



14/11/2024

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
13/nov/24	R\$ 65,73/MWh	R\$ 65,73/MWh	R\$ 65,73/MWh	R\$ 65,74/MWh
14/nov/24	R\$ 61,21/MWh	R\$ 61,21/MWh	R\$ 61,21/MWh	R\$ 61,21/MWh
Projeção nov/24	R\$ 86/MWh	R\$ 86/MWh	R\$ 86/MWh	R\$ 86/MWh
Projeção dez/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção jan/25	R\$ 124/MWh	R\$ 124/MWh	R\$ 124/MWh	R\$ 124/MWh

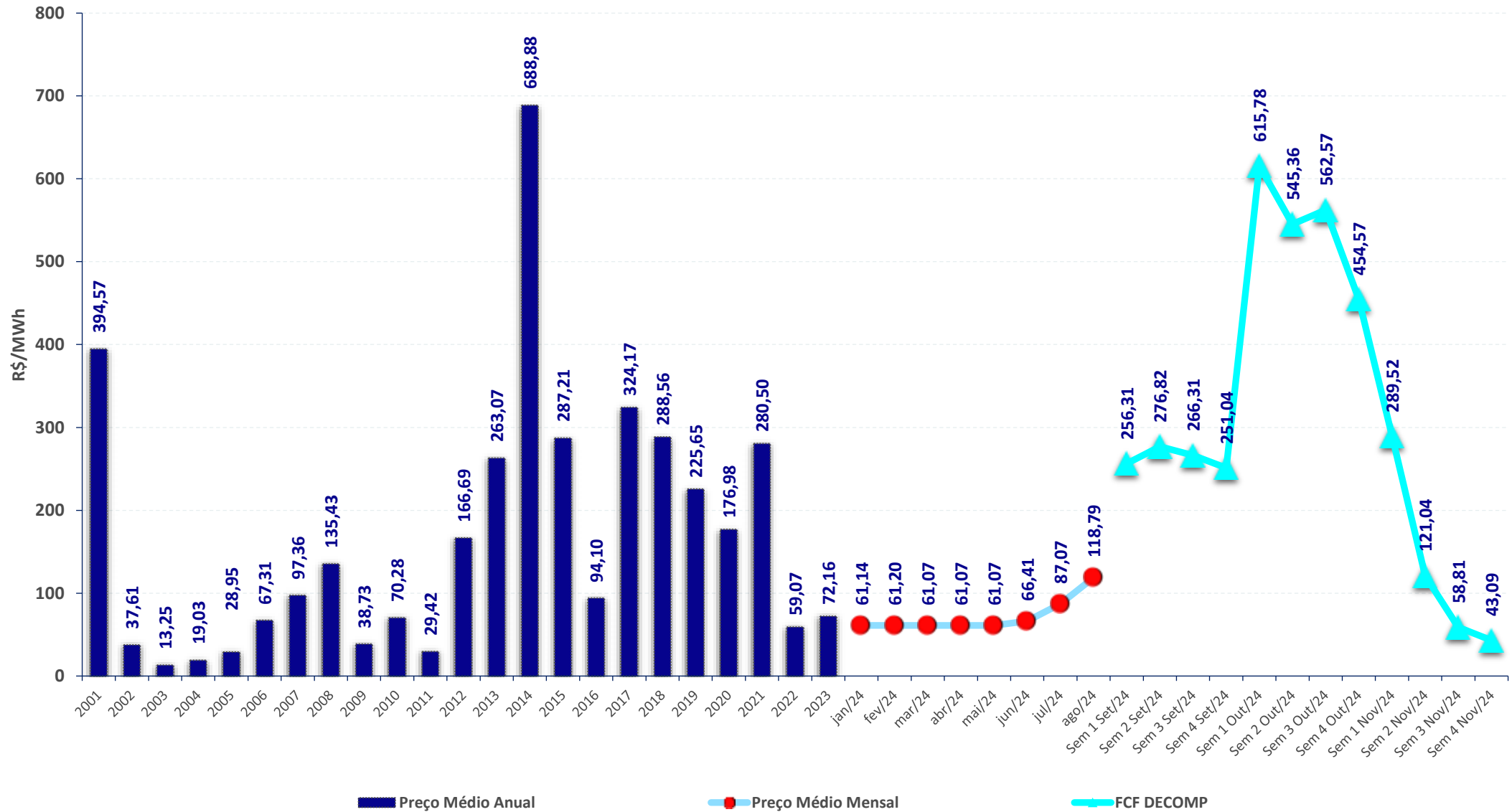
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 13/nov/24	100%	93%	53%	36%	89%
Expectativa nov/24	124%	83%	74%	87%	108%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 13/nov/24	42%	64,1%	43,9%	57,2%	44,6%
Expectativa final de nov/24	44,8%	57,8%	45,6%	53,7%	46,3%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 13/nov/24	76,3%	78,7%
Expectativa nov/24	80%	82,5%
Projeção 2024	87,8%	87,8%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa nov/24	R\$ 39 MM	R\$ 5 MM
Projeção 2024	R\$ 2189 MM	R\$ 67 MM

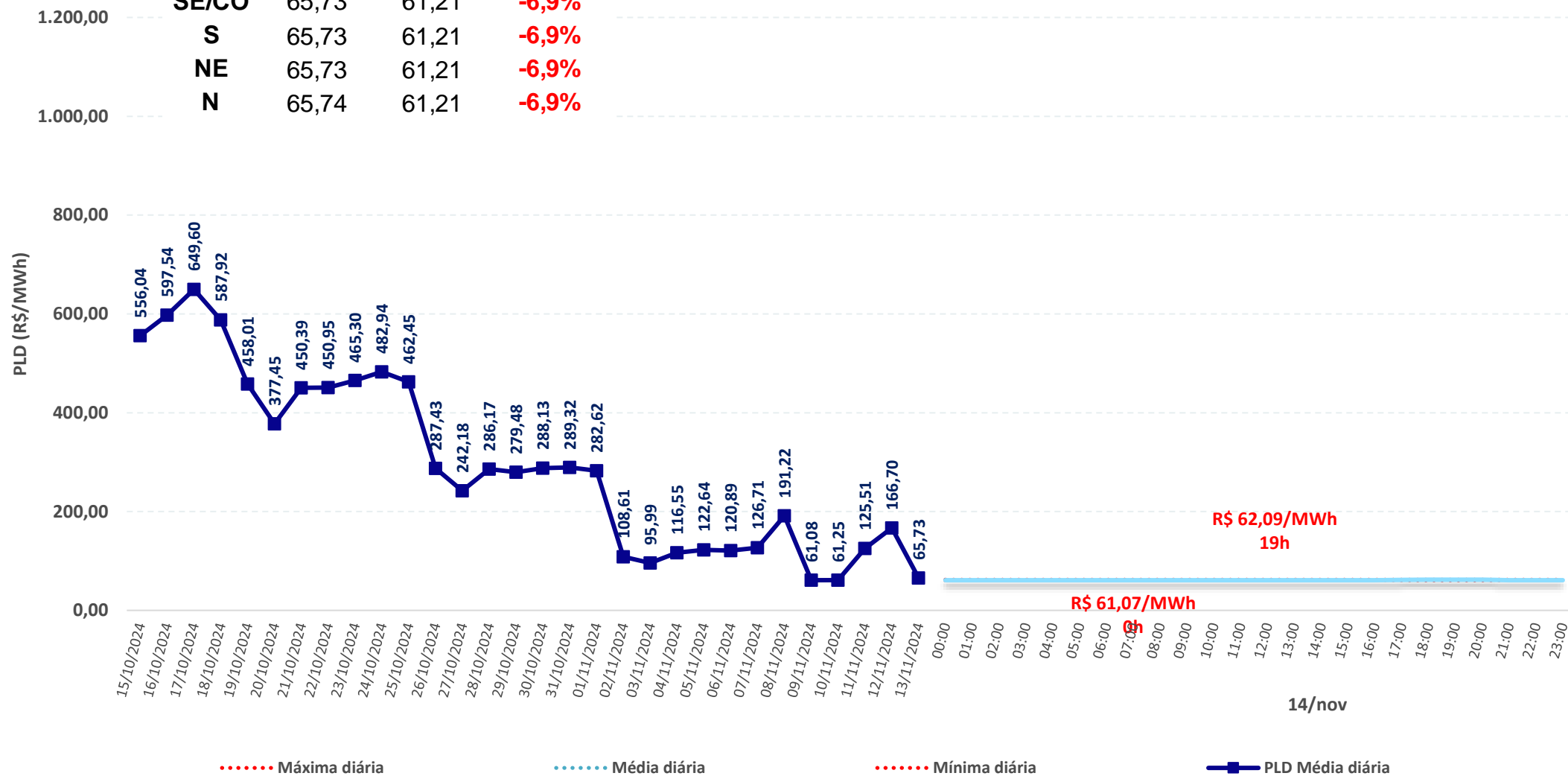
1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. geração eólica
10. geração fotovoltaica
11. intercâmbio
12. importação/exportação
13. demanda máxima
14. precipitação
15. disponibilidade de água do solo
16. temperatura
17. projeções para os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



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

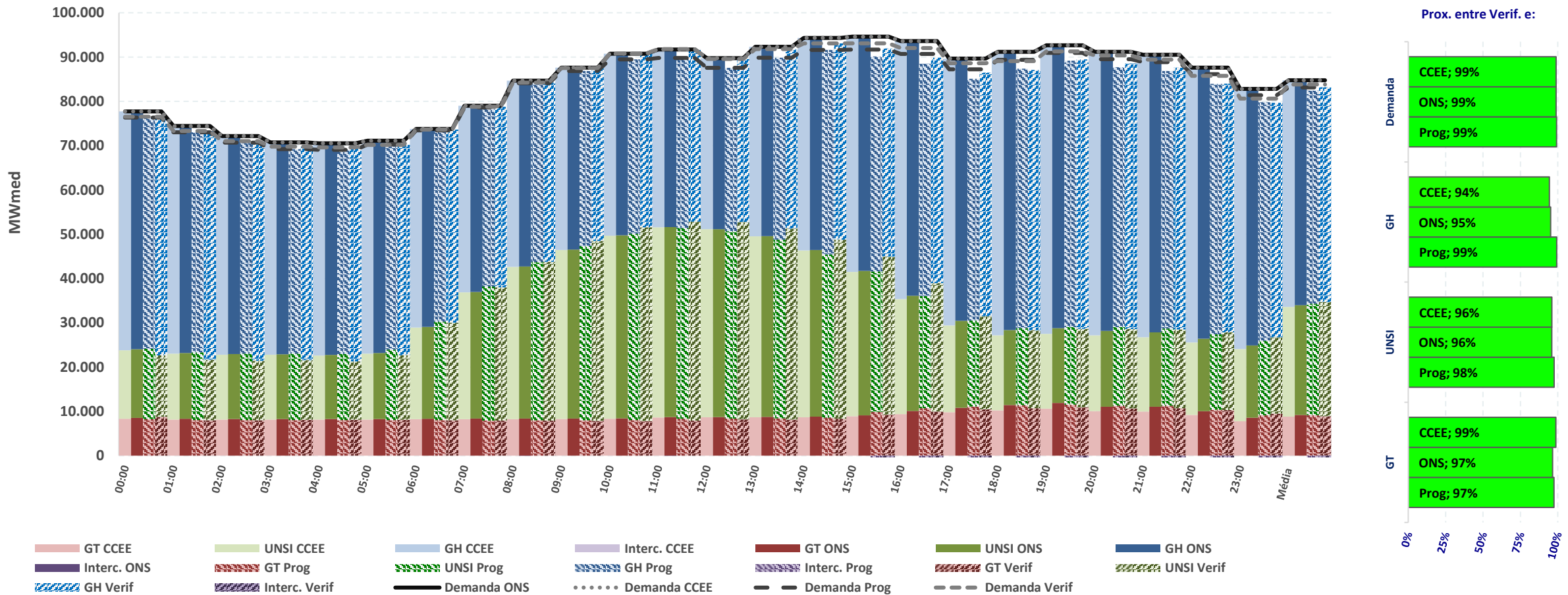
PLD nov/24 (R\$/MWh)

Subm	13/nov	14/nov	Var (%)
SE/CO	65,73	61,21	-6,9%
S	65,73	61,21	-6,9%
NE	65,73	61,21	-6,9%
N	65,74	61,21	-6,9%



balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 12/11/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	8.793	24.778	51.195	0	84.766
Caso ONS	9.215	24.766	50.789	0	84.770
Programação	9.131	25.170	48.137	-638	83.160
Verificado	8.906	25.797	48.479	-605	83.833

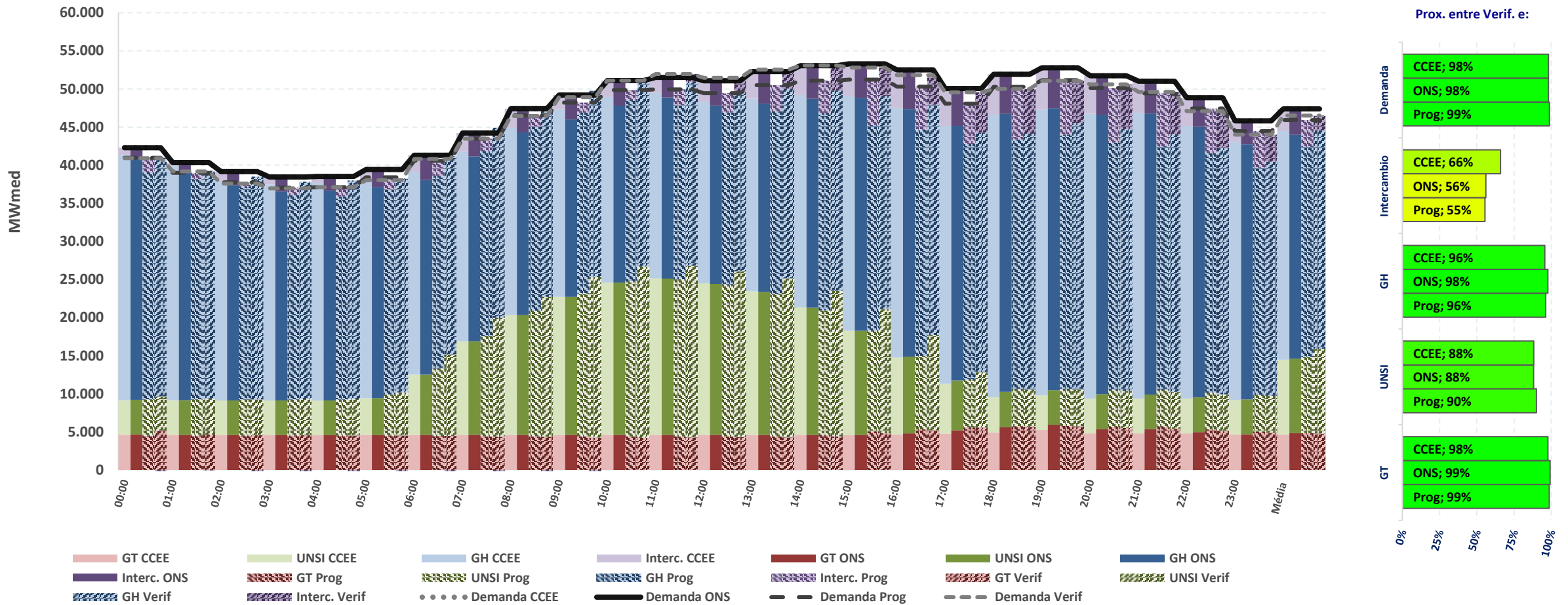


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 12/11/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4.679	9.797	30.000	2.907	47.384
Caso ONS	4.822	9.785	29.361	3.419	47.388
Programação	4.851	9.999	27.629	3.456	45.934
Verificado	4.786	11.102	28.697	1.917	46.502

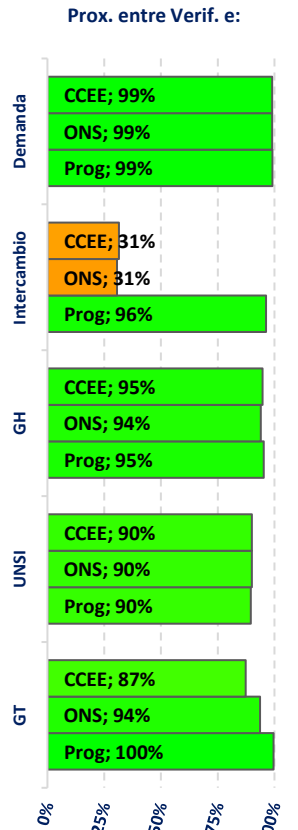
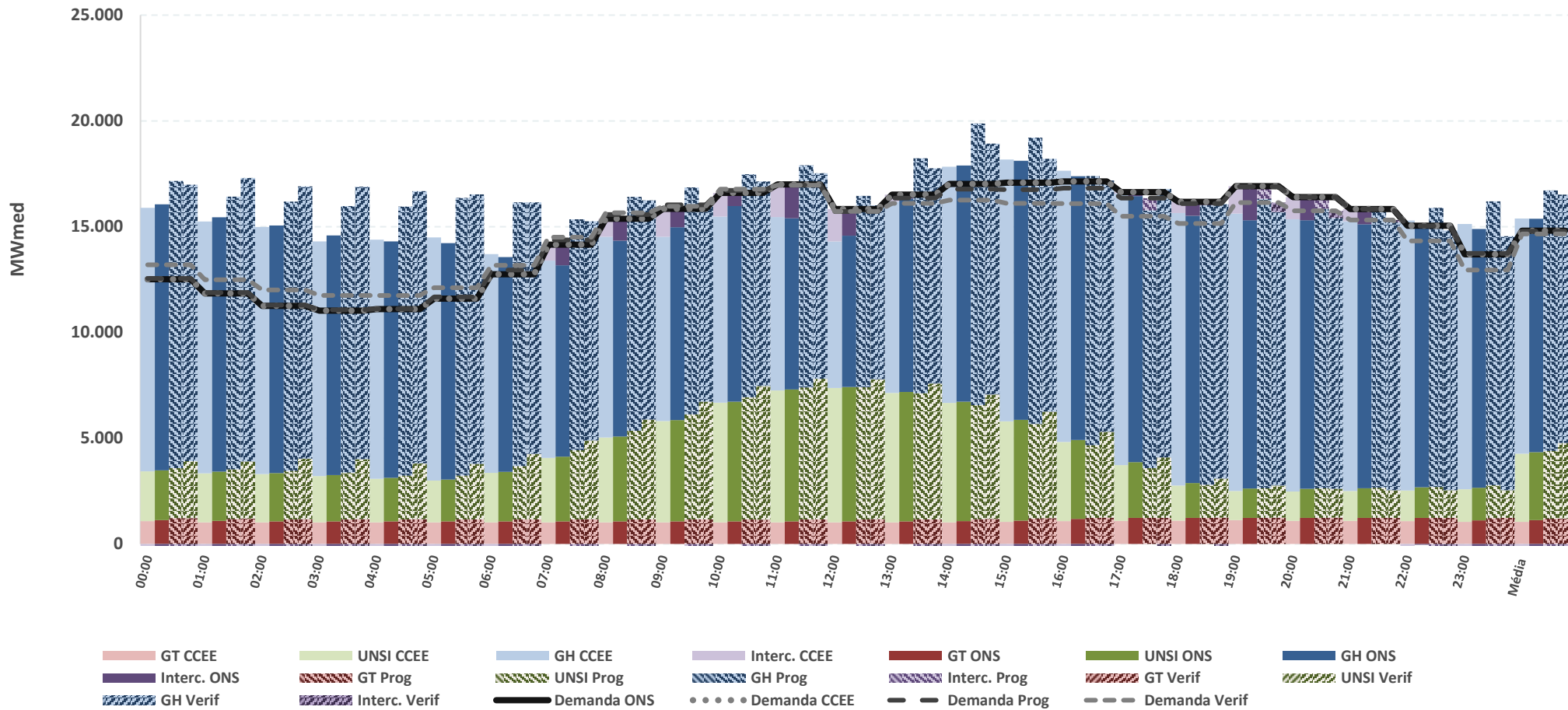


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – S – 12/11/2024

	Média diária [MWh médios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.044	3.223	11.122	-585	14.804
Caso ONS	1.120	3.223	11.031	-569	14.804
Programação	1.191	3.206	12.319	-1.929	14.788
Verificado	1.196	3.579	11.737	-1.857	14.655

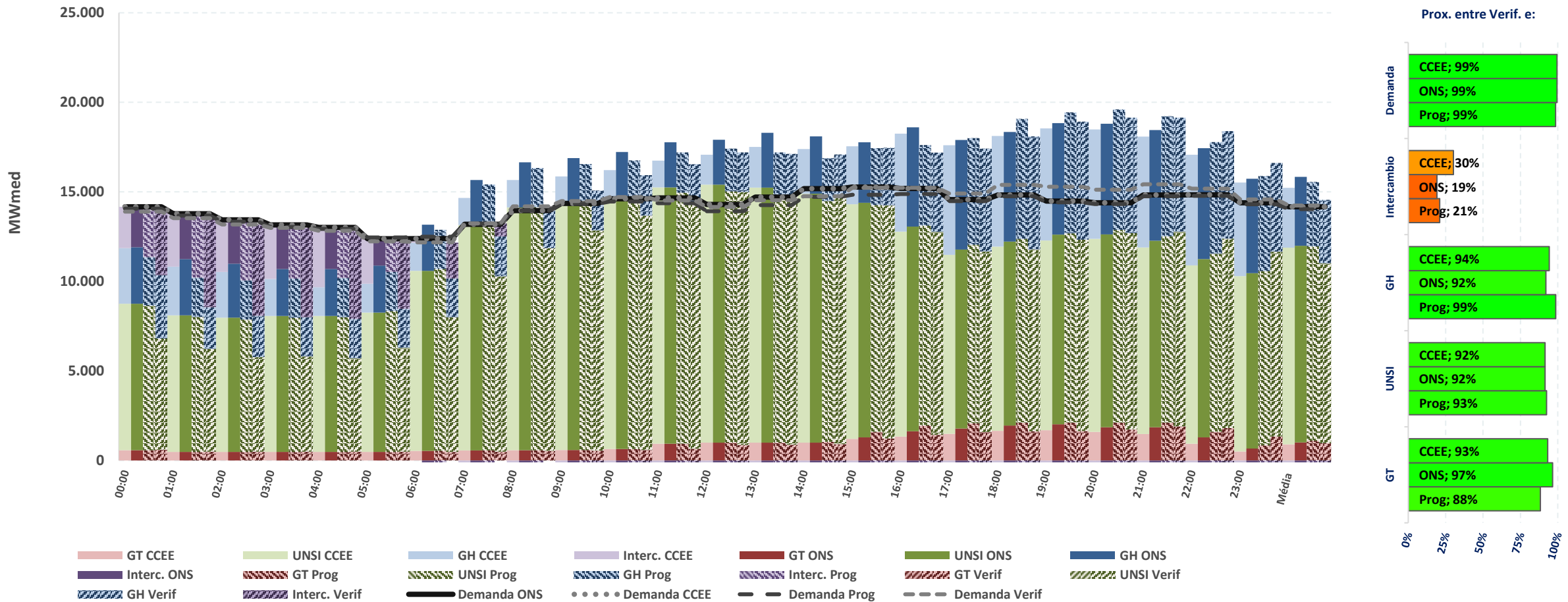


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 12/11/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	907	10.979	3.340	-1.056	14.170
Caso ONS	1.007	10.979	3.847	-1.664	14.170
Programação	1.100	10.860	3.591	-1.518	14.033
Verificado	972	10.047	3.542	-319	14.242

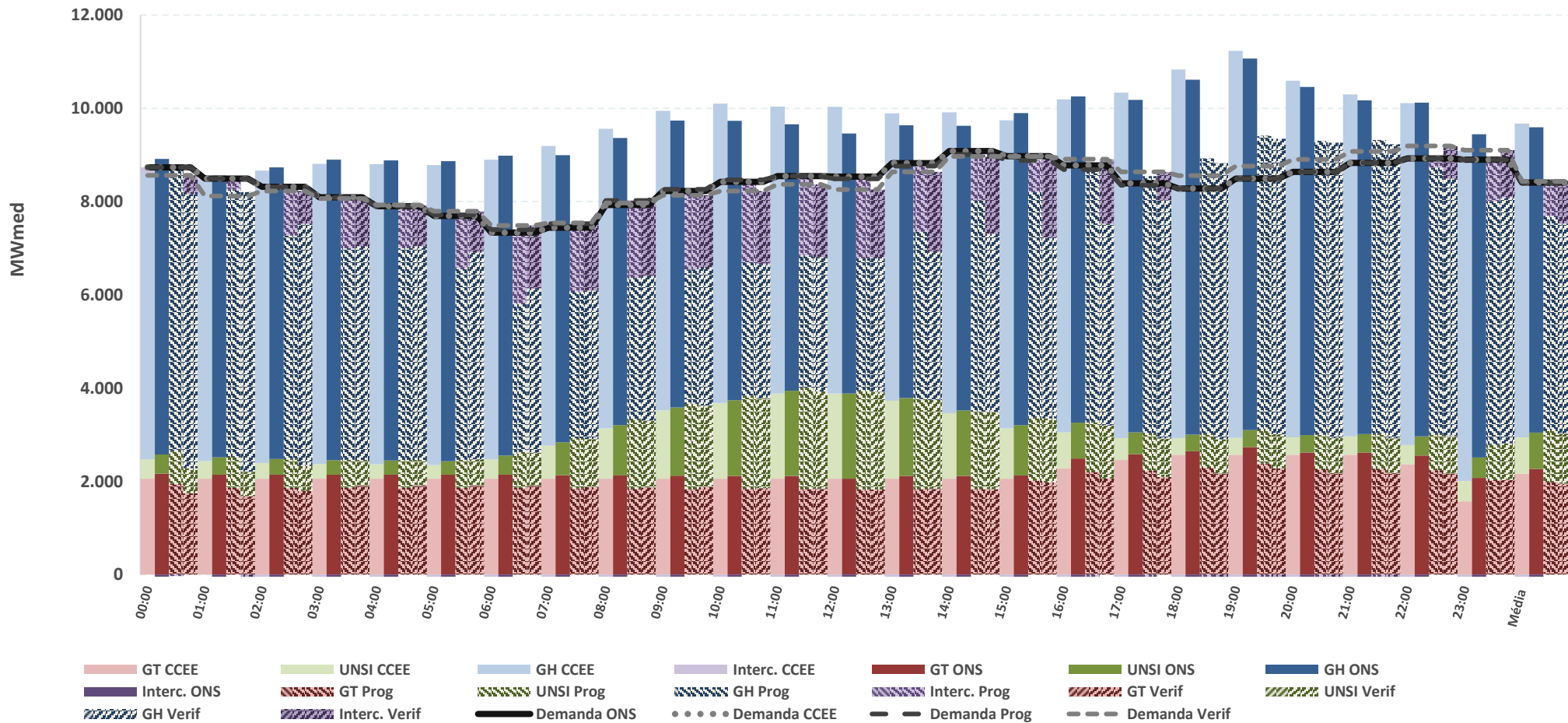


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

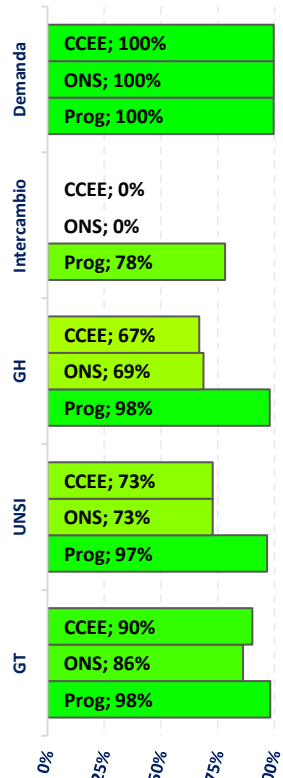
Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem e operação – N – 12/11/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.163	779	6.733	-1.266	8.408
Caso ONS	2.265	779	6.550	-1.187	8.408
Programação	1.989	1.106	4.599	712	8.405
Verificado	1.952	1.070	4.503	910	8.434



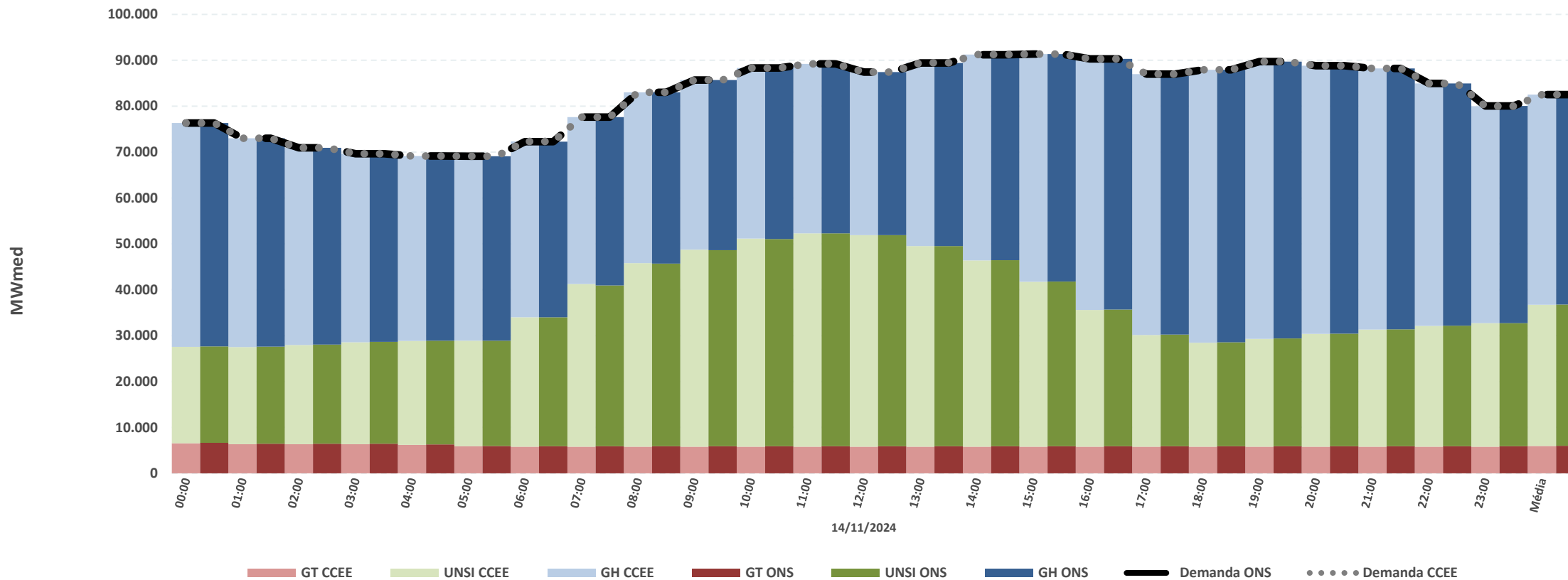
Prox. entre Verif. e:



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

balanço energético – modelo dessem – SIN – 14/11/2024

	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	5.940	30.816	45.782	82.538
Caso ONS	6.018	30.757	45.760	82.535

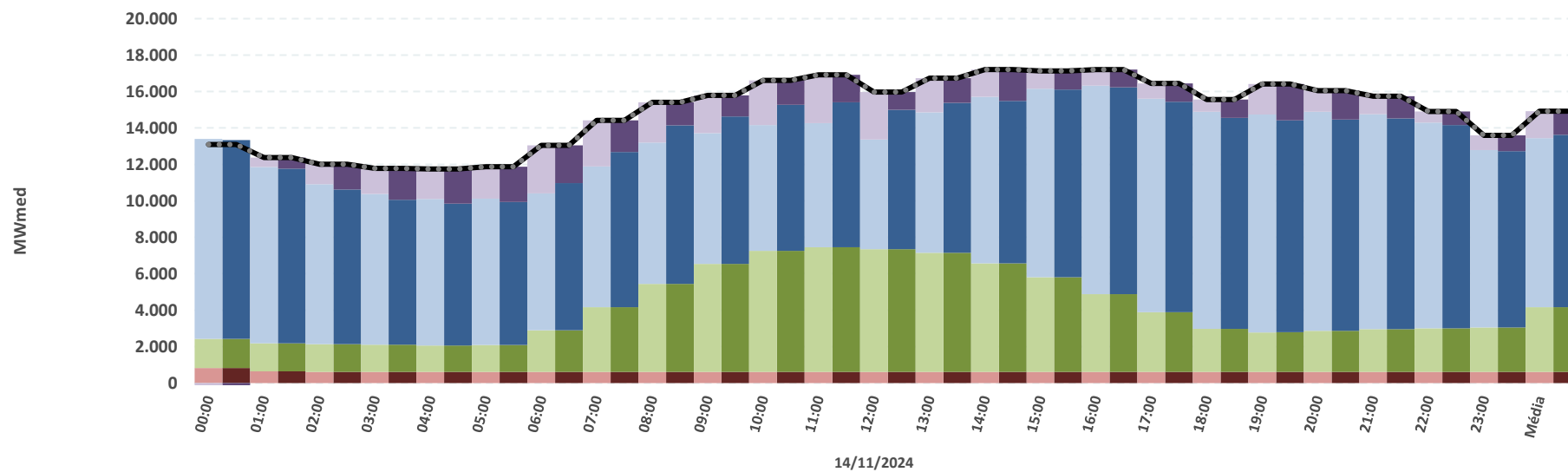
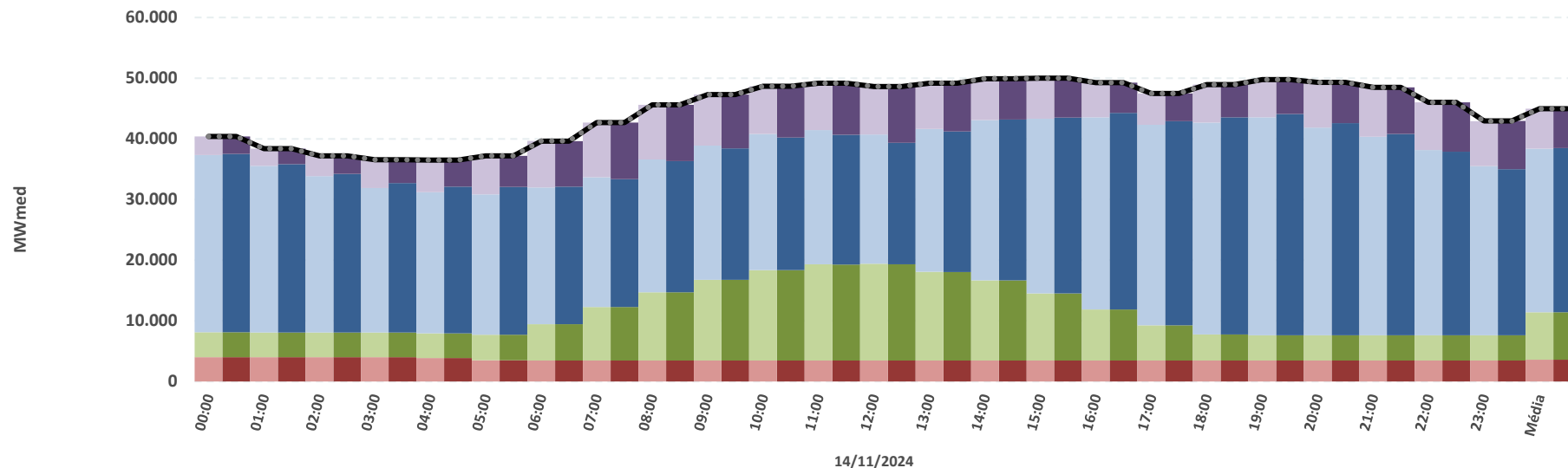


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo desse – SE e S – 14/11/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	44.965	44.961
	Interc.	6.602	6.467
	GH	26.933	27.069
	UNSI	7.860	7.855
	GT	3.570	3.570
Média diária [MWmédios] - S	Carga*	14.919	14.919
	Interc.	1.469	1.286
	GH	9.280	9.462
	UNSI	3.551	3.551
	GT	619	620

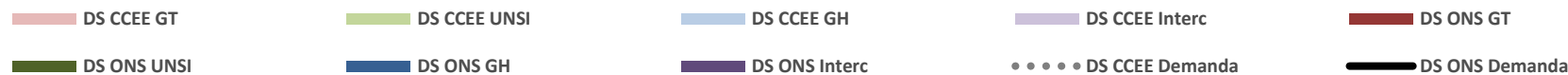
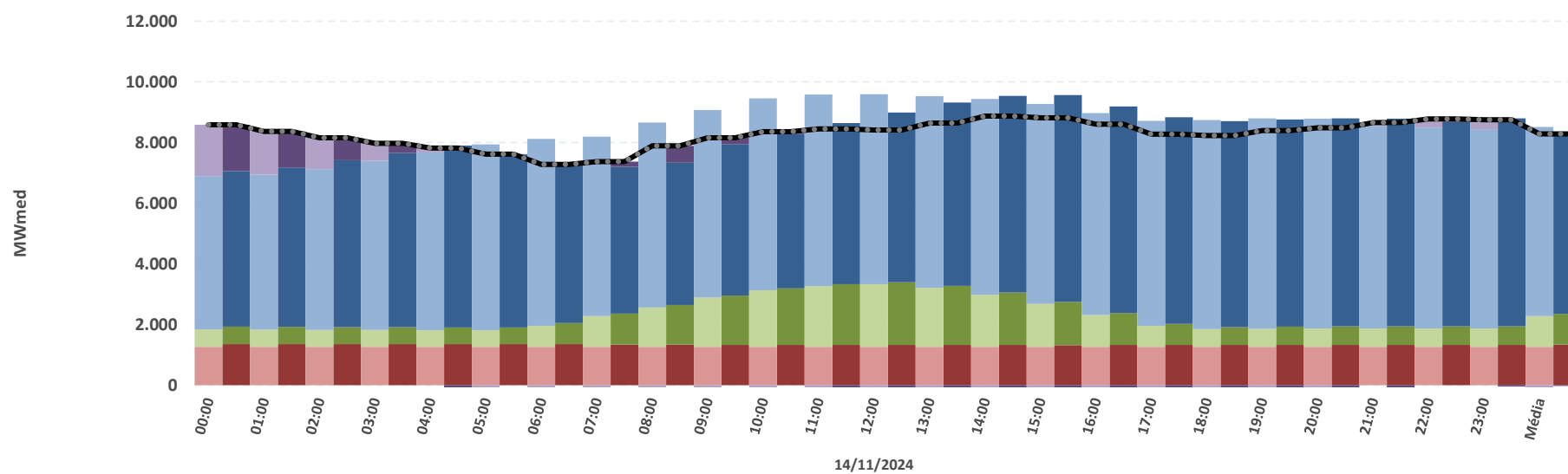
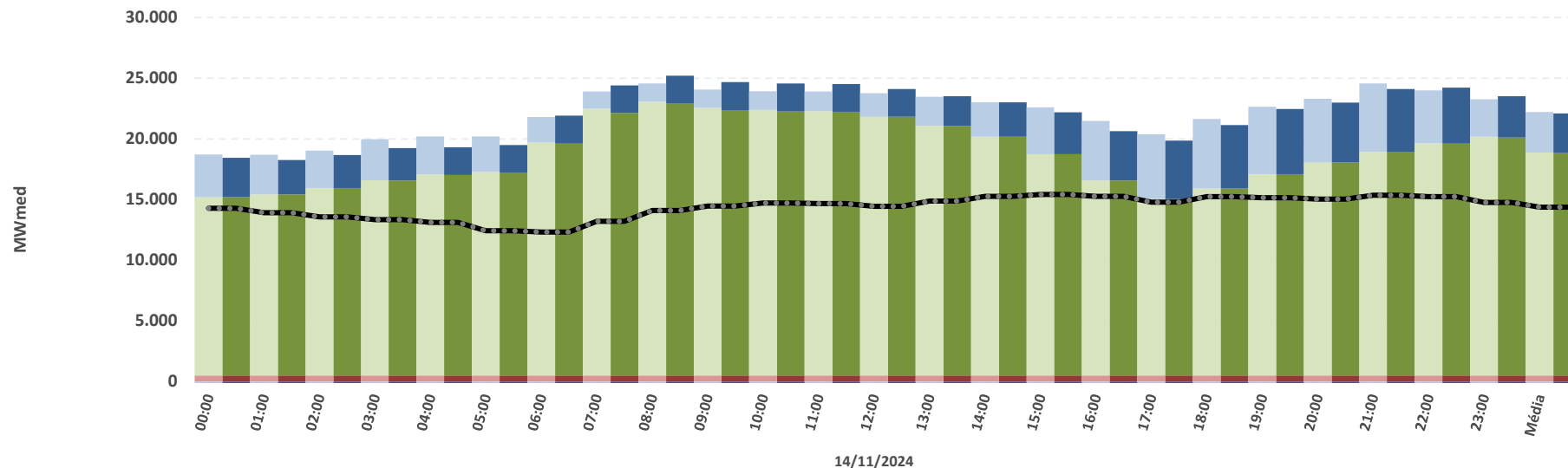


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 14/11/2024

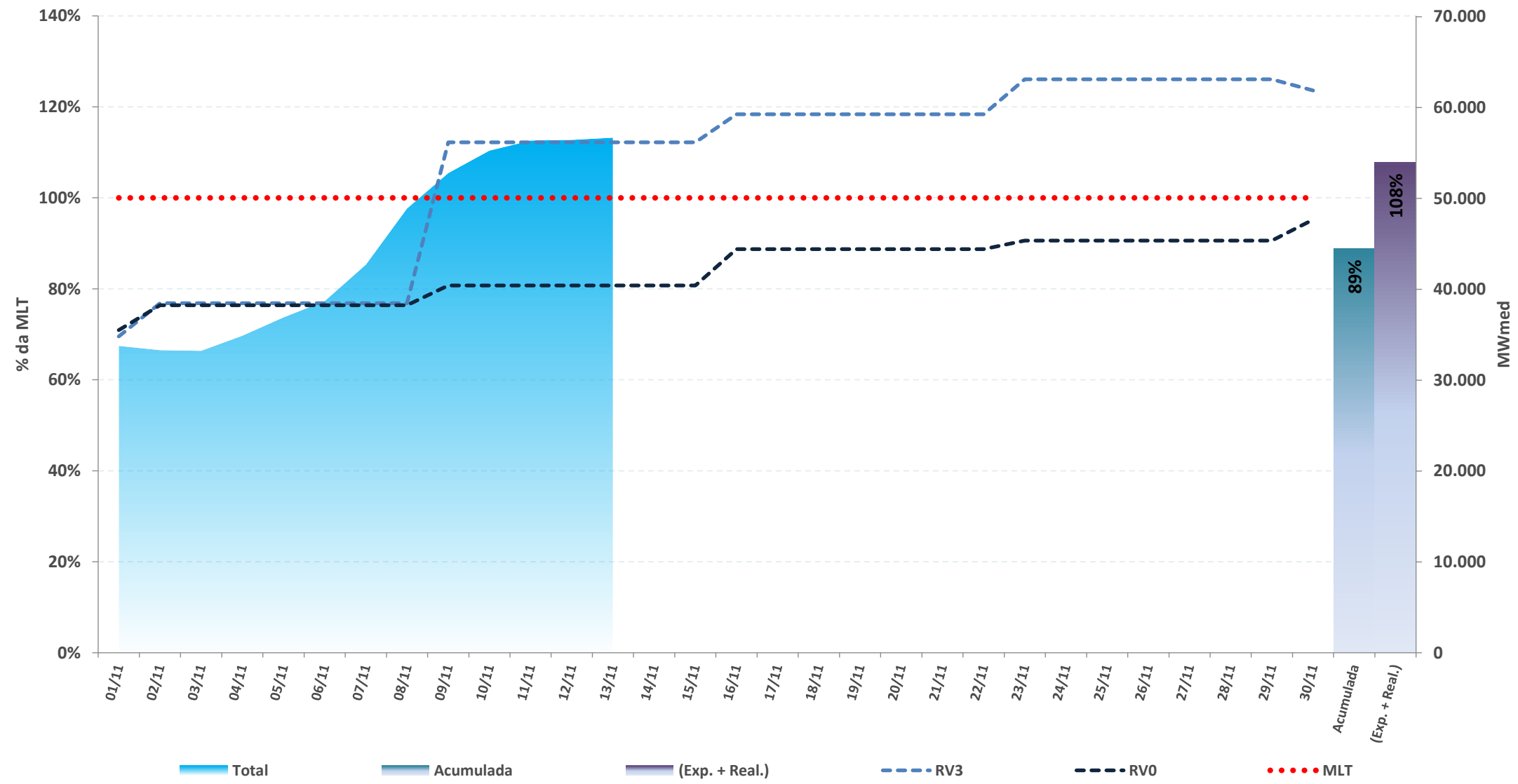
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	14.365	14.365
	Interc.	-7.843	-7.732
	GH	3.330	3.272
	UNSI	18.387	18.334
	GT	491	491
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	8.290	8.290
	Interc.	-227	-21
	GH	6.239	5.956
	UNSI	1.018	1.018
	GT	1.260	1.336



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

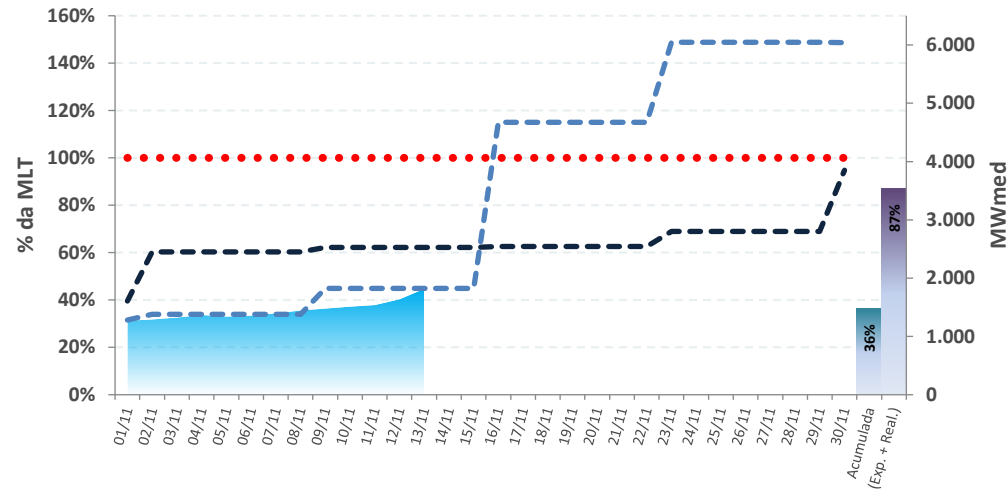


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

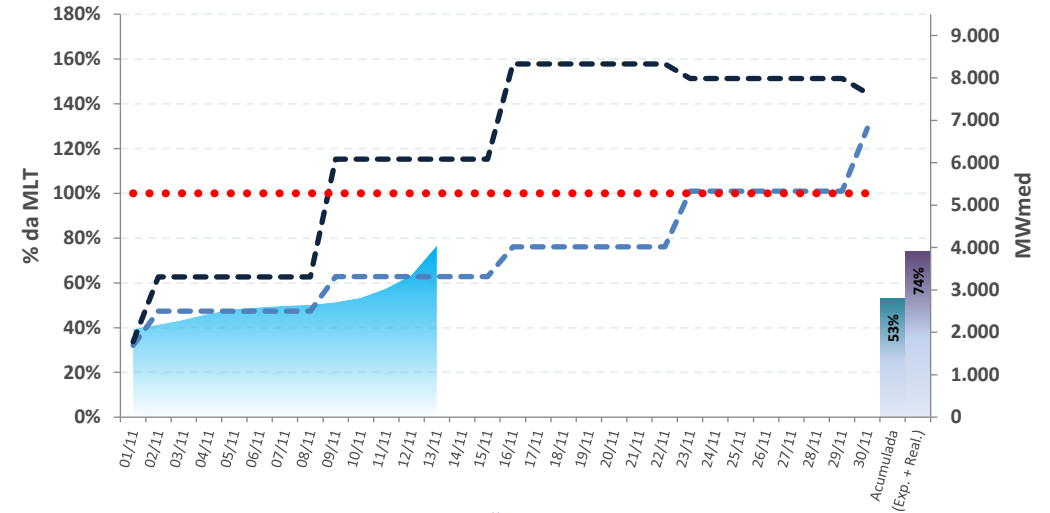
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

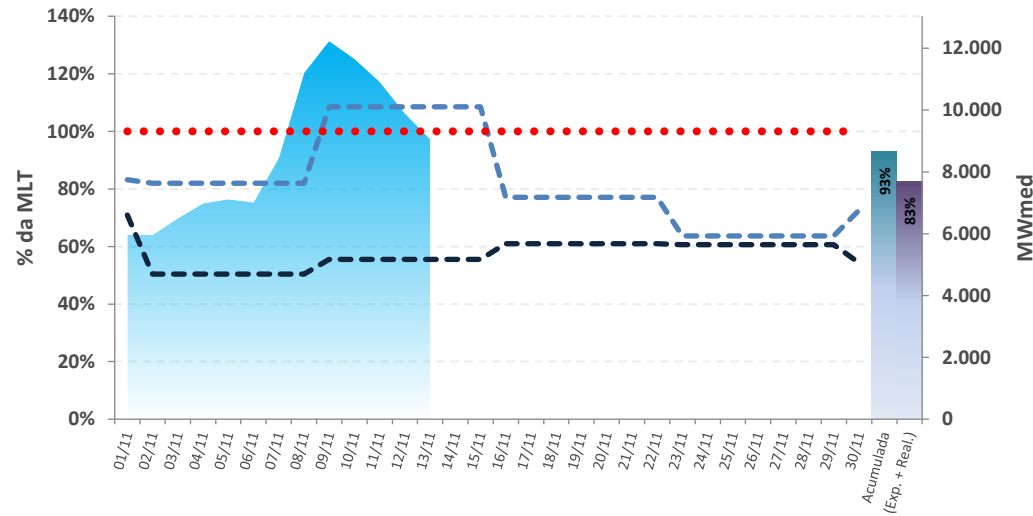
REGIÃO NORTE



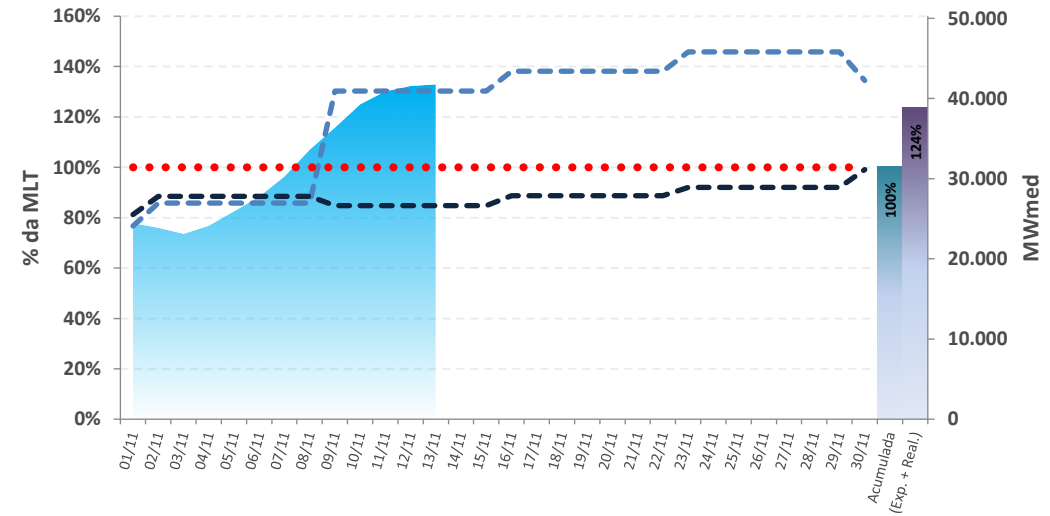
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

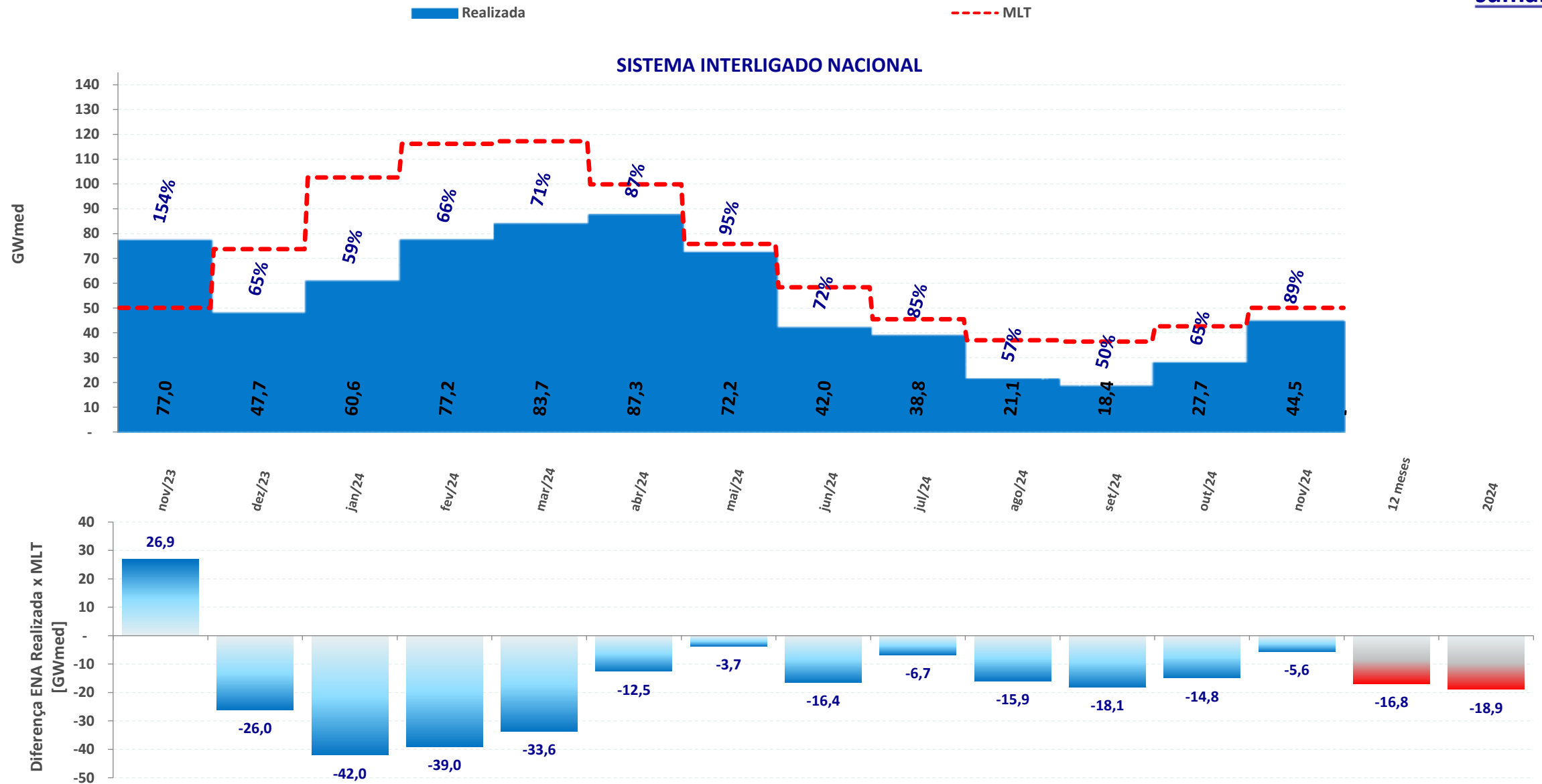


■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO
 - - - RV3
 ● ● ● ● MLT

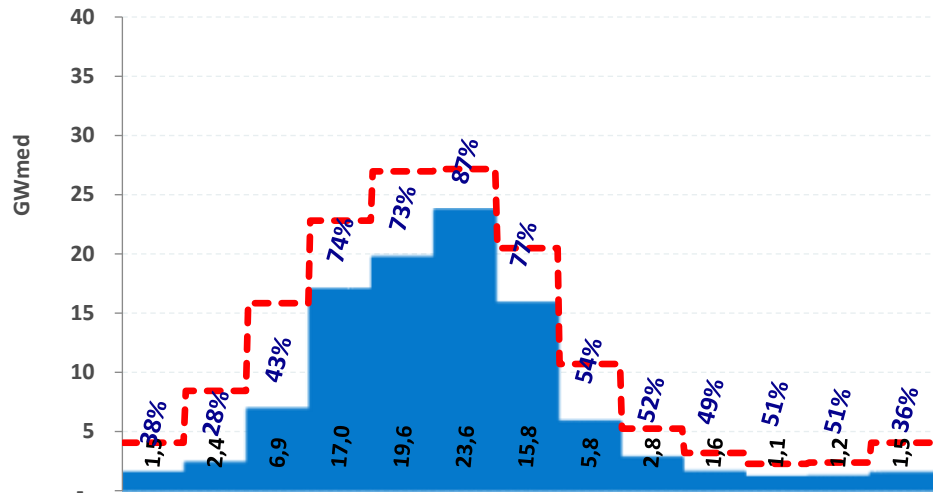
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

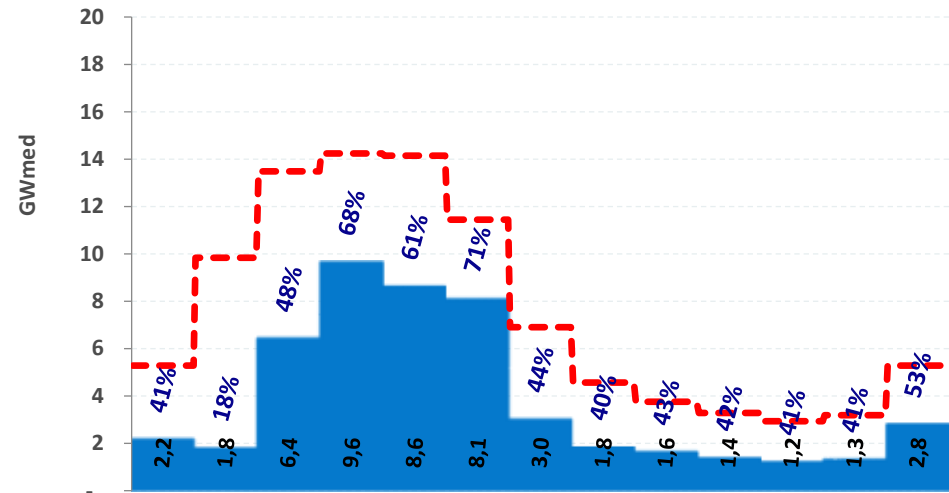


acompanhamento da energia natural afluente

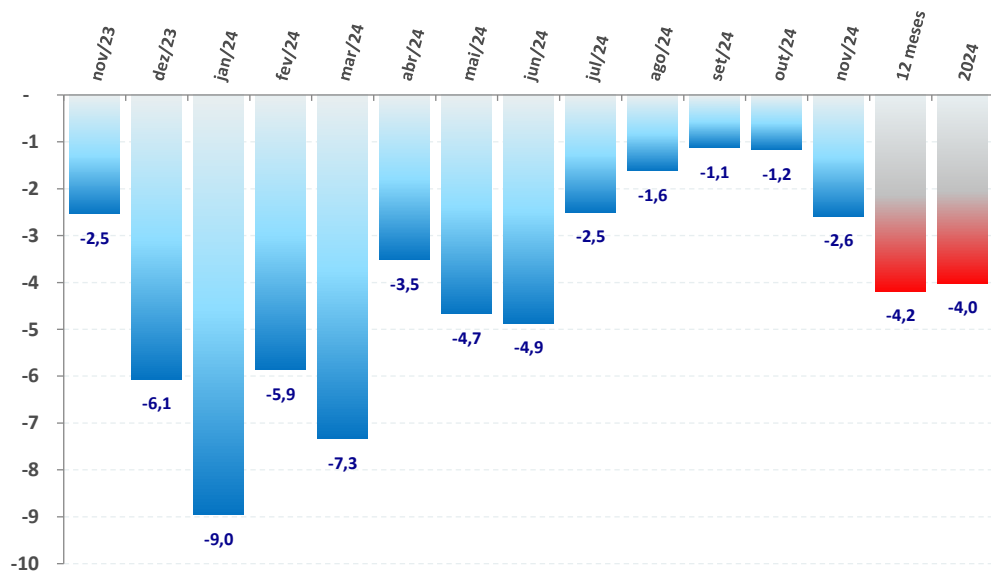
REGIÃO NORTE



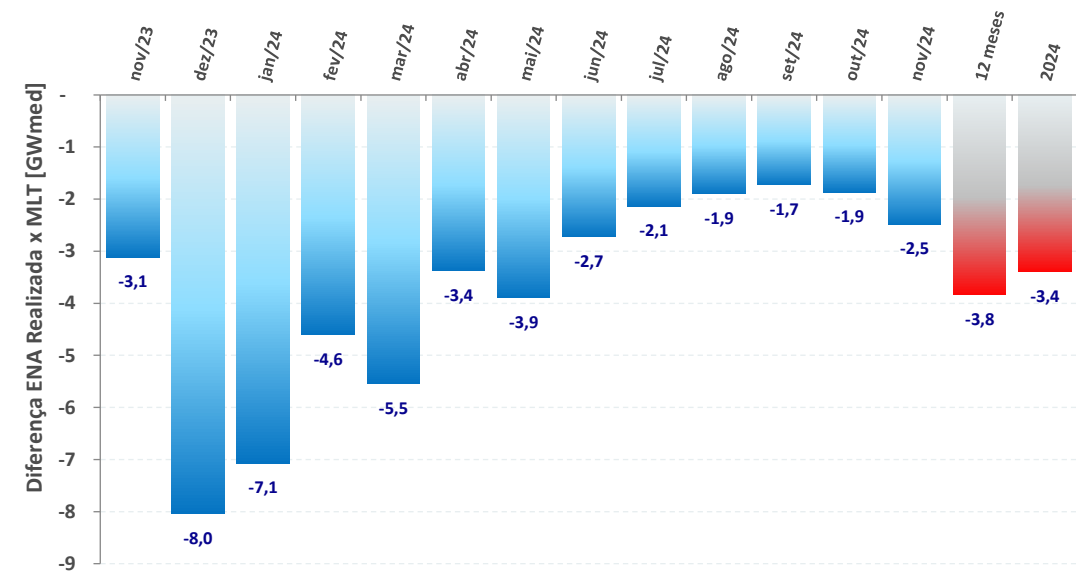
REGIÃO NORDESTE



Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]

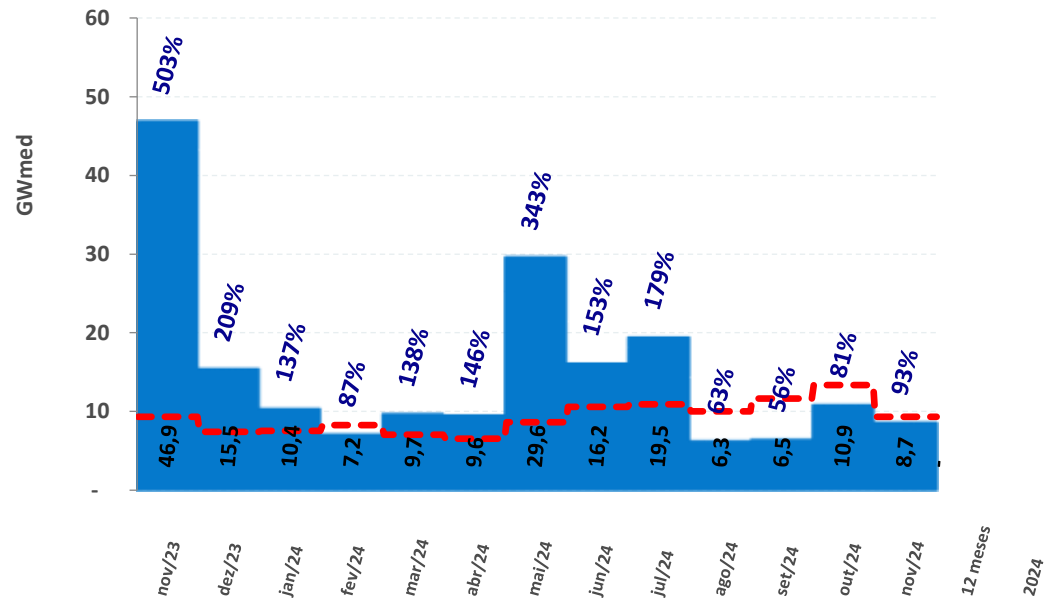


Realizada

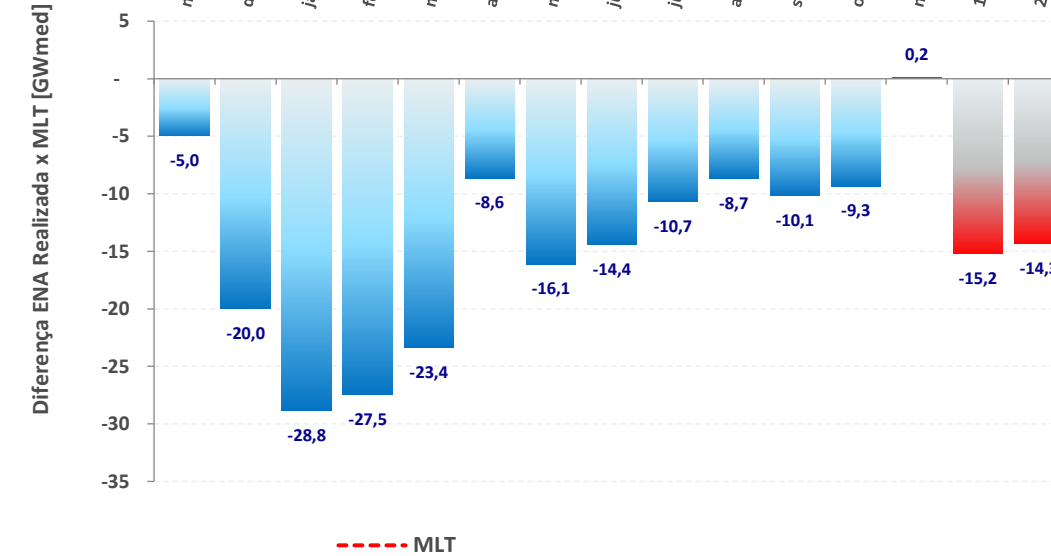
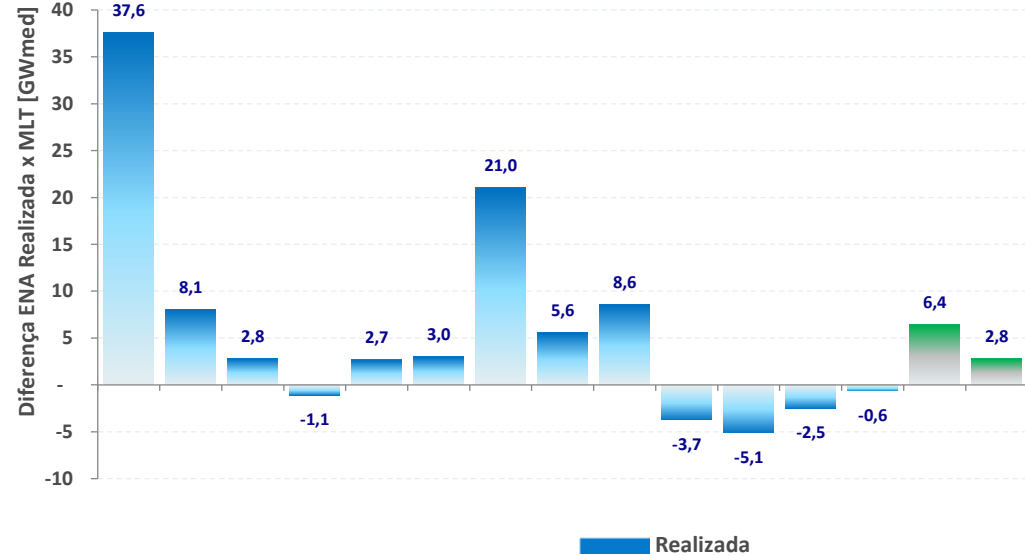
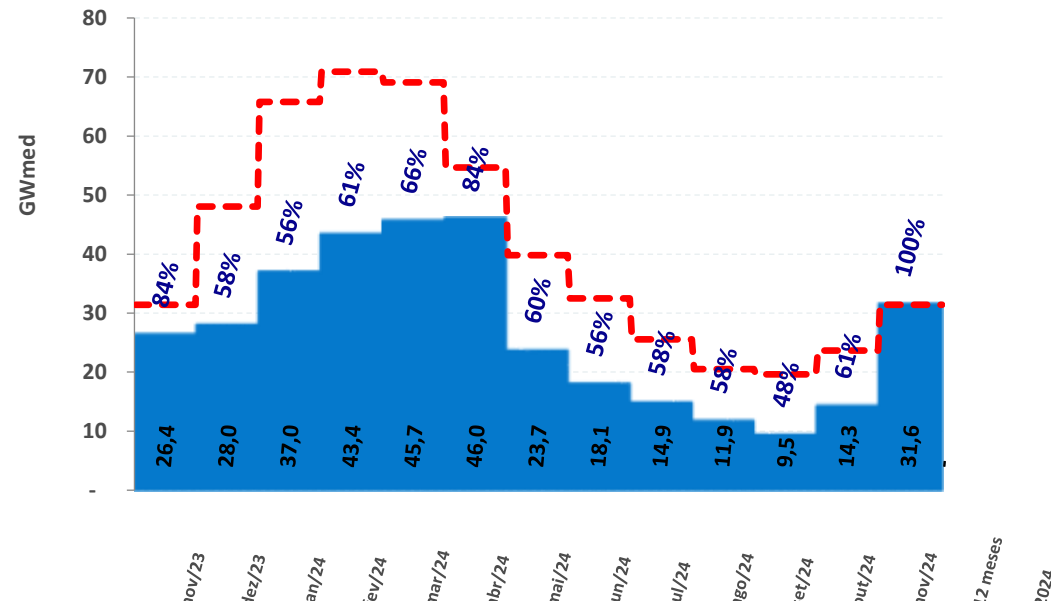
MLT

acompanhamento da energia natural afluente

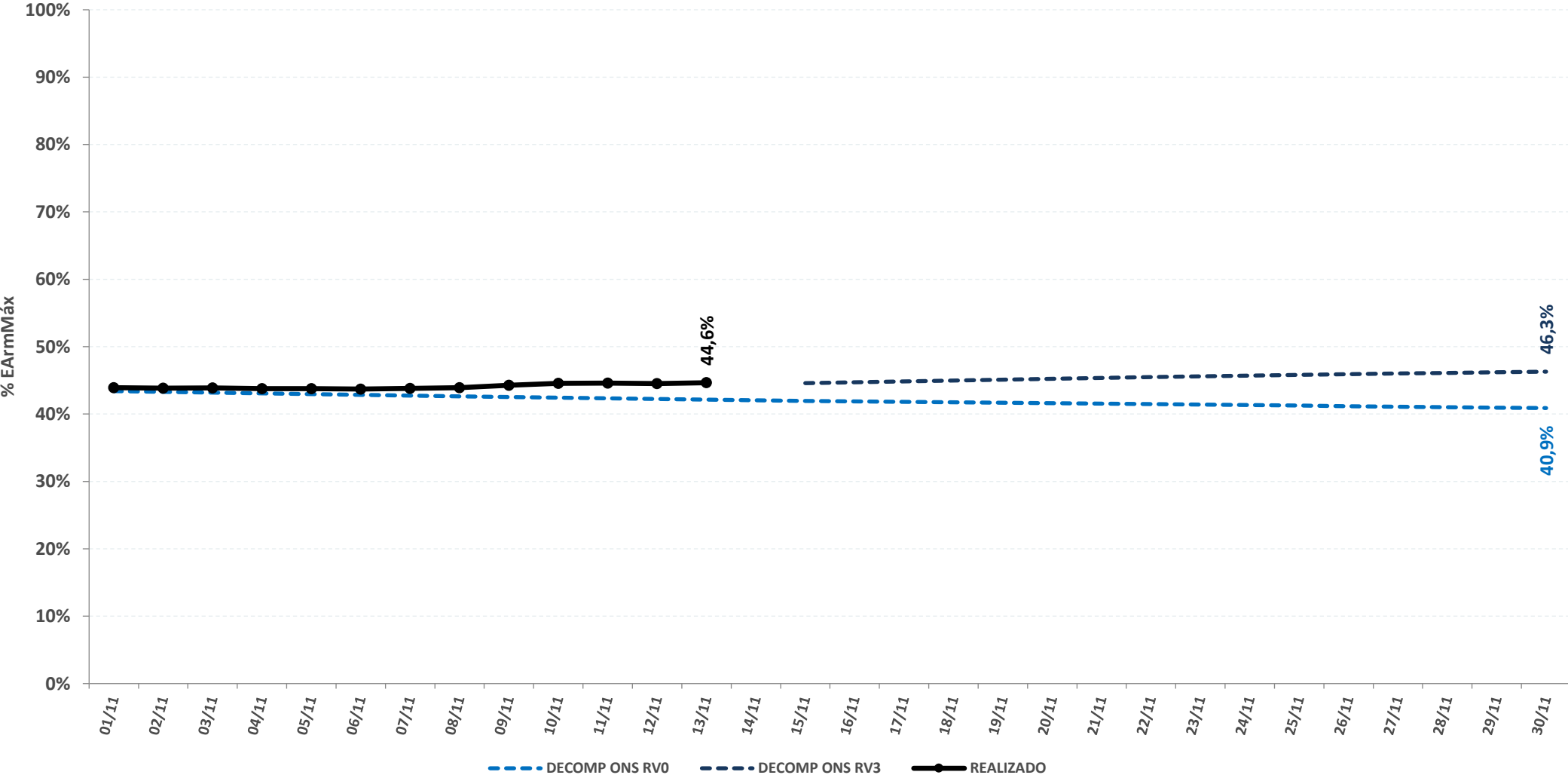
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

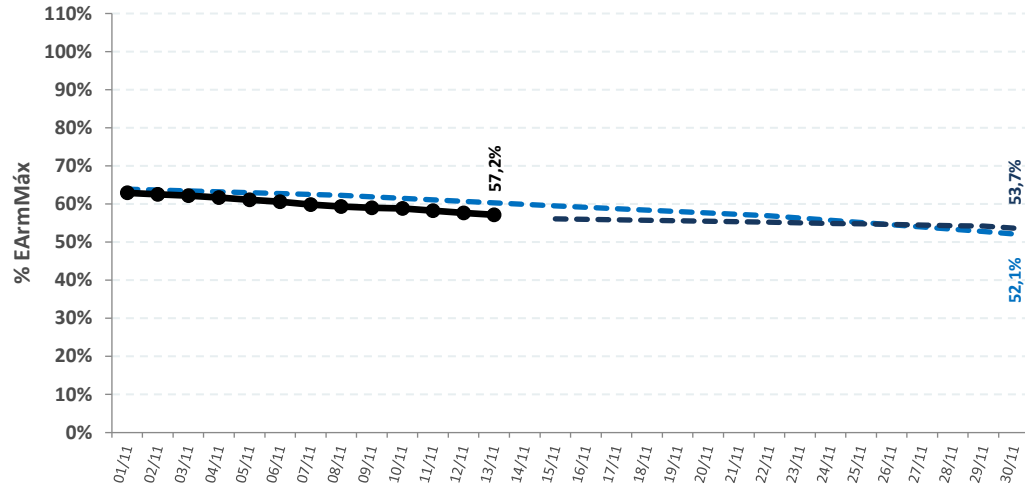


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

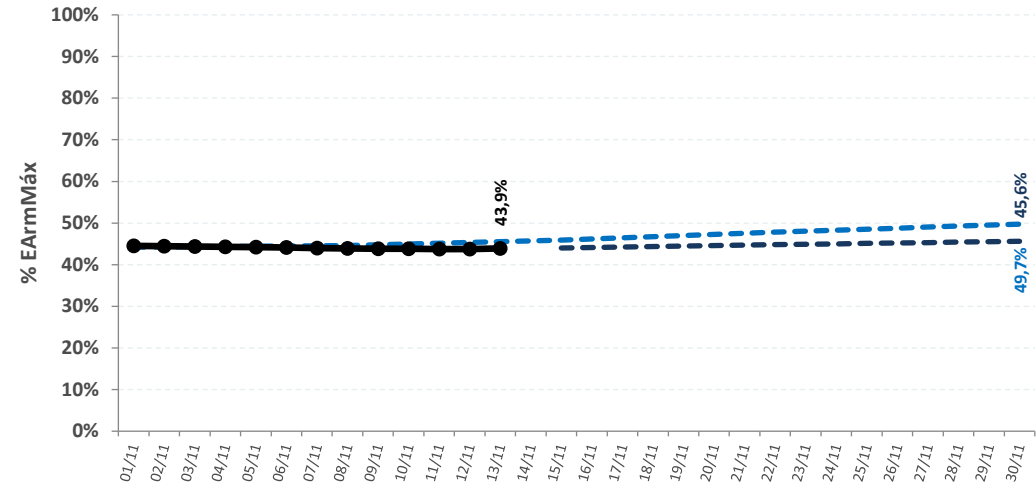


acompanhamento da energia armazenada

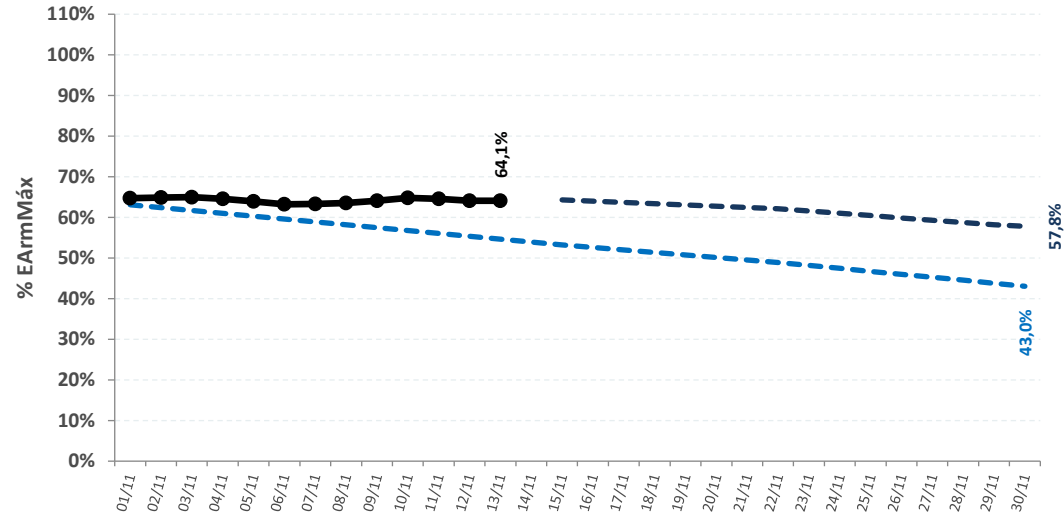
REGIÃO NORTE



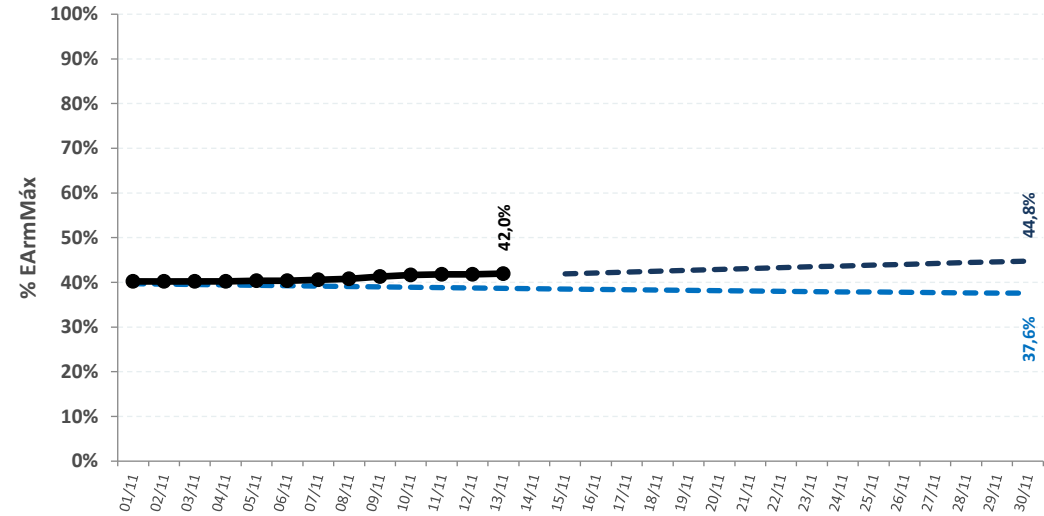
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



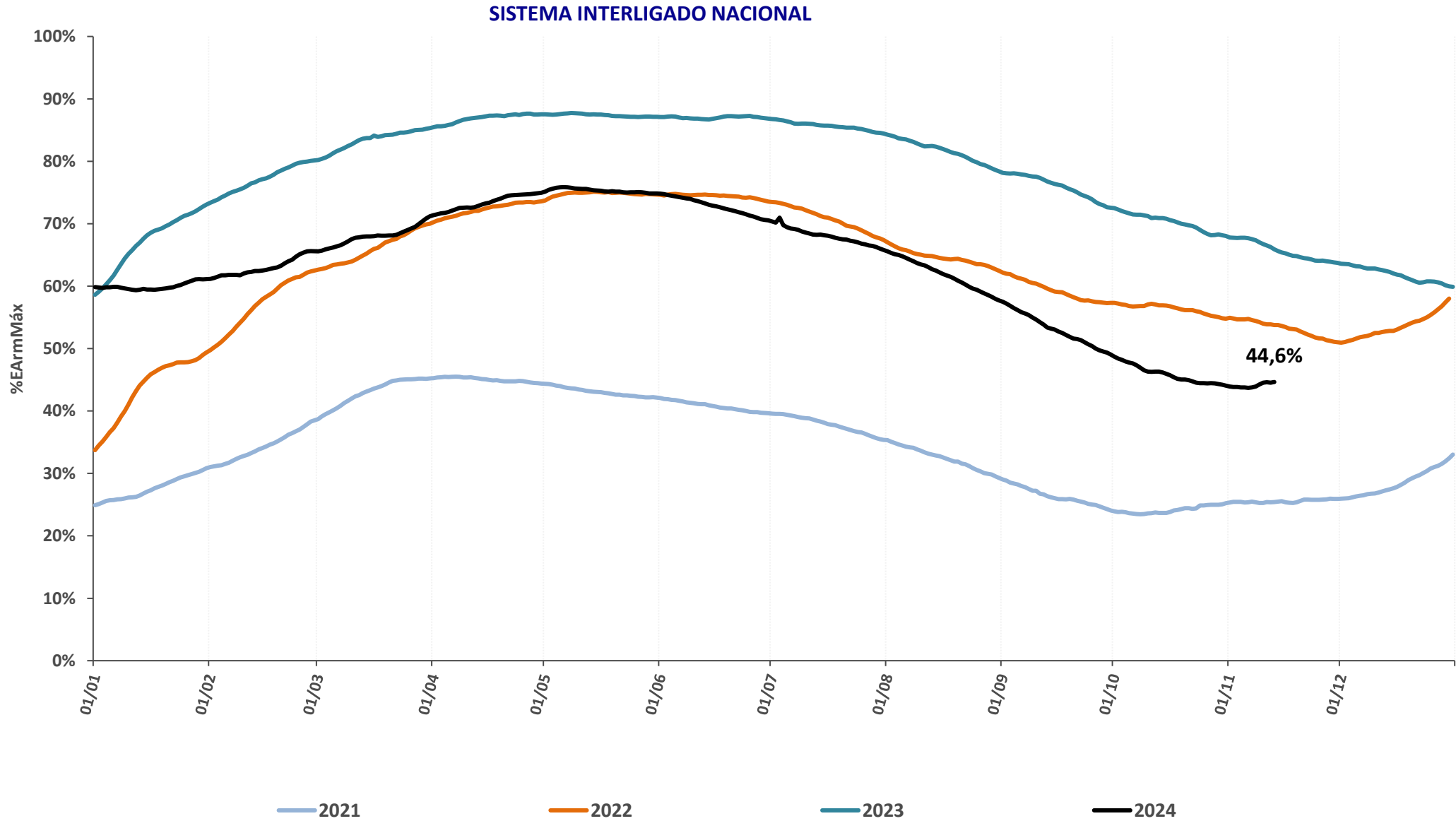
REGIÃO SUDESTE



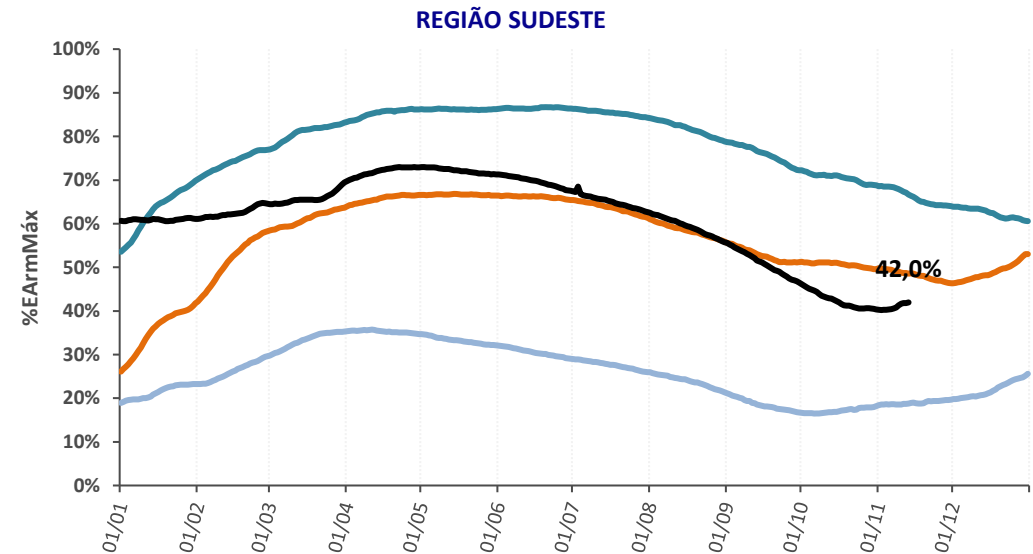
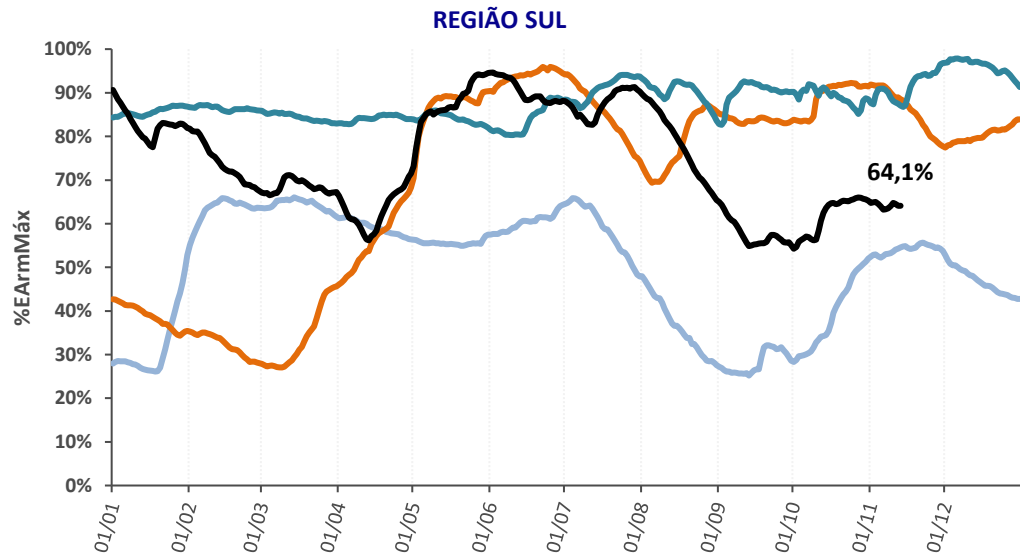
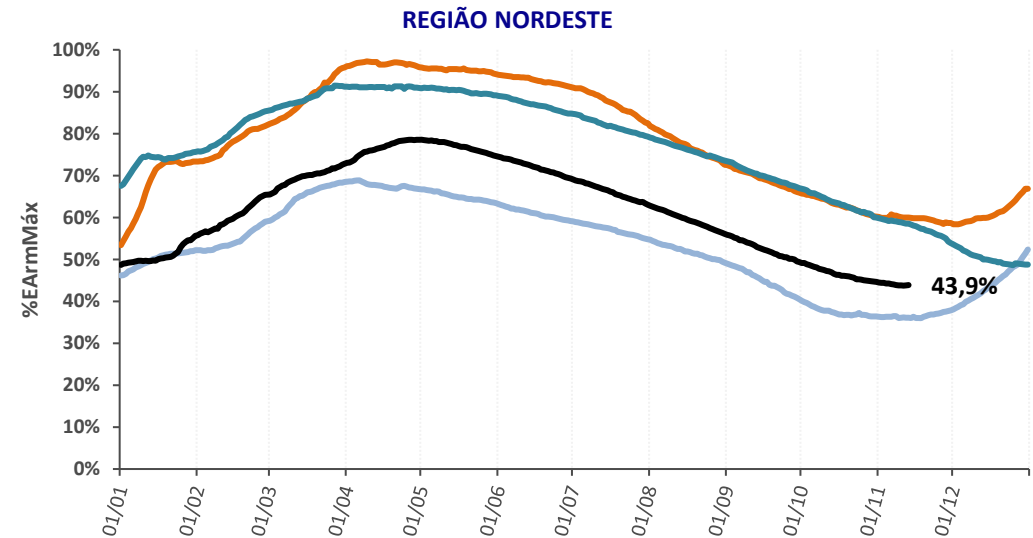
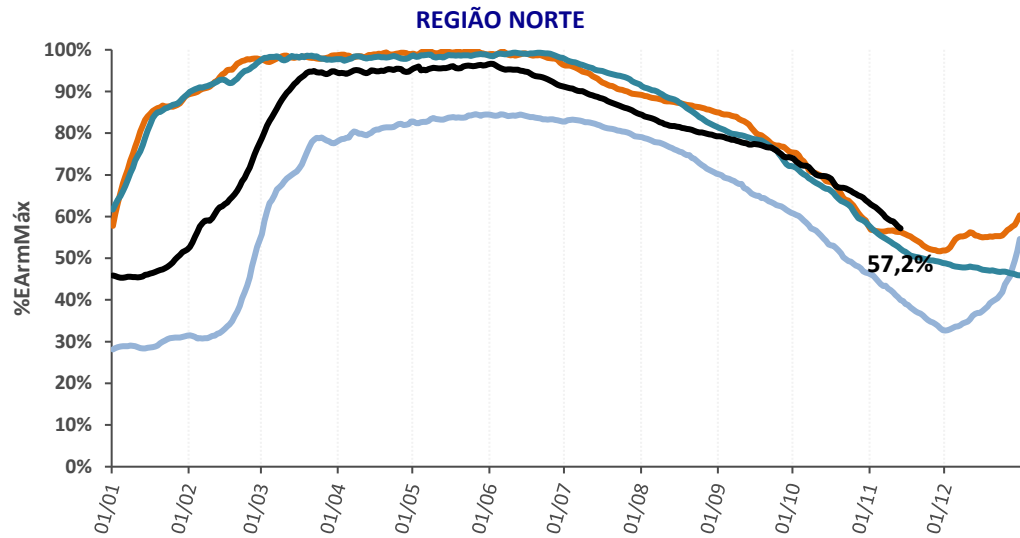
--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

—●— REALIZADO



histórico de armazenamento dos últimos anos



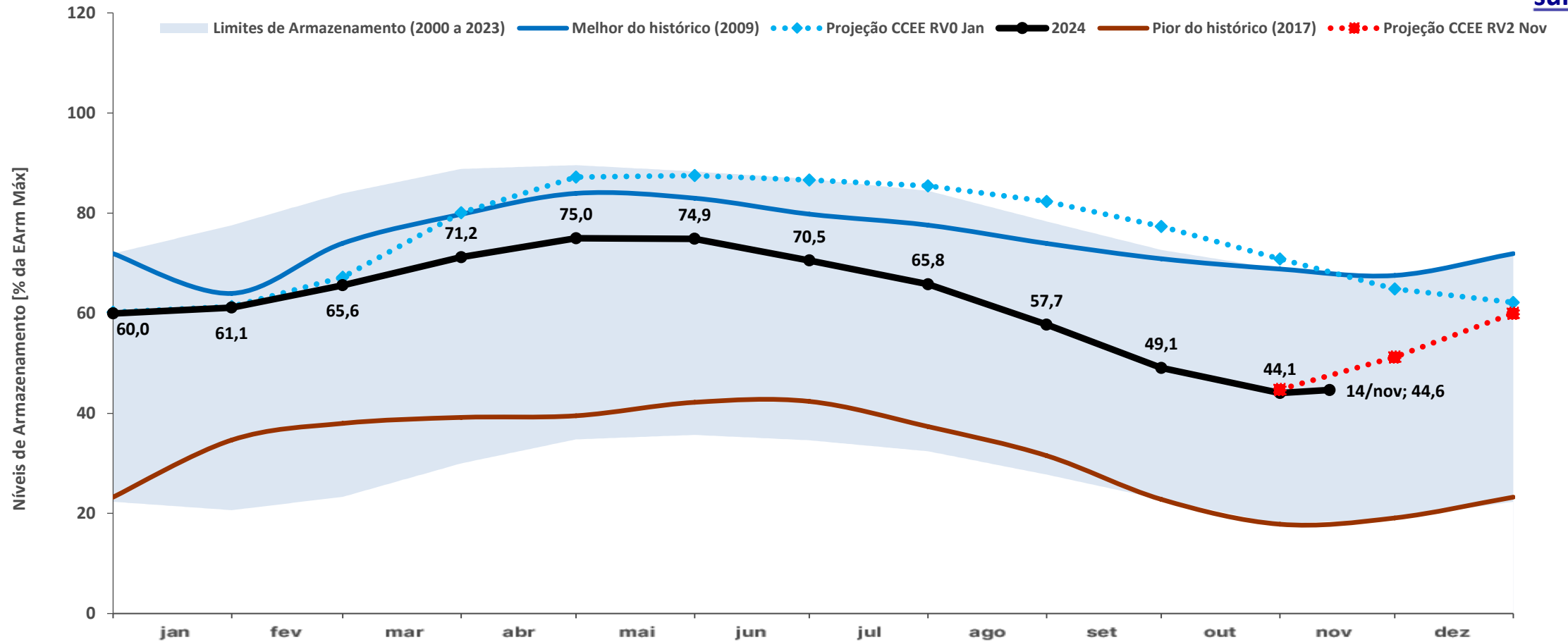
— 2021

— 2022

— 2023

— 2024

histórico de armazenamento no SIN

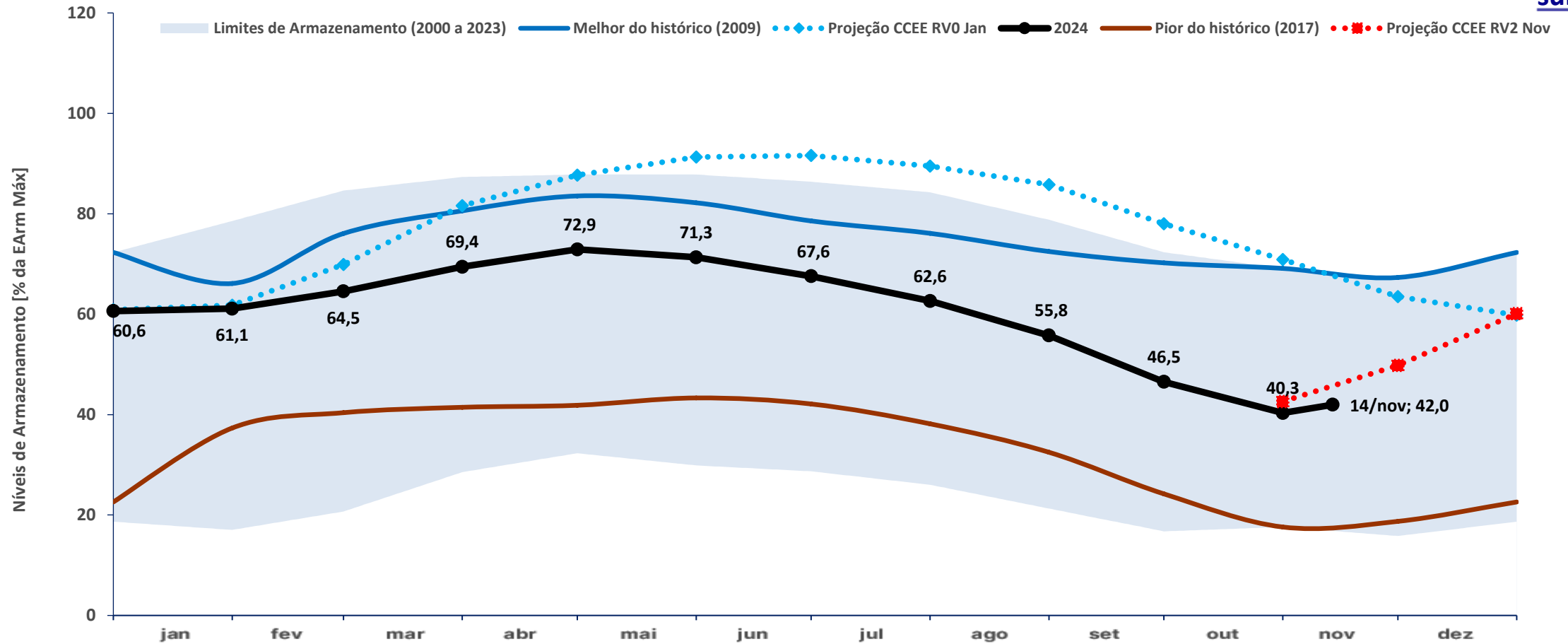


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45%	51%	60%
Projeção CCEE RVO Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	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)

histórico de armazenamento no SE

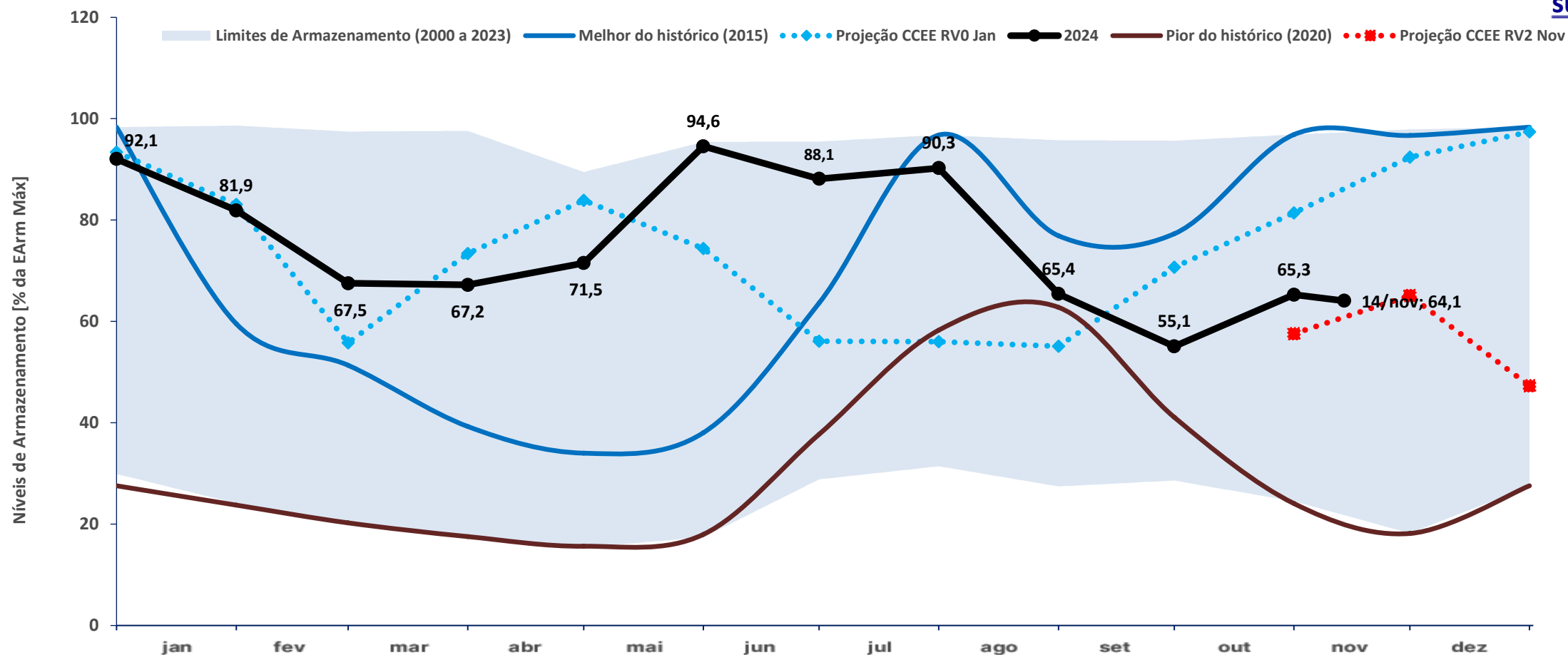


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43%	50%	60%
Projeção CCEE RV0 Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	18%	19%	23%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

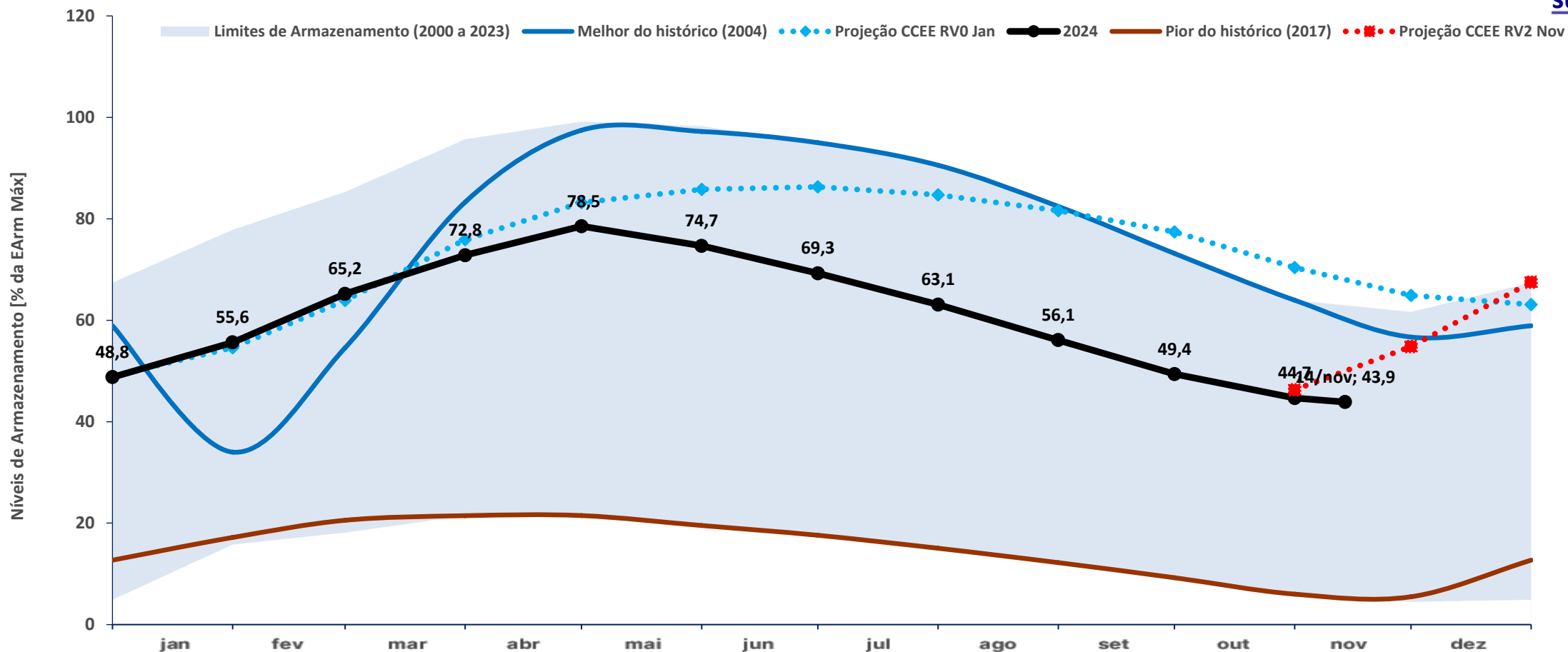
histórico de armazenamento no S



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58%	65%	47%
Projeção CCEE RVO Jan	83%	56%	73%	84%	74%	56%	56%	55%	71%	81%	92%	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)

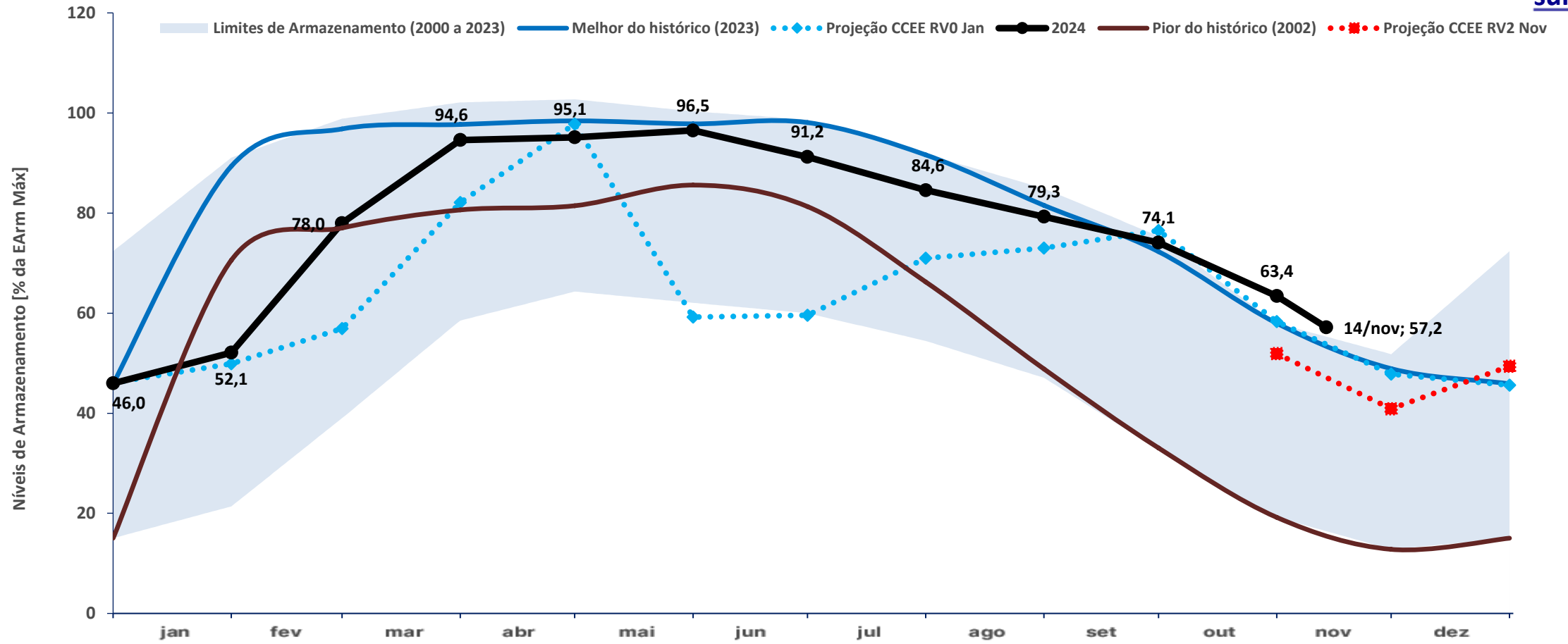


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46%	55%	68%
Projeção CCEE RV0 Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	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)

histórico de armazenamento no N

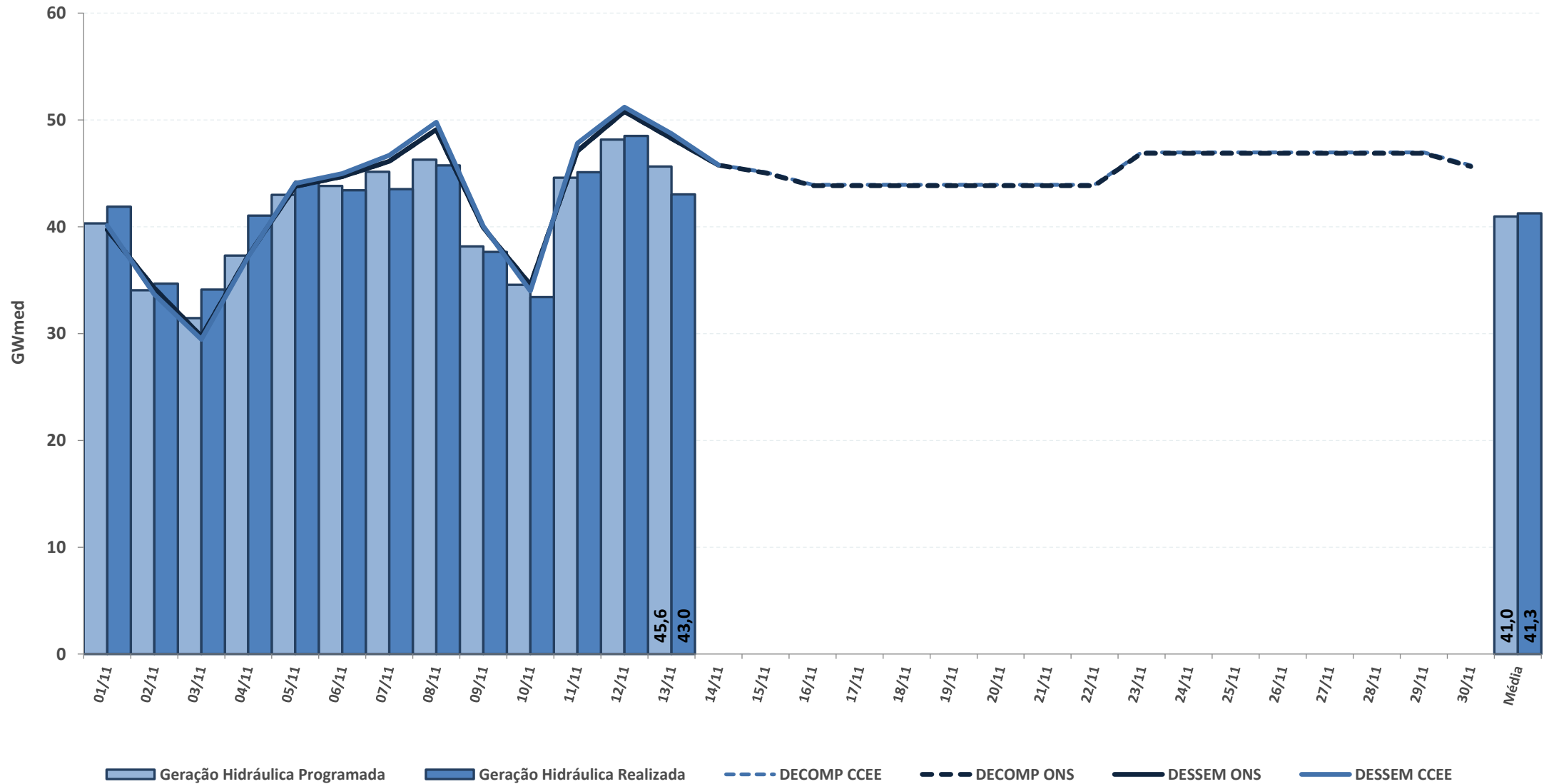


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52%	41%	49%
Projeção CCEE RV0 Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	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)

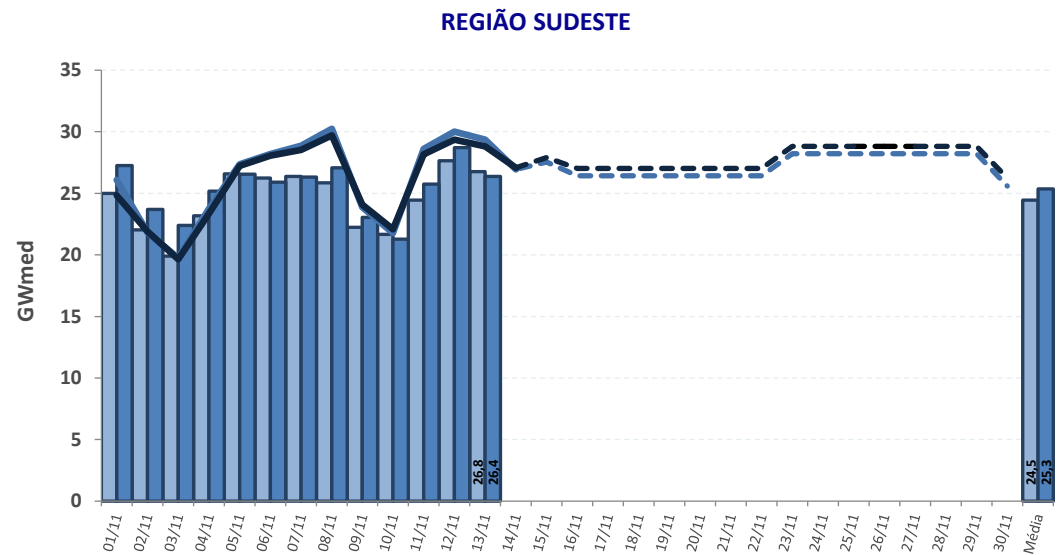
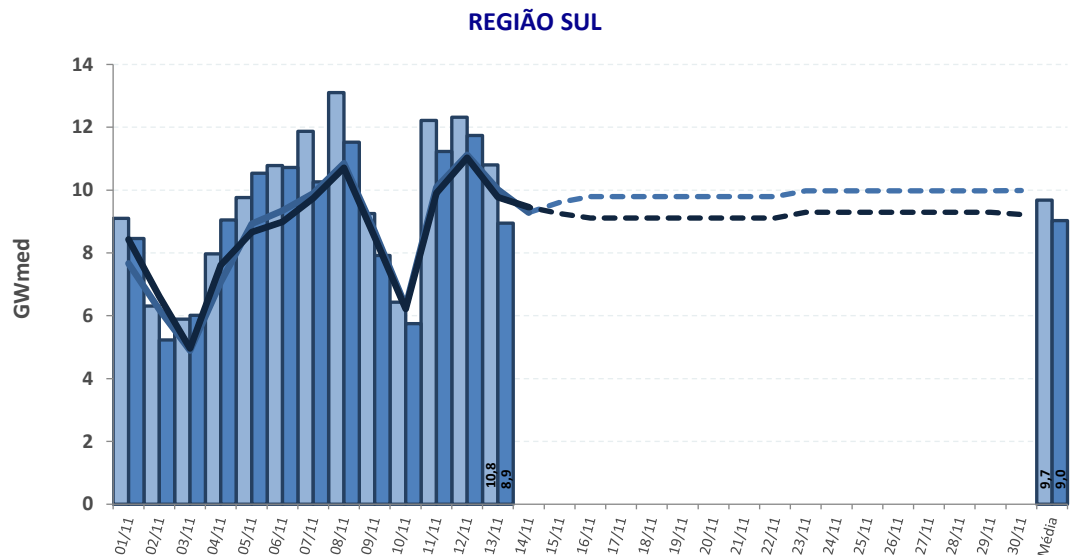
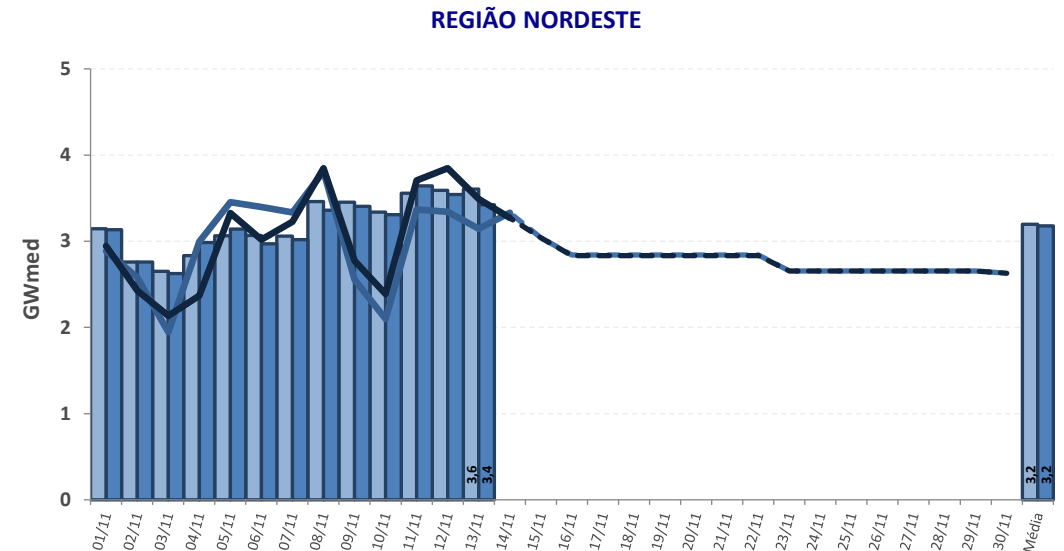
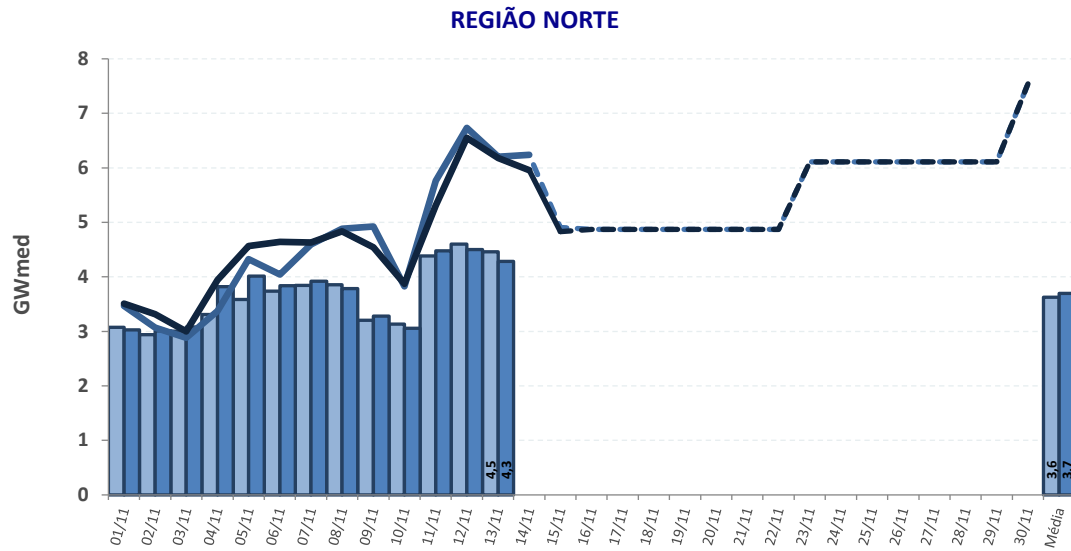
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

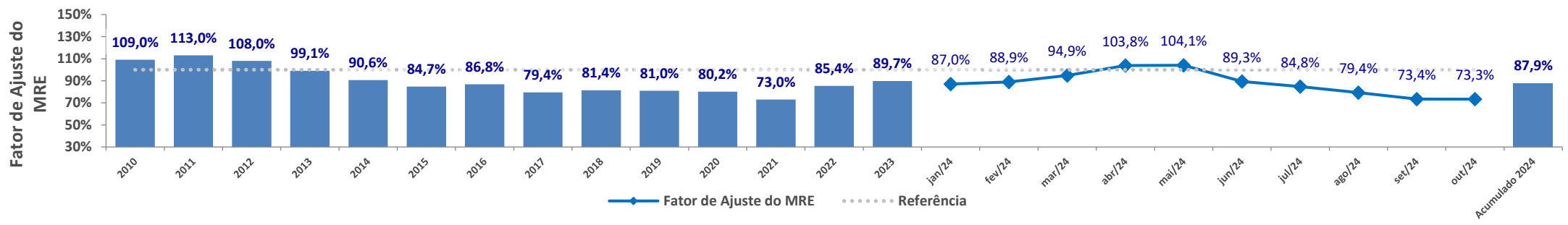
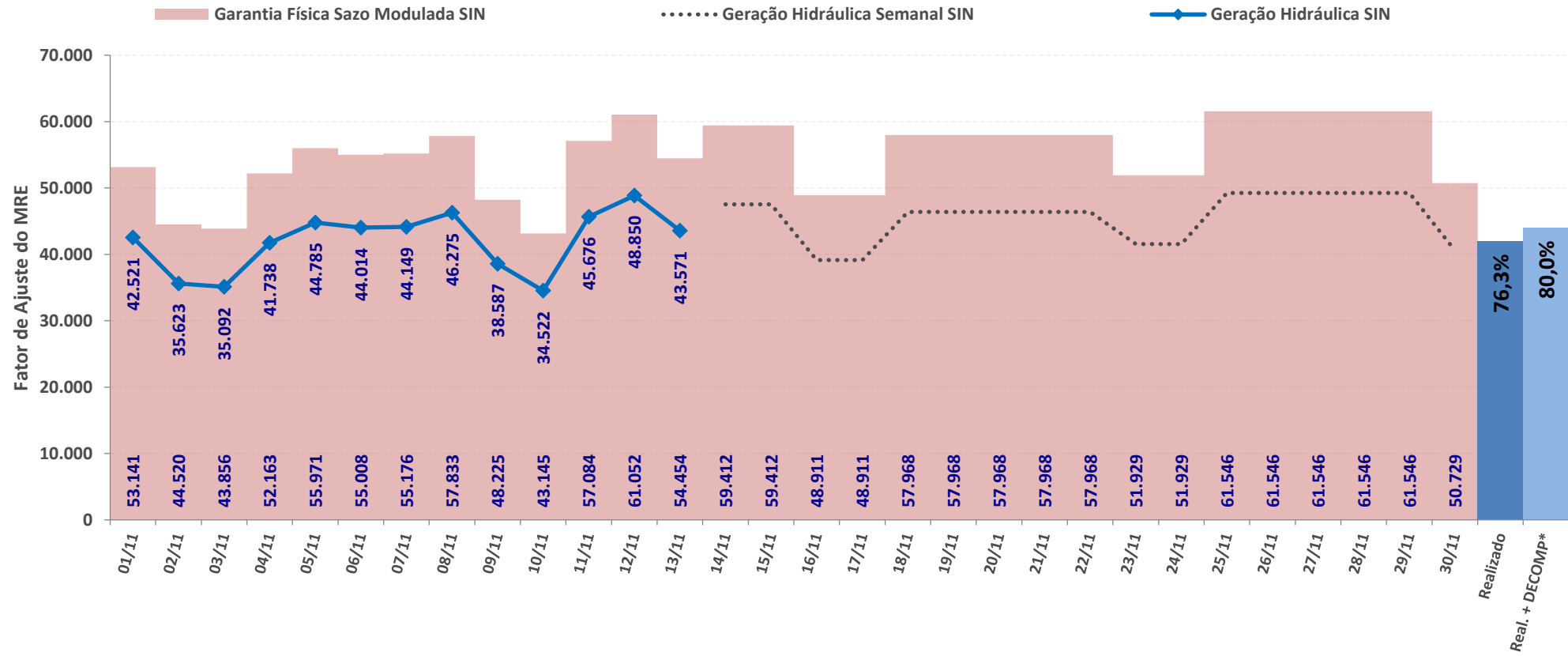


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHes tipo I

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

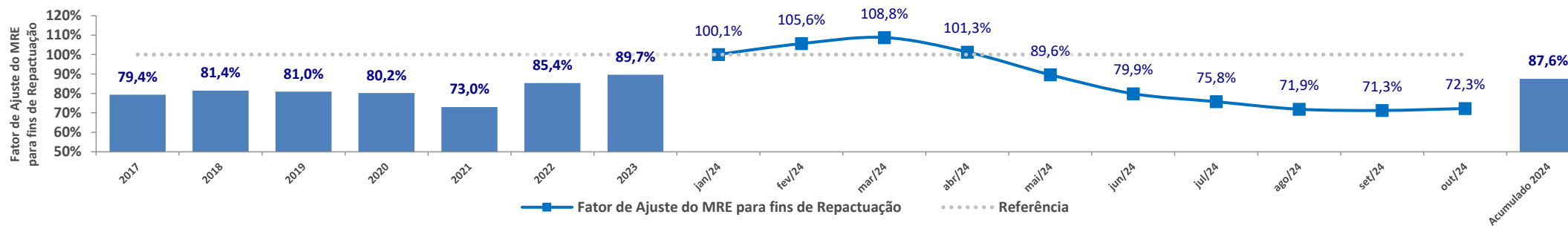
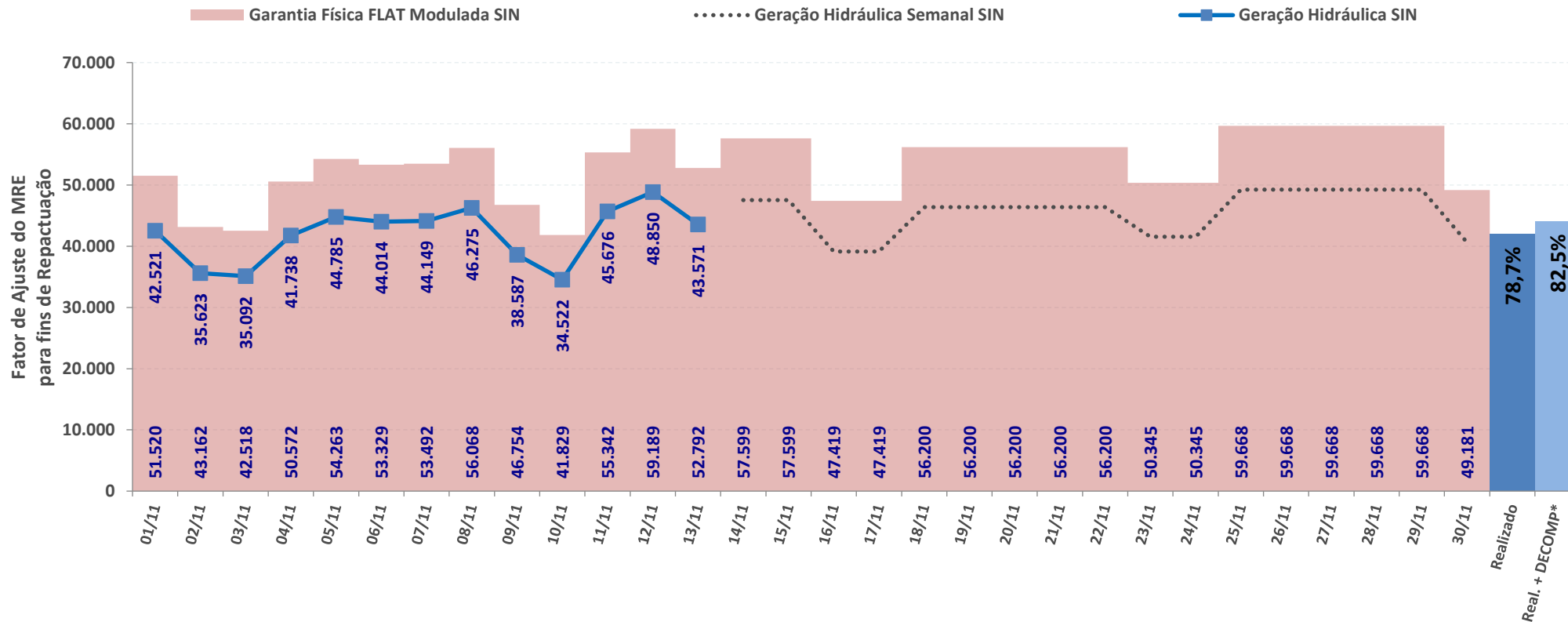
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

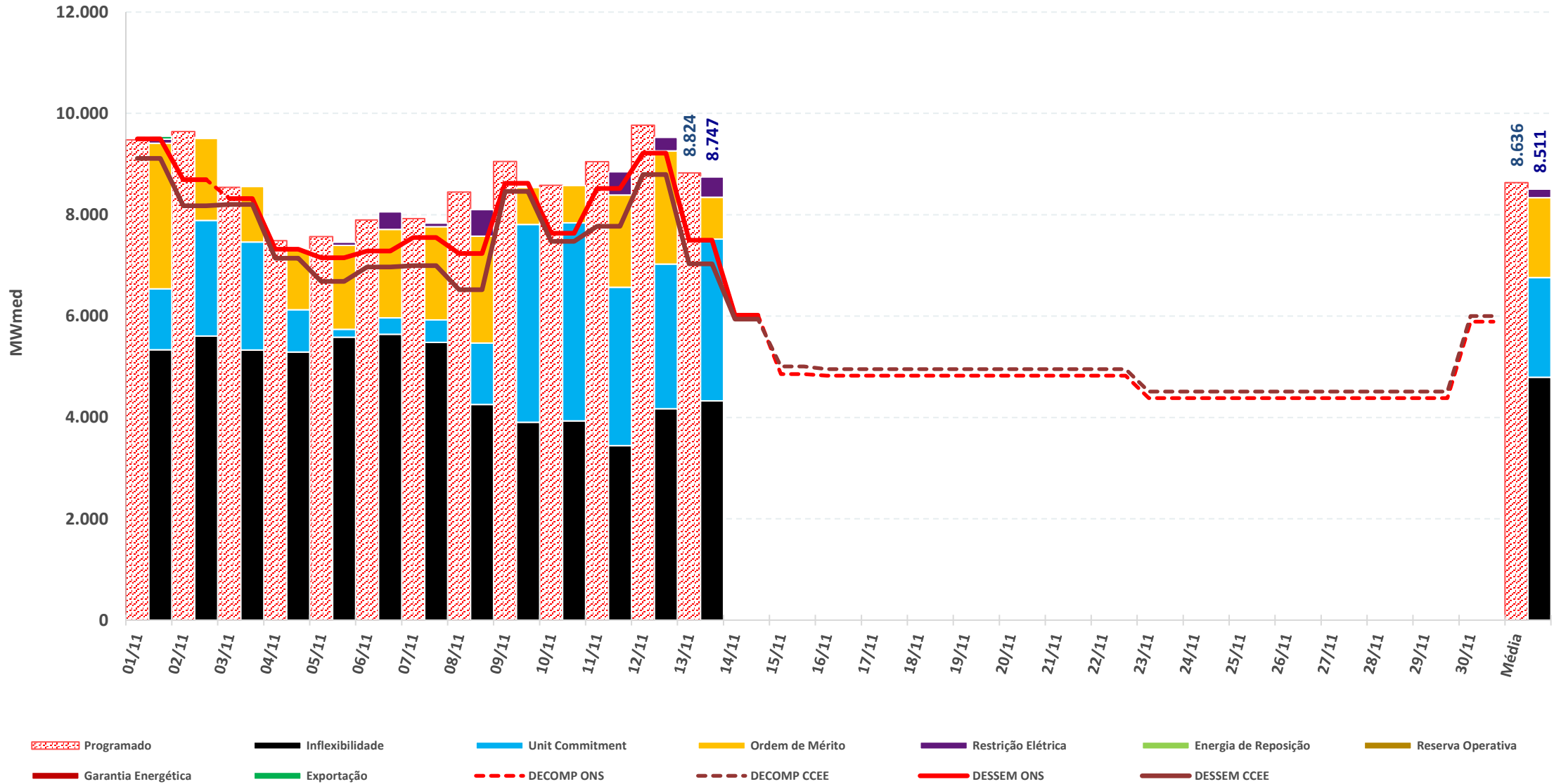
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

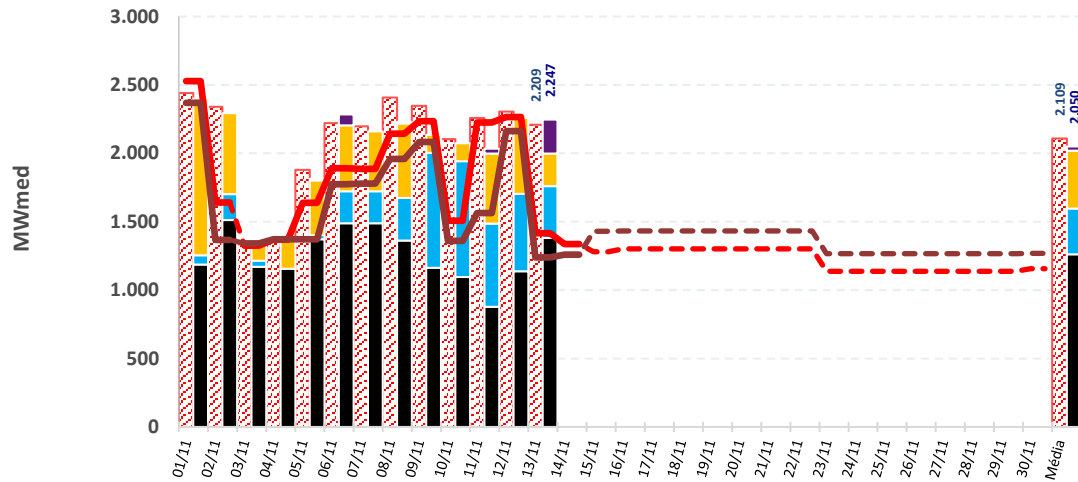


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

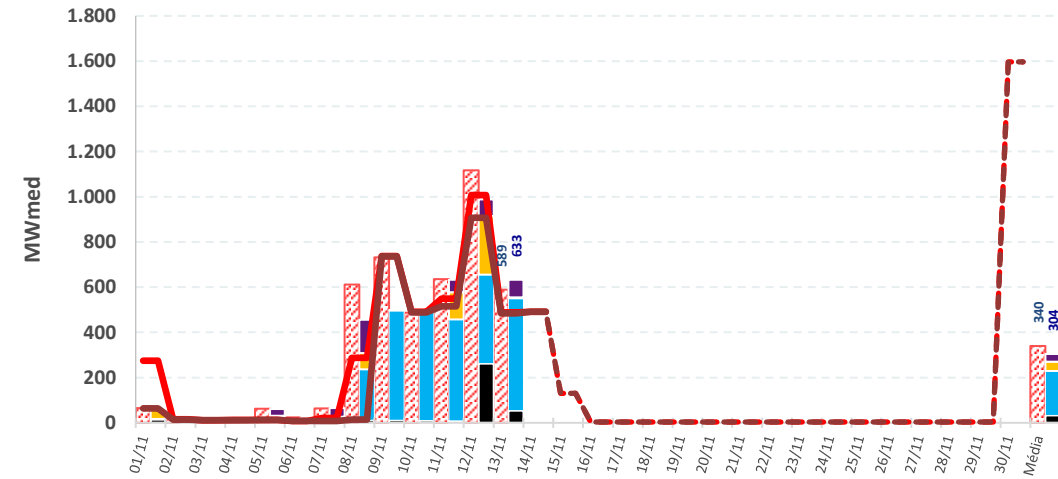
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

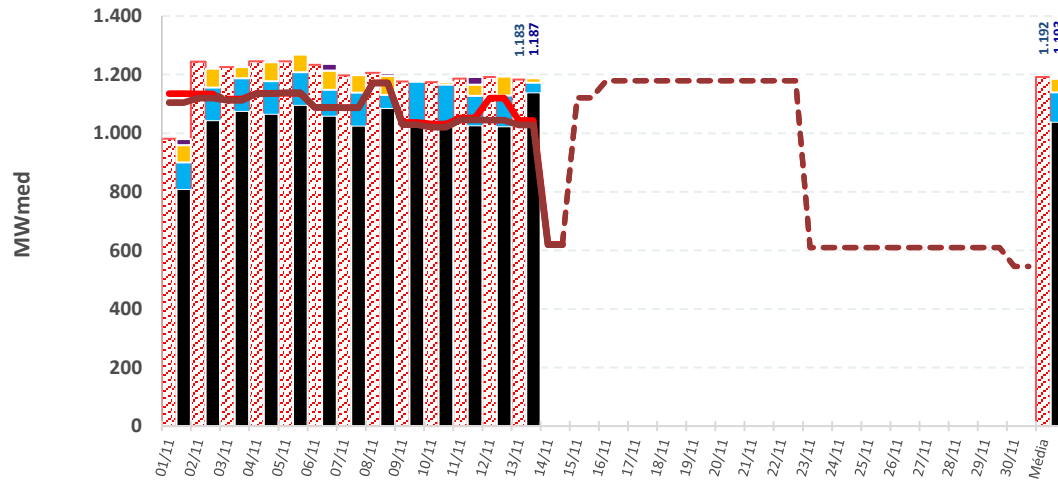
REGIÃO NORTE



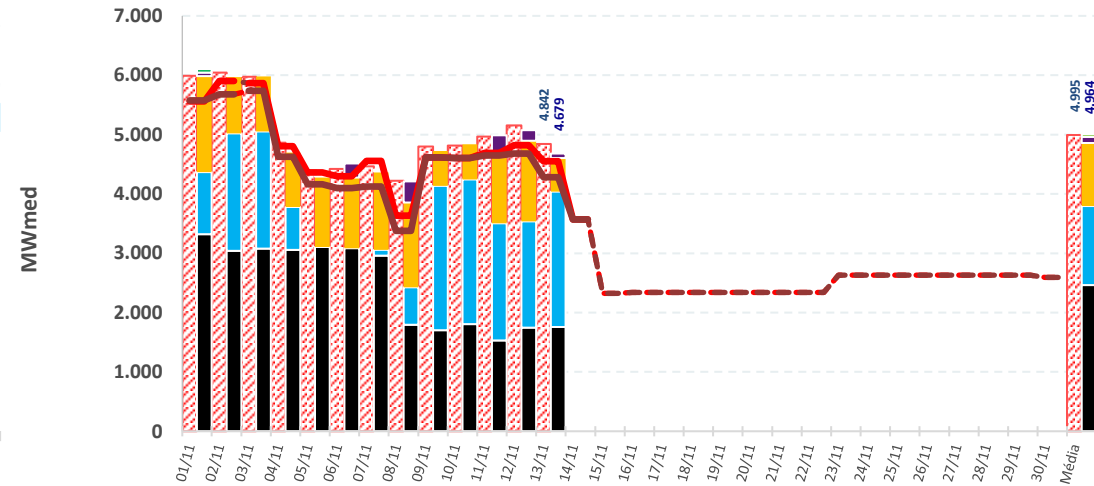
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

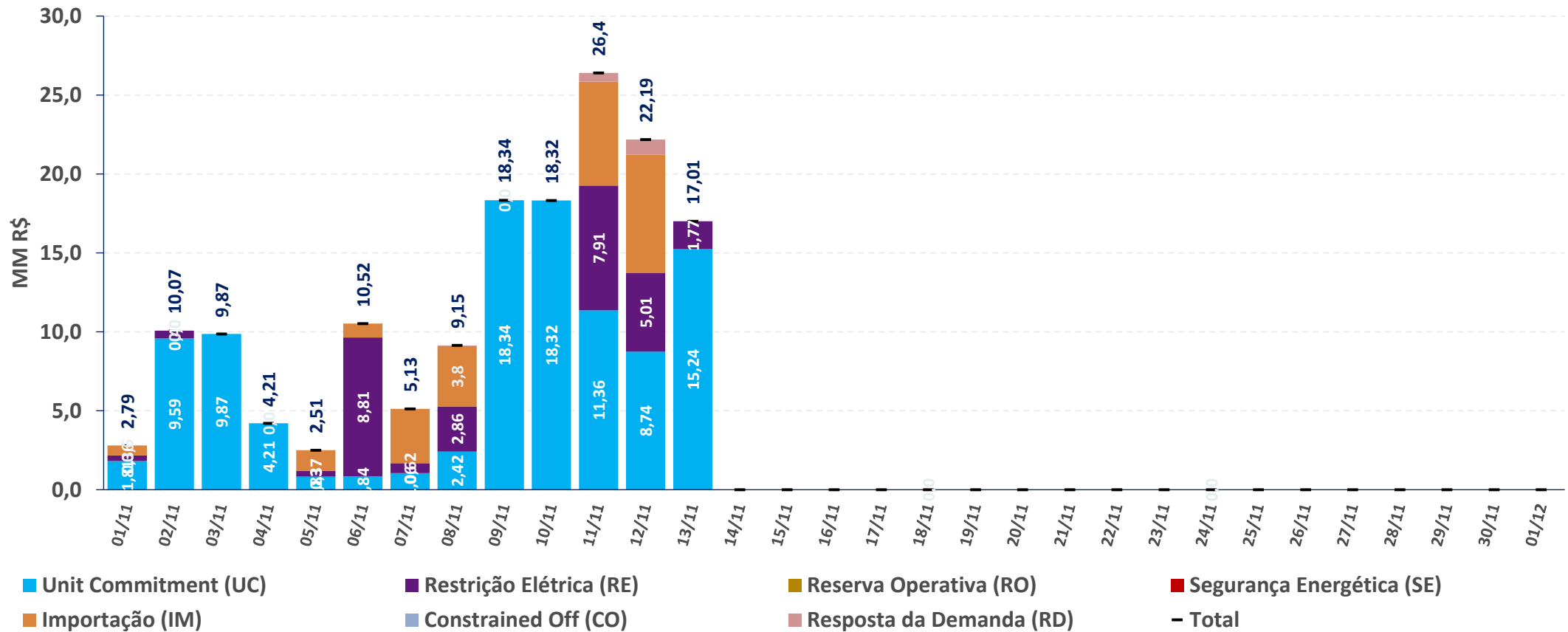


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

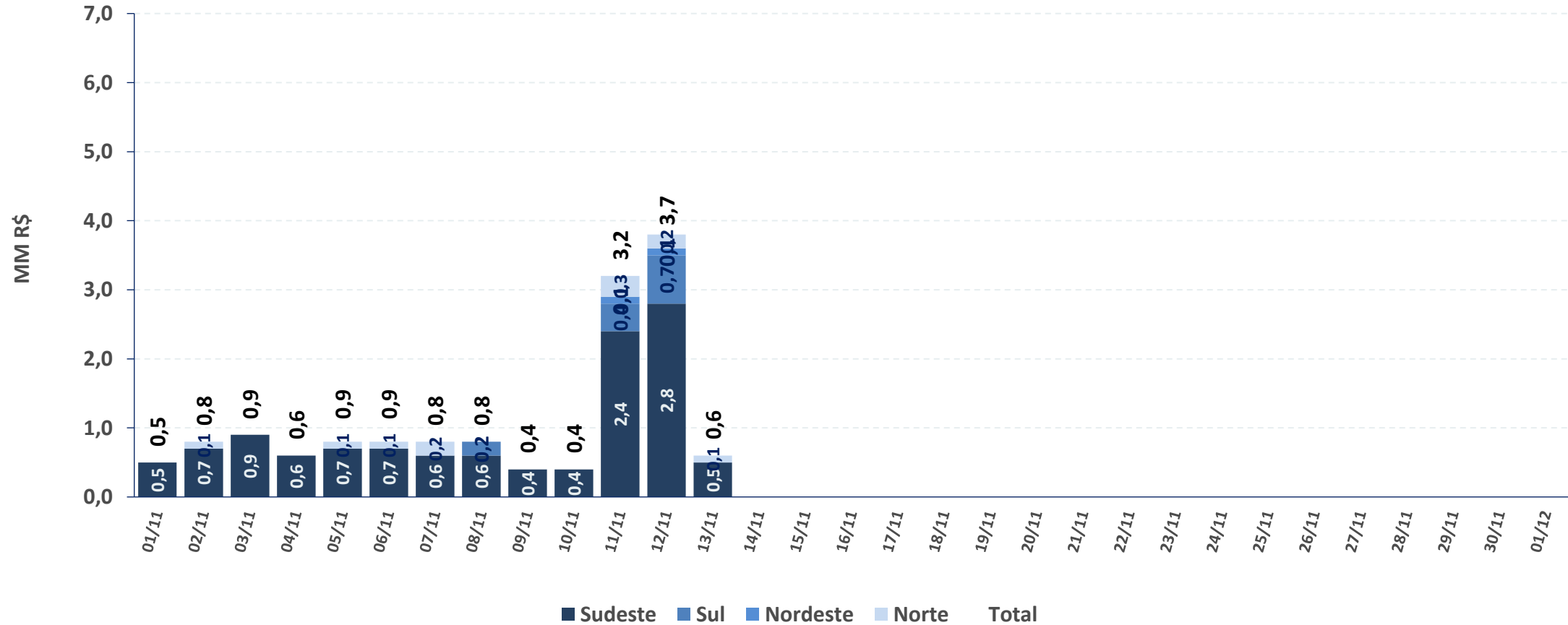
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



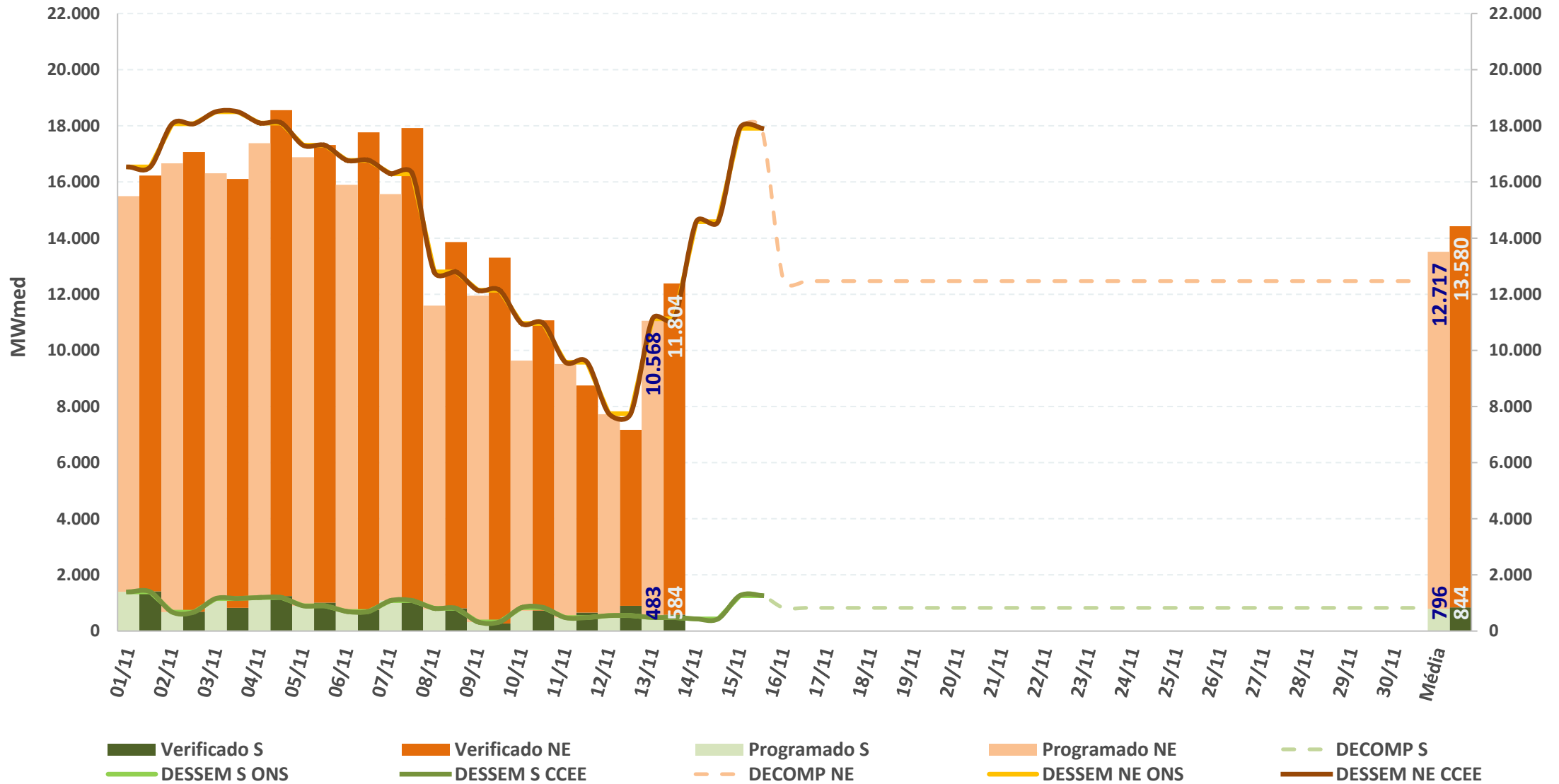
	1/11	2/11	3/11	4/11	5/11	6/11	7/11	8/11	9/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	Total
RE	0,4	0,5	0,0	0,0	0,4	8,8	0,6	2,9	0,0	0,0	7,9	5,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2
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	1,8	9,6	9,9	4,2	0,8	0,8	1,1	2,4	18,3	18,3	11,4	8,7	15,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,6
RD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
CO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IM	0,6	0,0	0,0	0,0	1,3	0,9	3,5	3,8	0,0	0,0	6,6	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1

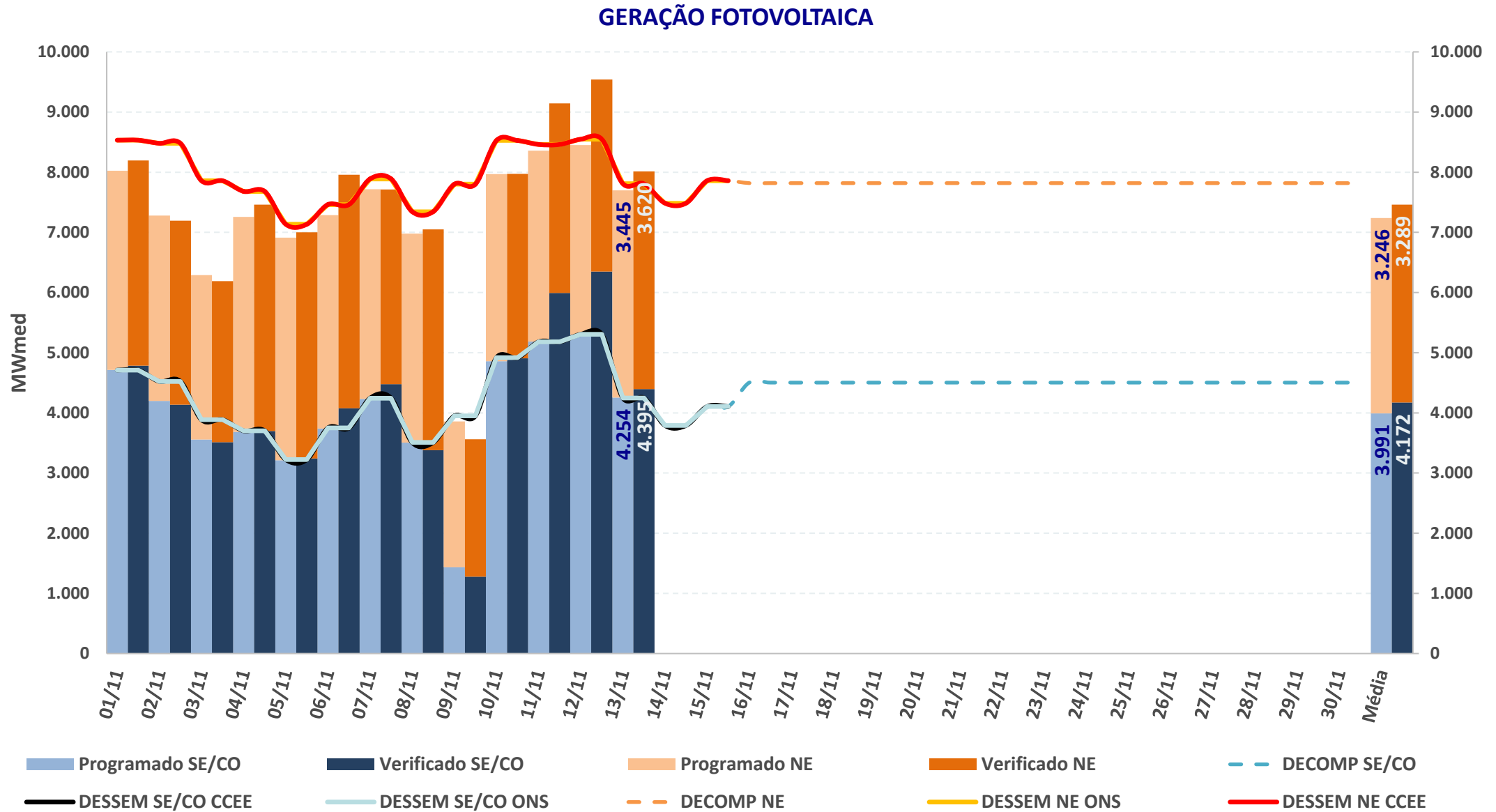
estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD



	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	0,5	0,7	0,9	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,4	0,4	2,4	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Norte	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3

GERAÇÃO EÓLICA

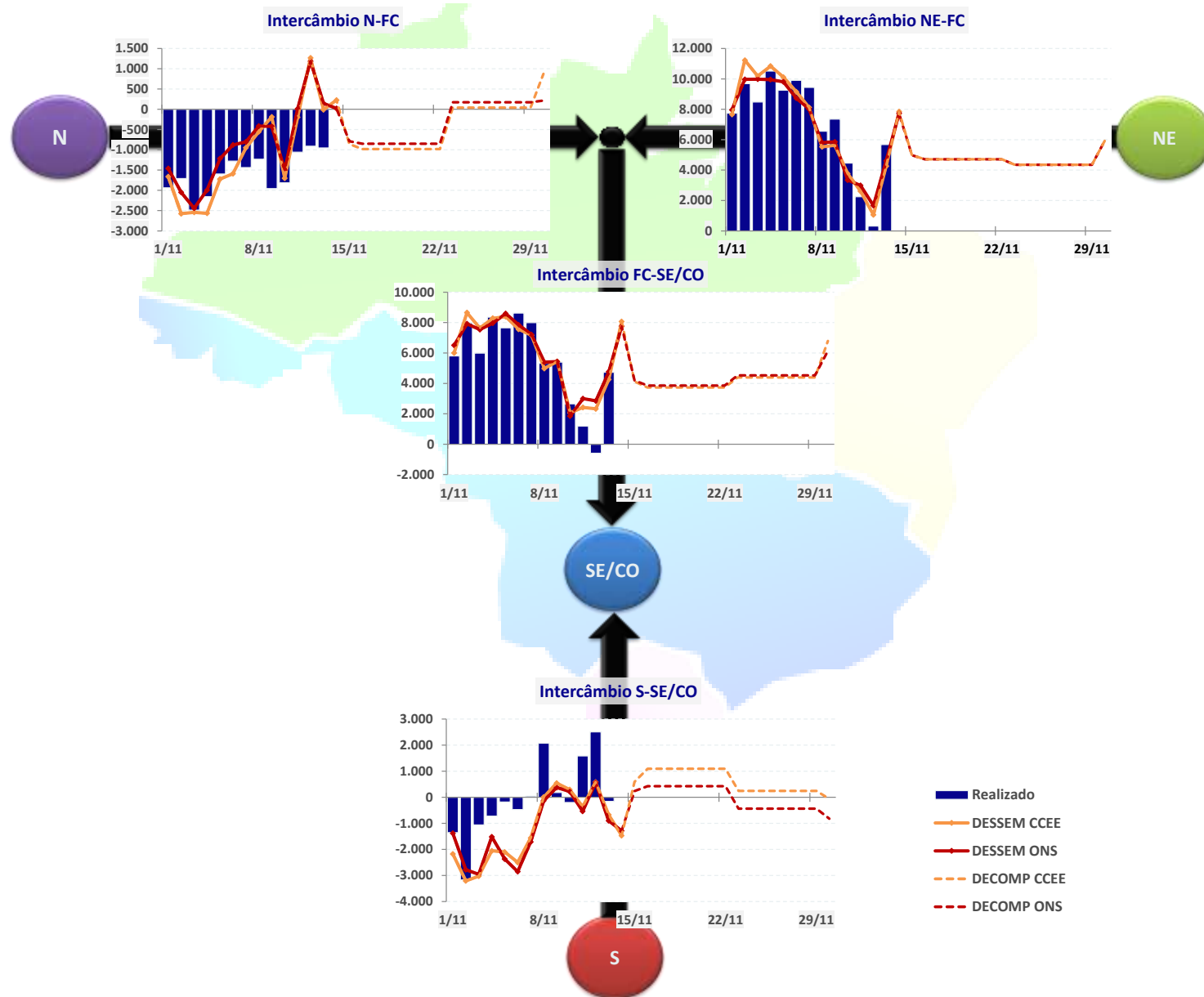




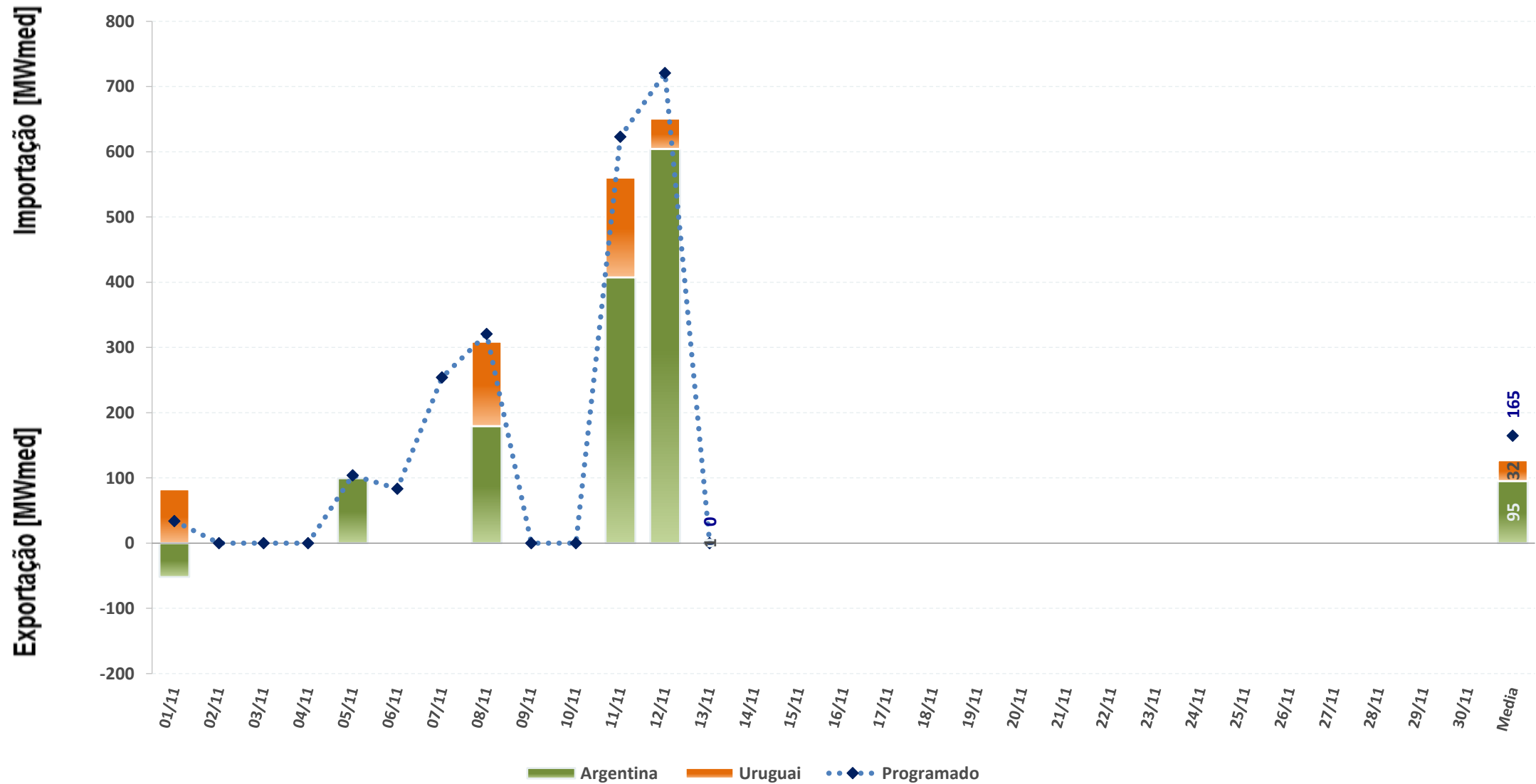
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

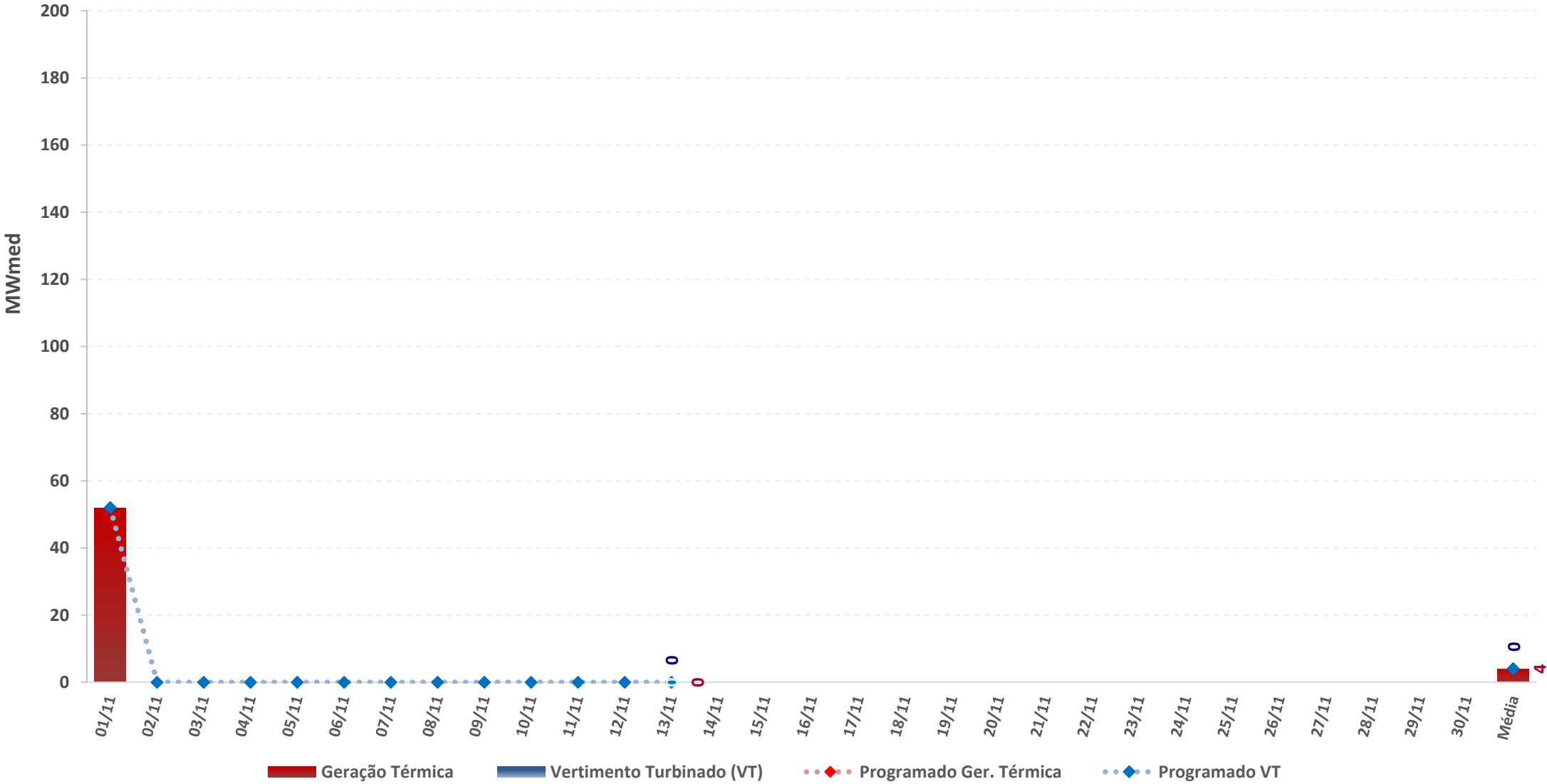
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

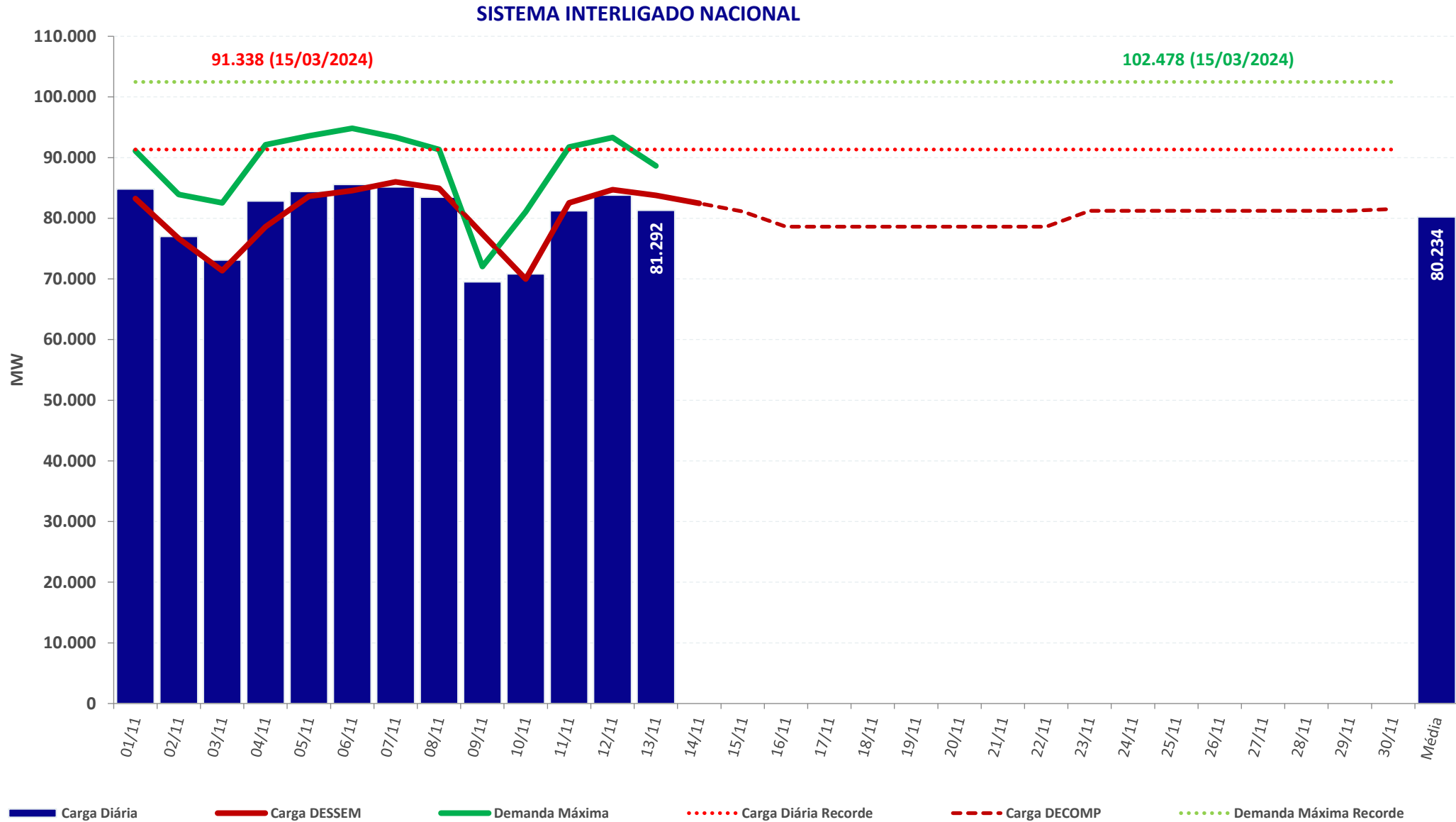


INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



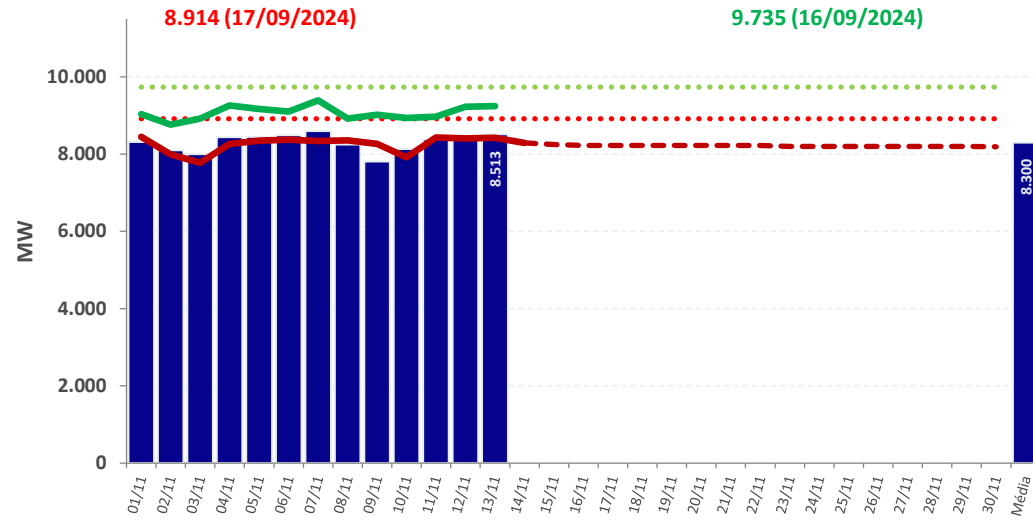
EXPORTAÇÃO



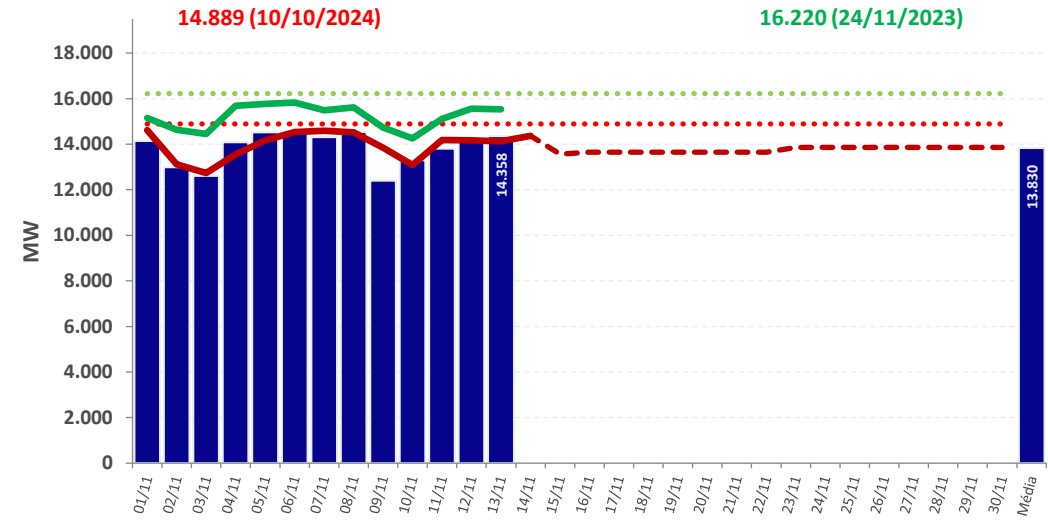


carga e demanda instantânea máxima

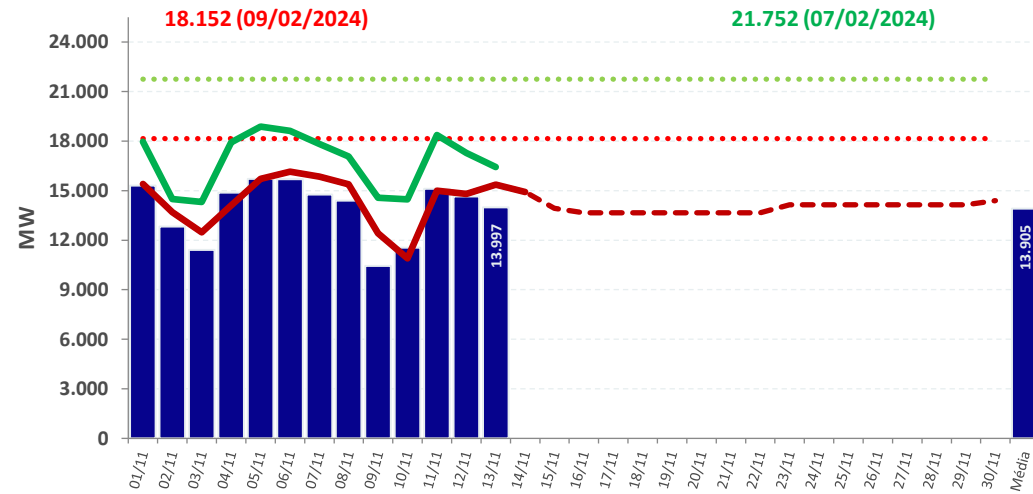
REGIÃO NORTE



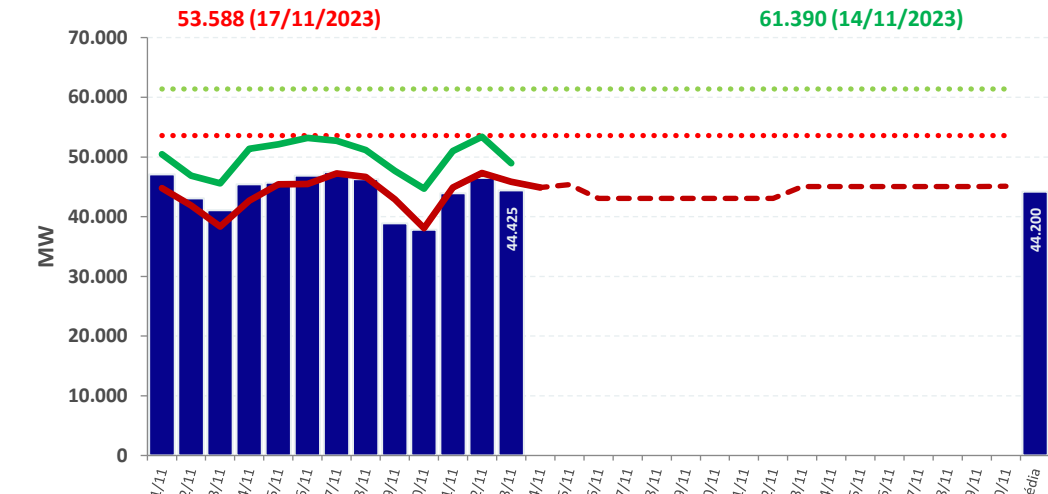
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



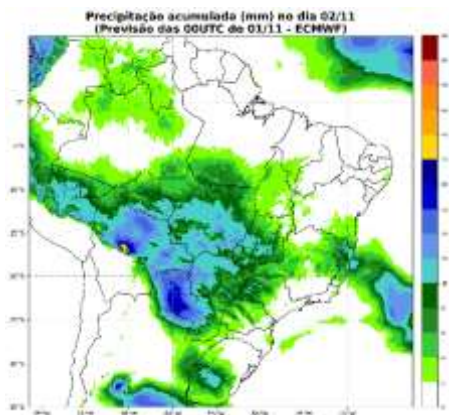
REGIÃO SUDESTE



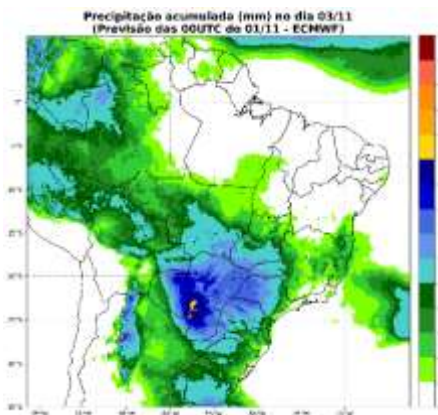
■ Carga Diária
 ●●●●● Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ●●●●● Demanda Máxima Recorde

Chuva diária na semana operativa passada – 02/11 a 08/11

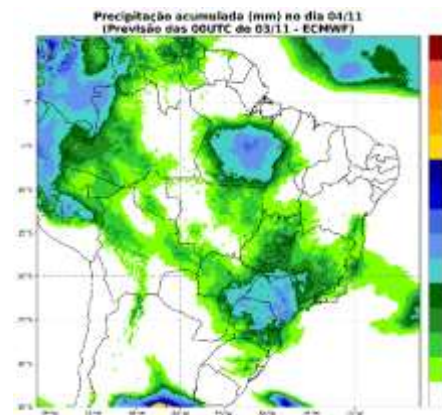
02/11



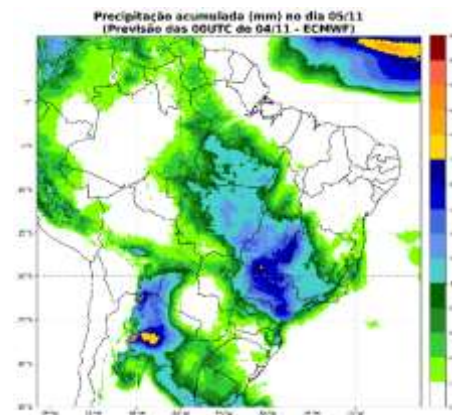
03/11



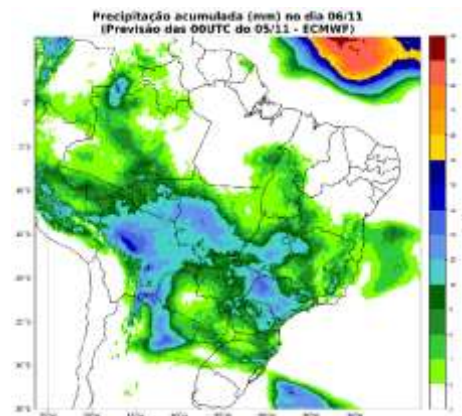
04/11



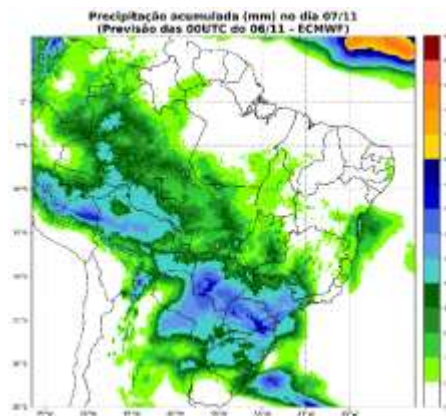
05/11



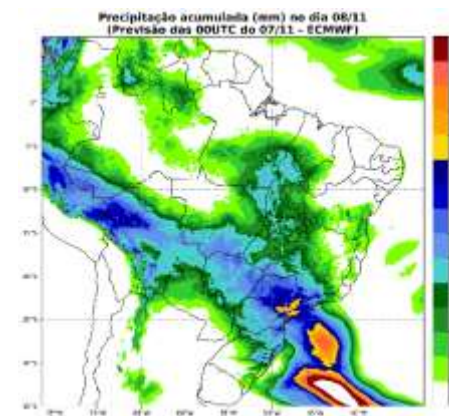
06/11



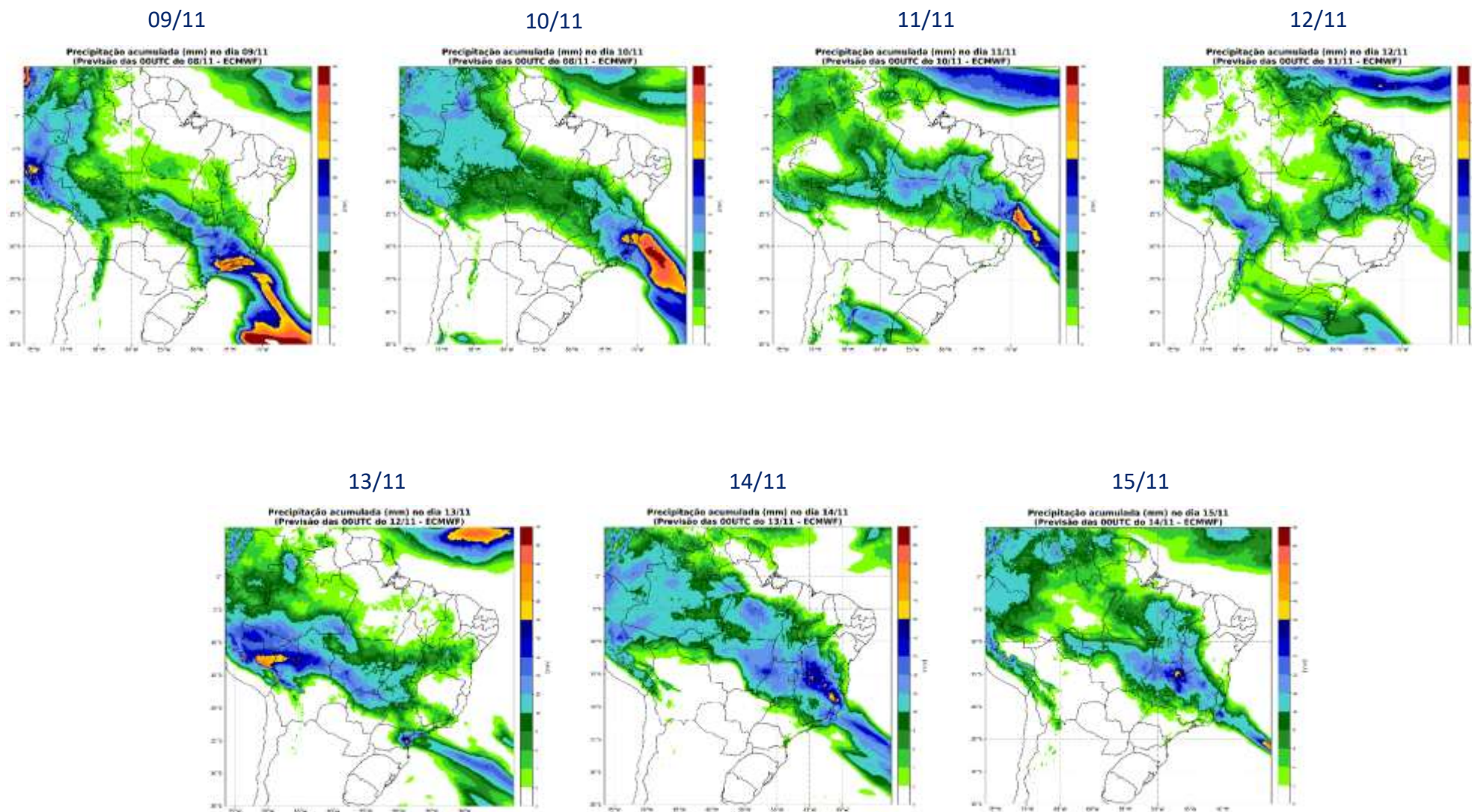
07/11



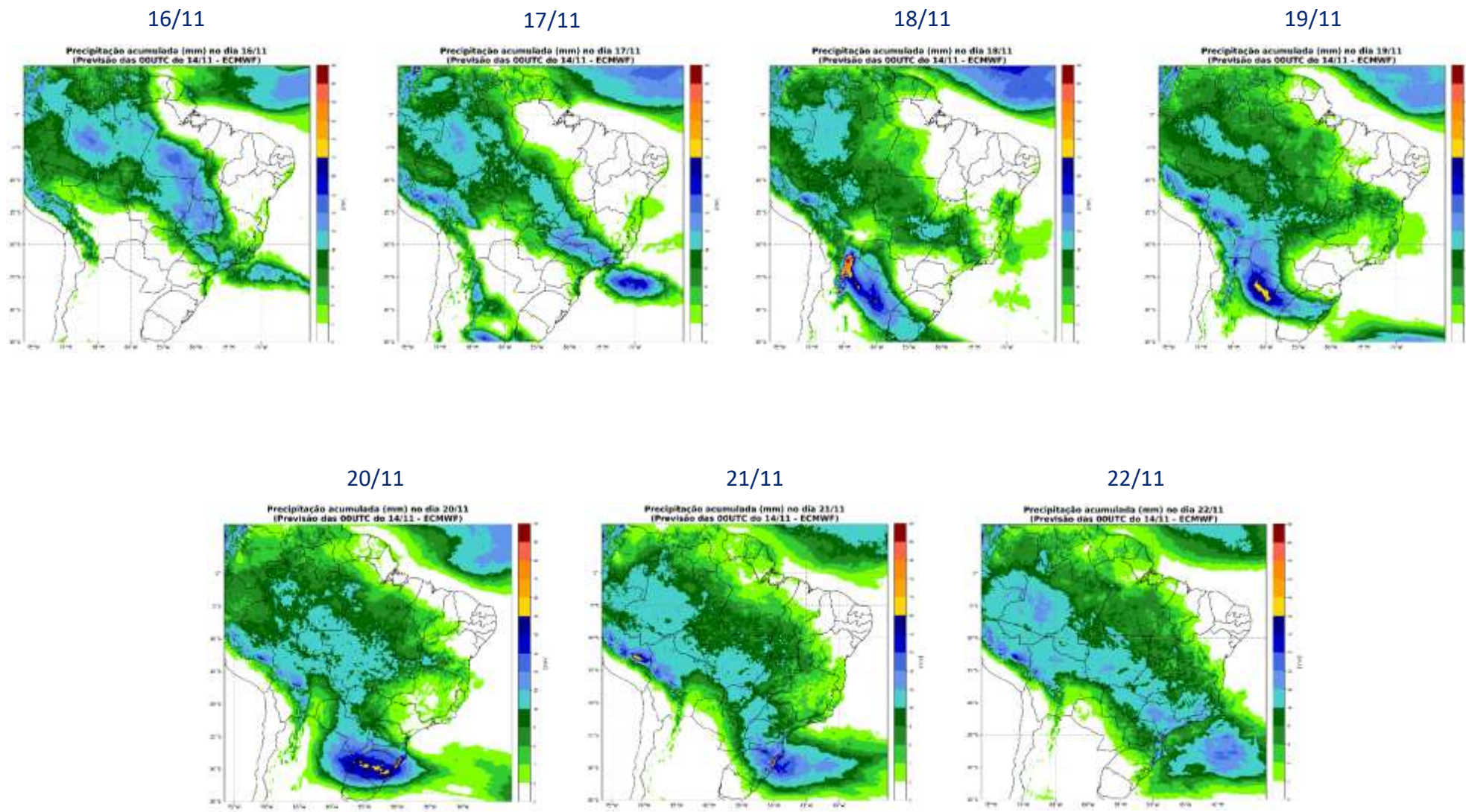
08/11



Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 09/11 a 15/11

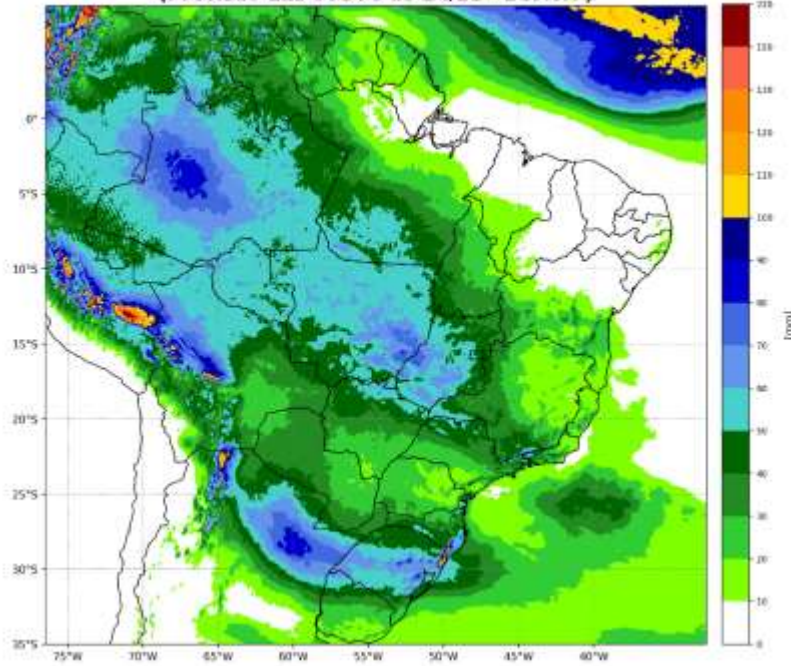


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 16/11 a 22/11



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 16/11 a 22/11

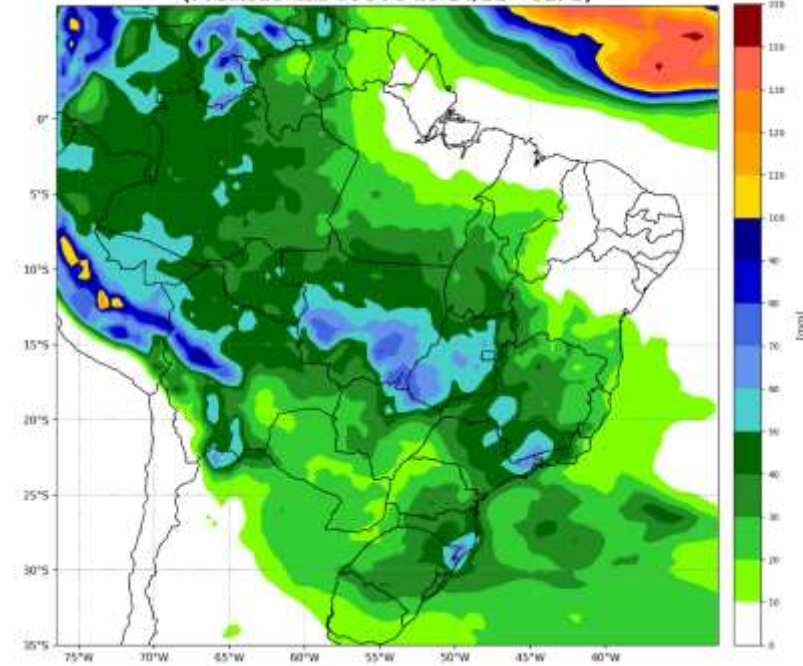
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 16/11 e 22/11 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 14/11 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20241114 – 00UTC

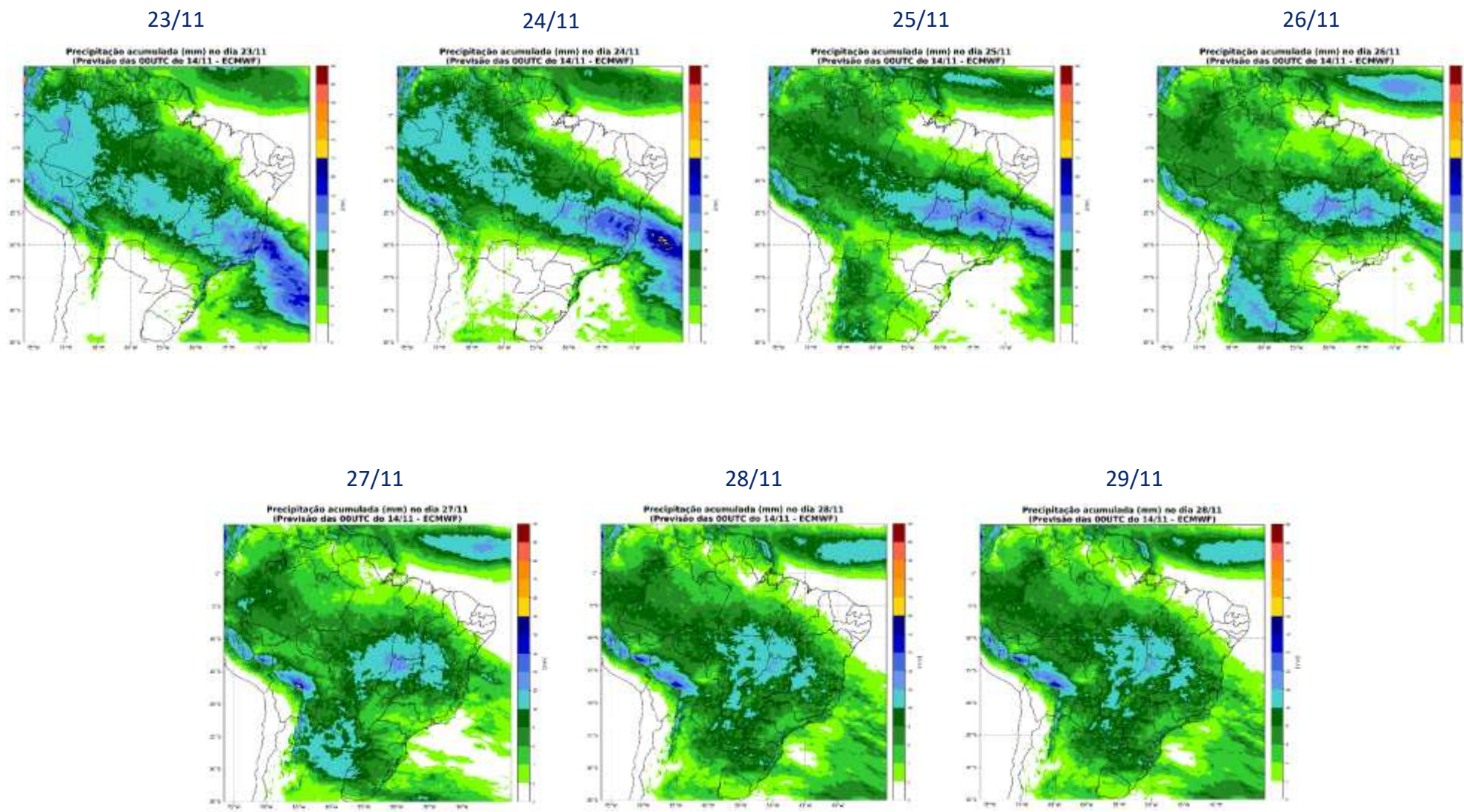
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 16/11 e 22/11 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 14/11 - GEFS)



Fonte: GEFS

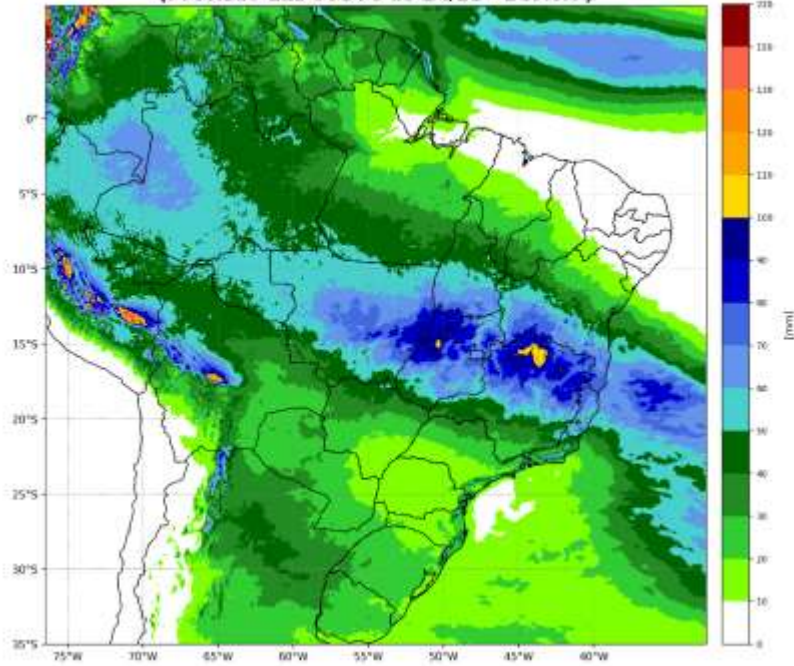
Inicialização: 20241114 – 00UTC

Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 23/11 a 29/11



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 23/11 a 29/11

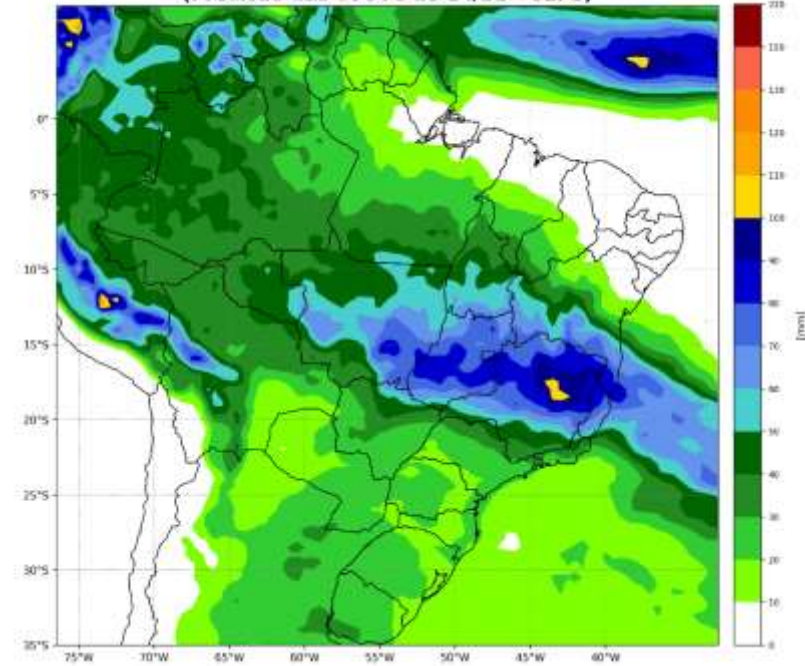
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 23/11 e 29/11 (semana 5)
(Previsão das 00UTC do 14/11 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20241114 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 23/11 e 29/11 (semana 5)
(Previsão das 00UTC do 14/11 - GEFS)

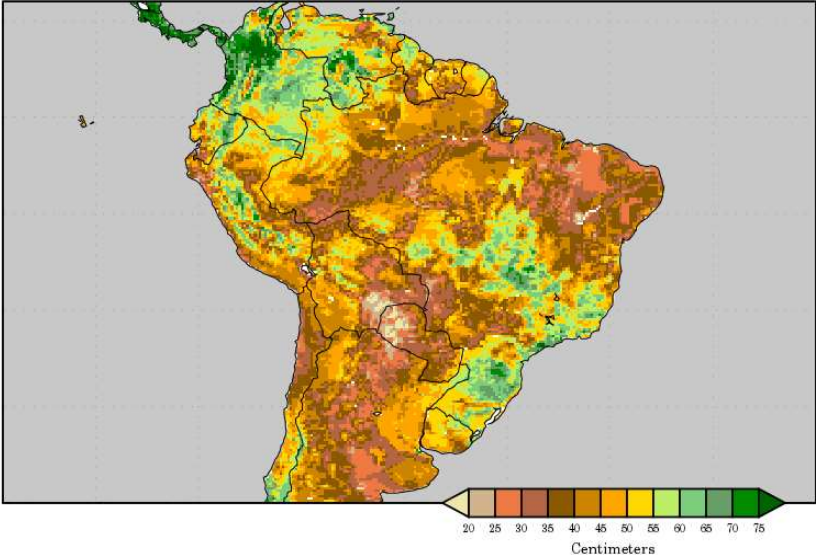


Fonte: GEFS

Inicialização: 20241114 – 00UTC

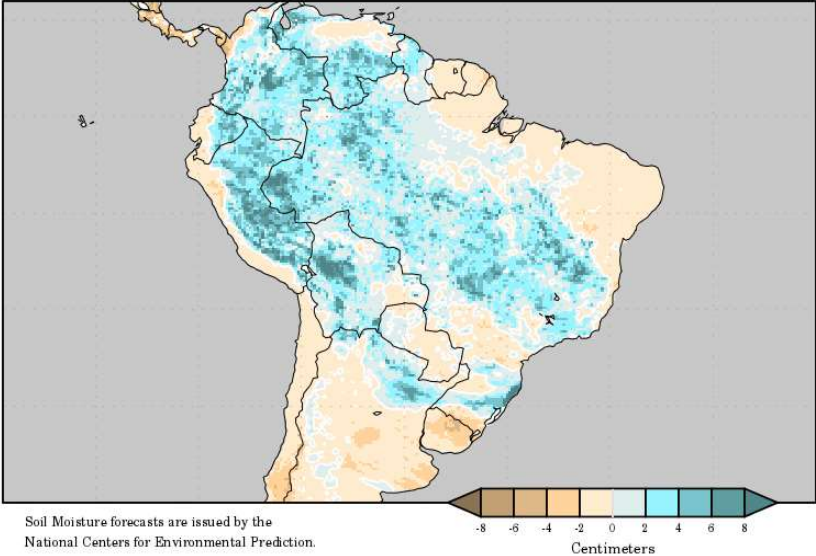
Initial Soil Moisture

Liquid Water in top 2 meters of soil
Valid time: ???, 14 NOV 2024 at 00Z



Soil Moisture Change

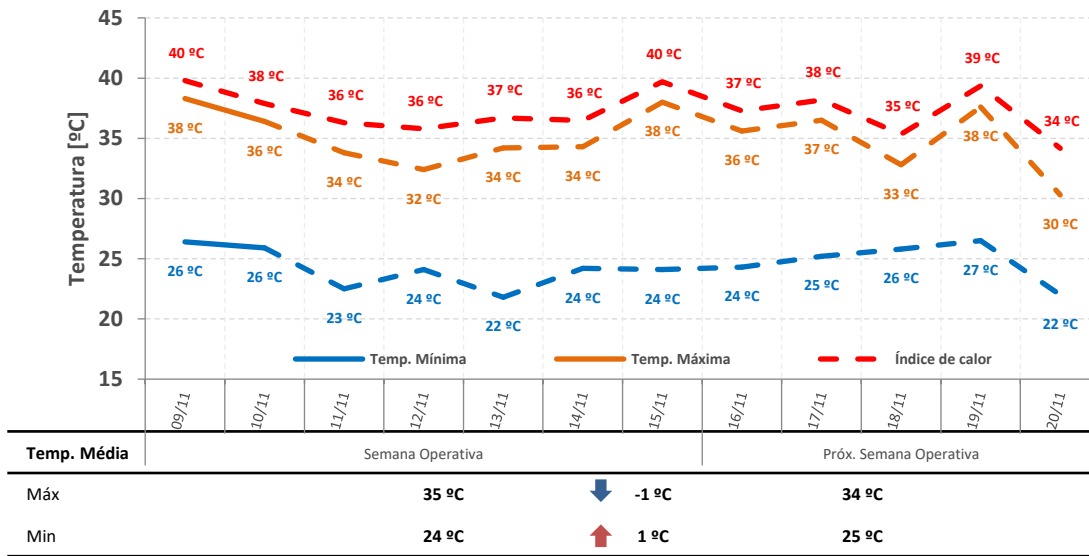
00Z 14 NOV 2024 to 00Z 22 NOV 2024



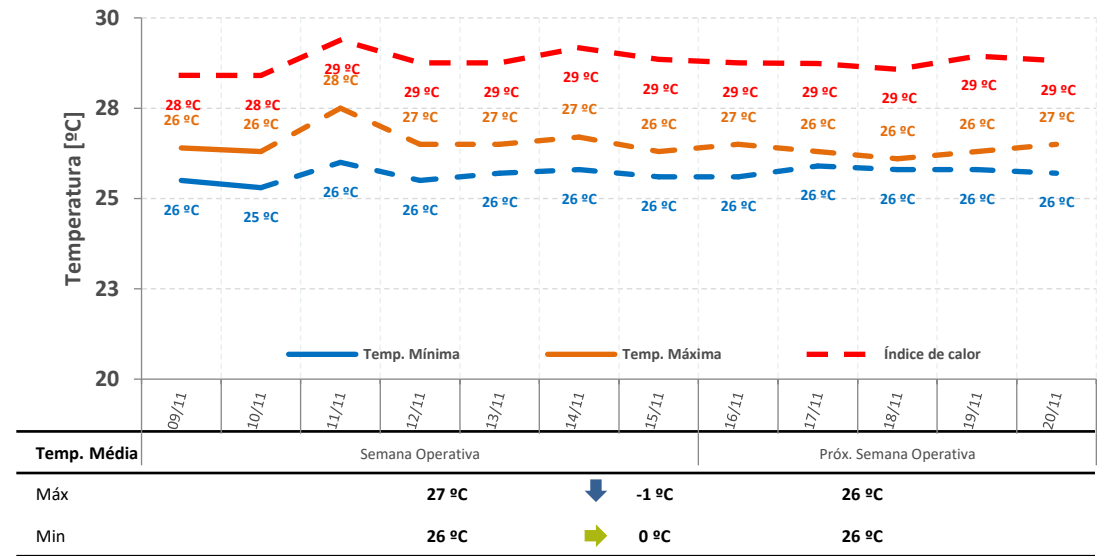
Soil Moisture forecasts are issued by the National Centers for Environmental Prediction.

acompanhamento da temperatura

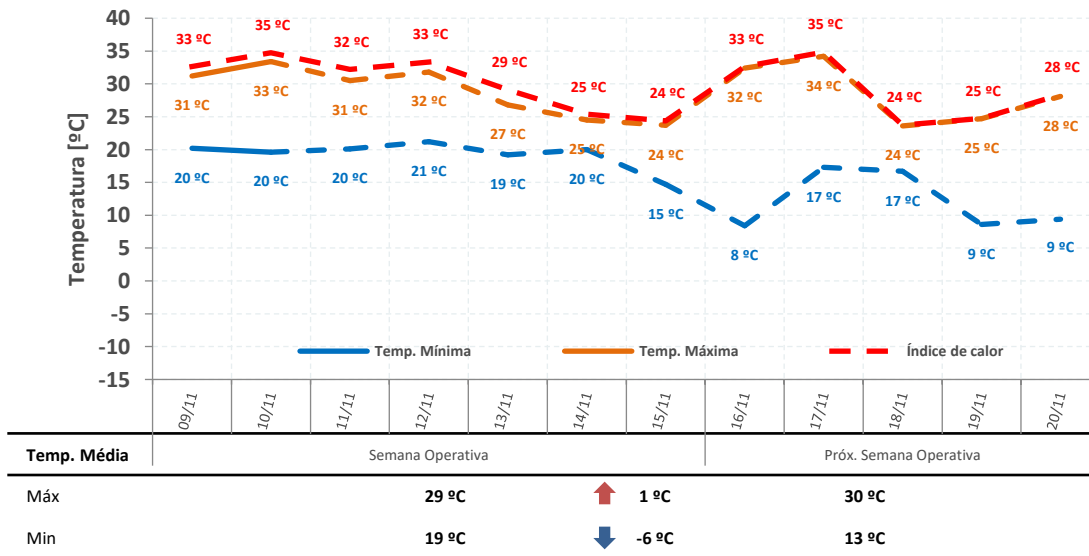
MANAUS



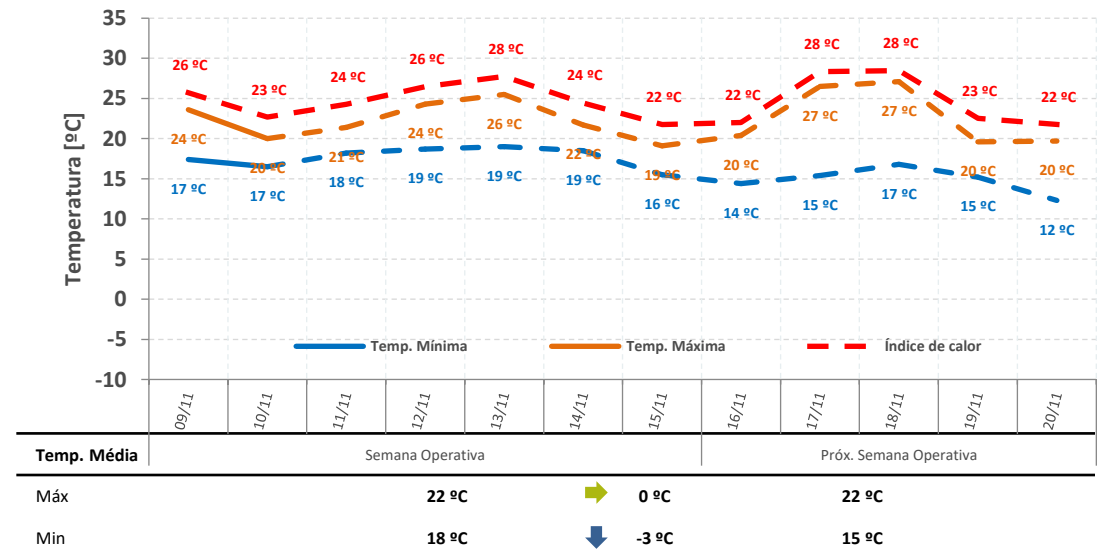
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



sensibilidade de realização da ENA

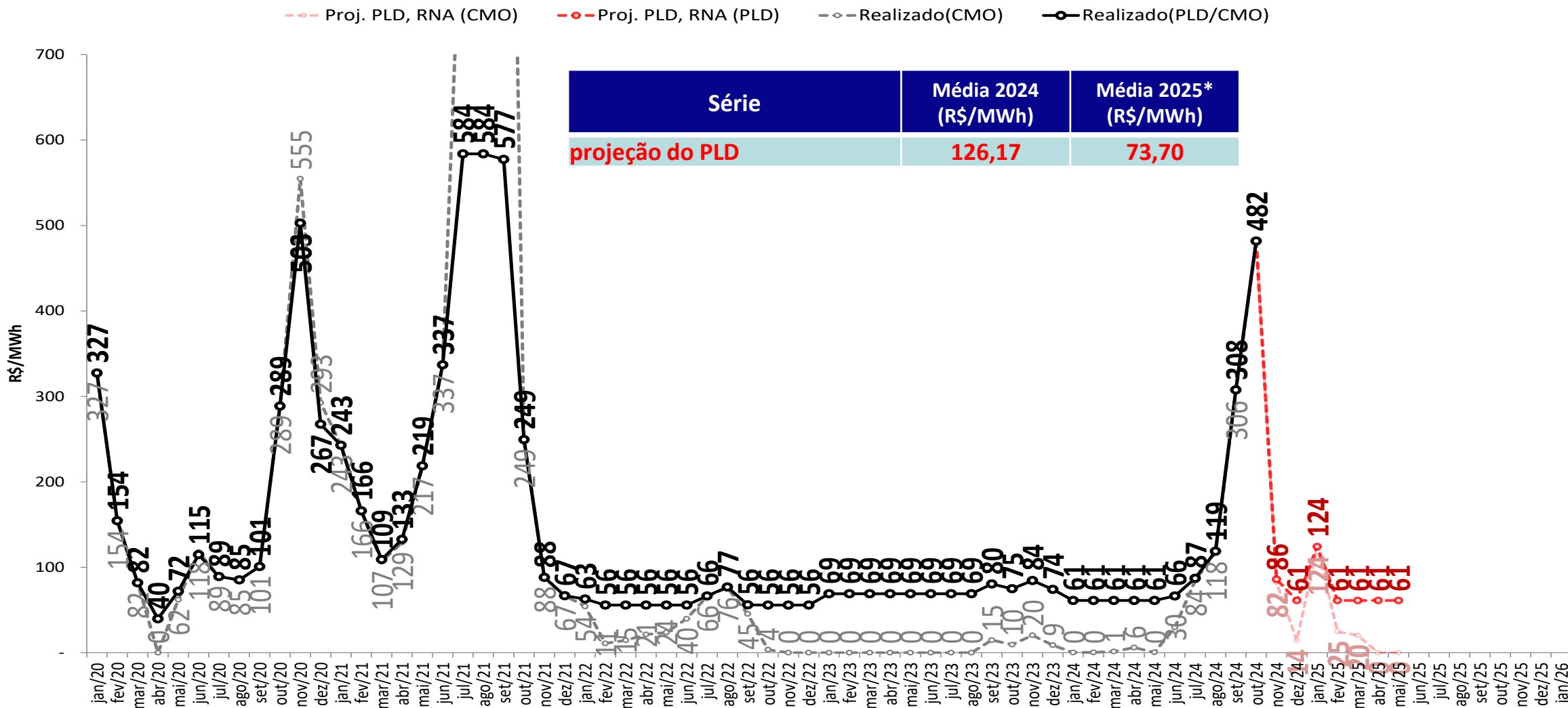
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- 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 dezembro de 2021 a maio de 2022
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2017 a maio de 2018
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2024 até maio de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2024 até maio de 2025 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD



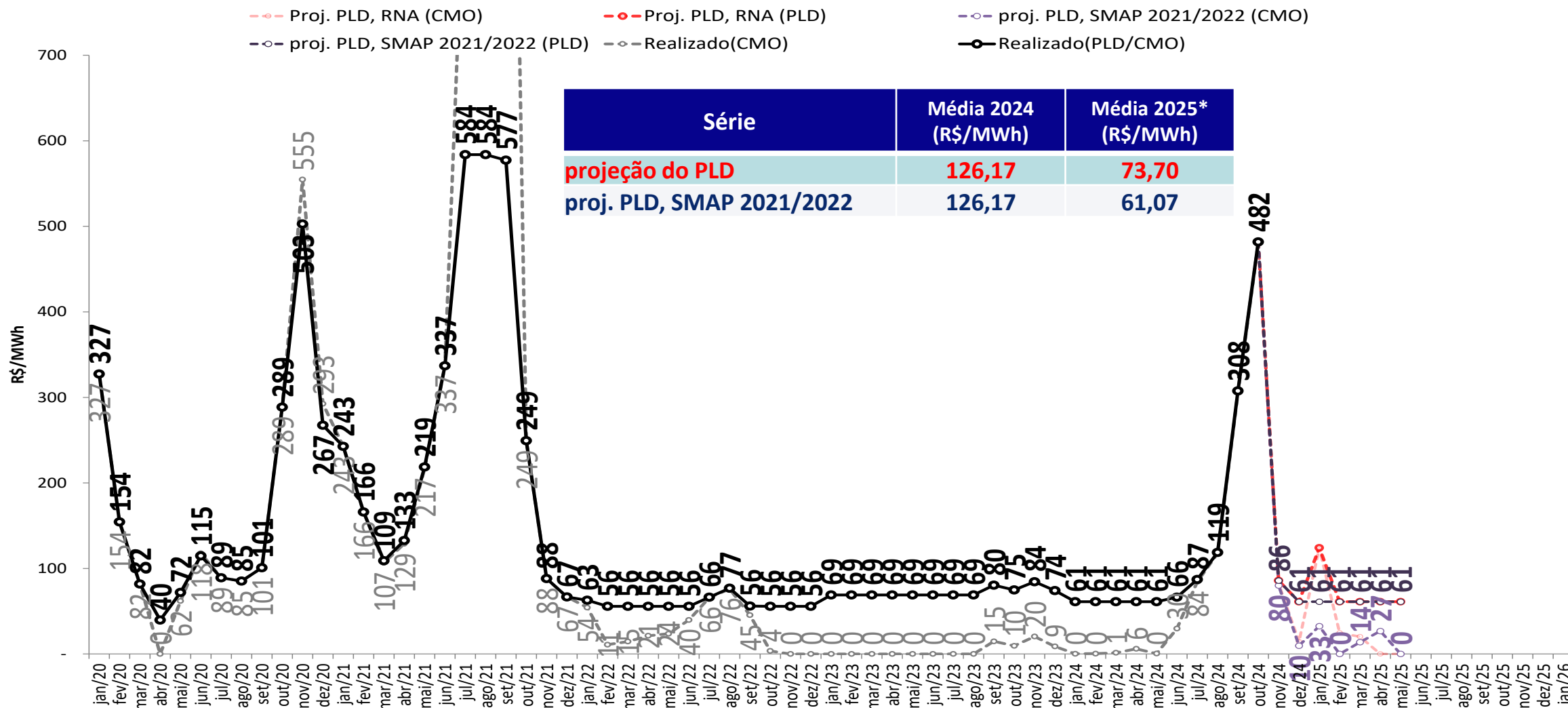
• Foram considerados:

- 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

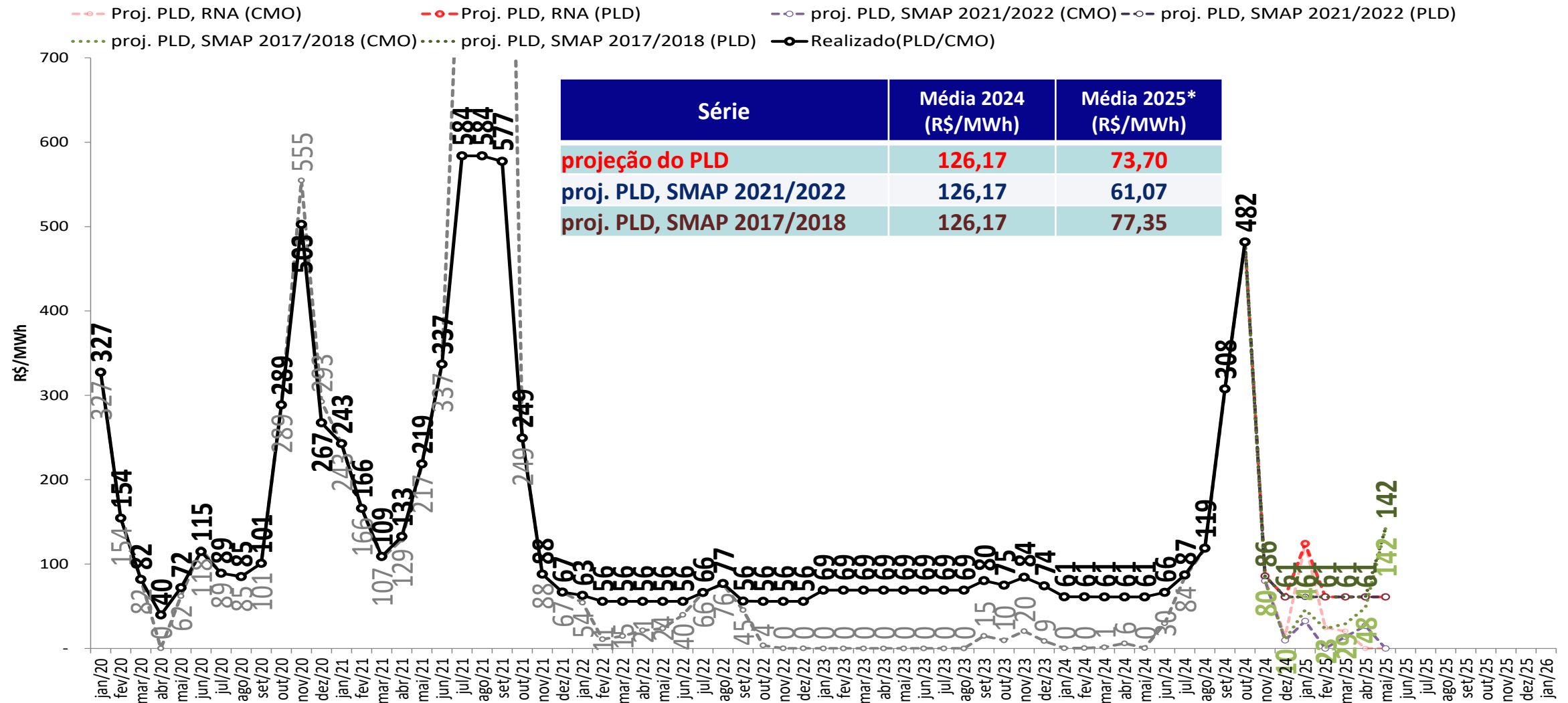


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

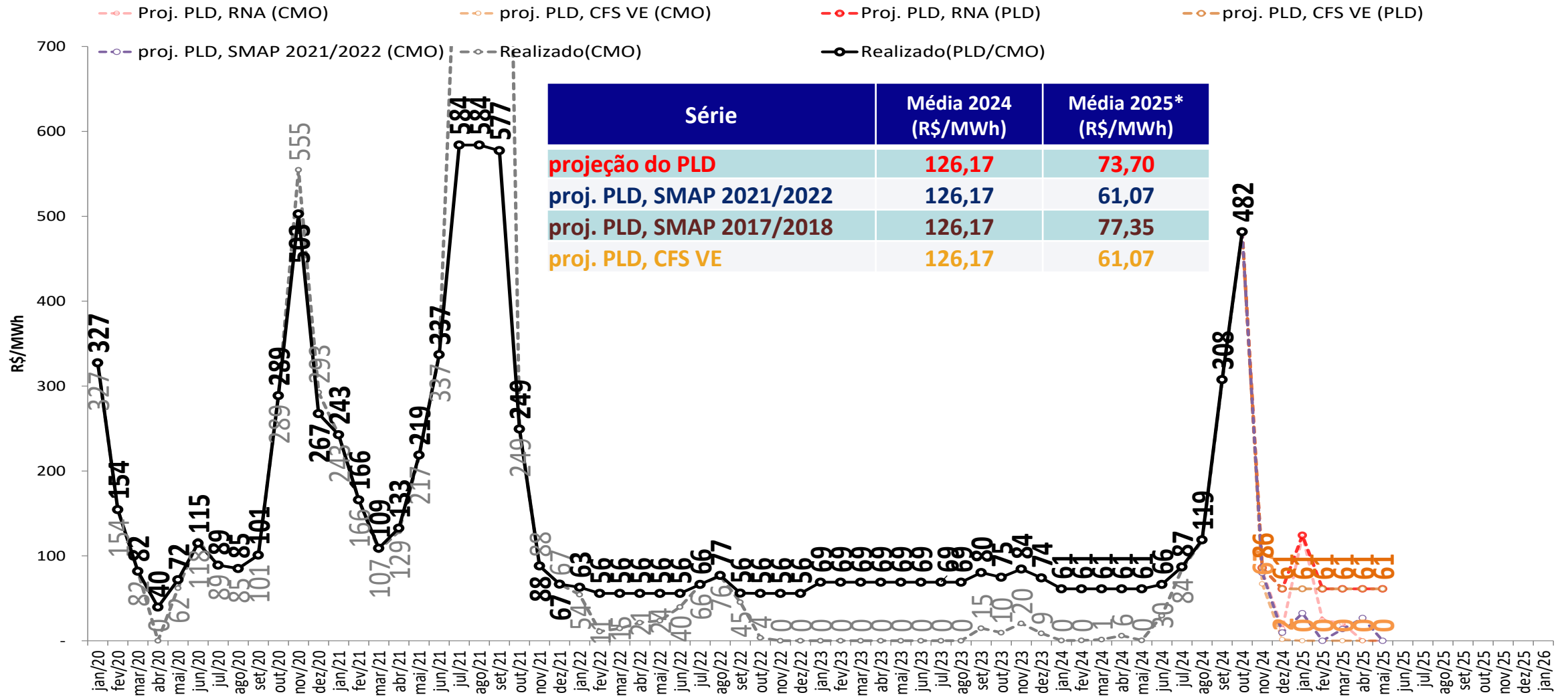


- **Foram considerados:**
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE

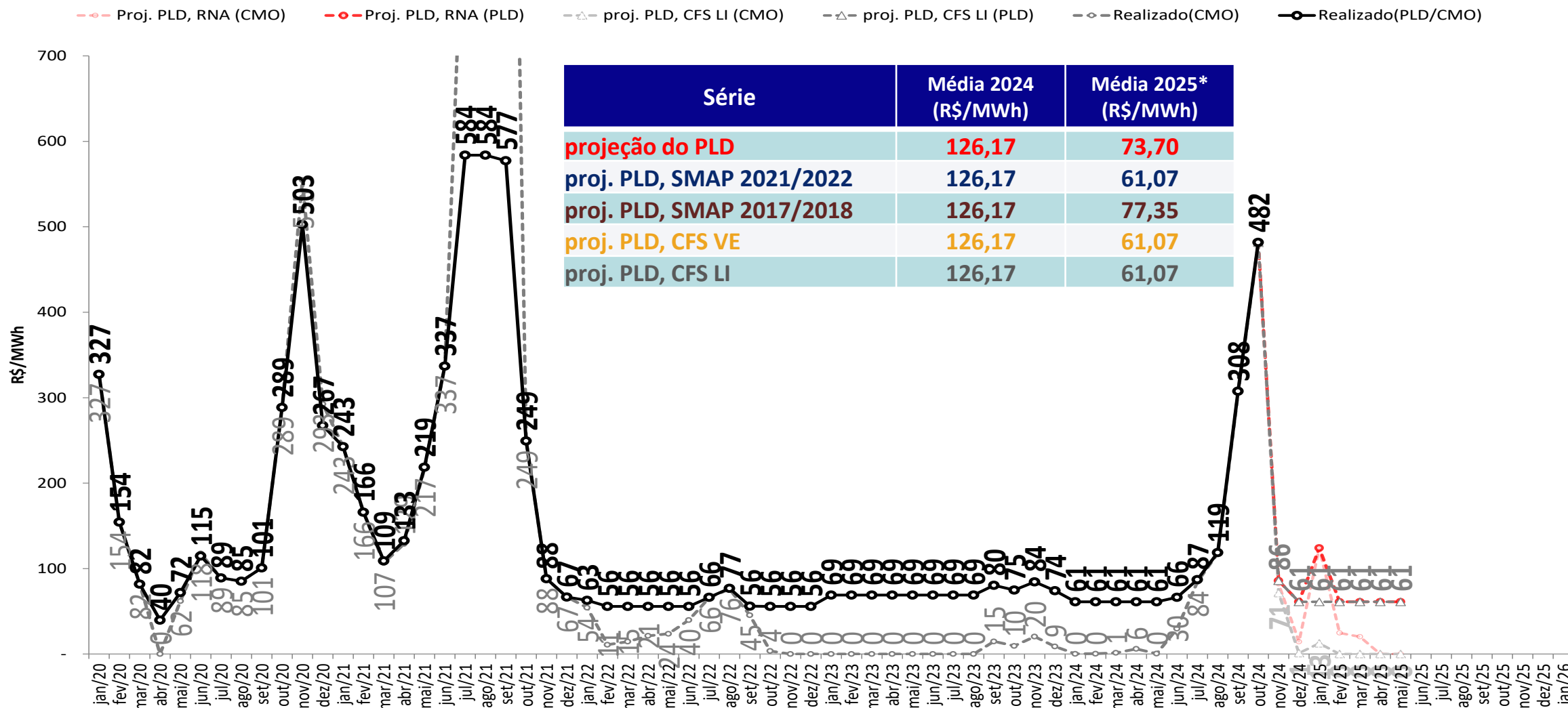


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



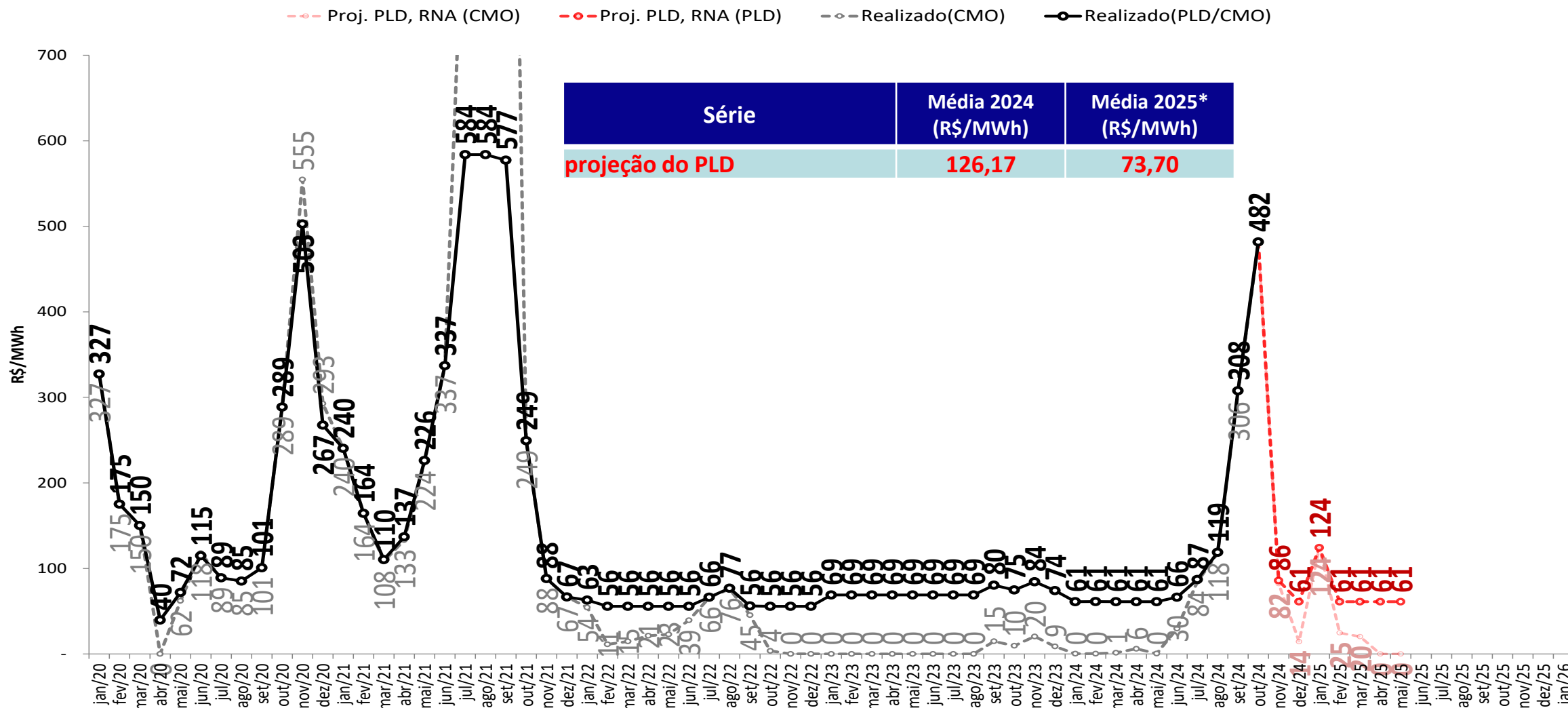
• Foram considerados:

- 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Sul

projeção do PLD

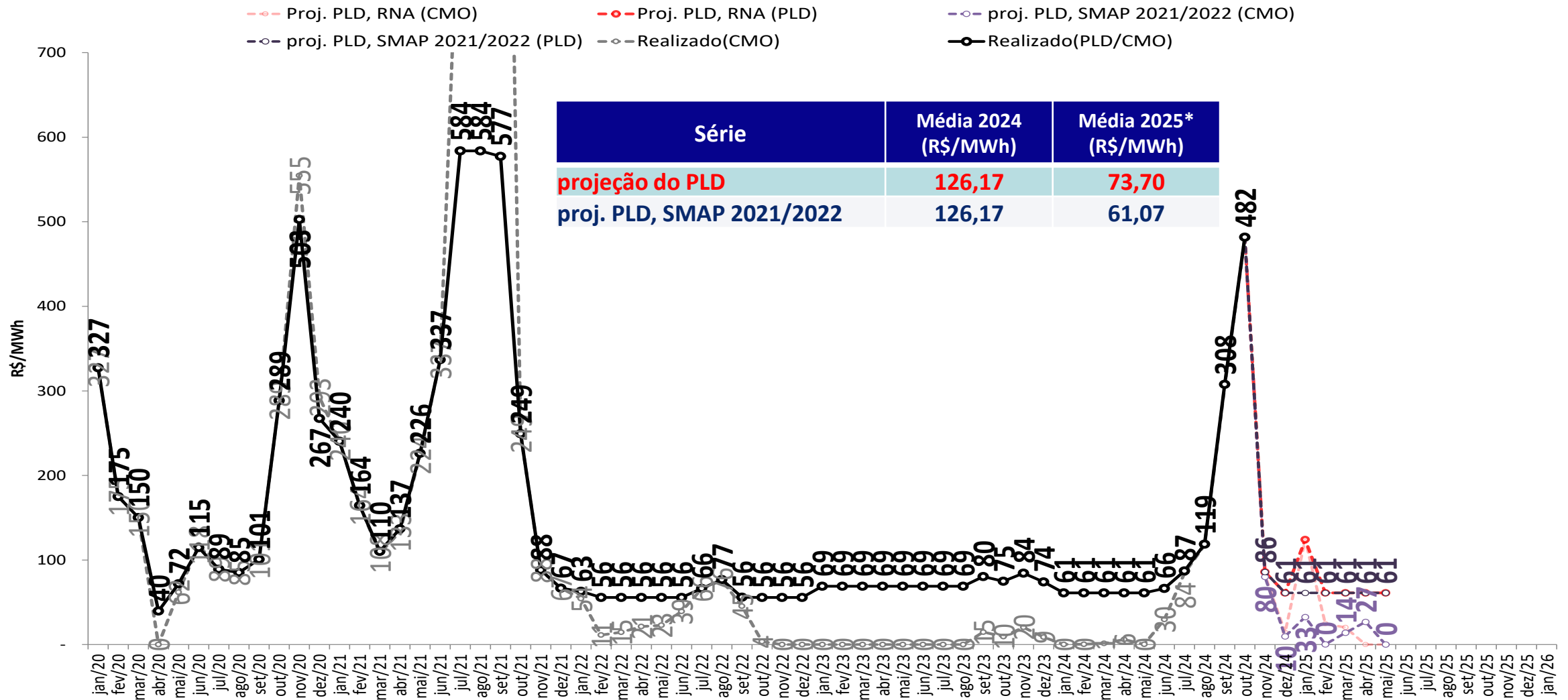


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Sul



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

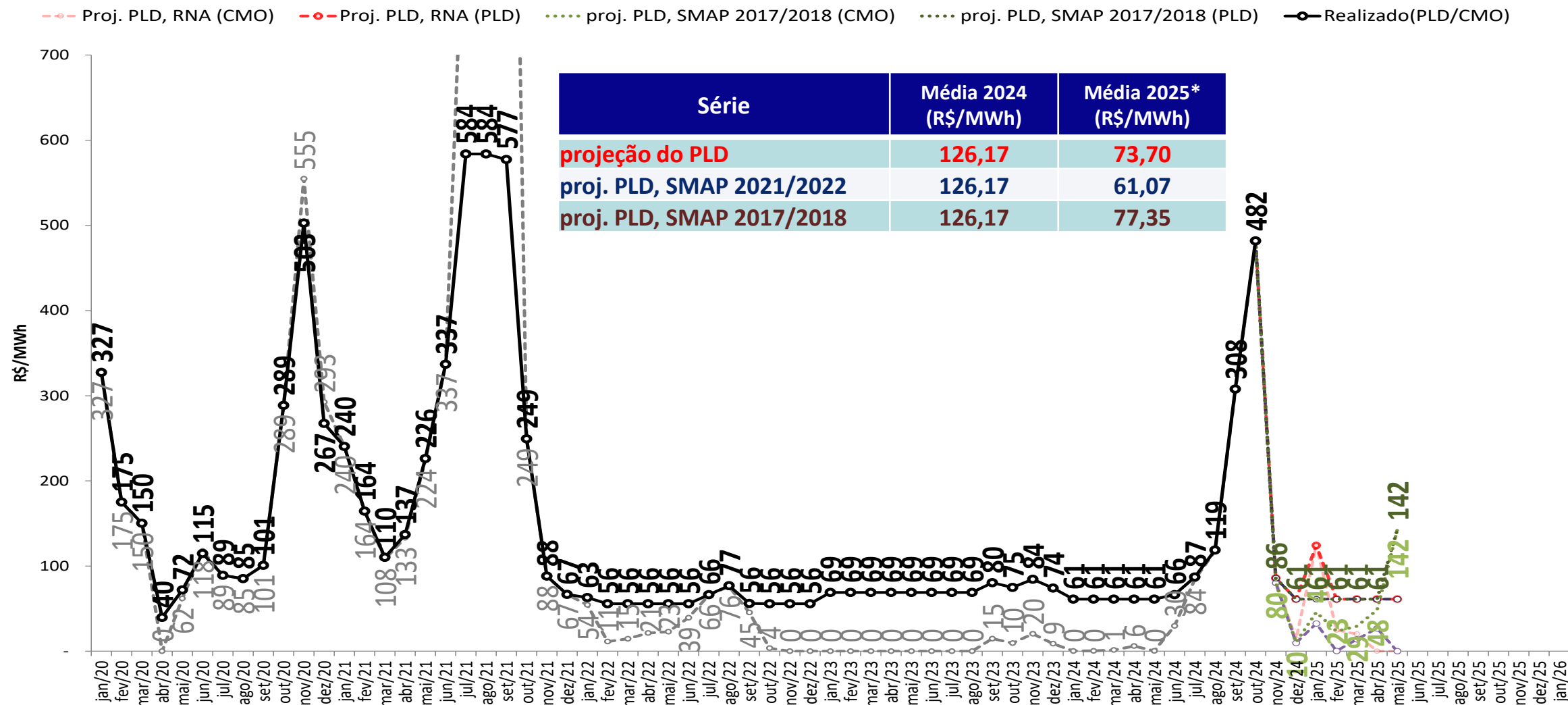


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Sul



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

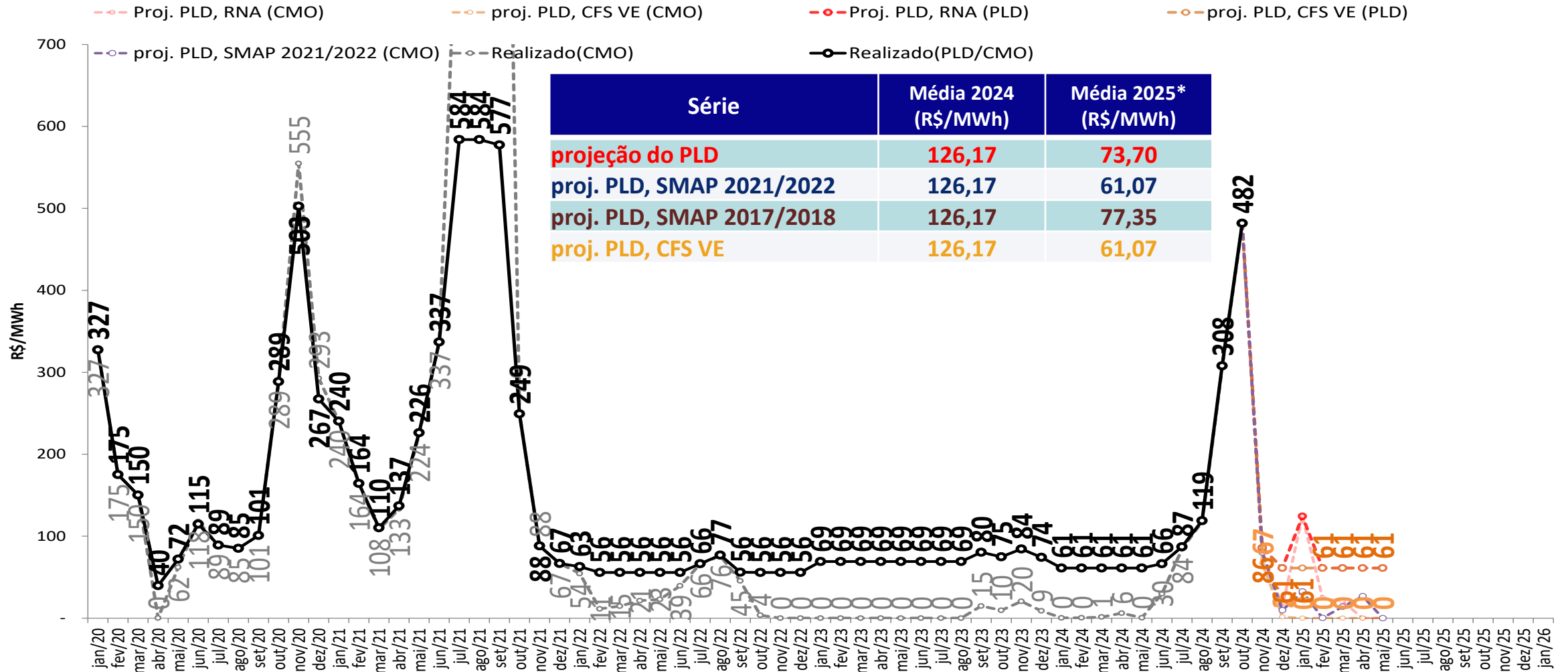


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Sul



sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



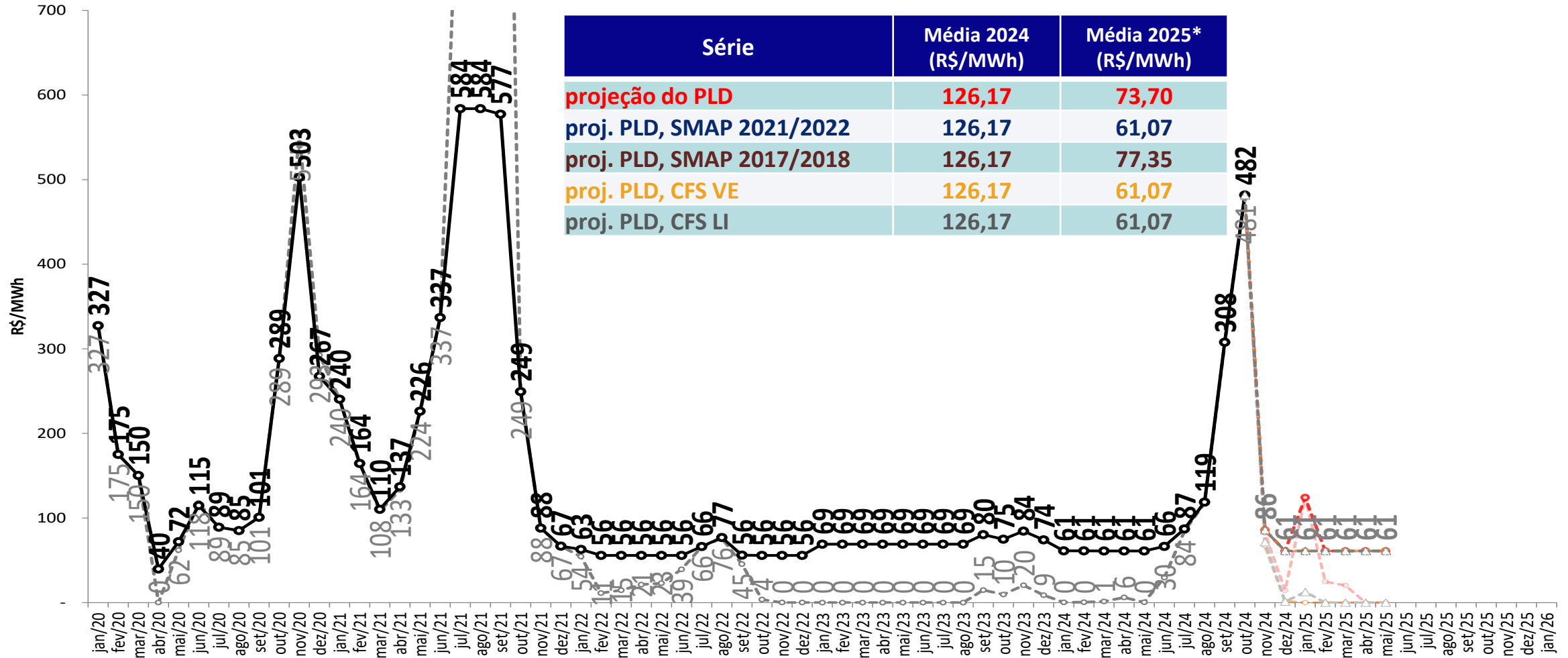
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Sul



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI

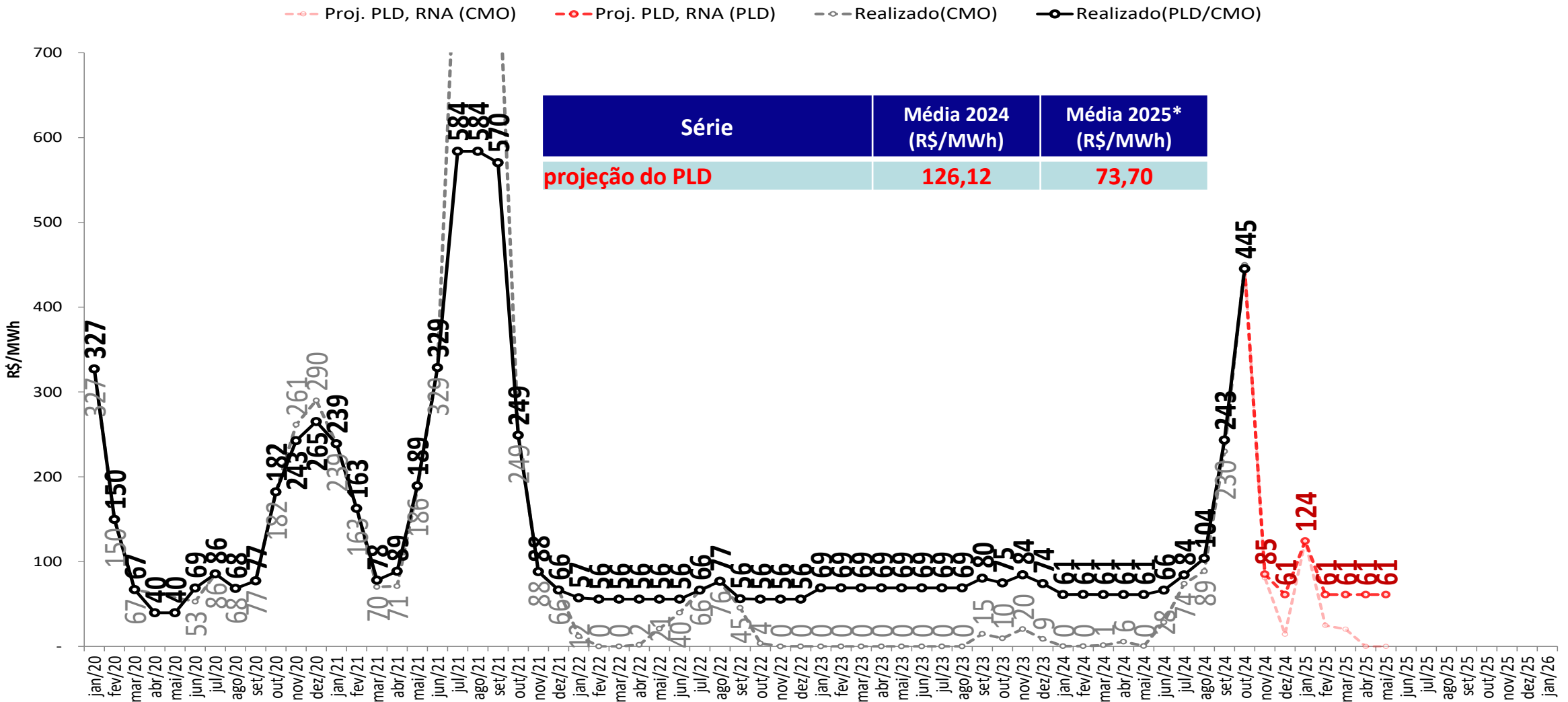
Proj. PLD, RNA (CMO) - Proj. PLD, CFS VE (CMO) - Proj. PLD, RNA (PLD) - Proj. PLD, CFS VE (PLD) - Realizado(PLD/CMO) - Proj. PLD, CFS LI (CMO) - Proj. PLD, CFS LI (PLD)



- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Nordeste

projeção do PLD

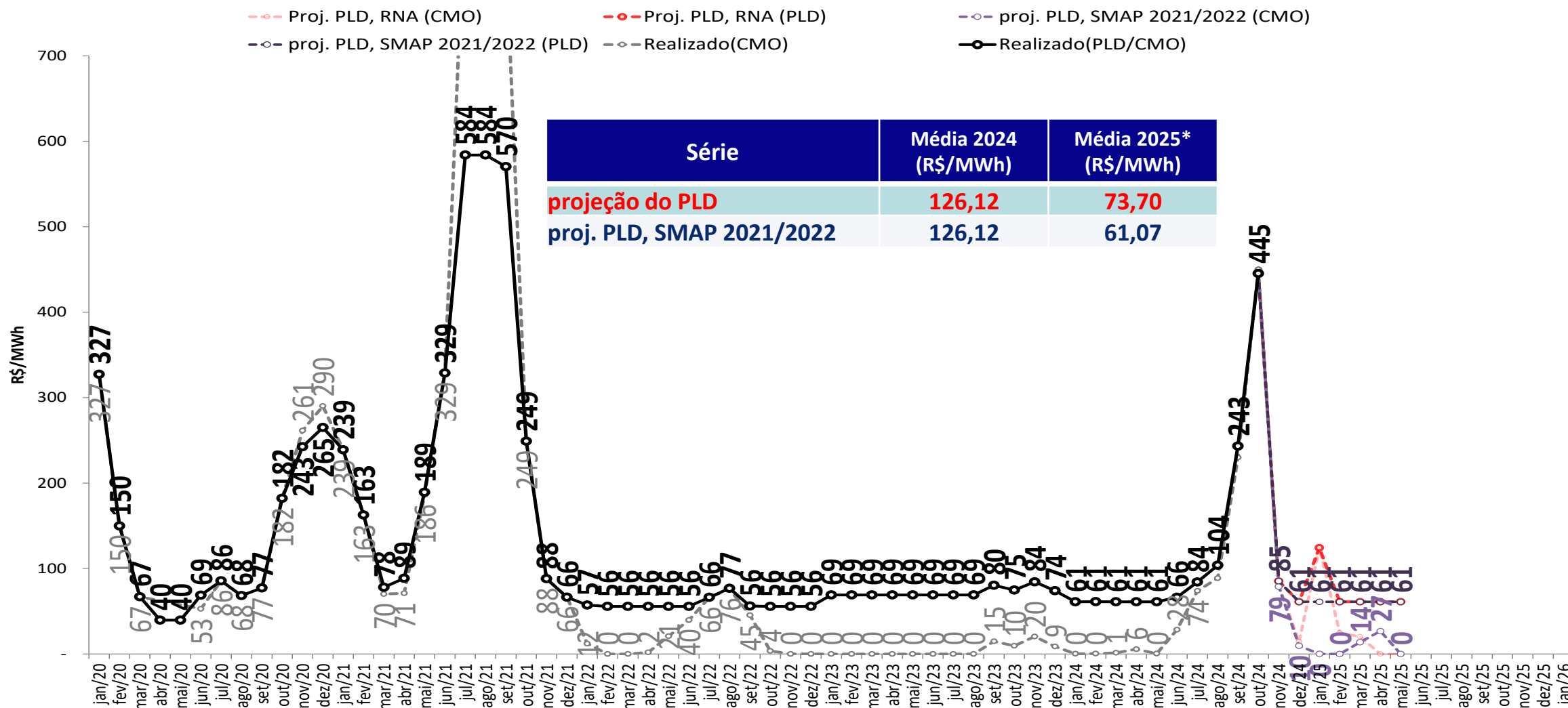


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

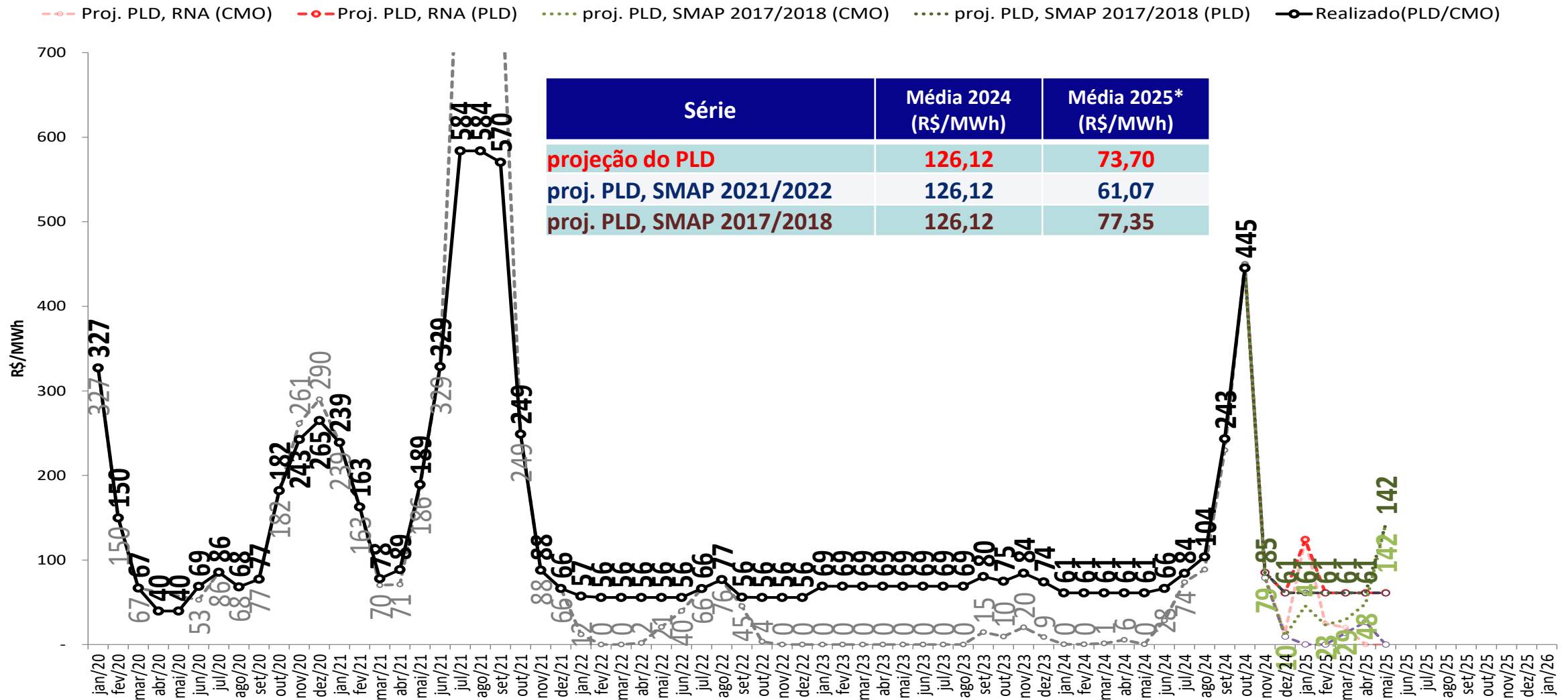


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Nordeste



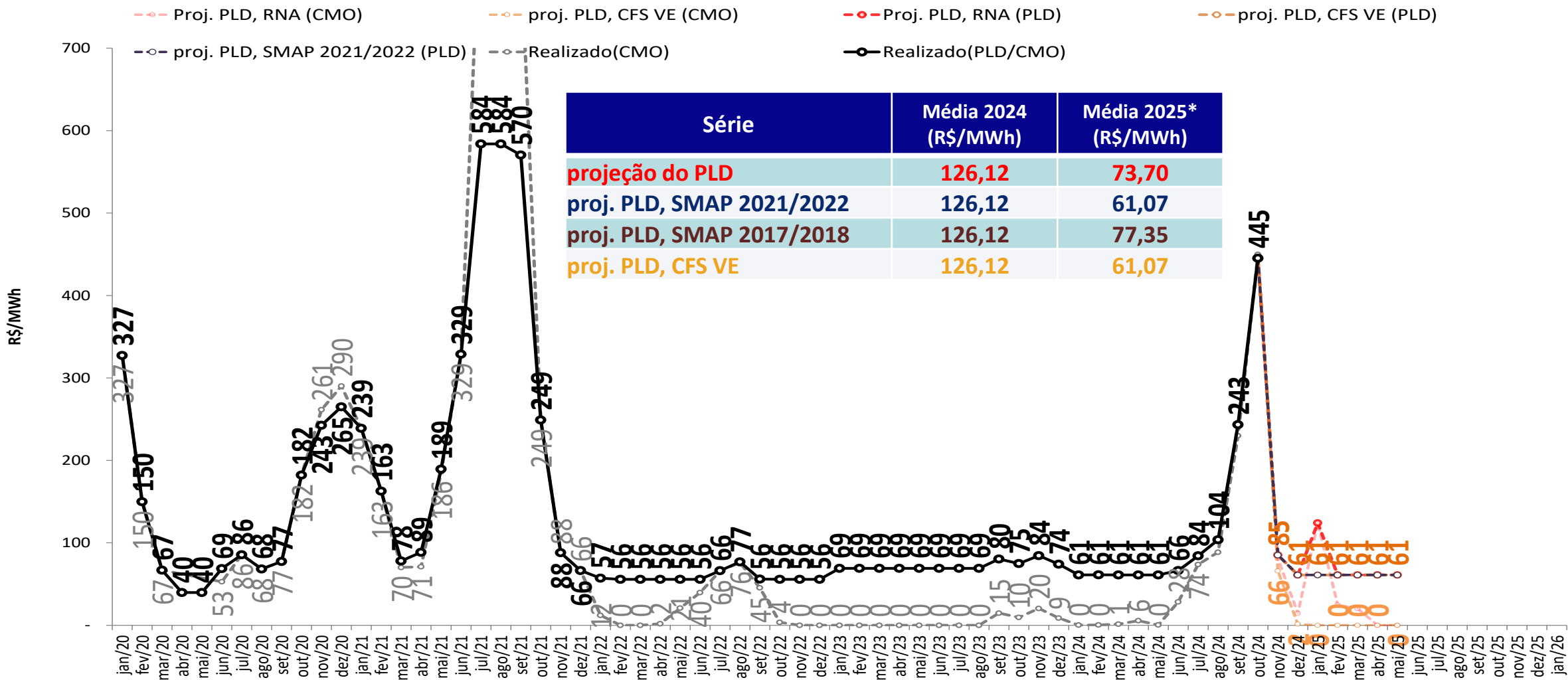
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Nordeste

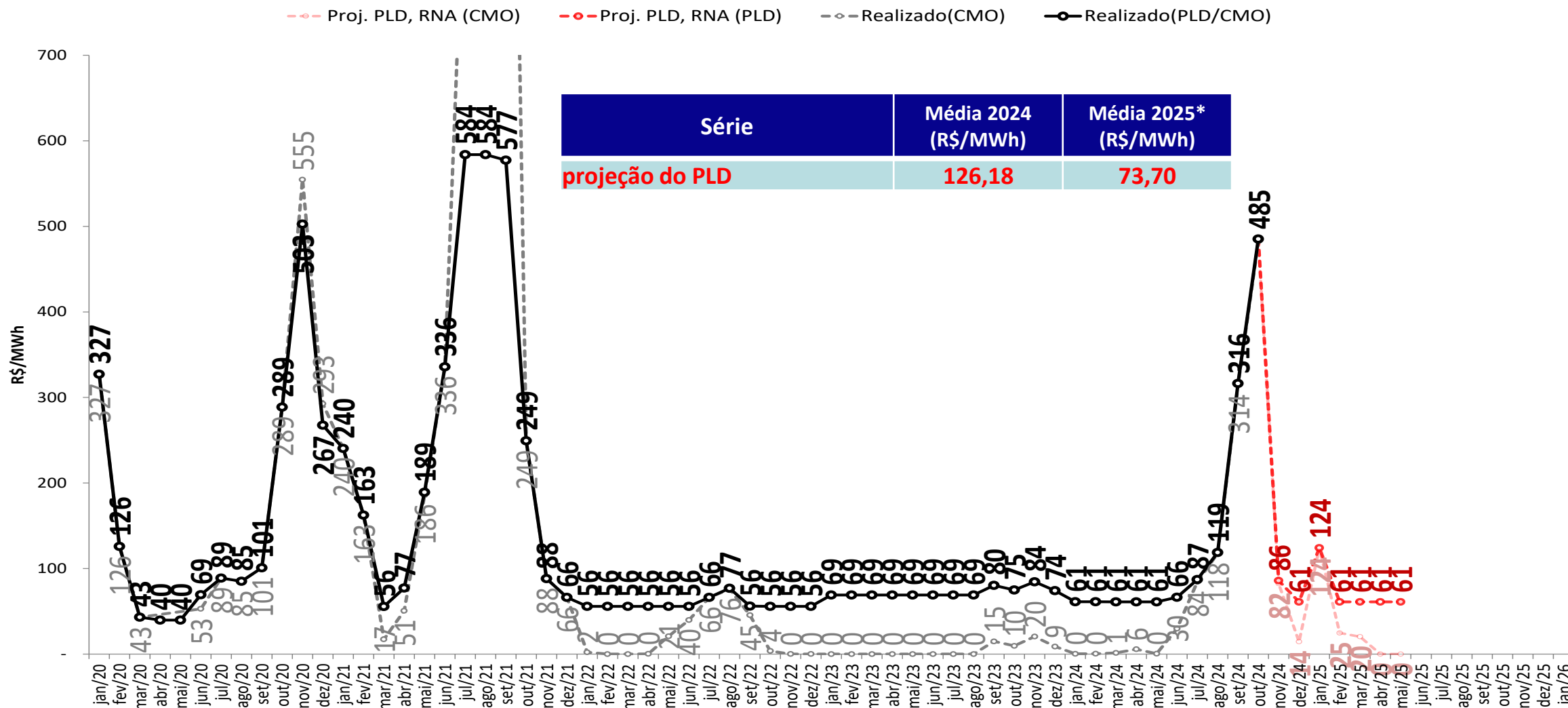
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Norte

projeção do PLD

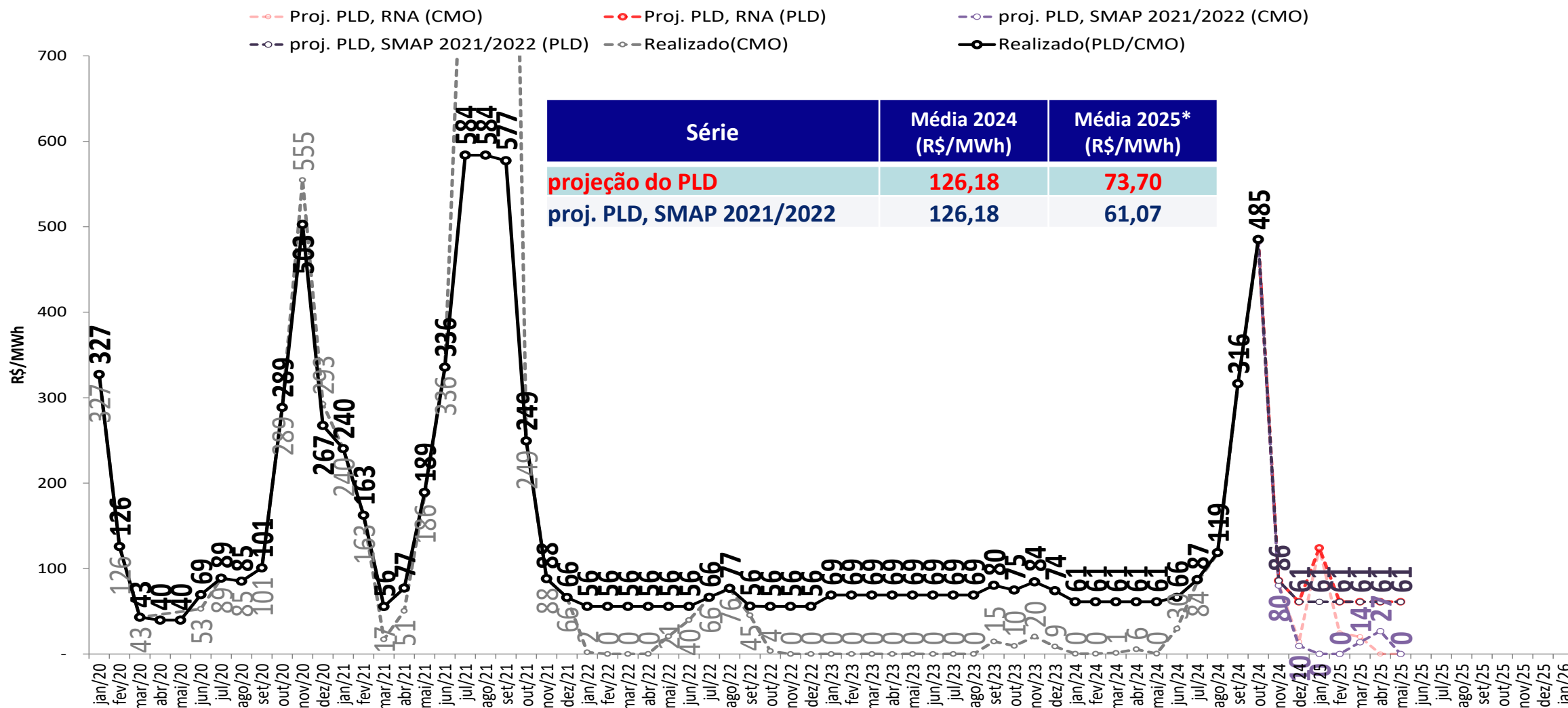


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

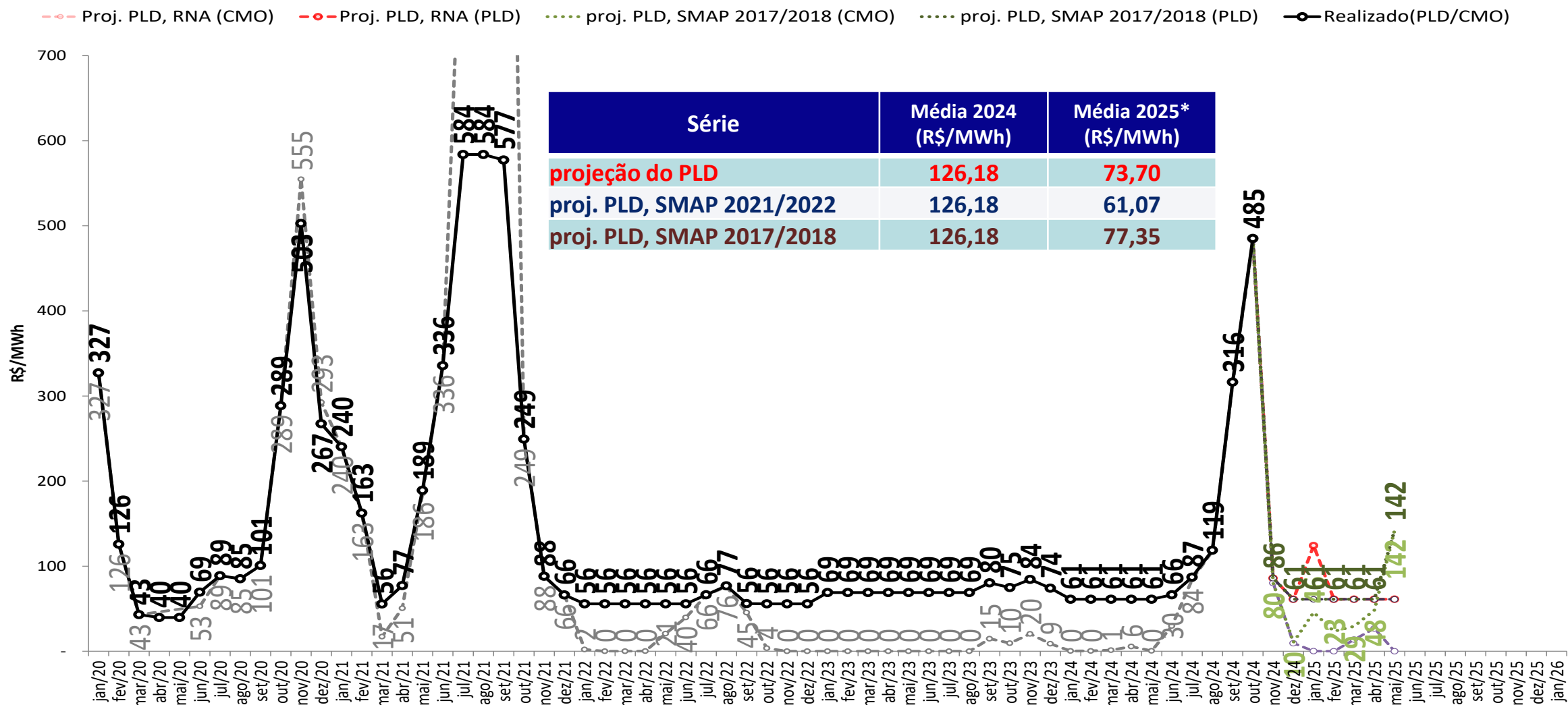


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Norte



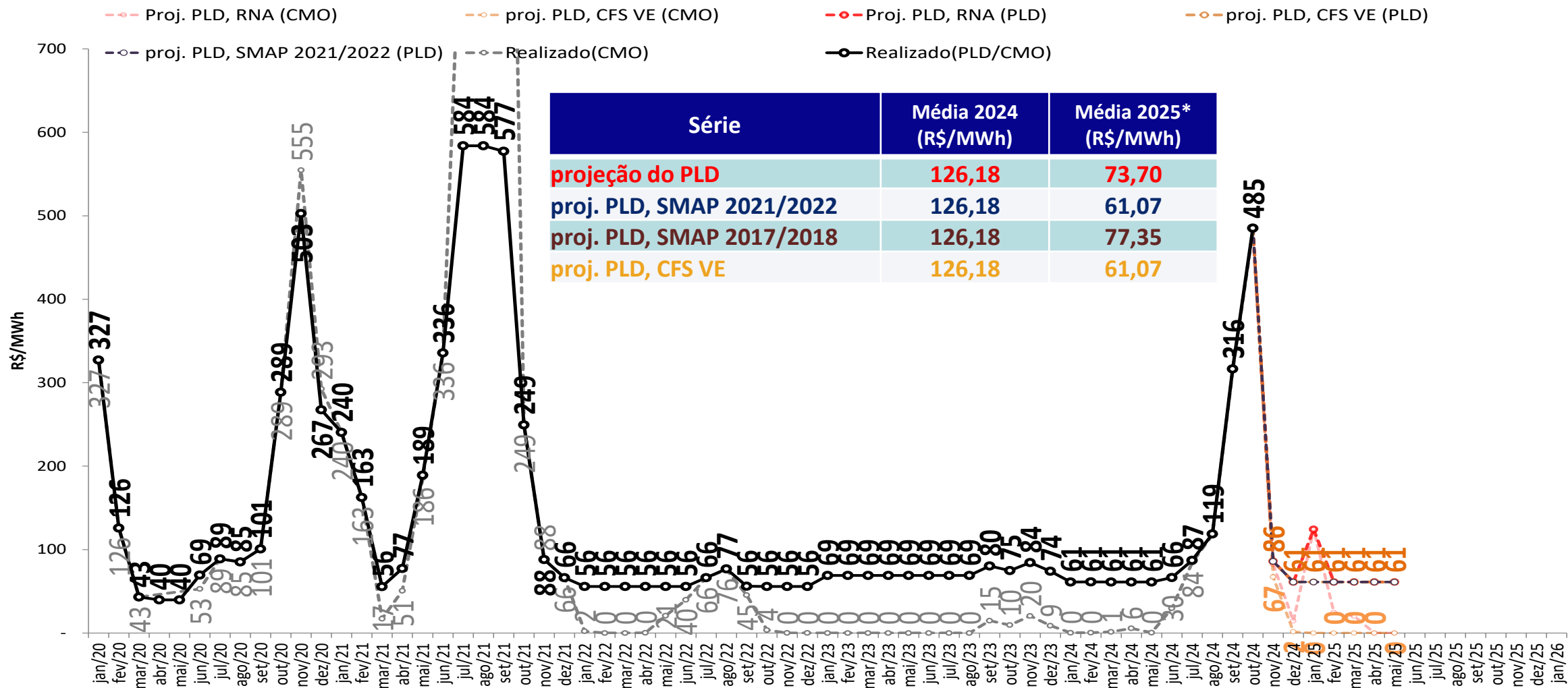
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



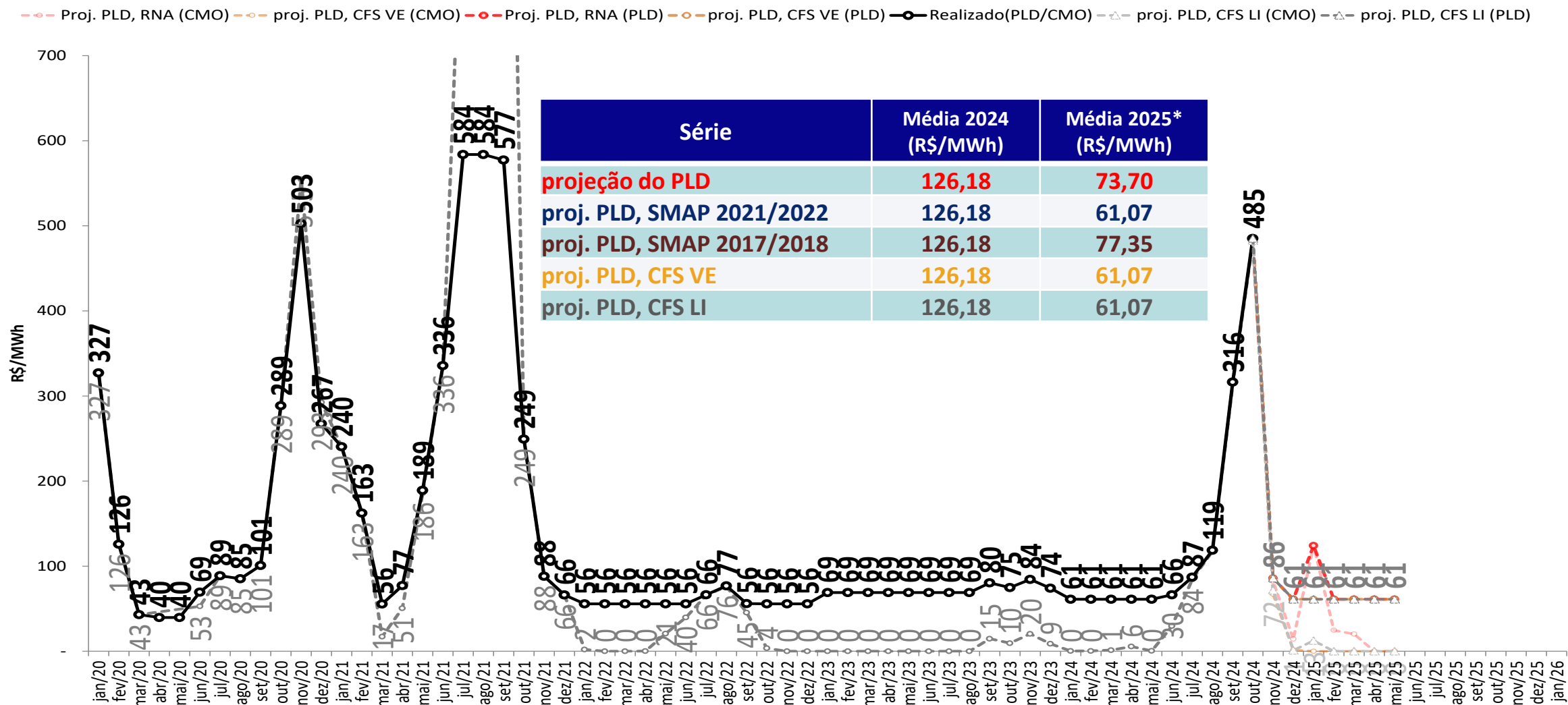
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	86	61	124	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP 2021/2022	86	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP 2017/2018	86	61	61	61	61	61	142	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, CFS VE	86	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, CFS LI	86	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0

S	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	86	61	124	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP 2021/2022	86	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP 2017/2018	86	61	61	61	61	61	142	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, CFS VE	86	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, CFS LI	86	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0

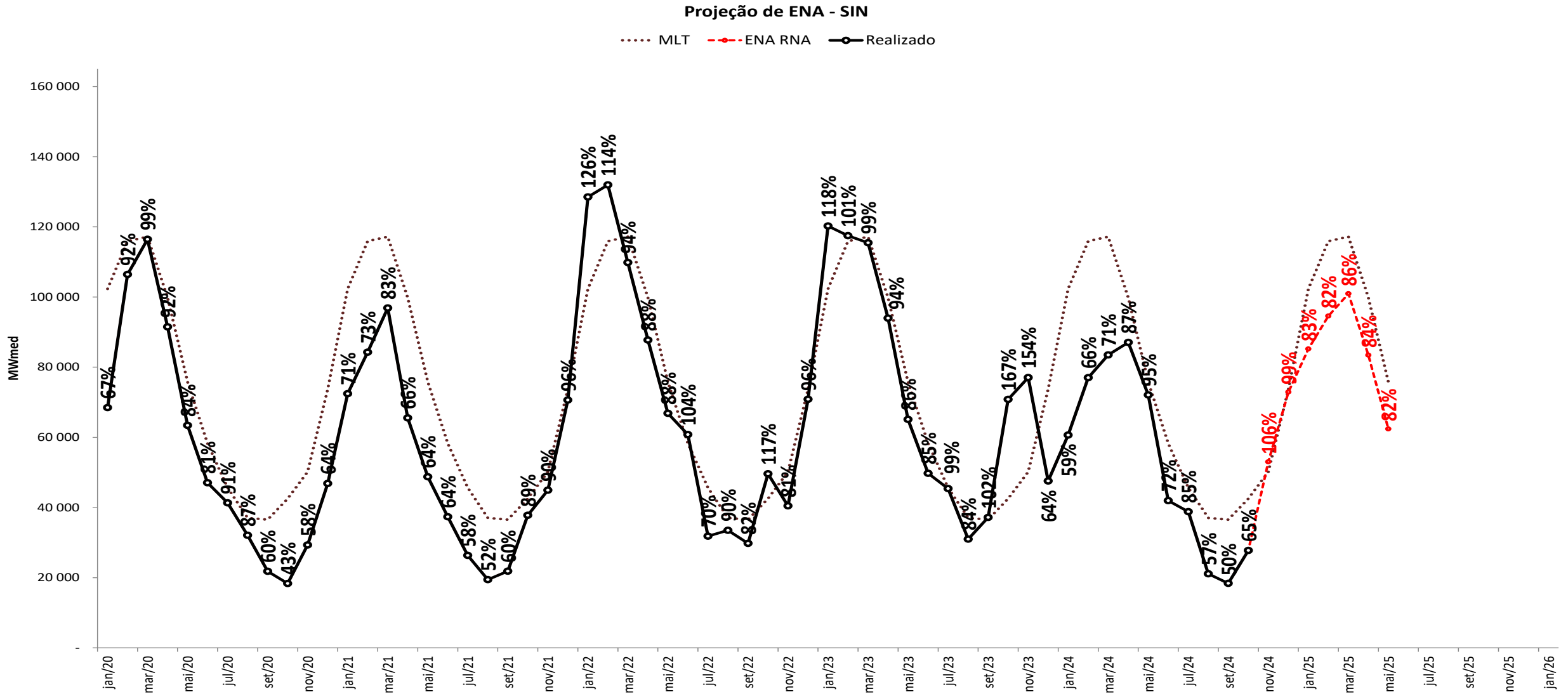
NE	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	85	61	124	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP 2021/2022	85	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP 2017/2018	85	61	61	61	61	61	142	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, CFS VE	85	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, CFS LI	85	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0

N	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	86	61	124	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP 2021/2022	86	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP 2017/2018	86	61	61	61	61	61	142	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, CFS VE	86	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, CFS LI	86	61	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0

- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

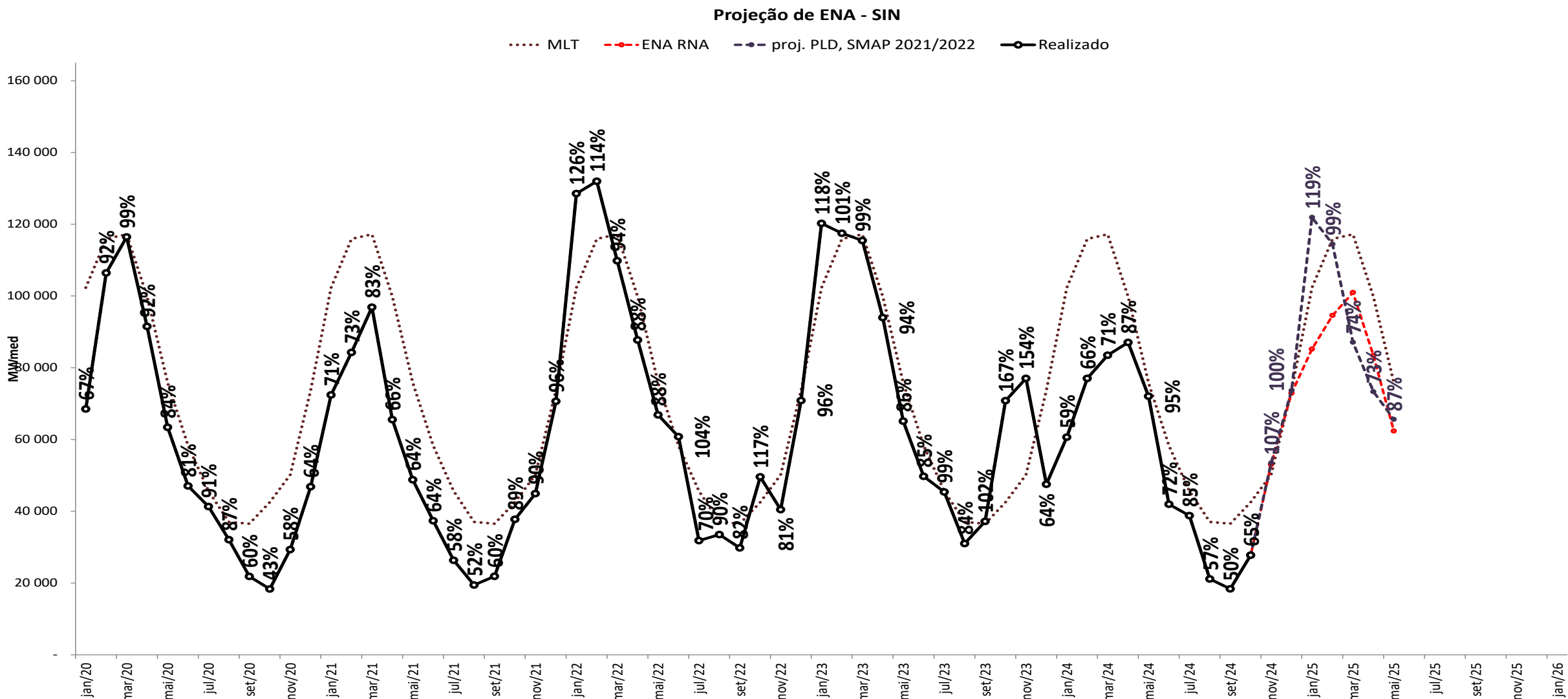
projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



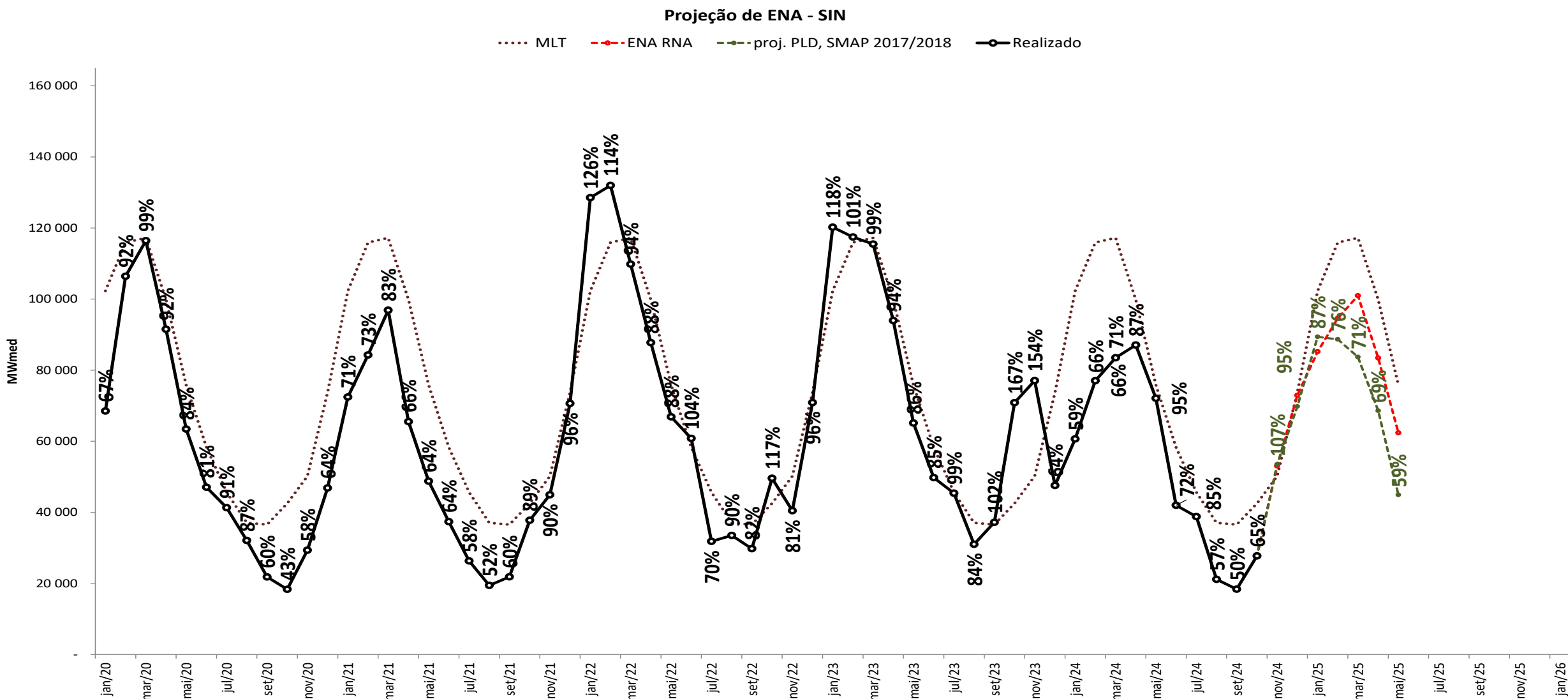
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



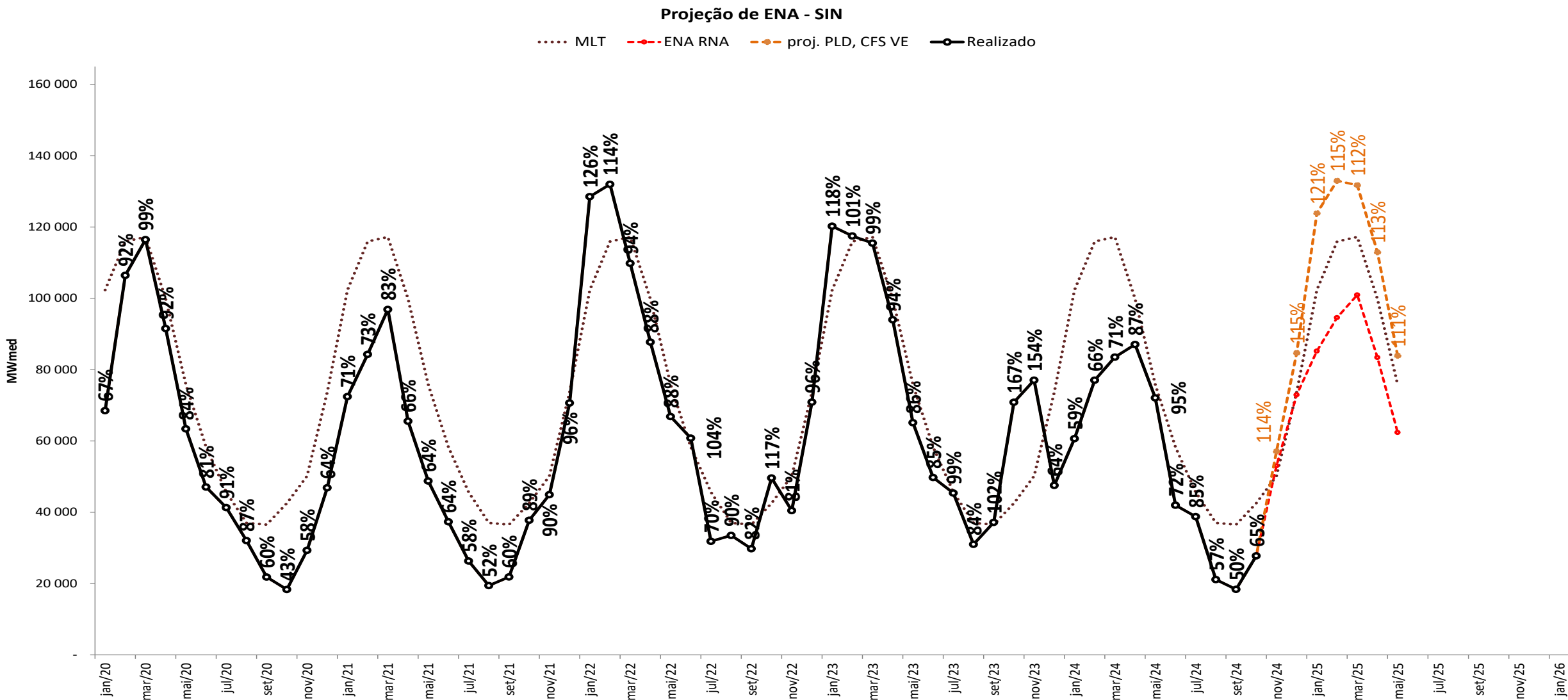
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



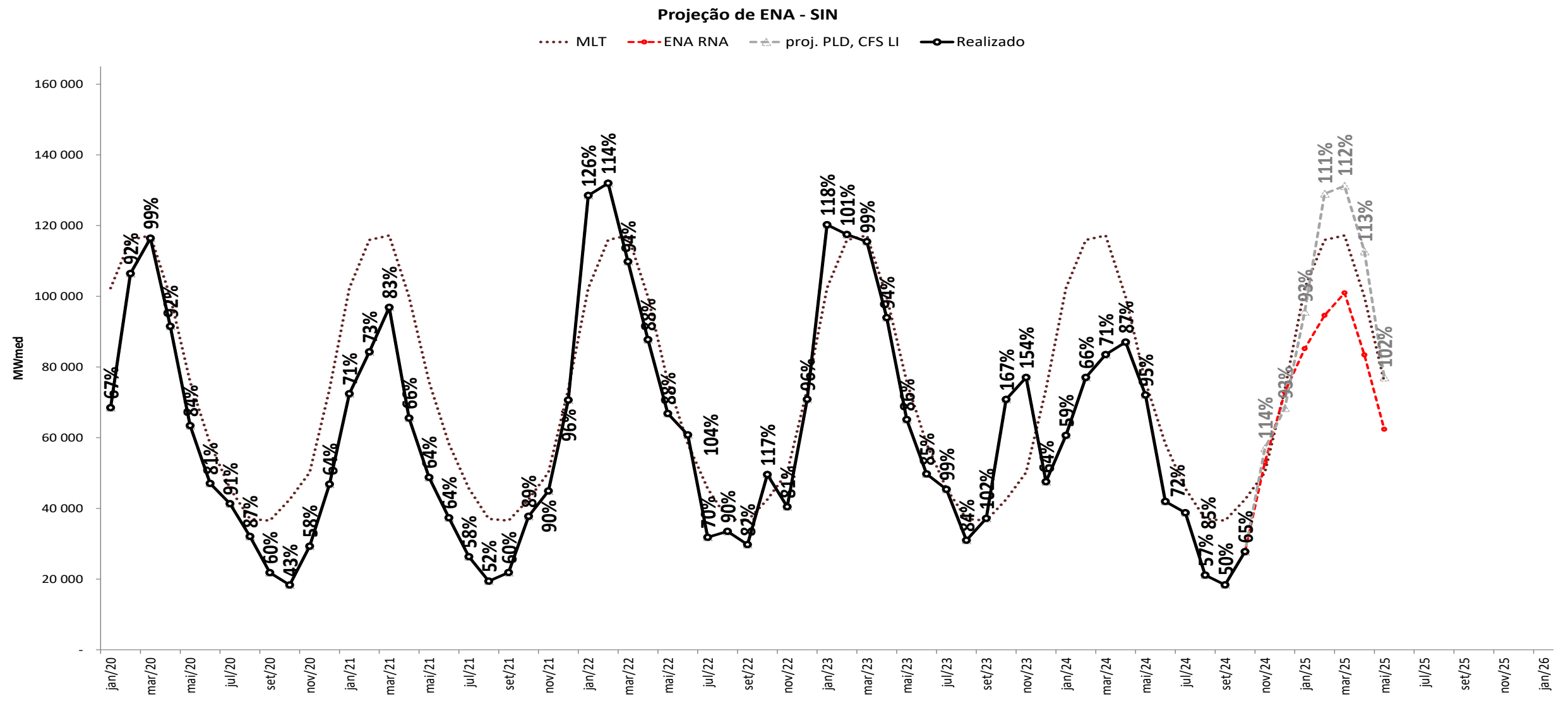
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



projeção de energia natural afluyente

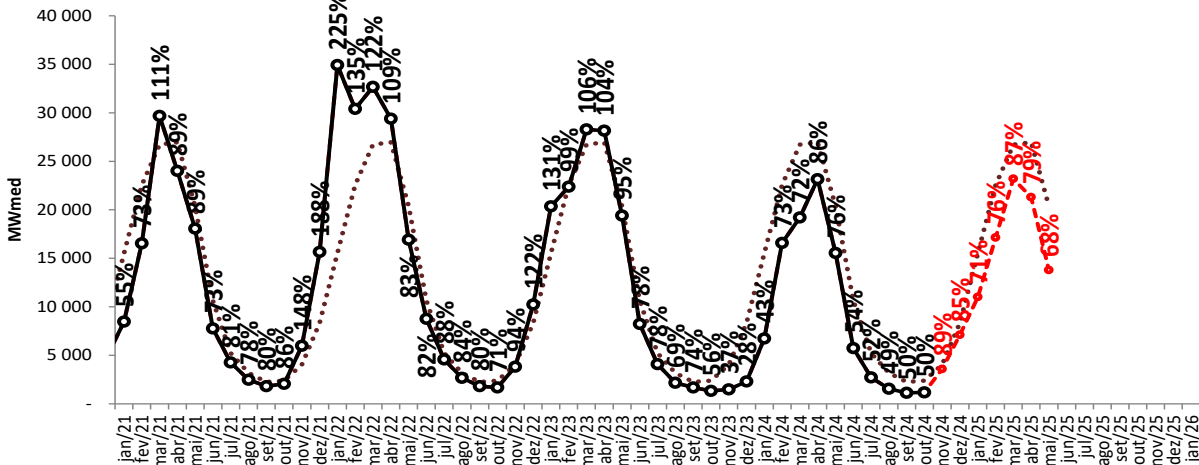
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



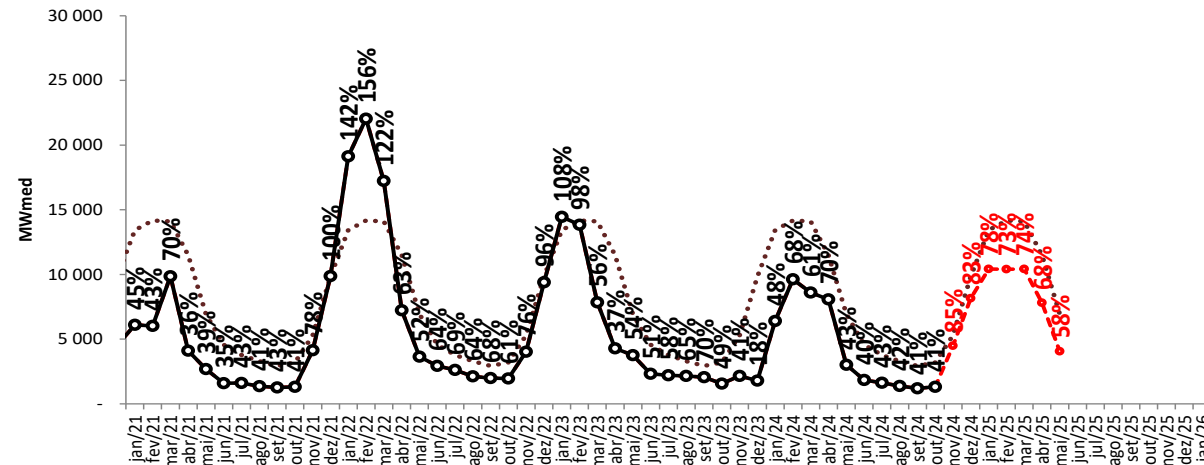
projeção de energia natural afluente

projeção do PLD

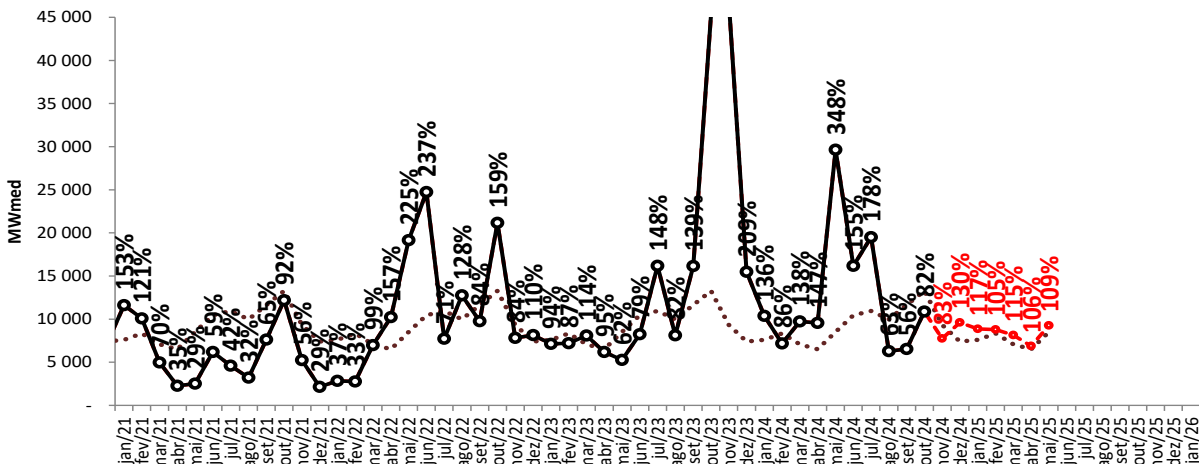
Projeção de ENA - N



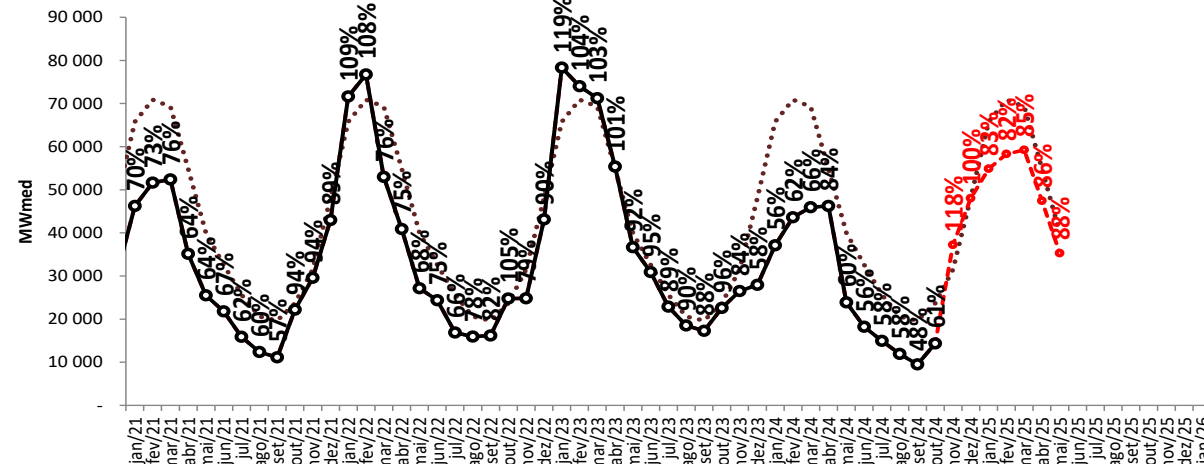
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

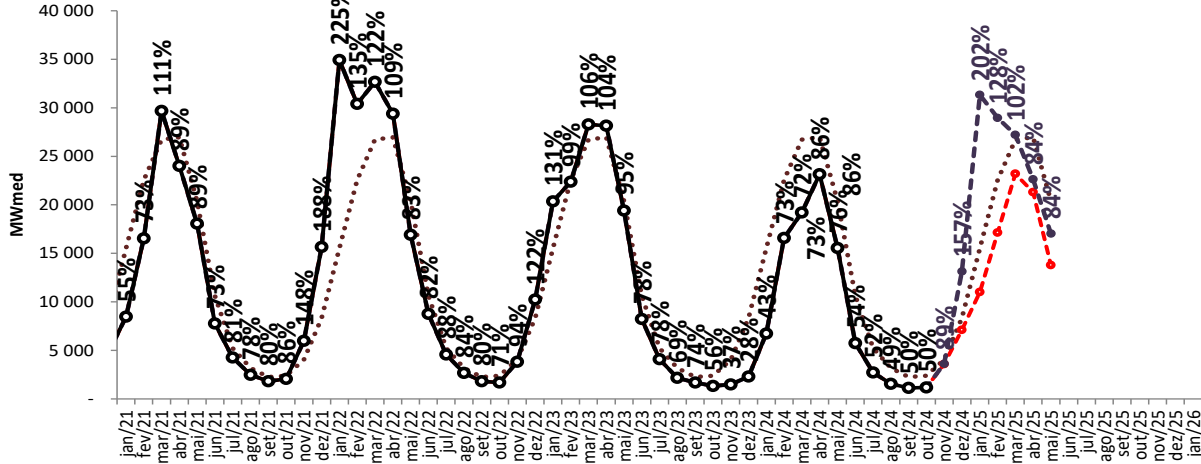
—●— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

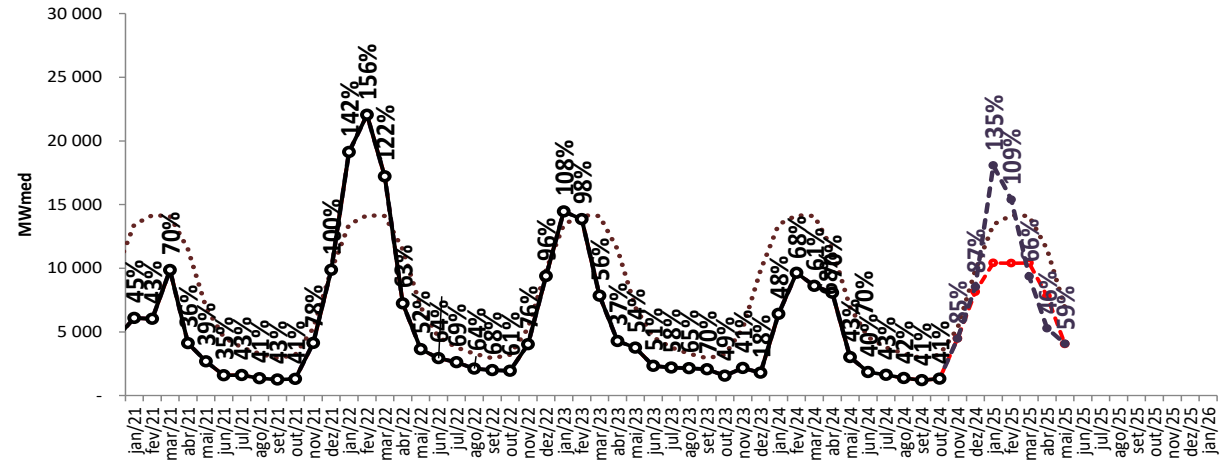
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

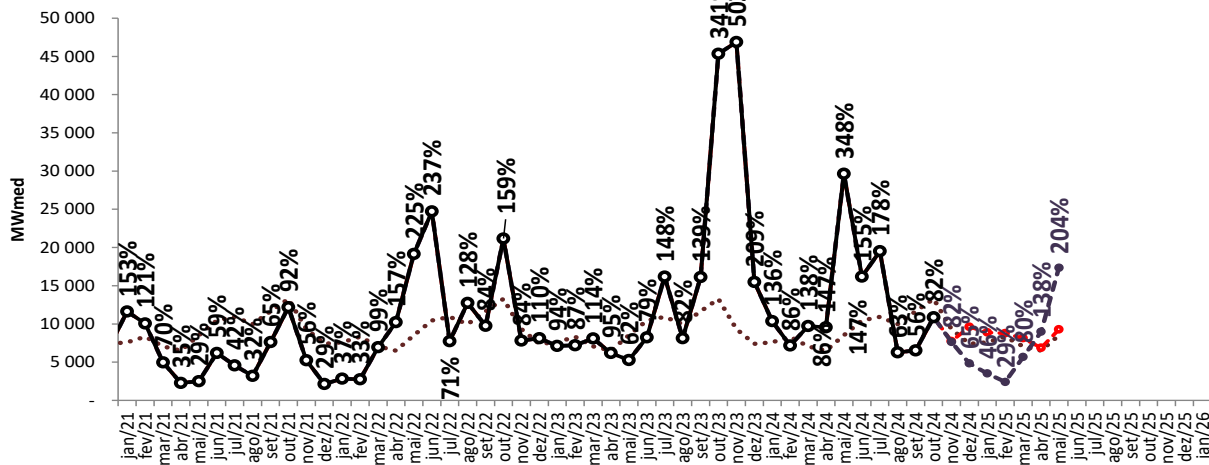
Projeção de ENA - N



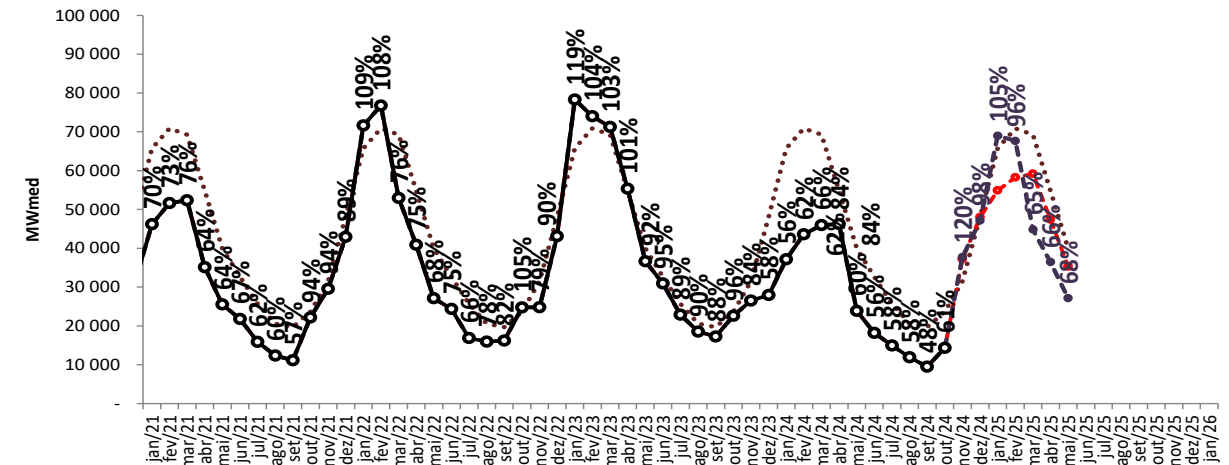
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

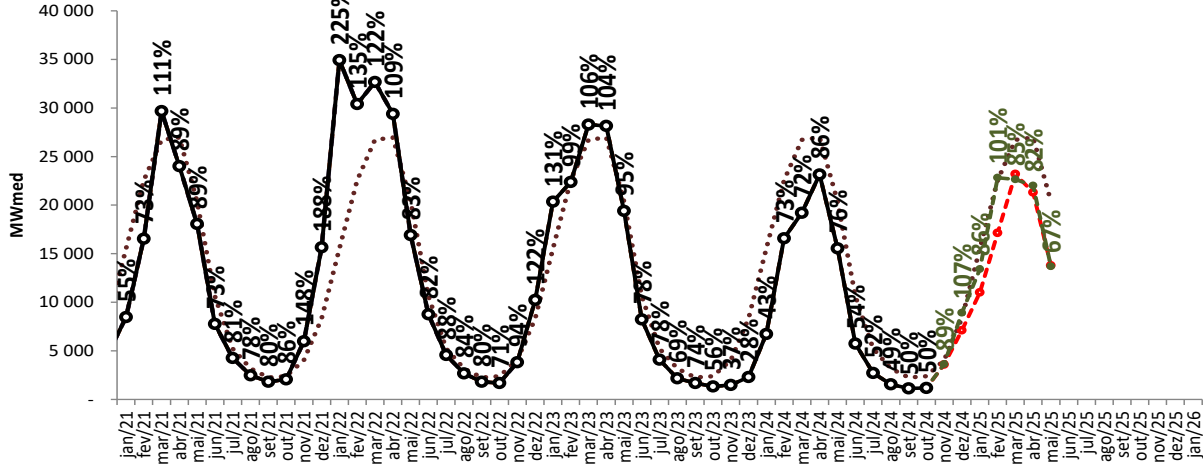
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2021/2022

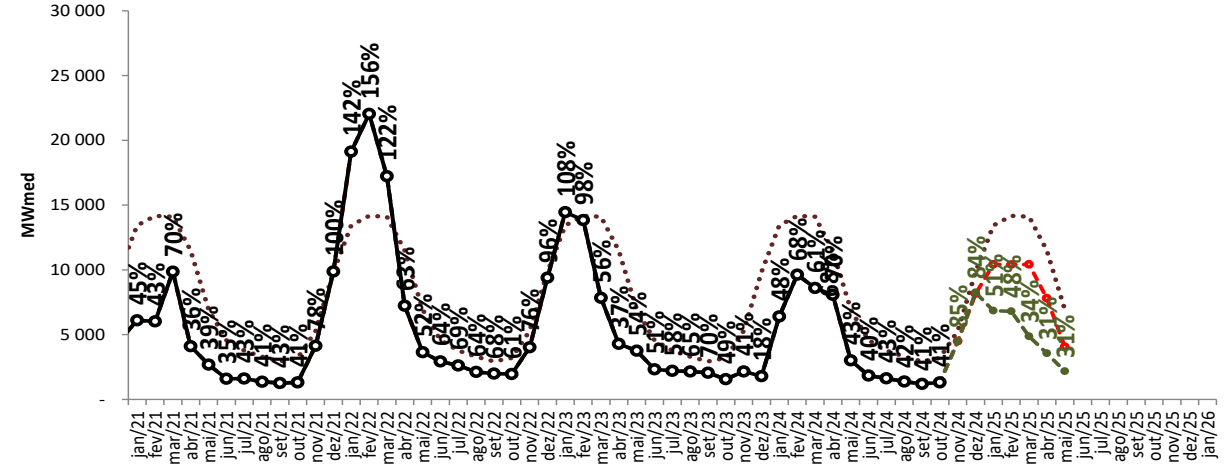
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

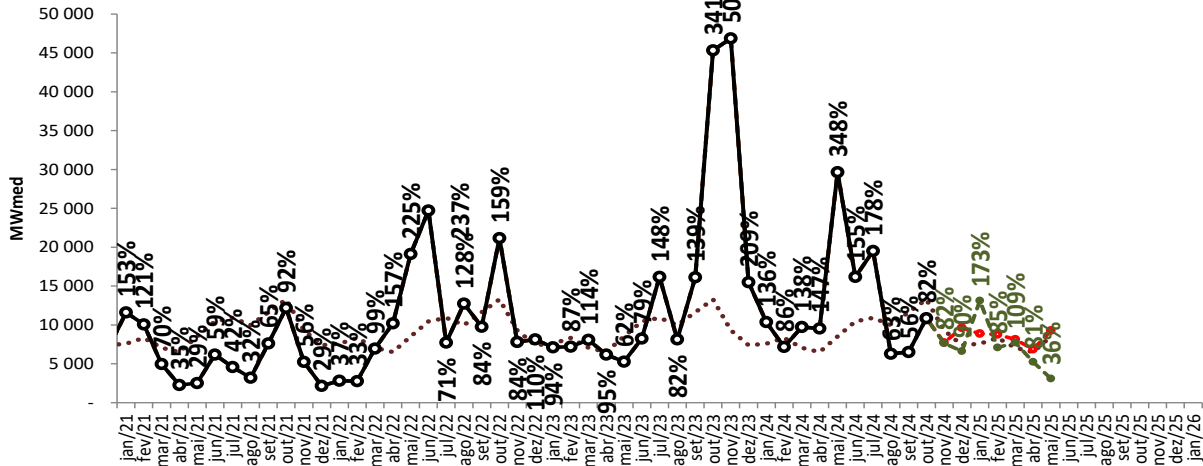
Projeção de ENA - N



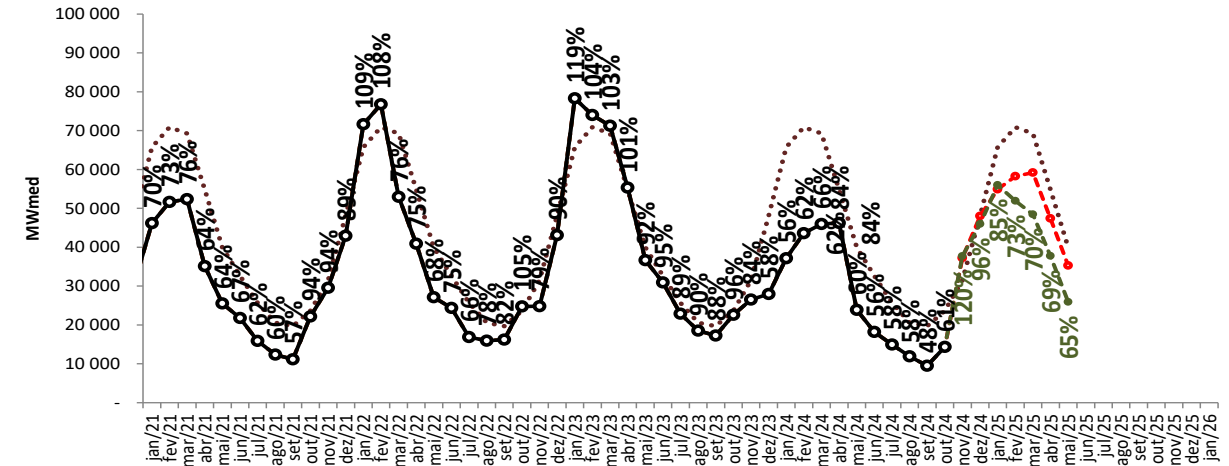
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

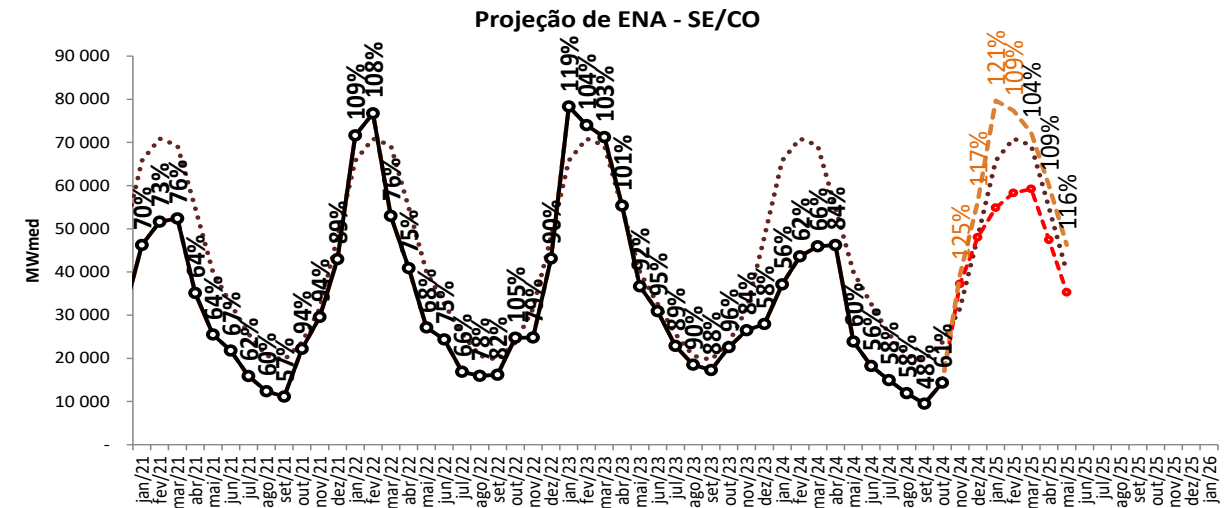
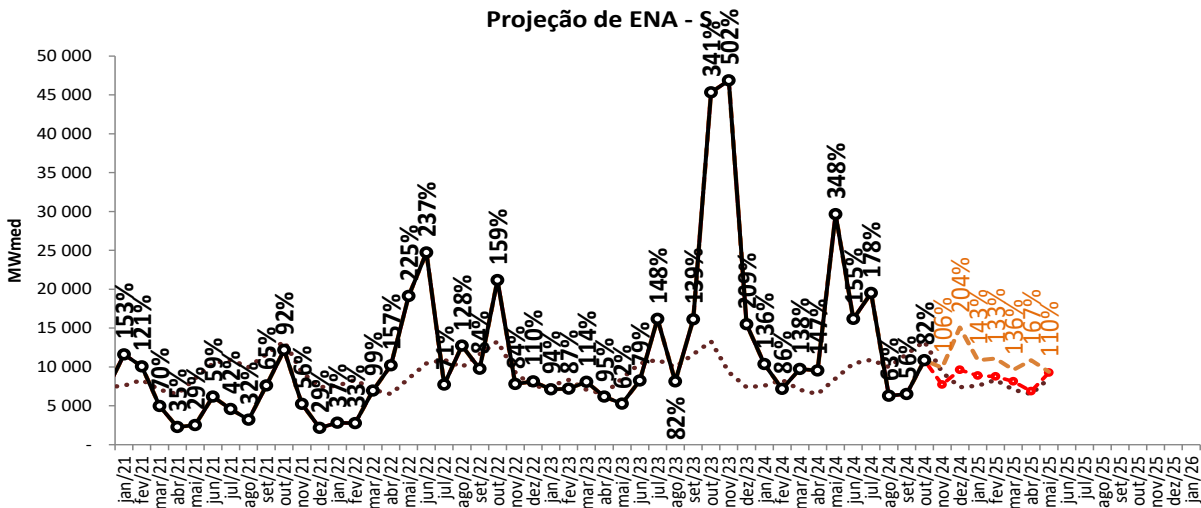
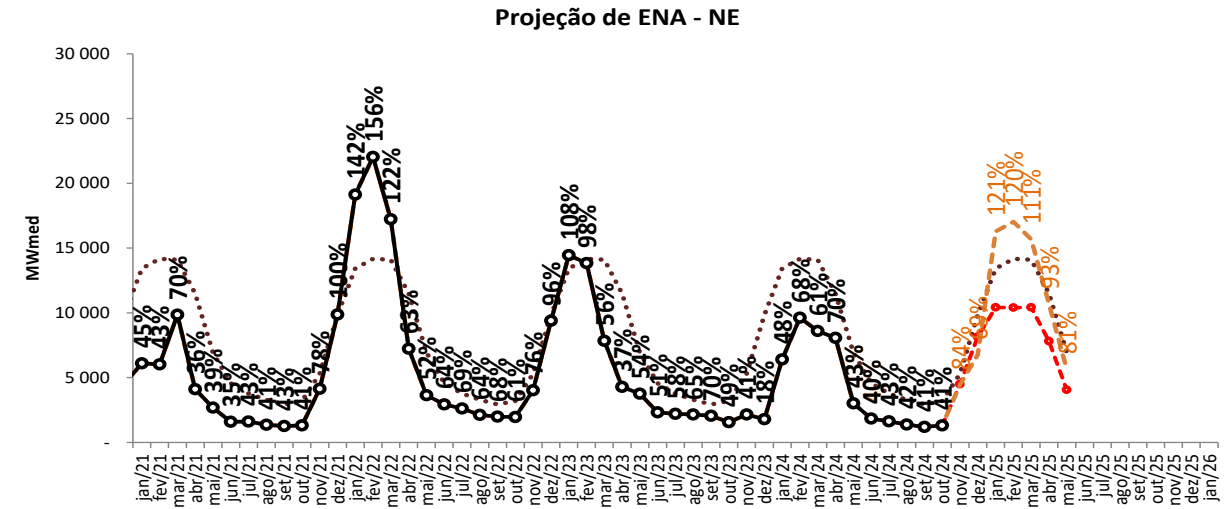
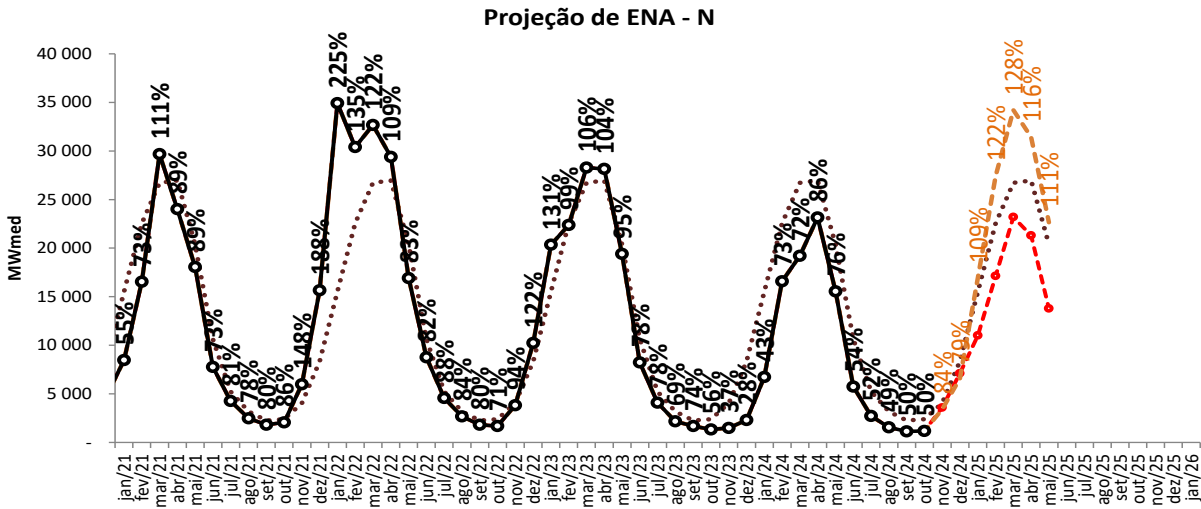
-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2021/2022

-●- proj. PLD, SMAP 2017/2018

projeção de energia natural afluente

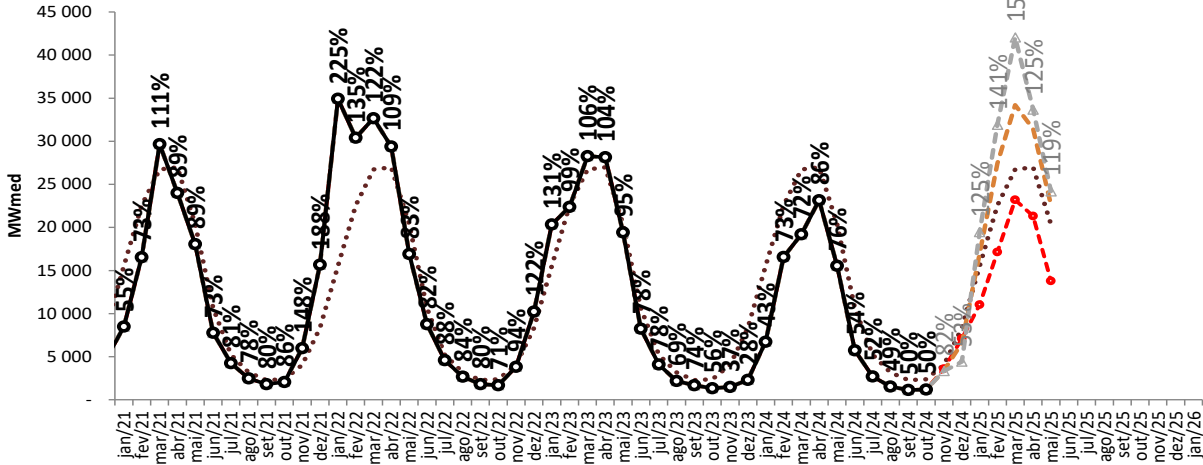
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



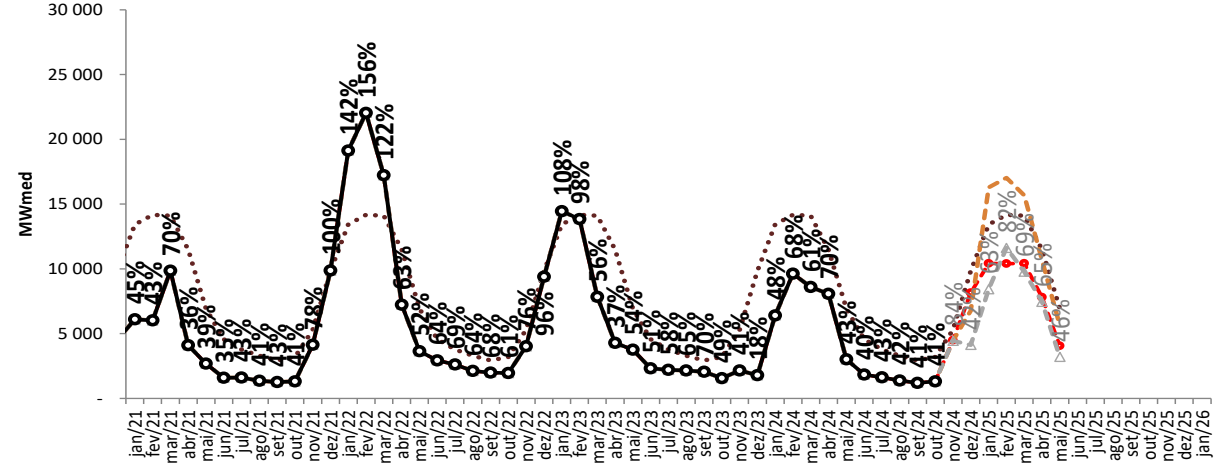
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI

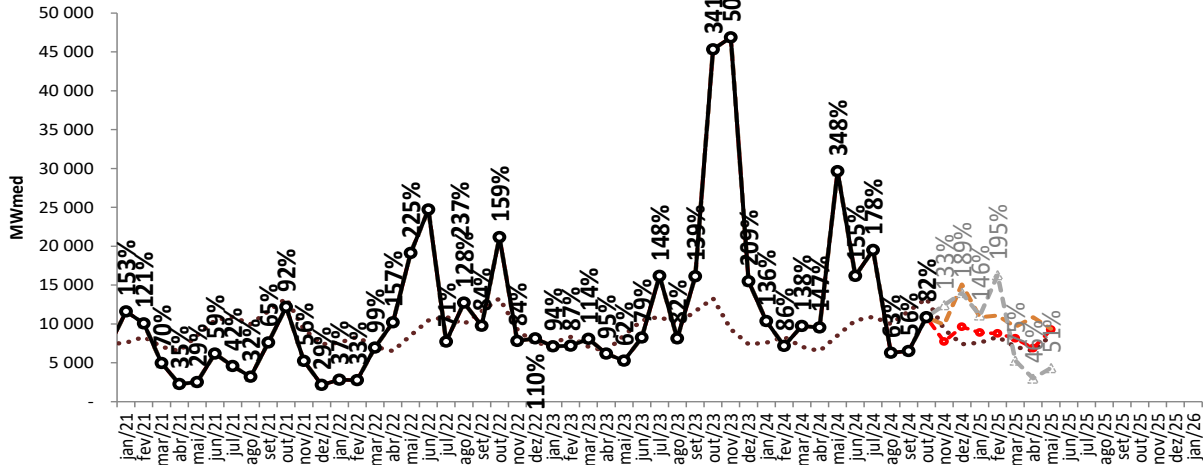
Projeção de ENA - N



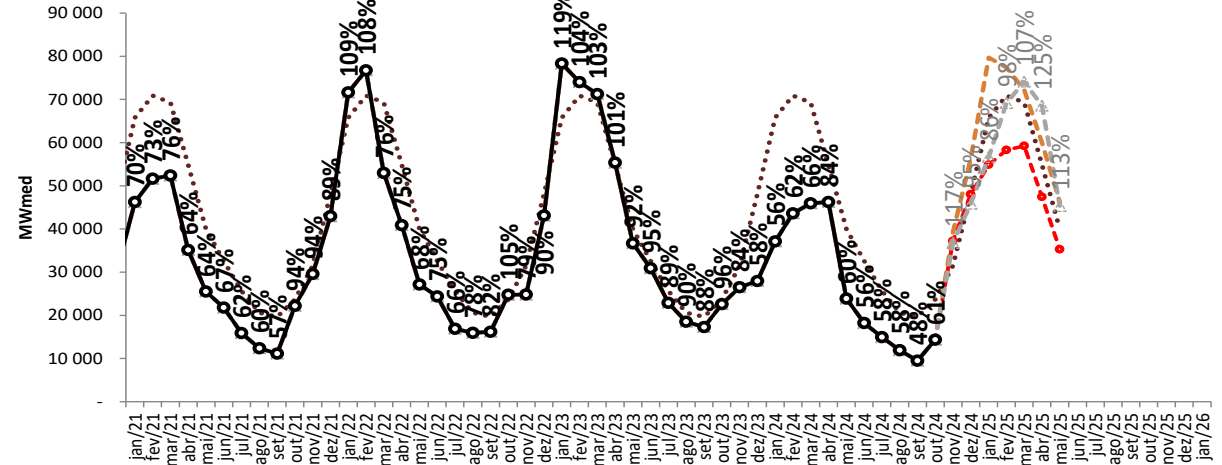
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

○ Realizado

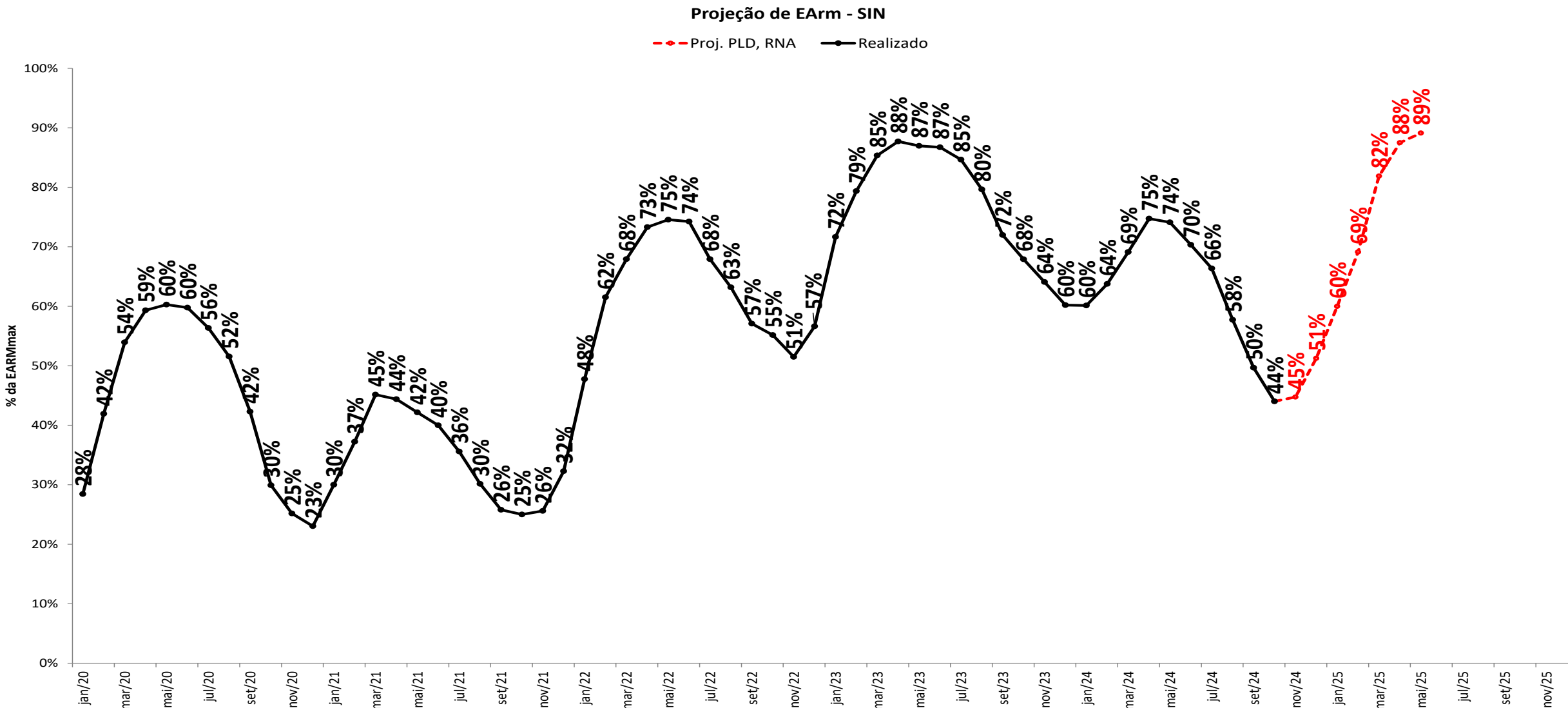
● ENA RNA

● proj. PLD, CFS VE

● proj. PLD, CFS LI

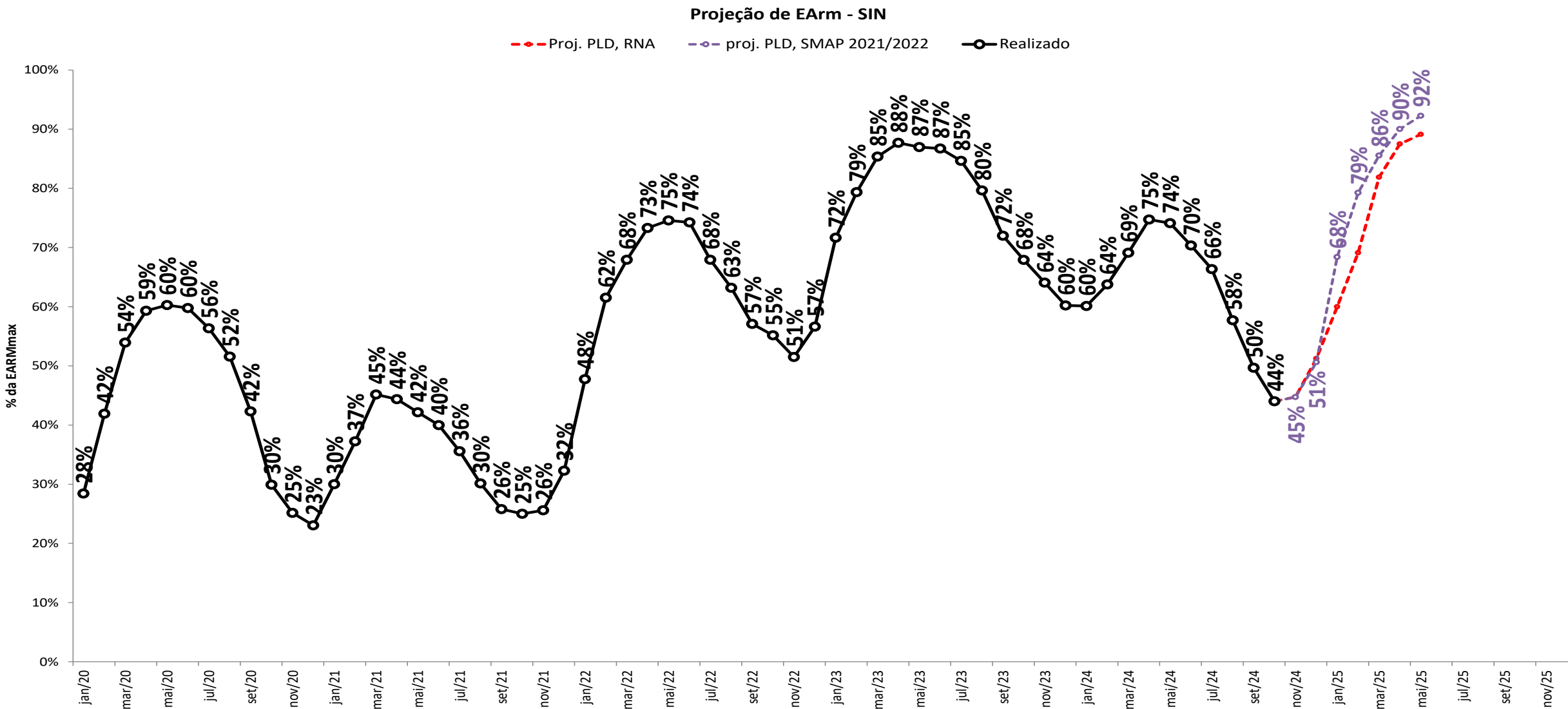
projeção de energia armazenada

projeção do PLD



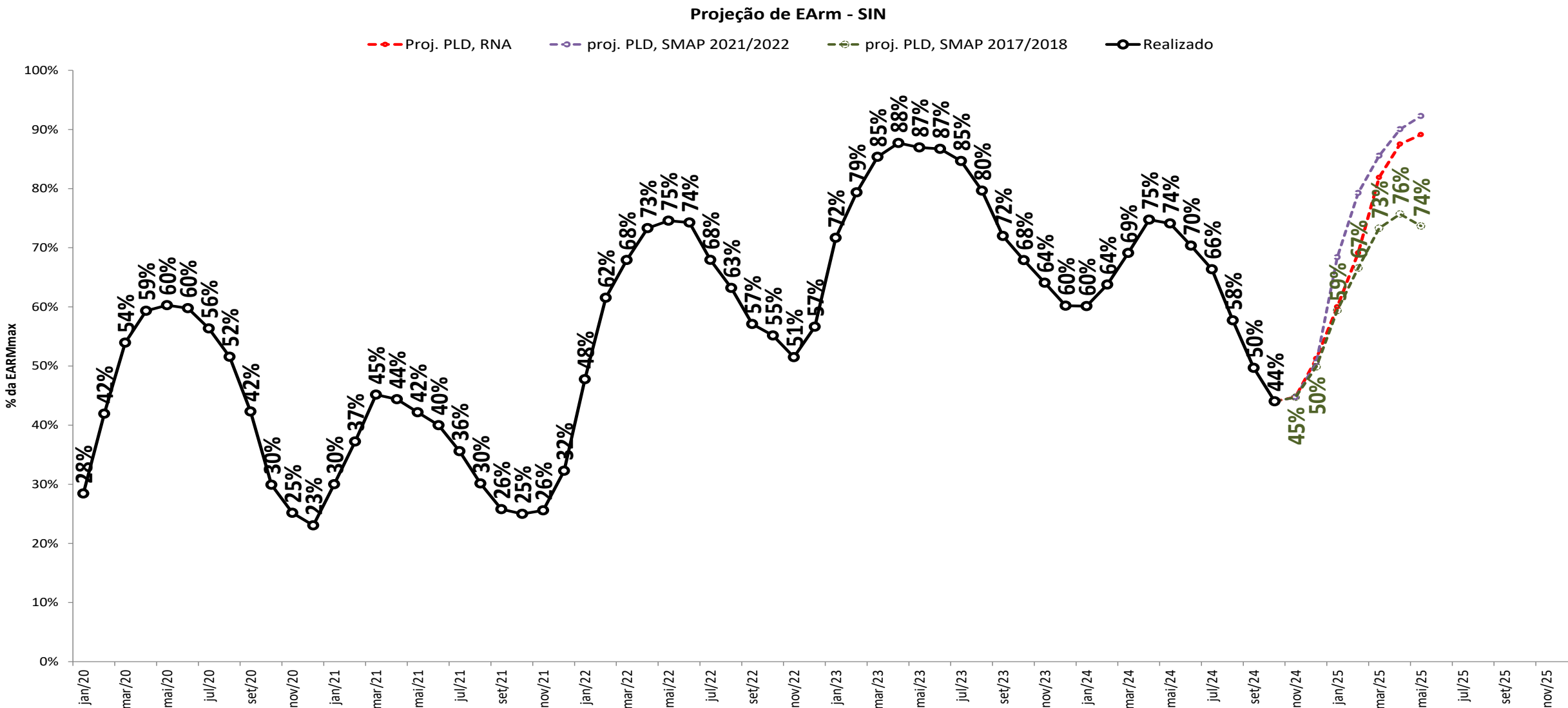
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



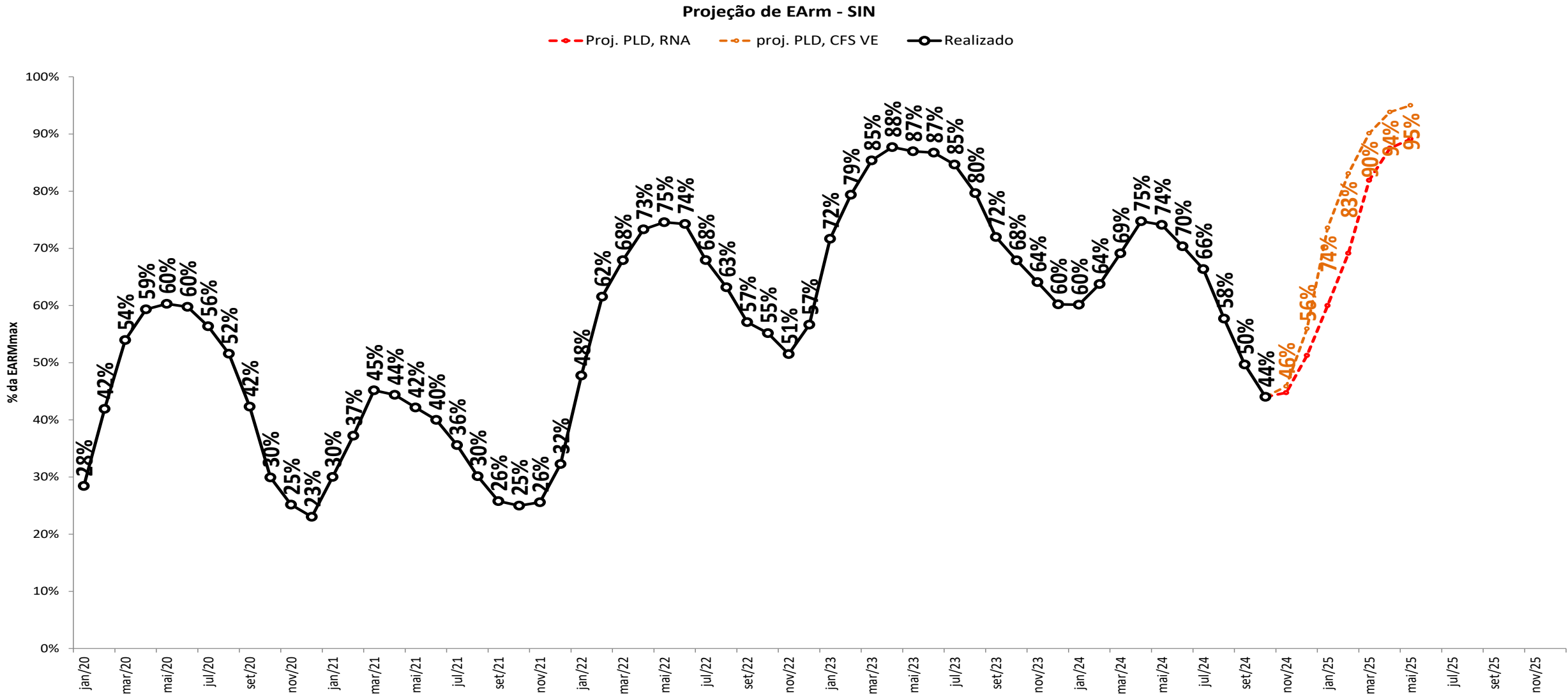
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



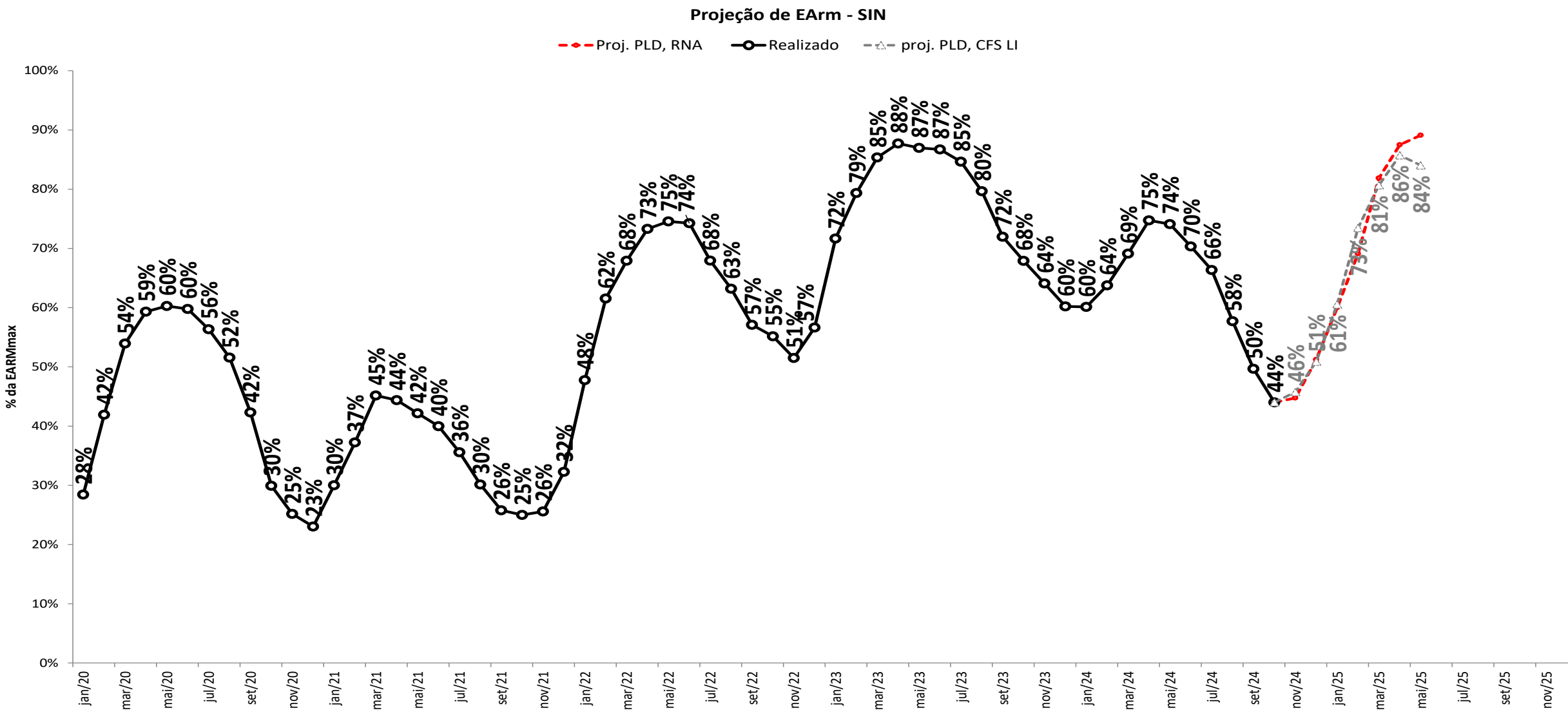
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



projeção de energia armazenada

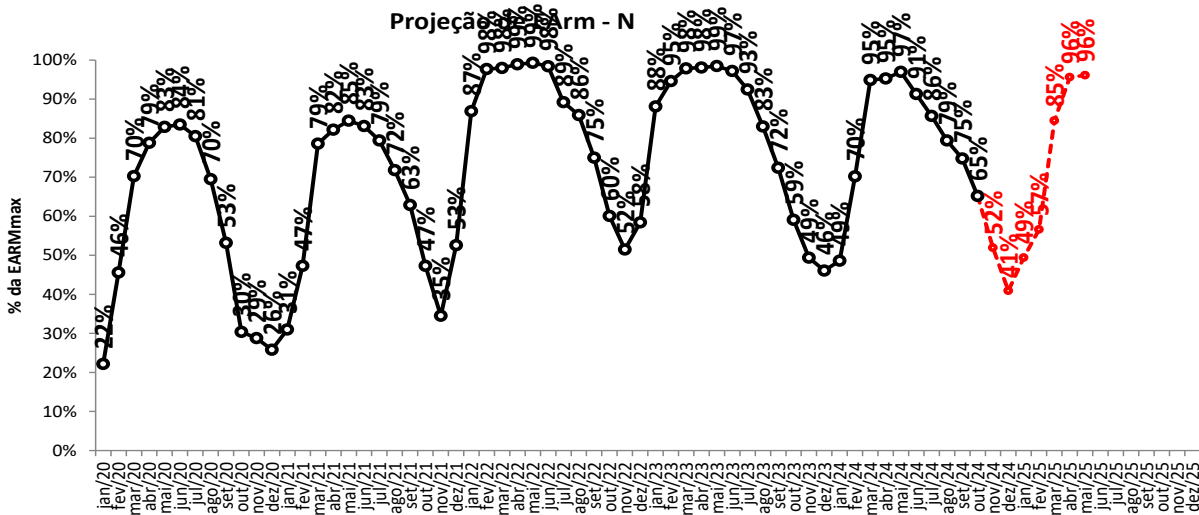
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



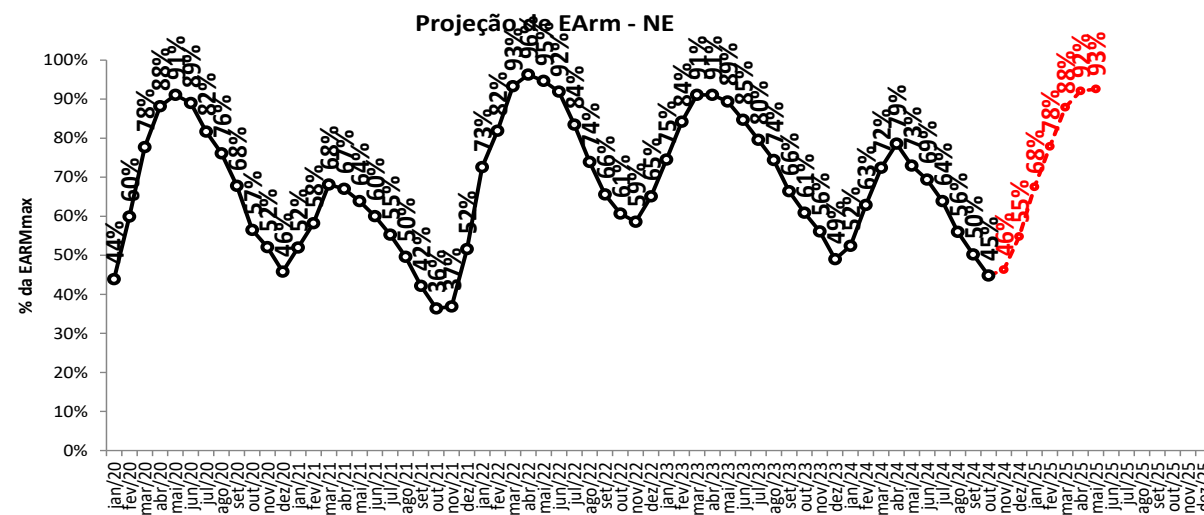
projeção de energia armazenada

projeção do PLD

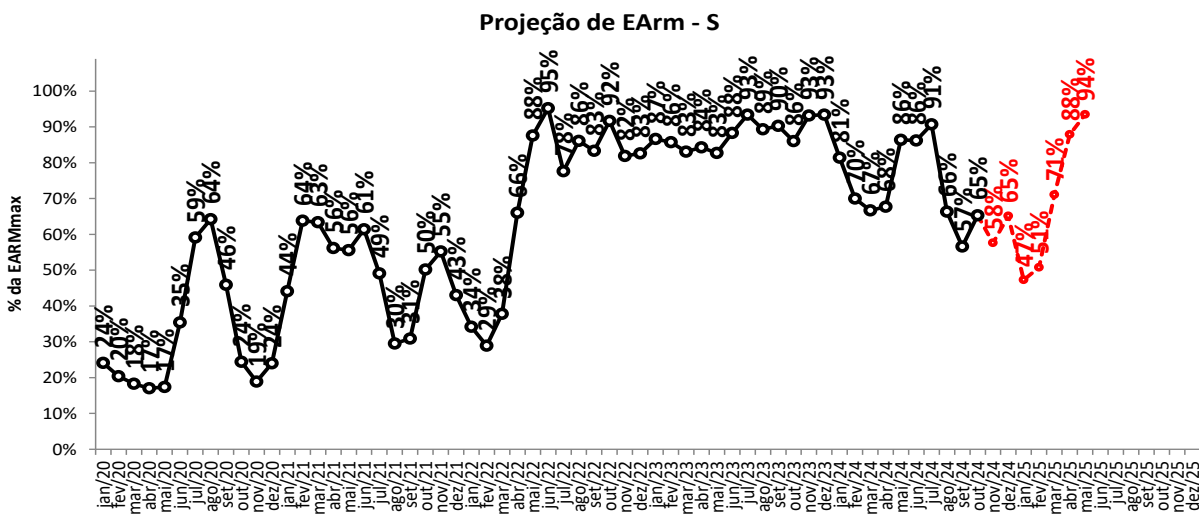
Projeção de EArm - N



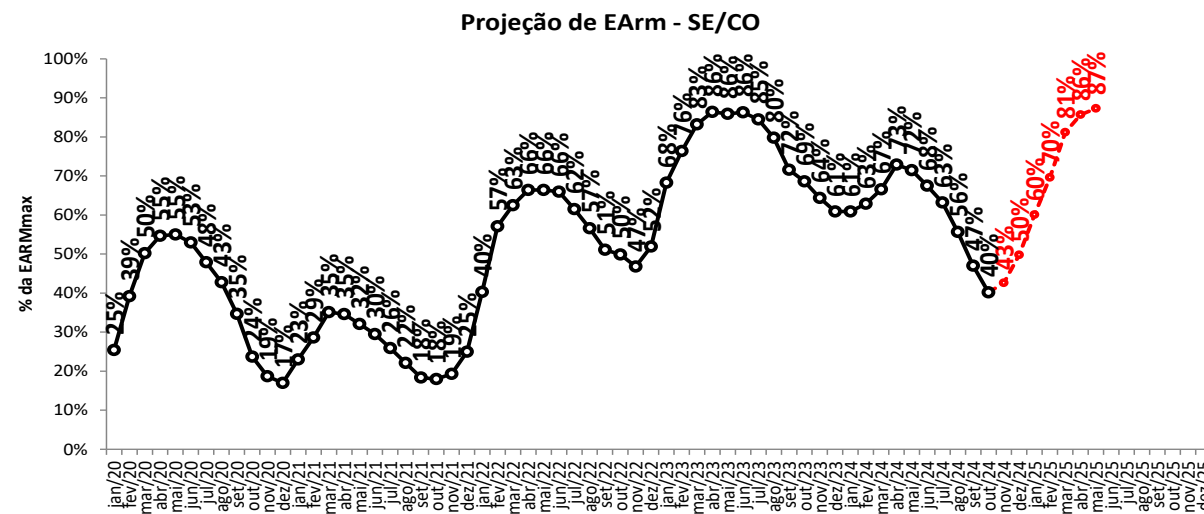
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



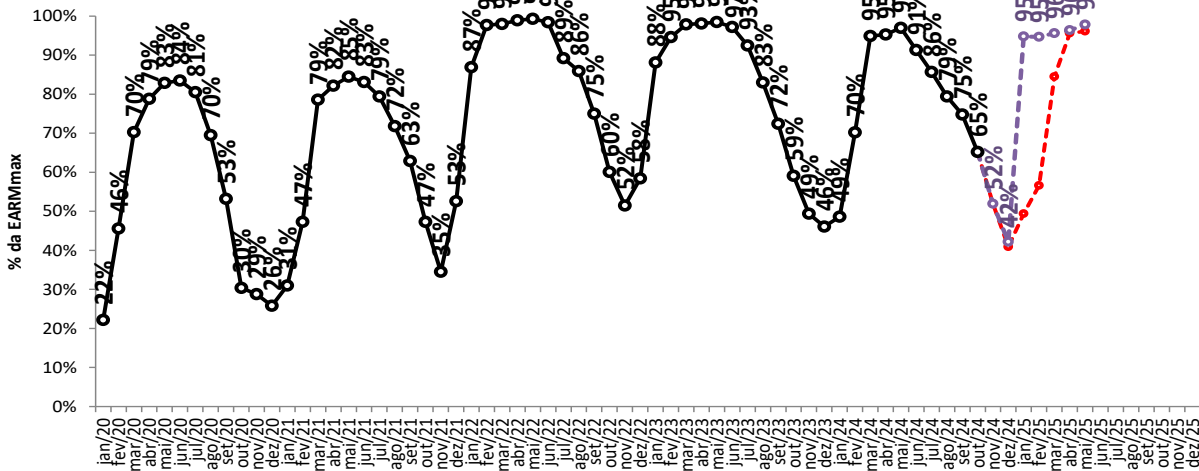
○ - Proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

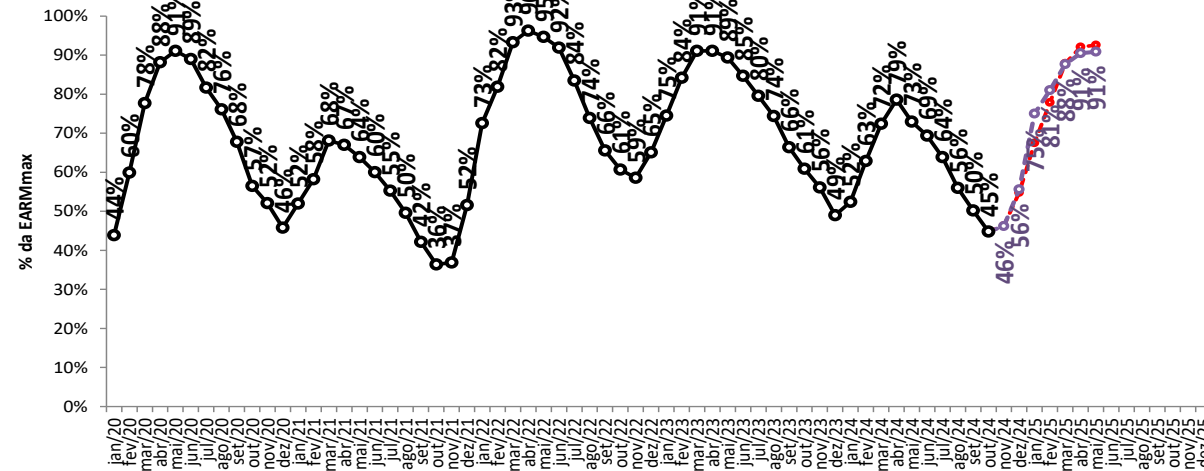
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



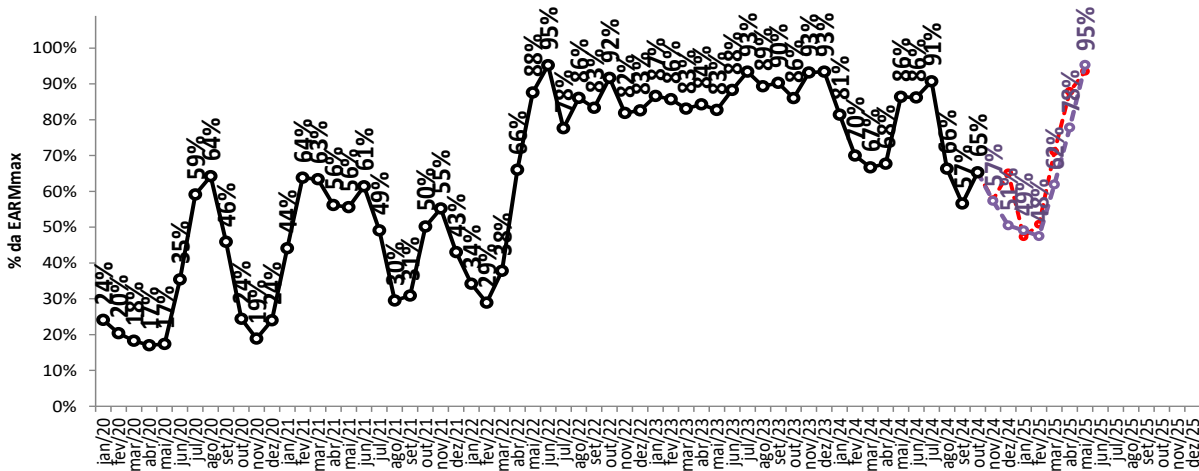
Projeção de EArm - N



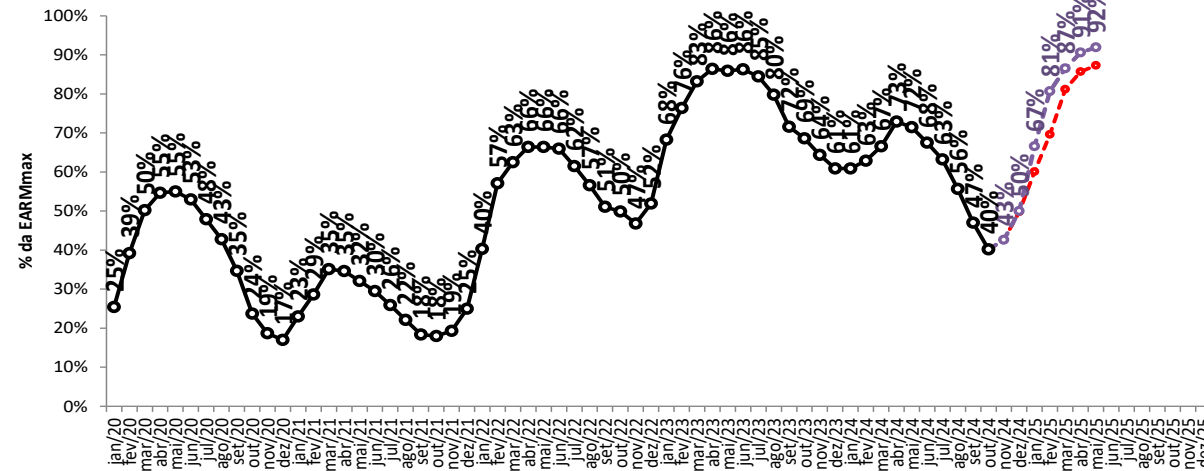
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO

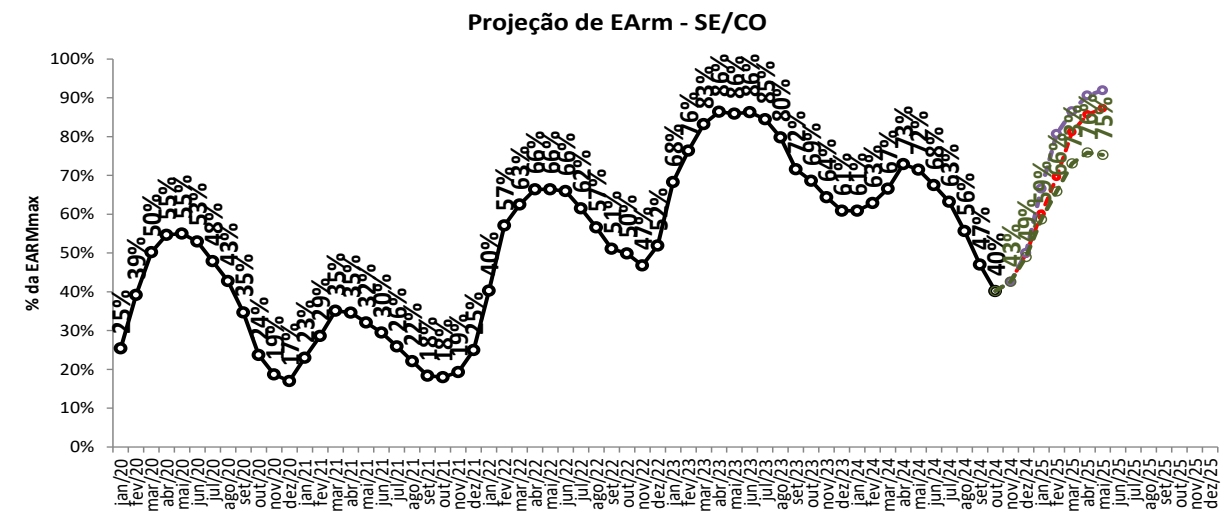
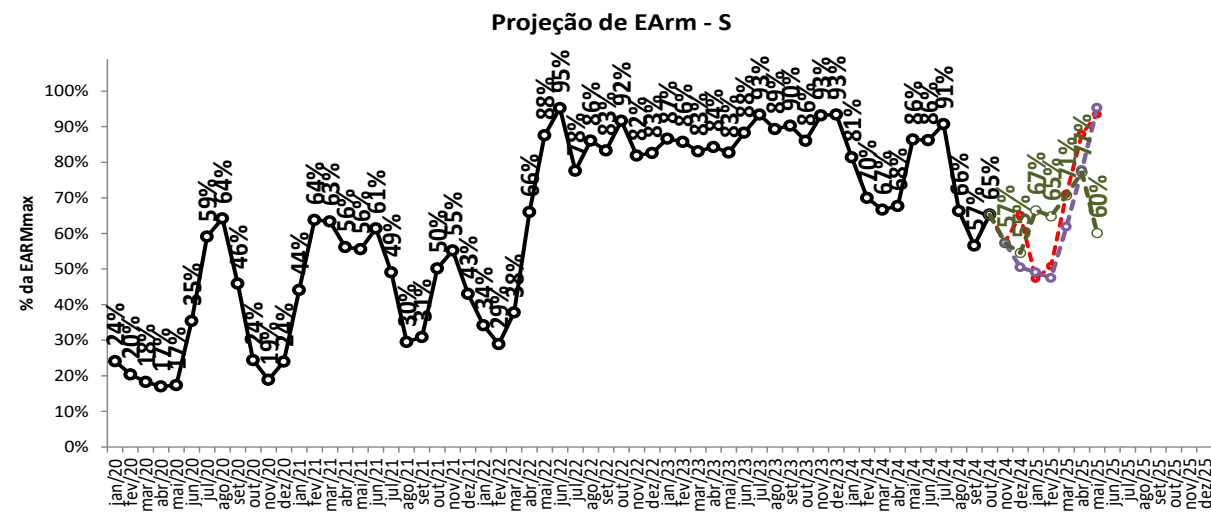
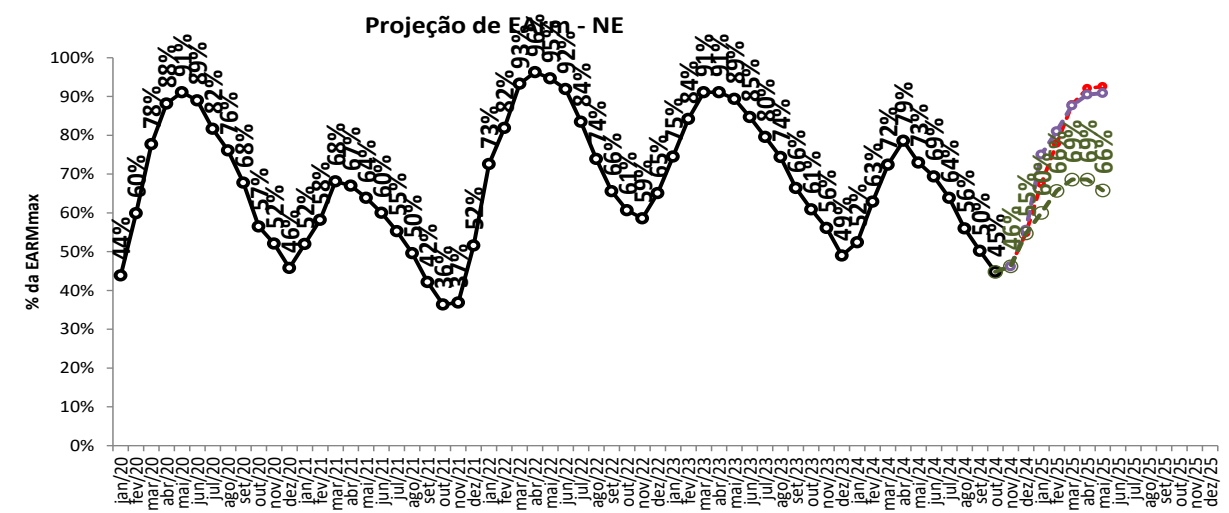
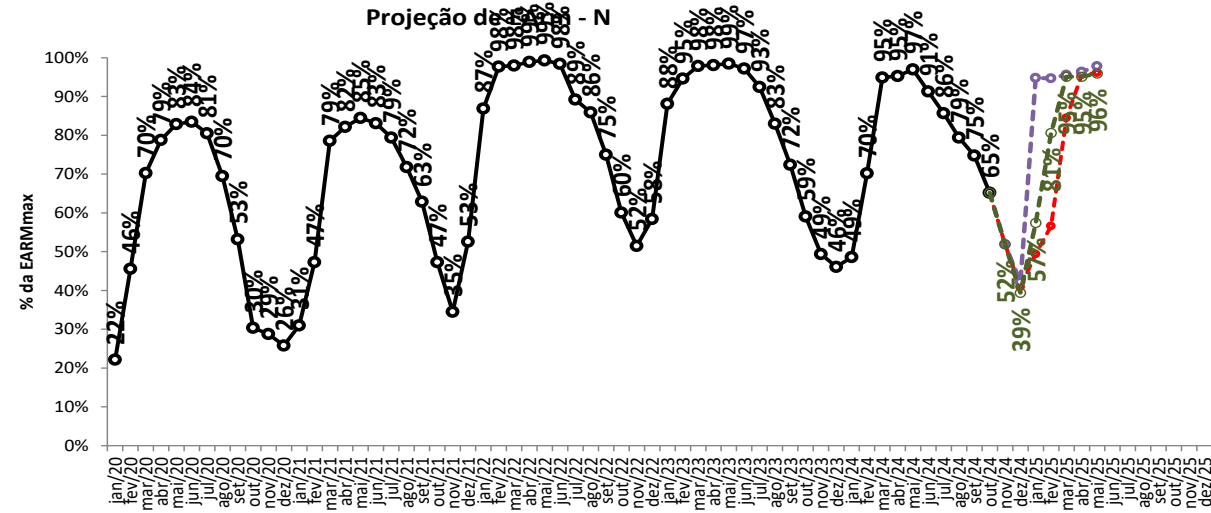


—○— Proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2021/2022

projeção de energia armazenada

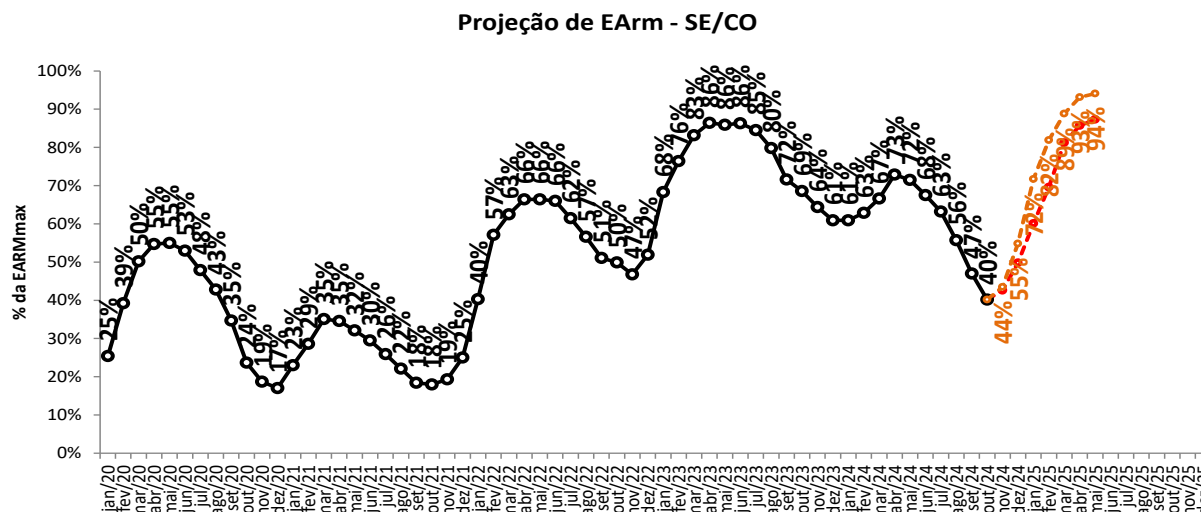
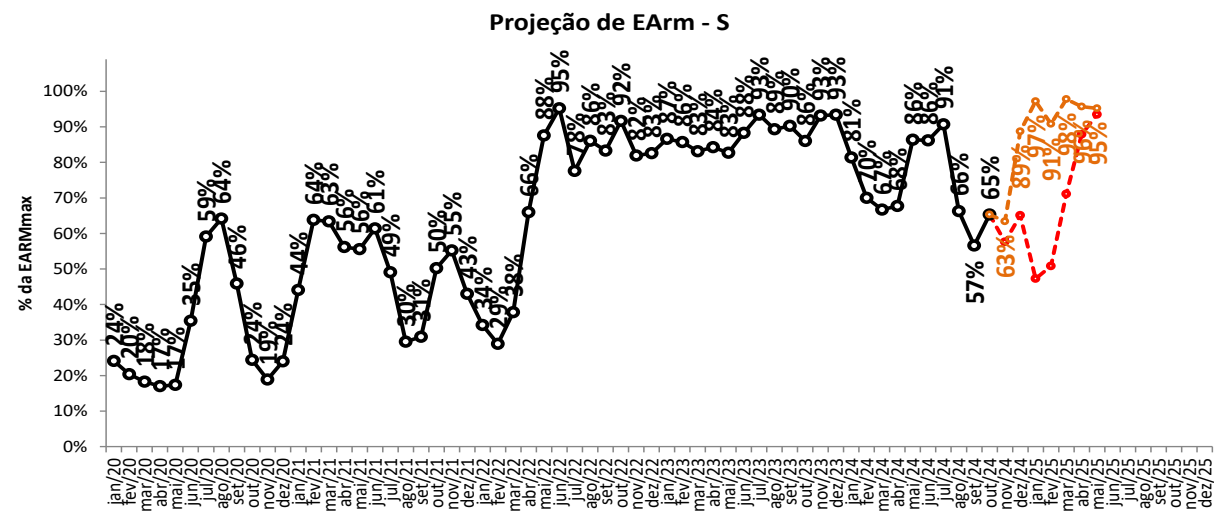
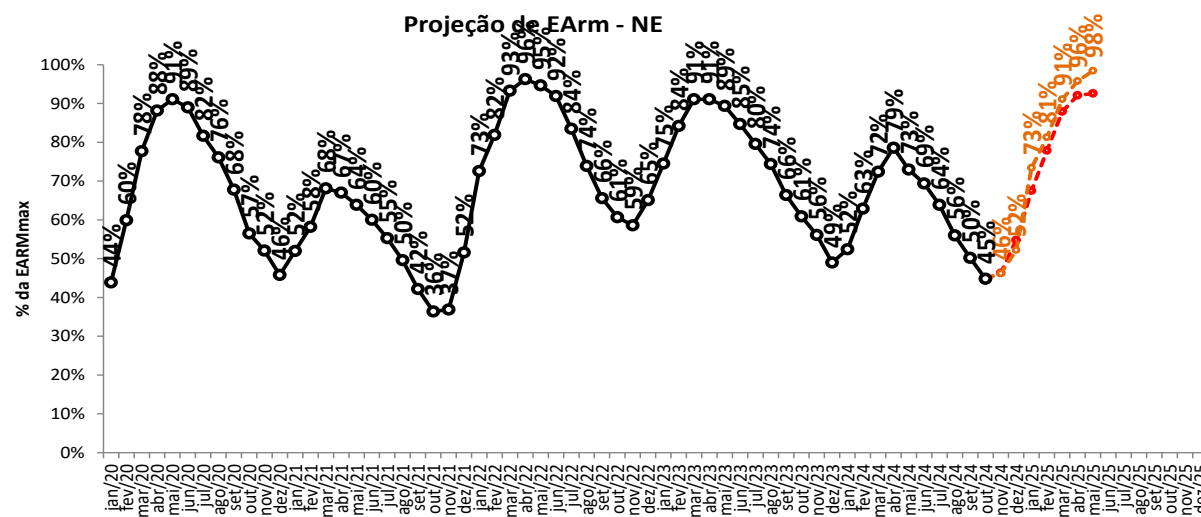
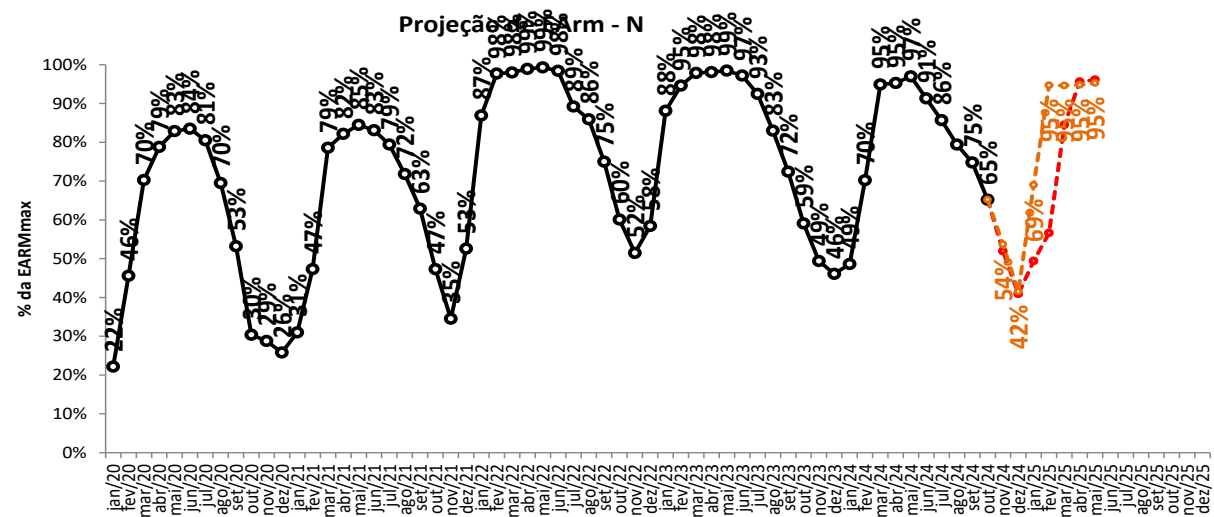
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- - - Proj. PLD, RNA
 - - - proj. PLD, SMAP 2021/2022
 - - - proj. PLD, SMAP 2017/2018
 —○— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



Proj. PLD, RNA

proj. PLD, CFS VE

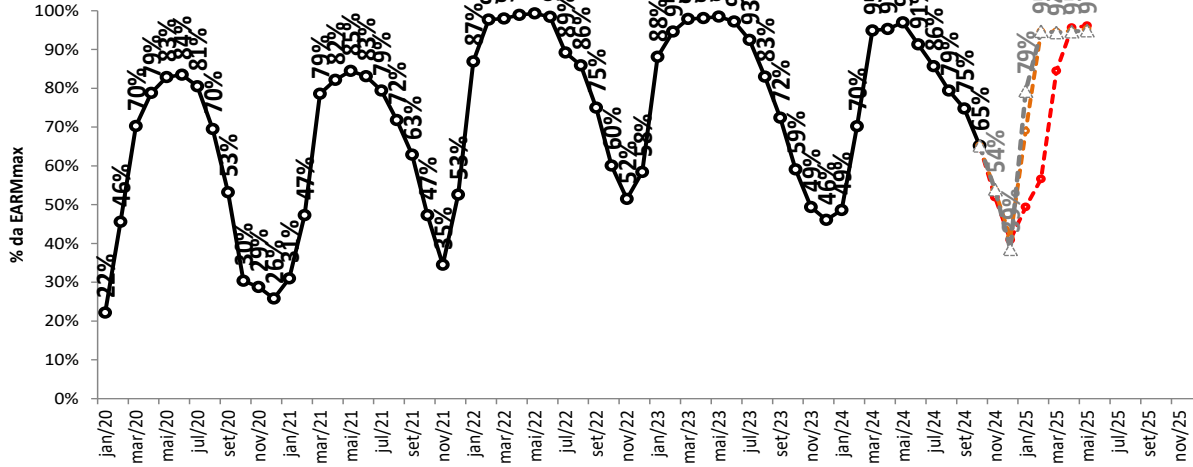
Realizado

projeção de energia armazenada

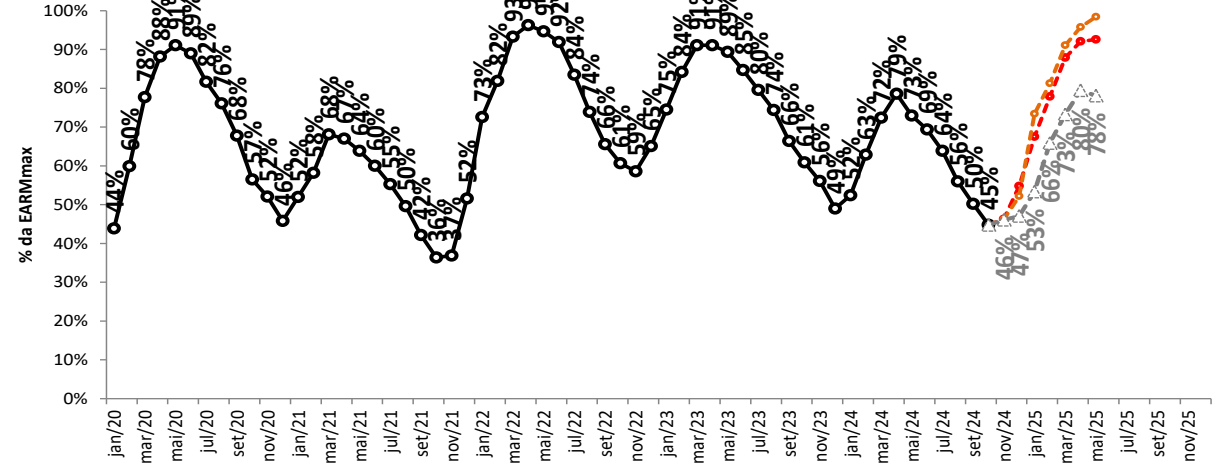
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



Projeção de EArm - N



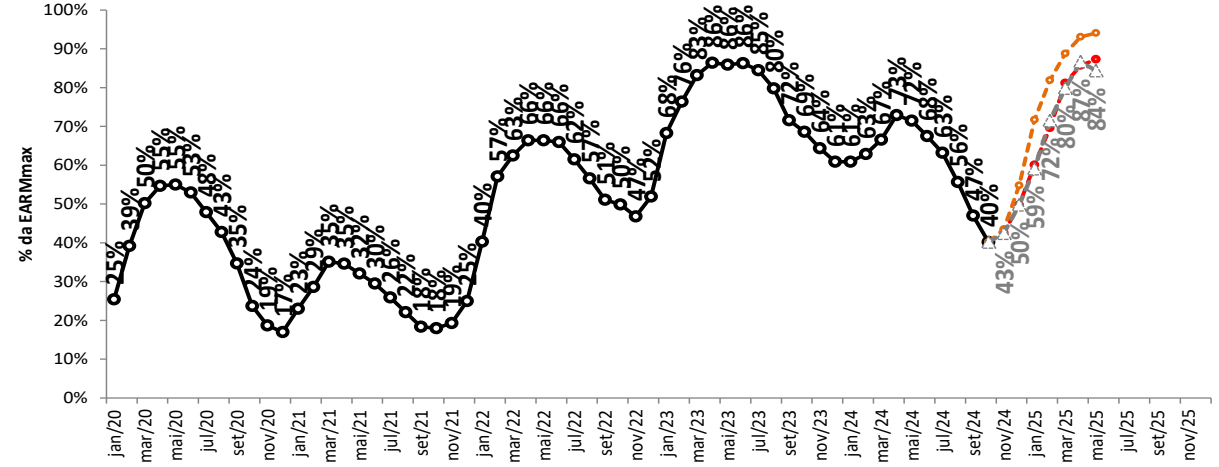
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017/2018

proj. PLD, CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	43	50	60	70	81	86	87							
proj. PLD, SMAP 2021/2022	43	50	67	81	87	91	92							
proj. PLD, SMAP 2017/2018	43	49	59	66	73	76	75							
proj. PLD, CFS VE	44	55	72	82	89	93	94							
proj. PLD, CFS LI	43	50	59	72	80	87	84							

S	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	58	65	47	51	71	88	94							
proj. PLD, SMAP 2021/2022	57	51	49	48	62	78	95							
proj. PLD, SMAP 2017/2018	57	55	67	65	71	77	60							
proj. PLD, CFS VE	63	89	97	91	98	96	95							
proj. PLD, CFS LI	72	82	80	97	97	85	87							

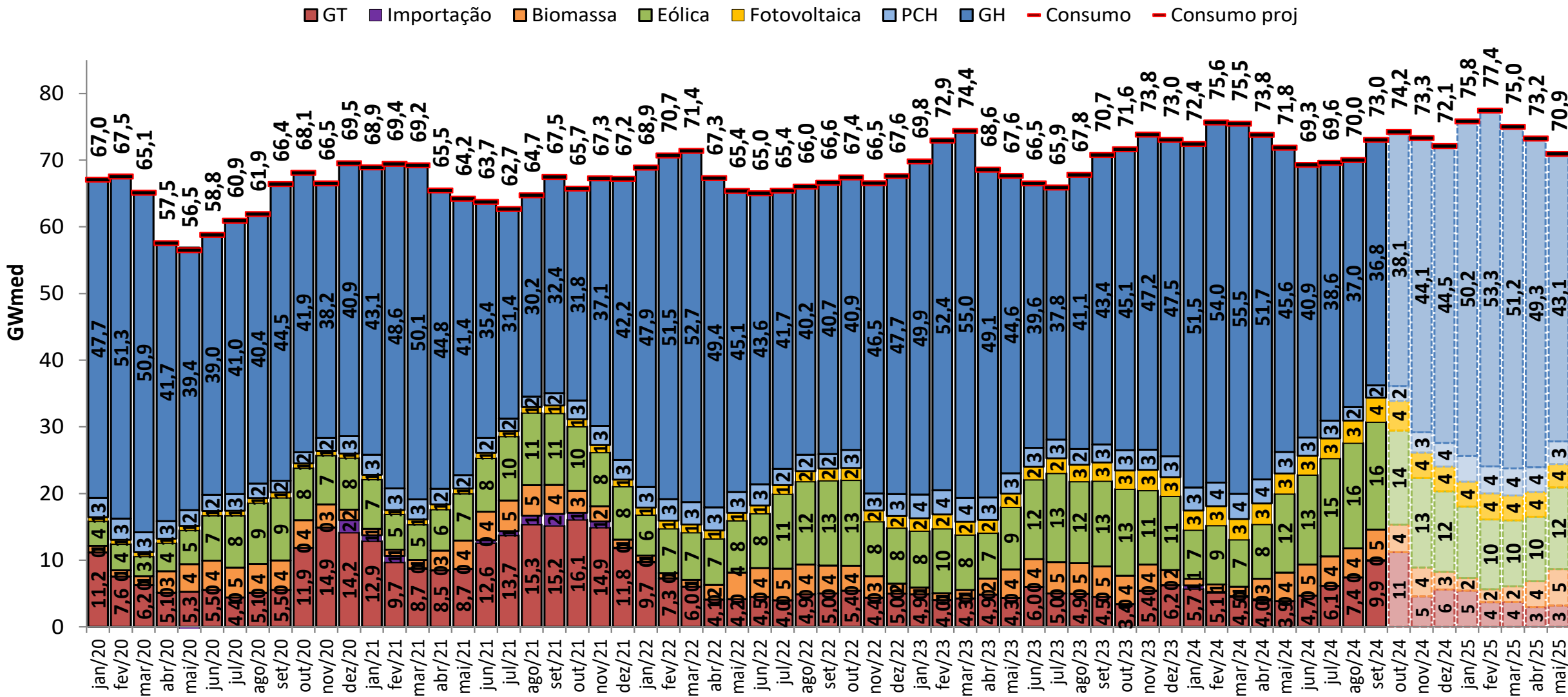
NE	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	46	55	68	78	88	92	93							
proj. PLD, SMAP 2021/2022	46	56	75	81	88	91	91							
proj. PLD, SMAP 2017/2018	46	55	60	66	69	69	66							
proj. PLD, CFS VE	46	52	73	81	91	96	98							
proj. PLD, CFS LI	46	47	53	66	73	80	78							

N	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	52	41	49	57	85	96	96							
proj. PLD, SMAP 2021/2022	52	42	95	95	96	96	98							
proj. PLD, SMAP 2017/2018	52	39	57	81	95	95	96							
proj. PLD, CFS VE	54	42	69	95	95	95	95							
proj. PLD, CFS LI	54	39	79	95	94	95	95							

SIN	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	45	51	60	69	82	88	89							
proj. PLD, SMAP 2021/2022	45	51	68	79	86	90	92							
proj. PLD, SMAP 2017/2018	45	50	59	67	73	76	74							
proj. PLD, CFS VE	46	56	74	83	90	94	95							
proj. PLD, CFS LI	46	51	61	73	81	86	84							

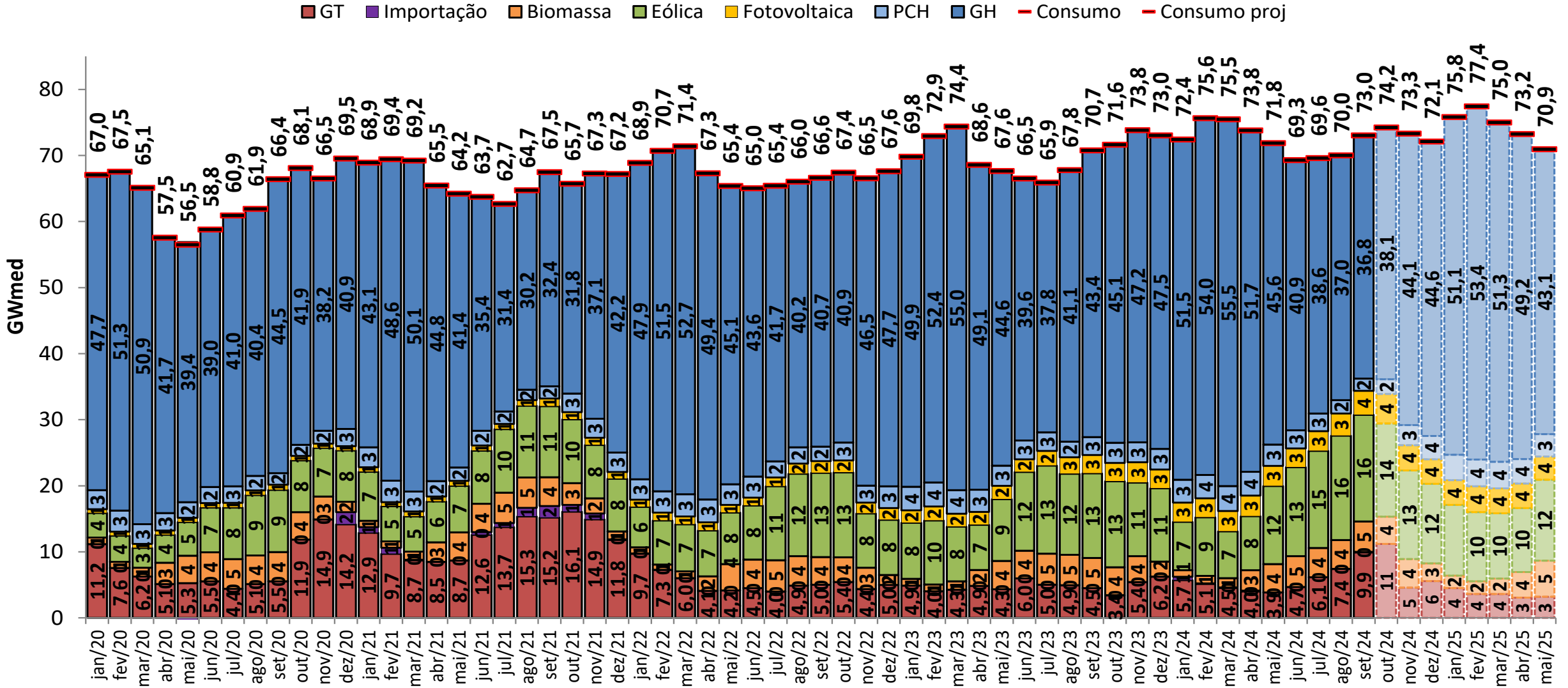
balanço operativo

projeção do PLD



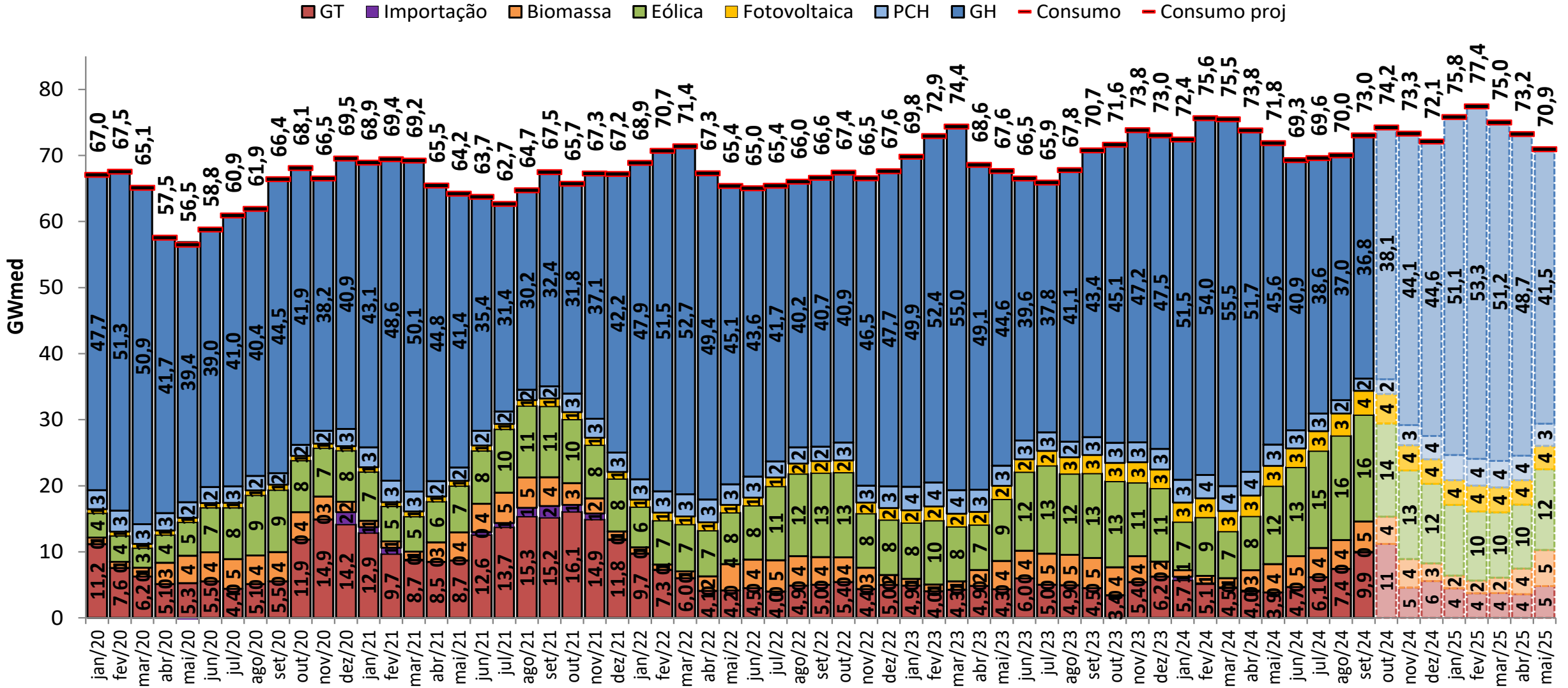
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



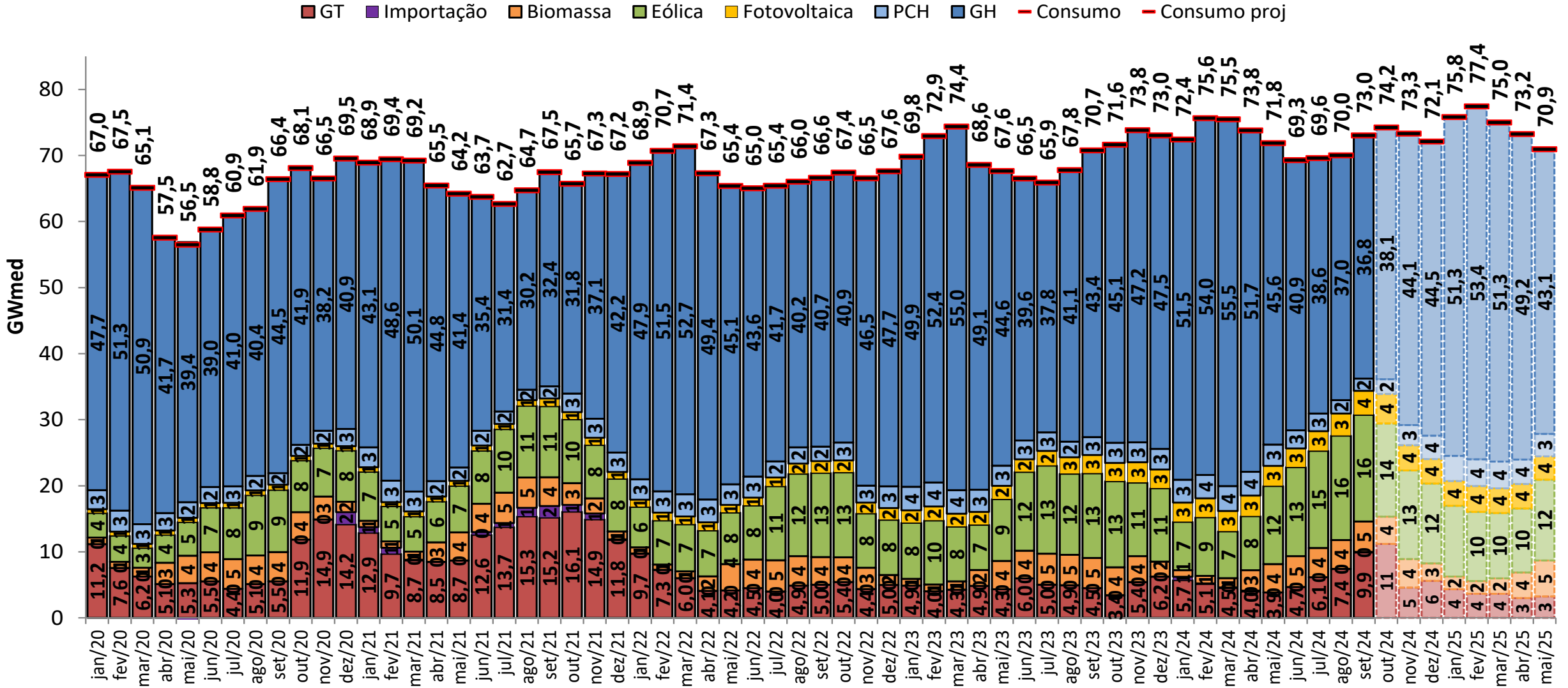
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



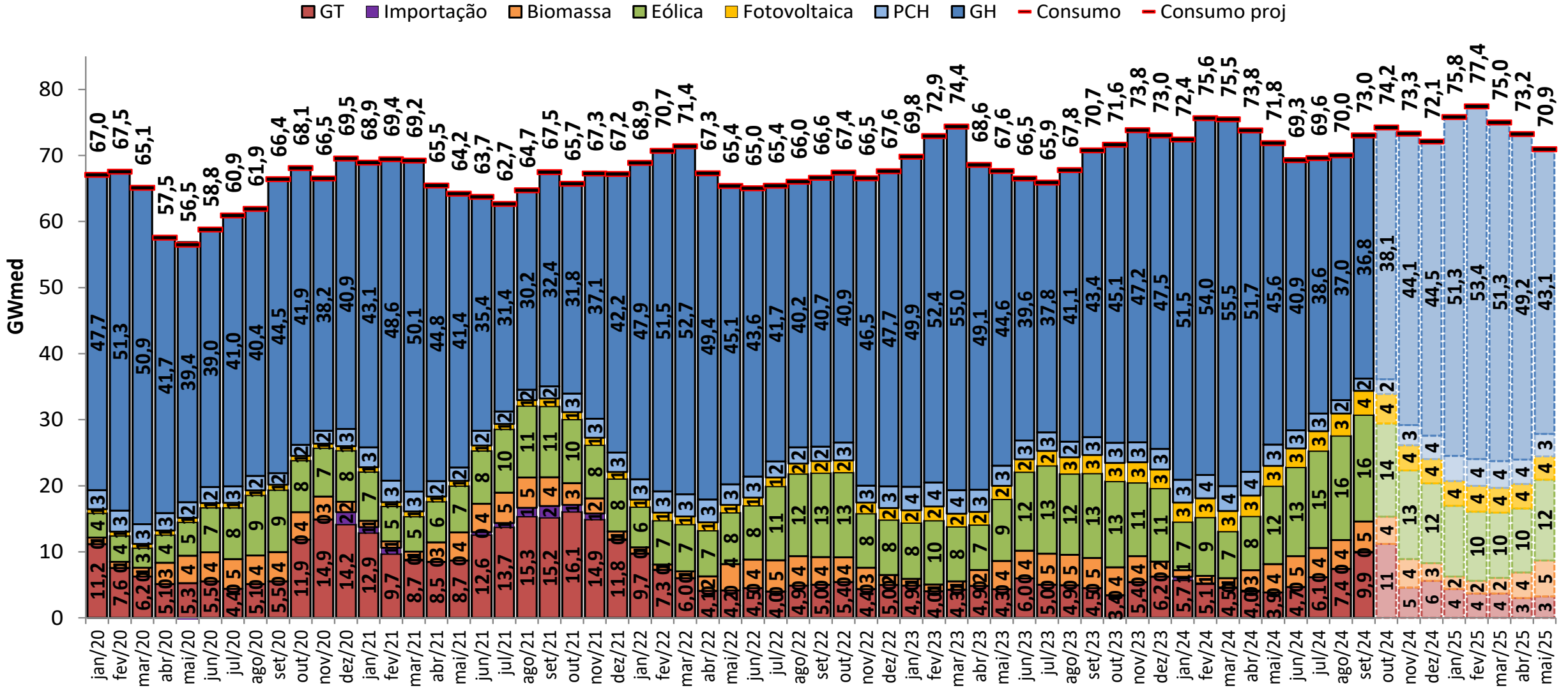
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



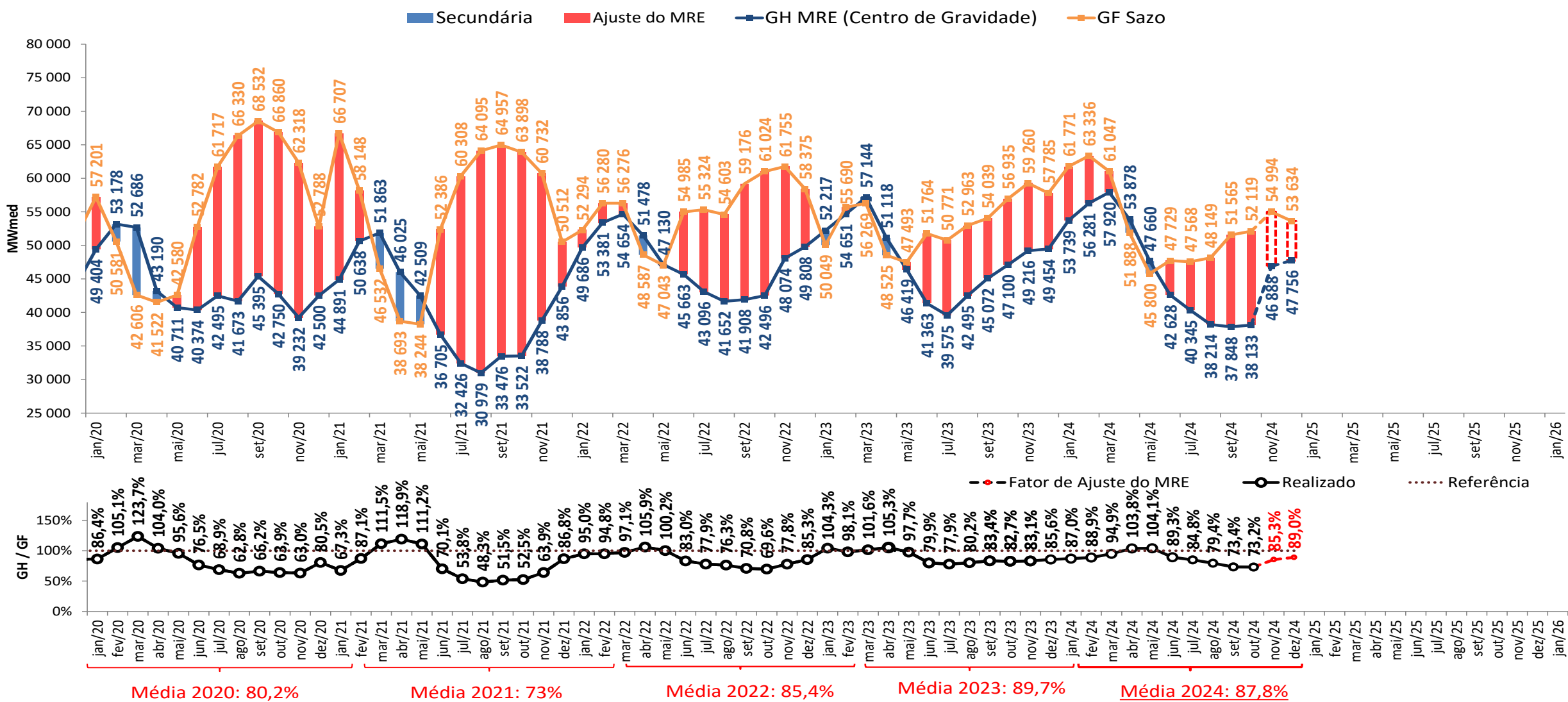
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



projeção do MRE

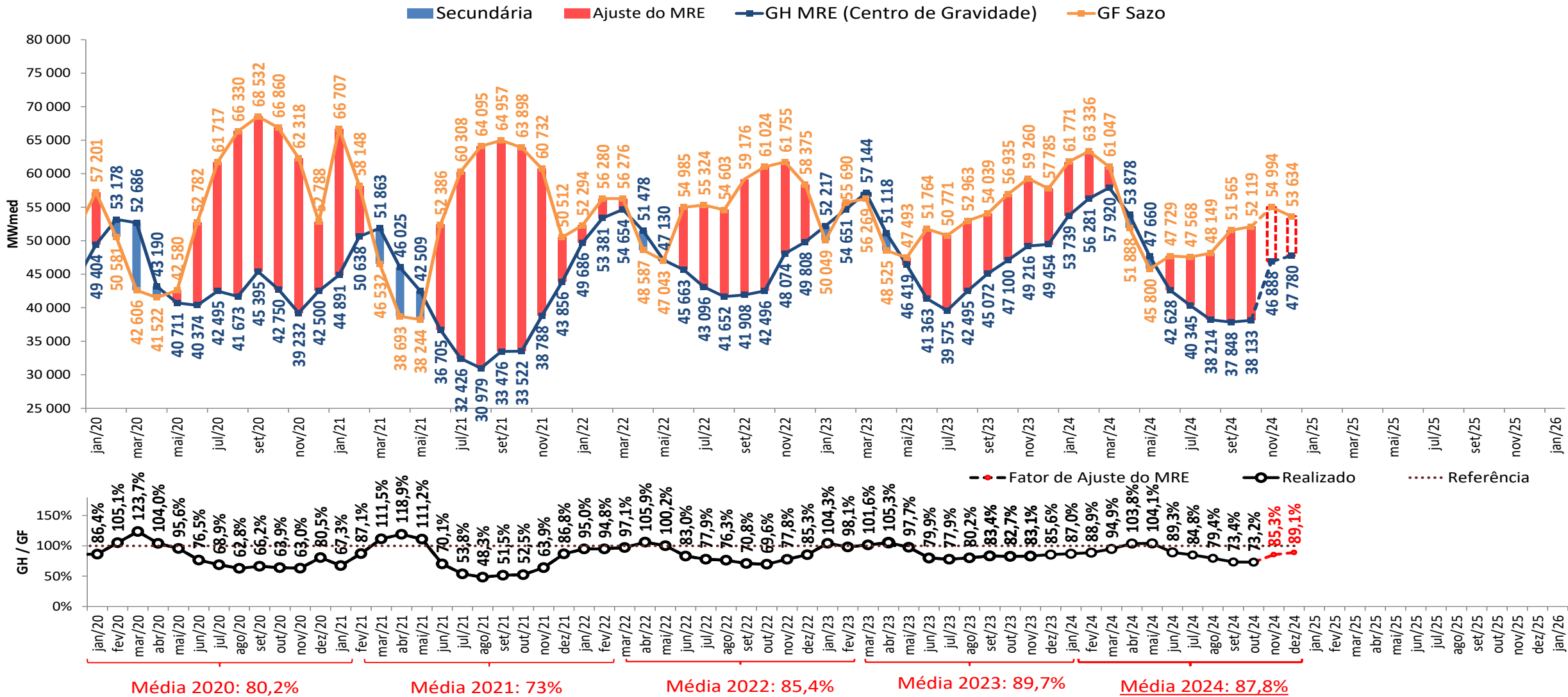
projeção do PLD



• A estimativa de GSF para novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 04/11/2024 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

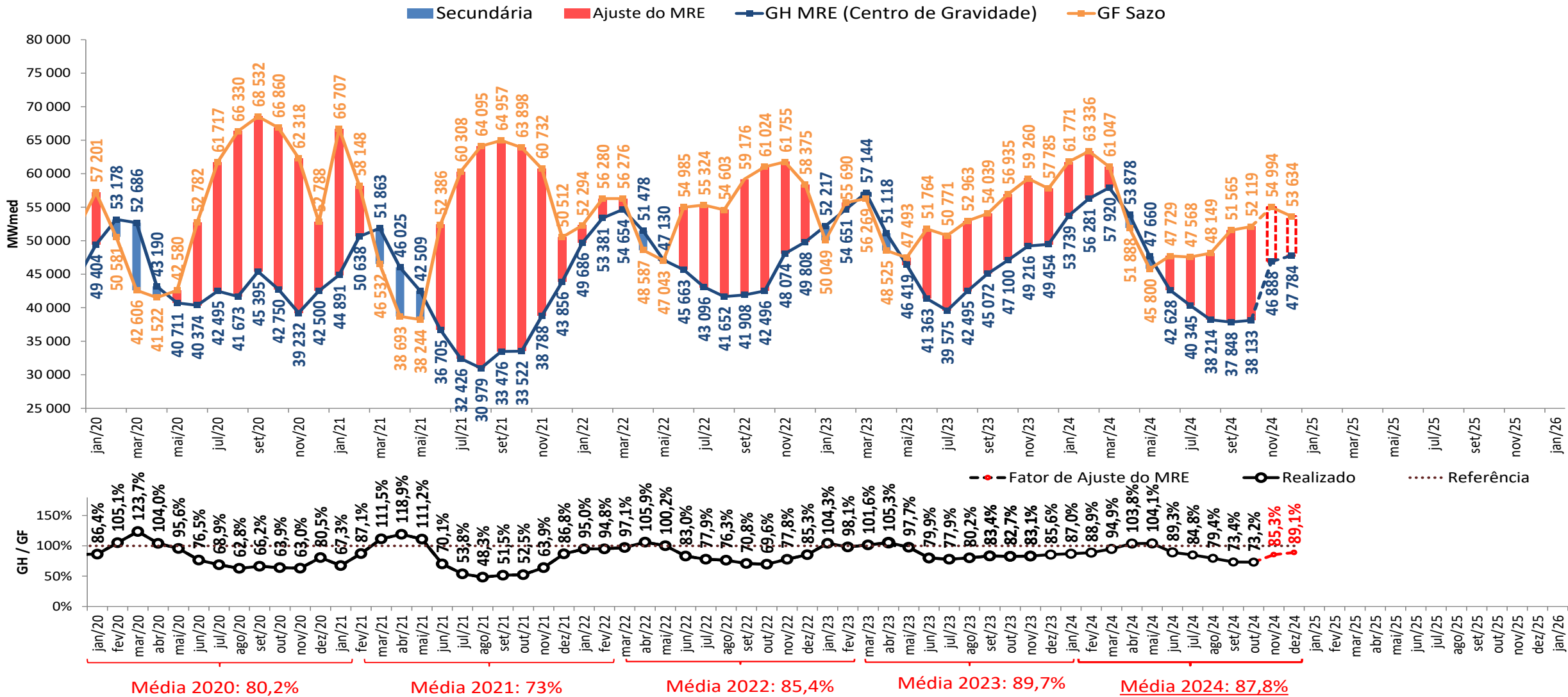
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



• A estimativa de GSF para novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 04/11/2024 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

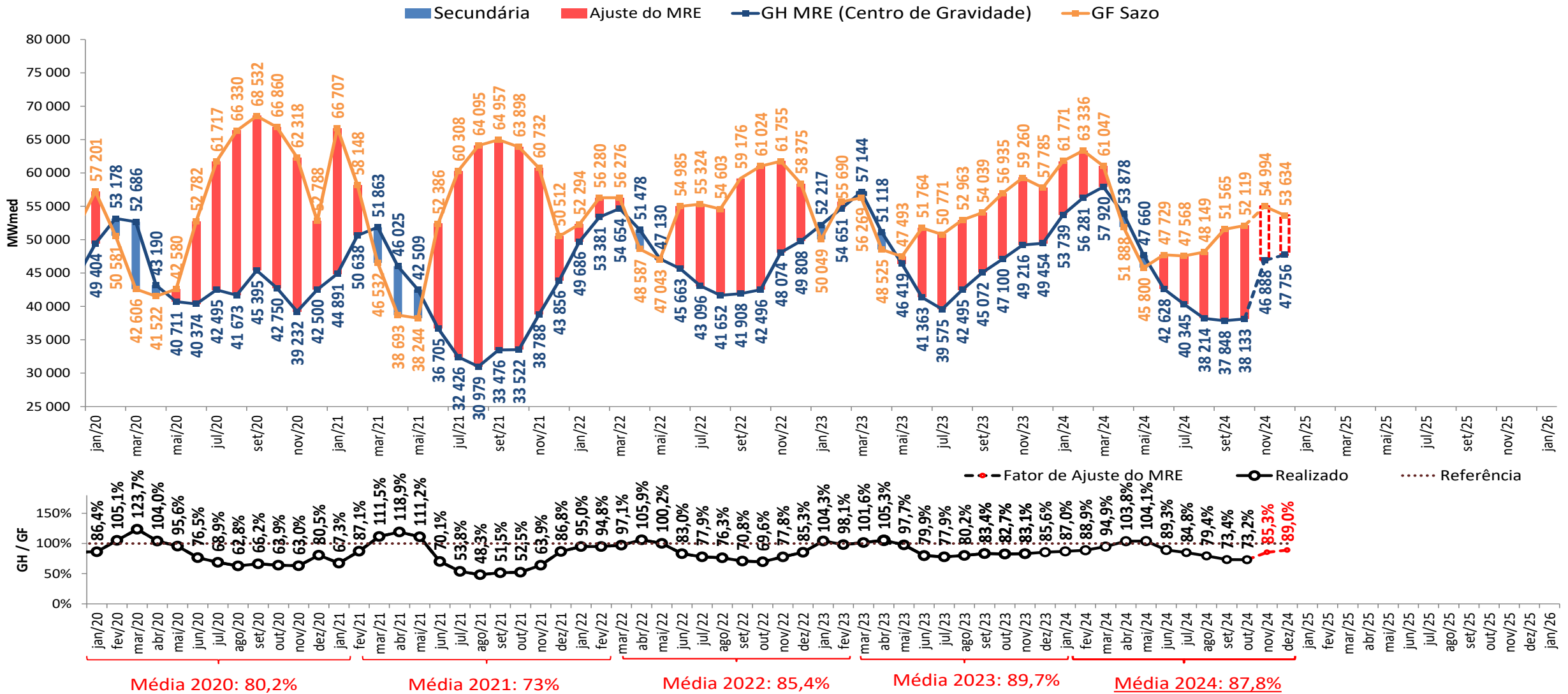
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



• A estimativa de GSF para novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 04/11/2024 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

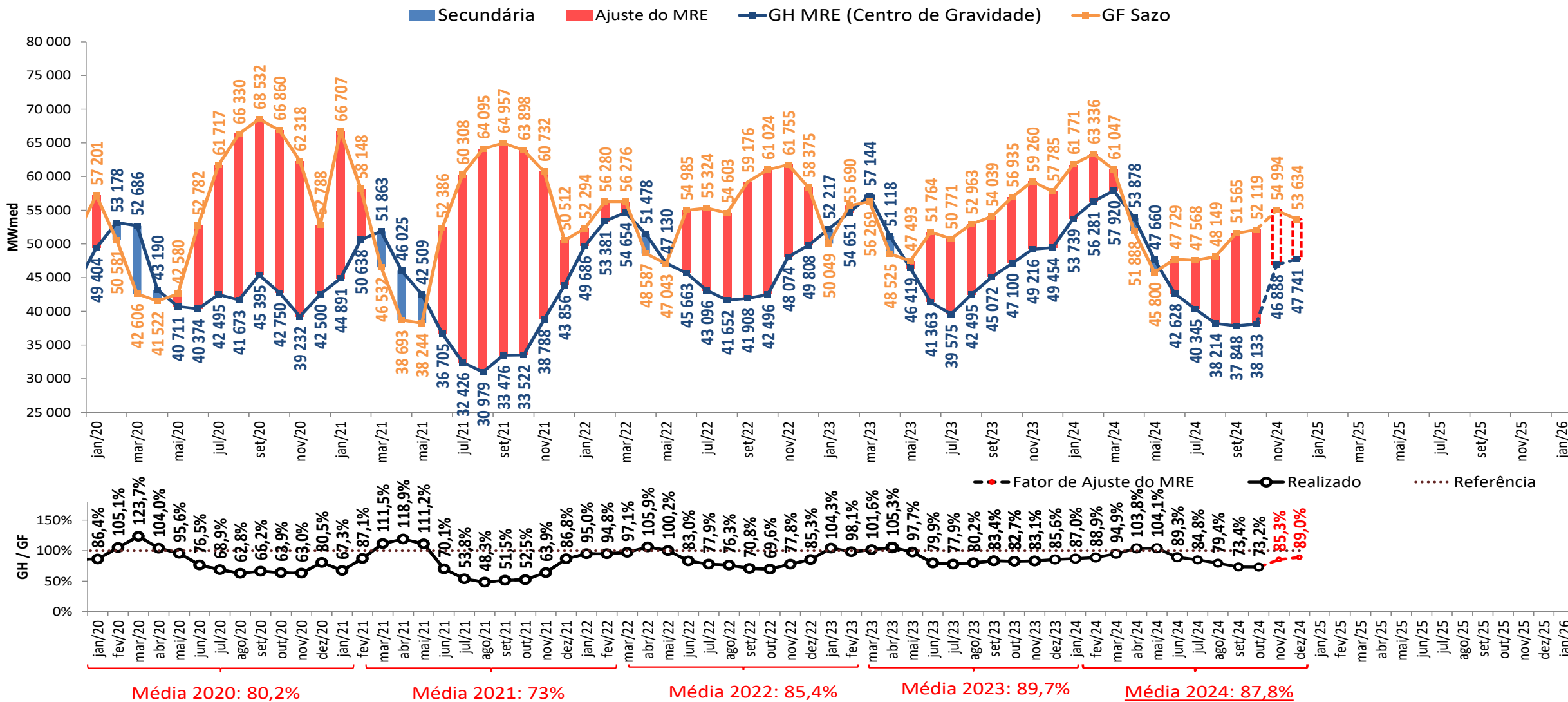
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



• A estimativa de GSF para novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 04/11/2024 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

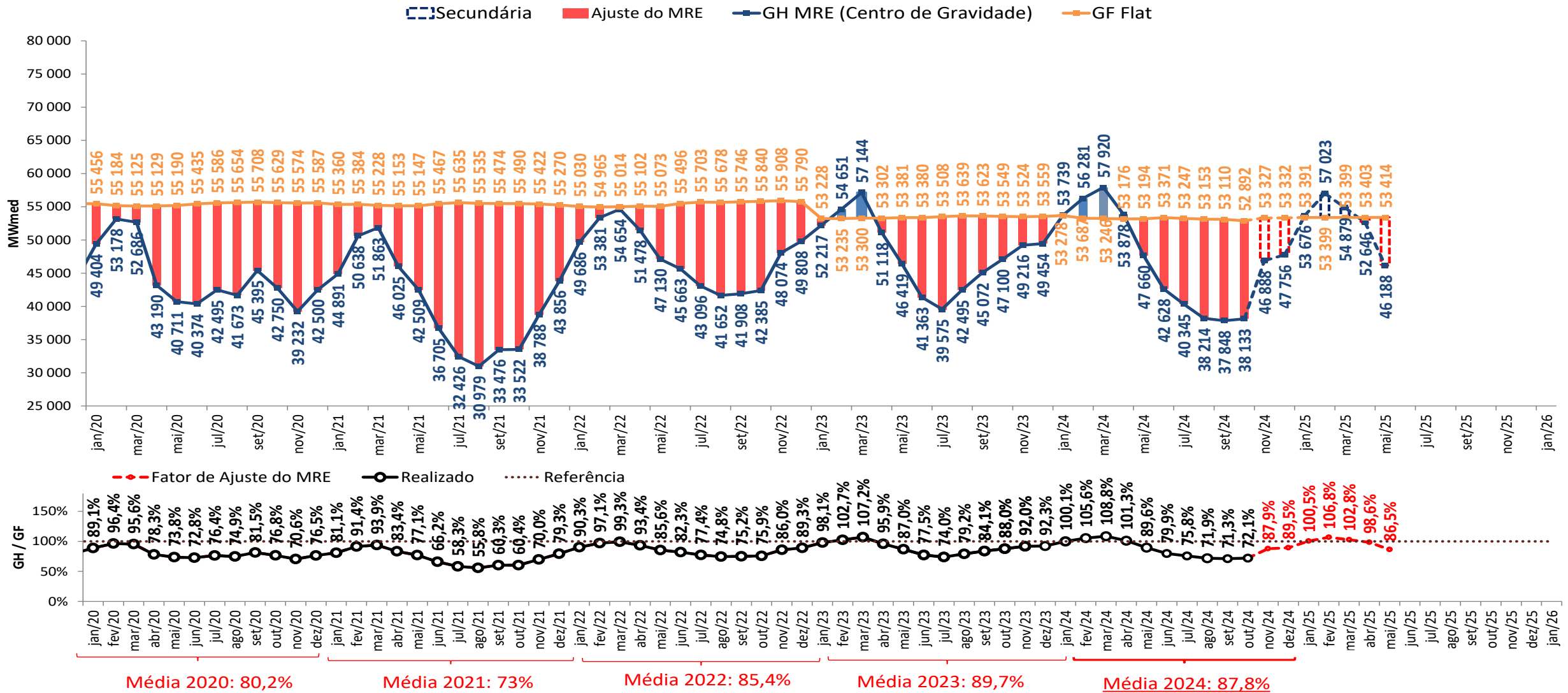
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de GSF para novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 04/11/2024 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

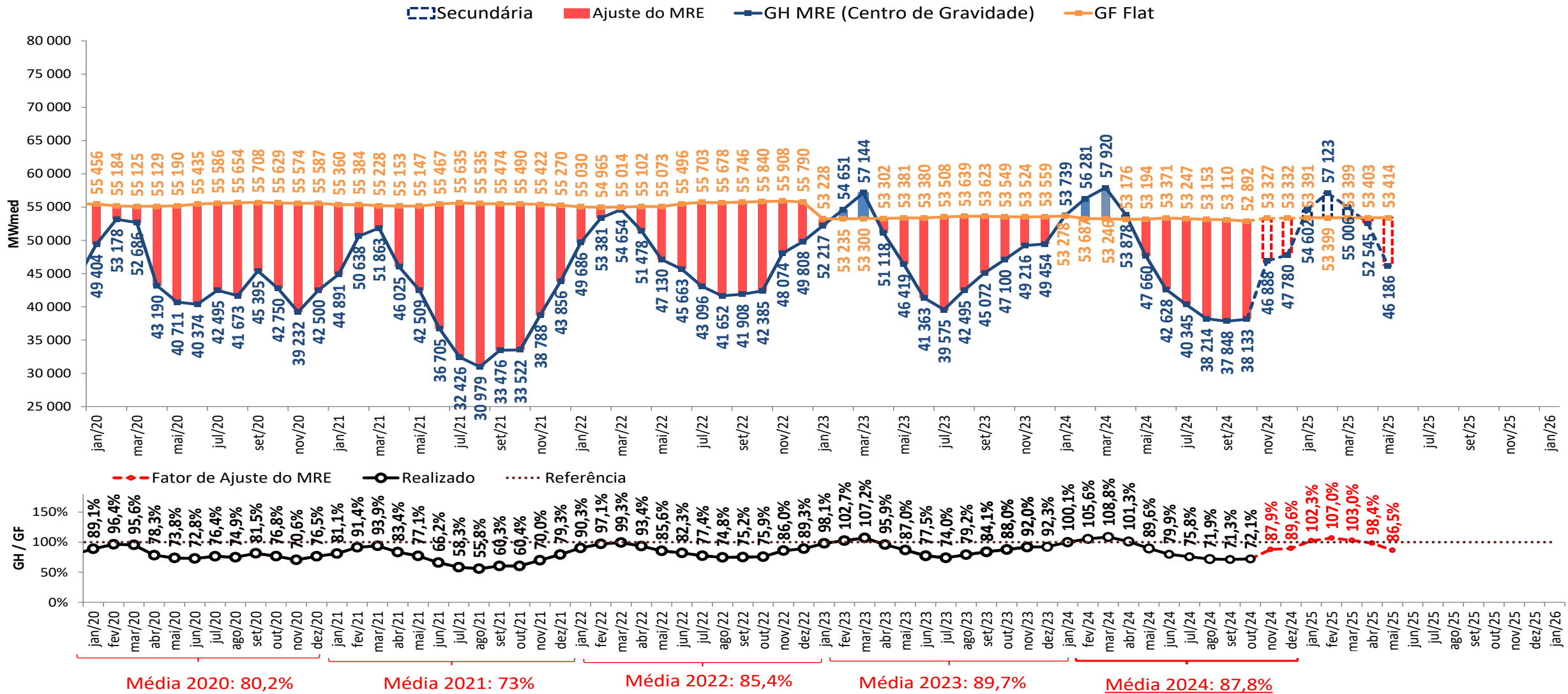
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 04/11/2024 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

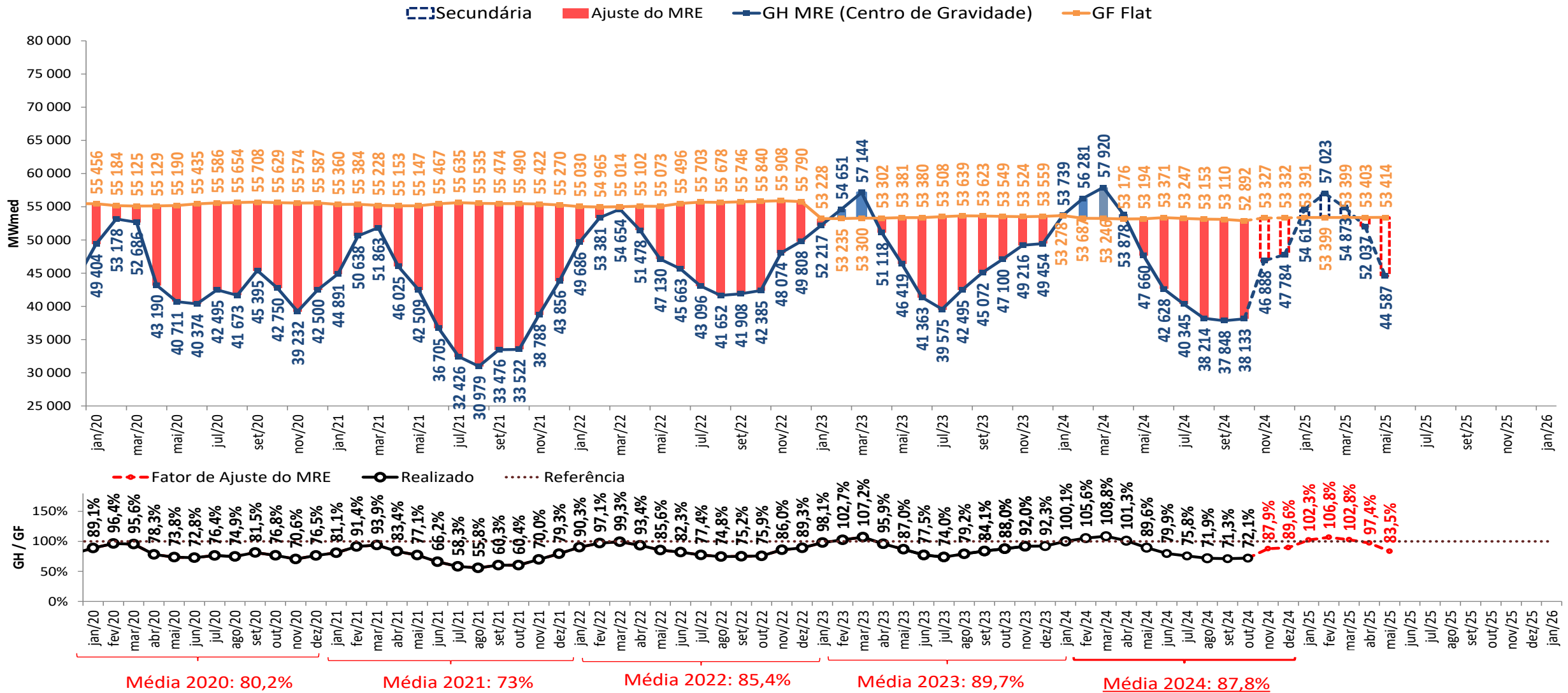
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- A estimativa de GSF para novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 04/11/2024 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

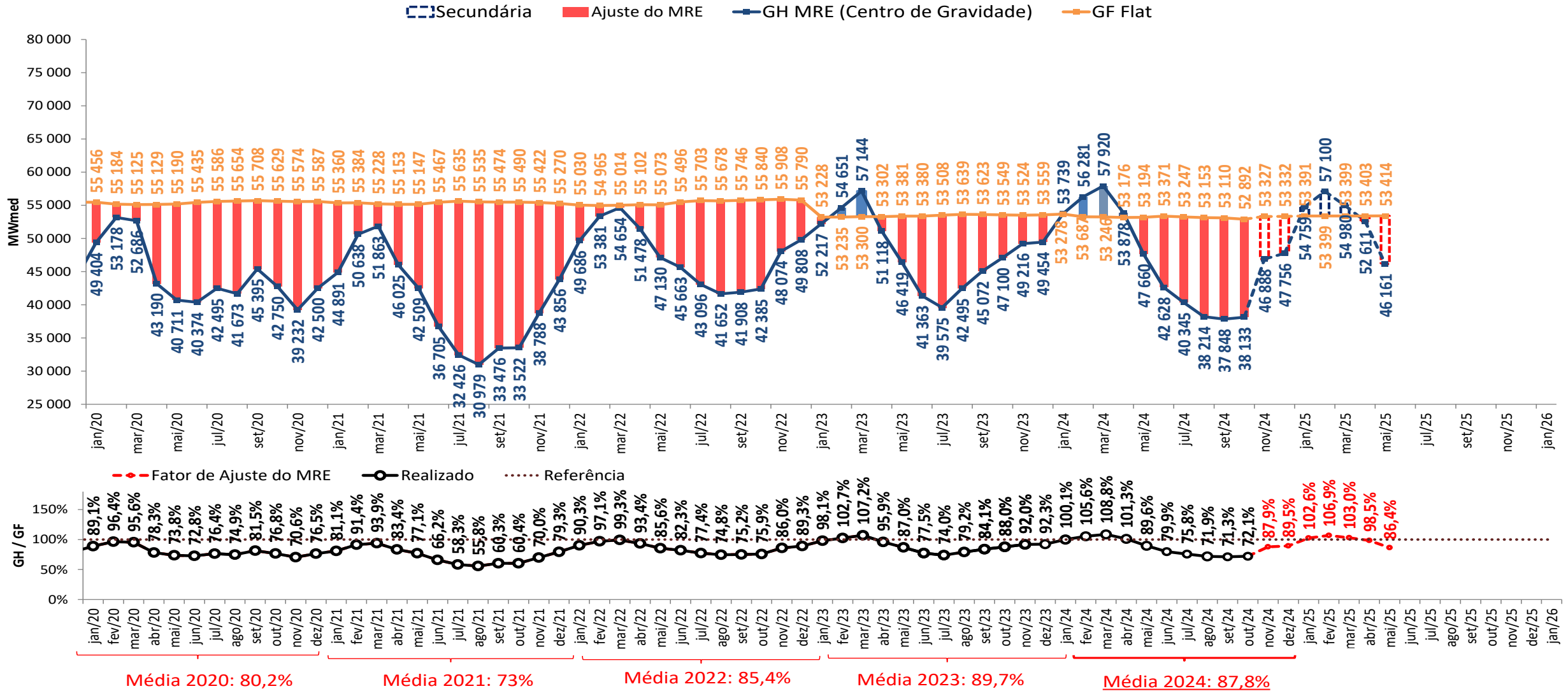
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- A estimativa de GSF para novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 04/11/2024 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

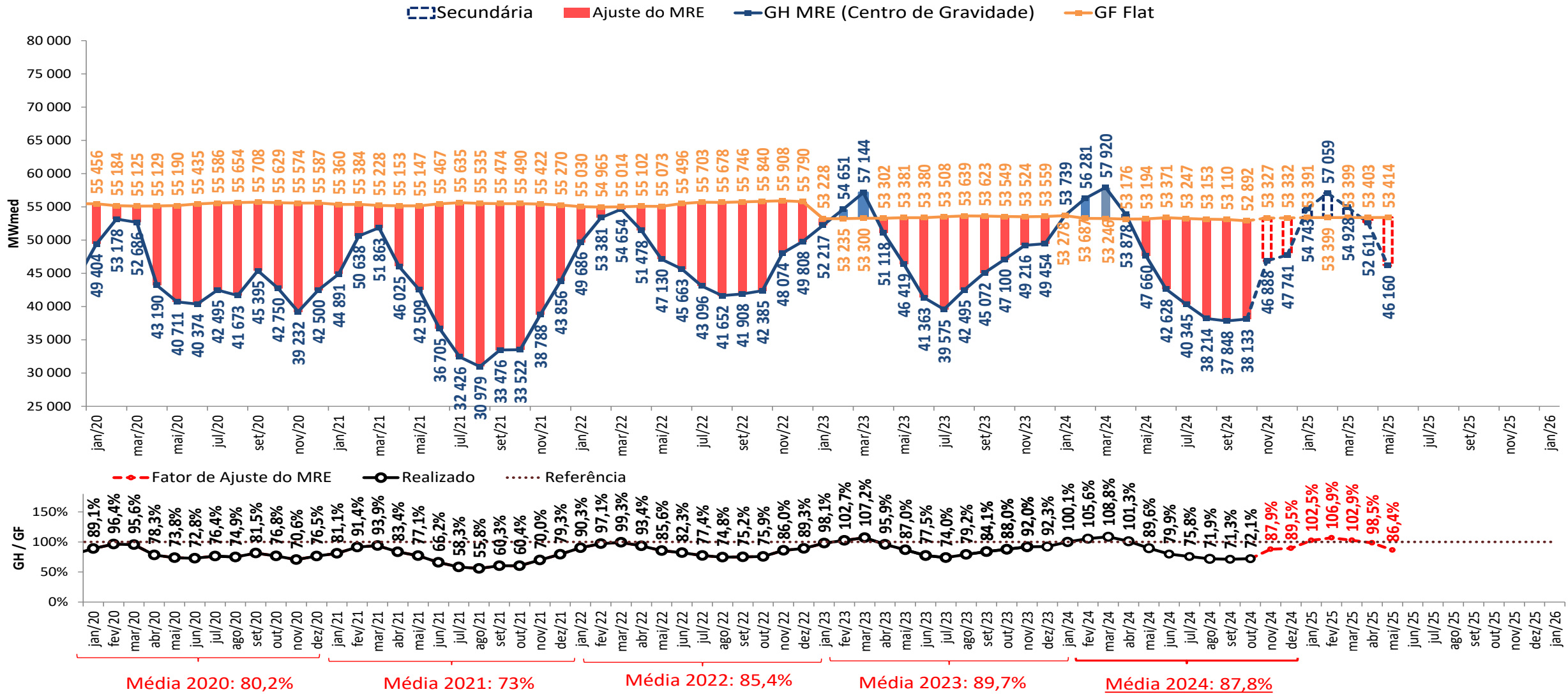
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 04/11/2024 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 - Prec. CFS LI



- A estimativa de GSF para novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 04/11/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



GF Sazo - perdas (≈3,973%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36 737	37 394	35 880	30 484	26 548	27 666	27 578	27 896	29 872	30 358	31 826	31 556
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 948	6 874	6 895	7 679	7 870	8 240	7 982
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 119	4 109	4 138	4 310	4 366	4 678	5 035
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 997	9 006	9 220	9 704	9 936	10 250	9 045
SIN	61 771	63 336	61 047	51 888	45 800	47 729	47 568	48 149	51 565	52 530	54 994	53 618

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sul												16,9

Perfil MRE	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	115%	119%	115%	97%	86%	89%	89%	91%	97%	98%	103%	100%

Expansão UHEs - perdas (≈3,973%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
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/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
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
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3
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
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36 737	37 394	35 880	30 484	26 548	27 666	27 578	27 896	29 872	30 358	31 826	31 556
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 948	6 874	6 895	7 679	7 870	8 240	7 998
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 119	4 109	4 138	4 310	4 366	4 678	5 035
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 997	9 006	9 220	9 704	9 936	10 250	9 045
SIN	61 771	63 336	61 047	51 888	45 800	47 729	47 568	48 149	51 565	52 530	54 994	53 634

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈3,973%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31 929	31 455	31 295	31 241	30 834	30 936	30 871	30 795	30 767	30 813	30 855	31 379
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 769	7 695	7 611	7 909	7 987	7 989	7 937
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 606	4 599	4 568	4 440	4 431	4 535	5 006
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 061	10 082	10 179	9 994	10 085	9 937	8 994
SIN	53 687	53 278	53 246	53 176	53 194	53 371	53 247	53 153	53 110	53 317	53 316	53 316

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sul												16,9

Expansão - perdas (≈3,973%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
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/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
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
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6
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
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31 929	31 455	31 295	31 241	30 834	30 936	30 871	30 795	30 767	30 813	30 855	31 379
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 769	7 695	7 611	7 909	7 987	7 989	7 947
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 606	4 599	4 568	4 440	4 431	4 535	5 006
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 061	10 082	10 179	9 994	10 085	9 937	8 994
SIN	53 687	53 278	53 246	53 176	53 194	53 371	53 247	53 153	53 110	53 317	53 316	53 327

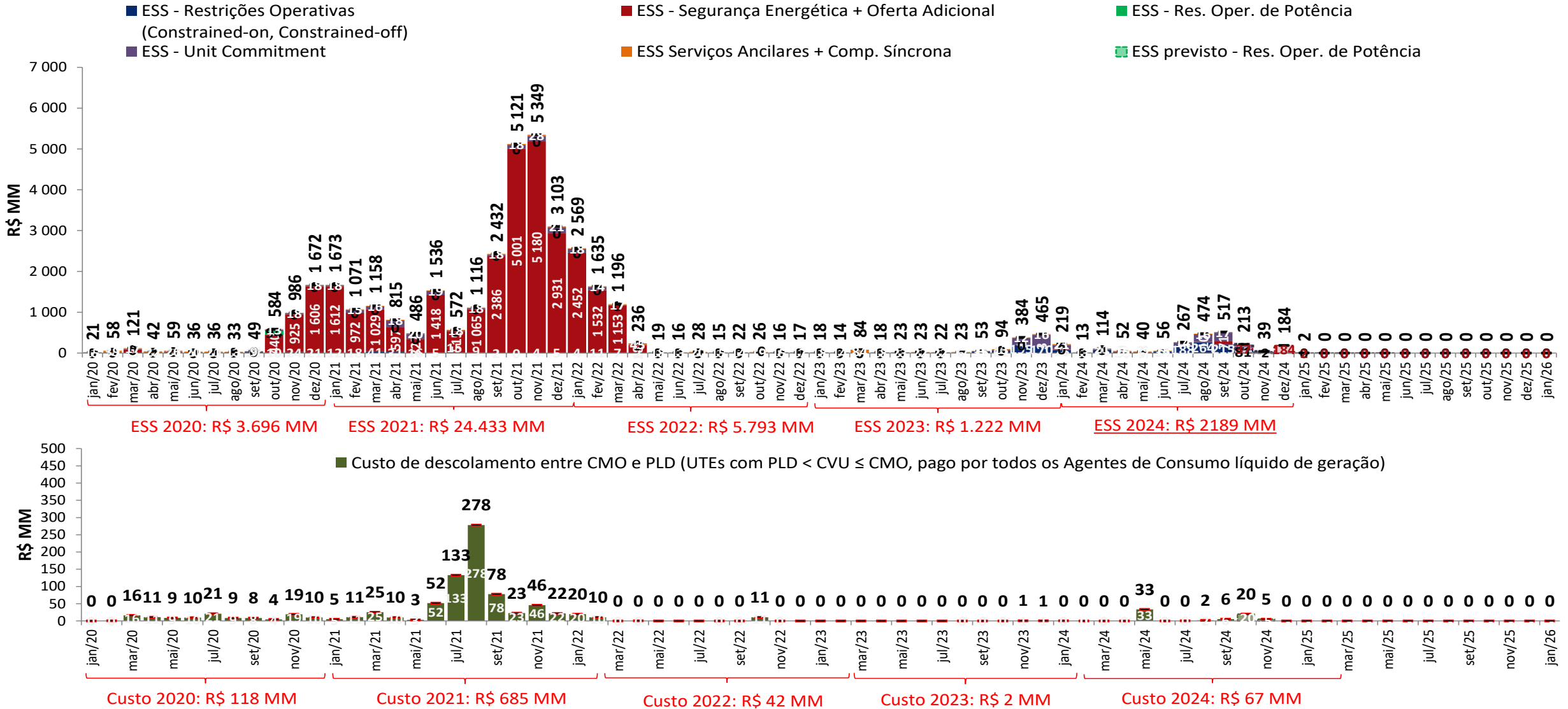
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

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

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



projeção do PLD

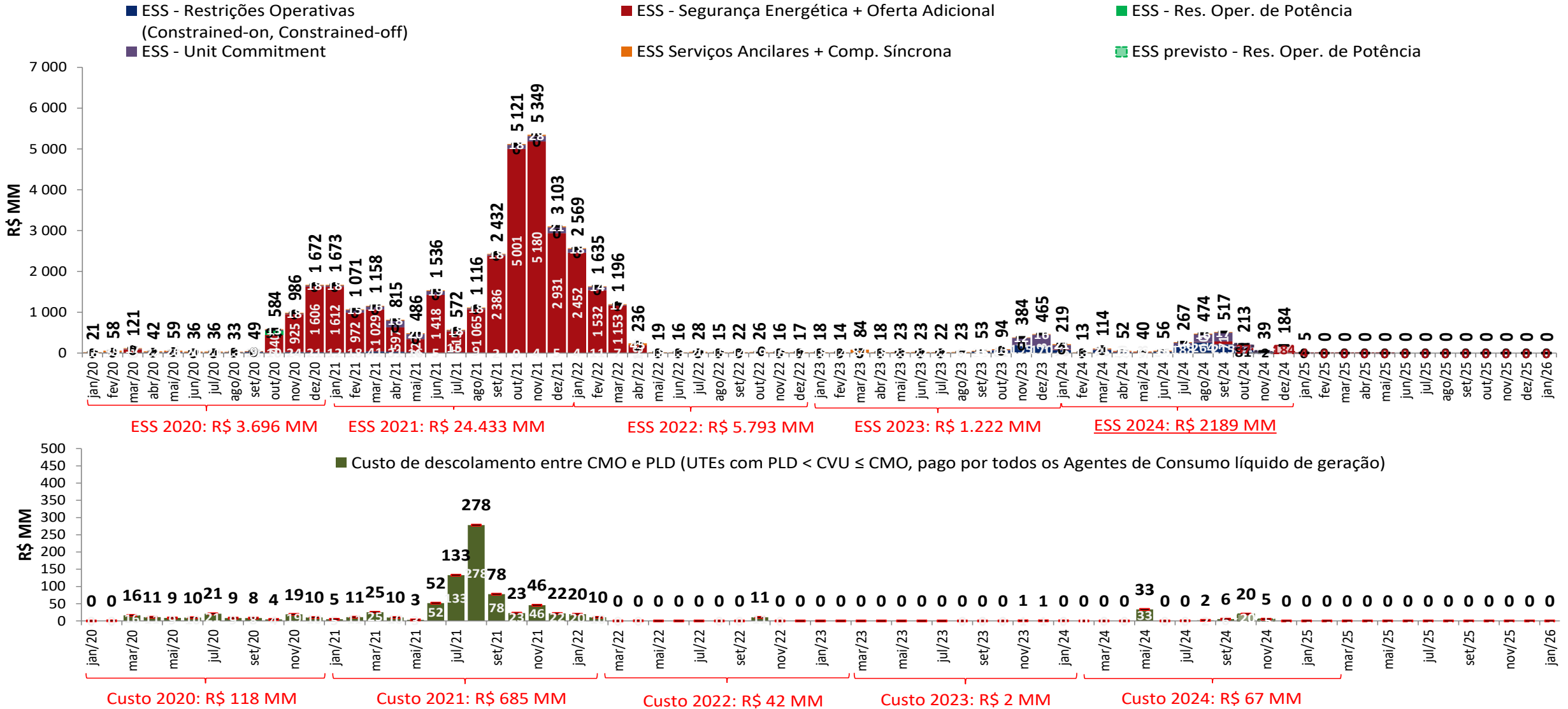


• A estimativa de ESS para outubro e novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 08/11/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



projeção do PLD

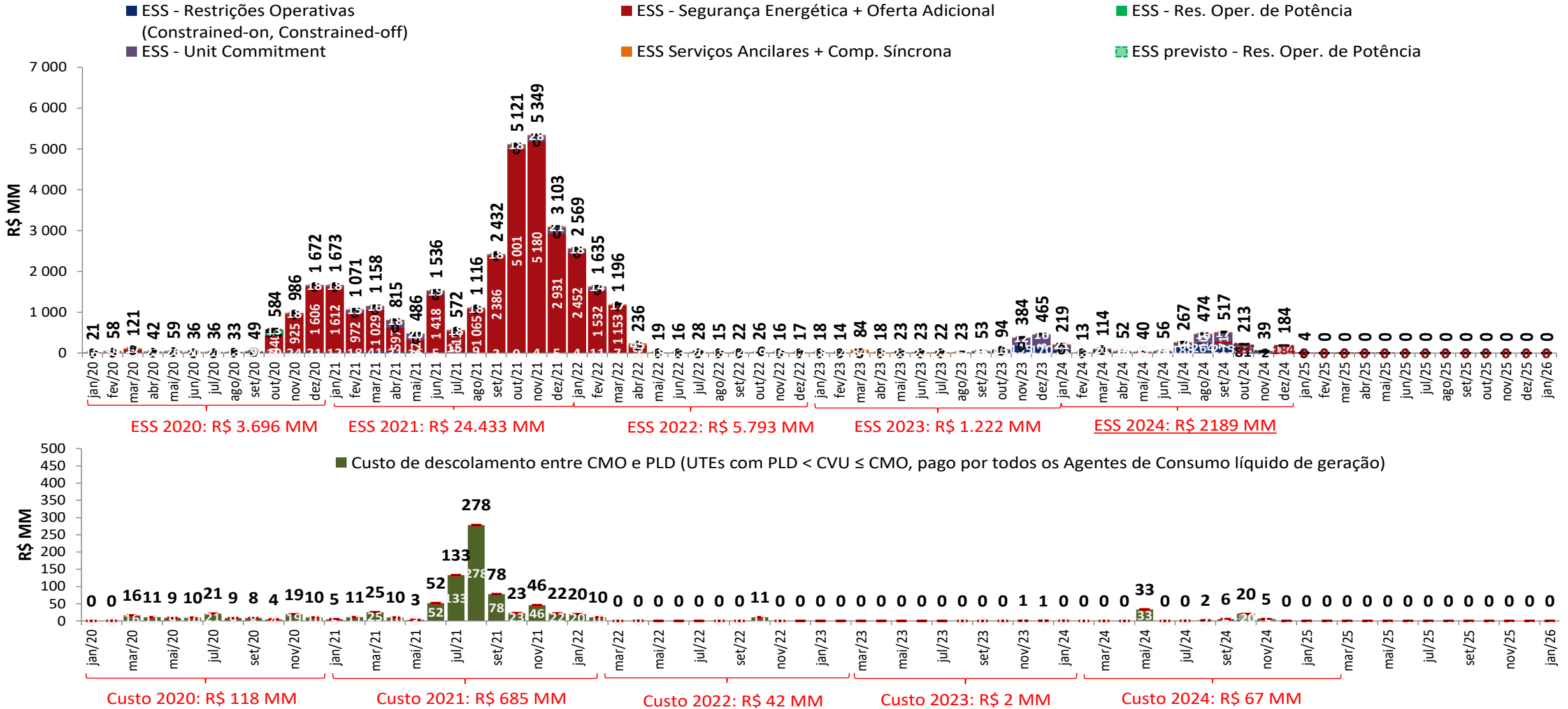


• A estimativa de ESS para outubro e novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 08/11/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



projeção do PLD

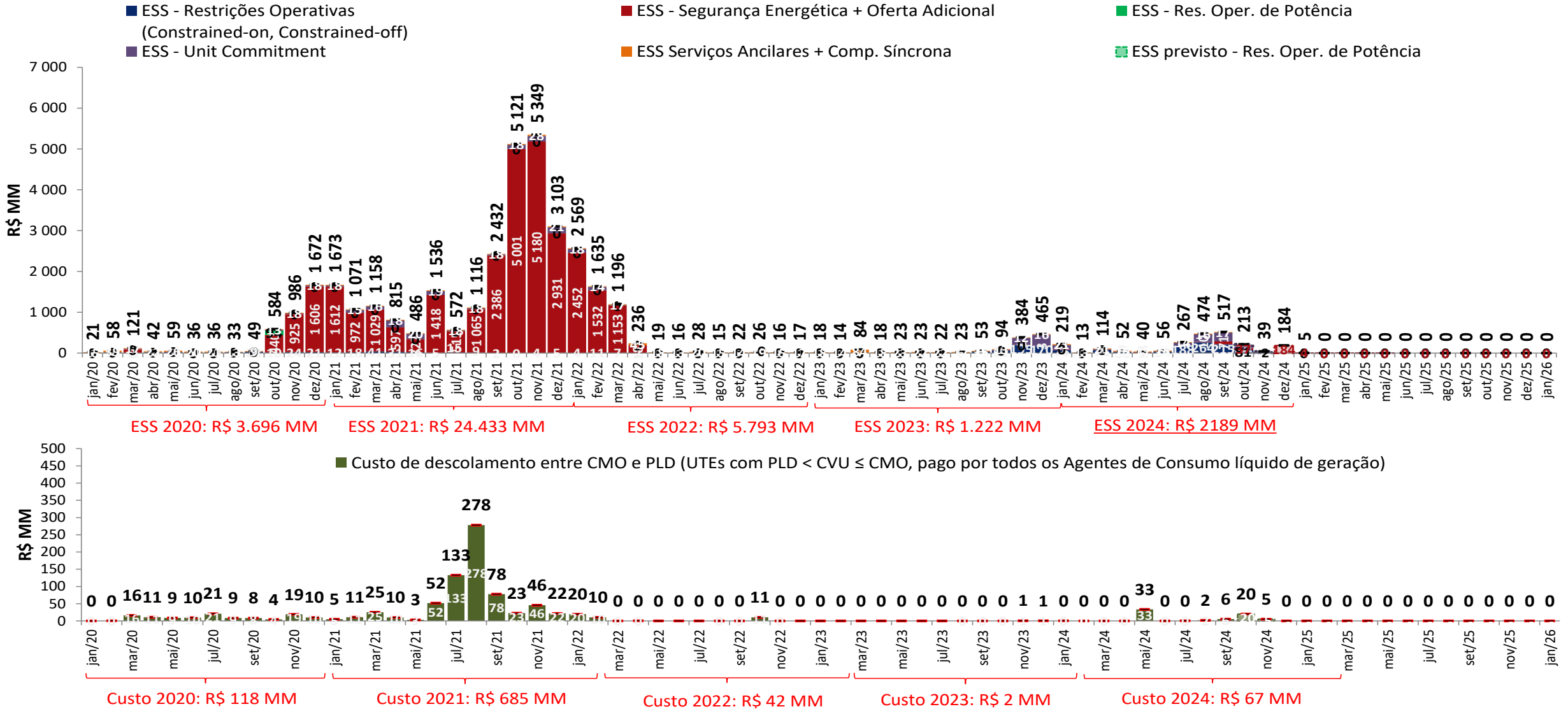


• A estimativa de ESS para outubro e novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 08/11/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



projeção do PLD

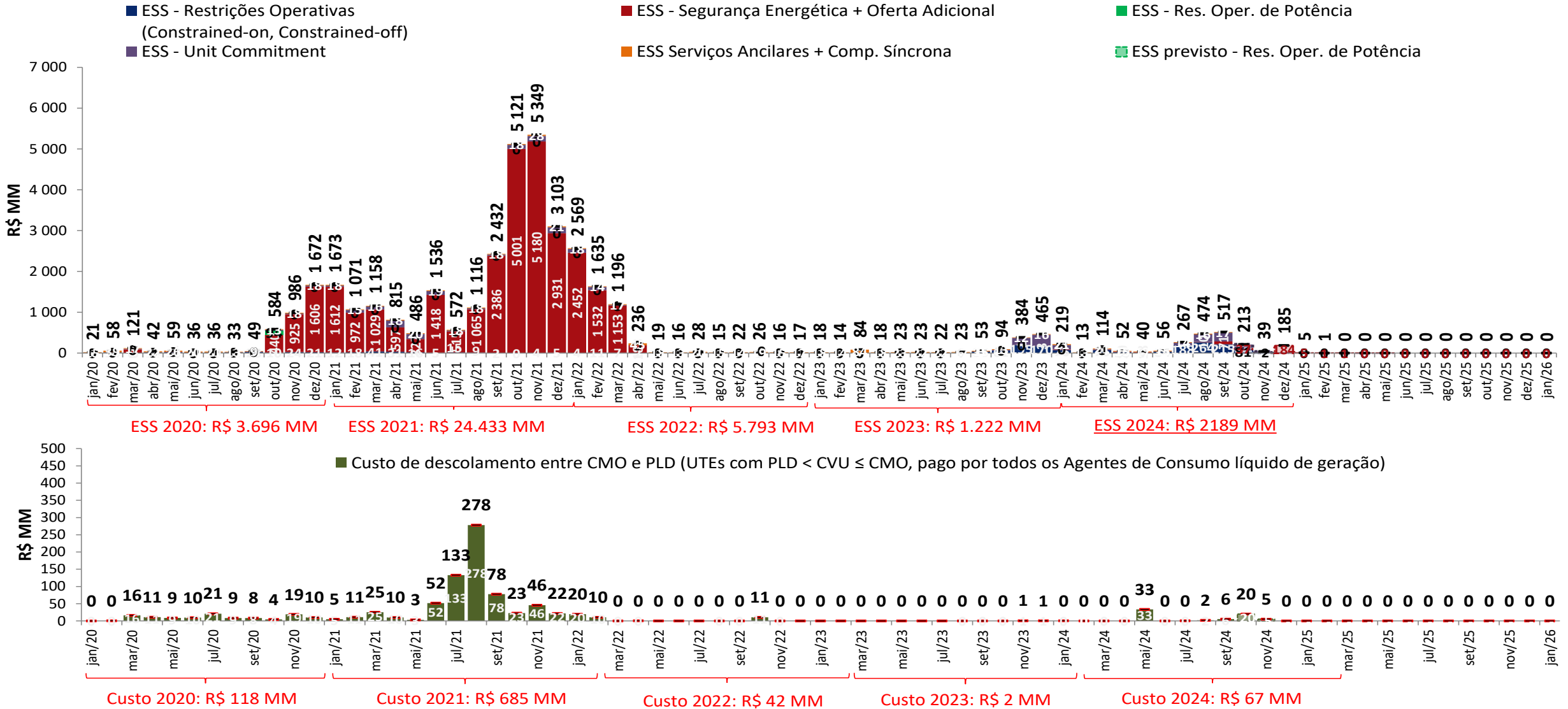


• A estimativa de ESS para outubro e novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 08/11/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



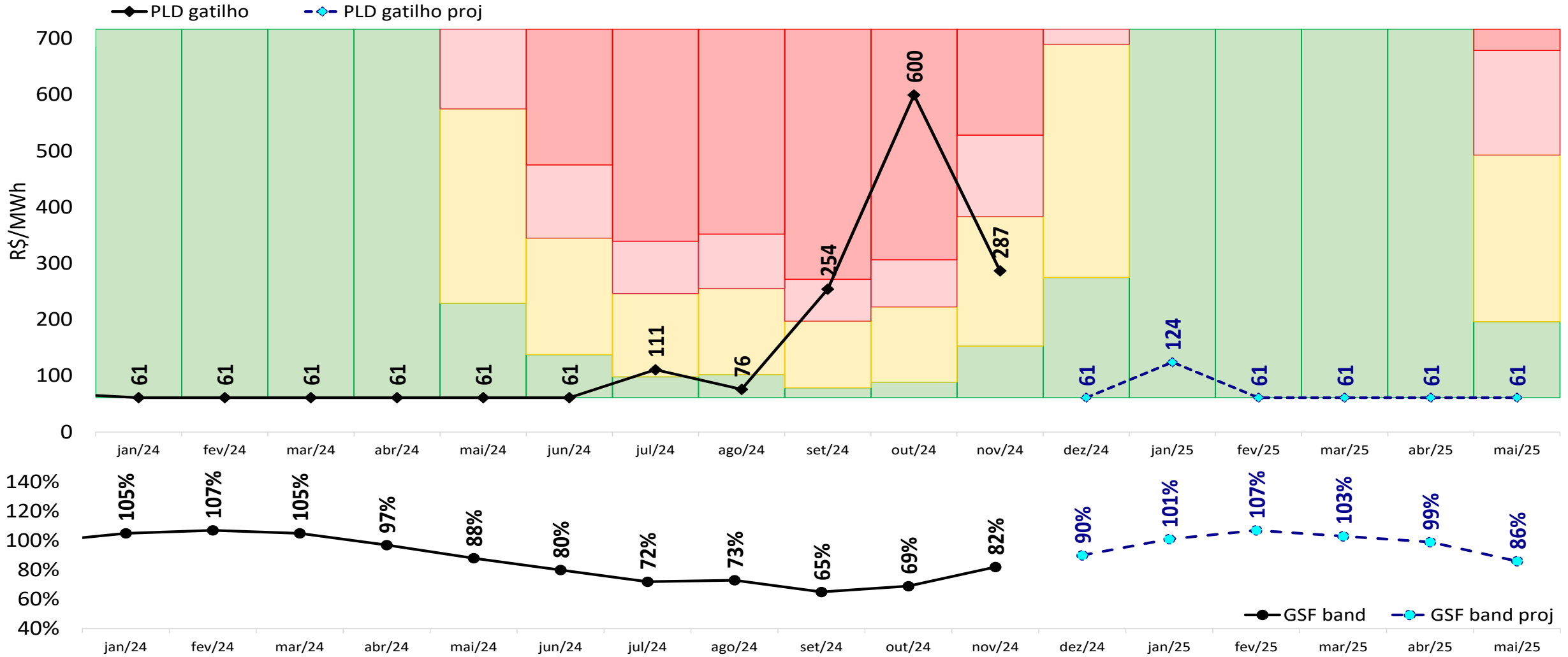
projeção do PLD



• A estimativa de ESS para outubro e novembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 08/11/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

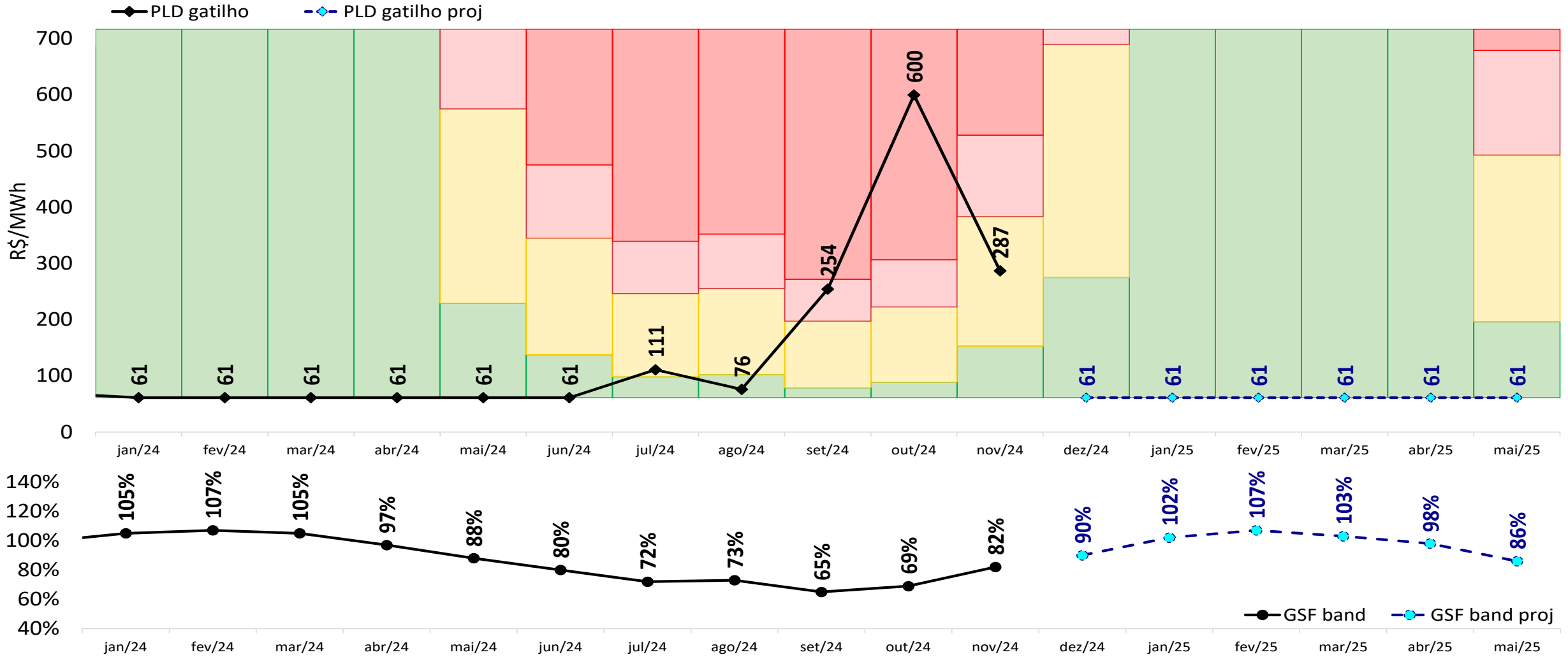
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



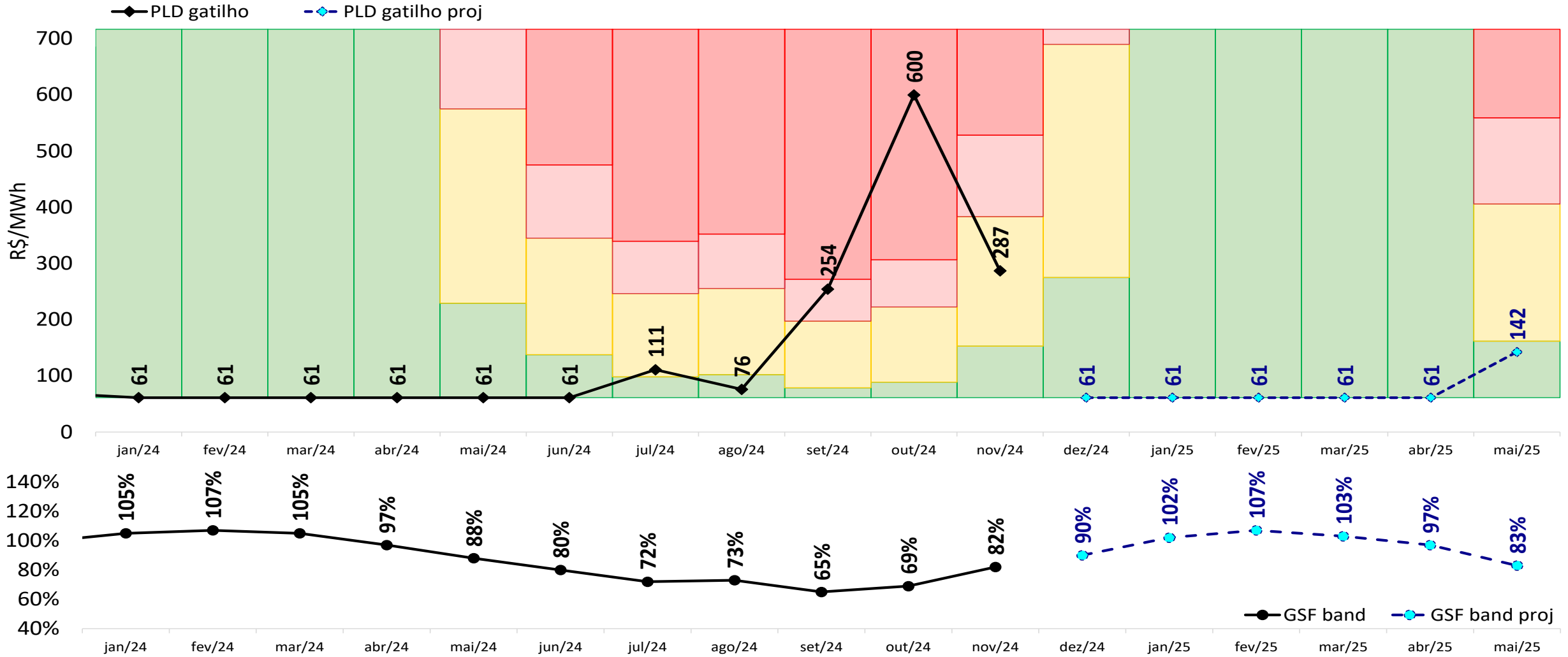
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



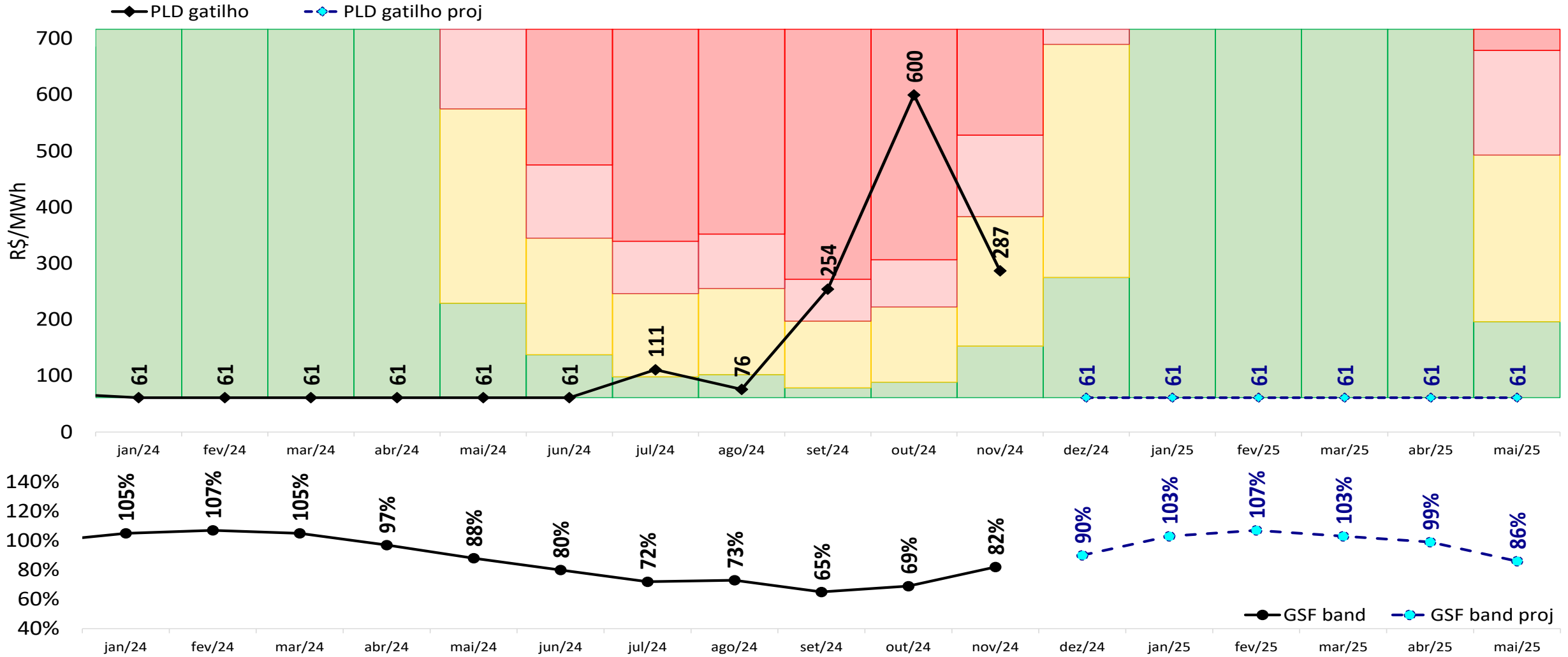
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



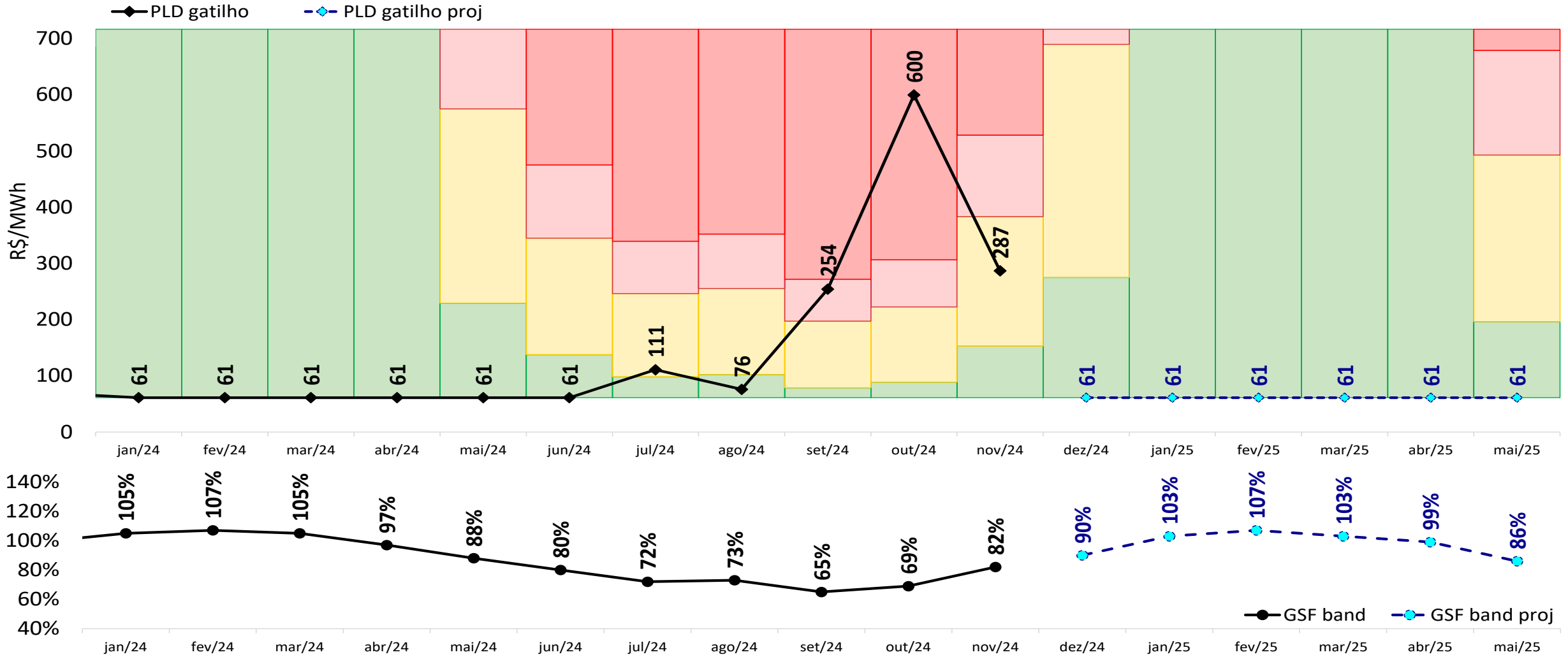
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



fim

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos – gepme



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