



23/04/2024

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
22/abr/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
23/abr/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
Projeção abr/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção mai/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção jun-dez/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 22/abr/24	91%	127%	74%	79%	88%
Expectativa abr/24	86%	146%	67%	84%	87%

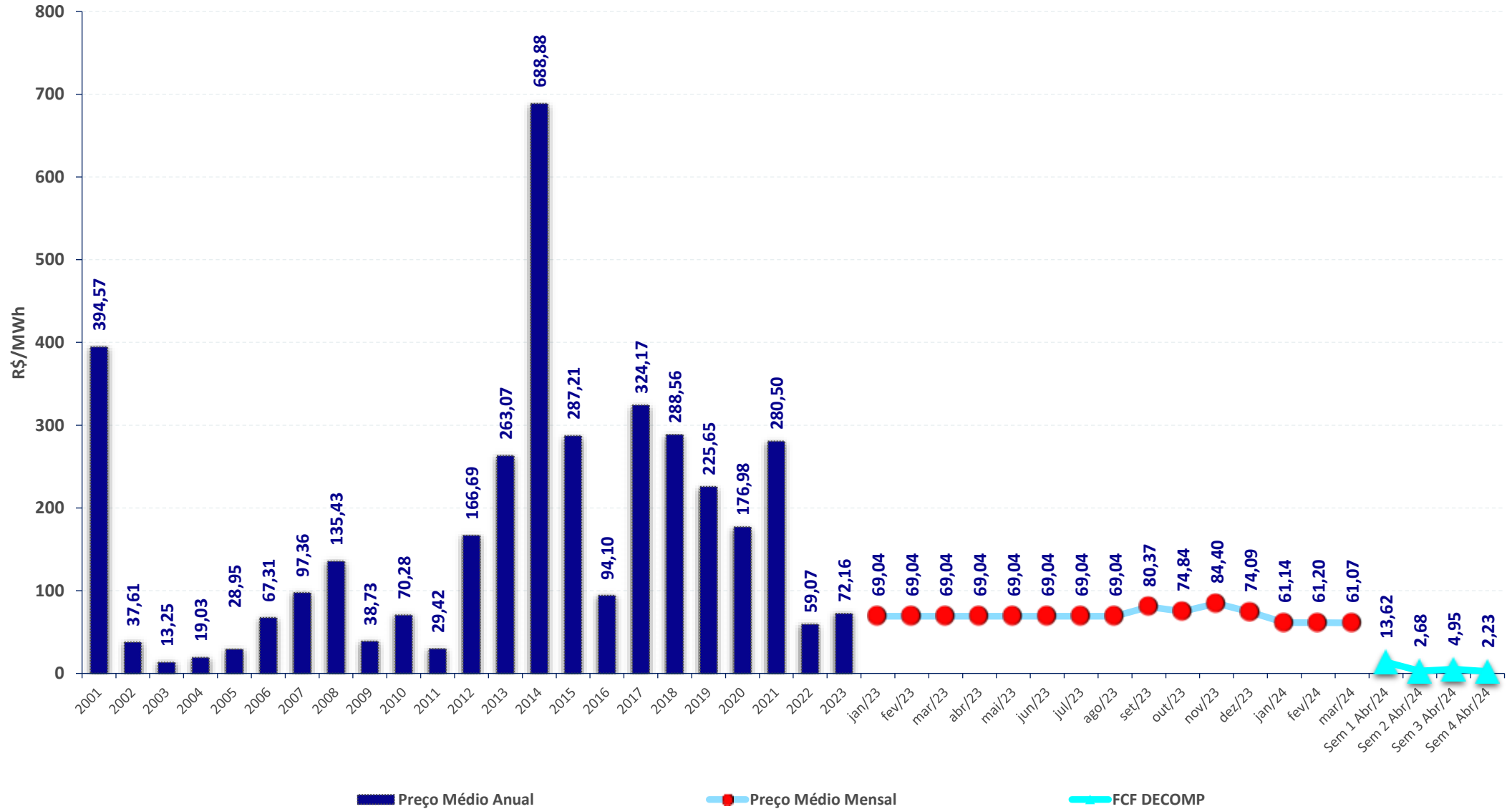
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 22/abr/24	73%	64%	78,2%	95,3%	74,5%
Expectativa final de abr/24	74,1%	69,9%	77,2%	96,5%	75,5%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 22/abr/24	104,9%	102,1%
Expectativa abr/24	102,2%	99,5%
Projeção 2024	86,9%	86,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa abr/24	R\$ 33 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2024	R\$ 372 MM	R\$ 1 MM

1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. intercâmbio
10. importação/exportação
11. demanda máxima
12. precipitação
13. disponibilidade de água do solo
14. temperatura
15. projeções para os próximos meses
 - 15.1. PLD
 - 15.2. ENA
 - 15.3. armazenamento
 - 15.4. balanço operativo
 - 15.5. GSF
 - 15.6. encargos
 - 15.7. bandeira tarifária

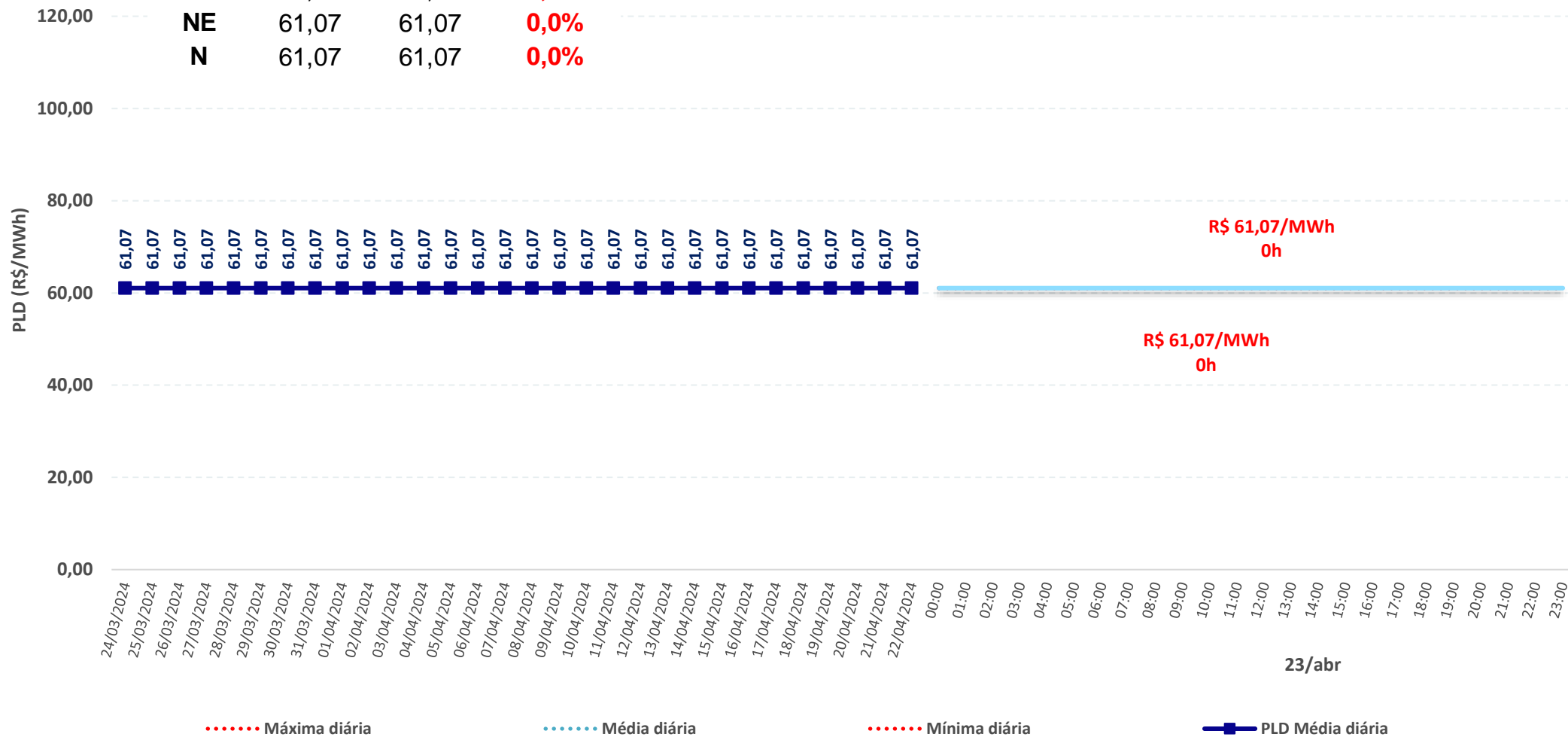
comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

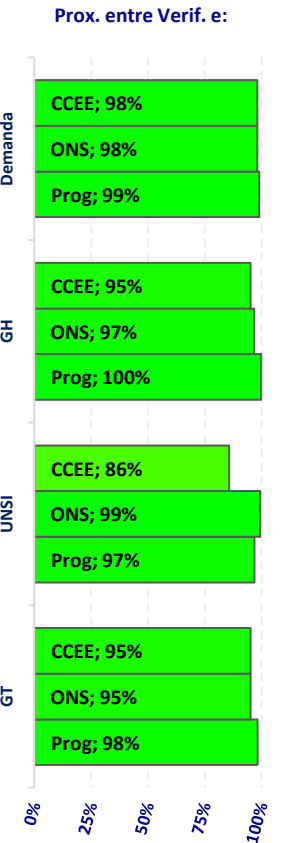
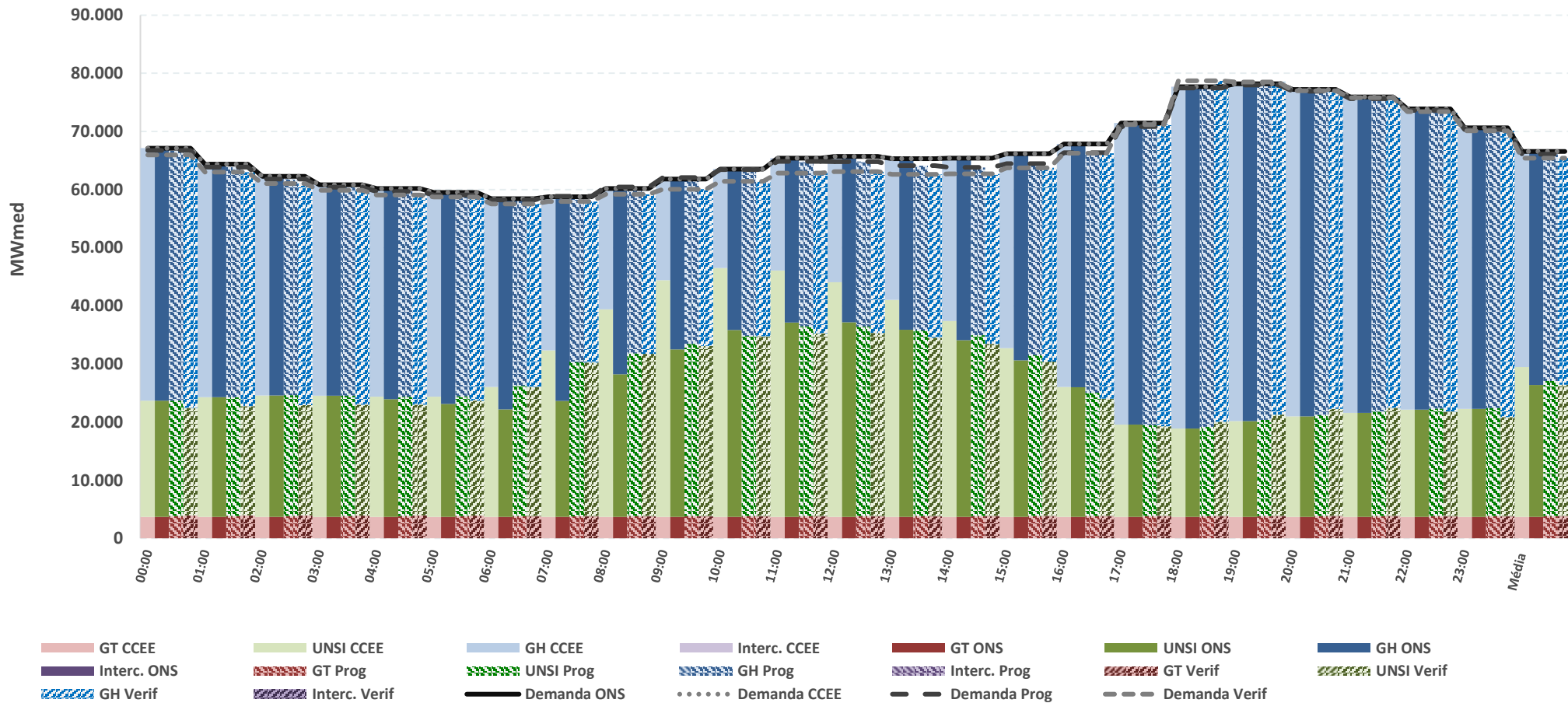
PLD abr/24 (R\$/MWh)

Subm	22/abr	23/abr	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 – 21/04/2024

	Média diária [MWh médios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.686	25.790	37.092	0	66.568
Caso ONS	3.686	22.689	40.193	0	66.568
Programação	3.806	23.258	38.999	0	66.064
Verificado	3.871	22.571	38.955	0	65.398

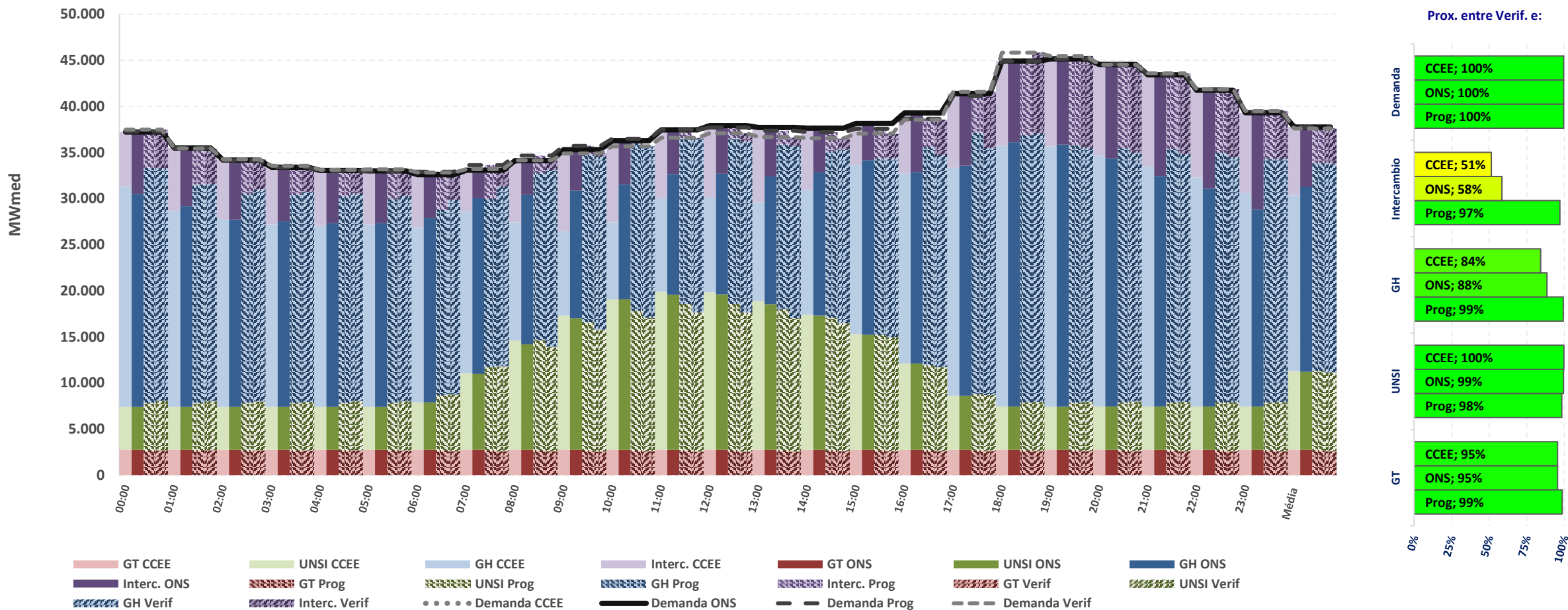


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 21/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.739	8.551	19.076	7.397	37.762
Caso ONS	2.739	8.473	20.047	6.504	37.762
Programação	2.653	8.671	22.512	3.918	37.753
Verificado	2.615	8.523	22.665	3.802	37.605

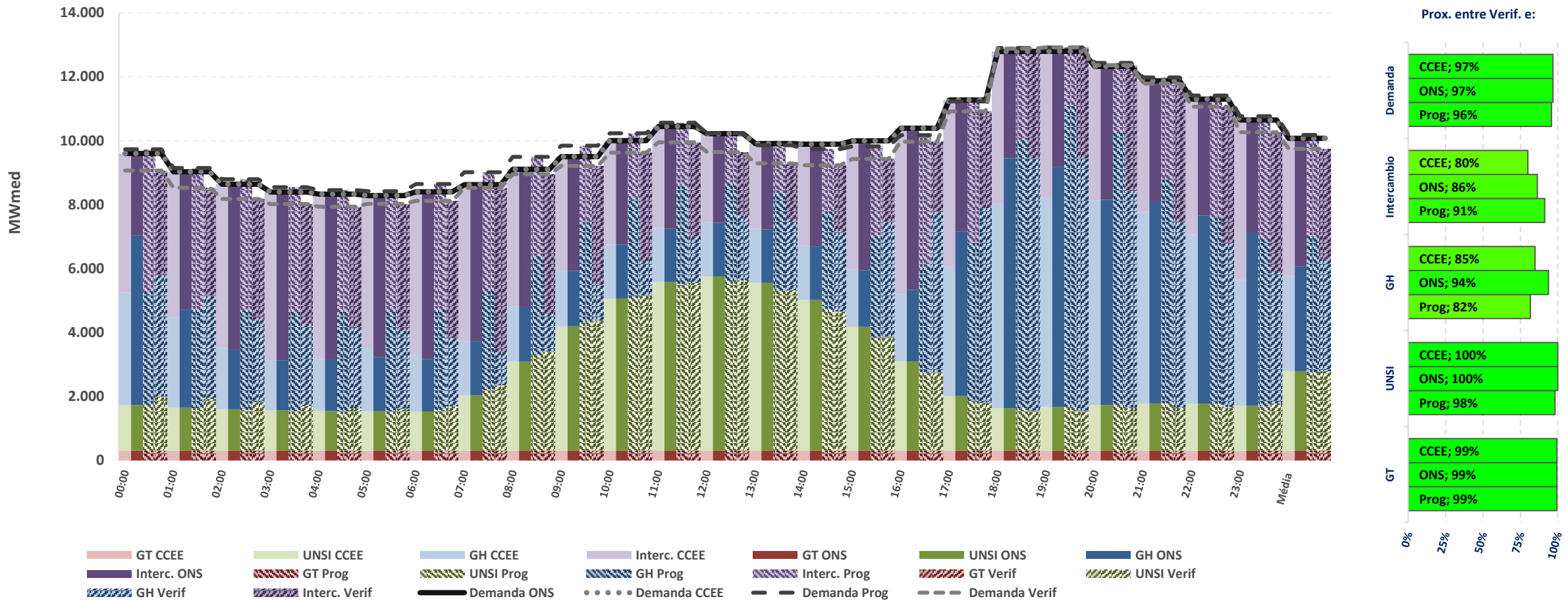


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – S – 21/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	304	2.489	2.971	4.309	10.073
Caso ONS	304	2.489	3.286	3.995	10.073
Programação	304	2.442	4.289	3.146	10.181
Verificado	306	2.487	3.505	3.447	9.746

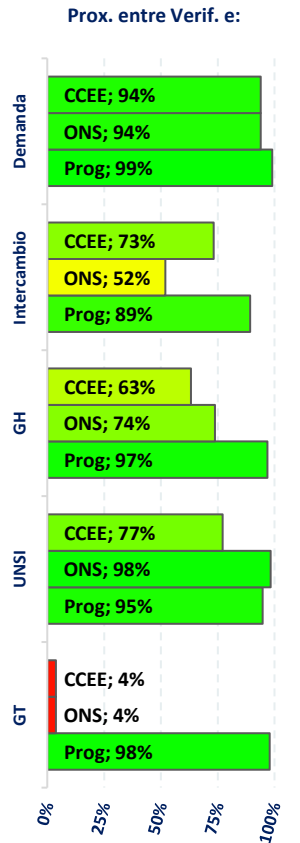
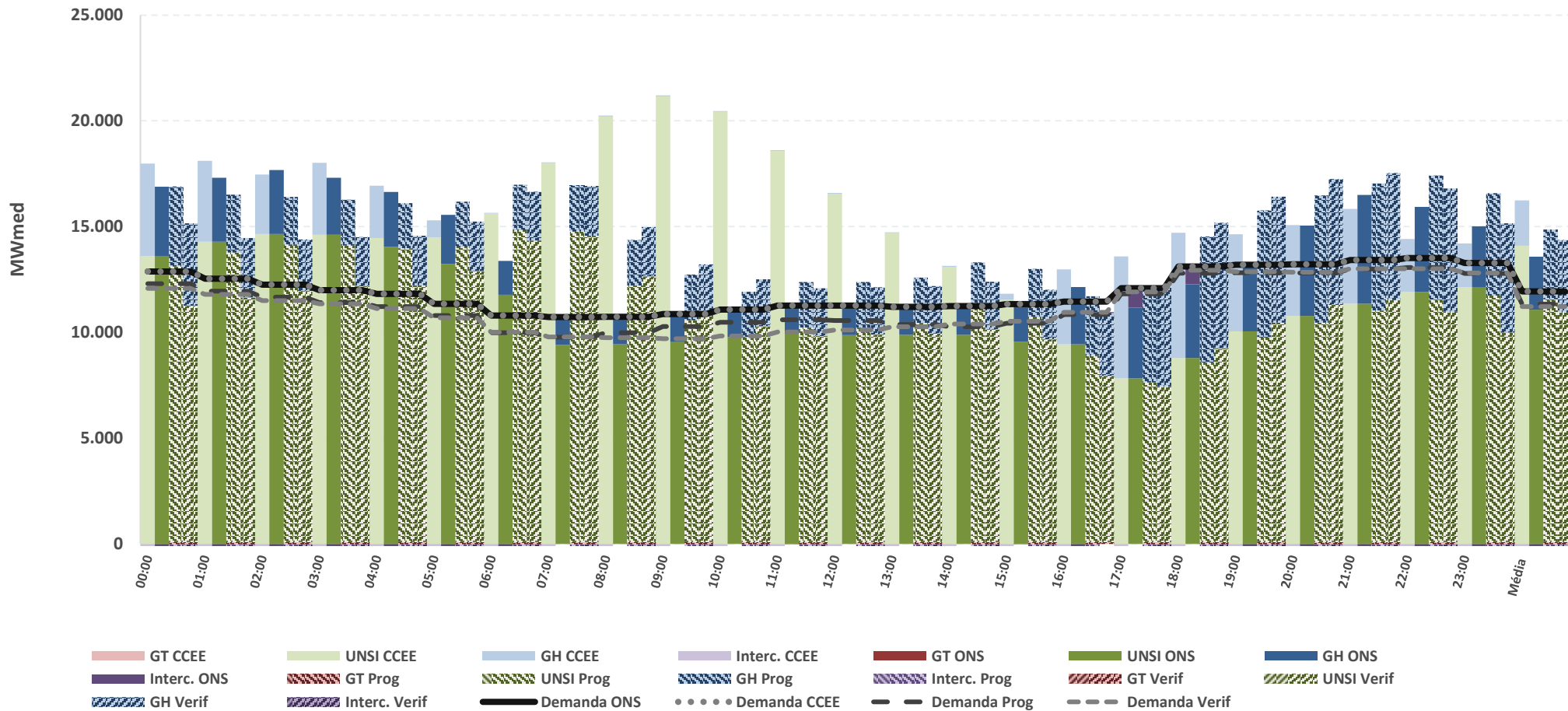


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 21/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4	14.092	2.146	-4.298	11.943
Caso ONS	4	11.070	2.504	-1.635	11.943
Programação	93	11.478	3.286	-3.524	11.333
Verificado	95	10.877	3.393	-3.146	11.219

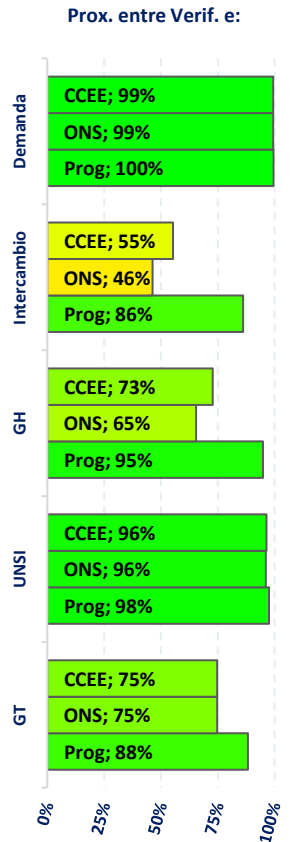
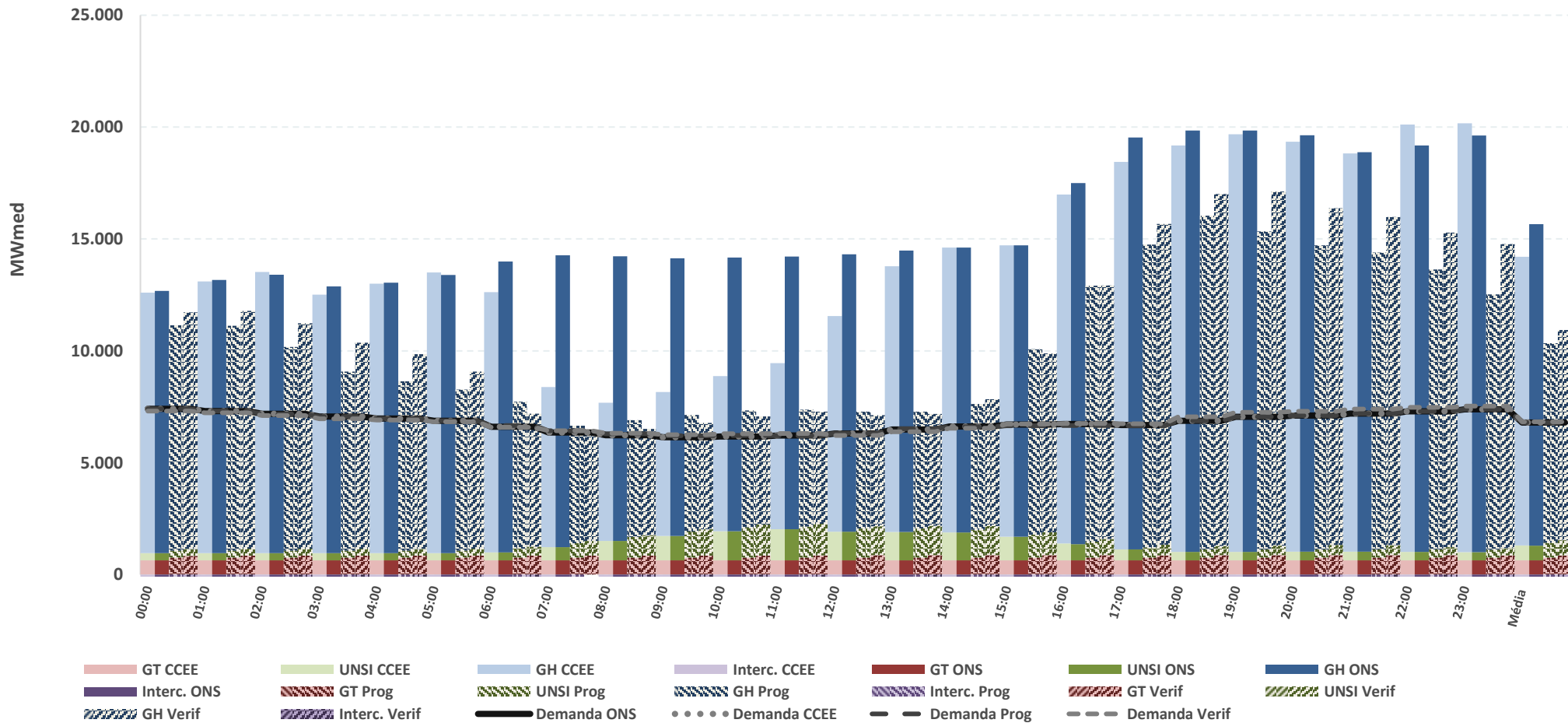


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – N – 21/04/2024

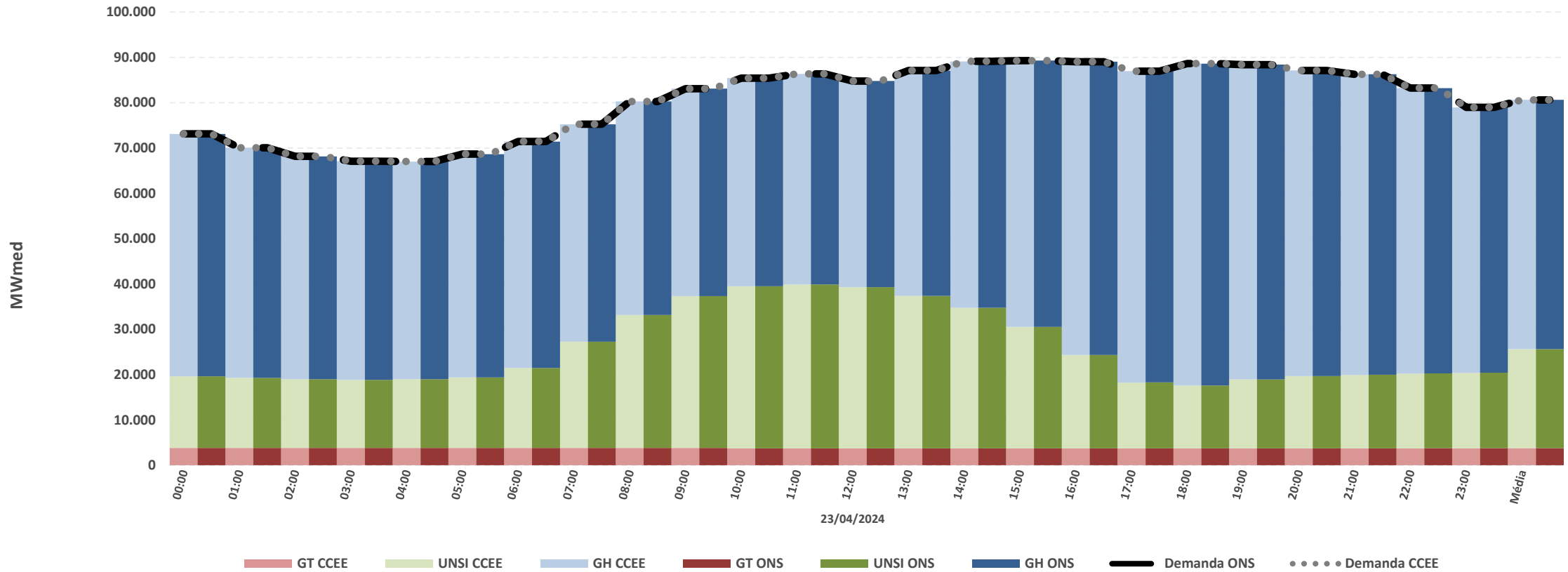
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	640	659	12.900	-7.409	6.790
Caso ONS	640	658	14.357	-8.864	6.790
Programação	756	667	8.913	-3.539	6.797
Verificado	856	684	9.392	-4.103	6.829



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

balanço energético – modelo dessem – SIN – 23/04/2024

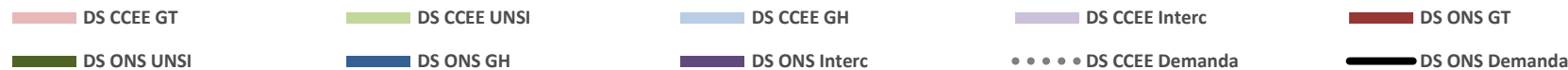
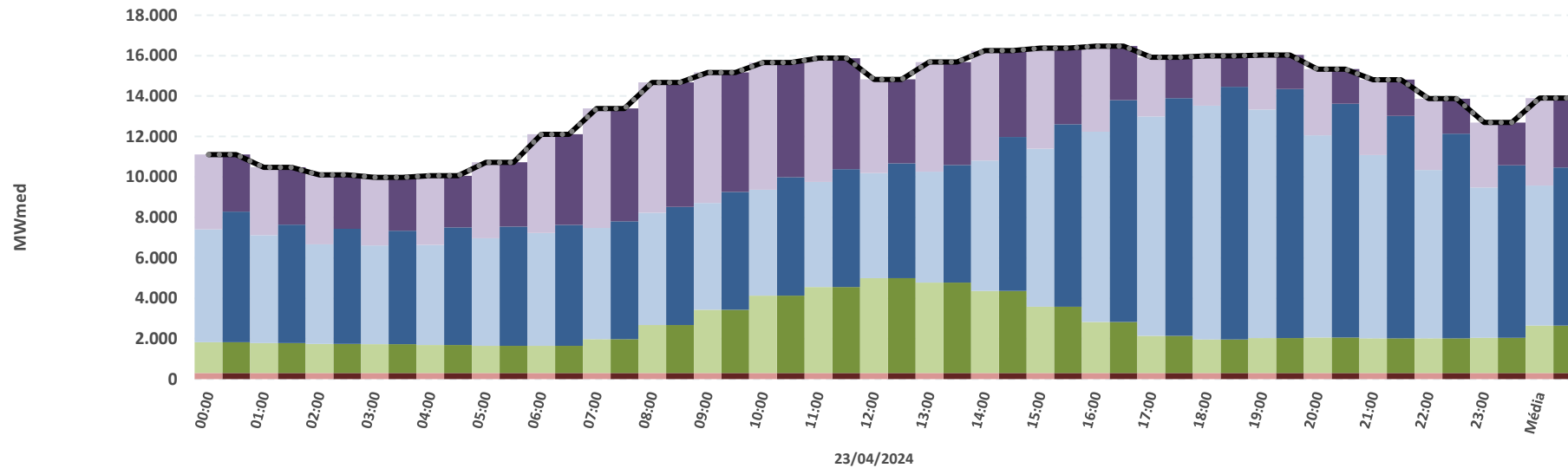
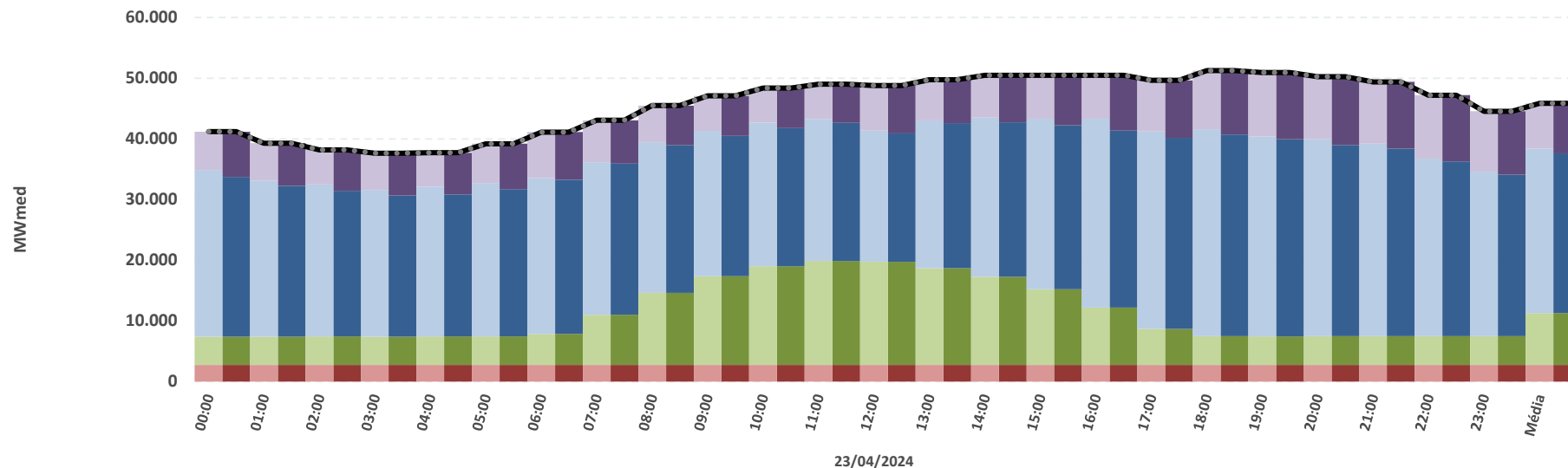
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.756	21.879	54.994	80.629
Caso ONS	3.766	21.879	54.984	80.629



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

balanço energético – modelo dessem – SE e S – 23/04/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	45.849	45.849
	Interc.	7.460	8.268
	GH	27.119	26.311
	UNSI	8.531	8.531
	GT	2.739	2.739
Média diária [MWmédios] - S	Carga*	13.898	13.898
	Interc.	4.318	3.437
	GH	6.926	7.808
	UNSI	2.350	2.350
	GT	304	304

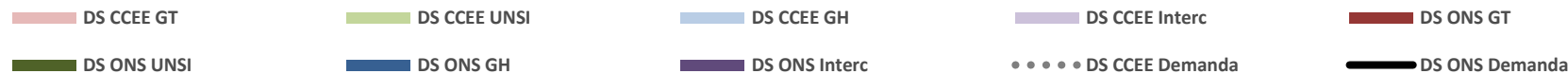
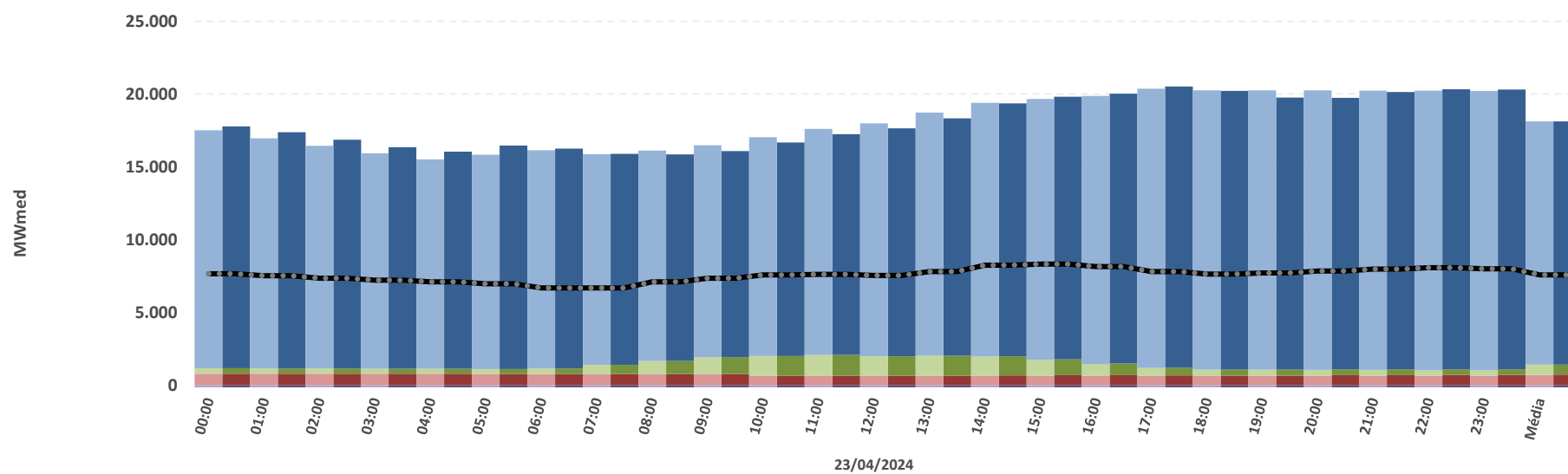
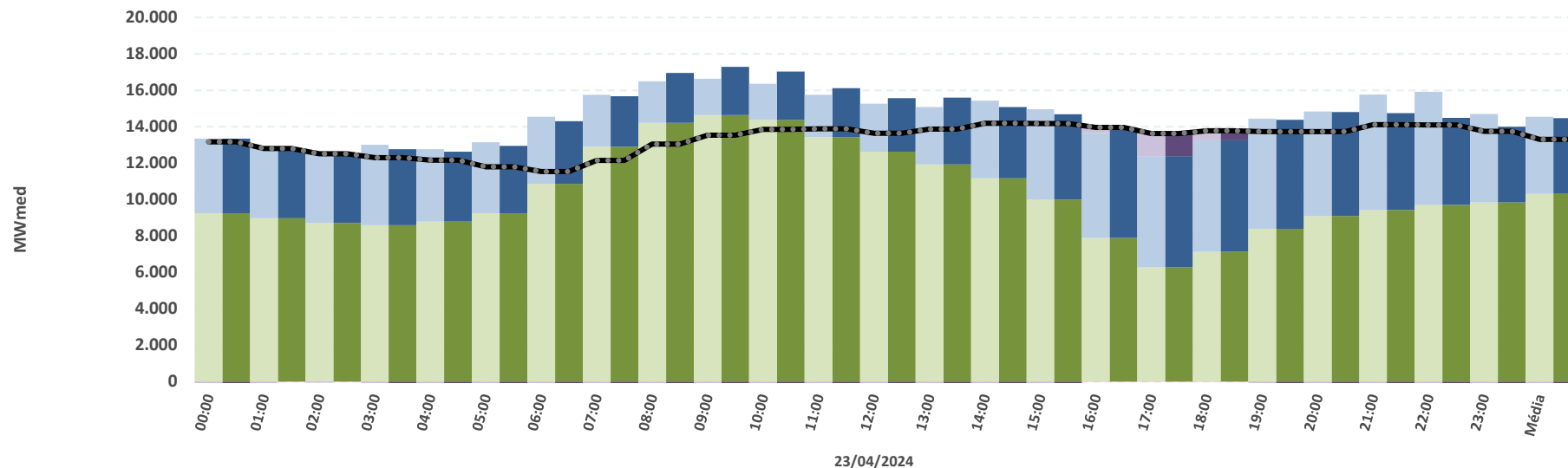


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 23/04/2024

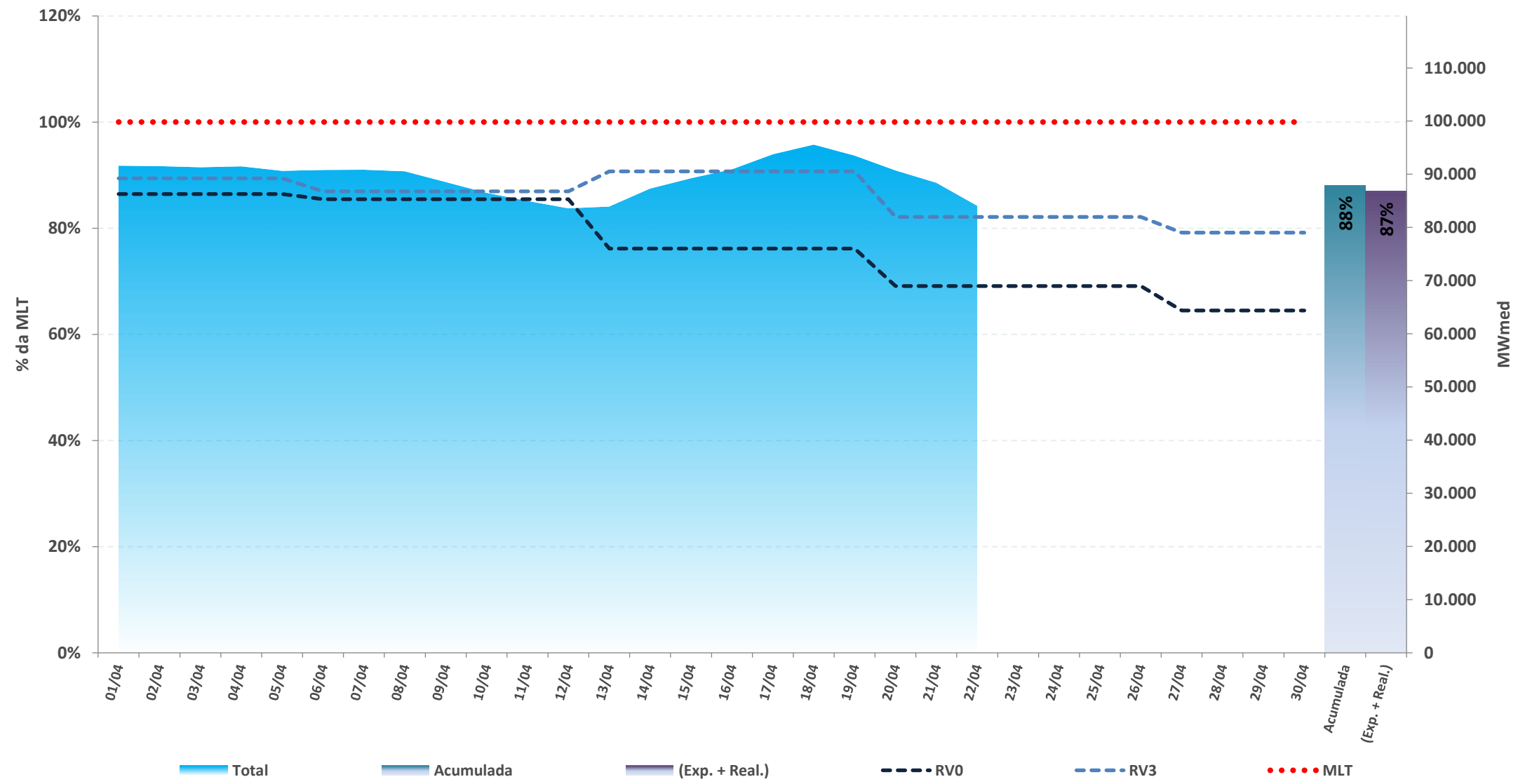
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	13.306	13.306
	Interc.	-1.234	-1.157
	GH	4.233	4.156
	UNSI	10.303	10.303
	GT	4	4
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.577	7.577
	Interc.	-10.544	-10.548
	GH	16.716	16.709
	UNSI	695	695
	GT	710	720



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

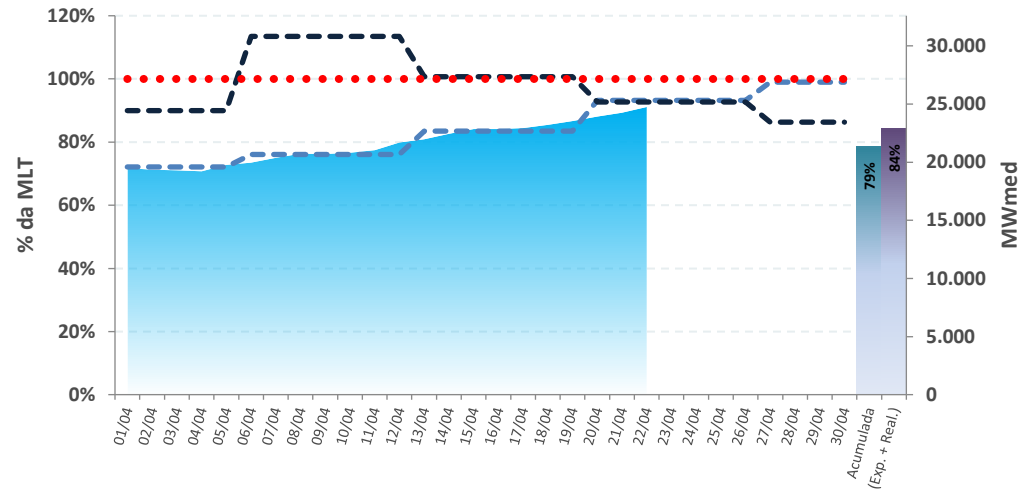


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

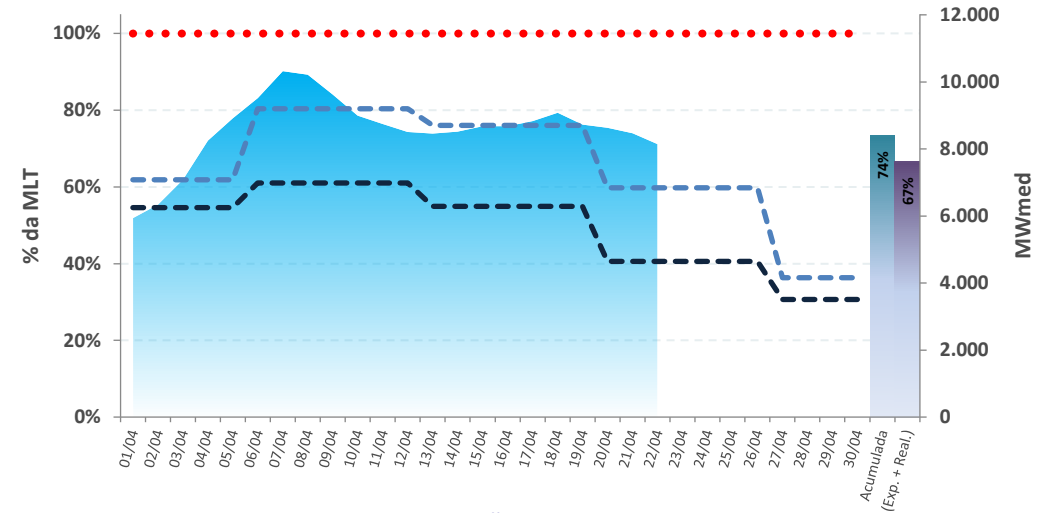
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

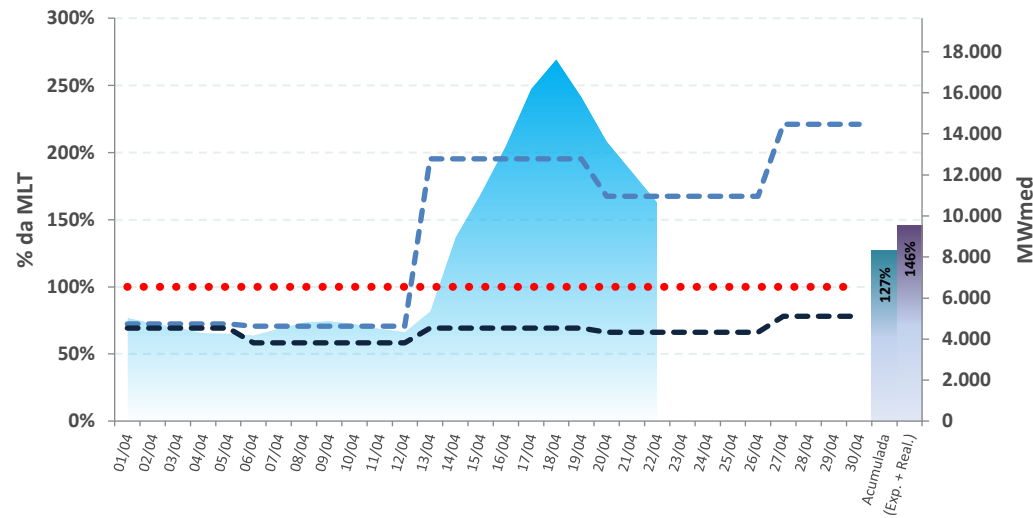
REGIÃO NORTE



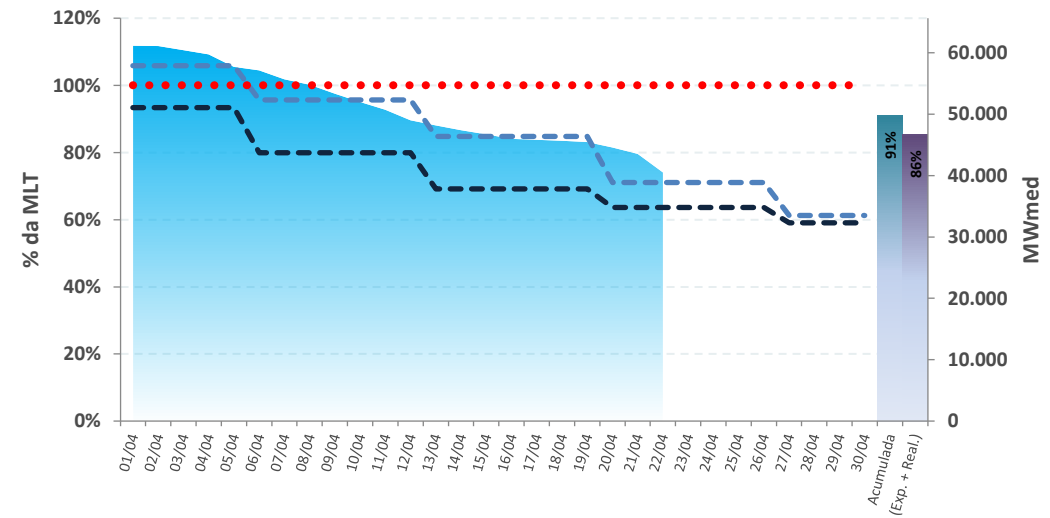
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



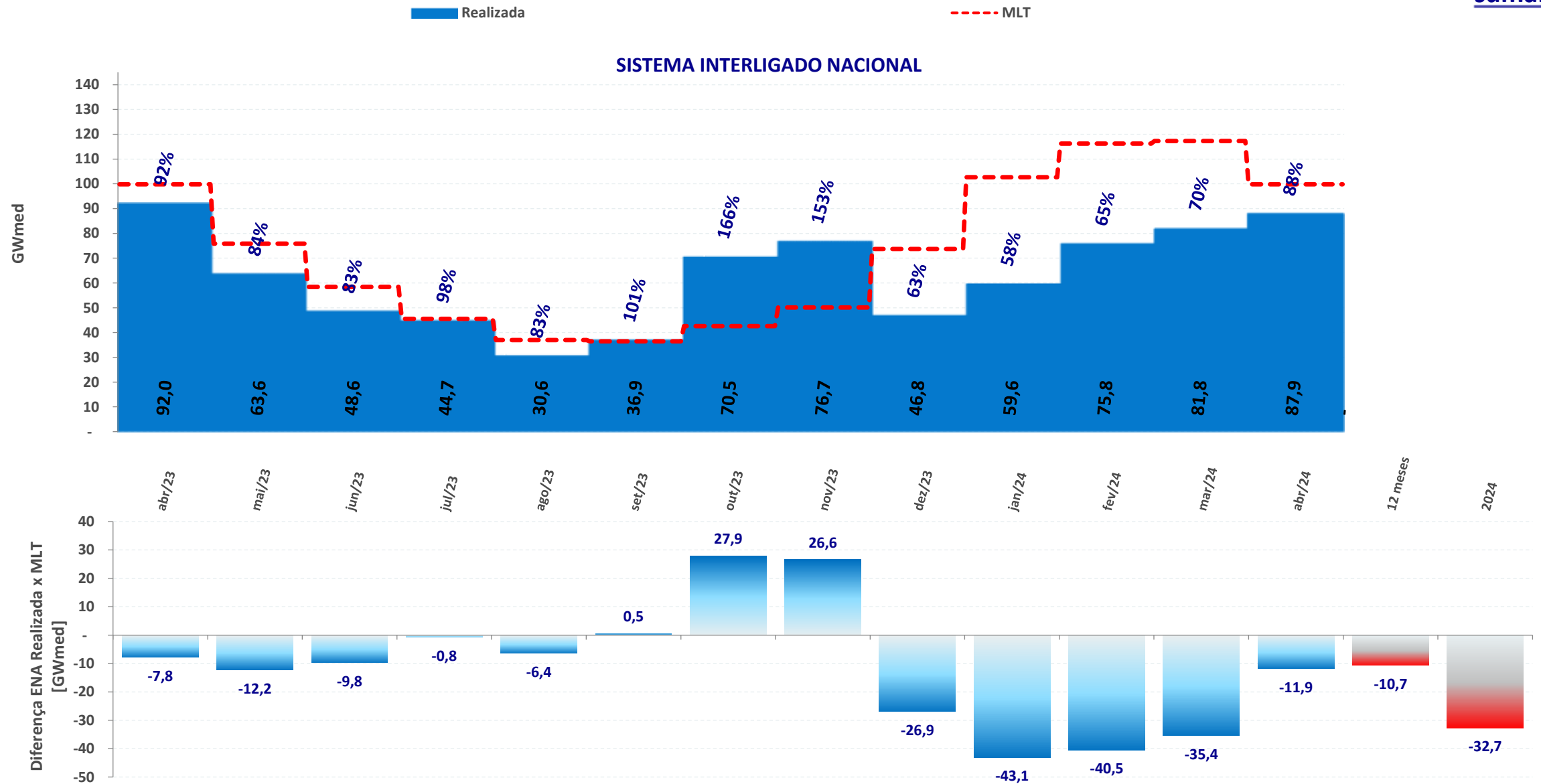
■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO
 - - - RV3
 ● ● ● ● MLT

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

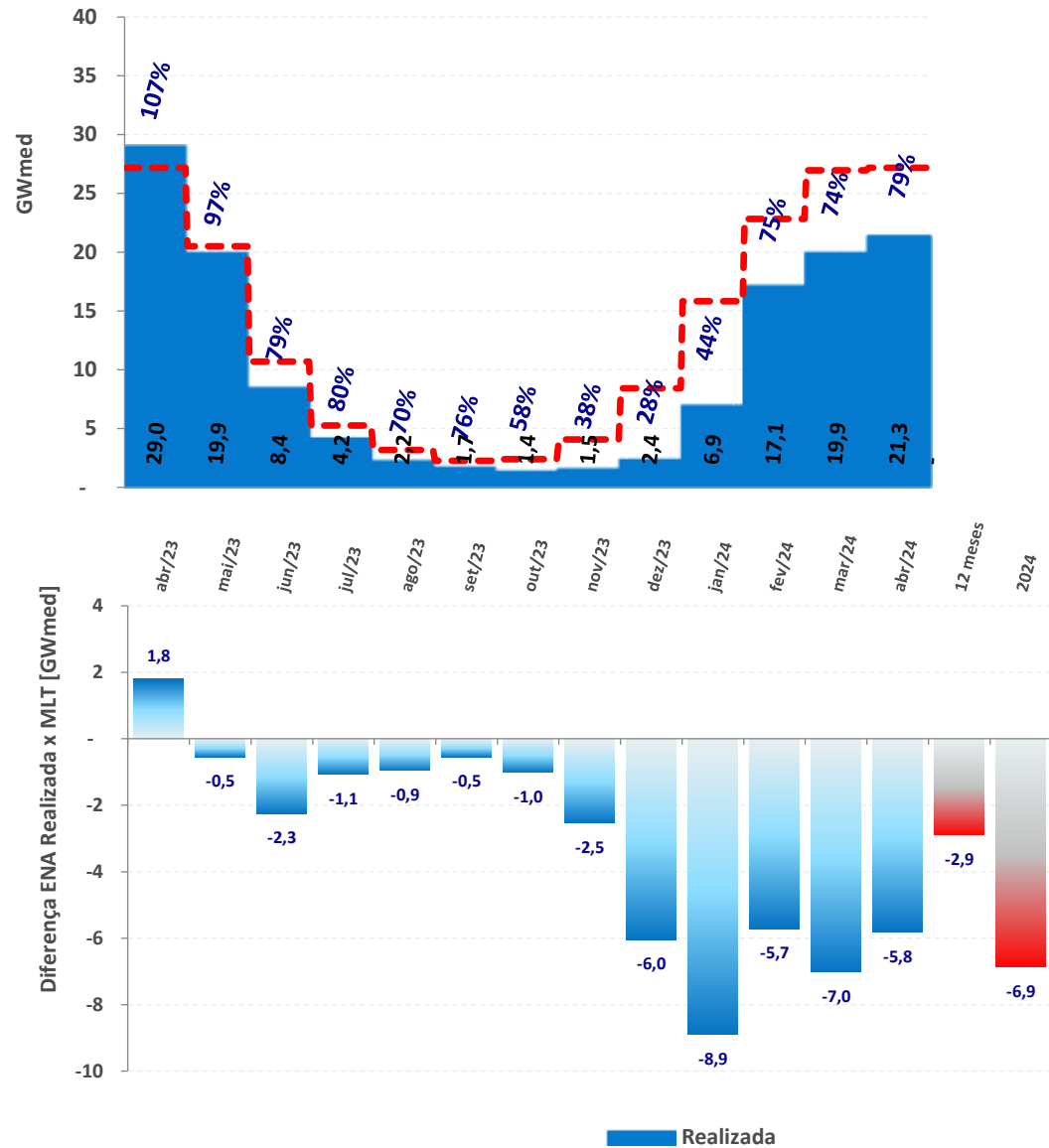
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

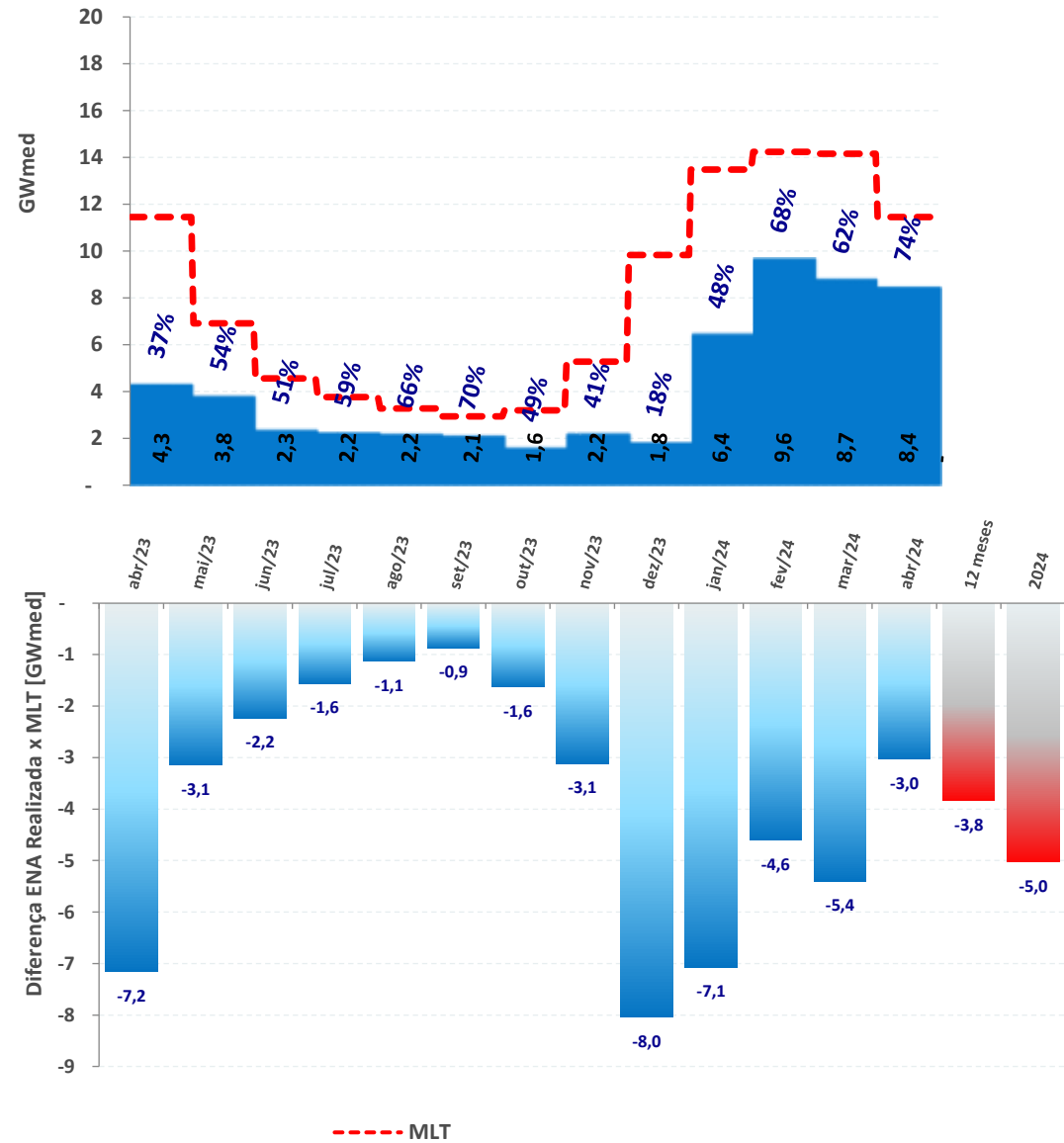


acompanhamento da energia natural afluente

REGIÃO NORTE

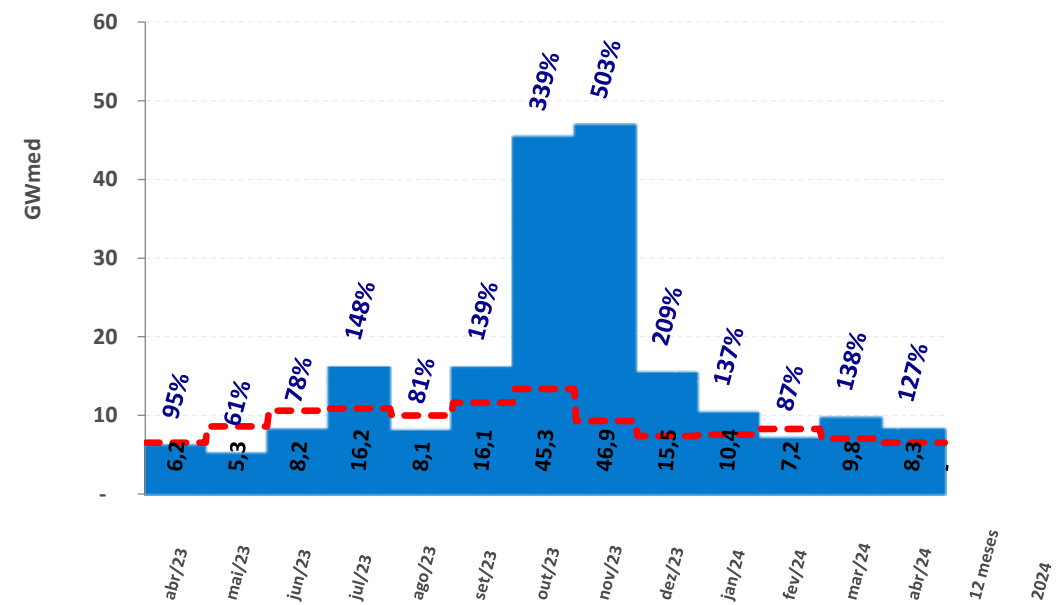


REGIÃO NORDESTE

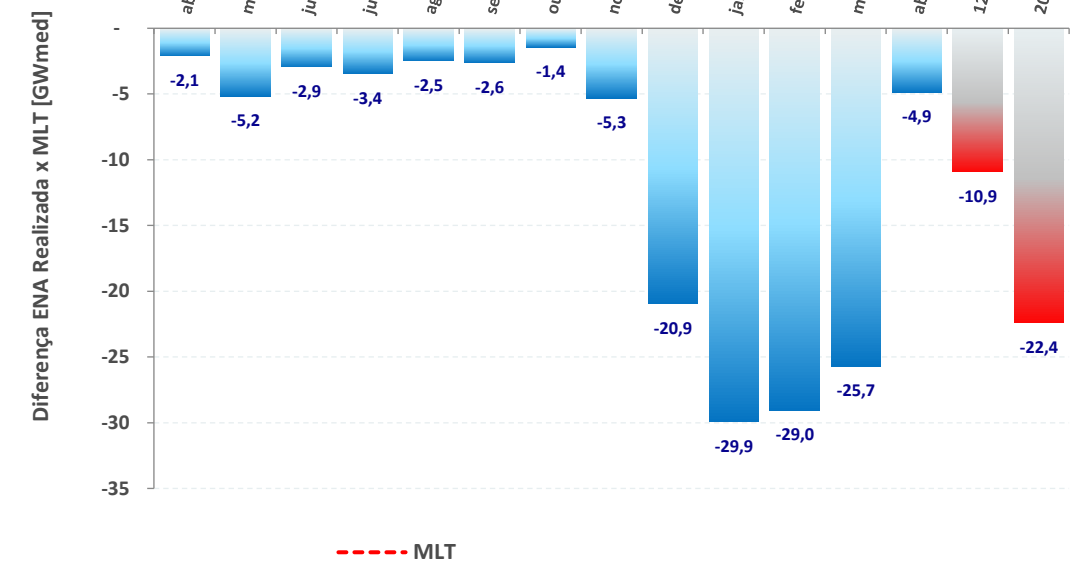
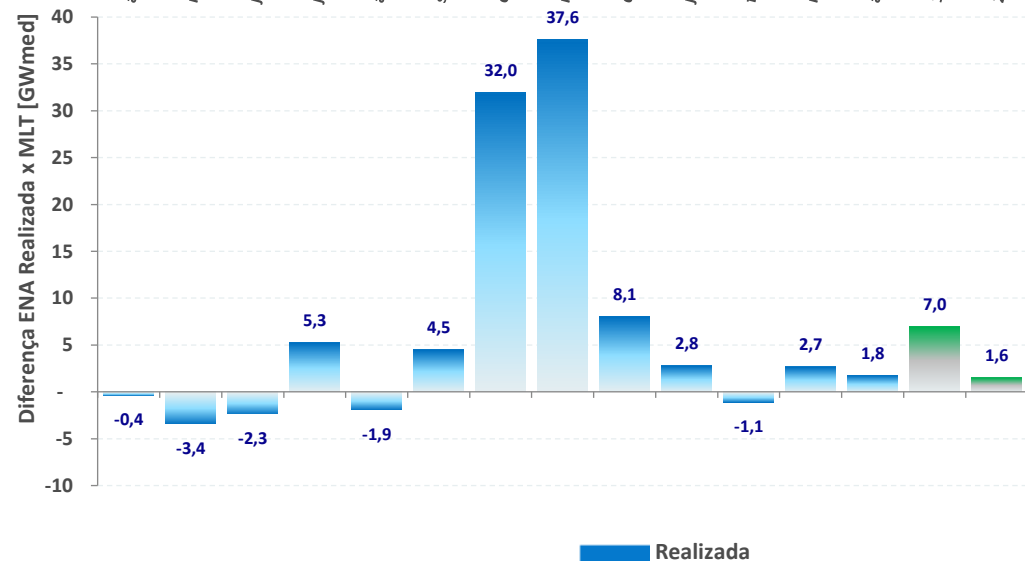
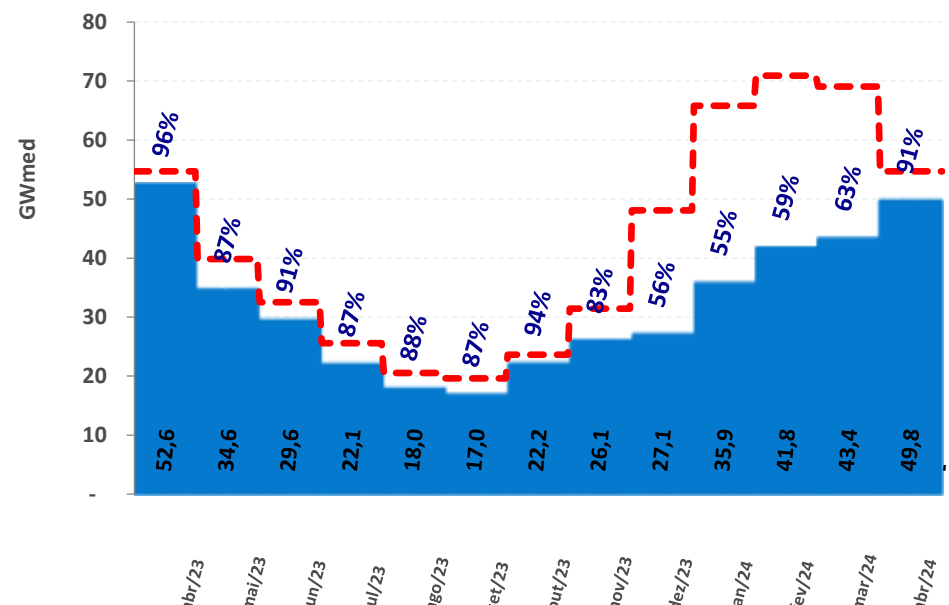


acompanhamento da energia natural afluyente

REGIÃO SUL

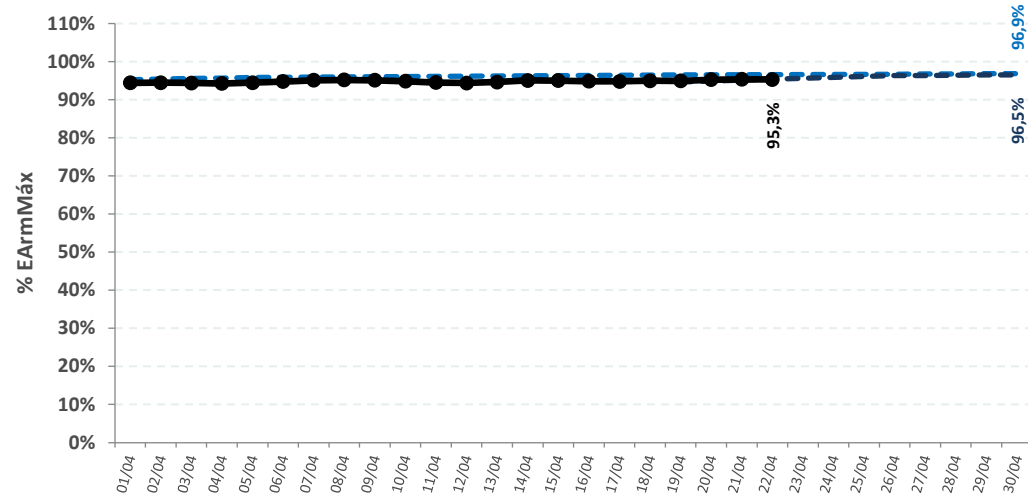


REGIÃO SUDESTE

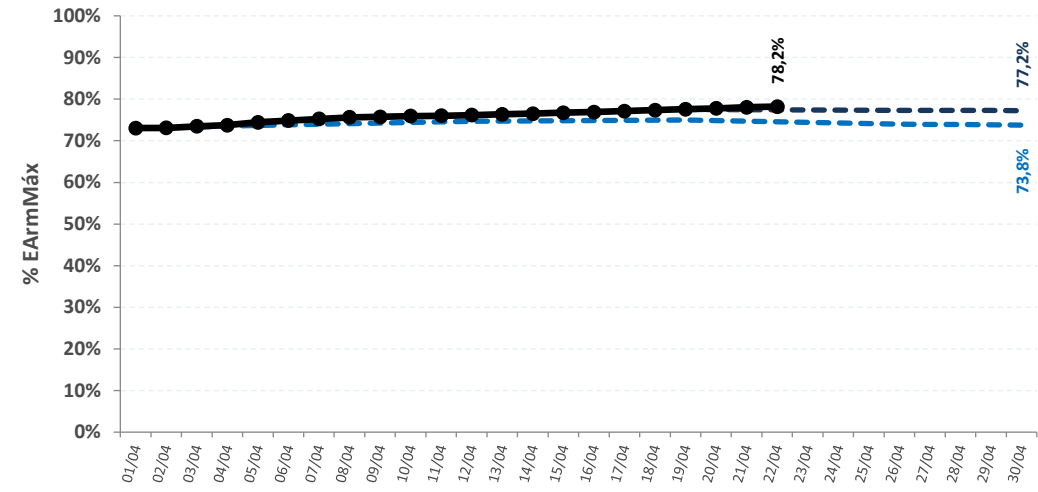


acompanhamento da energia armazenada

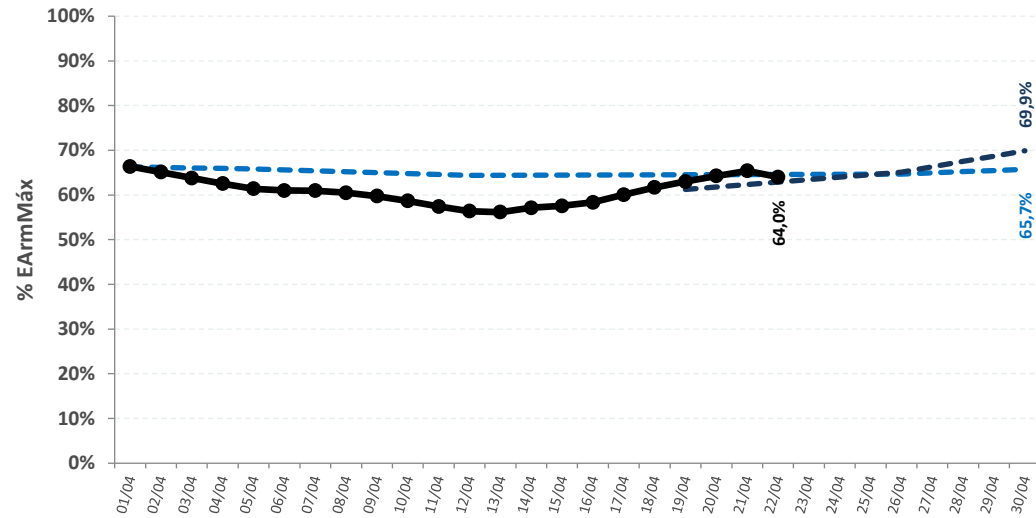
REGIÃO NORTE



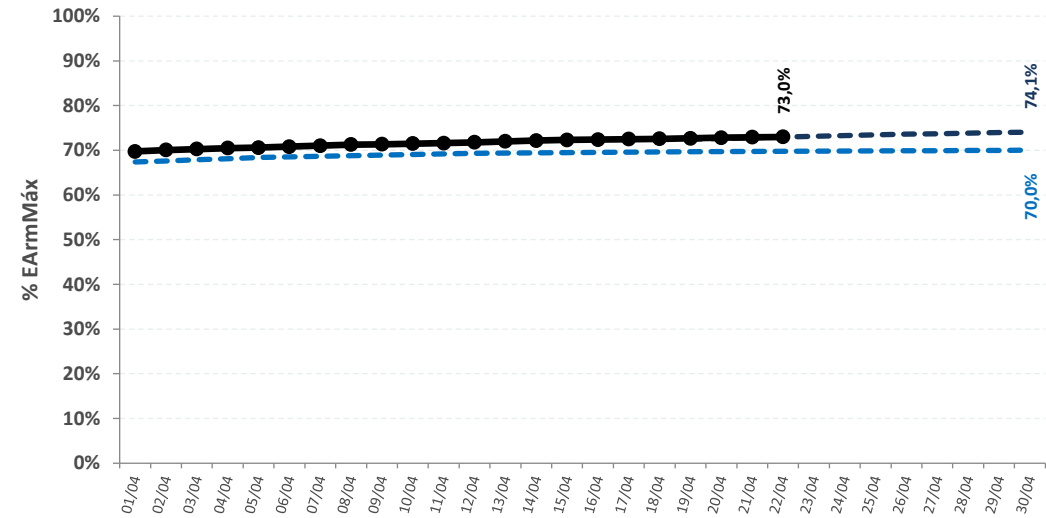
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

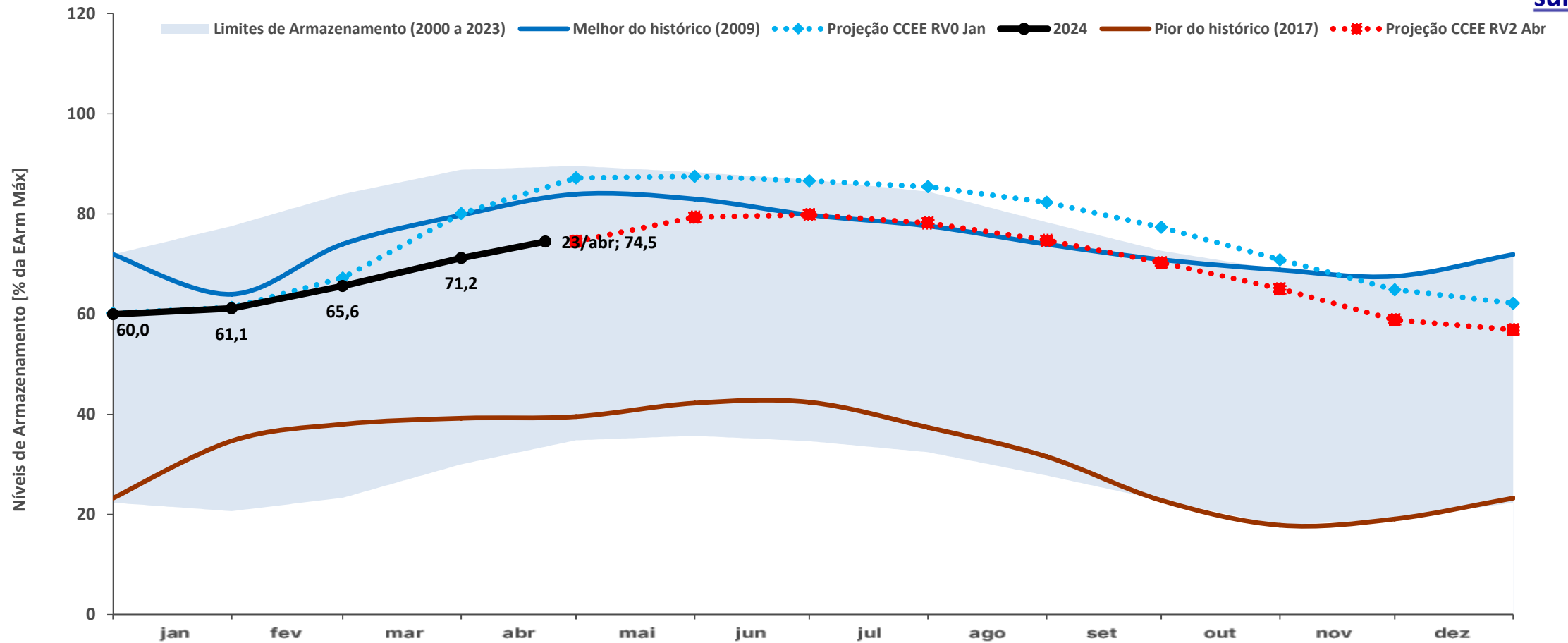


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

—●— REALIZADO

histórico de armazenamento no SIN

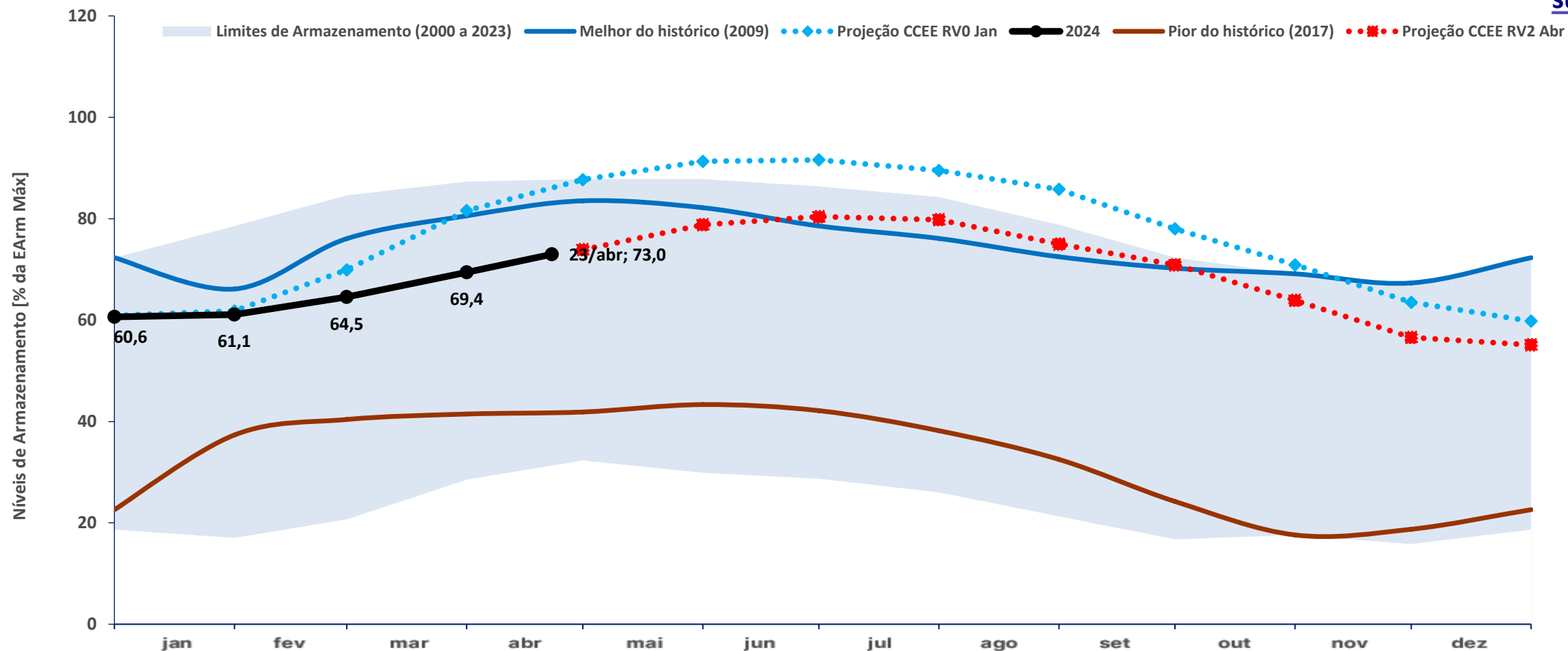


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Abr	-	-	-	75%	79%	80%	78%	75%	70%	65%	59%	57%
Projeção CCEE RVO Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	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

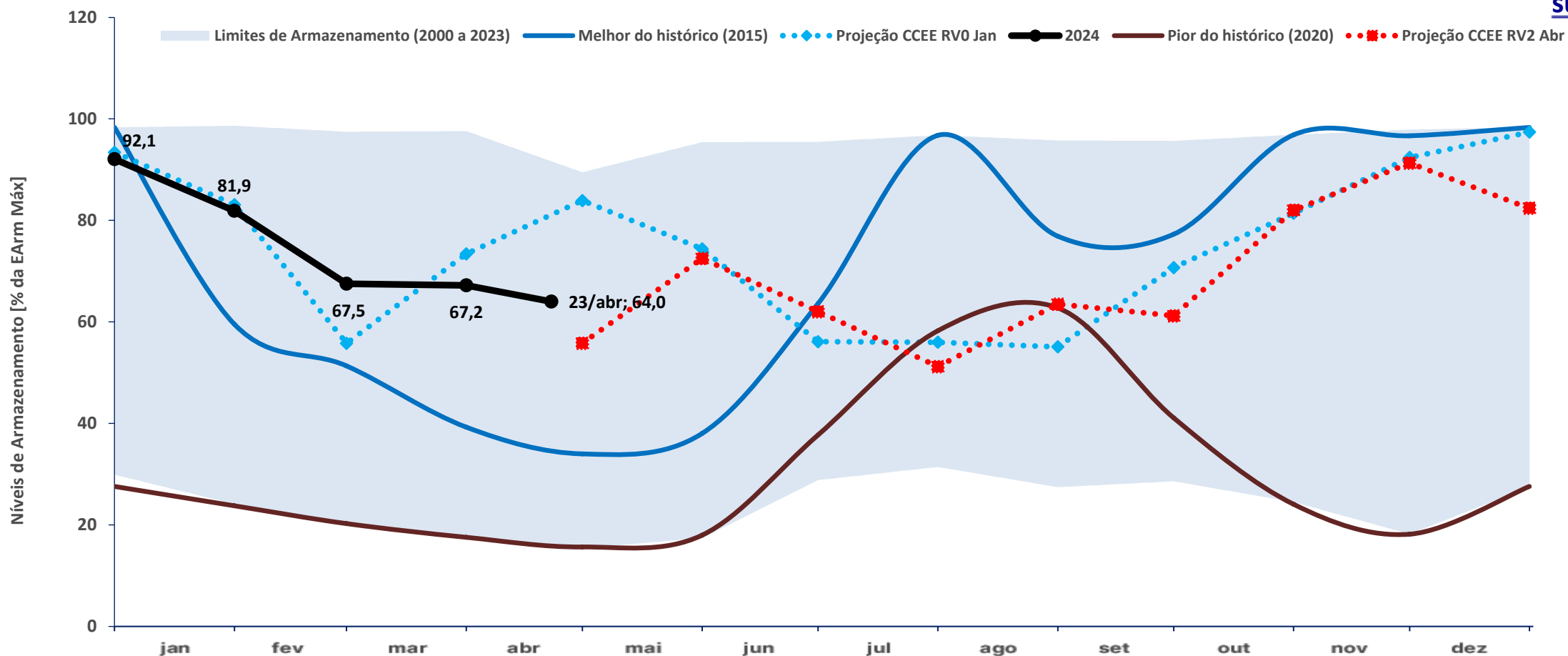


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Abr	-	-	-	74%	79%	80%	80%	75%	71%	64%	57%	55%
Projeção CCEE RVO Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	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

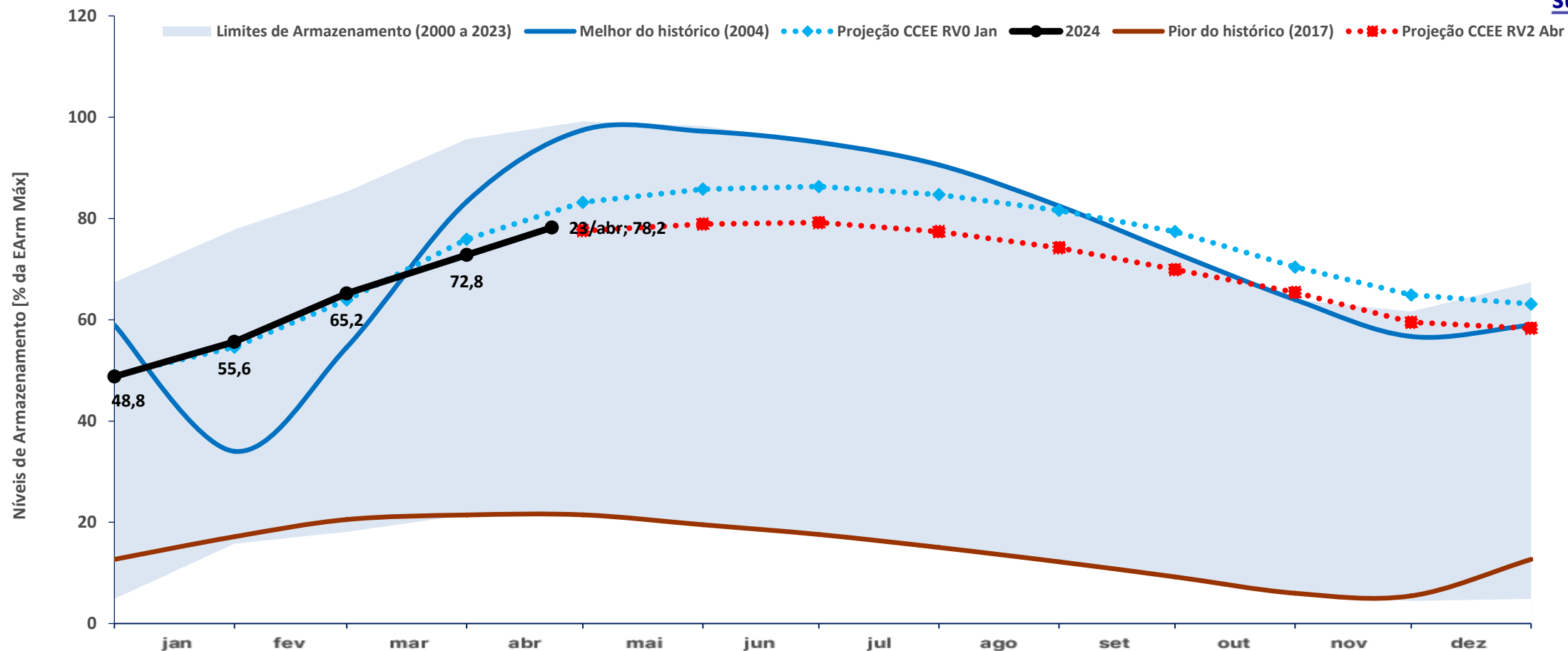


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Abr	-	-	-	56%	73%	62%	51%	64%	61%	82%	91%	82%
Projeção CCEE RV0 Jan	83%	56%	73%	84%	74%	56%	56%	55%	71%	81%	92%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	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

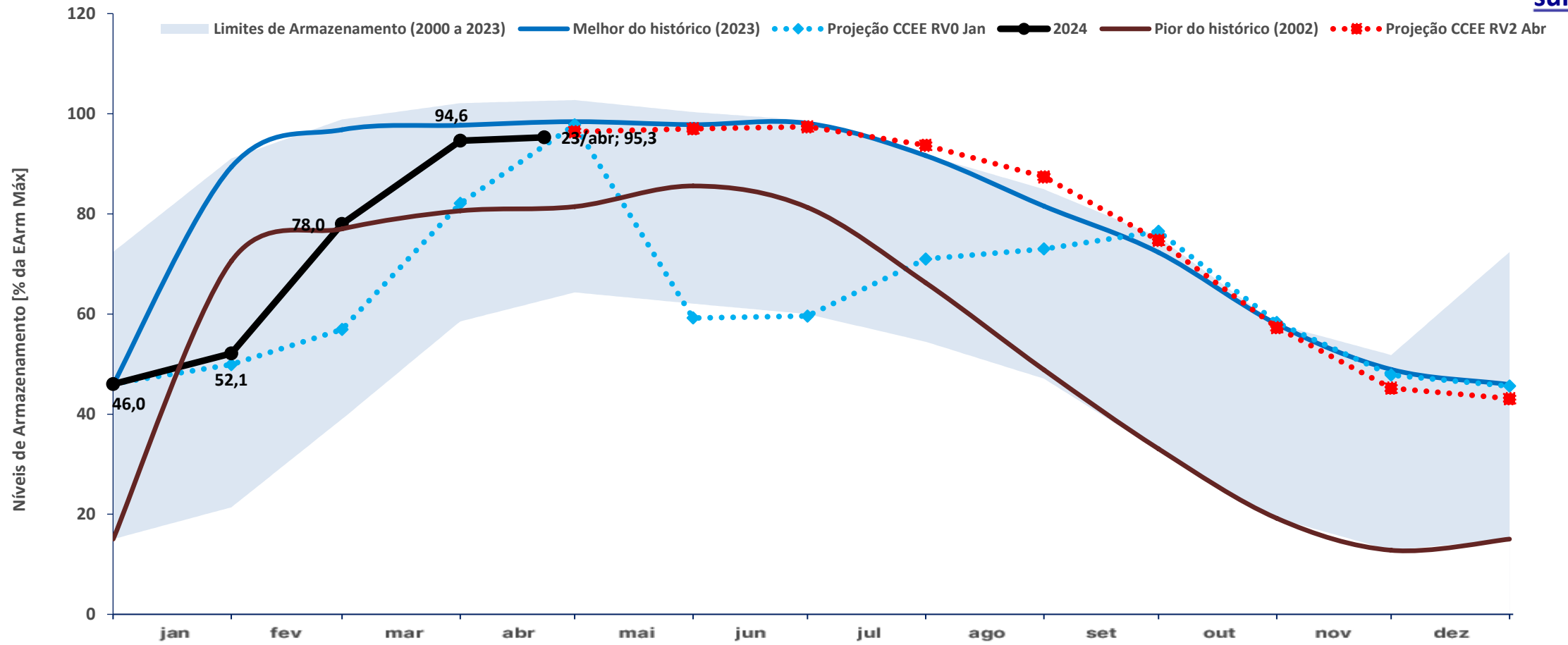


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Abr	-	-	-	78%	79%	79%	77%	74%	70%	65%	60%	58%
Projeção CCEE RV0 Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	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)

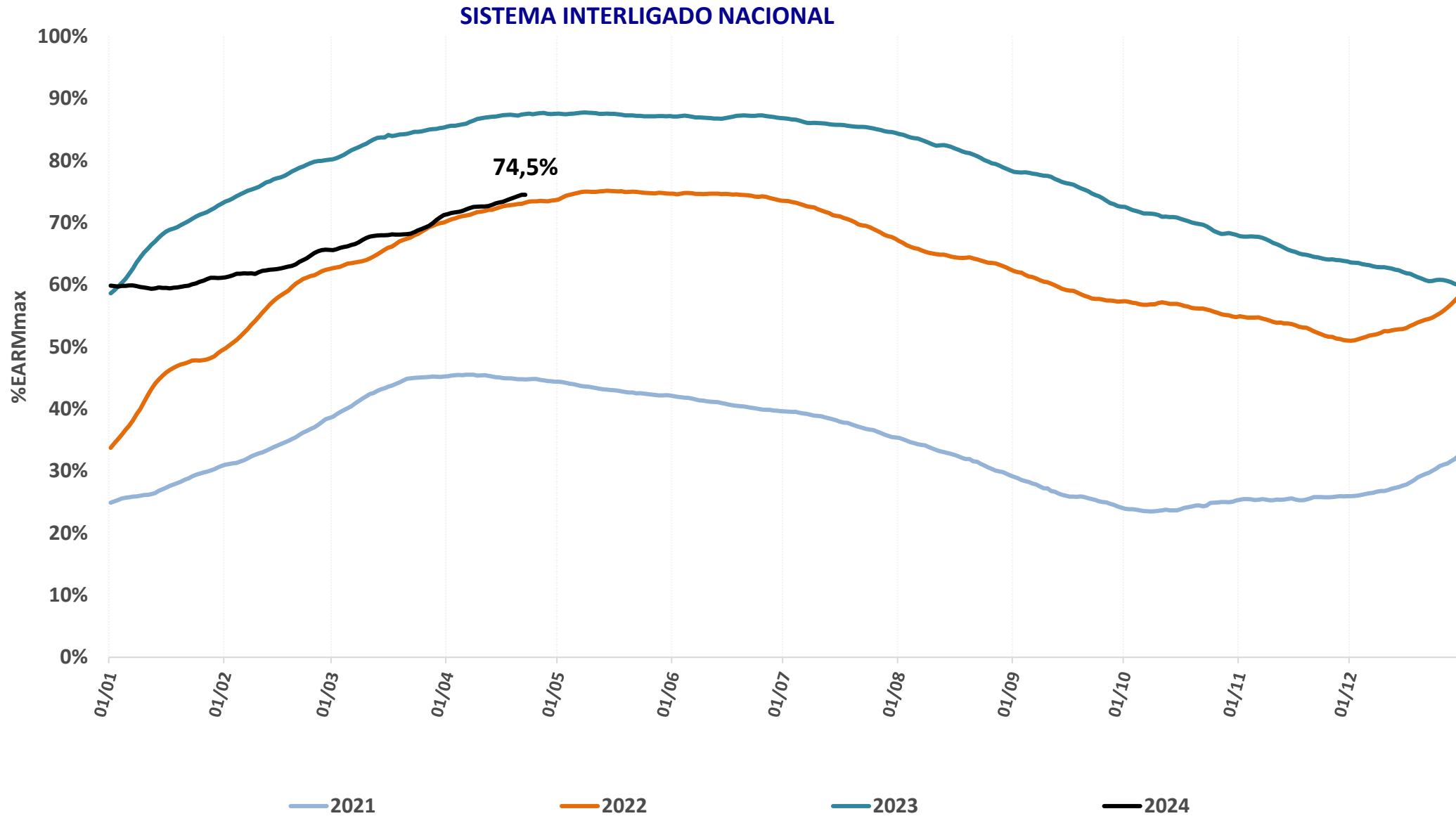
histórico de armazenamento no N



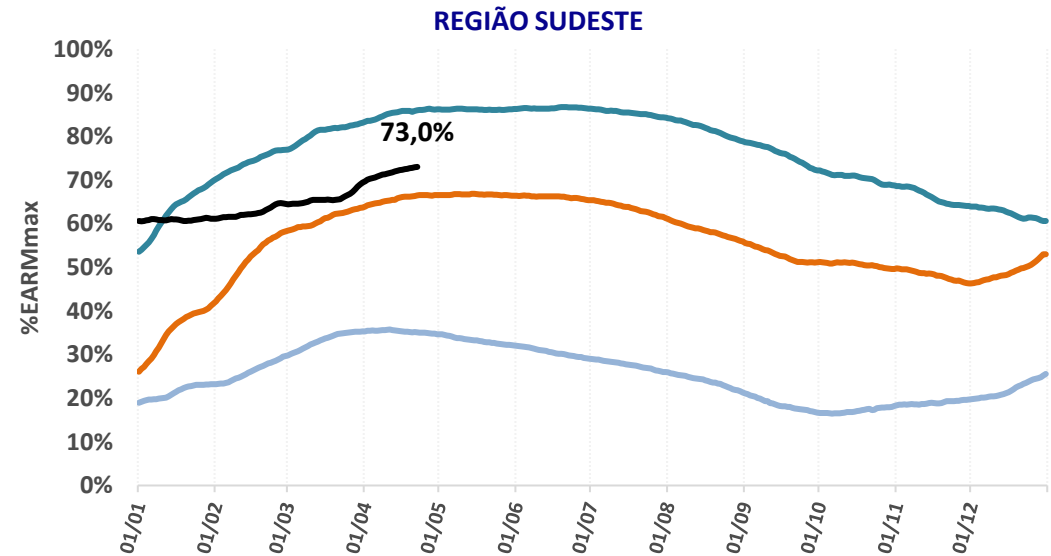
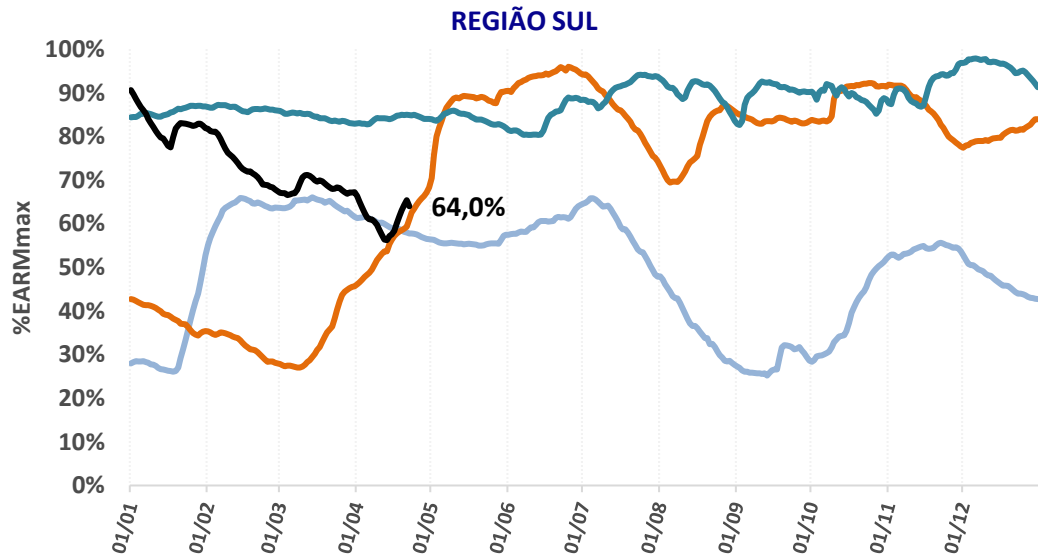
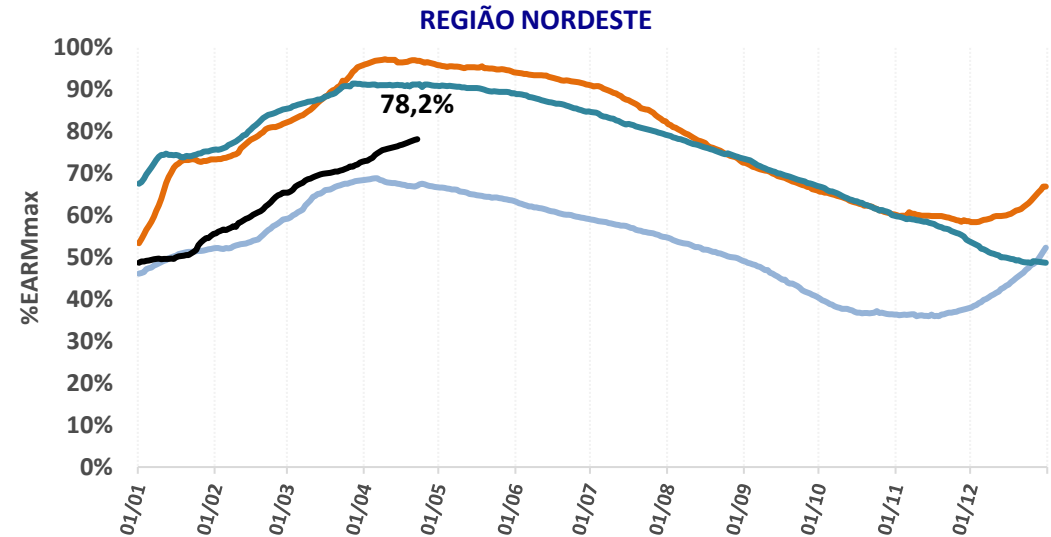
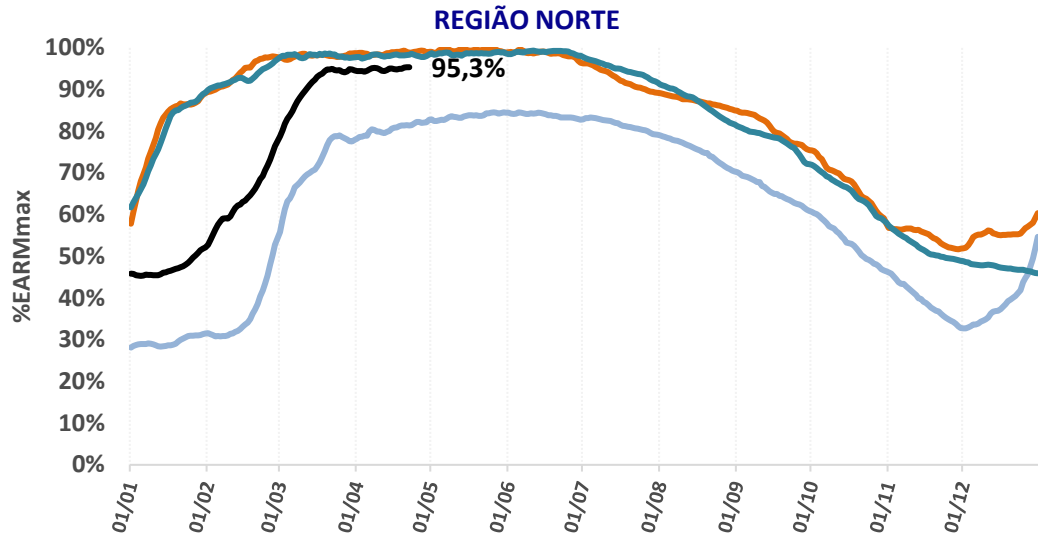
	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Abr	-	-	-	96%	97%	97%	94%	87%	75%	57%	45%	43%
Projeção CCEE RV0 Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	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)



histórico de armazenamento dos últimos anos



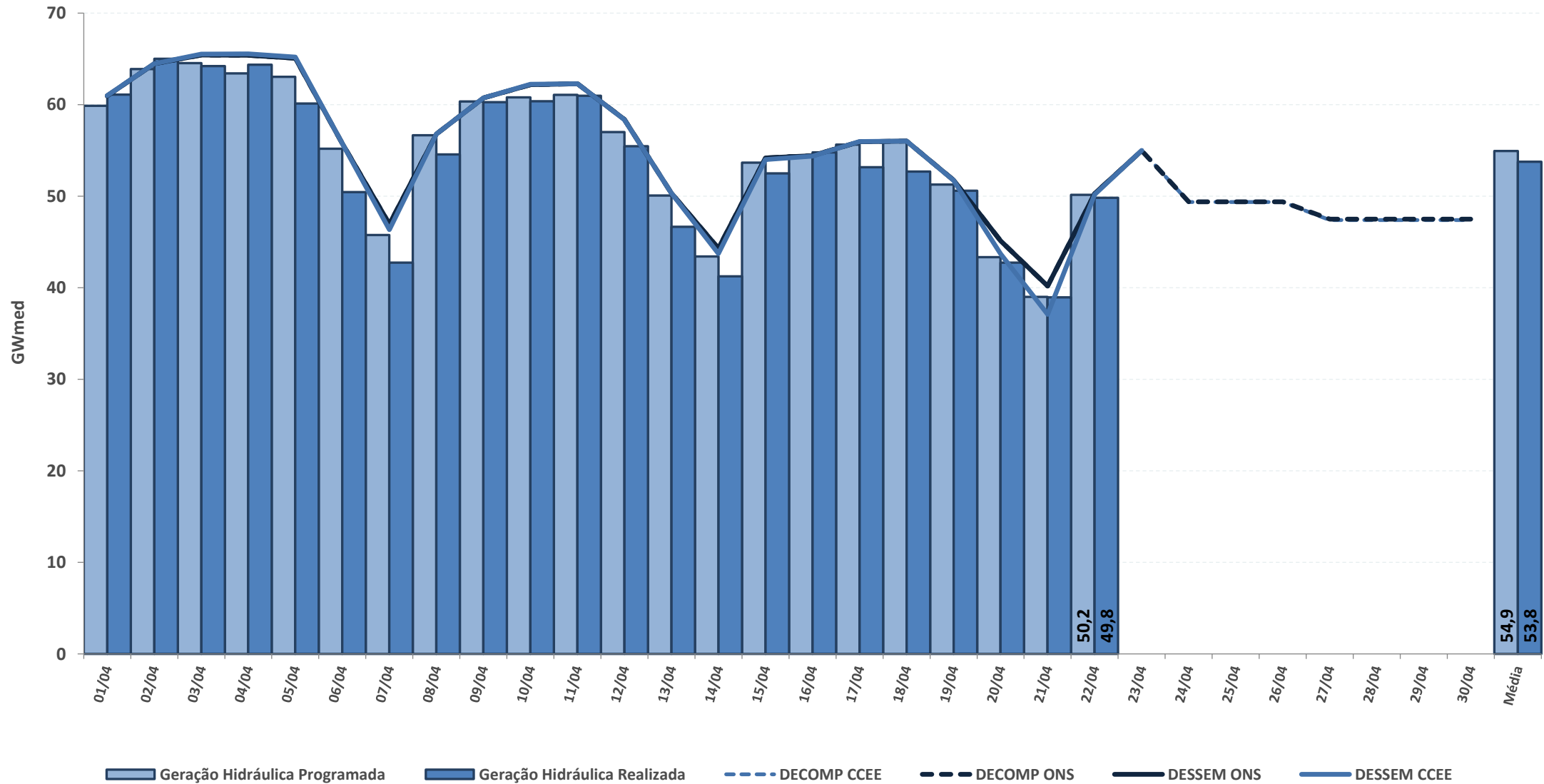
— 2021

— 2022

— 2023

— 2024

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

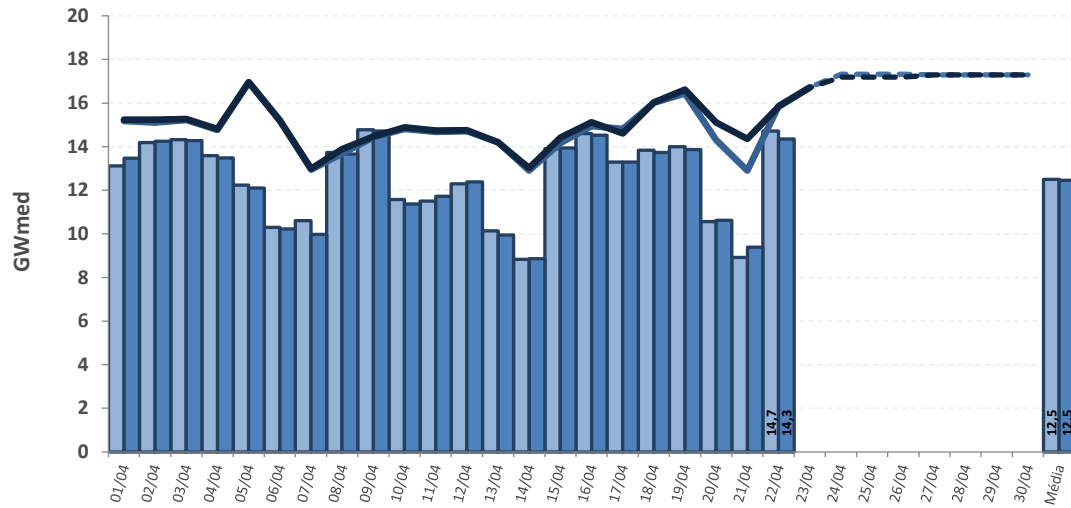


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

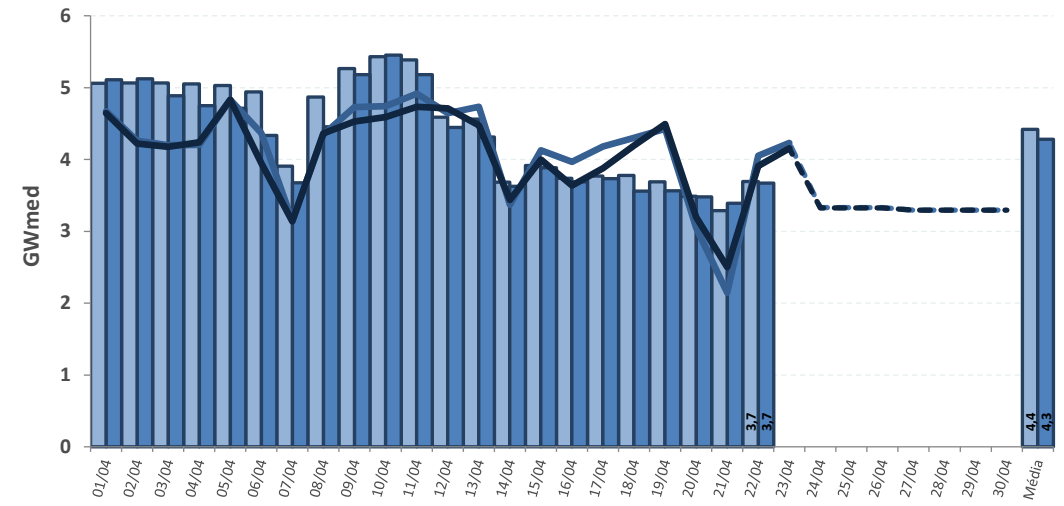
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

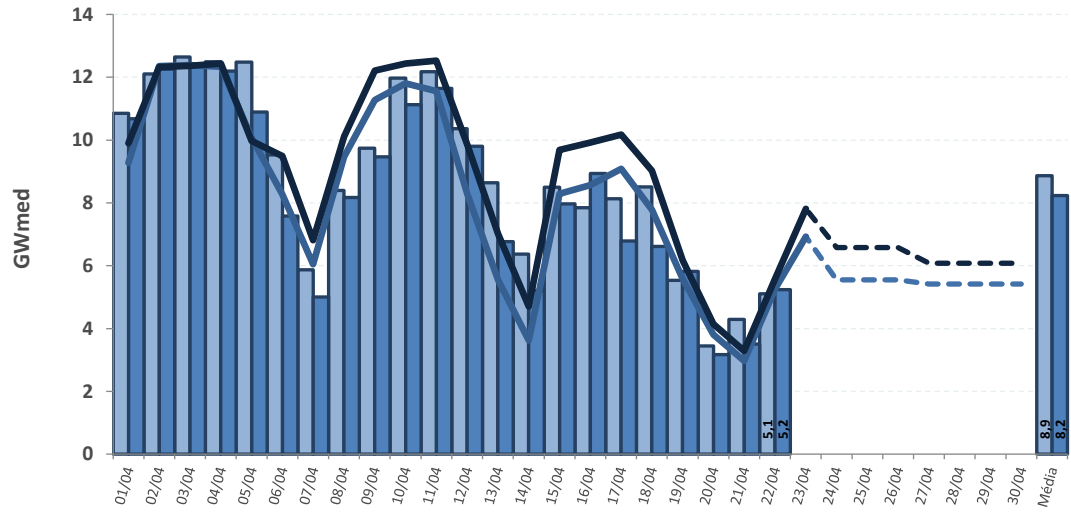
REGIÃO NORTE



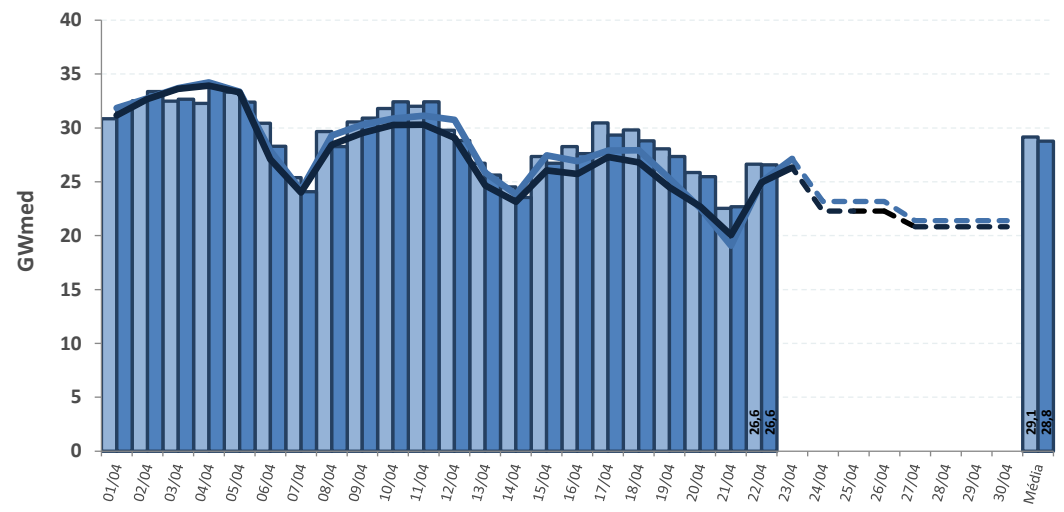
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

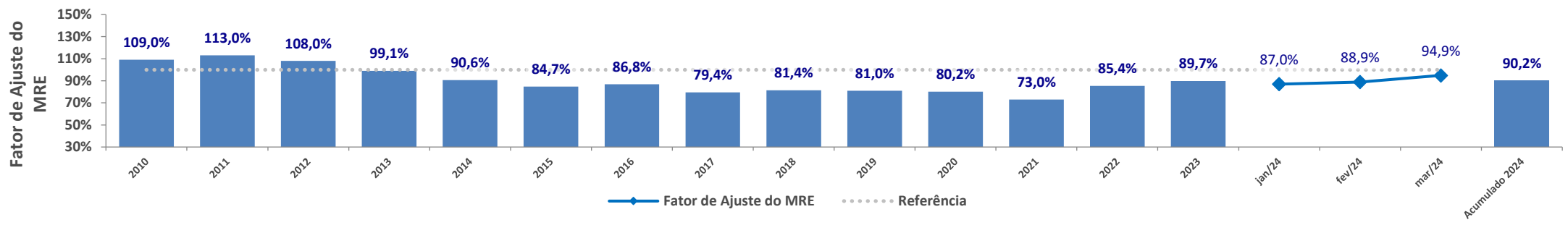
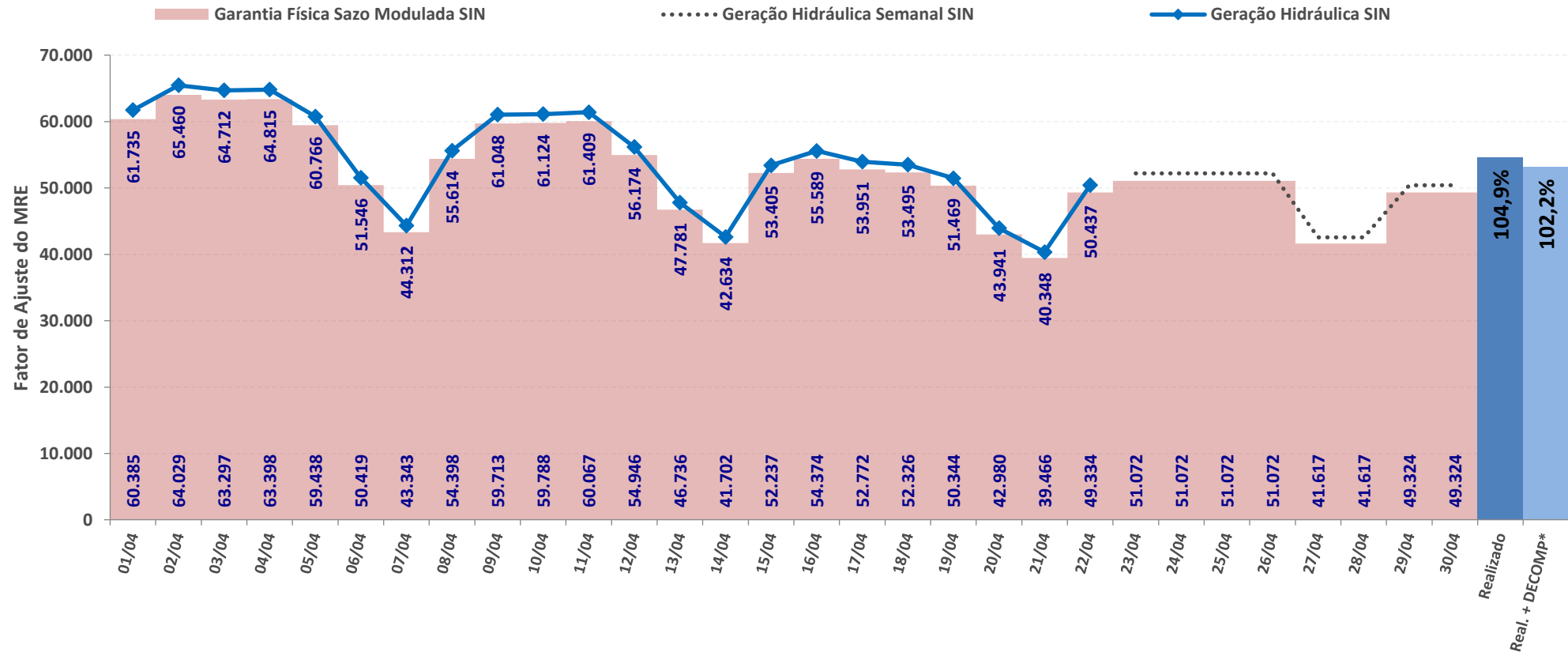


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

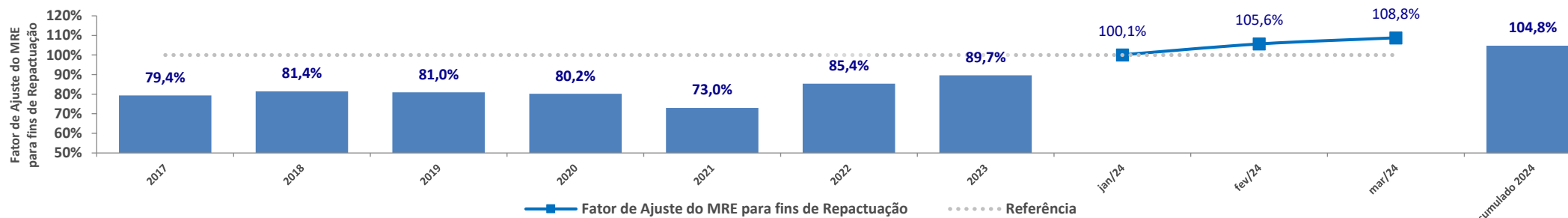
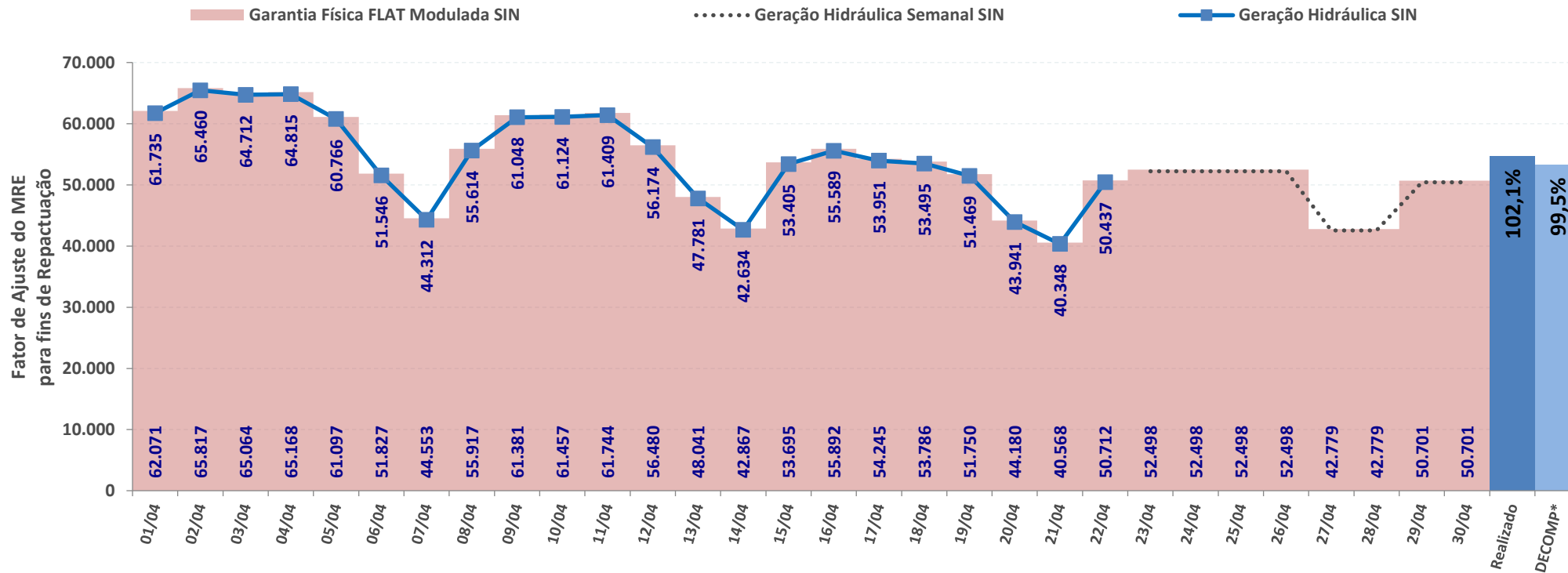
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

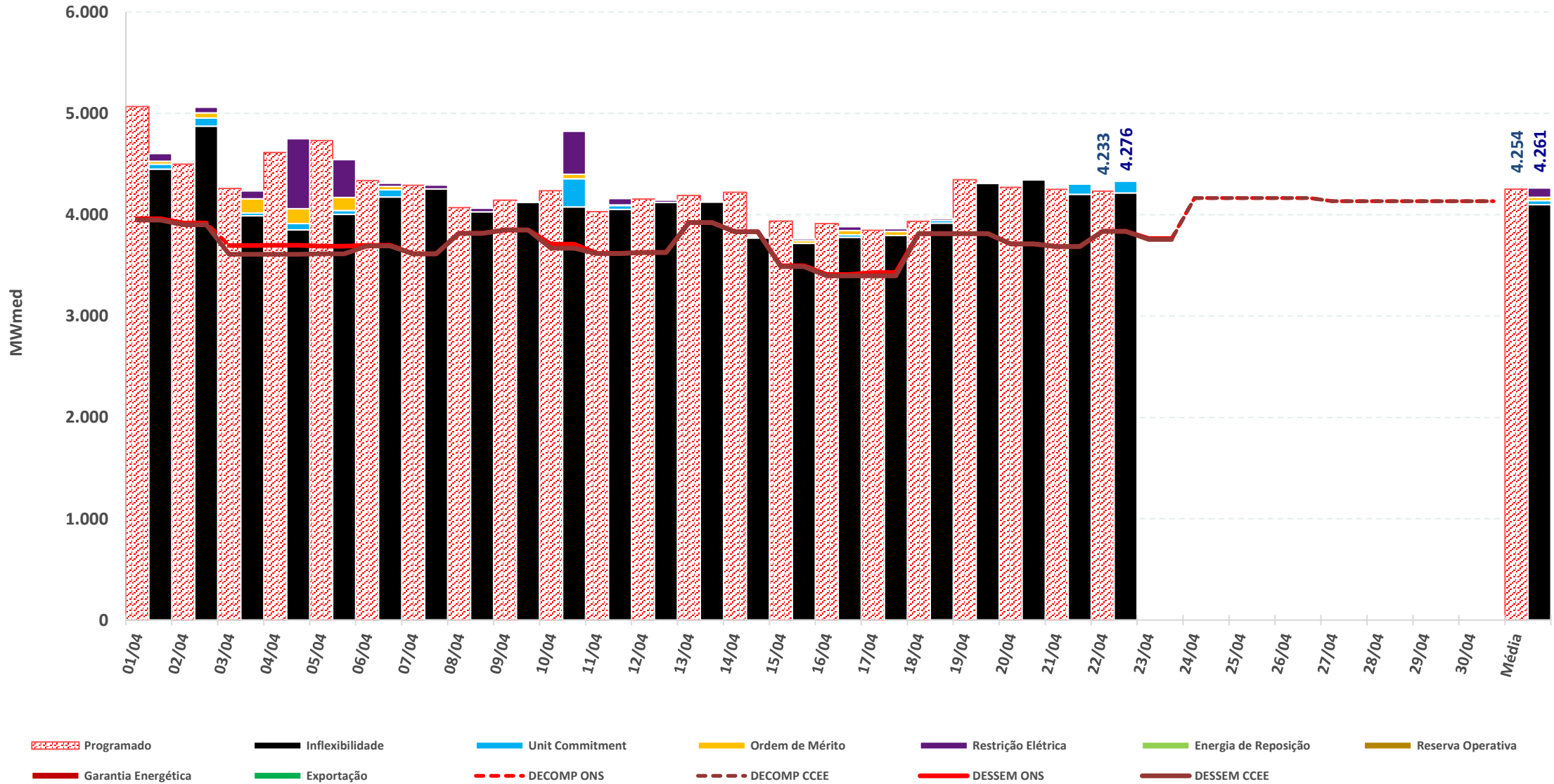
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

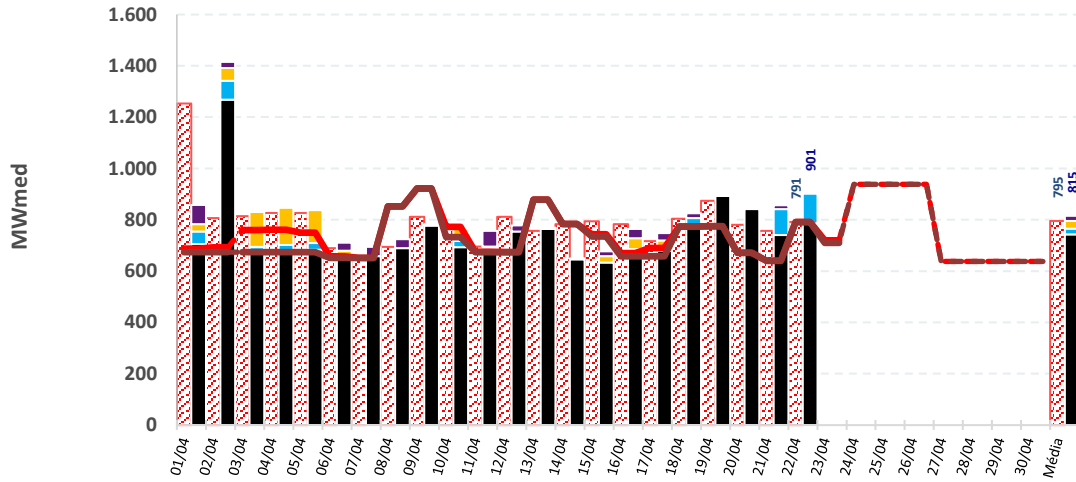


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

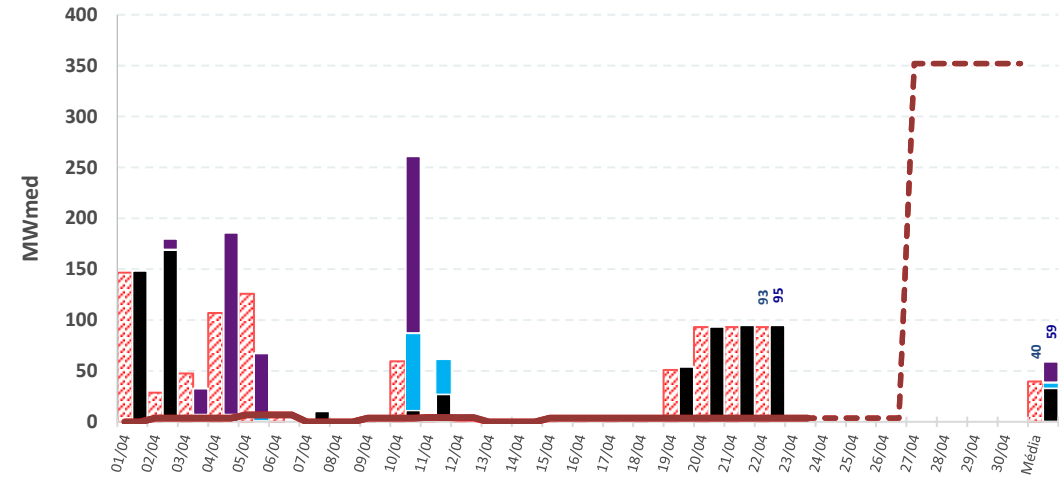
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

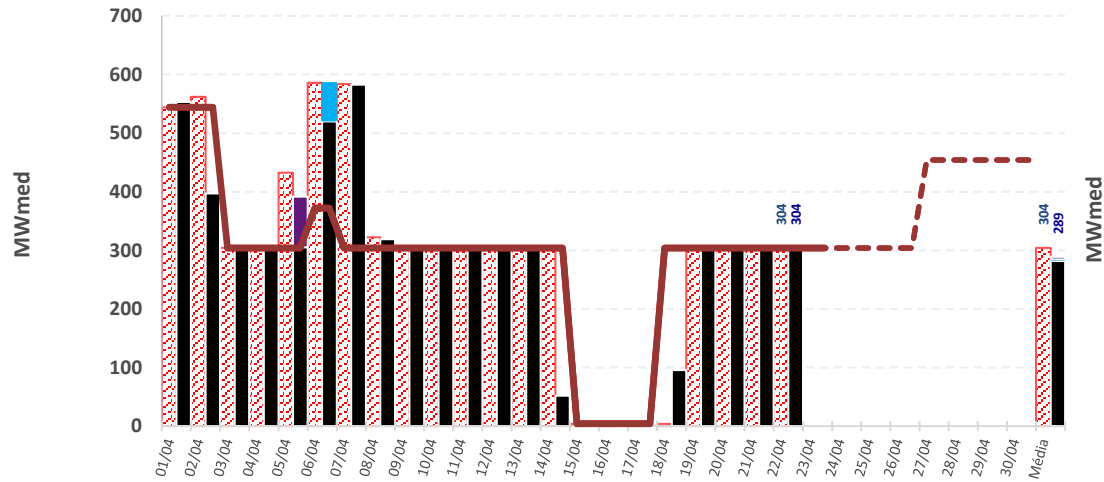
REGIÃO NORTE



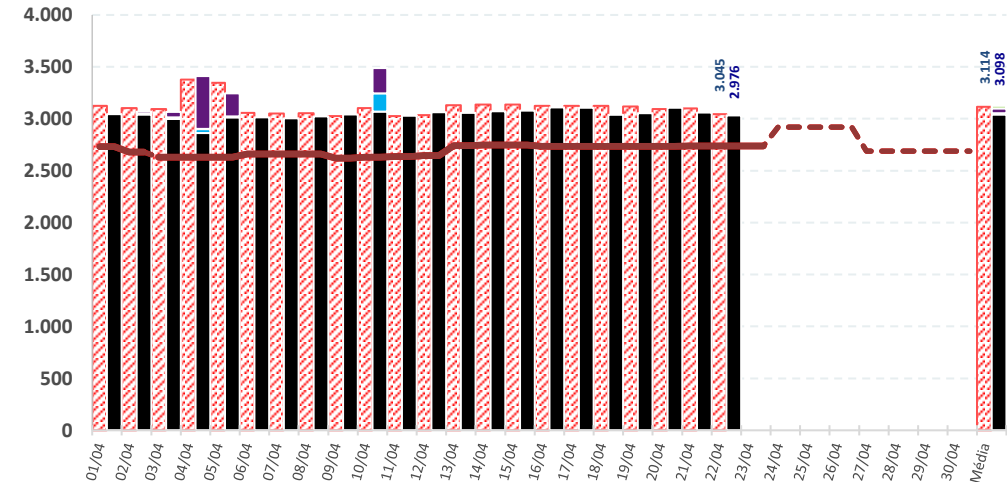
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

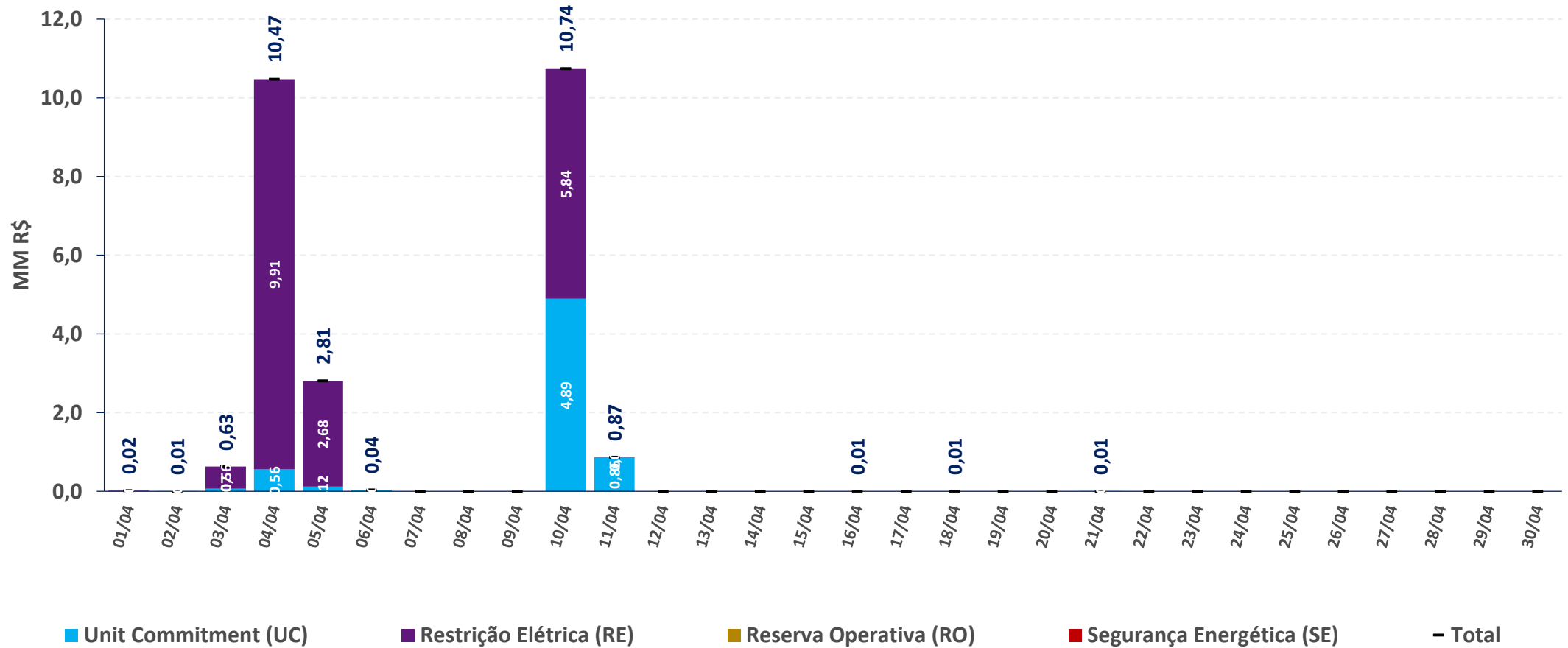


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

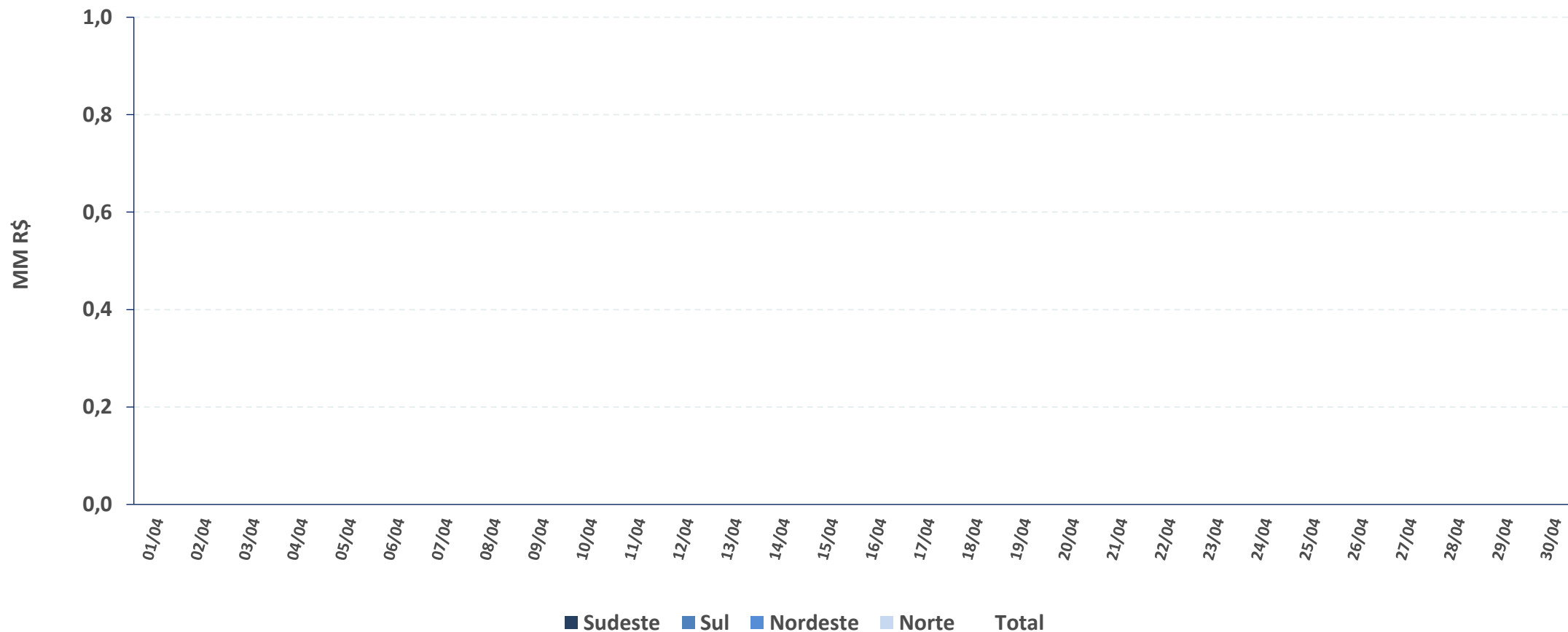
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



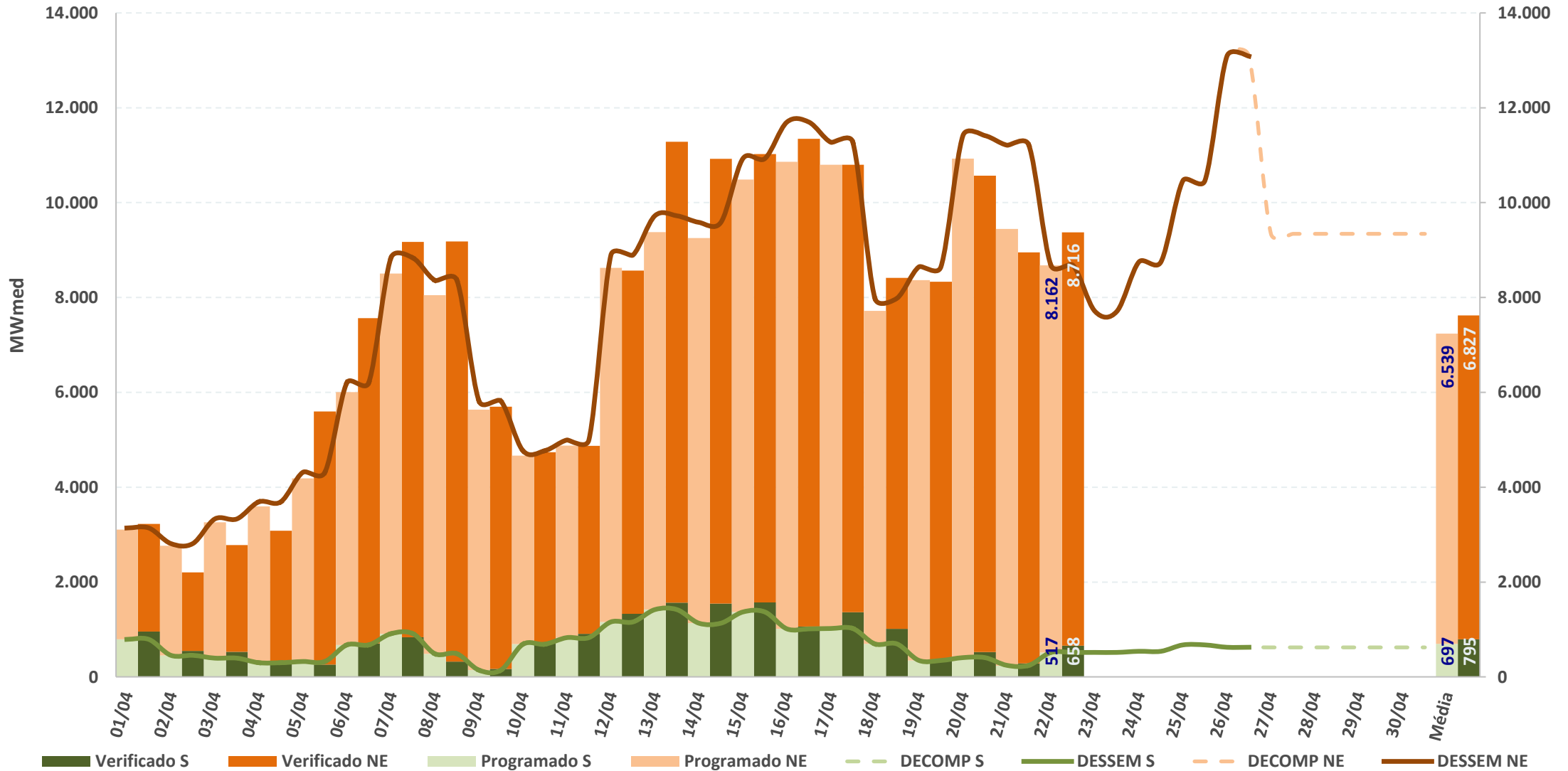
	1/4	2/4	3/4	4/4	5/4	6/4	7/4	8/4	9/4	10/4	11/4	12/4	13/4	14/4	15/4	16/4	17/4	18/4	19/4	20/4	21/4	22/4	23/4	24/4	25/4	26/4	27/4	28/4	29/4	30/4	Total
RE	0,0	0,0	0,6	9,9	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

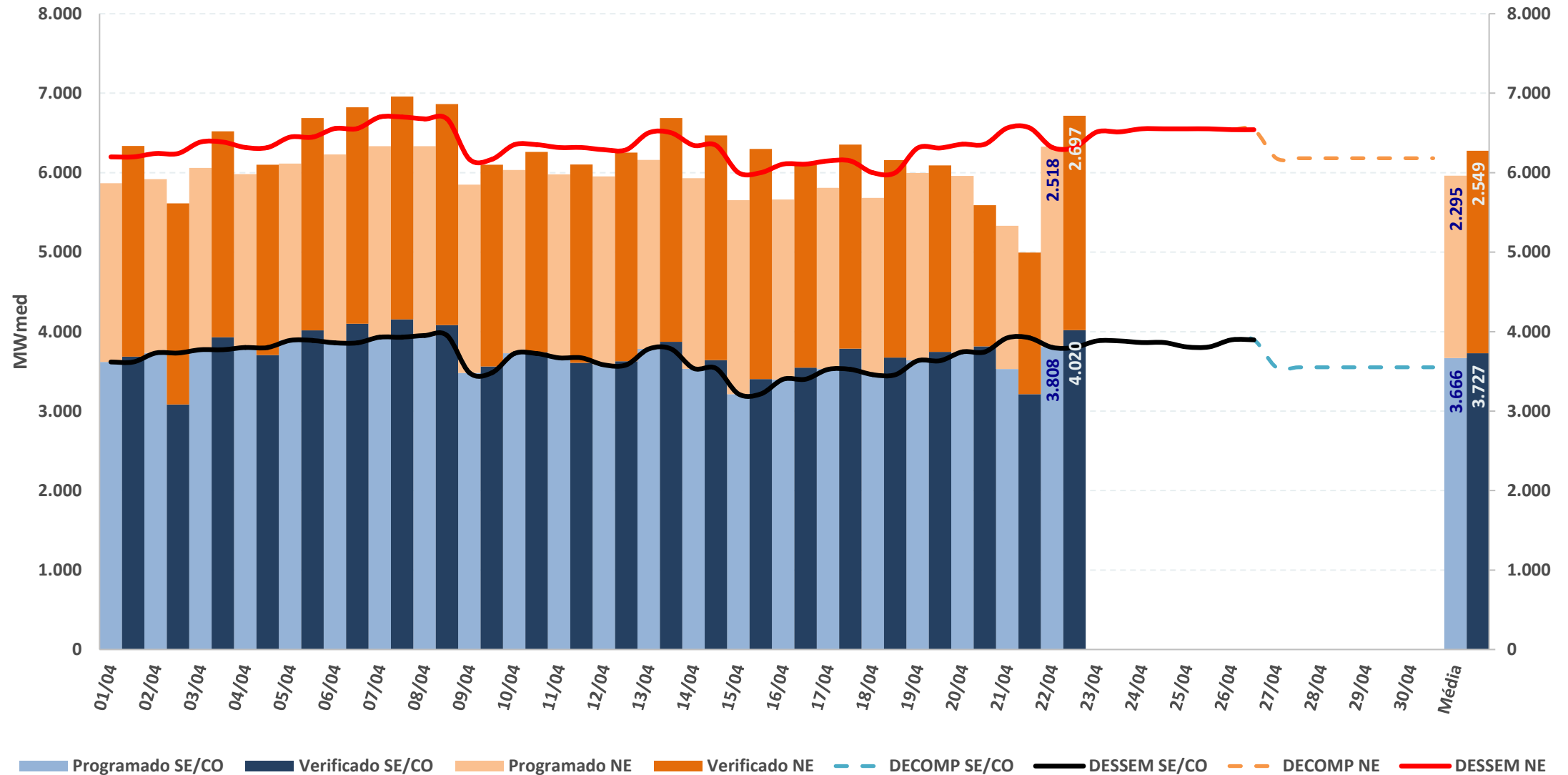


	1/4	2/4	3/4	4/4	5/4	6/4	7/4	8/4	9/4	10/4	11/4	12/4	13/4	14/4	15/4	16/4	17/4	18/4	19/4	20/4	21/4	22/4	23/4	24/4	25/4	26/4	27/4	28/4	29/4	30/4	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

GERAÇÃO EÓLICA



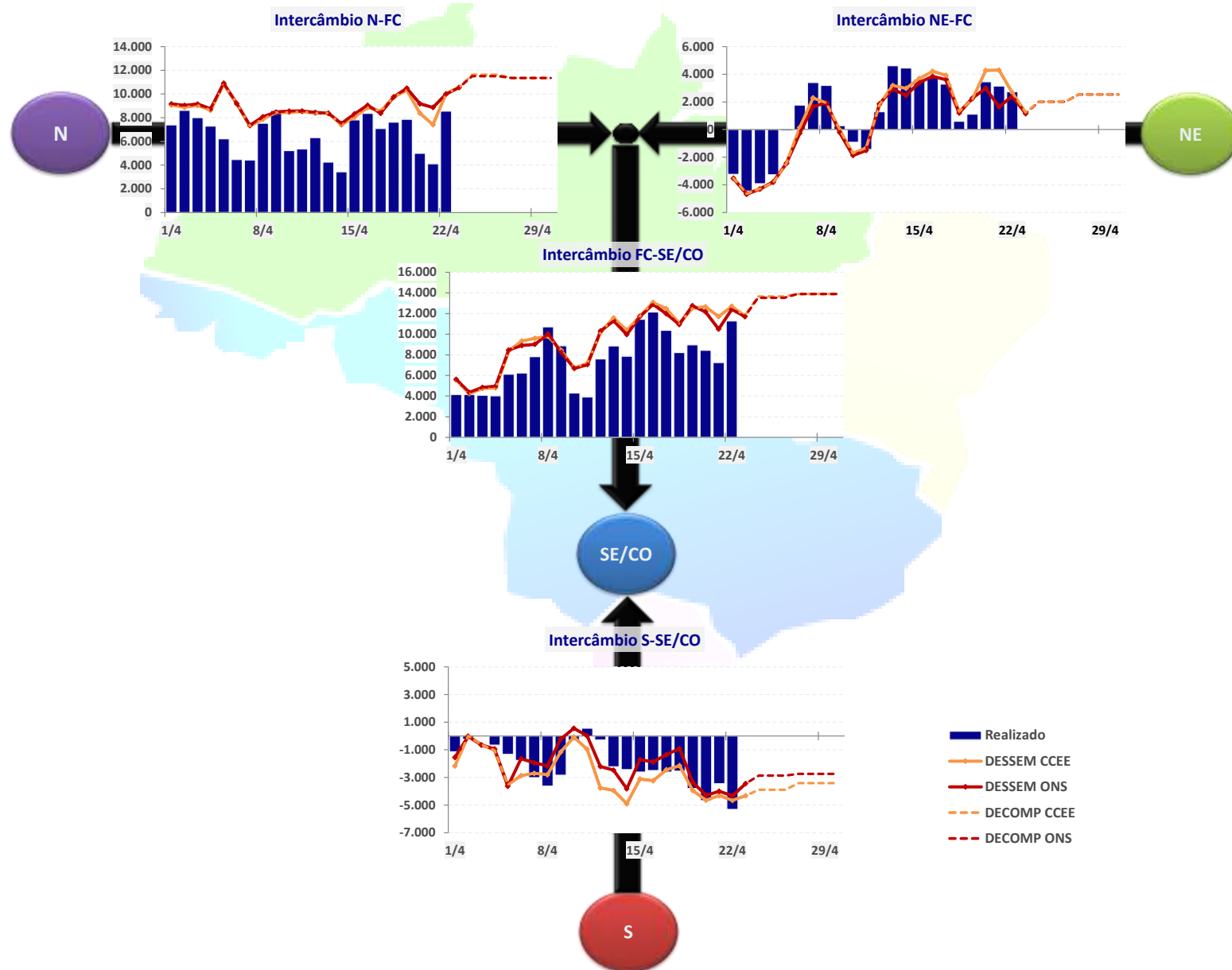
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



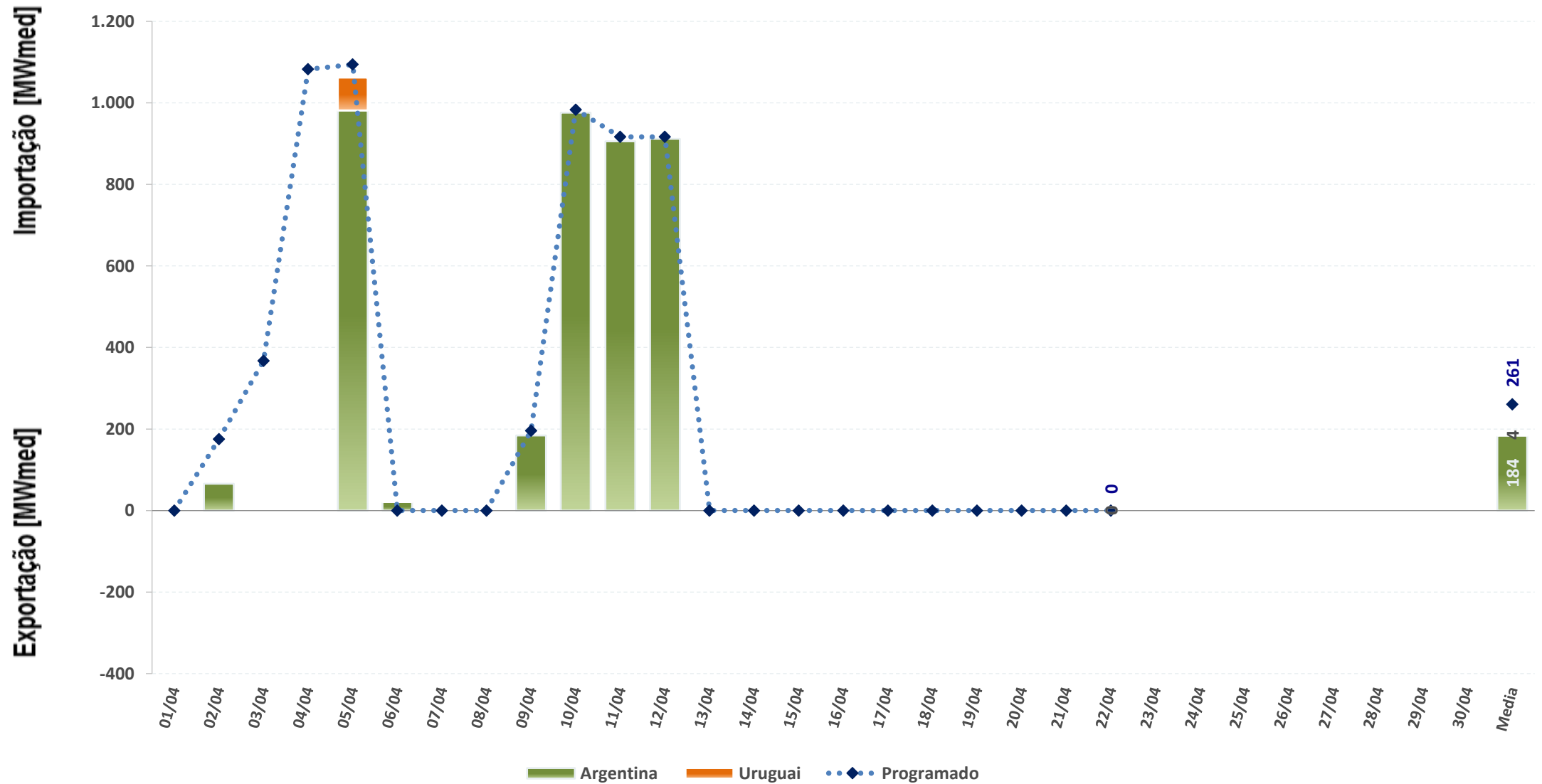
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



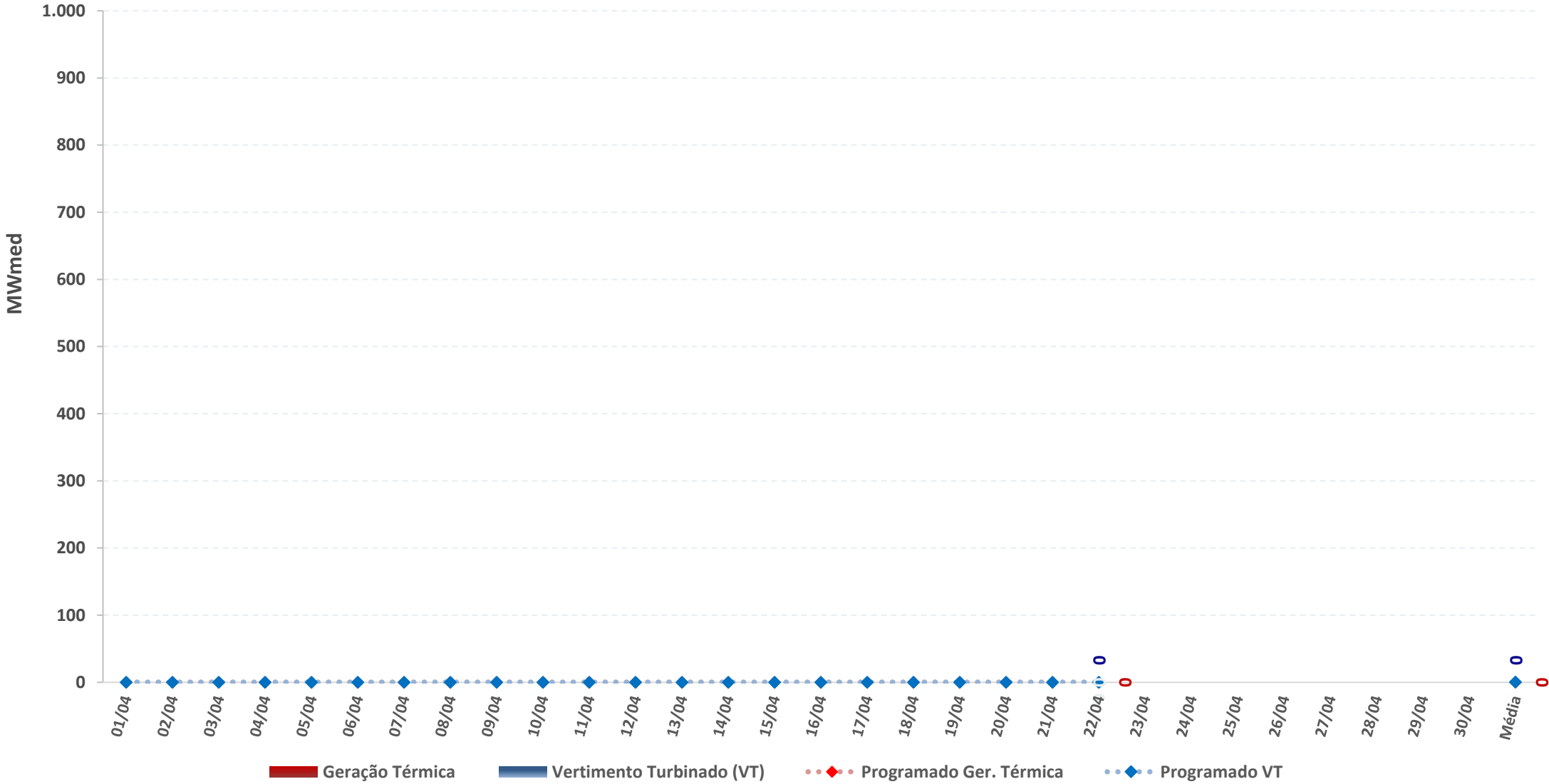
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

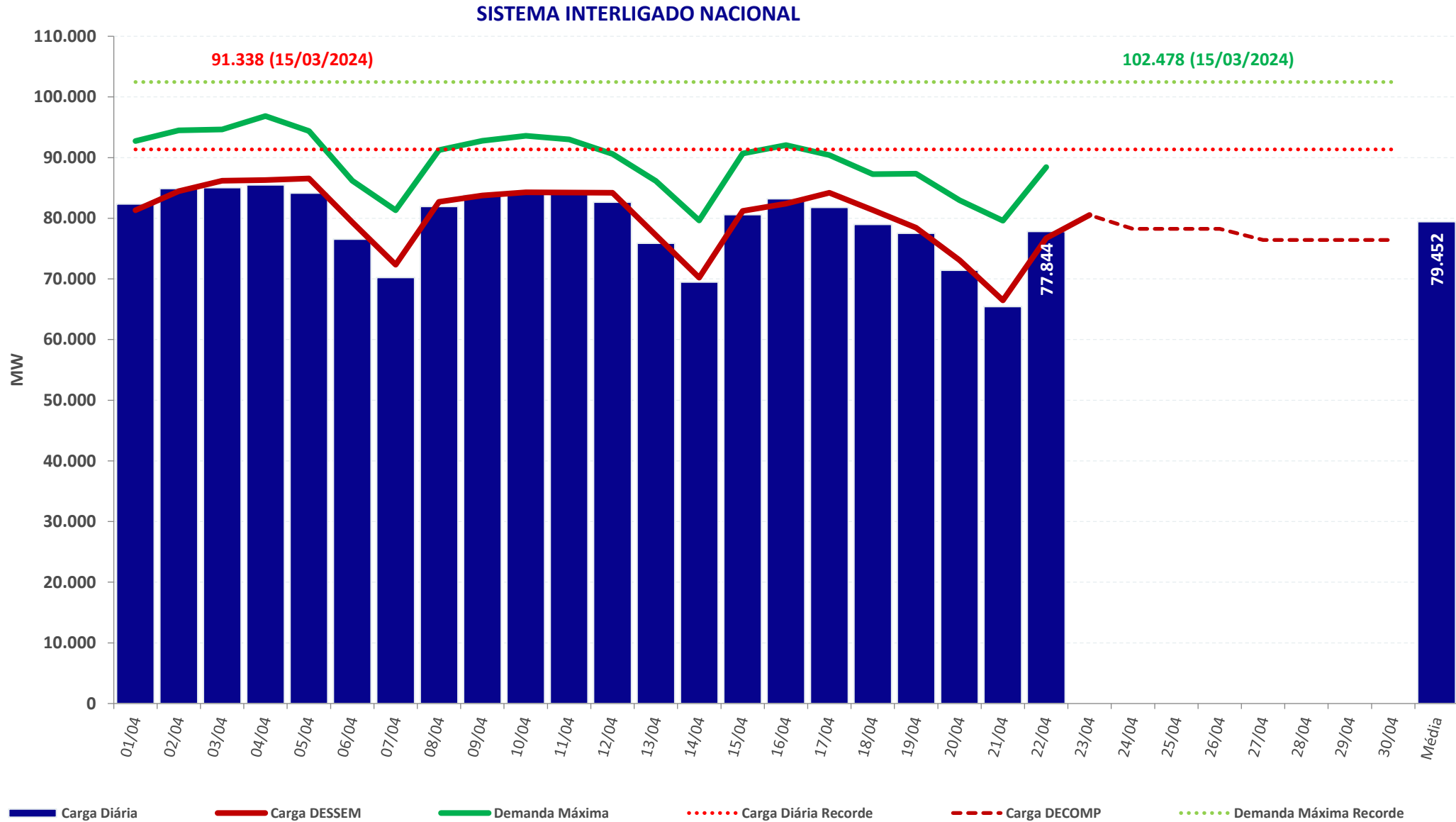
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



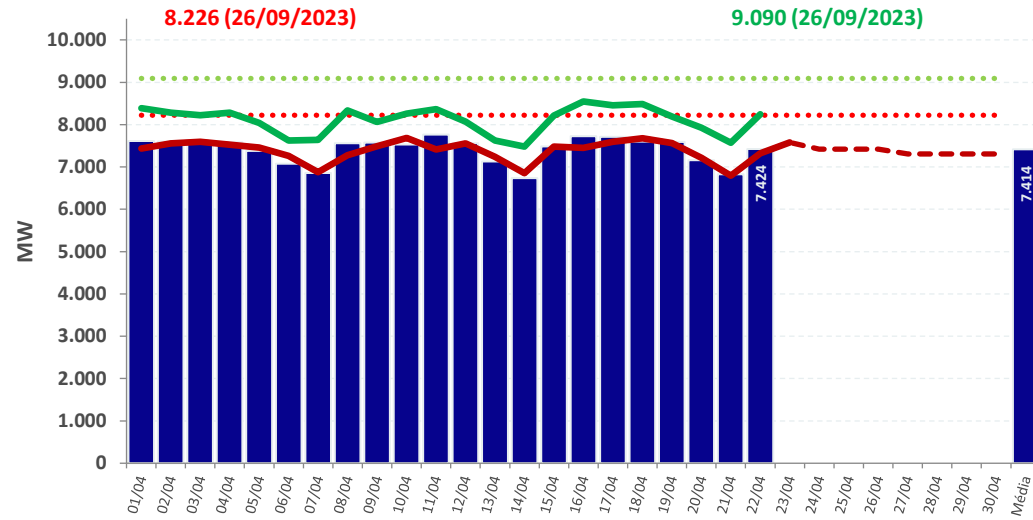
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

carga e demanda instantânea máxima

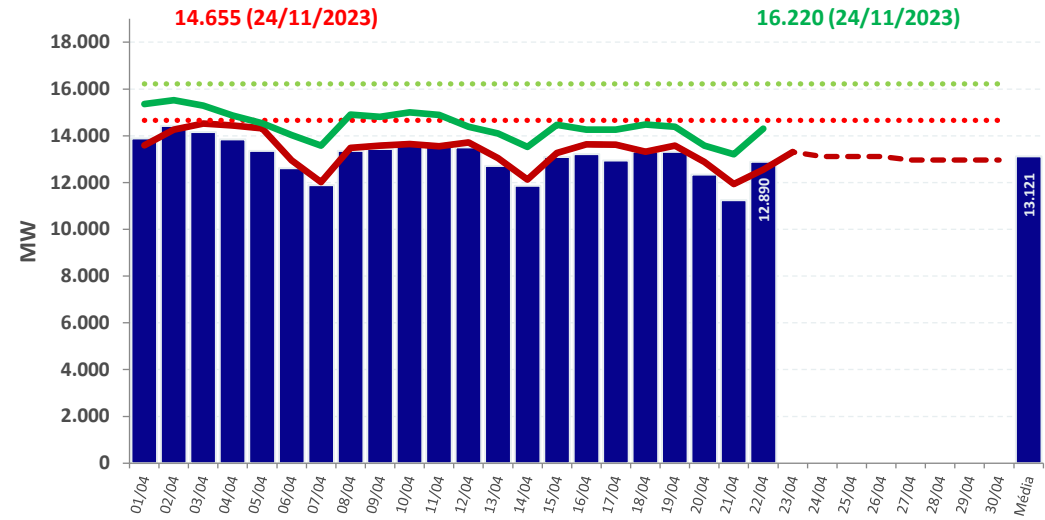


carga e demanda instantânea máxima

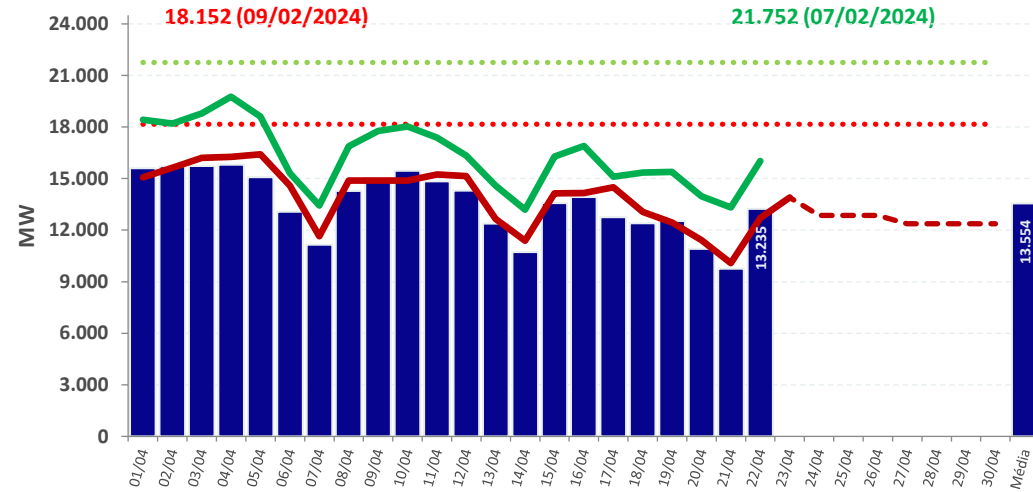
REGIÃO NORTE



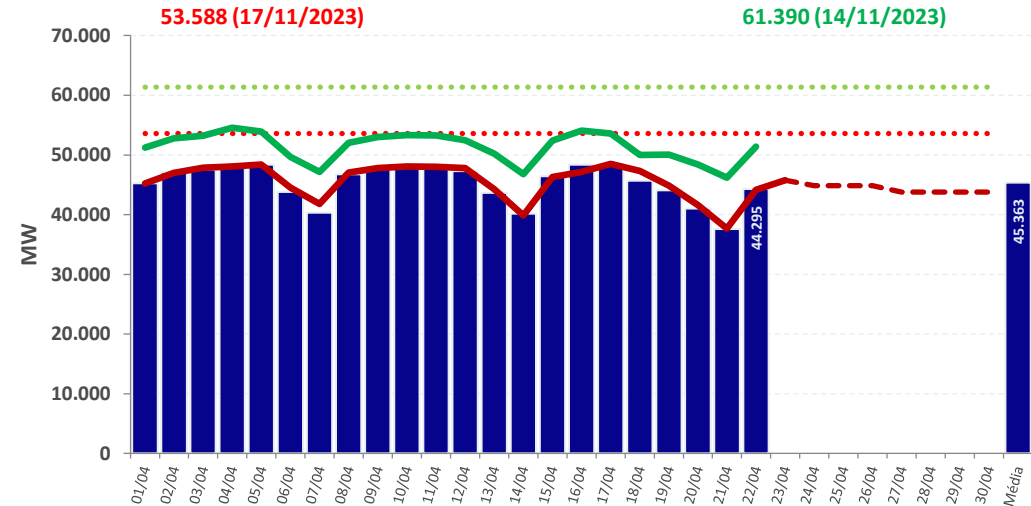
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



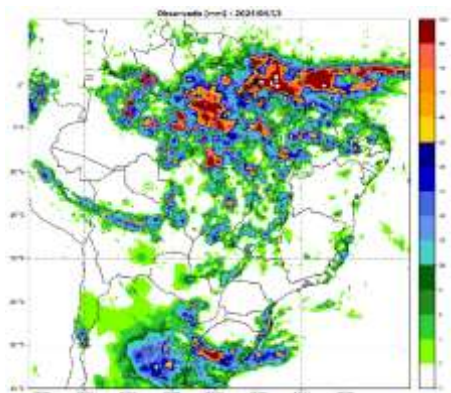
REGIÃO SUDESTE



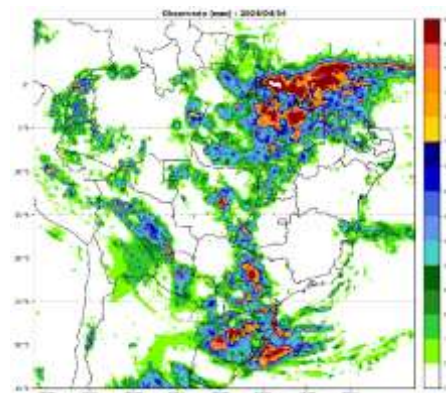
■ Carga Diária
 ●●●● Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ●●●● Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 13/04 a 19/04

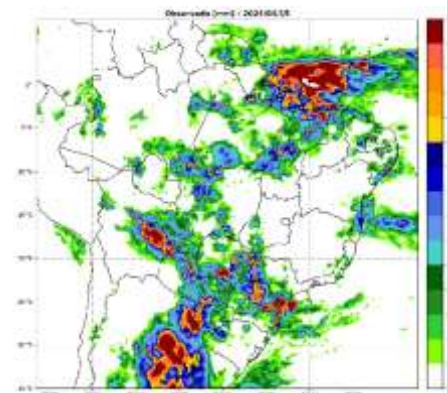
13/04



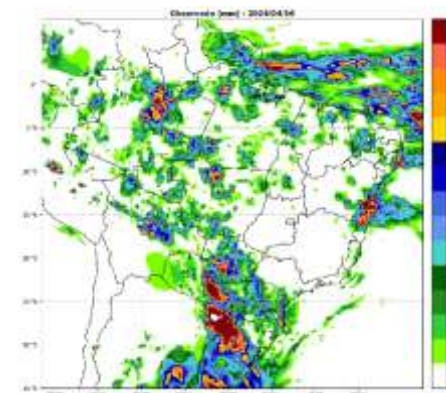
14/04



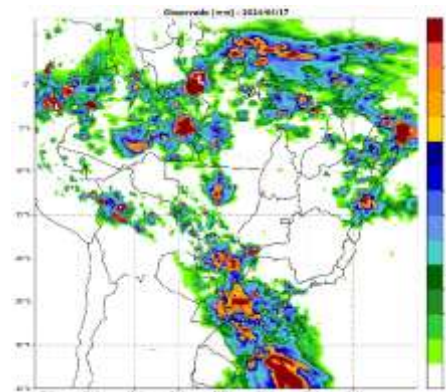
15/04



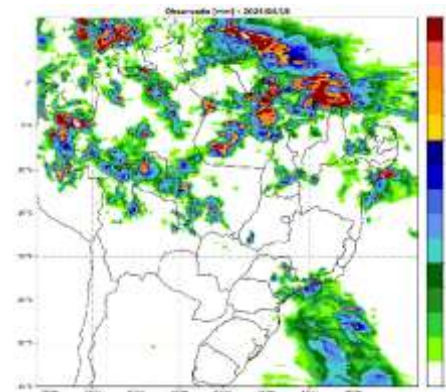
16/04



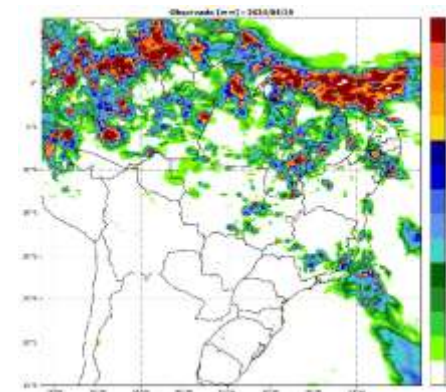
17/04



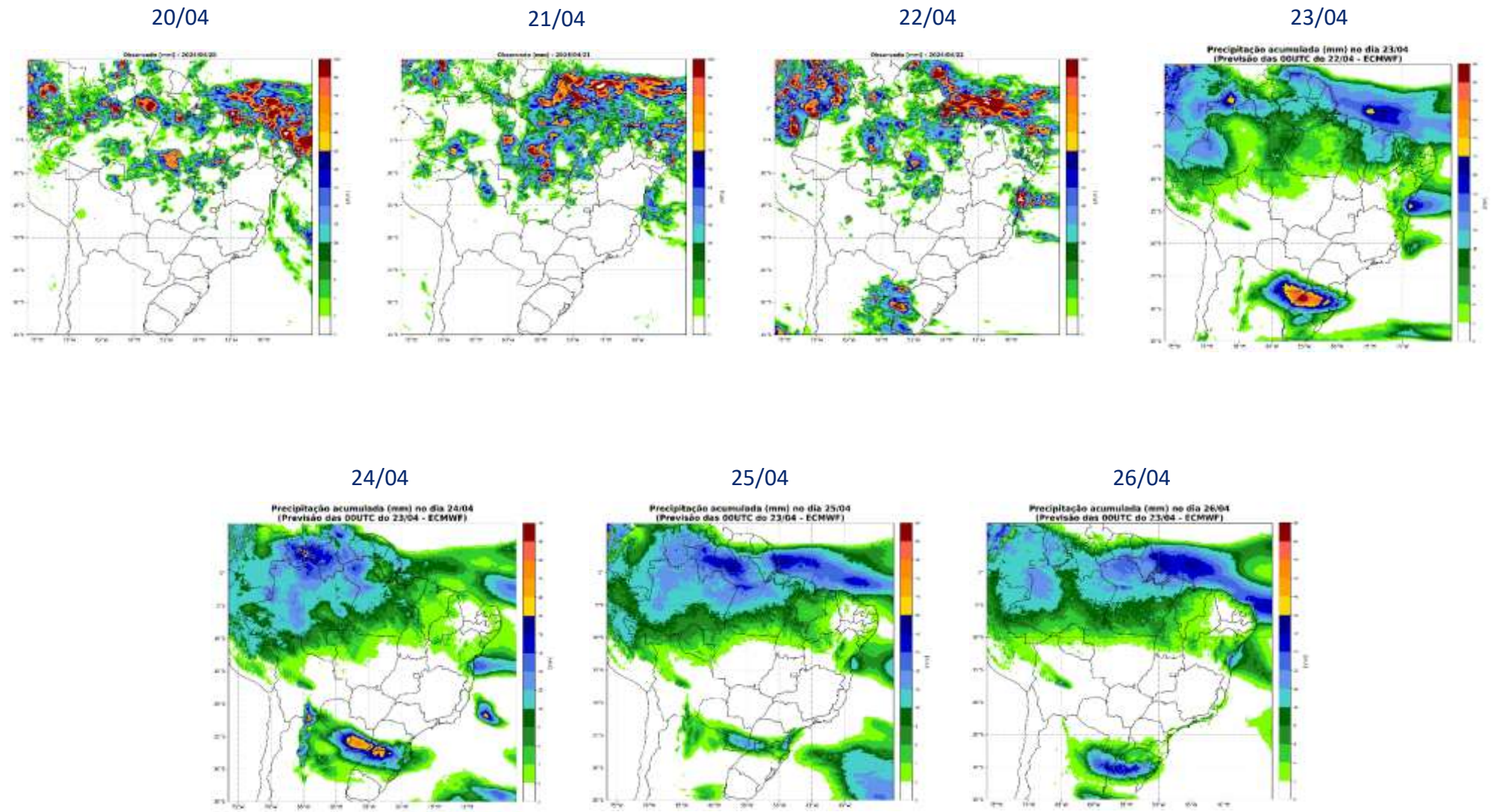
18/04



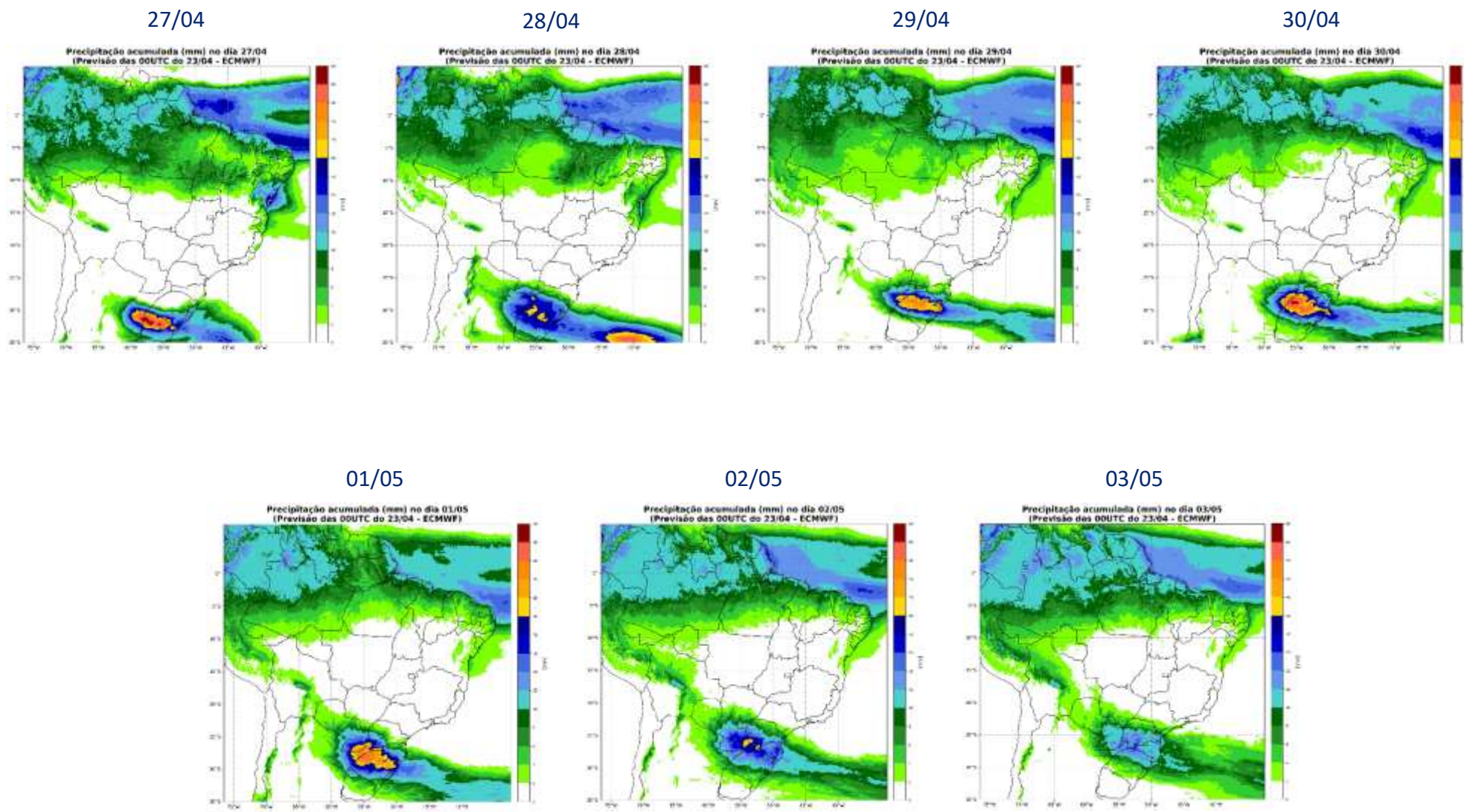
19/04



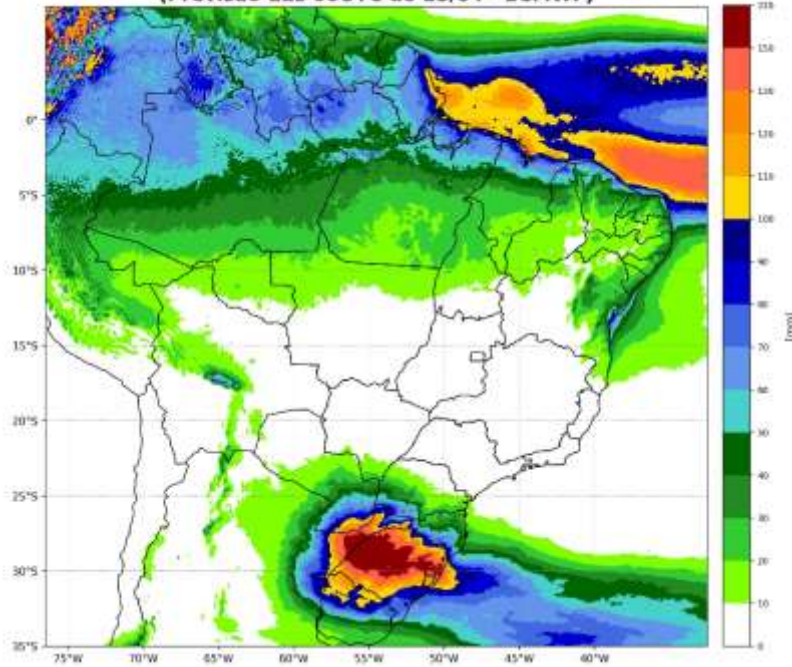
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 20/04 a 26/04



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 27/04 a 03/05



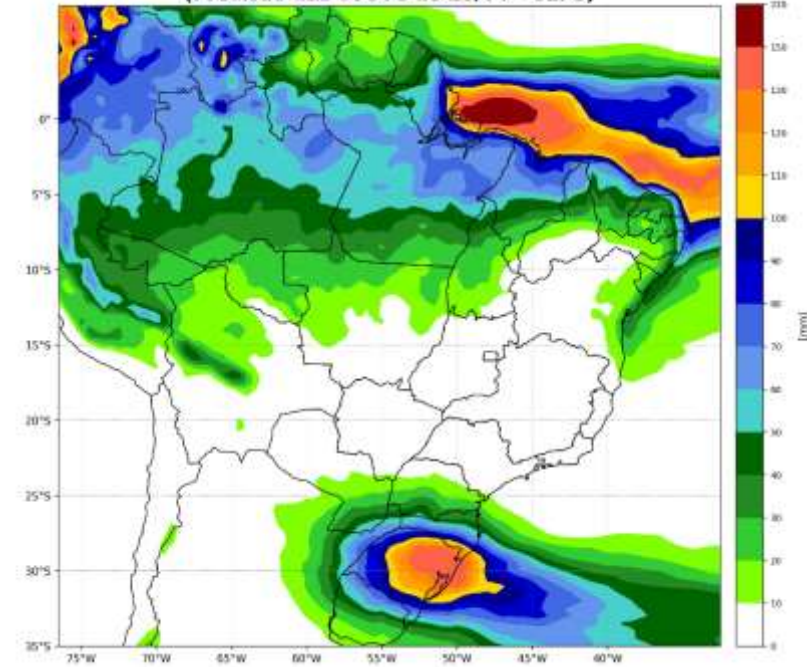
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 27/04 e 03/05 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 23/04 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

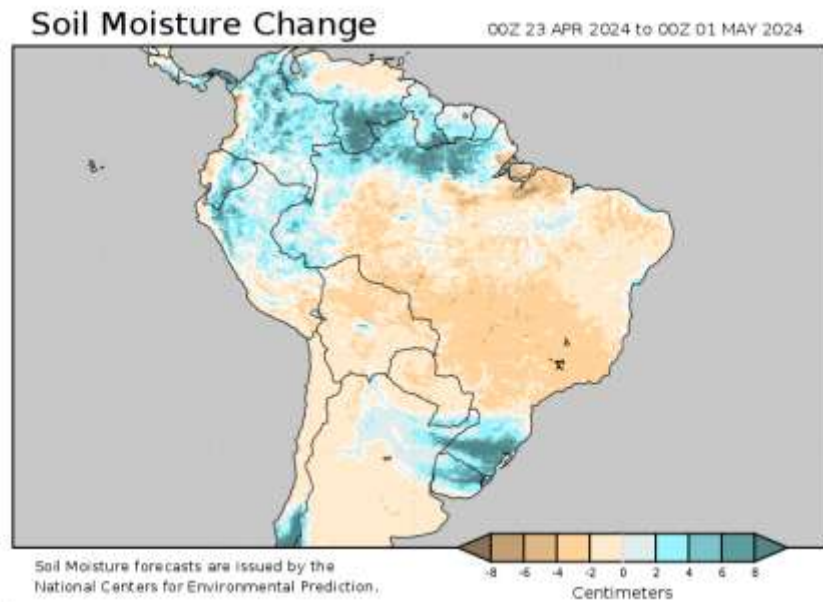
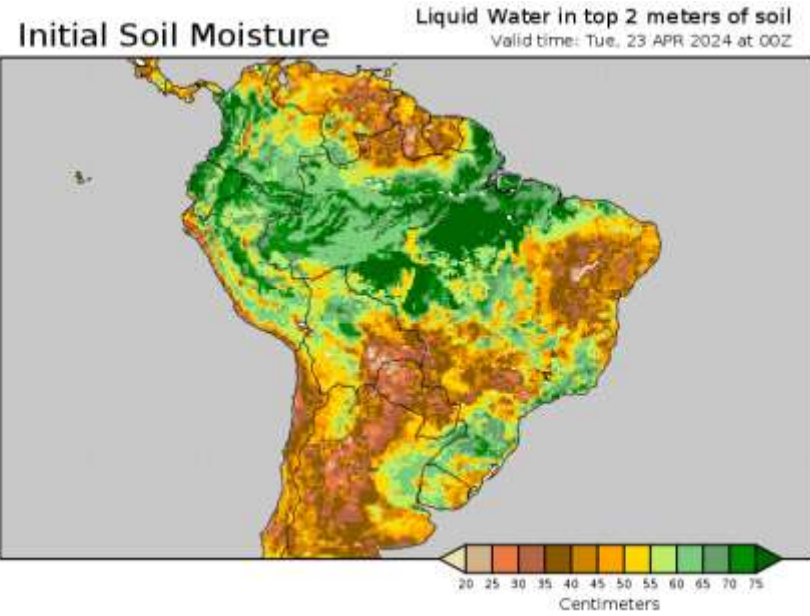
Inicialização: 20240423 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 27/04 e 03/05 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 23/04 - GEFS)



Fonte: GEFS

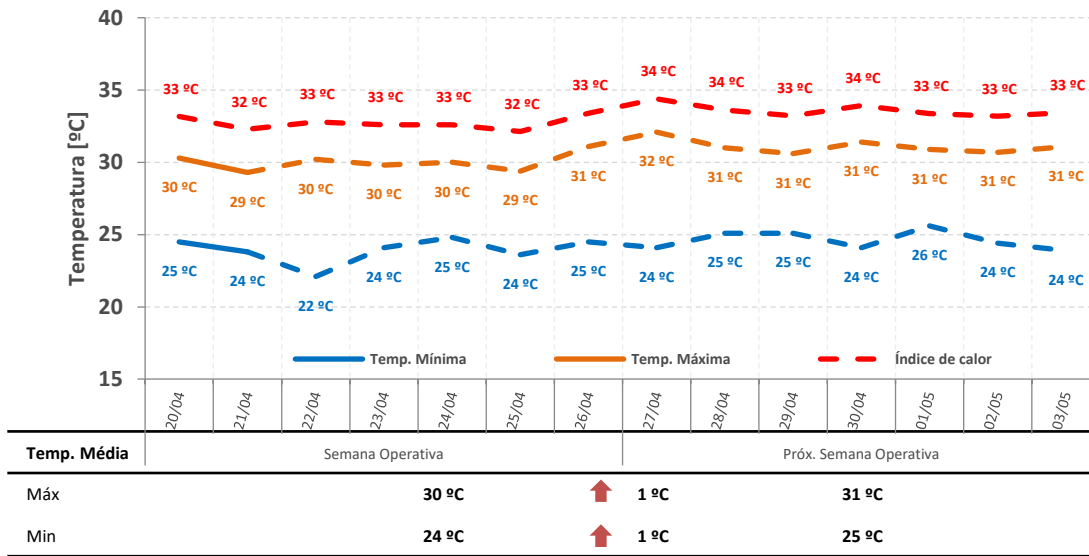
Inicialização: 20240423 – 00UTC



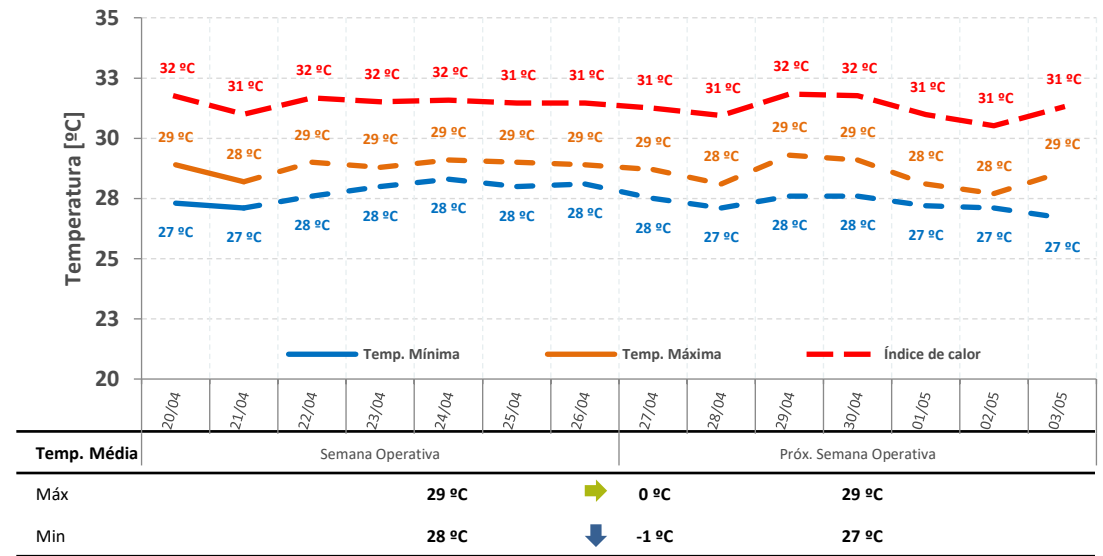
Soil Moisture forecasts are issued by the National Centers for Environmental Prediction.

acompanhamento da temperatura

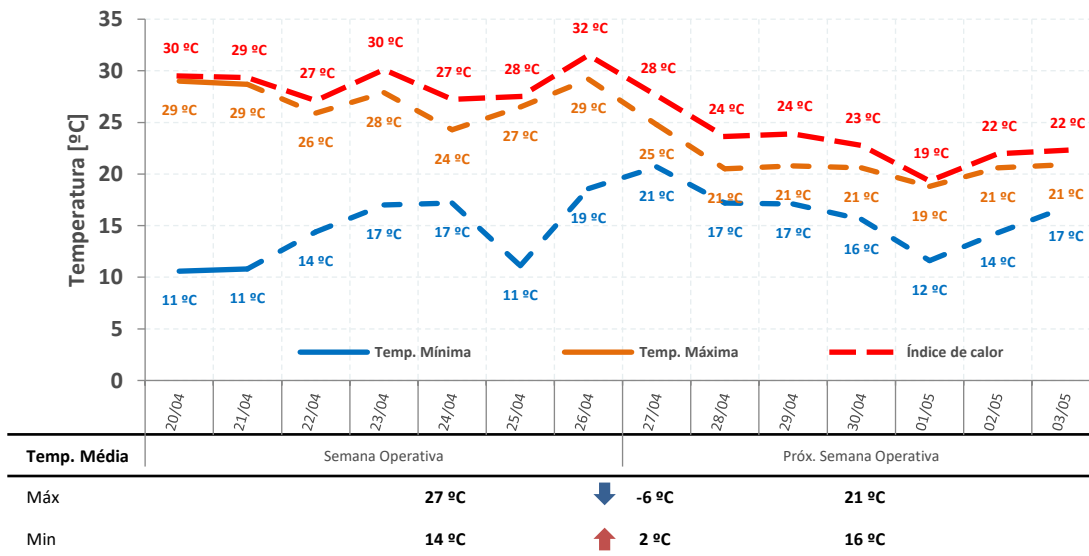
MANAUS



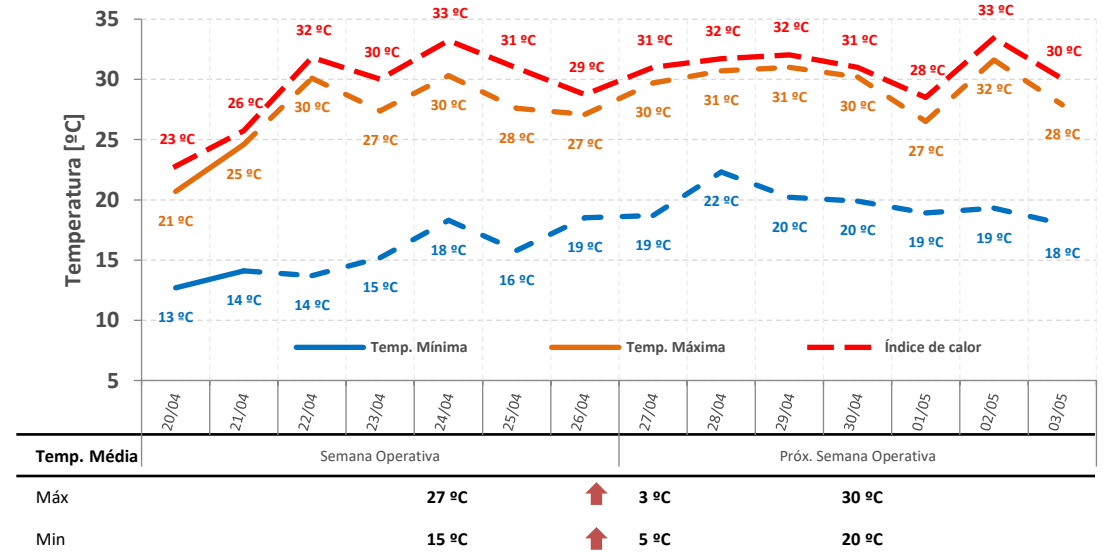
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



sensibilidade de realização da ENA

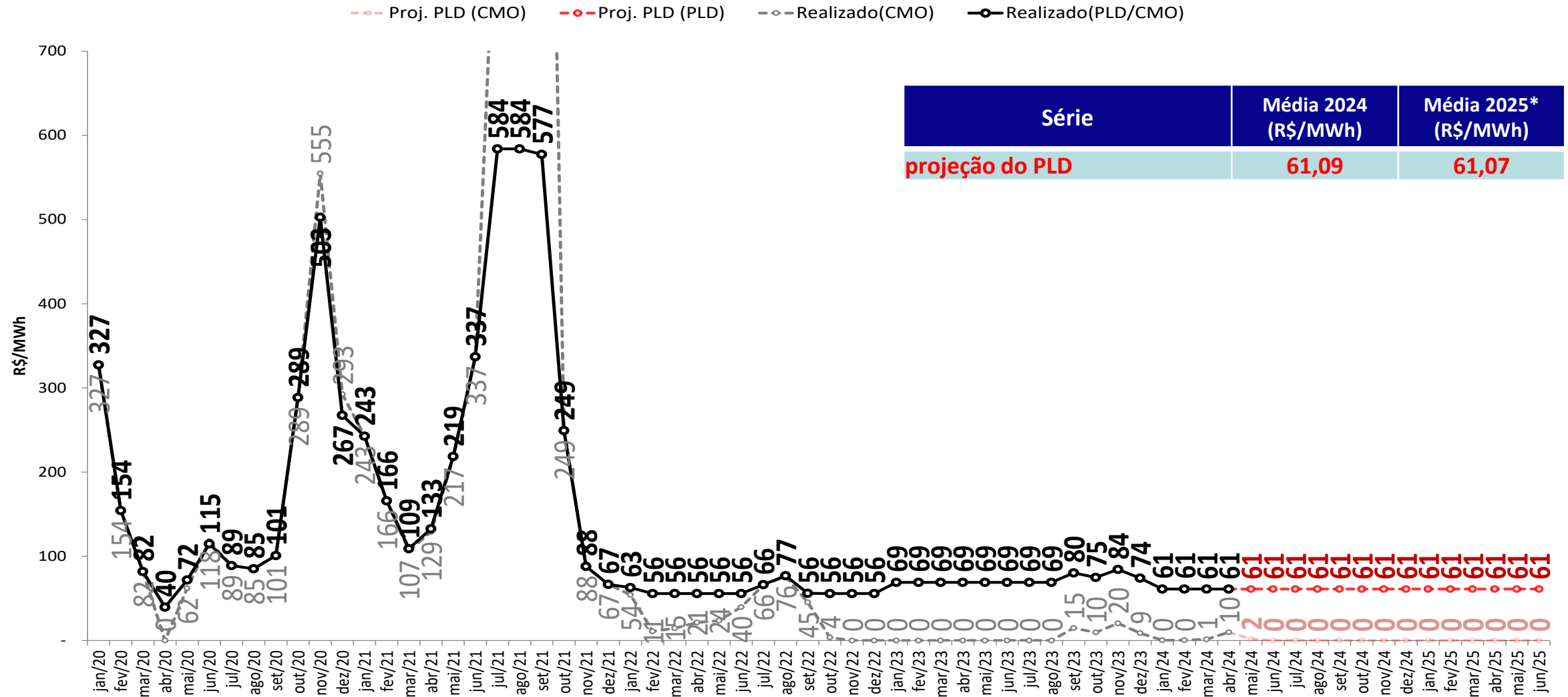
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- 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 maio de 2021 a junho de 2022
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2007 a junho de 2008
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2024 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro 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 maio até outubro de 2024 / Preço: de junho a outubro de 2024

projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD



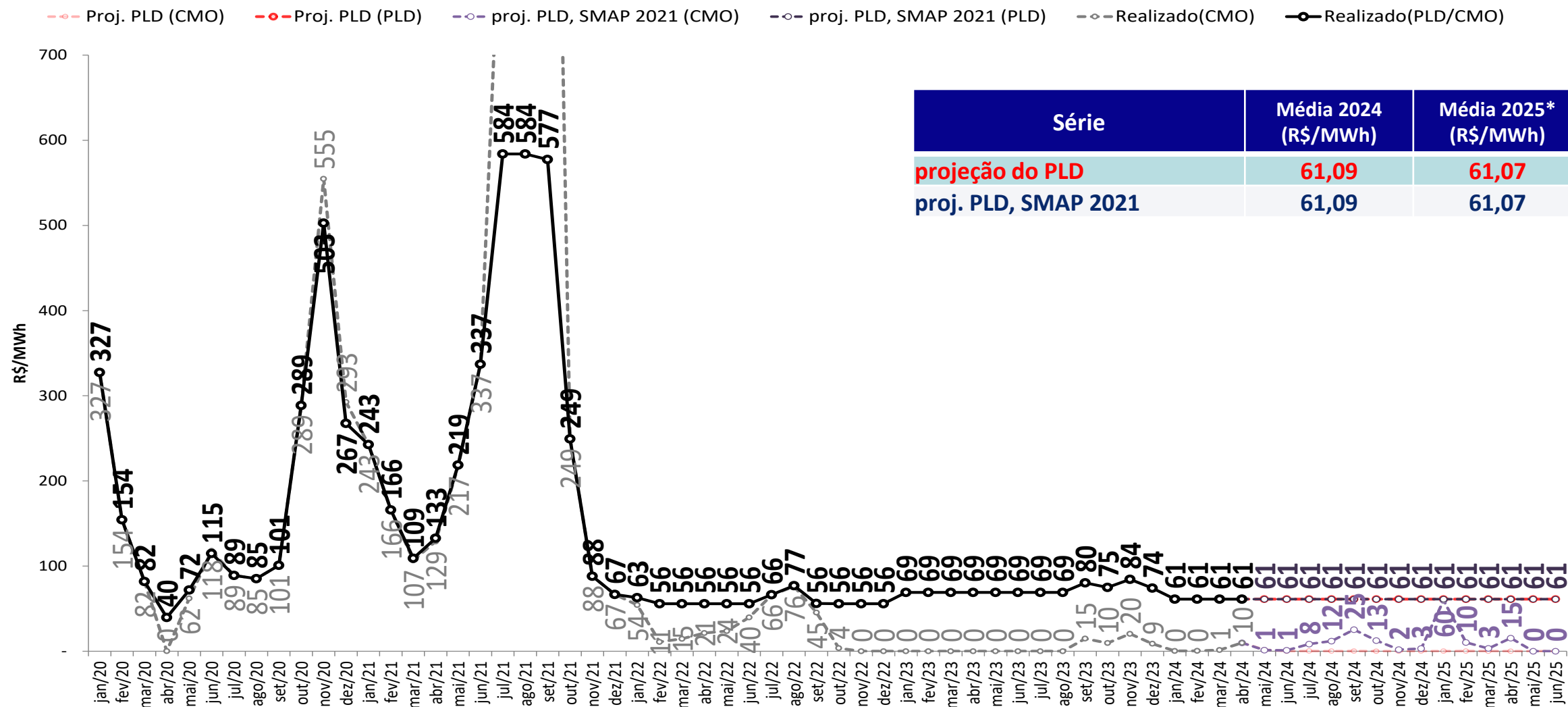
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



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



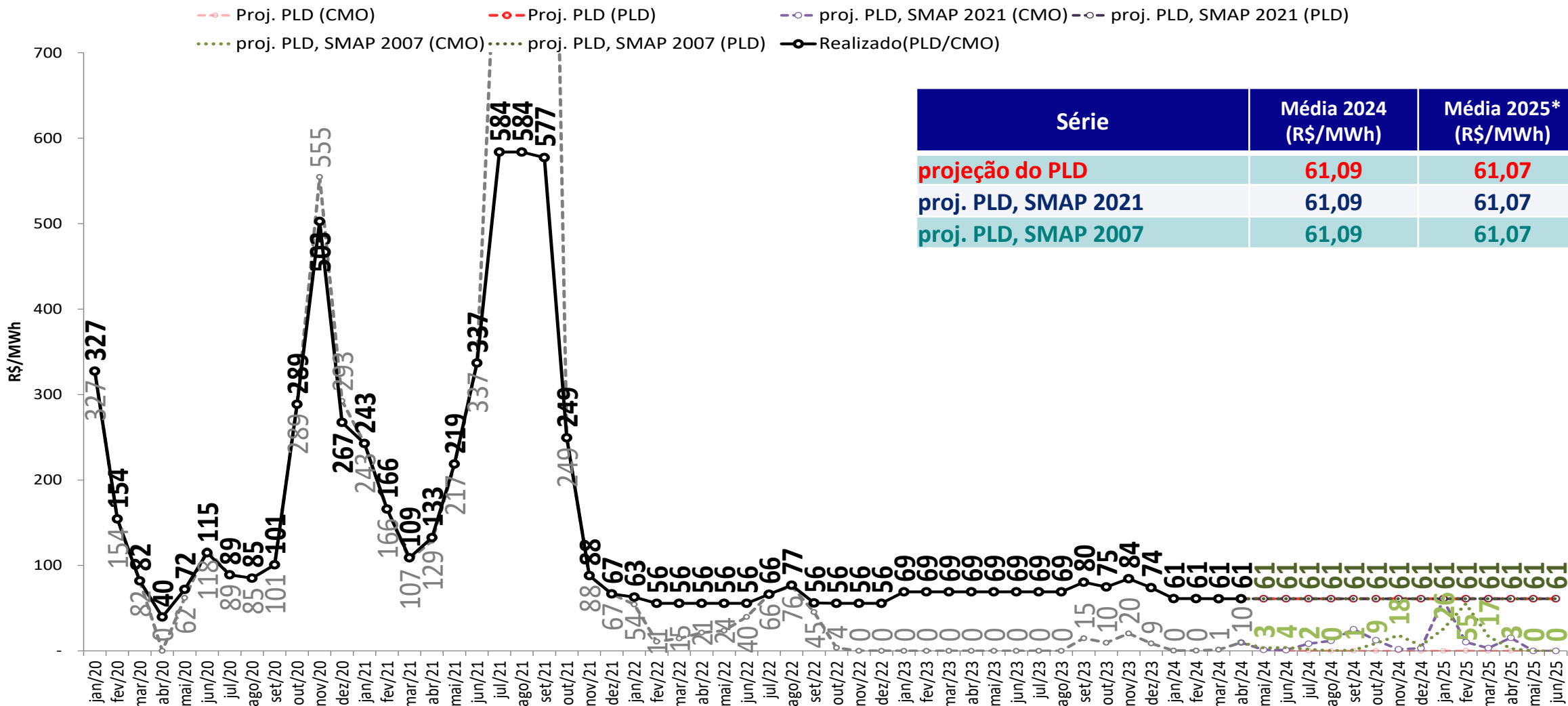
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

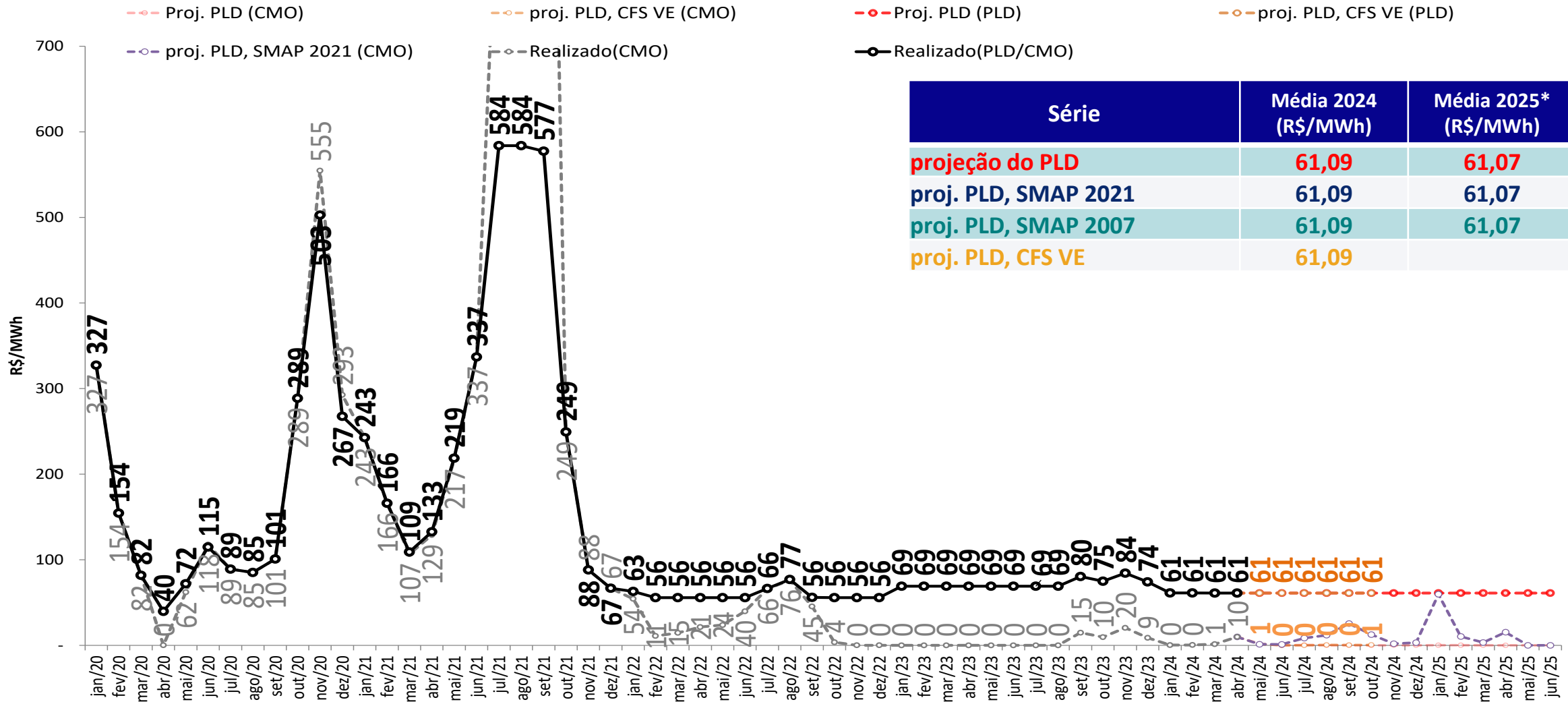


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO

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



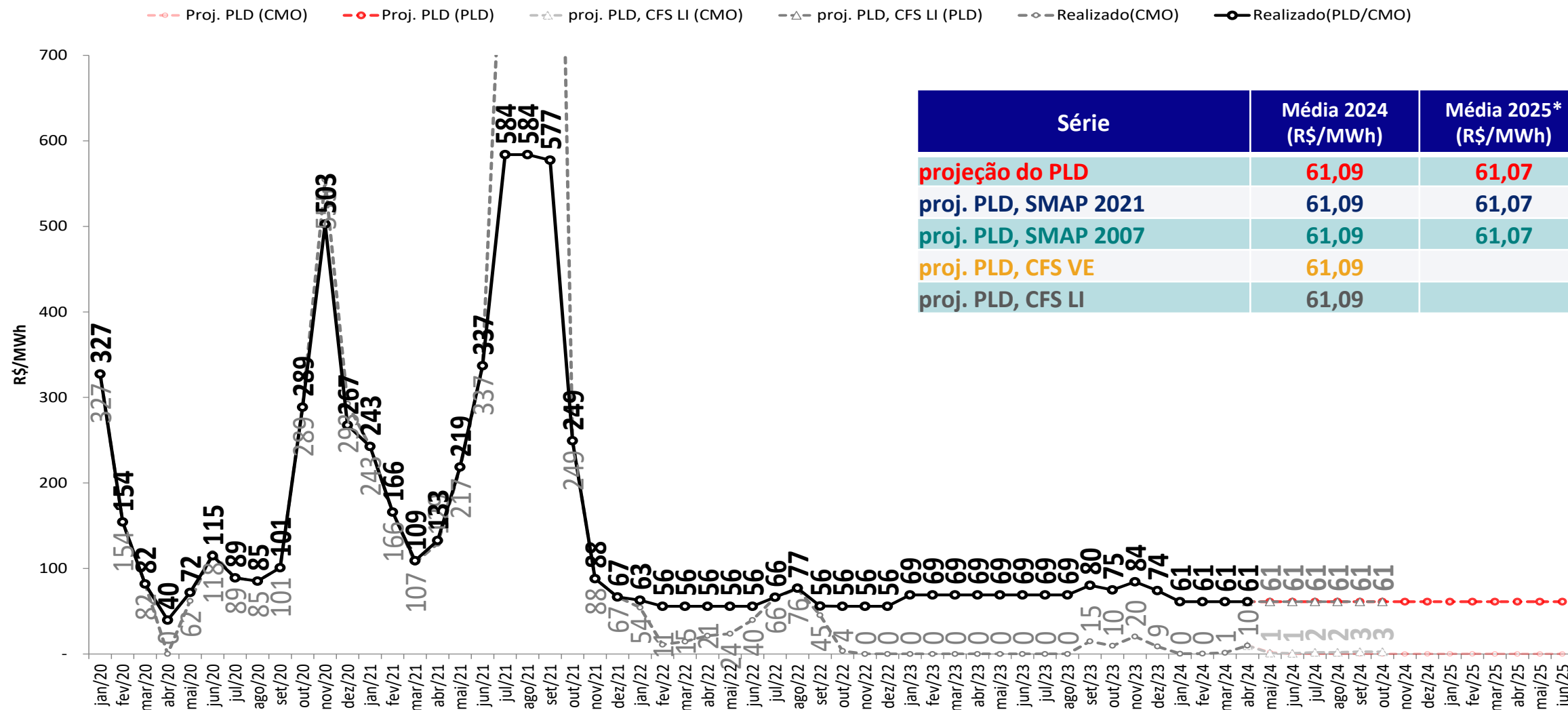
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	61,09	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	61,09	61,07
proj. PLD, SMAP 2007	61,09	61,07
proj. PLD, CFS VE	61,09	

• 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 junho de 2025

projeção do PLD – SE/CO



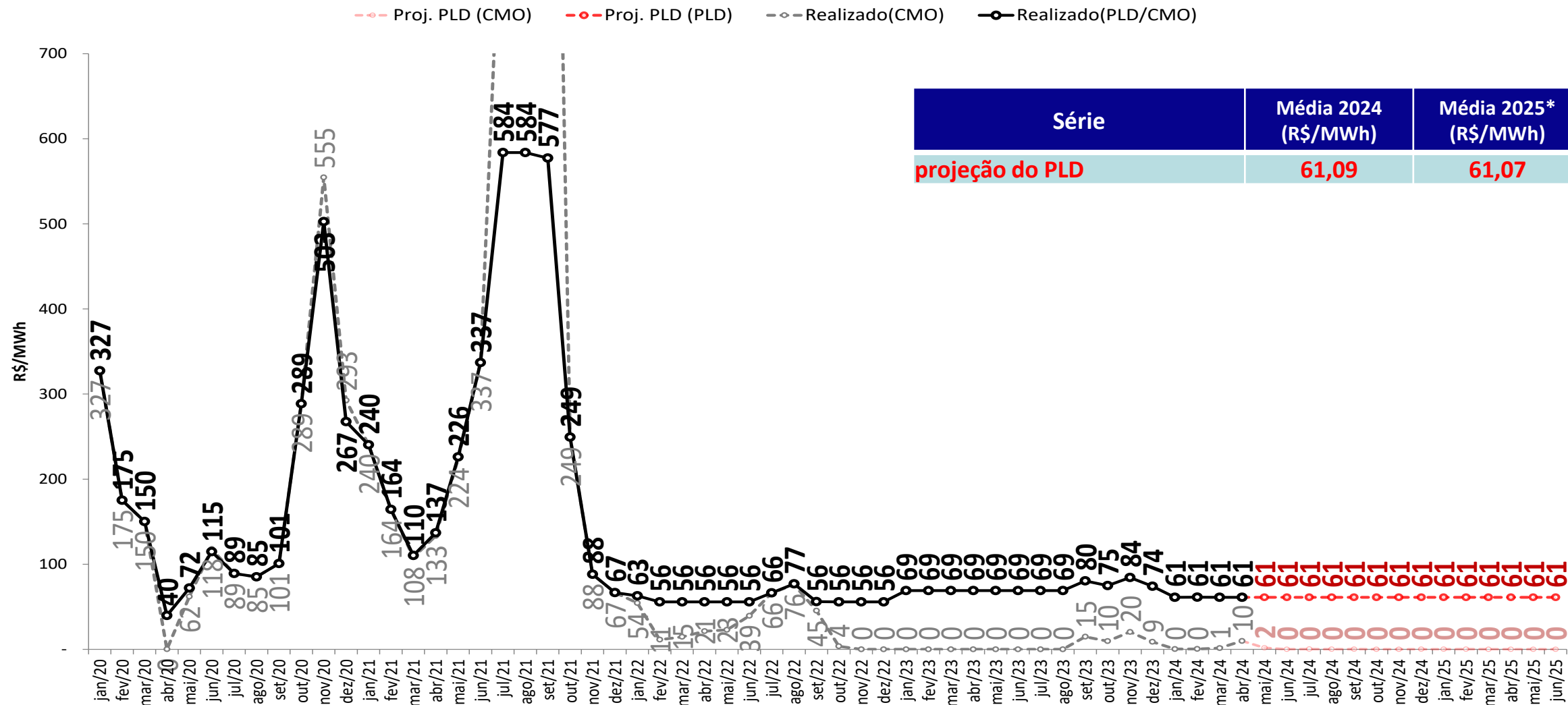
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- 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 junho de 2025

projeção do PLD – Sul

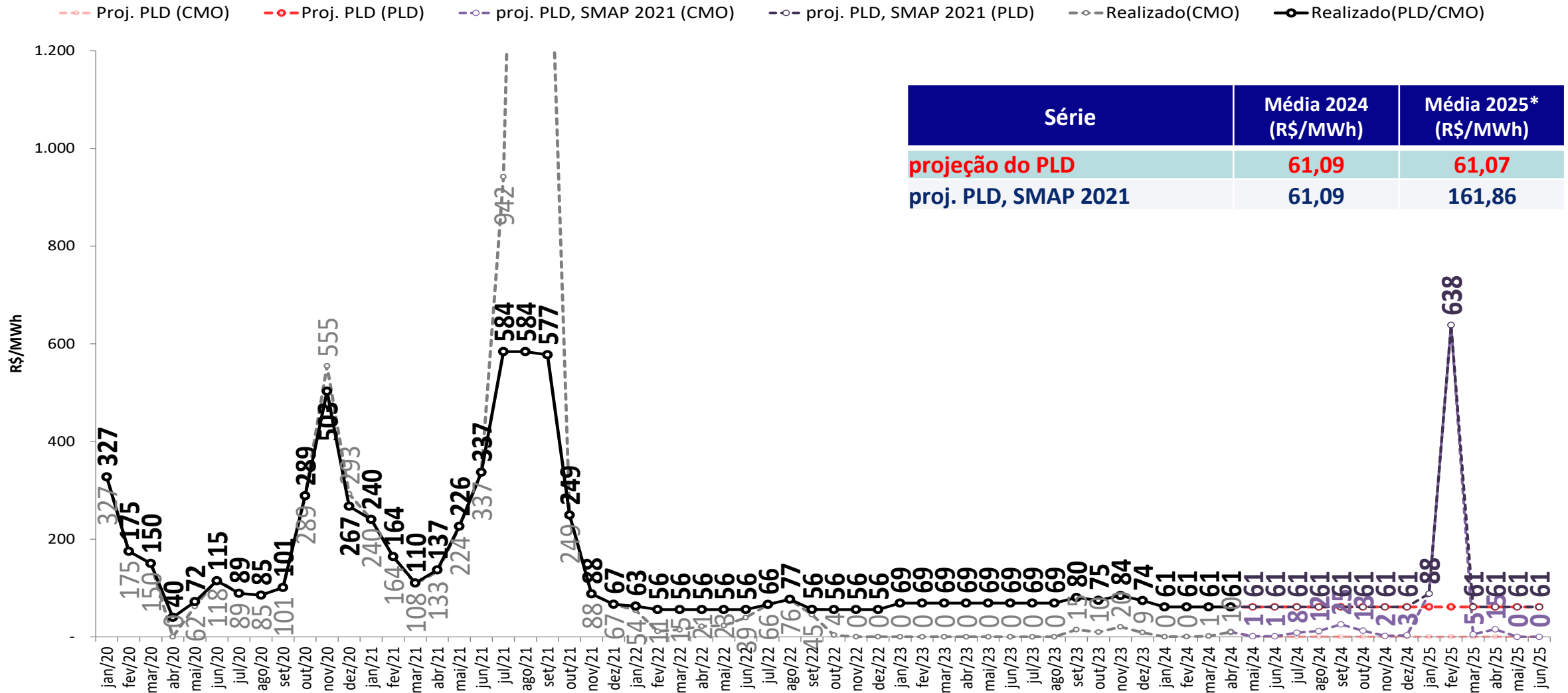
projeção do PLD



- 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 junho de 2025

projeção do PLD – Sul

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

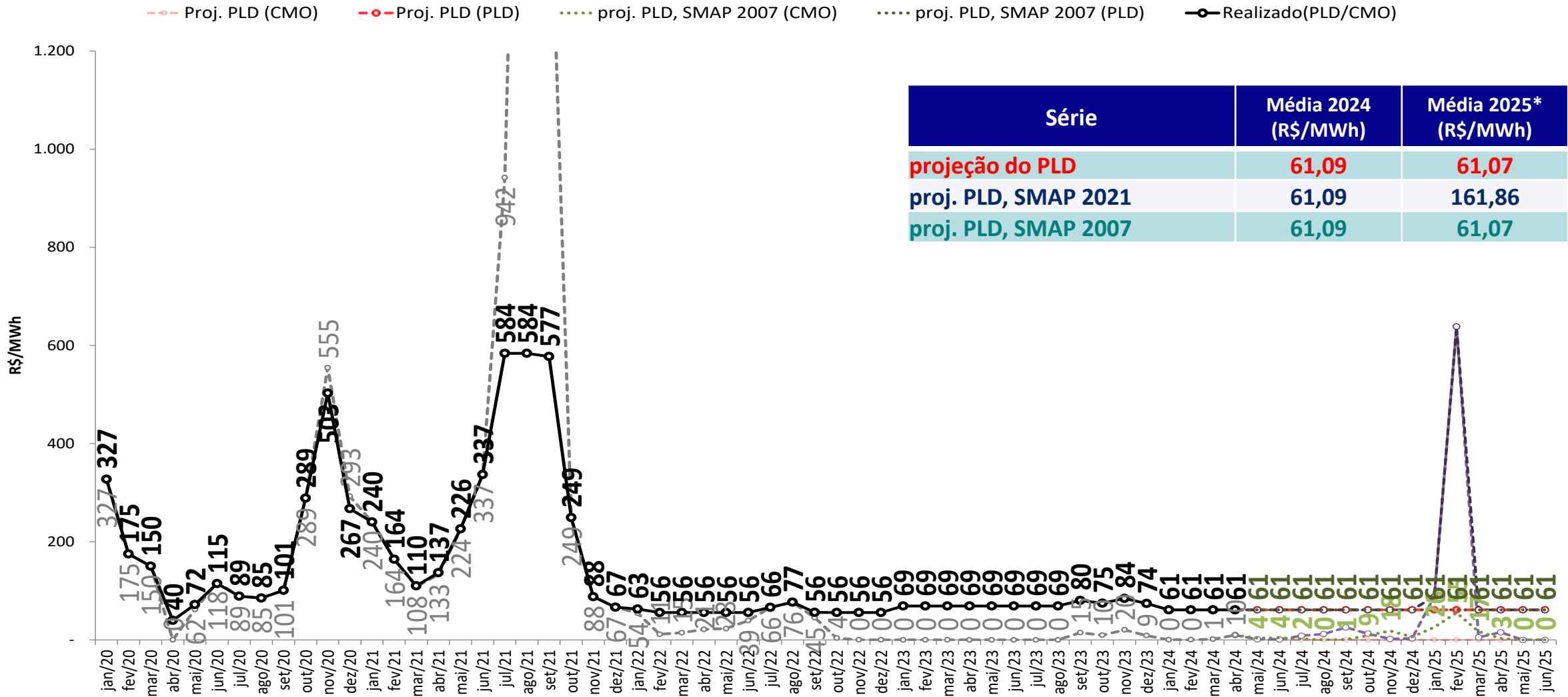


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

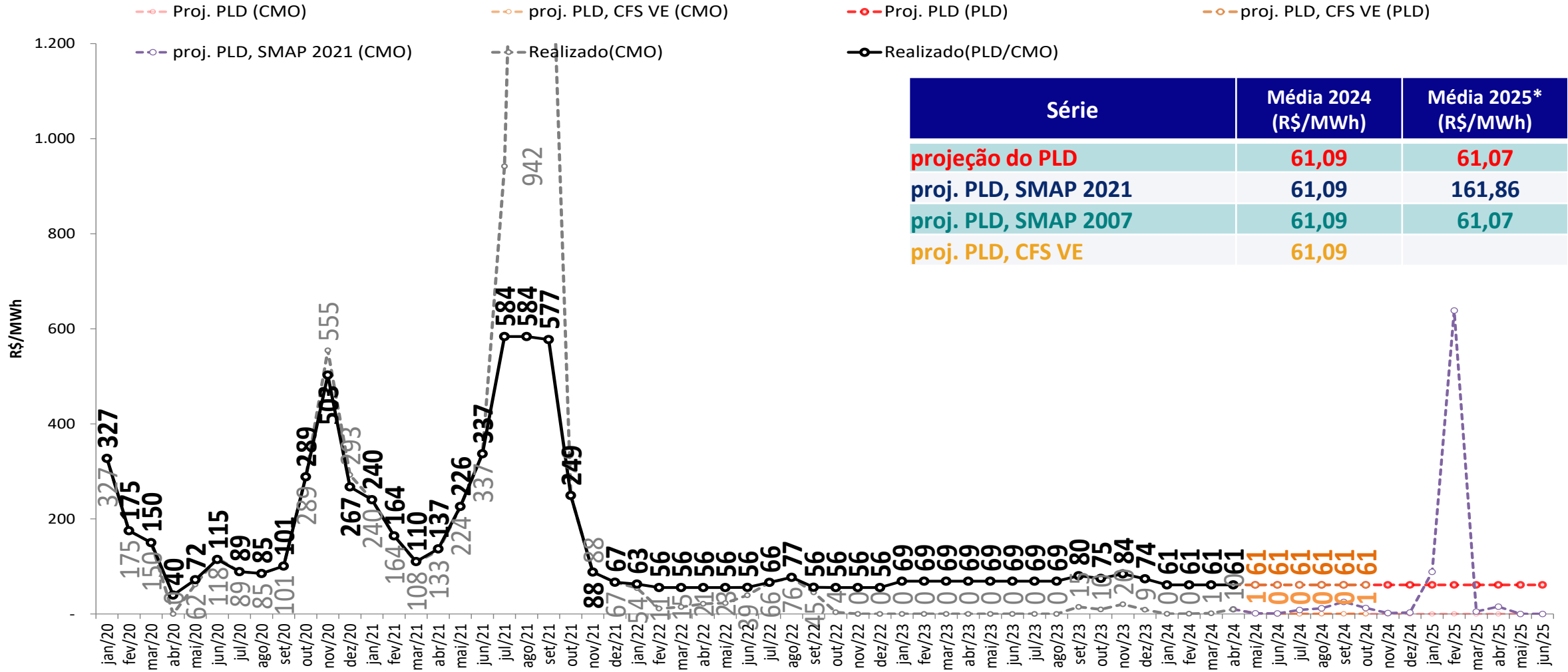


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Sul

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



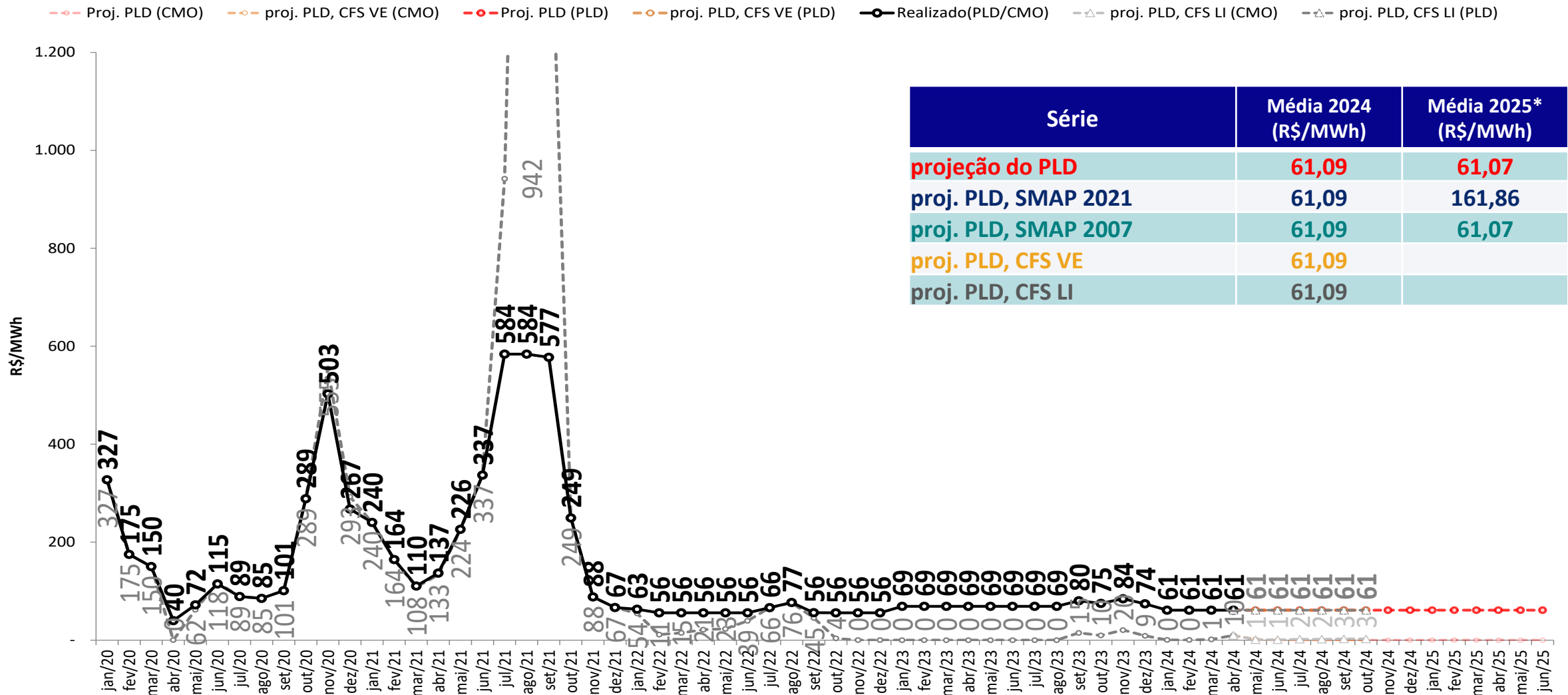
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	61,09	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	61,09	161,86
proj. PLD, SMAP 2007	61,09	61,07
proj. PLD, CFS VE	61,09	

- 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 junho de 2025

projeção do PLD – Sul



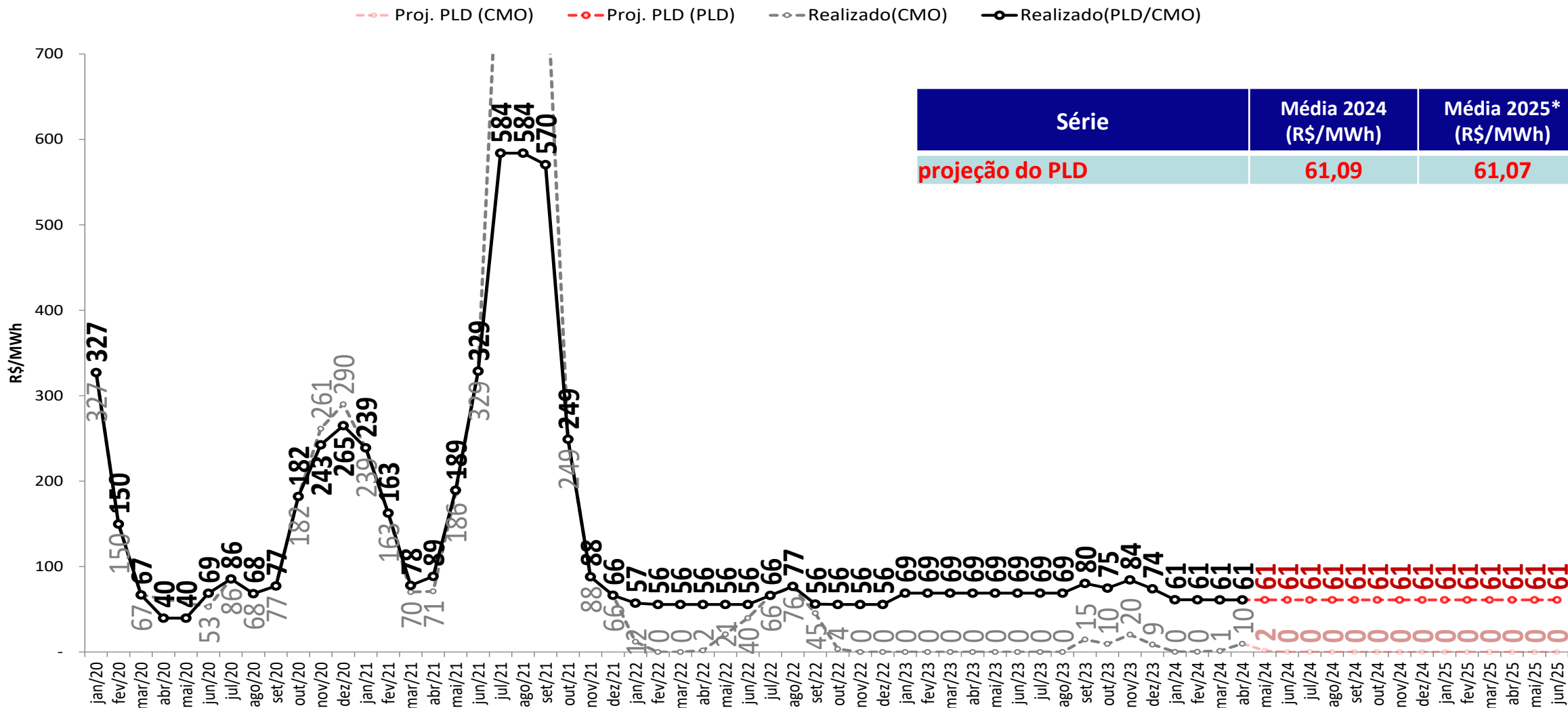
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- 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 junho de 2025

projeção do PLD – Nordeste

projeção do PLD



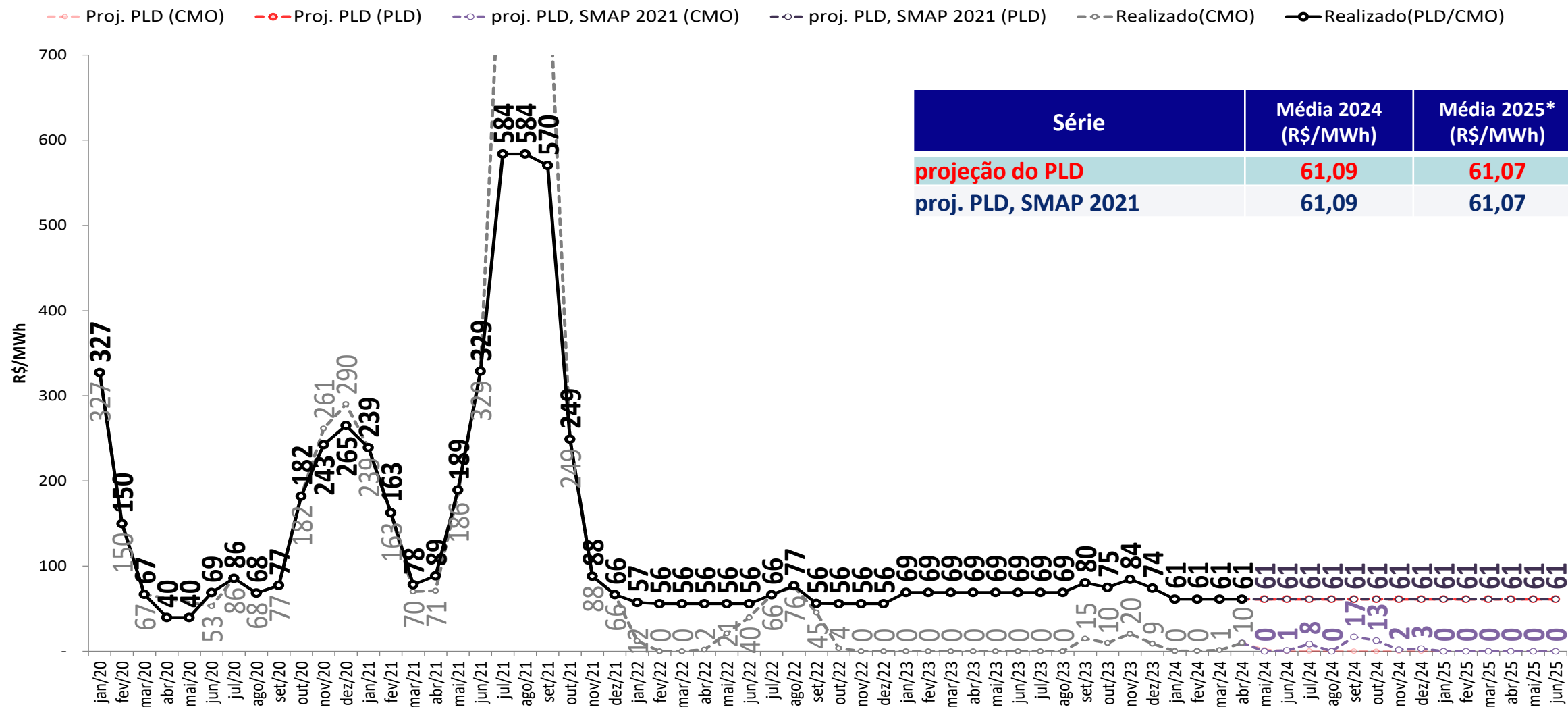
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste



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



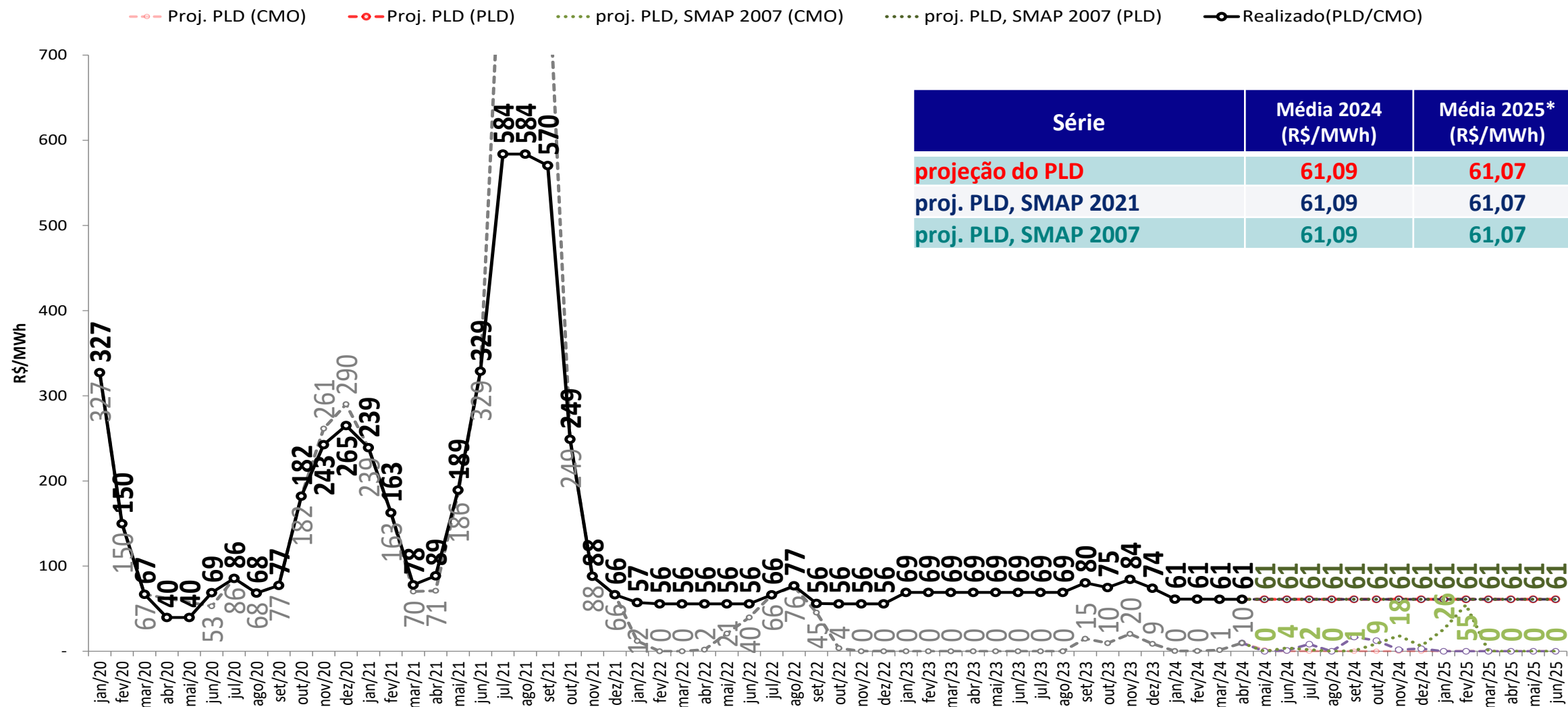
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

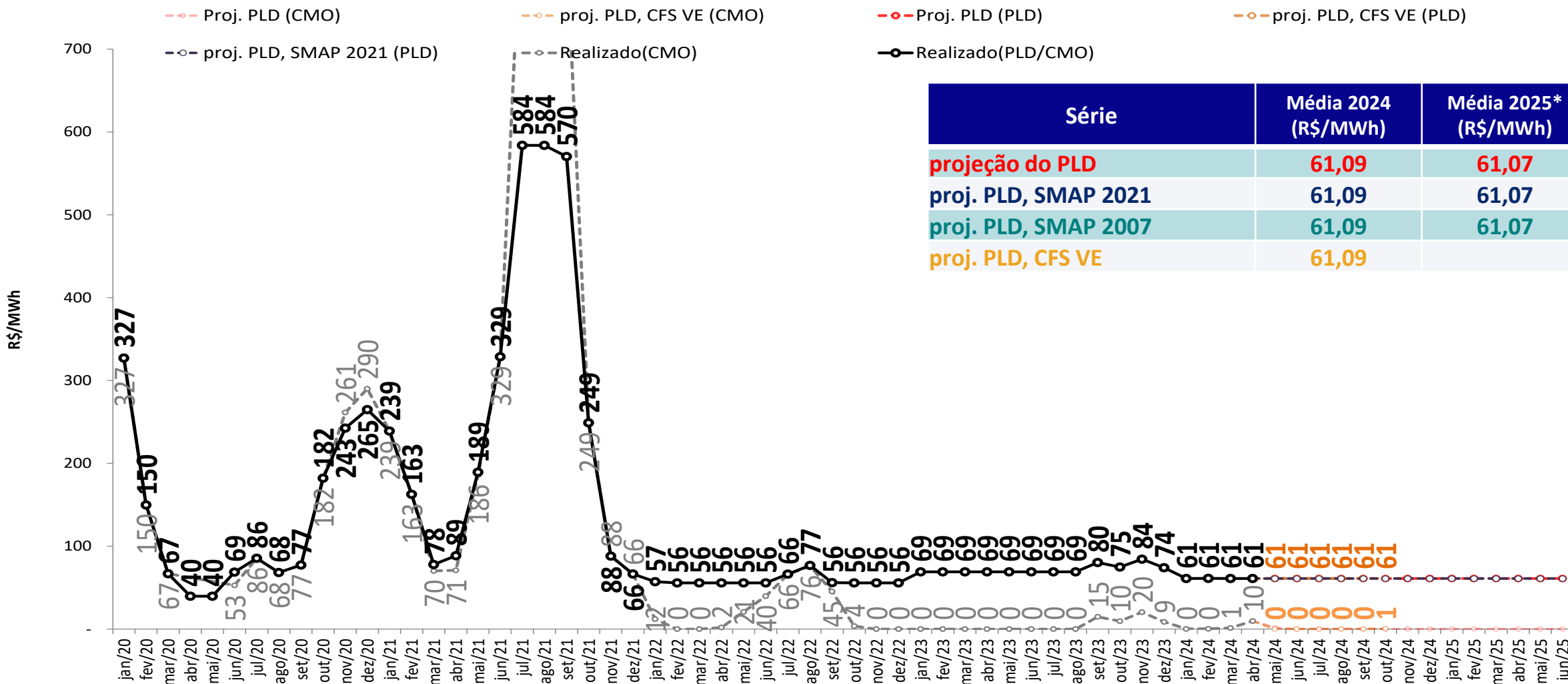


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste

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

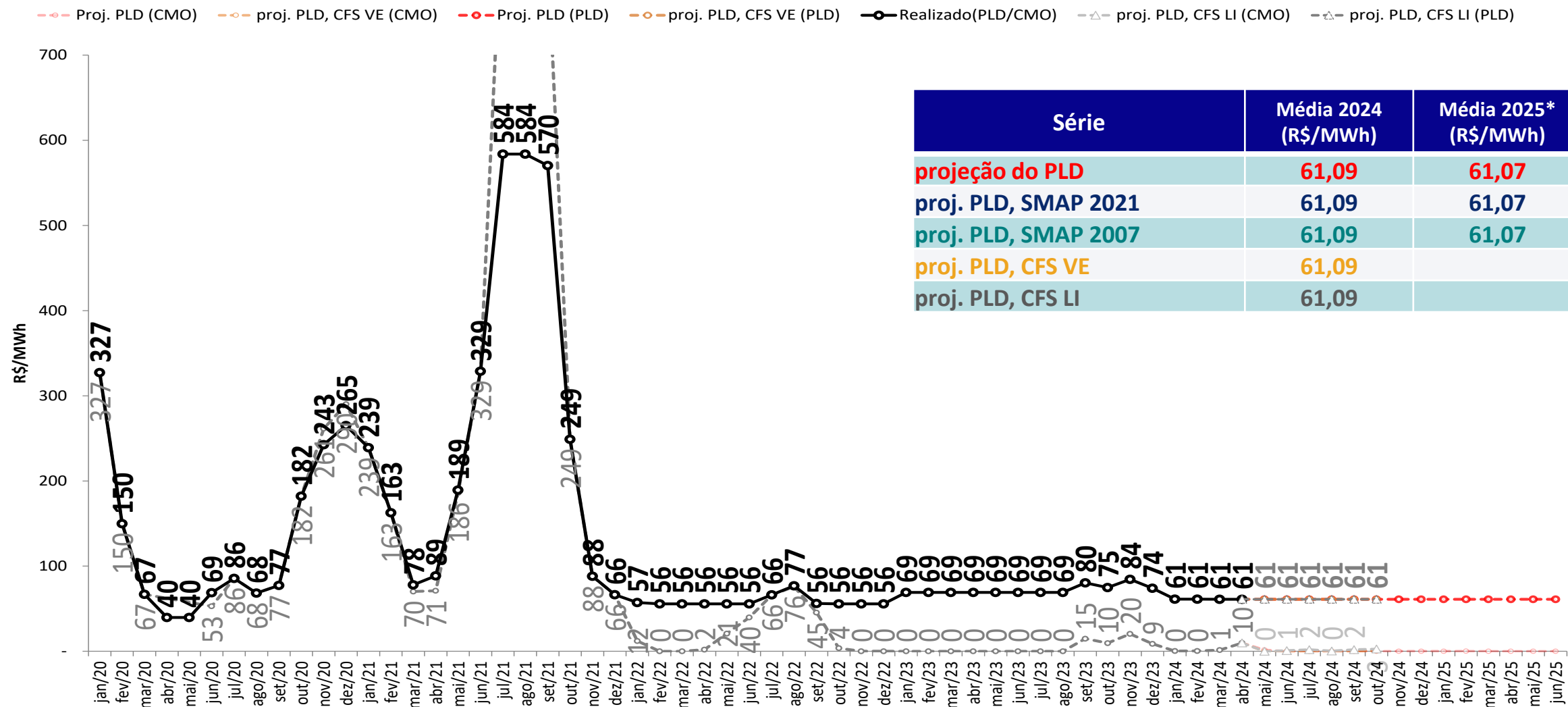


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Nordeste



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

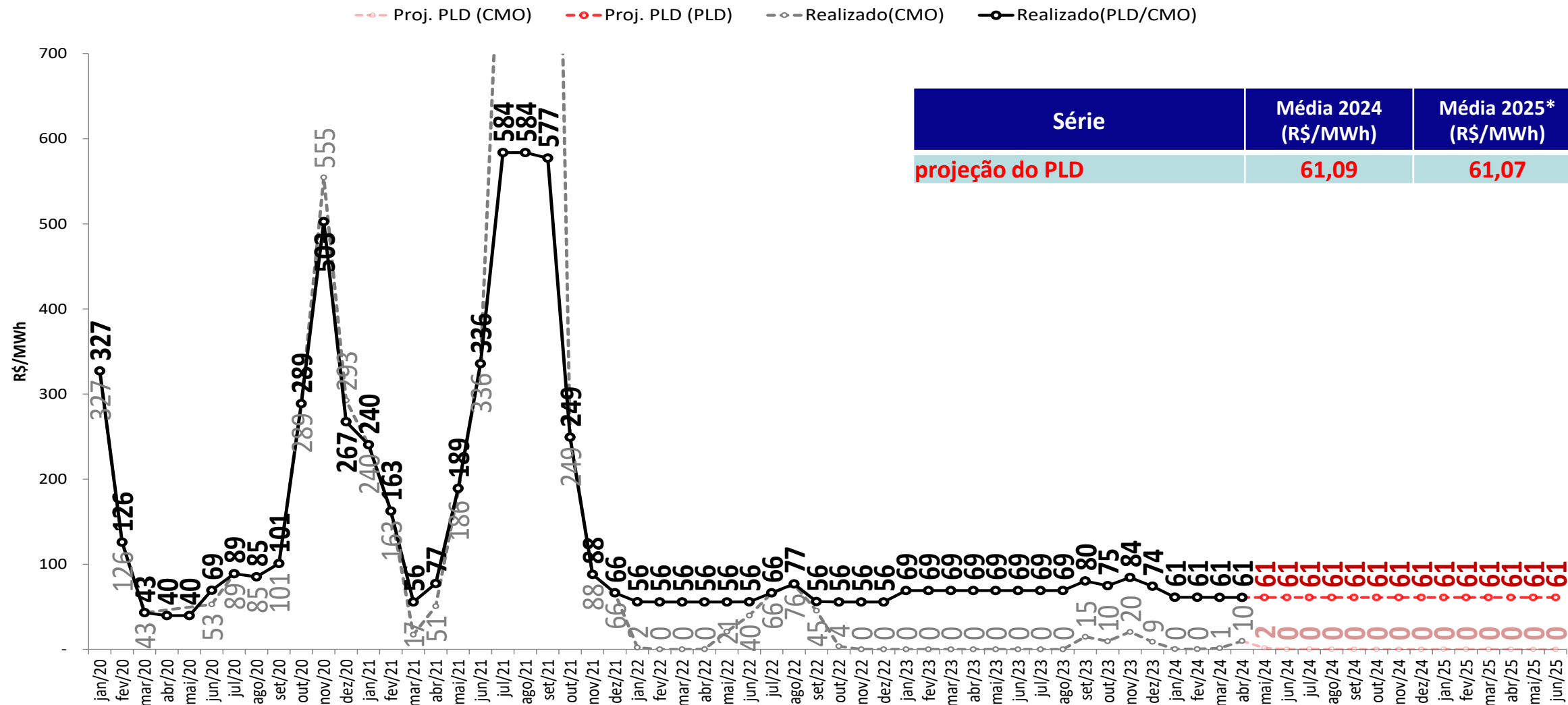


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Norte

projeção do PLD



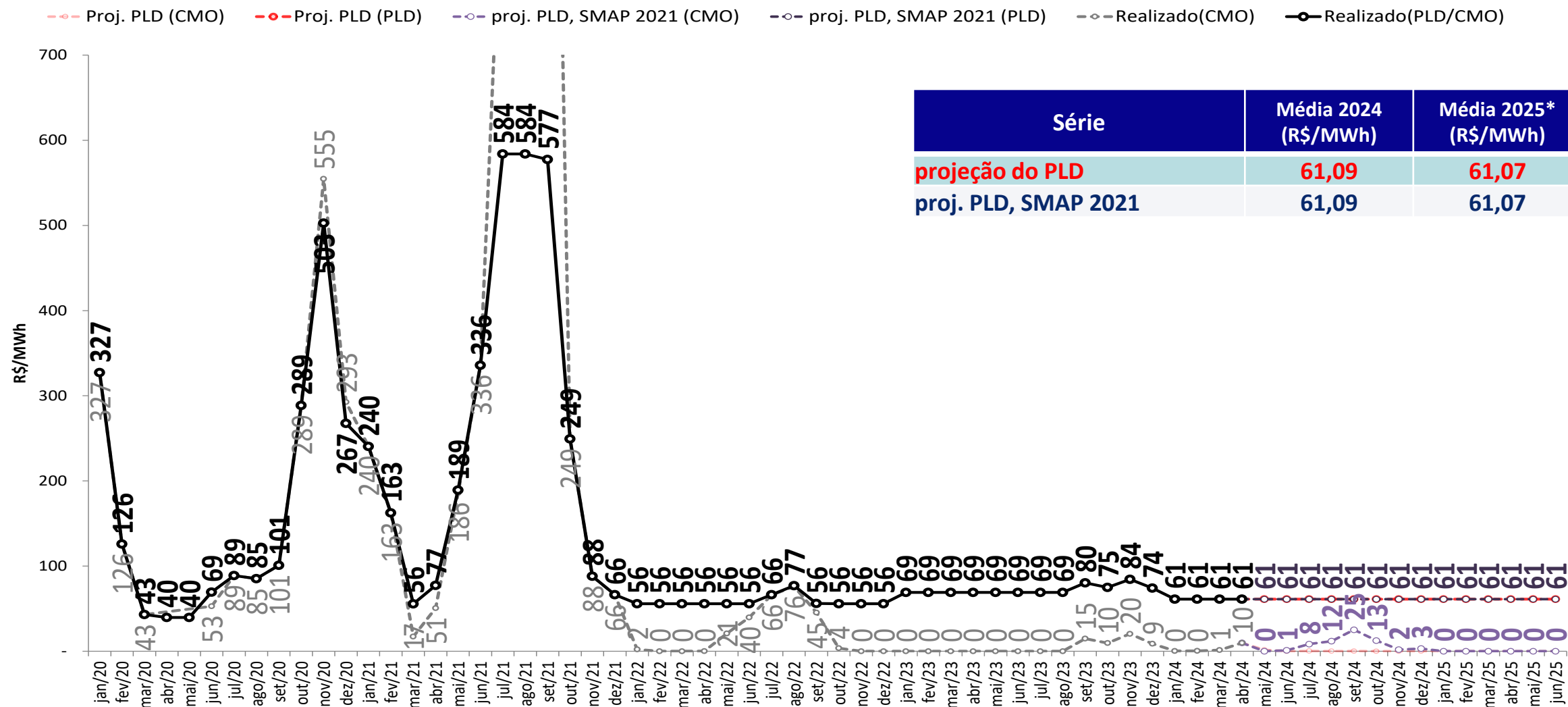
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Norte



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



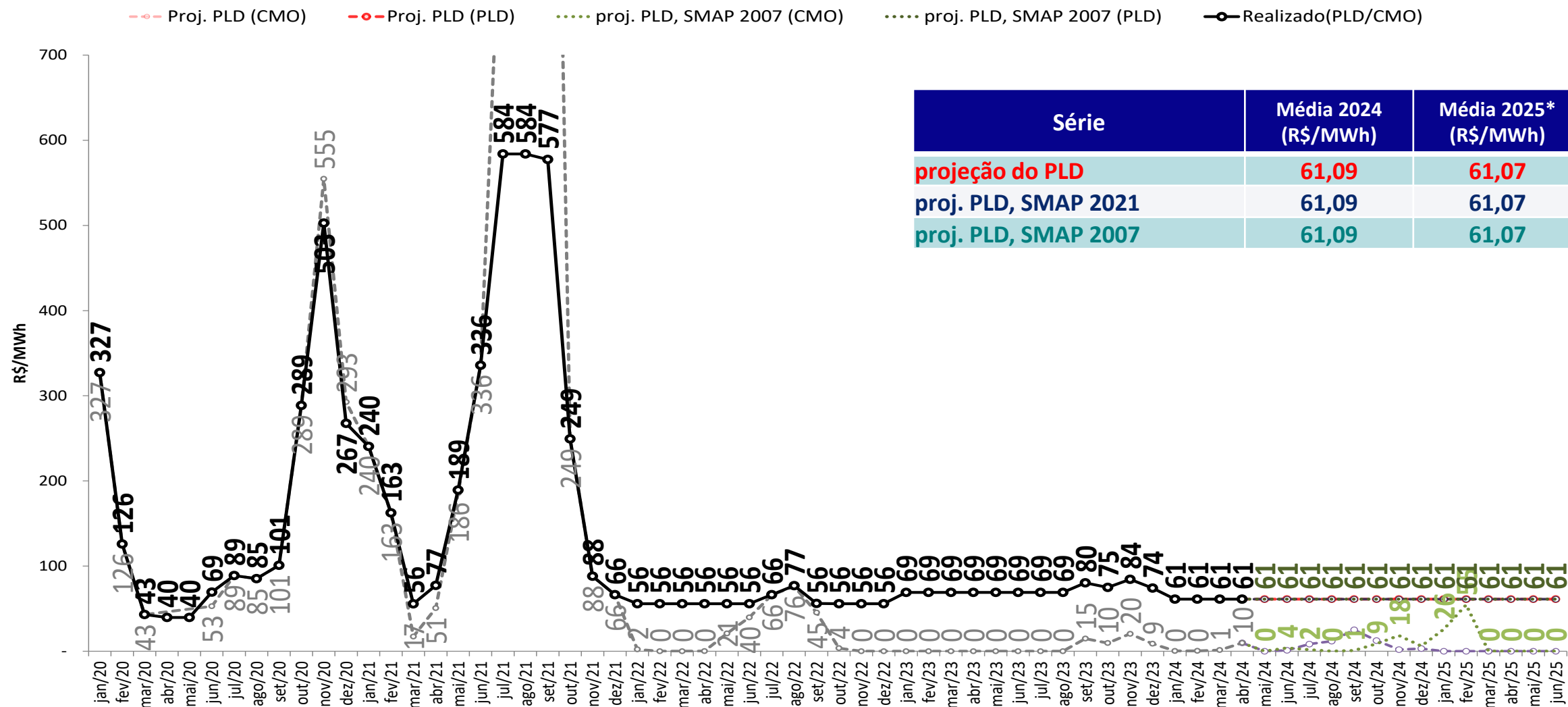
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



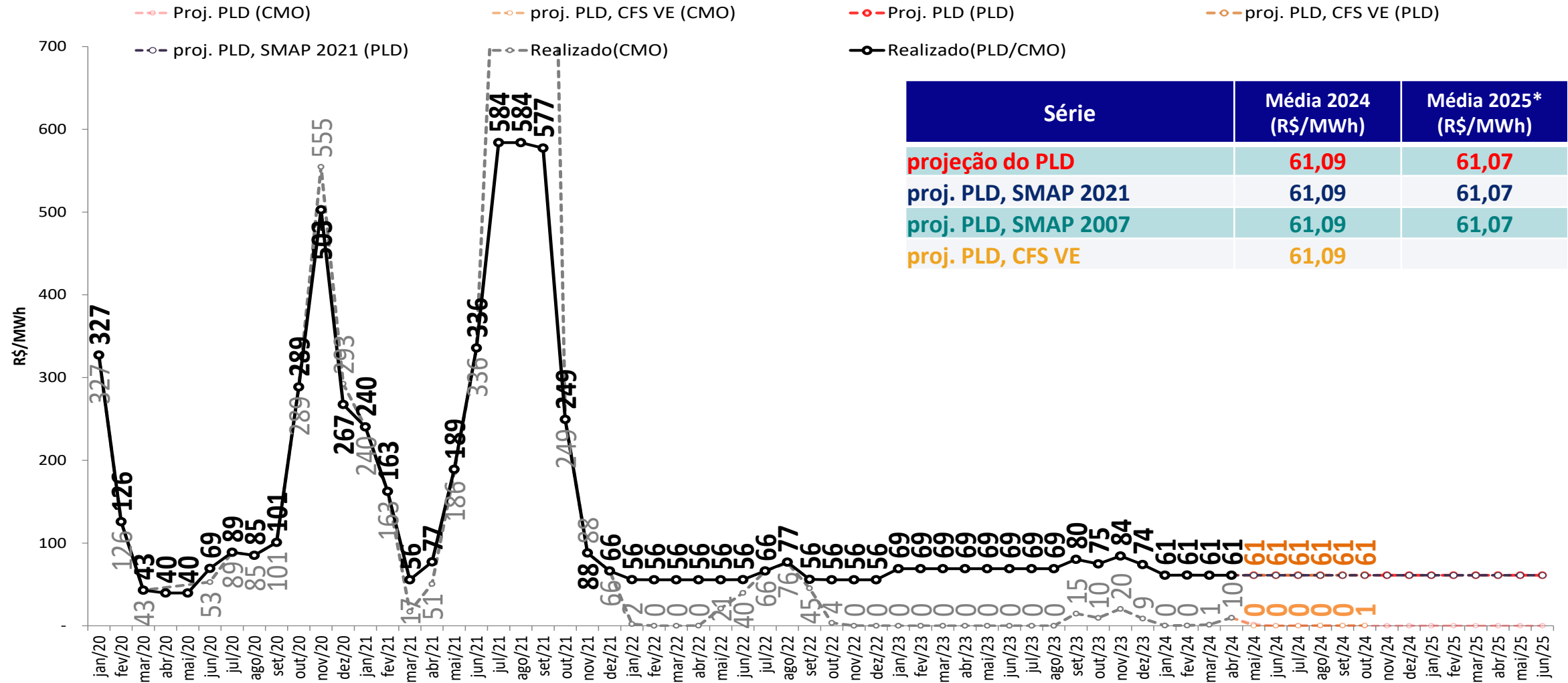
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Norte



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

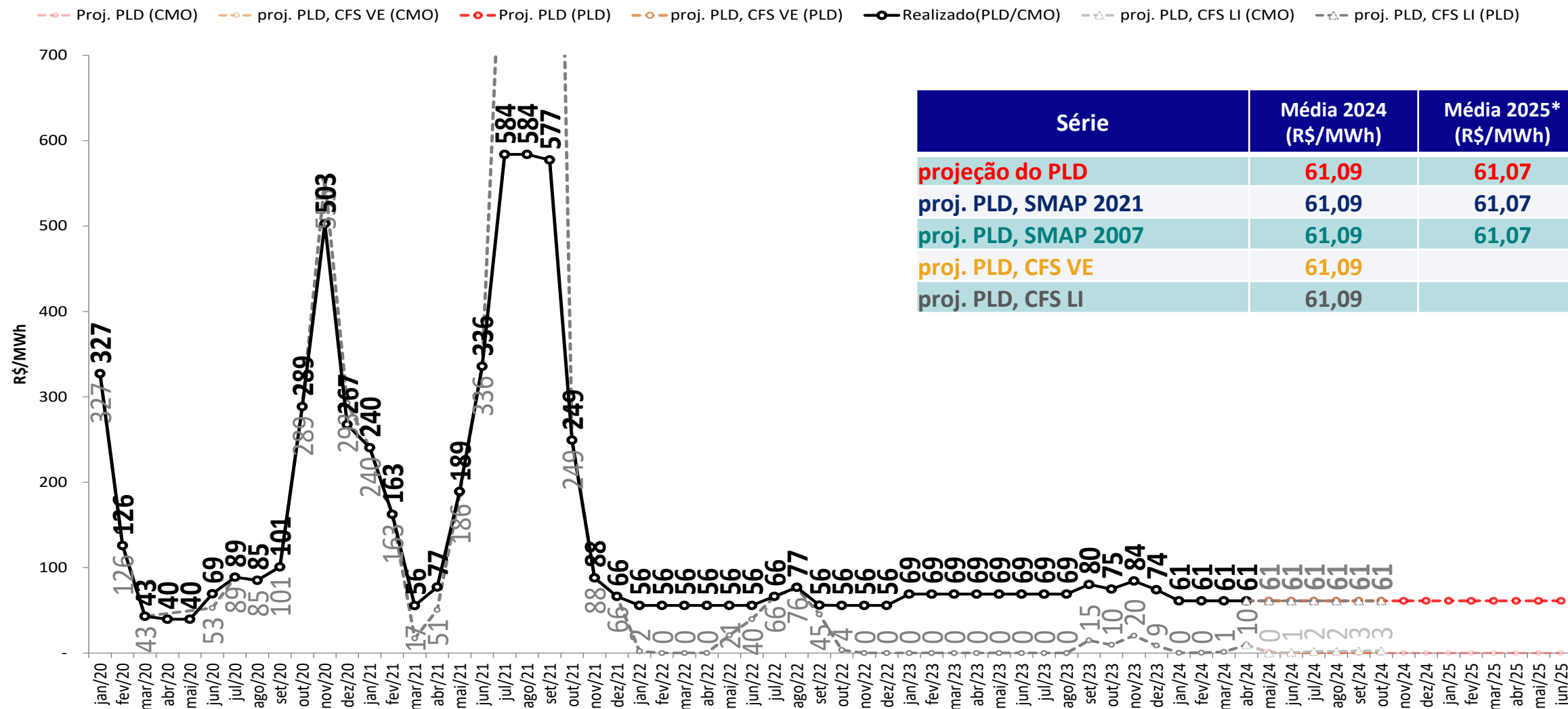


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

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 junho de 2025

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	61	61	61	61	61	61								

S	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	61	61	61	61	88	638	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	61	61	61	61	61	61								

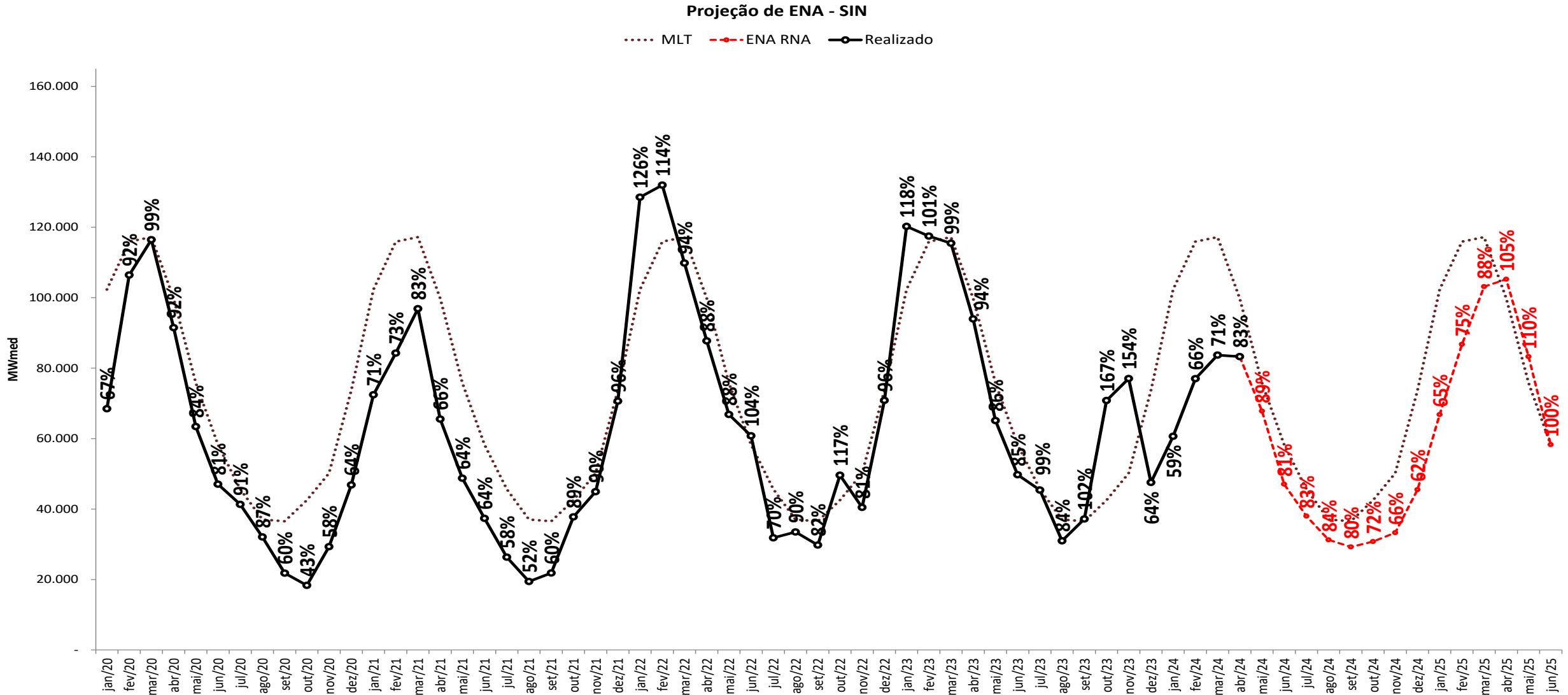
NE	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	61	61	61	61	61	61								

N	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	61	61	61	61	61	61								

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

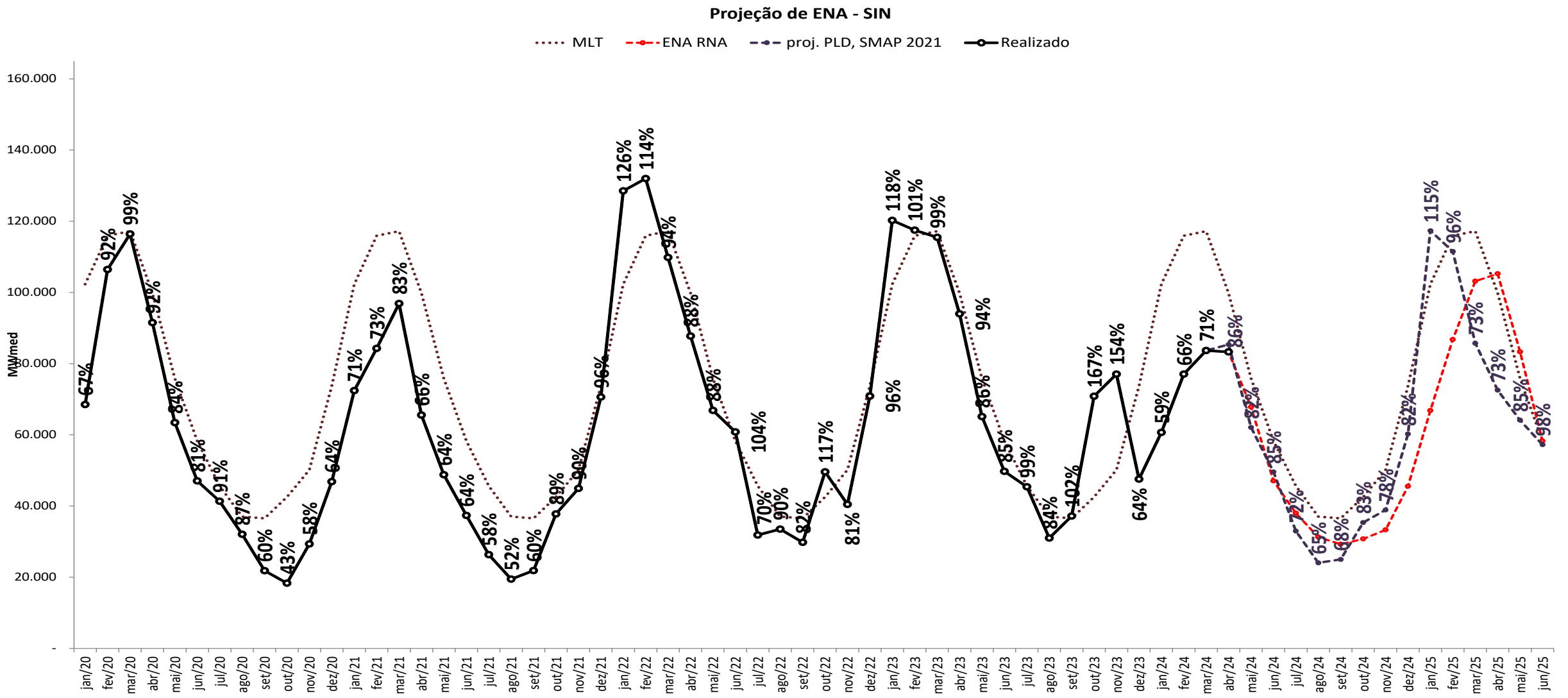
projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



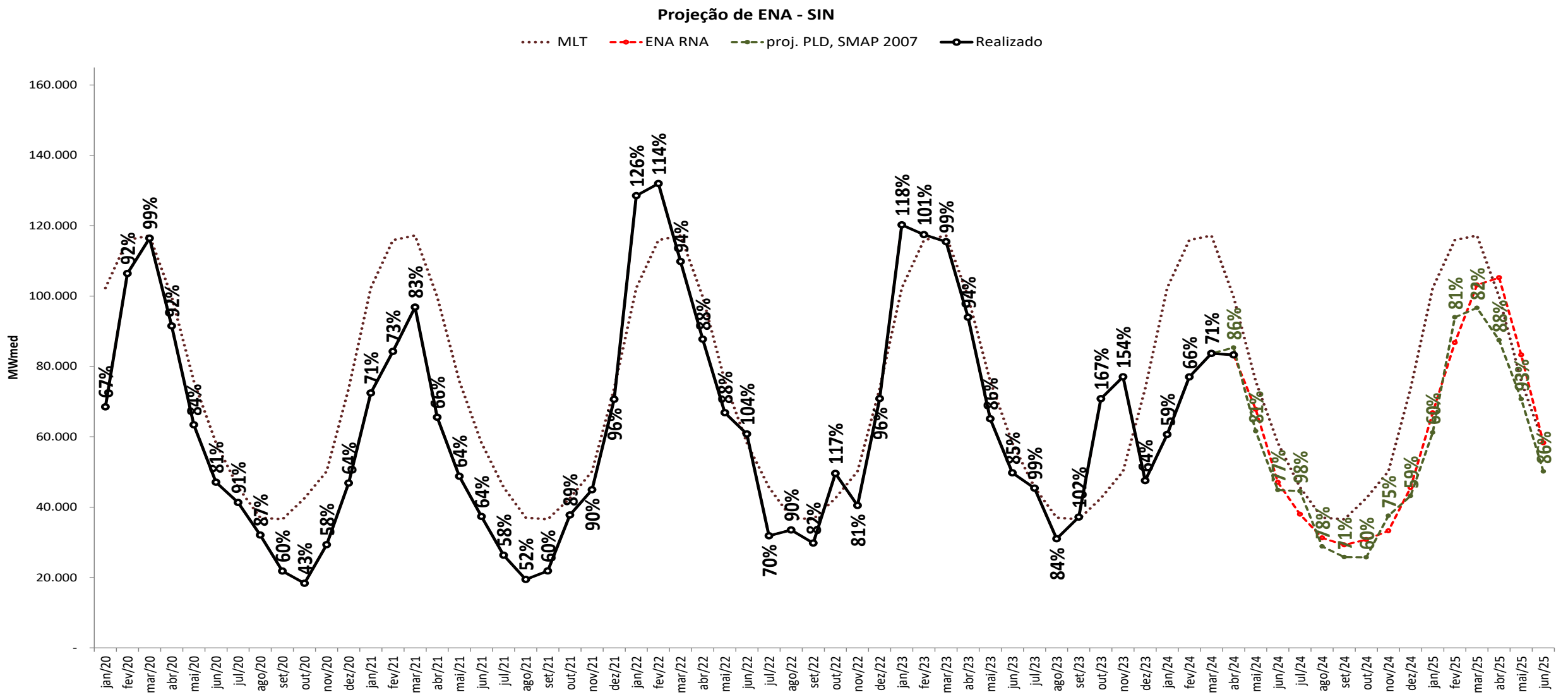
projeção de energia natural afluyente

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



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



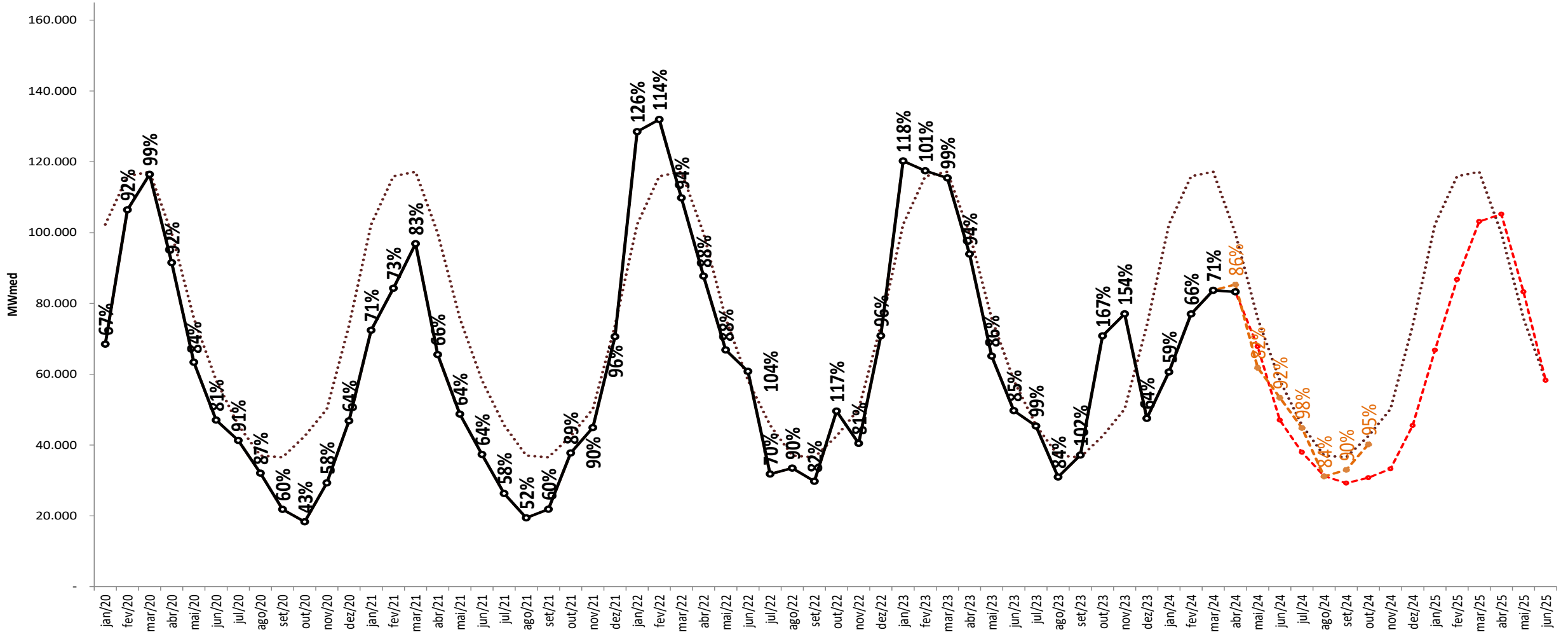
projeção de energia natural afluyente

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



Projeção de ENA - SIN

..... MLT - - - ENA RNA - - - proj. PLD, CFS VE —○— Realizado



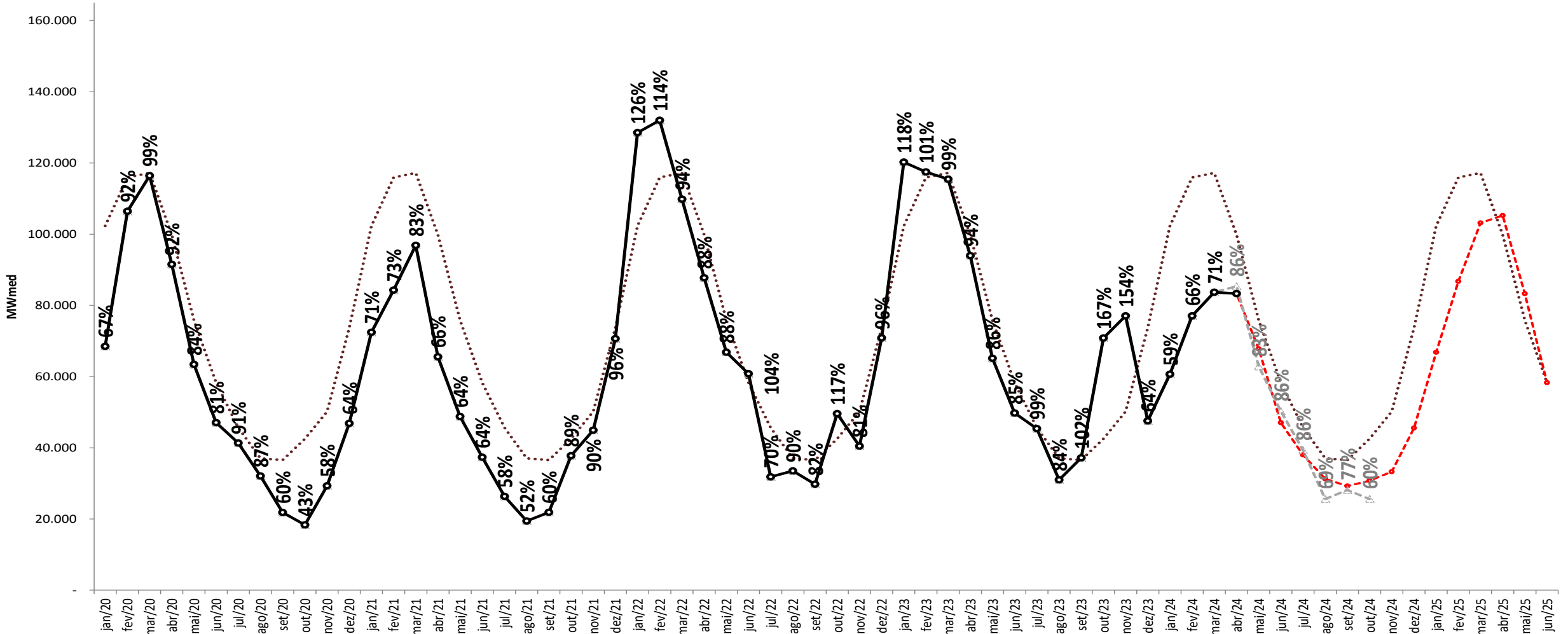
projeção de energia natural afluyente

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



Projeção de ENA - SIN

..... MLT - - - ENA RNA - - - proj. PLD, CFS LI —●— Realizado

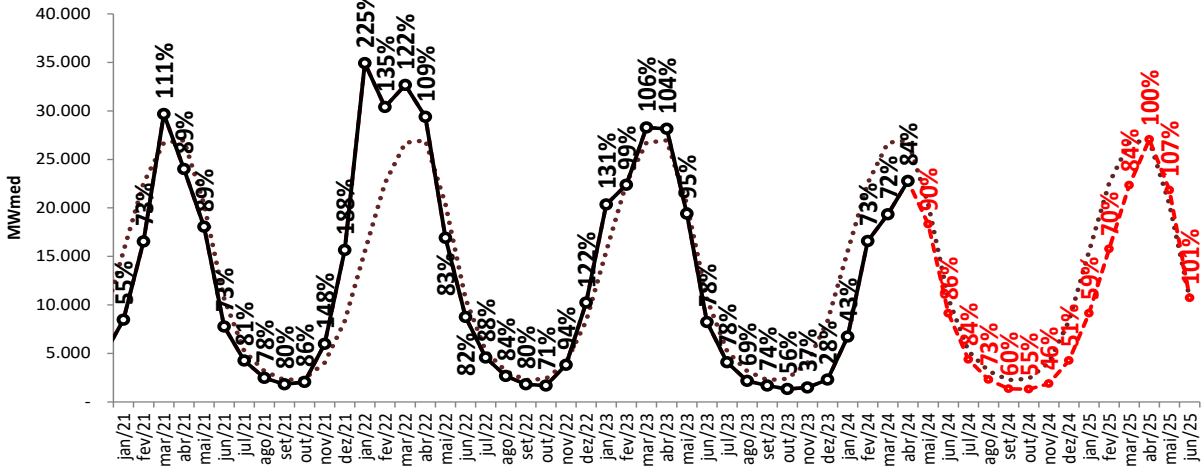


projeção de energia natural afluyente

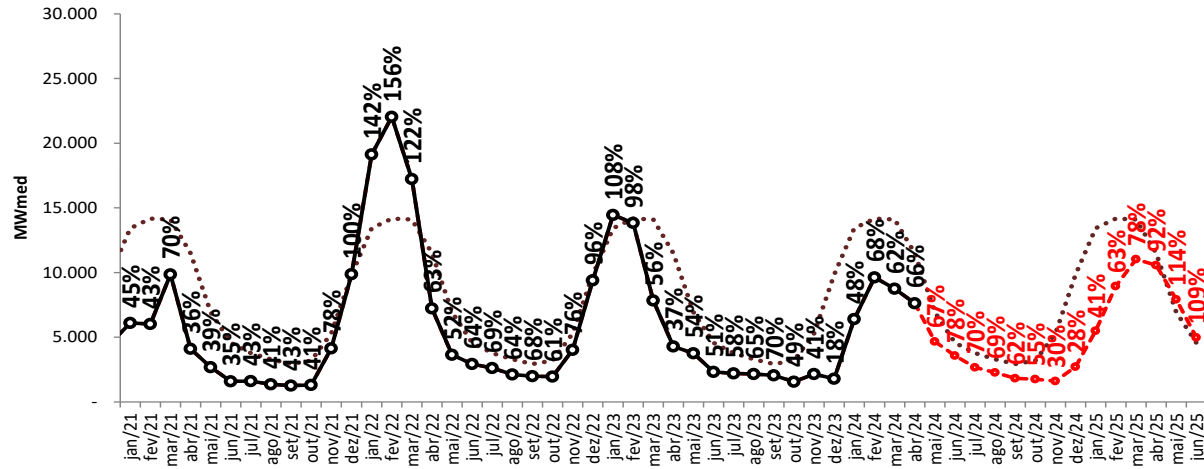
projeção do PLD



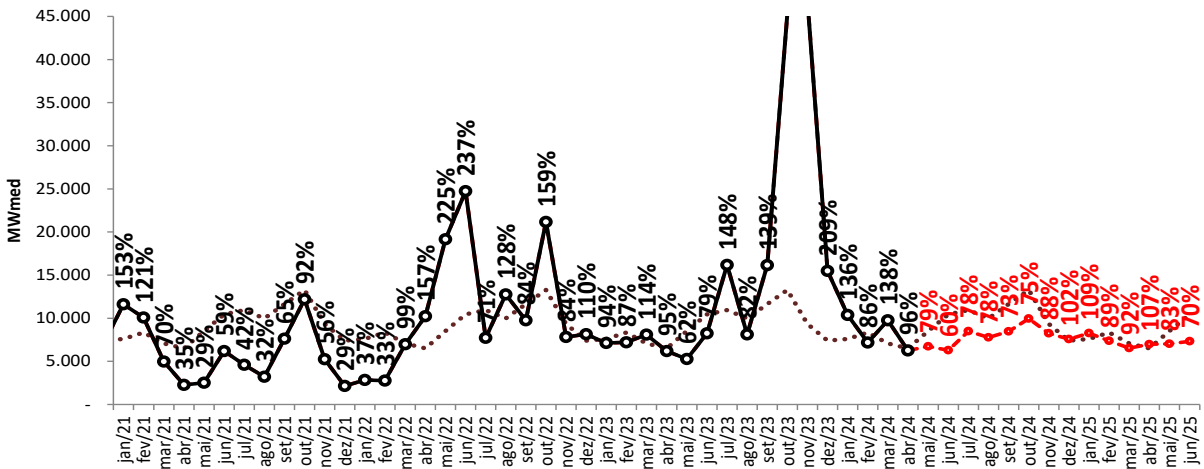
Projeção de ENA - N



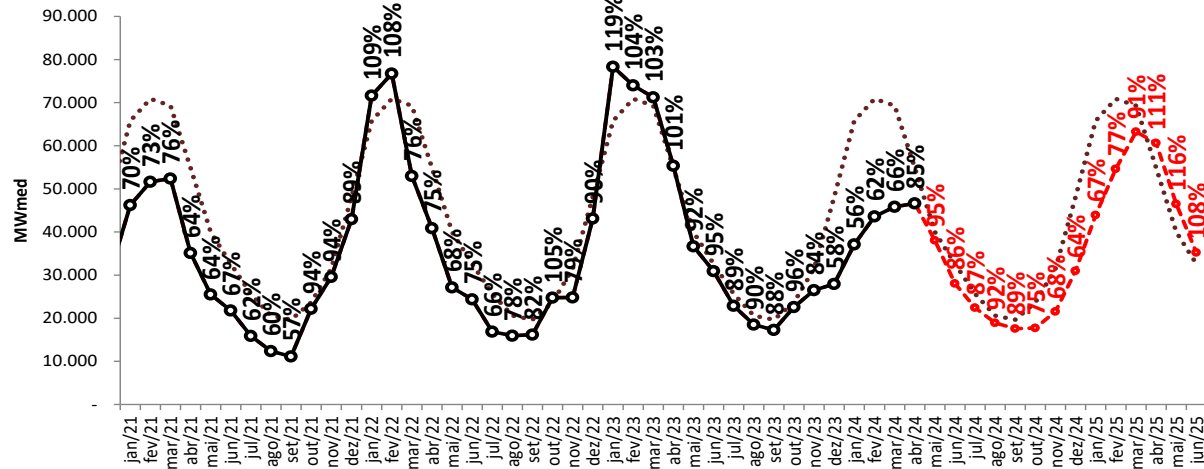
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



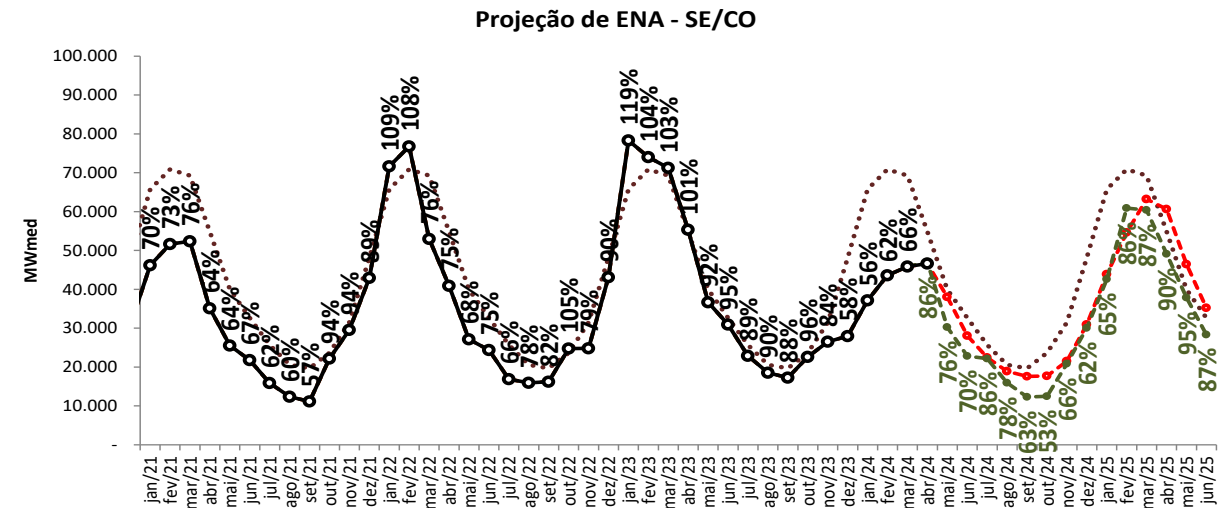
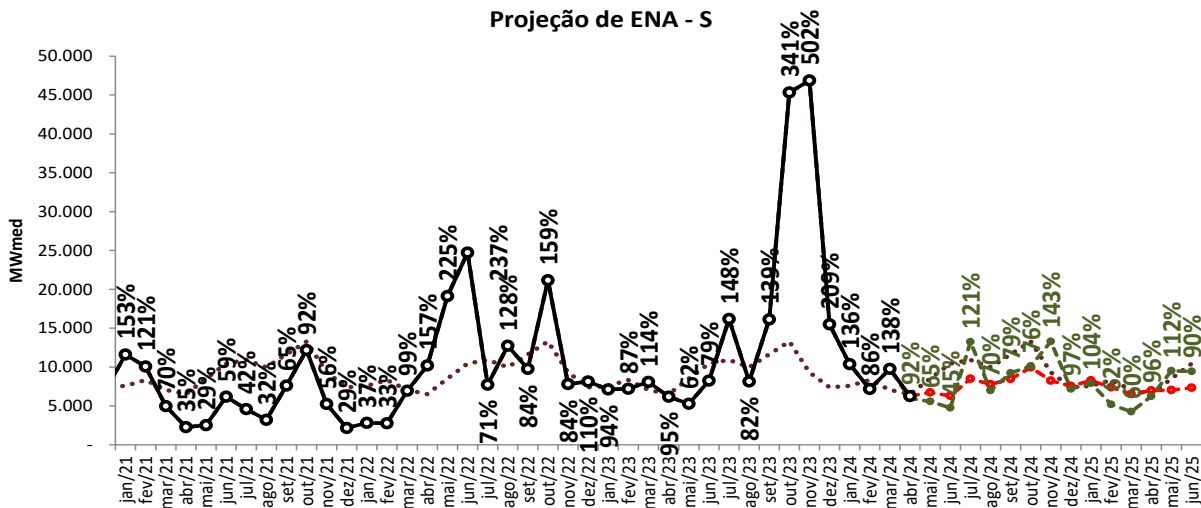
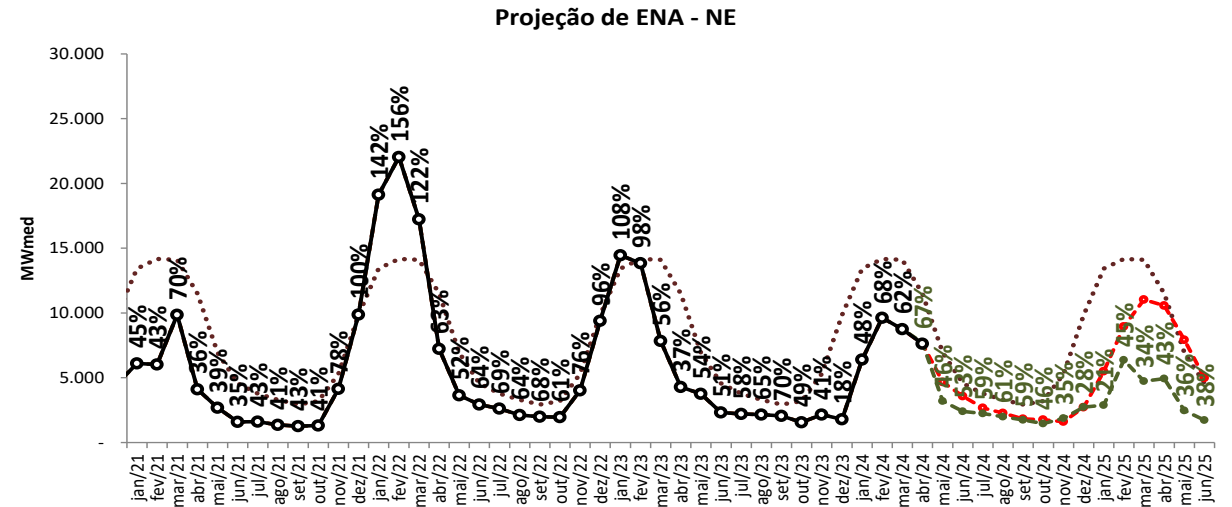
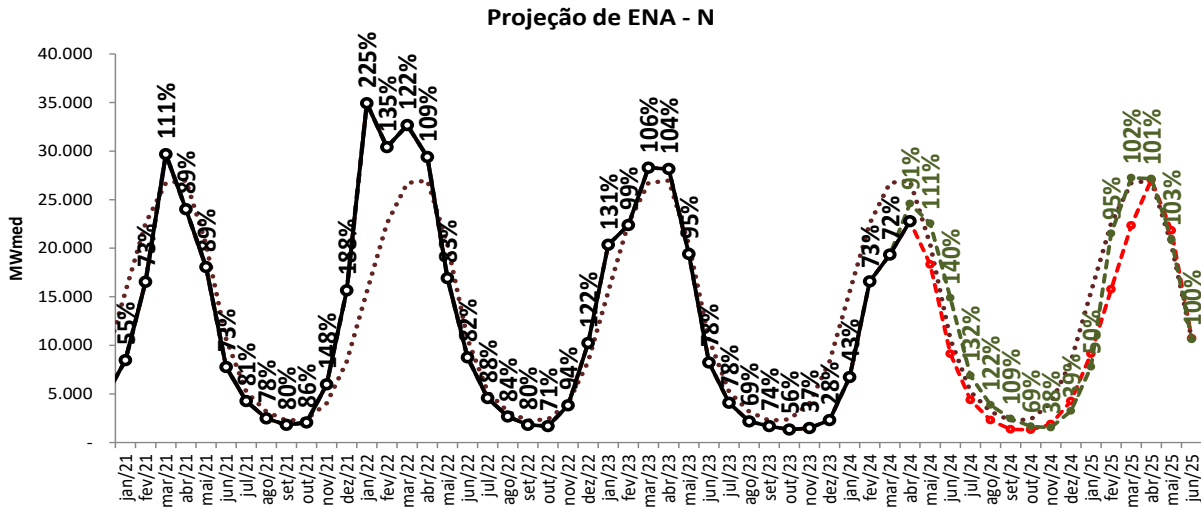
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



----- MLT

○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2021

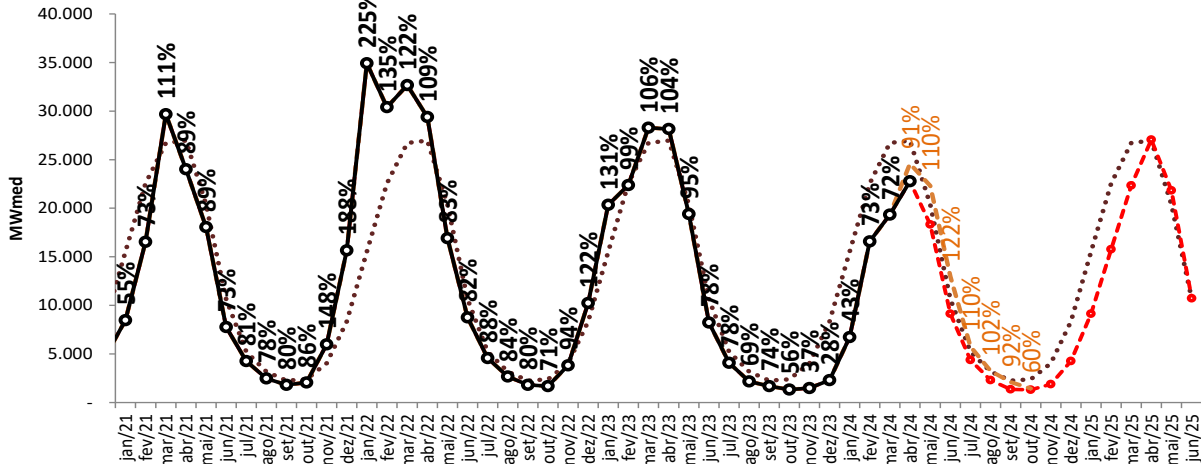
-●- proj. PLD, SMAP 2007

projeção de energia natural afluyente

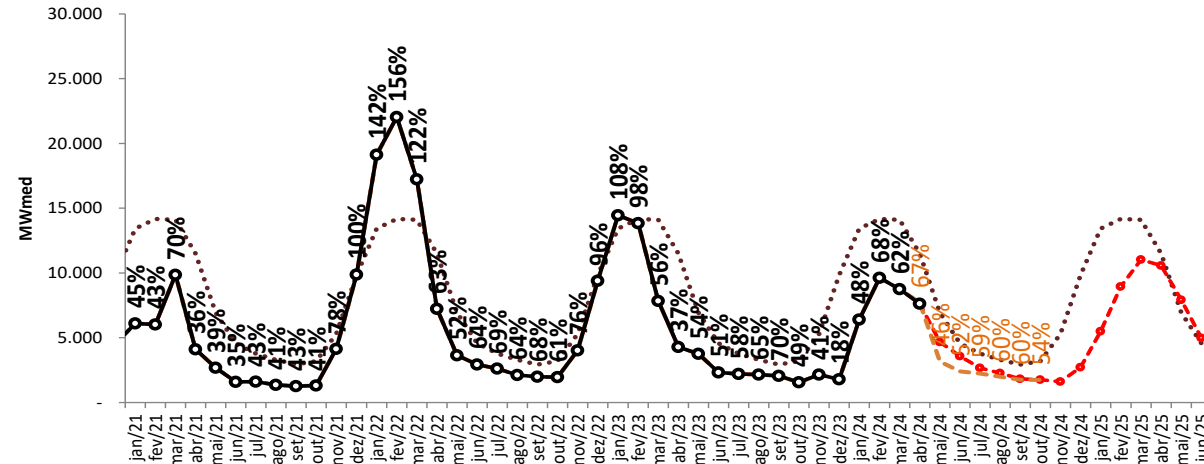
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



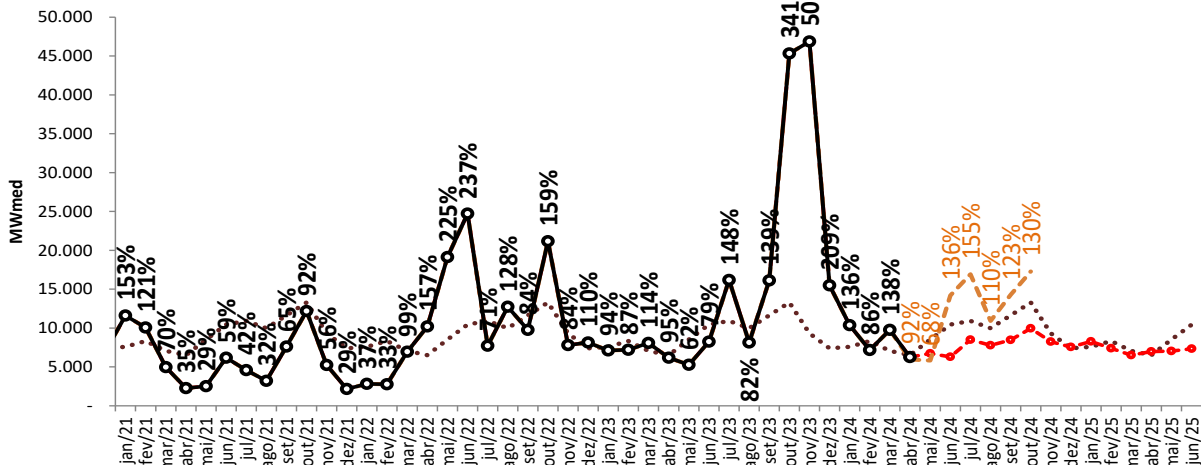
Projeção de ENA - N



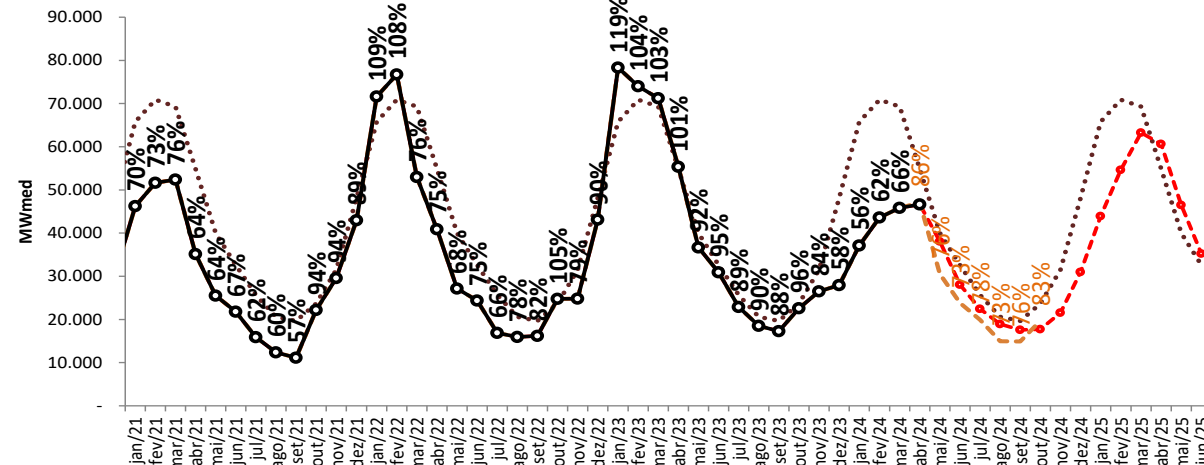
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



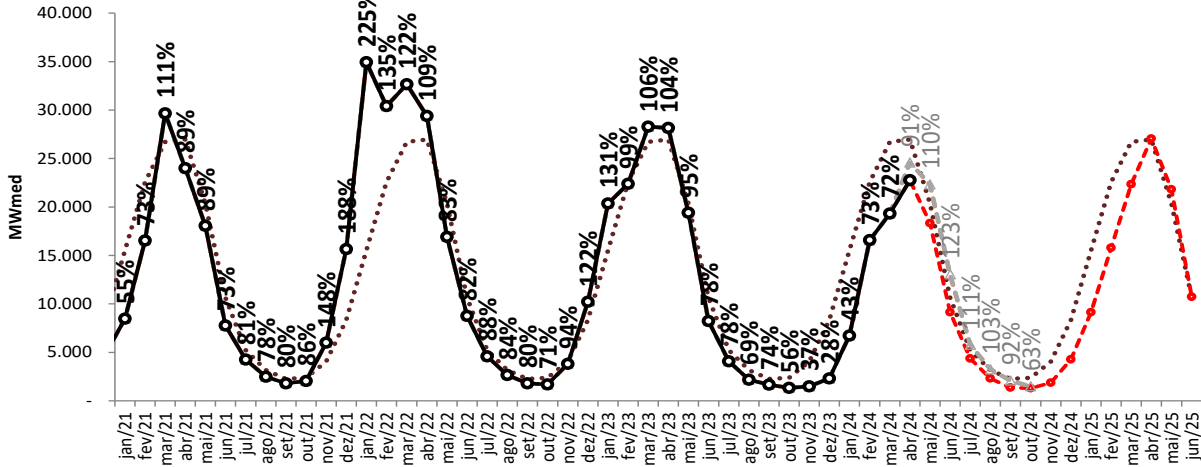
..... MLT
 —○— Realizado
 —●— ENA RNA
 —●— proj. PLD, SMAP 2021
 —●— proj. PLD, CFS VE
 —●— proj. PLD, SMAP 2007

projeção de energia natural afluente

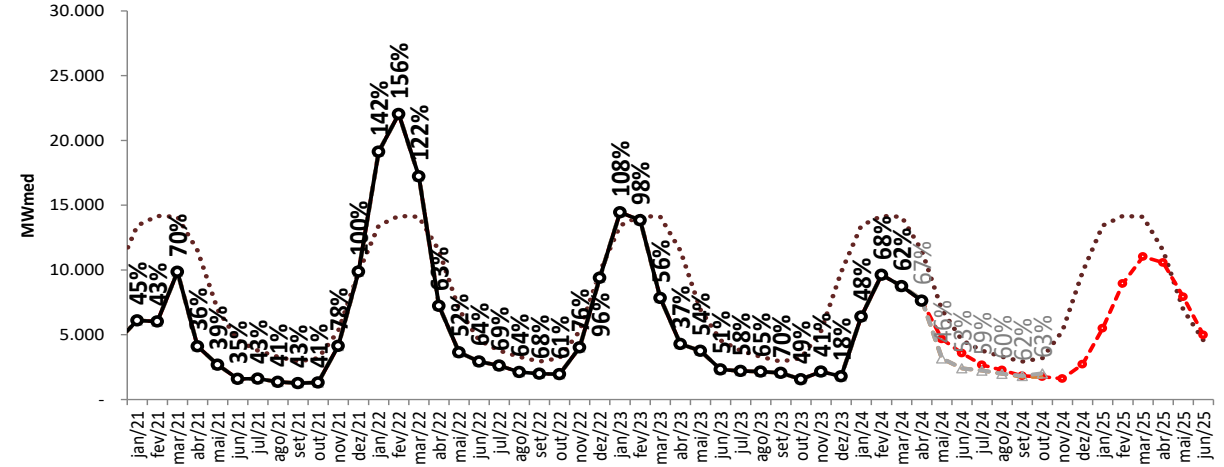
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



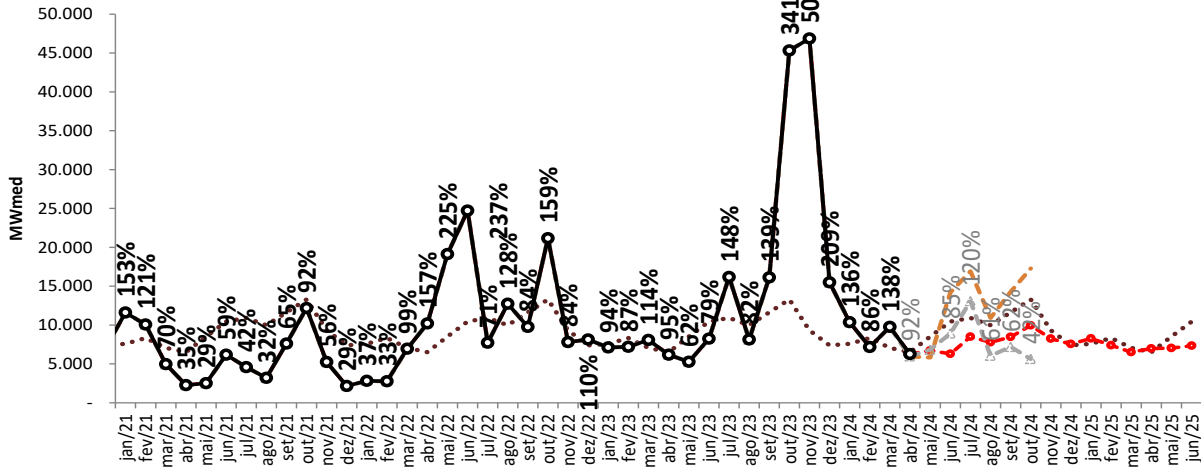
Projeção de ENA - N



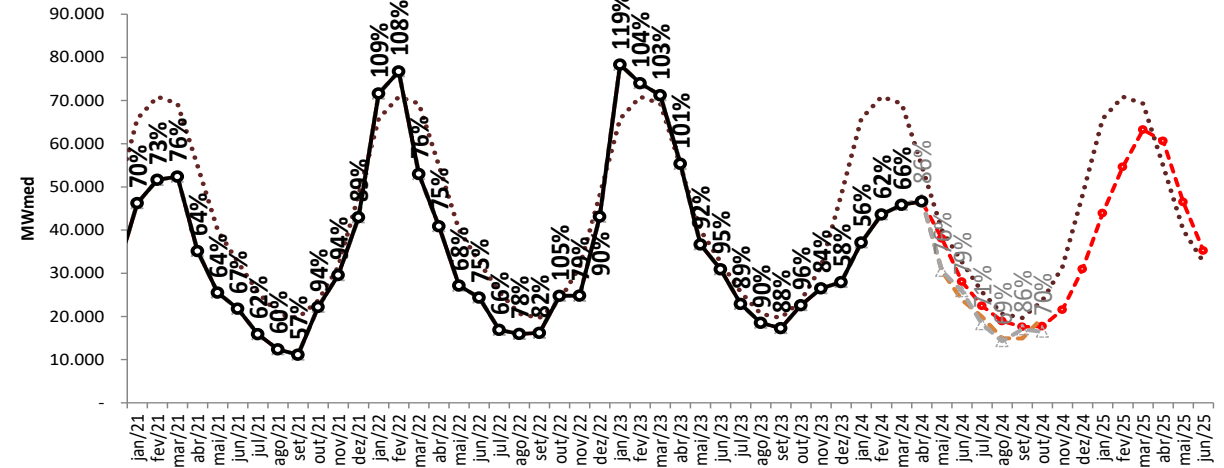
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



MLT

Realizado

ENA RNA

proj. PLD, CFS VE

proj. PLD, CFS LI

resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
SUDESTE	10 369	3 749	2 907	2 237	1 849	2 047	2 824	4 878	8 027	9 177	9 623	8 651	5 895	3 927
MLT	10 520	3 596	2 957	2 502	2 477	3 175	5 115	8 393	10 336	10 520	9 981	7 442	4 685	3 596
% MLT	99%	104%	98%	89%	75%	64%	55%	58%	78%	87%	96%	116%	126%	109%

MADEIRA	7 341	5 596	3 669	2 365	1 600	1 361	2 195	3 626	6 097	8 619	10 734	11 235	9 178	6 208
MLT	10 611	6 101	3 873	2 390	1 794	2 121	3 351	5 476	8 187	10 611	12 199	11 672	8 876	6 101
% MLT	69%	92%	95%	99%	89%	64%	66%	66%	74%	81%	88%	96%	103%	102%

TPIRES	2 657	1 603	1 012	671	527	453	583	1 018	1 988	2 952	3 528	3 445	2 428	1 514
MLT	3 885	1 386	1 006	792	699	864	1 404	2 379	3 326	3 885	4 082	3 279	2 113	1 386
% MLT	68%	116%	101%	85%	75%	52%	42%	43%	60%	76%	86%	105%	115%	109%

ITAIPU	2 376	2 778	3 002	3 496	3 501	3 509	3 578	3 636	3 462	3 325	3 491	3 548	3 563	3 640
MLT	4 002	3 600	3 097	2 606	2 645	3 267	3 054	3 032	3 386	4 002	3 804	3 544	3 470	3 600
% MLT	59%	77%	97%	134%	132%	107%	117%	120%	102%	83%	92%	100%	103%	101%

PARANA	19 228	13 196	10 373	8 469	8 498	8 540	10 319	15 714	22 472	28 725	33 996	31 630	23 204	17 434
MLT	38 075	15 356	12 482	10 418	10 011	11 693	16 214	26 208	36 870	38 075	36 092	26 562	18 512	15 356
% MLT	51%	86%	83%	81%	85%	73%	64%	60%	61%	75%	94%	119%	125%	114%

PARANAPANEMA	1 661	1 130	1 482	1 671	1 626	1 819	2 028	2 079	1 851	1 831	1 875	2 125	2 222	2 513
MLT	3 765	2 577	2 267	1 869	2 047	2 532	2 355	2 620	3 655	3 765	3 137	2 352	2 328	2 577
% MLT	44%	44%	65%	89%	79%	72%	86%	79%	51%	49%	60%	90%	95%	98%

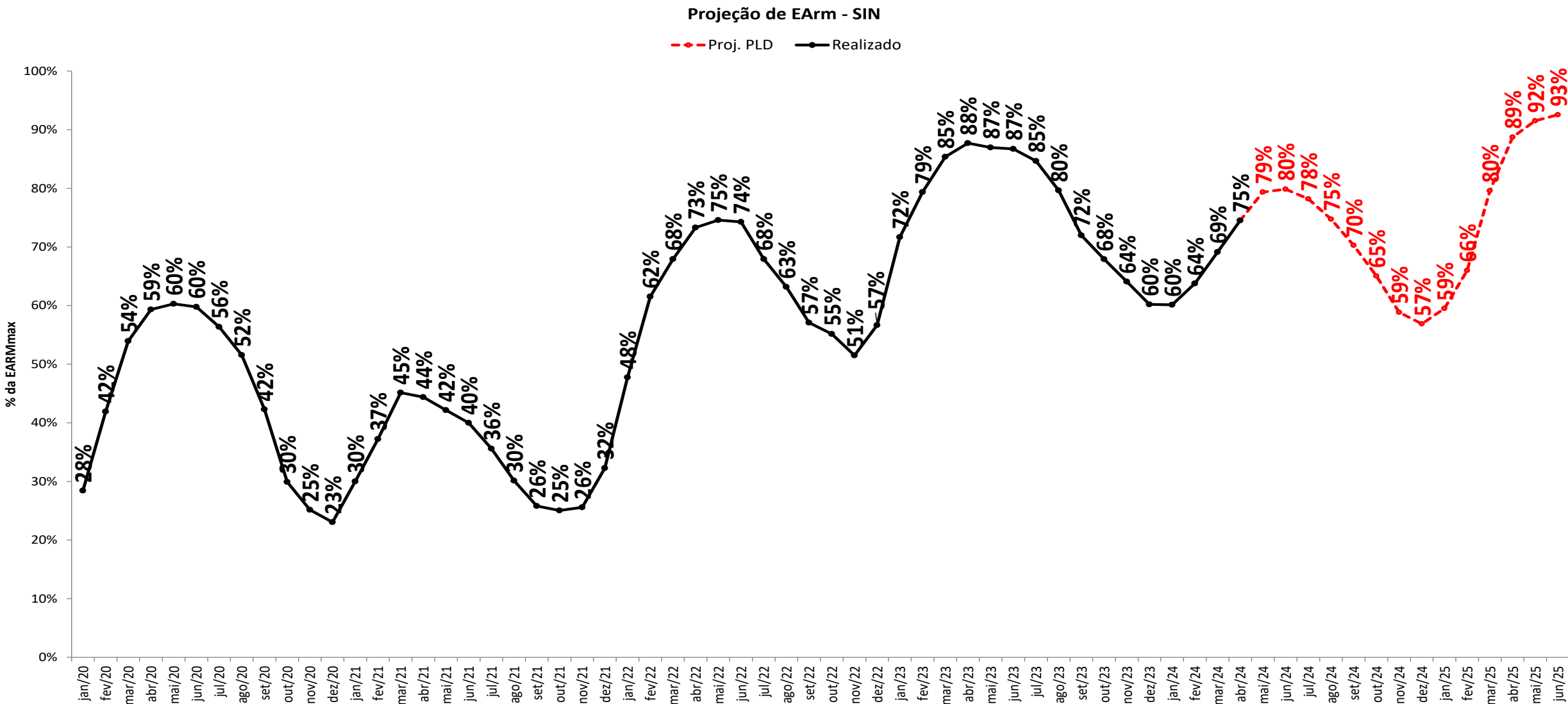
resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
SUL	4 154	3 600	5 485	4 999	5 321	6 961	5 173	4 542	4 594	3 982	3 243	3 596	3 549	3 633
MLT	3 950	5 306	6 051	5 974	6 983	7 102	4 649	3 523	3 459	3 950	3 190	3 242	4 448	5 306
% MLT	105%	68%	91%	84%	76%	98%	111%	129%	133%	101%	102%	111%	80%	68%
IGUACU	3 033	2 688	3 008	2 771	3 141	3 003	3 075	3 019	3 677	3 403	3 279	3 389	3 486	3 695
MLT	4 382	5 139	4 883	4 001	4 665	6 177	4 679	3 884	4 141	4 382	3 877	3 263	4 070	5 139
% MLT	69%	52%	62%	69%	67%	49%	66%	78%	89%	78%	85%	104%	86%	72%
NORDESTE	9 634	3 571	2 661	2 278	1 825	1 757	1 608	2 725	5 494	8 949	11 035	10 563	7 925	4 977
MLT	14 165	4 578	3 775	3 293	2 940	3 203	5 290	9 837	13 431	14 165	14 113	11 492	6 940	4 578
% MLT	68%	78%	70%	69%	62%	55%	30%	28%	41%	63%	78%	92%	114%	109%
NORTE	10 051	5 592	2 710	1 485	972	973	1 302	2 456	4 778	7 881	10 867	13 381	10 661	5 114
MLT	12 746	4 400	2 583	1 830	1 473	1 694	2 863	5 579	9 417	12 746	14 899	14 563	9 263	4 400
% MLT	79%	127%	105%	81%	66%	57%	45%	44%	51%	62%	73%	92%	115%	116%
BMONTE	6 008	2 641	1 063	415	137	171	428	1 547	3 829	7 020	10 217	12 127	9 711	4 284
MLT	8 972	4 783	1 619	667	375	426	976	2 507	5 605	8 972	10 635	10 879	9 394	4 783
% MLT	67%	55%	66%	62%	37%	40%	44%	62%	68%	78%	96%	111%	103%	90%
MANAUS	515	896	604	407	247	162	152	271	532	875	1 251	1 543	1 453	1 326
MLT	845	1 449	1 033	684	421	266	211	266	496	845	1 188	1 525	1 708	1 449
% MLT	61%	62%	58%	60%	59%	61%	72%	102%	107%	104%	105%	101%	85%	92%

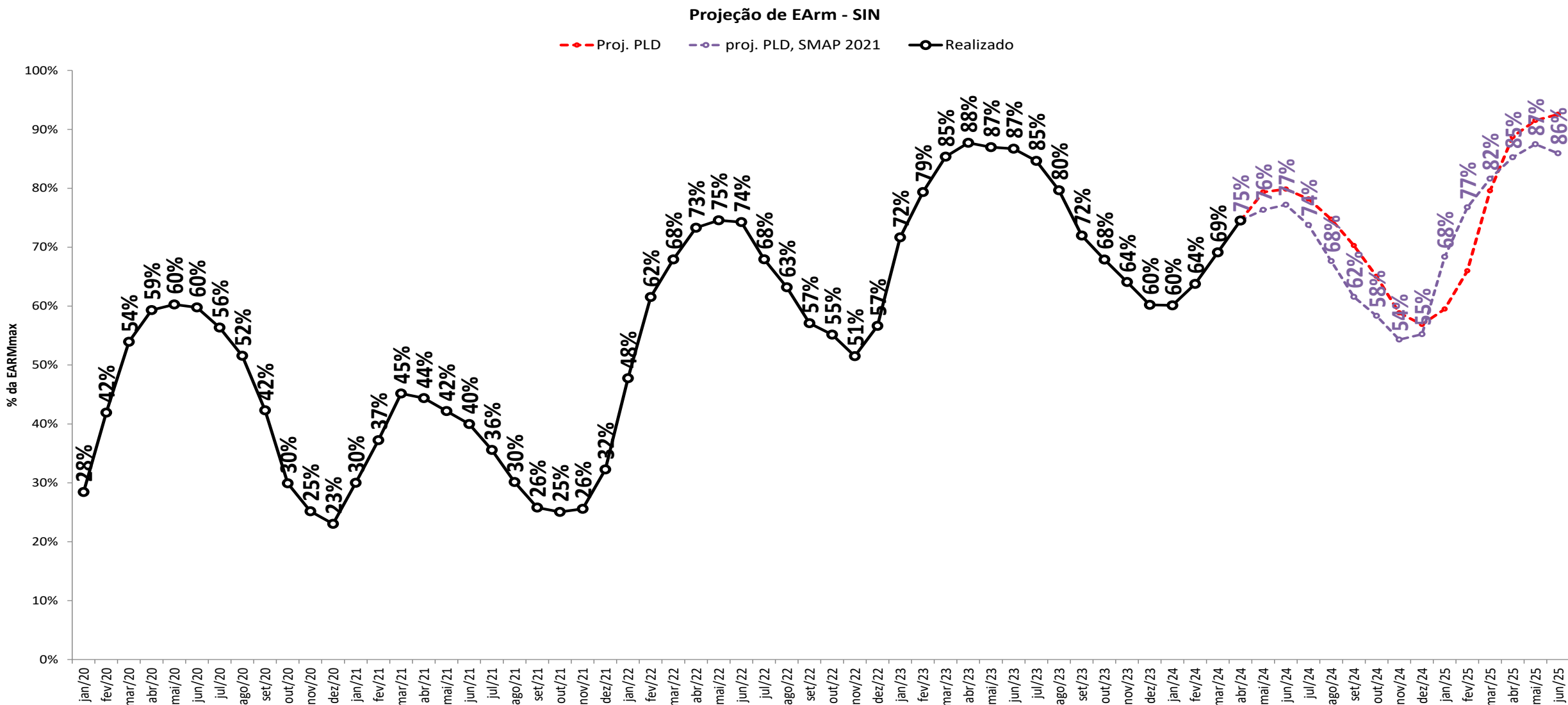
projeção de energia armazenada

projeção do PLD



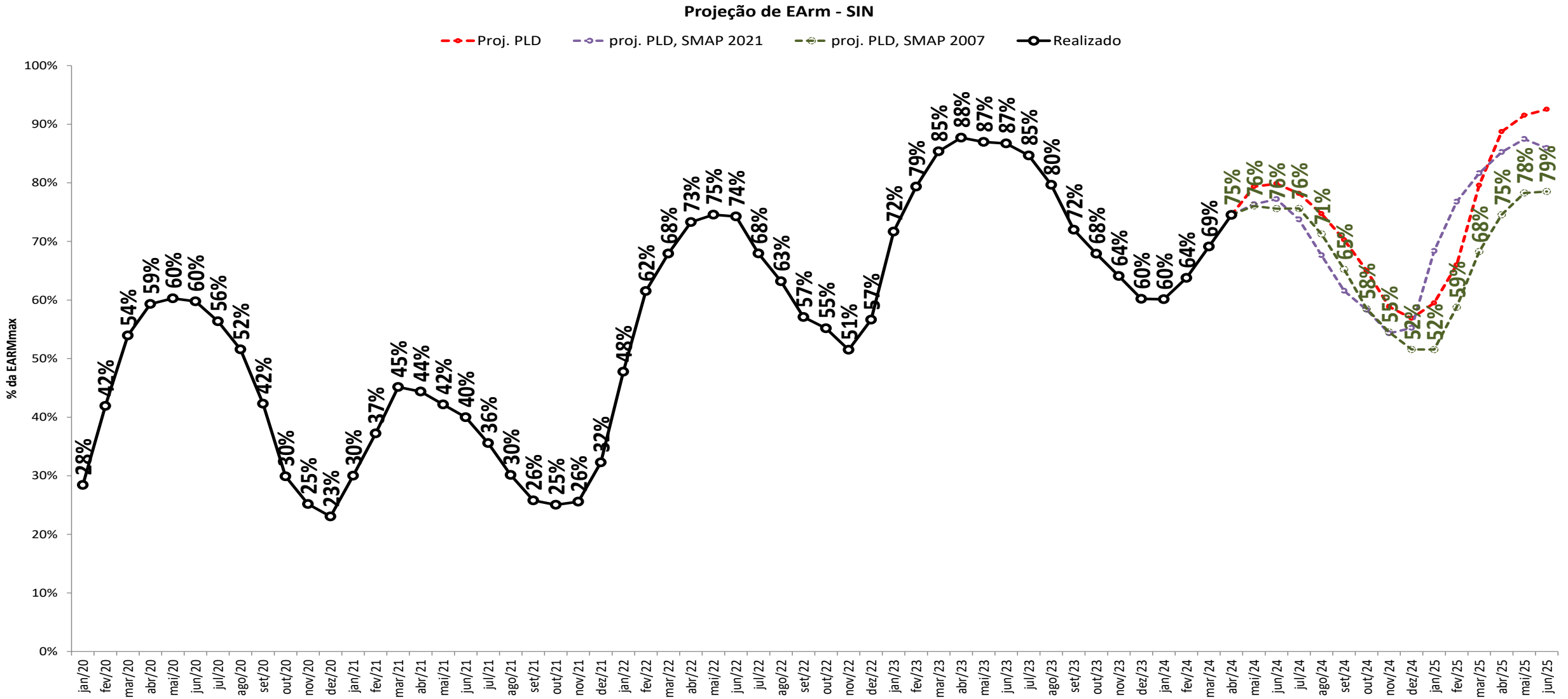
projeção de energia armazenada

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



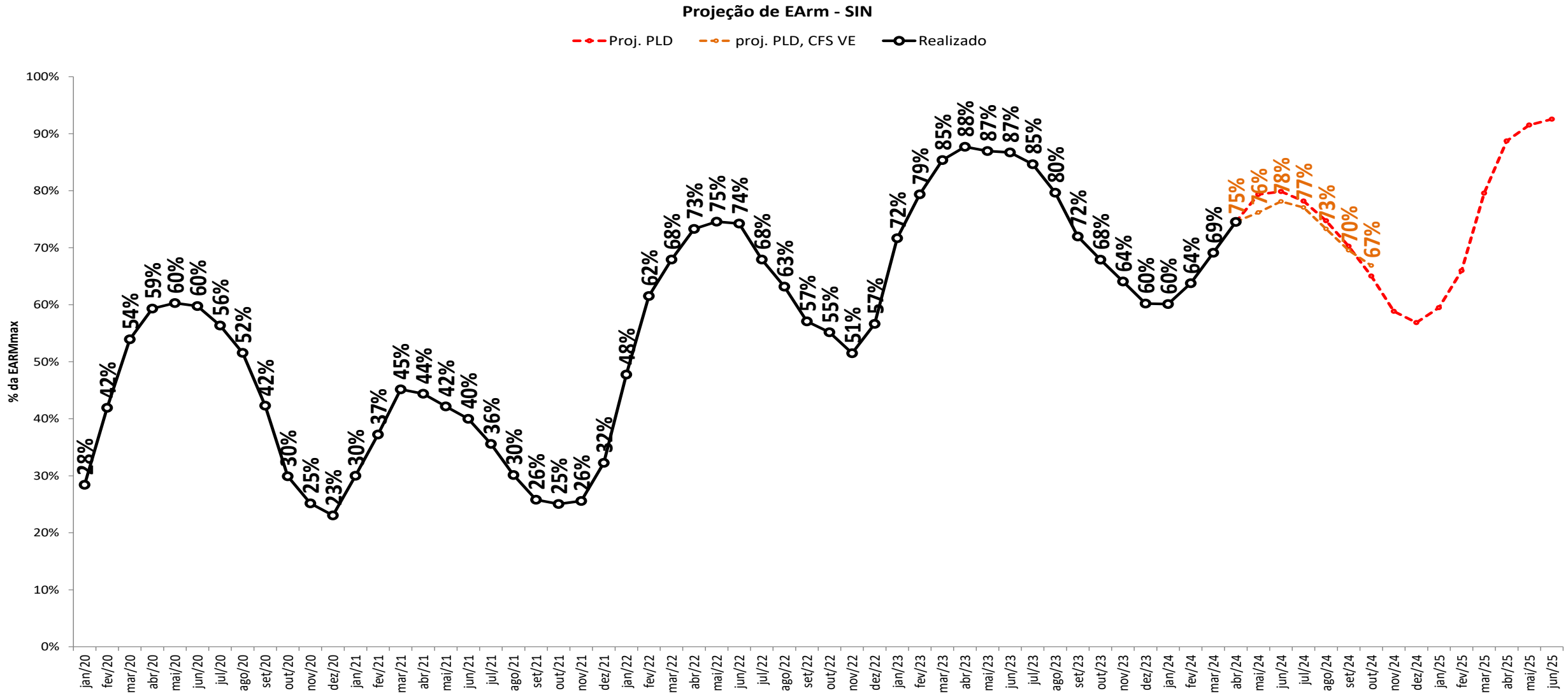
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



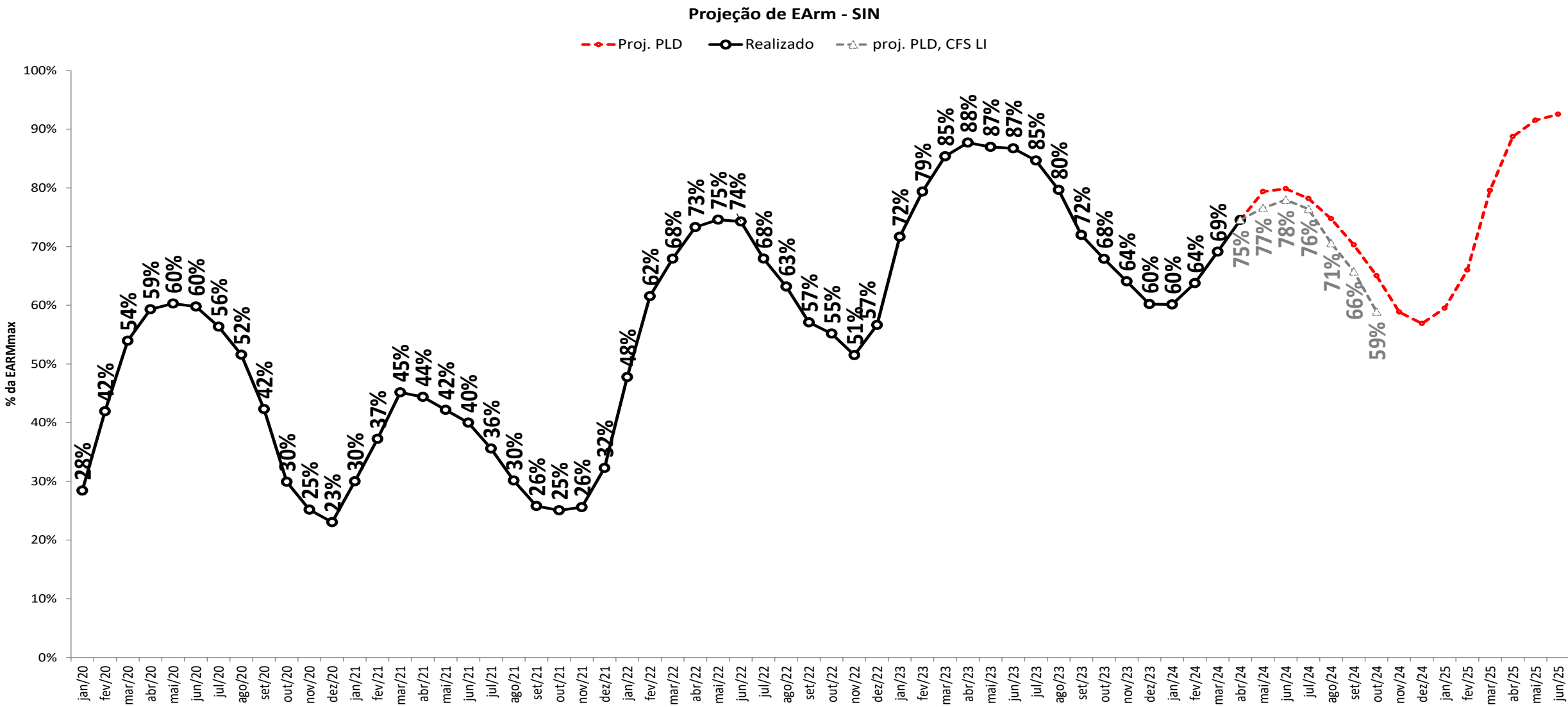
projeção de energia armazenada

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



projeção de energia armazenada

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

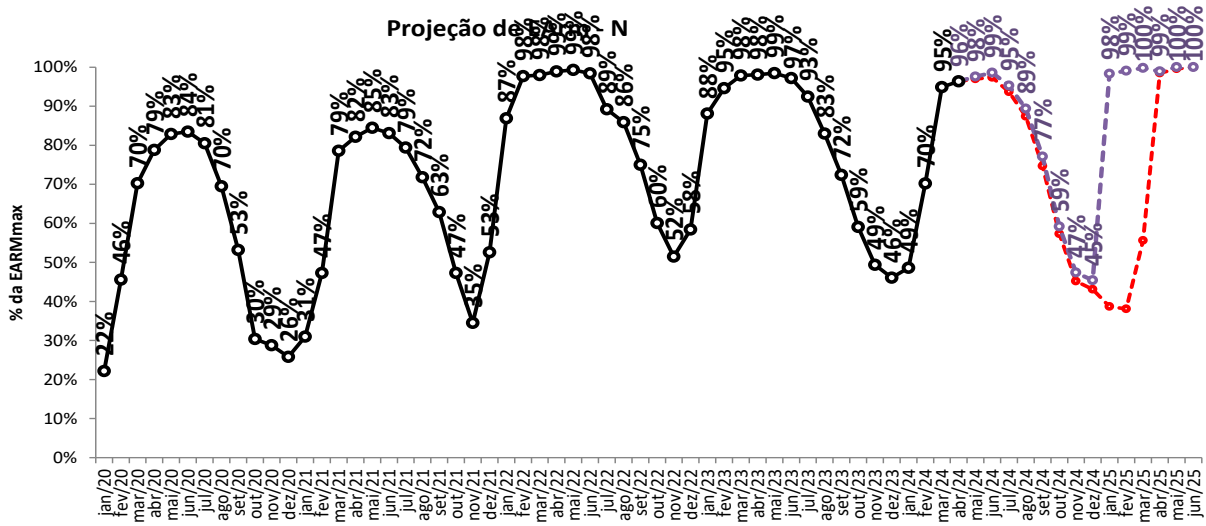


projeção de energia armazenada

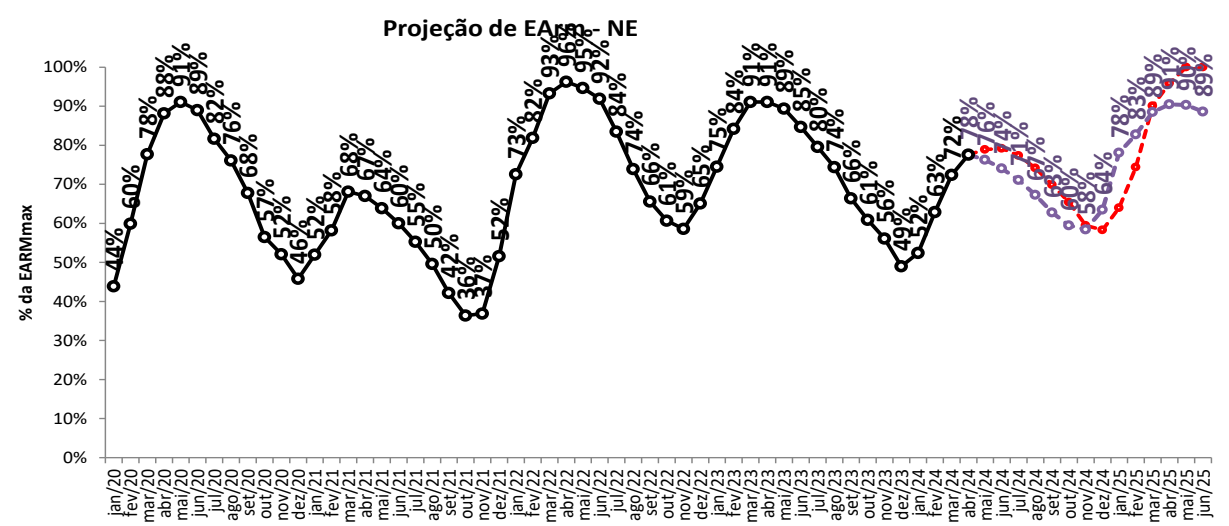
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



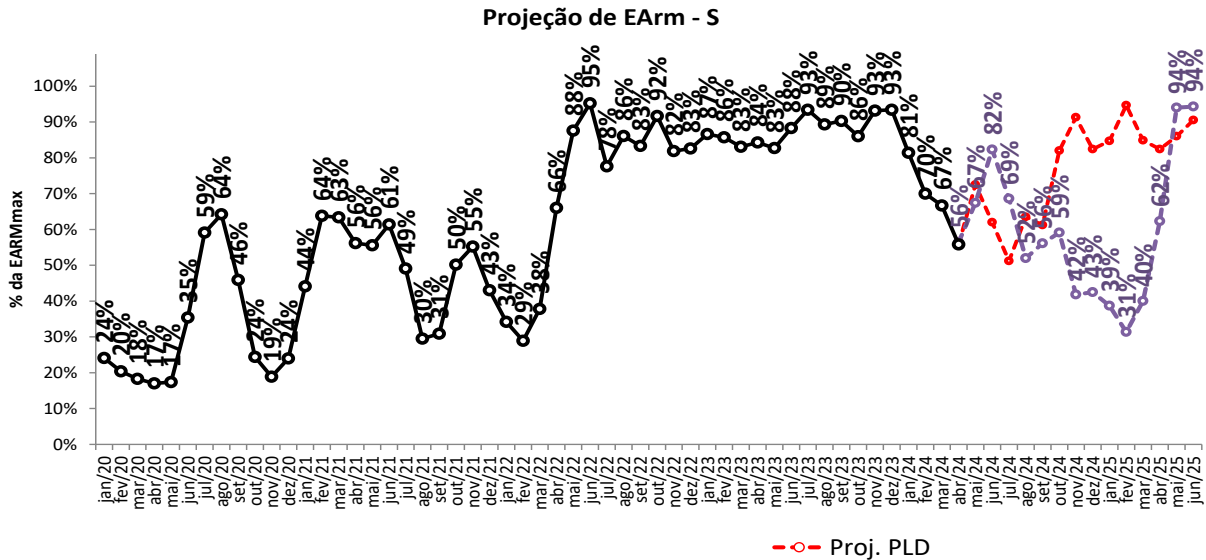
Projeção de EArm - N



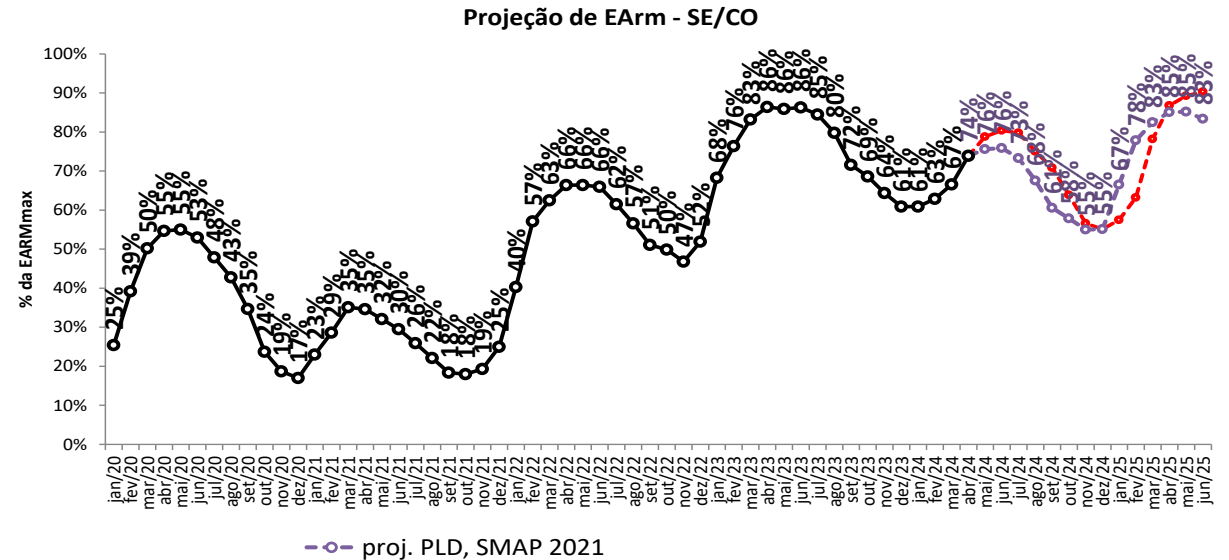
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S

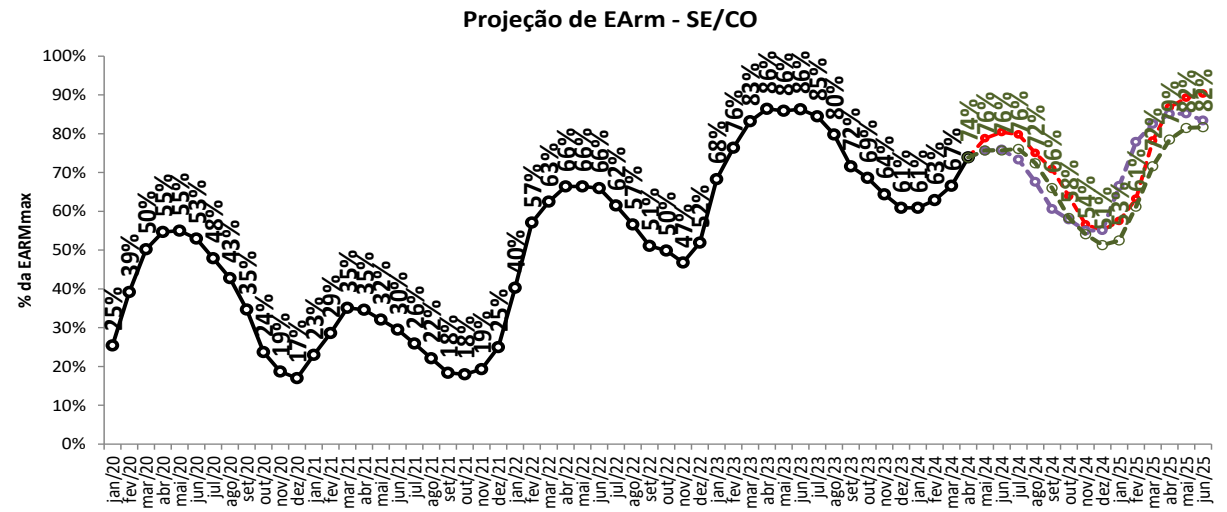
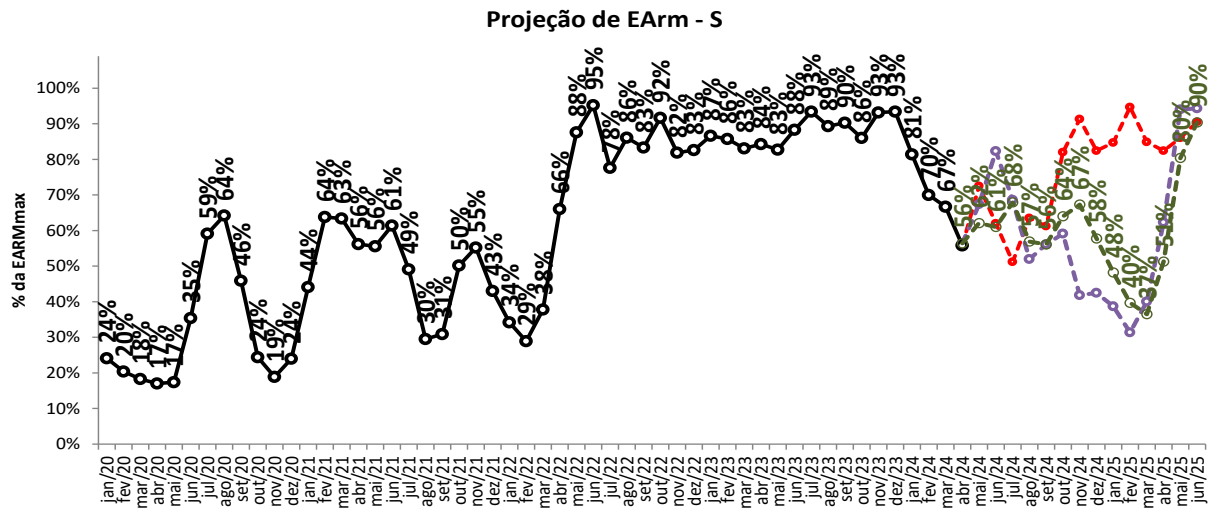
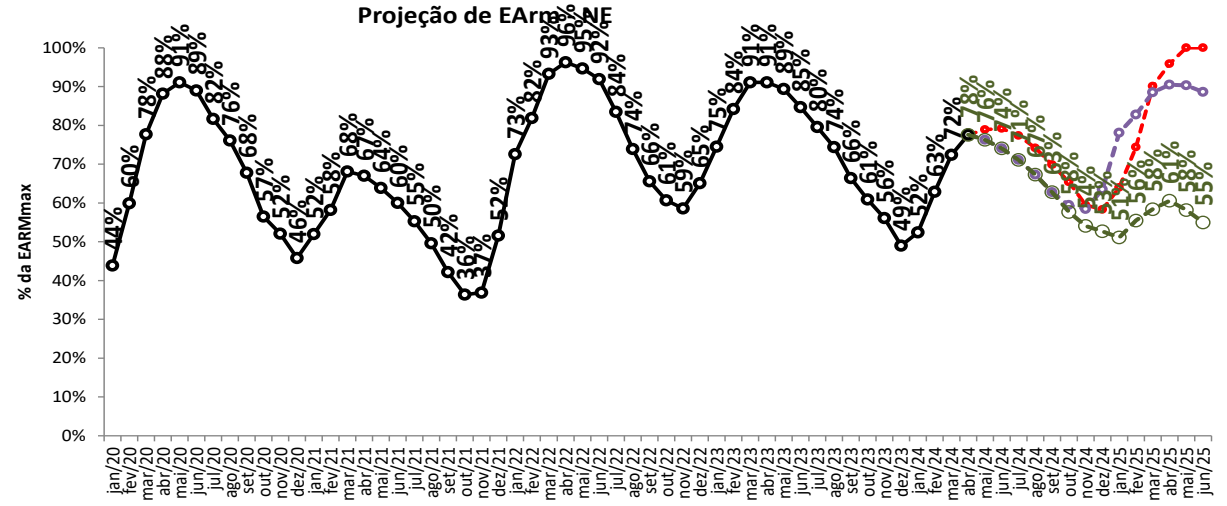
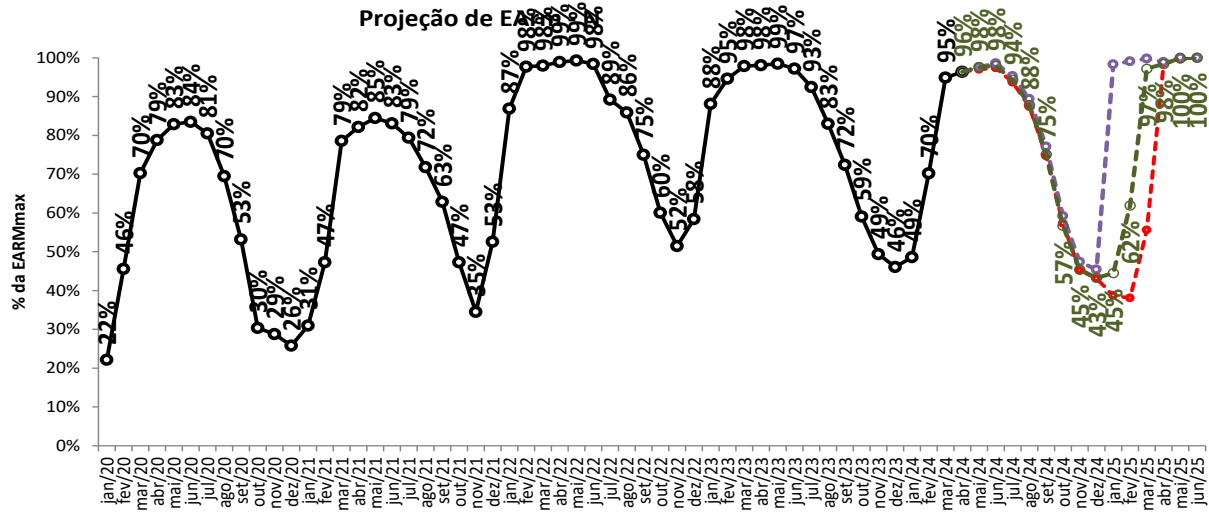


Projeção de EArm - SE/CO



projecção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



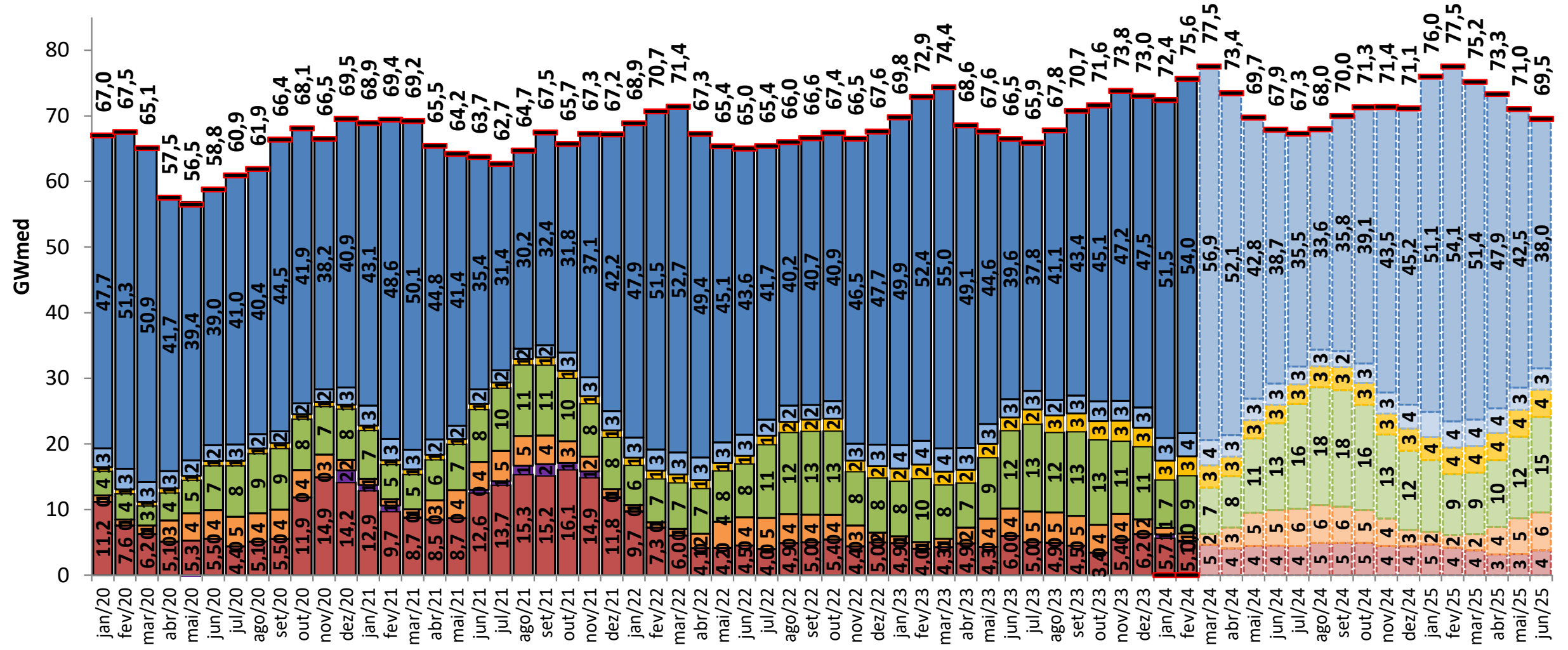
● Proj. PLD

● proj. PLD, SMAP 2021

● proj. PLD, SMAP 2007

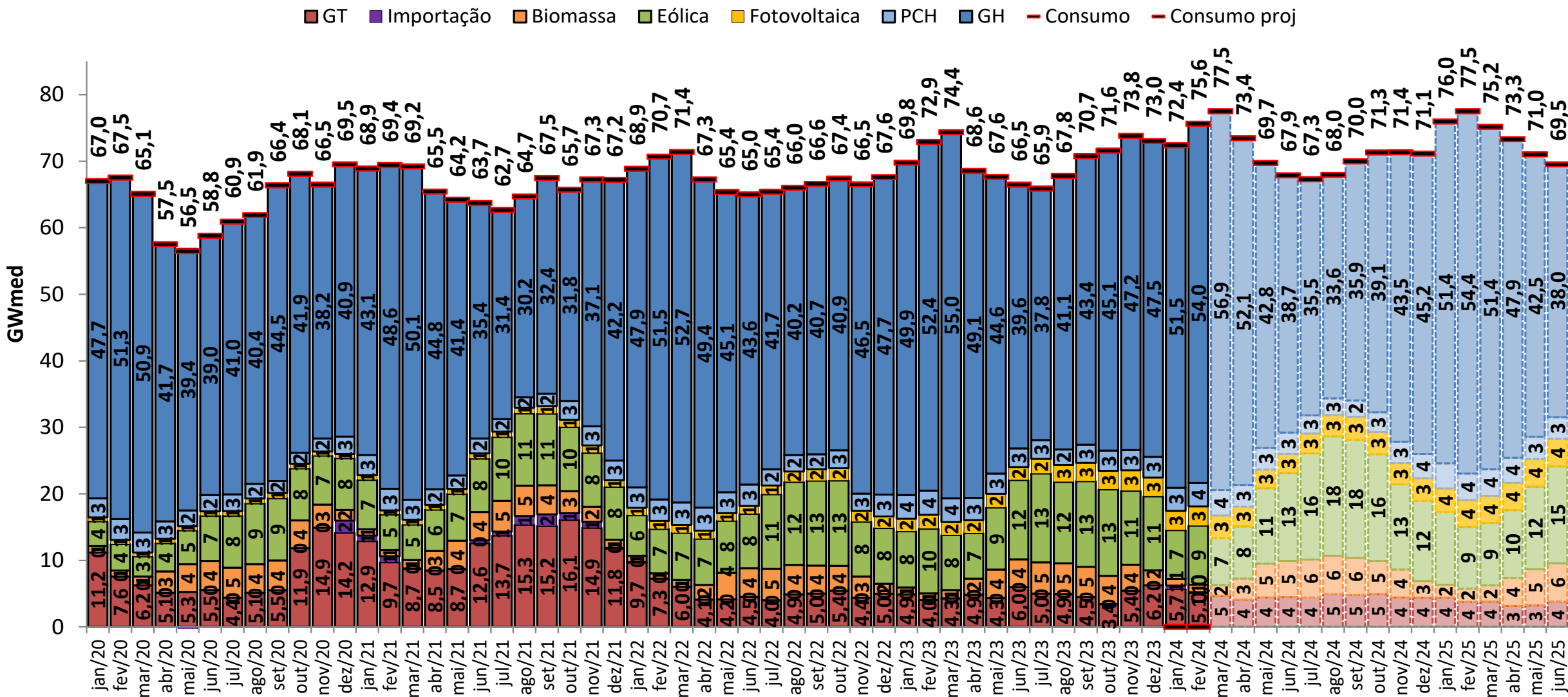
● Realizado

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



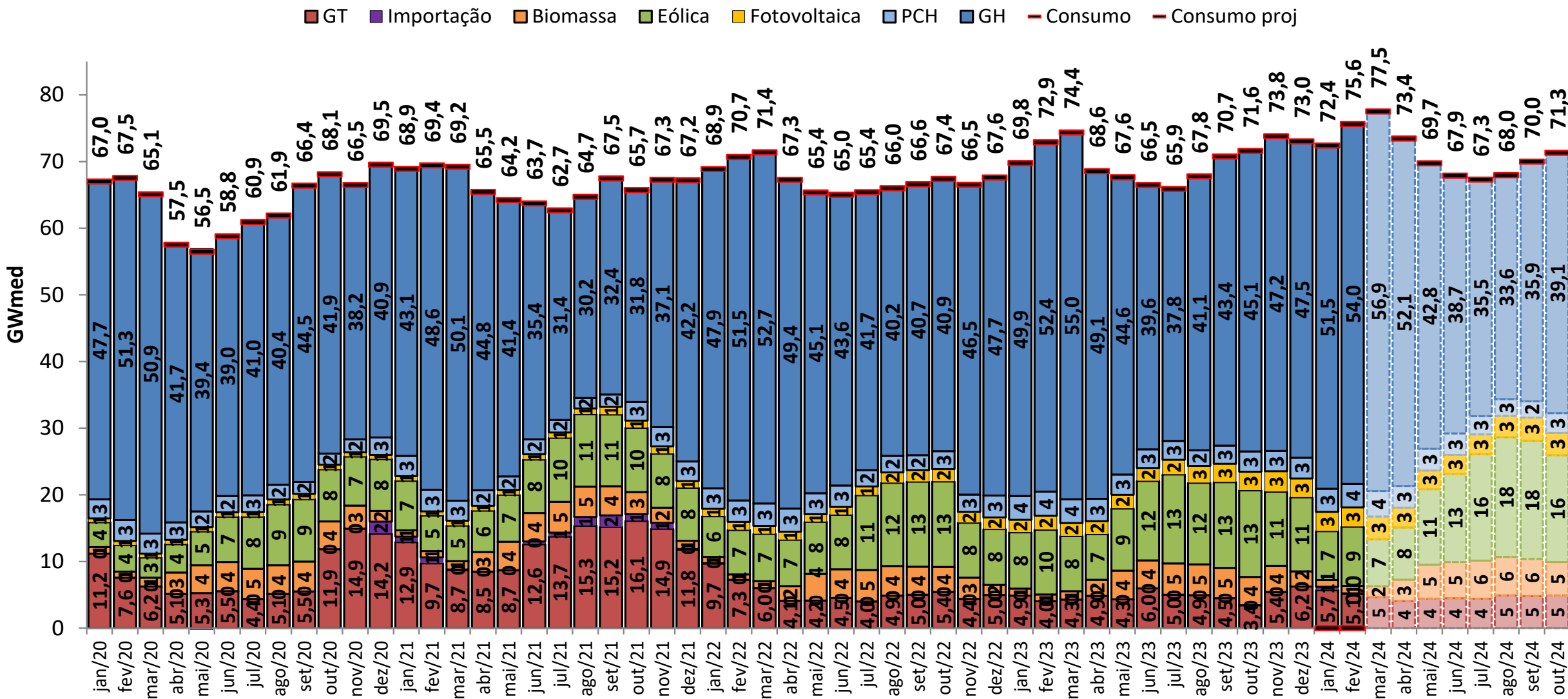
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



balanço operativo

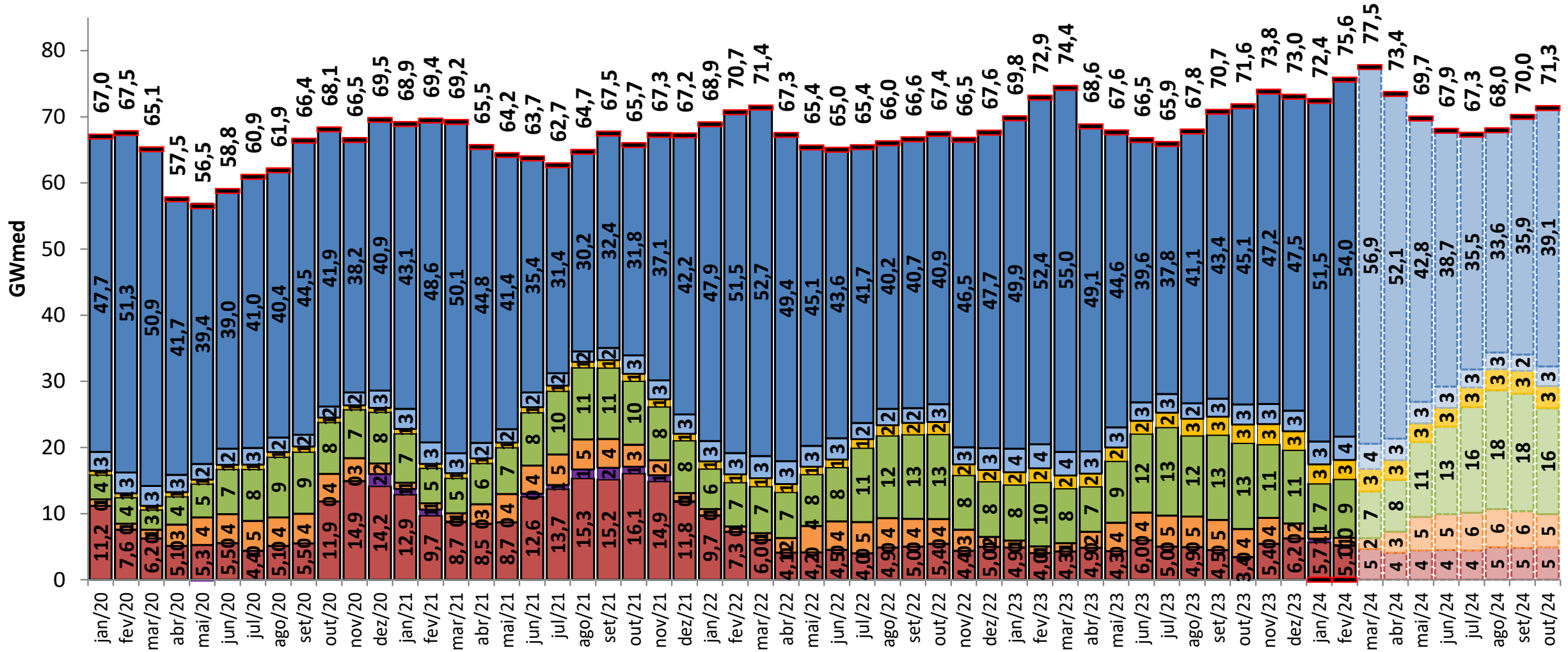
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



balanço operativo

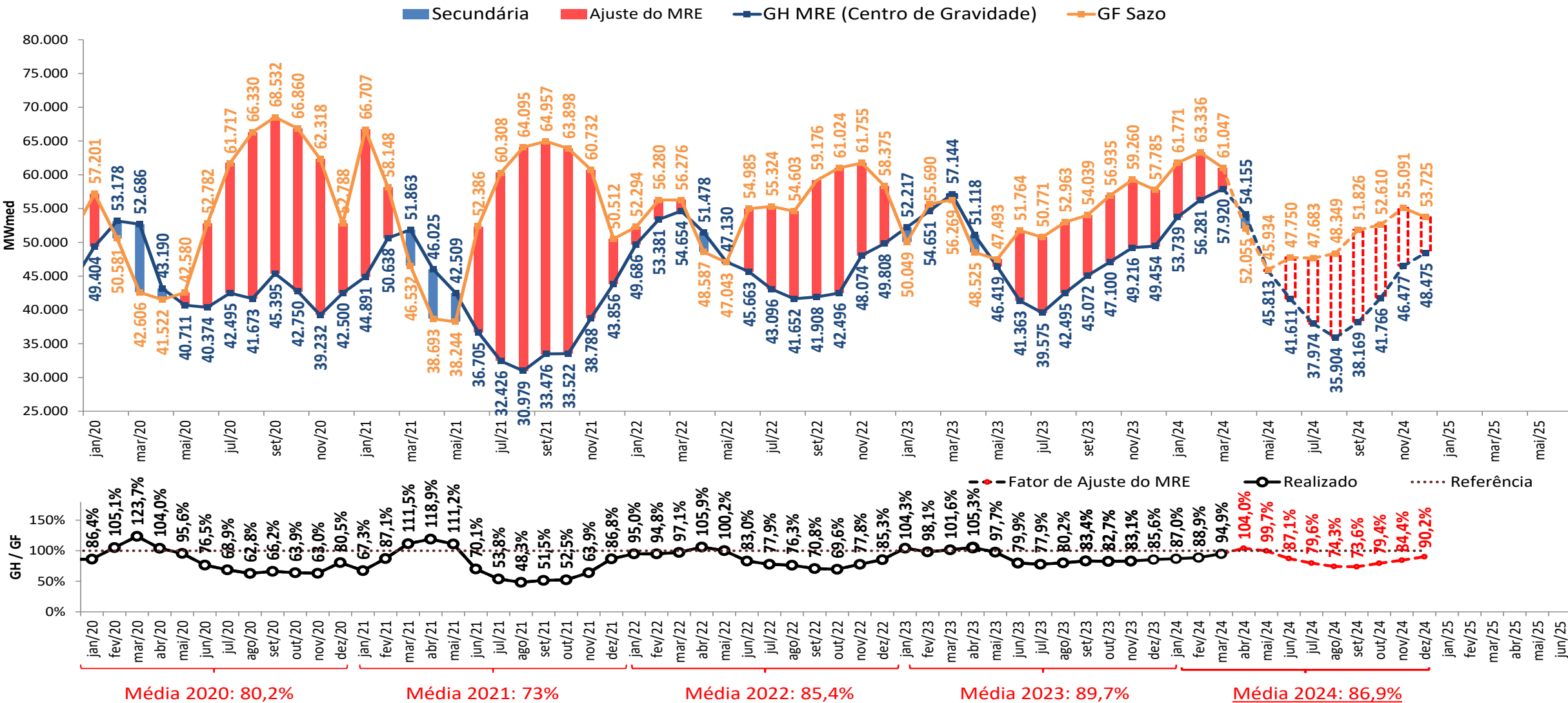
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI

GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj



projeção do MRE

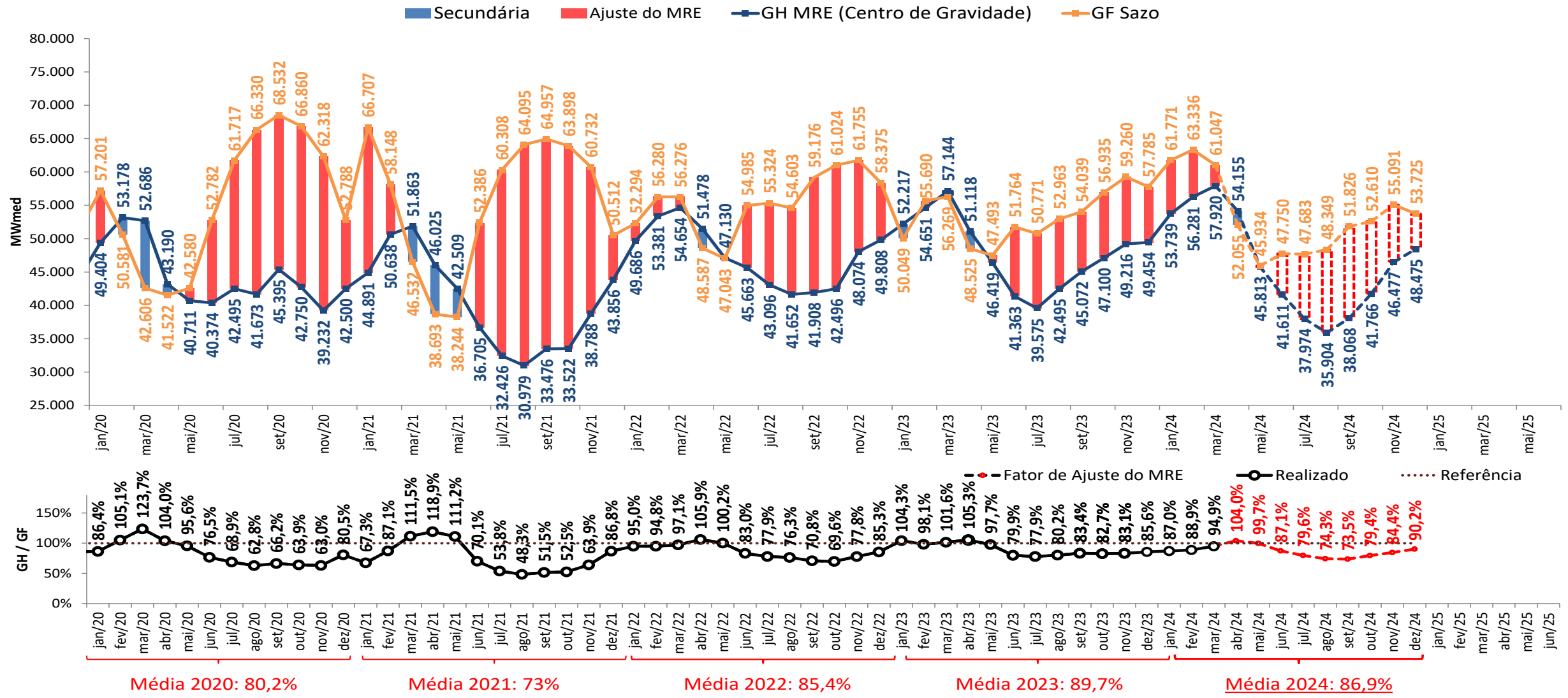
projeção do PLD



A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

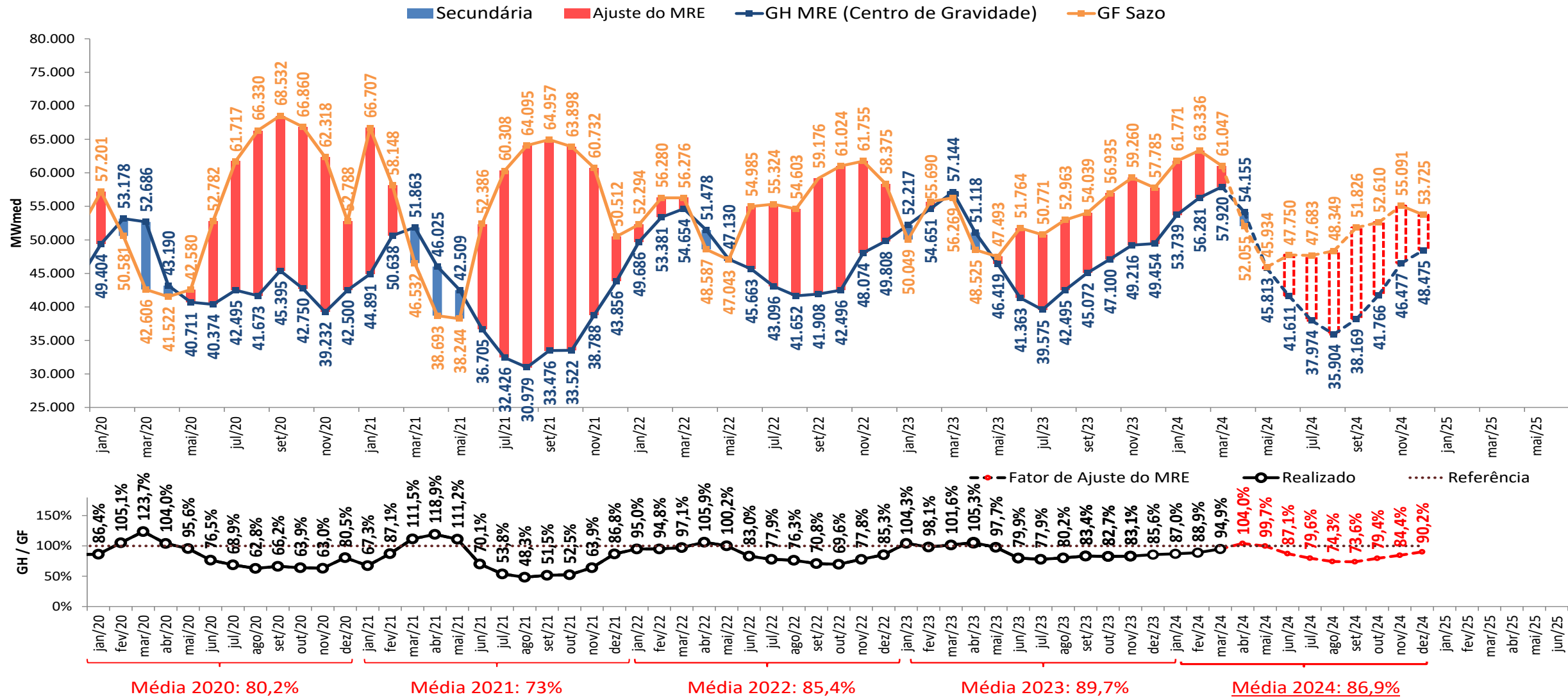
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



• A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

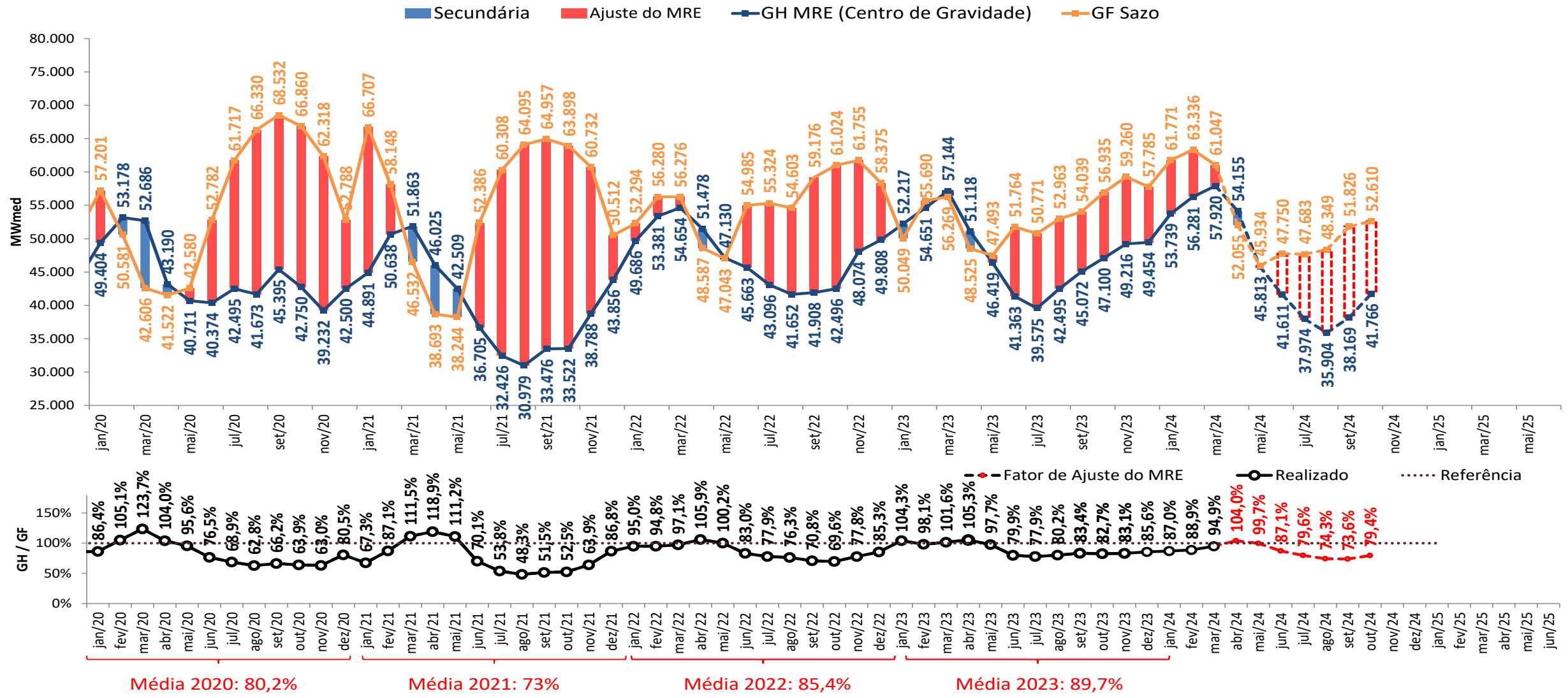
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



• A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

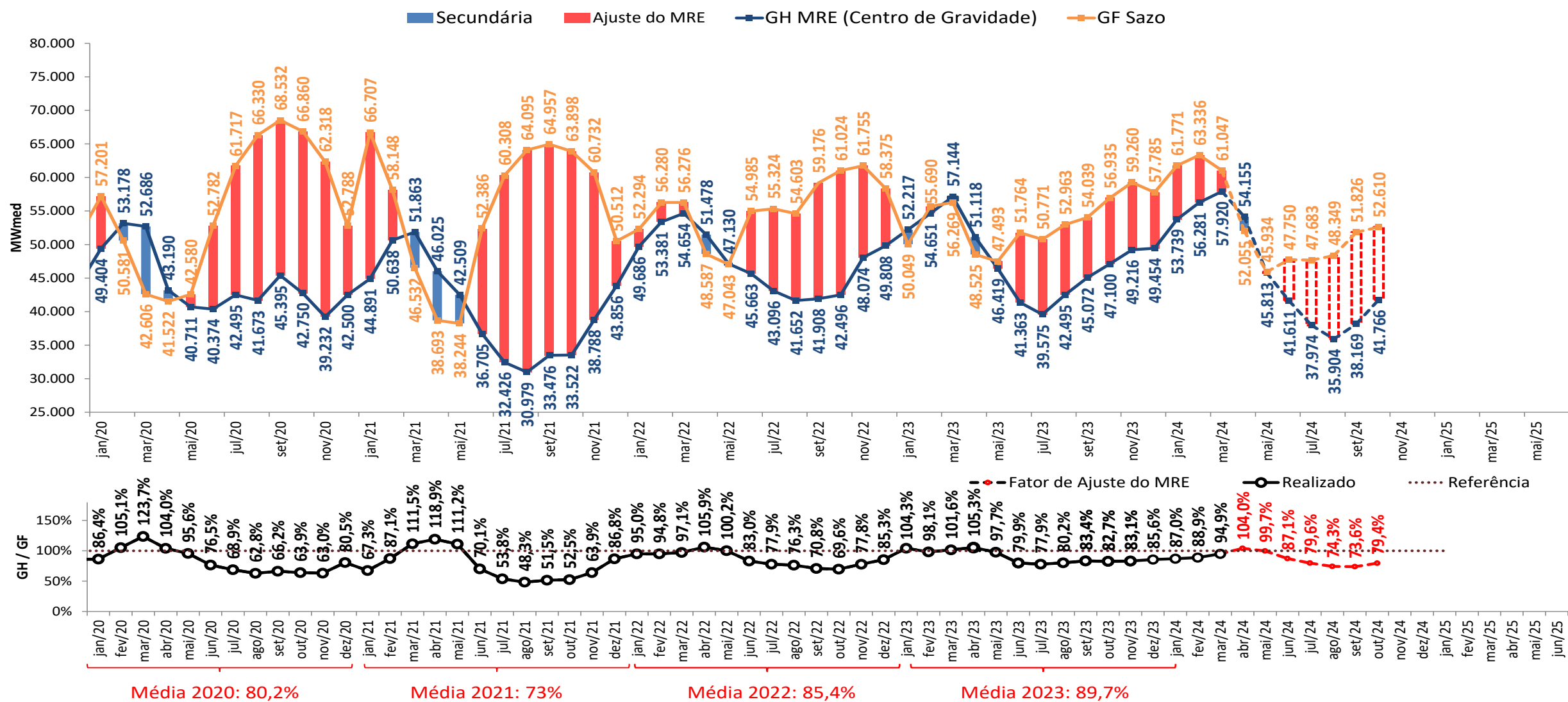
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



• A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

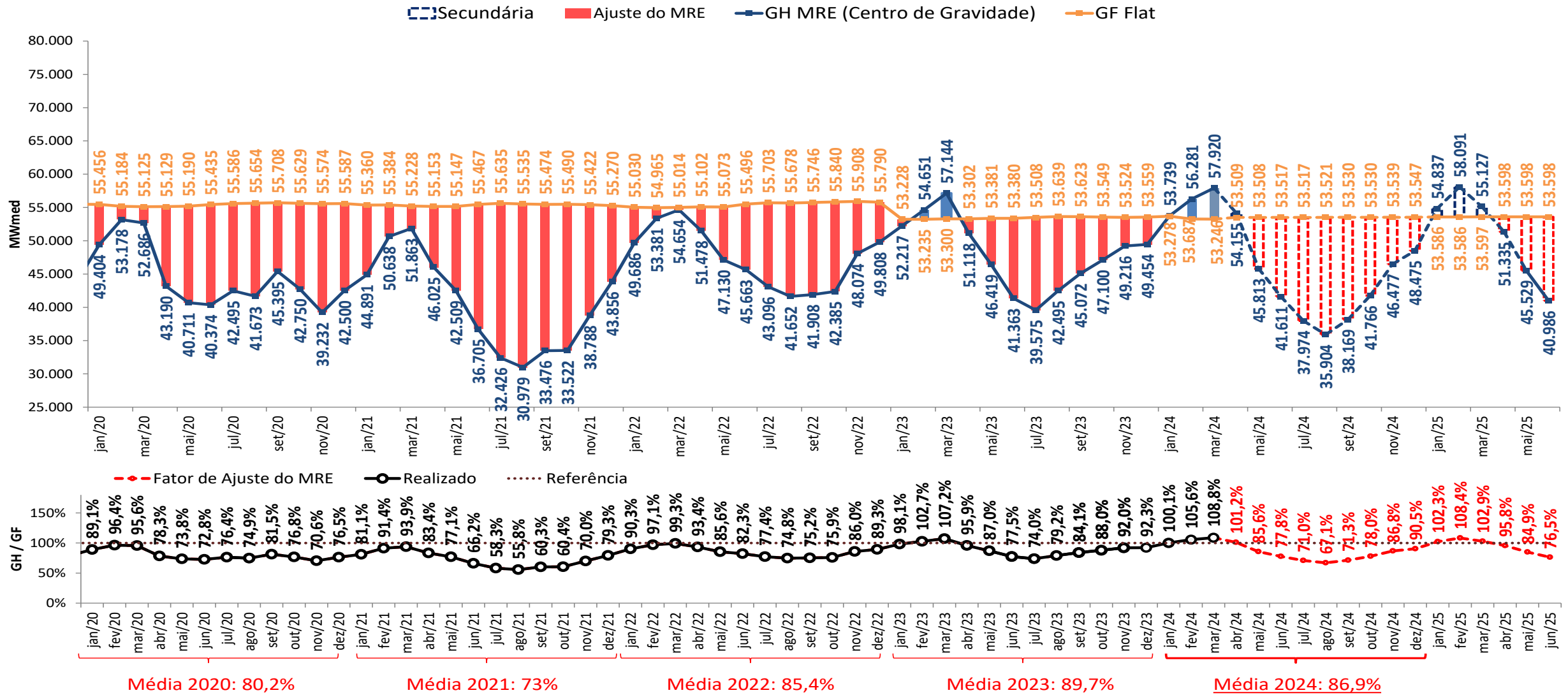
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



• A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

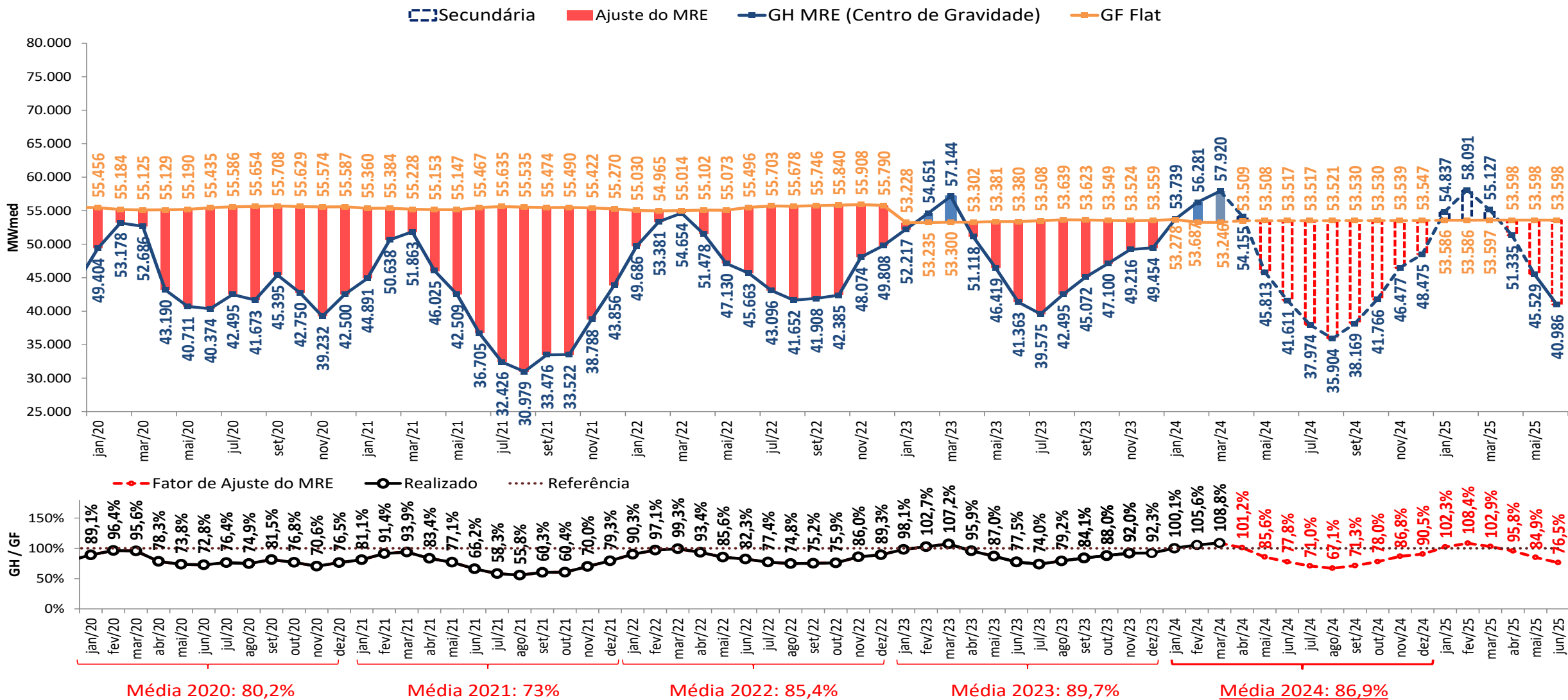
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

projeção do PLD



- A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

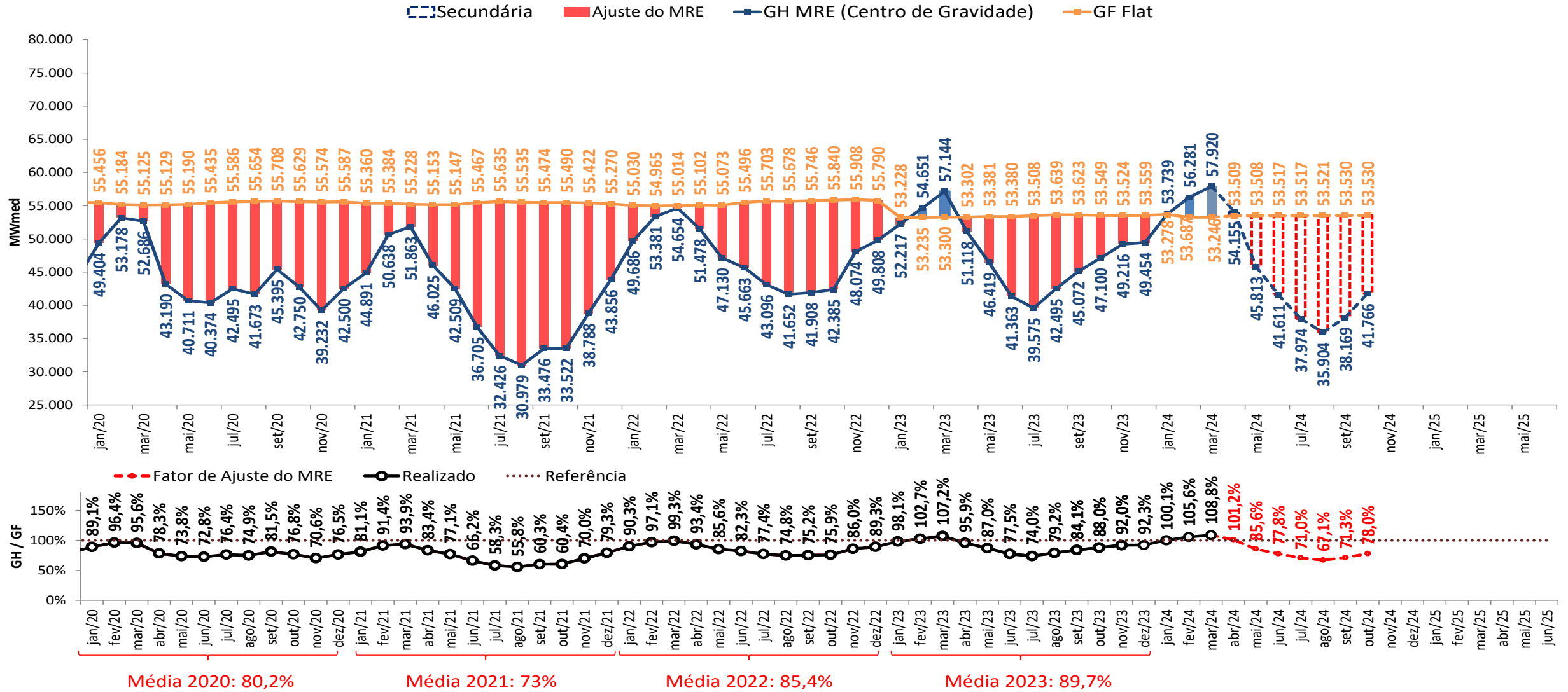
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



• A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

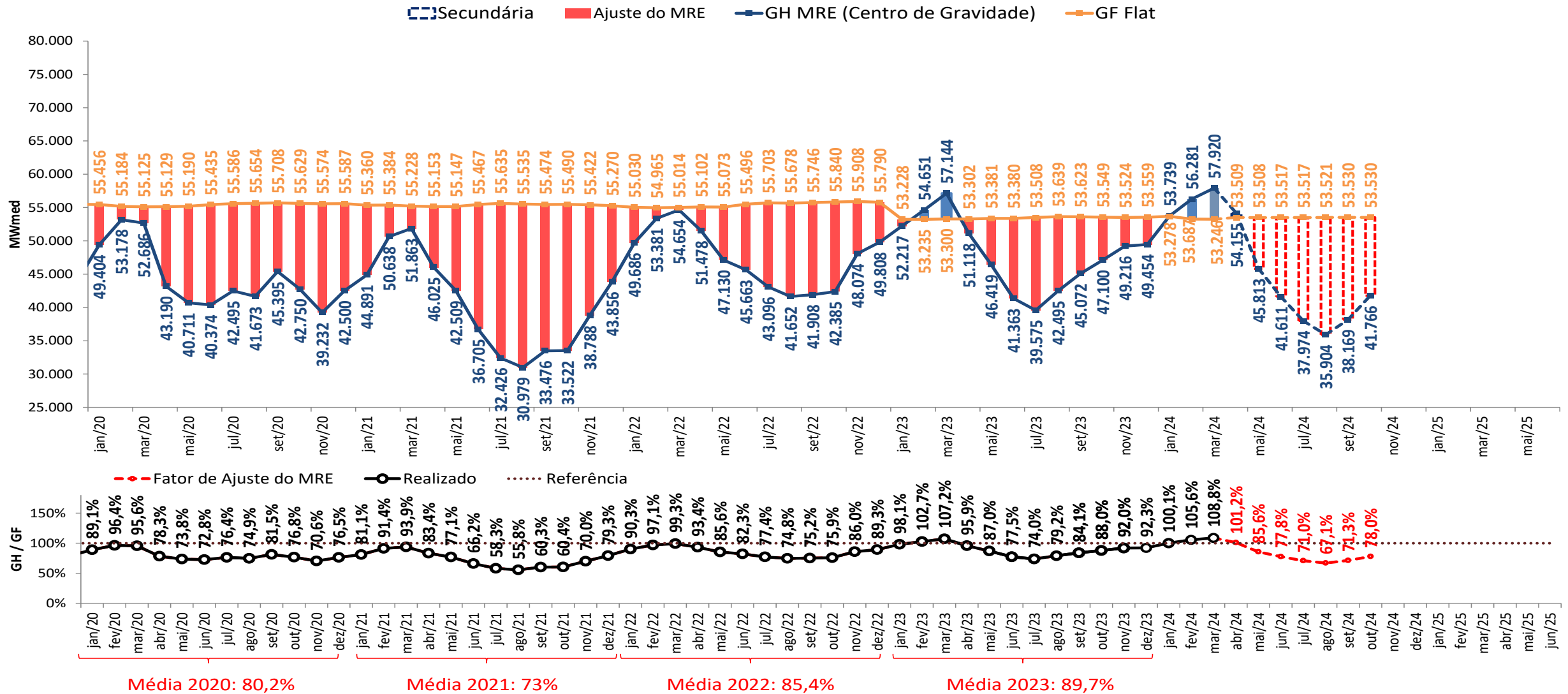
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



• A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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 abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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 (≈3,941%) (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	36 457	37 445	35 952	30 579	26 620	27 658	27 629	28 005	30 005	30 387	31 856	31 586
Sul	8 832	9 229	9 186	7 561	6 805	6 959	6 894	6 921	7 716	7 880	8 252	7 992
Nordeste	5 866	5 978	5 862	5 129	4 394	4 119	4 118	4 152	4 327	4 367	4 680	5 036
Norte	10 145	10 774	10 171	8 786	8 115	8 998	9 027	9 251	9 741	9 940	10 253	9 048
SIN	61 300	63 426	61 172	52 055	45 934	47 735	47 668	48 328	51 790	52 574	55 040	53 662

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	13,2	13,4	14,0	26,5
Pacotão (PCH)	Sul						15,9	15,8	21,1	24,0	24,3	29,1	28,4
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 (≈3,941%) (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	12,6	12,8	13,4	25,5
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	15,2	20,3	23,0	23,4	28,0	27,3
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	15,2	15,2	21,2	35,7	36,2	51,3	62,4

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	36 457	37 445	35 952	30 579	26 620	27 658	27 629	28 006	30 018	30 400	31 869	31 611
Sul	8 832	9 229	9 186	7 561	6 805	6 975	6 909	6 941	7 739	7 903	8 279	8 020
Nordeste	5 866	5 978	5 862	5 129	4 394	4 119	4 118	4 152	4 327	4 367	4 690	5 046
Norte	10 145	10 774	10 171	8 786	8 115	8 998	9 027	9 251	9 741	9 940	10 253	9 048
SIN	61 300	63 426	61 172	52 055	45 934	47 750	47 683	48 349	51 826	52 610	55 091	53 725

- As estimativas de GF apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 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 (≈3,941%) (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	31 686	31 591	31 448	31 433	31 010	31 002	31 013	31 006	31 000	30 926	30 968	31 494
Sul	7 676	7 786	8 036	7 772	7 927	7 801	7 738	7 662	7 972	8 020	8 022	7 969
Nordeste	5 098	5 043	5 128	5 272	5 119	4 617	4 622	4 597	4 471	4 445	4 549	5 022
Norte	8 817	9 089	8 897	9 032	9 453	10 086	10 133	10 242	10 064	10 116	9 968	9 022
SIN	53 278	53 510	53 509	53 509	53 508	53 506	53 506	53 507	53 507	53 507	53 507	53 507

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	13,5	13,5	13,5	26,4
Pacotão (PCH)	Sul						16,9	16,9	22,4	23,8	23,8	27,4	27,4
Pacotão (PCH)	Nordeste											10,2	10,2

Expansão - perdas (≈3,941%) (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	8,4	8,4	8,4	16,5
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	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	10,6	10,6	14,6	23,3	23,3	31,9	39,9

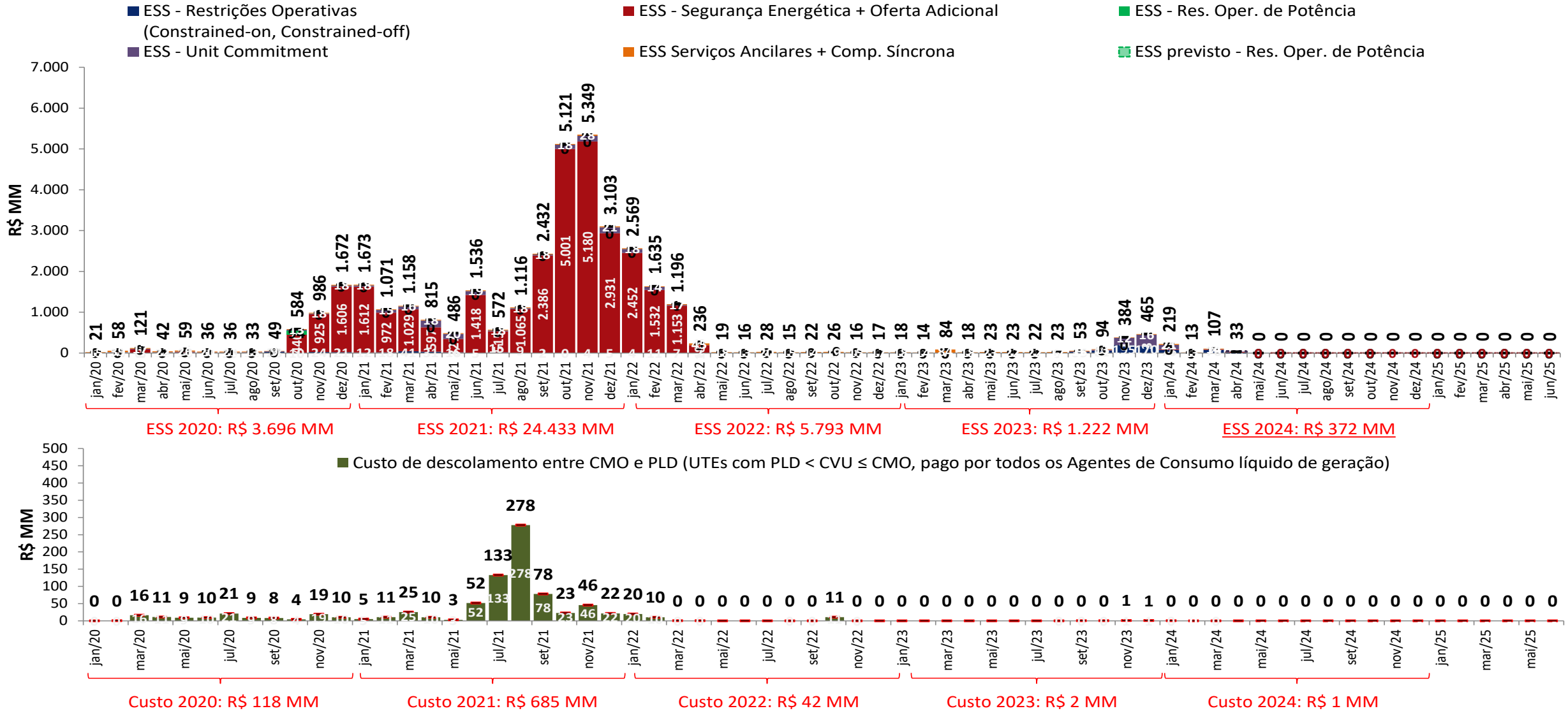
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31 686	31 591	31 448	31 433	31 010	31 002	31 013	31 006	31 009	30 935	30 977	31 511
Sul	7 676	7 786	8 036	7 772	7 927	7 811	7 748	7 676	7 987	8 035	8 039	7 986
Nordeste	5 098	5 043	5 128	5 272	5 119	4 617	4 622	4 597	4 471	4 445	4 556	5 028
Norte	8 817	9 089	8 897	9 032	9 453	10 086	10 133	10 242	10 064	10 116	9 968	9 022
SIN	53 278	53 510	53 509	53 509	53 508	53 517	53 517	53 521	53 530	53 530	53 539	53 547

- 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

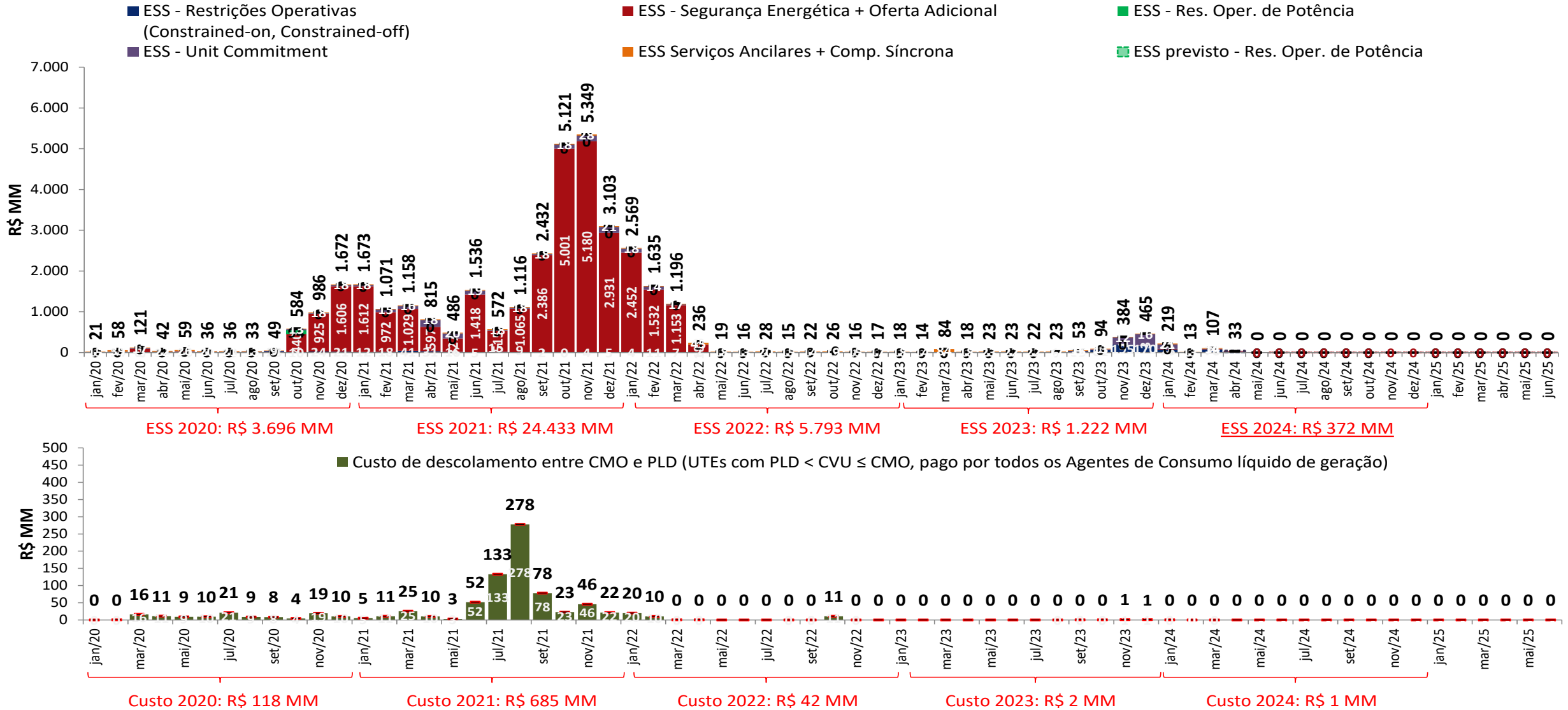


• As estimativas de ESS para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



projeção do PLD

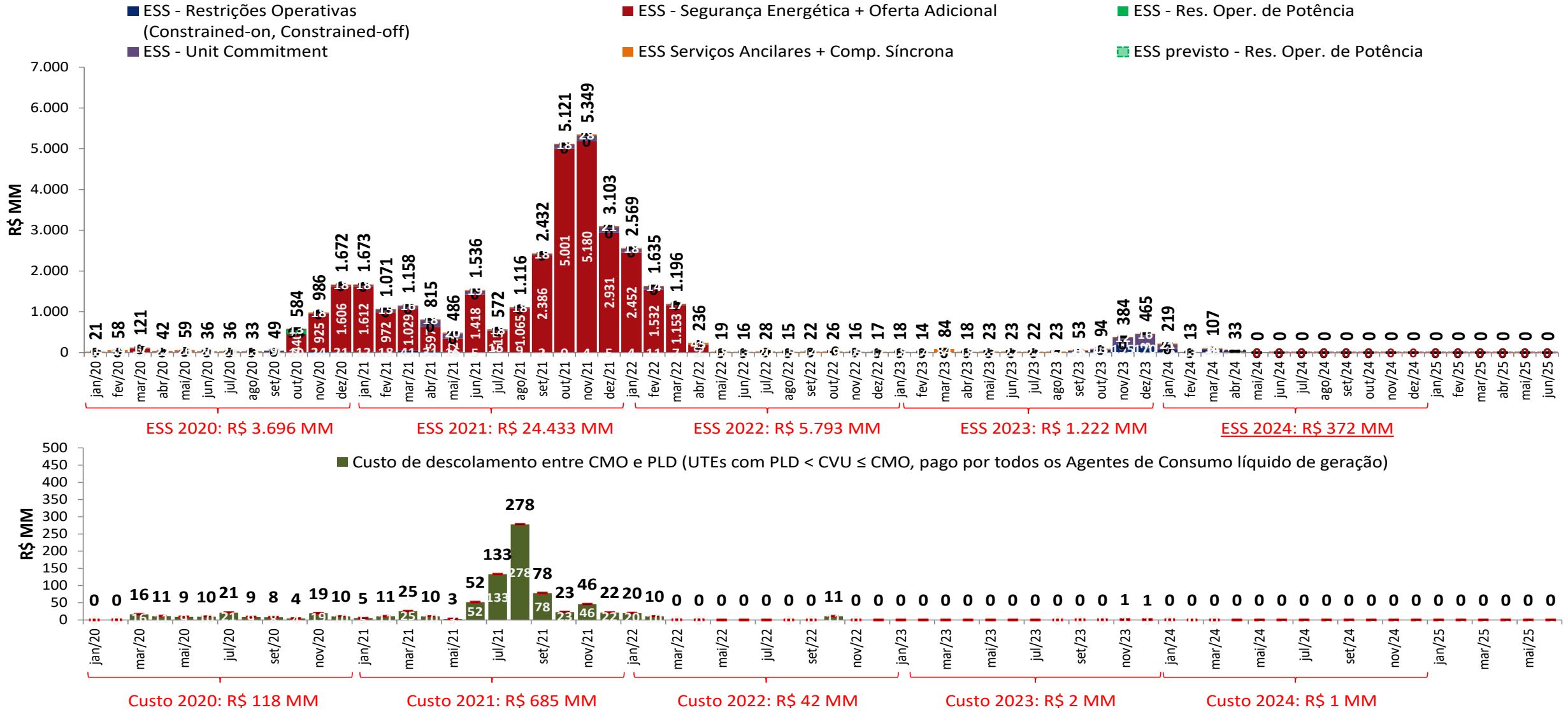


• As estimativas de ESS para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



projeção do PLD

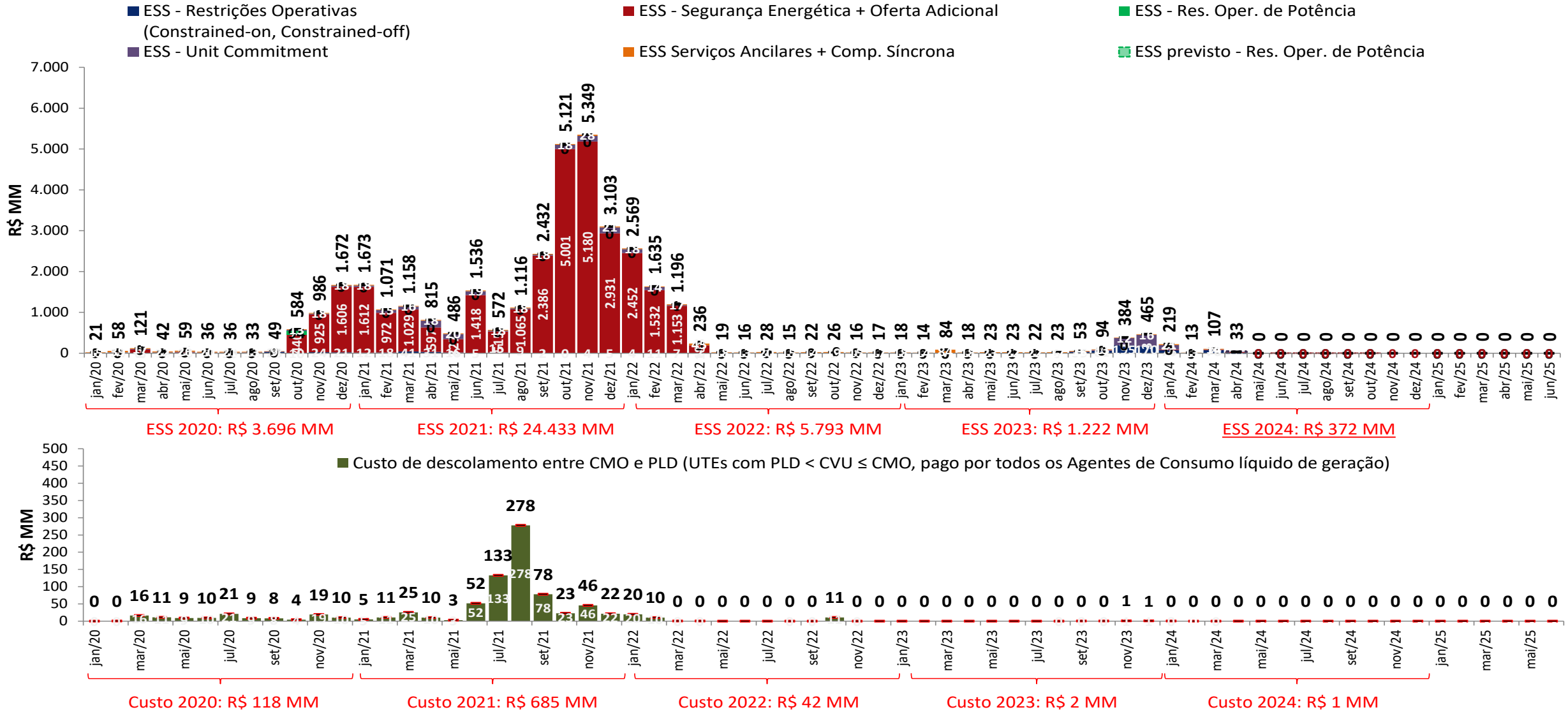


• As estimativas de ESS para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



projeção do PLD

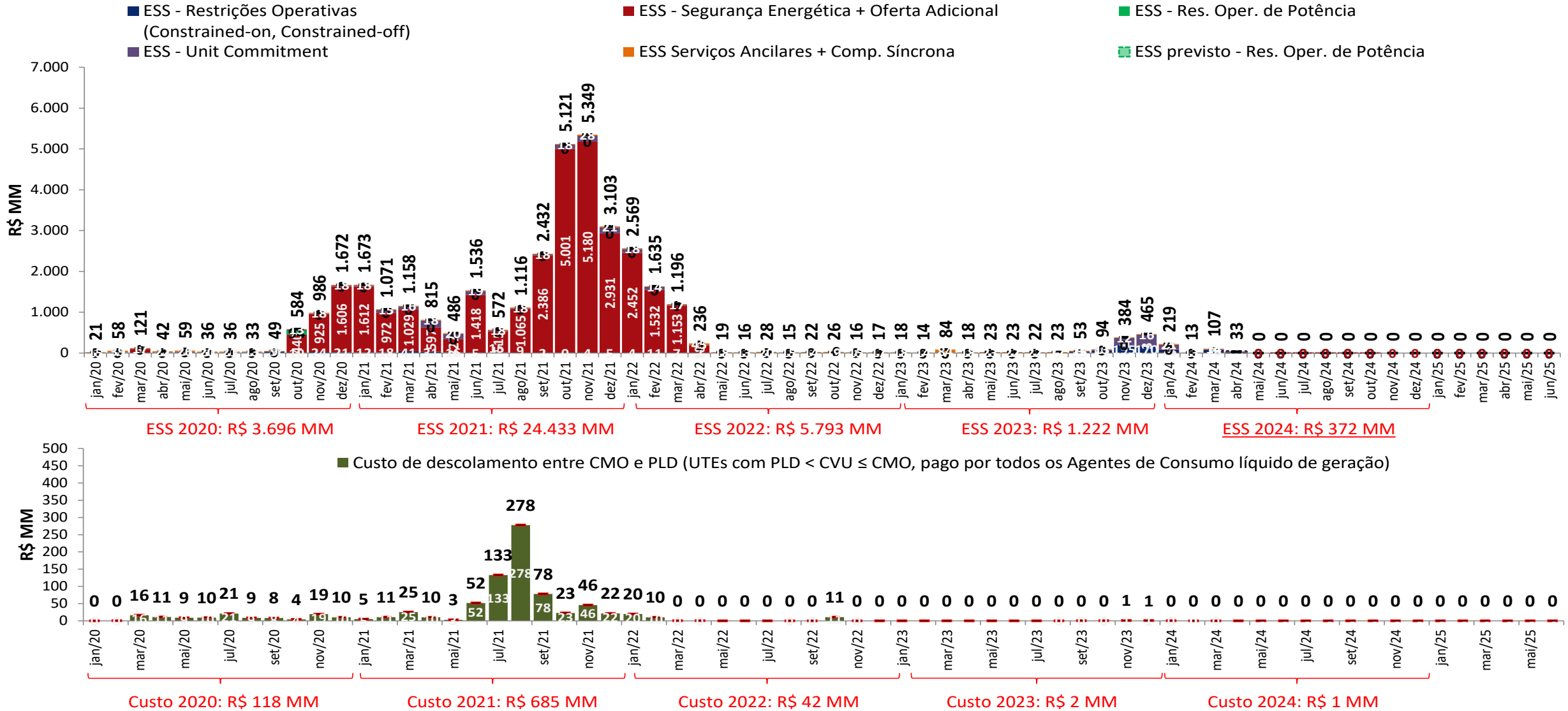


• As estimativas de ESS para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



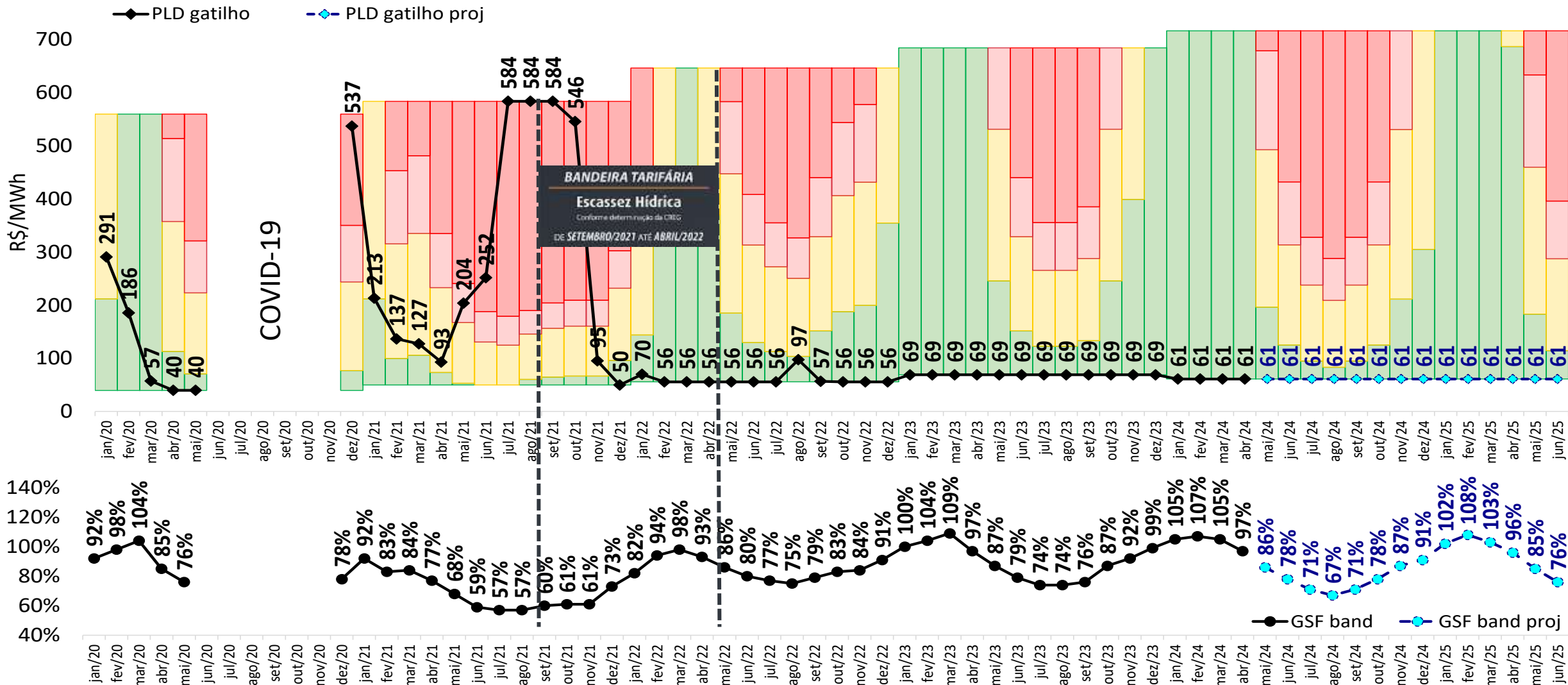
projeção do PLD

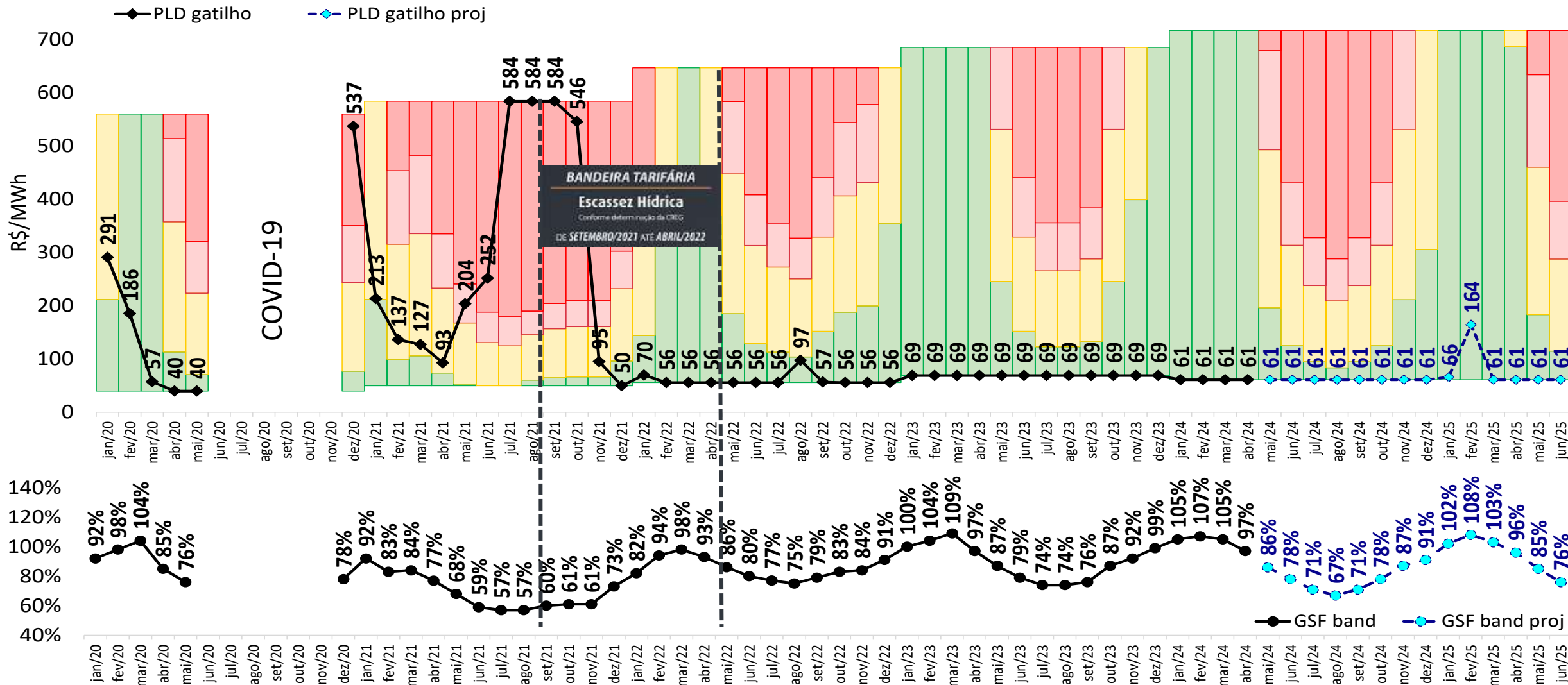


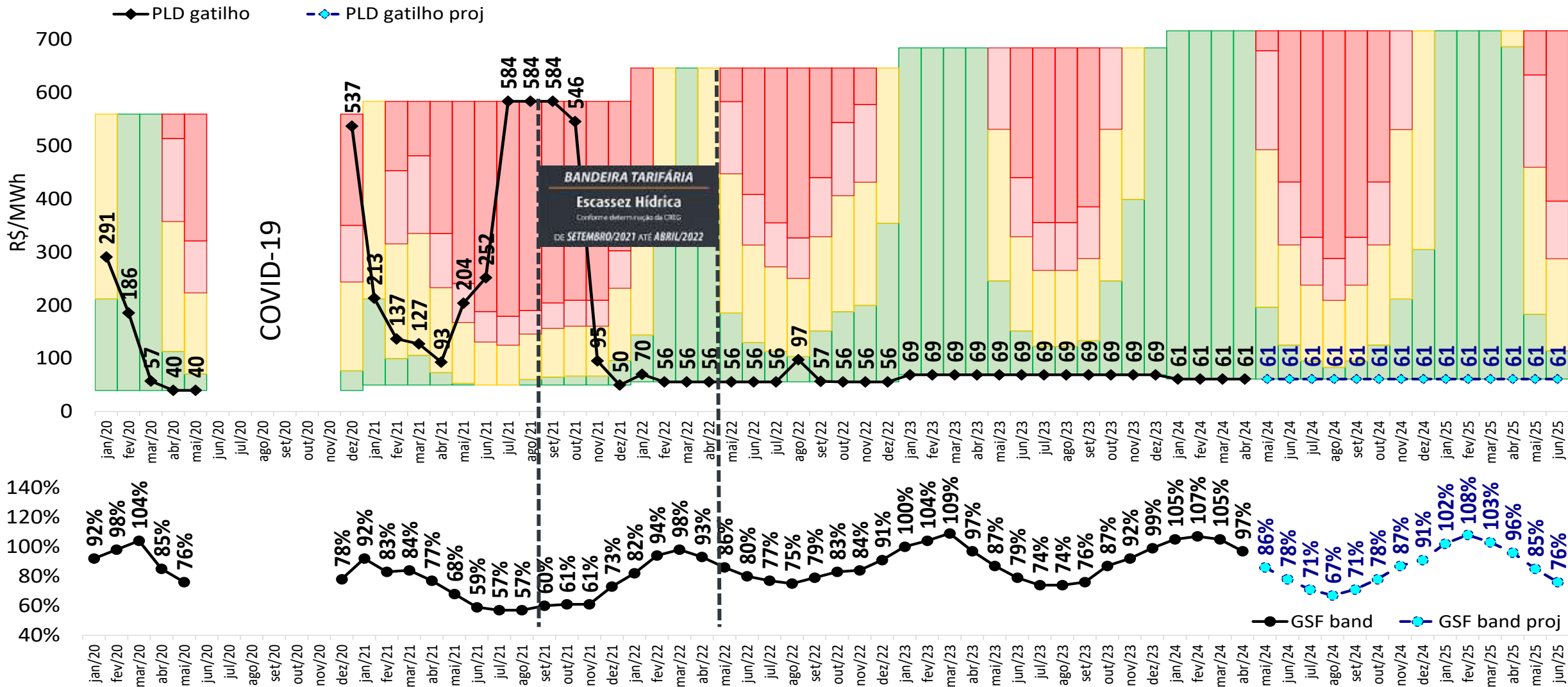
• As estimativas de ESS para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

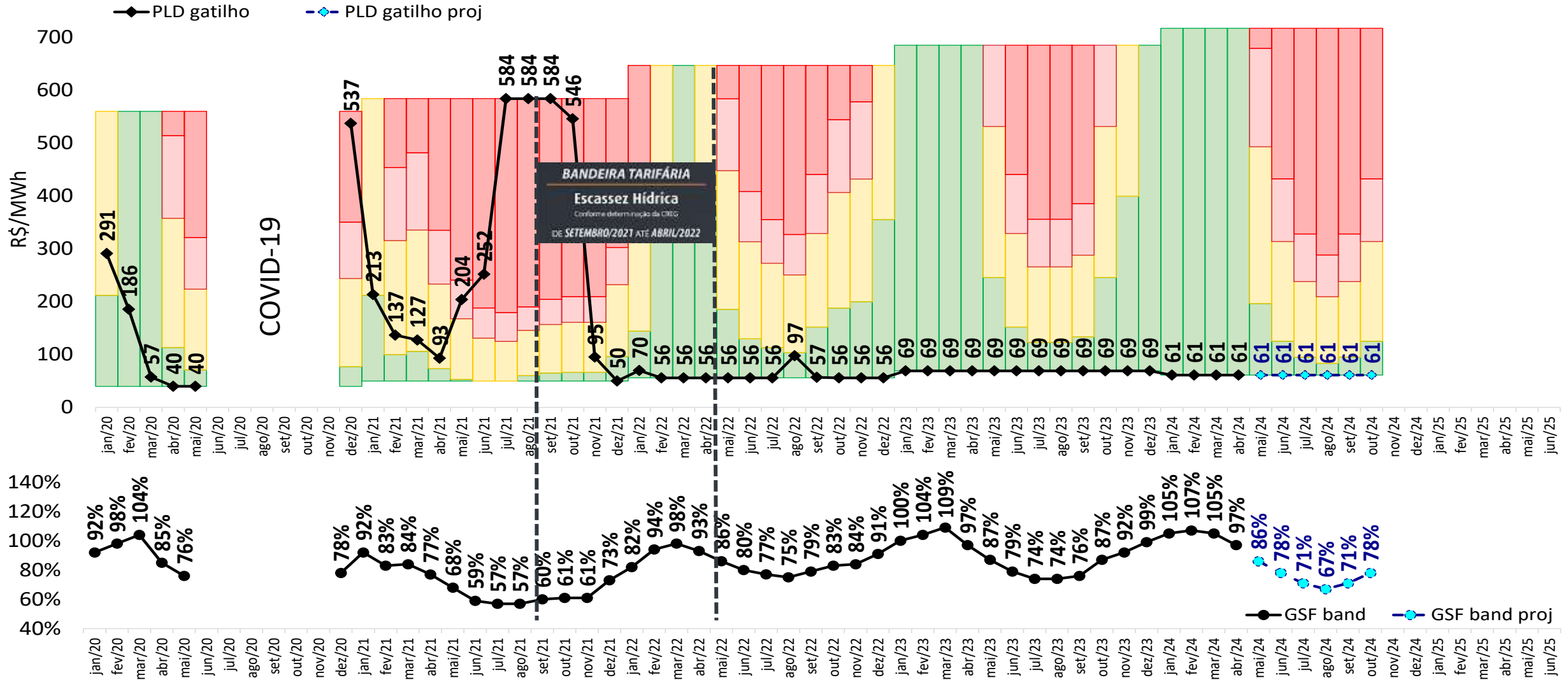
bandeiras

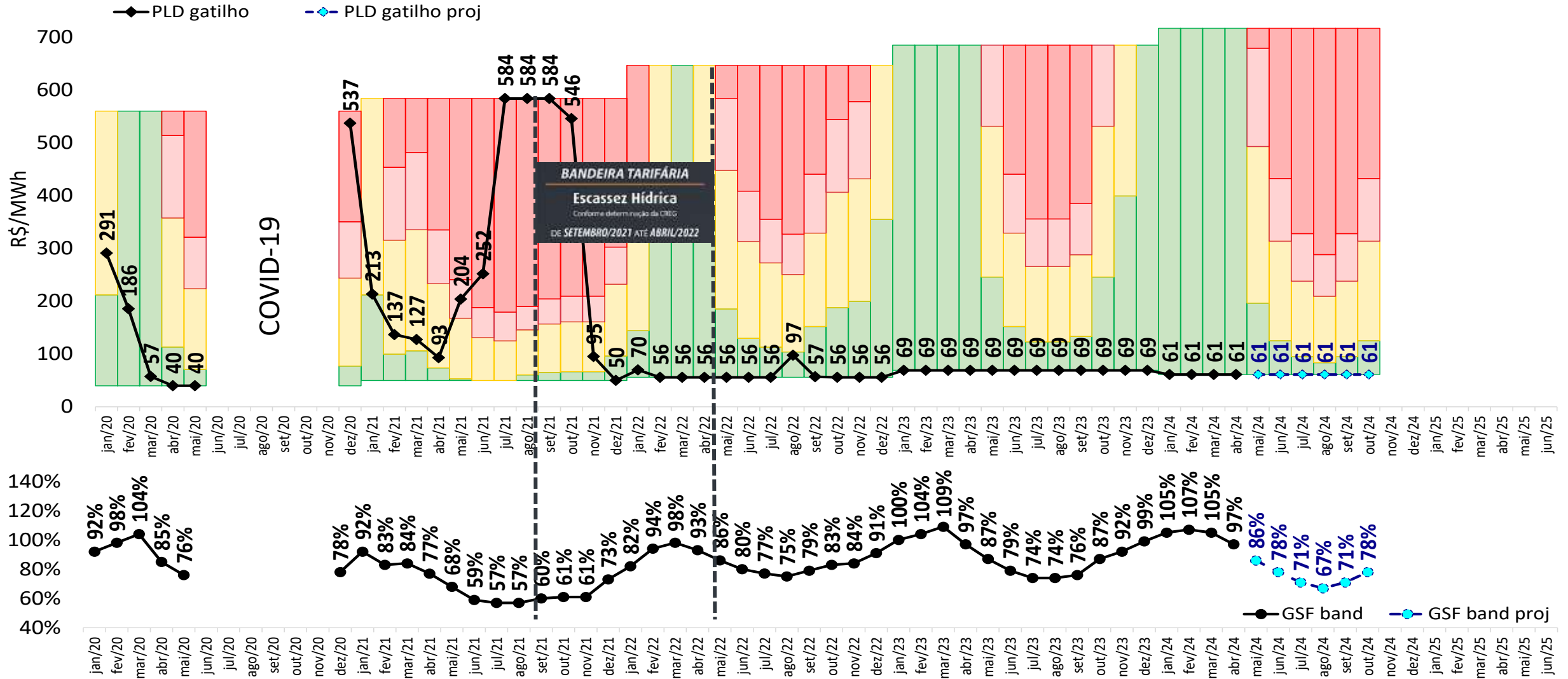
projeção do PLD











fim



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