



27/11/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
26/nov/25	R\$ 292,83/MWh	R\$ 292,83/MWh	R\$ 292,83/MWh	R\$ 292,83/MWh
27/nov/25	R\$ 287,78/MWh	R\$ 287,78/MWh	R\$ 287,78/MWh	R\$ 287,78/MWh
Projeção nov/25	R\$ 281/MWh	R\$ 281/MWh	R\$ 277/MWh	R\$ 279/MWh
Projeção dez/25	R\$ 210/MWh	R\$ 210/MWh	R\$ 210/MWh	R\$ 210/MWh
Projeção jan/26	R\$ 252/MWh	R\$ 252/MWh	R\$ 252/MWh	R\$ 252/MWh

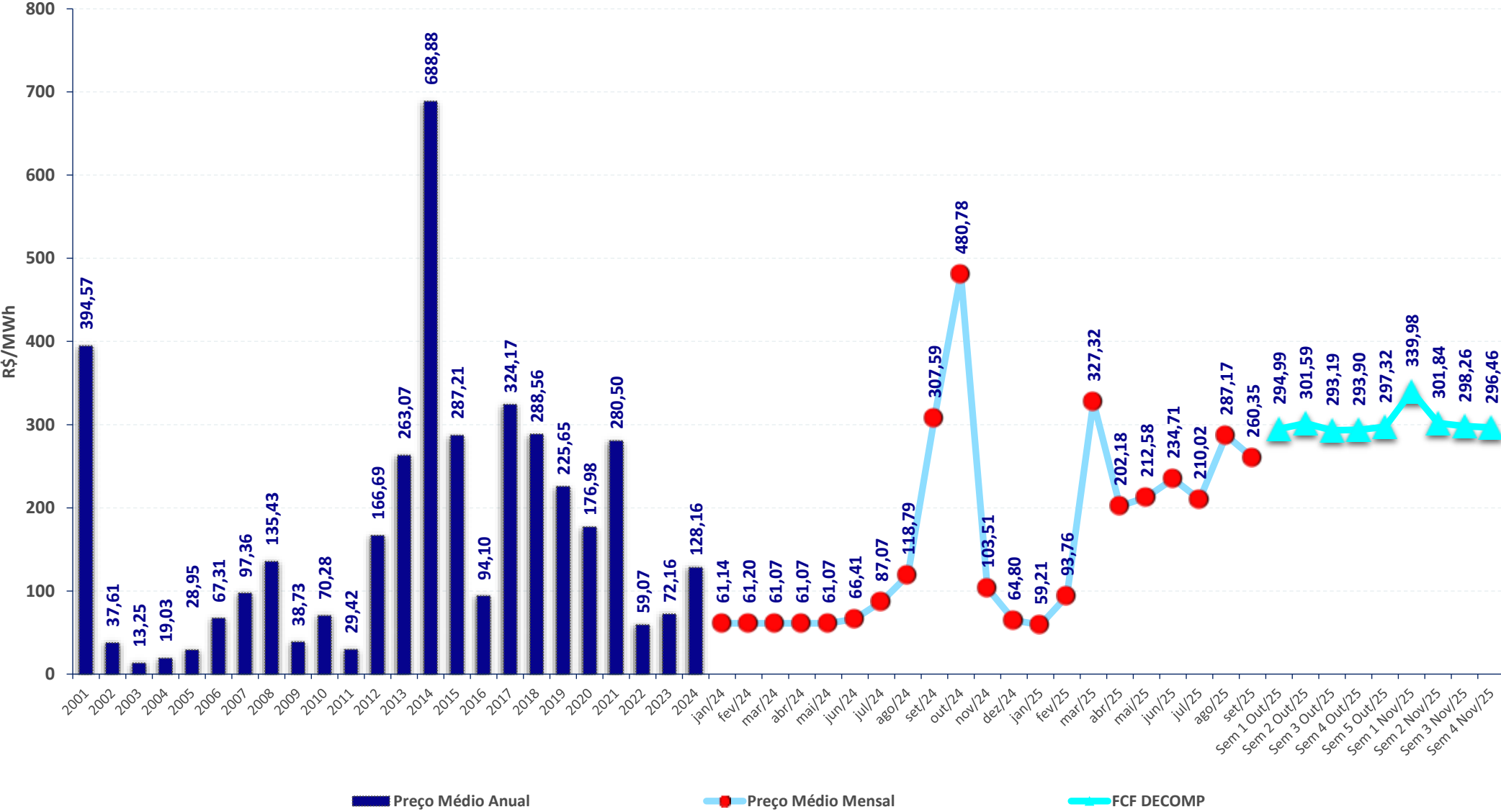
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 26/nov/25	75%	100%	28%	42%	67%
Expectativa nov/25	80%	93%	32%	53%	75%

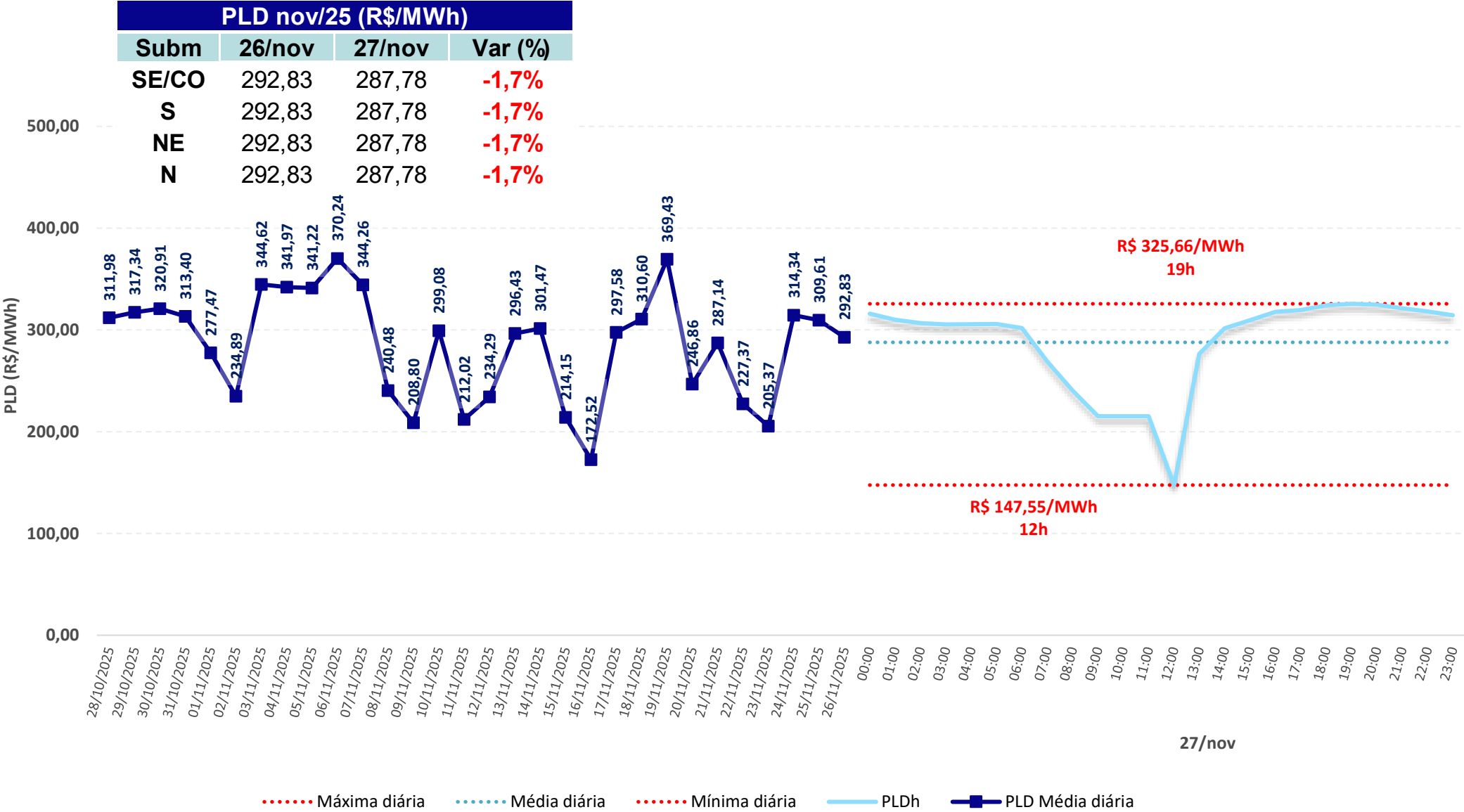
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 26/nov/25	42,1%	90,4%	45,3%	60,9%	47%
Expectativa final de nov/25	43,4%	89,6%	45,6%	57,9%	47,8%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 26/nov/25	65,5%	73,7%
Expectativa nov/25	65,7%	73,9%
Projeção 2025 (RV3 Nov.)	82,3%	82,3%

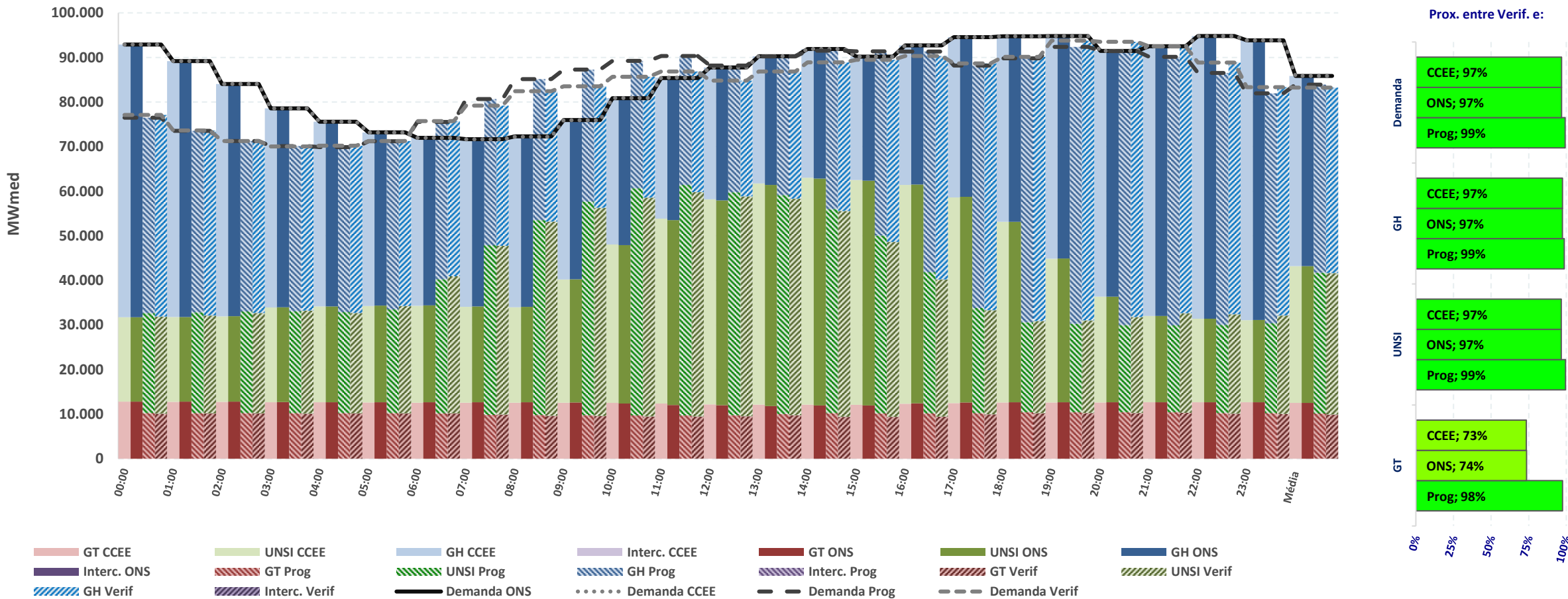
Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa nov/25	R\$ 28 MM	R\$ 2 MM
Projeção 2025	R\$ 804 MM	R\$ 22 MM

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





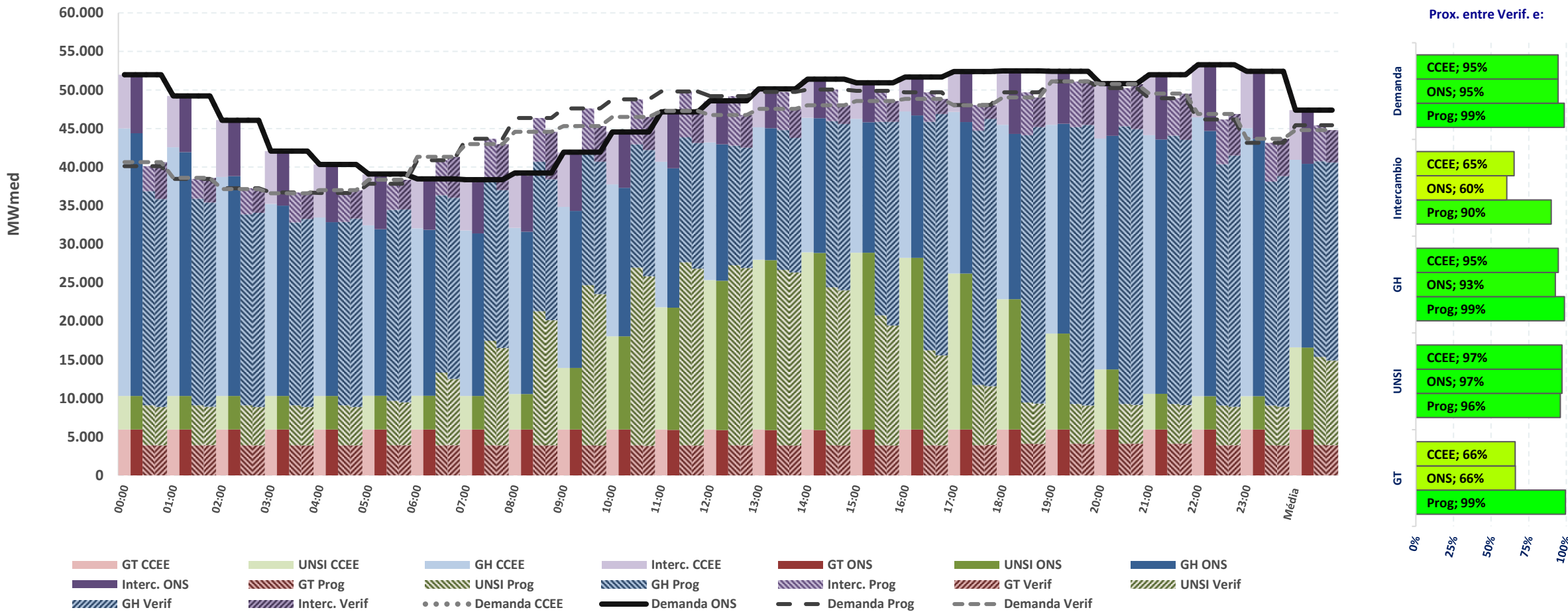
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	12.530	30.664	42.685	0	85.879
Caso ONS	12.513	30.664	42.702	0	85.880
Programação	10.146	31.558	42.199	0	83.904
Verificado	9.899	31.727	41.631	0	83.257



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

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

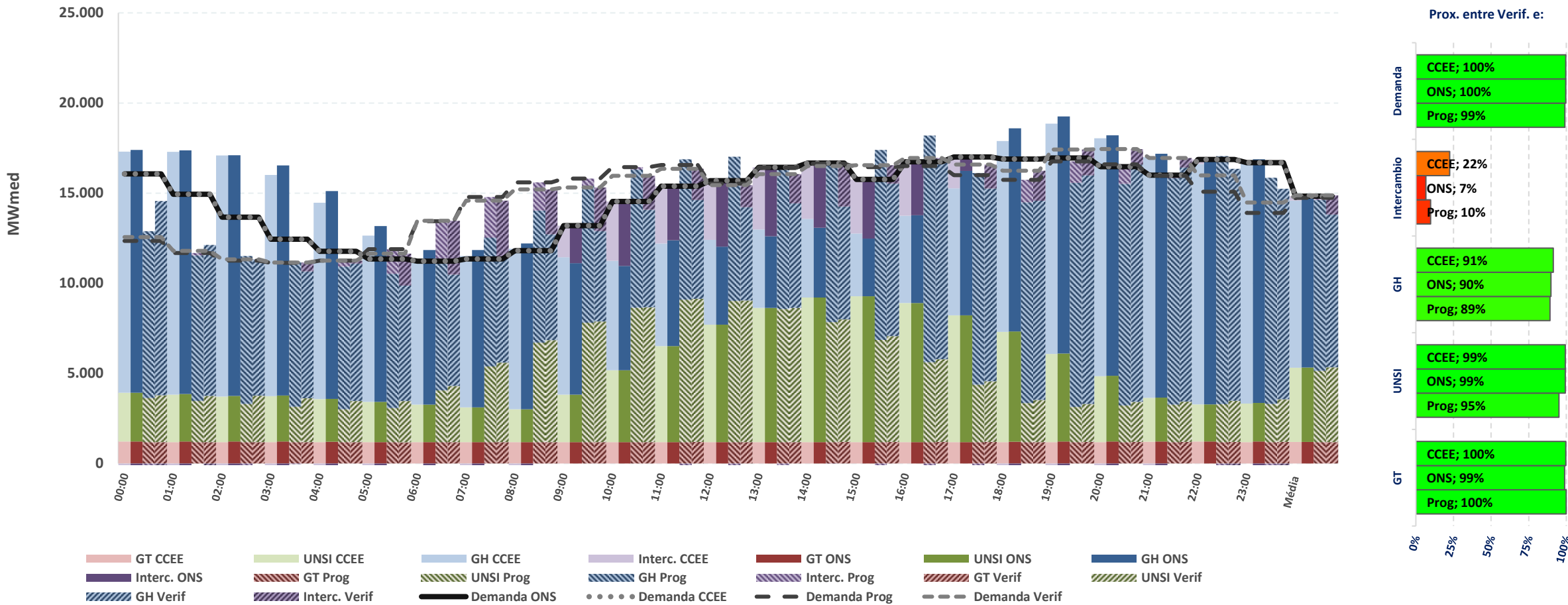
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	5.950	10.658	24.322	6.444	47.374
Caso ONS	5.938	10.658	23.817	6.961	47.374
Programação	3.948	11.426	25.368	4.676	45.419
Verificado	3.927	10.971	25.691	4.207	44.797



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

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

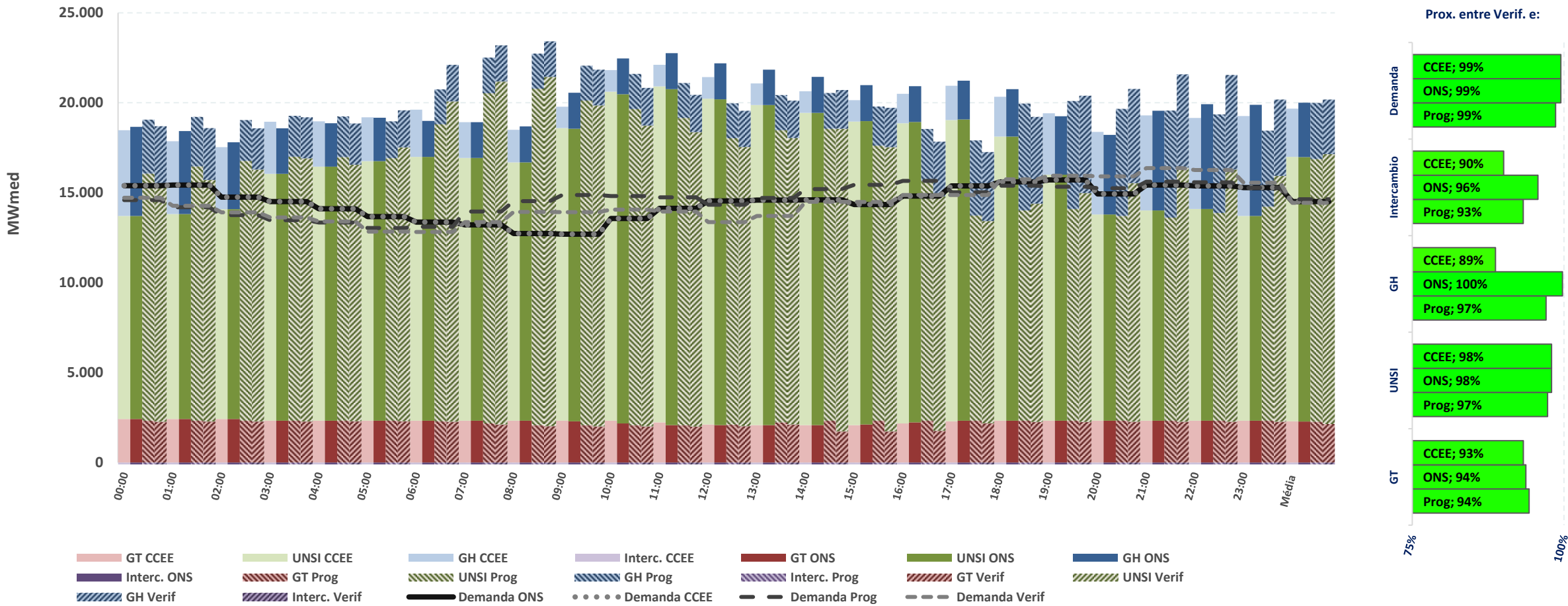
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.191	4.121	9.274	242	14.828
Caso ONS	1.201	4.121	9.435	72	14.828
Programação	1.186	3.946	9.502	105	14.740
Verificado	1.187	4.149	8.472	1.076	14.884



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

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

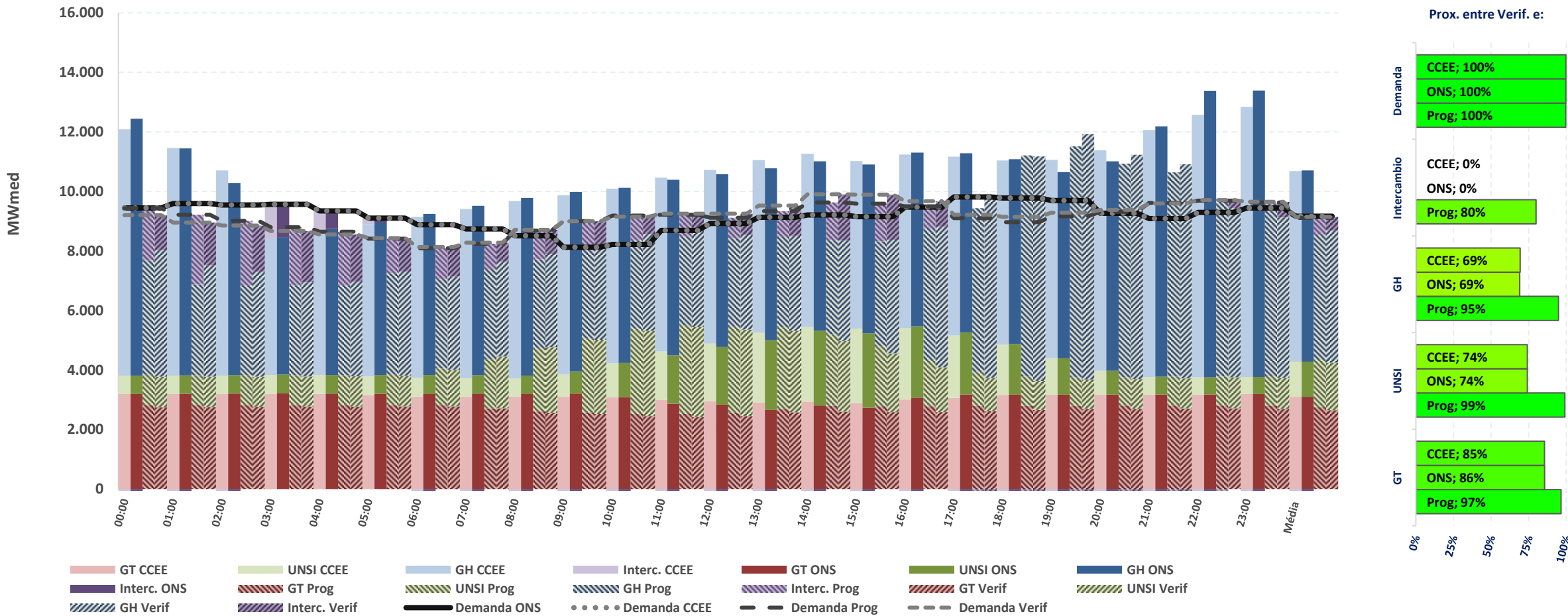
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.288	14.703	2.690	-5.173	14.508
Caso ONS	2.278	14.703	3.025	-5.497	14.508
Programação	2.265	14.604	3.125	-5.358	14.636
Verificado	2.135	15.010	3.032	-5.744	14.433



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

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

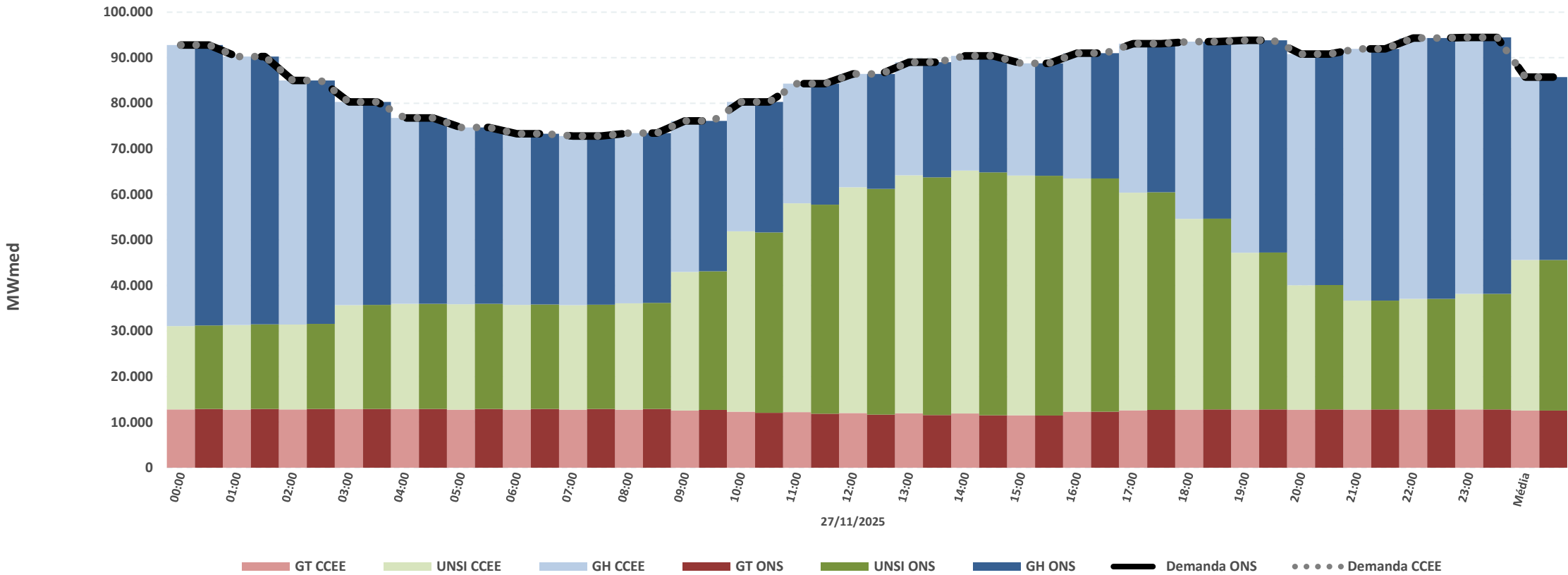
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.101	1.183	6.398	-1.513	9.169
Caso ONS	3.098	1.183	6.425	-1.536	9.169
Programação	2.747	1.581	4.204	576	9.109
Verificado	2.651	1.597	4.435	460	9.143



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

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

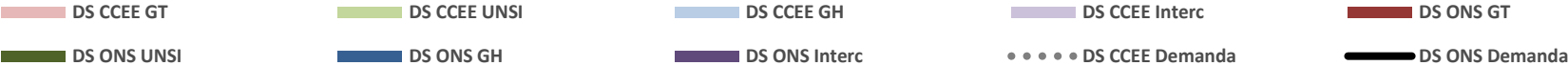
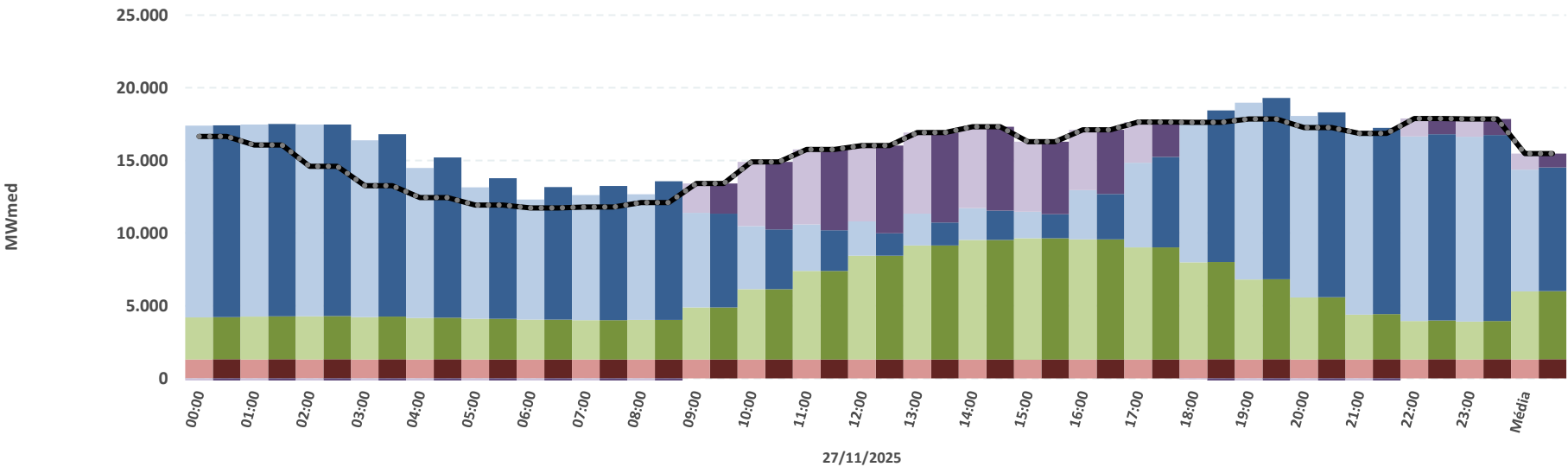
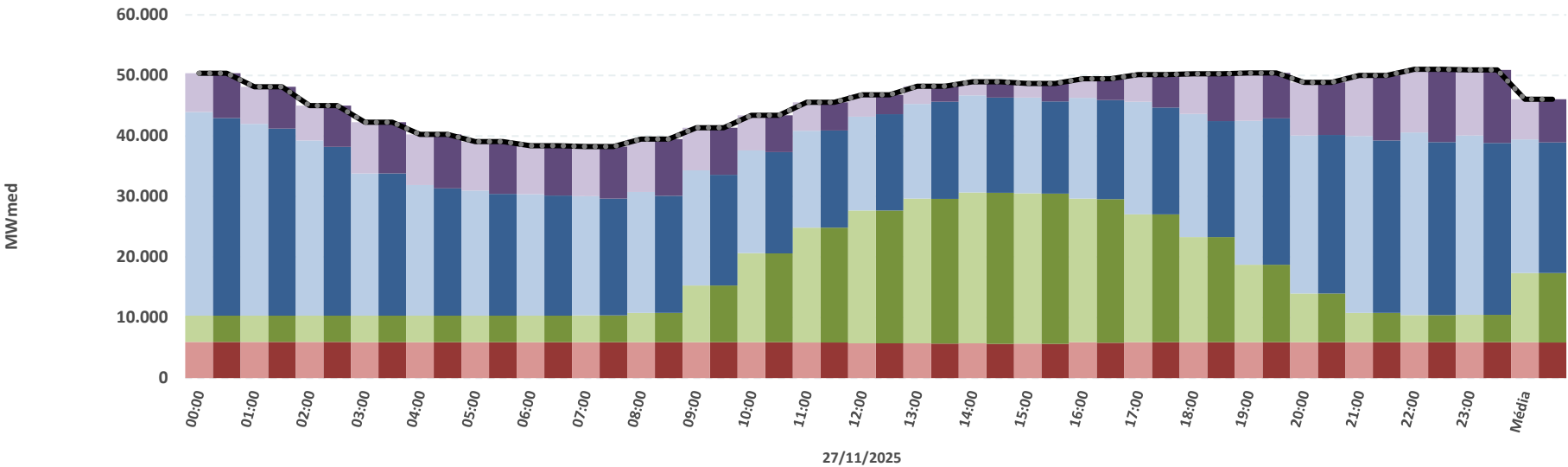
	Média diária [MW médios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	12.543	33.069	40.128	85.740
Caso ONS	12.526	33.069	40.146	85.740



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

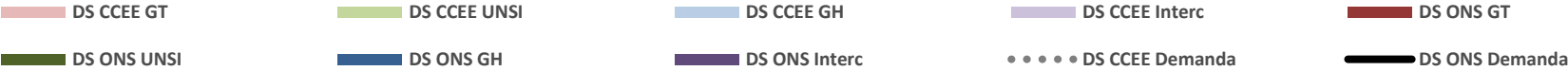
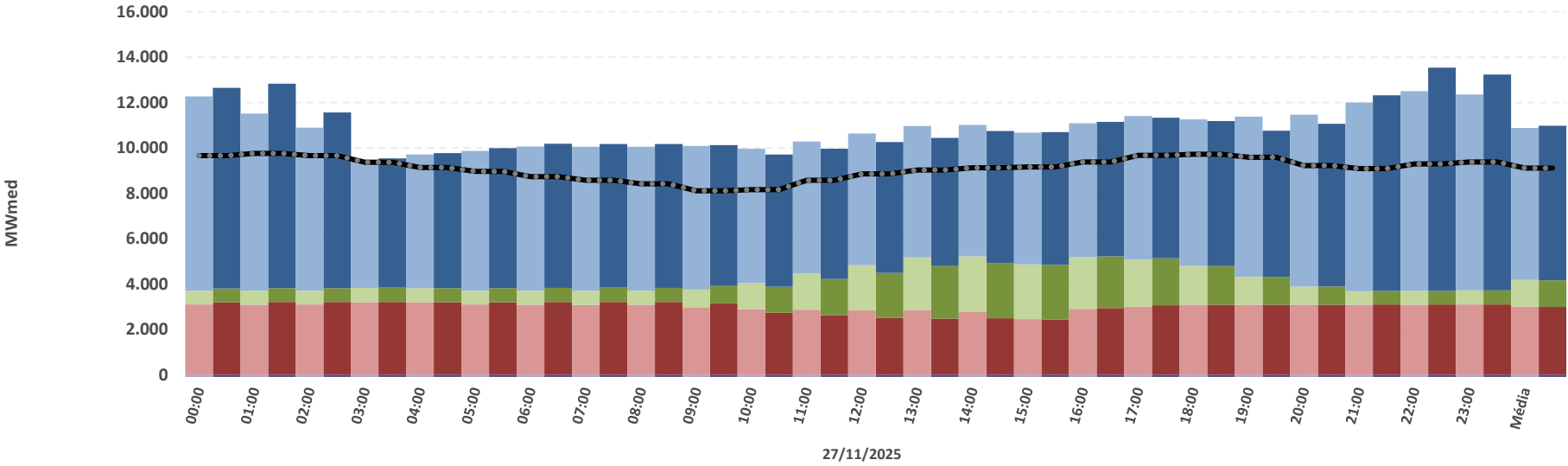
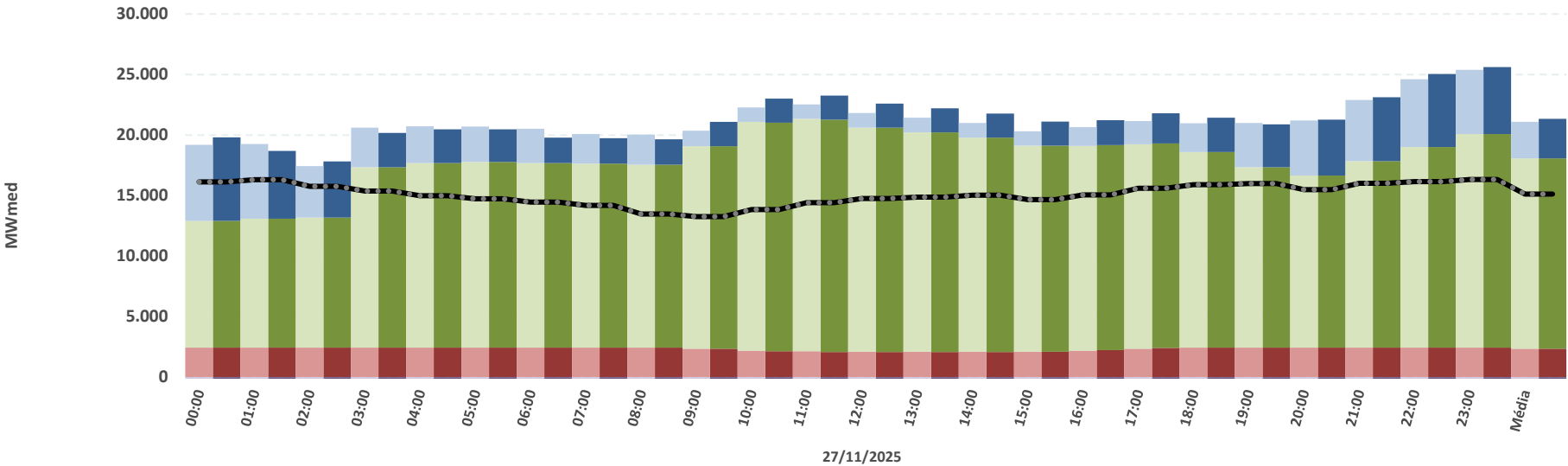
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	46.048	46.048
	Interc.	6.628	7.124
	GH	22.052	21.568
	UNSI	11.466	11.466
	GT	5.902	5.890
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	15.471	15.471
	Interc.	1.112	959
	GH	8.375	8.516
	UNSI	4.686	4.686
	GT	1.298	1.309



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

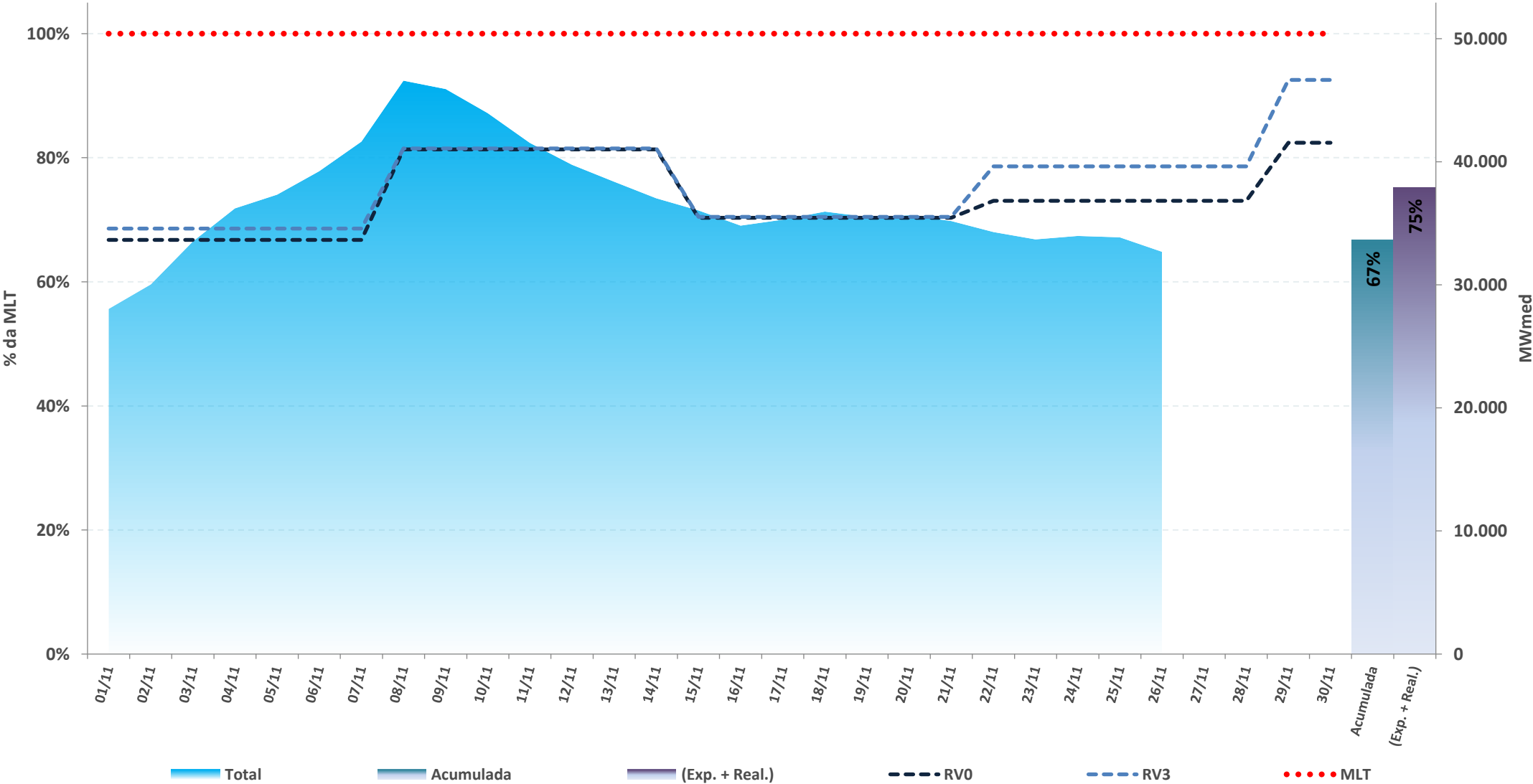
						Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE							
Carga*						15.114	15.114
Interc.						-5.976	-6.221
GH						3.010	3.257
UNSI						15.743	15.743
GT						2.336	2.335
Média diária [MWmédios] – N							
Carga*						9.108	9.108
Interc.						-1.764	-1.862
GH						6.691	6.805
UNSI						1.174	1.174
GT						3.007	2.992



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

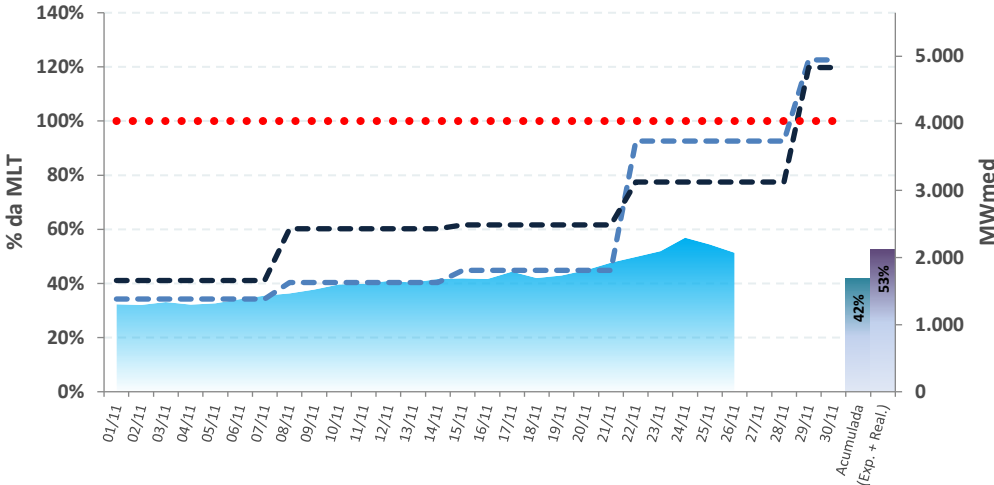
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



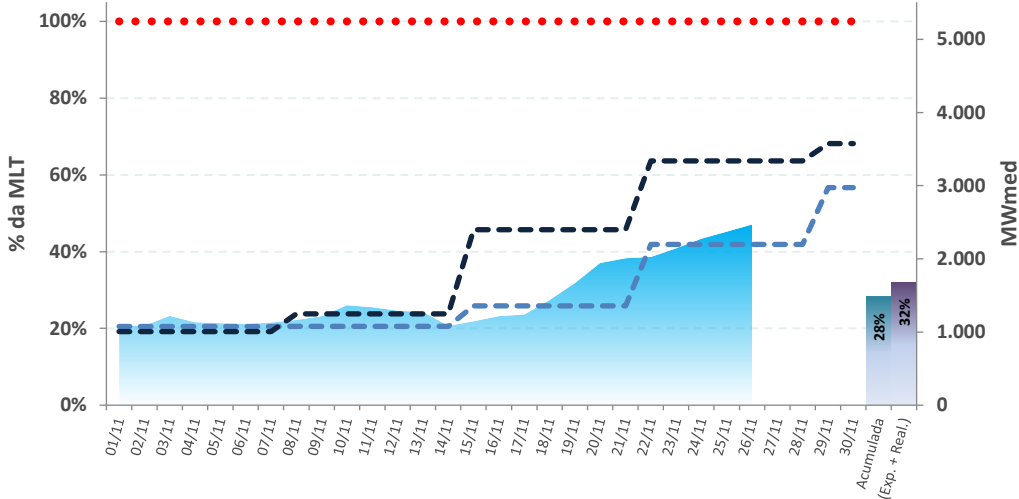
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

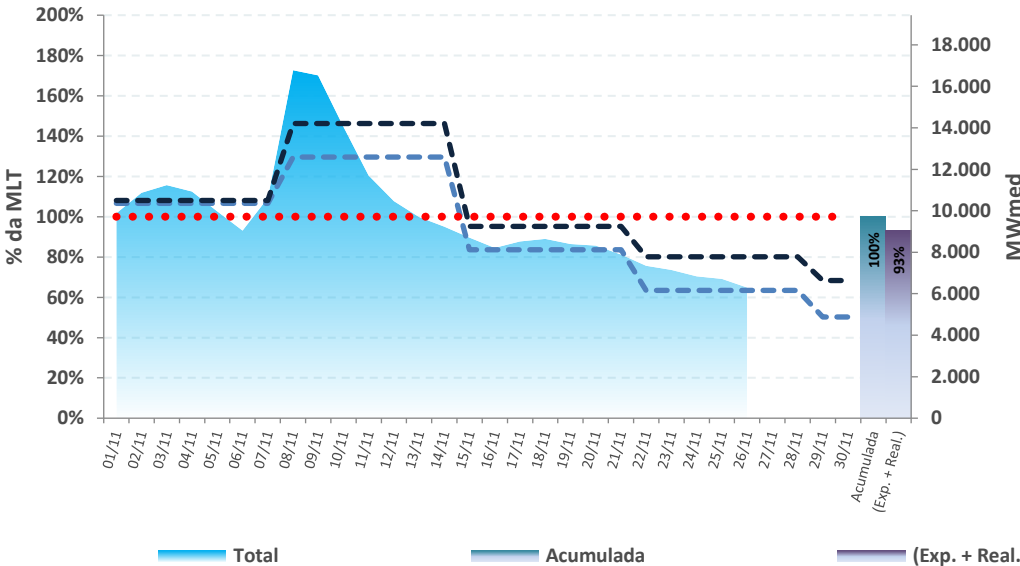
REGIÃO NORTE



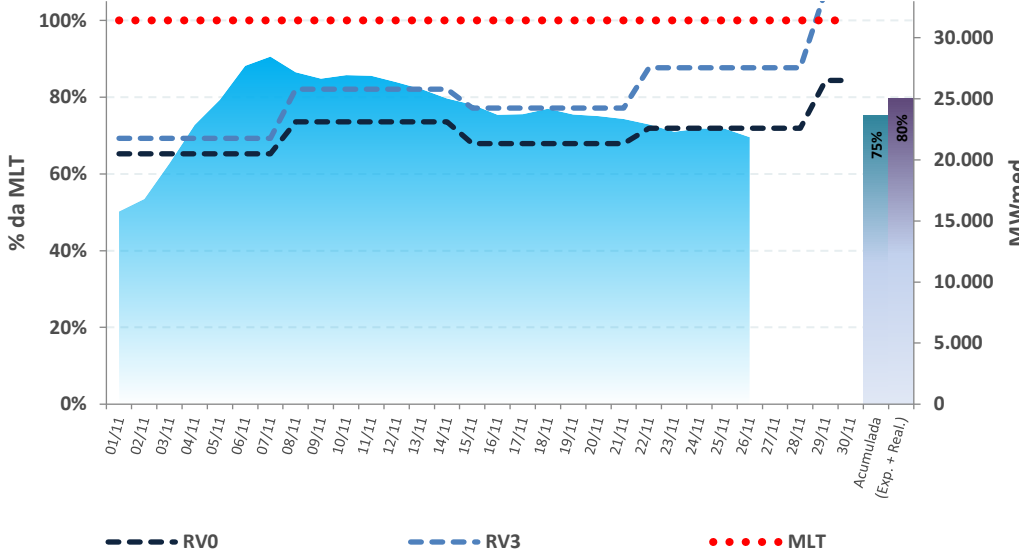
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

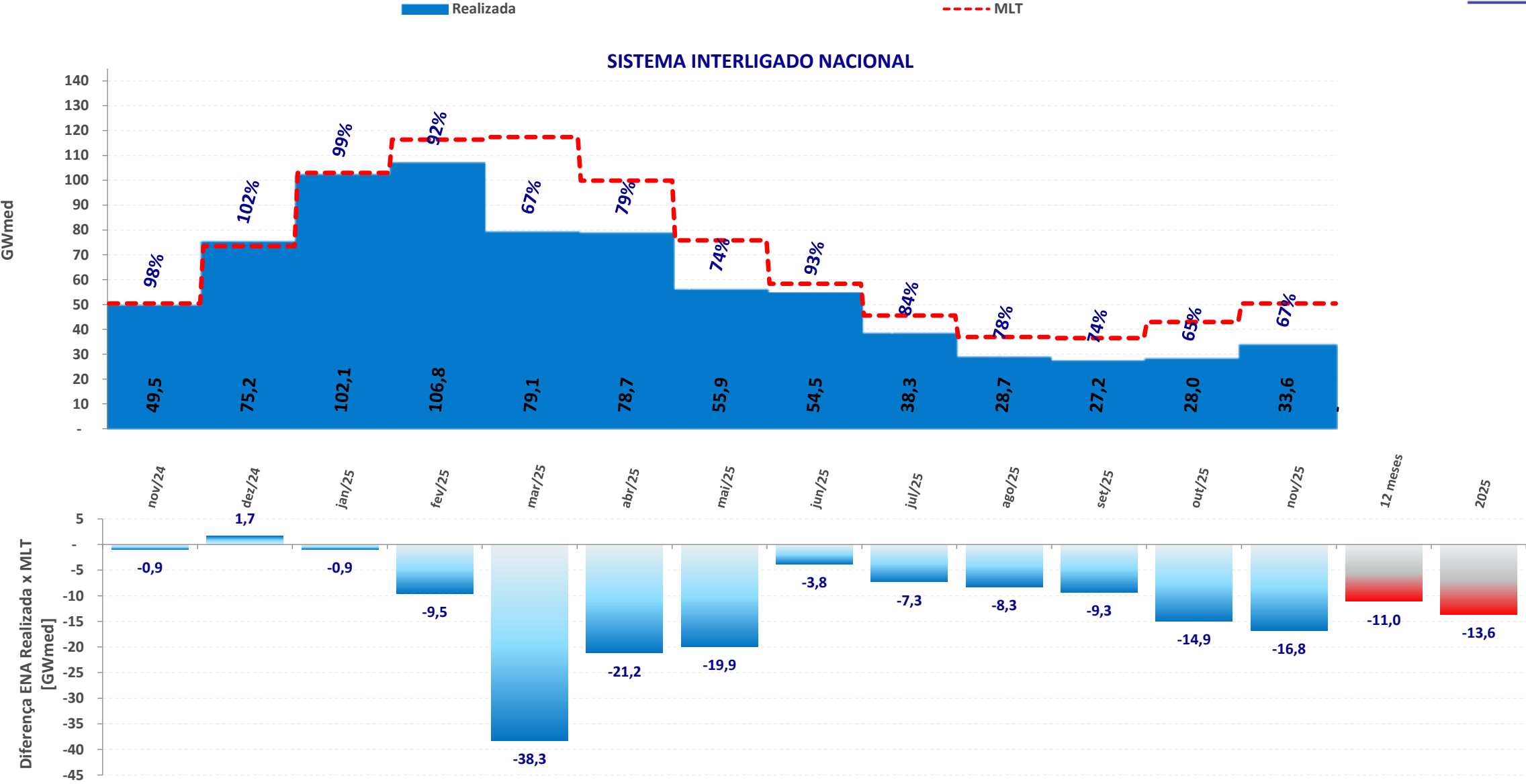


REGIÃO SUDESTE

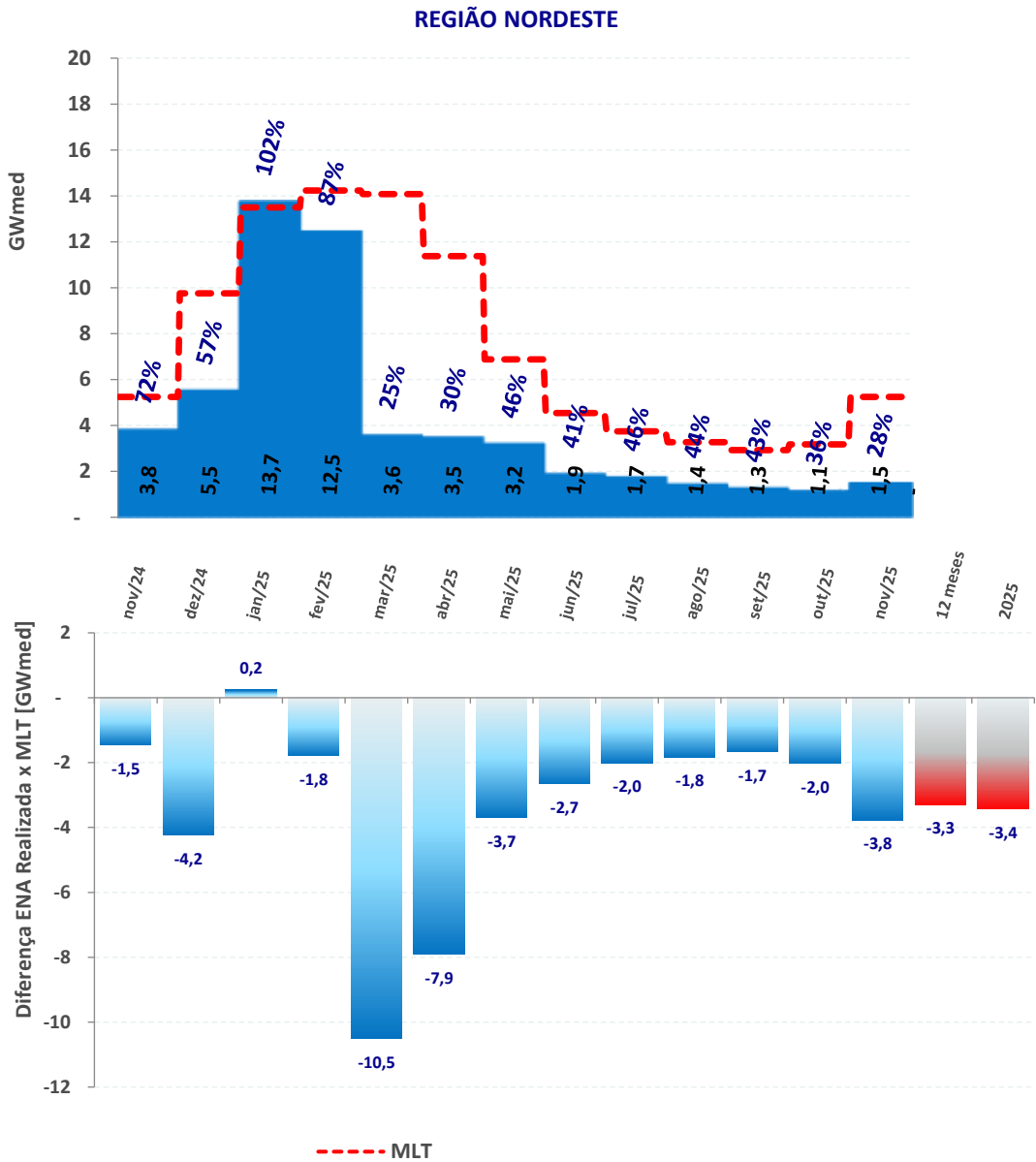
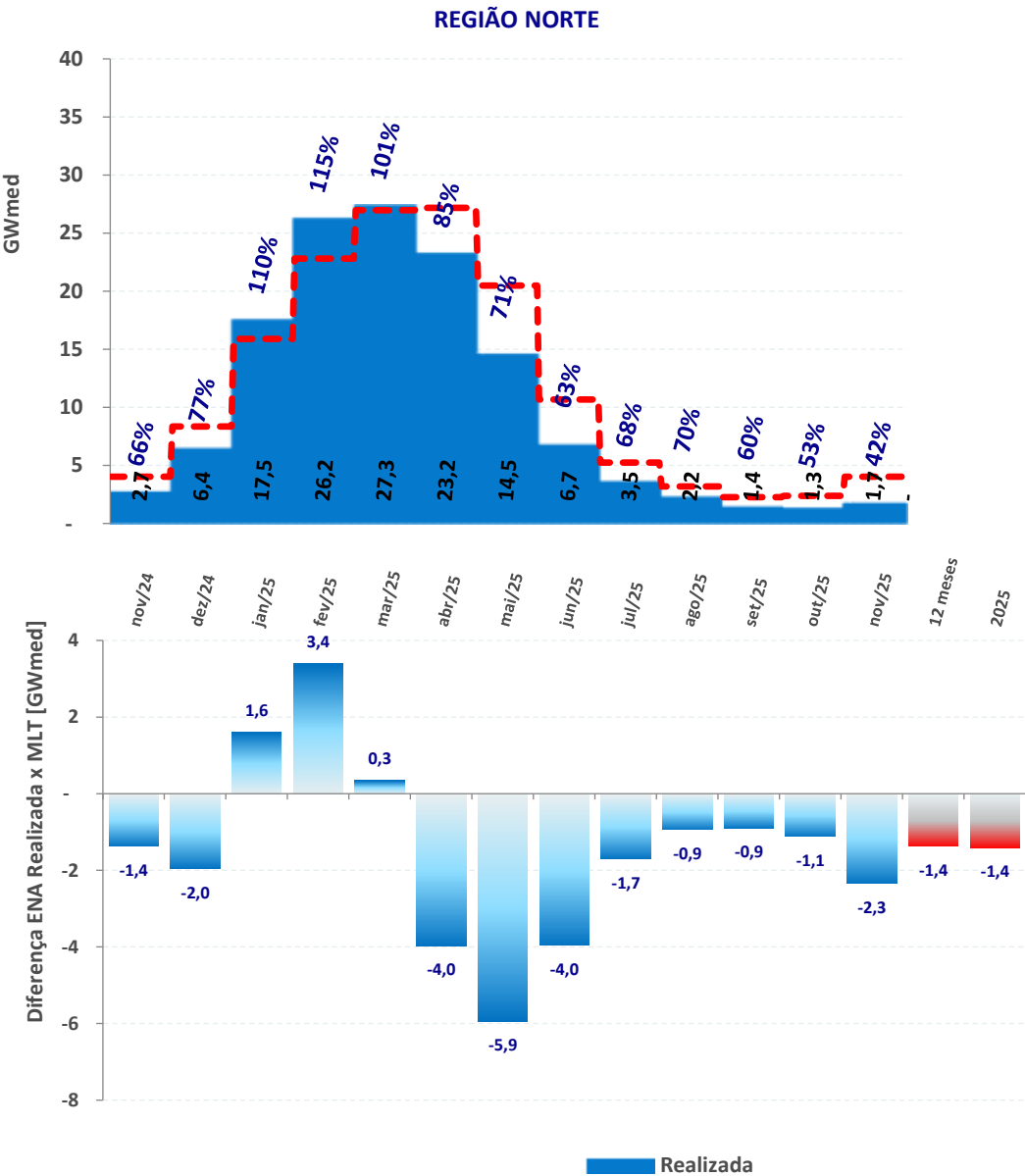


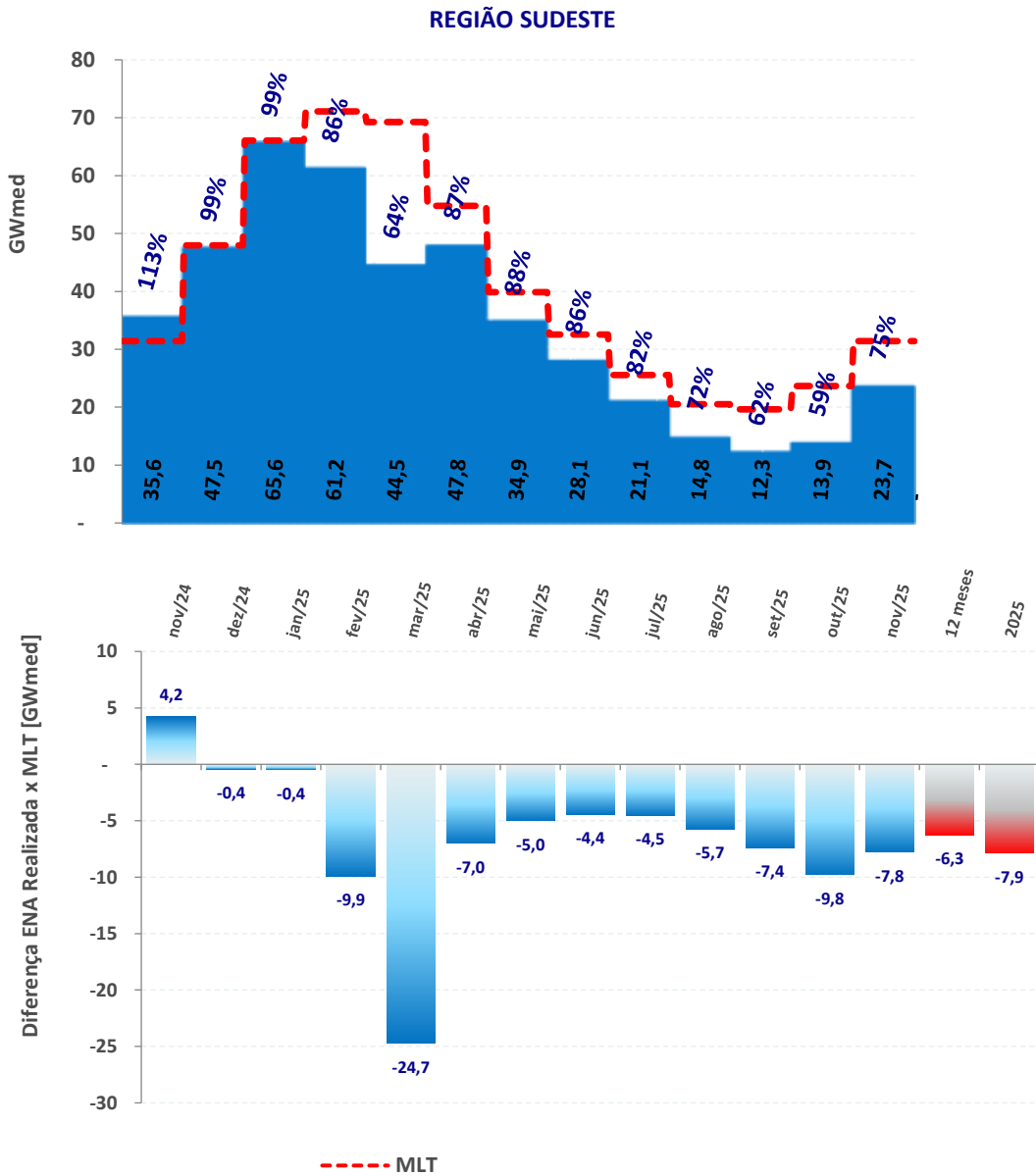
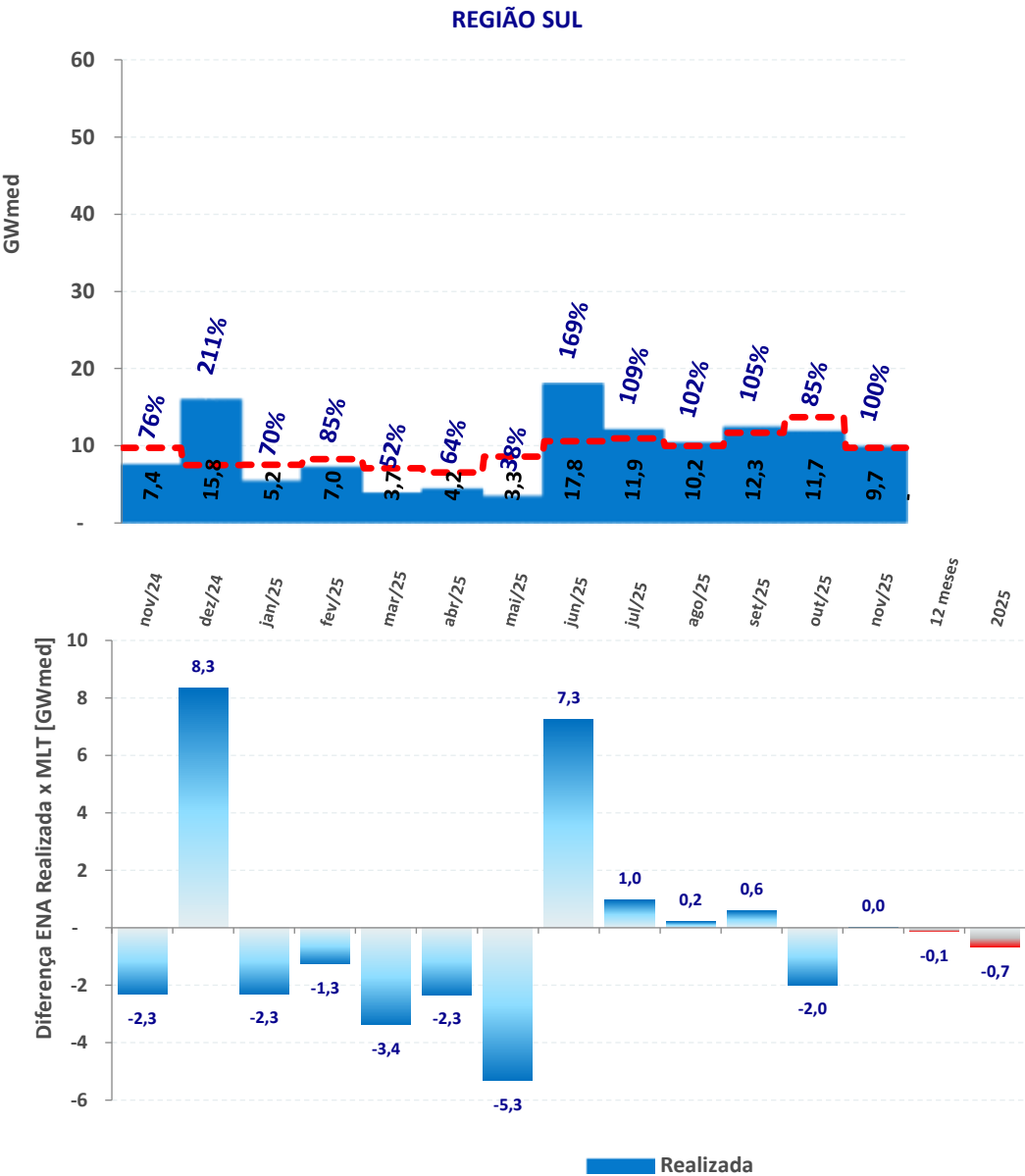
Legend: Total (blue area), Acumulada (light blue area), (Exp. + Real.) (dashed black line).

Legend: RV0 (dashed black line), RV3 (dashed blue line), MLT (red dotted line).

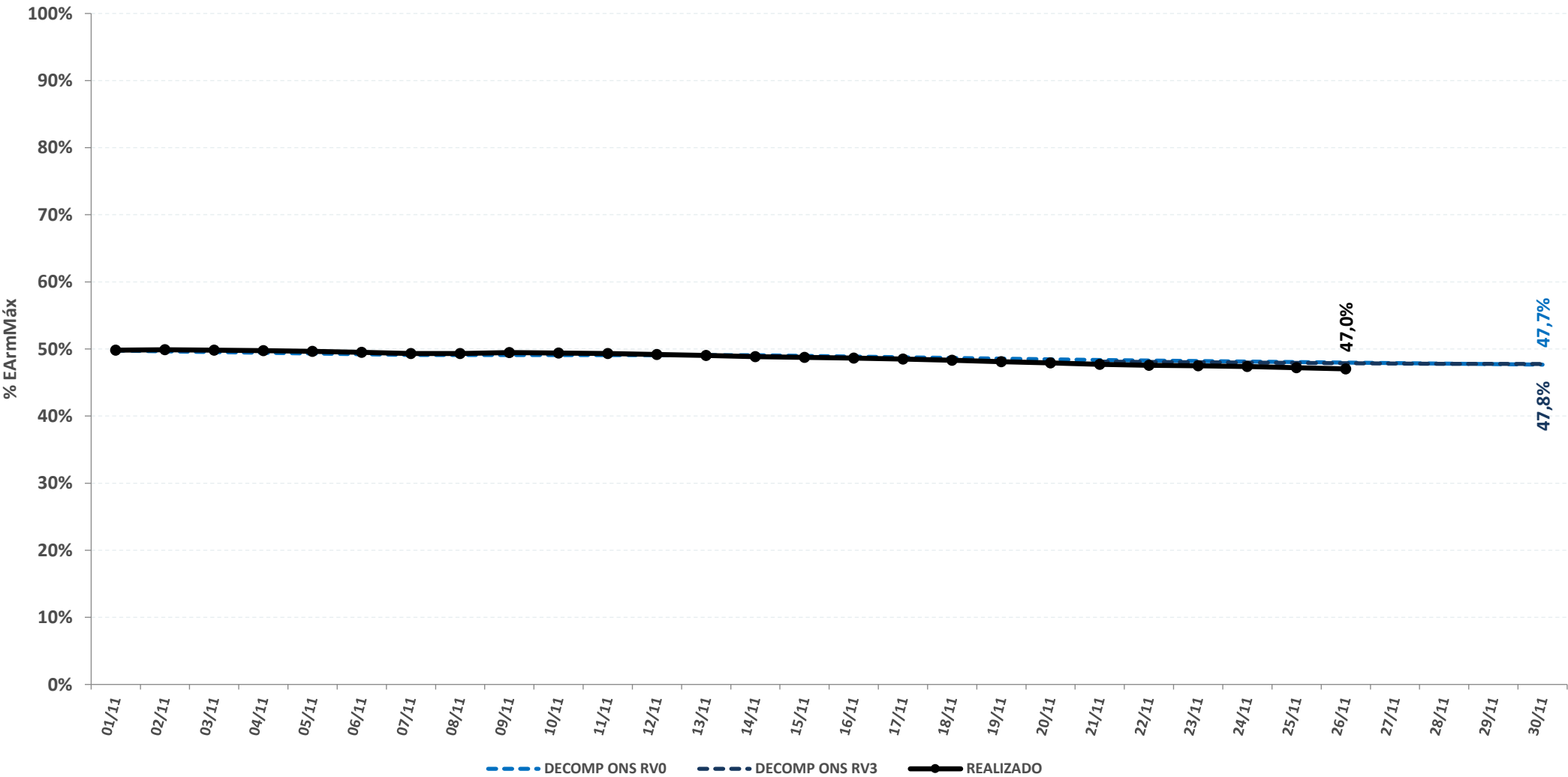


acompanhamento da energia natural afluente



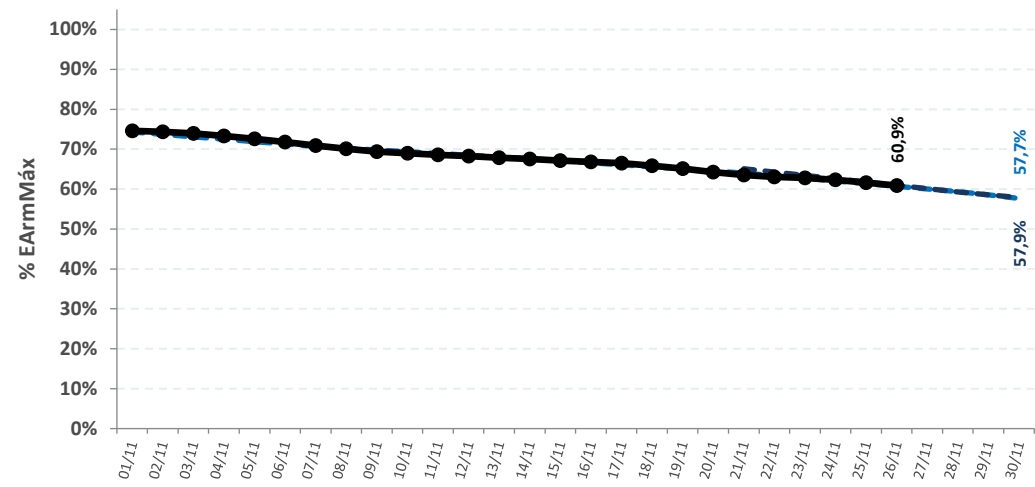


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

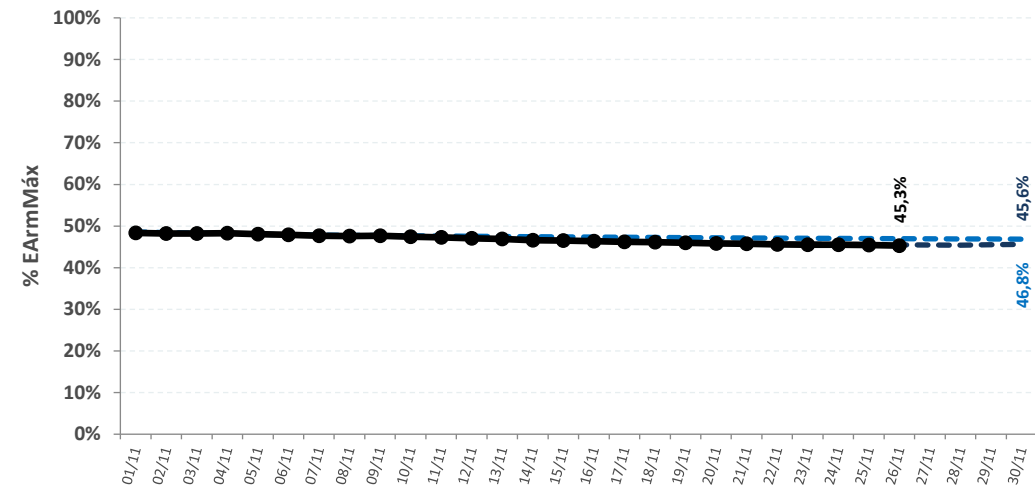


acompanhamento da energia armazenada

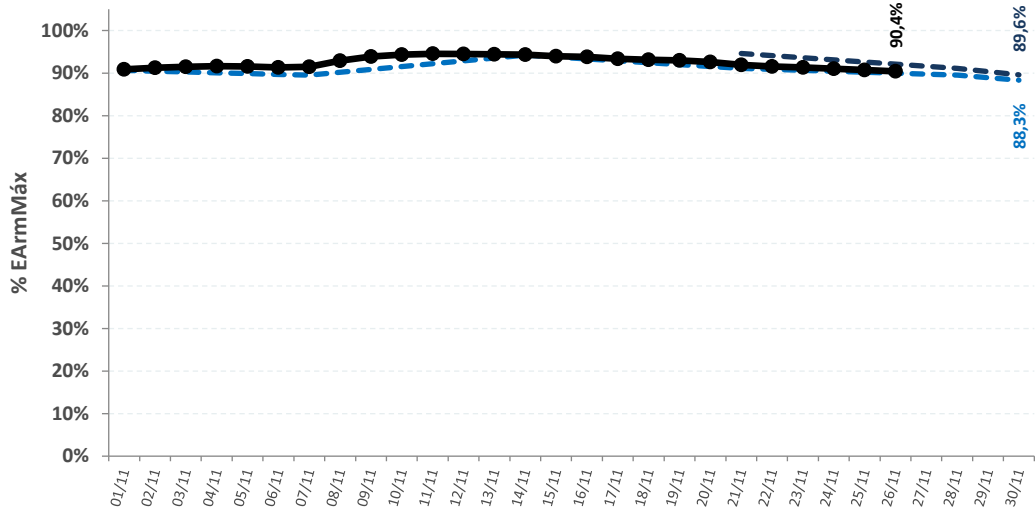
REGIÃO NORTE



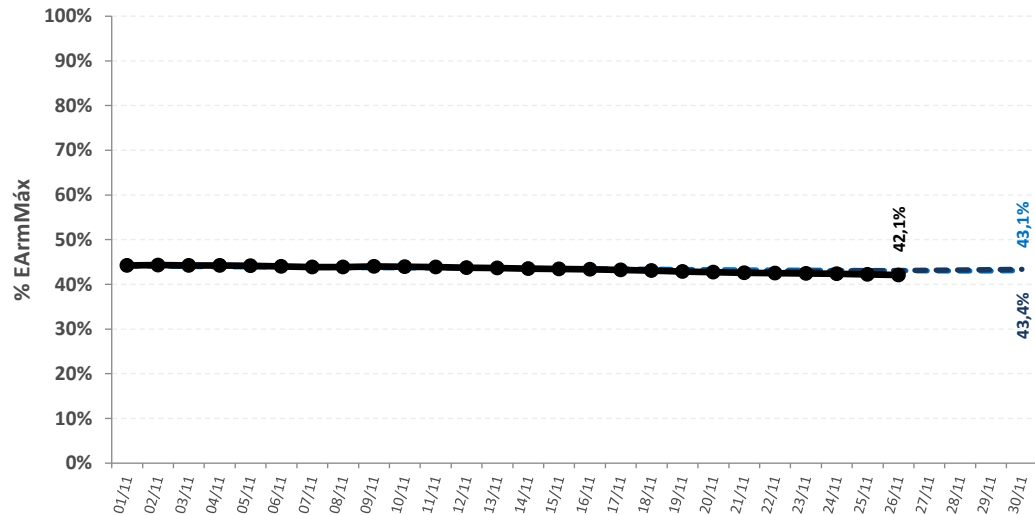
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



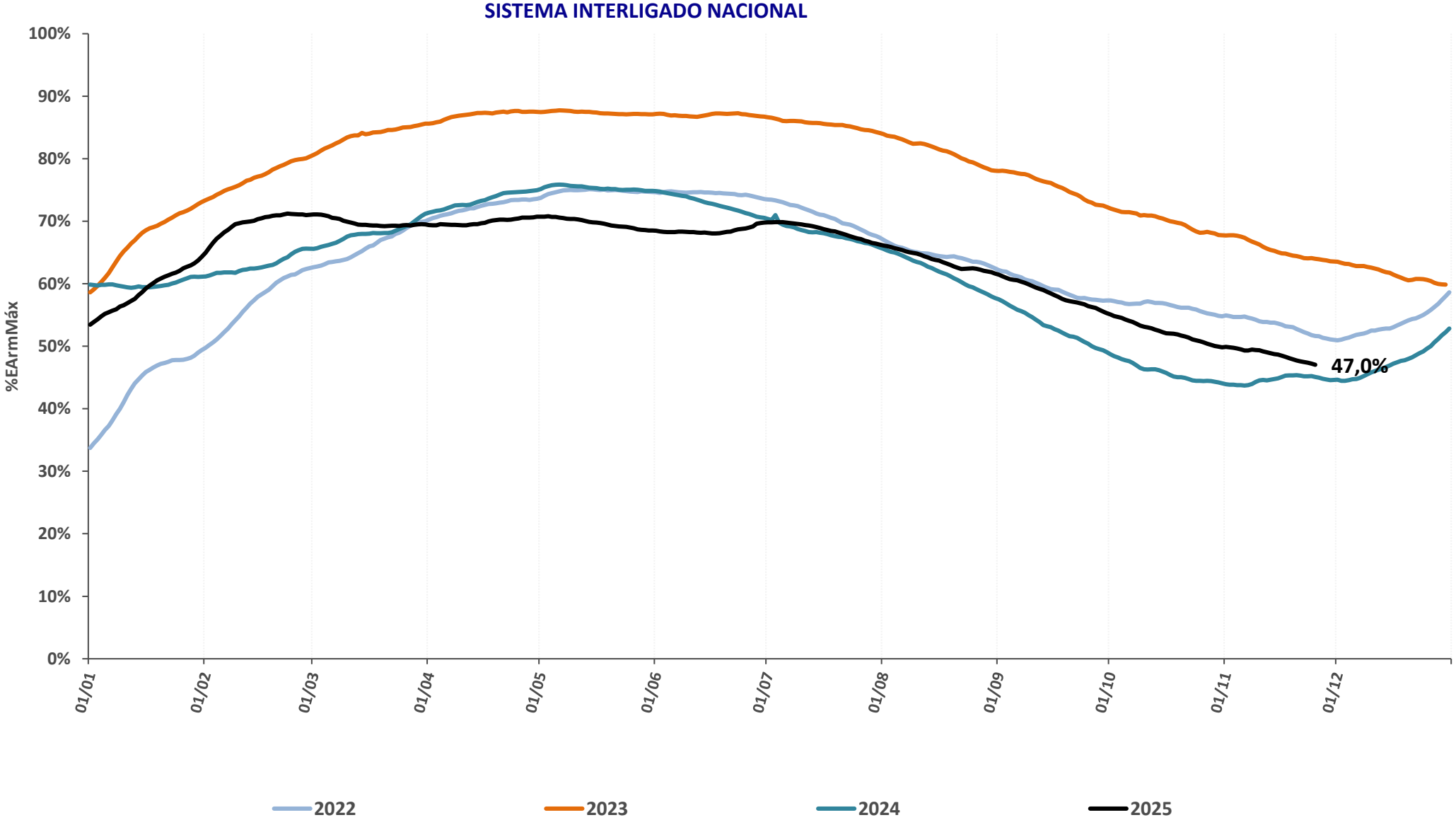
REGIÃO SUDESTE



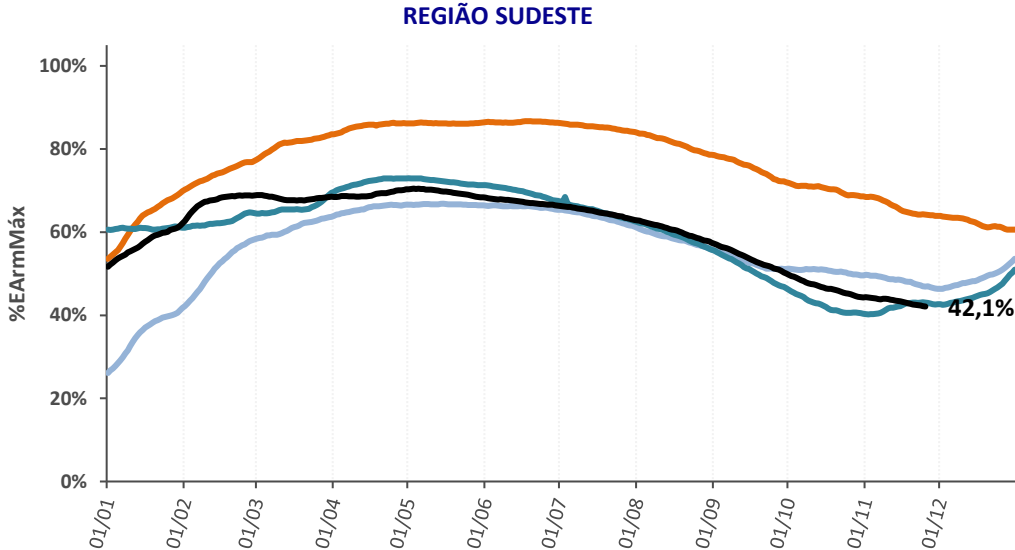
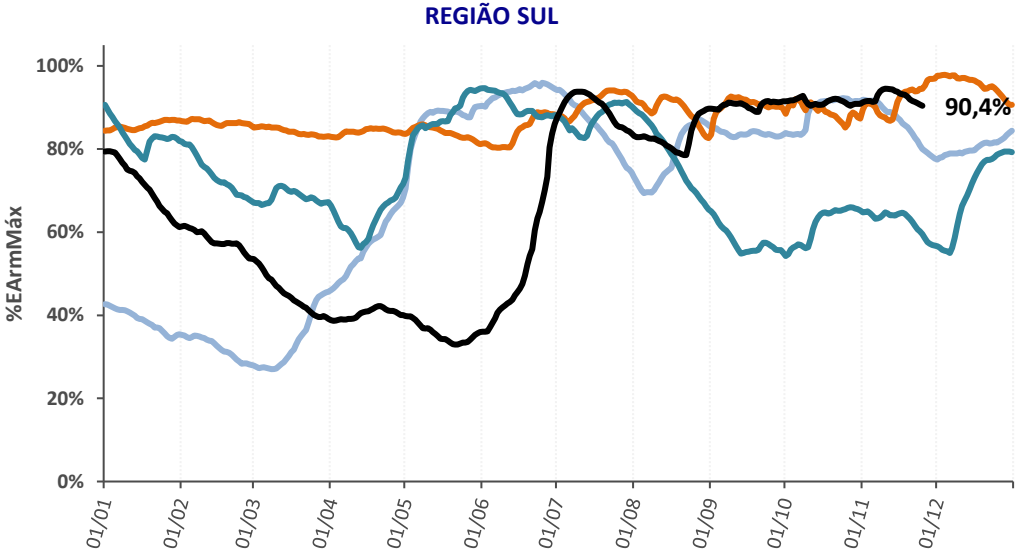
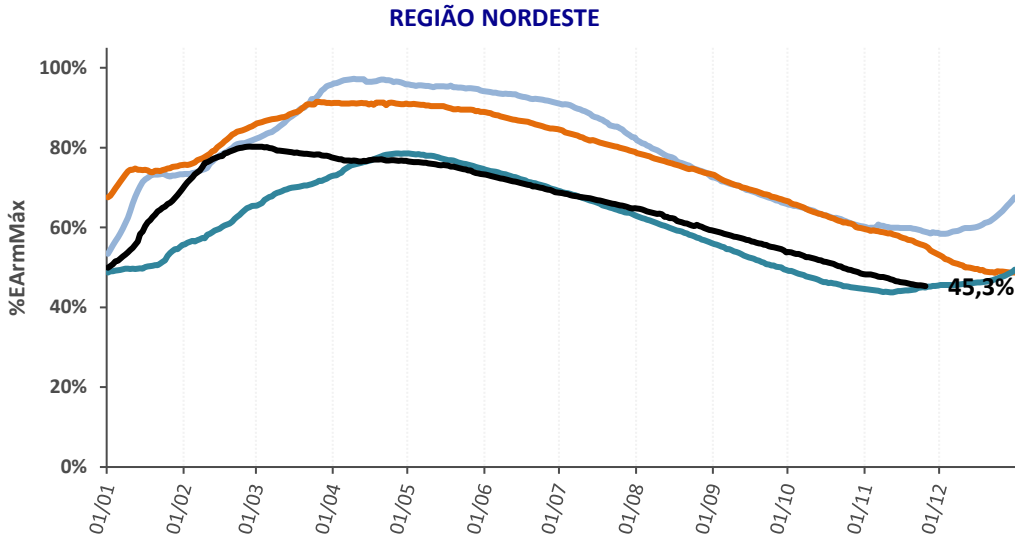
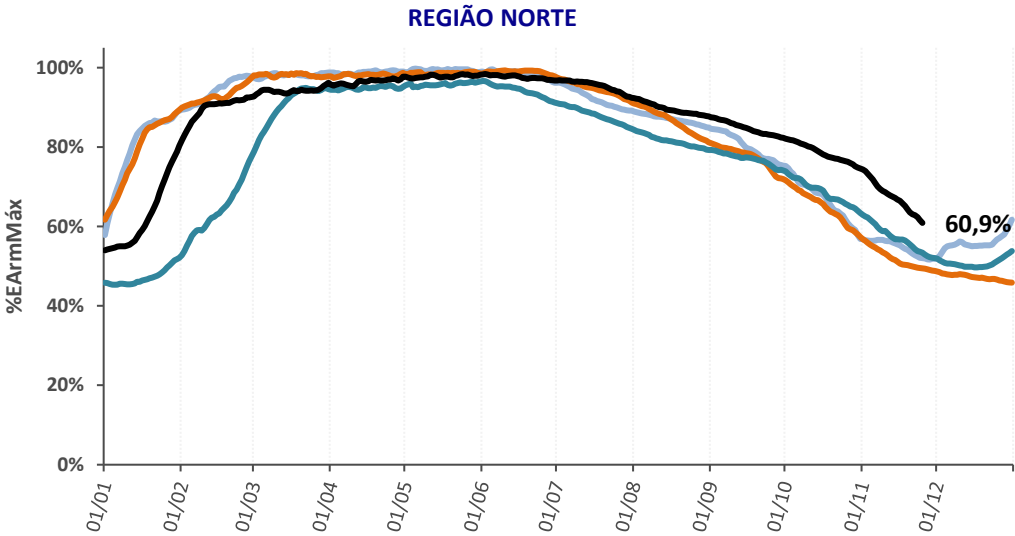
--- DECOMP ONS RV0

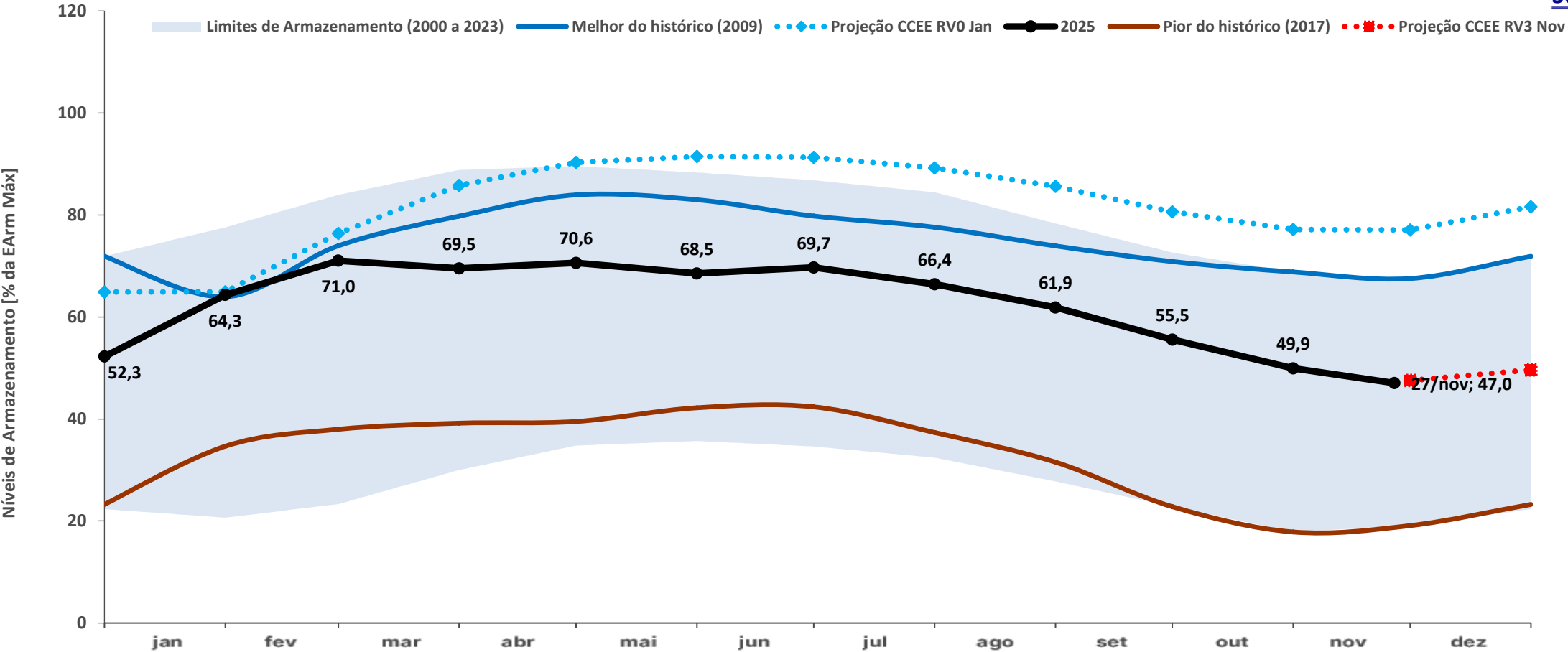
--- DECOMP ONS RV3

--- REALIZADO



histórico de armazenamento dos últimos anos

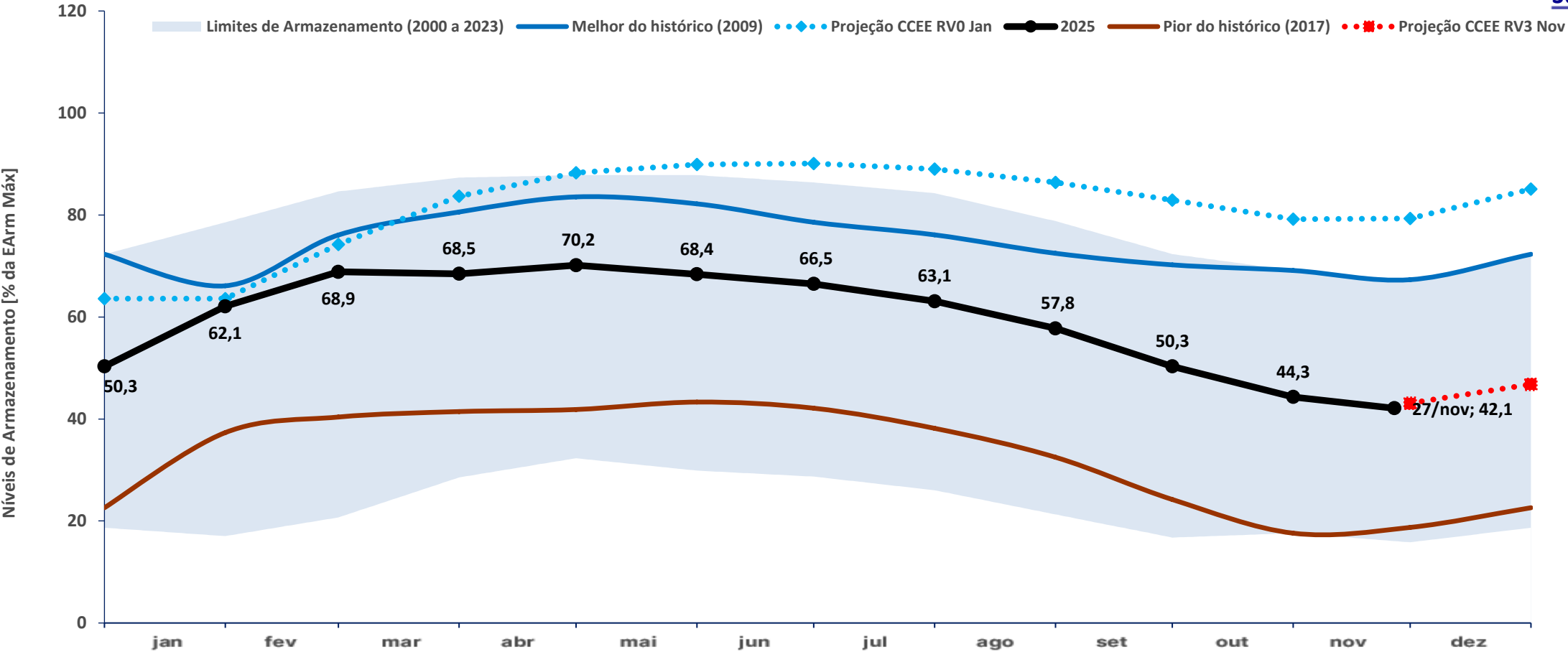




	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48%	50%
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	23%	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)

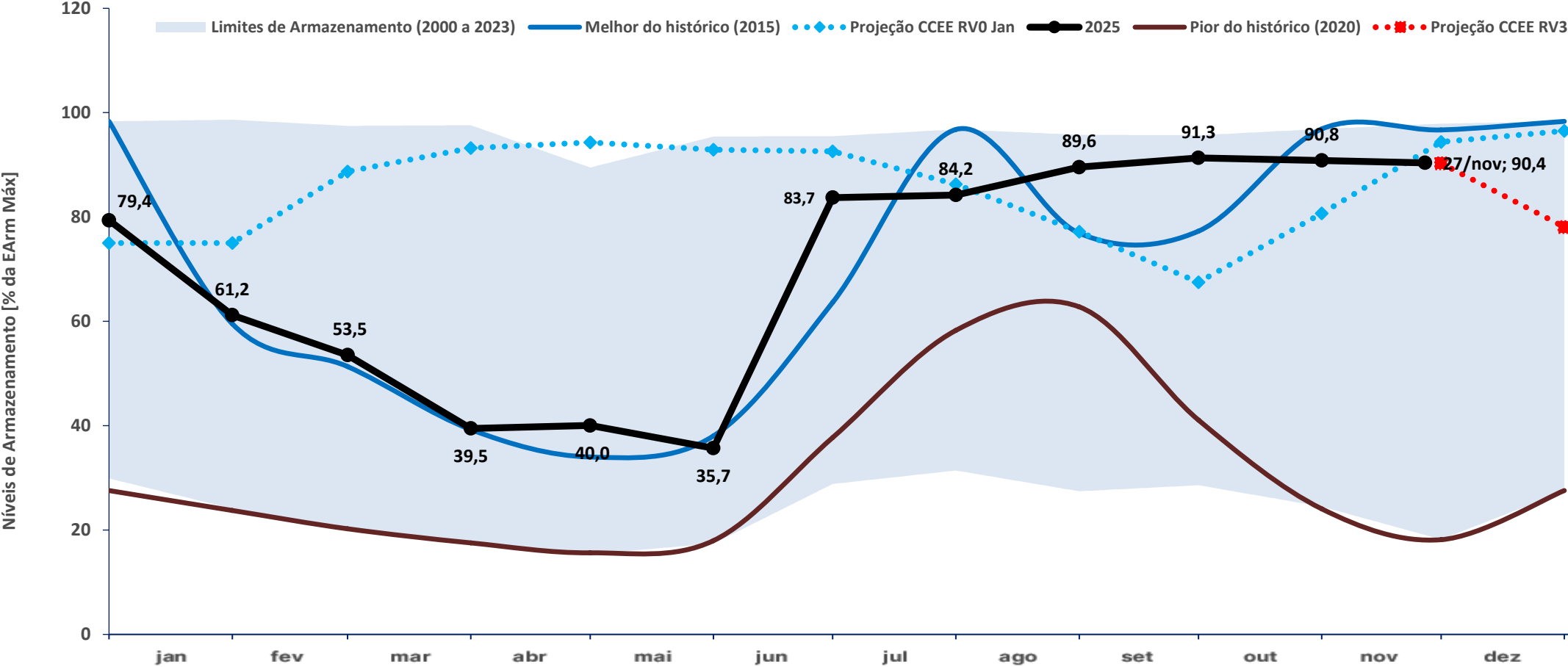
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43%	47%
Projeção CCEE RVO Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	18%	19%	23%

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

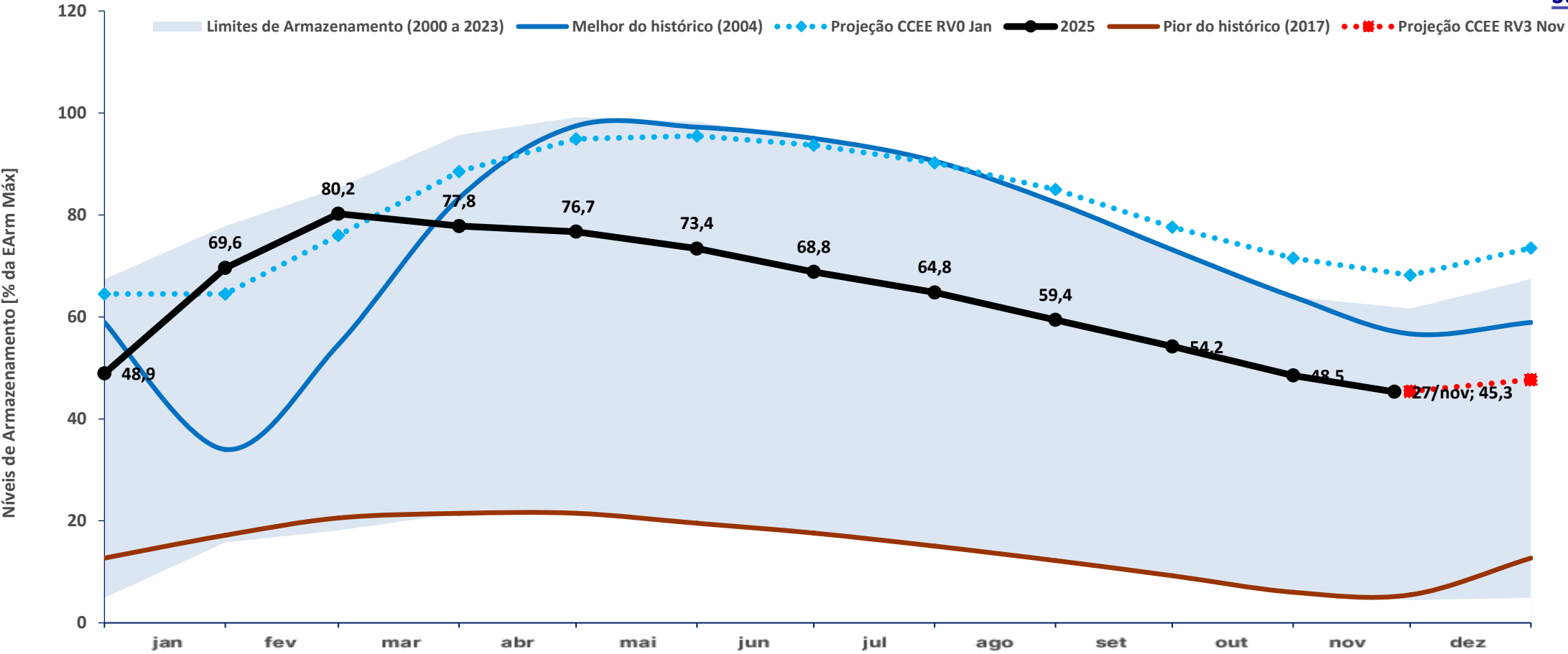
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90%	78%
Projeção CCEE RV0 Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	24%	18%	28%

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

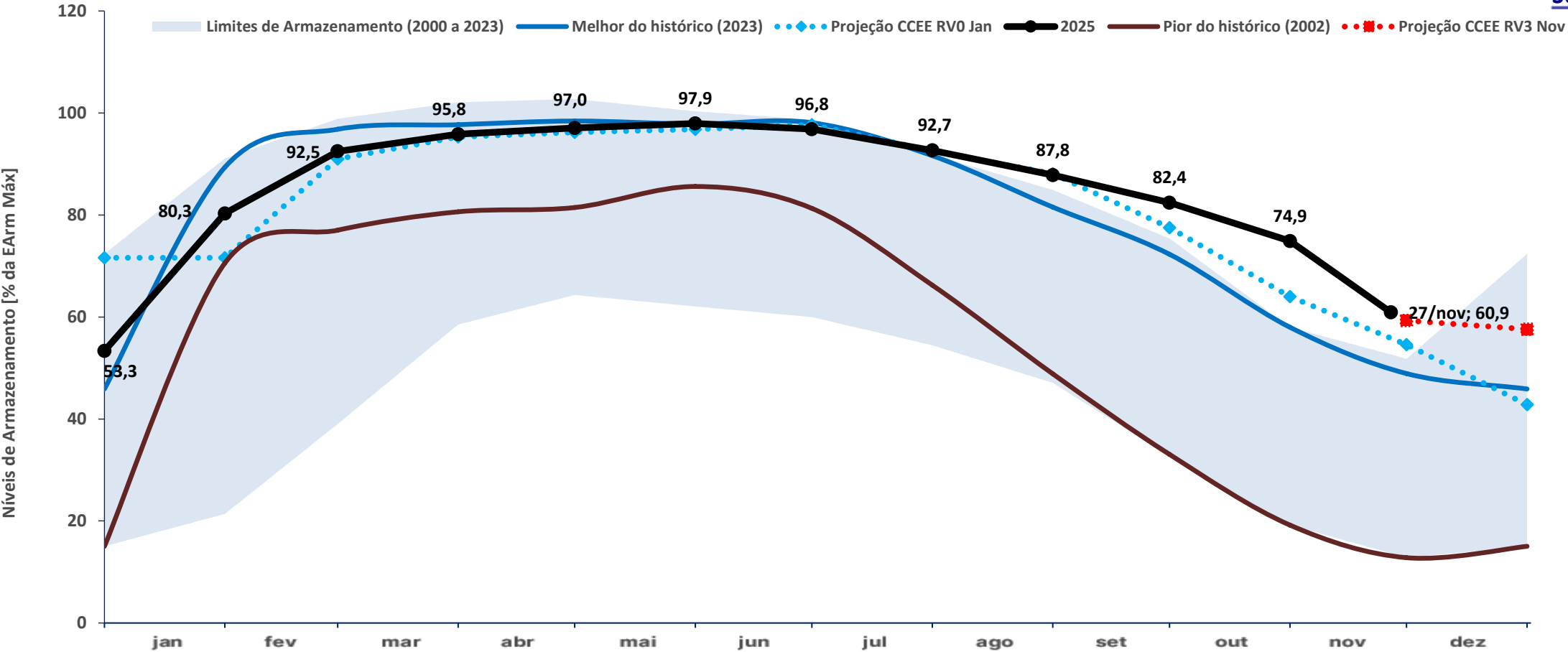
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45%	48%
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	9%	6%	5%	13%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

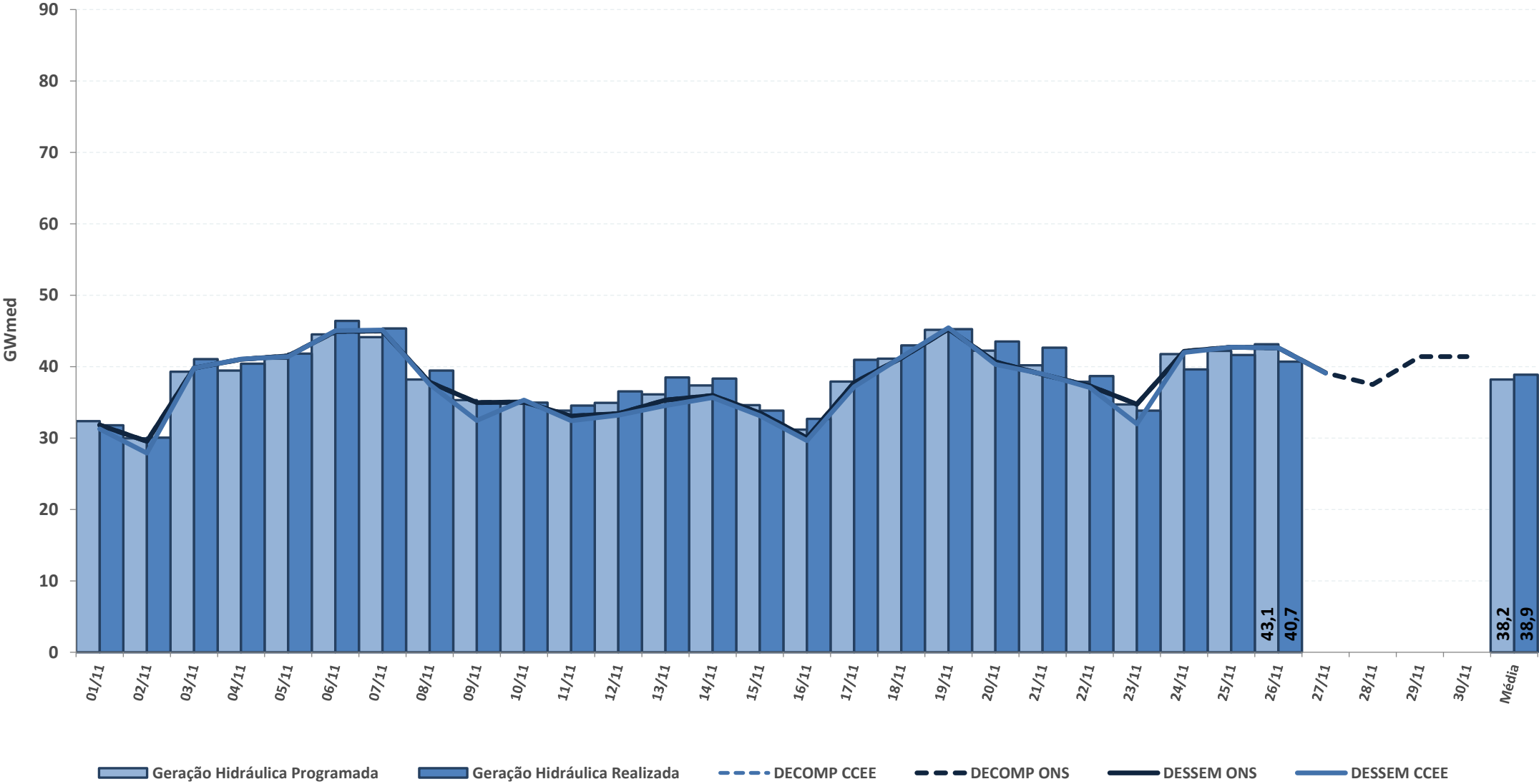


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59%	58%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	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)

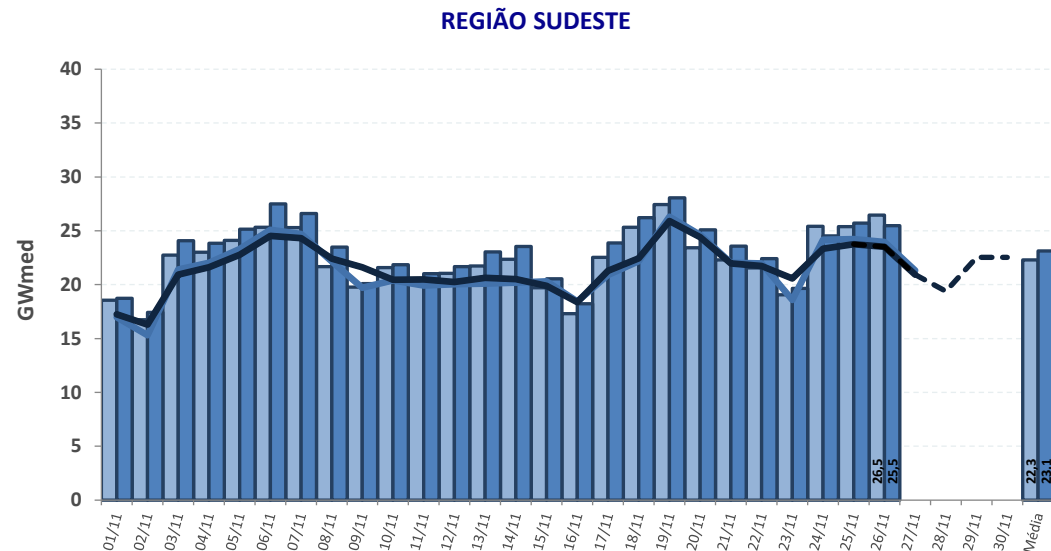
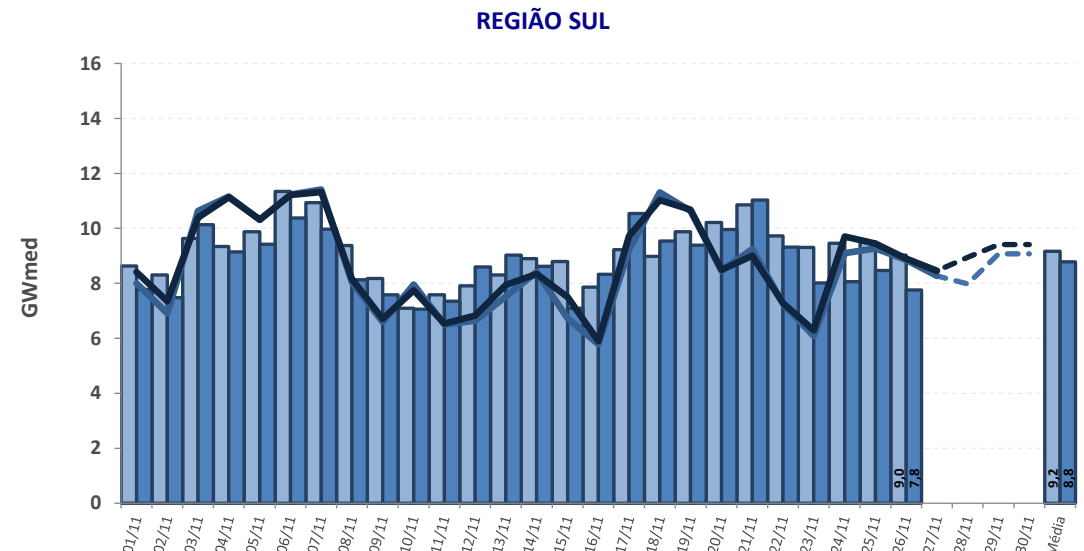
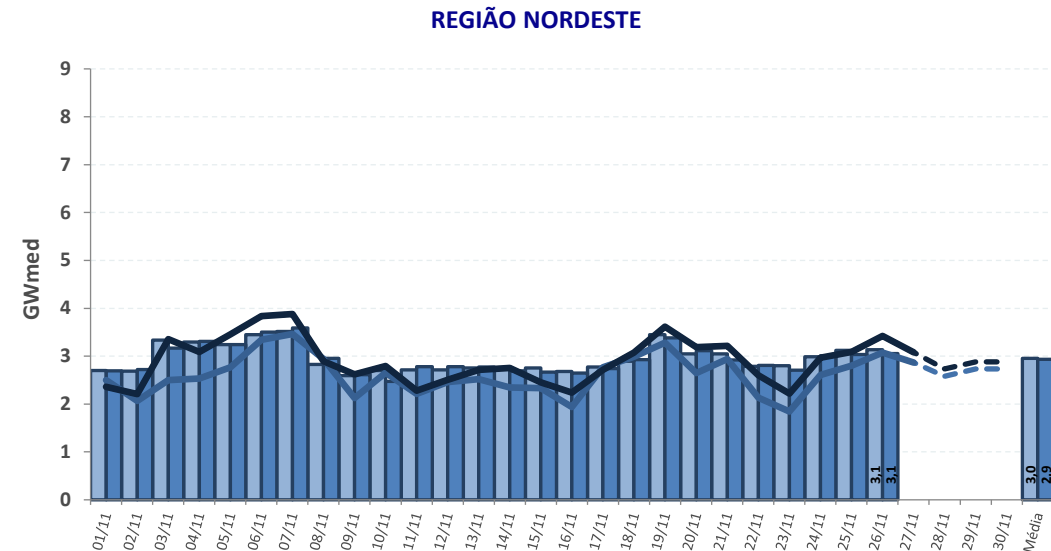
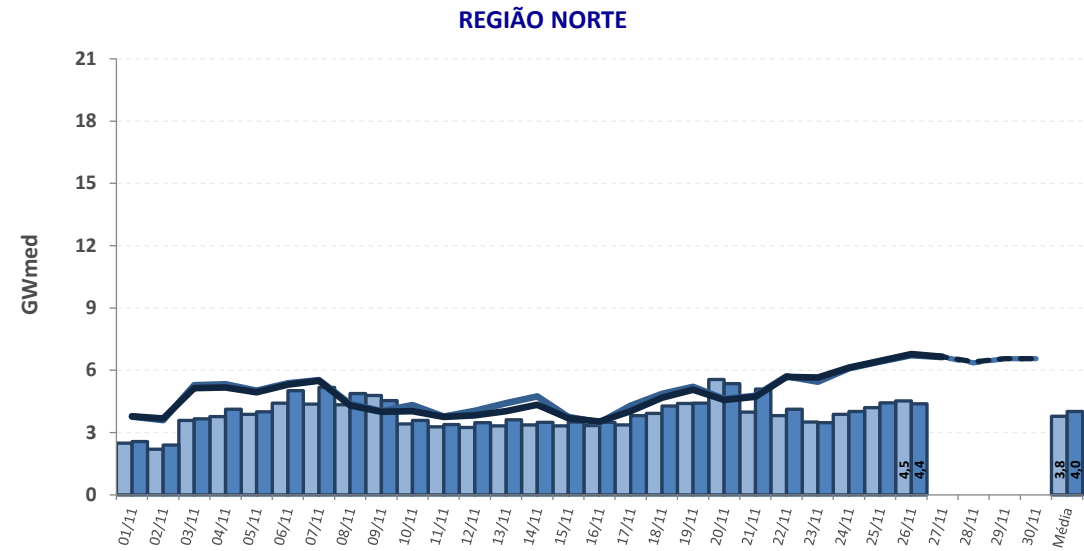
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

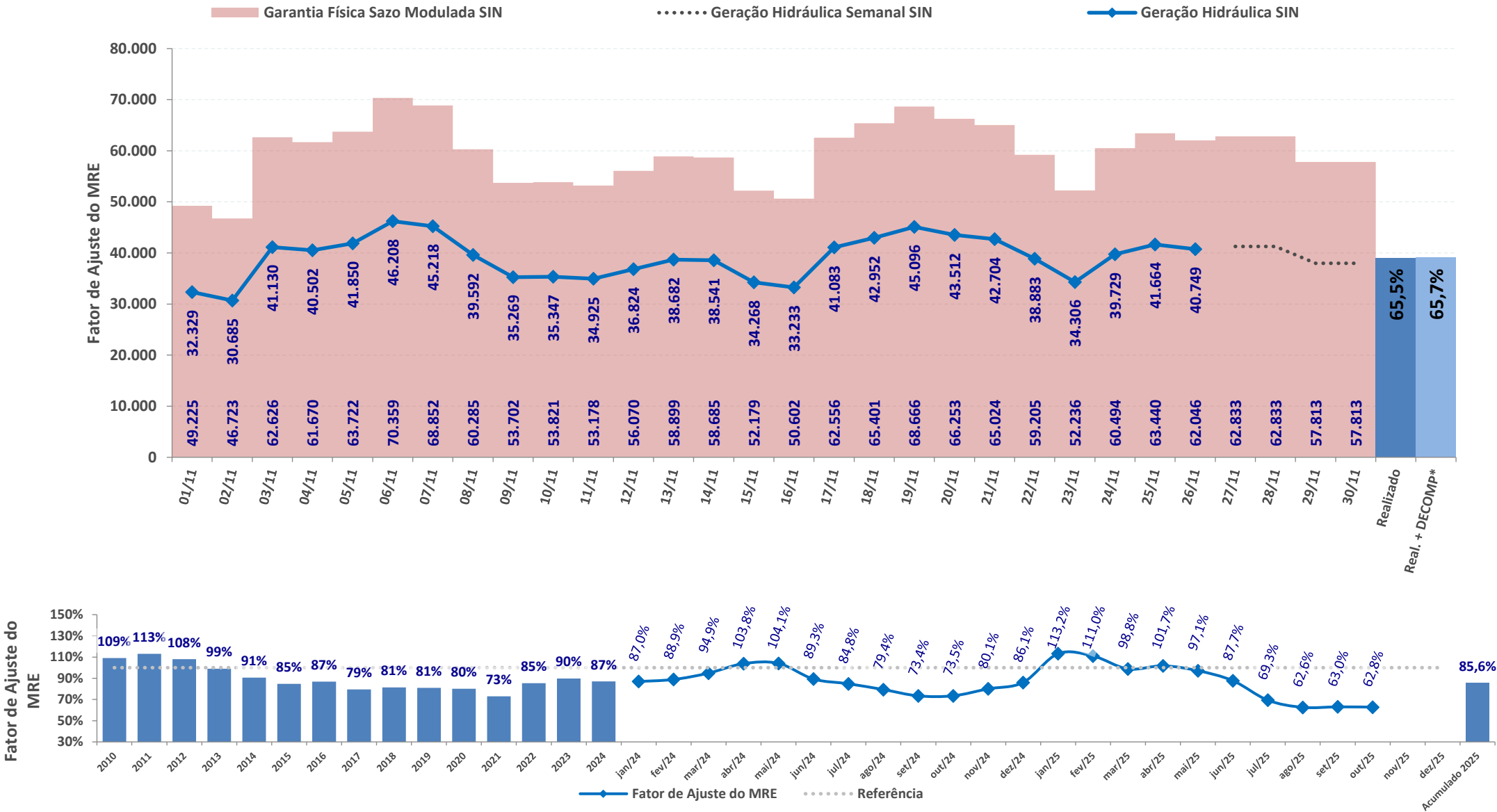


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

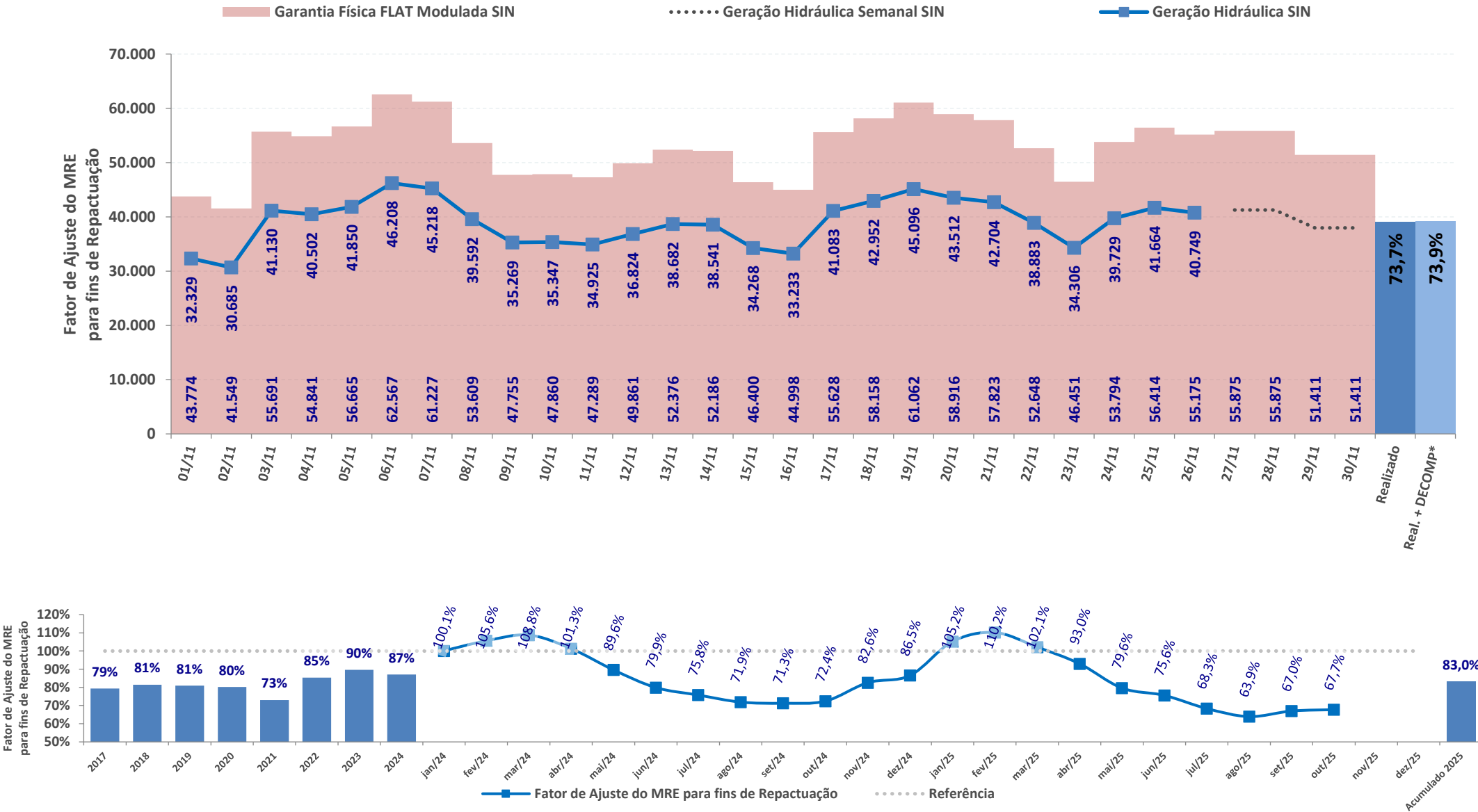
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

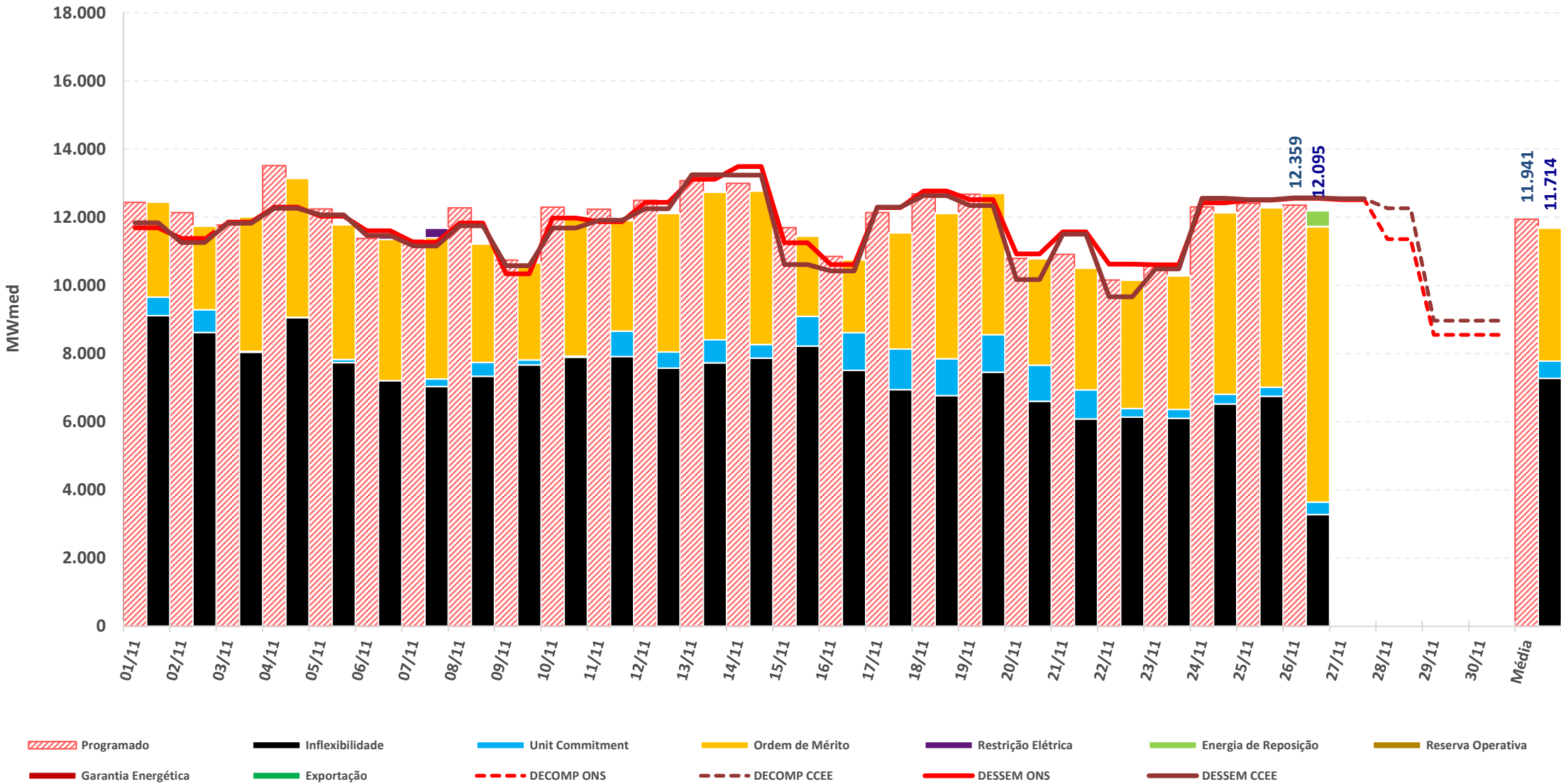
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

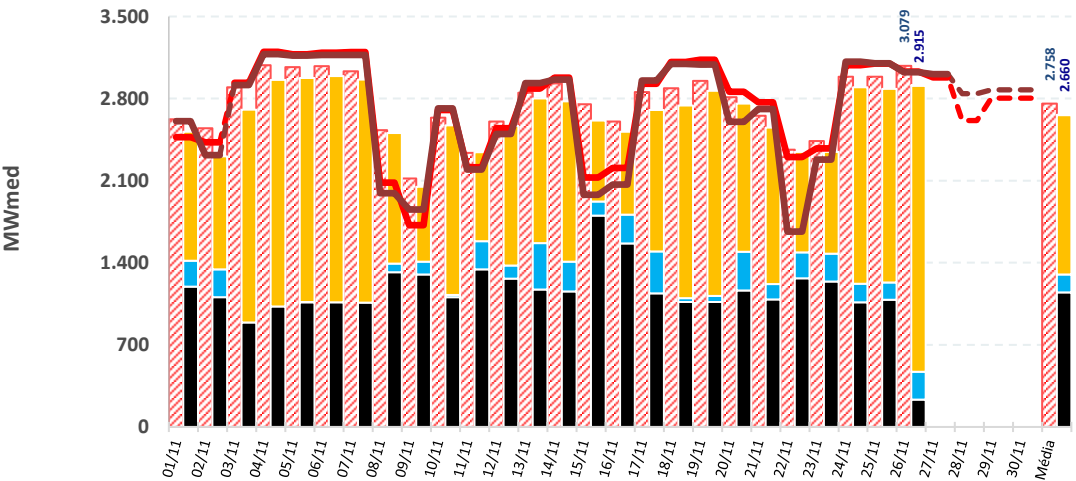
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



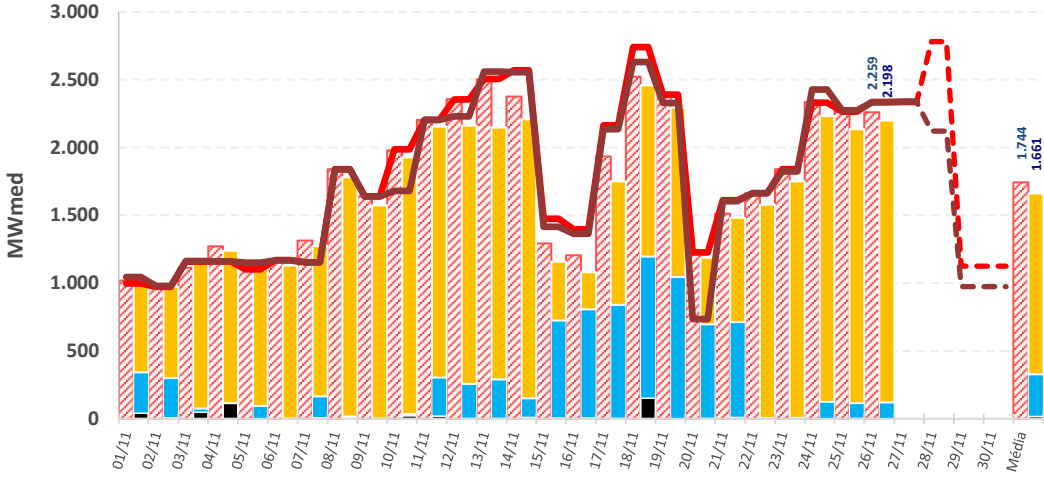
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

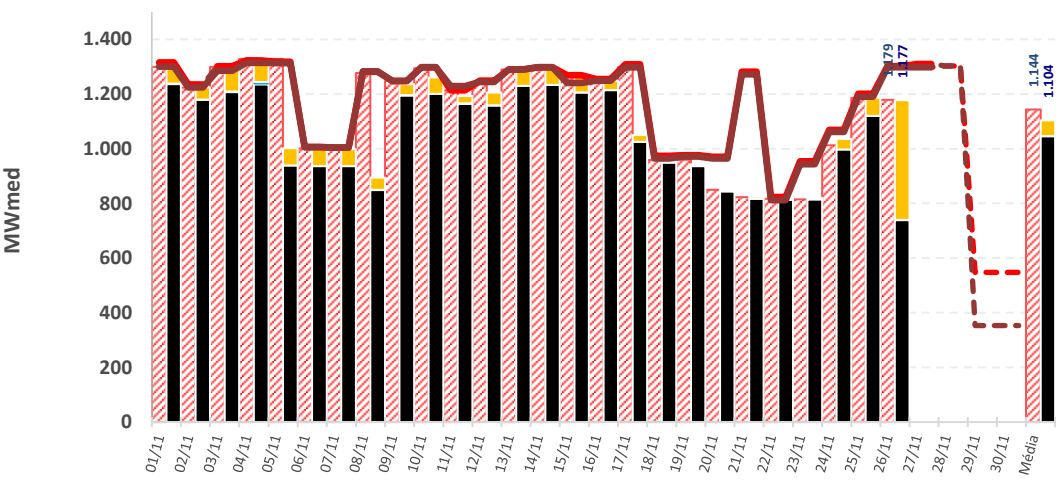
REGIÃO NORTE



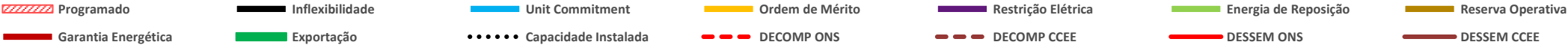
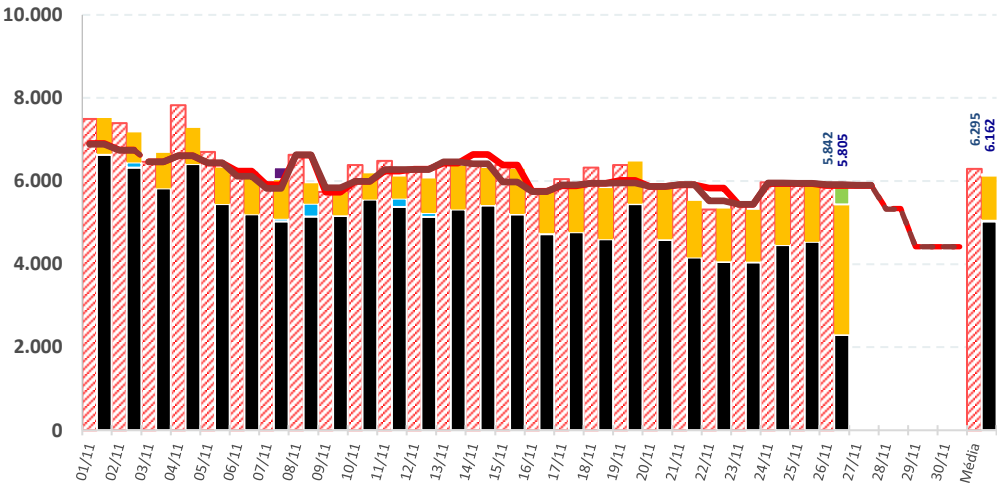
REGIÃO NORDESTE

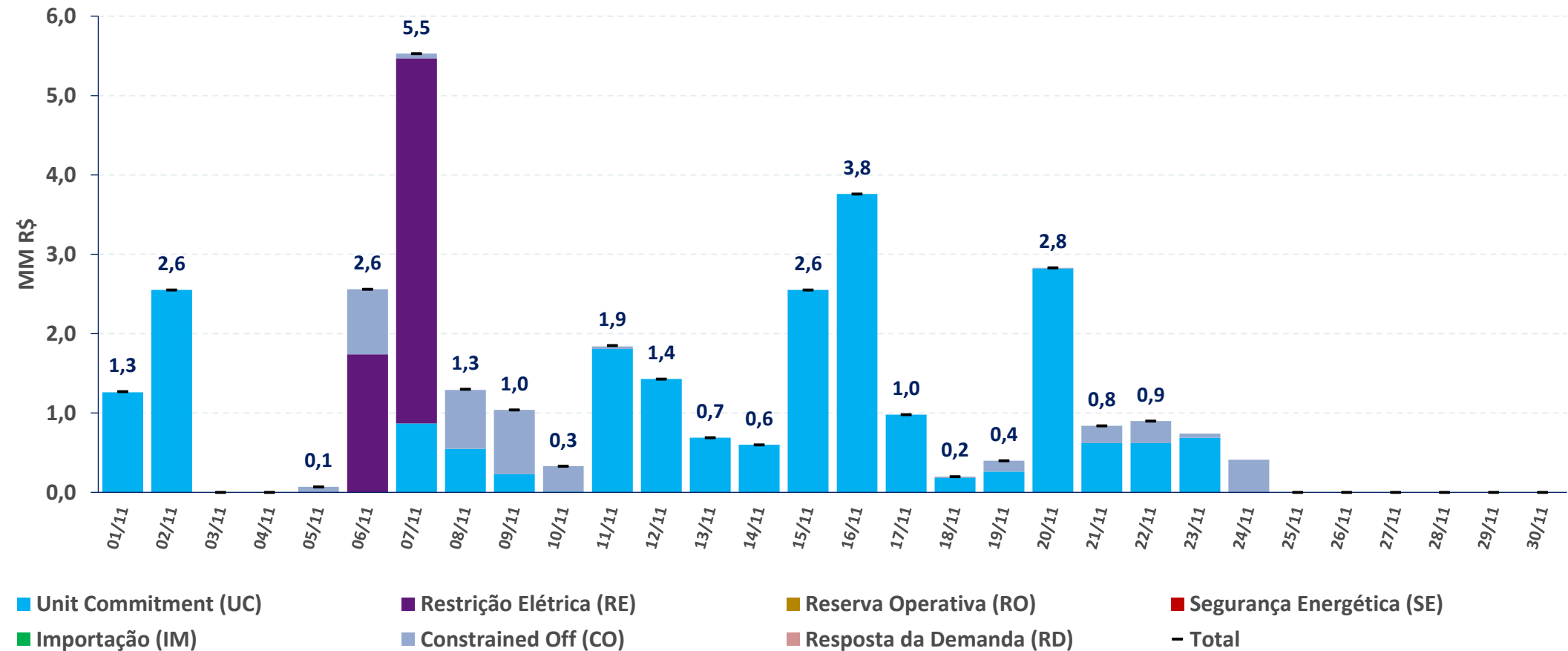


REGIÃO SUL



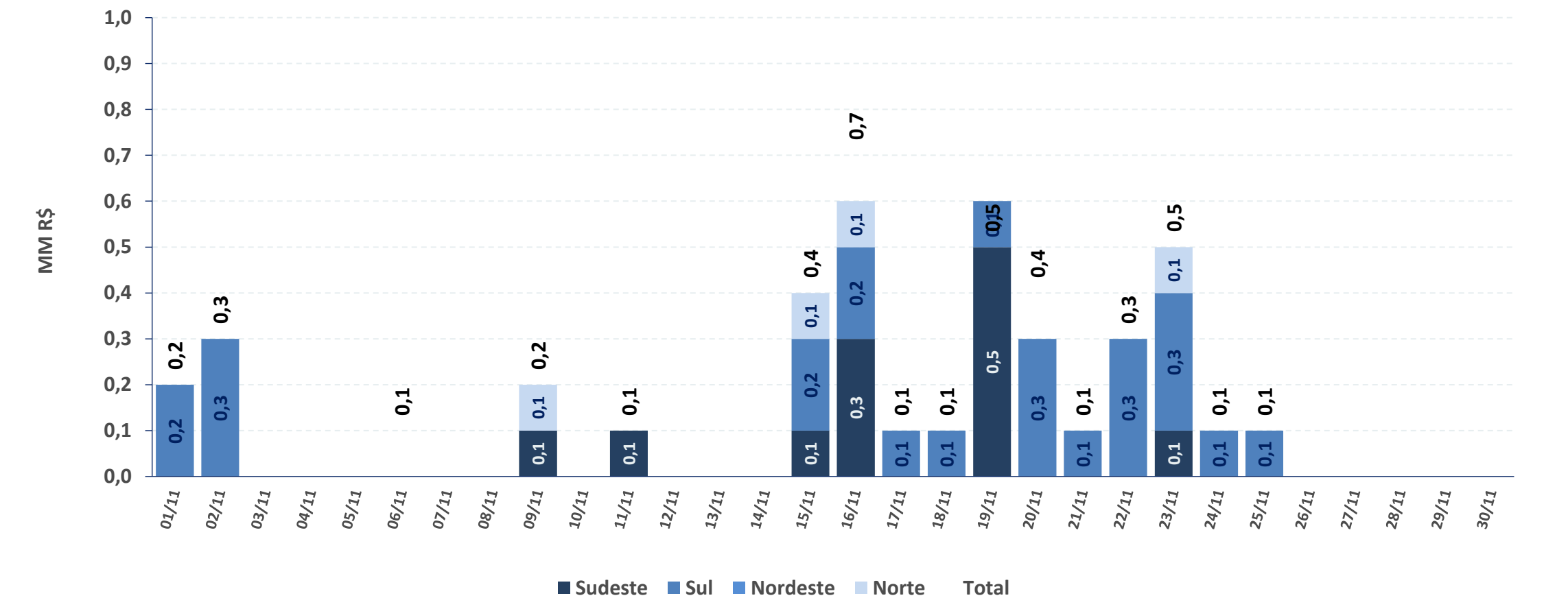
REGIÃO SUDESTE





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

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

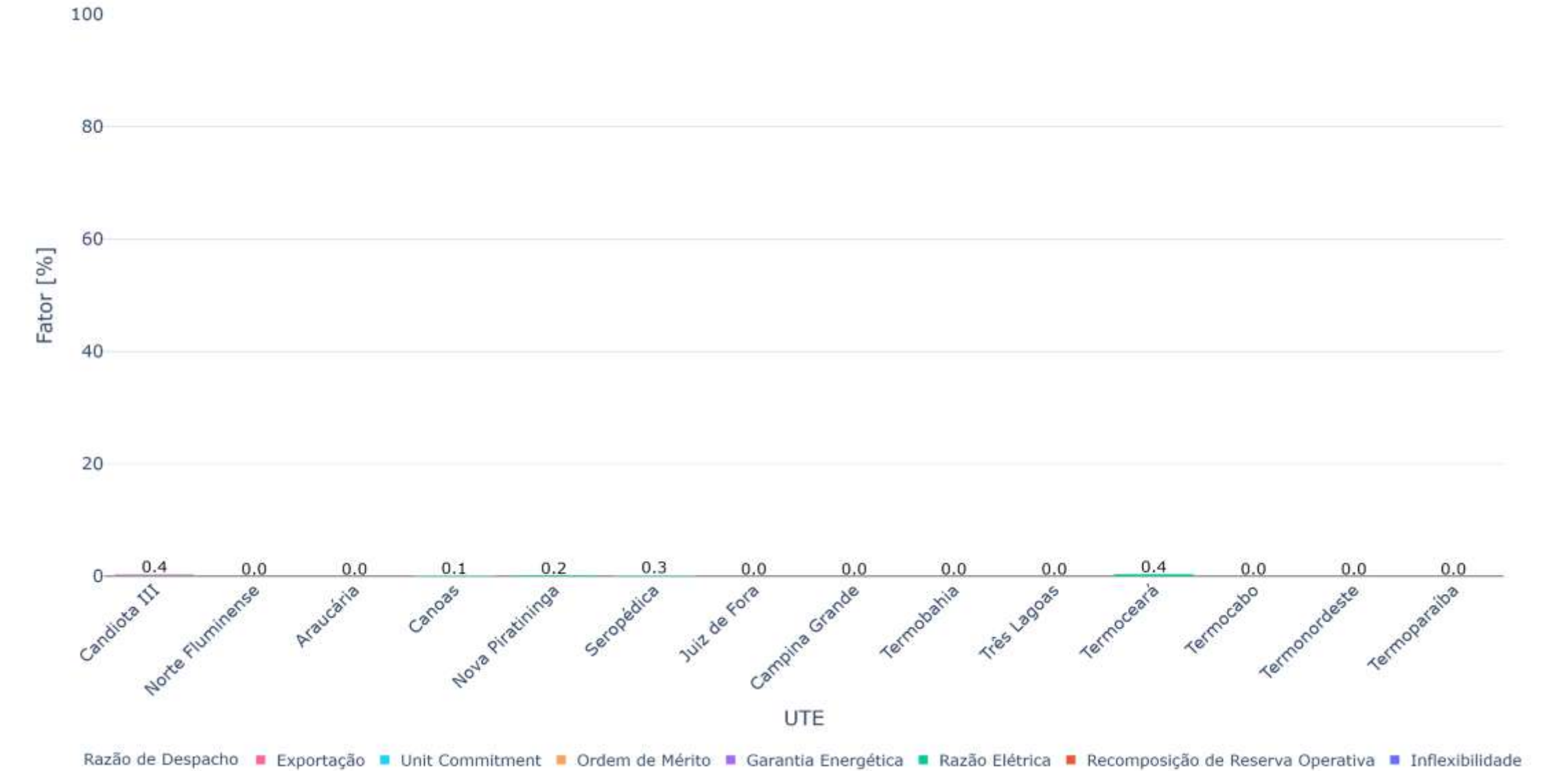


	1/11	2/11	3/11	4/11	5/11	6/11	7/11	8/11	9/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

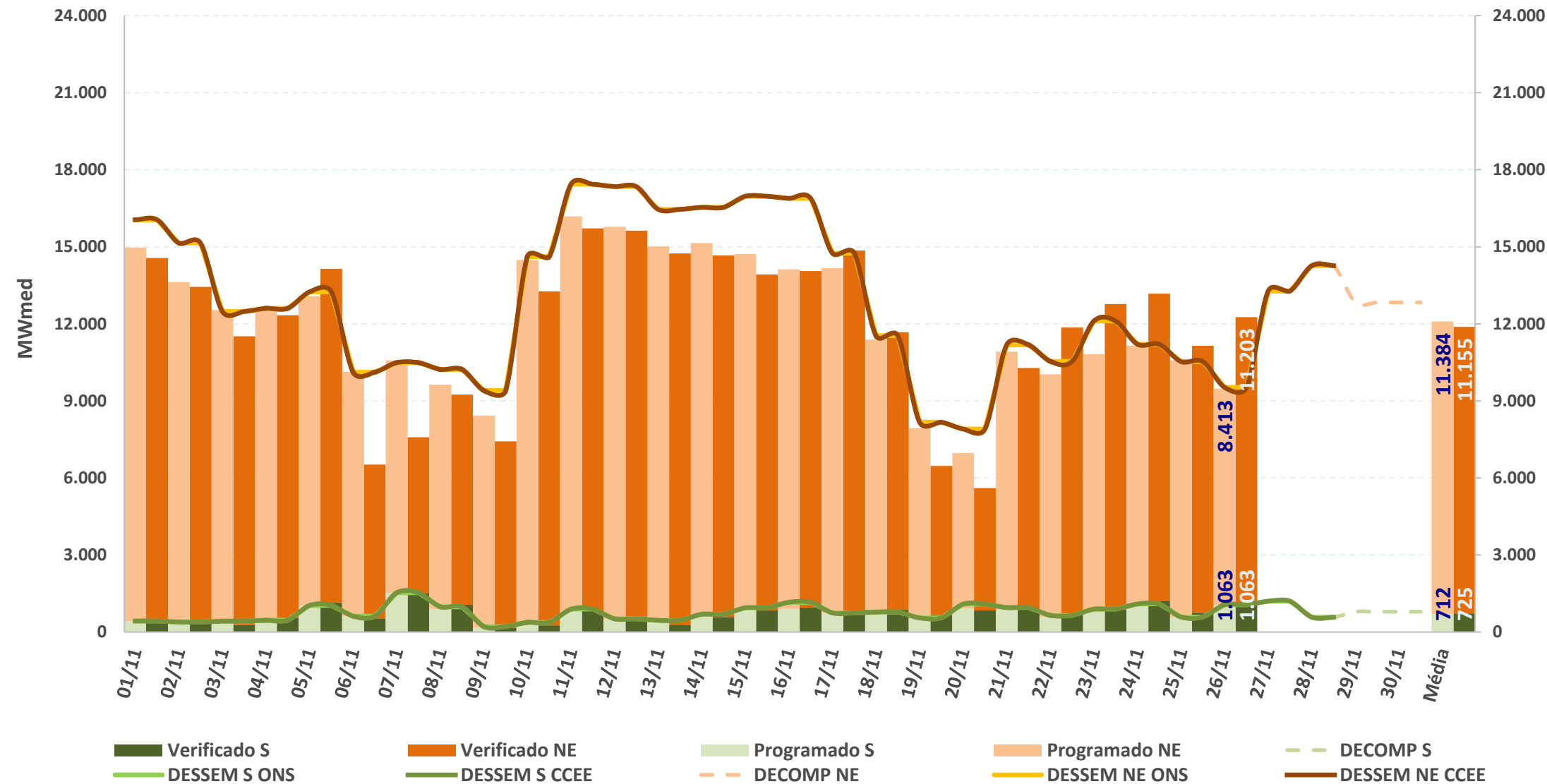
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

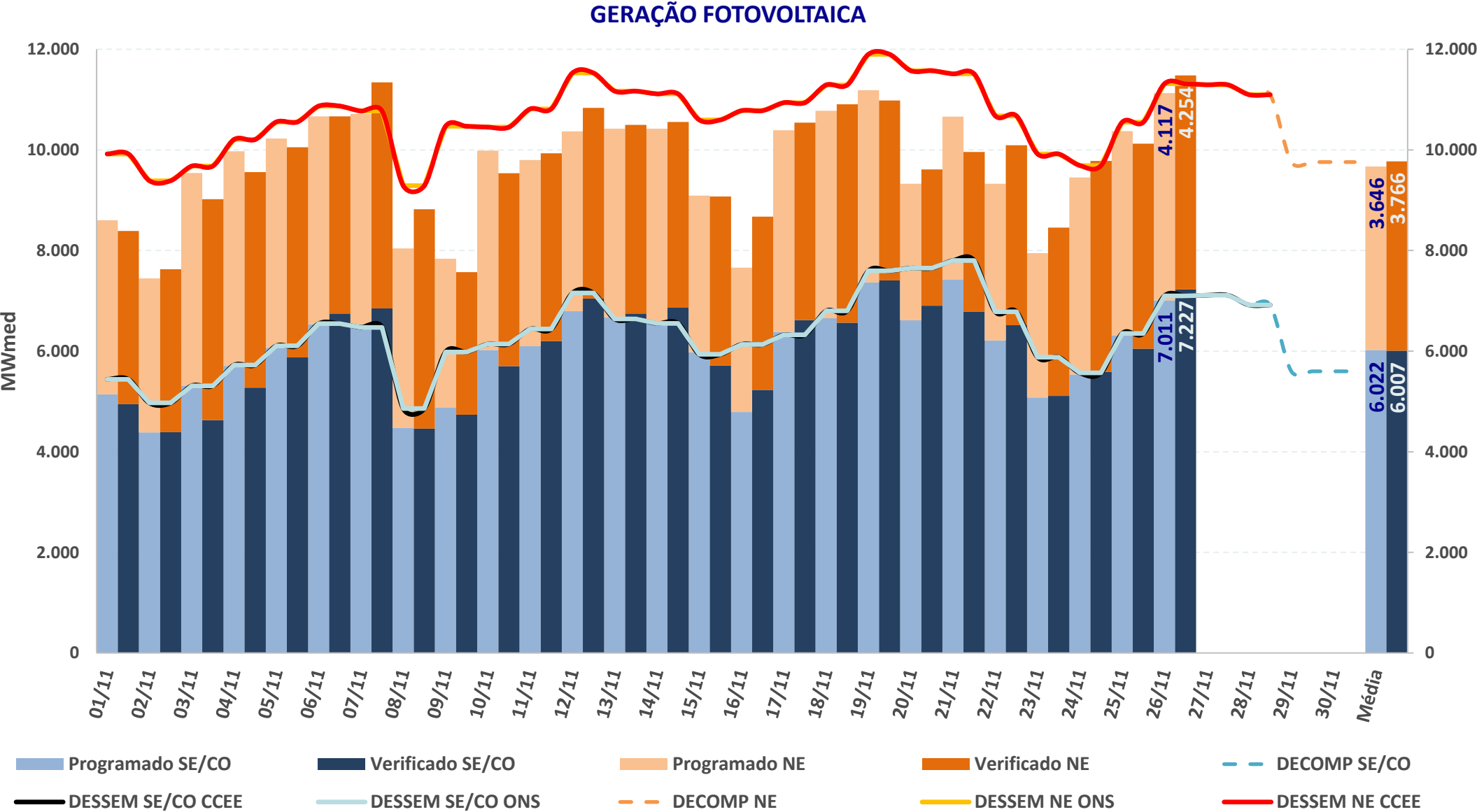
Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



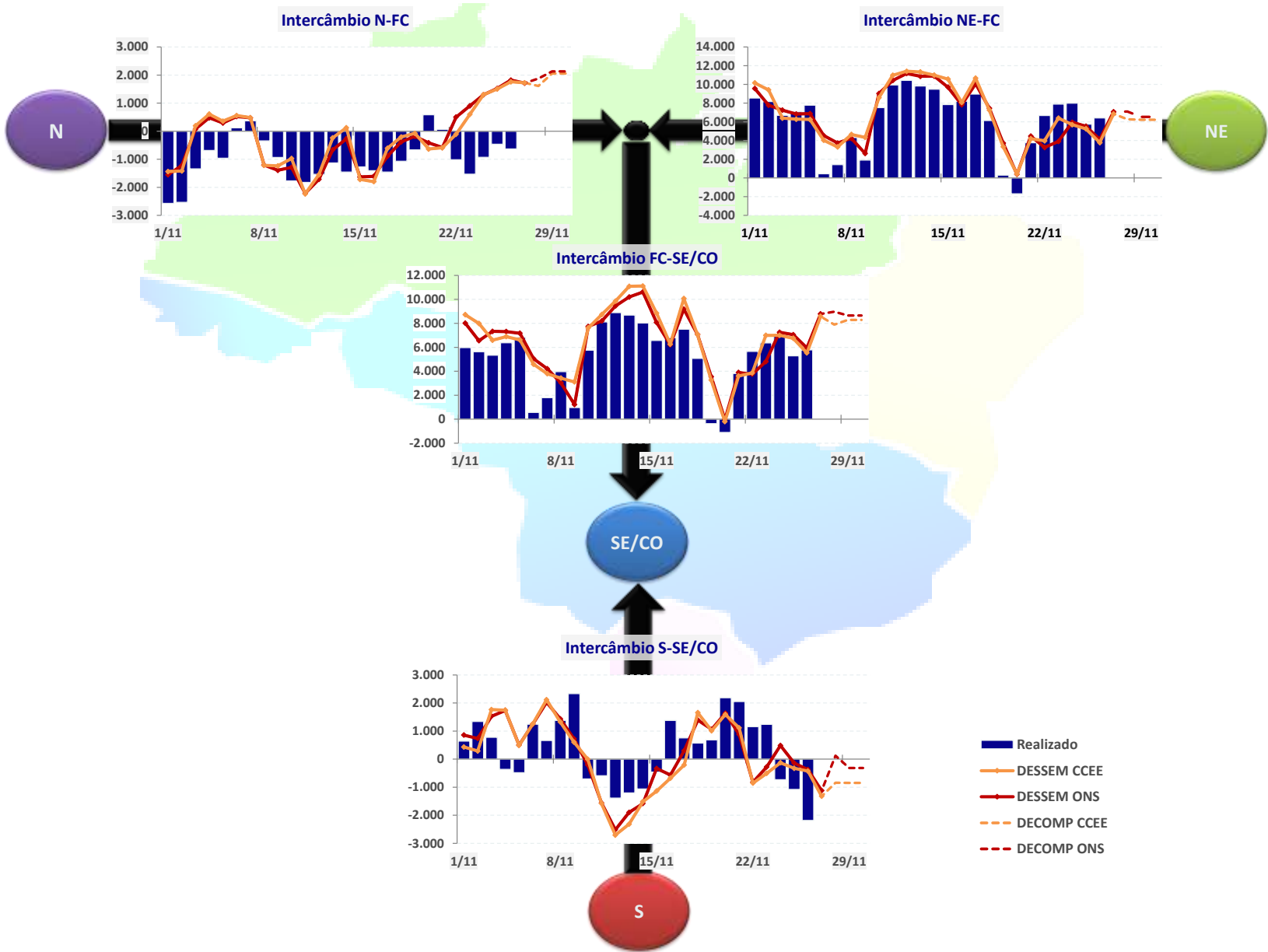
GERAÇÃO EÓLICA

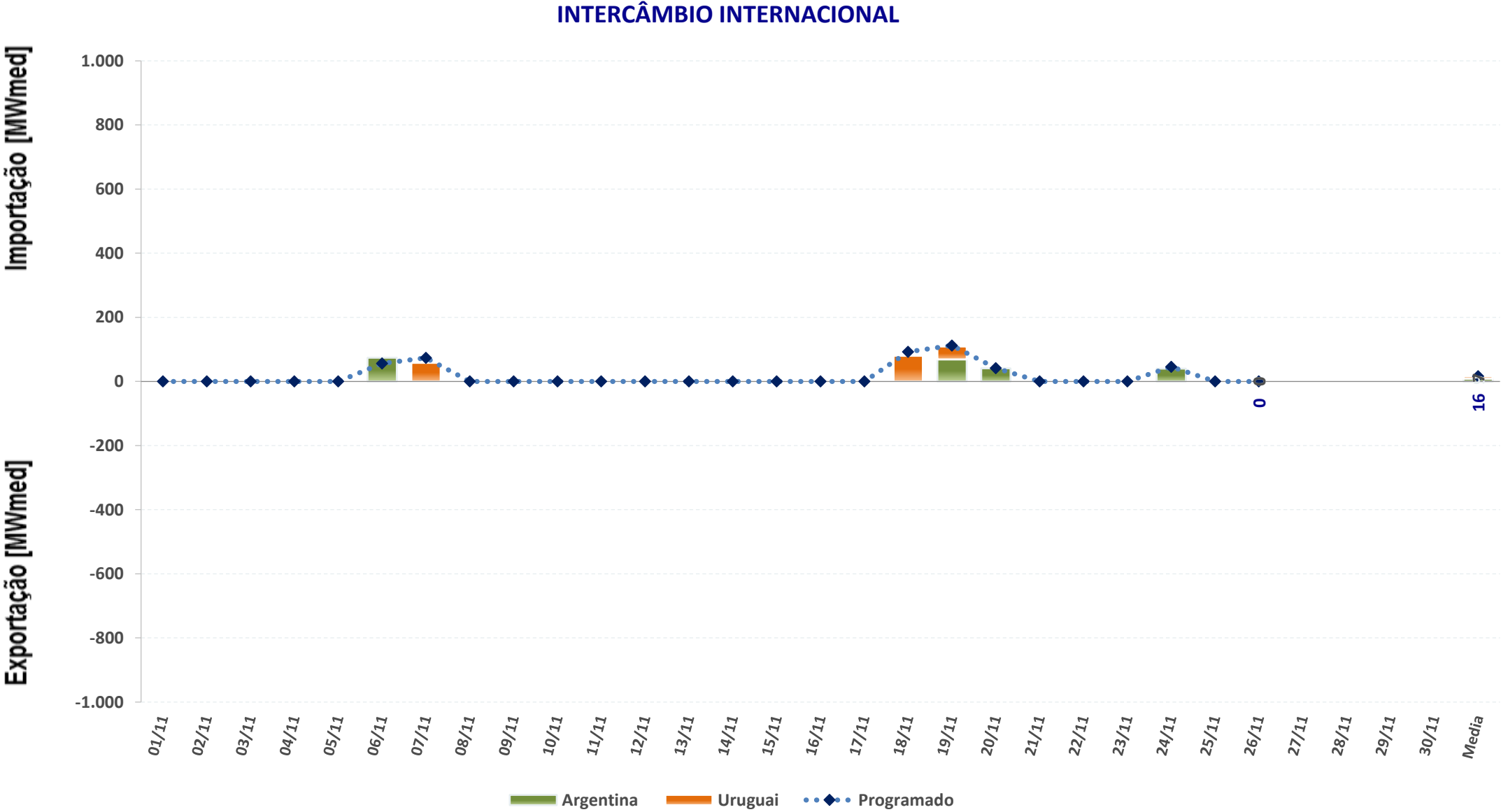




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

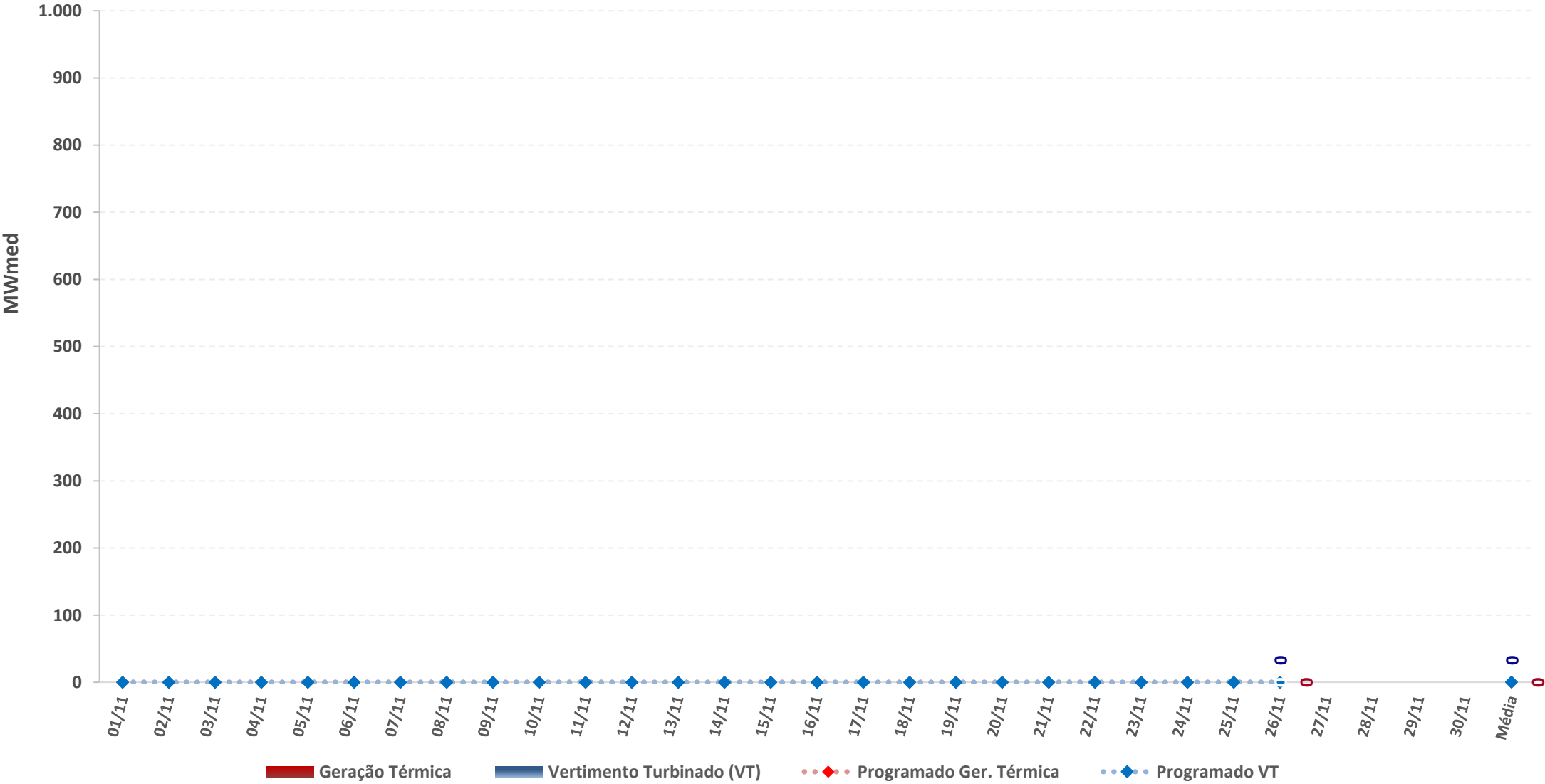


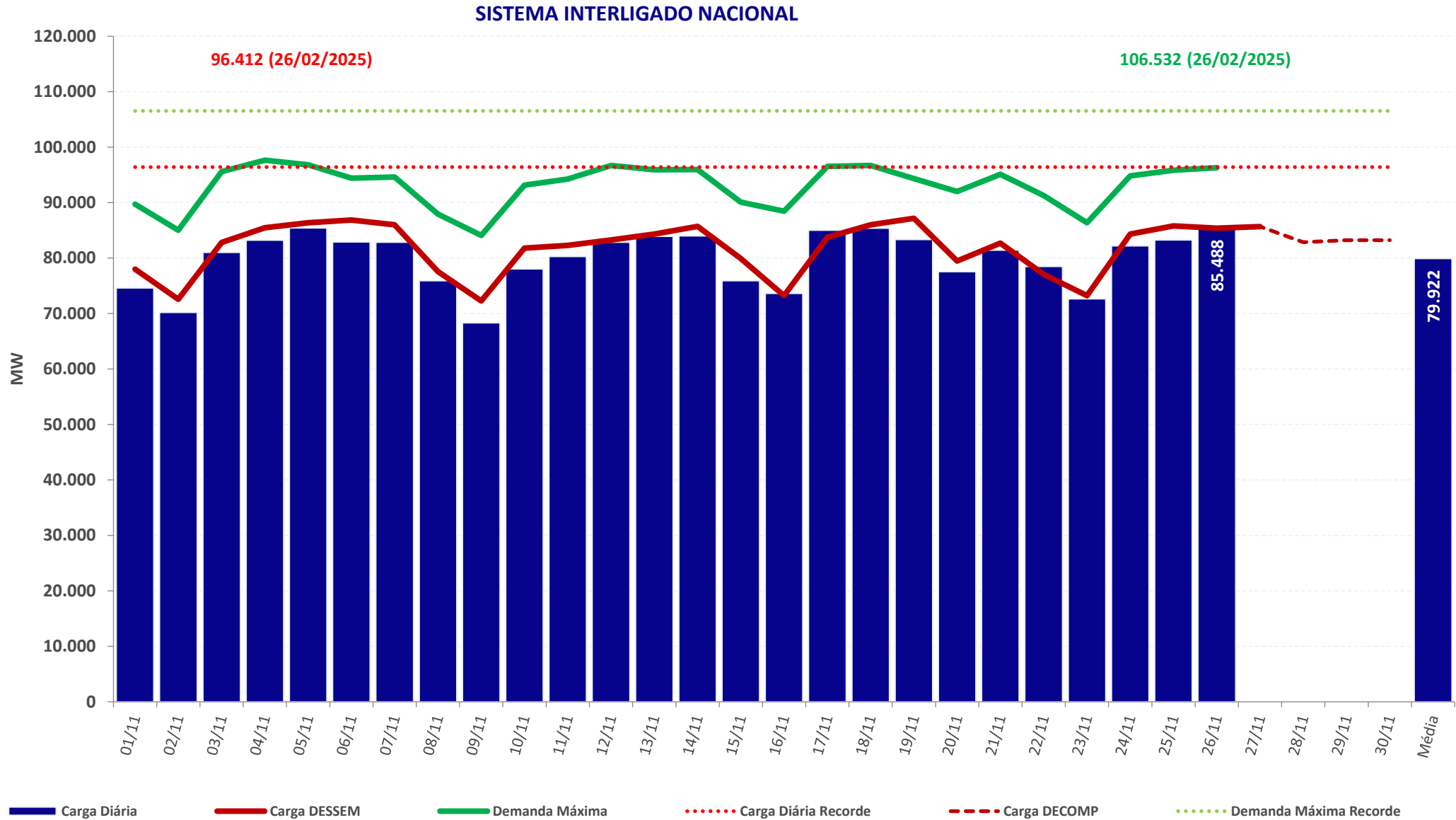


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

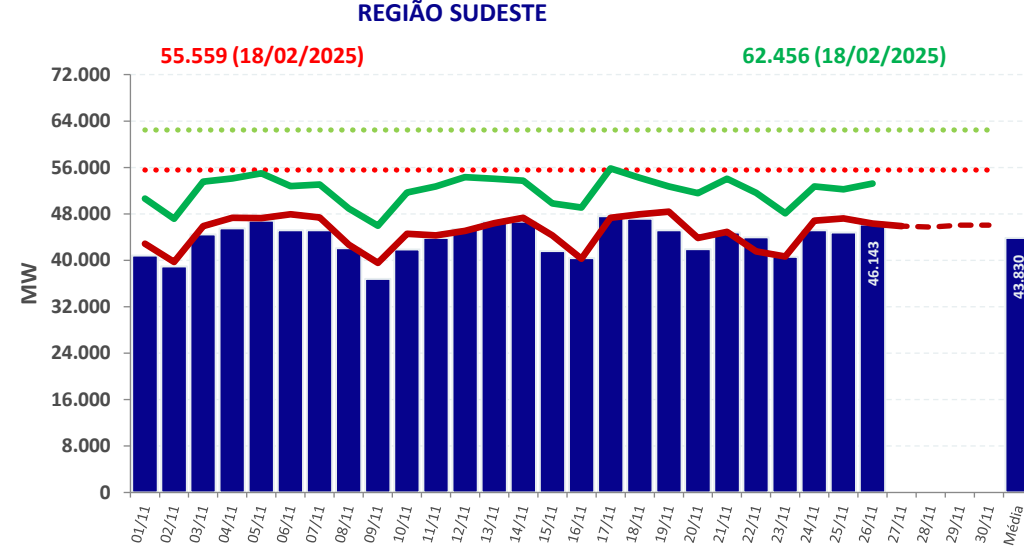
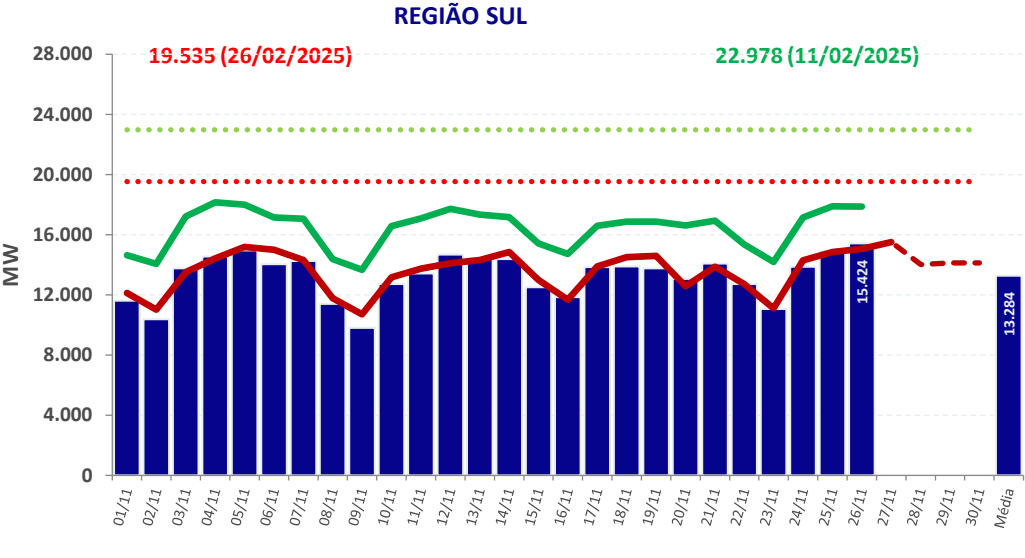
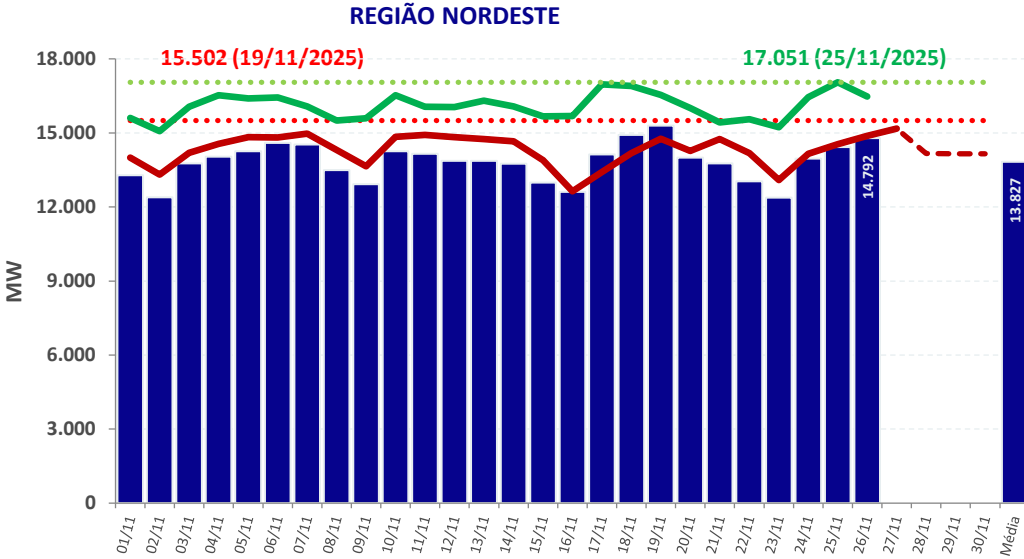
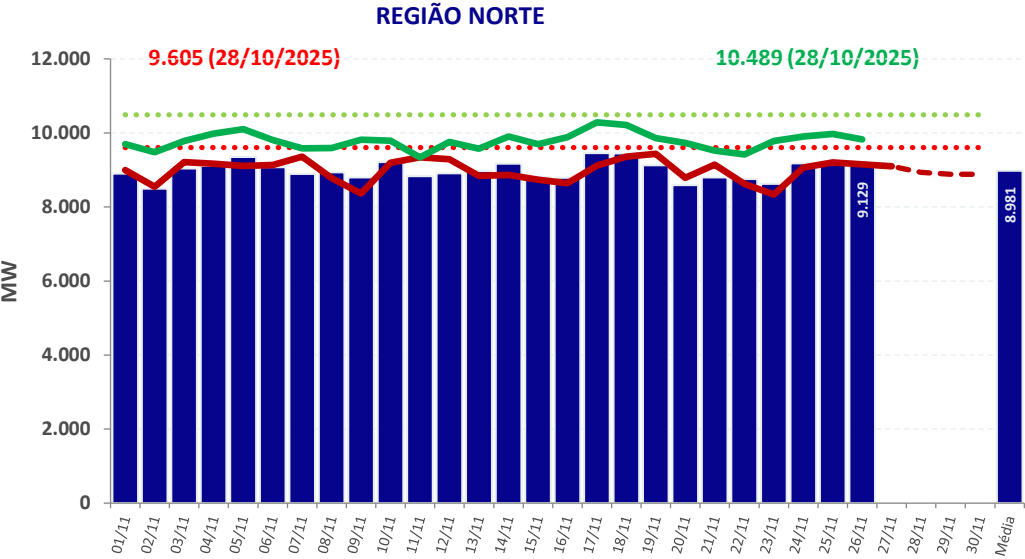
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





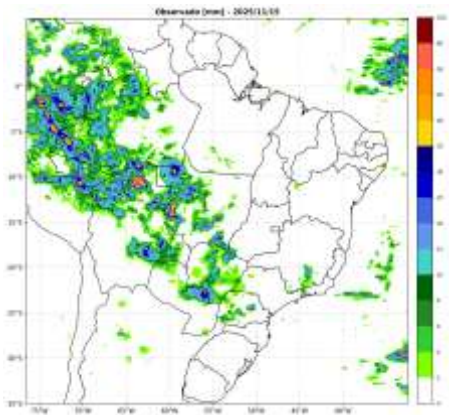
carga e demanda instantânea máxima



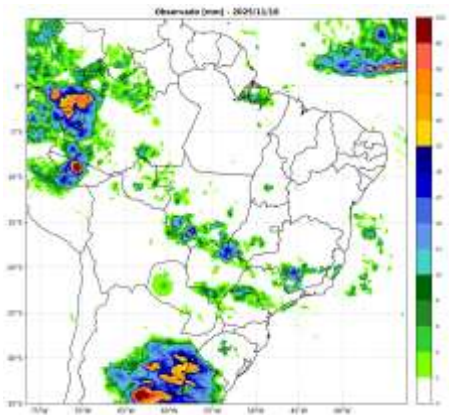
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 15/11 a 21/11

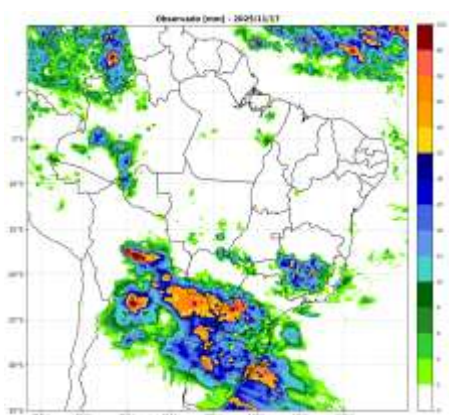
15/11



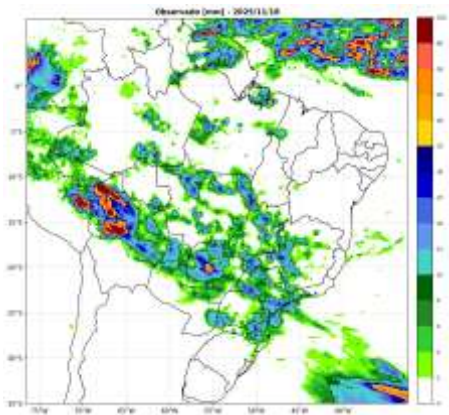
16/11



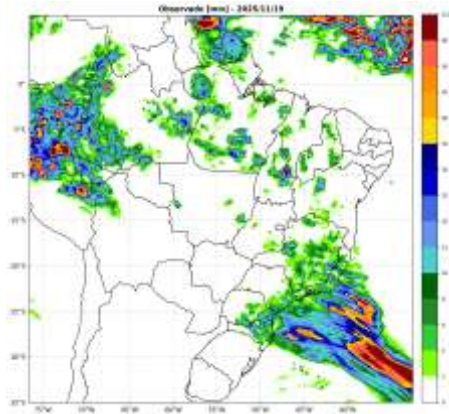
17/11



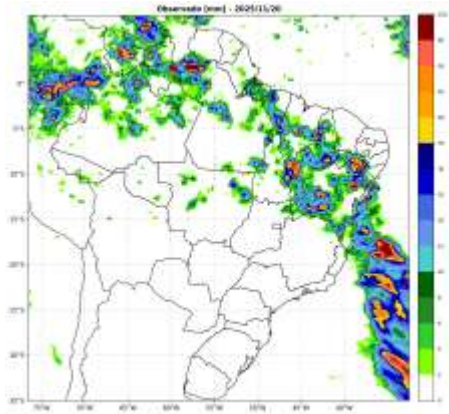
18/11



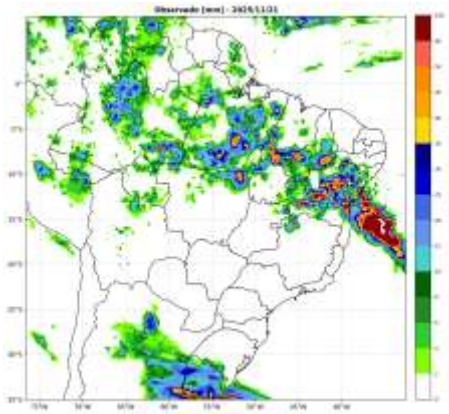
19/11



20/11

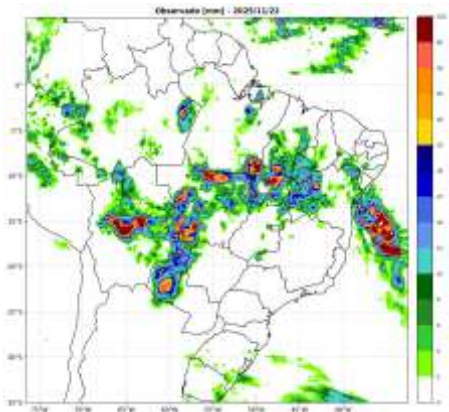


21/11

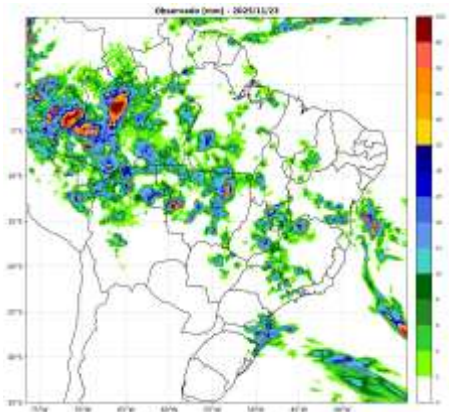


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 22/11 a 28/11

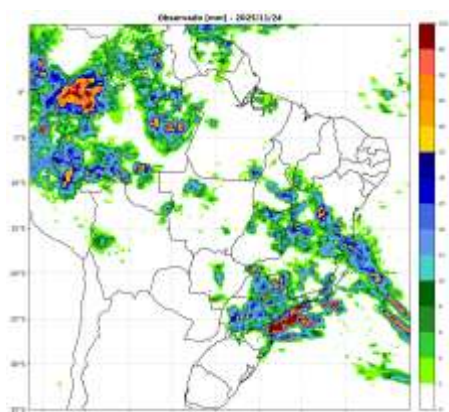
22/11



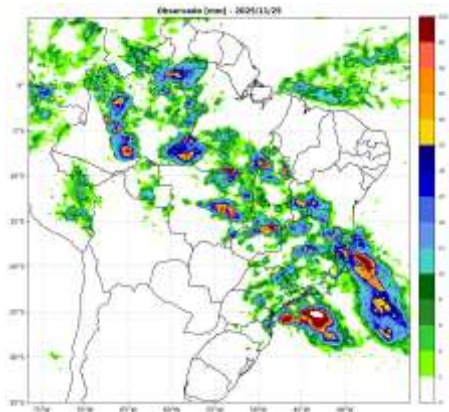
23/11



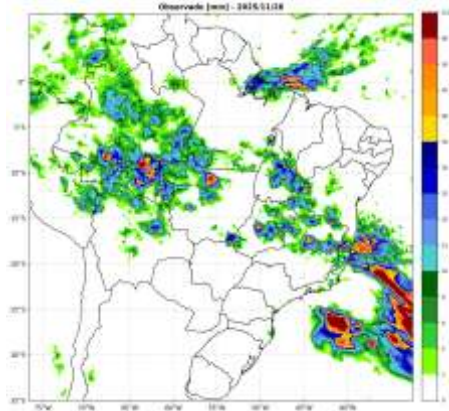
24/11



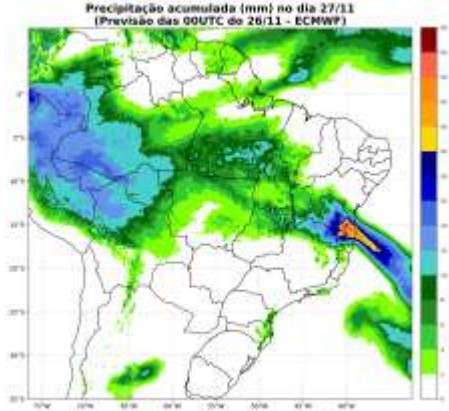
25/11



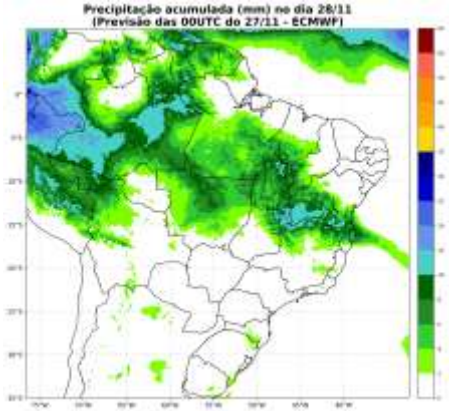
26/11



27/11

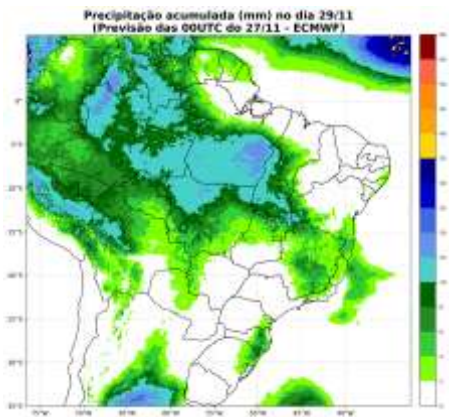


28/11

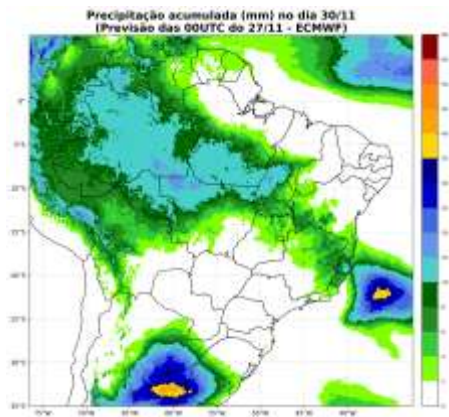


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 29/11 a 05/12

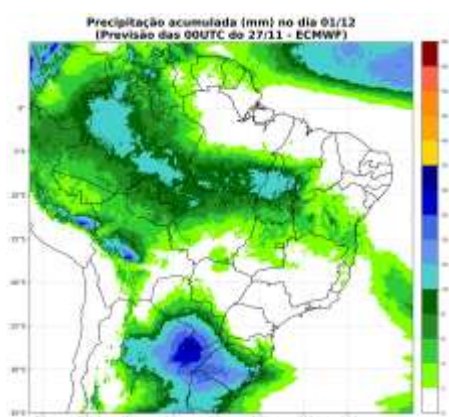
29/11



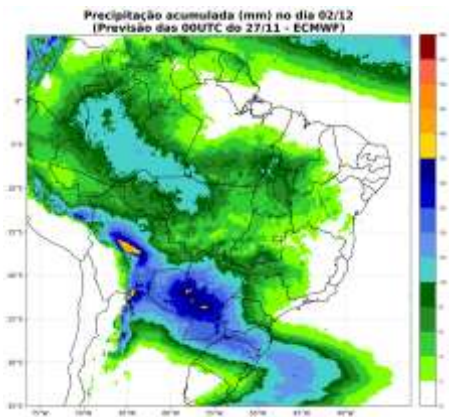
30/11



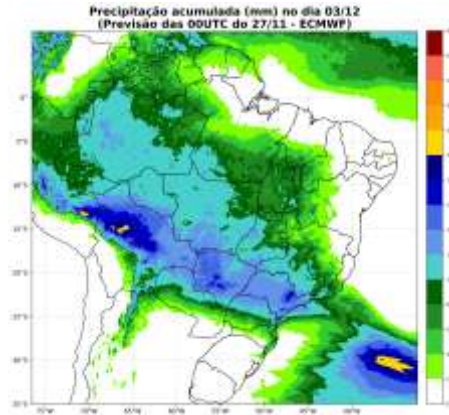
01/12



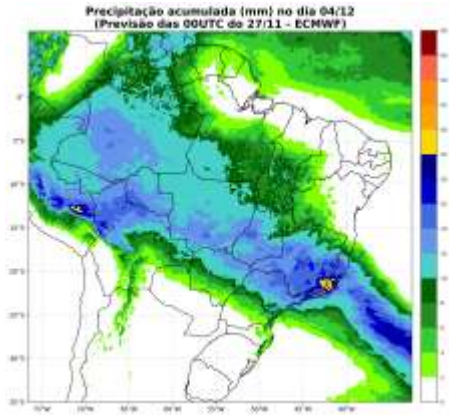
02/12



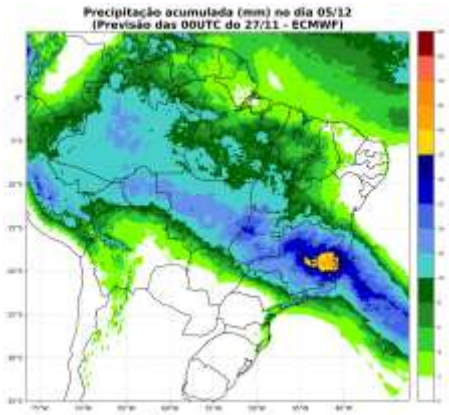
03/12



04/12



05/12



sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

Projeção do PLD: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 1: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Limite Superior da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 2: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Limite Inferior da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

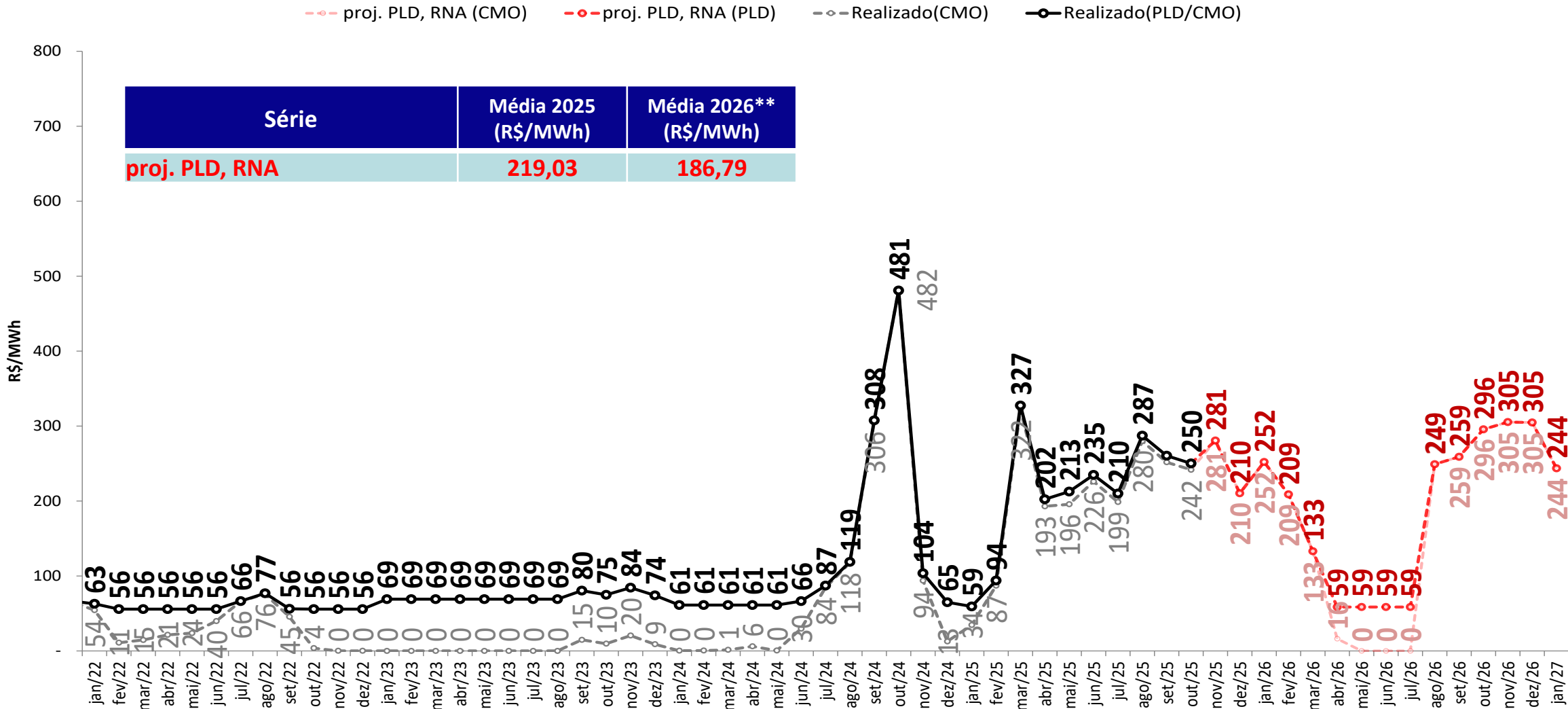
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 3: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

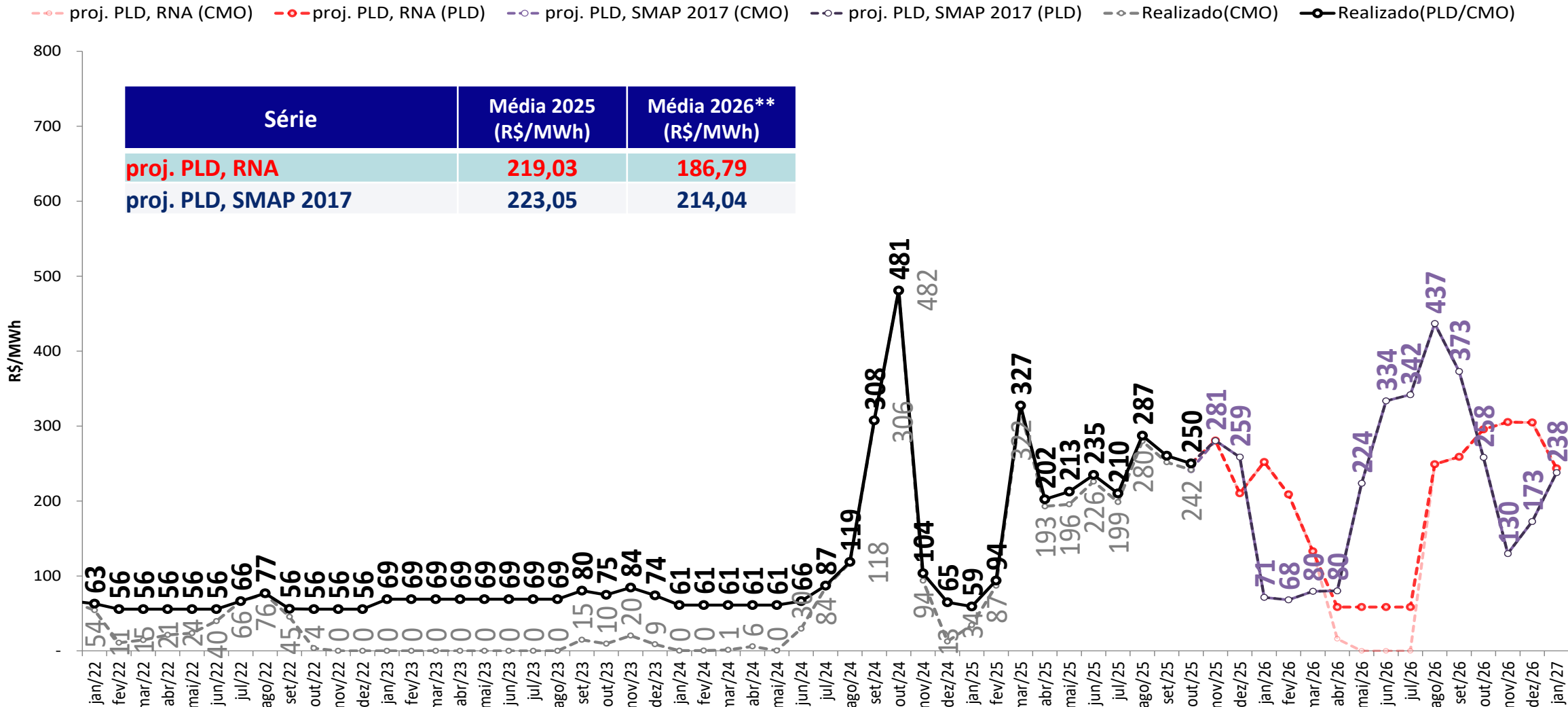
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

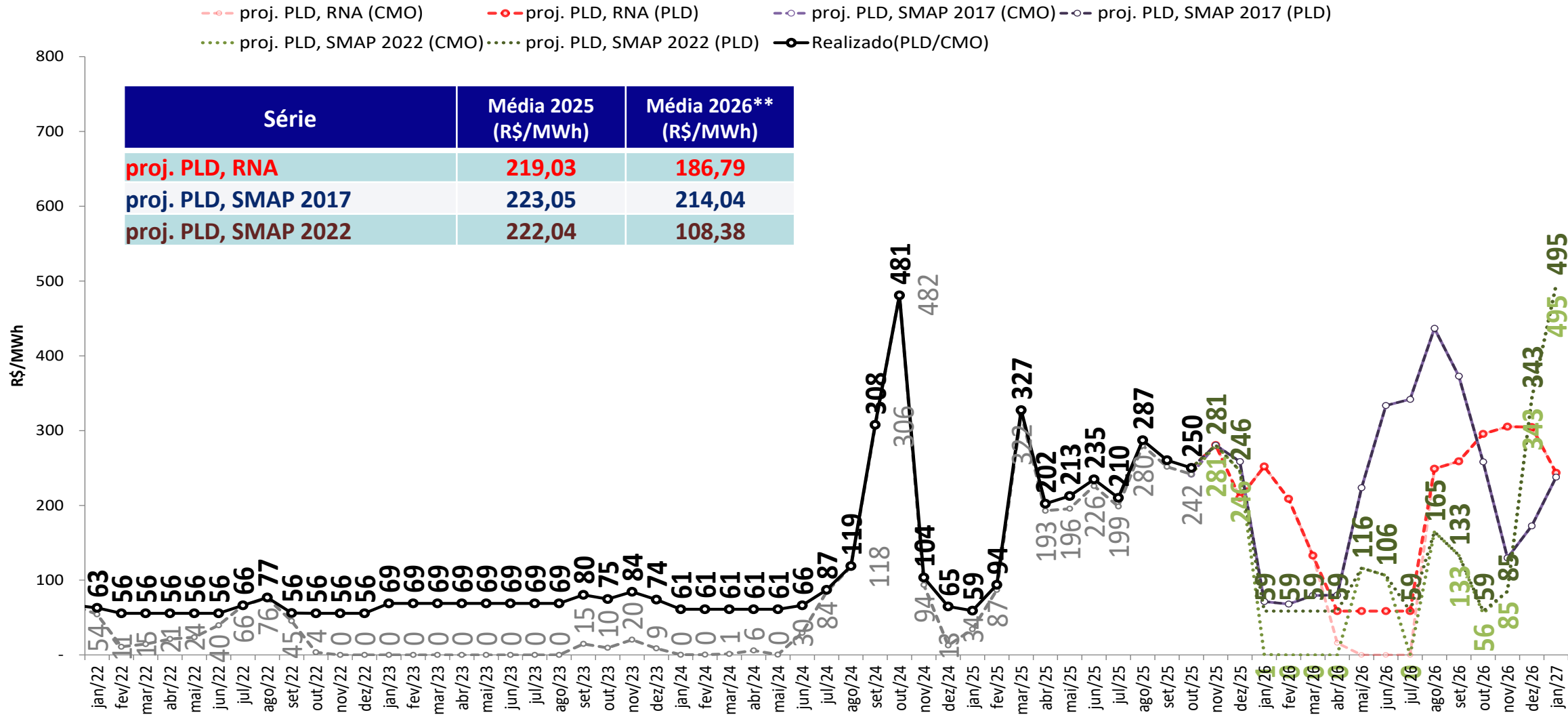
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



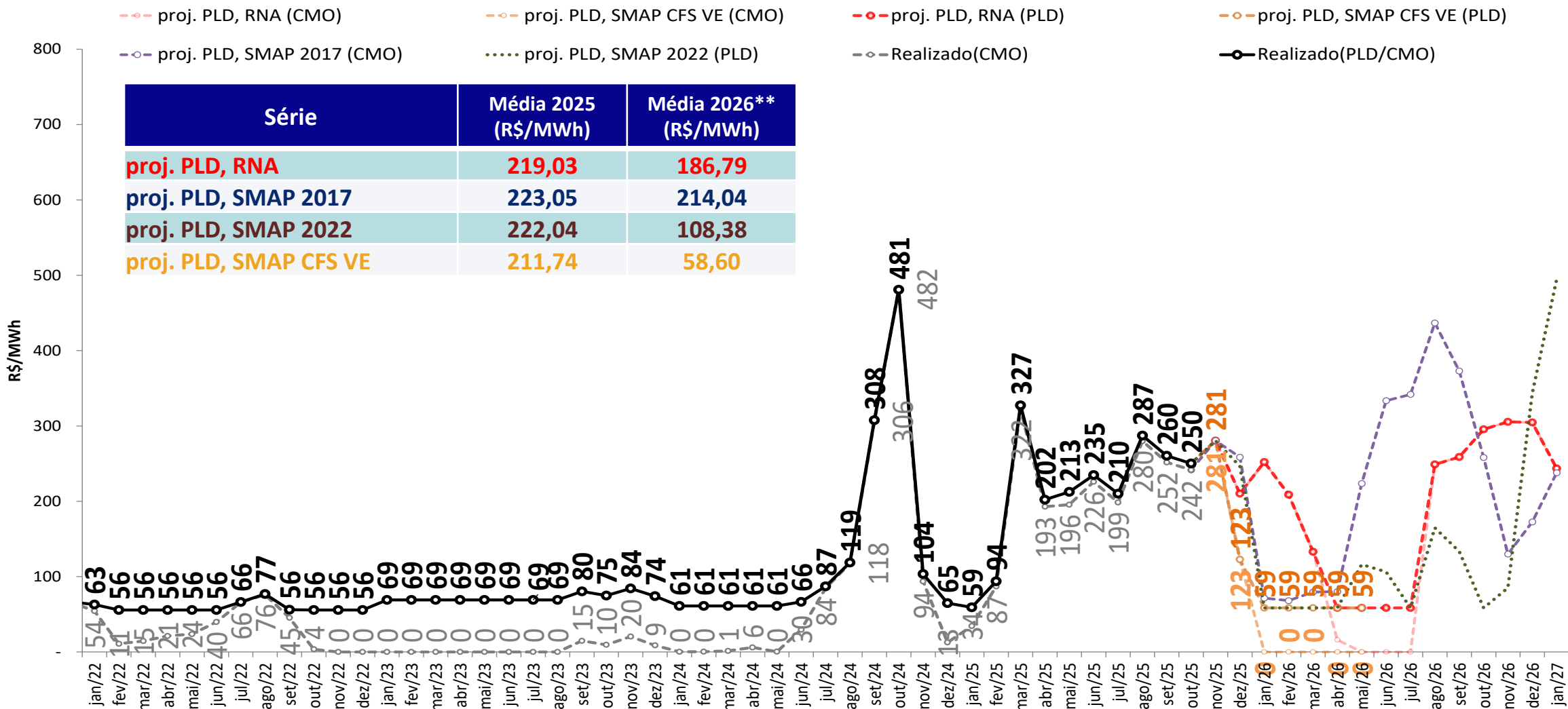
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

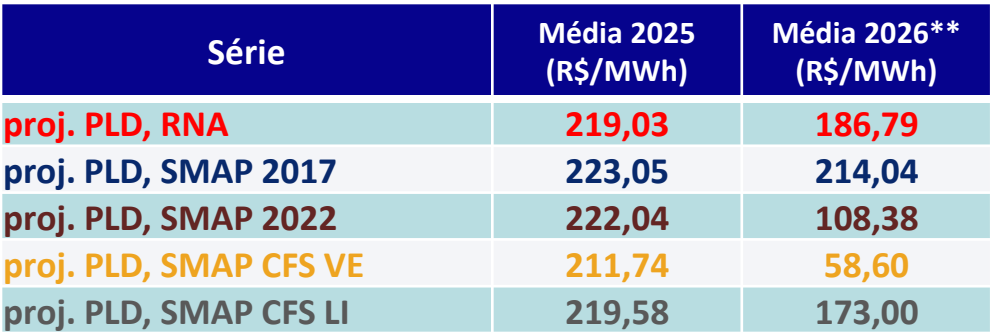
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:

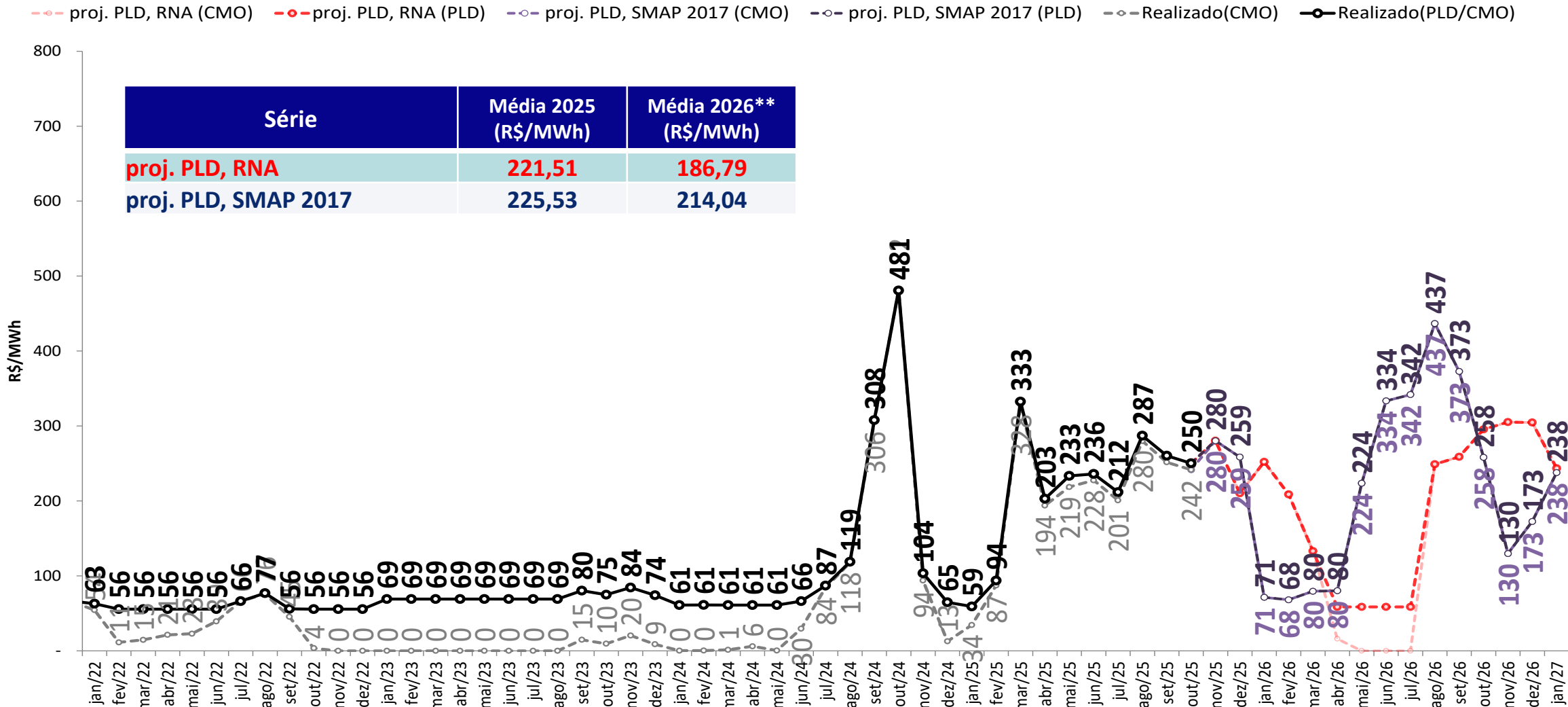
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



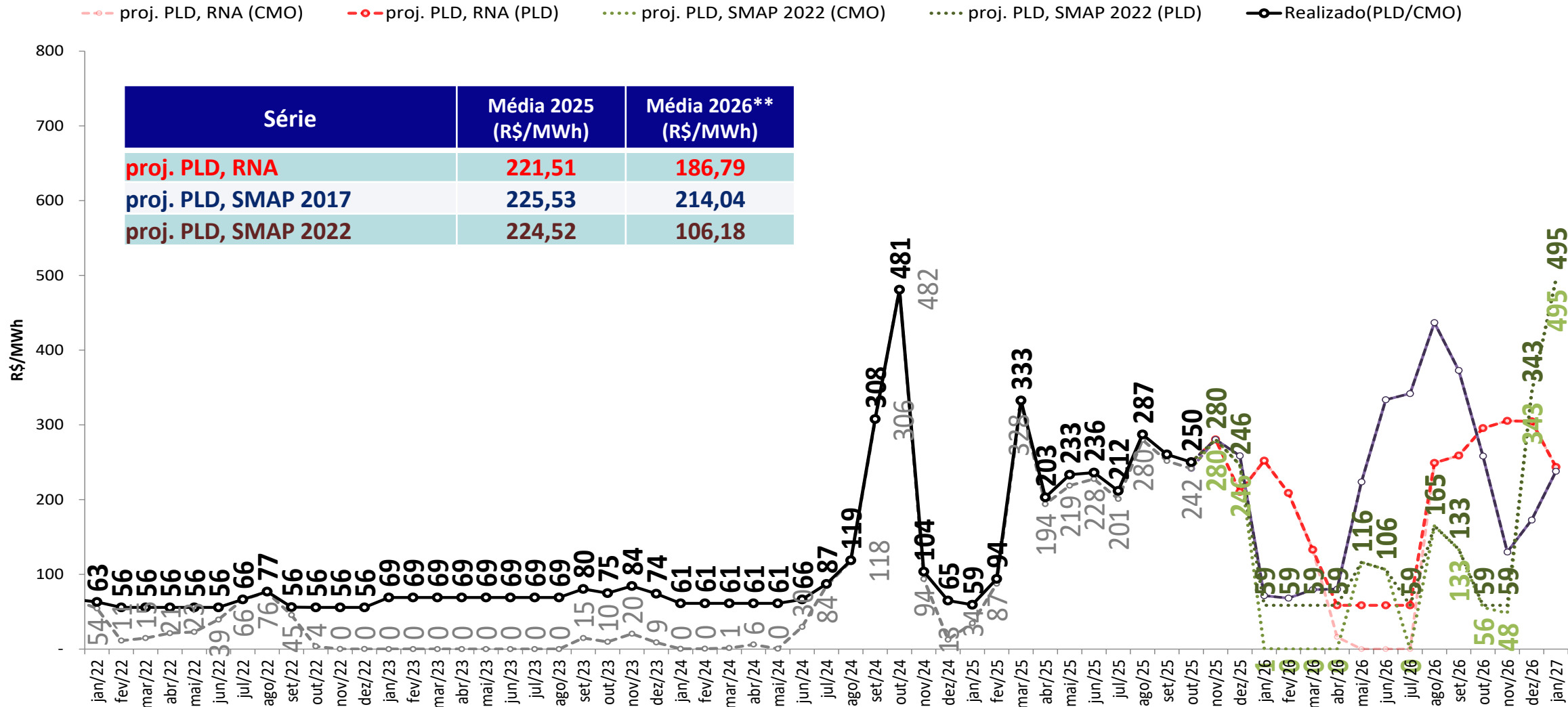
- 59

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

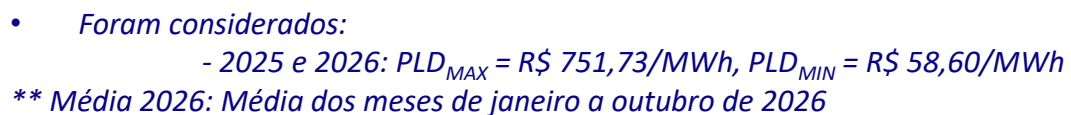


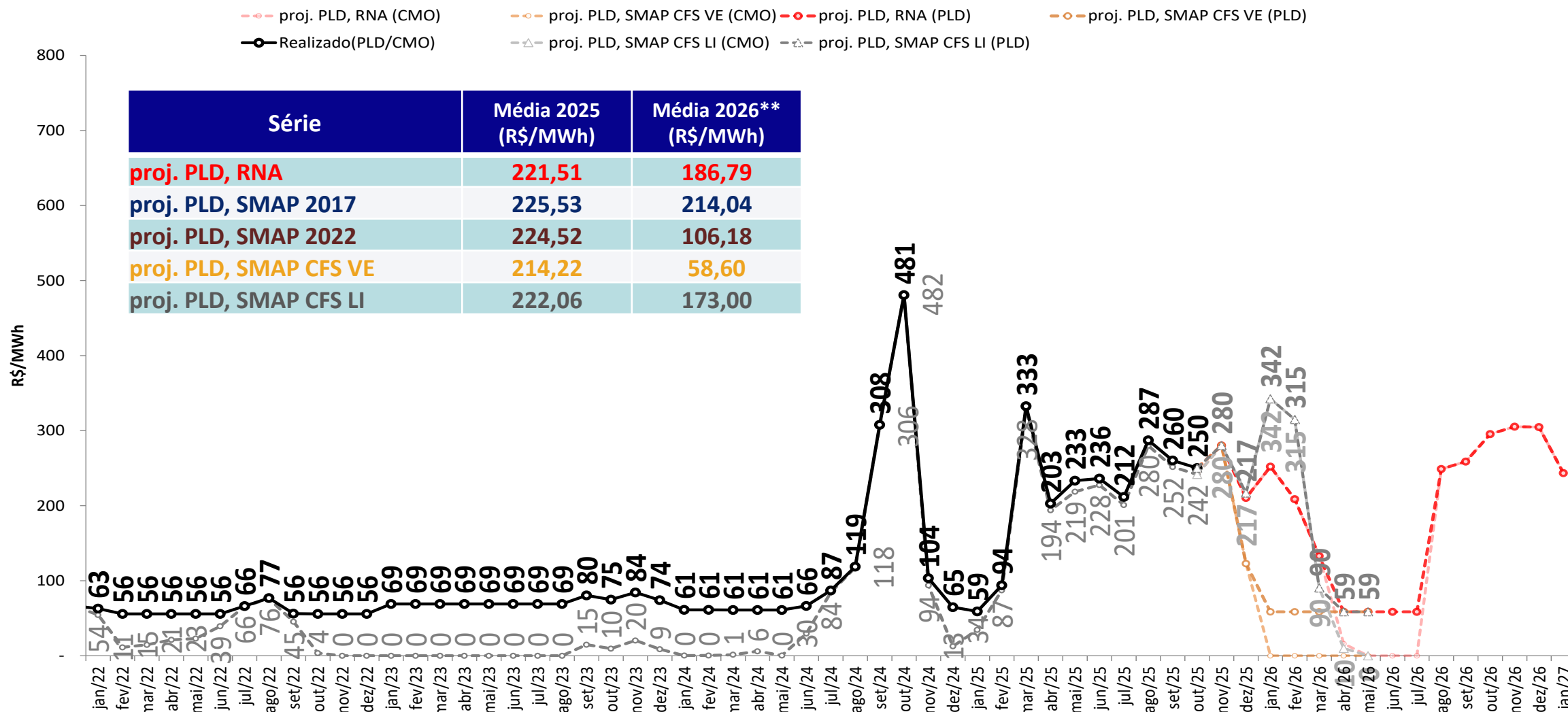
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



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

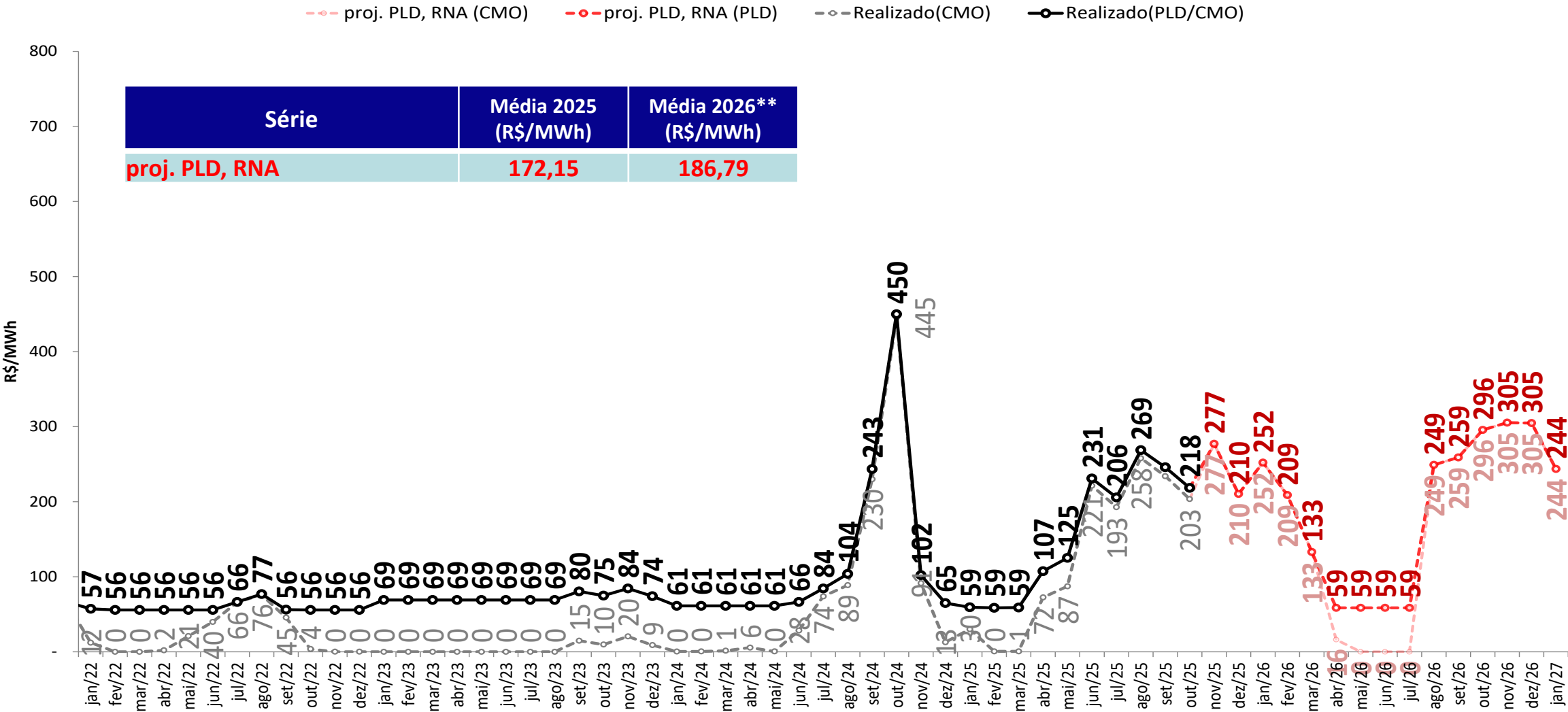




- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026**

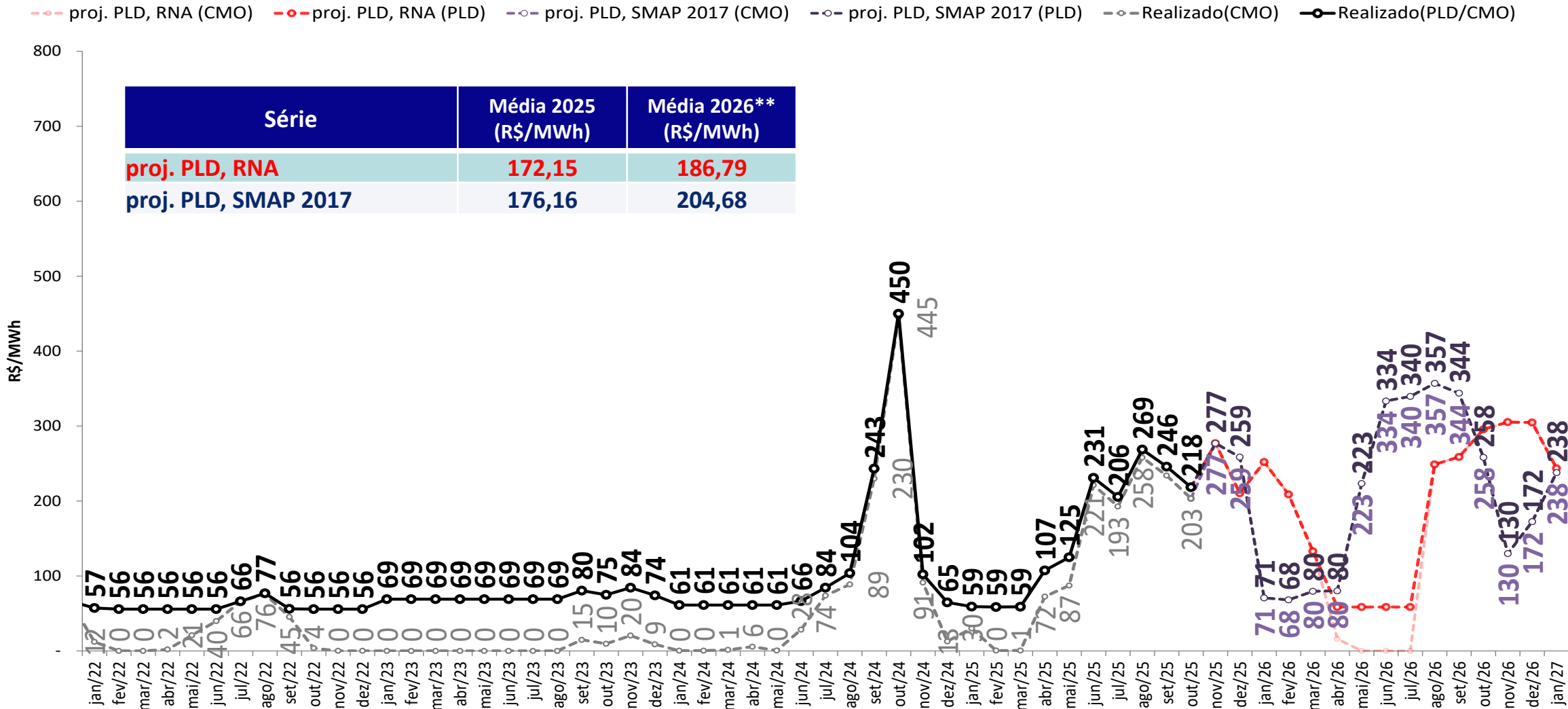
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



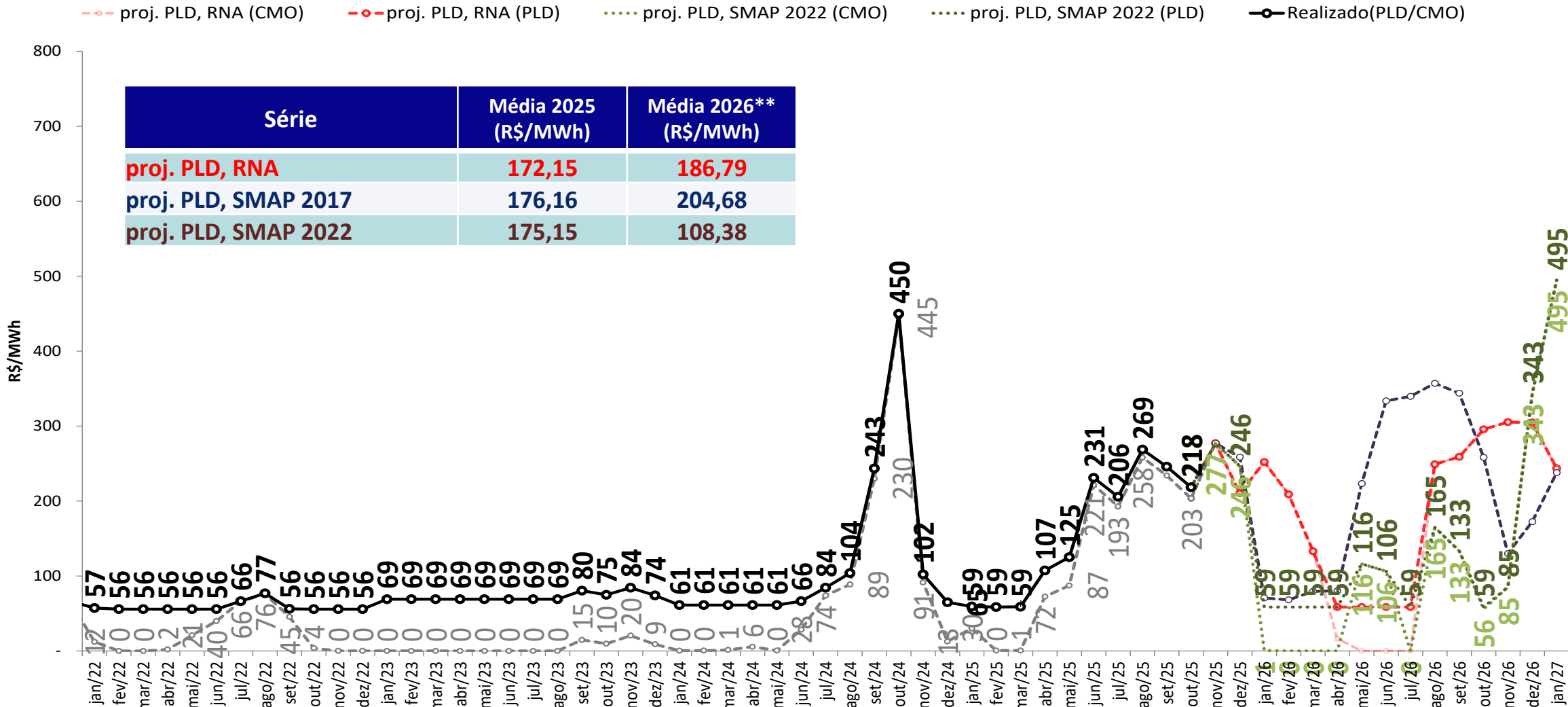
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



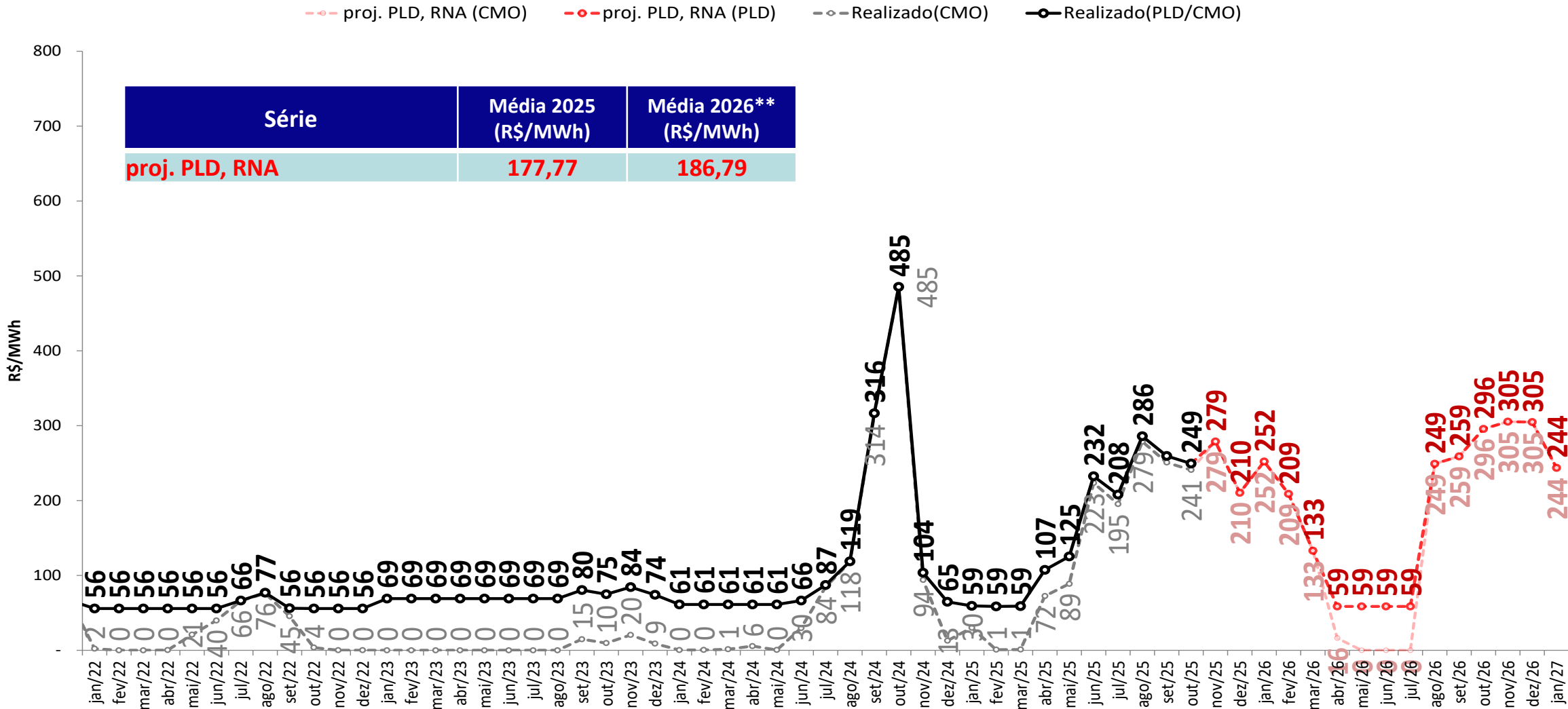
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



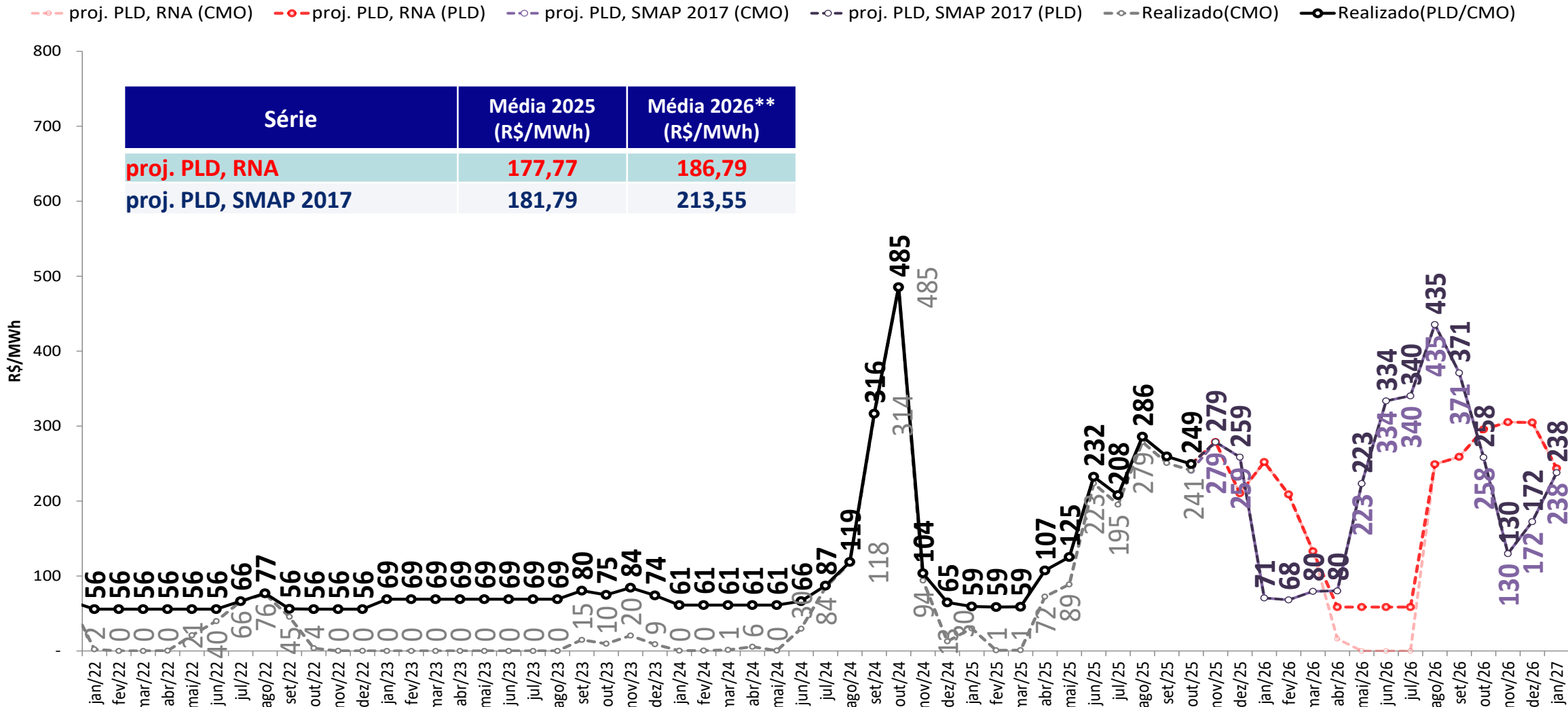
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



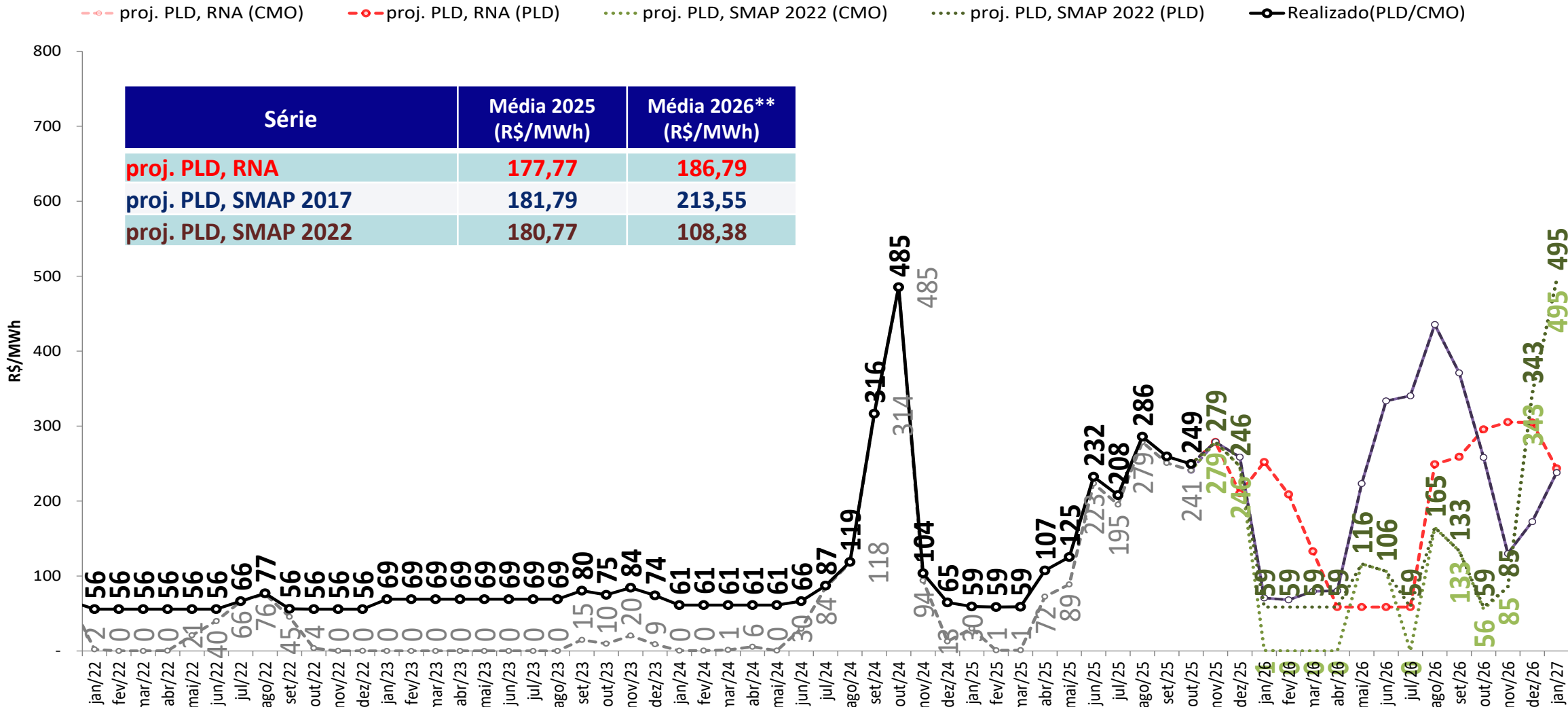
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



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

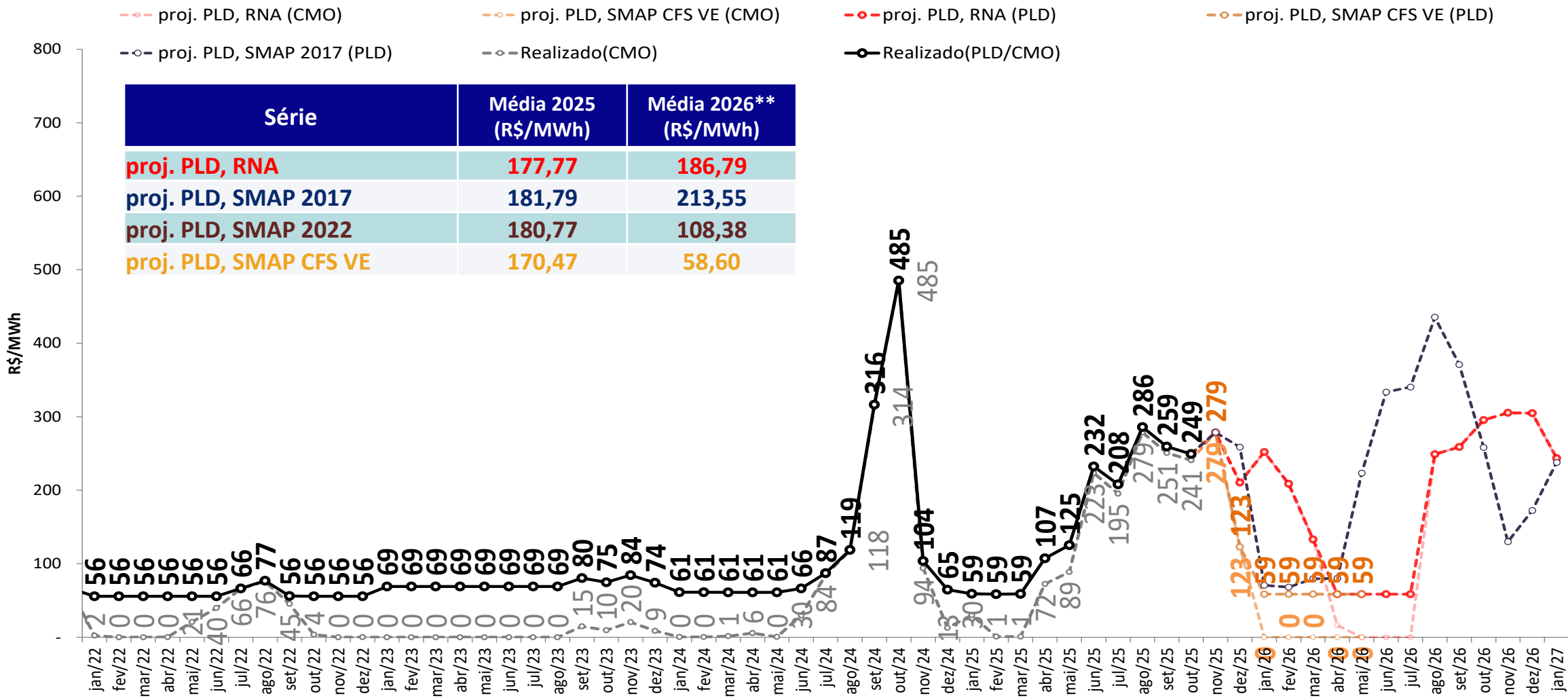
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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

projeção do PLD – Norte

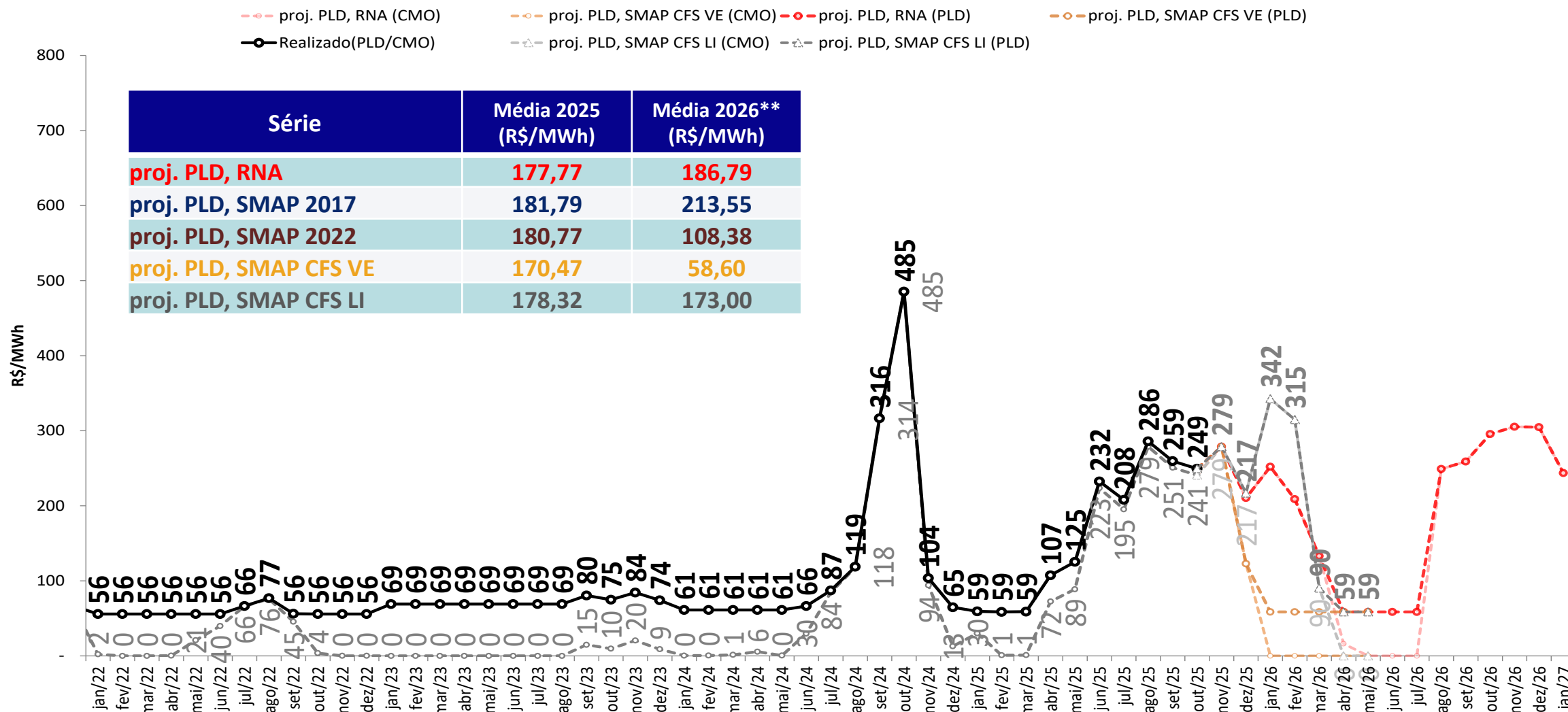
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



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

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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	281	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	281	259	71	68	80	80	224	334	342	437	373	258	130	173
proj. PLD, SMAP 2022	281	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	85	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	281	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	281	217	342	315	90	59	59	-	-	-	-	-	-	-

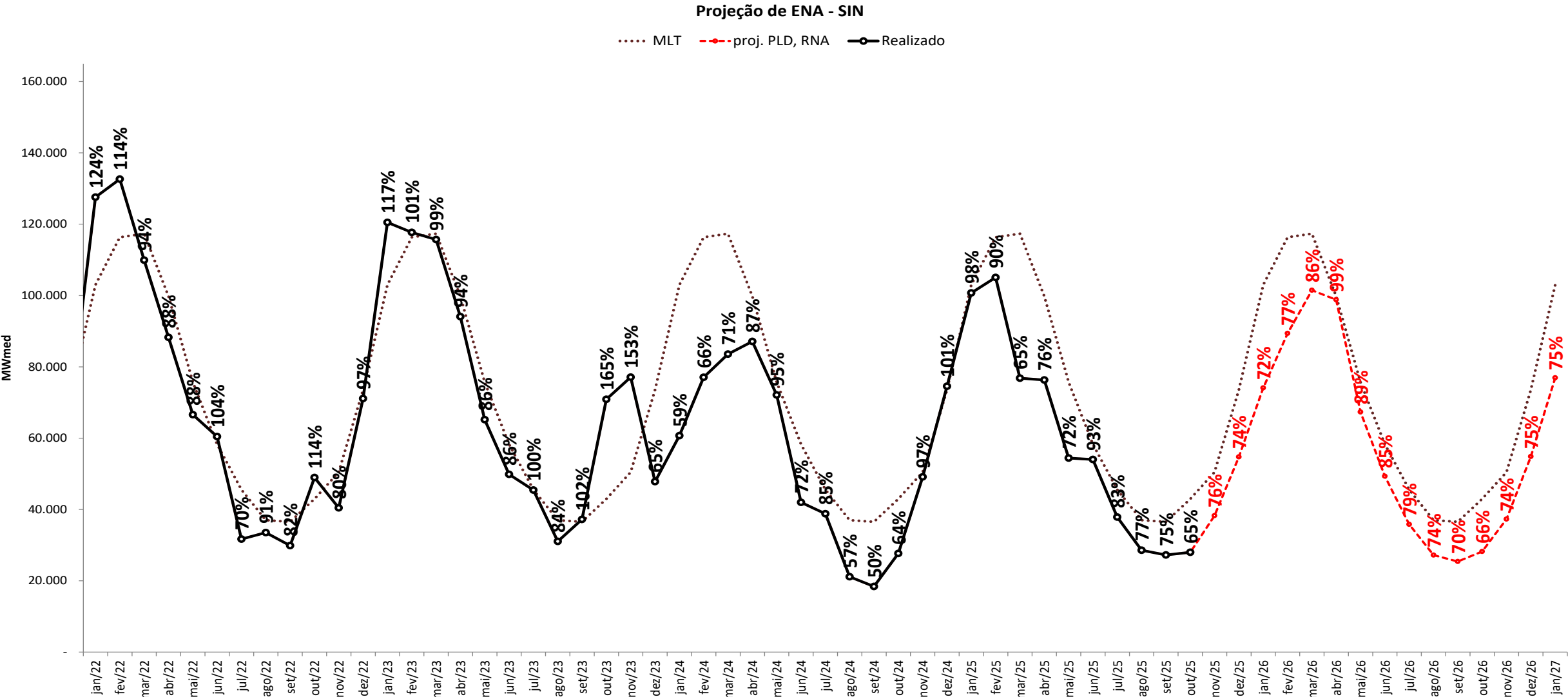
S	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	280	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	280	259	71	68	80	80	224	334	342	437	373	258	130	173
proj. PLD, SMAP 2022	280	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	59	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	280	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	280	217	342	315	90	59	59	-	-	-	-	-	-	-

NE	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	277	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	277	259	71	68	80	80	223	334	340	357	344	258	130	172
proj. PLD, SMAP 2022	277	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	85	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	277	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	277	217	342	315	90	59	59	-	-	-	-	-	-	-

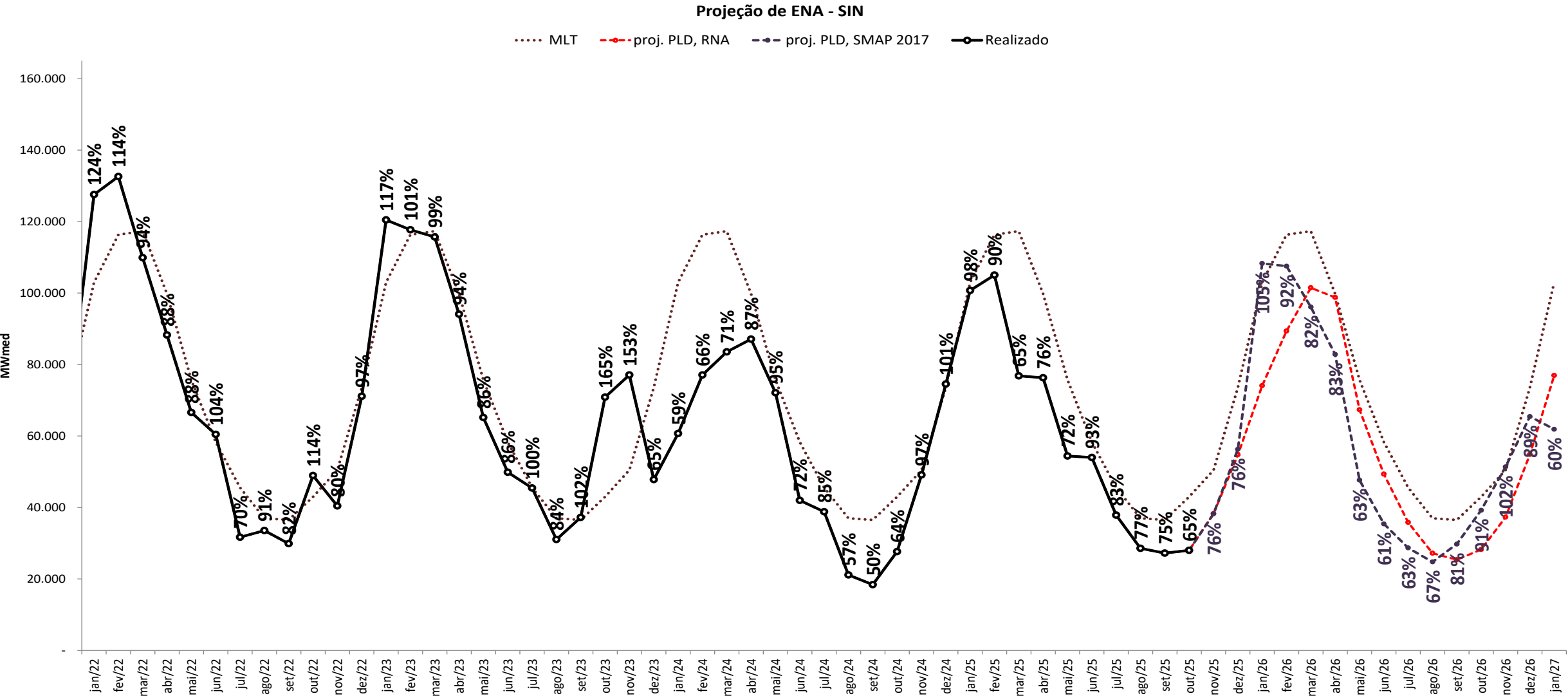
N	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	279	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	279	259	71	68	80	80	223	334	340	435	371	258	130	172
proj. PLD, SMAP 2022	279	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	85	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	279	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

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

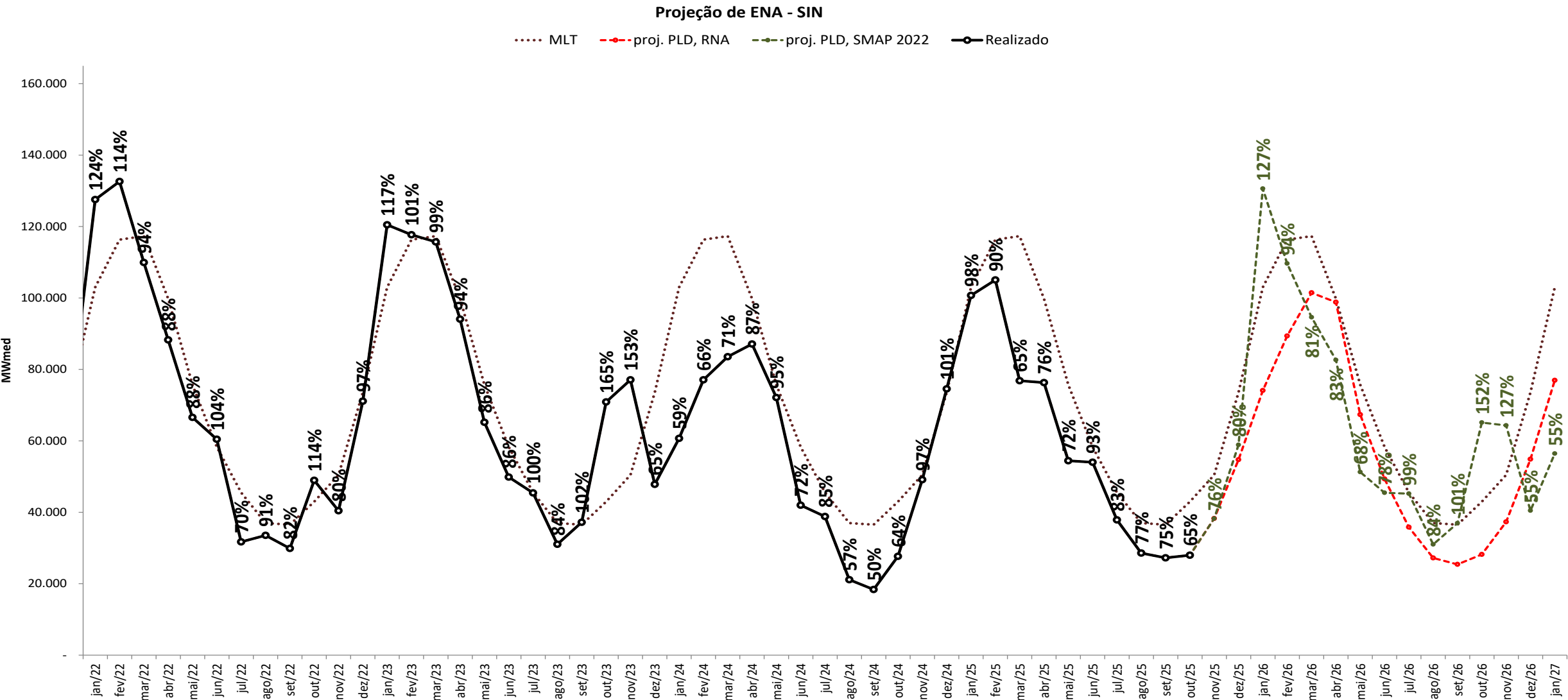
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



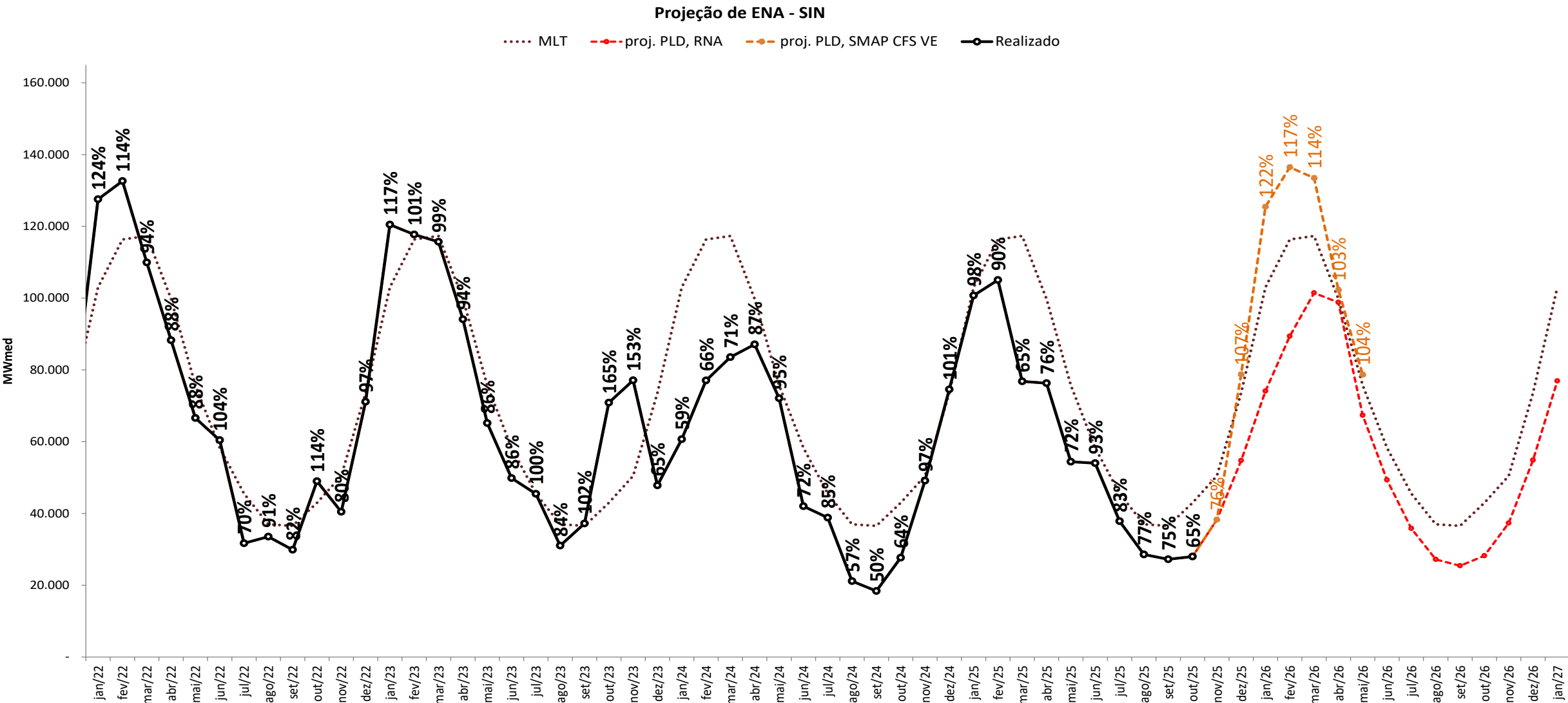
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



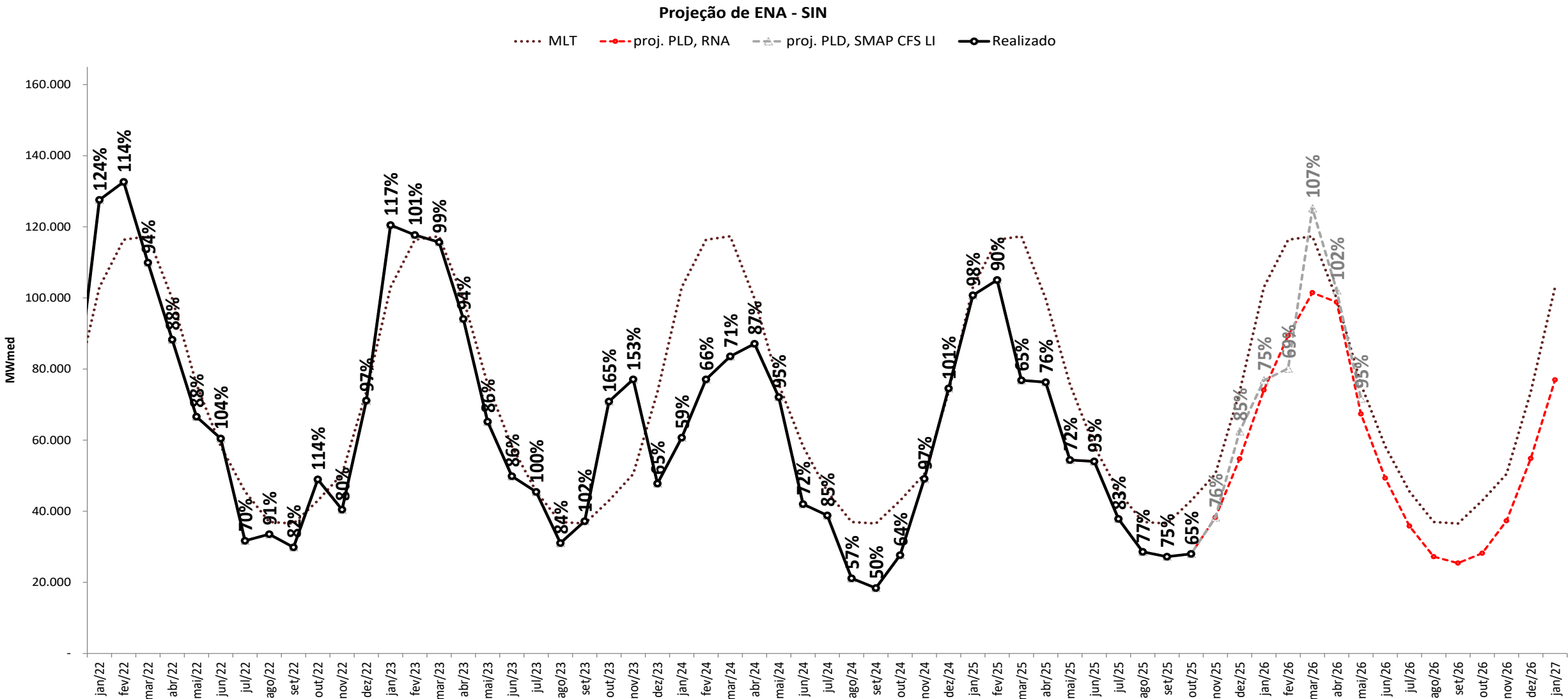
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



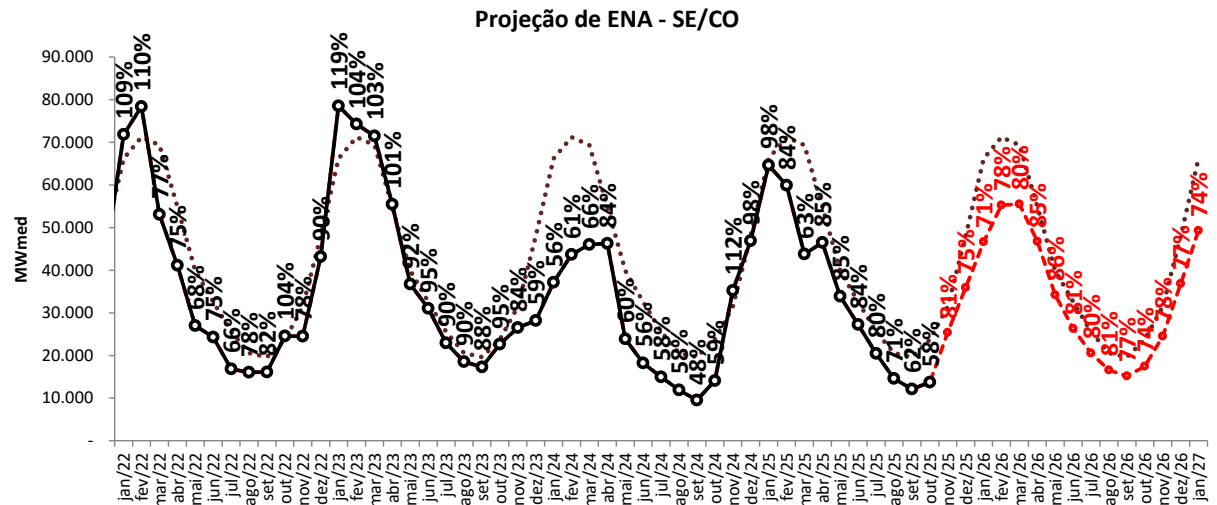
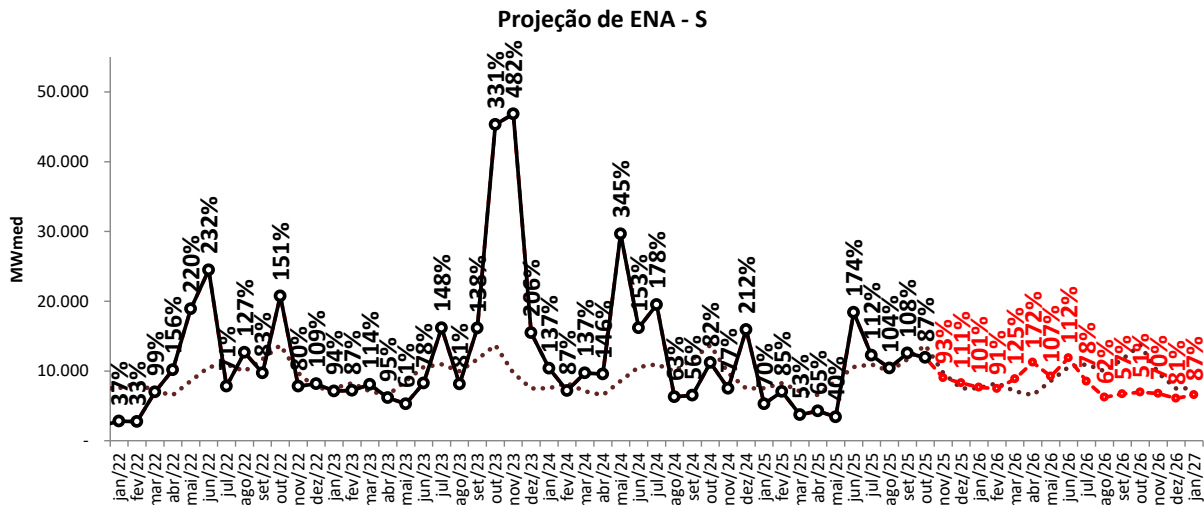
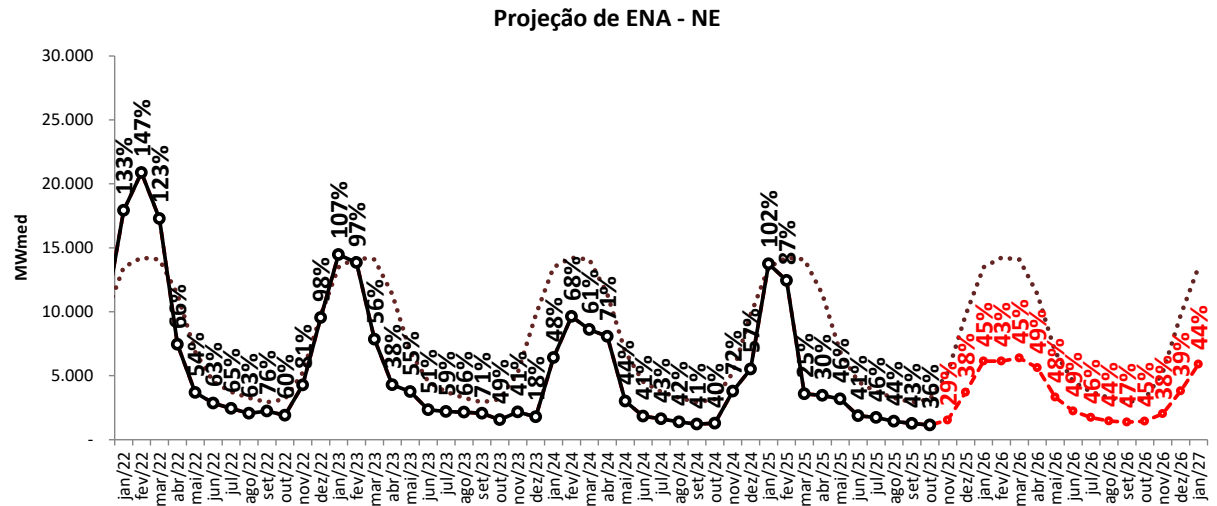
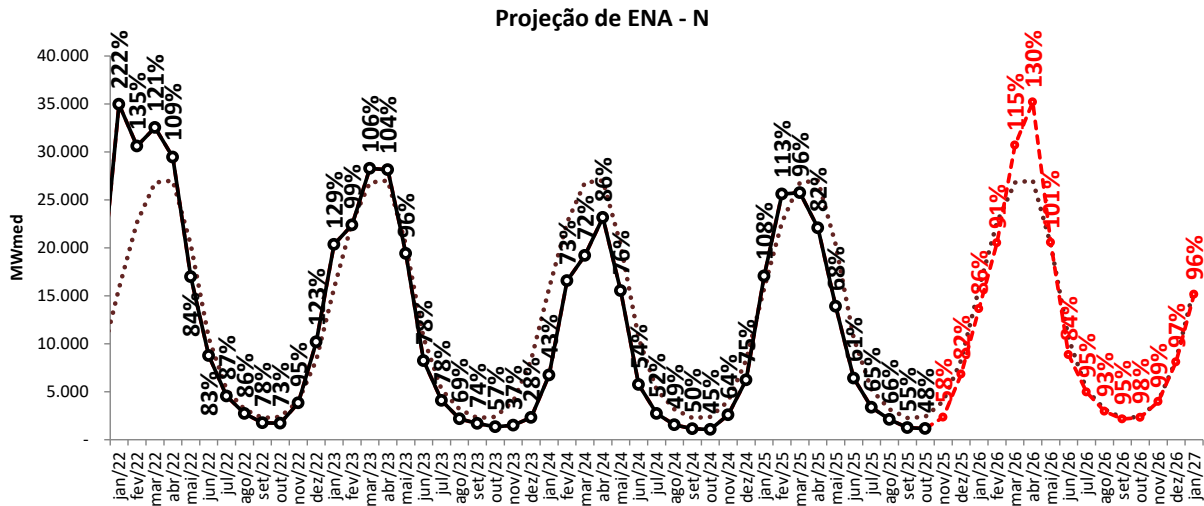
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



..... MLT

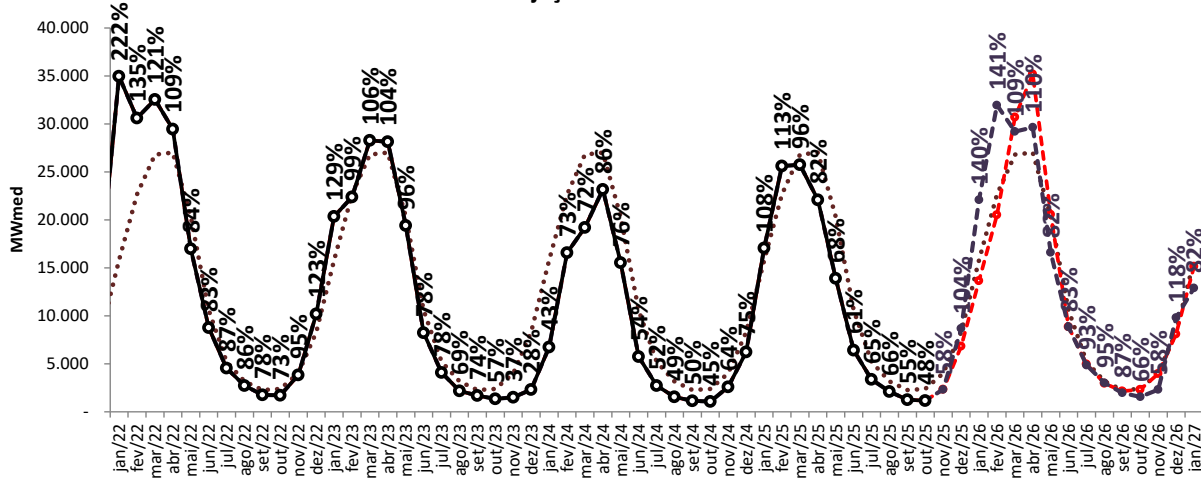
—●— Realizado

---●--- ENA RNA

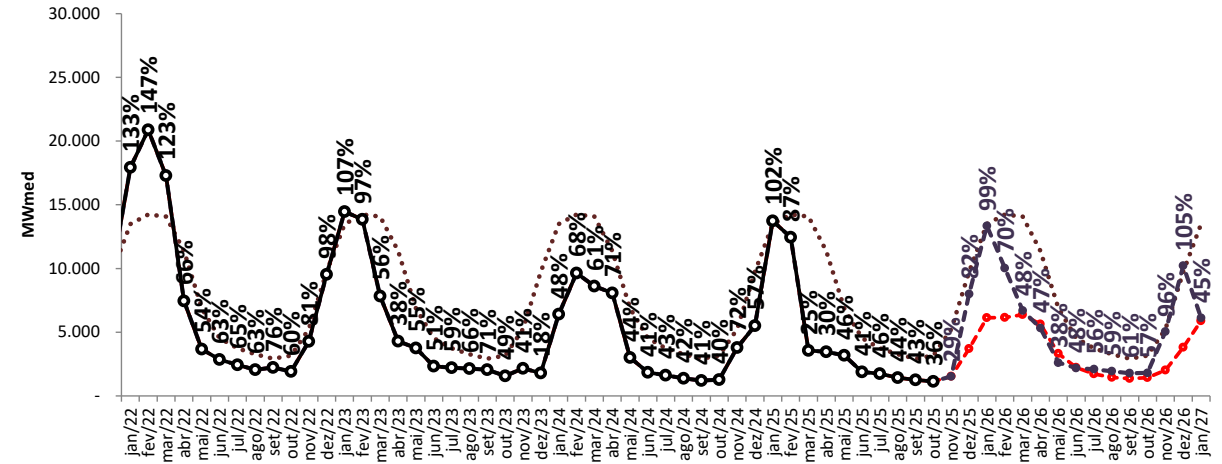
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

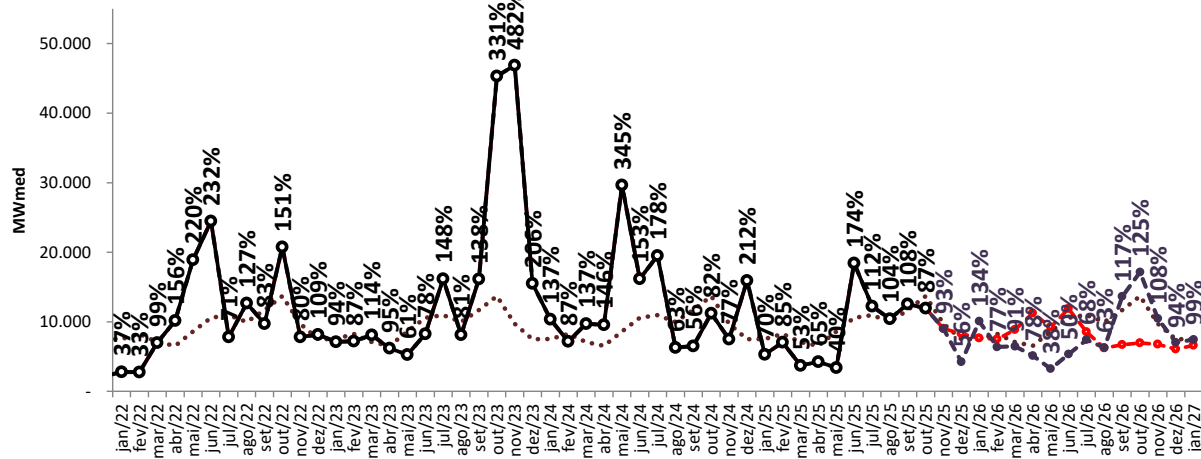
Projeção de ENA - N



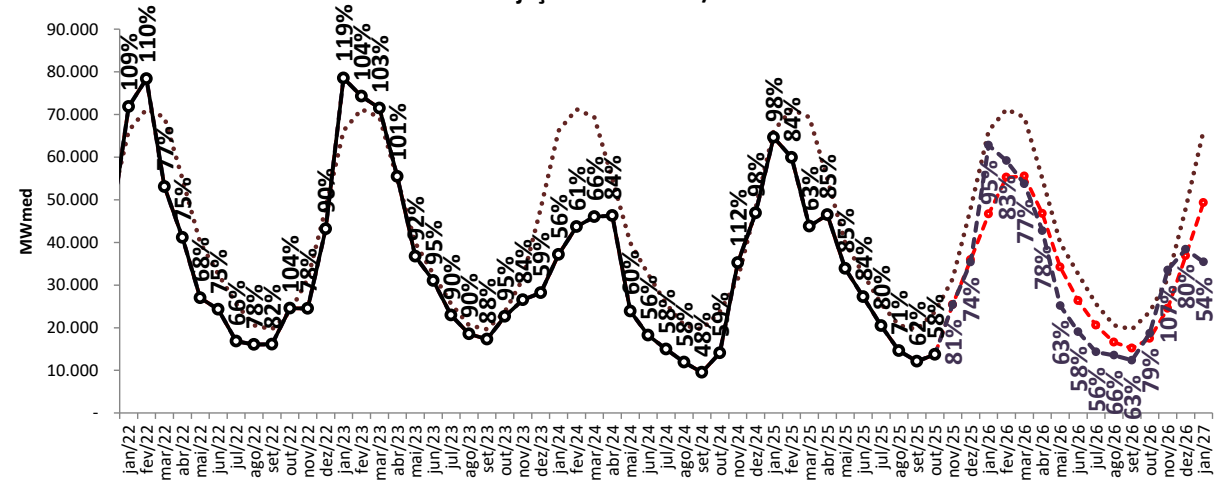
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



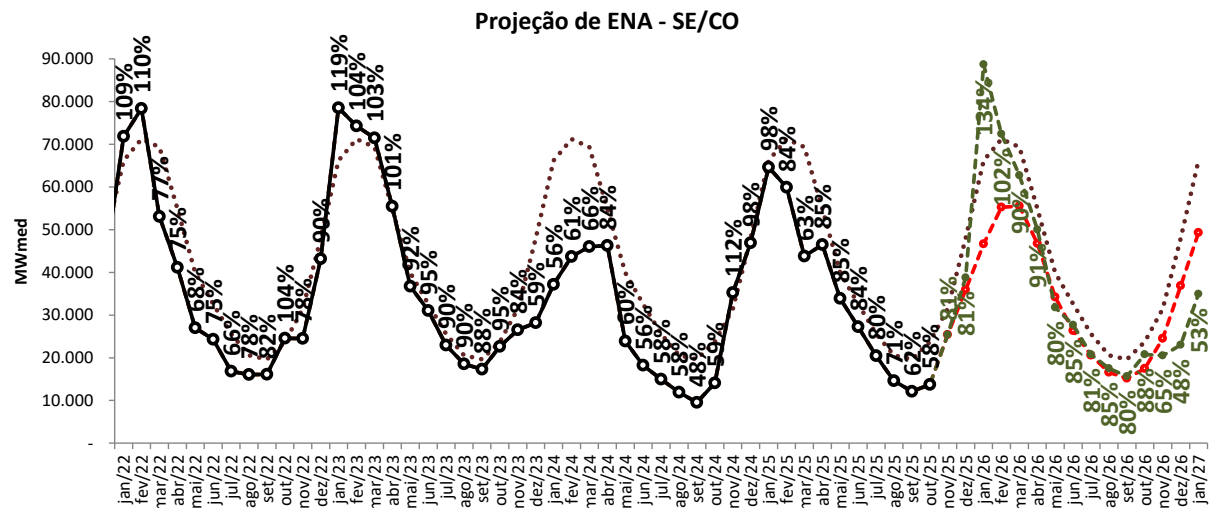
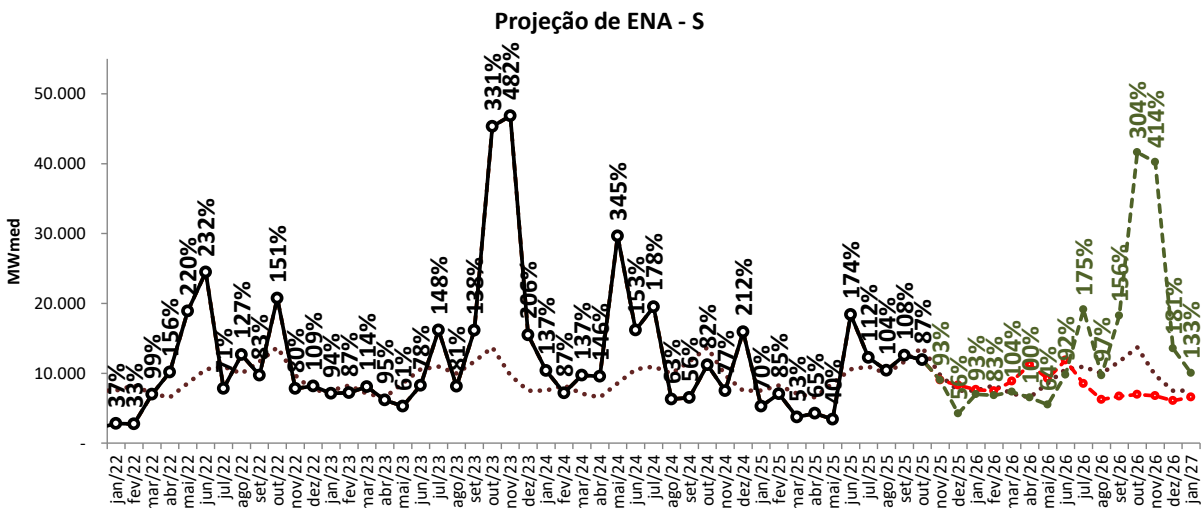
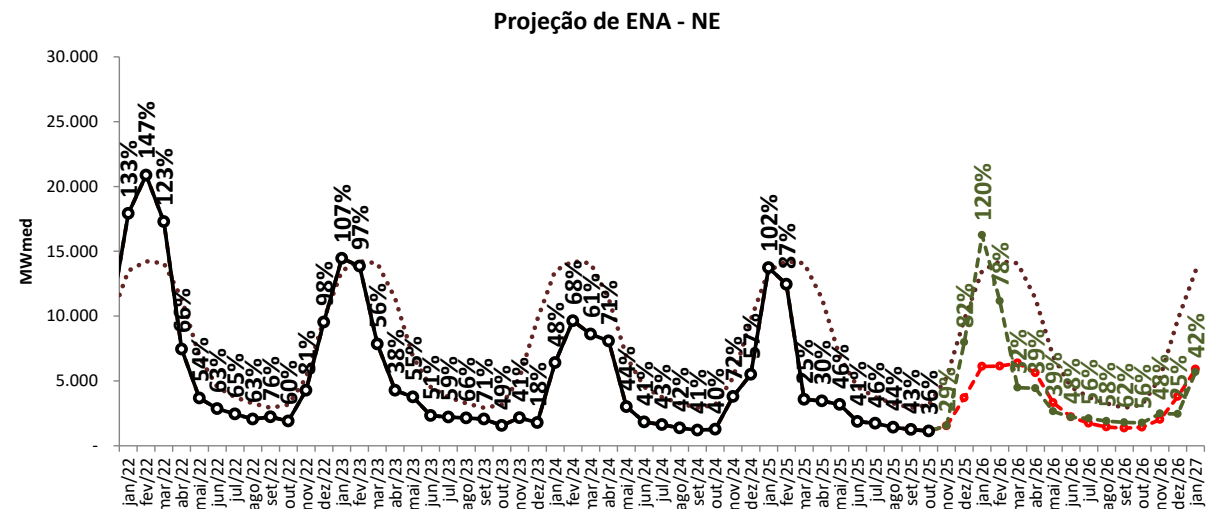
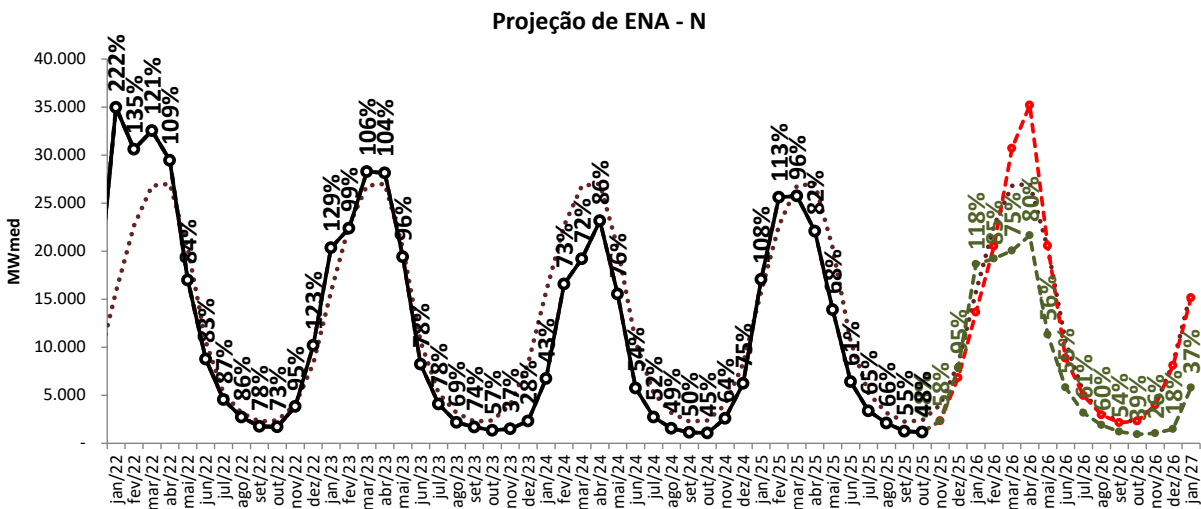
..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

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



..... MLT

—○— Realizado

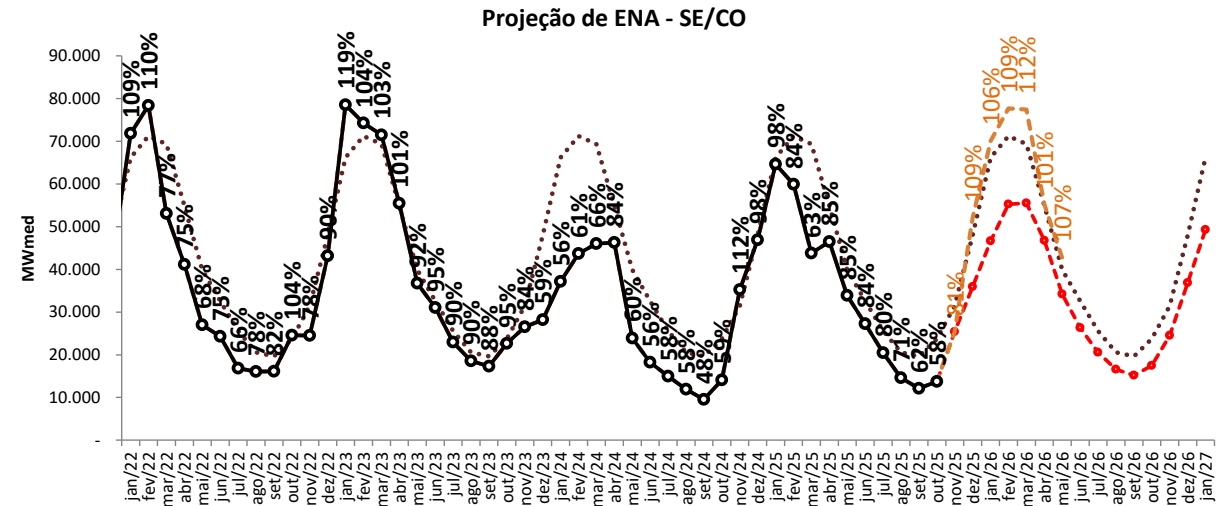
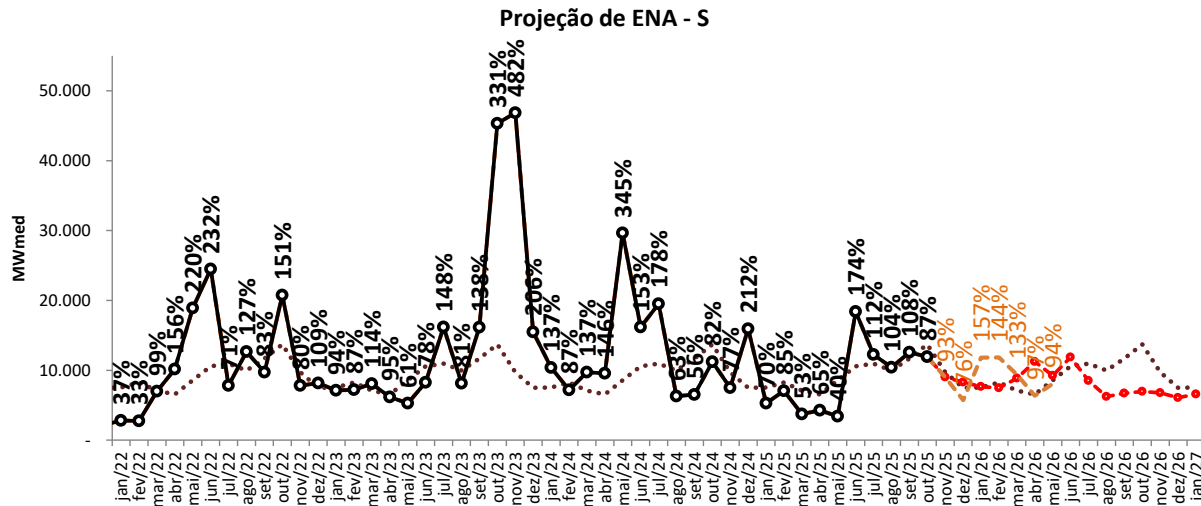
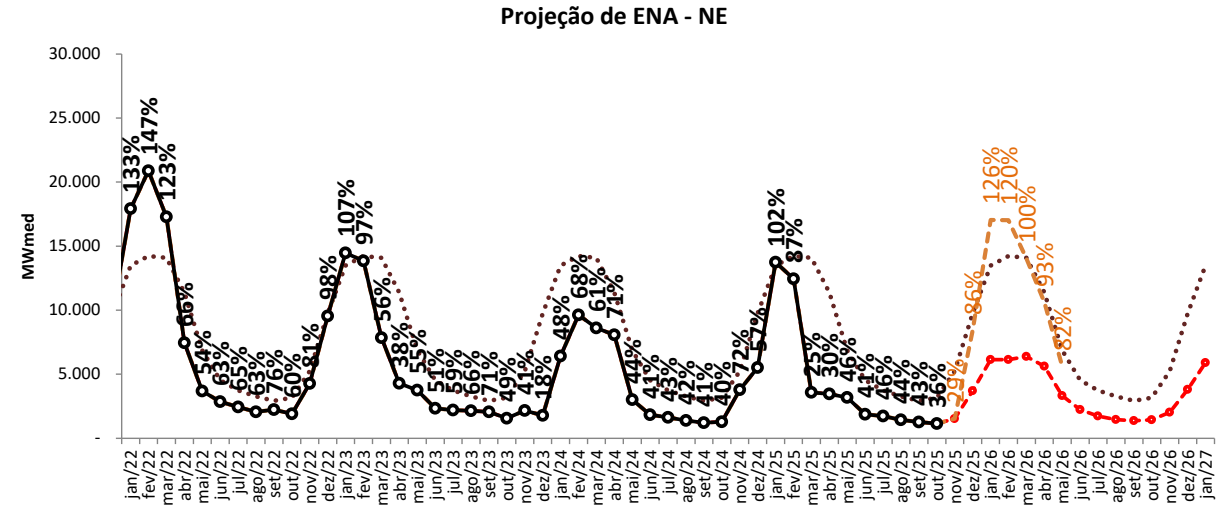
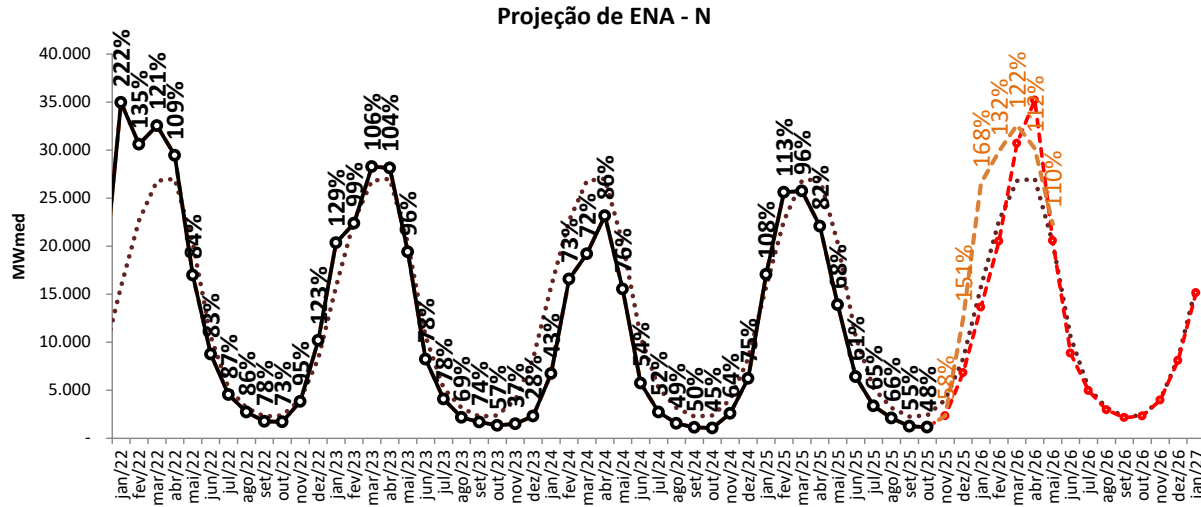
—●— ENA RNA

—●— 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

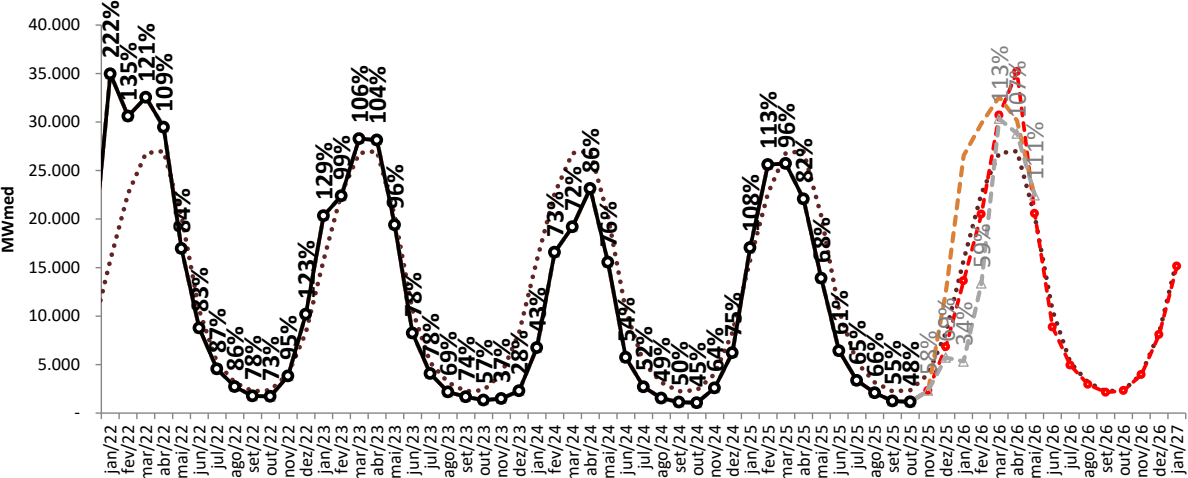
—●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluente

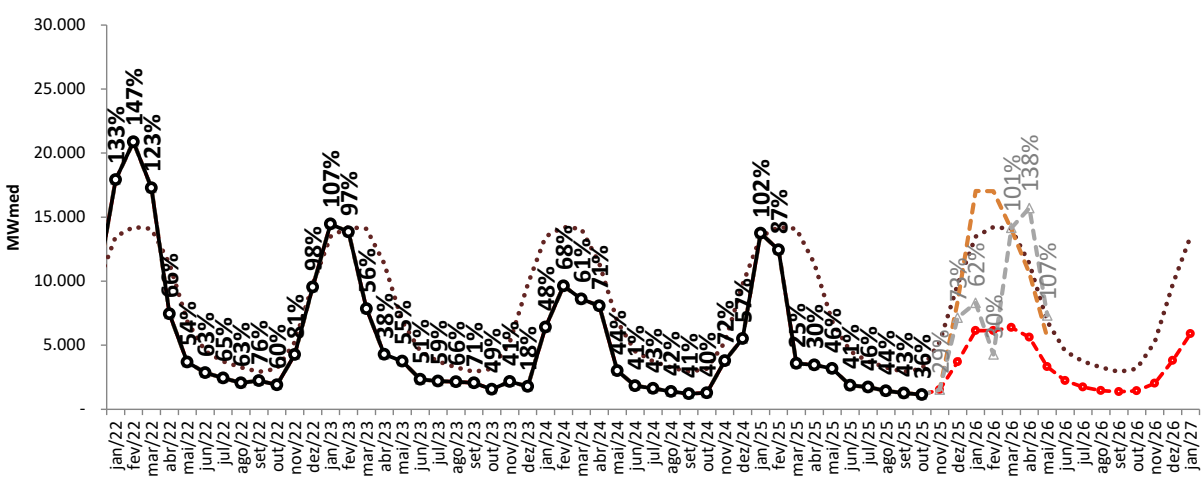
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



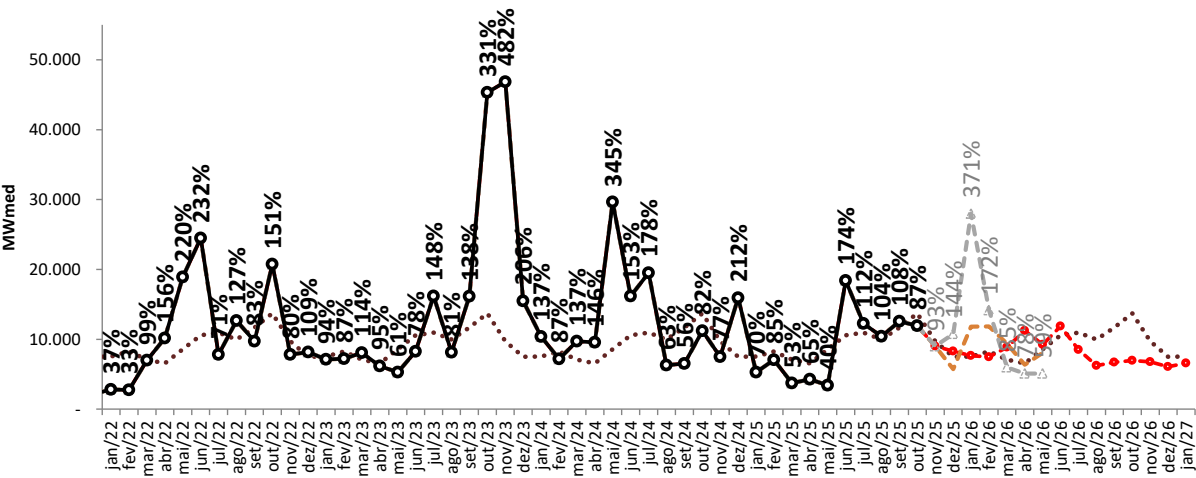
Projeção de ENA - N



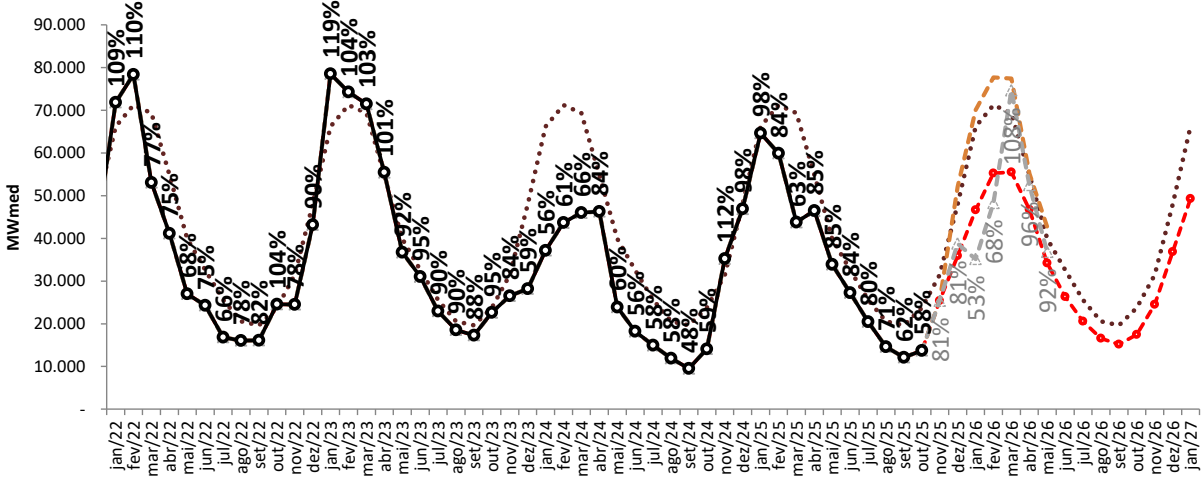
Projeção de ENA - NE



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 energia natural afluyente (% MLT)

SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	75	71	78	80	85	86	81	80	81	77	74	78	77	74
proj. PLD, SMAP 2017	74	95	83	77	78	63	58	56	66	63	79	107	80	54
proj. PLD, SMAP 2022	81	134	102	90	91	80	85	81	85	80	88	65	48	53
proj. PLD, SMAP CFS VE	109	106	109	112	101	107	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	81	53	68	108	96	92	-	-	-	-	-	-	-	-

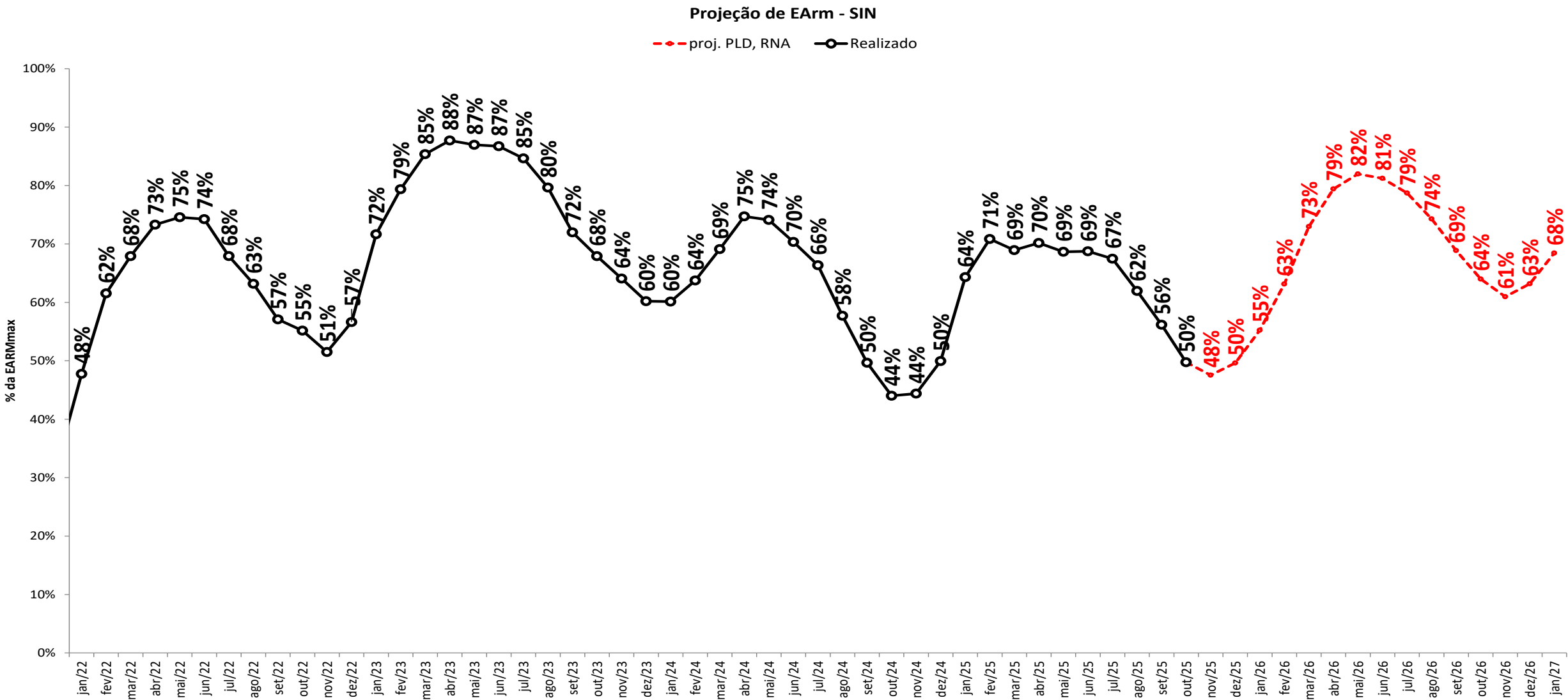
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	111	101	91	125	172	107	112	78	62	57	51	70	81	87
proj. PLD, SMAP 2017	56	134	77	91	78	38	50	68	63	117	125	108	94	99
proj. PLD, SMAP 2022	56	93	83	104	100	64	92	175	97	156	304	414	181	133
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	157	144	133	97	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	144	371	172	85	78	59	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	38	45	43	45	49	48	49	46	44	47	45	38	39	44
proj. PLD, SMAP 2017	82	99	70	48	47	38	48	56	59	61	57	96	105	45
proj. PLD, SMAP 2022	82	120	78	32	39	39	48	56	58	62	56	48	25	42
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	126	120	100	93	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	62	30	101	138	107	-	-	-	-	-	-	-	-

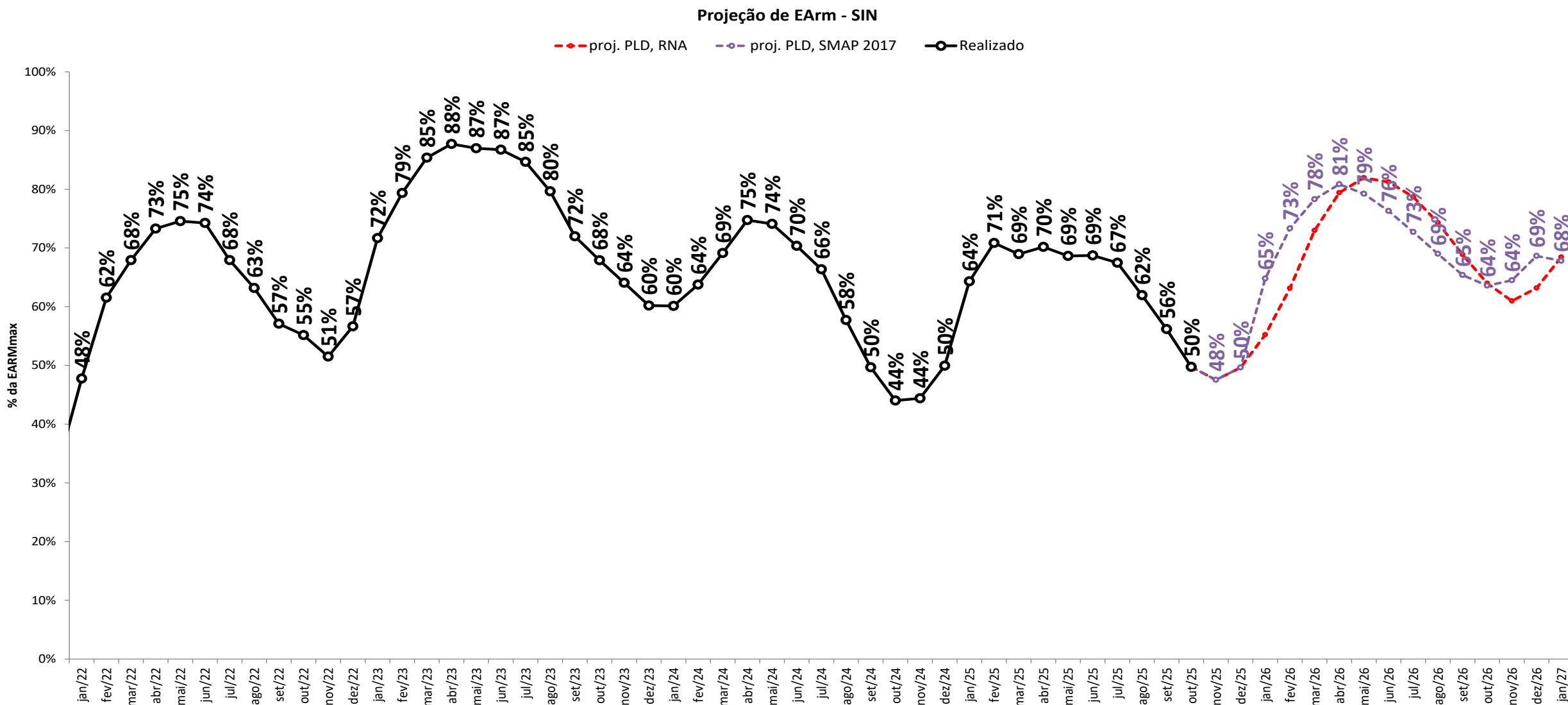
N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	82	86	91	115	130	101	84	95	93	95	98	99	97	96
proj. PLD, SMAP 2017	104	140	141	109	110	82	83	93	95	87	66	58	118	82
proj. PLD, SMAP 2022	95	118	85	75	80	56	55	61	60	54	39	26	18	37
proj. PLD, SMAP CFS VE	151	168	132	122	112	110	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	34	59	113	107	111	-	-	-	-	-	-	-	-

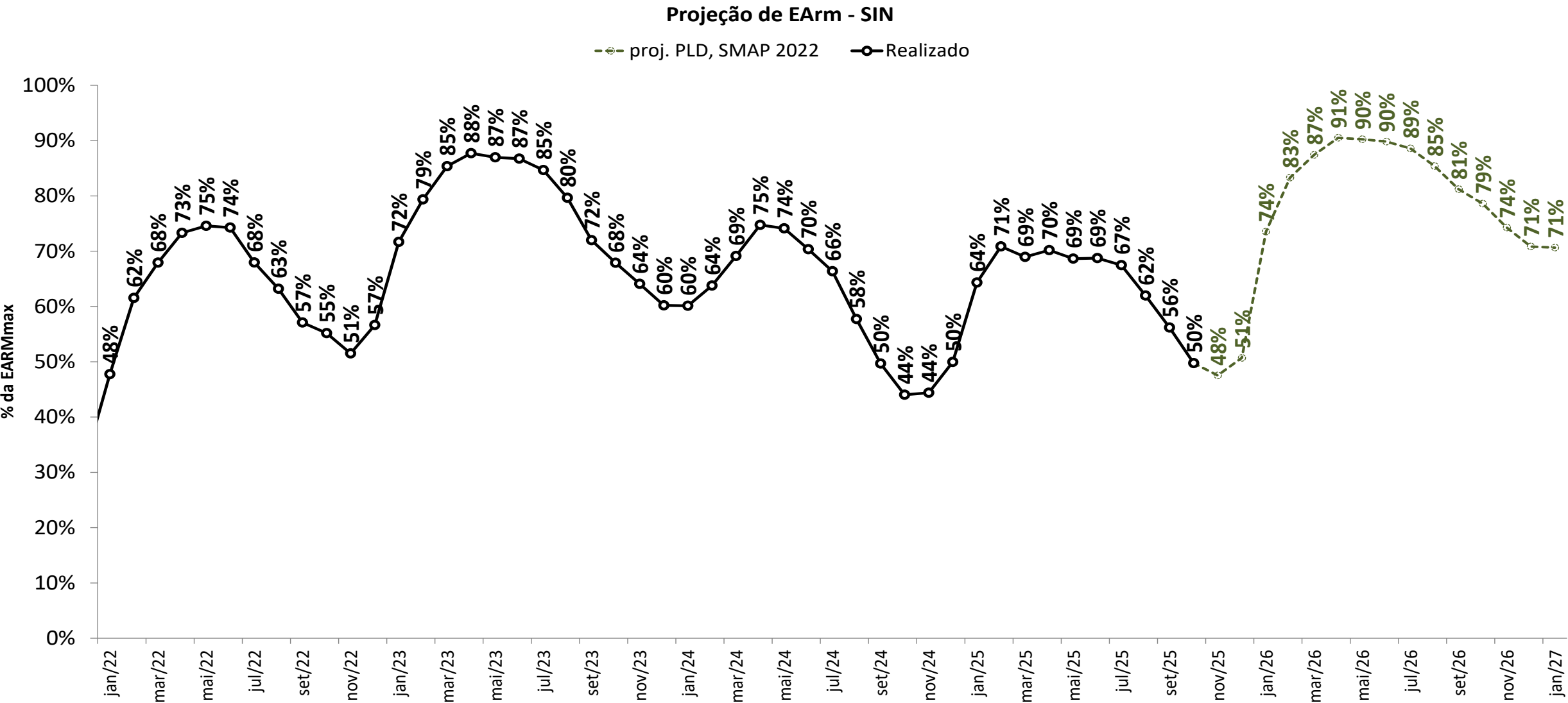
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	74	72	77	86	99	89	85	79	74	70	66	74	75	75
proj. PLD, SMAP 2017	76	105	92	82	83	63	61	63	67	81	91	102	89	60
proj. PLD, SMAP 2022	80	127	94	81	83	68	78	99	84	101	152	127	55	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	107	122	117	114	103	104	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	75	69	107	102	95	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

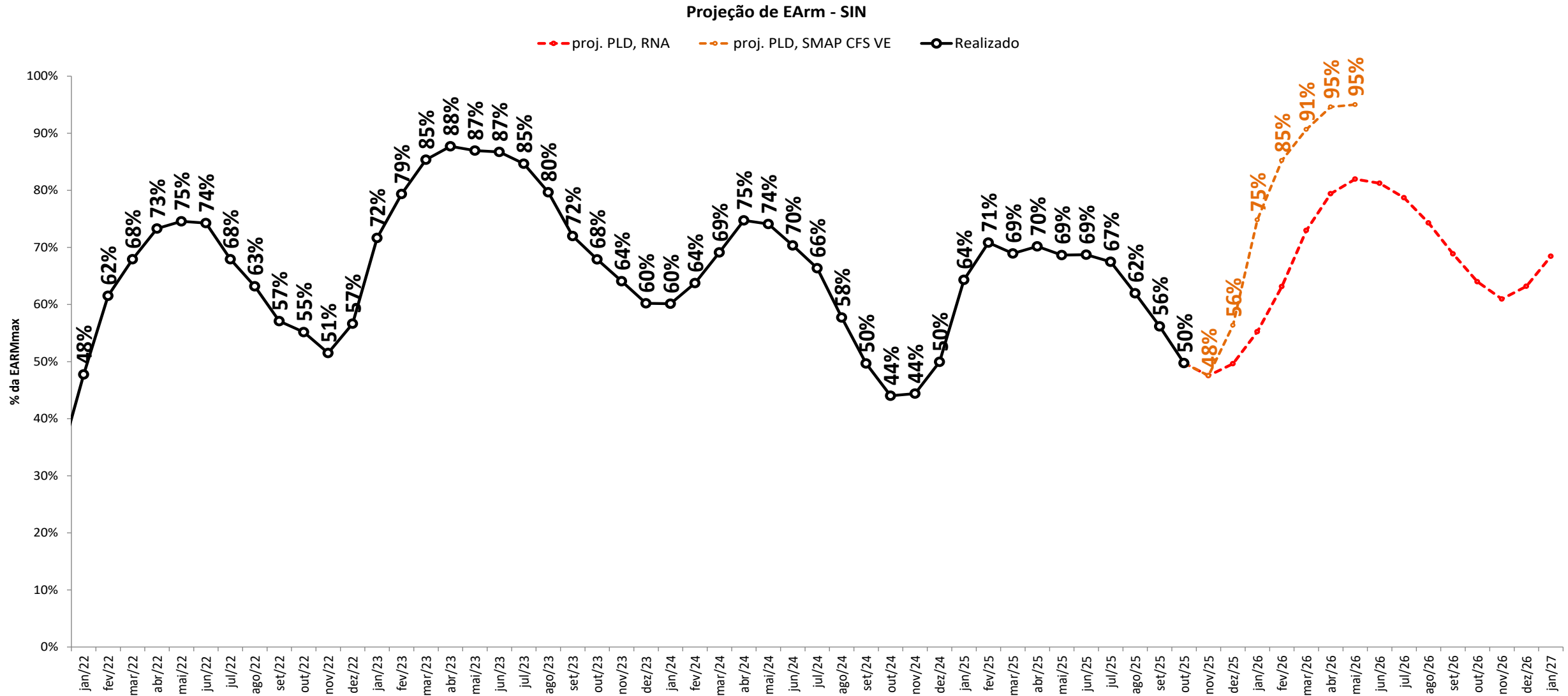


projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

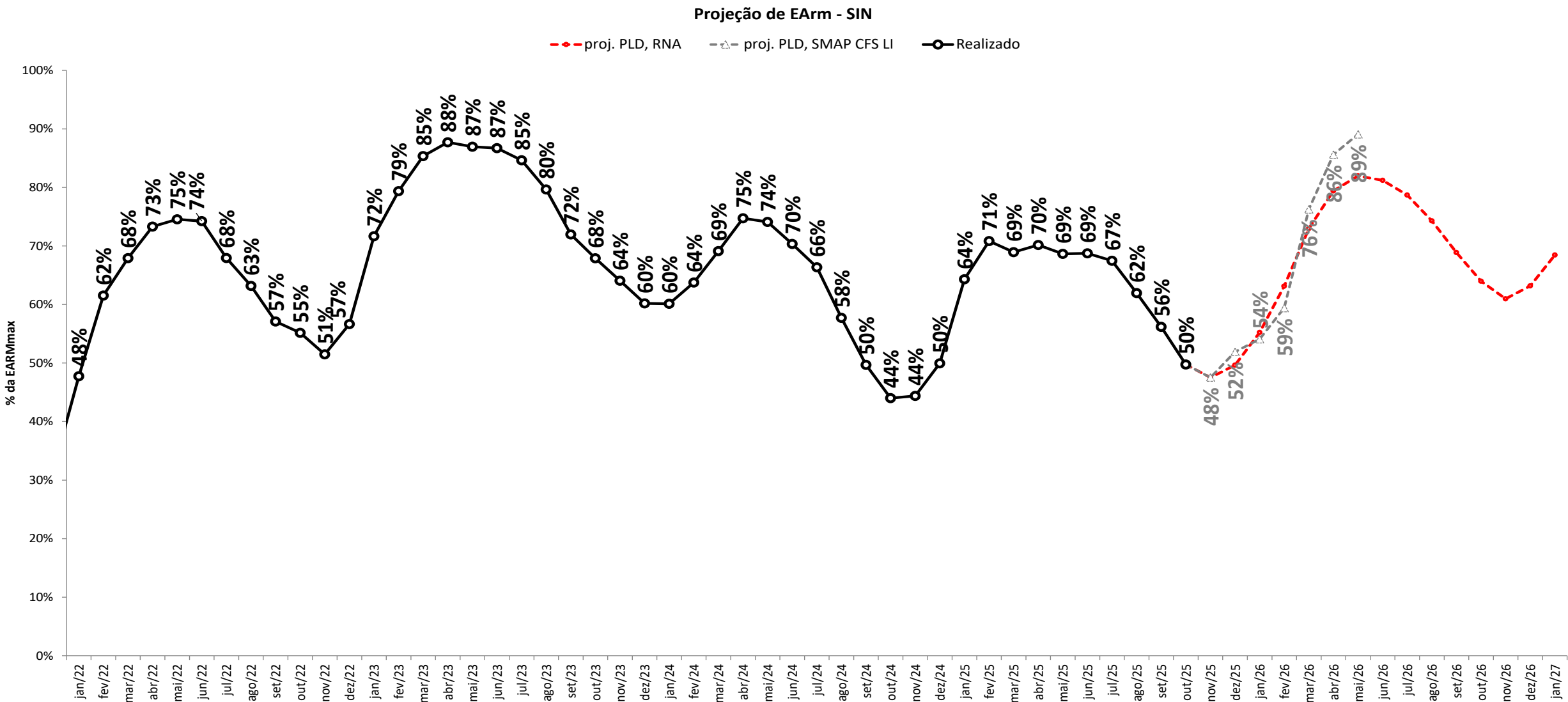




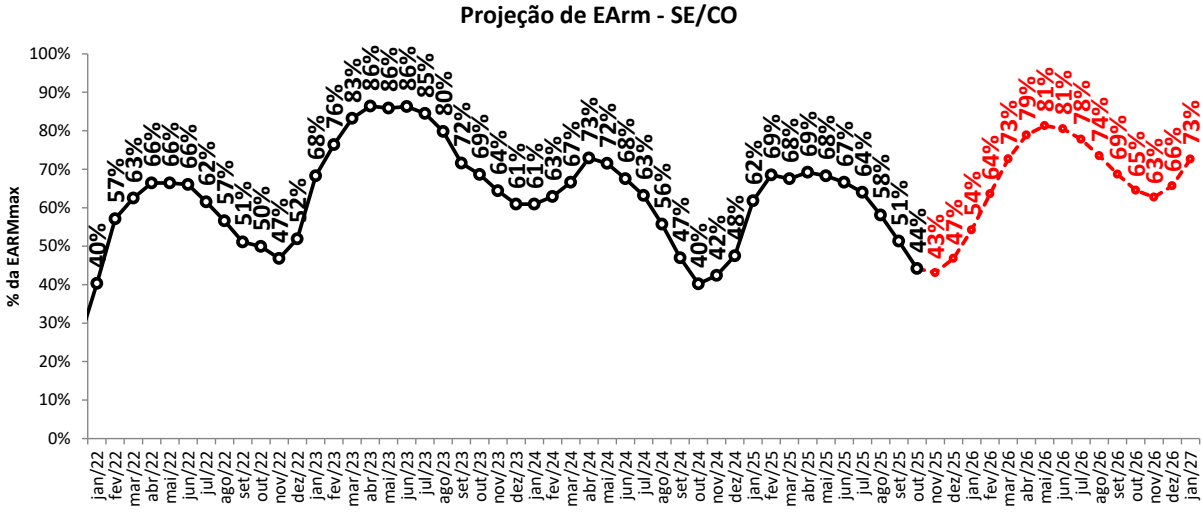
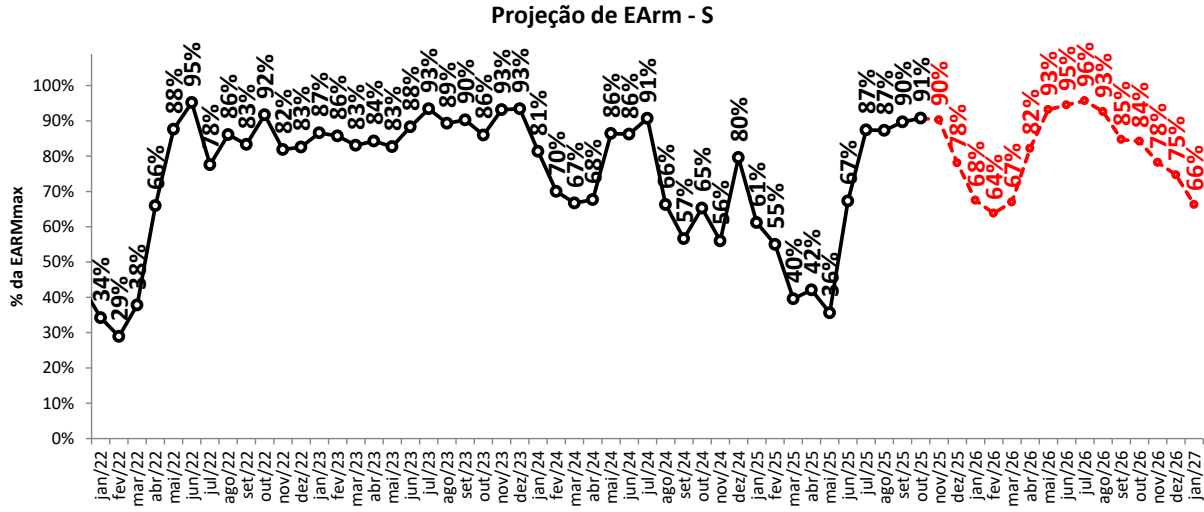
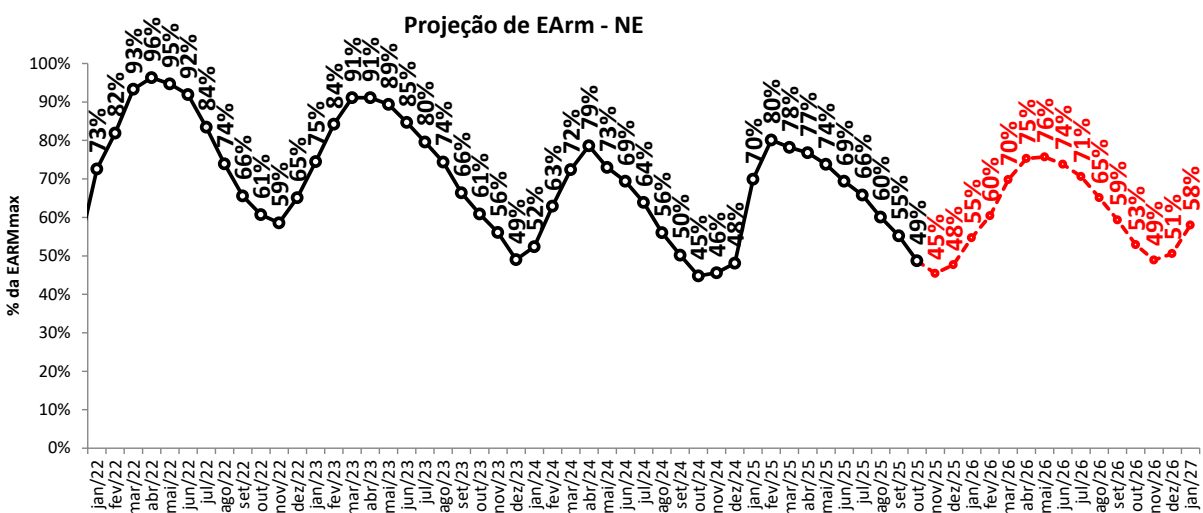
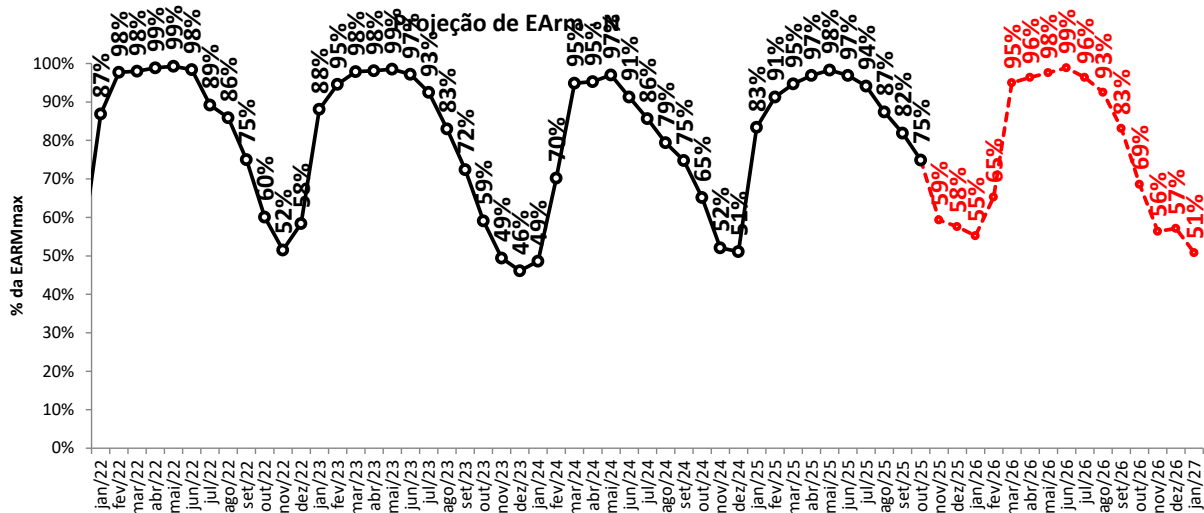
projecção de energia armazenada



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



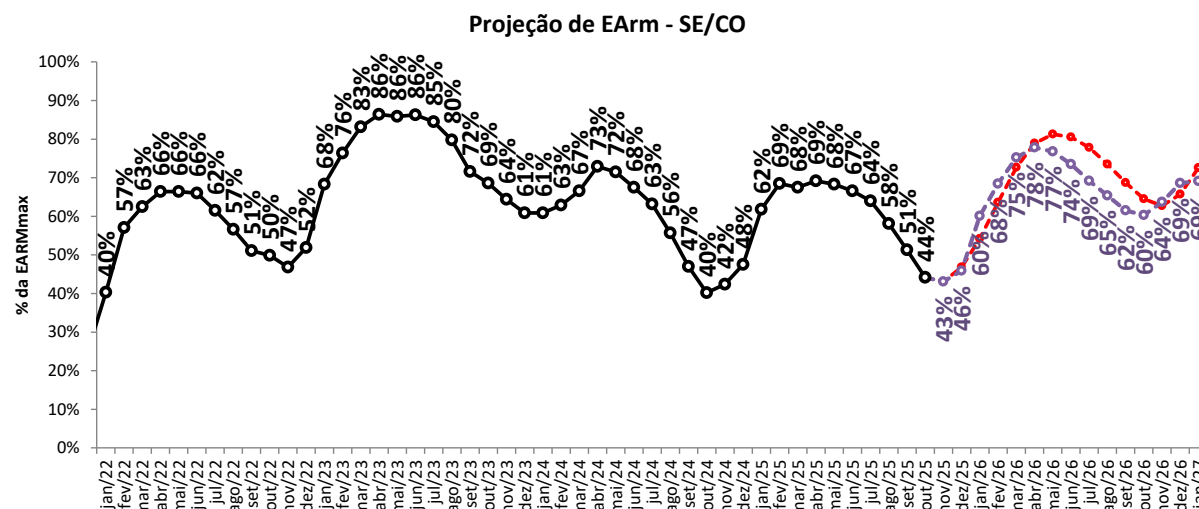
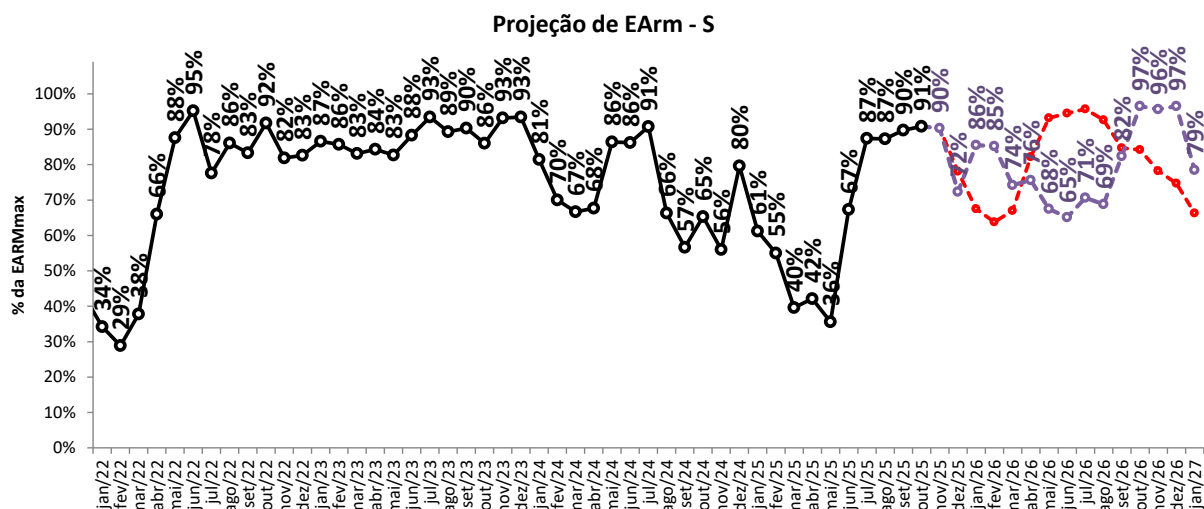
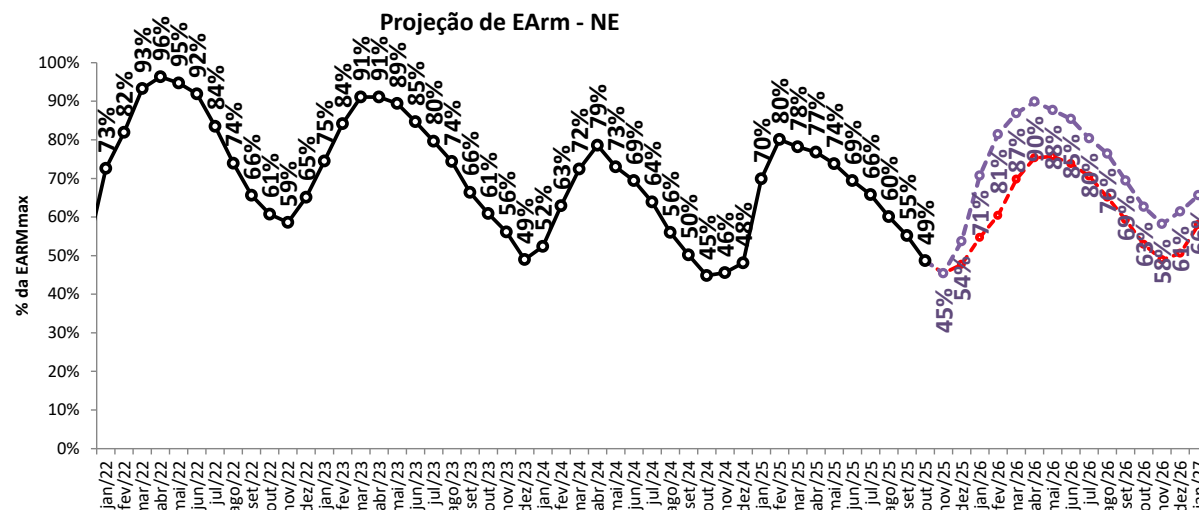
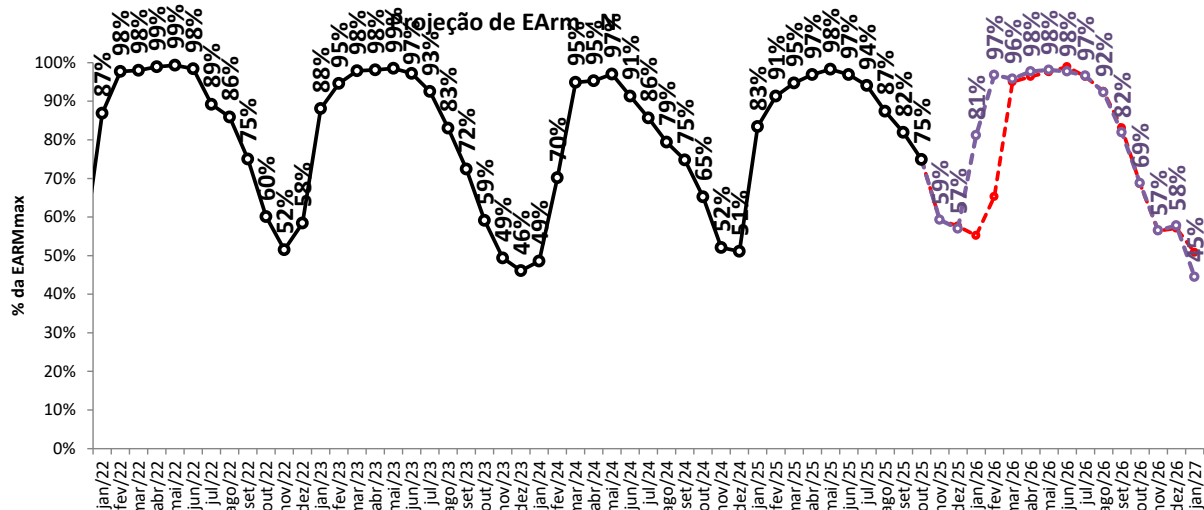
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

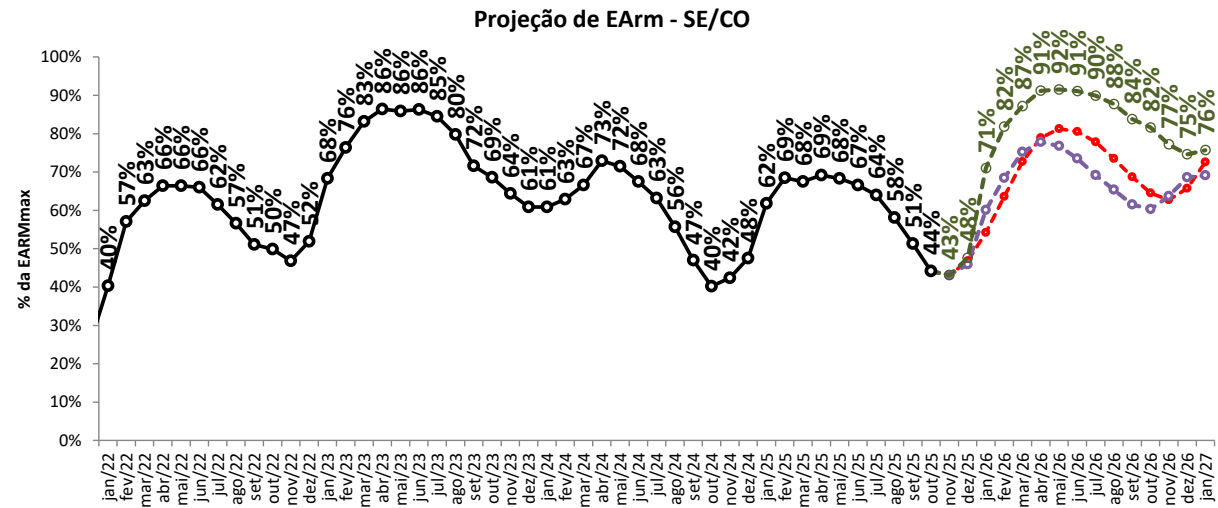
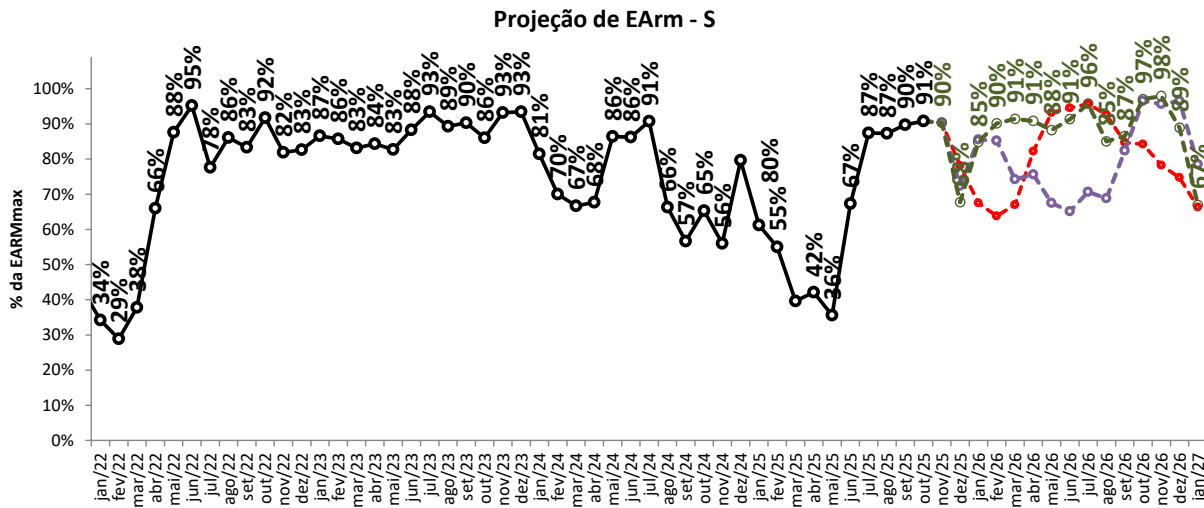
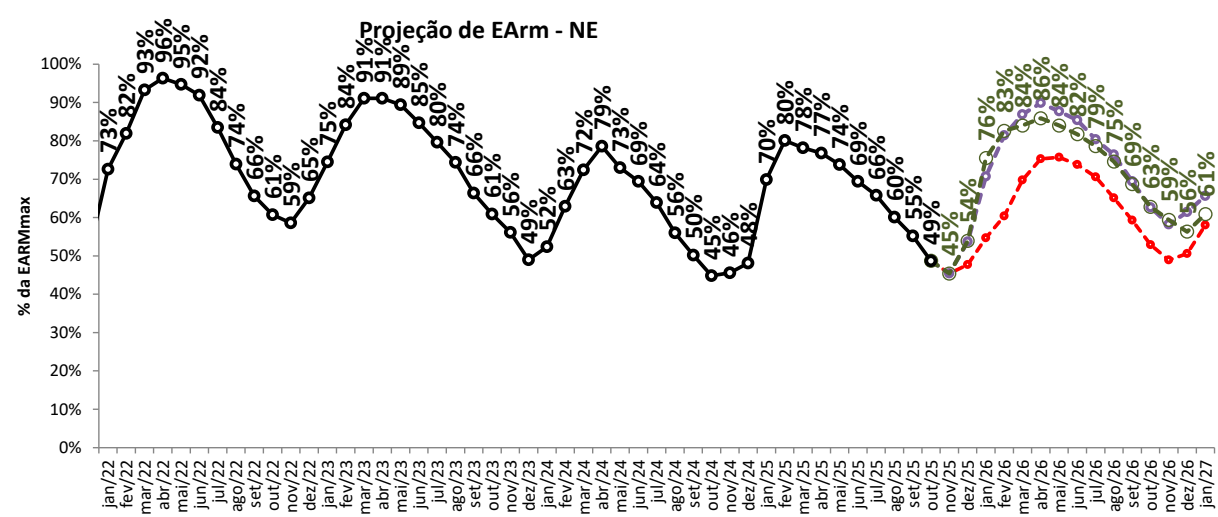
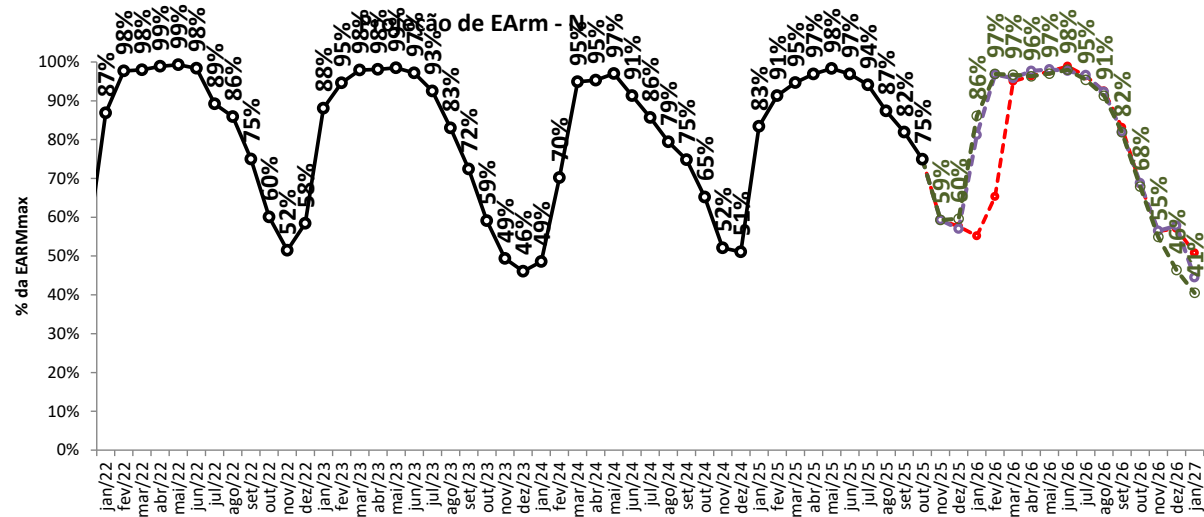


—○— proj. PLD, RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



proj. PLD, RNA

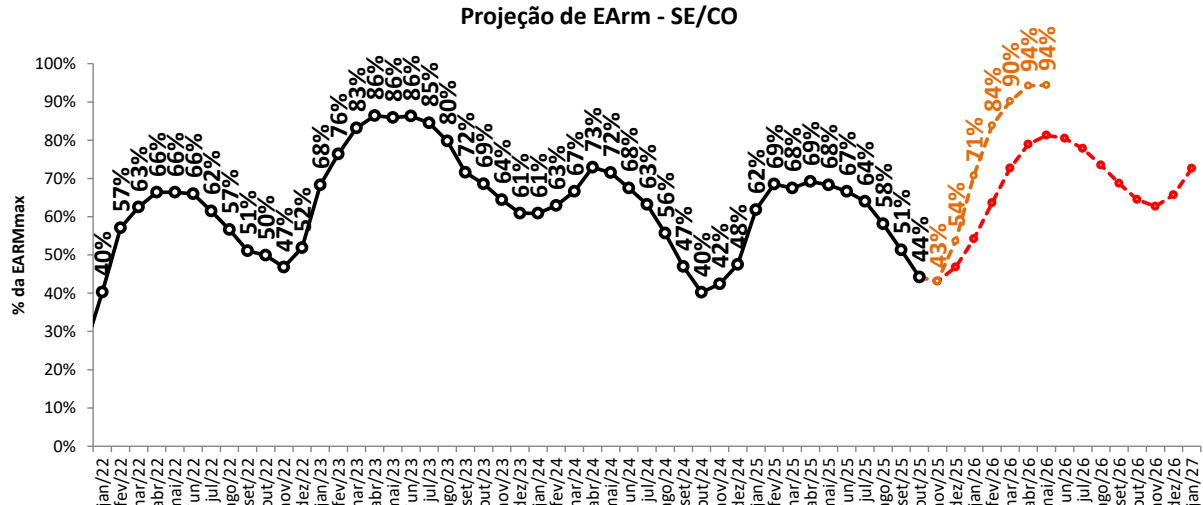
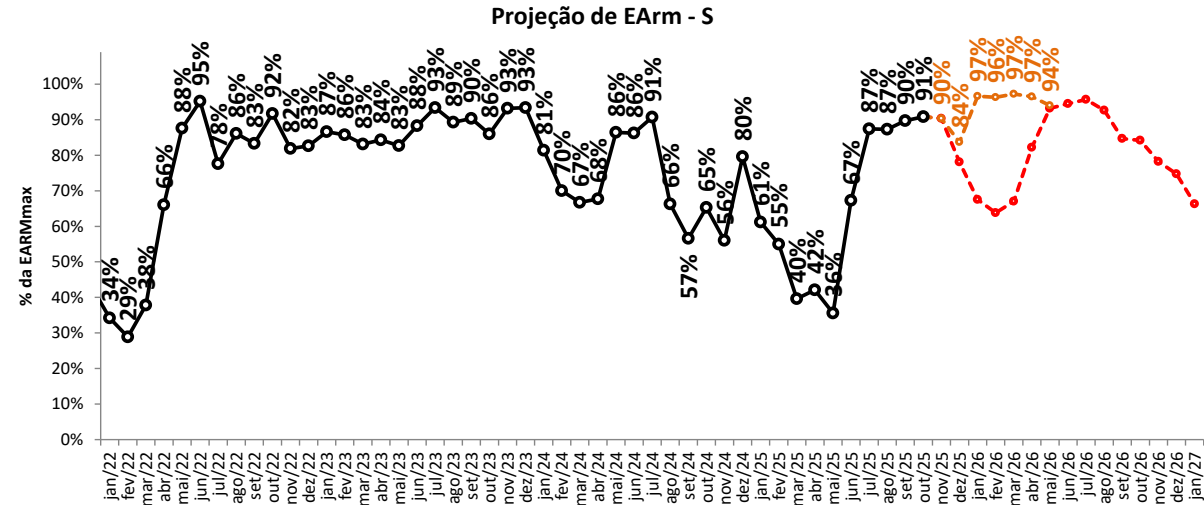
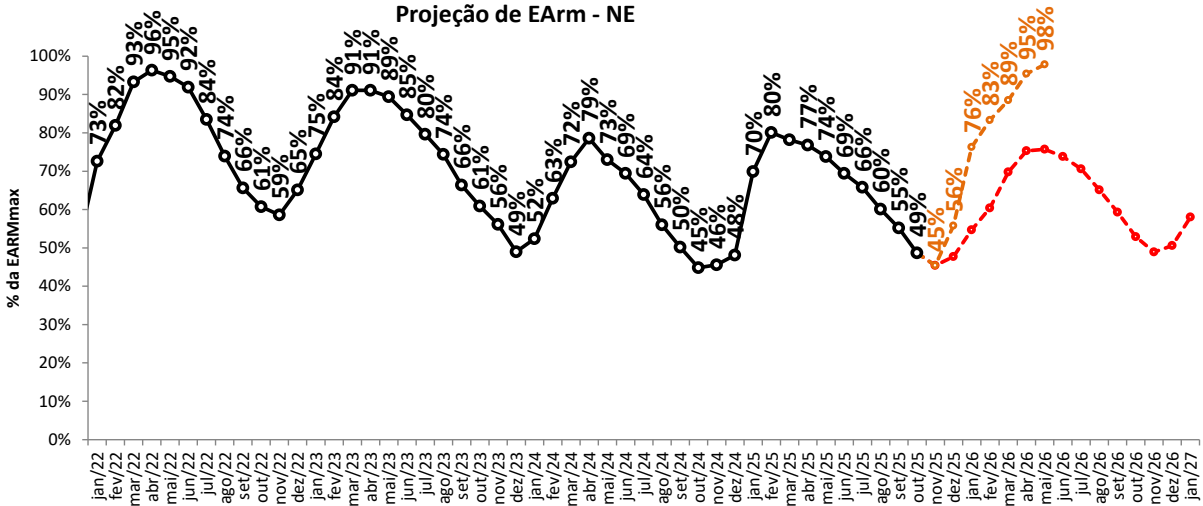
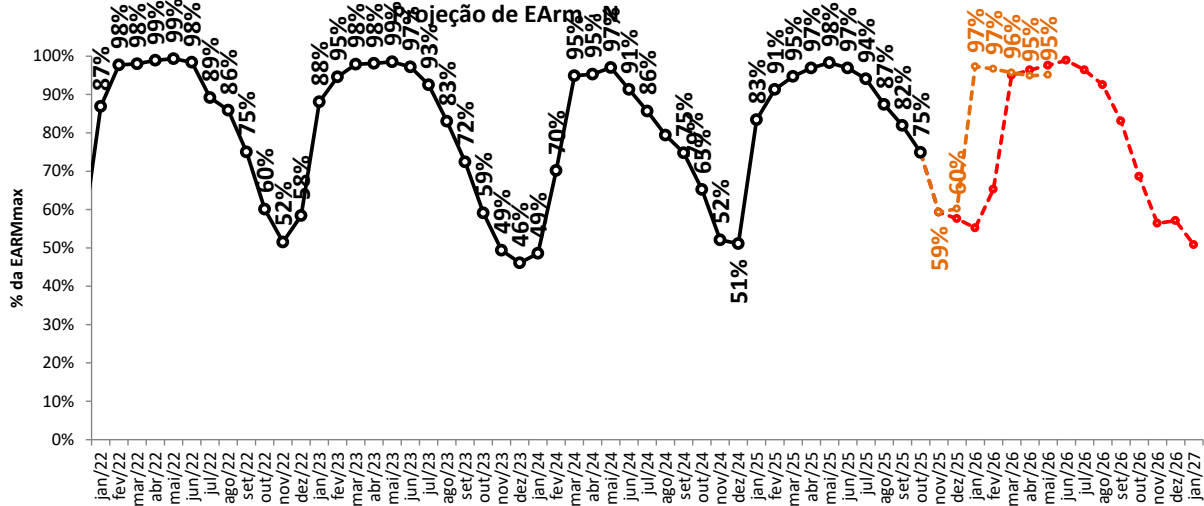
proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP 2022

Realizado

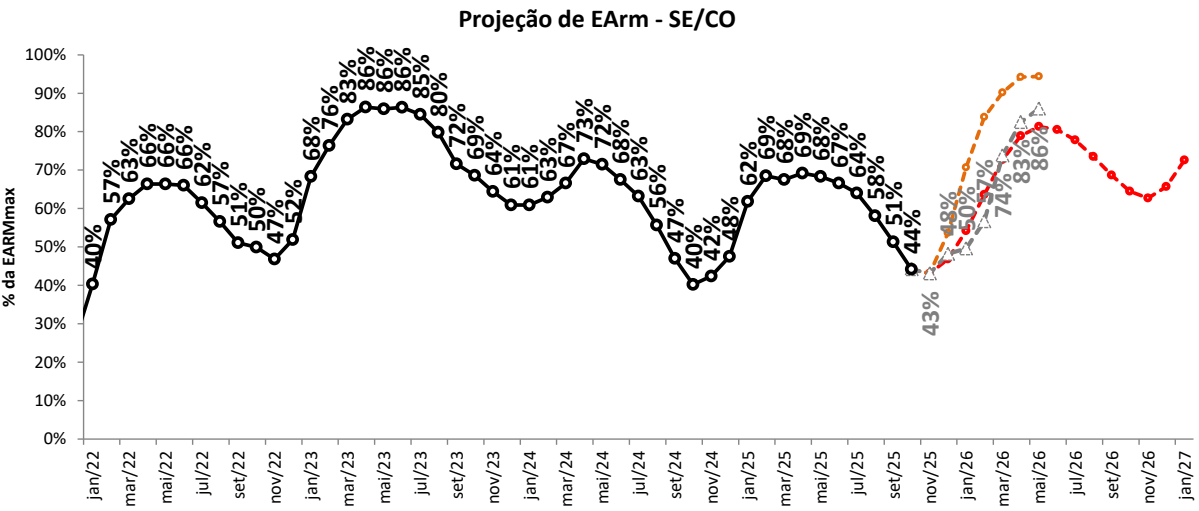
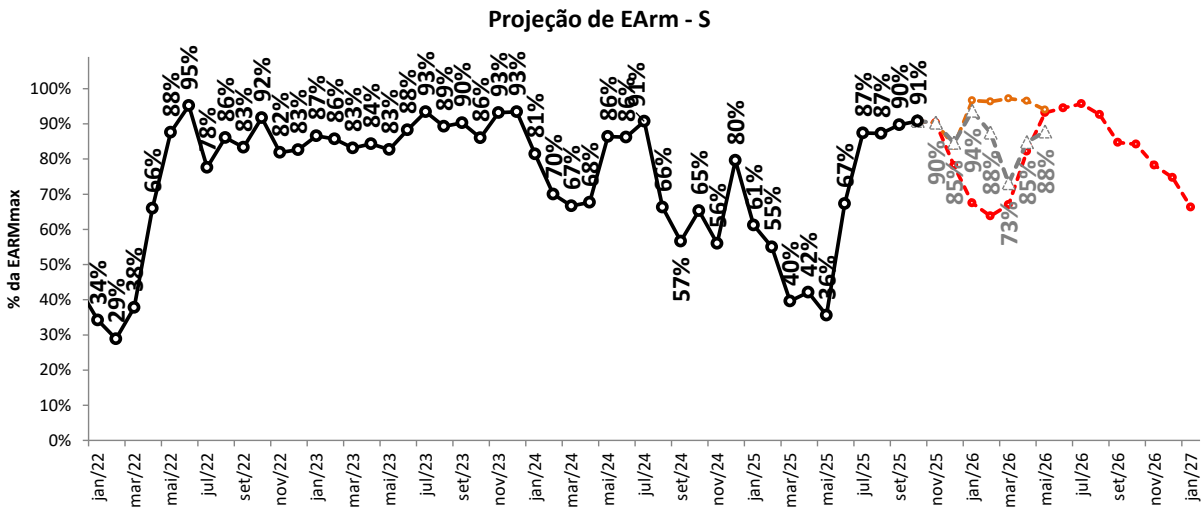
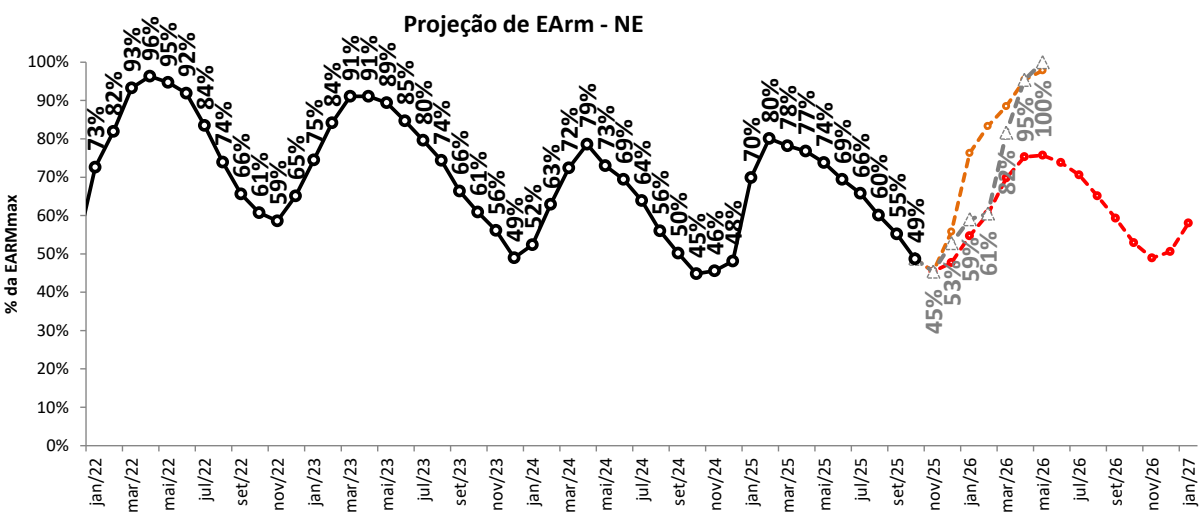
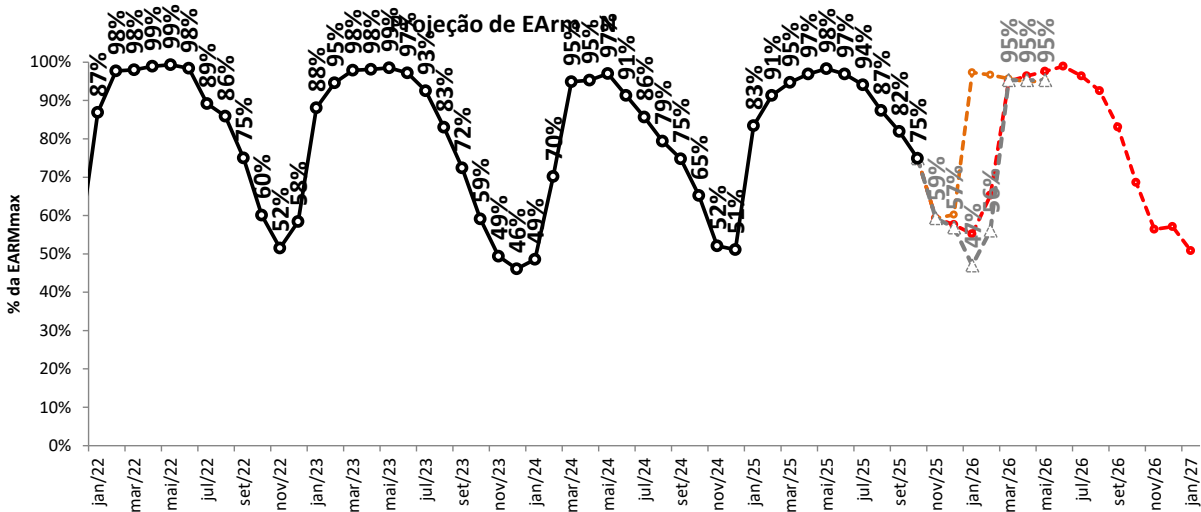
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



---proj. PLD, RNA ---proj. PLD, SMAP CFS VE —●— Realizado

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



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2022

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	43	47	54	64	73	79	81	81	78	74	69	65	63	66
proj. PLD, SMAP 2017	43	46	60	68	75	78	77	74	69	65	62	60	64	69
proj. PLD, SMAP 2022	43	48	71	82	87	91	92	91	90	88	84	82	77	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	43	54	71	84	90	94	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	43	48	50	57	74	83	86	-	-	-	-	-	-	-

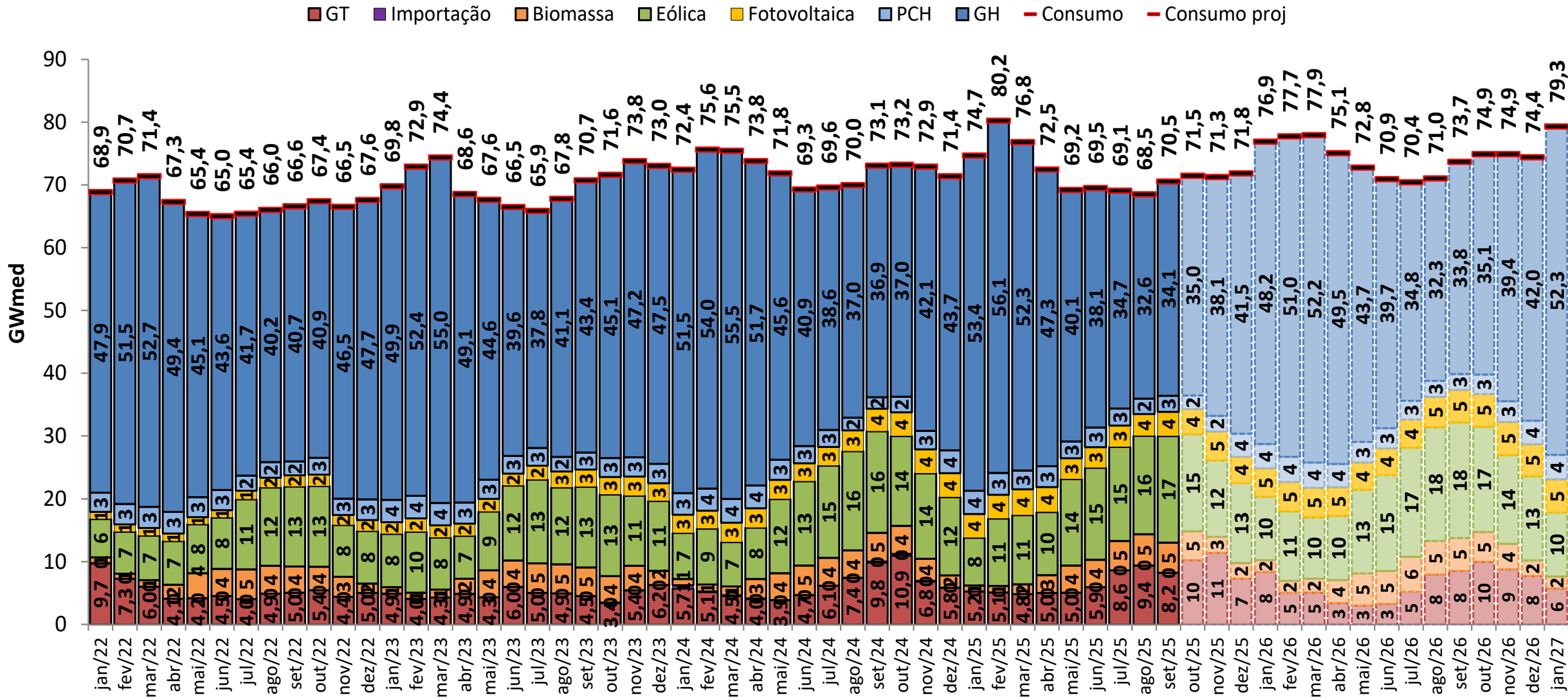
S	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	90	78	68	64	67	82	93	95	96	93	85	84	78	75
proj. PLD, SMAP 2017	90	72	86	85	74	76	68	65	71	69	82	97	96	97
proj. PLD, SMAP 2022	90	68	85	90	91	91	88	91	96	85	87	97	98	89
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	84	97	96	97	97	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	90	85	94	88	73	85	88	-	-	-	-	-	-	-

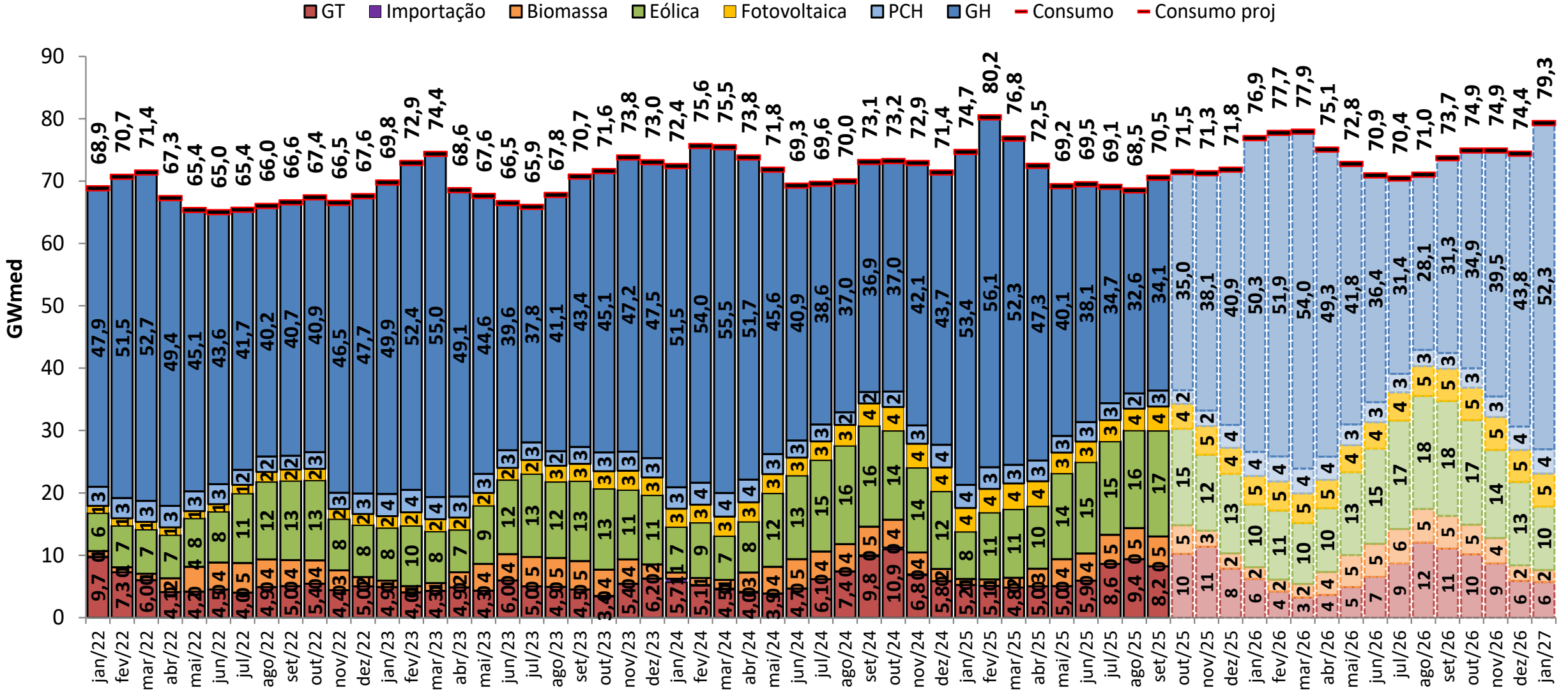
NE	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	45	48	55	60	70	75	76	74	71	65	59	53	49	51
proj. PLD, SMAP 2017	45	54	71	81	87	90	88	85	80	76	69	63	58	61
proj. PLD, SMAP 2022	45	54	76	83	84	86	84	82	79	75	69	63	59	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	56	76	83	89	95	98	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	53	59	61	82	95	100	-	-	-	-	-	-	-

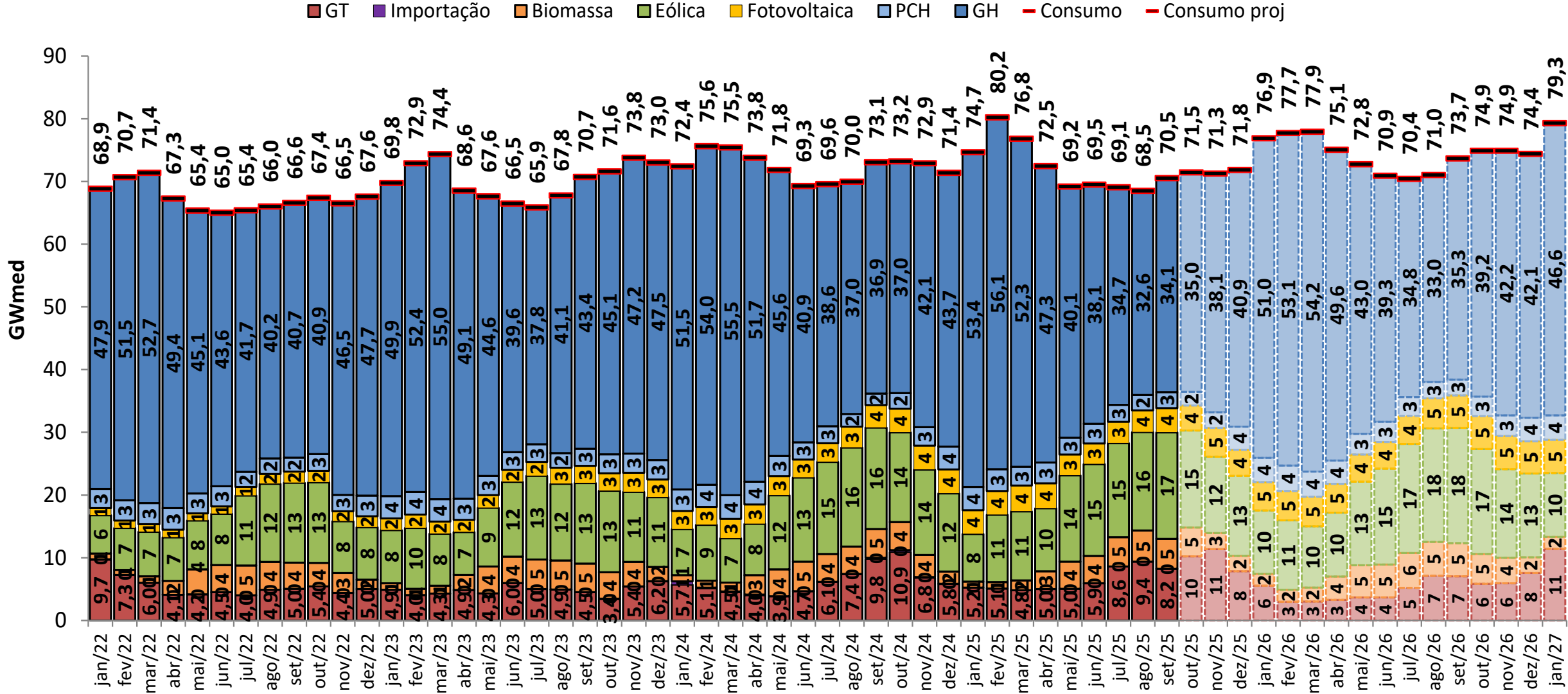
N	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	59	58	55	65	95	96	98	99	96	93	83	69	56	57
proj. PLD, SMAP 2017	59	57	81	97	96	98	98	98	97	92	82	69	57	58
proj. PLD, SMAP 2022	59	60	86	97	97	96	97	98	95	91	82	68	55	46
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	60	97	97	96	95	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	47	56	95	95	95	-	-	-	-	-	-	-

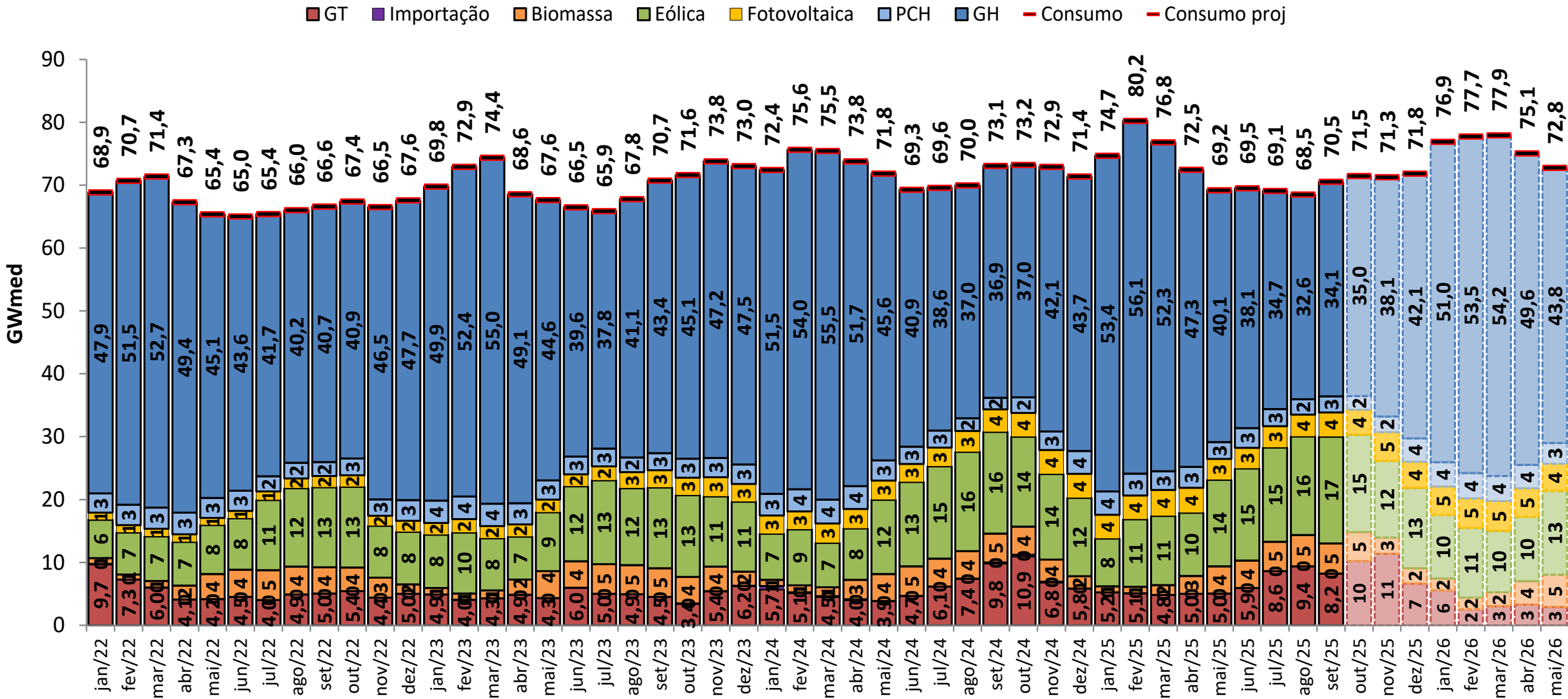
SIN	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	48	50	55	63	73	79	82	81	79	74	69	64	61	63
proj. PLD, SMAP 2017	48	50	65	73	78	81	79	76	73	69	65	64	64	69
proj. PLD, SMAP 2022	48	51	74	83	87	91	90	90	89	85	81	79	74	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	48	56	75	85	91	95	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	52	54	59	76	86	89	-	-	-	-	-	-	-

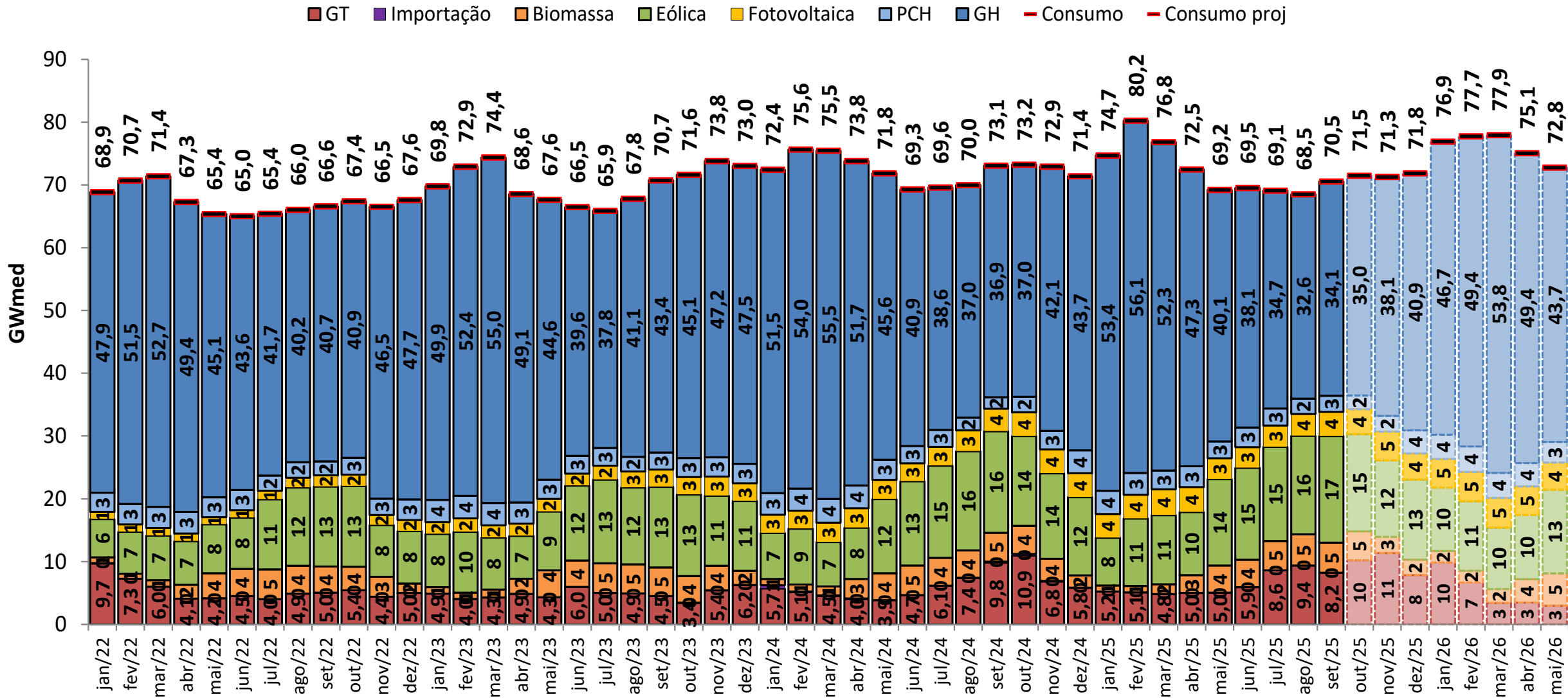
balanço operativo
proj. PLD RNA





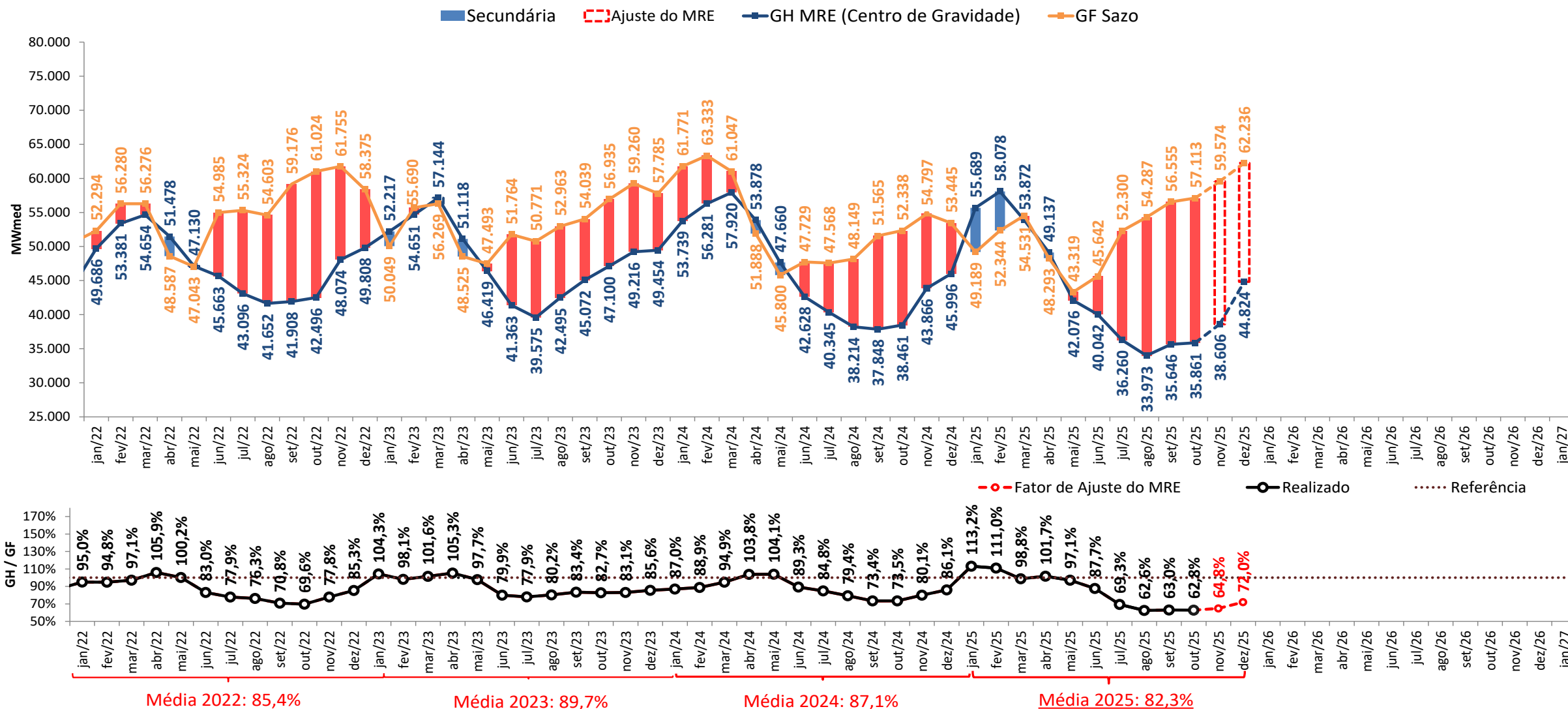






projeção do MRE

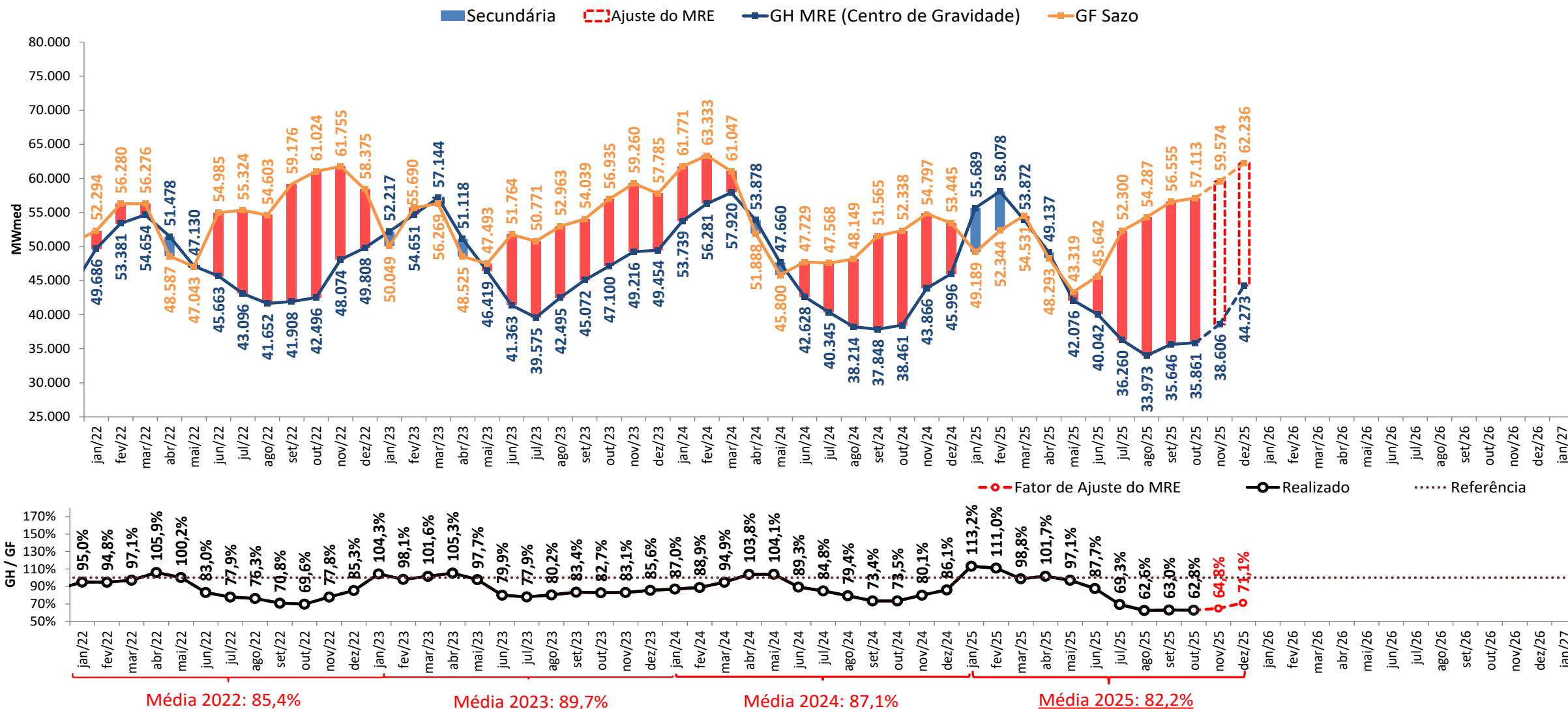
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

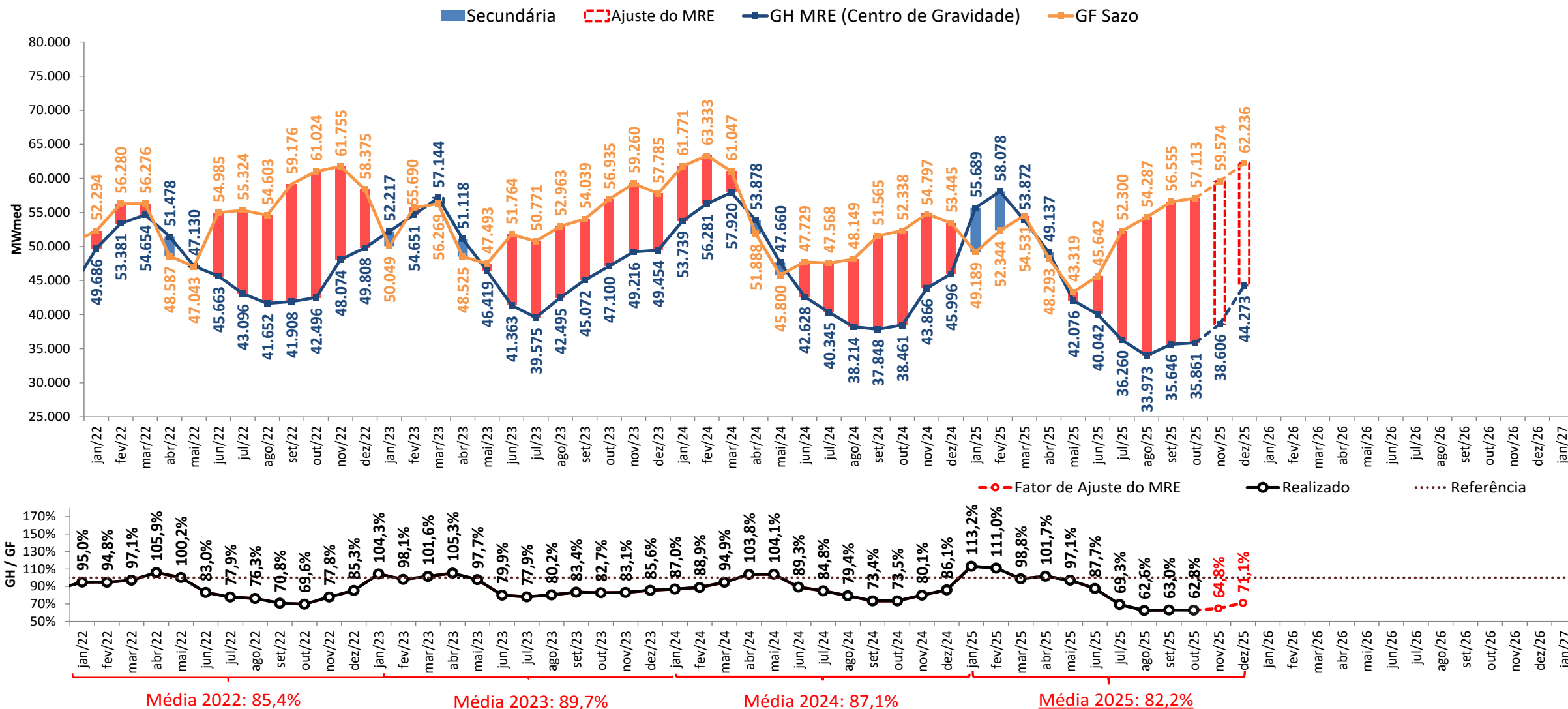
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

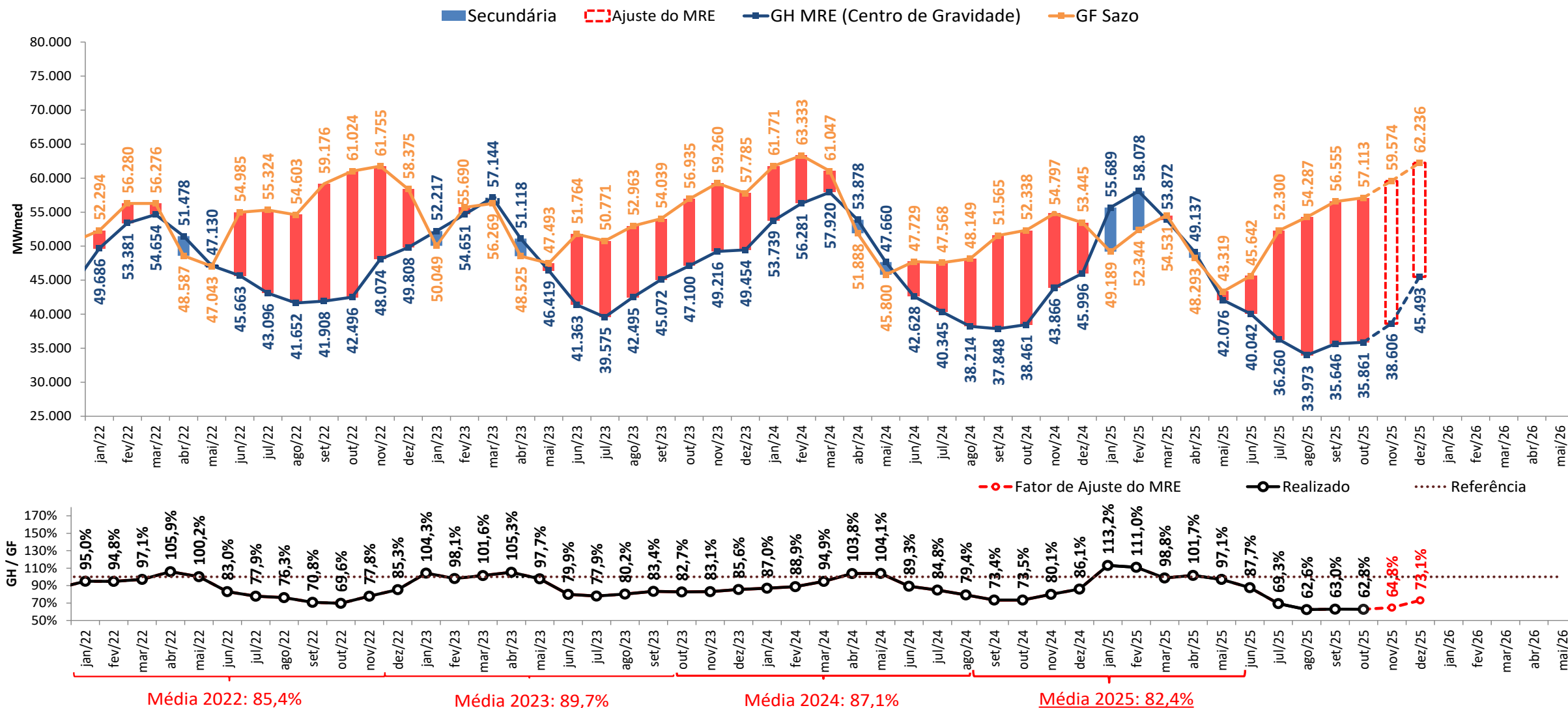
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

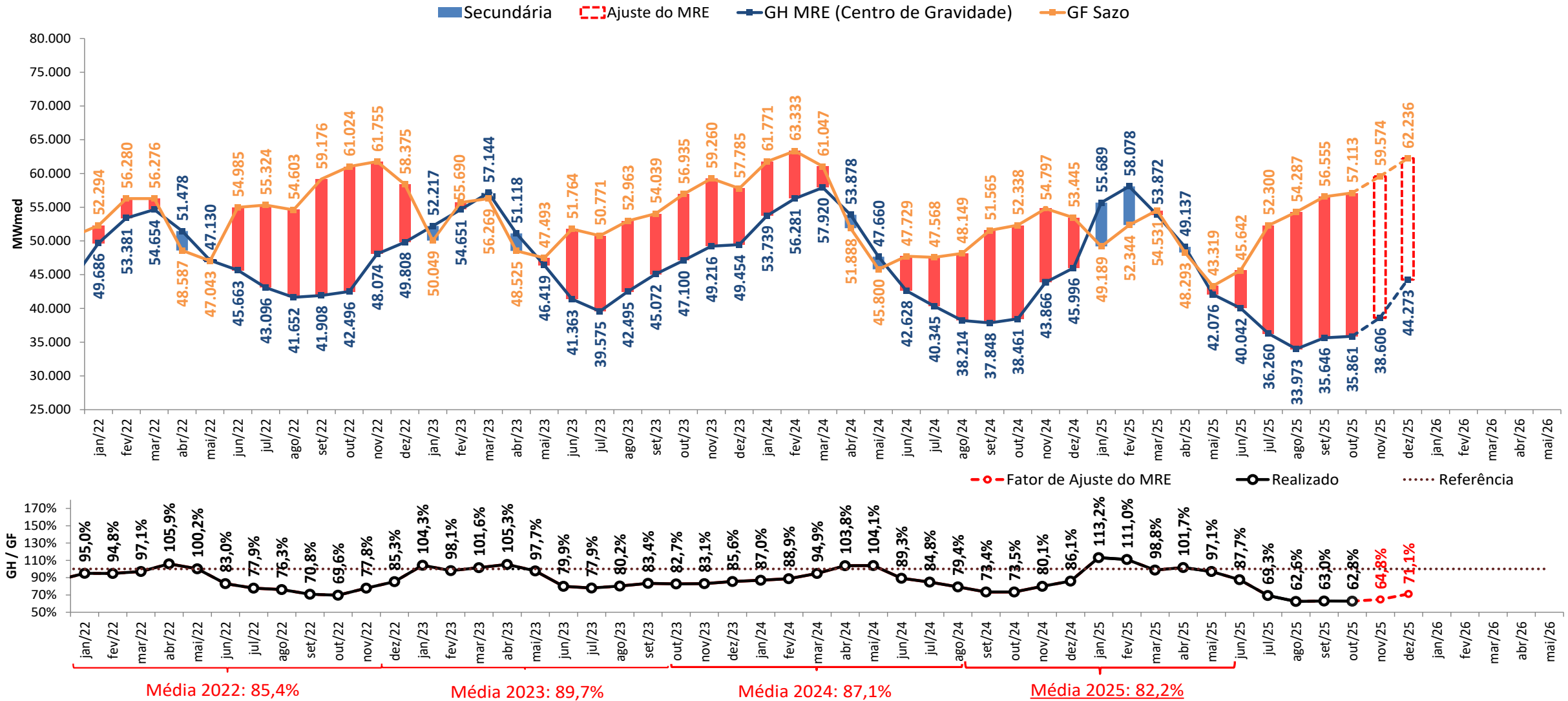
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

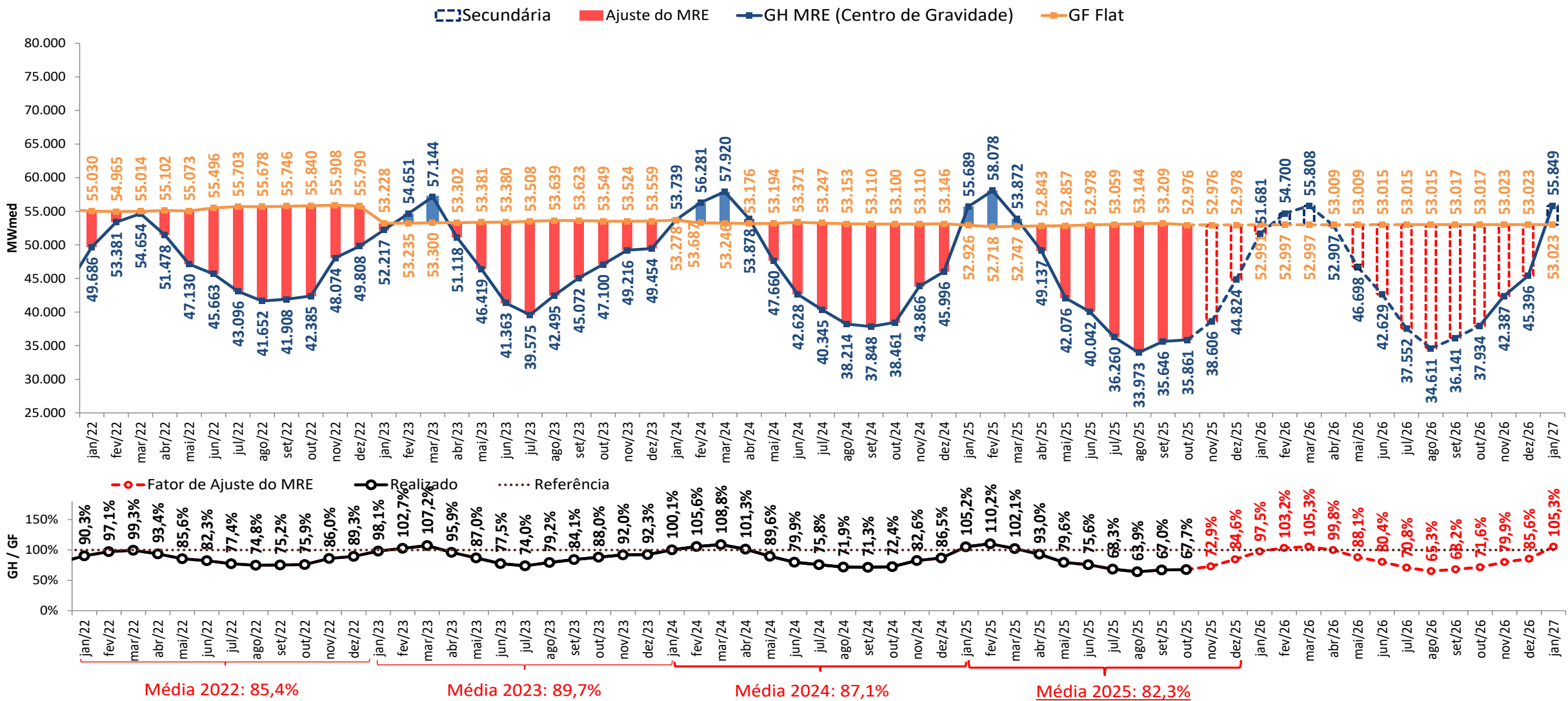
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

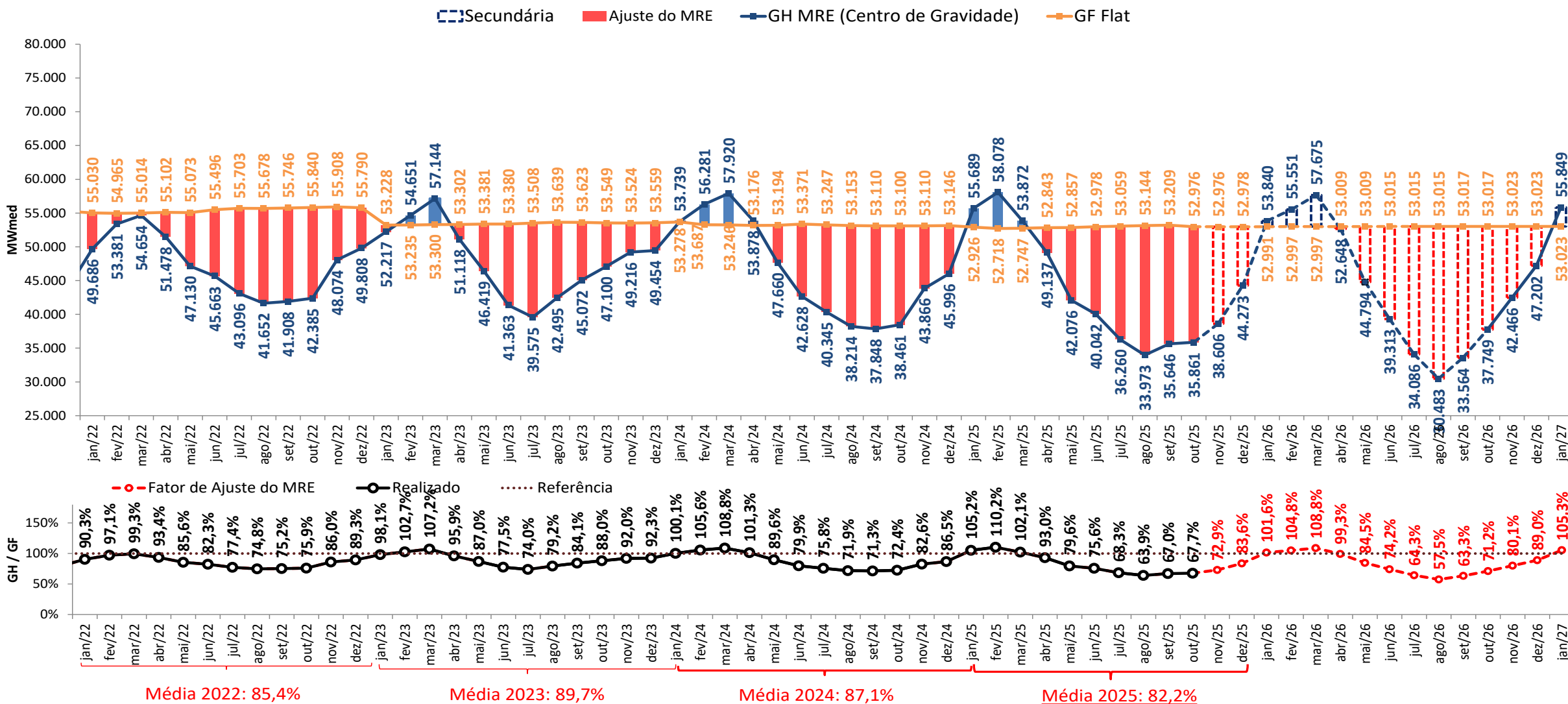
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

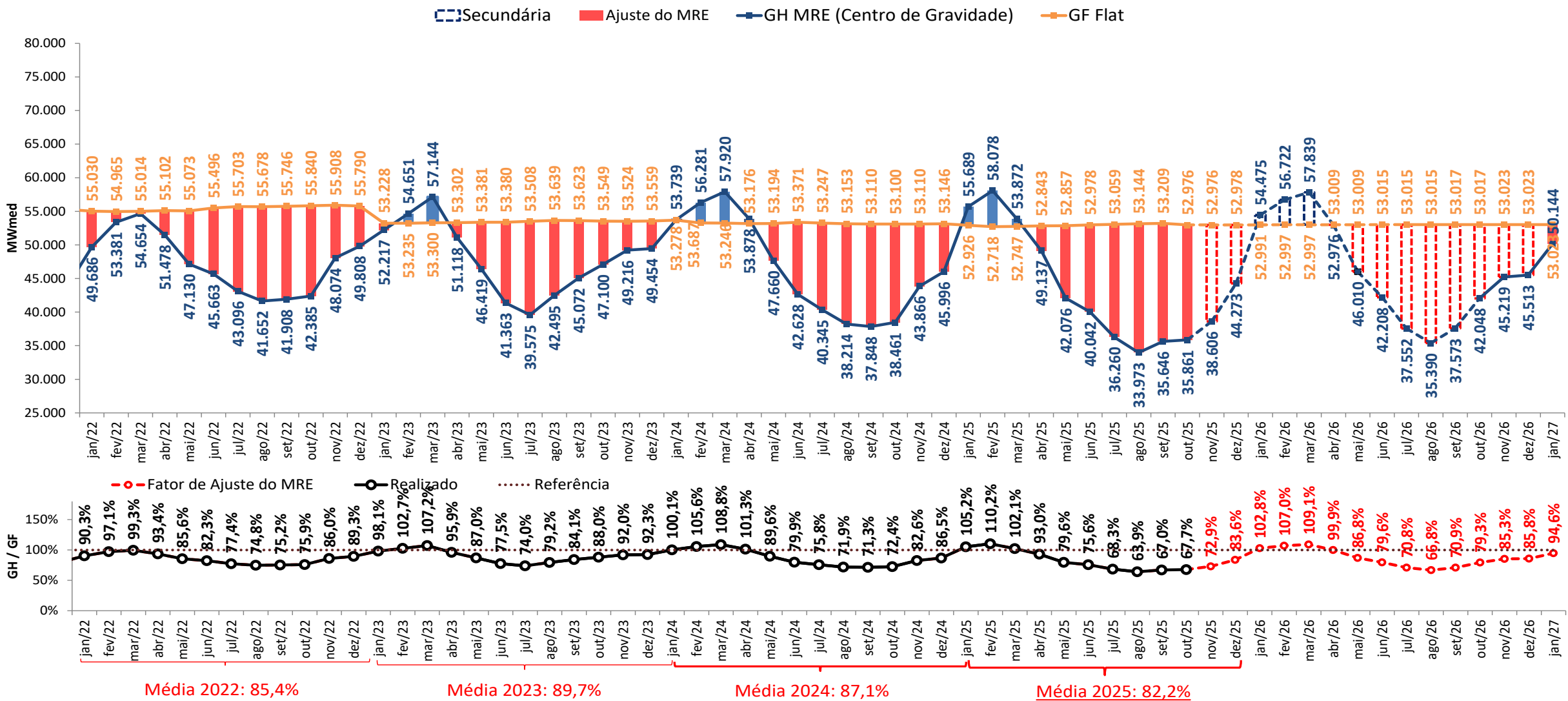
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

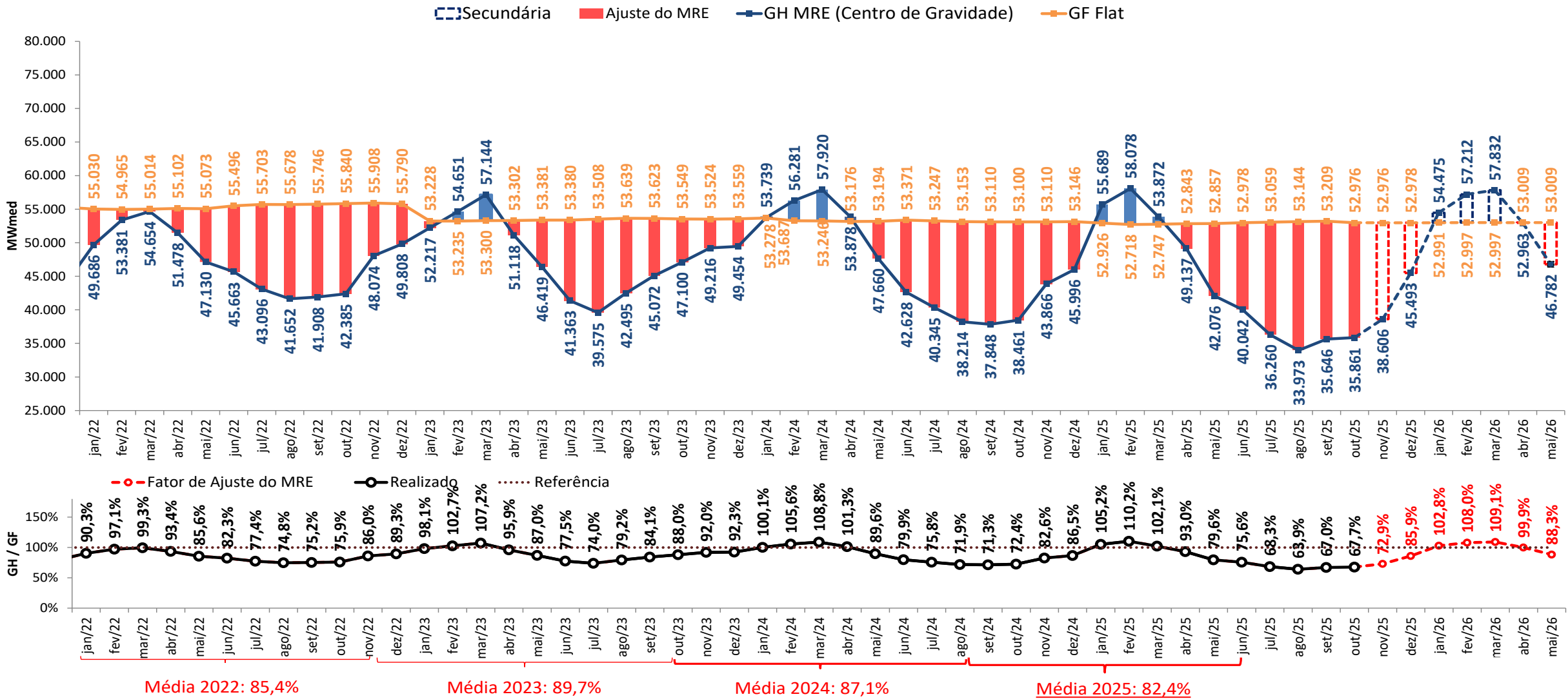
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



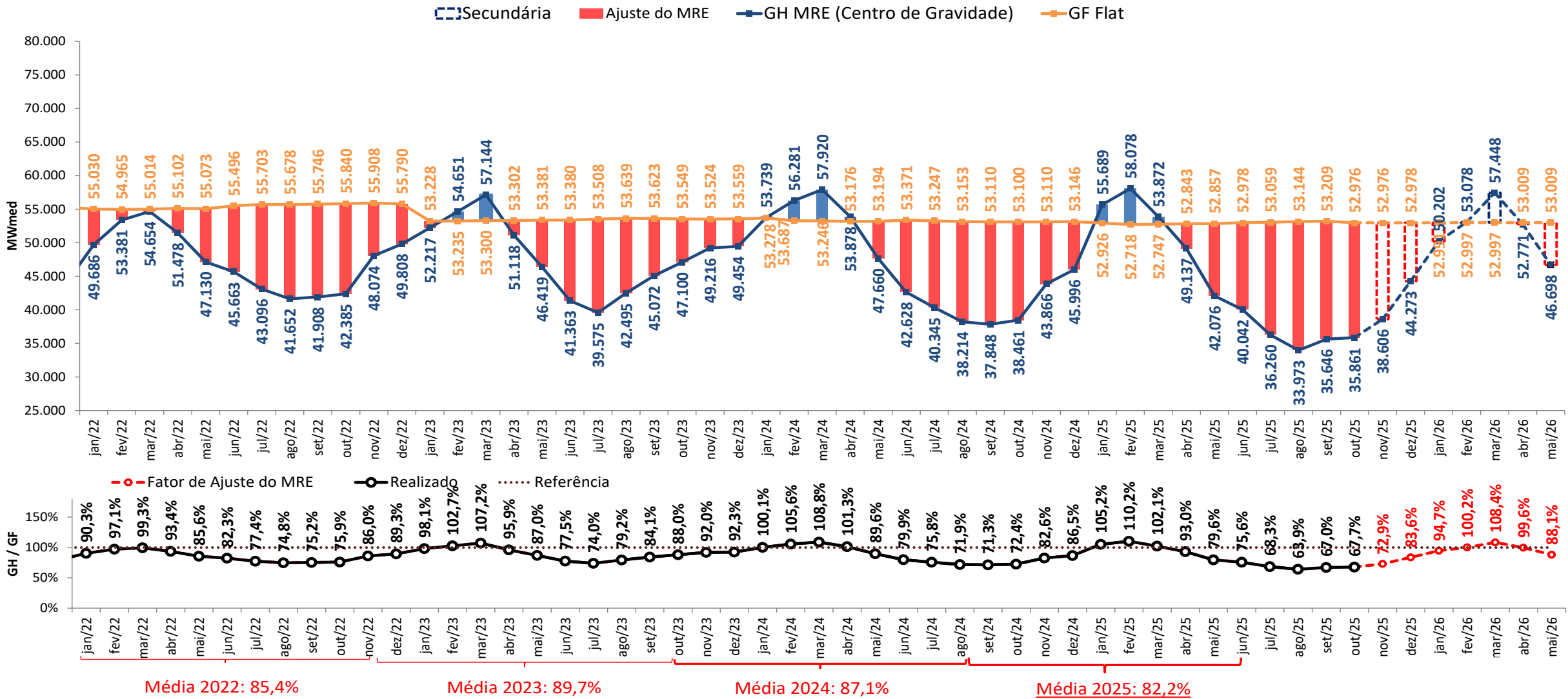
• A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



• A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



• A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,312%) (MW/médio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28 887	30 648	31 860	28 154	25 263	26 529	30 514	31 730	33 023	33 392	34 838	36 411
Sul	7 318	7 846	8 291	7 251	6 555	6 793	7 484	7 913	8 236	8 296	8 616	8 907
Nordeste	4 406	4 688	4 884	4 327	3 880	4 082	4 680	4 868	5 072	5 122	5 342	5 579
Norte	8 578	9 163	9 495	8 561	7 622	8 238	9 621	9 776	10 225	10 303	10 778	11 339
SIN	49 189	52 344	54 531	48 293	43 319	45 642	52 300	54 287	56 555	57 113	59 574	62 236

Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

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

Expansão UHEs - perdas (≈4,312%) (MW/médio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31 082	30 866	30 818	30 807	30 826	30 793	30 957	31 062	31 069	30 974	30 980	30 995
Sul	7 874	7 902	8 020	7 934	7 998	7 885	7 593	7 746	7 748	7 695	7 662	7 582
Nordeste	4 740	4 722	4 724	4 735	4 734	4 738	4 748	4 766	4 772	4 751	4 750	4 749
Norte	9 230	9 228	9 185	9 367	9 300	9 562	9 761	9 570	9 620	9 557	9 584	9 652
SIN	52 926	52 718	52 747	52 843	52 857	52 978	53 059	53 144	53 209	52 976	52 976	52 978

Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Expansão - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

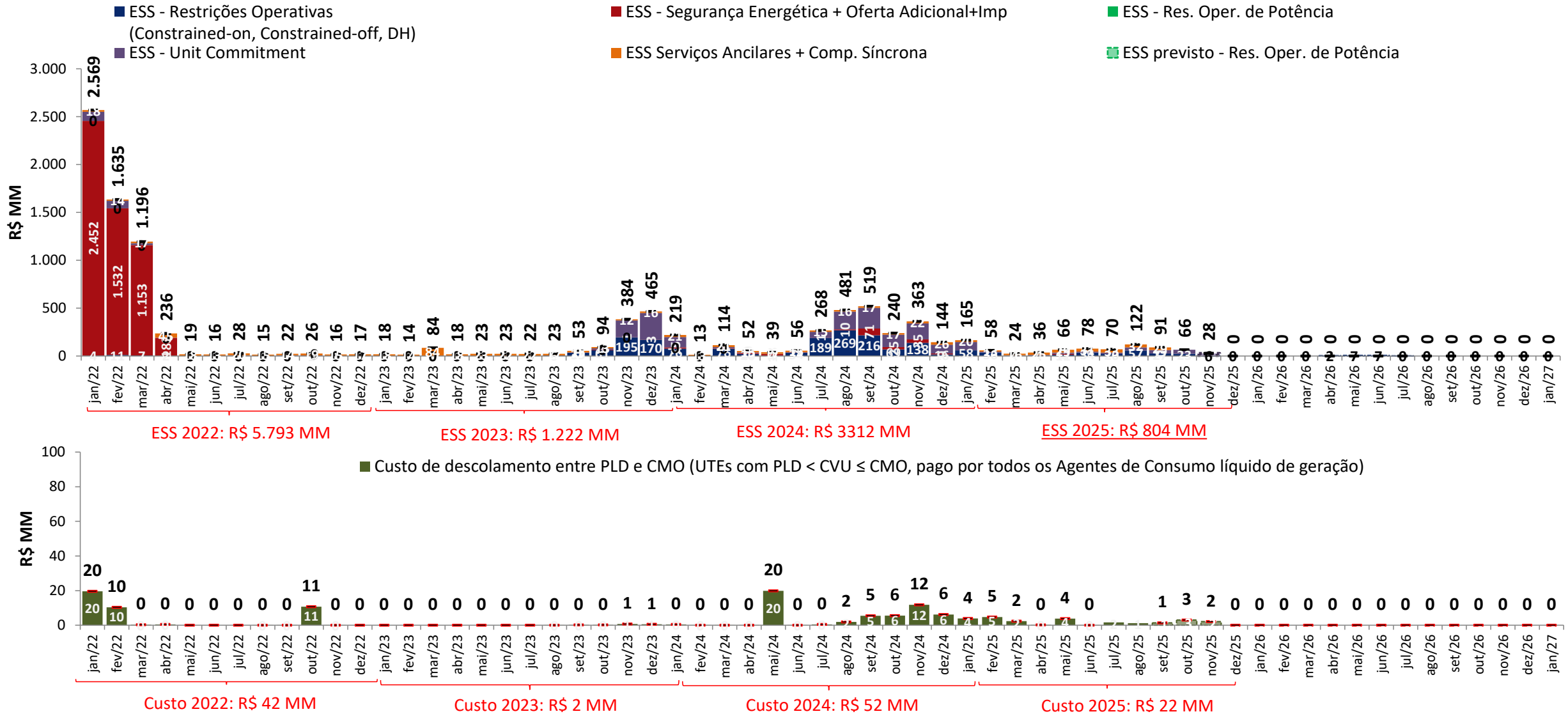
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31 082	30 866	30 818	30 807	30 826	30 793	30 957	31 062	31 069	30 974	30 980	30 995
Sul	7 874	7 902	8 020	7 934	7 998	7 885	7 593	7 746	7 748	7 695	7 662	7 582
Nordeste	4 740	4 722	4 724	4 735	4 734	4 738	4 748	4 766	4 772	4 751	4 750	4 749
Norte	9 230	9 228	9 185	9 367	9 300	9 562	9 761	9 570	9 620	9 557	9 584	9 652
SIN	52 926	52 718	52 747	52 843	52 857	52 978	53 059	53 144	53 209	52 976	52 976	52 978

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

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

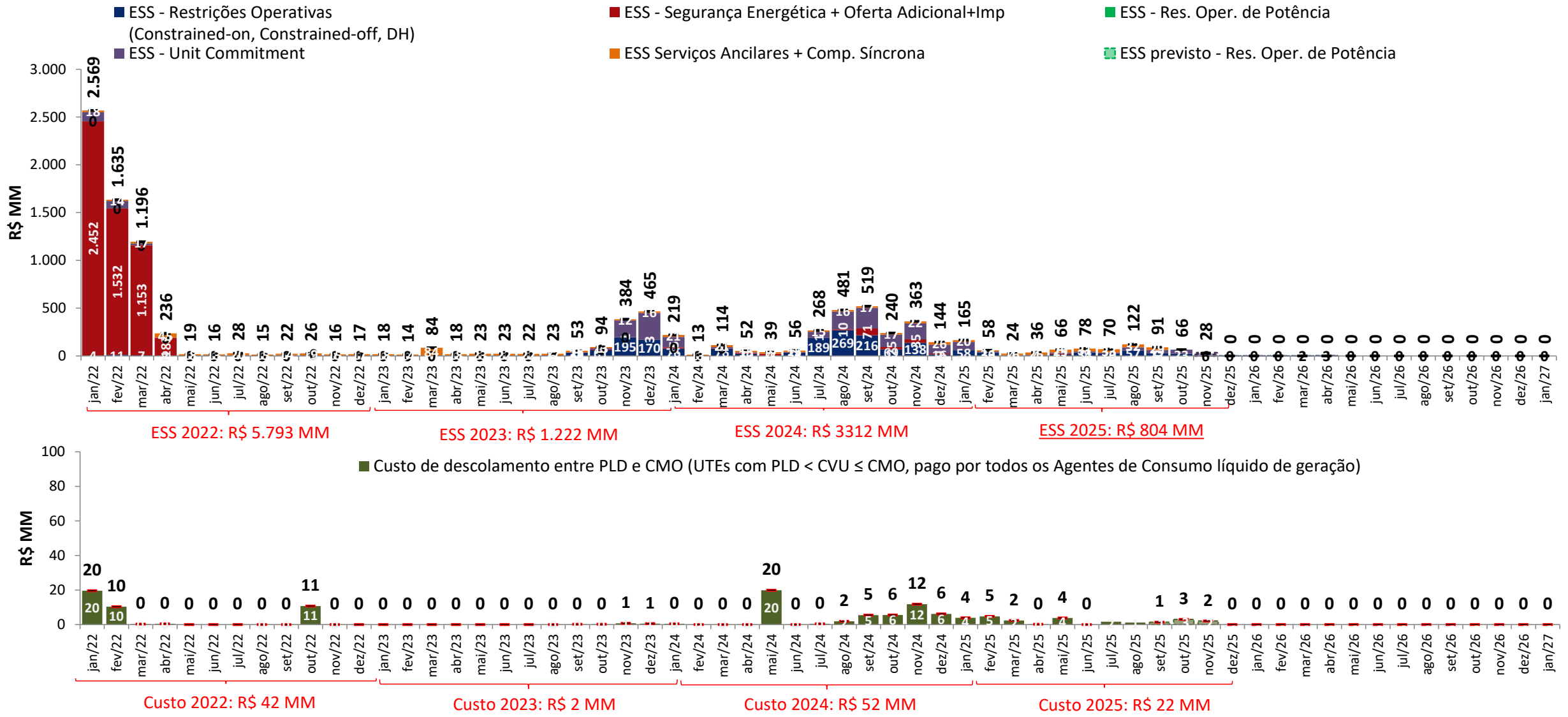
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

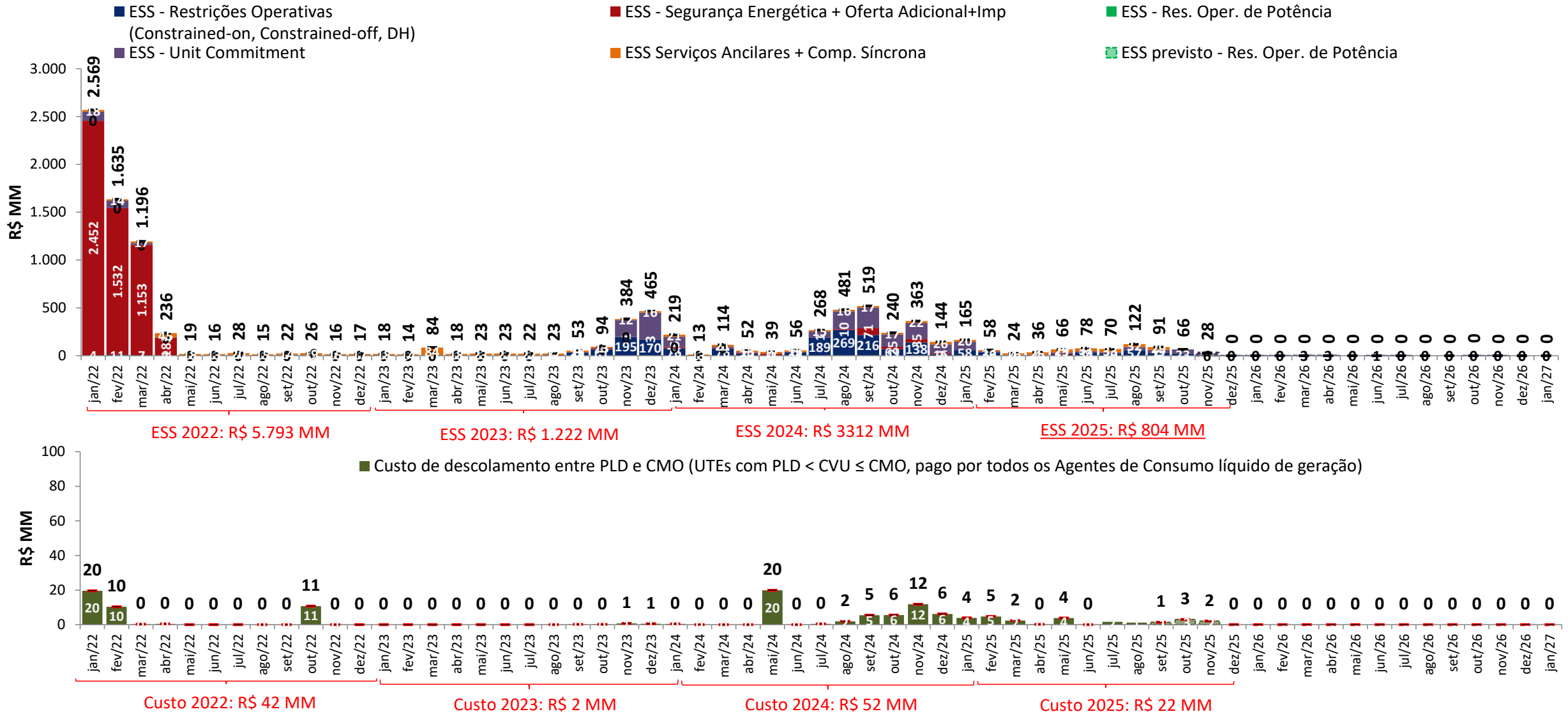
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

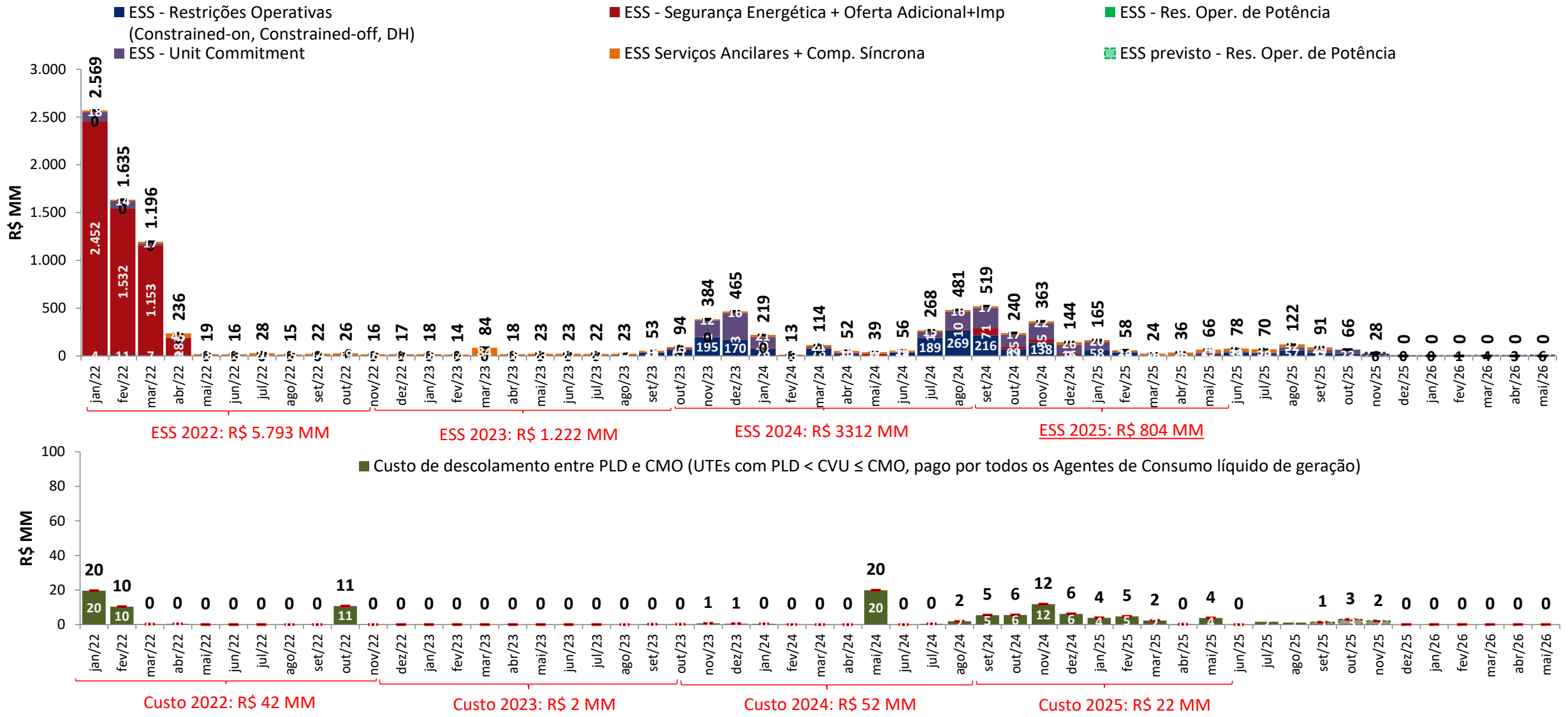
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

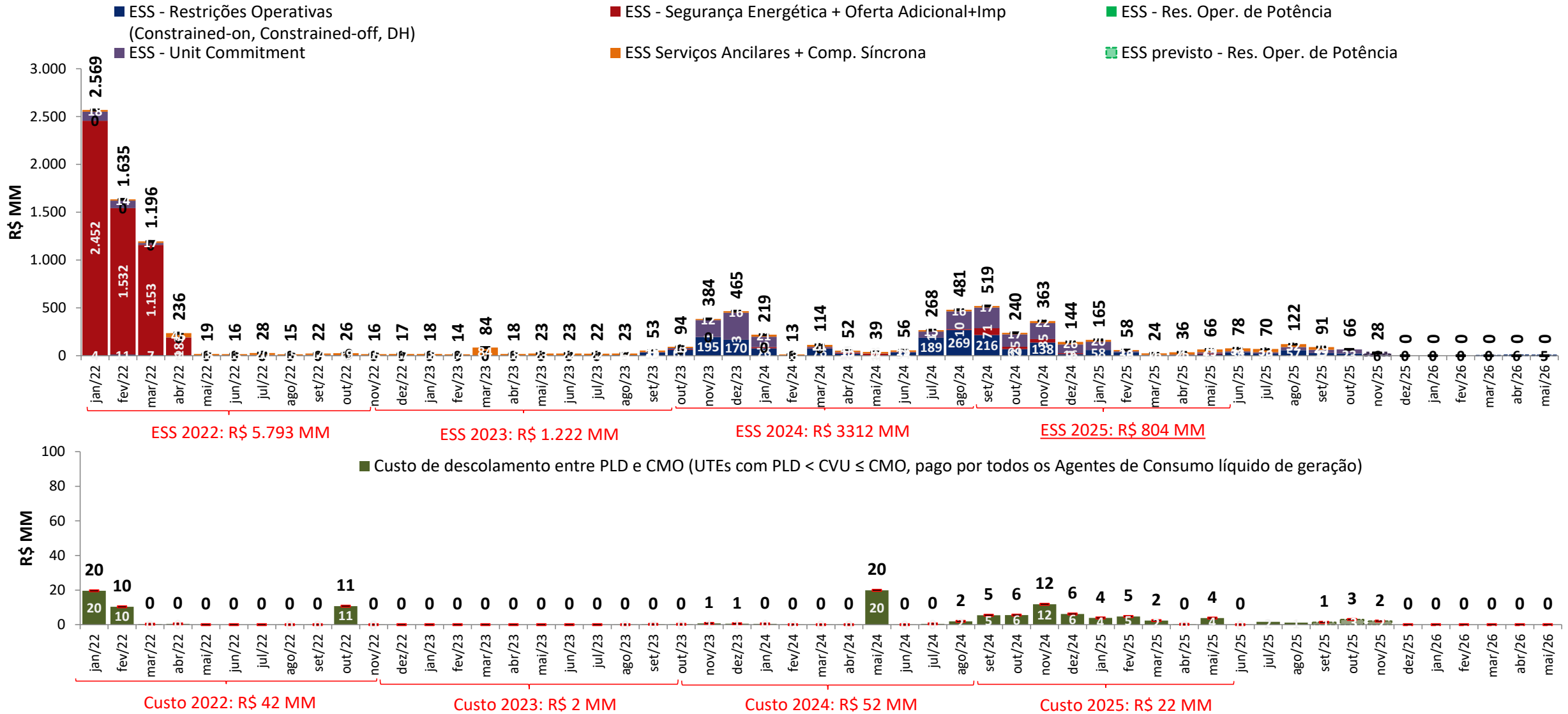
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

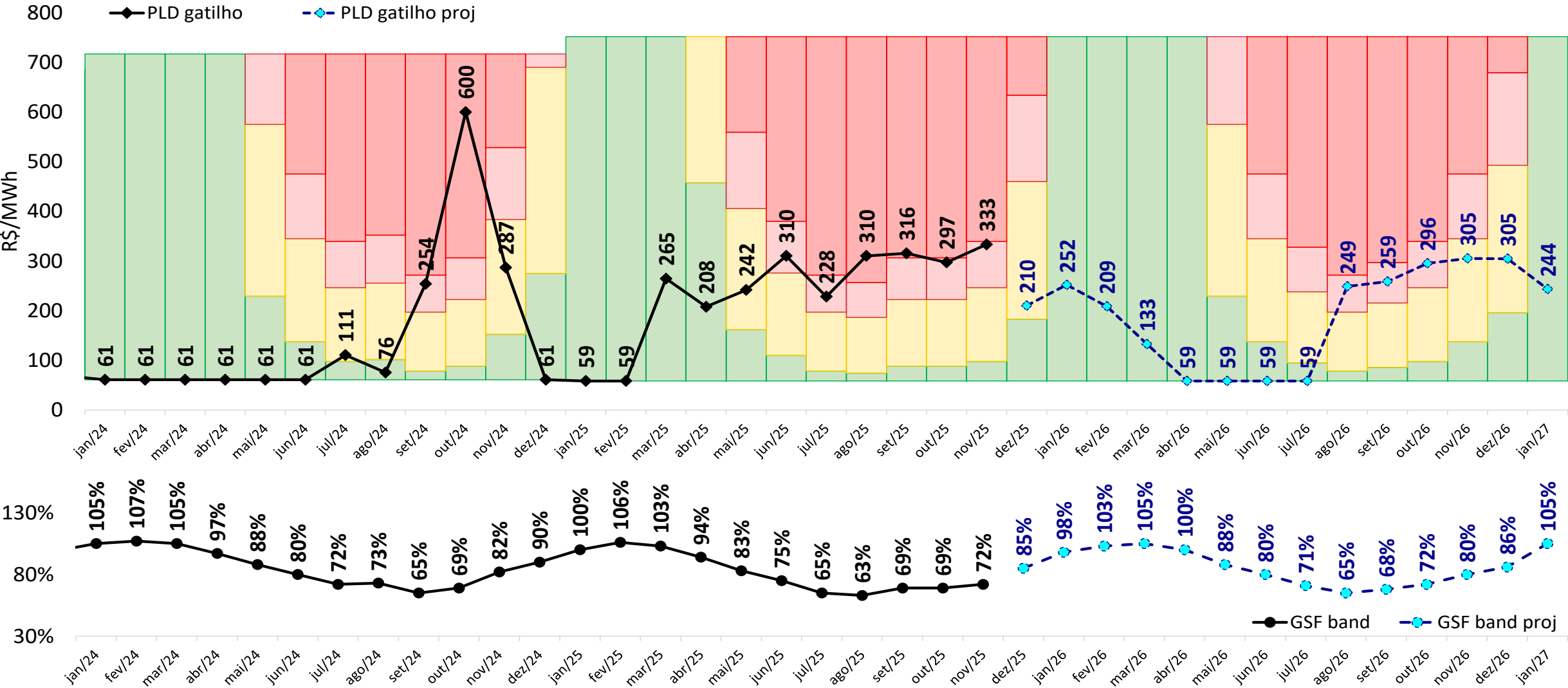
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

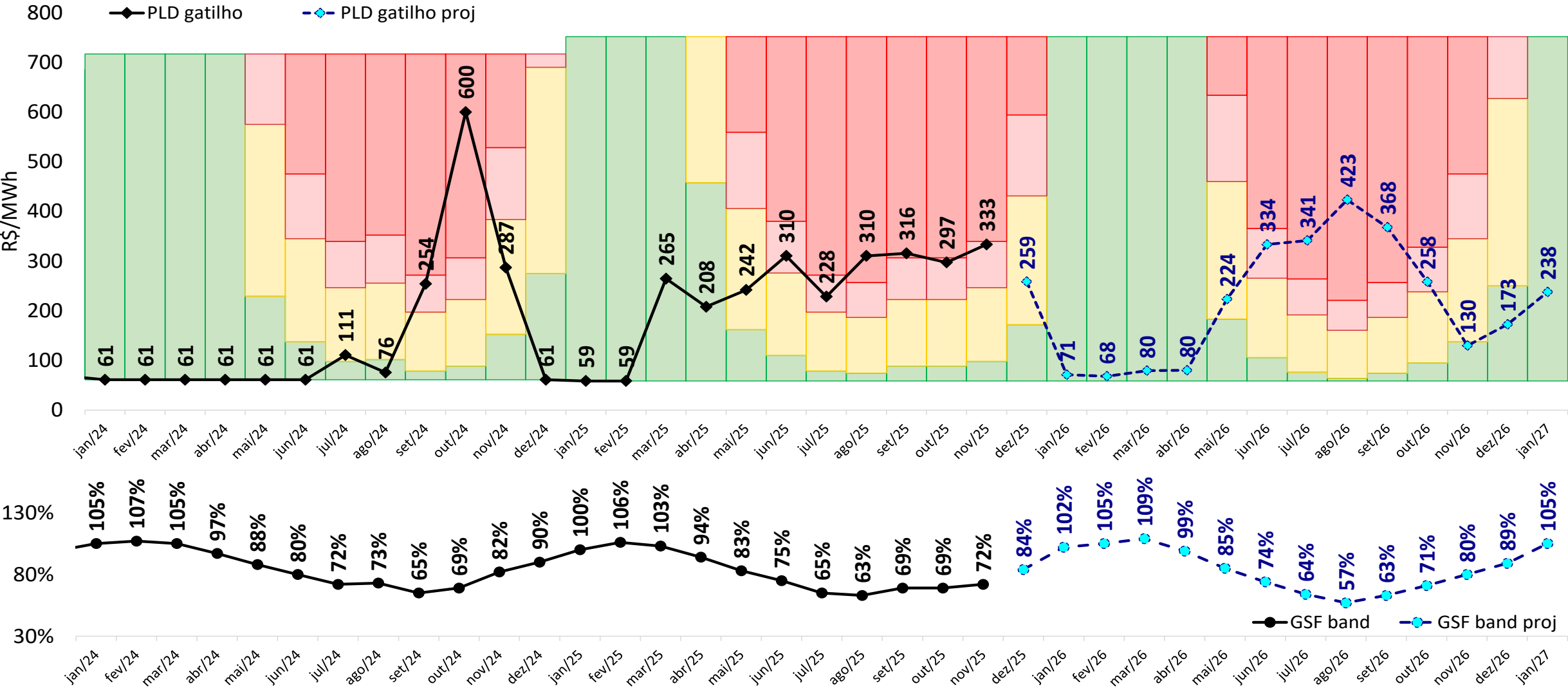


- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

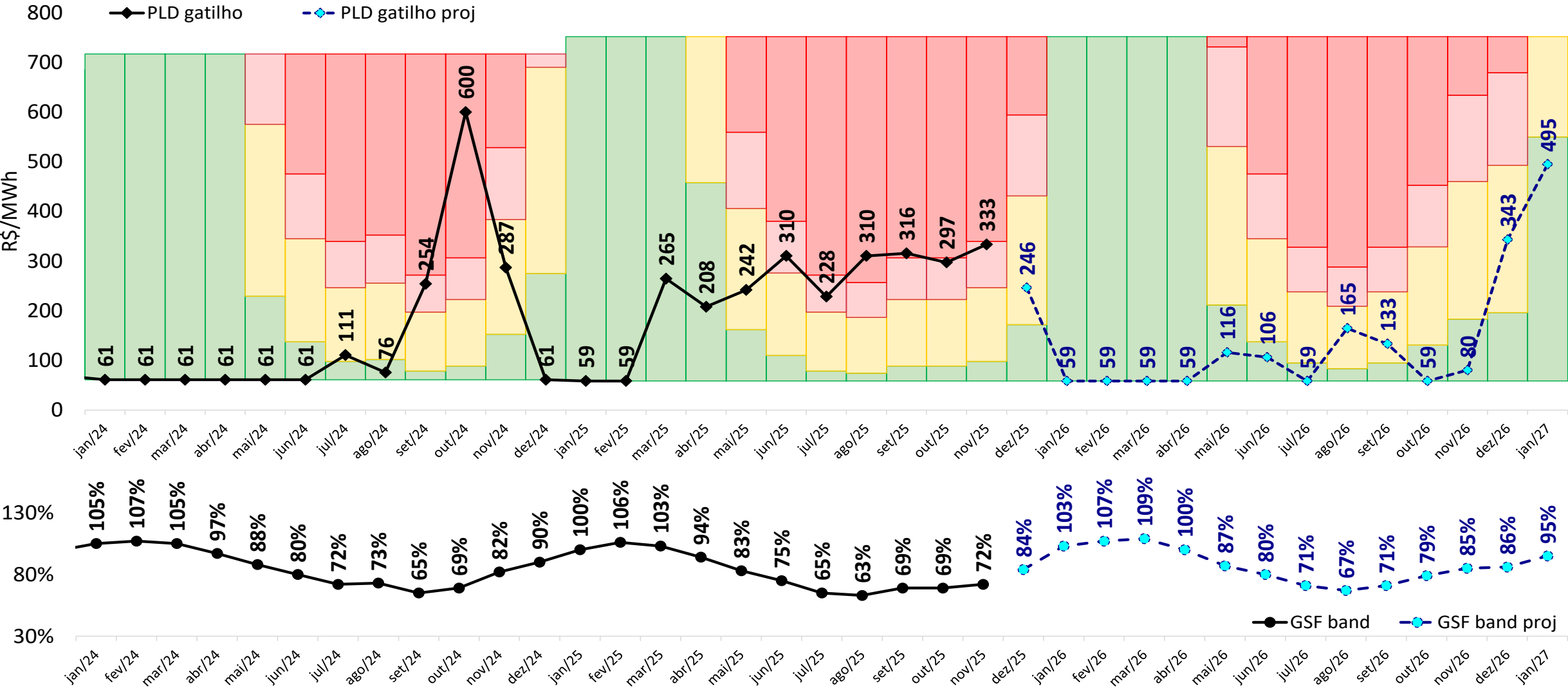
projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



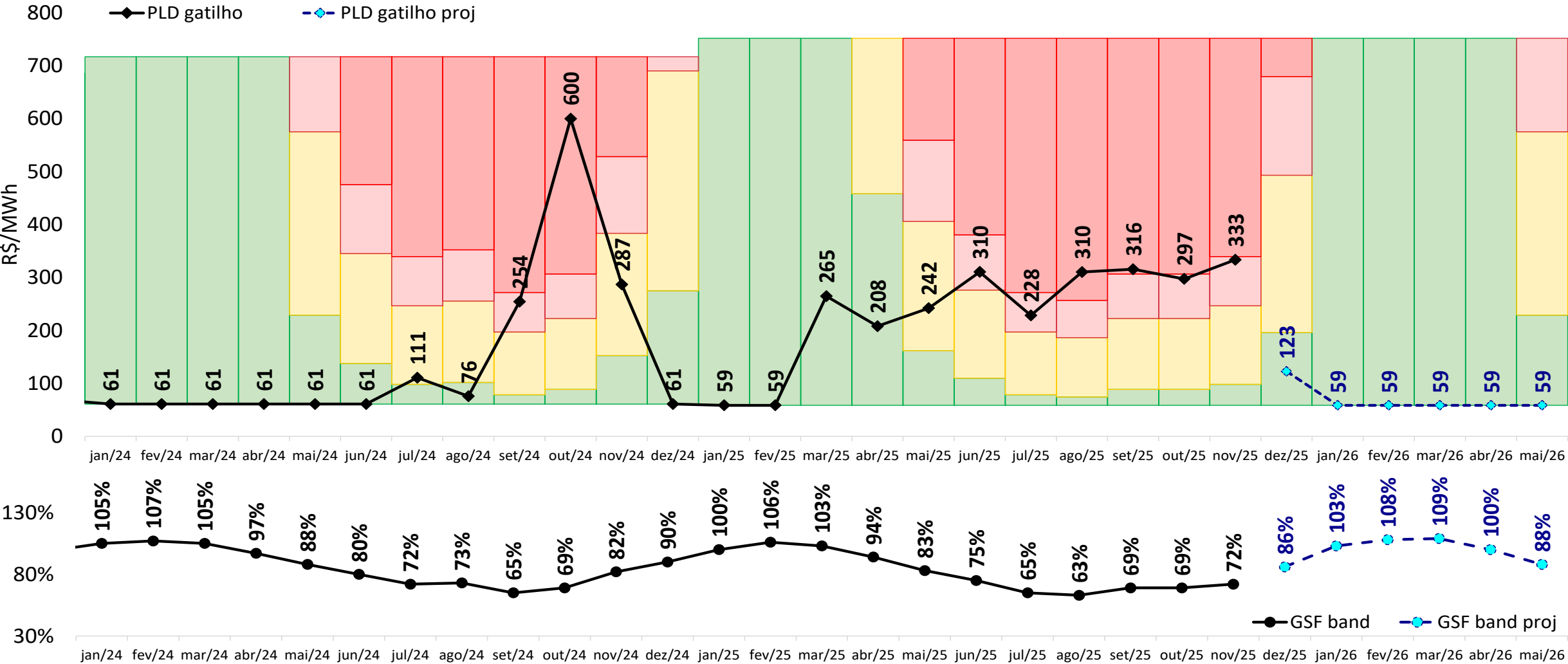
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



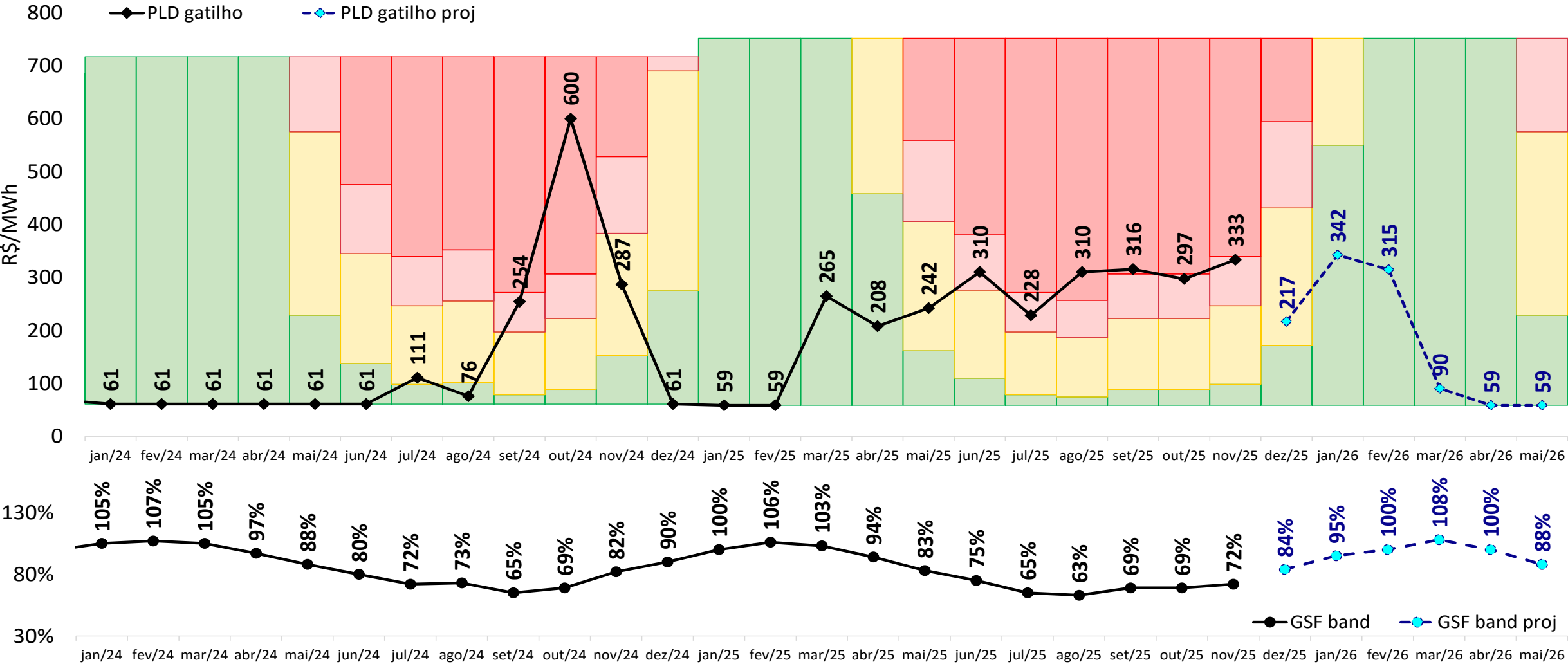
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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



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



Fim



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee