



01/10/2024

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
30/set/24	R\$ 608,35/MWh	R\$ 608,35/MWh	R\$ 341,83/MWh	R\$ 608,5/MWh
1/set/24	R\$ 609,48/MWh	R\$ 609,48/MWh	R\$ 460,04/MWh	R\$ 609,56/MWh
Projeção set/24	R\$ 268/MWh	R\$ 269/MWh	R\$ 215/MWh	R\$ 277/MWh
Projeção out/24	R\$ 538/MWh	R\$ 538/MWh	R\$ 538/MWh	R\$ 538/MWh
Projeção nov-dez/24	R\$ 404/MWh	R\$ 404/MWh	R\$ 404/MWh	R\$ 404/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 30/set/24	50%	57%	41%	49%	51%
Expectativa set/24	49%	58%	41%	50%	51%

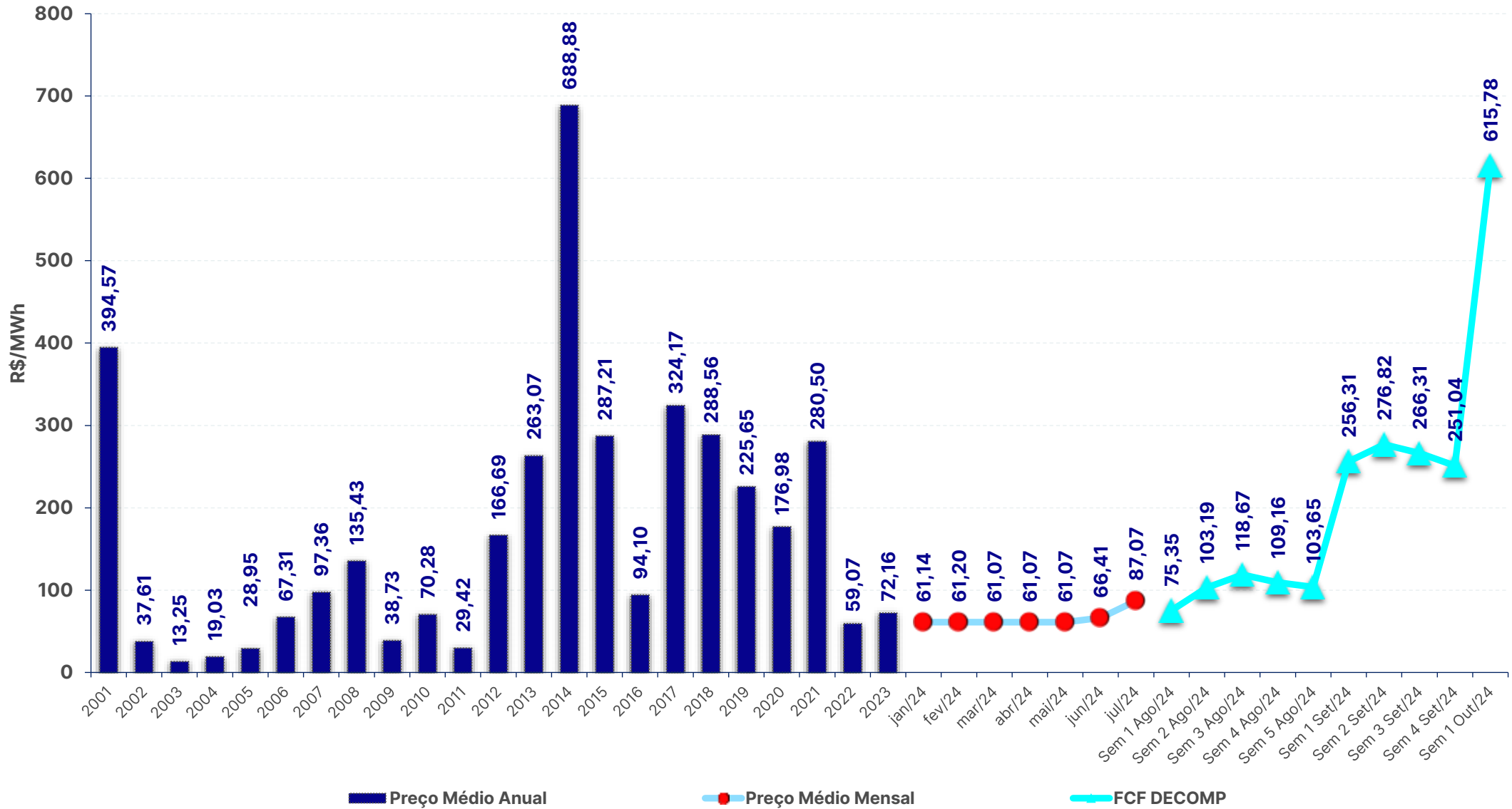
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 30/set/24	46,5%	55,1%	49,4%	74,1%	49,1%
Expectativa final de set/24	46,6%	54,7%	49,9%	74,3%	49,2%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 30/set/24	73,5%	71,4%
Expectativa set/24	73,5%	71,4%
Projeção 2024	85,1%	85,1%

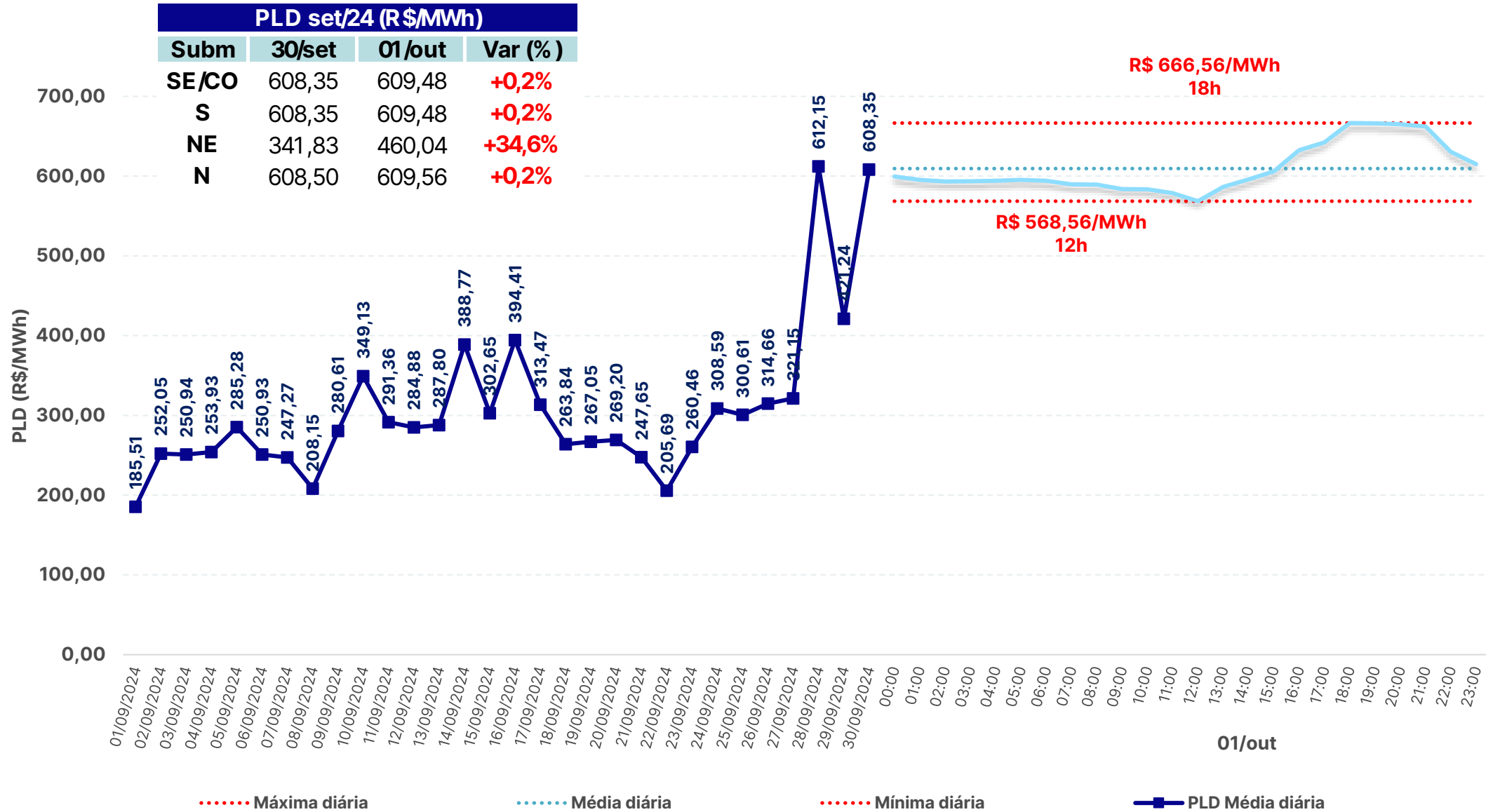
Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/24	R\$ 288 MM	R\$ 7 MM
Projeção 2024	R\$ 1525 MM	R\$ 43 MM

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

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

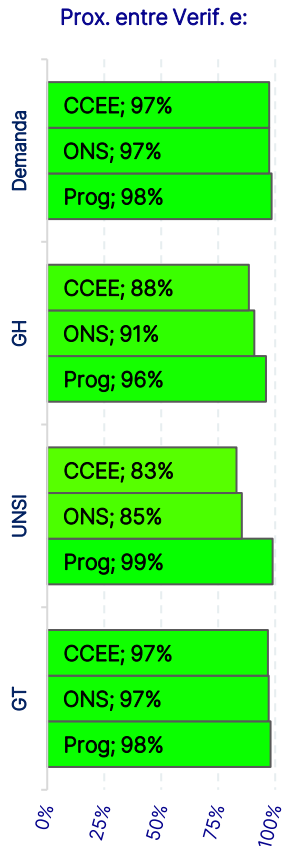
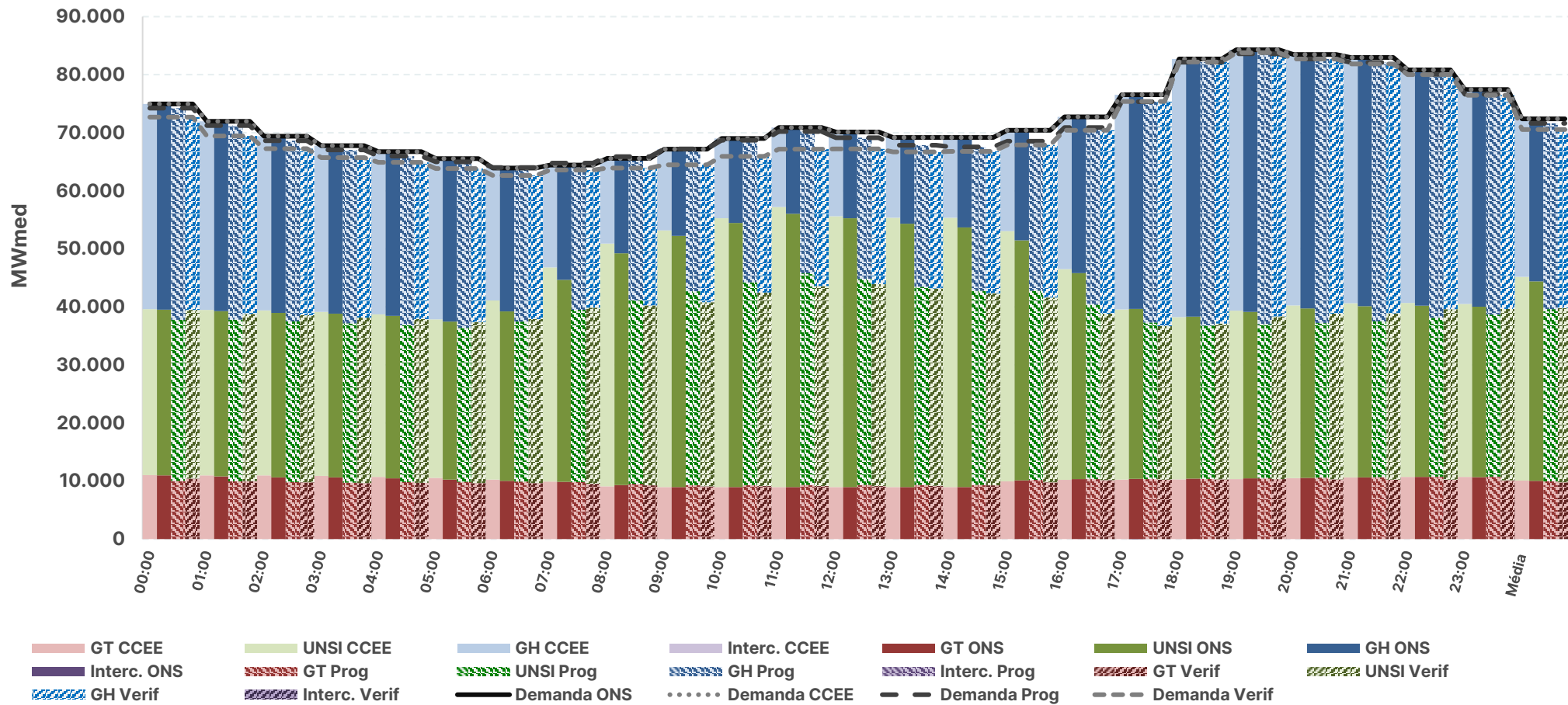


preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO



balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 29/09/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	10.070	35.088	27.230	0	72.388
Caso ONS	10.037	34.383	27.968	0	72.388
Programação	9.957	29.663	32.022	0	71.643
Verificado	9.760	29.998	30.782	0	70.540

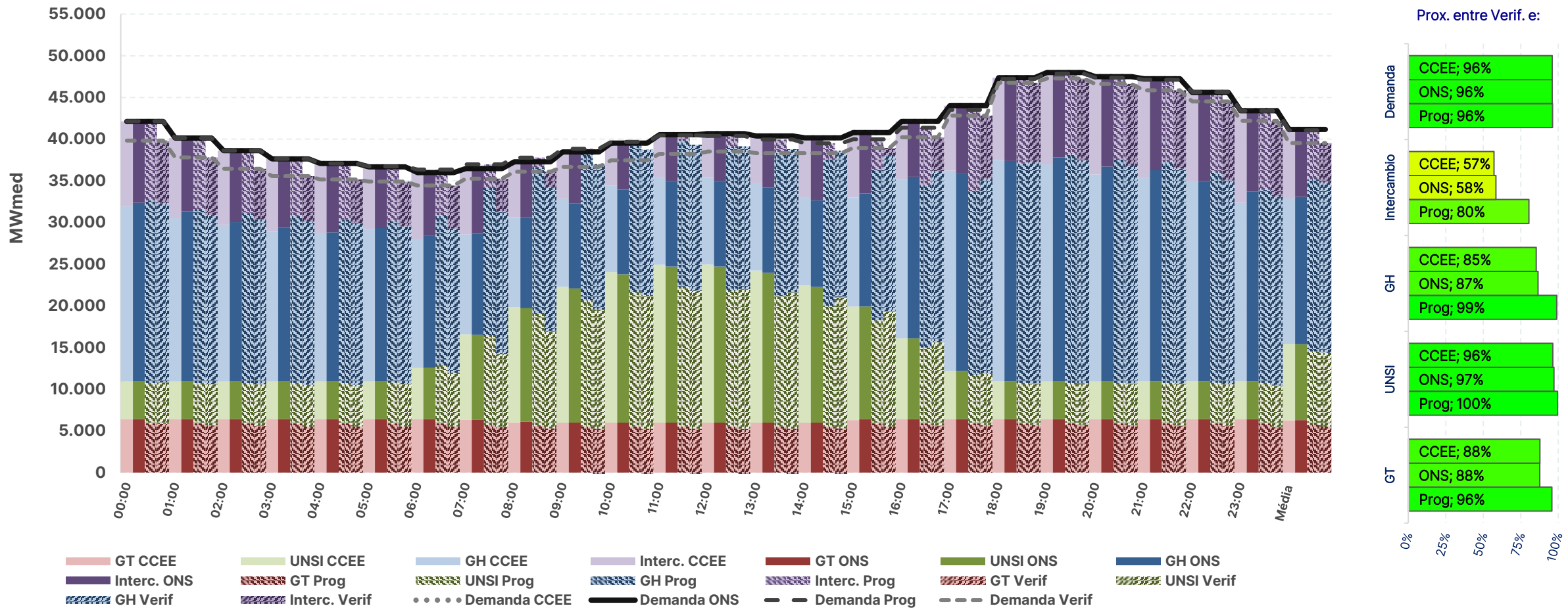


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 29/09/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	6.280	9.186	17.423	8.269	41.158
Caso ONS	6.288	9.113	17.669	8.088	41.158
Programação	5.756	8.814	20.628	5.875	41.073
Verificado	5.513	8.853	20.421	4.726	39.513

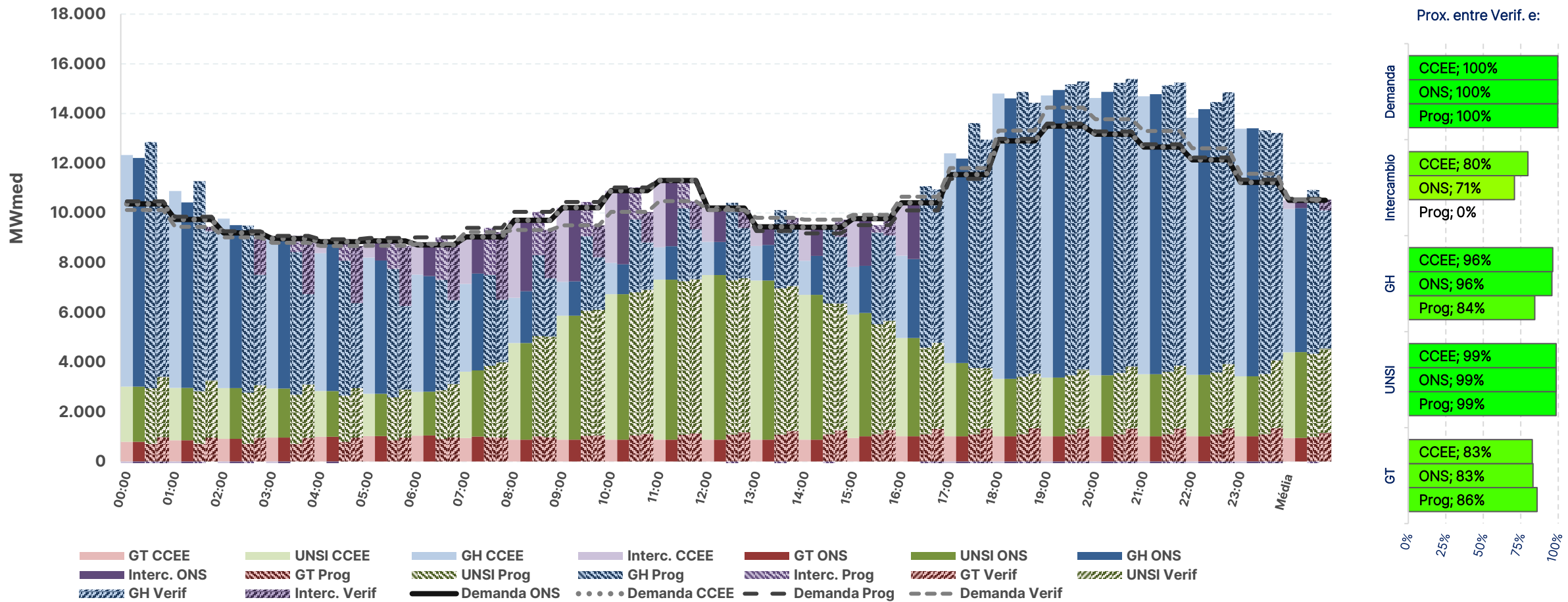


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – S – 29/09/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	947	3.447	5.766	348	10.508
Caso ONS	953	3.447	5.800	309	10.508
Programação	984	3.350	6.586	-354	10.566
Verificado	1.146	3.399	5.555	436	10.536

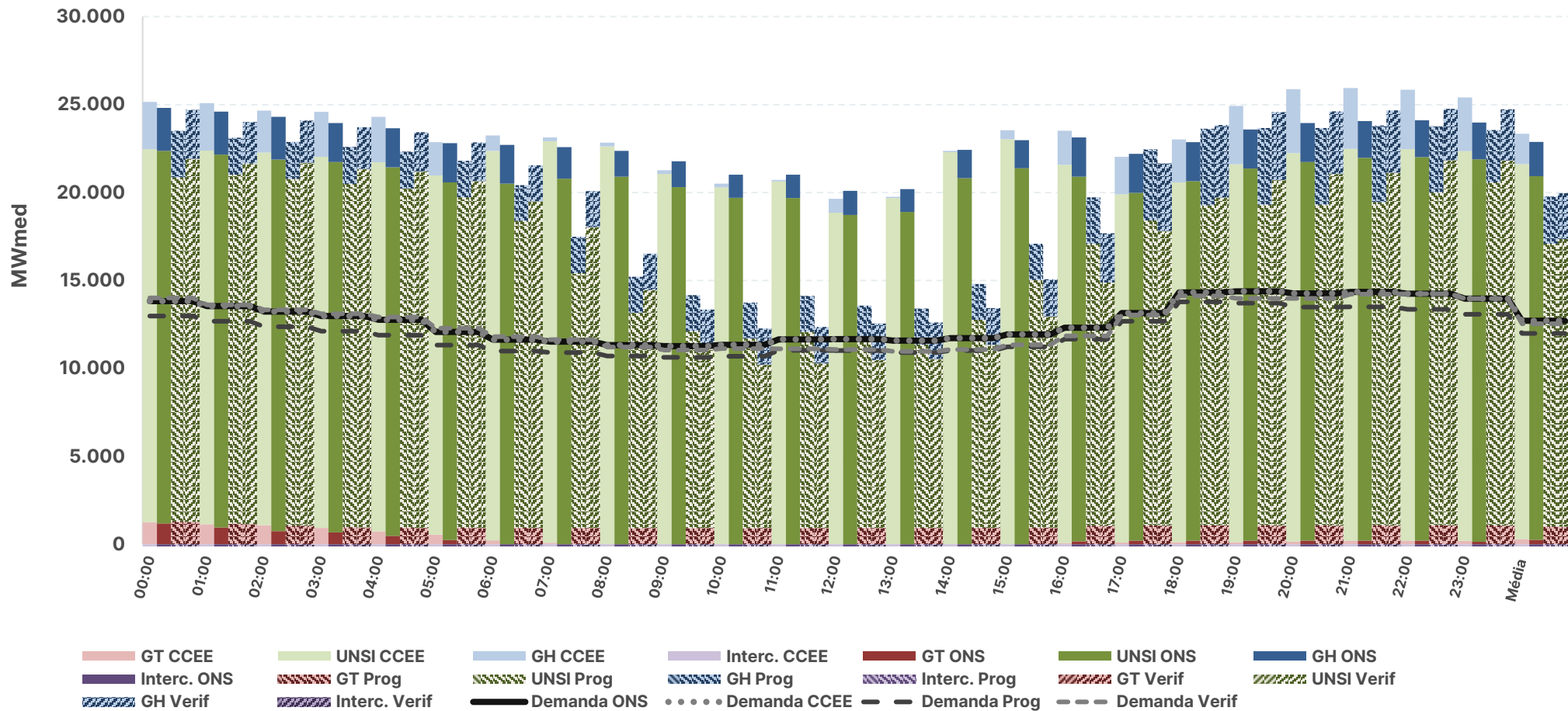


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

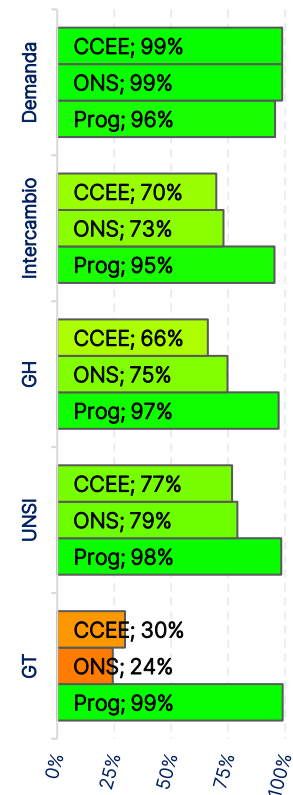
Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 29/09/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	298	21.318	1.724	-10.631	12.709
Caso ONS	244	20.687	1.949	-10.171	12.709
Programação	1.013	16.070	2.686	-7.783	11.986
Verificado	1.002	16.351	2.609	-7.419	12.542



Prox. entre Verif. e:

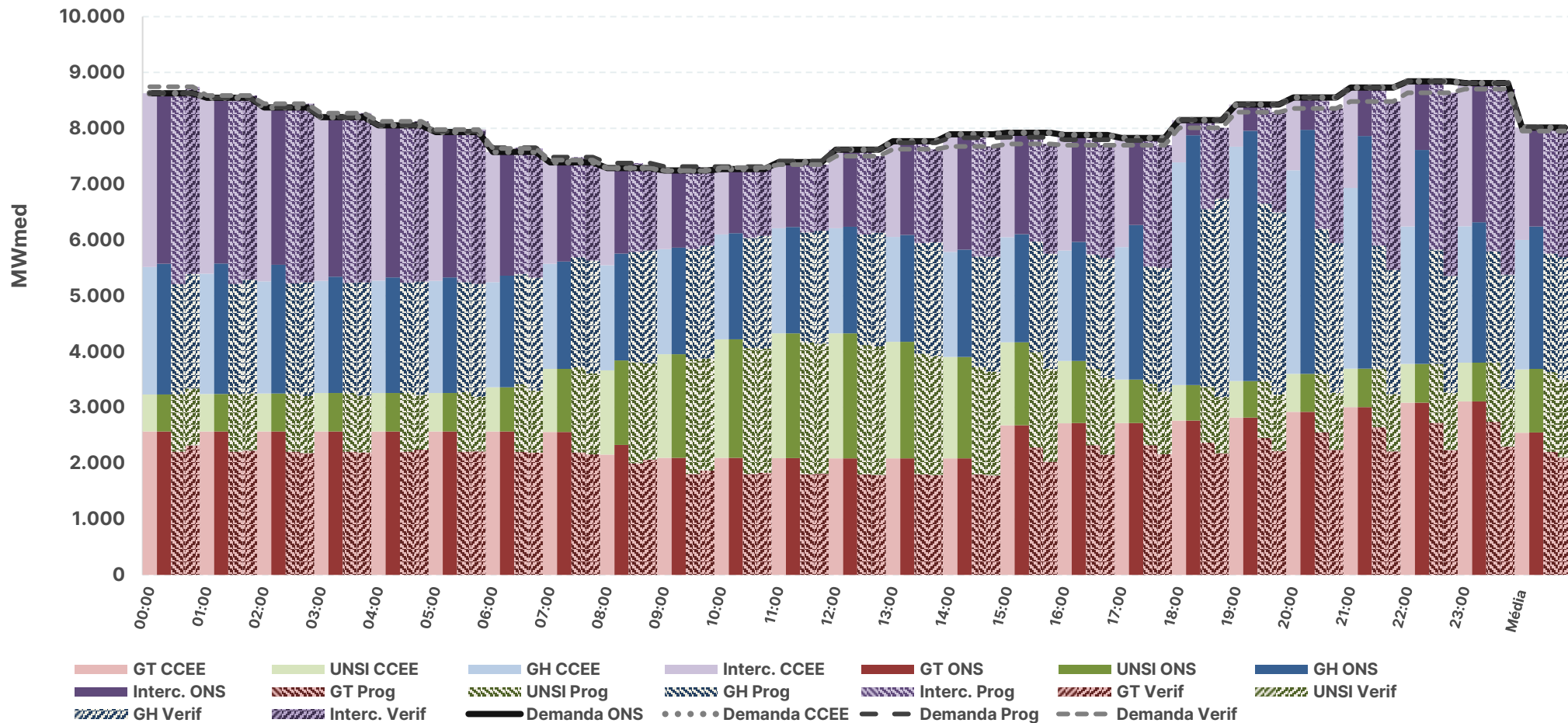


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

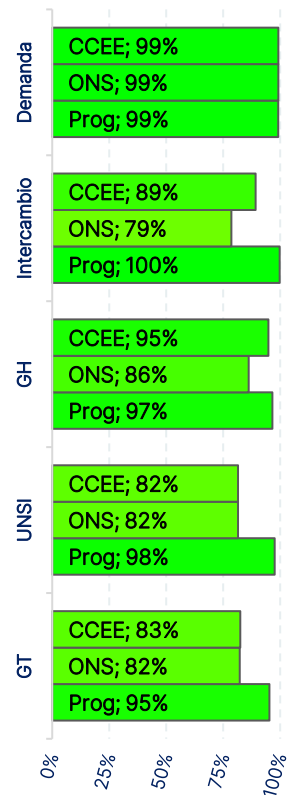
Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem e operação – N – 29/09/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.545	1.137	2.317	2.014	8.013
Caso ONS	2.552	1.137	2.550	1.774	8.013
Programação	2.204	1.430	2.123	2.262	8.018
Verificado	2.100	1.395	2.198	2.257	7.949



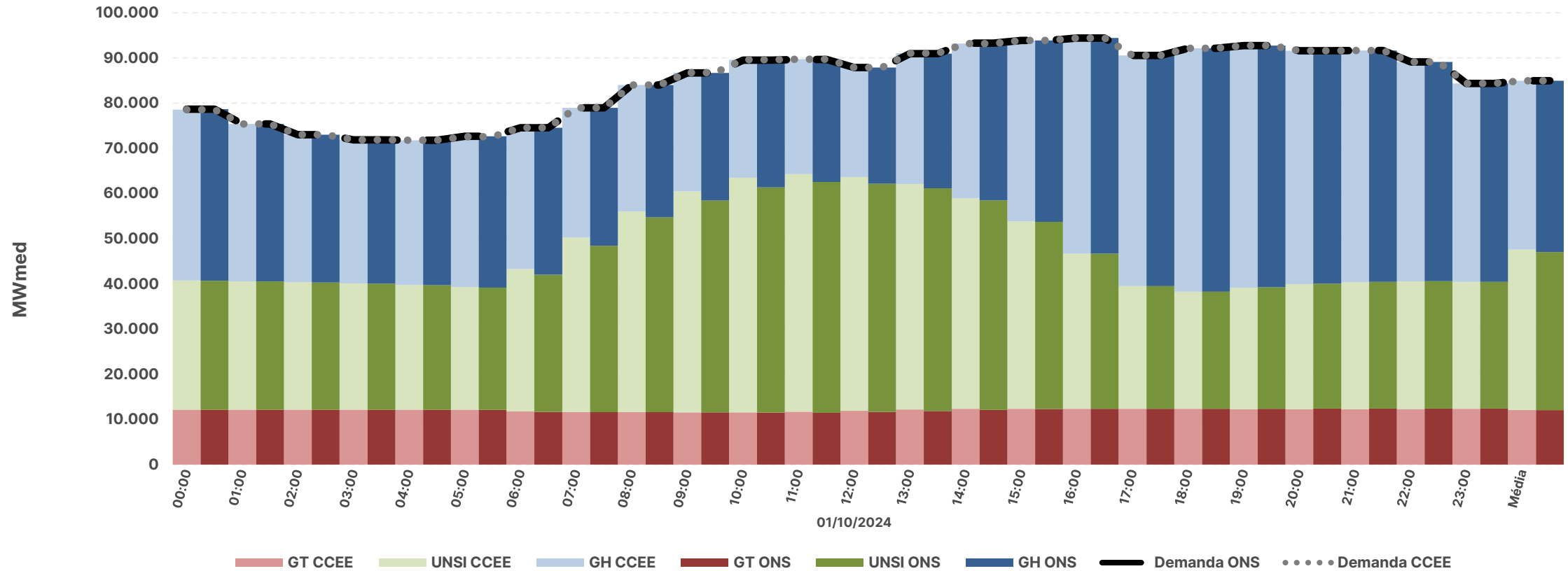
Prox. entre Verif. e:



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

balanço energético – modelo dessem – SIN – 01/10/2024

Média diária [MWmédios] - SIN				
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	12.087	35.500	37.384	84.971
Caso ONS	12.048	34.990	37.931	84.969

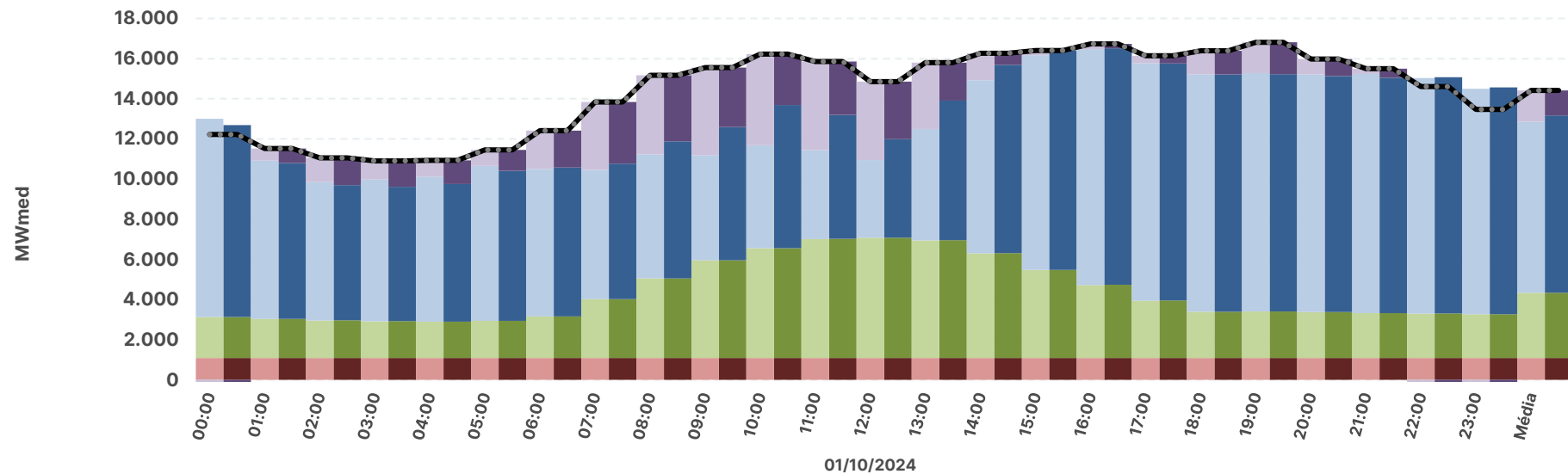
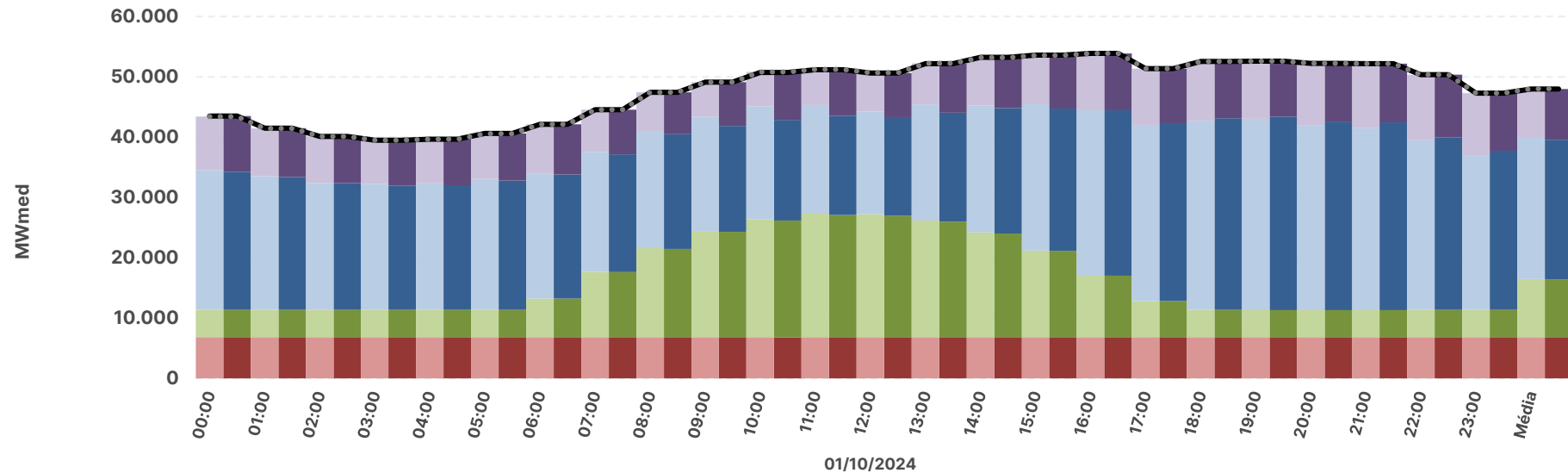


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – SE e S – 01/10/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	48.004	48.002
	Interc.	8.127	8.442
	GH	23.400	23.143
	UNSI	9.630	9.584
	GT	6.847	6.833
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	14.422	14.422
	Interc.	1.575	1.247
	GH	8.508	8.832
	UNSI	3.249	3.249
	GT	1.089	1.093

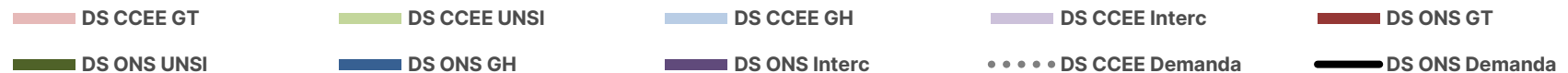
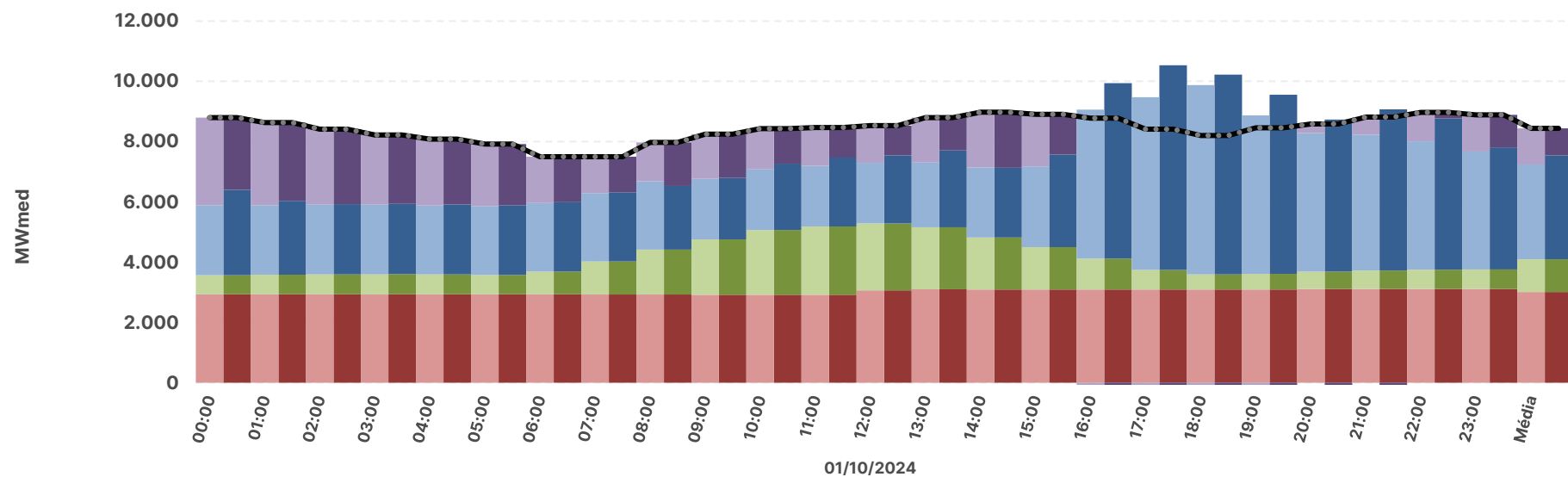
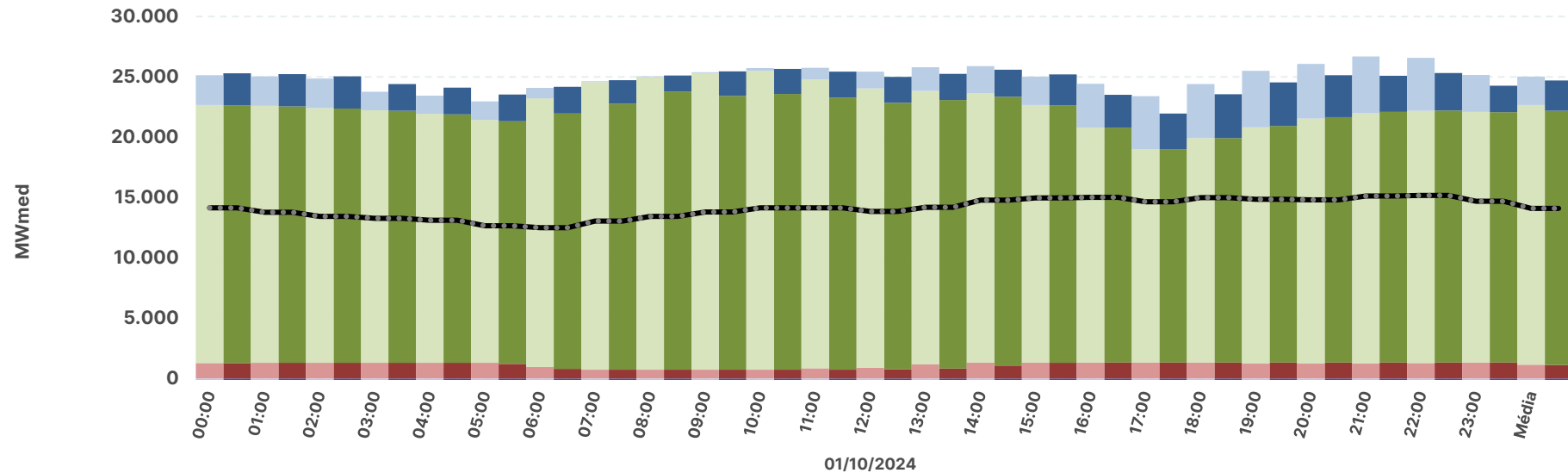


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 01/10/2024

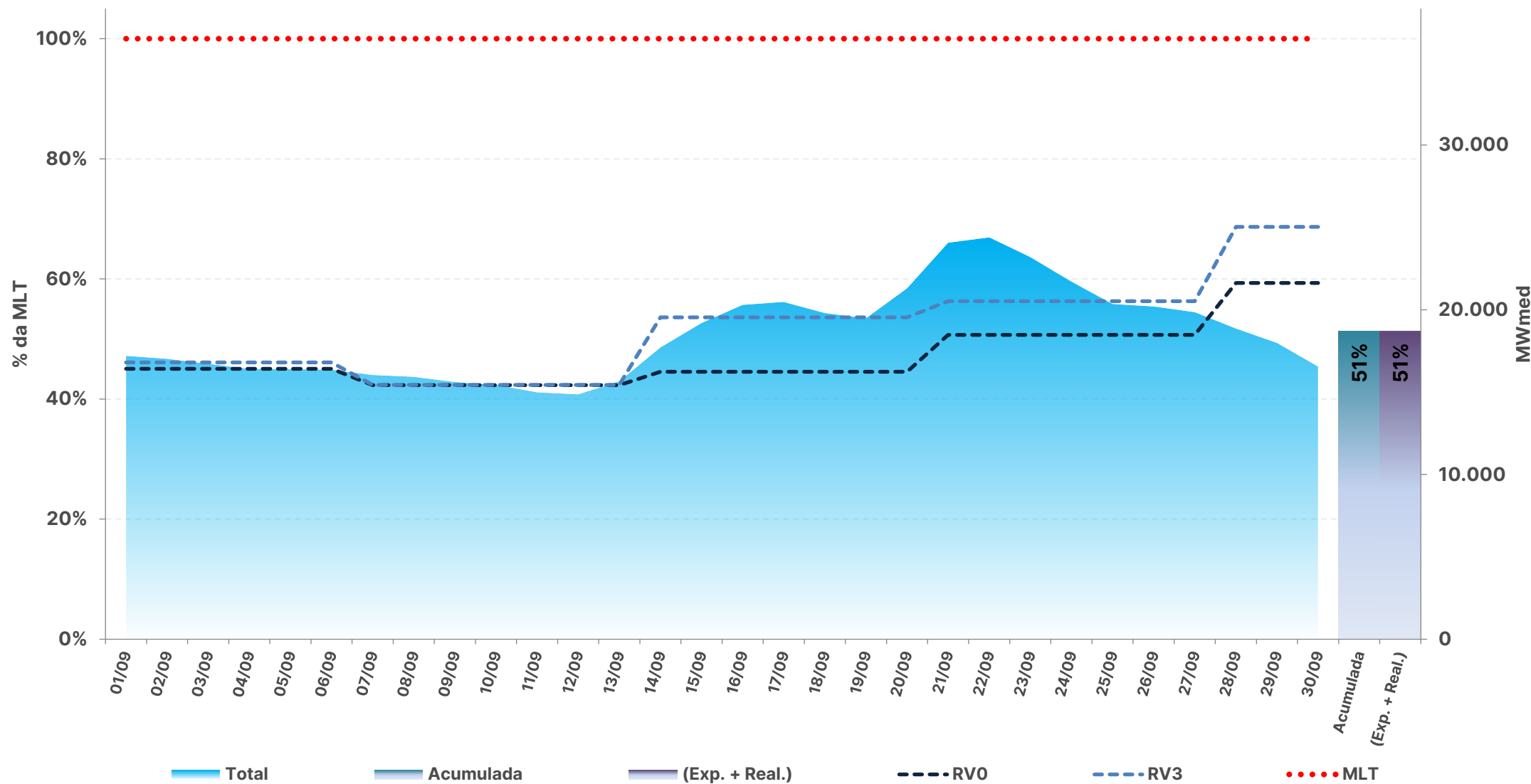
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	14.104	14.104
	Interc.	-10.903	-10.585
	GH	2.337	2.512
	UNSI	21.533	21.070
	GT	1.138	1.108
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	8.441	8.441
	Interc.	1.201	896
	GH	3.139	3.443
	UNSI	1.087	1.087
	GT	3.013	3.014



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

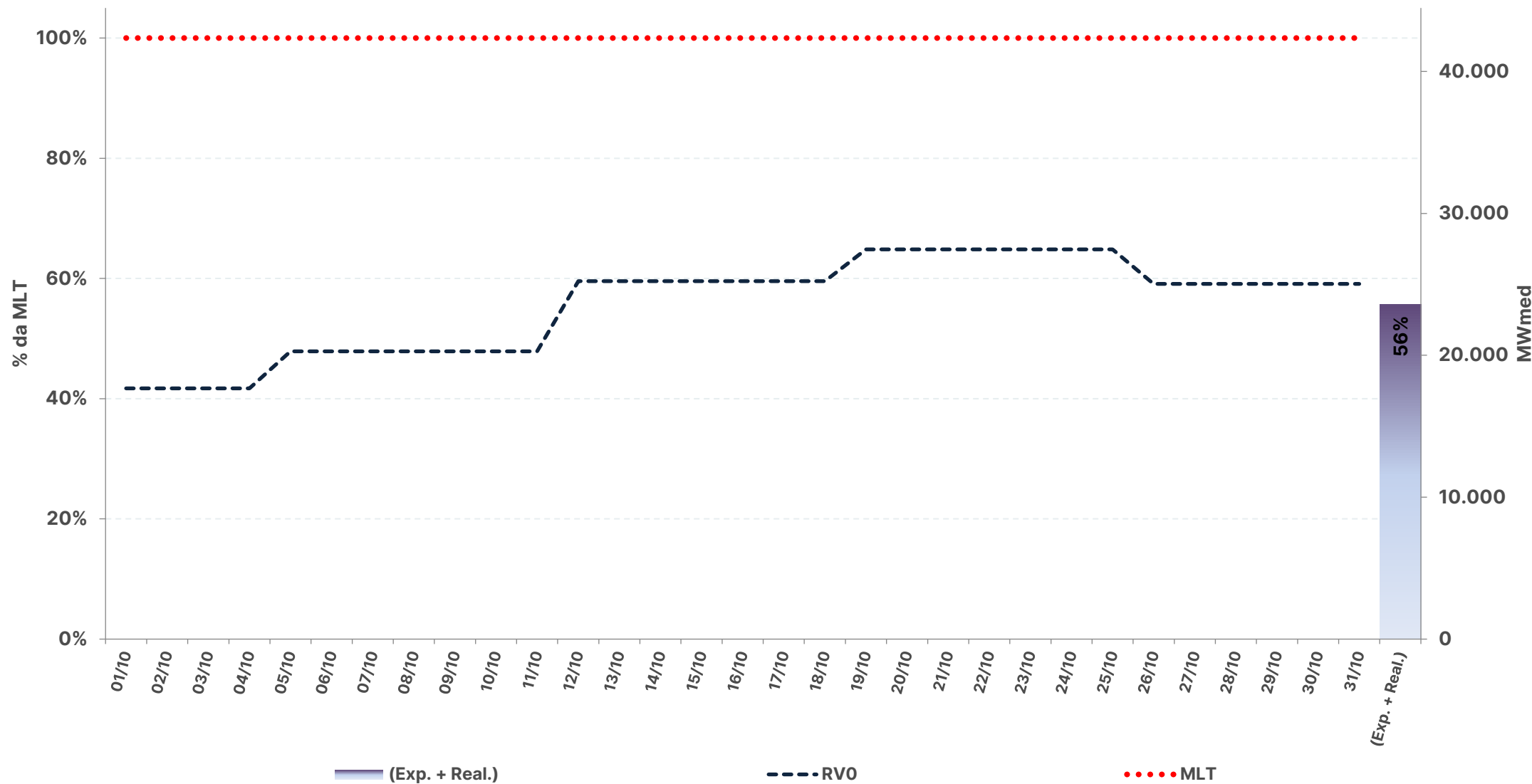
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



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

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

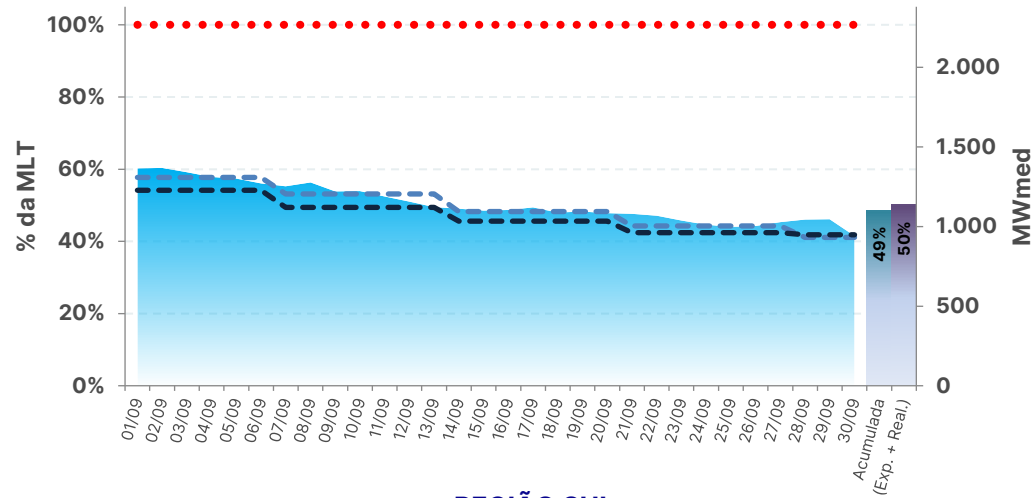
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



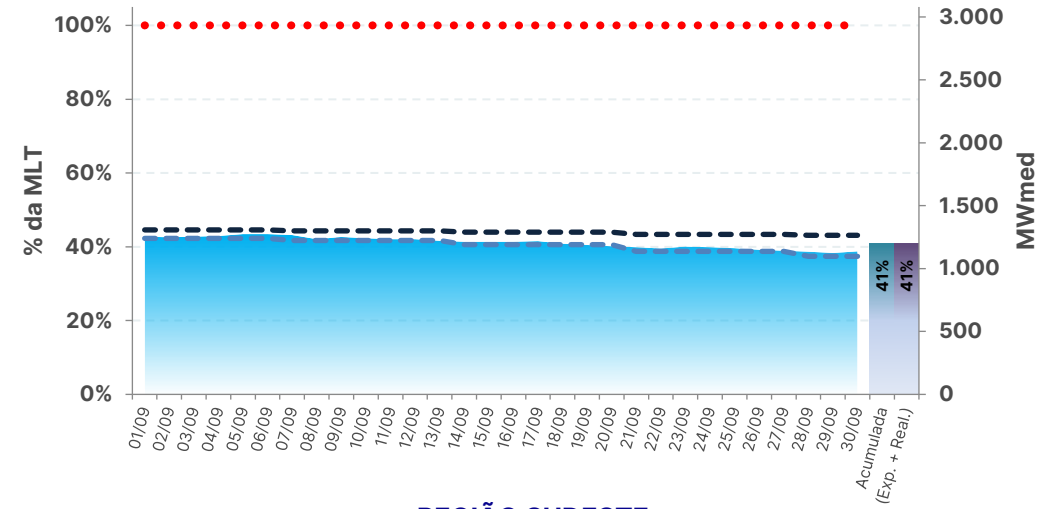
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

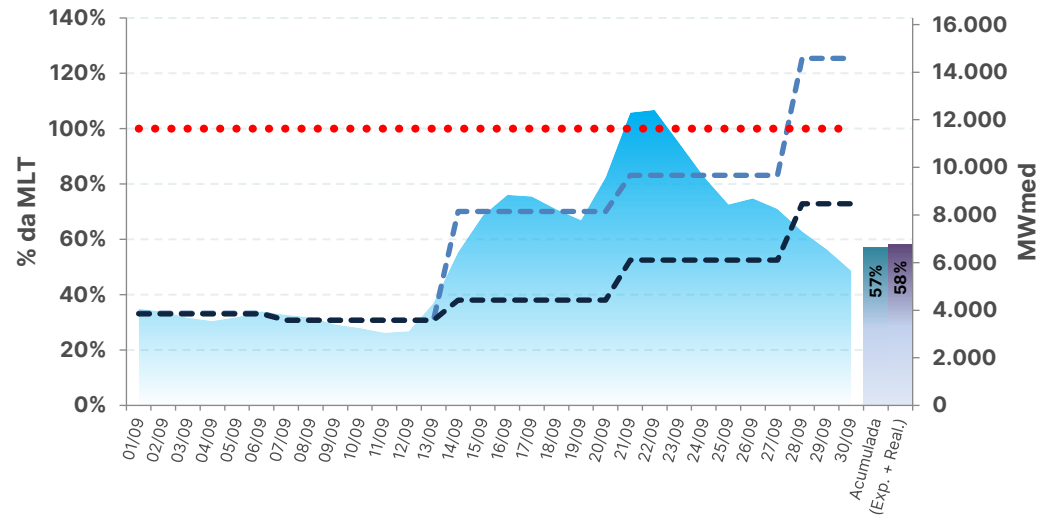
REGIÃO NORTE



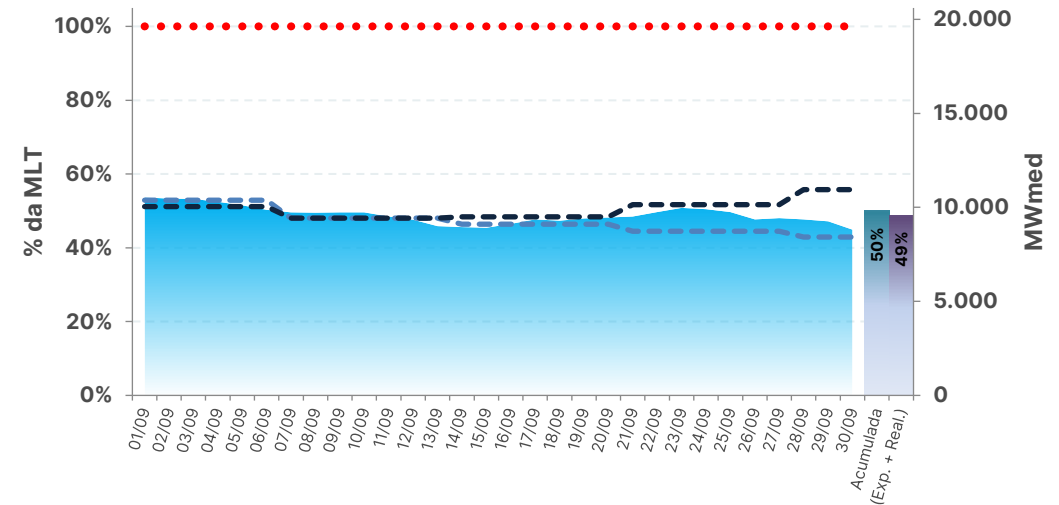
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



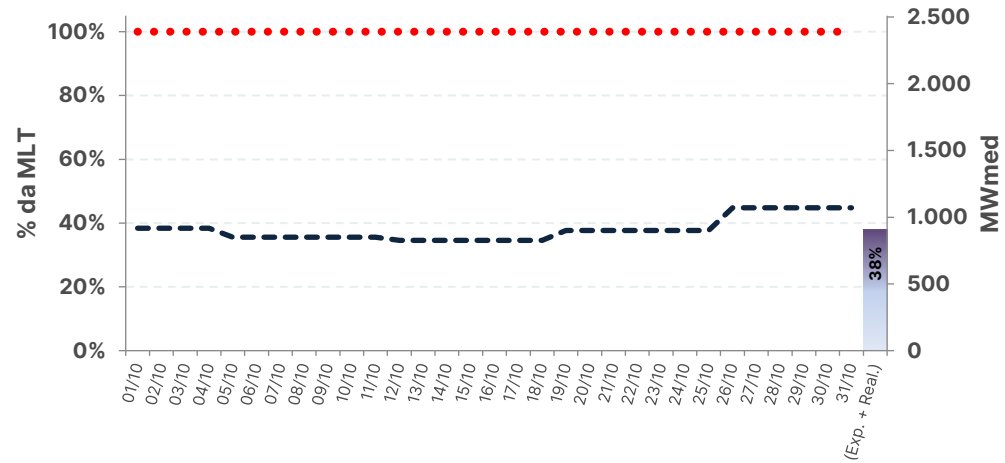
REGIÃO SUDESTE



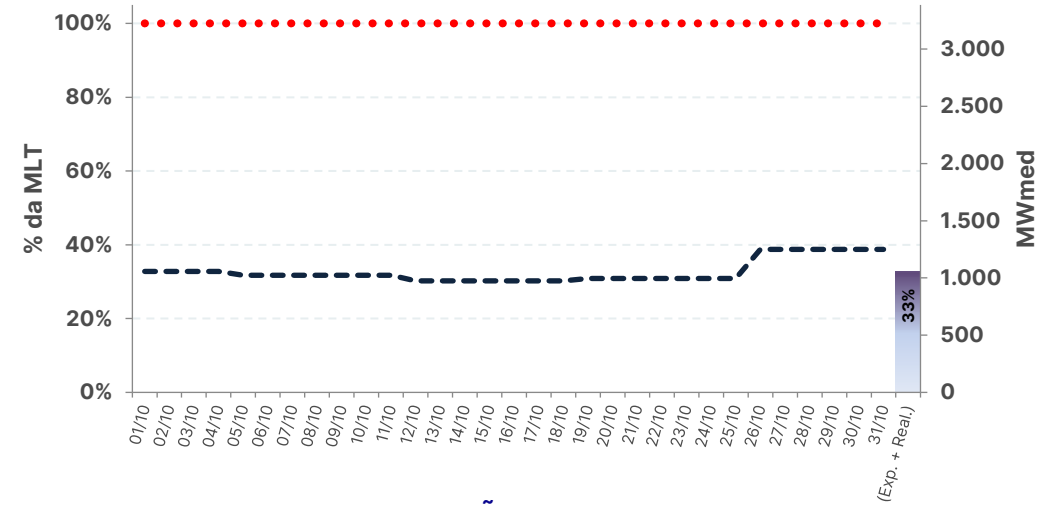
■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)
 - - - RVO
 - - - RV3
 MLT

acompanhamento da energia natural afluyente

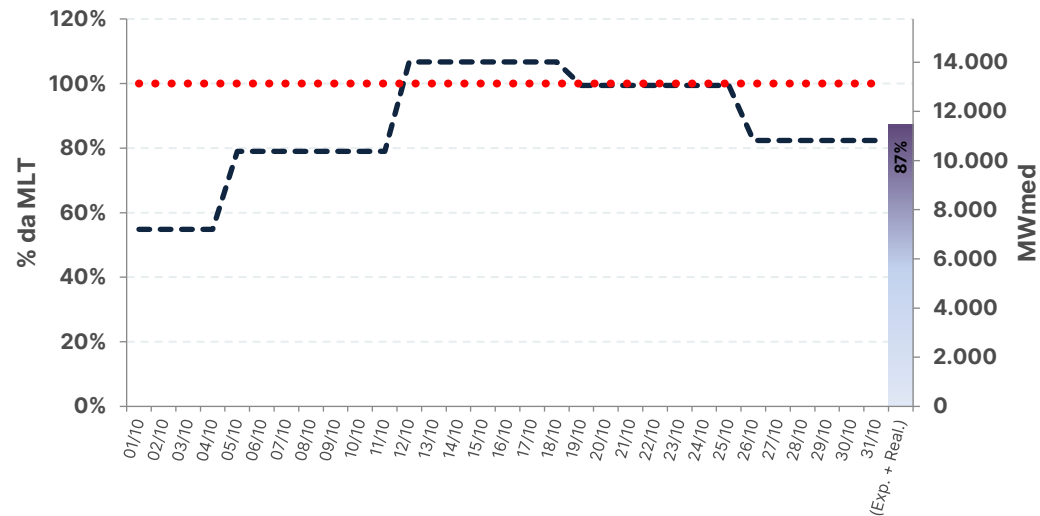
REGIÃO NORTE



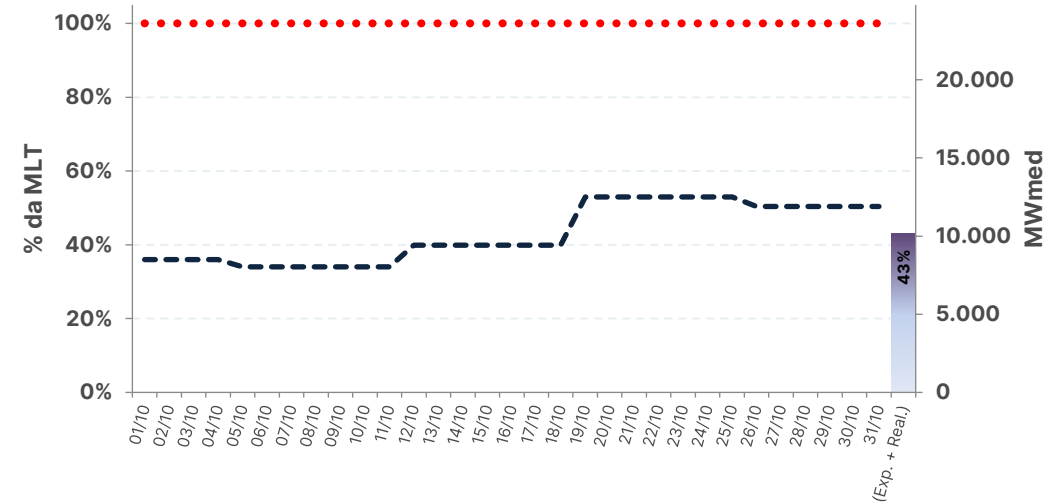
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

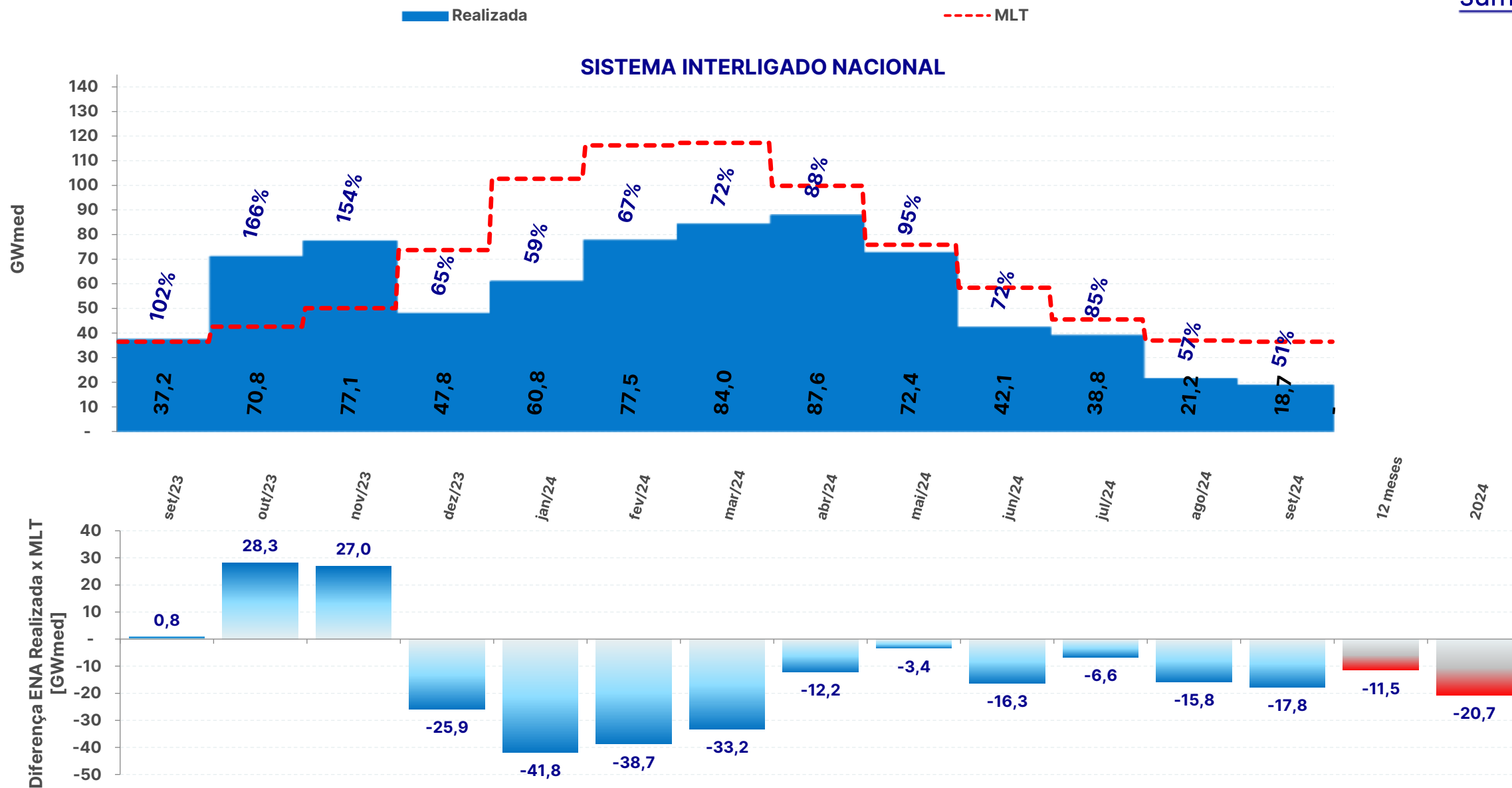


----- RVO

..... MLT

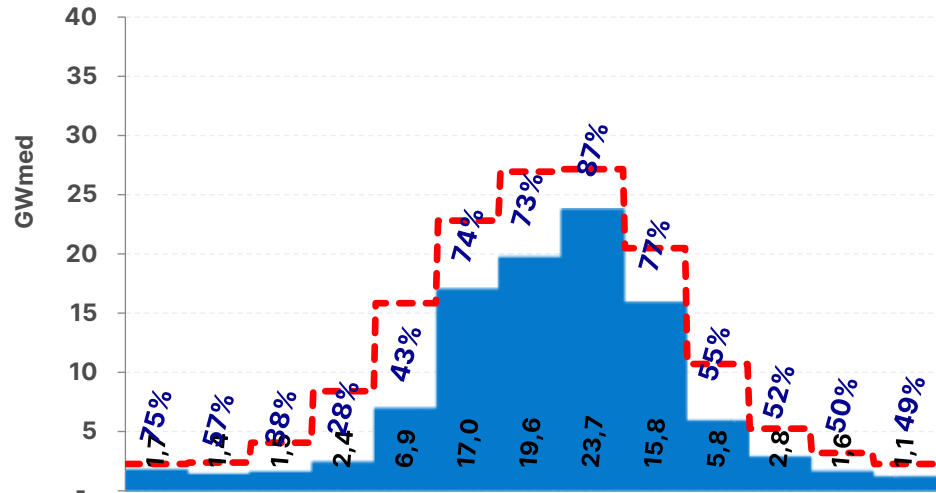
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

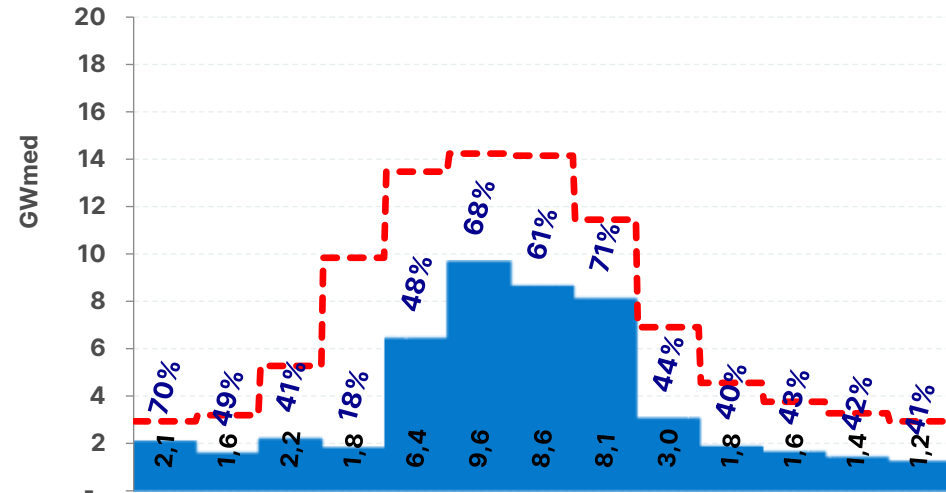


acompanhamento da energia natural afluyente

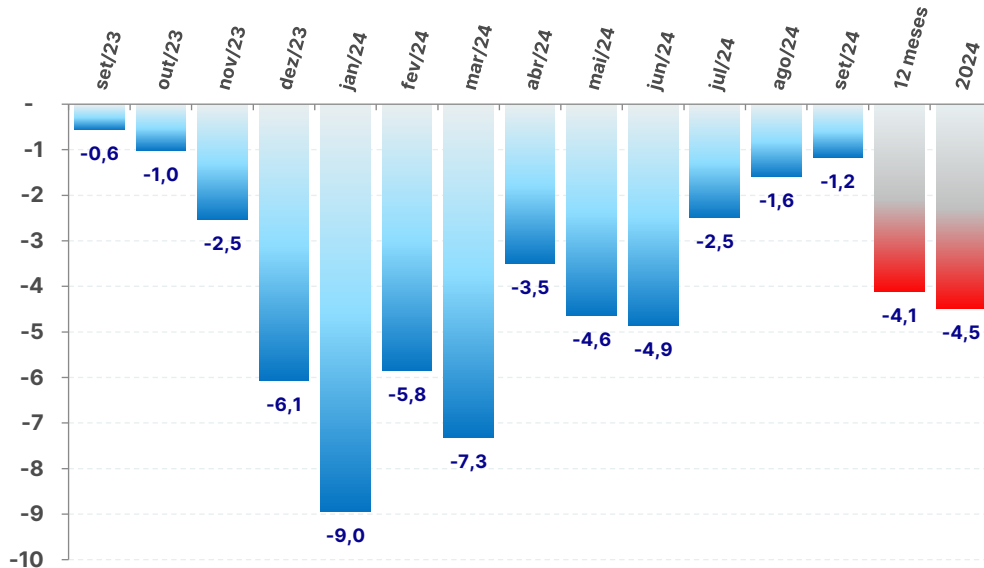
REGIÃO NORTE



REGIÃO NORDESTE

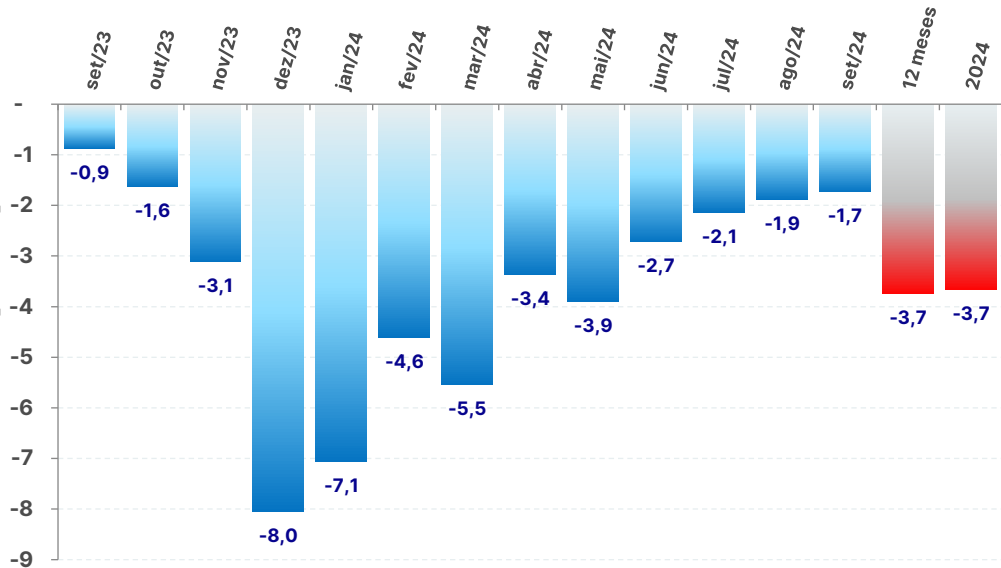


Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



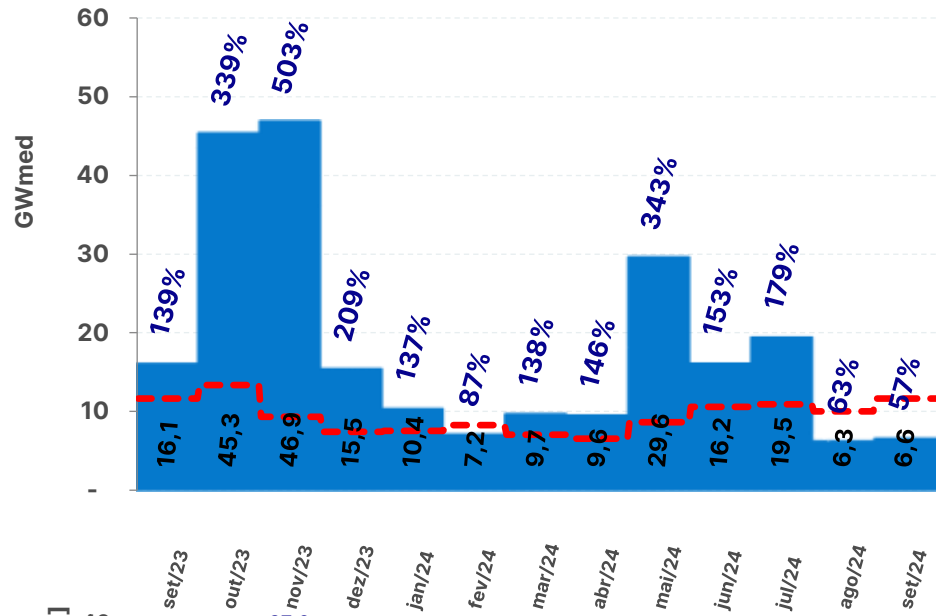
Realizada

Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]

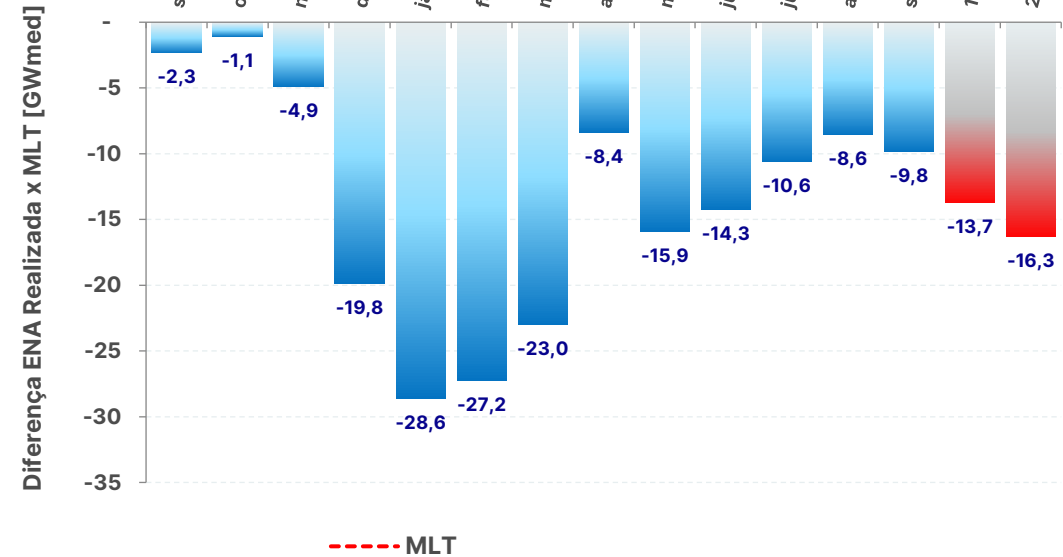
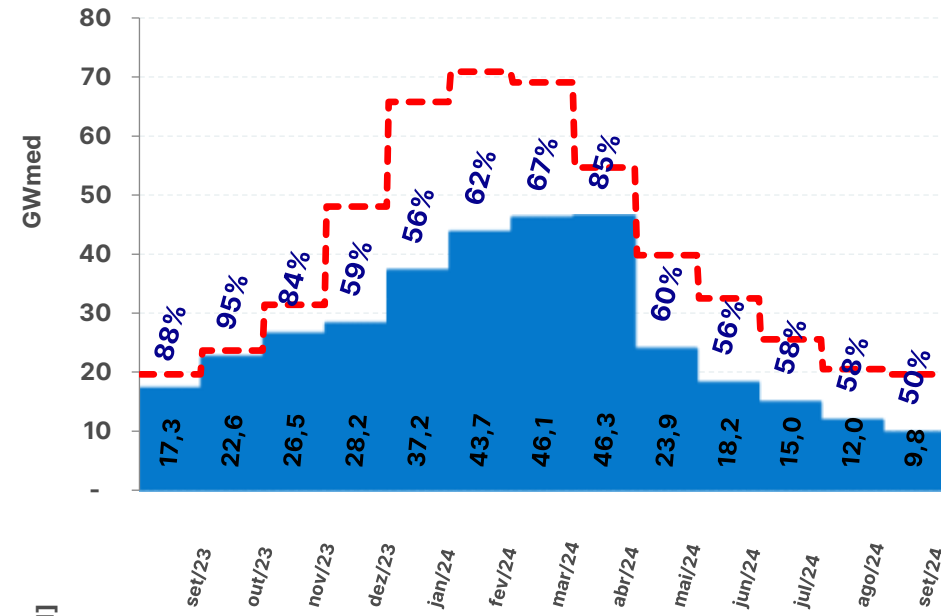


MLT

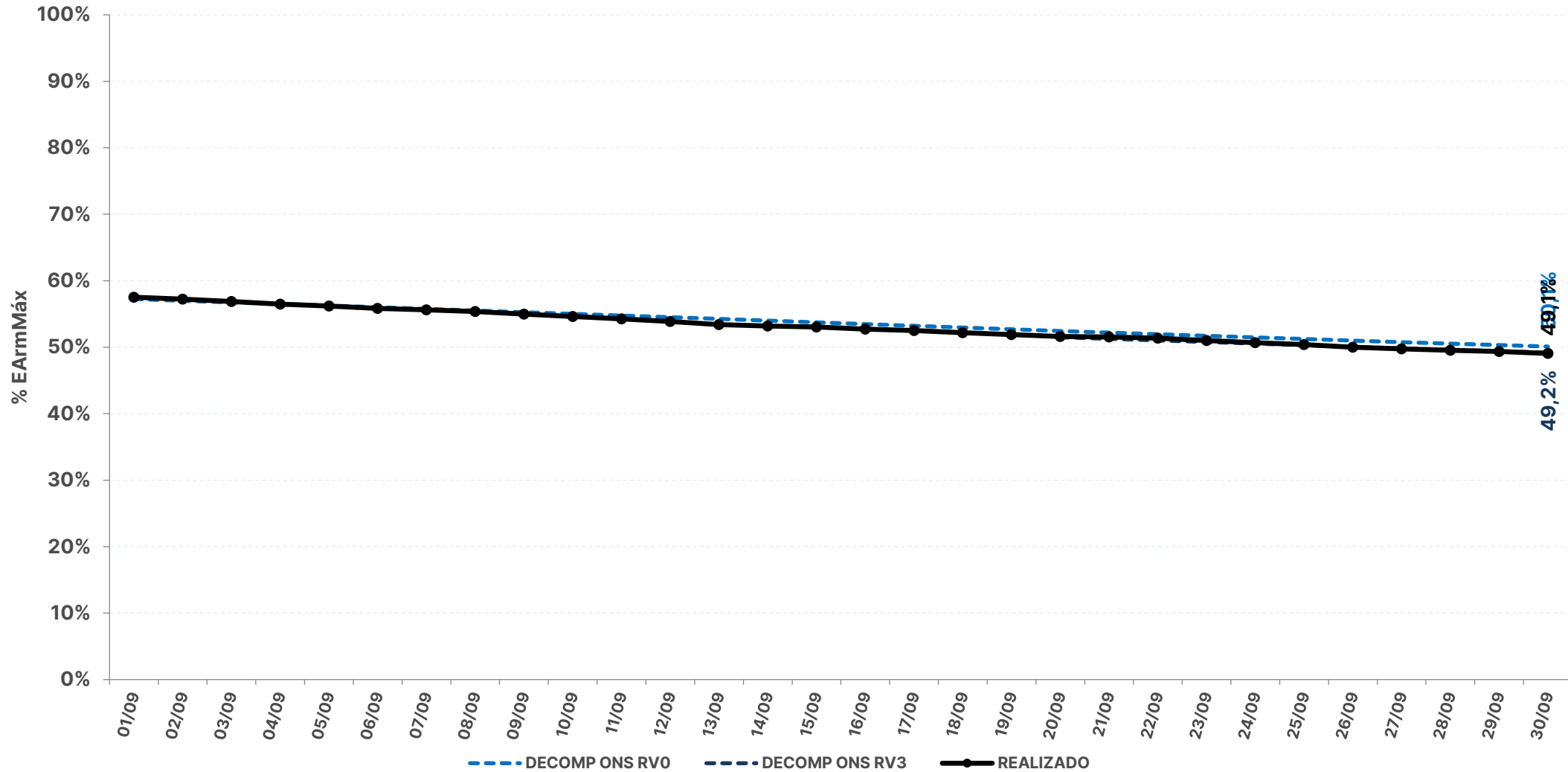
REGIÃO SUL



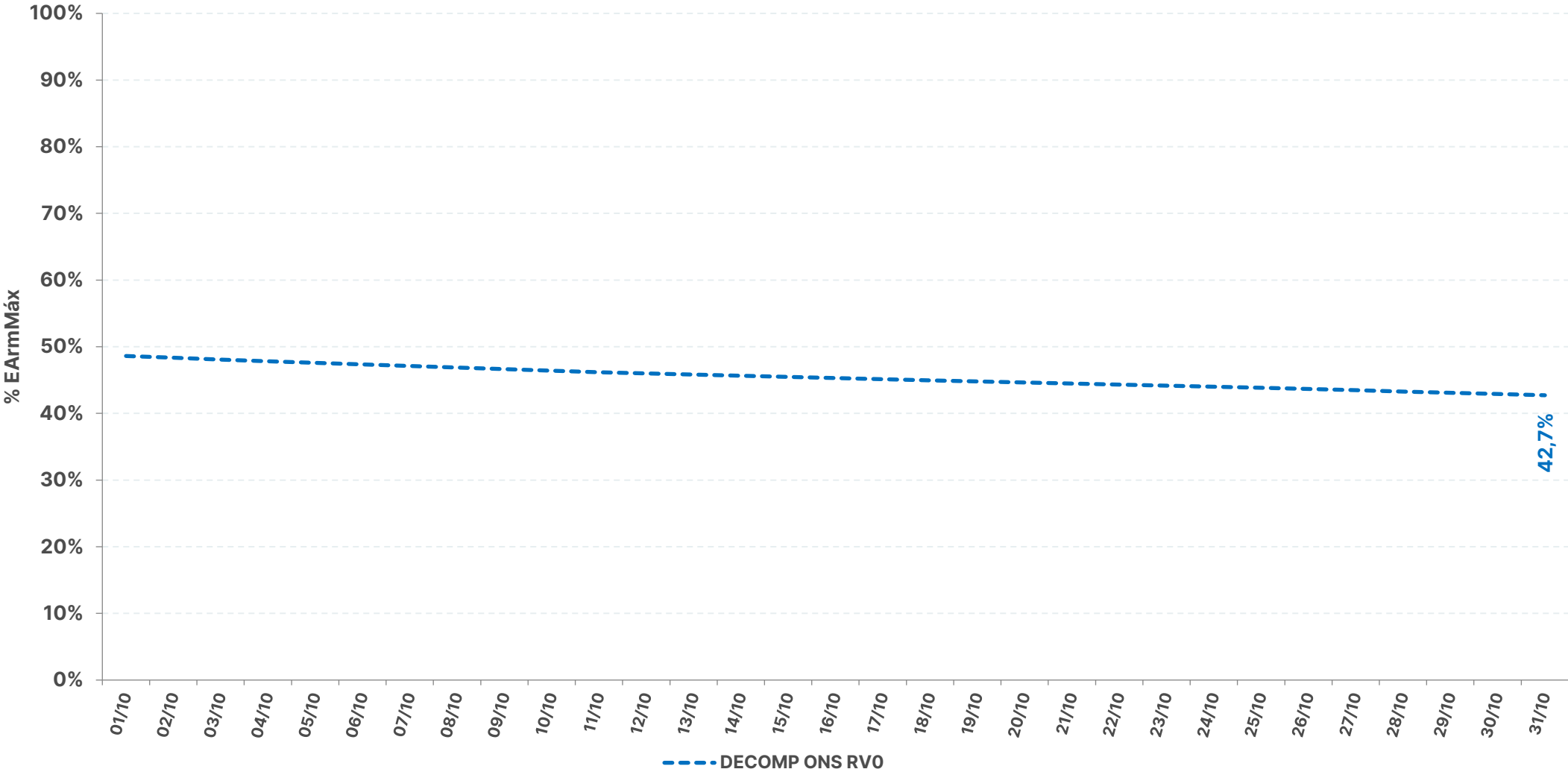
REGIÃO SUDESTE



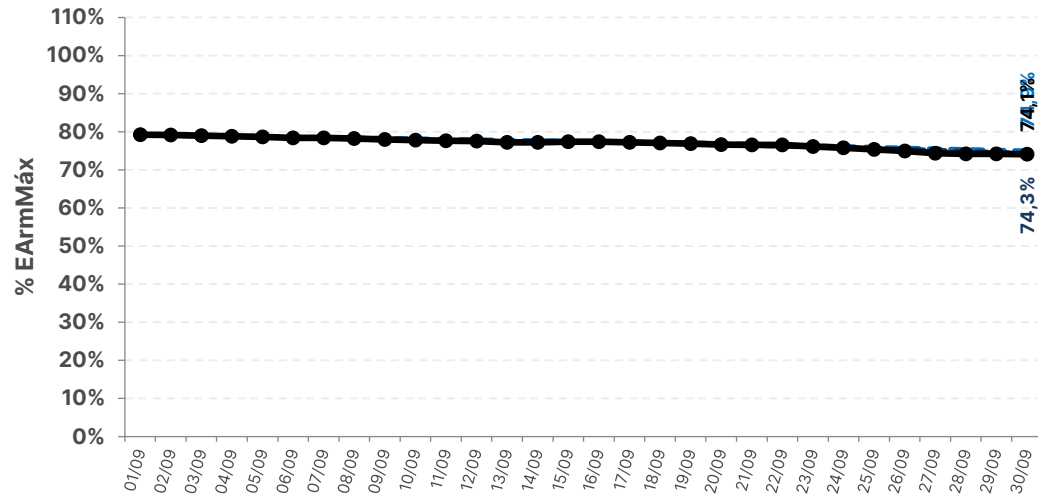
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



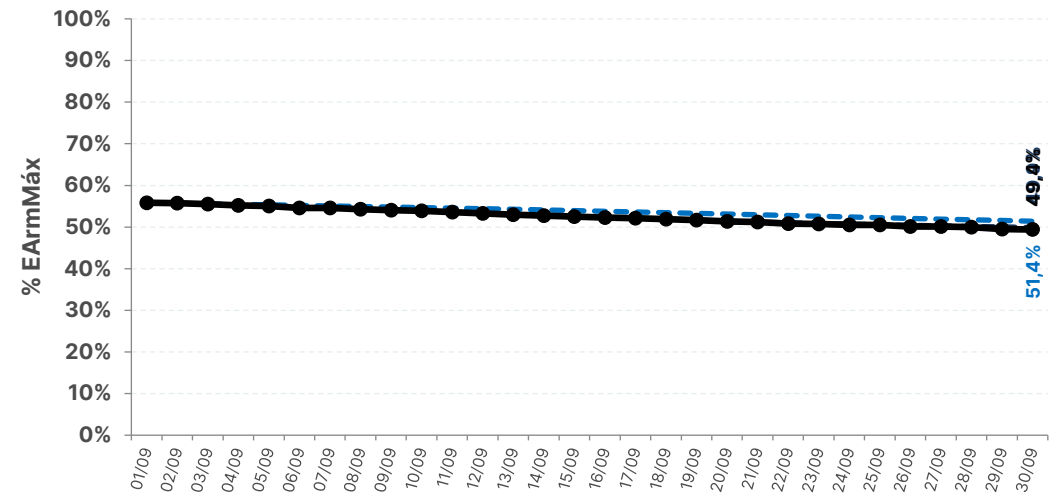
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



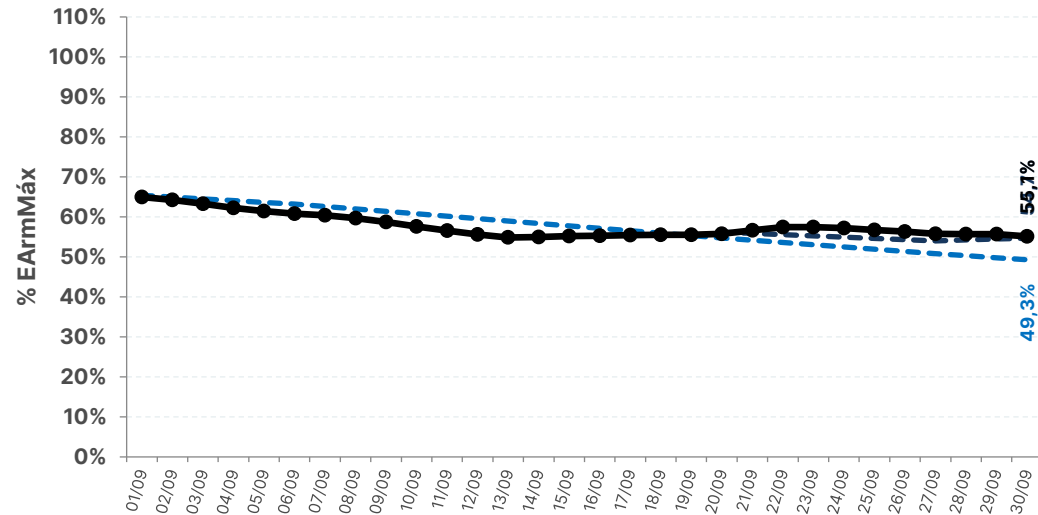
REGIÃO NORTE



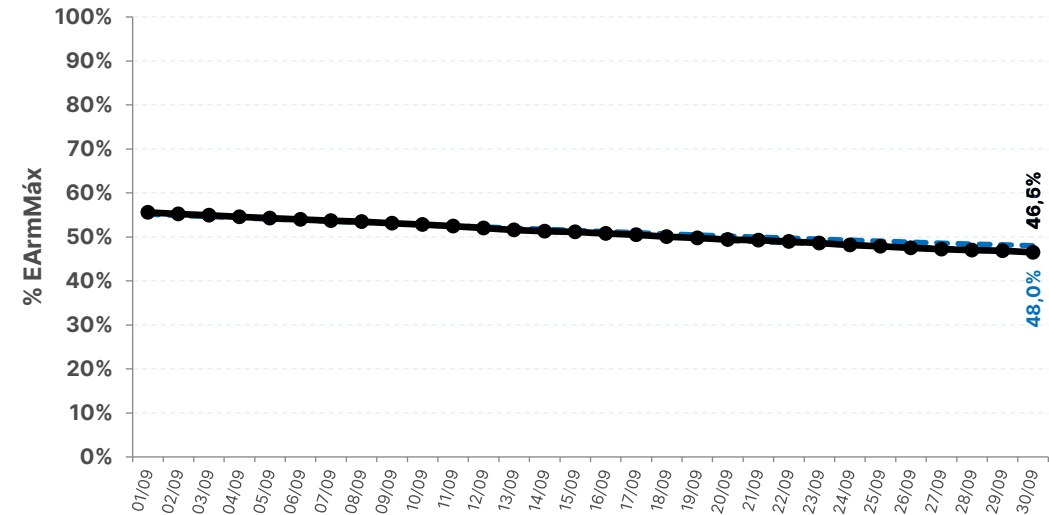
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



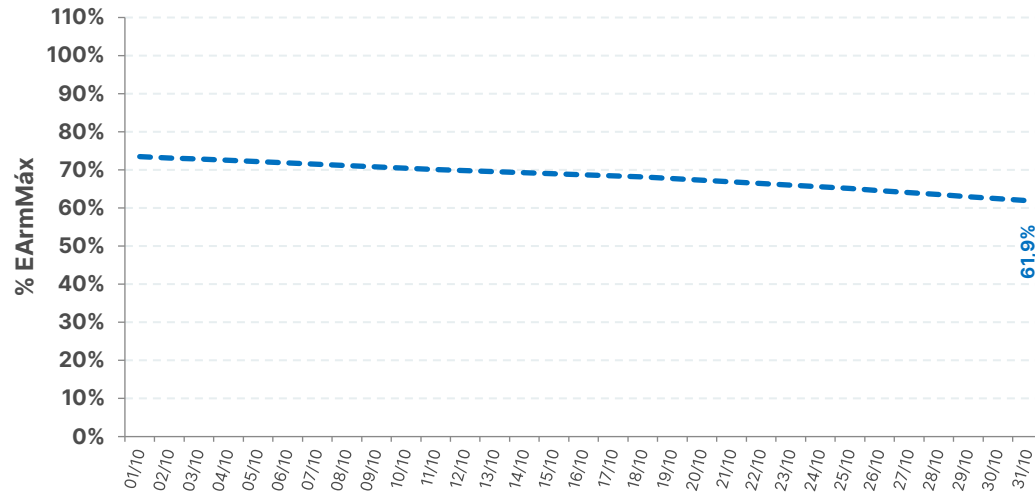
--- DECOMP ONTS RV0

--- DECOMP ONTS RV3

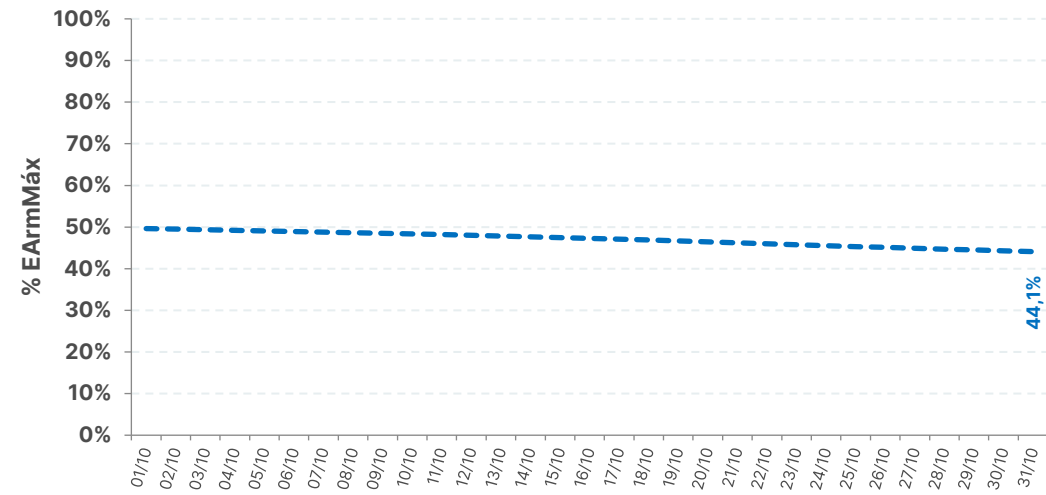
—●— REALIZADO

acompanhamento da energia armazenada

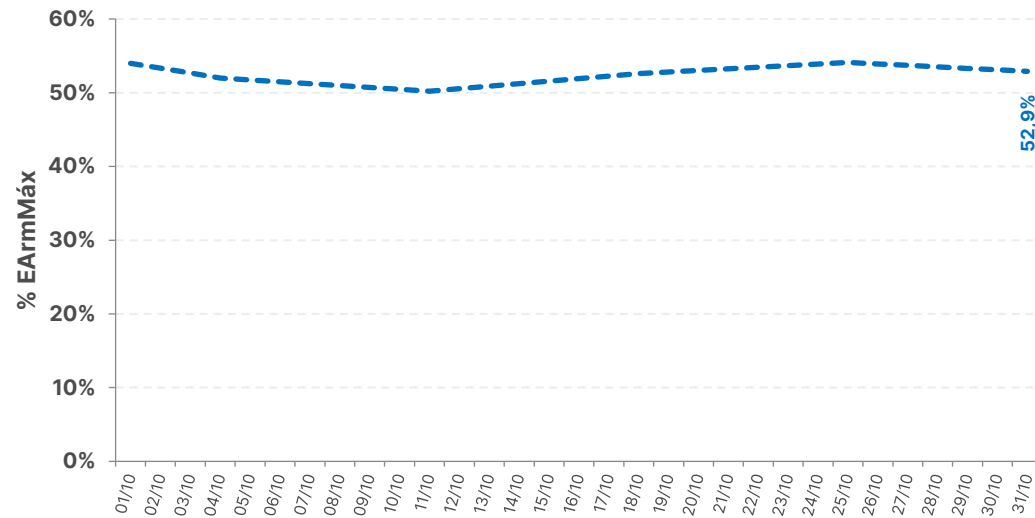
REGIÃO NORTE



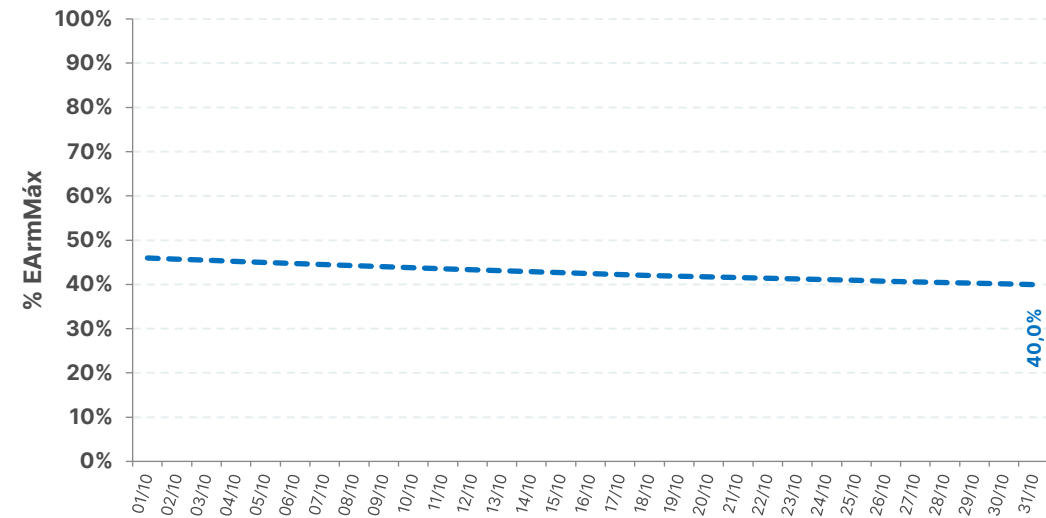
REGIÃO NORDESTE



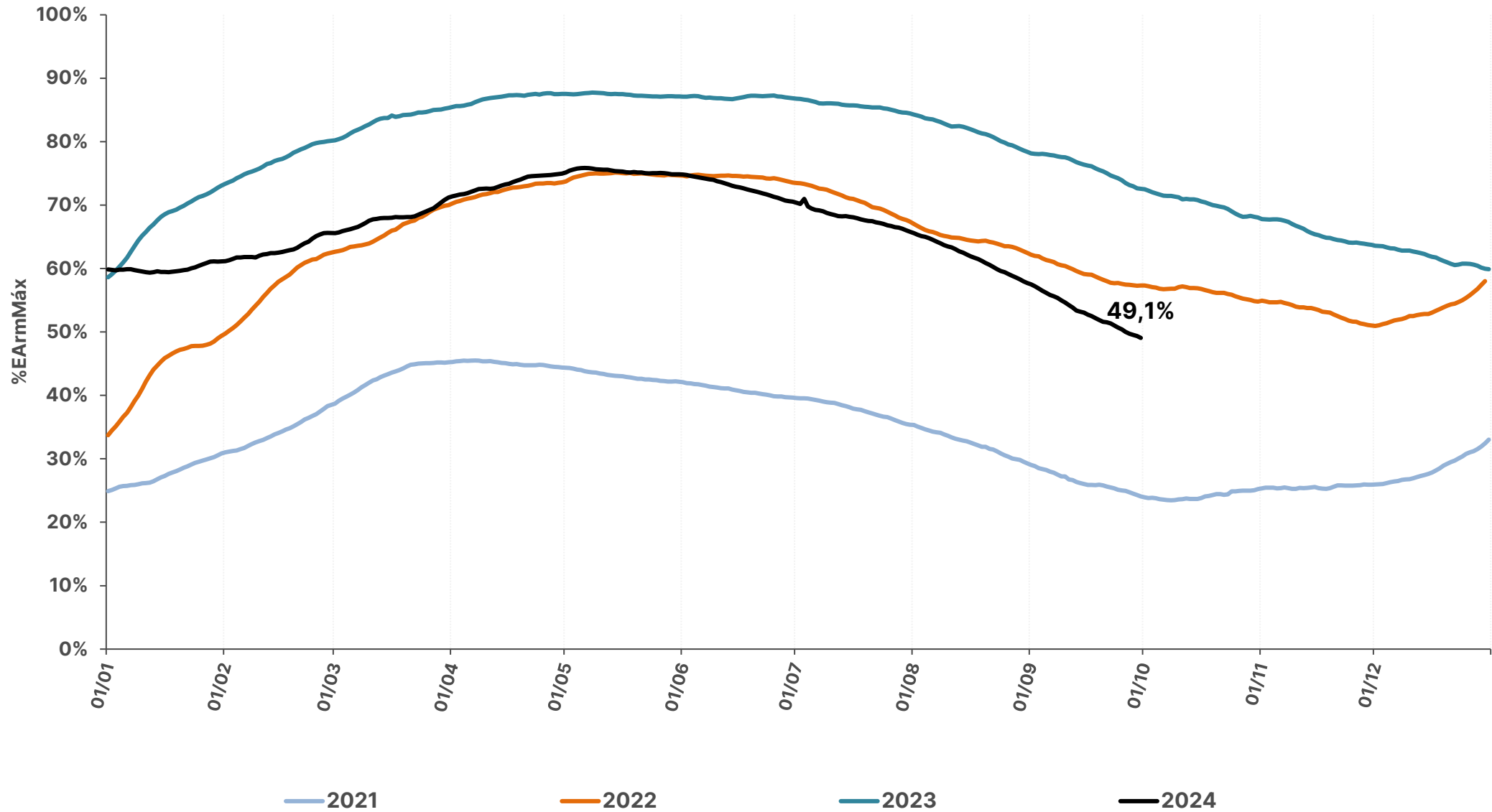
REGIÃO SUL



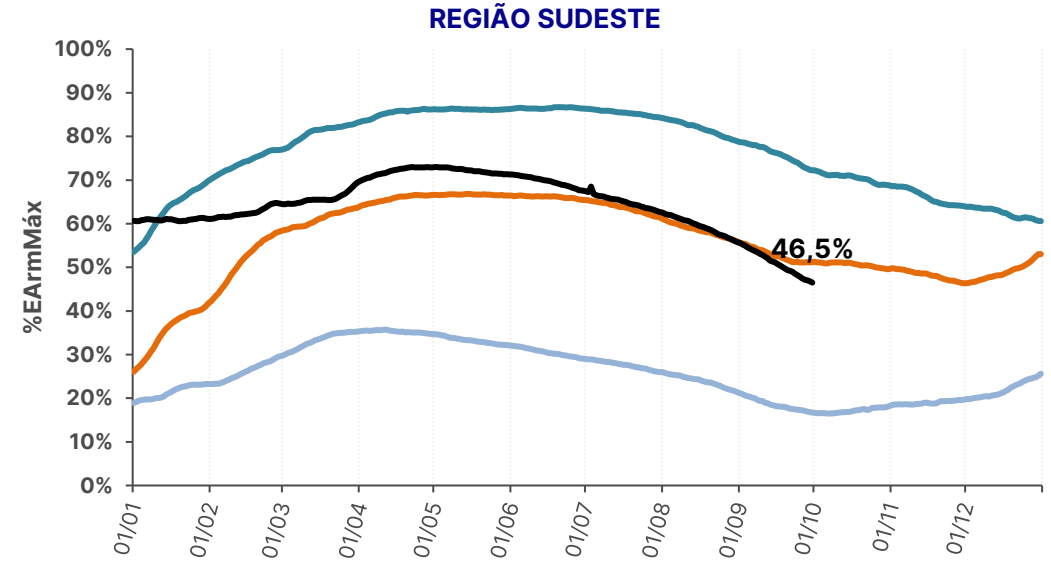
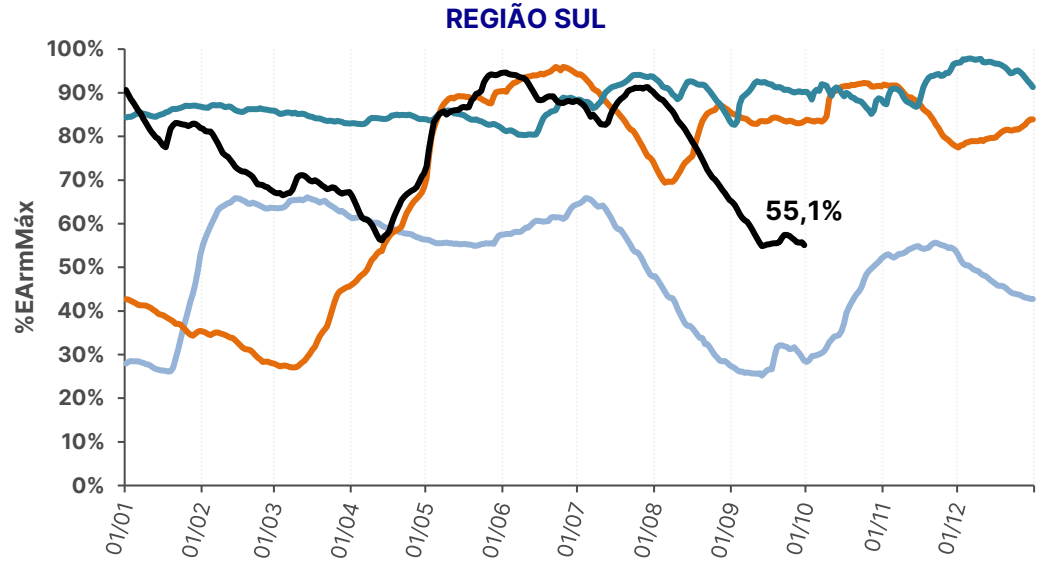
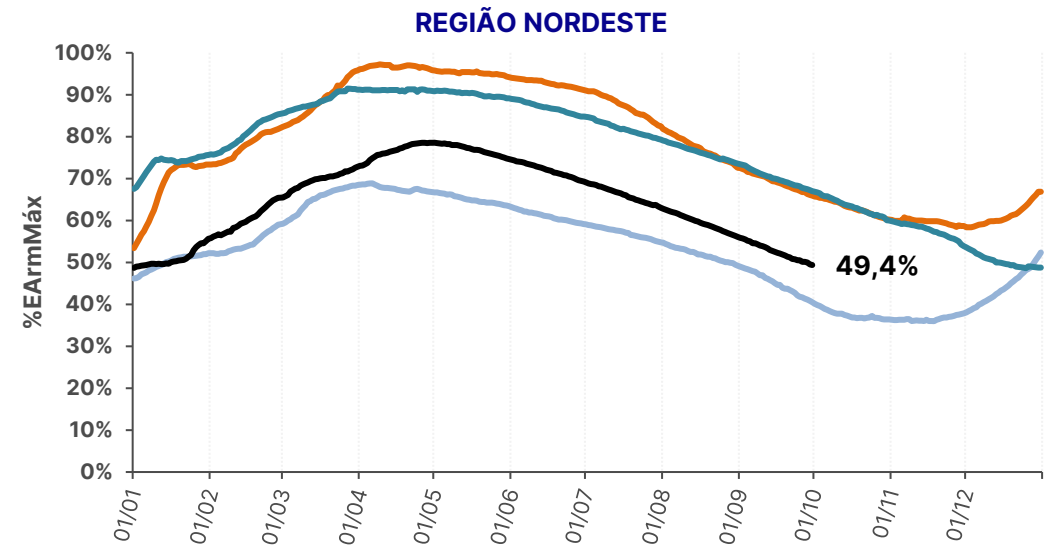
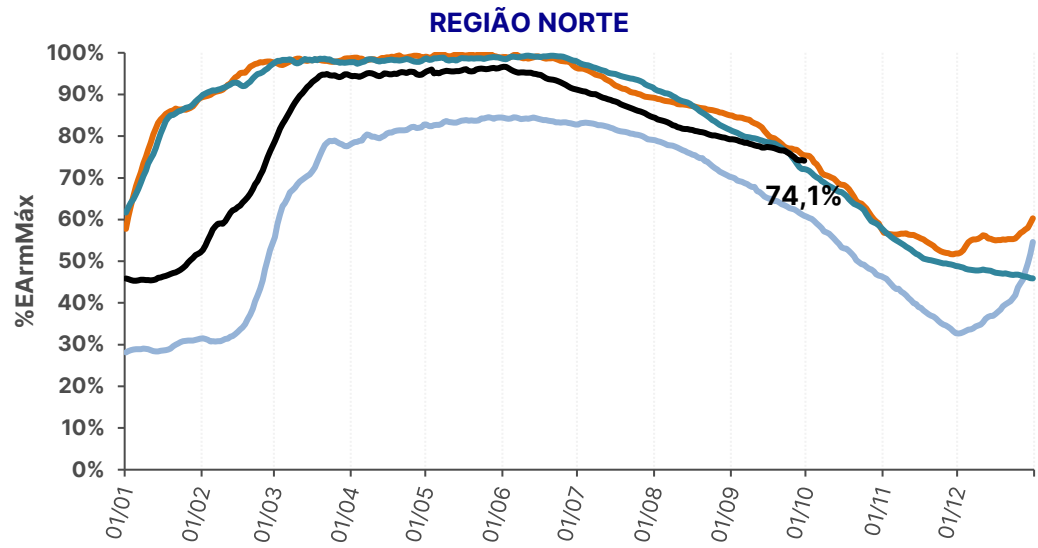
REGIÃO SUDESTE



SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

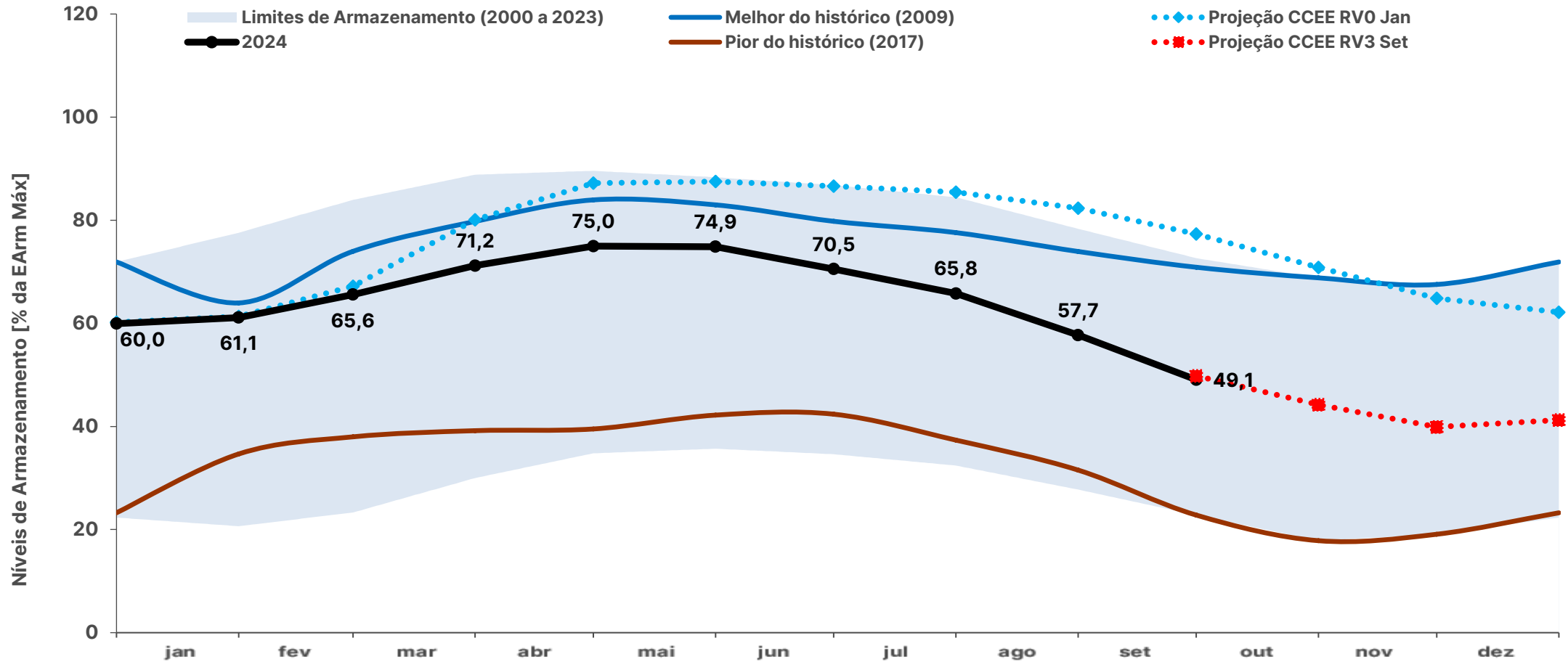


histórico de armazenamento dos últimos anos



— 2021 — 2022 — 2023 — 2024

histórico de armazenamento no SIN

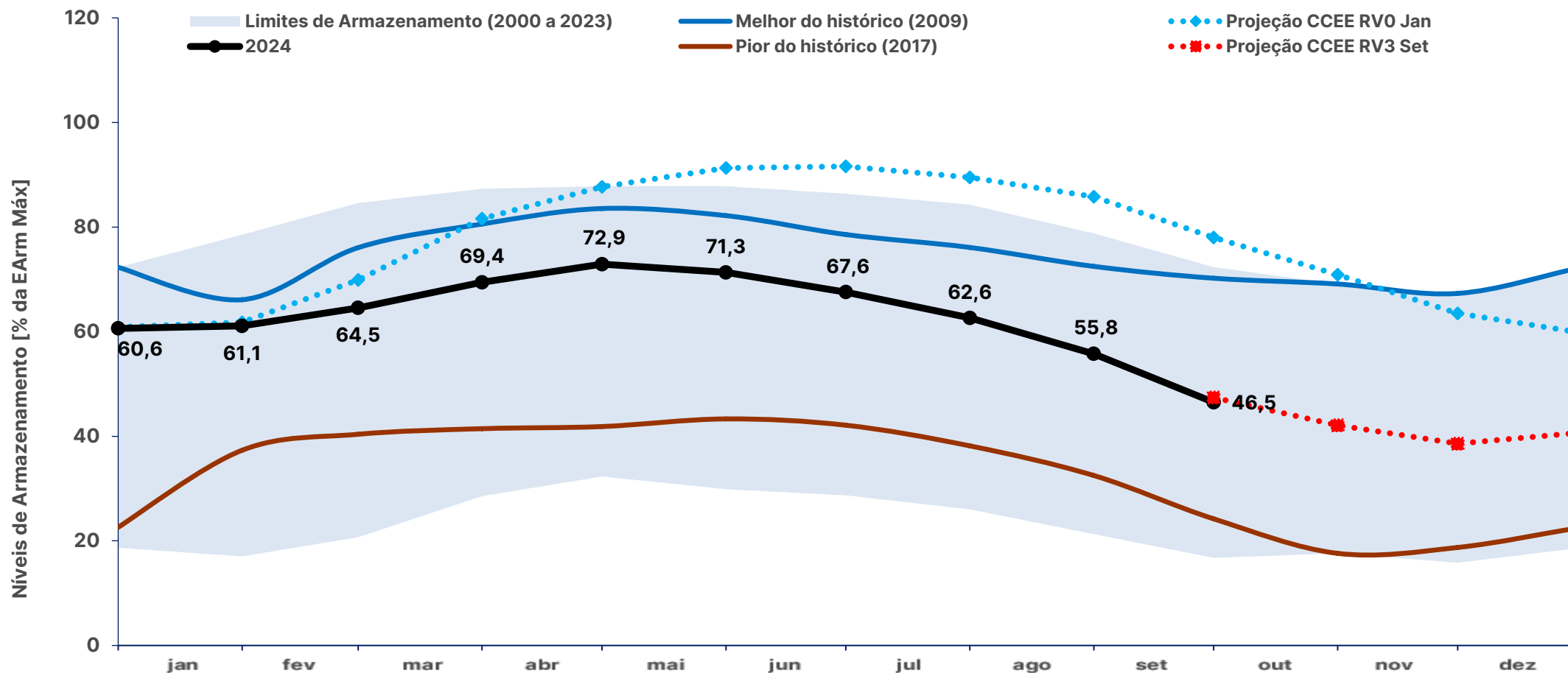


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	50%	44%	40%	41%
Projeção CCEE RV0 Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	23%	18%	19%	23%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no SE

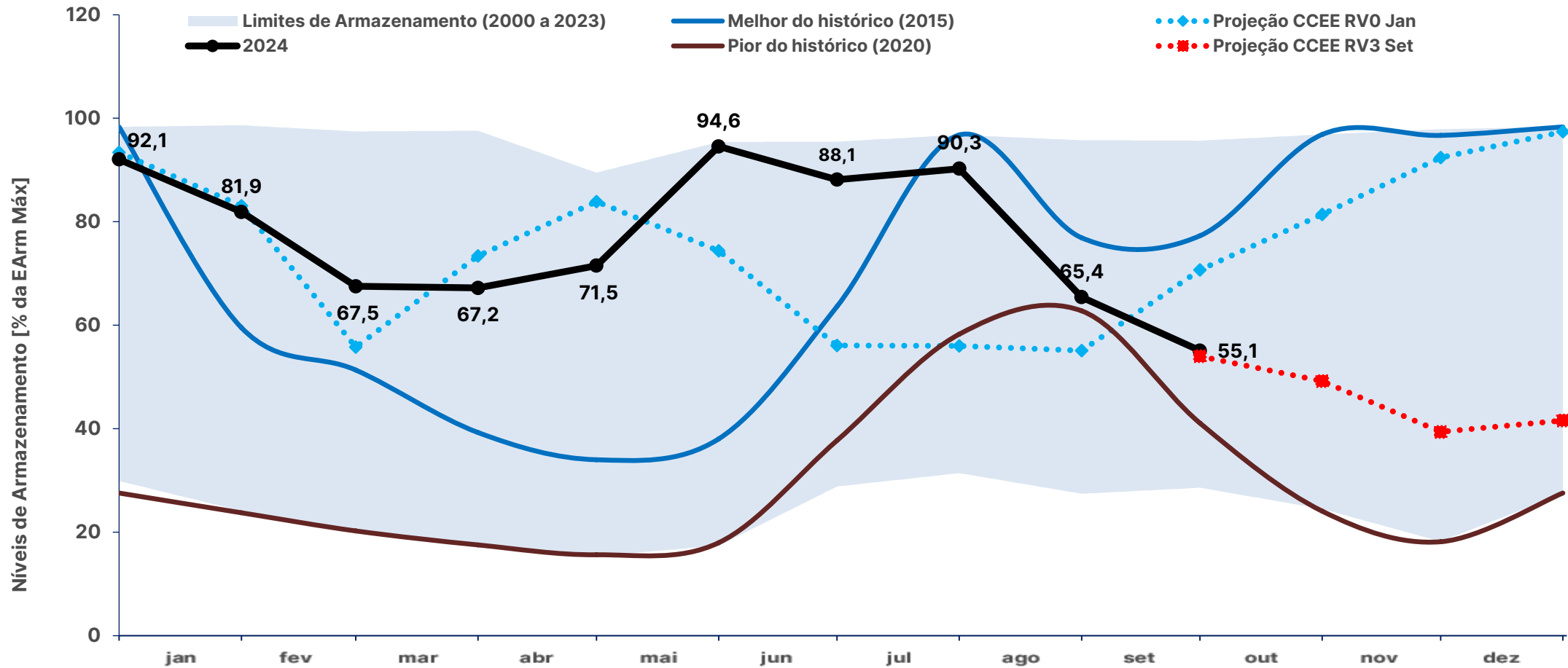


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	47%	42%	39%	41%
Projeção CCEE RV0 Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	18%	19%	23%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no S

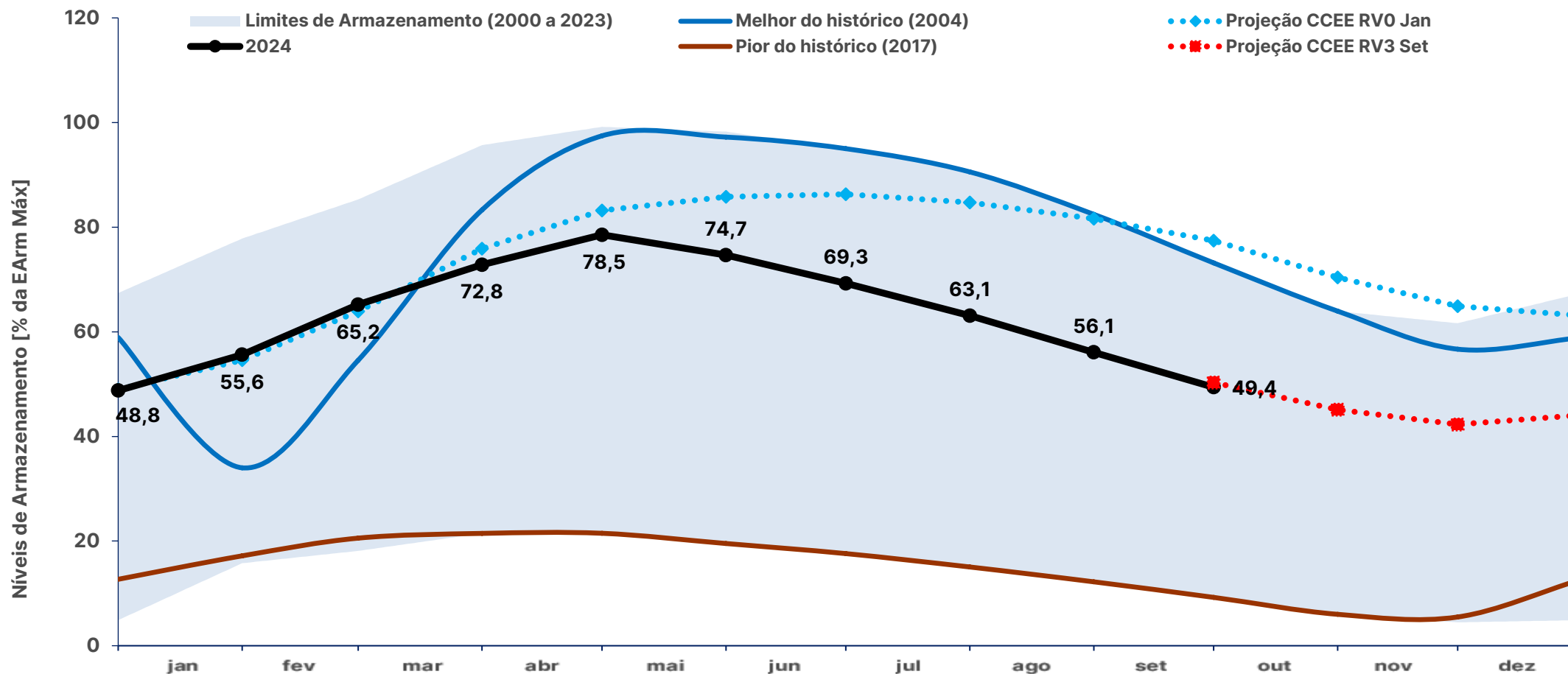


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	54%	49%	39%	42%
Projeção CCEE RV0 Jan	83%	56%	73%	84%	74%	56%	56%	55%	71%	81%	92%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	24%	18%	28%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no NE

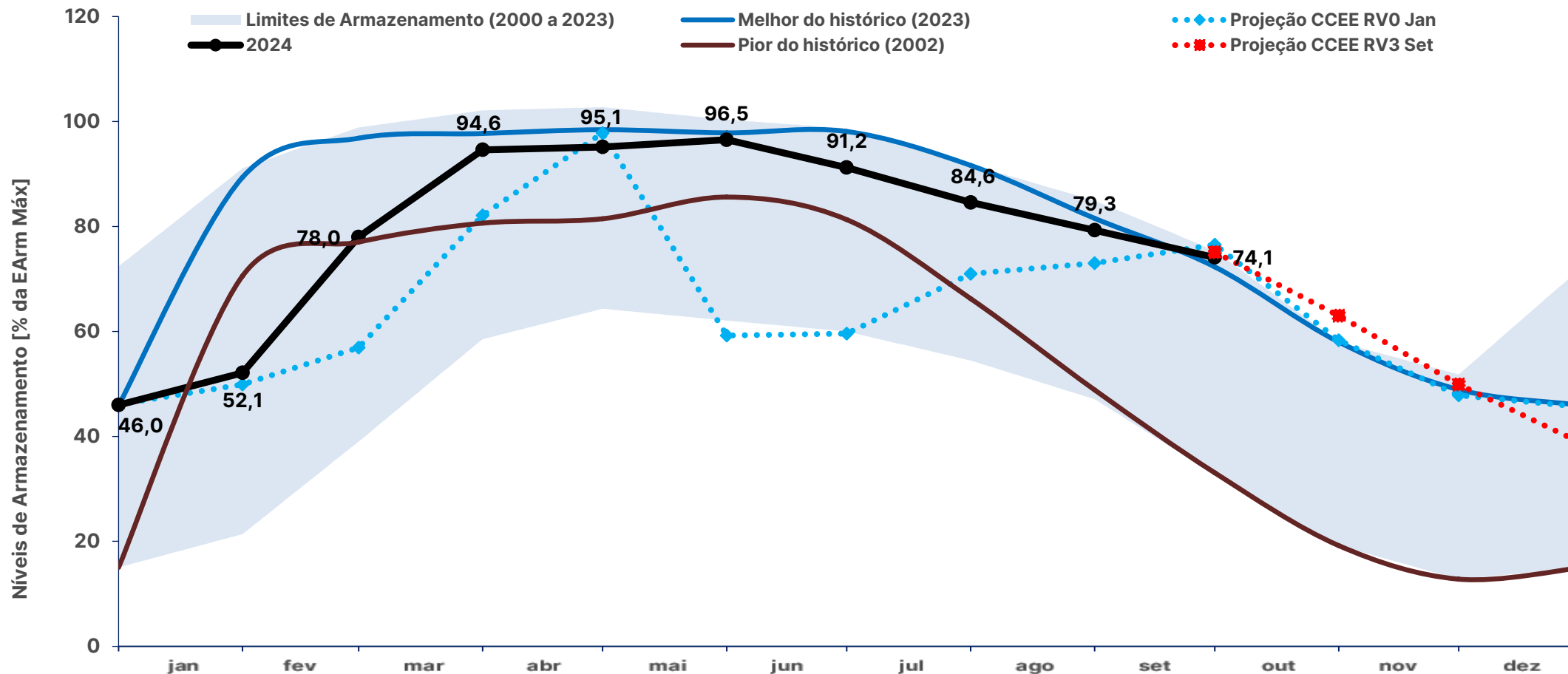


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	50%	45%	42%	44%
Projeção CCEE RVO Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	9%	6%	5%	13%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no N

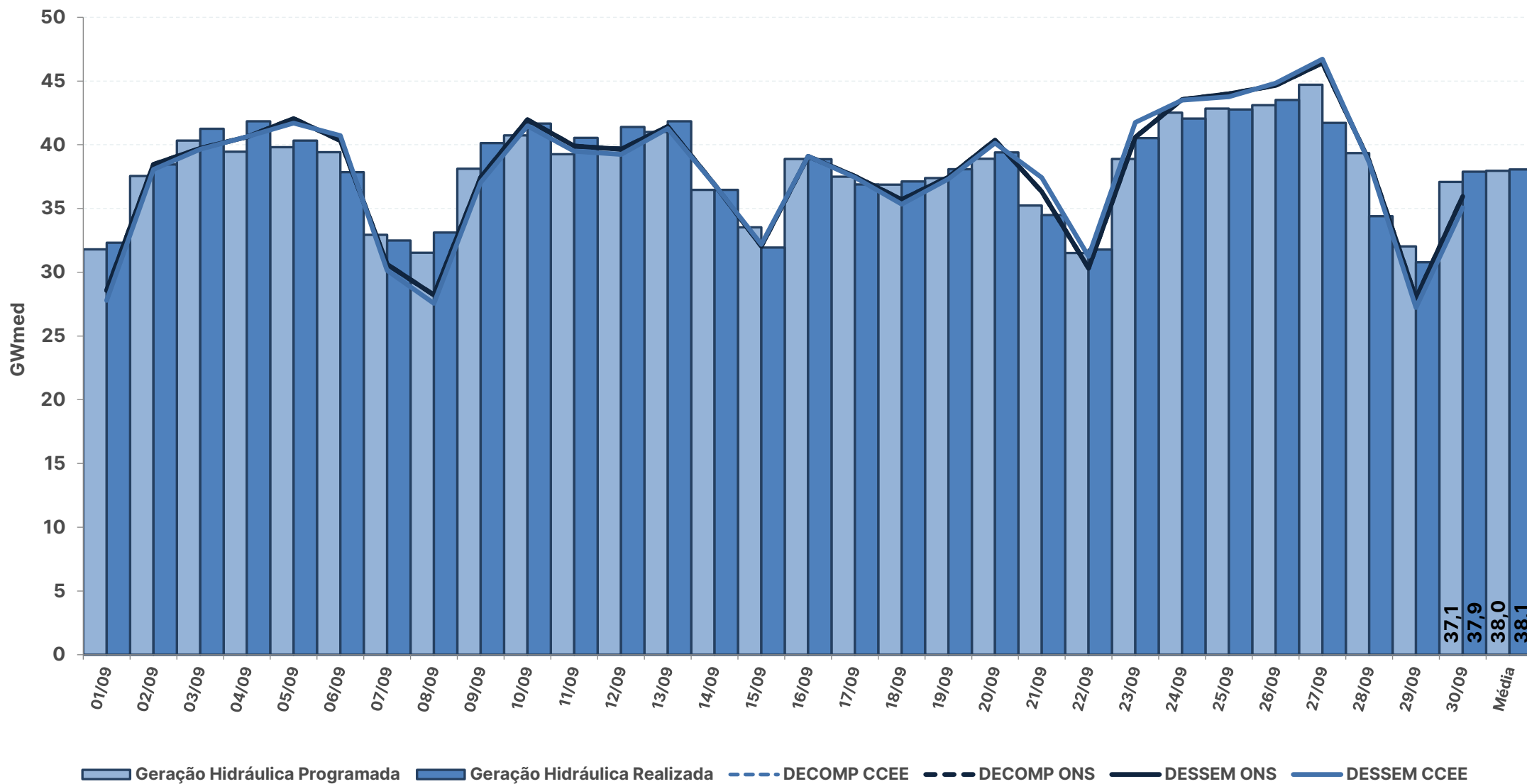


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	75%	63%	50%	39%
Projeção CCEE RV0 Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	19%	13%	15%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

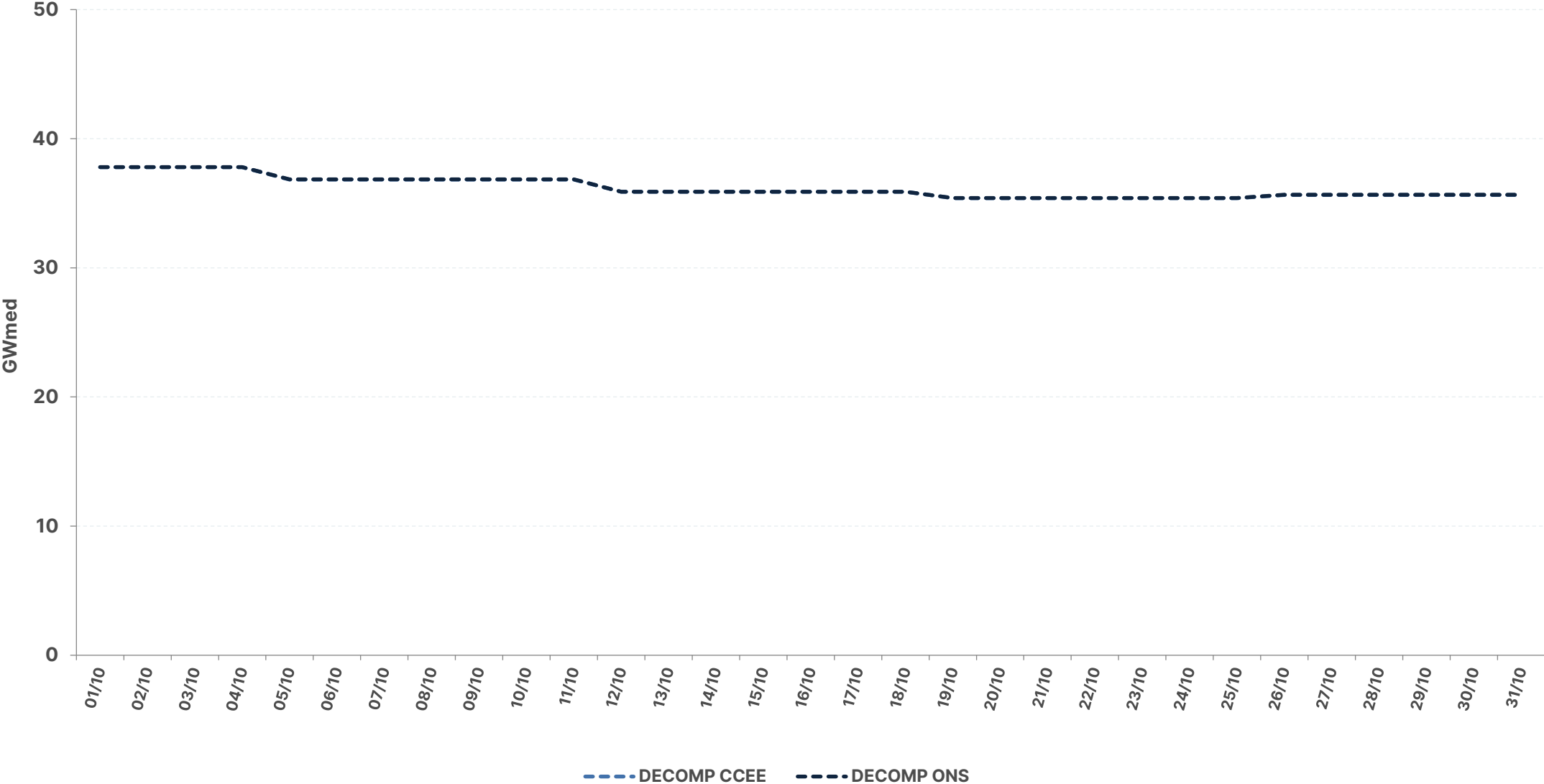
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

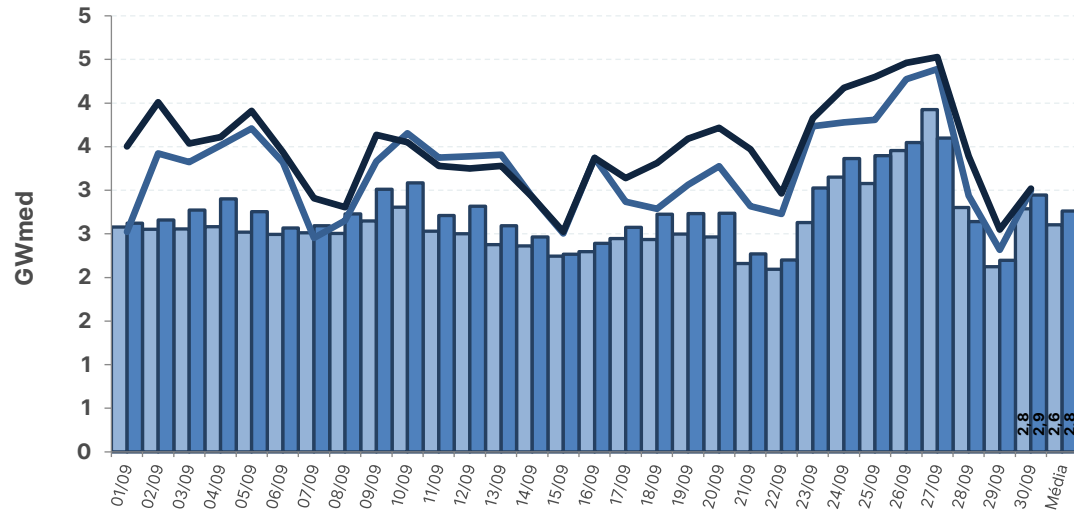
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



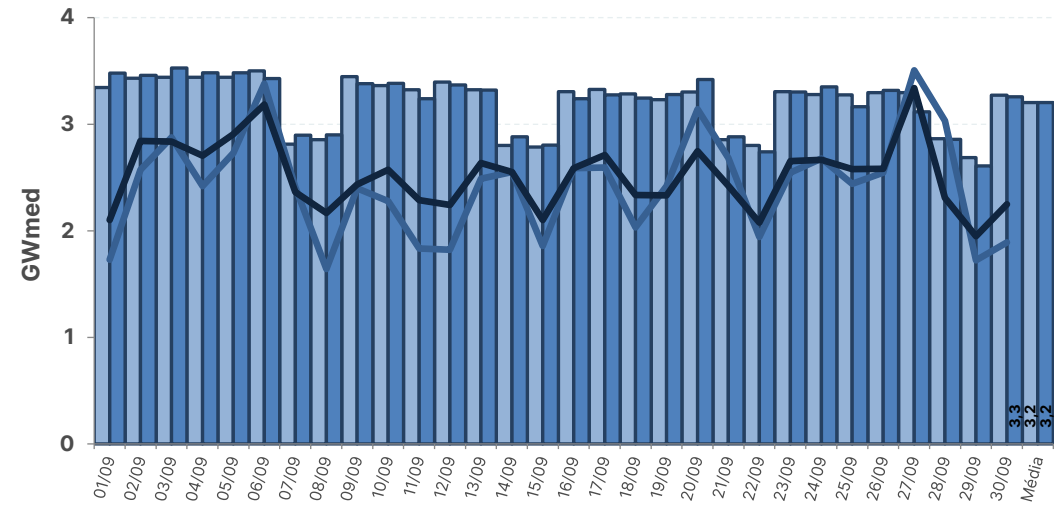
* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

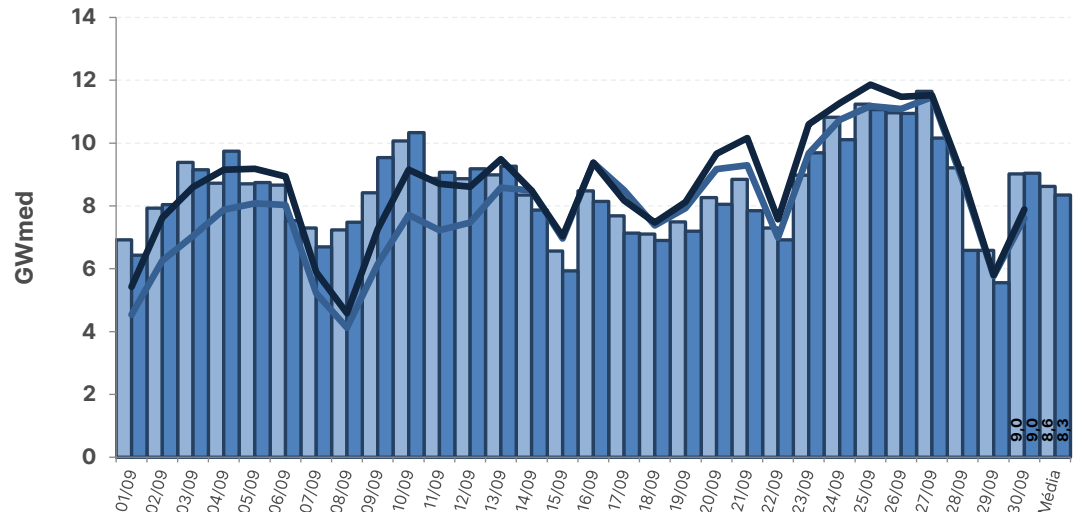
REGIÃO NORTE



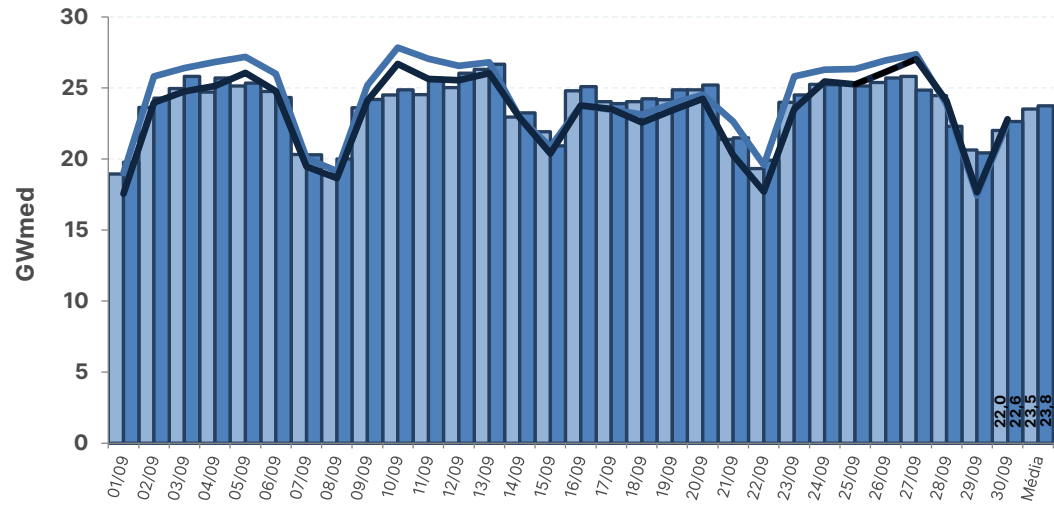
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



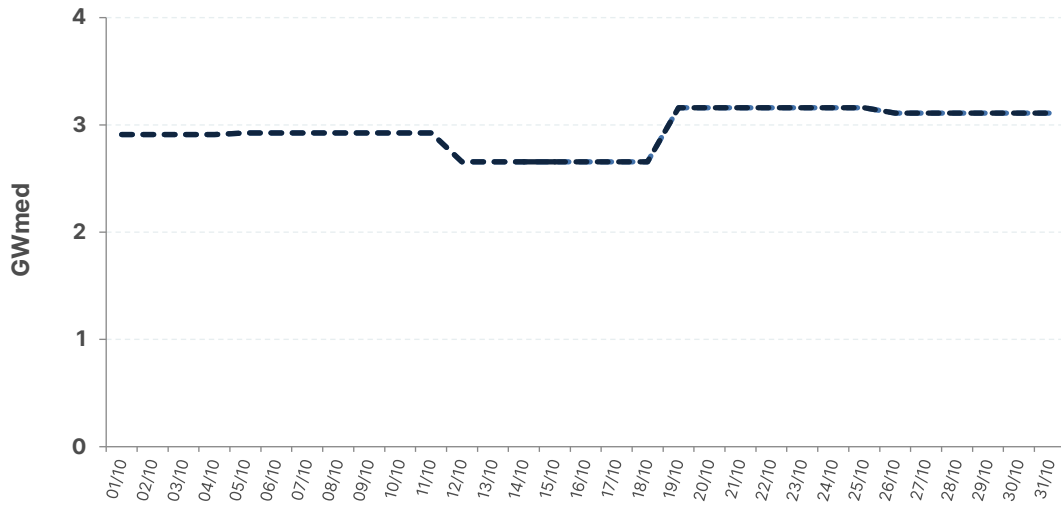
Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

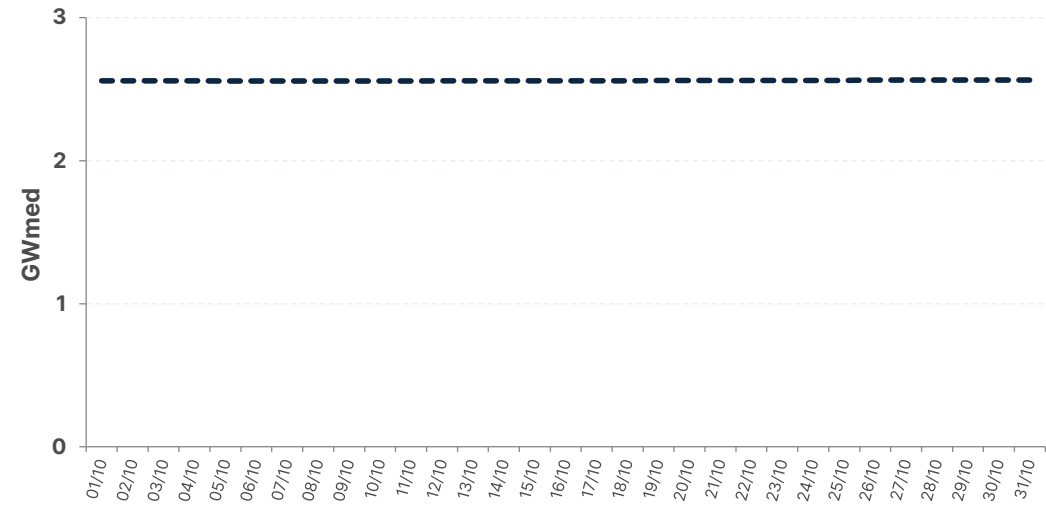
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

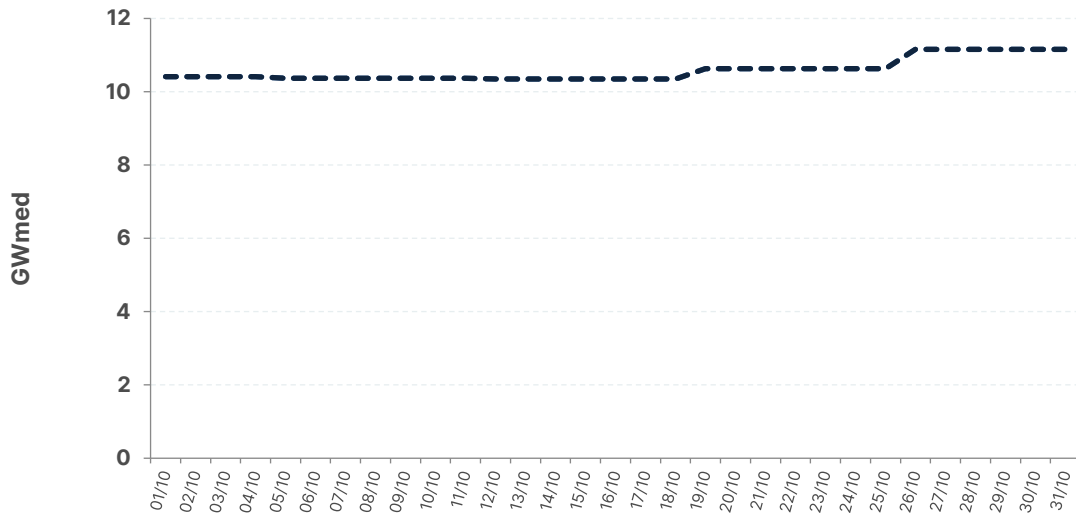
REGIÃO NORTE



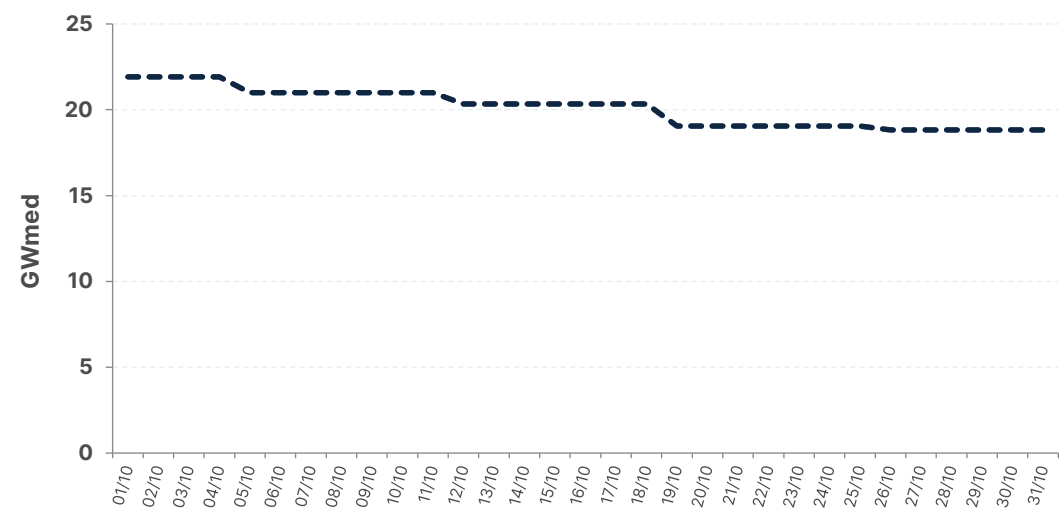
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



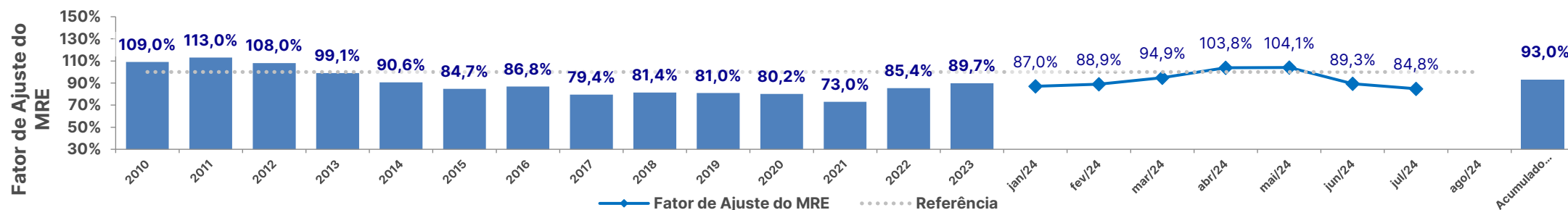
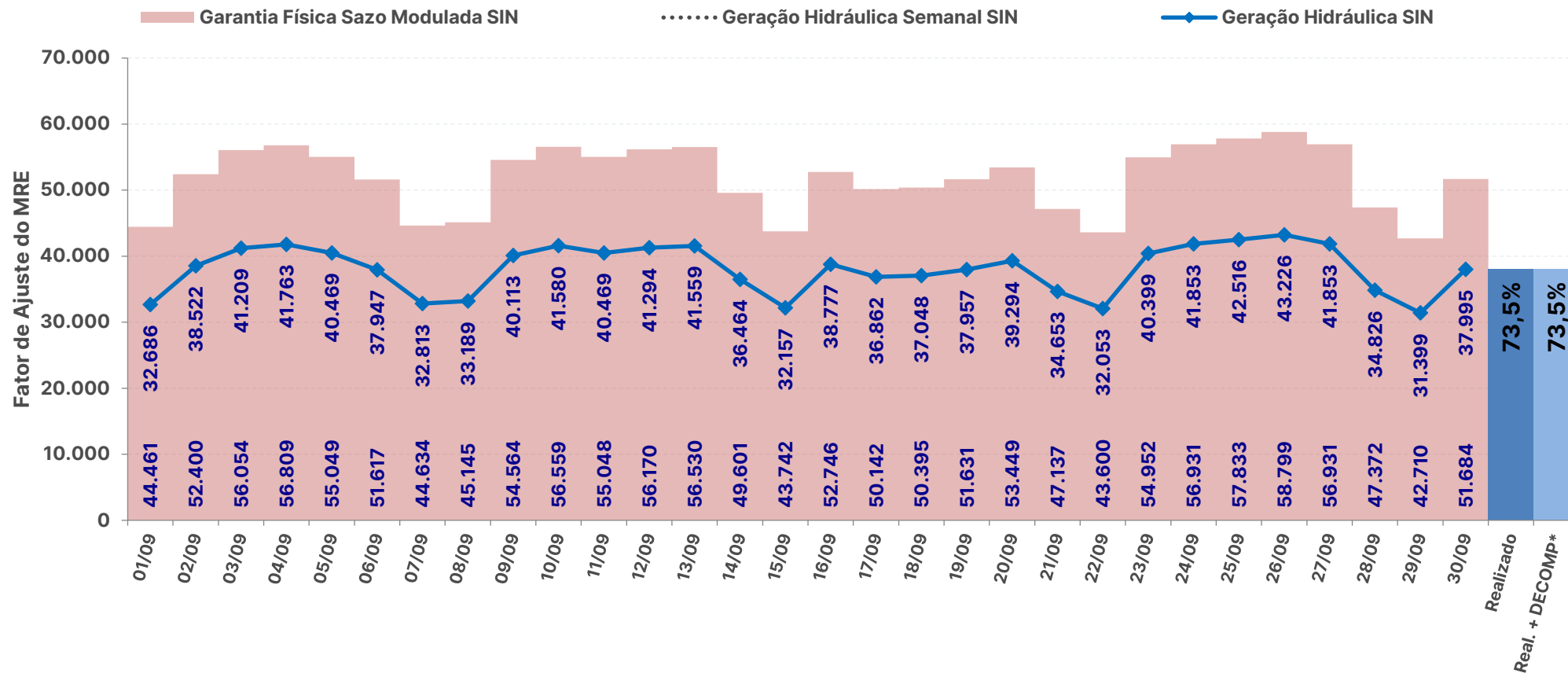
--- DECOMP CCEE

--- DECOMP ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

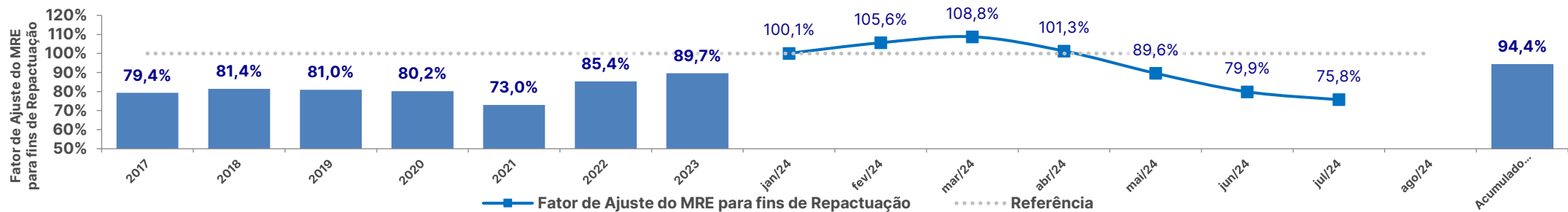
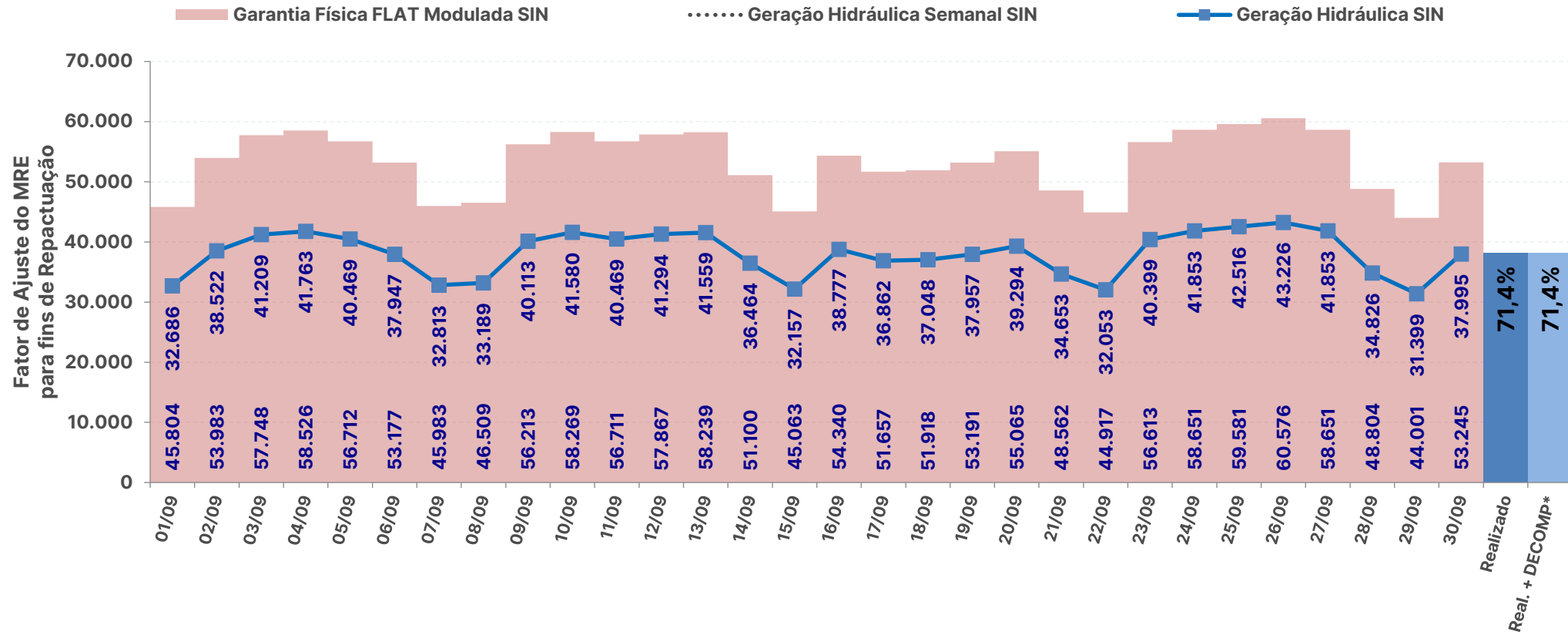
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

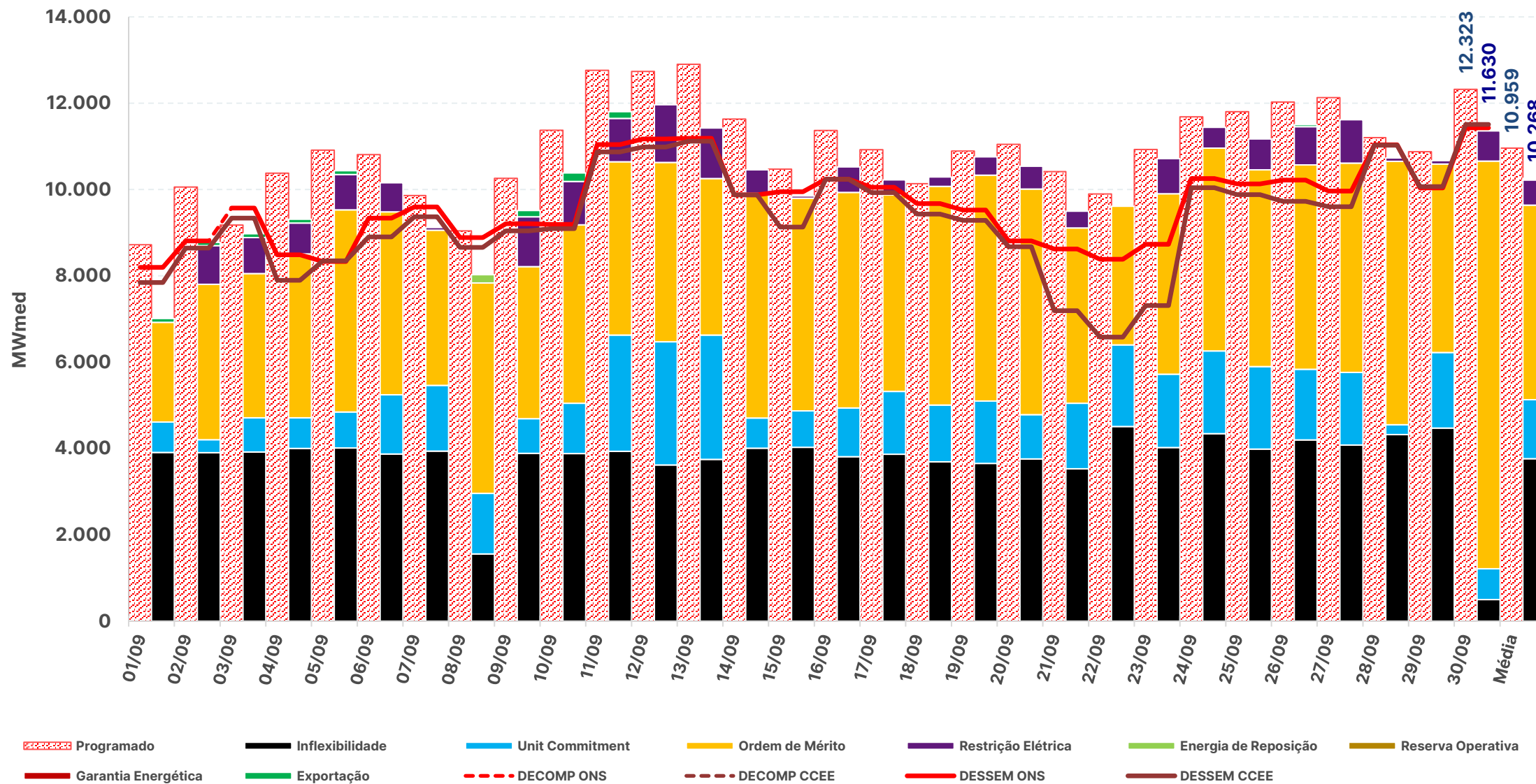
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

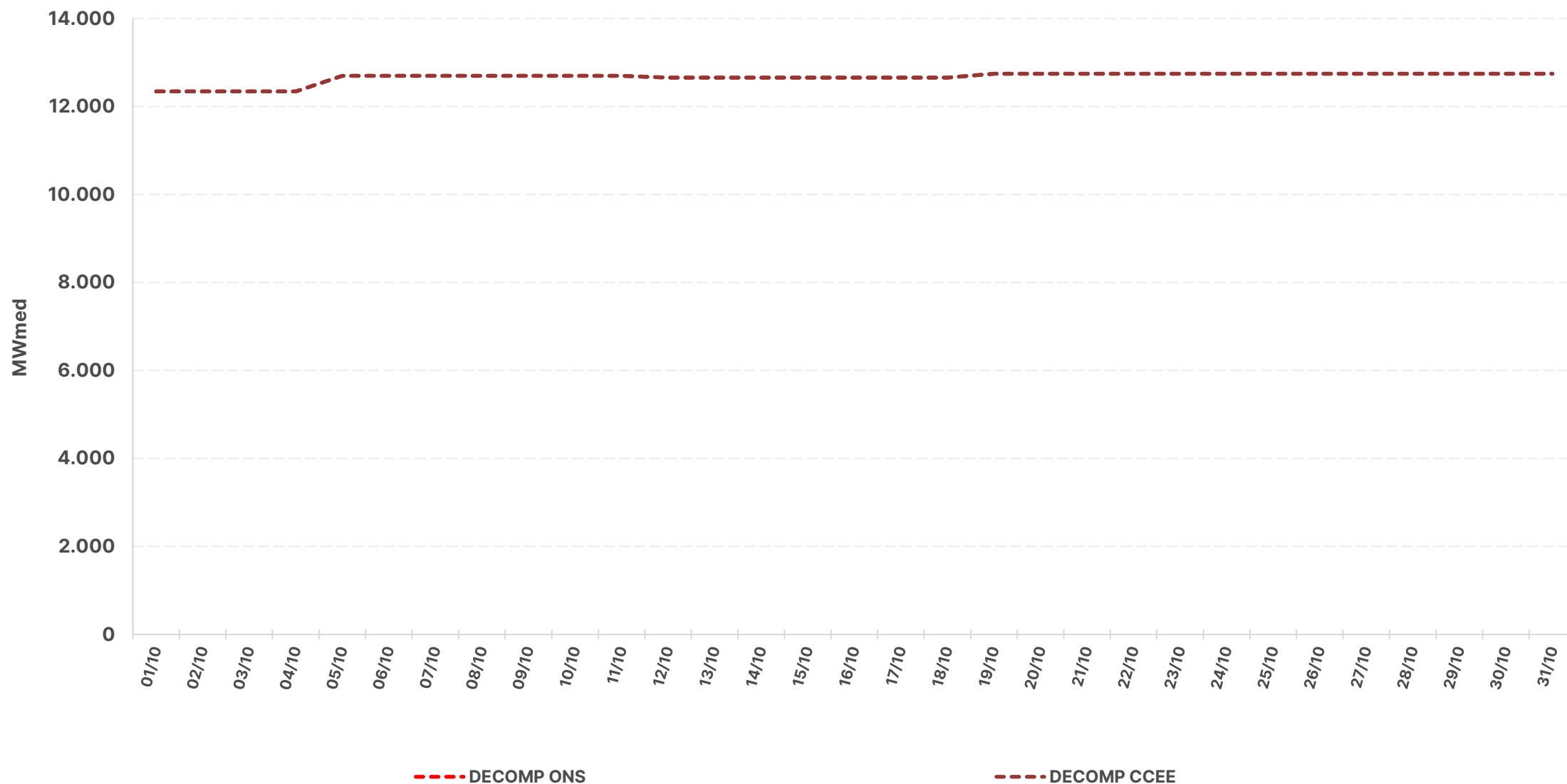
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

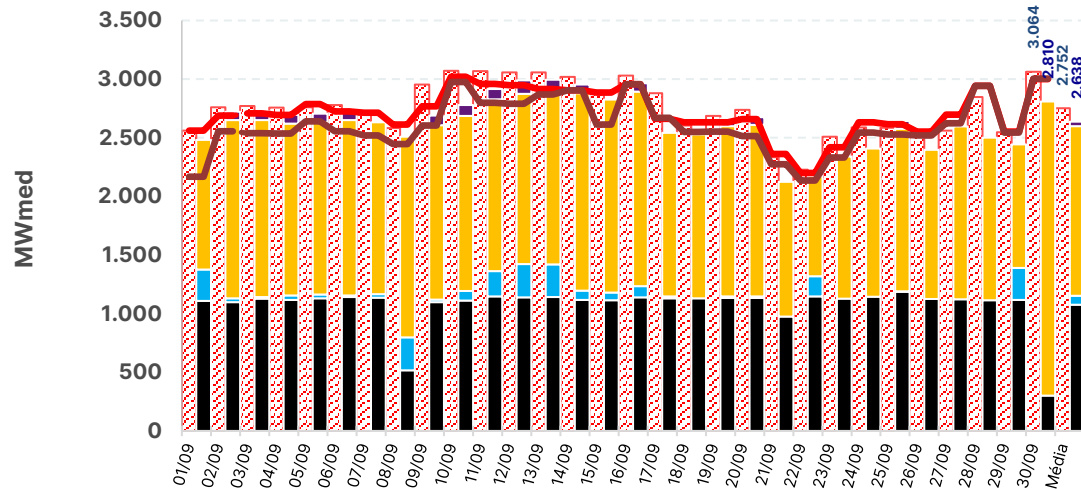
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



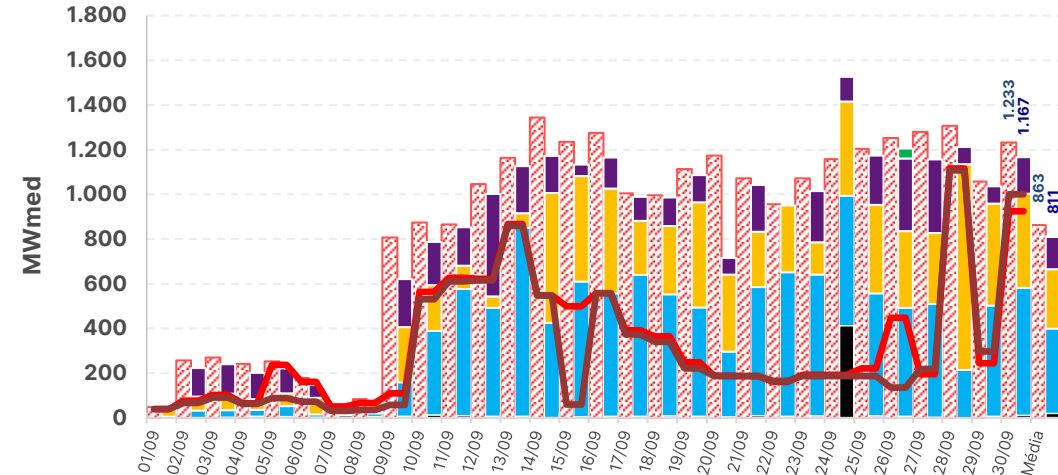
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

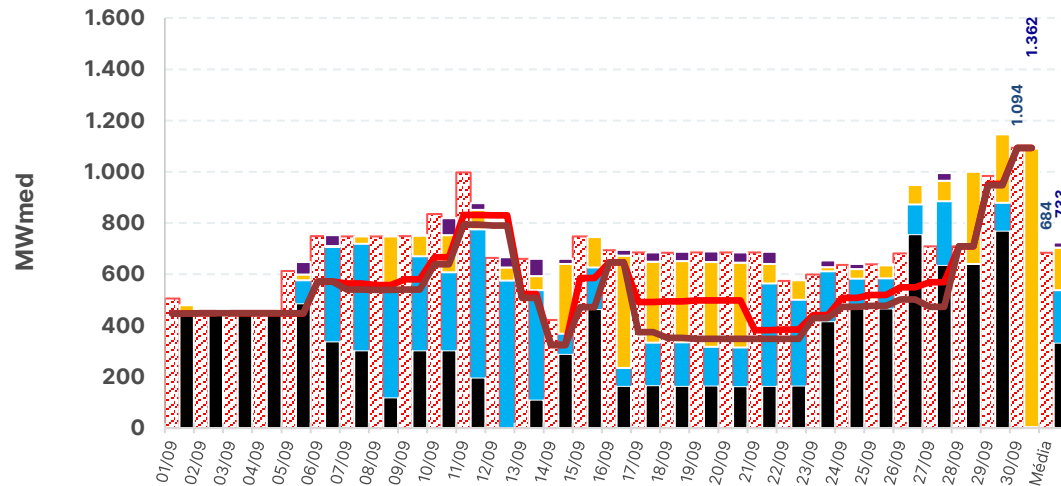
REGIÃO NORTE



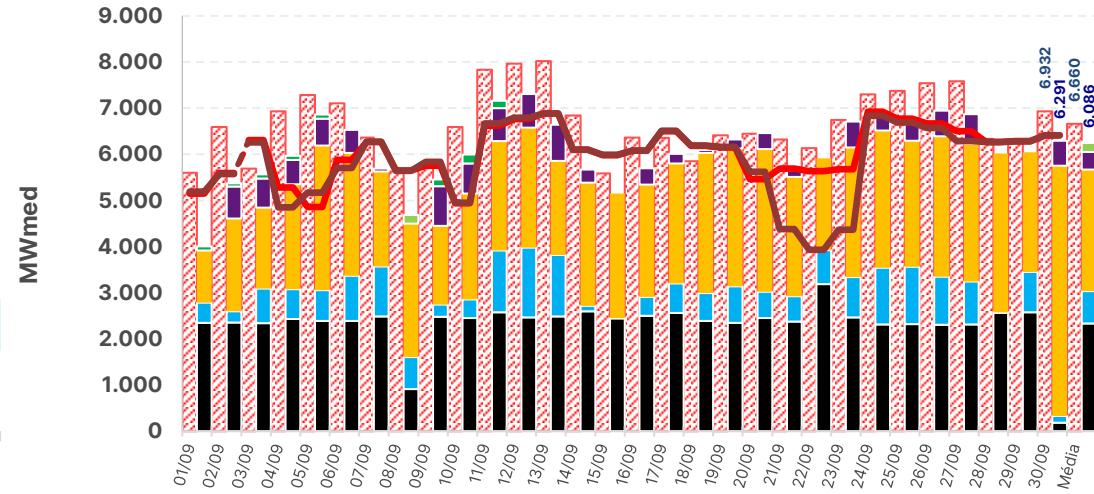
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



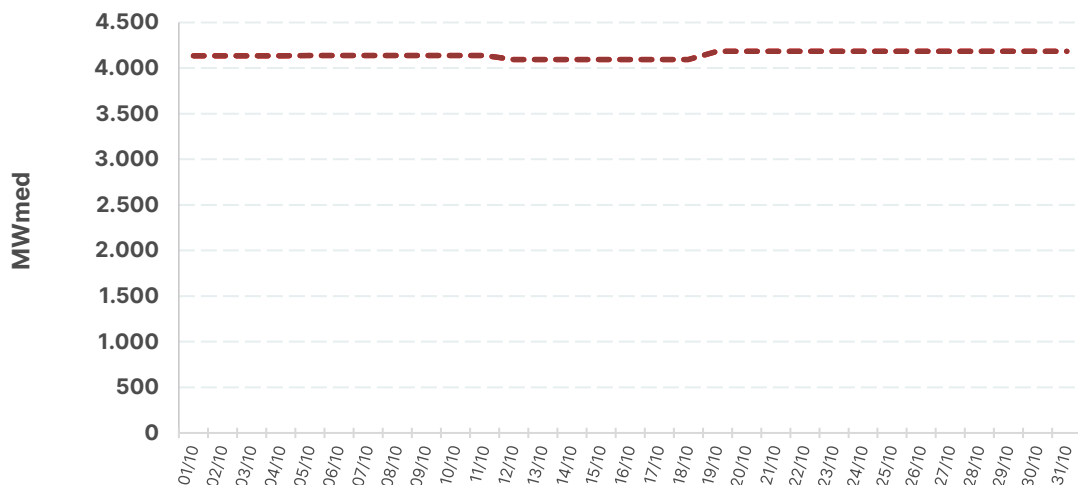
- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

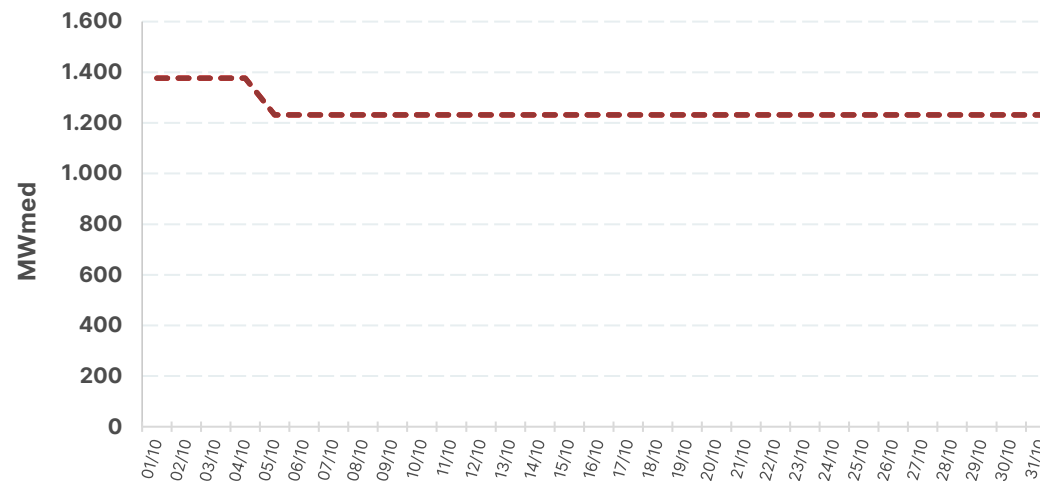
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

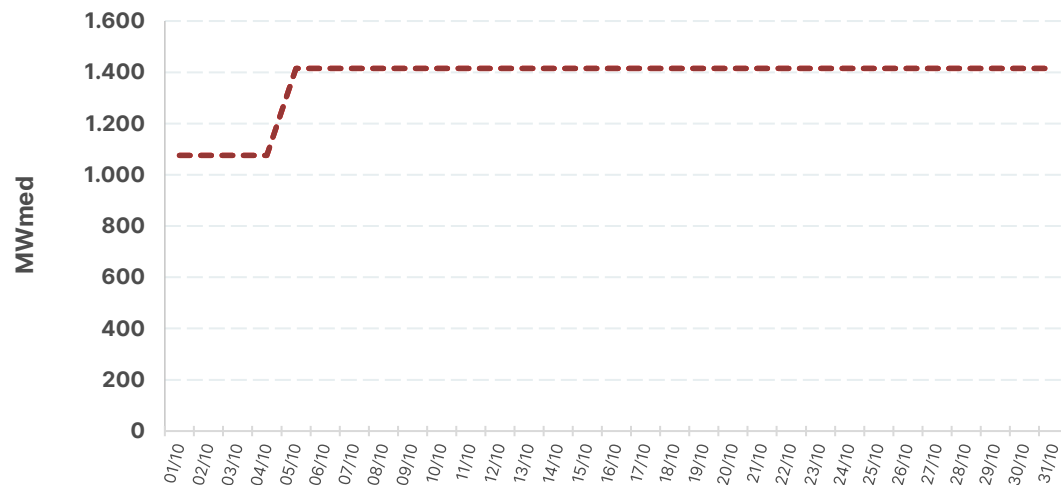
REGIÃO NORTE



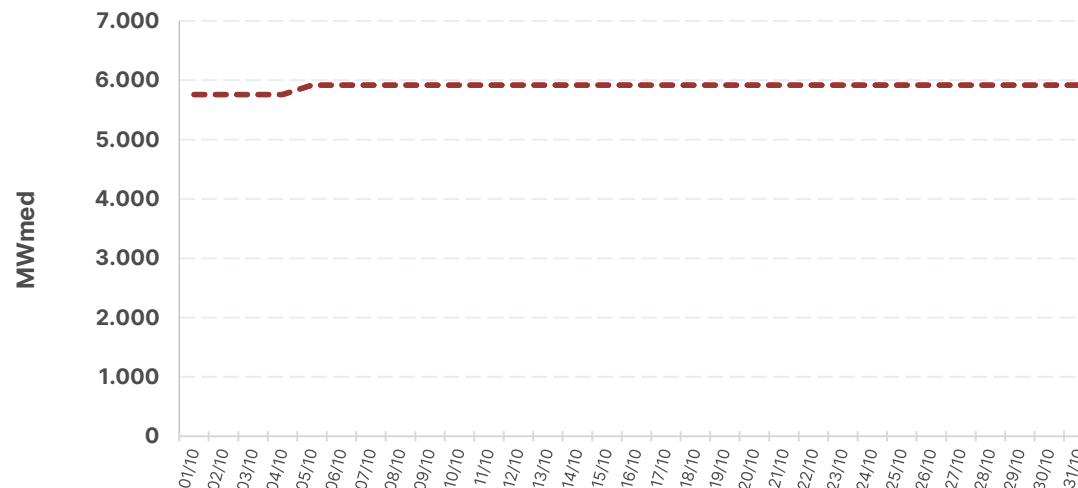
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



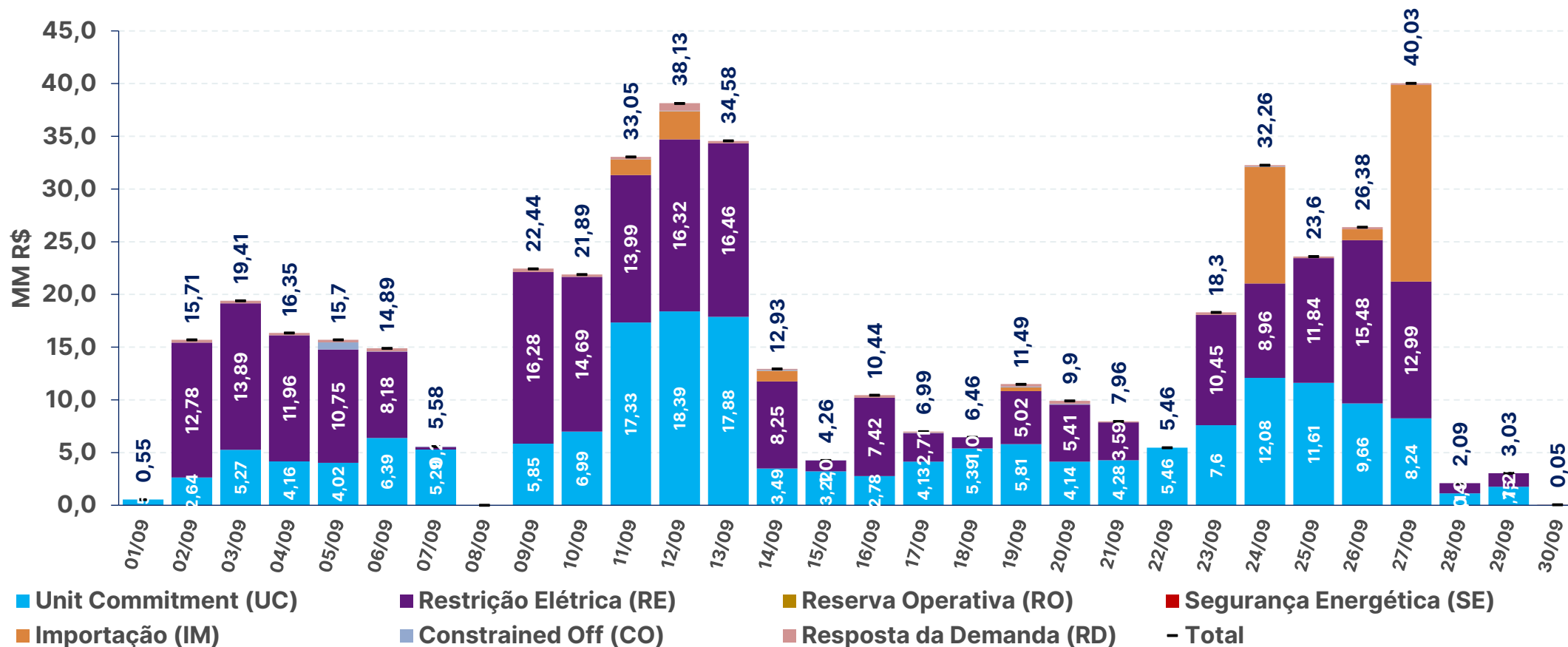
REGIÃO SUDESTE



--- DECOMP ONS

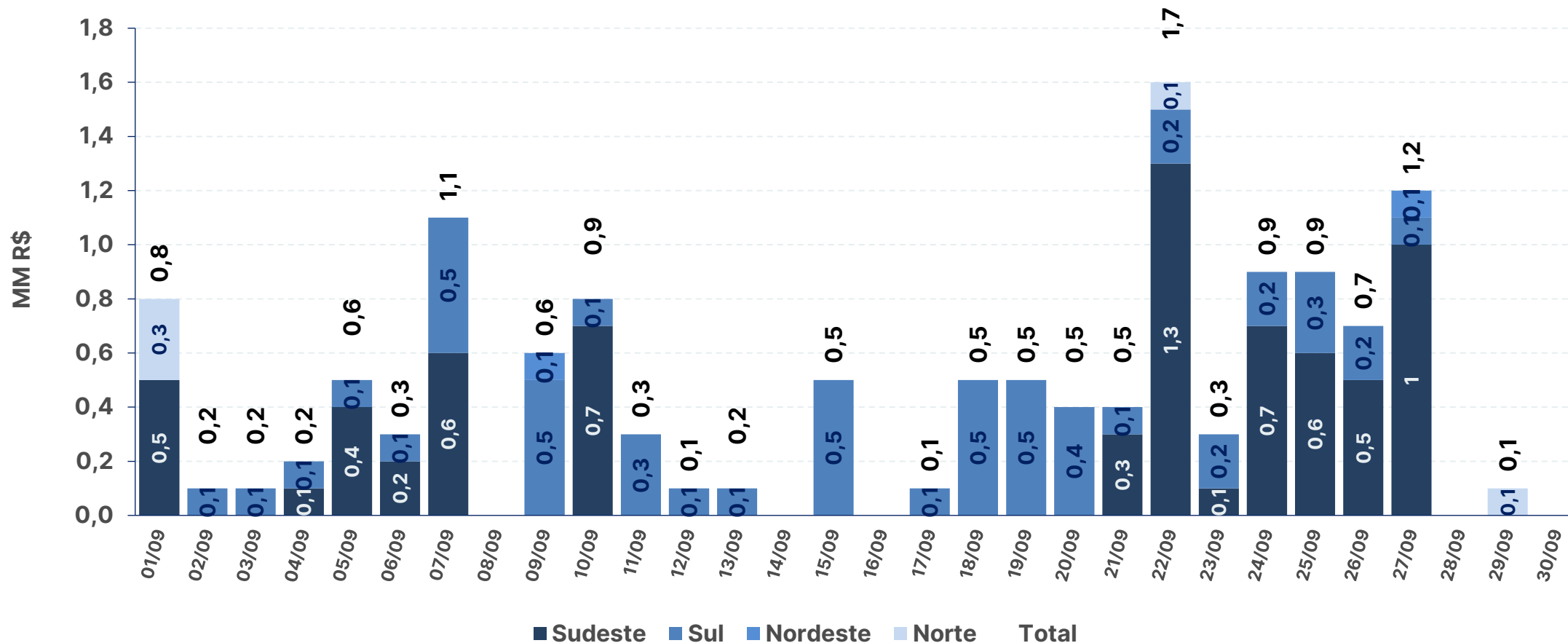
--- DECOMP CCEE

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



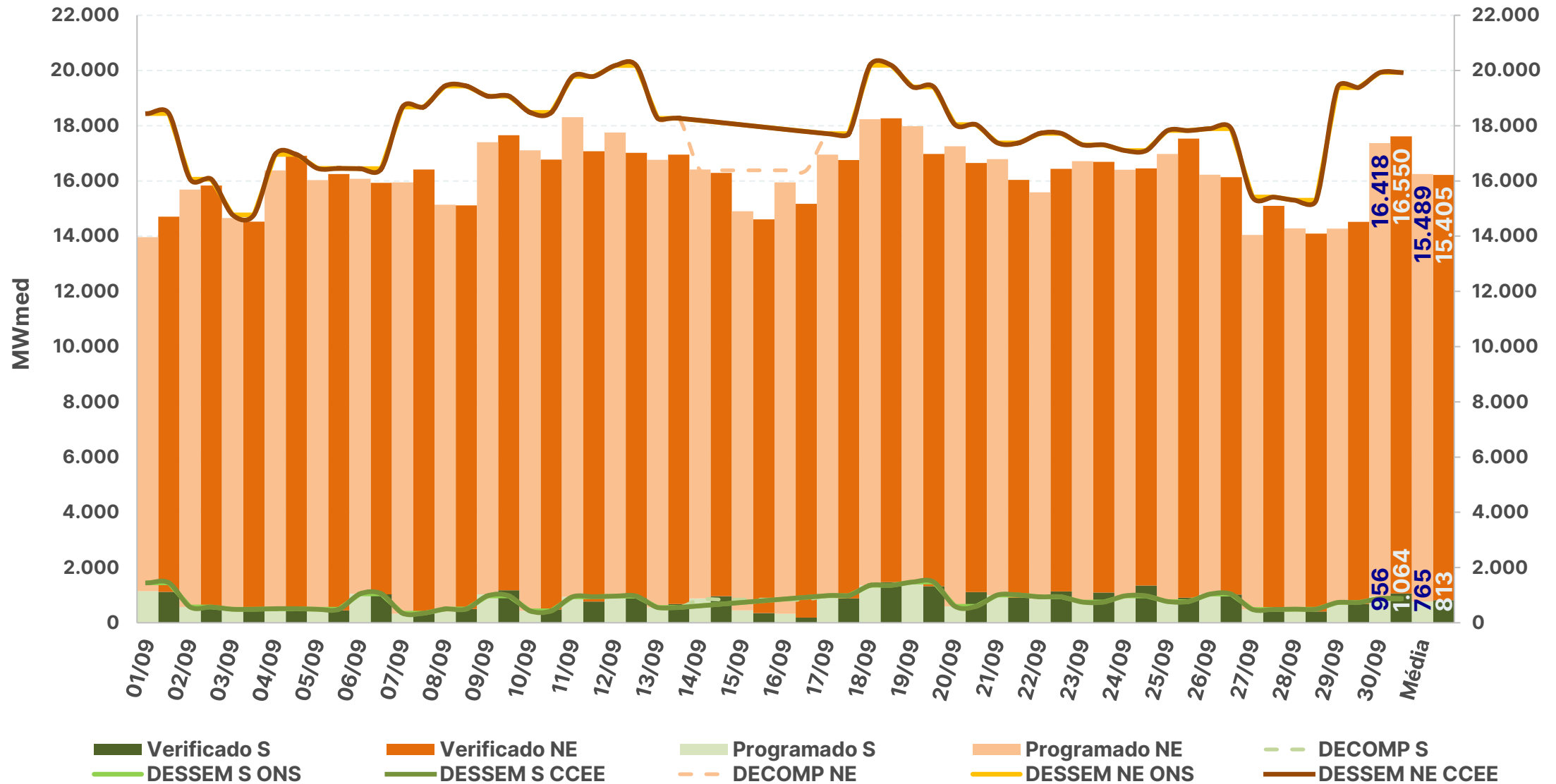
	1/9	2/9	3/9	4/9	5/9	6/9	7/9	8/9	9/9	10/9	11/9	12/9	13/9	14/9	15/9	16/9	17/9	18/9	19/9	20/9	21/9	22/9	23/9	24/9	25/9	26/9	27/9	28/9	29/9	30/9	Total
RE	0,0	12,8	13,9	12,0	10,8	8,2	0,2	0,0	16,3	14,7	14,0	16,3	16,5	8,3	1,0	7,4	2,7	1,1	5,0	5,4	3,6	0,0	10,5	9,0	11,8	15,5	13,0	1,0	1,3	0,0	232,0
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UC	0,6	2,6	5,3	4,2	4,0	6,4	5,3	0,0	5,9	7,0	17,3	18,4	17,9	3,5	3,2	2,8	4,1	5,4	5,8	4,1	4,3	5,5	7,6	12,1	11,6	9,7	8,2	1,1	1,8	0,0	185,5
RD	0,0	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,7	0,2	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,3	0,3	0,1	0,0	0,3	0,1	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	5,0
CO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
IM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,7	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	0,0	1,1	18,6	0,0	0,0	0,0	36,3

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

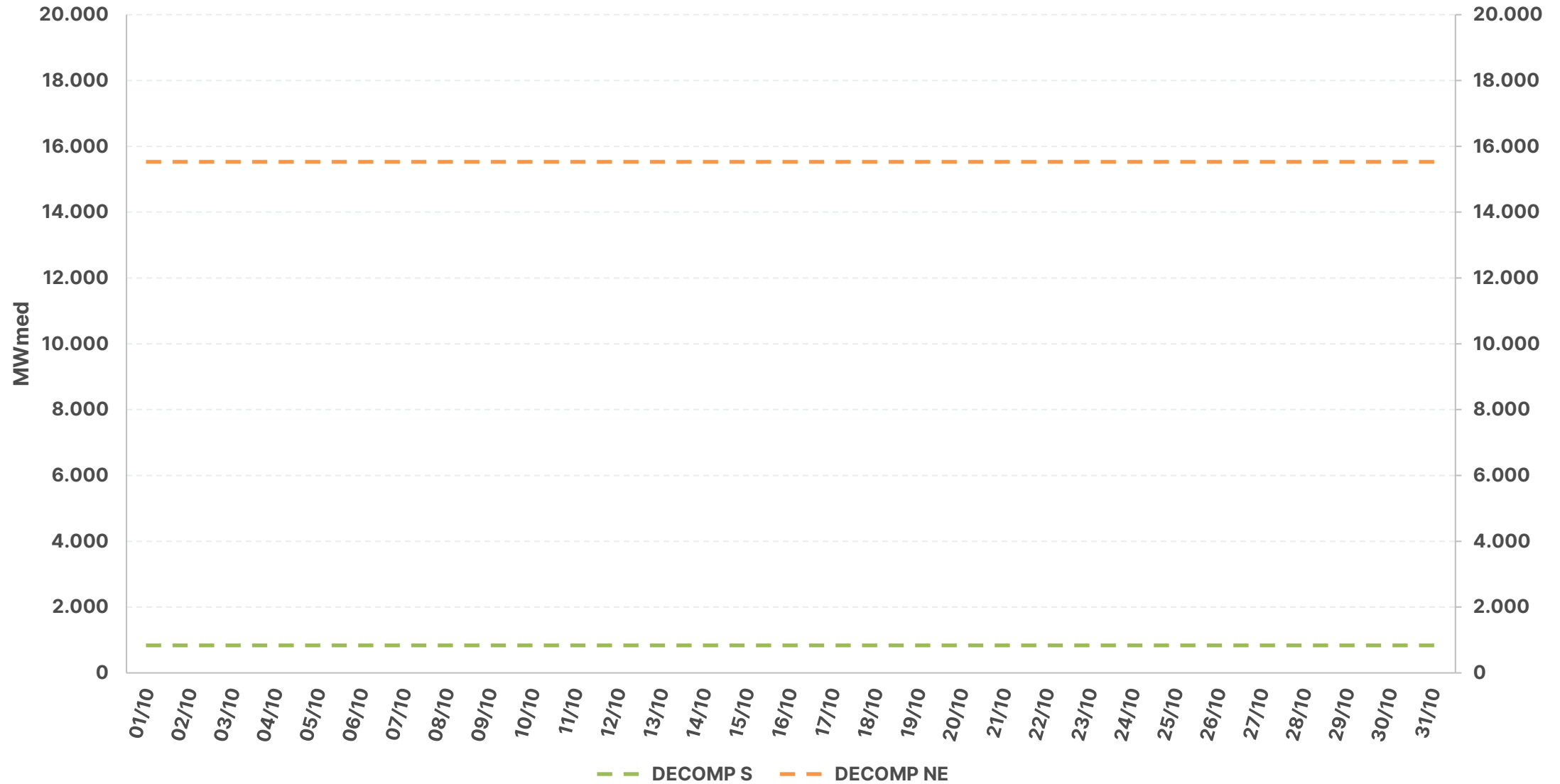


	1/9	2/9	3/9	4/9	5/9	6/9	7/9	8/9	9/9	10/9	11/9	12/9	13/9	14/9	15/9	16/9	17/9	18/9	19/9	20/9	21/9	22/9	23/9	24/9	25/9	26/9	27/9	28/9	29/9	30/9	Total
Sudeste	0,5	0,0	0,0	0,1	0,4	0,2	0,6	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	0,1	0,7	0,6	0,5	1,0	0,0	0,0	0,0	7,2
Sul	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1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

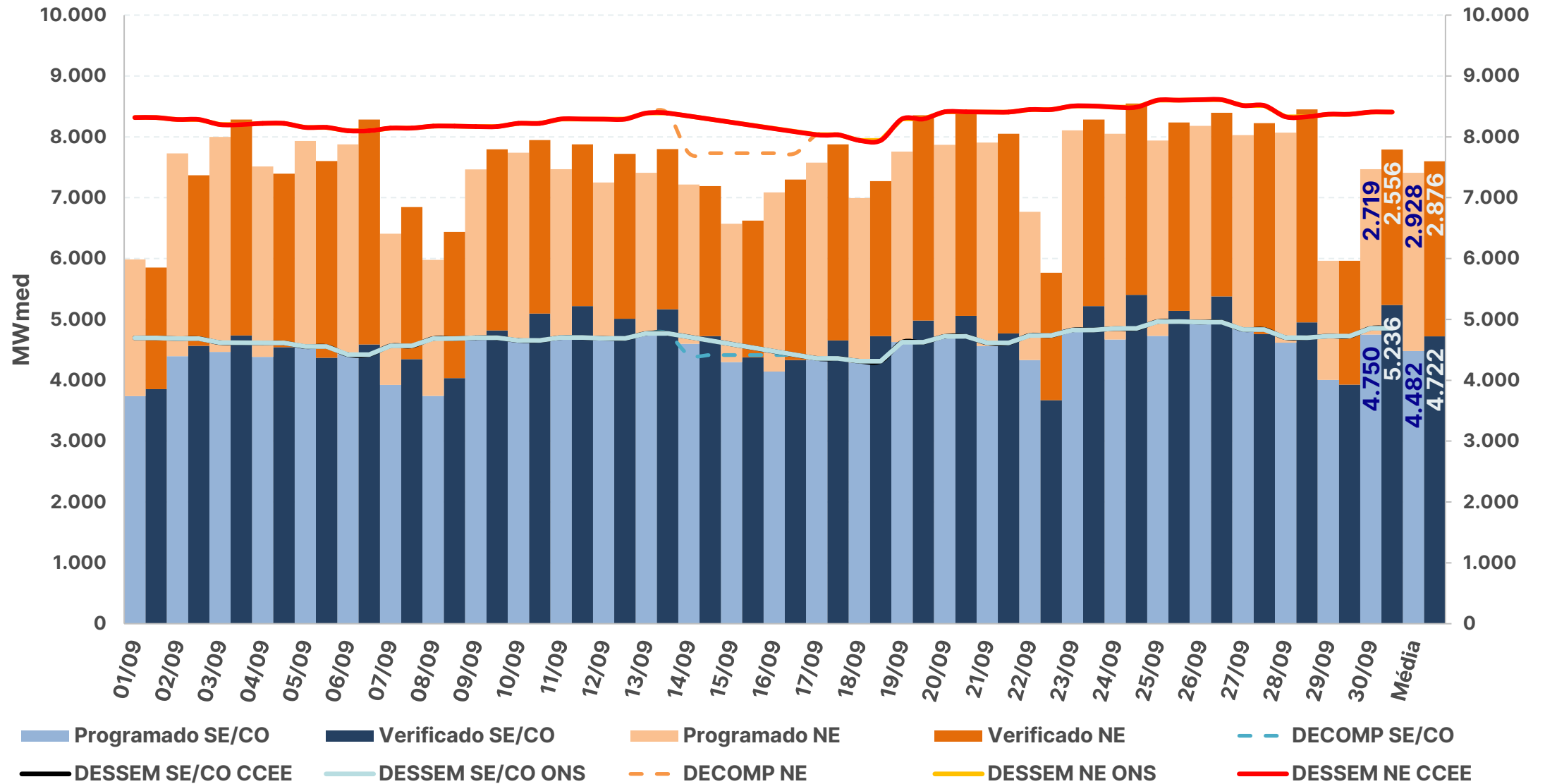
GERAÇÃO EÓLICA



GERAÇÃO EÓLICA



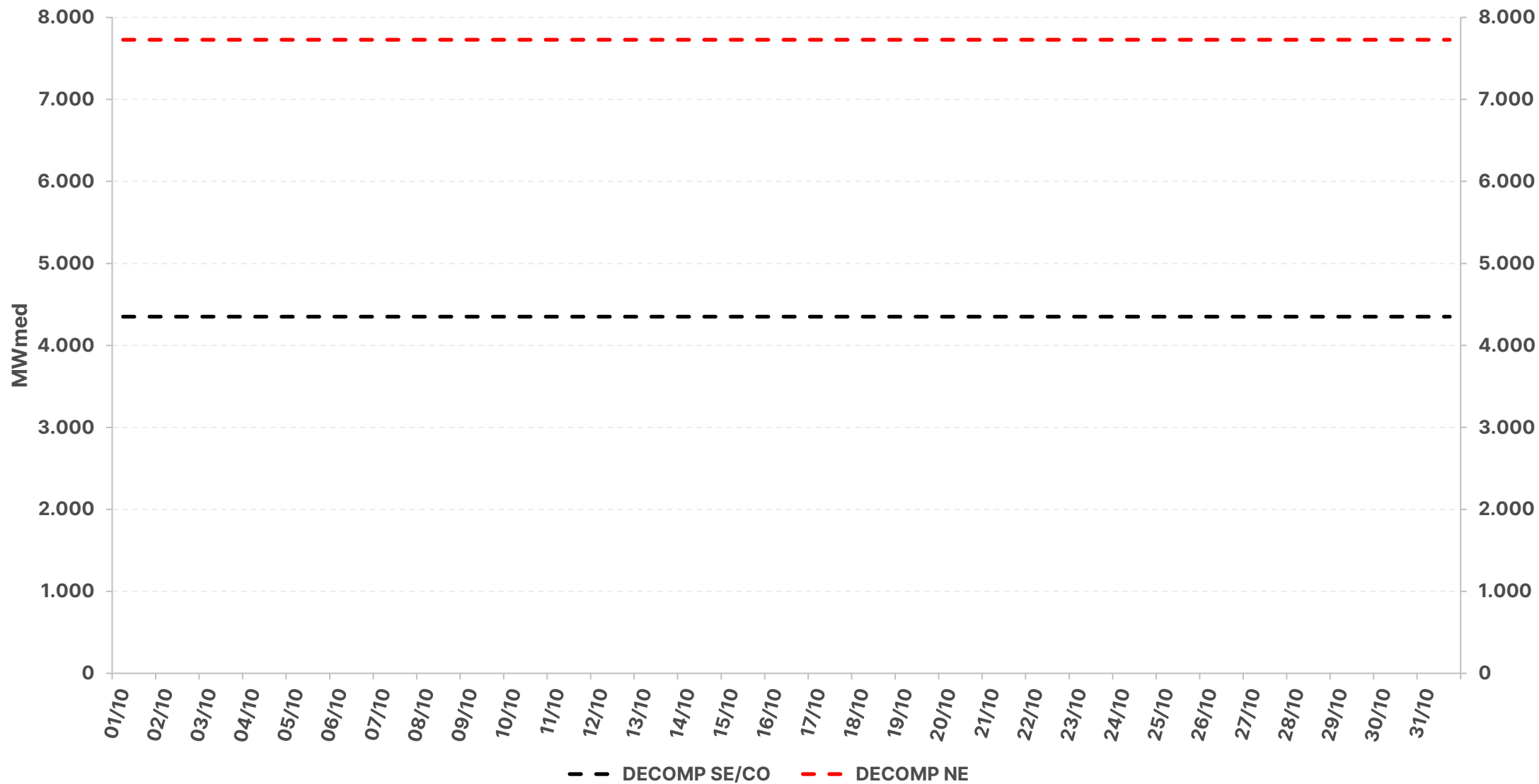
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



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

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

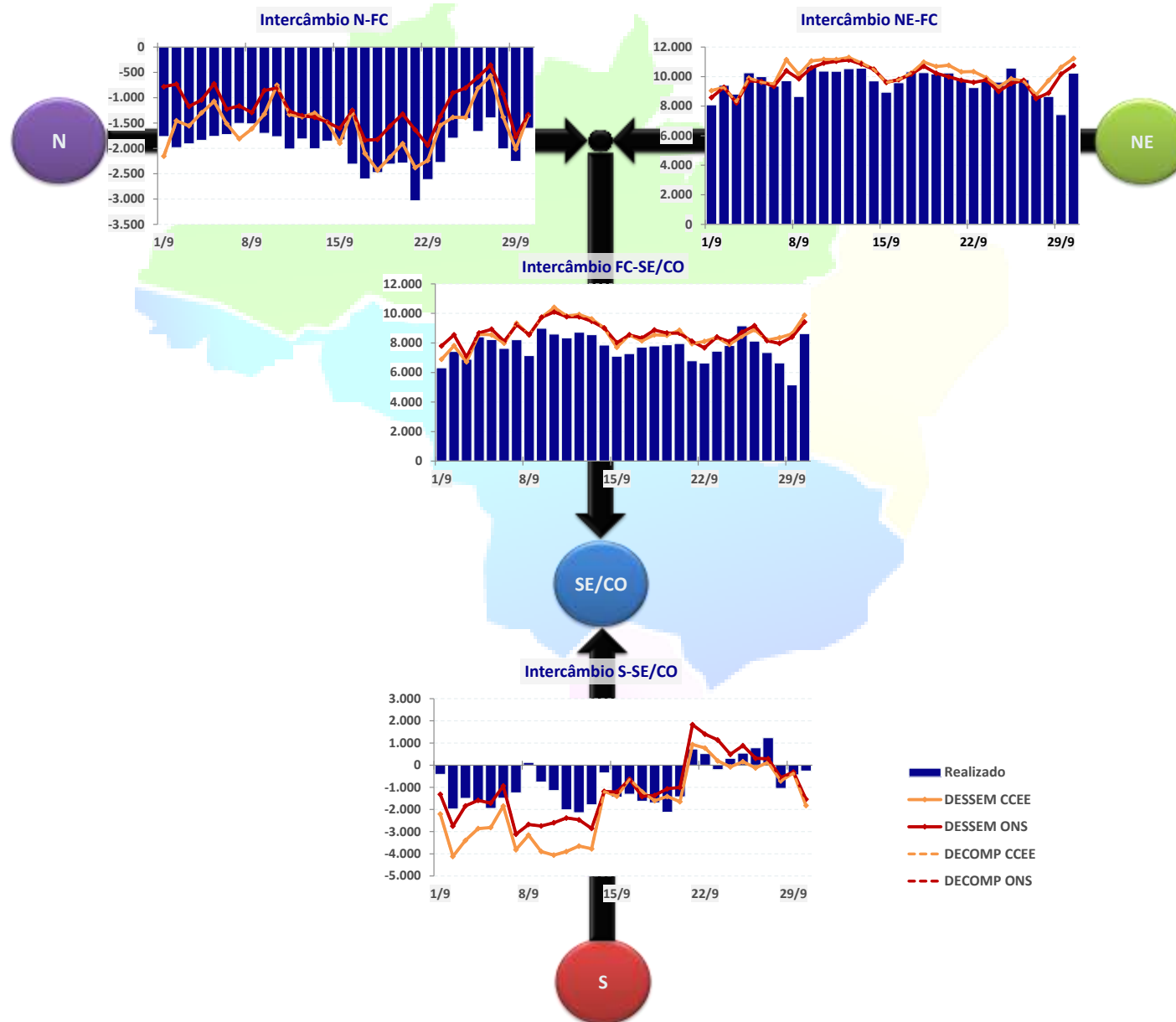
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



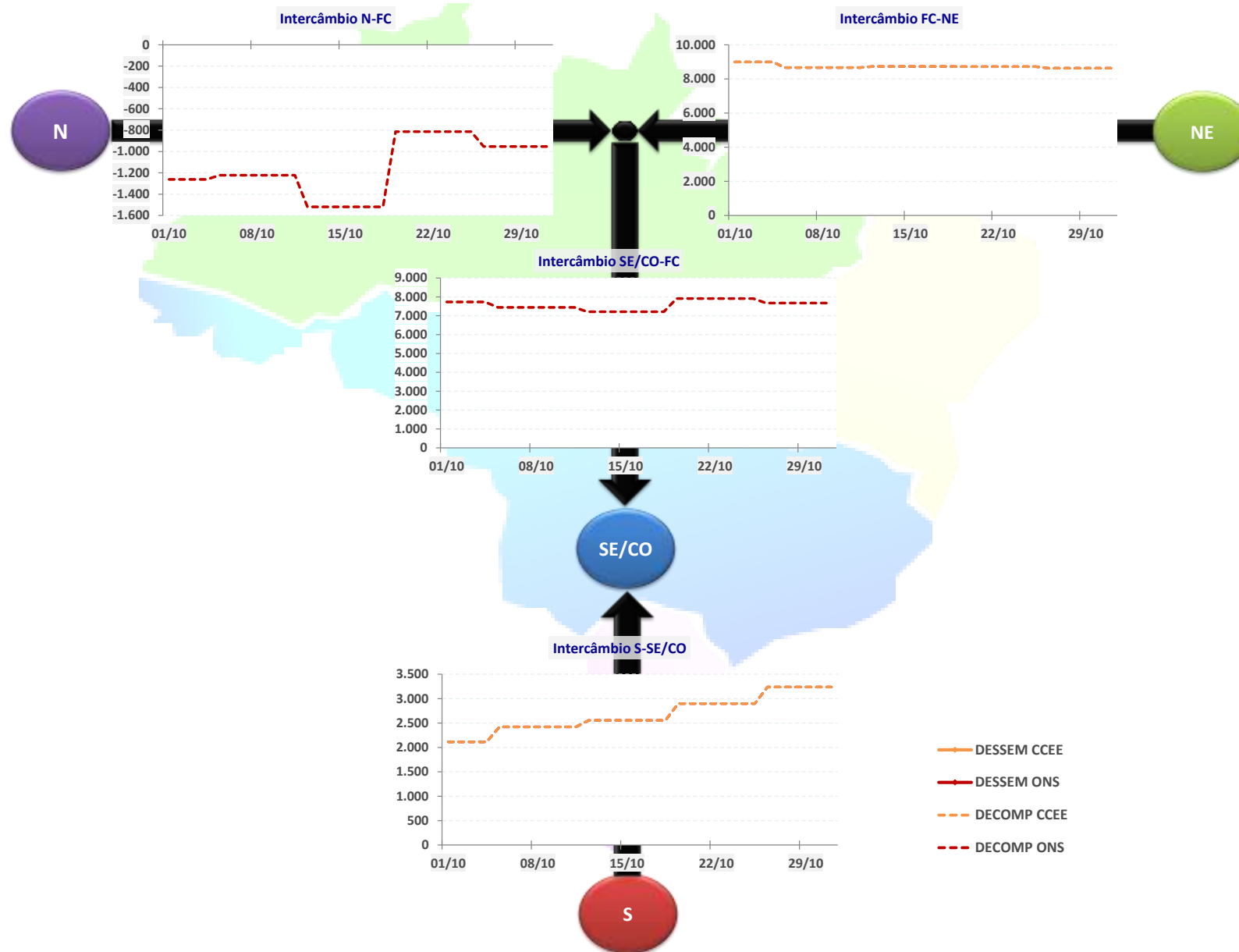
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

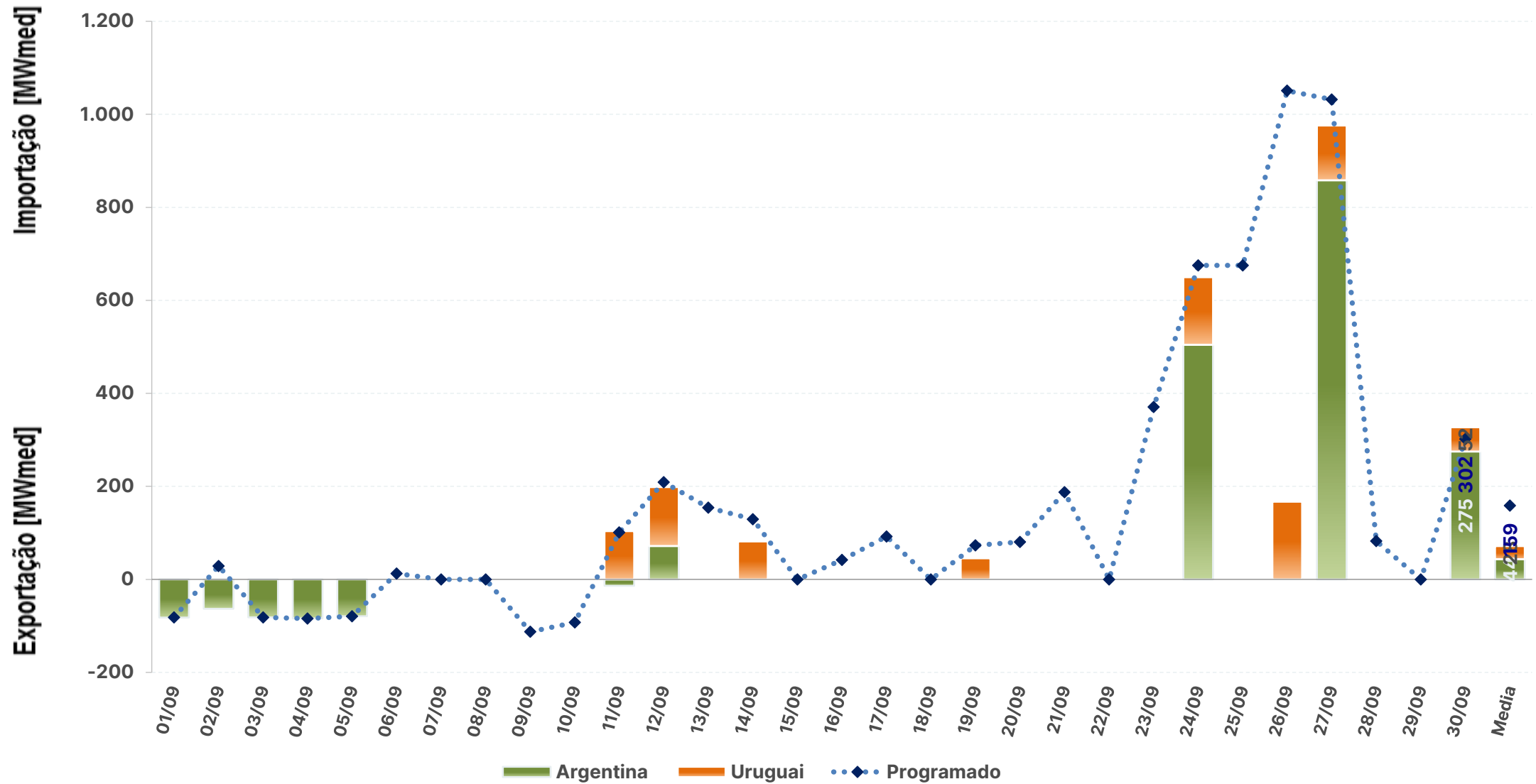
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



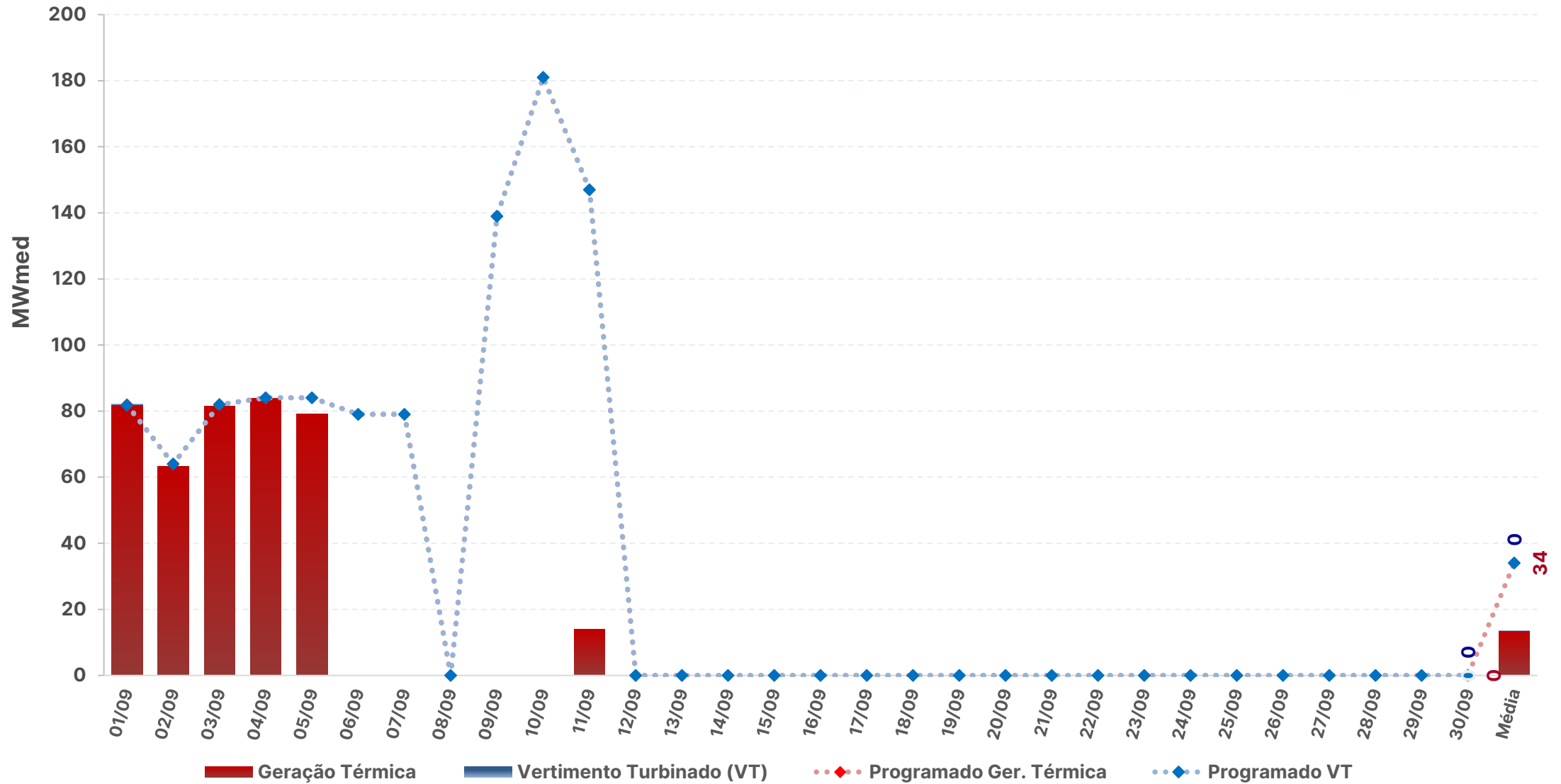
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

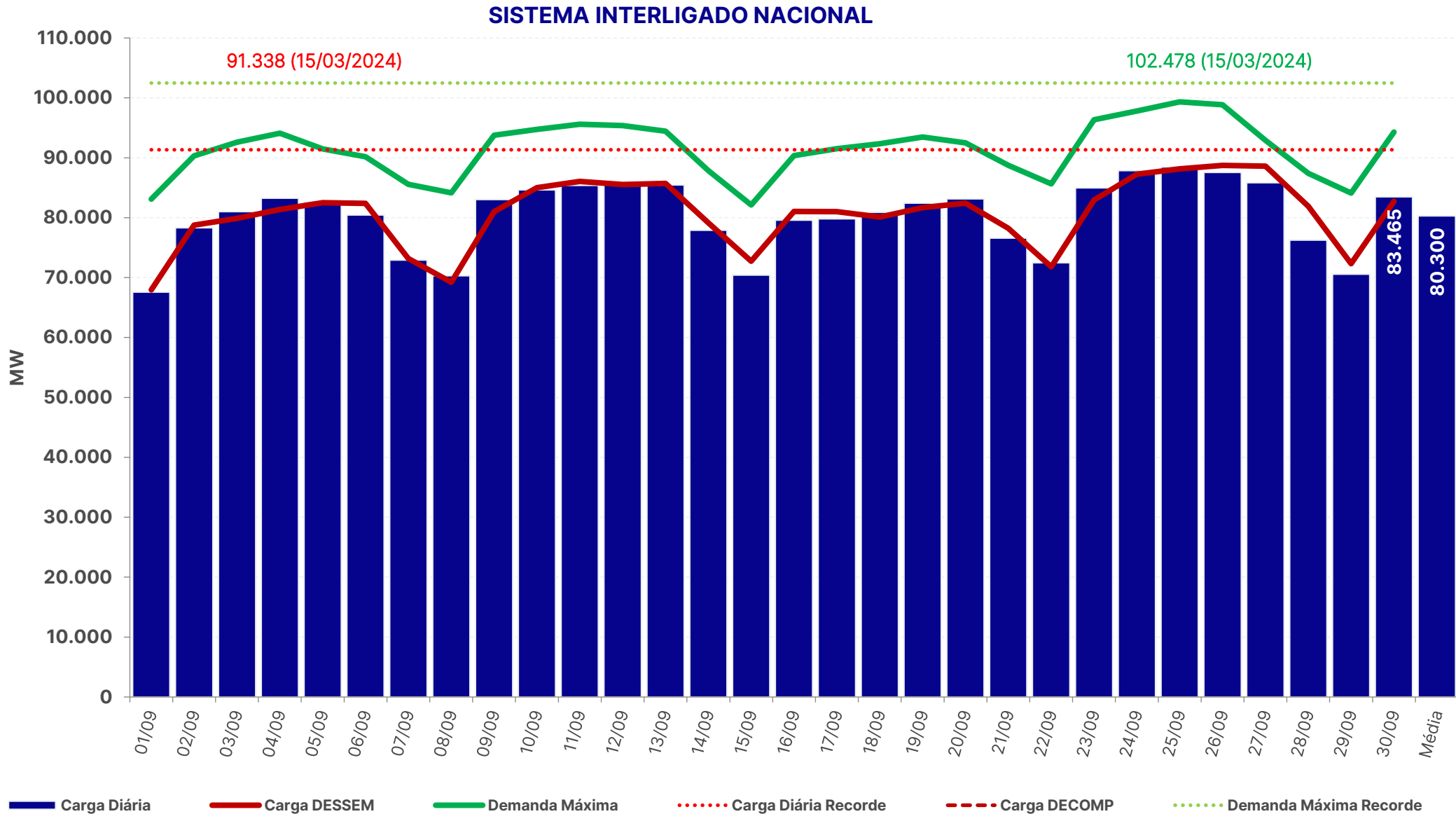


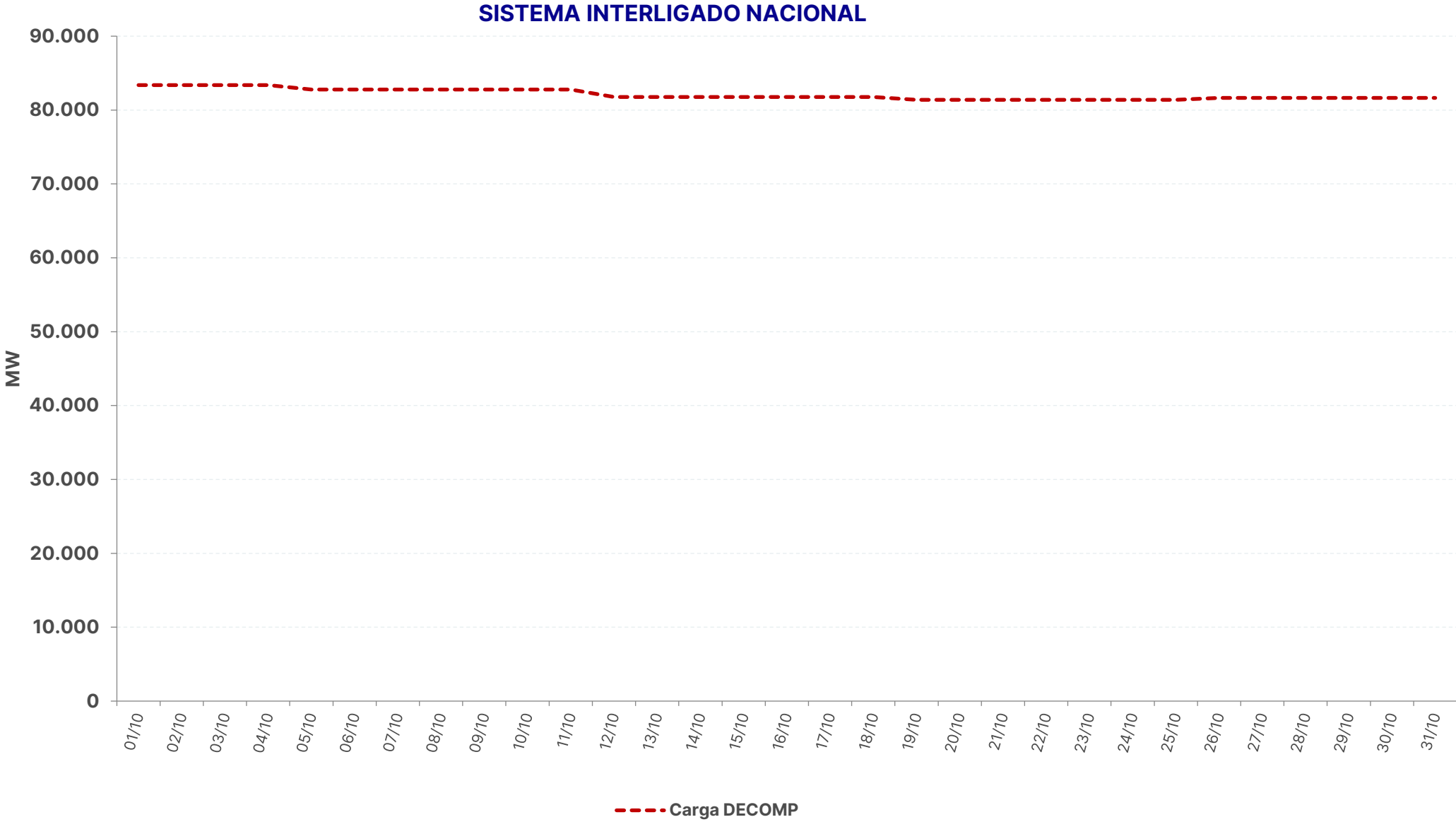
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



EXPORTAÇÃO

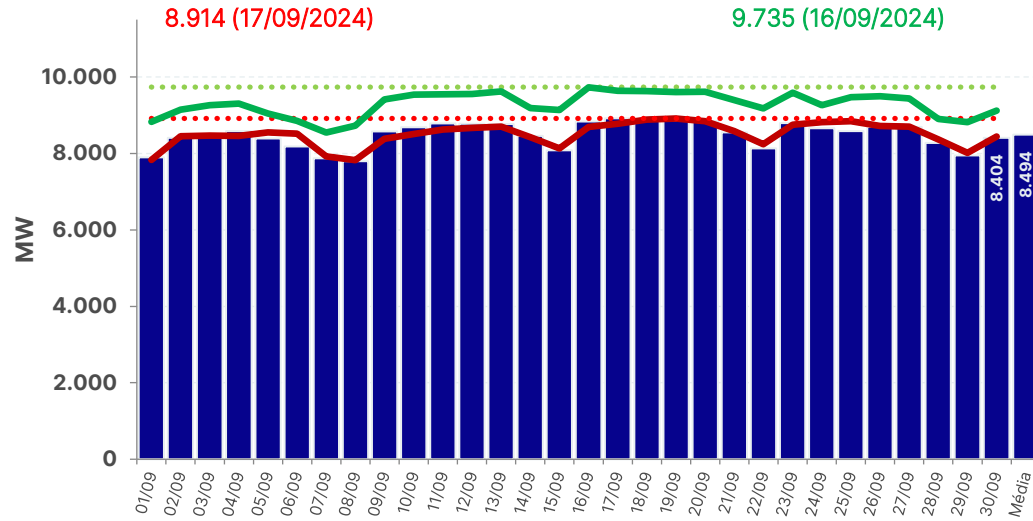




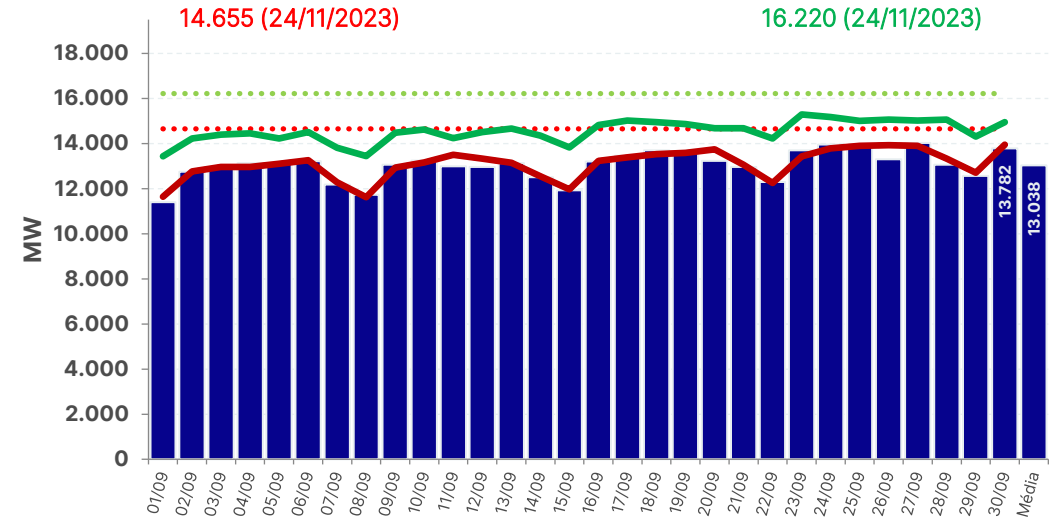


carga e demanda instantânea máxima

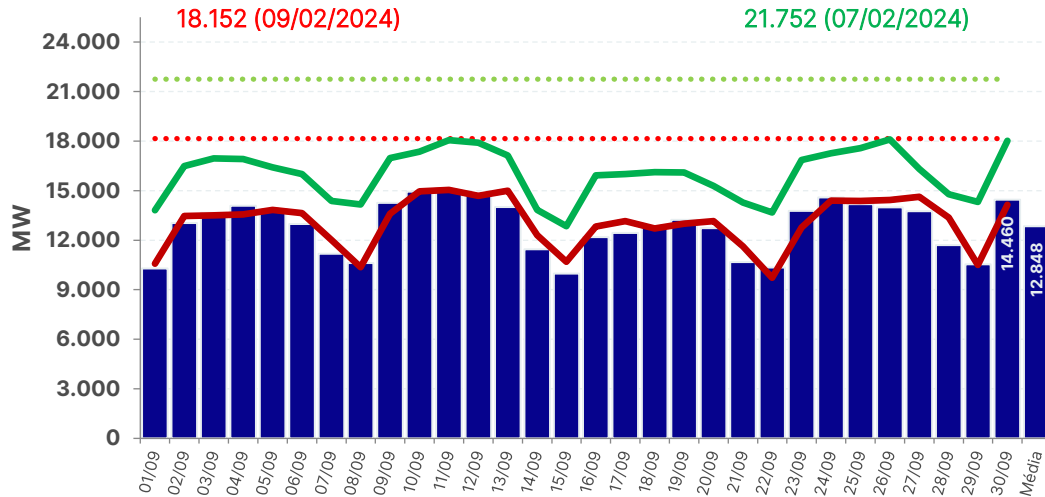
REGIÃO NORTE



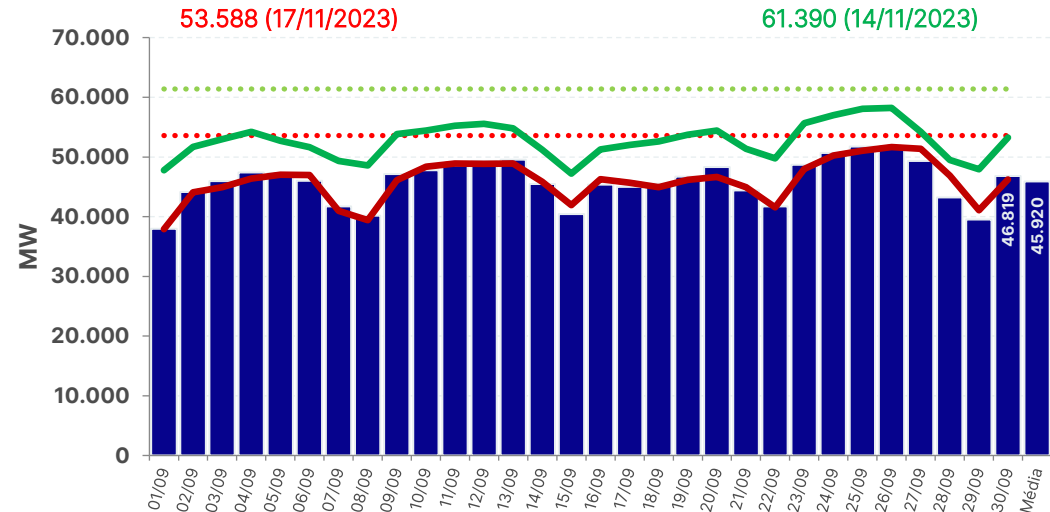
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



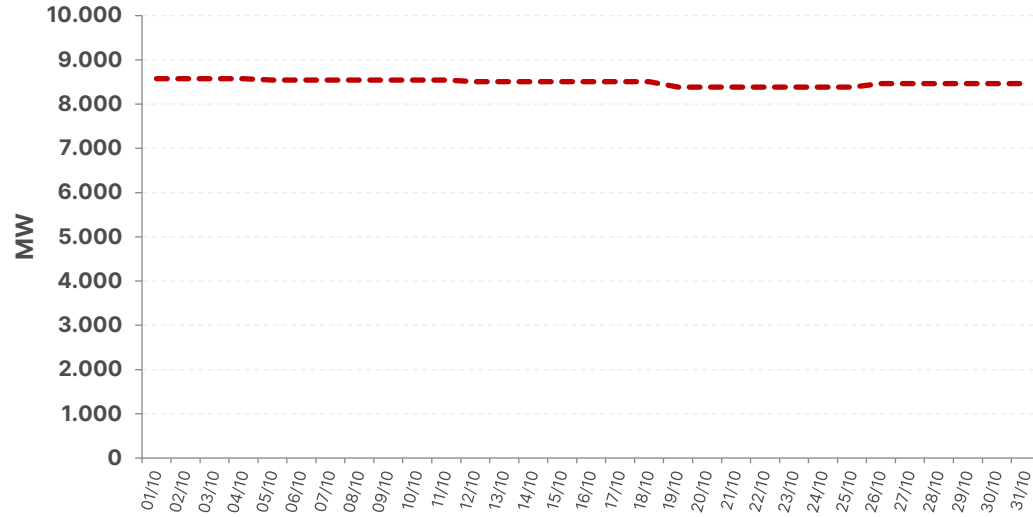
REGIÃO SUDESTE



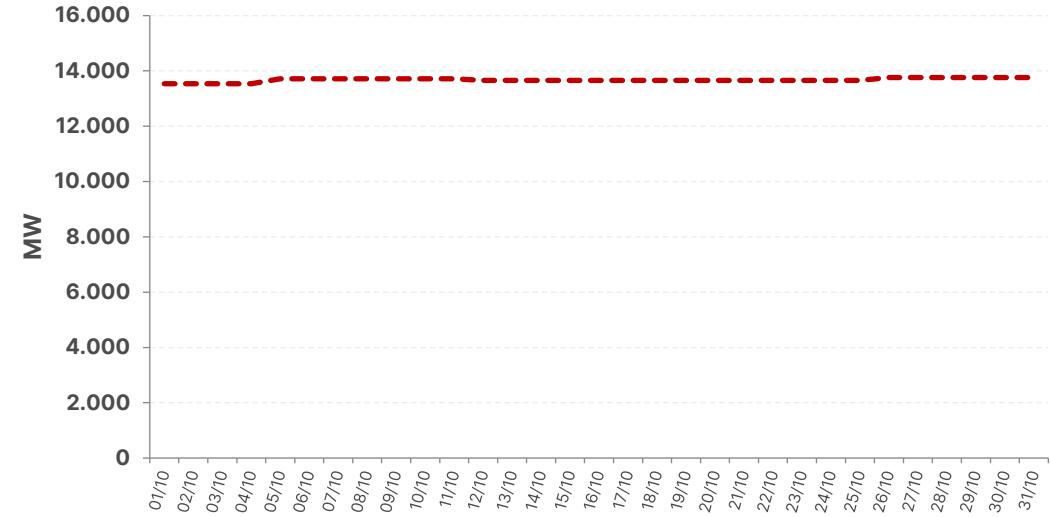
■ Carga Diária
 ⋯ Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

carga e demanda instantânea máxima

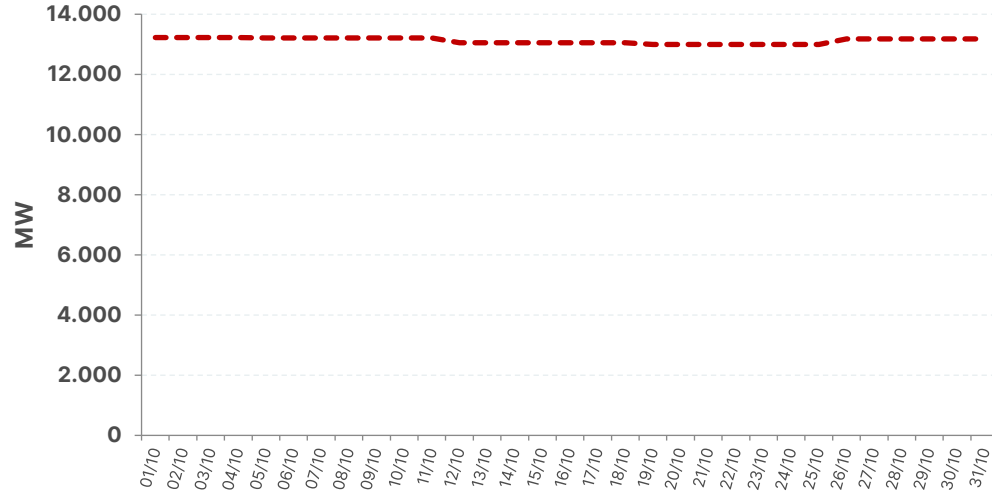
REGIÃO NORTE



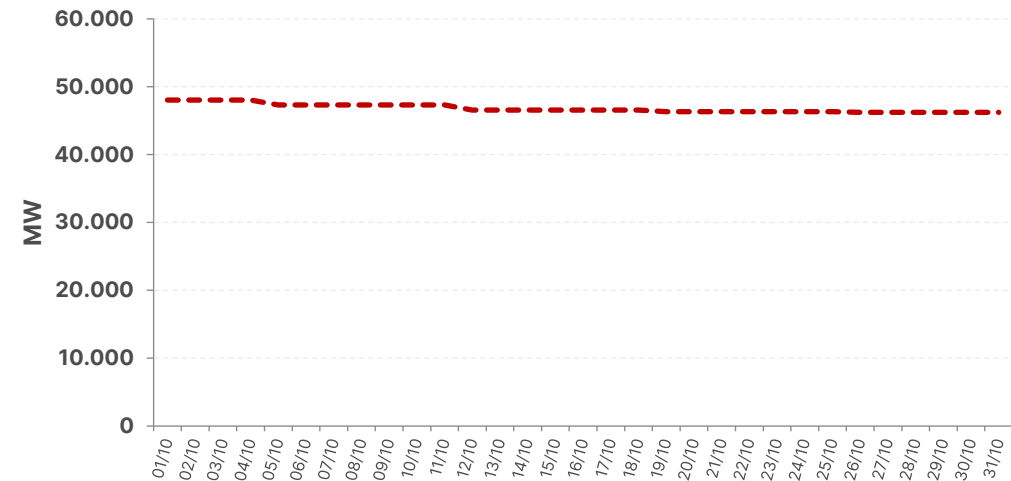
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



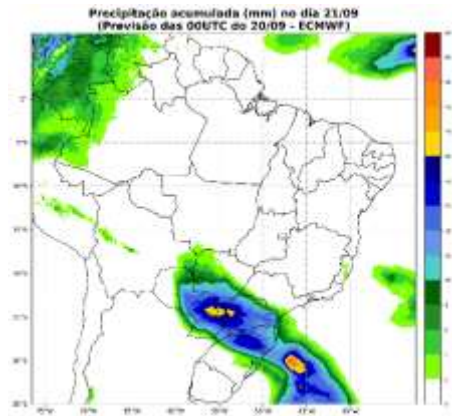
REGIÃO SUDESTE



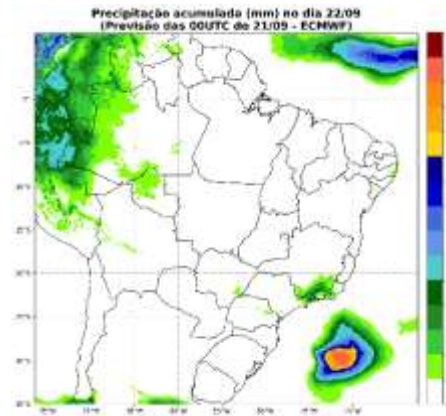
--- Carga DECOMP

Chuva diária na semana operativa passada – 21/09 a 27/09

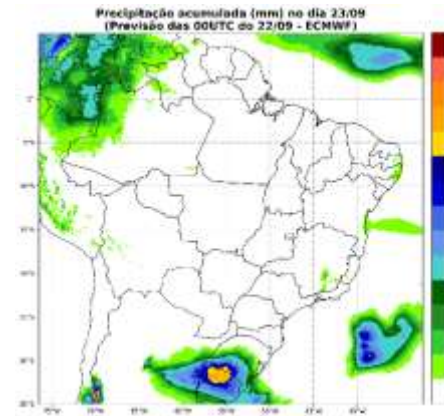
21/09



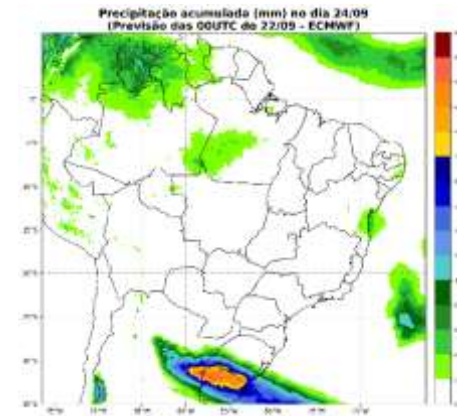
22/09



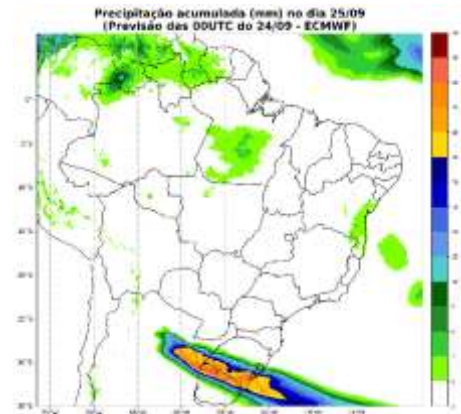
23/09



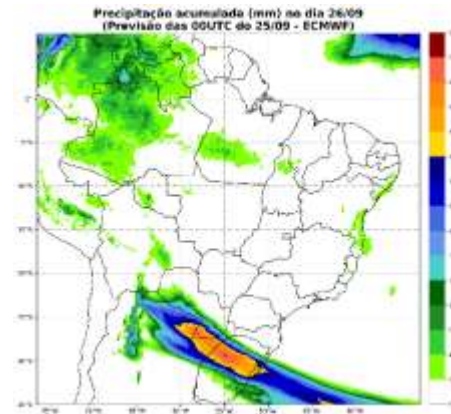
24/09



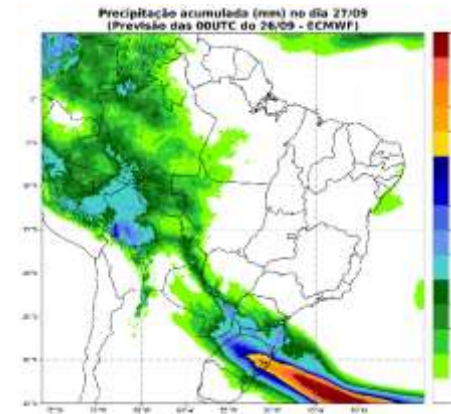
25/09



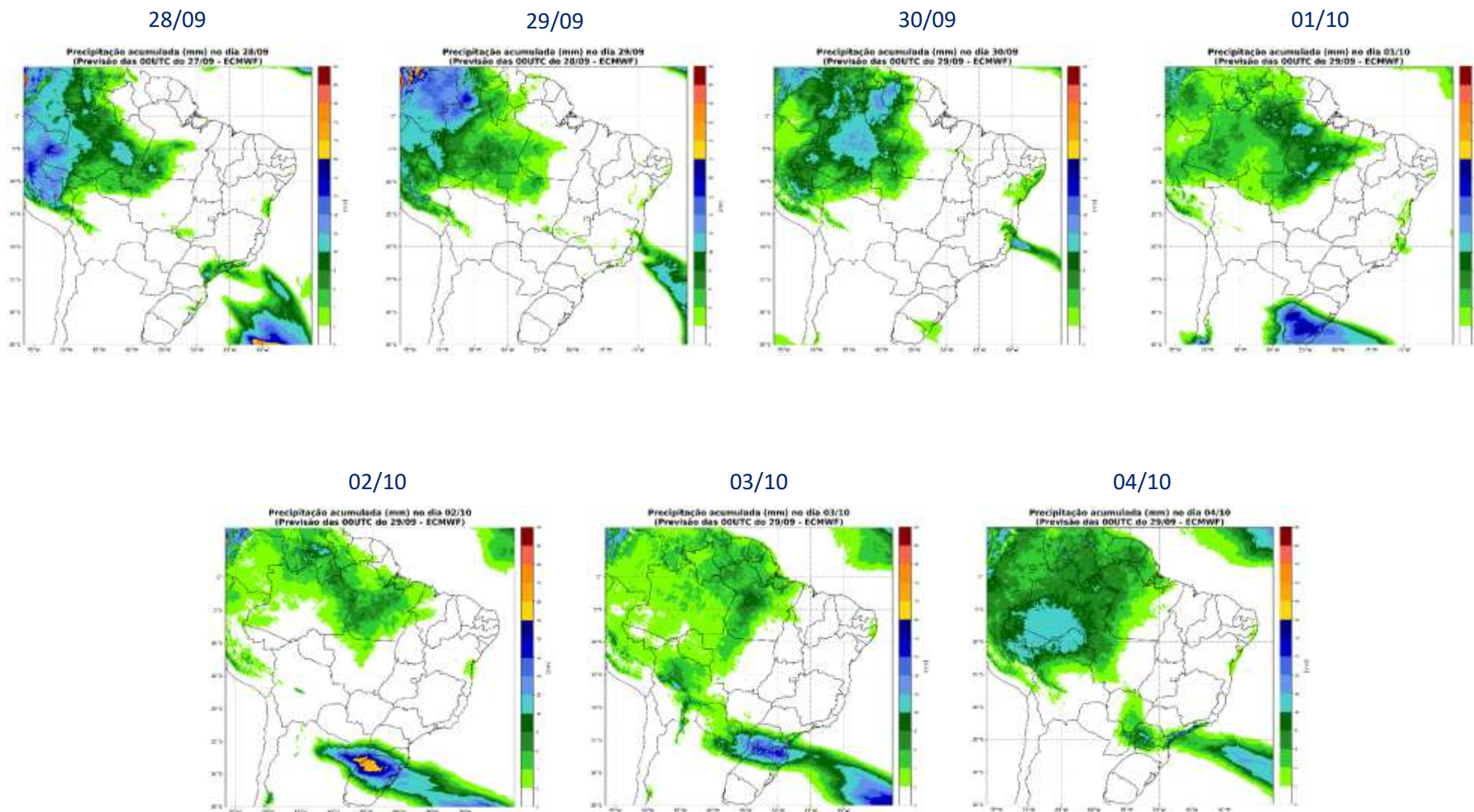
26/09



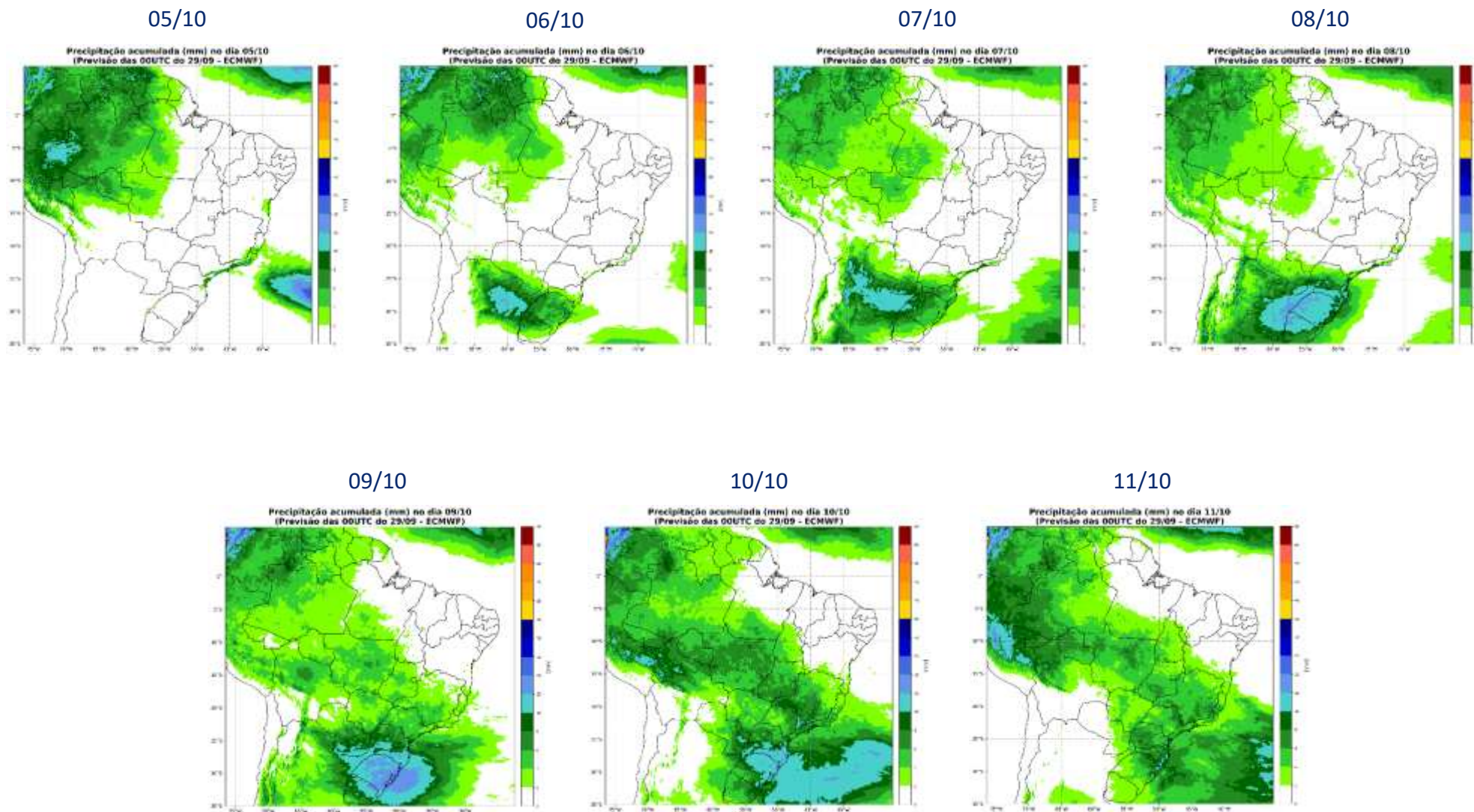
27/09



Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 28/09 a 04/10

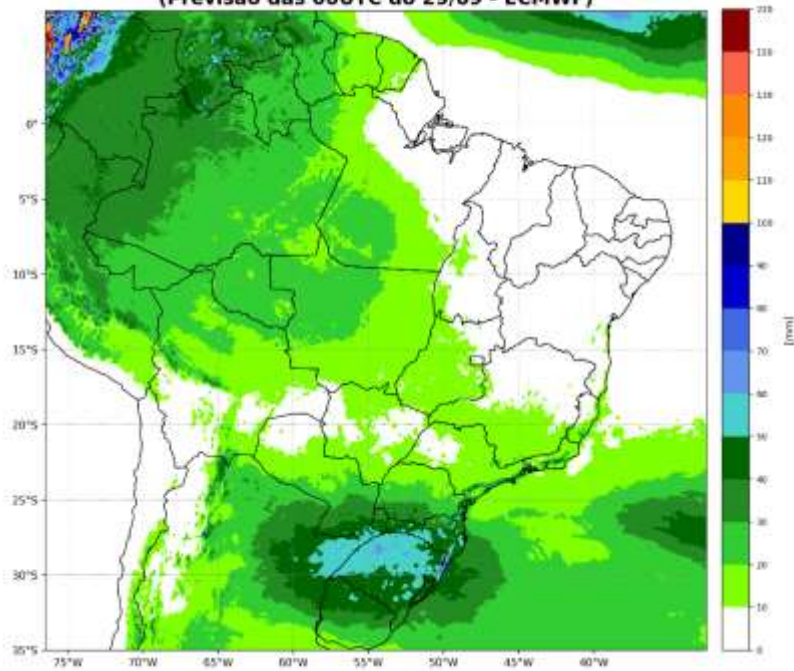


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 05/10 a 11/10



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 05/10 a 11/10

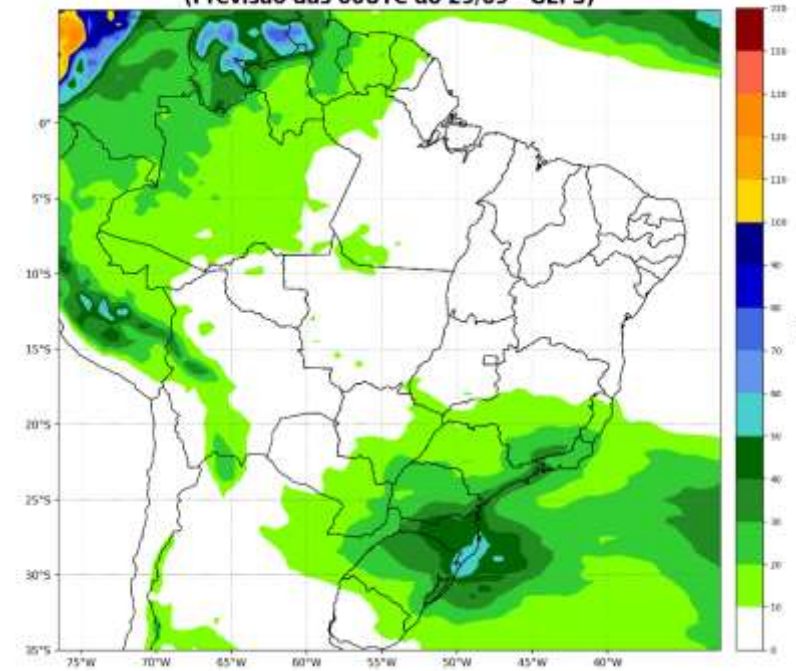
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 05/10 e 11/10 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 29/09 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

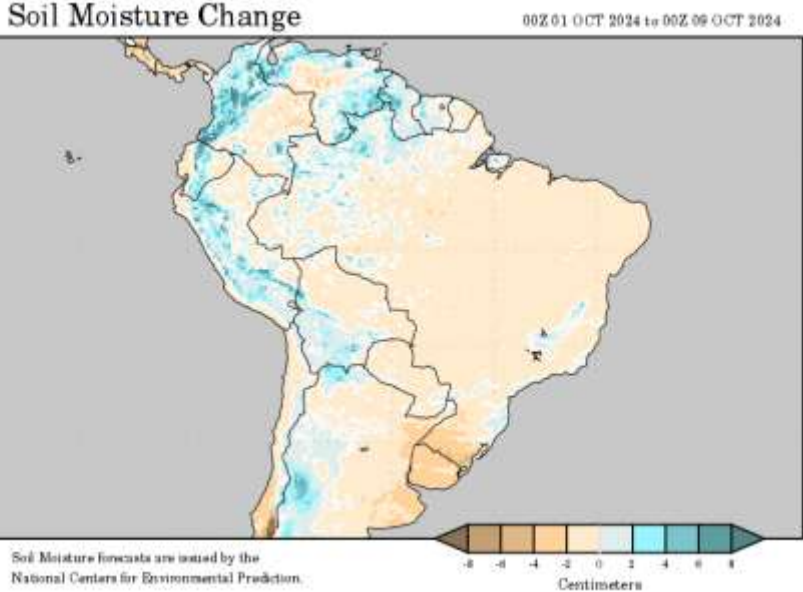
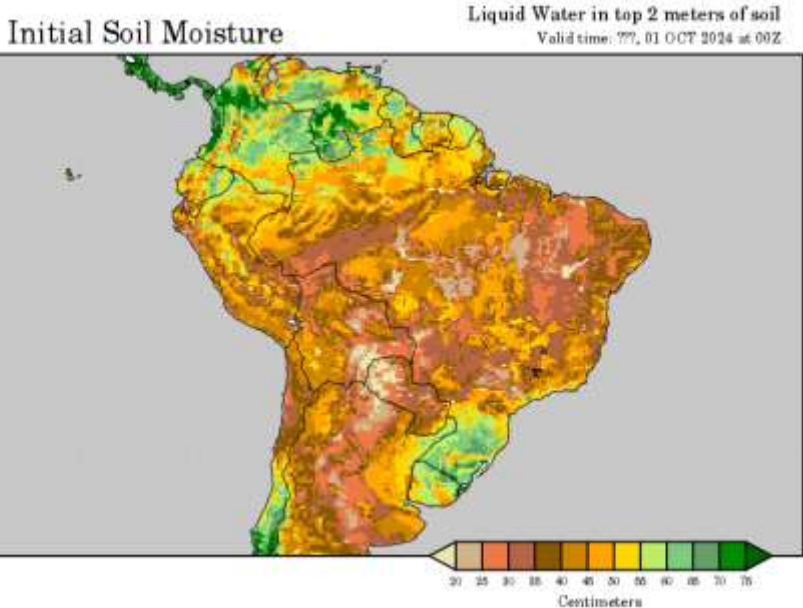
Inicialização: 20240929 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 05/10 e 11/10 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 29/09 - GEFS)



Fonte: GEFS

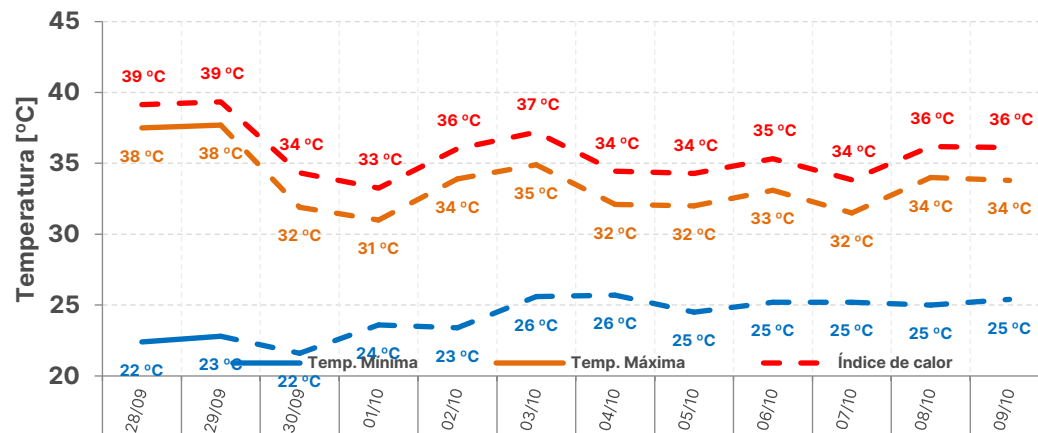
Inicialização: 20240929 – 00UTC



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

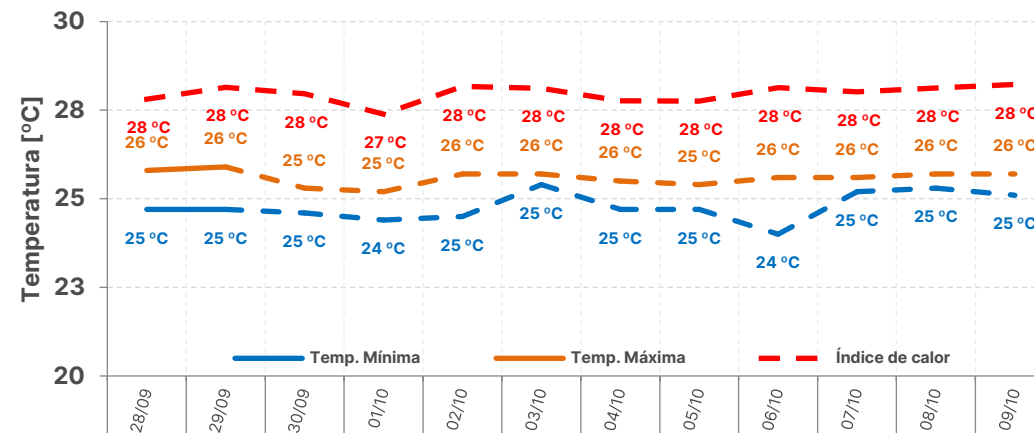
acompanhamento da temperatura

MANAUS



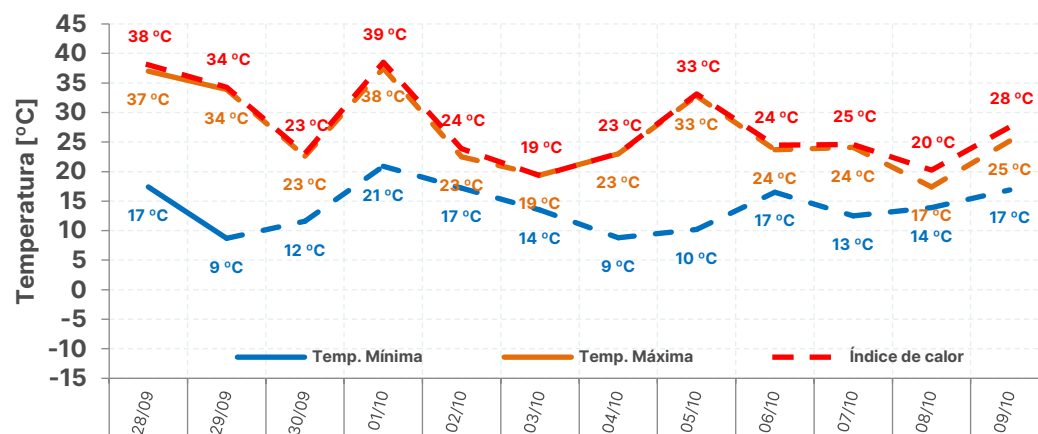
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	34 °C	34 °C
Min	24 °C	26 °C

RECIFE



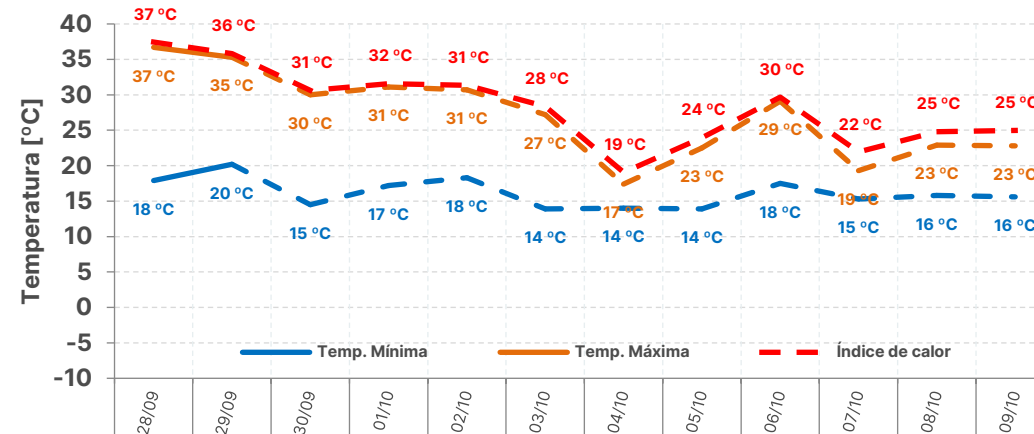
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	26 °C	26 °C
Min	25 °C	25 °C

PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	28 °C	24 °C
Min	14 °C	14 °C

SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	30 °C	24 °C
Min	17 °C	16 °C

sensibilidade de realização da ENA

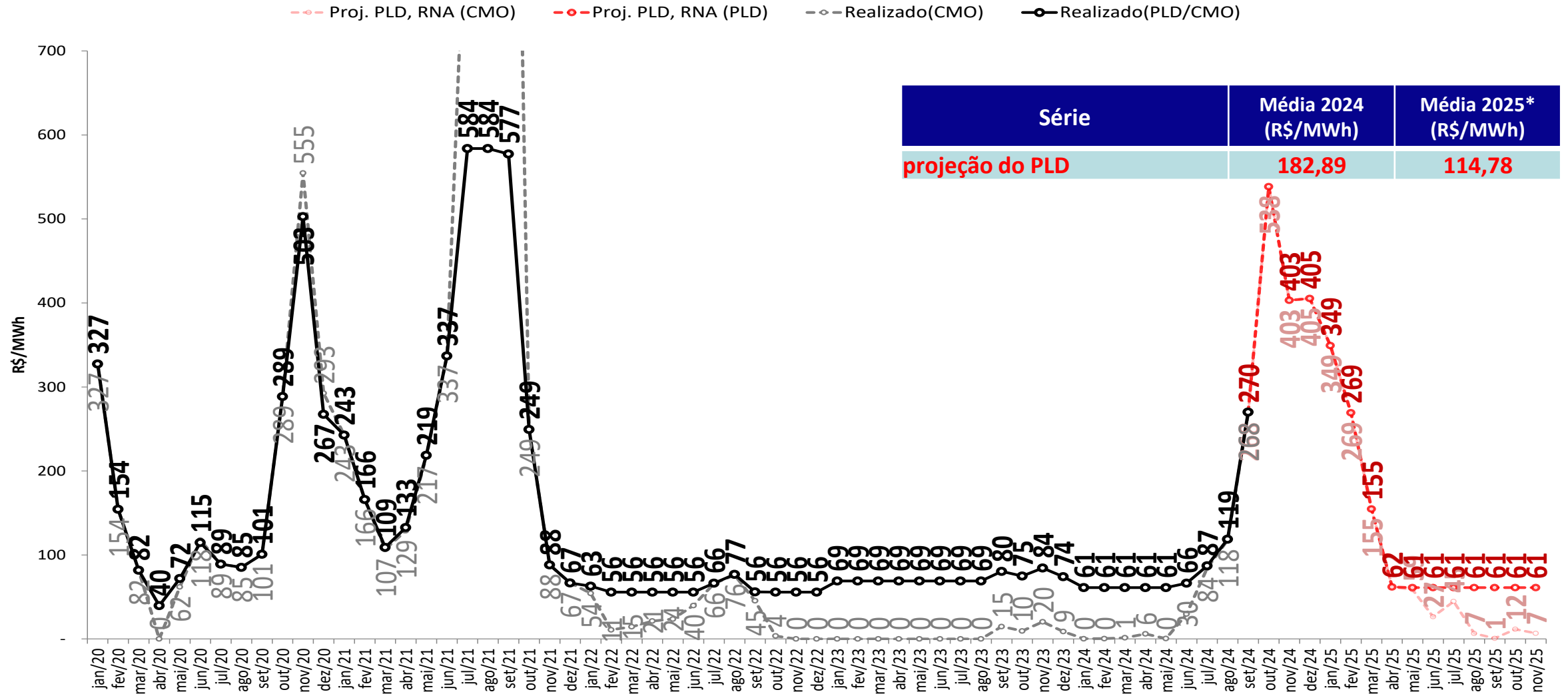
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2021 a outubro de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2017 a outubro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2024 até fevereiro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2024 até fevereiro de 2025 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD



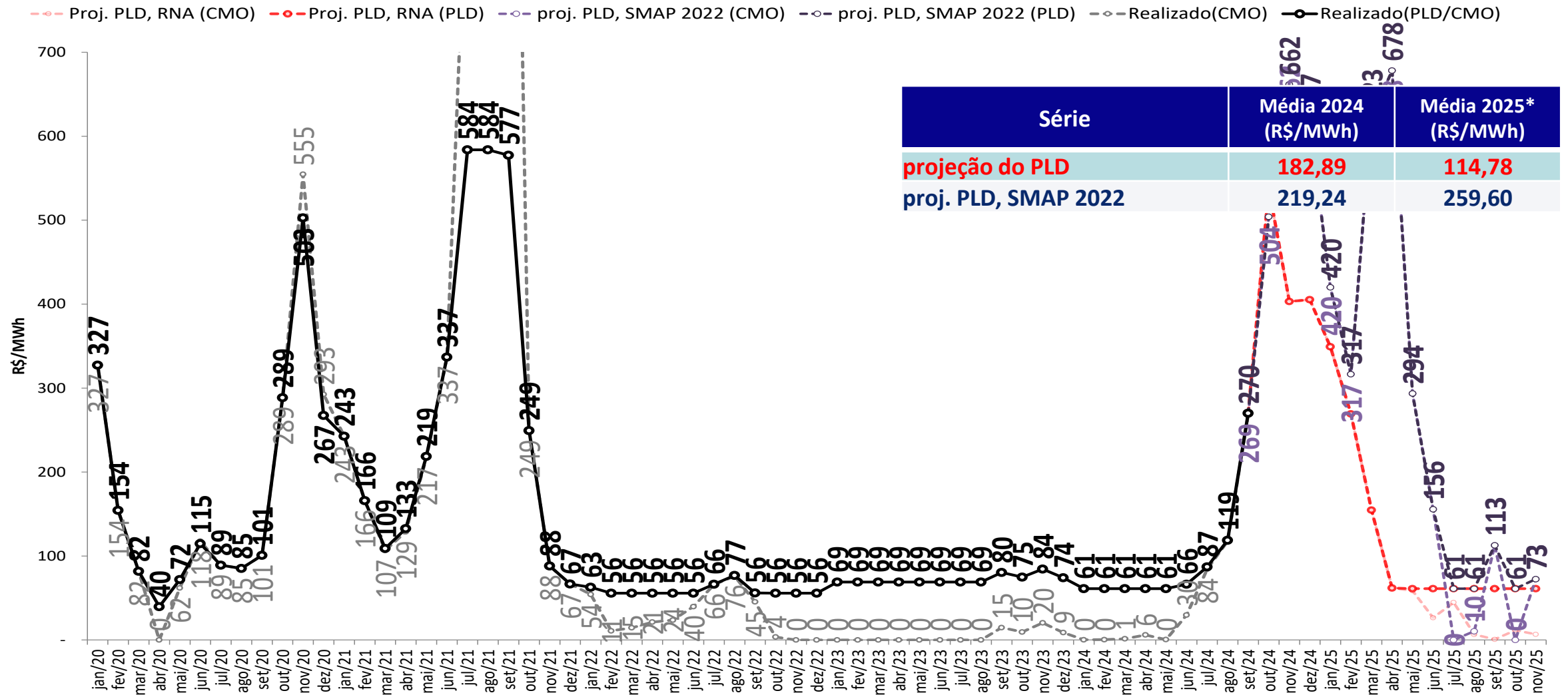
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



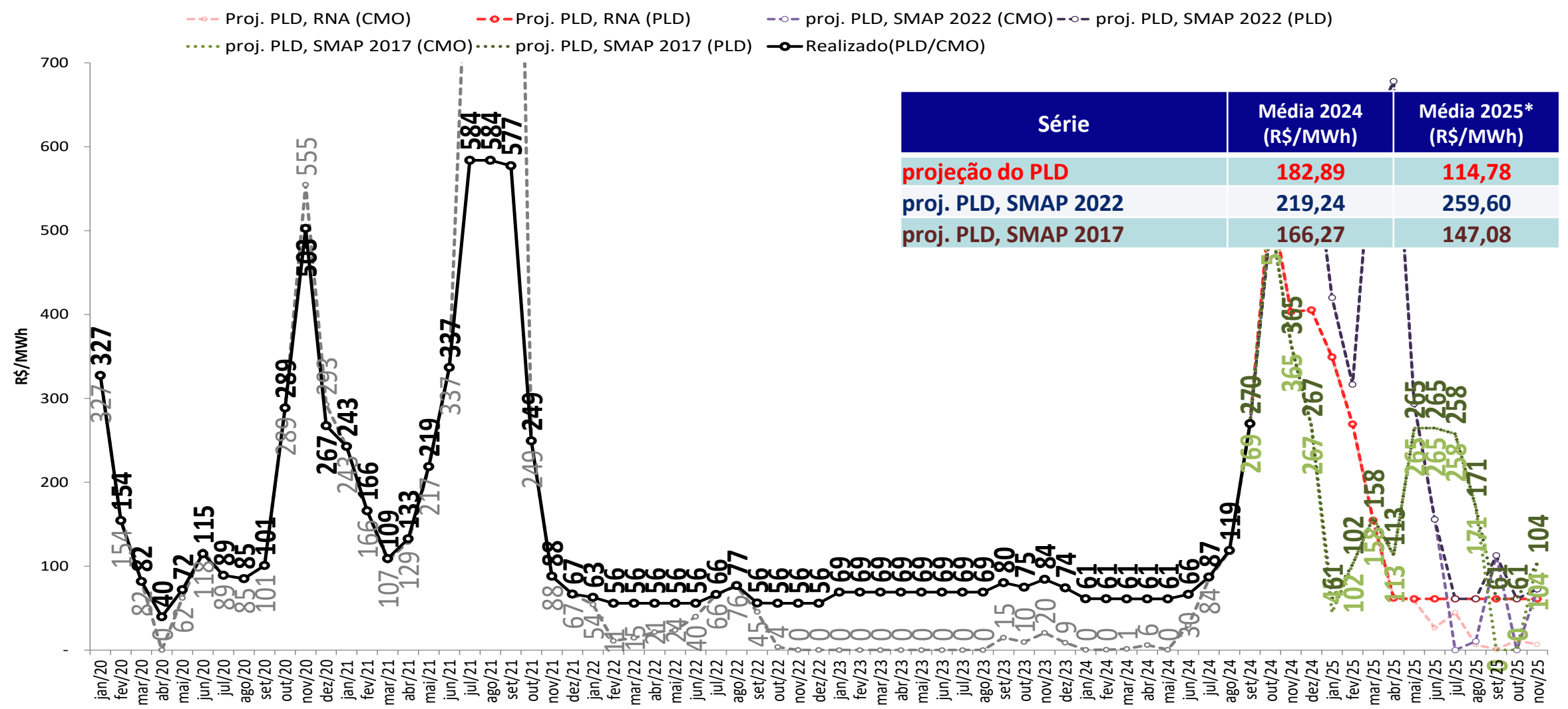
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



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

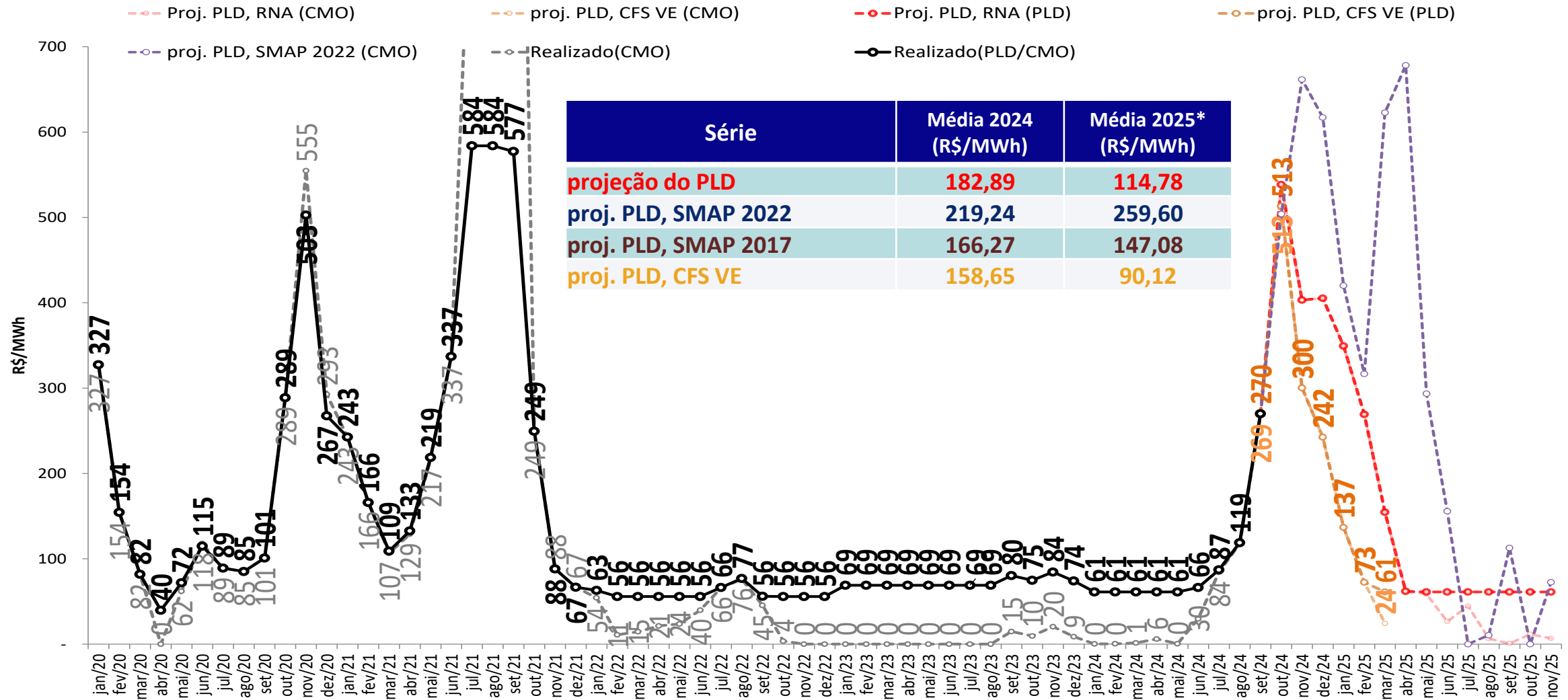


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	182,89	114,78
proj. PLD, SMAP 2022	219,24	259,60
proj. PLD, SMAP 2017	166,27	147,08

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

projeção do PLD – SE/CO

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



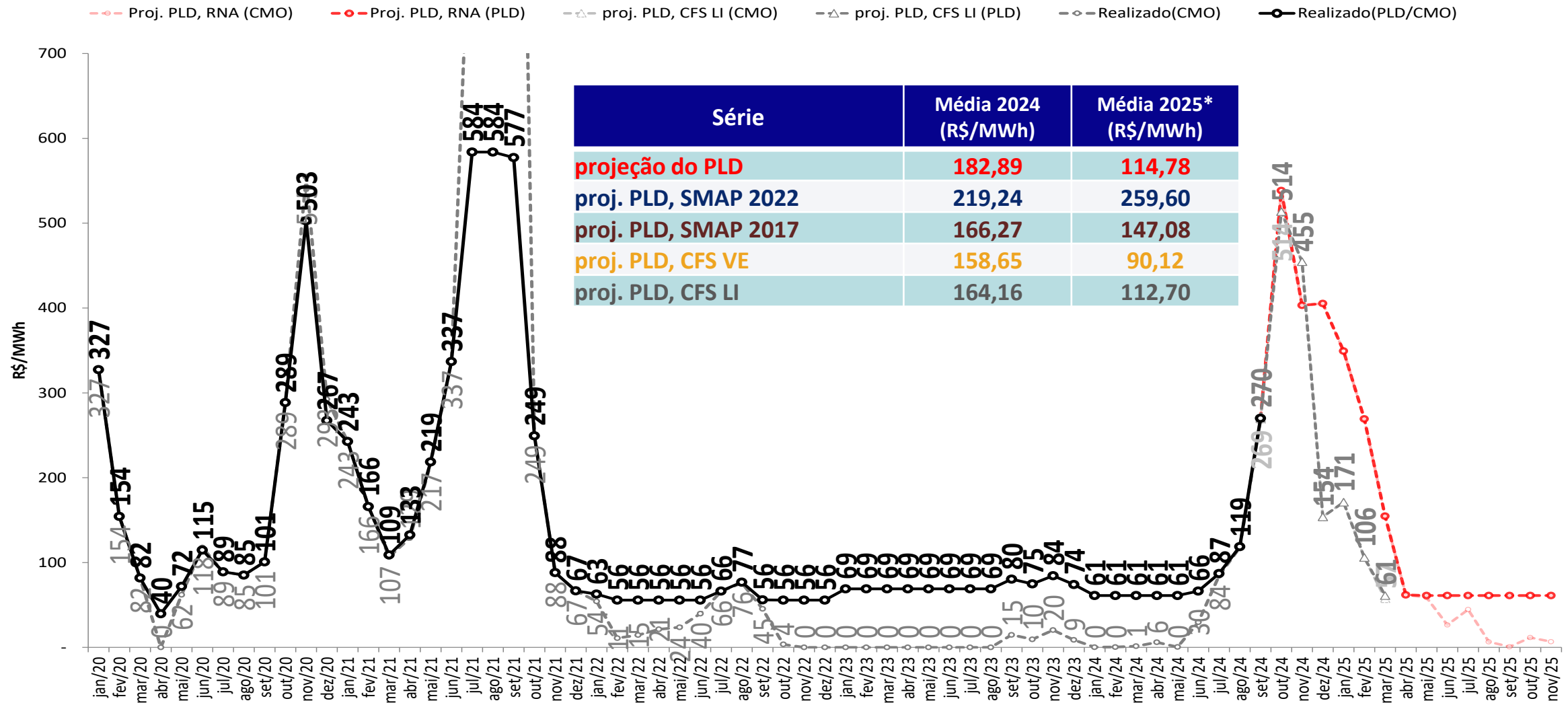
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



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

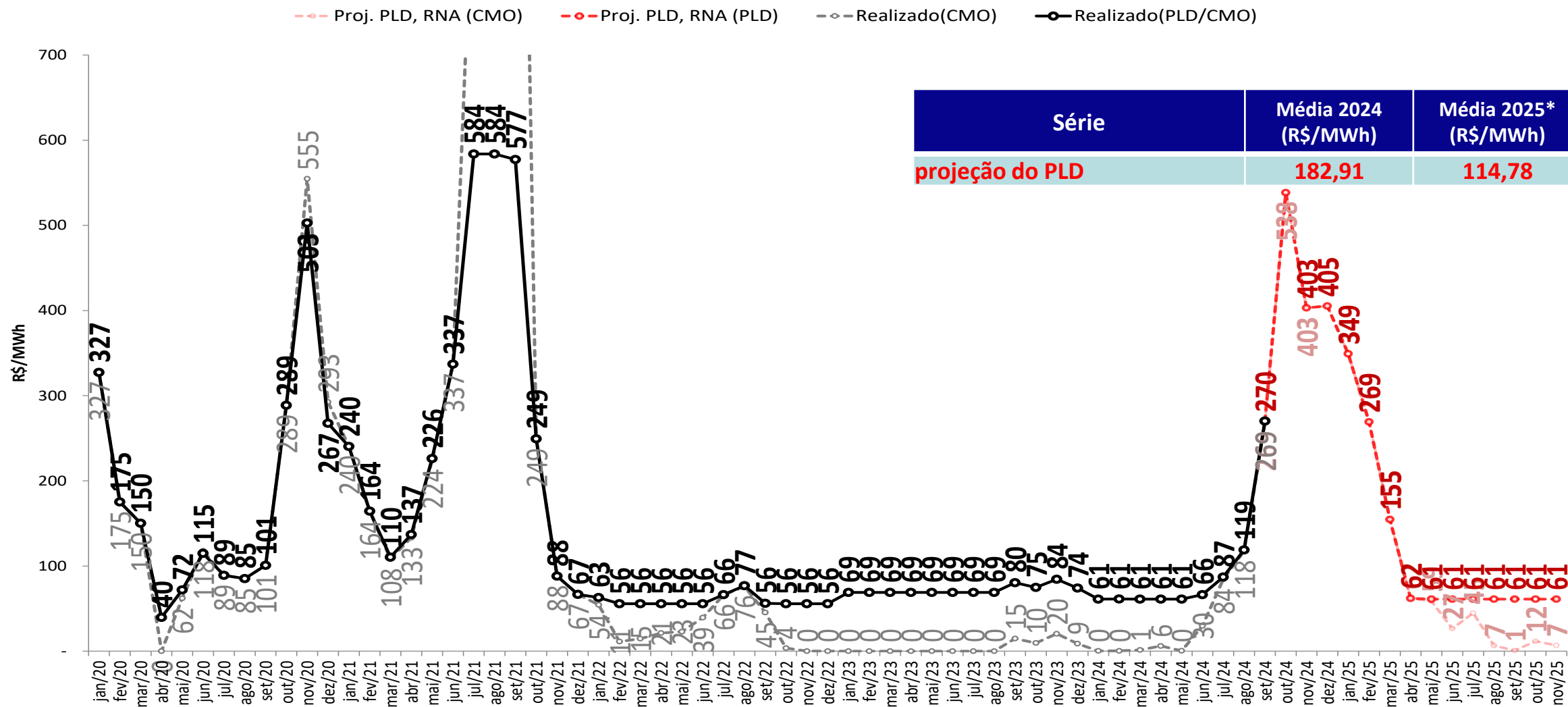


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Sul

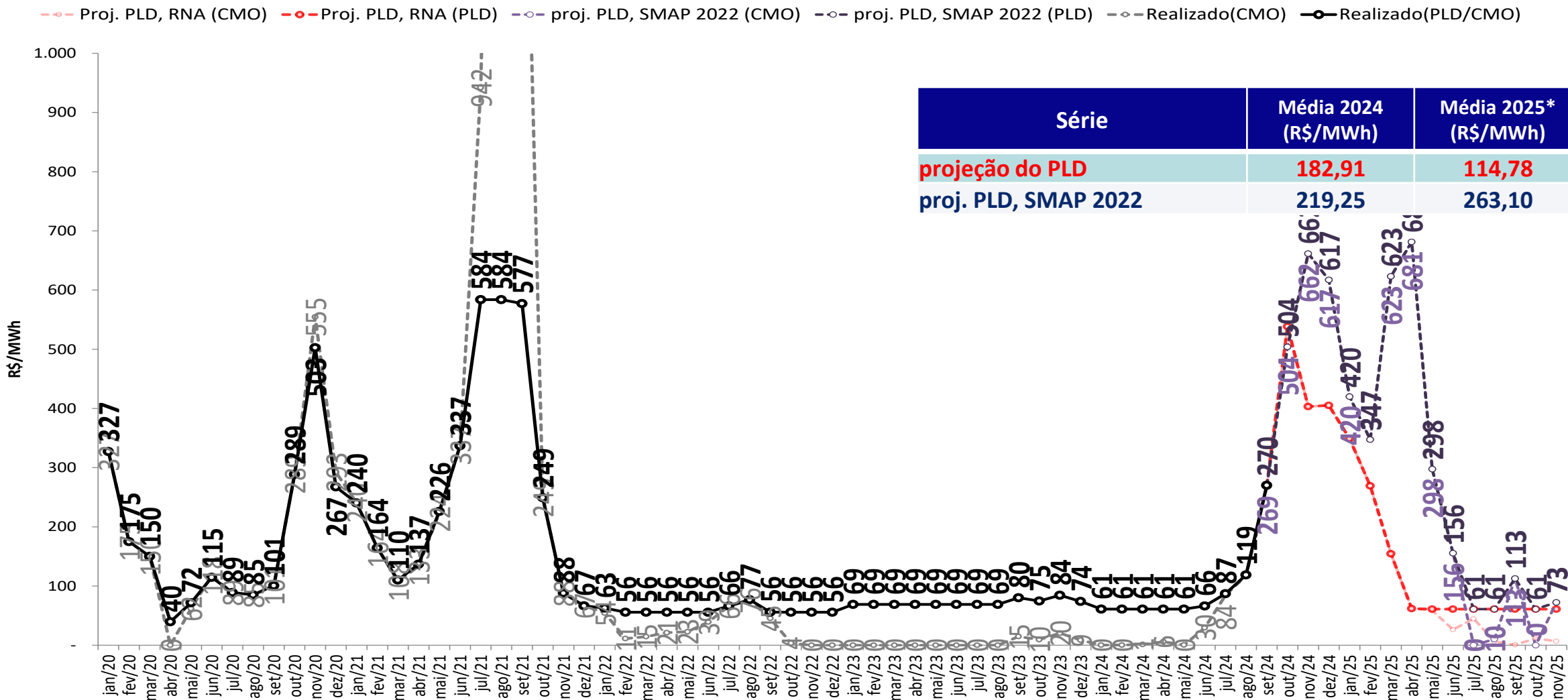
projeção do PLD



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



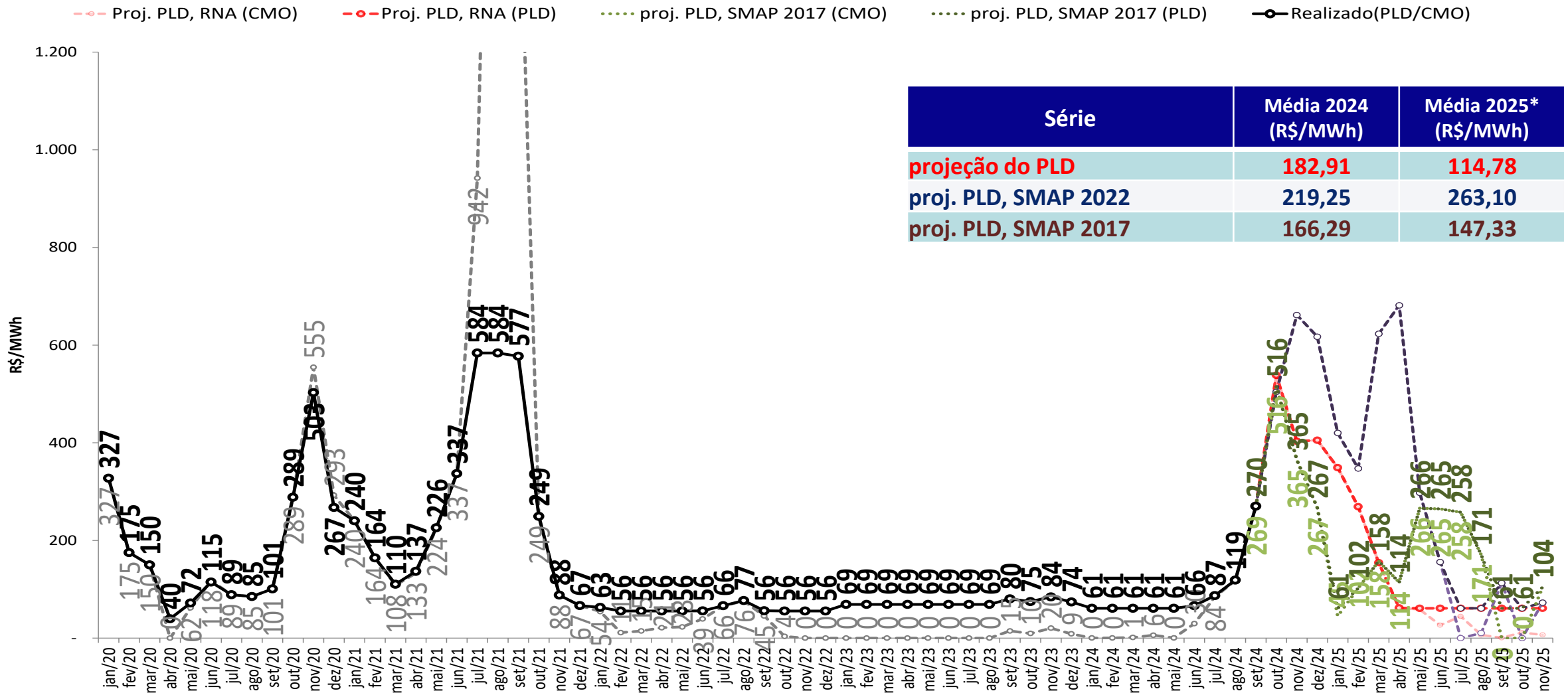
- Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Sul

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

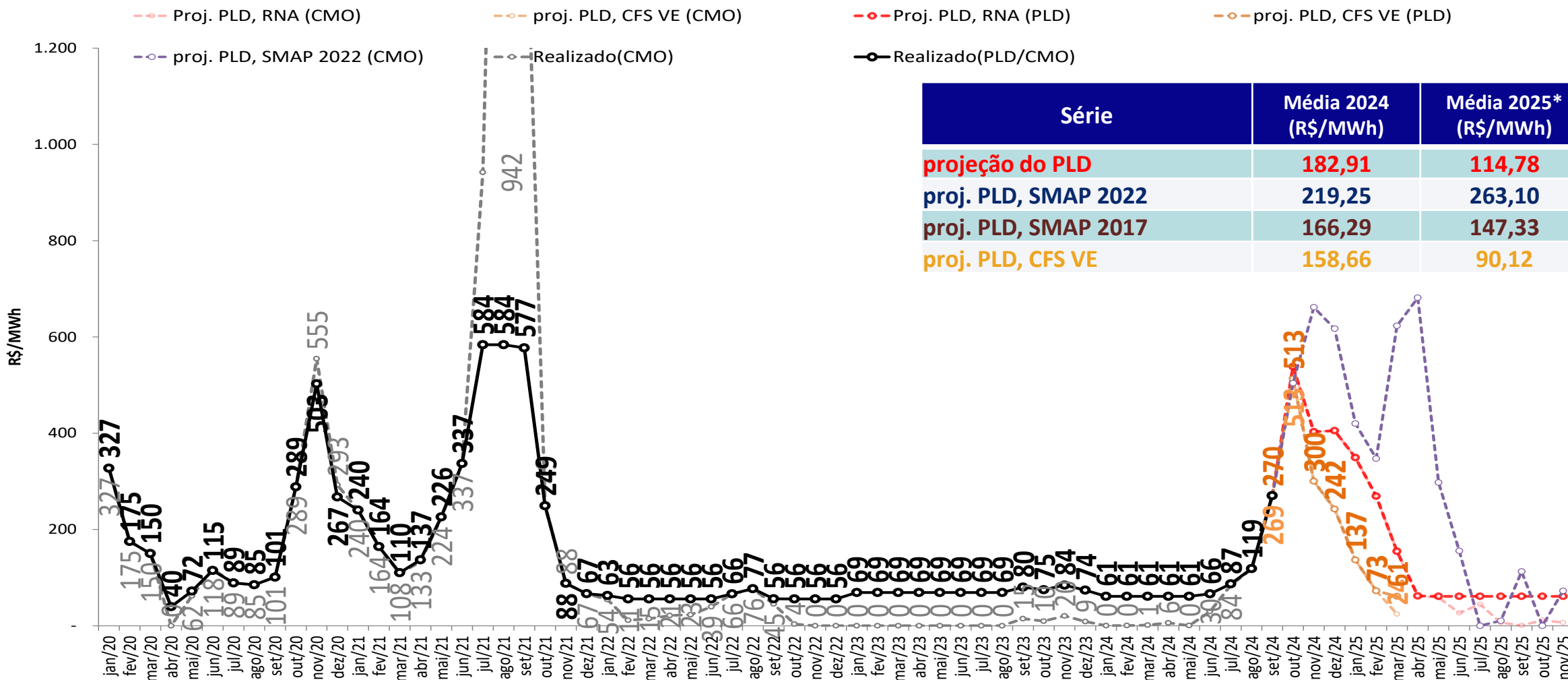


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	182,91	114,78
proj. PLD, SMAP 2022	219,25	263,10
proj. PLD, SMAP 2017	166,29	147,33

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

projeção do PLD – Sul

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



Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	182,91	114,78
proj. PLD, SMAP 2022	219,25	263,10
proj. PLD, SMAP 2017	166,29	147,33
proj. PLD, CFS VE	158,66	90,12

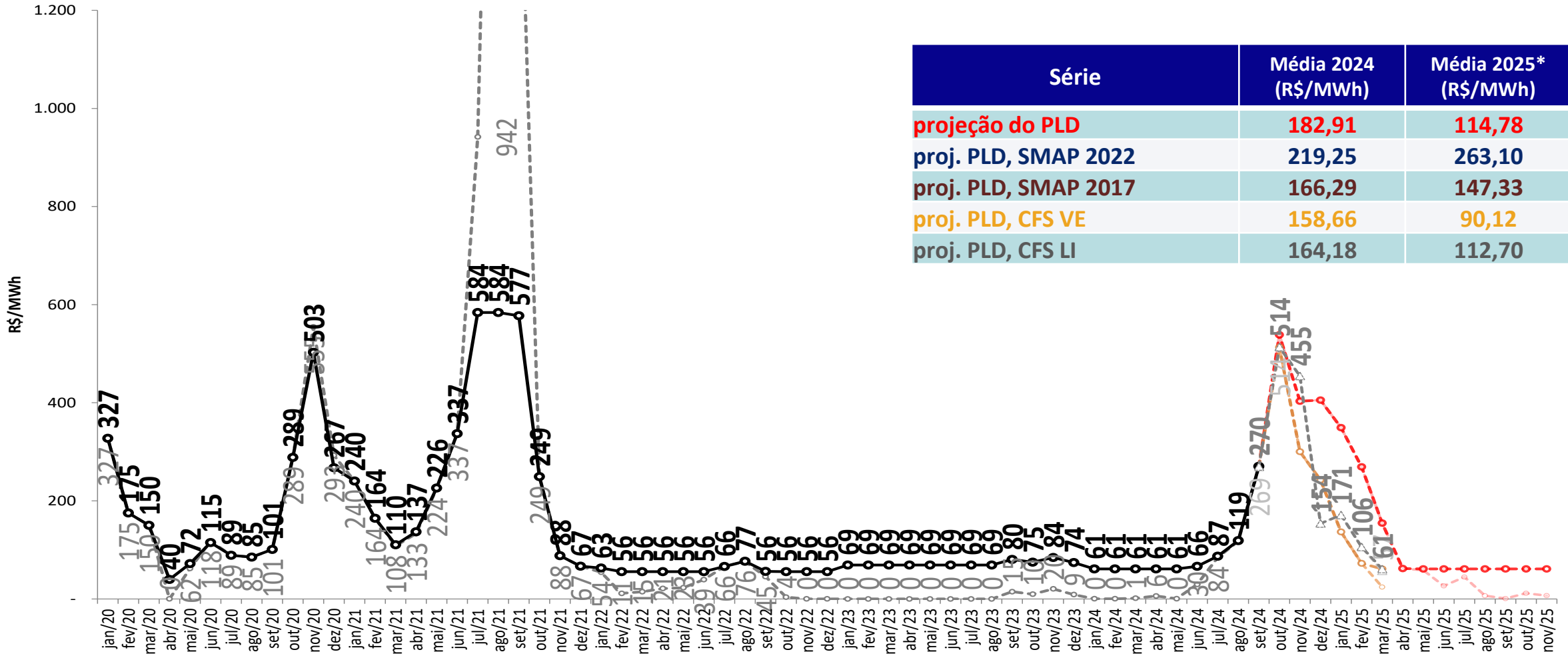
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a novembro de 2025

projeção do PLD – Sul

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



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



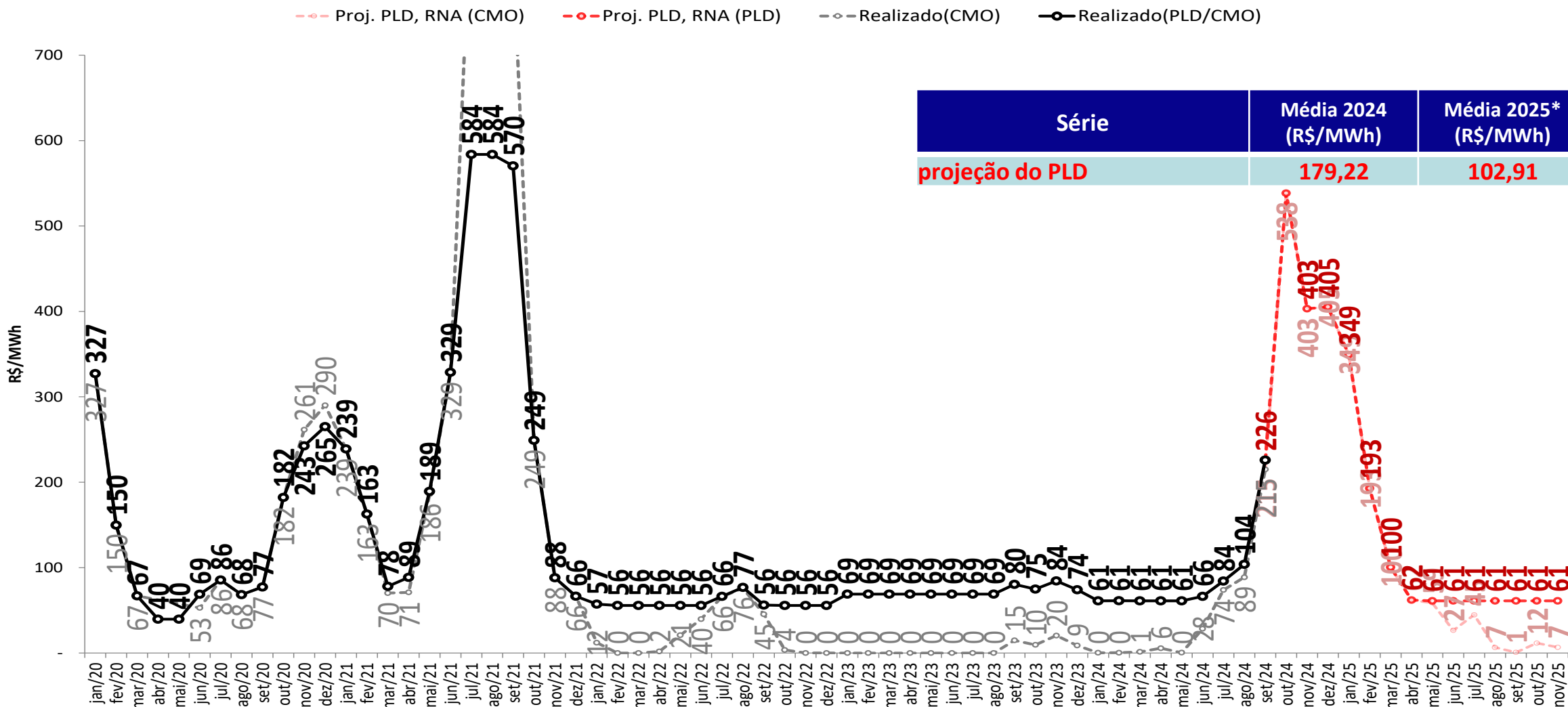
- Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Nordeste

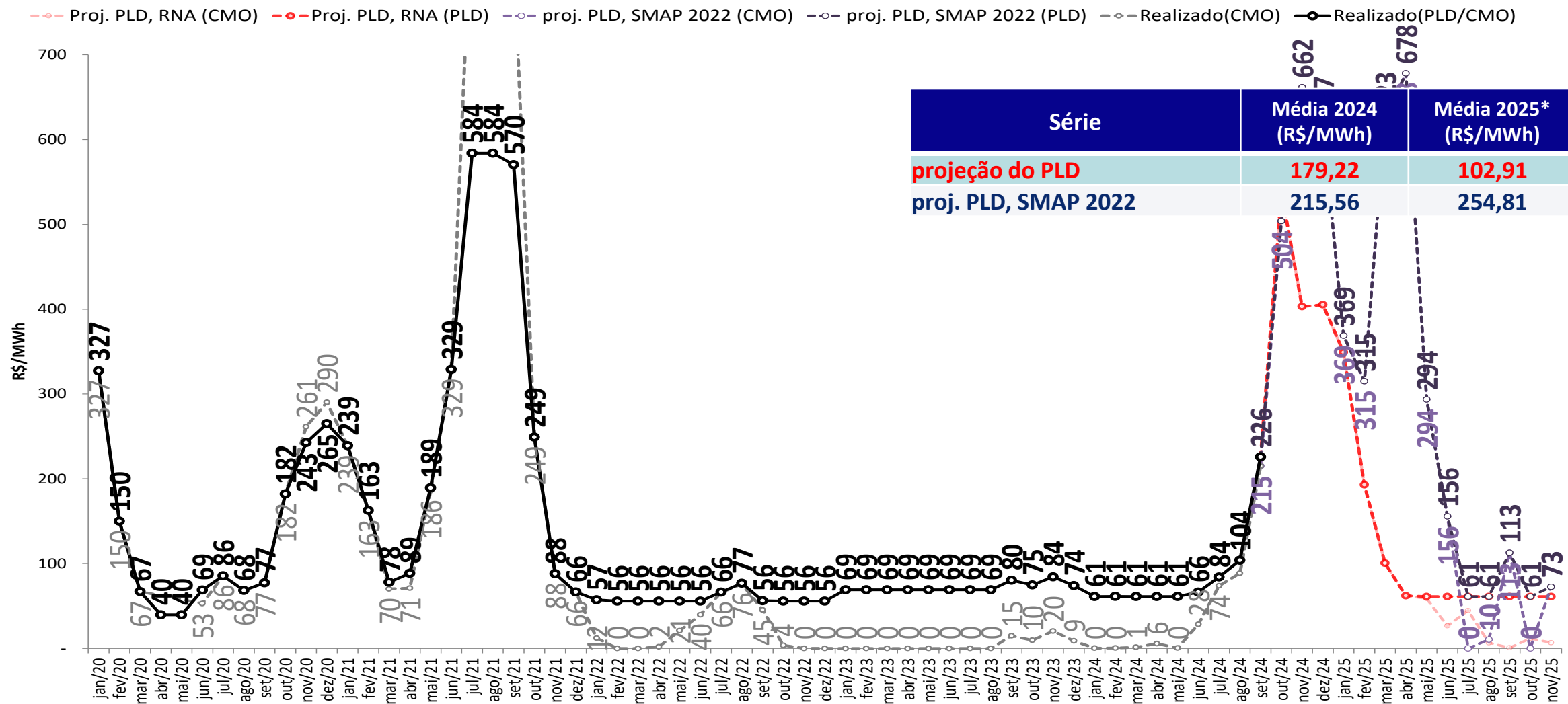
projeção do PLD



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

projeção do PLD – Nordeste

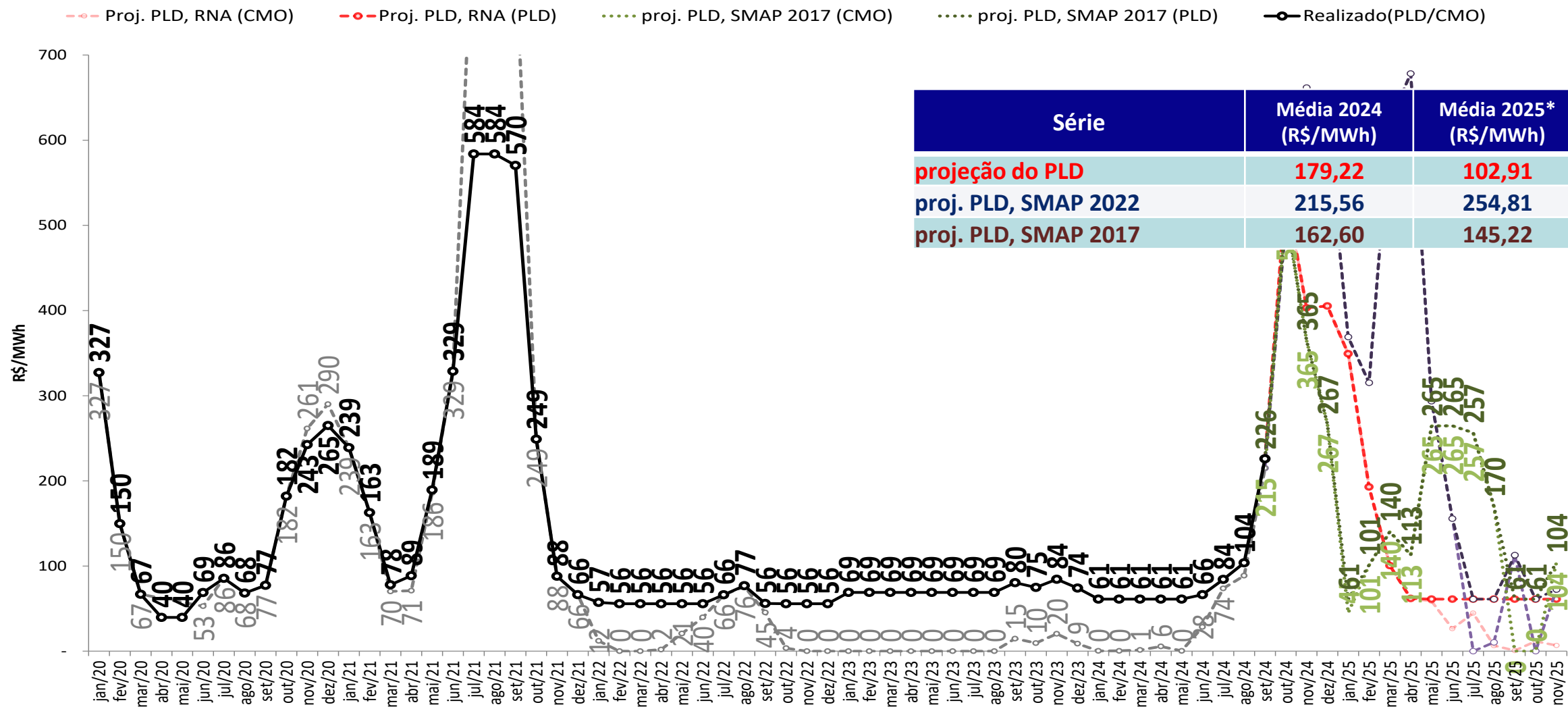
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



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

projeção do PLD – Nordeste

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



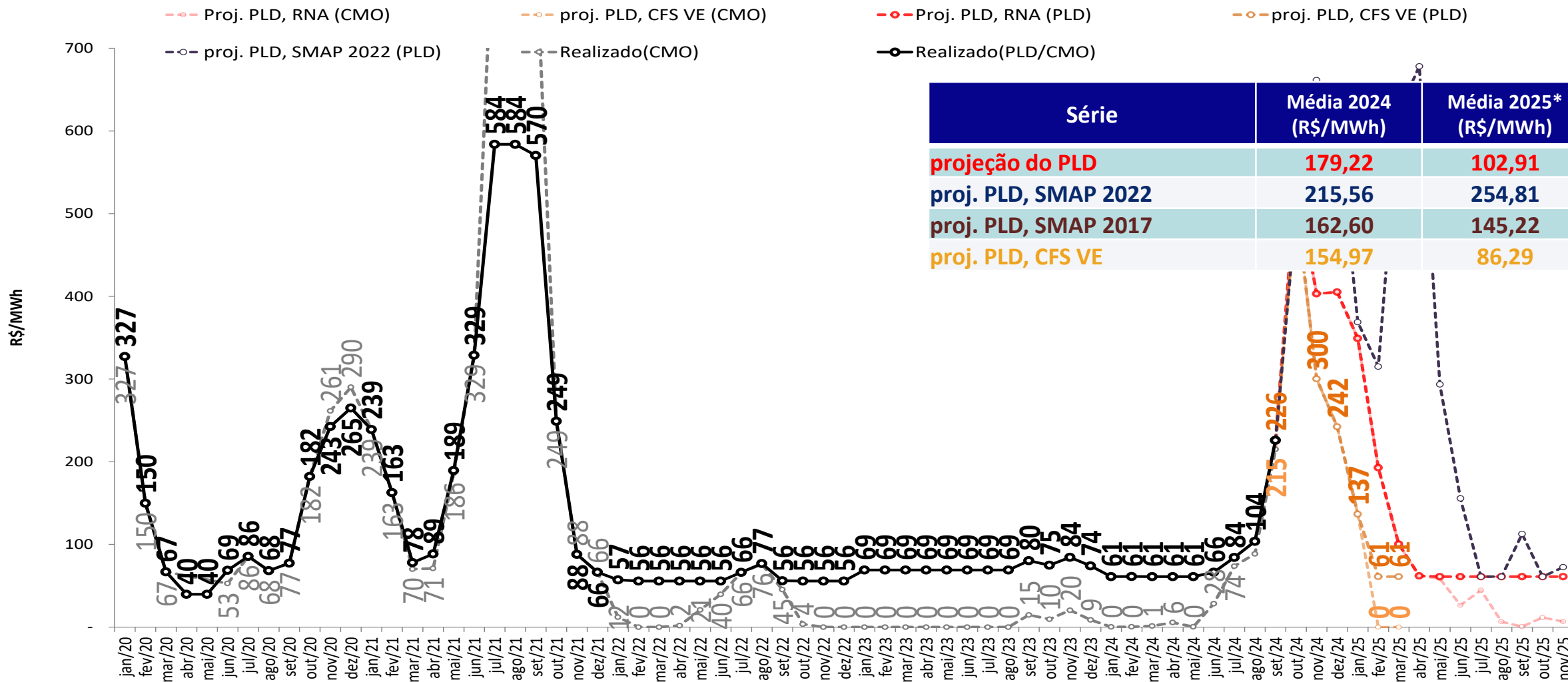
- Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Nordeste

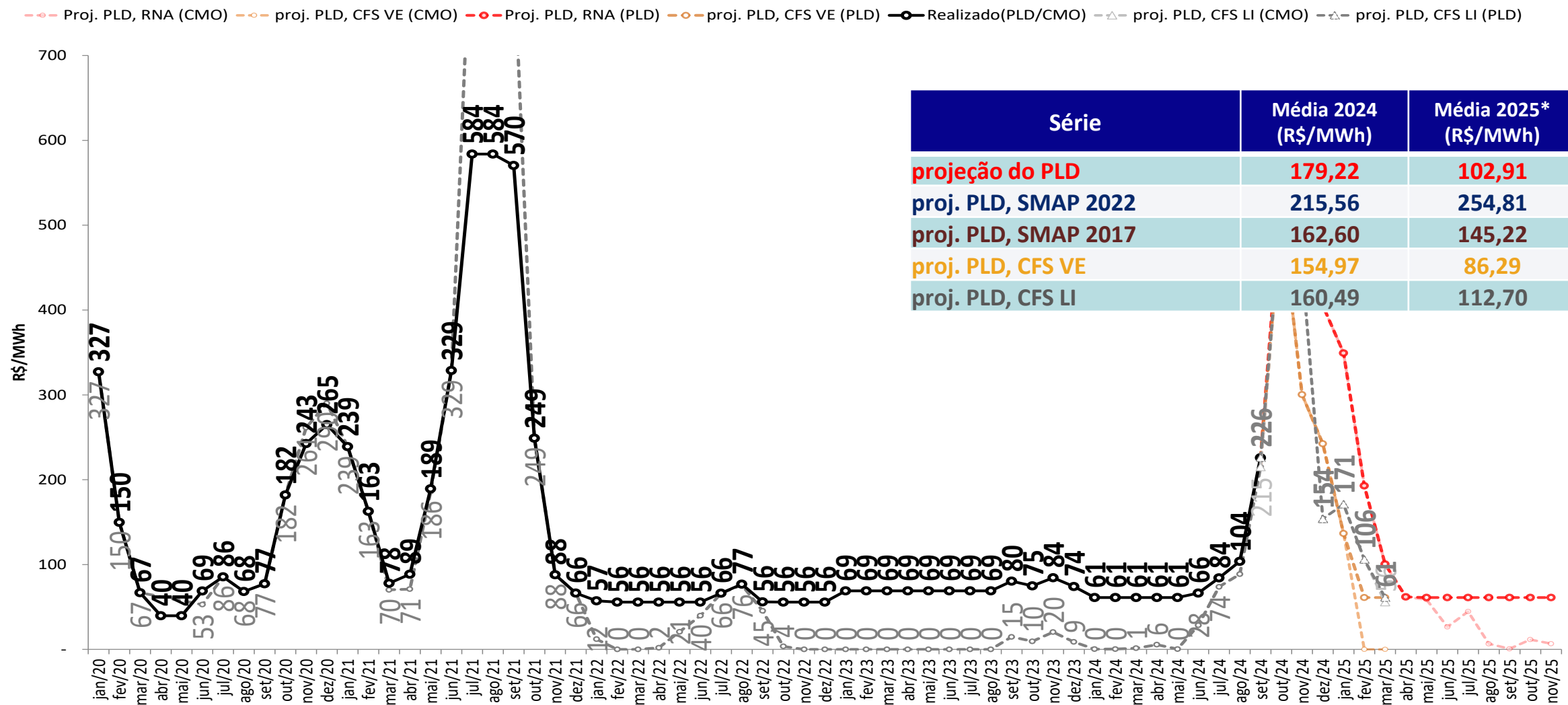
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



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

projeção do PLD – Nordeste

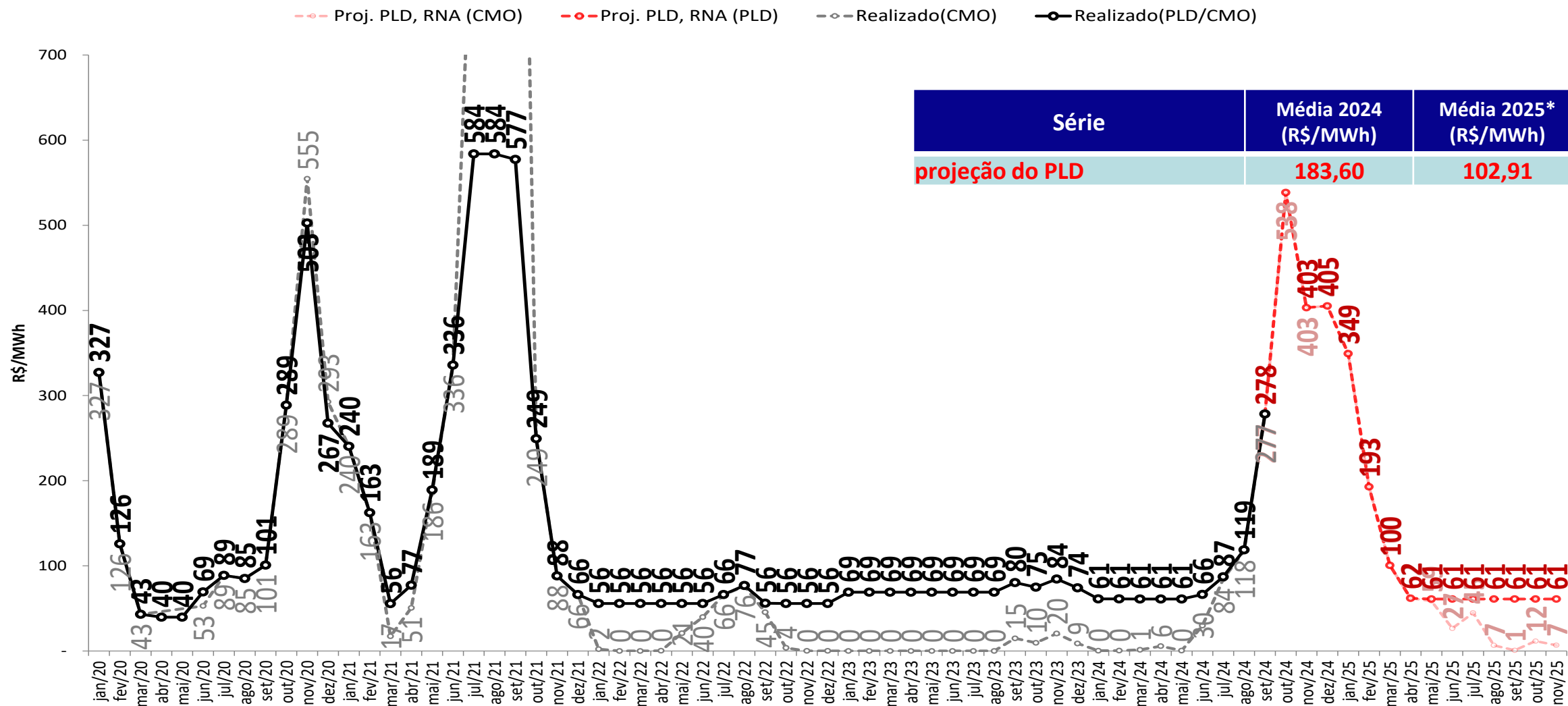
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



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

projeção do PLD – Norte

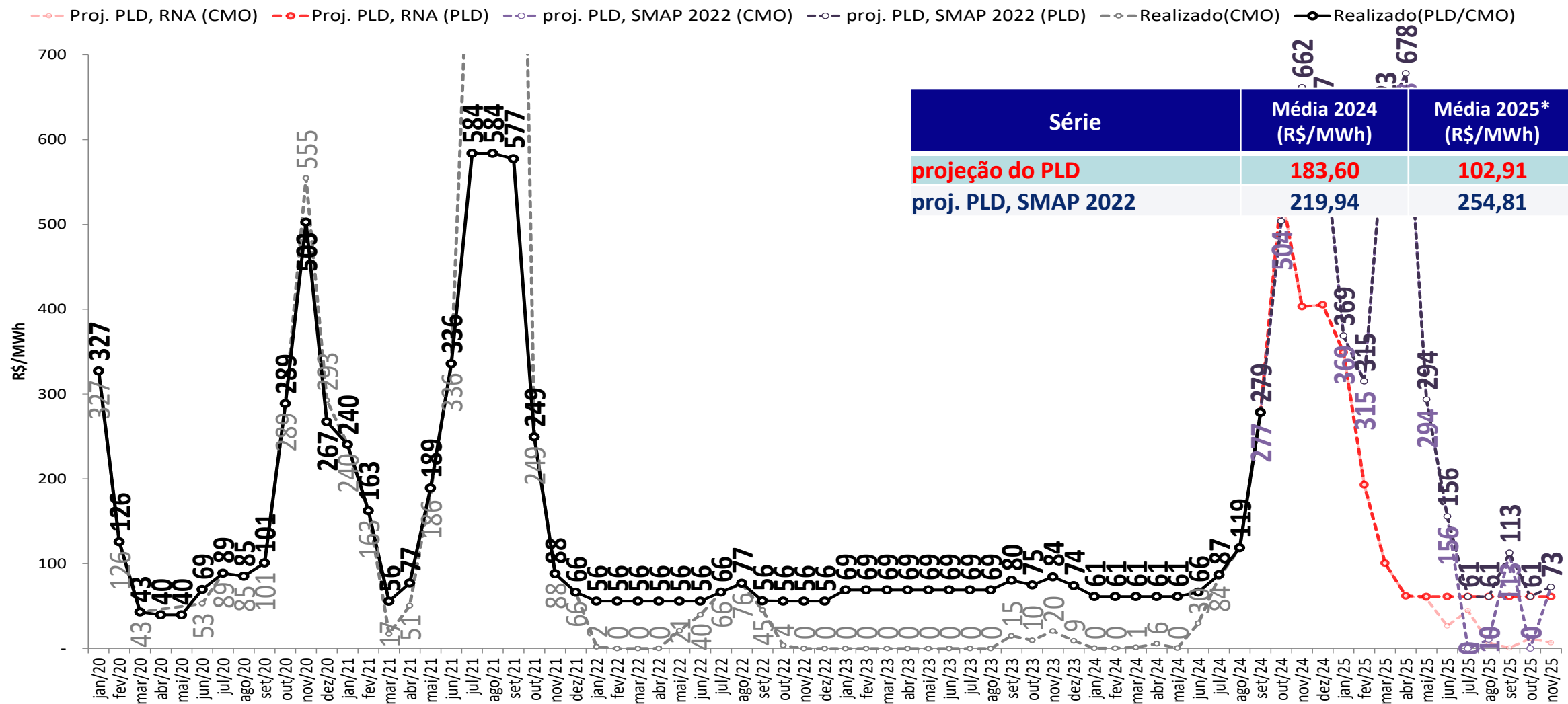
projeção do PLD



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



- Foram considerados:

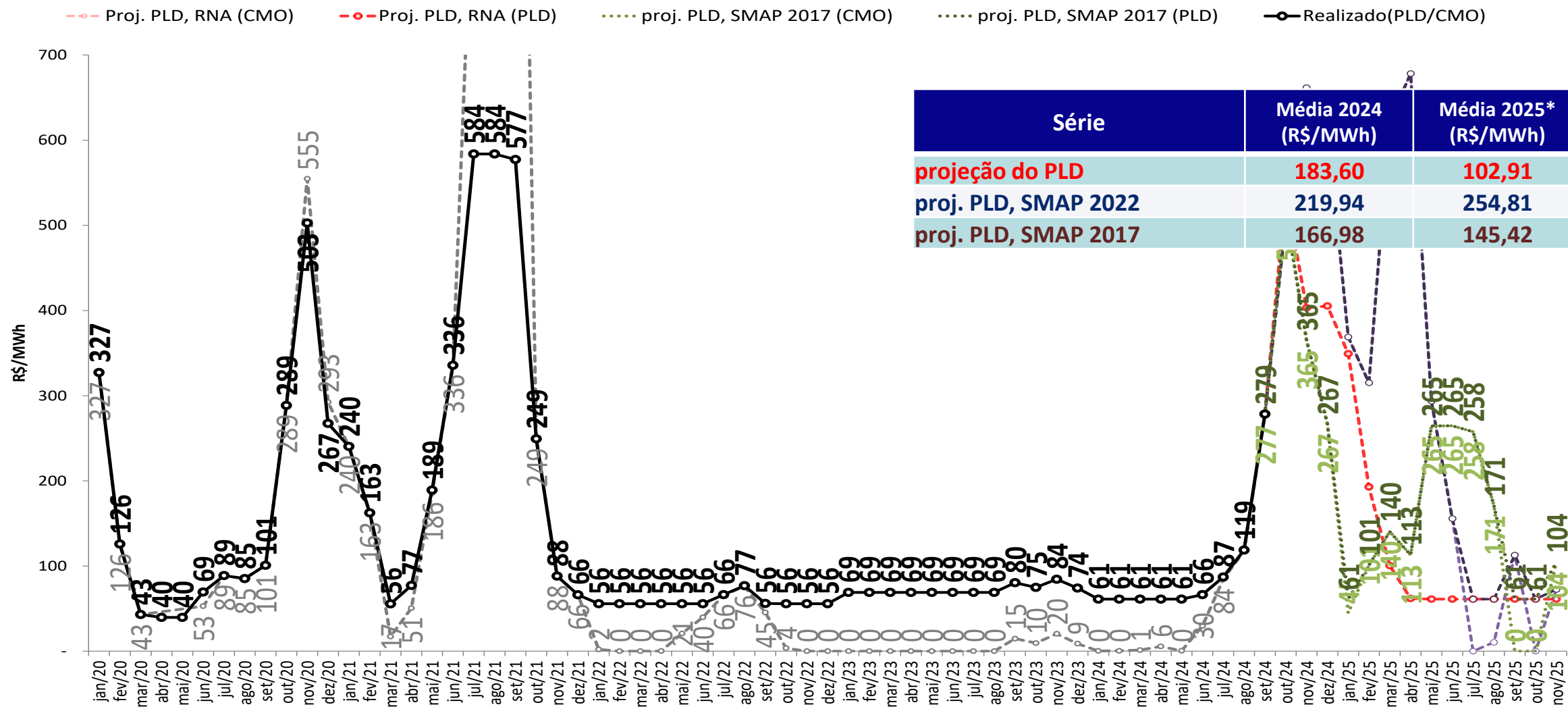
- 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Norte



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



Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	183,60	102,91
proj. PLD, SMAP 2022	219,94	254,81
proj. PLD, SMAP 2017	166,98	145,42

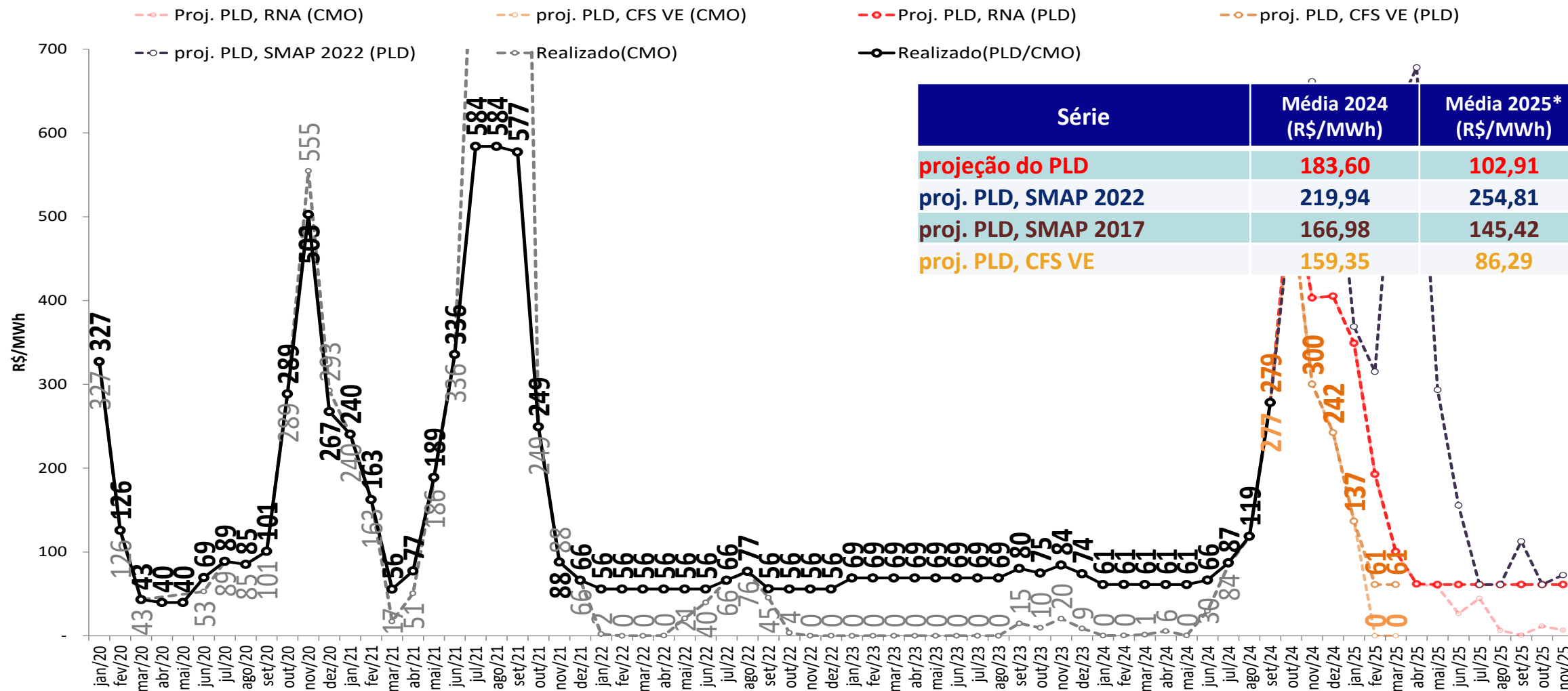
- Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Norte

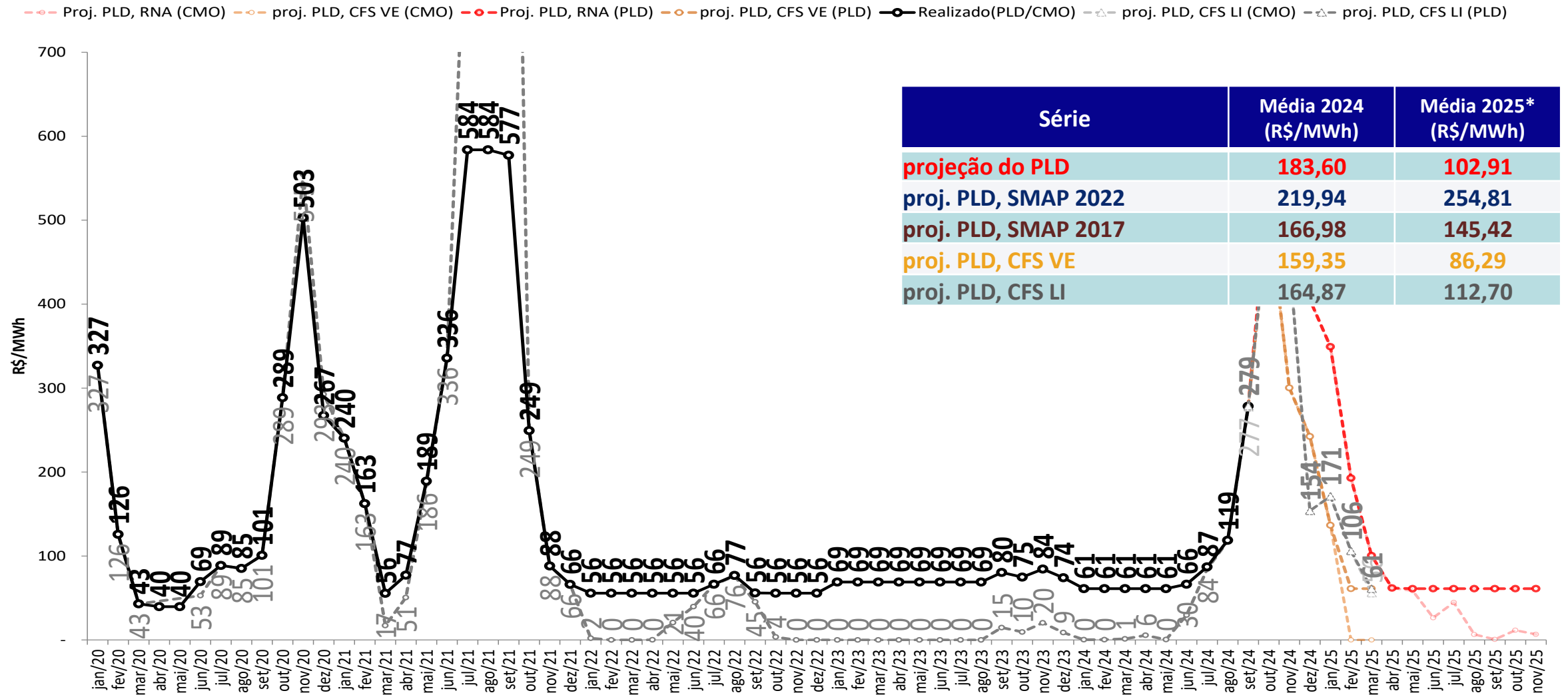
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

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



- Foram considerados:

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

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

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	538	403	405	349	269	155	62	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2022	504	662	617	420	317	623	678	294	156	61	61	113	61	73
proj. PLD, SMAP 2017	516	365	267	61	102	158	113	265	265	258	171	61	61	104
proj. PLD, CFS VE	513	300	242	137	73	61								
proj. PLD, CFS LI	514	455	154	171	106	61								

S	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	538	403	405	349	269	155	62	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2022	504	662	617	420	347	623	681	298	156	61	61	113	61	73
proj. PLD, SMAP 2017	516	365	267	61	102	158	114	266	265	258	171	61	61	104
proj. PLD, CFS VE	513	300	242	137	73	61								
proj. PLD, CFS LI	514	455	154	171	106	61								

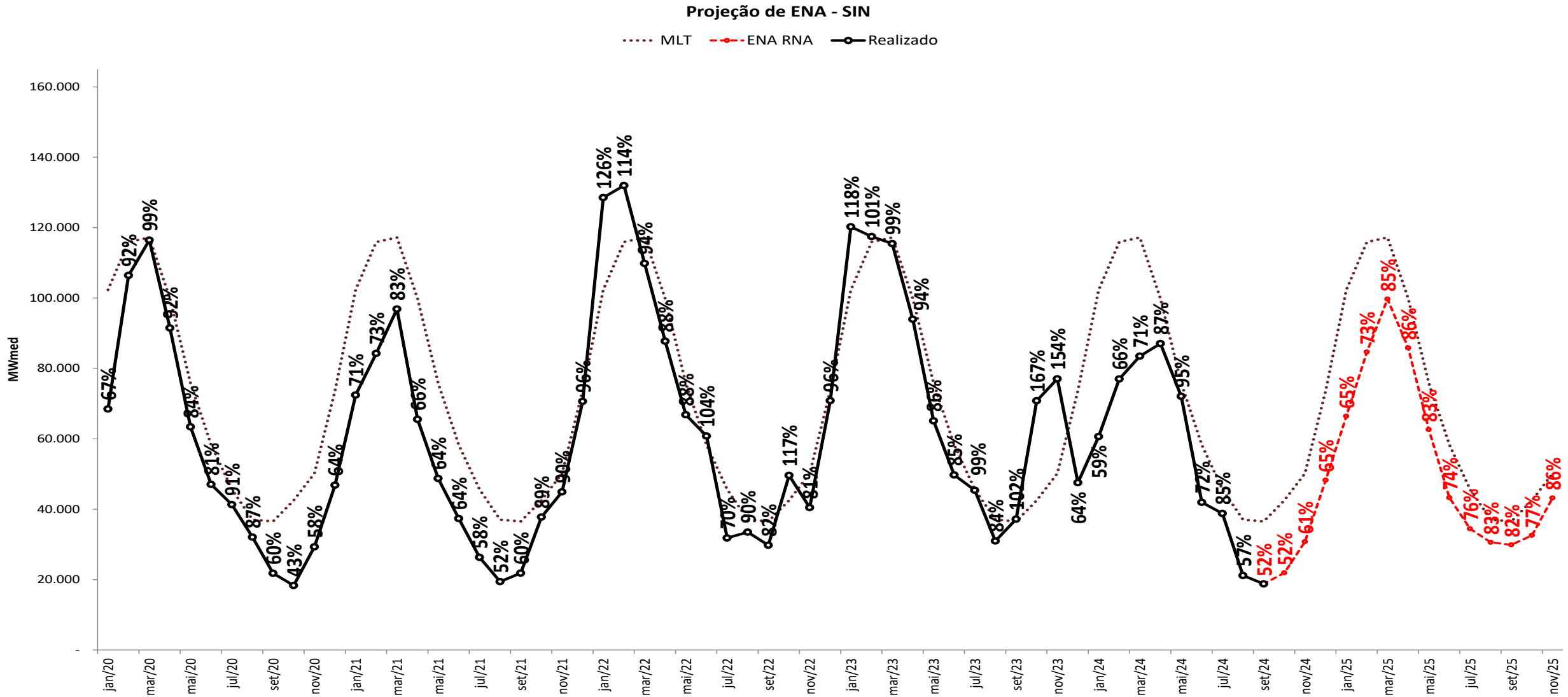
NE	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	538	403	405	349	193	100	62	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2022	504	662	617	369	315	623	678	294	156	61	61	113	61	73
proj. PLD, SMAP 2017	516	365	267	61	101	140	113	265	265	257	170	61	61	104
proj. PLD, CFS VE	513	300	242	137	61	61								
proj. PLD, CFS LI	514	455	154	171	106	61								

N	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	538	403	405	349	193	100	62	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2022	504	662	617	369	315	623	678	294	156	61	61	113	61	73
proj. PLD, SMAP 2017	516	365	267	61	101	140	113	265	265	258	171	61	61	104
proj. PLD, CFS VE	513	300	242	137	61	61								
proj. PLD, CFS LI	514	455	154	171	106	61								

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

projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD

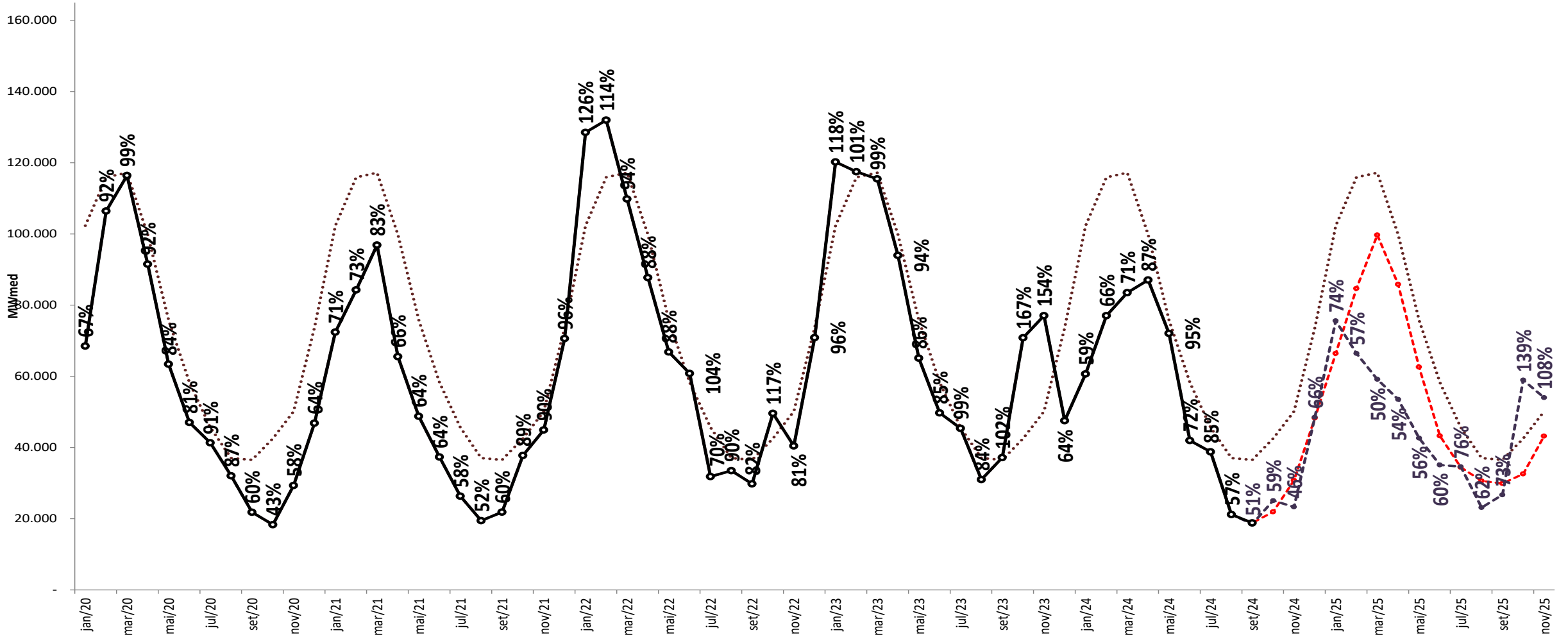


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023

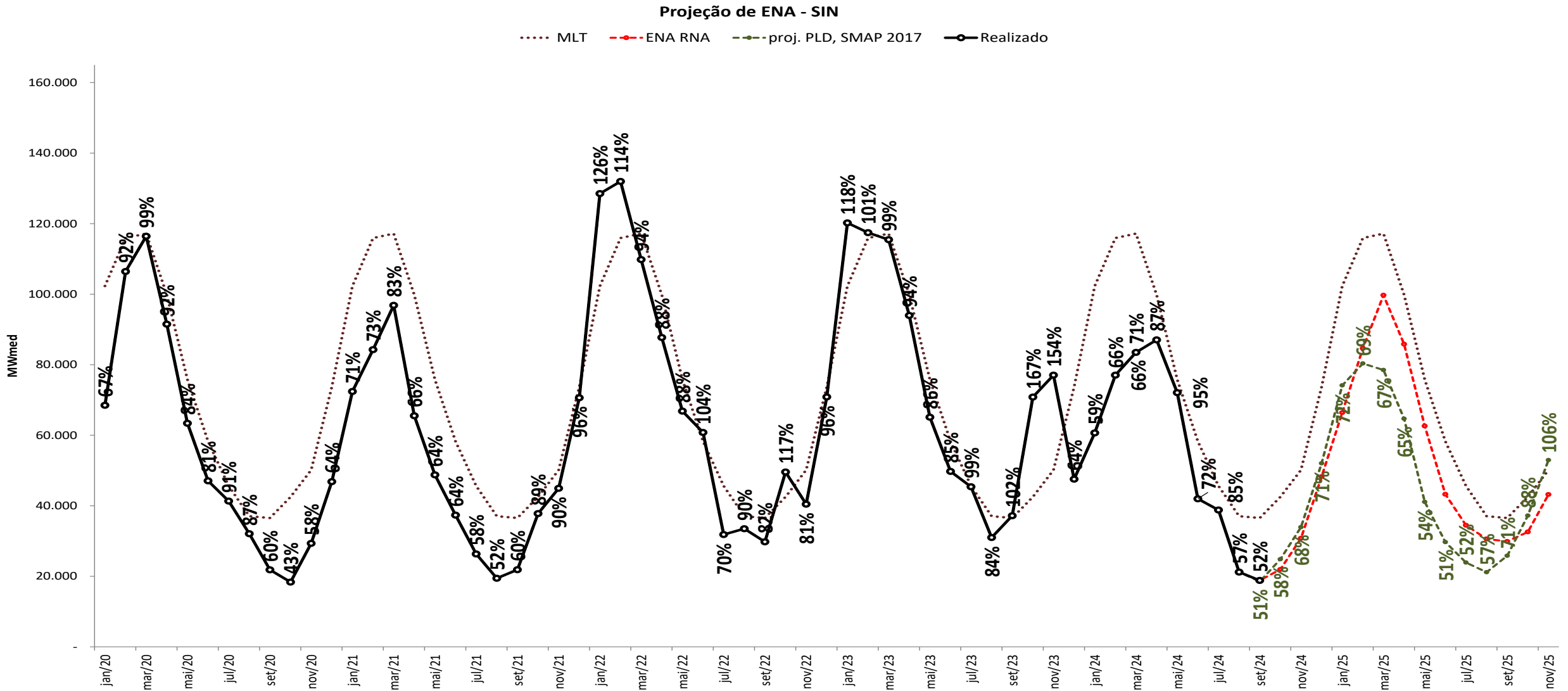
Projeção de ENA - SIN

..... MLT - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2022 —●— Realizado



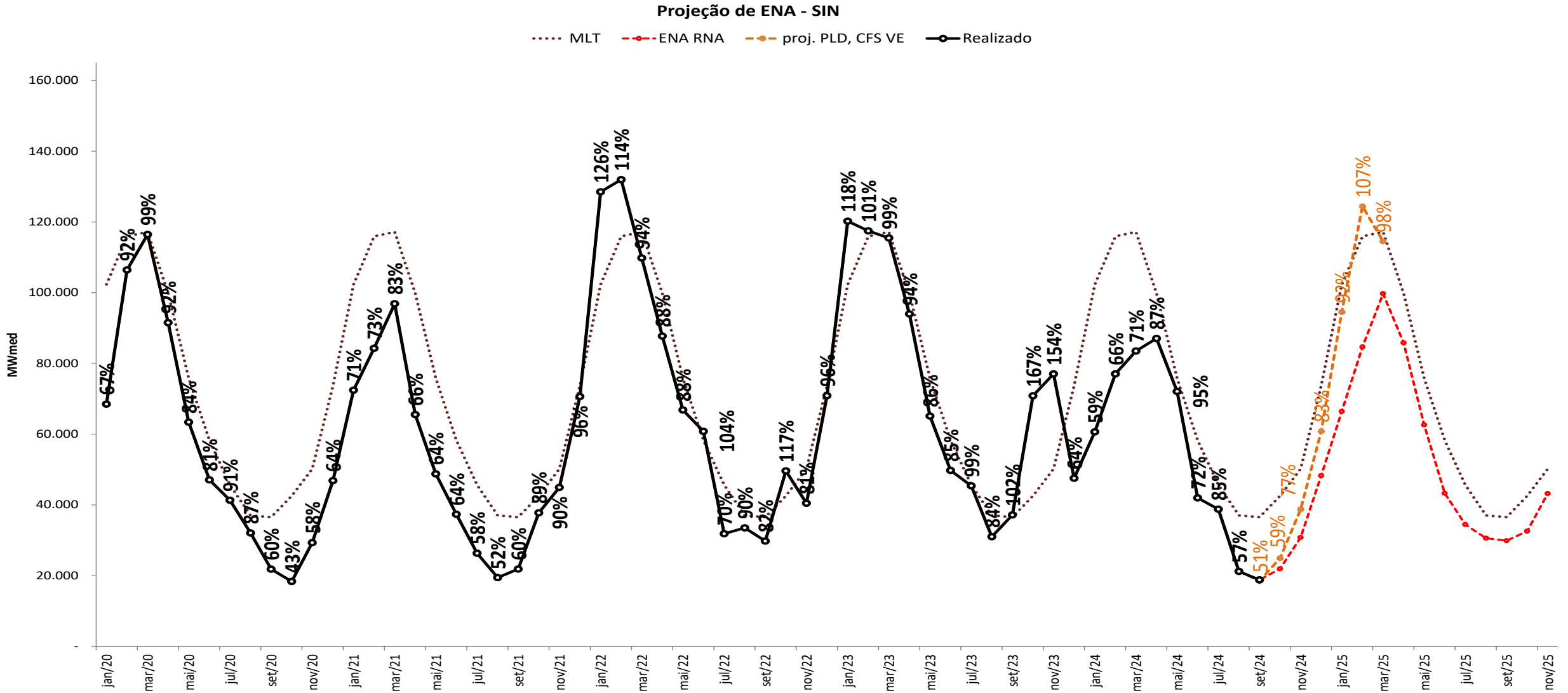
projeção de energia natural afluyente

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



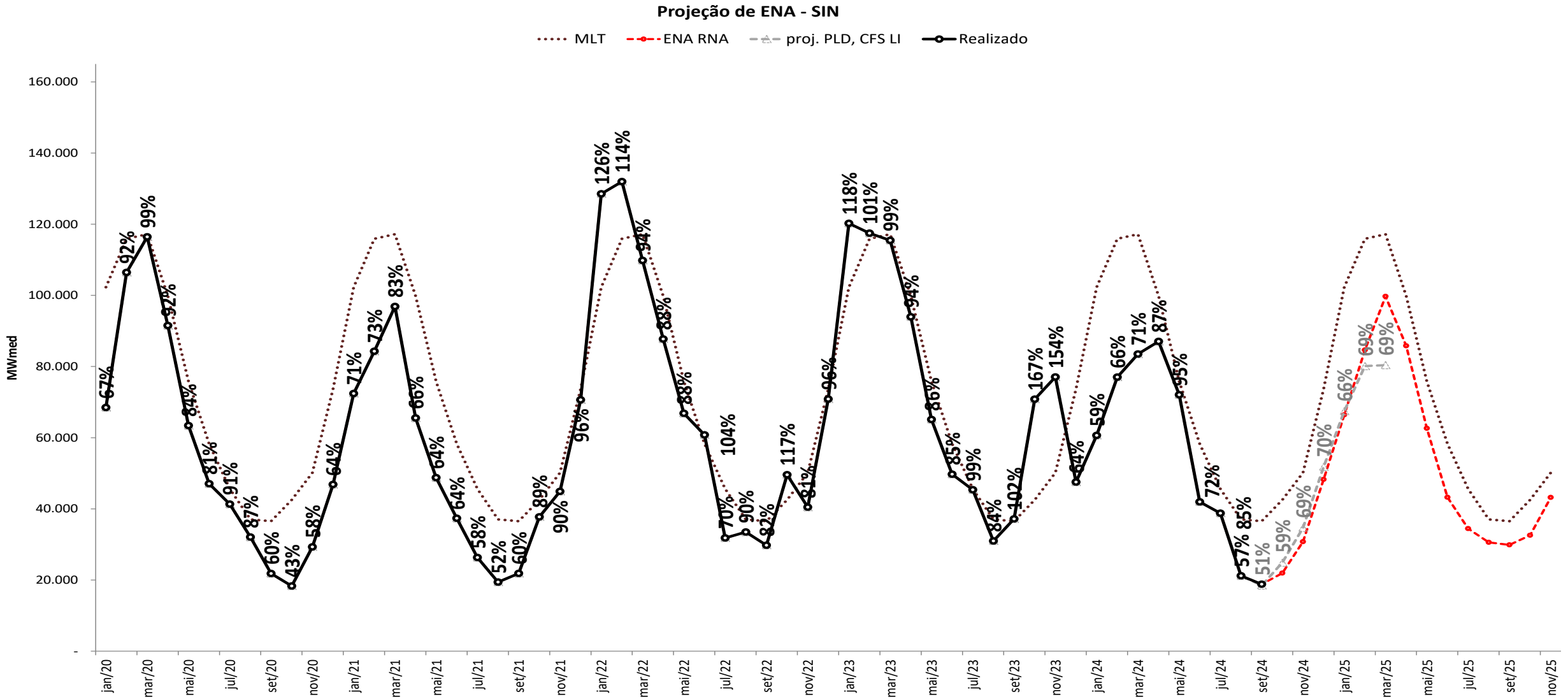
projeção de energia natural afluyente

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



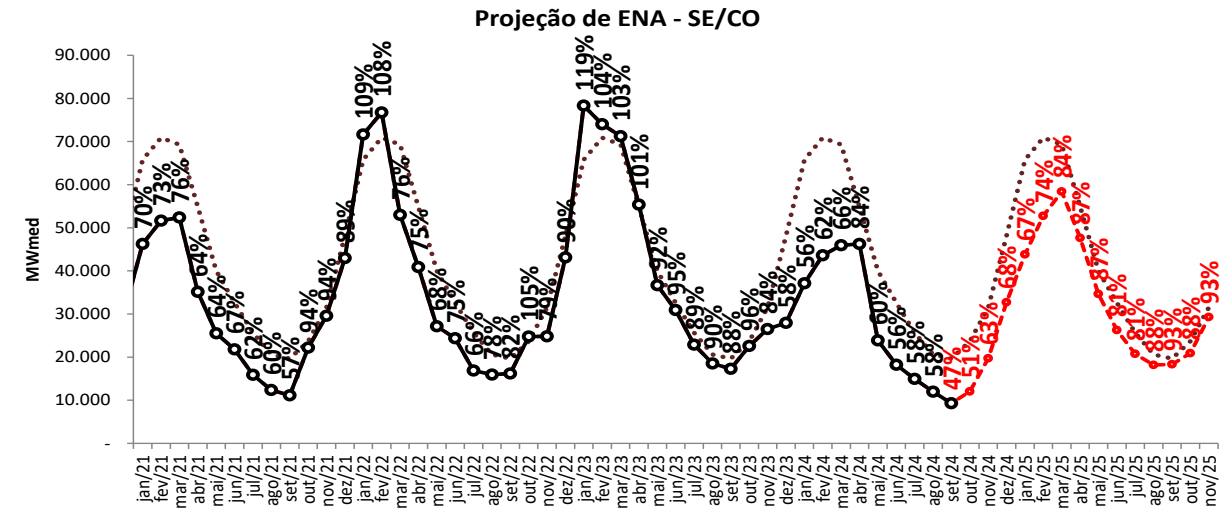
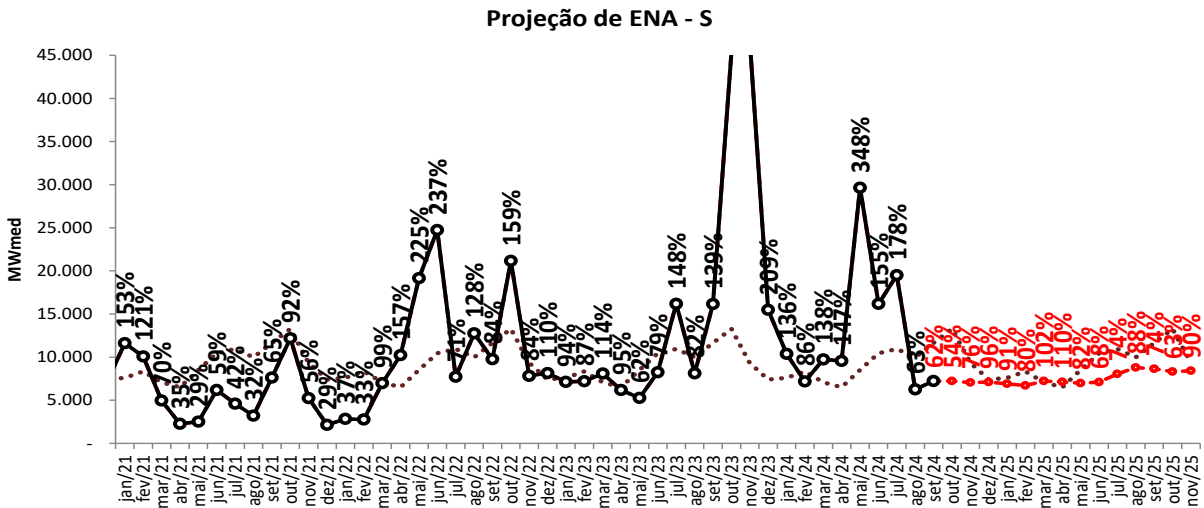
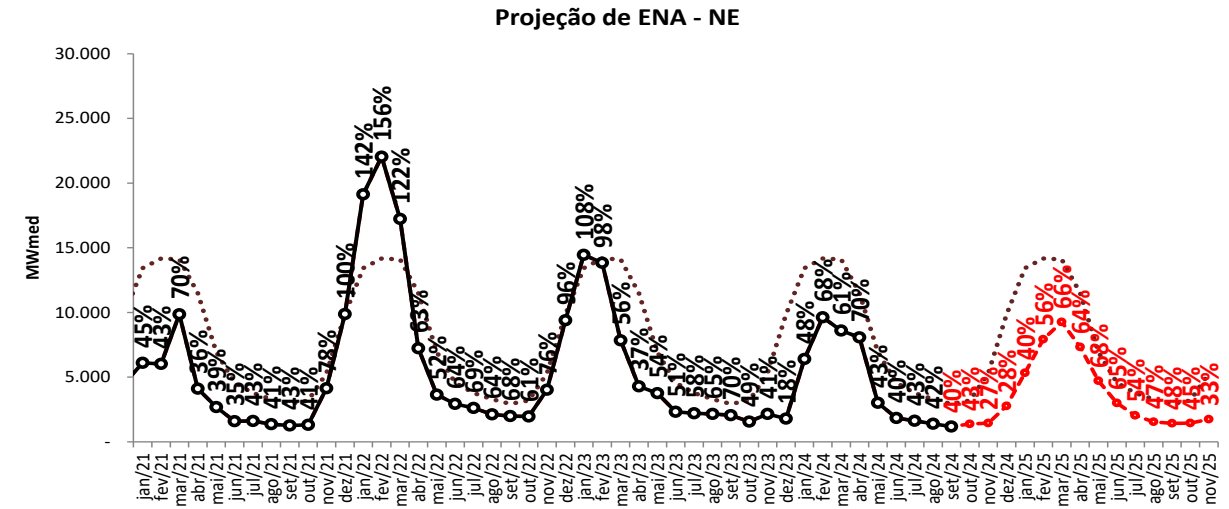
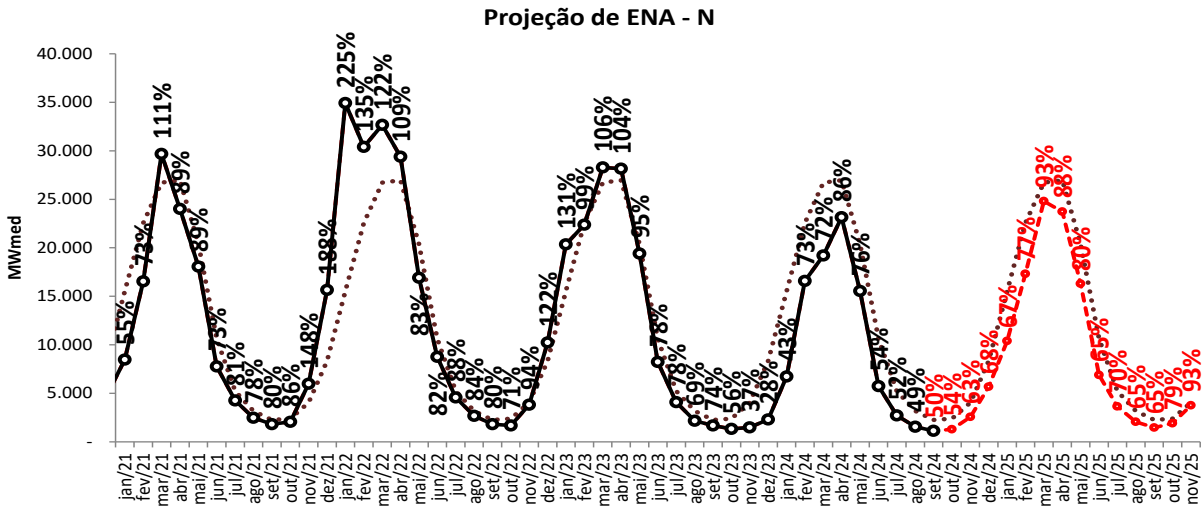
projeção de energia natural afluyente

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



projeção de energia natural afluente

projeção do PLD



..... MLT

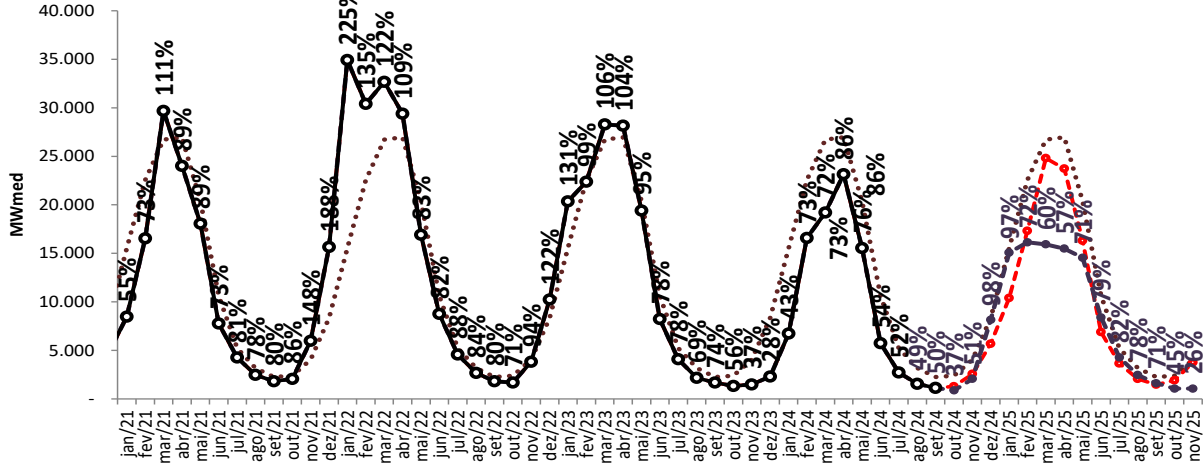
—○— Realizado

—●— ENA RNA

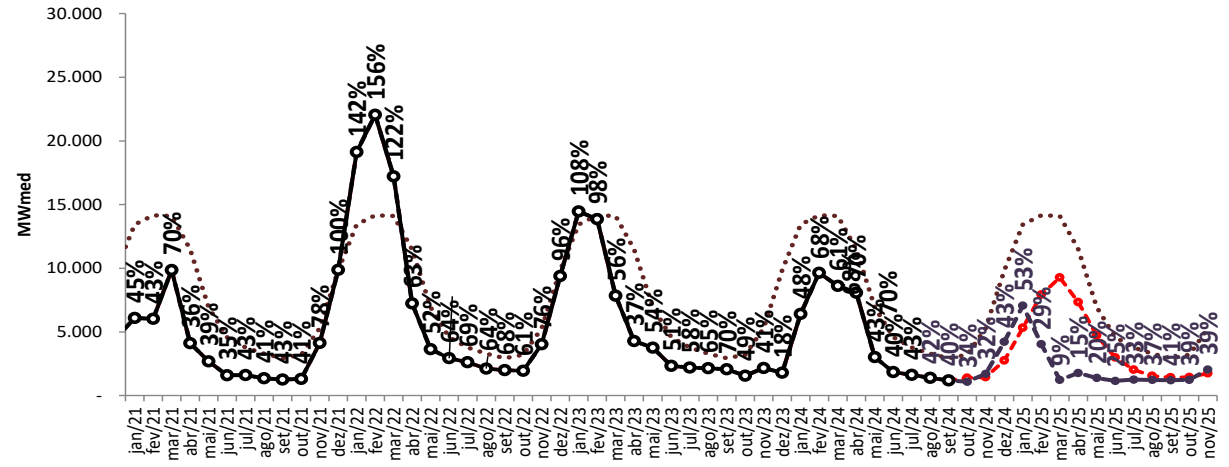
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023

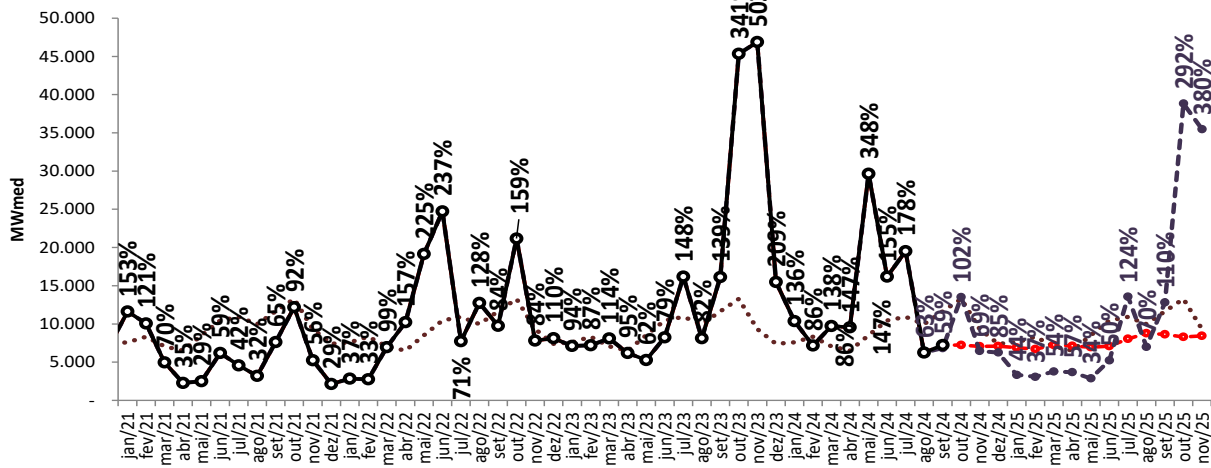
Projeção de ENA - N



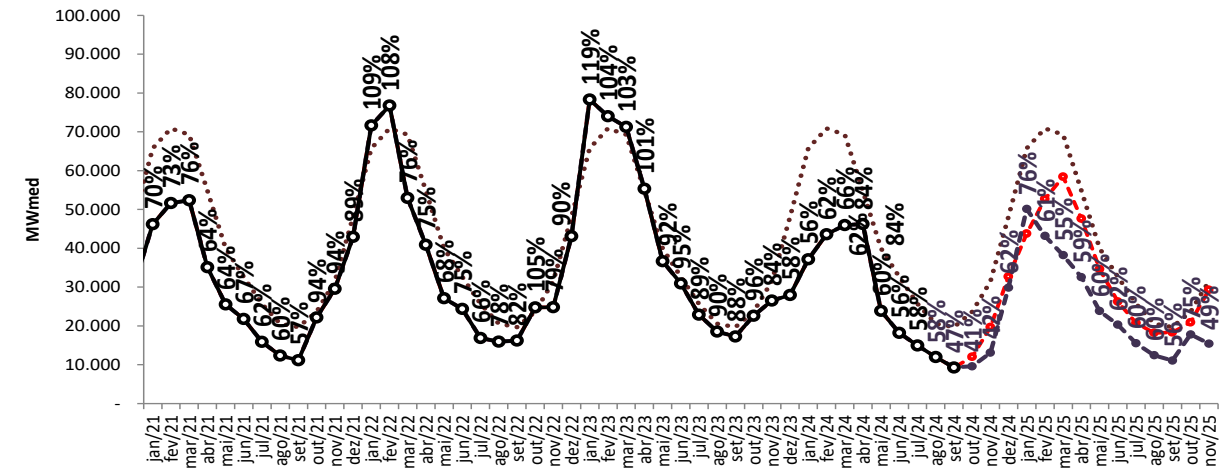
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

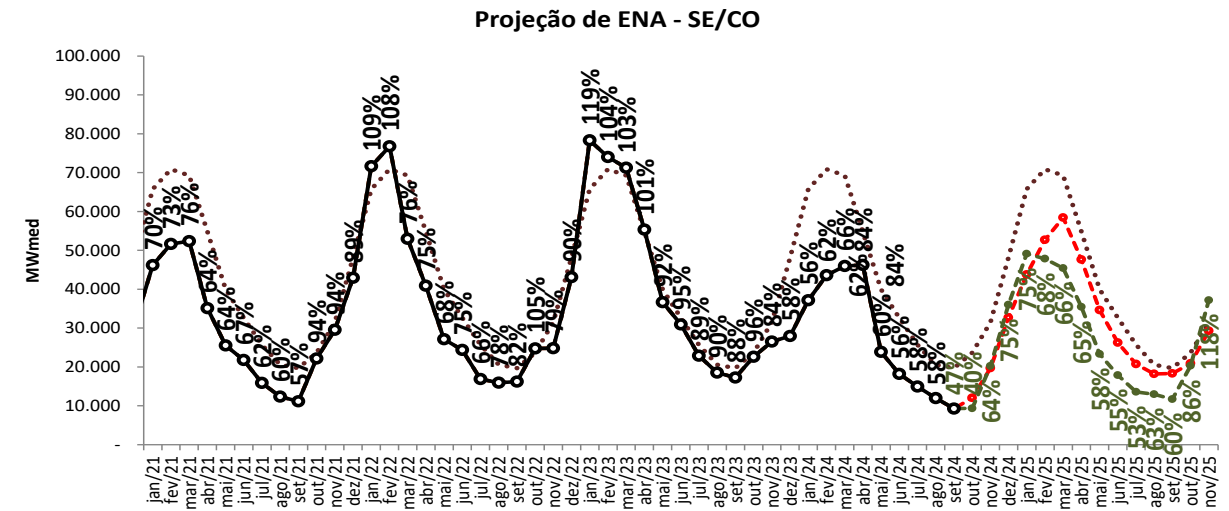
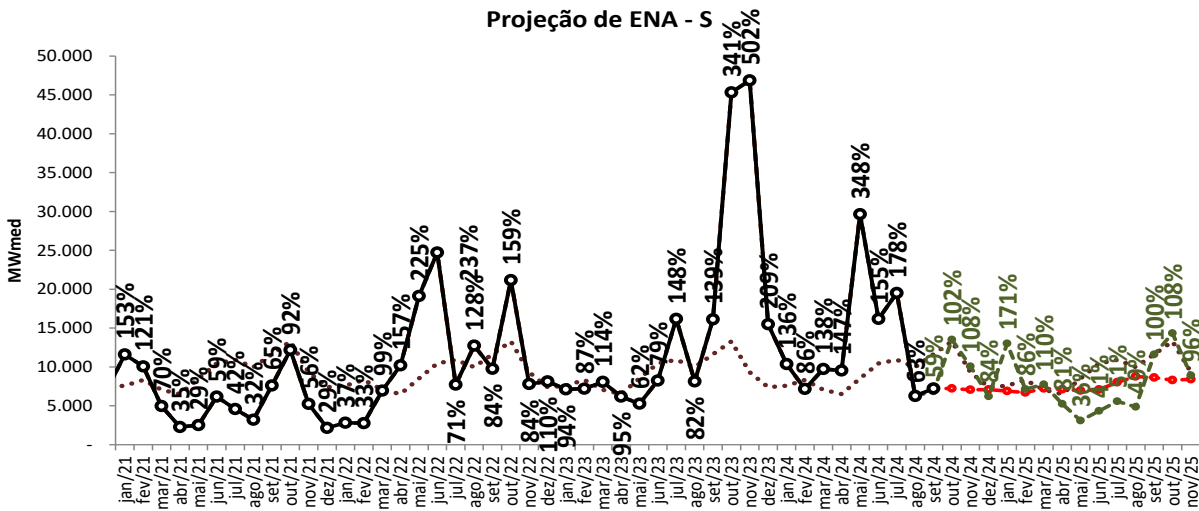
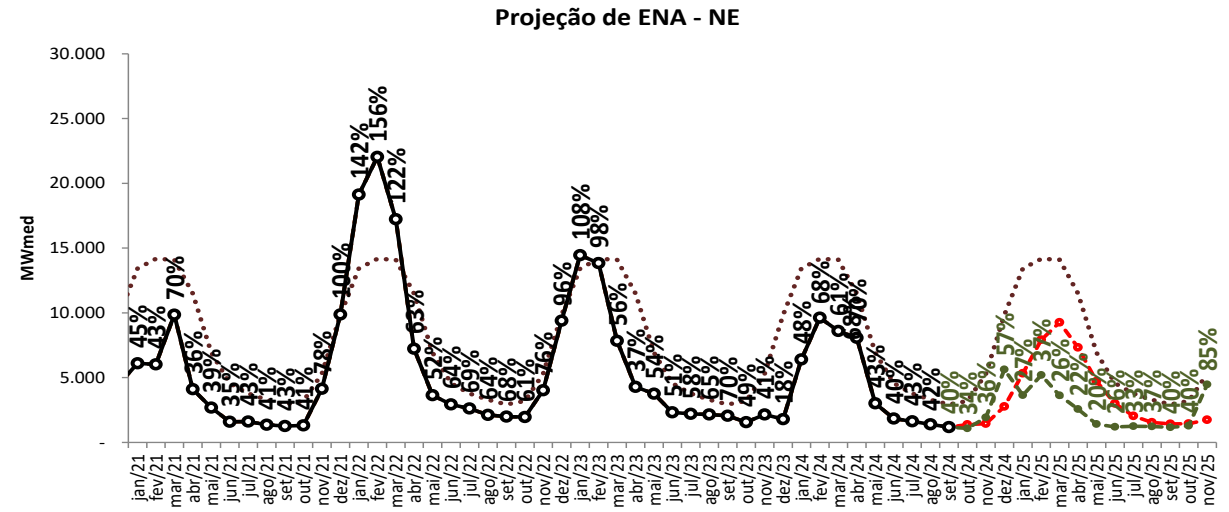
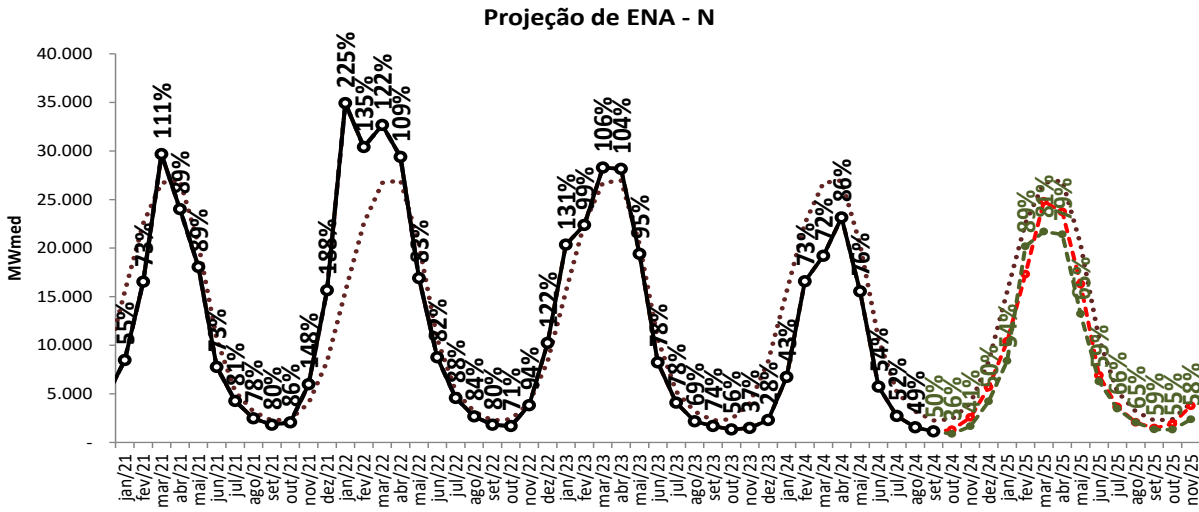
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluente

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



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2022

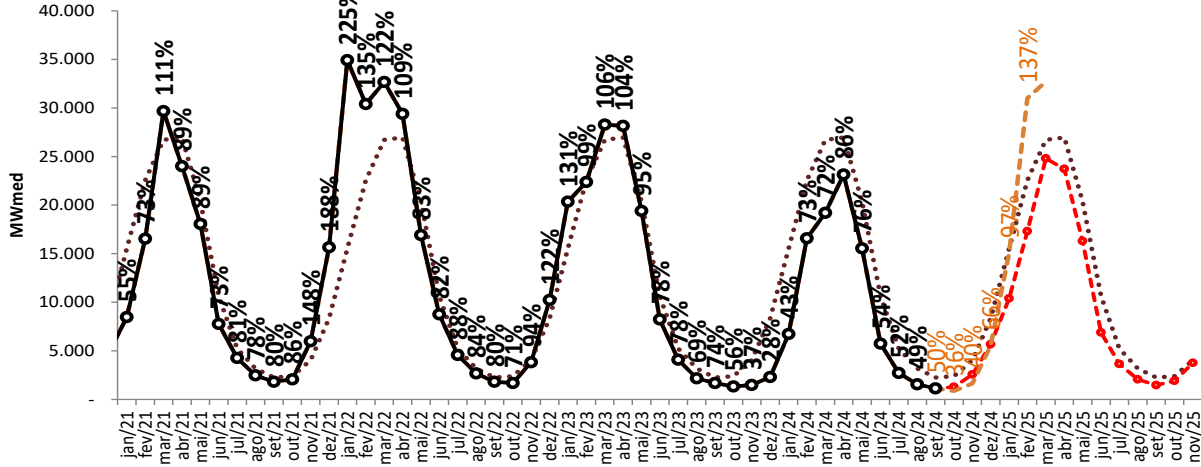
—●— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluyente

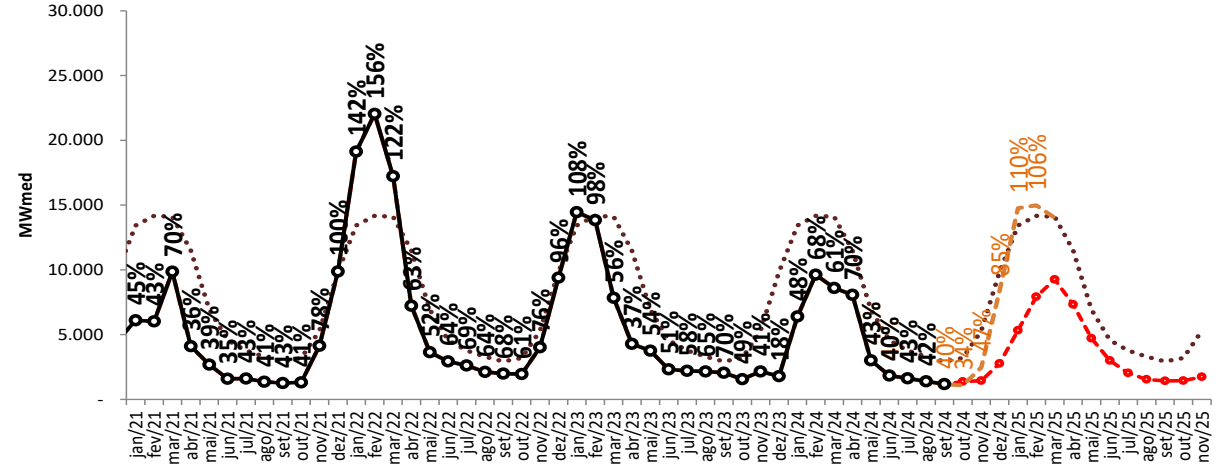
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



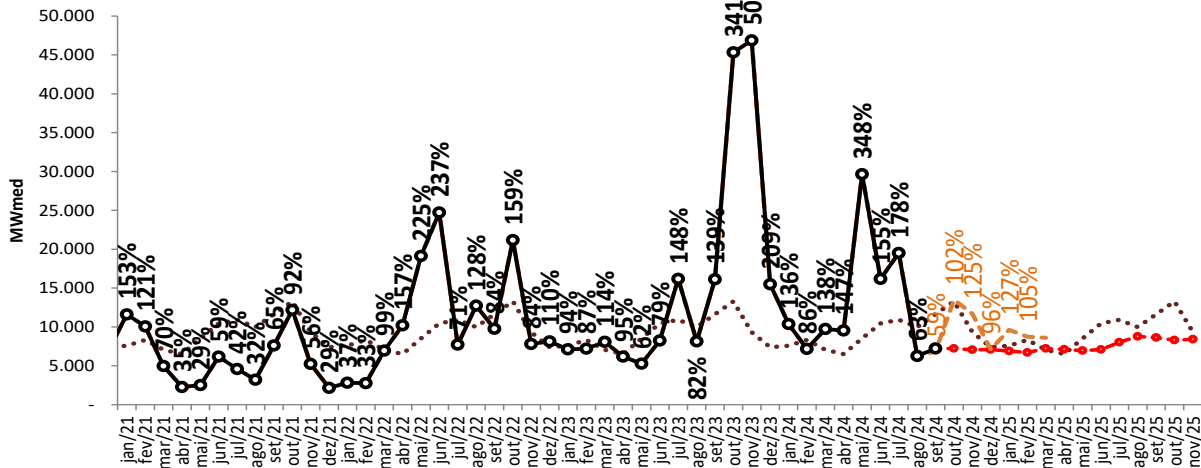
Projeção de ENA - N



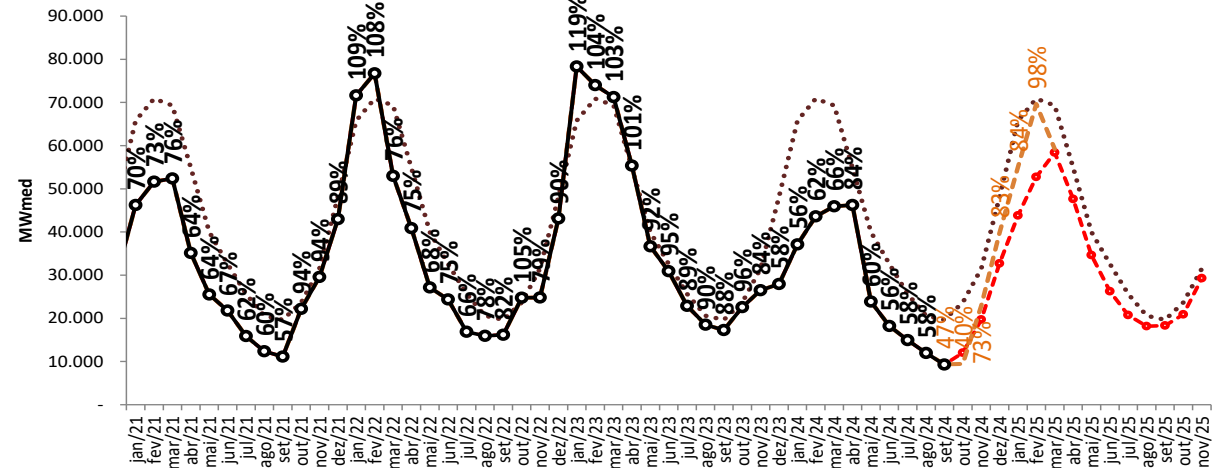
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

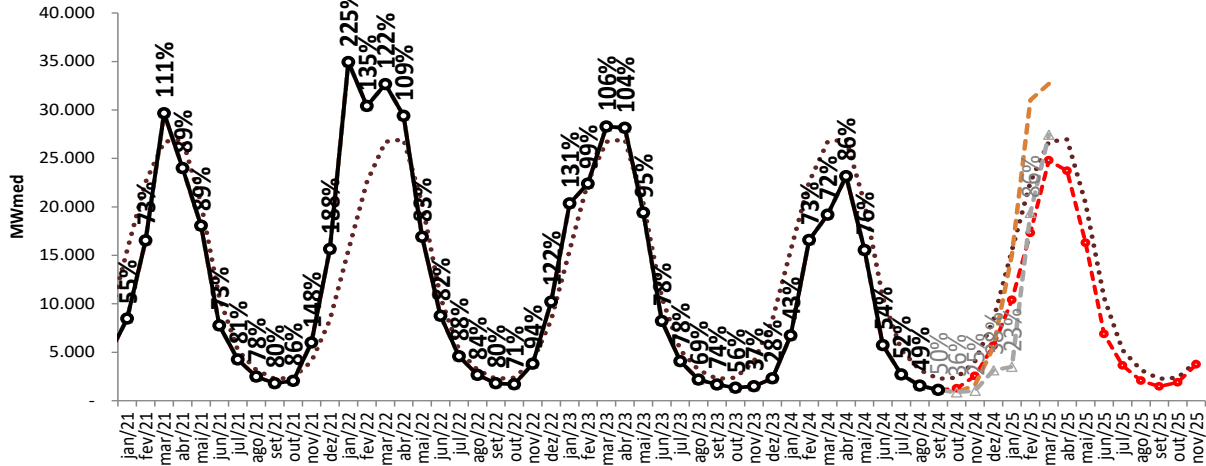


..... MLT
 —○— Realizado
 - - - ENA RNA
 - - - proj. PLD, SMAP 2022
 - - - proj. PLD, CFS VE
 - - - proj. PLD, SMAP 2017

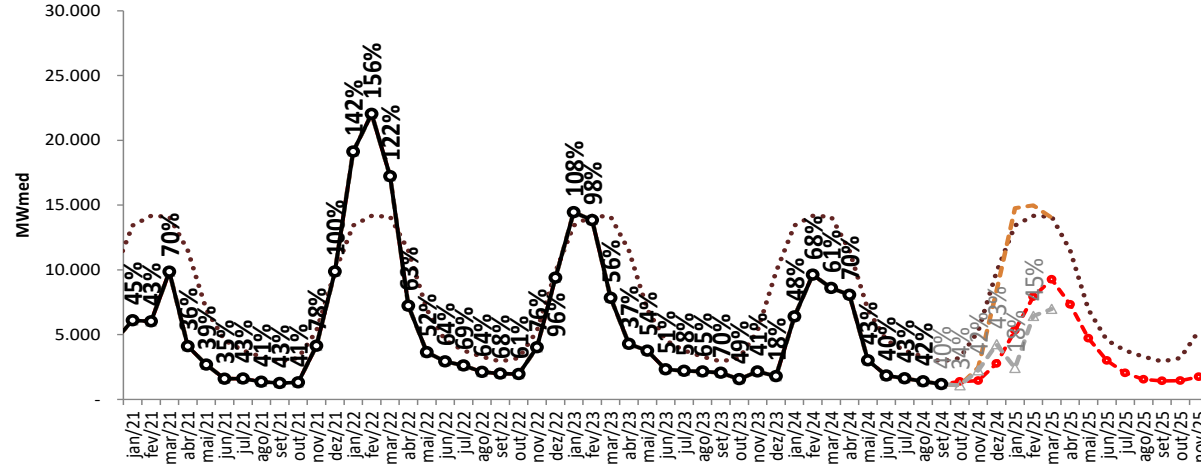
projeção de energia natural afluente

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

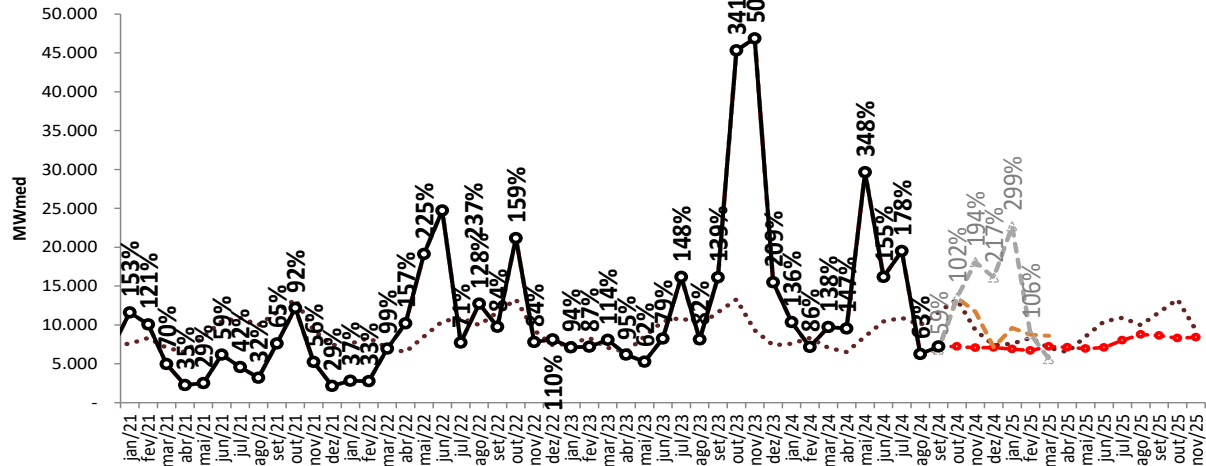
Projeção de ENA - N



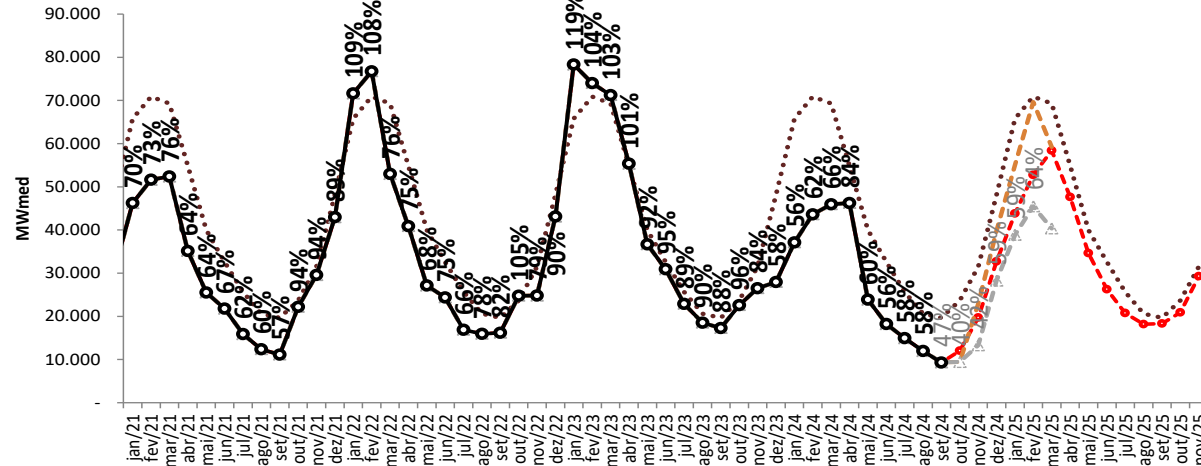
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, CFS VE

—●— proj. PLD, CFS LI

resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	out/24	nov/24	dez/24	dez/24	fev/25	mar/25	mar/25	mai/25	jun/25	jun/25	ago/25	set/25	set/25	nov/25
SUDESTE	1.687	2.109	3.970	7.371	8.669	8.751	7.796	5.407	3.630	2.691	2.033	1.746	1.893	4.240
MLT	2.502	3.175	5.115	8.393	10.336	10.520	9.981	7.442	4.685	3.596	2.957	2.502	2.477	5.115
% MLT	67%	66%	78%	88%	84%	83%	78%	73%	77%	75%	69%	70%	76%	83%
MADEIRA	1.372	1.292	2.147	3.723	6.064	8.576	10.870	10.247	7.794	5.151	3.322	2.303	1.742	3.224
MLT	2.390	2.121	3.351	5.476	8.187	10.611	12.199	11.672	8.876	6.101	3.873	2.390	1.794	3.351
% MLT	57%	61%	64%	68%	74%	81%	89%	88%	88%	84%	86%	96%	97%	96%
TPIRES	509	416	872	1.710	2.638	3.252	3.111	2.199	1.412	980	686	514	451	1.177
MLT	792	864	1.404	2.379	3.326	3.885	4.082	3.279	2.113	1.386	1.006	792	699	1.404
% MLT	64%	48%	62%	72%	79%	84%	76%	67%	67%	71%	68%	65%	65%	84%
ITAIPU	1.713	1.923	2.463	2.678	2.841	2.824	2.955	3.176	3.189	2.991	2.911	2.876	3.000	2.977
MLT	2.606	3.267	3.054	3.032	3.386	4.002	3.804	3.544	3.470	3.600	3.097	2.606	2.645	3.054
% MLT	66%	59%	81%	88%	84%	71%	78%	90%	92%	83%	94%	110%	113%	97%
PARANA	5.886	5.421	9.135	15.941	22.104	27.894	32.138	24.804	17.175	13.120	10.473	9.127	9.206	14.968
MLT	10.418	11.693	16.214	26.208	36.870	38.075	36.092	26.562	18.512	15.356	12.482	10.418	10.011	16.214
% MLT	56%	46%	56%	61%	60%	73%	89%	93%	93%	85%	84%	88%	92%	92%
PARANAPANEMA	789	872	1.119	1.303	1.482	1.417	1.531	1.808	1.449	1.330	1.320	1.629	2.048	2.698
MLT	1.869	2.532	2.355	2.620	3.655	3.765	3.137	2.352	2.328	2.577	2.267	1.869	2.047	2.355
% MLT	42%	34%	48%	50%	41%	38%	49%	77%	62%	52%	58%	87%	100%	115%

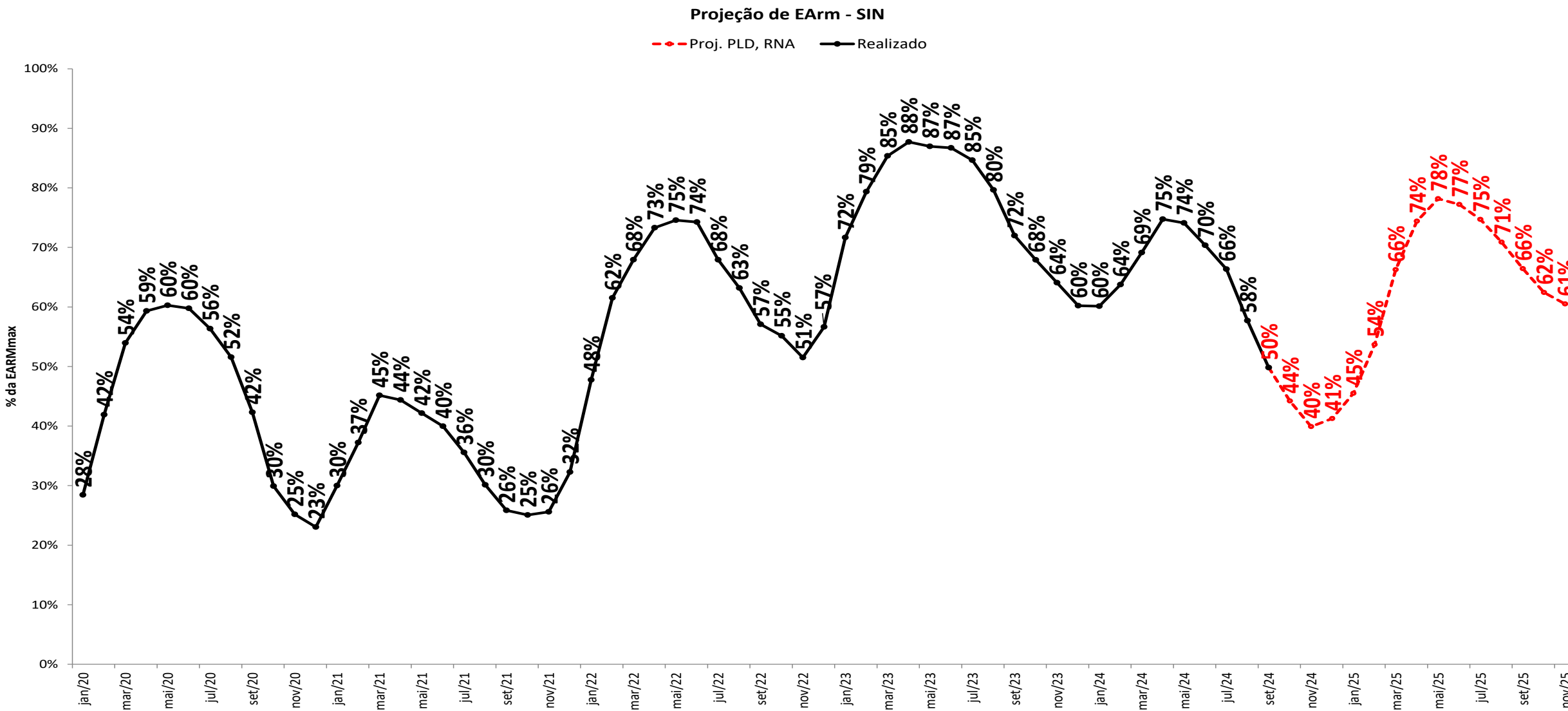
resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	out/24	nov/24	dez/24	dez/24	fev/25	mar/25	mar/25	mai/25	jun/25	jun/25	ago/25	set/25	set/25	nov/25
SUL	3.476	3.962	3.758	3.775	3.923	3.650	3.659	3.757	3.730	3.798	4.263	4.862	4.869	4.396
MLT	5.974	7.102	4.649	3.523	3.459	3.950	3.190	3.242	4.448	5.306	6.051	5.974	6.983	4.649
% MLT	58%	56%	81%	107%	113%	92%	115%	116%	84%	72%	70%	81%	70%	95%
IGUACU	2.791	3.270	3.298	3.329	2.974	3.052	3.563	3.369	3.237	3.308	3.775	3.924	3.770	4.028
MLT	4.001	6.177	4.679	3.884	4.141	4.382	3.877	3.263	4.070	5.139	4.883	4.001	4.665	4.679
% MLT	70%	53%	70%	86%	72%	70%	92%	103%	80%	64%	77%	98%	81%	86%
NORDESTE	1.393	1.385	1.450	2.761	5.325	7.931	9.271	7.336	4.712	2.993	2.034	1.550	1.423	1.739
MLT	3.293	3.203	5.290	9.837	13.431	14.165	14.113	11.492	6.940	4.578	3.775	3.293	2.940	5.290
% MLT	42%	43%	27%	28%	40%	56%	66%	64%	68%	65%	54%	47%	48%	33%
NORTE	993	917	1.888	3.630	5.760	8.645	11.895	9.866	5.407	2.409	1.440	974	942	2.213
MLT	1.830	1.694	2.863	5.579	9.417	12.746	14.899	14.563	9.263	4.400	2.583	1.830	1.473	2.863
% MLT	54%	54%	66%	65%	61%	68%	80%	68%	58%	55%	56%	53%	64%	77%
BMONTE	132	200	524	1.780	4.106	7.812	11.652	12.394	9.372	3.050	1.260	507	201	1.343
MLT	667	426	976	2.507	5.605	8.972	10.635	10.879	9.394	4.783	1.619	667	375	976
% MLT	20%	47%	54%	71%	73%	87%	110%	114%	100%	64%	78%	76%	54%	138%
MANAUS	437	162	155	270	521	847	1.259	1.457	1.510	1.436	944	584	332	198
MLT	684	266	211	266	496	845	1.188	1.525	1.708	1.449	1.033	684	421	211
% MLT	64%	61%	74%	101%	105%	100%	106%	96%	88%	99%	91%	85%	79%	94%

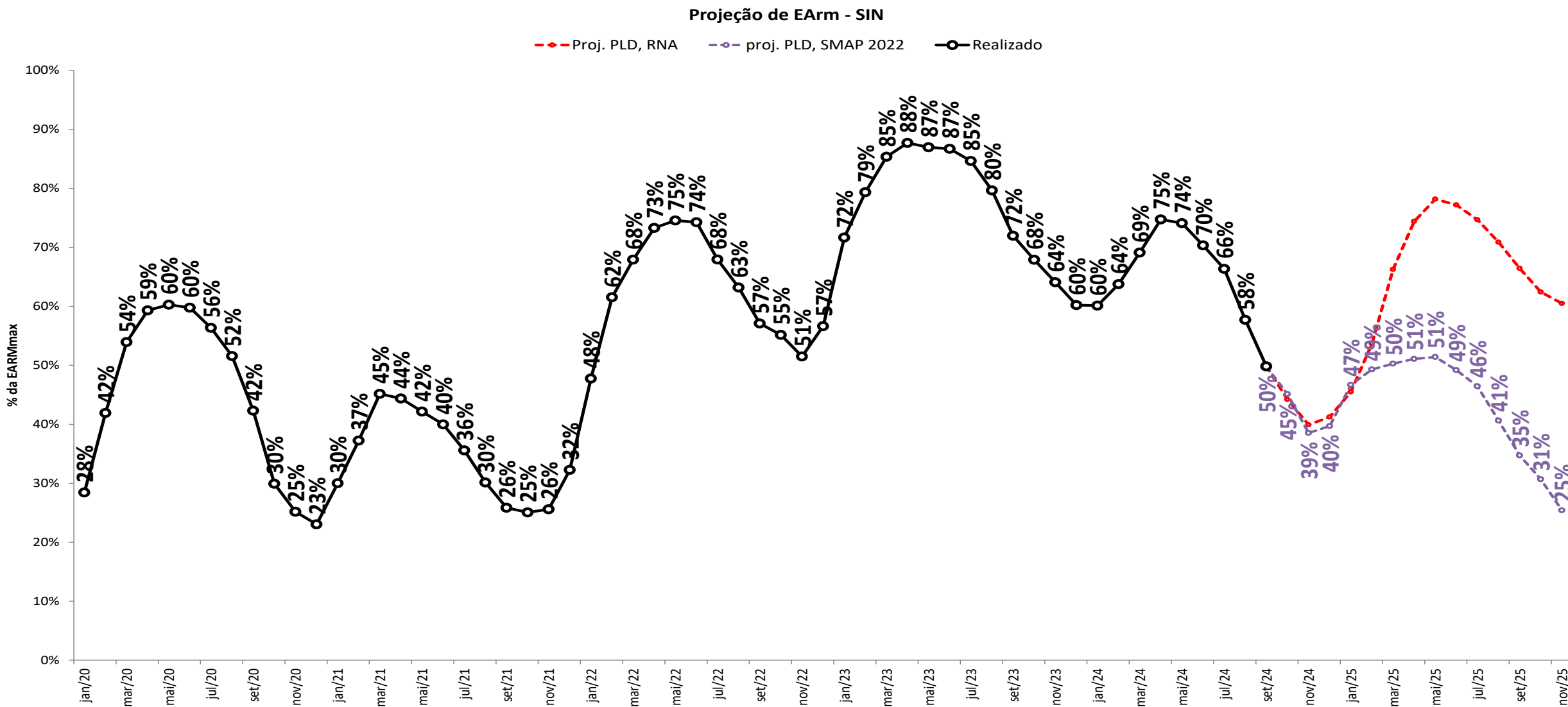
projeção de energia armazenada

projeção do PLD



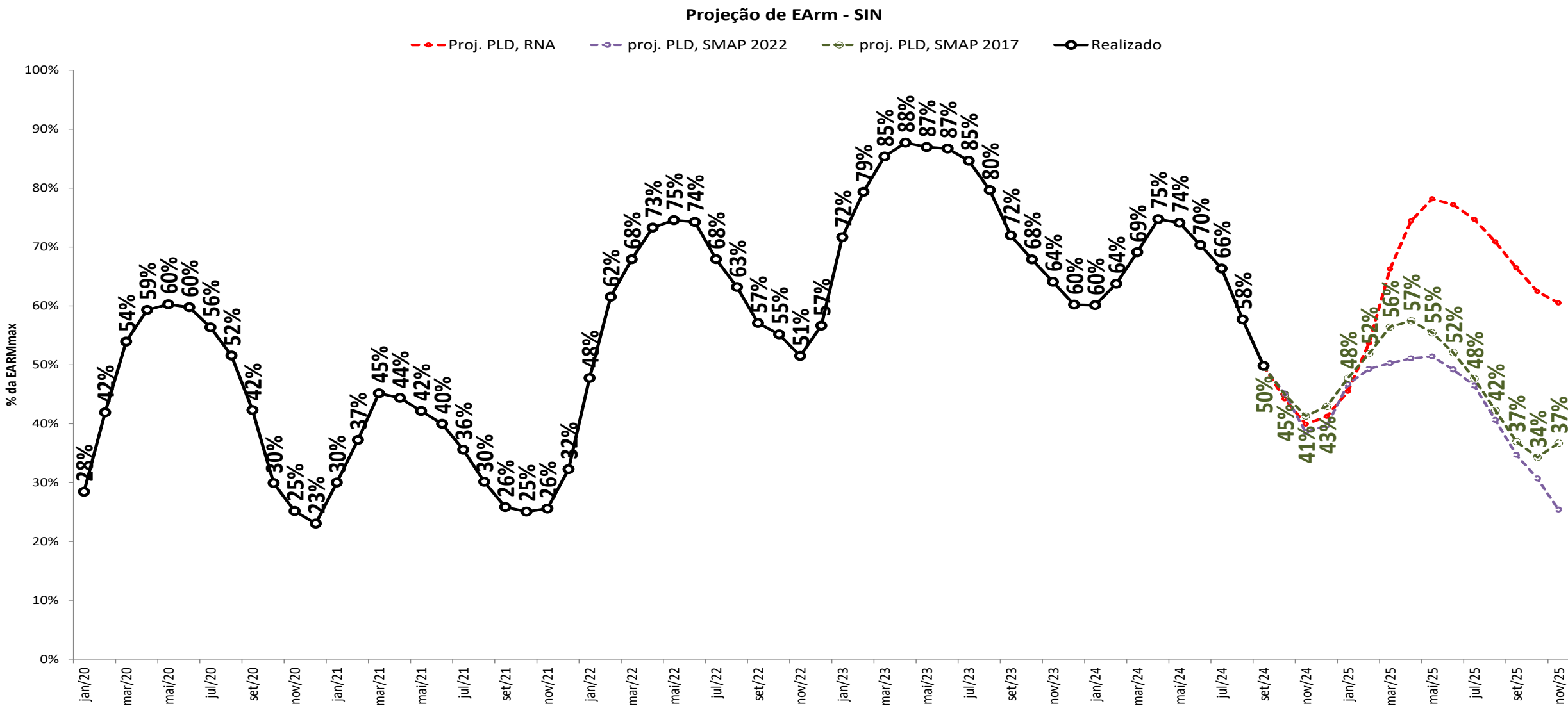
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



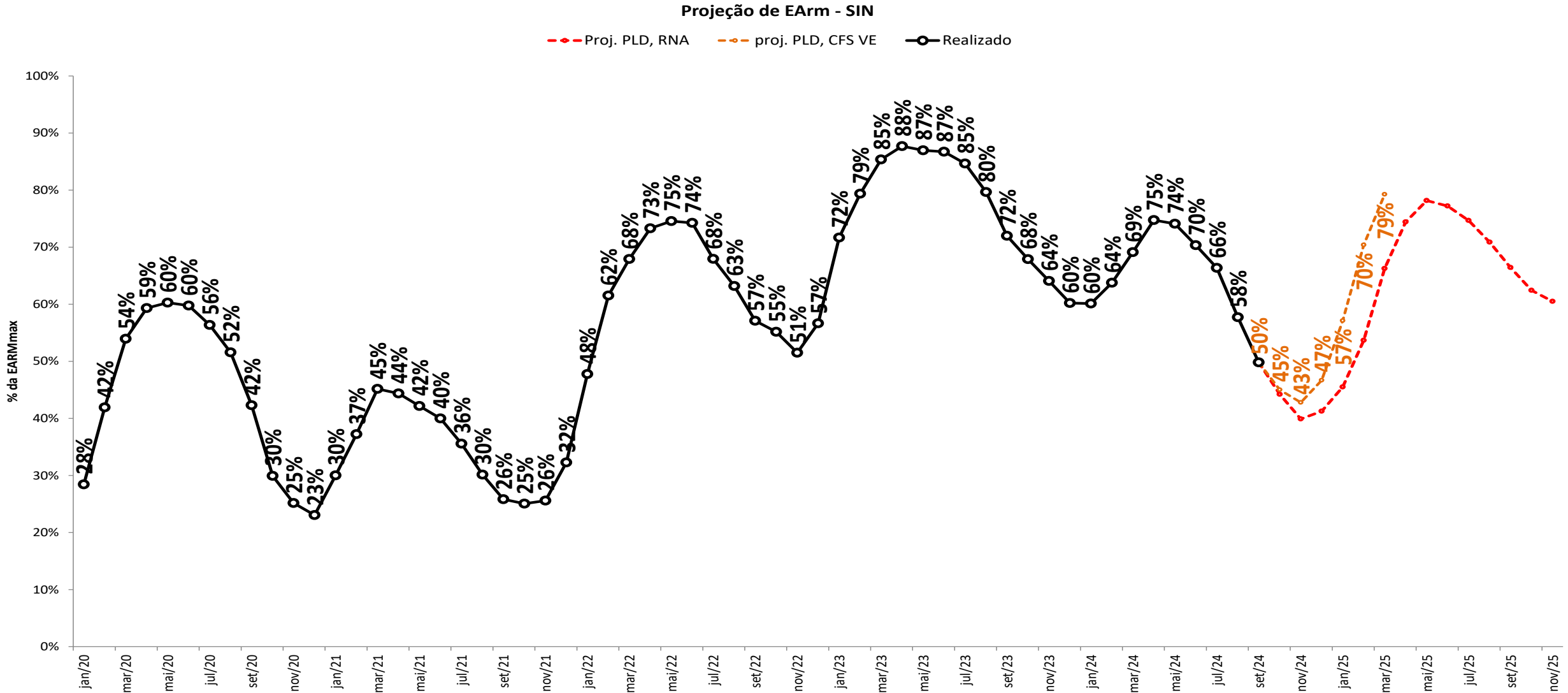
projeção de energia armazenada

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



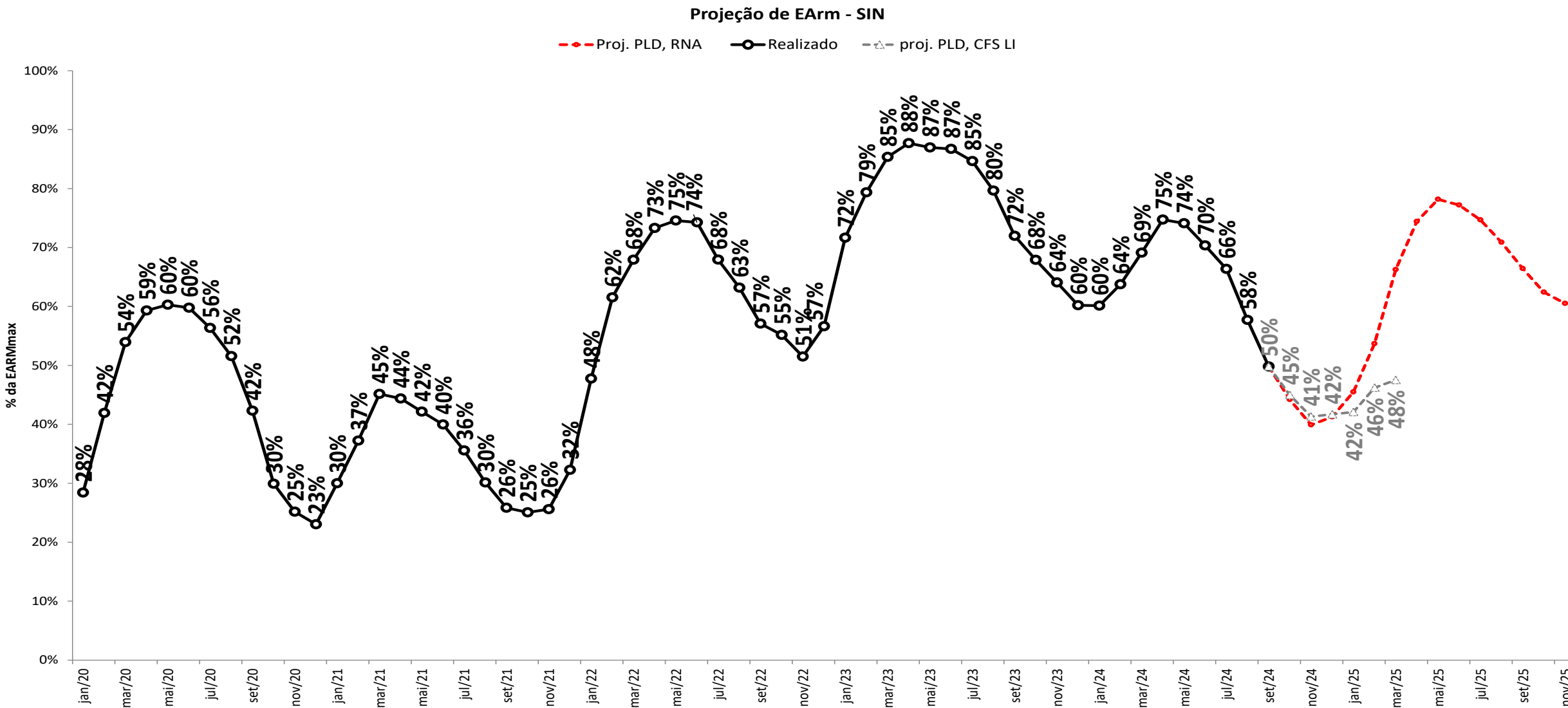
projeção de energia armazenada

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



projeção de energia armazenada

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

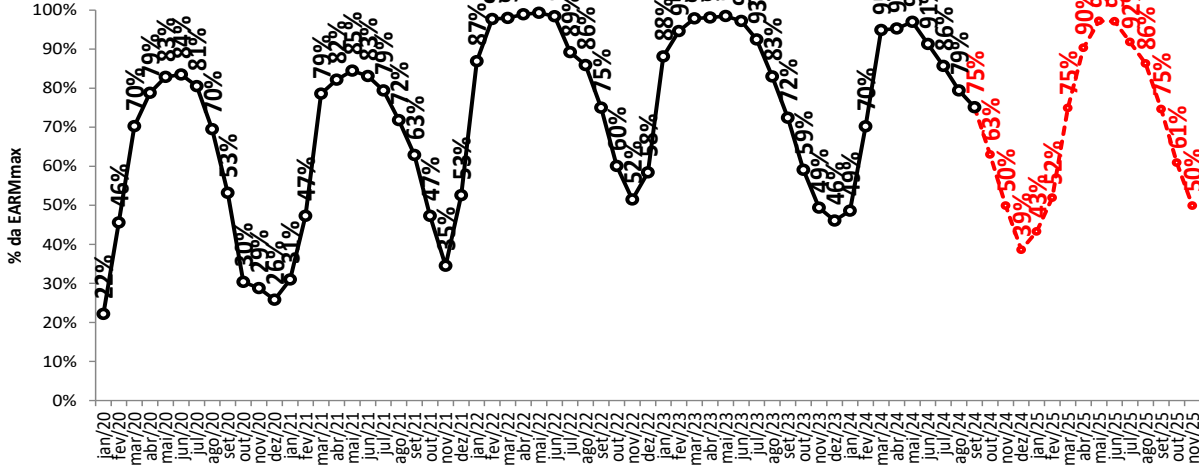


projeção de energia armazenada

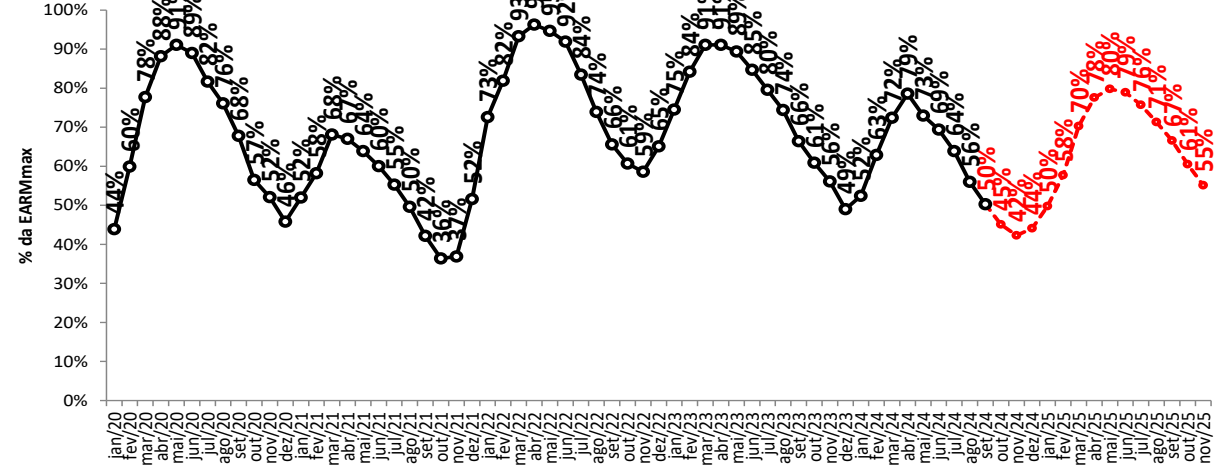
projeção do PLD



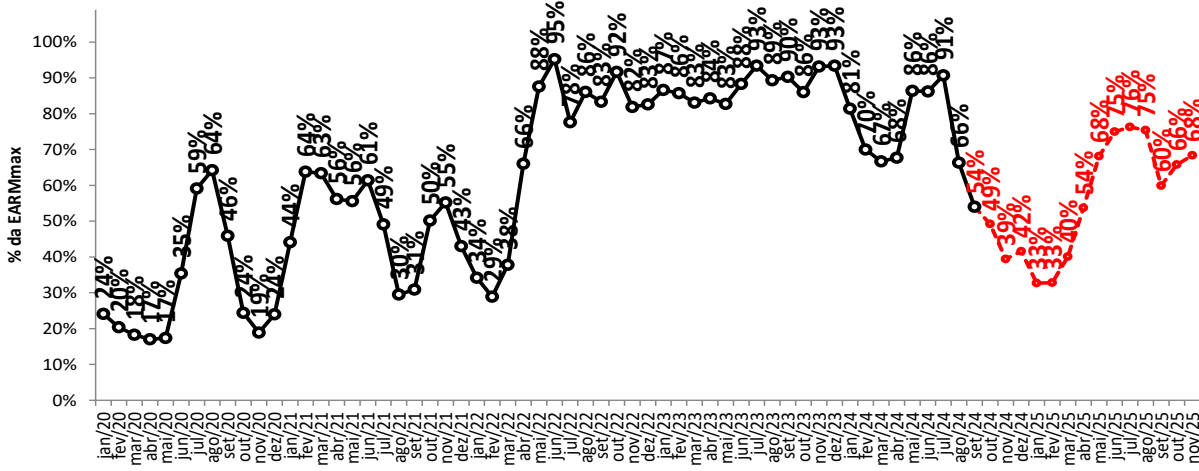
Projeção de EArm - N



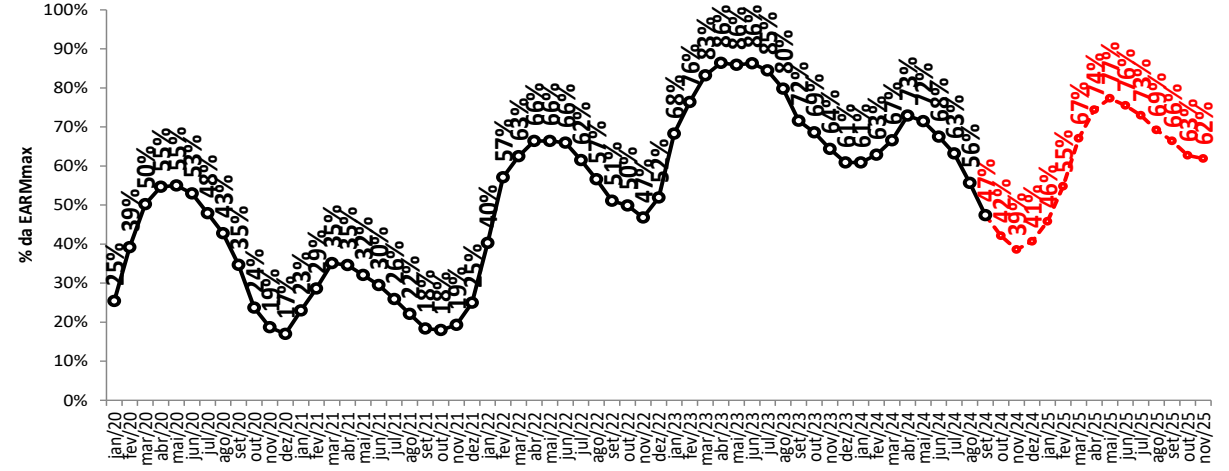
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



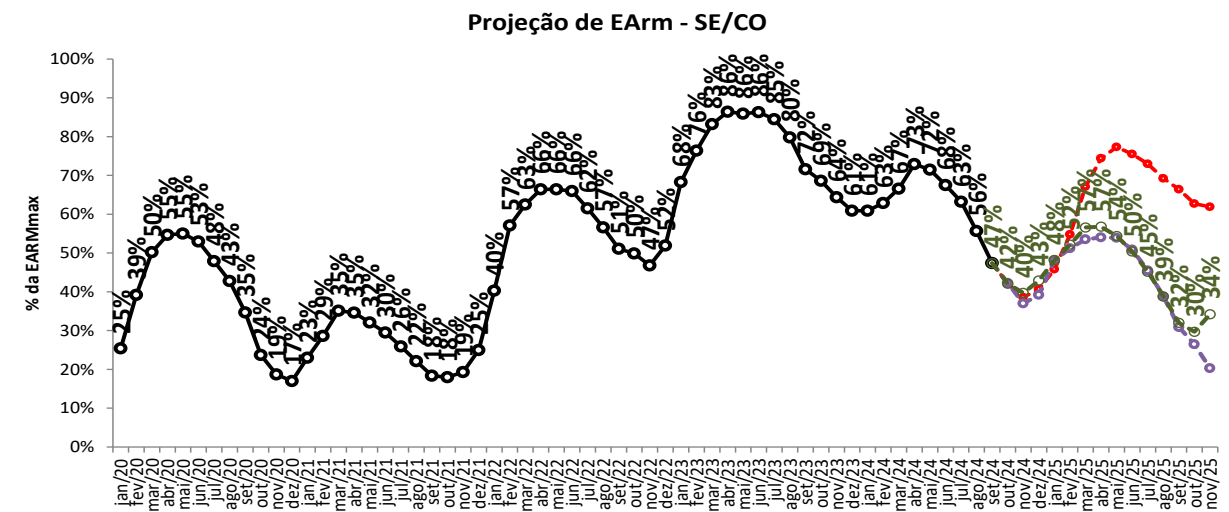
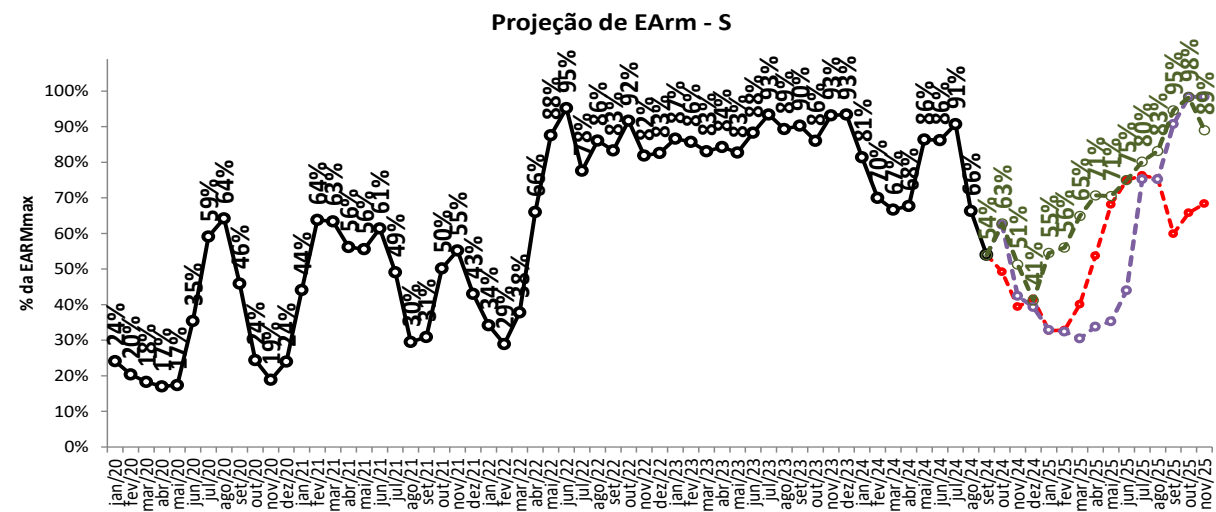
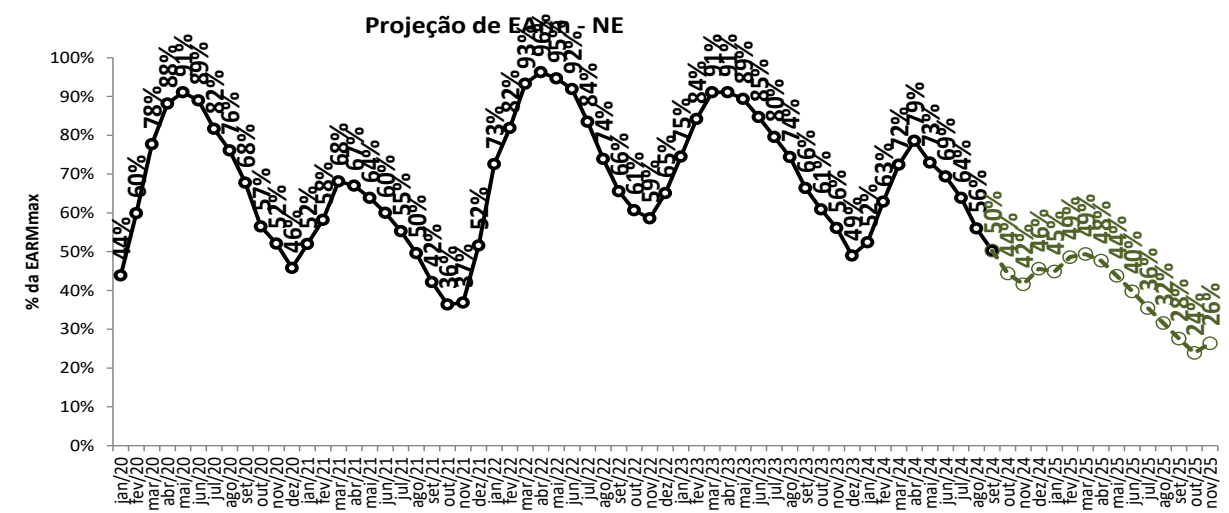
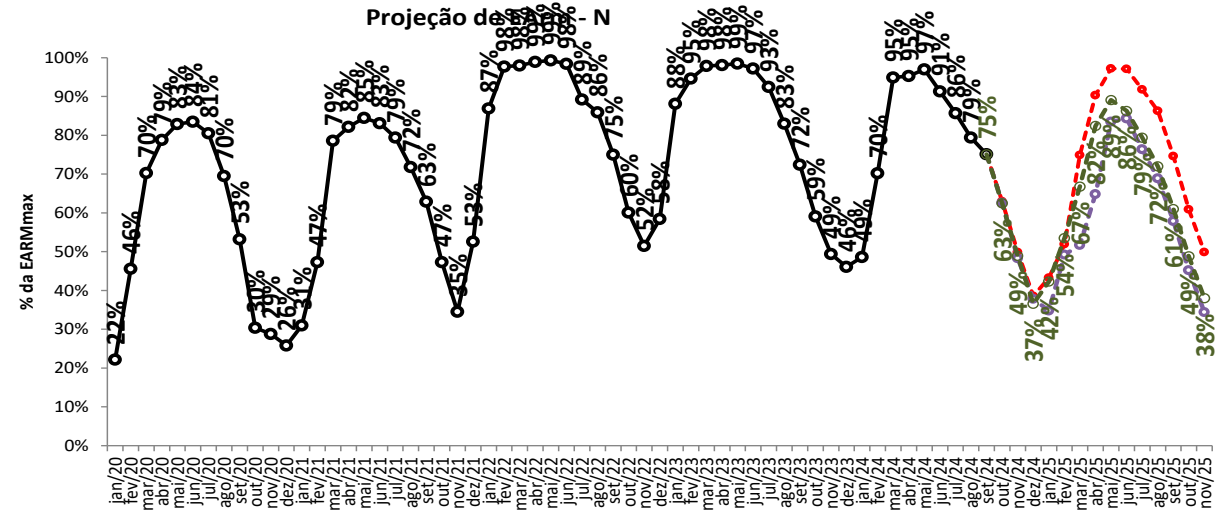
Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

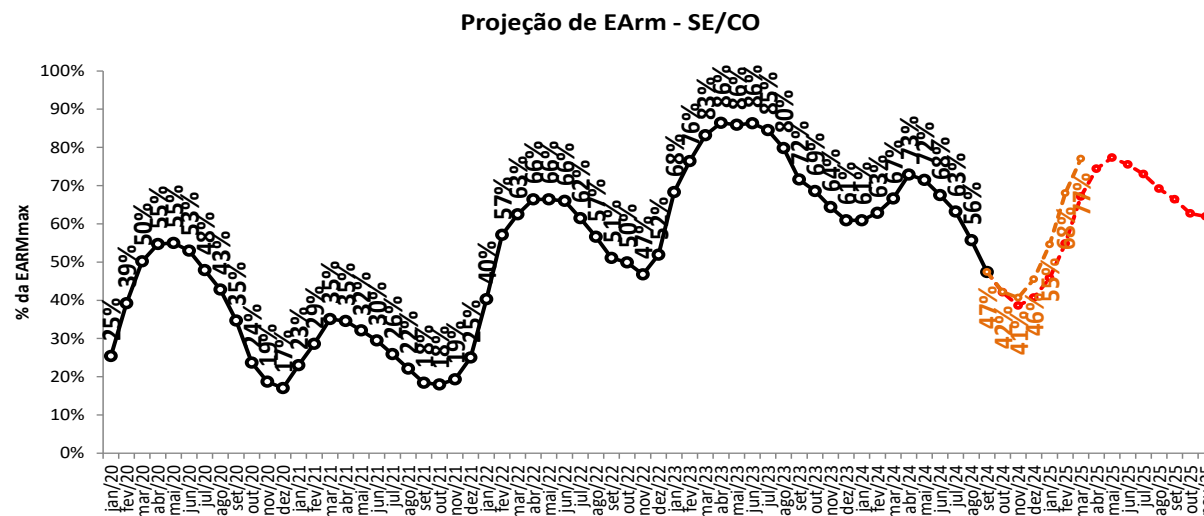
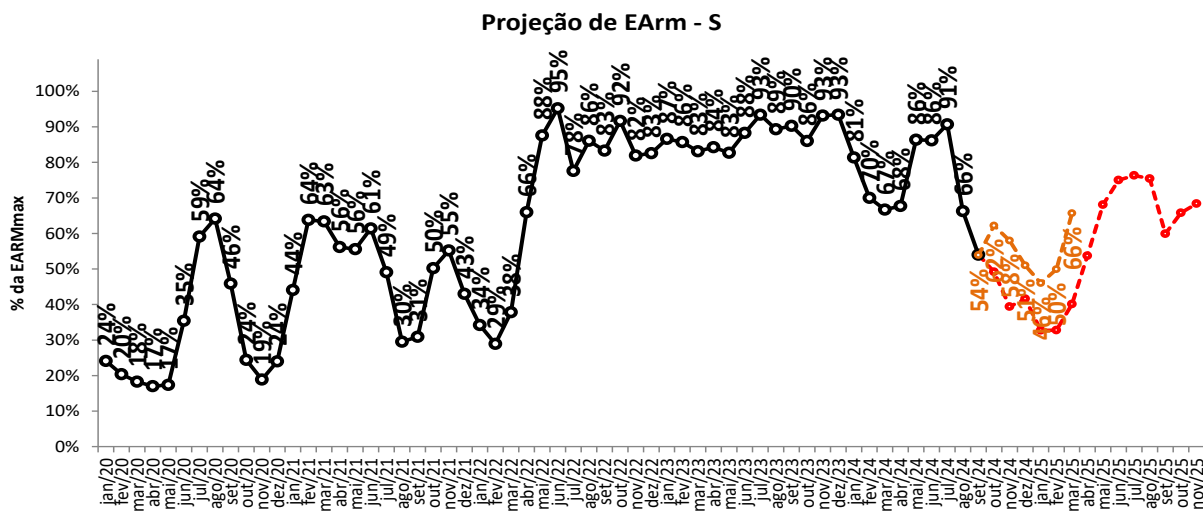
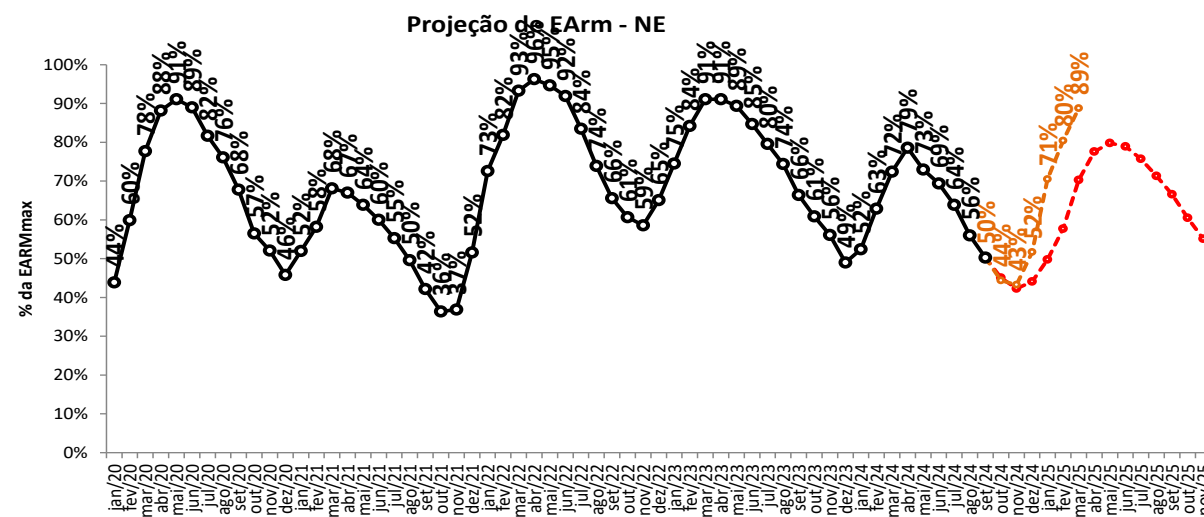
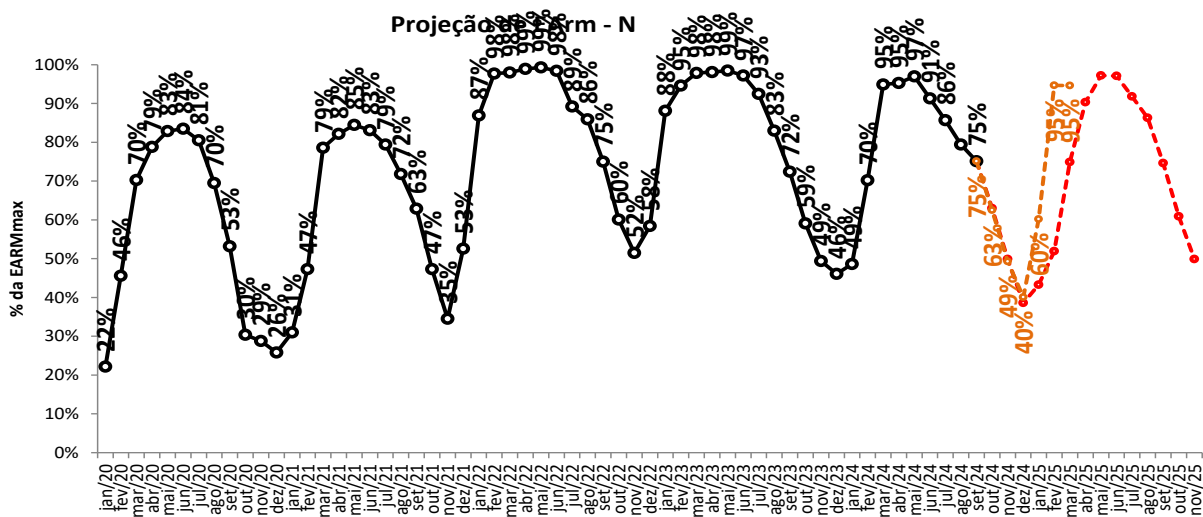
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- - - Proj. PLD, RNA
 - - - proj. PLD, SMAP 2022
 - - - proj. PLD, SMAP 2017
 —●— Realizado

projeção de energia armazenada

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



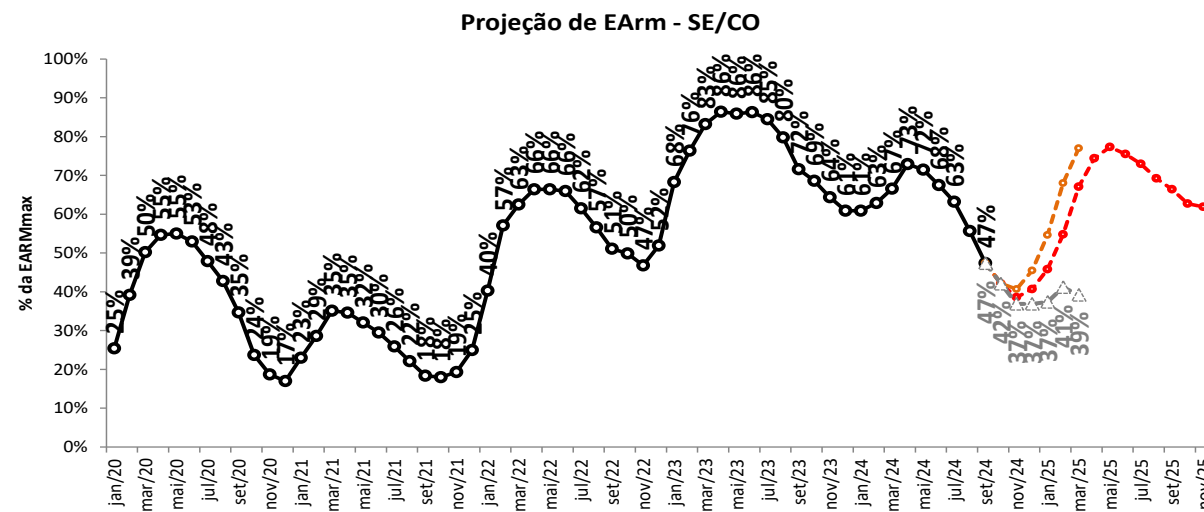
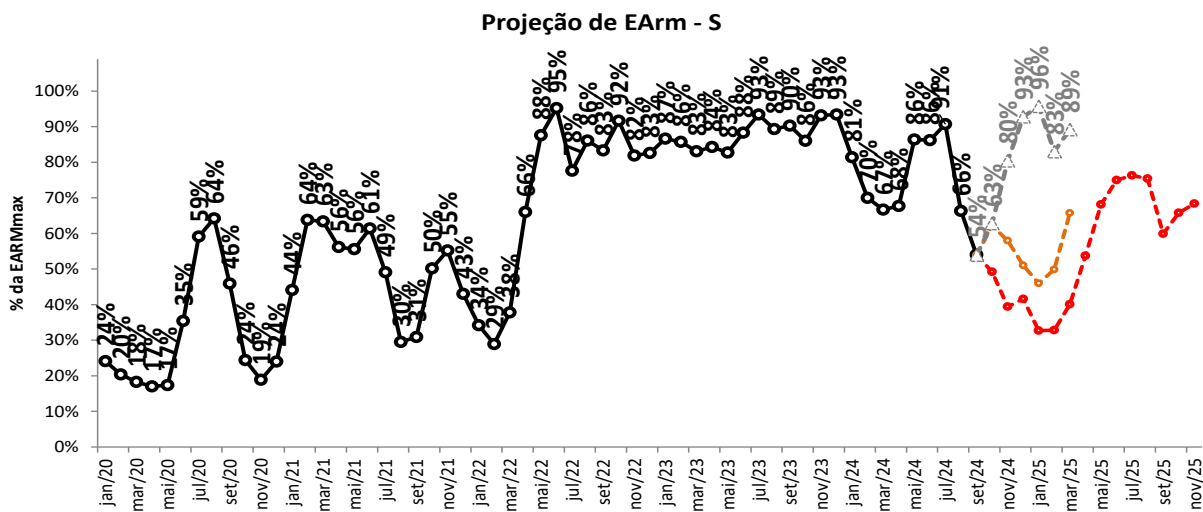
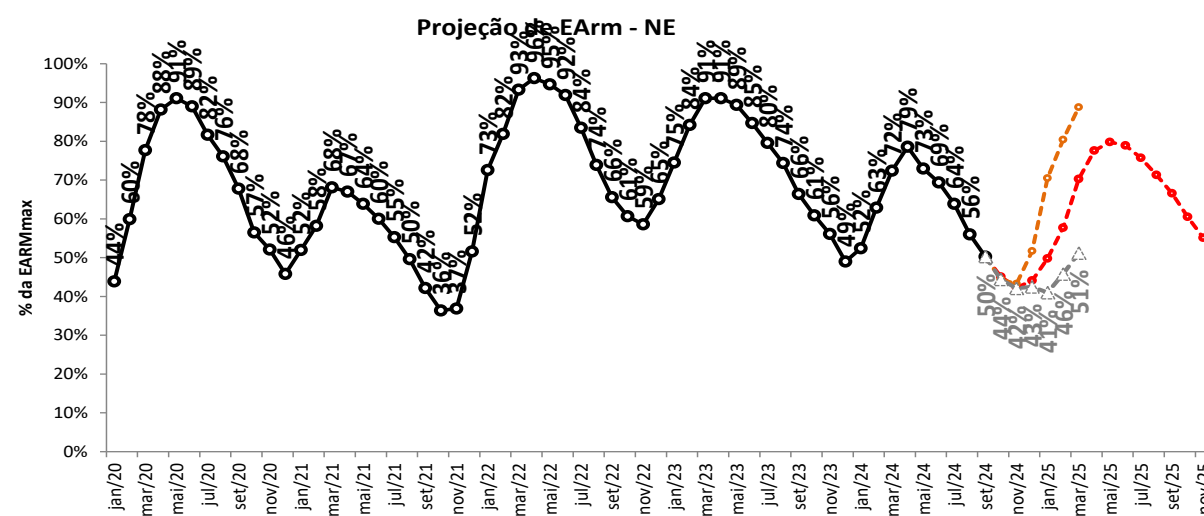
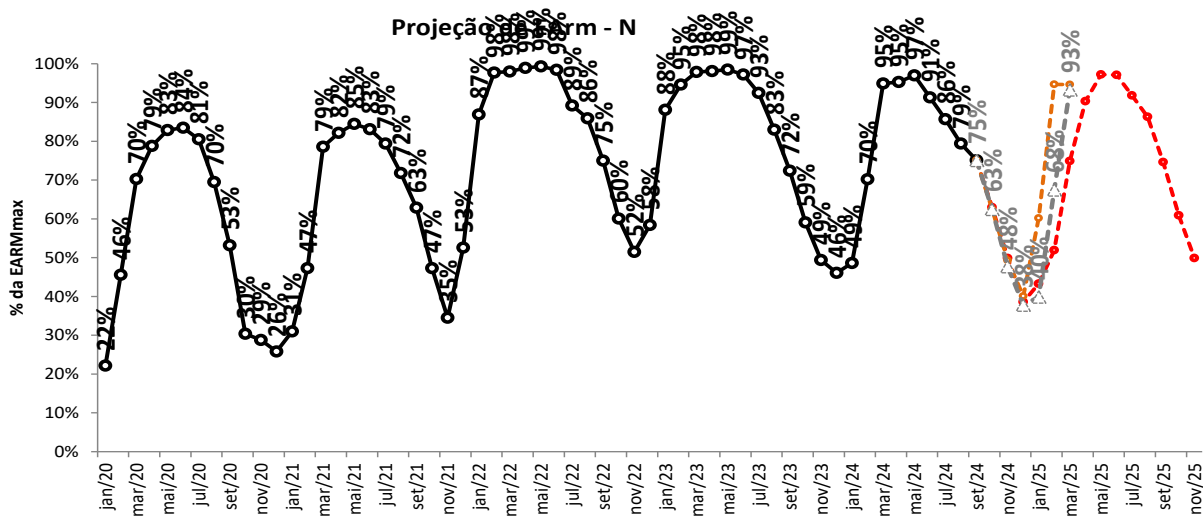
Proj. PLD, RNA

proj. PLD, CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

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



Proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	42,1	38,6	40,7	45,8	54,8	67,1	74,4	77,3	75,5	73,0	69,2	66,4	62,7	61,9
proj. PLD, SMAP 2022	42,3	37,0	39,2	48,1	51,2	53,5	54,0	53,9	50,9	45,5	38,8	30,9	26,5	20,3
proj. PLD, SMAP 2017	42,1	39,7	42,9	48,2	52,2	56,6	56,8	54,4	50,4	45,2	38,8	32,0	29,7	34,2
proj. PLD, CFS VE	42,2	40,7	45,5	54,6	68,0	77,0								
proj. PLD, CFS LI	42,1	36,9	36,9	37,4	41,2	39,2								

S	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	49,2	39,4	41,6	32,7	32,8	40,1	53,7	68,1	75,0	76,3	75,4	59,9	65,8	68,4
proj. PLD, SMAP 2022	62,4	42,4	39,3	32,9	32,4	30,5	33,8	35,3	44,0	75,2	75,2	90,7	98,4	98,4
proj. PLD, SMAP 2017	62,8	51,3	41,2	54,5	56,0	64,9	70,7	70,5	75,0	80,2	83,2	94,6	98,3	89,0
proj. PLD, CFS VE	62,2	58,0	51,0	46,0	49,9	65,7								
proj. PLD, CFS LI	62,8	80,4	92,8	95,7	83,0	89,2								

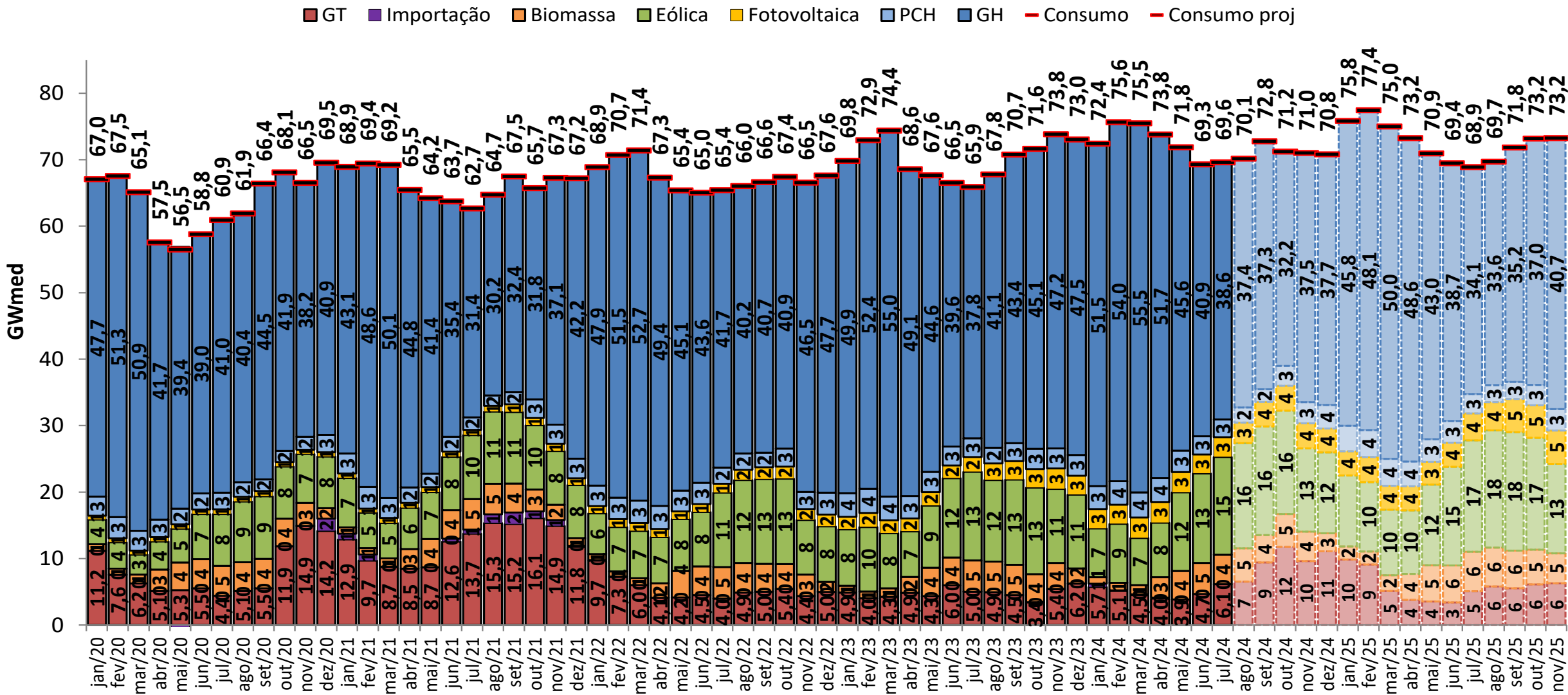
NE	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	45,1	42,3	44,1	49,8	57,7	70,3	77,6	79,8	78,9	75,7	71,3	66,6	60,5	55,1
proj. PLD, SMAP 2022	44,5	40,3	42,4	49,9	48,2	44,6	42,0	38,1	34,0	30,4	26,4	21,7	17,2	15,3
proj. PLD, SMAP 2017	44,4	41,6	45,6	44,9	48,6	49,4	47,7	43,8	39,8	35,5	31,6	27,6	23,9	26,4
proj. PLD, CFS VE	44,4	43,3	51,7	70,5	80,4									
proj. PLD, CFS LI	44,4	42,1	42,5	41,0	45,8									

N	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	63,0	49,9	38,6	43,3	51,9	74,9	90,3	97,2	97,1	91,8	86,3	74,6	60,9	49,9
proj. PLD, SMAP 2022	62,6	48,3	37,8	34,8	49,2	51,7	64,8	83,5	84,3	76,4	68,9	57,9	45,2	34,4
proj. PLD, SMAP 2017	62,5	48,9	36,6	42,3	53,5	66,8	82,4	89,1	86,3	79,4	72,0	61,0	48,8	38,0
proj. PLD, CFS VE	62,5	49,3	40,1	60,2	94,7	94,6								
proj. PLD, CFS LI	62,5	47,7	37,8	39,9	67,5	93,3								

SIN	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	44,2	39,9	41,3	45,5	53,7	66,3	74,4	78,2	77,2	74,7	70,9	66,4	62,4	60,5
proj. PLD, SMAP 2022	45,1	38,5	39,7	46,7	49,3	50,3	51,1	51,4	49,2	46,4	40,6	34,7	30,7	25,4
proj. PLD, SMAP 2017	45,0	41,3	42,9	47,7	51,9	56,4	57,5	55,4	52,1	47,6	42,3	37,0	34,3	36,7
proj. PLD, CFS VE	45,0	42,8	46,7	57,1	70,4	79,3								
proj. PLD, CFS LI	45,0	41,3	41,7	42,1	46,2	47,5								

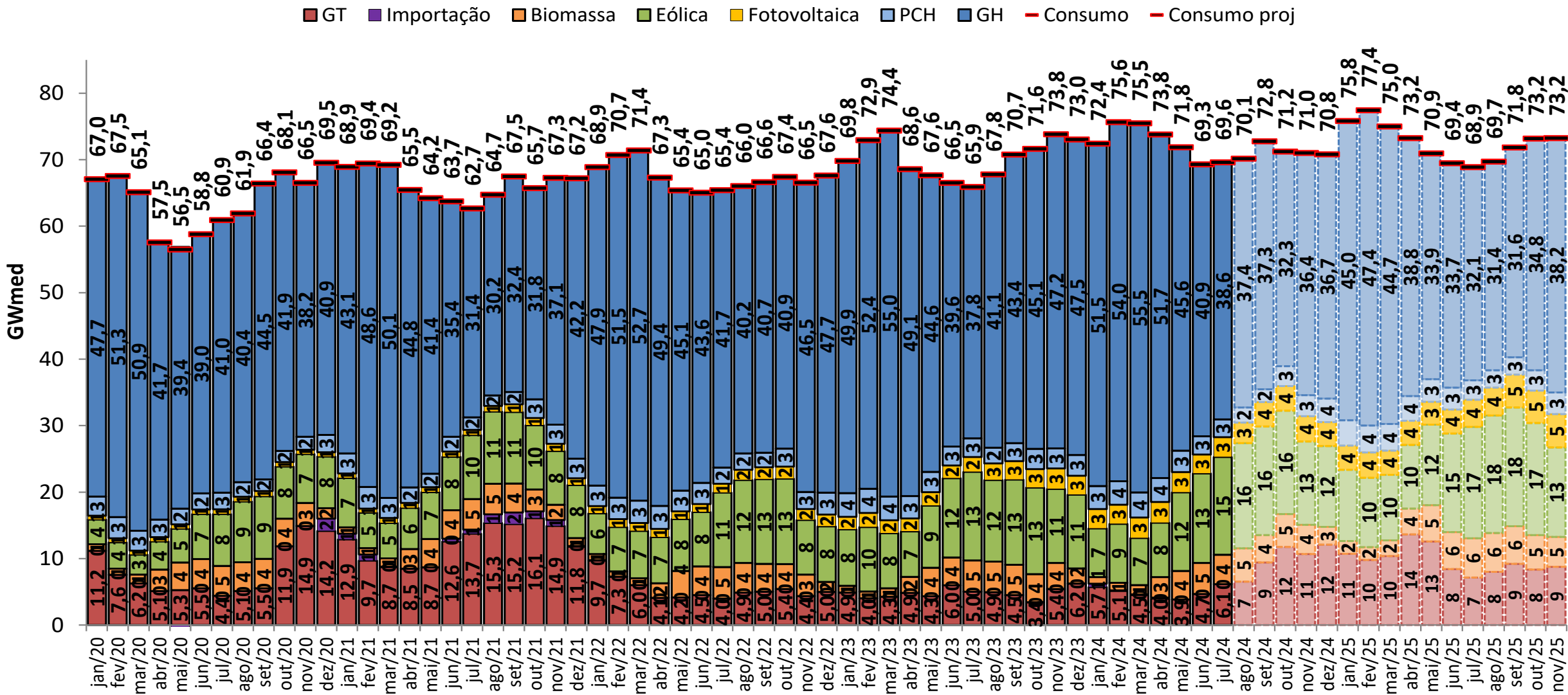
balanço operativo

projeção do PLD



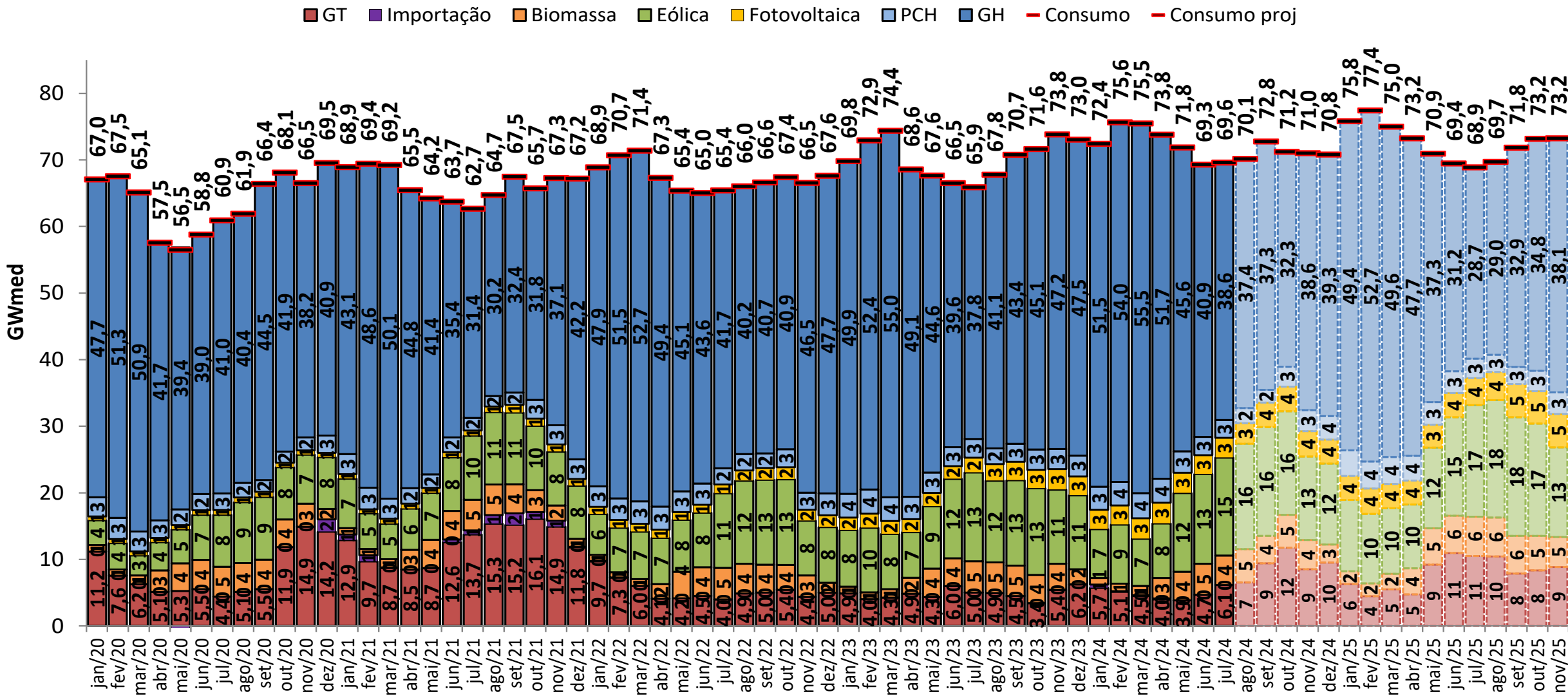
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



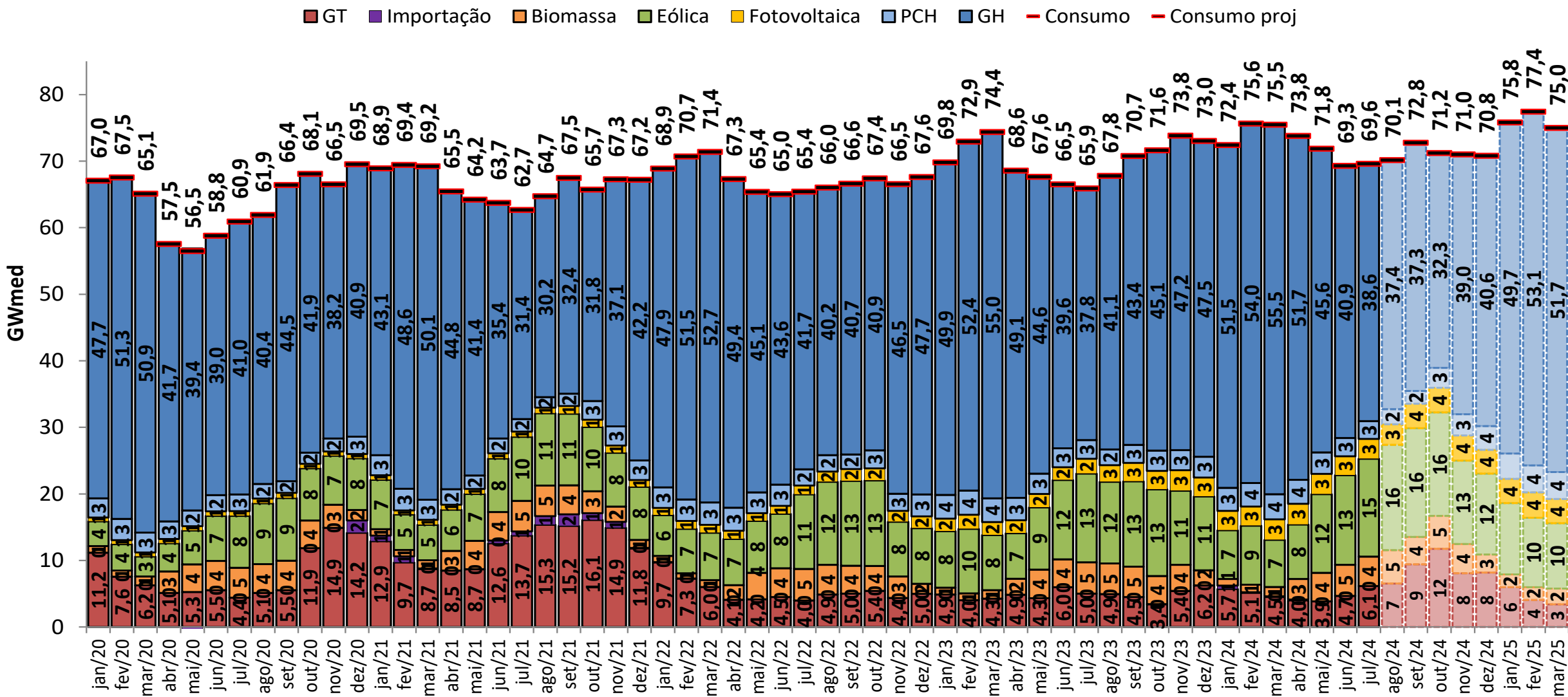
balanço operativo

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



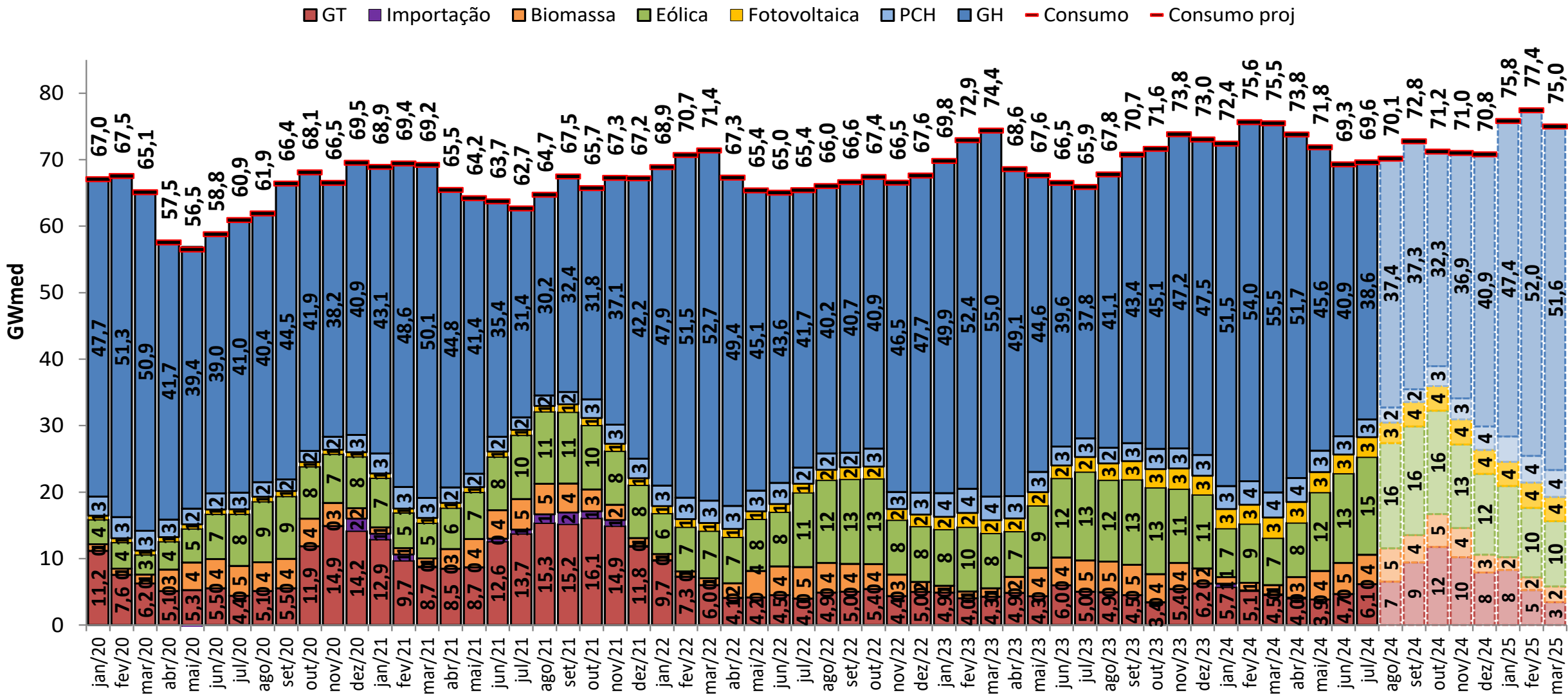
balanço operativo

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



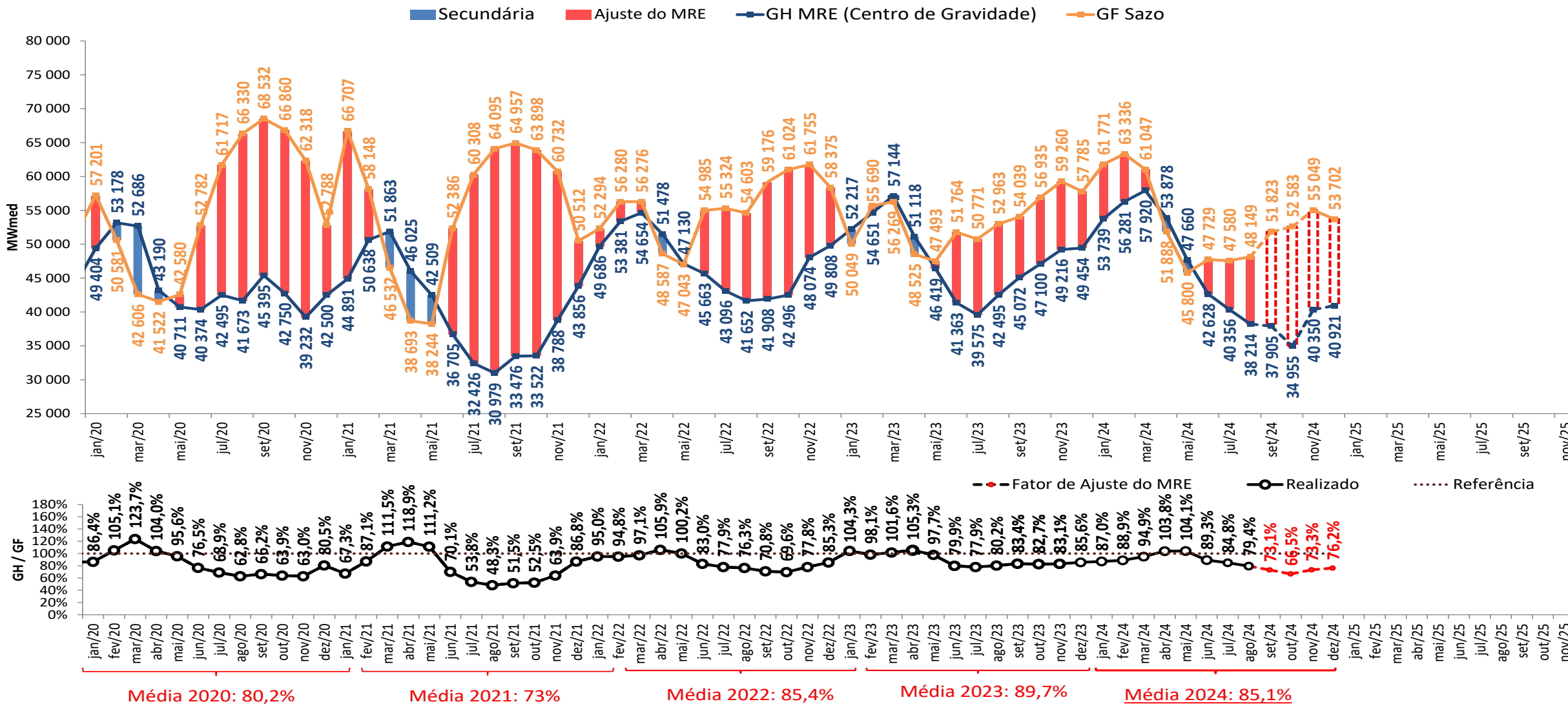
balanço operativo

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



projeção do MRE

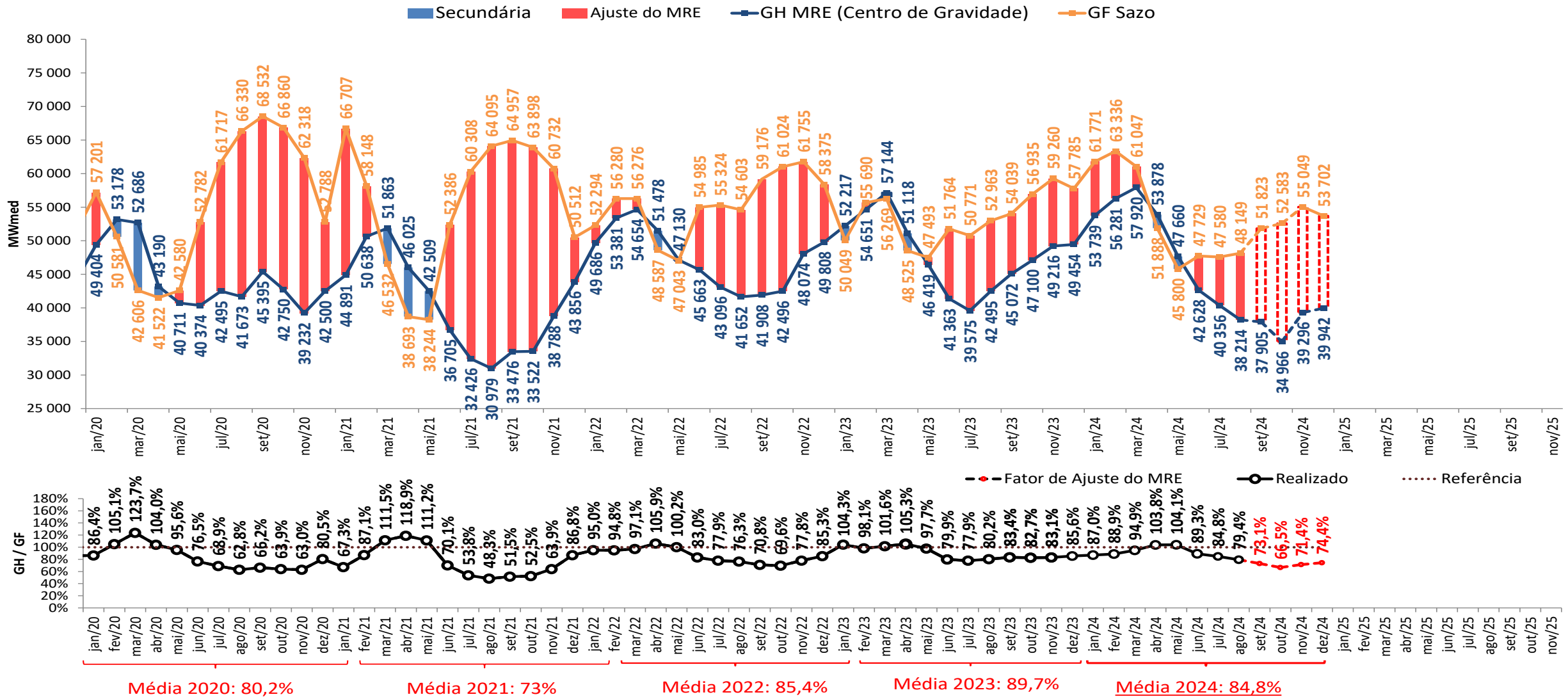
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

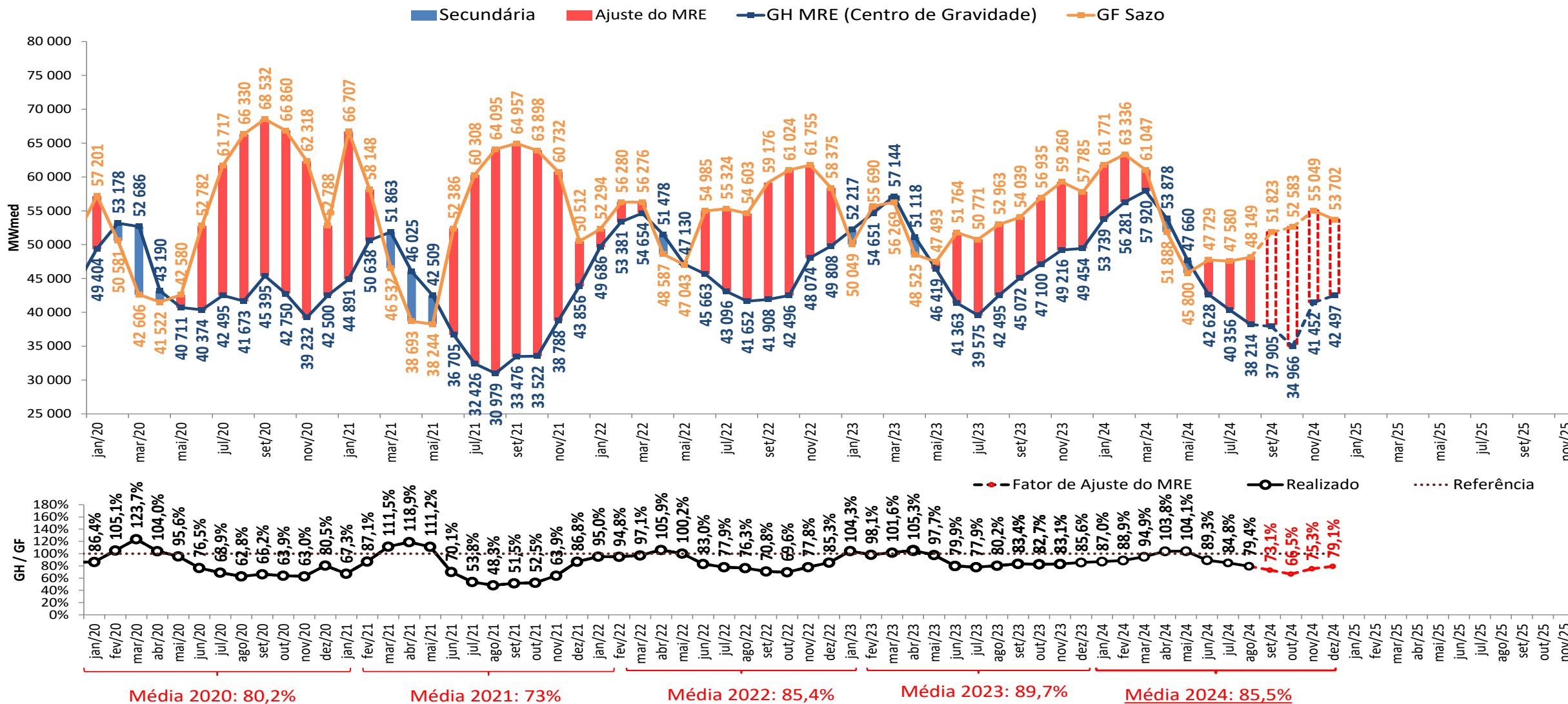
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

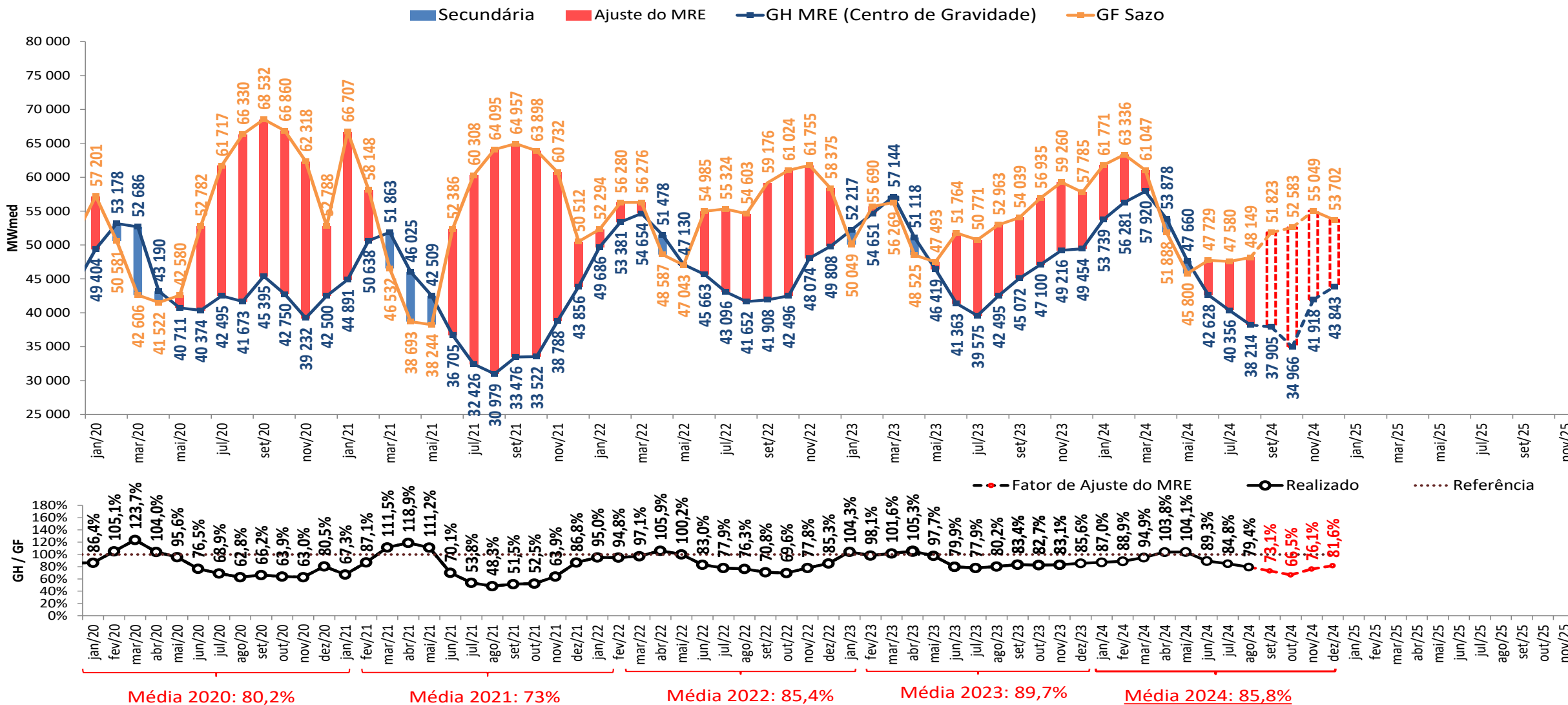
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

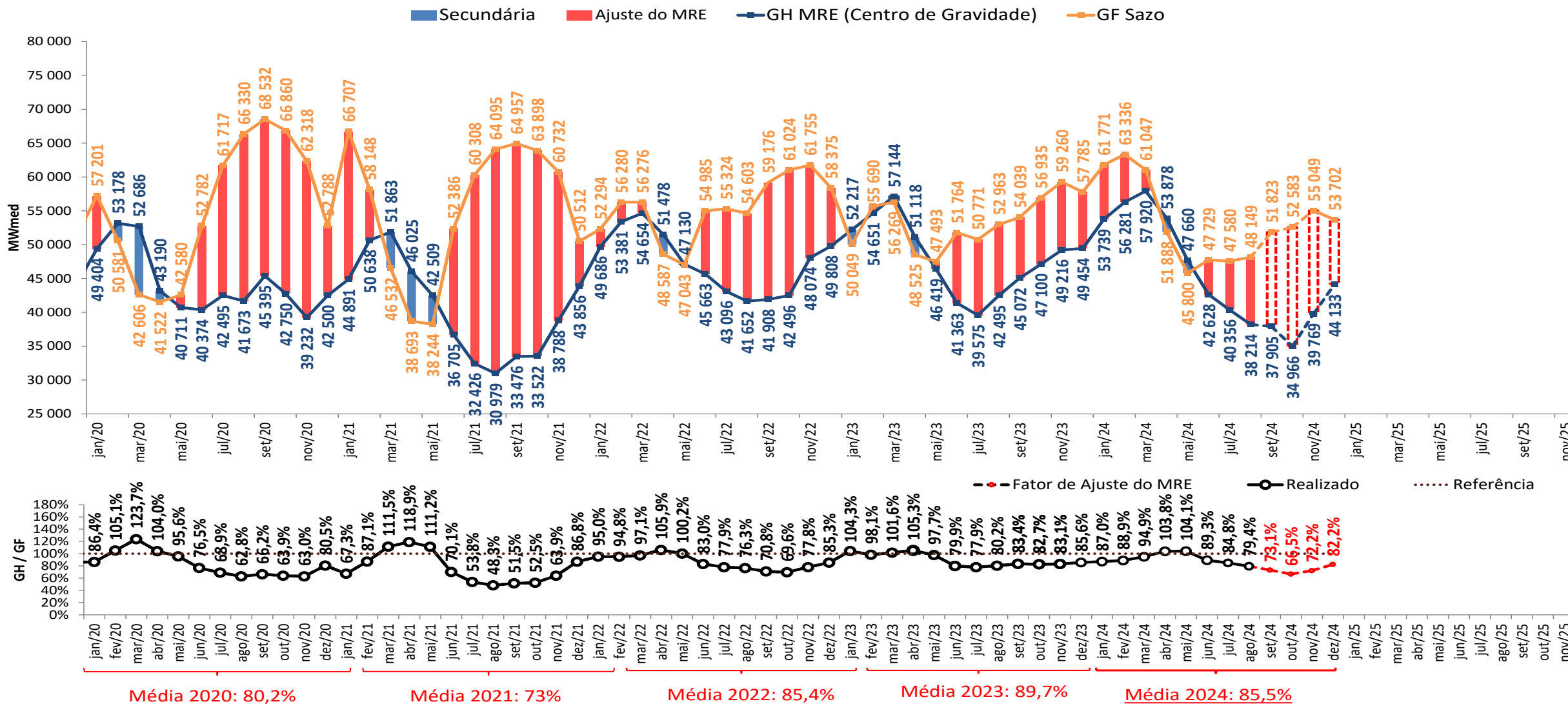
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

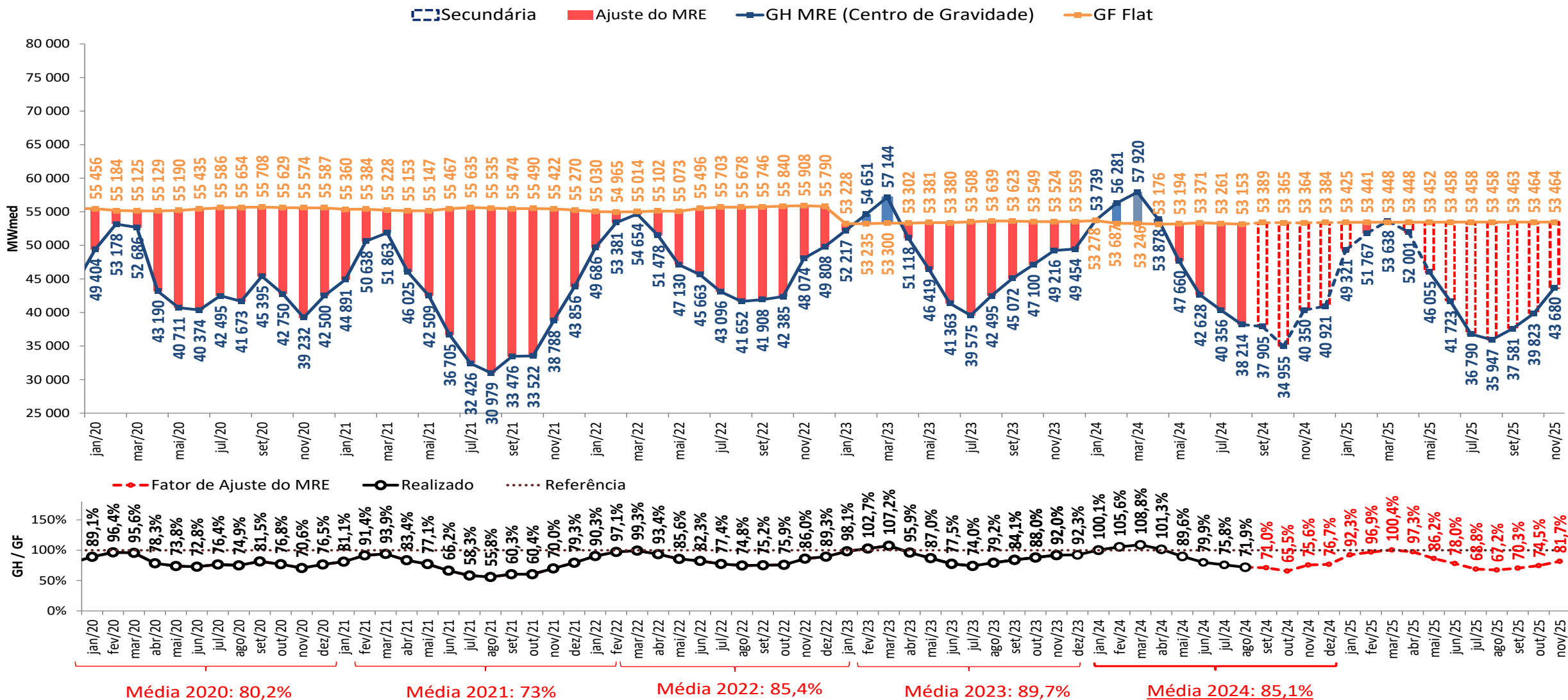
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

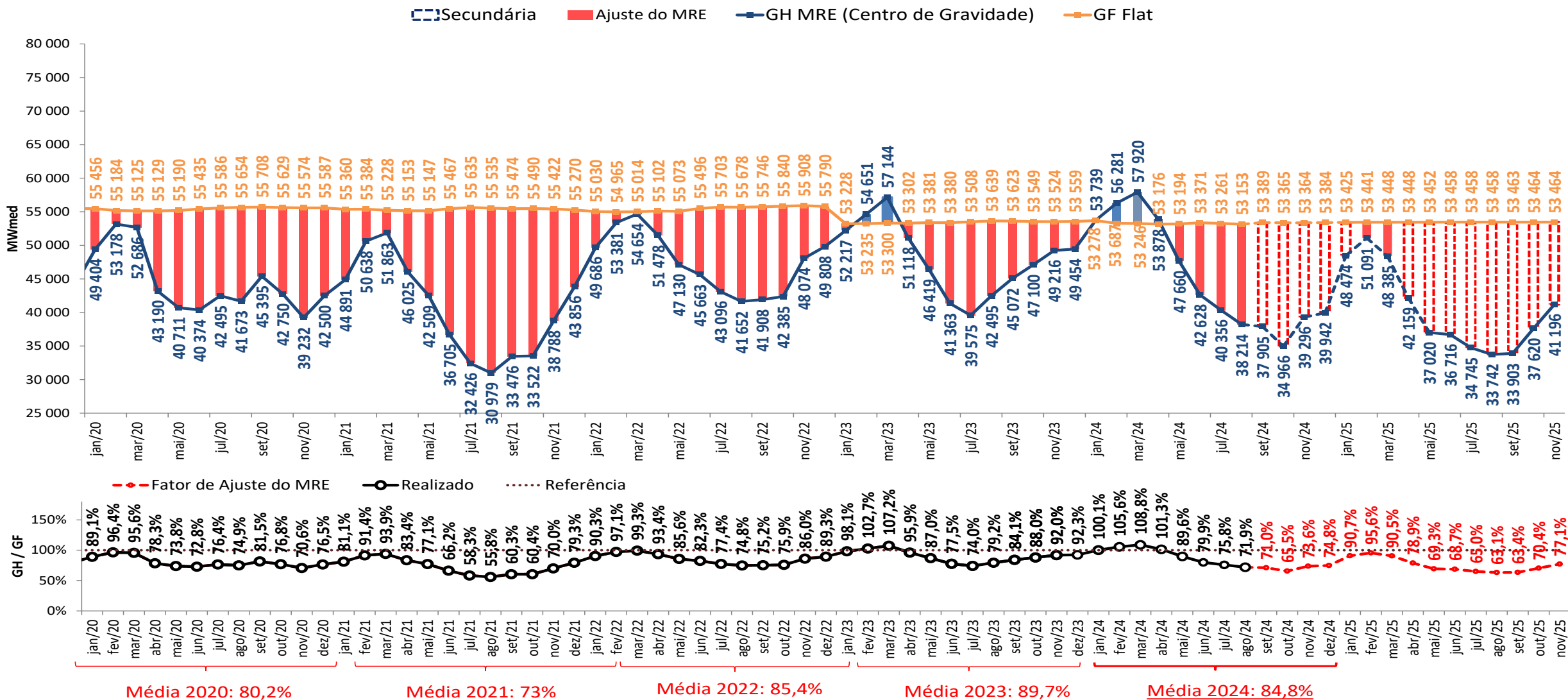
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

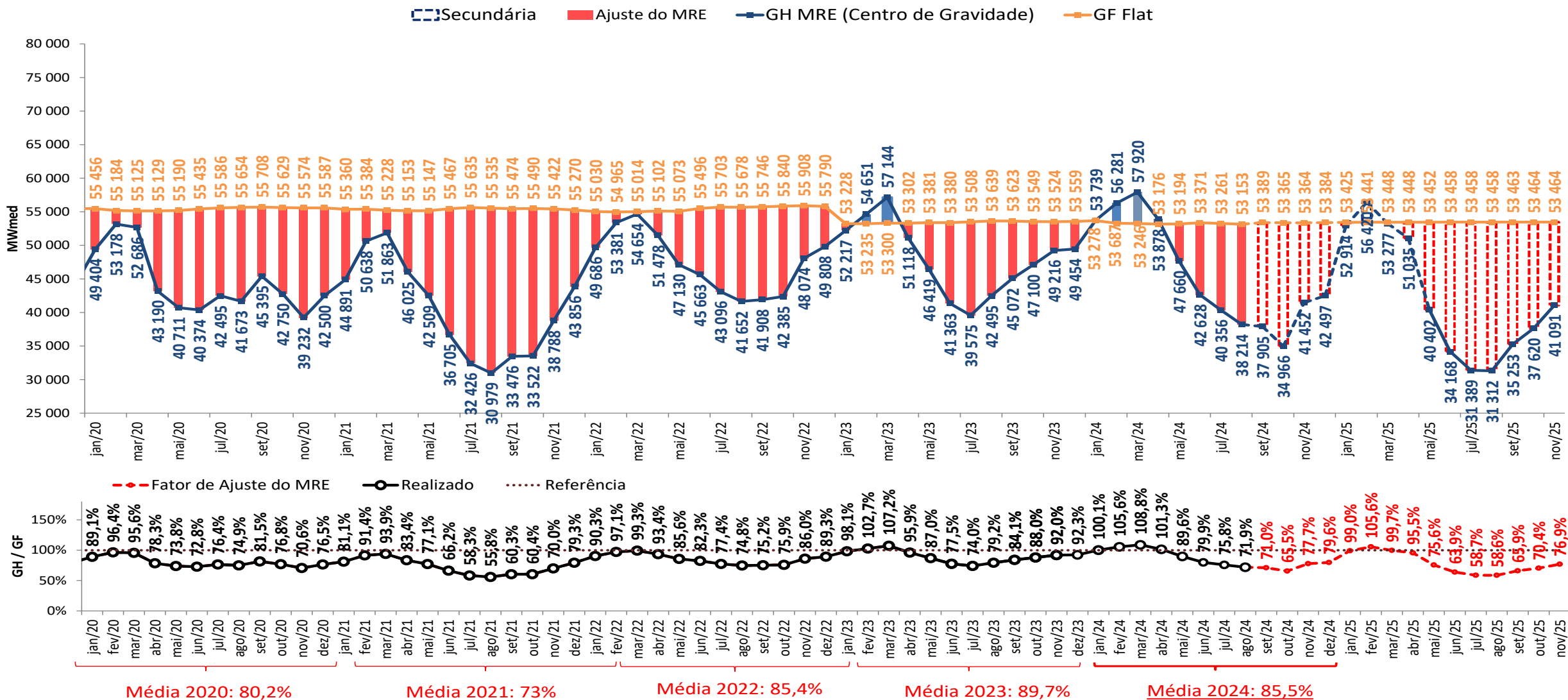
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

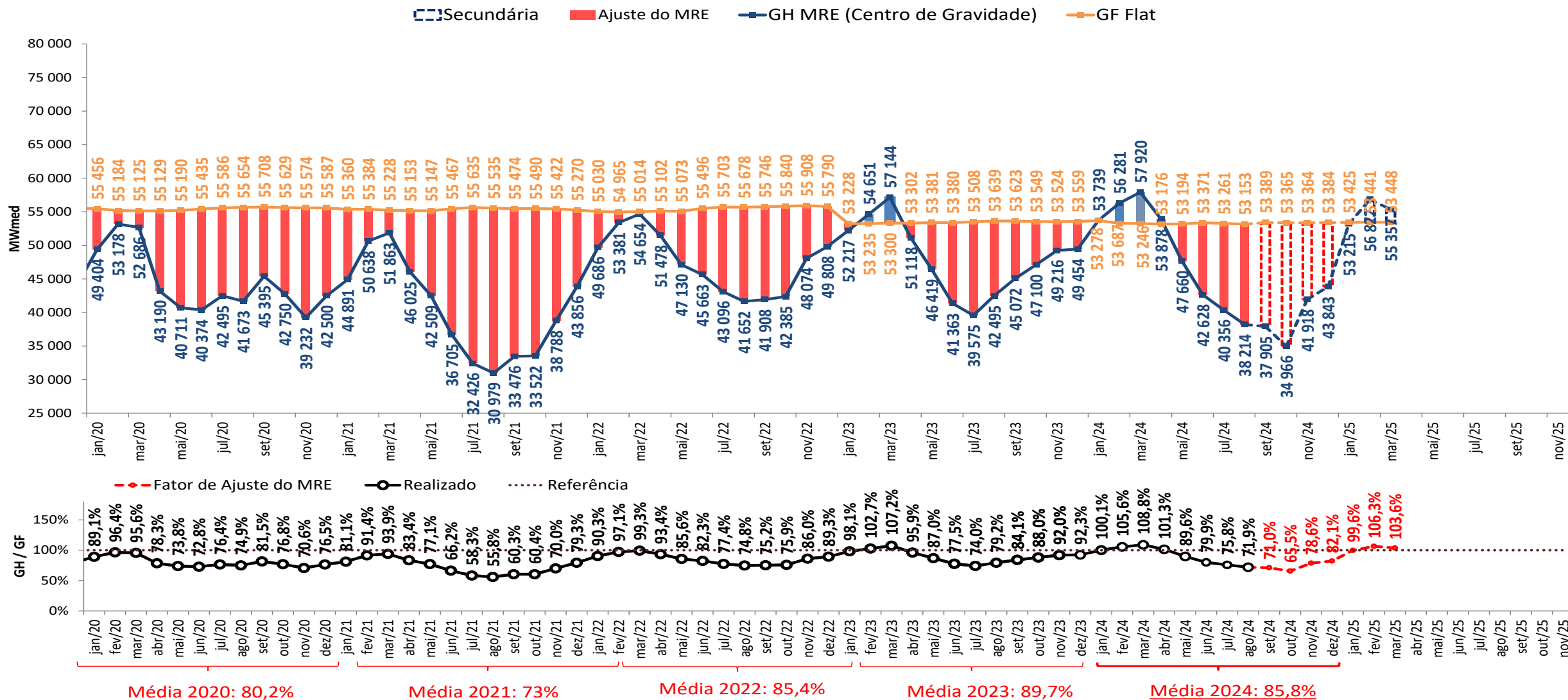
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

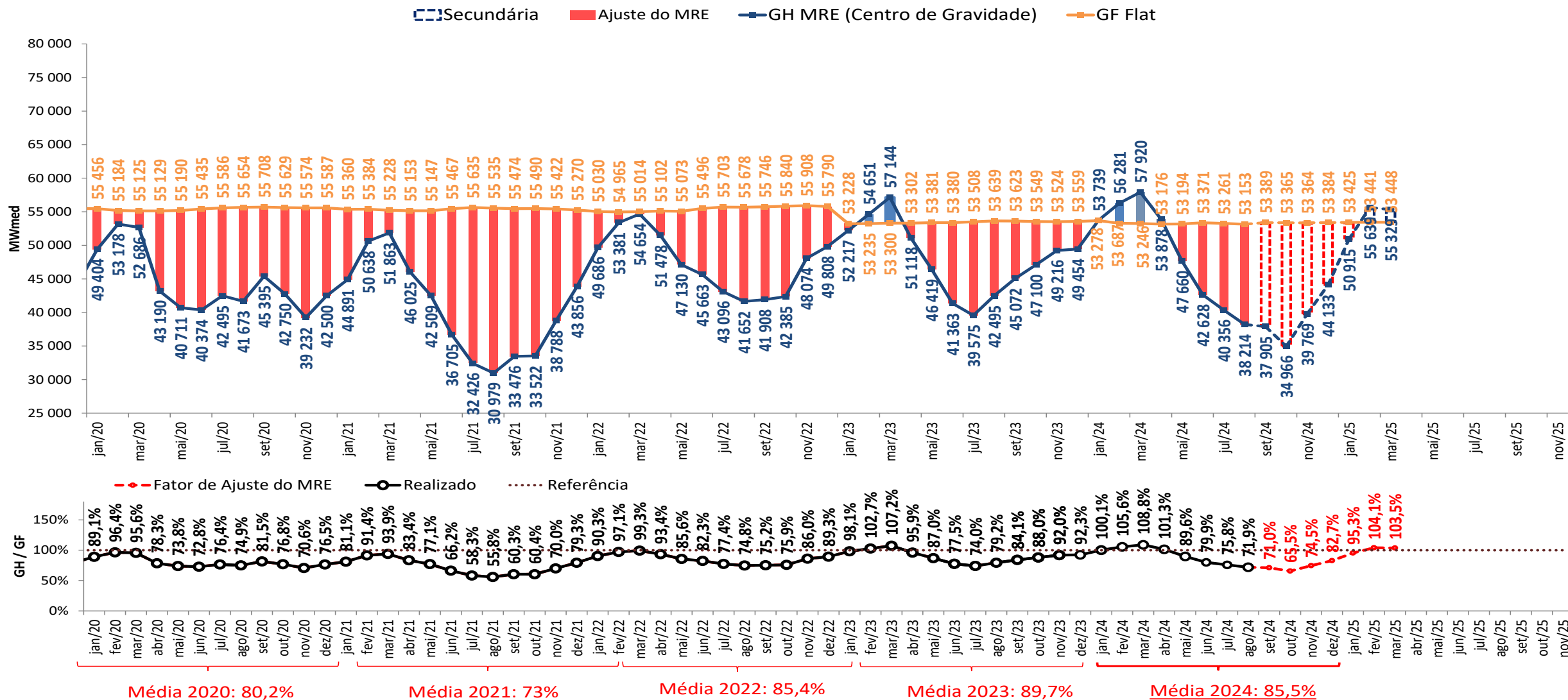
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

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



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



GF Sazo - perdas (≈3,914%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36 737	37 394	35 880	30 484	26 548	27 666	27 578	27 996	29 996	30 377	31 845	31 575
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 948	6 874	6 919	7 716	7 879	8 251	7 992
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 119	4 109	4 153	4 328	4 368	4 681	5 038
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 997	9 006	9 253	9 744	9 942	10 256	9 051
SIN	61 771	63 336	61 047	51 888	45 800	47 729	47 568	48 321	51 784	52 567	55 033	53 655

UHES - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sudeste												14,8
Pacotão (PCH)	Sul										16,6	17,3	23,7
Pacotão (PCH)	Nordeste												10,2

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

Expansão UHES - perdas (≈3,914%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	16,7	22,8
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	16,7	46,8

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36 737	37 394	35 880	30 484	26 548	27 666	27 578	27 996	29 996	30 377	31 845	31 590
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 948	6 874	6 919	7 716	7 895	8 267	8 014
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 119	4 109	4 153	4 328	4 368	4 681	5 048
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 997	9 006	9 253	9 744	9 942	10 256	9 051
SIN	61 771	63 336	61 047	51 888	45 800	47 729	47 568	48 321	51 784	52 583	55 049	53 702

- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12

meses

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈3,914%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31 929	31 455	31 295	31 241	30 834	30 936	30 871	30 911	30 906	30 832	30 874	31 398
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 769	7 695	7 640	7 950	7 997	7 999	7 947
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 606	4 599	4 585	4 460	4 434	4 538	5 009
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 061	10 082	10 217	10 039	10 091	9 943	9 000
SIN	53 687	53 278	53 246	53 176	53 194	53 371	53 247	53 353	53 354	53 354	53 354	53 354

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sudeste												14,8
Pacotão (PCH)	Sul										16,9	16,9	23,8
Pacotão (PCH)	Nordeste												10,2

Expansão - perdas (≈3,914%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	14,8
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	30,4

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31 929	31 455	31 295	31 241	30 834	30 936	30 871	30 911	30 906	30 832	30 874	31 407
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 769	7 695	7 640	7 950	8 008	8 009	7 962
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 606	4 599	4 585	4 460	4 434	4 538	5 016
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 061	10 082	10 217	10 039	10 091	9 943	9 000
SIN	53 687	53 278	53 246	53 176	53 194	53 371	53 247	53 353	53 354	53 365	53 364	53 384

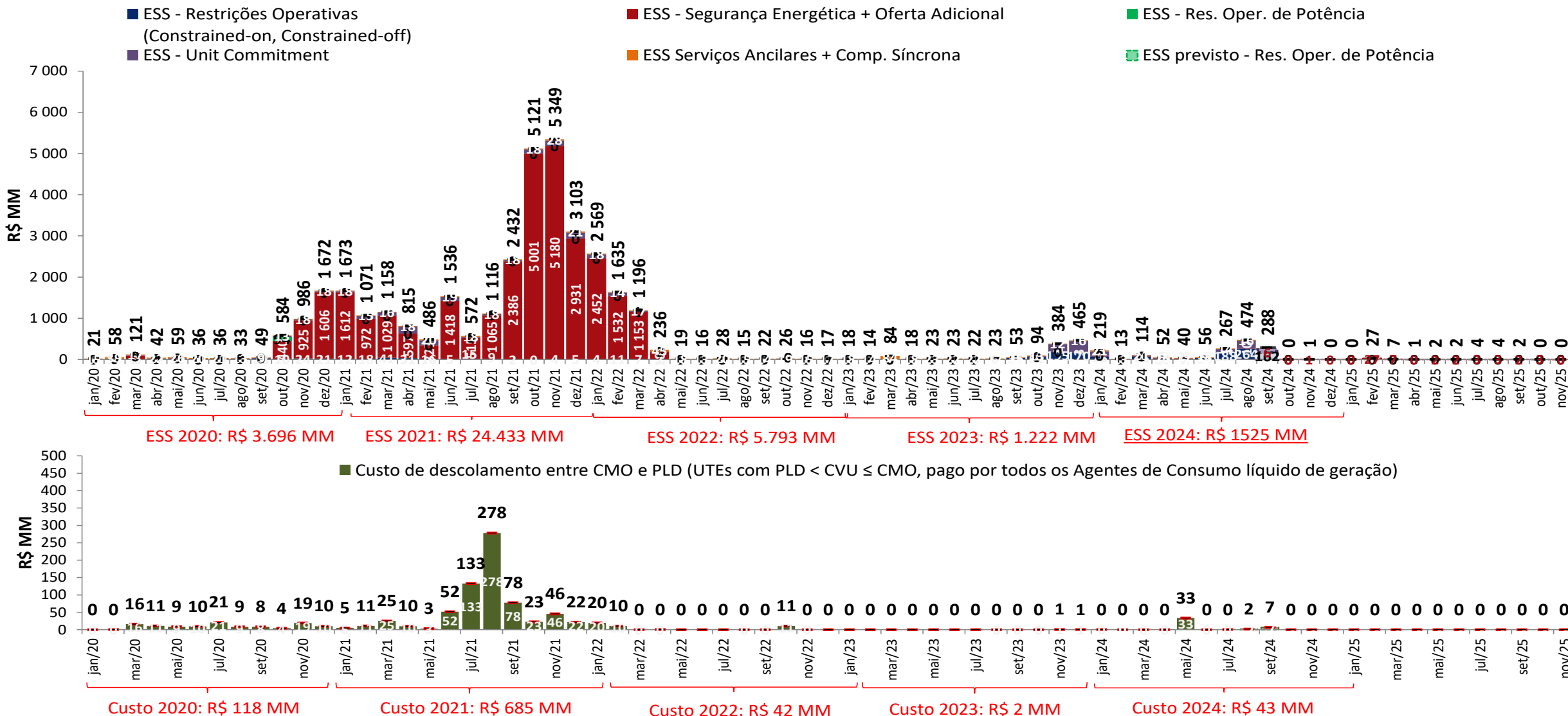
- De acordo com a [Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015](#), o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12

meses

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

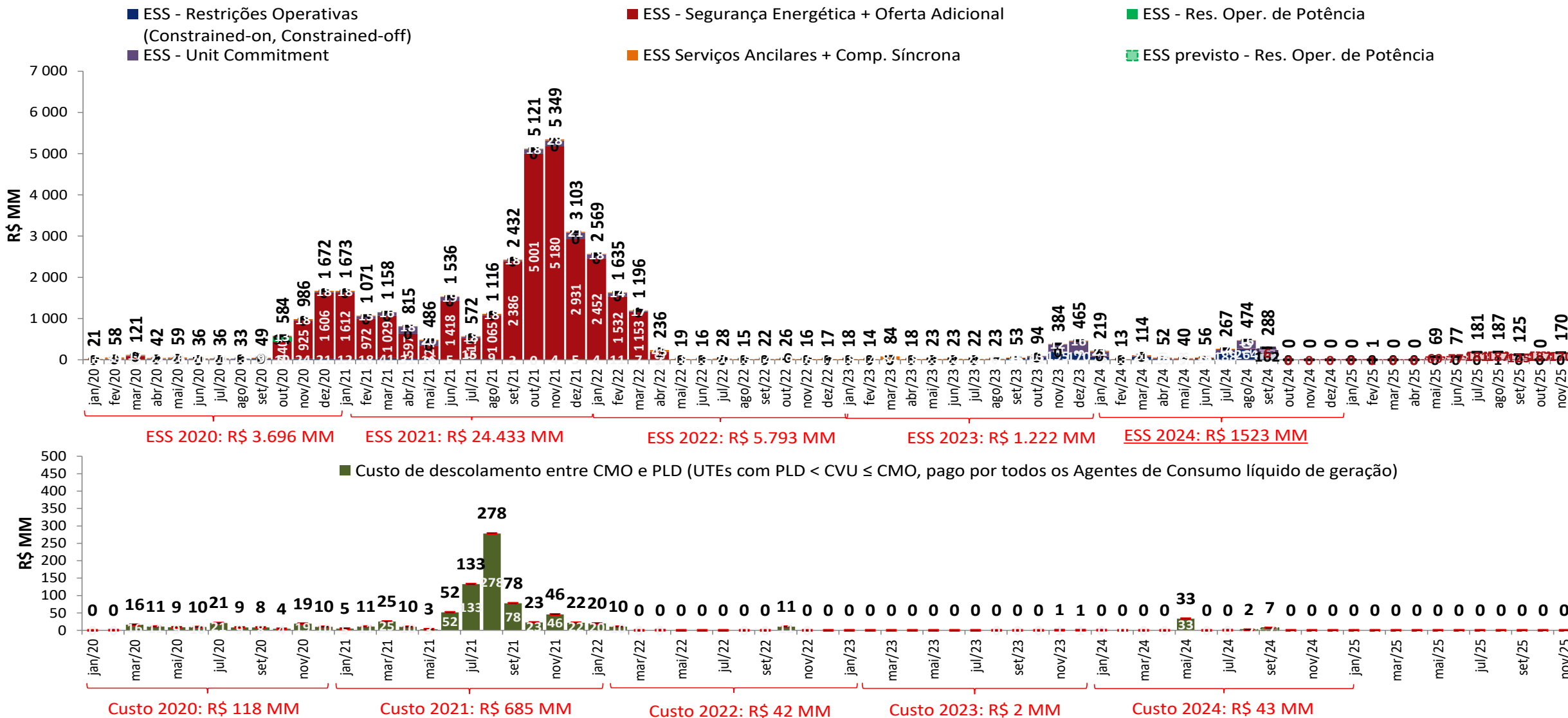
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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

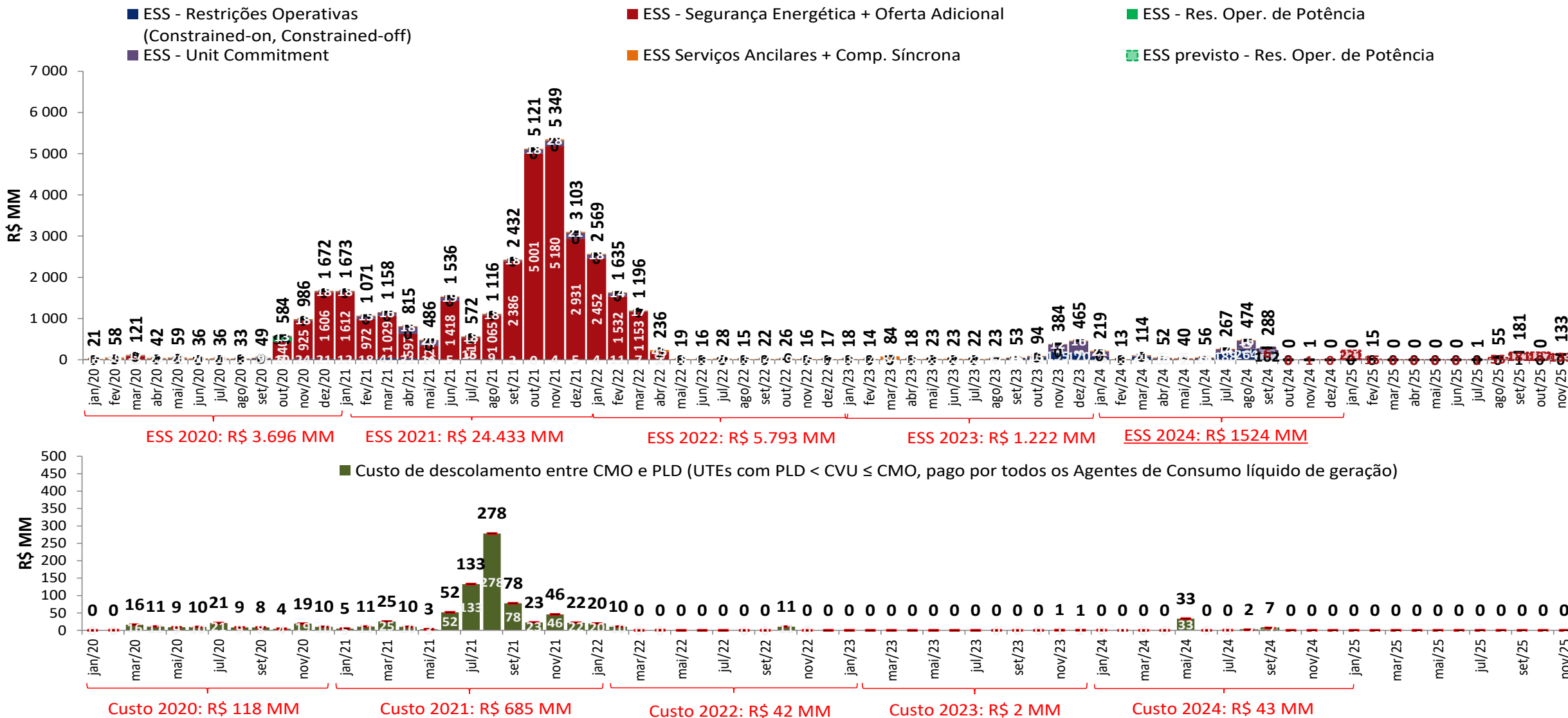
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



- A estimativa de ESS para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

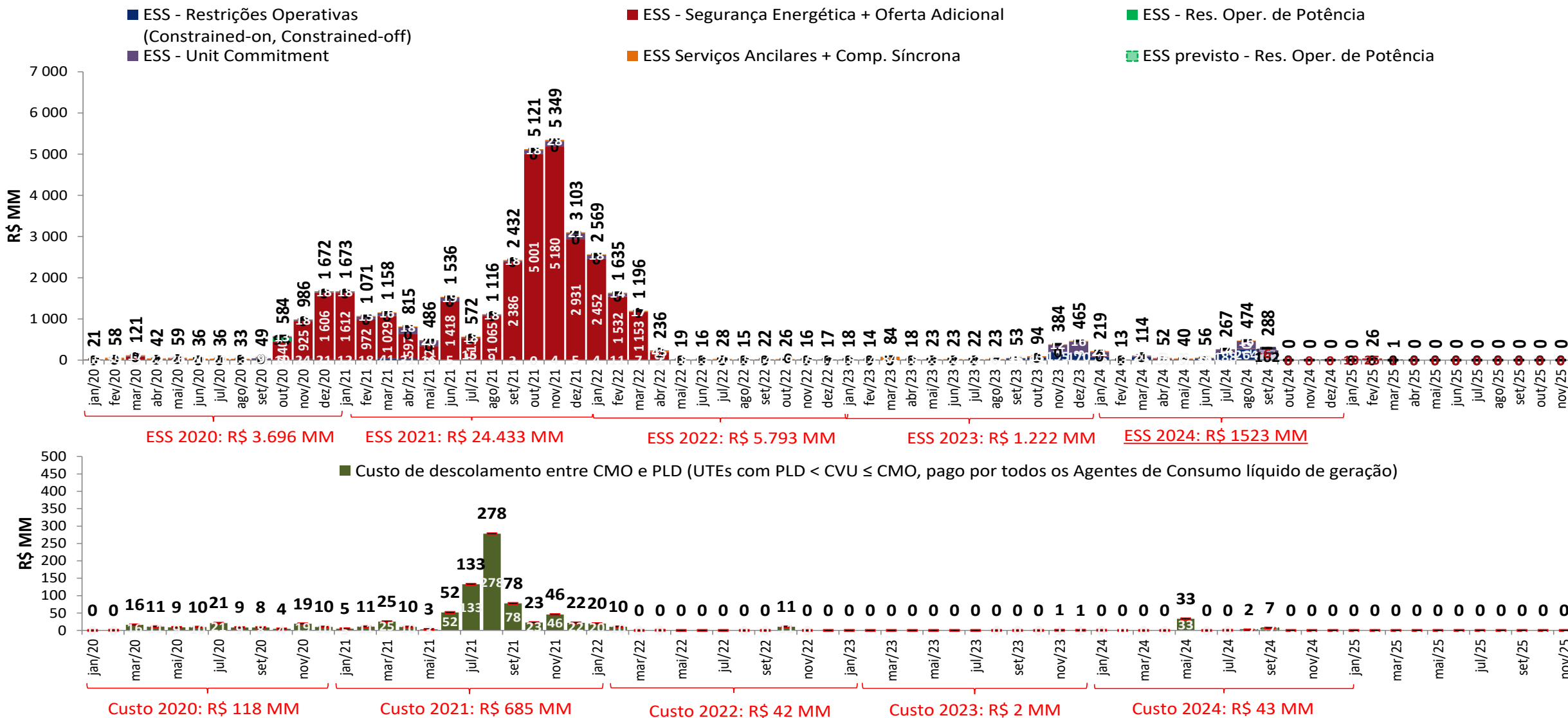
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- A estimativa de ESS para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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

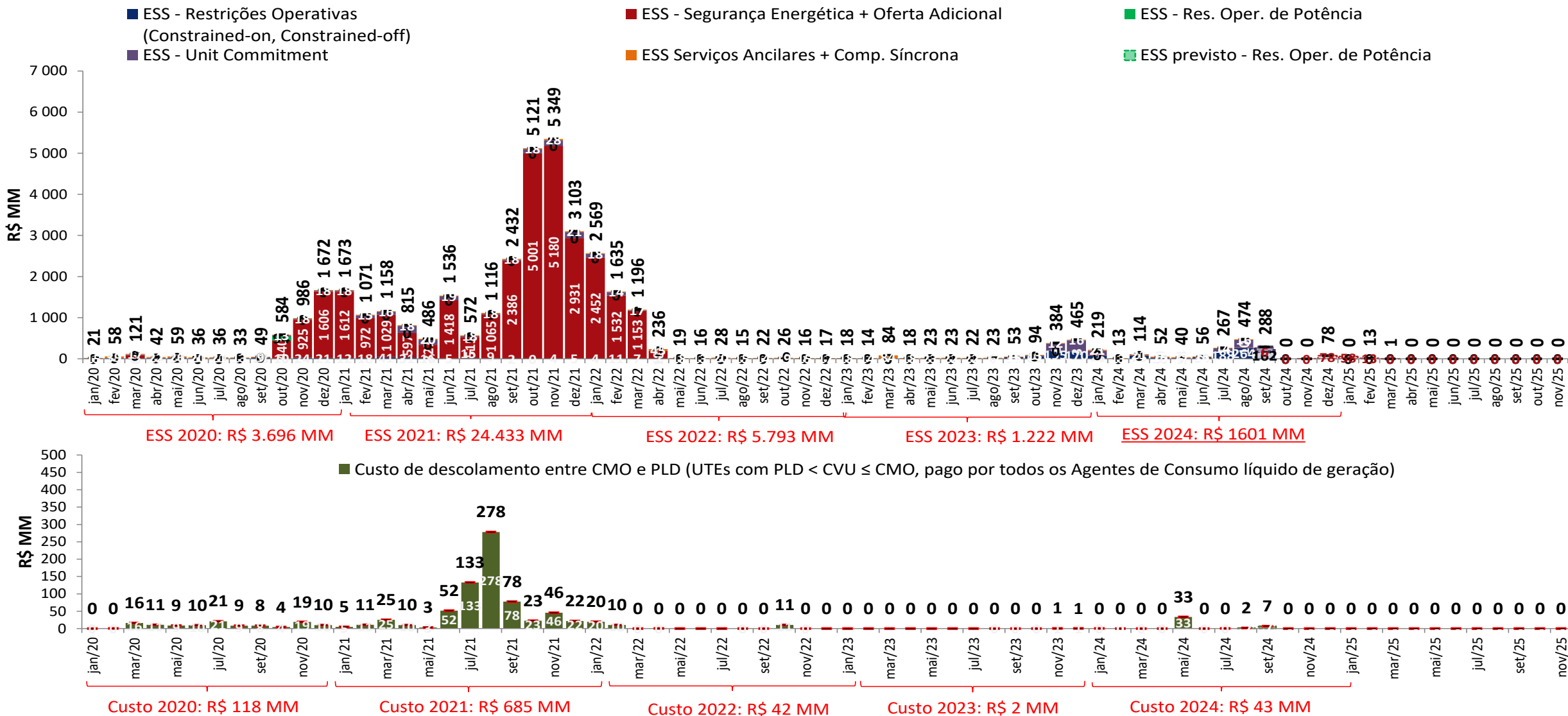
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de ESS para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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

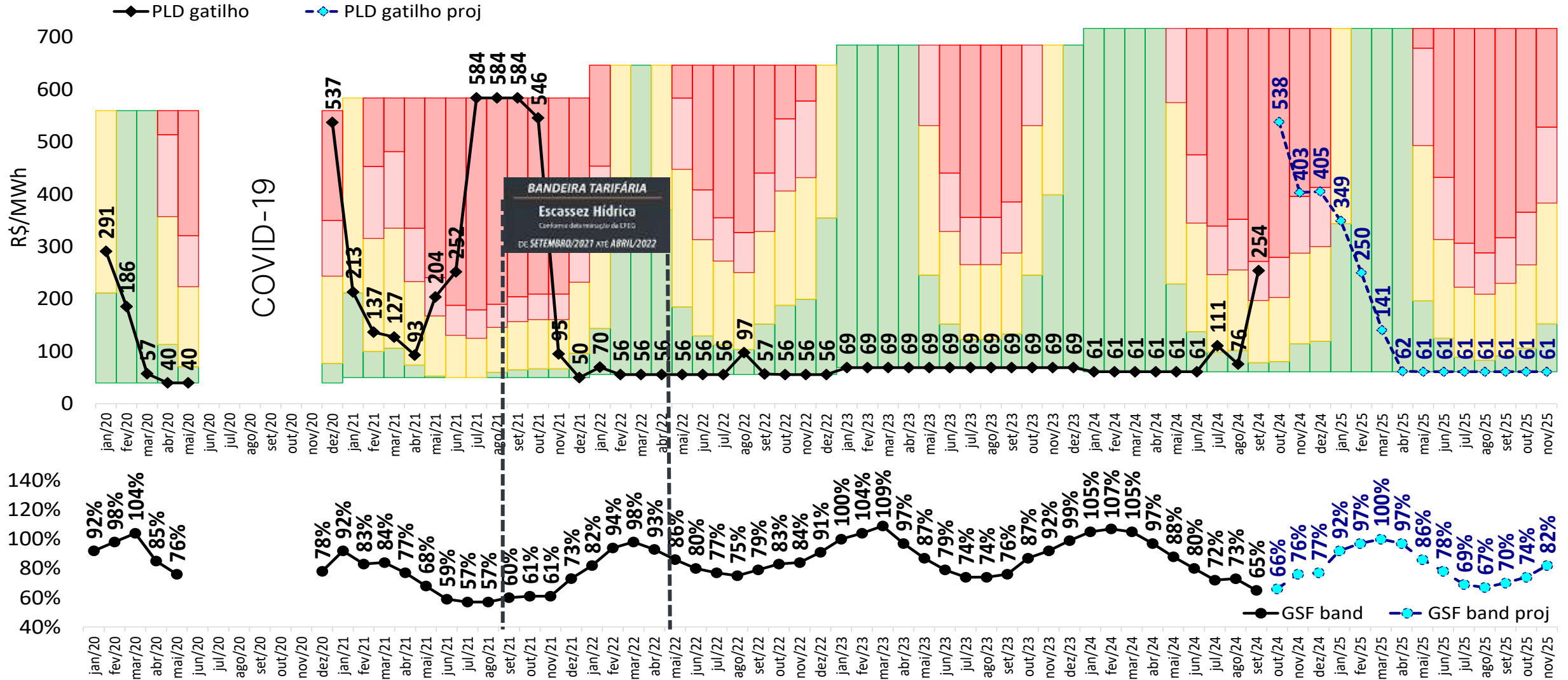
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de ESS para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 23/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

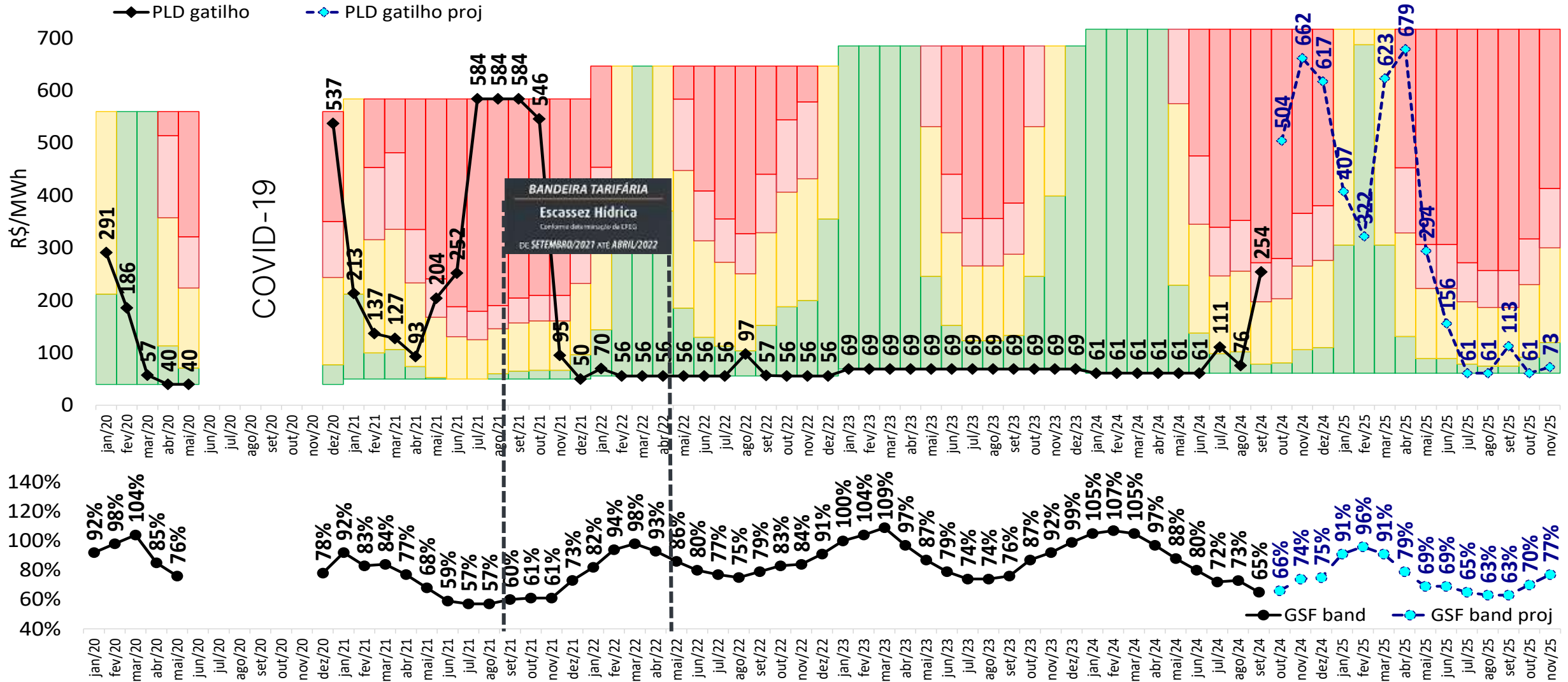
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



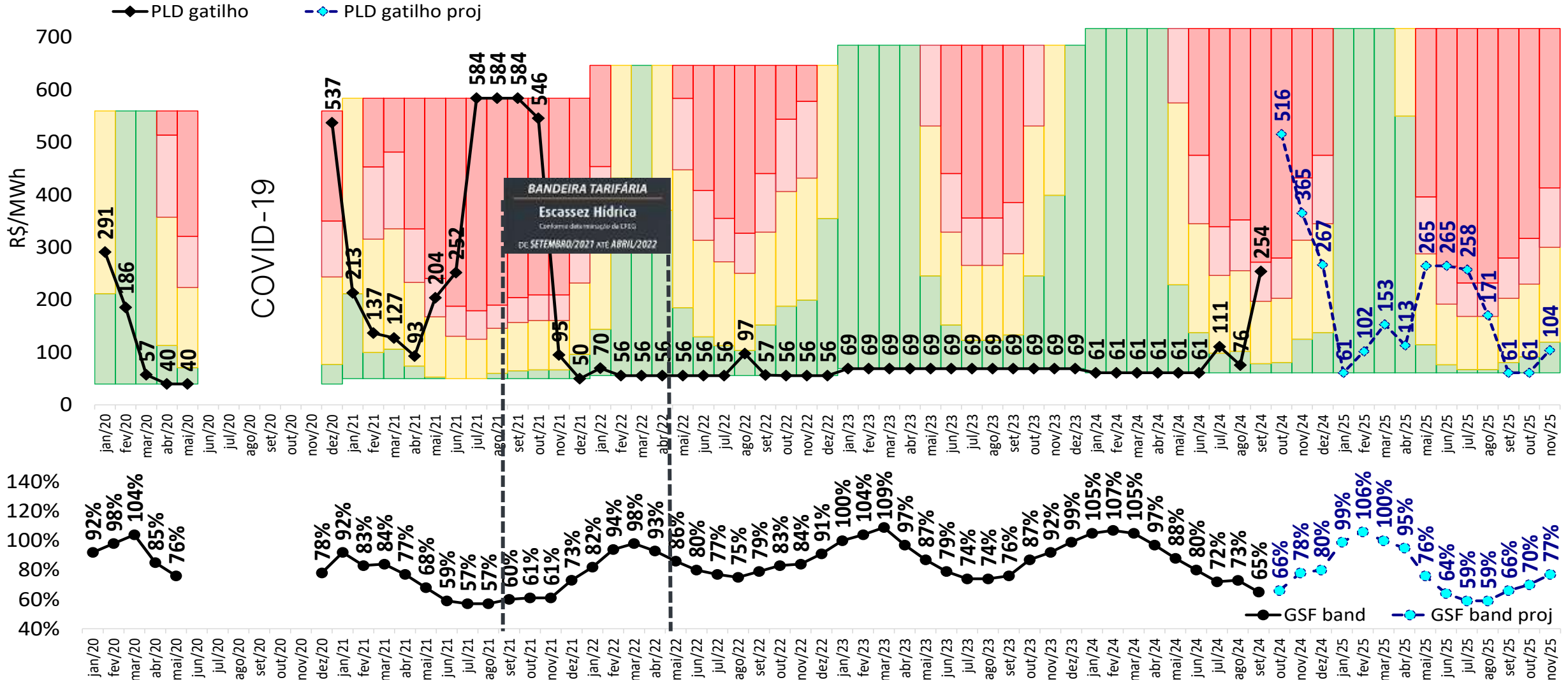
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



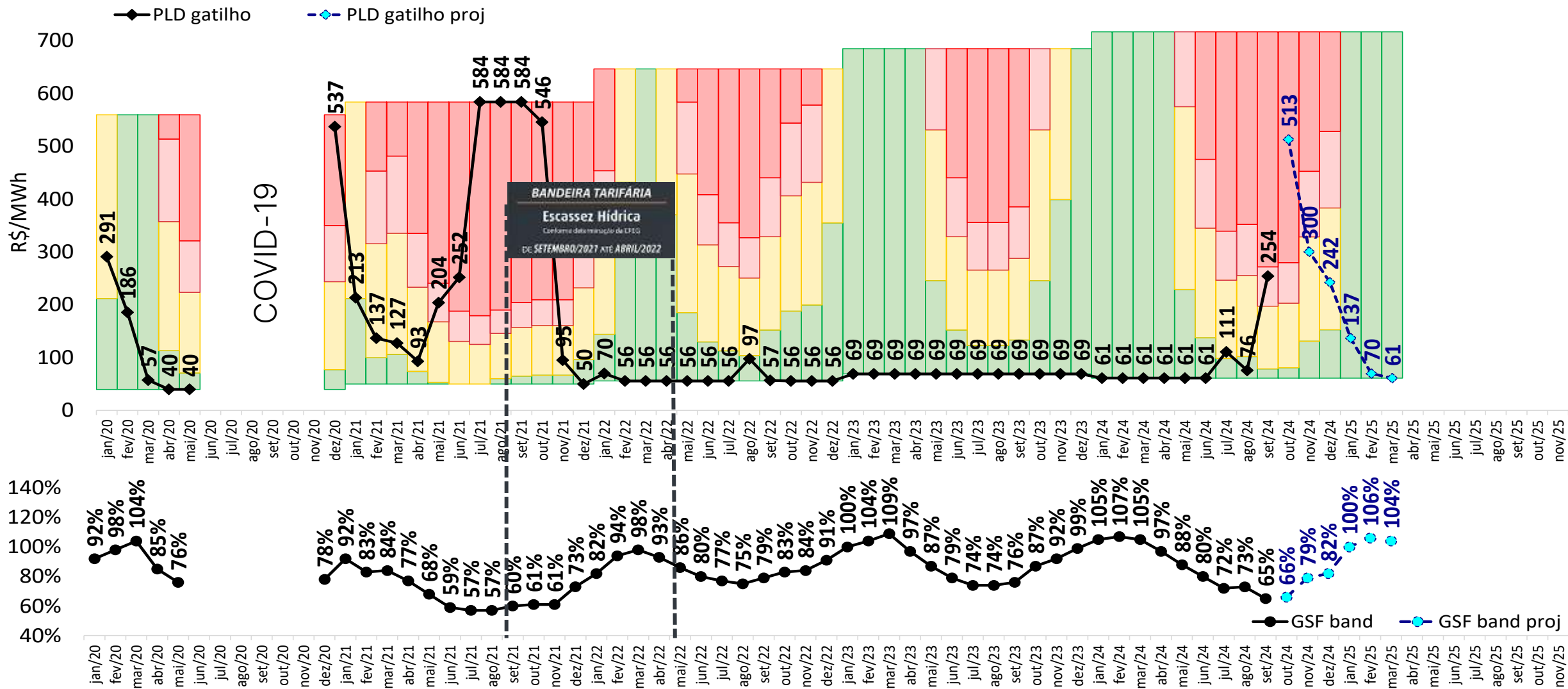
projeção da bandeira tarifária

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



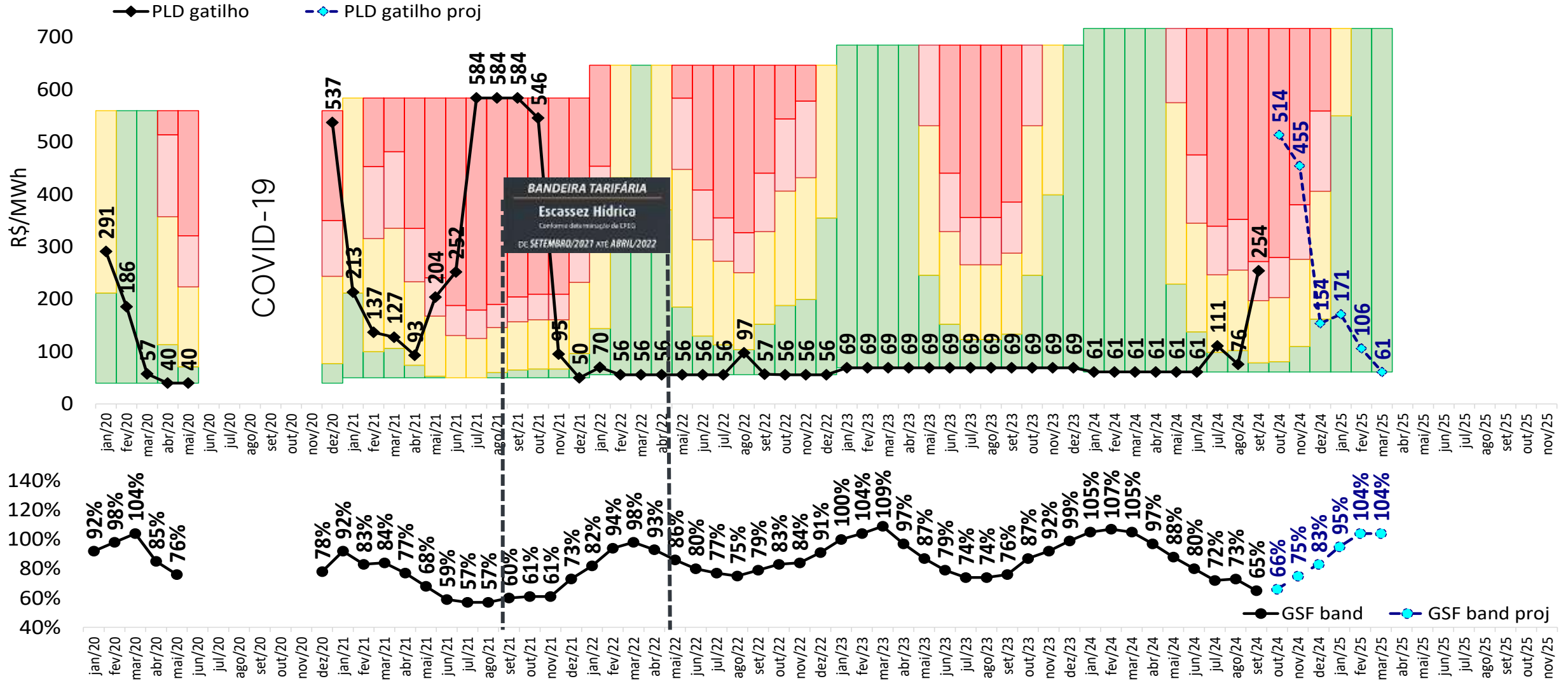
projeção da bandeira tarifária

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



projeção da bandeira tarifária

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



fim

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos – gepme



ccee.org.br



[ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



[ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



<https://www.linkedin.com/company/cc-ee>



<https://www.facebook.com/cceeoficial>



ccee