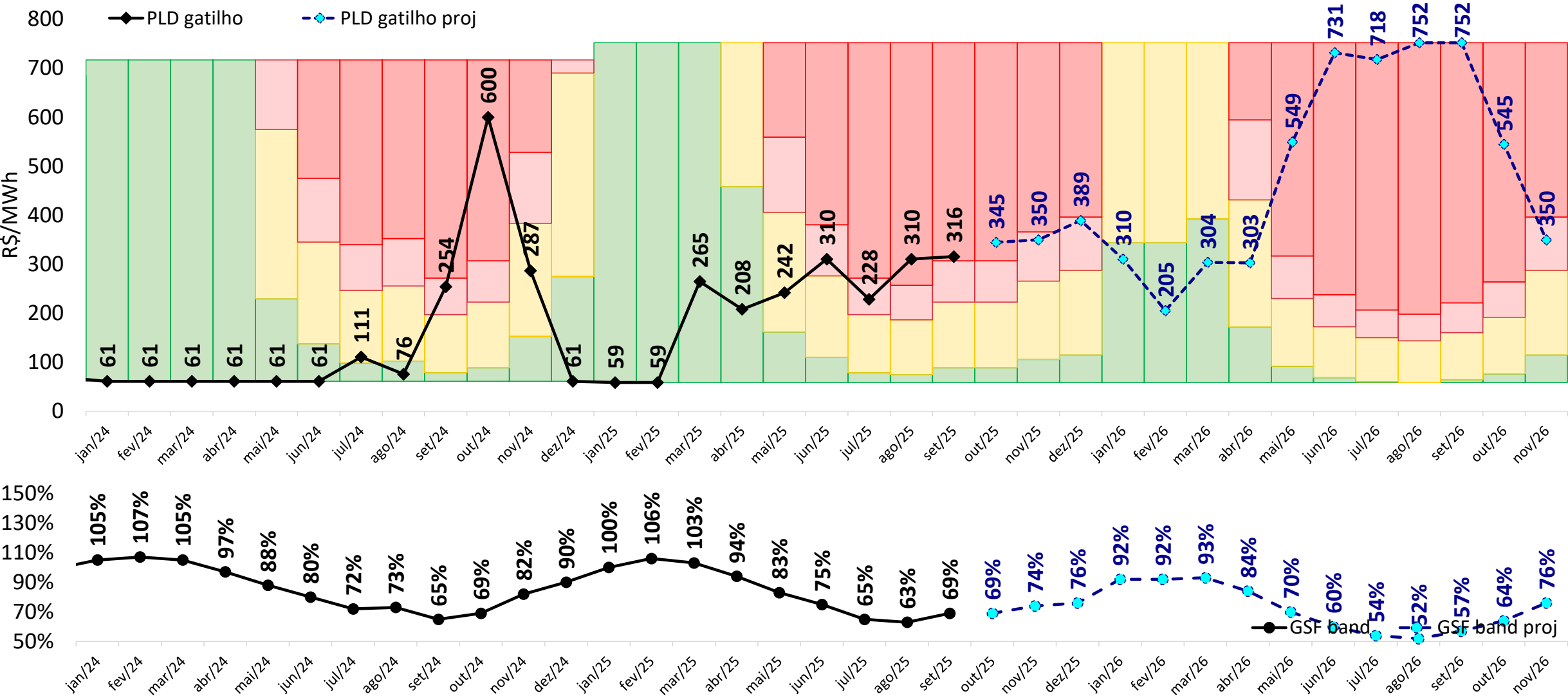
projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



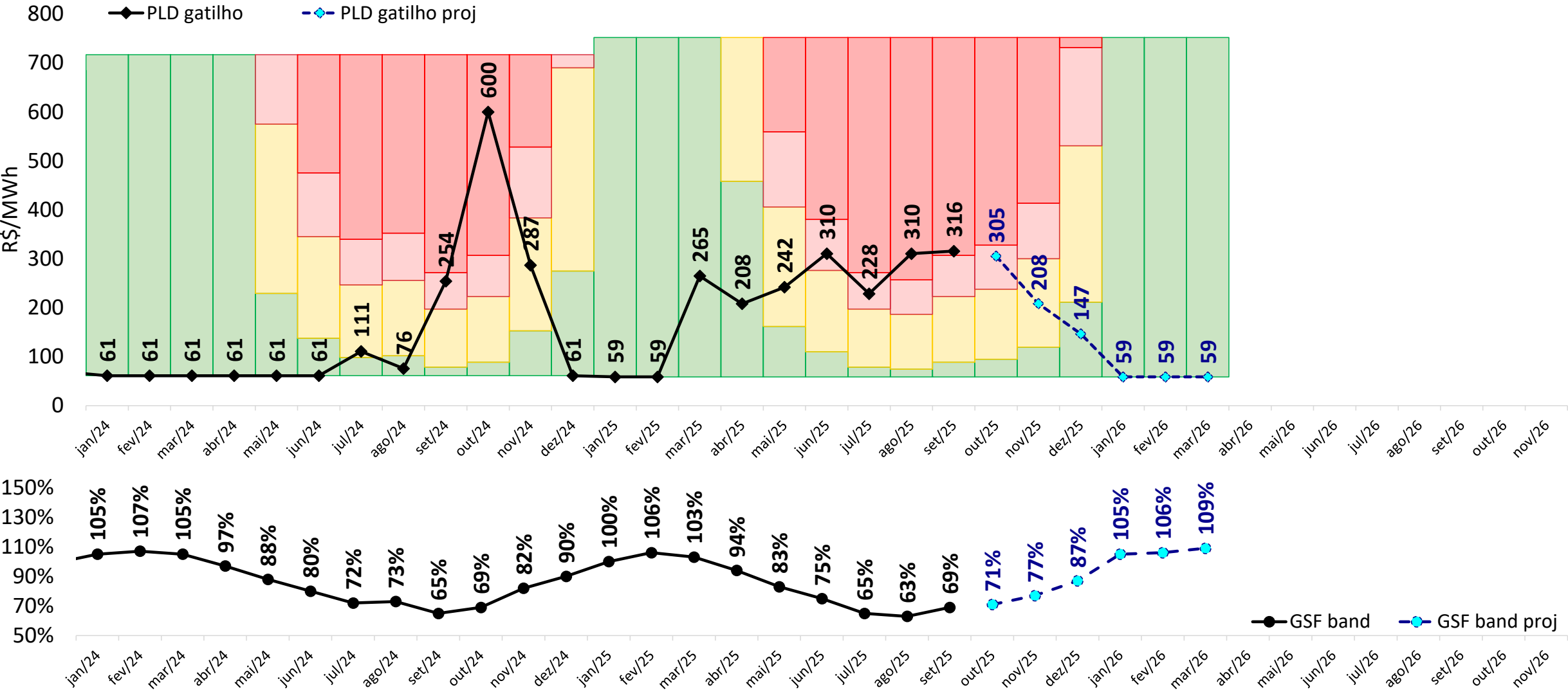
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



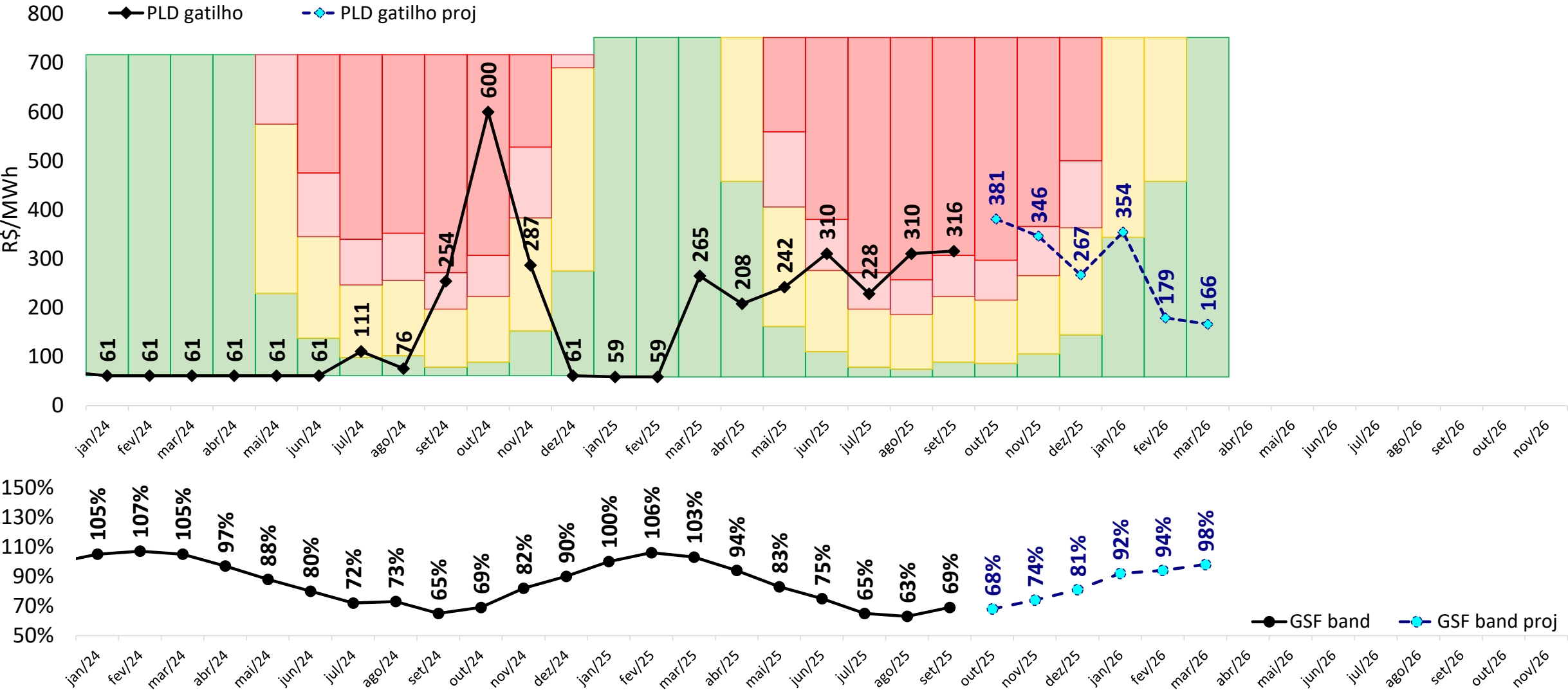
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



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



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



Fim



ccee.org.br



[ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



[ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



<https://www.linkedin.com/company/cc-ee>



<https://www.facebook.com/cceeoficial>



ccee