



24/06/2024

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
23/jun/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
24/jun/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
Projeção jun/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção jul/24	R\$ 82/MWh	R\$ 82/MWh	R\$ 81/MWh	R\$ 82/MWh
Projeção ago-dez/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 23/jun/24	58%	136%	41%	57%	72%
Expectativa jun/24	54%	143%	41%	52%	69%

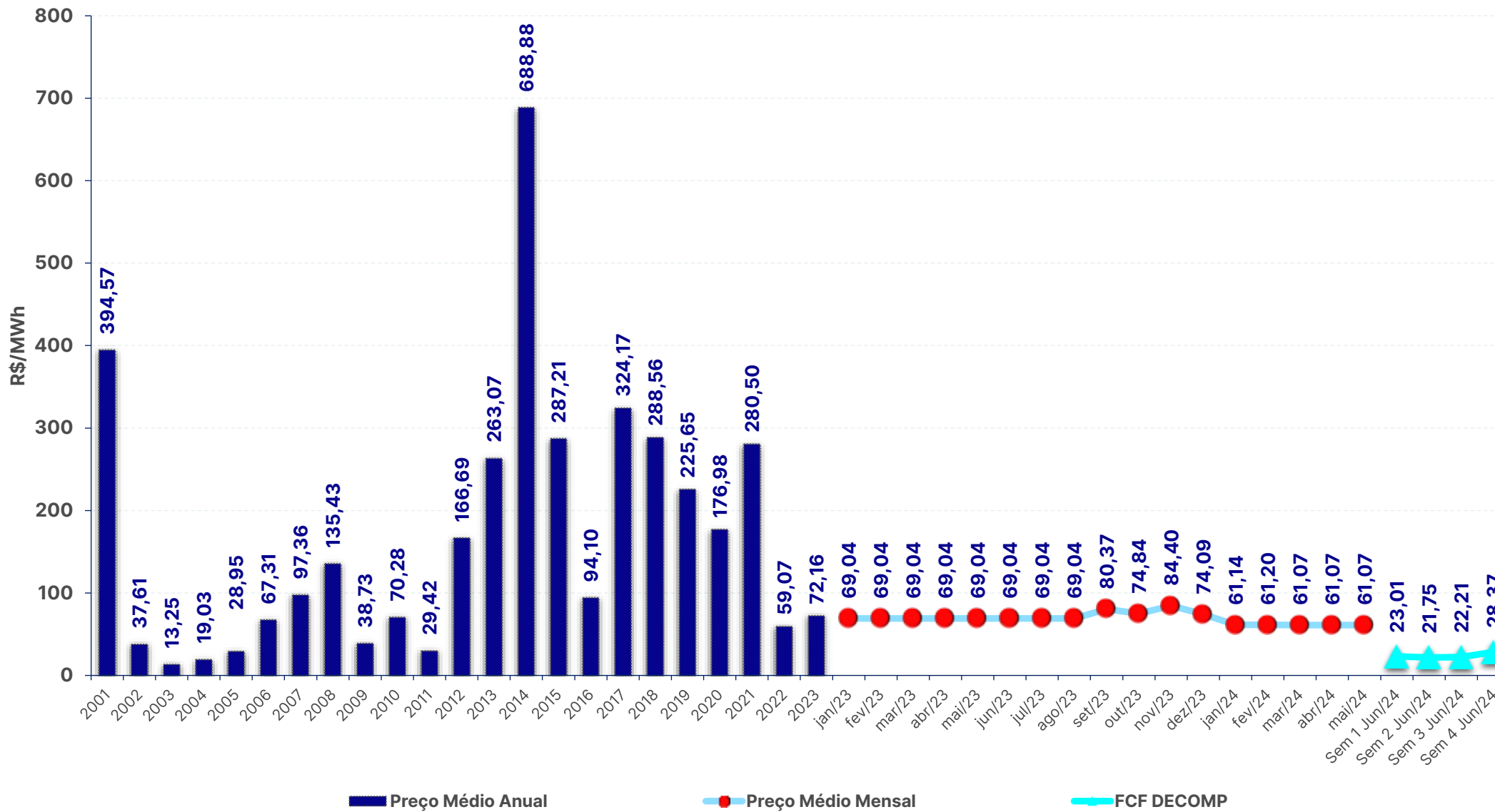
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 23/jun/24	68,8%	87,8%	70,7%	93,2%	71,7%
Expectativa final de jun/24	67,3%	83,8%	68,4%	88,2%	69,7%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 23/jun/24	88,7%	79,1%
Expectativa jun/24	88,5%	78,9%
Projeção 2024	87,9%	87,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/24	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2024	R\$ 439 MM	R\$ 34 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. 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

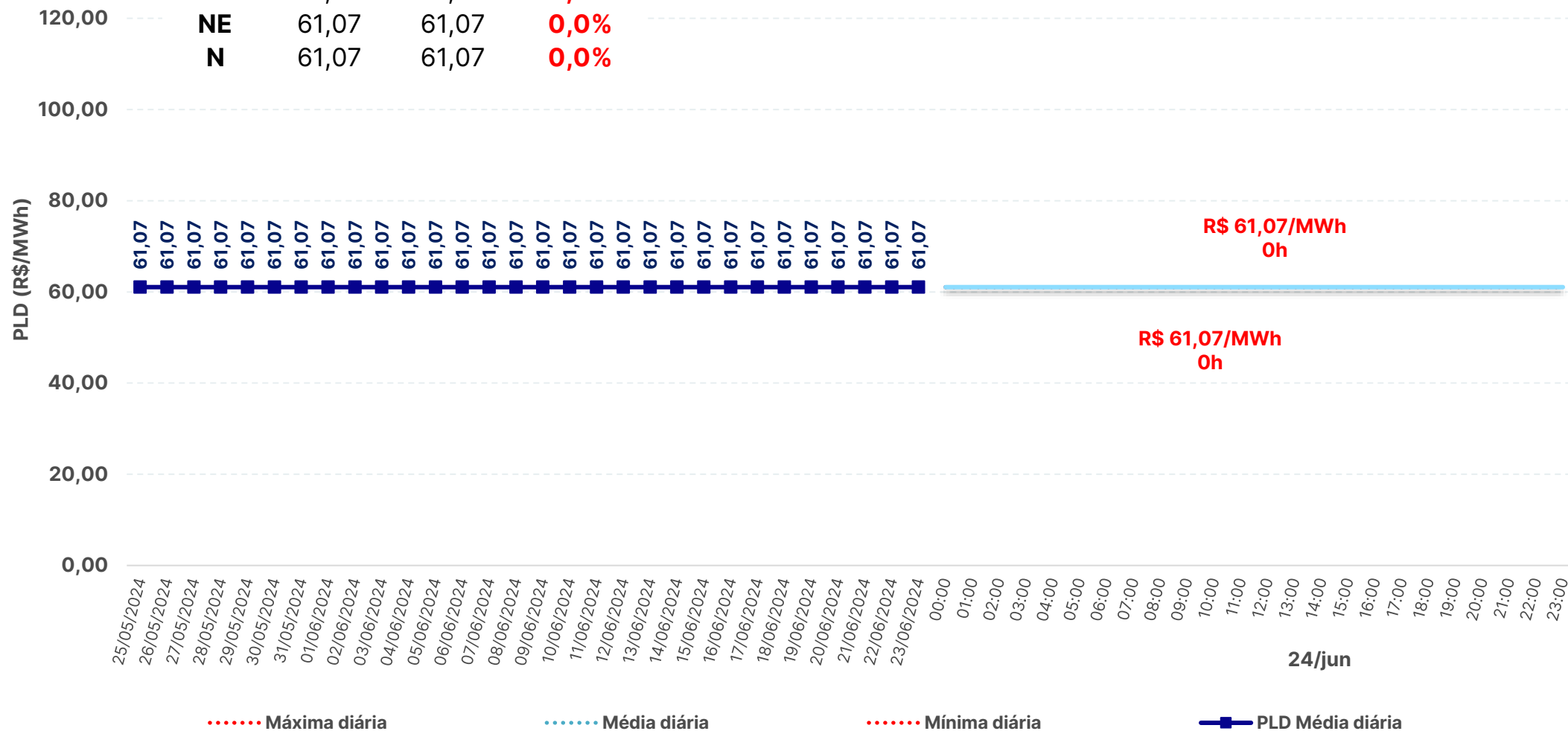
comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

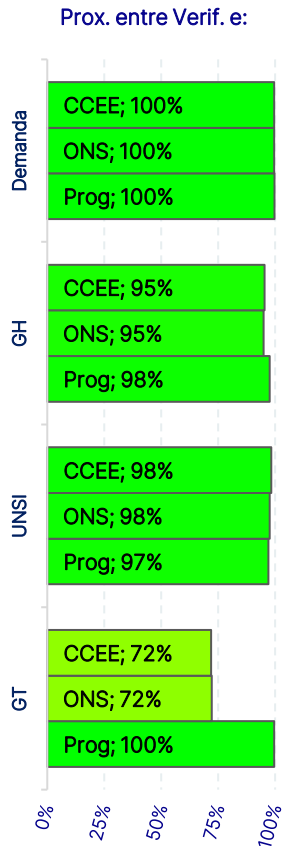
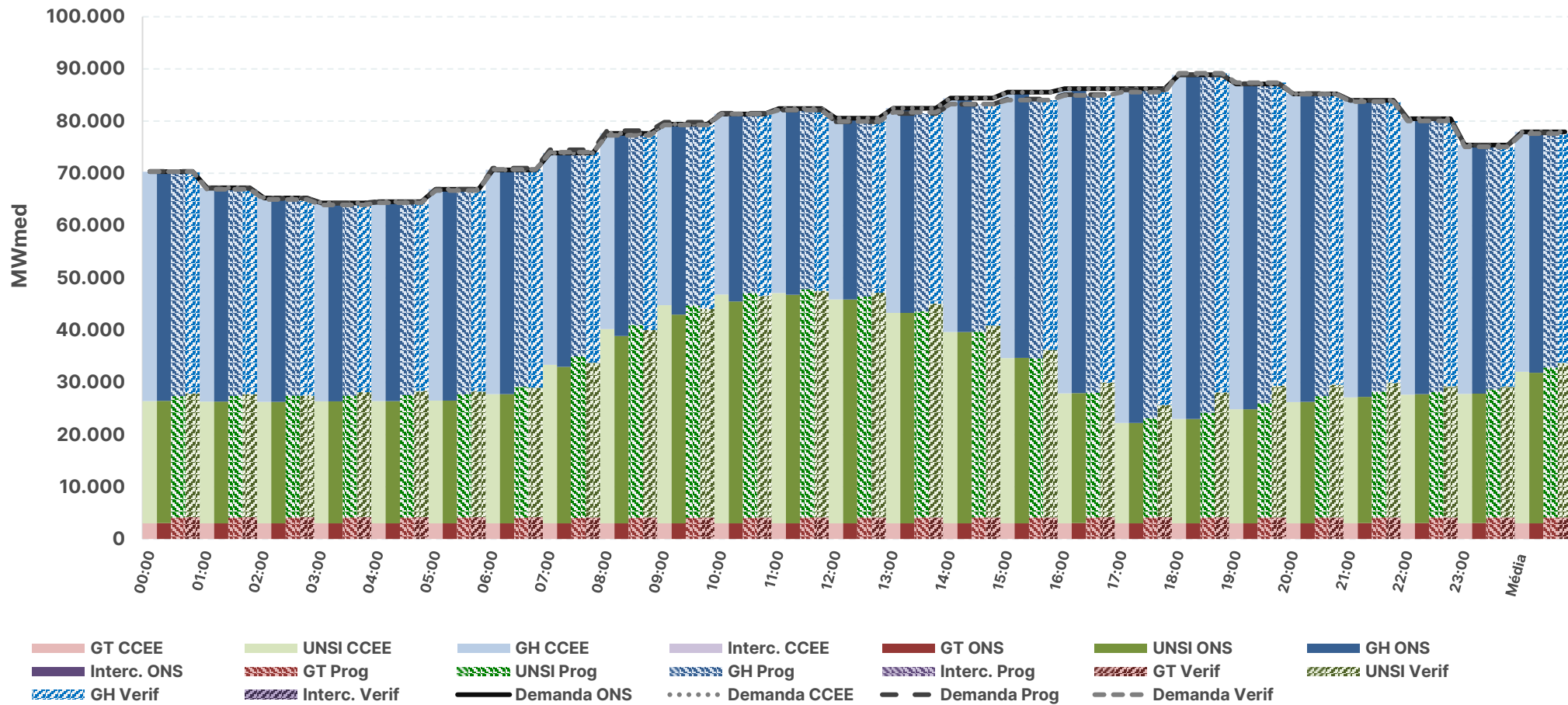
PLD jun/24 (R\$/MWh)

Subm	23/jun	24/jun	Var (%)
SE/CO	61,07	61,07	0,0%
S	61,07	61,07	0,0%
NE	61,07	61,07	0,0%
N	61,07	61,07	0,0%



balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 20/06/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.000	29.025	45.917	0	77.941
Caso ONS	3.016	28.809	46.116	0	77.941
Programação	4.157	28.656	44.957	0	77.770
Verificado	4.175	29.524	43.887	0	77.585

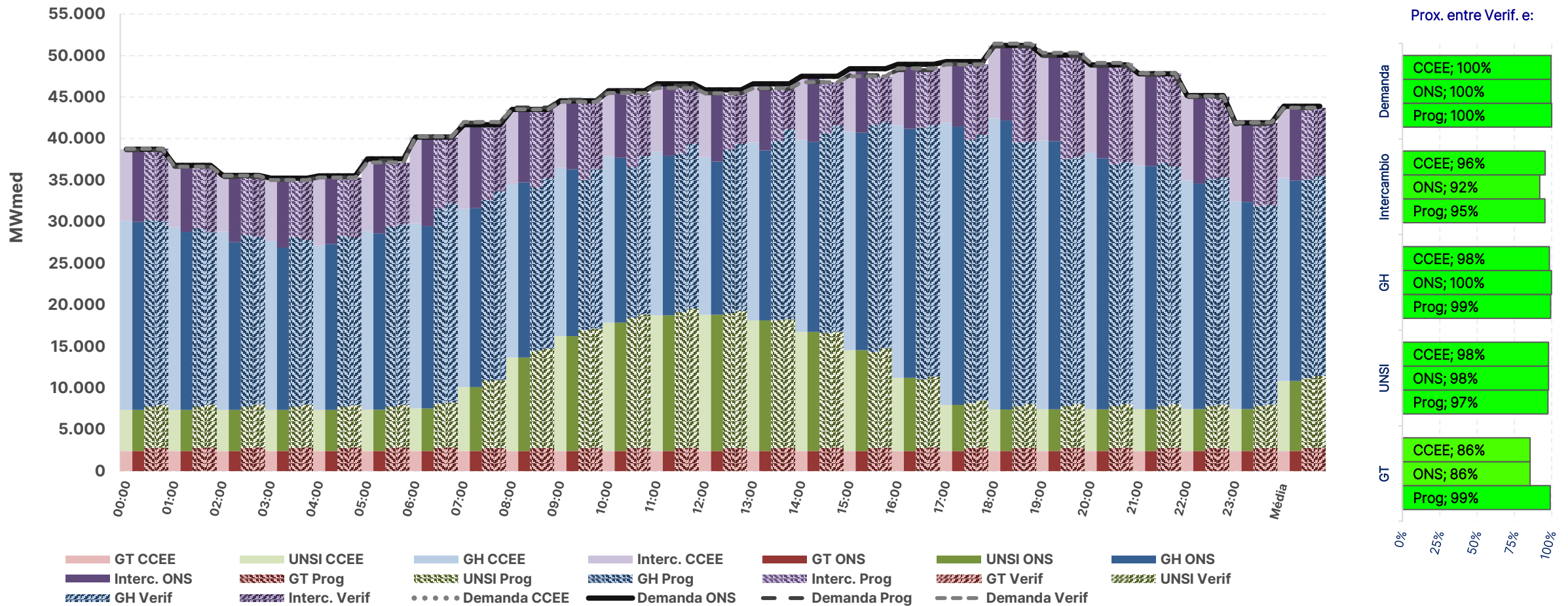


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 20/06/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.409	8.436	24.453	8.594	43.892
Caso ONS	2.409	8.436	24.116	8.932	43.892
Programação	2.788	8.405	23.882	8.607	43.682
Verificado	2.816	8.622	24.065	8.218	43.721

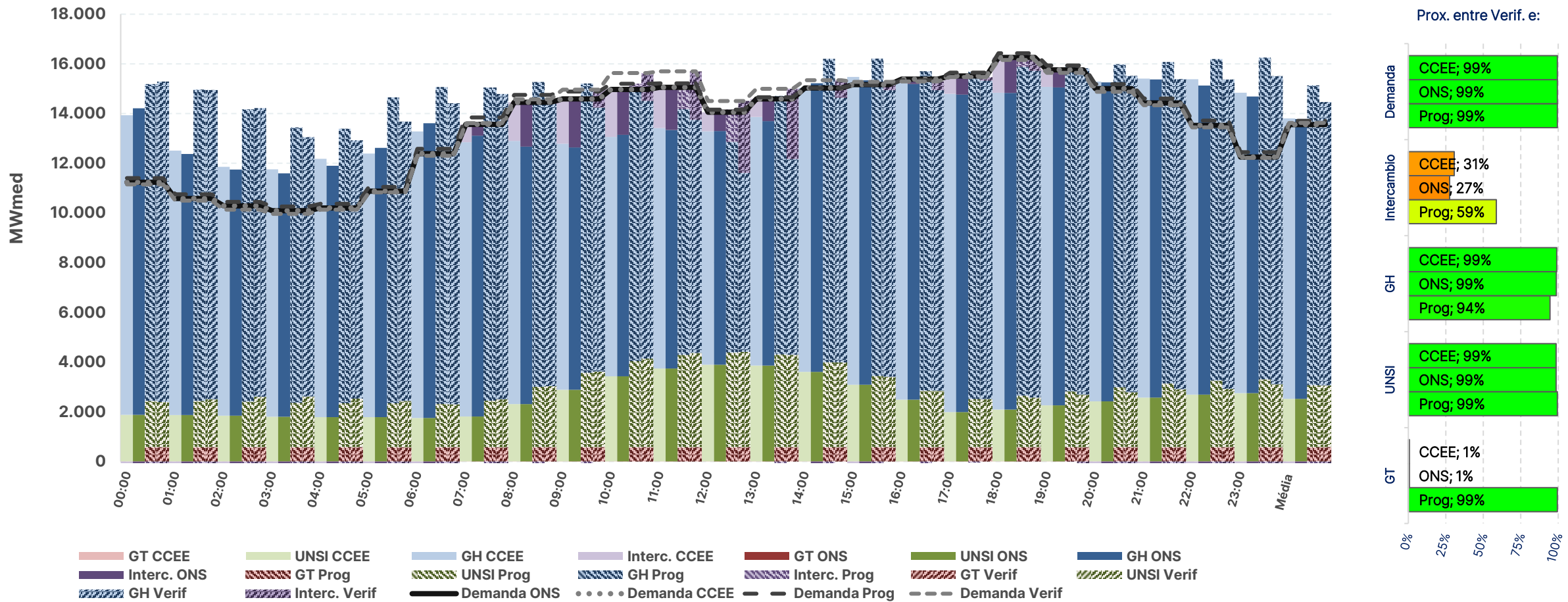


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – S – 20/06/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4	2.520	11.283	-256	13.551
Caso ONS	4	2.520	11.257	-230	13.551
Programação	574	2.497	12.066	-1.427	13.710
Verificado	578	2.483	11.402	-837	13.625

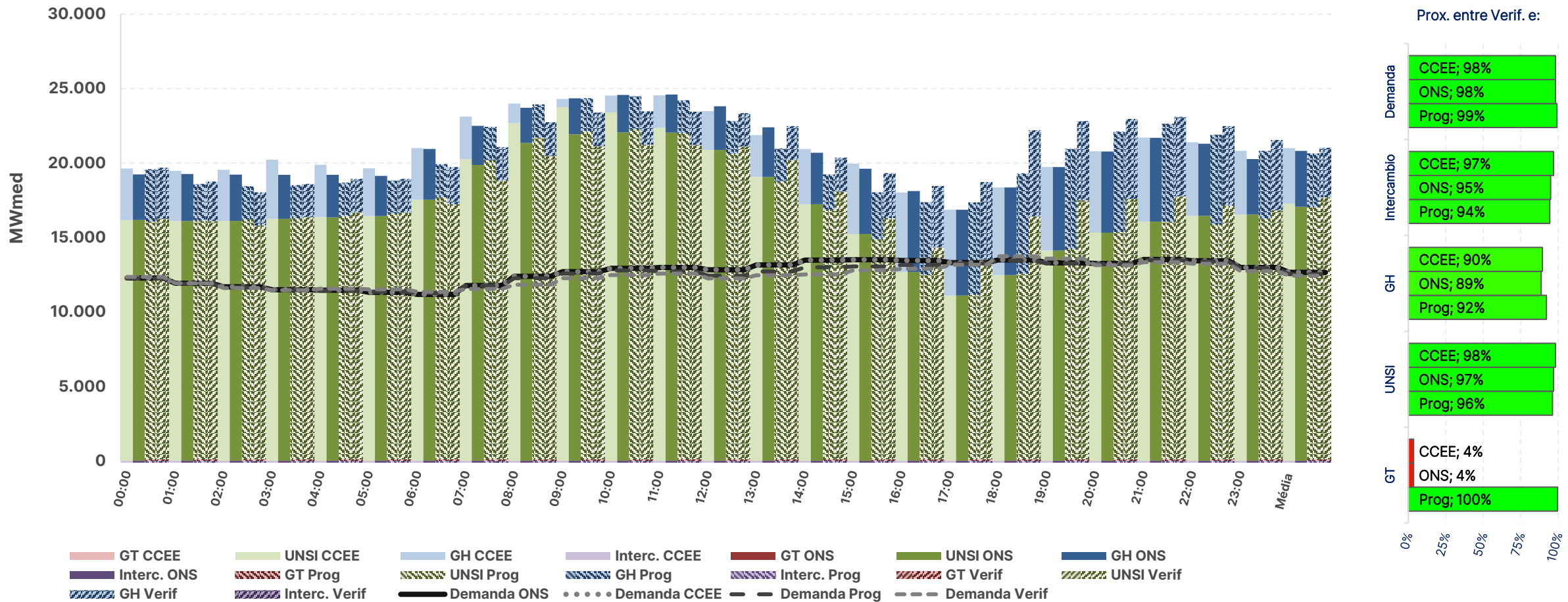


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 20/06/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4	17.269	3.719	-8.334	12.658
Caso ONS	4	17.054	3.756	-8.156	12.658
Programação	98	16.932	3.616	-8.114	12.531
Verificado	98	17.598	3.329	-8.597	12.427

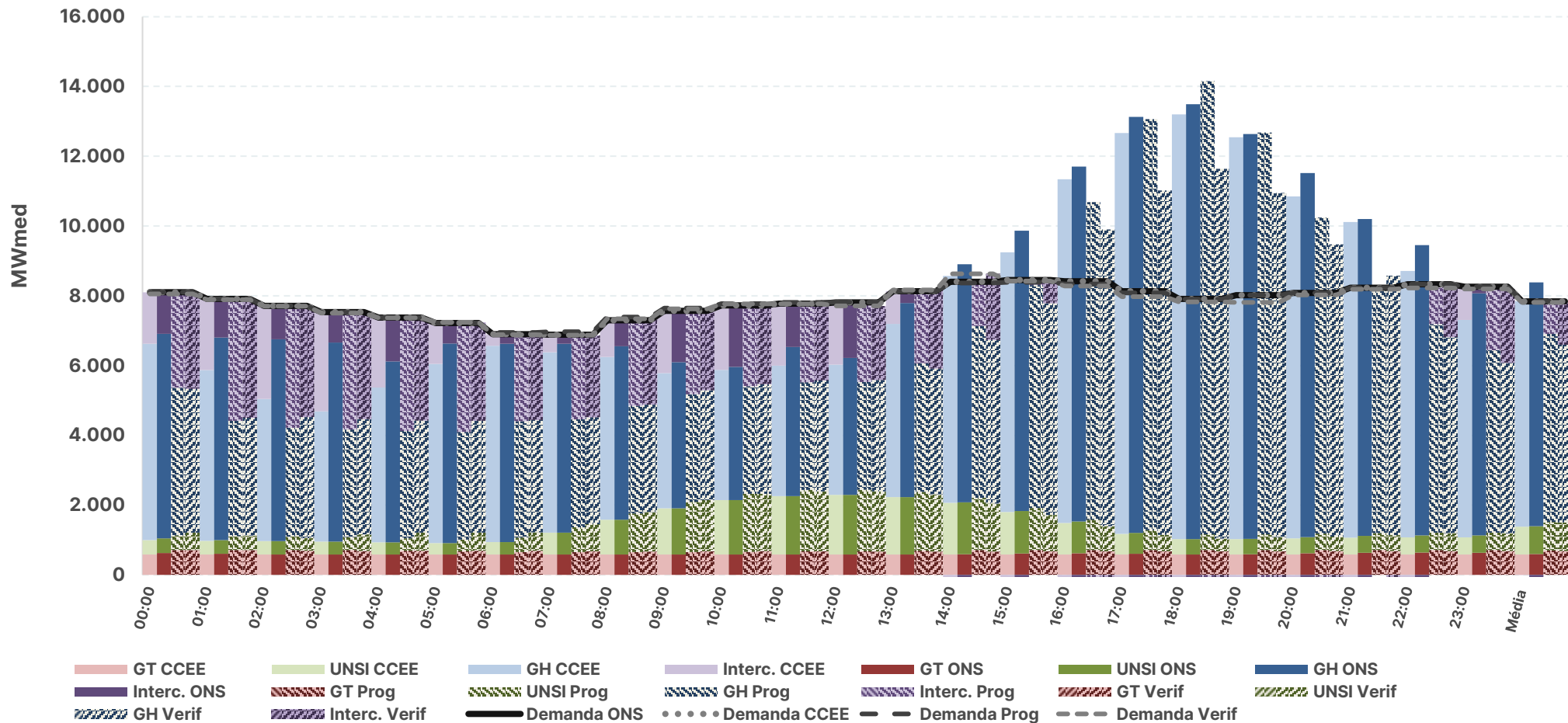


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

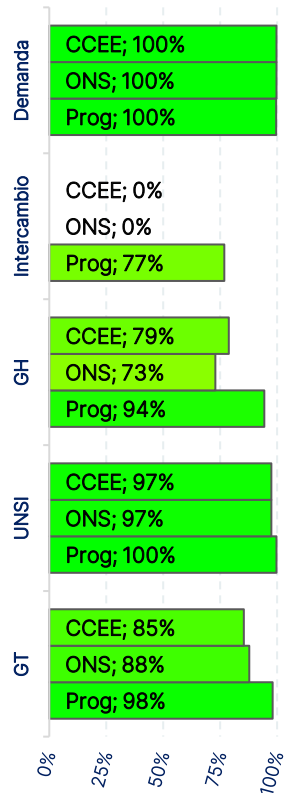
Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem e operação – N – 20/06/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	584	799	6.461	-4	7.840
Caso ONS	600	799	6.987	-546	7.840
Programação	697	823	5.393	933	7.846
Verificado	683	821	5.092	1.216	7.811



Prox. entre Verif. e:

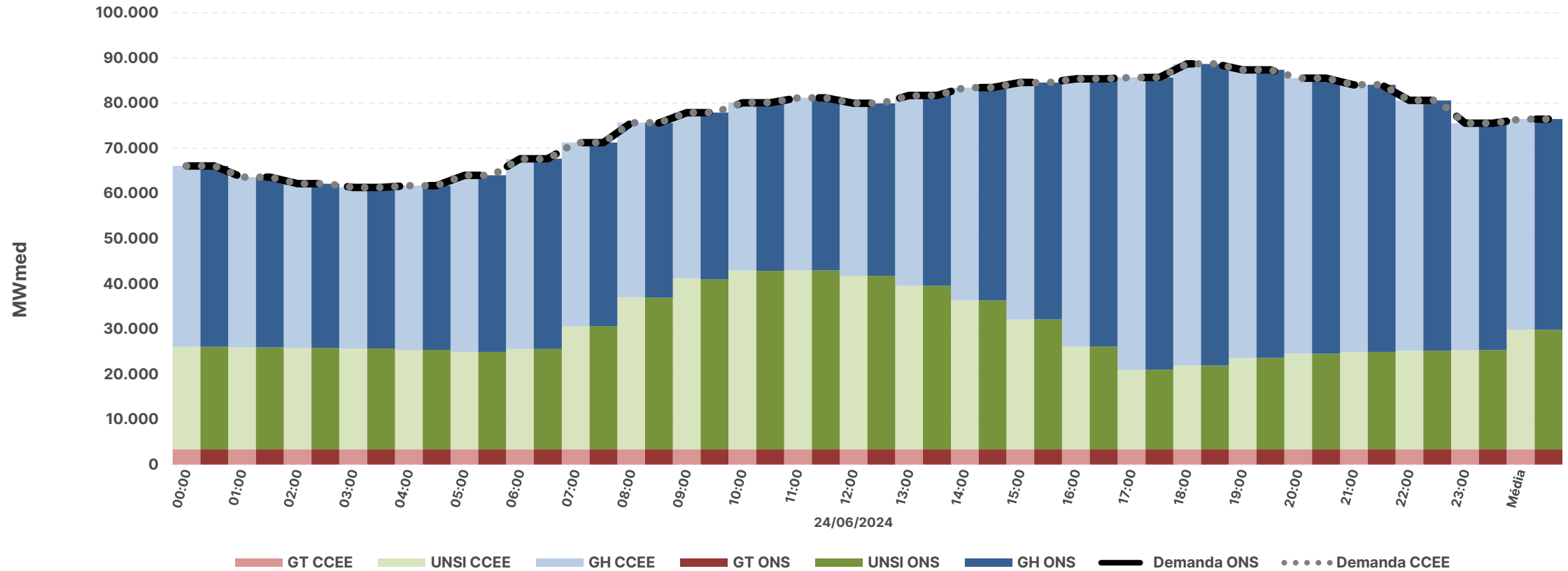


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem – SIN – 24/06/2024

	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.355	26.504	46.614	76.473
Caso ONS	3.357	26.489	46.628	76.473

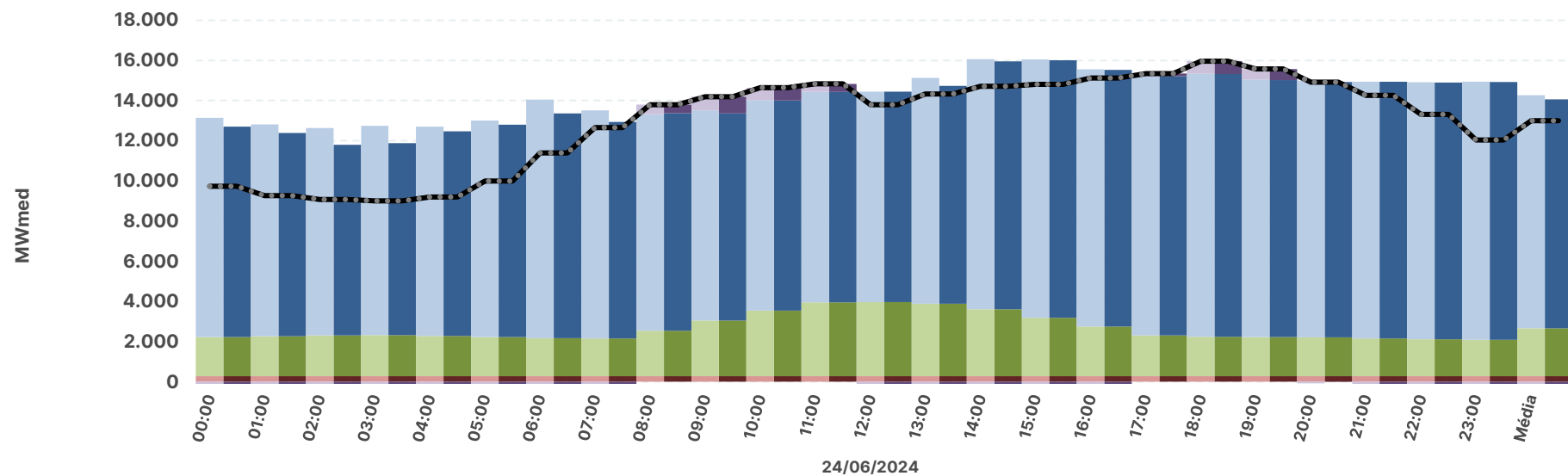
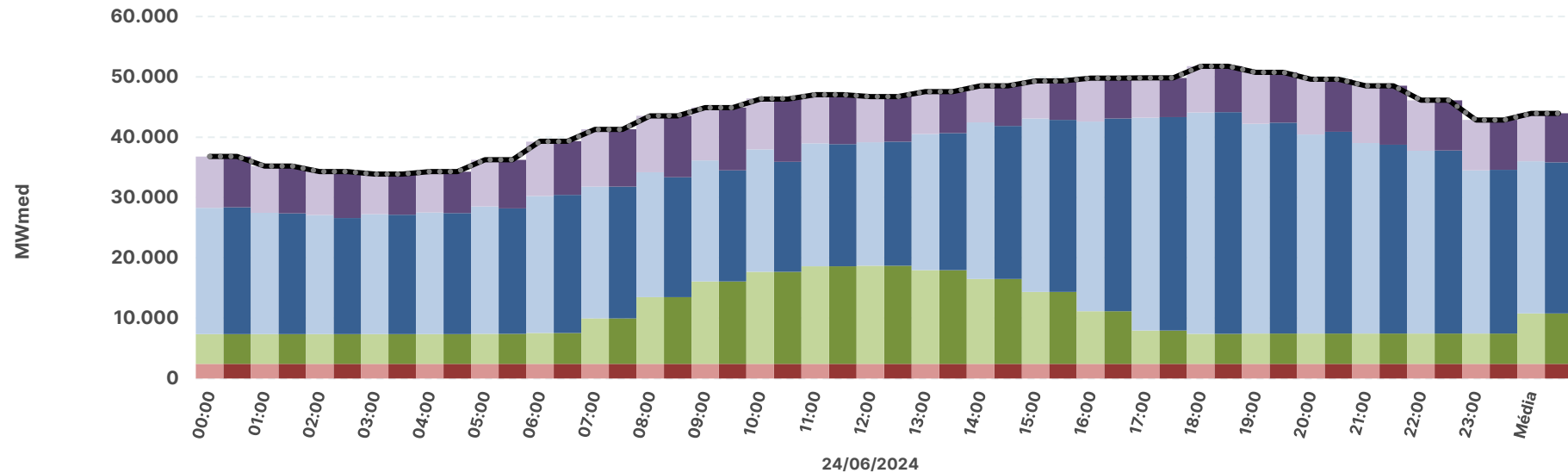


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – SE e S – 24/06/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	43.935	43.935
	Interc.	7.918	8.123
	GH	25.249	25.044
	UNSI	8.360	8.360
	GT	2.409	2.409
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	12.997	12.997
	Interc.	-1.273	-1.062
	GH	11.612	11.401
	UNSI	2.374	2.374
	GT	284	284

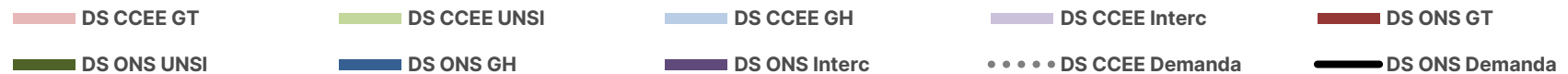
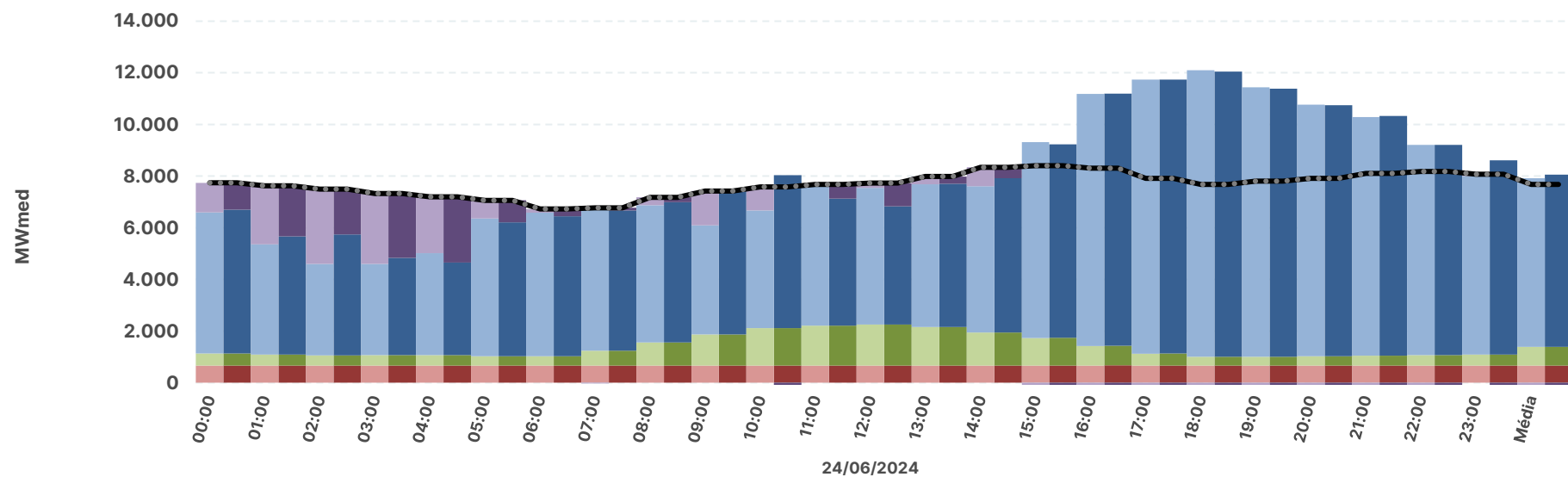
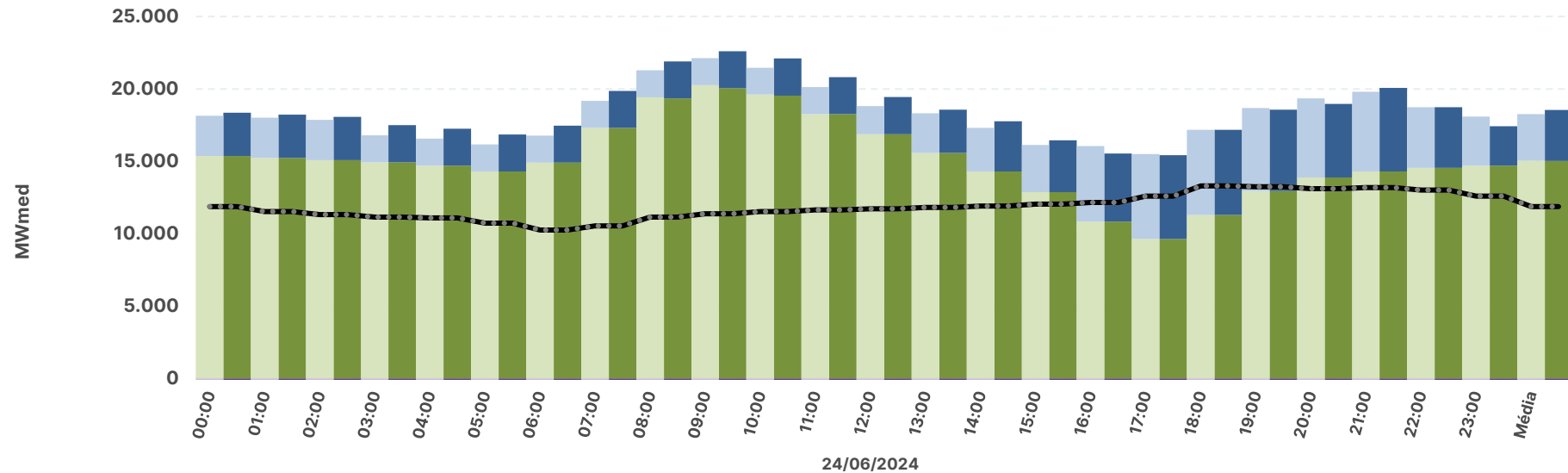


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 24/06/2024

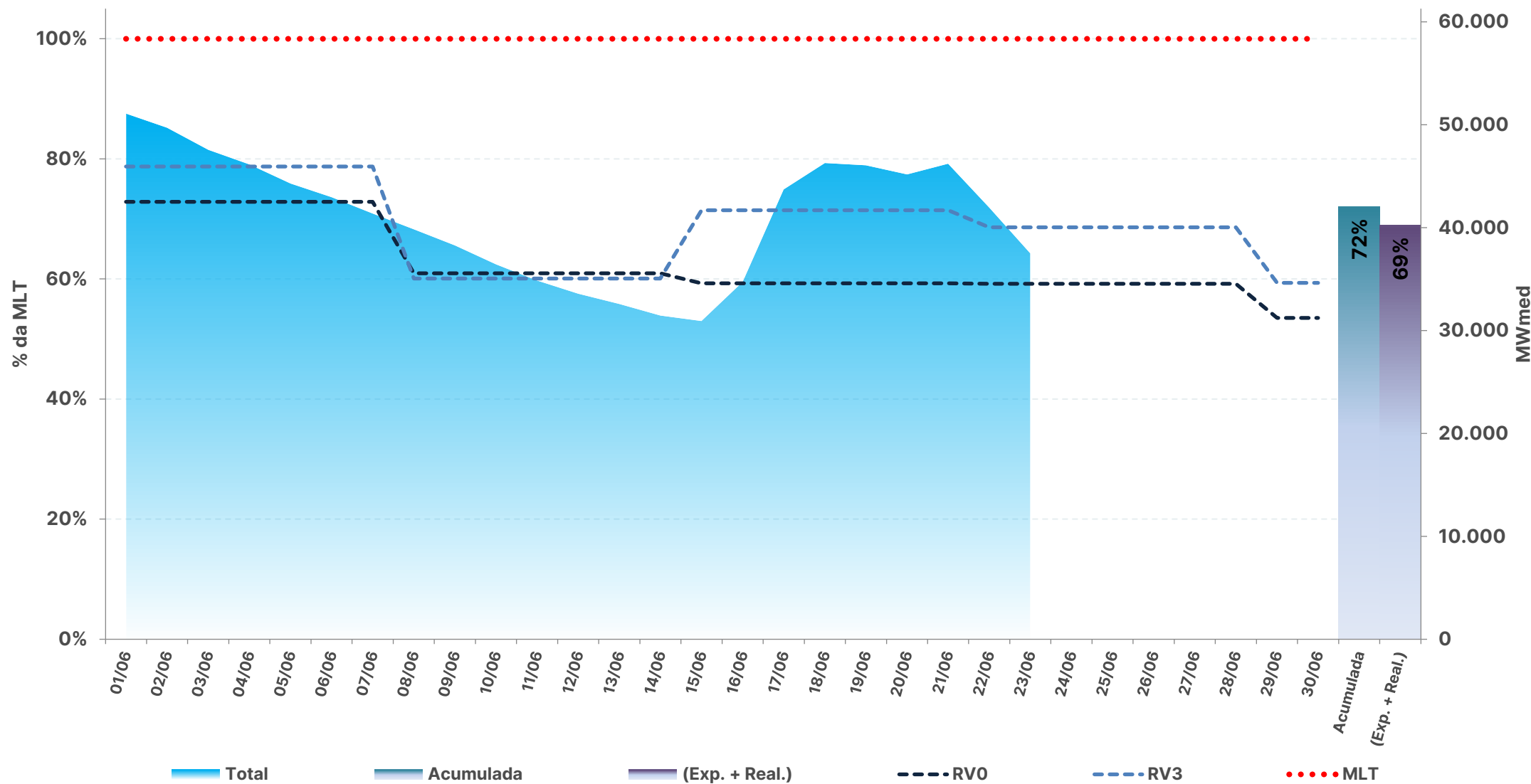
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	11.864	11.864
	Interc.	-6.402	-6.679
	GH	3.222	3.515
	UNSI	15.040	15.025
	GT	4	4
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.677	7.677
	Interc.	-242	-382
	GH	6.531	6.669
	UNSI	729	729
	GT	659	661



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

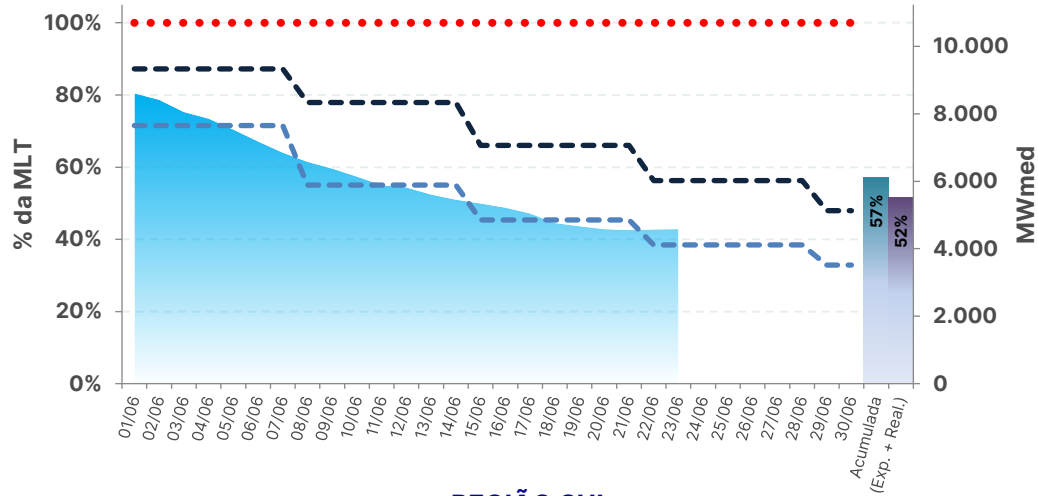
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



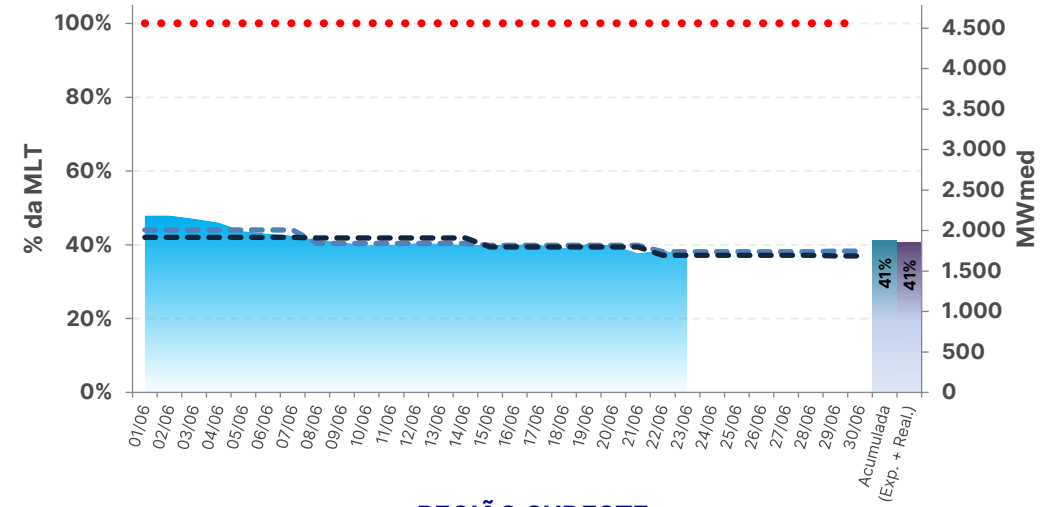
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

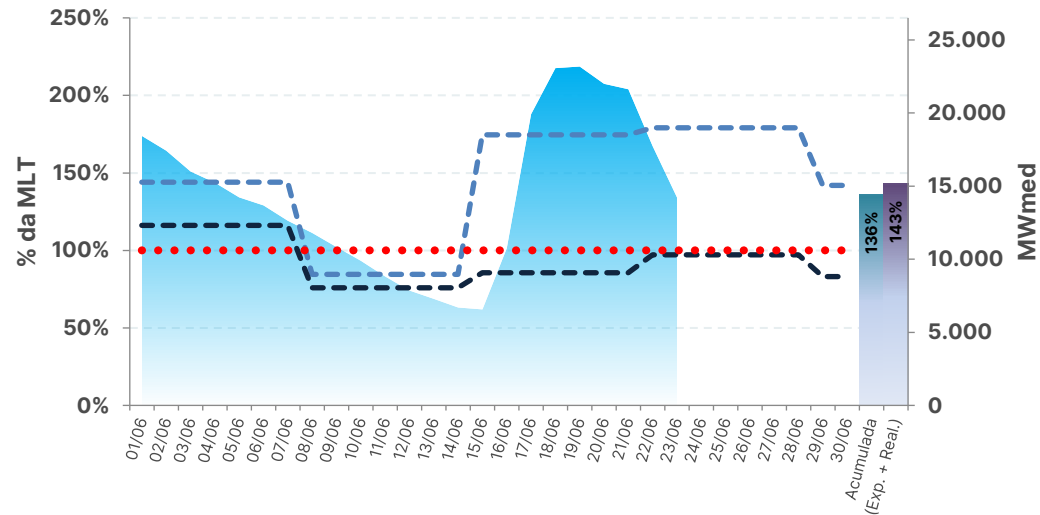
REGIÃO NORTE



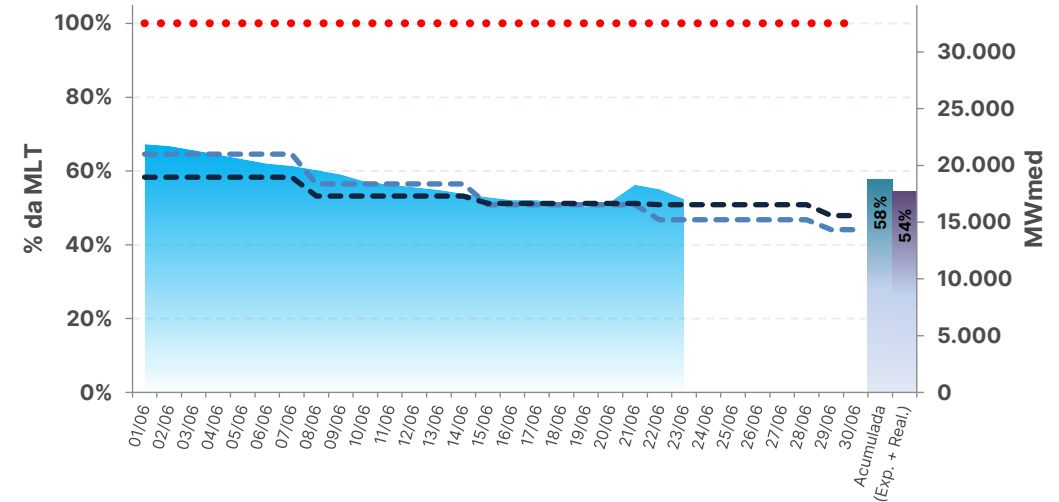
REGIÃO NORDESTE



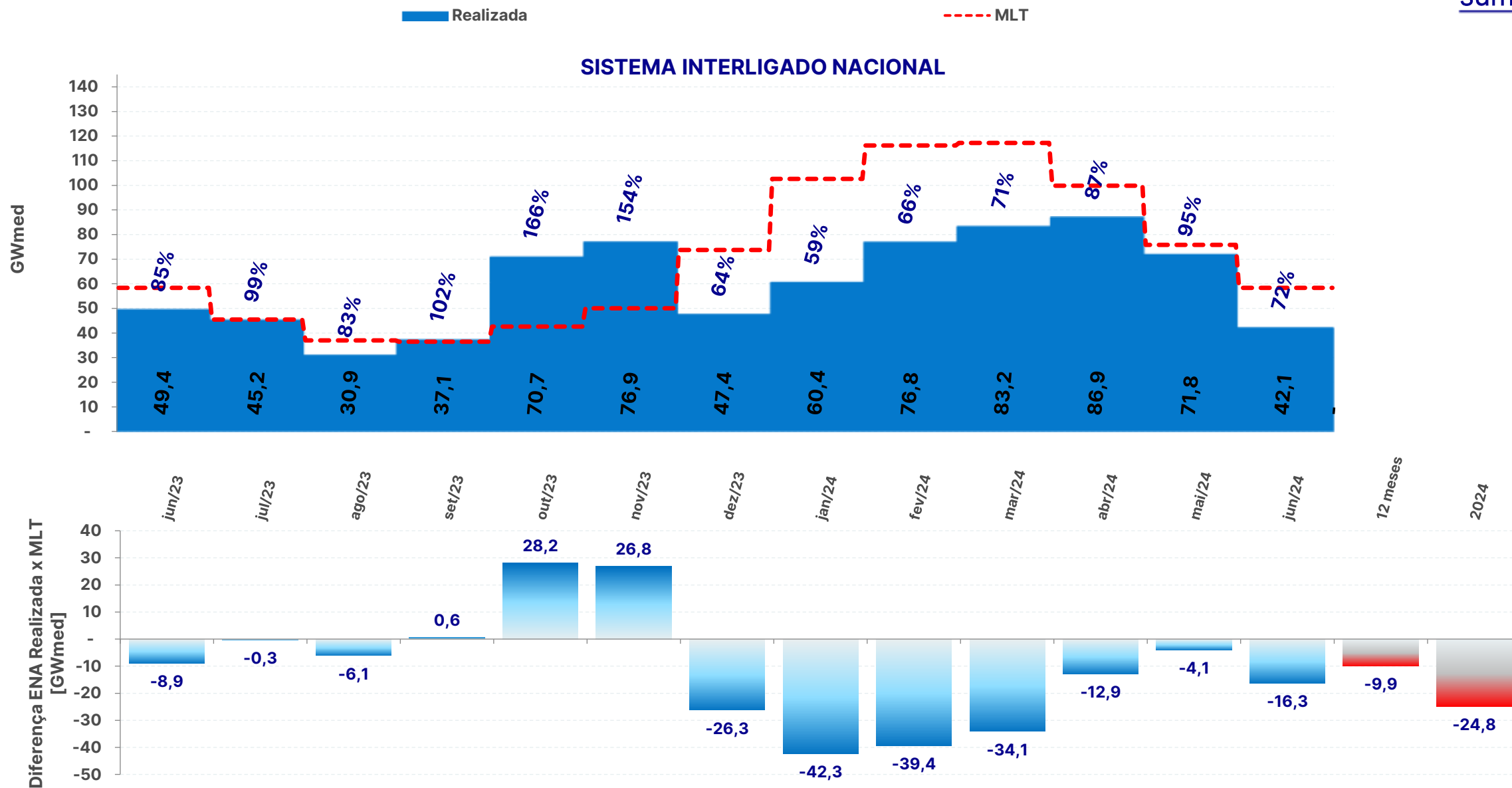
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

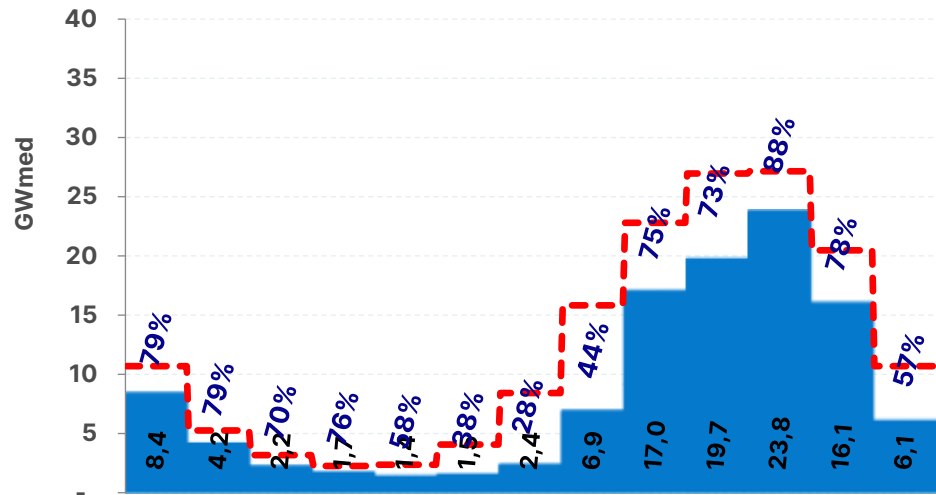


■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)
 - - - RVO
 - - - RV3
 MLT

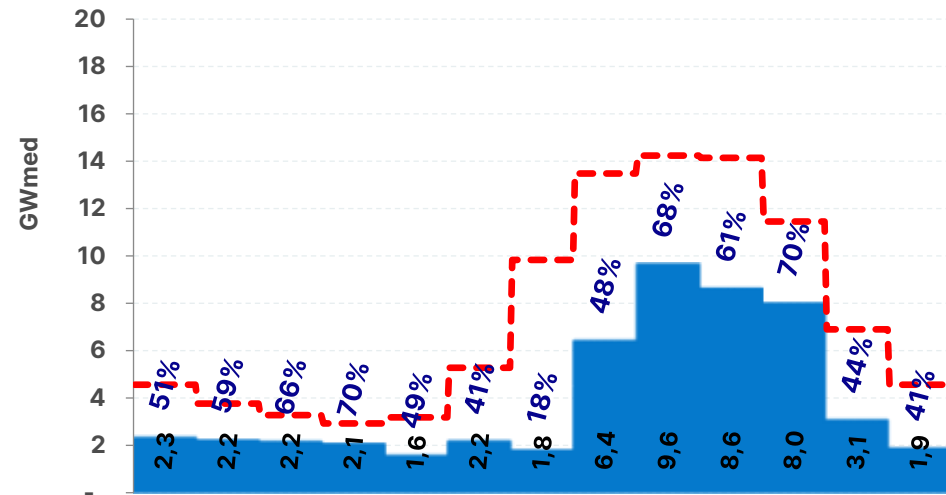


acompanhamento da energia natural afluyente

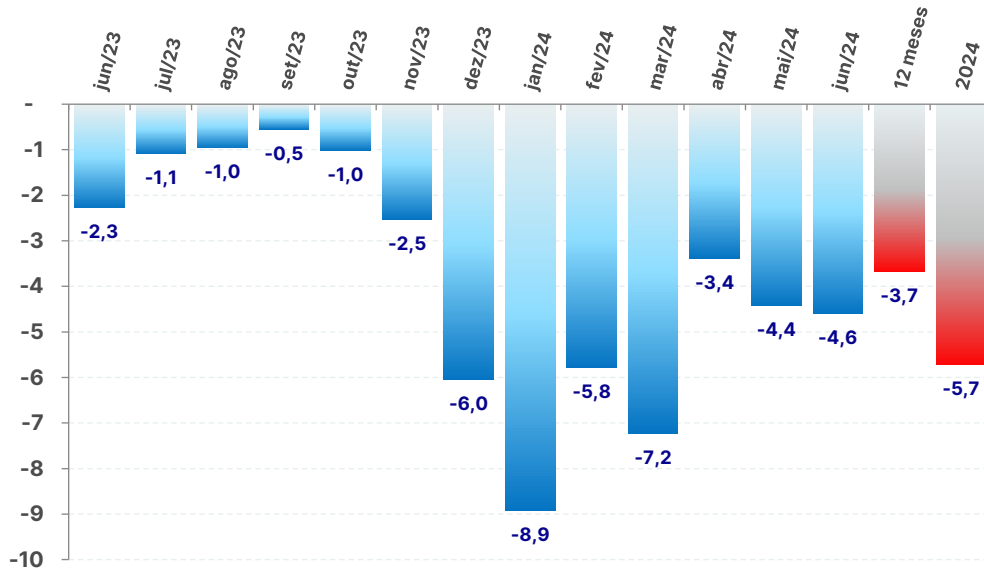
REGIÃO NORTE



REGIÃO NORDESTE

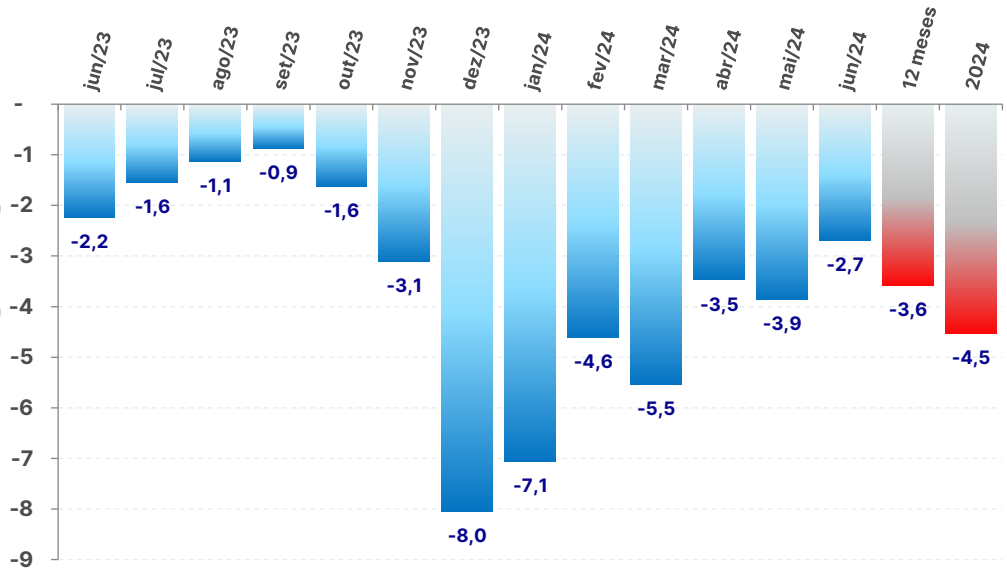


Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



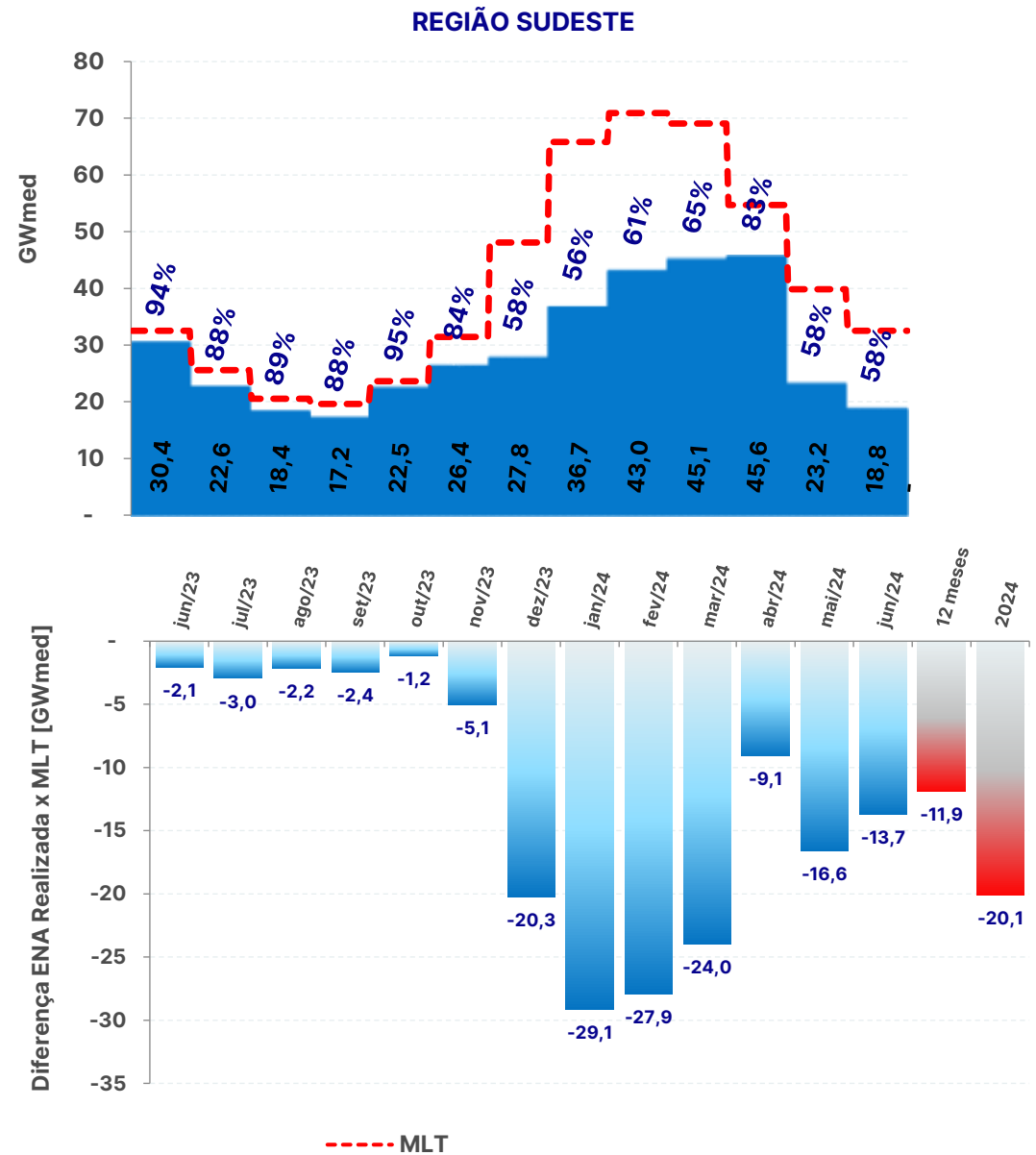
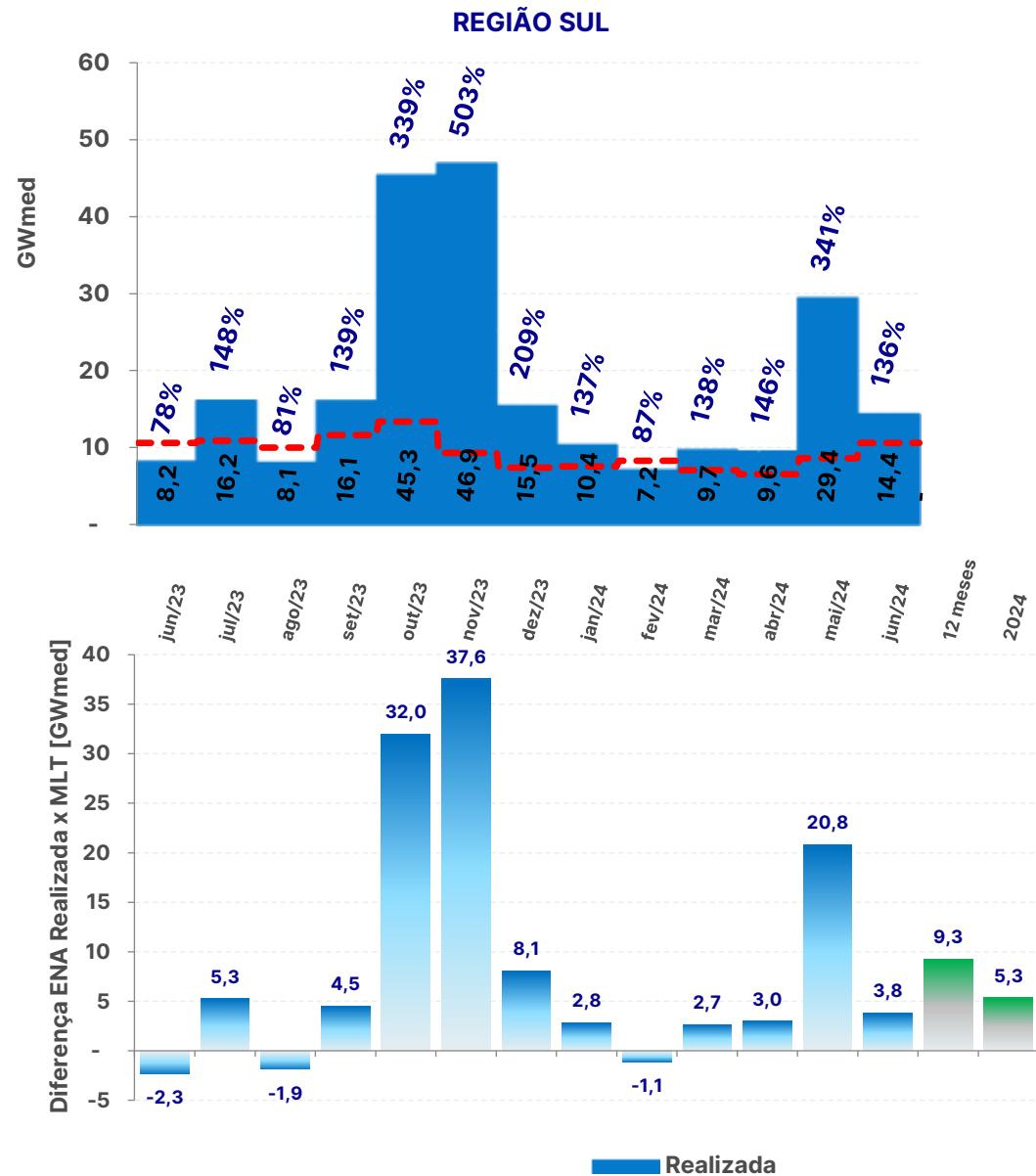
Realizada

Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]

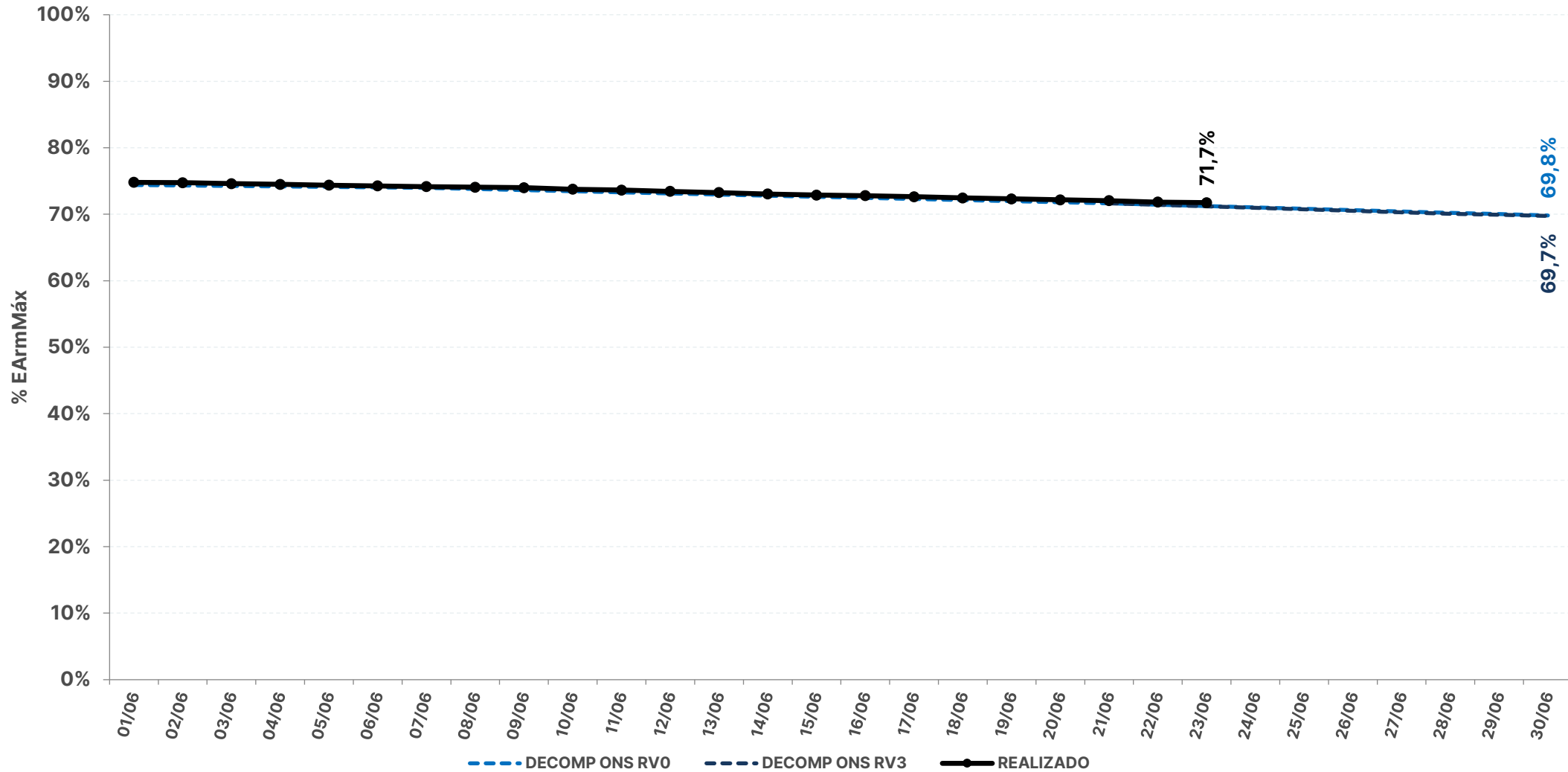


MLT

acompanhamento da energia natural afluyente

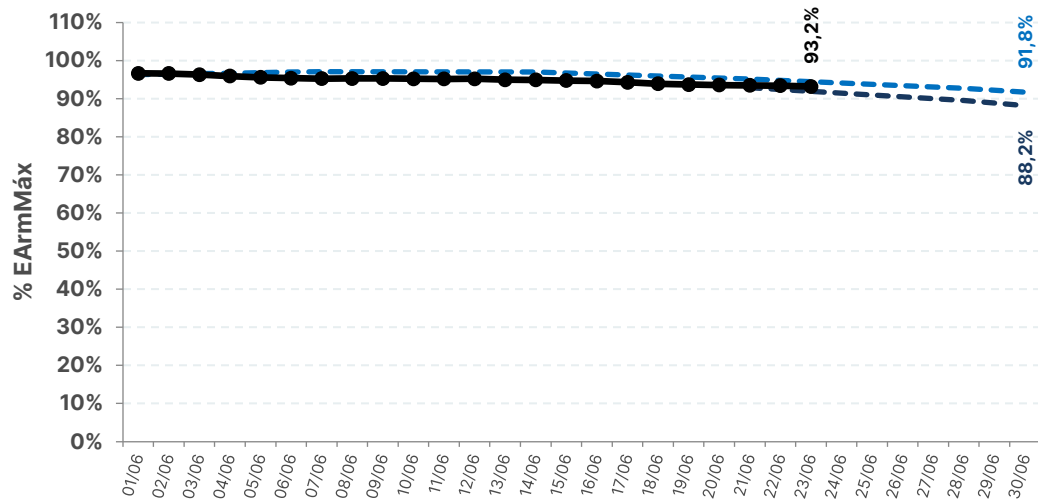


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

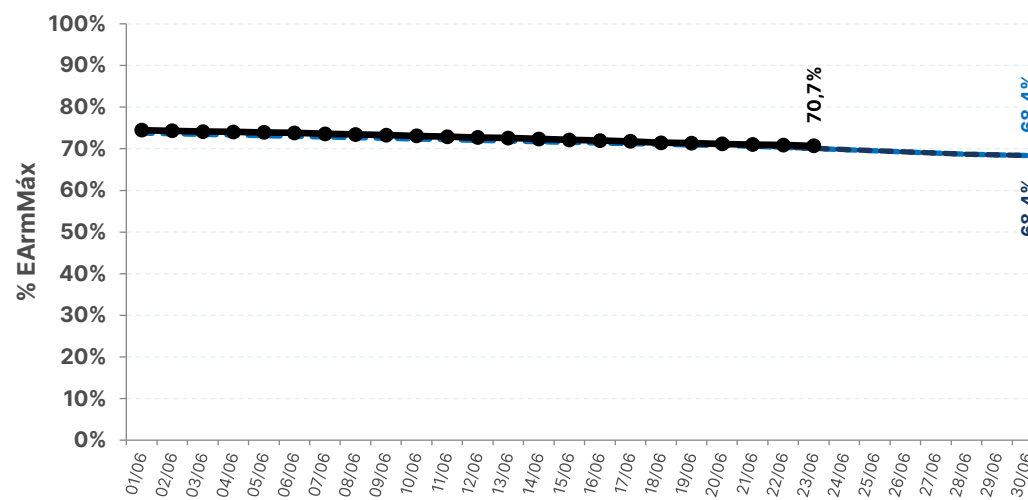


acompanhamento da energia armazenada

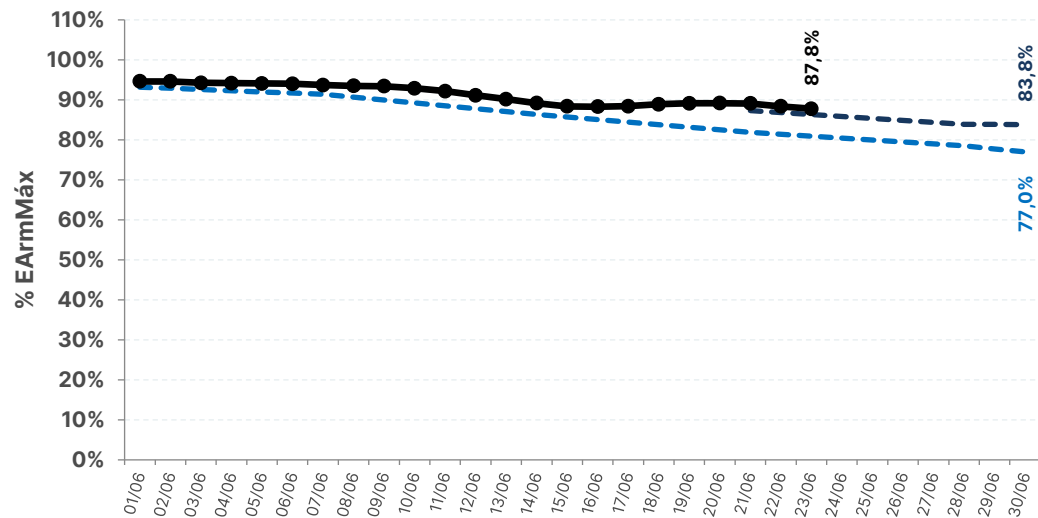
REGIÃO NORTE



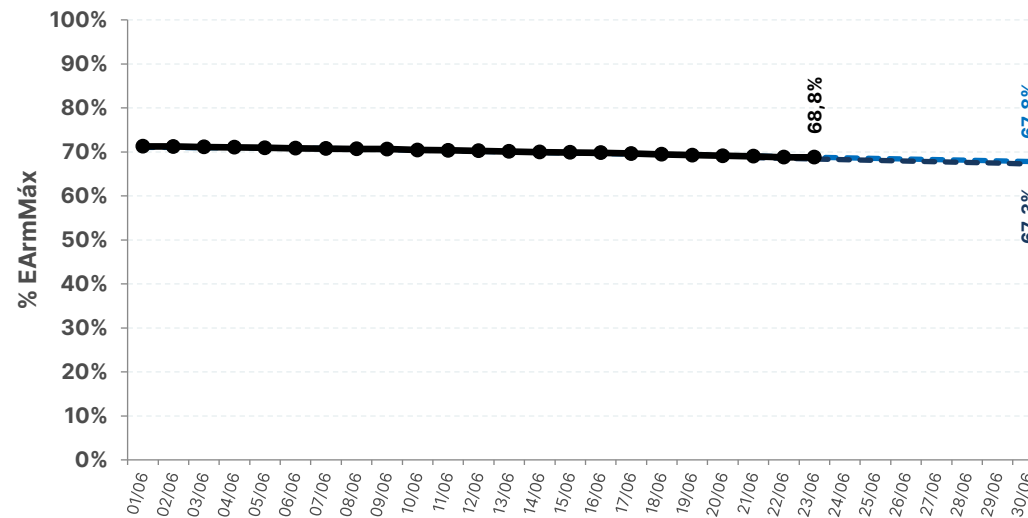
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



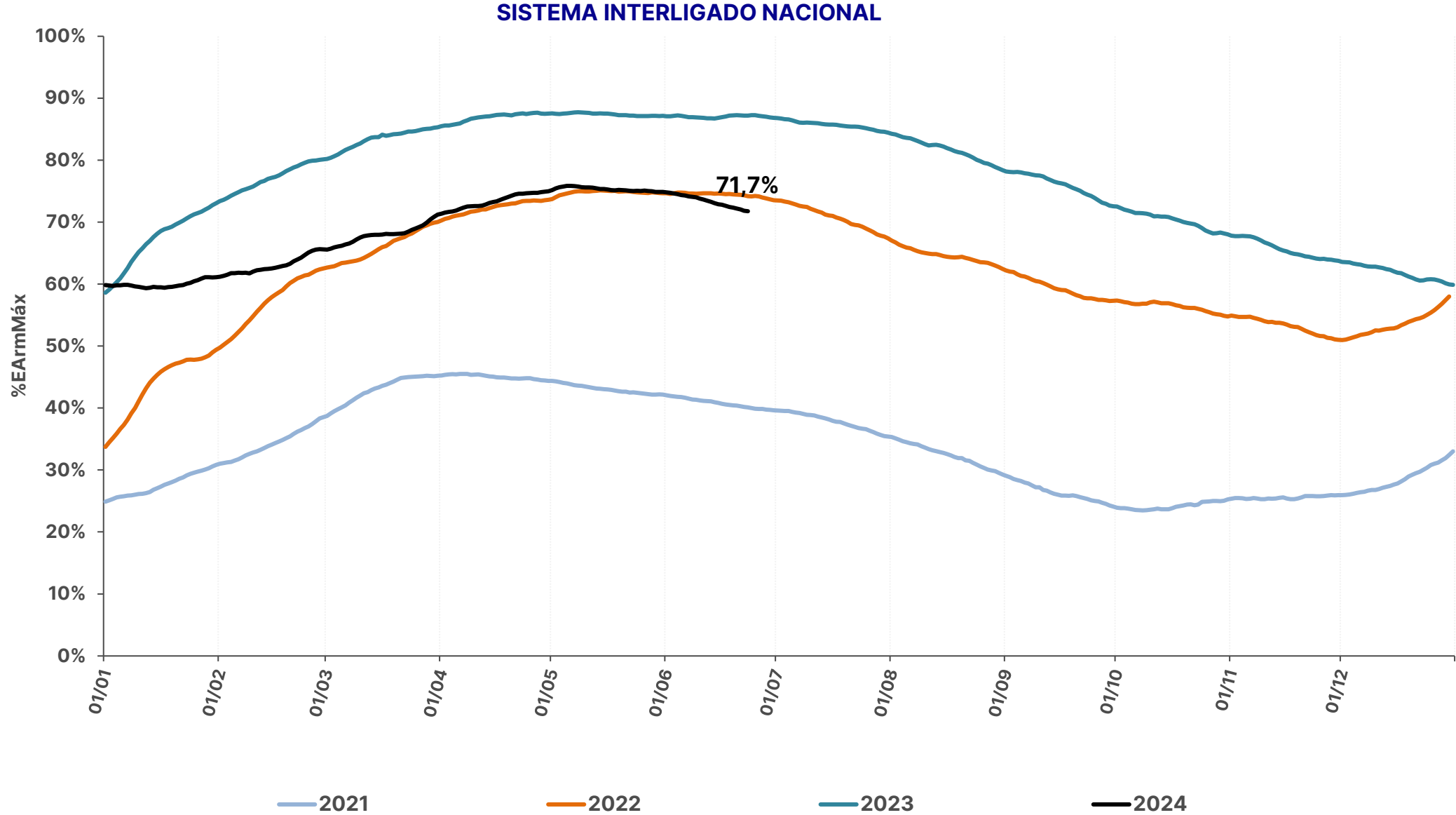
REGIÃO SUDESTE



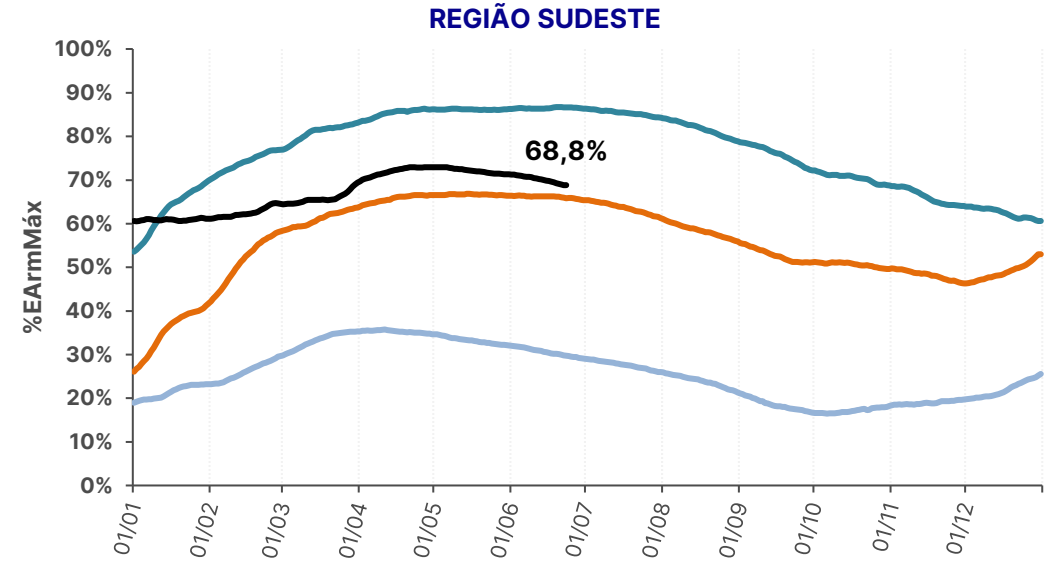
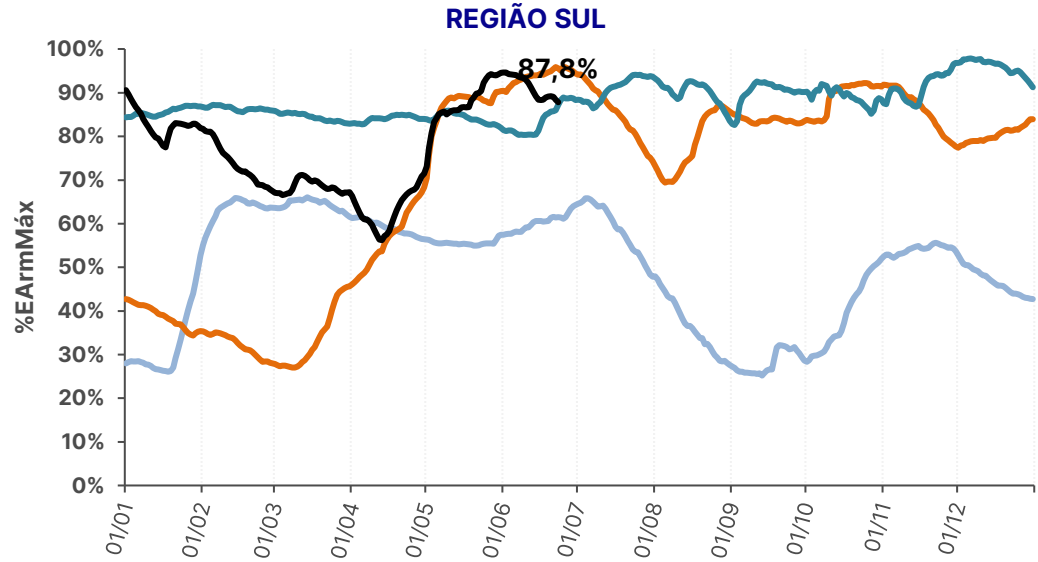
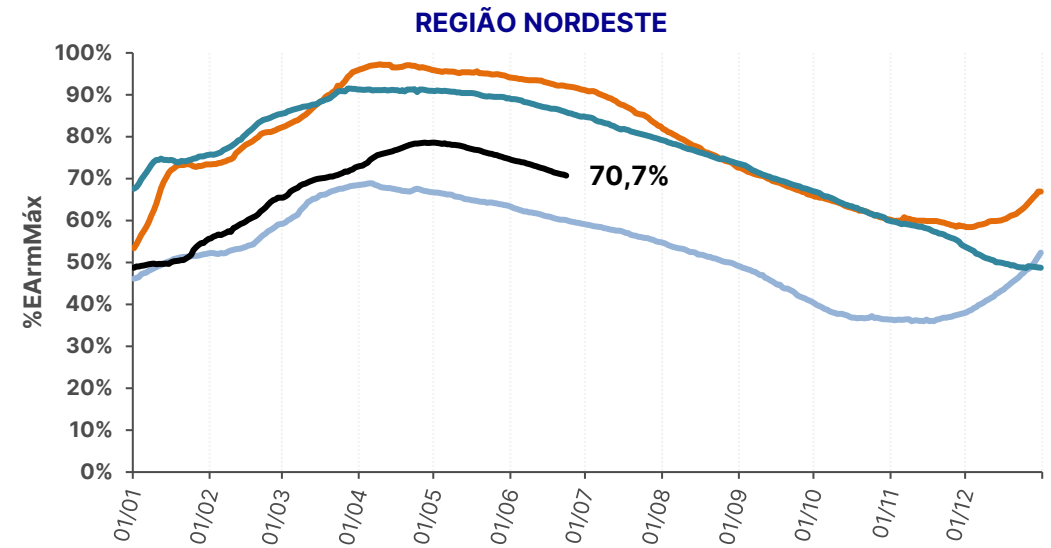
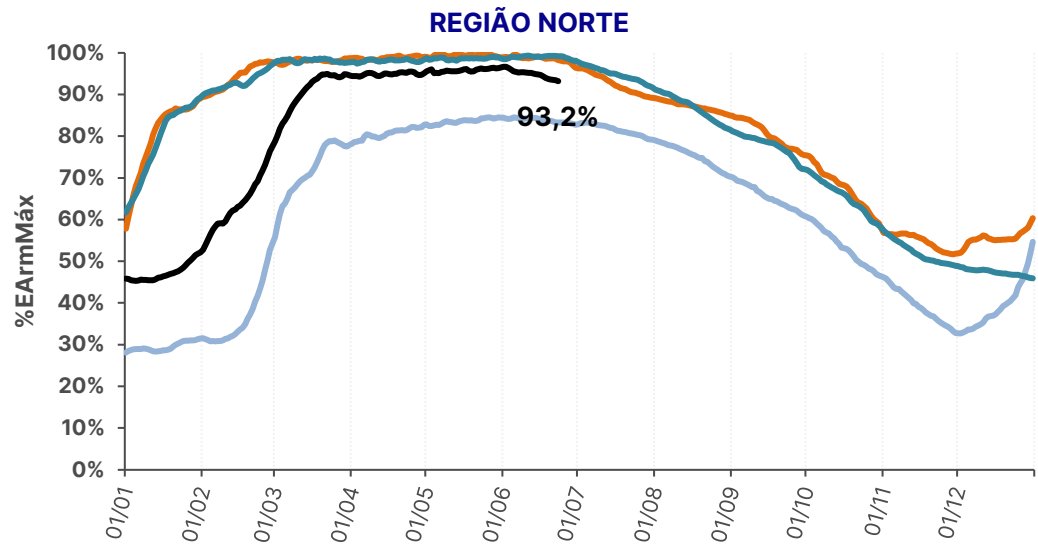
--- DECOMP ONS RV0

... DECOMP ONS RV3

—●— REALIZADO



histórico de armazenamento dos últimos anos



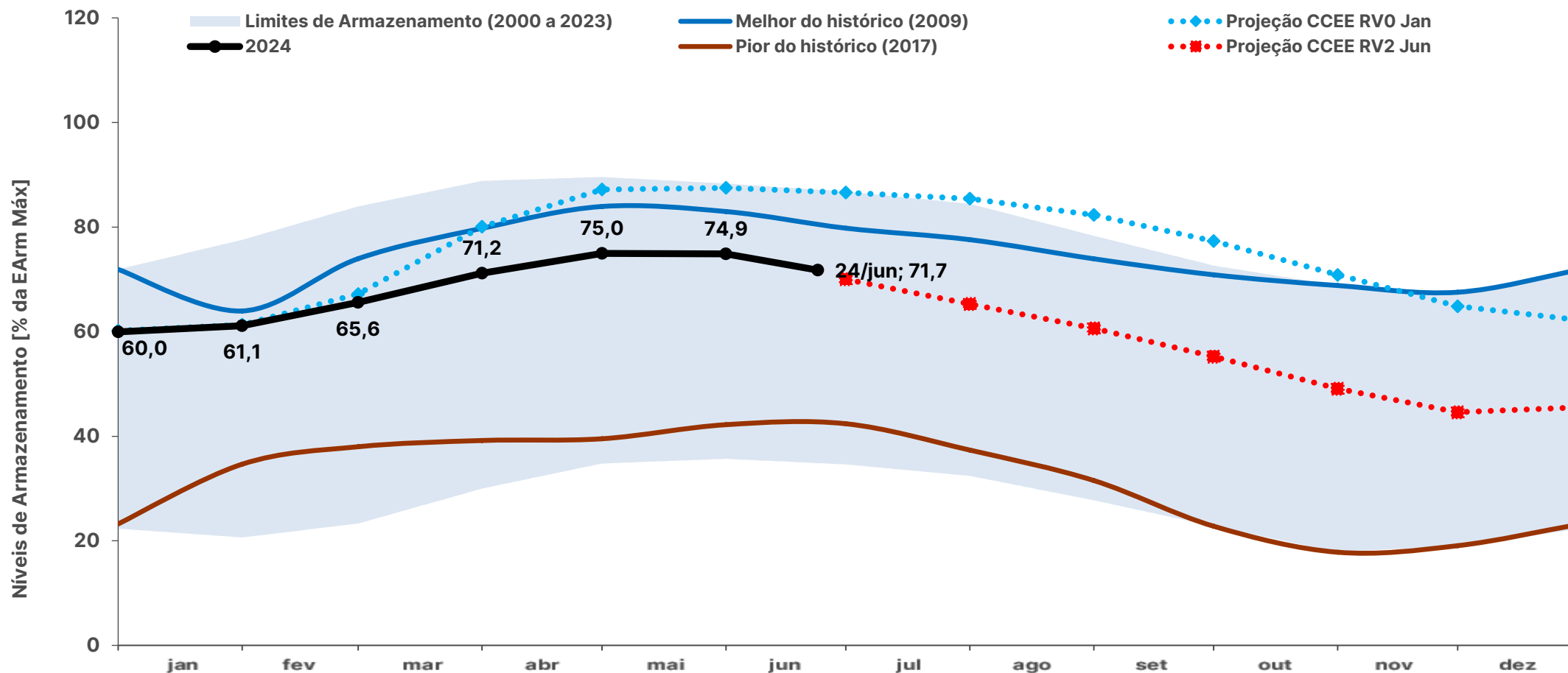
— 2021

— 2022

— 2023

— 2024

histórico de armazenamento no SIN

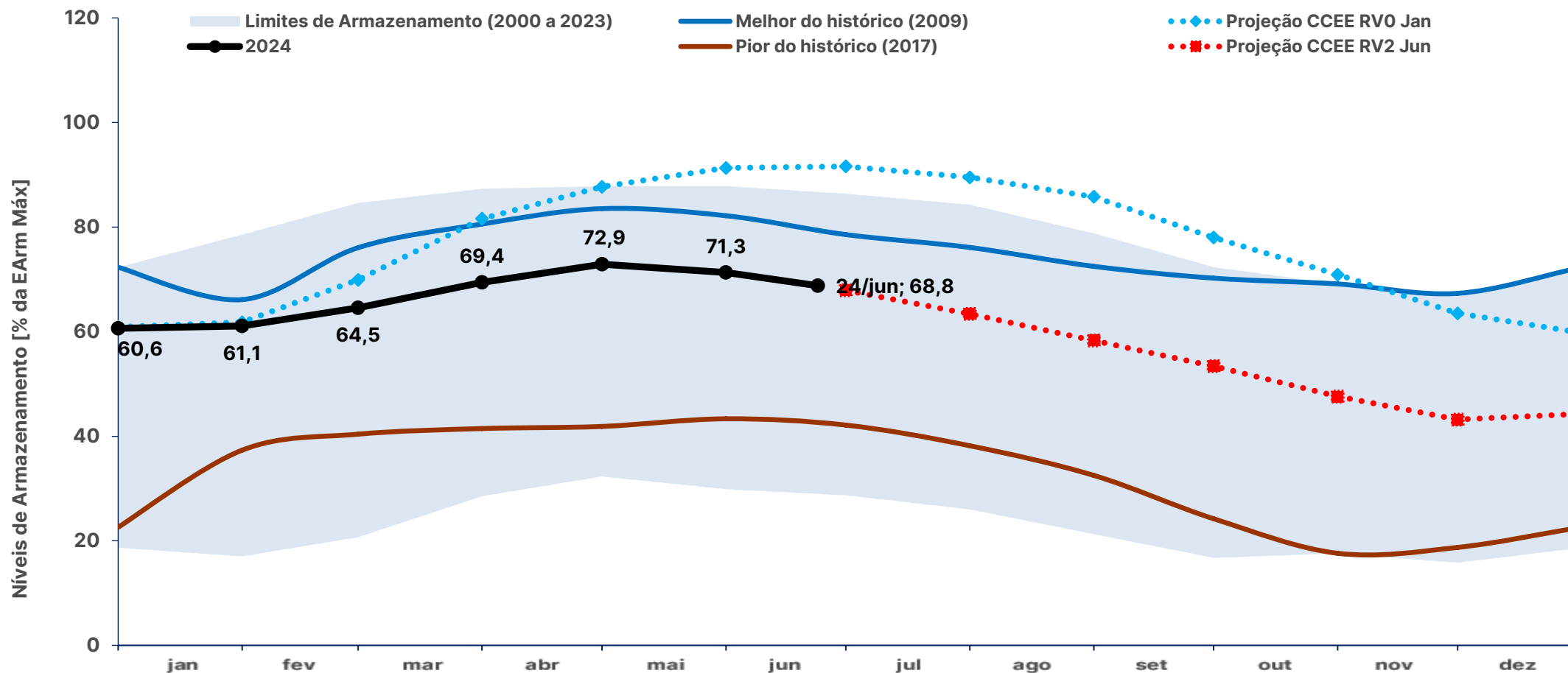


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jun	-	-	-	-	-	70%	65%	61%	55%	49%	45%	46%
Projeção CCEE RV0 Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	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

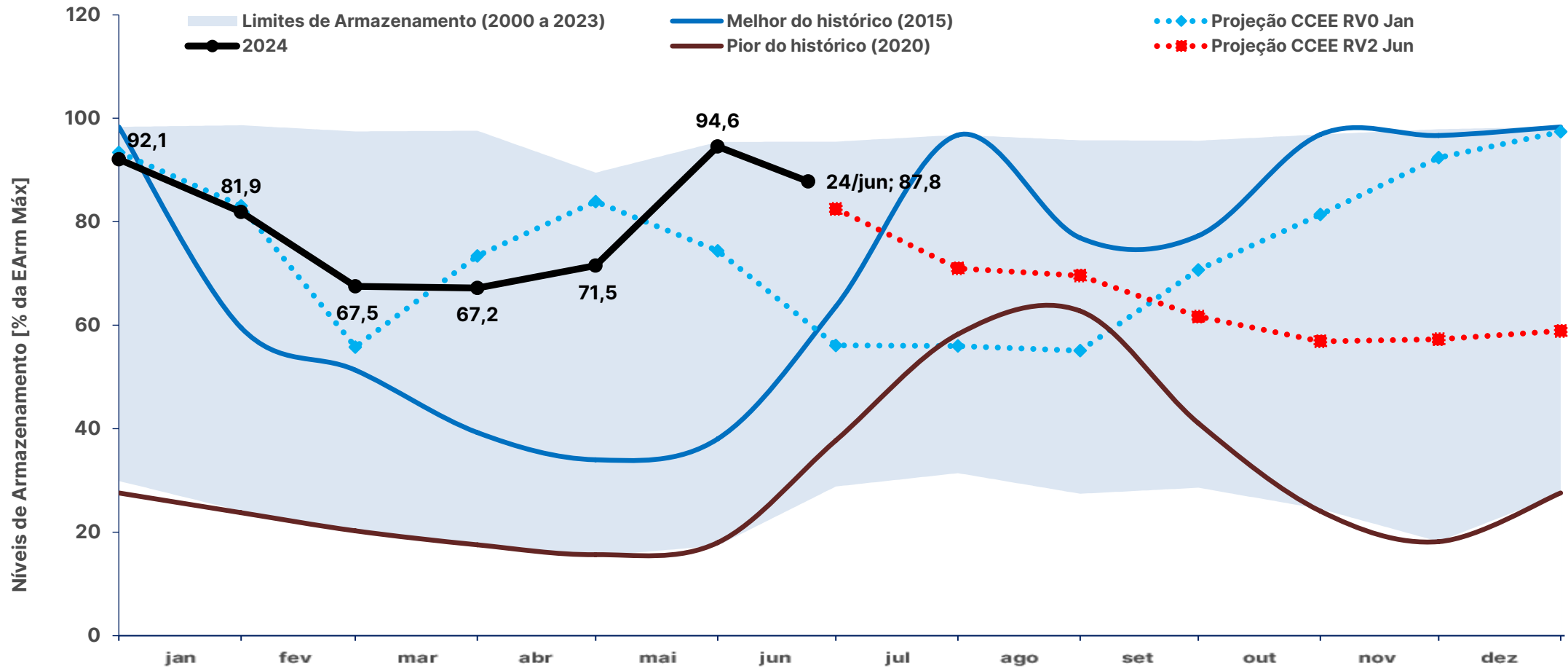


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jun	-	-	-	-	-	68%	63%	58%	53%	48%	43%	44%
Projeção CCEE RV0 Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	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

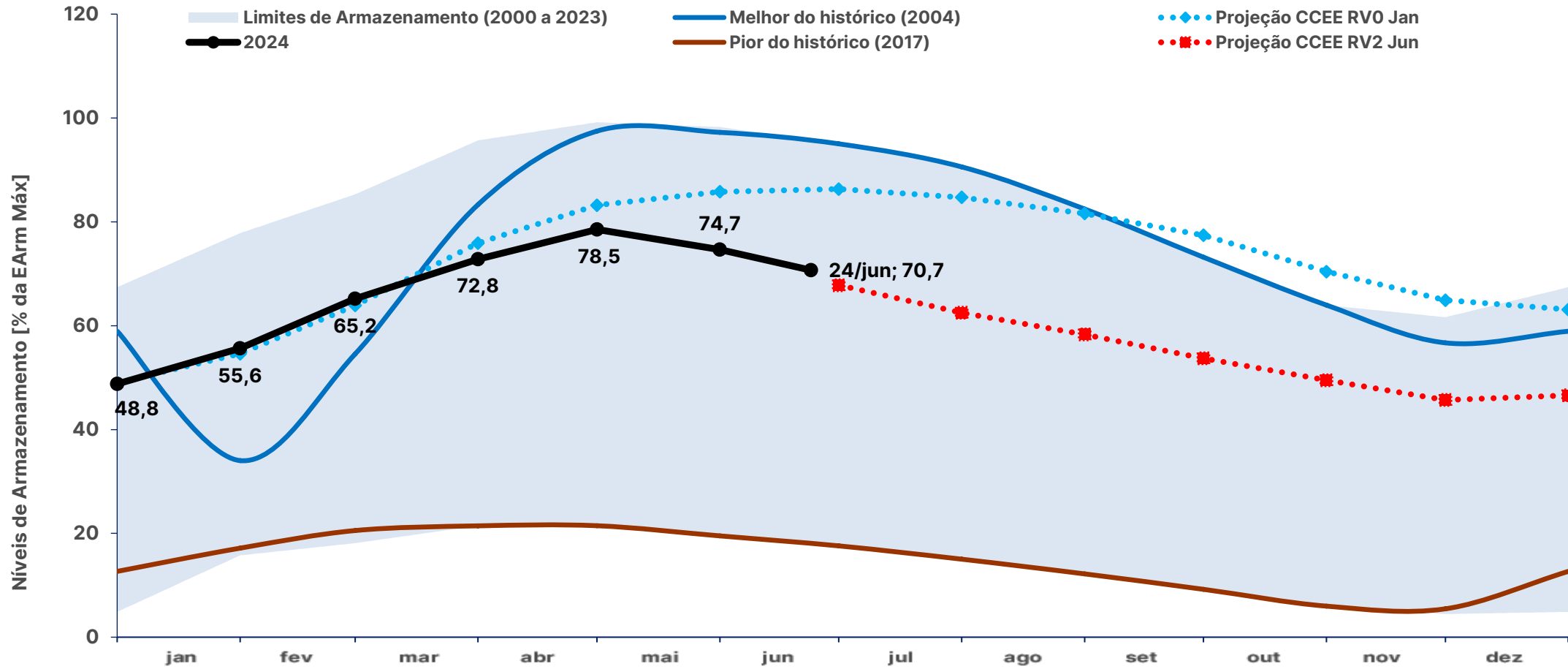


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jun	-	-	-	-	-	83%	71%	70%	62%	57%	57%	59%
Projeção CCEE RVO Jan	83%	56%	73%	84%	74%	56%	56%	55%	71%	81%	92%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	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)

histórico de armazenamento no NE

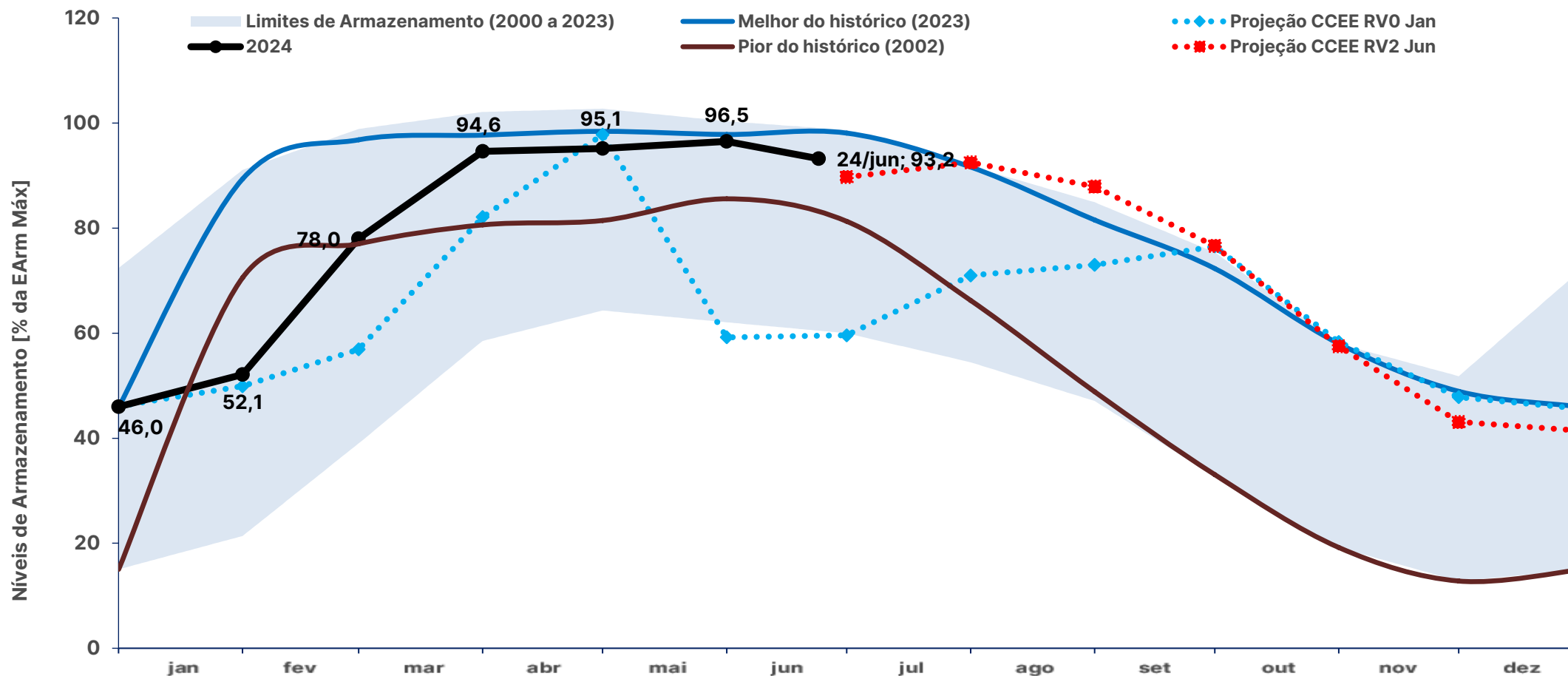


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jun	-	-	-	-	-	68%	63%	58%	54%	50%	46%	47%
Projeção CCEE RV0 Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	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

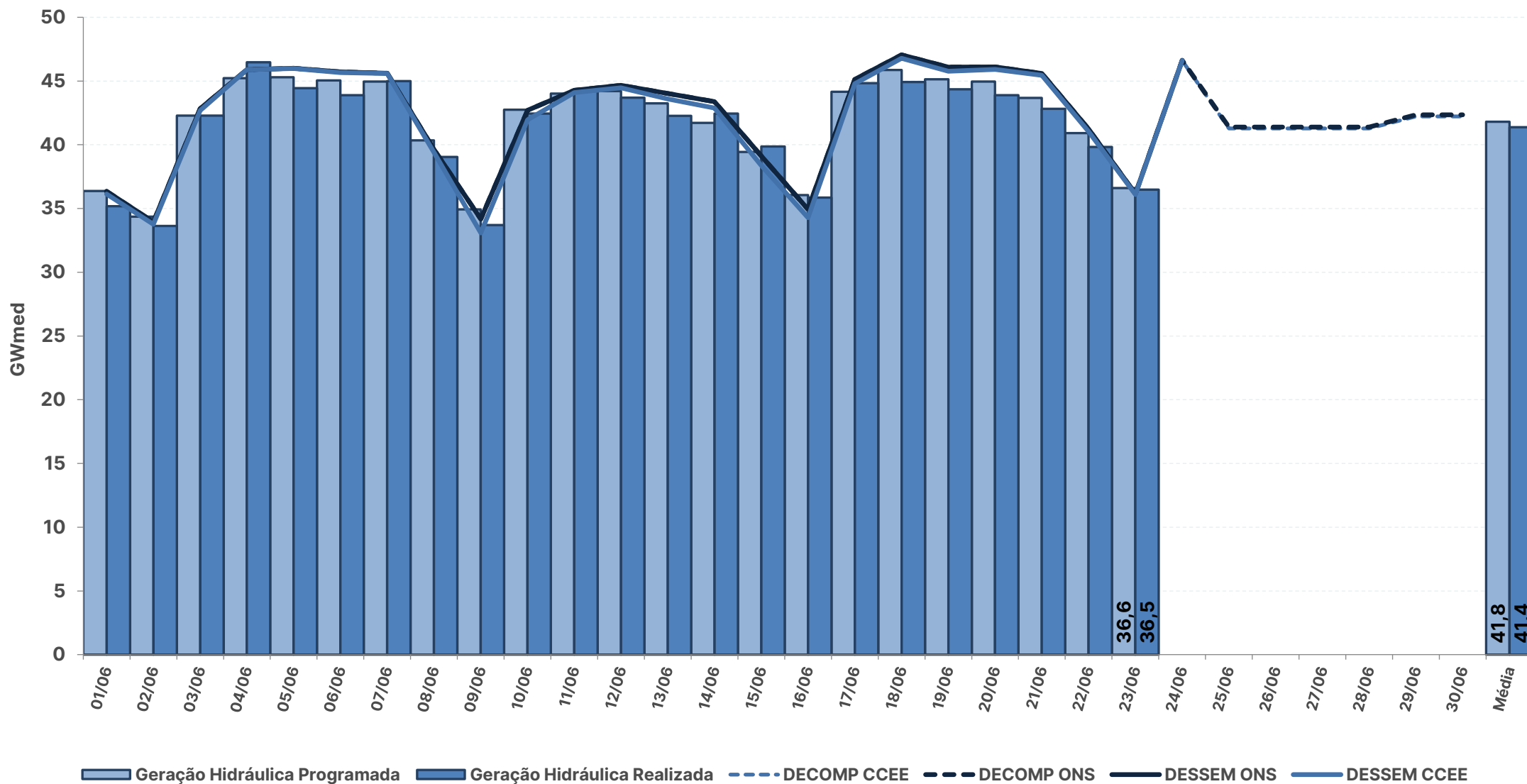


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jun	-	-	-	-	-	90%	93%	88%	77%	58%	43%	41%
Projeção CCEE RV0 Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	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)

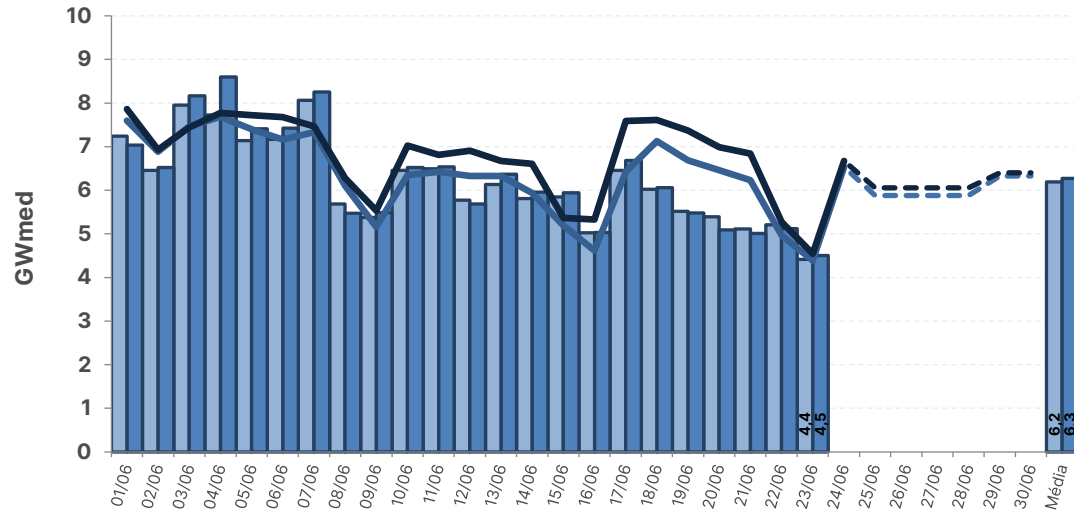
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



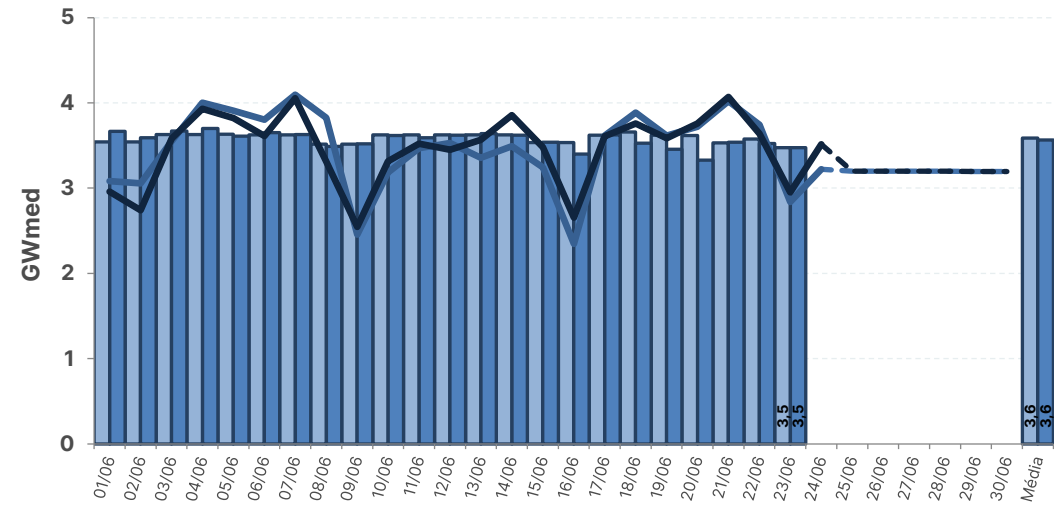
* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

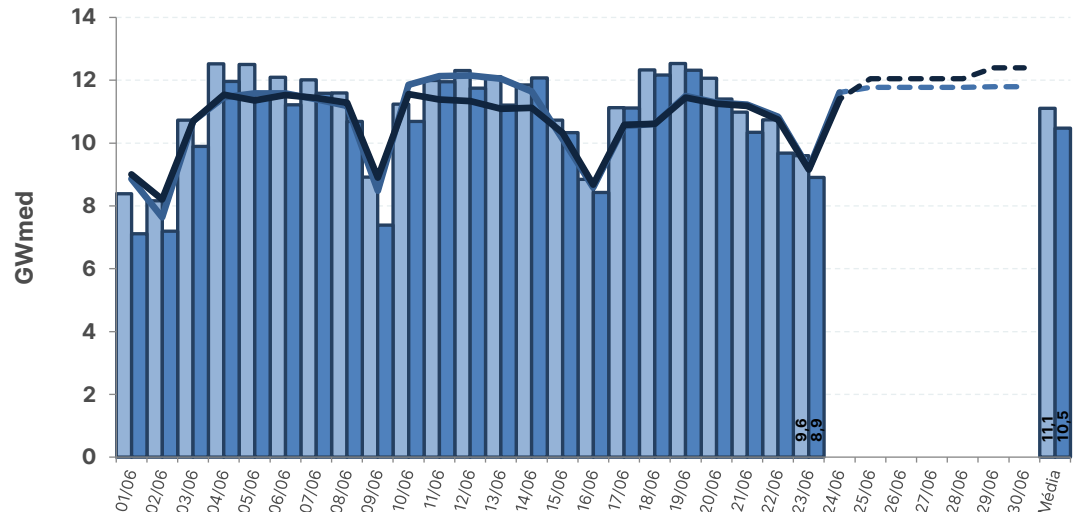
REGIÃO NORTE



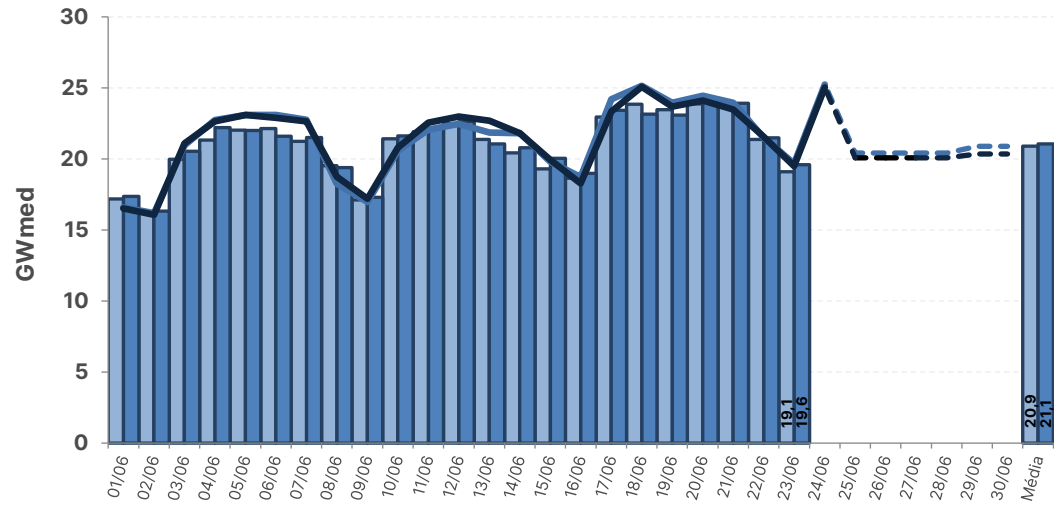
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

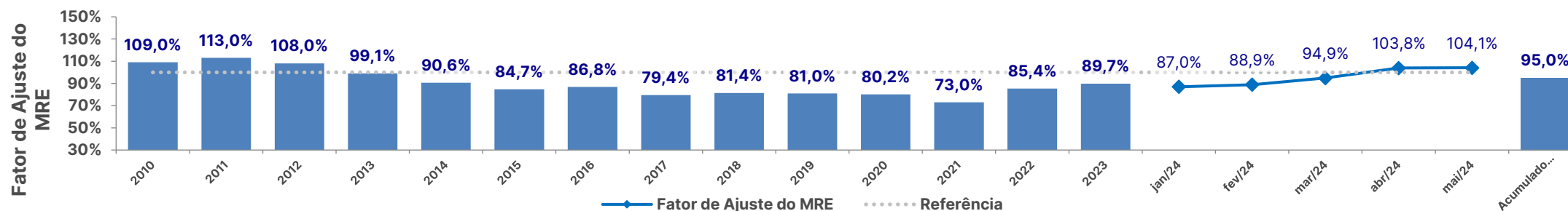
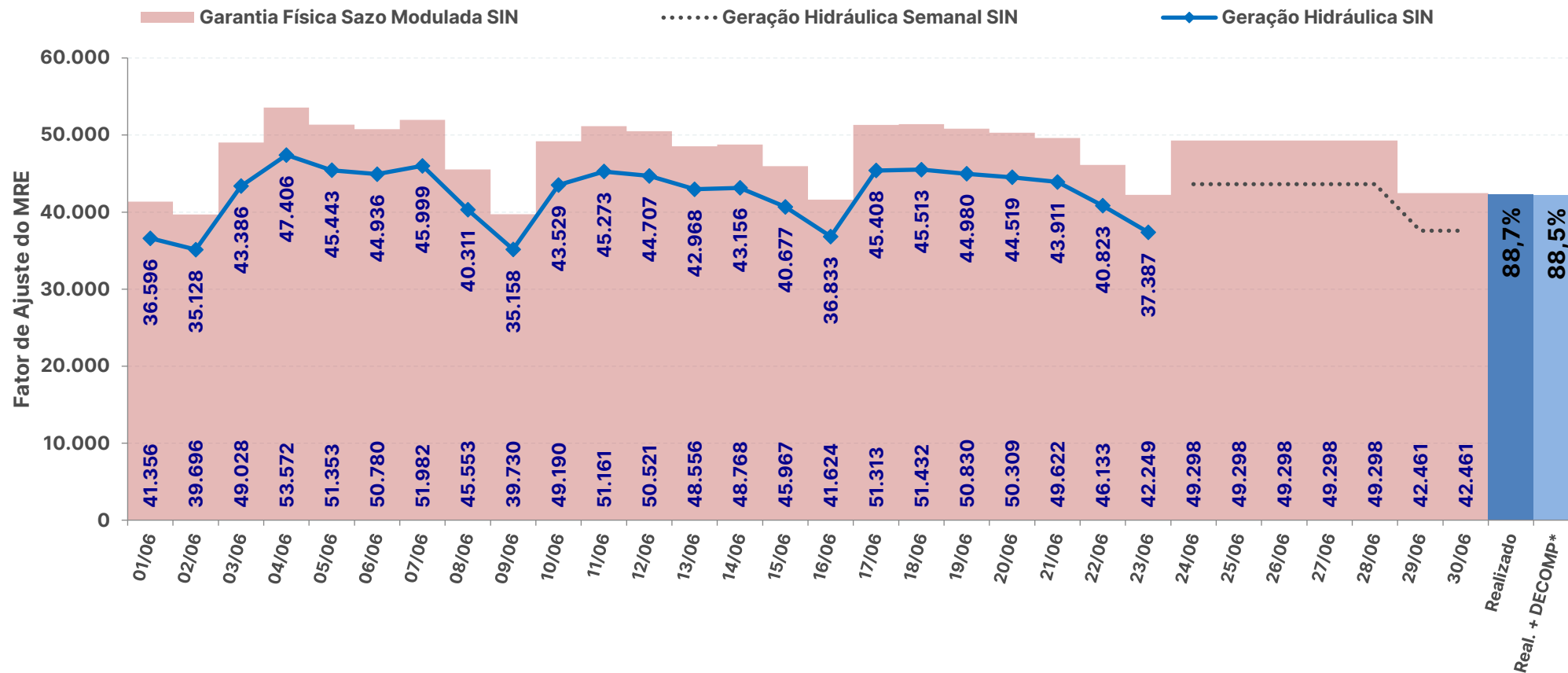


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHes tipo I

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

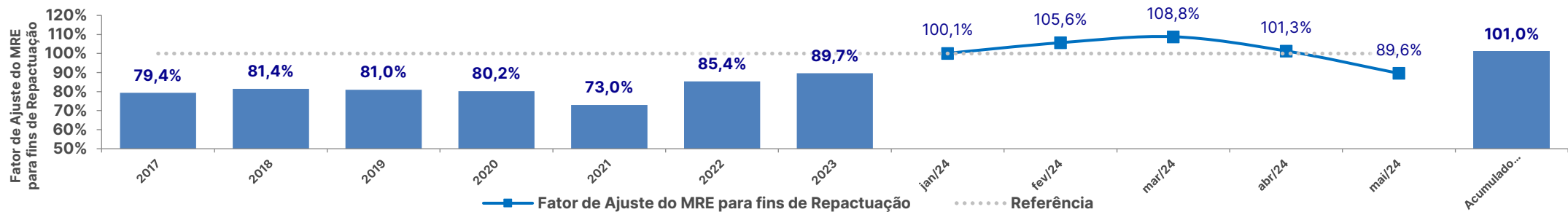
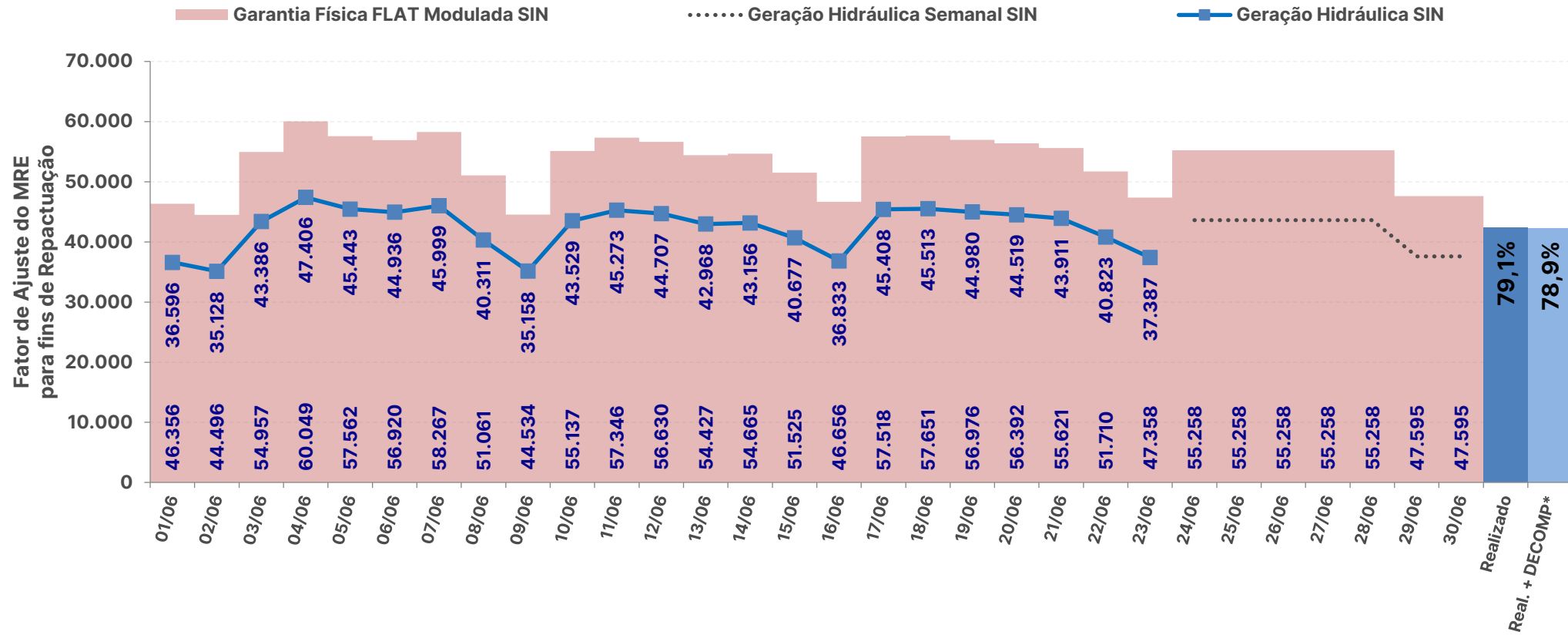
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

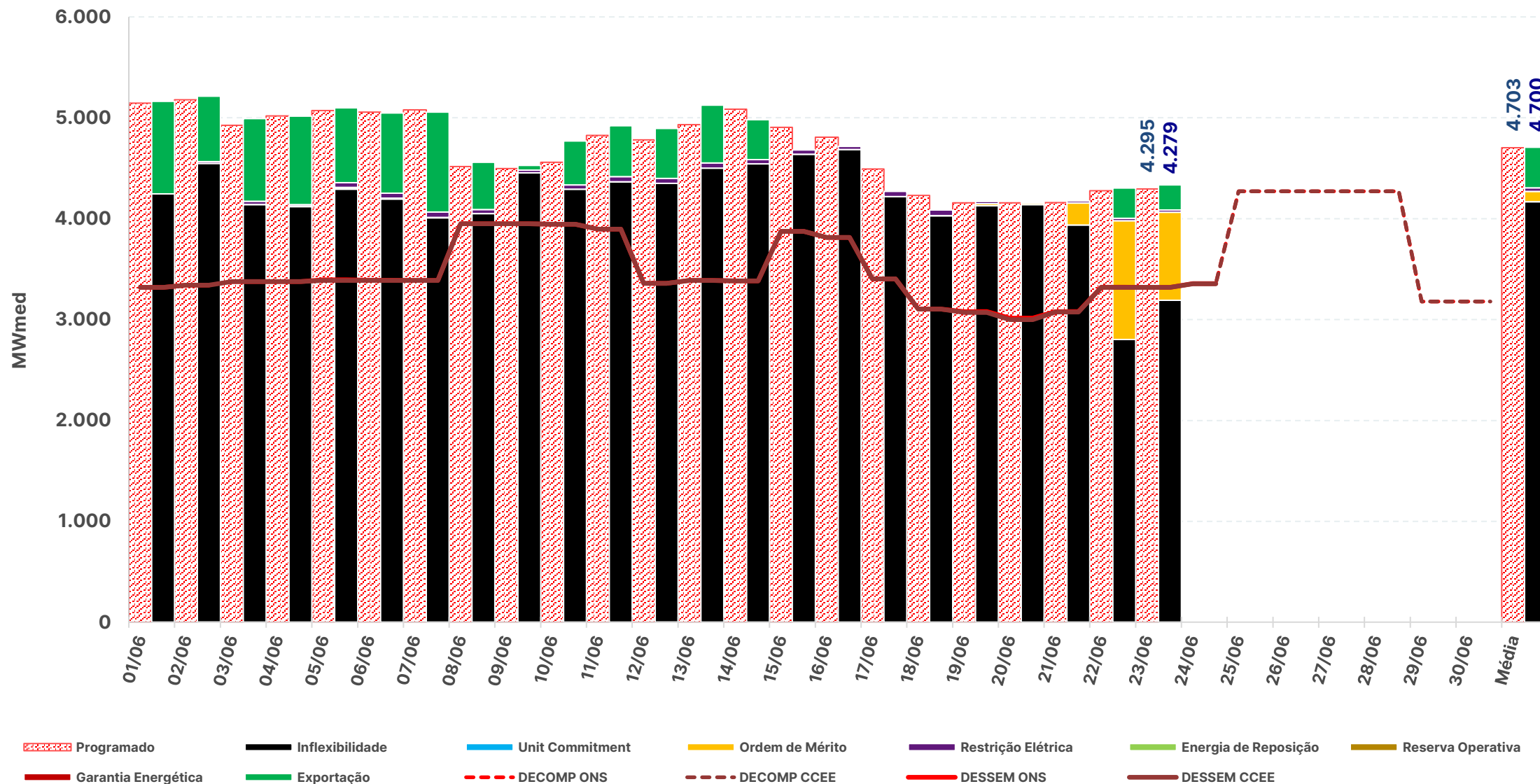
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

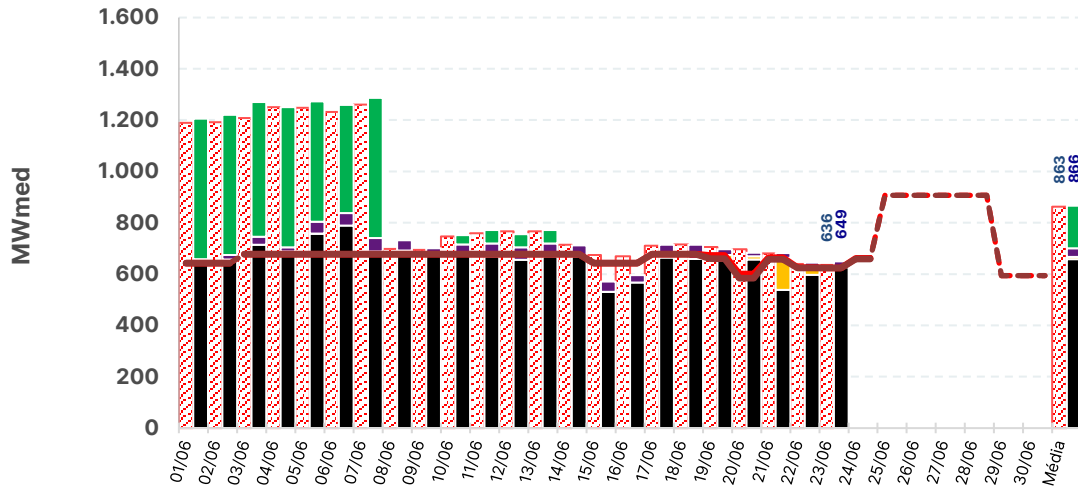
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

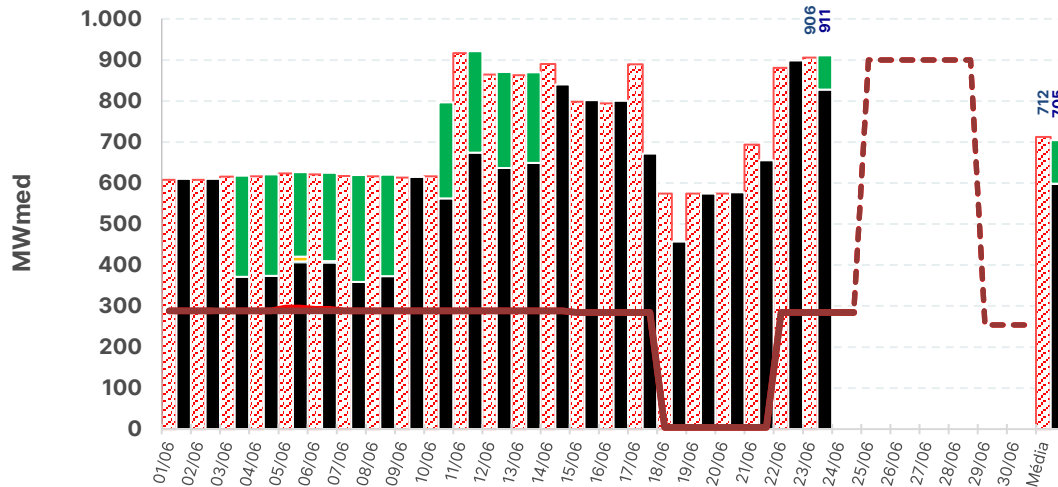
REGIÃO NORTE



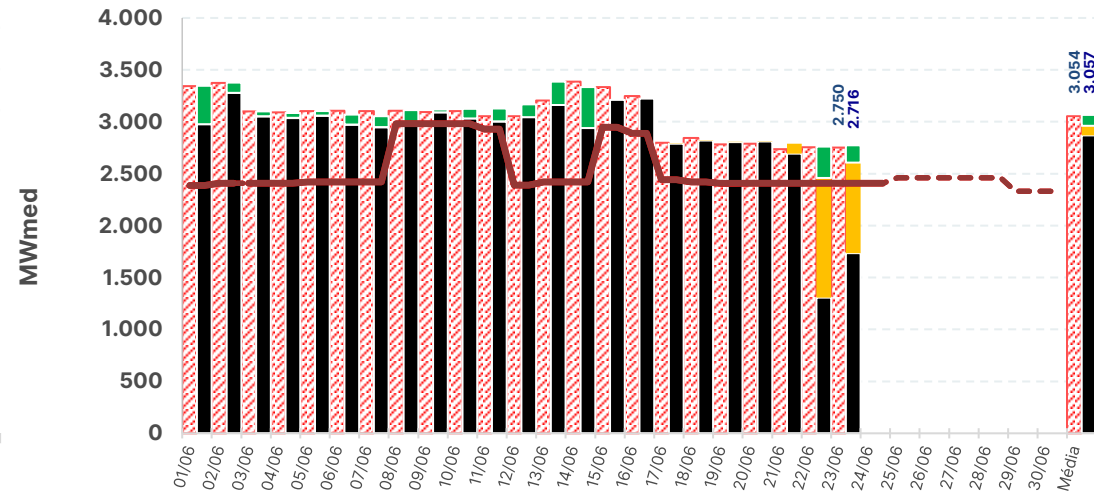
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

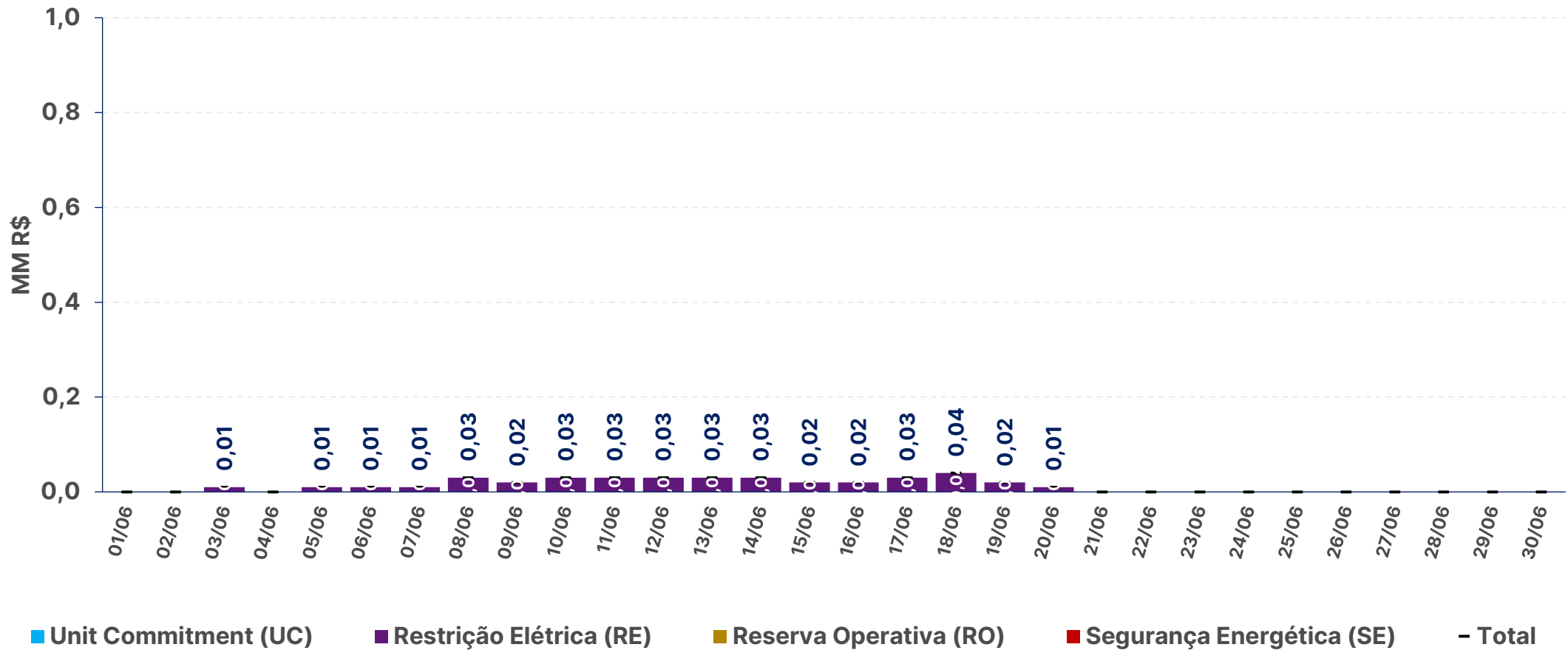


REGIÃO SUDESTE



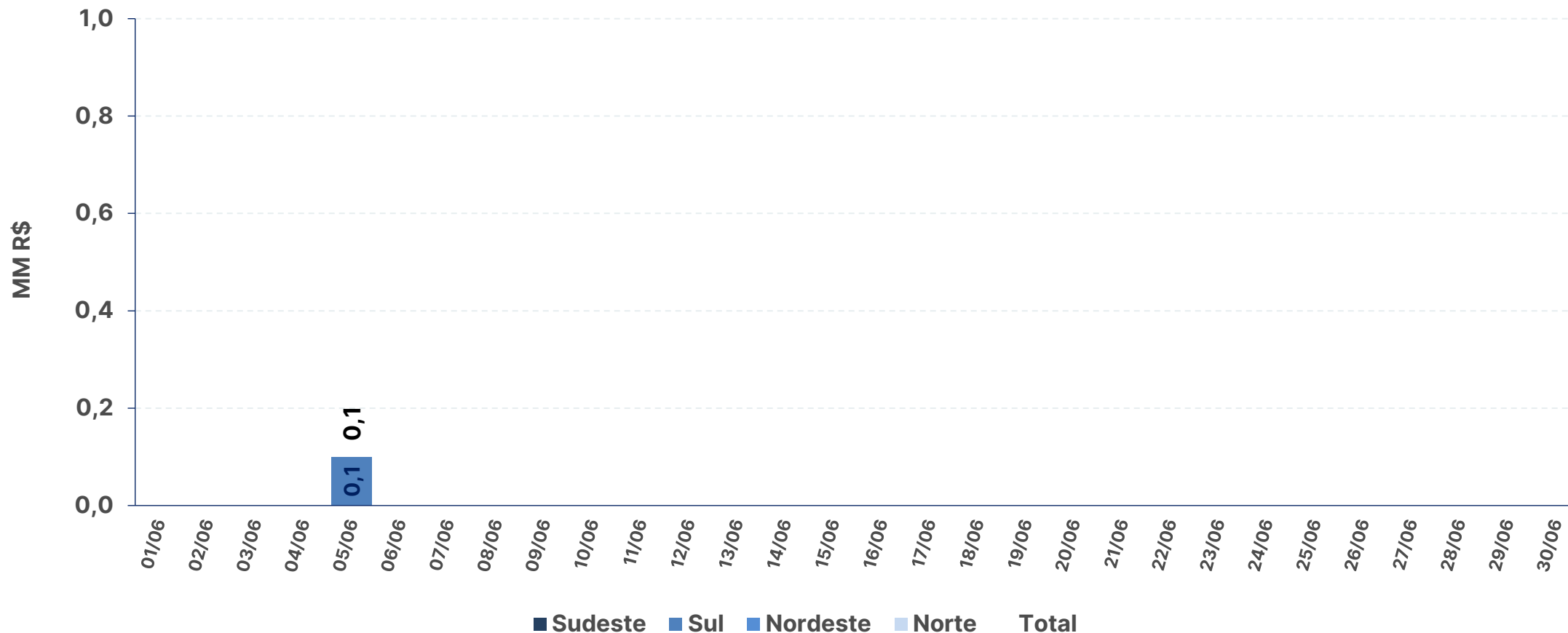
- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



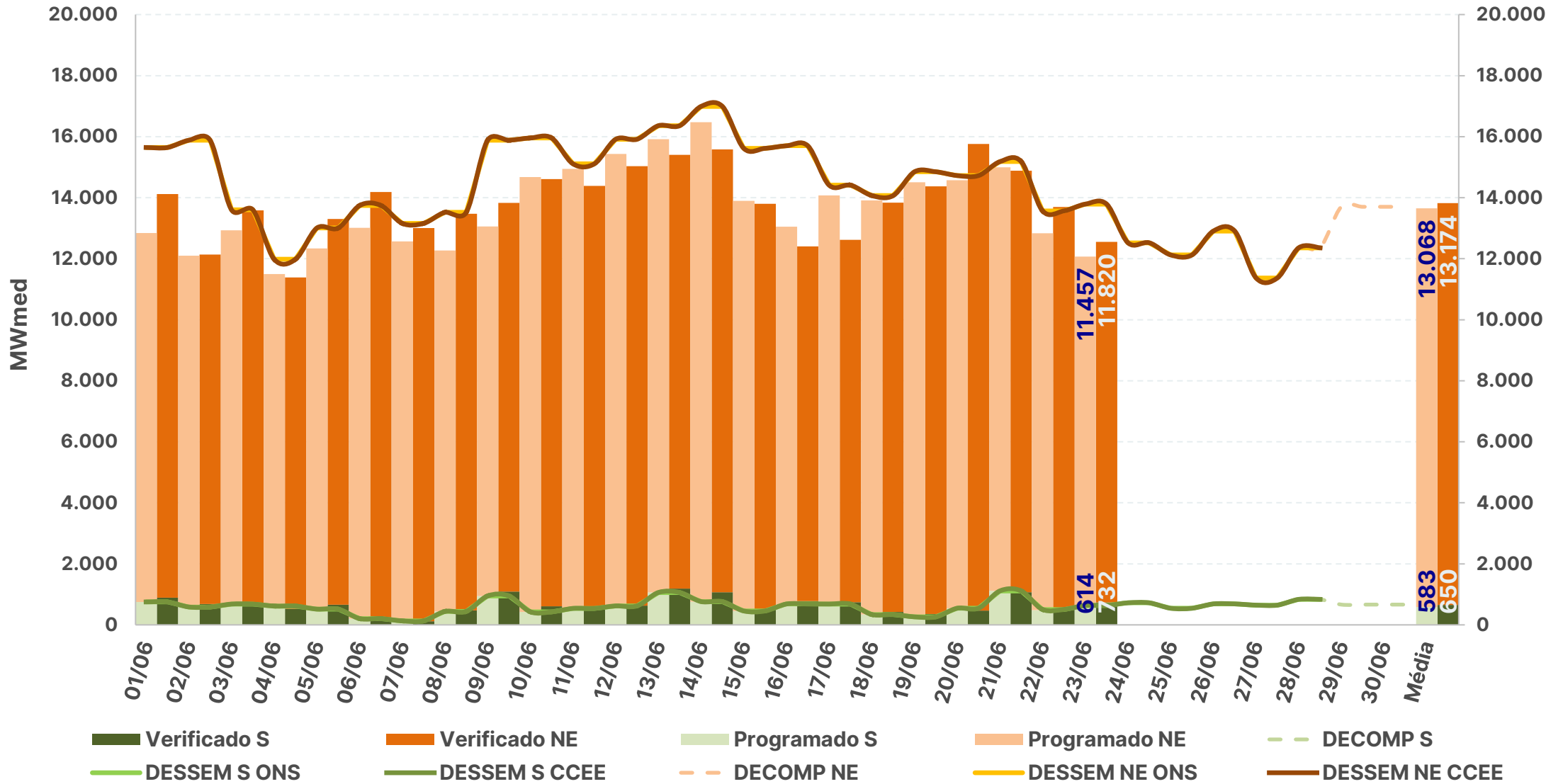
	1/6	2/6	3/6	4/6	5/6	6/6	7/6	8/6	9/6	10/6	11/6	12/6	13/6	14/6	15/6	16/6	17/6	18/6	19/6	20/6	21/6	22/6	23/6	24/6	25/6	26/6	27/6	28/6	29/6	30/6	Total
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

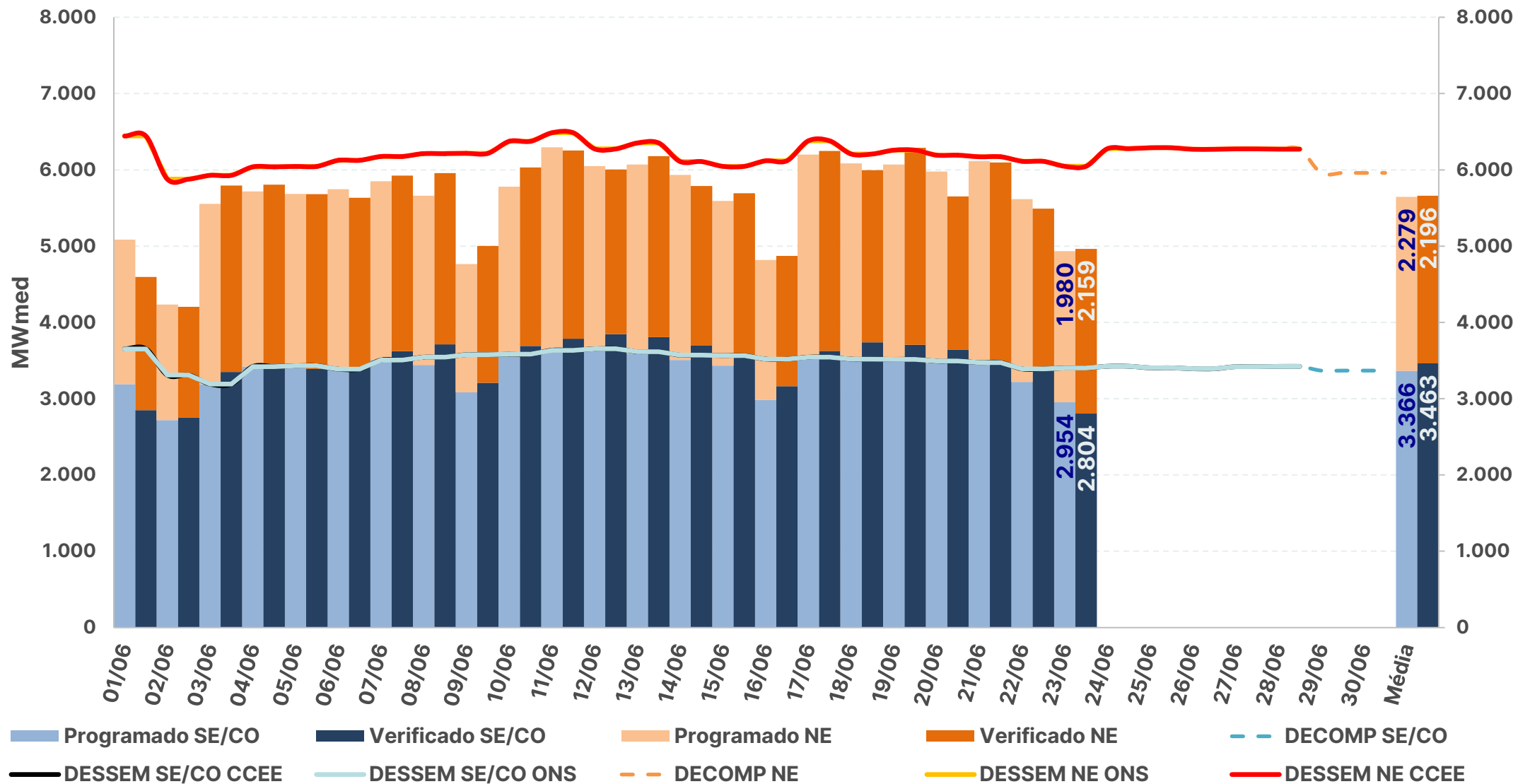


	1/6	2/6	3/6	4/6	5/6	6/6	7/6	8/6	9/6	10/6	11/6	12/6	13/6	14/6	15/6	16/6	17/6	18/6	19/6	20/6	21/6	22/6	23/6	24/6	25/6	26/6	27/6	28/6	29/6	30/6	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0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

GERAÇÃO EÓLICA



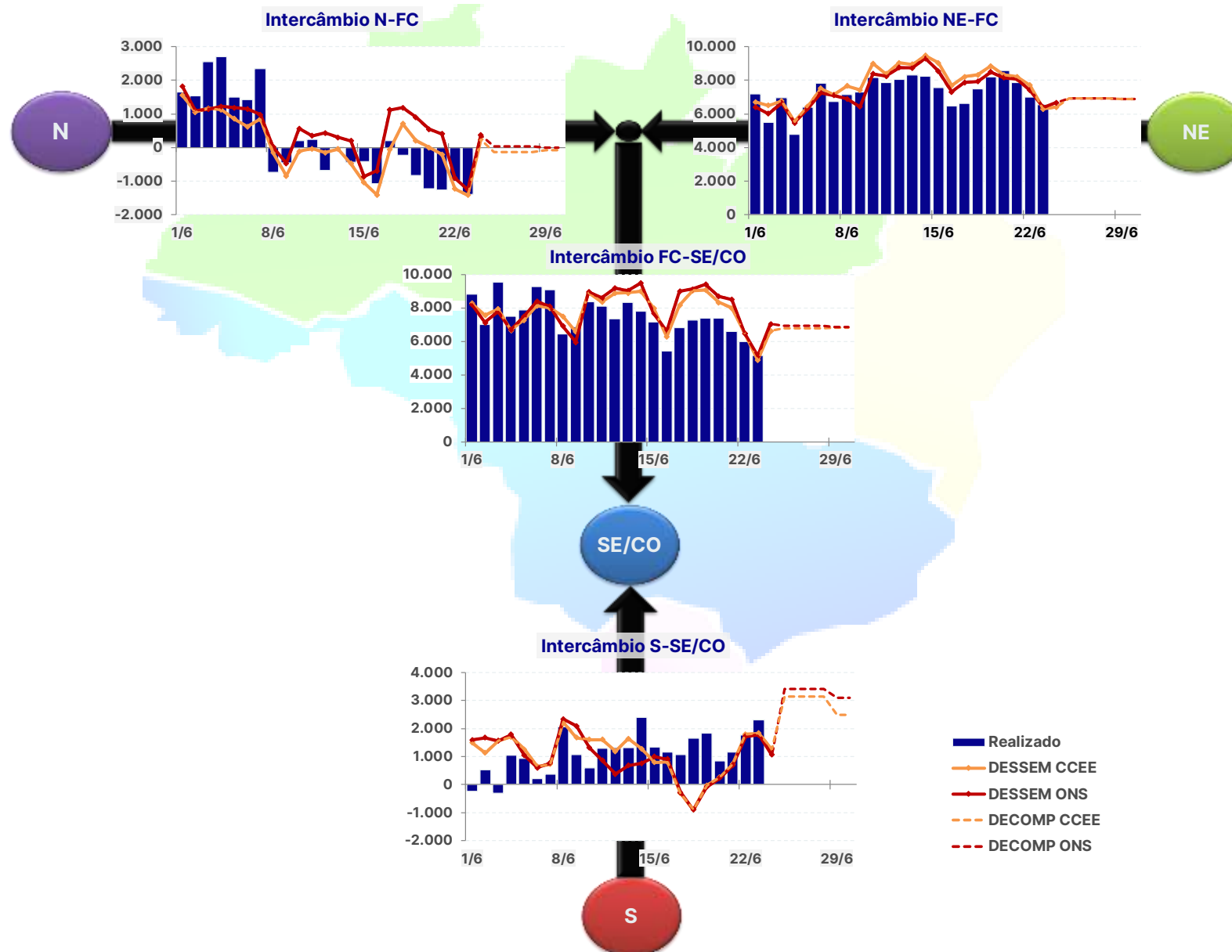
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



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

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

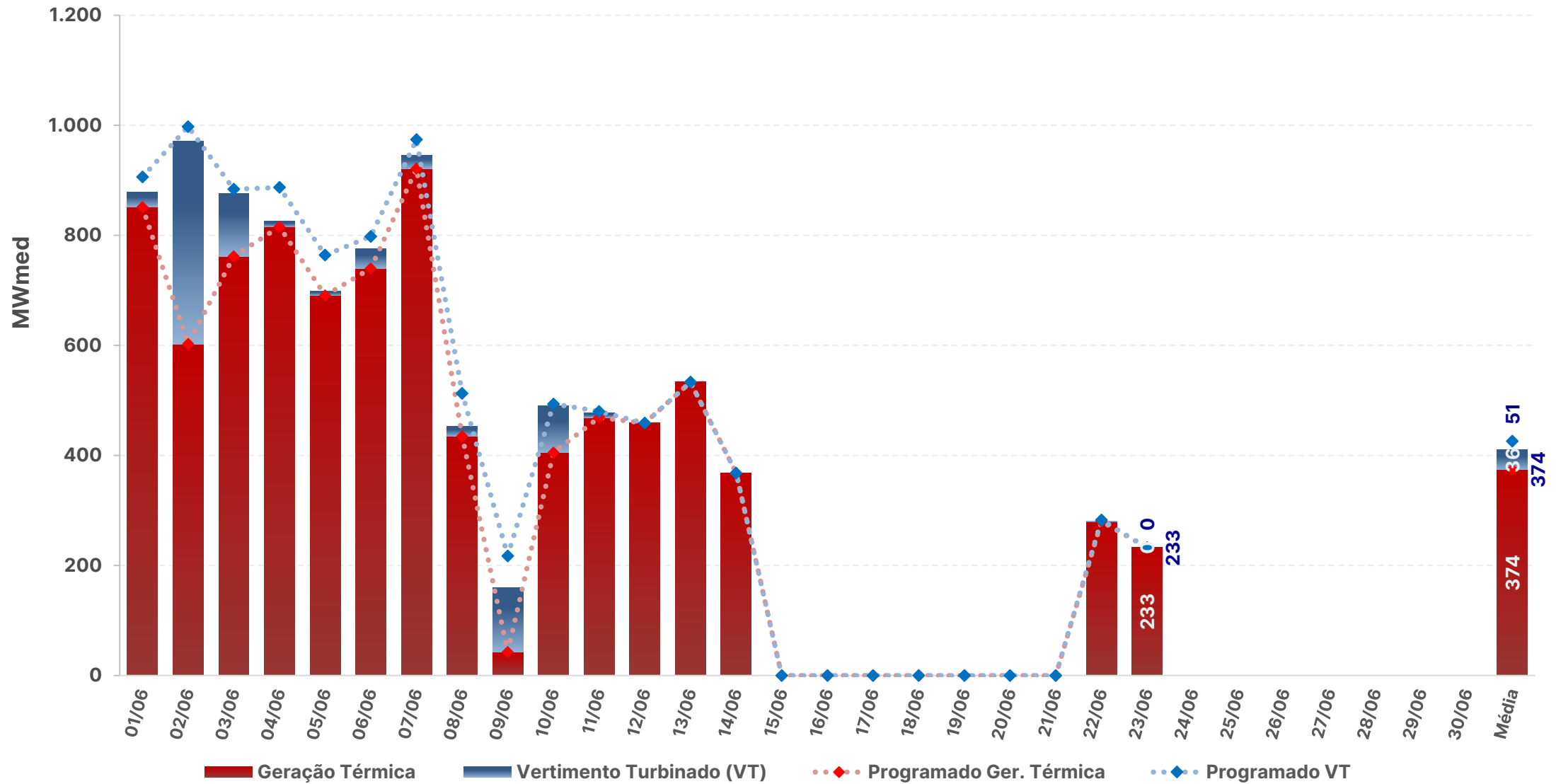
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



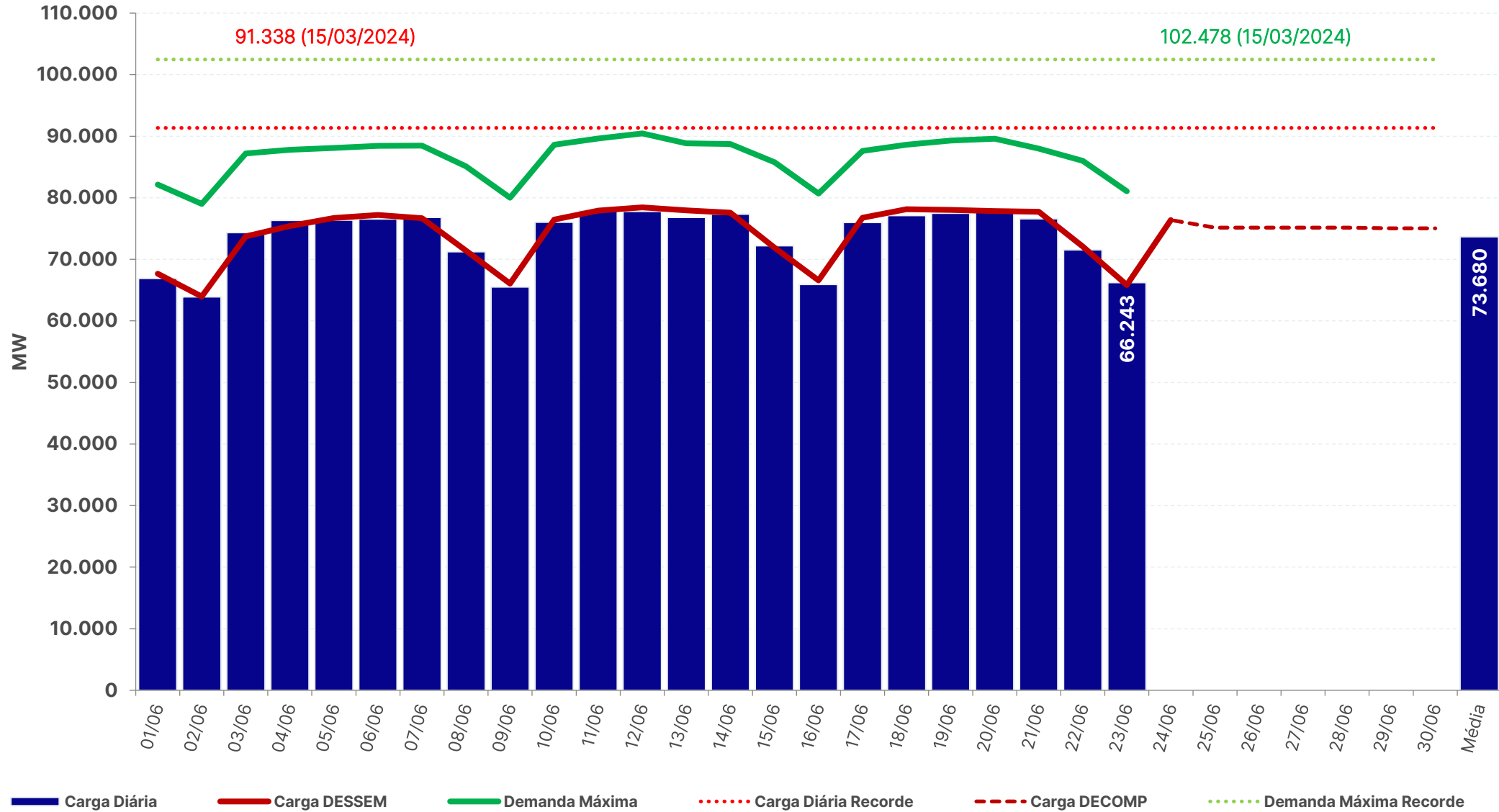
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



EXPORTAÇÃO

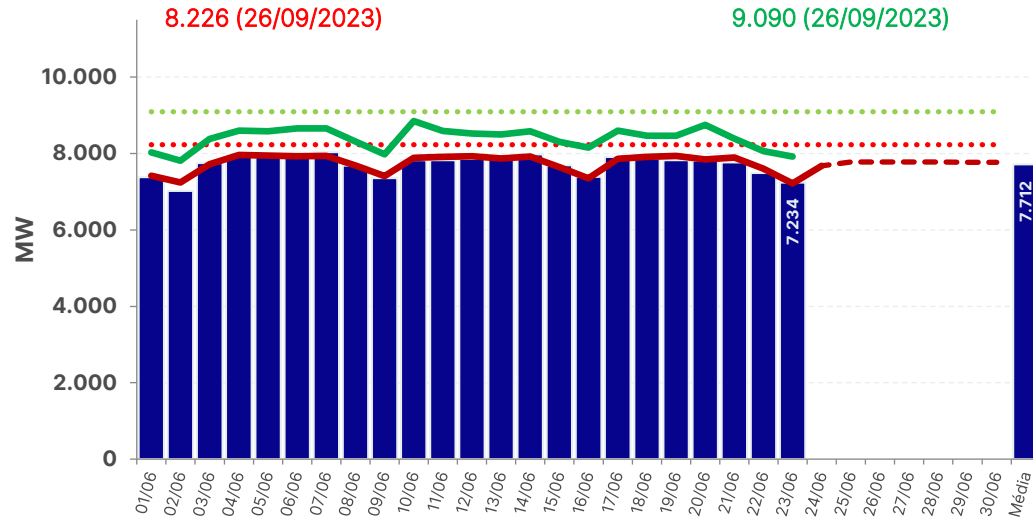


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

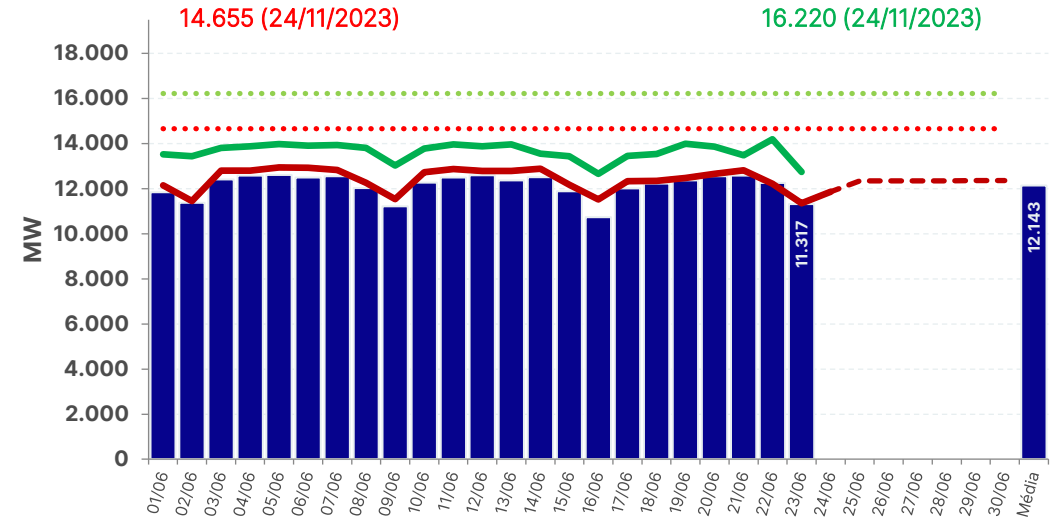


carga e demanda instantânea máxima

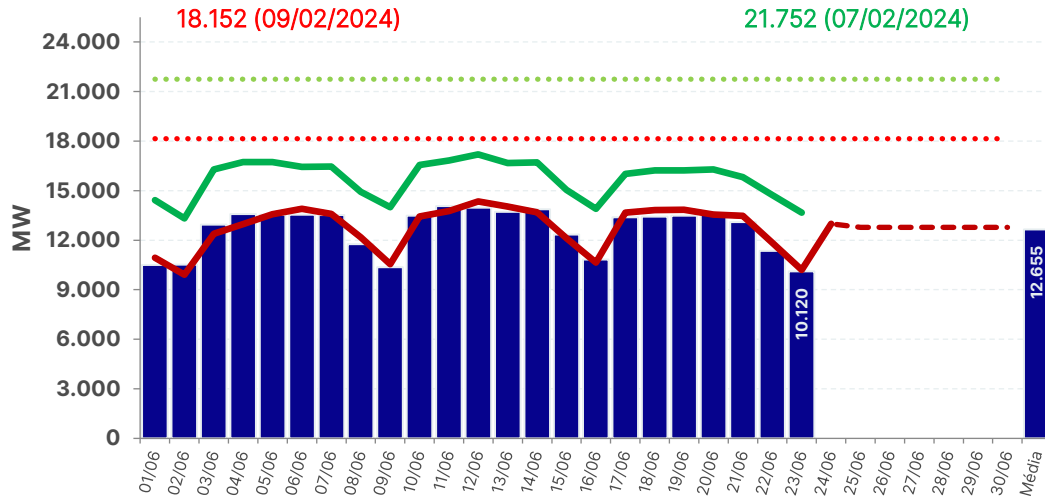
REGIÃO NORTE



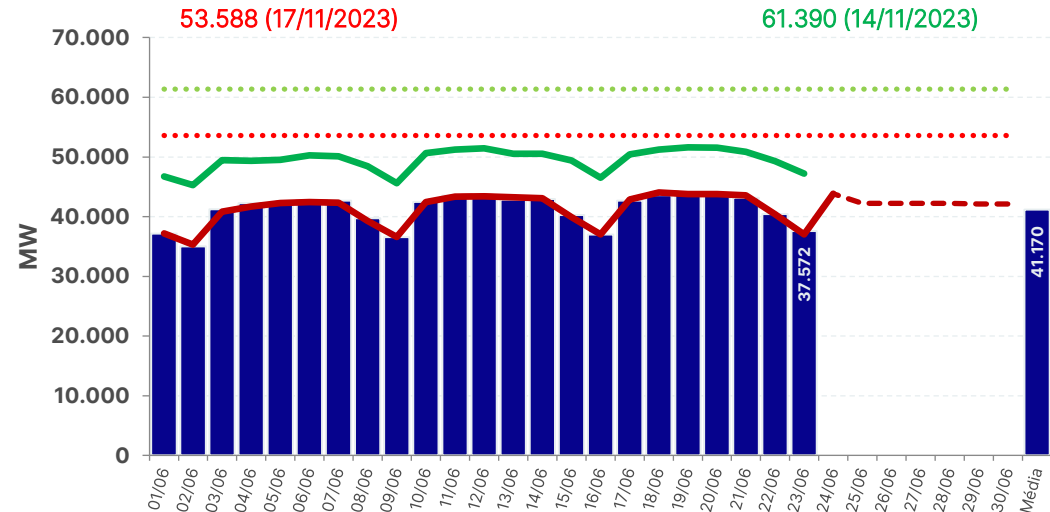
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

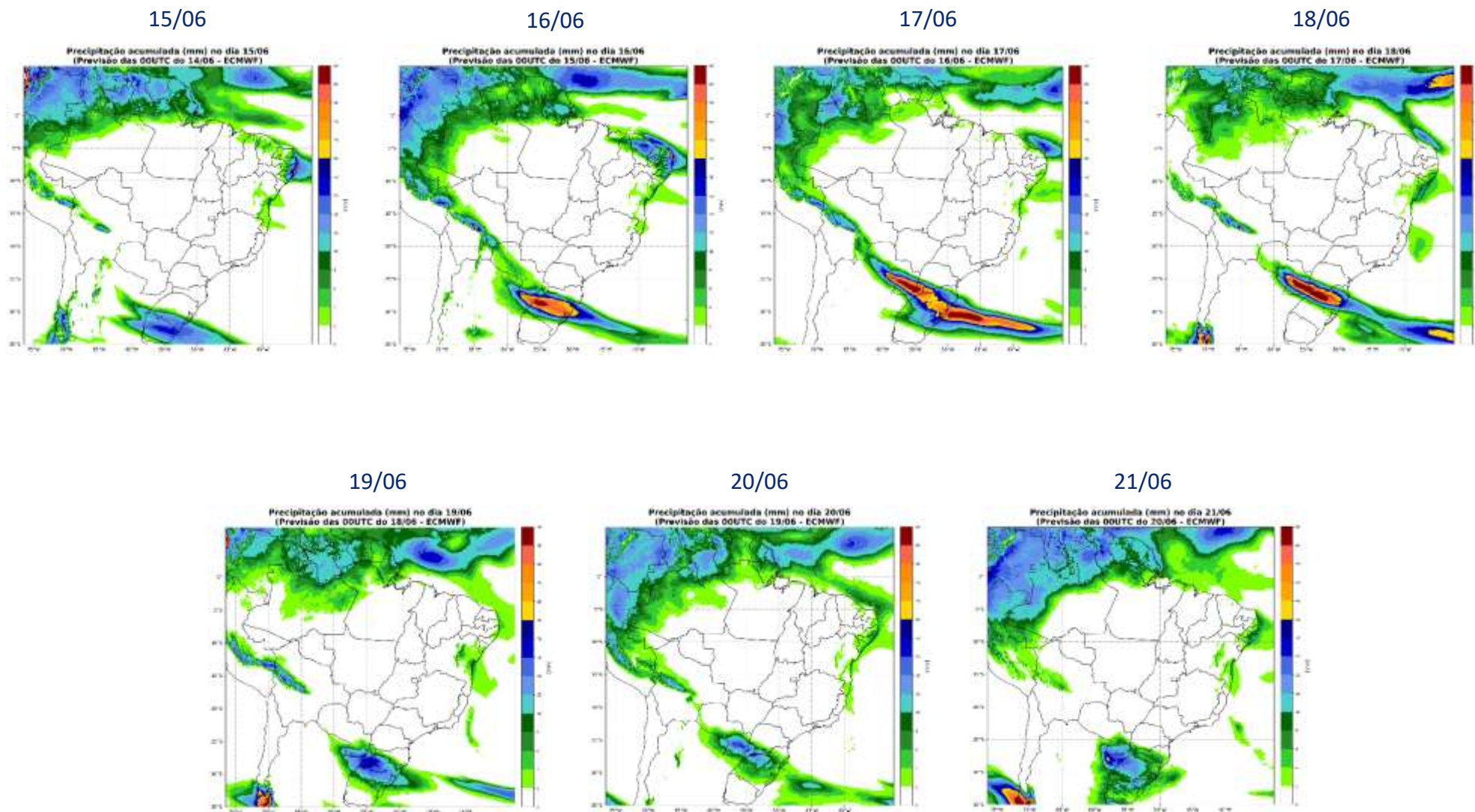


REGIÃO SUDESTE

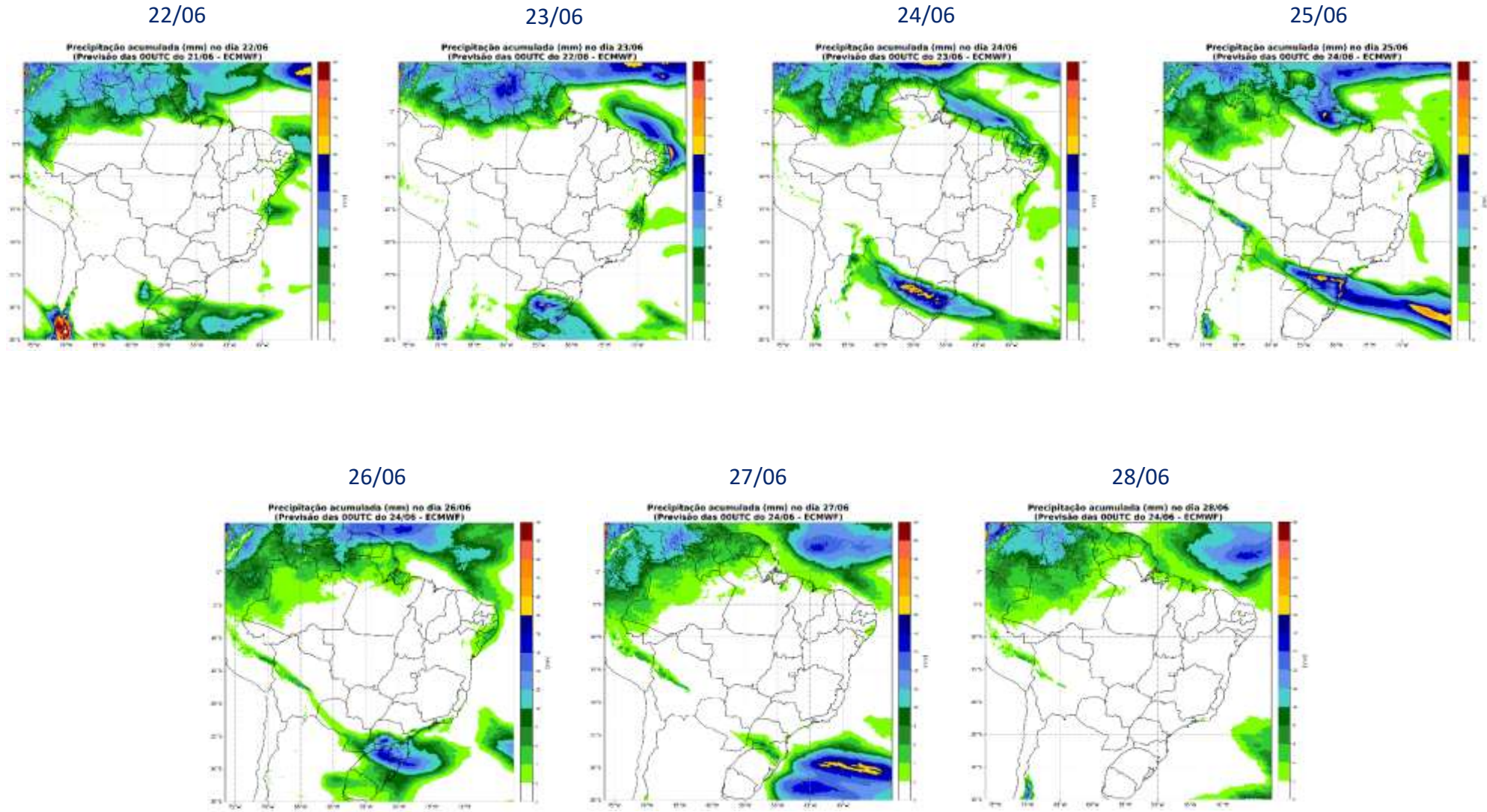


■ Carga Diária
 ⋯ Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

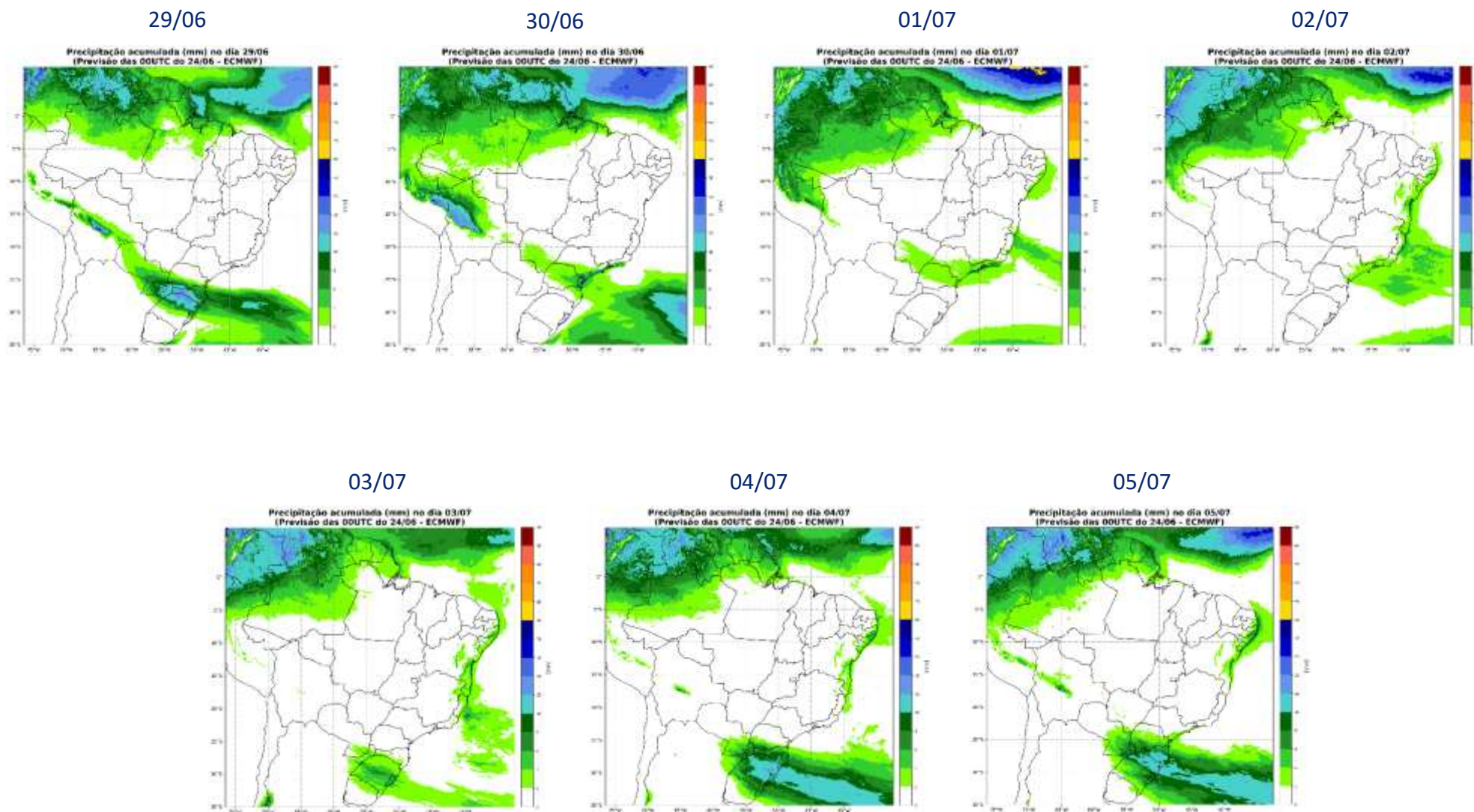
Chuva diária observada na semana operativa passada – 15/06 a 21/06



Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 22/06 a 28/06

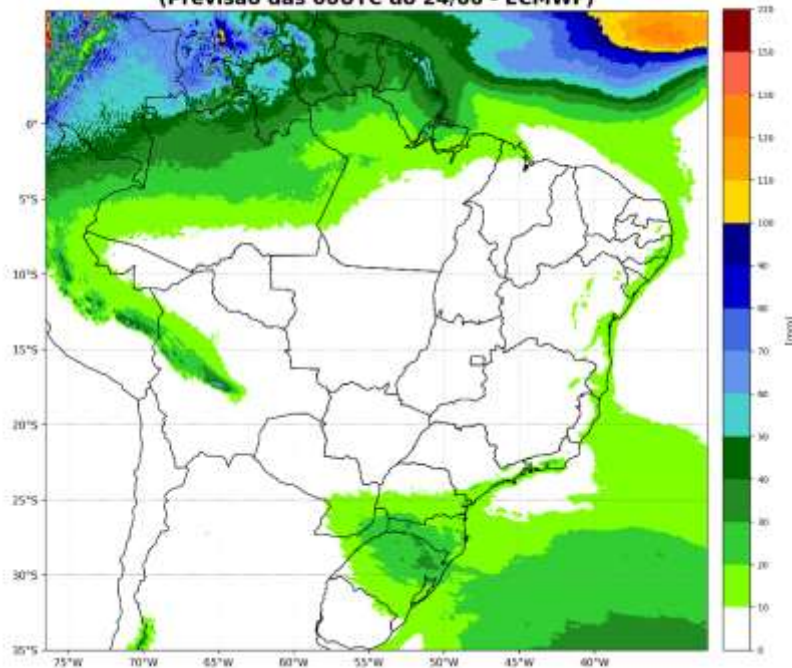


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 29/06 a 05/07



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 29/06 a 05/07

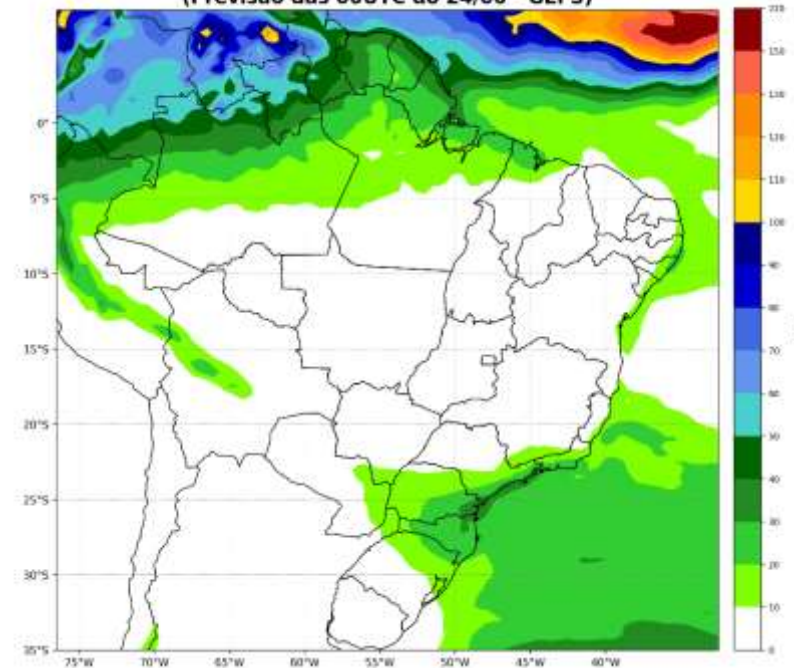
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 29/06 e 05/07 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 24/06 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20240624 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 29/06 e 05/07 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 24/06 - GEFS)

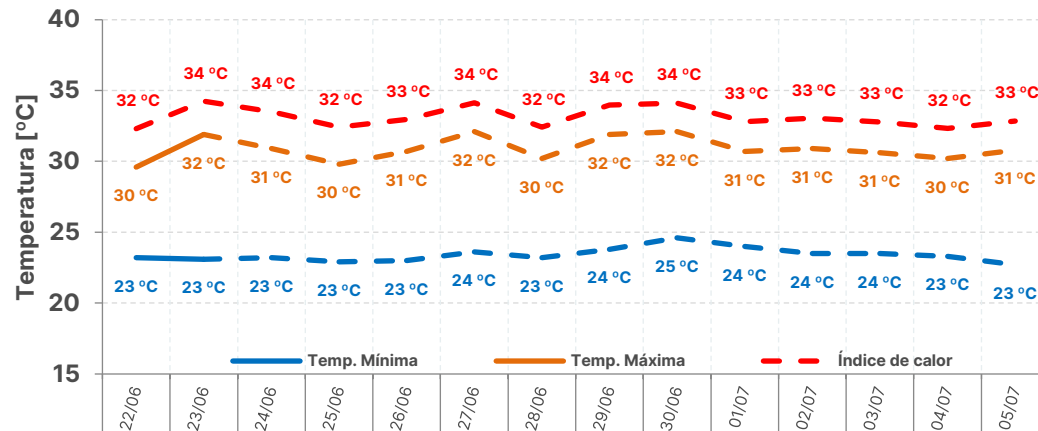


Fonte: GEFS

Inicialização: 20240624 – 00UTC

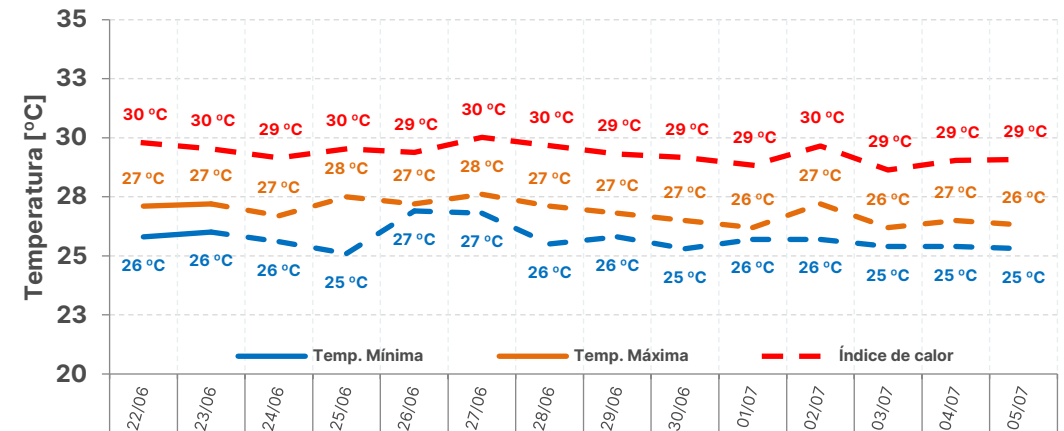
acompanhamento da temperatura

MANAUS



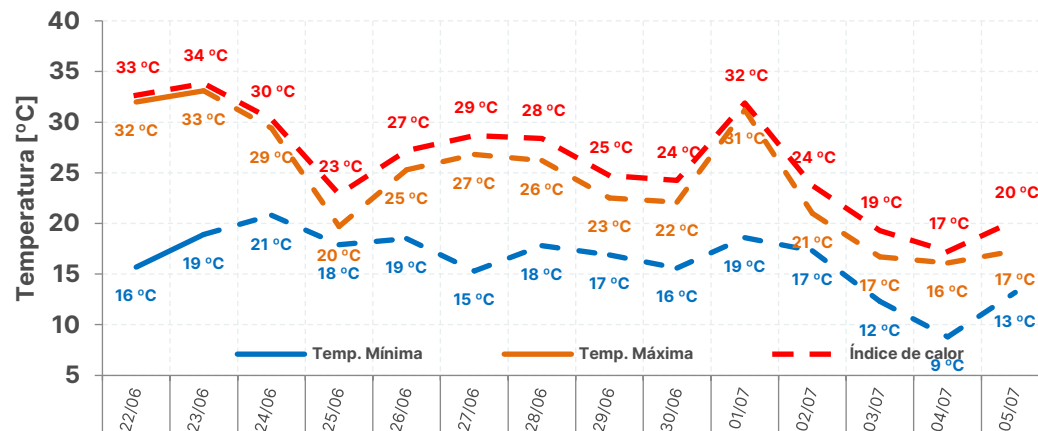
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	31 °C	31 °C
Min	23 °C	24 °C

RECIFE



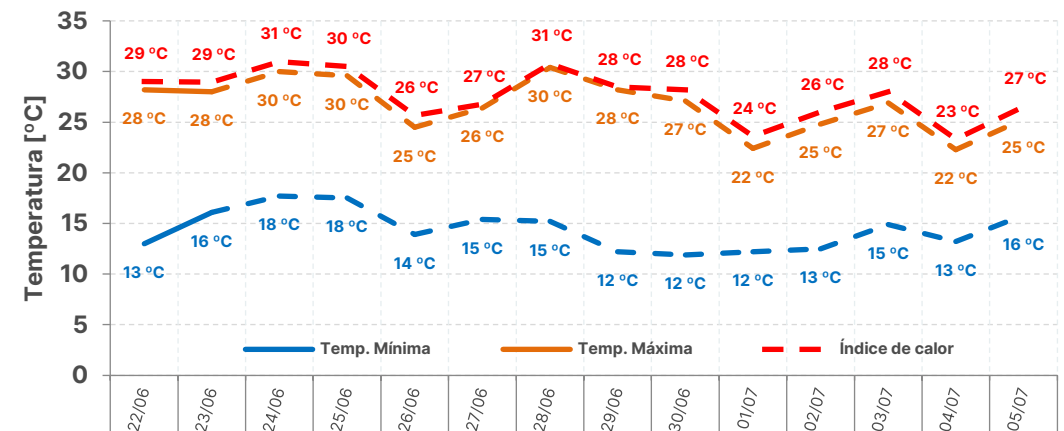
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	27 °C	27 °C
Min	26 °C	26 °C

PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	28 °C	21 °C
Min	18 °C	15 °C

SÃO PAULO



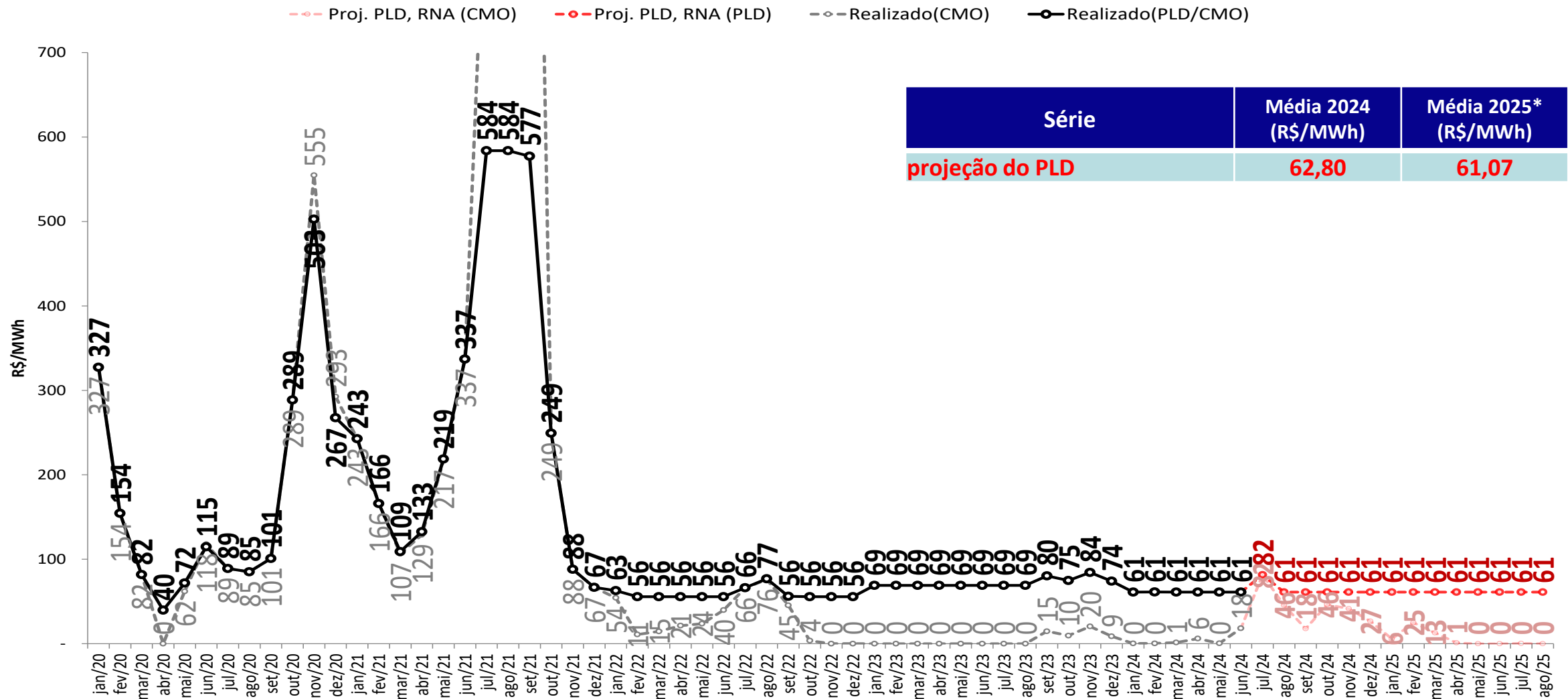
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	28 °C	25 °C
Min	16 °C	13 °C

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 agosto de 2021 a agosto de 2022
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2017 a agosto de 2018
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto até dezembro de 2024 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto até dezembro de 2024 (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
 - Restrição de defluência mínima de 3.900 m³/s na UHE Porto Primavera:
 - Operação: de julho até outubro de 2024 / Preço: de julho a outubro de 2024



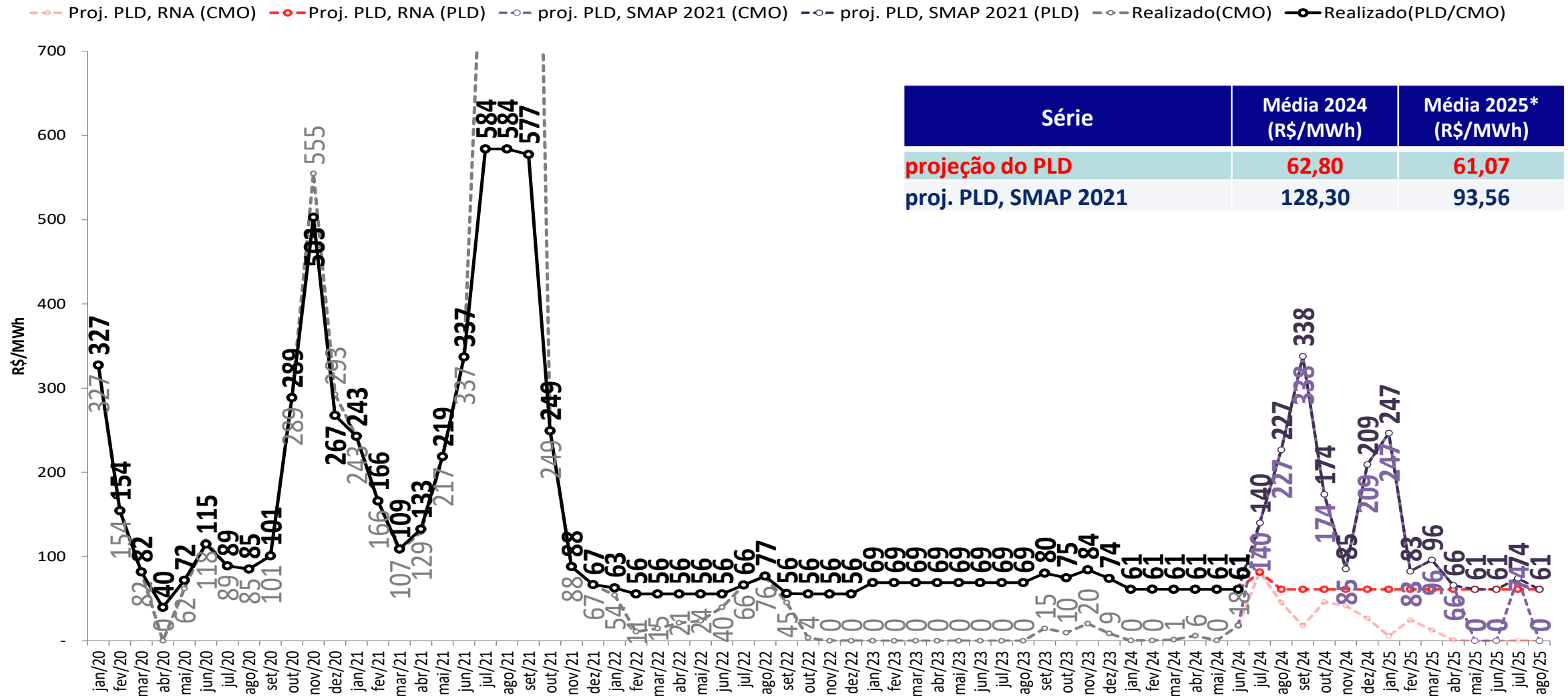
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



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

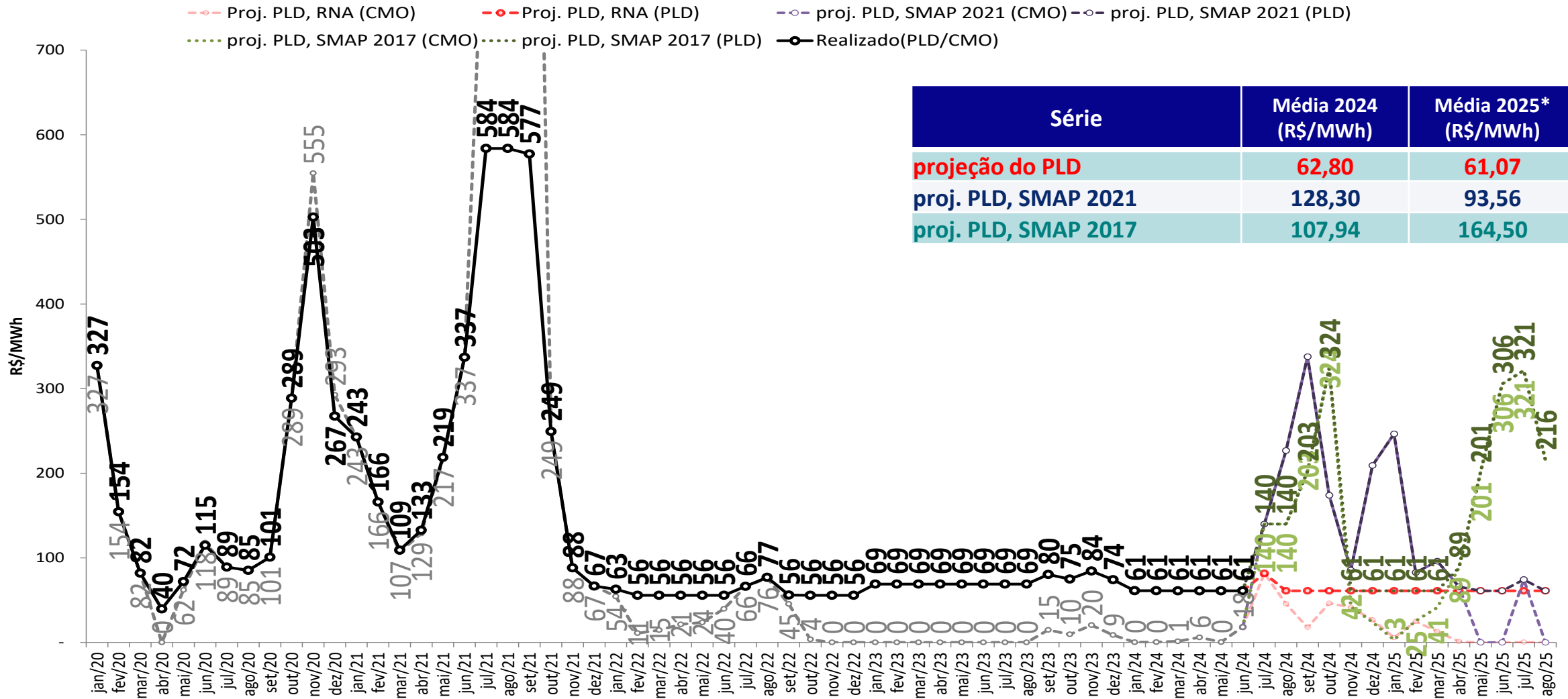


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

projeção do PLD – SE/CO



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



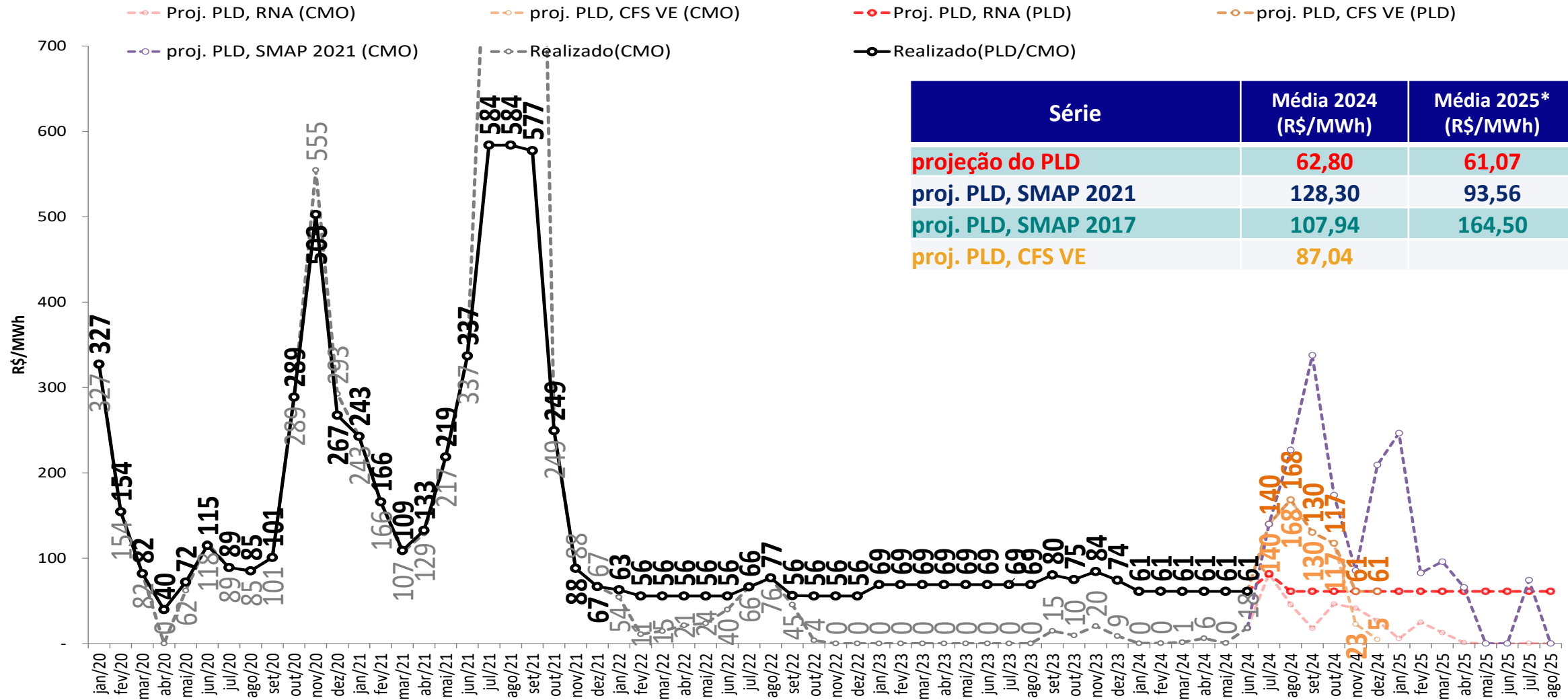
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	62,80	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	128,30	93,56
proj. PLD, SMAP 2017	107,94	164,50

- 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 agosto de 2025

projeção do PLD – SE/CO



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



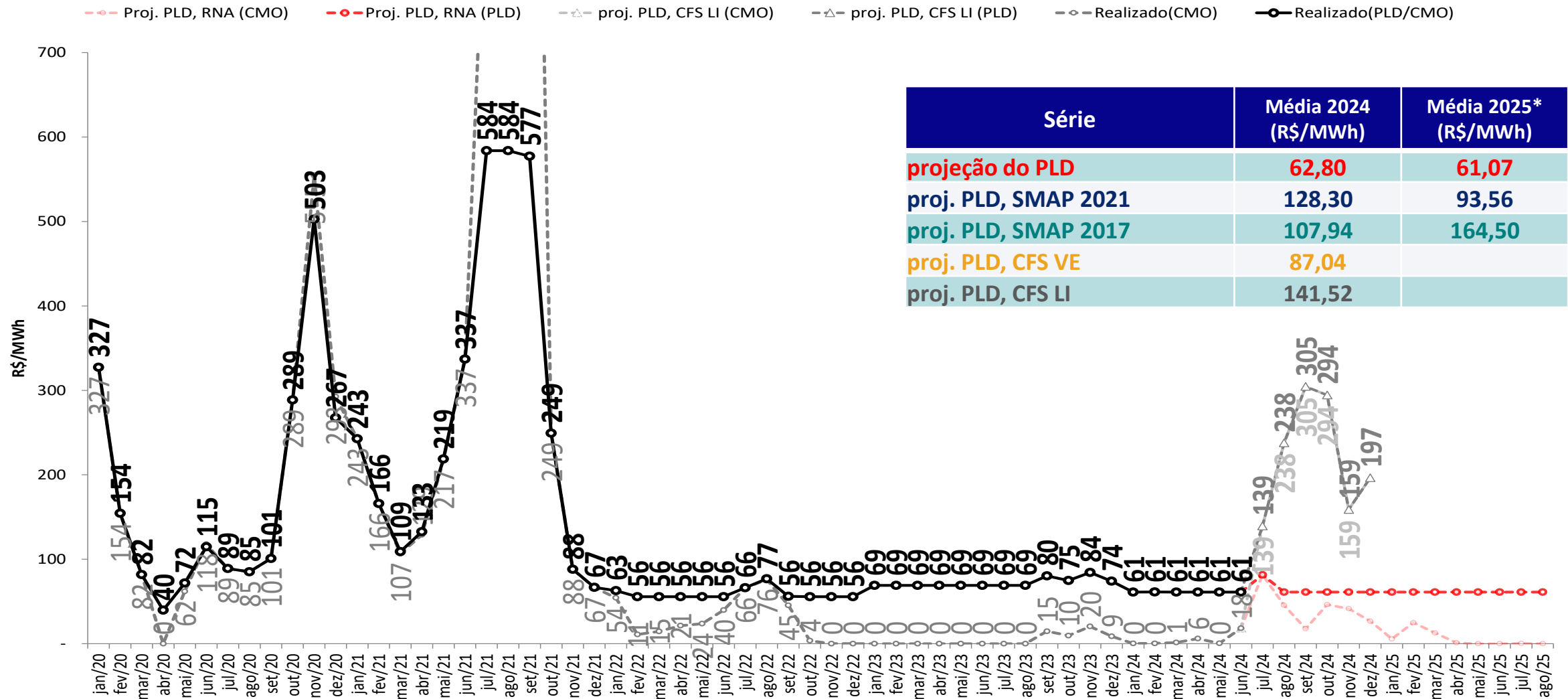
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	62,80	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	128,30	93,56
proj. PLD, SMAP 2017	107,94	164,50
proj. PLD, CFS VE	87,04	

- 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 agosto de 2025

projeção do PLD – SE/CO



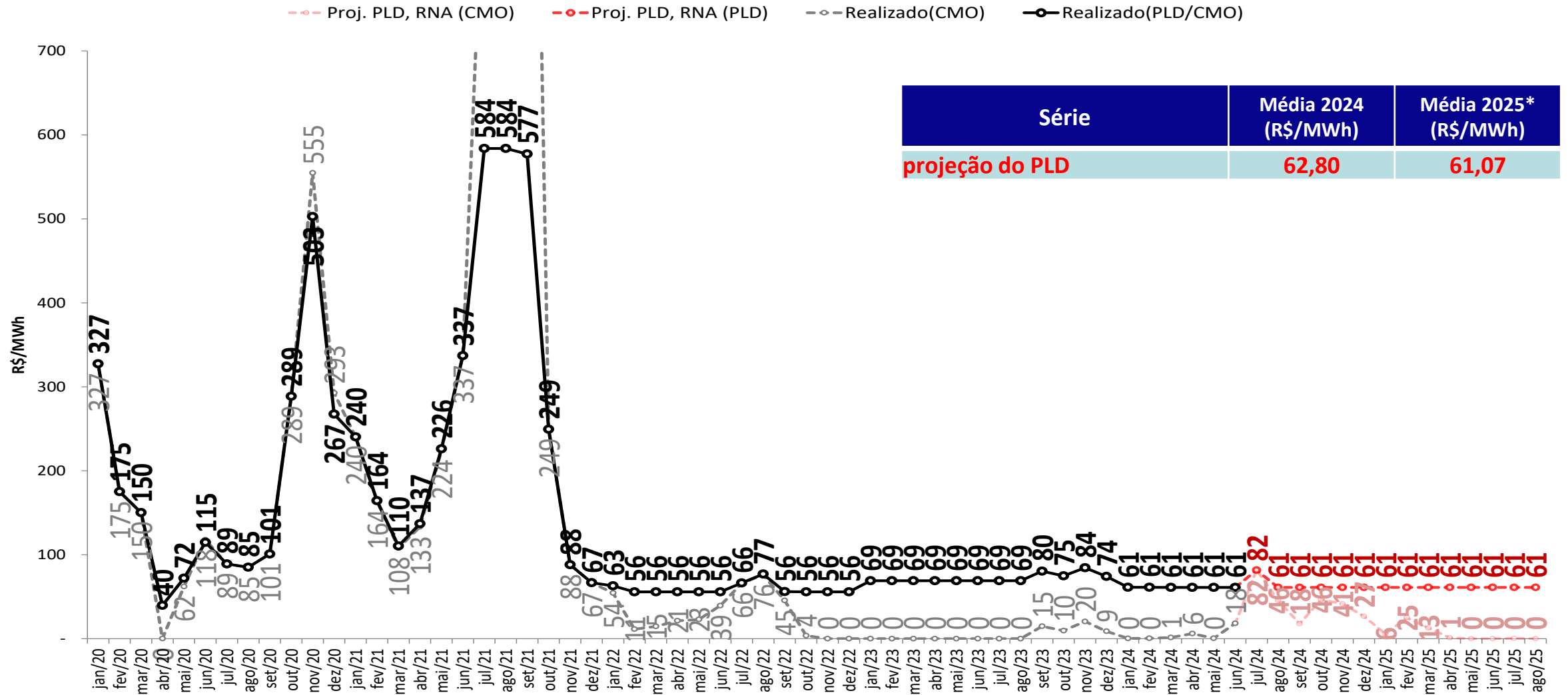
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- 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 agosto de 2025

projeção do PLD – Sul

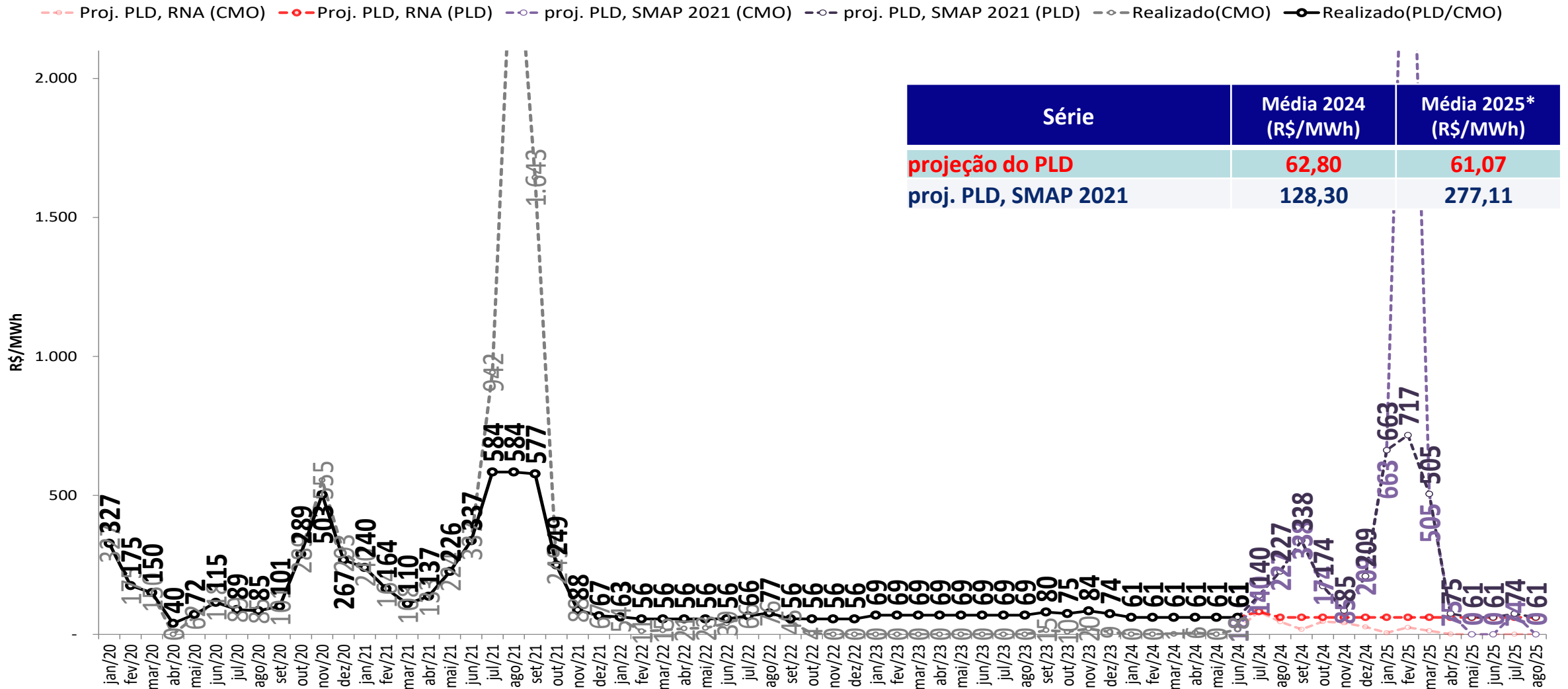
projeção do PLD



- 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 agosto de 2025

projeção do PLD – Sul

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



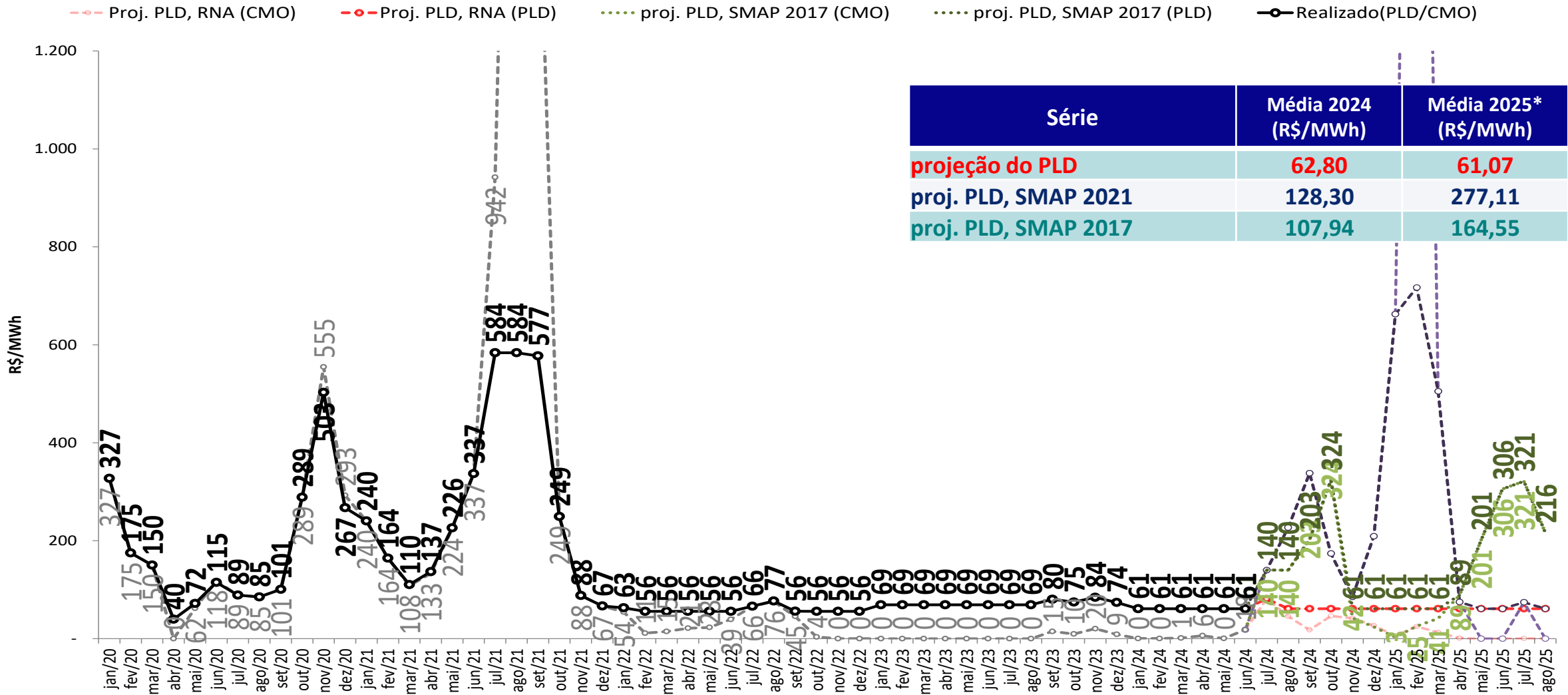
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Sul

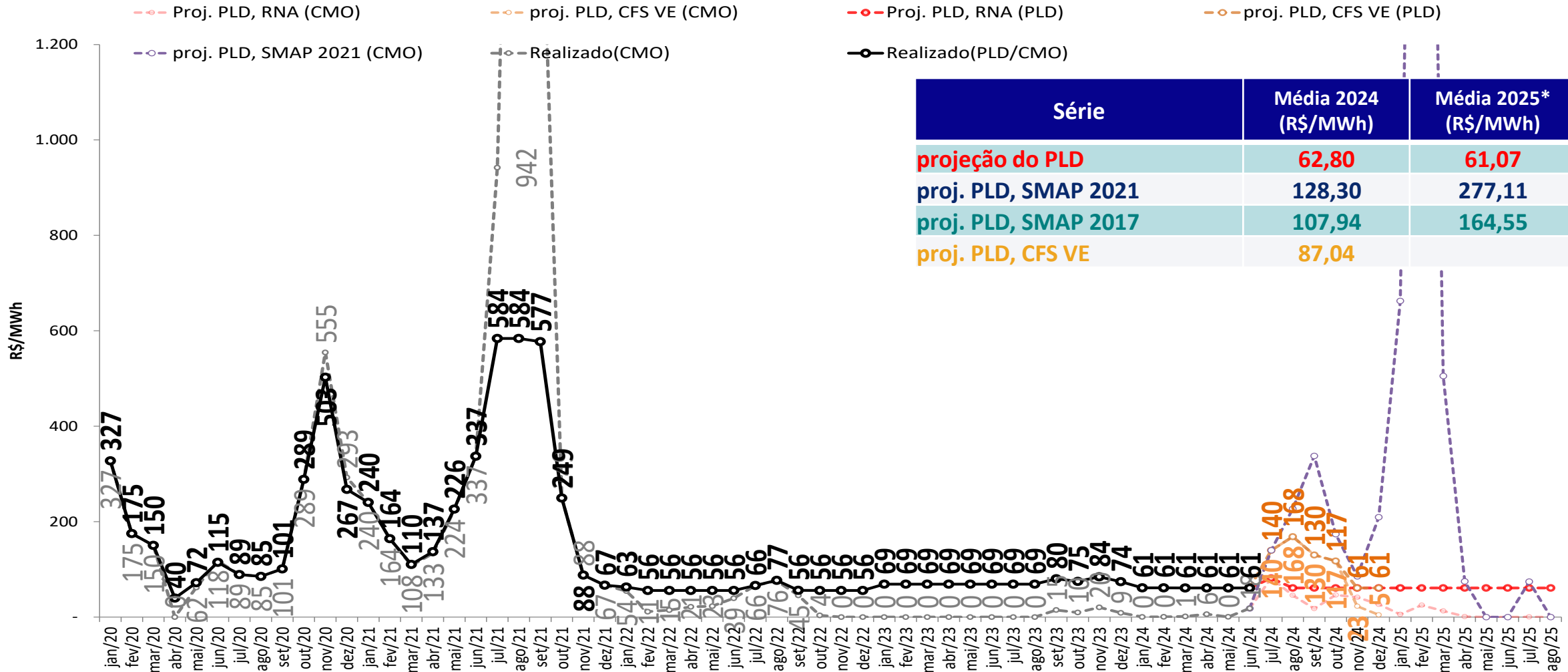
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- 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 agosto de 2025

projeção do PLD – Sul

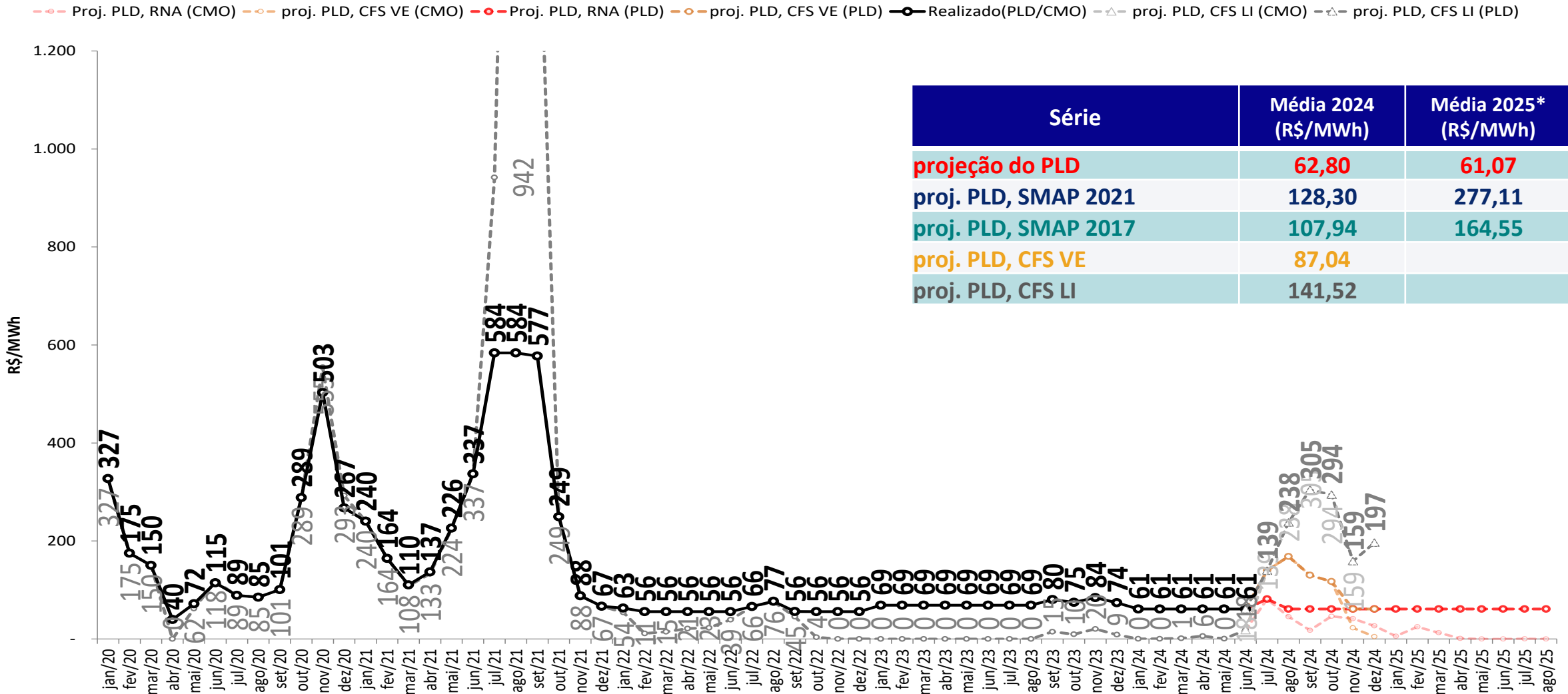
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- 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 agosto de 2025

projeção do PLD – Sul

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

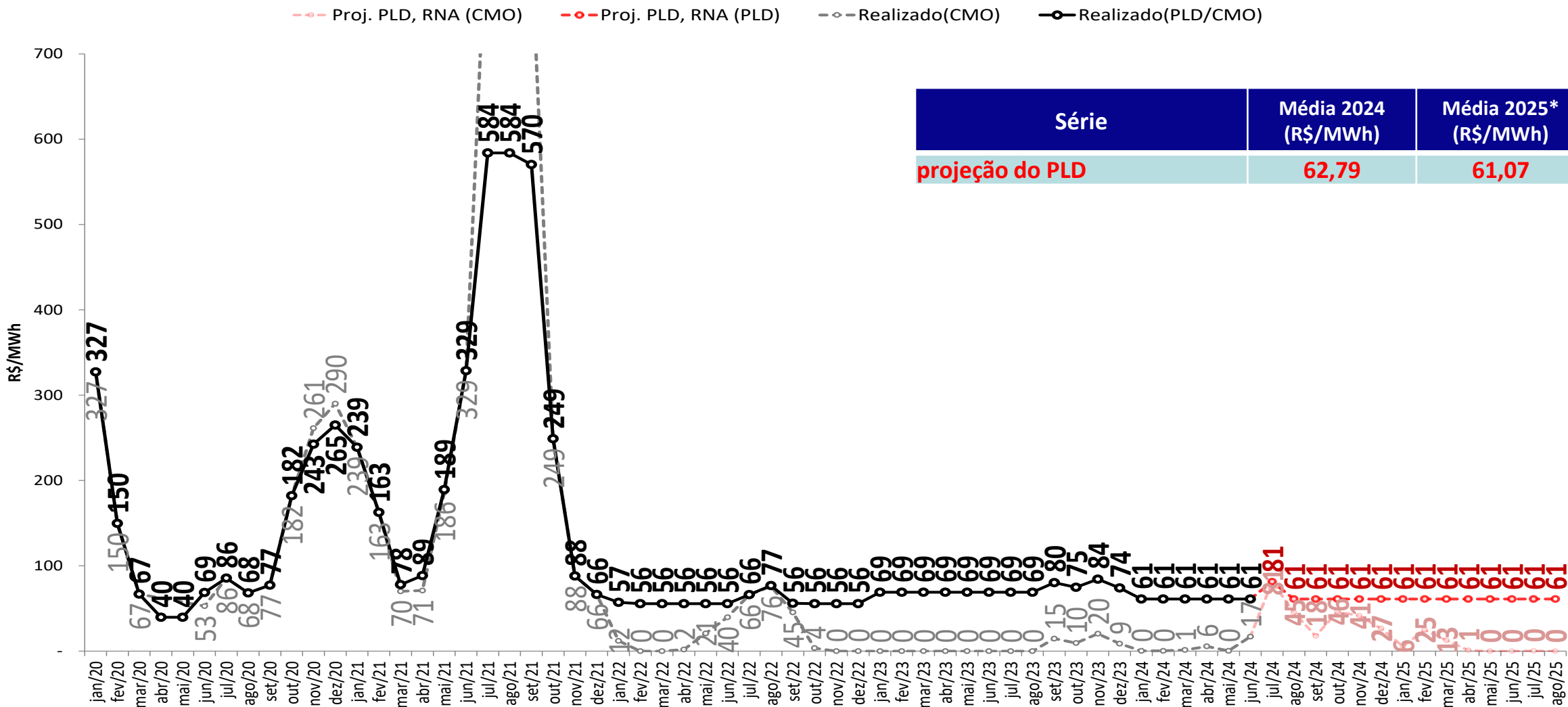


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	62,80	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	128,30	277,11
proj. PLD, SMAP 2017	107,94	164,55
proj. PLD, CFS VE	87,04	
proj. PLD, CFS LI	141,52	

- 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 agosto de 2025

projeção do PLD – Nordeste

projeção do PLD



• Foram considerados:

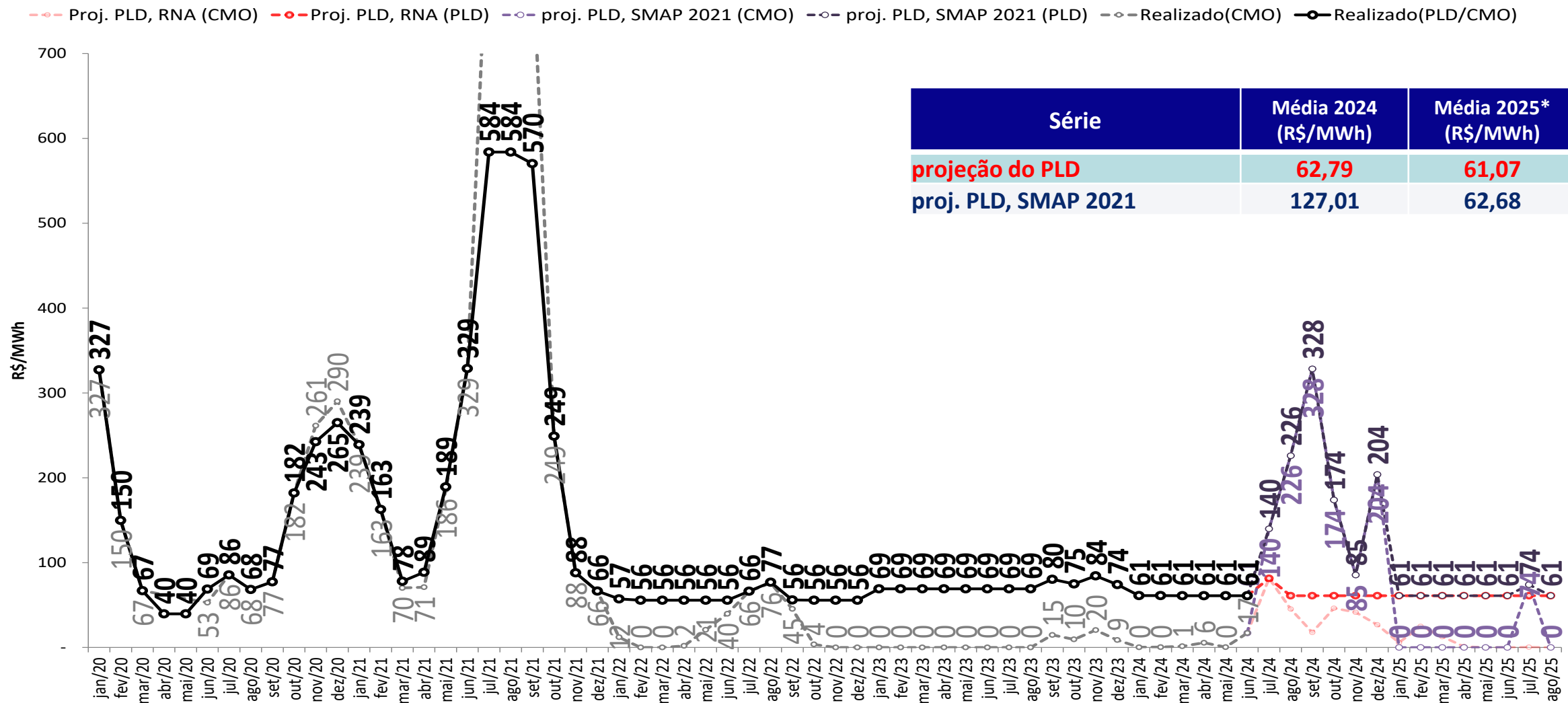
- 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste



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

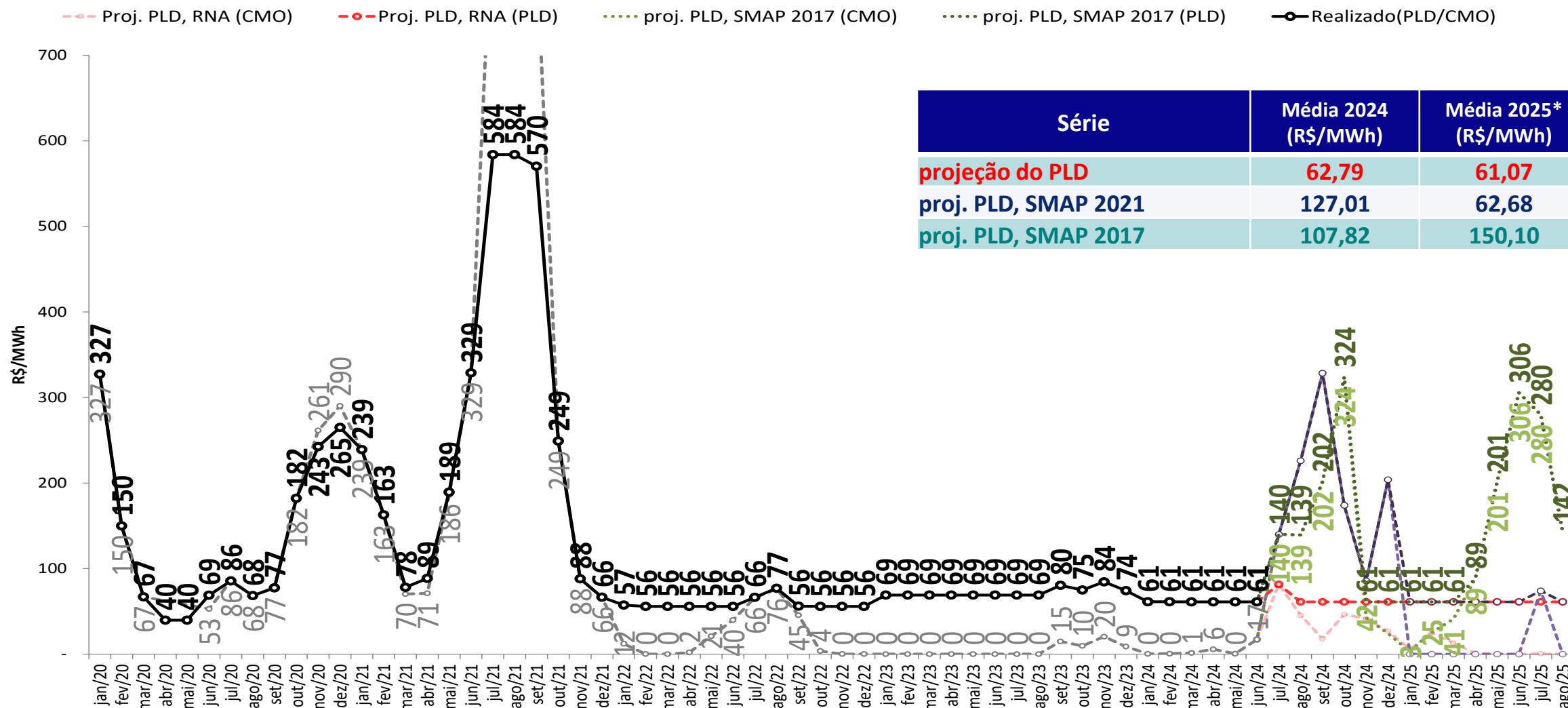


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

projeção do PLD – Nordeste



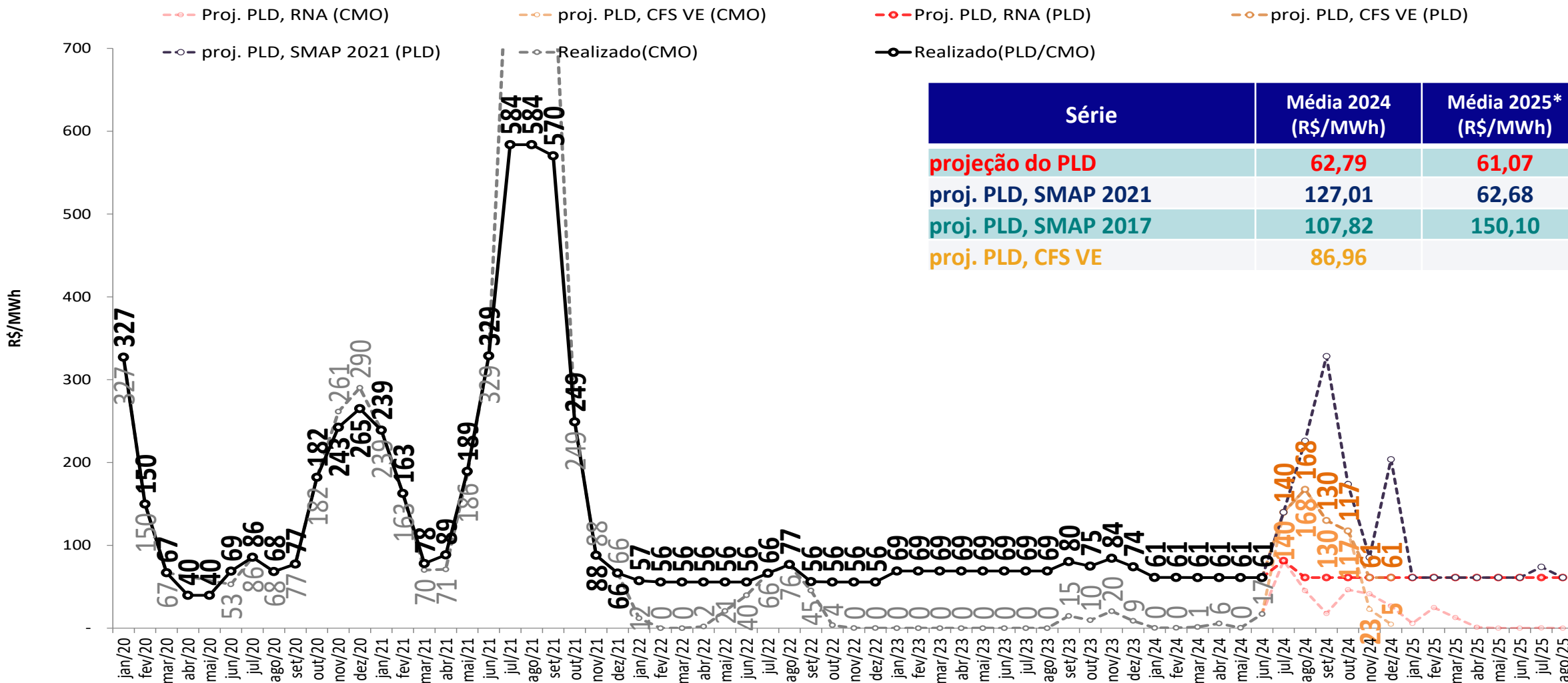
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- 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 agosto de 2025

projeção do PLD – Nordeste

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



Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	62,79	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	127,01	62,68
proj. PLD, SMAP 2017	107,82	150,10
proj. PLD, CFS VE	86,96	

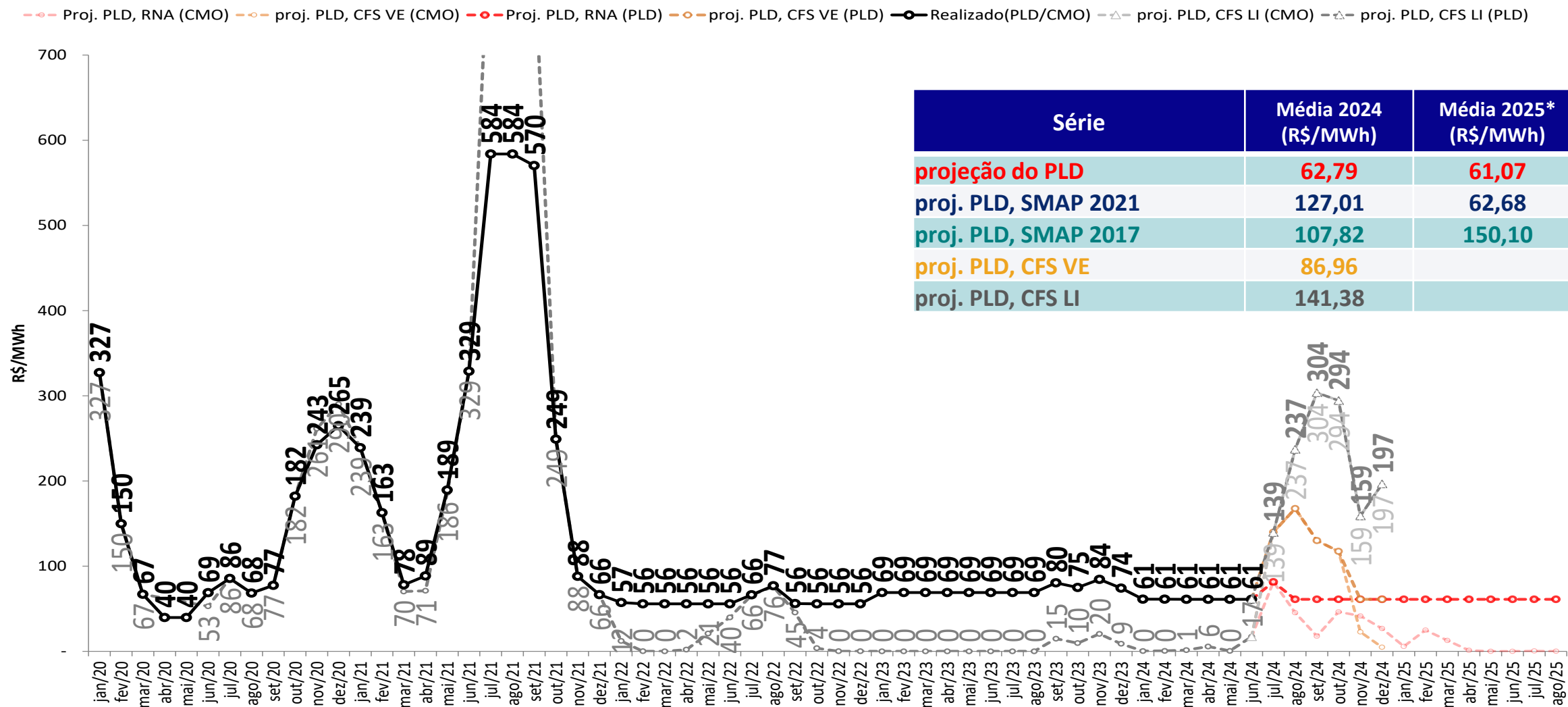
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Nordeste

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

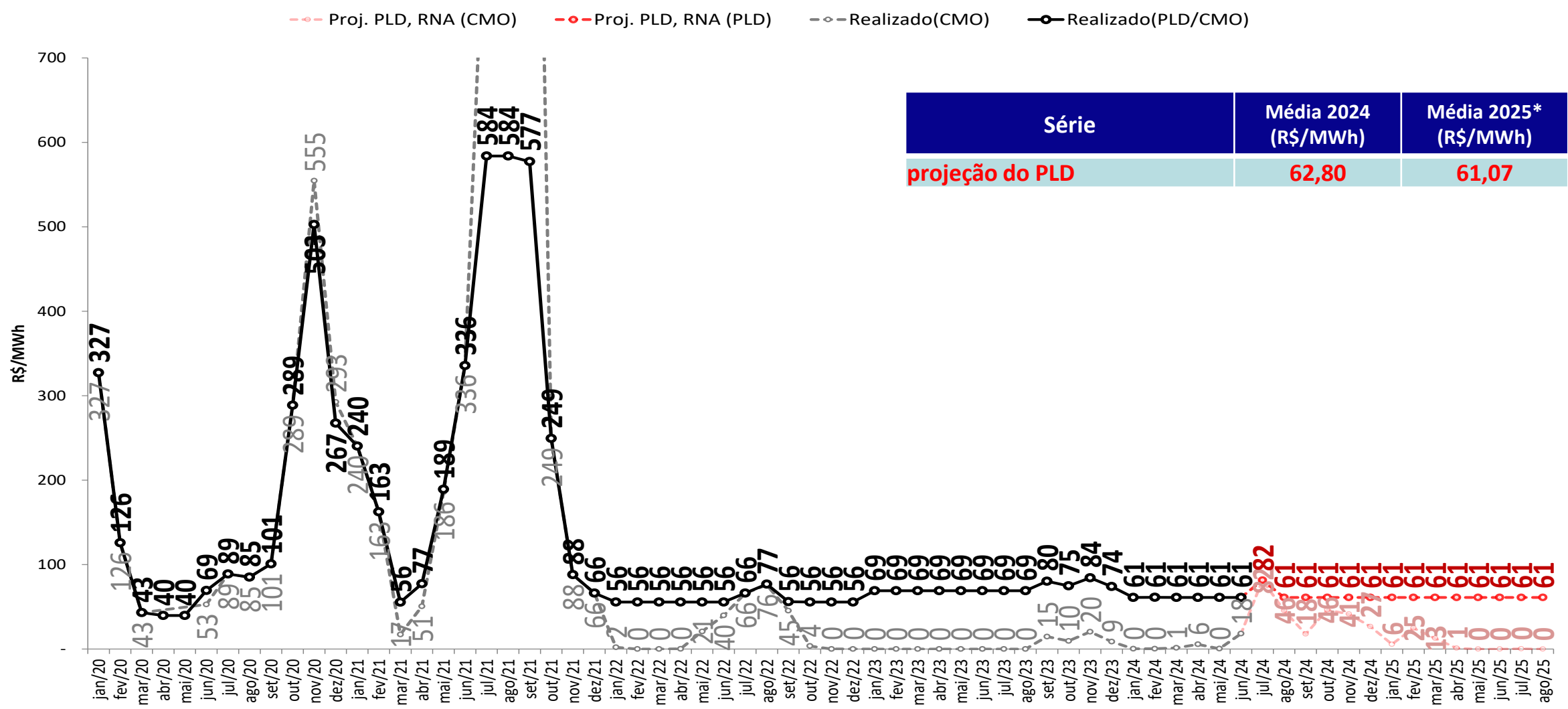


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

projeção do PLD – Norte



projeção do PLD

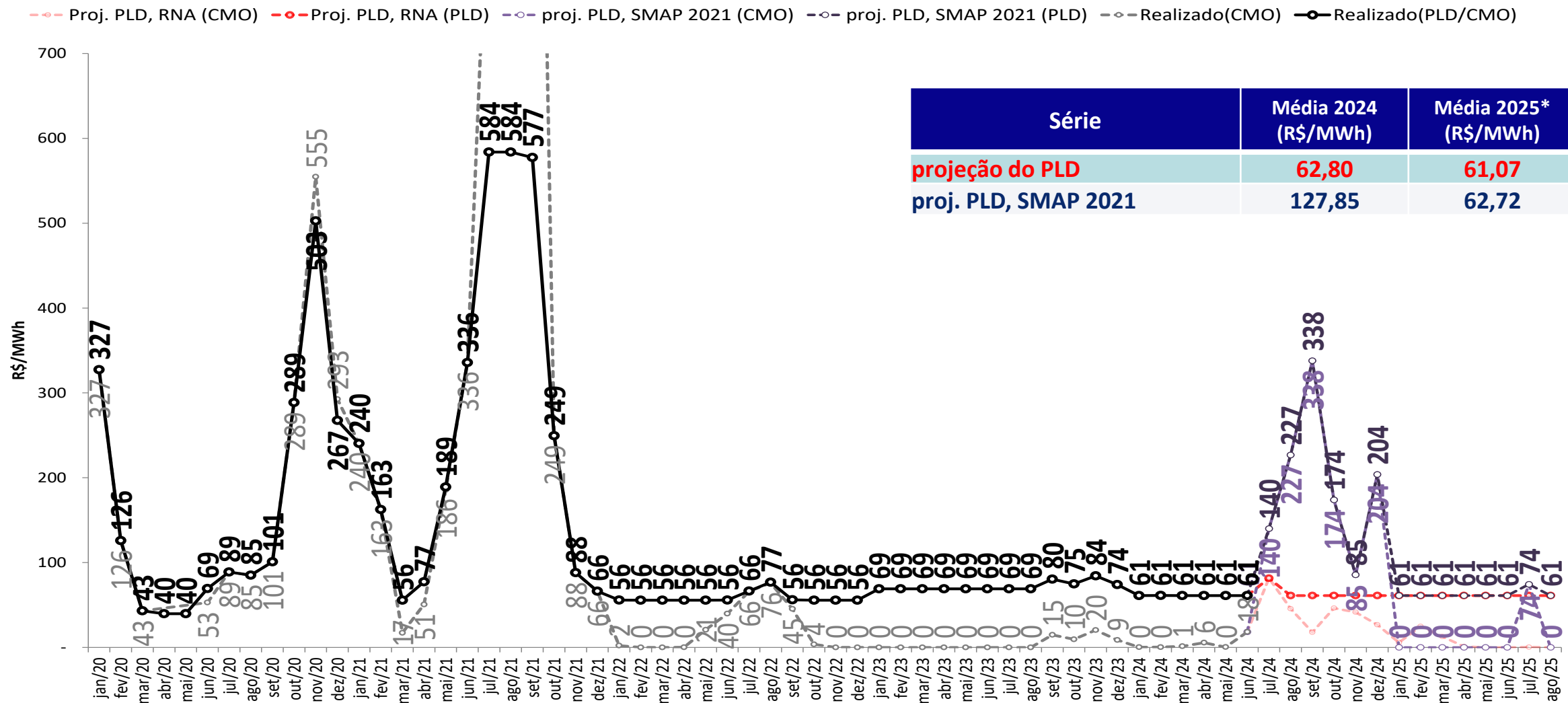


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

projeção do PLD – Norte



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

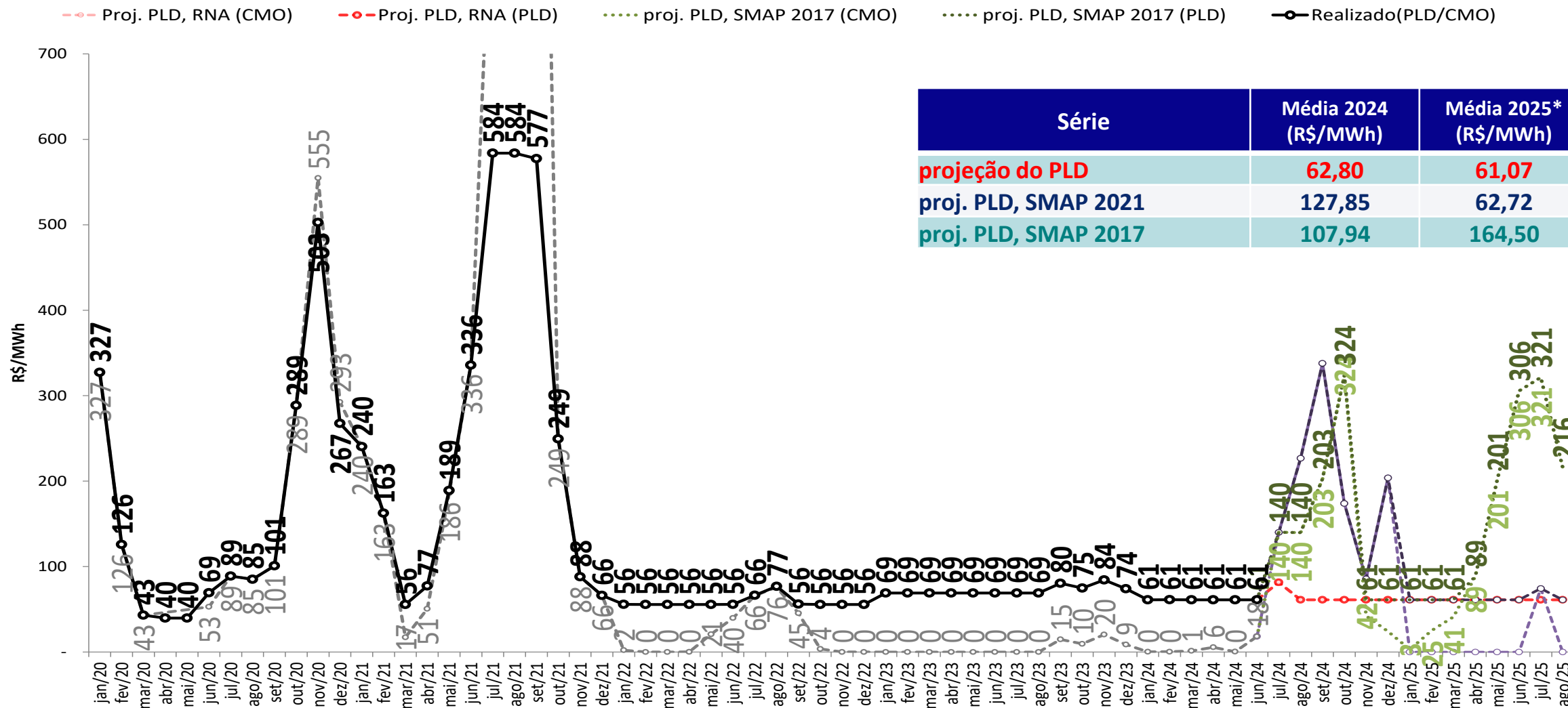


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

projeção do PLD – Norte



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

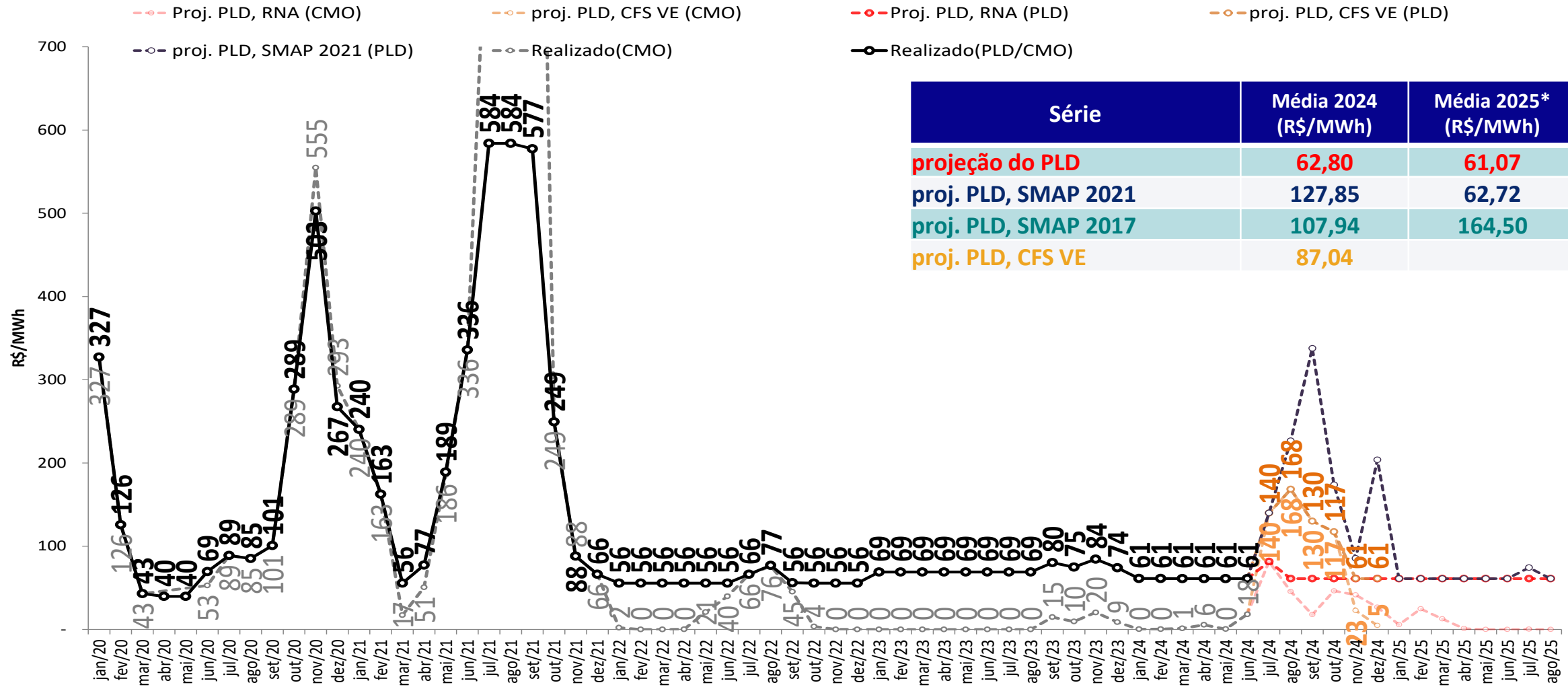


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	62,80	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	127,85	62,72
proj. PLD, SMAP 2017	107,94	164,50

- 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 agosto de 2025

projeção do PLD – Norte

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

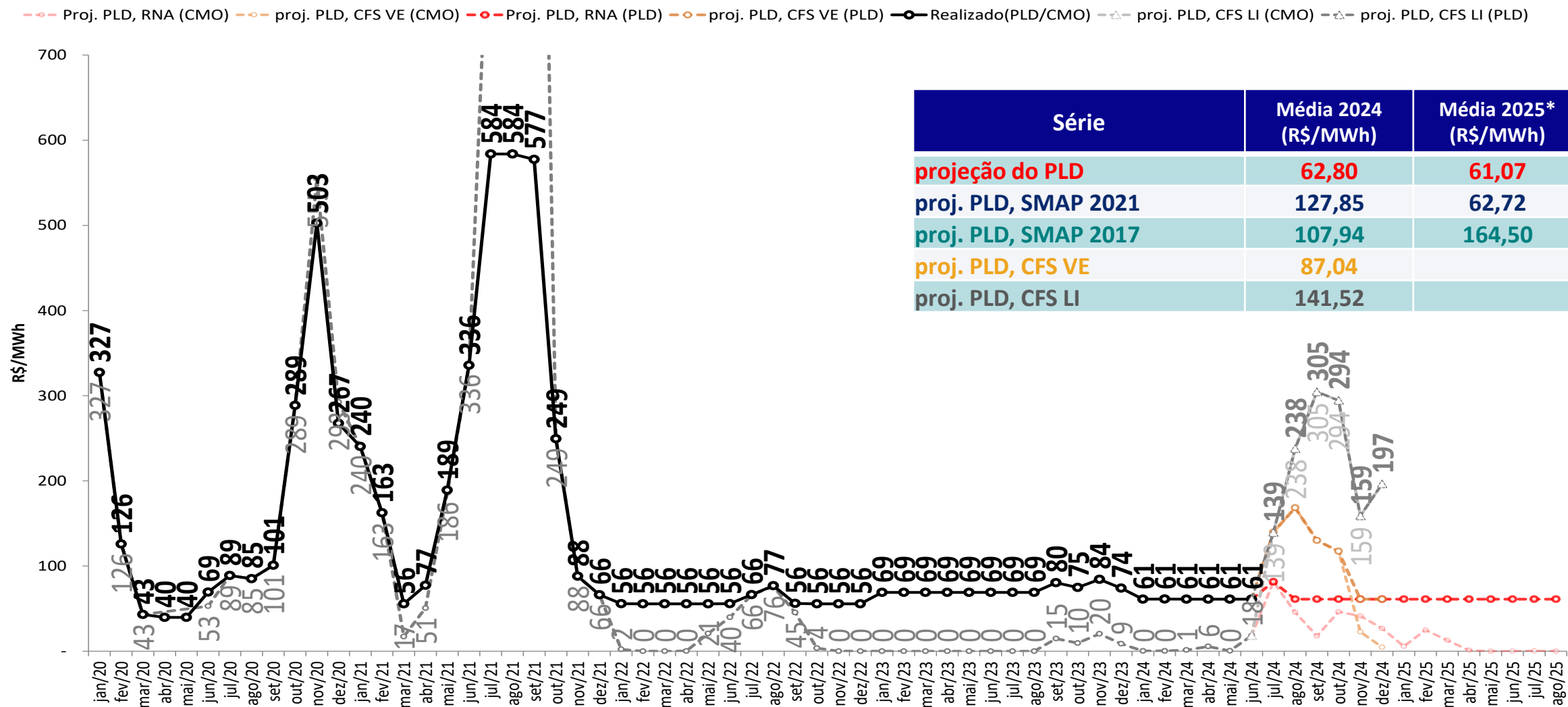


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

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 agosto de 2025

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	82	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	140	227	338	174	85	209	247	83	96	66	61	61	74	61
proj. PLD, SMAP 2017	140	140	203	324	61	61	61	61	61	89	201	306	321	216
proj. PLD, CFS VE	140	168	130	117	61	61								
proj. PLD, CFS LI	139	238	305	294	159	197								

S	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	82	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	140	227	338	174	85	209	663	717	505	75	61	61	74	61
proj. PLD, SMAP 2017	140	140	203	324	61	61	61	61	61	89	201	306	321	216
proj. PLD, CFS VE	140	168	130	117	61	61								
proj. PLD, CFS LI	139	238	305	294	159	197								

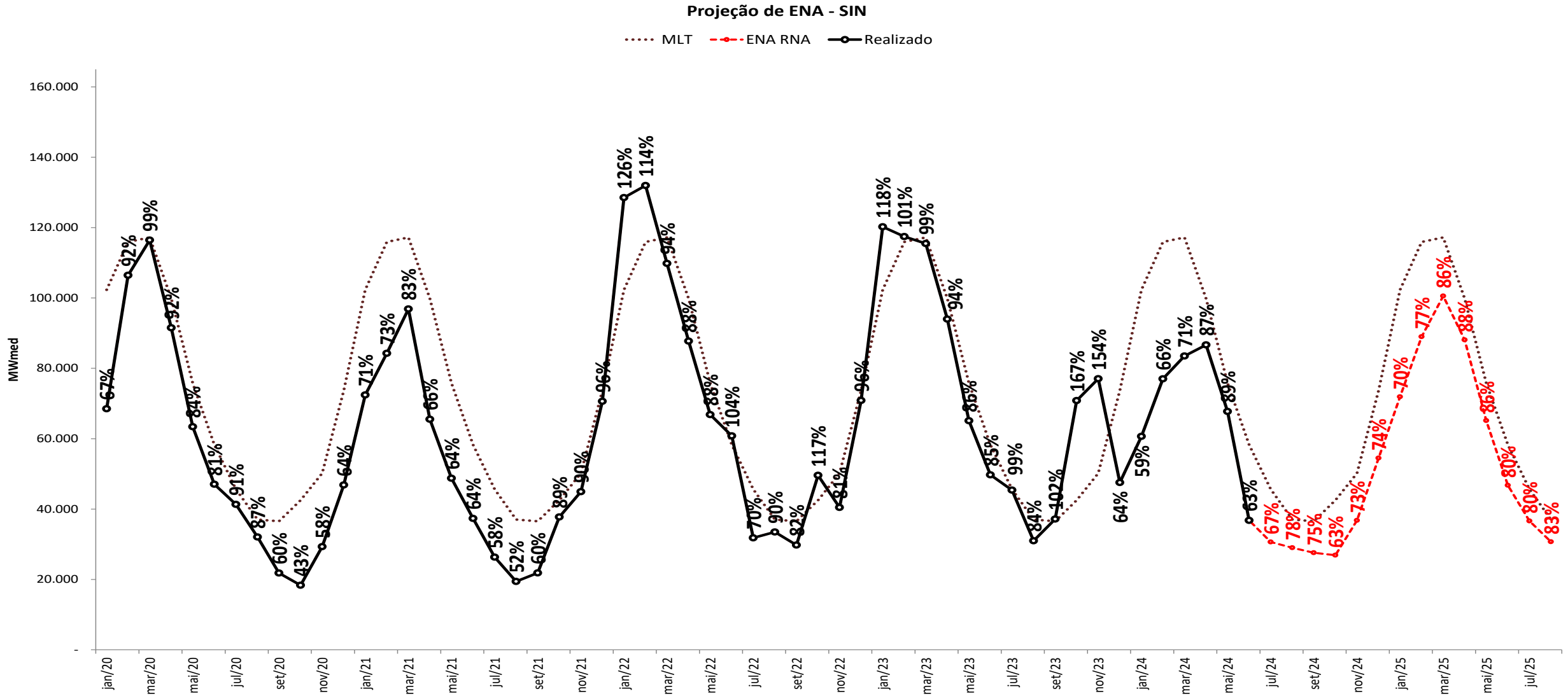
NE	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	81	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	140	226	328	174	85	204	61	61	61	61	61	61	74	61
proj. PLD, SMAP 2017	140	139	202	324	61	61	61	61	61	89	201	306	280	142
proj. PLD, CFS VE	140	168	130	117	61	61								
proj. PLD, CFS LI	139	237	304	294	159	197								

N	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	82	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	140	227	338	174	85	204	61	61	61	61	61	61	74	61
proj. PLD, SMAP 2017	140	140	203	324	61	61	61	61	61	89	201	306	321	216
proj. PLD, CFS VE	140	168	130	117	61	61								
proj. PLD, CFS LI	139	238	305	294	159	197								

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

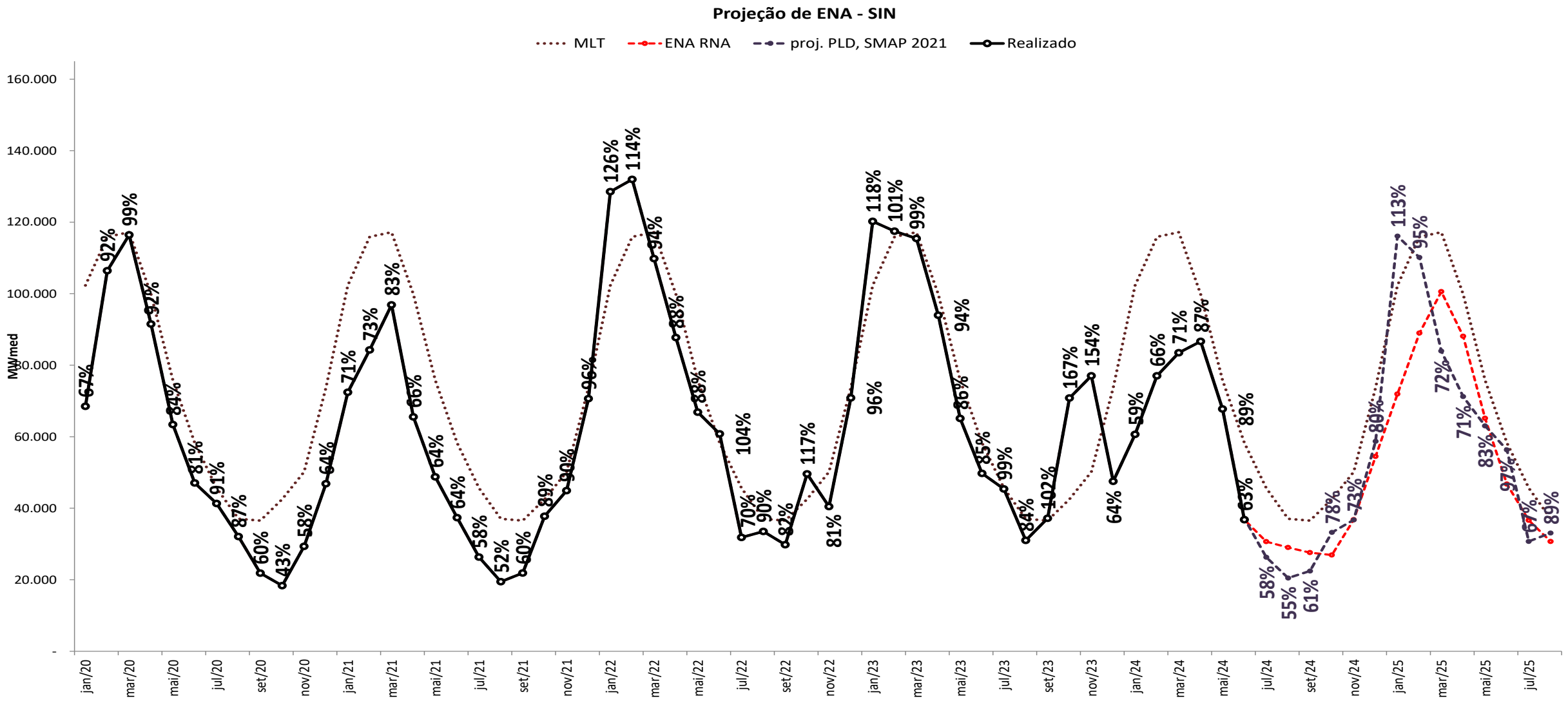
projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



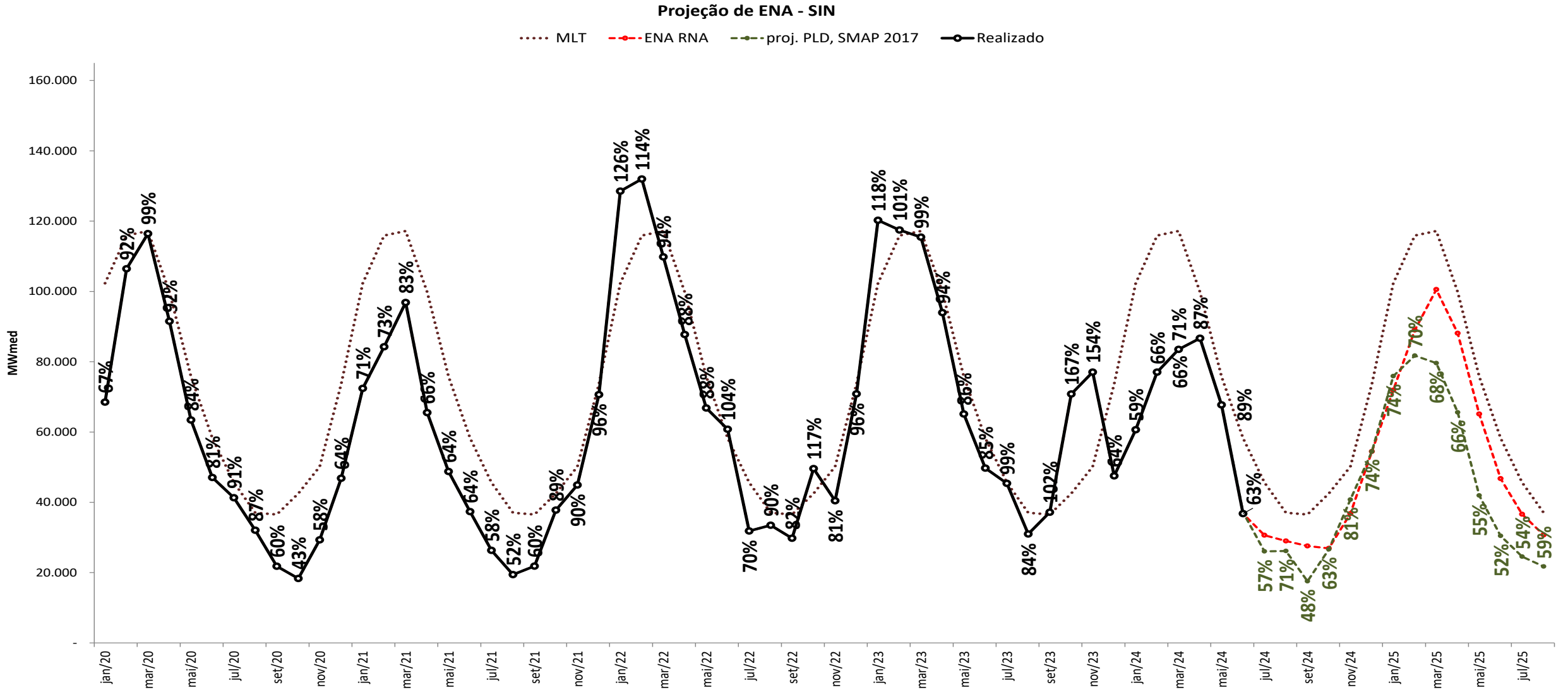
projeção de energia natural afluyente

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

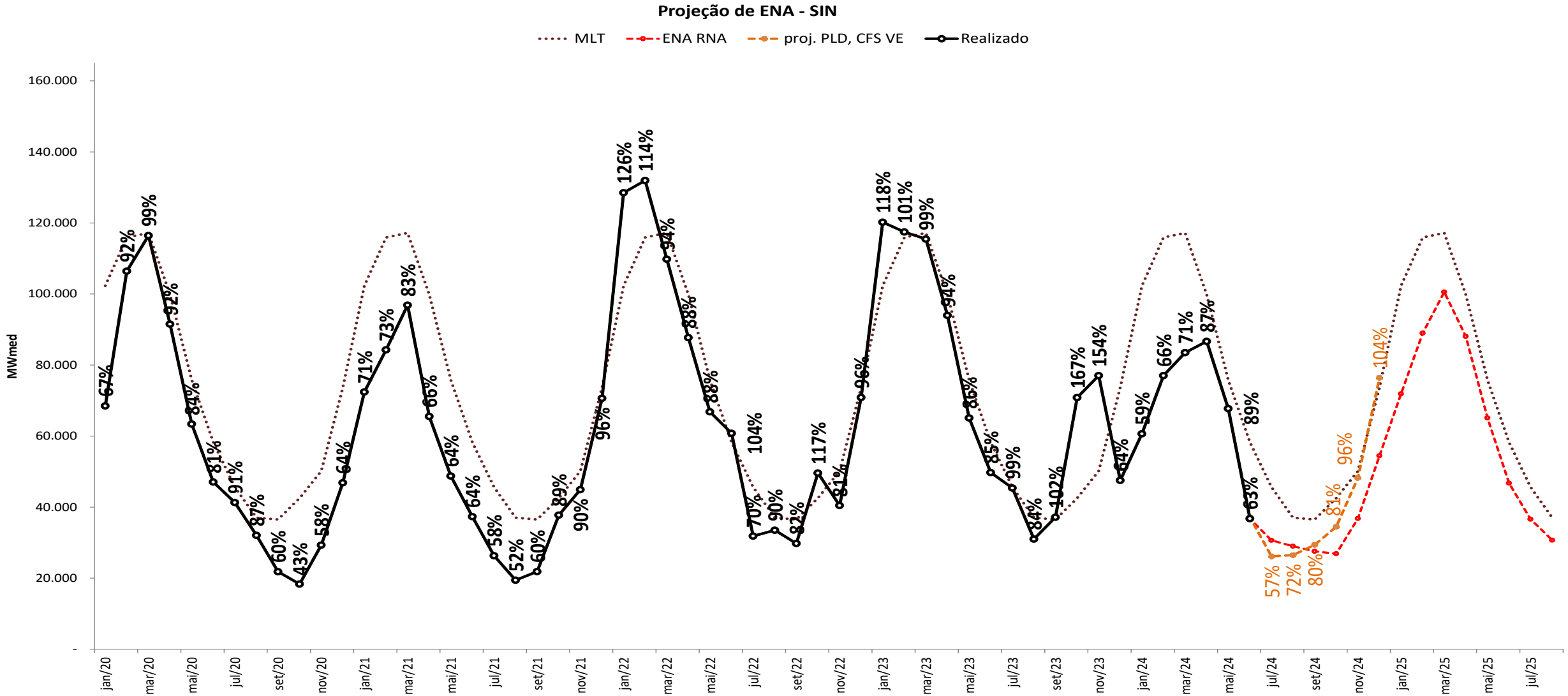


projeção de energia natural afluyente

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

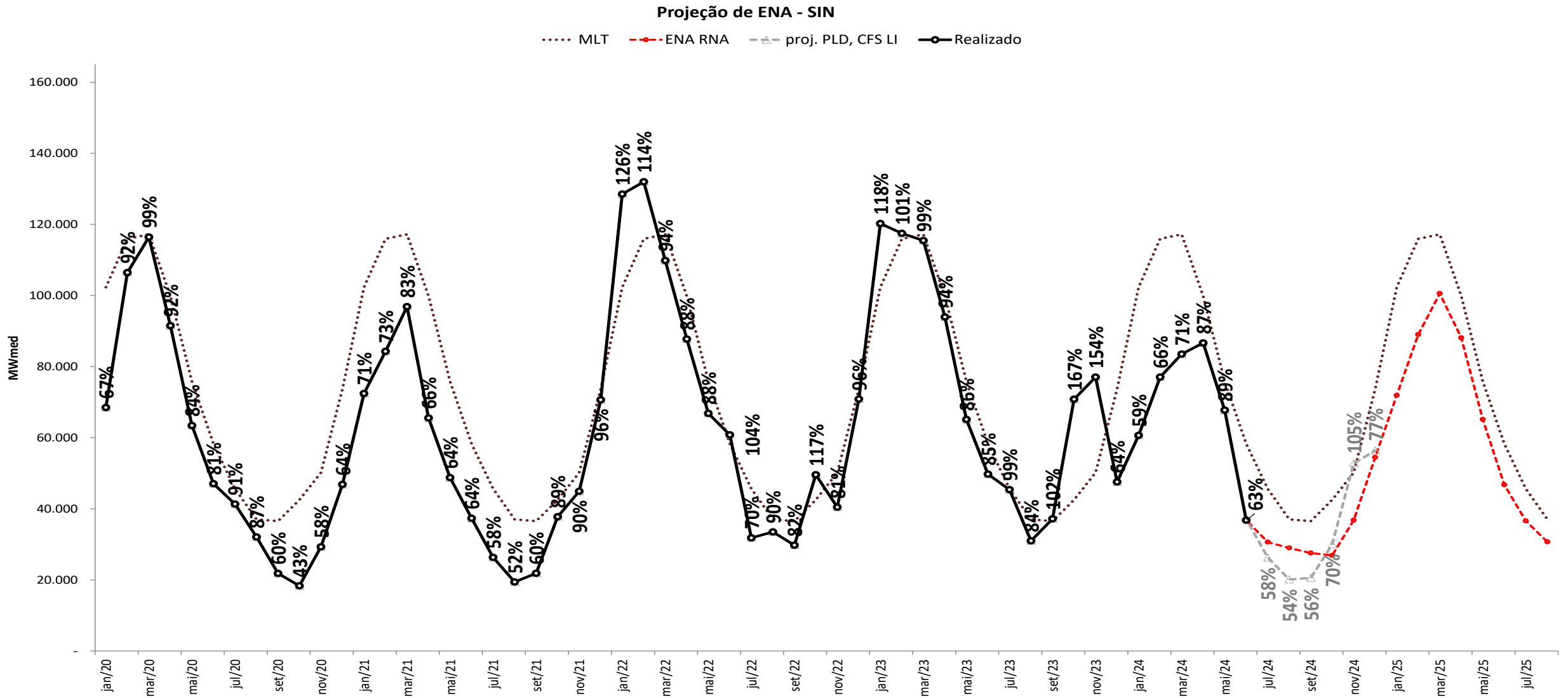


projeção de energia natural afluyente
 sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



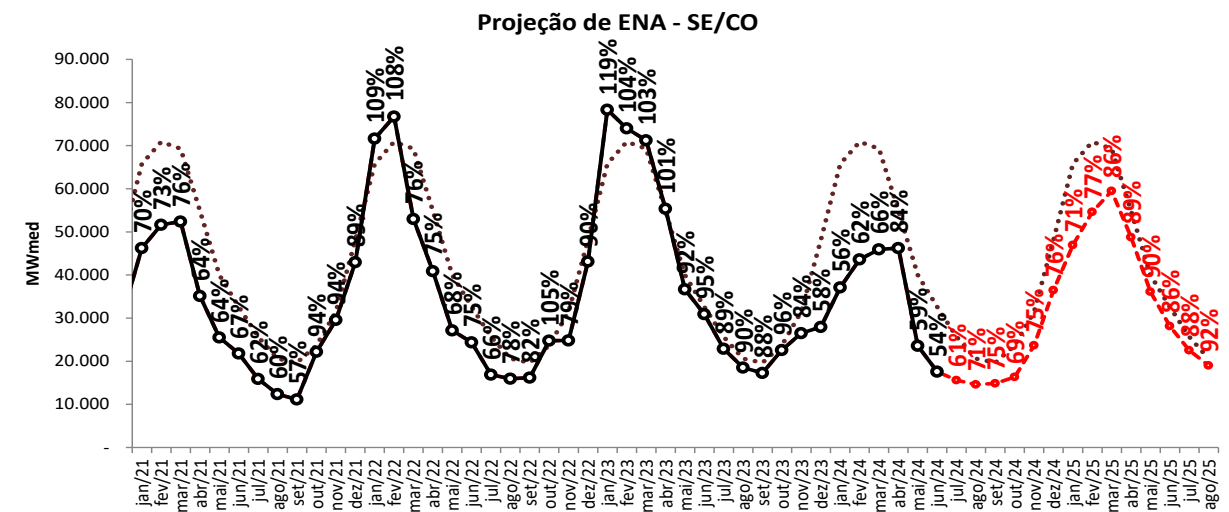
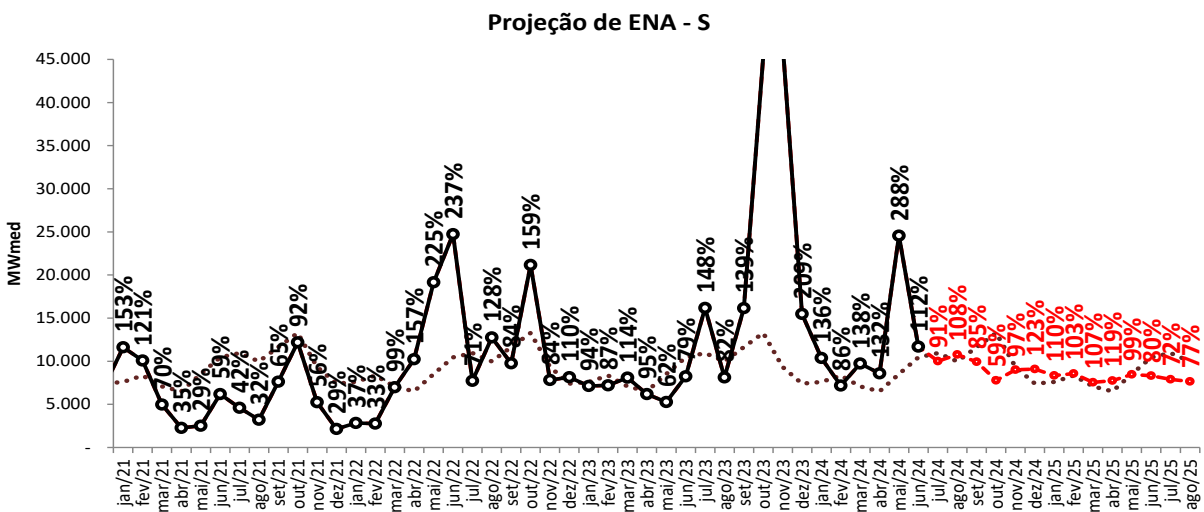
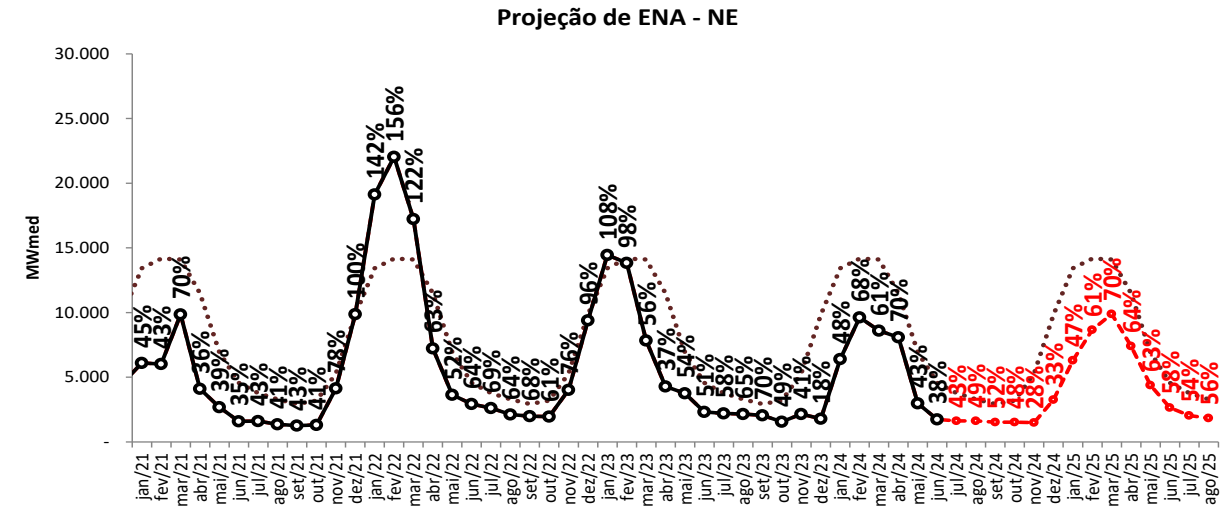
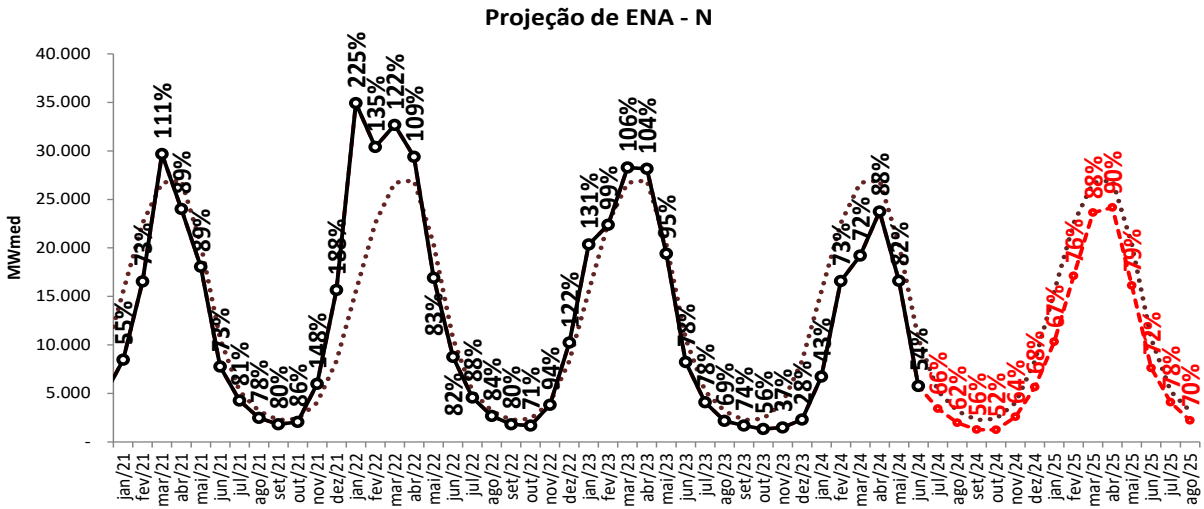
projeção de energia natural afluyente

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



projeção de energia natural afluente

projeção do PLD



..... MLT

—●— Realizado

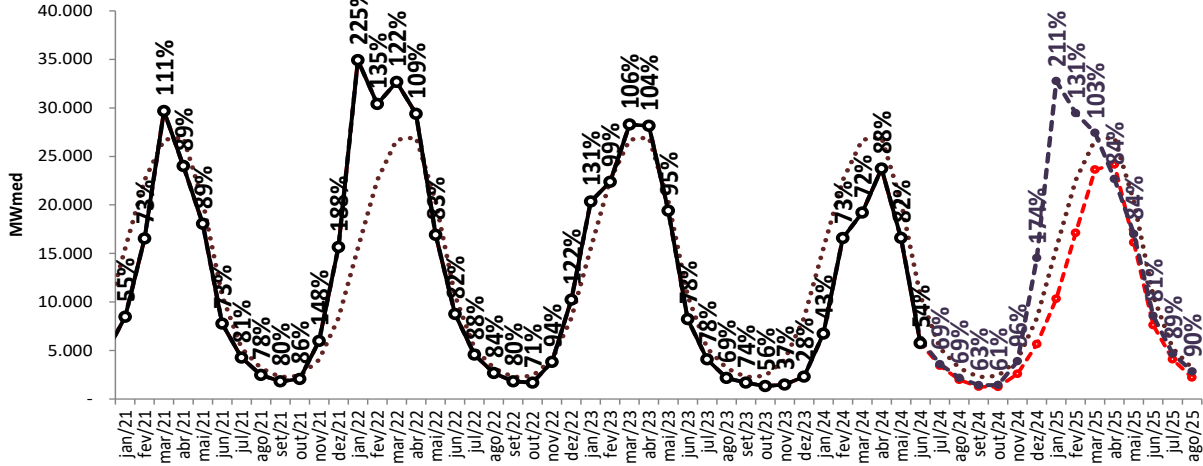
- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

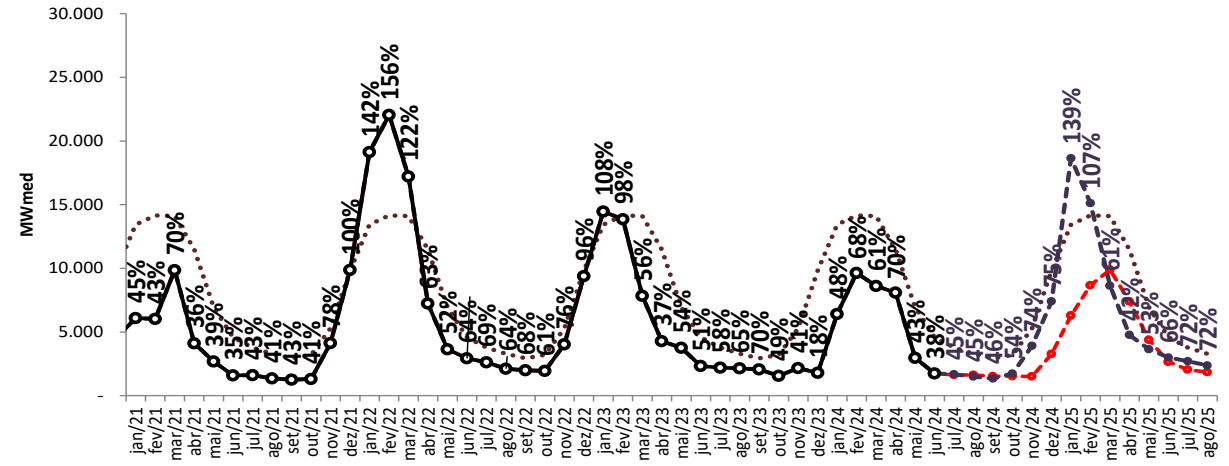
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



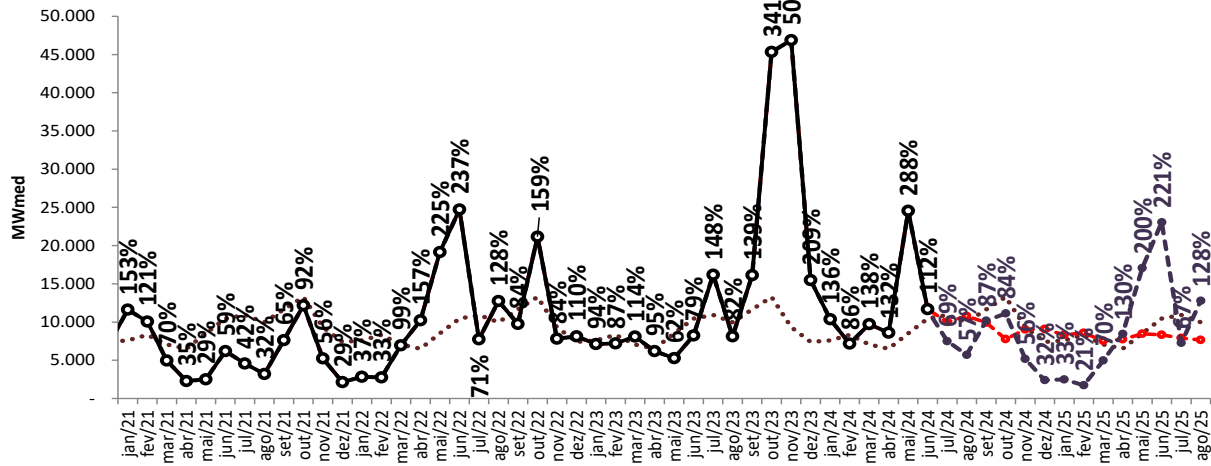
Projeção de ENA - N



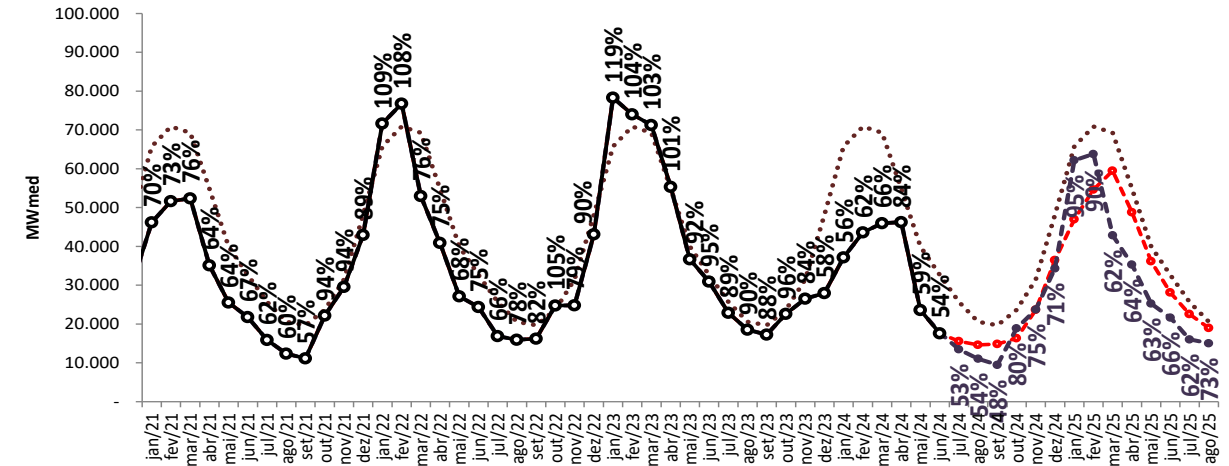
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

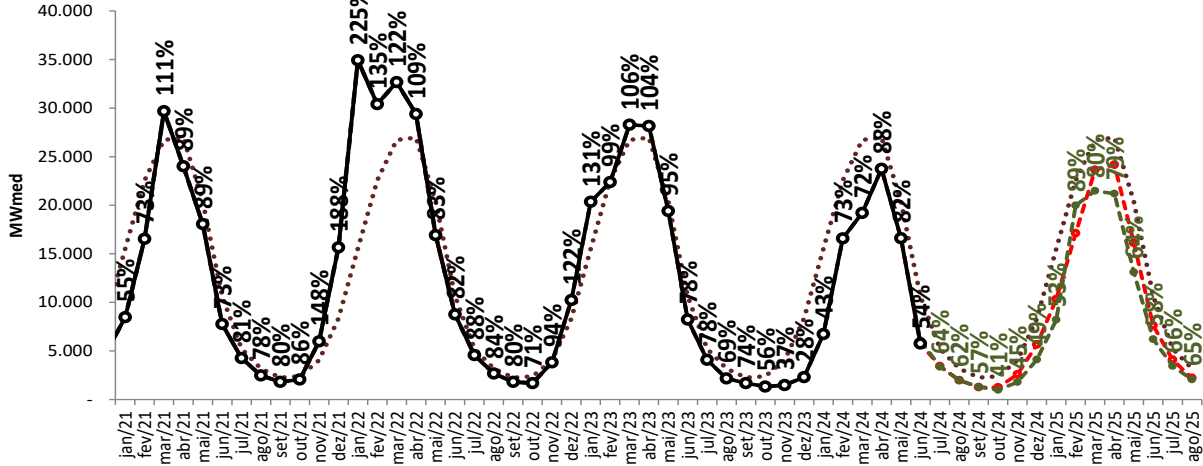
—●— proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia natural afluente

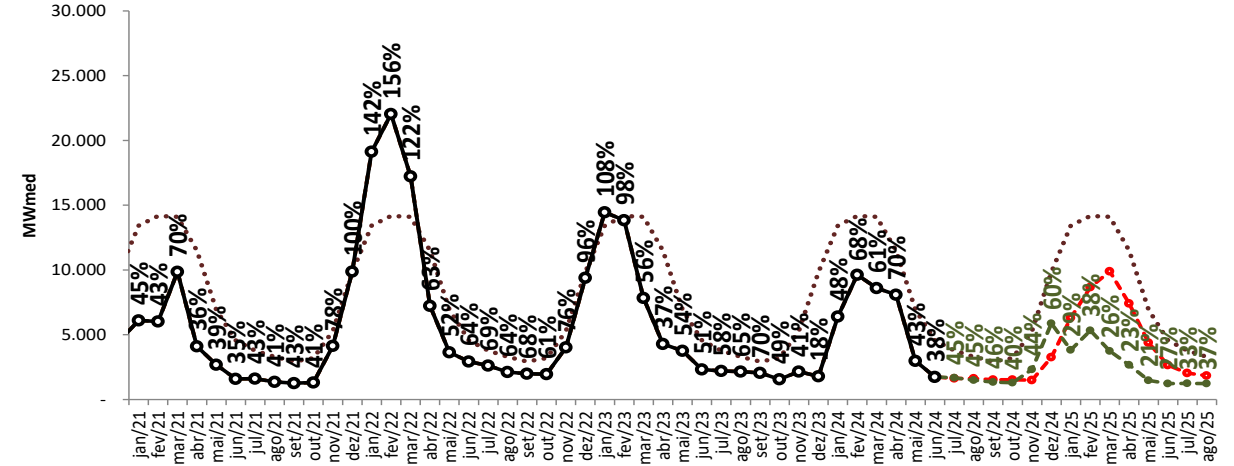
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



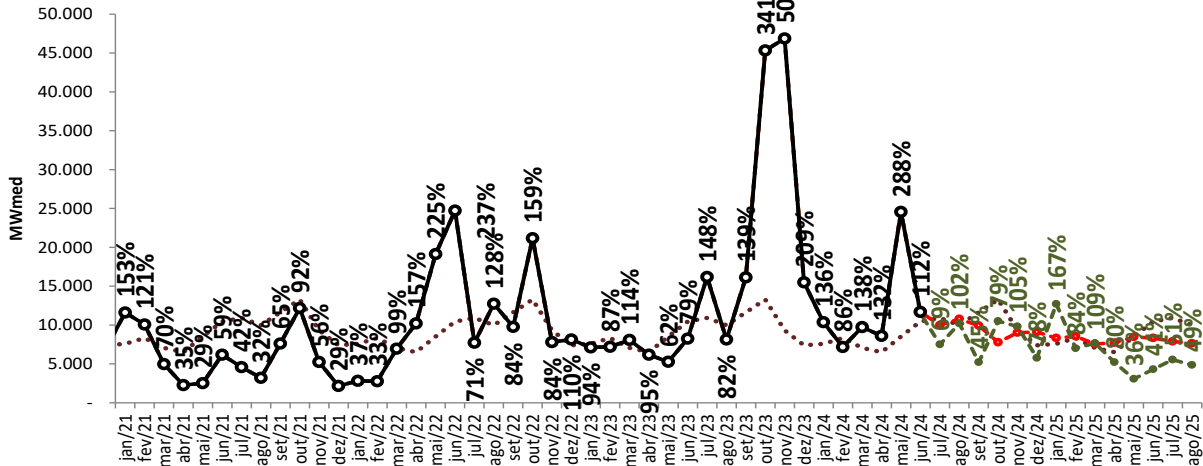
Projeção de ENA - N



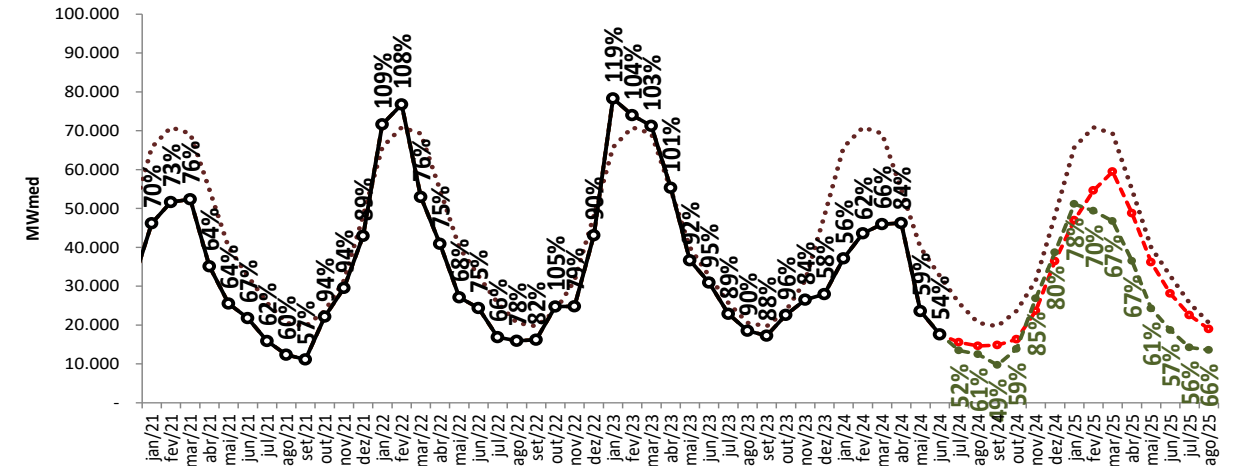
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2021

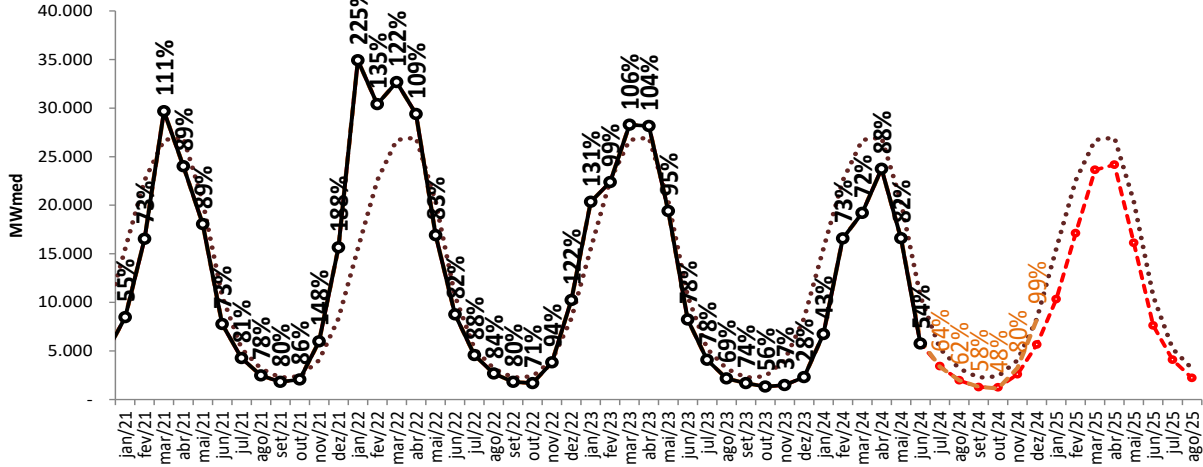
—●— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluyente

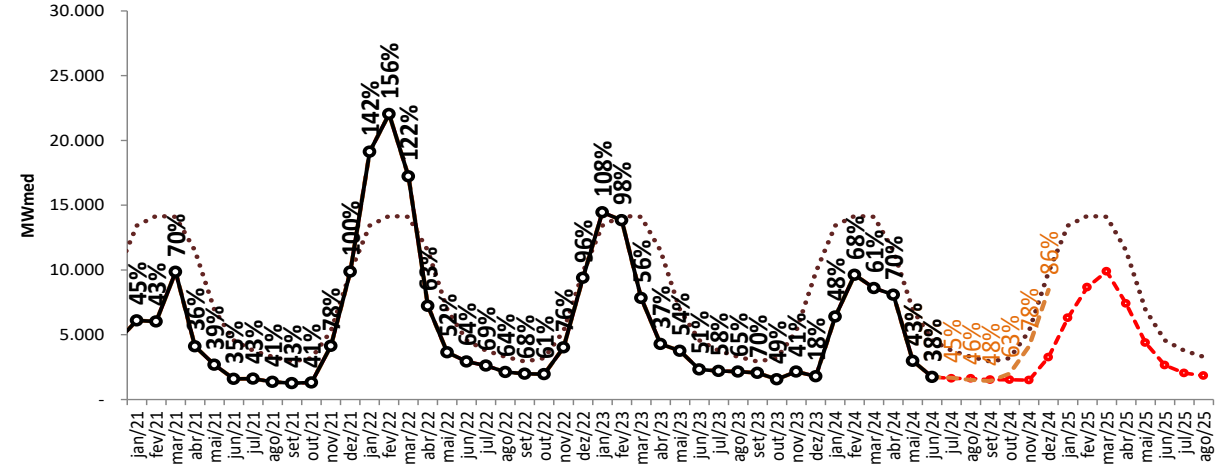
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



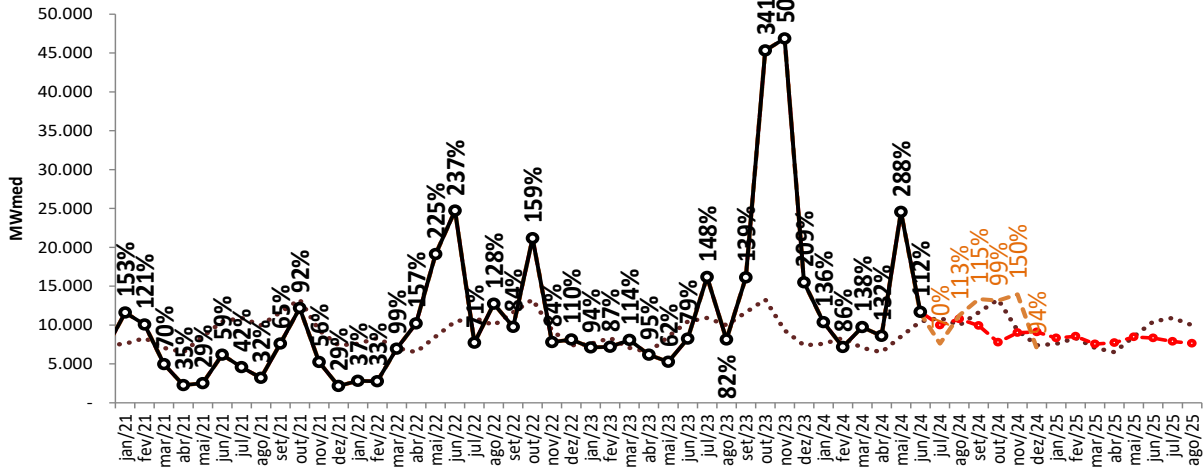
Projeção de ENA - N



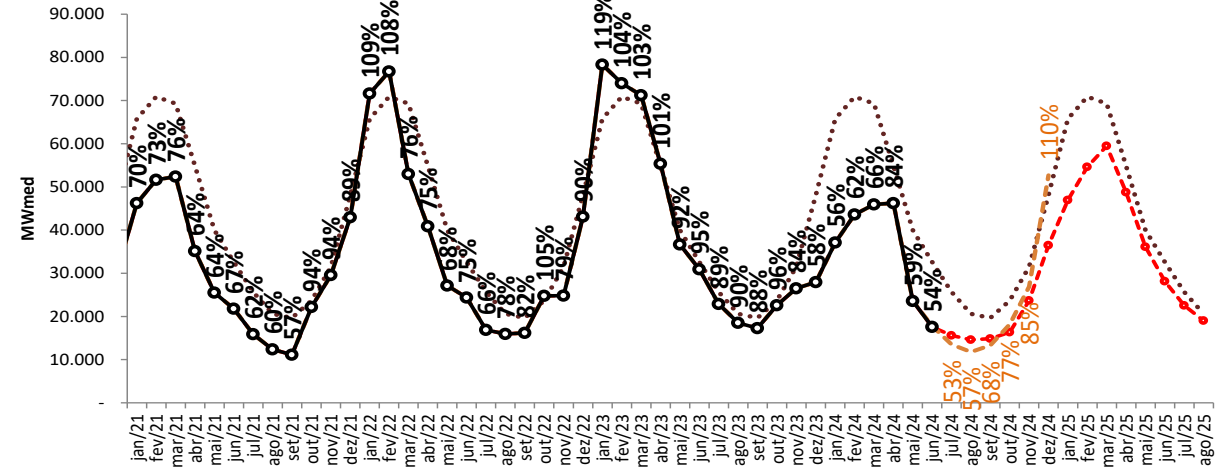
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

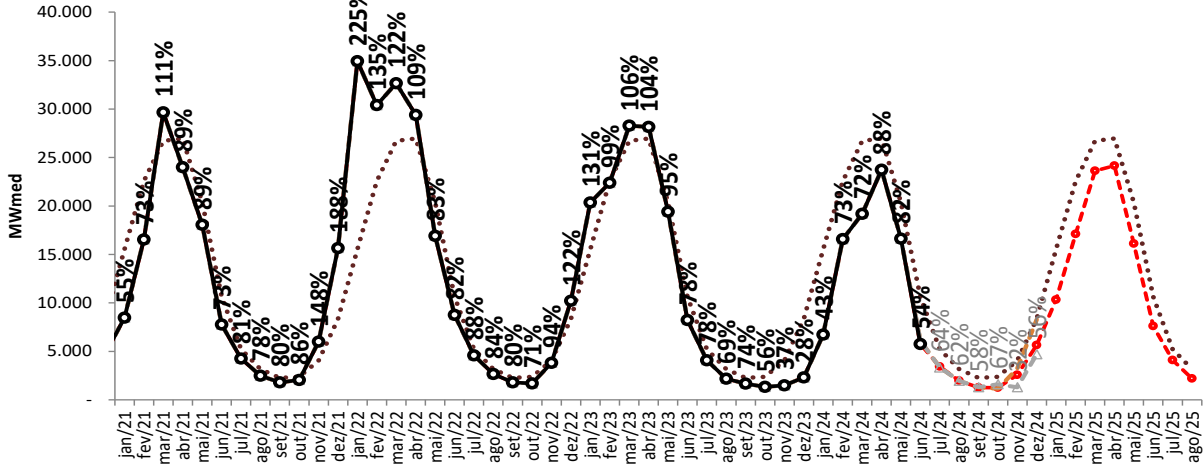


..... MLT —○— Realizado - - - ● - - - ENA RNA - - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2021 - - - ● - - - proj. PLD, CFS VE - - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2017

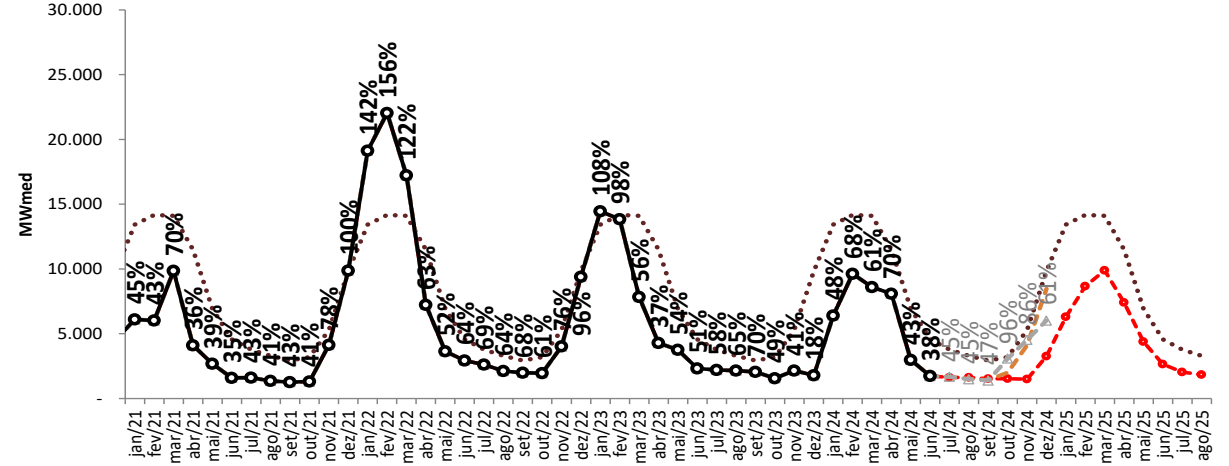
projeção de energia natural afluente

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

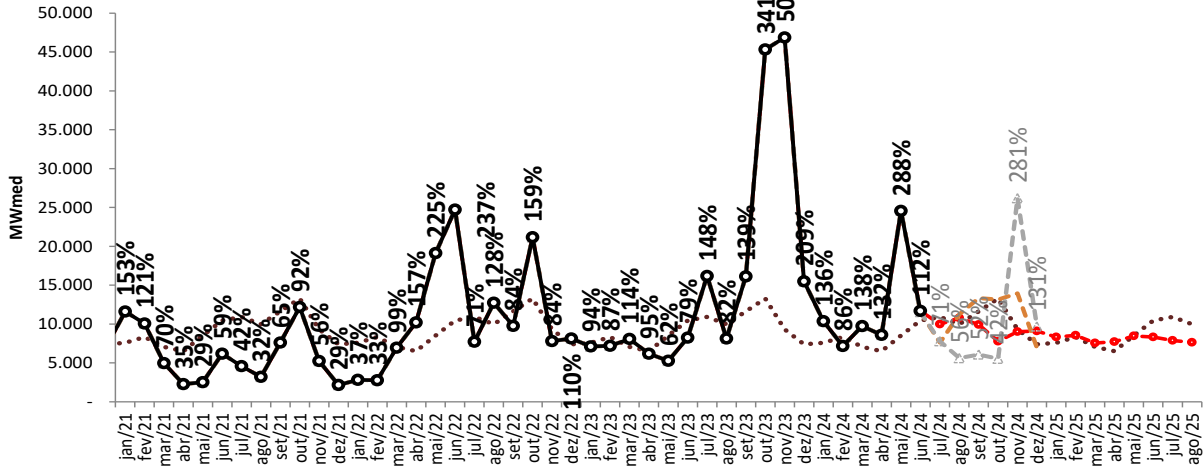
Projeção de ENA - N



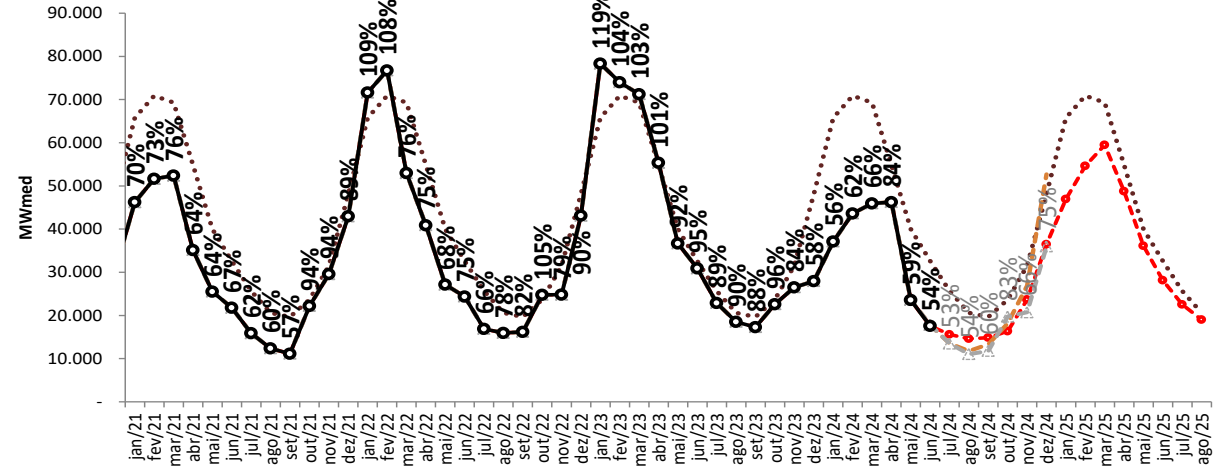
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



MLT

Realizado

ENA RNA

proj. PLD, CFS VE

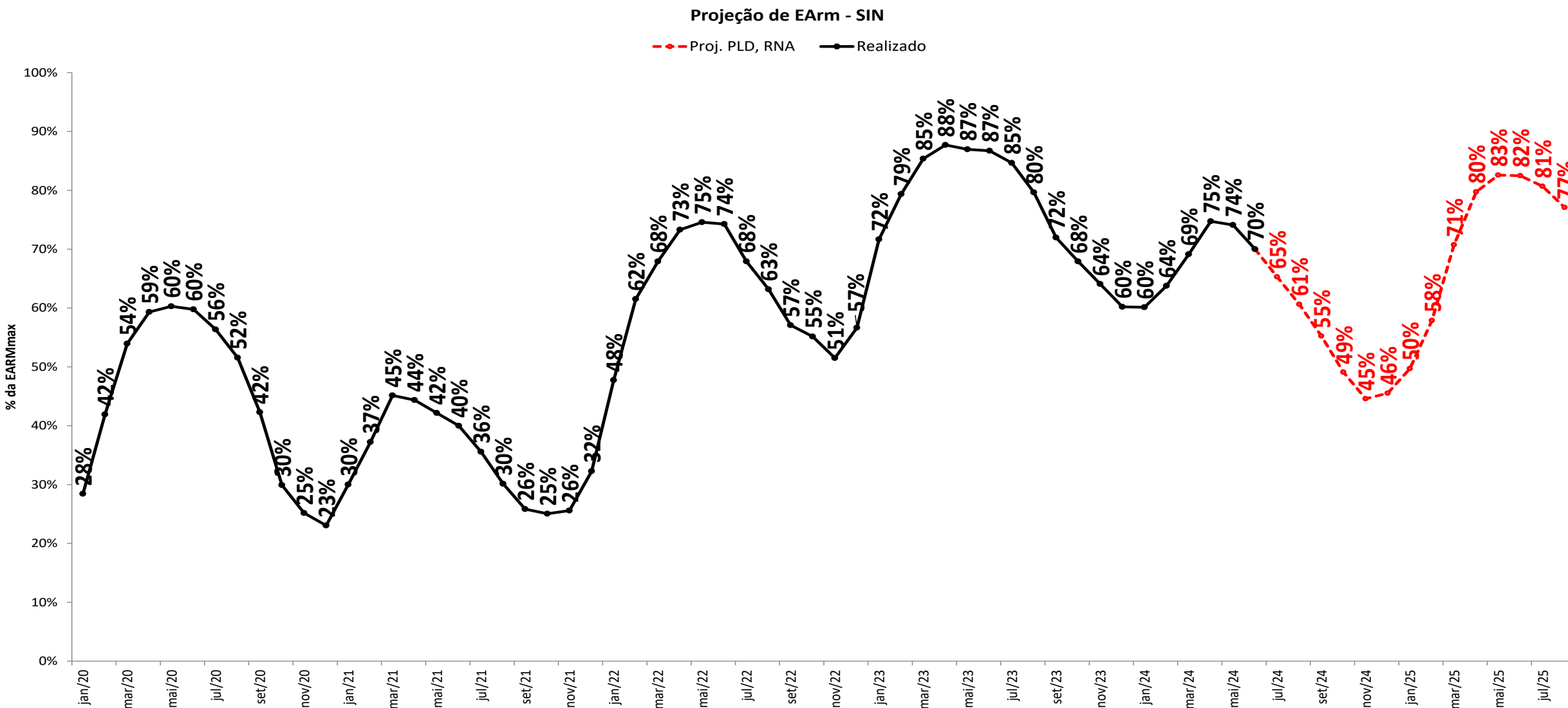
proj. PLD, CFS LI

REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
SUDESTE	2 003	1 705	1 547	2 362	4 358	7 789	8 583	8 589	7 548	5 246	3 593	2 579	1 996	1 746
MLT	2 957	2 502	2 477	3 175	5 115	8 393	10 336	10 520	9 981	7 442	4 685	3 596	2 957	2 502
% MLT	68%	68%	62%	74%	85%	93%	83%	82%	76%	70%	77%	72%	67%	70%
MADEIRA	2 081	1 549	1 269	1 291	2 153	3 518	5 518	7 583	9 906	10 173	7 939	5 289	3 327	2 173
MLT	3 873	2 390	1 794	2 121	3 351	5 476	8 187	10 611	12 199	11 672	8 876	6 101	3 873	2 390
% MLT	54%	65%	71%	61%	64%	64%	67%	71%	81%	87%	89%	87%	86%	91%
TPIRES	668	509	431	418	907	1 805	2 824	3 351	3 115	2 253	1 435	988	695	552
MLT	1 006	792	699	864	1 404	2 379	3 326	3 885	4 082	3 279	2 113	1 386	1 006	792
% MLT	66%	64%	62%	48%	65%	76%	85%	86%	76%	69%	68%	71%	69%	70%
ITAIPU	2 431	3 163	3 346	3 371	3 543	3 562	3 427	3 282	3 367	3 508	3 576	3 640	3 493	3 249
MLT	3 097	2 606	2 645	3 267	3 054	3 032	3 386	4 002	3 804	3 544	3 470	3 600	3 097	2 606
% MLT	79%	121%	127%	103%	116%	117%	101%	82%	89%	99%	103%	101%	113%	125%
PARANA	7 123	6 174	6 737	7 228	10 838	17 831	24 603	30 152	33 819	25 563	17 540	13 306	10 542	8 574
MLT	12 482	10 418	10 011	11 693	16 214	26 208	36 870	38 075	36 092	26 562	18 512	15 356	12 482	10 418
% MLT	57%	59%	67%	62%	67%	68%	67%	79%	94%	96%	95%	87%	84%	82%
PARANAPANEMA	1 281	1 523	1 507	1 673	1 886	1 957	1 990	1 684	1 732	2 041	2 064	2 345	2 500	2 697
MLT	2 267	1 869	2 047	2 532	2 355	2 620	3 655	3 765	3 137	2 352	2 328	2 577	2 267	1 869
% MLT	56%	81%	74%	66%	80%	75%	54%	45%	55%	87%	89%	91%	110%	144%

REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
SUL	5 684	5 796	5 063	4 220	4 237	4 238	4 526	4 366	3 908	3 833	3 830	4 759	4 544	4 030
MLT	6 051	5 974	6 983	7 102	4 649	3 523	3 459	3 950	3 190	3 242	4 448	5 306	6 051	5 974
% MLT	94%	97%	72%	59%	91%	120%	131%	111%	122%	118%	86%	90%	75%	67%
IGUACU	4 311	4 984	4 868	3 549	4 779	4 854	3 804	4 198	3 646	3 904	4 643	3 563	3 348	3 624
MLT	4 883	4 001	4 665	6 177	4 679	3 884	4 141	4 382	3 877	3 263	4 070	5 139	4 883	4 001
% MLT	88%	125%	104%	57%	102%	125%	92%	96%	94%	120%	114%	69%	69%	91%
NORDESTE	1 620	1 629	1 530	1 529	1 503	3 267	6 300	8 665	9 885	7 409	4 388	2 653	2 049	1 838
MLT	3 775	3 293	2 940	3 203	5 290	9 837	13 431	14 165	14 113	11 492	6 940	4 578	3 775	3 293
% MLT	43%	49%	52%	48%	28%	33%	47%	61%	70%	64%	63%	58%	54%	56%
NORTE	1 569	1 020	817	882	1 924	3 567	5 531	8 270	11 508	10 428	5 614	2 335	1 503	988
MLT	2 583	1 830	1 473	1 694	2 863	5 579	9 417	12 746	14 899	14 563	9 263	4 400	2 583	1 830
% MLT	61%	56%	55%	52%	67%	64%	59%	65%	77%	72%	61%	53%	58%	54%
BMONTE	991	397	109	153	470	1 766	4 207	7 918	10 789	12 166	8 857	3 645	1 440	500
MLT	1 619	667	375	426	976	2 507	5 605	8 972	10 635	10 879	9 394	4 783	1 619	667
% MLT	61%	59%	29%	36%	48%	70%	75%	88%	101%	112%	94%	76%	89%	75%
MANAUS	873	561	348	213	193	311	597	933	1 332	1 564	1 650	1 637	1 153	723
MLT	1 033	684	421	266	211	266	496	845	1 188	1 525	1 708	1 449	1 033	684
% MLT	84%	82%	83%	80%	91%	117%	120%	110%	112%	103%	97%	113%	112%	106%

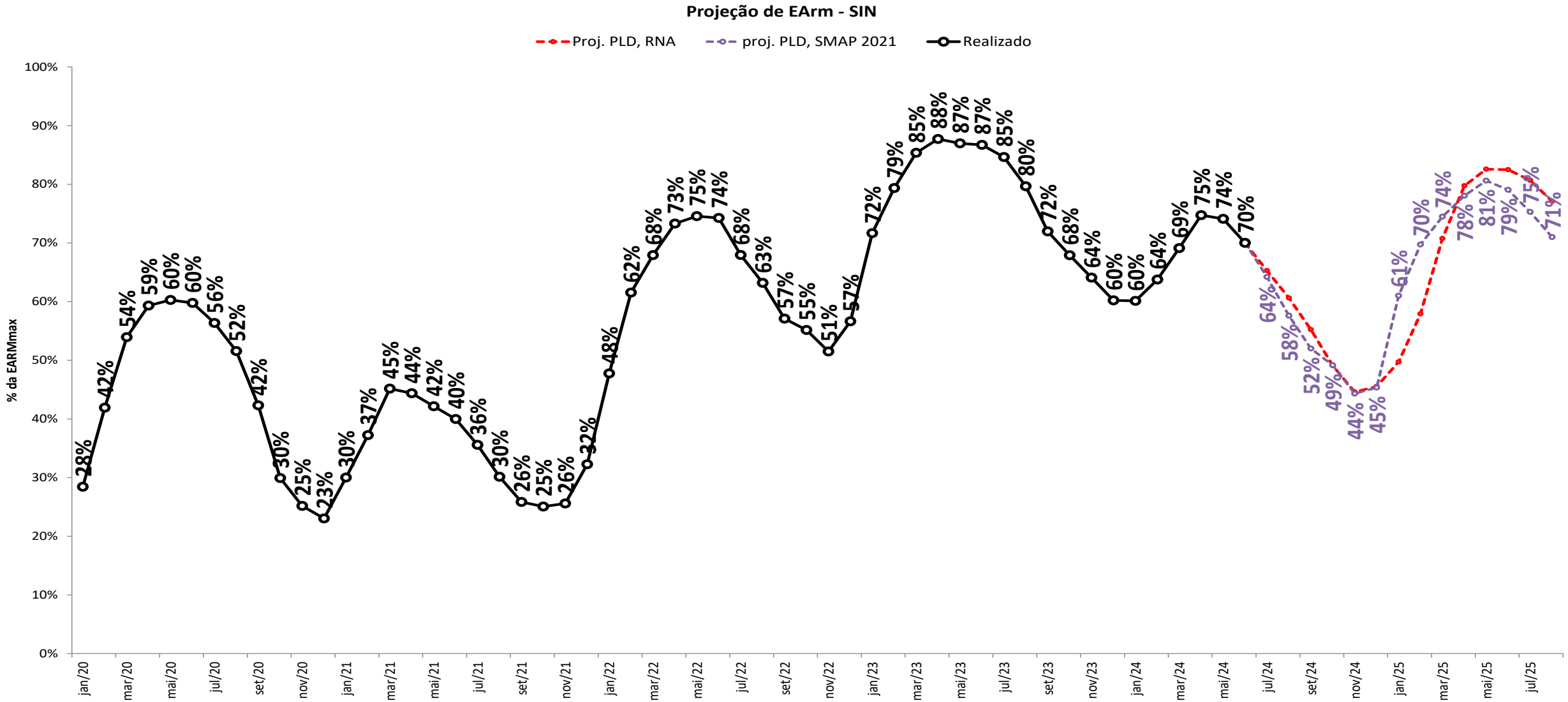
projeção de energia armazenada

projeção do PLD



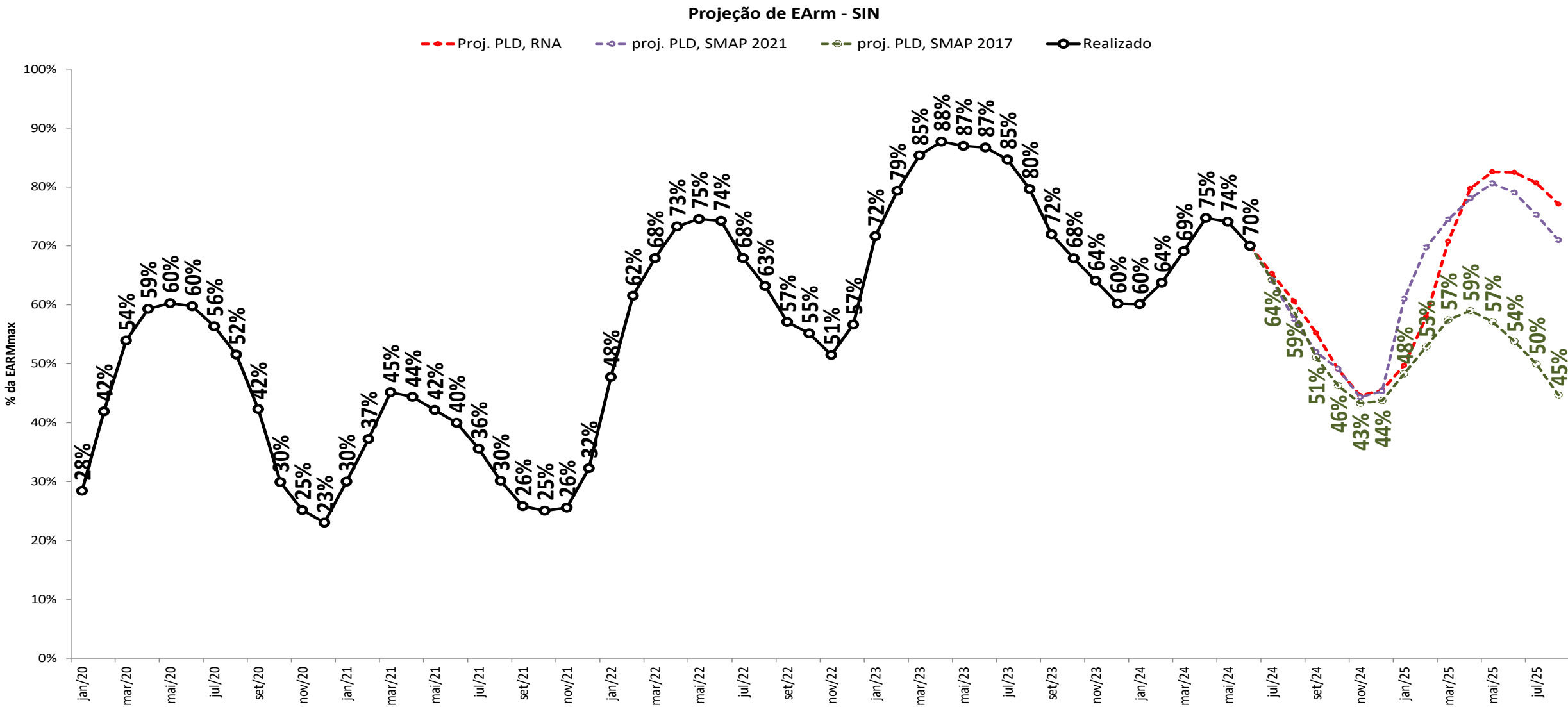
projeção de energia armazenada

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



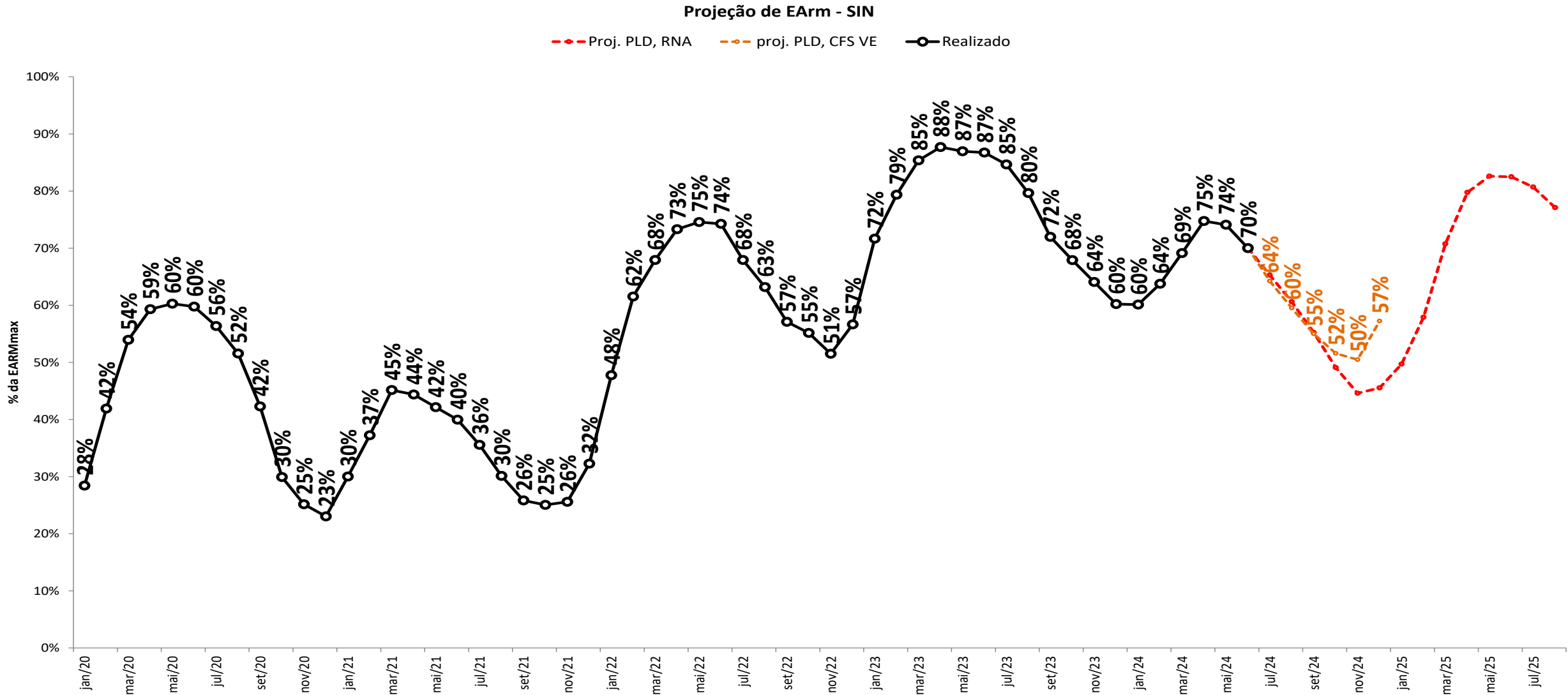
projeção de energia armazenada

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



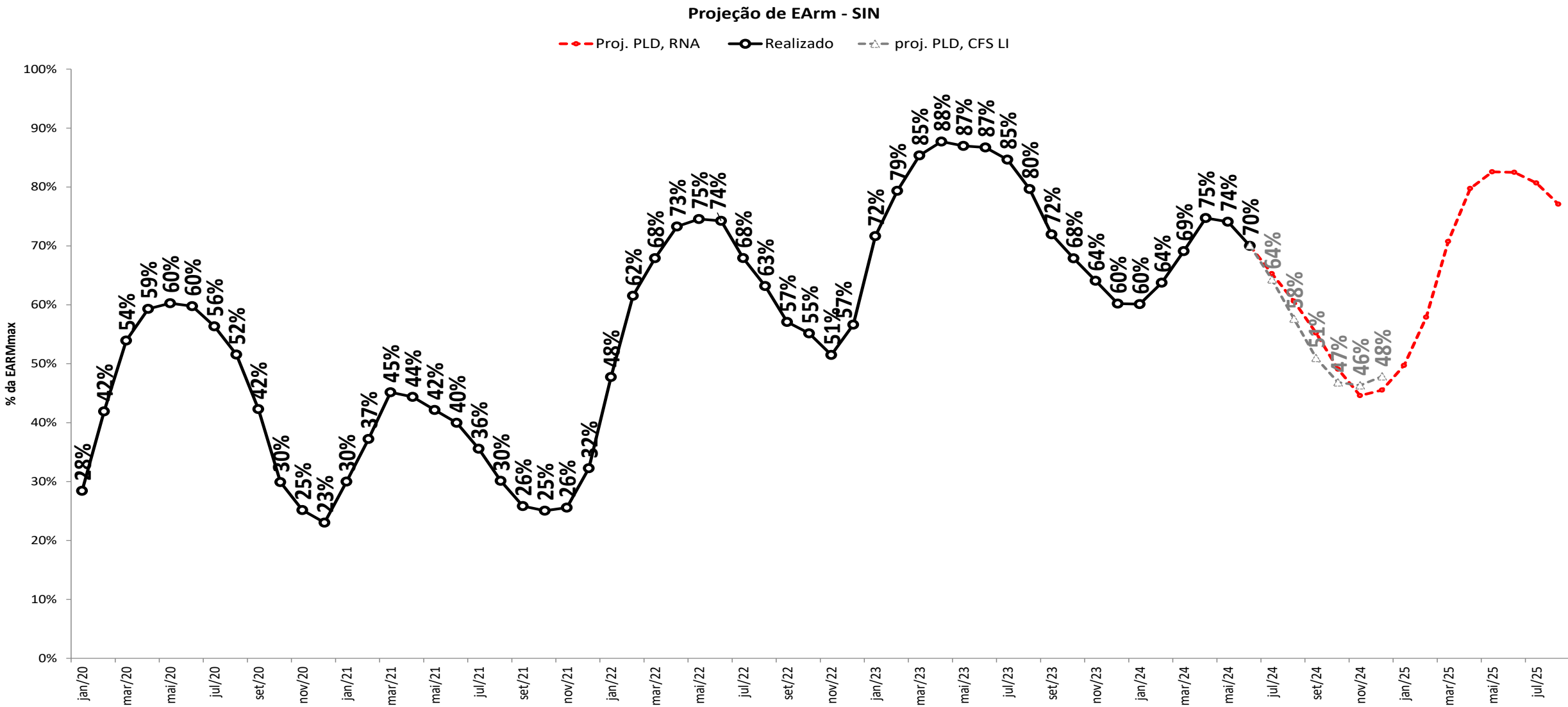
projeção de energia armazenada

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



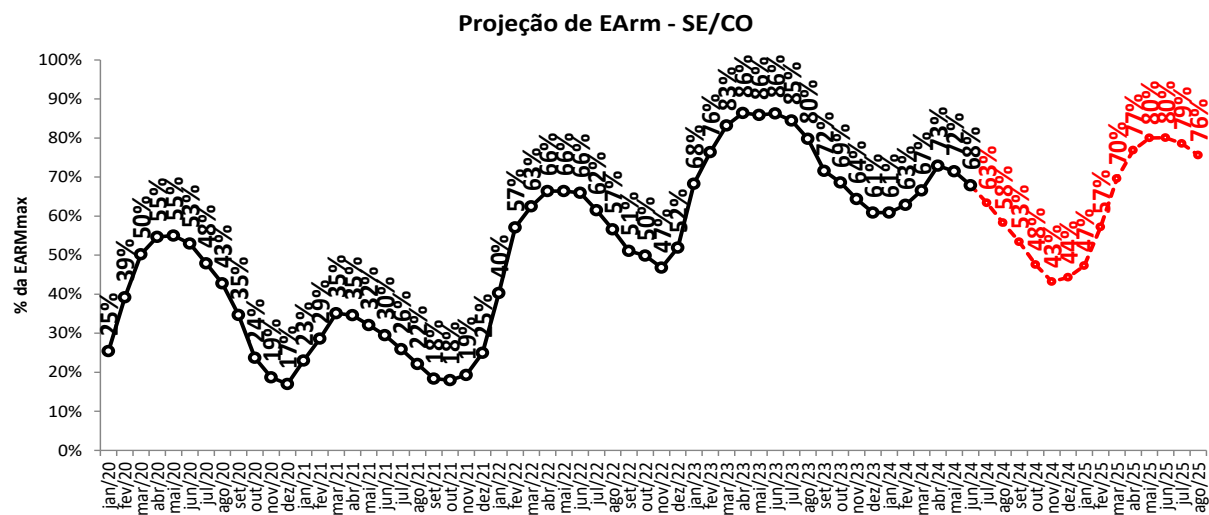
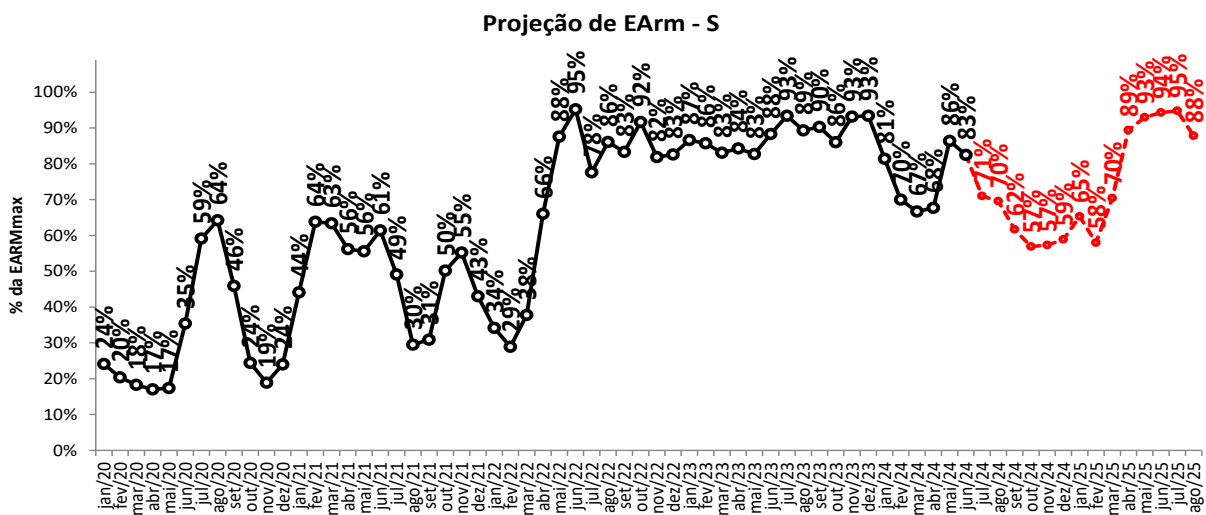
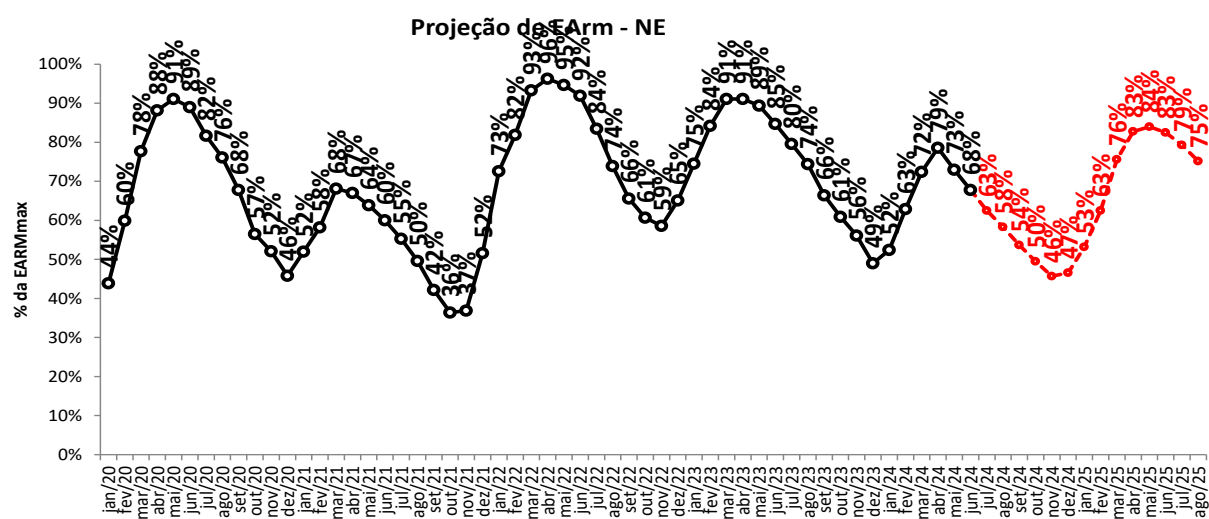
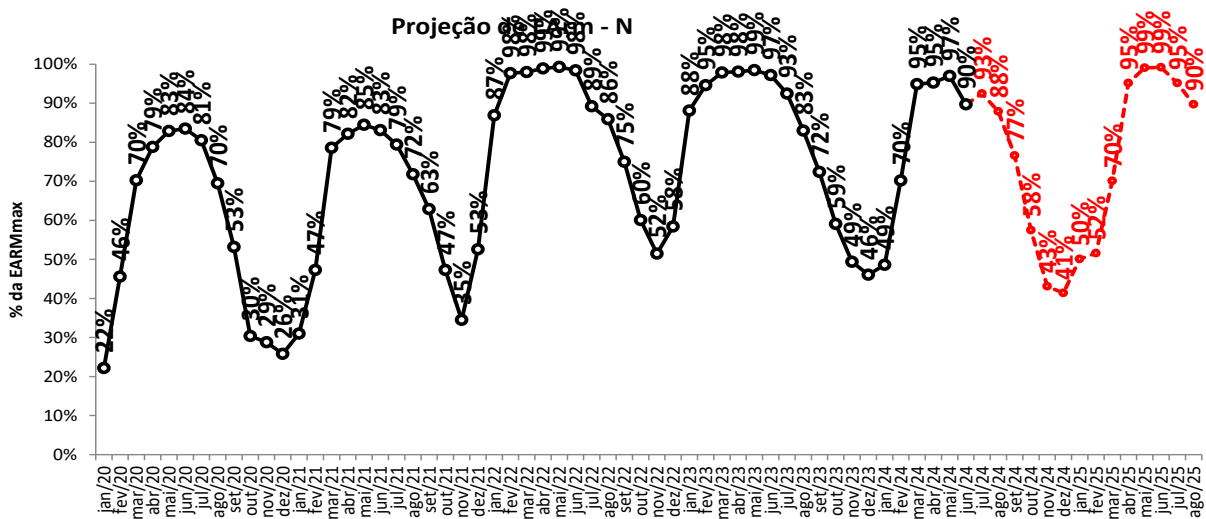
projeção de energia armazenada

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



projeção de energia armazenada

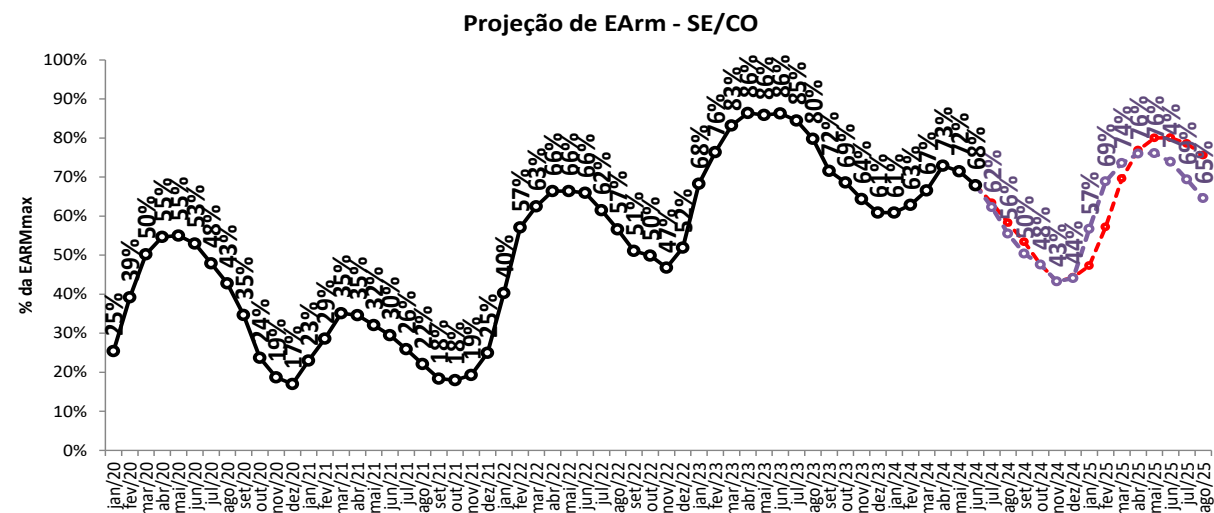
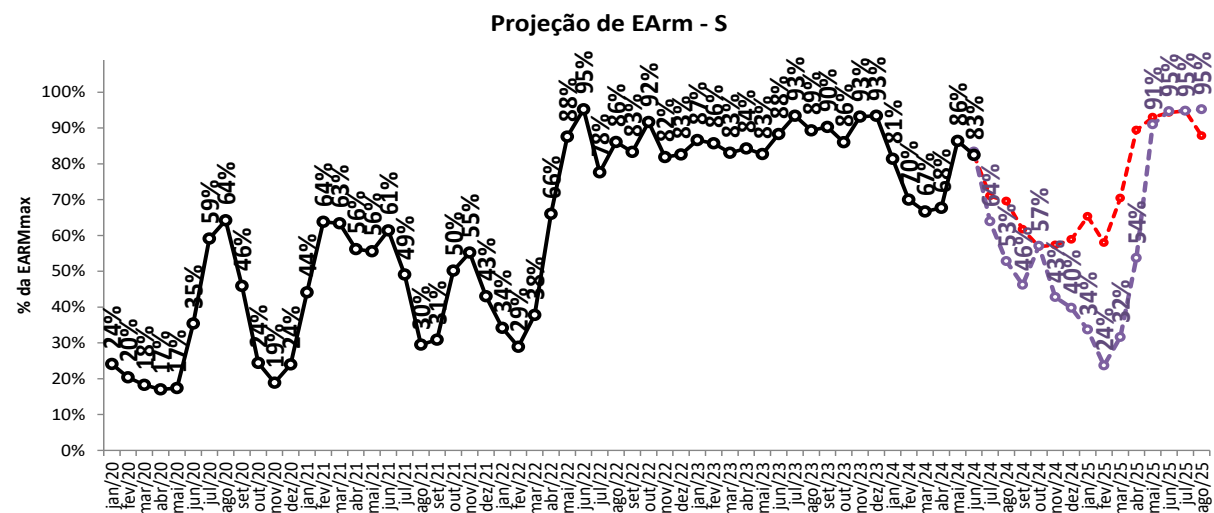
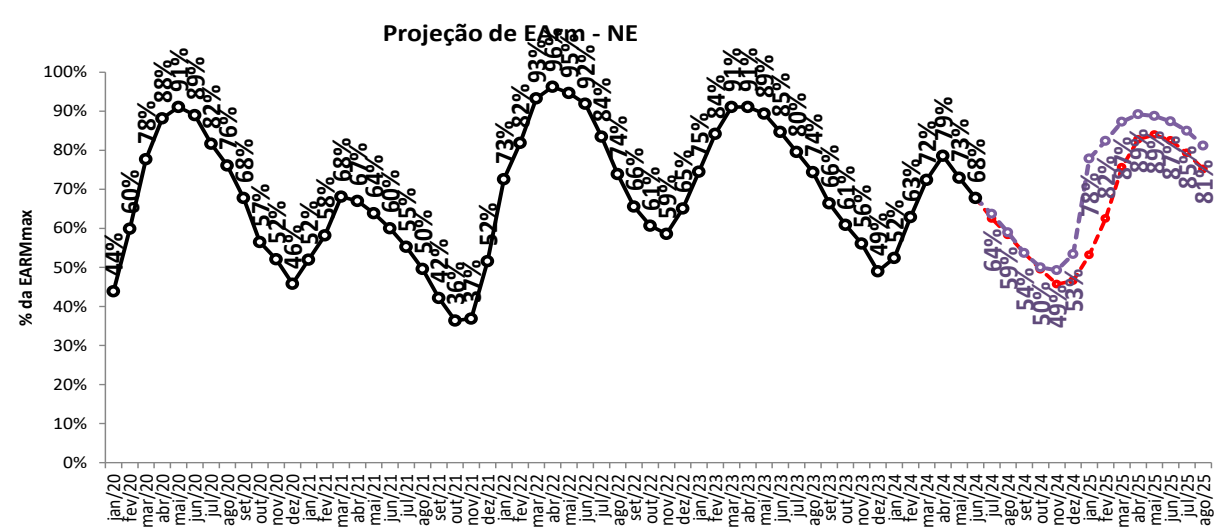
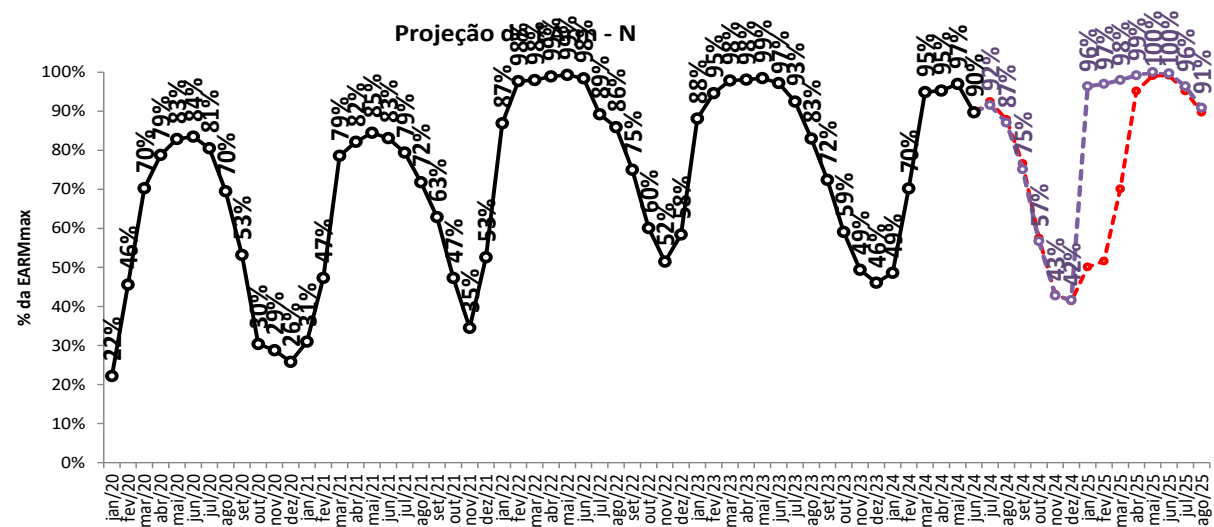
projeção do PLD



○ Proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

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

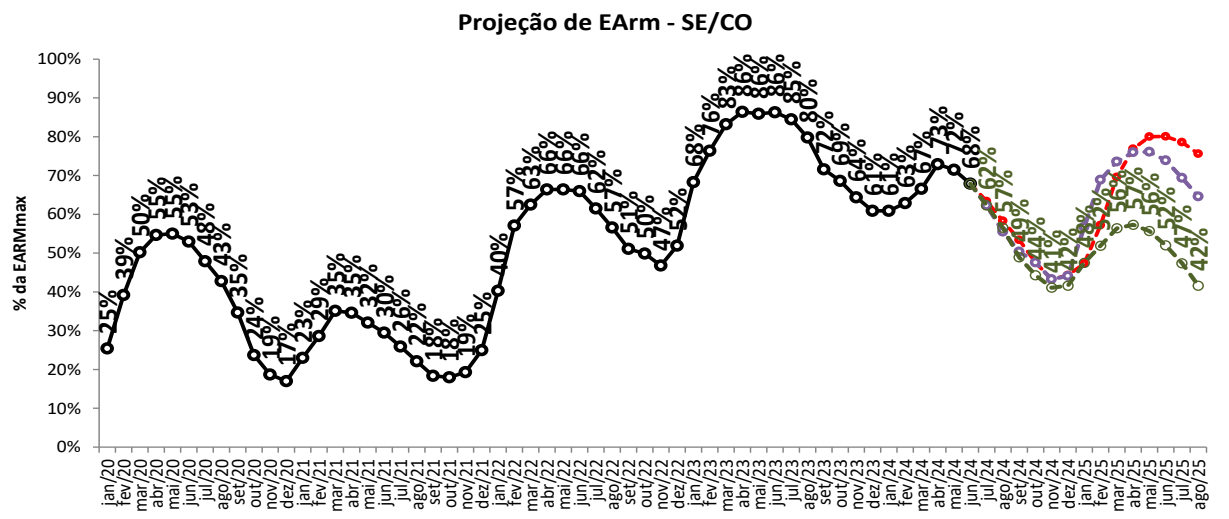
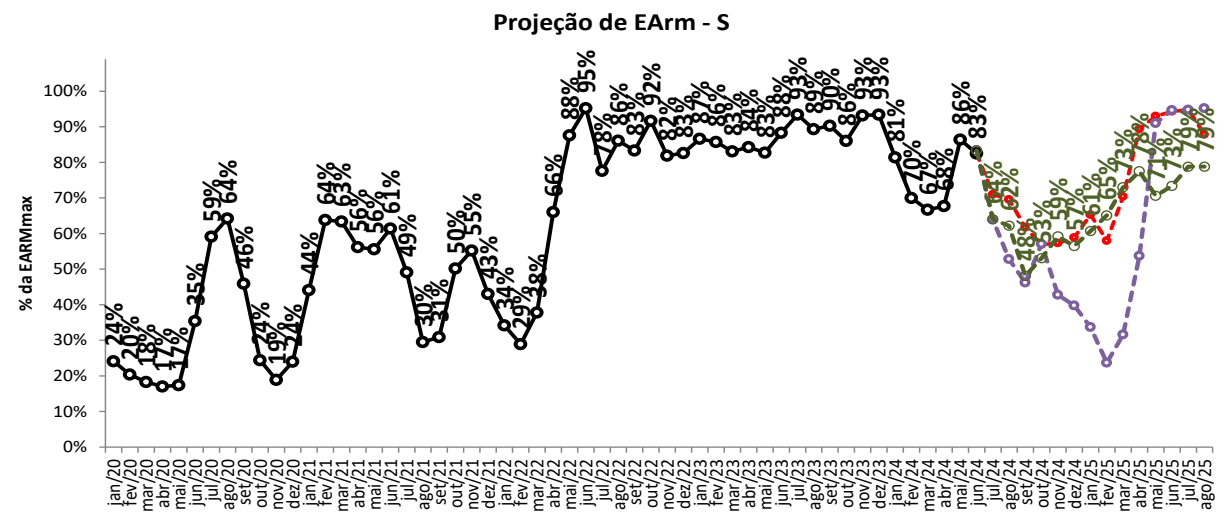
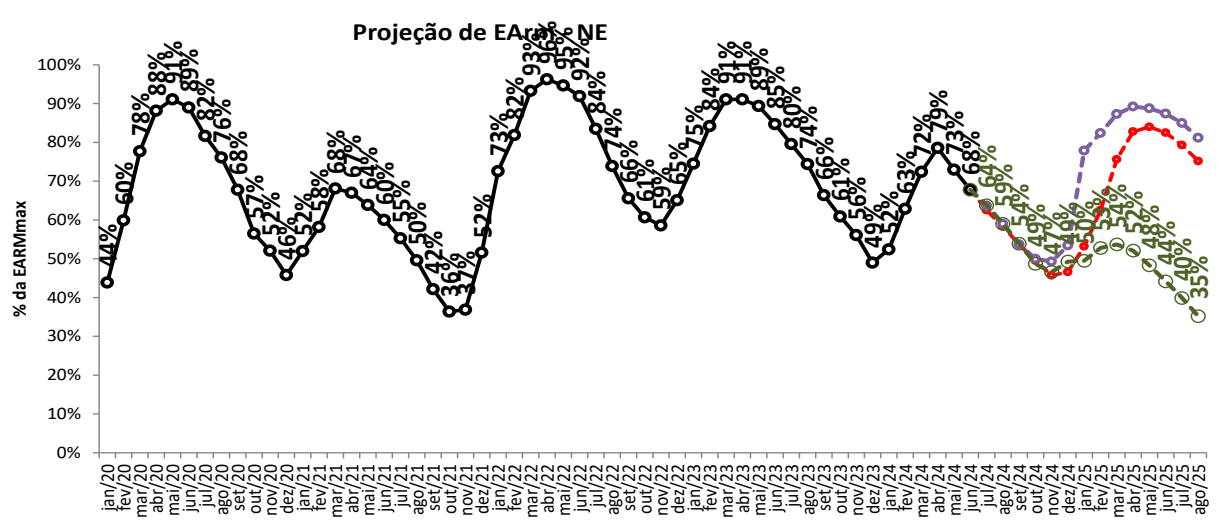
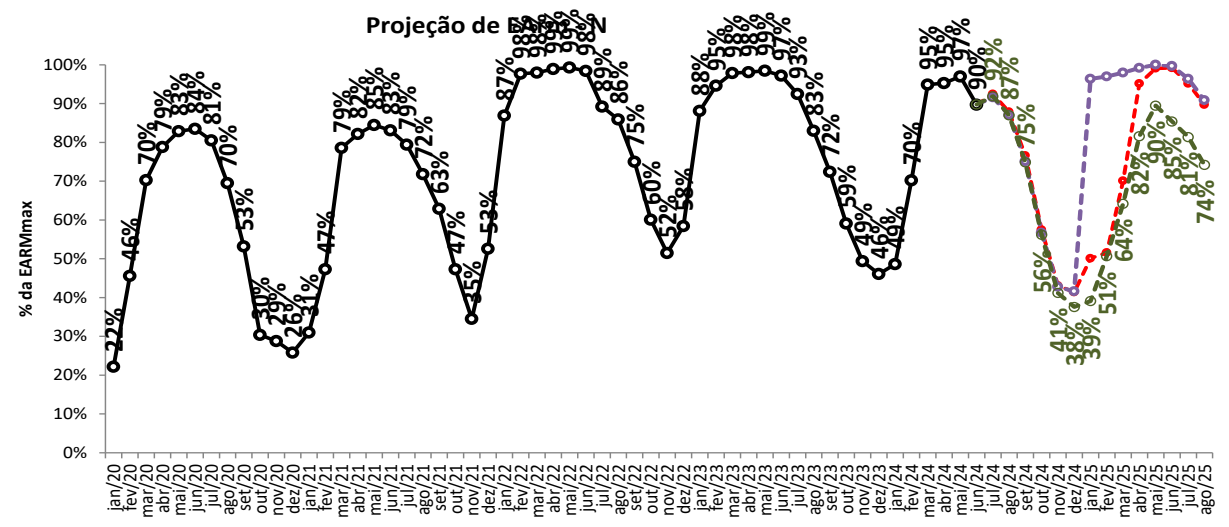


Proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia armazenada

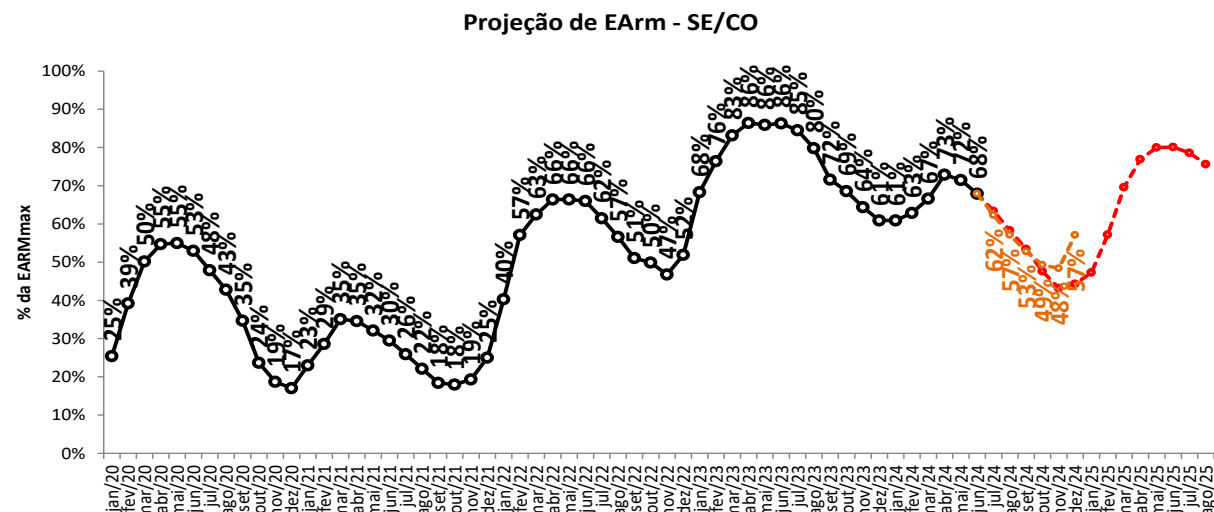
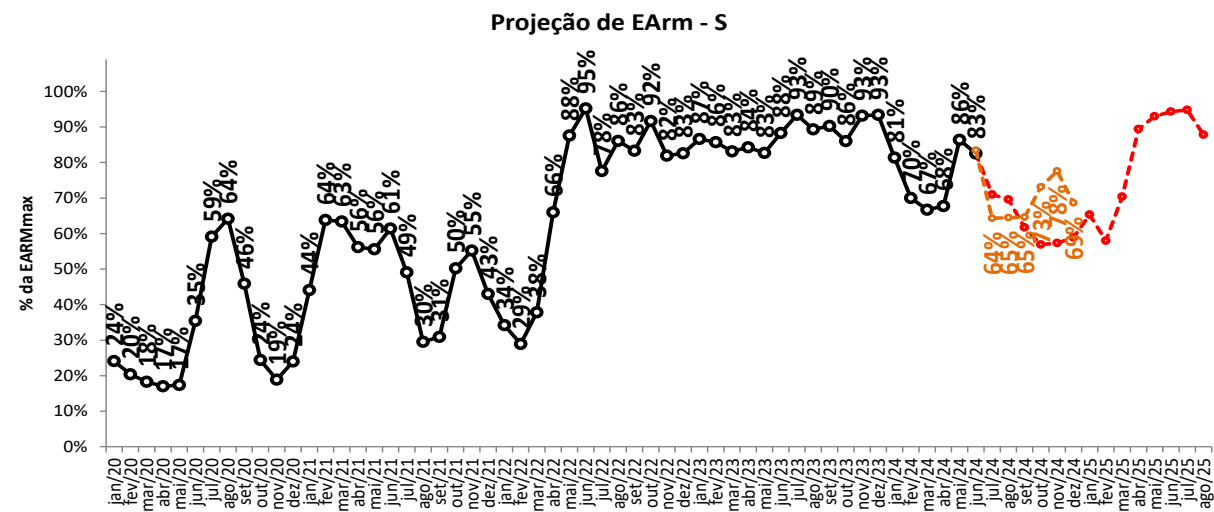
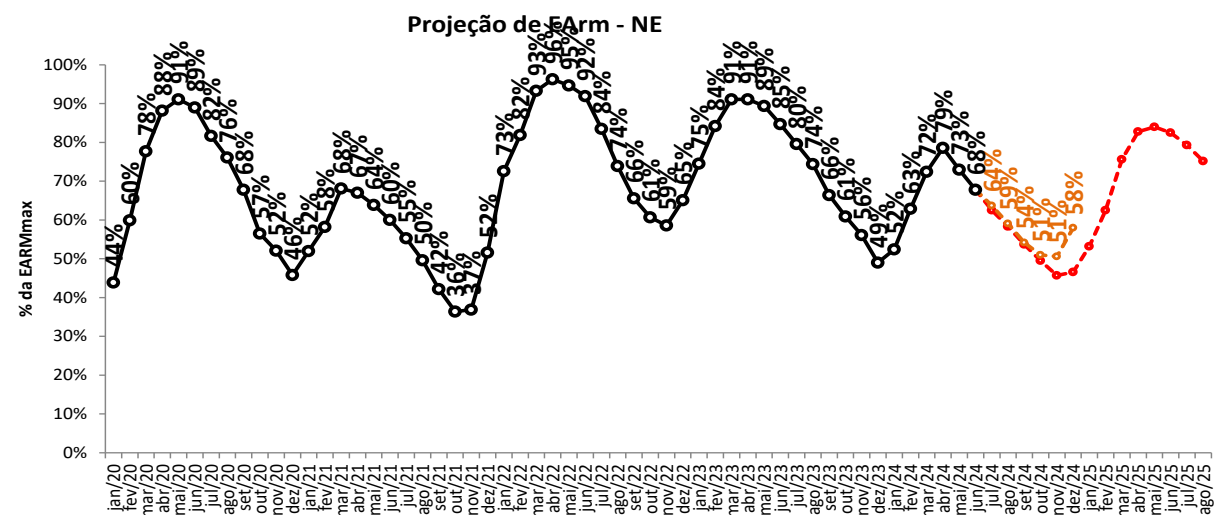
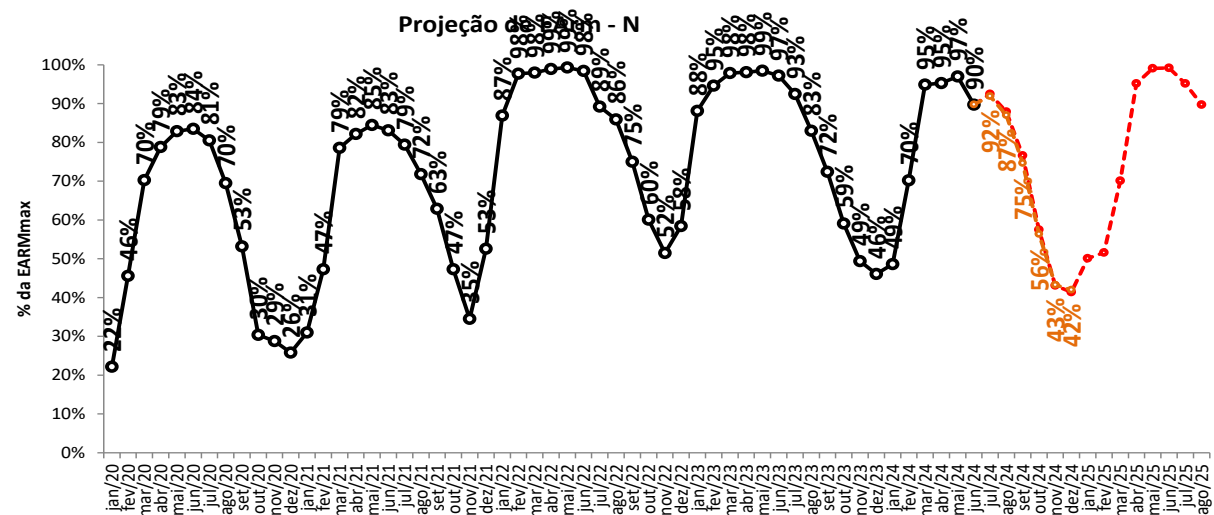
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- - - Proj. PLD, RNA
 - - - proj. PLD, SMAP 2021
 - - - proj. PLD, SMAP 2017
 —●— Realizado

projeção de energia armazenada

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



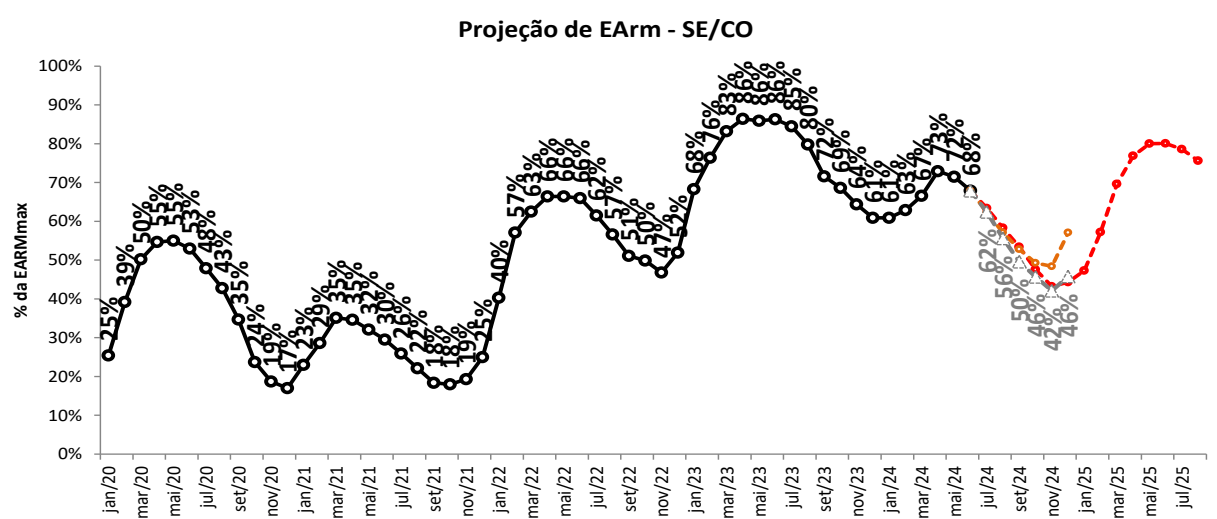
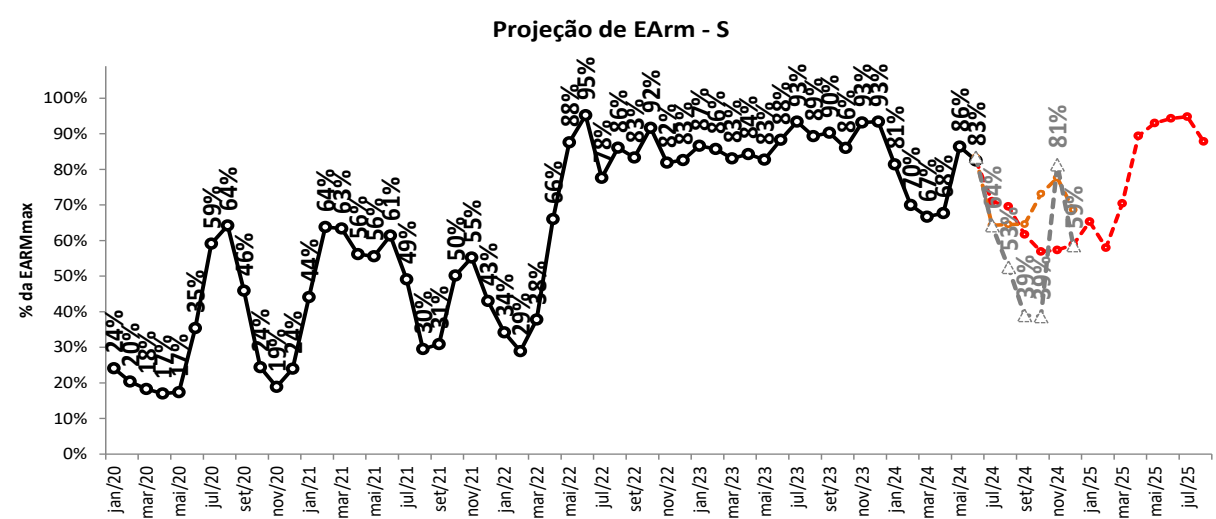
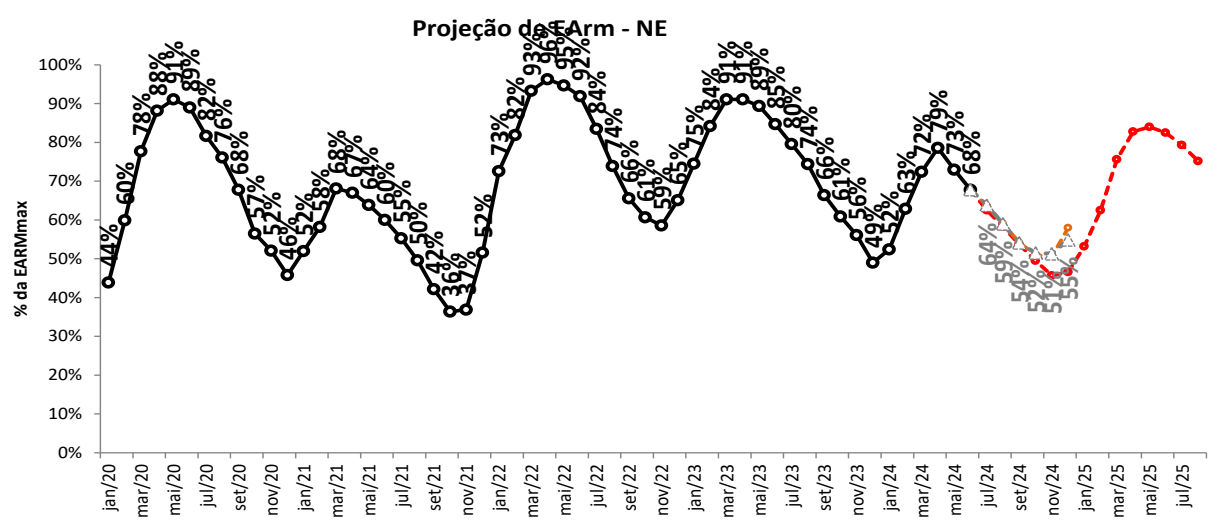
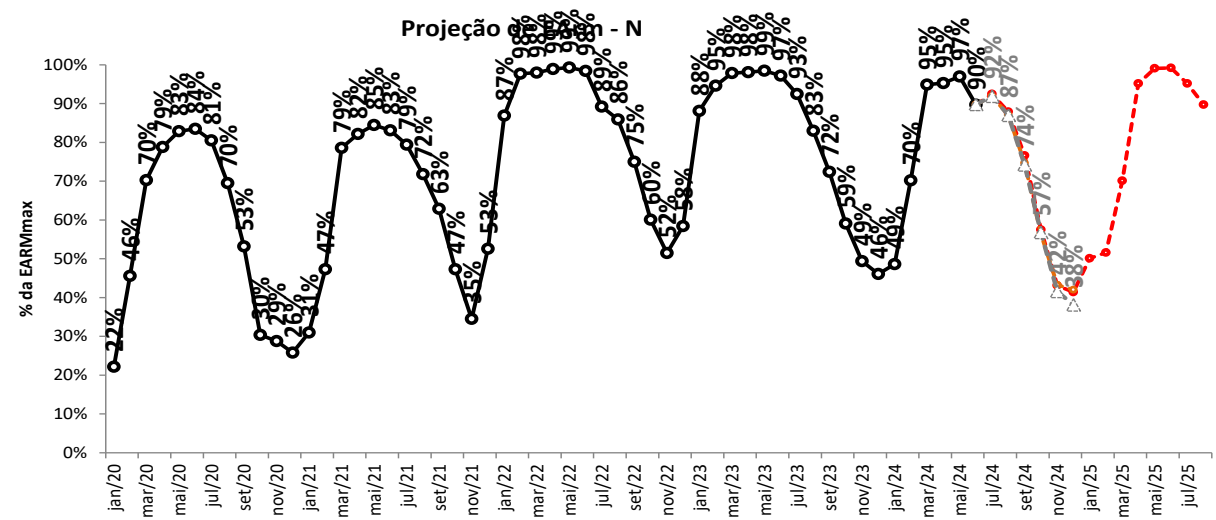
Proj. PLD, RNA

proj. PLD, CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

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



-♦- Proj. PLD, RNA
 -▲- proj. PLD, SMAP 2017
 -■- proj. PLD, CFS LI
 -○- Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	63,4	58,3	53,4	47,6	43,2	44,3	47,3	57,2	69,6	76,9	80,0	80,1	78,6	75,6
proj. PLD, SMAP 2021	62,3	55,5	50,4	47,6	43,3	44,1	56,7	68,9	73,6	76,0	76,1	73,9	69,4	64,6
proj. PLD, SMAP 2017	62,3	56,5	48,9	44,3	41,1	41,6	47,5	51,9	56,4	57,3	55,7	52,0	47,4	41,6
proj. PLD, CFS VE	62,3	57,1	52,8	49,3	48,4	57,1	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	62,4	55,6	49,6	45,7	42,1	45,8	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	71,0	69,6	61,7	56,9	57,3	58,9	65,3	58,0	70,4	89,4	93,0	94,3	94,8	87,8
proj. PLD, SMAP 2021	63,9	52,8	46,2	57,1	42,8	39,8	33,7	23,7	31,6	53,7	91,0	94,7	94,8	95,2
proj. PLD, SMAP 2017	64,0	62,2	48,1	53,1	59,2	56,5	60,7	65,1	73,0	77,5	70,6	73,4	78,8	78,8
proj. PLD, CFS VE	64,3	64,5	64,6	73,1	77,6	68,6	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	64,2	52,5	39,0	38,7	81,3	58,6	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	62,5	58,3	53,7	49,5	45,7	46,6	53,2	62,5	75,6	82,8	84,0	82,5	79,3	75,2
proj. PLD, SMAP 2021	63,7	59,0	53,7	50,0	49,3	53,4	77,9	82,4	87,3	89,2	88,8	87,4	85,0	81,2
proj. PLD, SMAP 2017	63,8	59,0	53,9	48,7	46,6	49,3	49,5	52,8	53,7	52,1	48,3	44,2	39,9	35,2
proj. PLD, CFS VE	63,7	59,1	54,2	51,0	50,6	58,0	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	63,8	59,0	54,1	51,5	51,3	54,9	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	92,5	87,9	76,6	57,5	43,1	41,4	50,1	51,6	70,1	95,2	99,1	99,2	95,2	89,7
proj. PLD, SMAP 2021	91,6	87,1	75,1	56,7	42,8	41,6	96,4	97,0	98,0	99,2	100,0	99,7	96,4	90,9
proj. PLD, SMAP 2017	91,9	87,0	74,9	56,2	41,2	37,6	39,1	50,7	64,2	81,6	89,5	85,4	81,4	74,2
proj. PLD, CFS VE	91,9	87,0	74,7	56,4	43,3	42,0	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	91,9	87,0	74,2	56,8	41,6	38,1	-	-	-	-	-	-	-	-

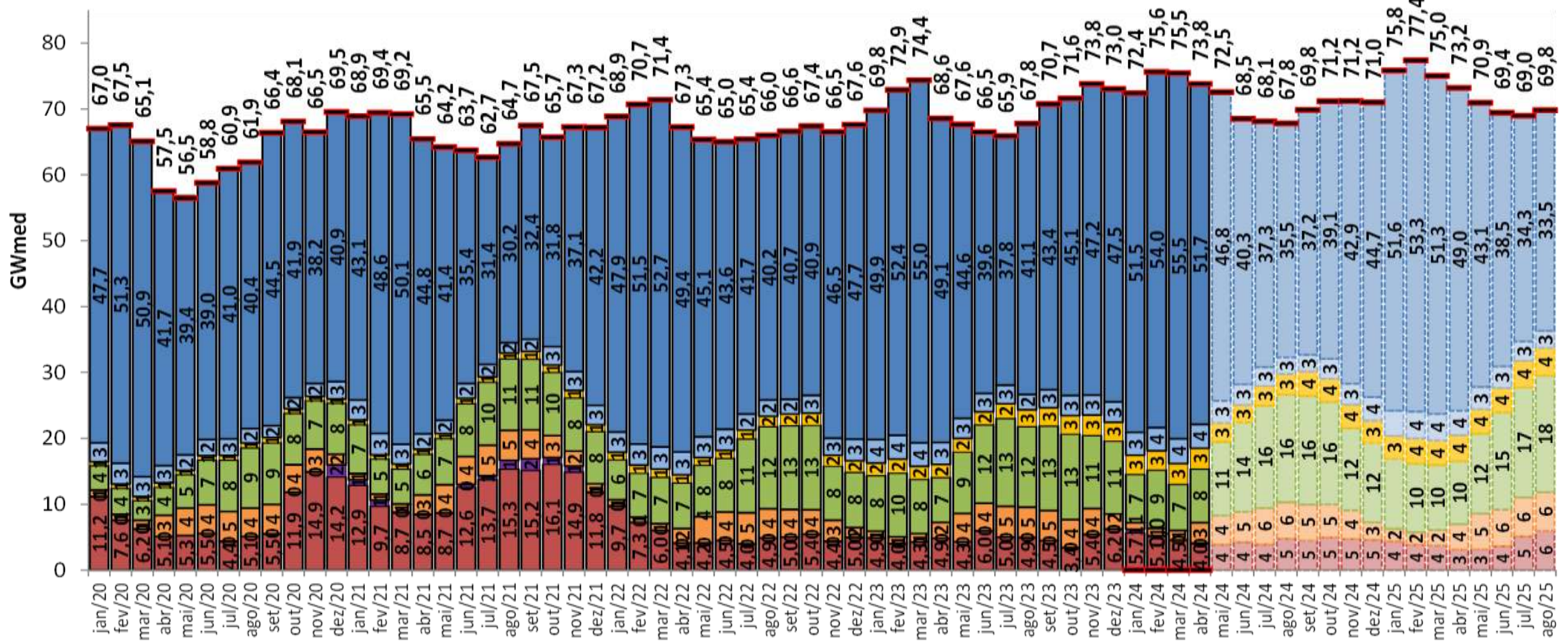
SIN	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	65,3	60,6	55,2	49,1	44,6	45,5	49,7	57,9	70,7	79,7	82,6	82,5	80,7	77,1
proj. PLD, SMAP 2021	64,2	57,6	52,0	49,1	44,3	45,3	61,0	69,7	74,5	78,1	80,6	79,0	75,3	71,0
proj. PLD, SMAP 2017	64,2	58,9	51,1	46,3	43,3	43,8	48,3	52,9	57,4	59,0	57,2	53,8	50,0	44,7
proj. PLD, CFS VE	64,2	59,5	55,0	51,6	50,5	57,2	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	64,3	57,6	51,0	46,8	46,3	47,9	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo

projeção do PLD

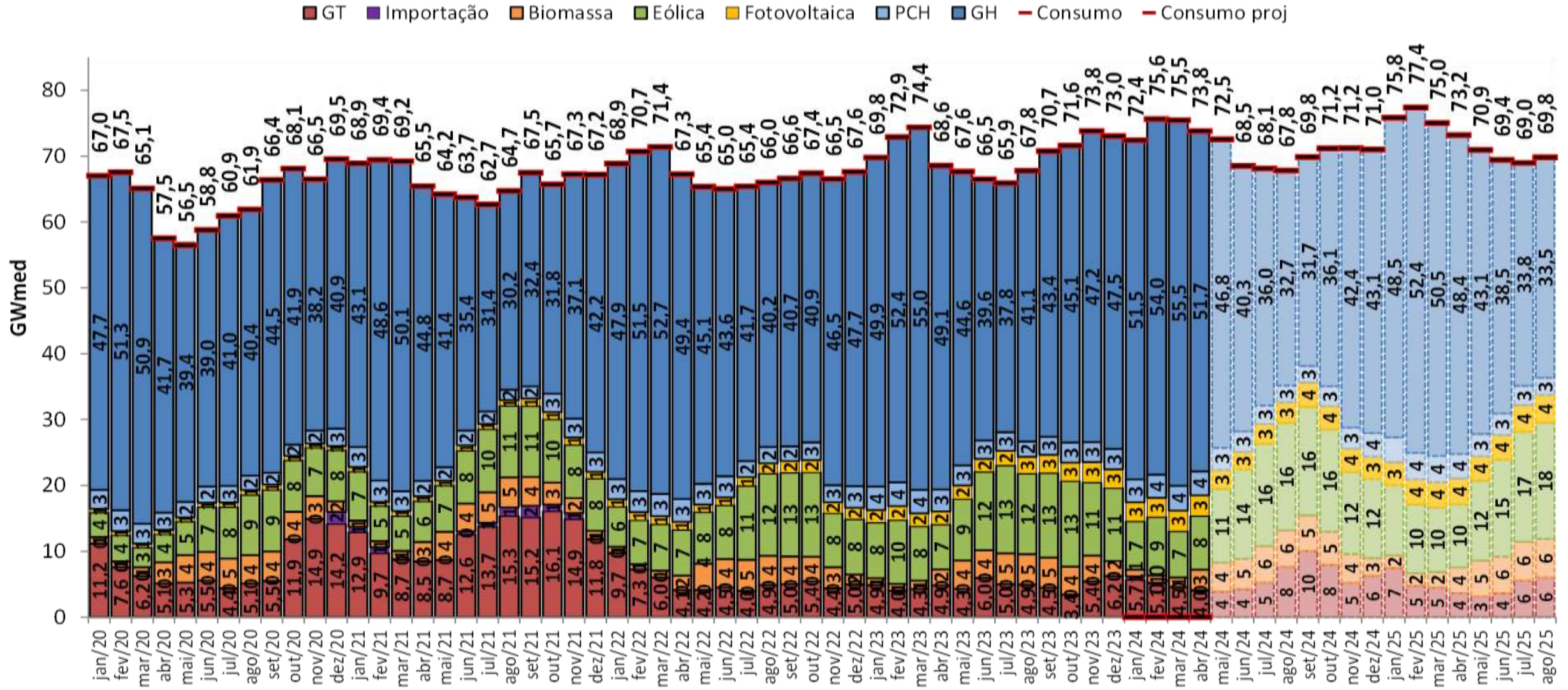


■ GT
 ■ Importação
 ■ Biomassa
 ■ Eólica
 ■ Fotovoltaica
 ■ PCH
 ■ GH
 — Consumo
 — Consumo proj



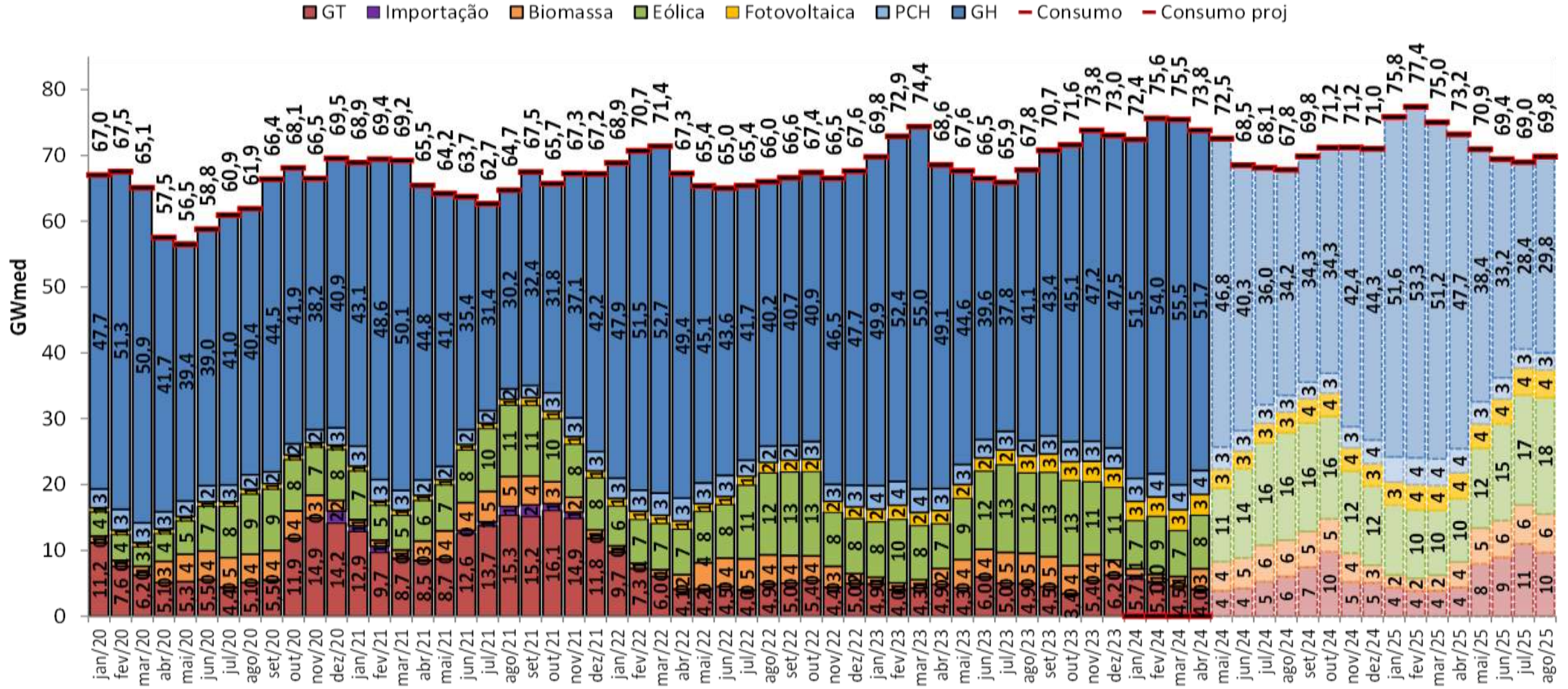
balanço operativo

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



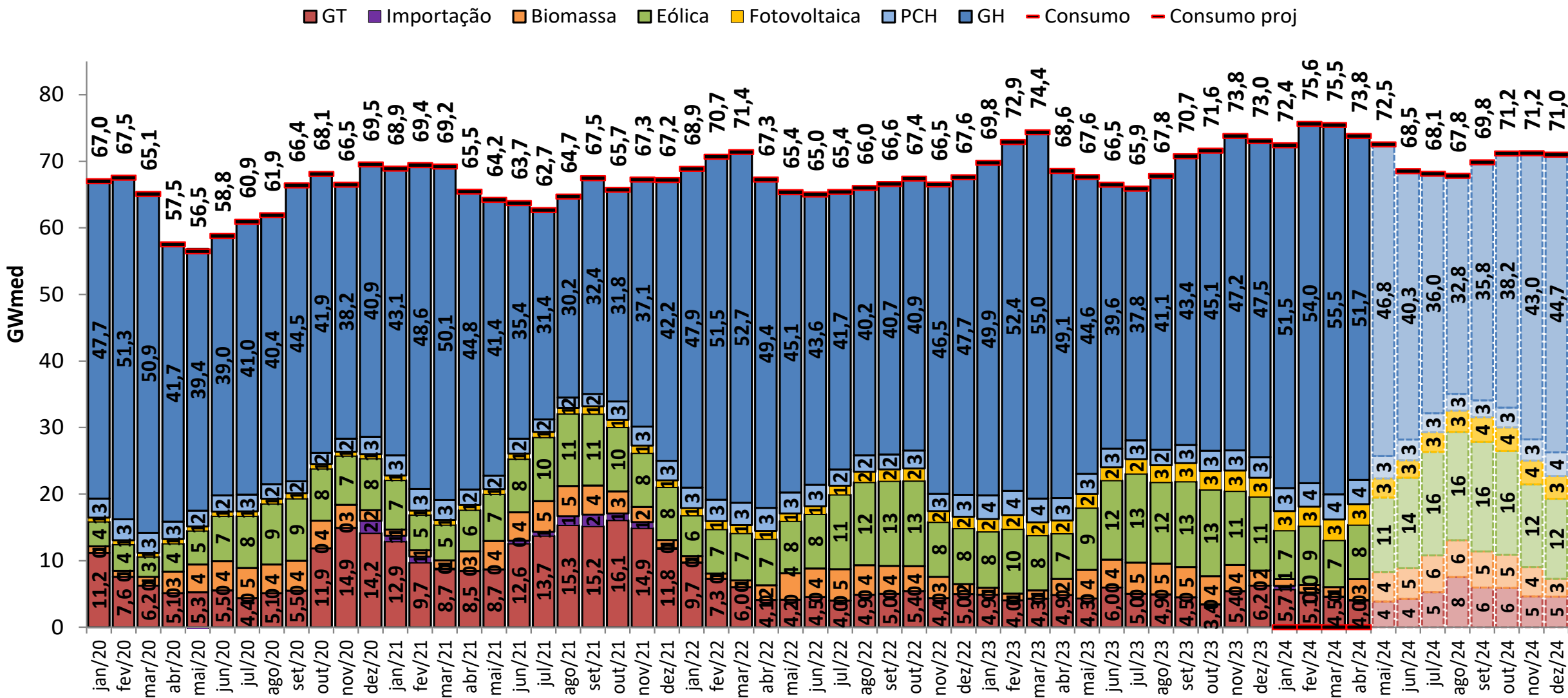
balanço operativo

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



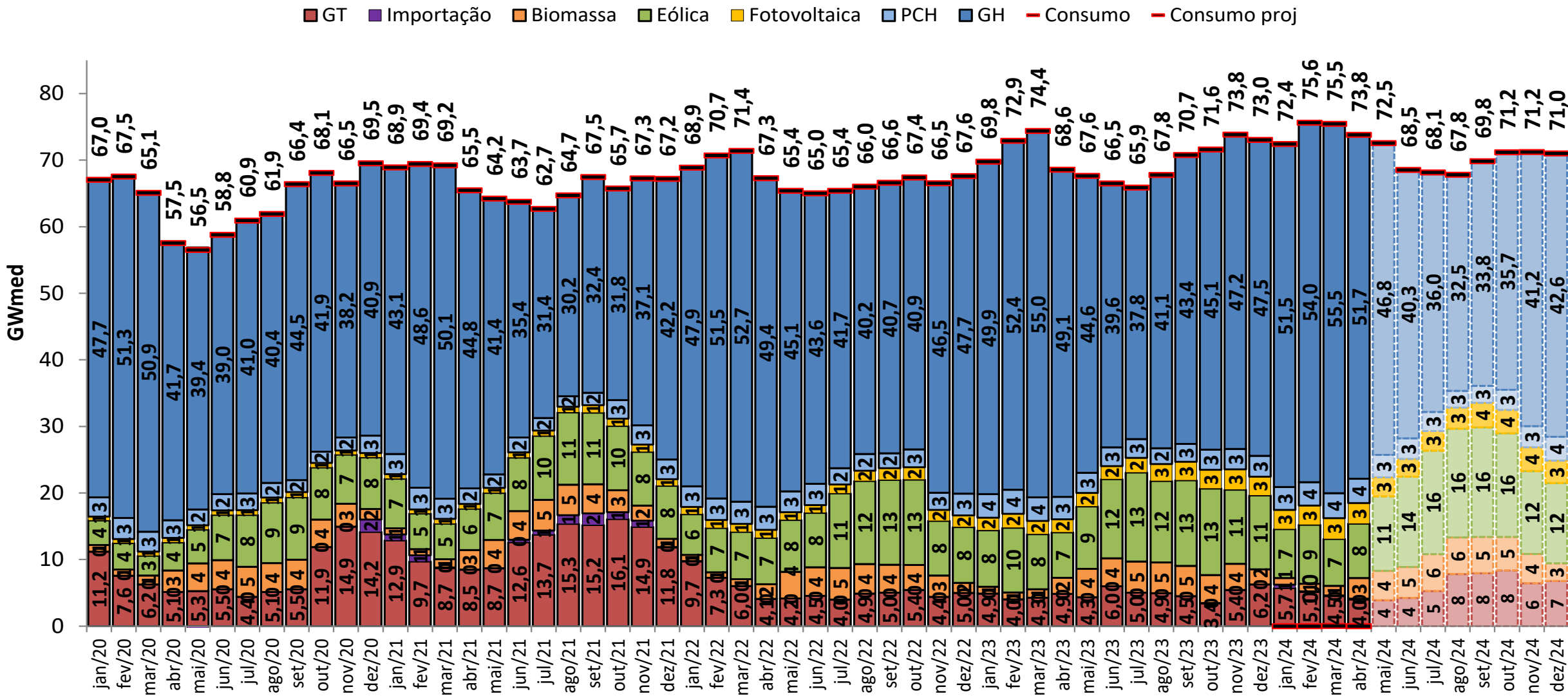
balanço operativo

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

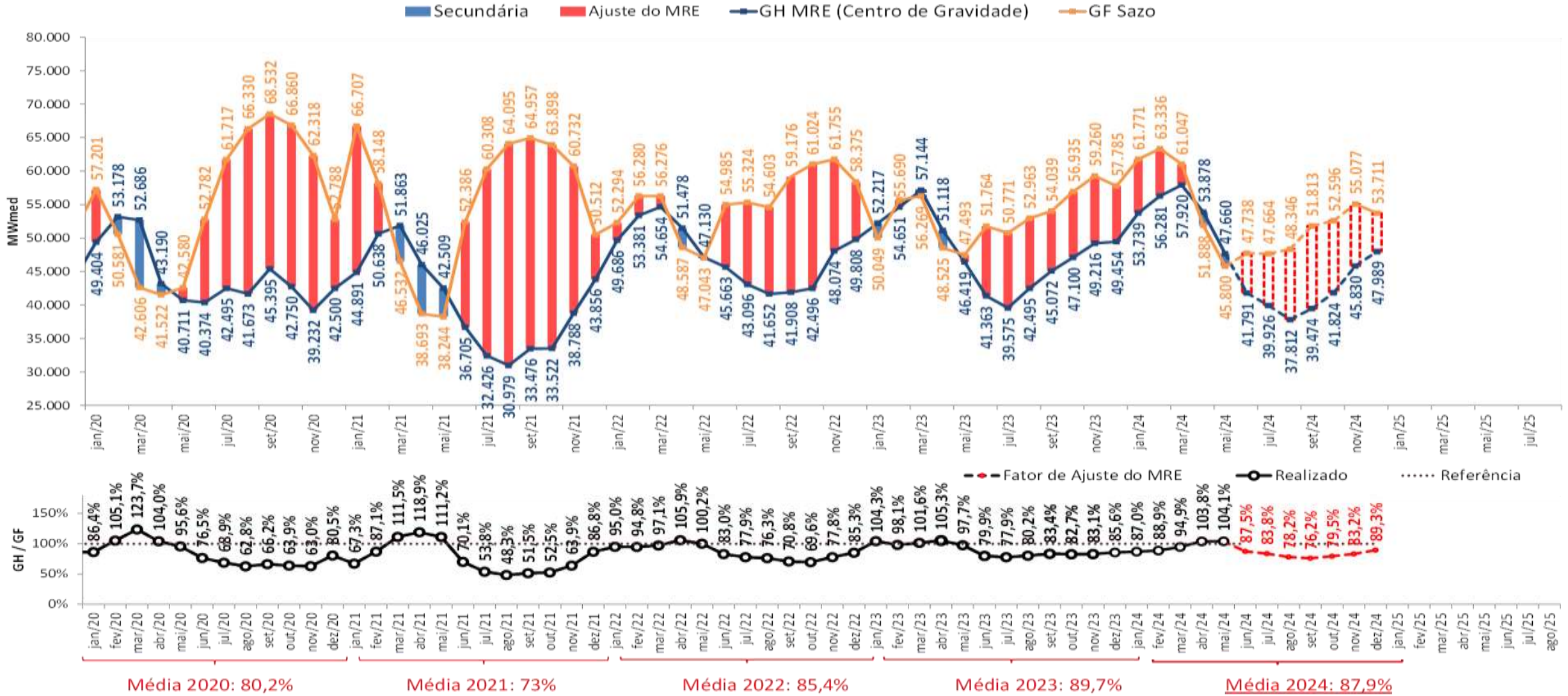


balanço operativo

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



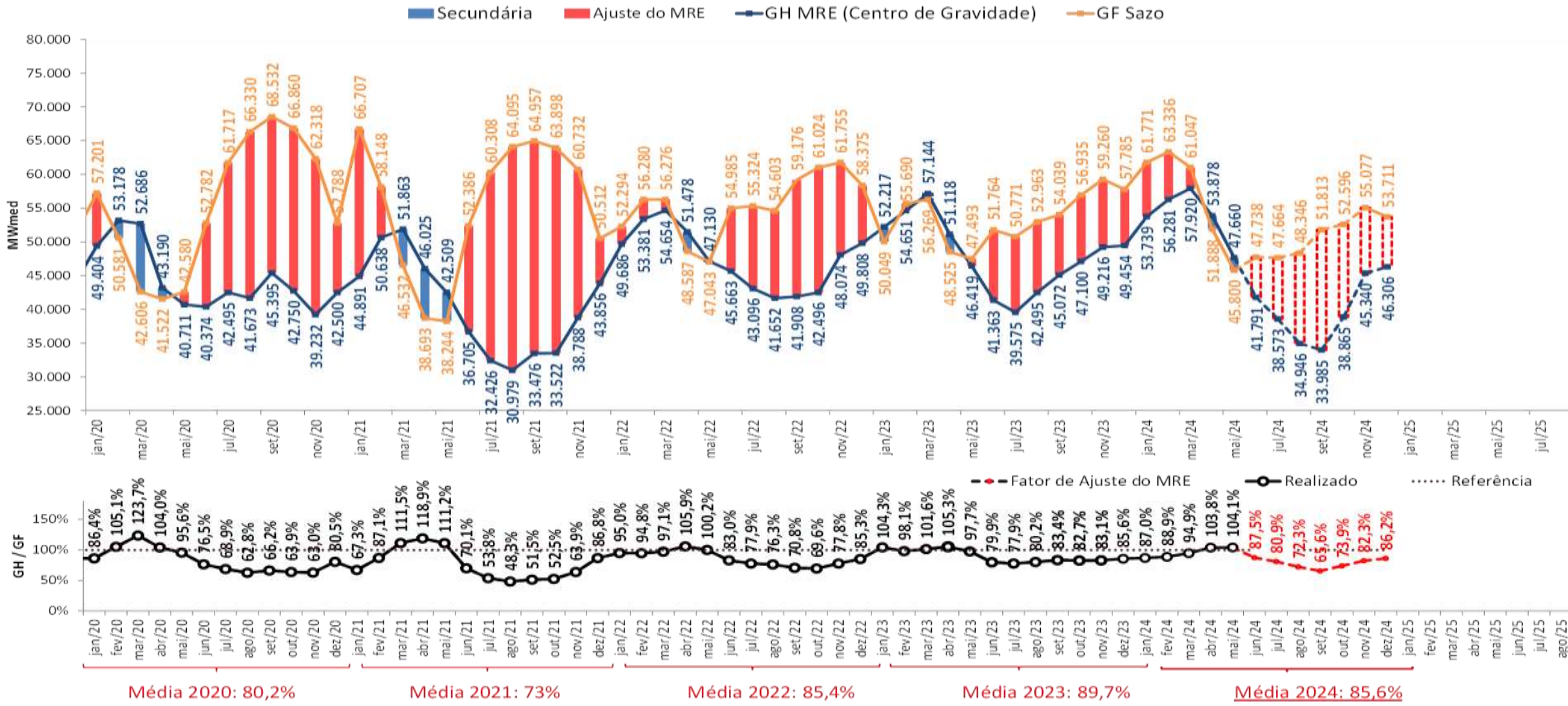
projeção do MRE
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

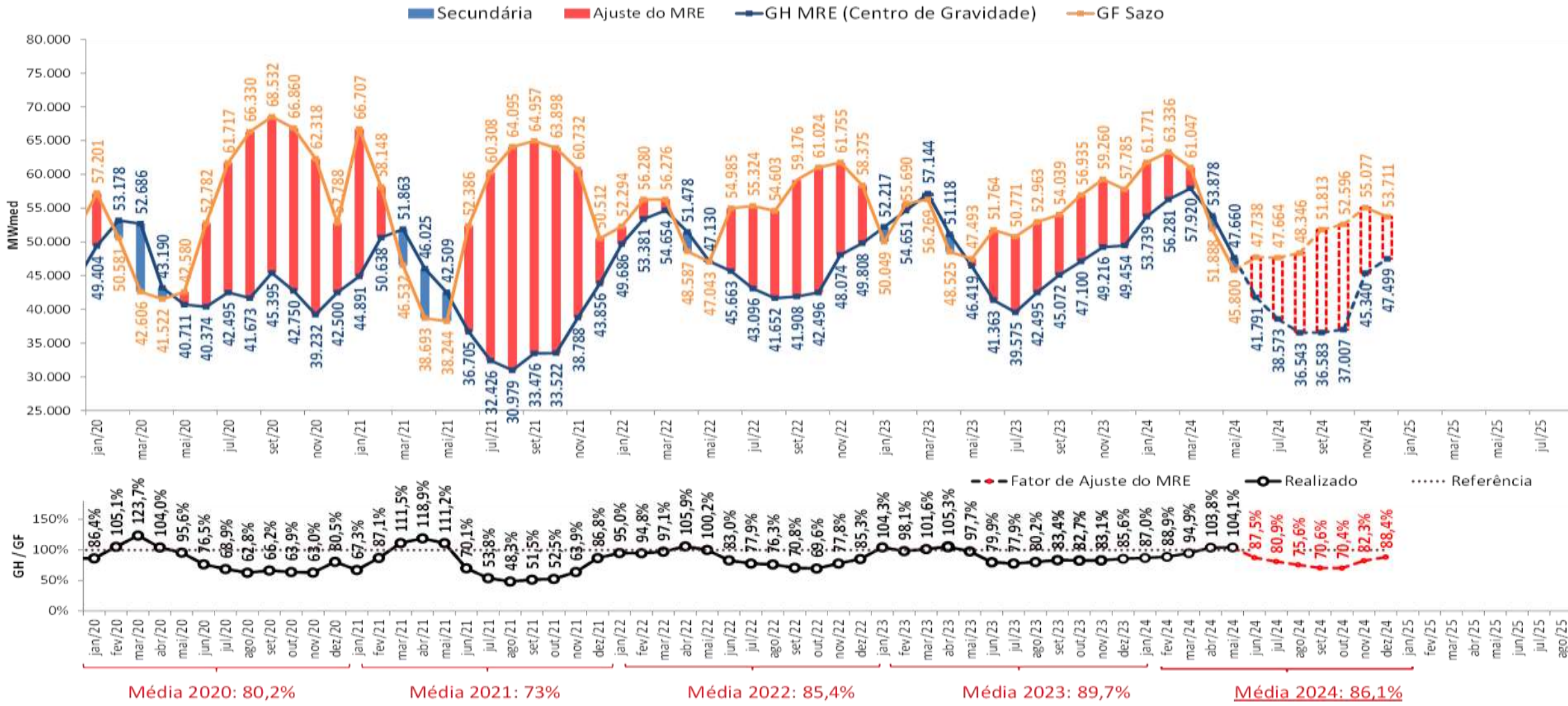
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



• A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

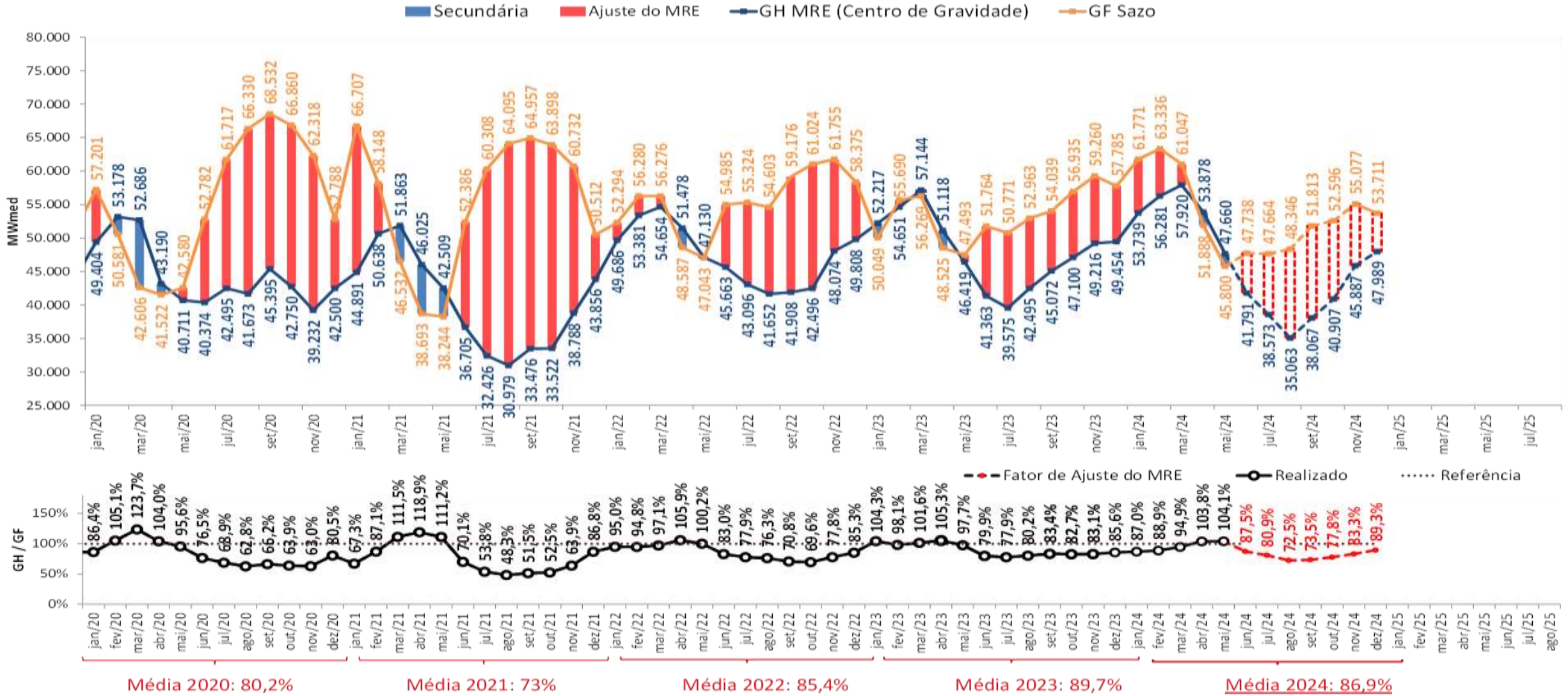
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



• A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

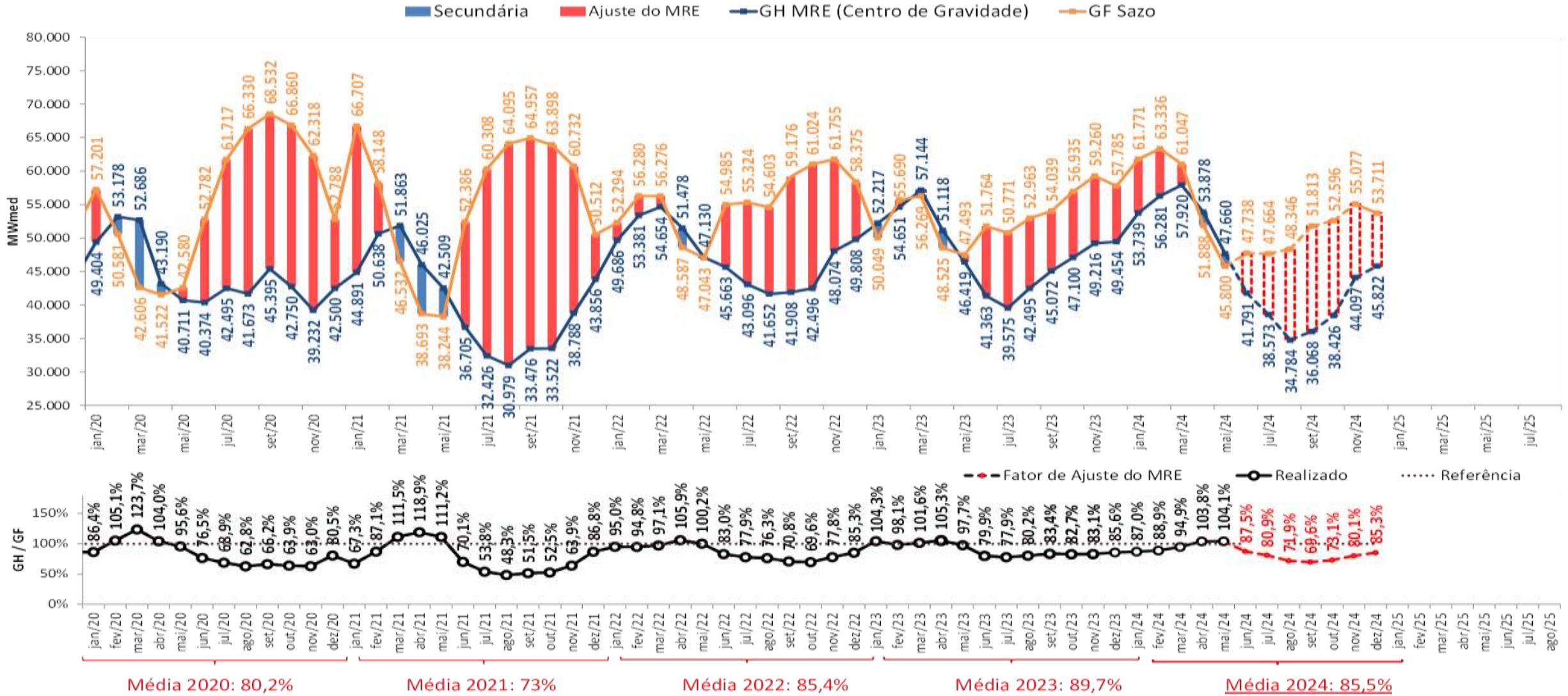
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

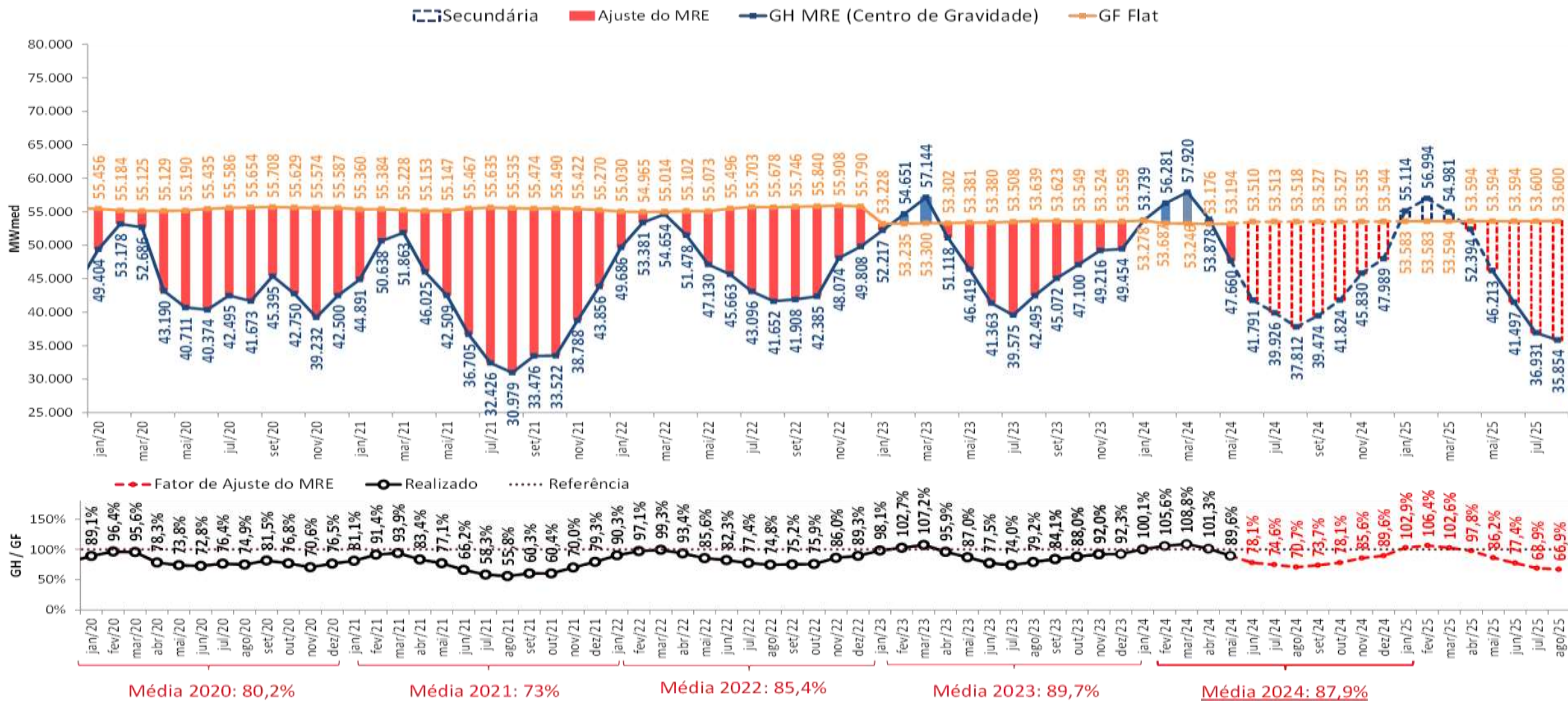
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

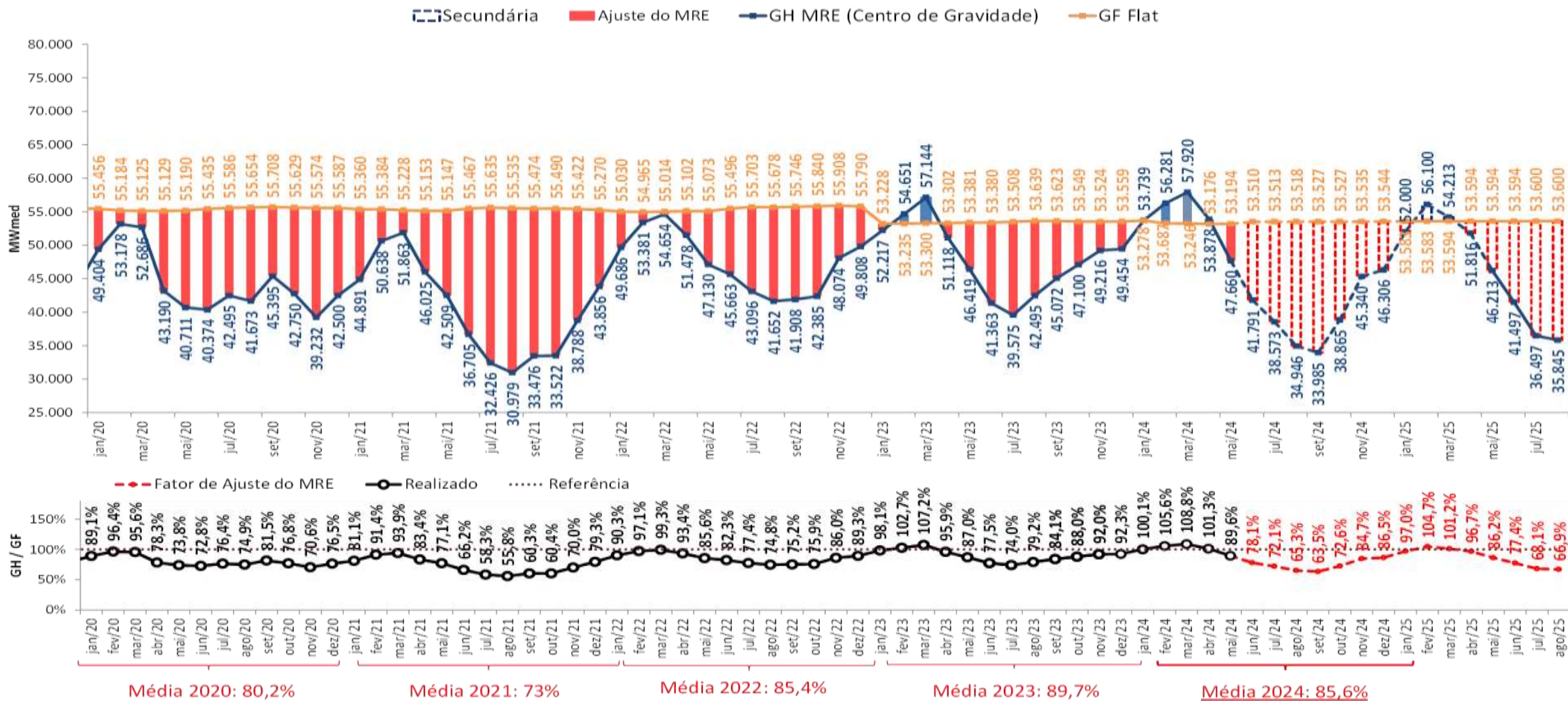
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

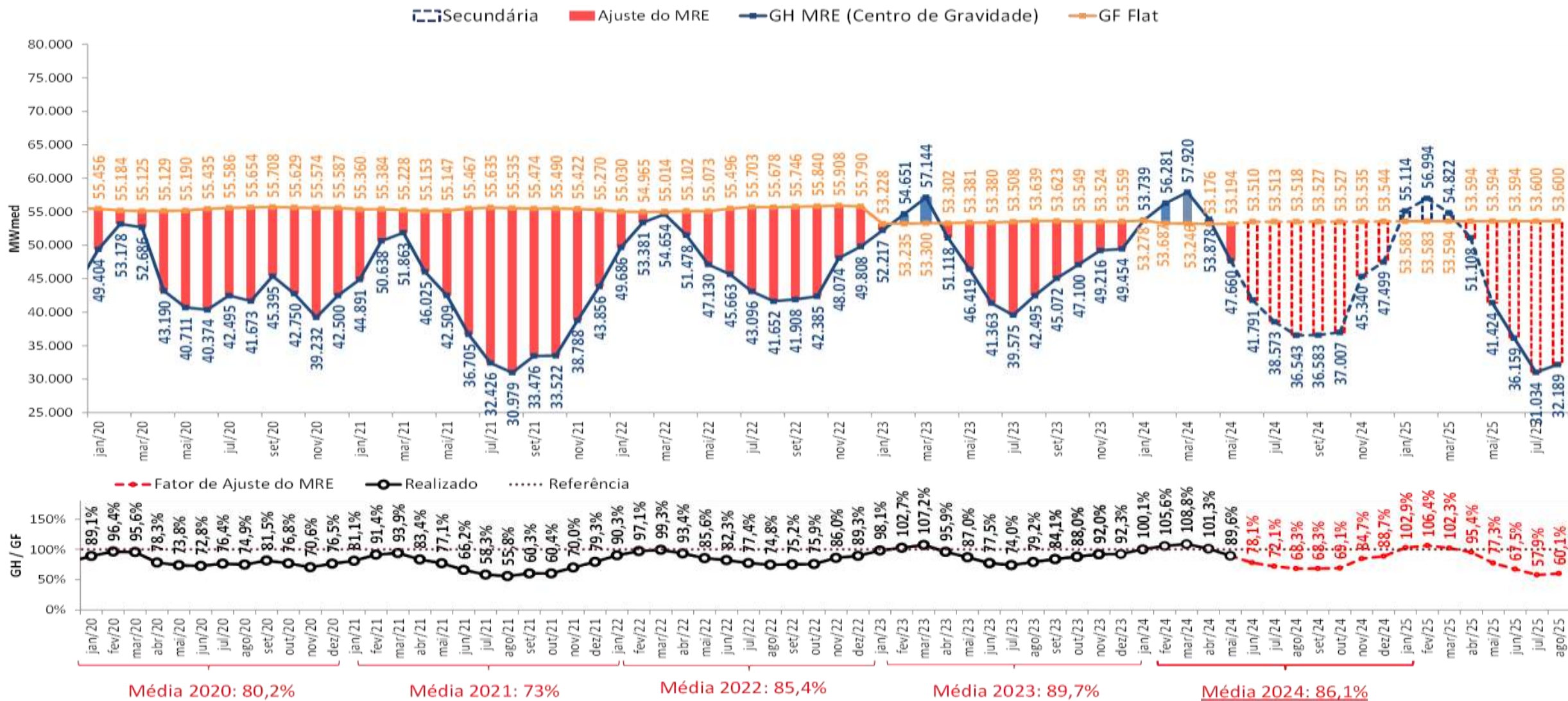
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

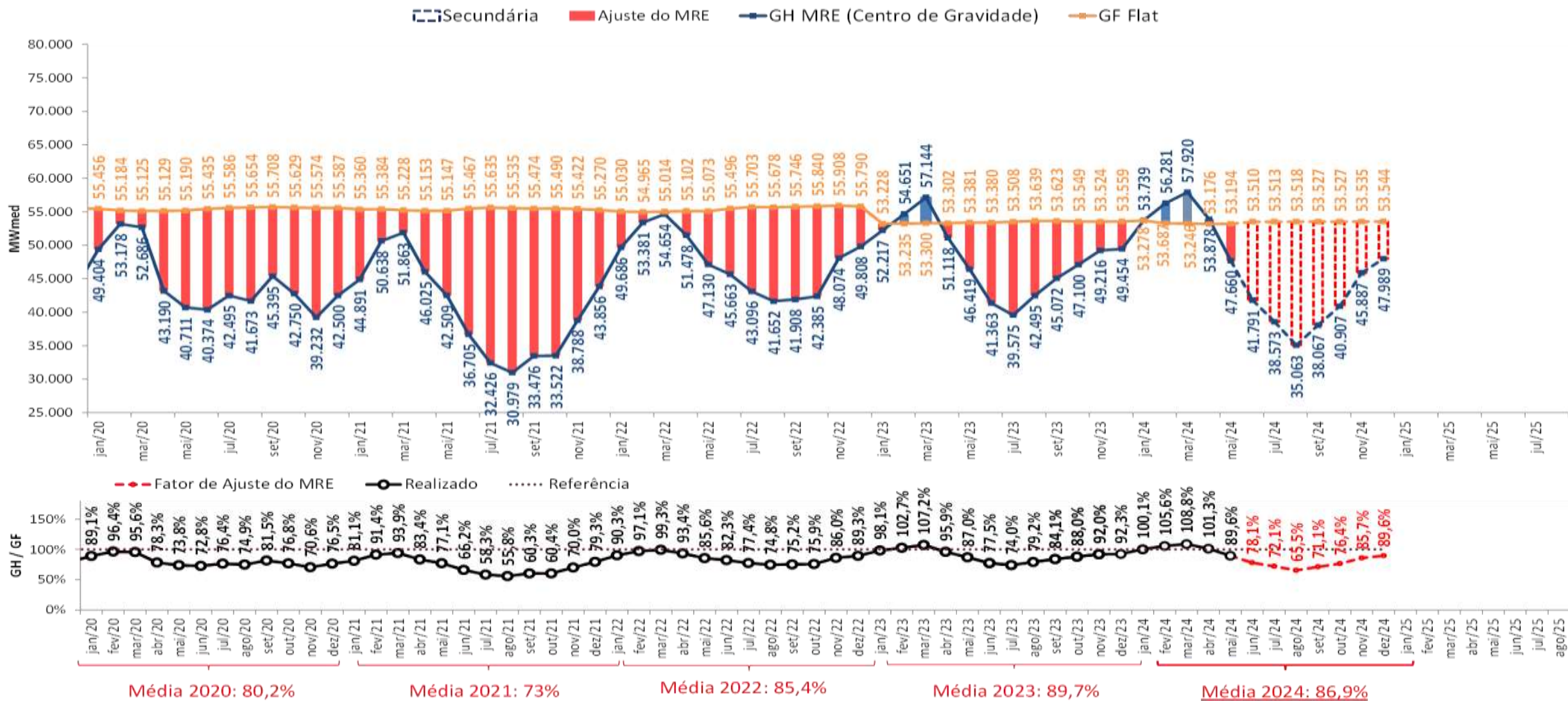
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

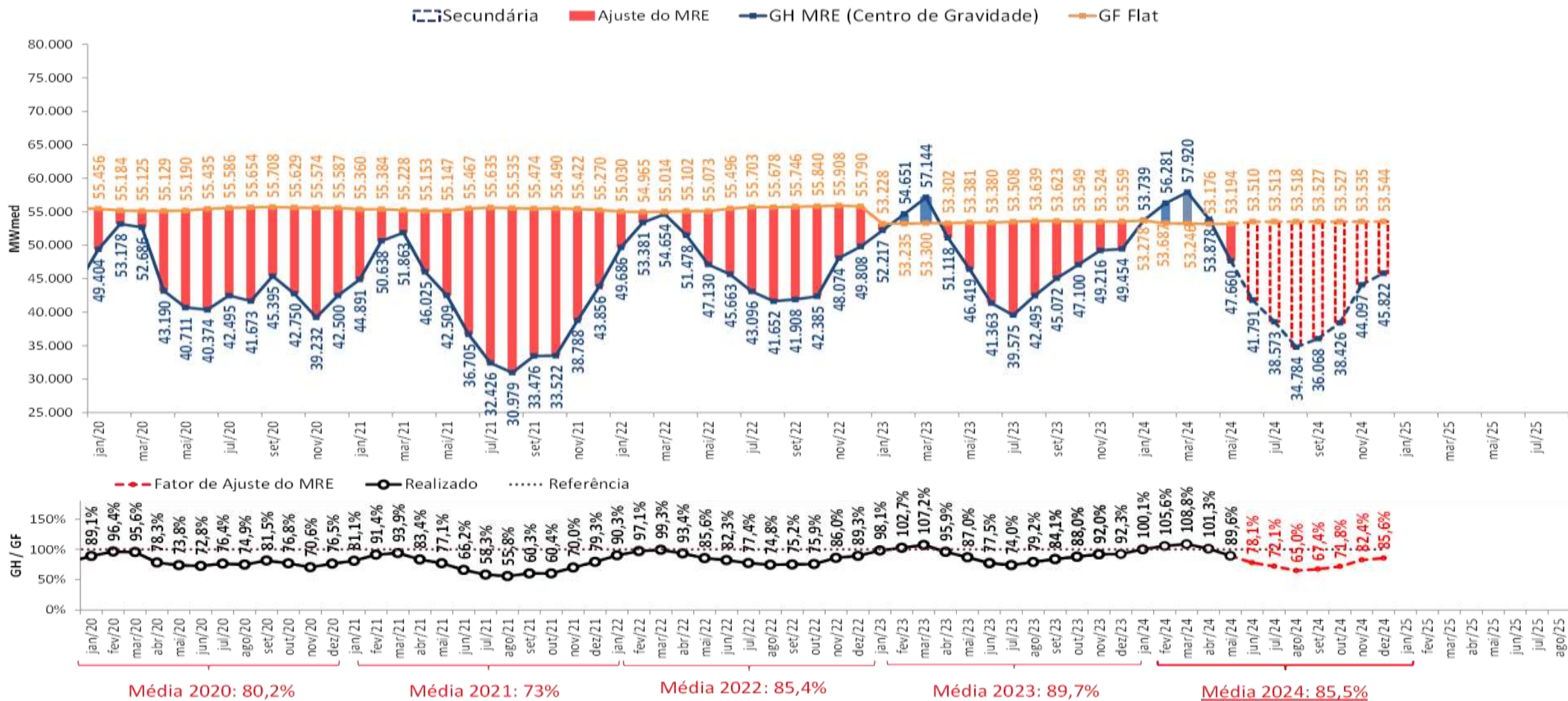
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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 junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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 (≈3,926%) (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	27 662	27 633	28 009	30 010	30 391	31 860	31 590
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 951	6 884	6 911	7 707	7 870	8 241	7 982
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 120	4 119	4 152	4 328	4 368	4 680	5 037
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 999	9 028	9 252	9 743	9 941	10 255	9 050
SIN	61 771	63 336	61 047	51 888	45 800	47 732	47 664	48 325	51 787	52 570	55 036	53 659

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)	Sudeste								1,0	2,9	3,0	3,1	15,9
Pacotão (PCH)	Sul								20,7	23,5	23,9	28,7	27,9
Pacotão (PCH)	Nordeste											10,3	10,0

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 (≈3,926%) (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	0,9	2,8	2,9	3,0	15,3
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	22,6	23,0	27,5	26,8
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	9,6
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	25,4	25,8	40,4	51,8

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	27 662	27 633	28 010	30 013	30 394	31 863	31 606
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 951	6 884	6 931	7 729	7 893	8 268	8 009
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 120	4 119	4 152	4 328	4 368	4 690	5 047
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 999	9 028	9 252	9 743	9 941	10 255	9 050
SIN	61 771	63 336	61 047	51 888	45 800	47 732	47 664	48 346	51 813	52 596	55 077	53 711

- **As estimativas de GSF apresentadas foram elaboradas no dia 14/06/2024 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 do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)

GF FLAT Proj. PLD - perdas (≈3,926%) (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	31 007	31 018	31 010	31 005	30 931	30 973	31 499
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 791	7 727	7 652	7 962	8 010	8 011	7 959
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 618	4 623	4 597	4 471	4 445	4 550	5 023
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 087	10 134	10 244	10 066	10 118	9 969	9 023
SIN	53 687	53 278	53 246	53 176	53 194	53 503	53 502	53 503	53 504	53 504	53 503	53 504

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)	Sudeste								1,1	3,0	3,0	3,0	15,9
Pacotão (PCH)	Sul								22,4	23,8	23,8	27,4	27,4
Pacotão (PCH)	Nordeste											10,2	10,2

Expansão - perdas (≈3,926%) (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

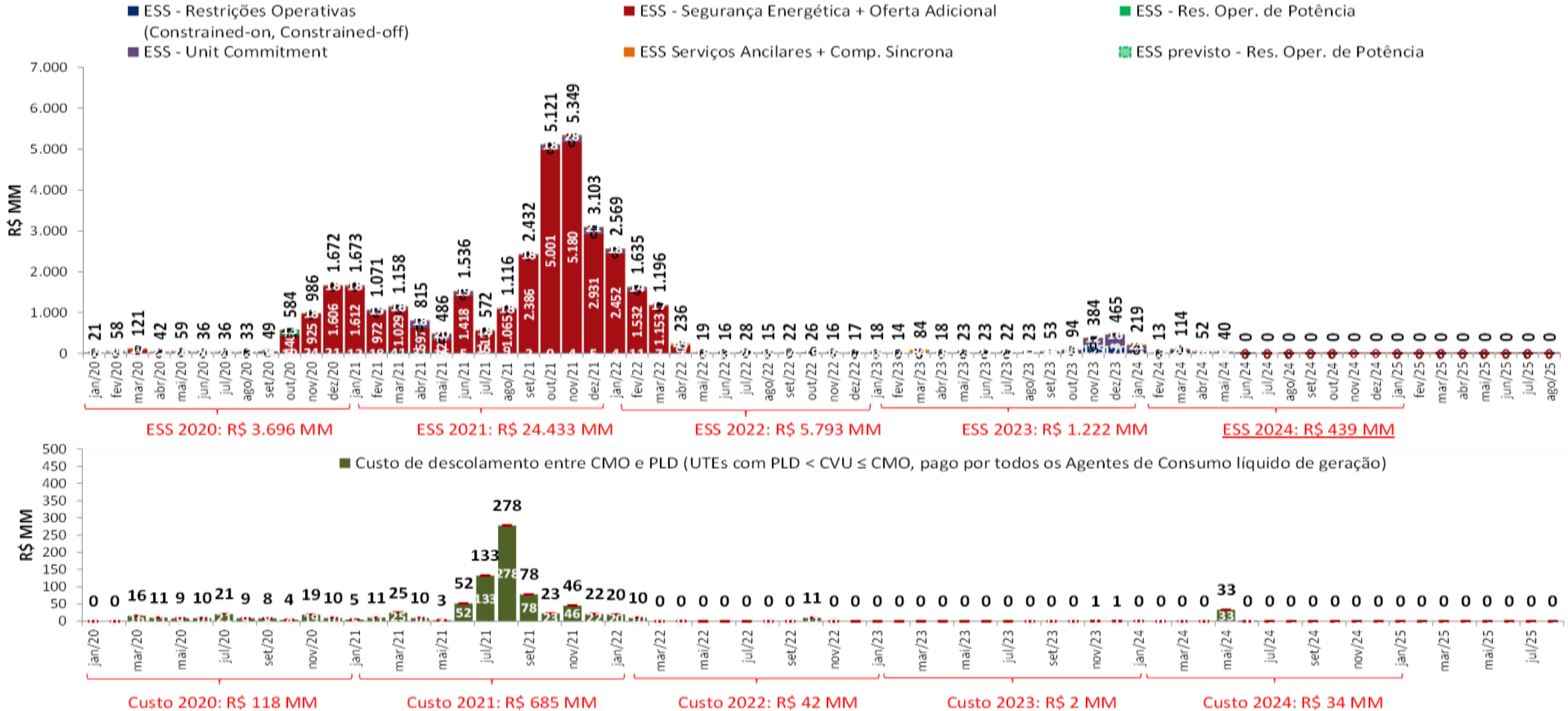
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	1,9	1,9	9,9
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	14,8	14,8	17,1	17,1
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	6,3
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	16,7	16,7	25,3	33,3

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	31 007	31 018	31 011	31 007	30 933	30 975	31 509
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 791	7 727	7 666	7 977	8 025	8 028	7 976
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 618	4 623	4 597	4 471	4 445	4 556	5 029
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 087	10 134	10 244	10 066	10 118	9 969	9 023
SIN	53 687	53 278	53 246	53 176	53 194	53 503	53 502	53 518	53 521	53 520	53 529	53 537

- 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

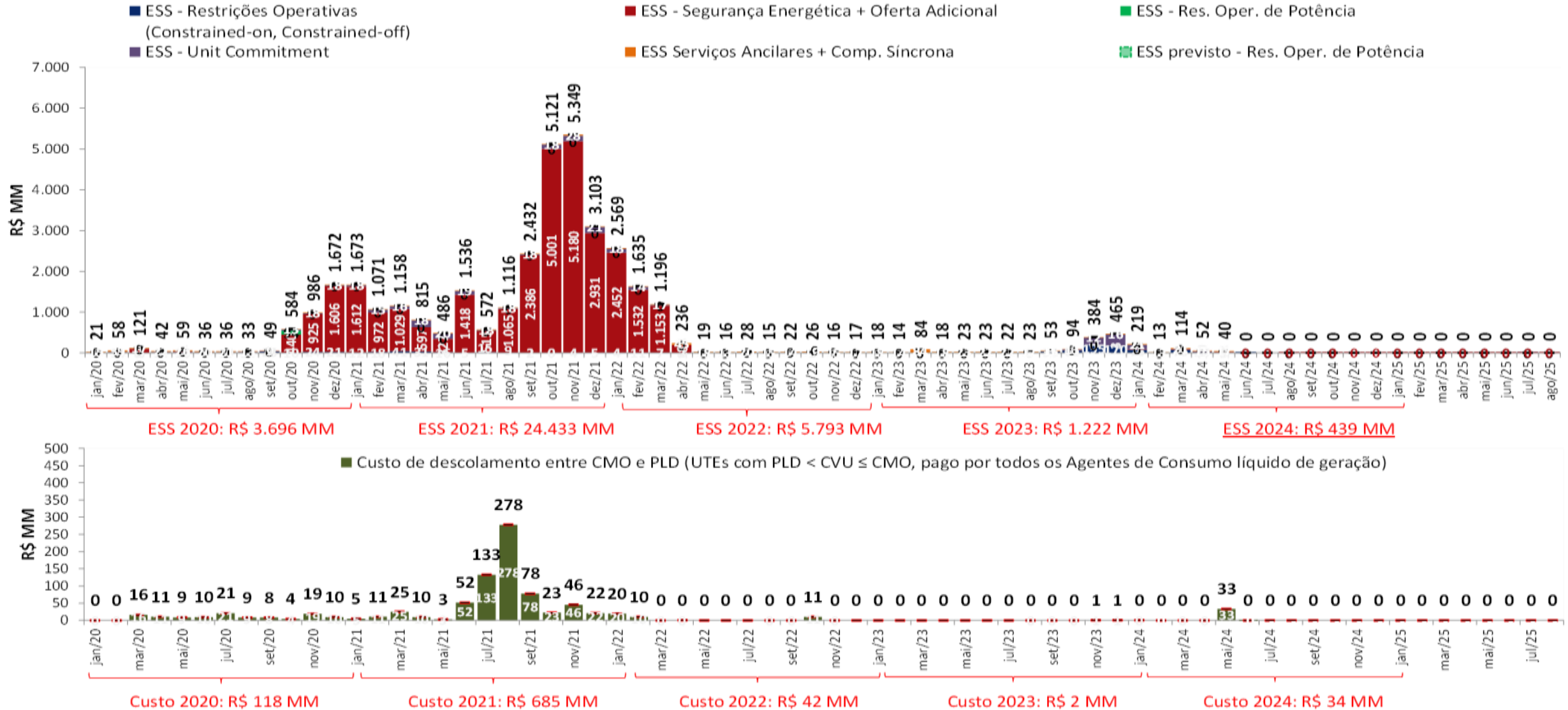
projeção do PLD



- **A estimativa de ESS para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

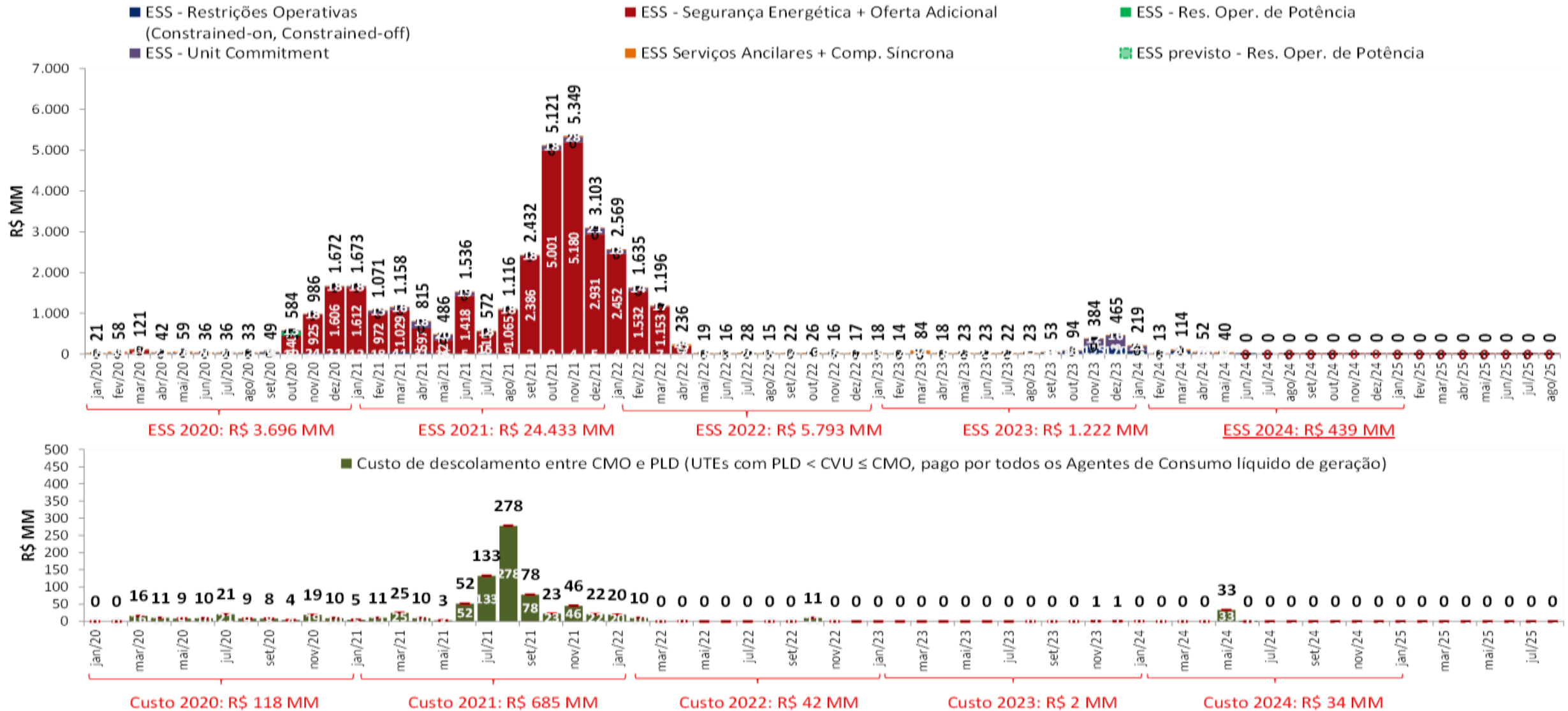
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- A estimativa de ESS para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

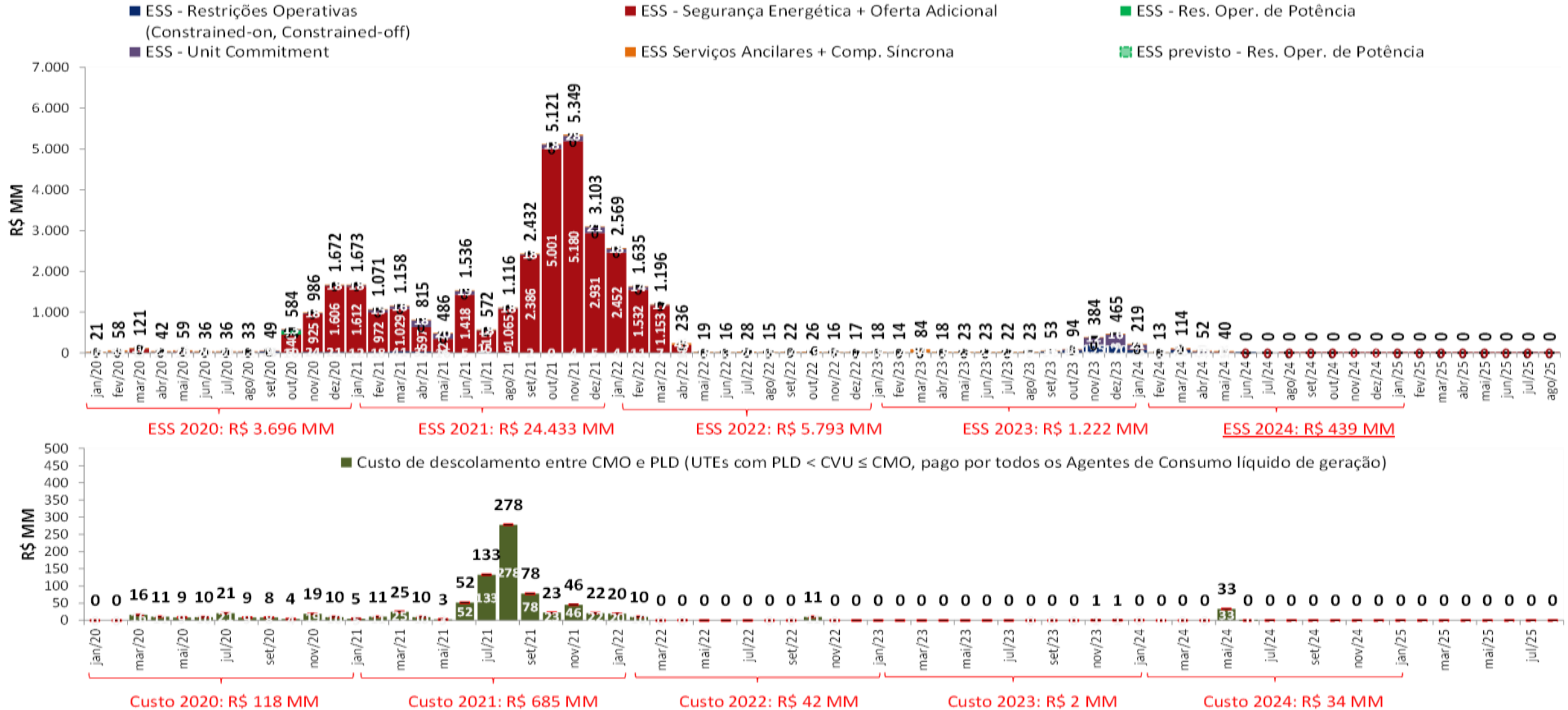
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- A estimativa de ESS para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

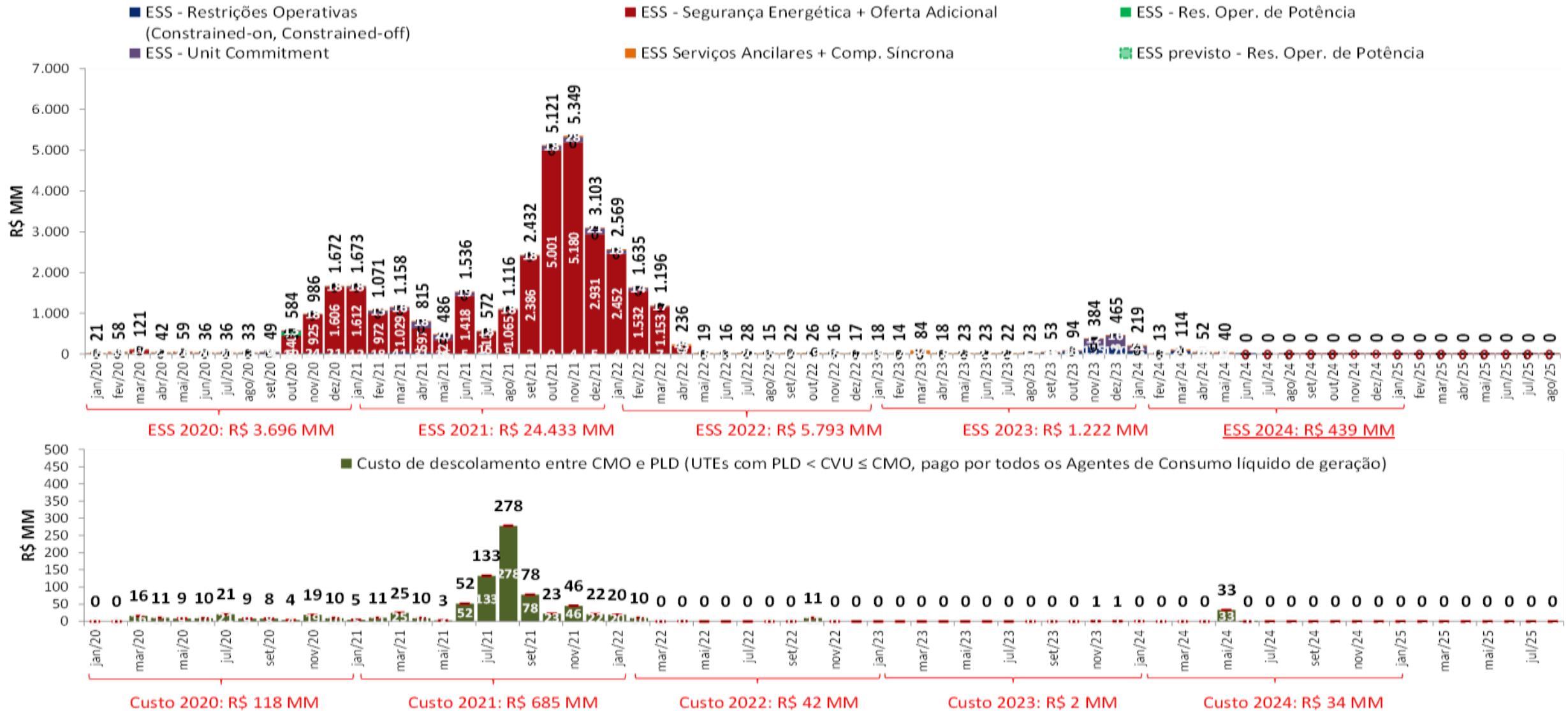
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



• A estimativa de ESS para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

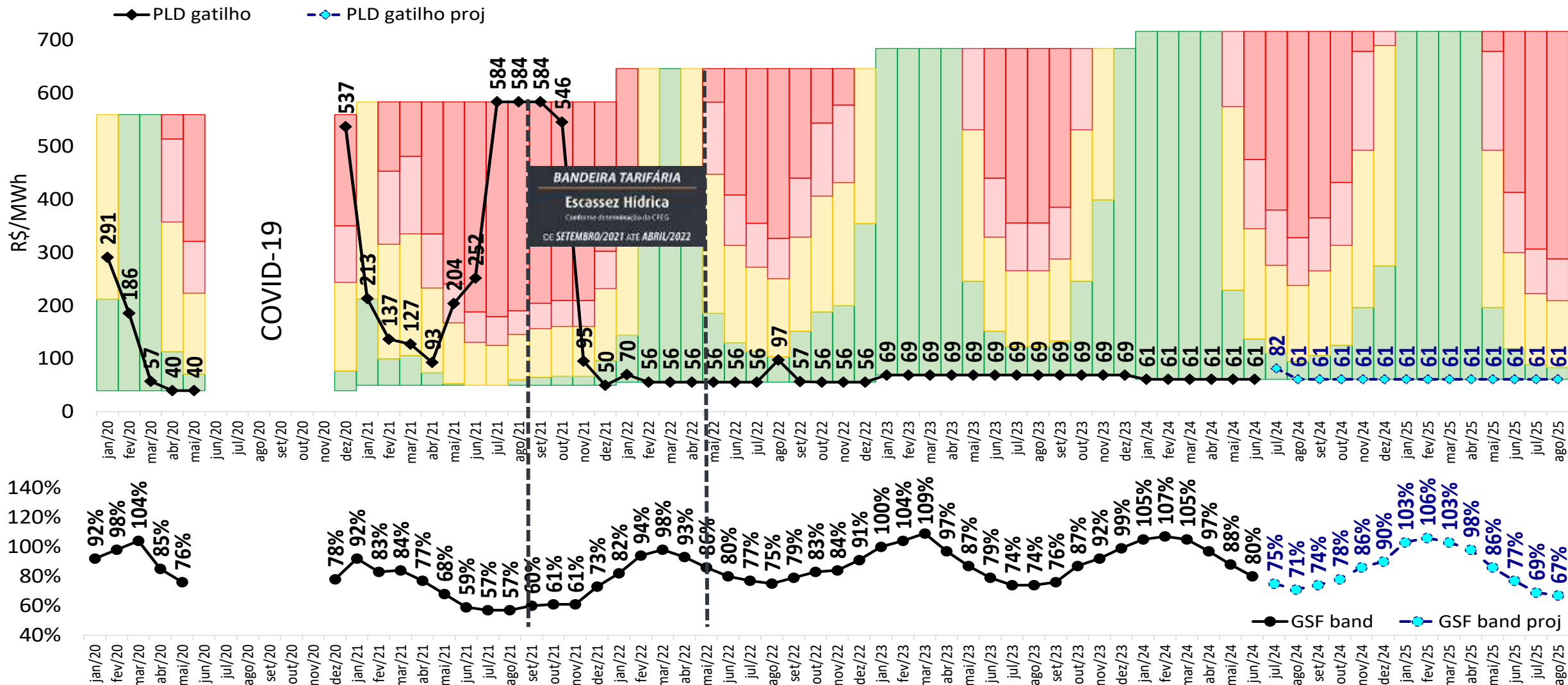
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

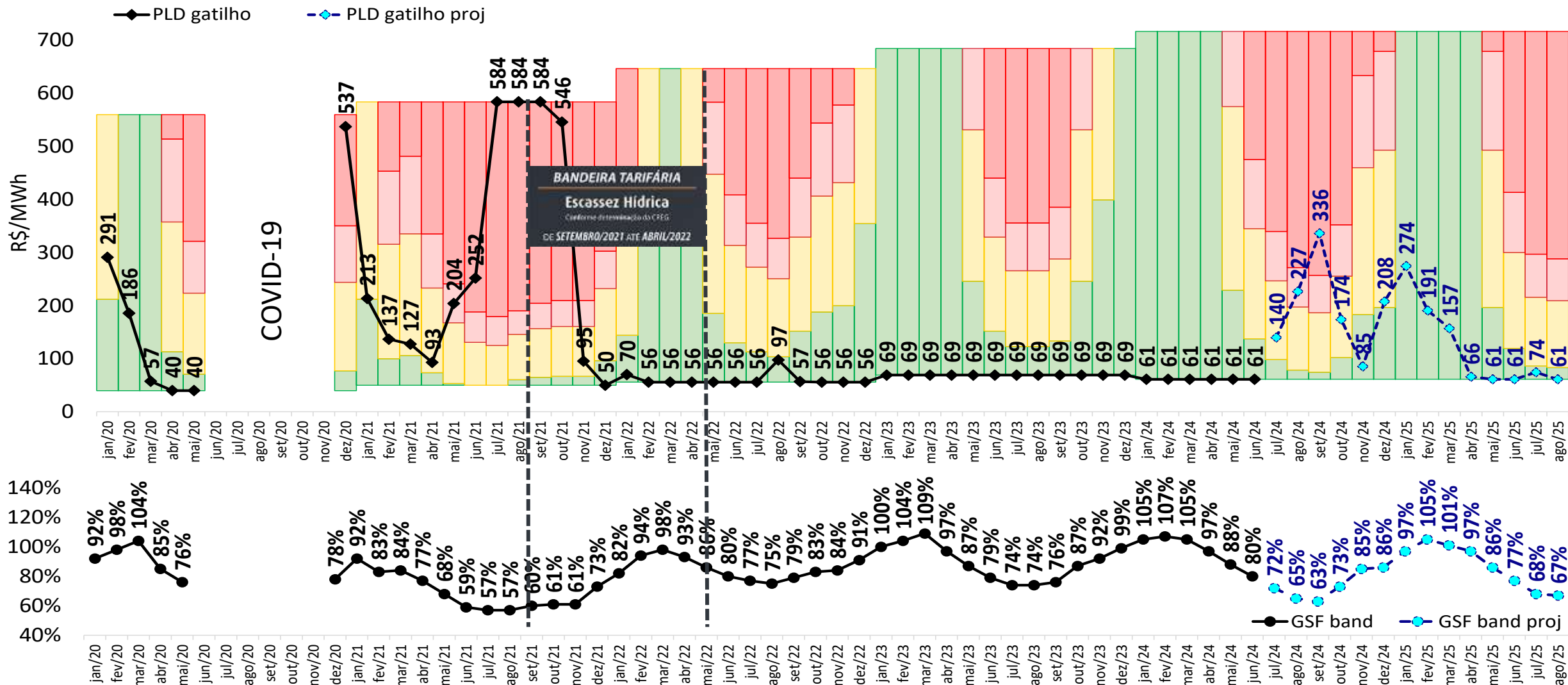
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI

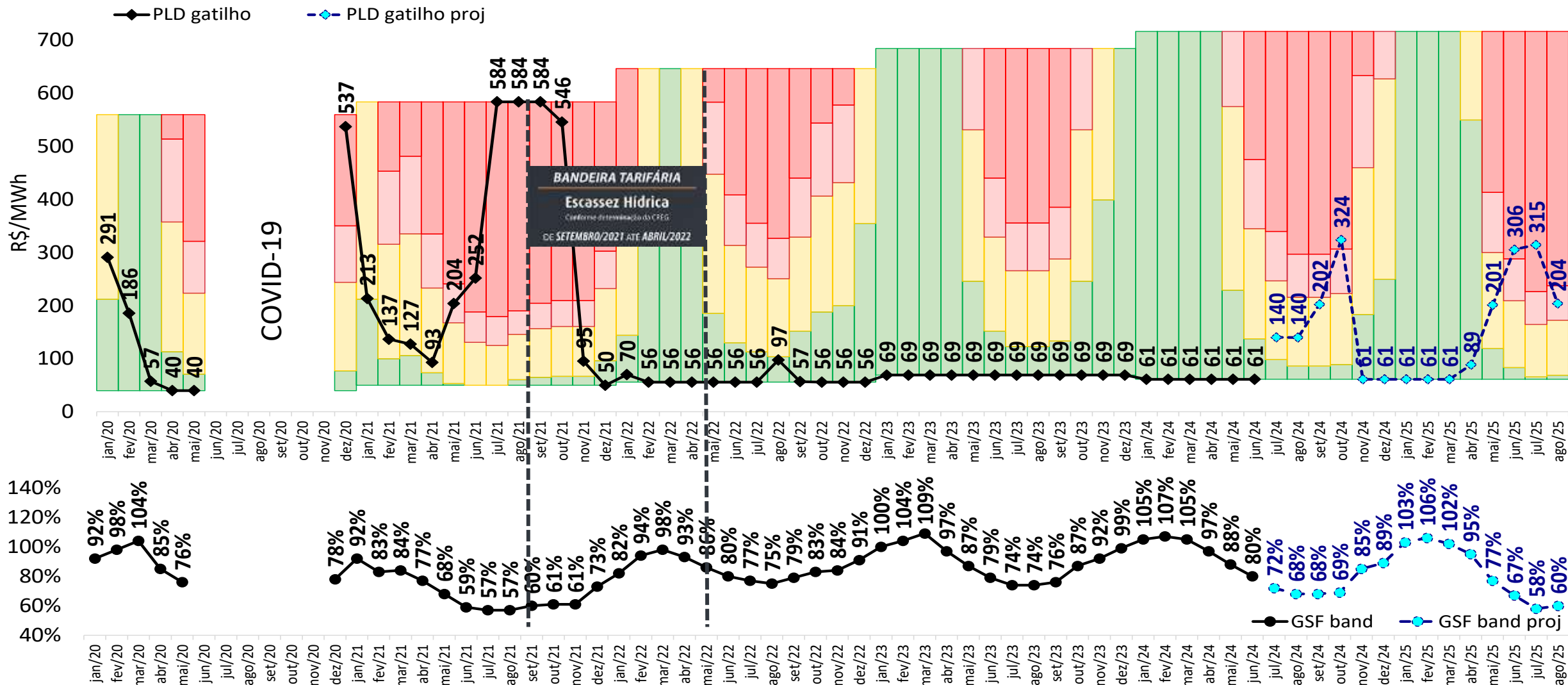


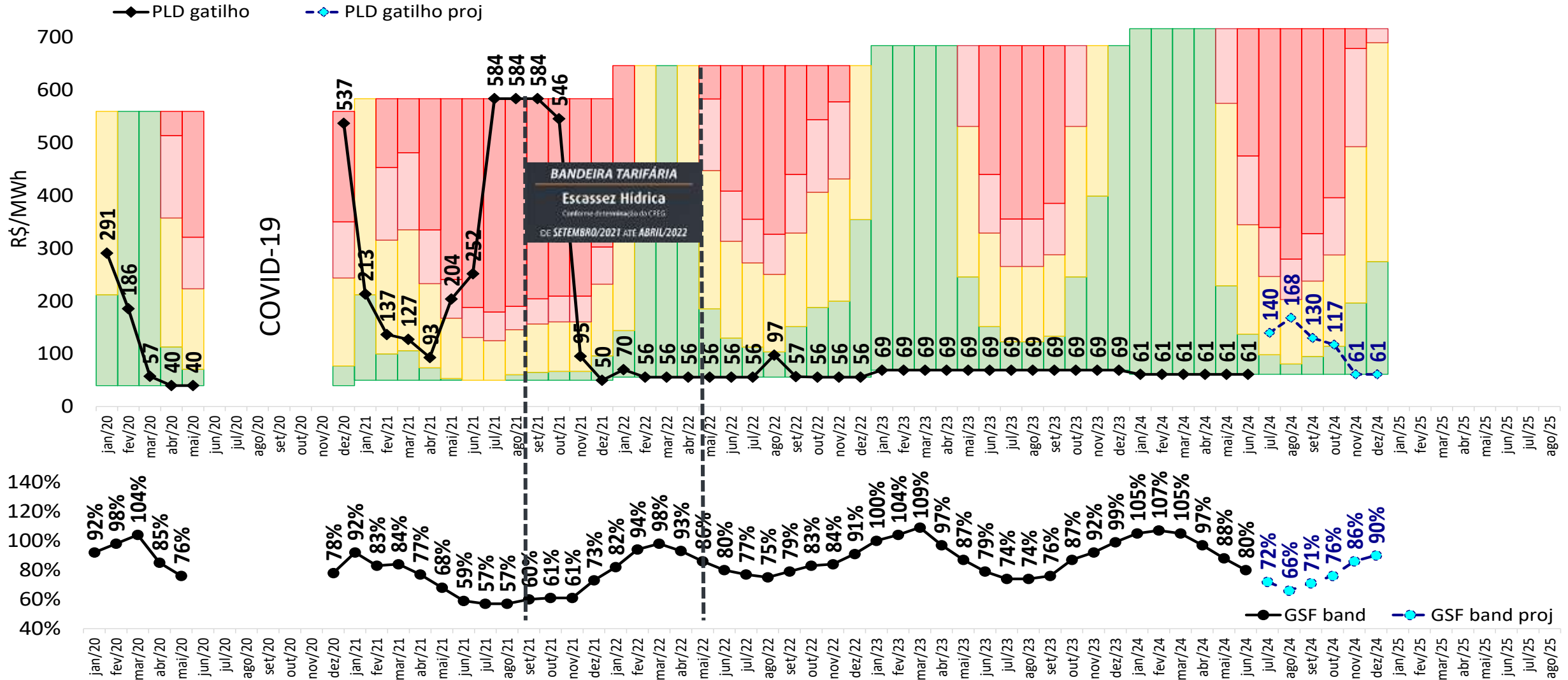
- A estimativa de ESS para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

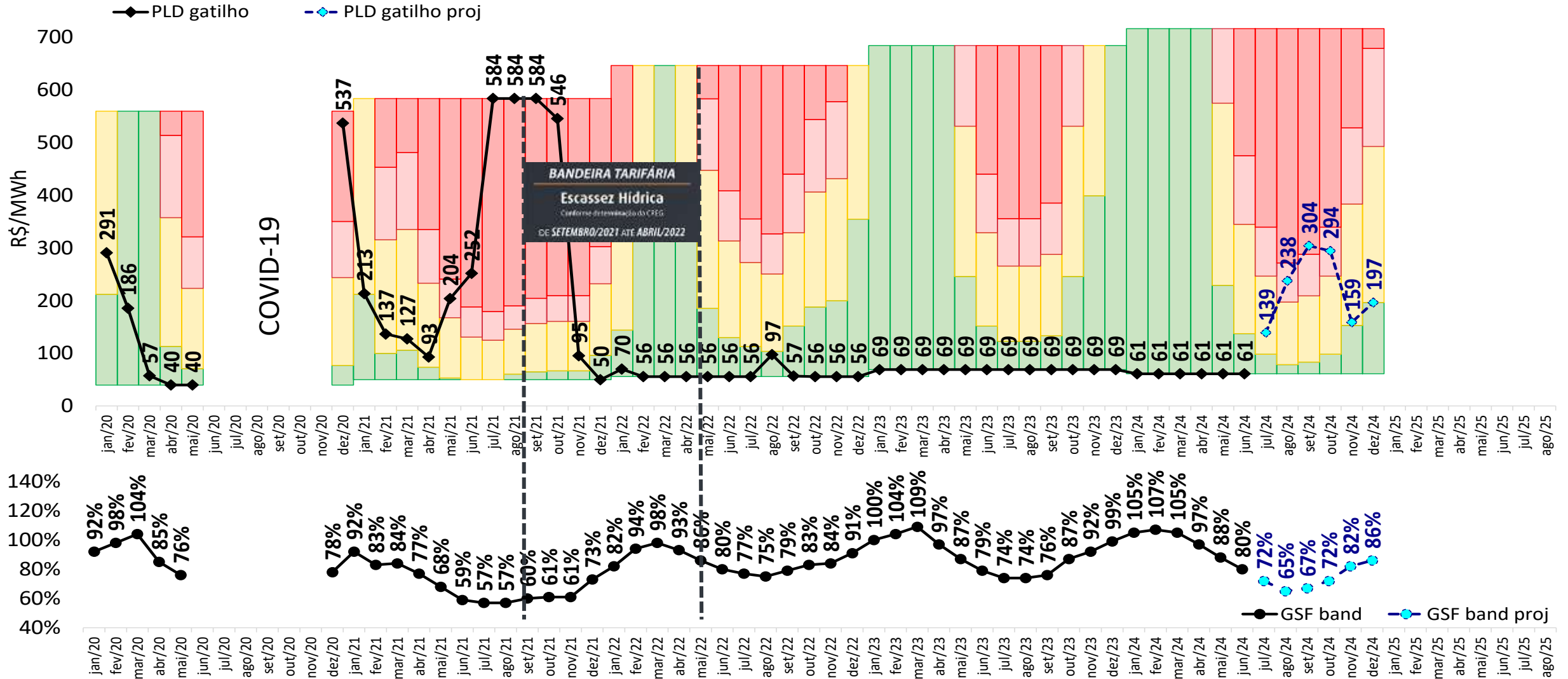
bandeiras
projeção do PLD











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