



19/09/2023

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
18/set/23	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh
19/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

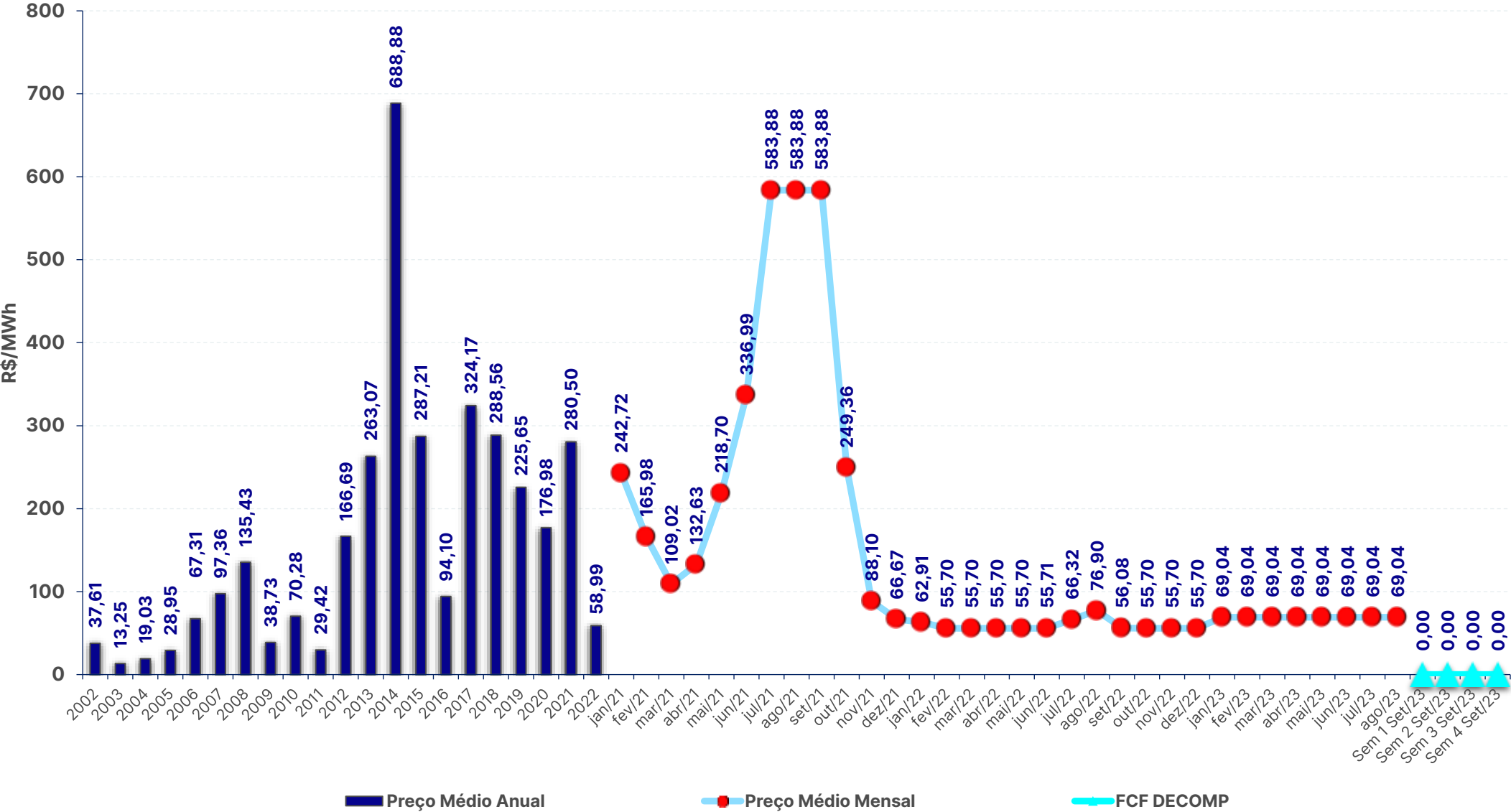
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 18/set/23	96%	153%	72%	80%	105%
Expectativa set/23	88%	115%	72%	70%	94%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 18/set/23	75,7%	91,4%	69,3%	78,2%	75,8%
Expectativa final de set/23	71,8%	86,3%	68,0%	77,0%	72,4%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 18/set/23	77,4%	78%
Expectativa set/23	78,3%	78,9%
Projeção 2023	86,7%	86,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/23	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2023	R\$ 208 MM	R\$ 0 MM

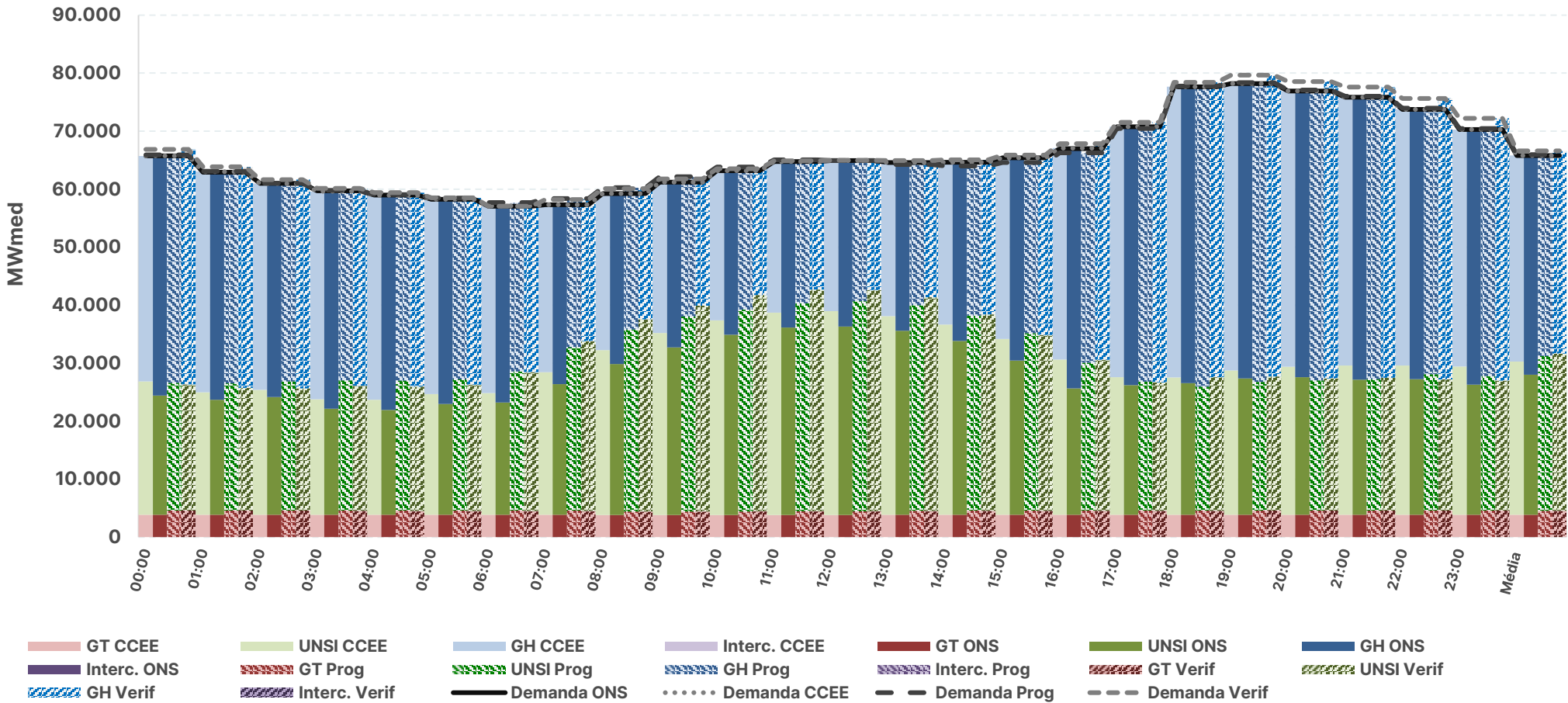
1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. importação/exportação
11. demanda máxima
12. precipitação
13. disponibilidade de água do solo
14. temperatura
15. projeções para os próximos meses
 - 15.1. PLD
 - 15.2. ENA
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



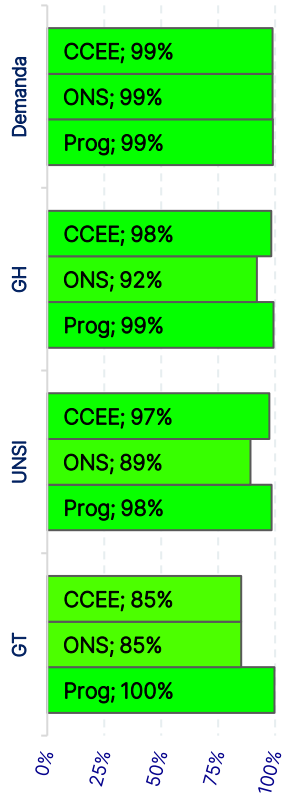
sumário



	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.862	26.404	35.532	0	65.799
Caso ONS	3.862	24.165	37.770	0	65.797
Programação	4.555	26.677	34.710	0	65.941
Verificado	4.538	27.090	34.958	0	66.585



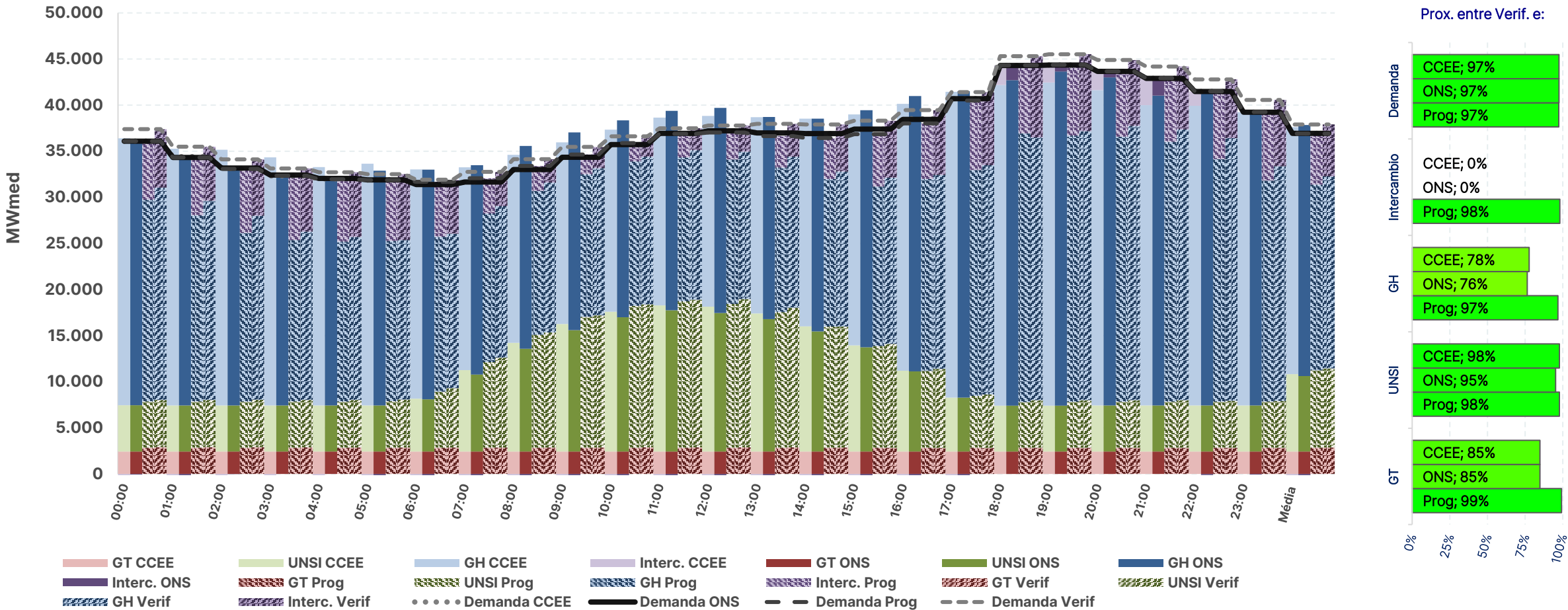
Prox. entre Verif. e:



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

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

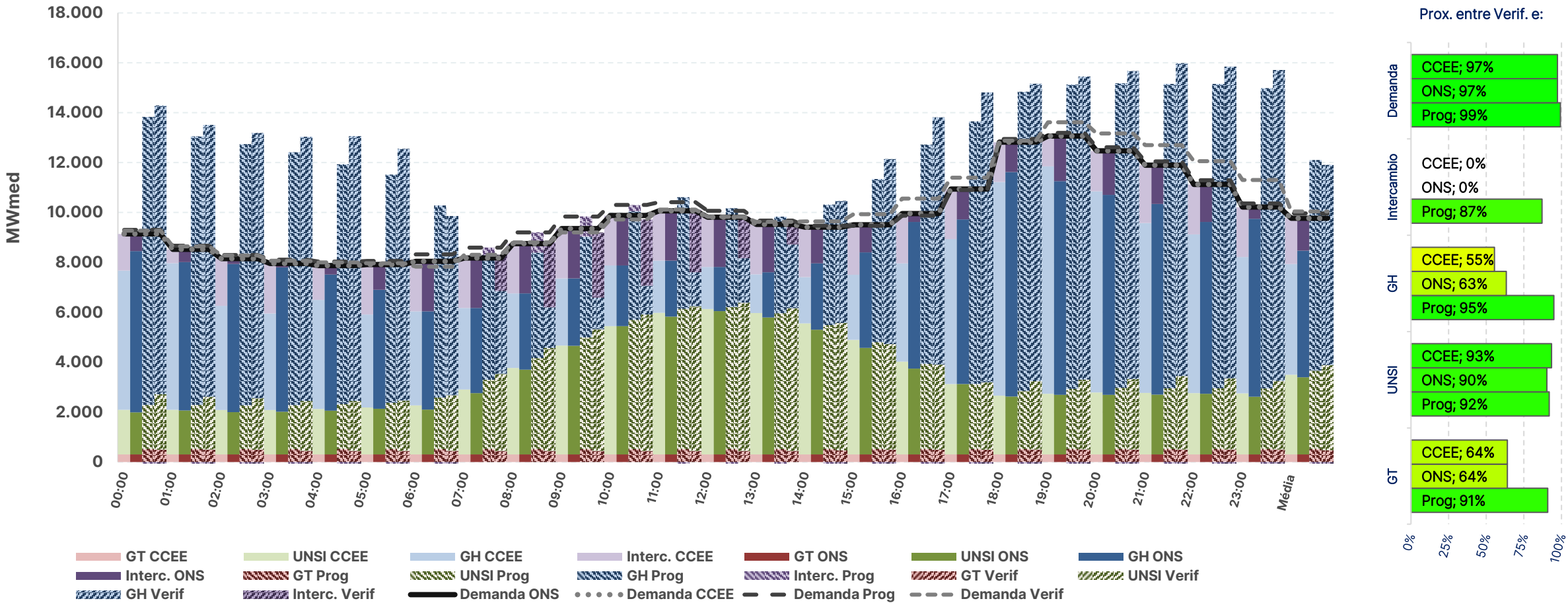
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.421	8.396	26.796	-678	36.935
Caso ONS	2.421	8.183	27.220	-890	36.934
Programação	2.831	8.398	20.130	5.537	36.896
Verificado	2.857	8.589	20.804	5.652	37.902



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

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

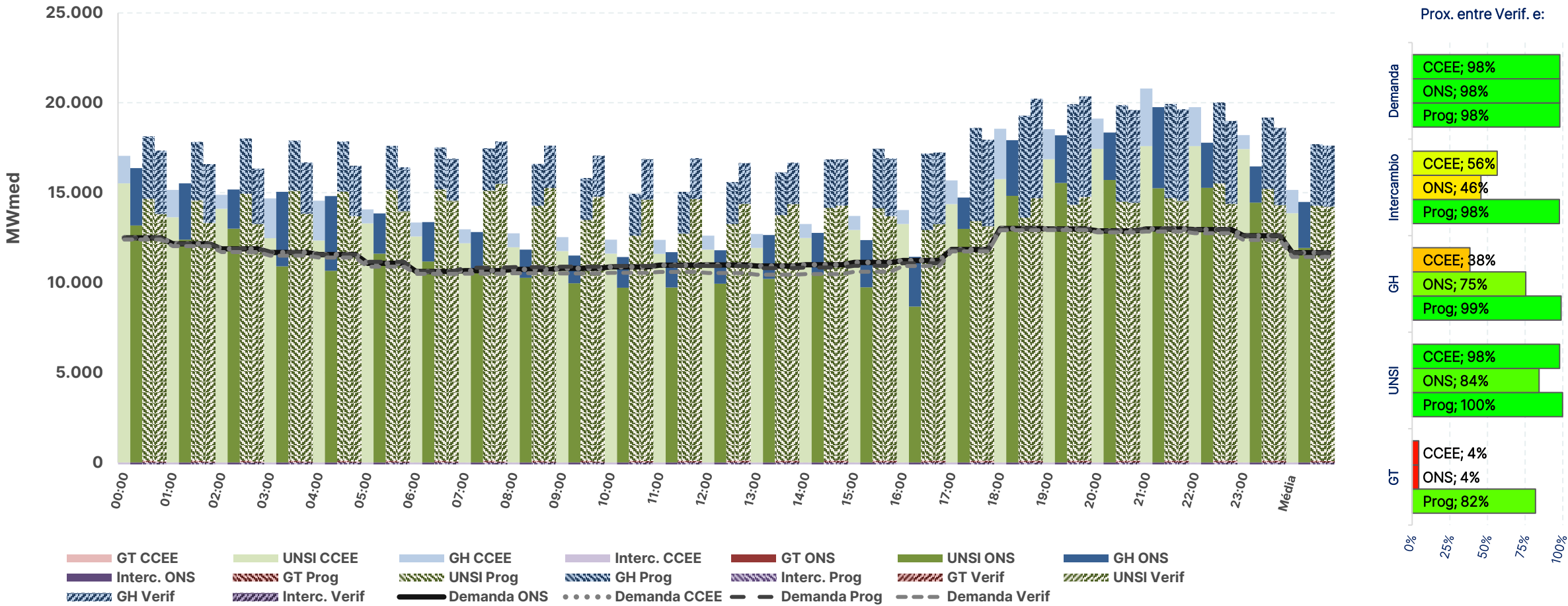
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	299	3.193	4.445	1.835	9.772
Caso ONS	299	3.091	5.078	1.303	9.772
Programação	514	3.144	8.448	-2.146	9.959
Verificado	467	3.421	8.016	-1.869	10.035



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

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

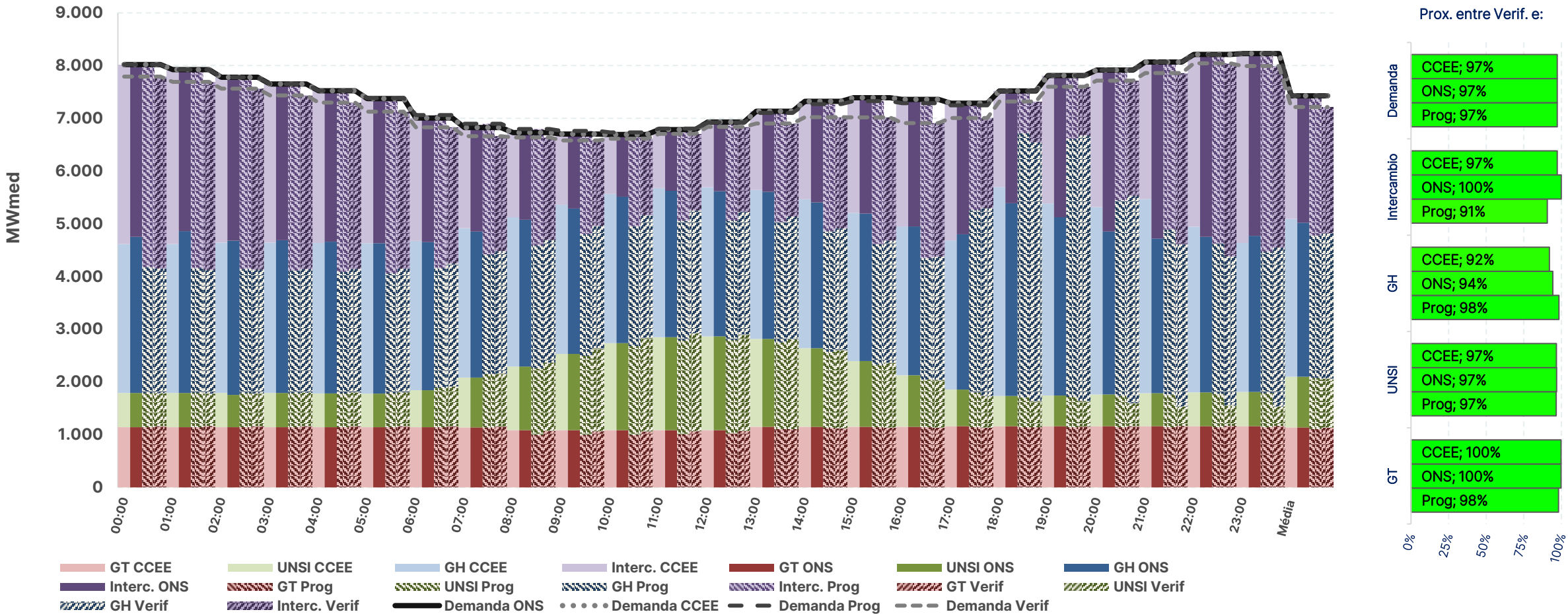
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4	13.853	1.300	-3.490	11.667
Caso ONS	4	11.930	2.552	-2.818	11.667
Programação	98	14.173	3.428	-6.039	11.660
Verificado	80	14.150	3.387	-6.183	11.434



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

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

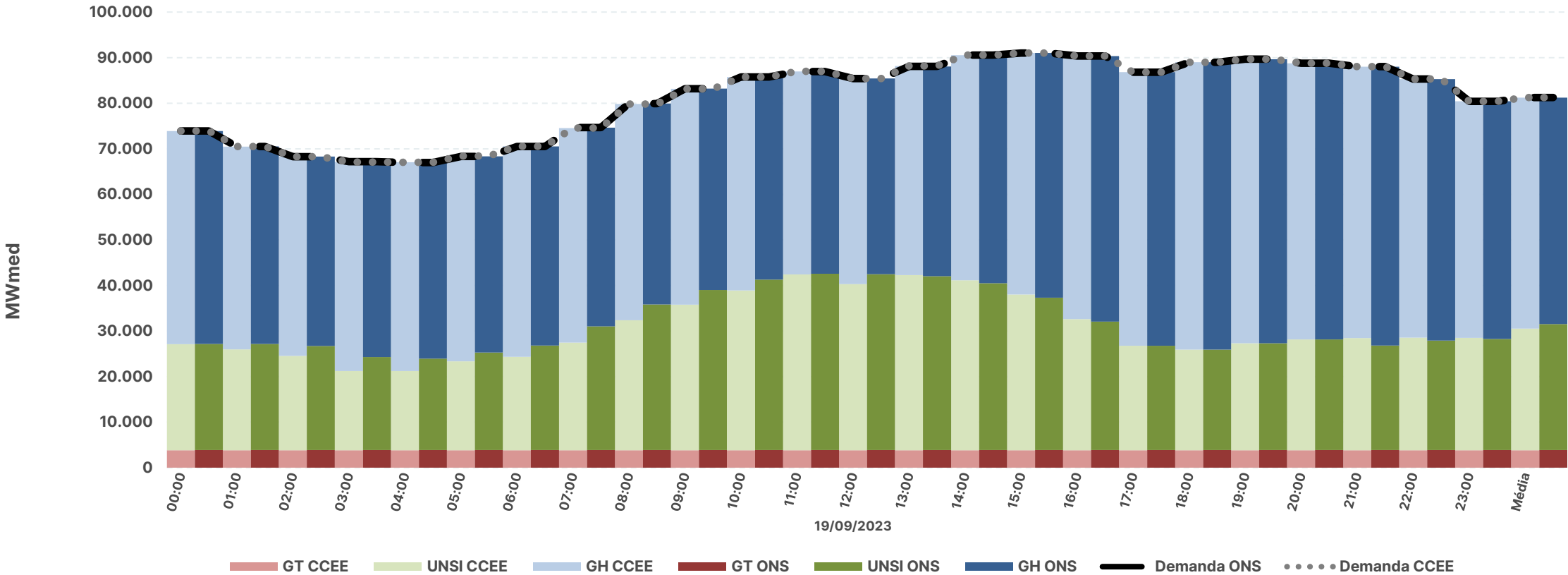
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.138	962	2.991	2.333	7.424
Caso ONS	1.138	961	2.920	2.405	7.424
Programação	1.111	963	2.703	2.649	7.426
Verificado	1.134	929	2.751	2.400	7.214



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

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

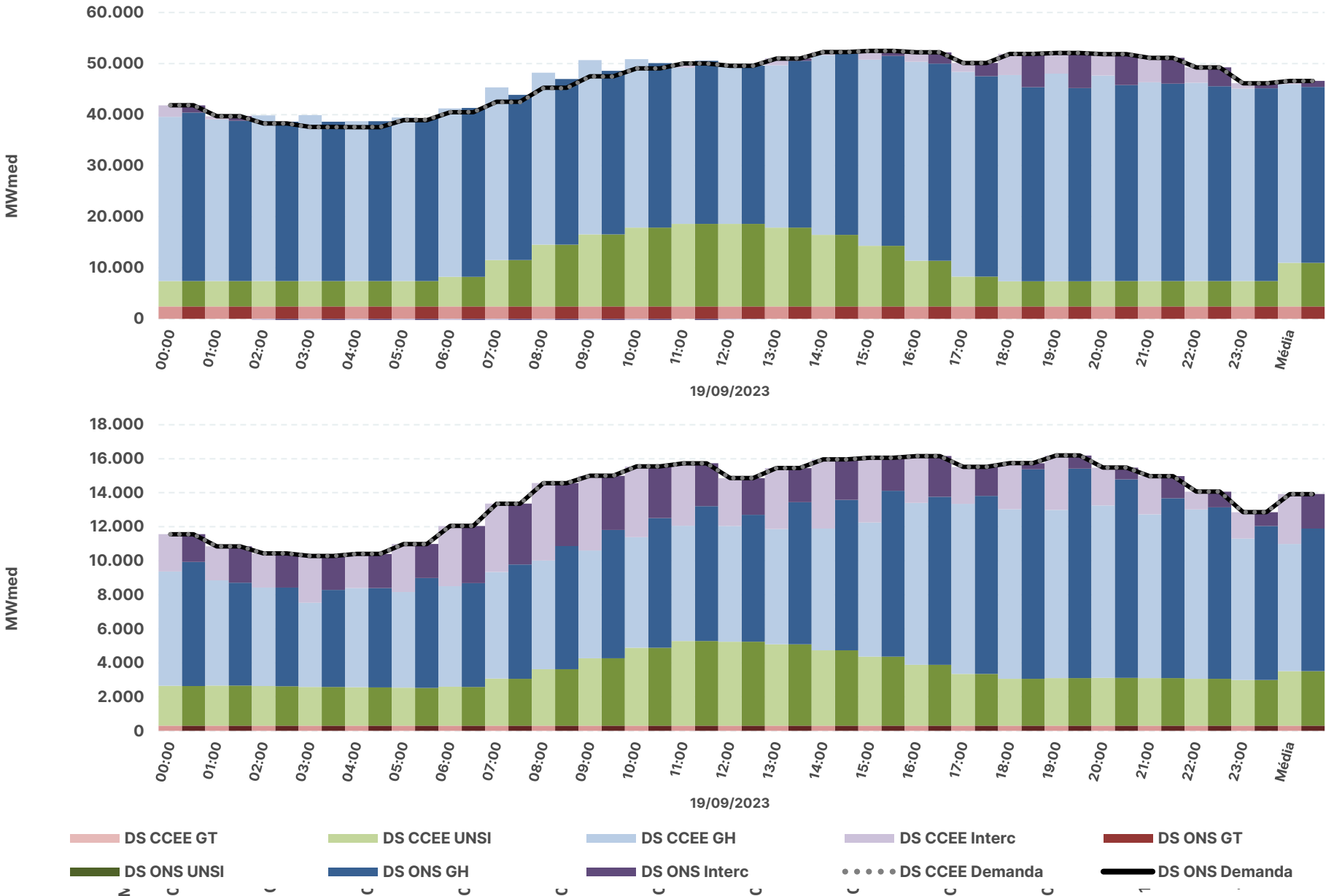
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.844	26.694	50.707	81.245
Caso ONS	3.861	27.671	49.713	81.245



* 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*	46.601	46.601
	Interc.	613	1.186
	GH	35.049	34.475
	UNSI	8.539	8.539
	GT	2.400	2.400
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	13.918	13.918
	Interc.	2.926	2.025
	GH	7.474	8.378
	UNSI	3.219	3.216
	GT	299	299

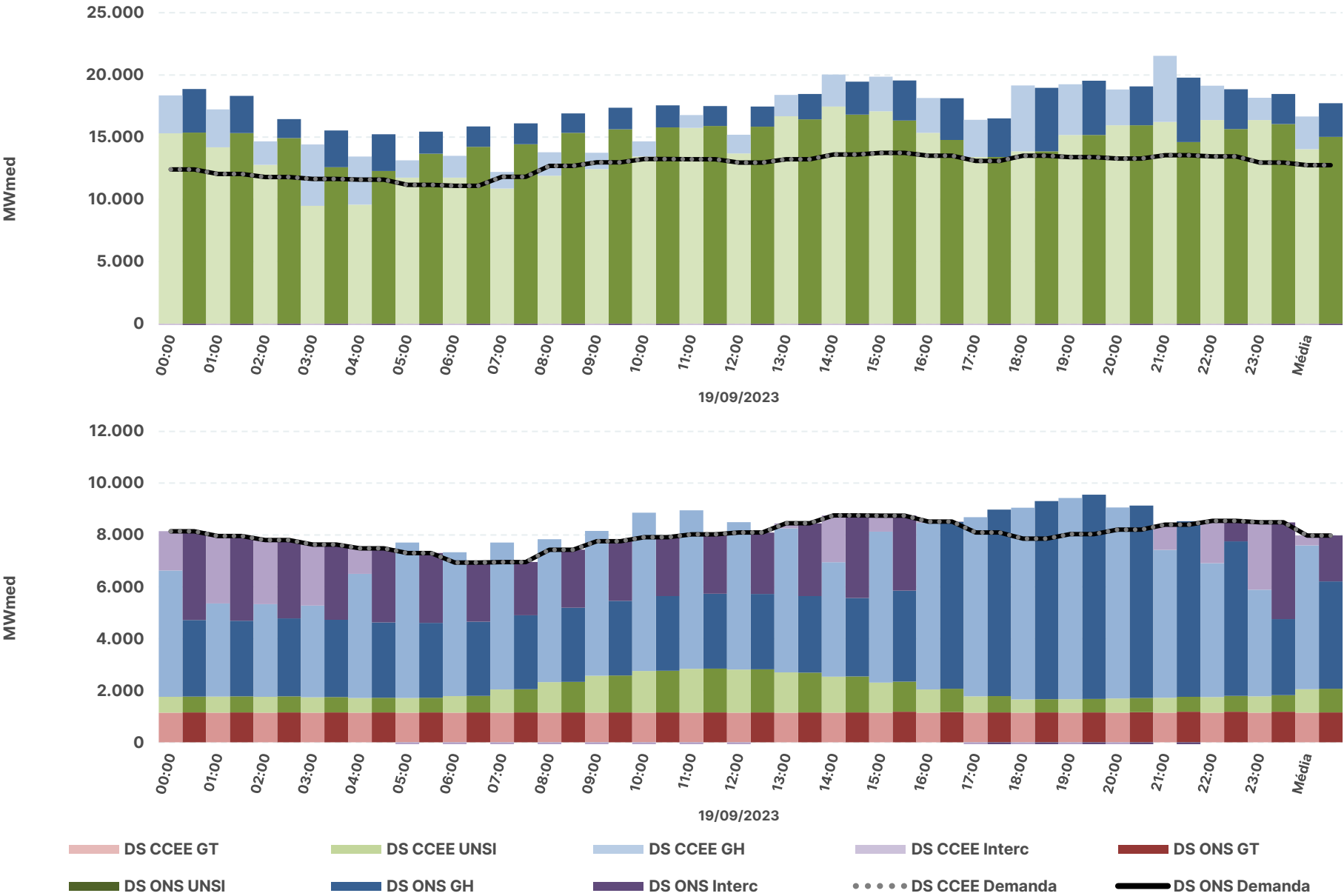


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

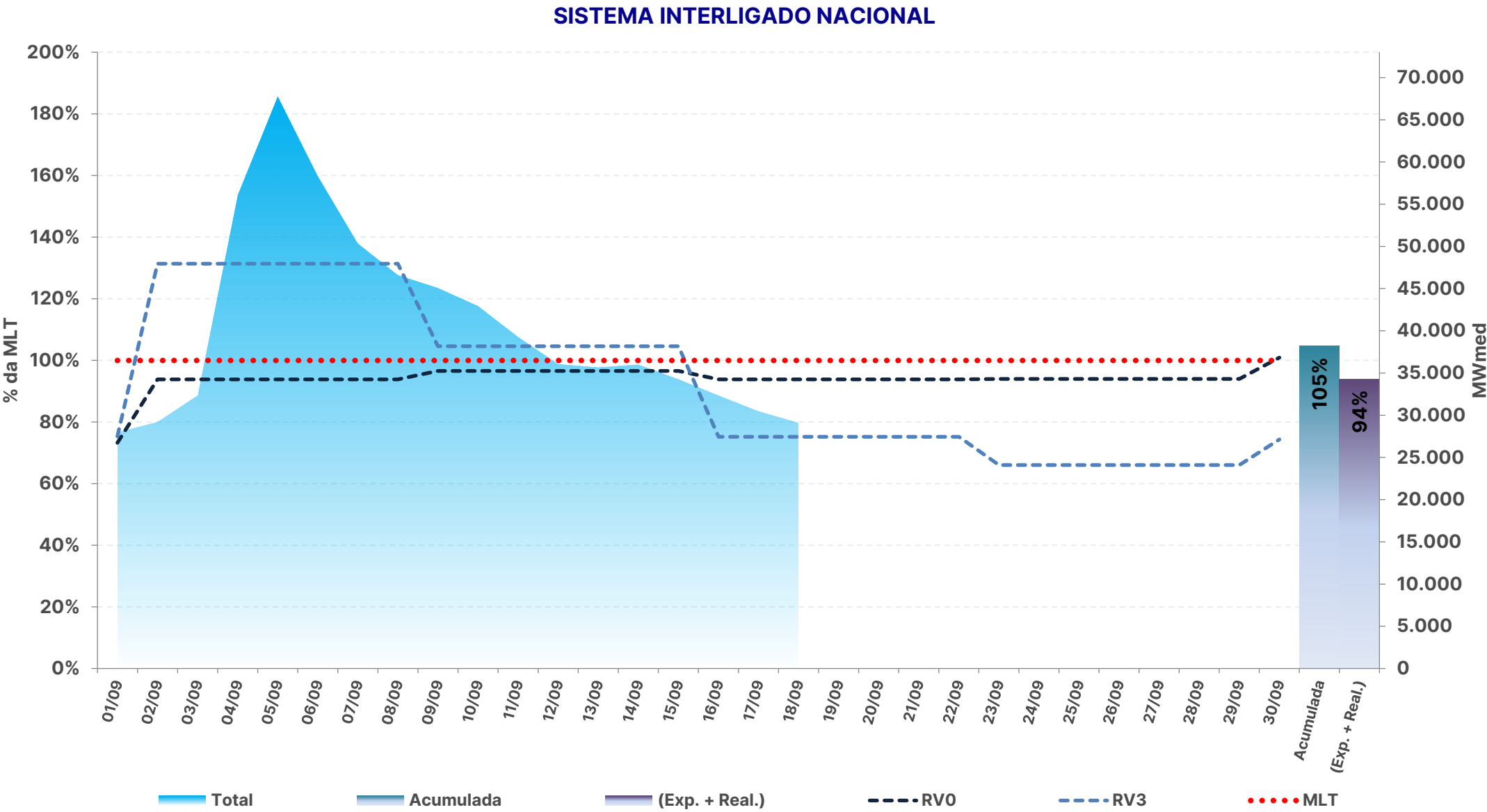
balanço energético – modelo dessem – NE e N – 19/09/2023

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	12.743	12.743
	Interc.	-3.921	-4.981
	GH	2.633	2.711
	UNSI	14.028	15.010
	GT	4	4
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.982	7.982
	Interc.	382	1.770
	GH	5.552	4.148
	UNSI	907	906
	GT	1.141	1.158



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

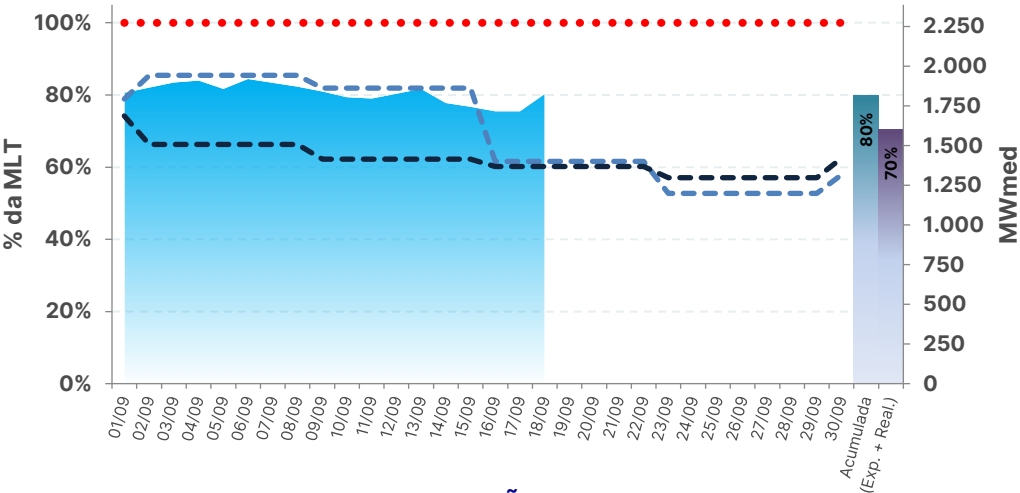
Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)



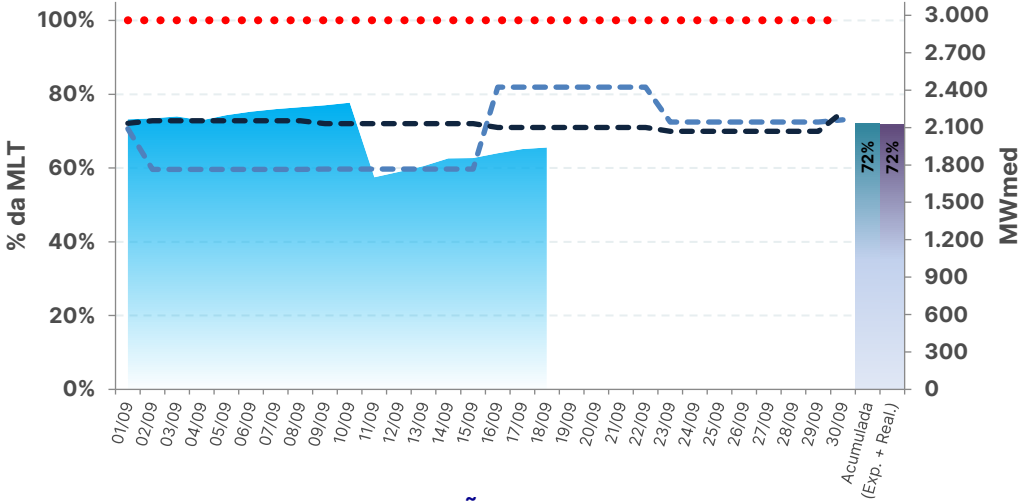
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

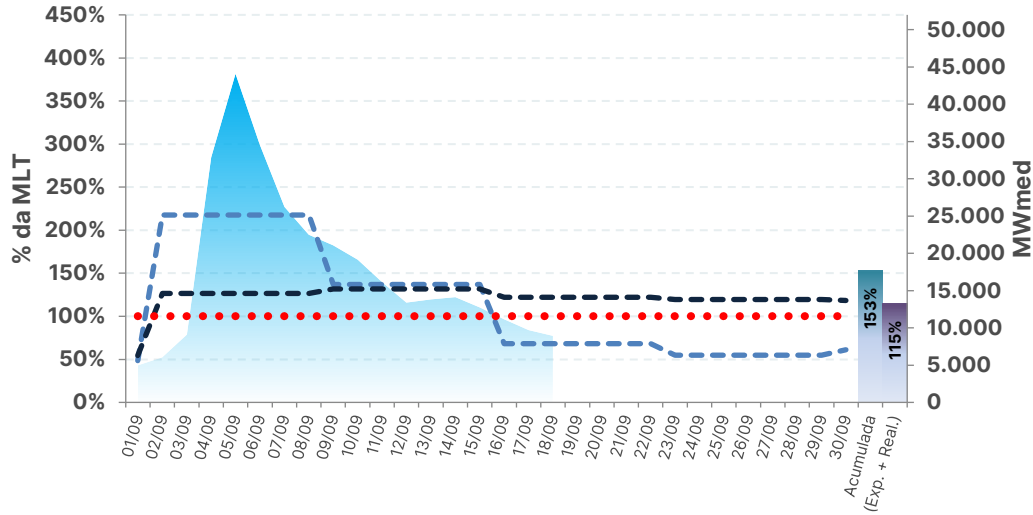
REGIÃO NORTE



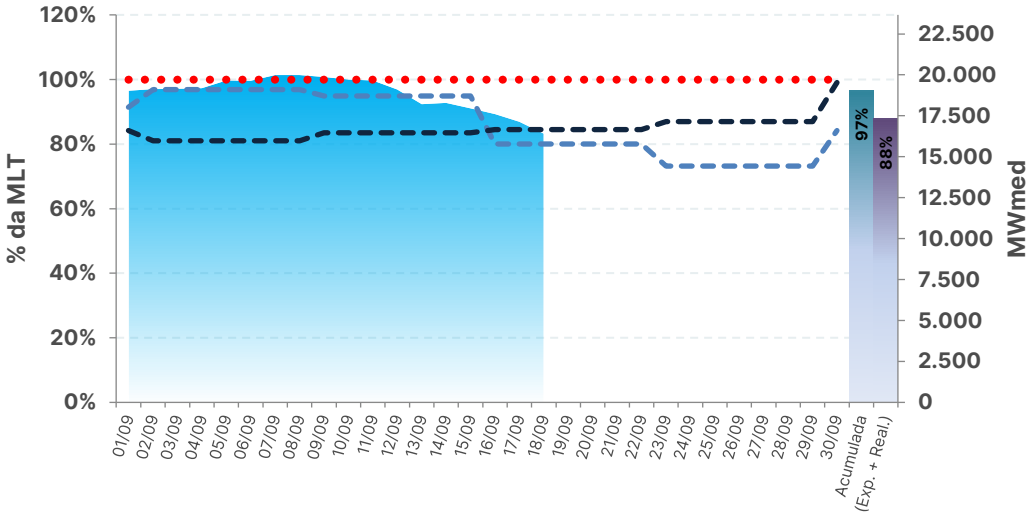
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

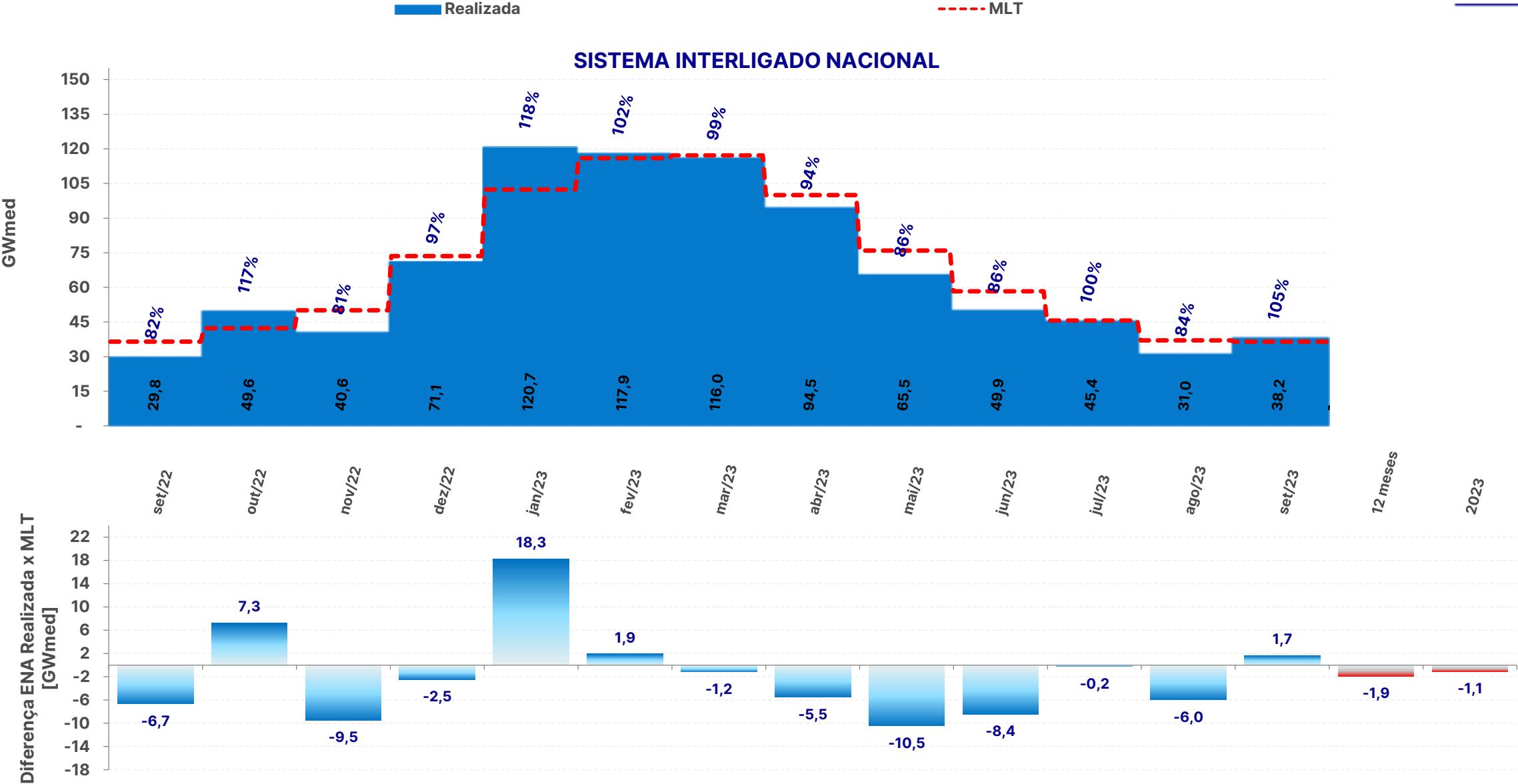


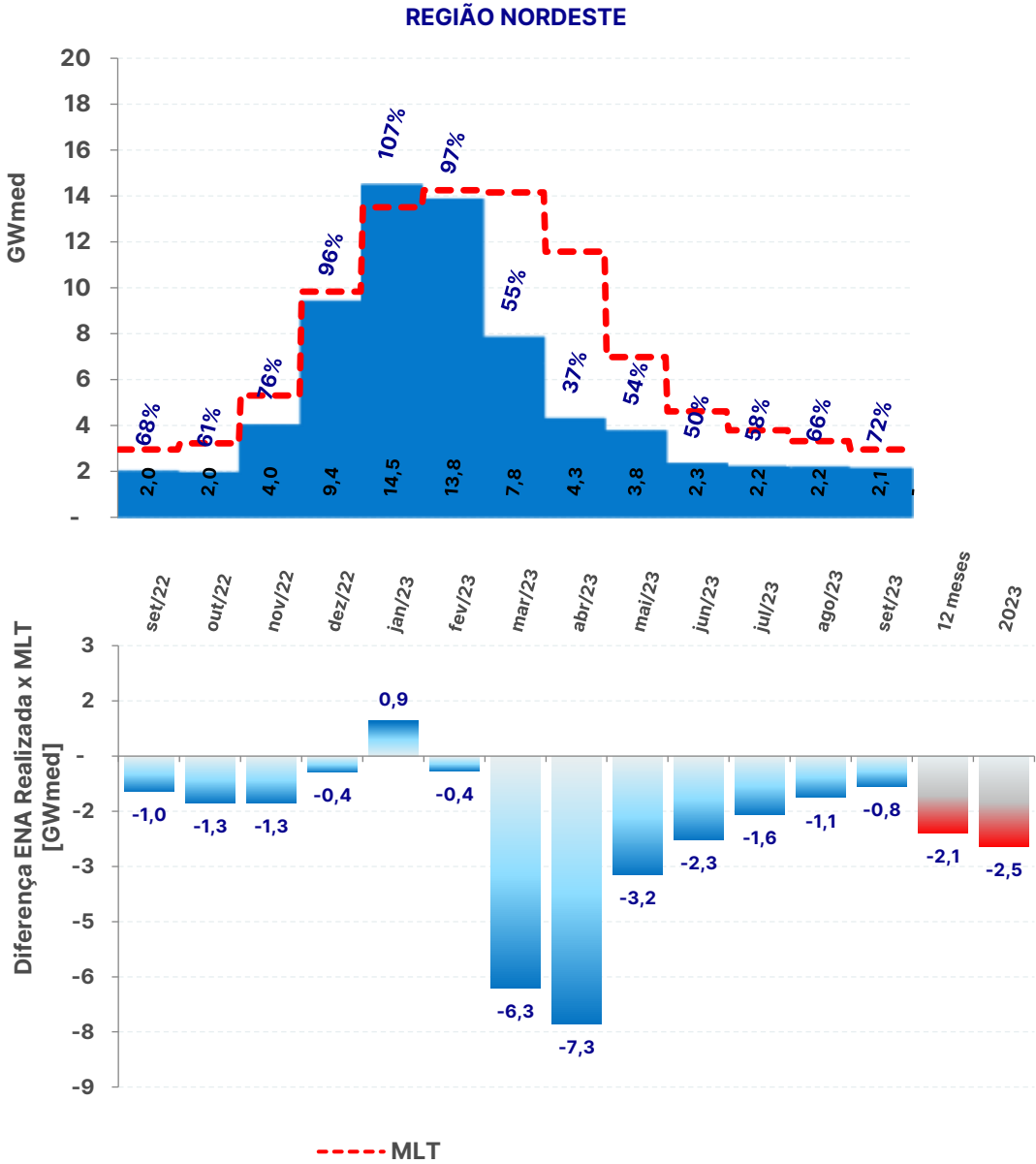
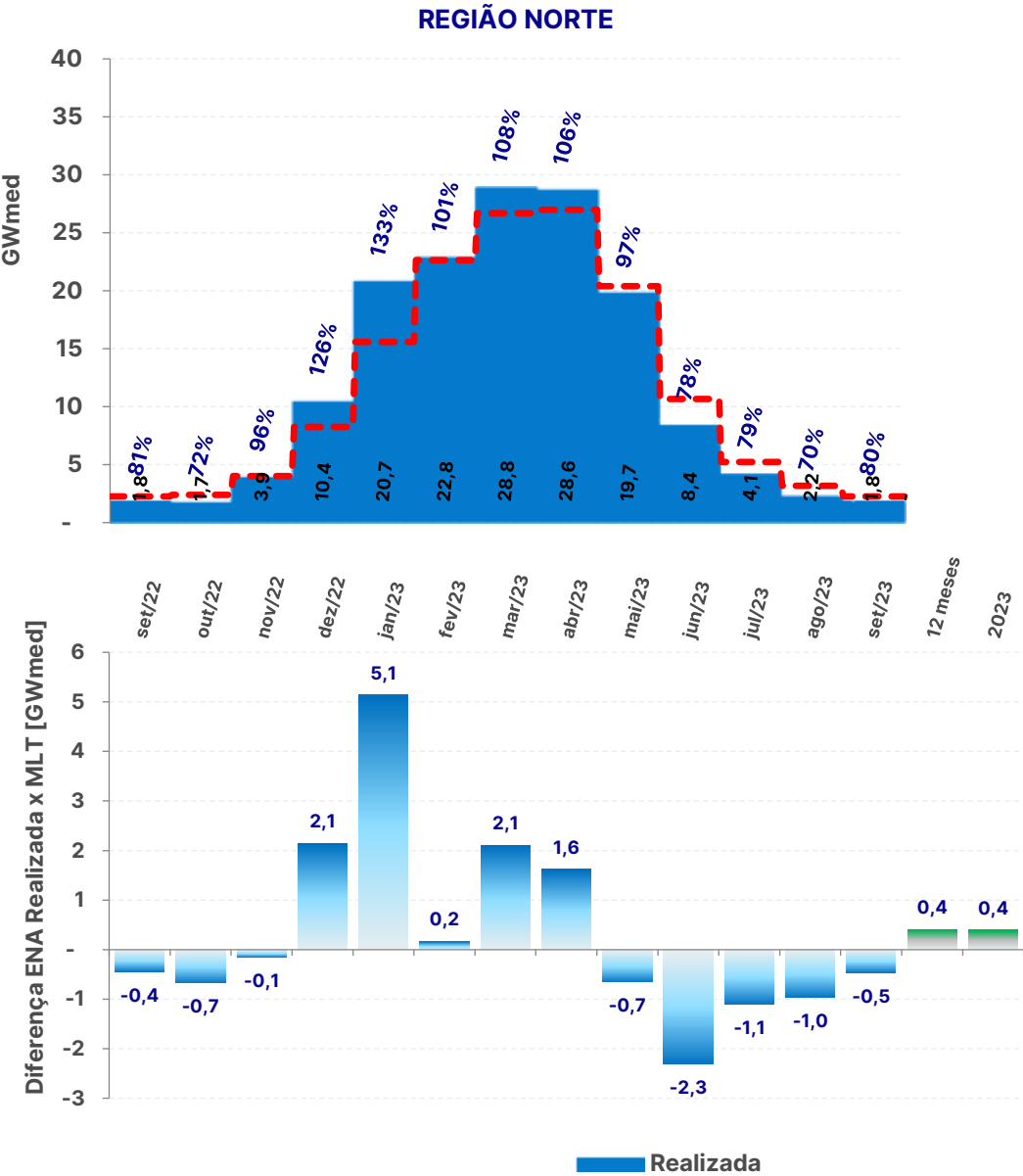
Total Acumulada (Exp. + Real.)

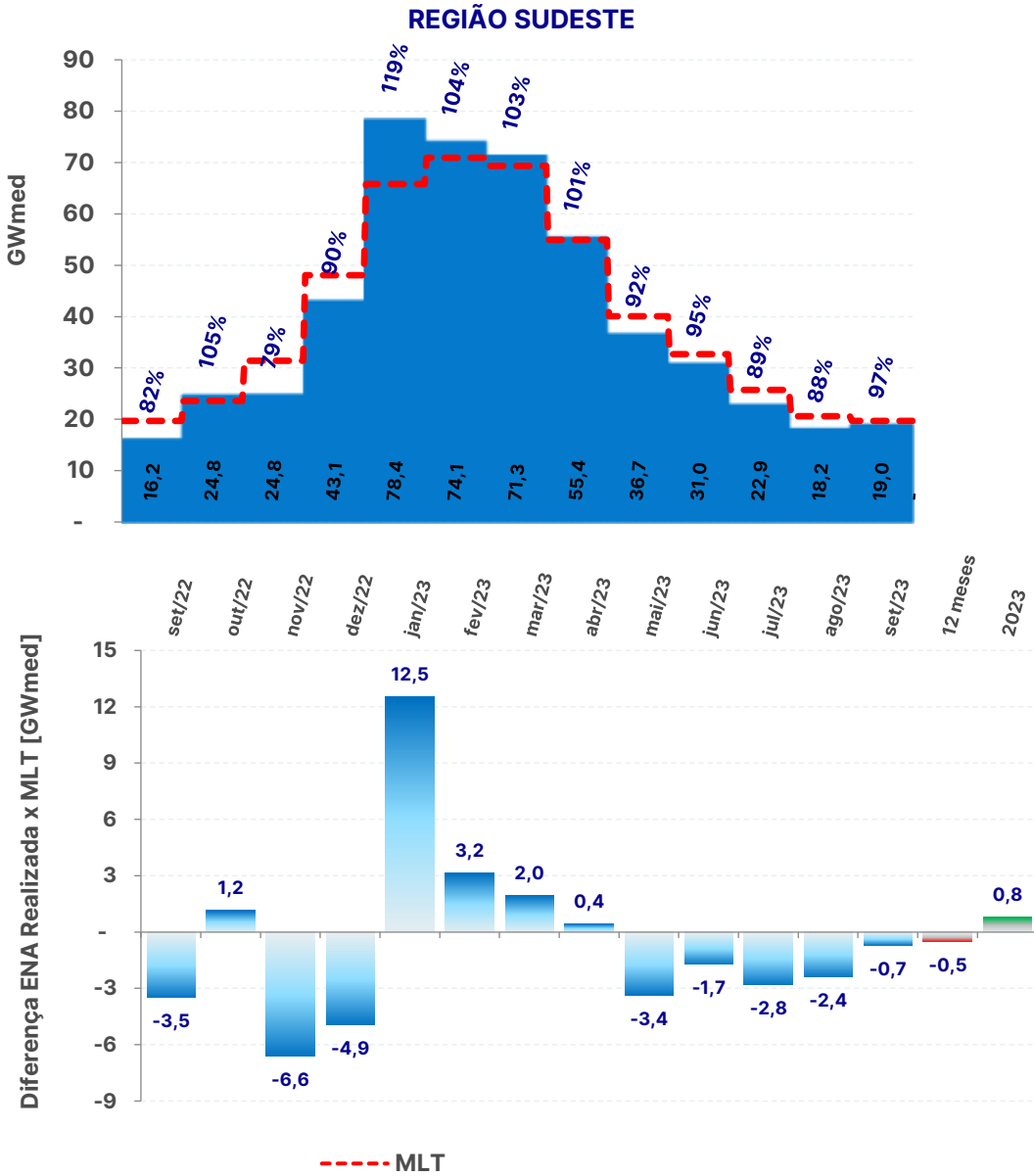
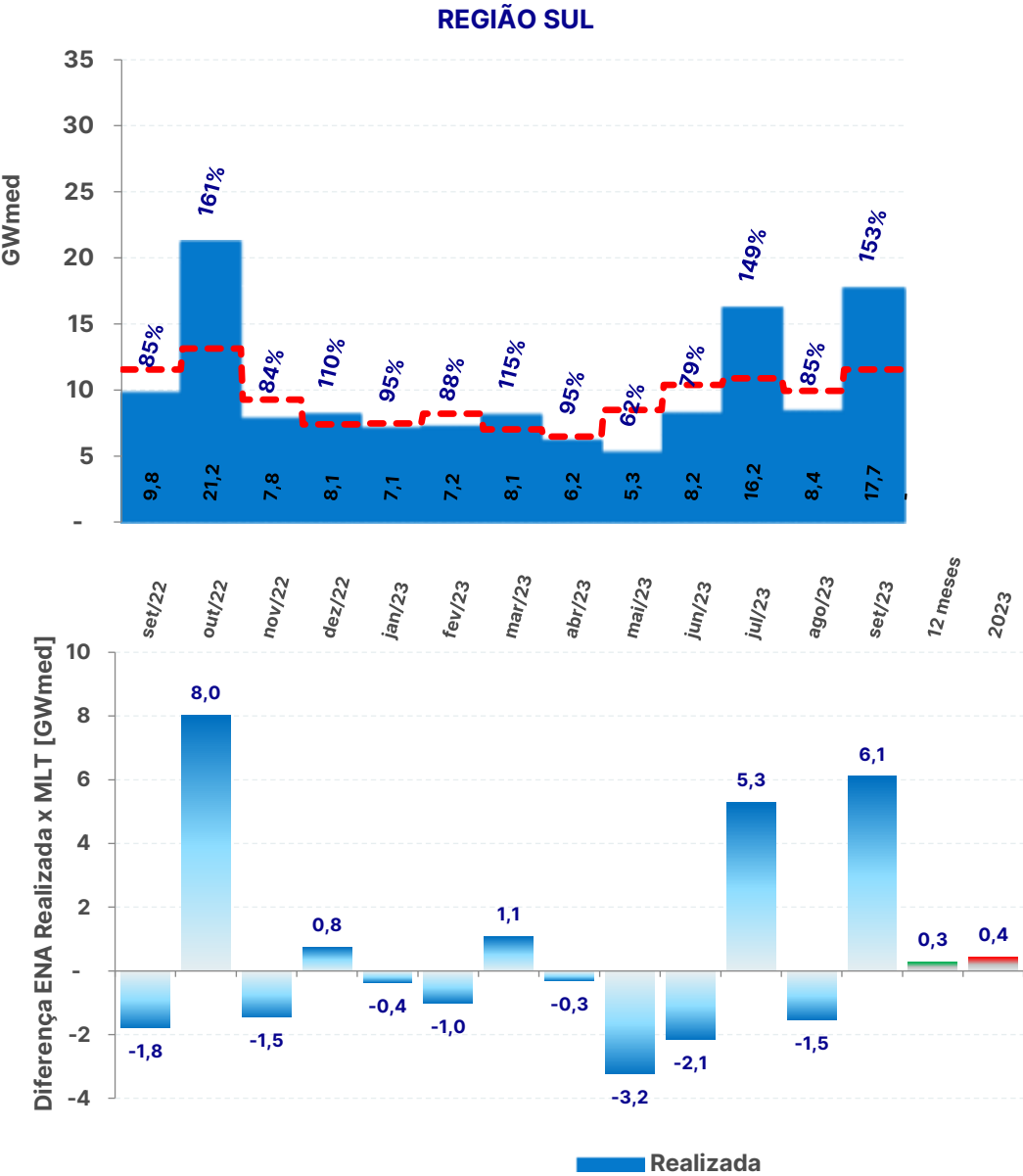
RVO RV3 MLT

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

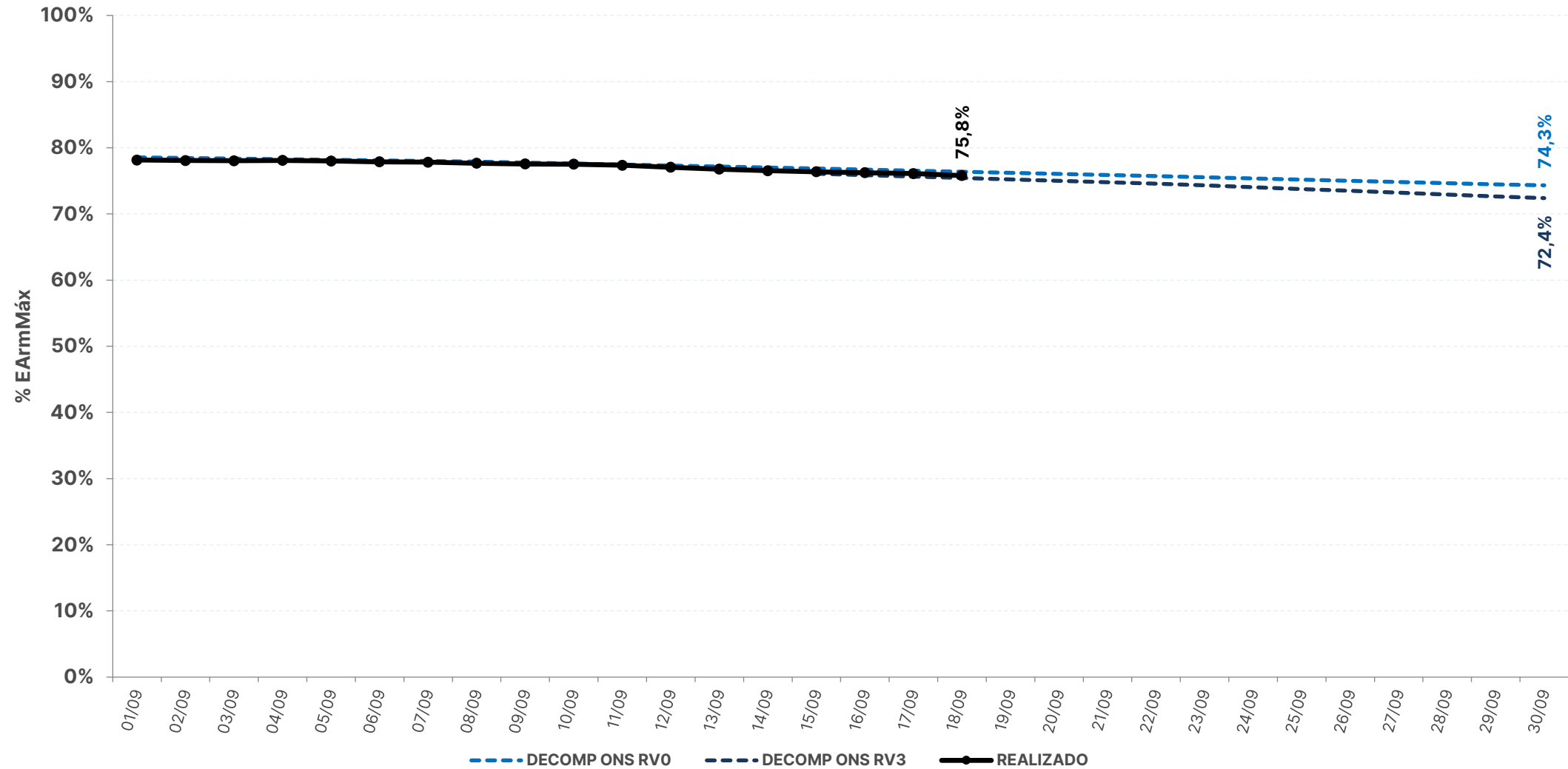
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



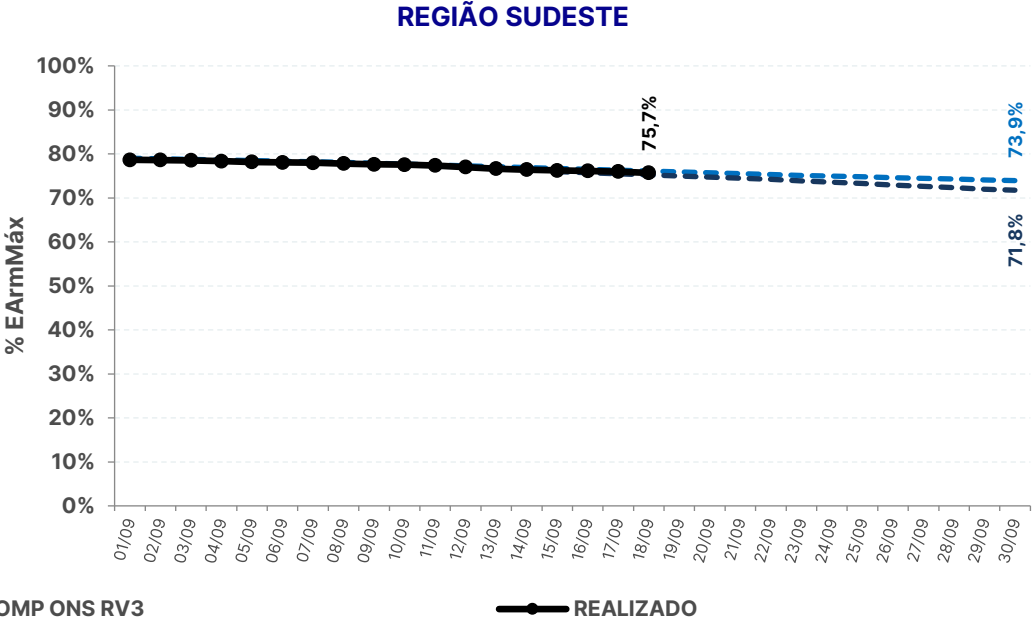
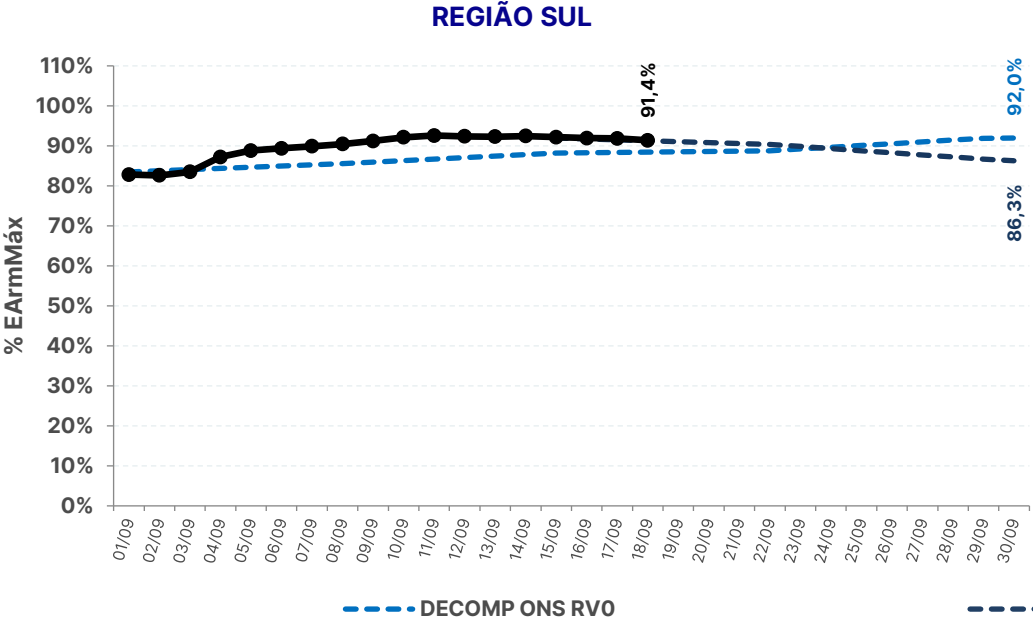
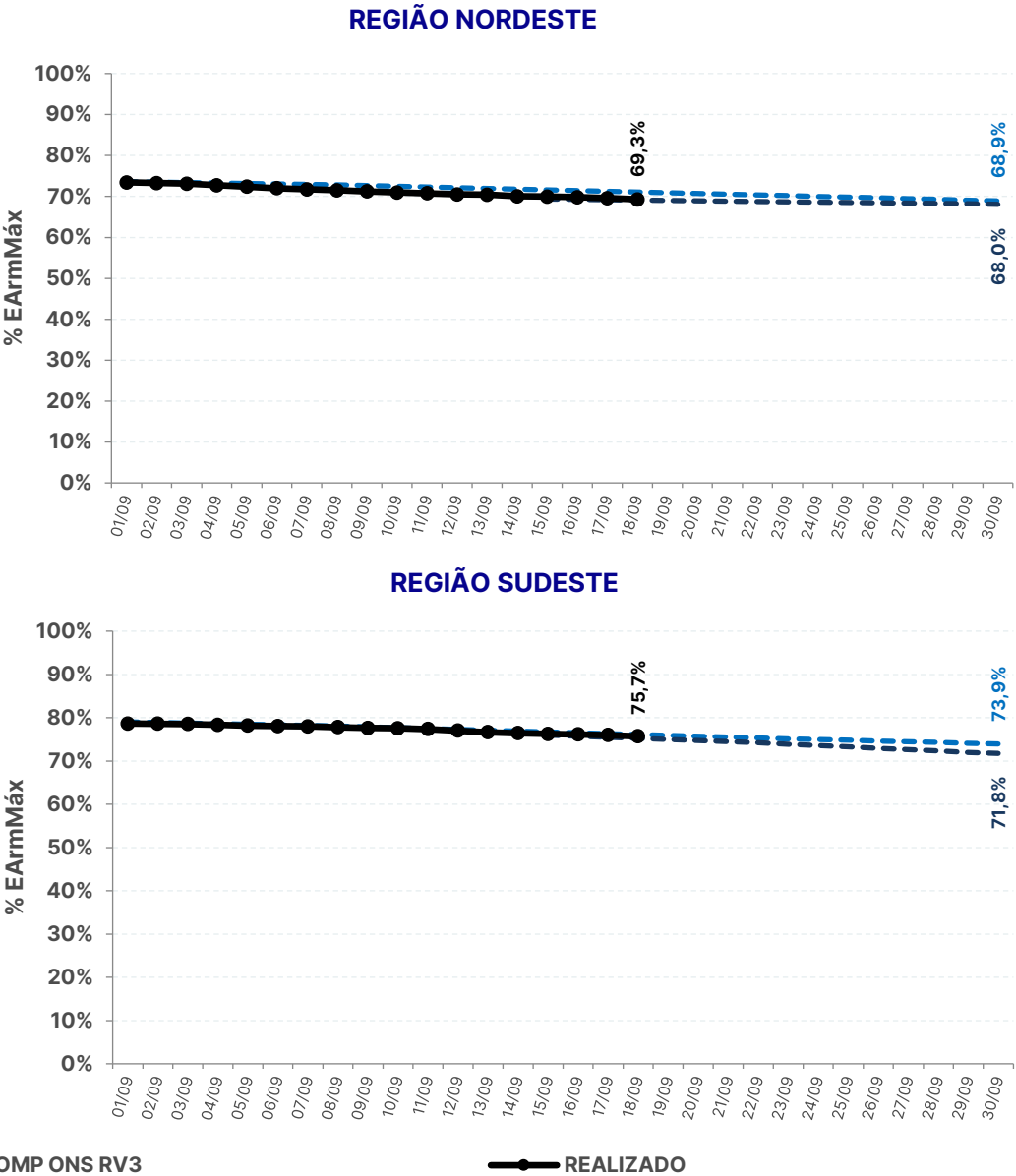
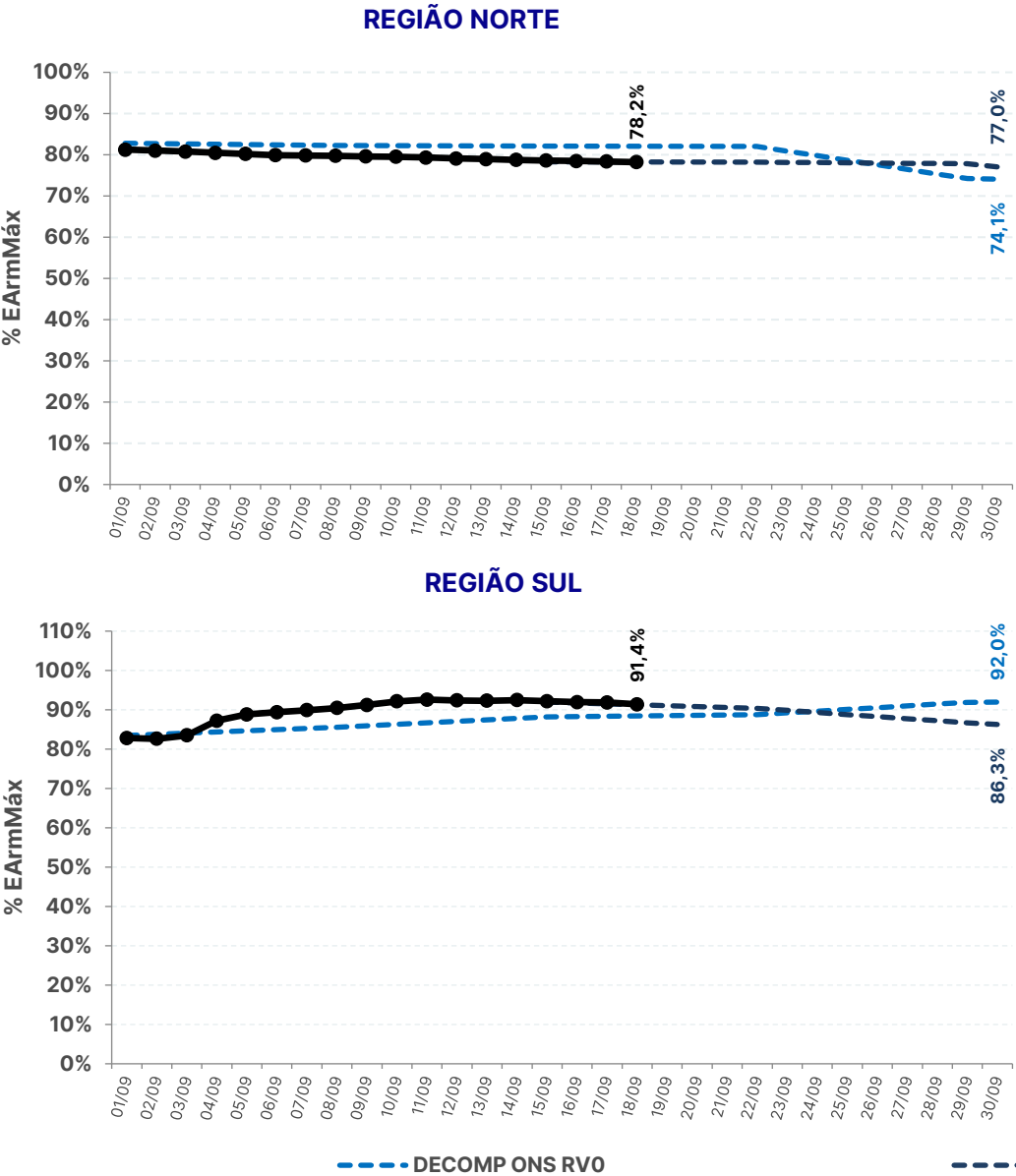




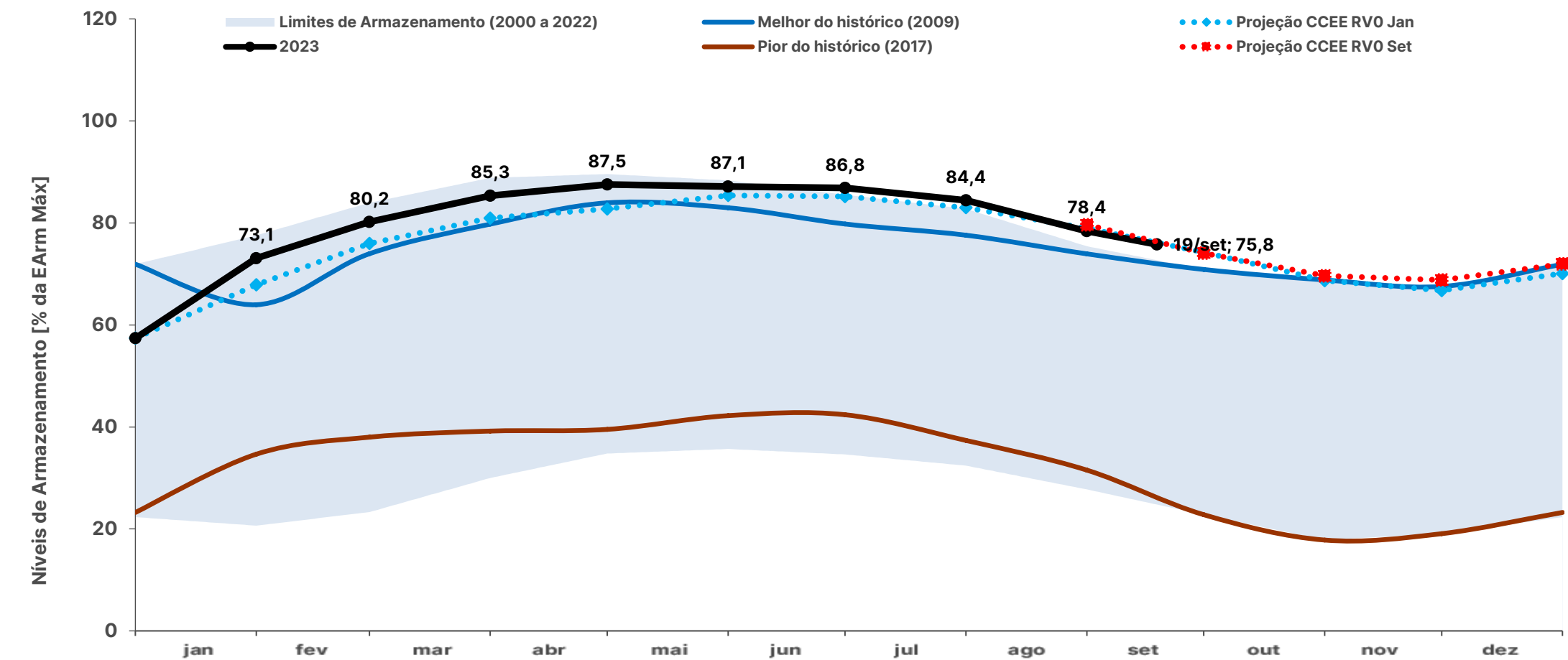
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada



histórico de armazenamento no SIN

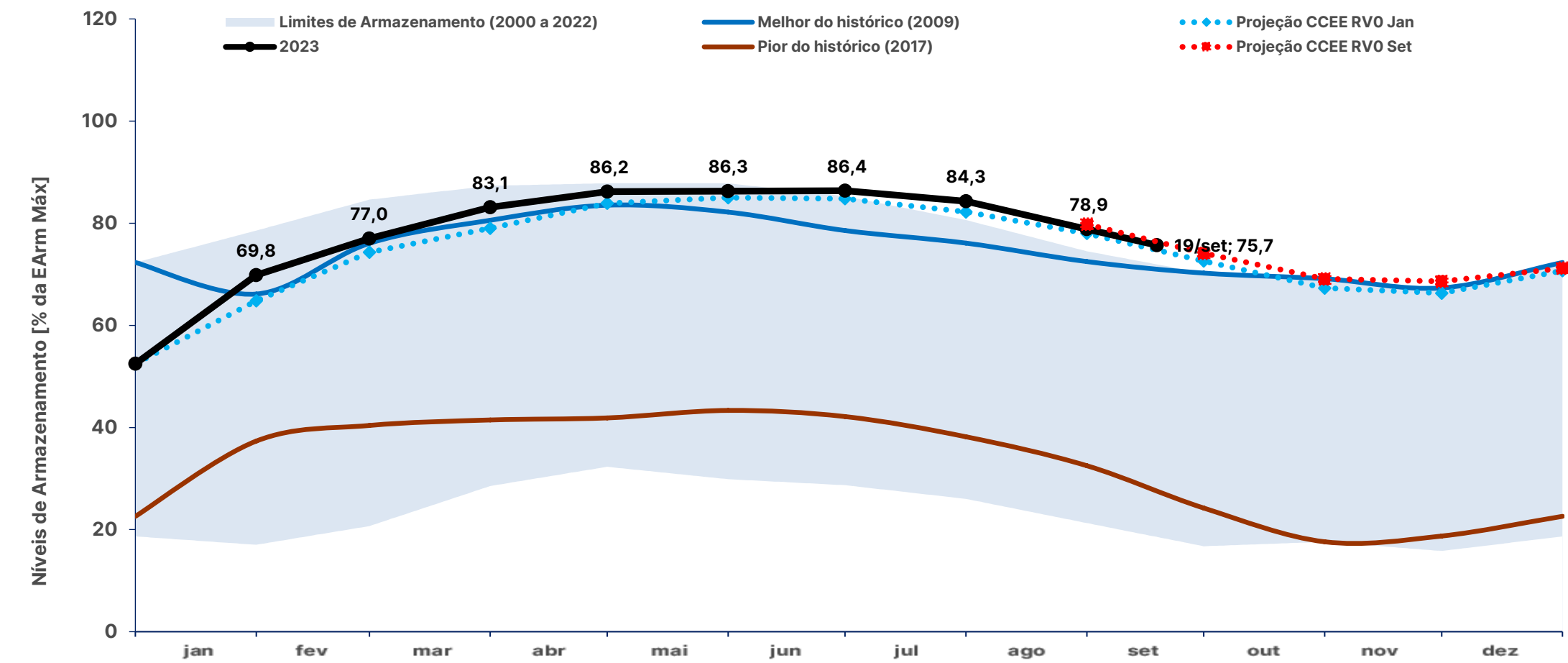


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Set	-	-	-	-	-	-	-	80%	74%	70%	69%	72%
Projeção CCEE RVO Jan	68%	76%	81%	83%	85%	85%	83%	79%	74%	69%	67%	70%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	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

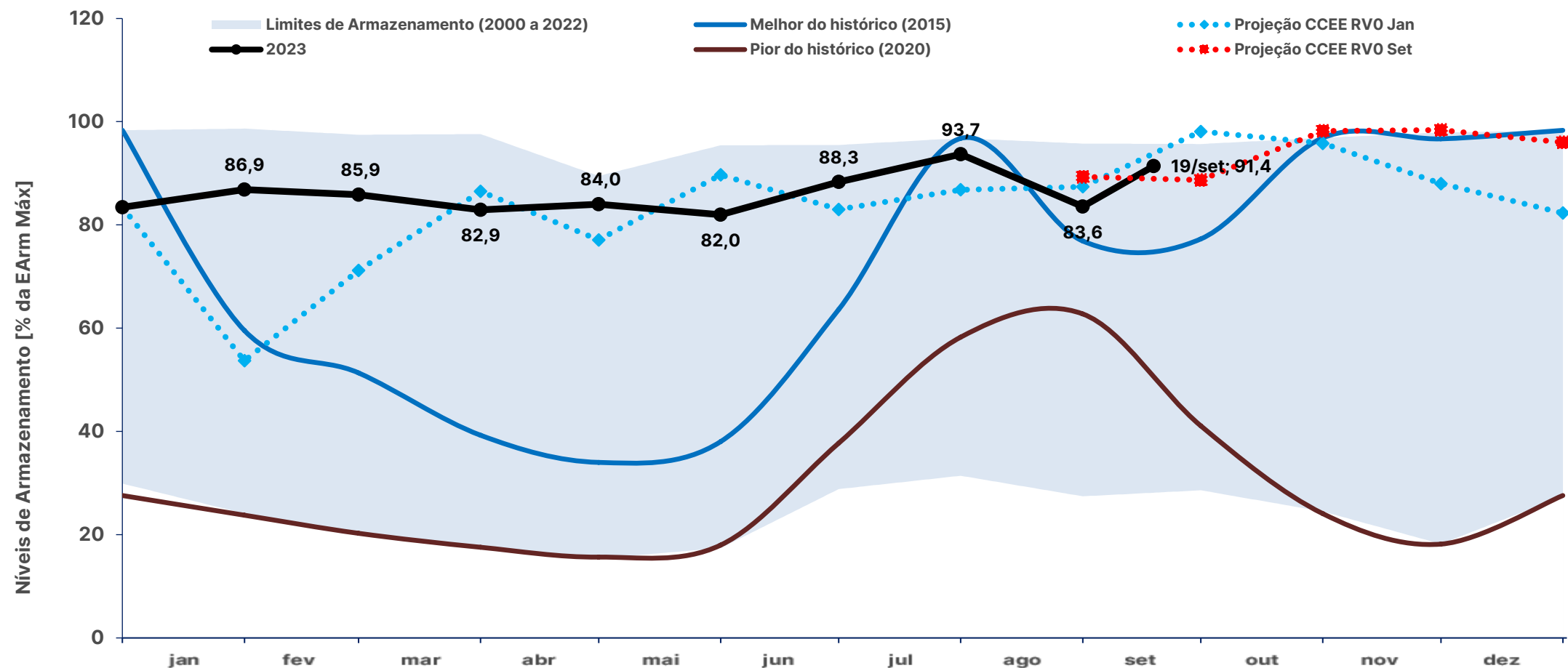


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Set	-	-	-	-	-	-	-	80%	74%	69%	69%	71%
Projeção CCEE RVO Jan	65%	74%	79%	84%	85%	85%	82%	78%	73%	67%	66%	71%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	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

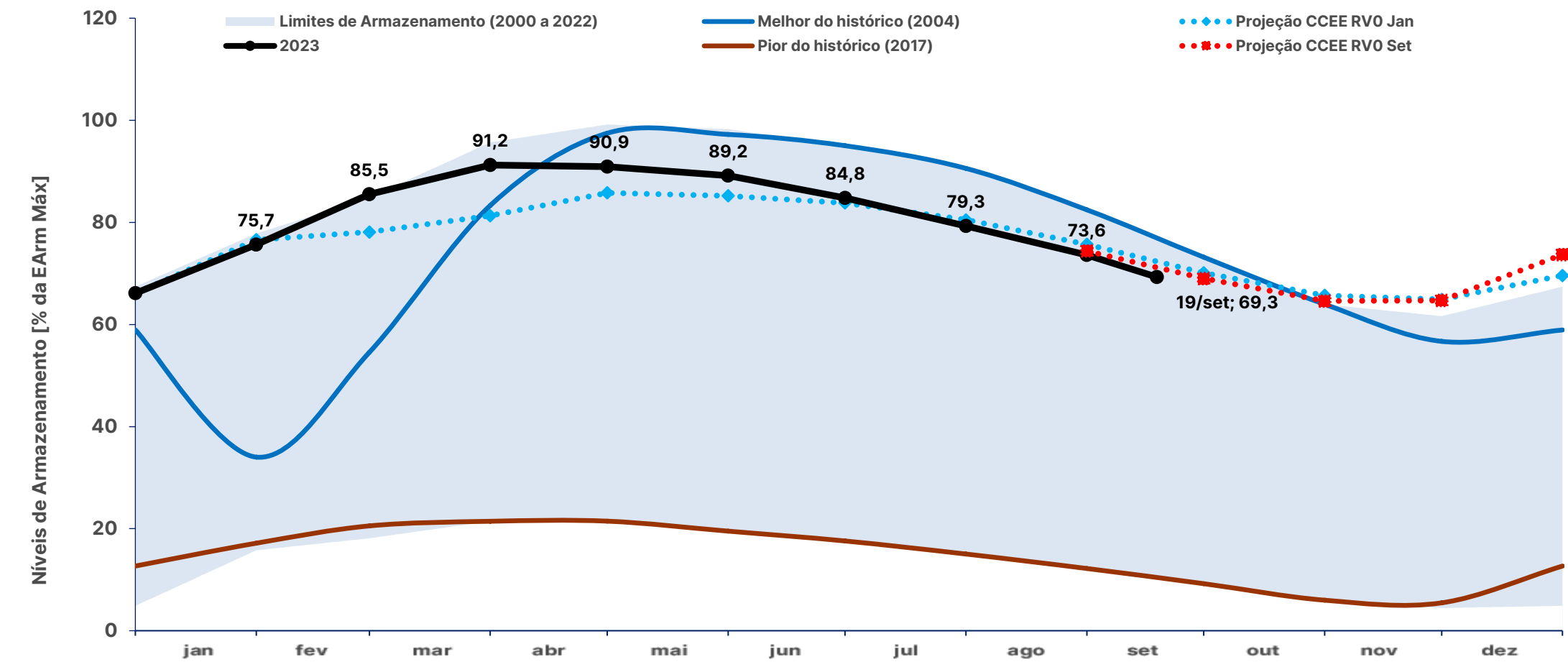


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Set	-	-	-	-	-	-	-	89%	89%	98%	98%	96%
Projeção CCEE RVO Jan	54%	71%	87%	77%	90%	83%	87%	87%	98%	96%	88%	82%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	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)

histórico de armazenamento no NE

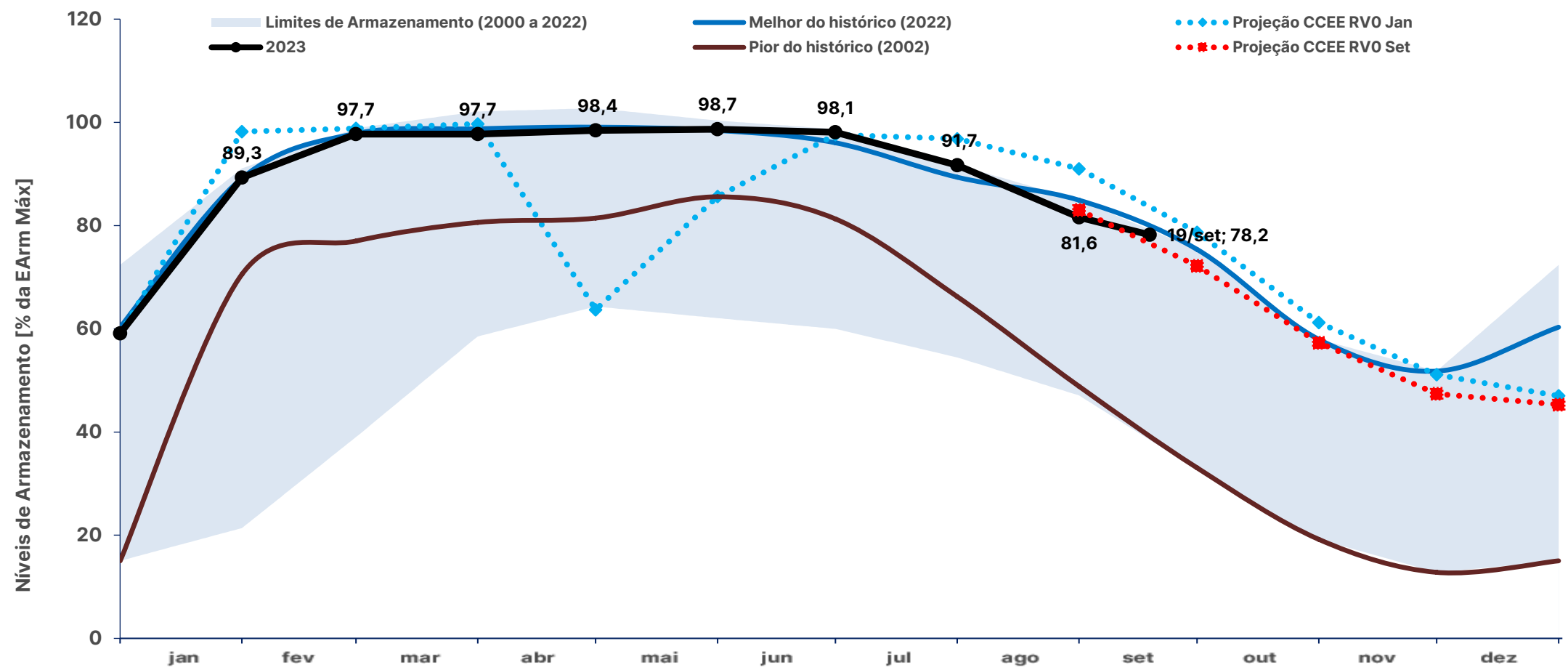


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Set	-	-	-	-	-	-	-	74%	69%	65%	65%	74%
Projeção CCEE RVO Jan	77%	78%	81%	86%	85%	84%	81%	76%	70%	66%	65%	70%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	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

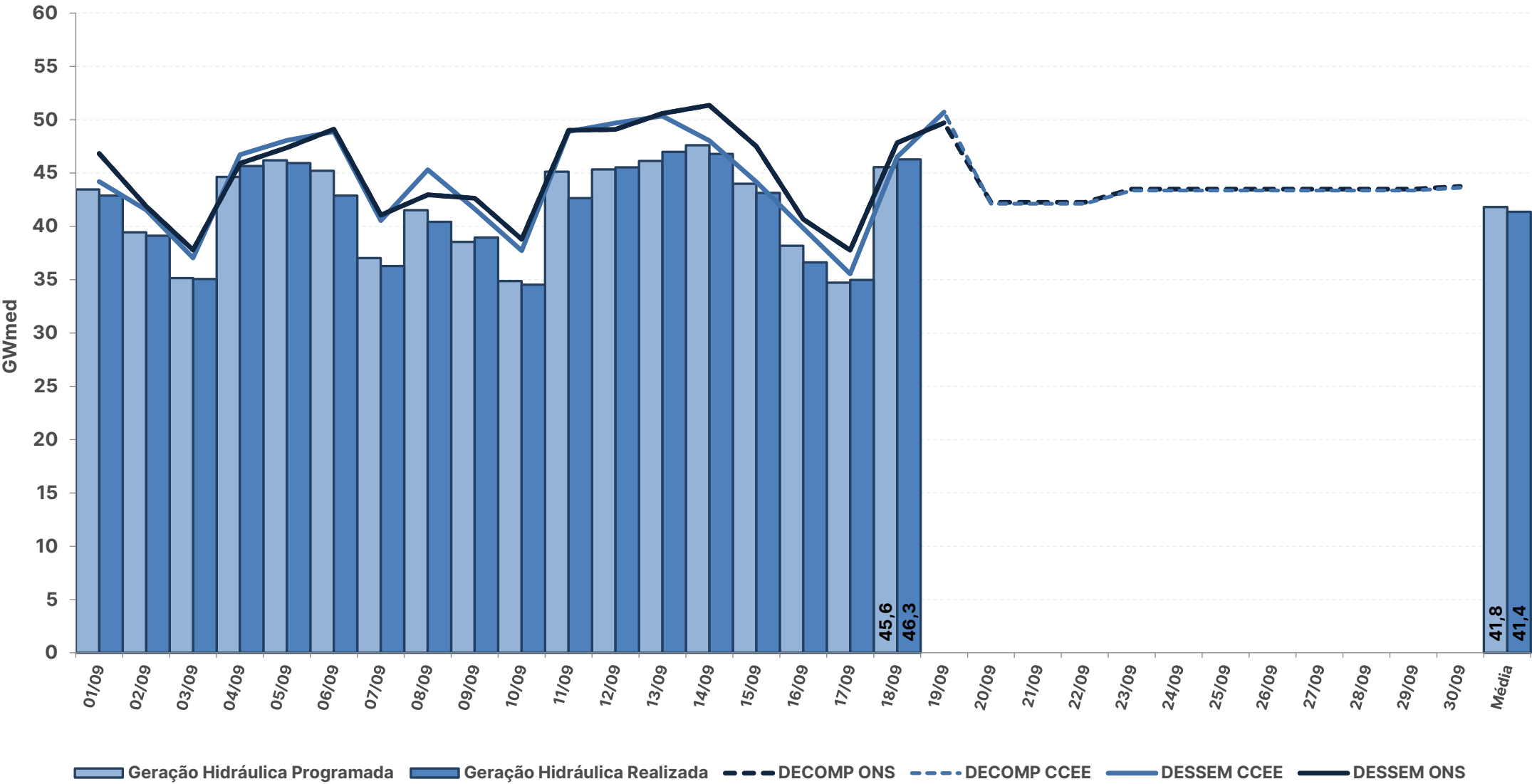


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Set	-	-	-	-	-	-	-	83%	72%	57%	47%	45%
Projeção CCEE RVO Jan	98%	99%	100%	64%	86%	98%	97%	91%	79%	61%	51%	47%
Melhor do histórico (2022)	89%	98%	99%	99%	98%	96%	89%	85%	75%	58%	52%	60%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	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)

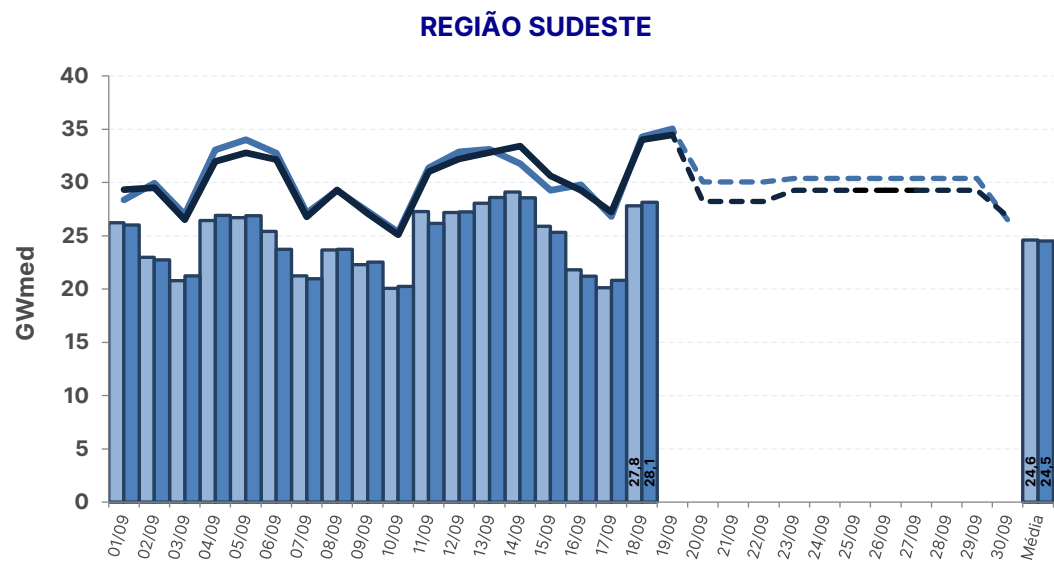
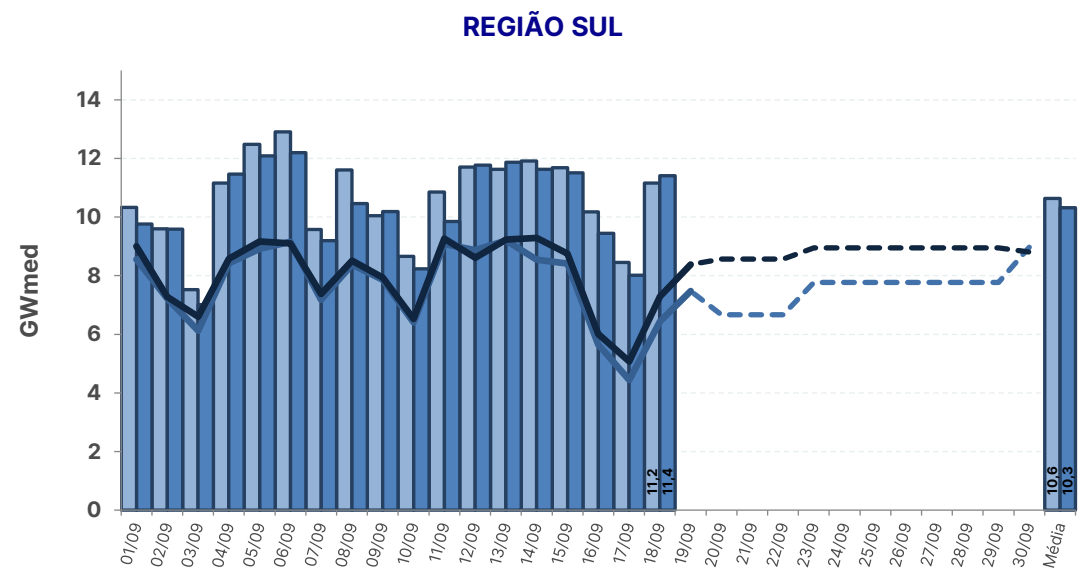
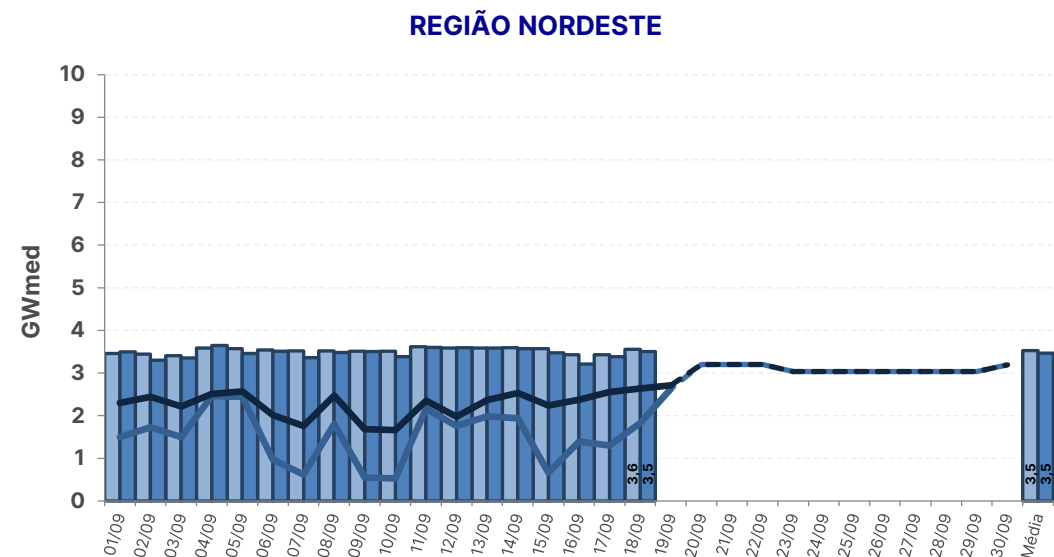
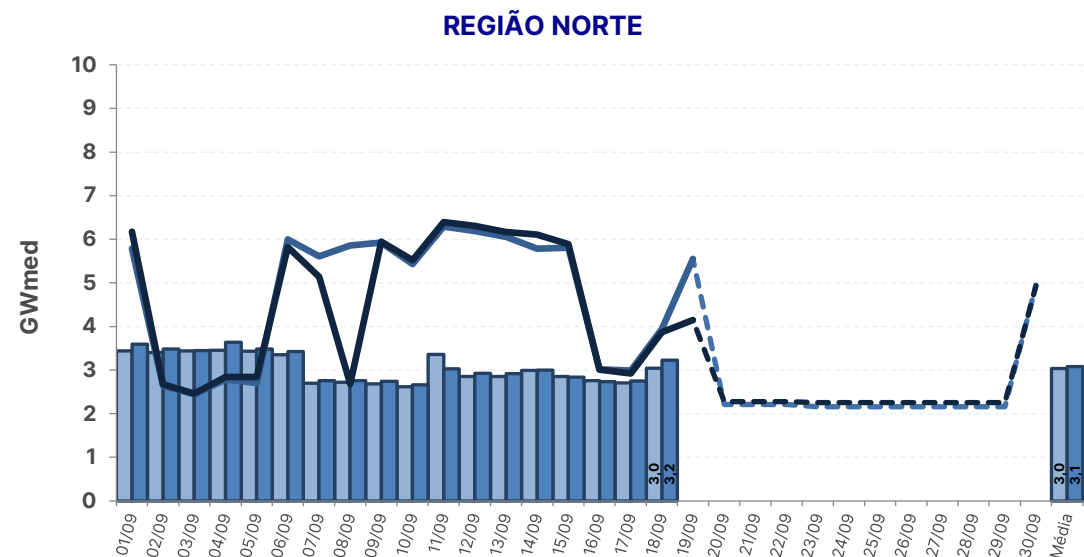
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

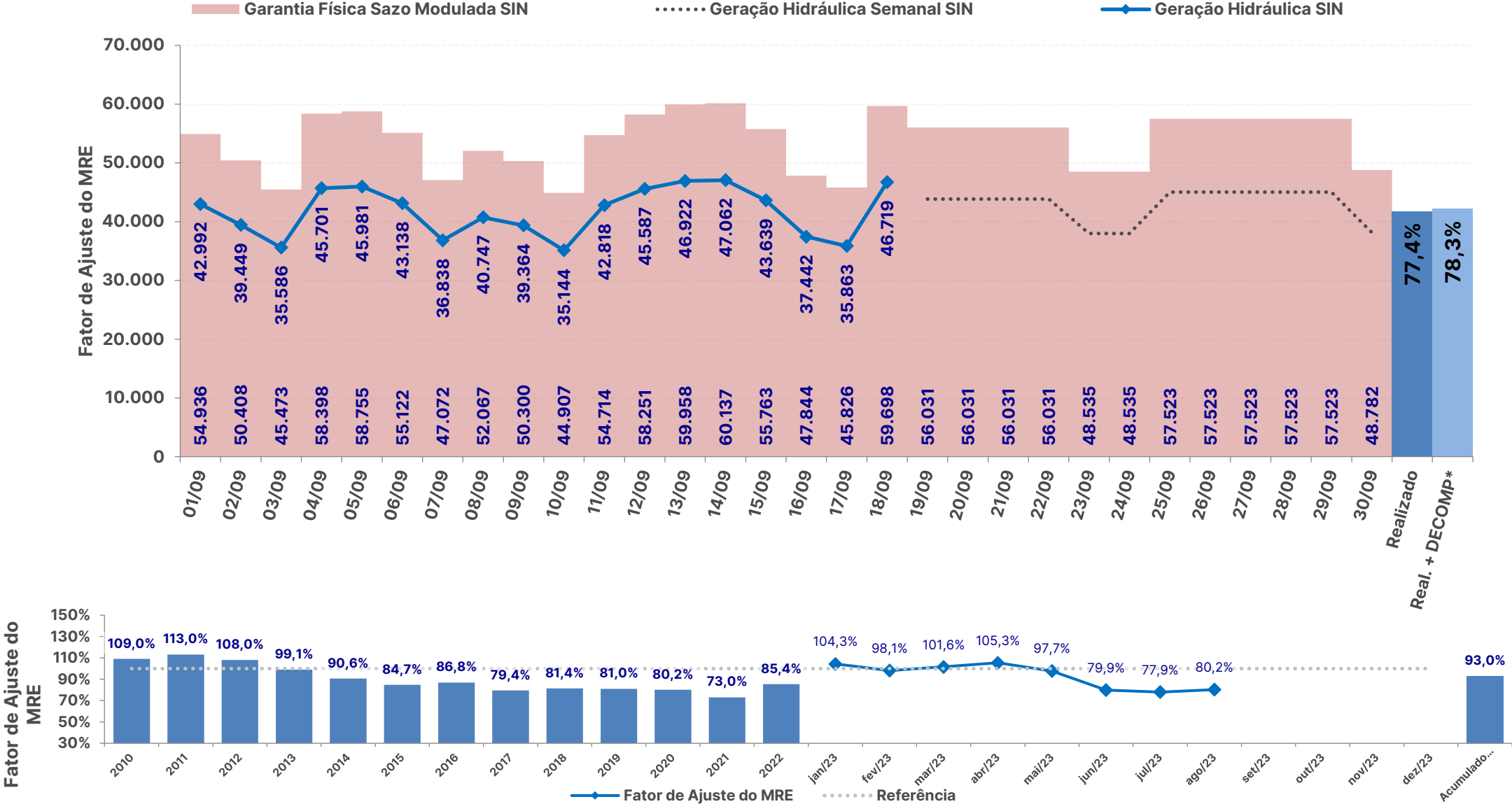
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

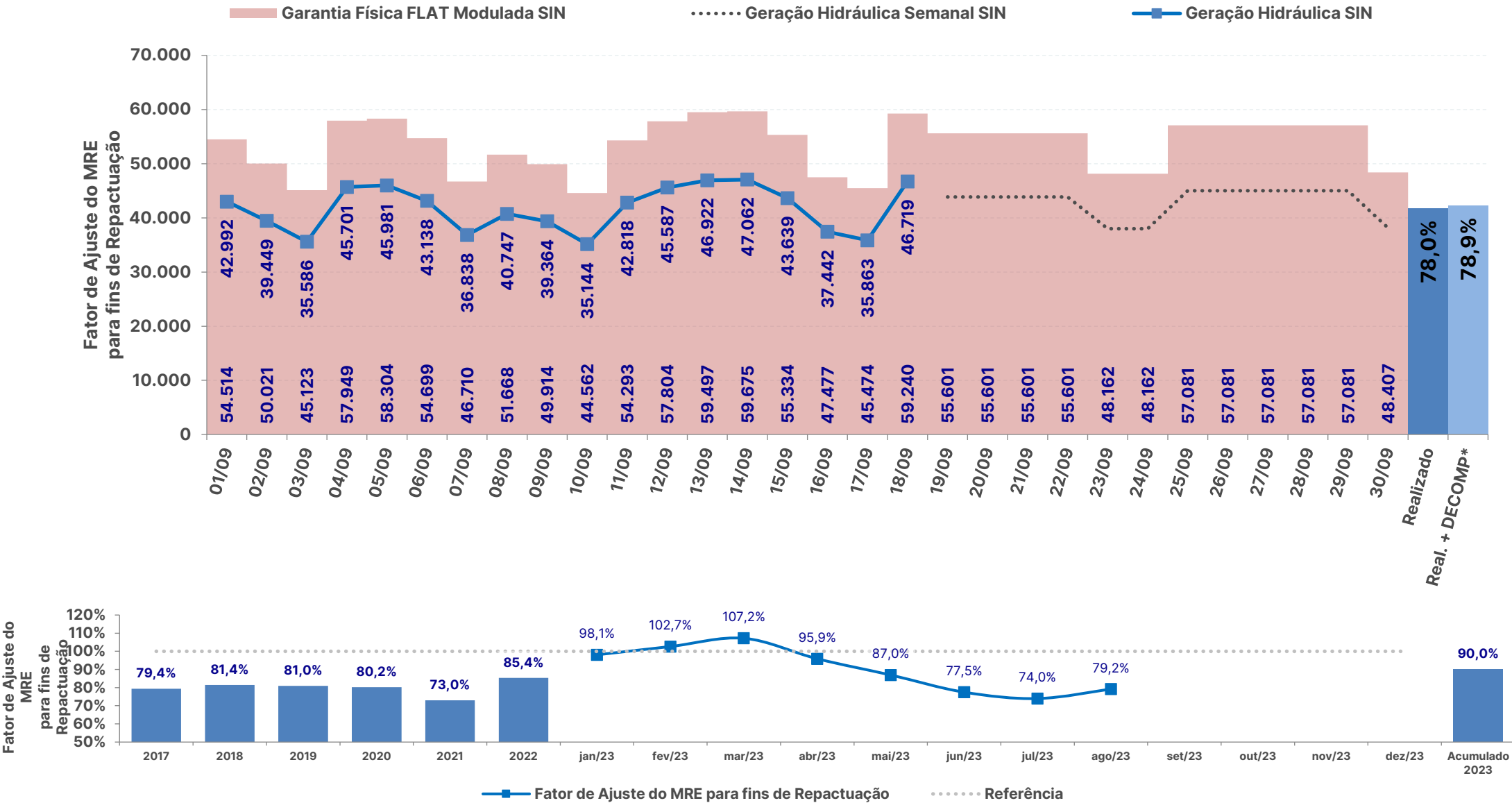
* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

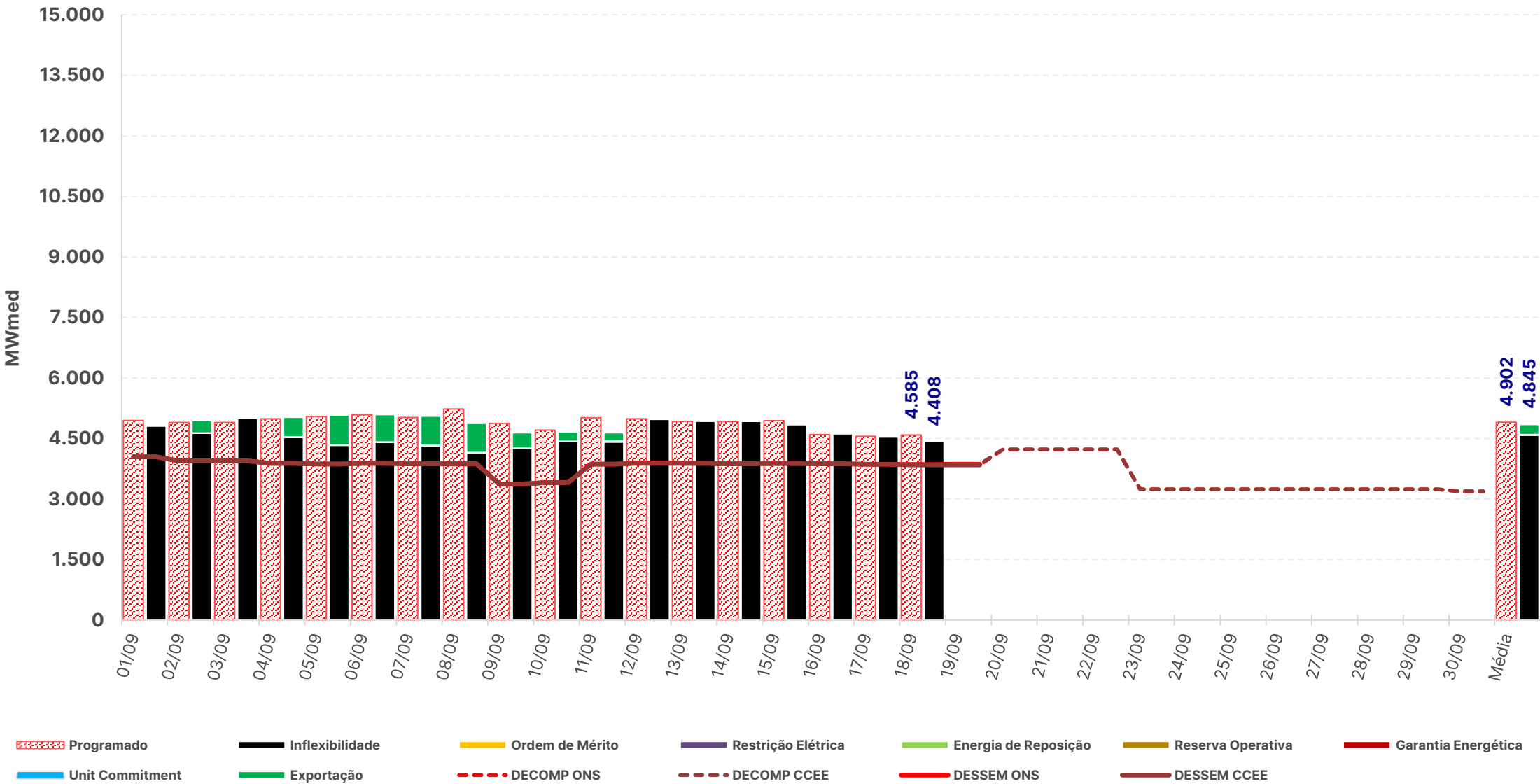
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)



* 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)

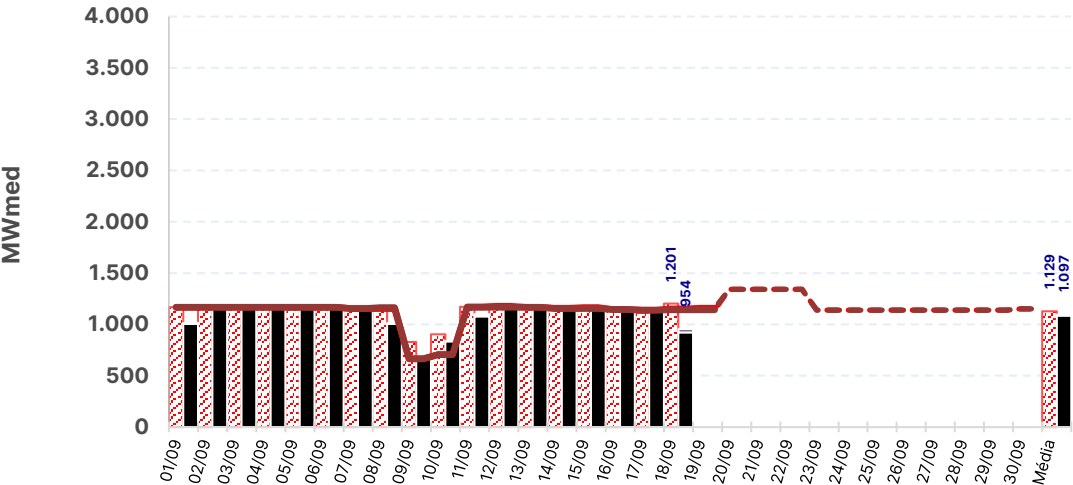
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



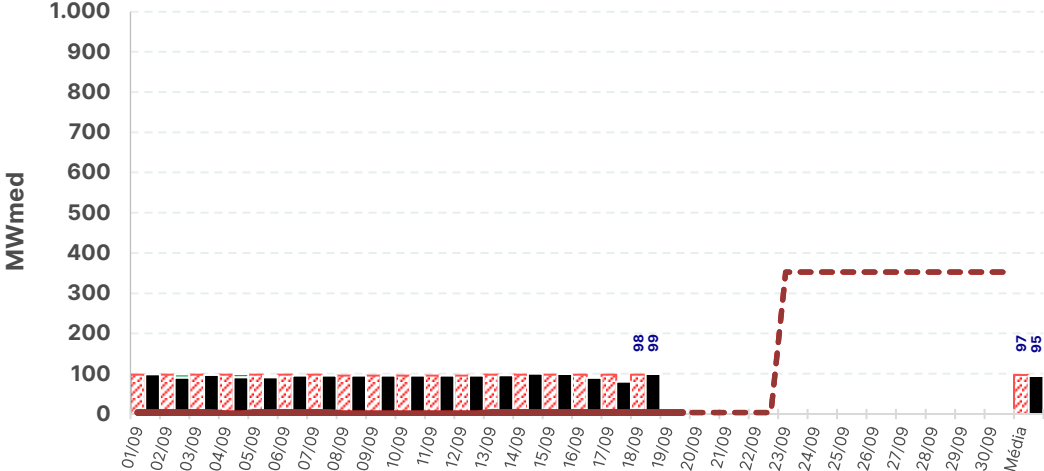
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

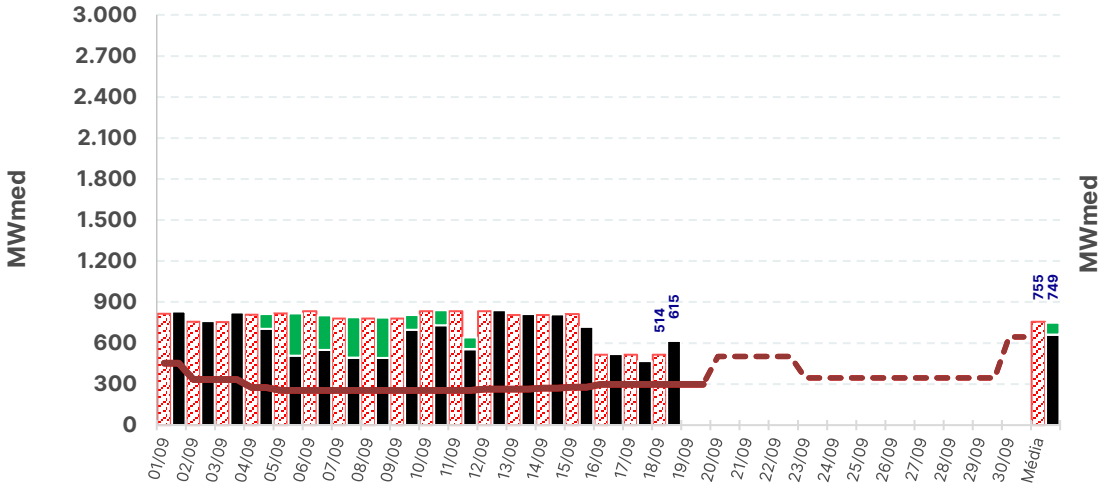
REGIÃO NORTE



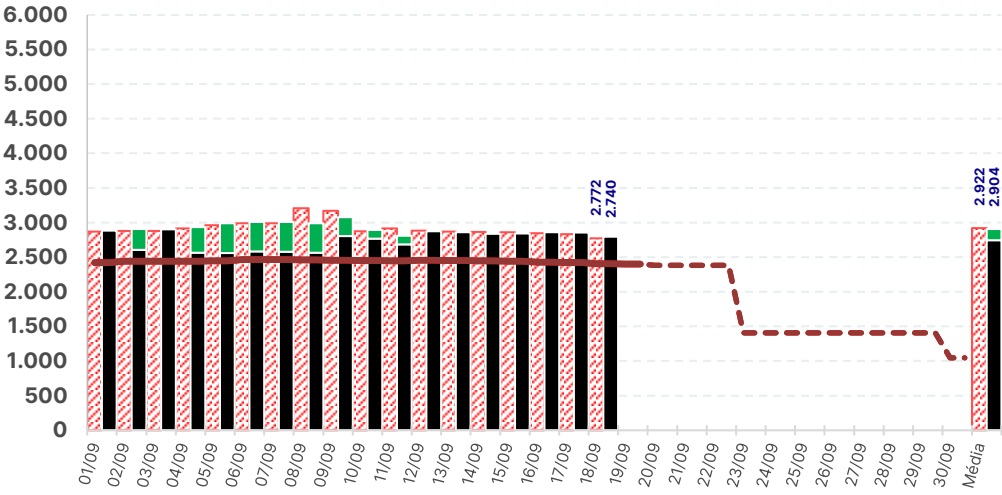
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



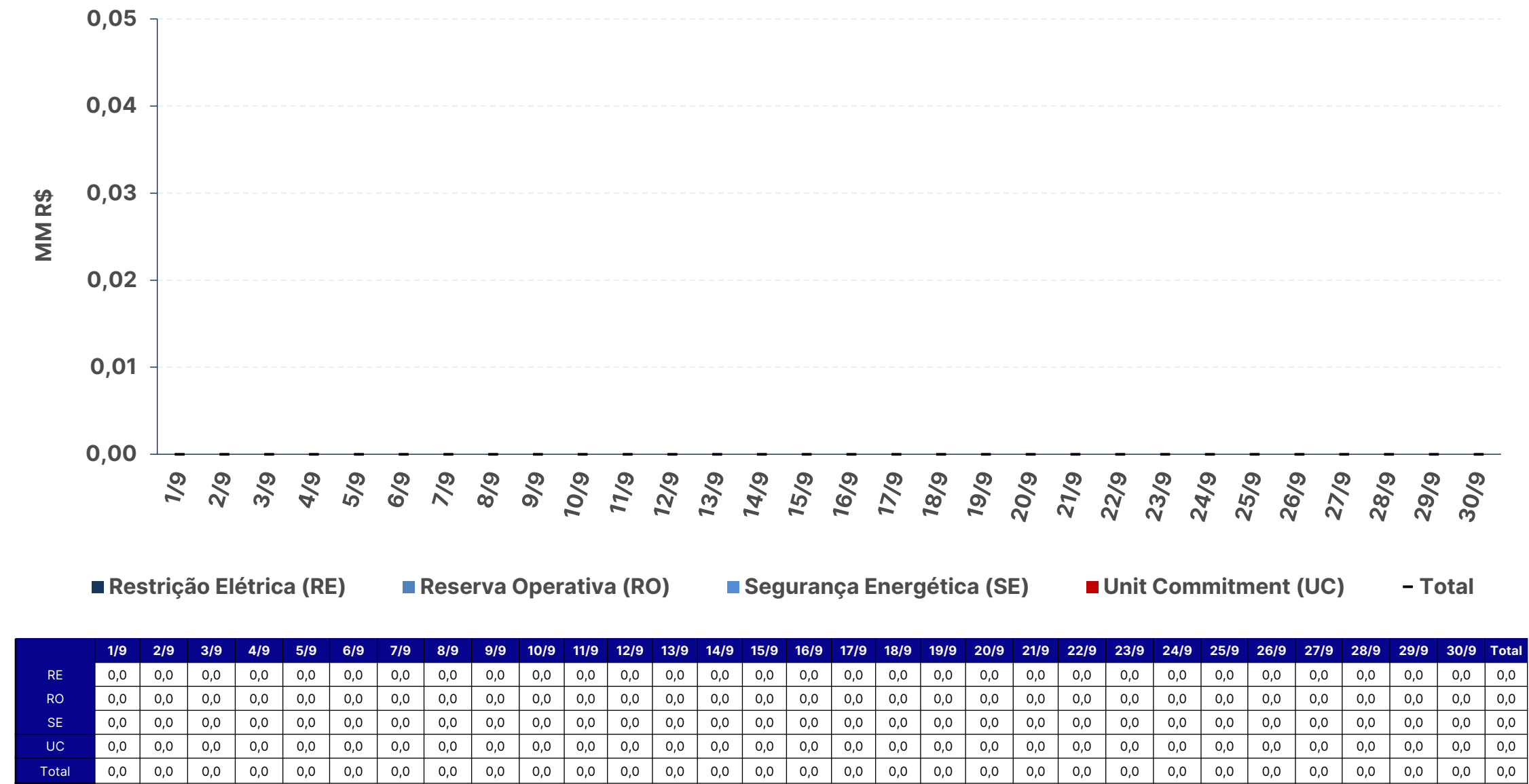
REGIÃO SUDESTE



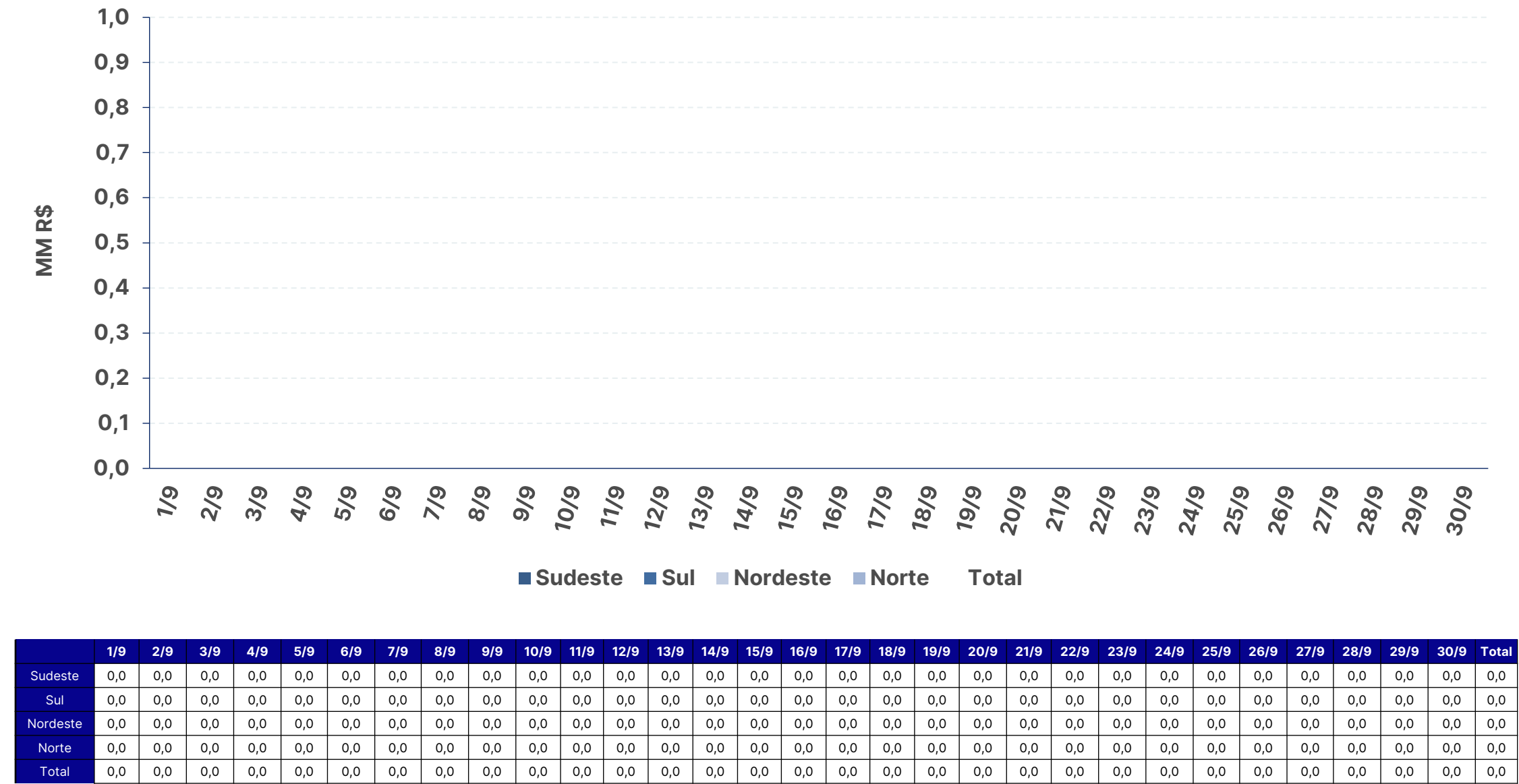
Programado Inflexibilidade Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa Garantia Energética
Unit Commitment Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

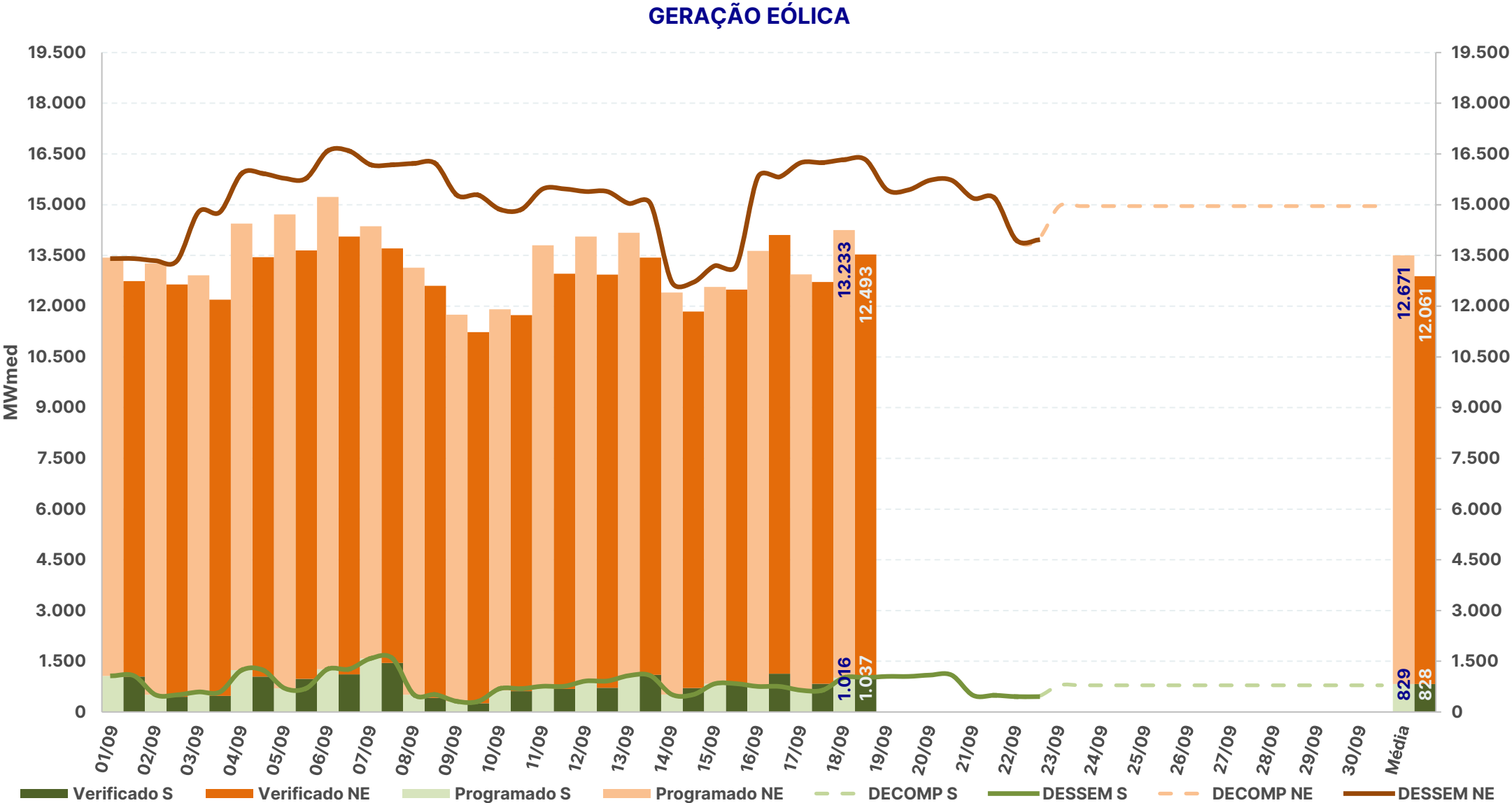
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

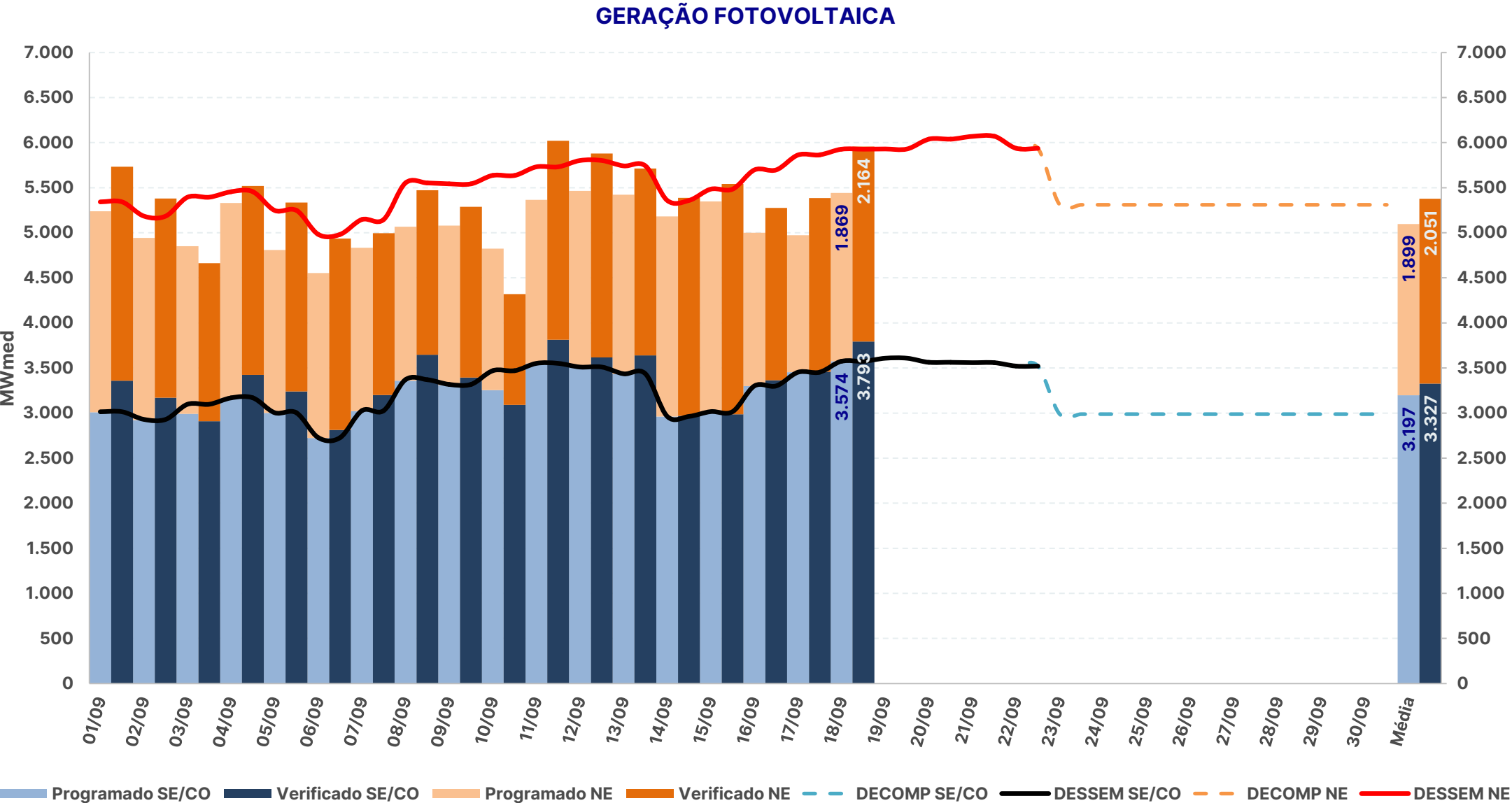
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



custo de descolamento entre CMO e PLD

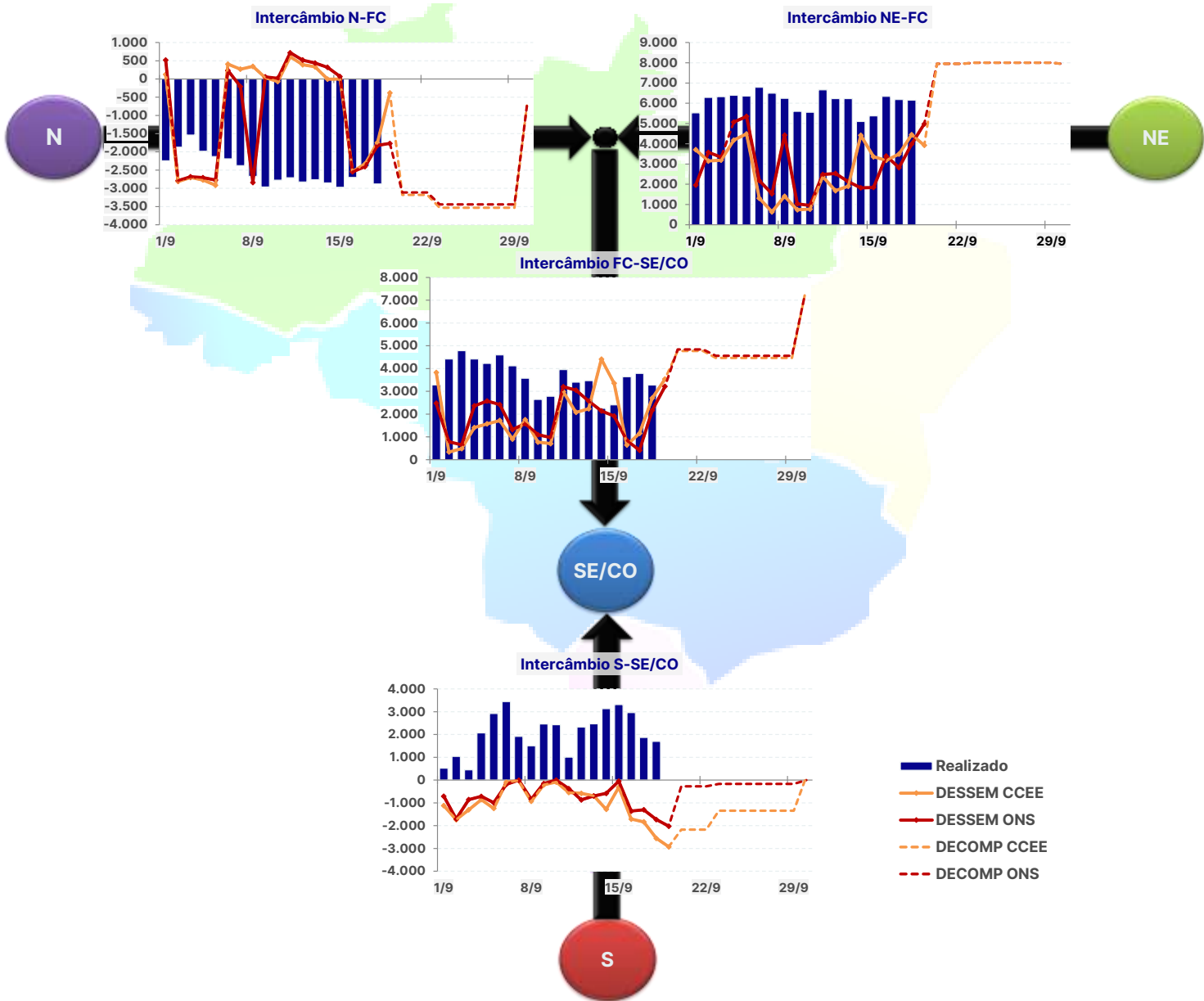


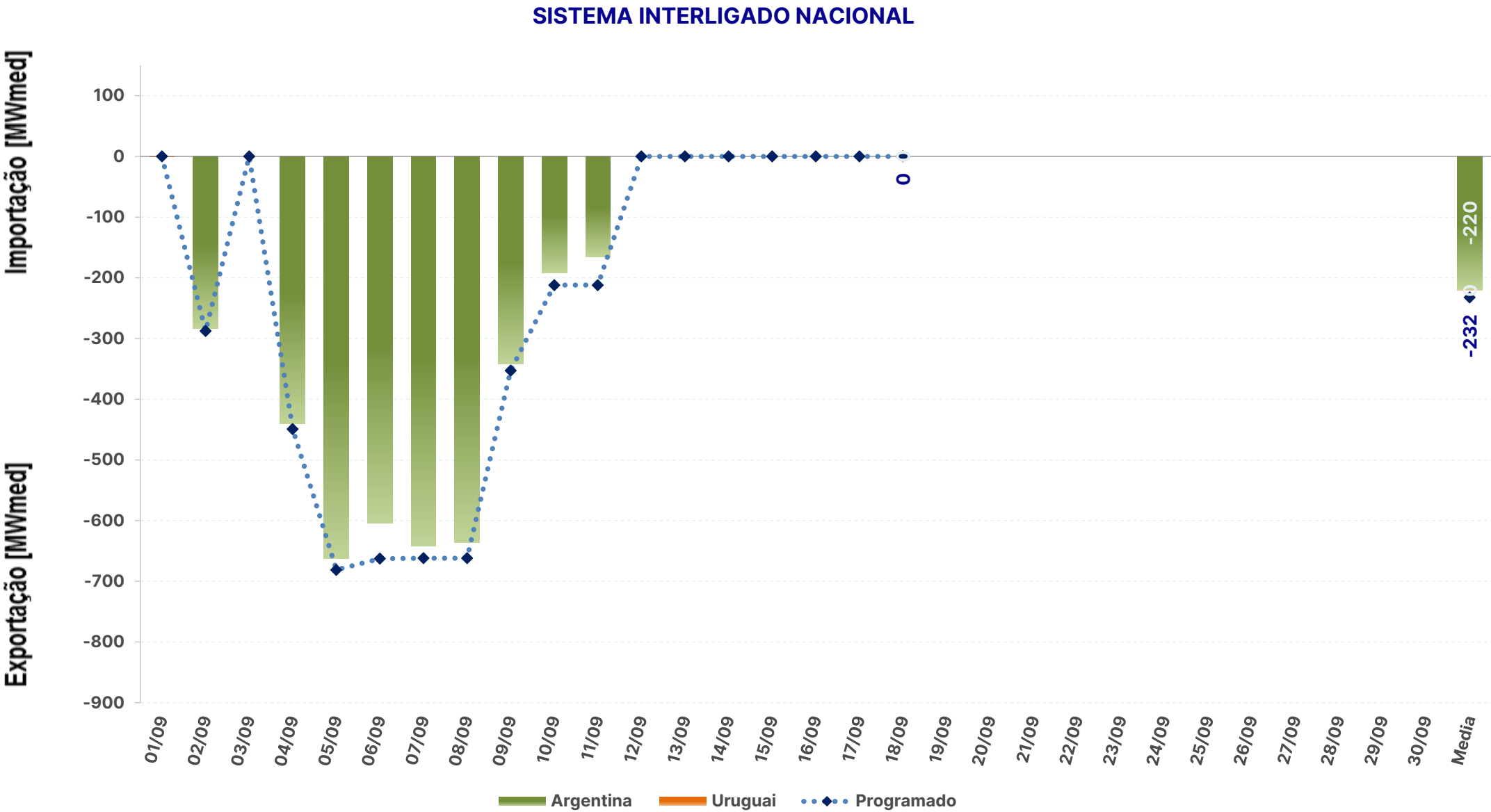




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

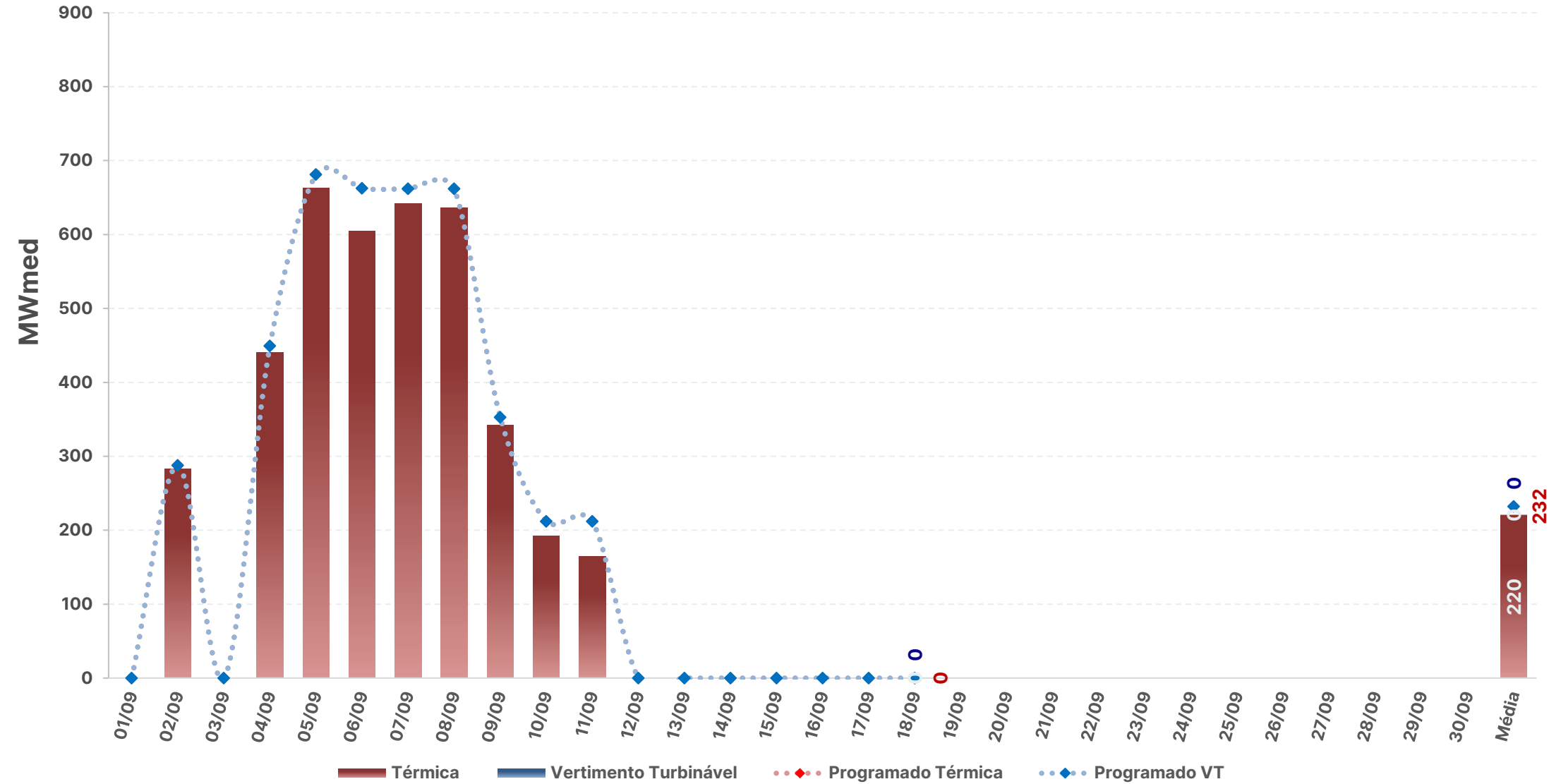


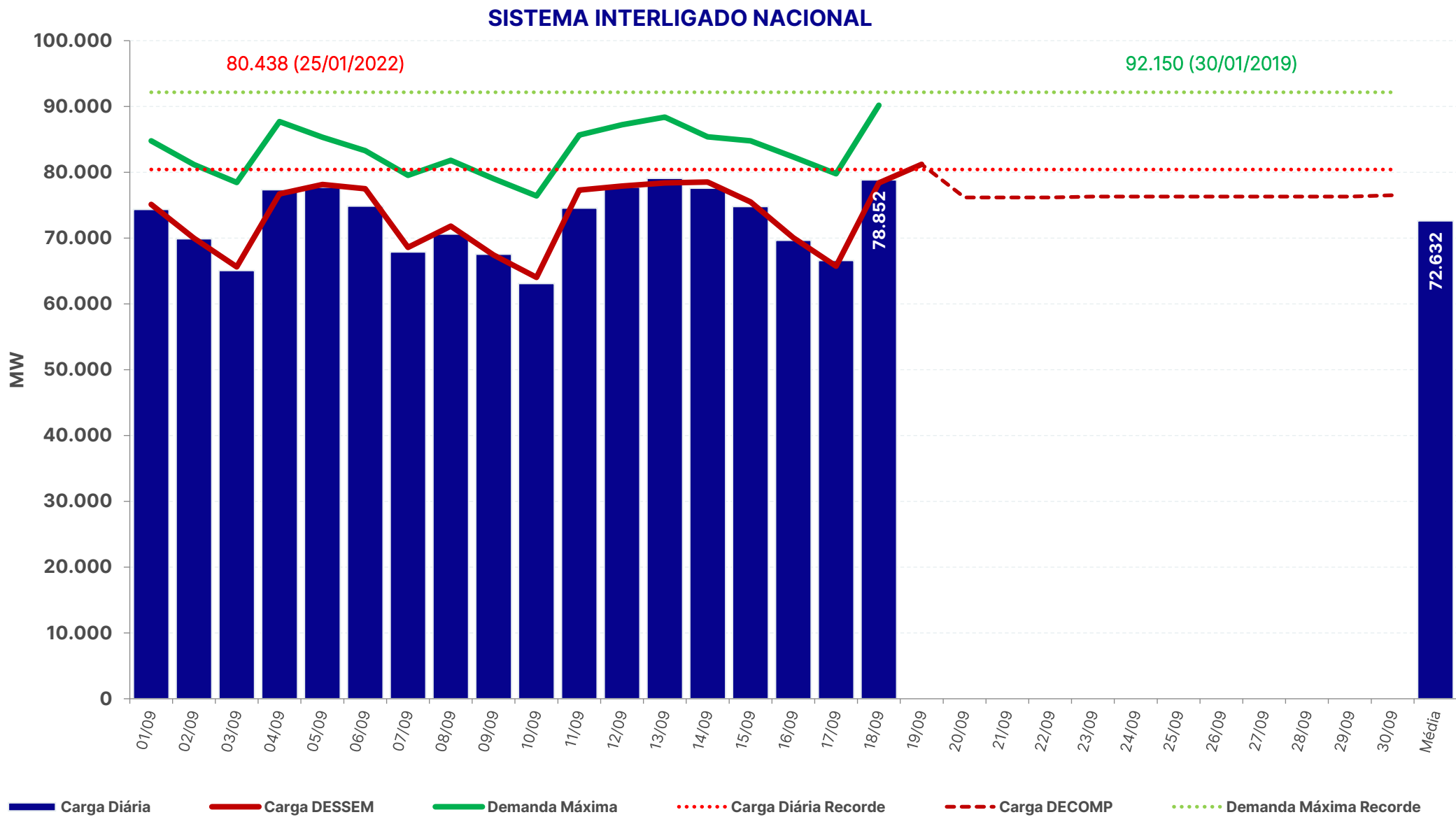


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

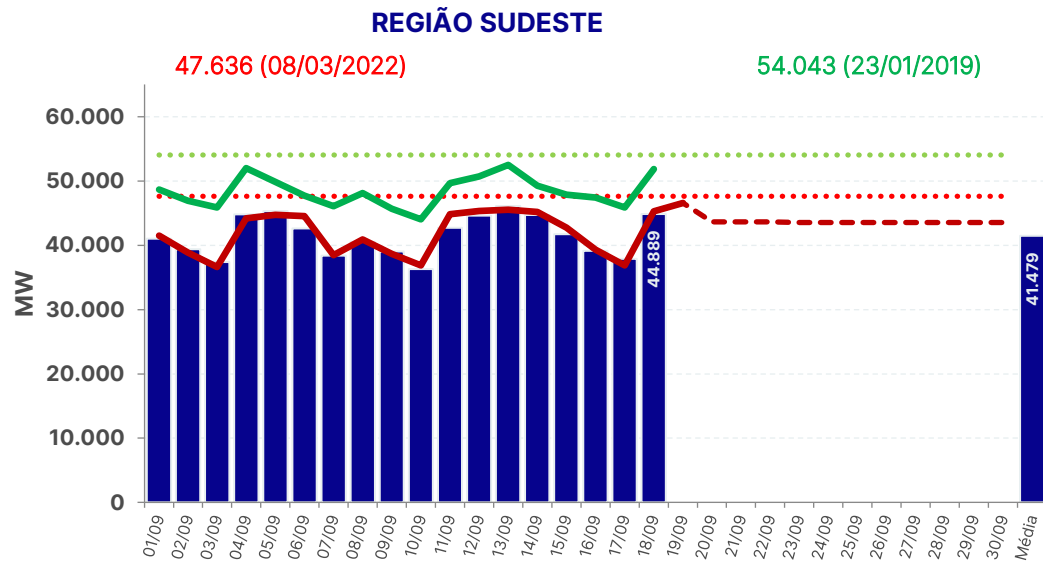
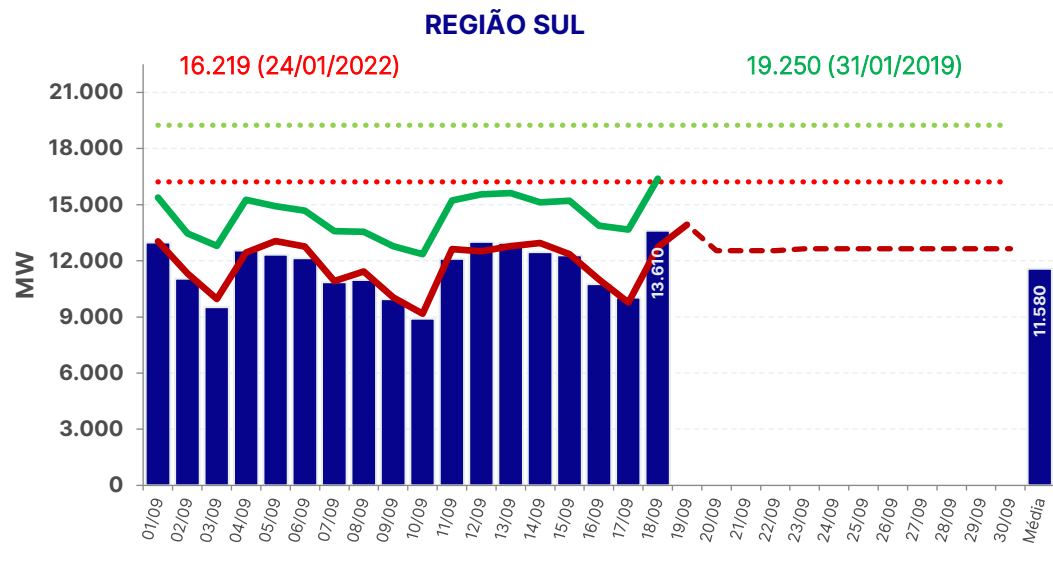
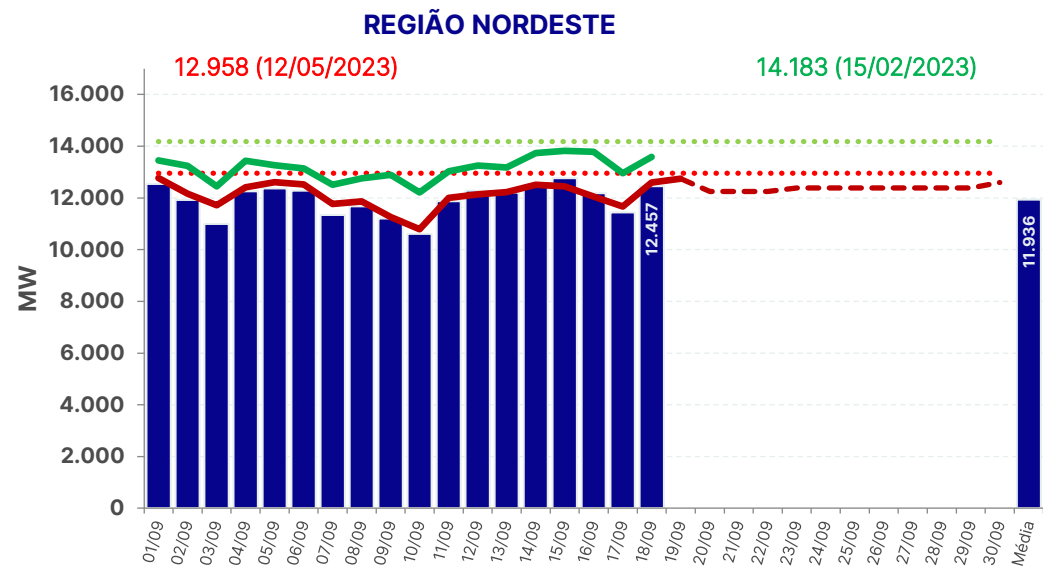
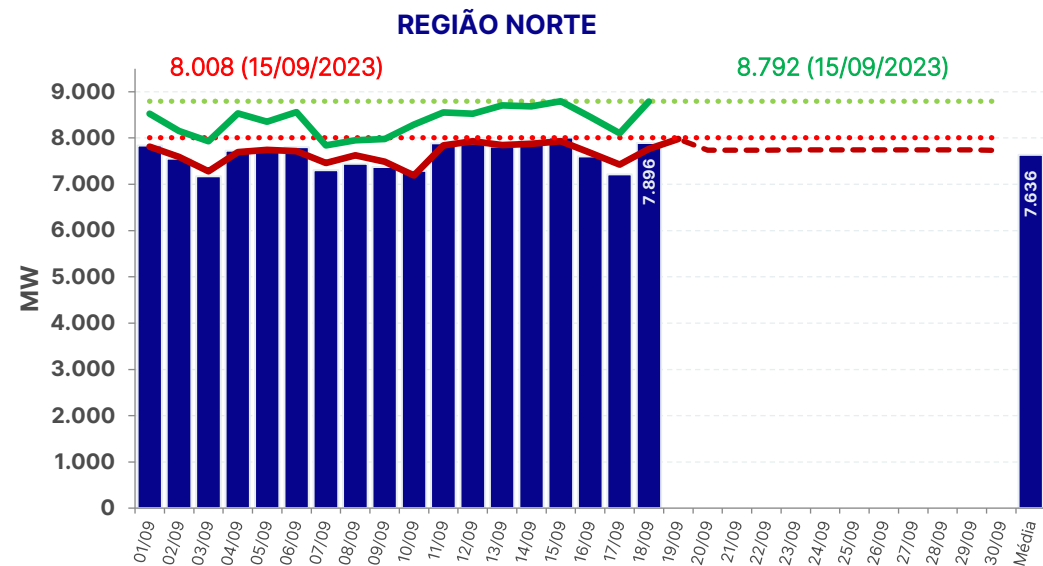
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO POR TIPO DE FONTE





carga e demanda instantânea máxima



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

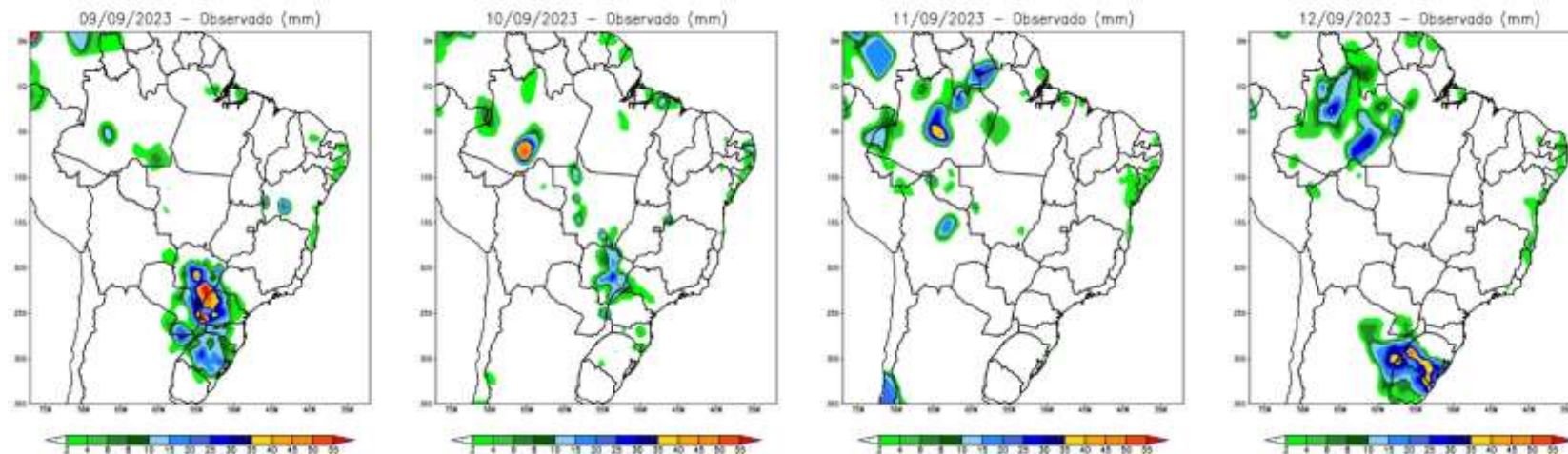
chuva diária observada na semana operativa passada – 09/09 a 15/09

09/09

10/09

11/09

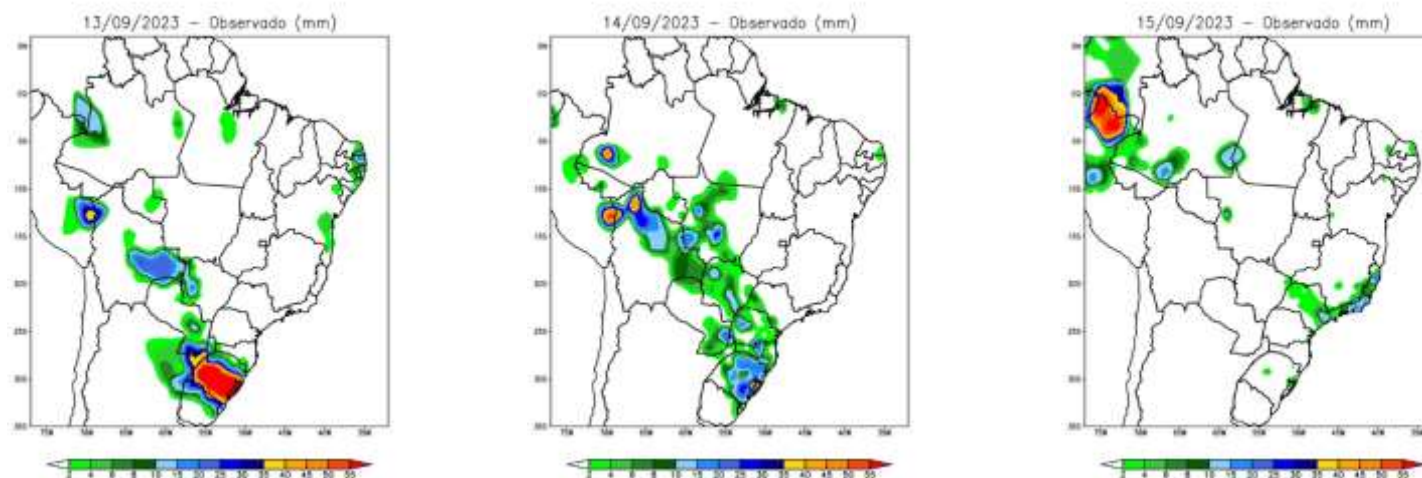
12/09



13/09

14/09

15/09



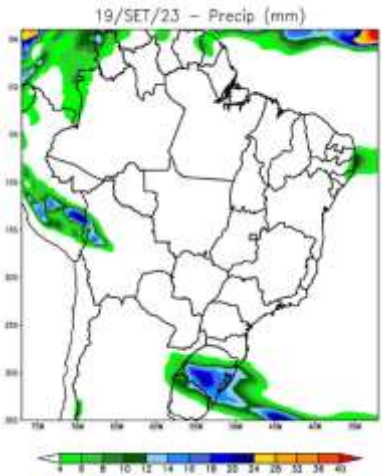
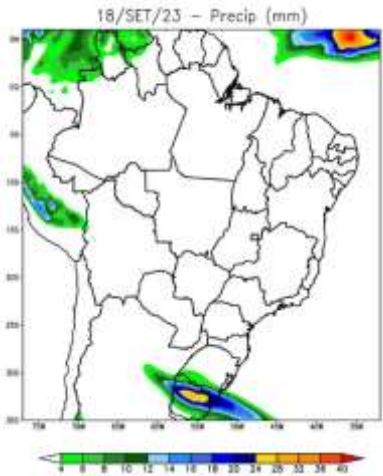
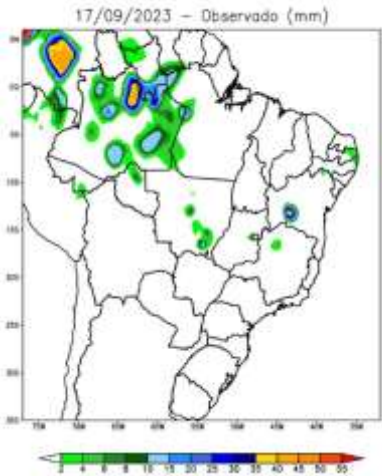
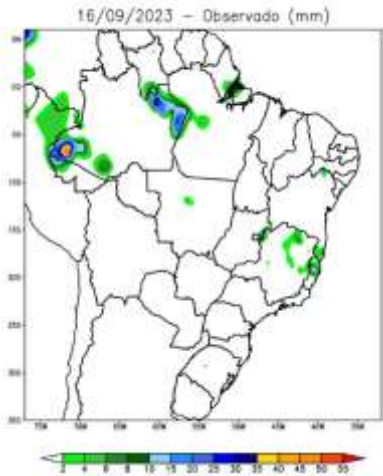
chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 16/09 a 22/09

16/09

17/09

18/09

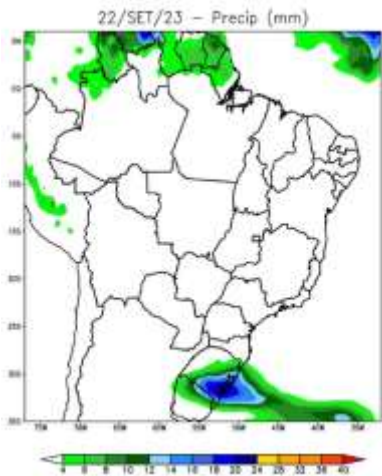
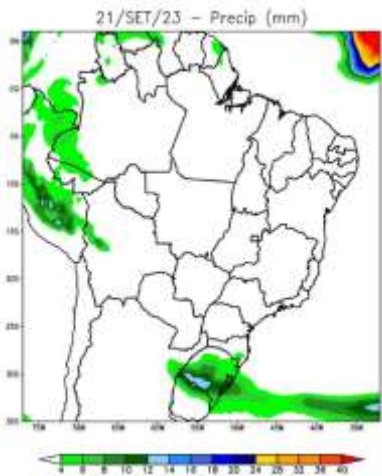
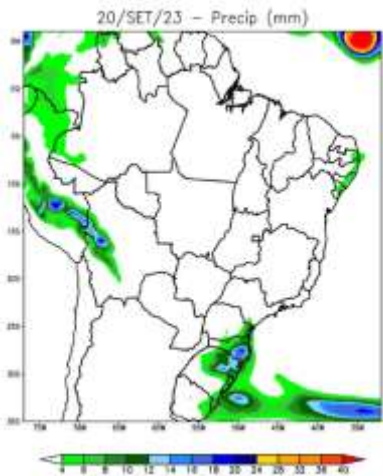
19/09



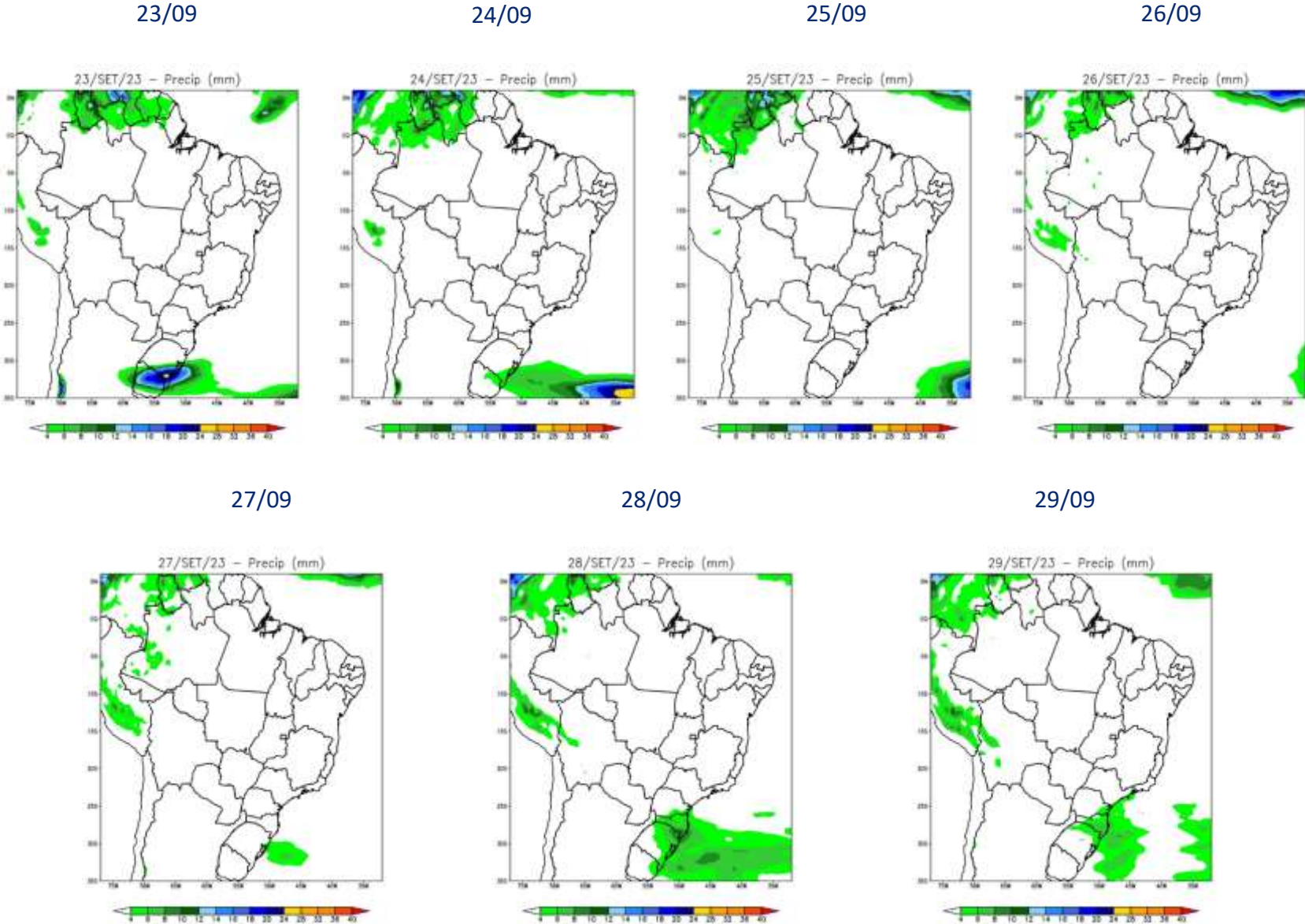
20/09

21/09

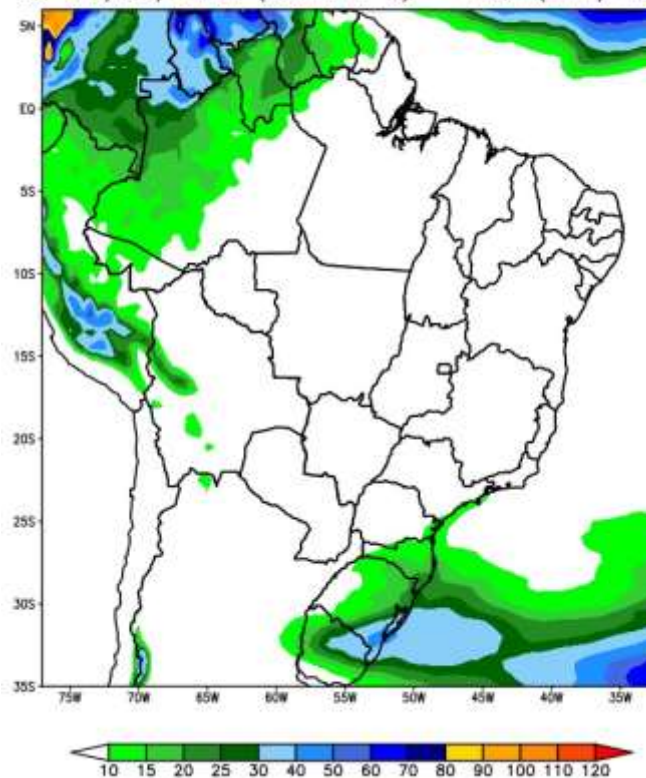
22/09

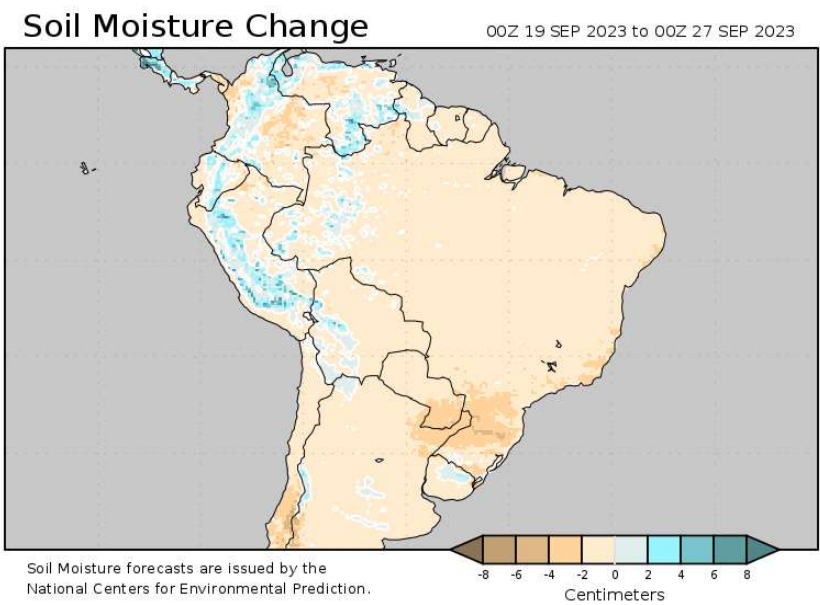
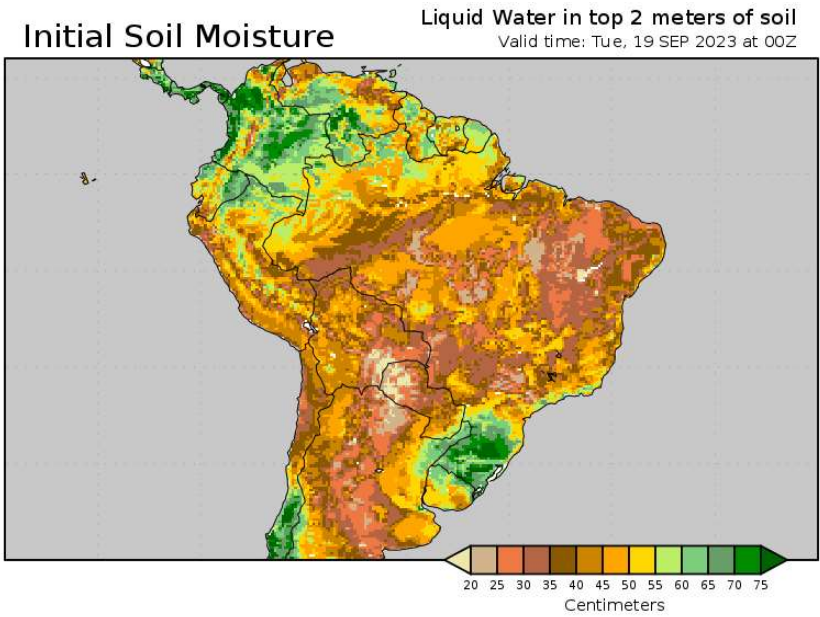


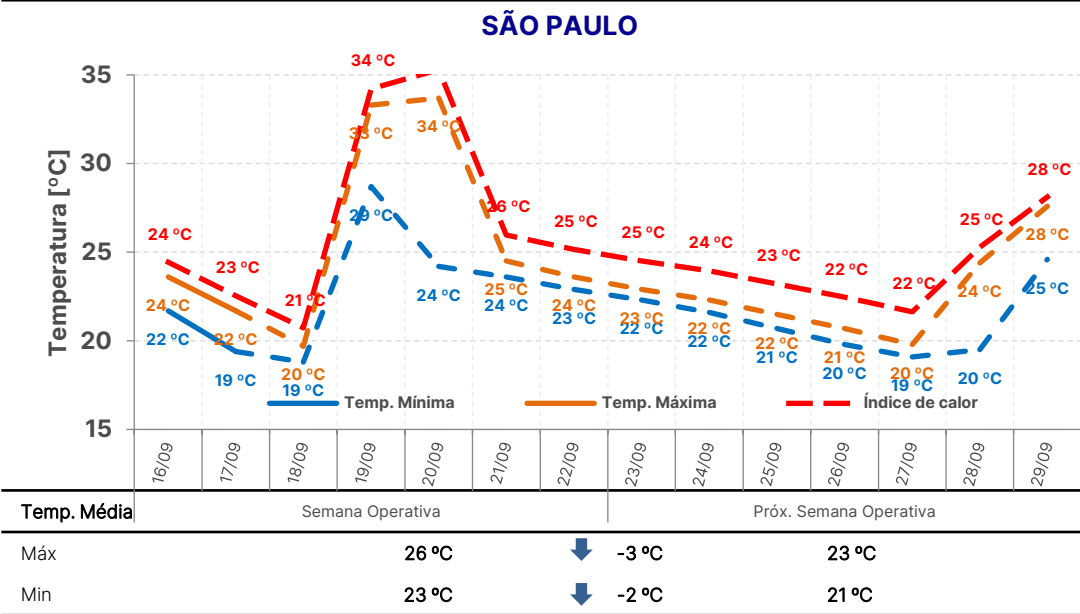
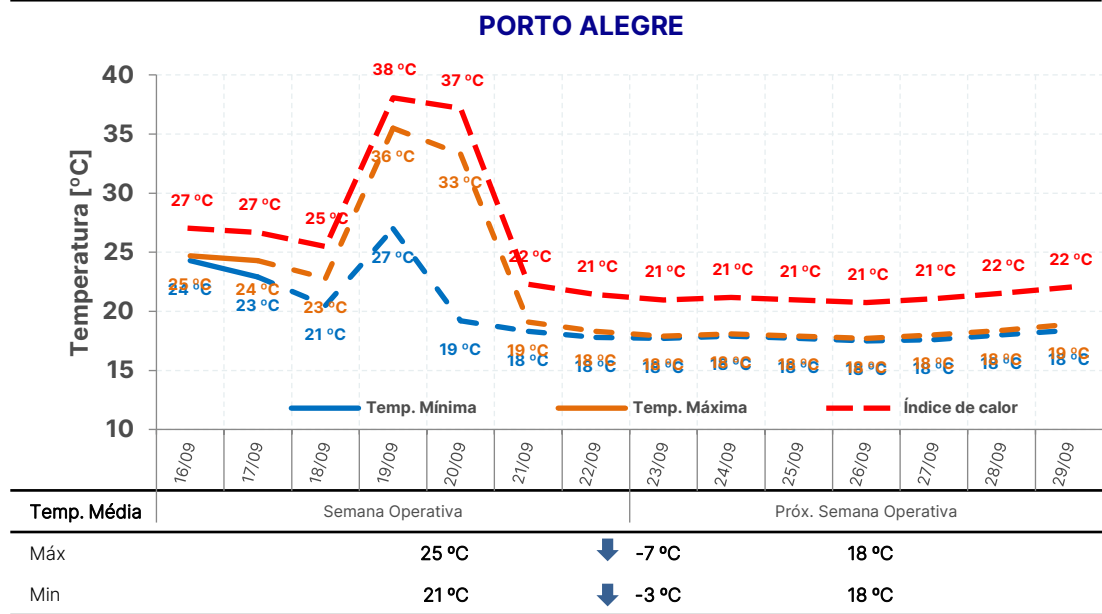
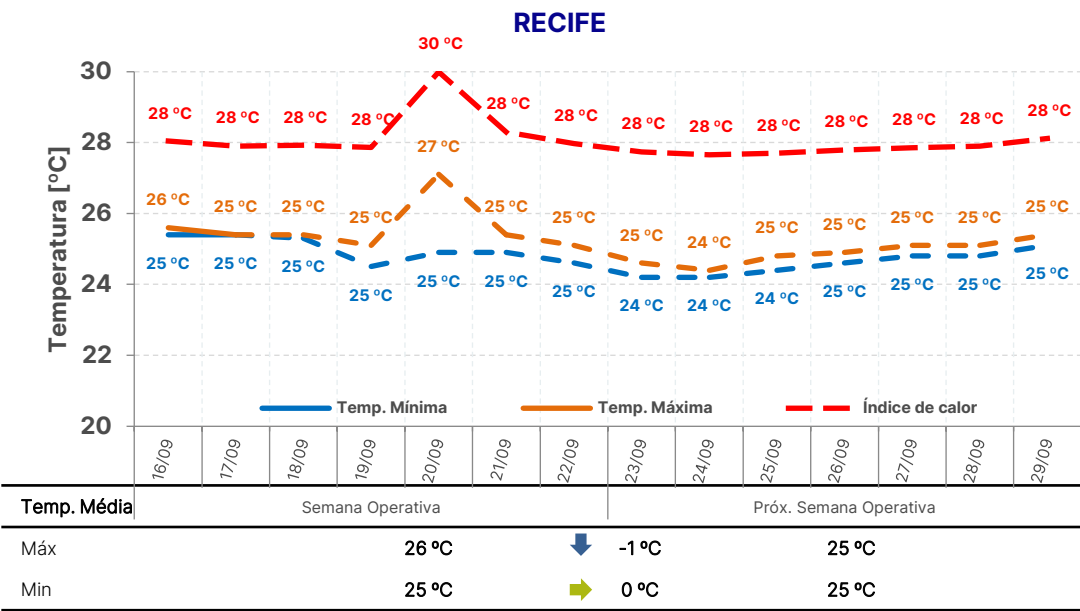
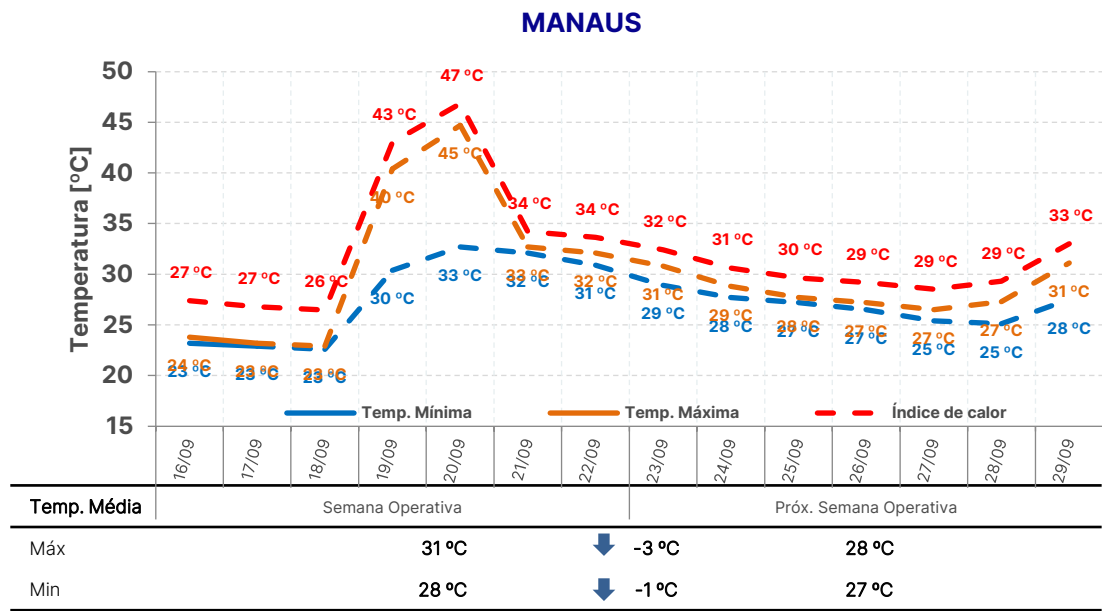
chuva diária prevista na próxima semana operativa – 23/09 a 29/09



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





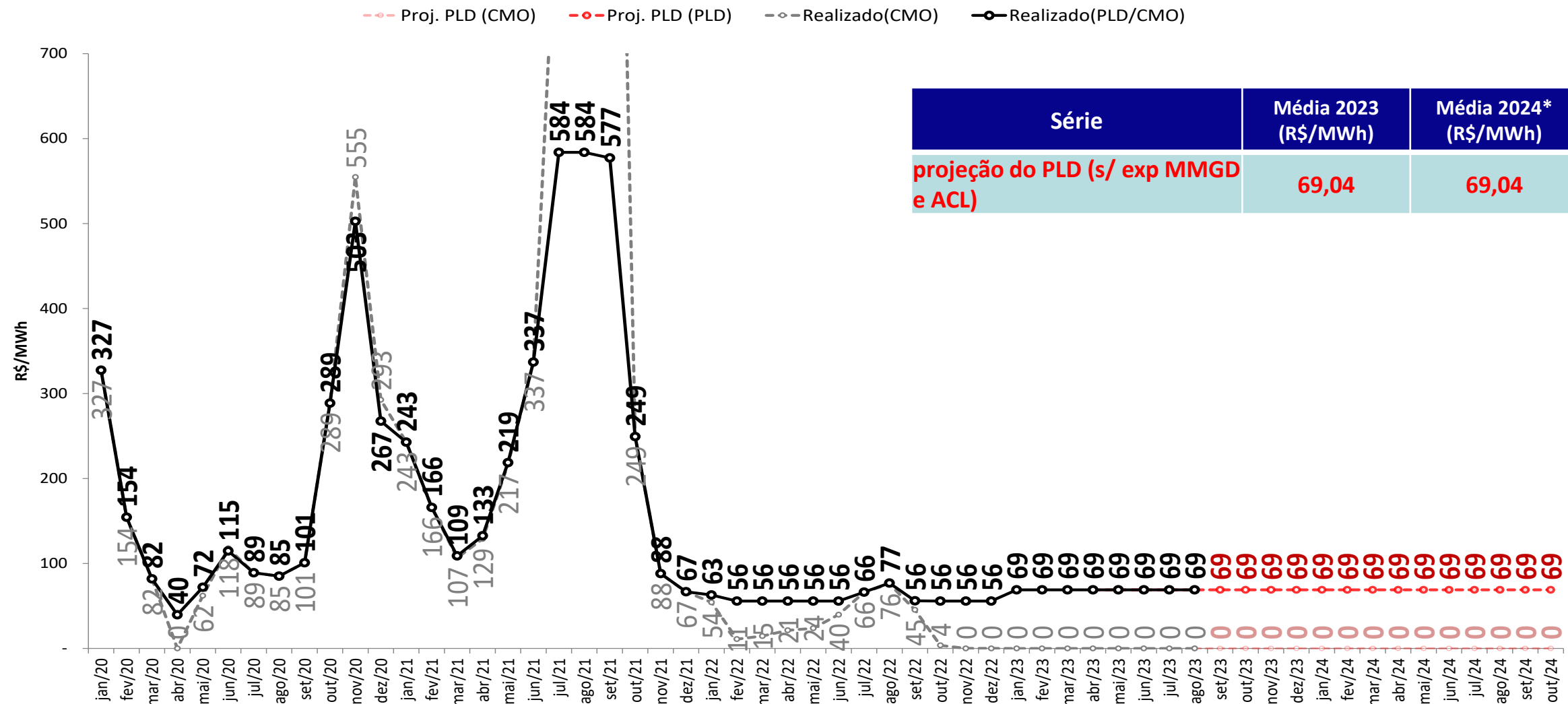


sensibilidade de realização da ENA

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.

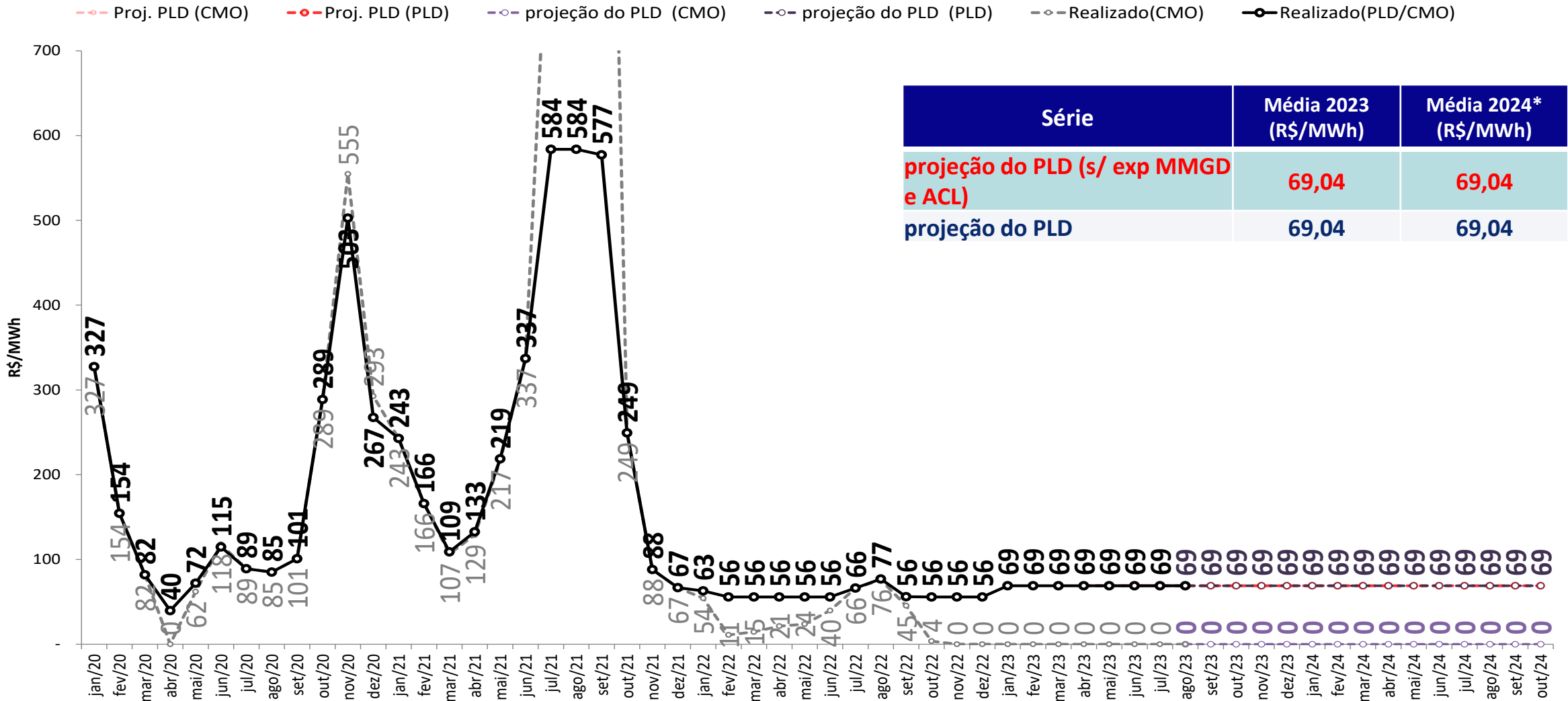
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA) – não considera Expansão das usinas do ACL (com CUST e PPA) e da MMGD a partir de janeiro de 2024
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA) - limite inferior
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2011 a outubro de 2012
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2021 a outubro de 2022
- **sensibilidade 1 a 4 consideram:**
 - Expansão das usinas do ACL (com CUST e PPA) e da MMGD a partir de janeiro de 2024
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas



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

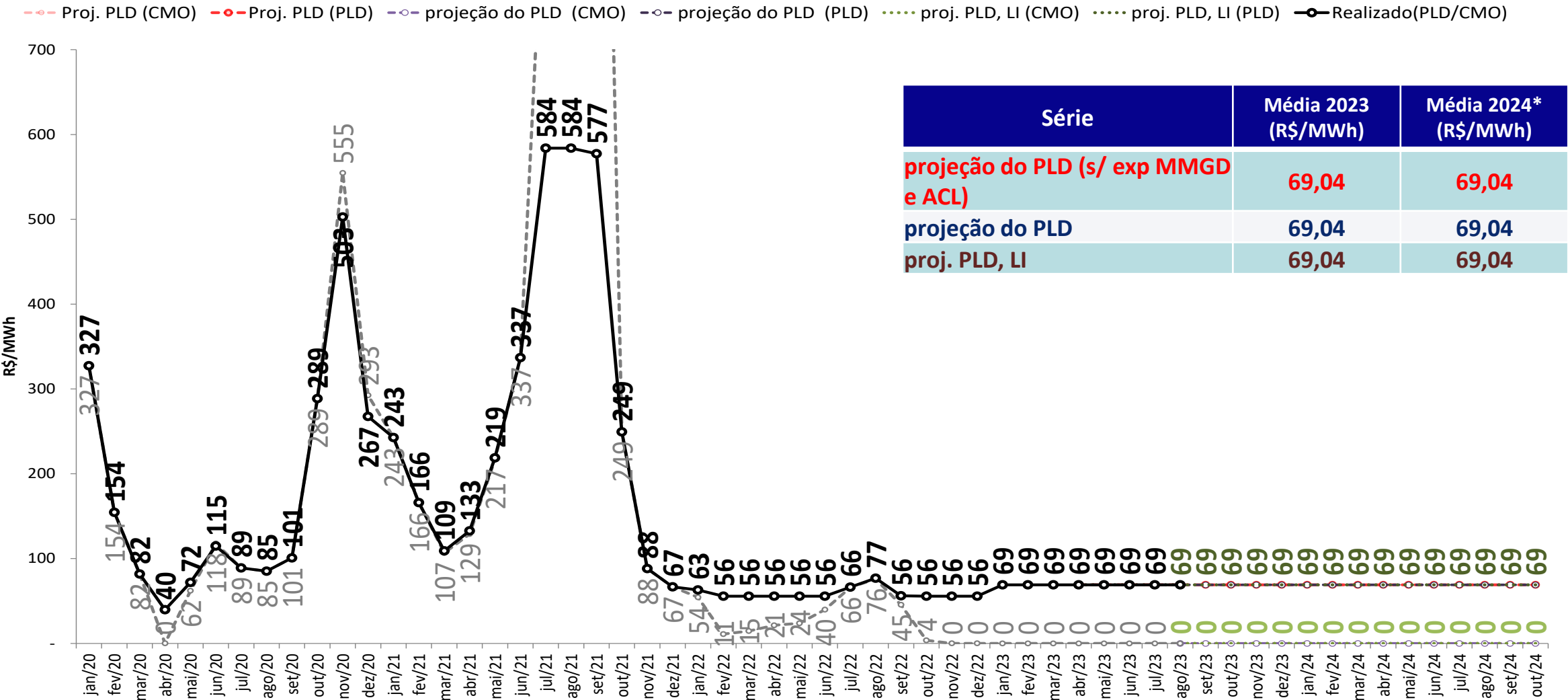
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: 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 outubro de 2024

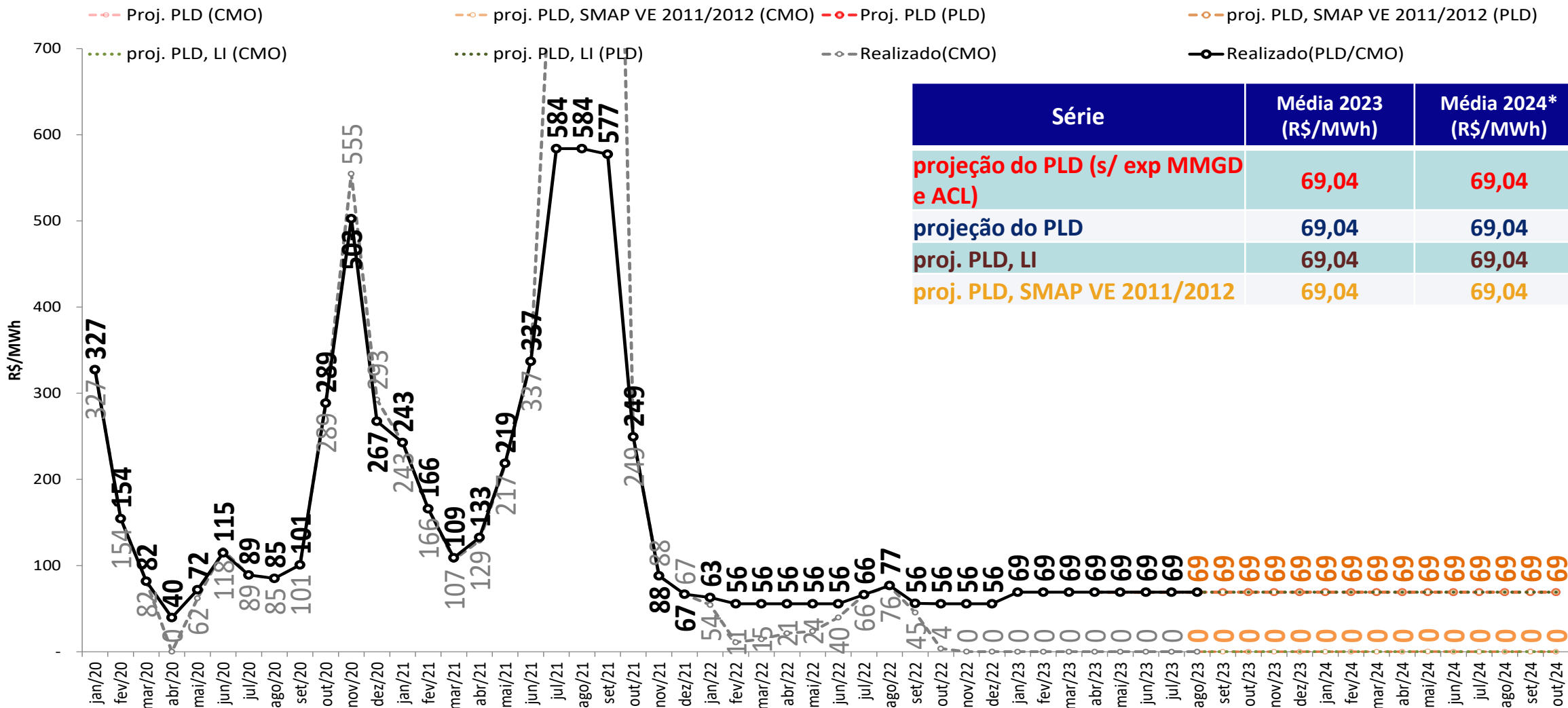
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



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 outubro de 2024

projeção do PLD – SE/CO

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

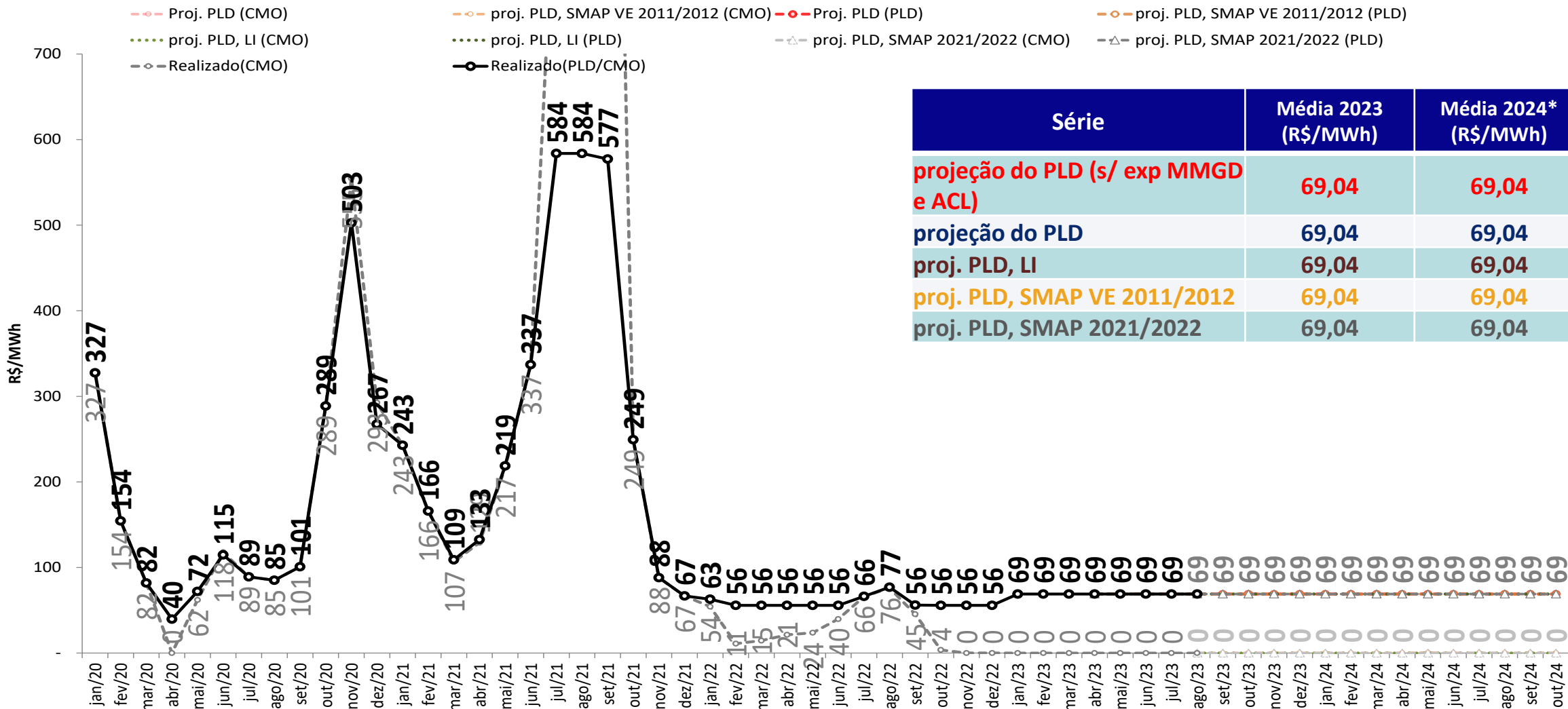


Foram considerados:

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

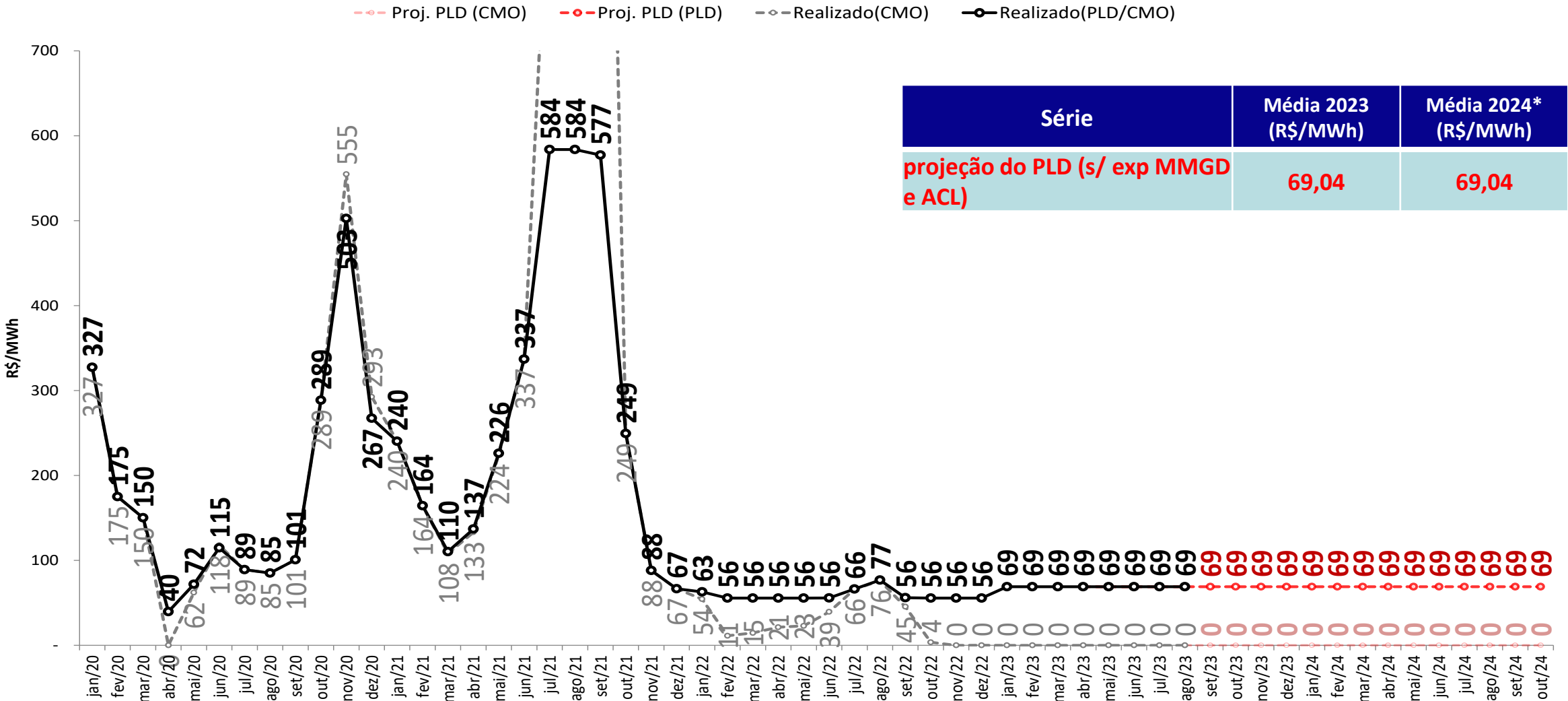
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

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



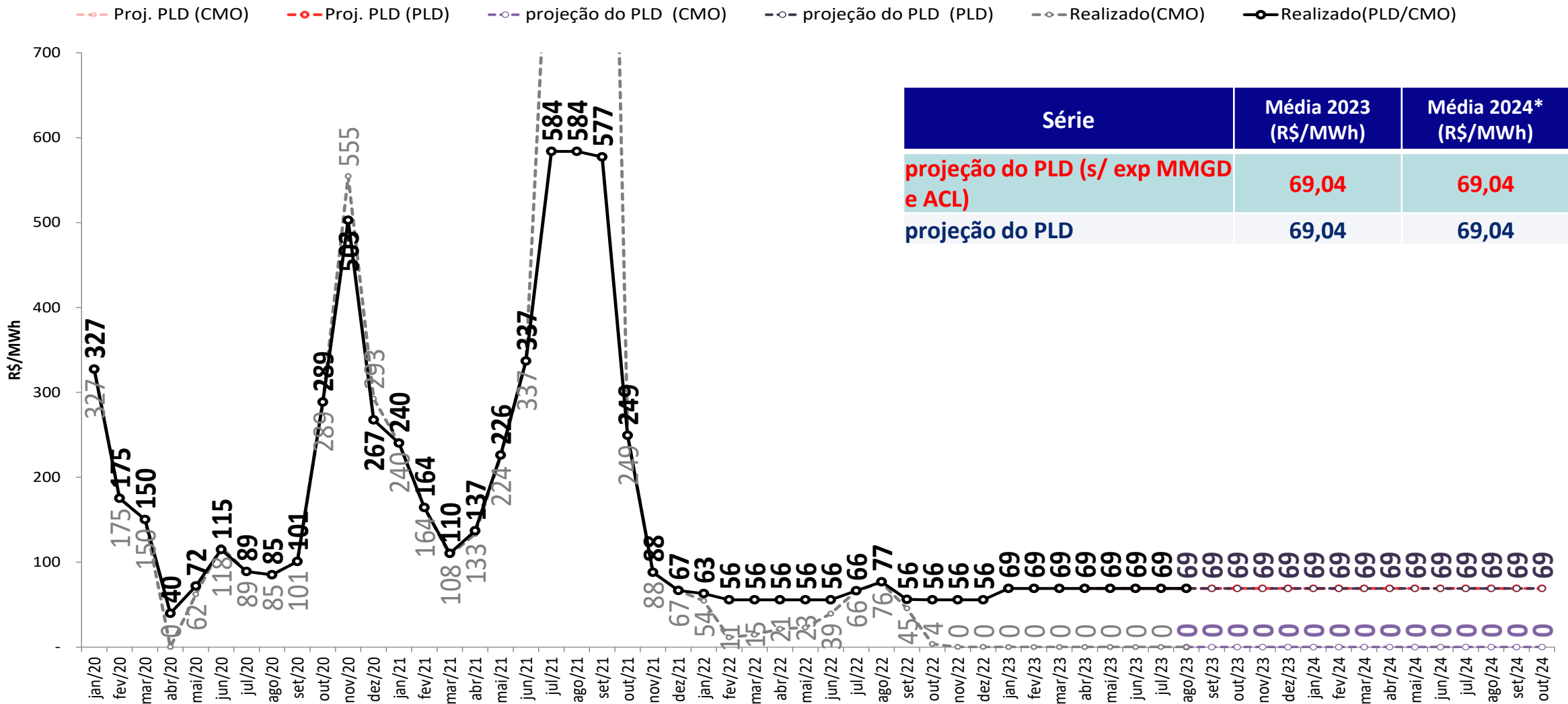
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

projeção do PLD – Sul
projeção do PLD (Expansão da MMGD + ACL)



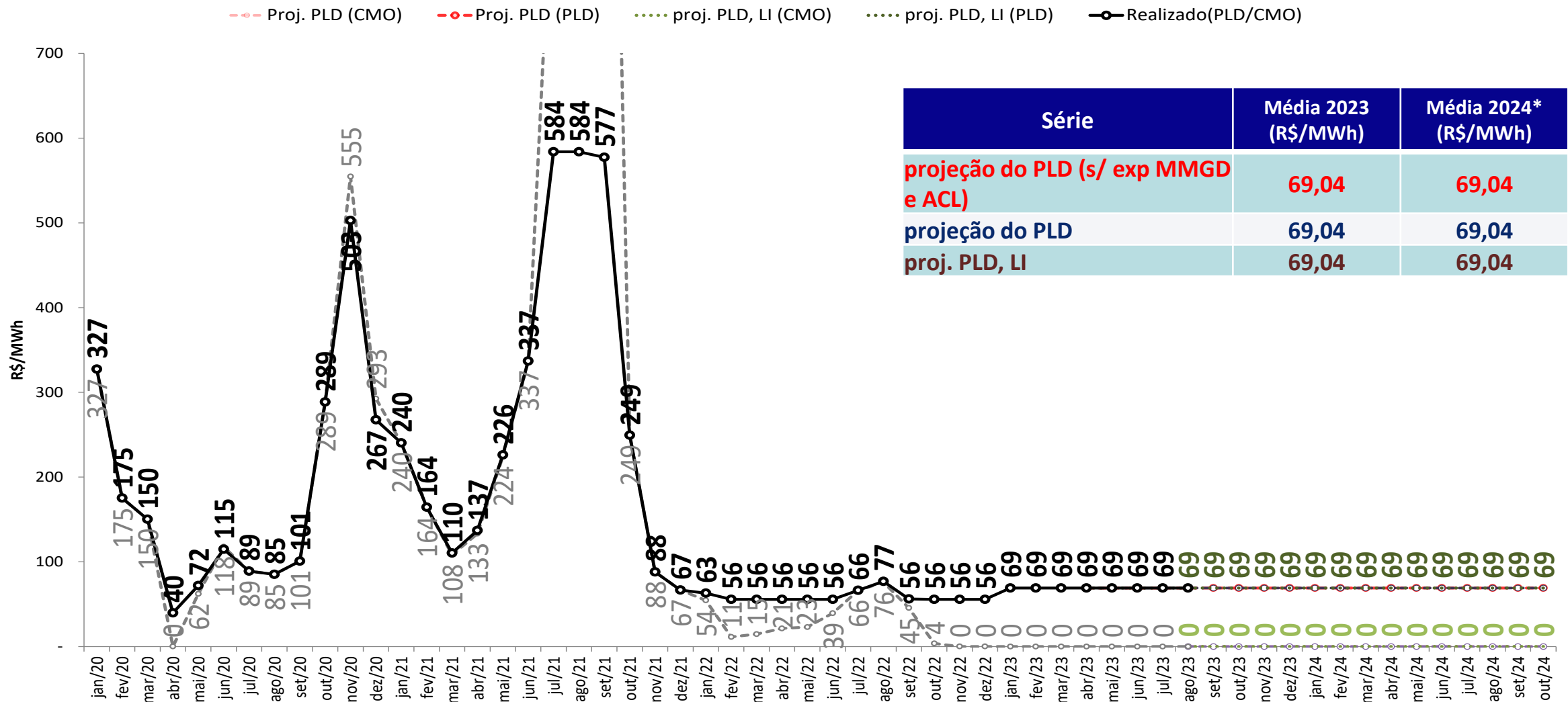
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: projeção do PLD



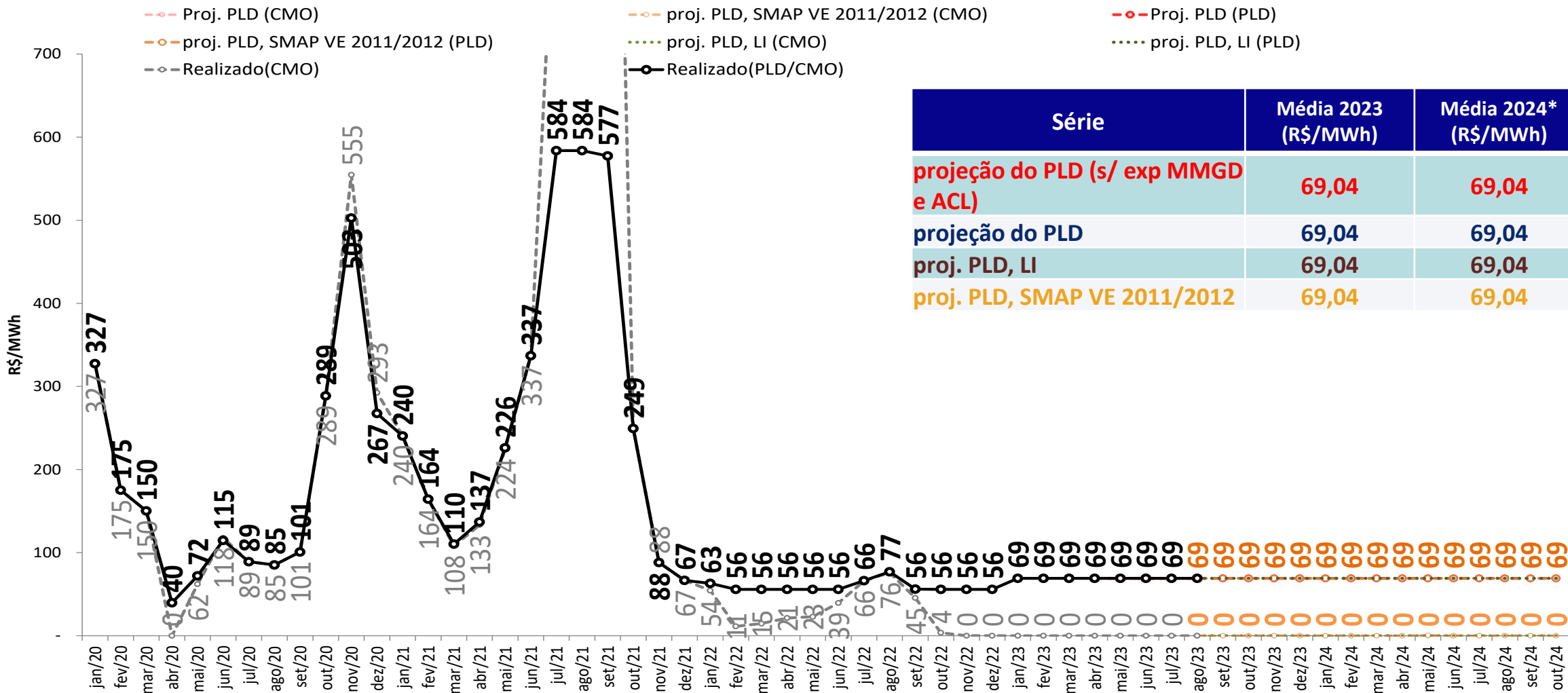
Foram considerados:
- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

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



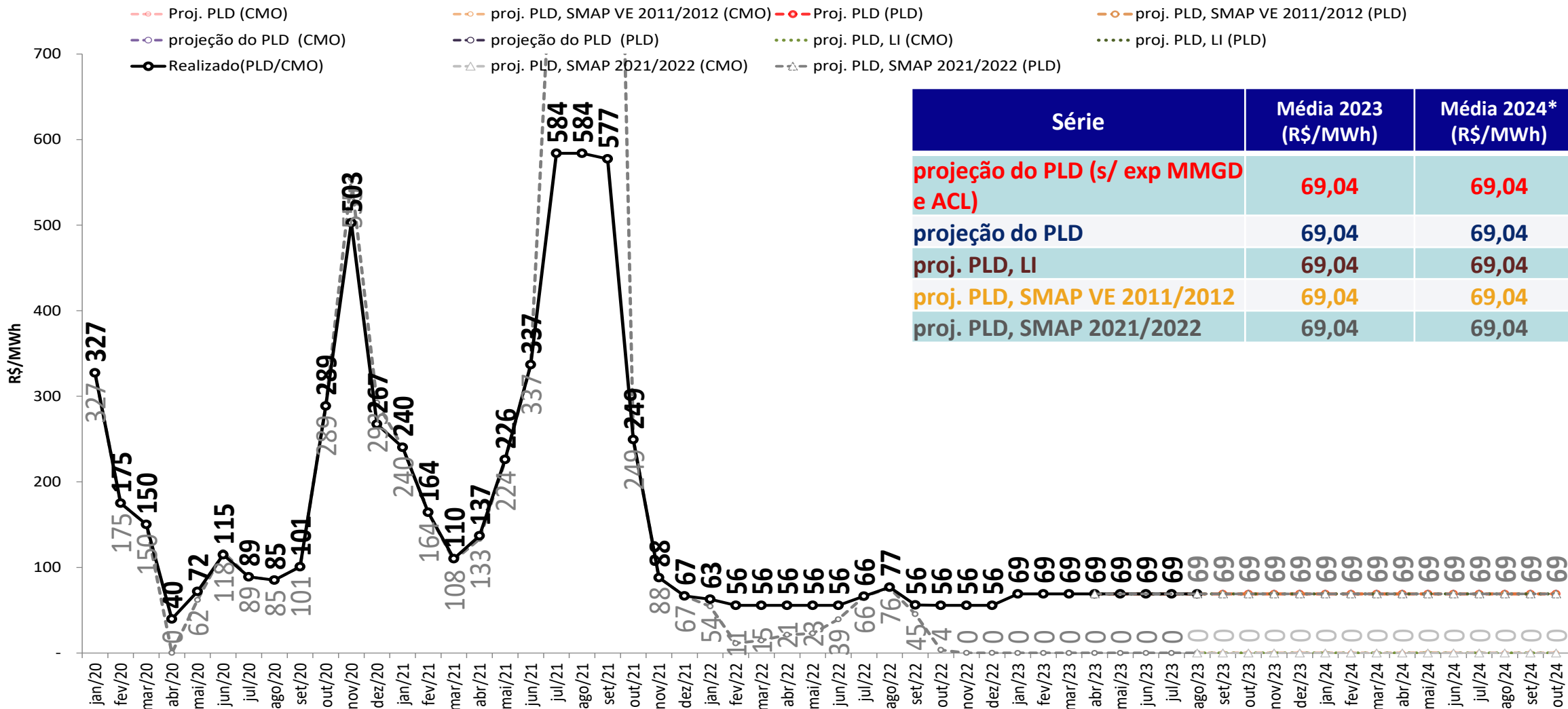
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

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



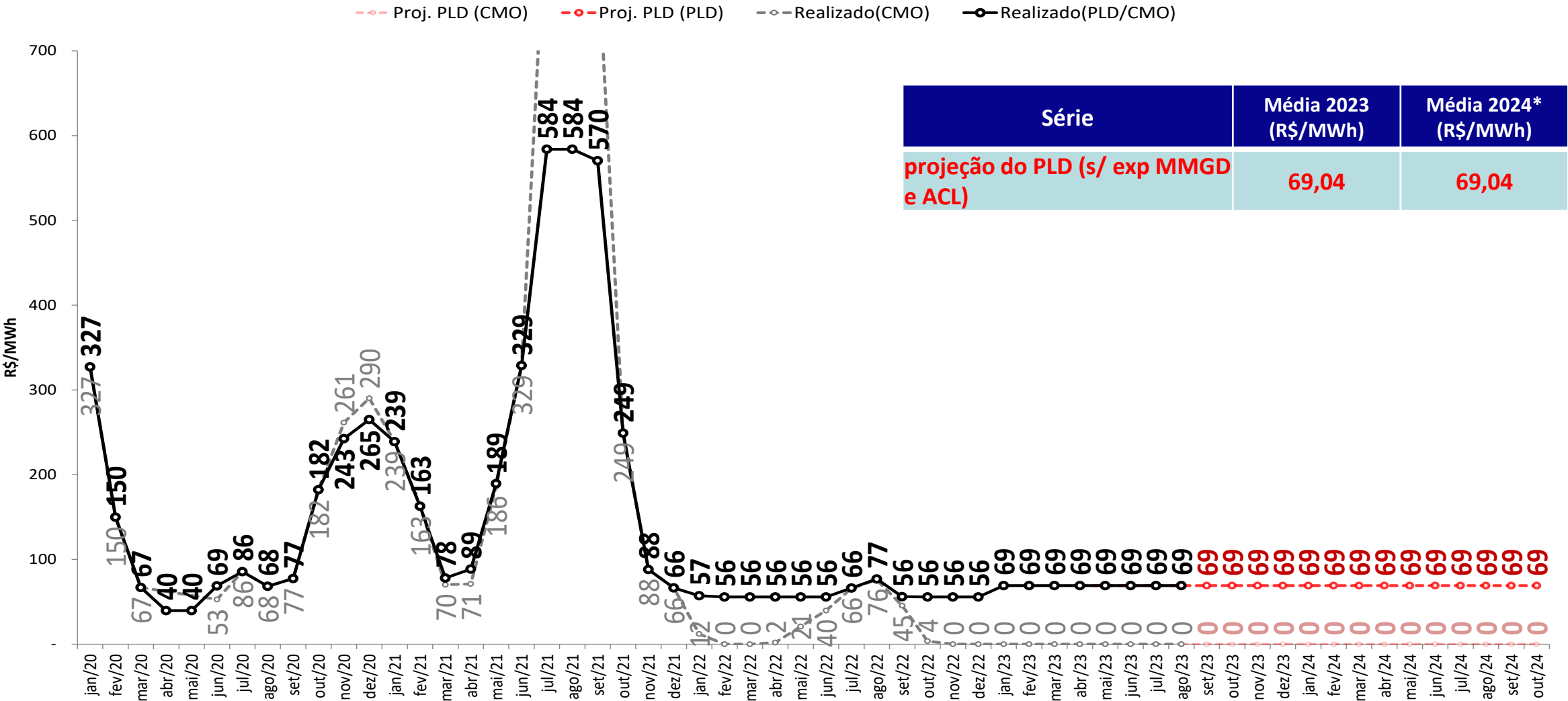
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

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



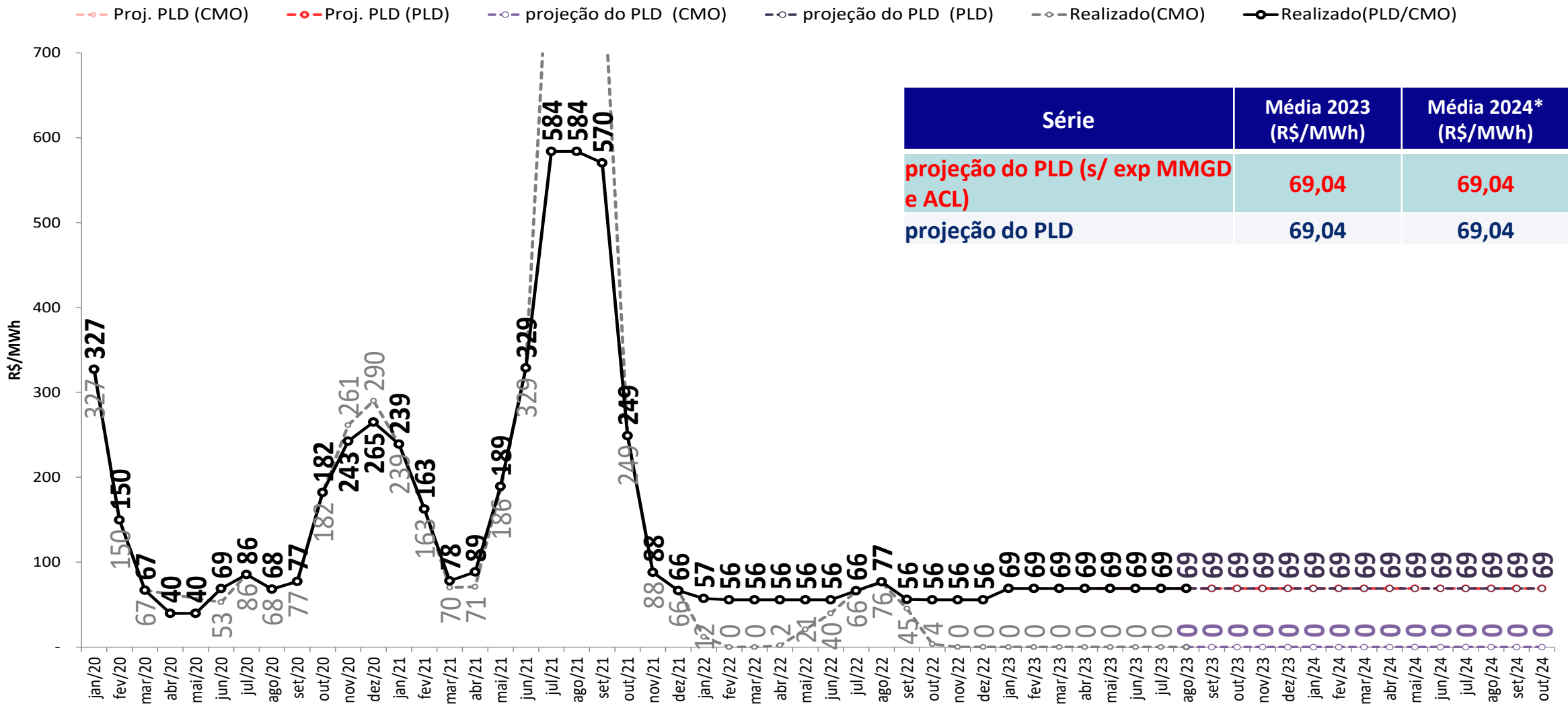
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

projeção do PLD – Nordeste
projeção do PLD (Expansão da MMGD + ACL)



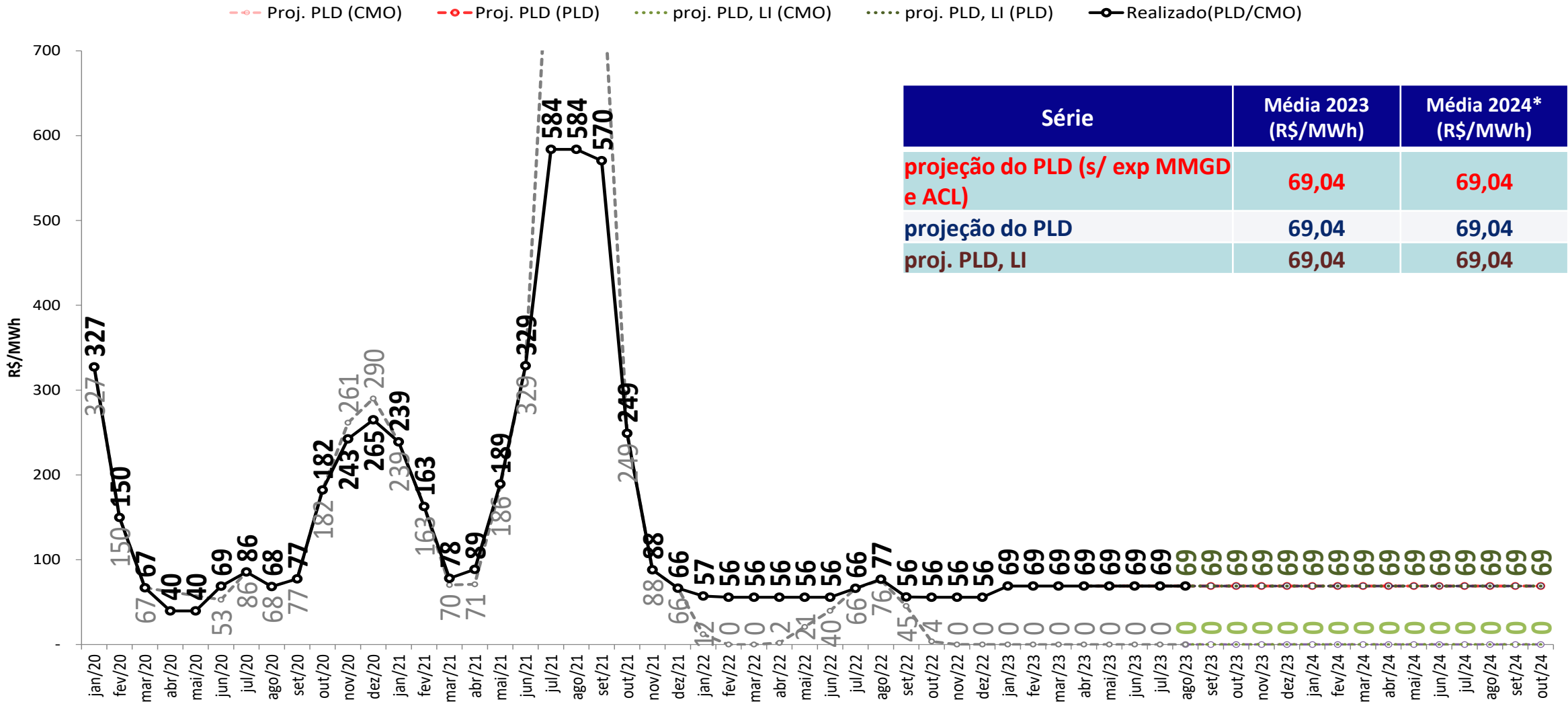
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: projeção do PLD



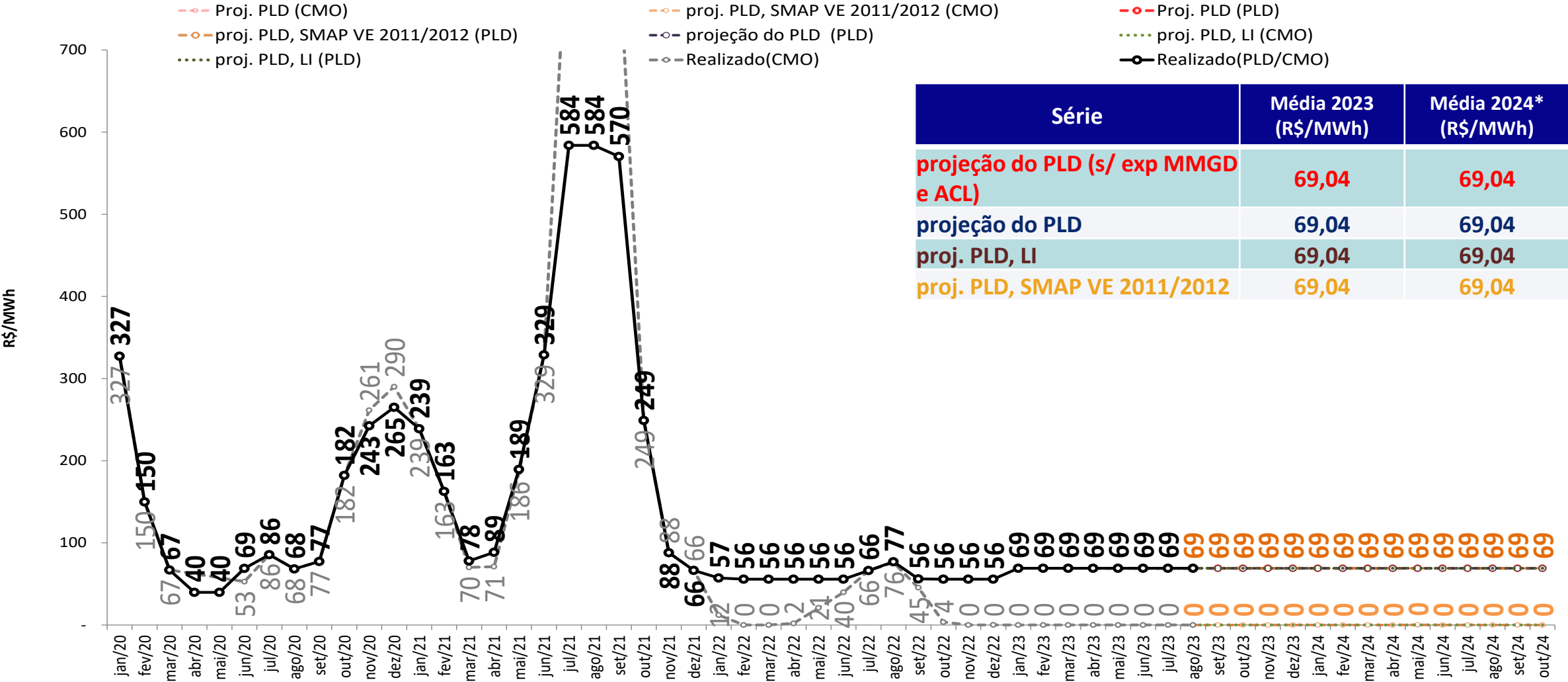
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

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



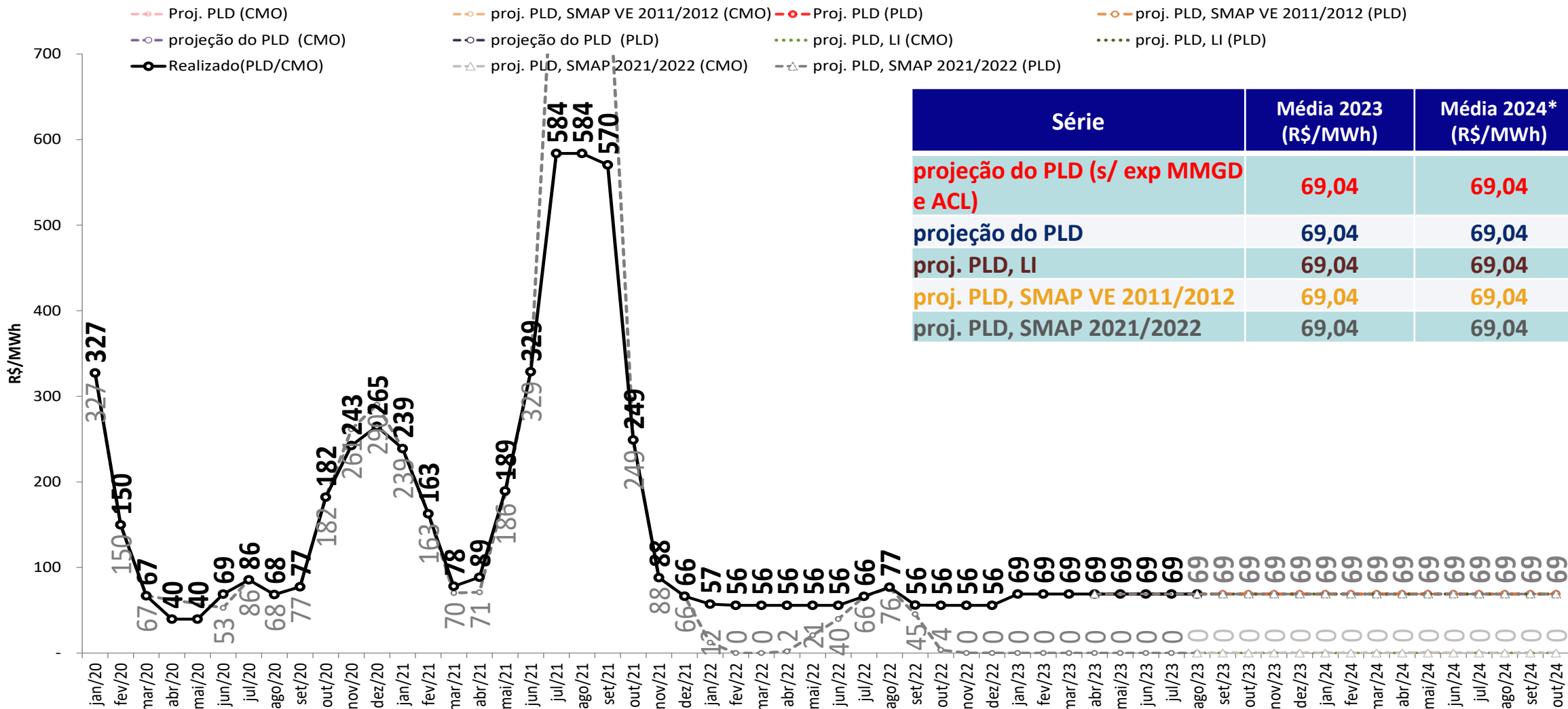
Foram considerados:
- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

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



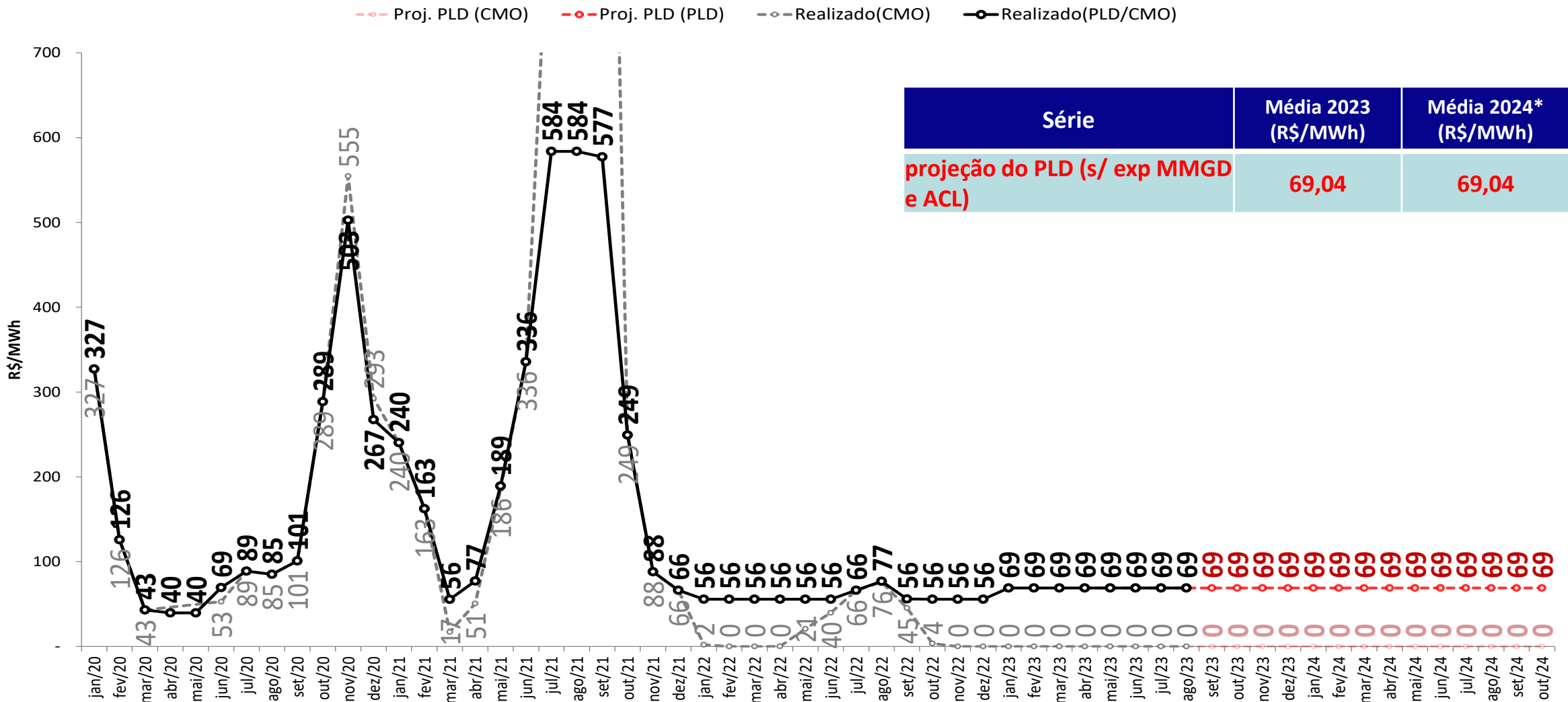
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

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



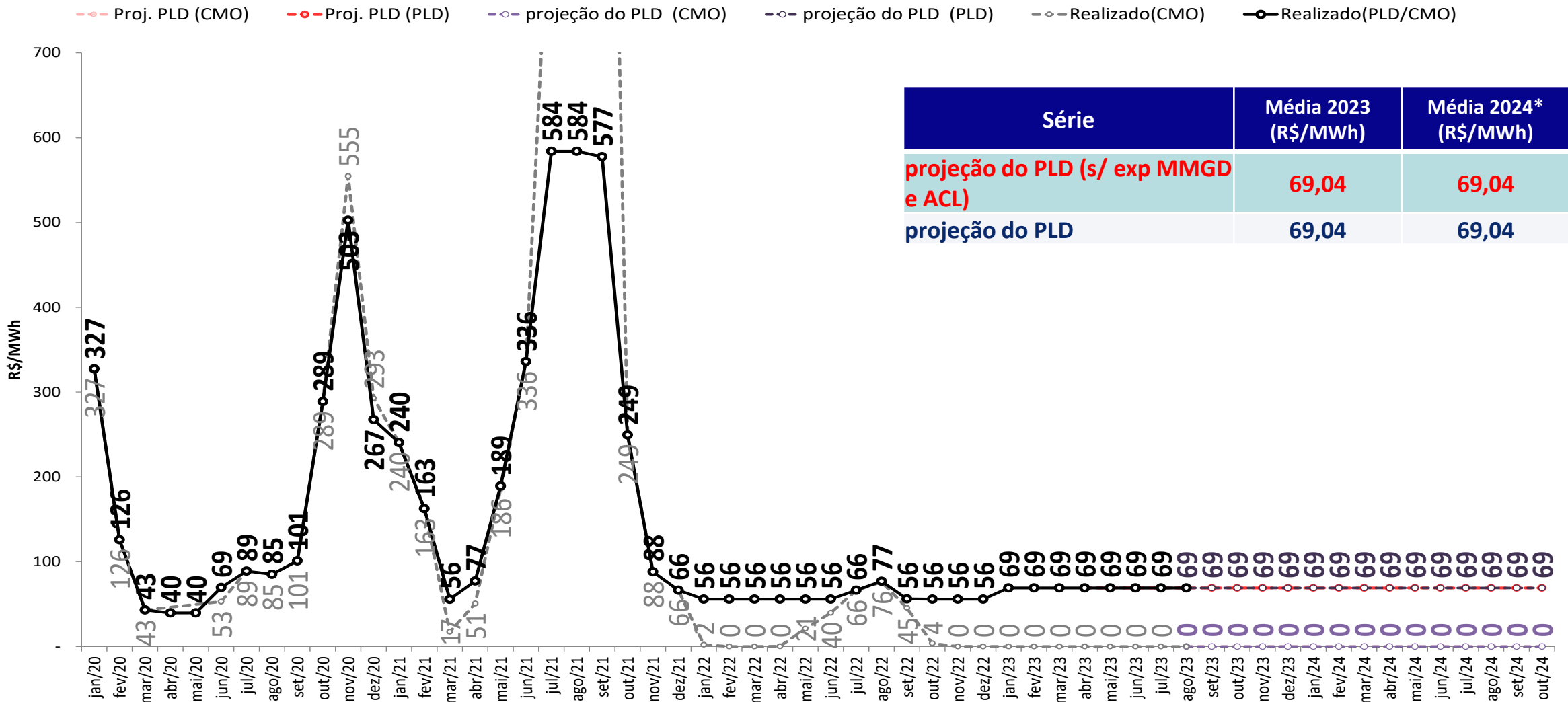
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

projeção do PLD – Norte
projeção do PLD (Expansão da MMGD + ACL)



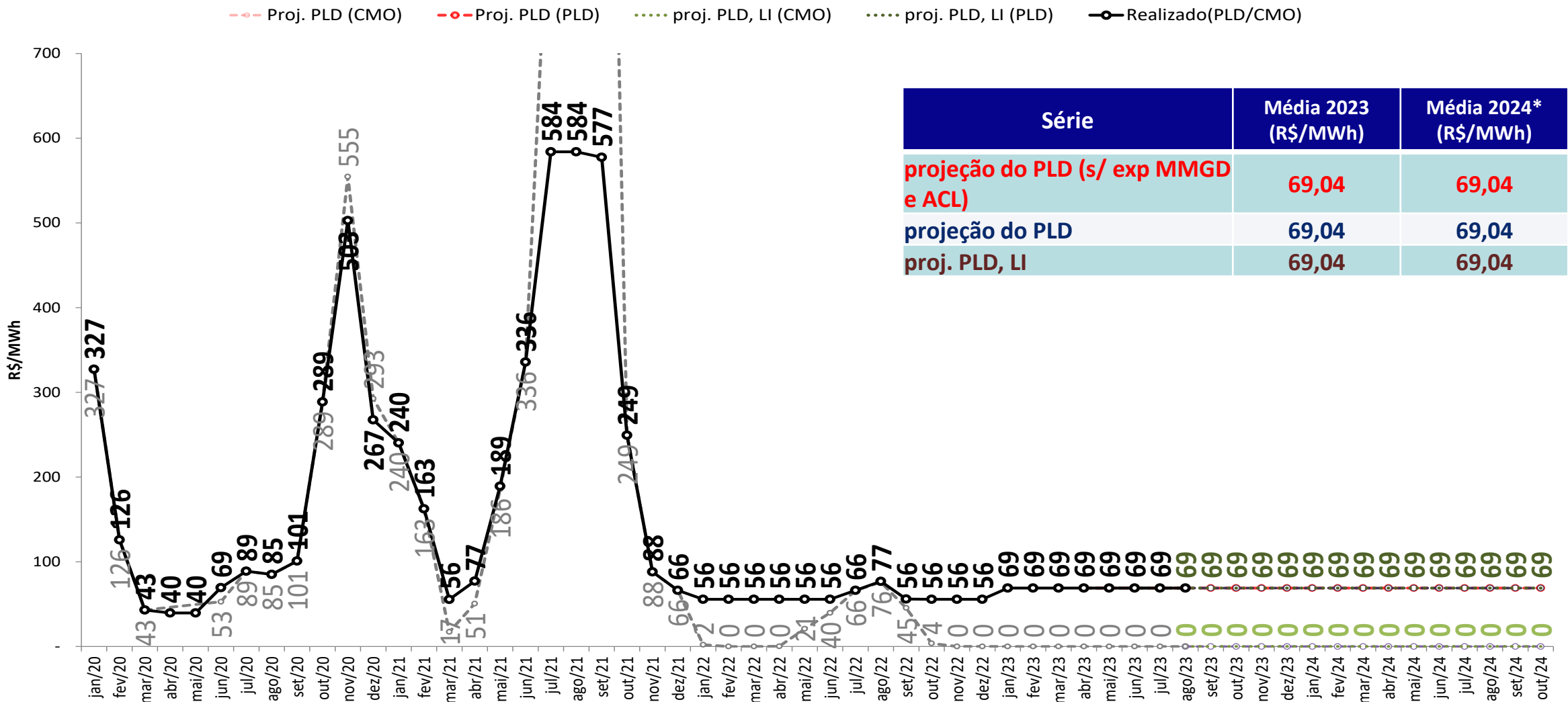
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: projeção do PLD



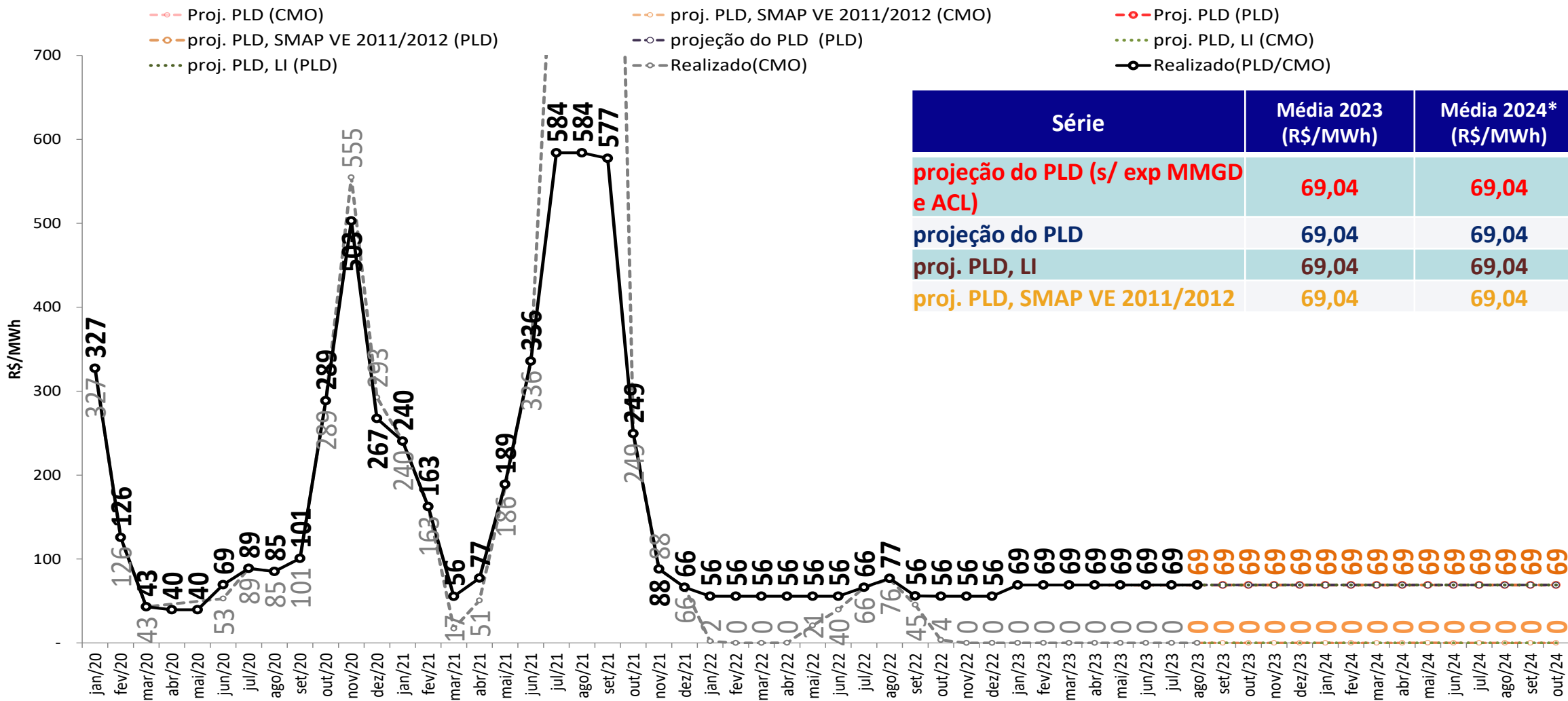
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e outubro de 2024

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 outubro de 2024

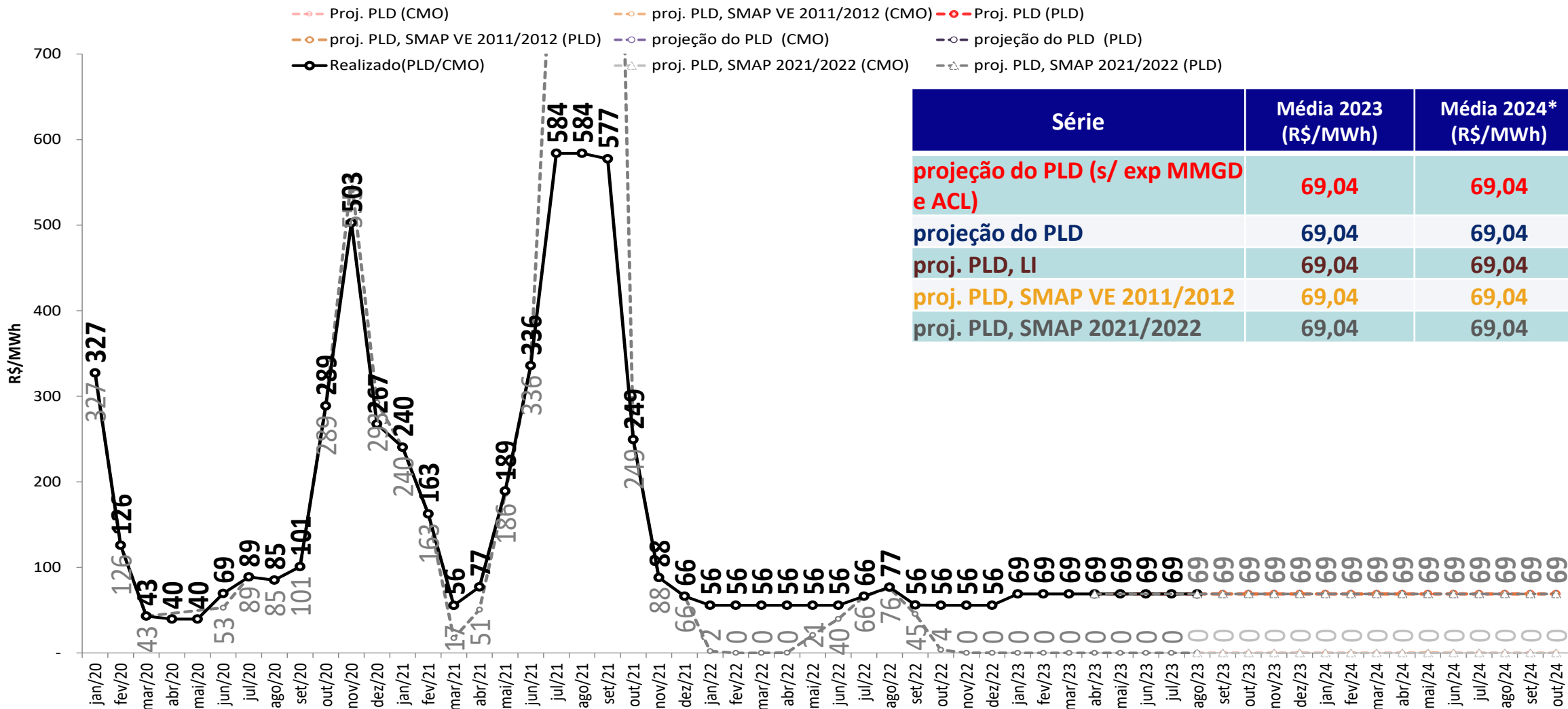
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



Série	Média 2023 (R\$/MWh)	Média 2024* (R\$/MWh)
projeção do PLD (s/ exp MMGD e ACL)	69,04	69,04
projeção do PLD	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 outubro 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 outubro de 2024

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	out/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
projeção do PLD	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

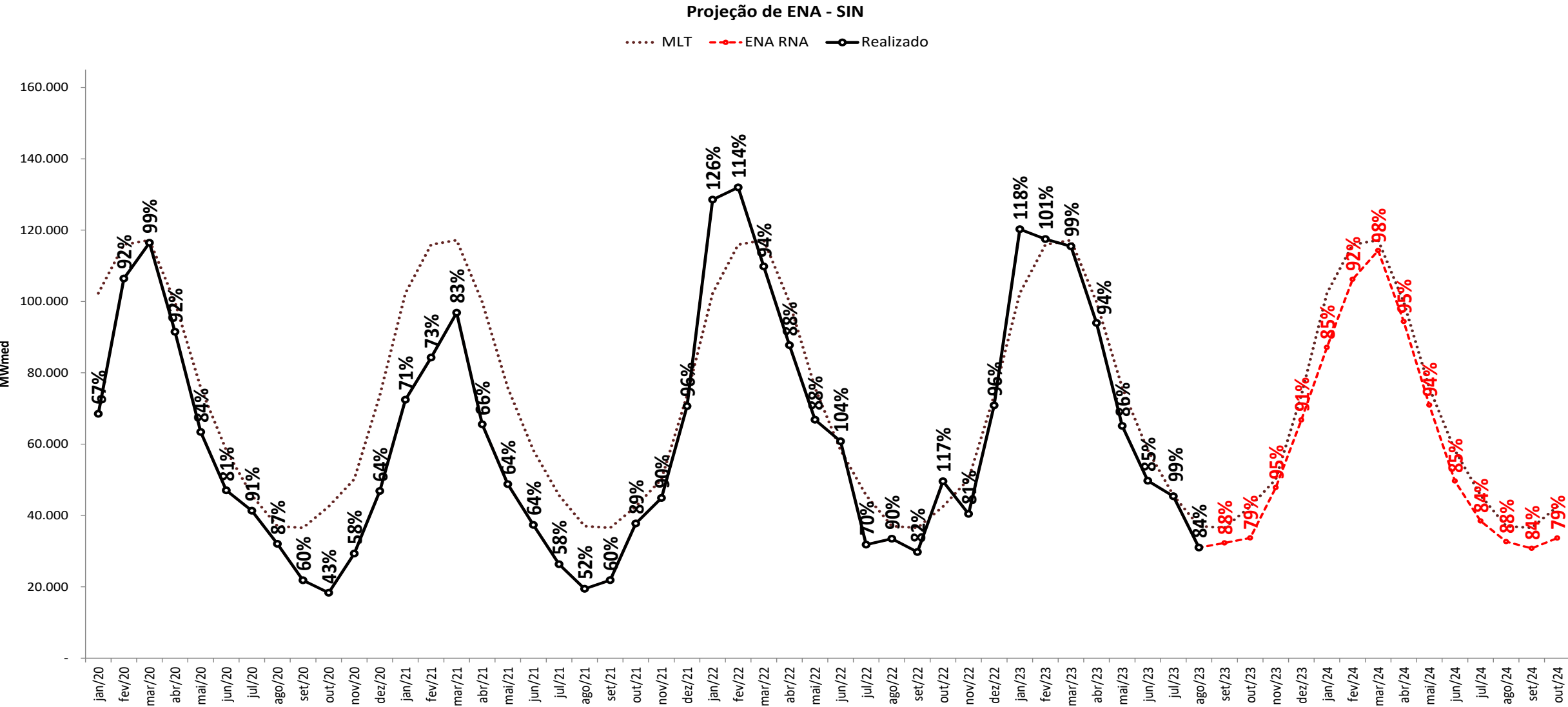
S	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	out/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
projeção do PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE 2011/2012	69	69	69	69	69	69	69	69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

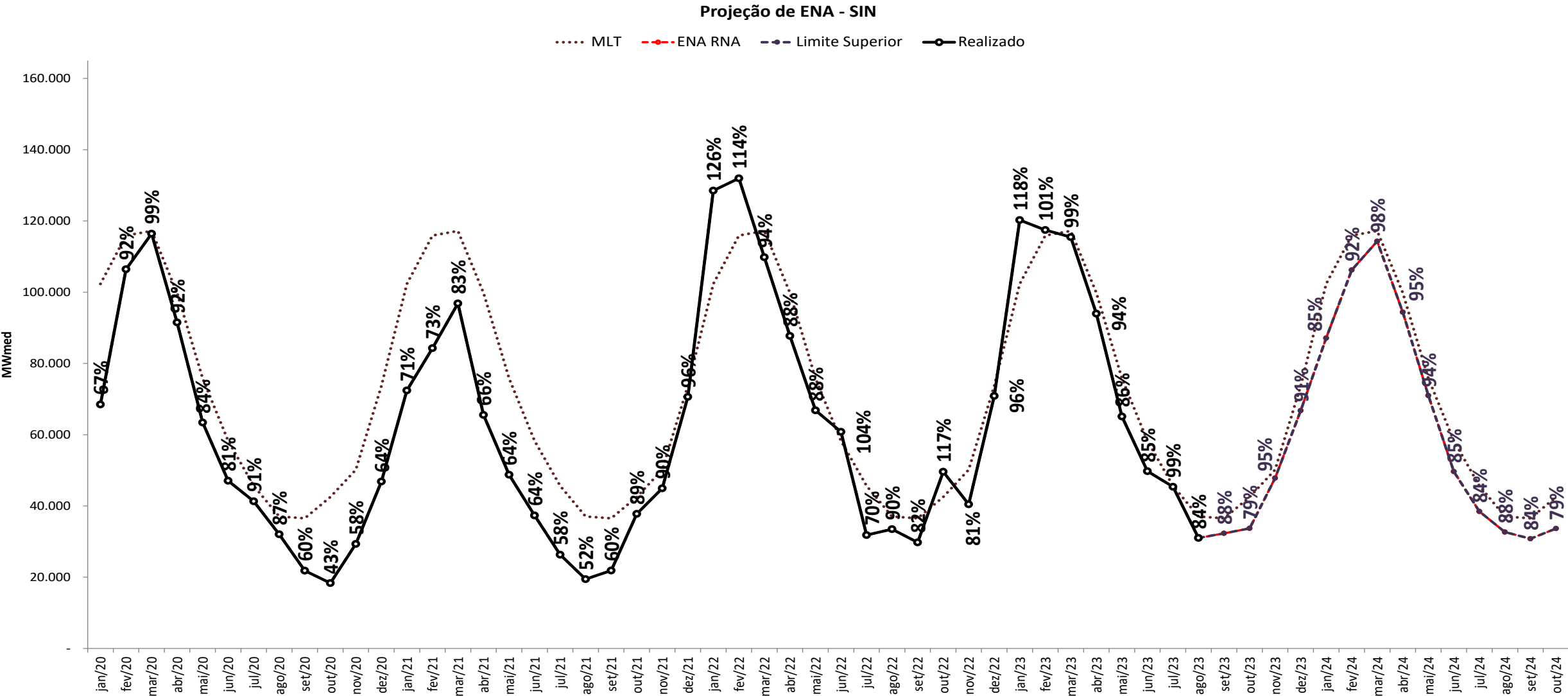
N	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	out/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
projeção do PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE 2011/2012	69	69	69	69	69	69	69	69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

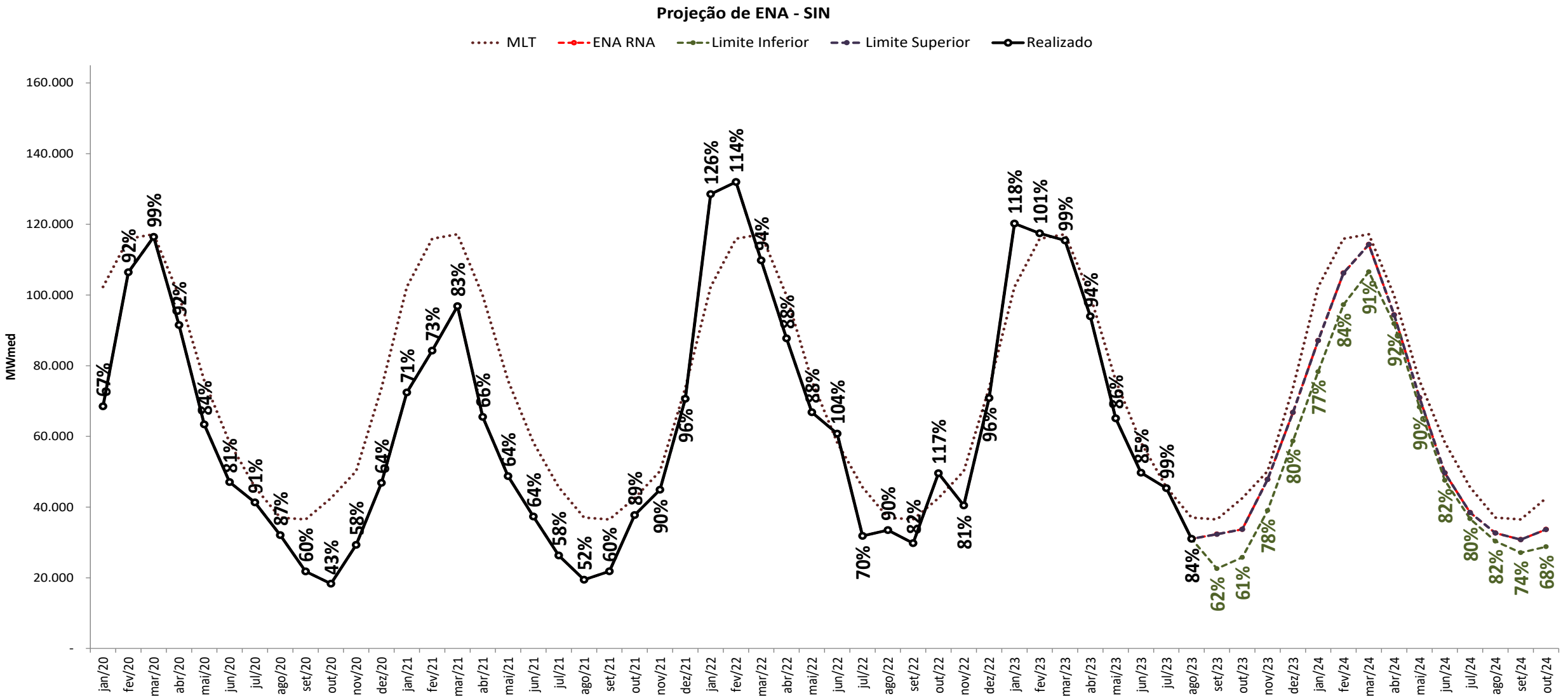
projeção de energia natural afluyente
projeção do PLD (Expansão da MMDG + ACL)



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: projeção do PLD

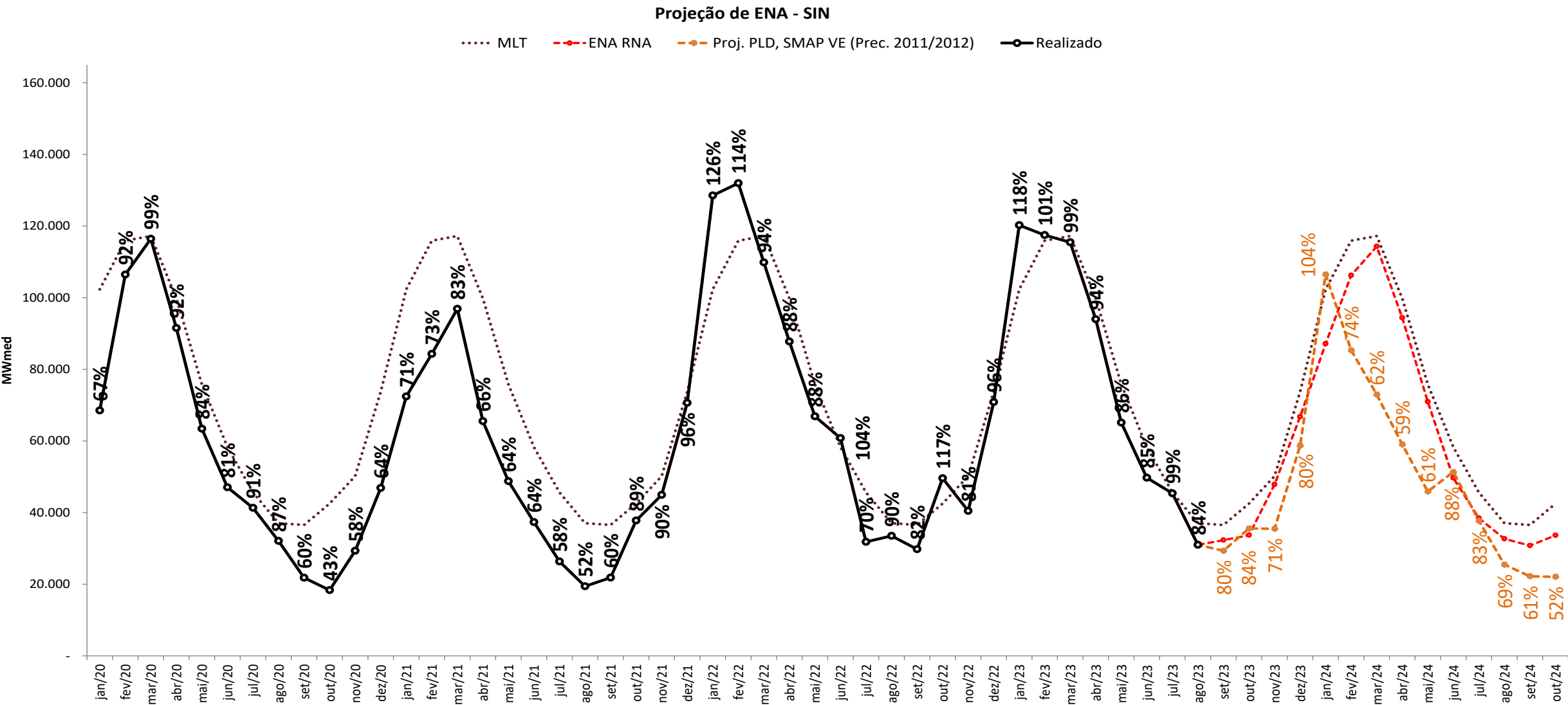


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



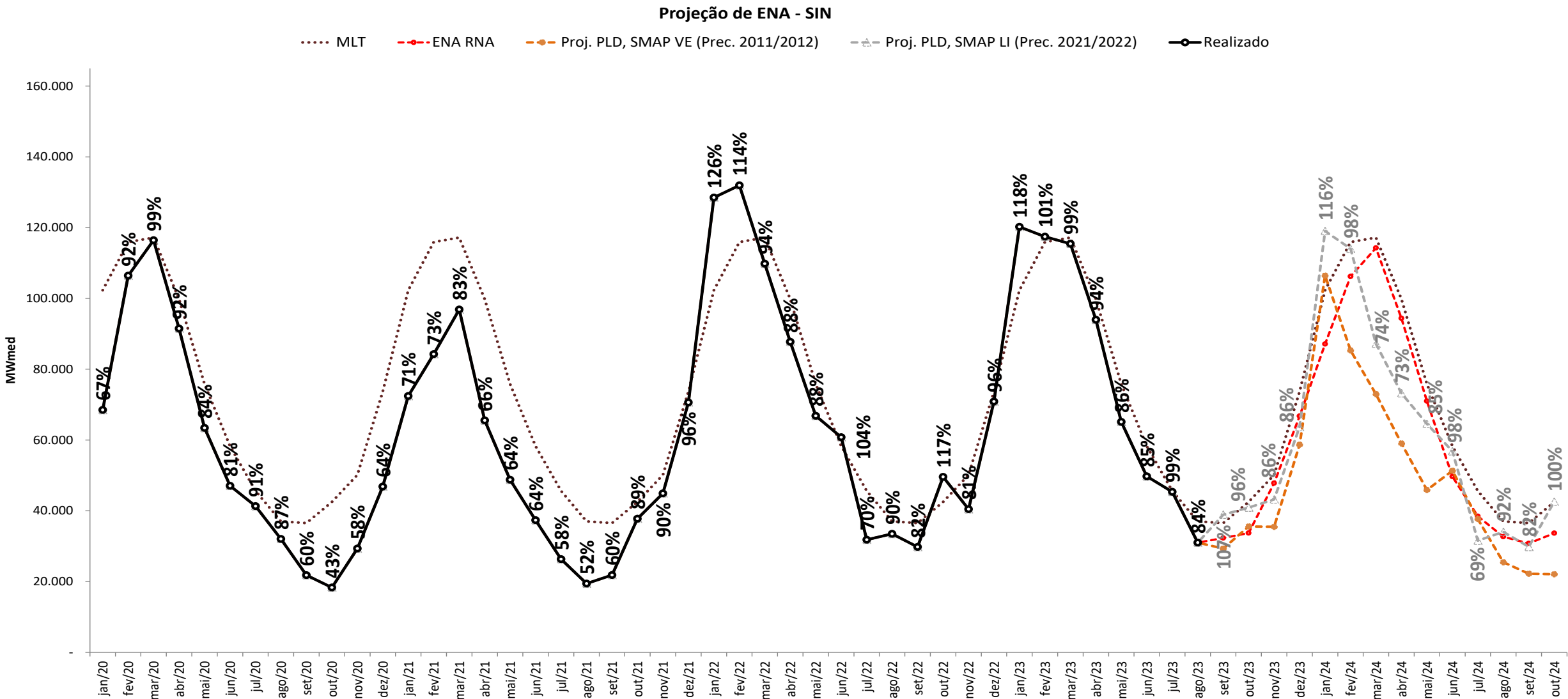
projeção de energia natural afluyente

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



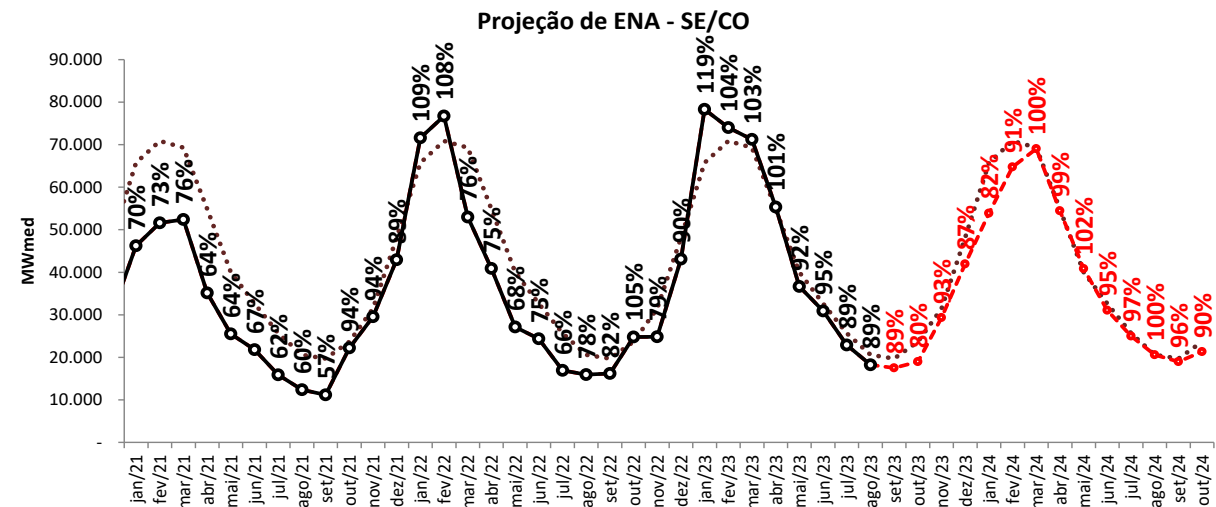
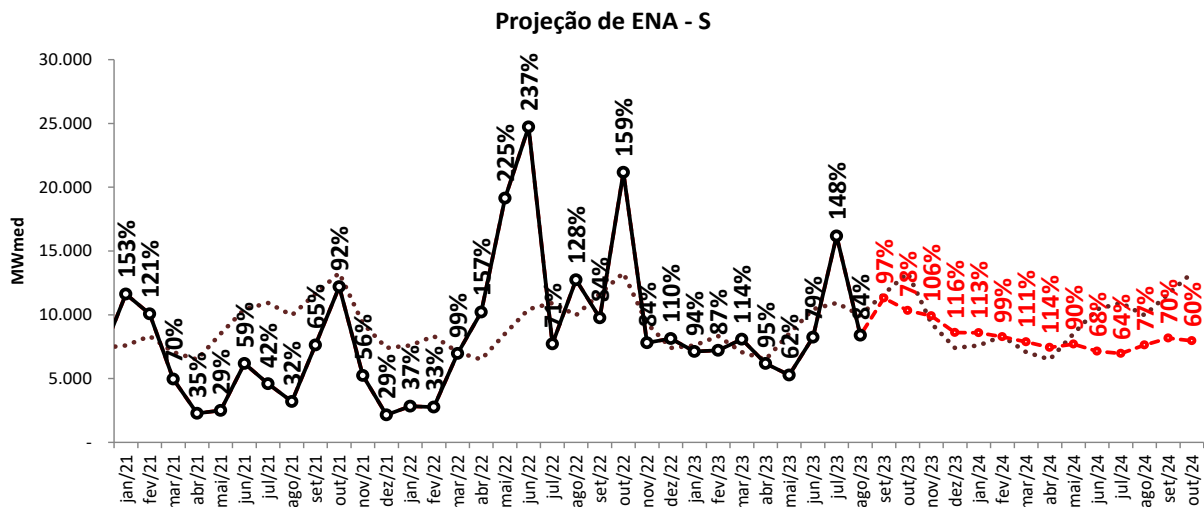
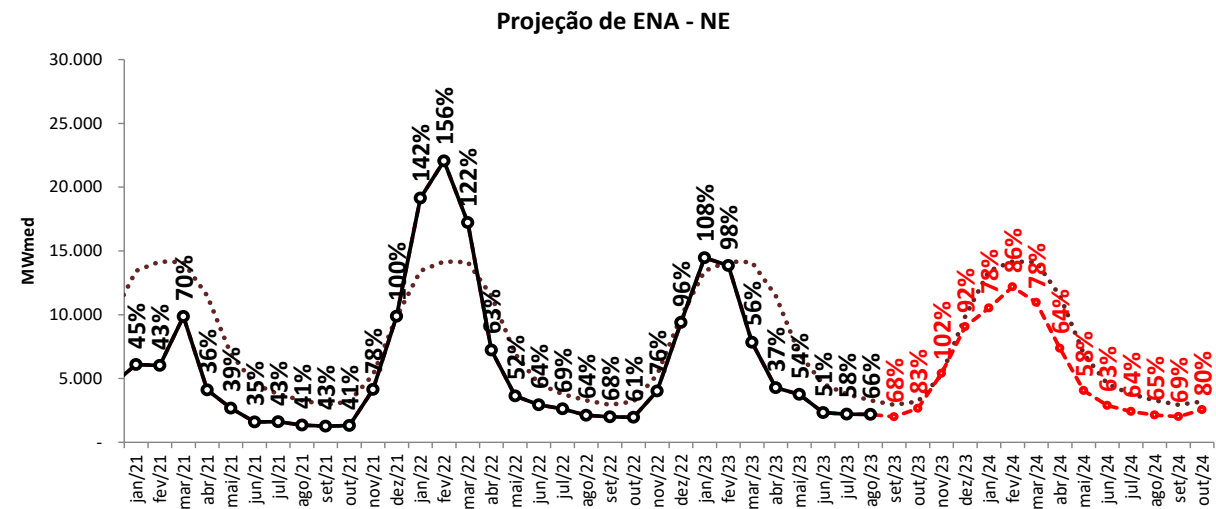
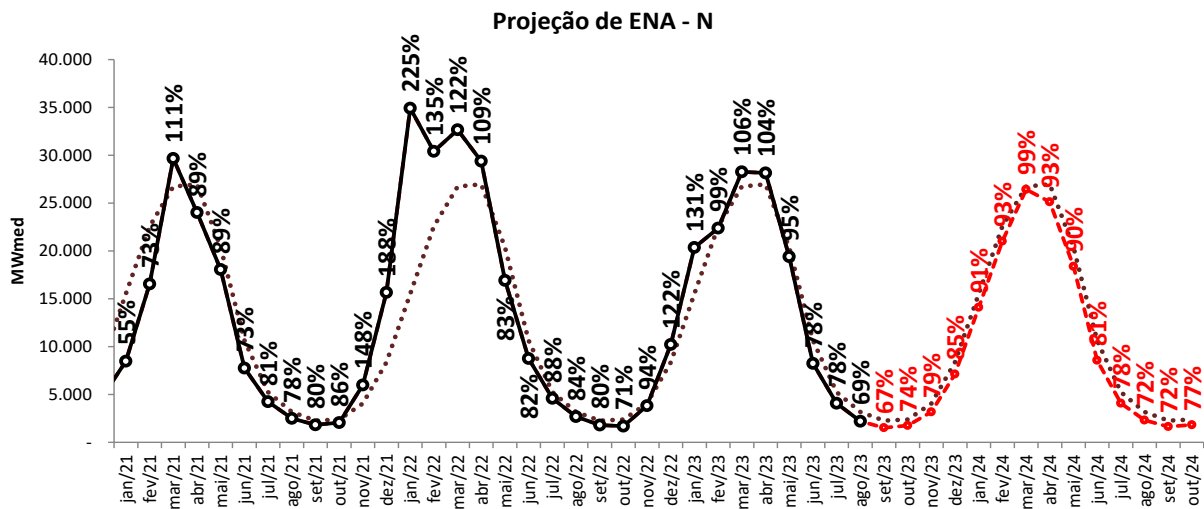
projeção de energia natural afluyente

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



projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD (Expansão da MMDG + ACL)



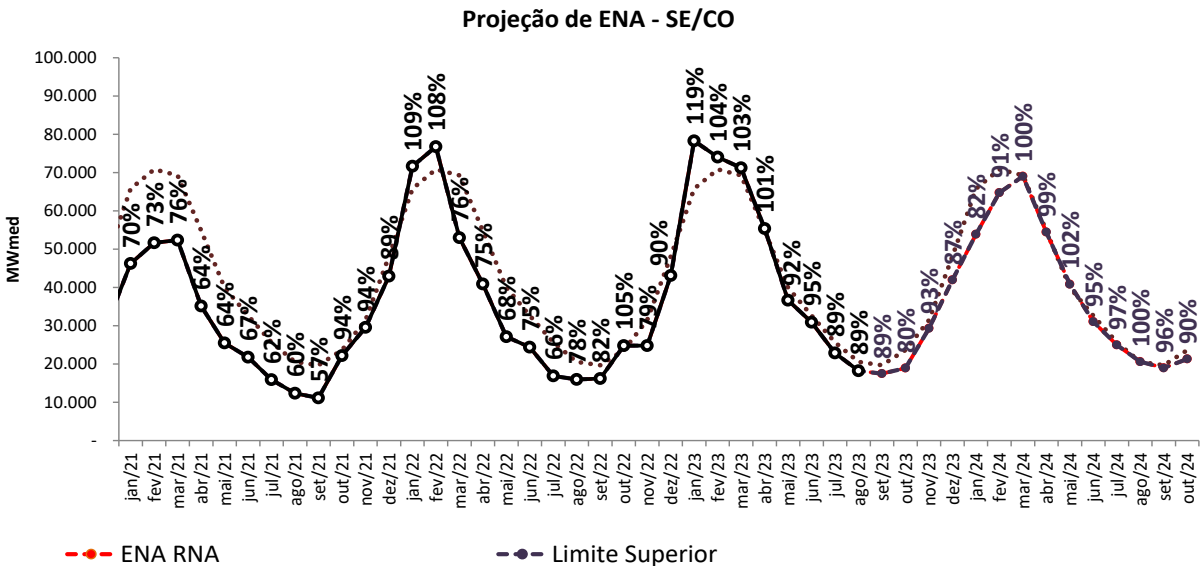
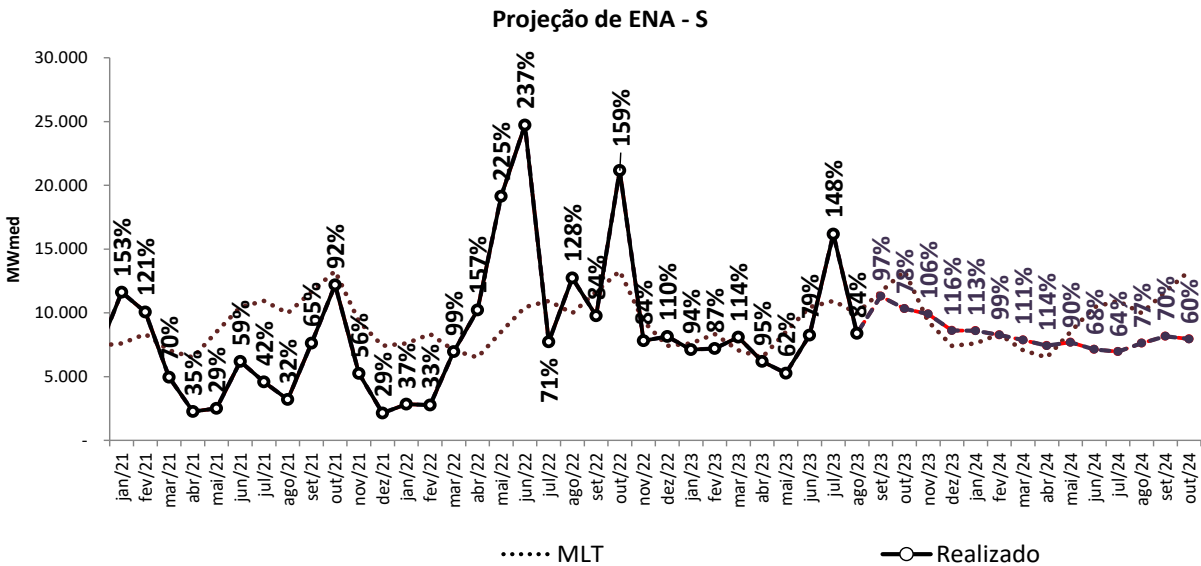
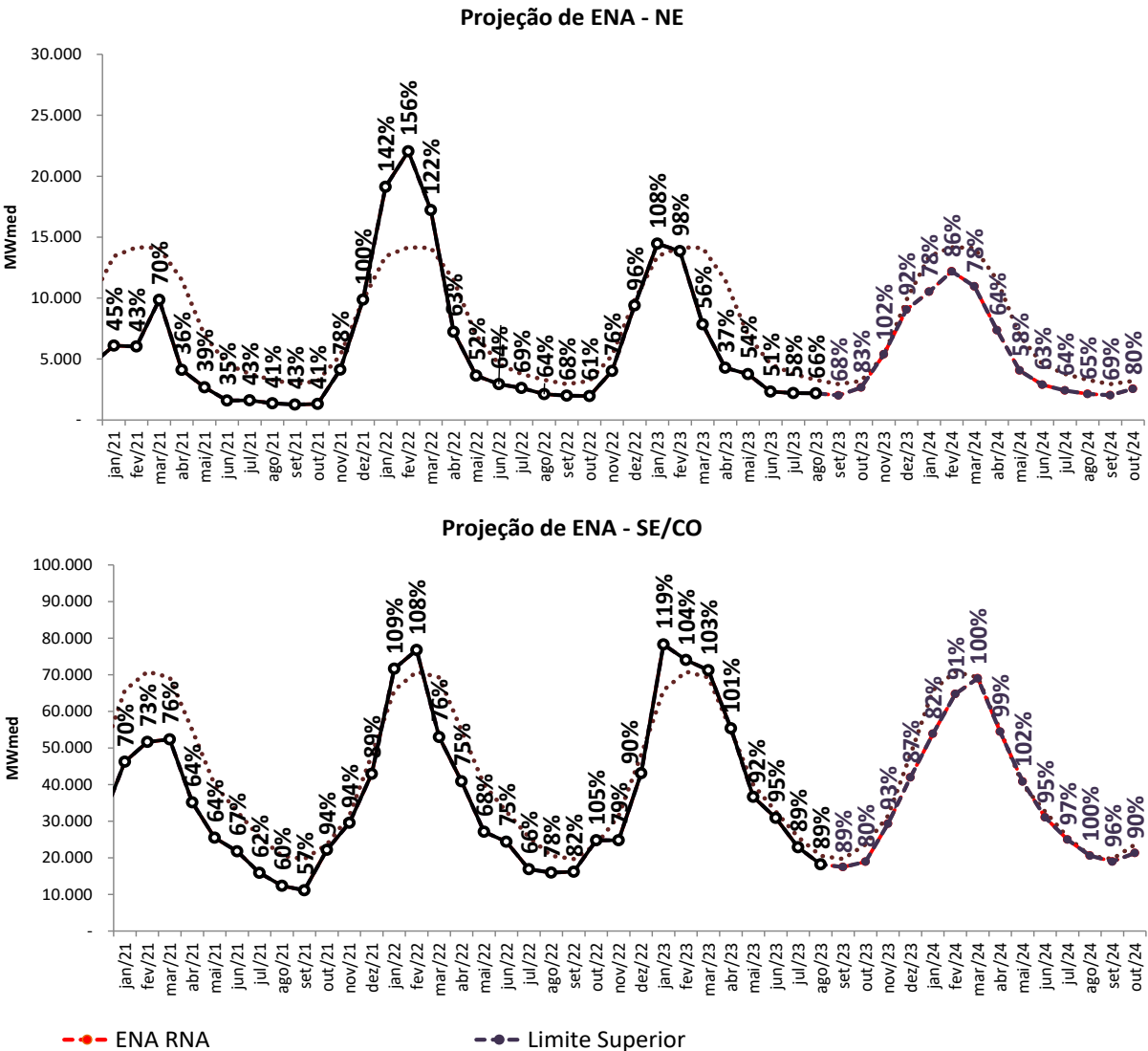
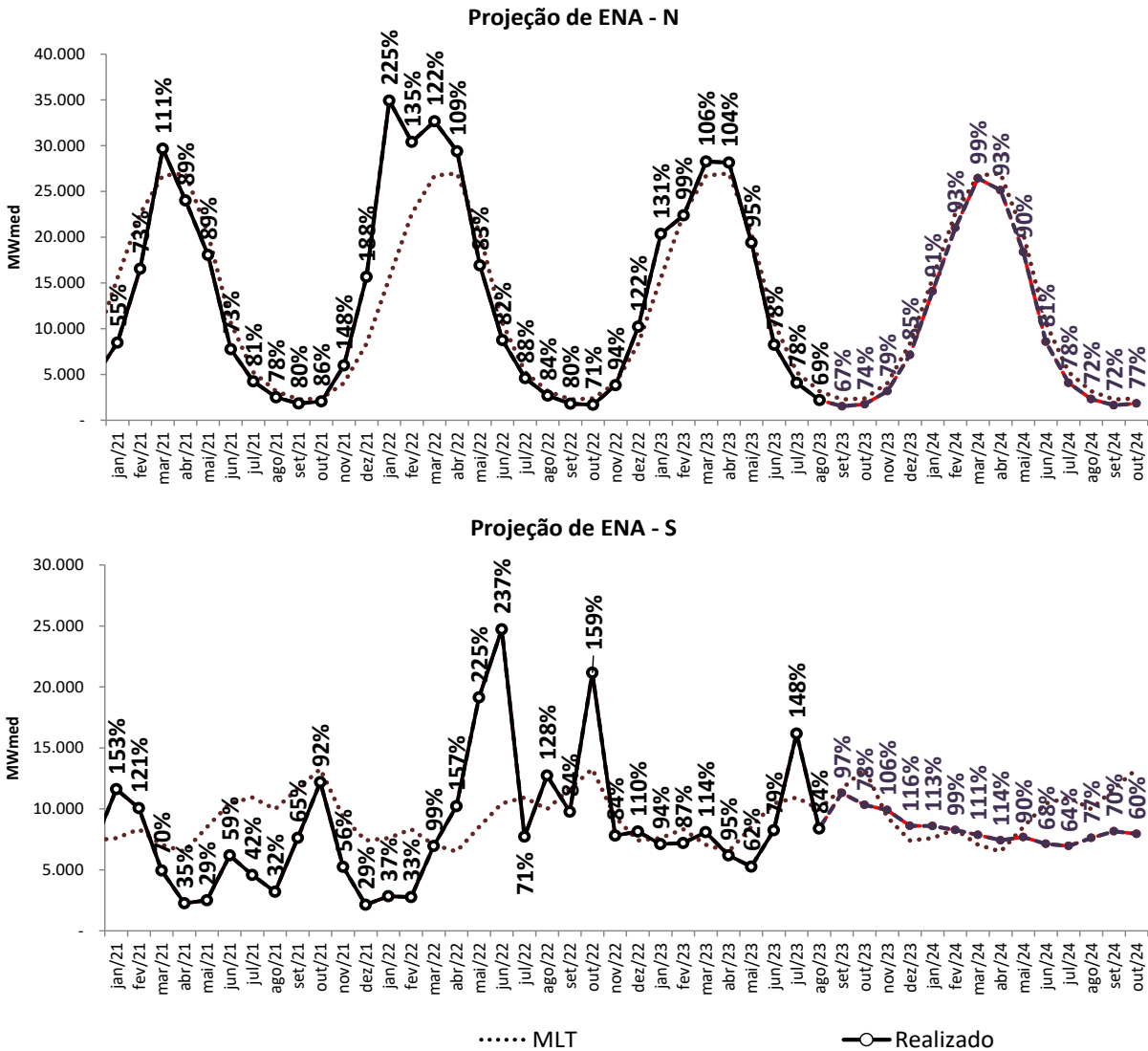
..... MLT

—●— Realizado

- - - - - ENA RNA

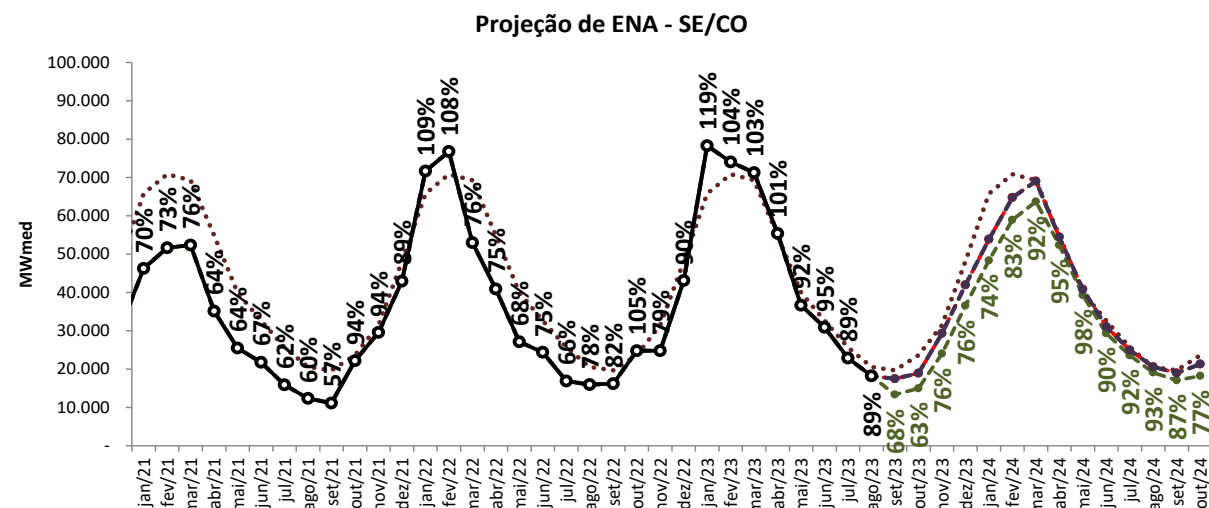
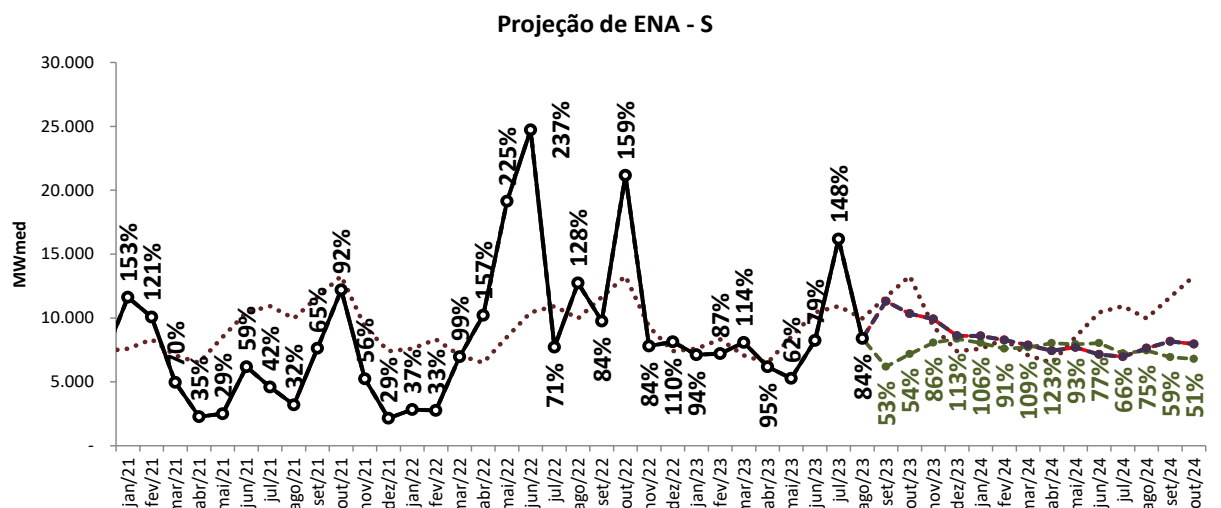
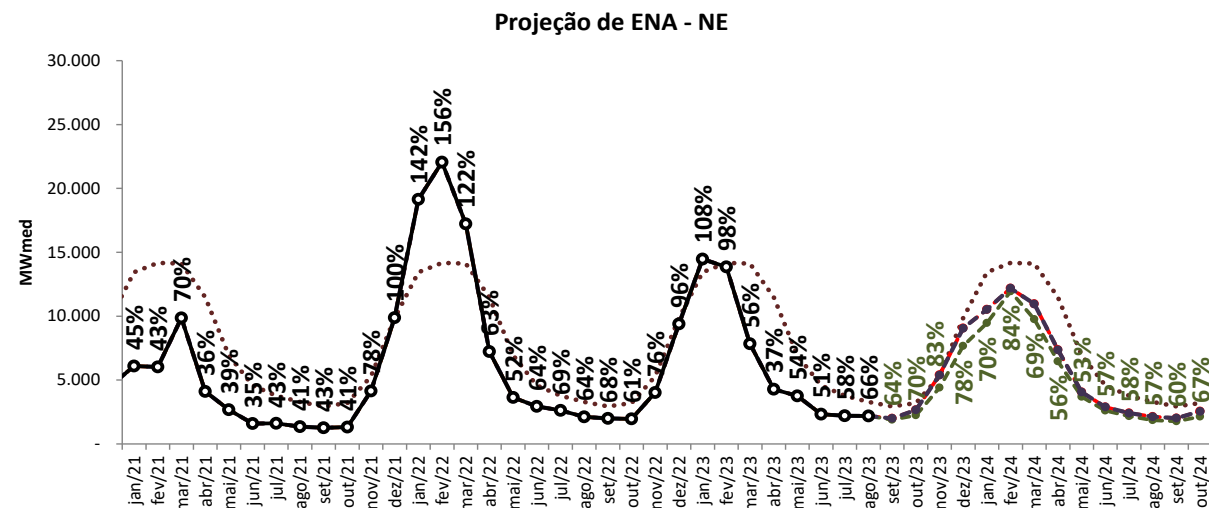
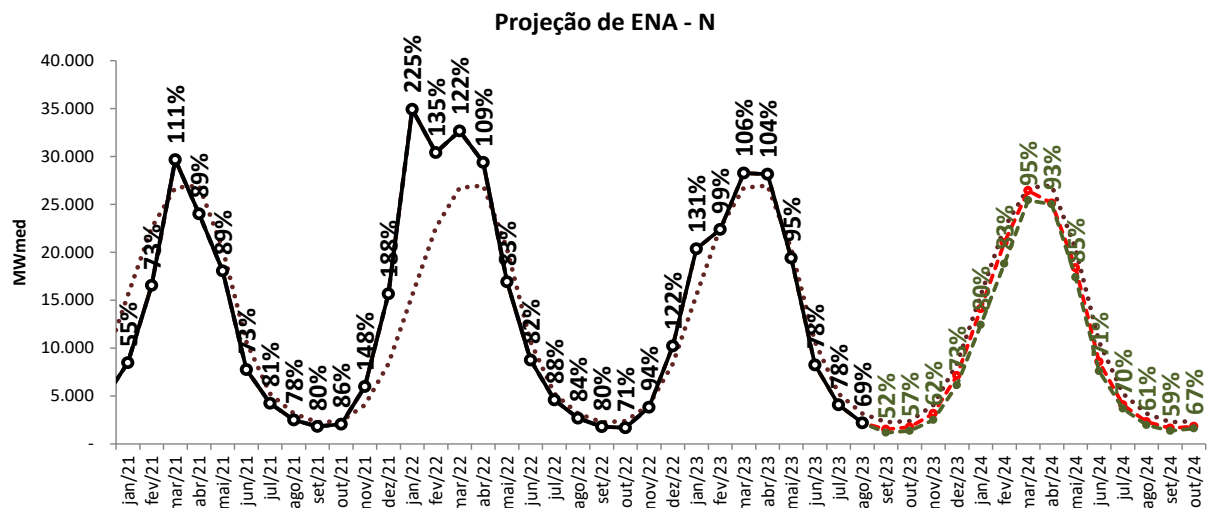
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: projeção do PLD



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



..... MLT

—○— Realizado

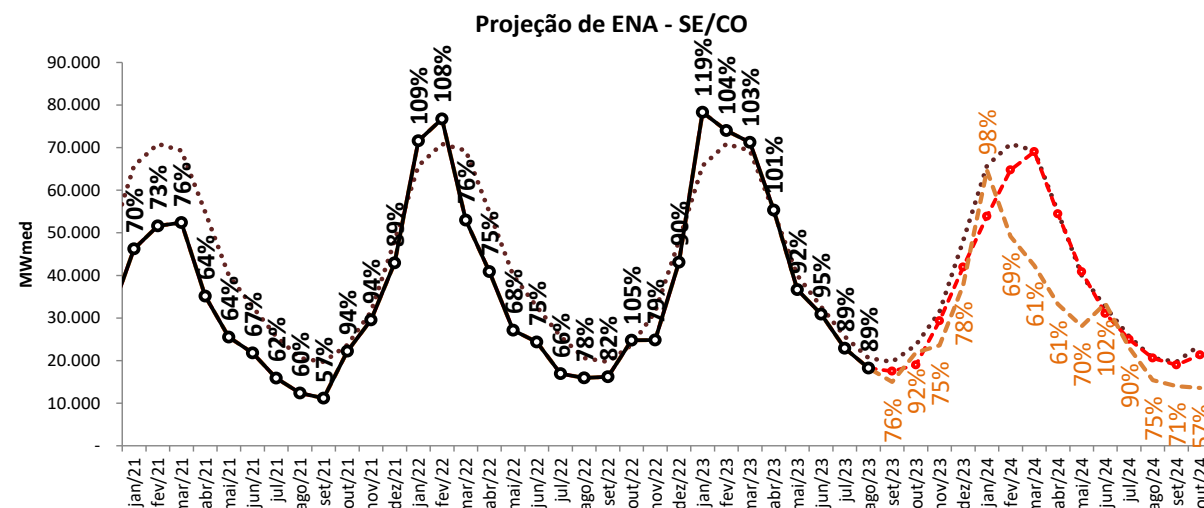
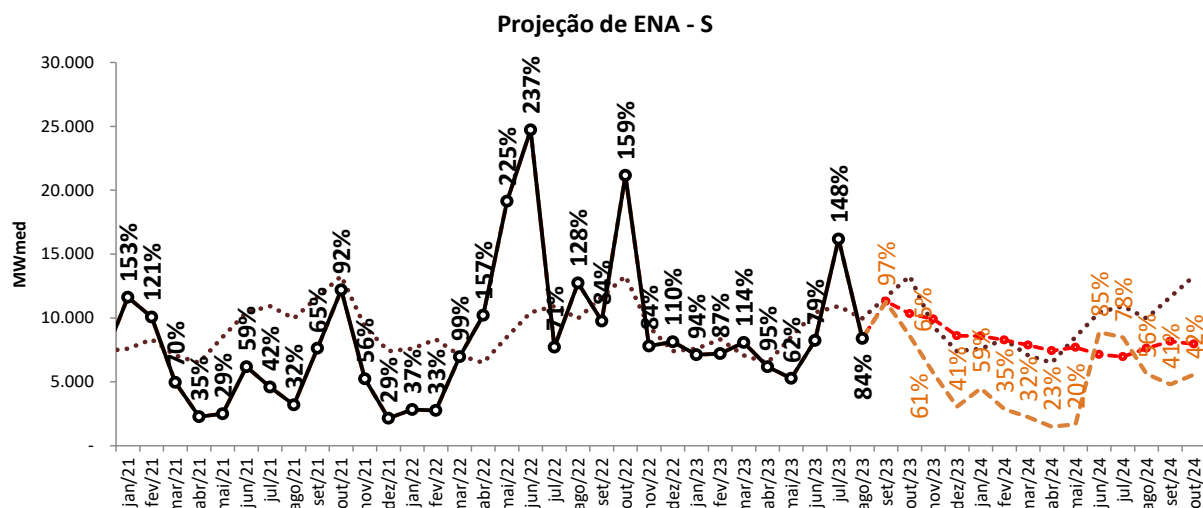
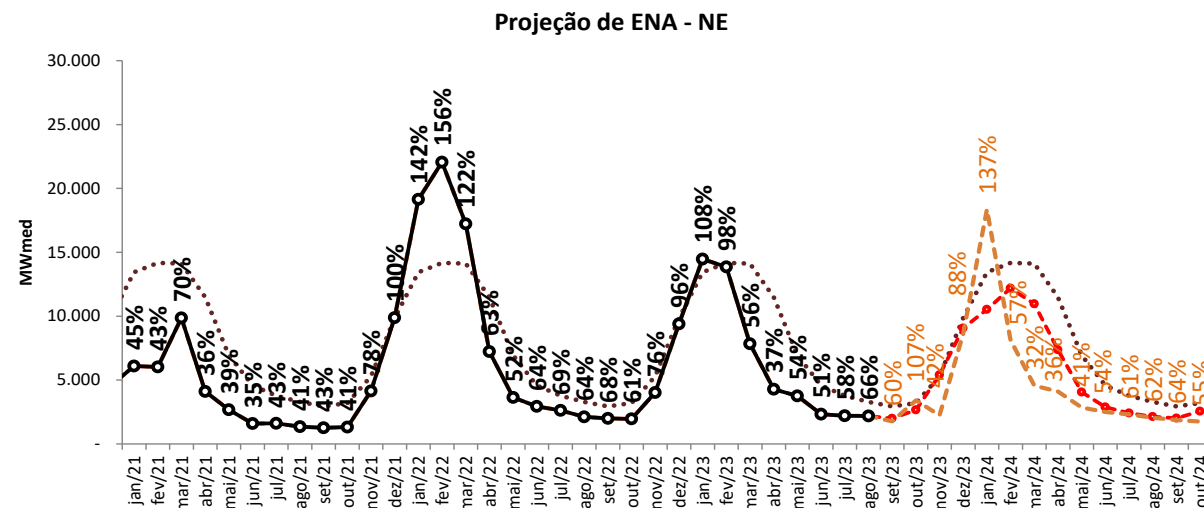
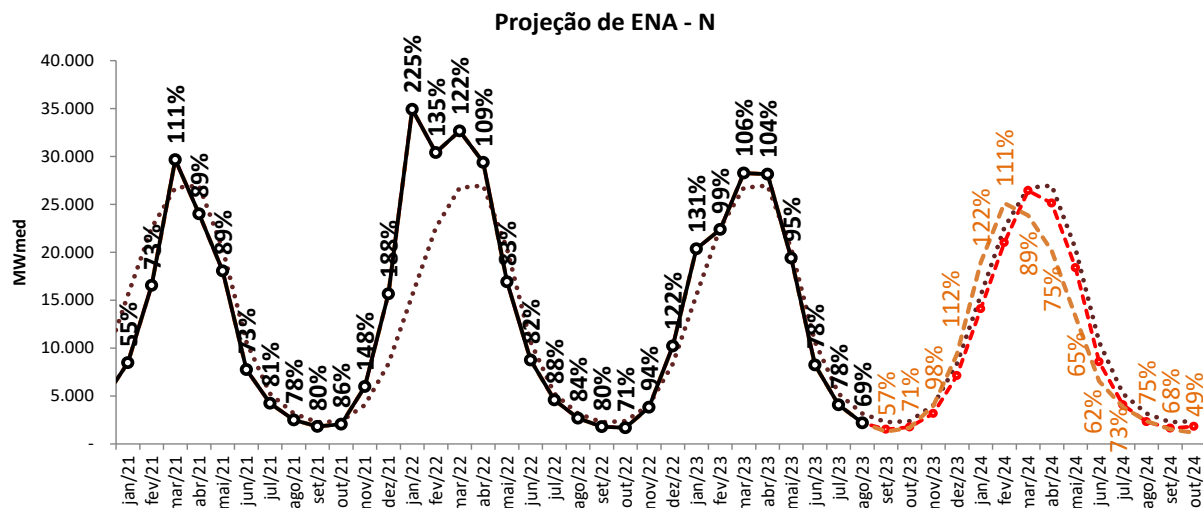
—●— ENA RNA

—●— Limite Superior

—●— Limite Inferior

projeção de energia natural afluyente

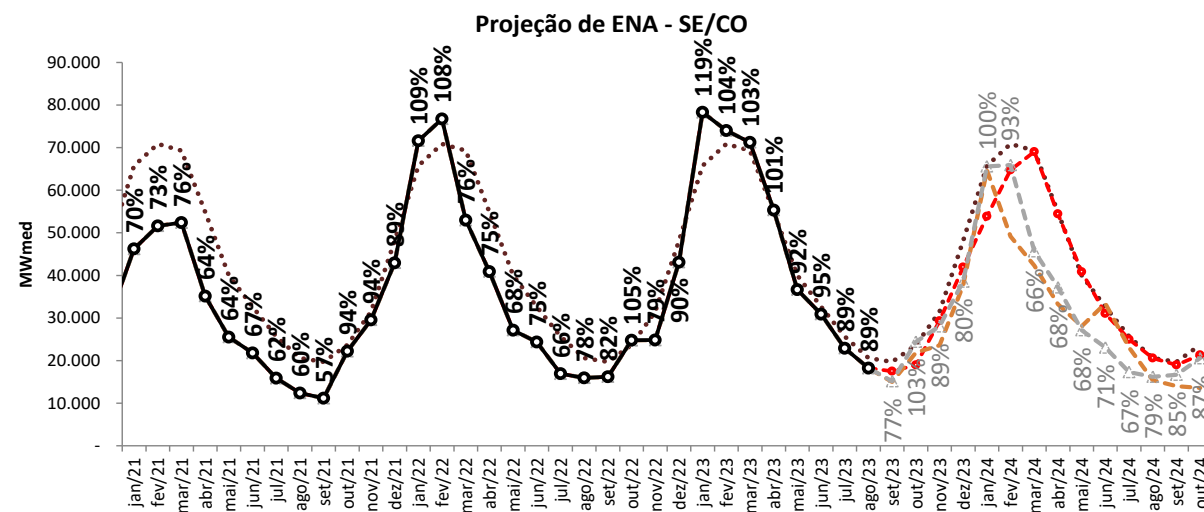
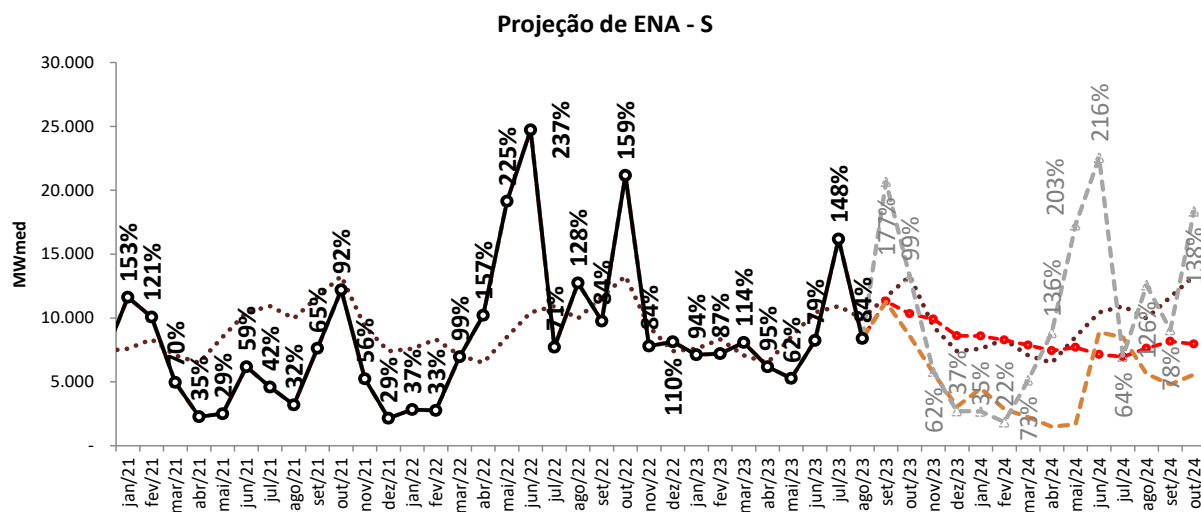
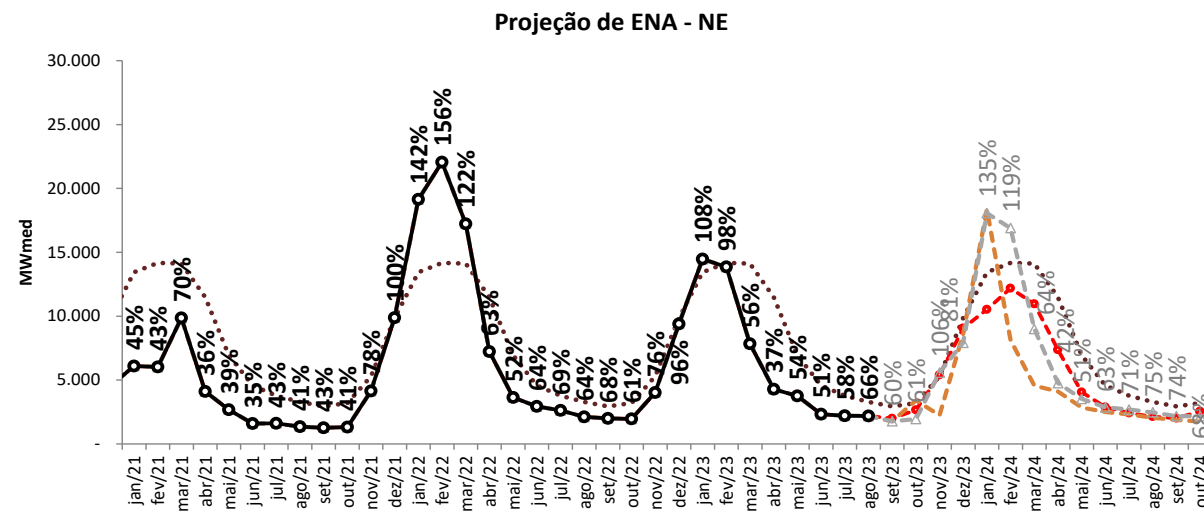
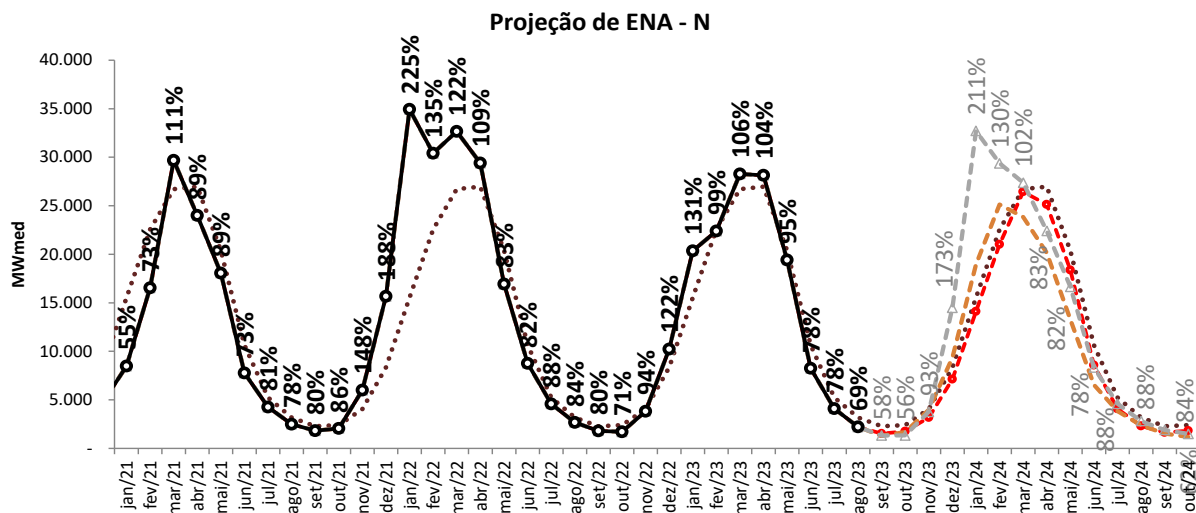
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



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

projeção de energia natural afluyente

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



..... MLT

—○— Realizado

- - - ENA RNA

- - - Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2021/2022)

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

resumo da projeção da ENA



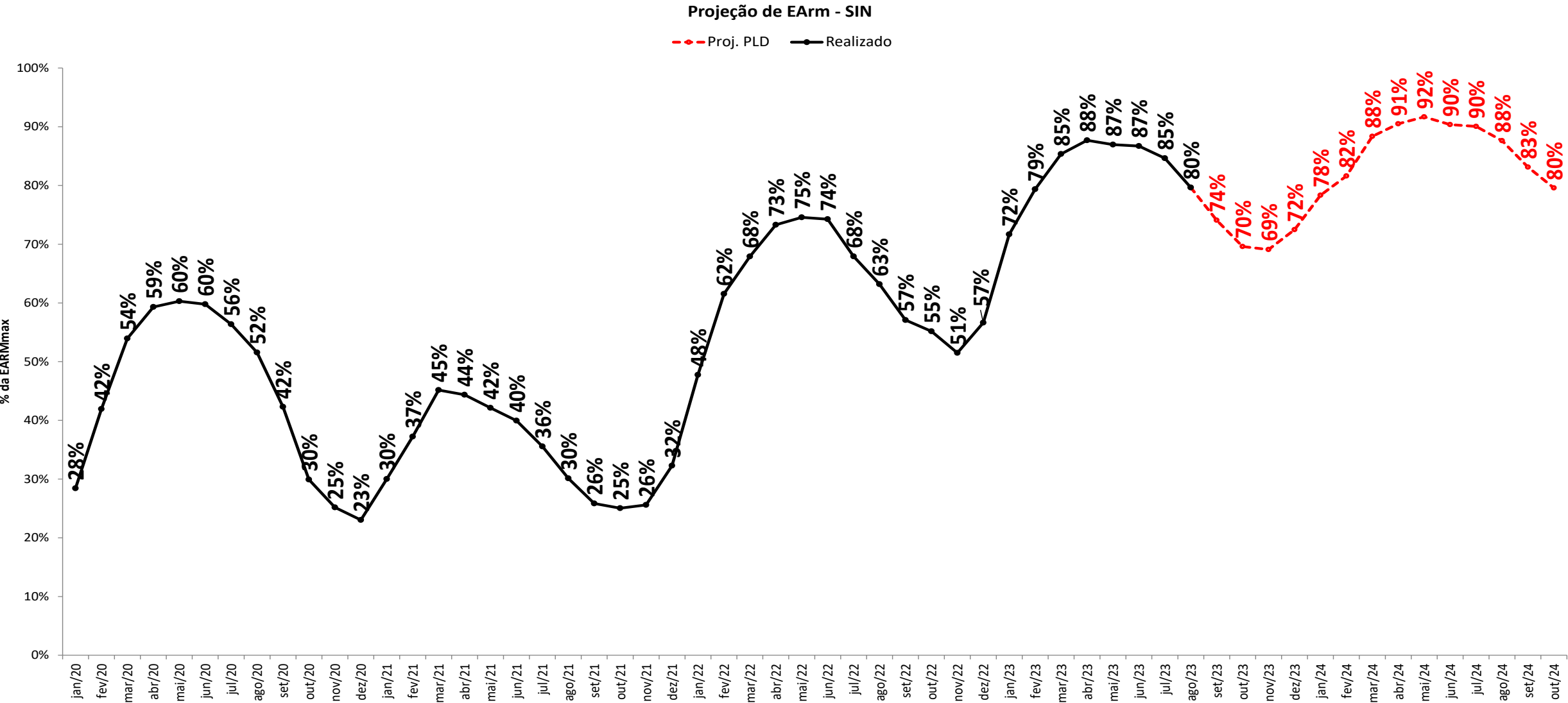
	ENA PREVISTA (MWmed)													
REE	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24
SUDESTE	1.956	2.671	4.503	7.945	9.733	9.980	8.901	6.390	4.249	3.159	2.495	2.123	2.180	2.784
MLT	2.477	3.175	5.115	8.393	10.336	10.520	9.981	7.442	4.685	3.596	2.957	2.502	2.477	3.175
% MLT	79%	84%	88%	95%	94%	95%	89%	86%	91%	88%	84%	85%	88%	88%
MADEIRA	1.665	1.982	3.054	4.831	7.633	9.855	11.674	12.095	9.540	6.423	4.096	2.355	1.809	2.172
MLT	1.794	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
% MLT	93%	93%	91%	88%	93%	93%	96%	104%	107%	105%	106%	99%	101%	102%
TPIRES	560	642	1.142	2.036	3.144	3.890	4.068	3.173	2.005	1.306	924	742	643	728
MLT	699	864	1.404	2.379	3.326	3.885	4.082	3.279	2.113	1.386	1.006	792	699	864
% MLT	80%	74%	81%	86%	95%	100%	100%	97%	95%	94%	92%	94%	92%	84%
ITAIPU	3.046	2.864	3.466	3.685	3.500	3.351	3.420	3.433	3.520	3.337	3.405	3.439	3.426	3.447
MLT	2.645	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
% MLT	115%	88%	113%	122%	103%	84%	90%	97%	101%	93%	110%	132%	130%	105%
PARANA	8.508	8.754	14.906	21.146	27.641	35.381	38.598	27.111	19.389	14.918	12.052	10.079	9.101	10.087
MLT	10.011	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
% MLT	85%	75%	92%	81%	75%	93%	107%	102%	105%	97%	97%	97%	91%	86%
PARANAPANEMA	1.753	2.027	2.253	2.314	2.230	2.283	2.363	2.255	2.135	1.907	2.021	1.855	1.800	2.106
MLT	2.047	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
% MLT	86%	80%	96%	88%	61%	61%	75%	96%	92%	74%	89%	99%	88%	83%

resumo da projeção da ENA

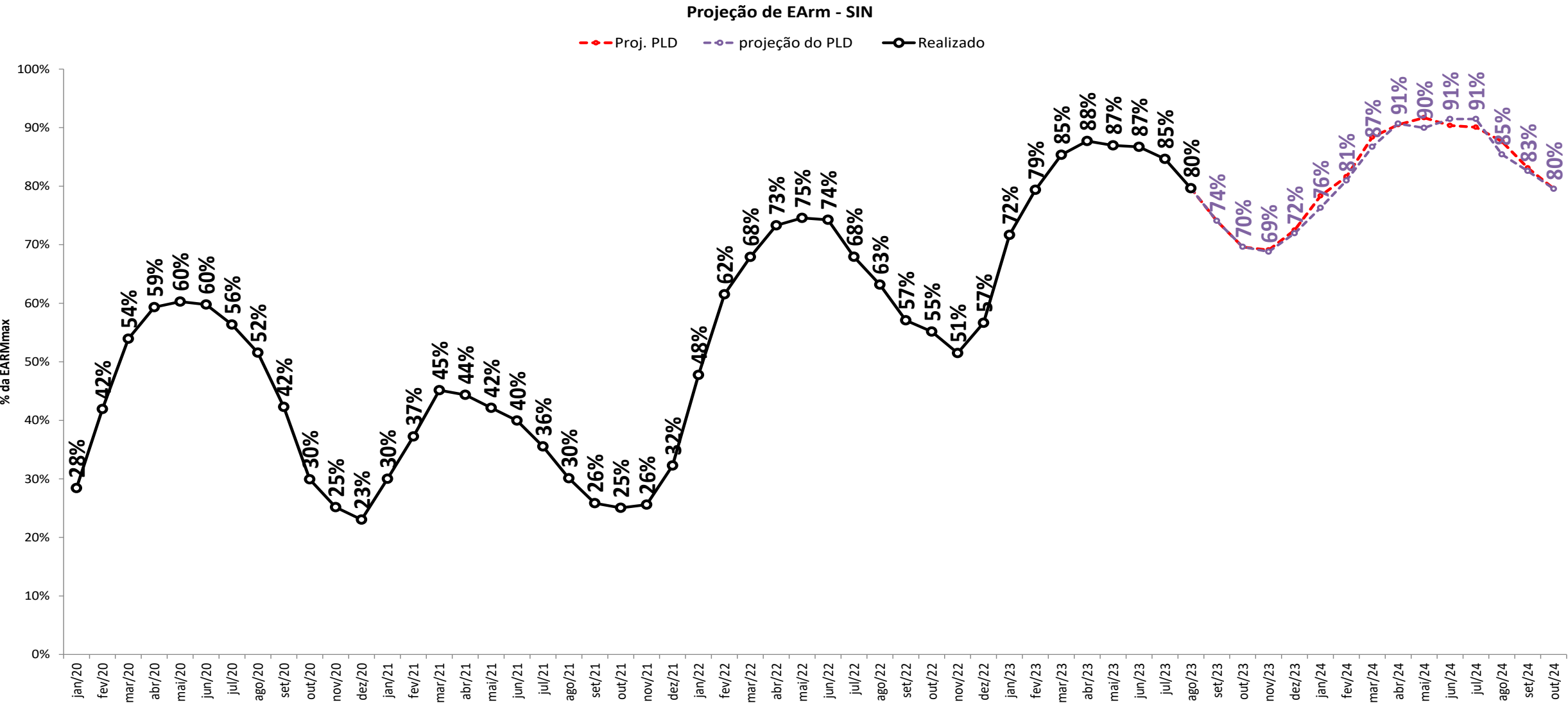


	ENA PREVISTA (MWmed)													
REE	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24
SUL	5.859	5.498	5.653	4.730	4.150	4.335	4.033	3.519	3.980	3.756	3.944	4.421	4.276	4.690
MLT	6.983	7.102	4.649	3.523	3.459	3.950	3.190	3.242	4.448	5.306	6.051	5.974	6.983	7.102
% MLT	84%	77%	122%	134%	120%	110%	126%	109%	89%	71%	65%	74%	61%	66%
IGUACU	5.451	4.840	4.265	3.882	4.447	3.939	3.841	3.911	3.712	3.386	3.027	3.211	3.893	3.265
MLT	4.665	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
% MLT	117%	78%	91%	100%	107%	90%	99%	120%	91%	66%	62%	80%	83%	53%
NORDESTE	2.005	2.665	5.389	9.053	10.526	12.187	10.957	7.363	4.056	2.888	2.415	2.134	2.023	2.552
MLT	2.940	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
% MLT	68%	83%	102%	92%	78%	86%	78%	64%	58%	63%	64%	65%	69%	80%
NORTE	1.008	1.212	2.130	4.365	7.887	10.323	13.260	11.575	6.412	2.732	1.710	1.160	1.052	1.284
MLT	1.473	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
% MLT	68%	72%	74%	78%	84%	81%	89%	79%	69%	62%	66%	63%	71%	76%
BMONTE	216	336	870	2.501	5.665	9.764	11.978	12.141	10.708	4.900	1.725	725	339	381
MLT	375	426	976	2.507	5.605	8.972	10.635	10.879	9.394	4.783	1.619	667	375	426
% MLT	58%	79%	89%	100%	101%	109%	113%	112%	114%	102%	107%	109%	90%	89%
MANAUS	291	208	182	269	551	925	1.194	1.416	1.262	944	638	418	241	167
MLT	421	266	211	266	496	845	1.188	1.525	1.708	1.449	1.033	684	421	266
% MLT	69%	78%	86%	101%	111%	109%	100%	93%	74%	65%	62%	61%	57%	63%

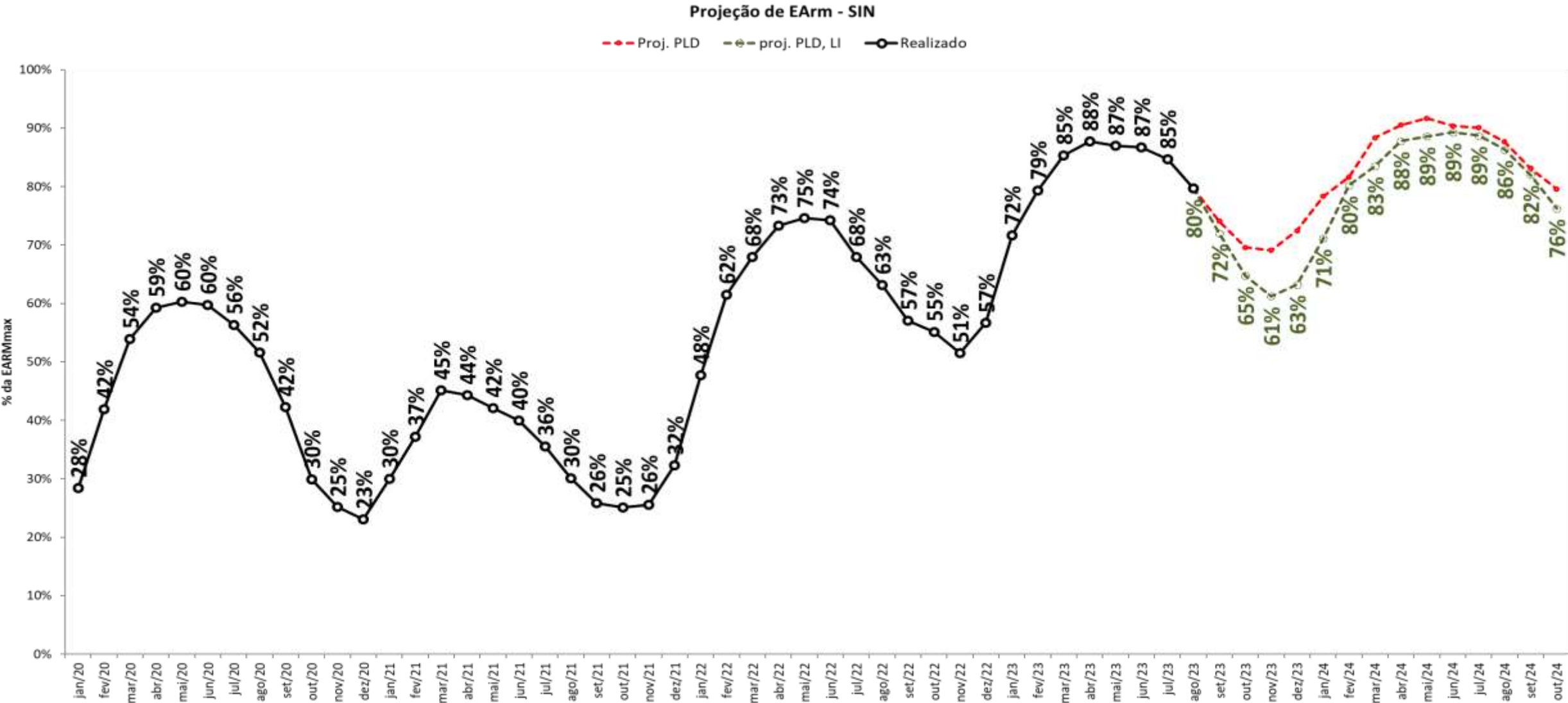
projeção de energia armazenada
projeção do PLD (Expansão da MMGD + ACL)



projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: projeção do PLD

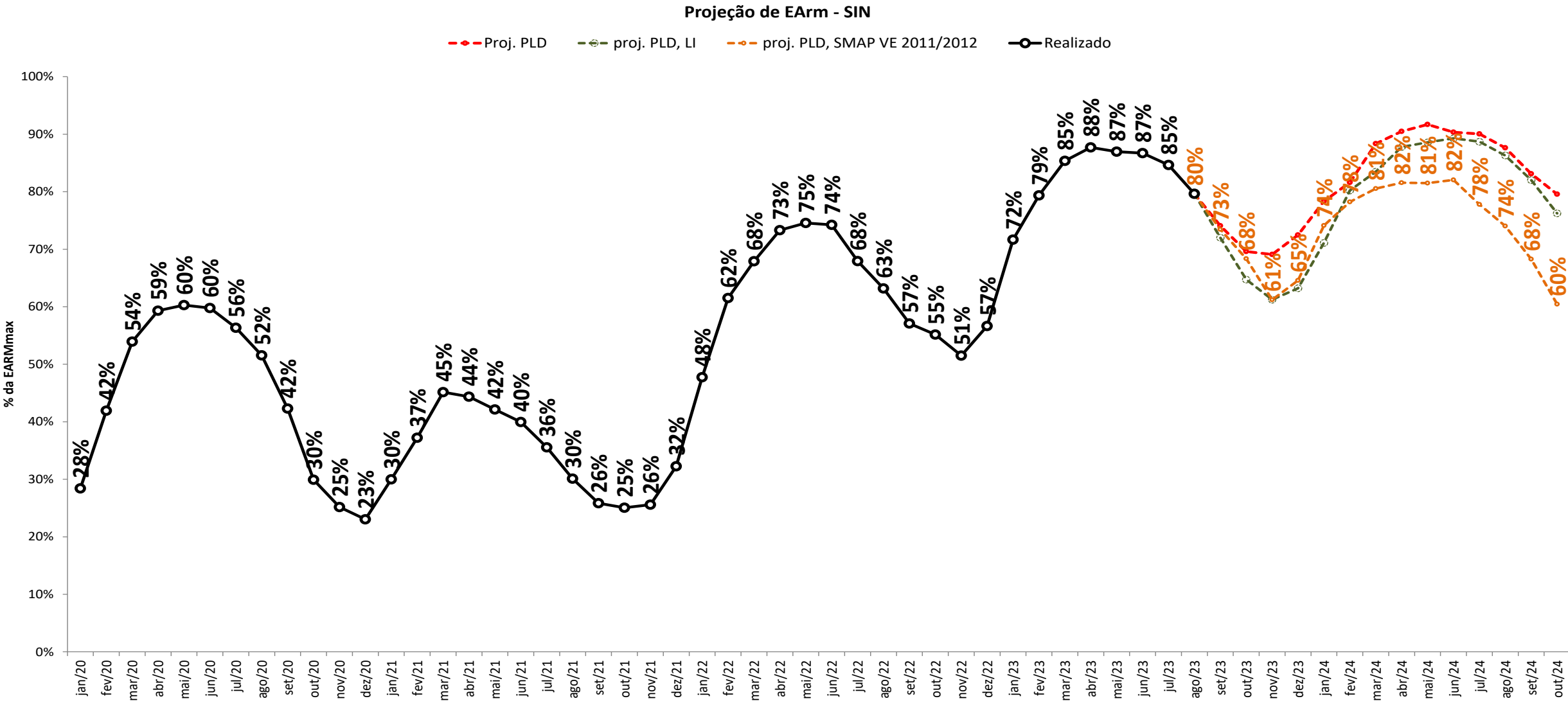


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



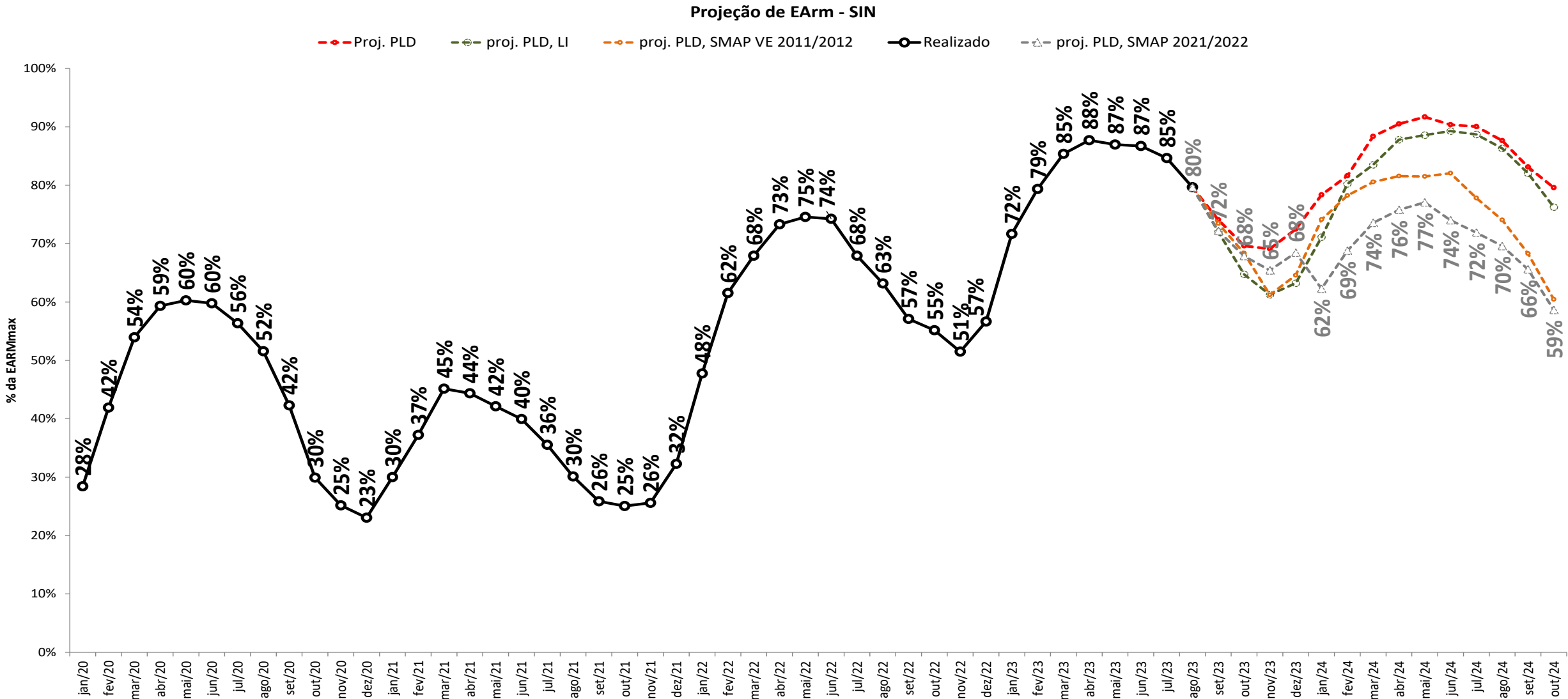
projeção de energia armazenada

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

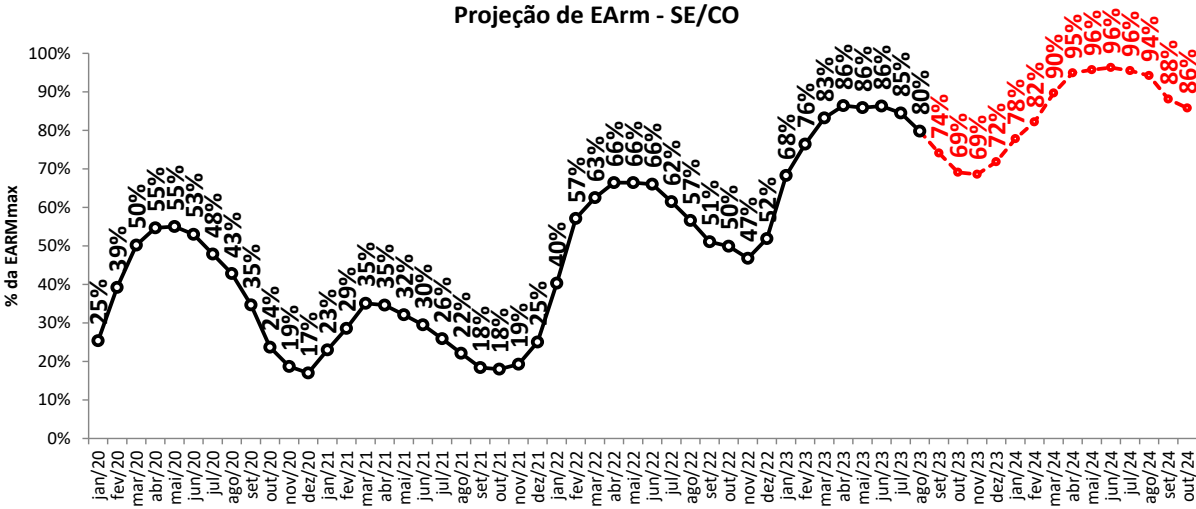
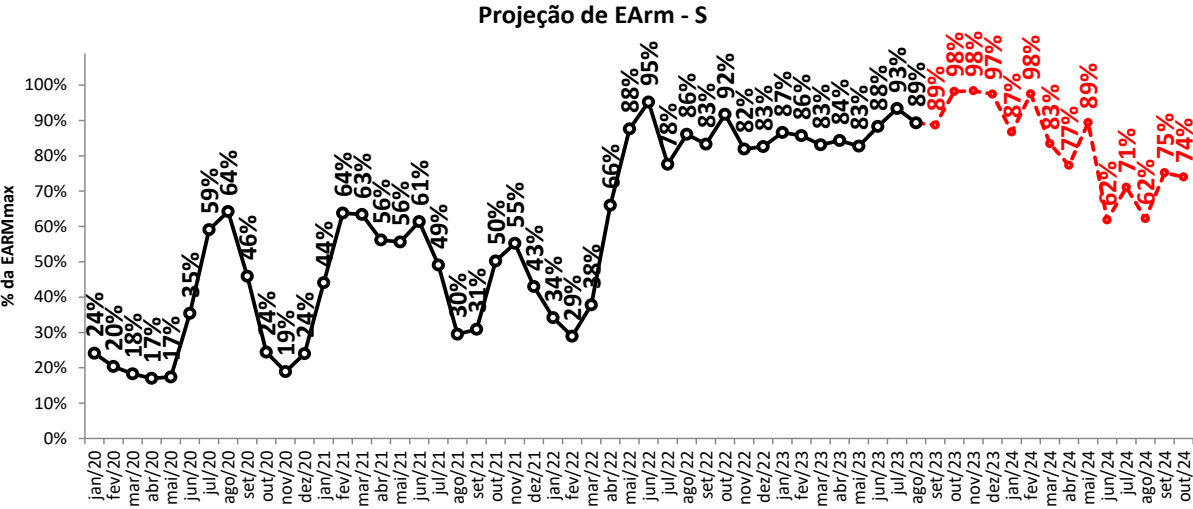
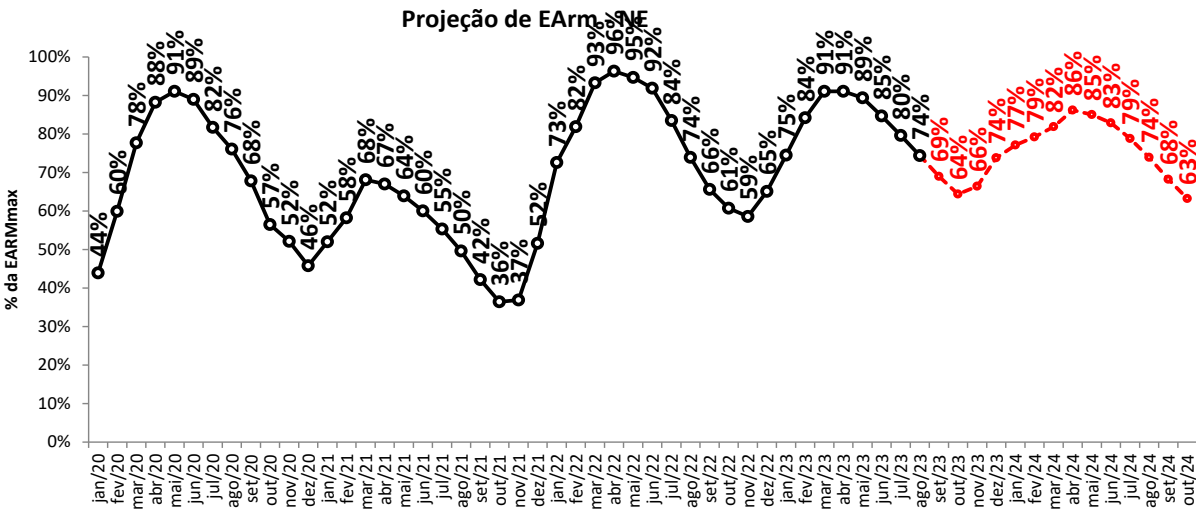
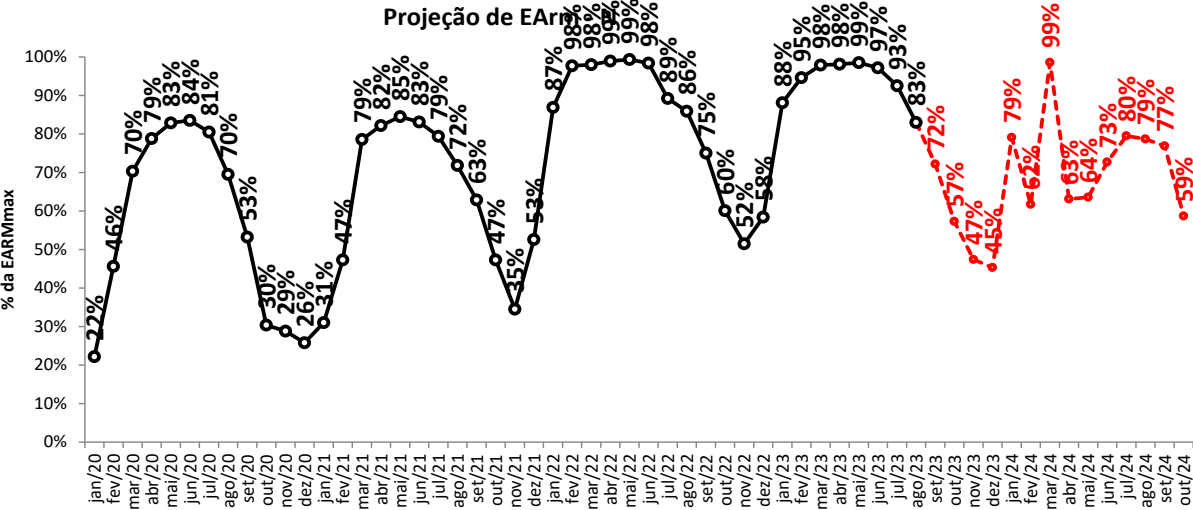


projeção de energia armazenada

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



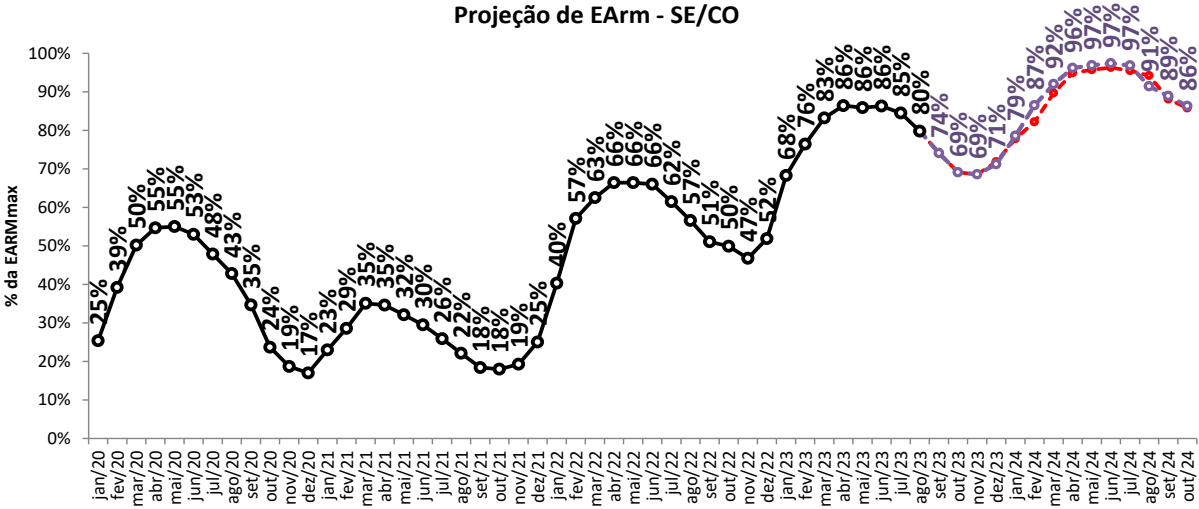
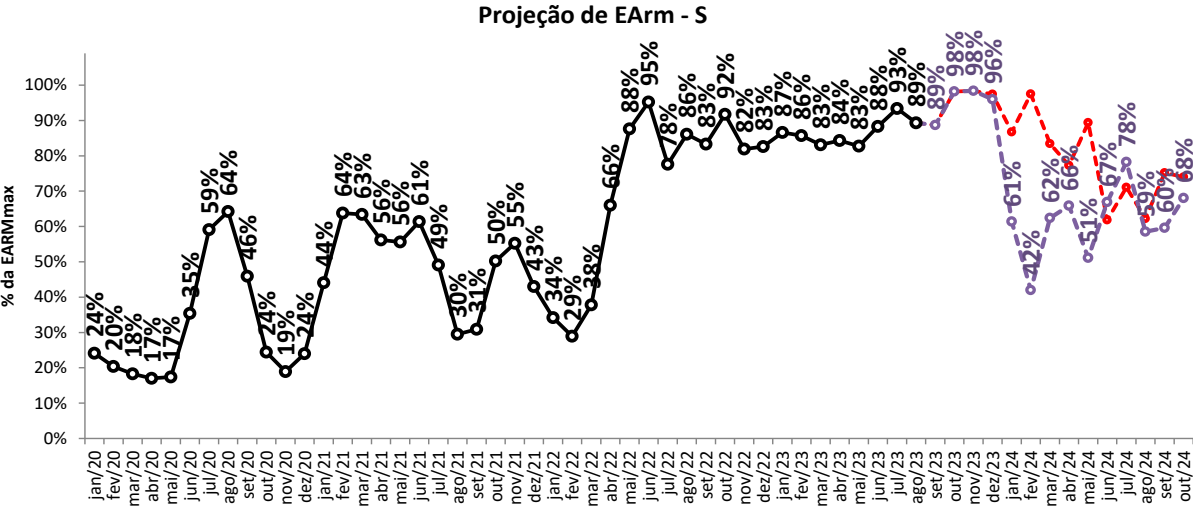
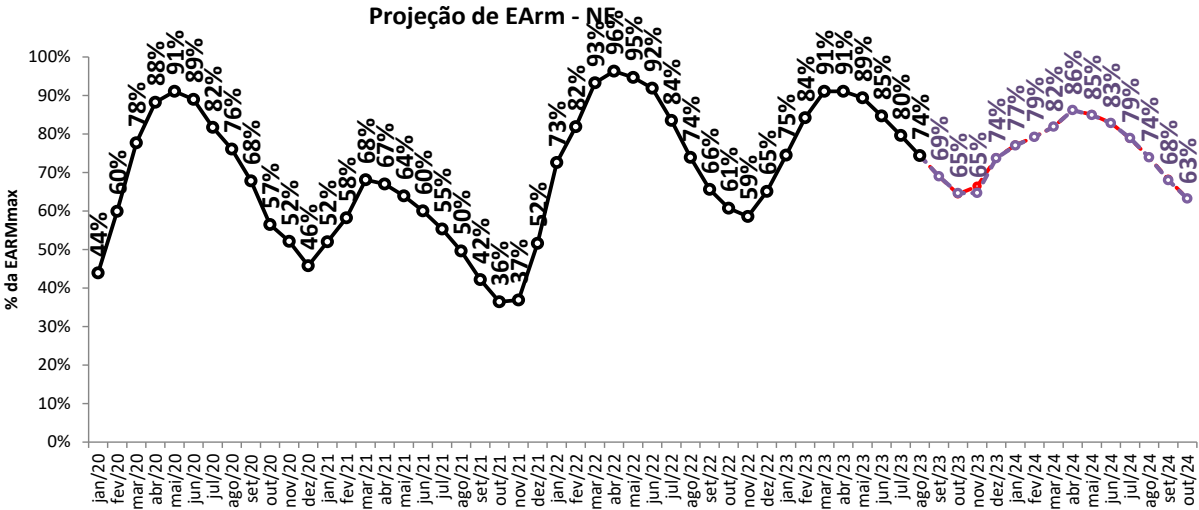
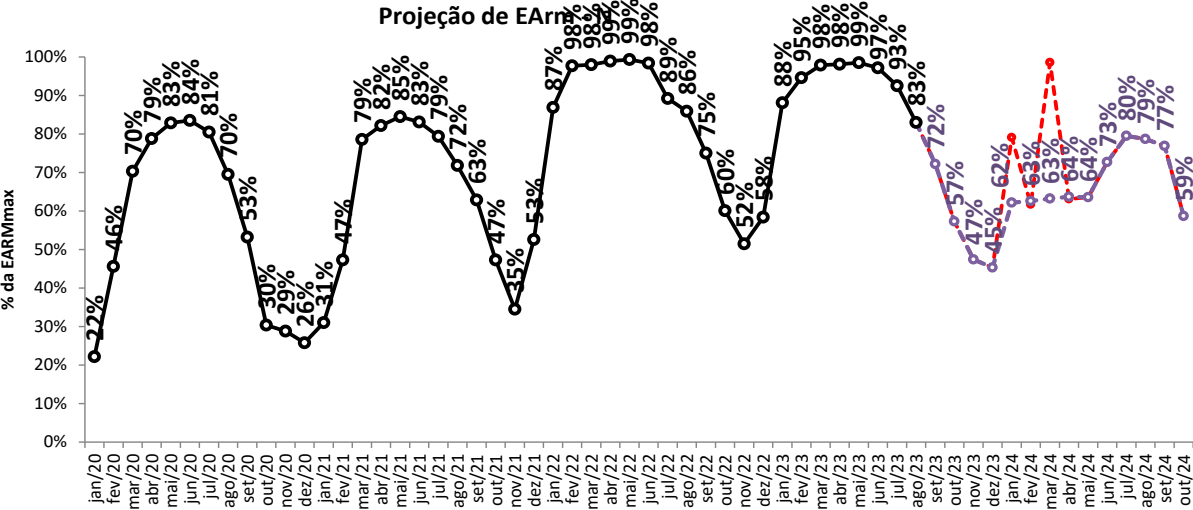
projeção de energia armazenada
projeção do PLD (Expansão da MMGD + ACL)



Proj. PLD

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: projeção do PLD

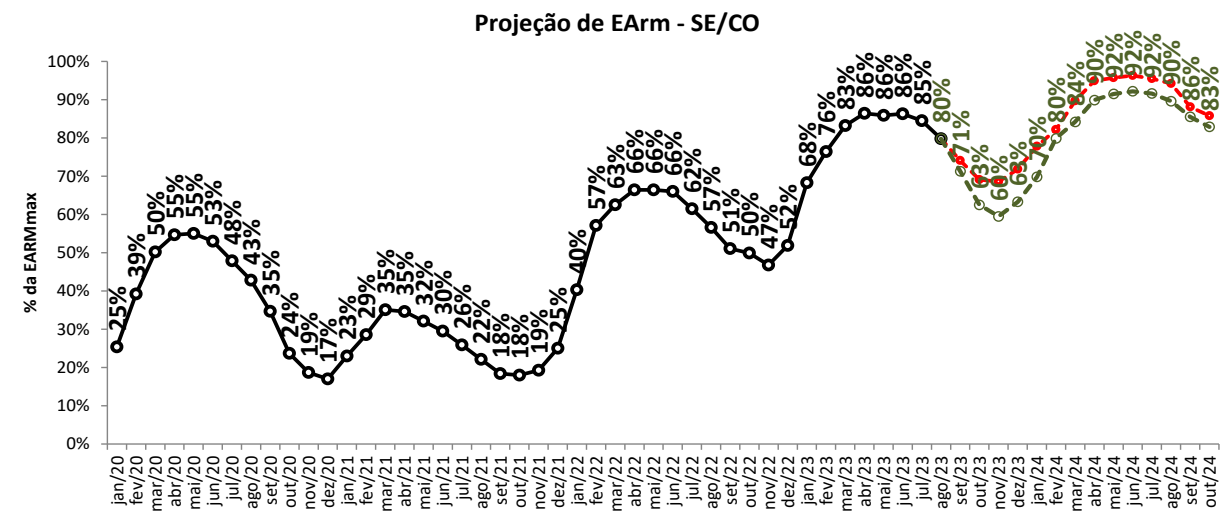
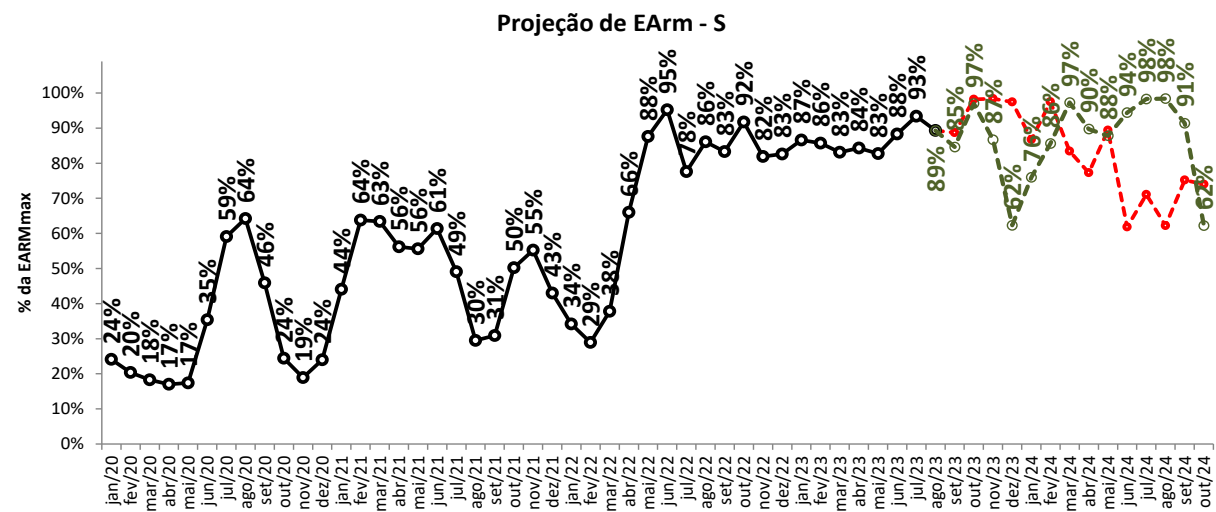
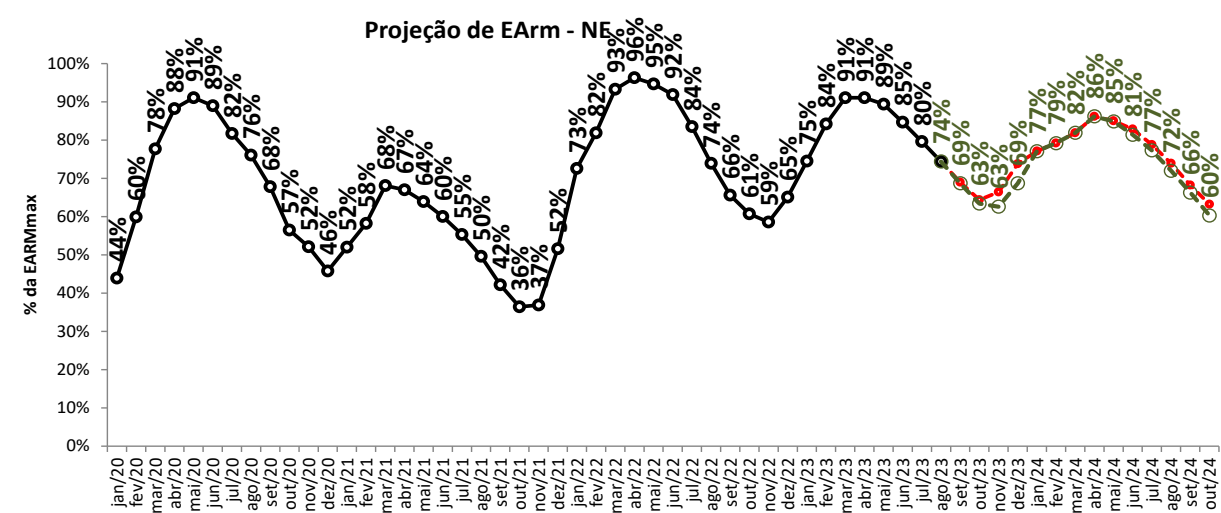
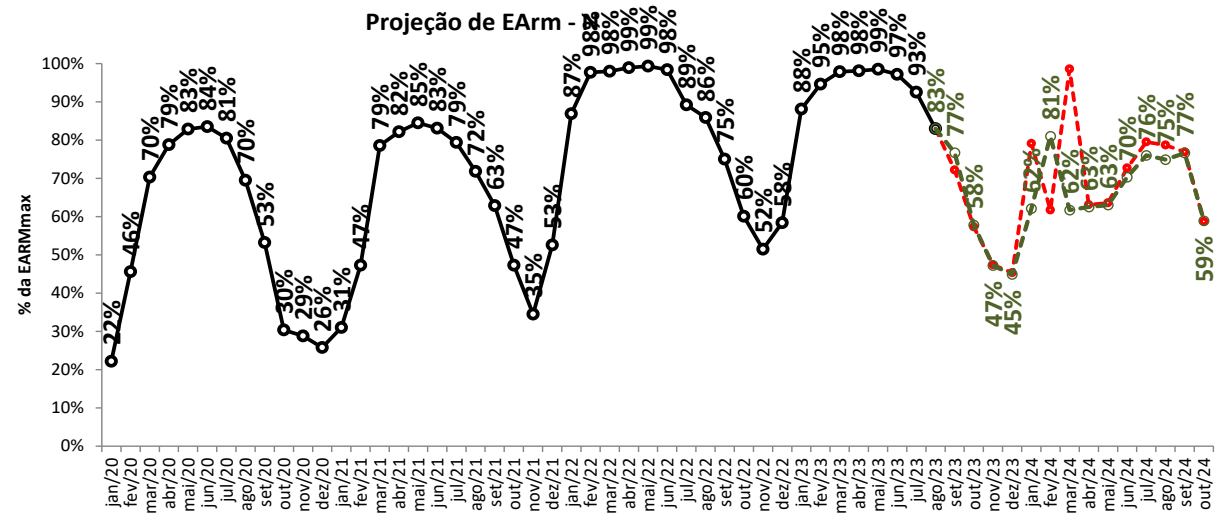


Proj. PLD

projeção do PLD

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: limite inferior de ENA

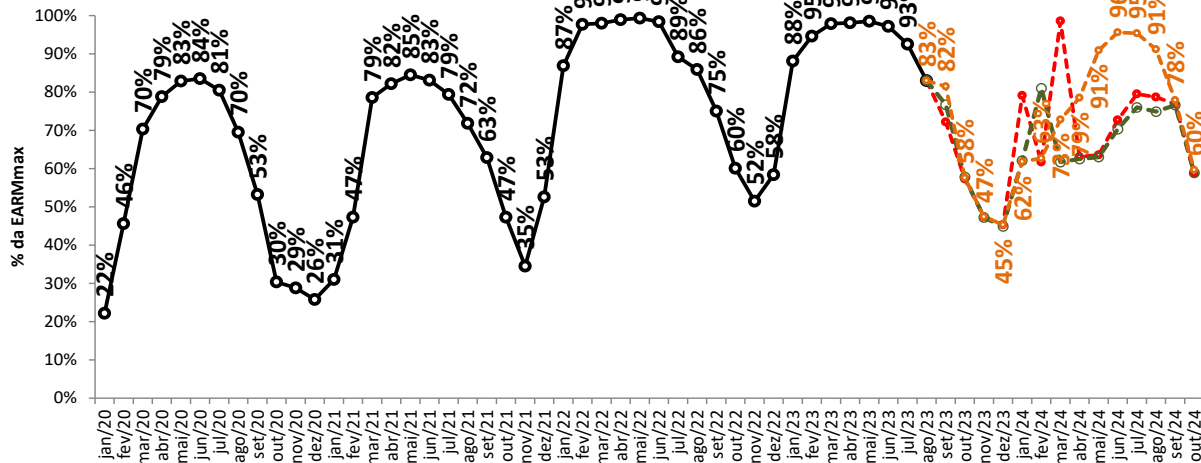


Proj. PLD projeção do PLD proj. PLD, LI Realizado

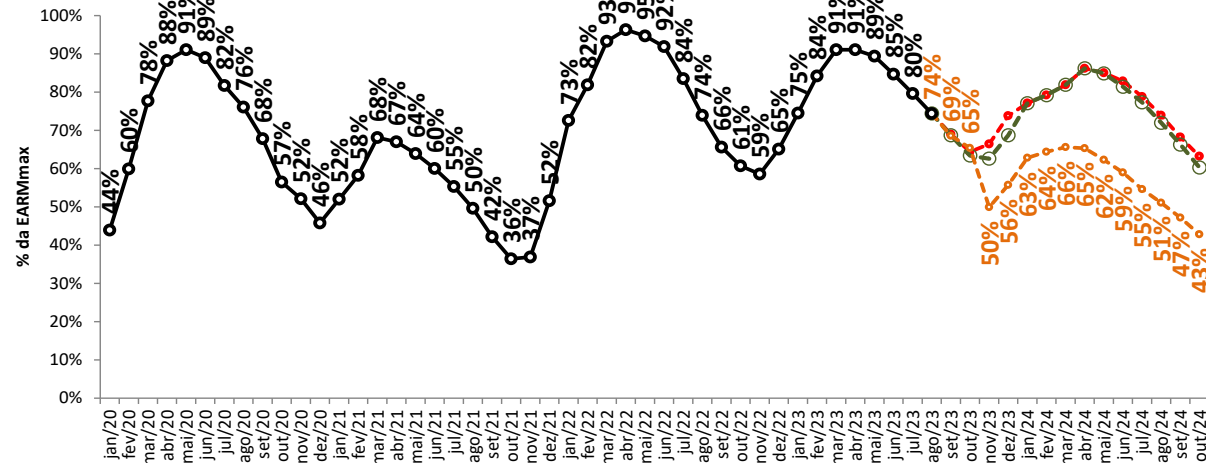
projeção de energia armazenada

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

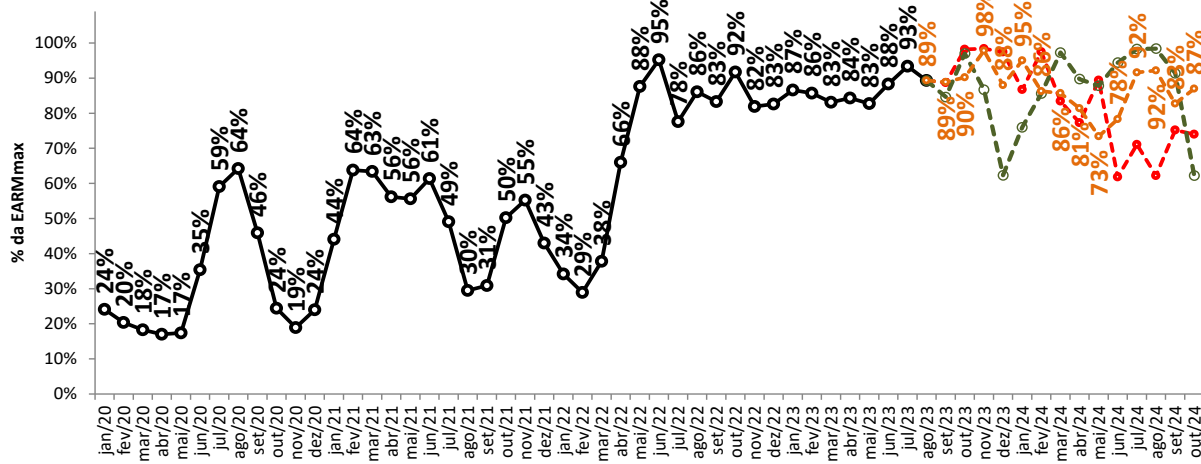
Projeção de EArm - N



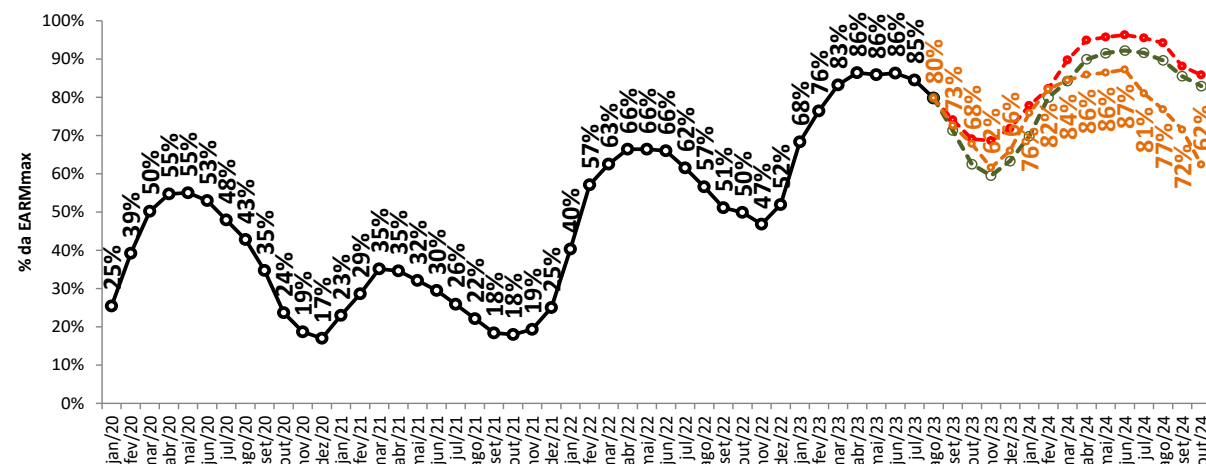
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



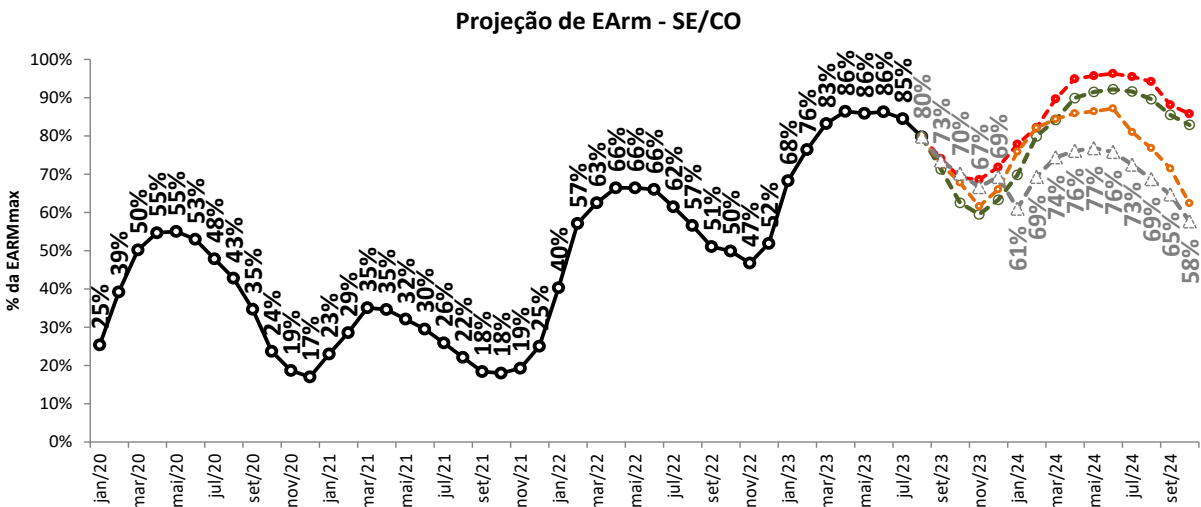
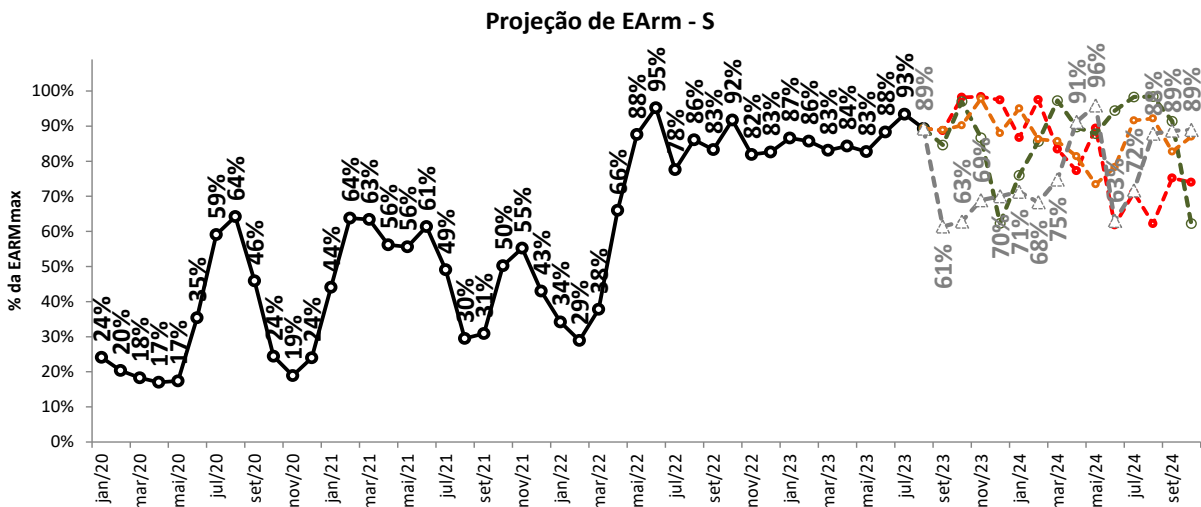
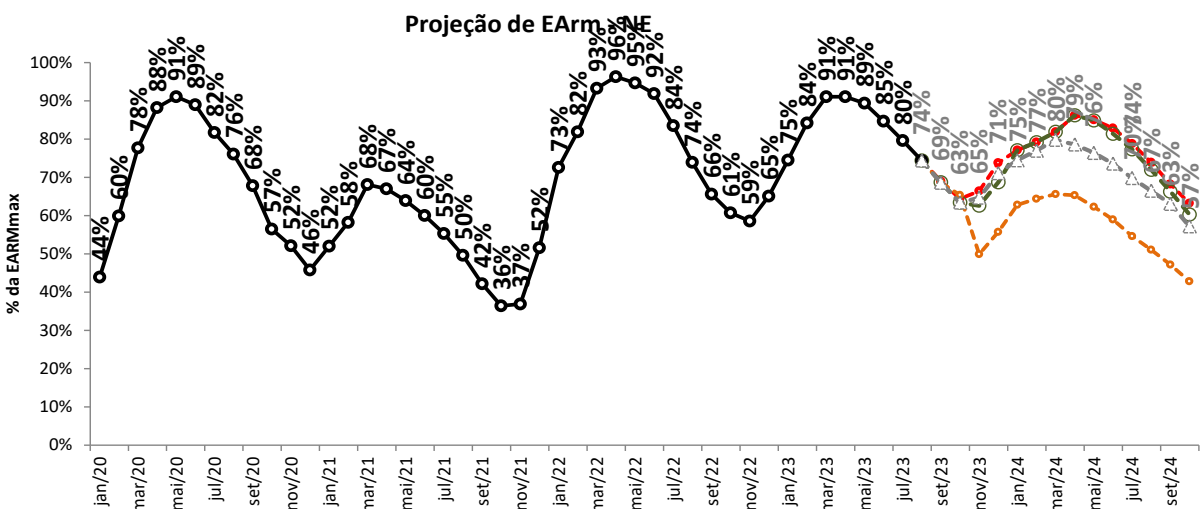
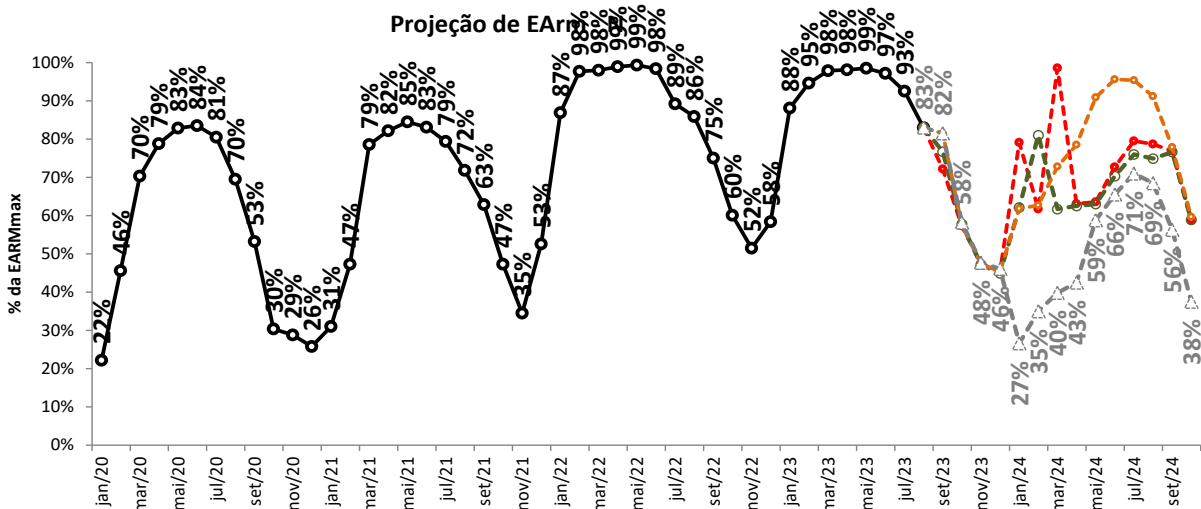
Proj. PLD

proj. PLD, SMAP VE 2011/2012

Realizado

projeção de energia armazenada

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



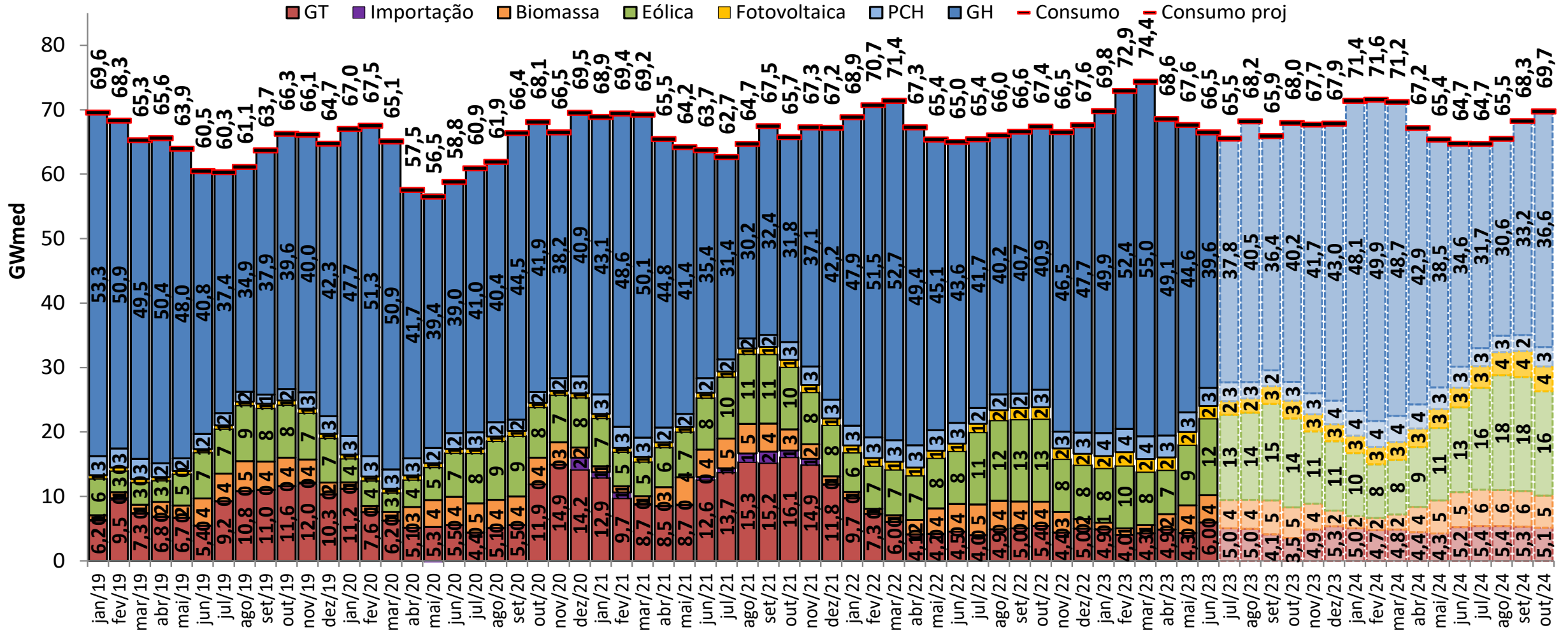
Proj. PLD

proj. PLD, LI

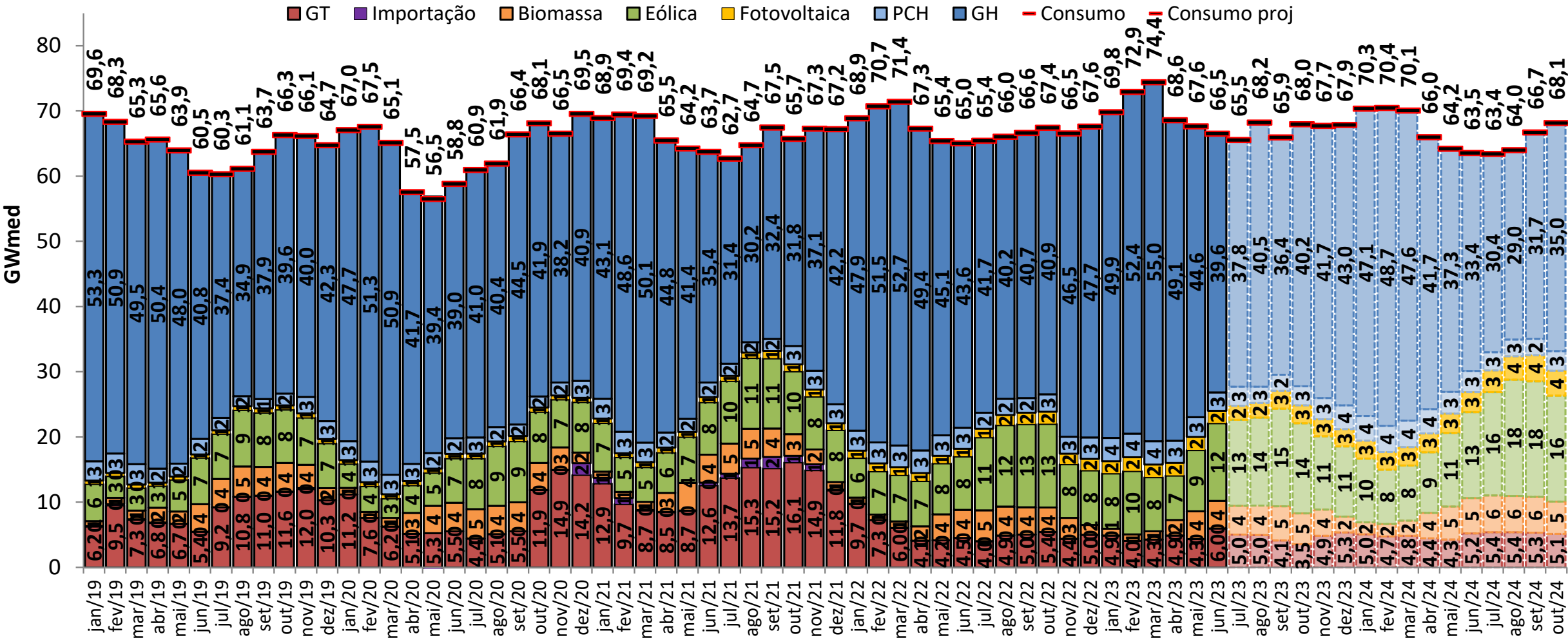
proj. PLD, SMAP 2021/2022

Realizado

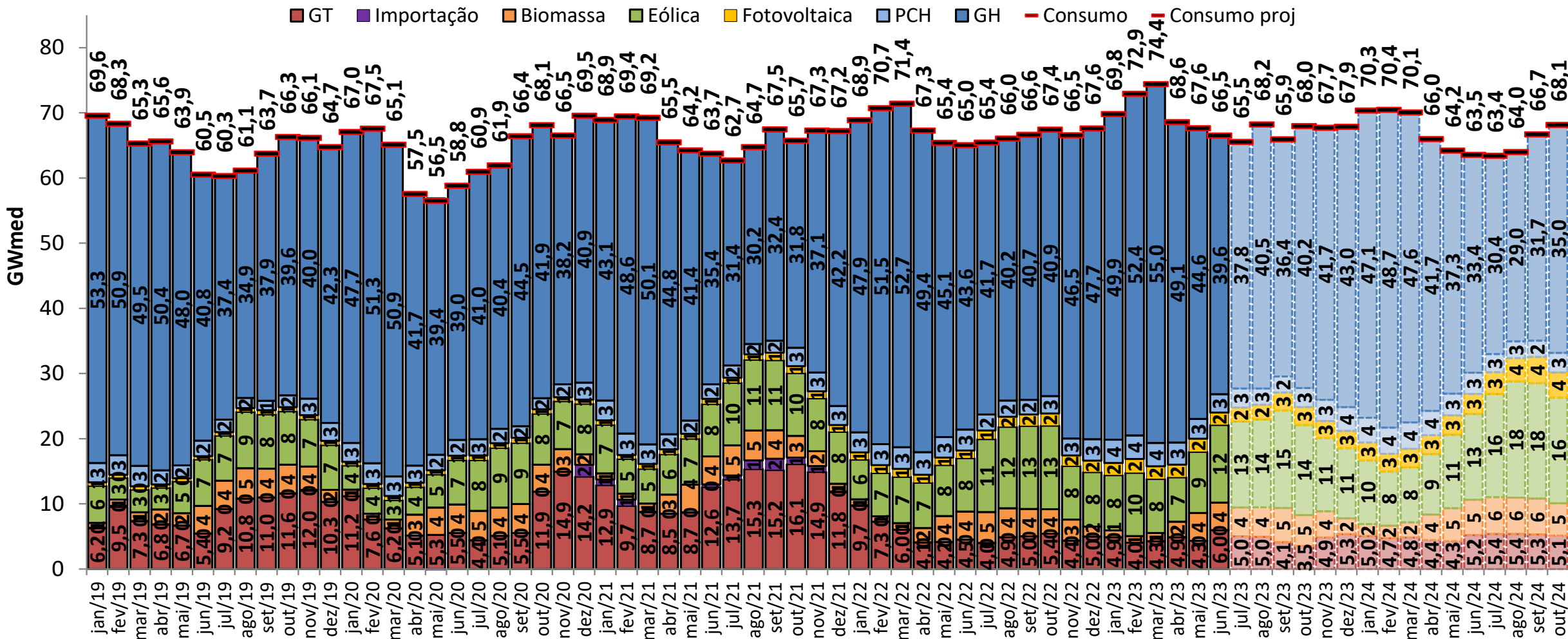
Projeção de Balanço Operativo - SIN



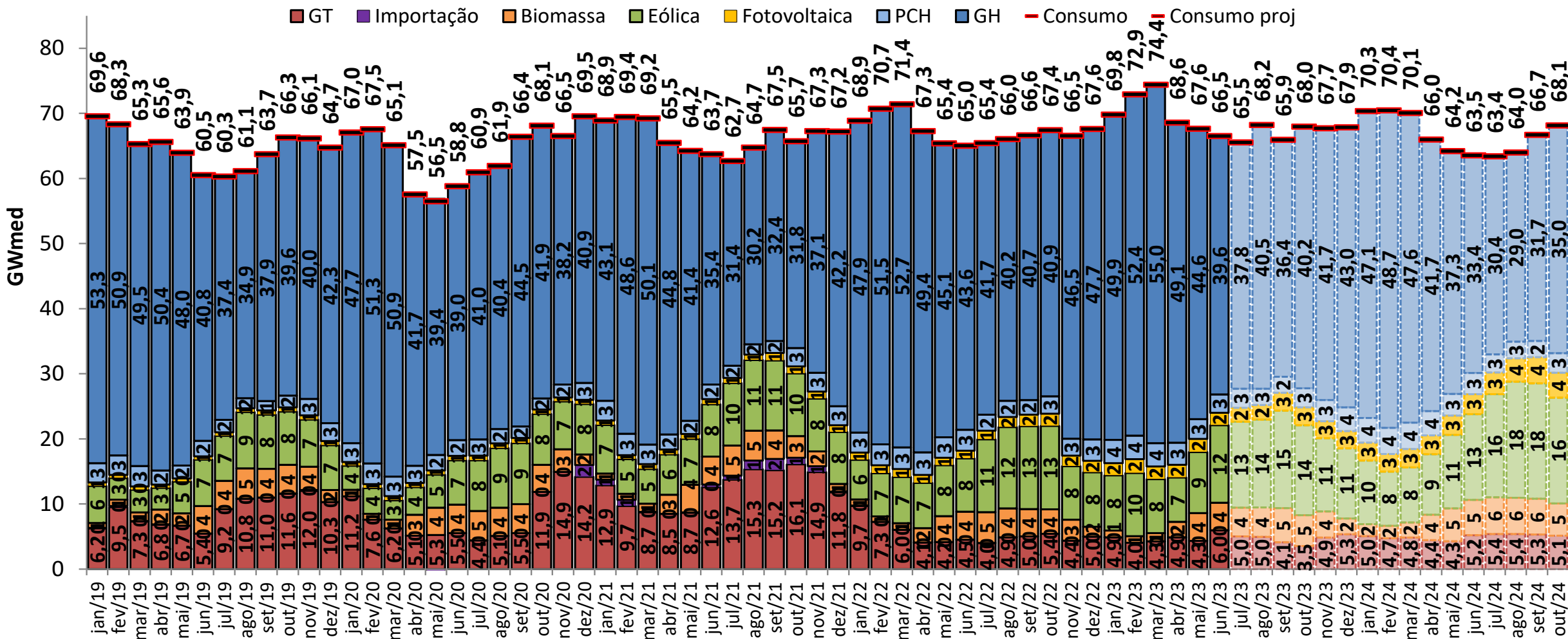
Projeção de Balanço Operativo - SIN



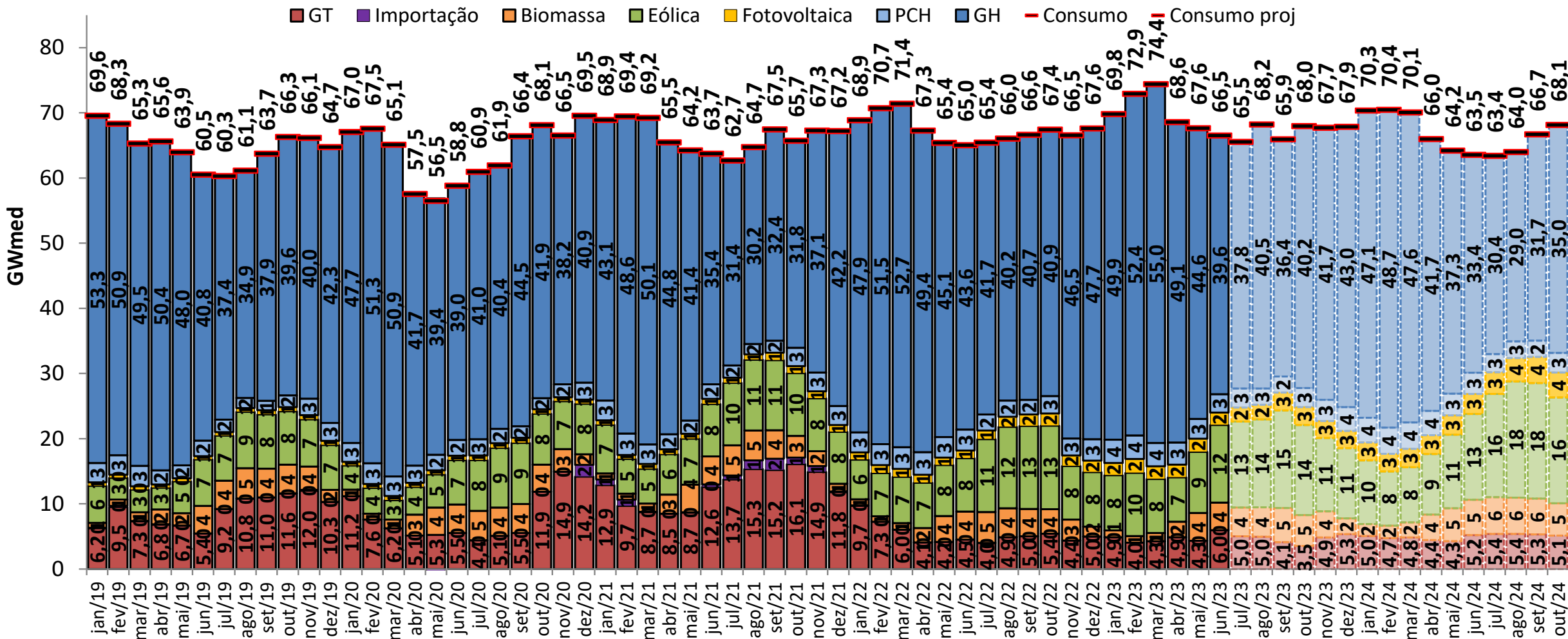
Projeção de Balanço Operativo - SIN



Projeção de Balanço Operativo - SIN

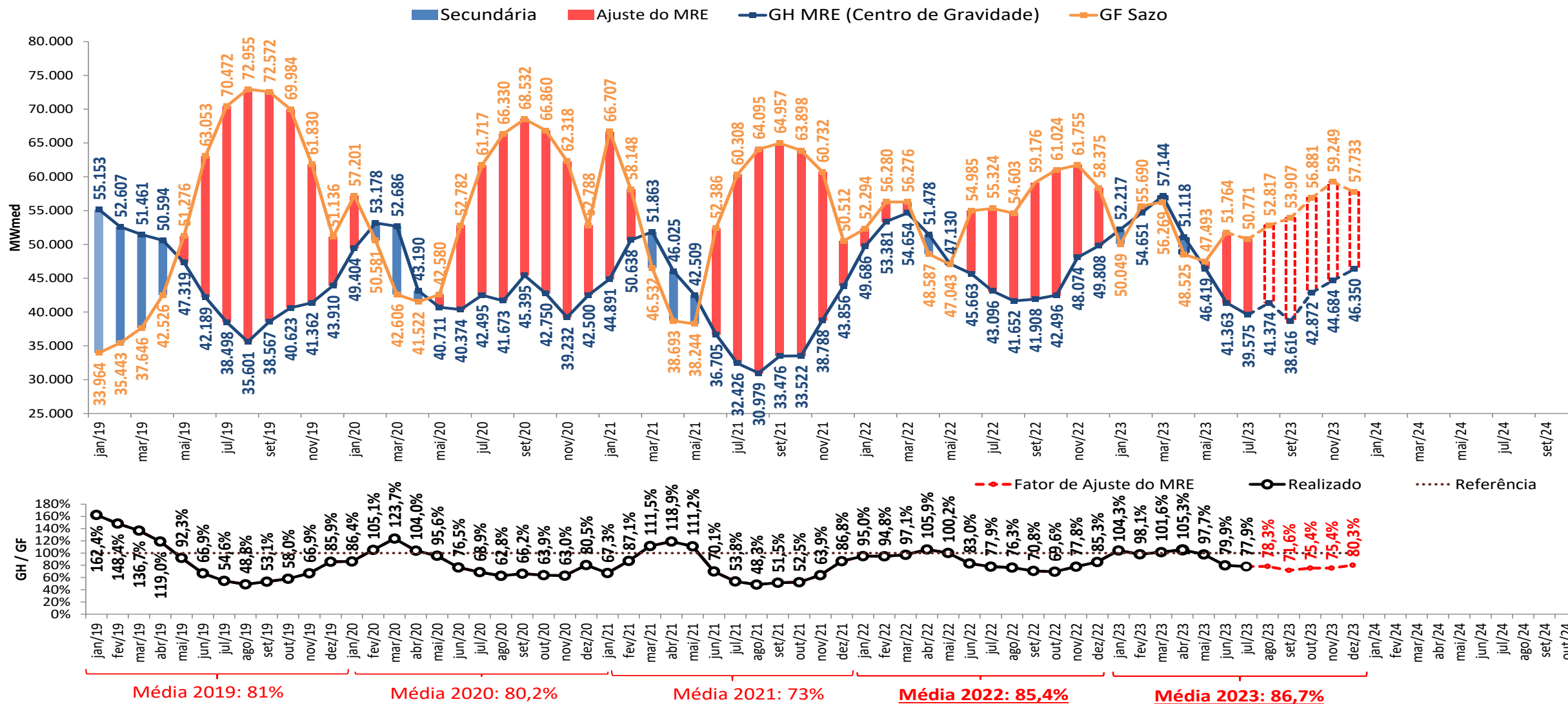


Projeção de Balanço Operativo - SIN



projeção do MRE

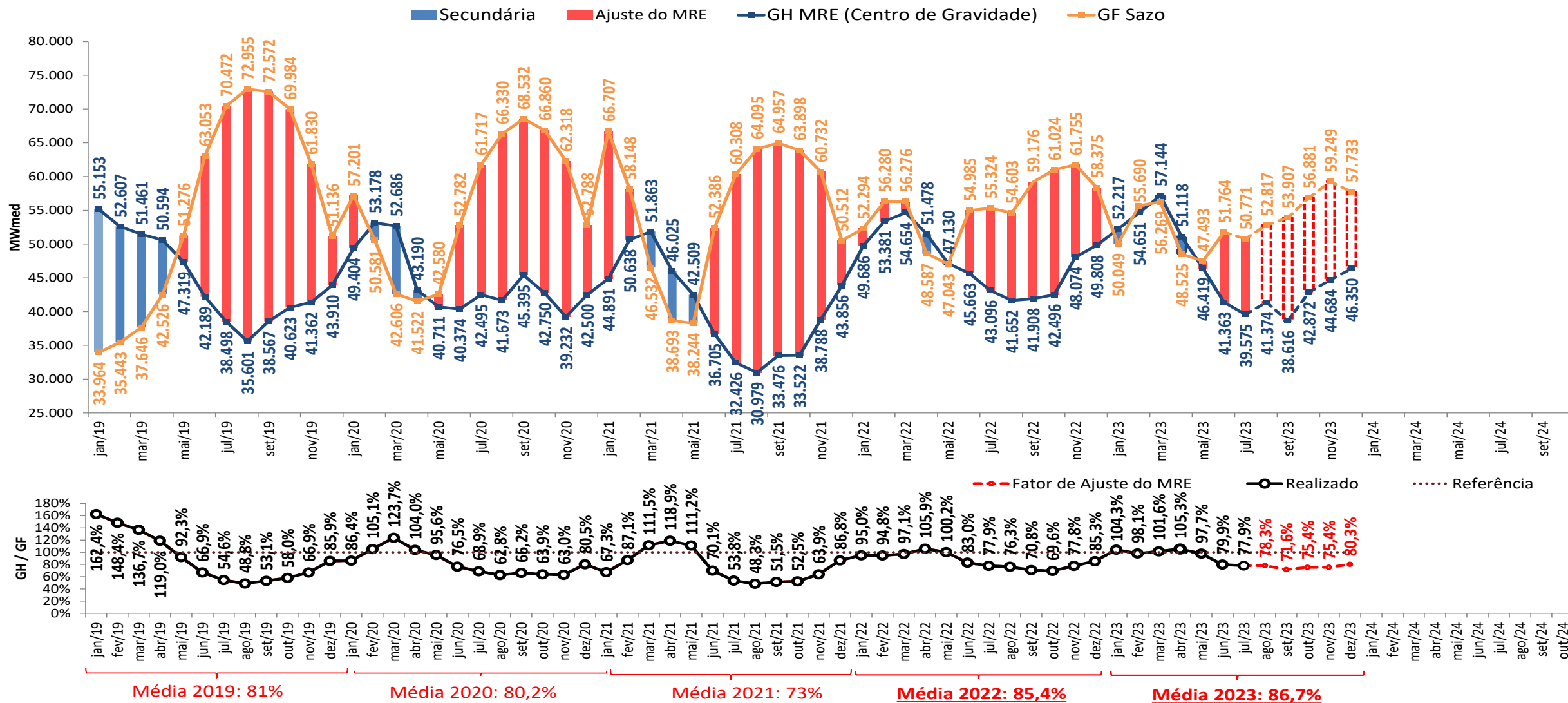
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

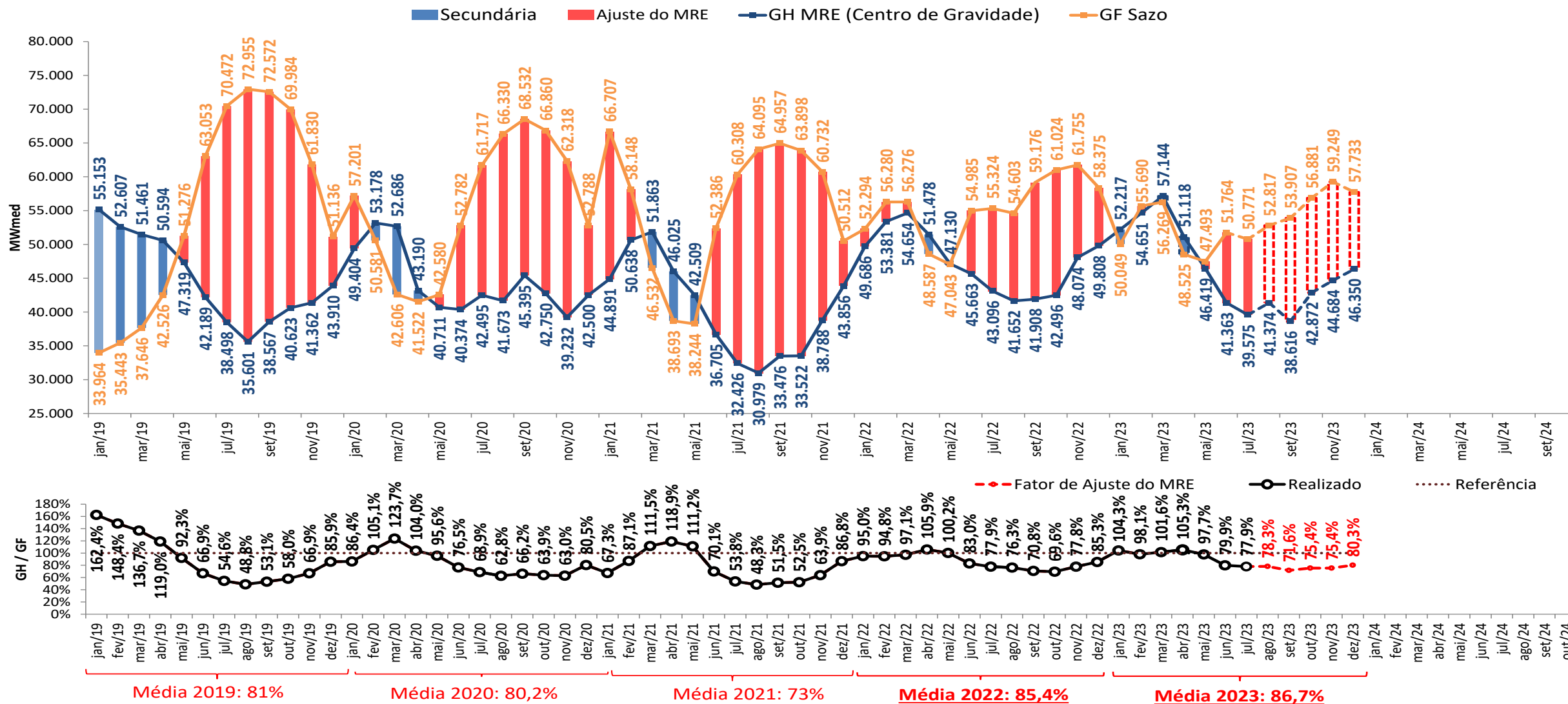
sensibilidade 1: projeção do PLD



- As estimativas de GSF para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

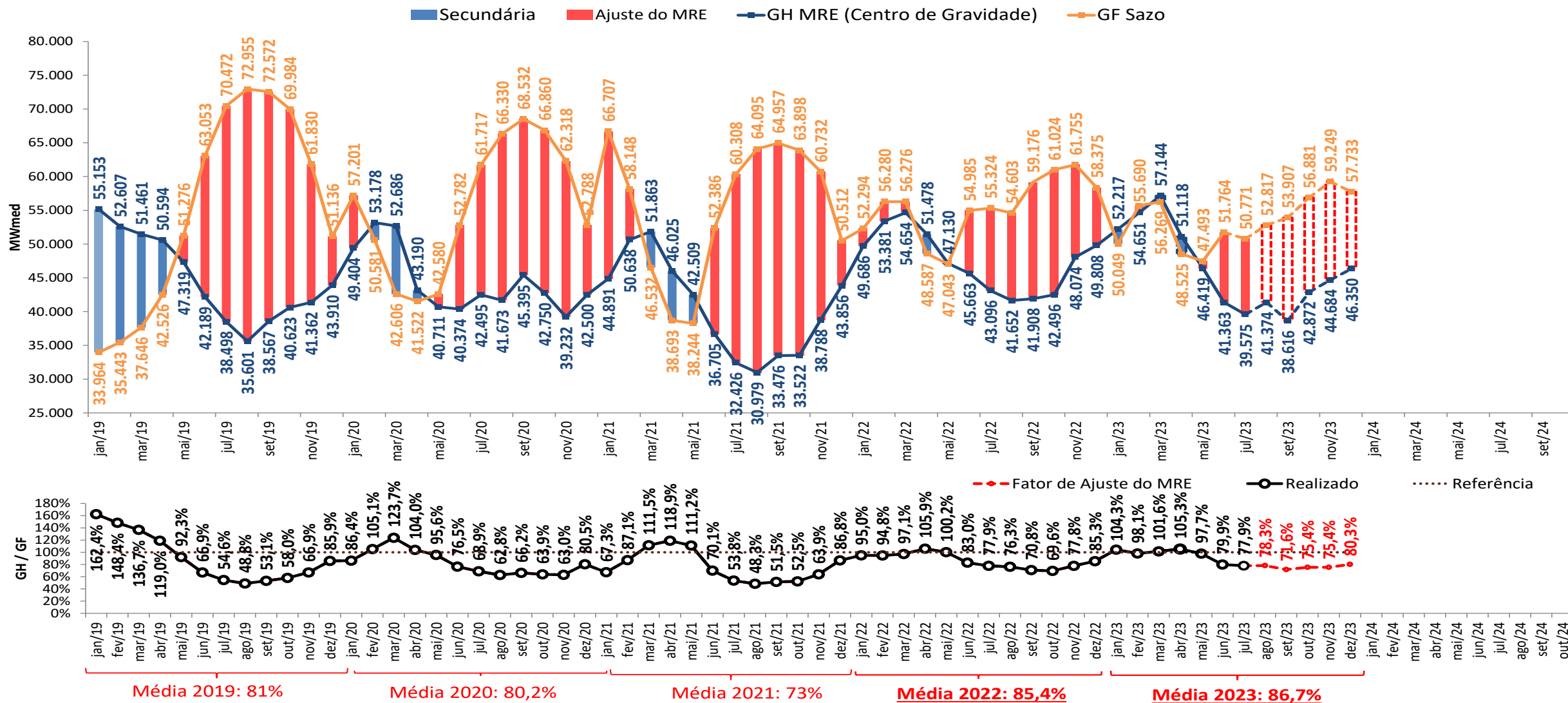
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- As estimativas de GSF para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

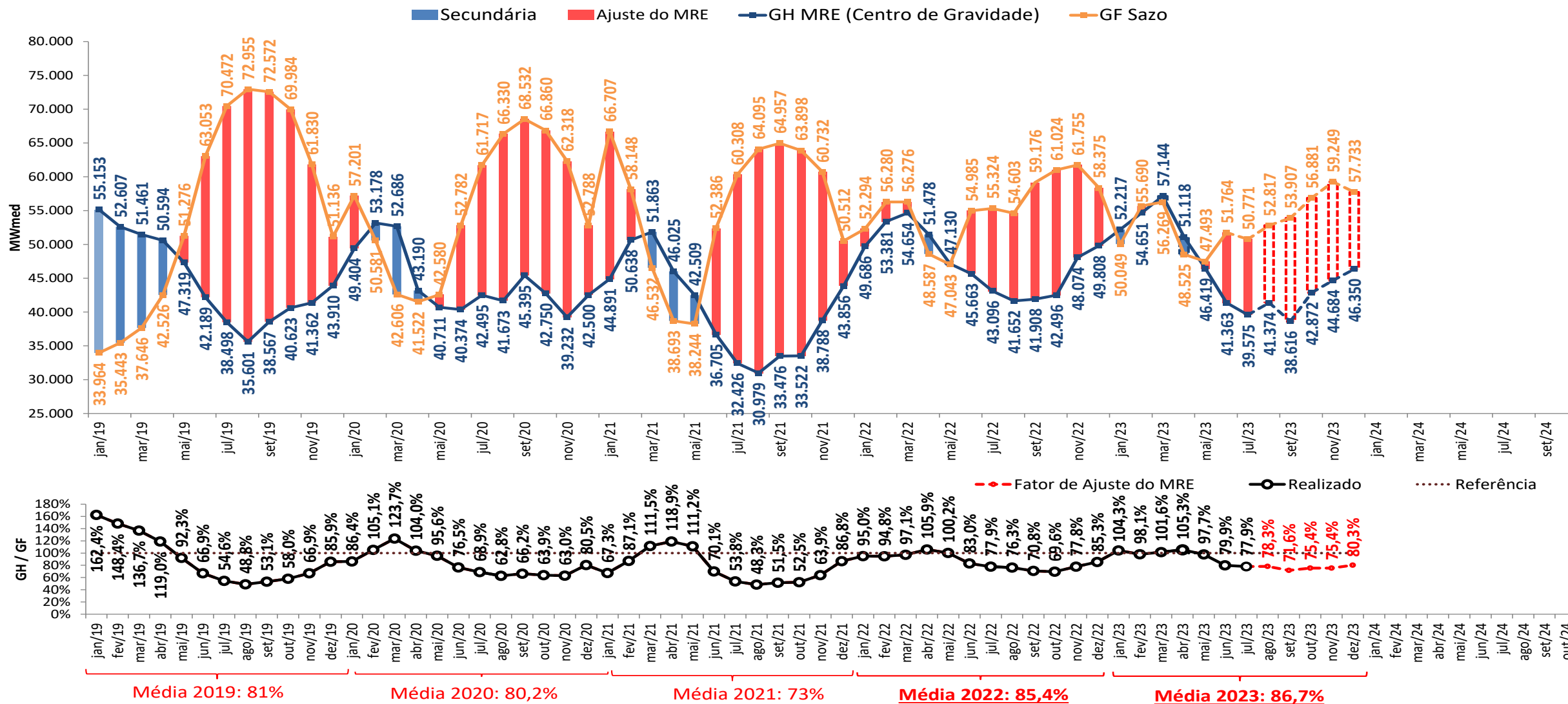
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



- As estimativas de GSF para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

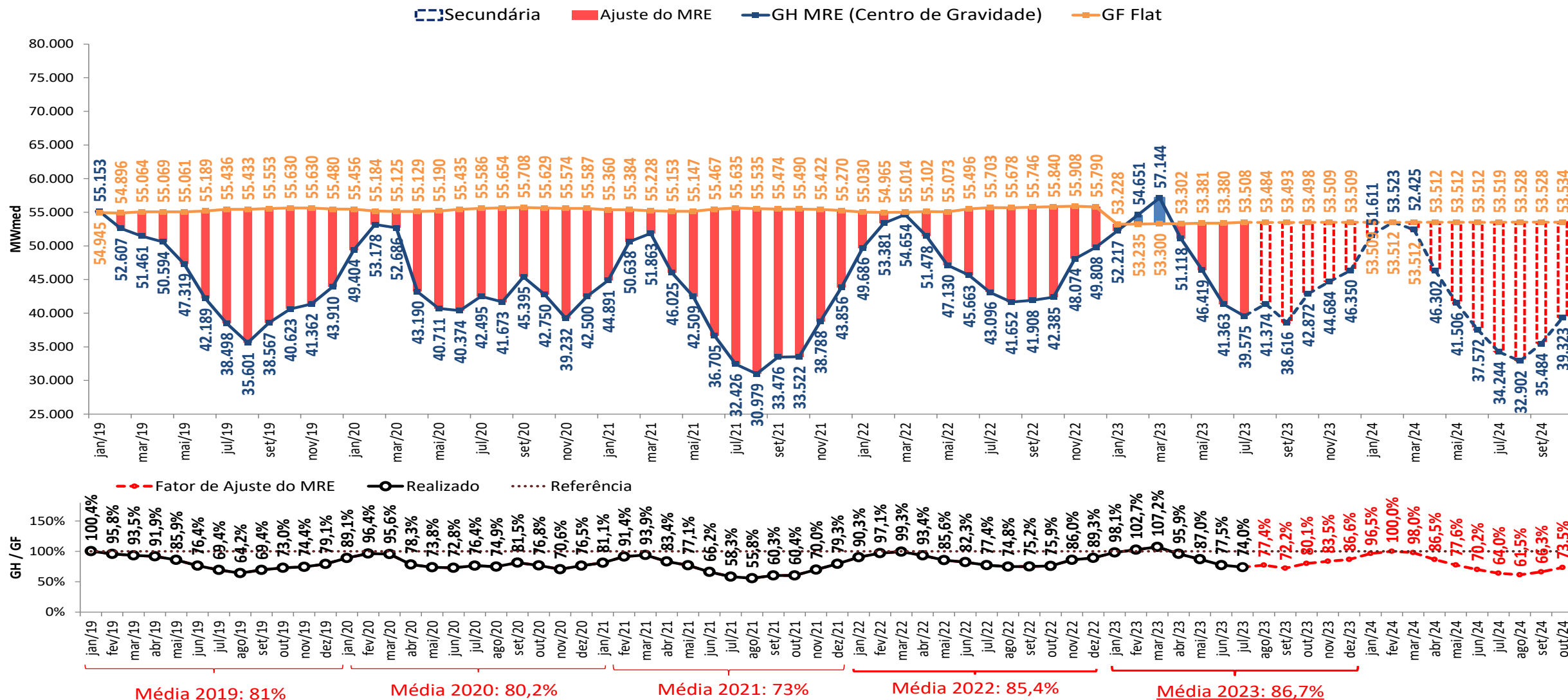
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- As estimativas de GSF para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

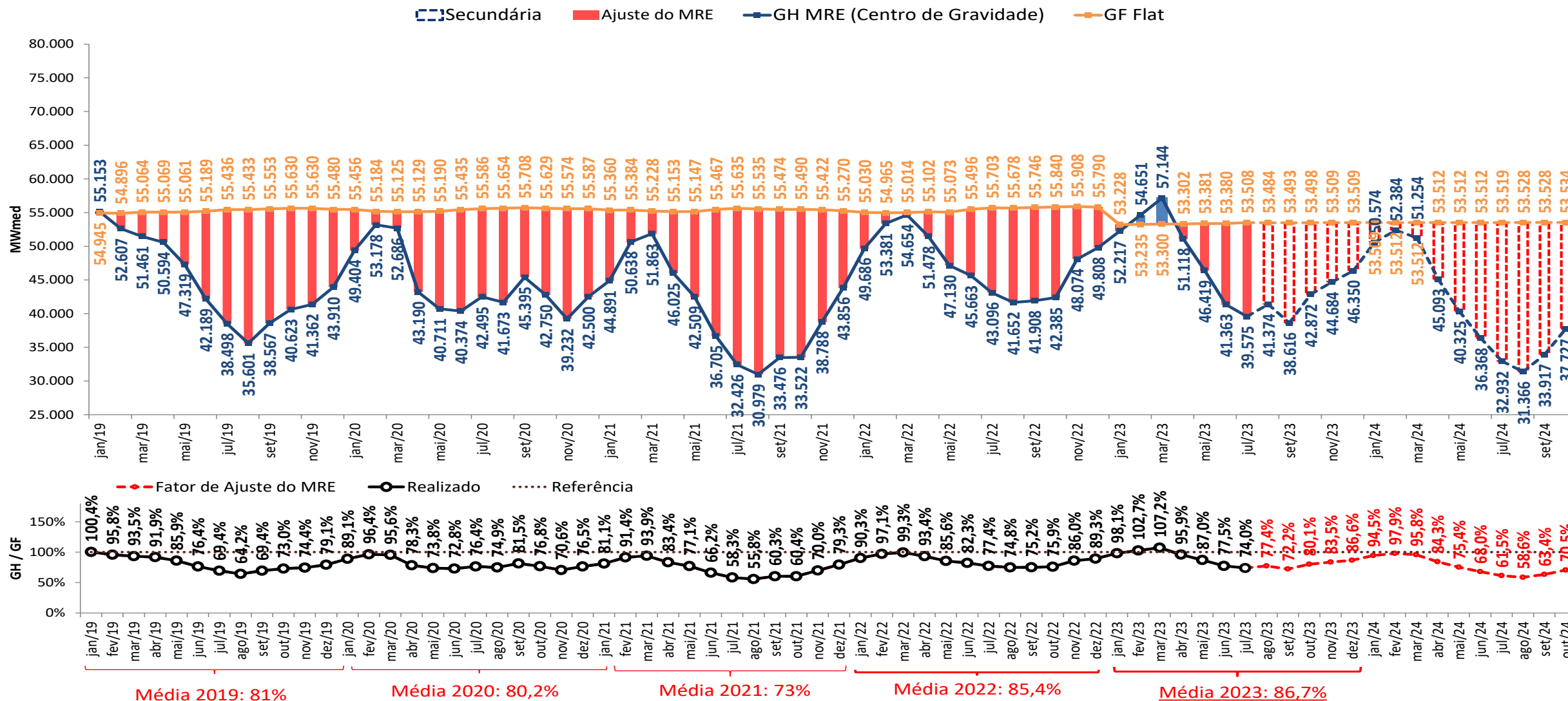
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

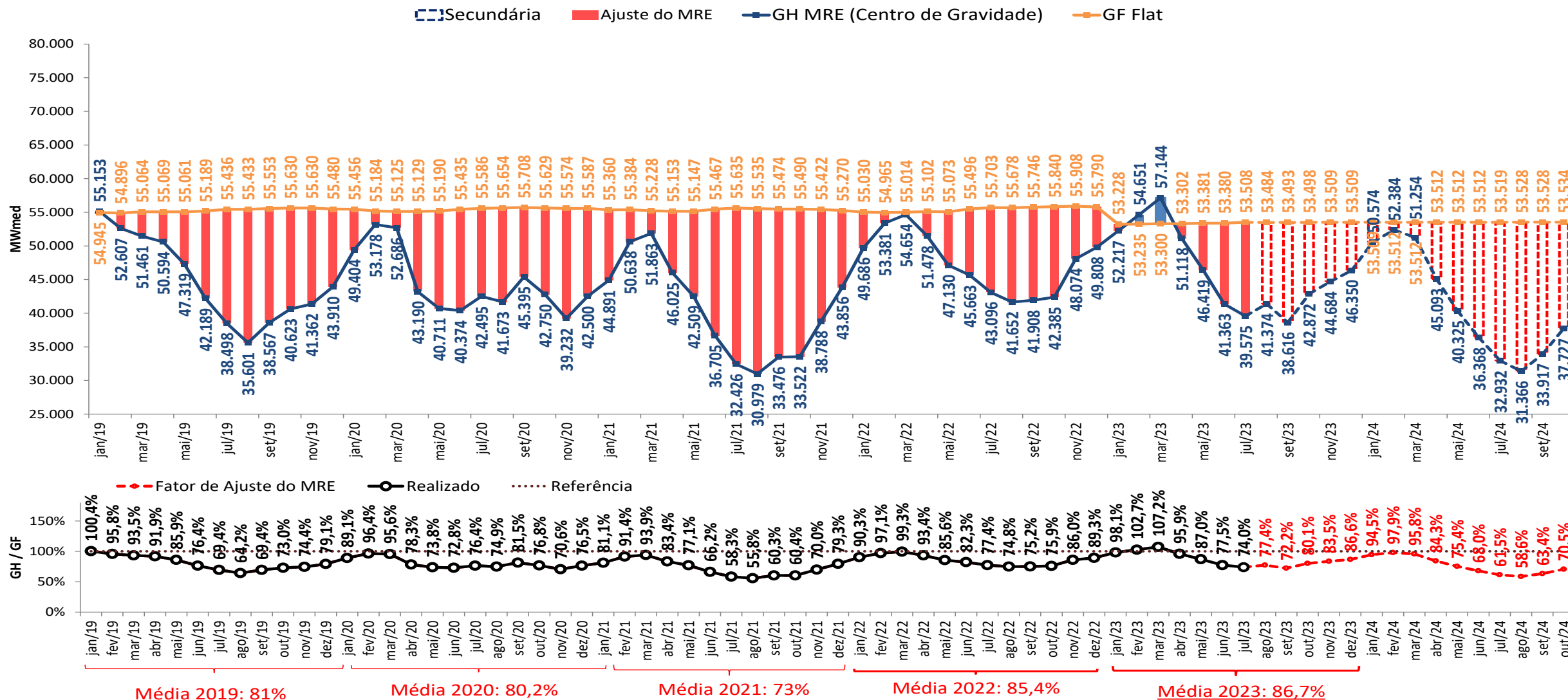
sensibilidade 1: projeção do PLD



- As estimativas de GSF para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

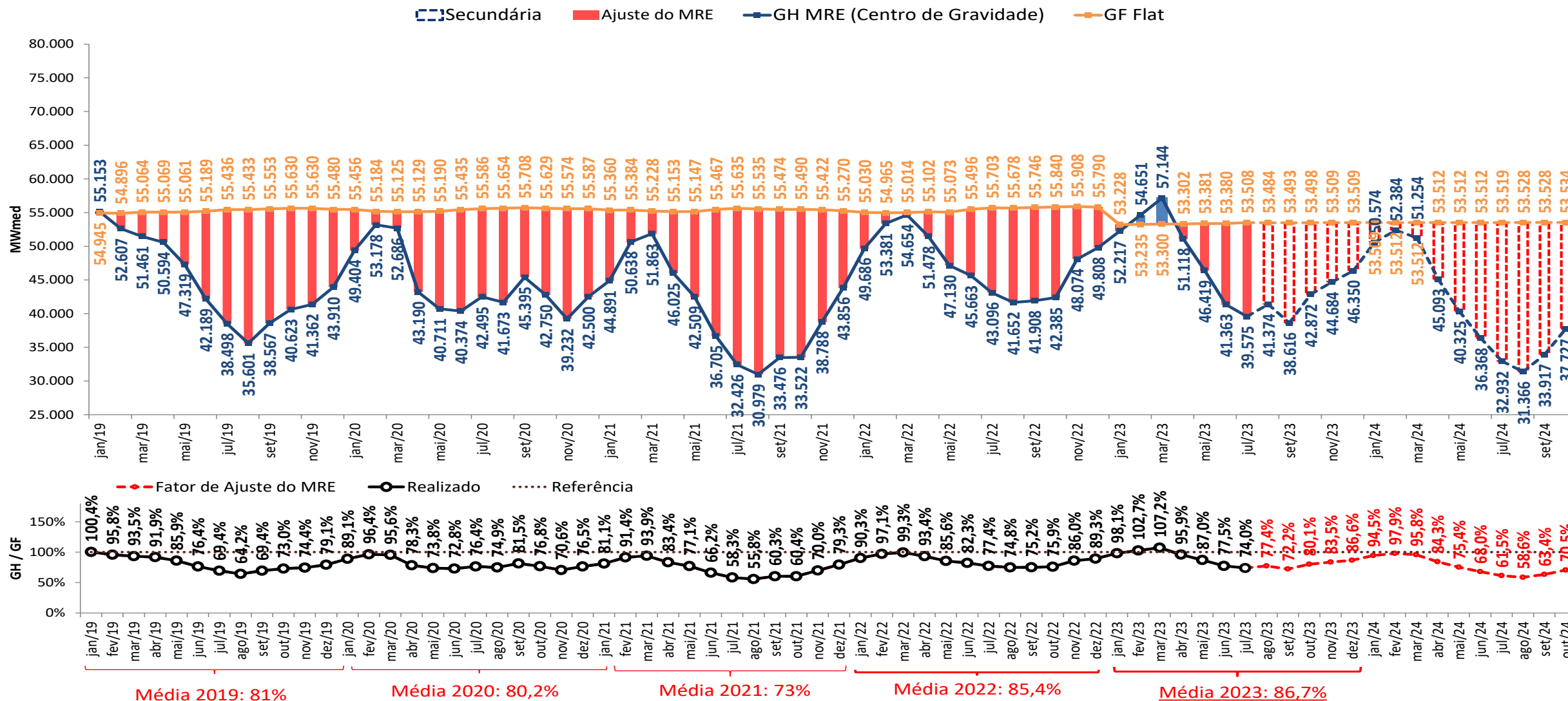
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- As estimativas de GSF para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

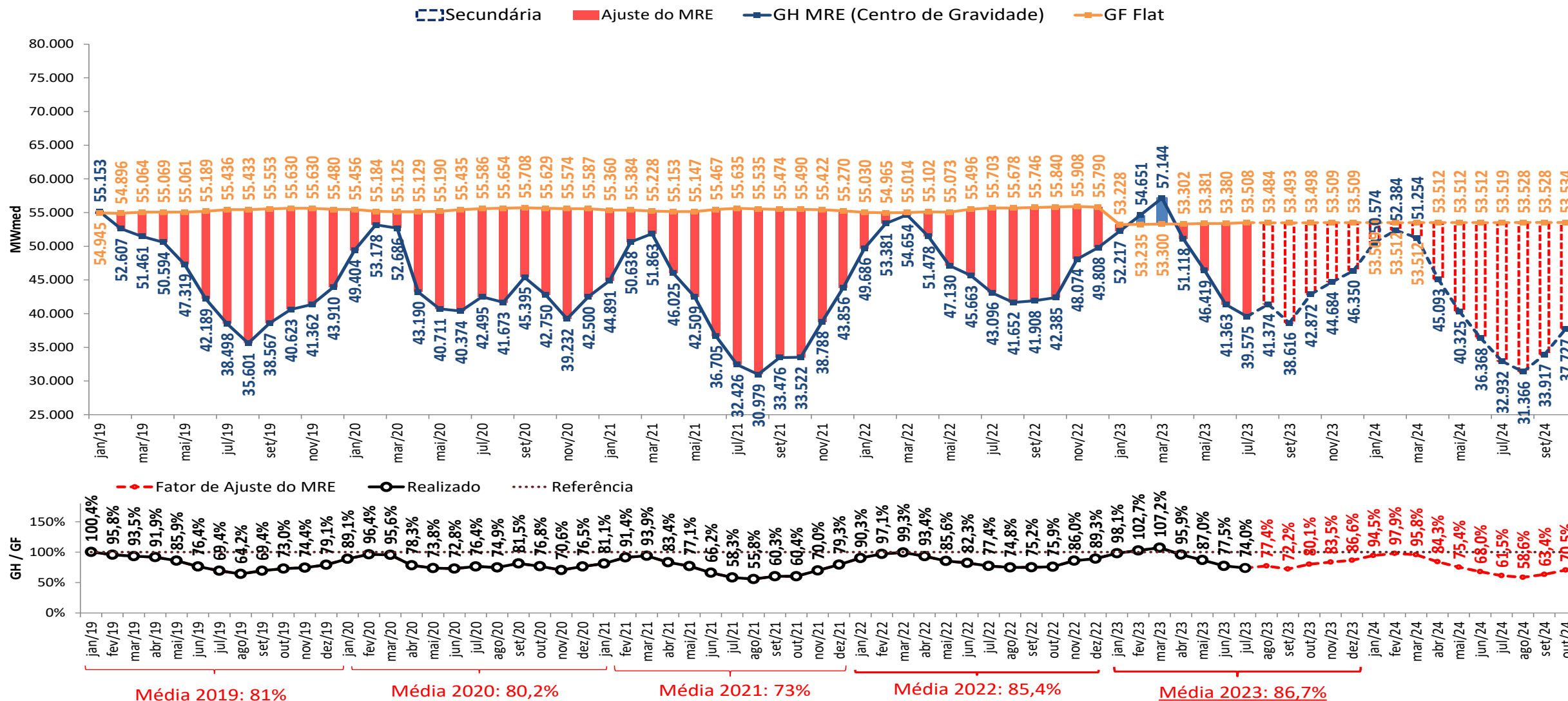
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



- As estimativas de GSF para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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. 2021/2022



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2023)



GF Sazo - perdas (≈3,966%) (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	29.658	30.729	31.387	33.232	34.627	34.317
Sul		7.456	8.301	8.323	7.227	7.051	7.420	7.393	7.647	7.779	8.242	8.530	8.536
Nordeste		4.529	5.037	5.087	4.386	4.291	4.674	4.585	4.771	4.870	5.137	5.349	5.214
Norte		8.628	9.874	9.963	8.331	8.490	9.495	9.125	9.669	9.872	10.264	10.718	9.643
SIN		50.049	55.690	56.269	48.525	47.493	51.764	50.760	52.817	53.907	56.874	59.225	57.710
UHEs - Expansão (MWmédio)	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
Pacotão (PCH_ACR)	Sudeste										6,9	13,8	13,4
Pacotão (PCH_ACR)	Sul											11,1	10,8
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 (≈3,966%) (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	6,6	13,2	12,9
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	10,4
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	23,9	23,3
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	29.658	30.729	31.387	33.238	34.641	34.330
Sul		7.456	8.301	8.323	7.227	7.051	7.420	7.393	7.647	7.779	8.242	8.541	8.547
Nordeste		4.529	5.037	5.087	4.386	4.291	4.674	4.585	4.771	4.870	5.137	5.349	5.214
Norte		8.628	9.874	9.963	8.331	8.490	9.495	9.125	9.669	9.872	10.264	10.718	9.643
SIN		50.049	55.690	56.269	48.525	47.493	51.764	50.760	52.817	53.907	56.881	59.249	57.733

- As estimativas de garantia física apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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)

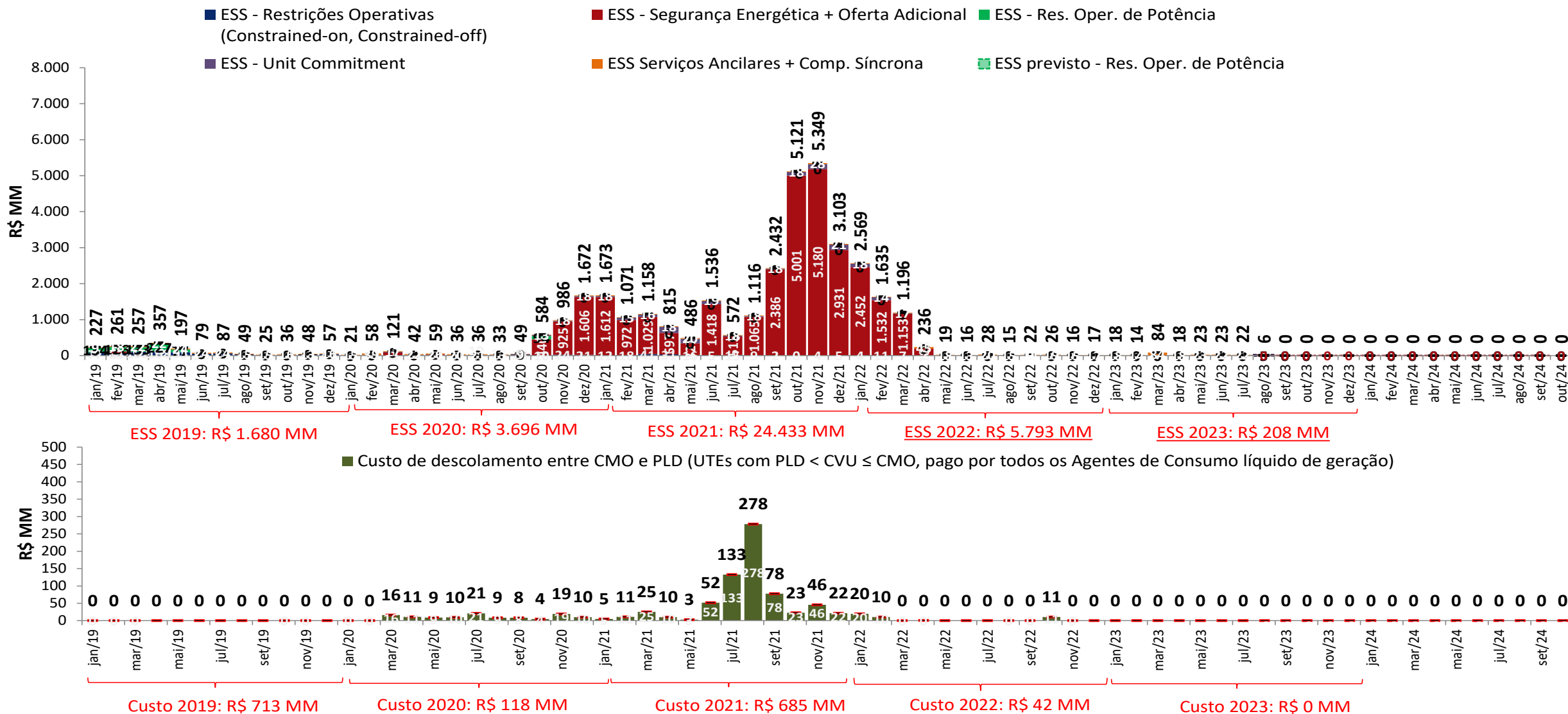
ccee

	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈3,966%) (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	31.254	31.123	31.146	31.256	31.276	31.809
	Sul	7.929	7.935	7.883	7.938	7.926	7.651	7.791	7.745	7.719	7.752	7.704	7.913
	Nordeste	4.817	4.815	4.819	4.818	4.823	4.820	4.832	4.832	4.832	4.832	4.832	4.833
	Norte	9.177	9.439	9.437	9.151	9.542	9.791	9.616	9.793	9.796	9.653	9.681	8.938
	SIN	53.228	53.235	53.300	53.302	53.381	53.380	53.493	53.493	53.493	53.493	53.493	53.493
UHEs - Expansão (MWmédio)	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
Pacotão (PCH_ACR)	Sudeste										7,0	13,5	13,5
Pacotão (PCH_ACR)	Sul											11,0	11,0
	Expansão - perdas (≈3,966%) (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	4,4	8,4	8,4
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	6,9
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	15,3	15,3
	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	31.254	31.123	31.146	31.261	31.285	31.818
	Sul	7.929	7.935	7.883	7.938	7.926	7.651	7.791	7.745	7.719	7.752	7.711	7.919
	Nordeste	4.817	4.815	4.819	4.818	4.823	4.820	4.832	4.832	4.832	4.832	4.832	4.833
	Norte	9.177	9.439	9.437	9.151	9.542	9.791	9.616	9.793	9.796	9.653	9.681	8.938
	SIN	53.228	53.235	53.300	53.302	53.381	53.380	53.493	53.493	53.493	53.498	53.509	53.509

- 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

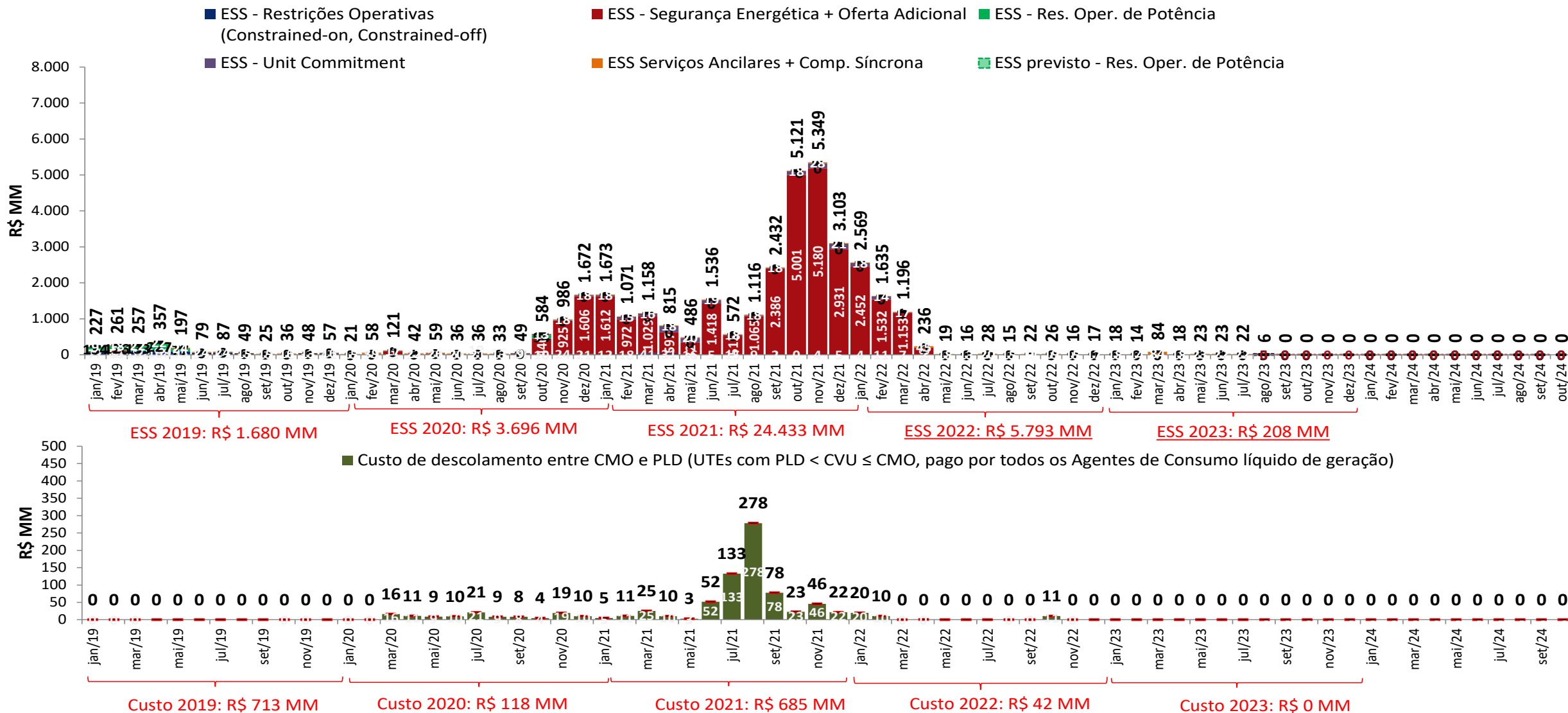
projeção do PLD



- As estimativas de ESS para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

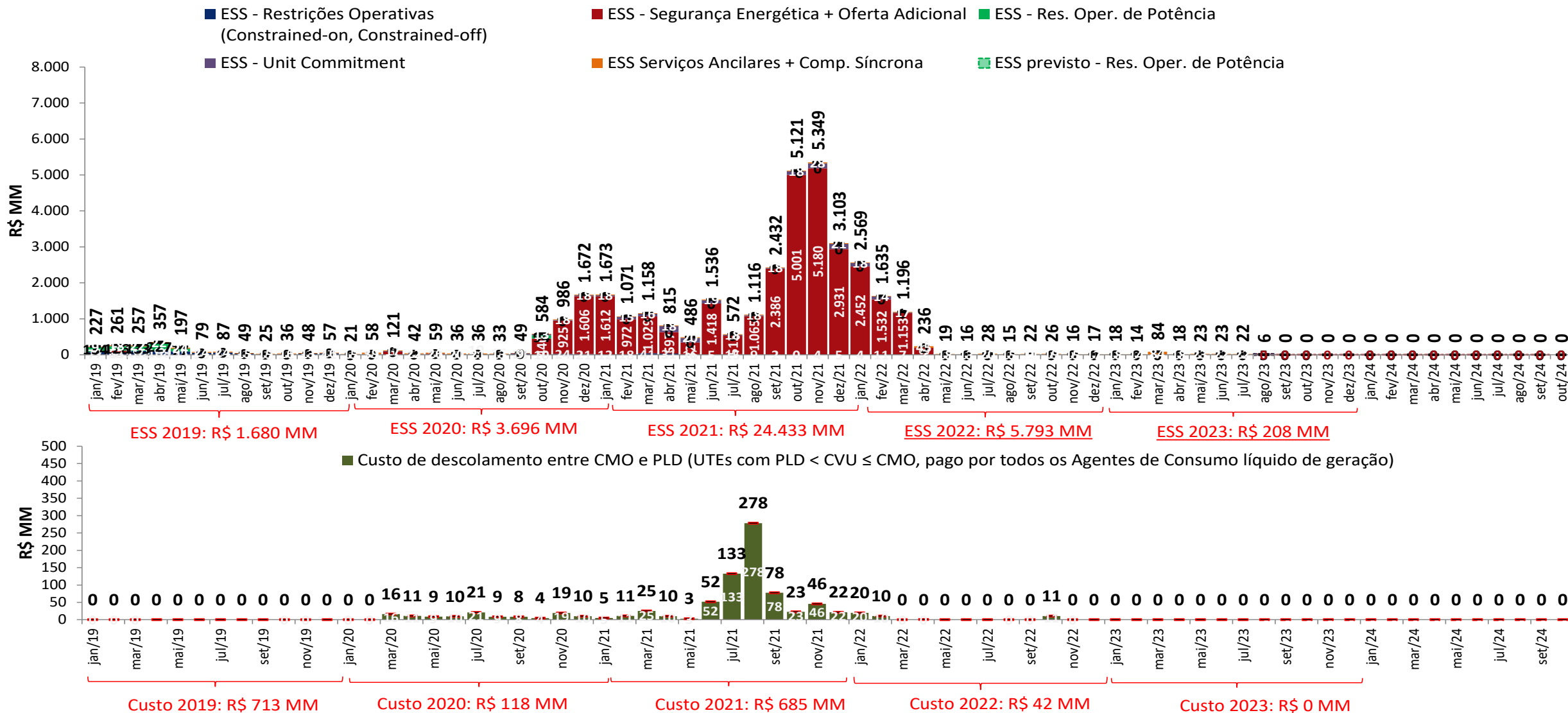
sensibilidade 1: projeção do PLD



- As estimativas de ESS para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

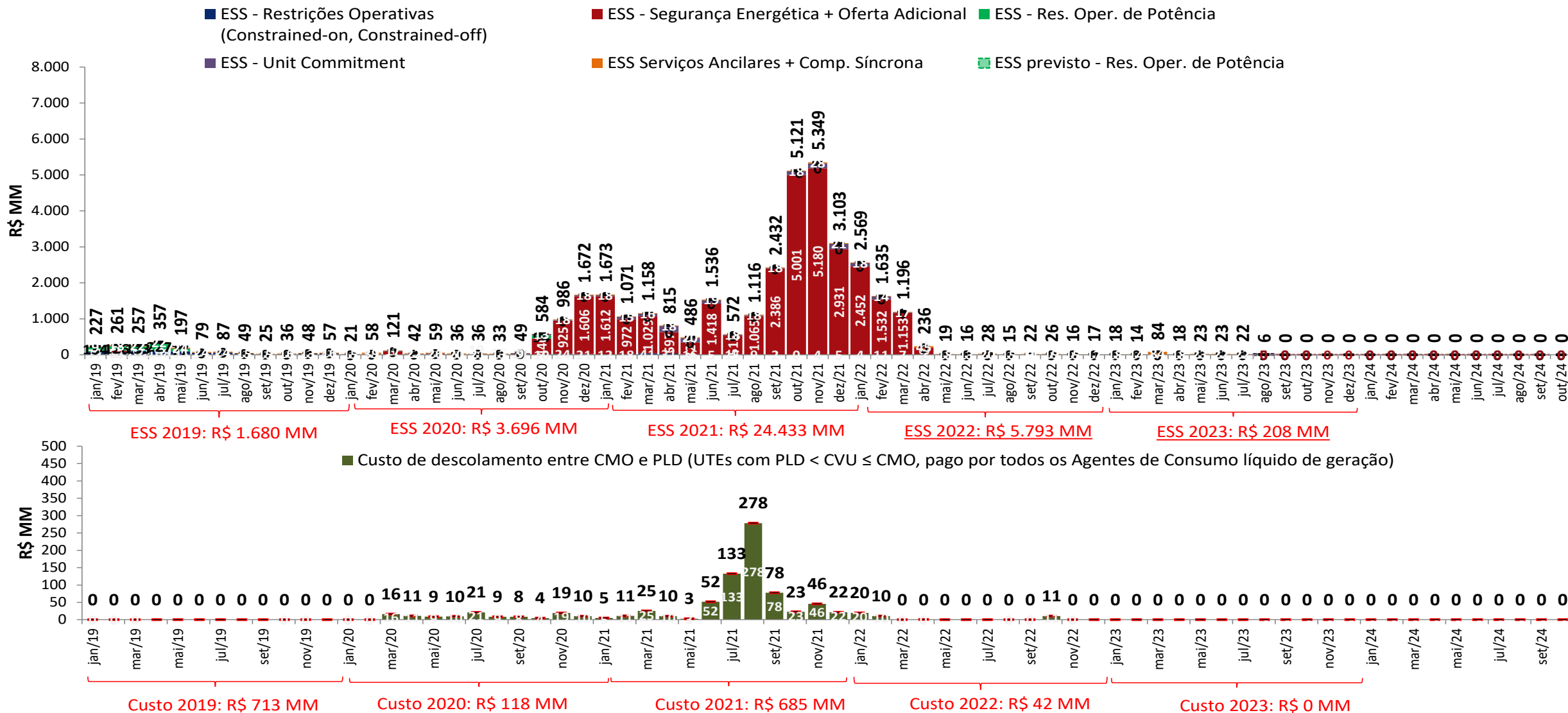
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- As estimativas de ESS para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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

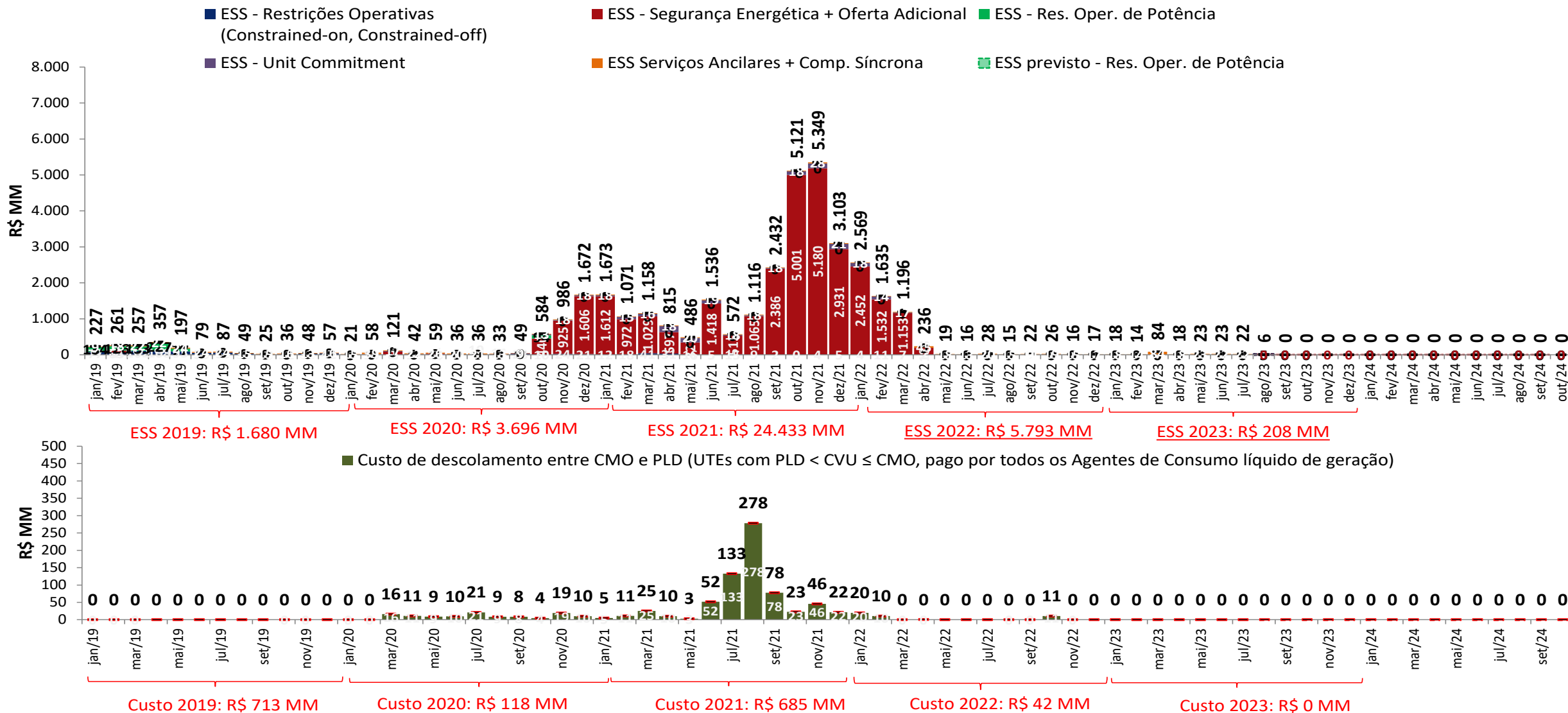
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE - Prec. 2011/2012



- As estimativas de ESS para agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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 agosto e setembro de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 28/08/2023 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