



21/09/2023

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



✓ Atualização da Projeção:

- Atualização da Projeção do PLD considerando a RV3 do DECOMP de setembro de 2023.

PLD	SE/CO	S	NE	N
20/set/23	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh
21/set/23	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh
Projeção set/23	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh
Projeção out/23	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh
Projeção nov-dez/2023	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh

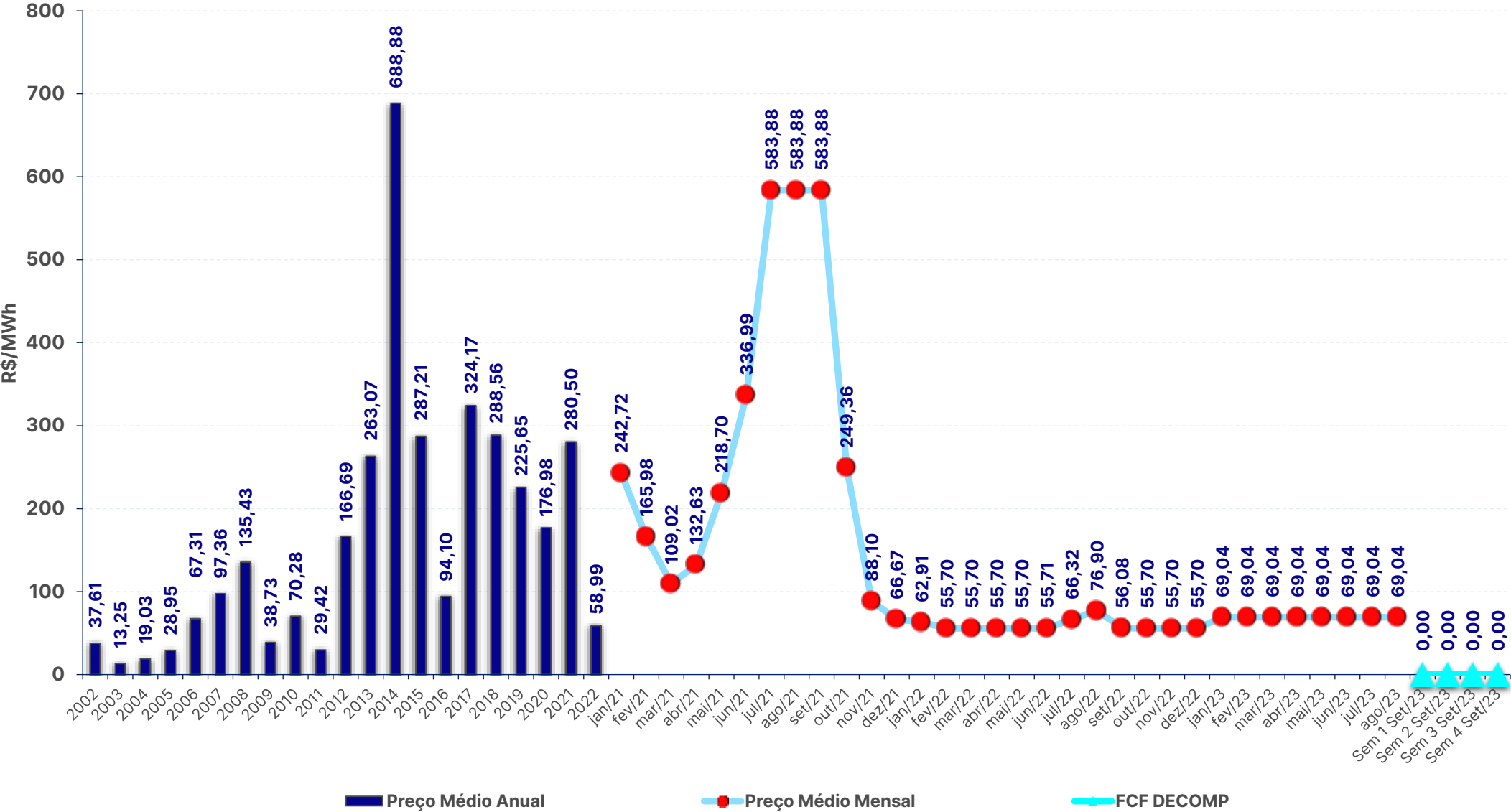
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 20/set/23	95%	148%	72%	80%	107%
Expectativa set/23	88%	117%	66%	71%	94%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 20/set/23	75,1%	91,3%	69%	77,5%	75,3%
Expectativa final de set/23	71,8%	86,3%	68%	77%	72,4%

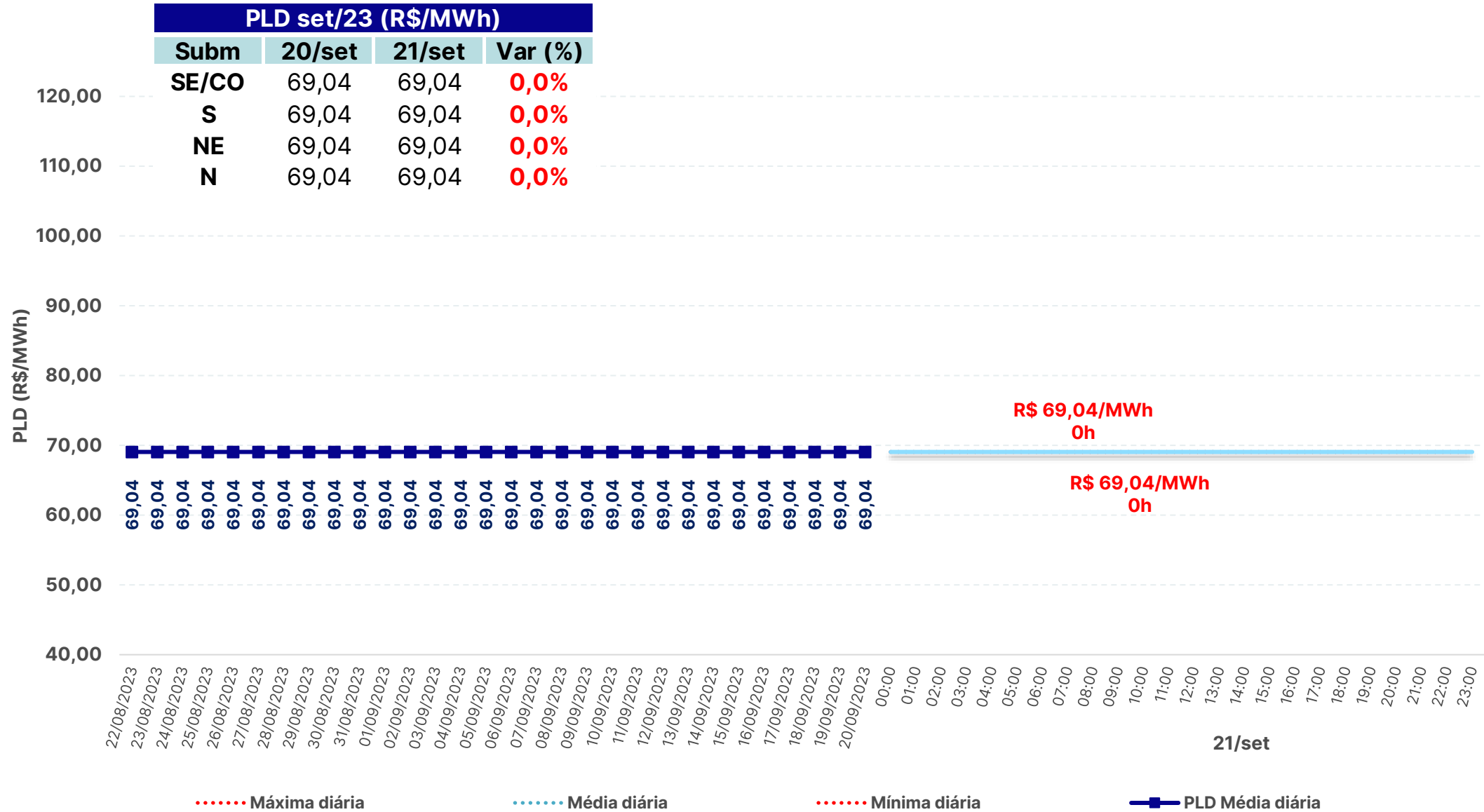
Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 20/set/23	78,5%	79,1%
Expectativa set/23	78,7%	79,3%
Projeção 2023	88,4%	88,4%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/23	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2023	R\$ 226 MM	R\$ 0 MM

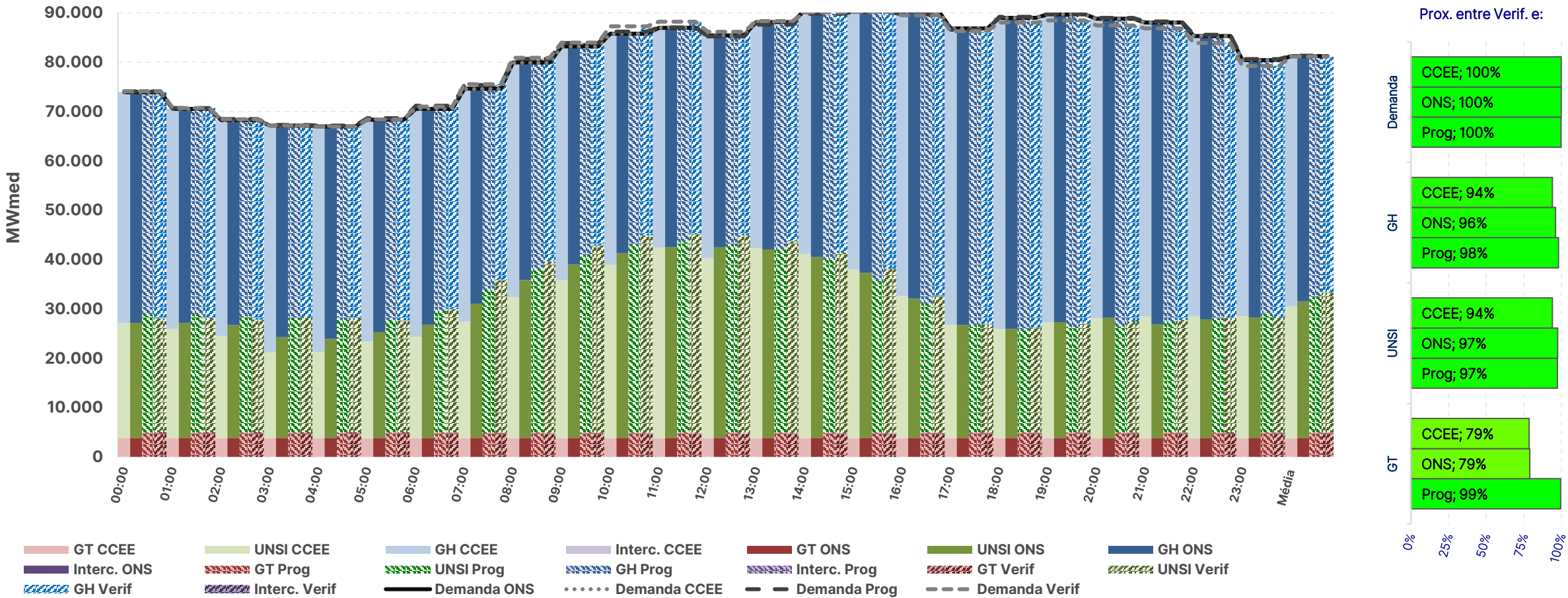
1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. importação/exportação
11. demanda máxima
12. precipitação
13. disponibilidade de água do solo
14. temperatura
15. projeções para os próximos meses
 - 15.1. PLD
 - 15.2. ENA
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



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO



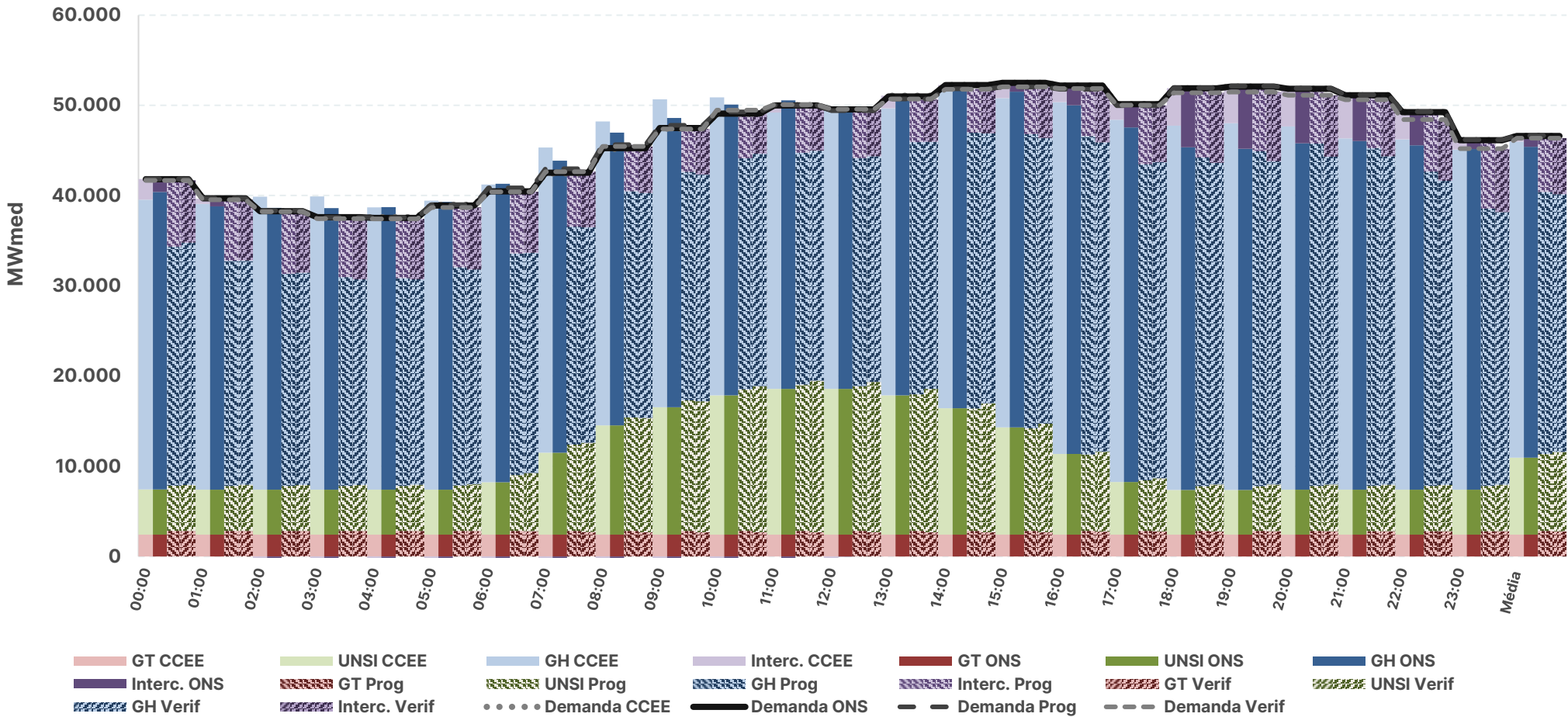
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.844	26.694	50.707	0	81.245
Caso ONS	3.861	27.671	49.713	0	81.245
Programação	4.924	27.625	48.785	0	81.334
Verificado	4.894	28.401	47.830	0	81.125



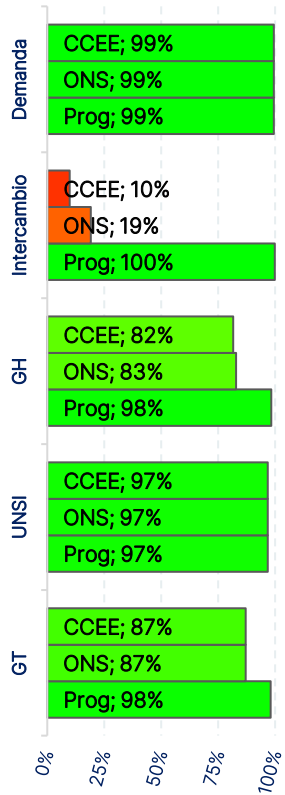
* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.400	8.539	35.049	613	46.601
Caso ONS	2.400	8.539	34.475	1.186	46.601
Programação	2.810	8.539	29.052	6.212	46.614
Verificado	2.756	8.822	28.571	6.204	46.353



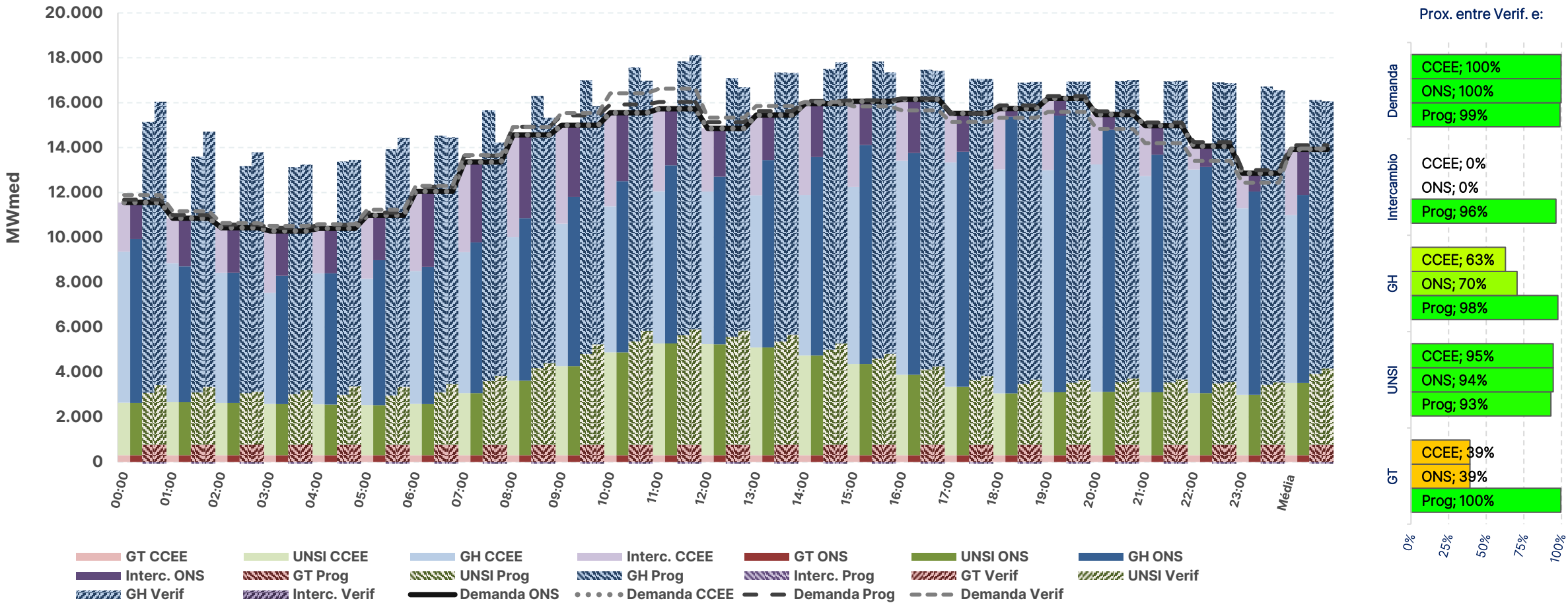
Prox. entre Verif. e:



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

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

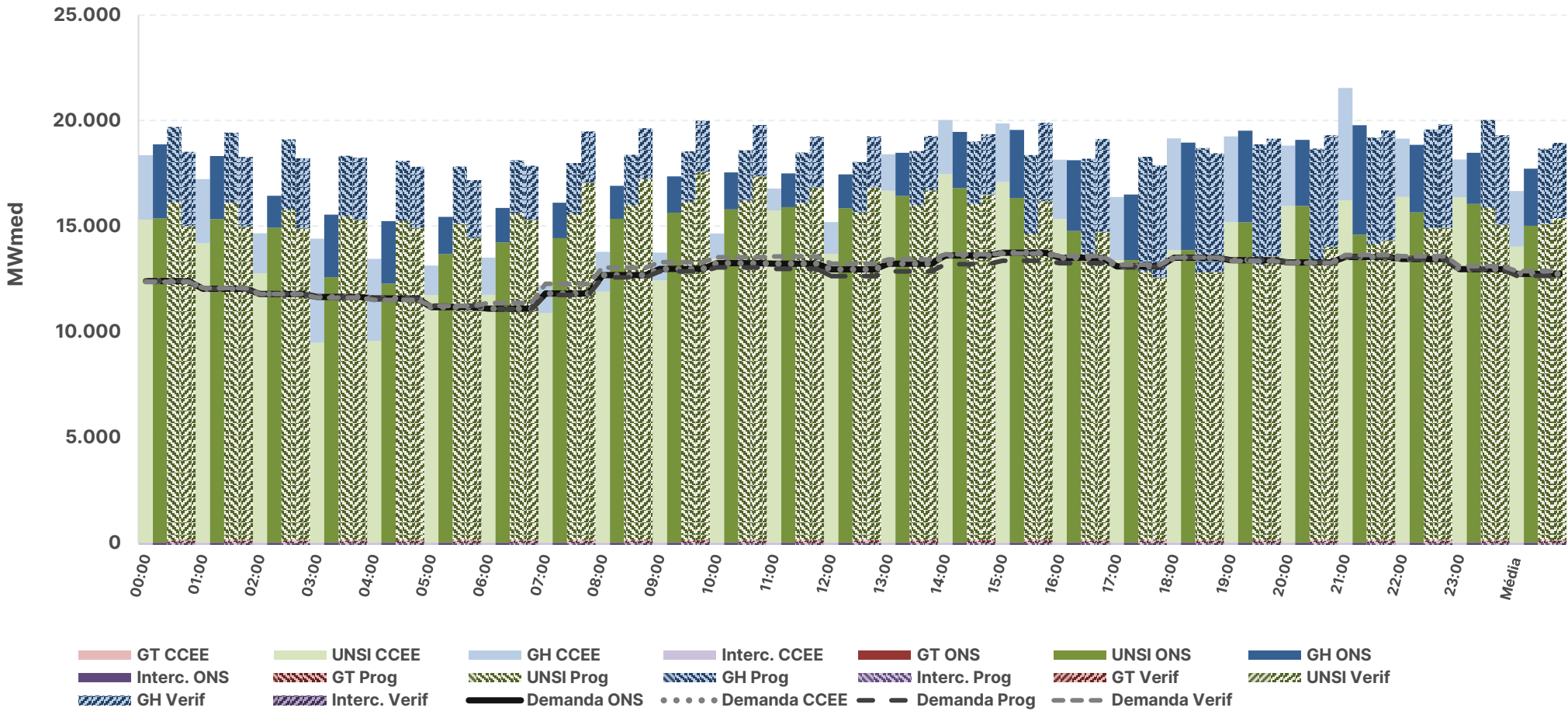
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	299	3.219	7.474	2.926	13.918
Caso ONS	299	3.216	8.378	2.025	13.918
Programação	759	3.167	12.195	-2.024	14.097
Verificado	762	3.405	11.895	-2.102	13.961



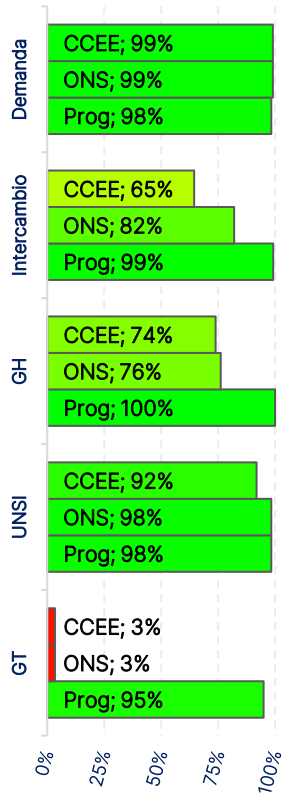
* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4	14.028	2.633	-3.921	12.743
Caso ONS	4	15.010	2.711	-4.981	12.743
Programação	98	15.013	3.562	-6.030	12.643
Verificado	103	15.277	3.564	-6.079	12.865



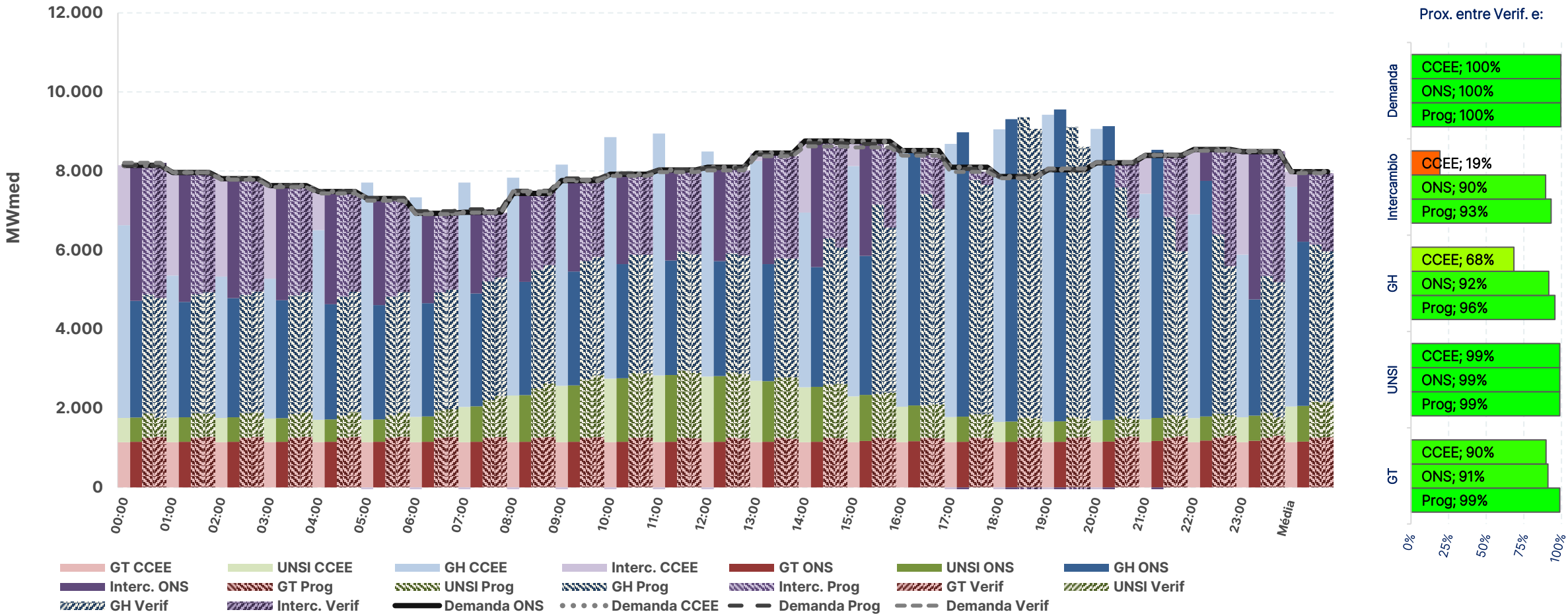
Prox. entre Verif. e:



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

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

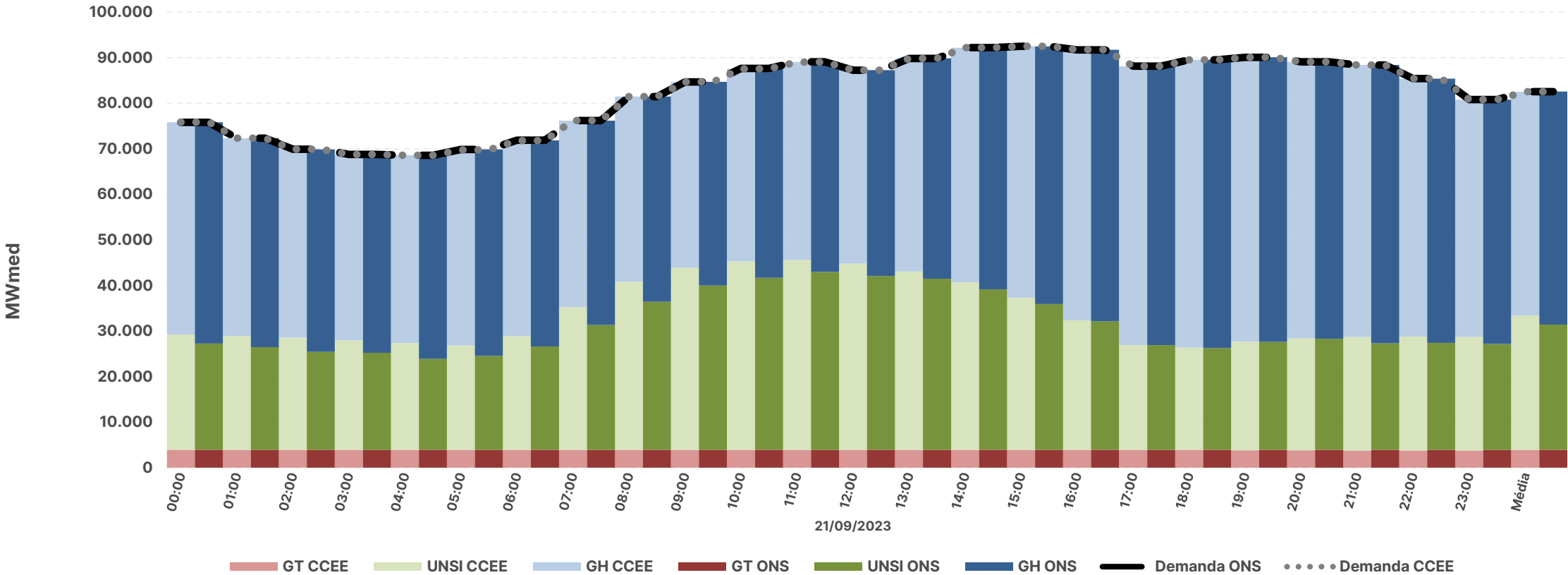
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.141	907	5.552	382	7.982
Caso ONS	1.158	906	4.148	1.770	7.982
Programação	1.257	906	3.976	1.842	7.981
Verificado	1.272	896	3.800	1.977	7.946



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

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

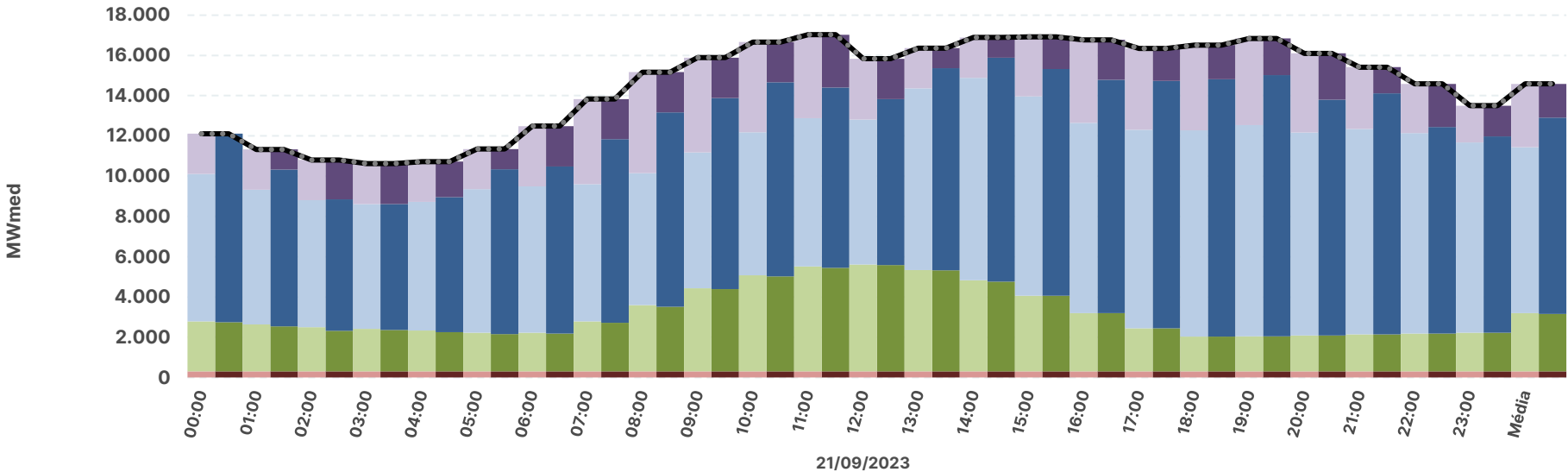
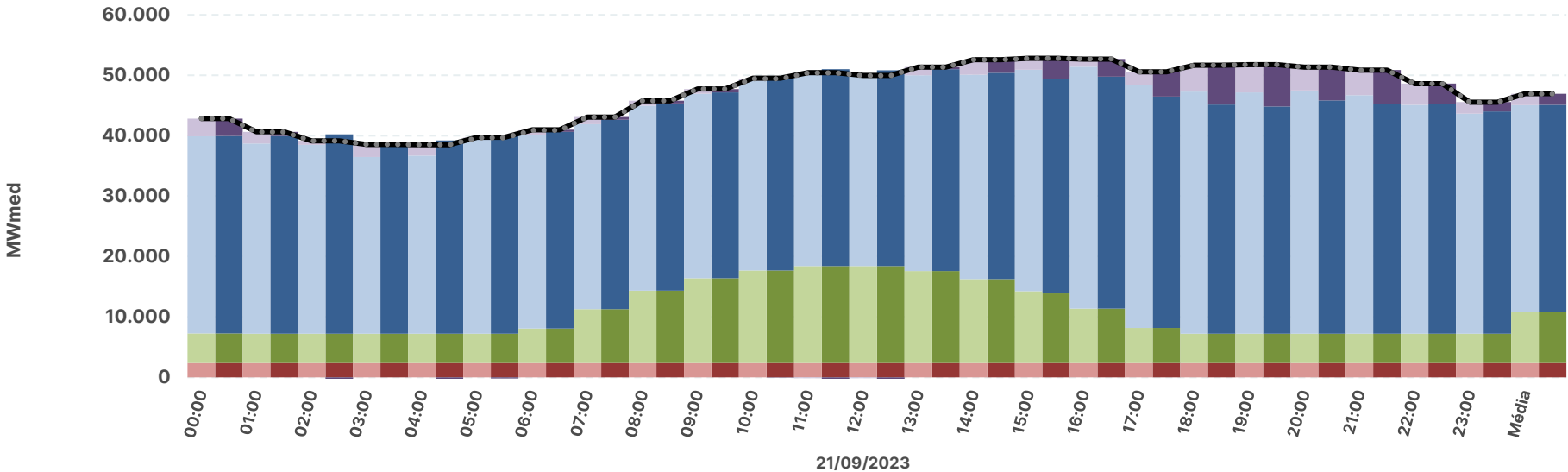
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.894	29.542	49.109	82.544
Caso ONS	3.918	27.489	51.151	82.558



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	46.924	46.937
	Interc.	1.857	1.844
	GH	34.290	34.332
	UNSI	8.401	8.385
	GT	2.375	2.375
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	14.587	14.587
	Interc.	3.148	1.681
	GH	8.242	9.750
	UNSI	2.898	2.857
	GT	299	299

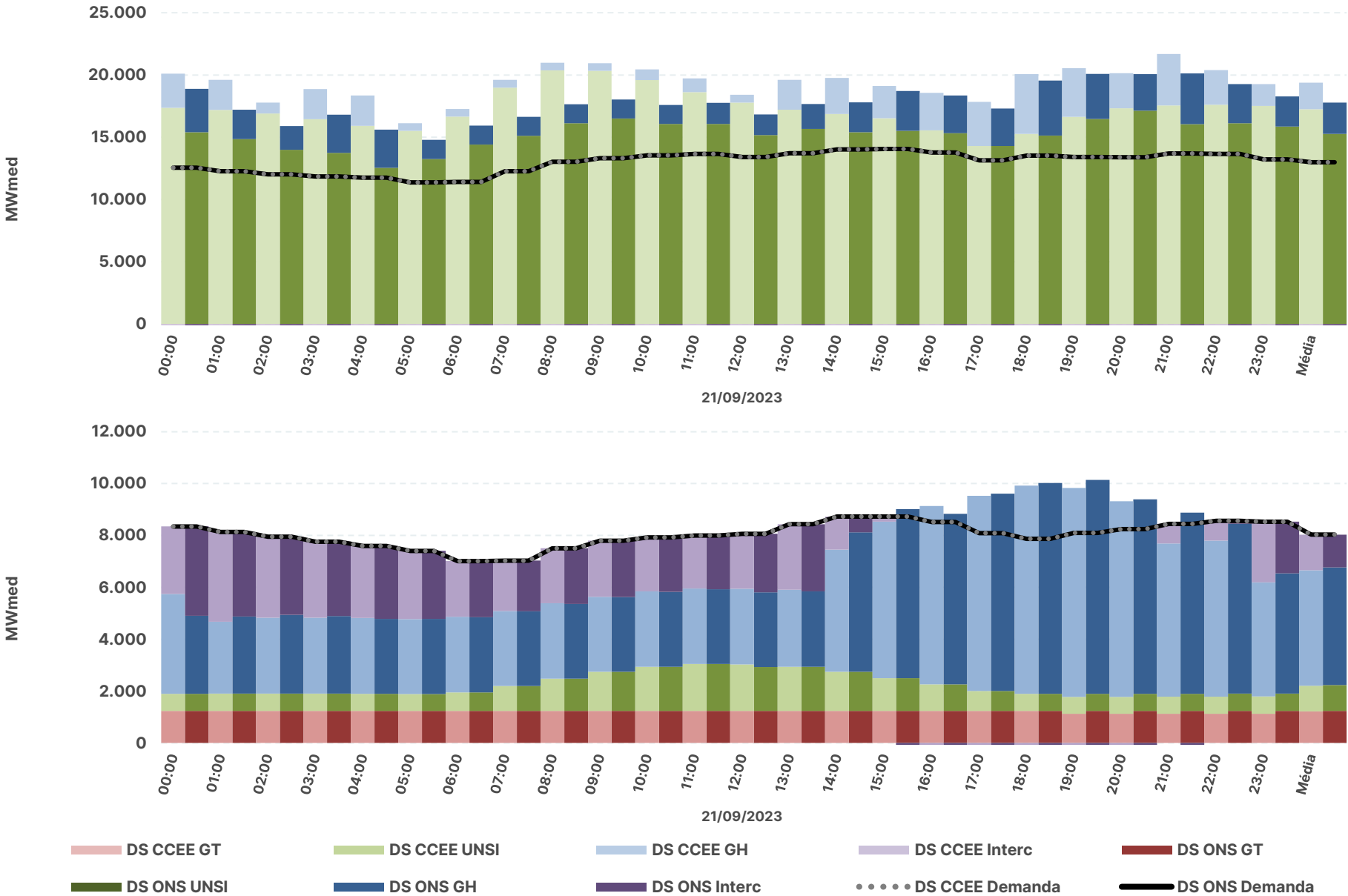


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

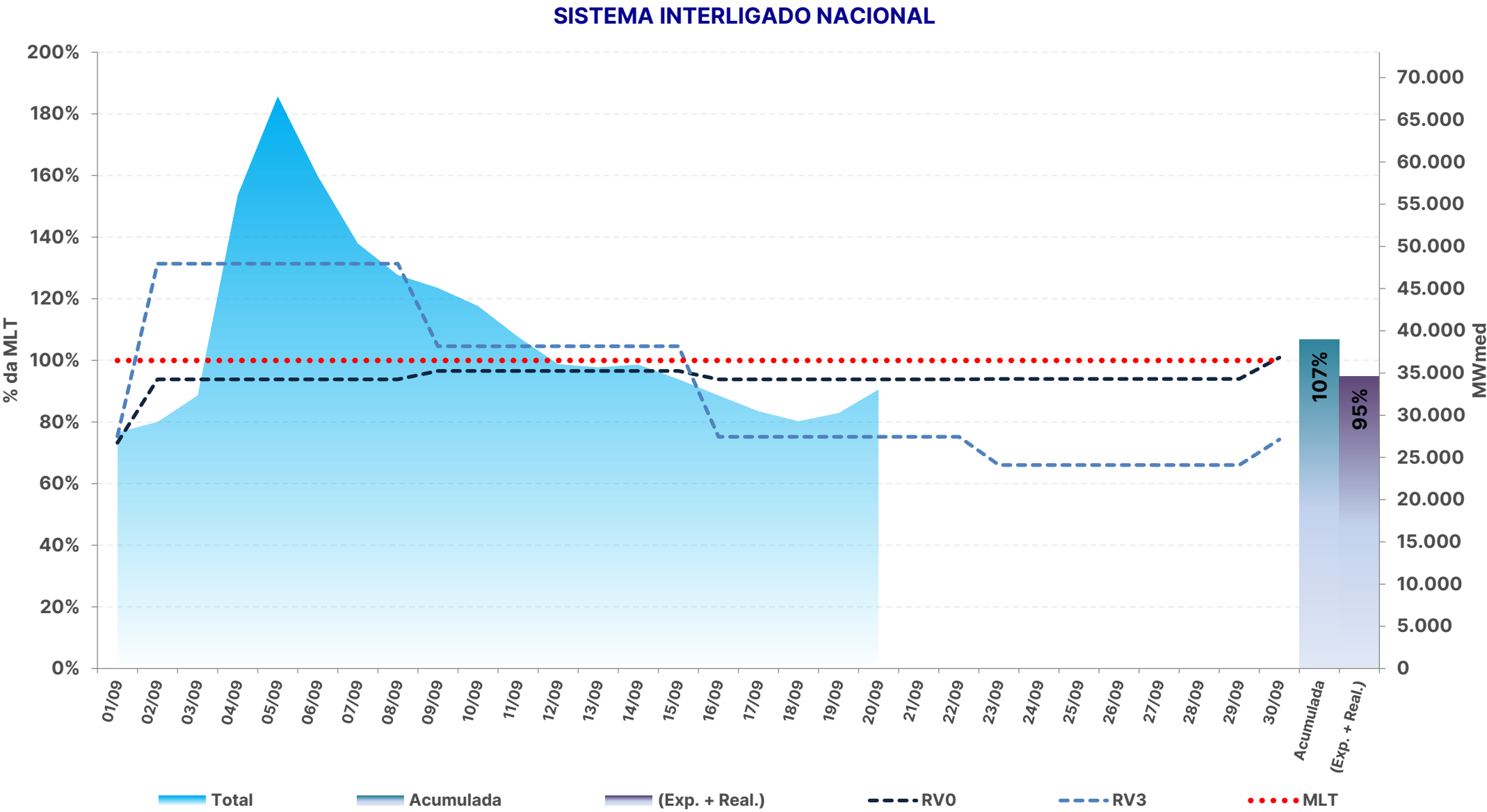
balanço energético – modelo dessem – NE e N – 21/09/2023

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	13.001	13.001
	Interc.	-6.383	-4.787
	GH	2.132	2.528
	UNSI	17.249	15.257
	GT	4	4
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	8.032	8.032
	Interc.	1.378	1.261
	GH	4.444	4.541
	UNSI	994	990
	GT	1.216	1.240



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

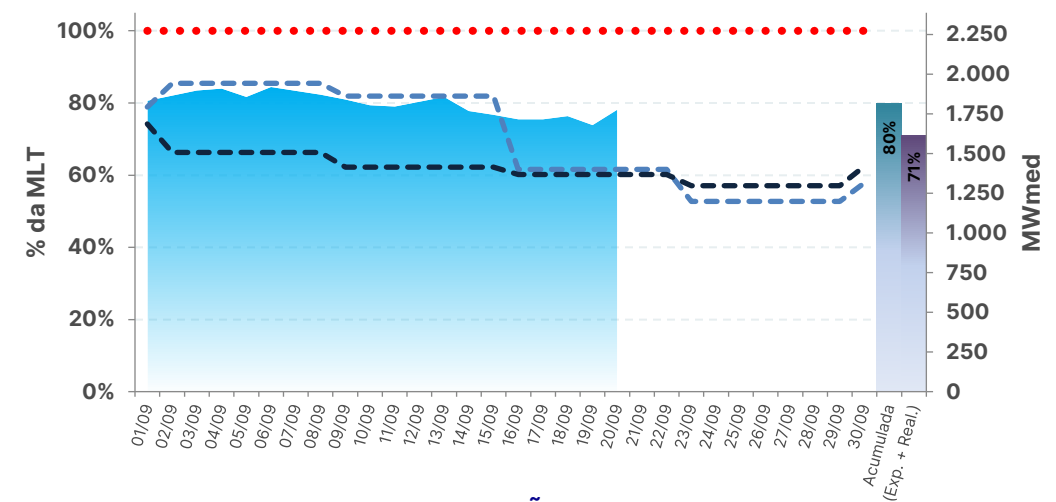
Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)



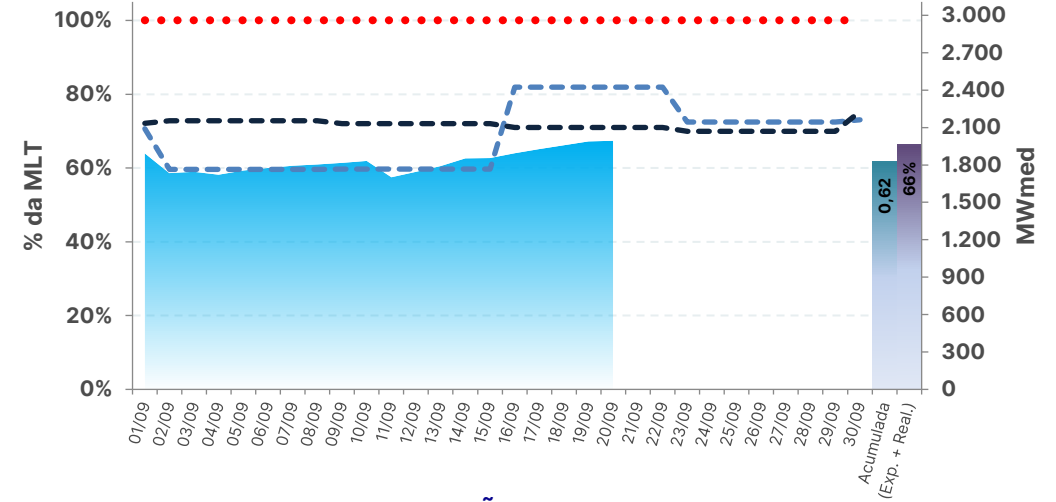
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

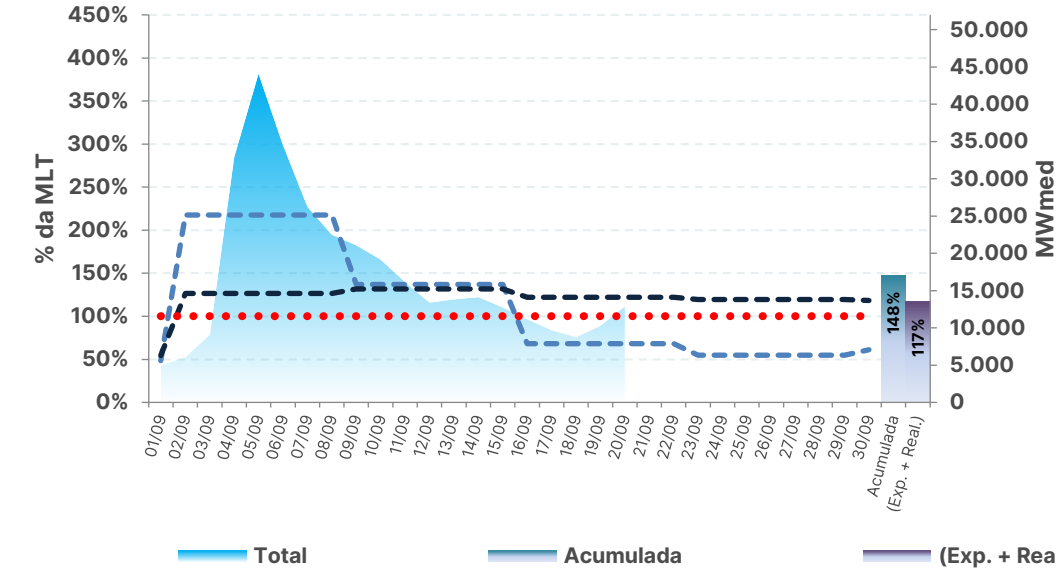
REGIÃO NORTE



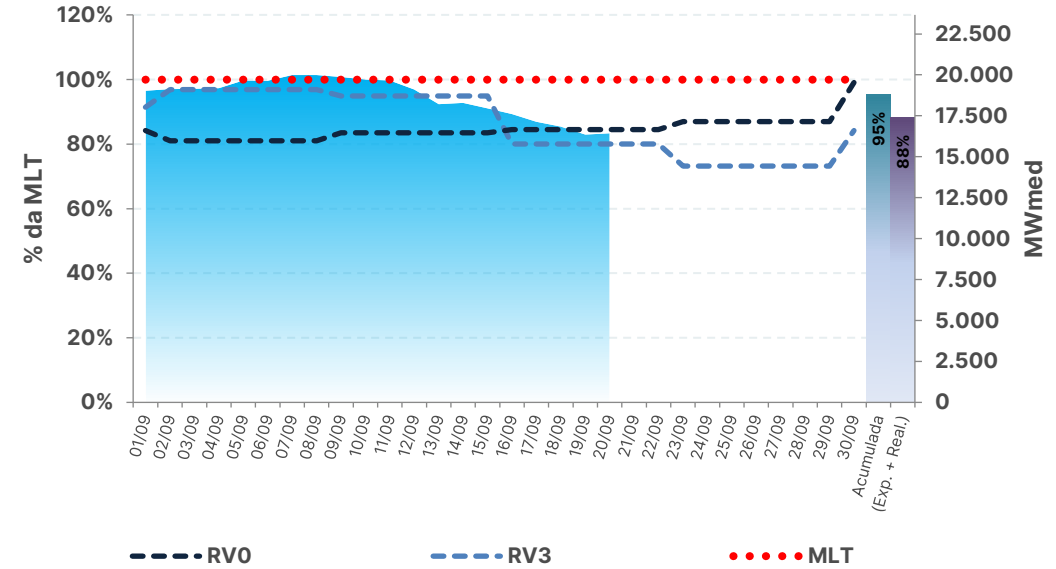
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

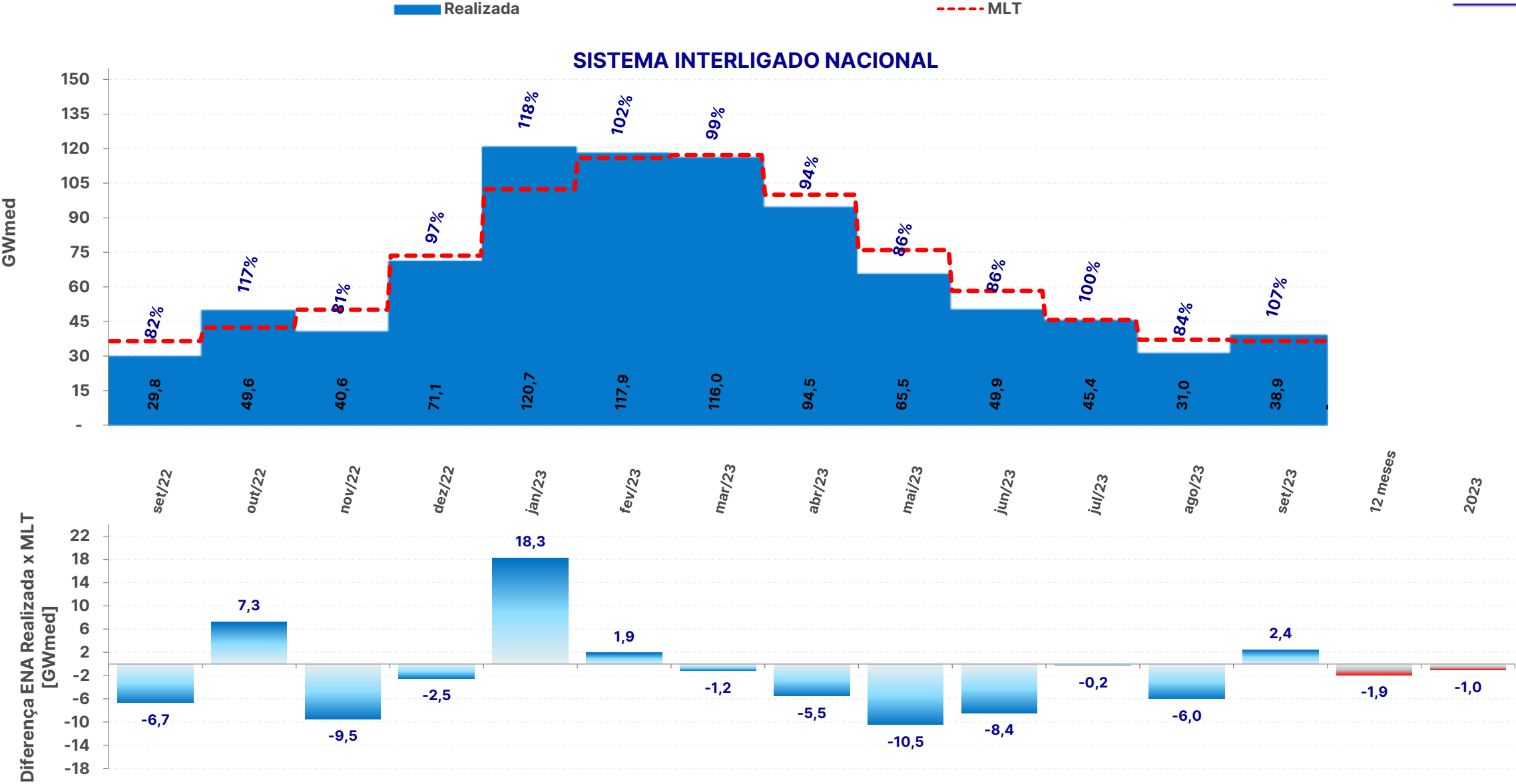


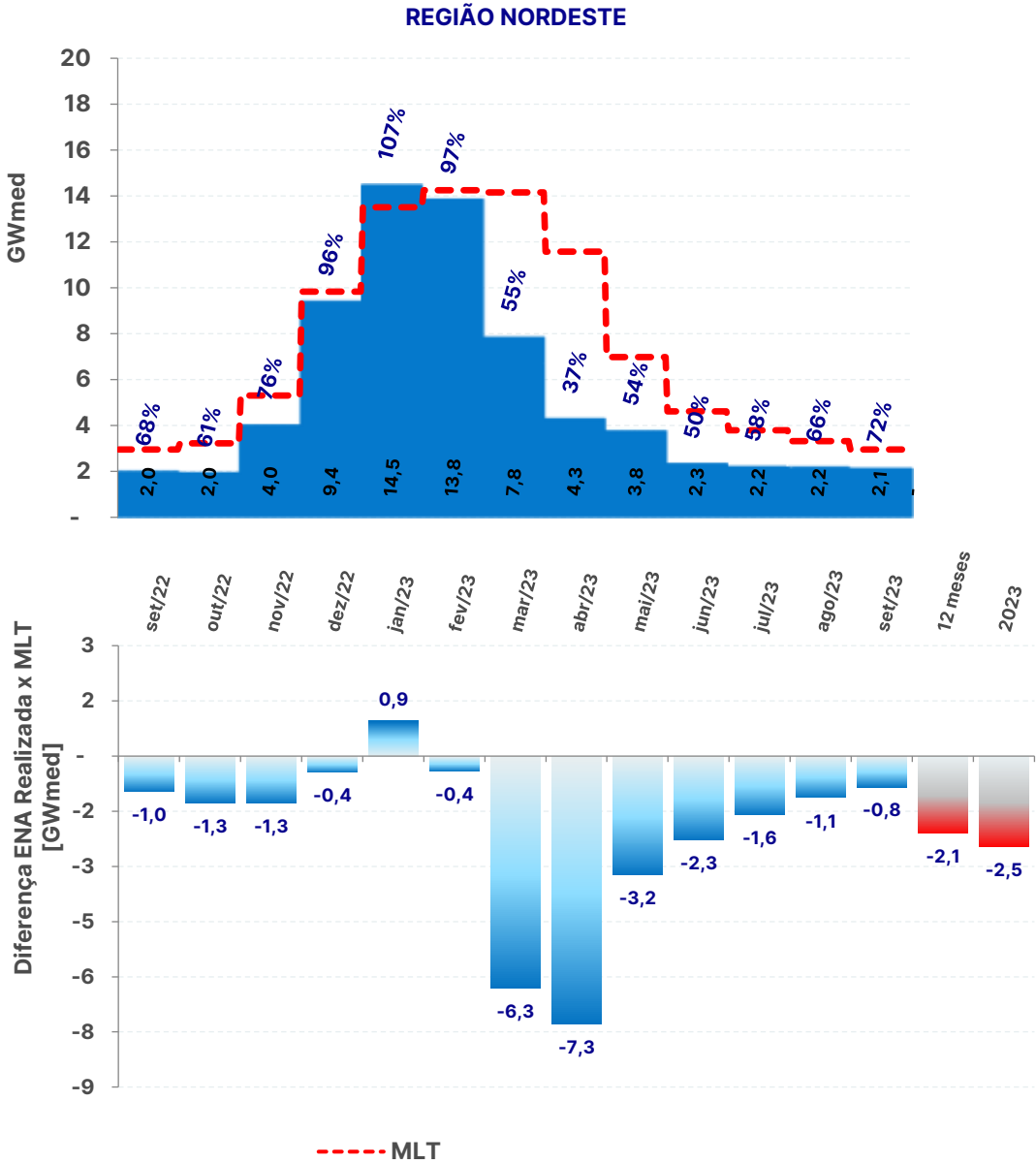
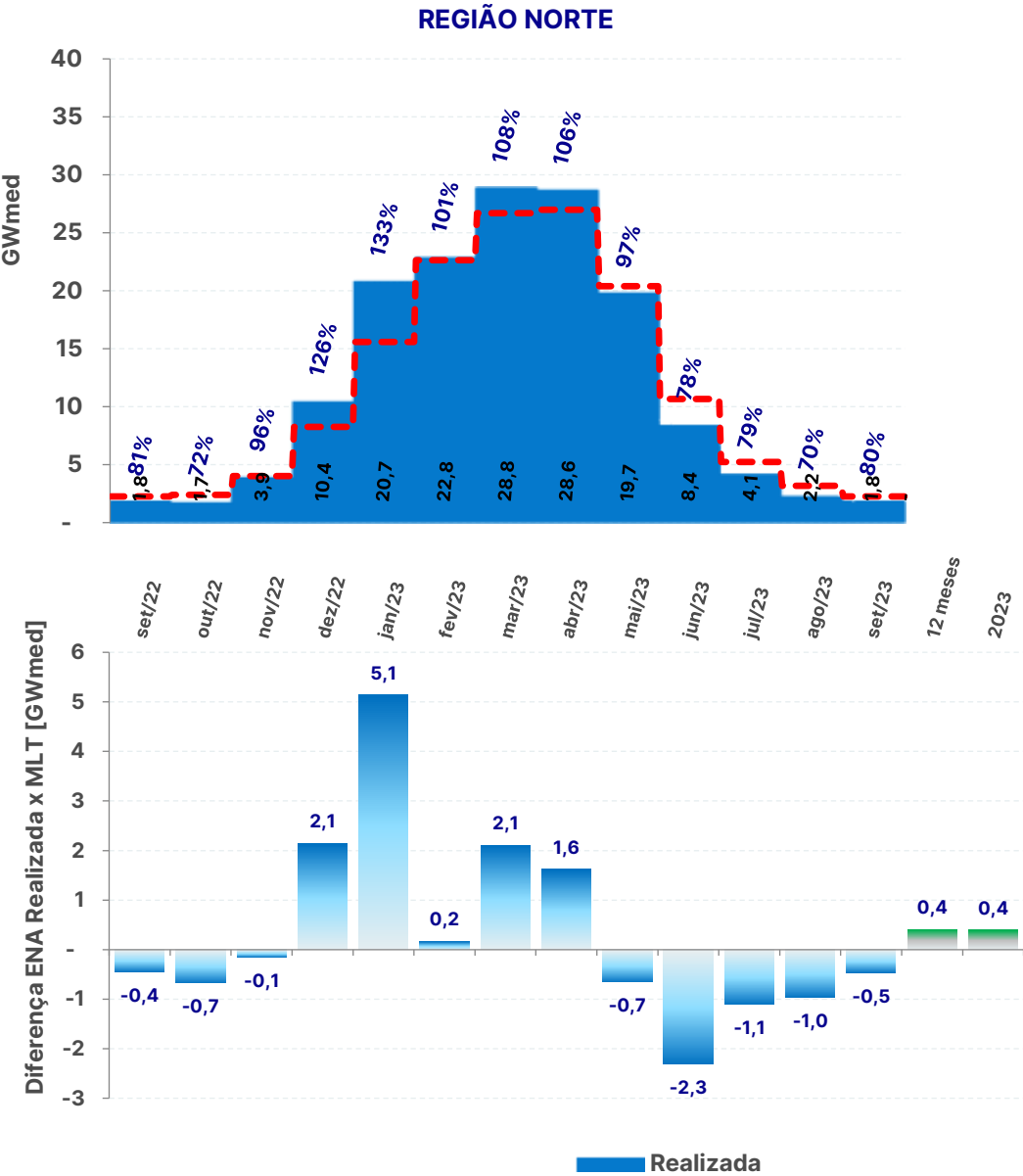
Total Acumulada (Exp. + Real.)

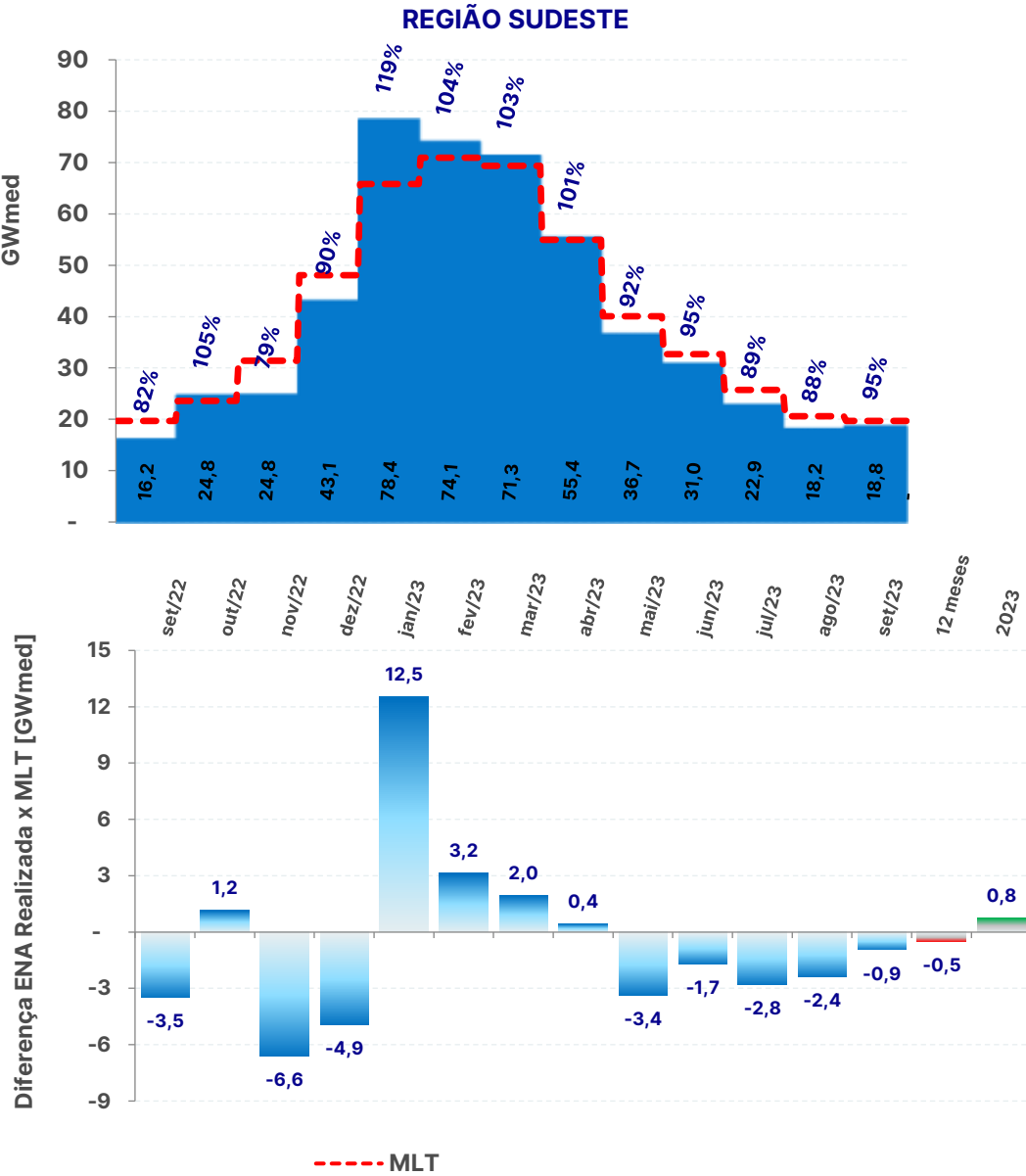
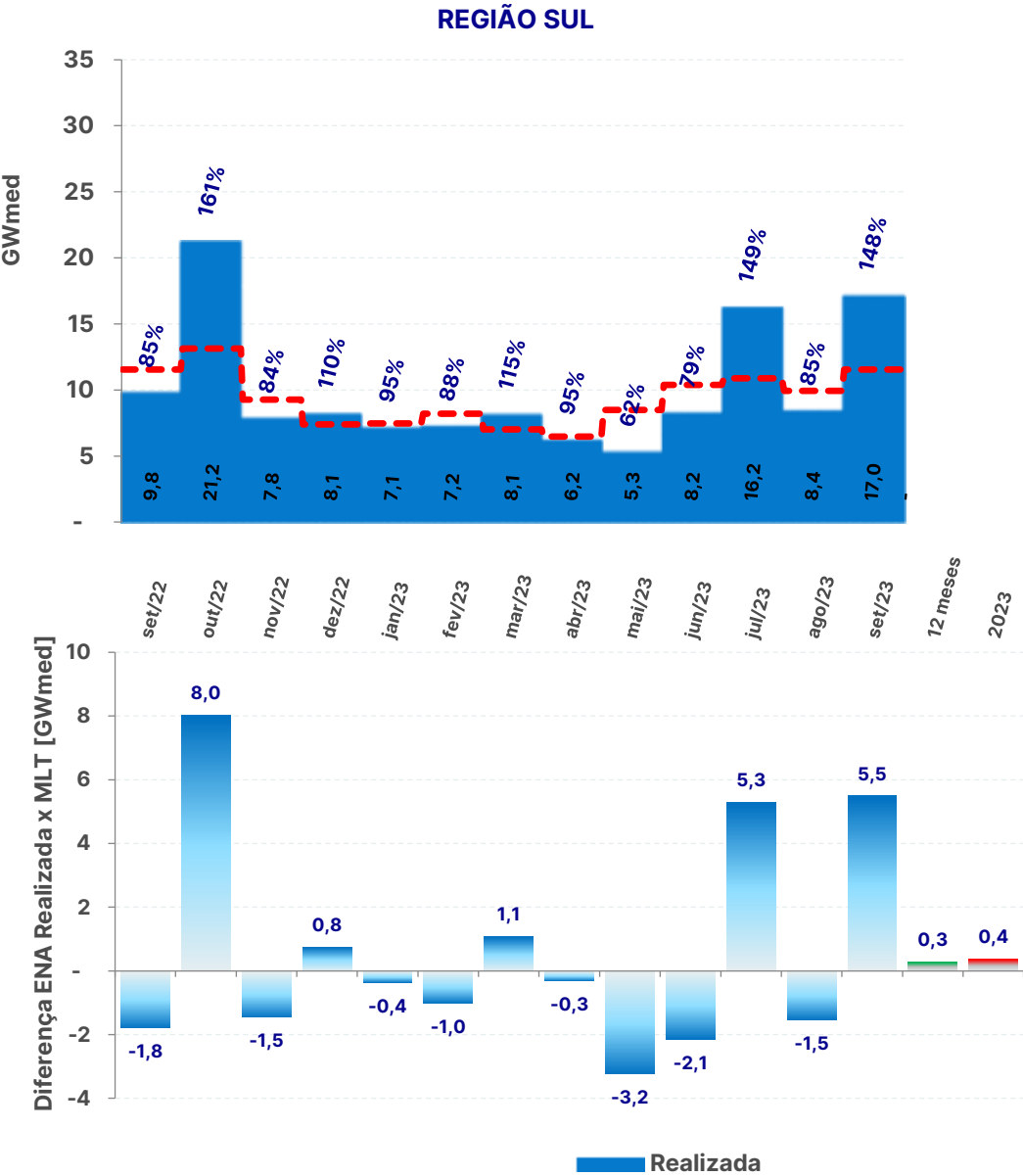
RVO RV3 MLT

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

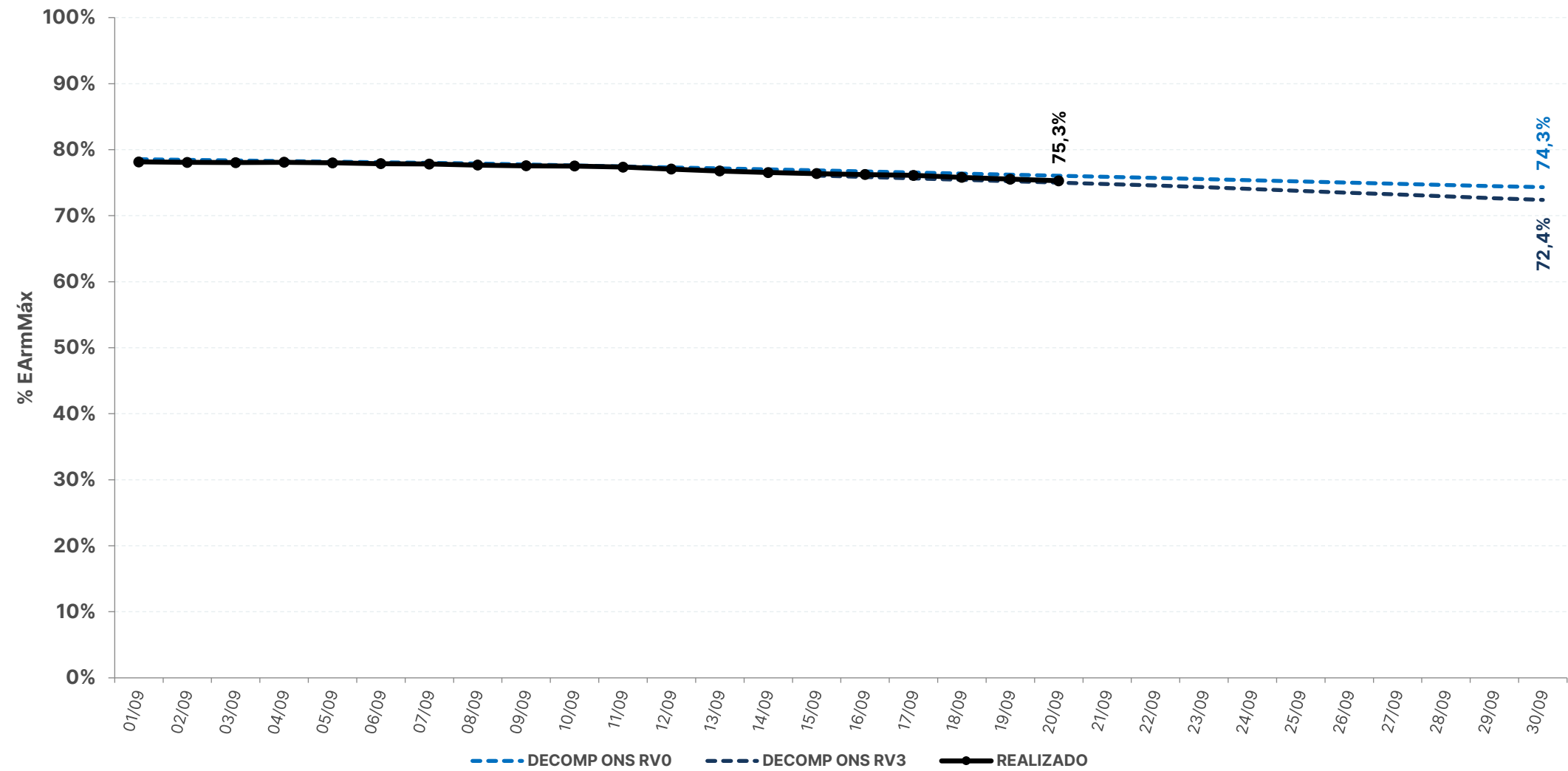
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



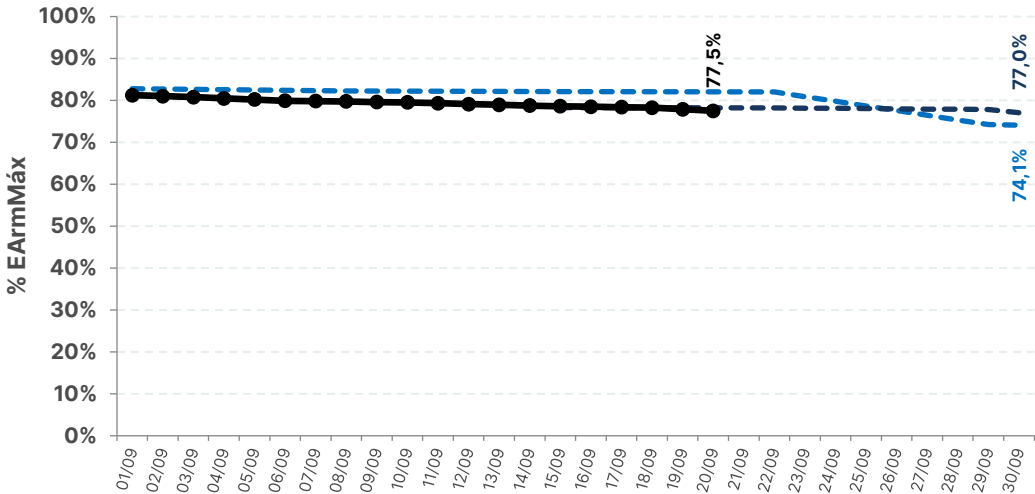




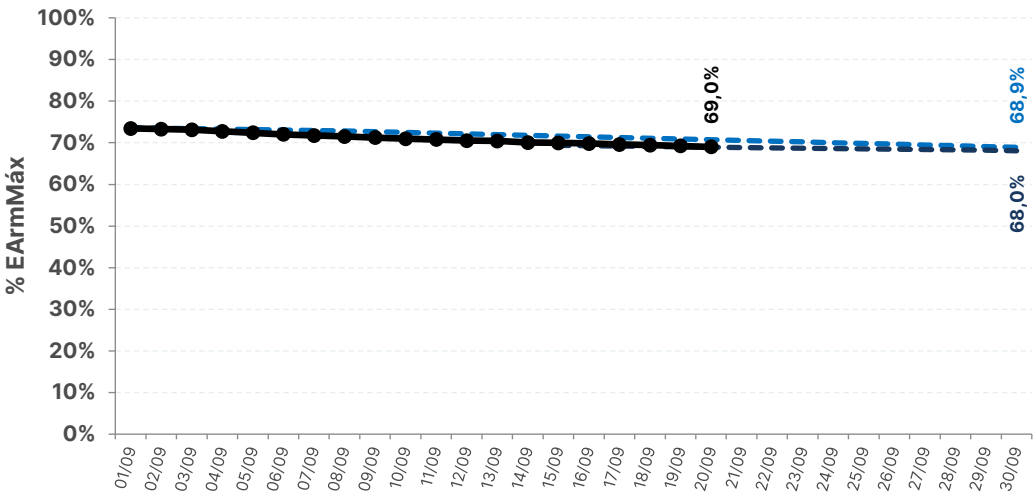
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



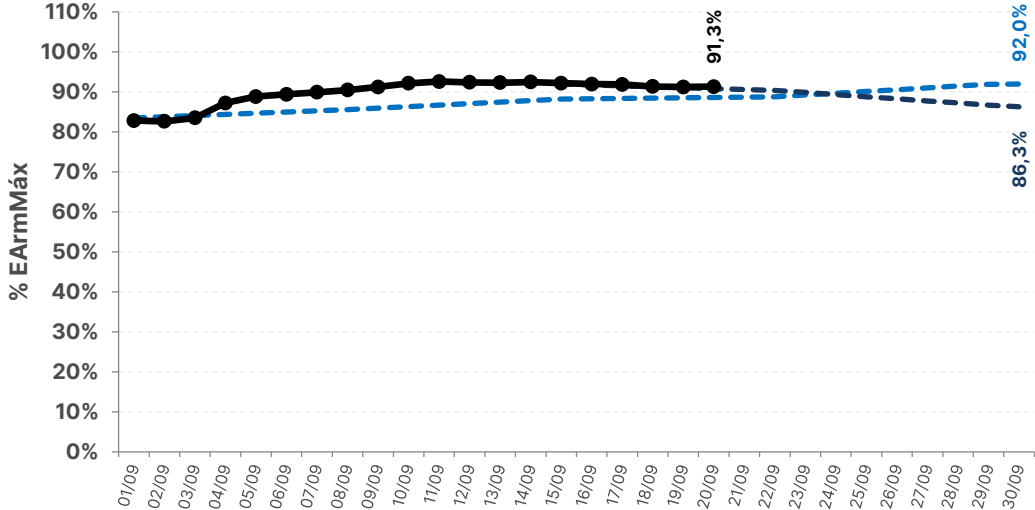
REGIÃO NORTE



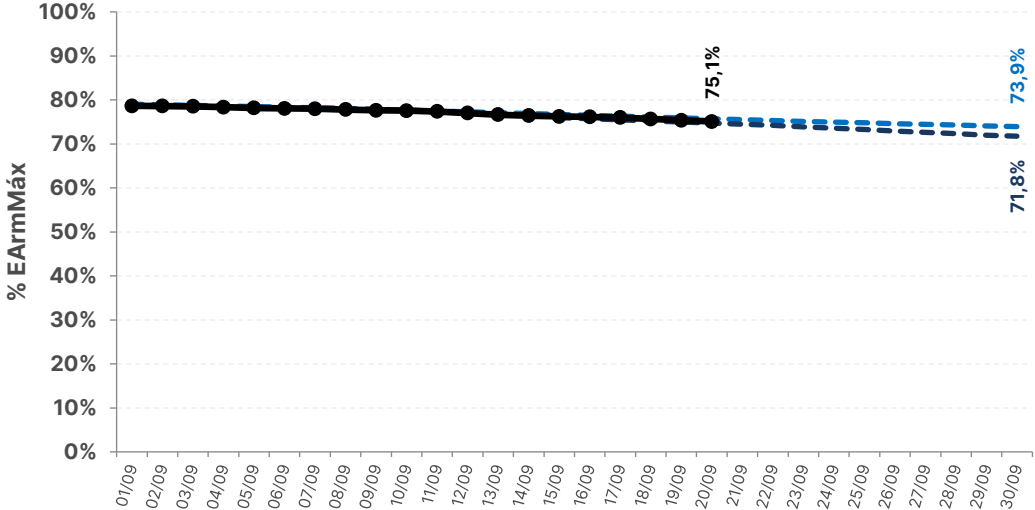
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

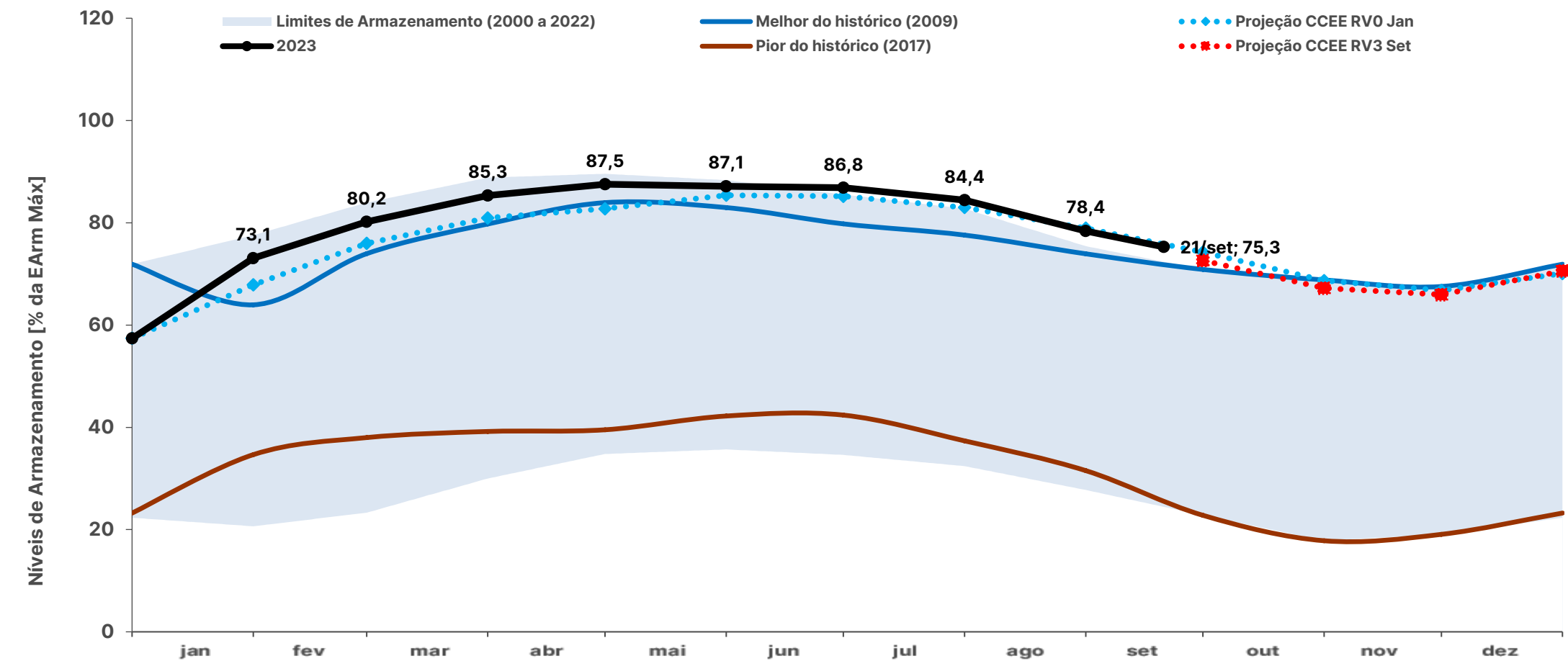


--- DECOMPS RVO

--- DECOMPS RV3

—●— REALIZADO

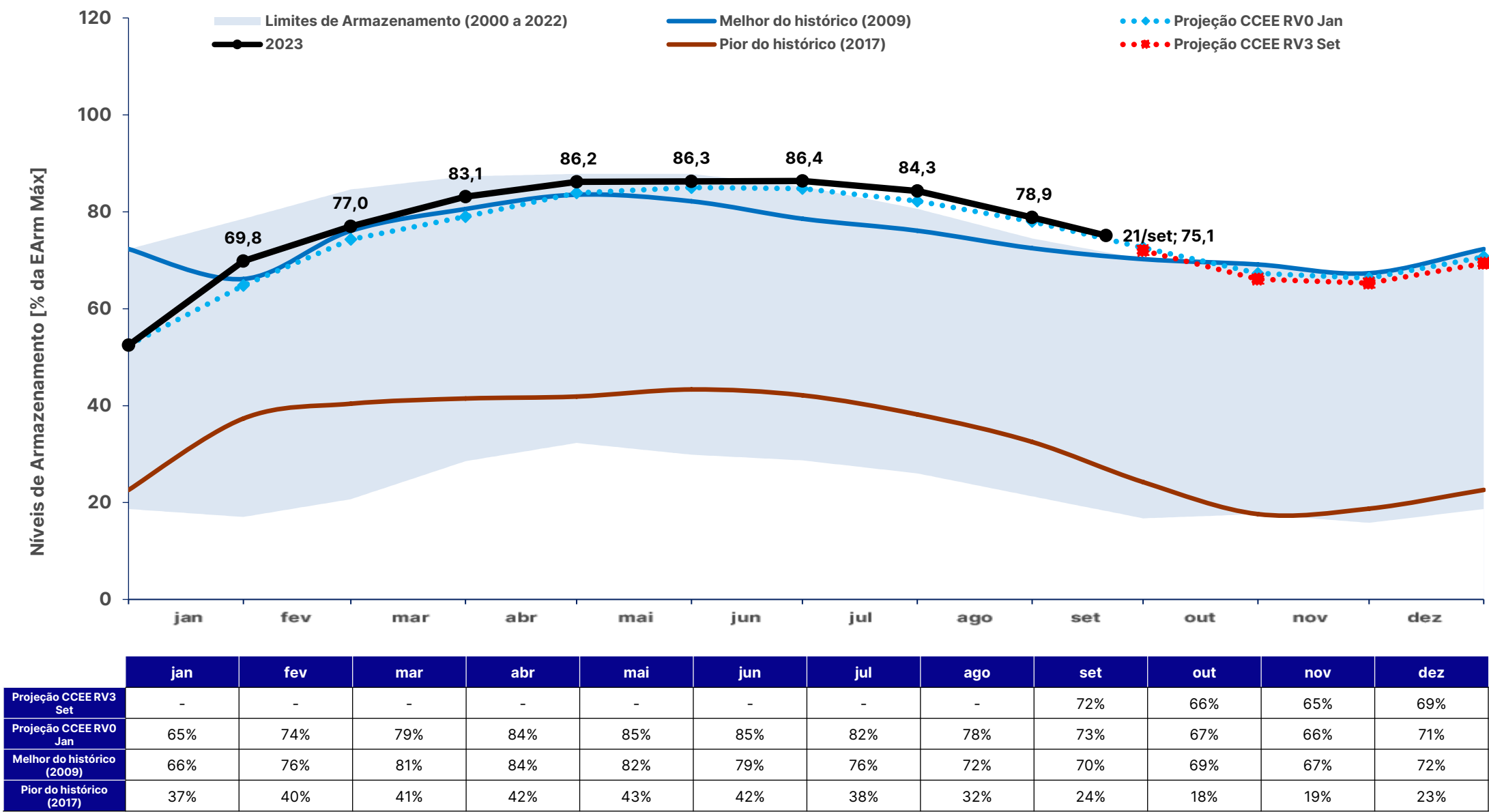
histórico de armazenamento no SIN



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	73%	67%	66%	71%
Projeção CCEE RV0 Jan	68%	76%	81%	83%	85%	85%	83%	79%	74%	69%	67%	70%
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)

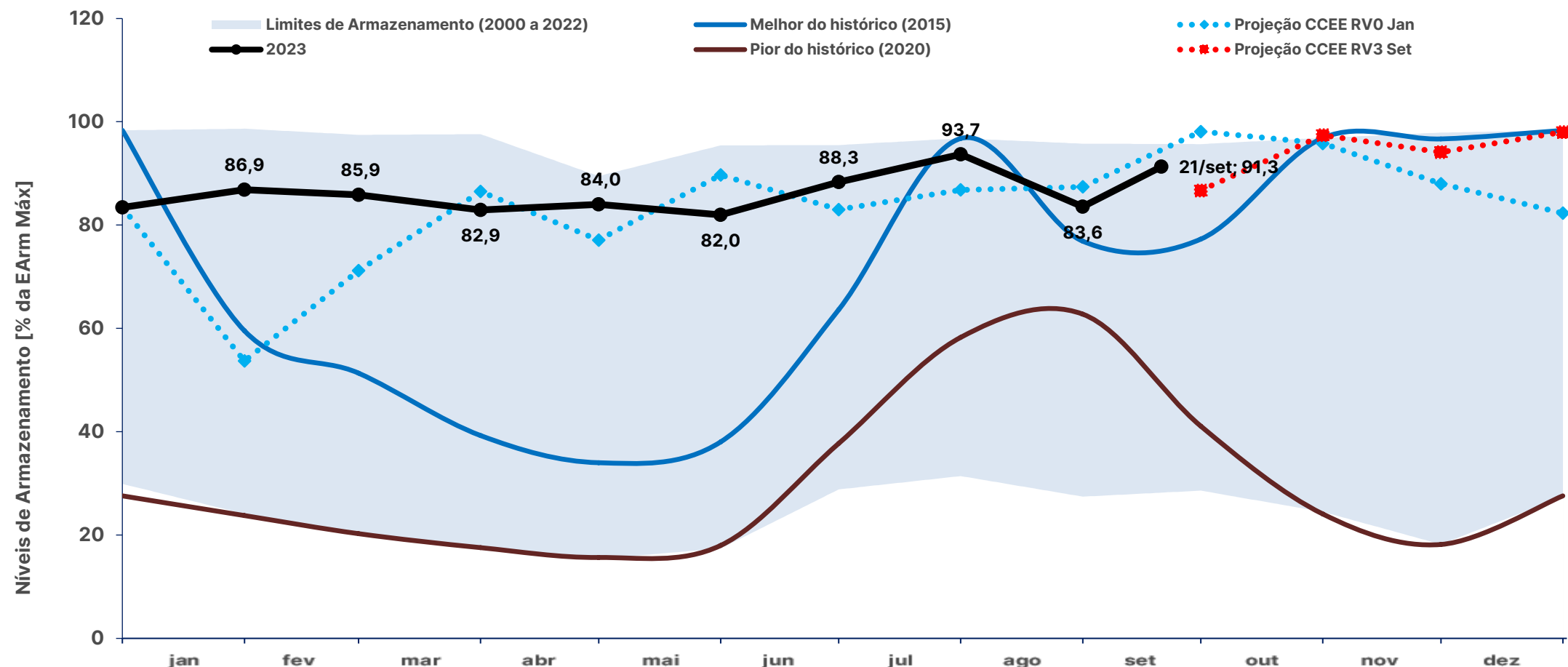
histórico de armazenamento no SE



* 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)

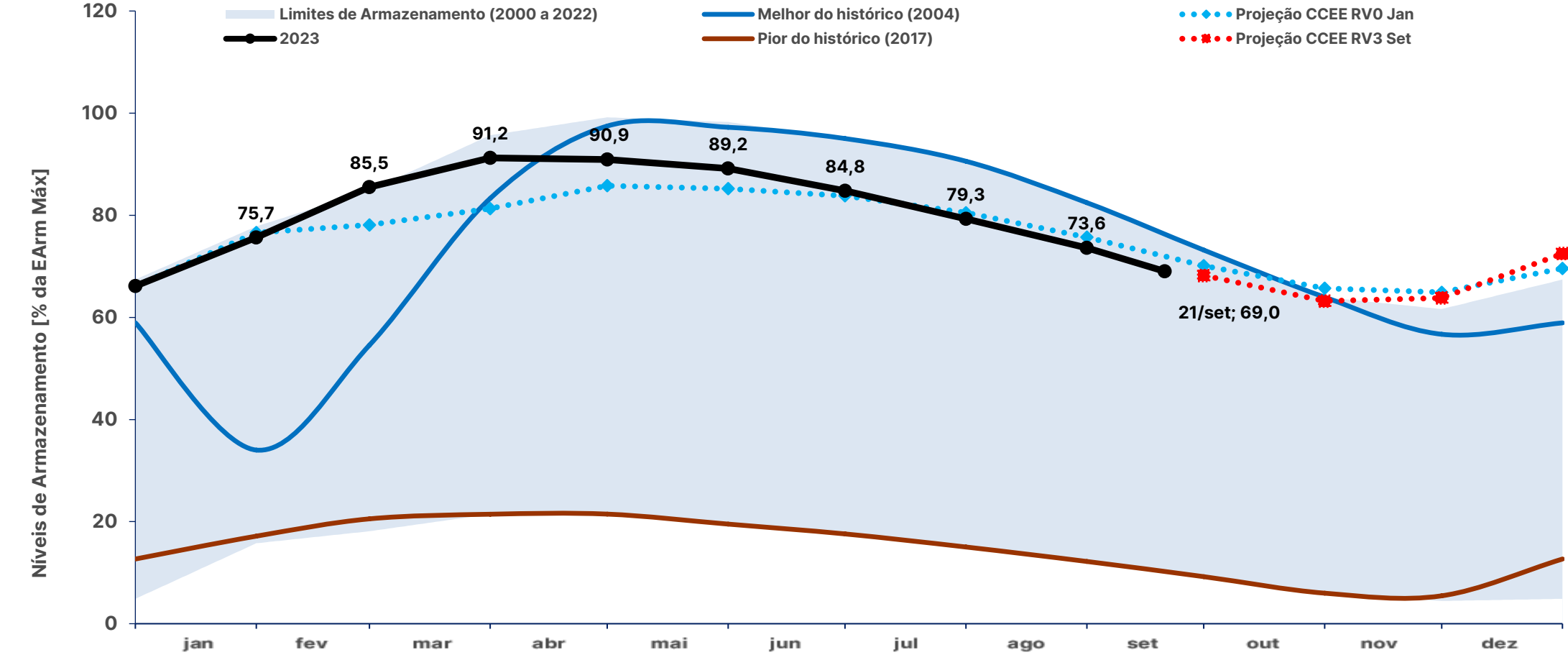
histórico de armazenamento no S



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	87%	97%	94%	98%
Projeção CCEE RV0 Jan	54%	71%	87%	77%	90%	83%	87%	87%	98%	96%	88%	82%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	24%	18%	28%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

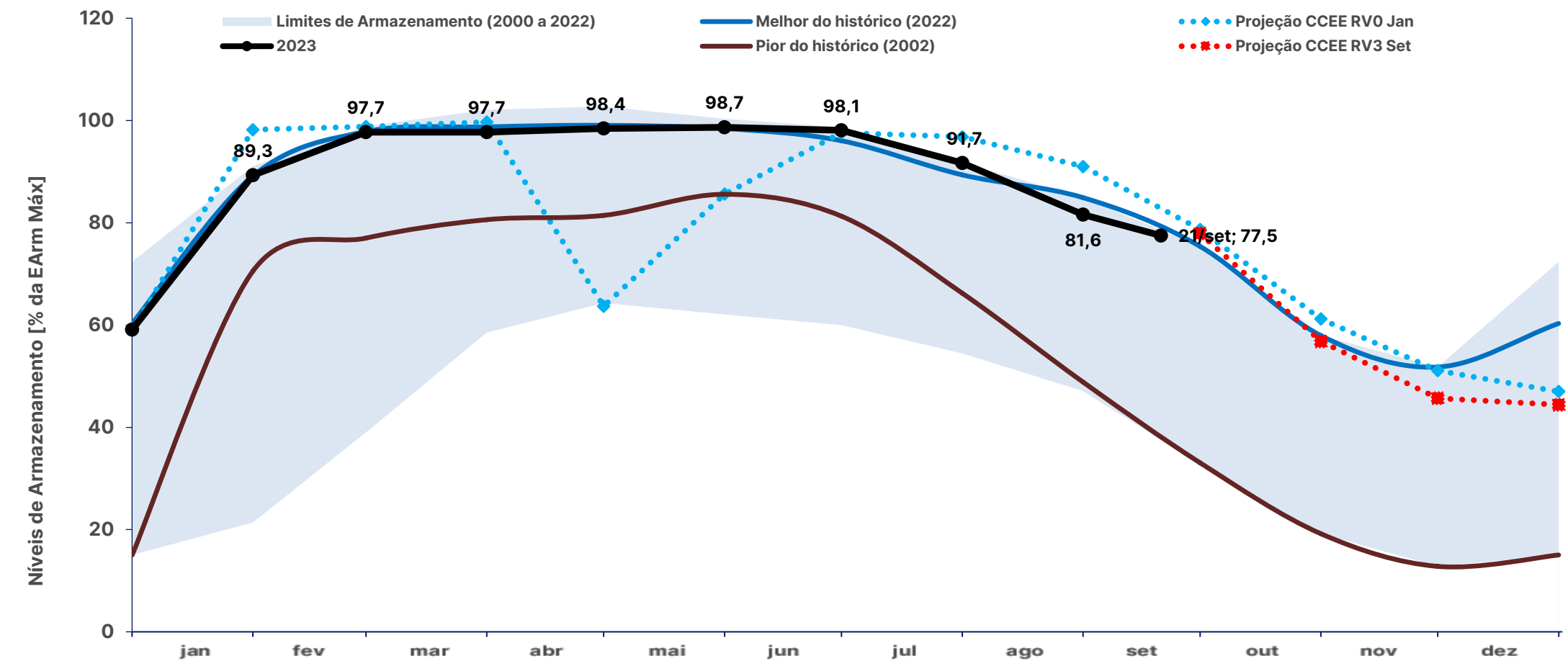


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	68%	63%	64%	73%
Projeção CCEE RV0 Jan	77%	78%	81%	86%	85%	84%	81%	76%	70%	66%	65%	70%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	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

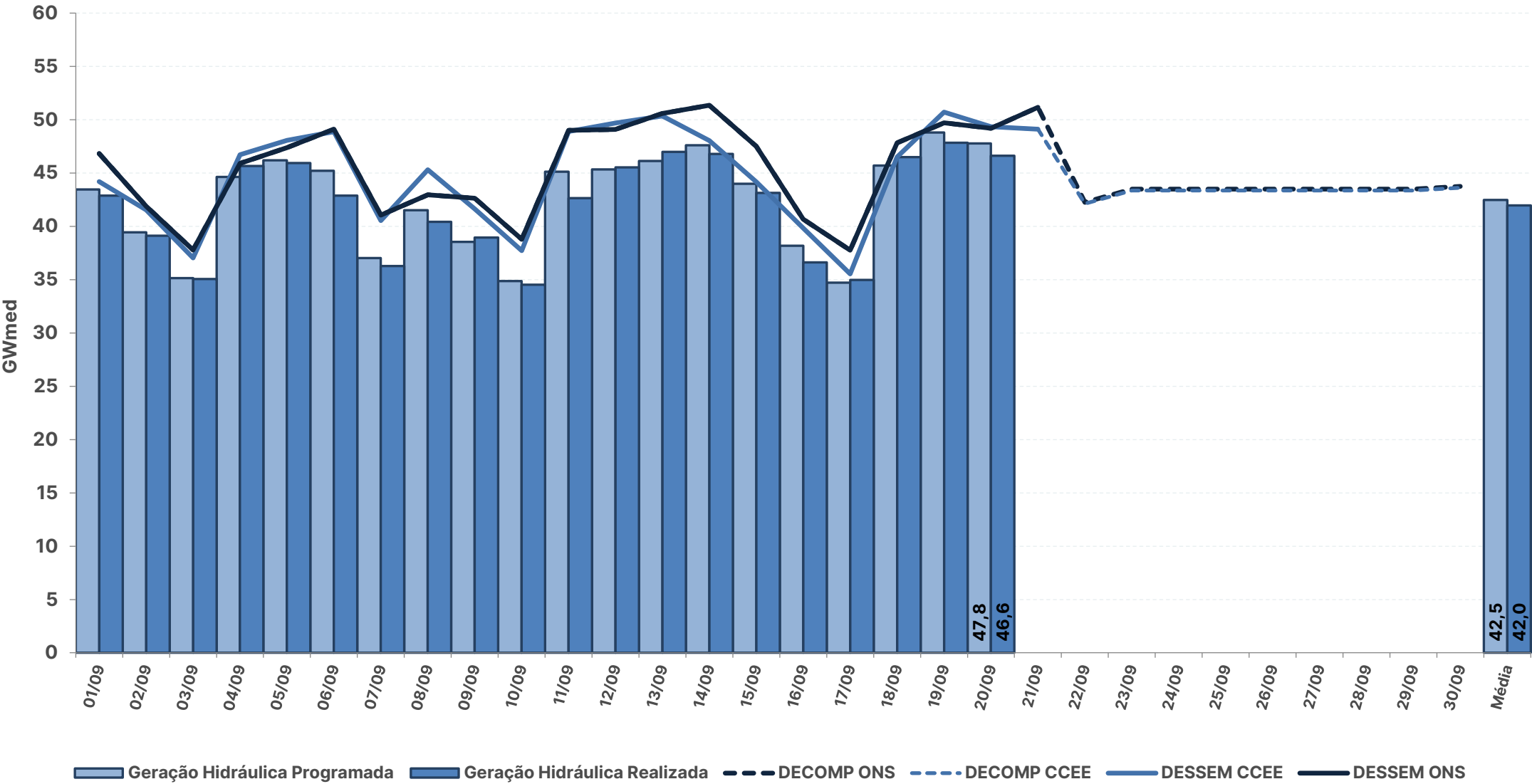


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	78%	57%	46%	44%
Projeção CCEE RV0 Jan	98%	99%	100%	64%	86%	98%	97%	91%	79%	61%	51%	47%
Melhor do histórico (2022)	89%	98%	99%	99%	98%	96%	89%	85%	75%	58%	52%	60%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	19%	13%	15%

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

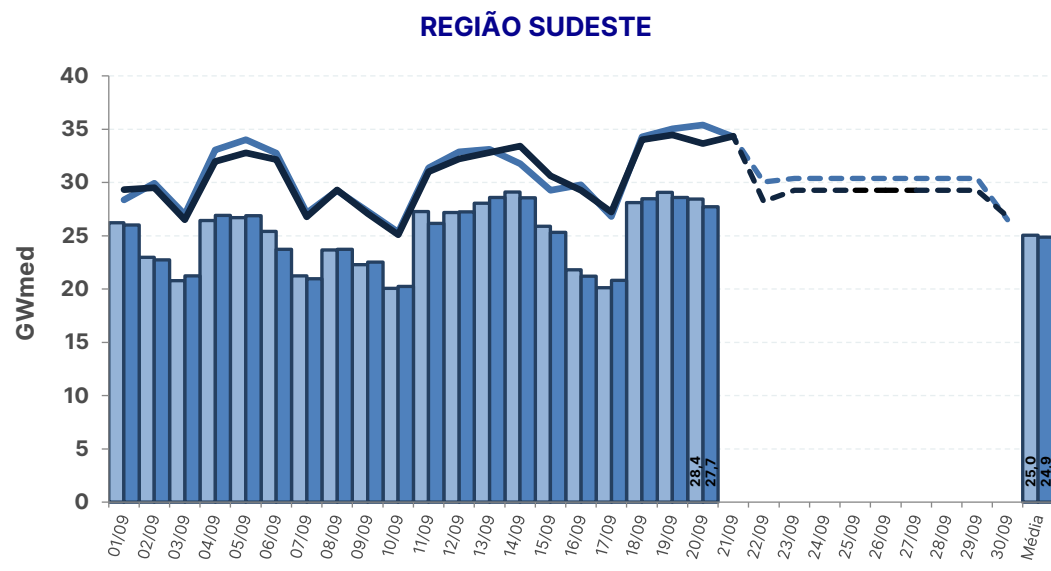
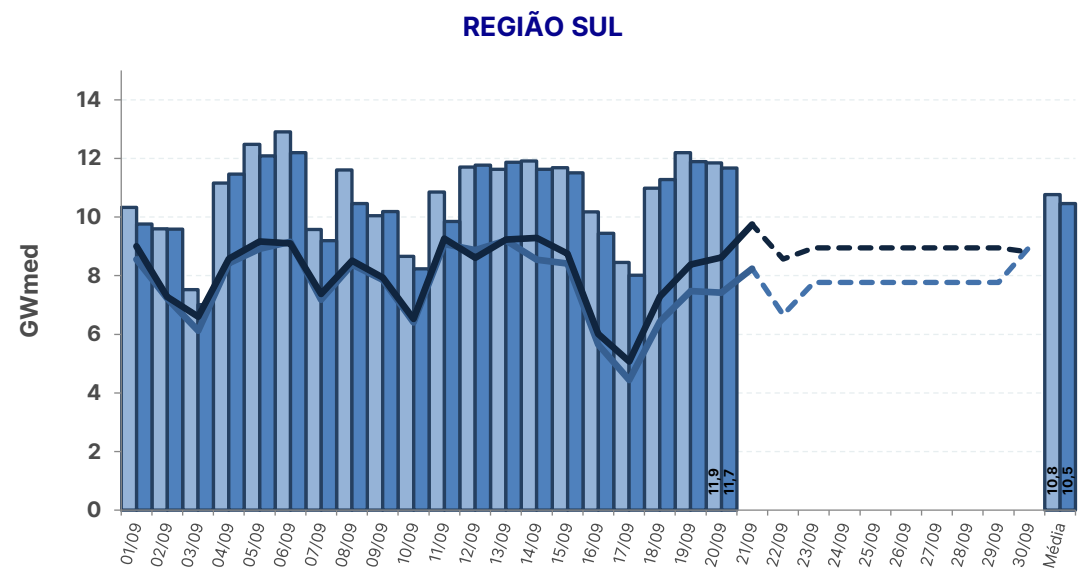
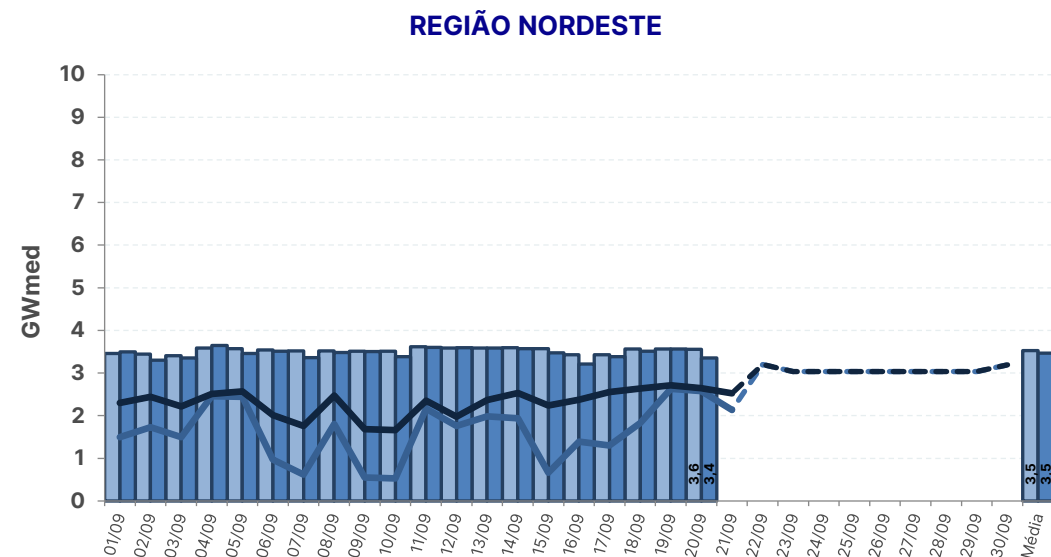
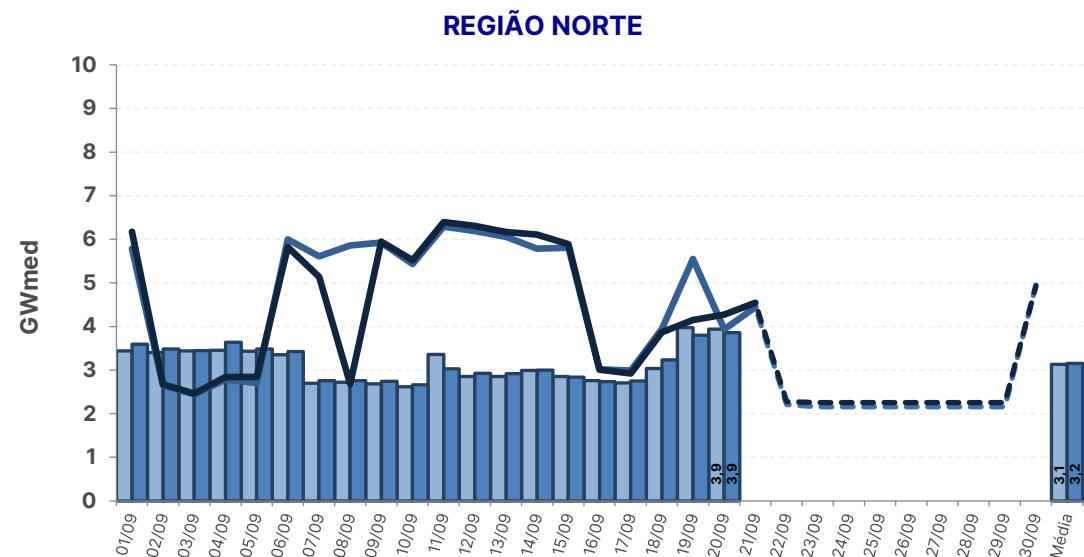
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

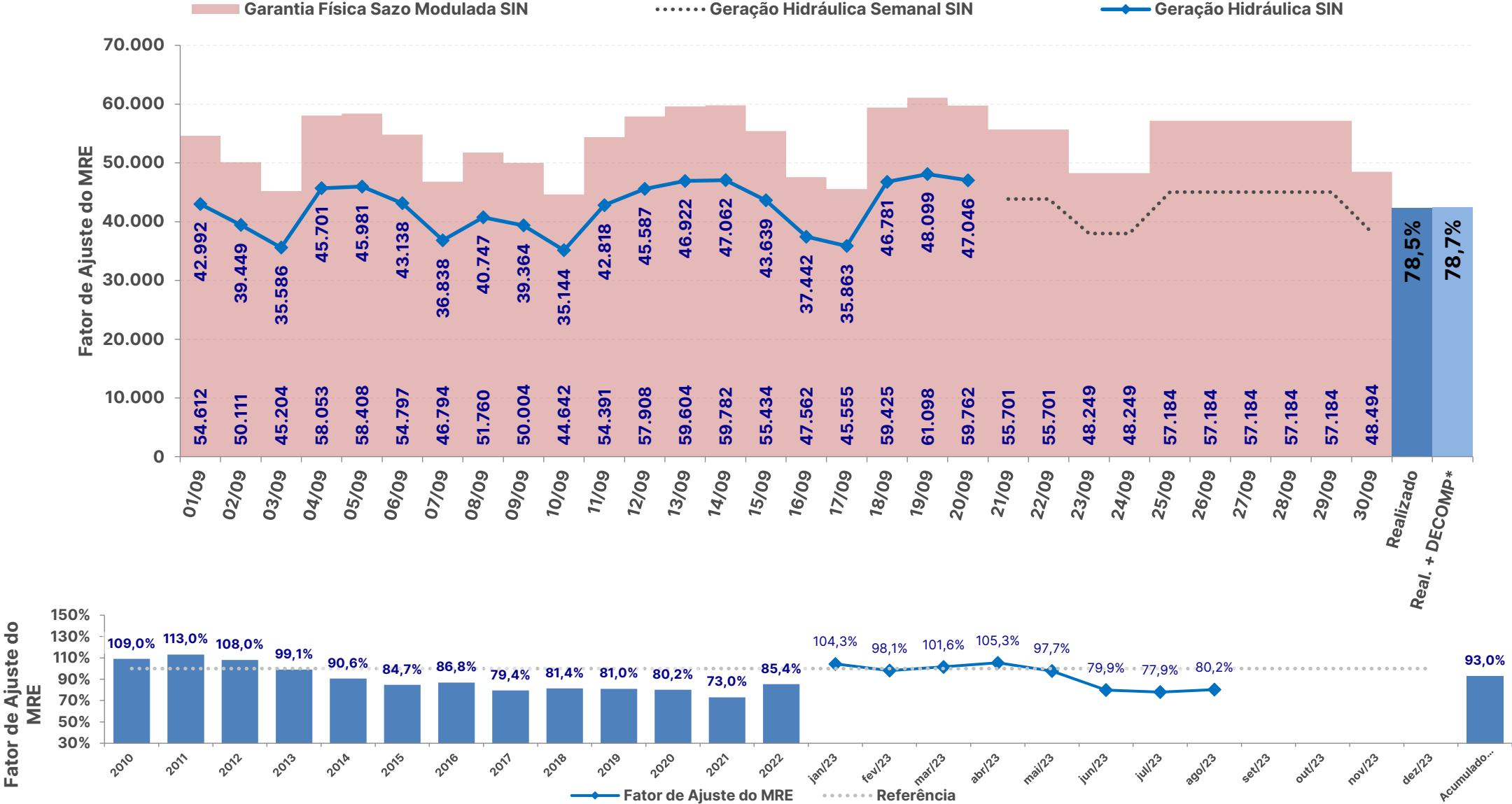
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

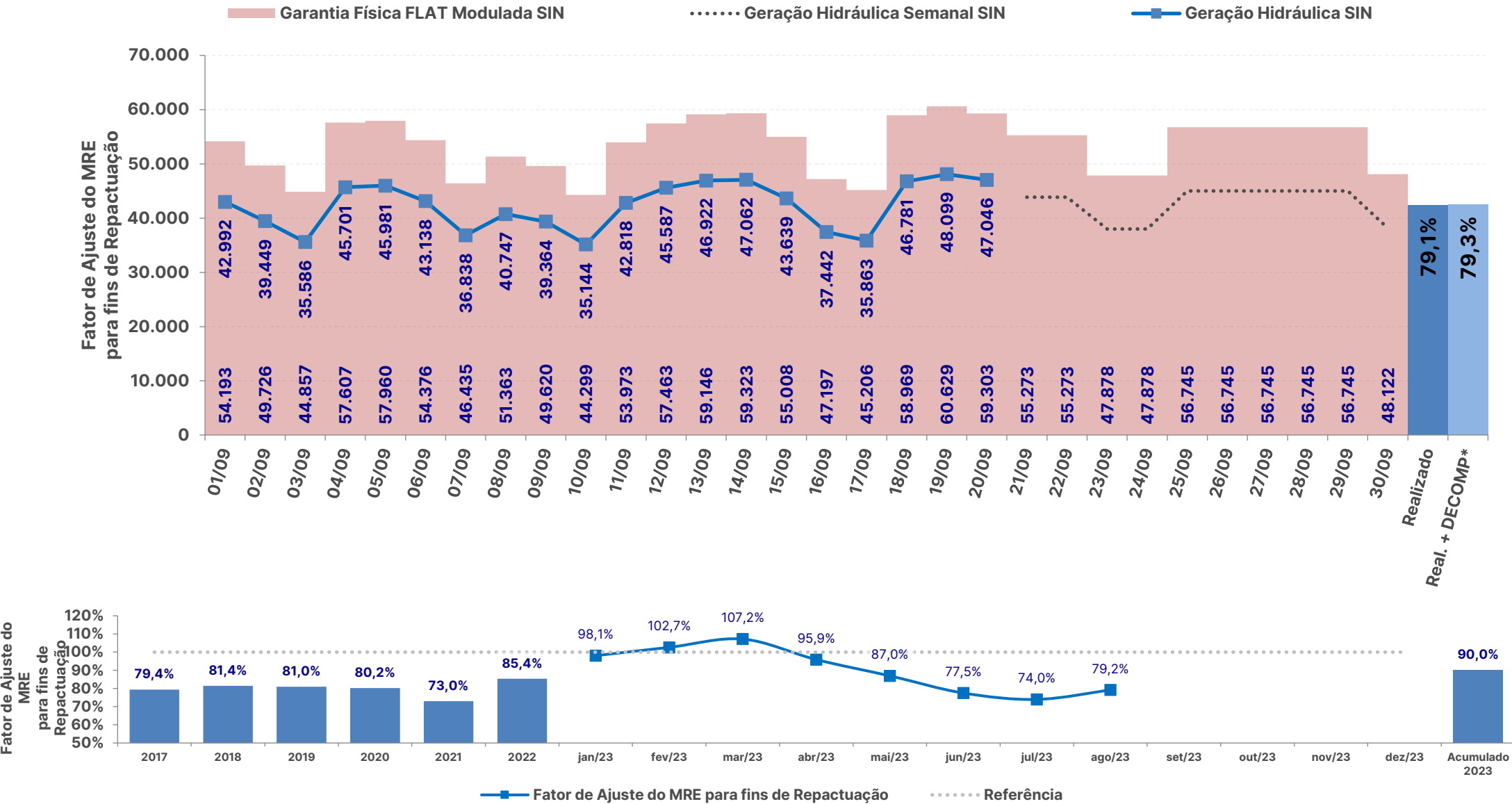
* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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



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

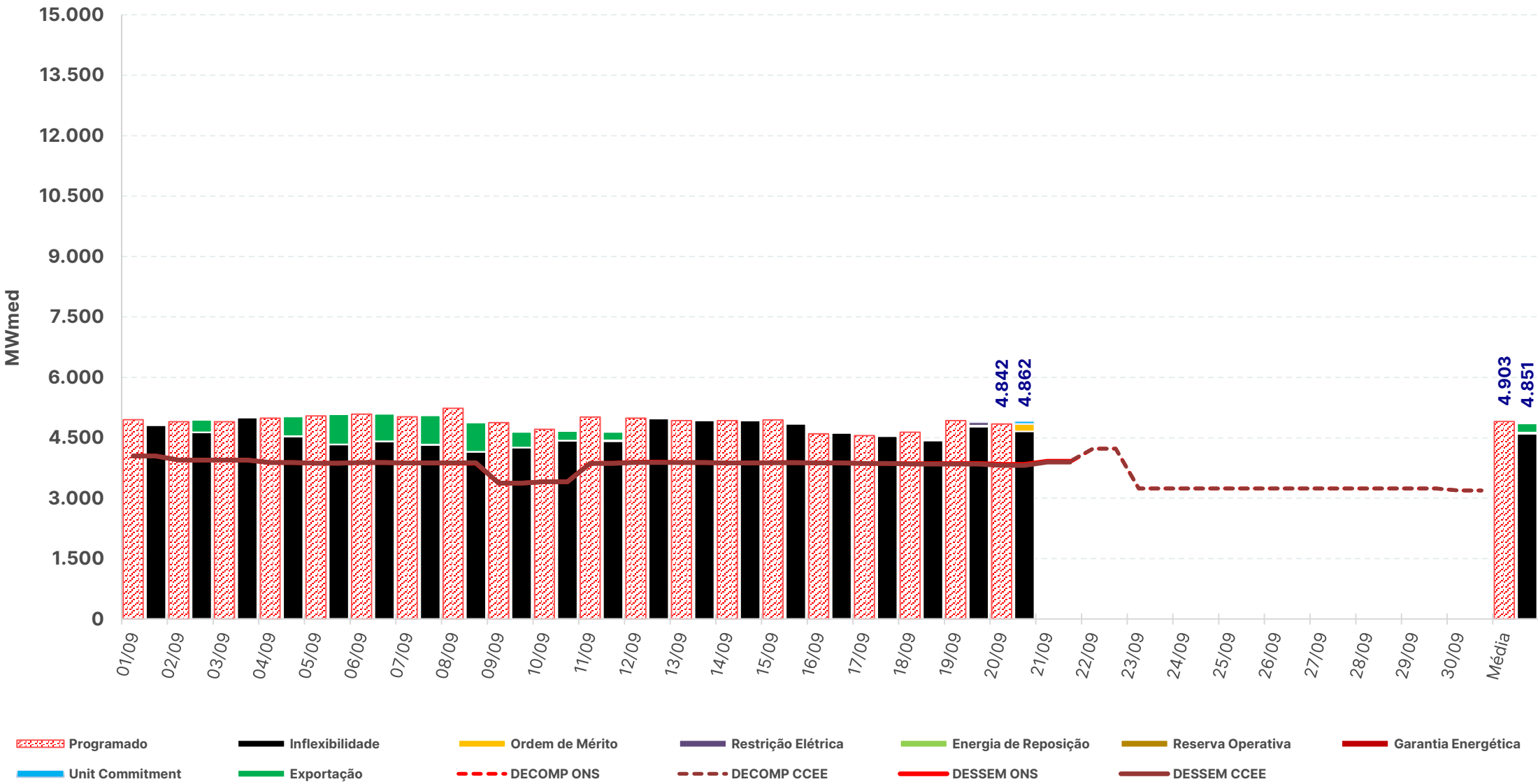
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)



* 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)

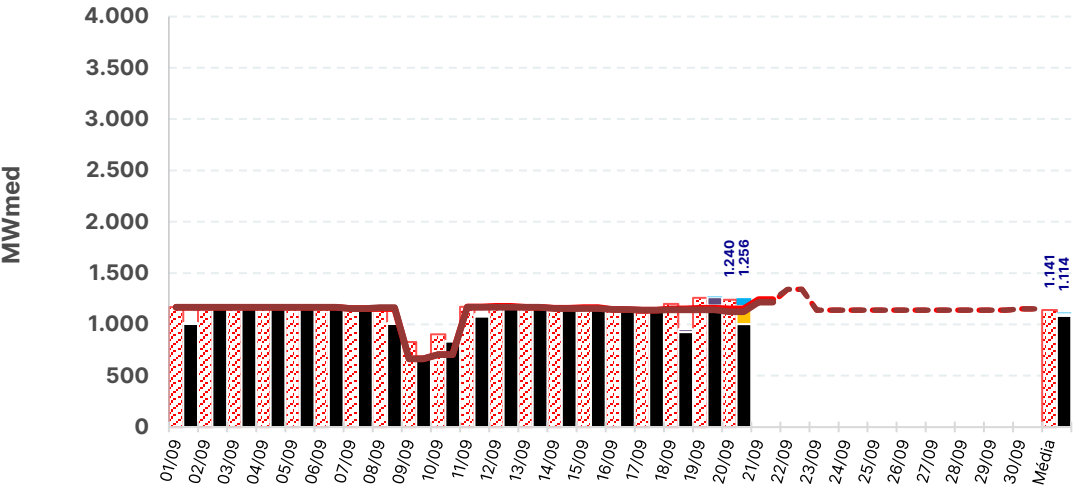
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



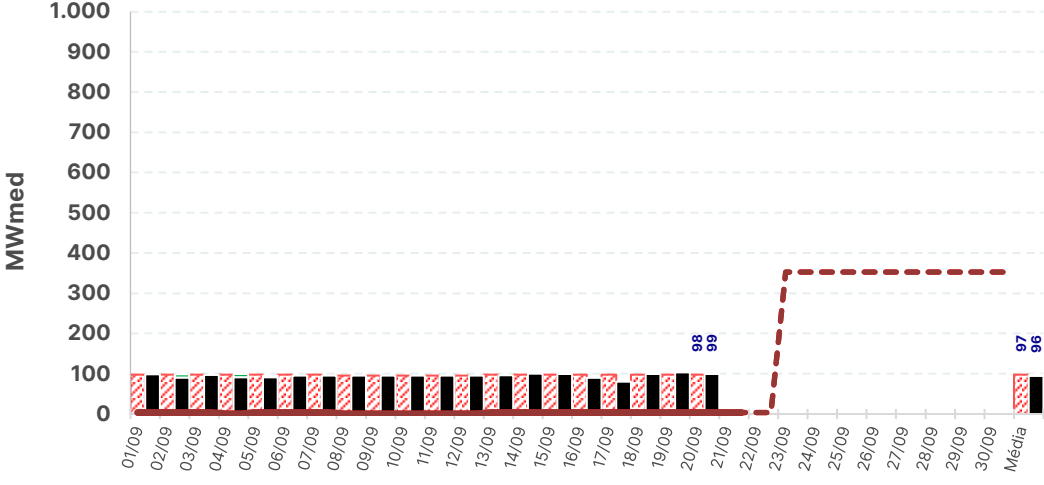
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

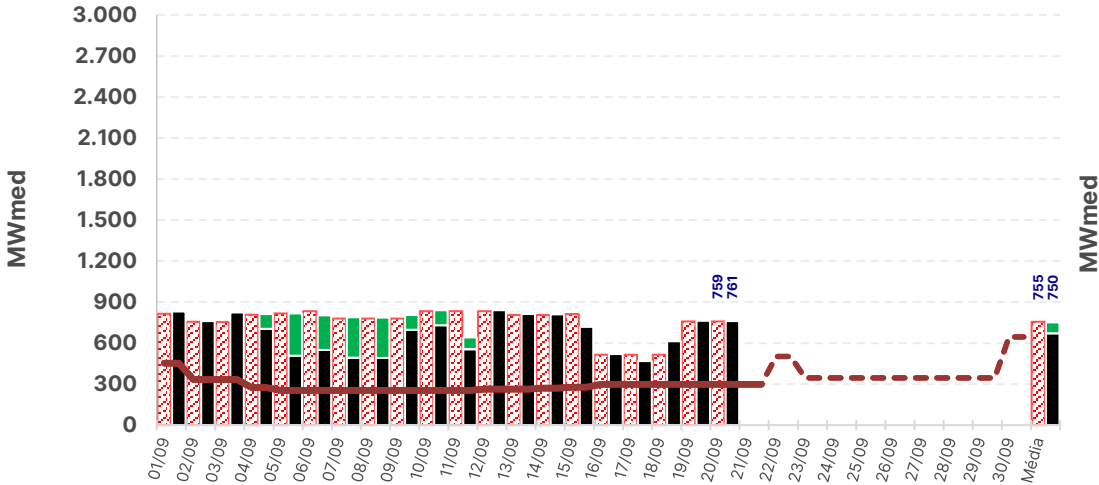
REGIÃO NORTE



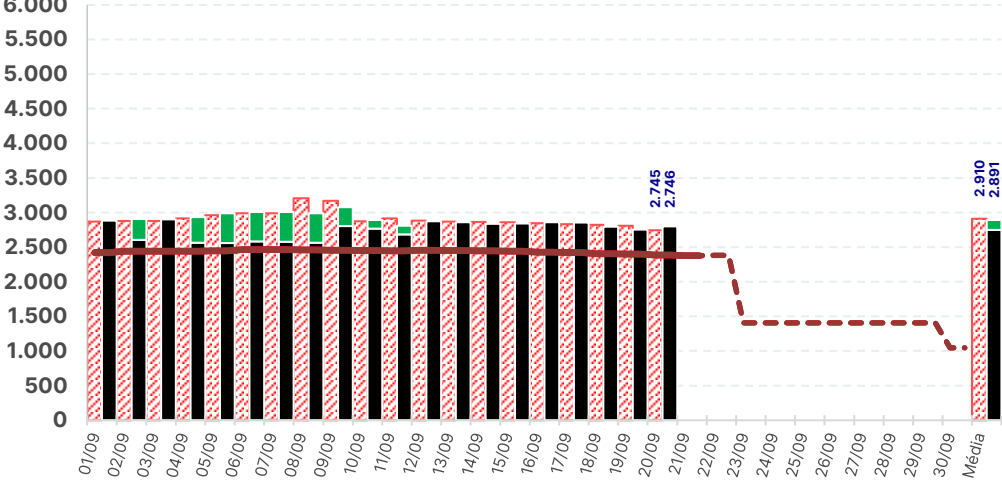
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



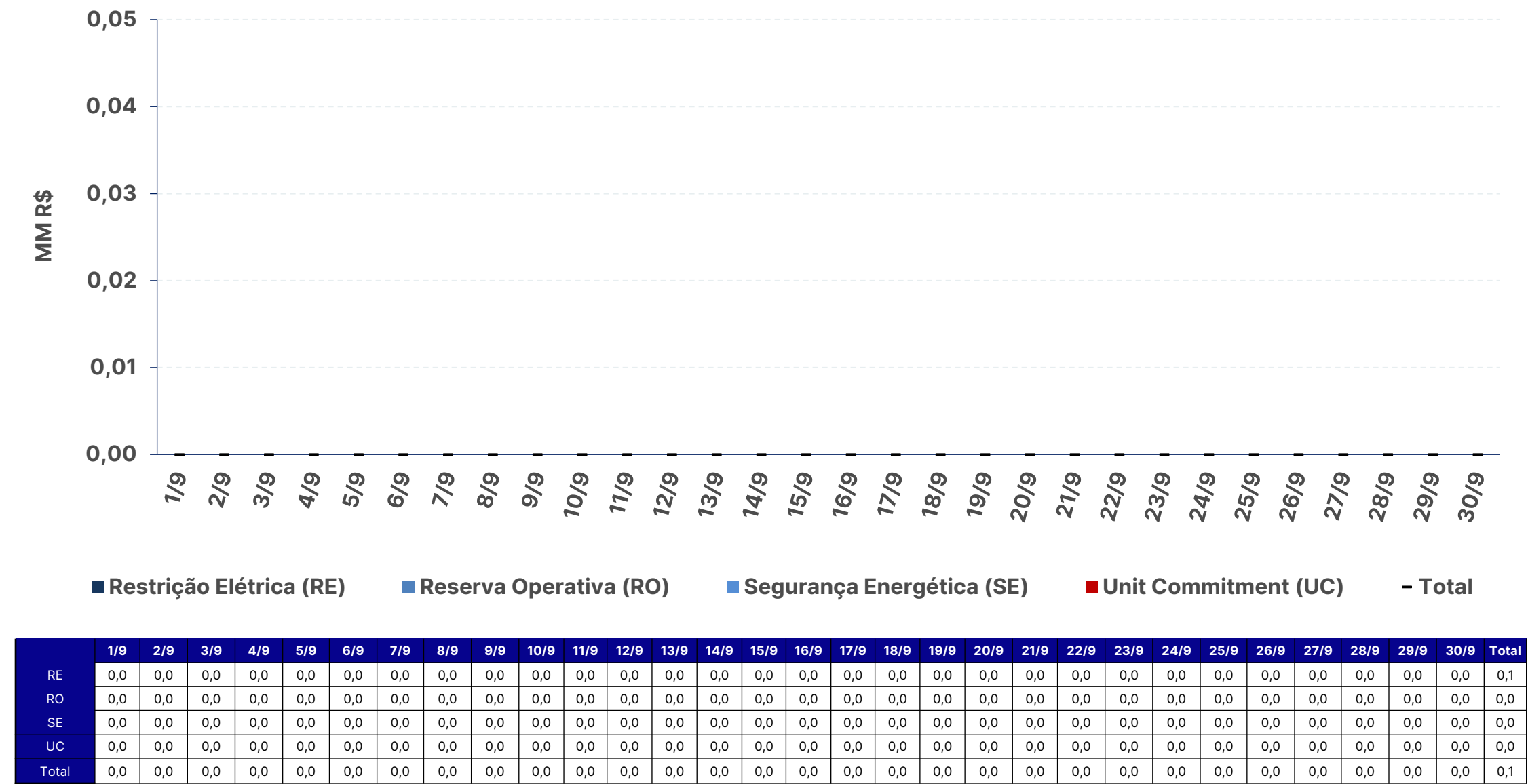
REGIÃO SUDESTE



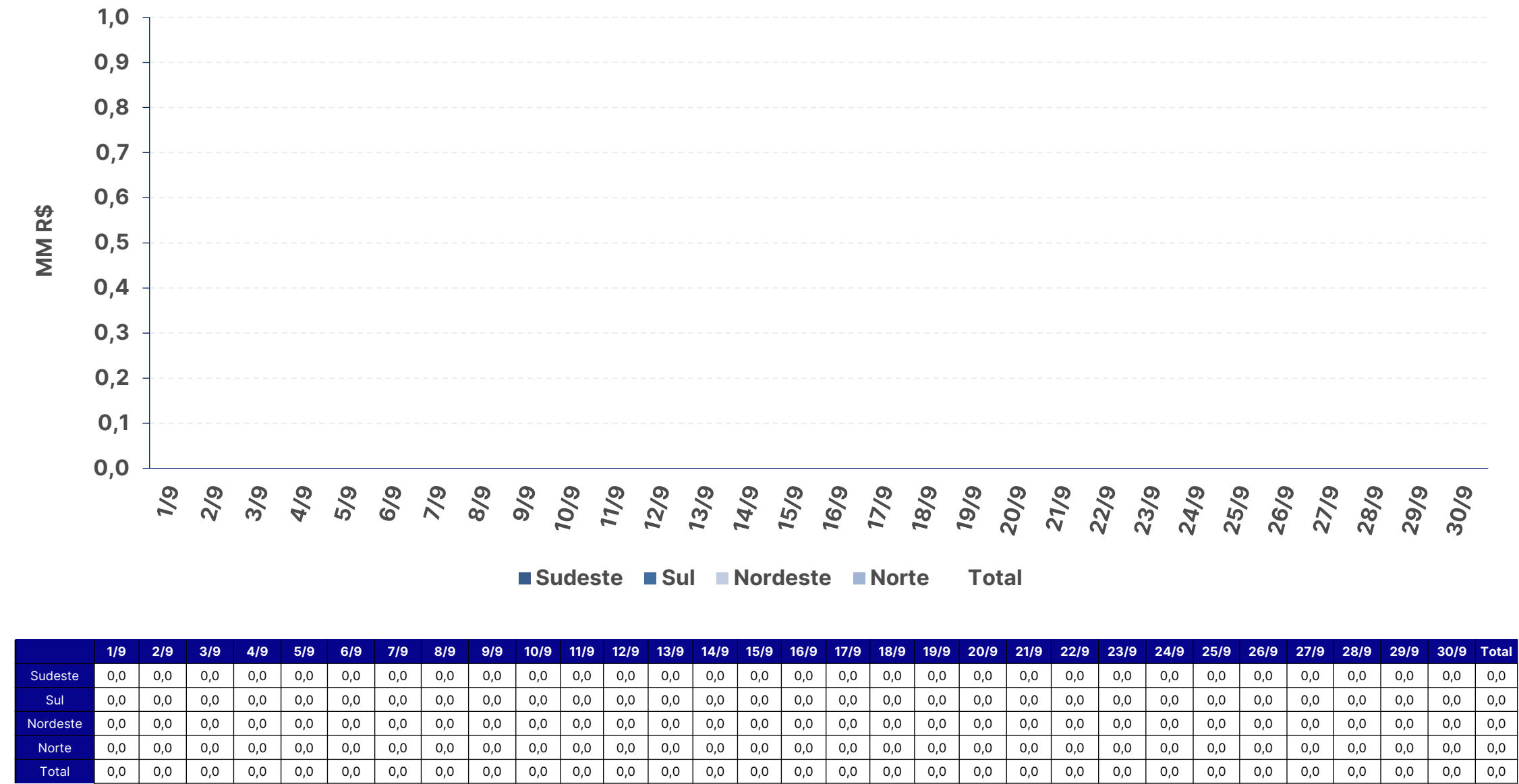
Programado Inflexibilidade Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa Garantia Energética
Unit Commitment Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

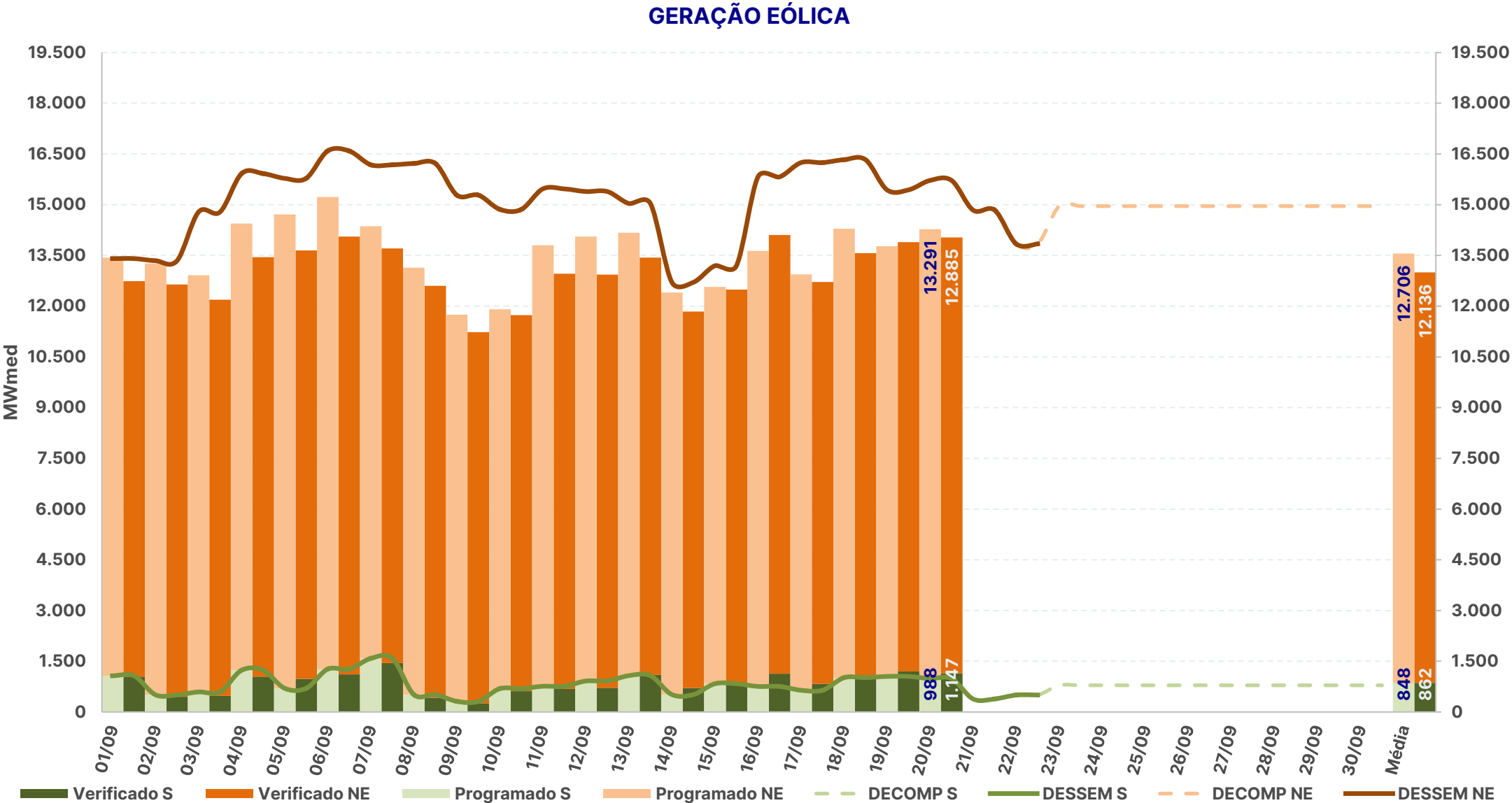
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

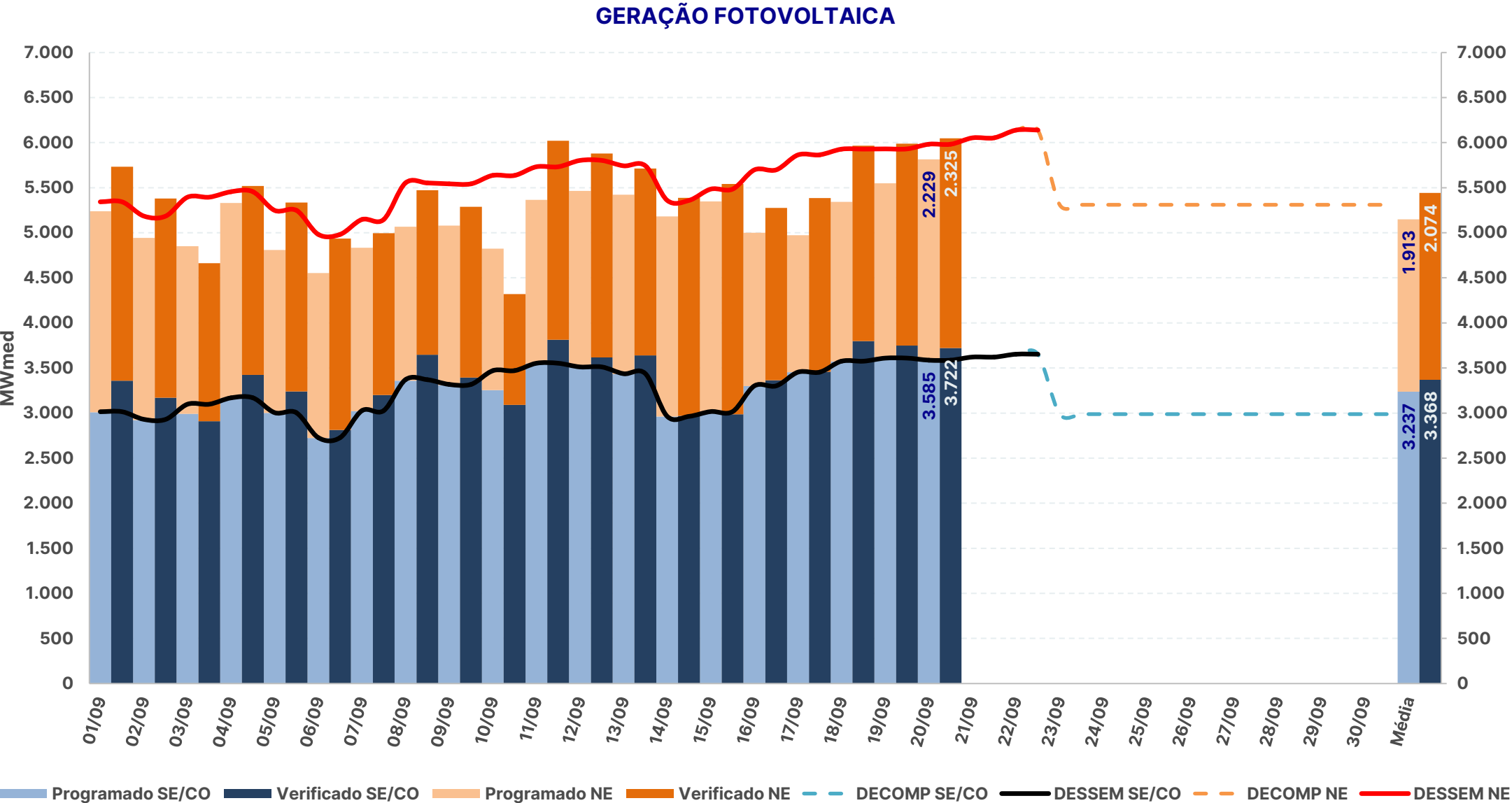
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



custo de descolamento entre CMO e PLD

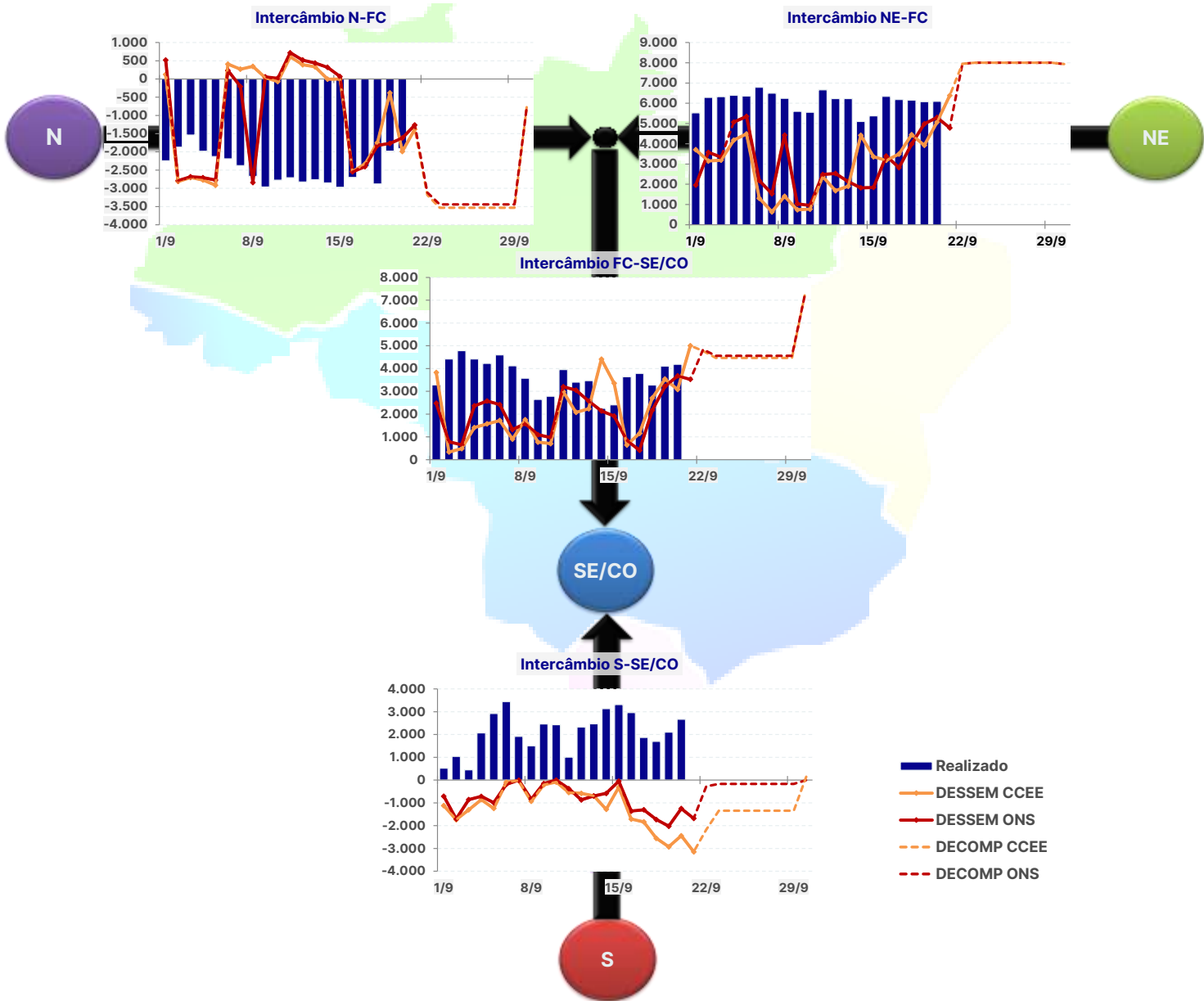


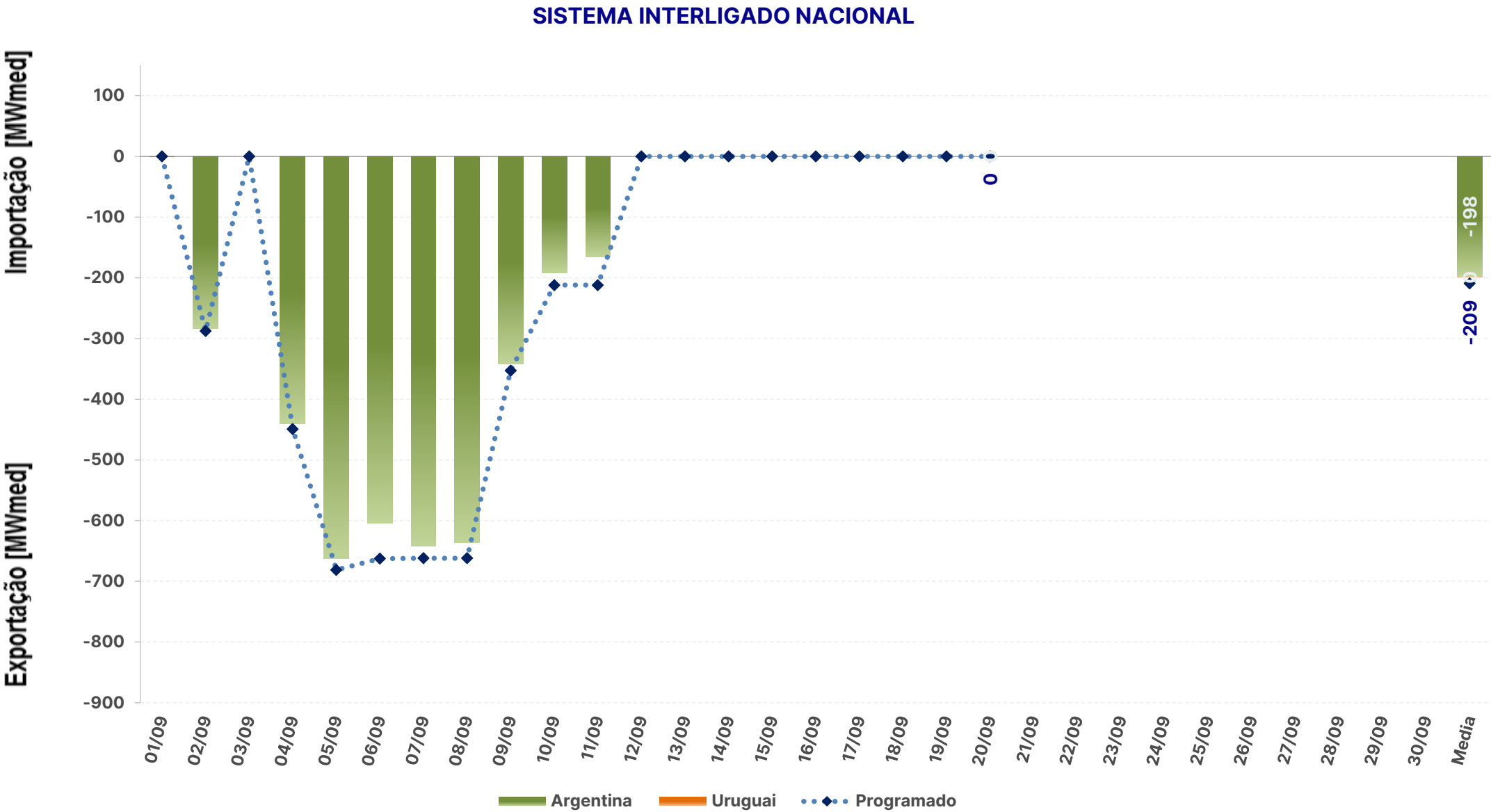




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UVF + Prev. MMGD

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

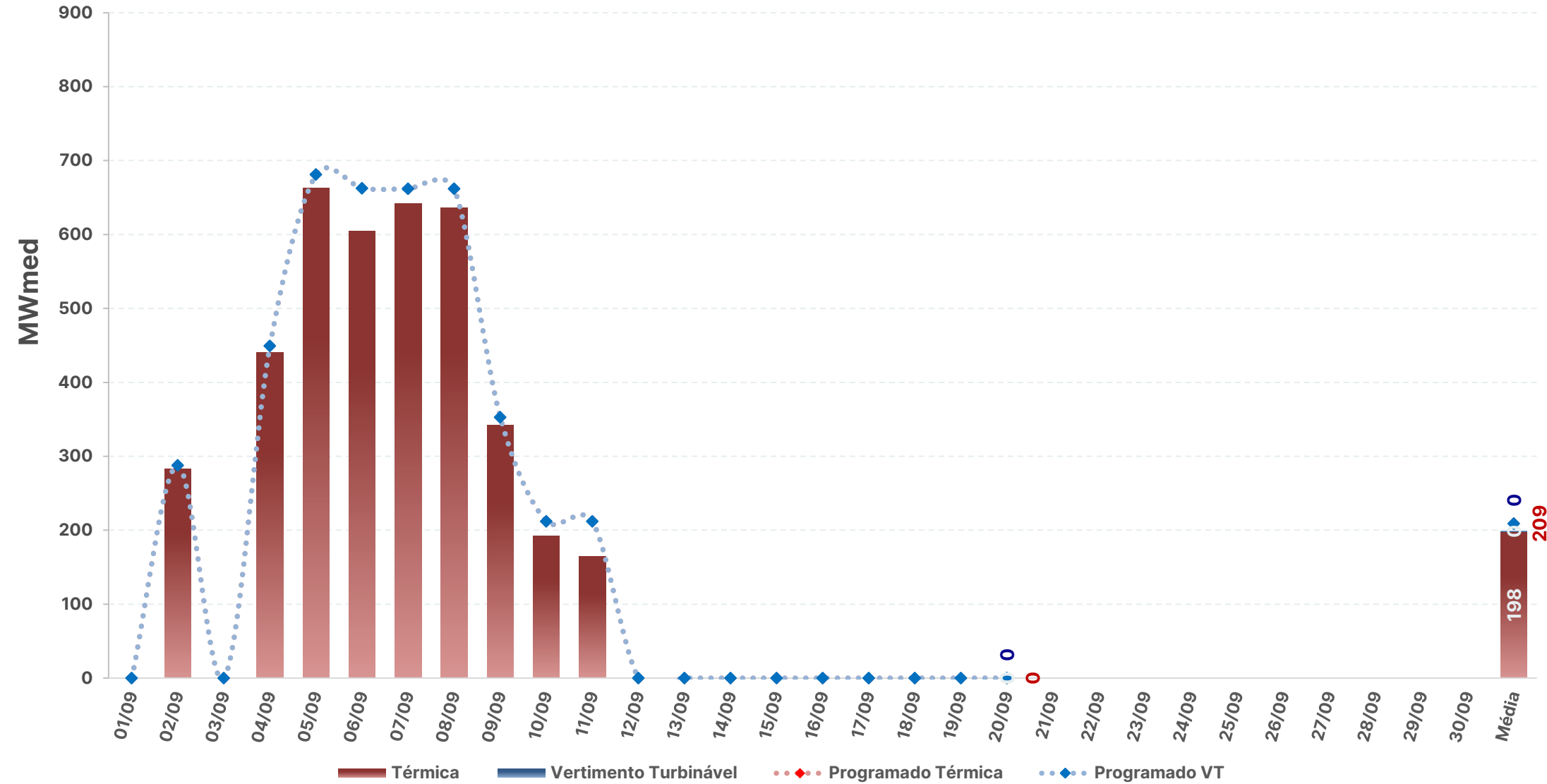


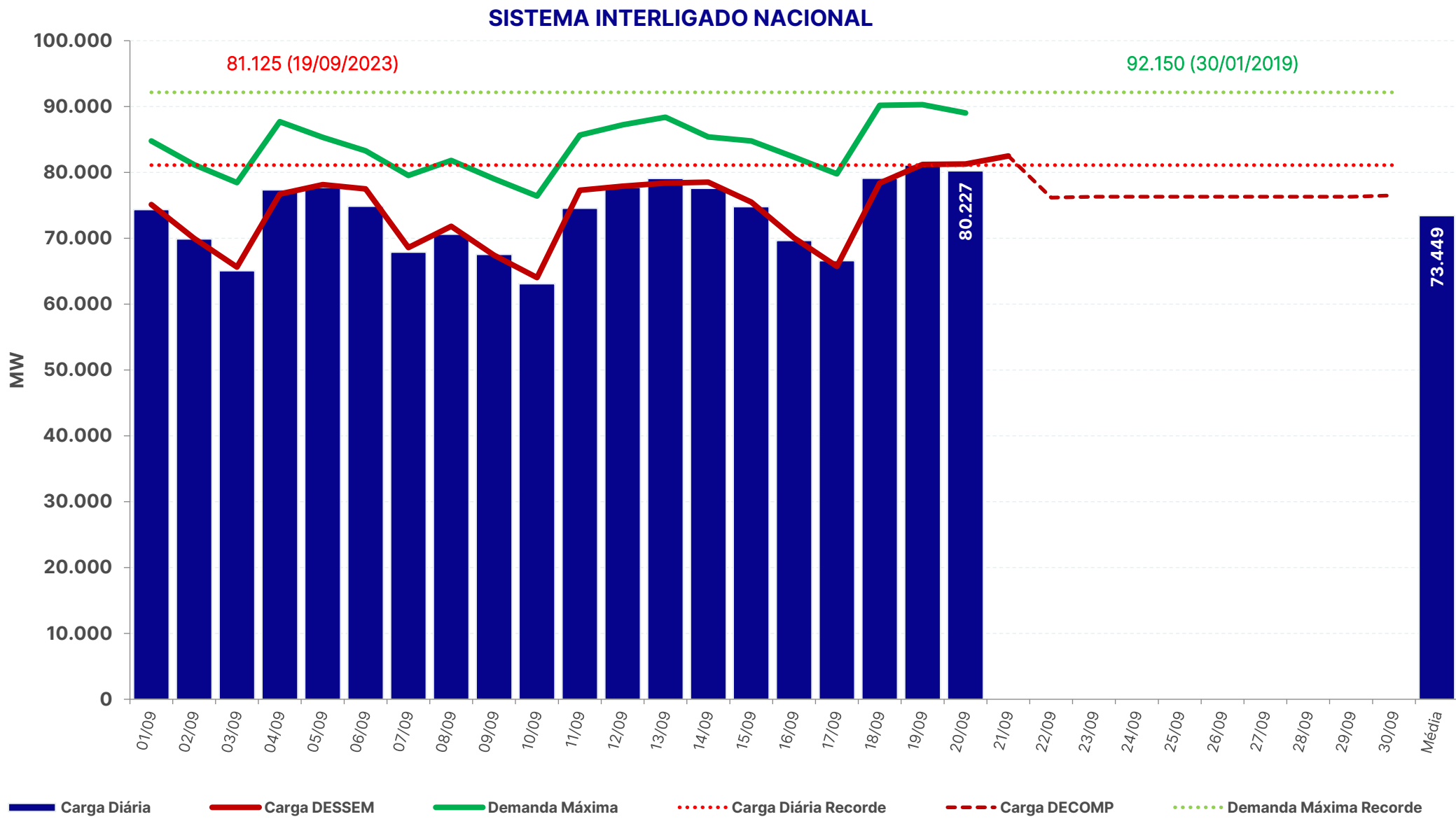


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

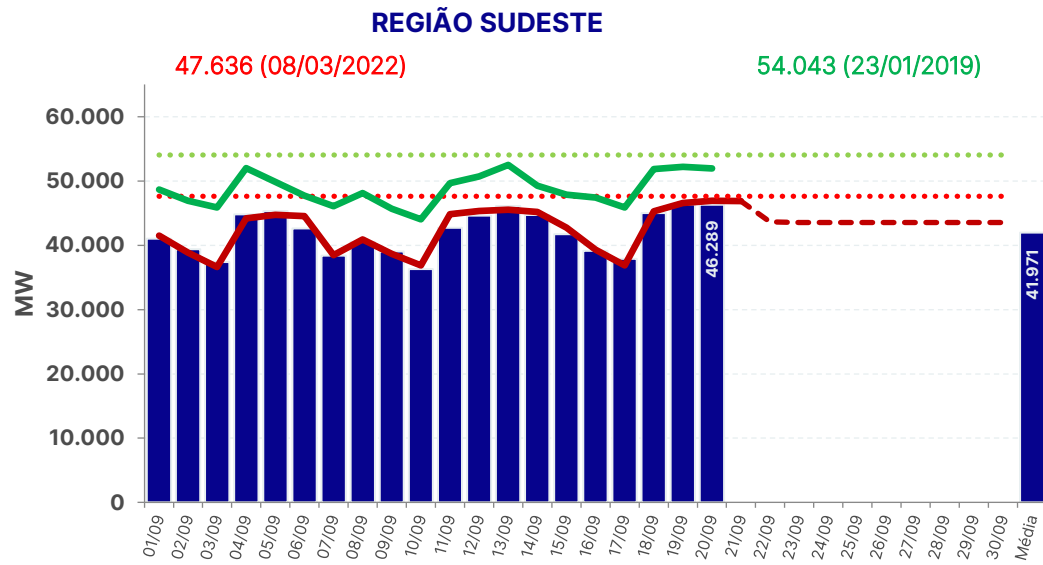
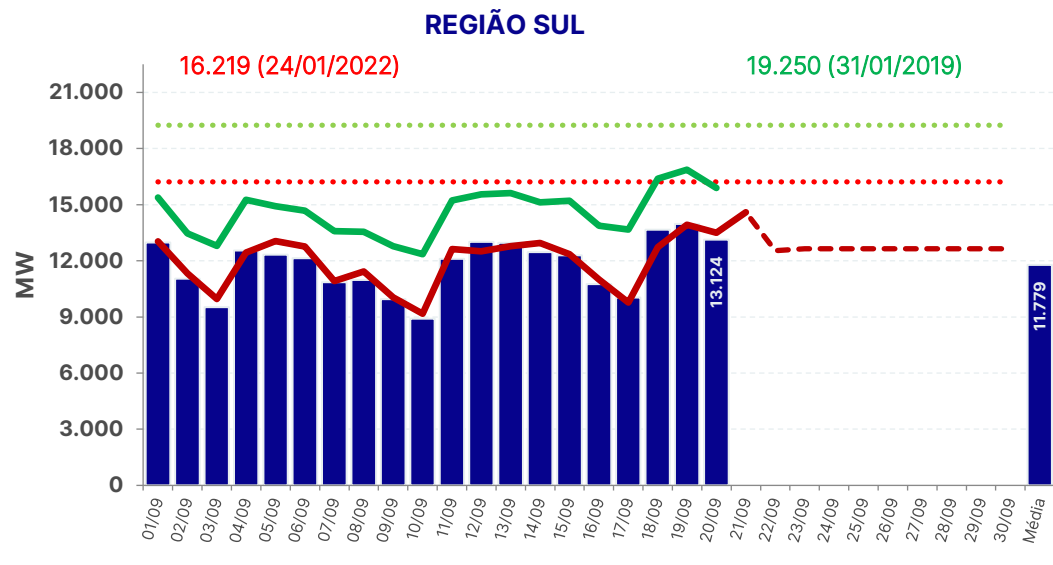
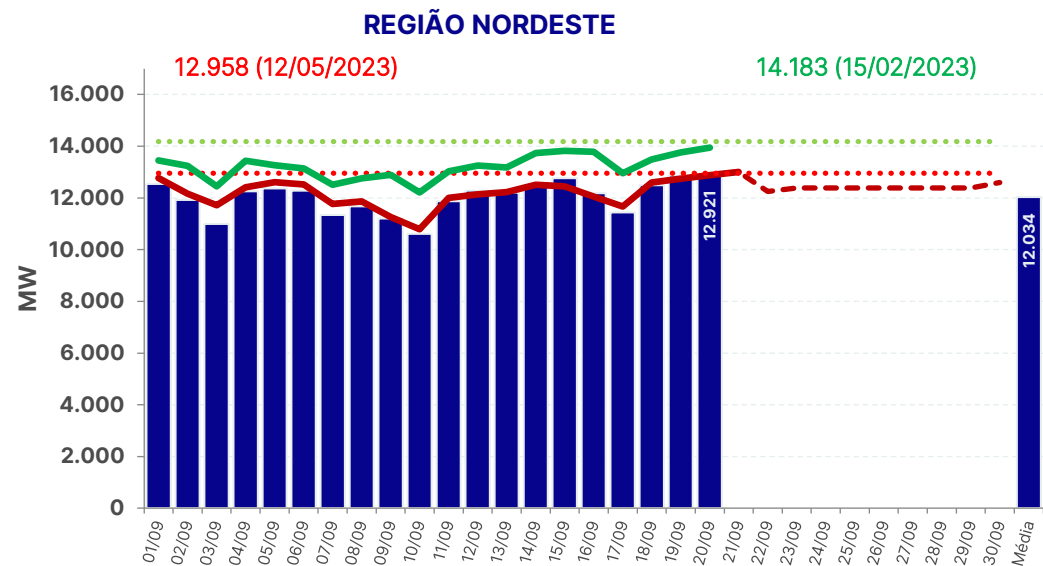
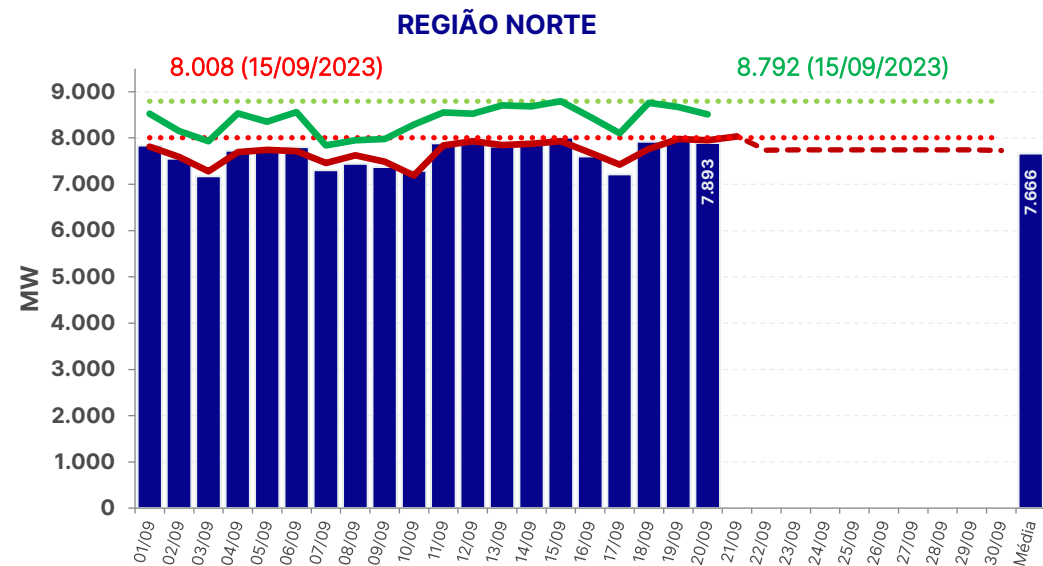
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO POR TIPO DE FONTE





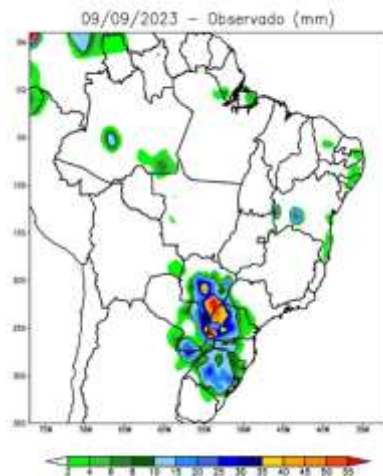
carga e demanda instantânea máxima



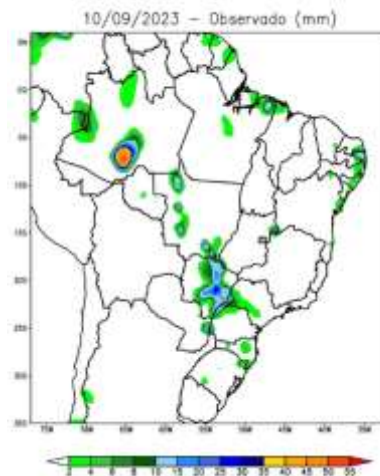
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

chuva diária observada na semana operativa passada – 09/09 a 15/09

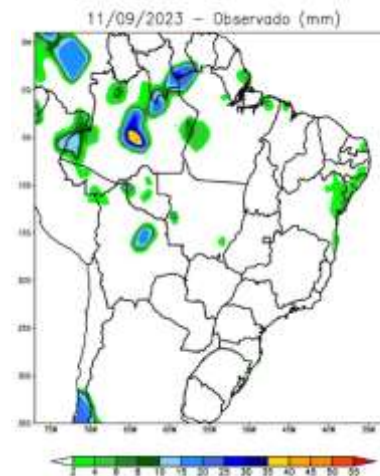
09/09



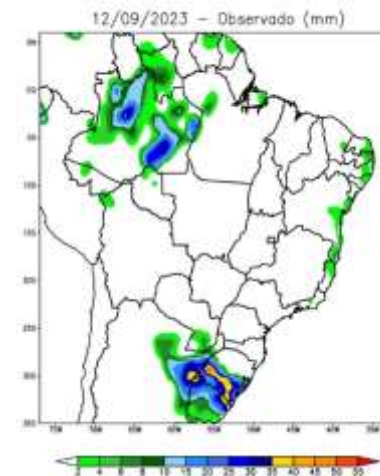
10/09



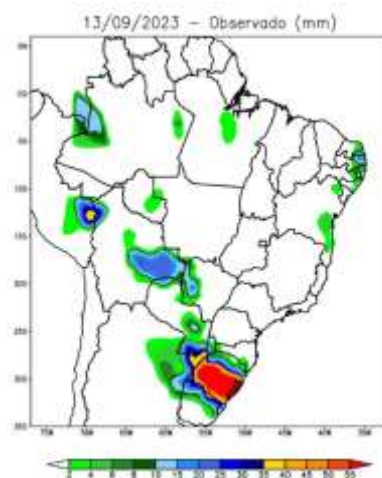
11/09



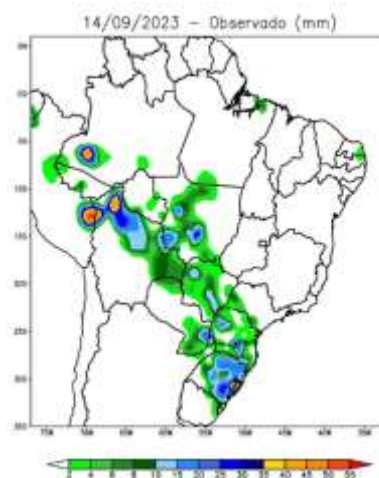
12/09



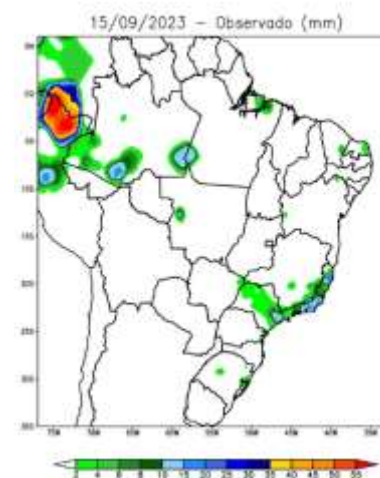
13/09



14/09



15/09



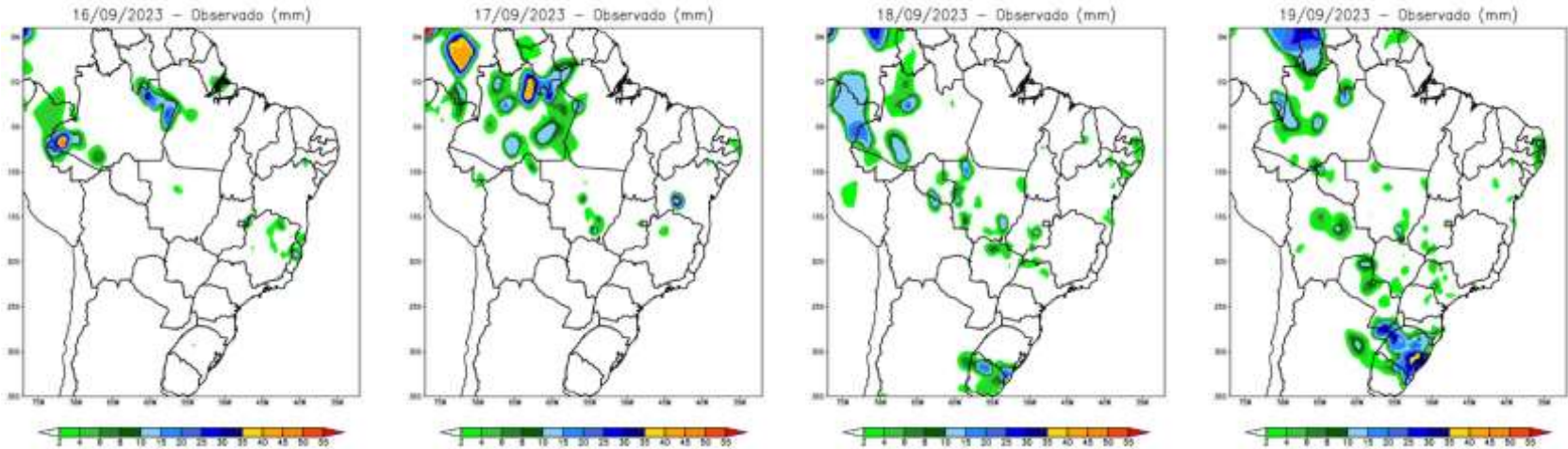
chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 16/09 a 22/09

16/09

17/09

18/09

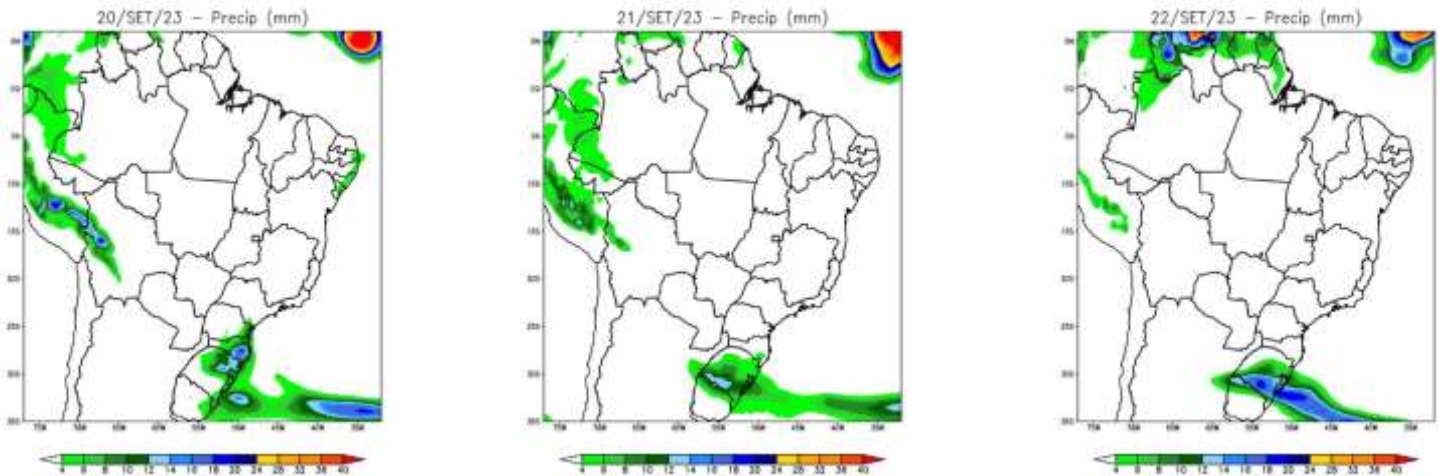
19/09



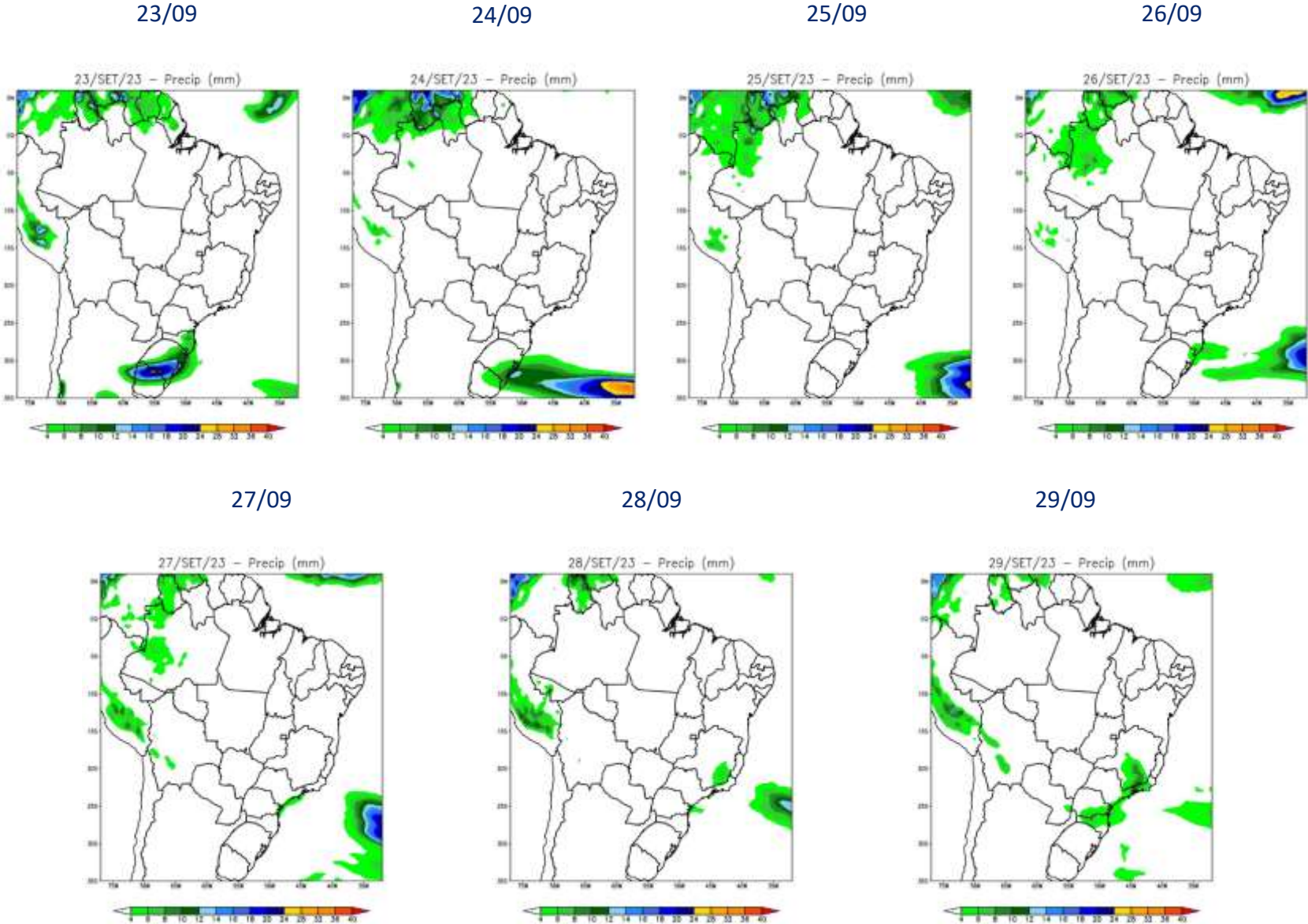
20/09

21/09

22/09



chuva diária prevista na próxima semana operativa – 23/09 a 29/09



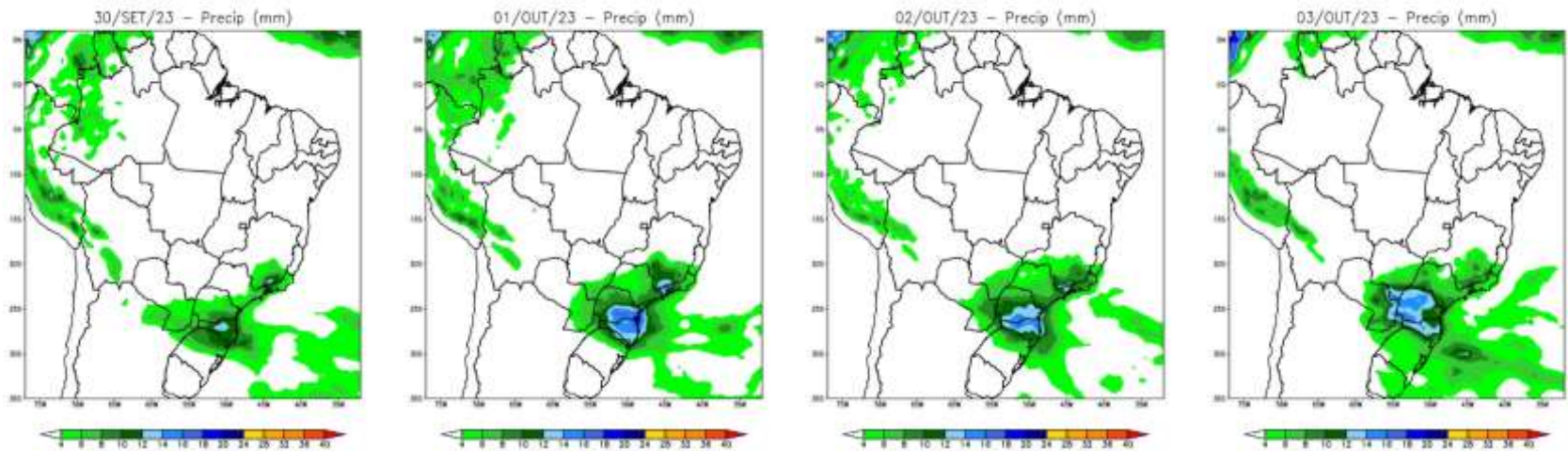
chuva diária prevista na próxima semana operativa – 30/09 a 06/10

30/09

01/10

02/10

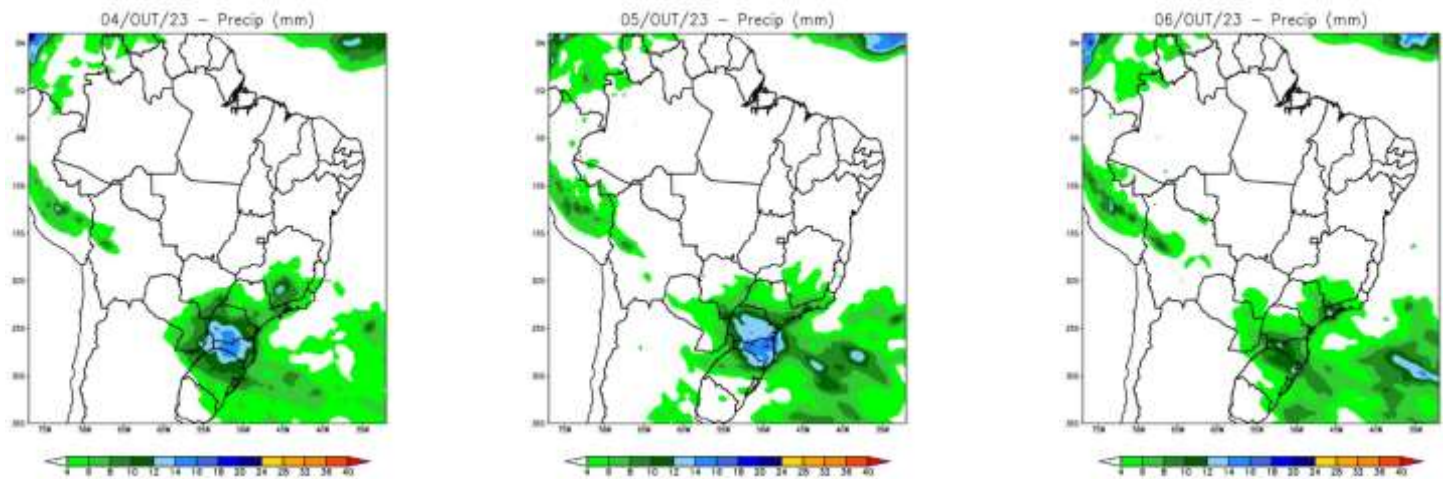
03/10



04/10

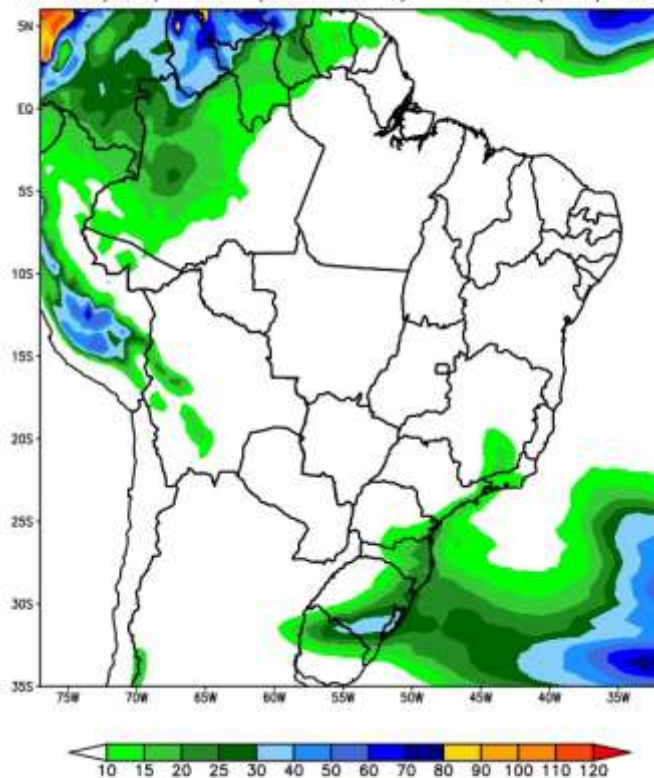
05/10

06/10

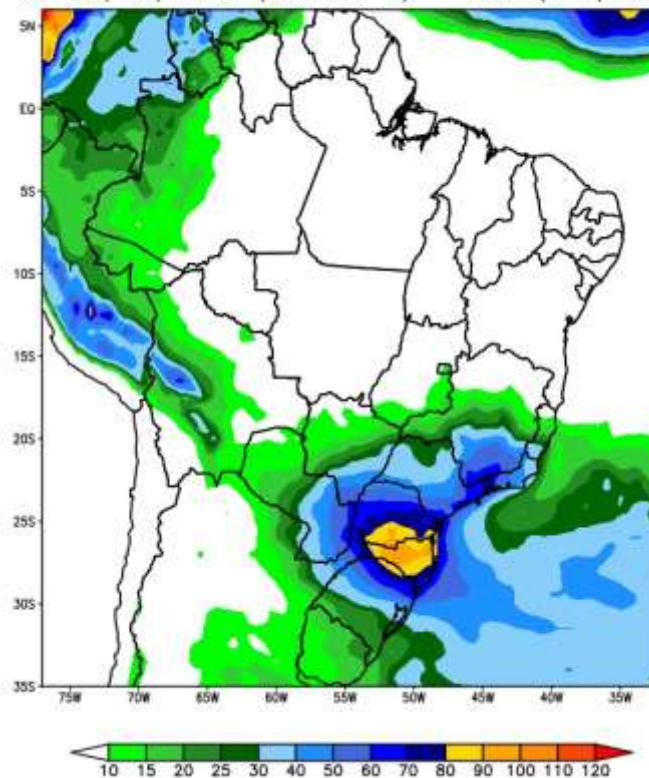


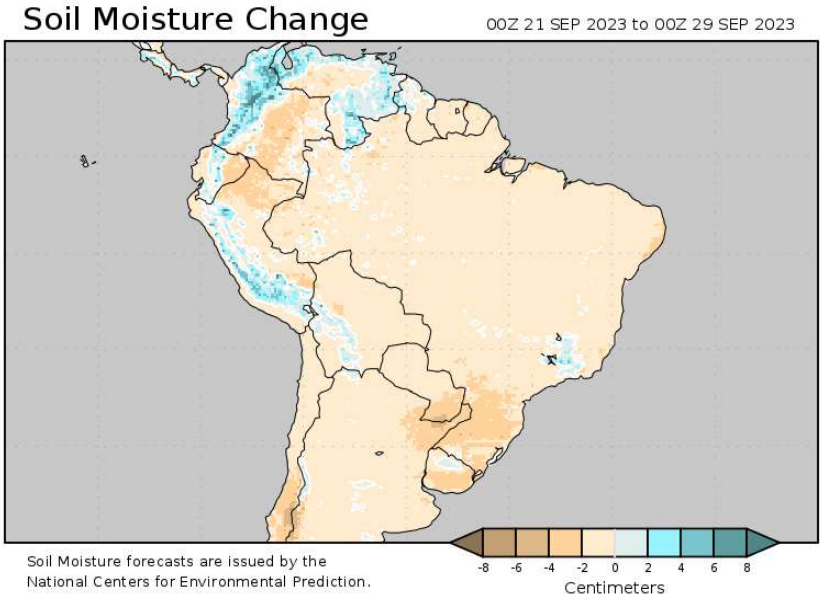
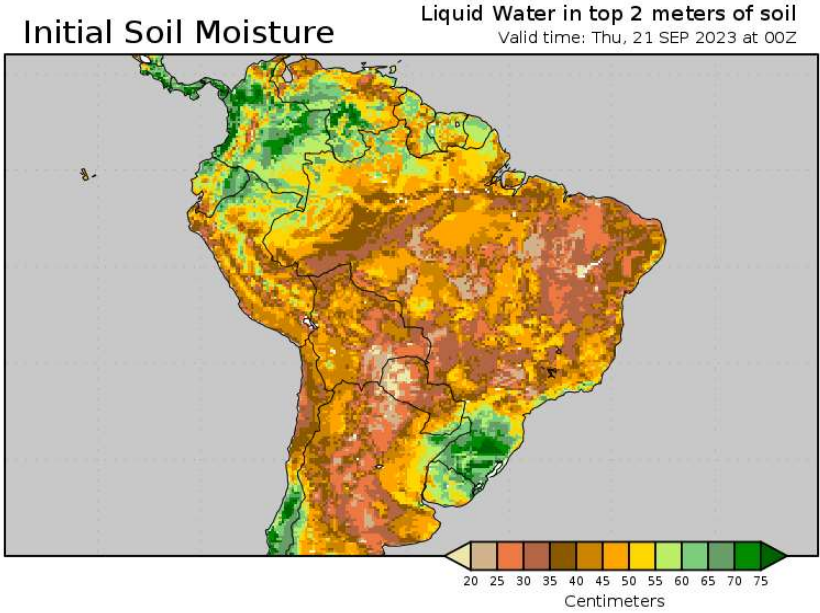
Precipitação acumulada prevista nas próximas semanas operativas – 23/09 a 29/09 e 30/09 a 06/10

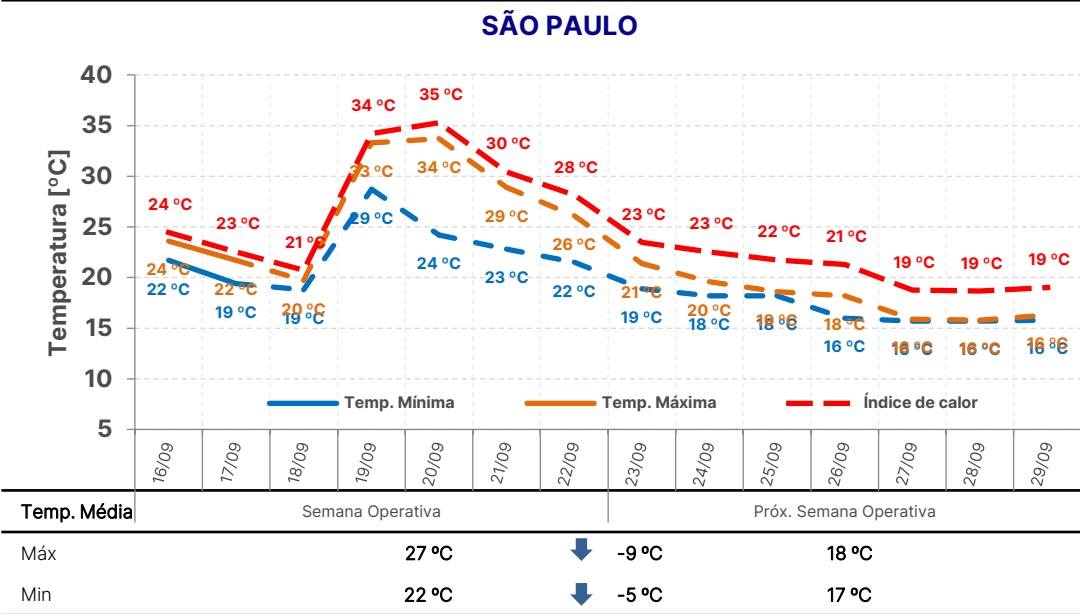
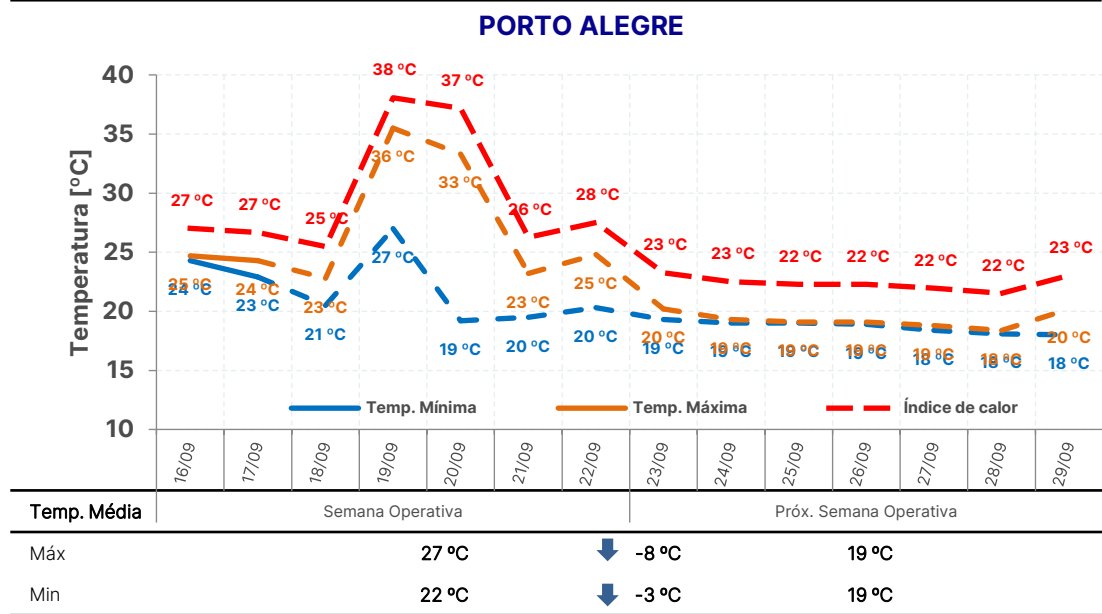
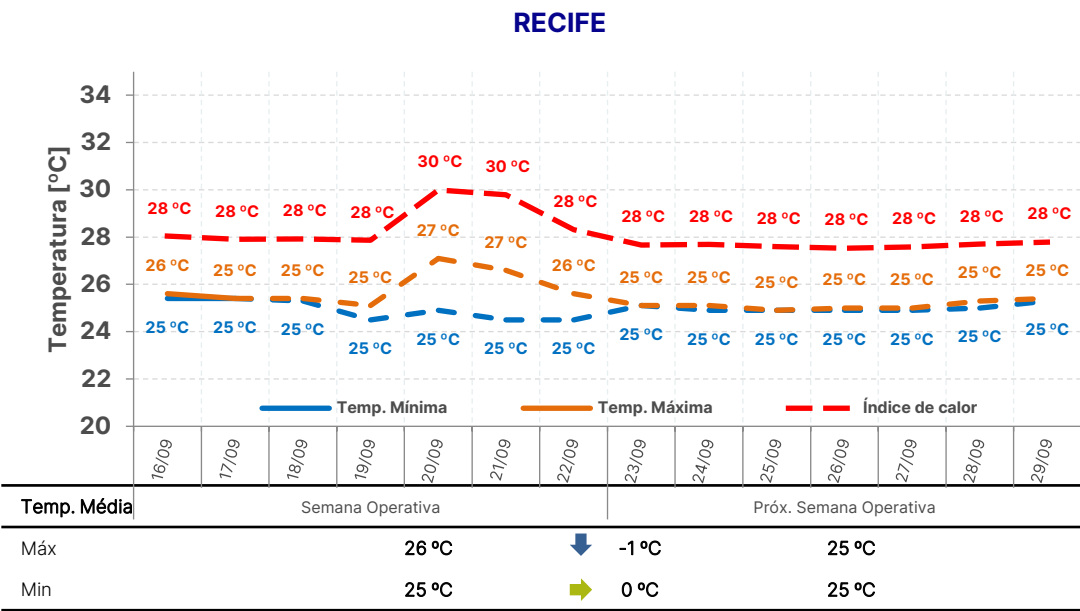
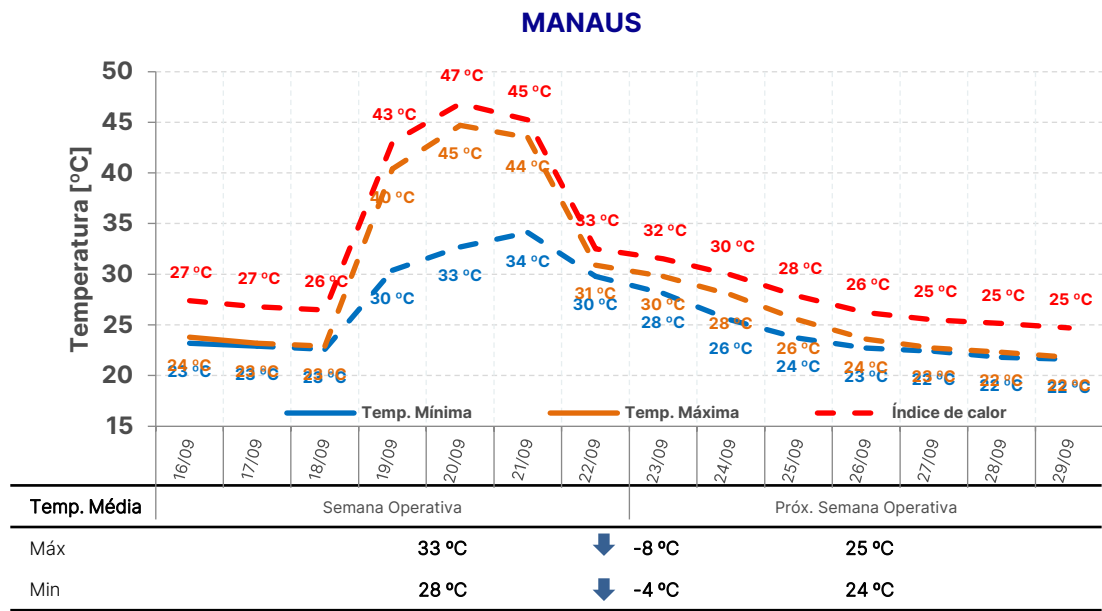
23–29/09/2023 (Semana 5) – Prev (mm) GEFS



30–06/10/2023 (Semana 1) – Prev (mm) GEFS







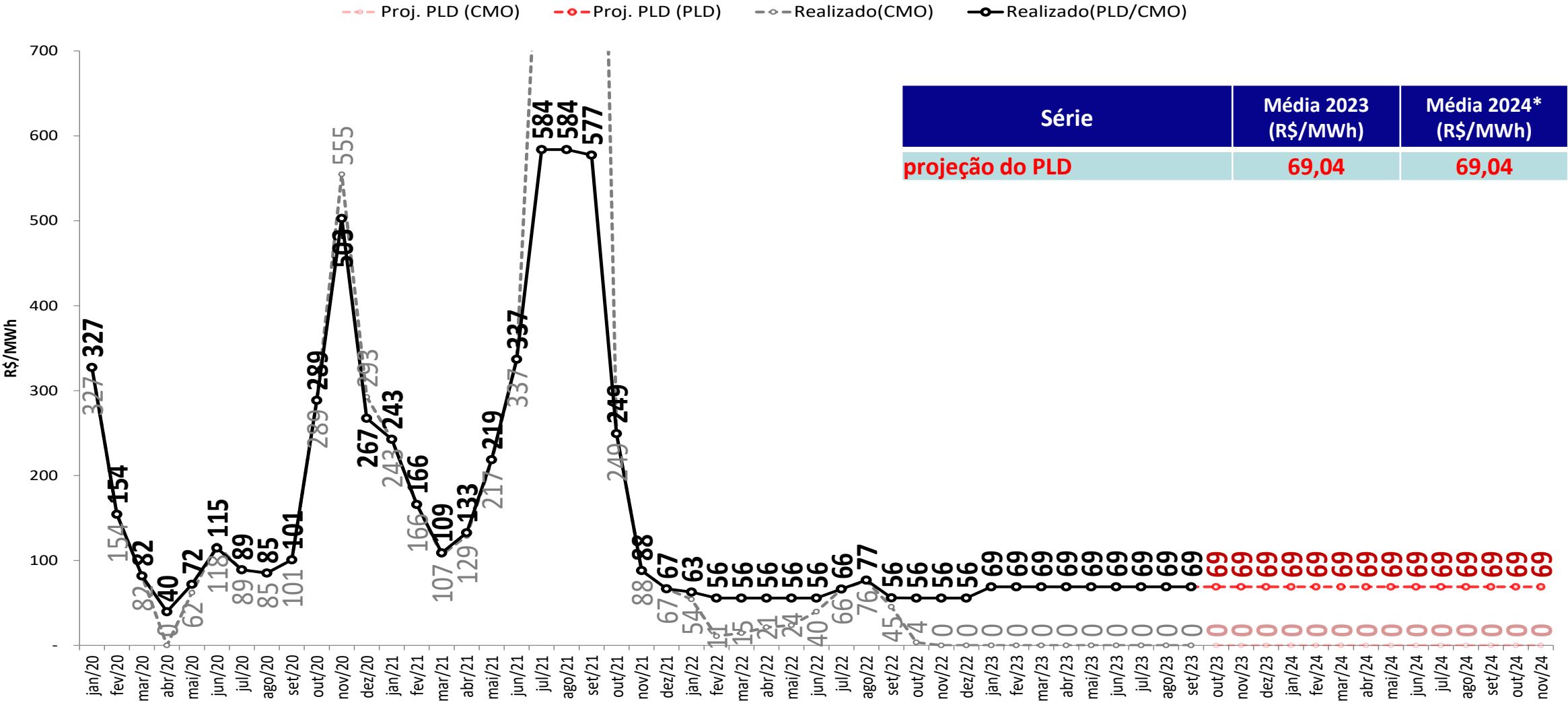
sensibilidade de realização da ENA

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.

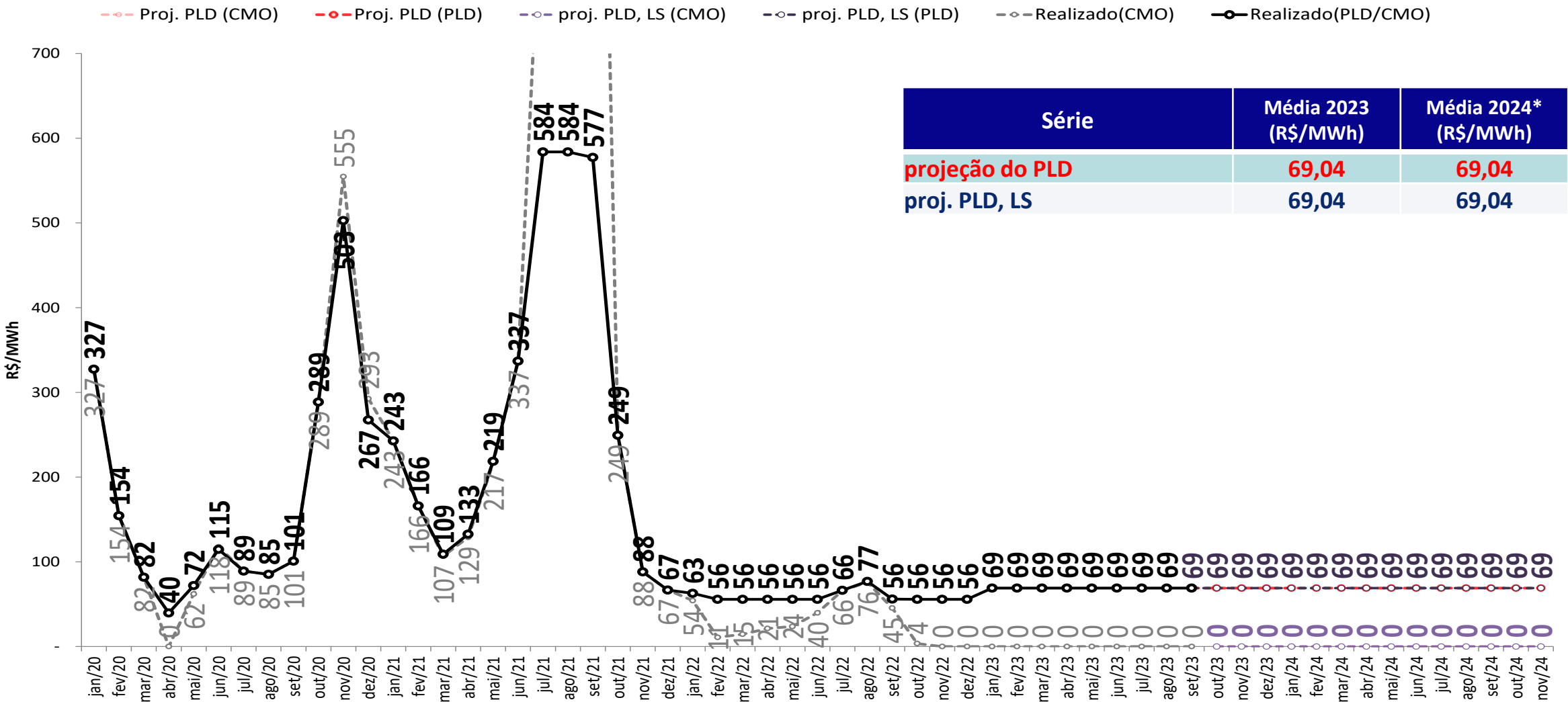
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA) – limite superior
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA) – limite inferior
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2011 a novembro de 2012
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2011 a novembro de 2012
- **todos os casos consideram:**
 - consideram as usinas do ACL (com CUST e PPA) e expansão da MMGD a partir de janeiro de 2024
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO
projeção do PLD



Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

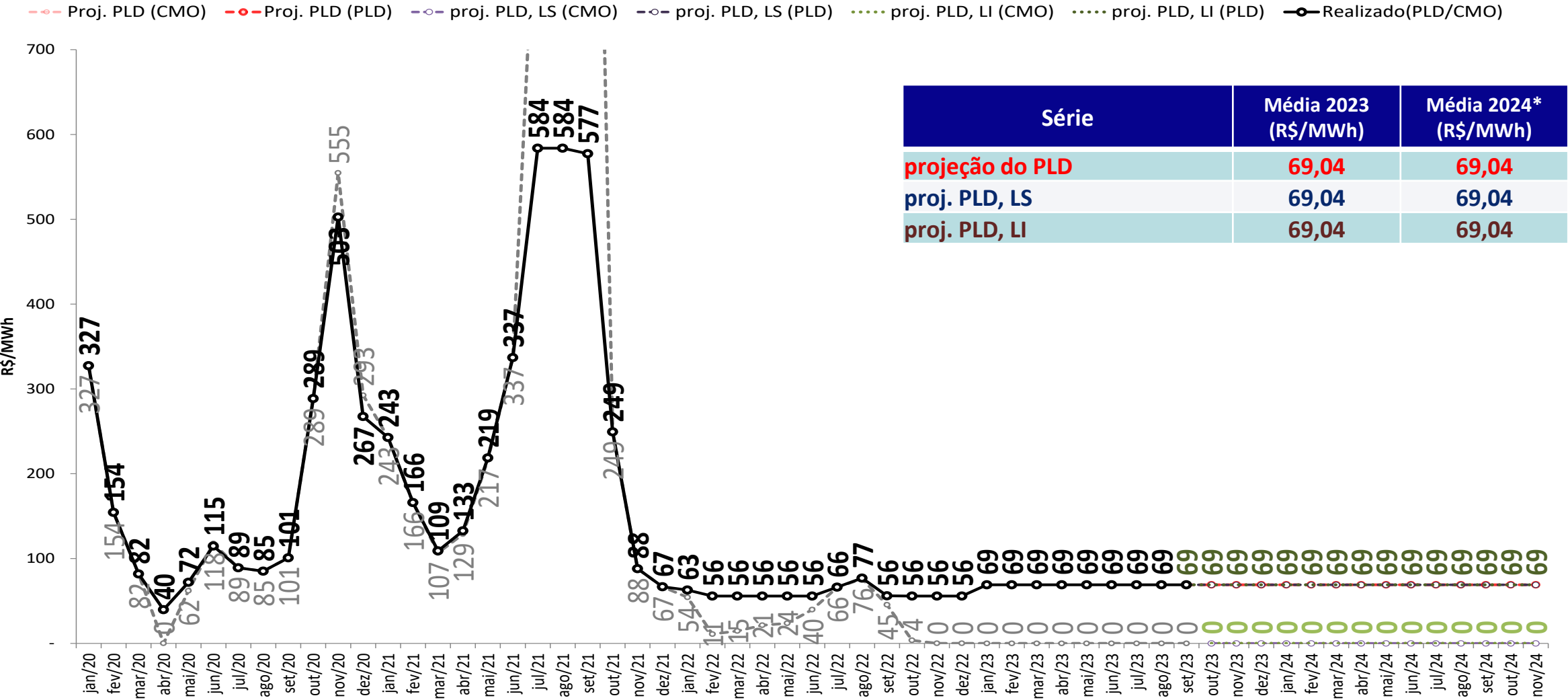
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: limite superior de ENA



Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

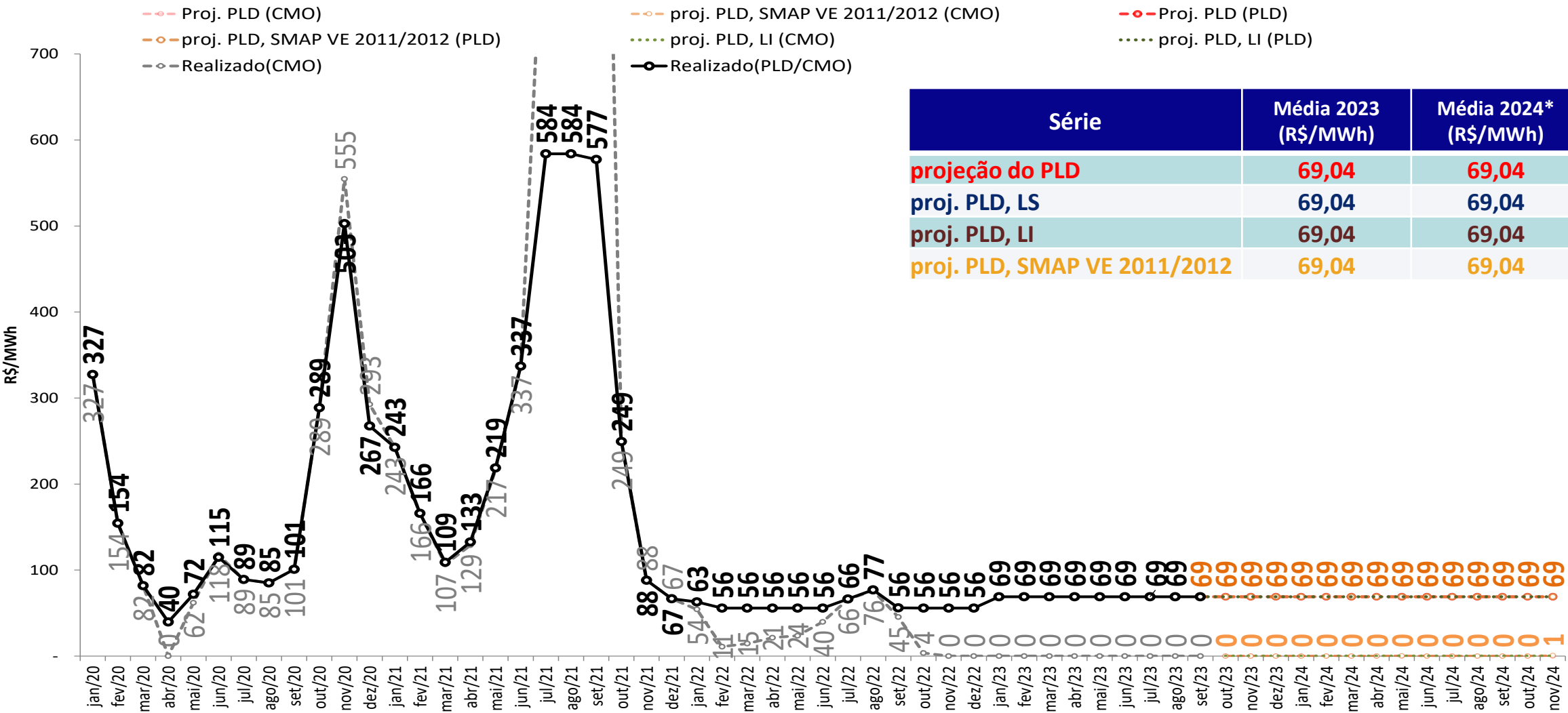
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



Foram considerados:
- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

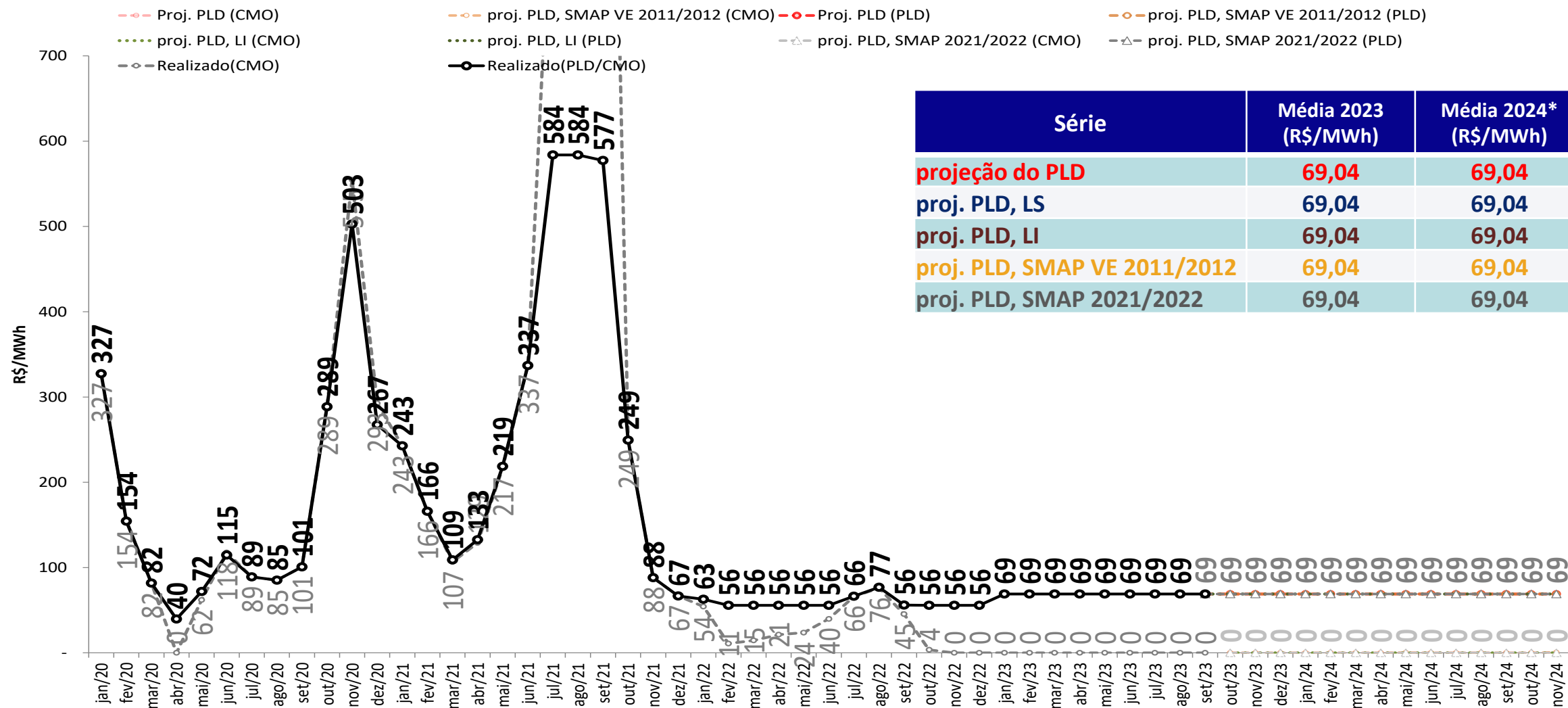
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



Série	Média 2023 (R\$/MWh)	Média 2024* (R\$/MWh)
projeção do PLD	69,04	69,04
proj. PLD, LS	69,04	69,04
proj. PLD, LI	69,04	69,04
proj. PLD, SMAP VE 2011/2012	69,04	69,04

Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

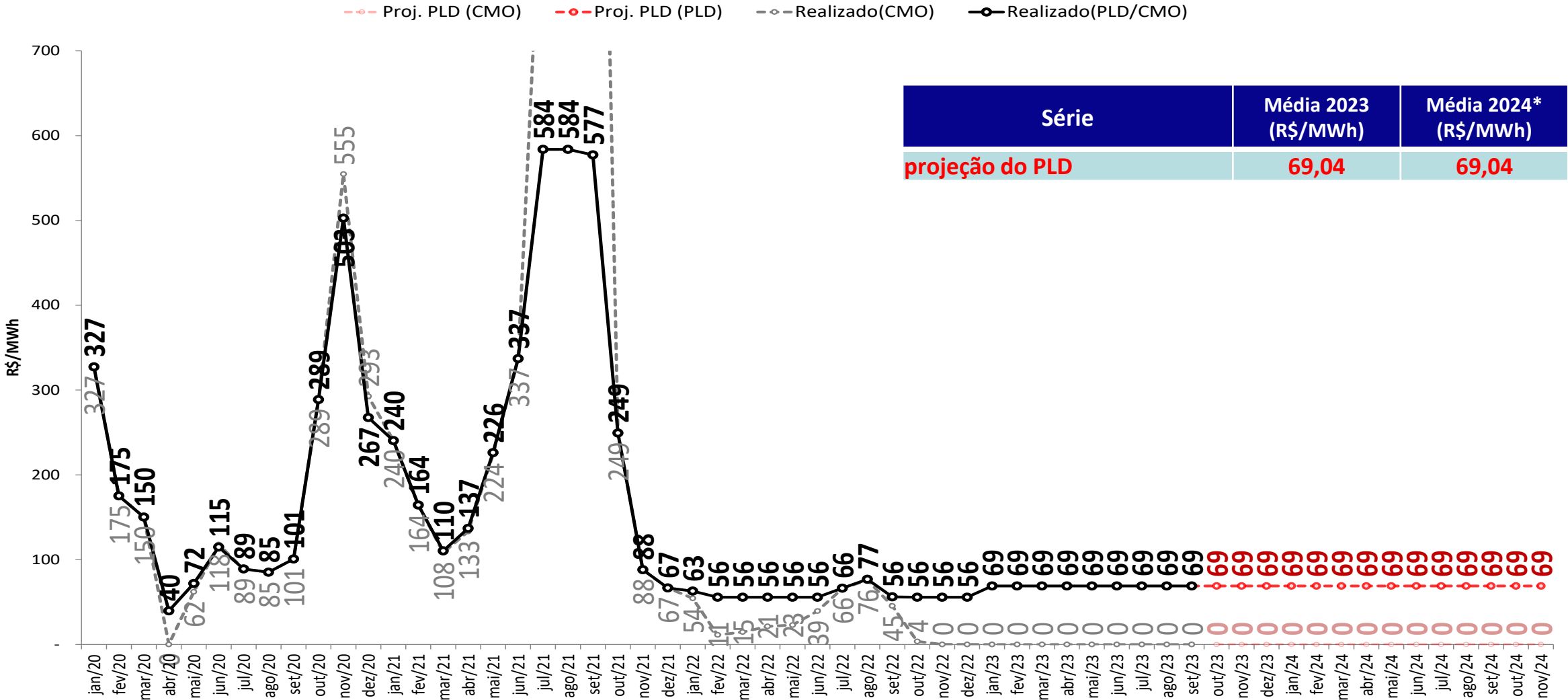
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$

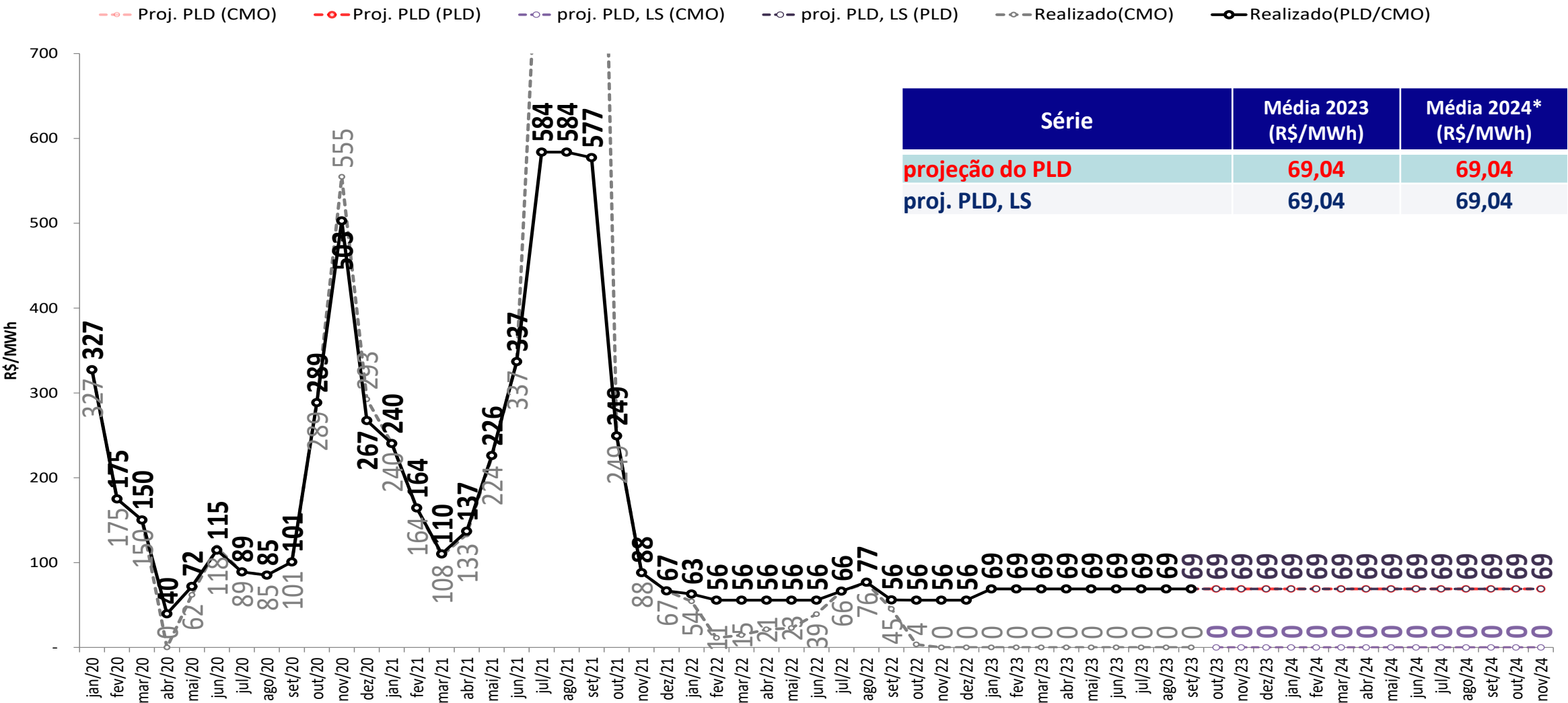
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Sul
projeção do PLD



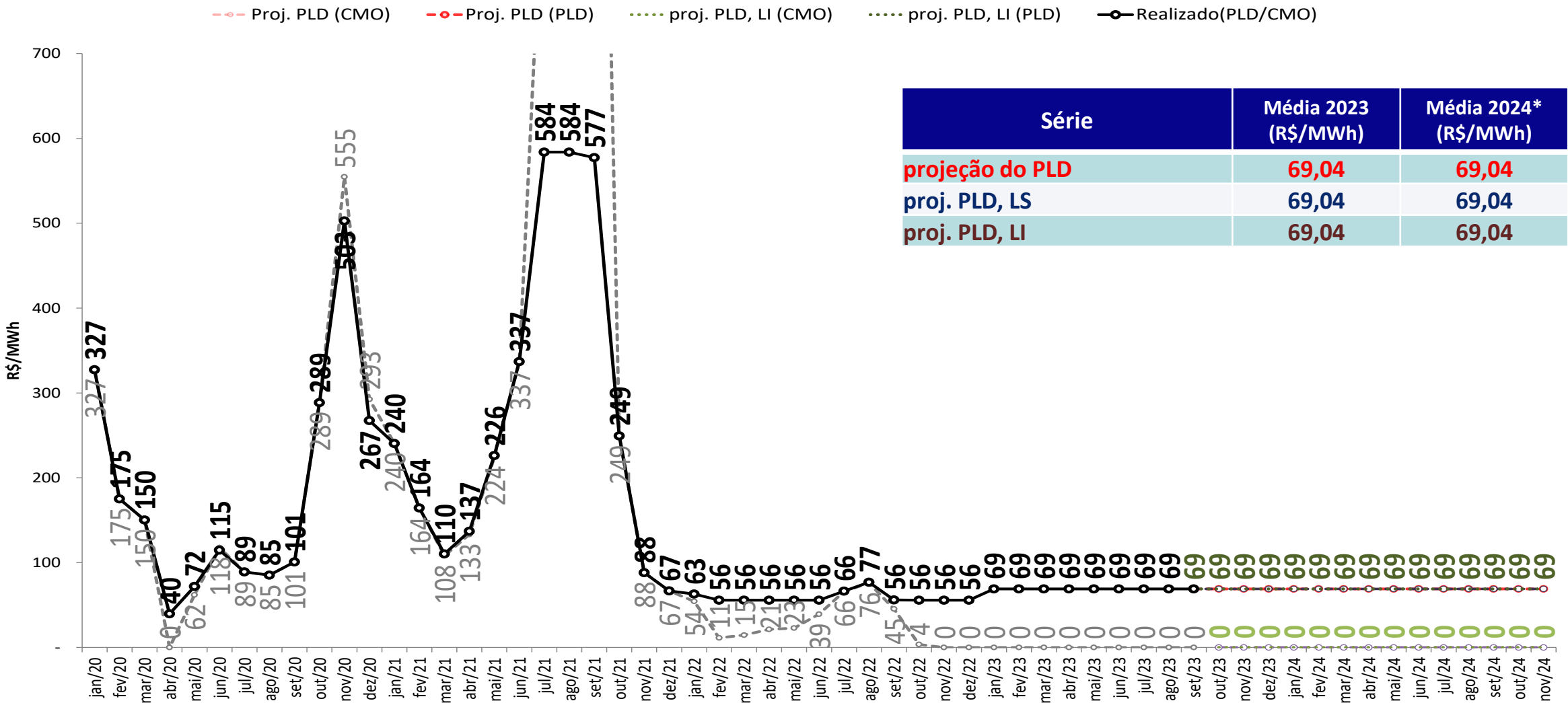
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: limite superior de ENA



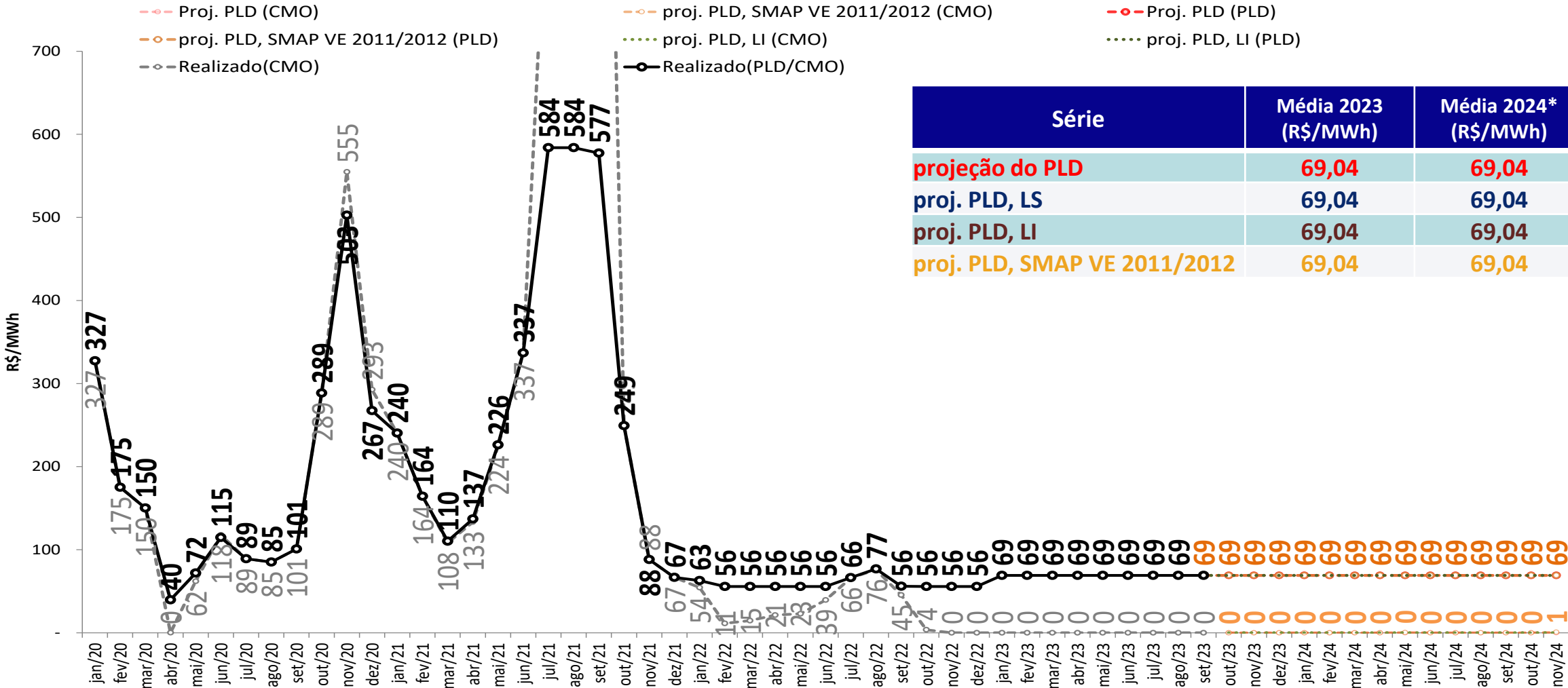
Foram considerados:
- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



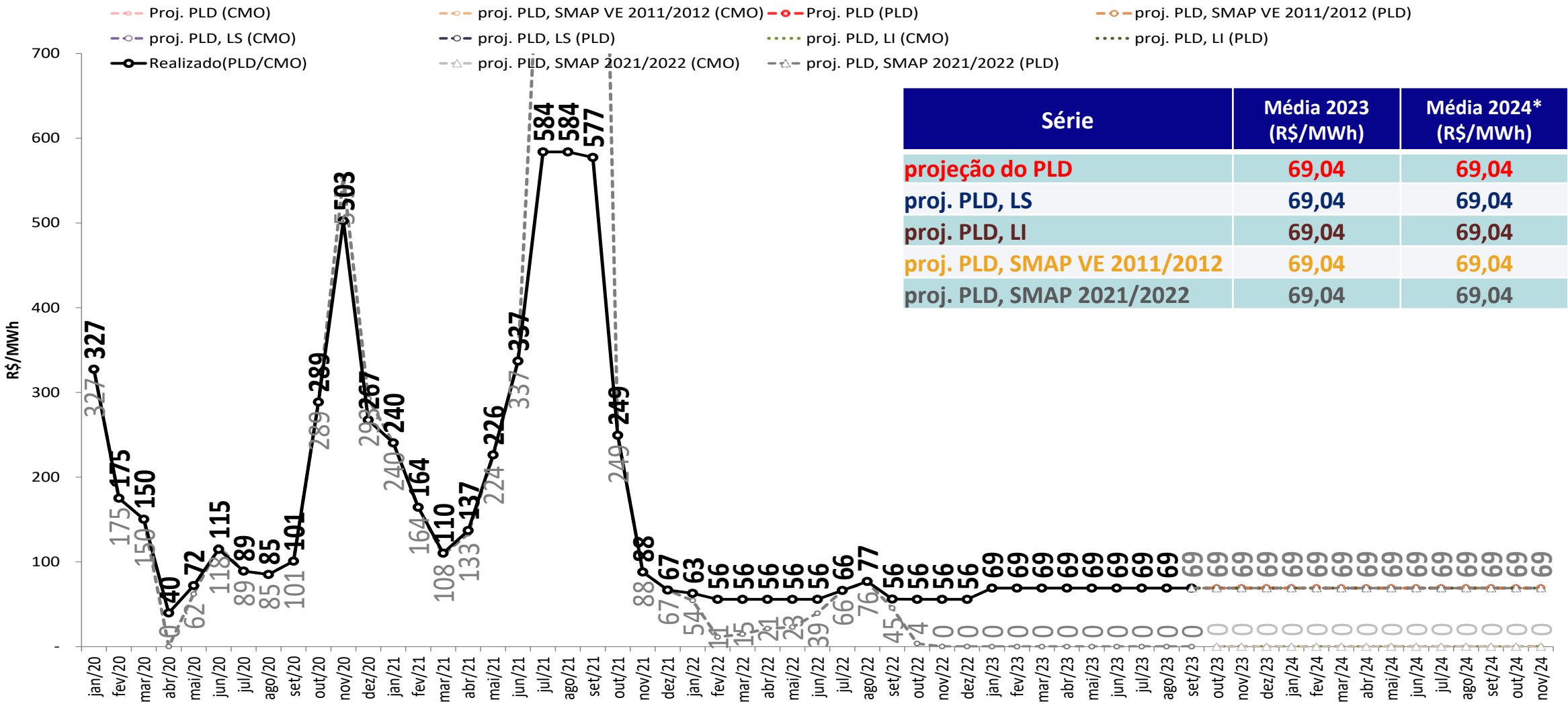
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



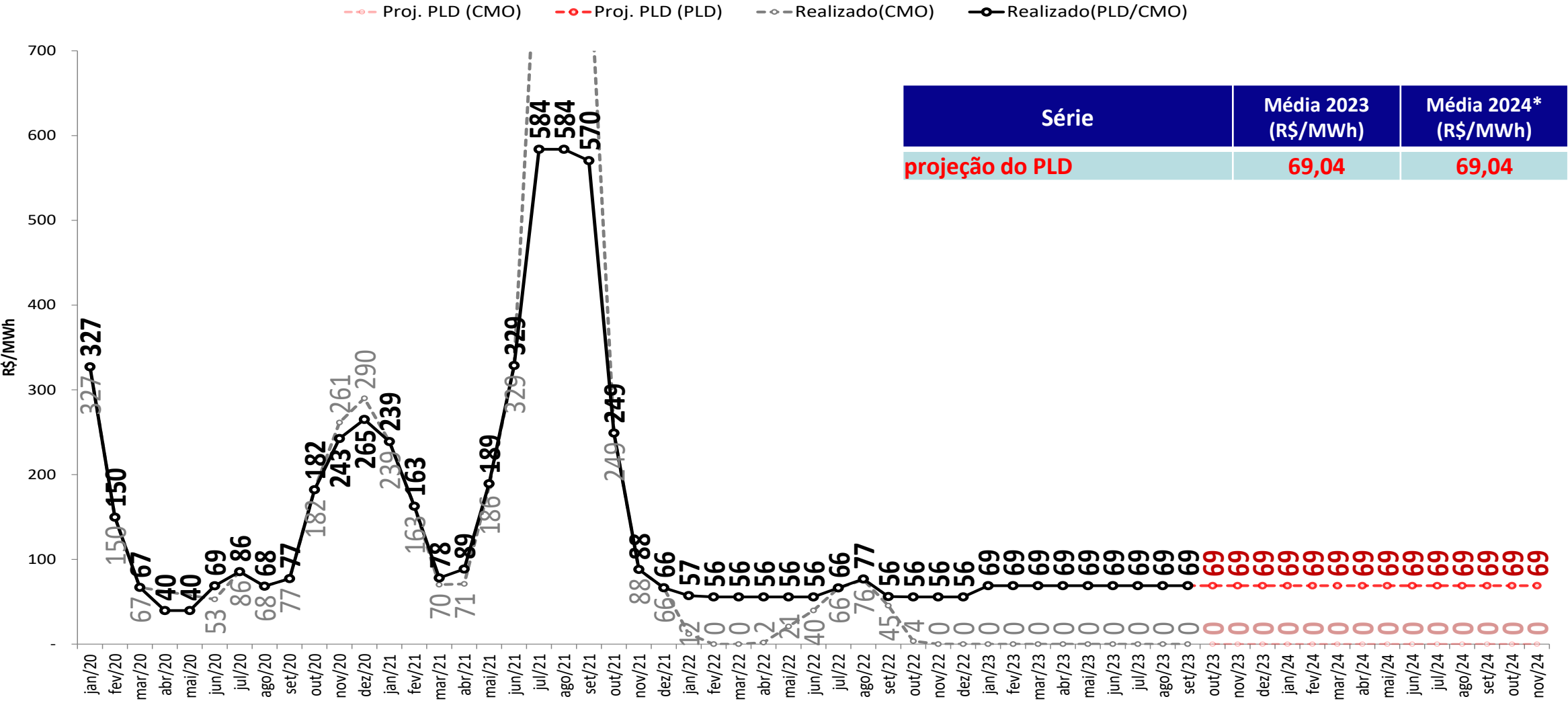
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



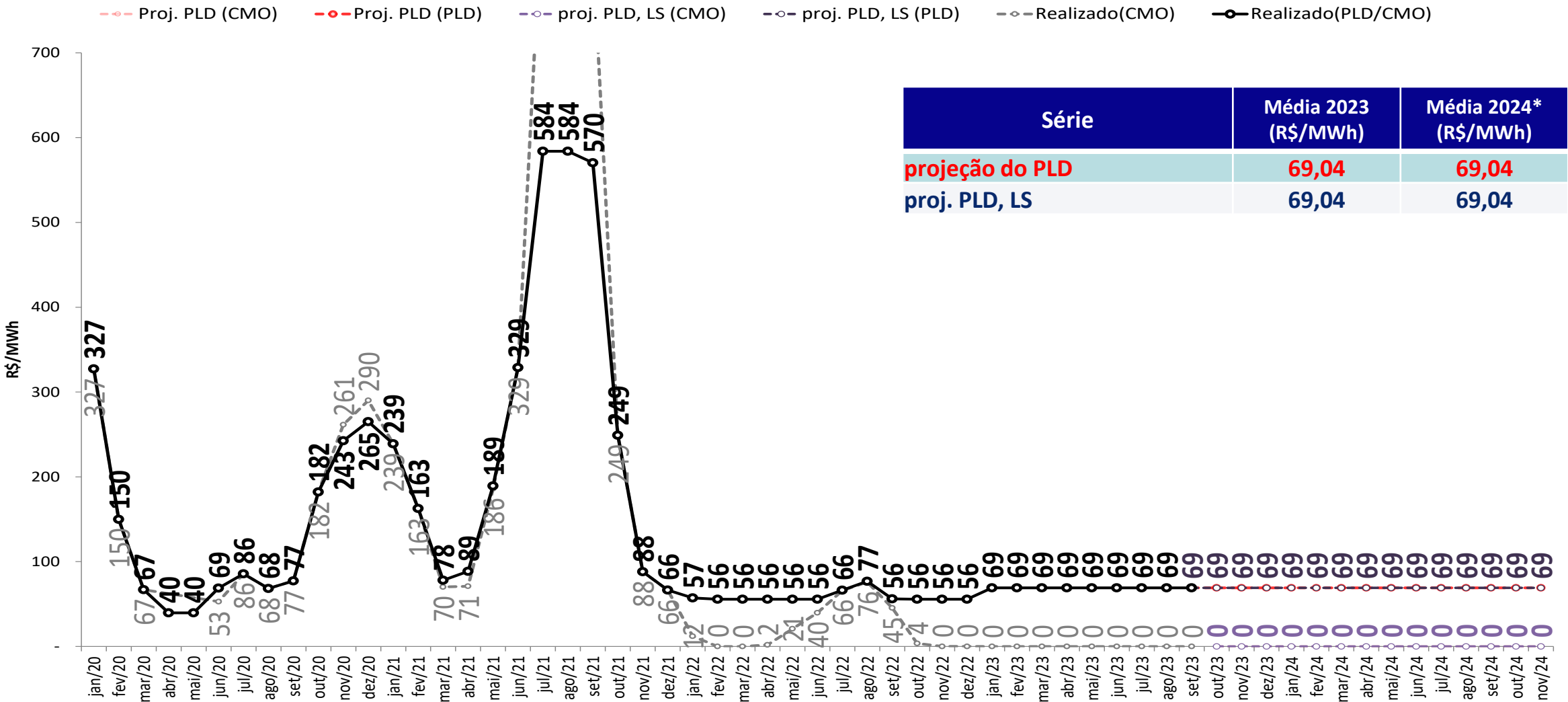
Foram considerados:
- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Nordeste
projeção do PLD



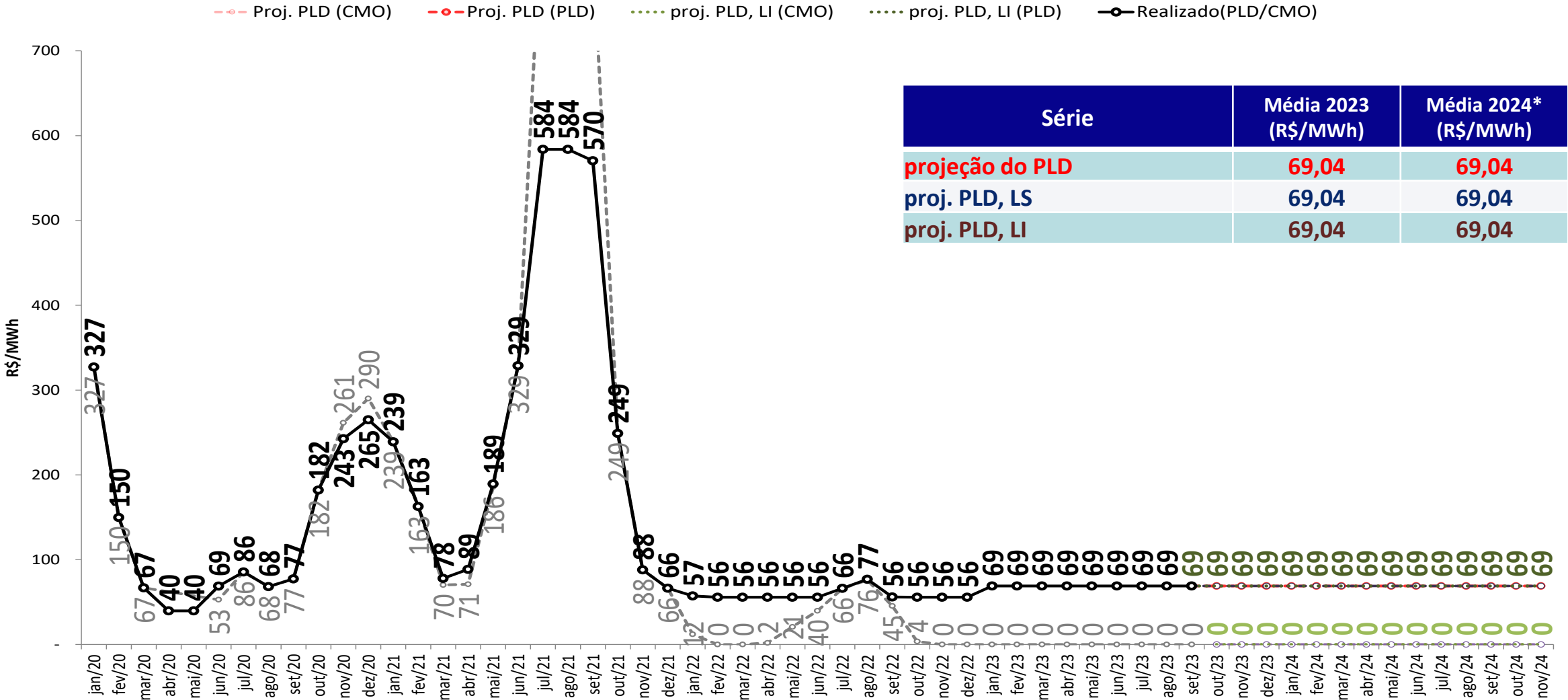
Foram considerados:
- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: limite superior de ENA



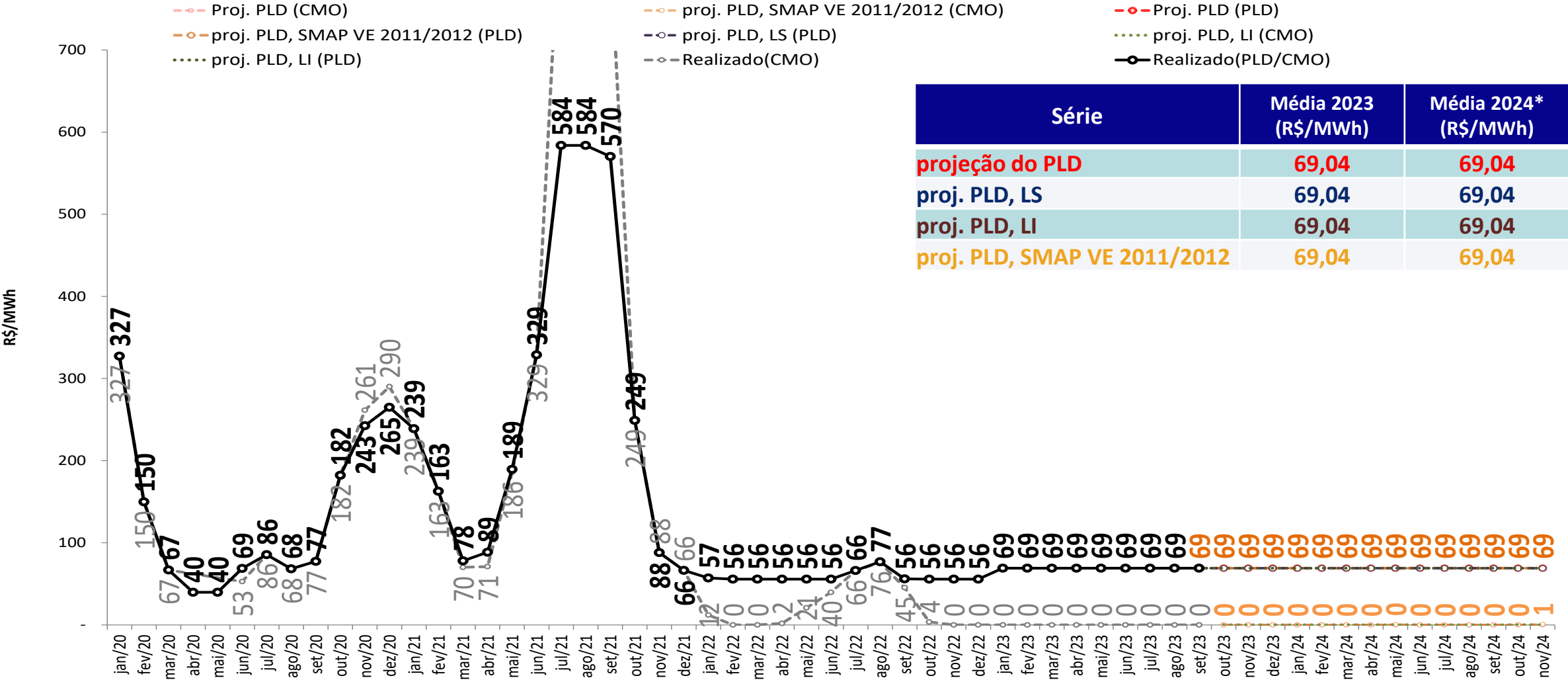
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



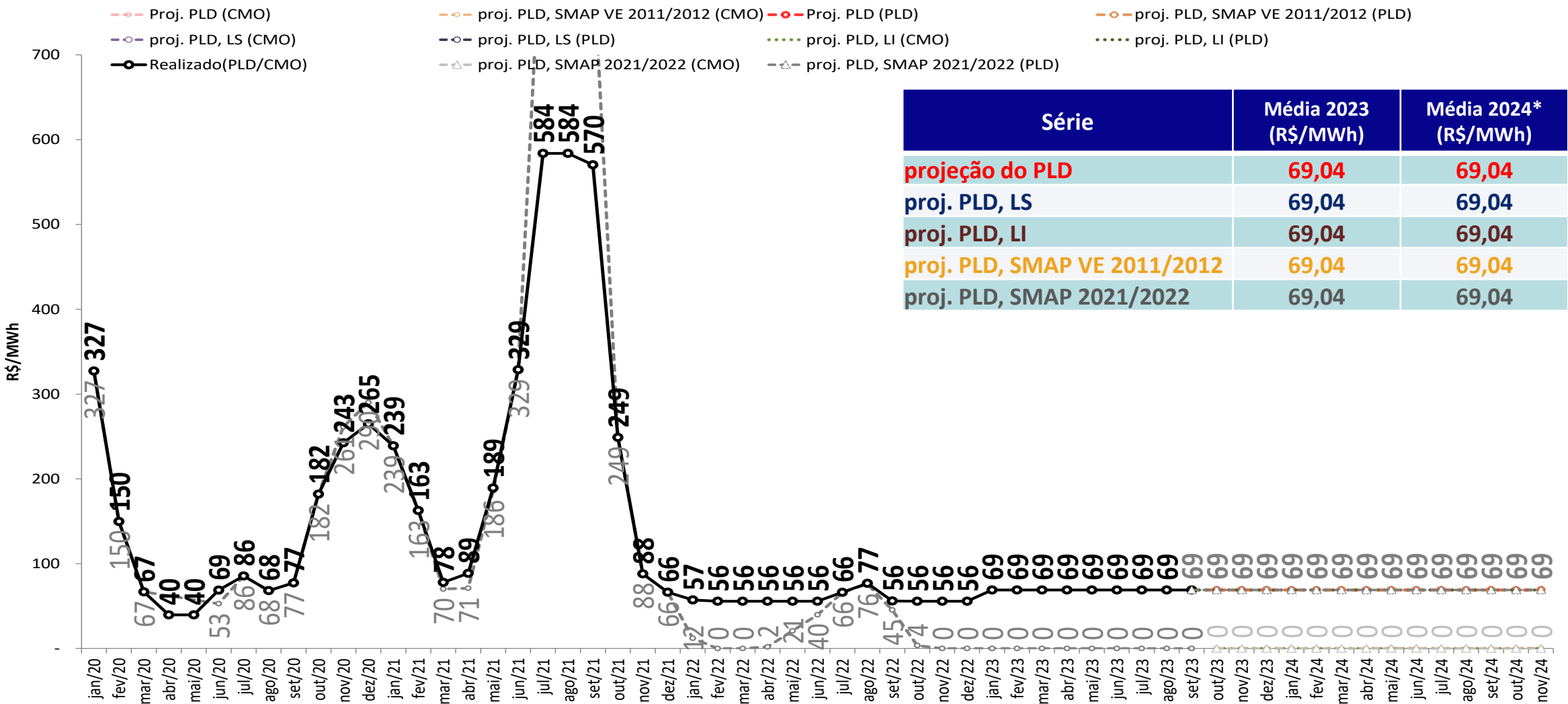
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



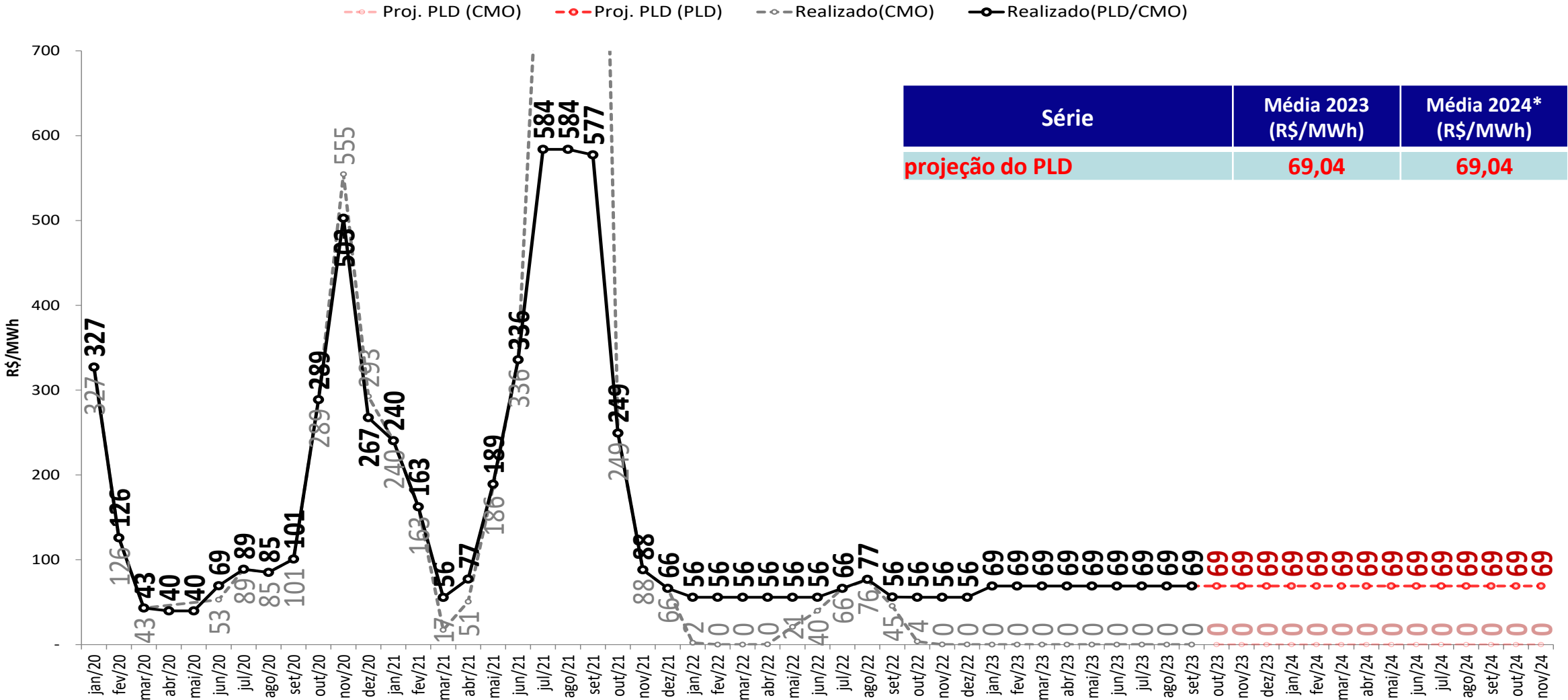
- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

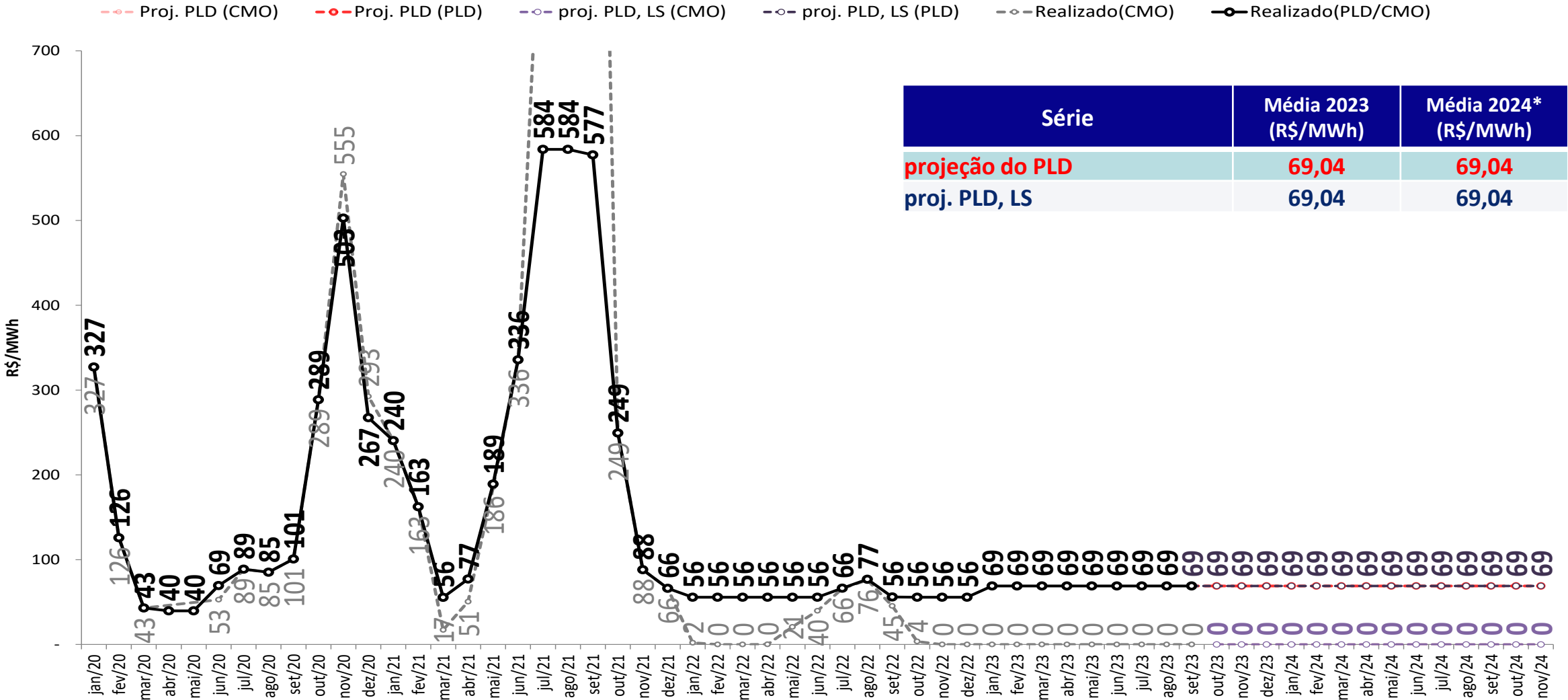
projeção do PLD – Norte
projeção do PLD



Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: limite superior de ENA

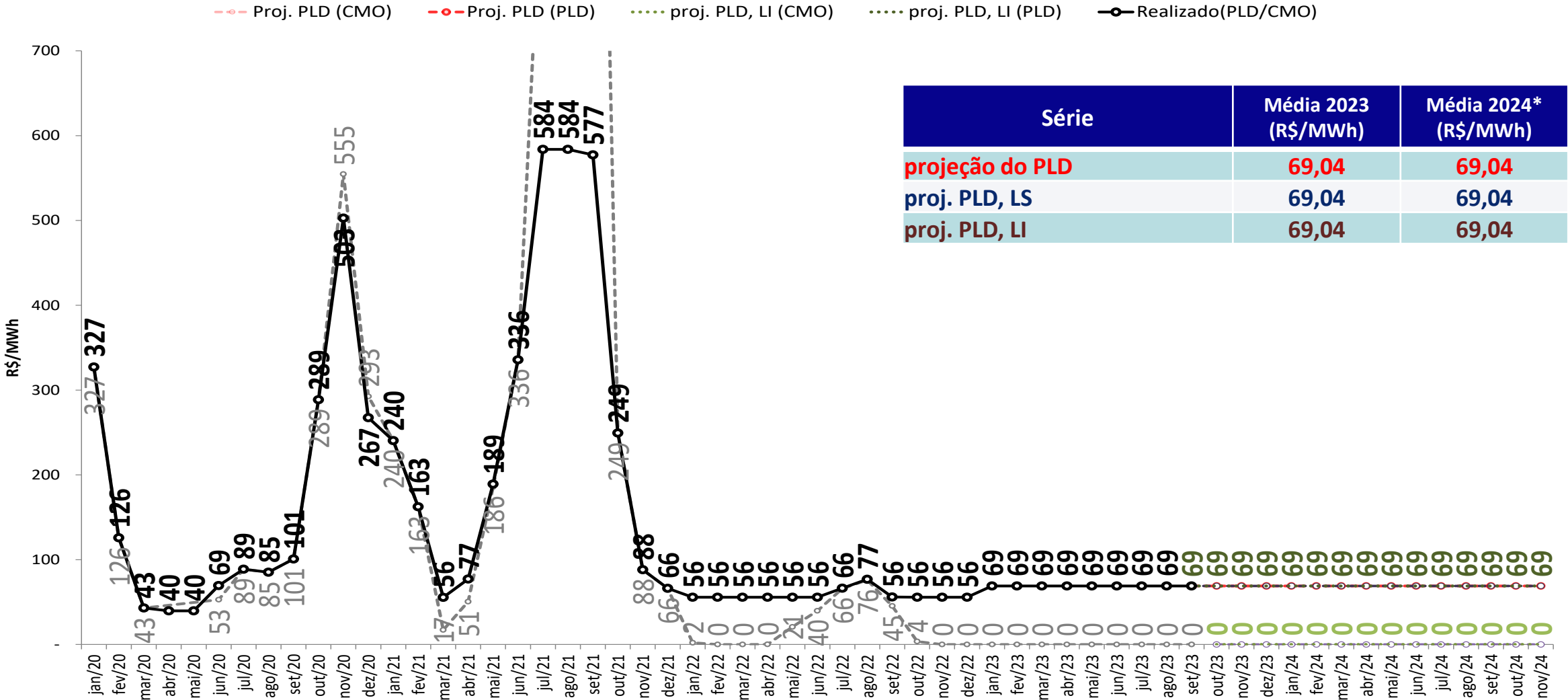


Foram considerados:

- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh

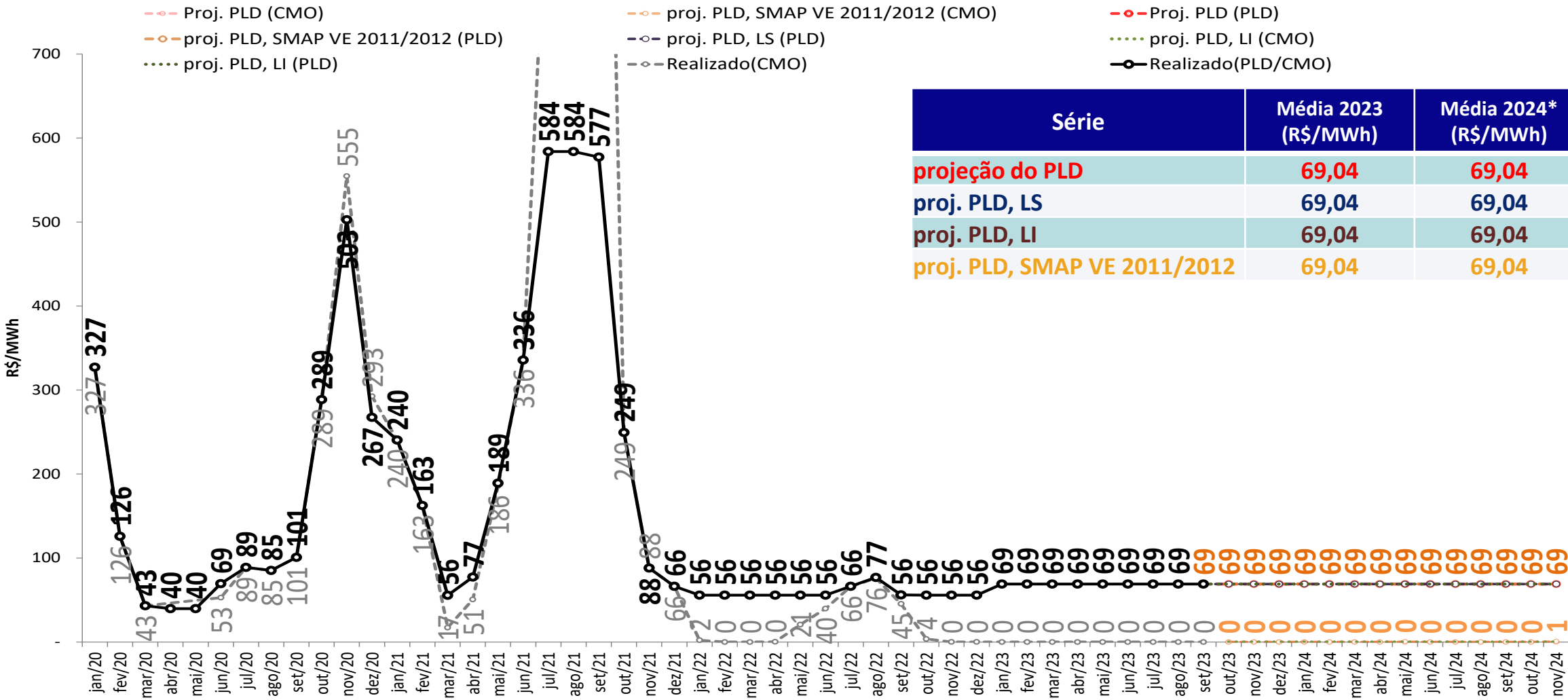
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

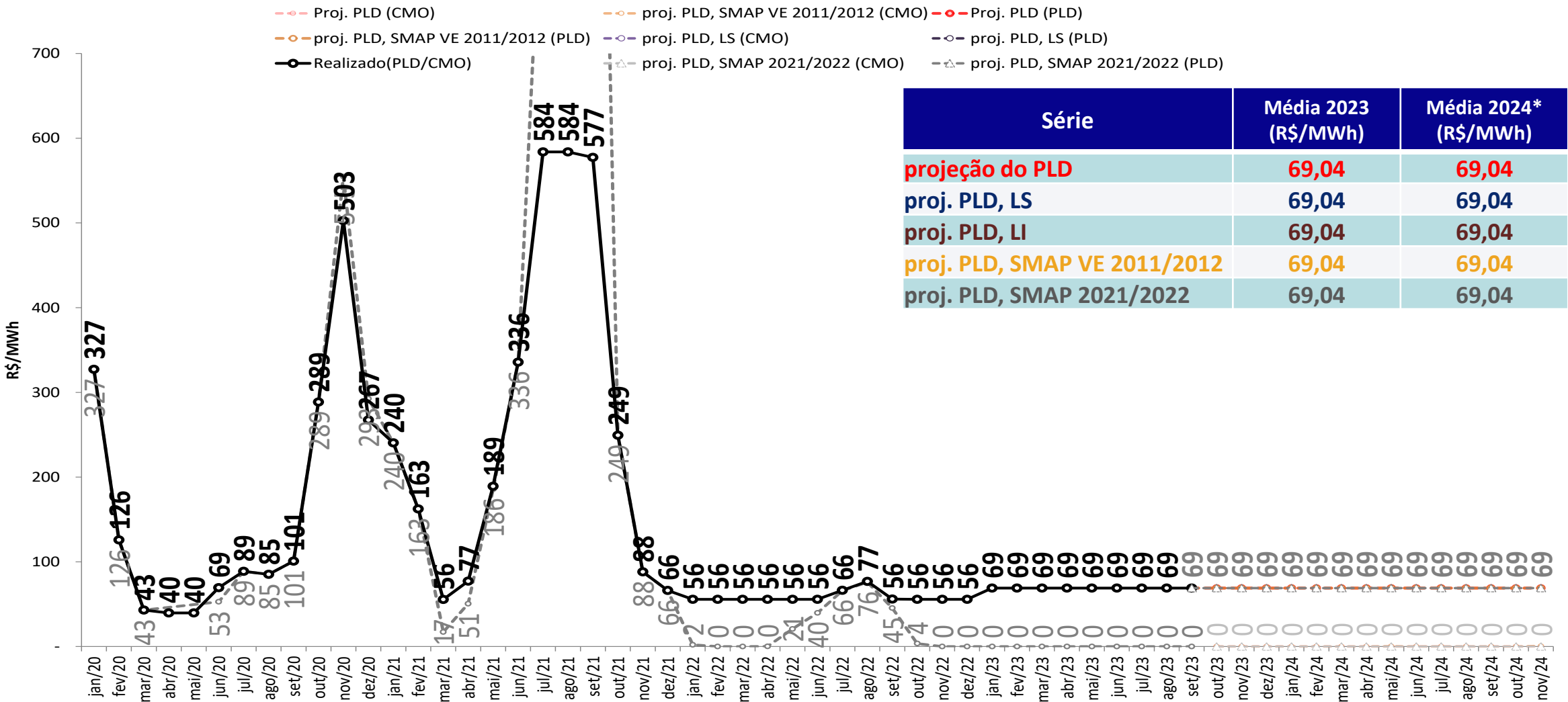
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



Série	Média 2023 (R\$/MWh)	Média 2024* (R\$/MWh)
projeção do PLD	69,04	69,04
proj. PLD, LS	69,04	69,04
proj. PLD, LI	69,04	69,04
proj. PLD, SMAP VE 2011/2012	69,04	69,04

Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e novembro de 2024

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	set/23	out/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	nov/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE 2011/2012	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP 2021/2022	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

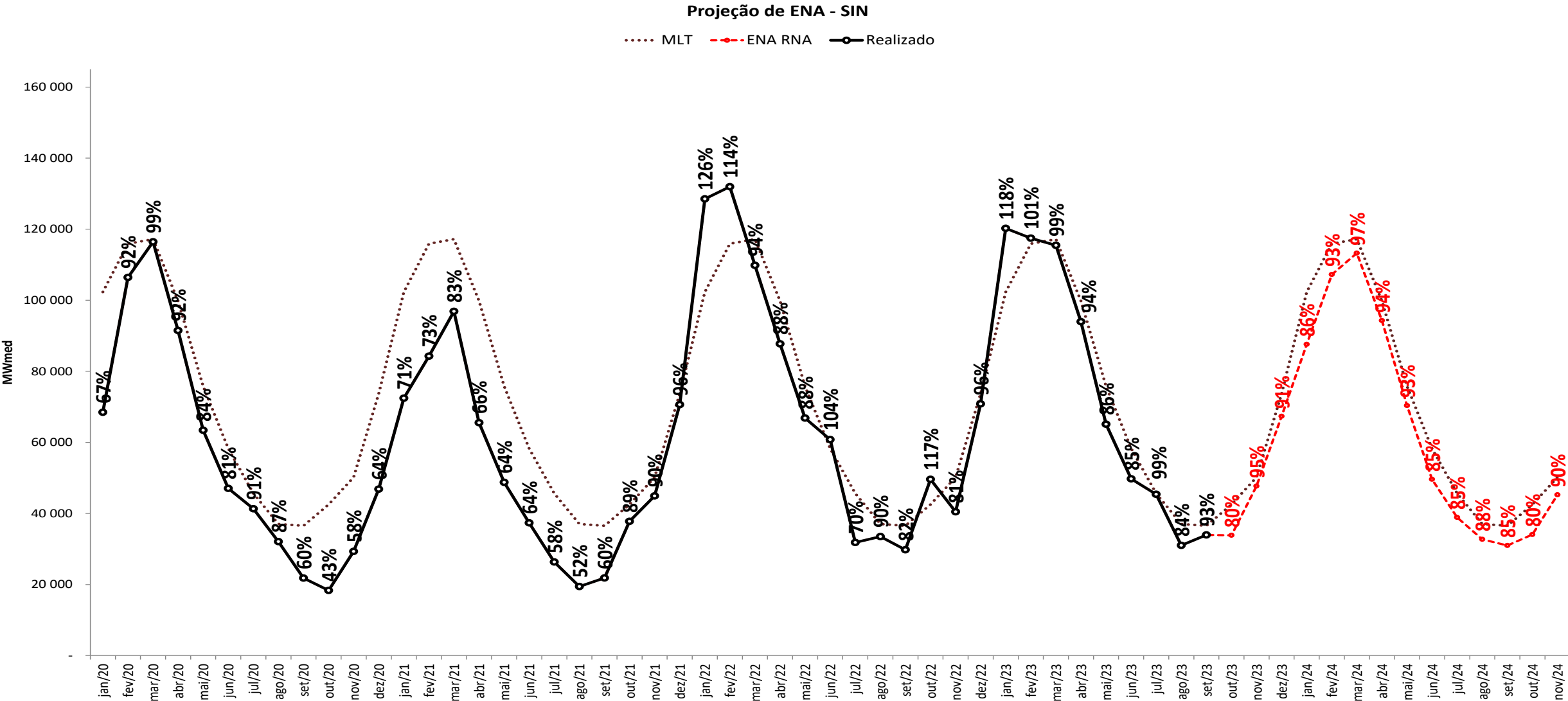
S	set/23	out/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	nov/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE 2011/2012	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP 2021/2022	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

NE	set/23	out/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	nov/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE 2011/2012	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP 2021/2022	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

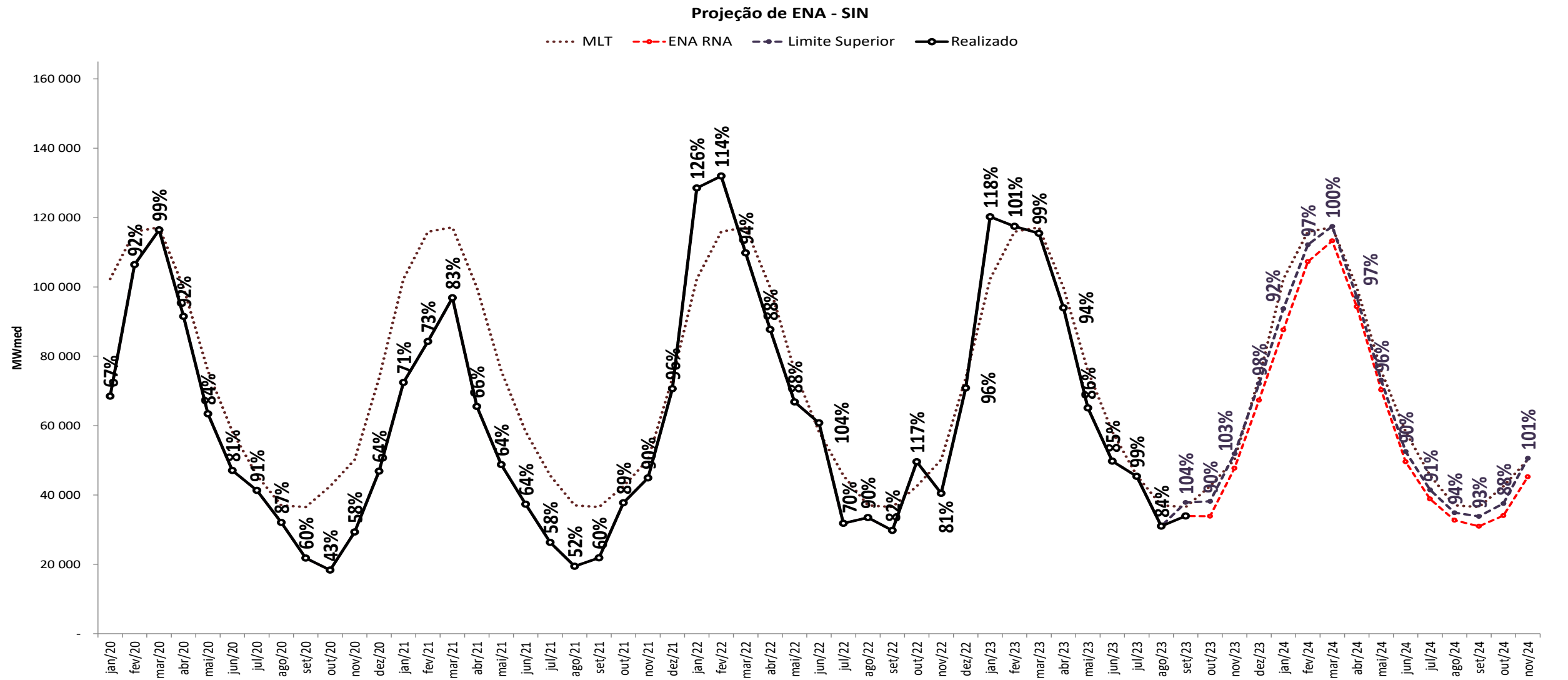
N	set/23	out/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	nov/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE 2011/2012	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP 2021/2022	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$

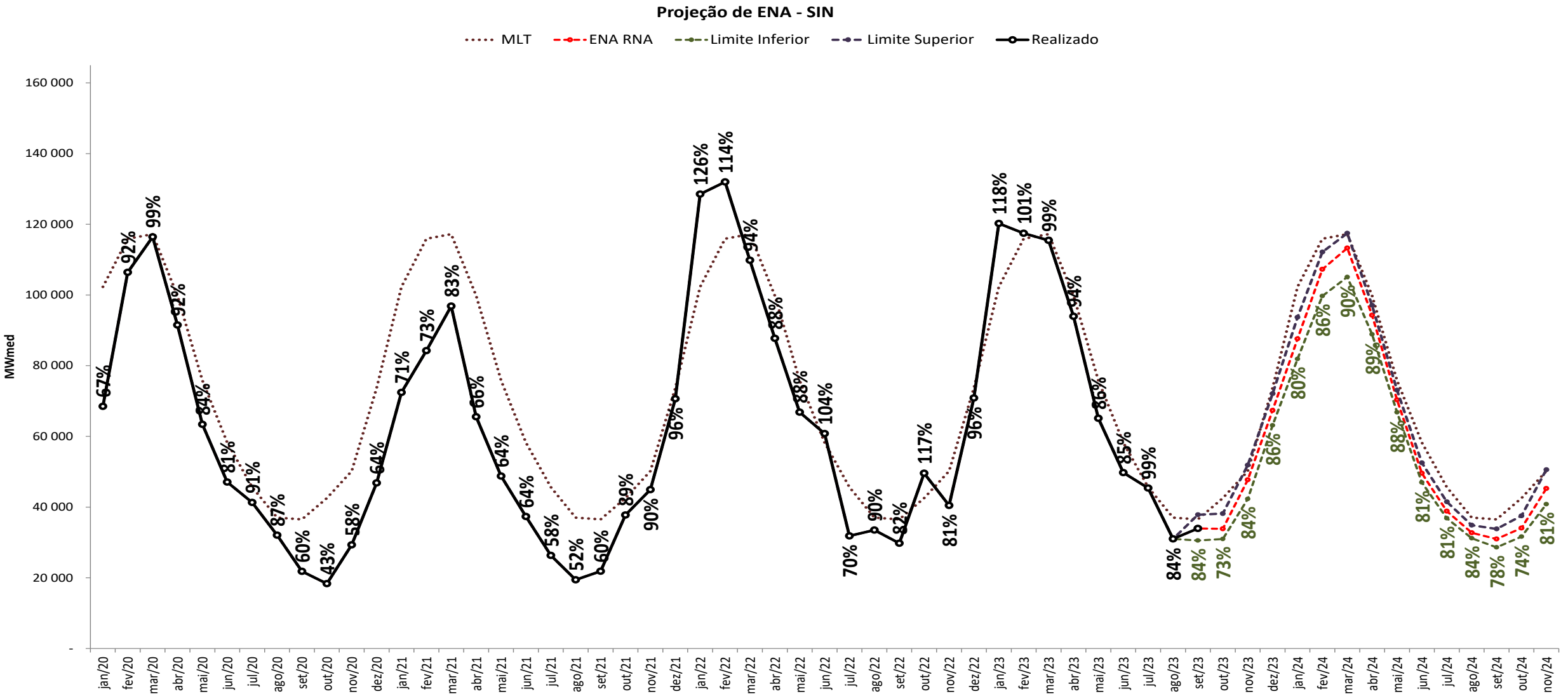
projeção de energia natural afluyente
projeção do PLD



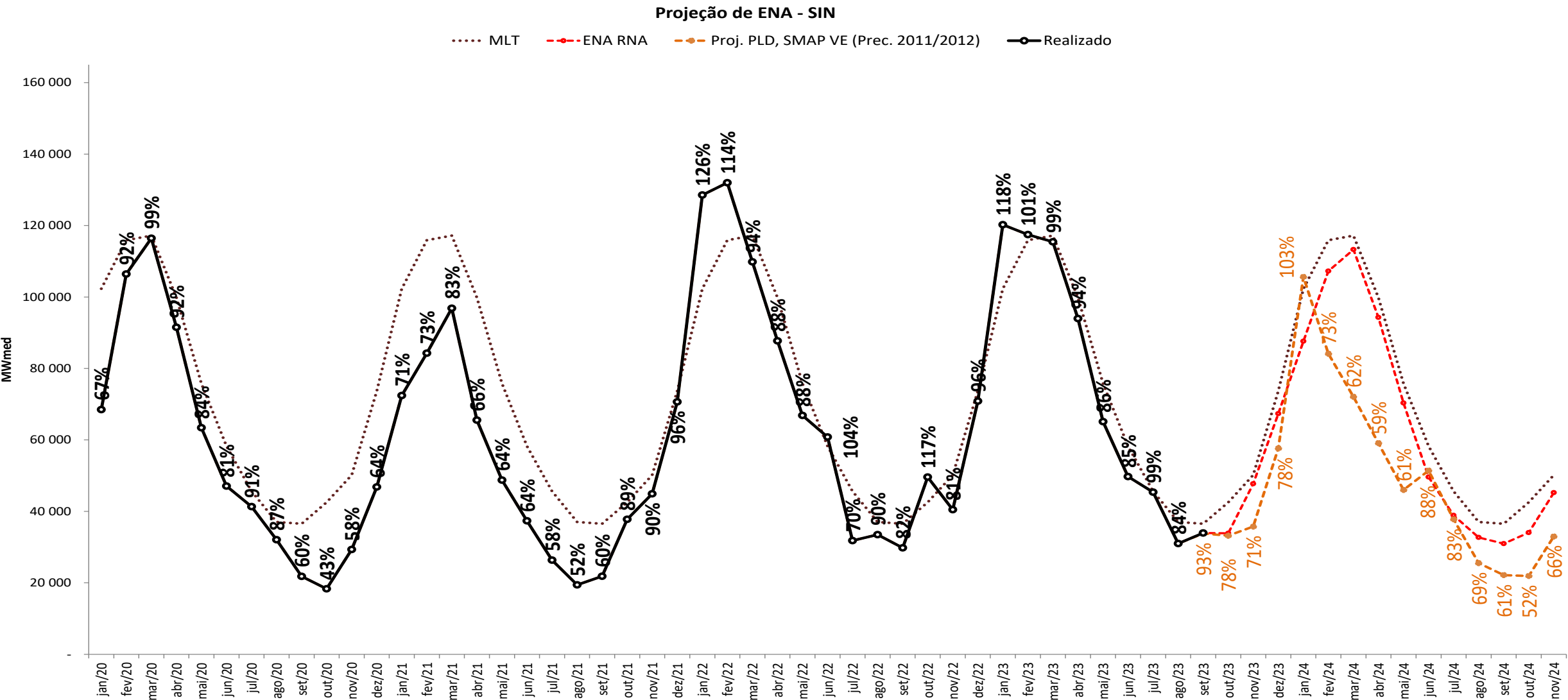
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: limite superior de ENA



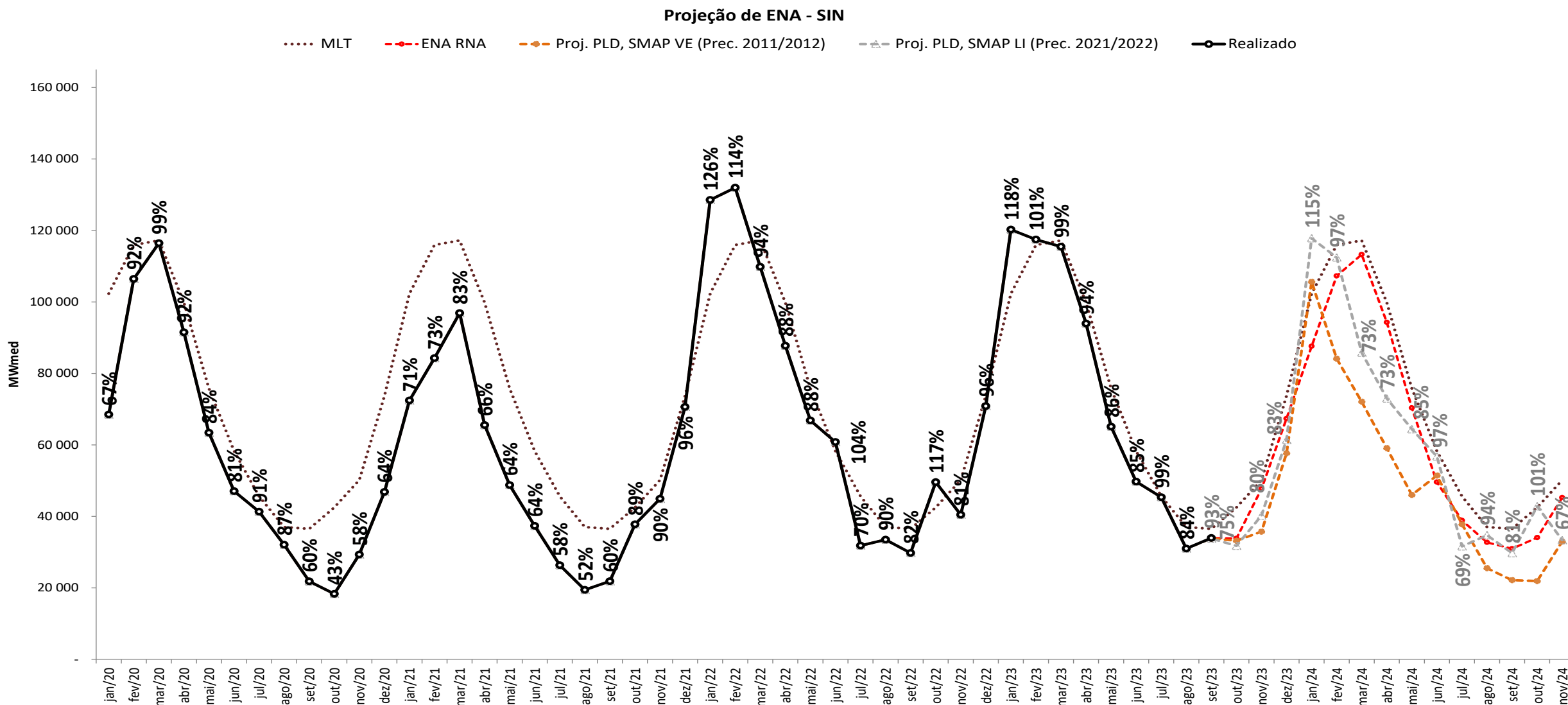
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



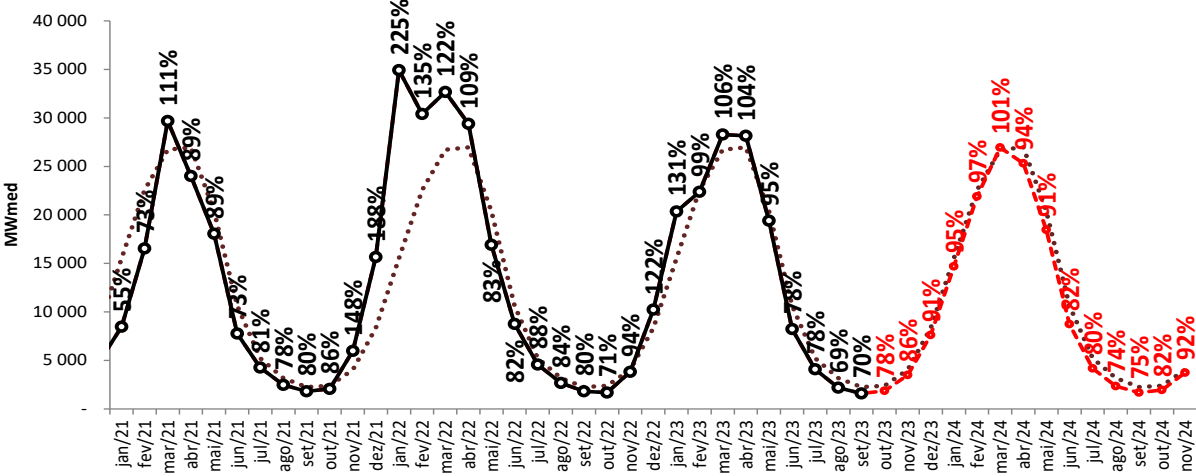
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



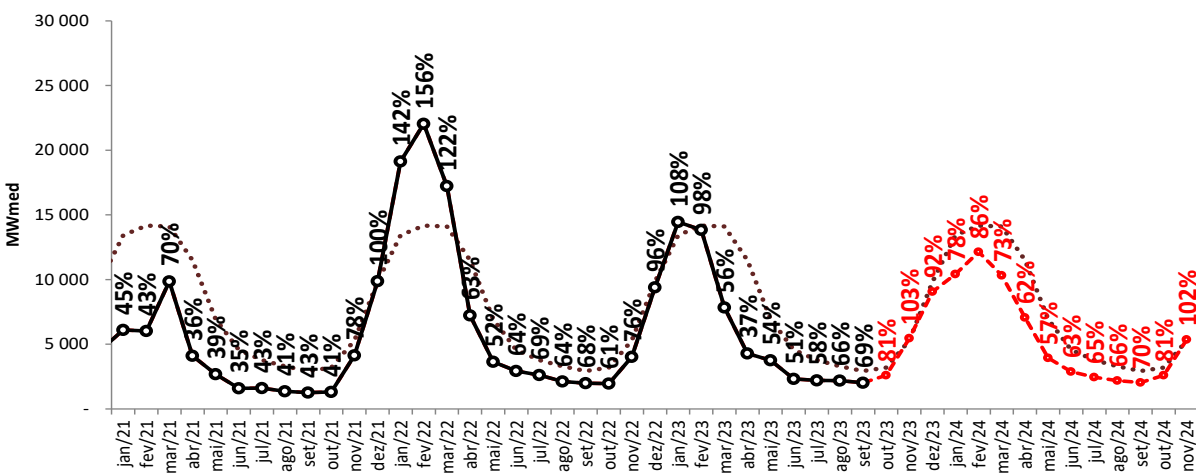
projeção de energia natural afluyente
projeção do PLD



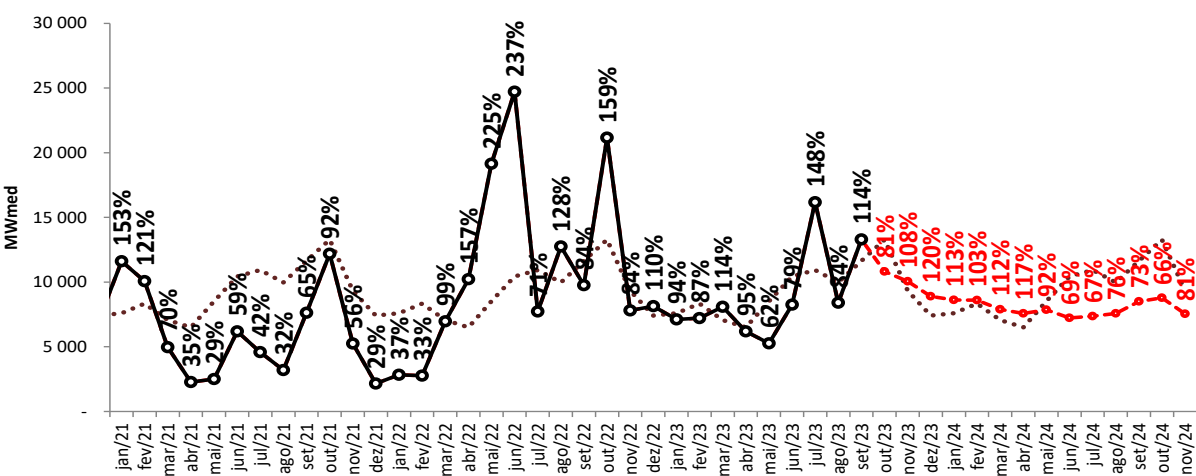
Projeção de ENA - N



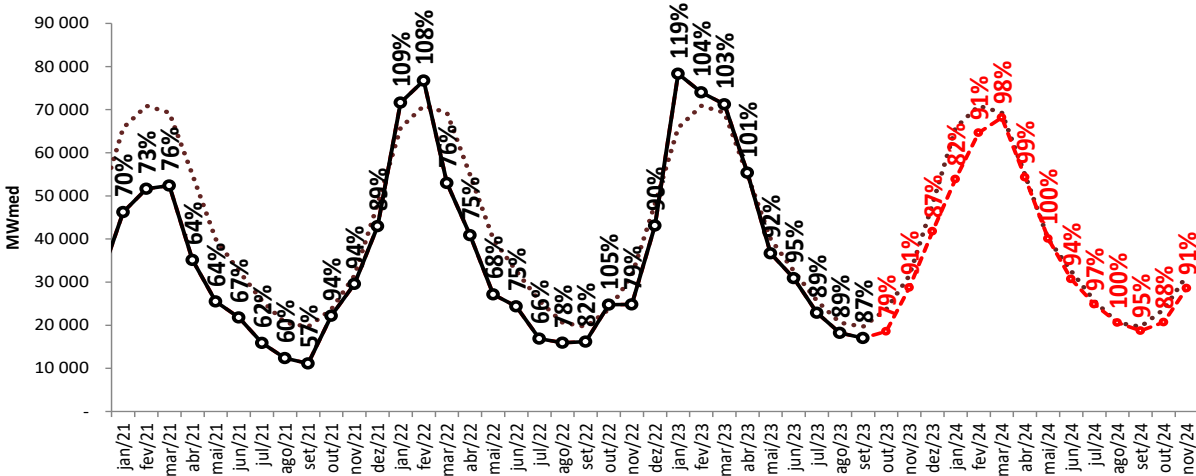
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



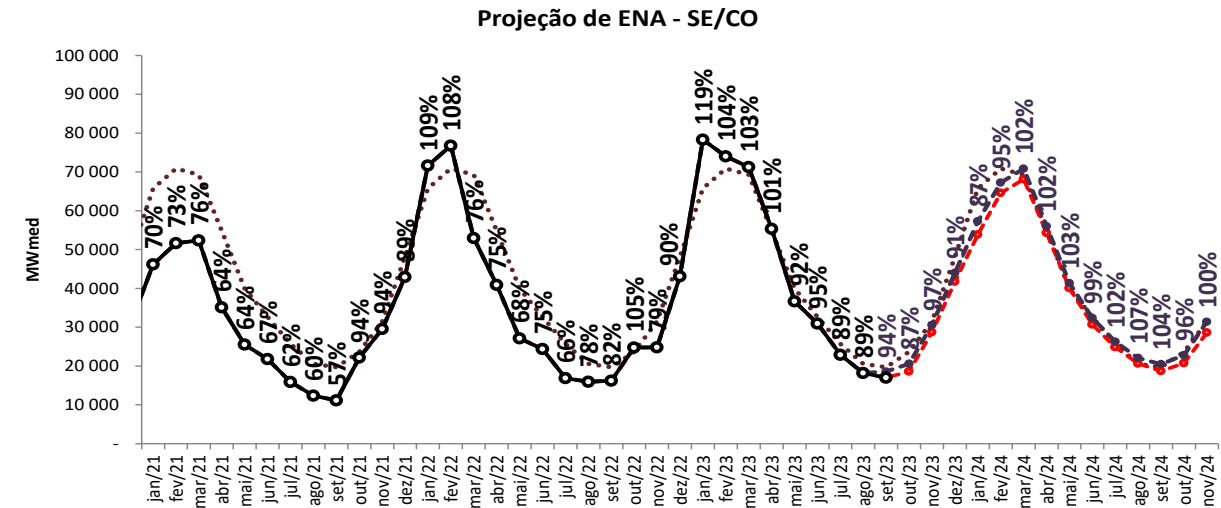
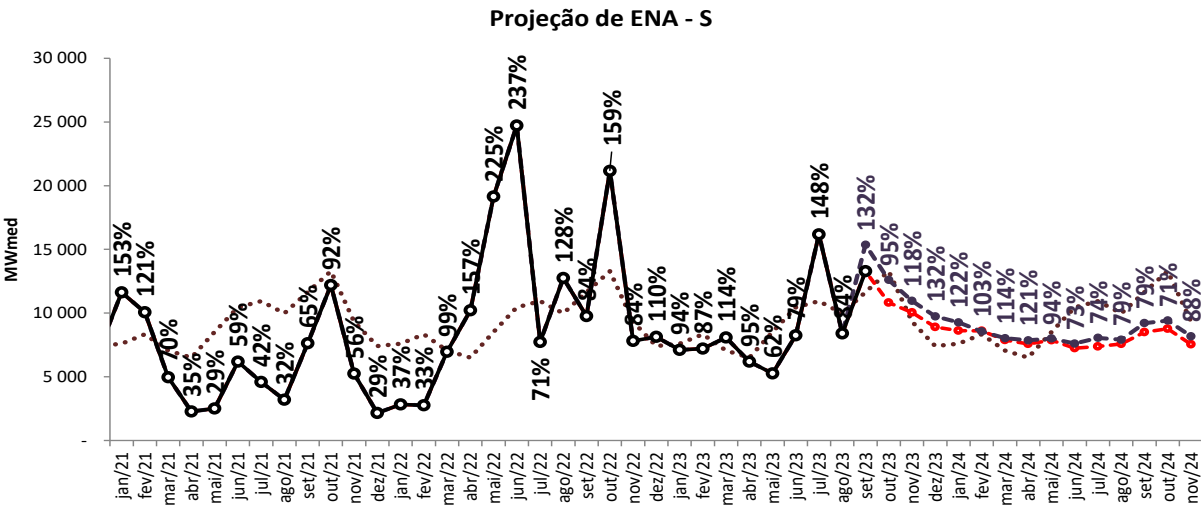
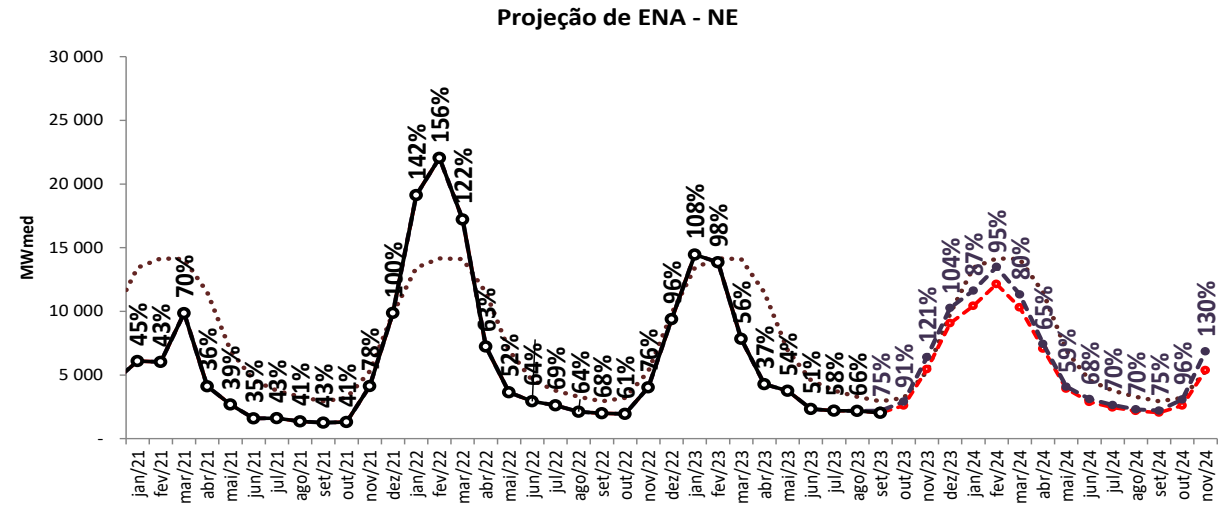
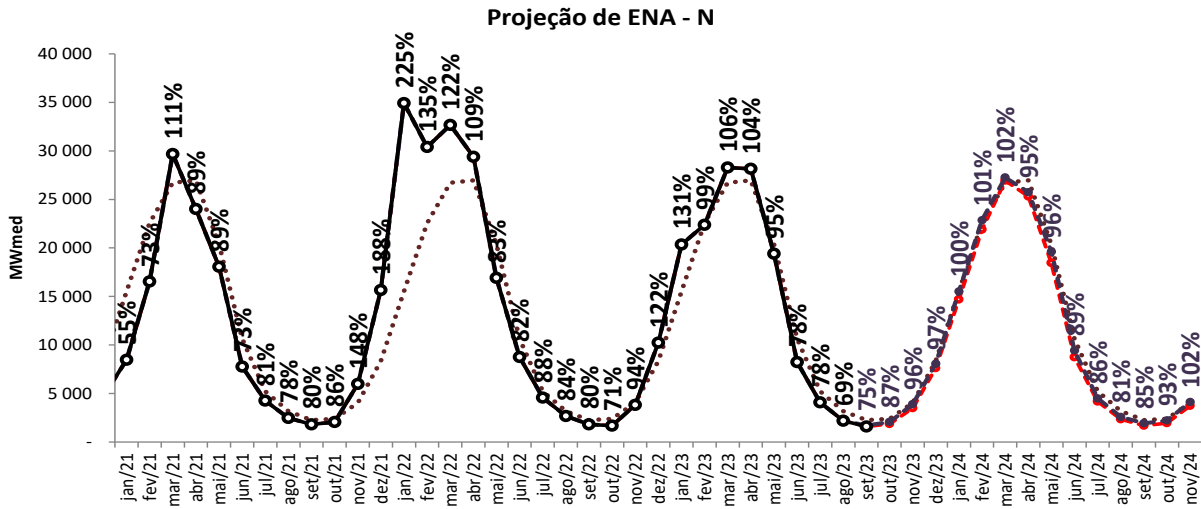
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: limite superior de ENA



..... MLT

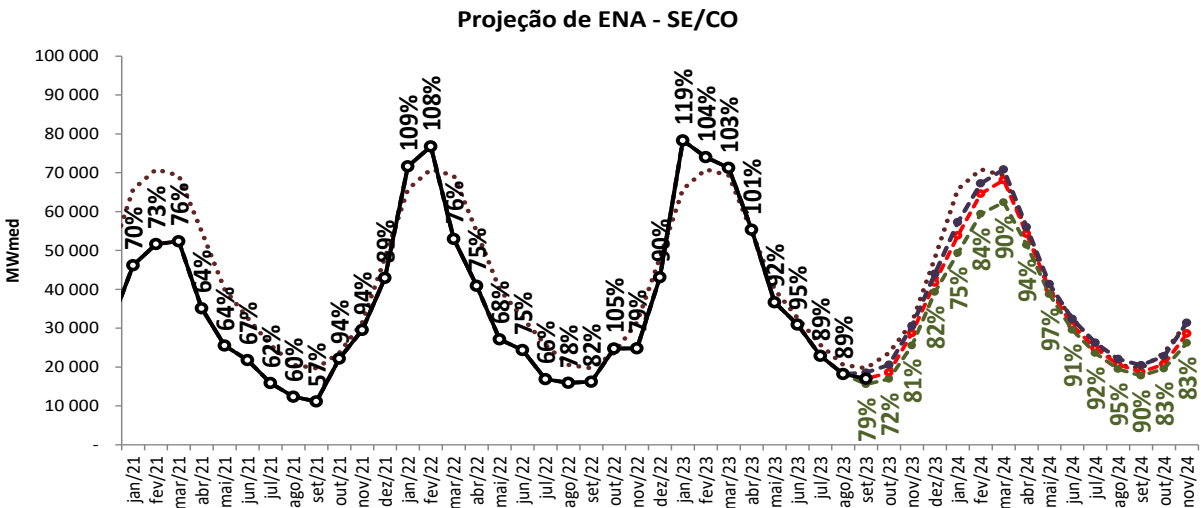
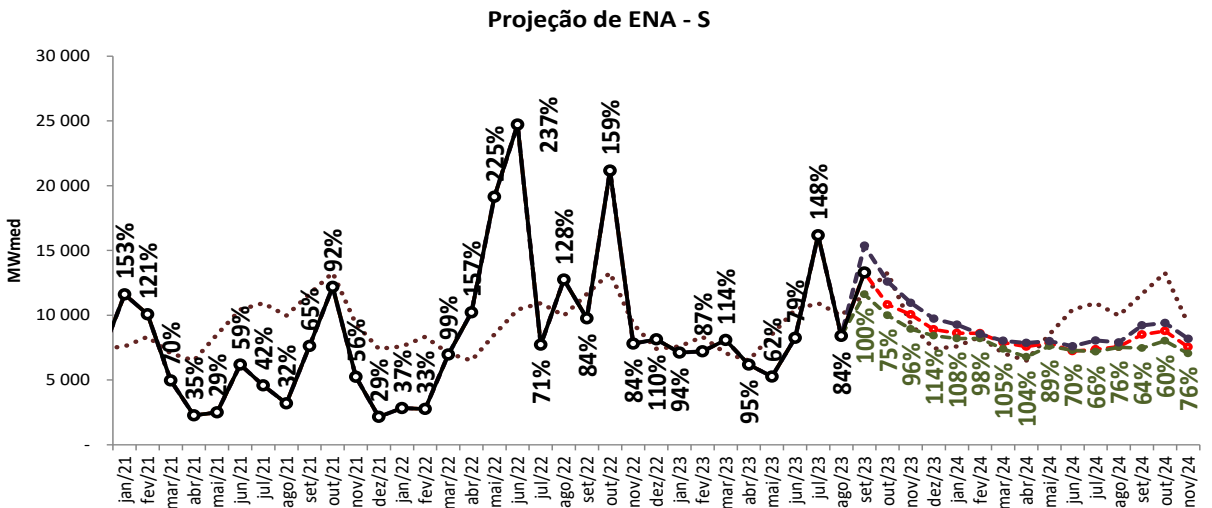
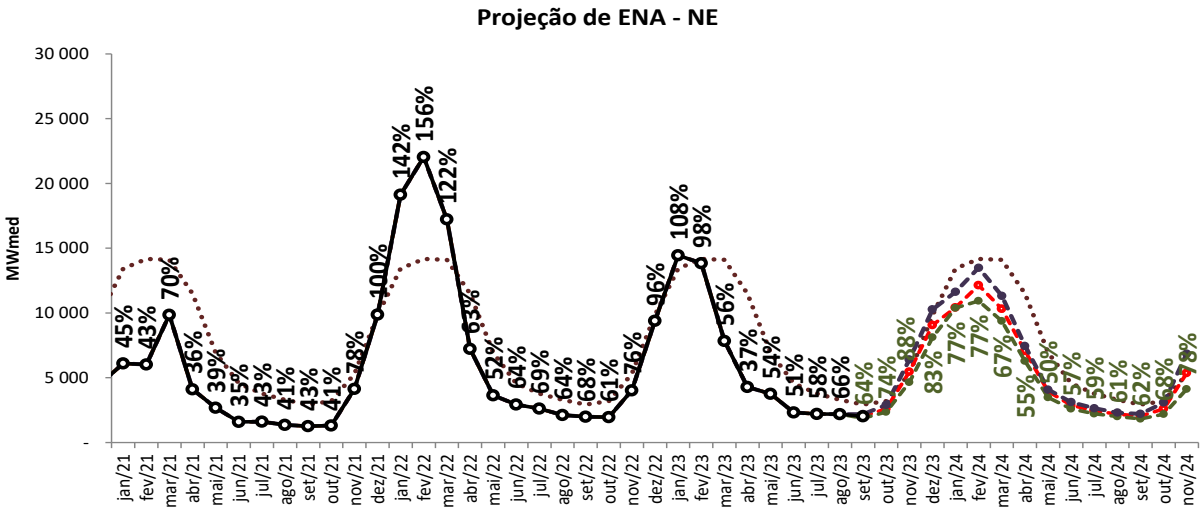
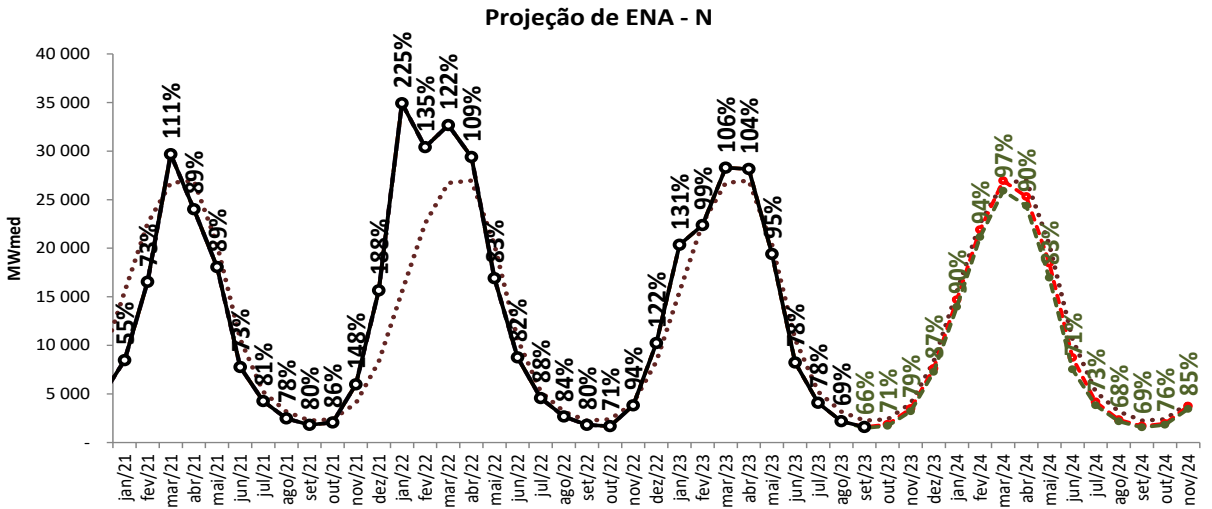
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— Limite Superior

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



..... MLT

—○— Realizado

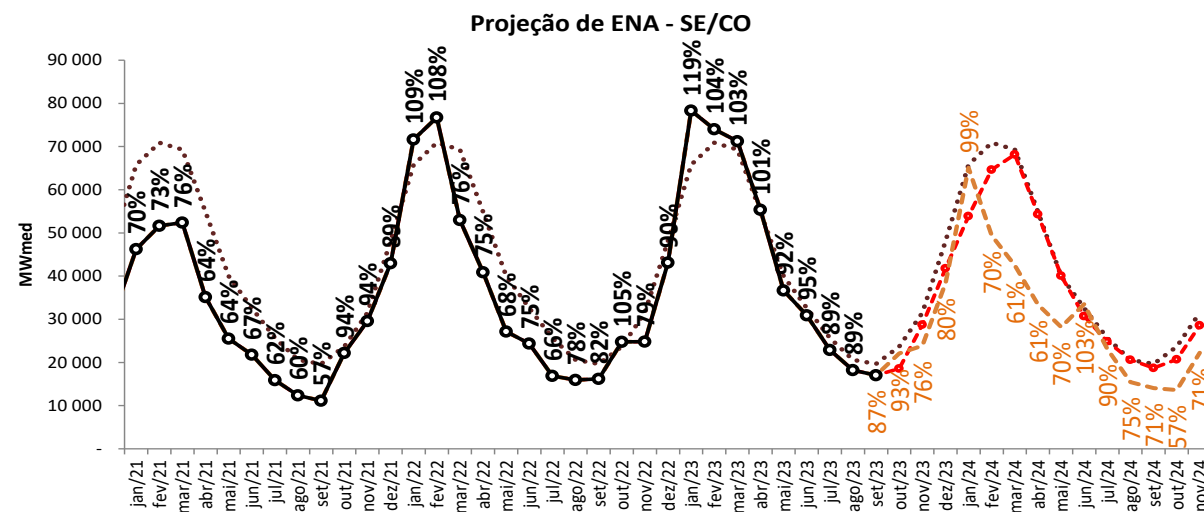
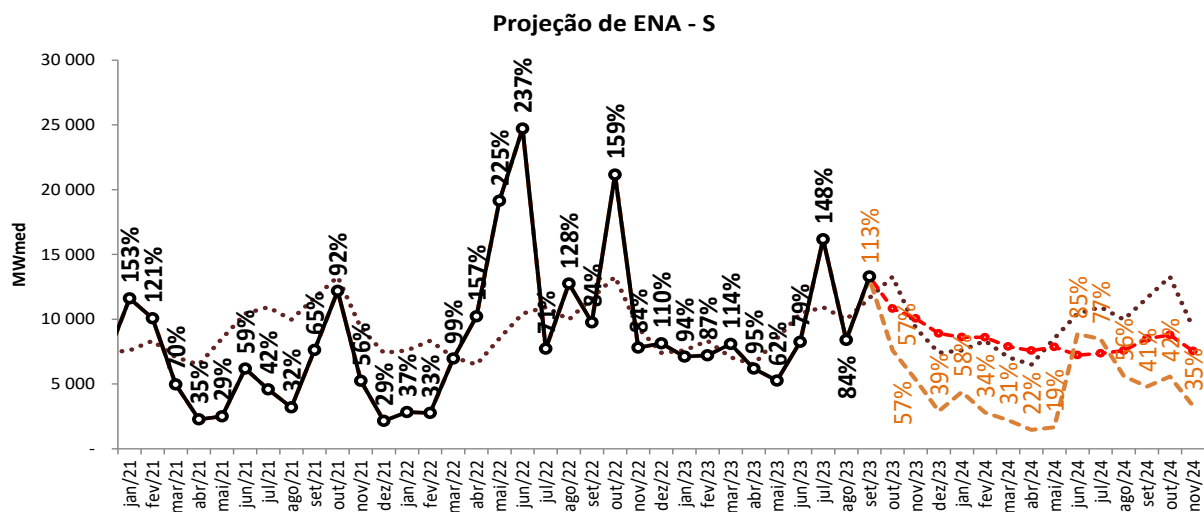
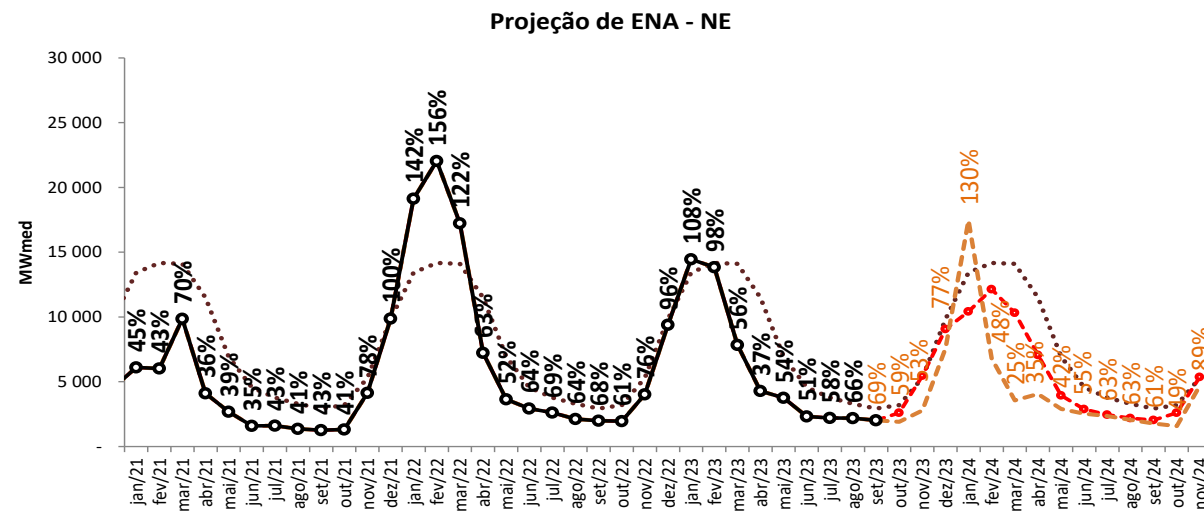
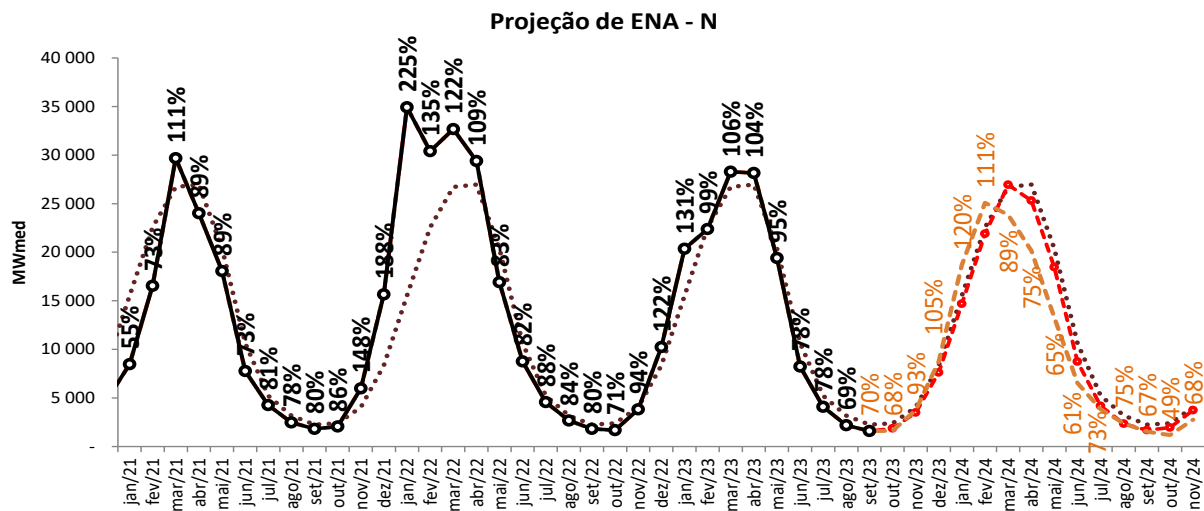
-●- ENA RNA

-●- Limite Superior

-●- Limite Inferior

projeção de energia natural afluyente

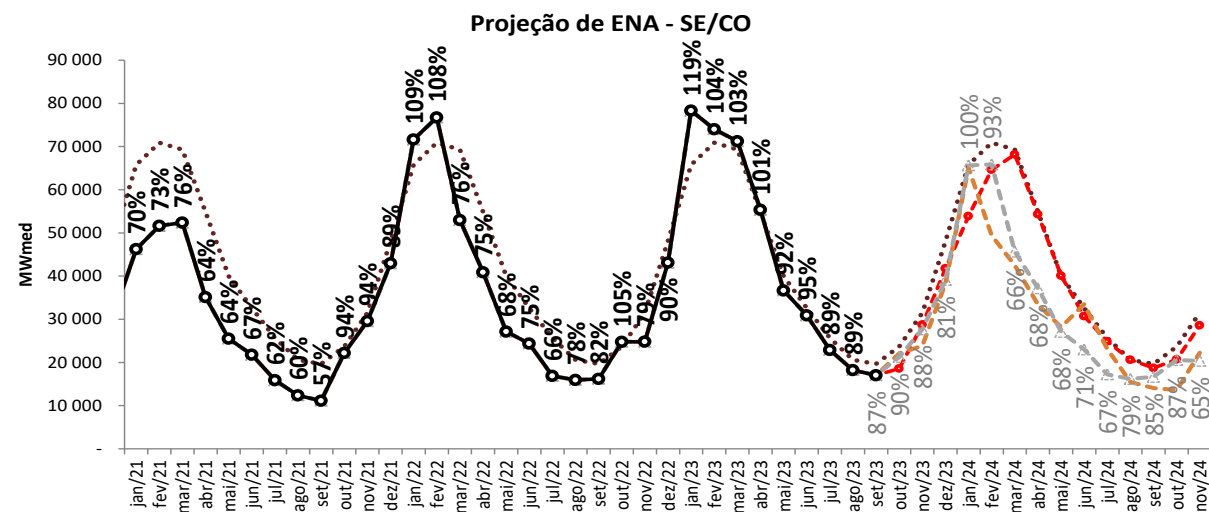
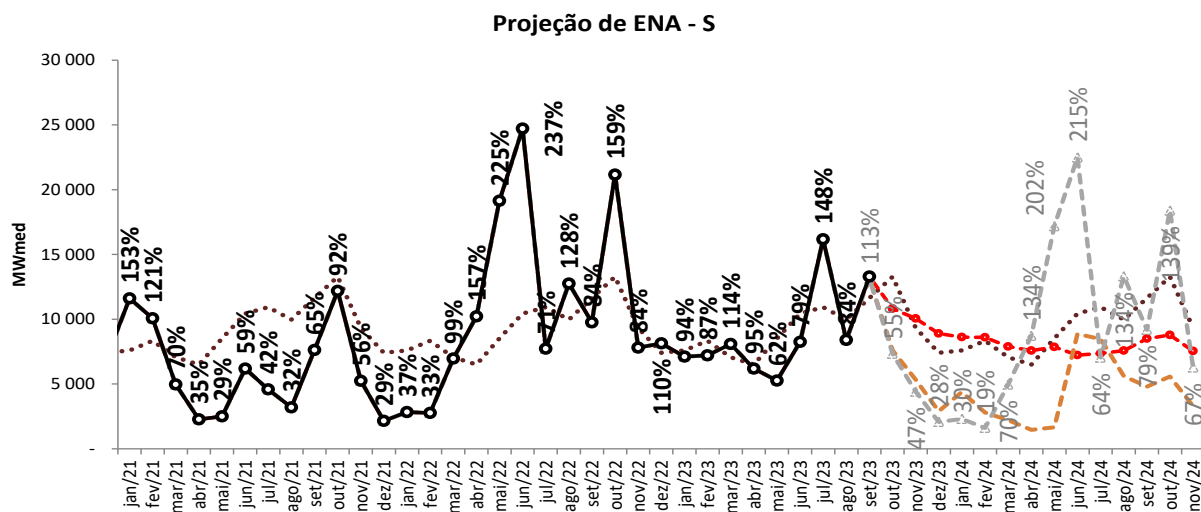
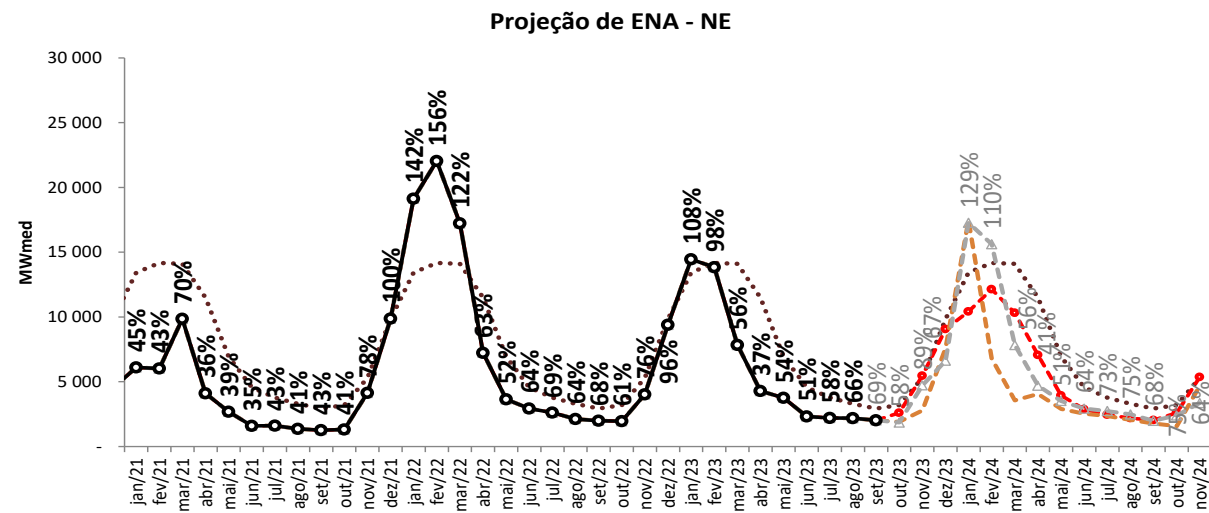
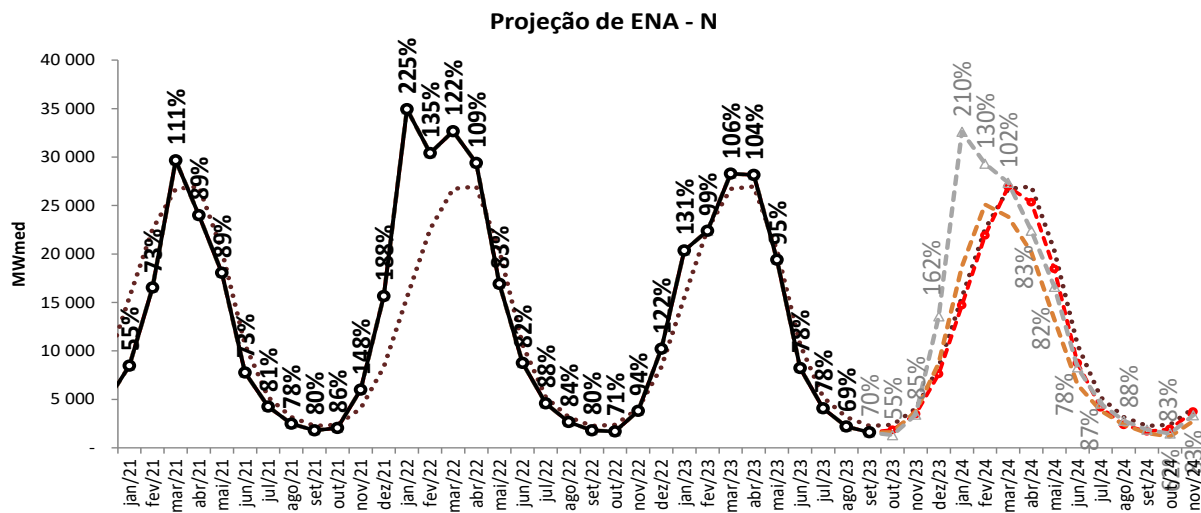
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



..... MLT —○— Realizado - - - ● - - - ENA RNA - - - ● - - - Limite Superior - - - ● - - - Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012) - - - ● - - - Limite Inferior

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)

—●— Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)

resumo da projeção da ENA



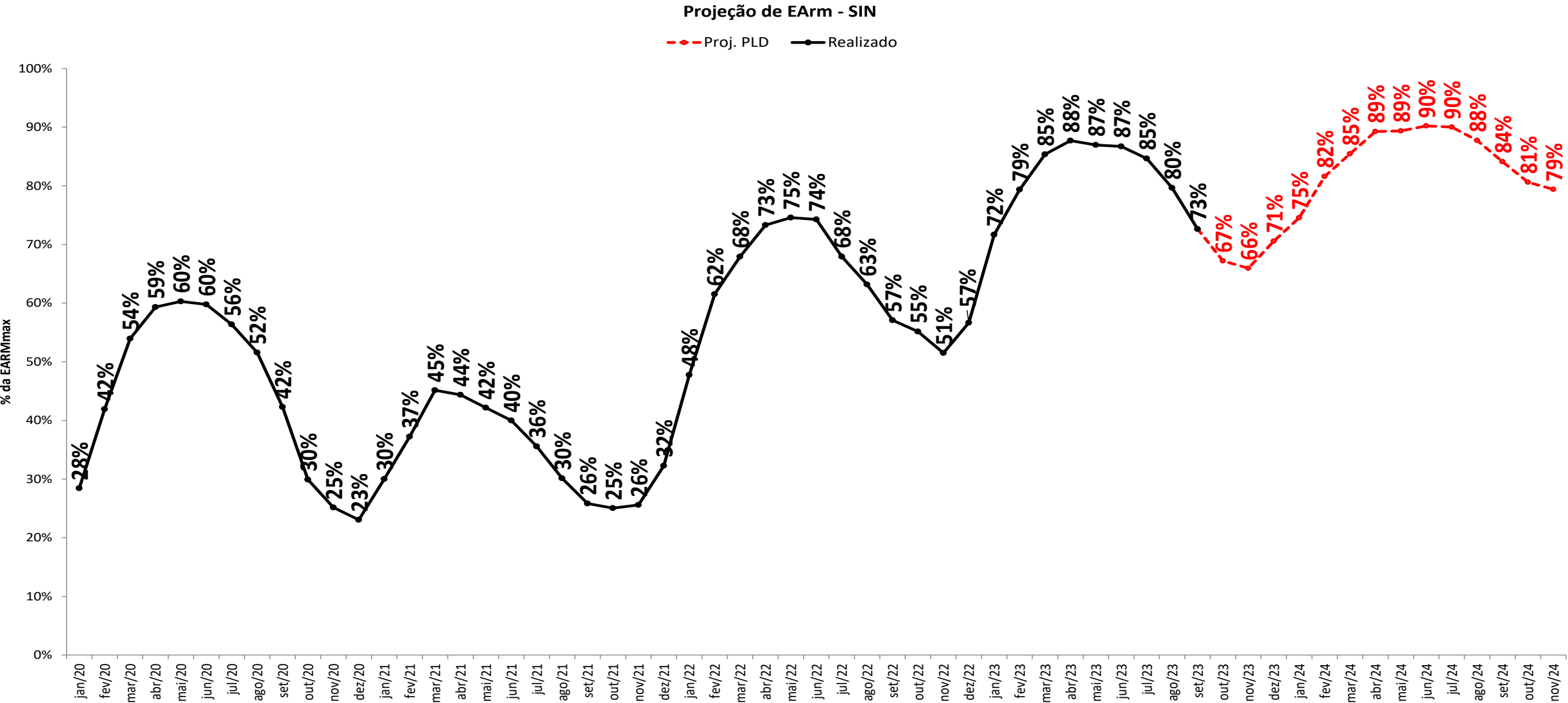
	ENA PREVISTA (MWmed)													
REE	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24
SUDESTE	2 744	4 706	8 050	9 669	10 062	9 048	6 277	4 215	3 165	2 484	2 134	2 159	2 742	4 529
MLT	3 175	5 115	8 393	10 336	10 520	9 981	7 442	4 685	3 596	2 957	2 502	2 477	3 175	5 115
% MLT	86%	92%	96%	94%	96%	91%	84%	90%	88%	84%	85%	87%	86%	89%
MADEIRA	1 712	2 770	4 616	7 271	9 631	11 669	11 823	9 194	6 220	3 933	2 305	1 645	1 869	3 056
MLT	2 121	3 351	5 476	8 187	10 611	12 199	11 672	8 876	6 101	3 873	2 390	1 794	2 121	3 351
% MLT	81%	83%	84%	89%	91%	96%	101%	104%	102%	102%	96%	92%	88%	91%
TPIRES	663	1 144	2 113	3 229	3 973	4 154	3 227	2 007	1 318	939	748	642	736	1 230
MLT	864	1 404	2 379	3 326	3 885	4 082	3 279	2 113	1 386	1 006	792	699	864	1 404
% MLT	77%	82%	89%	97%	102%	102%	98%	95%	95%	93%	94%	92%	85%	88%
ITAIPU	2 929	3 468	3 707	3 521	3 395	3 506	3 468	3 467	3 276	3 340	3 428	3 405	3 396	3 597
MLT	3 267	3 054	3 032	3 386	4 002	3 804	3 544	3 470	3 600	3 097	2 606	2 645	3 267	3 054
% MLT	90%	114%	122%	104%	85%	92%	98%	100%	91%	108%	132%	129%	104%	118%
PARANA	8 622	14 512	21 125	28 104	35 392	37 519	27 357	19 137	14 900	12 149	10 157	9 077	9 859	13 843
MLT	11 693	16 214	26 208	36 870	38 075	36 092	26 562	18 512	15 356	12 482	10 418	10 011	11 693	16 214
% MLT	74%	90%	81%	76%	93%	104%	103%	103%	97%	97%	97%	91%	84%	85%
PARANAPANEMA	1 905	2 111	2 145	2 078	2 158	2 243	2 165	2 068	1 848	2 026	1 834	1 794	2 114	2 350
MLT	2 532	2 355	2 620	3 655	3 765	3 137	2 352	2 328	2 577	2 267	1 869	2 047	2 532	2 355
% MLT	75%	90%	82%	57%	57%	71%	92%	89%	72%	89%	98%	88%	83%	100%

resumo da projeção da ENA

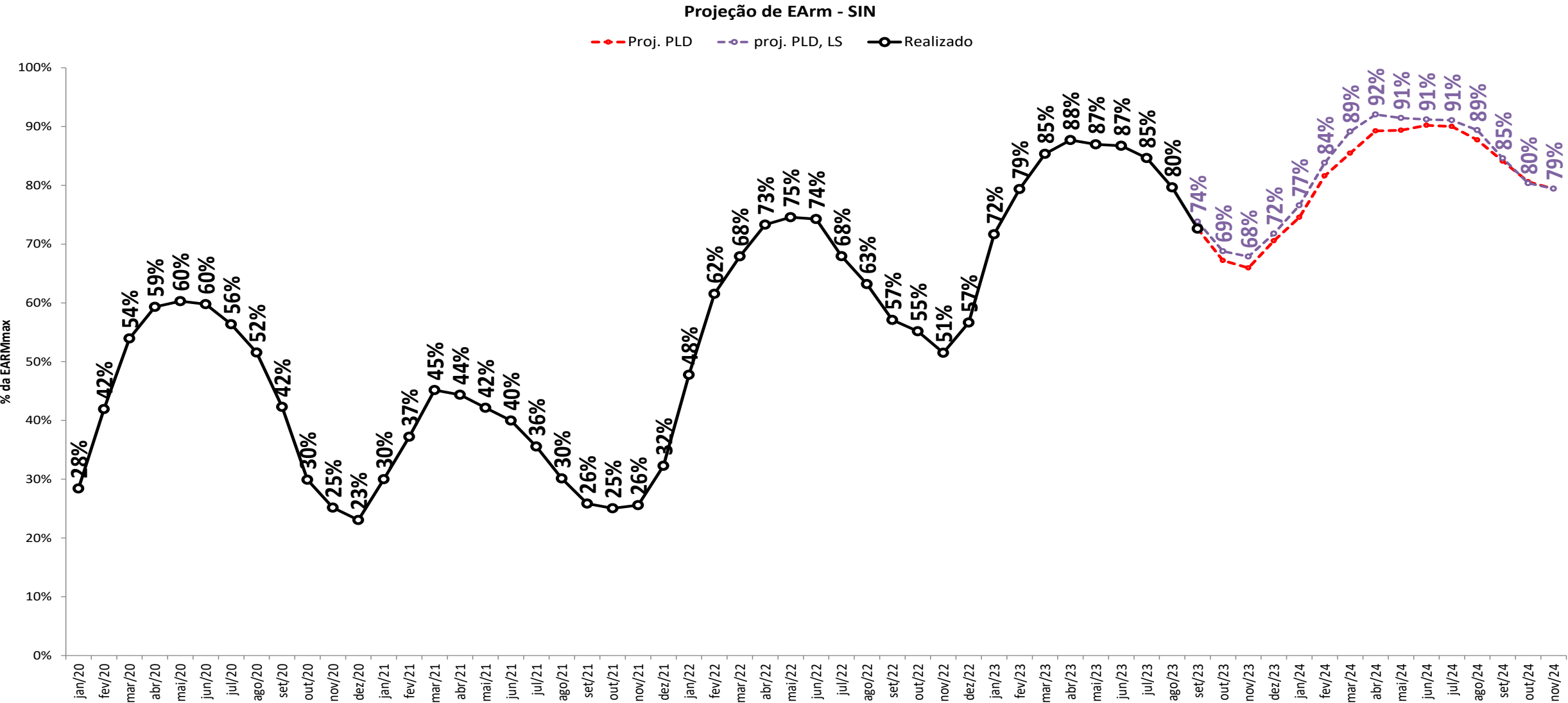


	ENA PREVISTA (MWmed)													
REE	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24
SUL	6 755	5 800	4 911	4 428	4 586	3 901	3 423	3 716	3 810	4 083	4 135	4 814	5 503	4 448
MLT	7 102	4 649	3 523	3 459	3 950	3 190	3 242	4 448	5 306	6 051	5 974	6 983	7 102	4 649
% MLT	95%	125%	139%	128%	116%	122%	106%	84%	72%	67%	69%	69%	77%	96%
IGUACU	4 059	4 251	3 990	4 186	4 011	3 989	4 163	4 149	3 427	3 288	3 439	3 693	3 275	3 092
MLT	6 177	4 679	3 884	4 141	4 382	3 877	3 263	4 070	5 139	4 883	4 001	4 665	6 177	4 679
% MLT	66%	91%	103%	101%	92%	103%	128%	102%	67%	67%	86%	79%	53%	66%
NORDESTE	2 609	5 456	9 069	10 422	12 143	10 320	7 074	3 935	2 880	2 451	2 187	2 047	2 604	5 371
MLT	3 203	5 290	9 837	13 431	14 165	14 113	11 492	6 940	4 578	3 775	3 293	2 940	3 203	5 290
% MLT	81%	103%	92%	78%	86%	73%	62%	57%	63%	65%	66%	70%	81%	102%
NORTE	1 335	2 410	4 827	8 488	11 175	13 884	11 787	6 366	2 782	1 778	1 246	1 137	1 418	2 712
MLT	1 694	2 863	5 579	9 417	12 746	14 899	14 563	9 263	4 400	2 583	1 830	1 473	1 694	2 863
% MLT	79%	84%	87%	90%	88%	93%	81%	69%	63%	69%	68%	77%	84%	95%
BMONTE	343	906	2 541	5 712	9 861	11 933	12 208	10 893	5 069	1 769	706	326	377	874
MLT	426	976	2 507	5 605	8 972	10 635	10 879	9 394	4 783	1 619	667	375	426	976
% MLT	81%	93%	101%	102%	110%	112%	112%	116%	106%	109%	106%	87%	89%	90%
MANAUS	182	167	244	497	868	1 116	1 322	1 194	896	622	400	231	153	140
MLT	266	211	266	496	845	1 188	1 525	1 708	1 449	1 033	684	421	266	211
% MLT	68%	79%	92%	100%	103%	94%	87%	70%	62%	60%	58%	55%	58%	67%

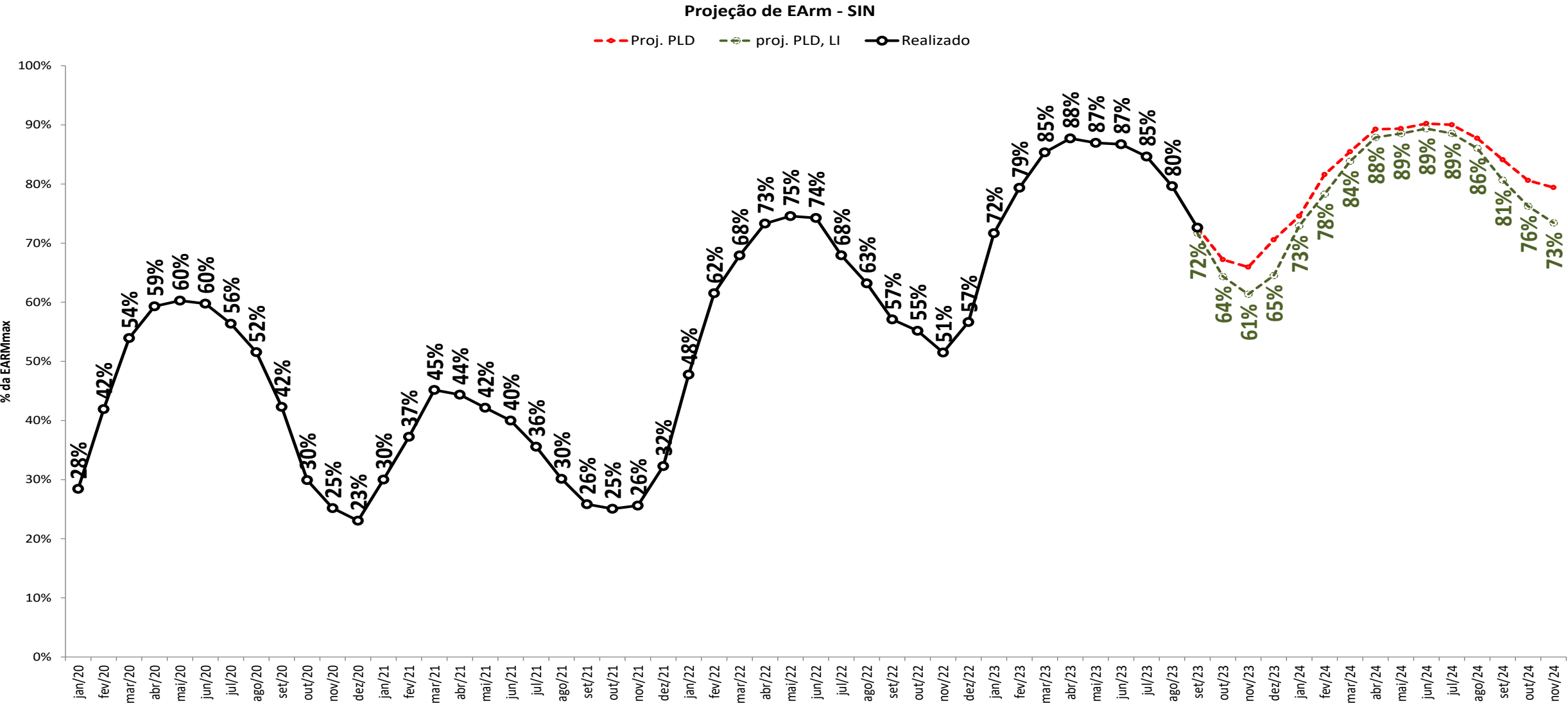
projeção de energia armazenada
projeção do PLD



projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: limite superior de ENA

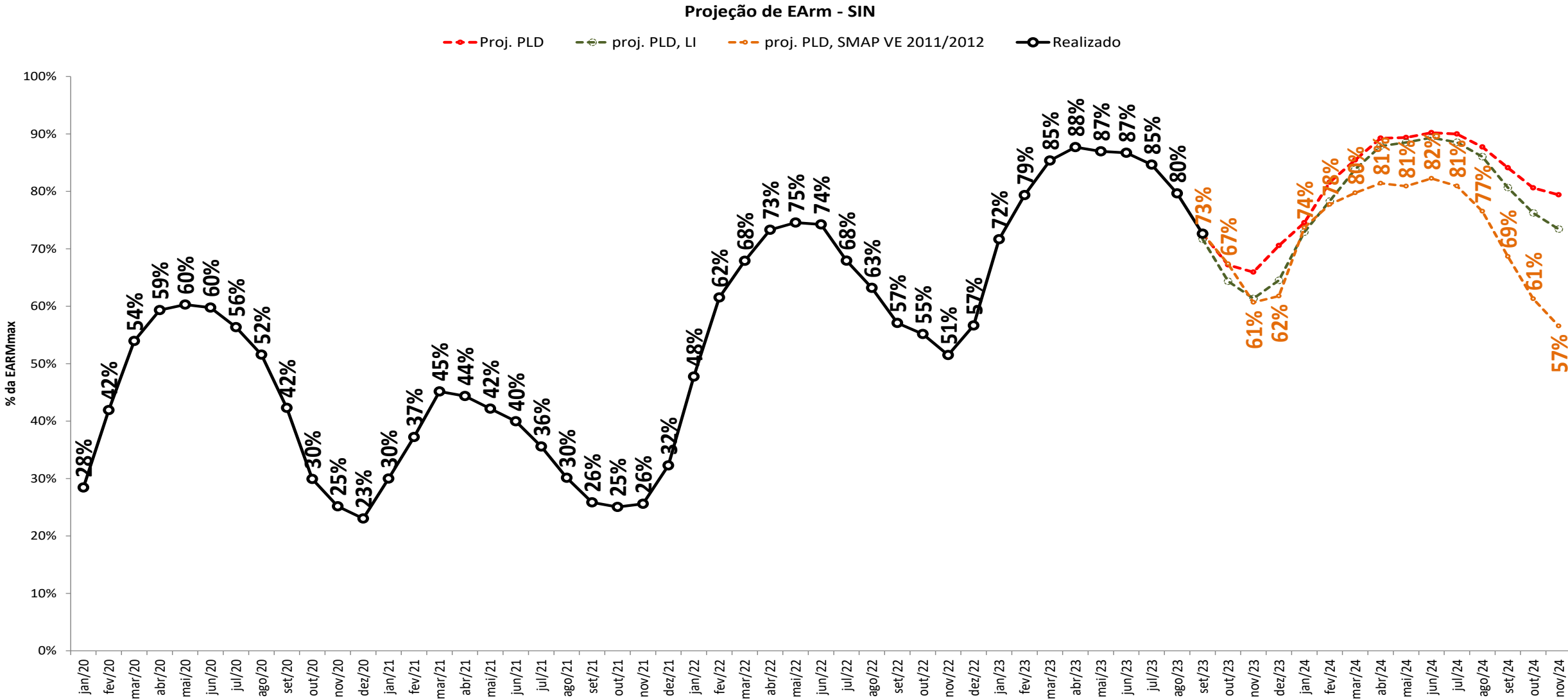


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



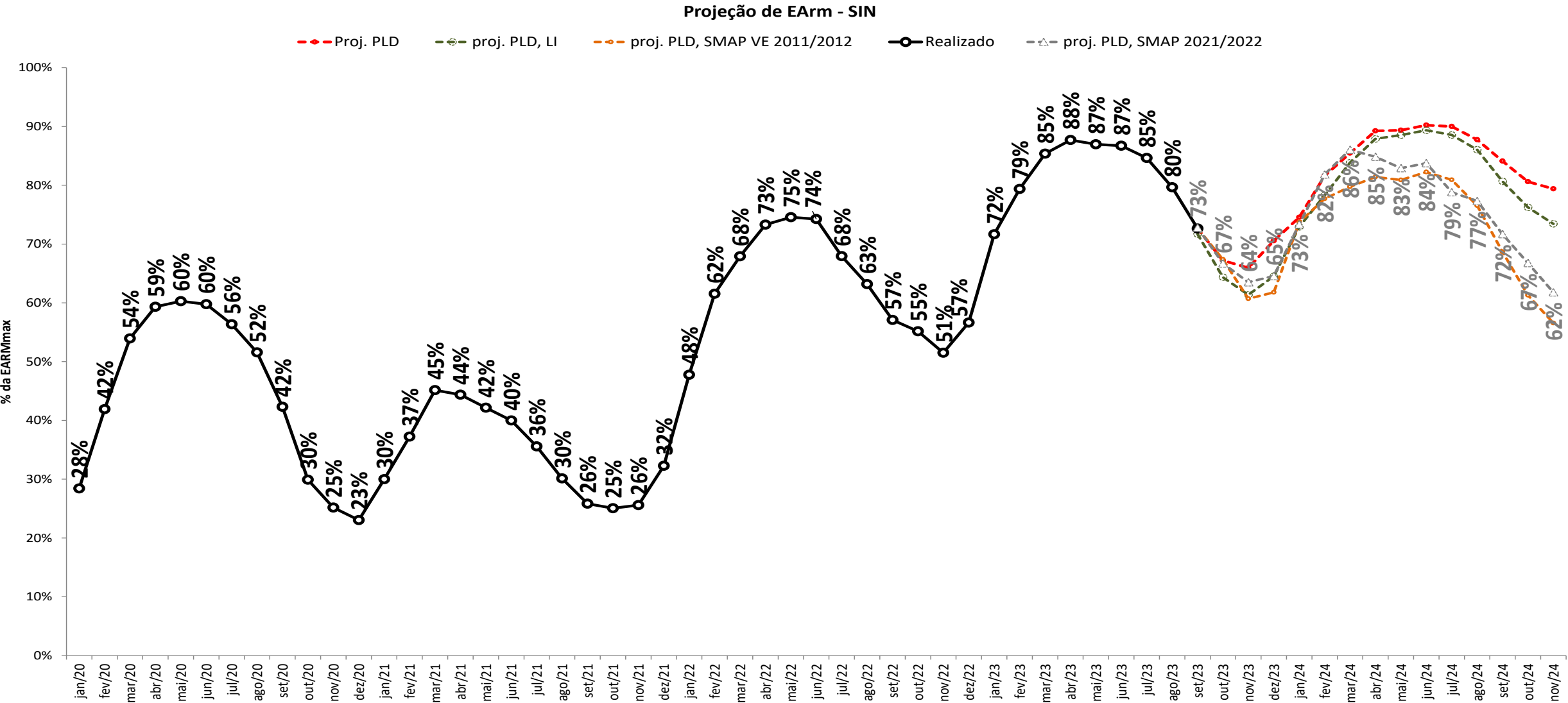
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



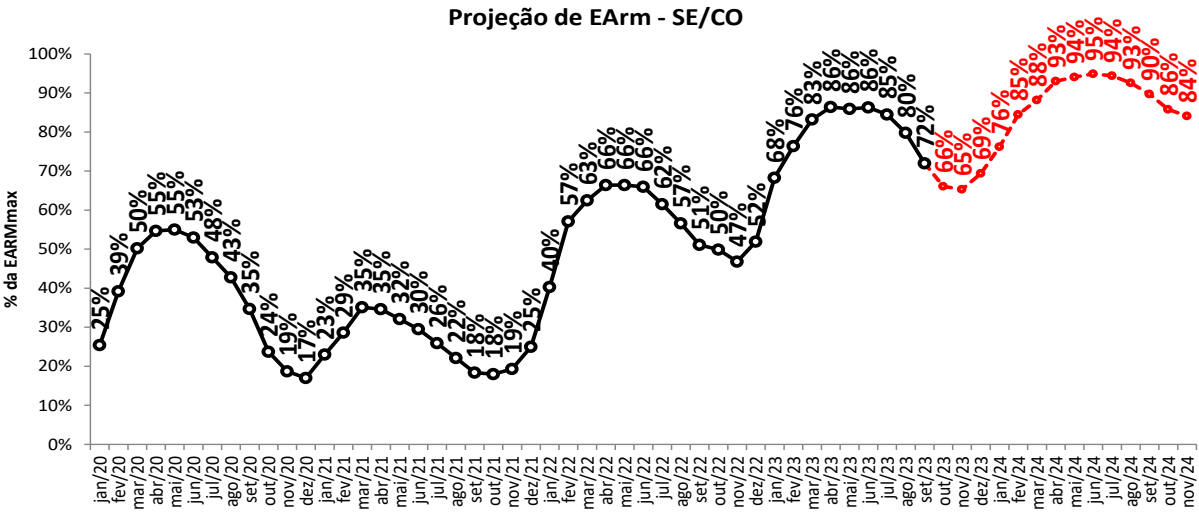
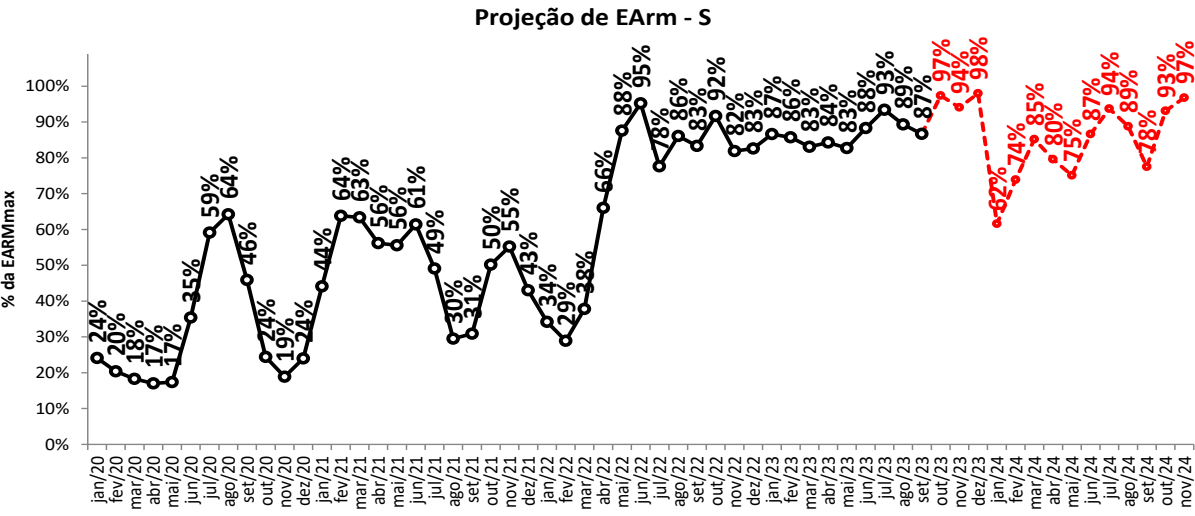
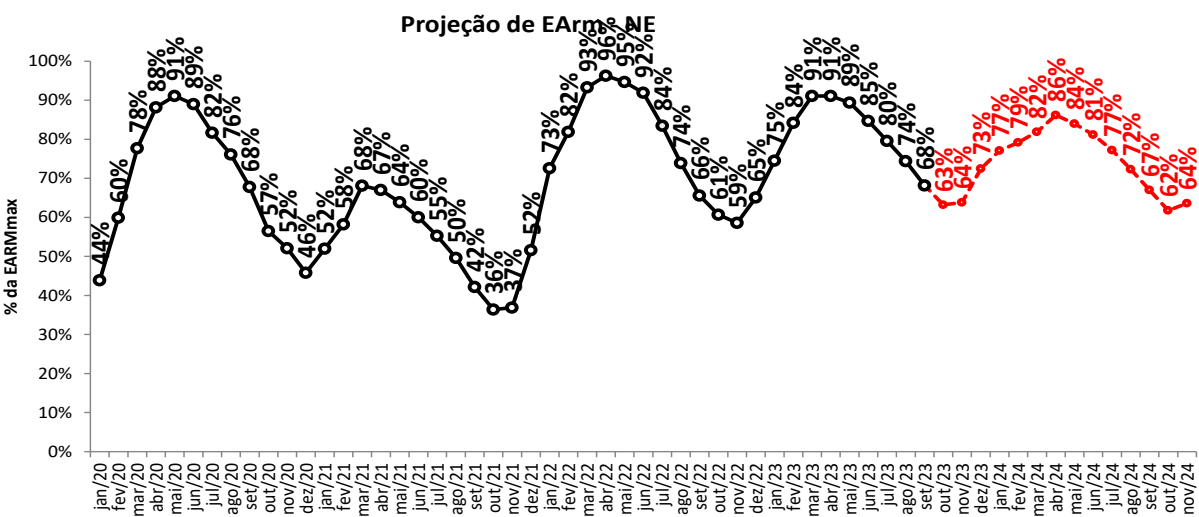
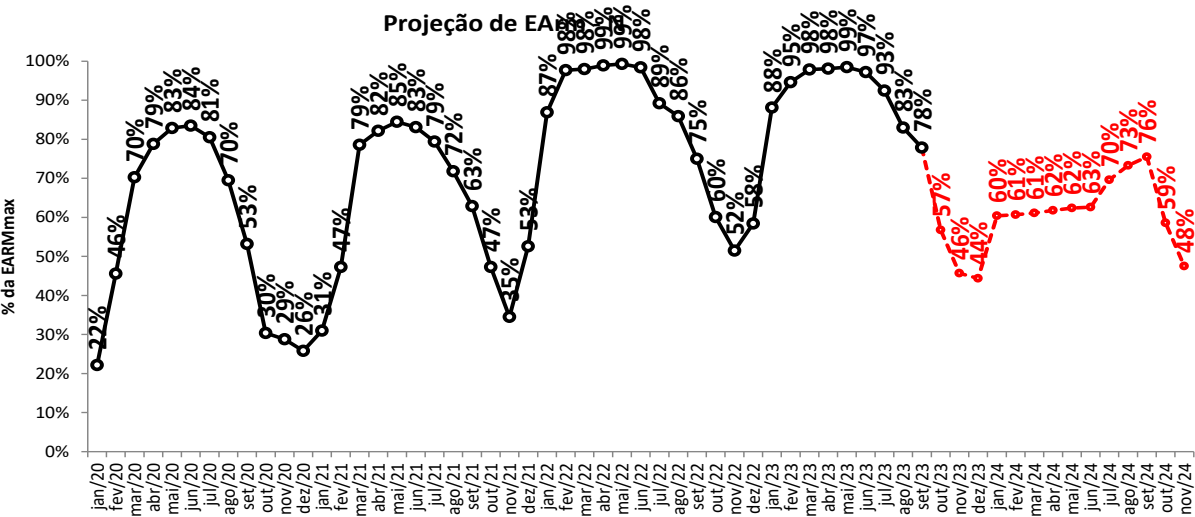
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



projeção de energia armazenada

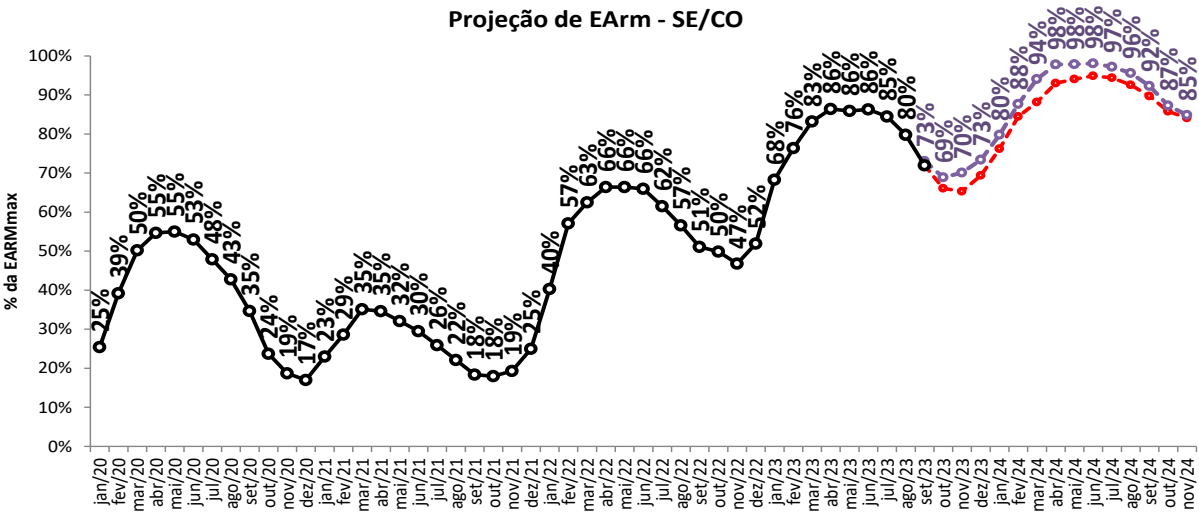
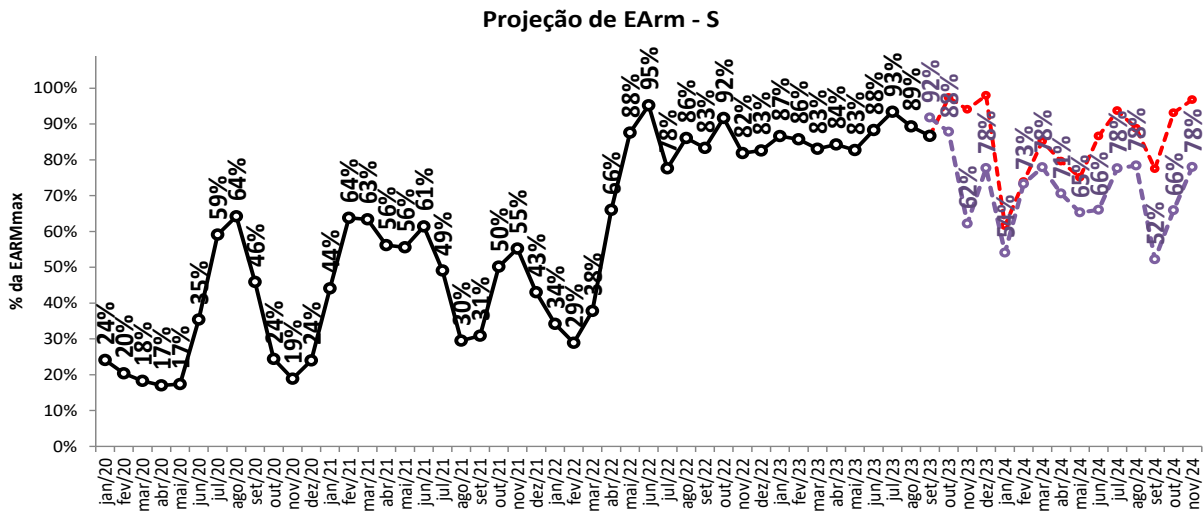
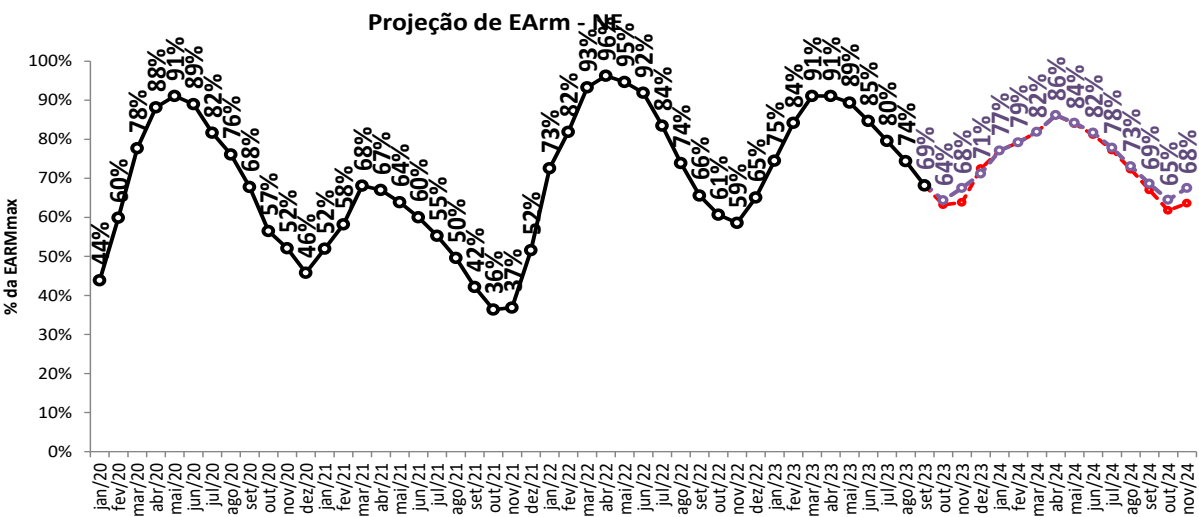
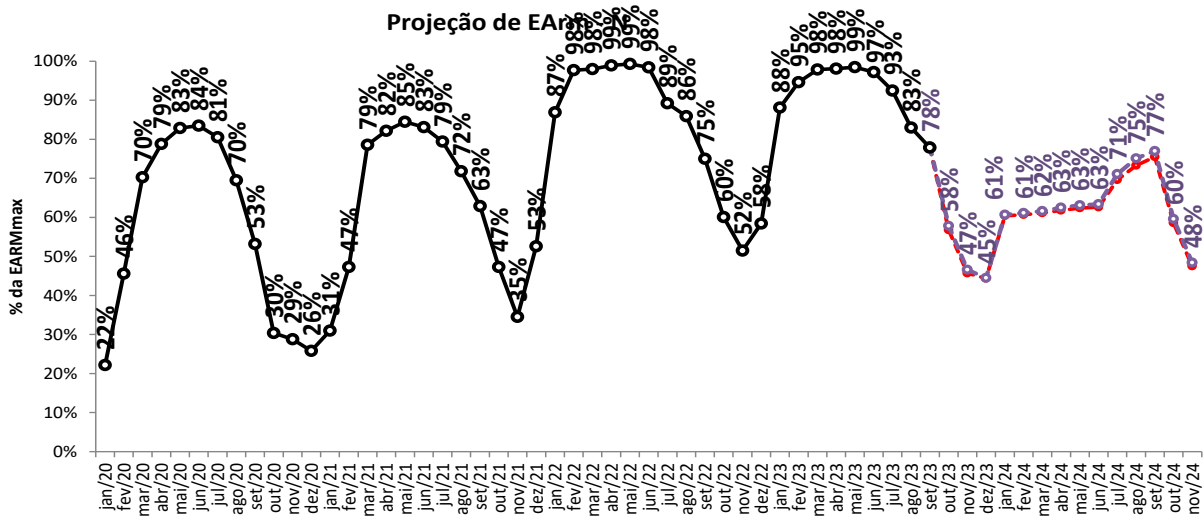
projeção do PLD



—○— Proj. PLD

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: limite superior de ENA

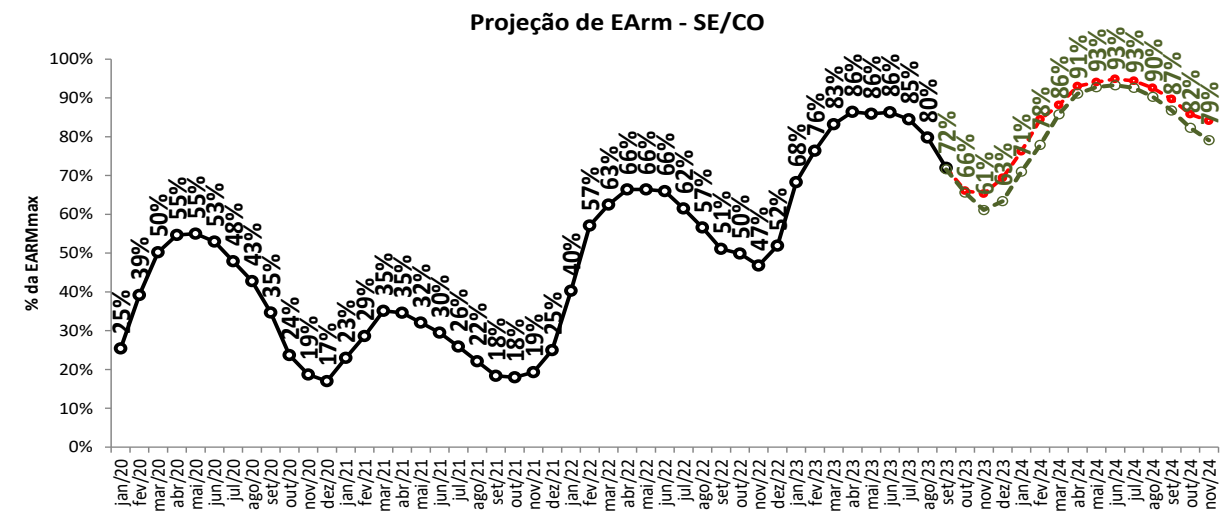
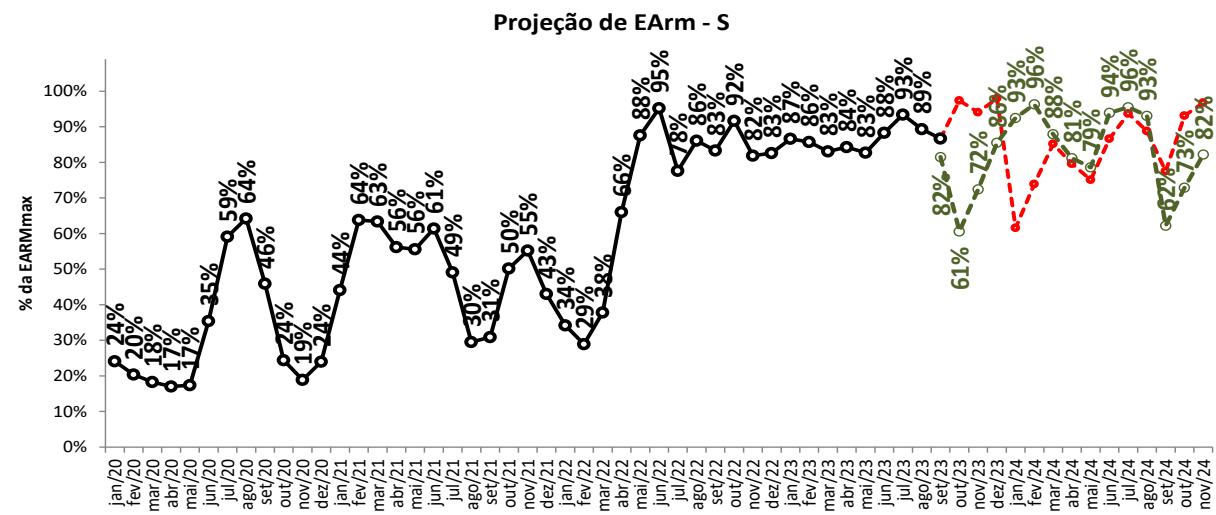
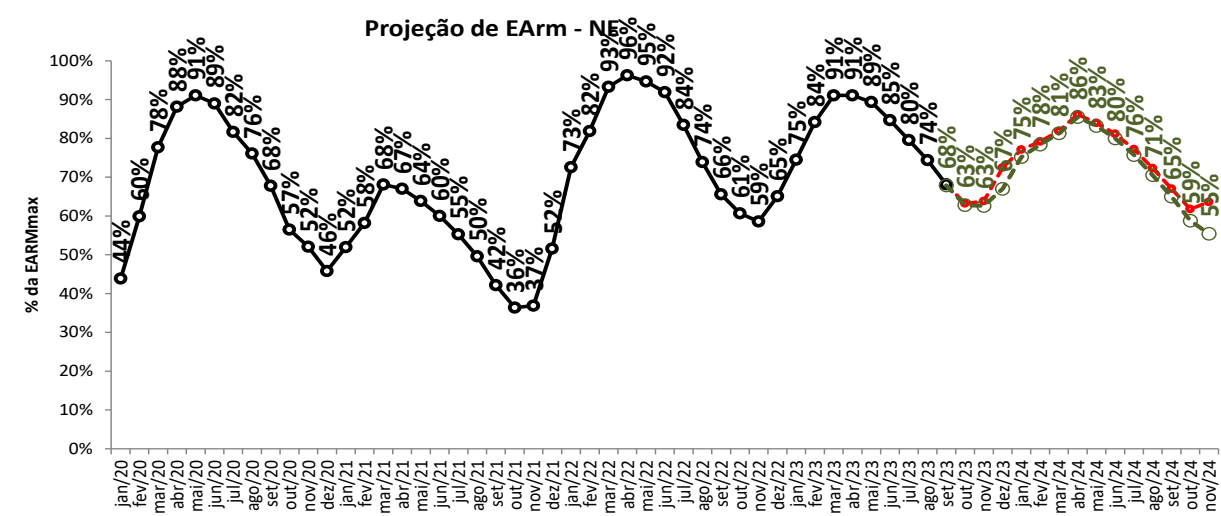
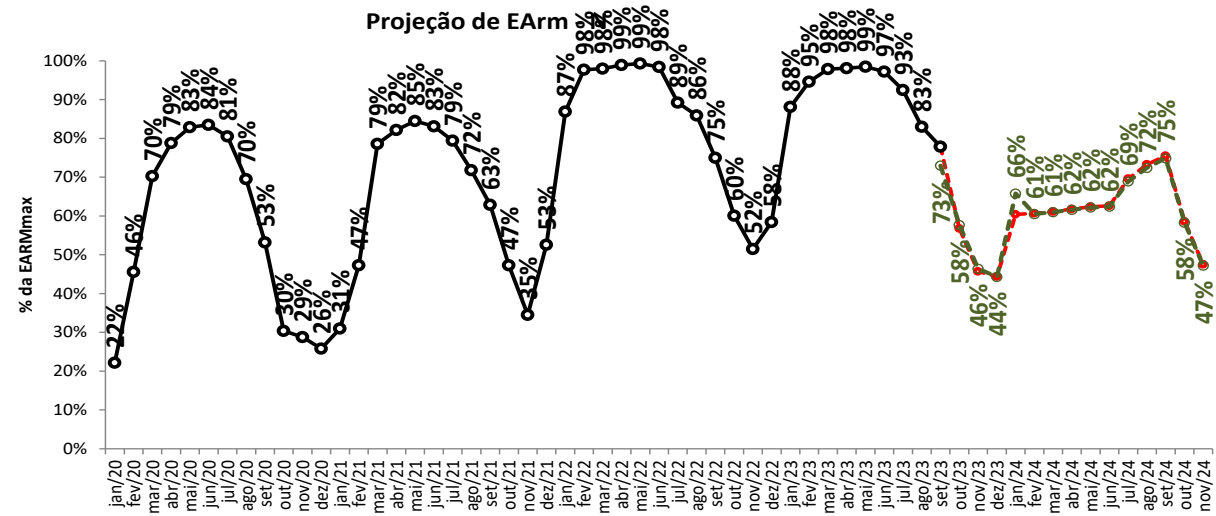


Proj. PLD

proj. PLD, LS

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



Proj. PLD

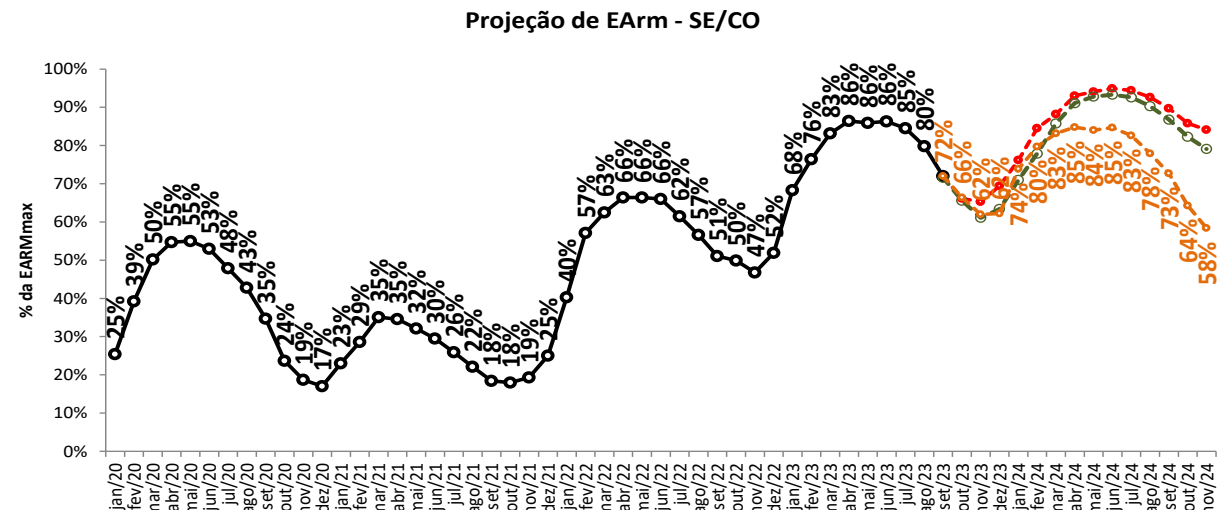
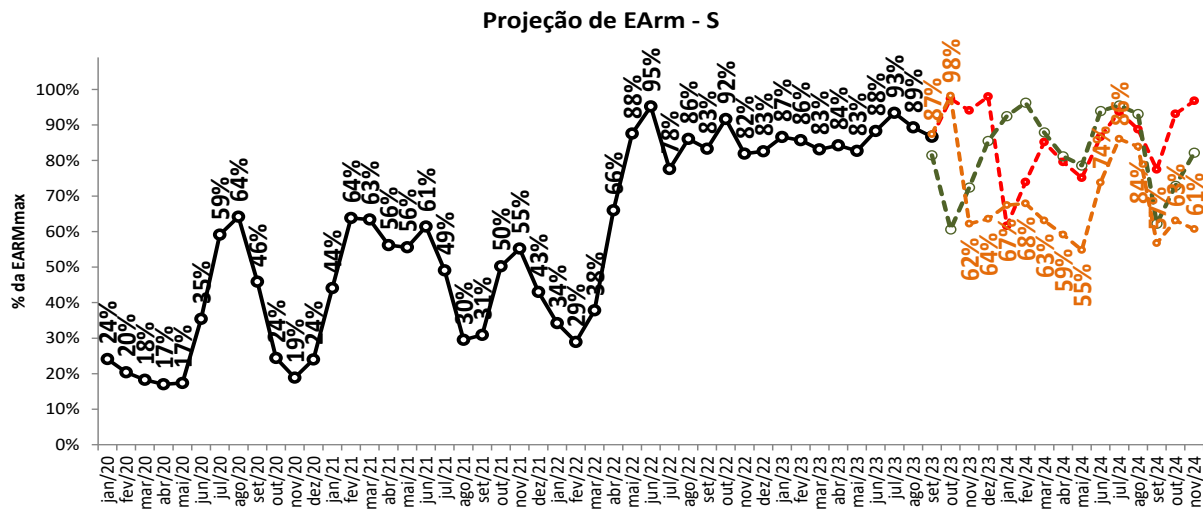
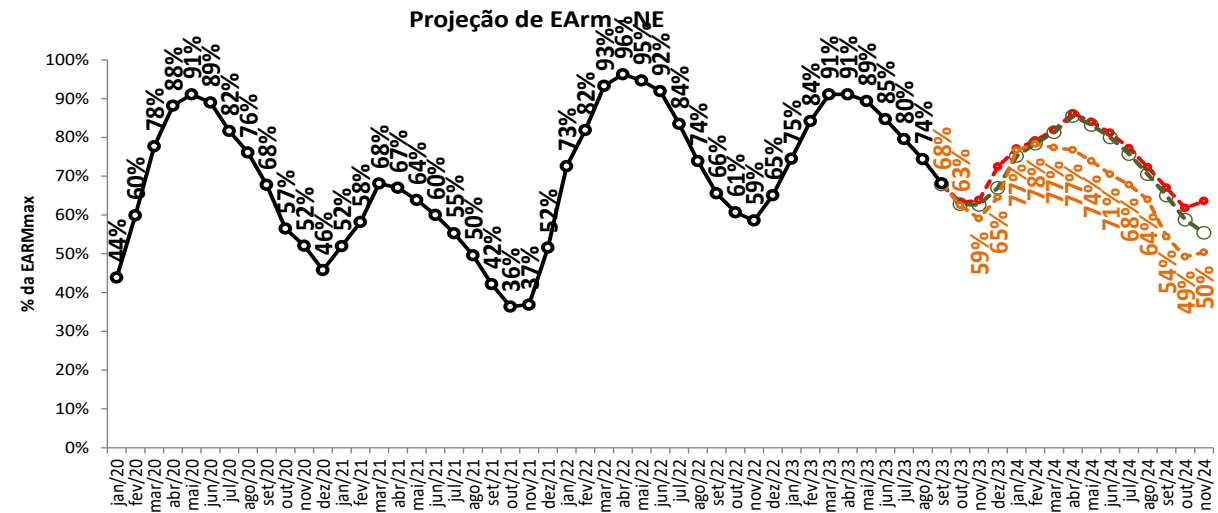
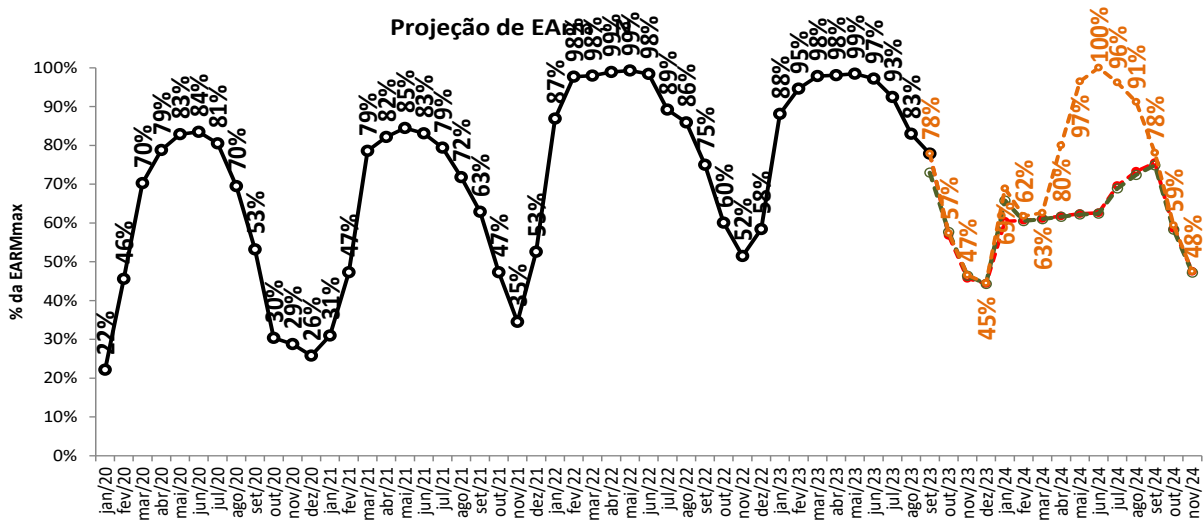
proj. PLD, LS

proj. PLD, LI

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012

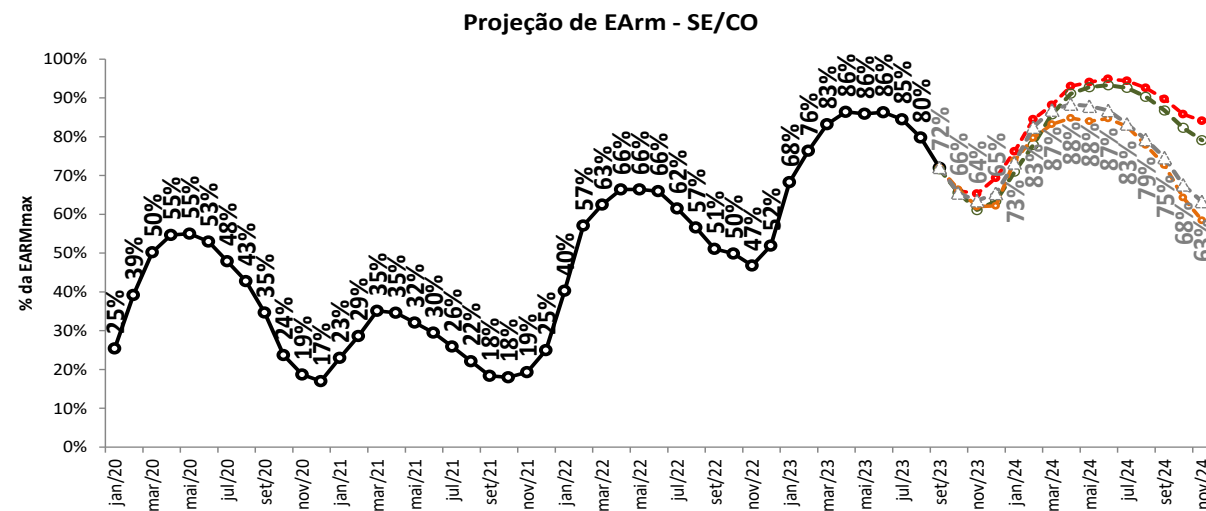
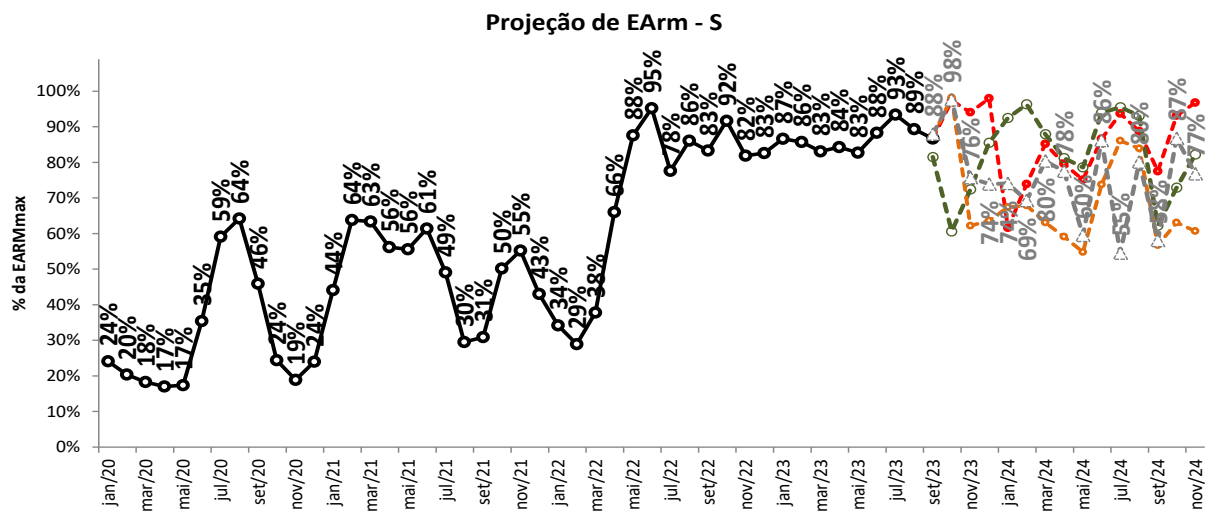
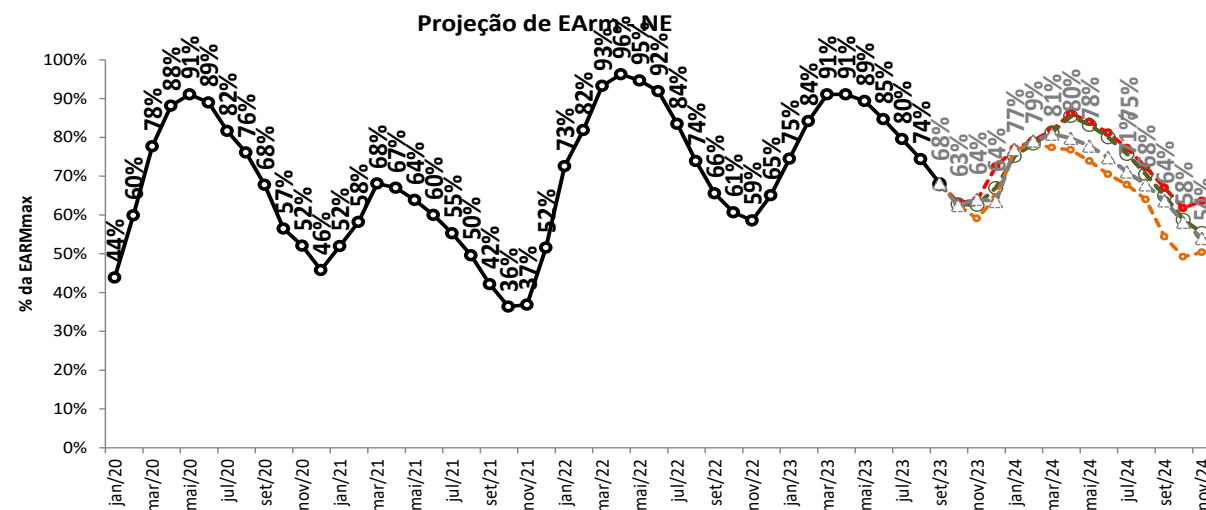
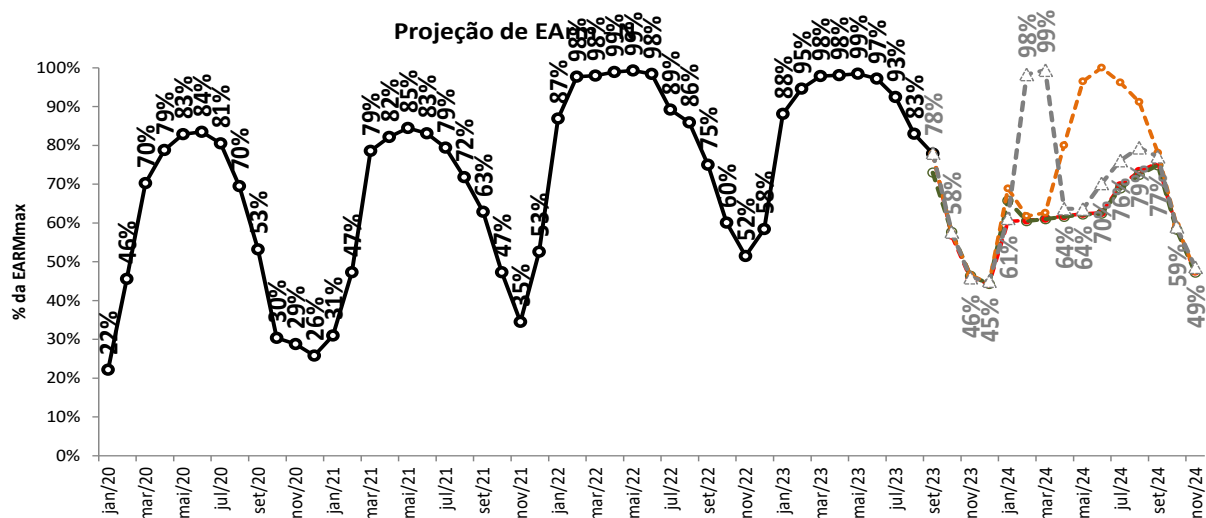


Proj. PLD

proj. PLD, SMAP VE 2011/2012

Realizado

ccee



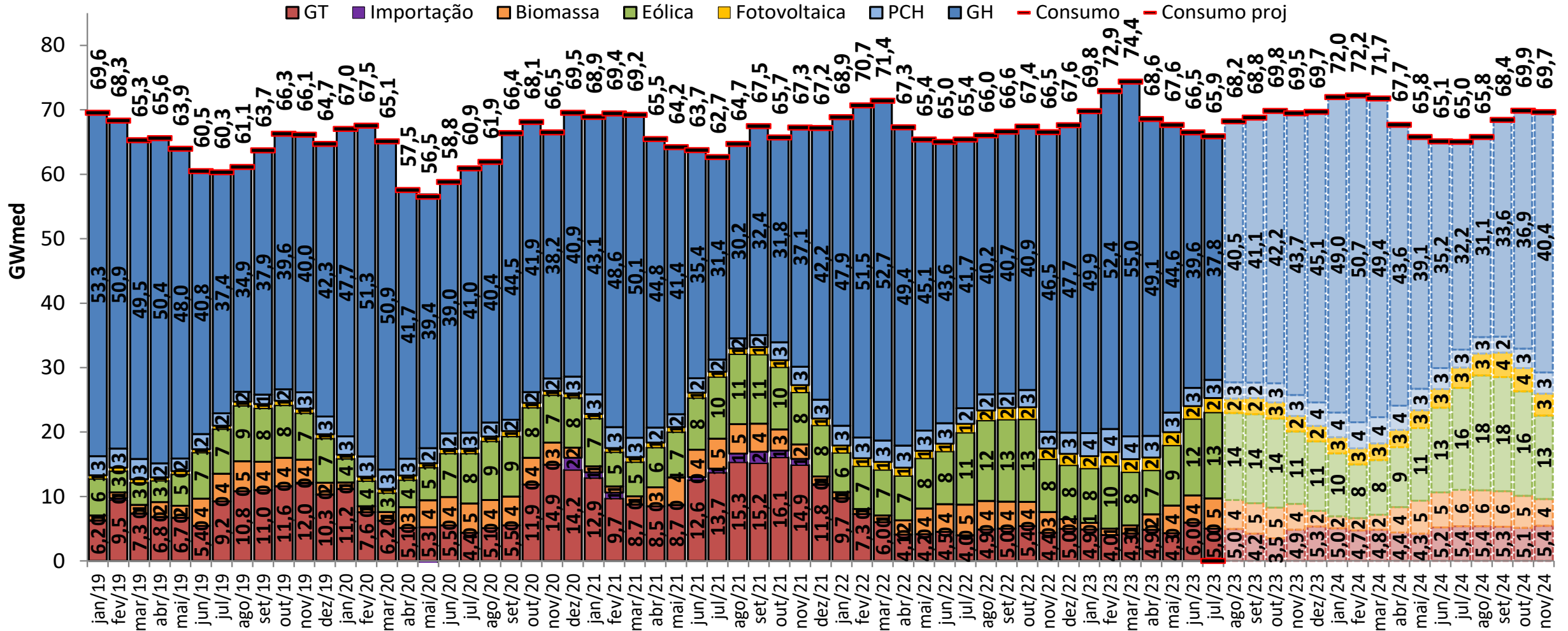
Proj. PLD

- proj. PLD, LI

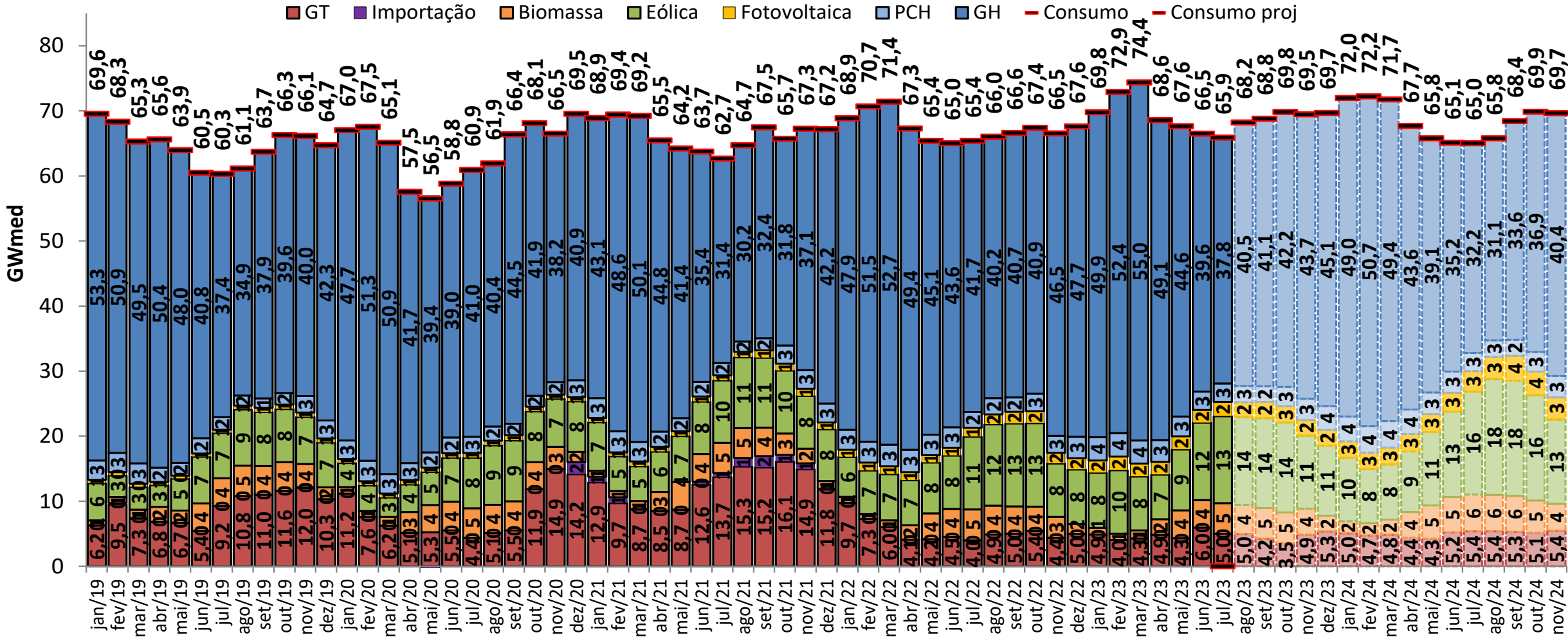
—•— proj. PLD, SMAP 2021/2022

—●— Realizado

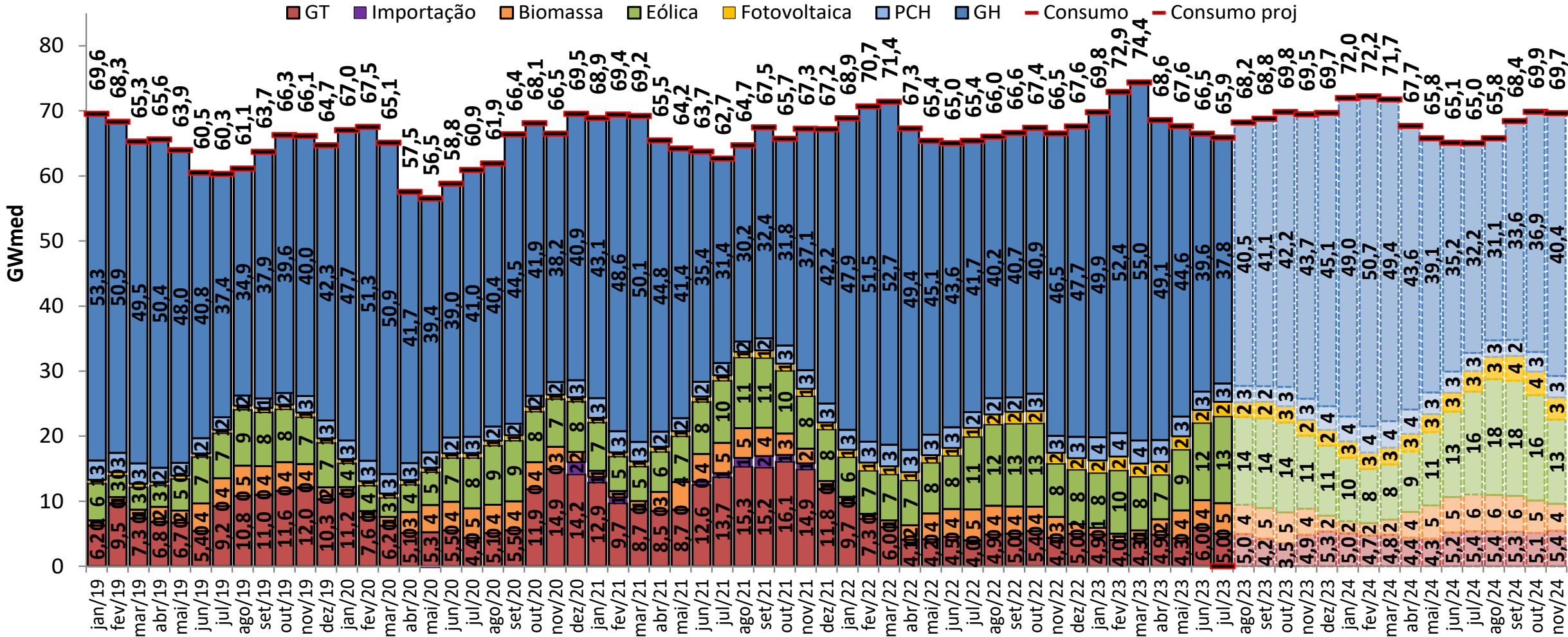
Projeção de Balanço Operativo - SIN



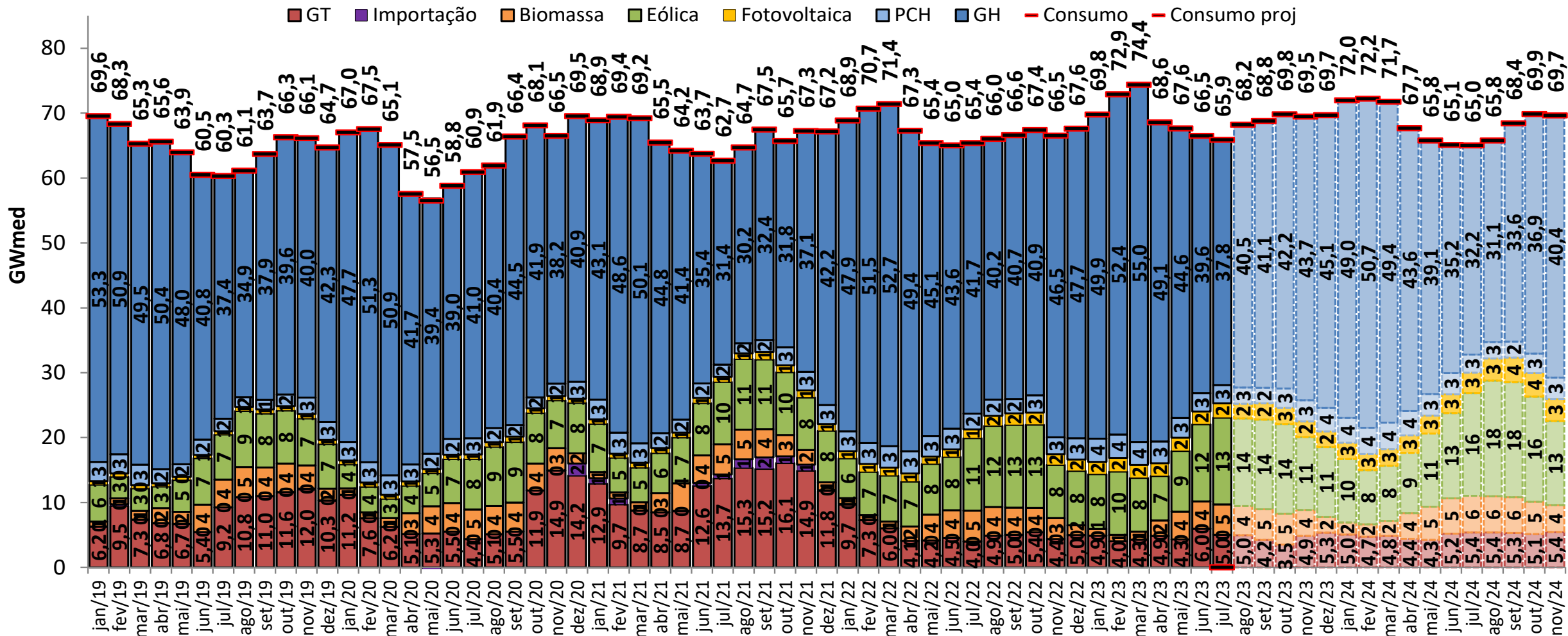
Projeção de Balanço Operativo - SIN



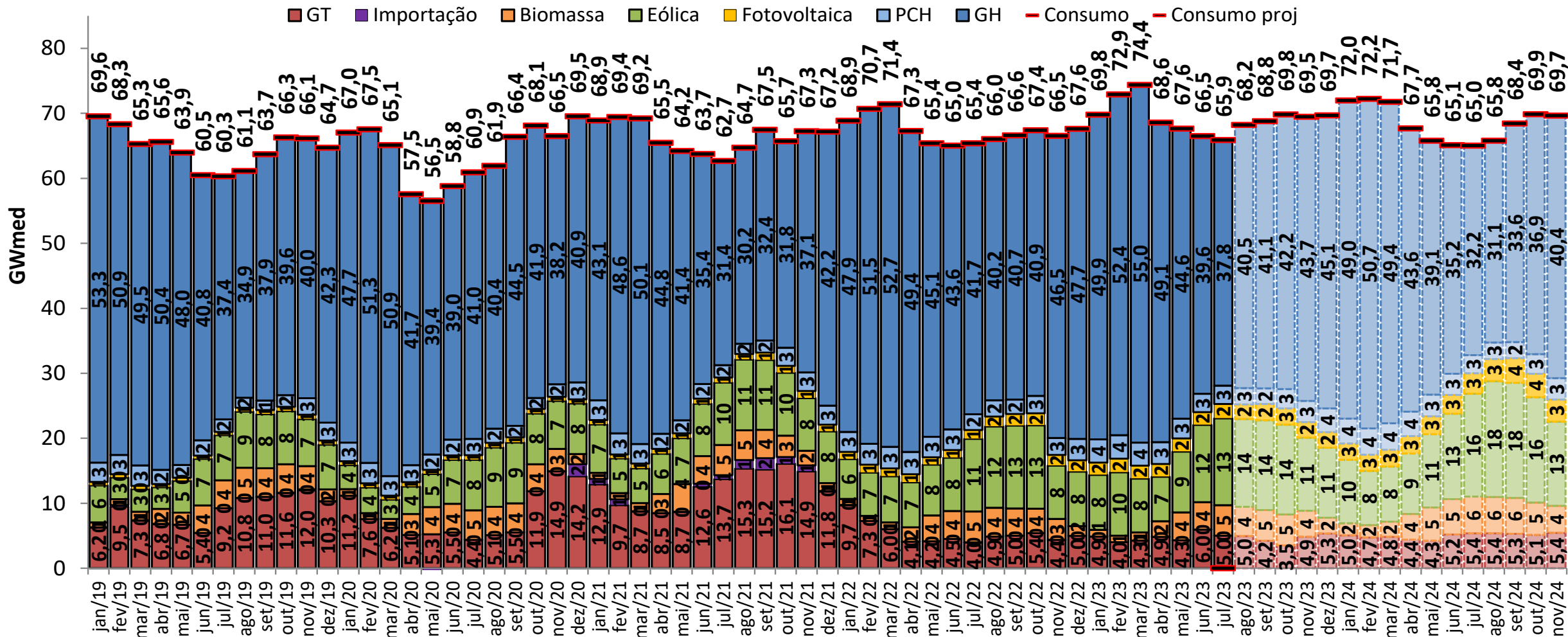
Projeção de Balanço Operativo - SIN



Projeção de Balanço Operativo - SIN

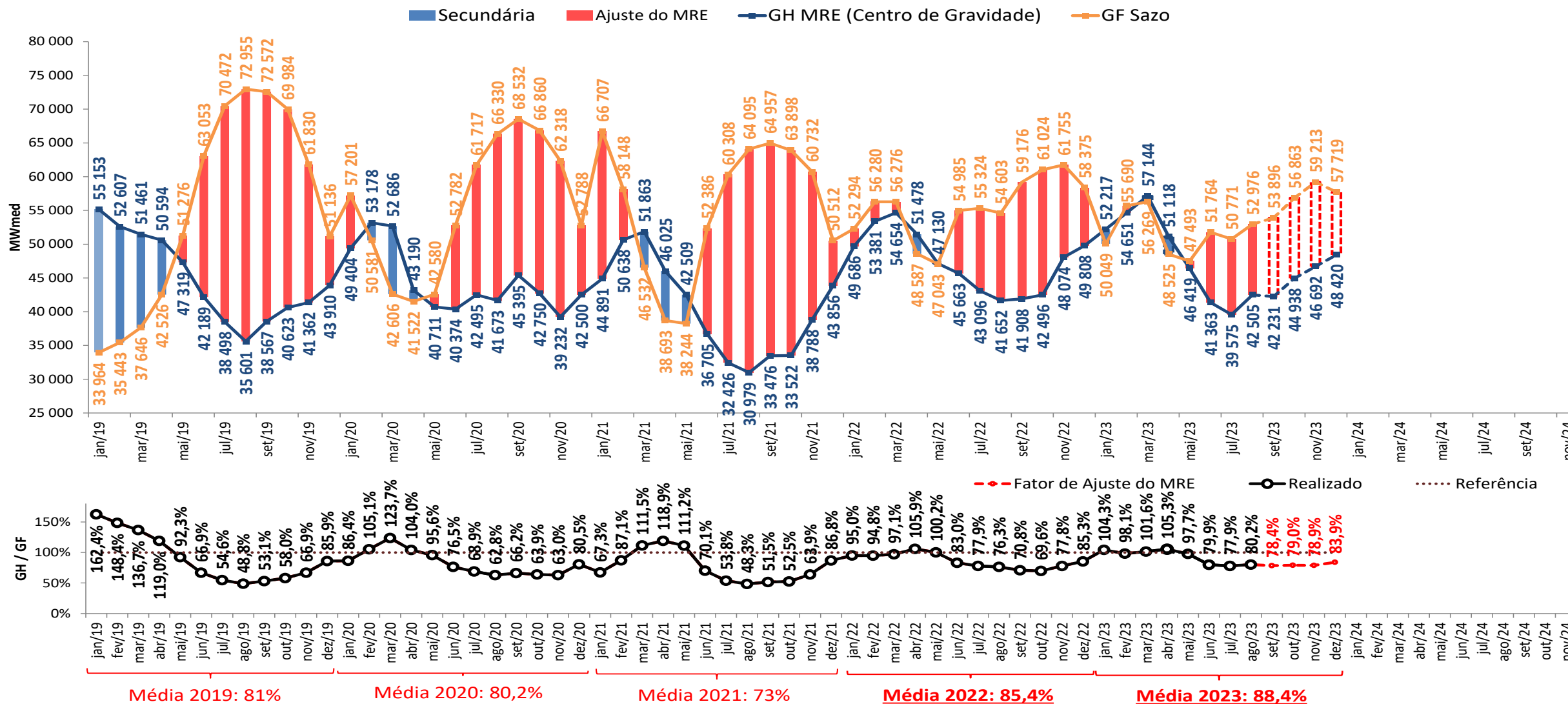


Projeção de Balanço Operativo - SIN



projeção do MRE

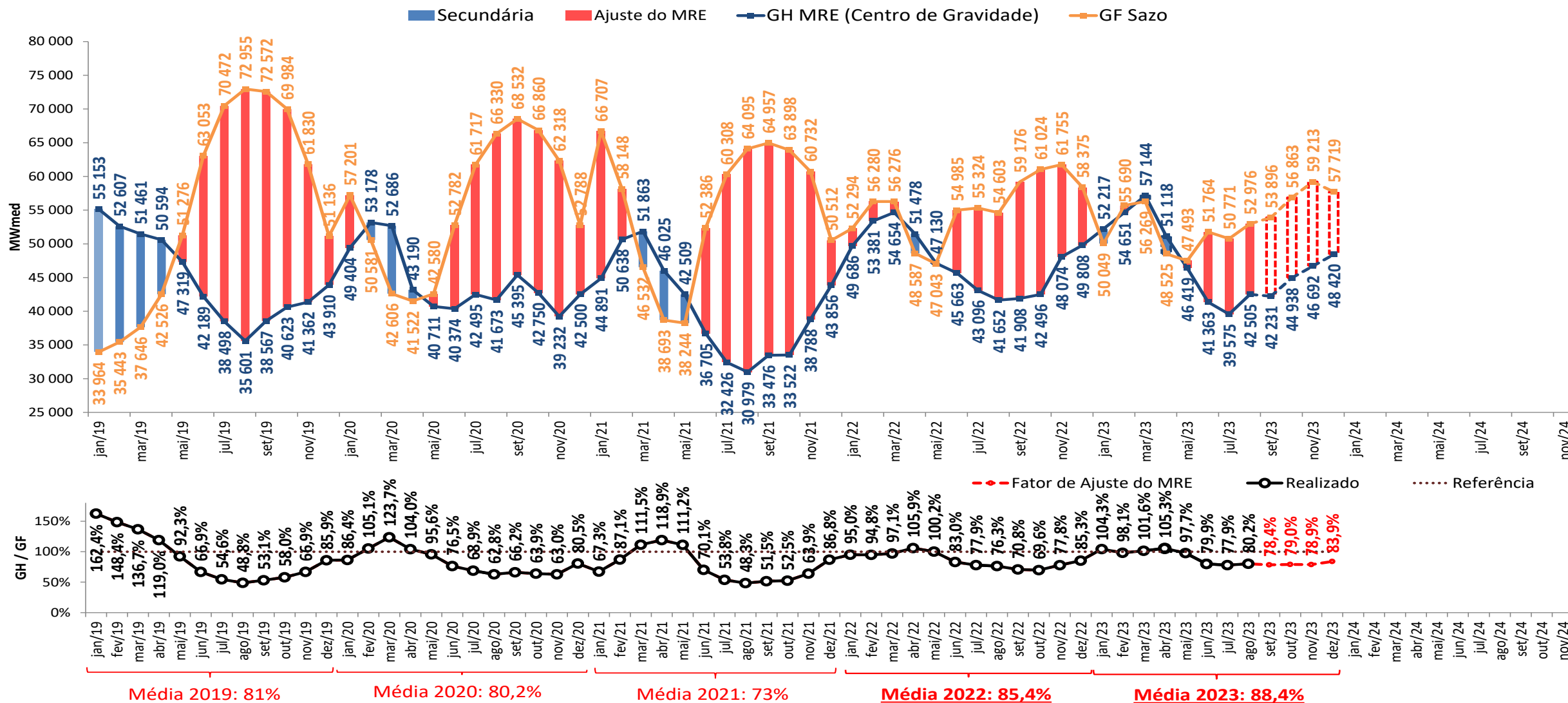
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 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

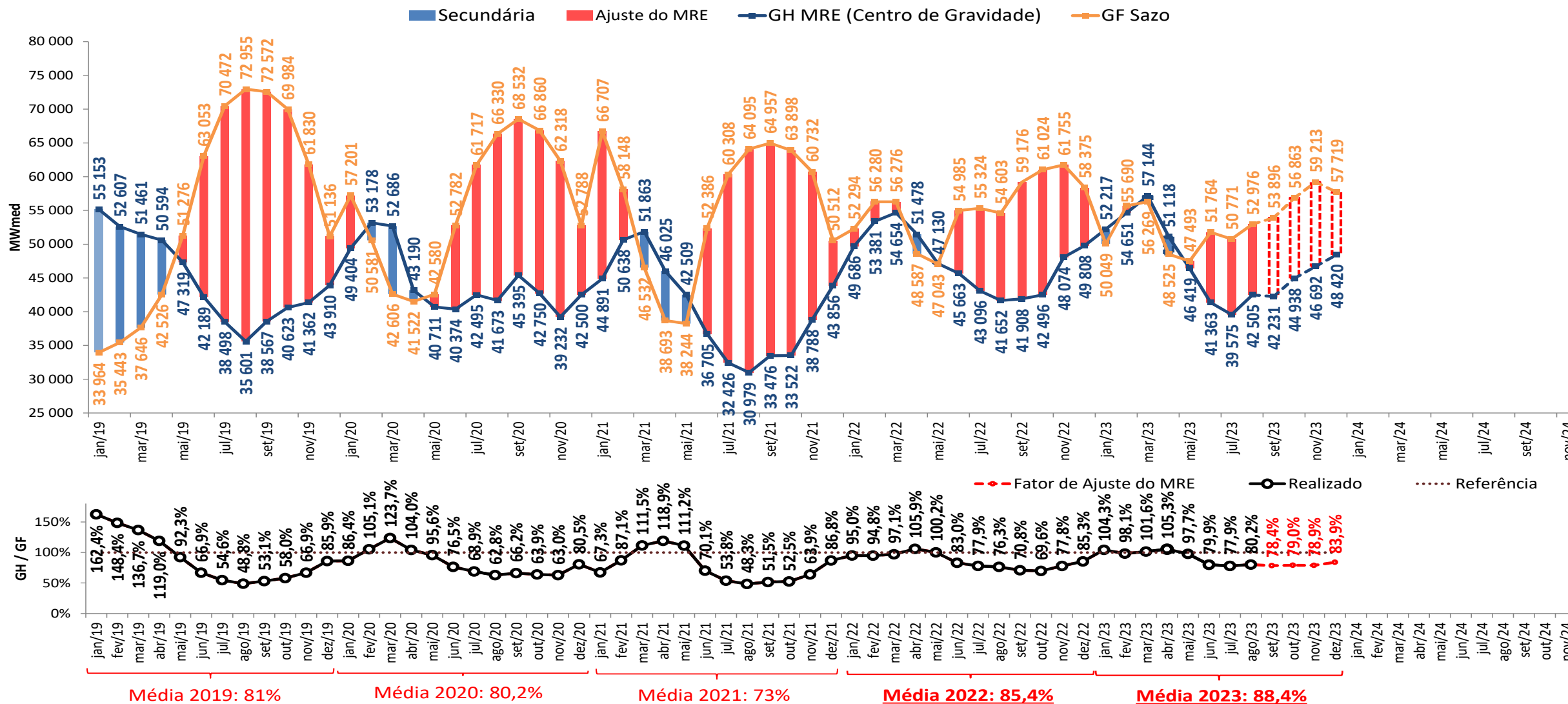
sensibilidade 1: limite superior de ENA



- As estimativas de GSF para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 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

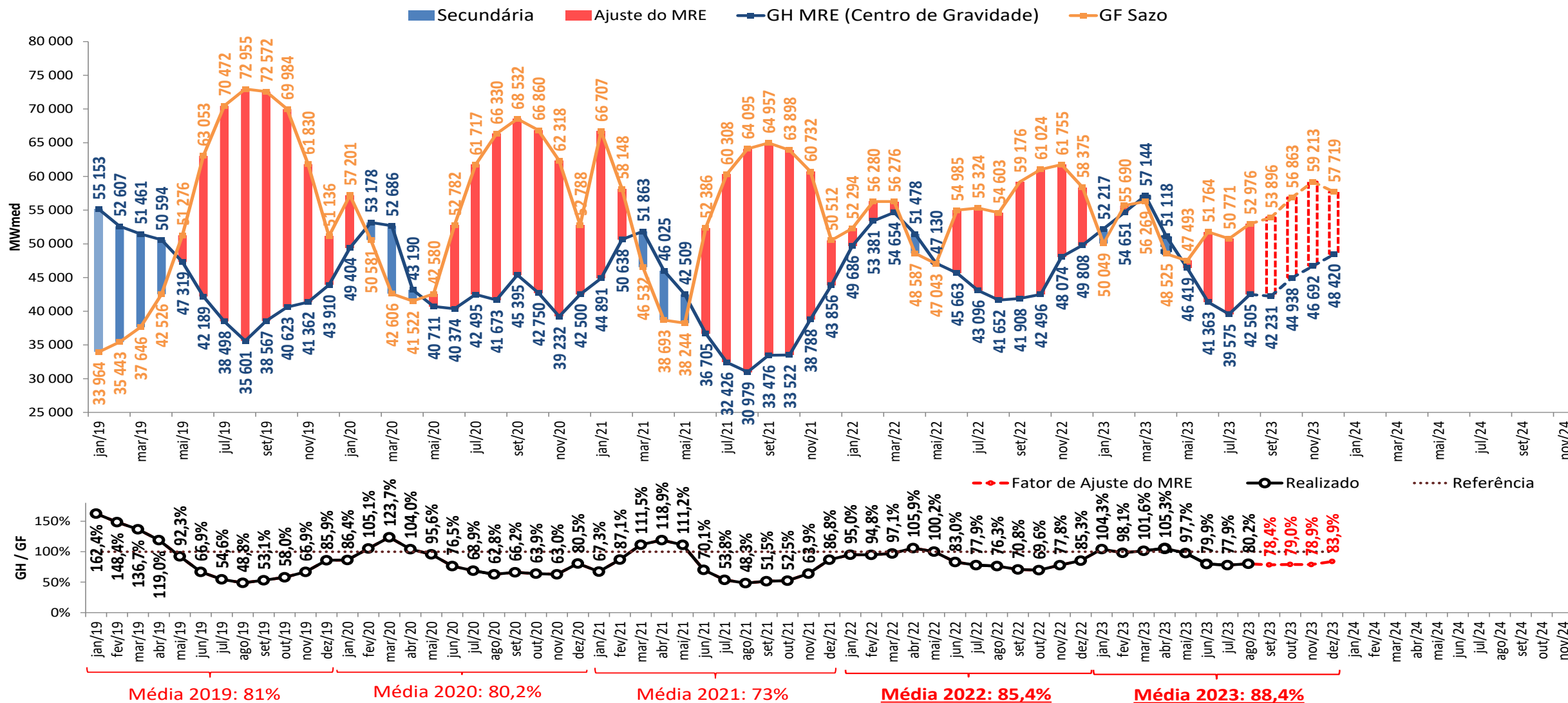
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- As estimativas de GSF para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 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

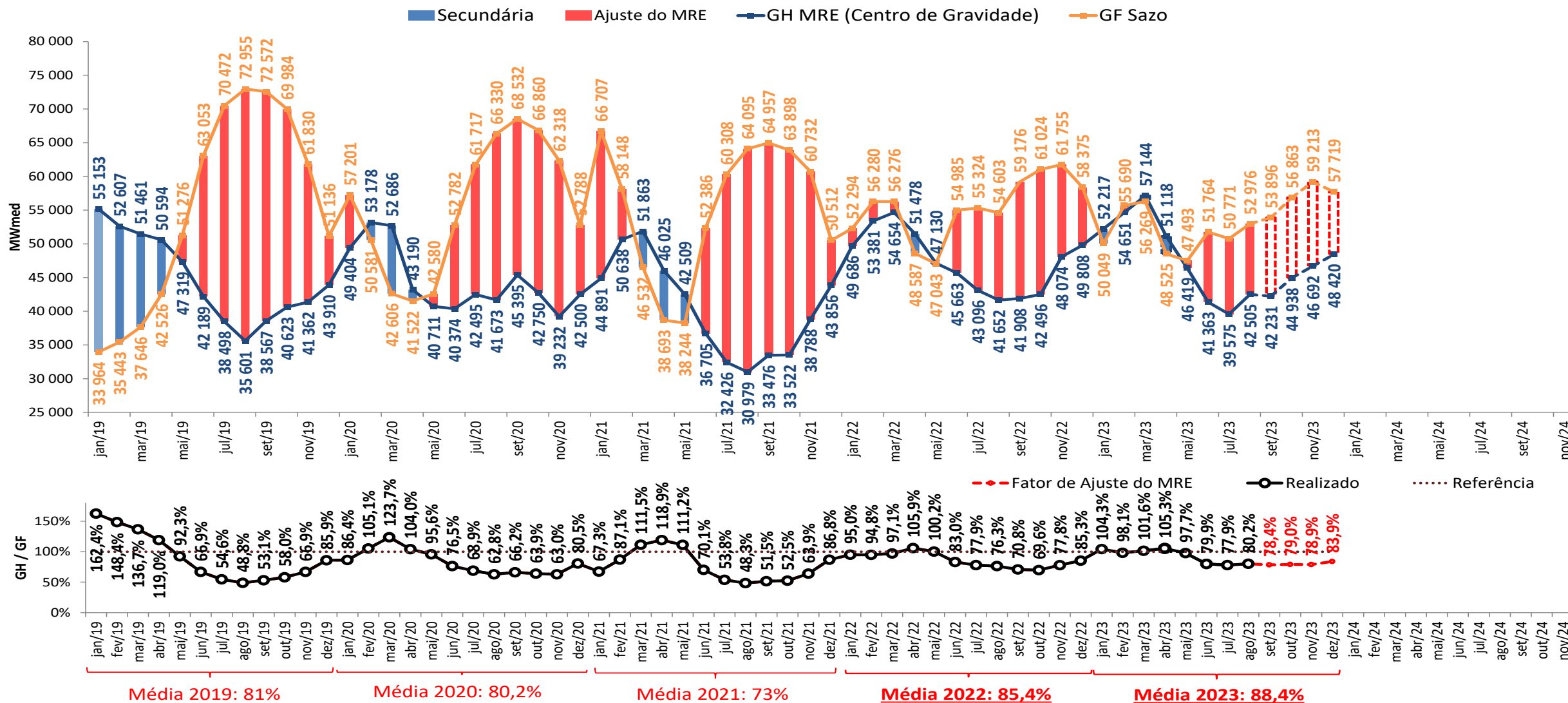
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



- As estimativas de GSF para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 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

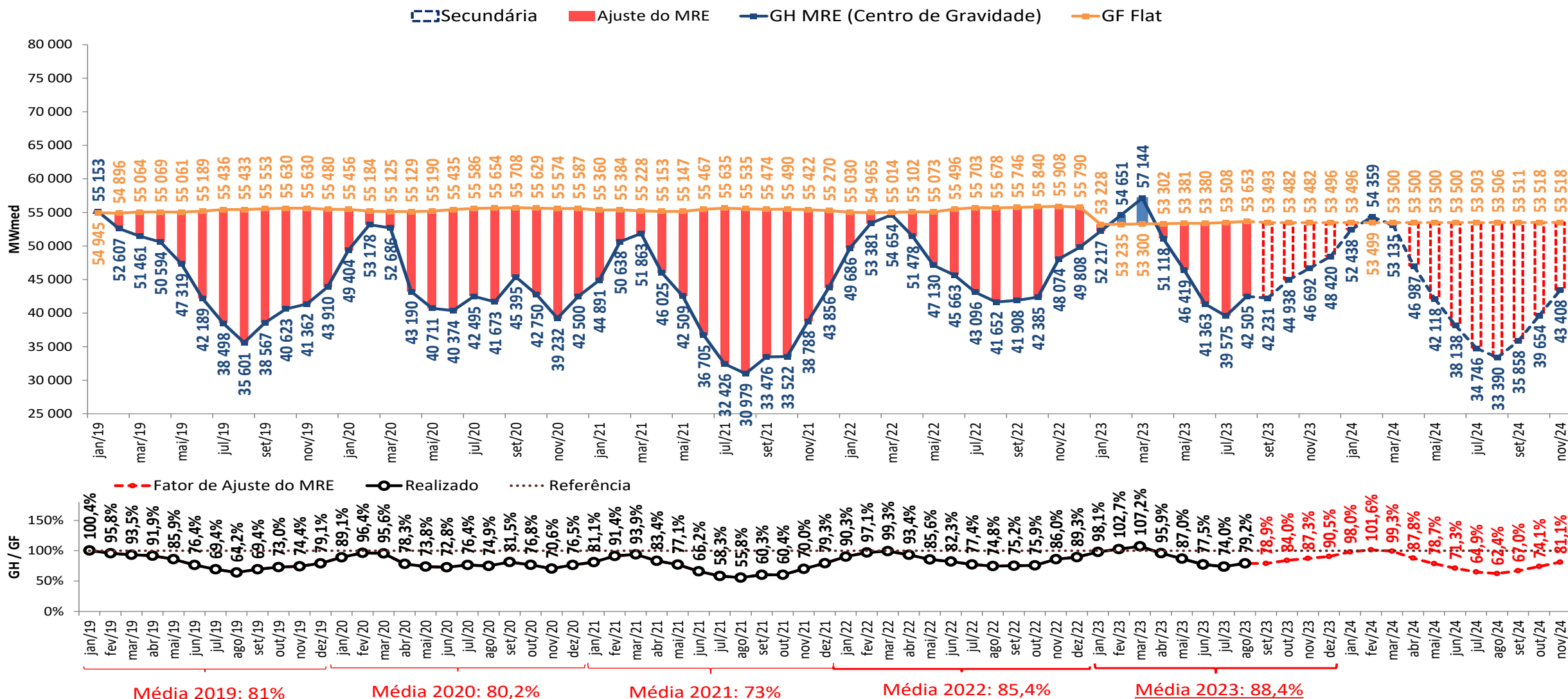
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI - Prec. 2021/2022



- As estimativas de GSF para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 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

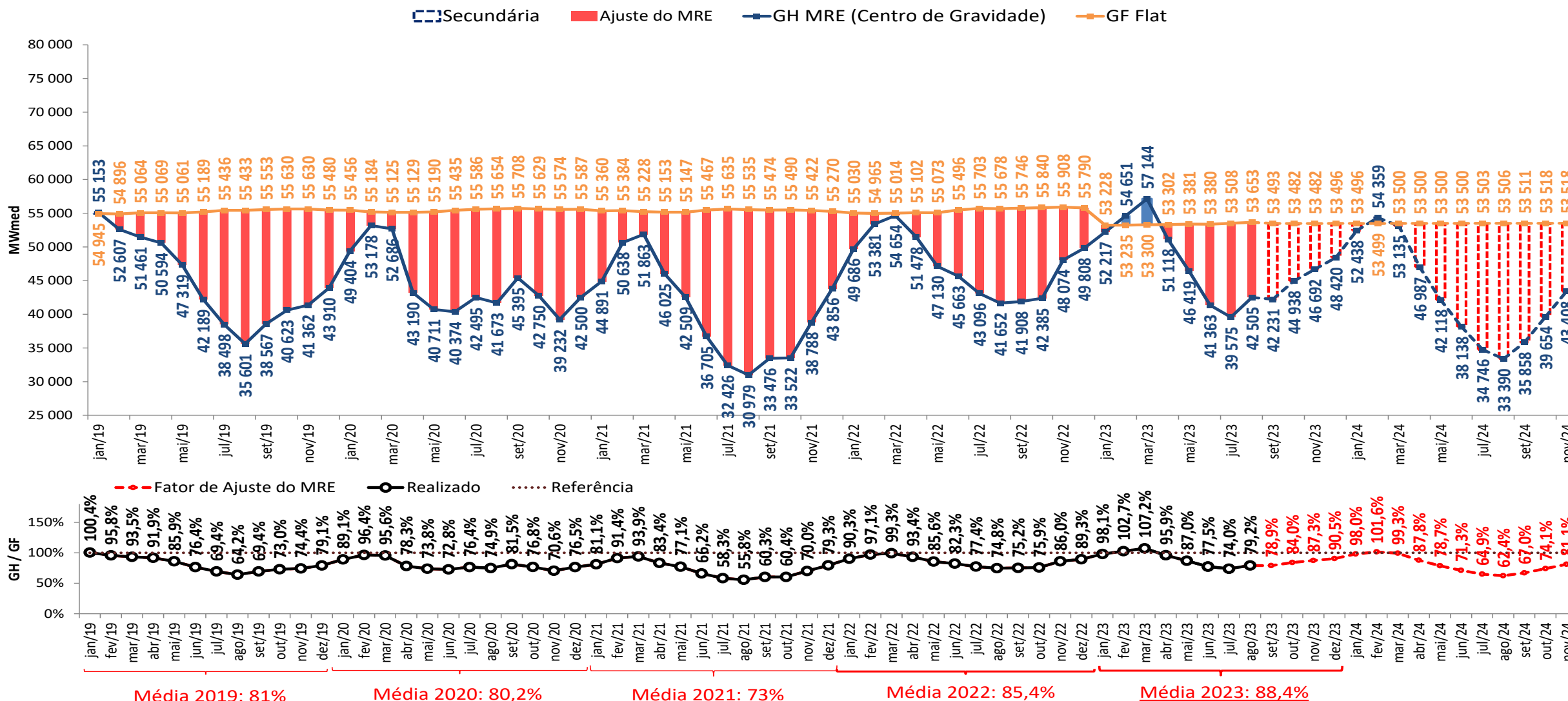
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 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

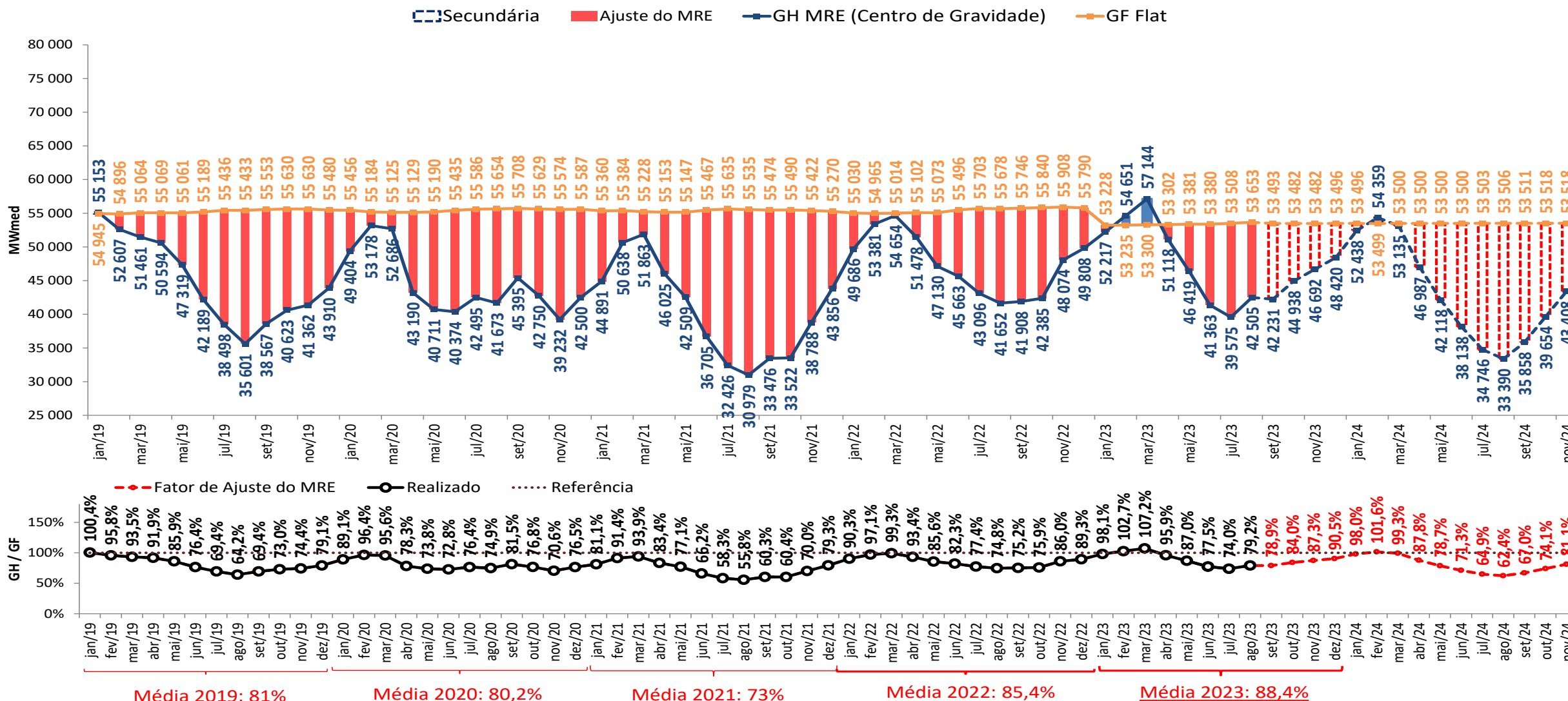
sensibilidade 1: limite superior de ENA



- As estimativas de GSF para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 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

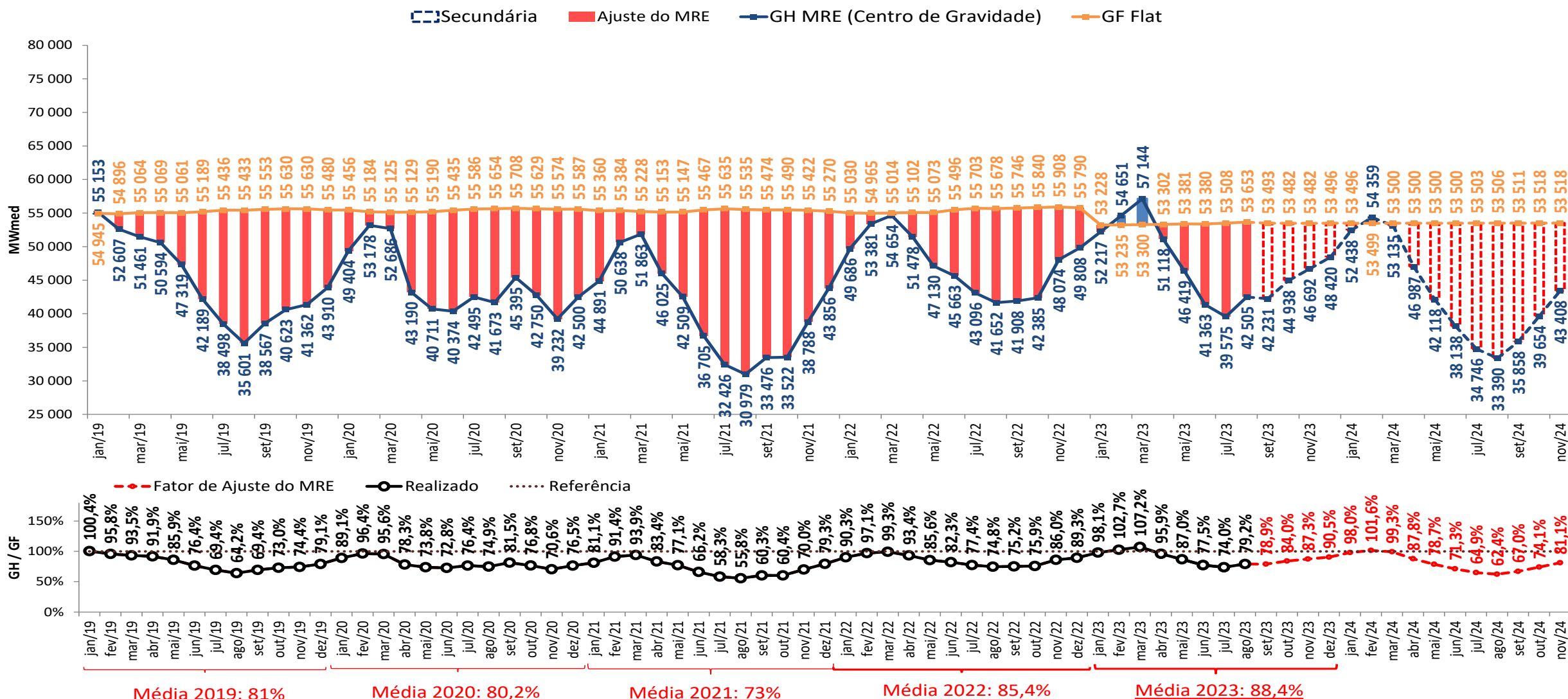
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- As estimativas de GSF para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 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

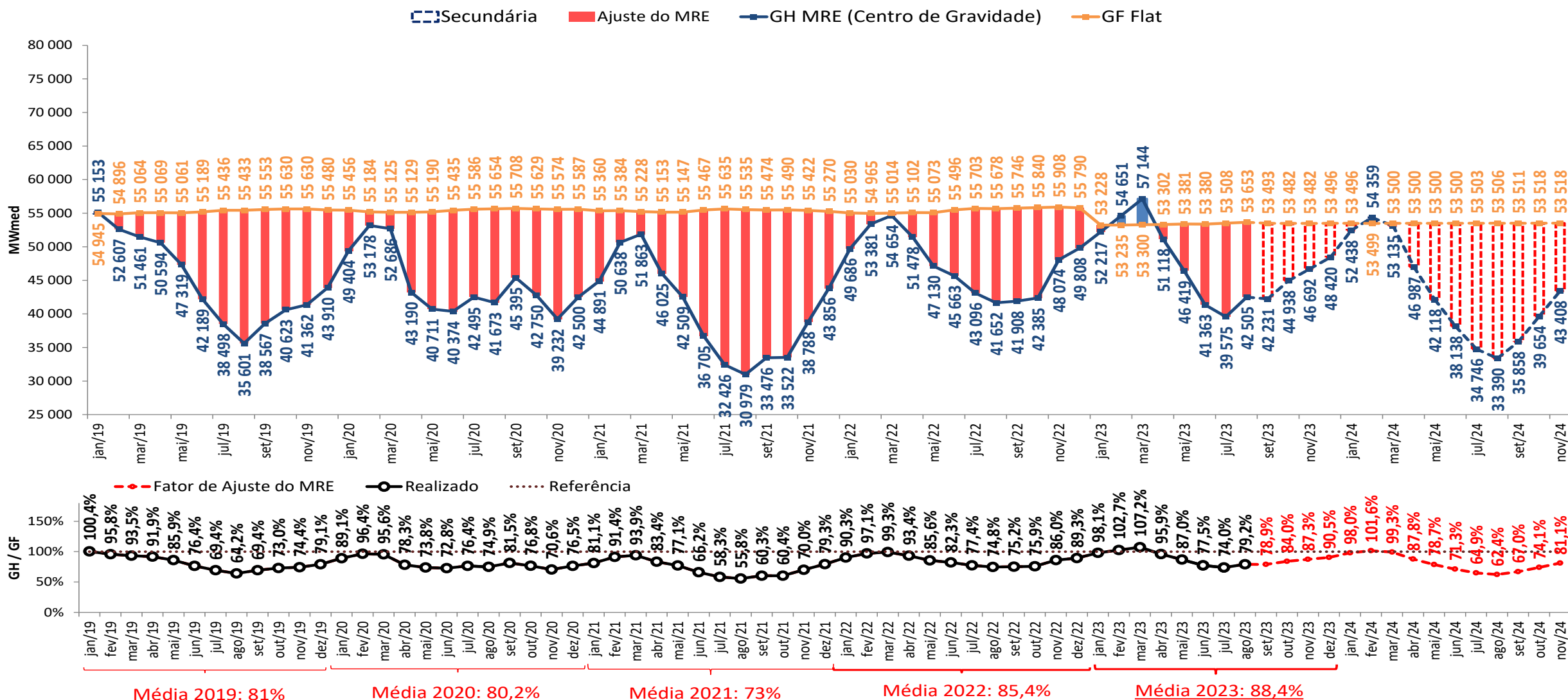
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



- As estimativas de GSF para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 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 LI - Prec. 2021/2022



- As estimativas de GSF para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 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 (2023)



GF Sazo - perdas (≈3,986%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	29 435	32 477	32 896	28 581	27 661	30 175	29 652	30 723	31 381	33 225	34 620	34 310
Sul	7 456	8 301	8 323	7 227	7 051	7 420	7 391	7 646	7 777	8 240	8 528	8 535
Nordeste	4 529	5 037	5 087	4 386	4 291	4 674	4 584	4 770	4 869	5 136	5 348	5 213
Norte	8 628	9 874	9 963	8 331	8 490	9 495	9 123	9 667	9 870	10 261	10 716	9 641
SIN	50 049	55 690	56 269	48 525	47 493	51 764	50 750	52 806	53 896	56 863	59 213	57 698

Submercado	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste												6,5
Sul												15,6

Perfil MRE	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
SIN	94%	105%	106%	91%	89%	97%	95%	99%	101%	106%	111%	108%

Expansão UHEs - perdas (≈3,986%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
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/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	29 435	32 477	32 896	28 581	27 661	30 175	29 652	30 723	31 381	33 225	34 620	34 316
Sul	7 456	8 301	8 323	7 227	7 051	7 420	7 391	7 646	7 777	8 240	8 528	8 550
Nordeste	4 529	5 037	5 087	4 386	4 291	4 674	4 584	4 770	4 869	5 136	5 348	5 213
Norte	8 628	9 874	9 963	8 331	8 490	9 495	9 123	9 667	9 870	10 261	10 716	9 641
SIN	50 049	55 690	56 269	48 525	47 493	51 764	50 750	52 806	53 896	56 863	59 213	57 719

- As estimativas de garantia física apresentadas foram elaboradas no dia 19/09/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)
- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2023)

ccee

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈3,986%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	31 305	31 046	31 160	31 395	31 090	31 117	31 248	31 117	31 140	31 250	31 270	31 803
Sul	7 929	7 935	7 883	7 938	7 926	7 651	7 789	7 744	7 717	7 750	7 703	7 911
Nordeste	4 817	4 815	4 819	4 818	4 823	4 820	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 832
Norte	9 177	9 439	9 437	9 151	9 542	9 791	9 614	9 791	9 794	9 651	9 679	8 936
SIN	53 228	53 235	53 300	53 302	53 381	53 380	53 482	53 483	53 482	53 482	53 482	53 482

Submercado	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste												6,5
Sul												15,6

Expansão - perdas (≈3,986%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
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

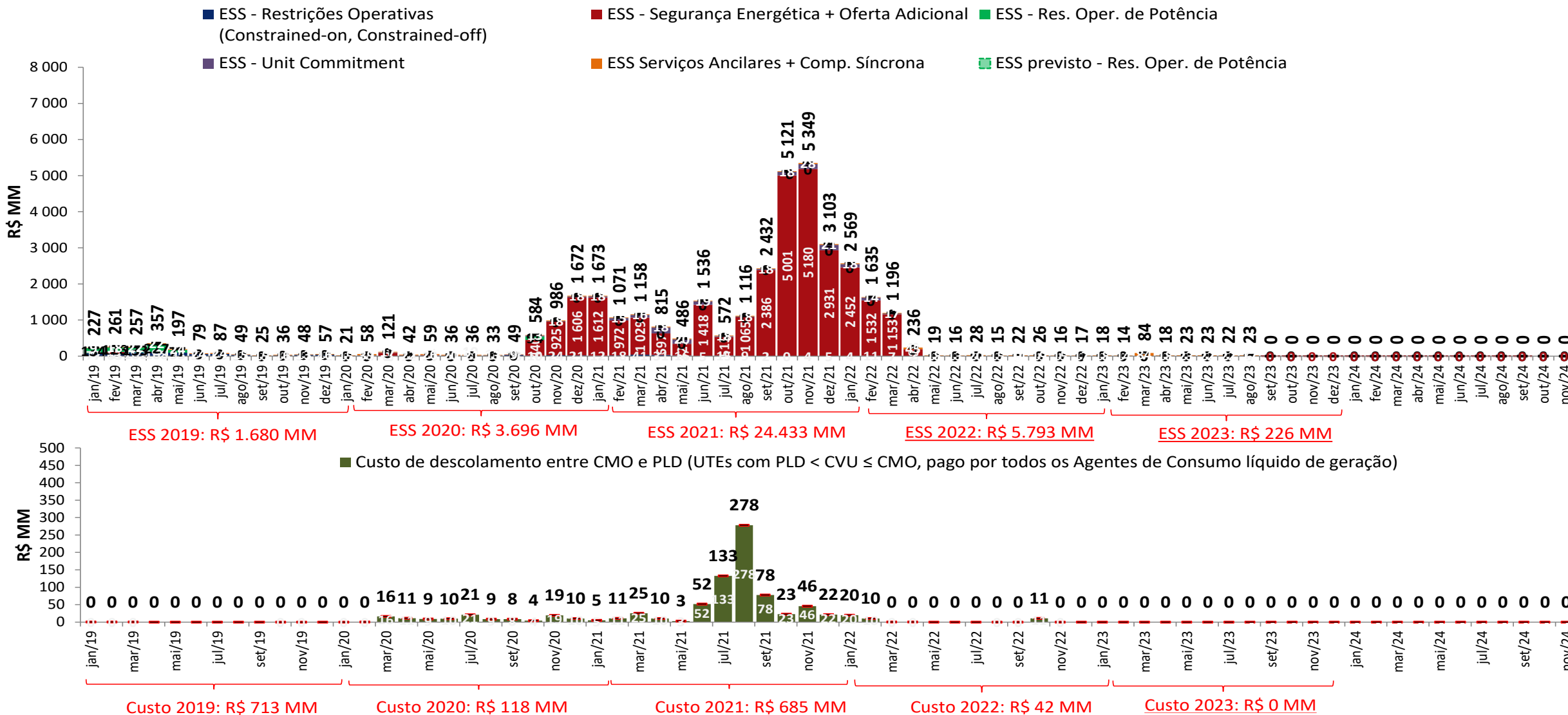
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	31 305	31 046	31 160	31 395	31 090	31 117	31 248	31 117	31 140	31 250	31 270	31 807
Sul	7 929	7 935	7 883	7 938	7 926	7 651	7 789	7 744	7 717	7 750	7 703	7 921
Nordeste	4 817	4 815	4 819	4 818	4 823	4 820	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 832
Norte	9 177	9 439	9 437	9 151	9 542	9 791	9 614	9 791	9 794	9 651	9 679	8 936
SIN	53 228	53 235	53 300	53 302	53 381	53 380	53 482	53 483	53 482	53 482	53 482	53 496

- 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

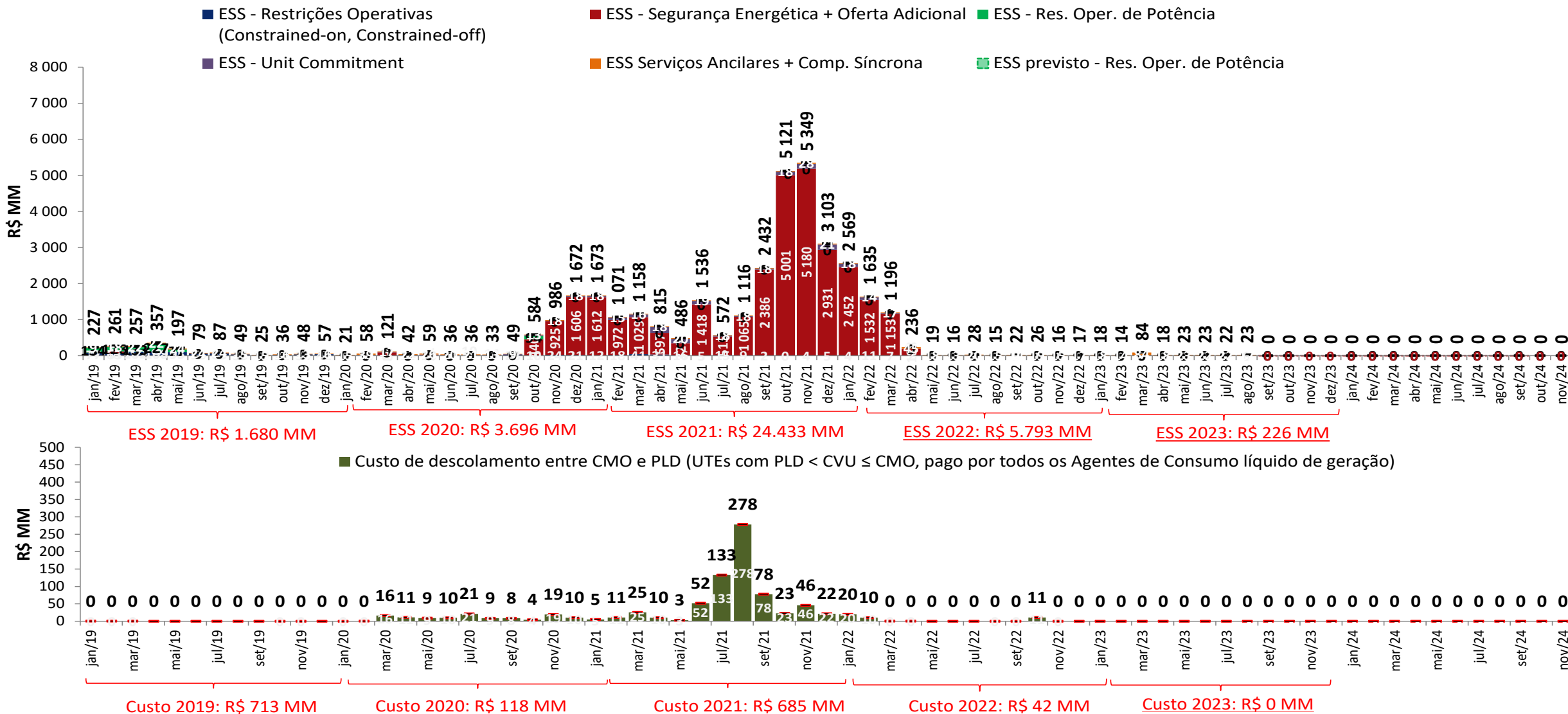
projeção do PLD



- As estimativas de ESS para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 15/09/2023 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

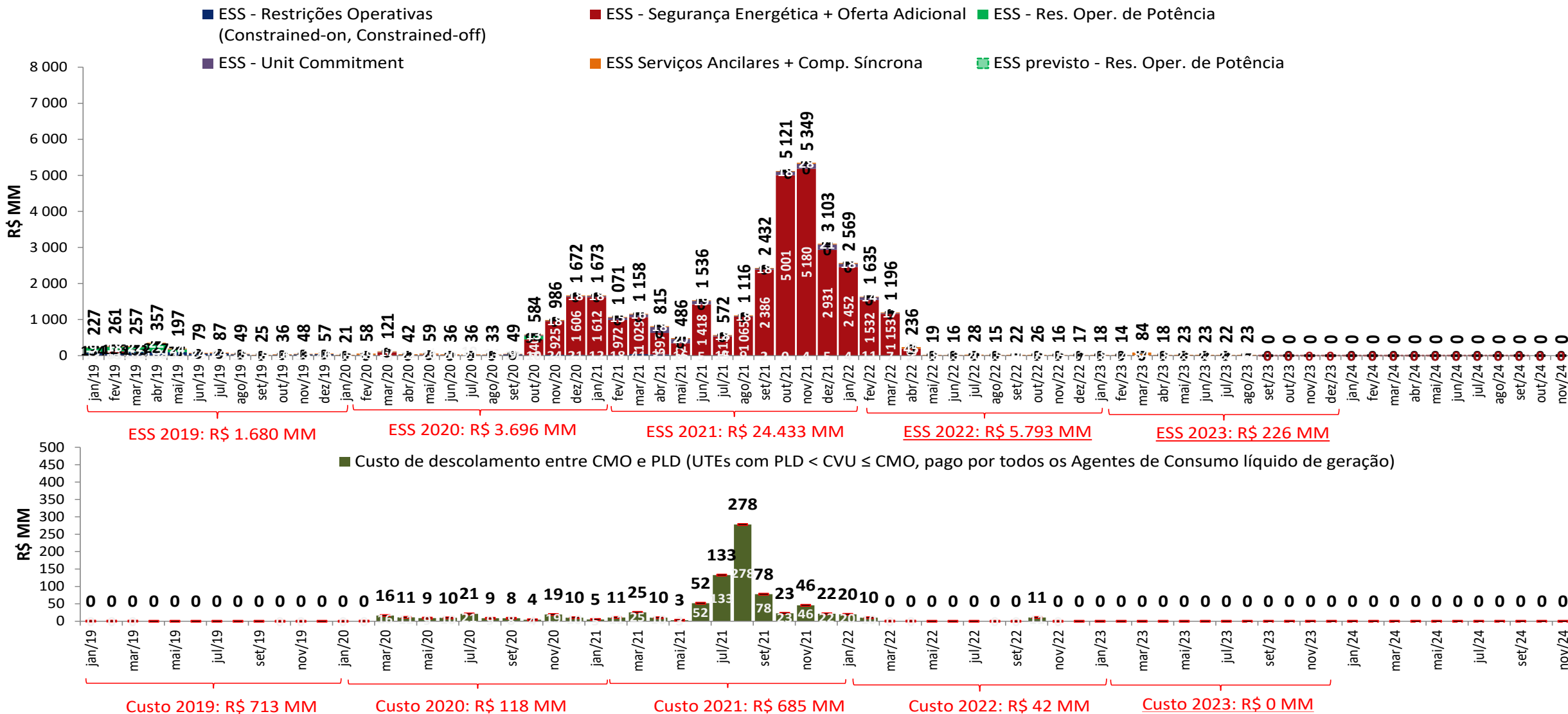
sensibilidade 1: limite superior de ENA



- As estimativas de ESS para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 15/09/2023 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

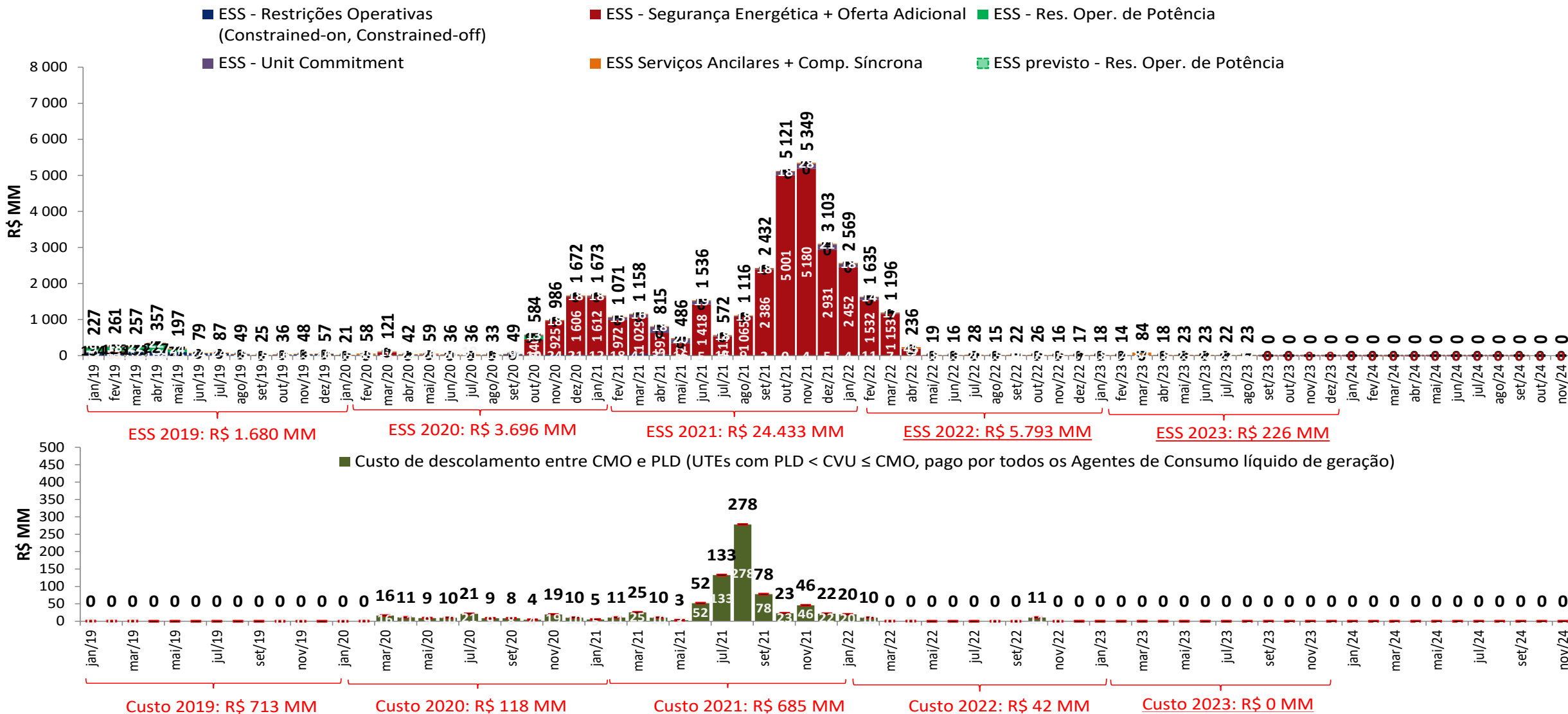
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- As estimativas de ESS para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 15/09/2023 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

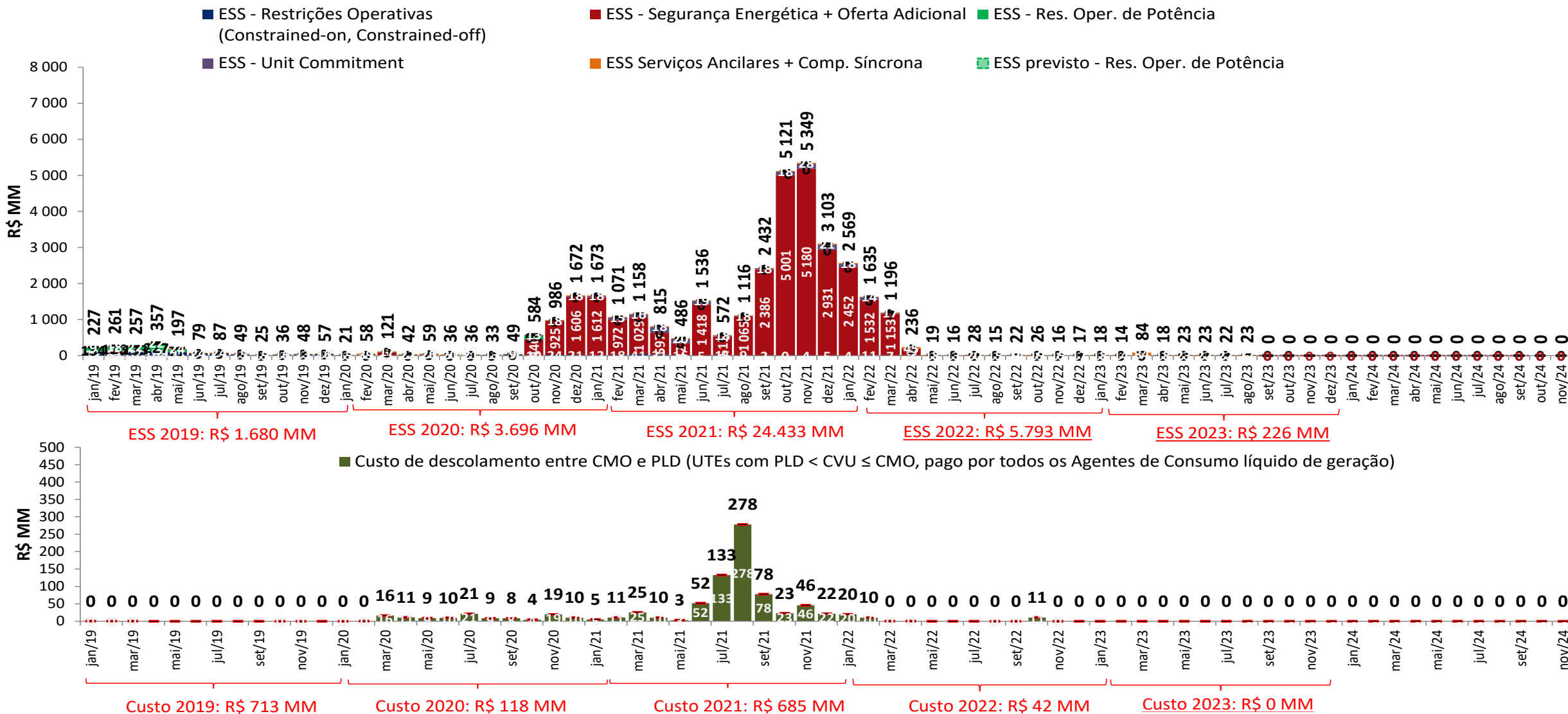
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



- As estimativas de ESS para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 15/09/2023 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

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- As estimativas de ESS para setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 15/09/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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