



09/02/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring a hand pointing at a series of vertical bars of increasing height. A line graph with circular markers is overlaid on the bars, showing an upward trend. The markers contain the percentages 16%, 44%, 76%, and 98%. In the foreground, there are stacks of coins. The entire graphic is set against a dark blue background with a grid pattern and glowing light effects.

ccee

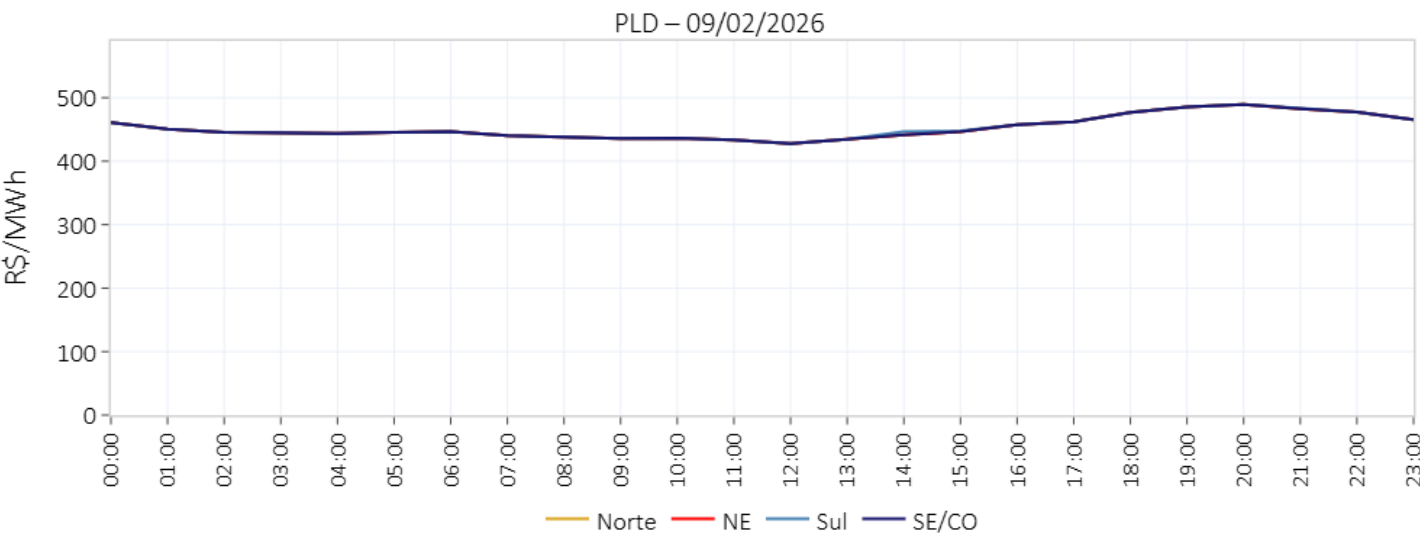
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 09/02/2026



Em 09/02, os PLDs dos submercados permaneceram acoplados durante boa parte do dia, com o PLD médio diário em cerca de R\$ 453/MWh em todos os submercados.

Como destaque, no horário de pico do PLD (20h), observou-se uma elevação do PLD, alcançando, durante esse período cerca de R\$ 489/MWh, enquanto na maior parte das horas (00h às 17h) o PLD permaneceu em torno de R\$ 444/MWh.

Em análise preliminar, no horário de pico do PLD, a variação do PLD ocorreu em razão do aumento na carga líquida¹ do SIN (+17,2 GWm) em relação as demais horas, necessitando de aumento da geração hidrelétrica (+16,7 GWm) e a necessidade de despacho térmico adicional (+0,5 GWm).



	Demais Horas	Pico do PLD (20h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	451,22	489,37	+38,1 (+8%)
Carga SIN (GWmed)	85,9	95,3	+9,4 (11%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	7,2	10,8	+3,6 (+50%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	6,7	0,0	-6,7 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,6	0,0	-4,6 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	4,5	4,6	+0,1 (+2%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	3,7	3,4	-0,3 (-8%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	59,2	76,4	+17,2 (+29%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	2,9	3,4	+0,5 (+17%)
GH SIN (GWmed)	56,3	73,0	+16,7 (+30%)

¹ A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, biomassa, PCH e geração térmica compulsória².

² A geração térmica compulsória corresponde à geração não despachada por ordem de mérito, resultante de inflexibilidades, restrições de unit commitment e despacho antecipado por GNL.

PLD	SE/CO	S	NE	N
8/fev/26	R\$ 356,58/MWh	R\$ 356,57/MWh	R\$ 356,58/MWh	R\$ 356,58/MWh
9/fev/26	R\$ 452,81/MWh	R\$ 453,08/MWh	R\$ 452,81/MWh	R\$ 452,81/MWh
Projeção fev/26	R\$ 373,75/MWh	R\$ 373,75/MWh	R\$ 355,79/MWh	R\$ 355,79/MWh
Projeção mar/26	R\$ 417,27/MWh	R\$ 417,27/MWh	R\$ 241,36/MWh	R\$ 241,36/MWh
Projeção abr/26	R\$ 286,15/MWh	R\$ 286,15/MWh	R\$ 57,31/MWh	R\$ 57,31/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 8/fev/26	87%	41%	60%	52%	73%
Expectativa fev/26	83%	43%	102%	69%	80%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 8/fev/26	50,8%	51,8%	58,5%	58,2%	52,6%
Expectativa final de fev/26	57,3%	41,9%	70,7%	61,7%	58,8%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 8/fev/26	99,7%	104,1%
Expectativa fev/26	98,6%	103%
Projeção 2026	81,9%	81,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa fev/26	R\$ 36,3 MM	R\$ 3,3 MM
Projeção 2026	R\$ 69,8 MM	R\$ 10,9 MM

Análise do PLD da semana corrente

1. PLD
2. Balanco energético
3. Previsibilidades
4. Atos regulatórios

Análise do DECOMP da semana corrente

6. Decomposição da FCF
7. Curva de oferta e demanda
8. Carga
9. ENA
10. Armazenamento
11. Intercâmbio
12. Geração eólica
13. Disponibilidade e inflexibilidade
14. Pilha térmica e declaração de CVU
15. Comportamento das cotações dos combustíveis

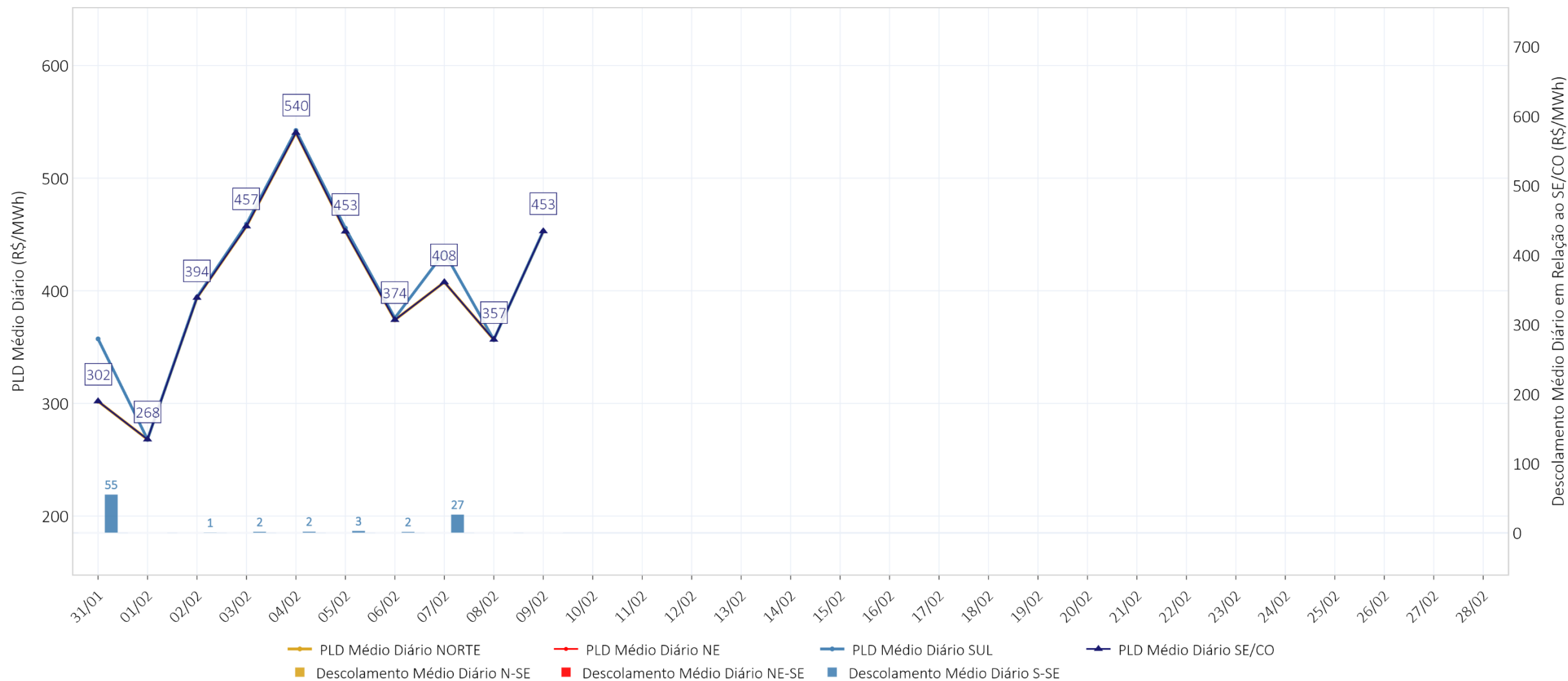
Análise e acompanhamento da operação

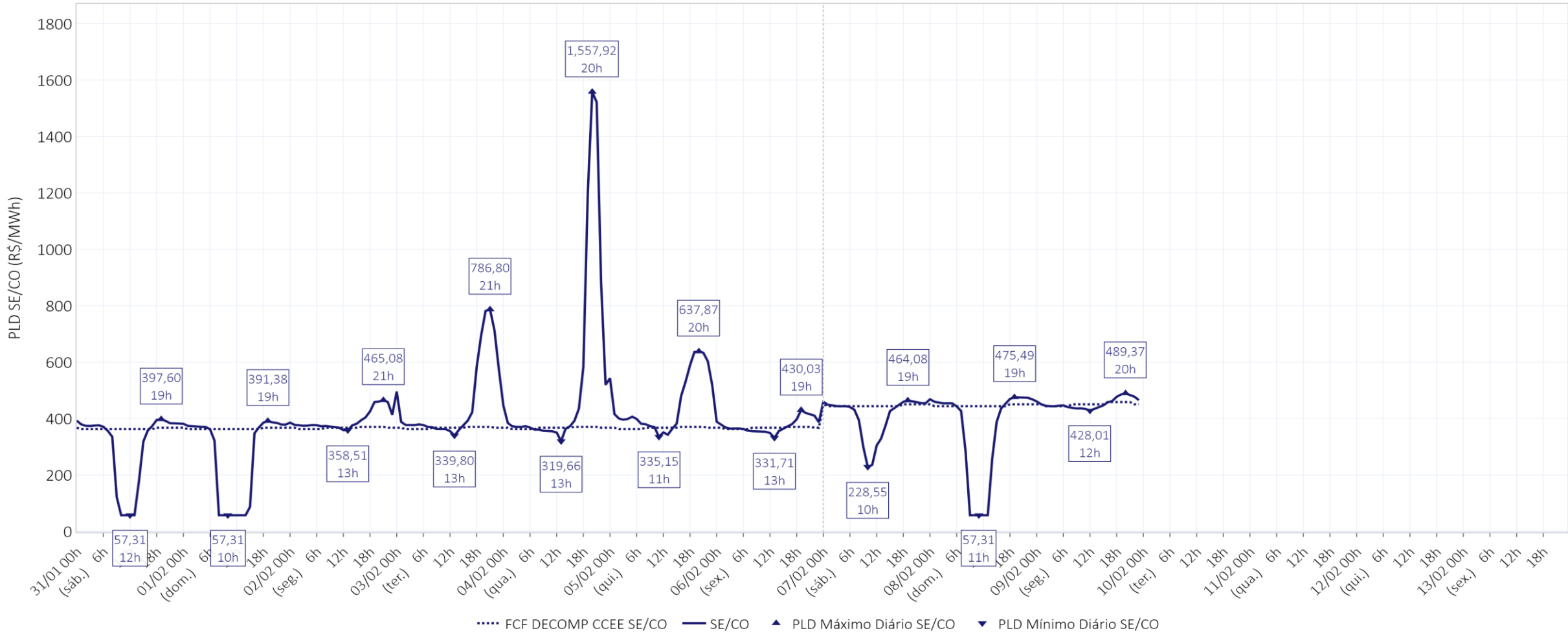
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

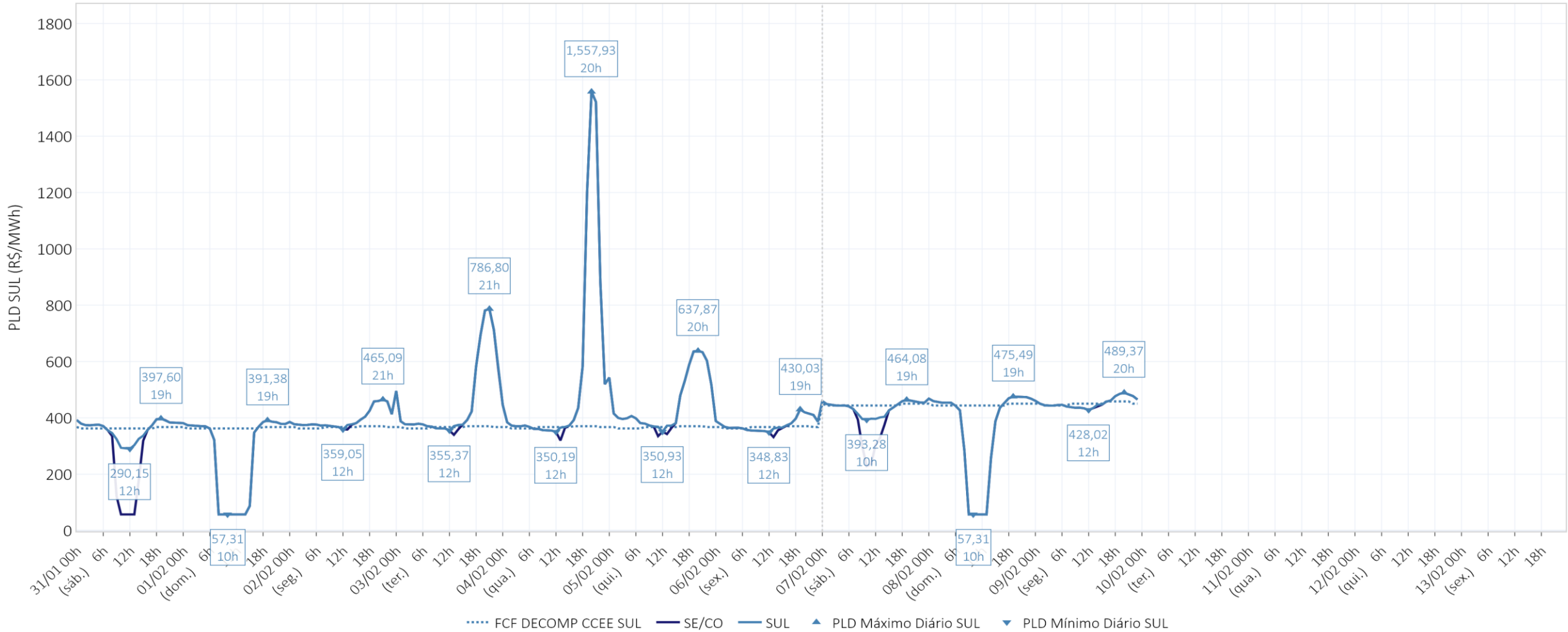
semana 2 de fevereiro





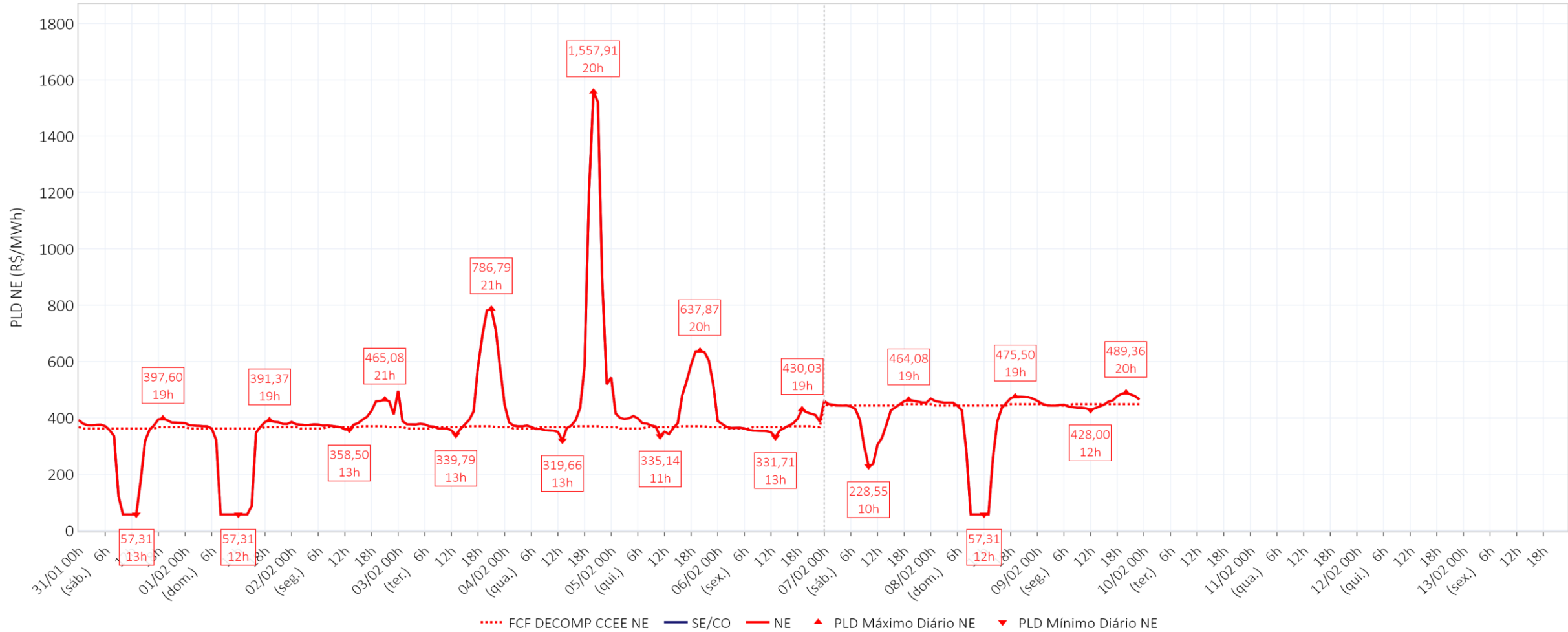
Média Diária (R\$/MWh)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
SE/CO	302	268	394	457	540	453	374	408	357	453

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



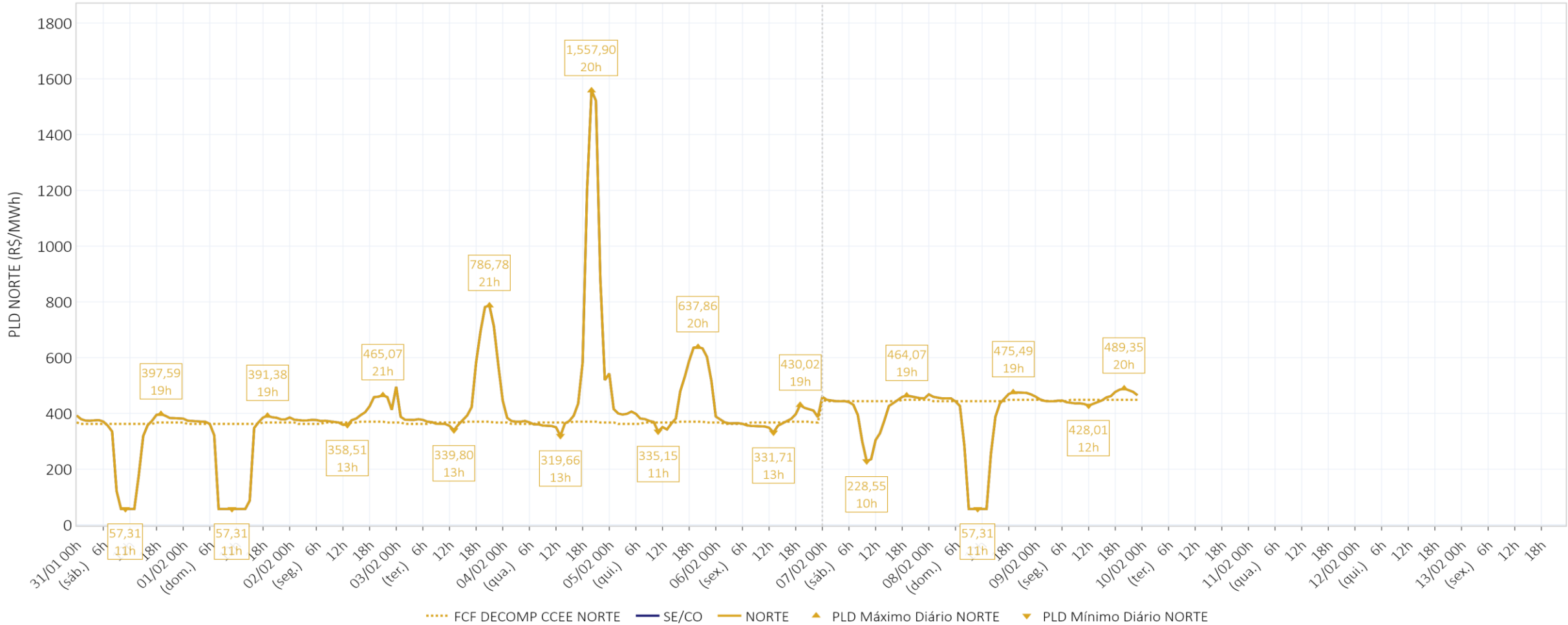
Média Diária (R\$/MWh)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
SE/CO	302	268	394	457	540	453	374	408	357	453
SUL	357	268	394	459	542	456	376	434	357	453

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

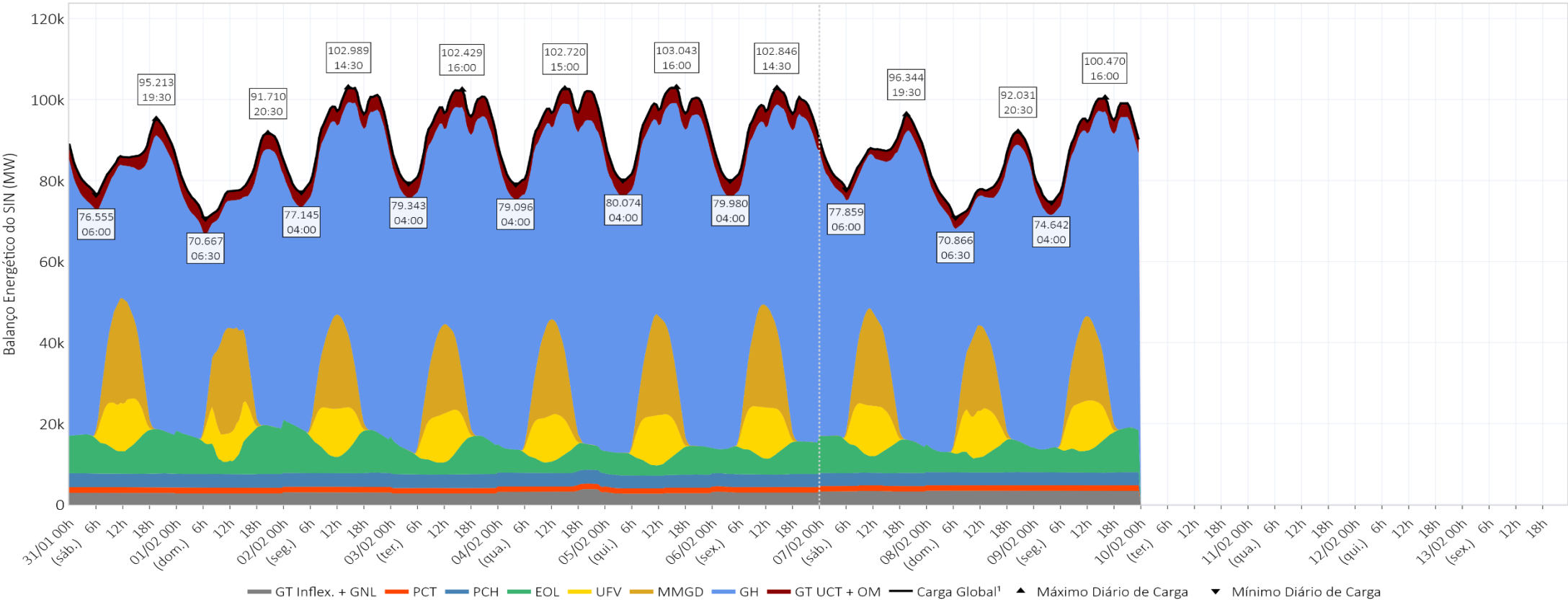


Média Diária (R\$/MWh)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
SE/CO	302	268	394	457	540	453	374	408	357	453
SUL	357	268	394	459	542	456	376	434	357	453
NE	302	268	394	457	540	453	374	408	357	453

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

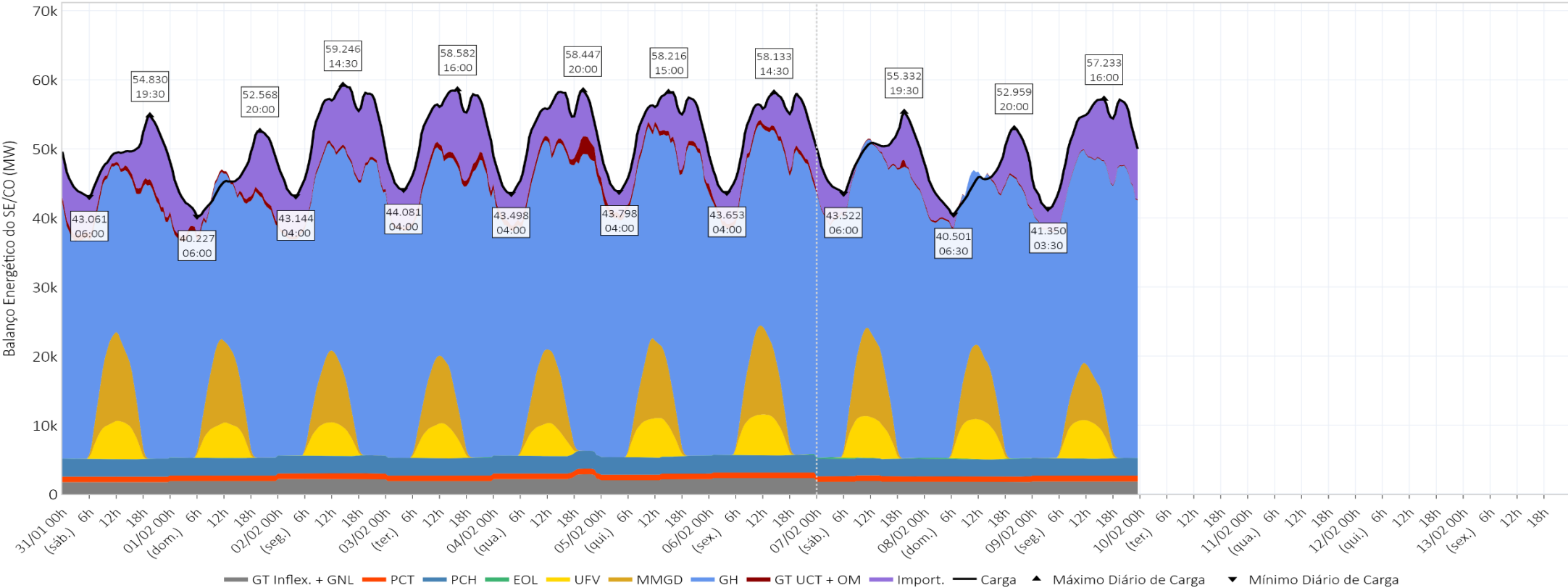


Média Diária (R\$/MWh)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
SE/CO	302	268	394	457	540	453	374	408	357	453
SUL	357	268	394	459	542	456	376	434	357	453
NE	302	268	394	457	540	453	374	408	357	453
NORTE	302	268	394	457	540	453	374	408	357	453



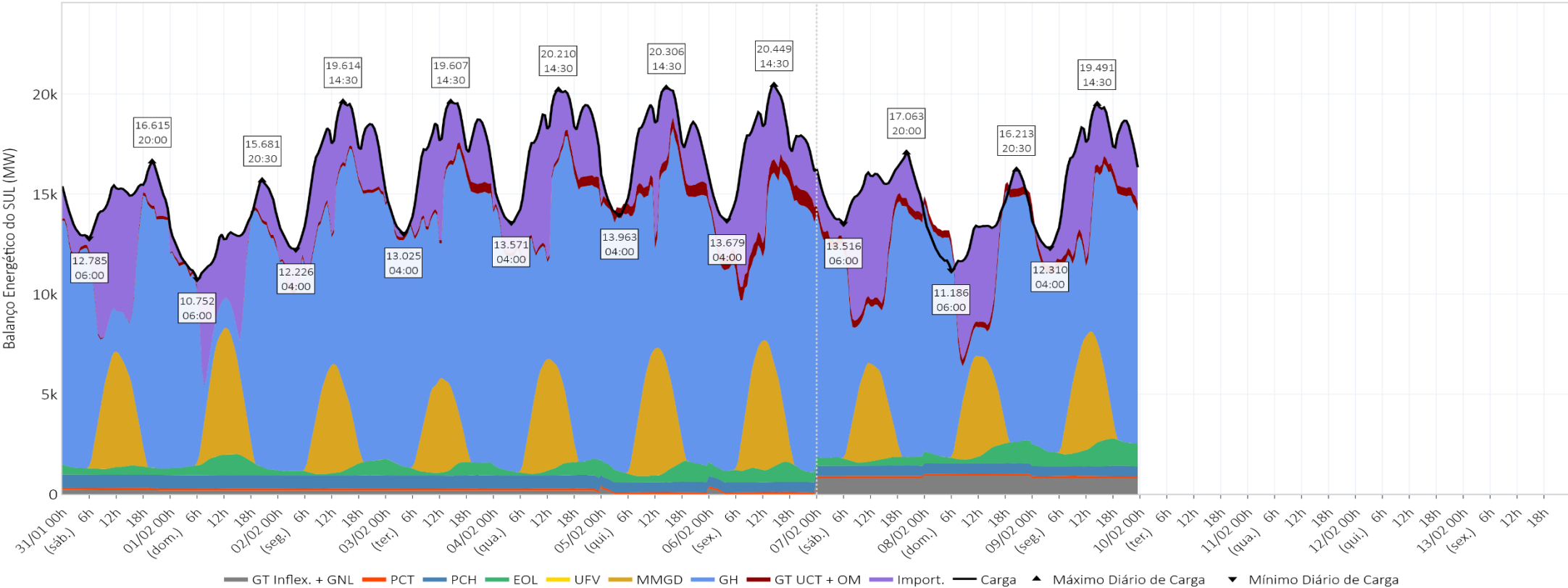
Média Diária (MWmed)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
Carga Global ¹	85.395	79.943	92.442	92.821	93.081	93.439	93.253	86.846	80.090	89.895
GT UCT + OM	3.487	3.342	3.641	4.096	4.356	3.991	4.052	2.829	2.613	3.148
GH	52.990	48.983	60.889	63.771	64.199	64.831	62.647	57.065	53.012	60.603
MMGD	8.149	8.246	7.252	6.917	7.411	7.717	8.061	7.505	6.654	6.462
UFV	4.466	3.432	4.348	4.334	4.088	4.472	4.654	4.527	4.154	4.379
EOL	8.641	8.423	8.539	6.244	5.056	5.130	6.321	7.119	5.698	7.372
PCH	3.387	3.387	3.377	3.373	3.370	3.182	3.179	3.179	3.179	3.149
PCT	1.388	1.388	1.356	1.349	1.346	1.344	1.343	1.343	1.343	1.363
GT Inflex. + GNL	2.888	2.743	3.040	2.739	3.256	2.772	2.996	3.279	3.438	3.418

¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



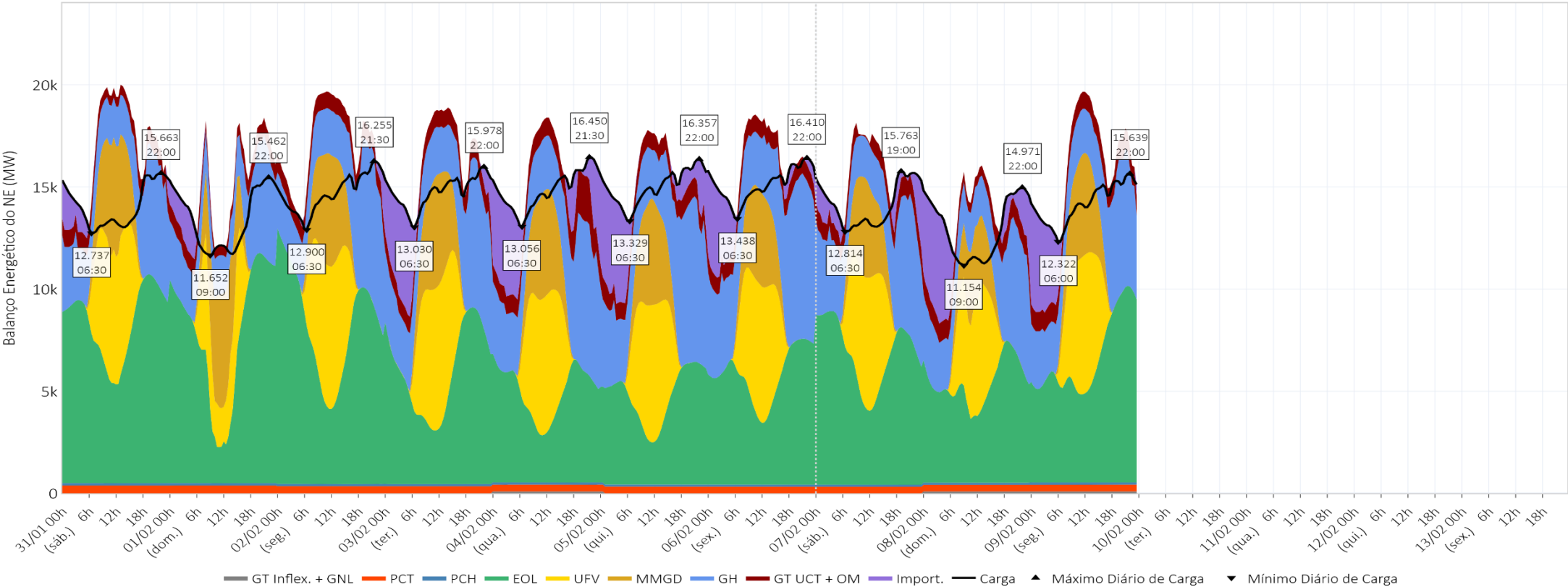
Média Diária (MWmed)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
Carga¹	48.511	45.744	52.942	52.782	52.459	52.570	52.565	49.197	46.069	51.039
Interc.²	5.485	3.831	7.893	7.511	5.748	4.757	5.121	3.501	2.721	6.447
GT UCT + OM	721	546	393	734	1.026	701	664	230	166	120
GH	31.185	30.352	34.105	34.486	35.031	36.096	34.855	33.959	32.533	34.698
MMGD	4.023	3.865	3.197	3.065	3.327	3.516	3.997	4.035	3.358	2.523
UFV	1.986	1.883	1.791	1.725	1.641	2.084	2.246	2.239	2.143	2.041
EOL	24	23	22	20	17	18	48	101	67	35
PCH	2.552	2.552	2.549	2.547	2.544	2.515	2.516	2.516	2.516	2.511
PCT	795	795	801	804	807	807	814	814	814	823
GT Inflex. + GNL	1.739	1.896	2.193	1.892	2.318	2.077	2.305	1.802	1.751	1.841

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



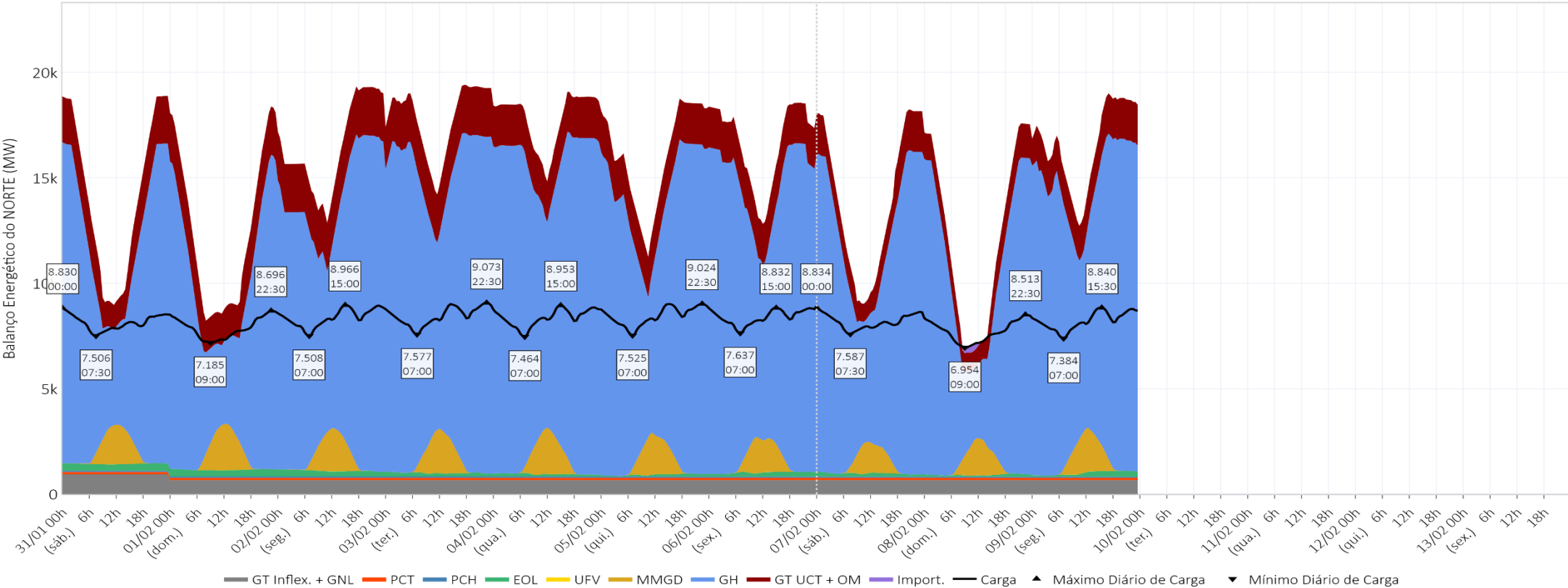
Média Diária (MWmed)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
Carga¹	14.661	12.886	16.430	16.810	17.411	17.422	17.176	15.323	13.347	16.457
Interc.²	3.120	2.190	2.580	2.067	3.054	1.925	3.302	3.162	1.407	2.668
GT UCT + OM	108	87	152	261	264	504	650	397	355	374
GH	8.207	6.982	10.677	11.541	10.886	11.661	9.840	8.388	7.744	9.166
MMGD	1.891	2.037	1.754	1.553	1.866	2.081	2.079	1.605	1.694	1.880
UFV	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
EOL	363	651	334	457	411	623	677	356	620	968
PCH	662	662	656	654	653	505	501	501	501	488
PCT	98	98	97	97	100	98	99	99	99	97
GT Inflex. + GNL	211	180	180	180	176	24	29	815	925	815

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



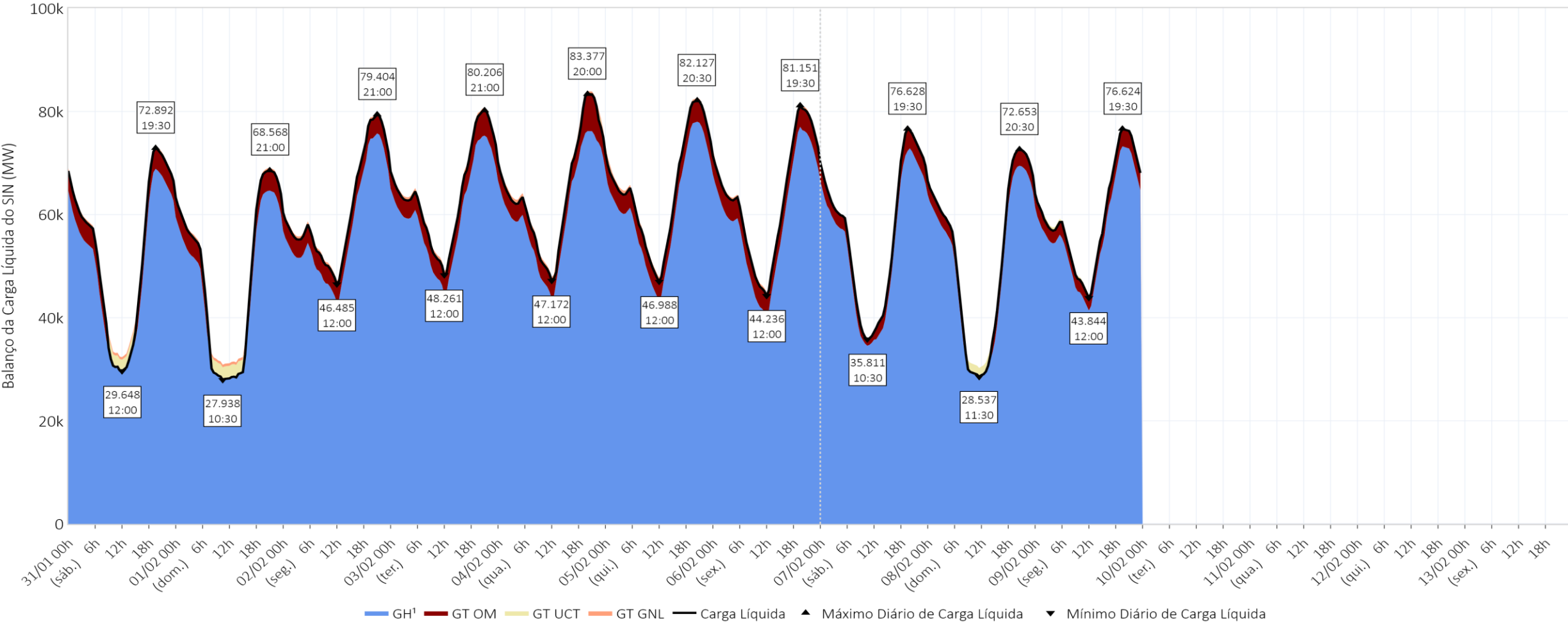
Média Diária (MWmed)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
Carga¹	14.088	13.437	14.702	14.777	14.847	15.005	15.117	14.145	12.965	14.175
Interc.²	-2.448	-1.368	-2.314	-167	681	920	-129	-902	353	-719
GT UCT + OM	726	692	813	847	1.138	862	820	772	804	907
GH	3.264	2.956	3.585	3.754	3.944	4.463	4.752	3.647	3.251	3.464
MMGD	1.655	1.687	1.694	1.691	1.594	1.537	1.440	1.411	1.100	1.466
UFV	2.478	1.547	2.555	2.607	2.445	2.387	2.406	2.286	2.009	2.336
EOL	7.920	7.430	7.911	5.599	4.511	4.400	5.404	6.508	4.930	6.192
PCH	109	109	109	109	109	102	102	102	102	101
PCT	384	384	348	338	329	330	321	321	321	334
GT Inflex. + GNL	-0	-0	0	-0	95	4	0	-0	95	95

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



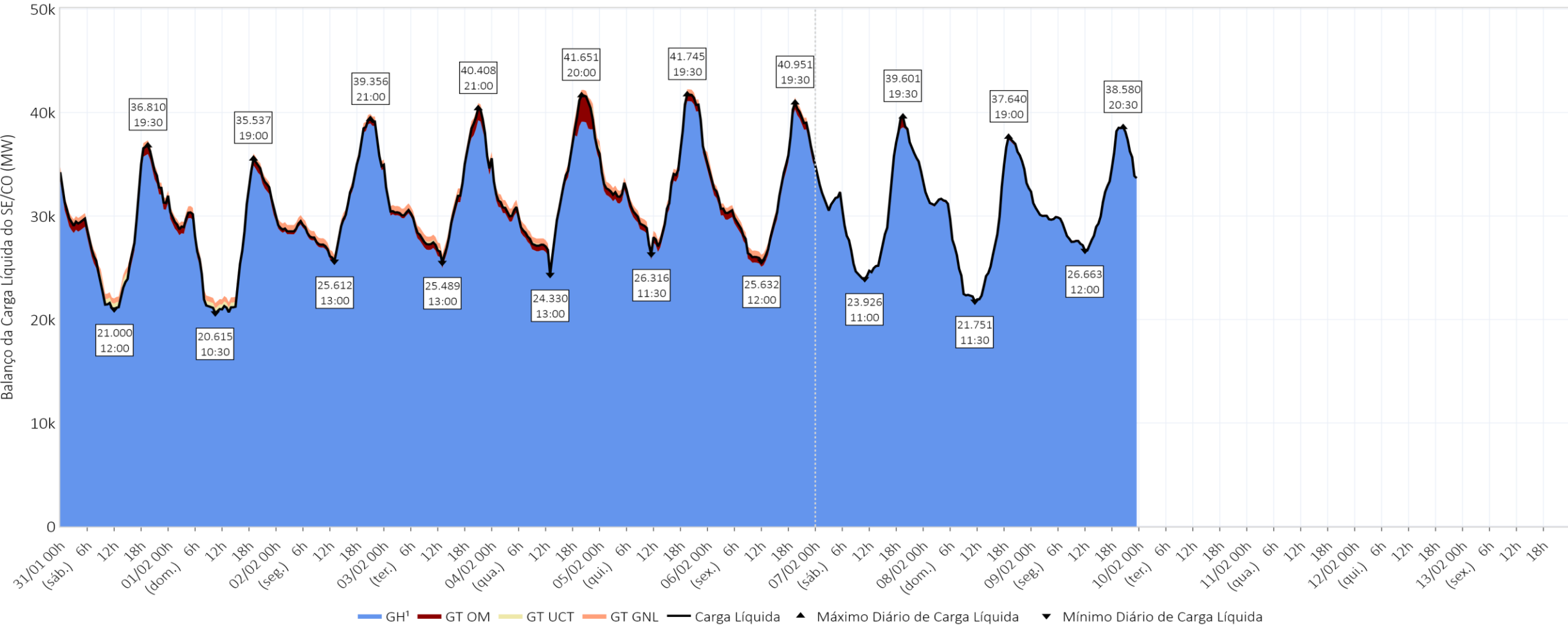
Média Diária (MWmed)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
Carga¹	8.135	7.876	8.368	8.452	8.364	8.442	8.395	8.180	7.709	8.225
Interc.²	-6.158	-4.653	-8.159	-9.411	-9.482	-7.601	-8.294	-5.762	-4.482	-8.396
GT UCT + OM	1.932	2.017	2.283	2.254	1.927	1.923	1.918	1.430	1.288	1.747
GH	10.334	8.693	12.523	13.990	14.337	12.611	13.201	11.071	9.484	13.276
MMDG	580	657	607	608	623	583	545	453	501	593
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	334	319	273	168	117	88	192	154	80	177
PCH	63	63	63	63	63	60	60	60	60	49
PCT	111	111	111	111	110	110	109	109	109	109
GT Inflex. + GNL	938	667	667	667	667	667	662	662	667	667

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

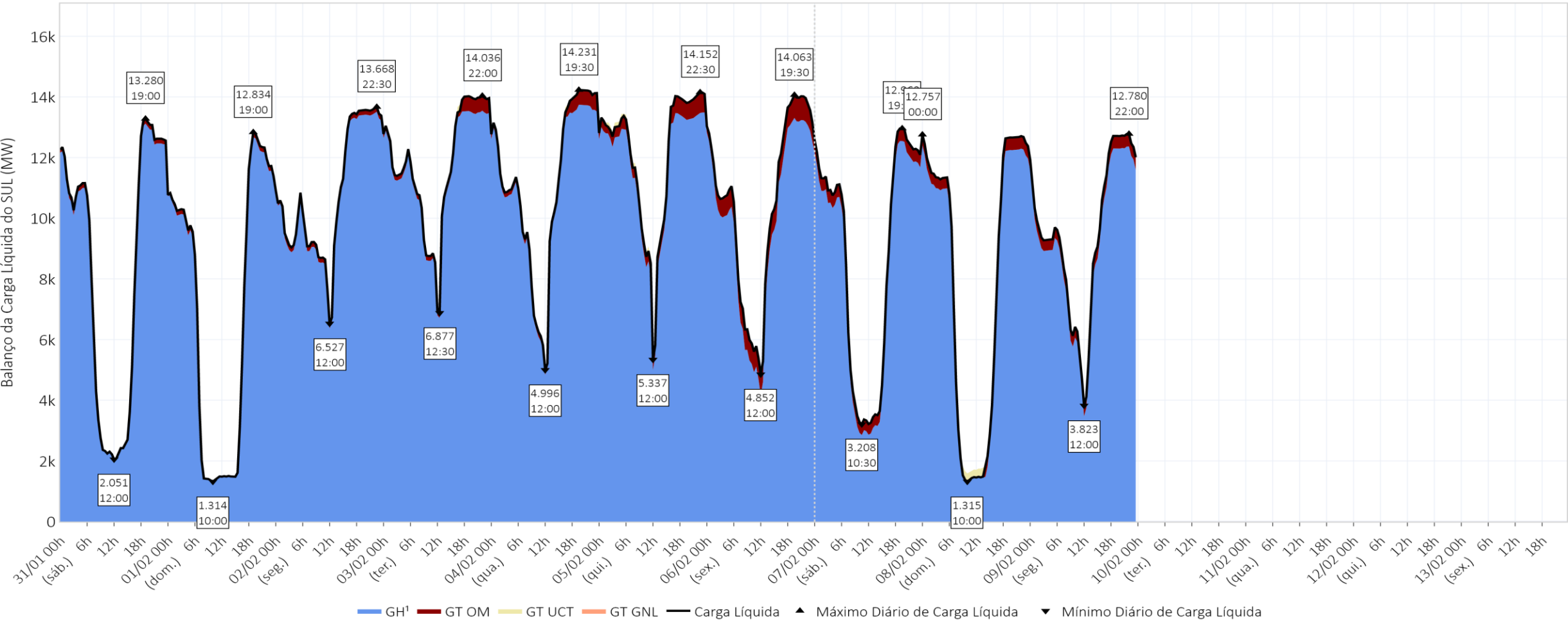


Média Diária (MWmed)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
Carga Líquida	52.599	48.205	60.901	64.118	64.636	65.053	63.068	56.560	51.897	59.856
GT OM	2.924	2.540	3.641	3.978	4.072	3.820	4.025	2.829	2.223	2.902
GH ¹	49.737	45.730	57.330	60.212	60.640	61.272	59.088	53.812	49.759	57.044

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

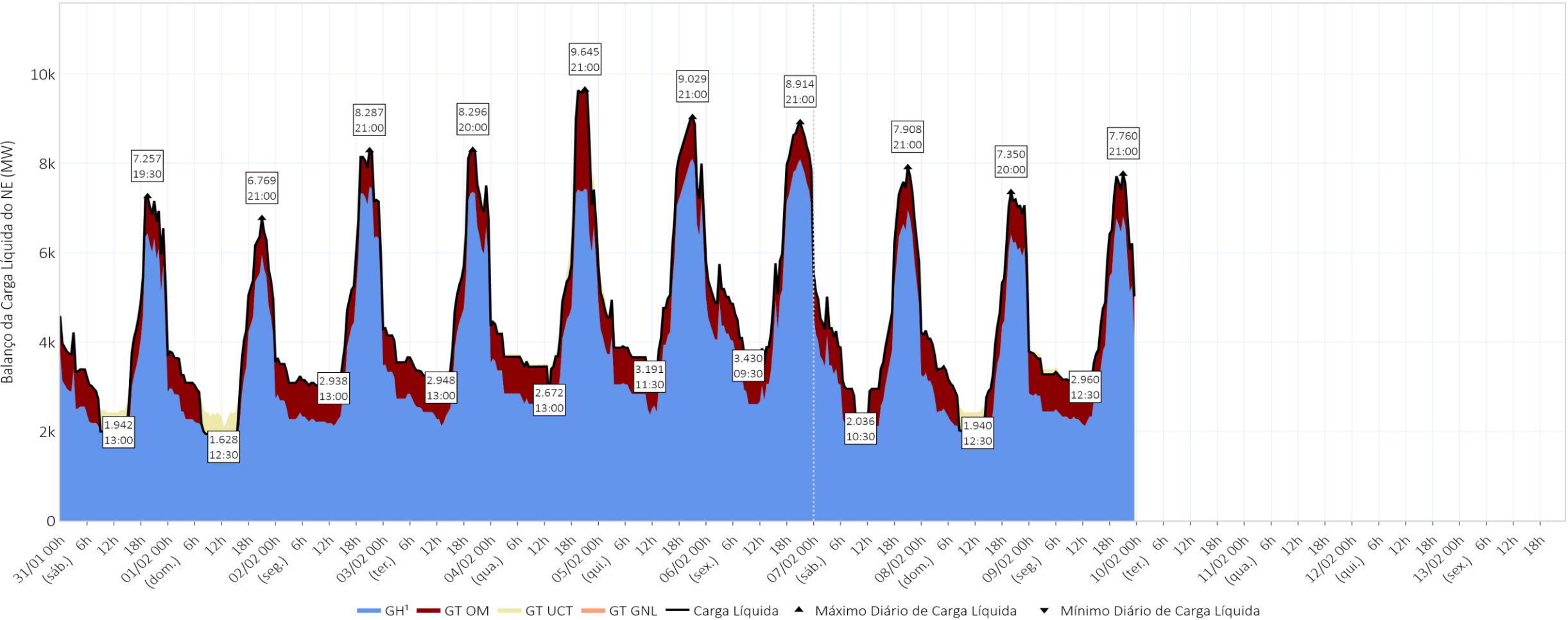


¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



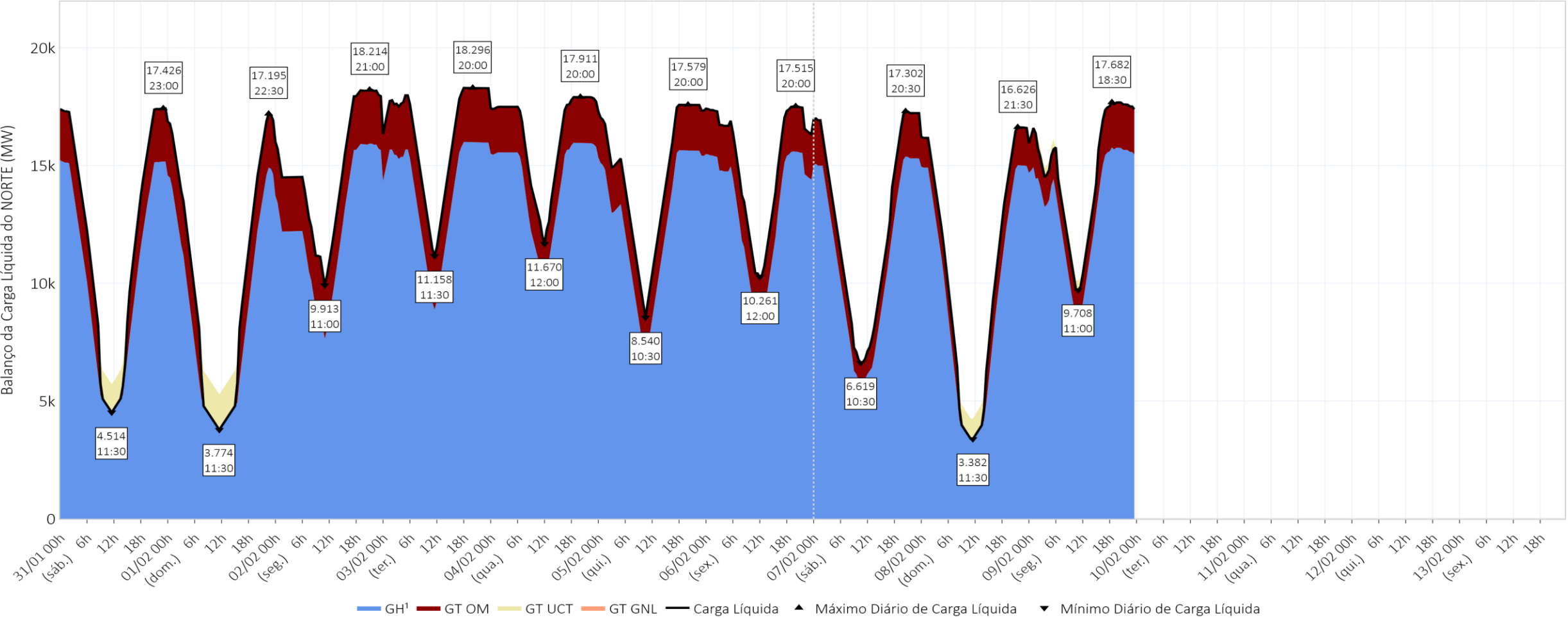
Média Diária (MWmed)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
Carga Líquida	8.311	7.067	10.828	11.785	11.138	12.078	10.482	8.785	8.042	9.540
GT OM	105	86	152	245	252	417	642	397	297	374
GH¹	8.207	6.982	10.677	11.541	10.886	11.661	9.840	8.388	7.744	9.166

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
Carga Líquida	3.859	3.475	4.398	4.601	4.954	5.303	5.572	4.419	3.925	4.341
GT OM	594	518	813	847	1.009	840	820	772	673	877
GH¹	3.264	2.956	3.585	3.754	3.944	4.463	4.752	3.647	3.251	3.464

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

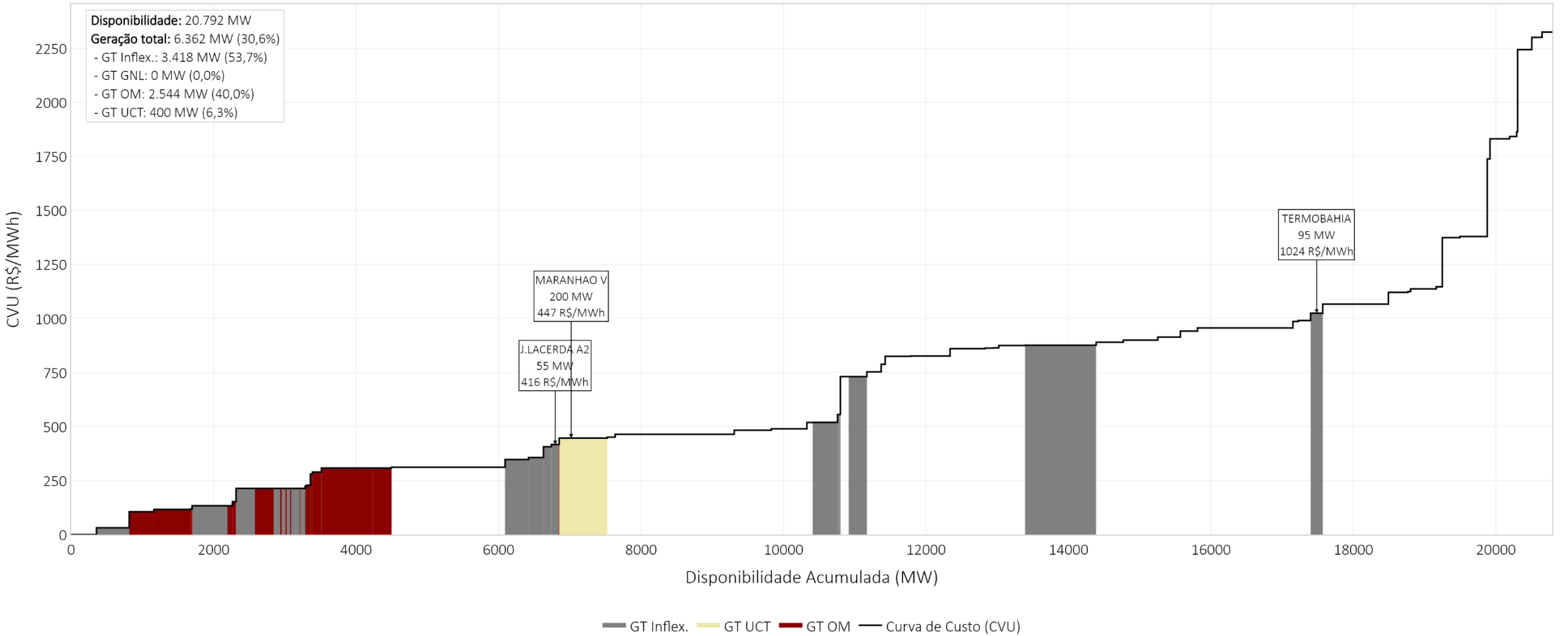


Média Diária (MWmed)	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02	09/02
Carga Líquida	11.973	10.206	14.805	16.244	16.261	14.535	15.119	12.501	10.570	14.806
GT OM	1.639	1.513	2.283	2.254	1.924	1.923	1.918	1.430	1.086	1.530
GH¹	10.334	8.693	12.523	13.990	14.337	12.611	13.201	11.071	9.484	13.276

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

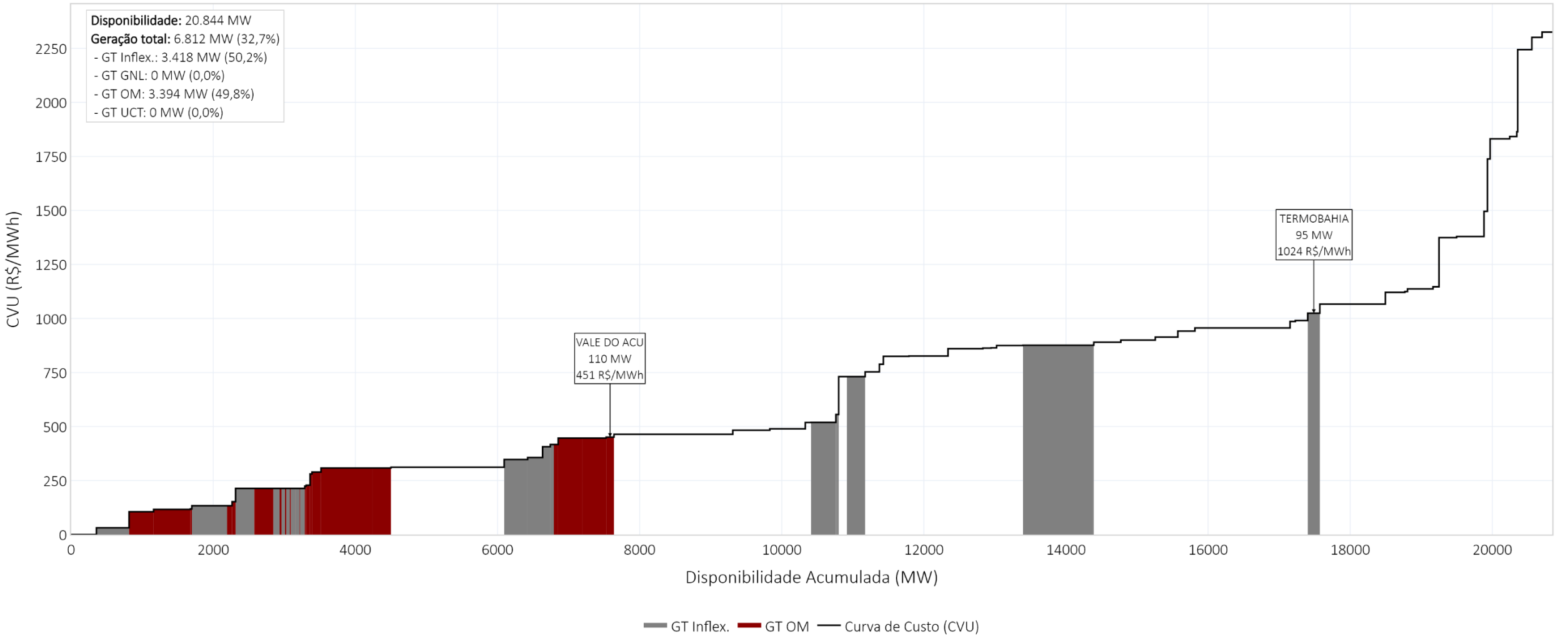
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

09/02/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

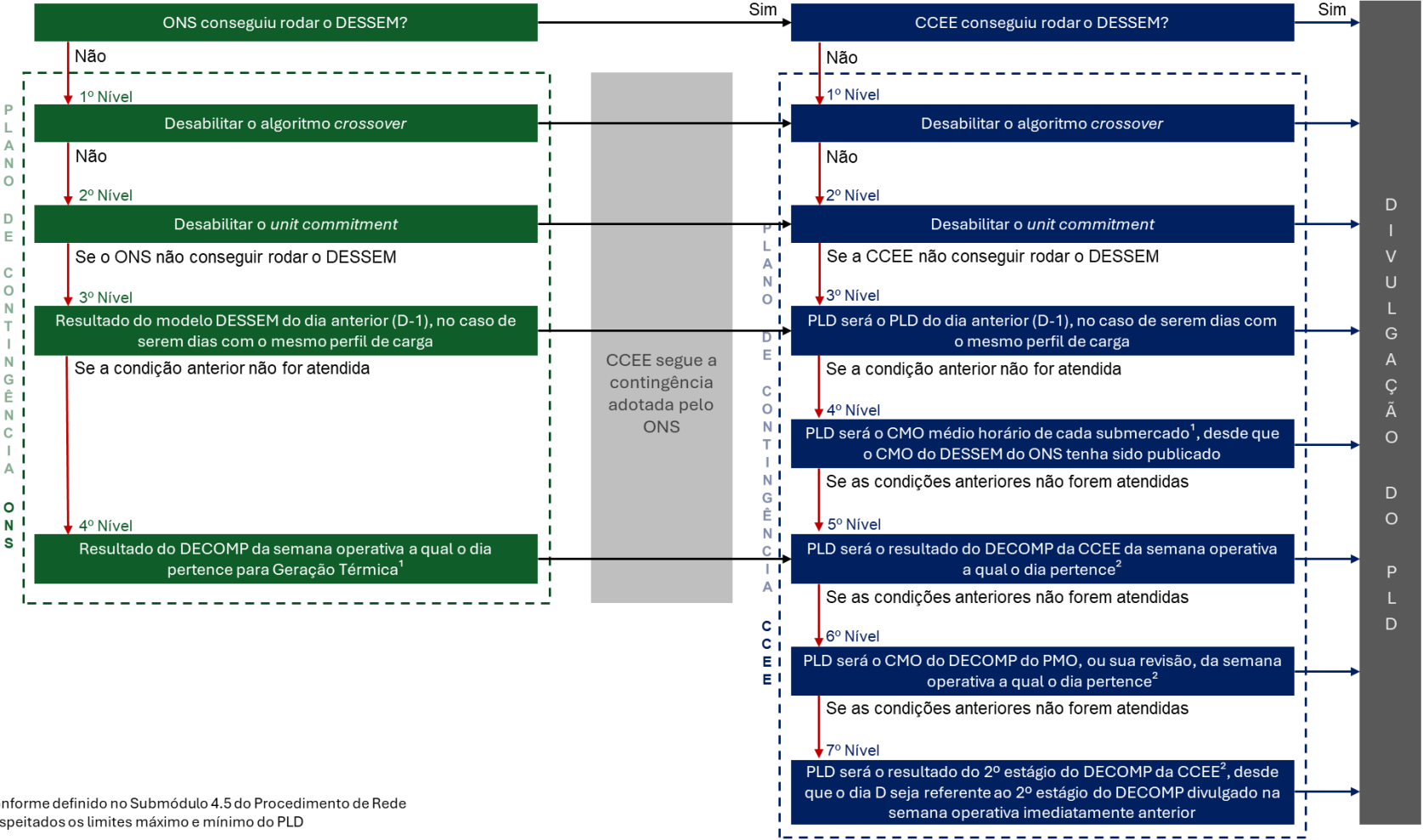
09/02/2026 - 19:30



A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de atos regulatórios com impacto no cálculo do PLD informa as seguintes publicações.

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	09/02/2026	Despacho	391	ANEEL	autorizar, a partir do PMO de abril/26, o uso da versão 31 do modelo NEWAVE para fins de planejamento e programação da operação do SIN e cálculo do PLD, pelo ONS e pela CCEE.

contingências no cálculo do PLD

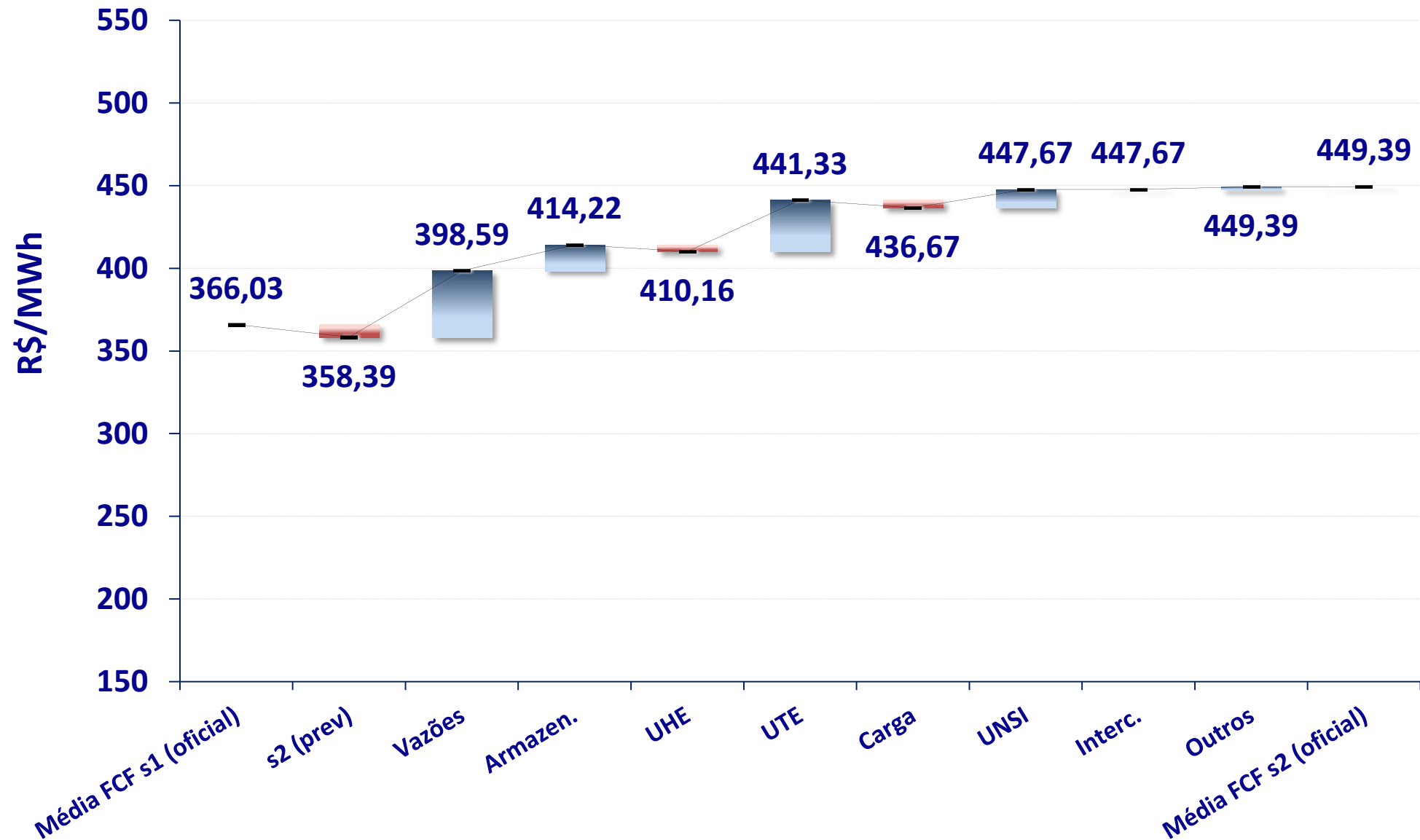


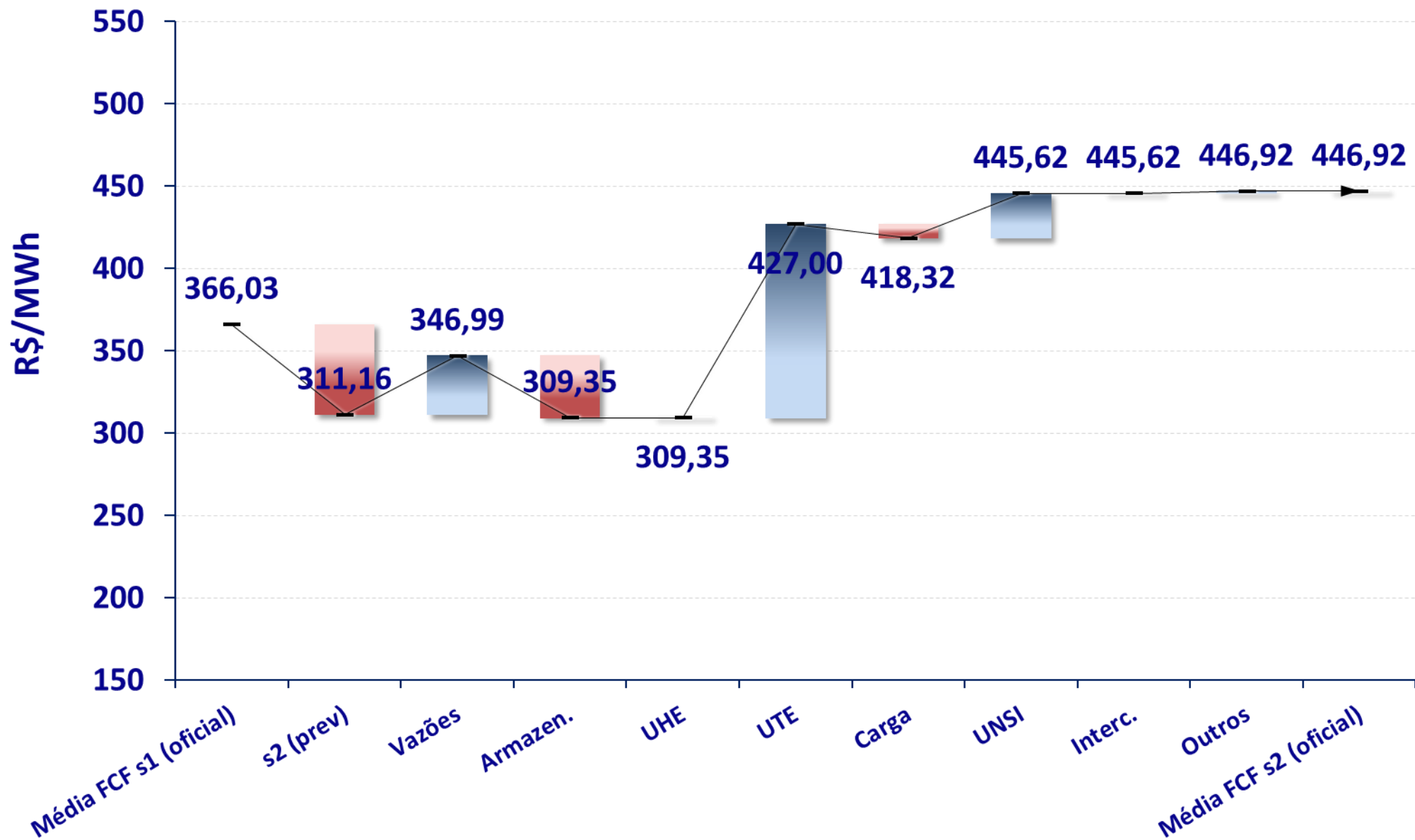
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

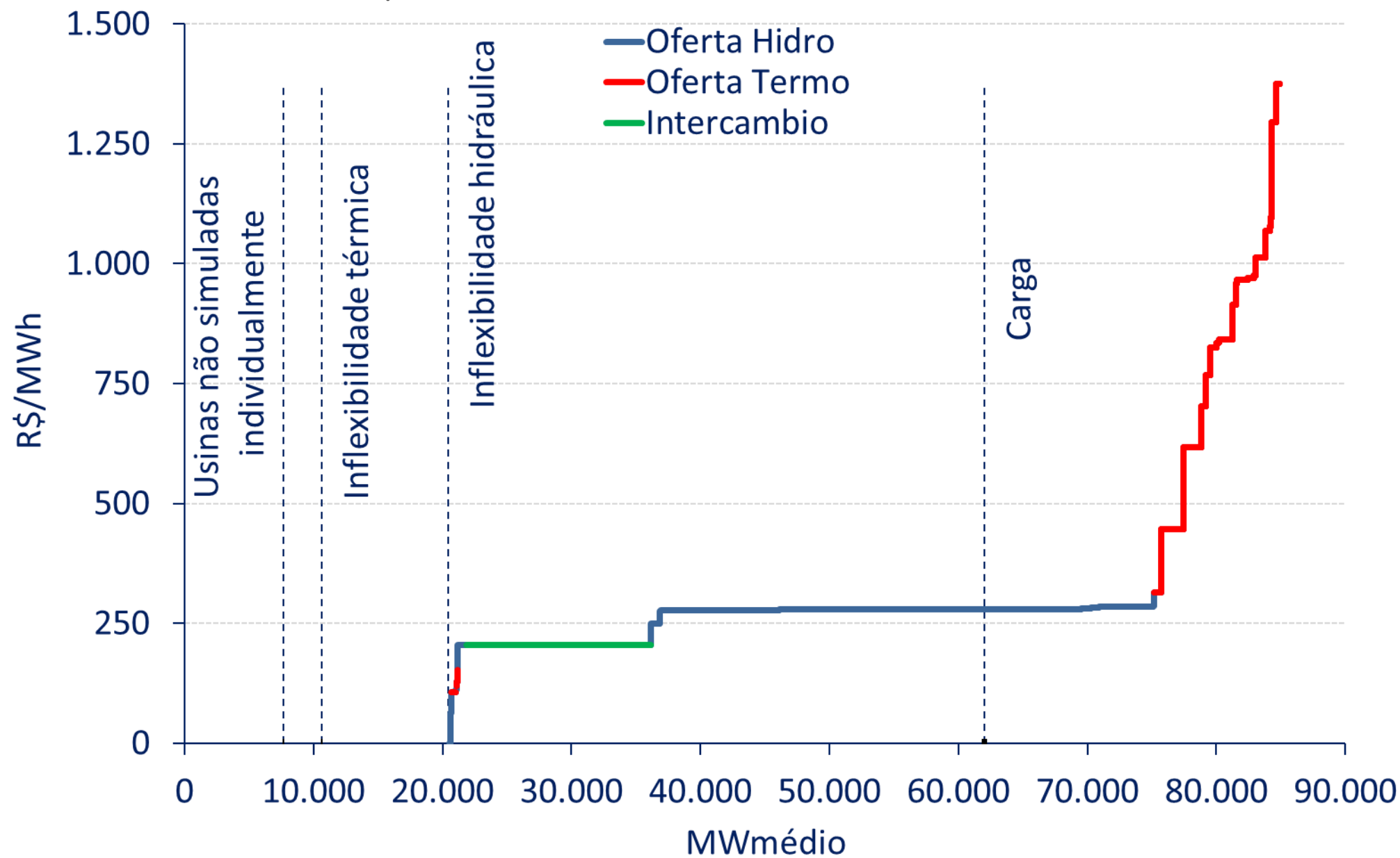
Contingência	ONS	CCEE
09/02/2026	-	-
08/02/2026	-	-
07/02/2026	2º Nível	2º Nível
06/02/2026	-	-
05/02/2026	-	-
04/02/2026	-	-
03/02/2026	-	-
02/02/2026	-	-
01/02/2026	-	-
31/01/2026	-	-
30/01/2026	-	-
29/01/2026	-	-
28/01/2026	-	-
27/01/2026	-	-
26/01/2026	-	-
25/01/2026	-	-
24/01/2026	-	-
23/01/2026	-	-
22/01/2026	-	-
21/01/2026	3º Nível	3º Nível
20/01/2026	-	-
19/01/2026	-	-
18/01/2026	-	-
17/01/2026	-	-
16/01/2026	-	-
15/01/2026	-	-
14/01/2026	-	-
13/01/2026	-	-
12/01/2026	-	-
11/01/2026	-	-
10/01/2026	-	-

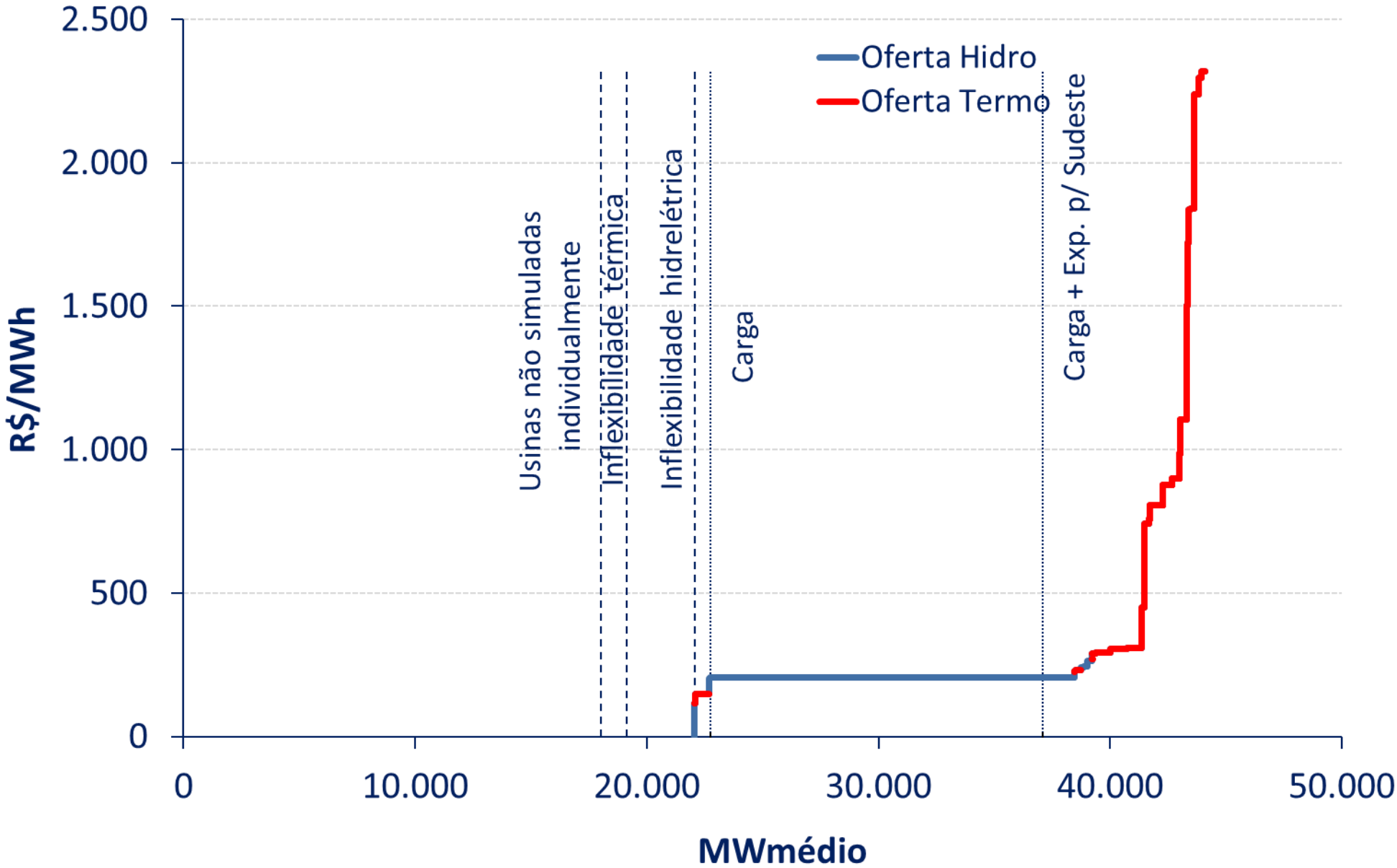
pmo de fevereiro - decomp da rv1

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 06/02/2026

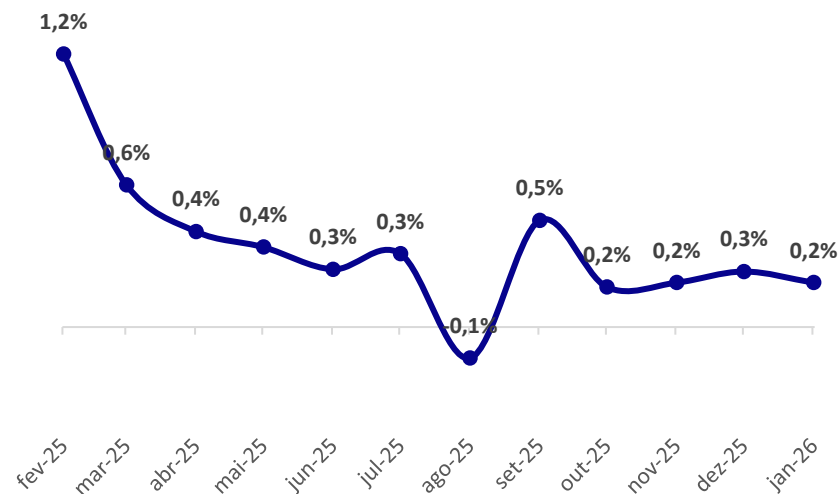






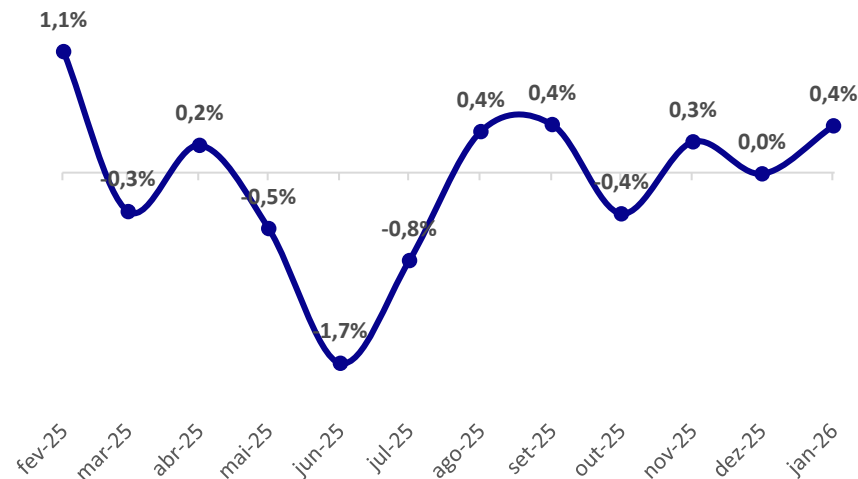


Variação mensal do IPCA 15



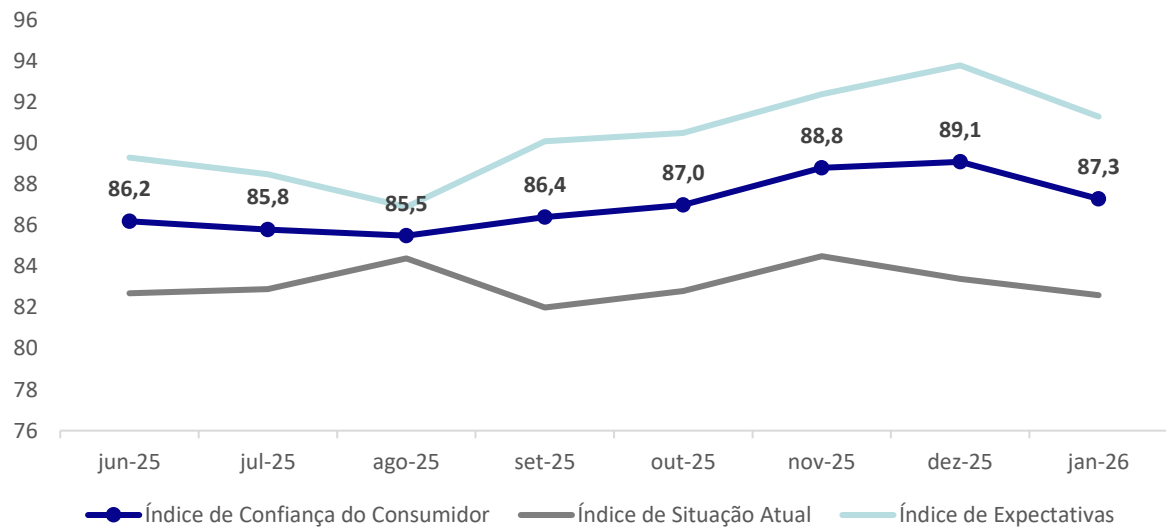
Grupo - IPCA 15	jan/26
1.Alimentação e bebidas	0,31%
2.Habitação	-0,26%
3.Artigos de residência	0,43%
4.Vestuário	0,28%
5.Transportes	-0,13%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,81%
7.Despesas pessoais	0,28%
8.Educação	0,05%
9.Comunicação	0,73%
Índice geral	0,20%

Variação mensal do IGP-M

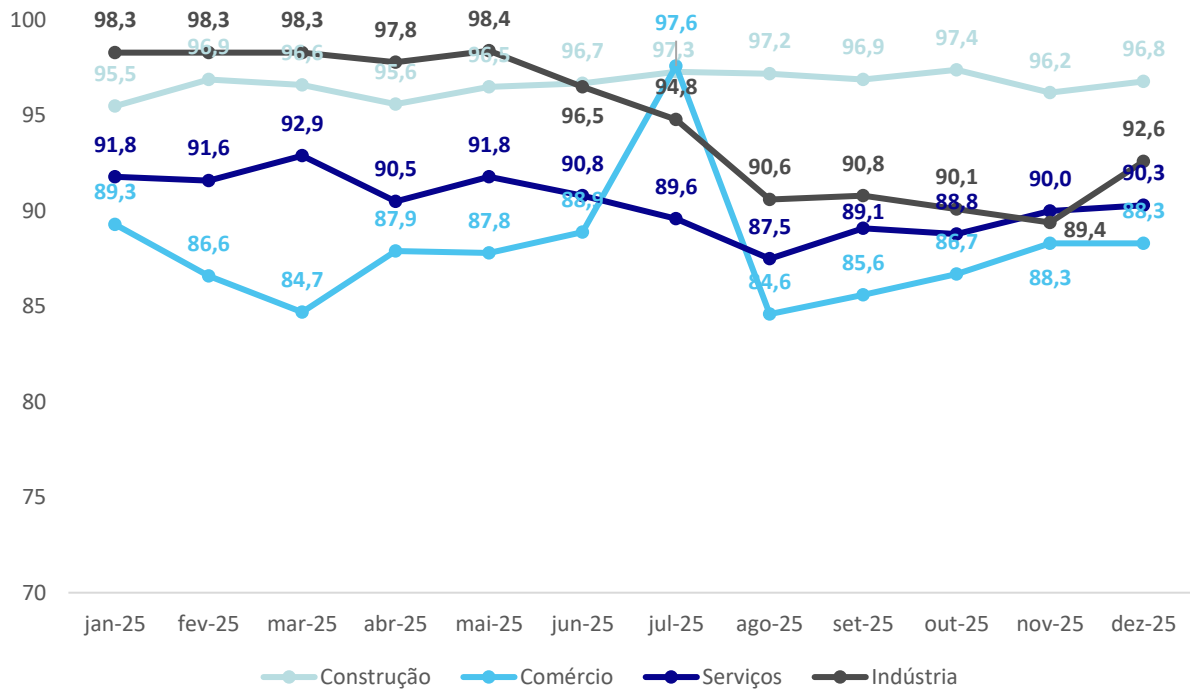


Índice	jan/26
IPA-M	0,34%
IPC-M	0,51%
INCC-M	0,63%
IGP-M	0,41%

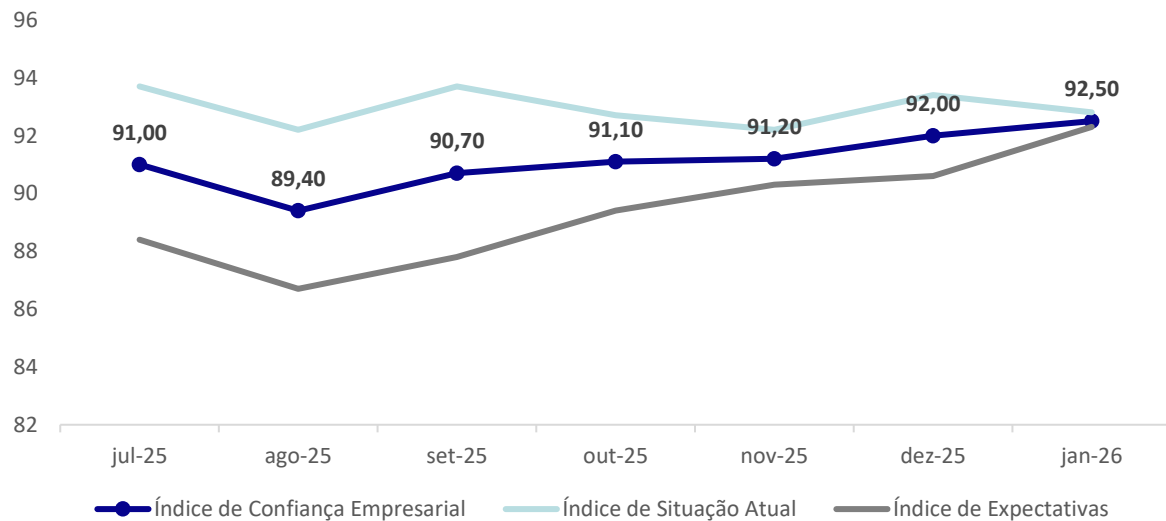
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



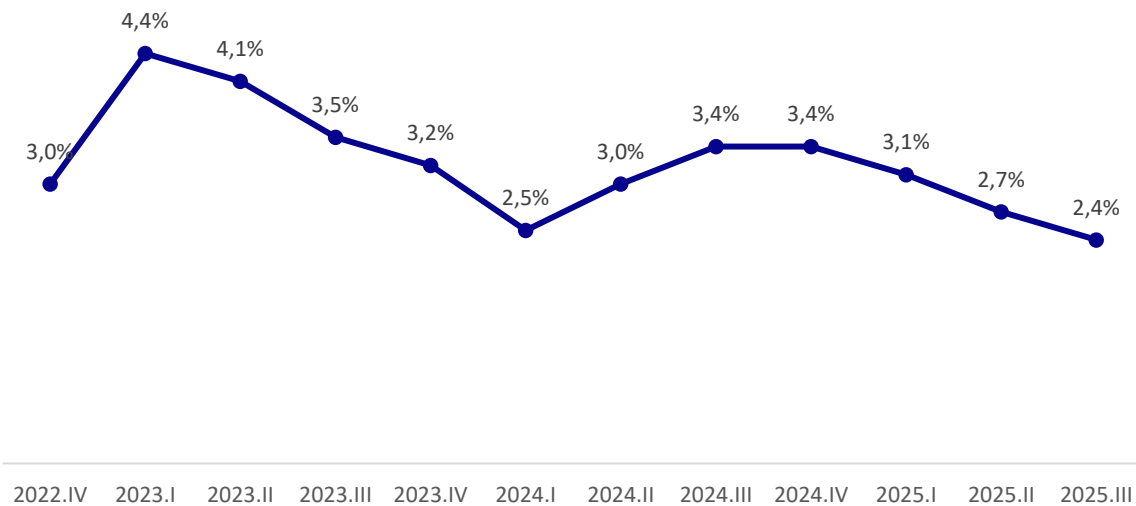
Índice de Confiança Empresarial



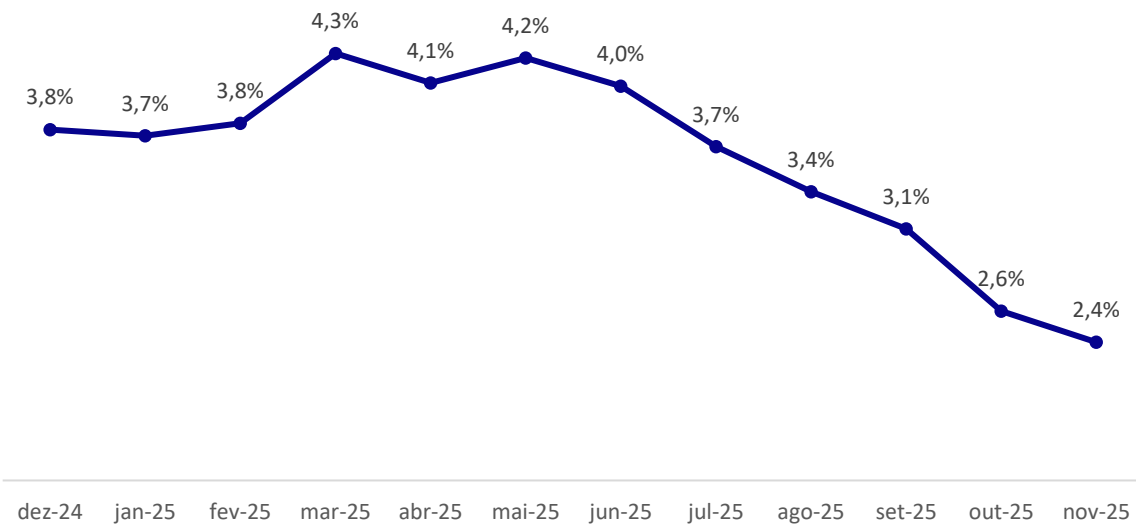
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
dez-25	0,6 p.p.	0 p.p.	0,3 p.p.	3,2 p.p.

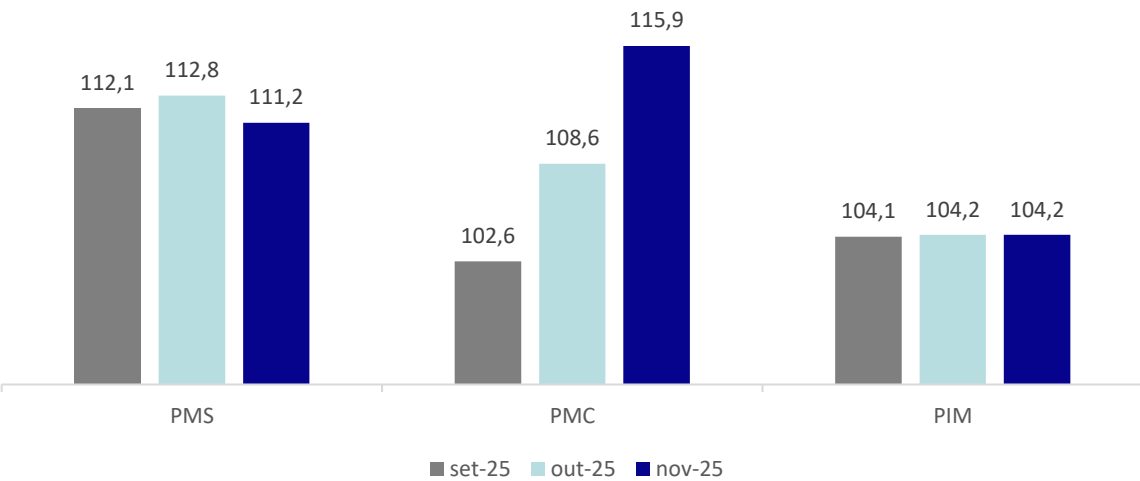
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

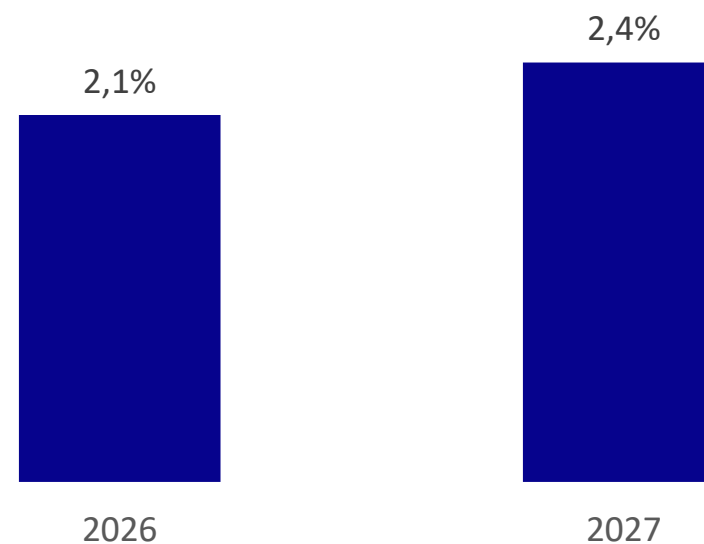


indicadores macroeconômicos - Brasil

	2026	2027
PIB %	1,80	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,50	5,50
Selic %	12,25	10,50
IPCA %	3,99	3,80

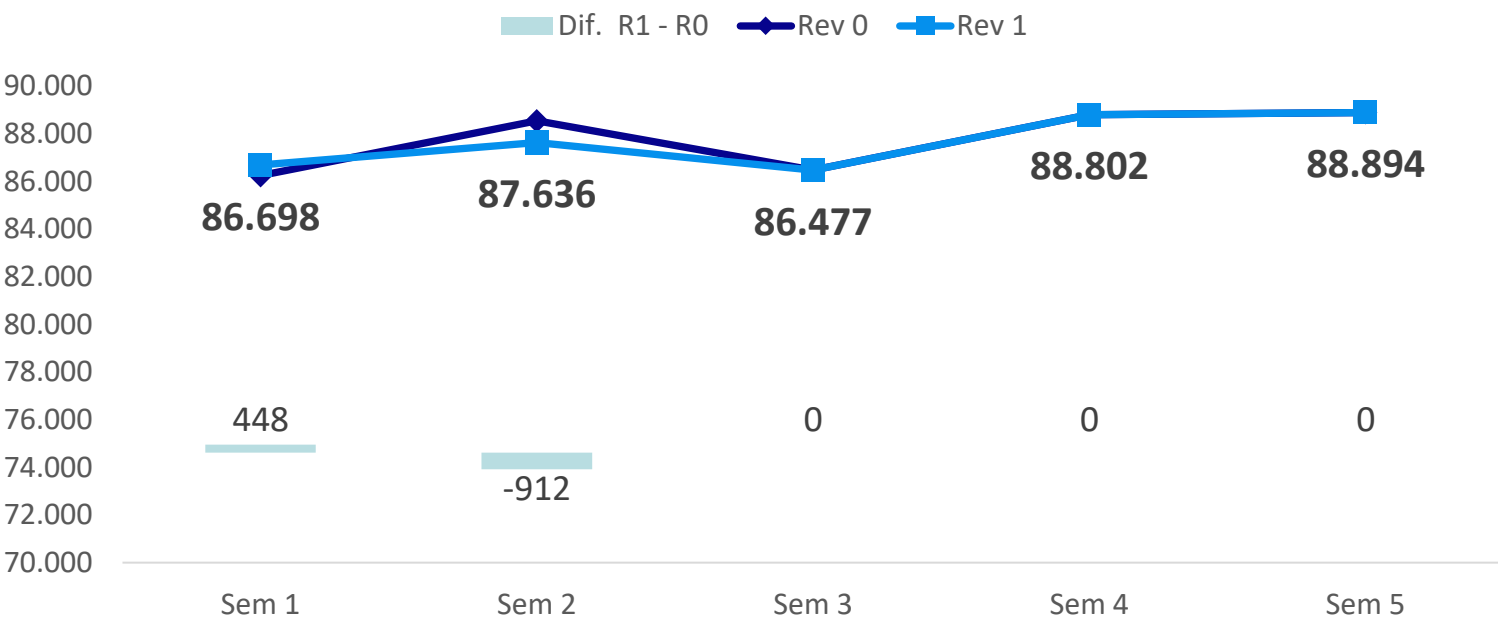
Boletim Focus 30/01/2026

PIB



■ PLAN 26-30

revisão semanal da carga do SIN - MW médios

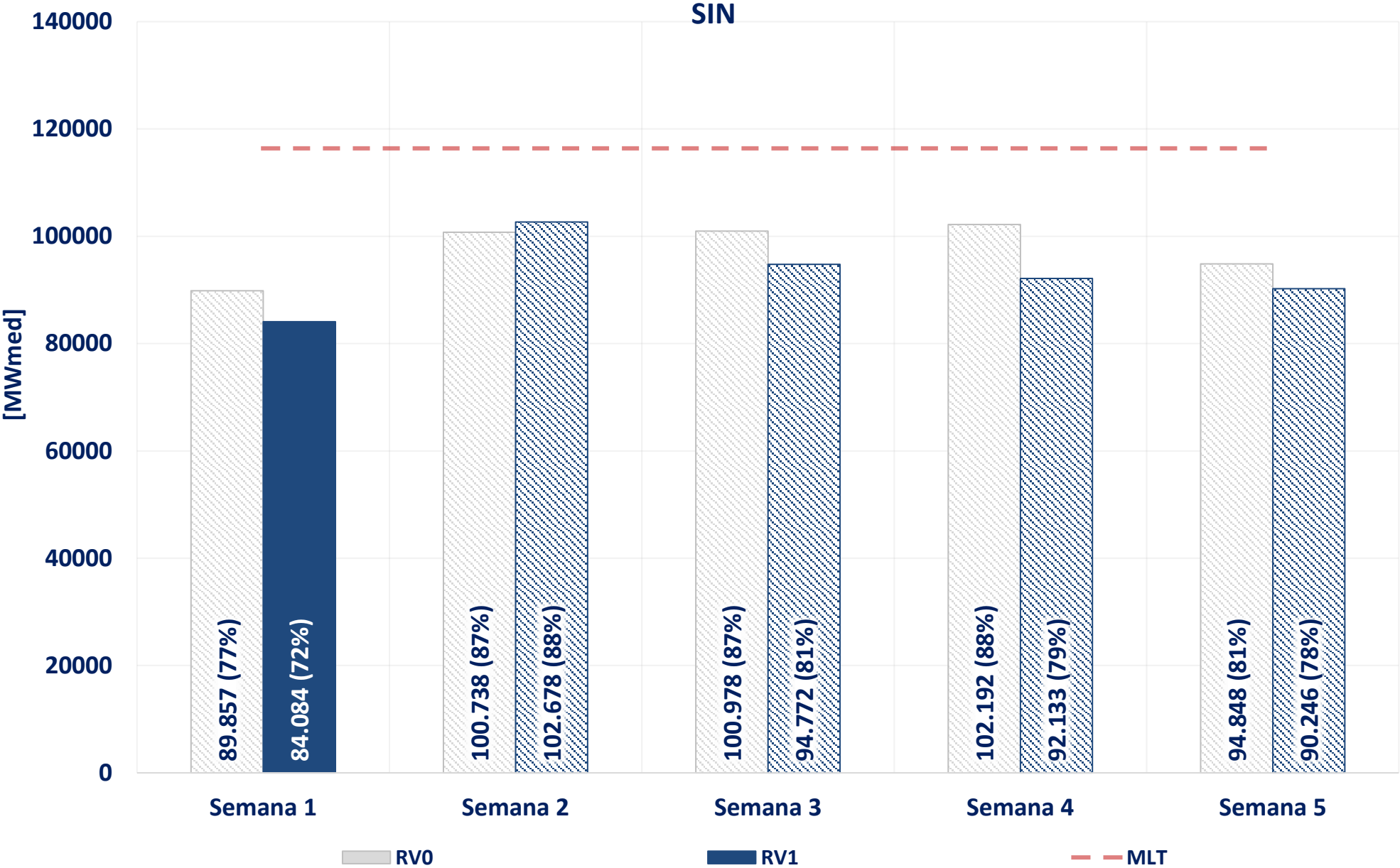


SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	SIN
RV0	86.250	88.548	86.477	88.802	88.894	87.613
RV1	86.698	87.636	86.477	88.802	88.894	87.482

ccee

	Rev. 1	feb/25	PLAN	PMO
SE/CO	48.582	-2.575 (-5,0%)	-1.668 (-3,3%)	-393 (-0,8%)
S	16.048	-752 (-4,5%)	+199 (+1,3%)	+199 (+1,3%)
NE	14.560	+1.108 (+8,2%)	+50 (+0,3%)	+50 (+0,3%)
N	8.291	+577 (+7,5%)	-258 (-3,0%)	+12 (+0,1%)
SIN	87.482	-1.642 (-1,8%)	-1.676 (-1,9%)	-131 (-0,1%)

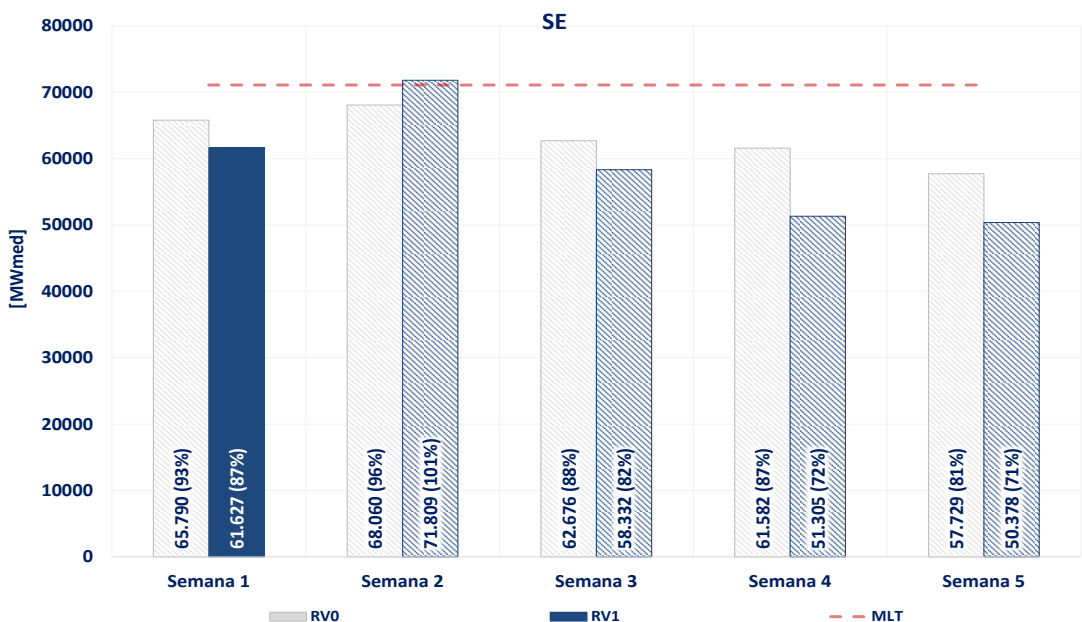
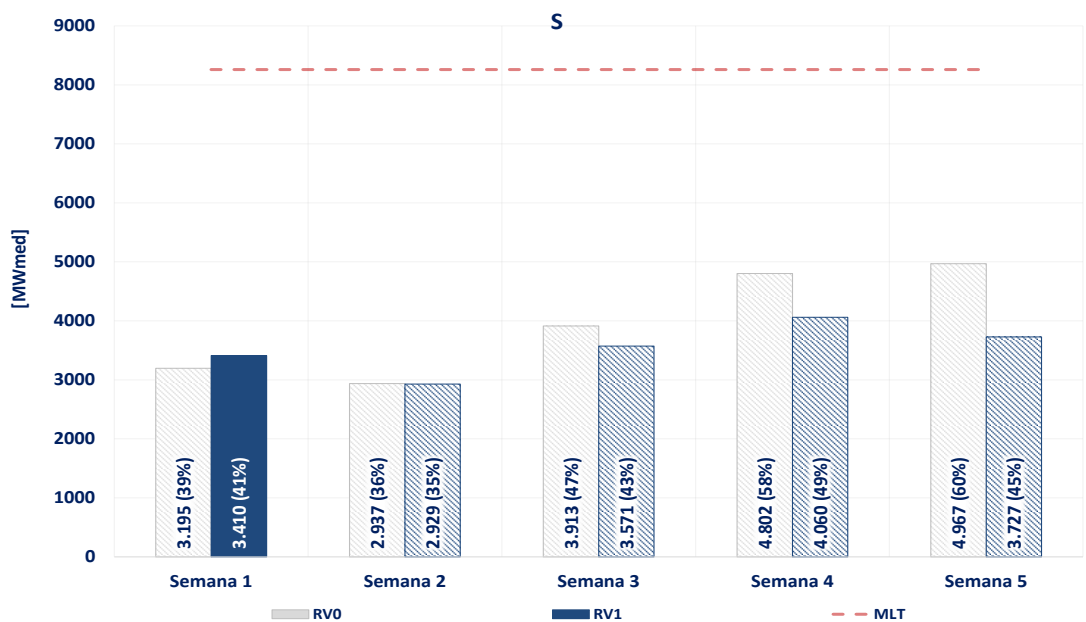
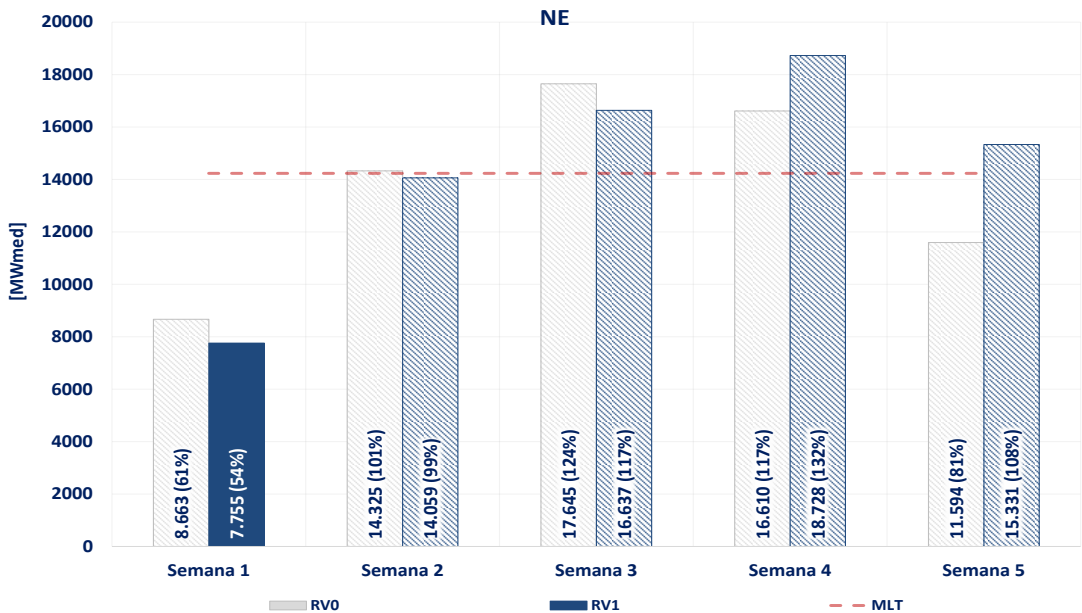
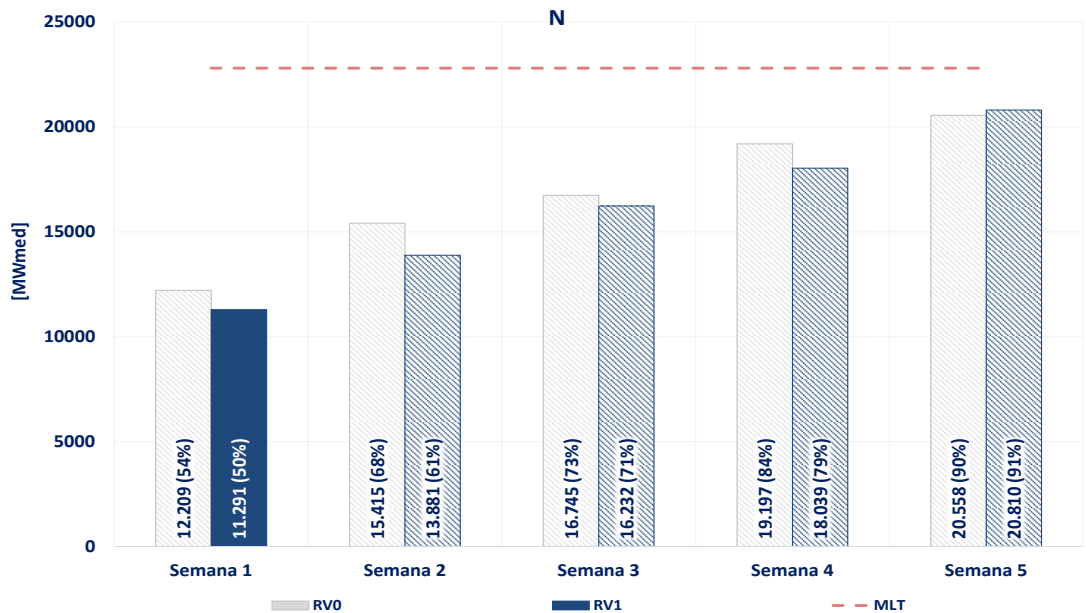




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

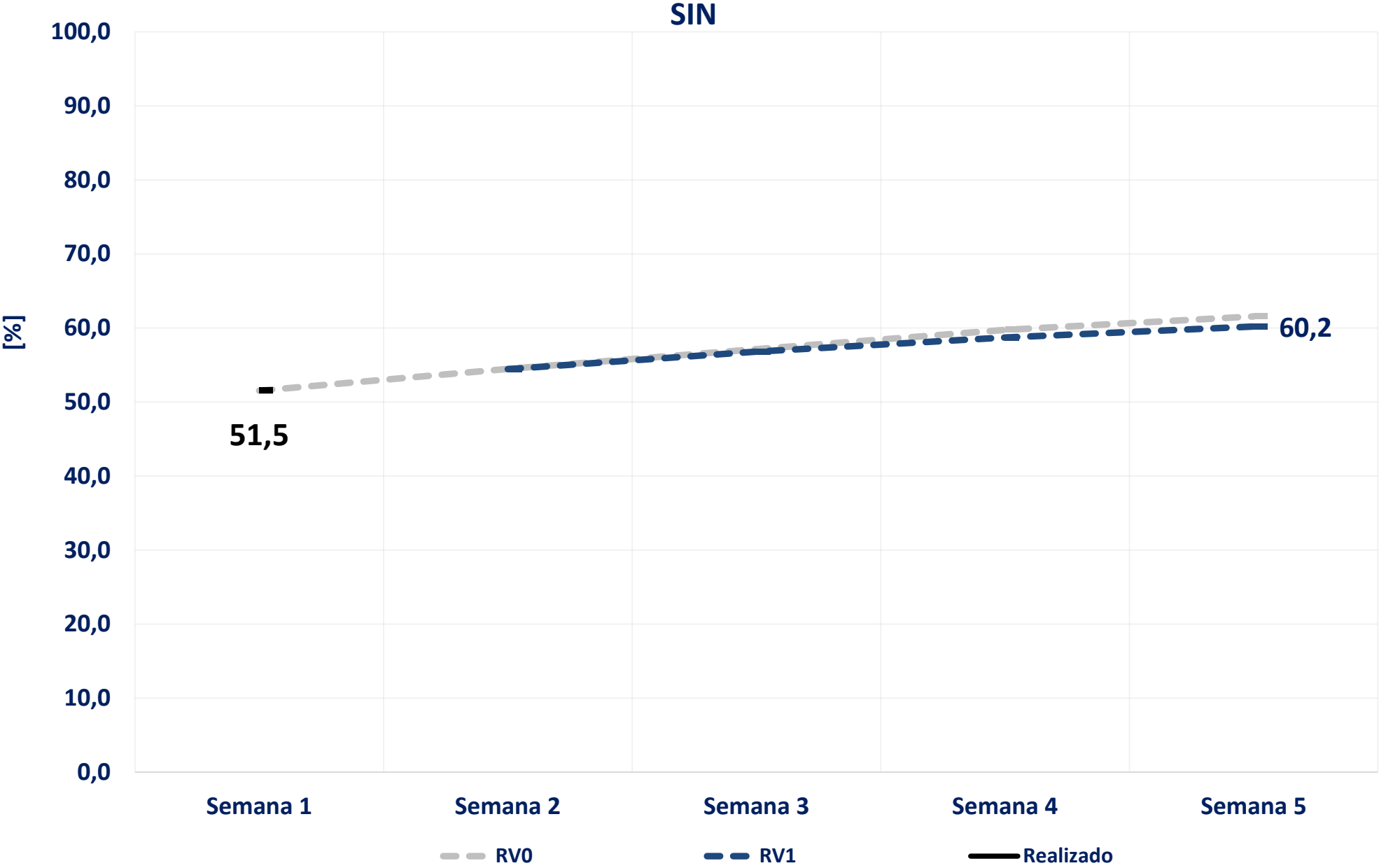
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de fevereiro

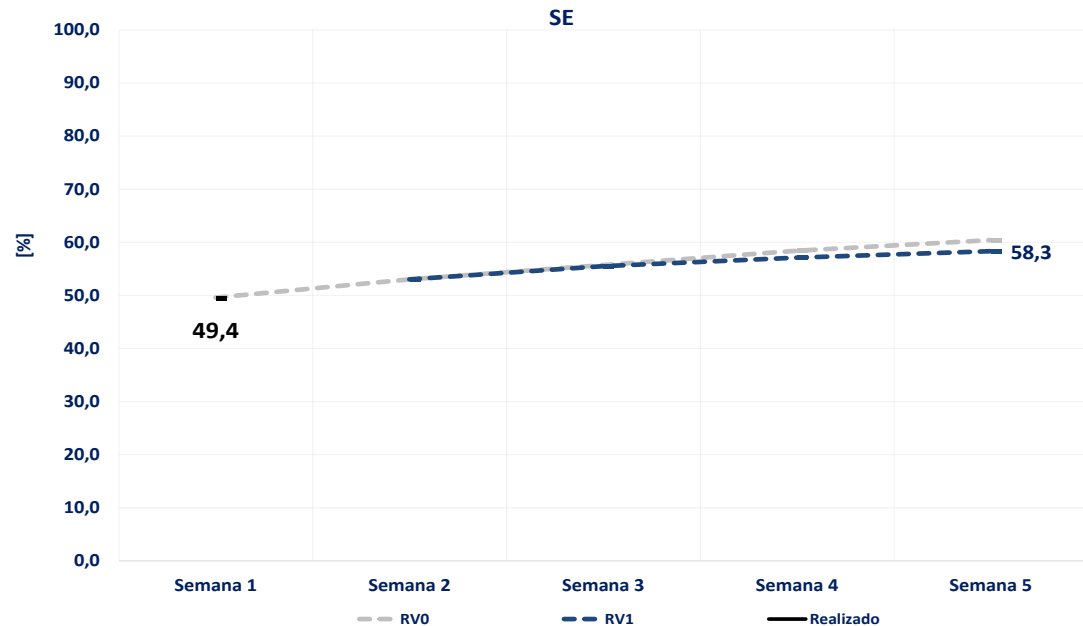
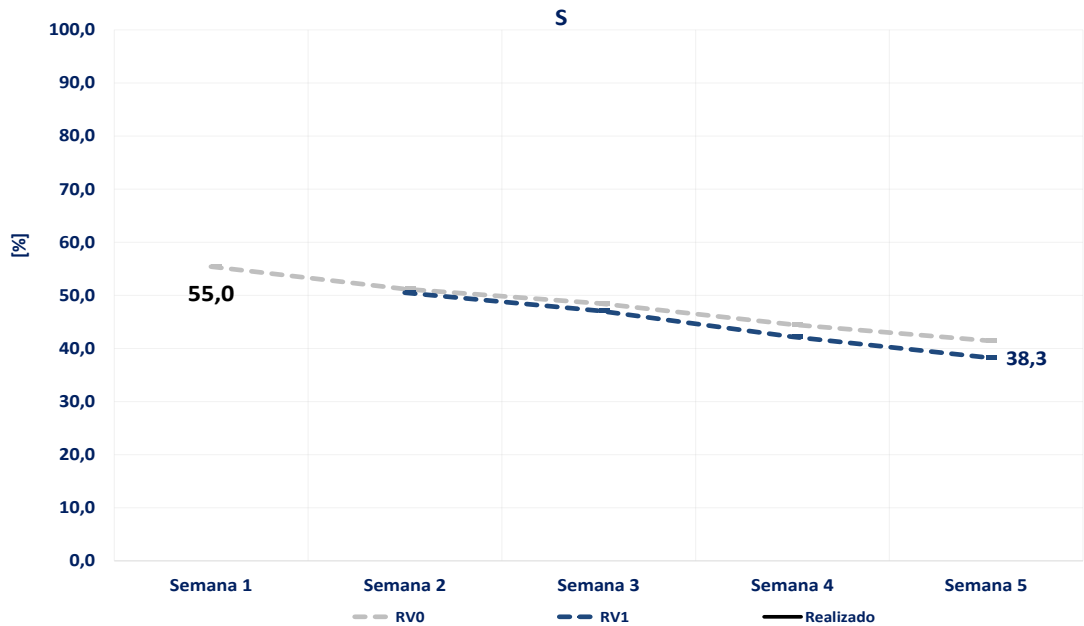
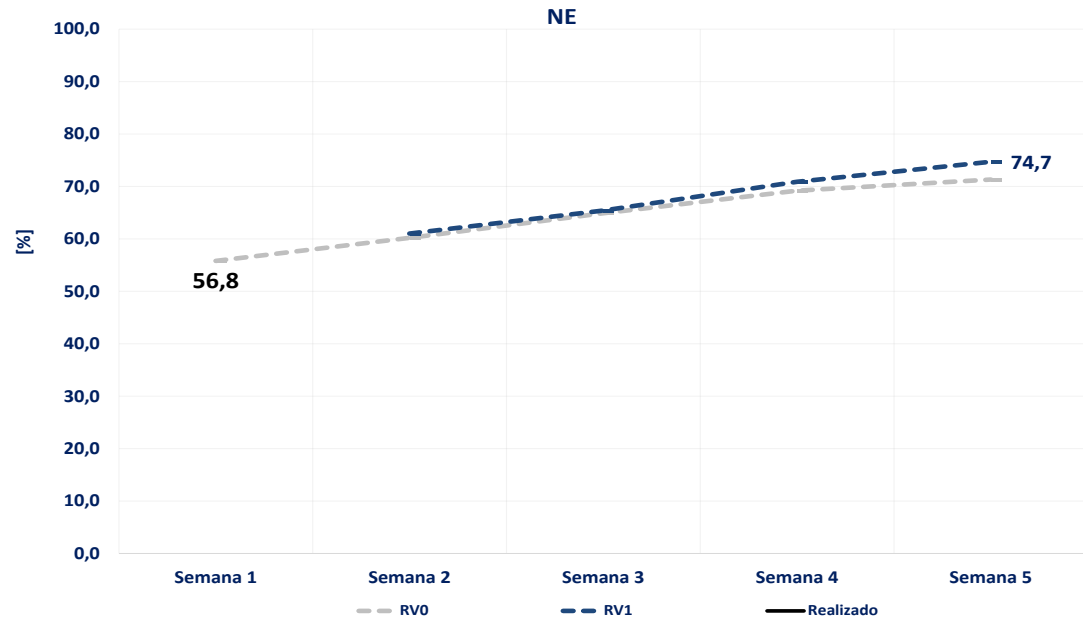
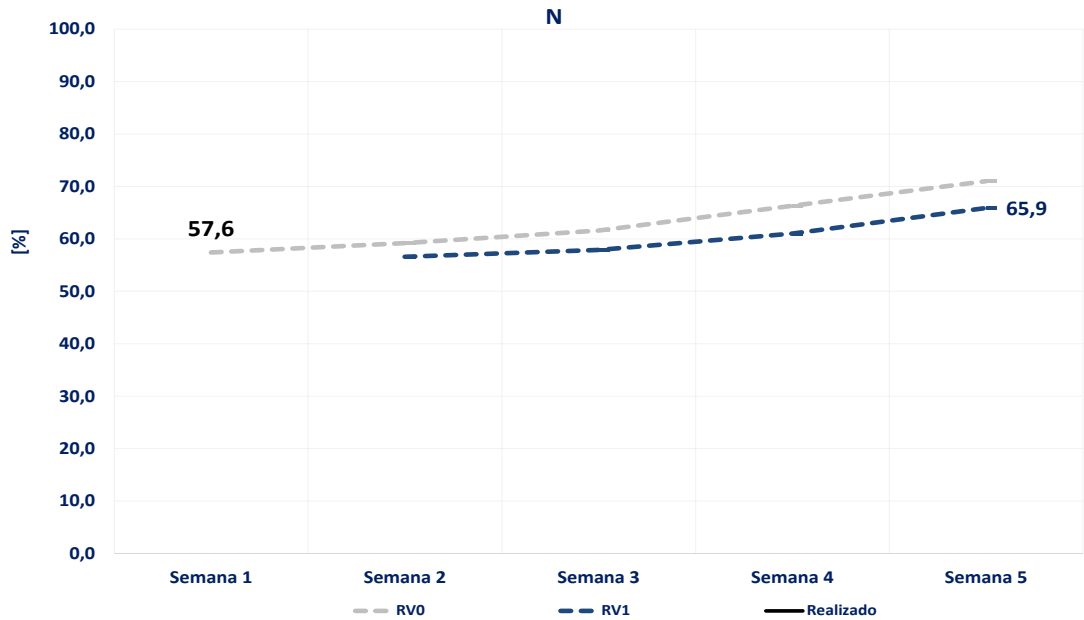


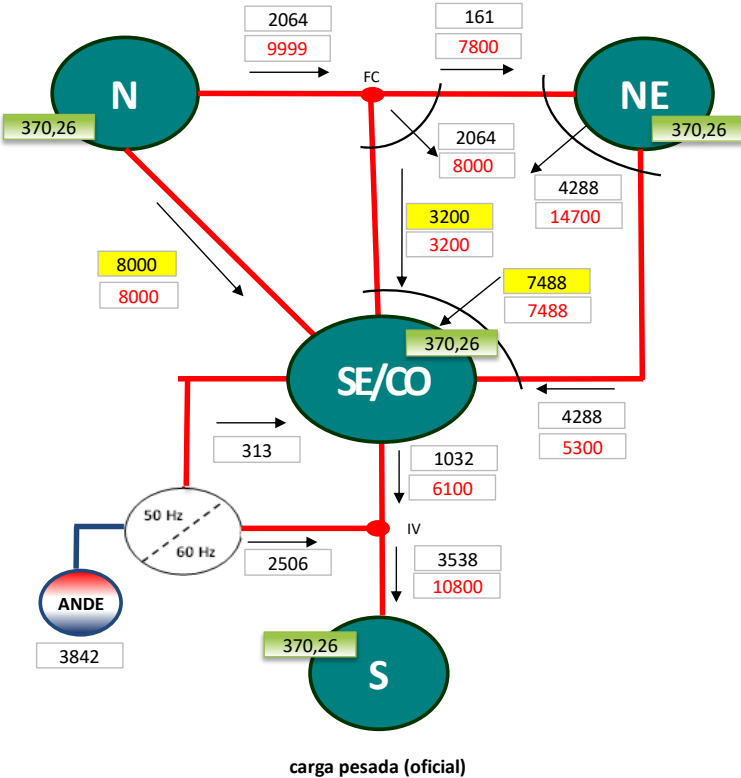
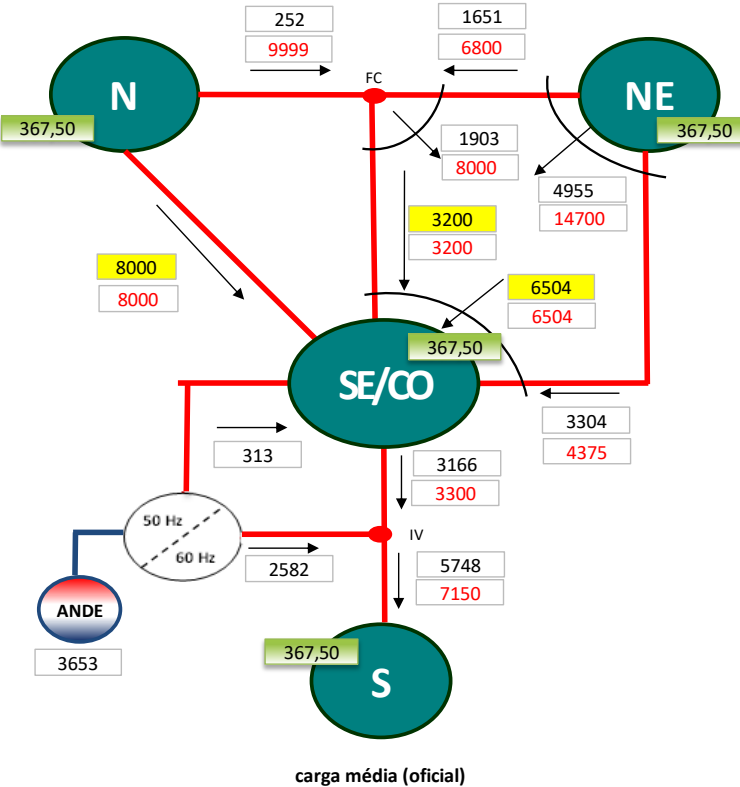
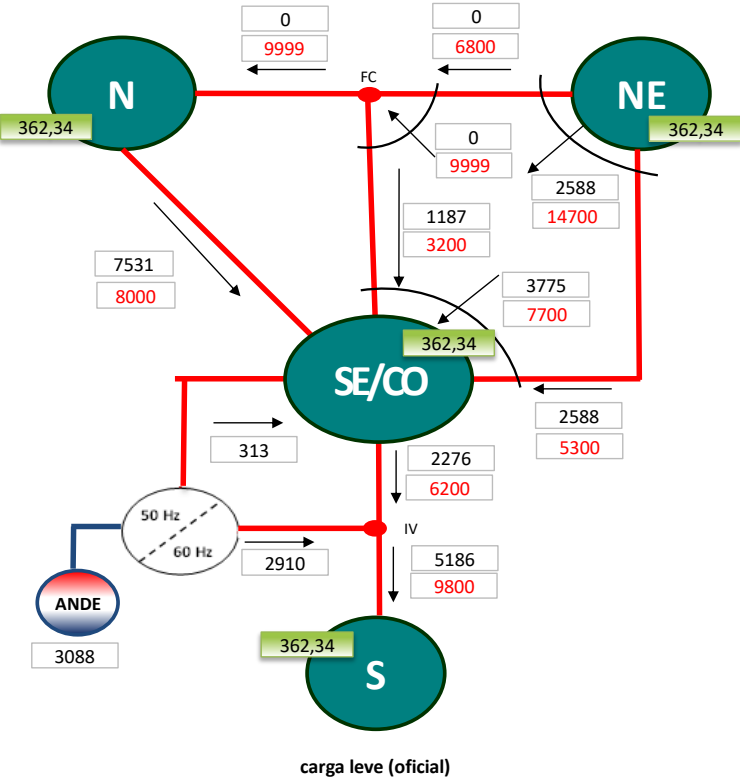
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

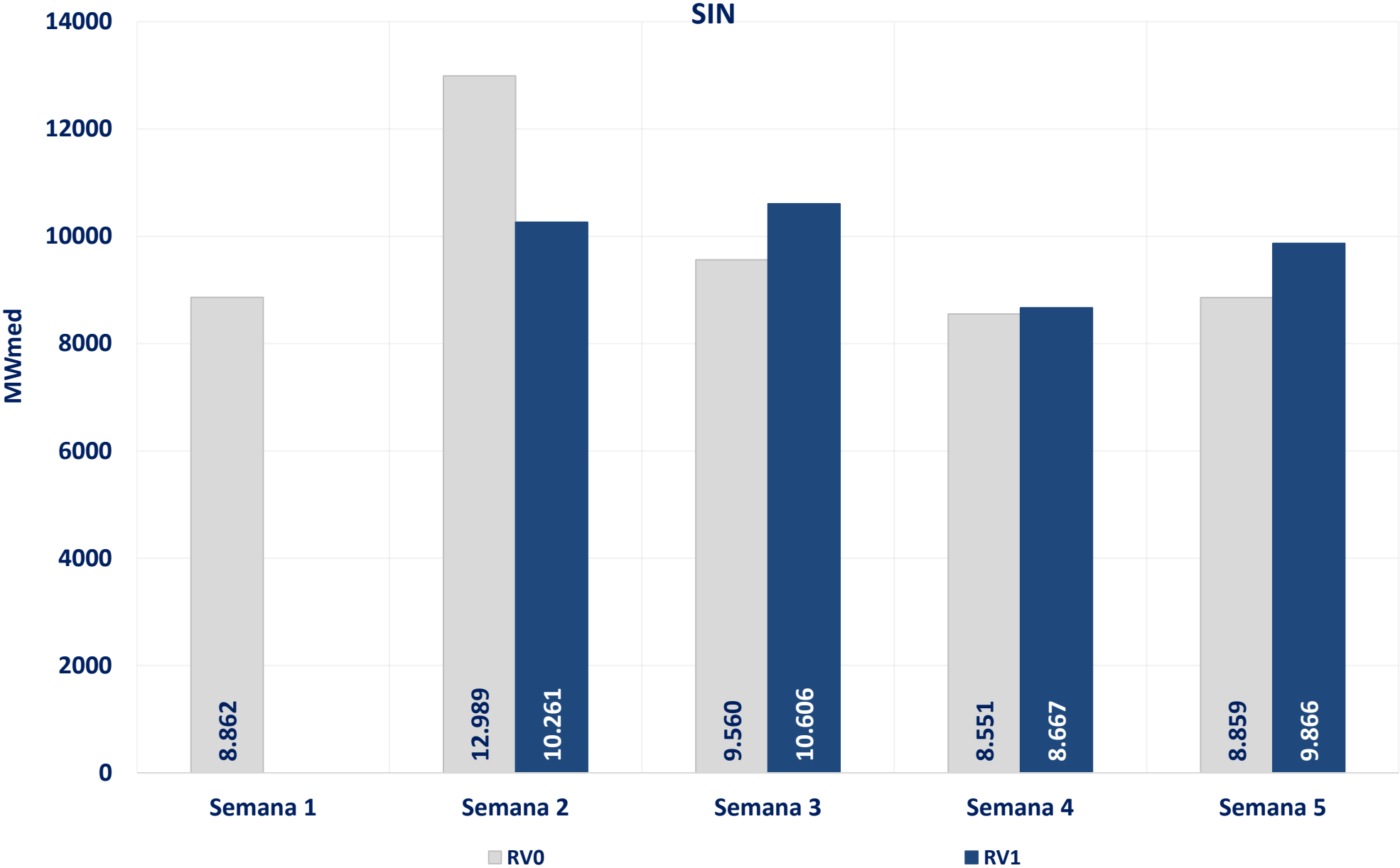
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)



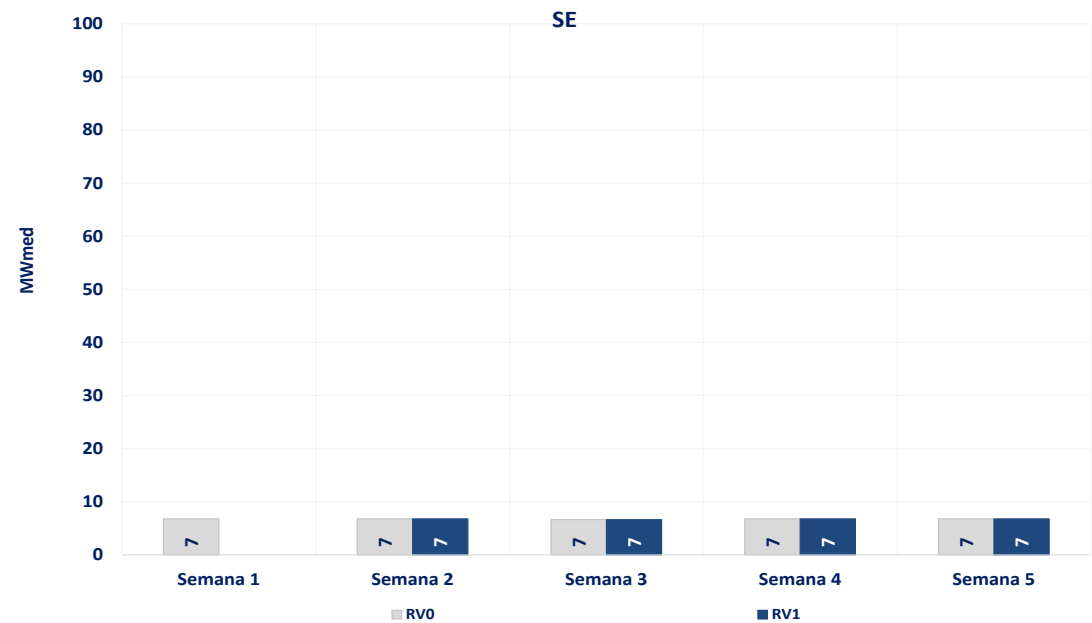
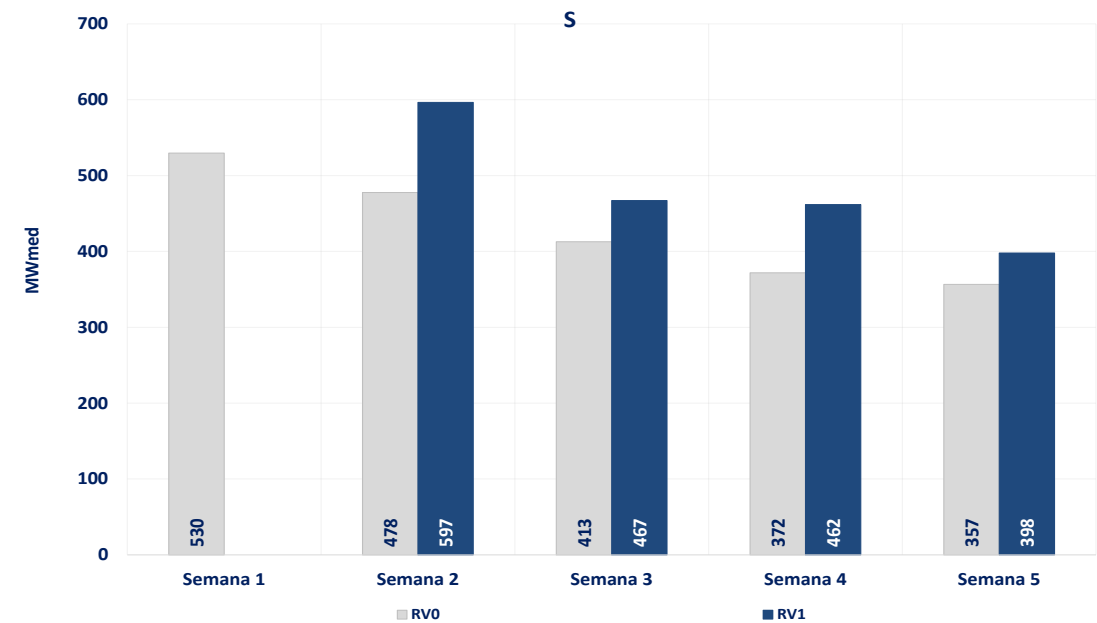
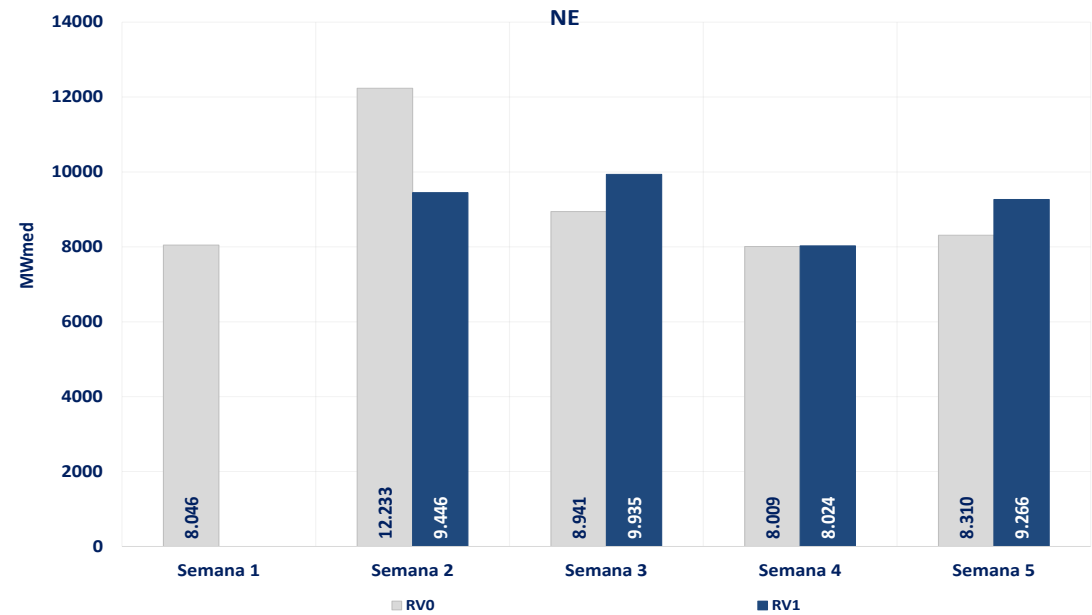
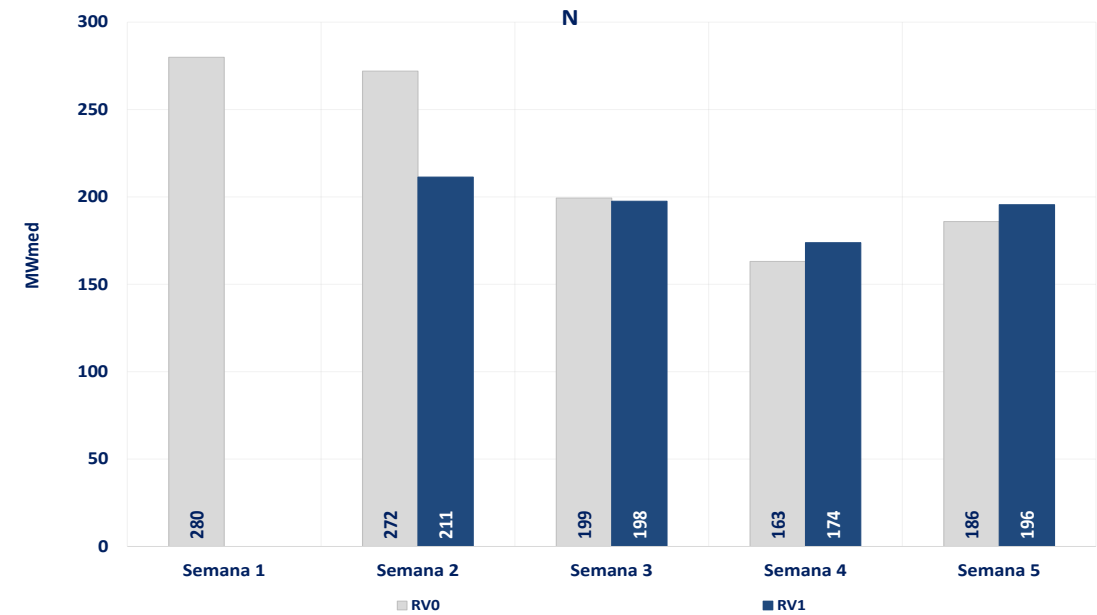
acompanhamento da energia armazenada – rv1 de fevereiro

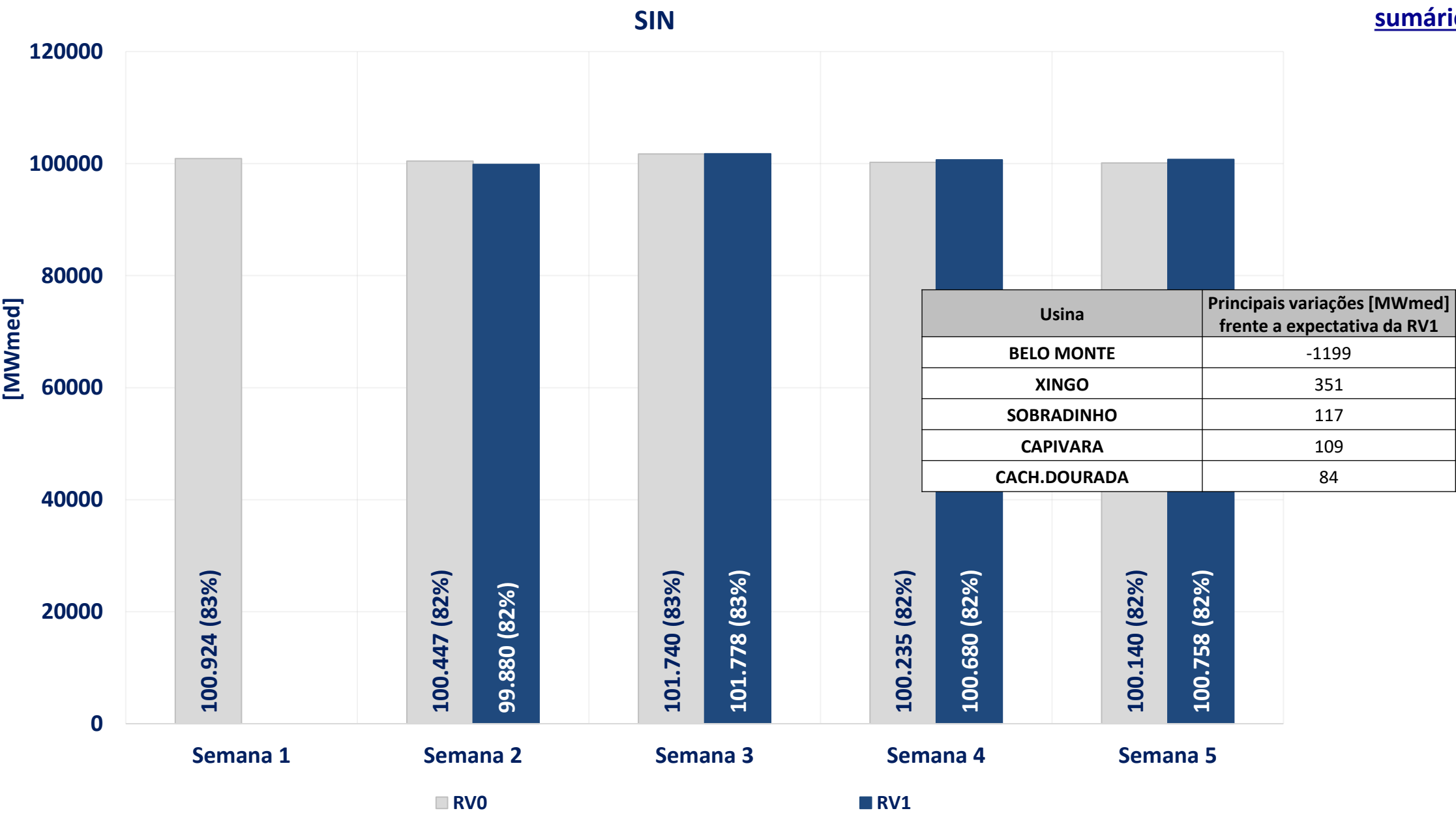


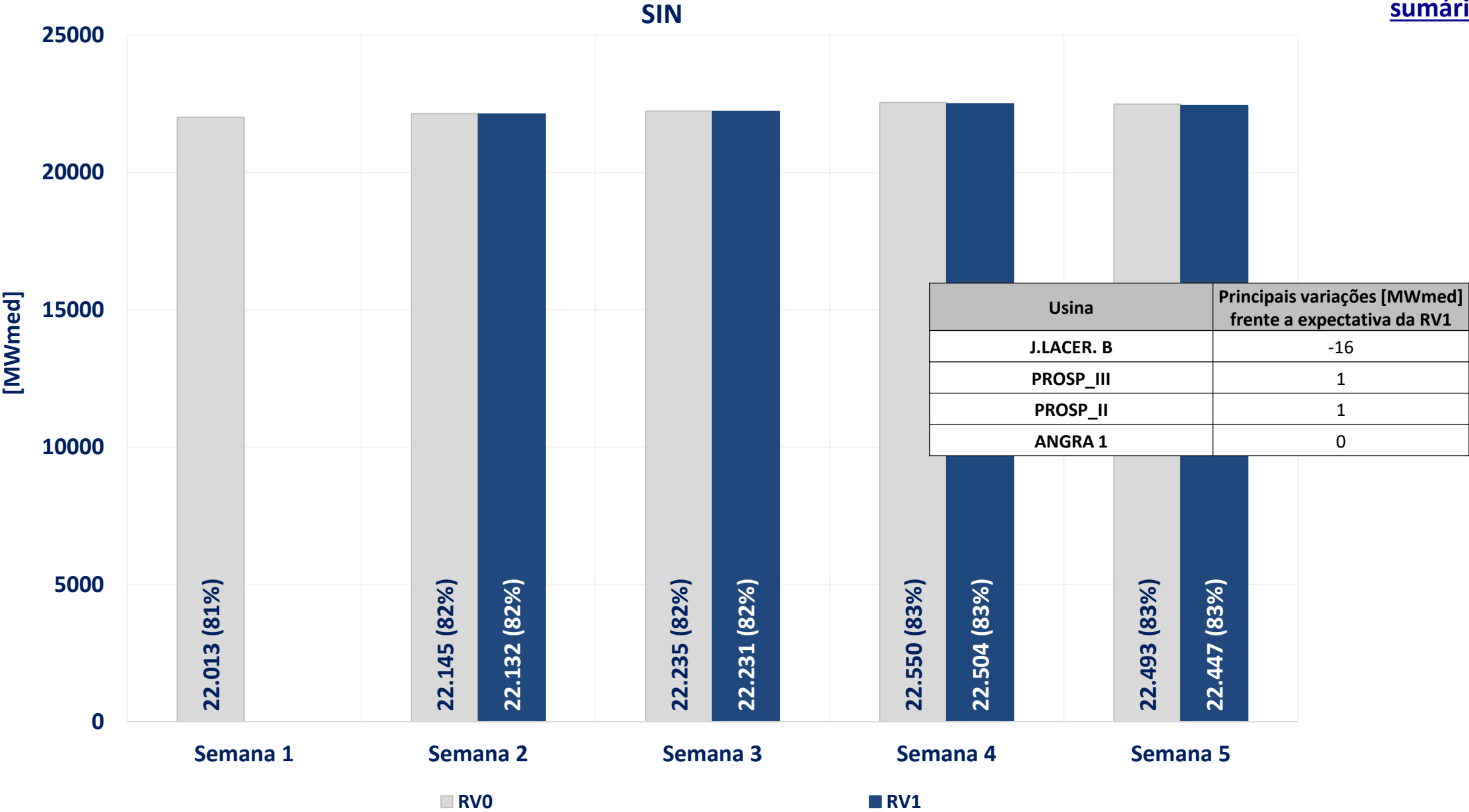




acompanhamento da geração eólica – rv1 de fevereiro

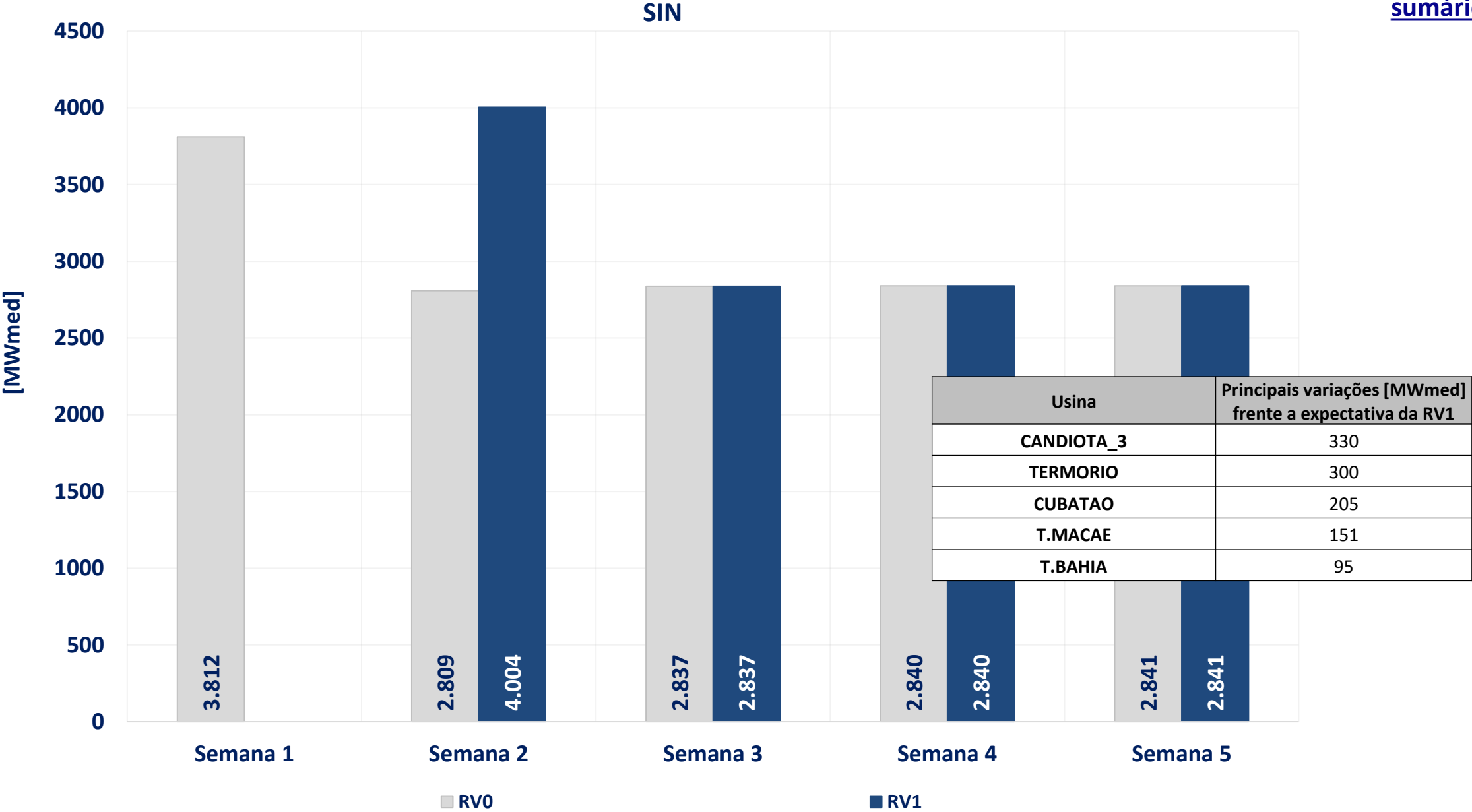




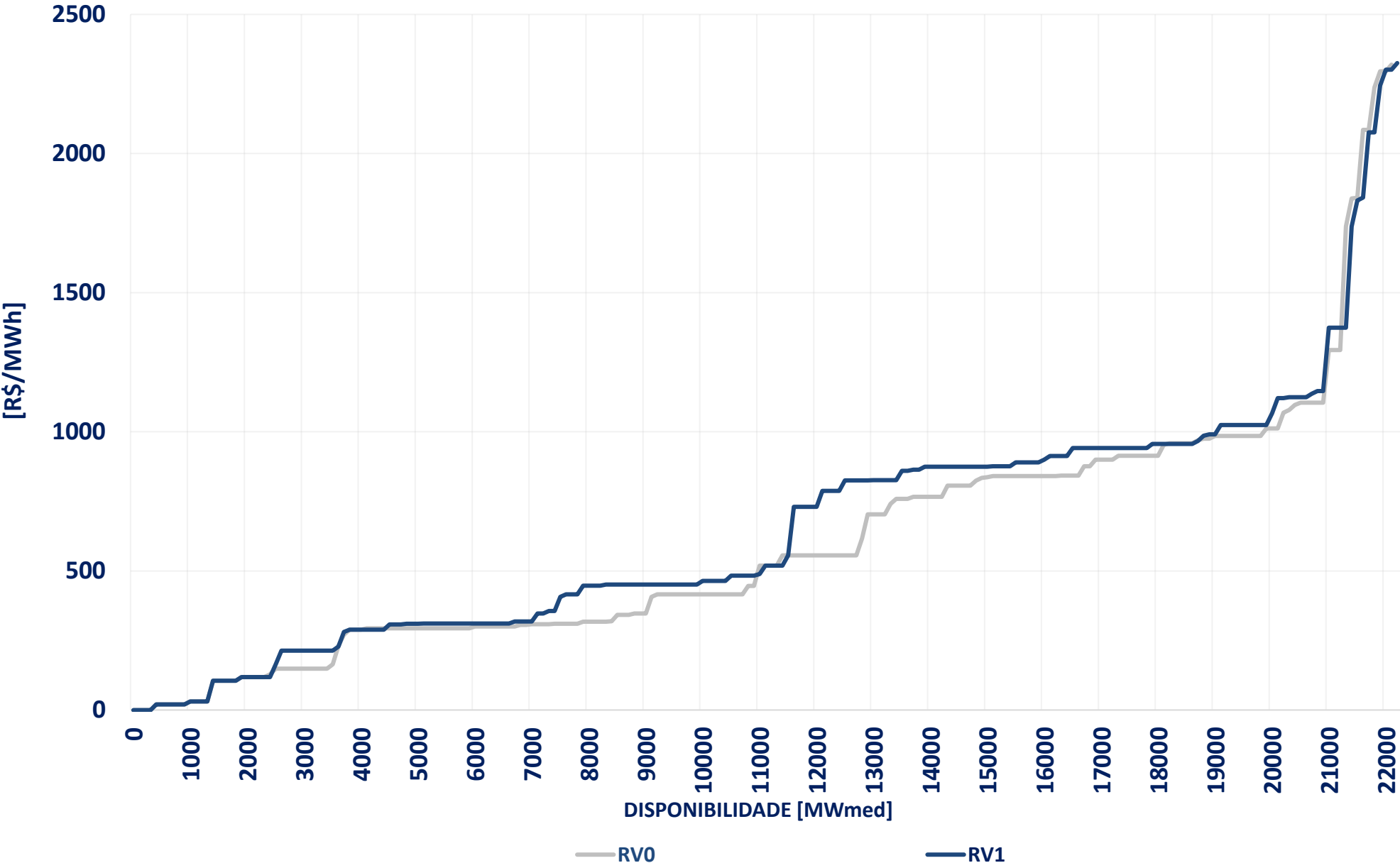


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (relato.rvX)



Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)



A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência de acordo com o período declarado pelo agente, limitado ao mínimo da semana operativa e máximo ao mês operativo em questão. Para os demais meses será considerado o CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Com a finalidade de apresentar os valores de CVU declarado ao ONS e à CCEE, são apresentadas a seguir as declarações de CVU para a semana operativa.

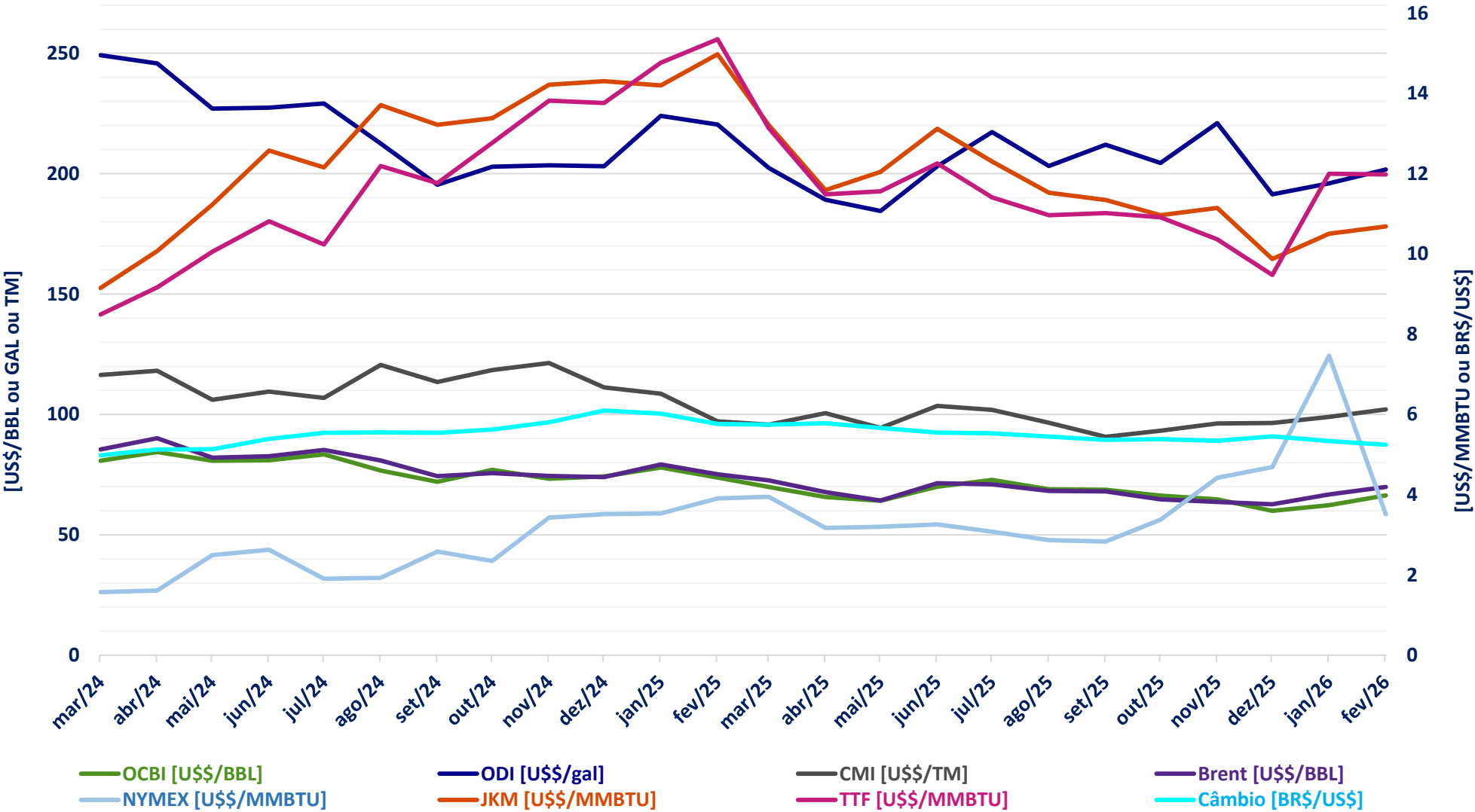
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	966,92	1035,52	69 R\$/MWh (-7%)
48	ARAUCARIA	900	1070,51	171 R\$/MWh (-16%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de fevereiro



sumário

Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	6,6%	2,9%	3,1%	4,6%	-53,0%	1,7%	-0,1%	-1,8%



Comparativo entre dados de janeiro e fevereiro, obtidos em 06/02/2026, com impacto no reajuste do mês março, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -5,9% (-4983 MWmed), indo de 85% a 80% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 14,3% (12821 MWmed), indo de 77% a 88% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,8% (2,9 p.p), indo de 59,8% a 58,7%

A eólica para o SIN apresentou variação de 15,8% (1399 MWmed), indo de 8862 a 10261 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,0% (-1044 MWmed), indo de 100924 a 99880 MWmed

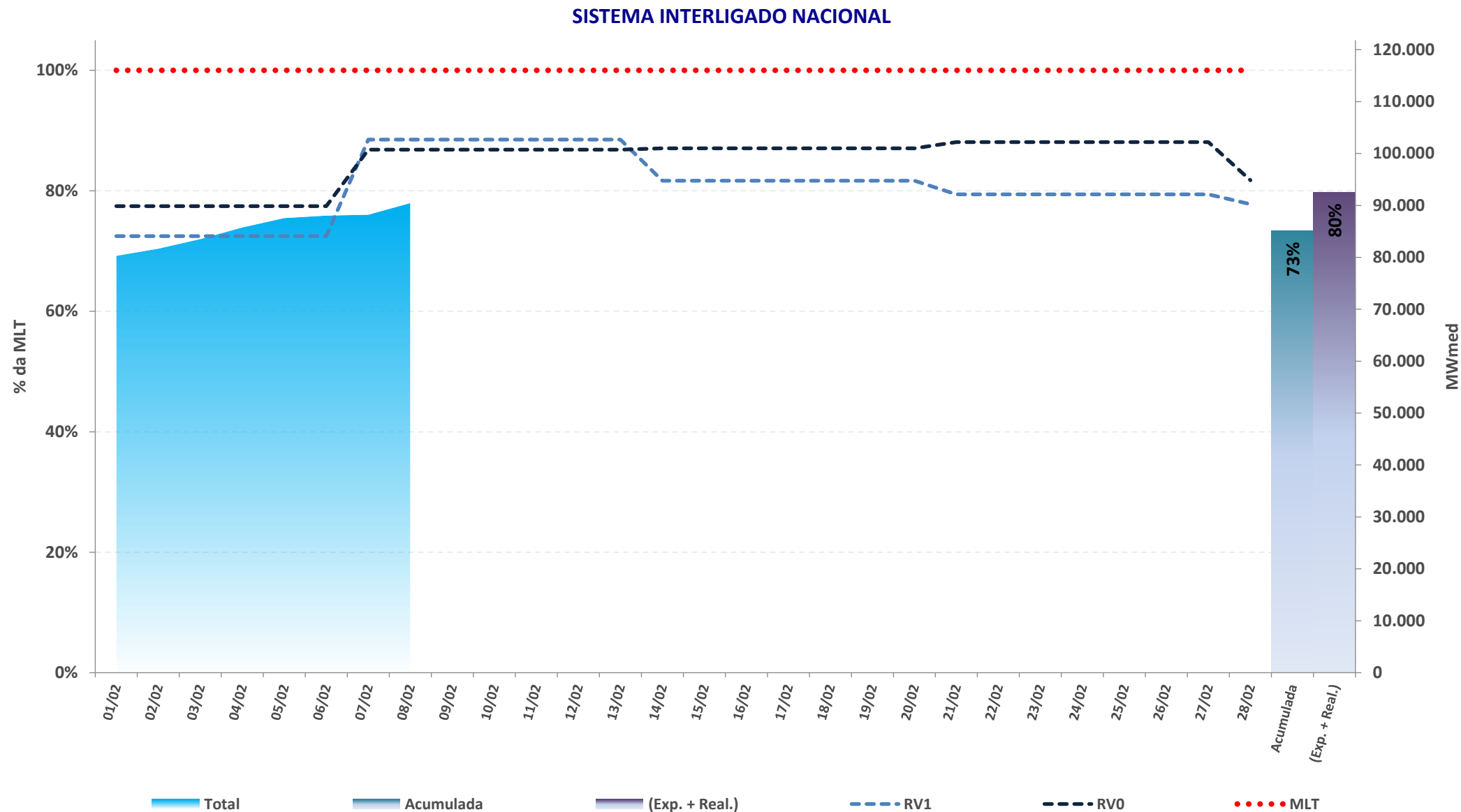
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 0,5% (119 MWmed), indo de 22013 a 22132 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 5,0% (192 MWmed), indo de 3812 a 4004 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 7,8% (48,11 R\$/MWh), indo de R\$ 616,58/MWh a R\$ 664,69/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 7,8% (48,11 R\$/MWh), indo de R\$ 616,58/MWh a R\$ 664,69/MWh

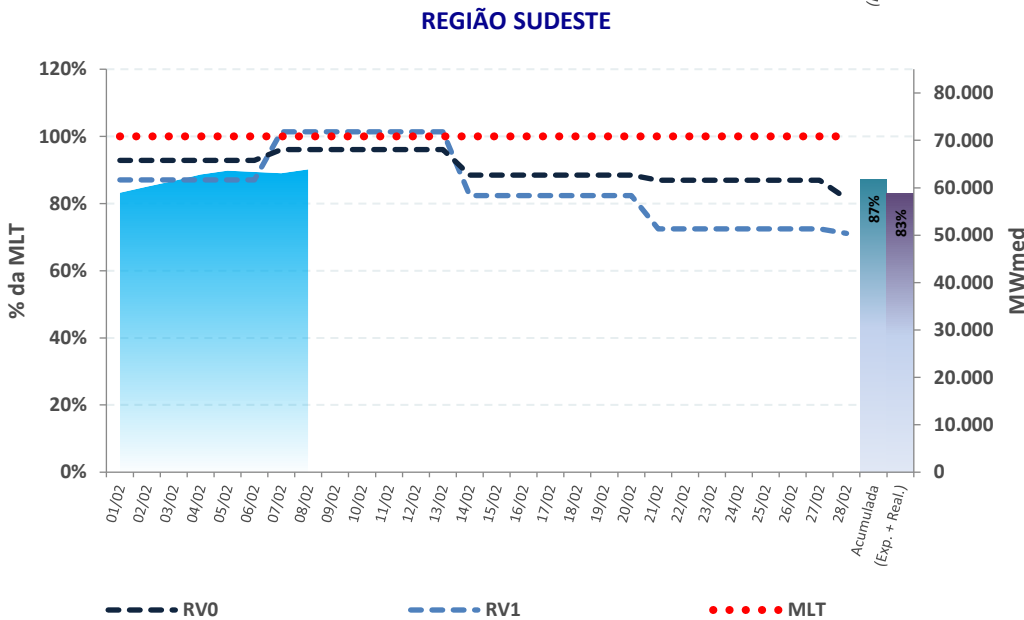
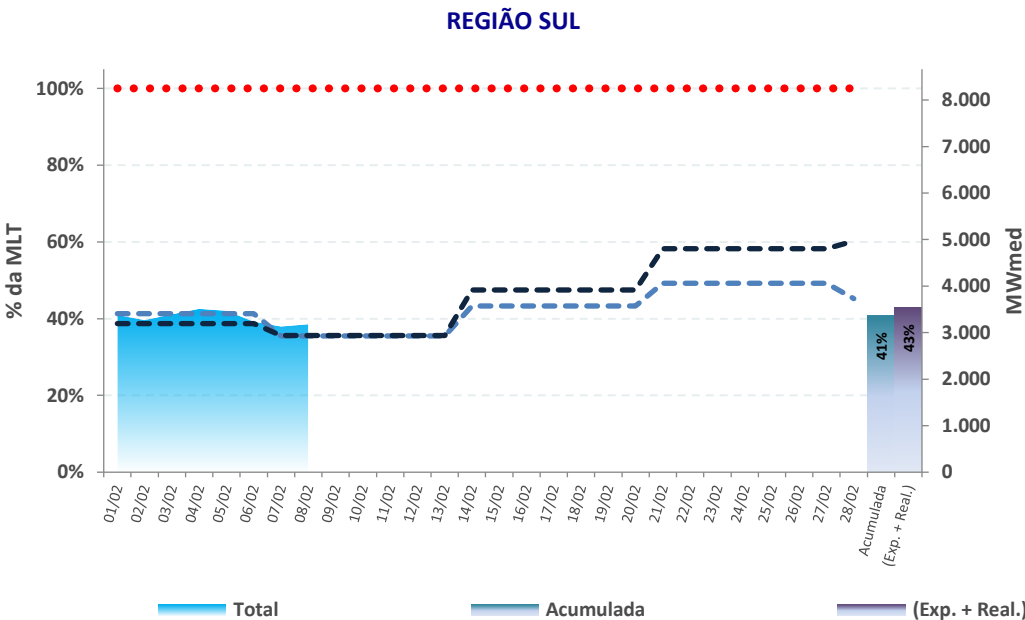
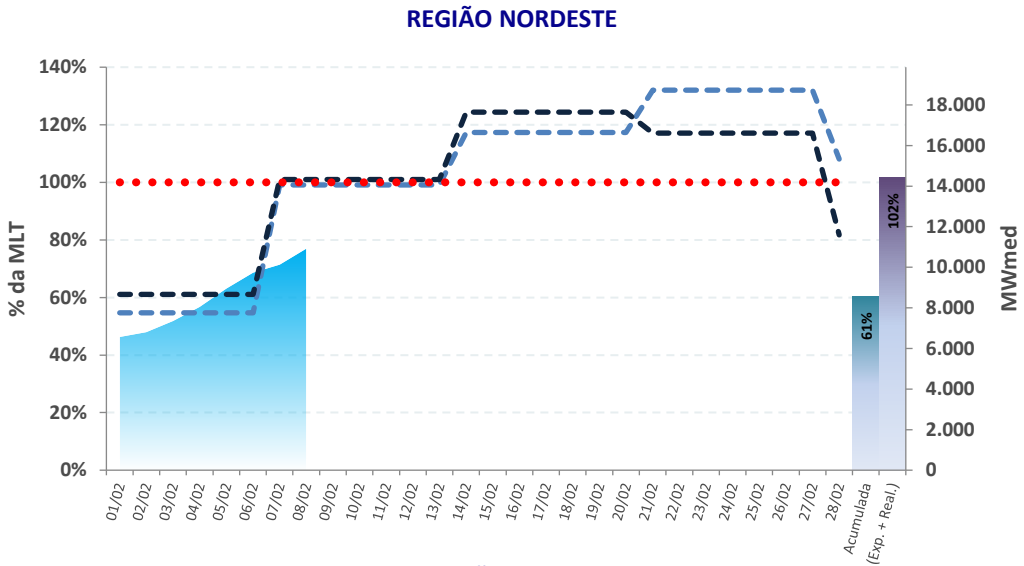
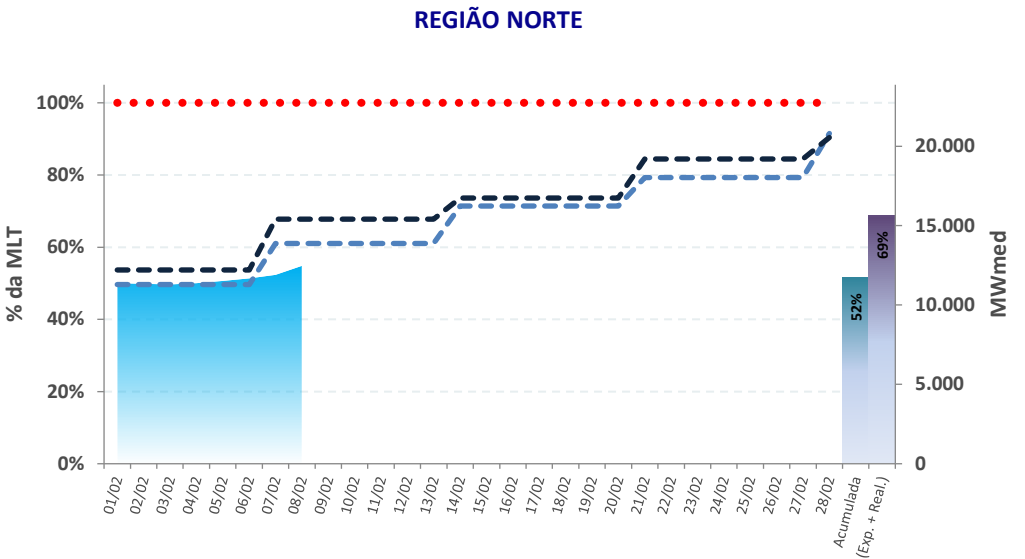
acompanhamento da operação



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

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

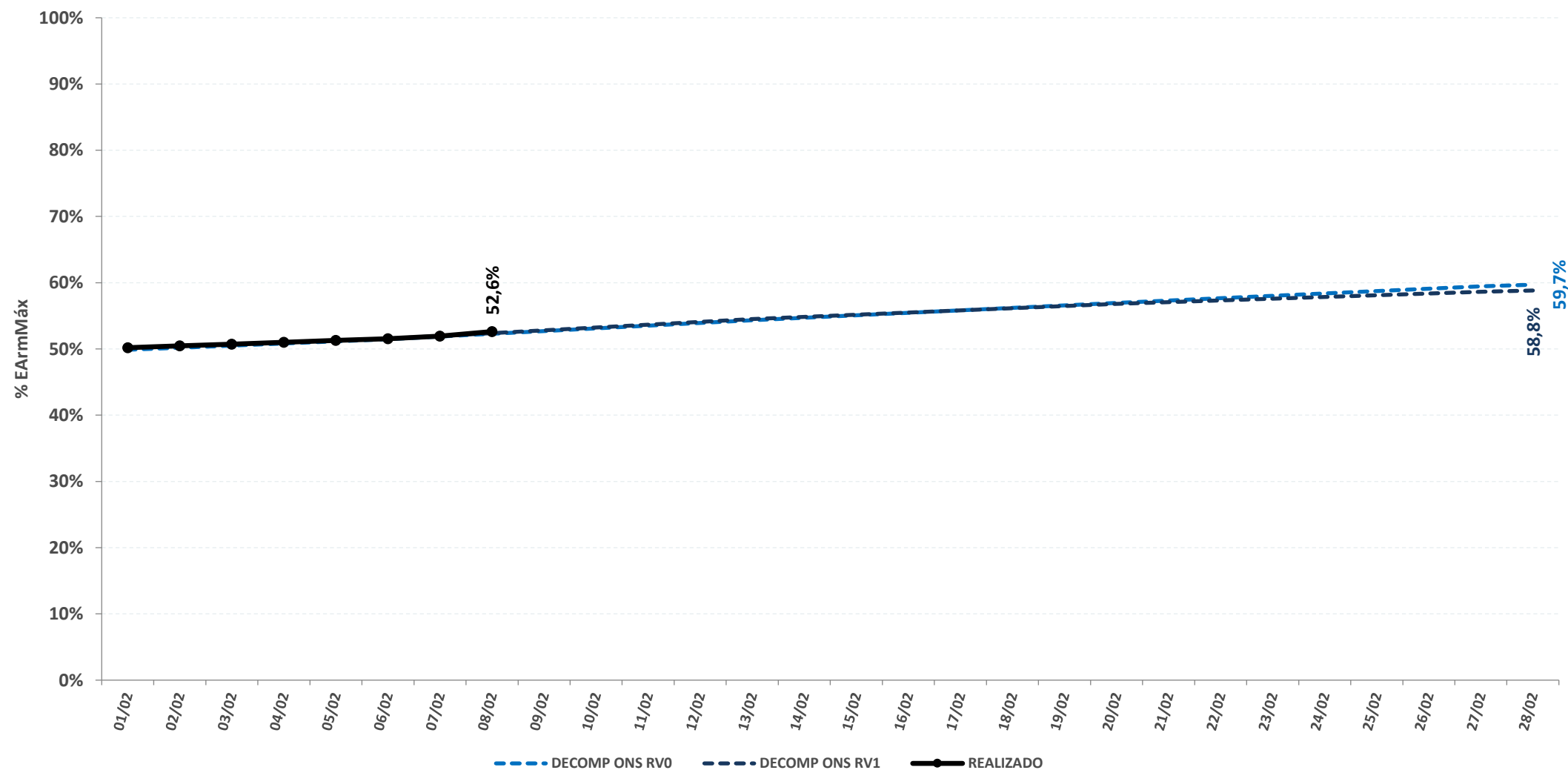
acompanhamento da energia natural afluyente



Total Acumulada (Exp. + Real.)

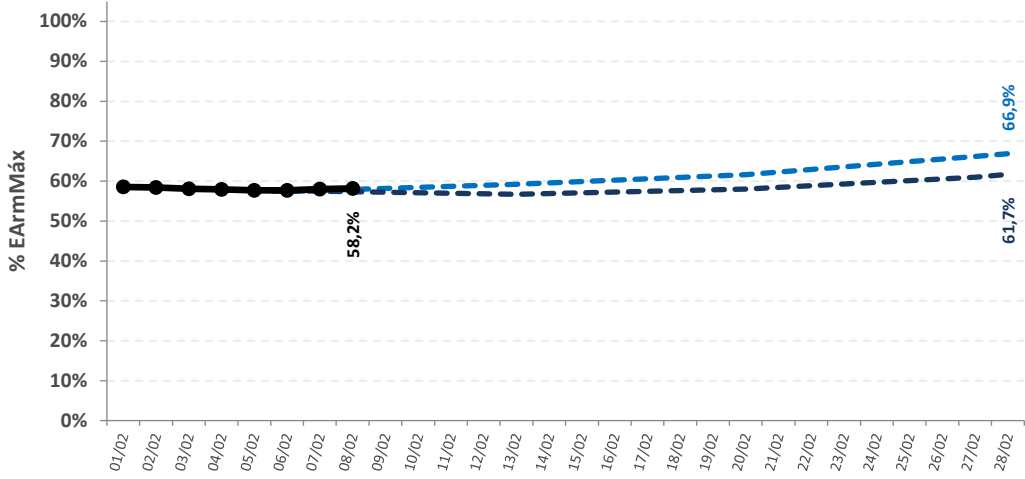
RV0 RV1 MLT

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

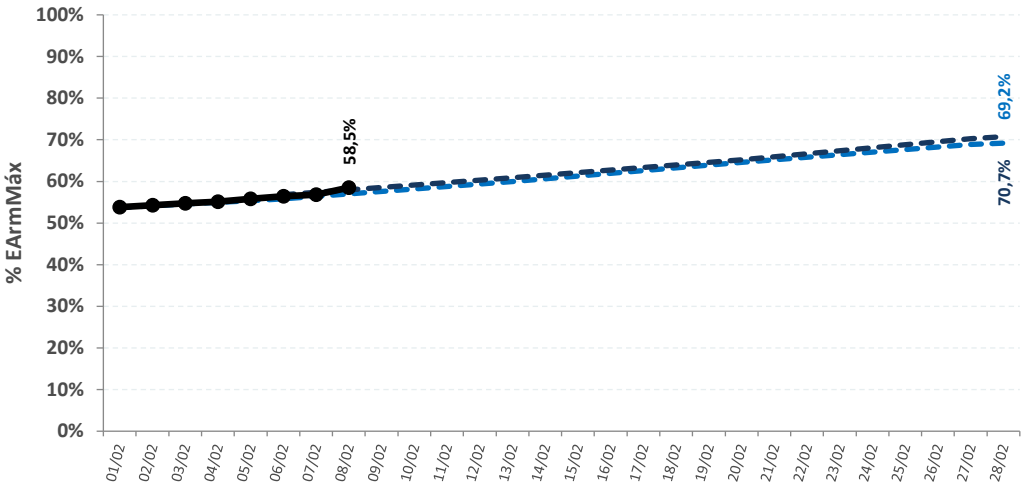


acompanhamento da energia armazenada

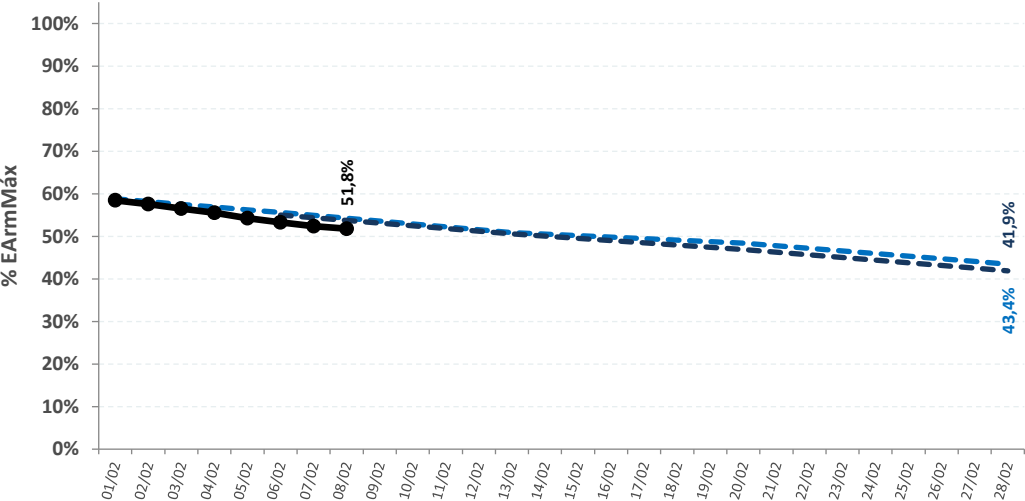
REGIÃO NORTE



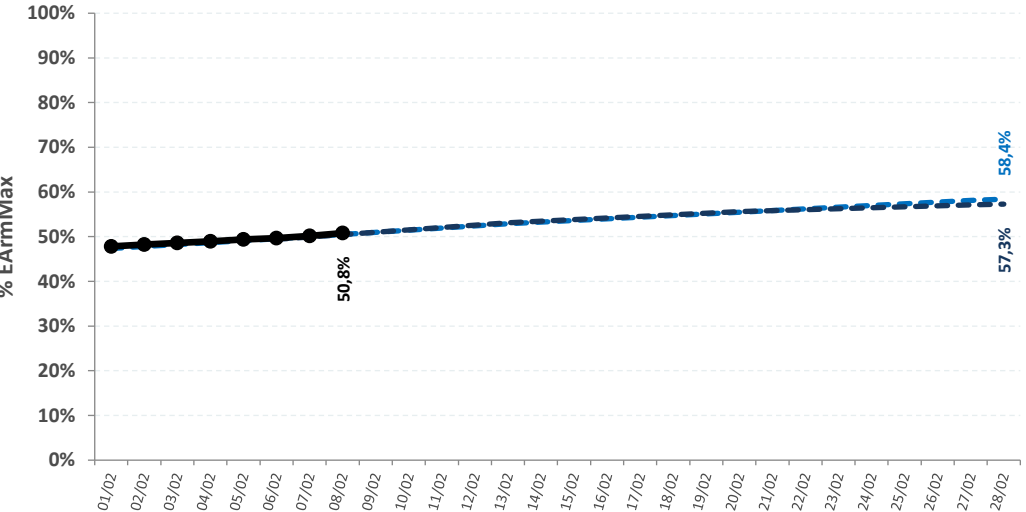
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

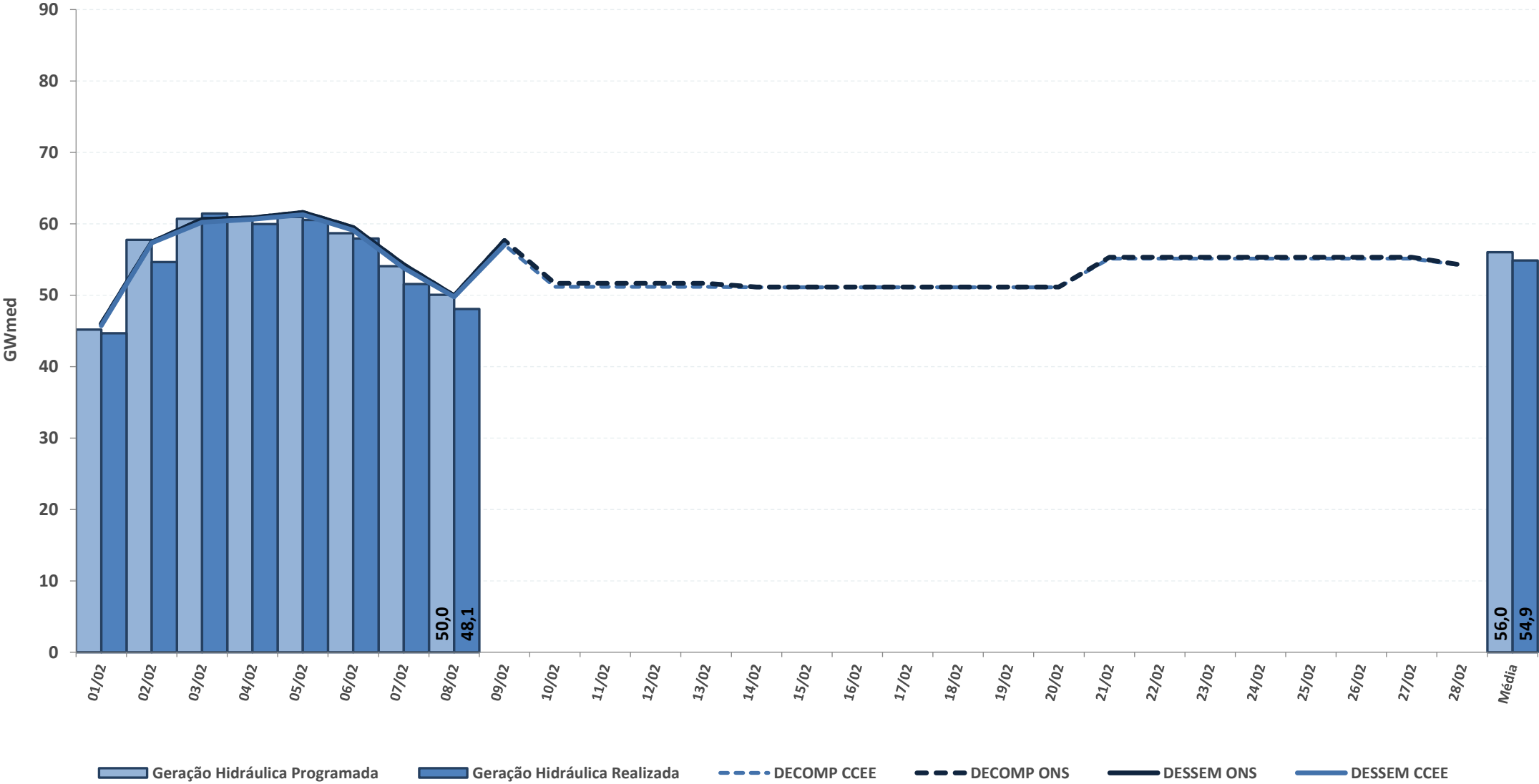


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV1

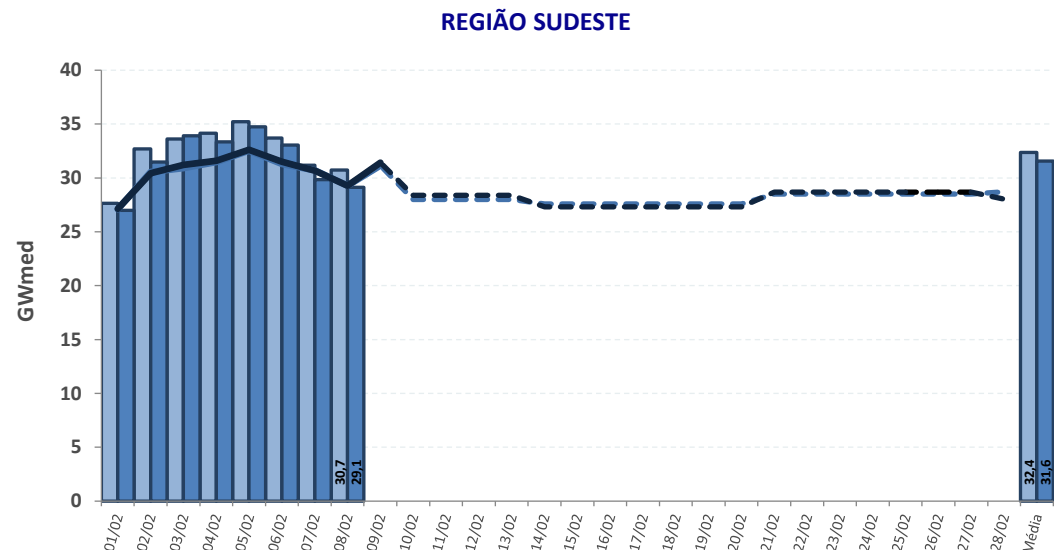
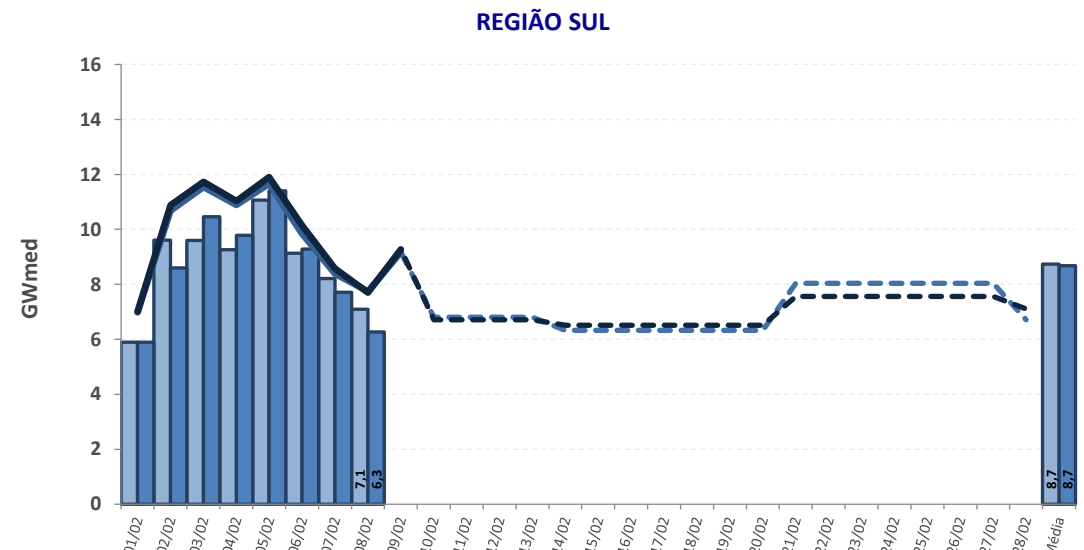
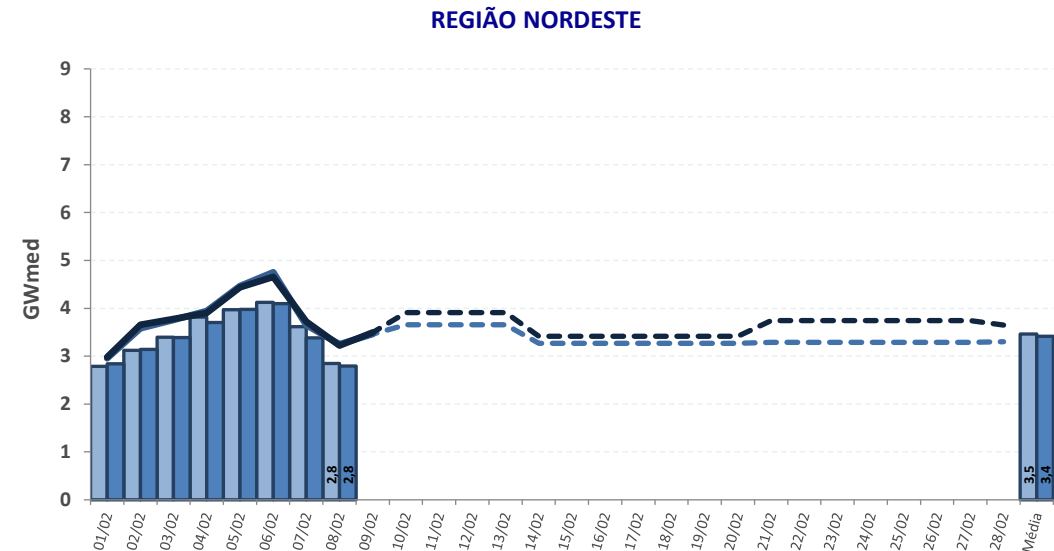
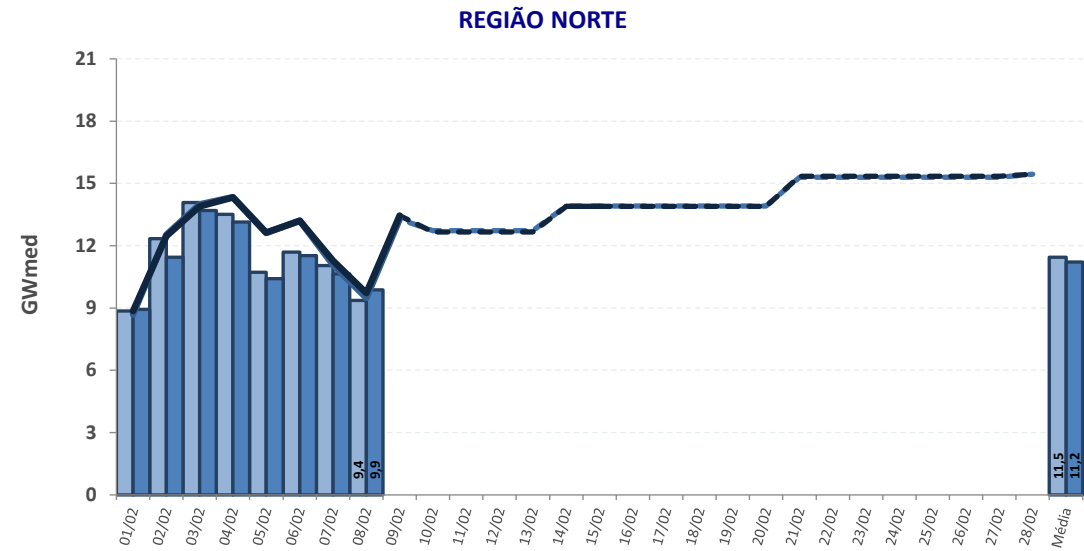
--- REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

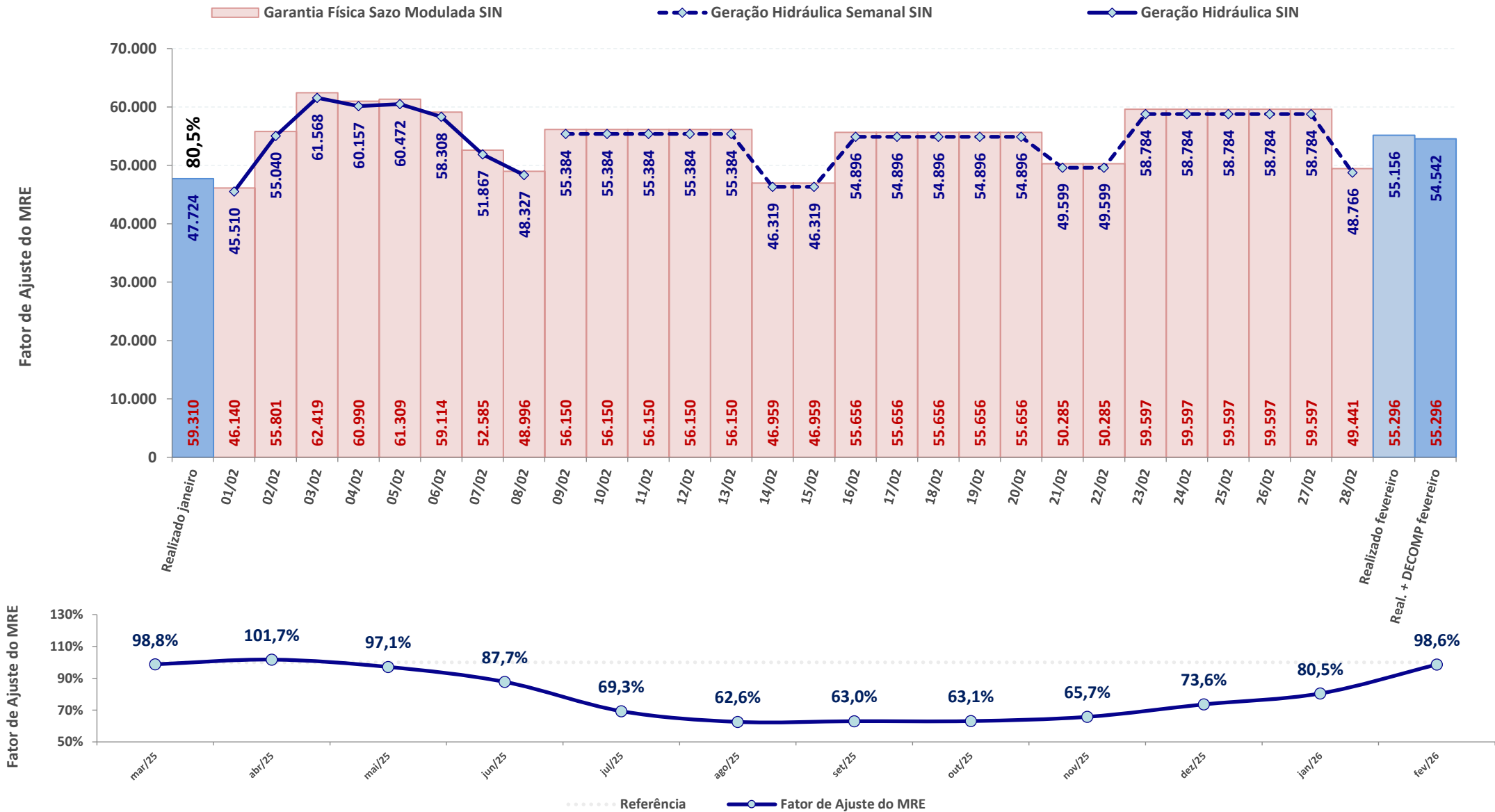


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

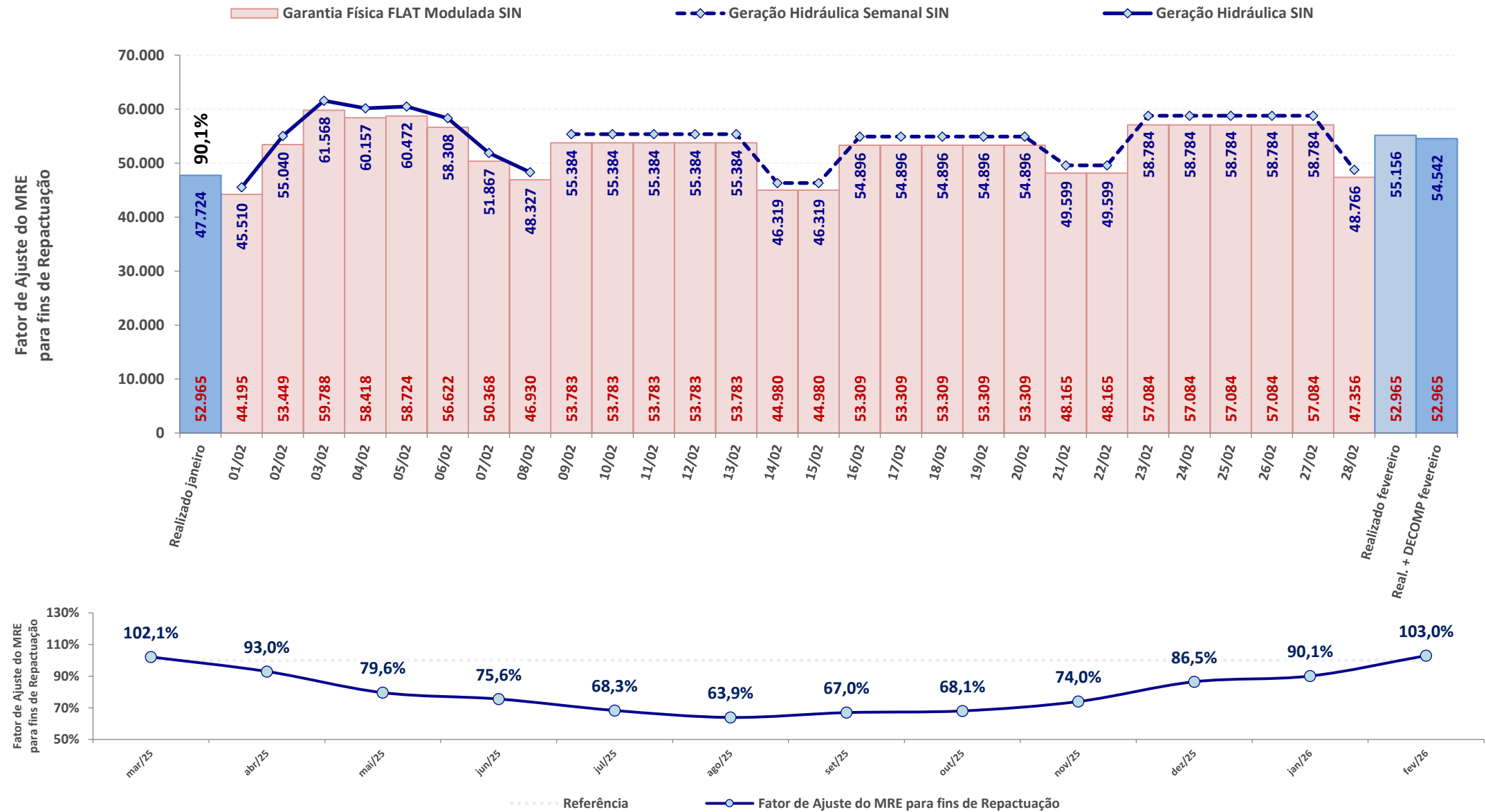
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

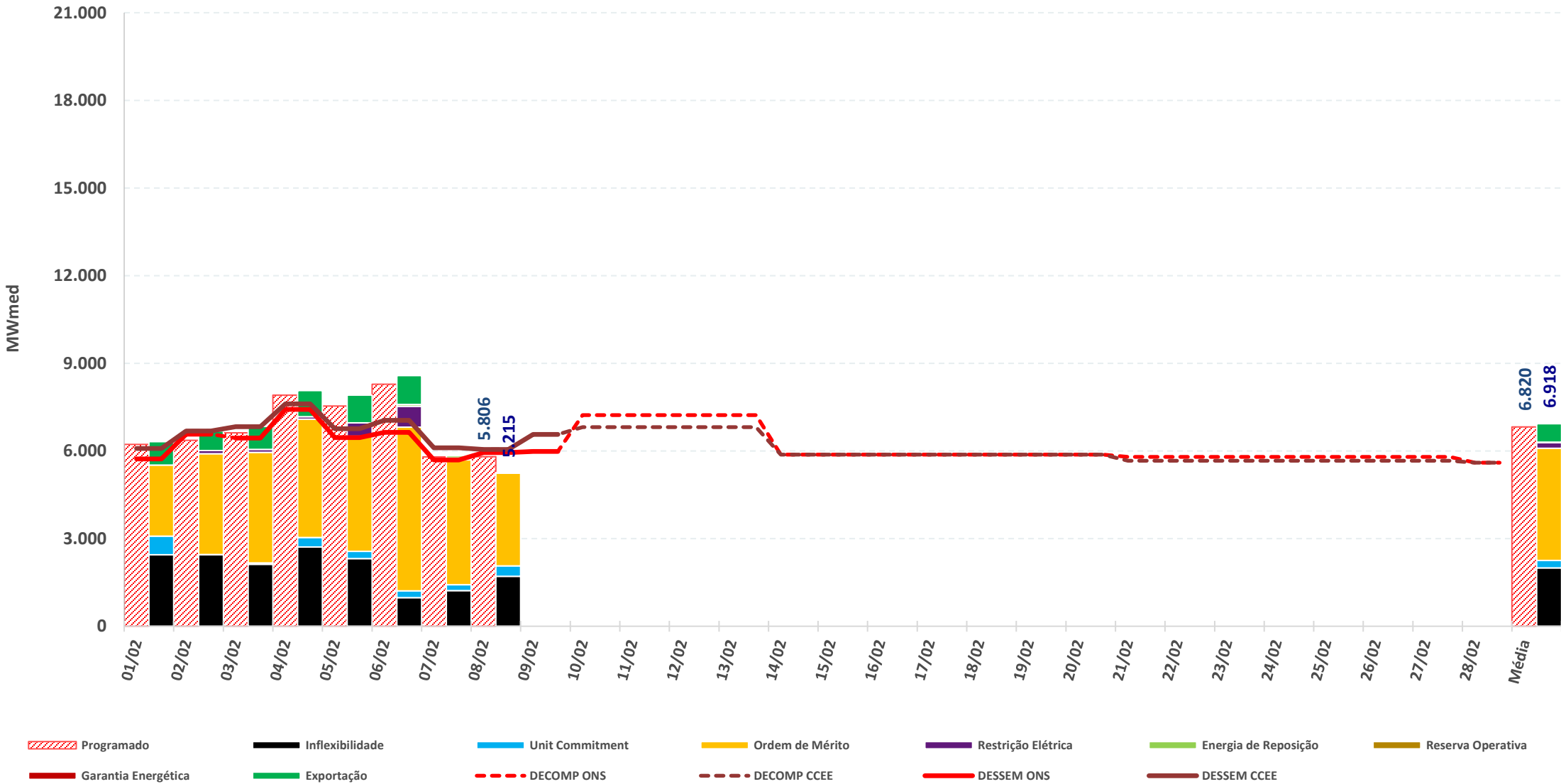
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

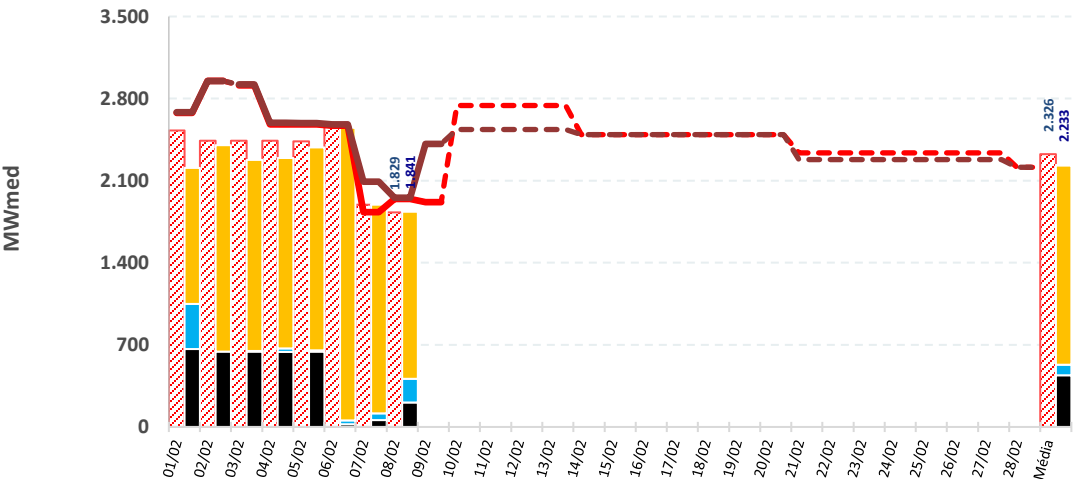


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

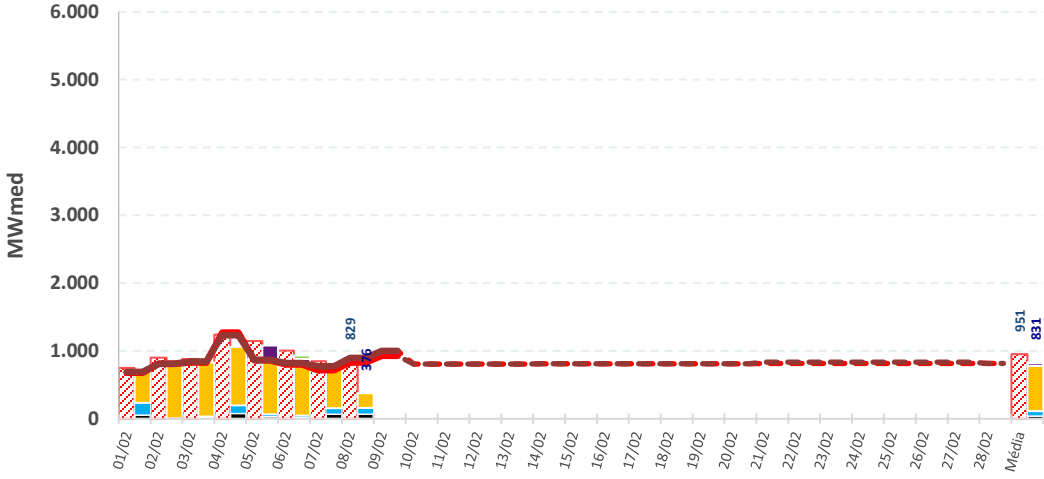
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

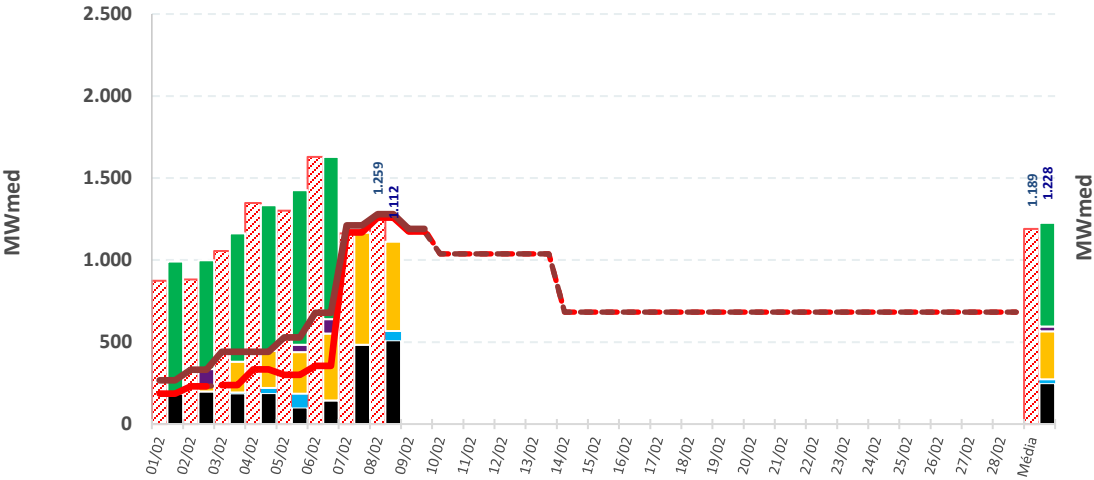
REGIÃO NORTE



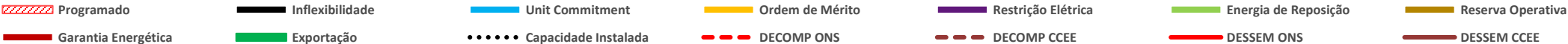
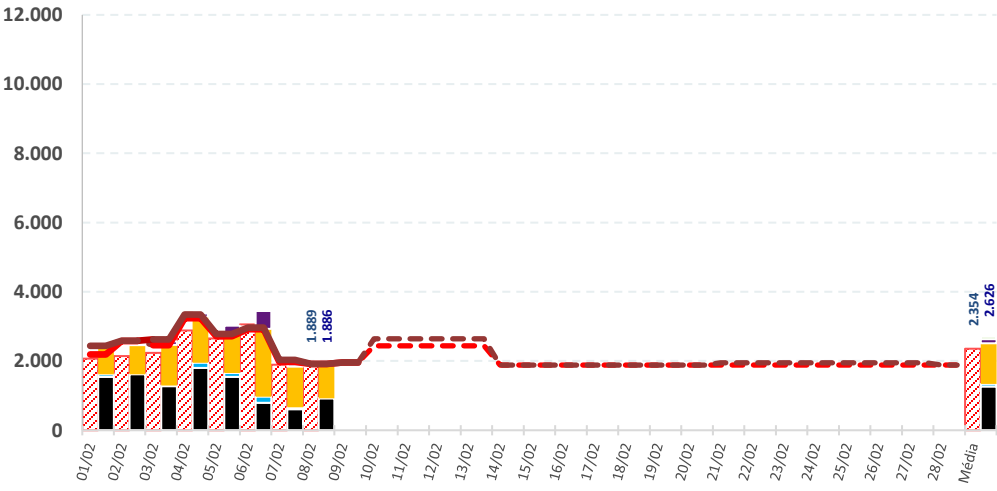
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



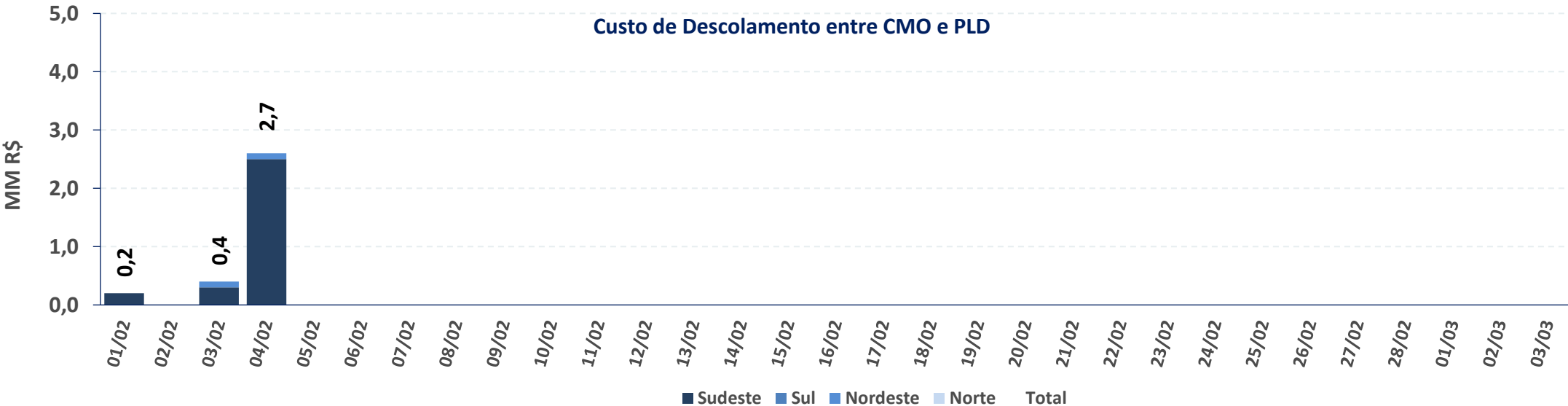
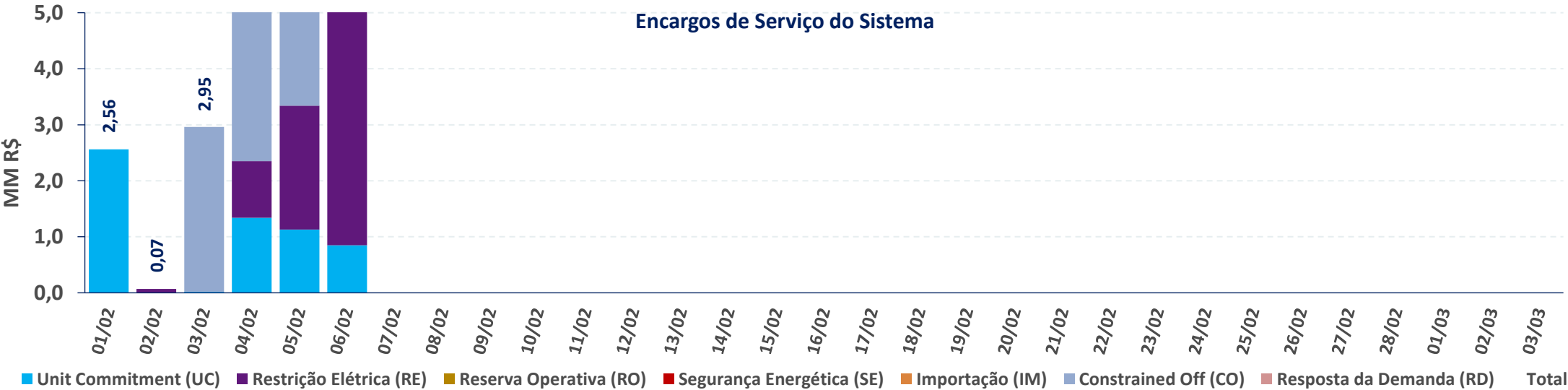
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

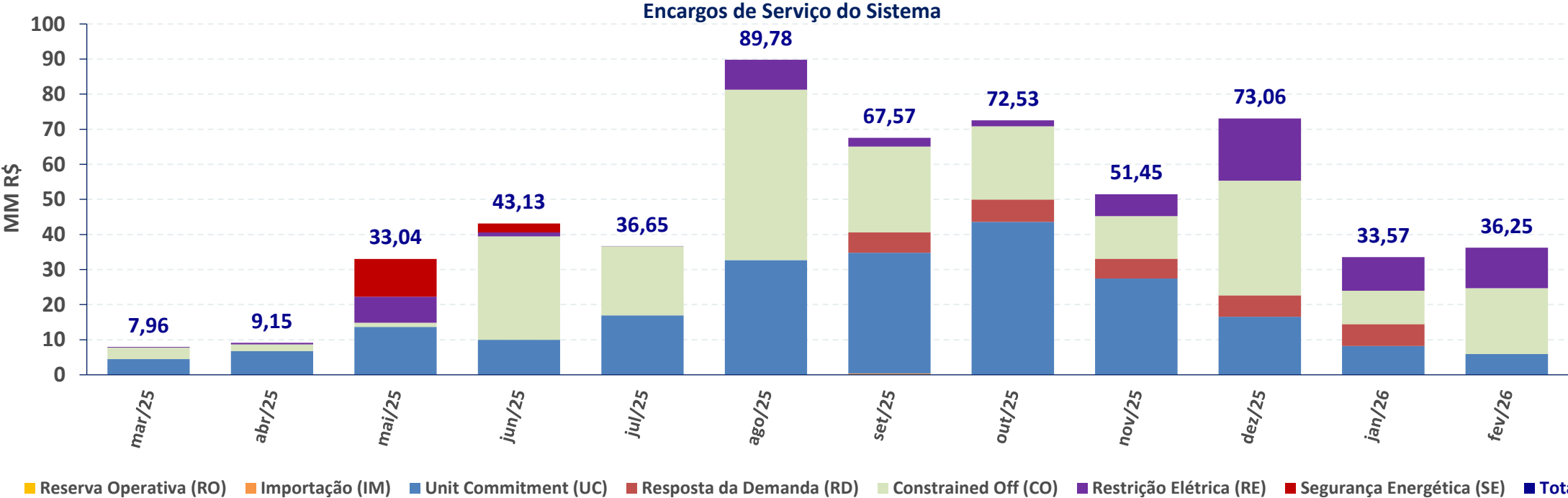
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



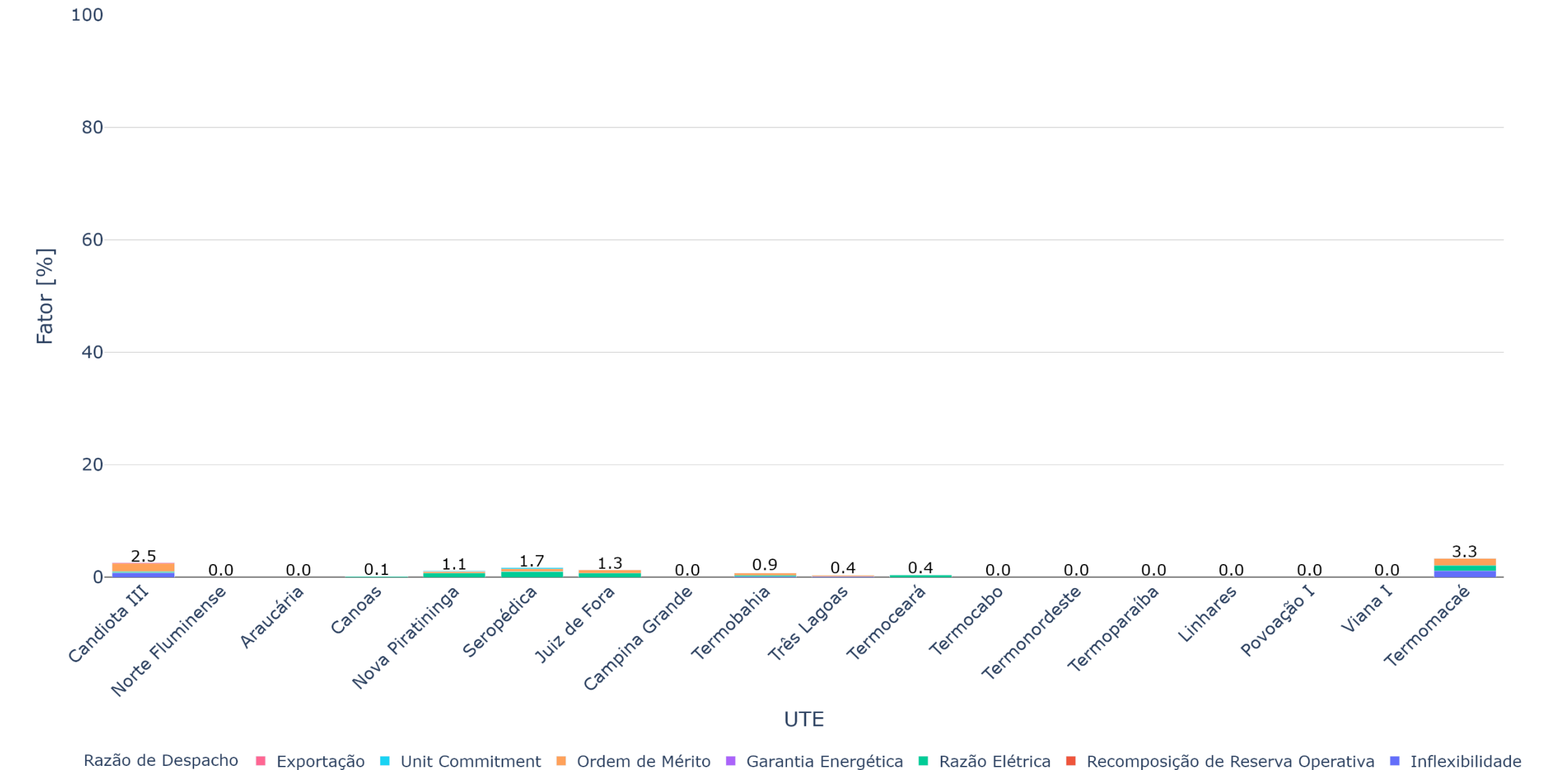
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

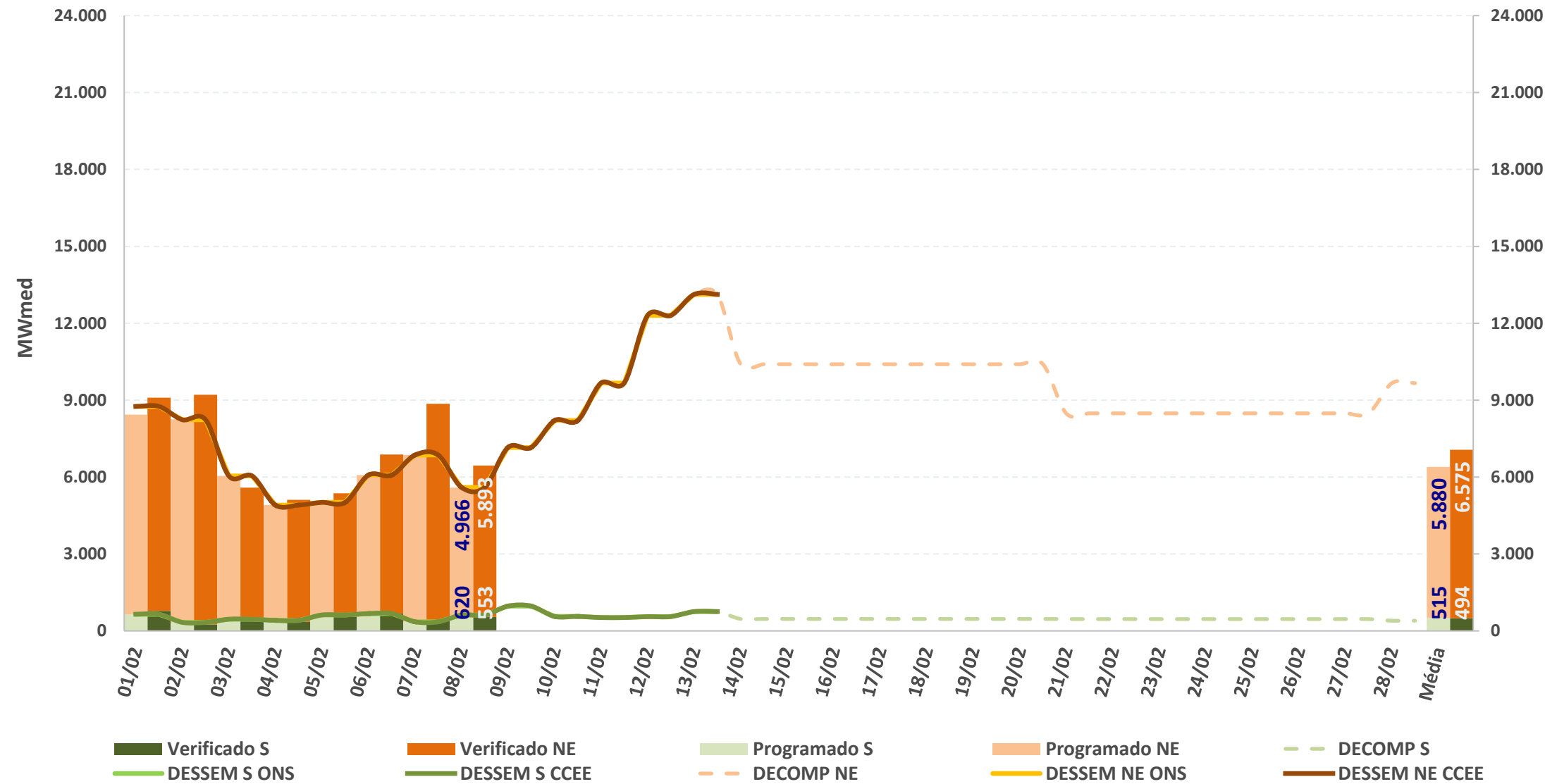


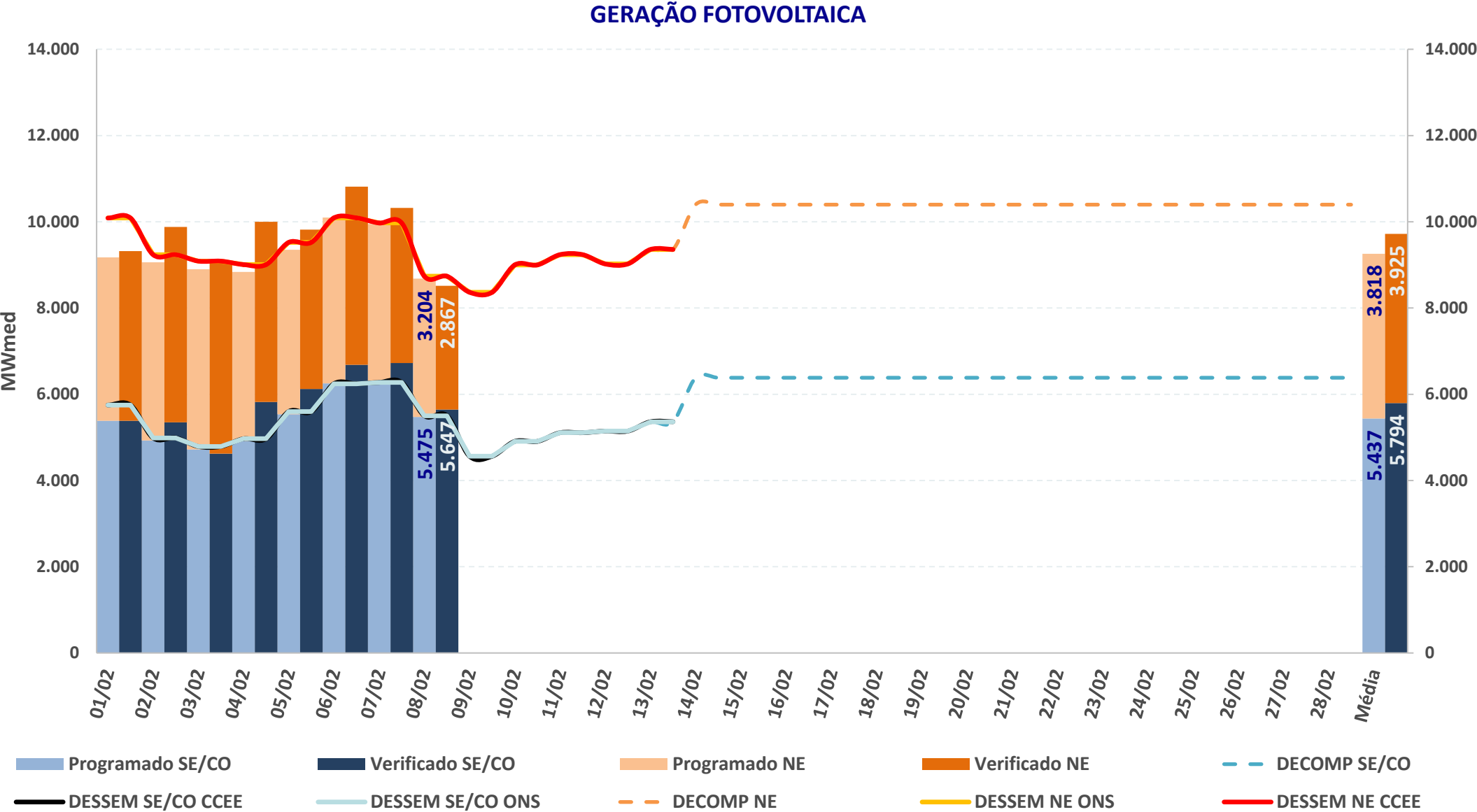
ESS MENSAL	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,58	R\$ 11,56
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 4,44	R\$ 6,79	R\$ 13,65	R\$ 9,99	R\$ 16,93	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 8,19	R\$ 5,90
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 6,25	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 3,32	R\$ 1,85	R\$ 1,19	R\$ 29,50	R\$ 19,72	R\$ 48,53	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 9,54	R\$ 18,79
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 7,96	R\$ 9,15	R\$ 33,04	R\$ 43,13	R\$ 36,65	R\$ 89,78	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 33,57	R\$ 36,25
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 2,41	R\$ 0,25	R\$ 3,85	R\$ 0,06	R\$ 1,62	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 7,64	R\$ 3,29

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA

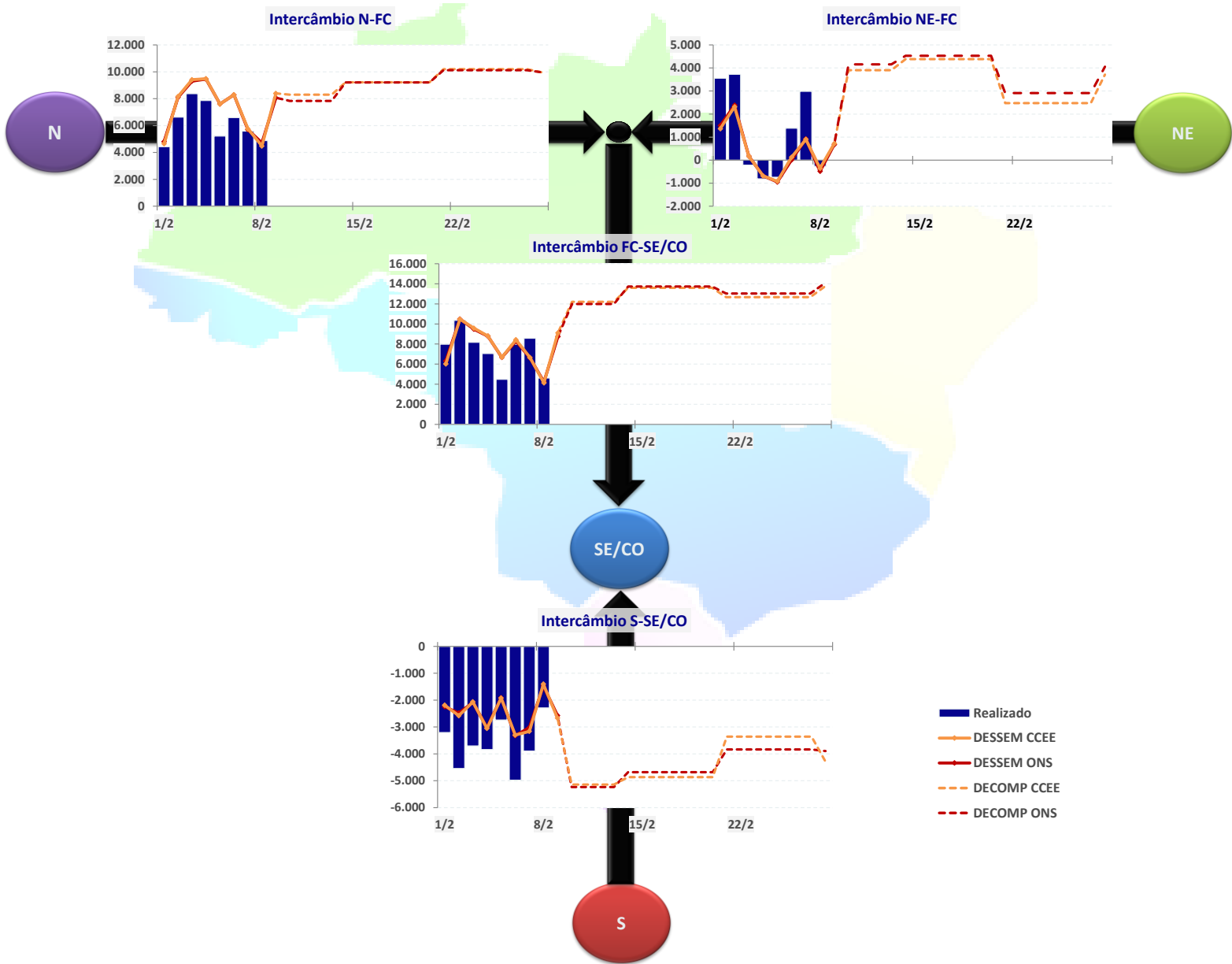


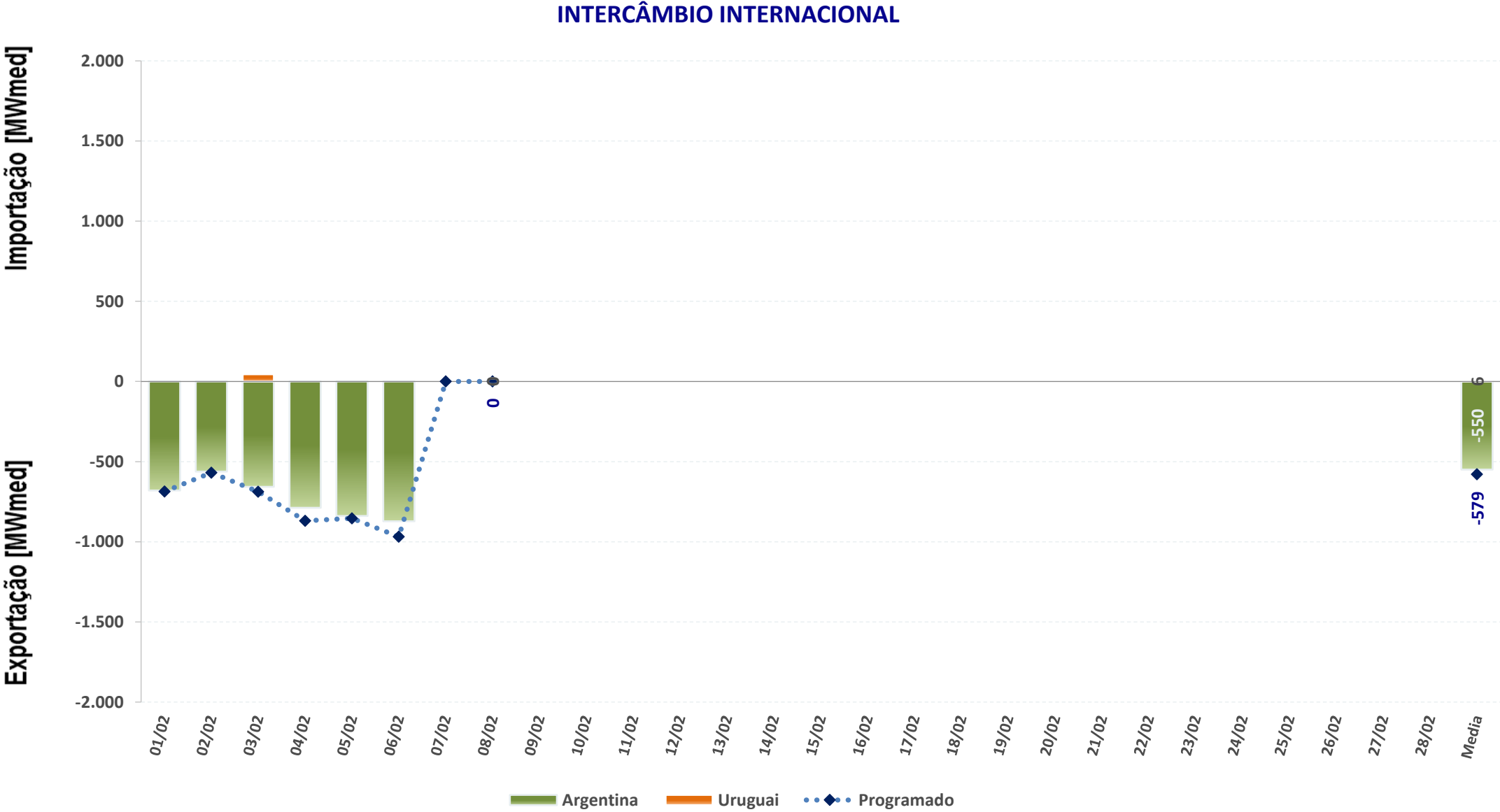


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

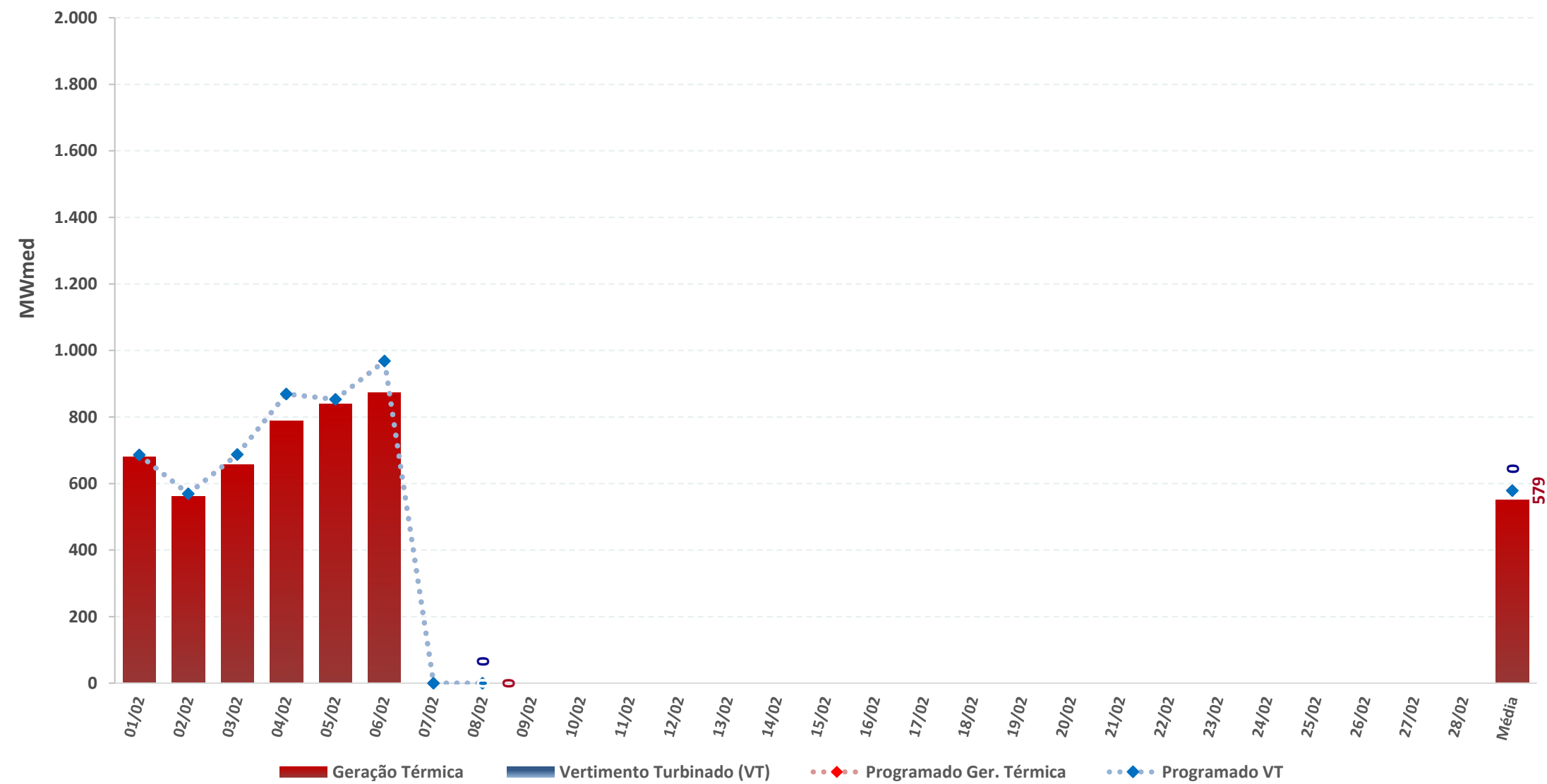


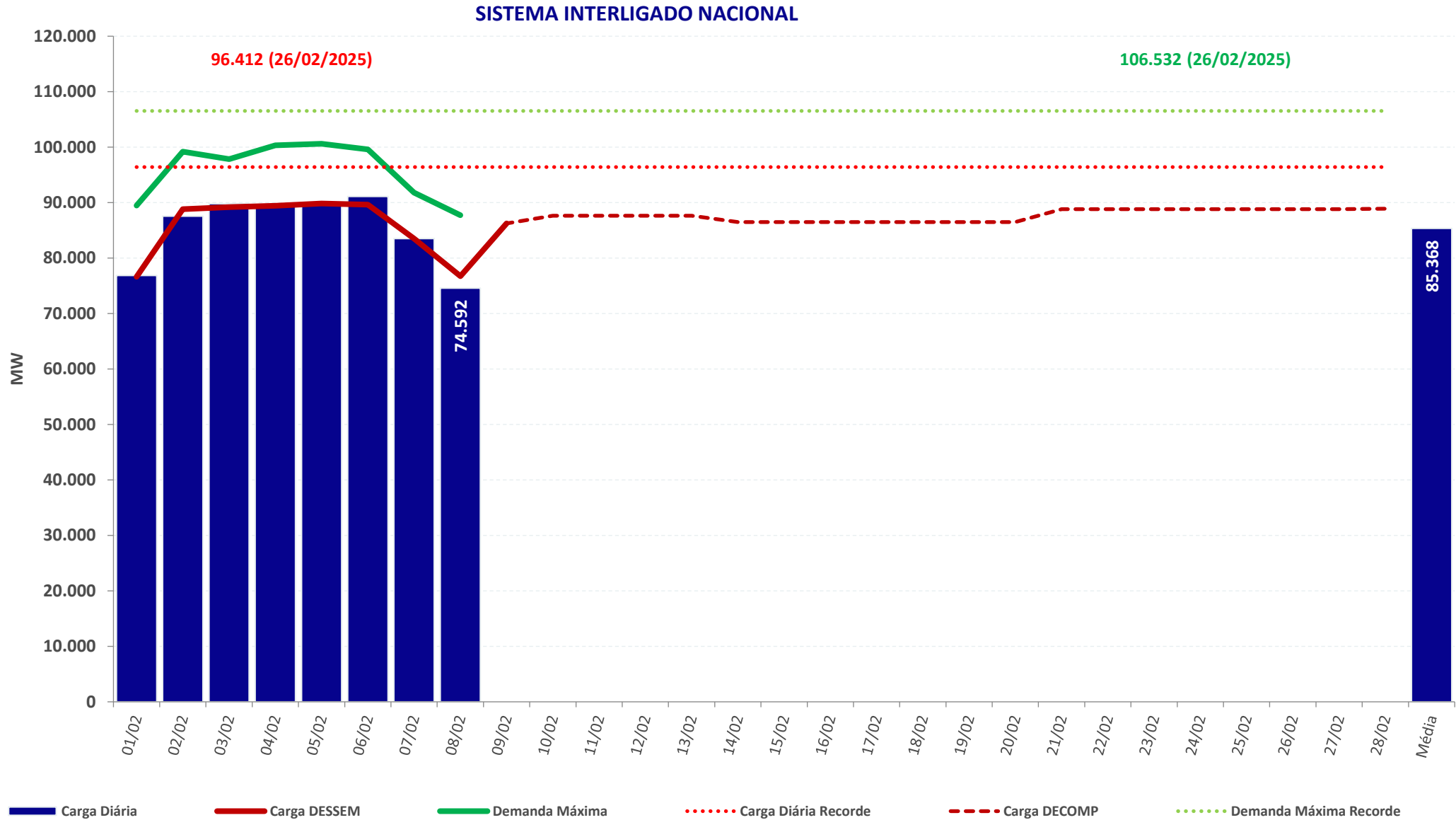


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

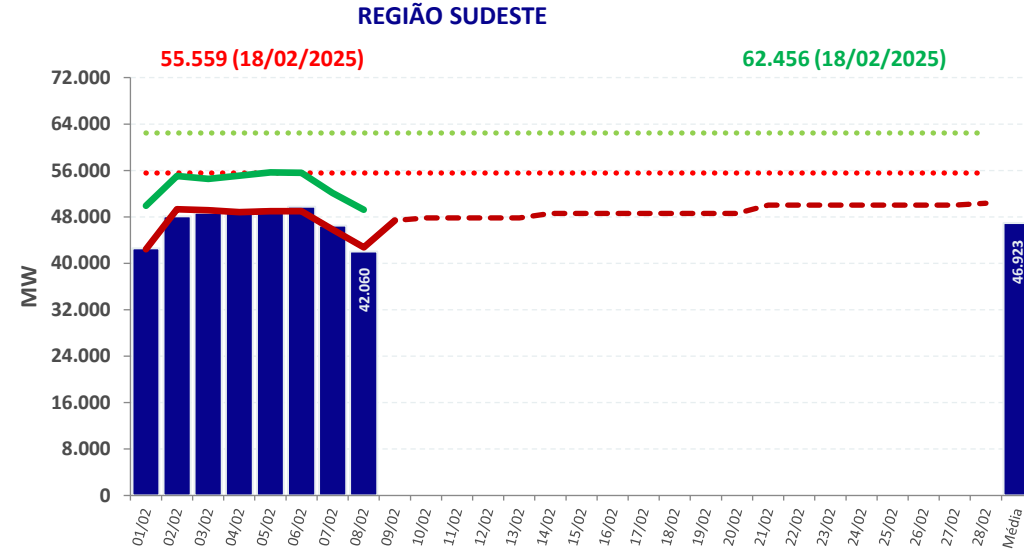
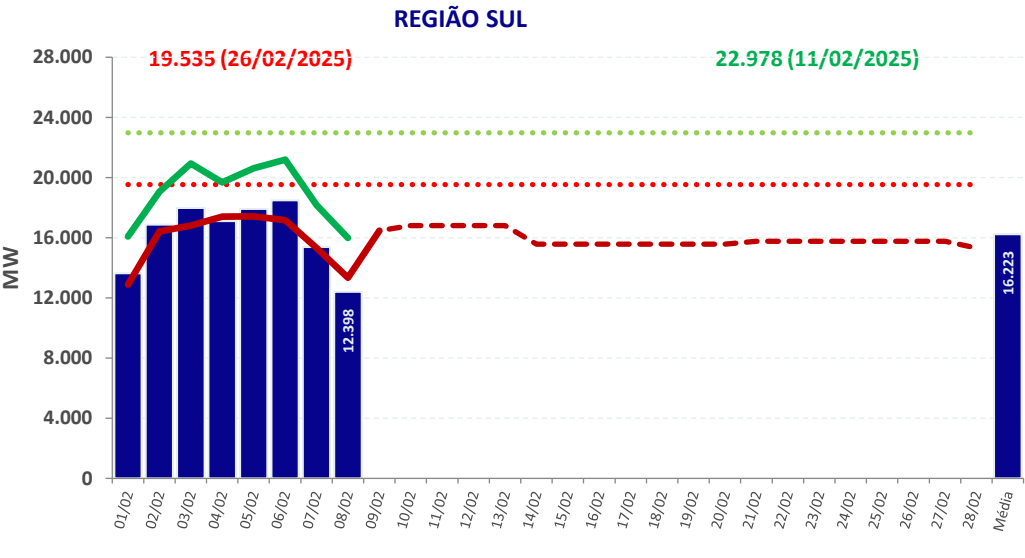
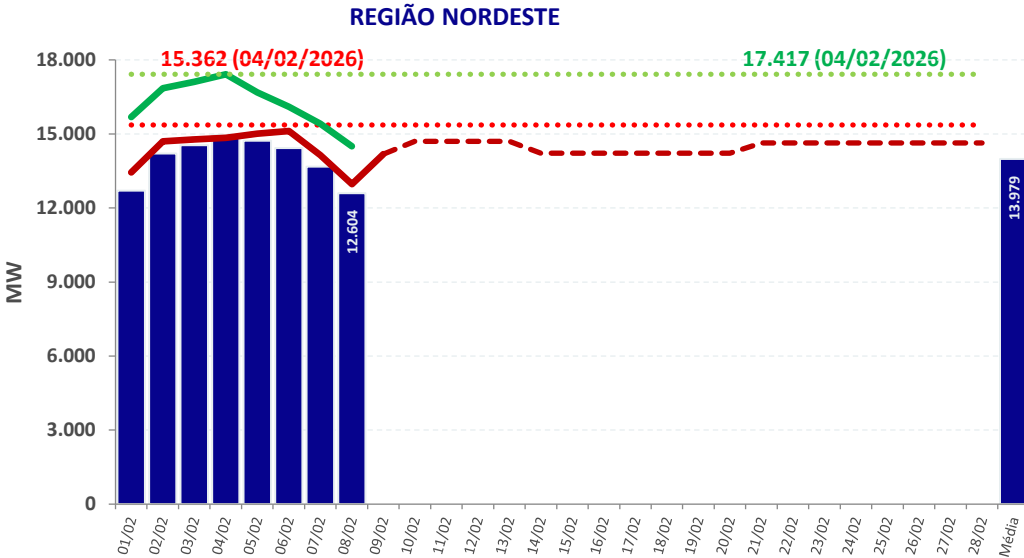
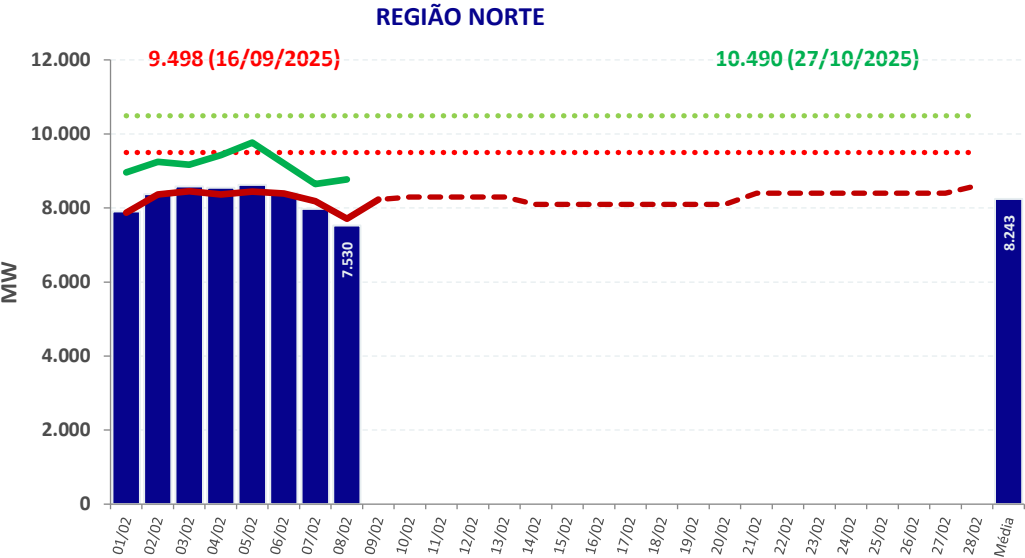
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





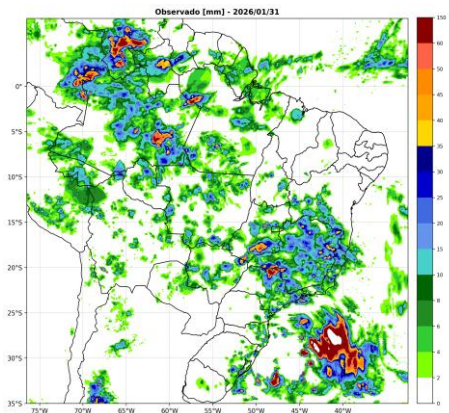
carga e demanda instantânea máxima



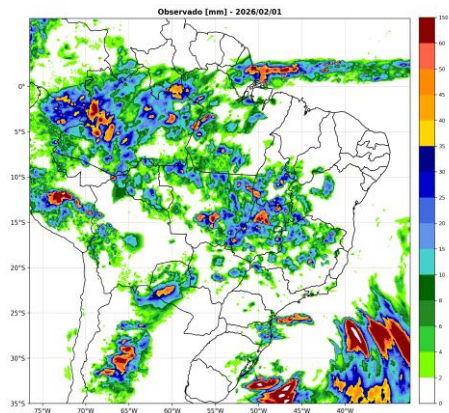
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 31/01 a 06/02

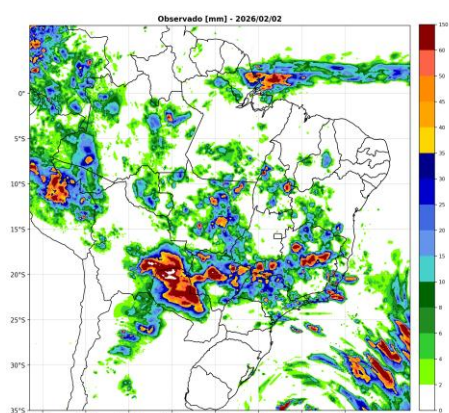
31/01



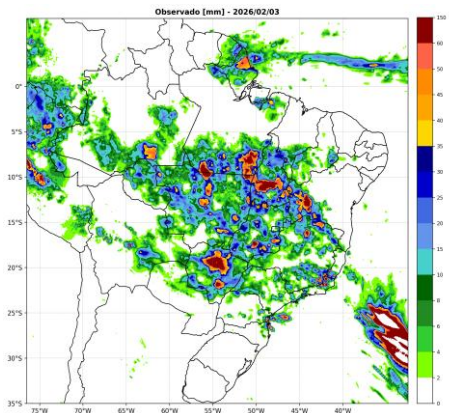
01/02



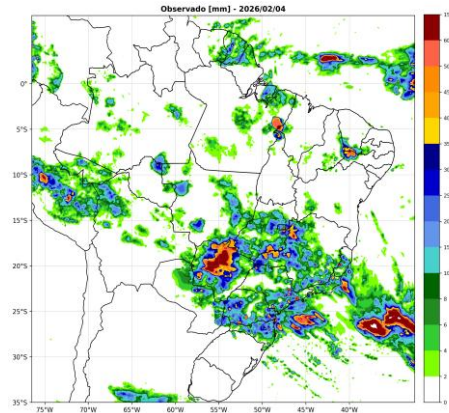
02/02



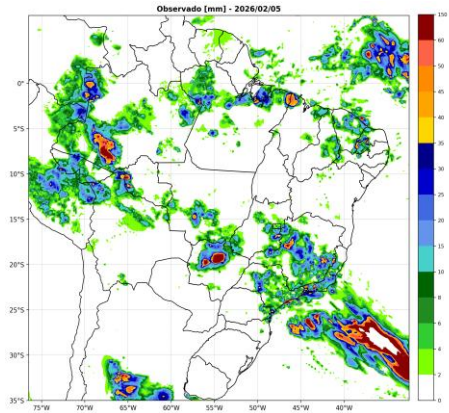
03/02



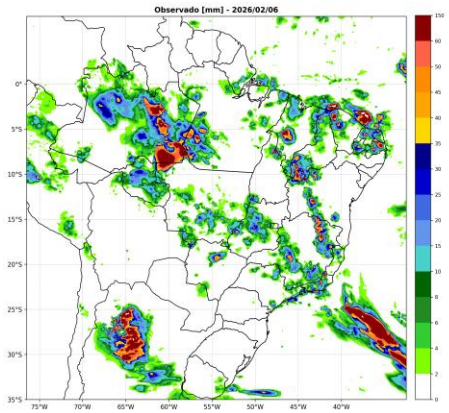
04/02



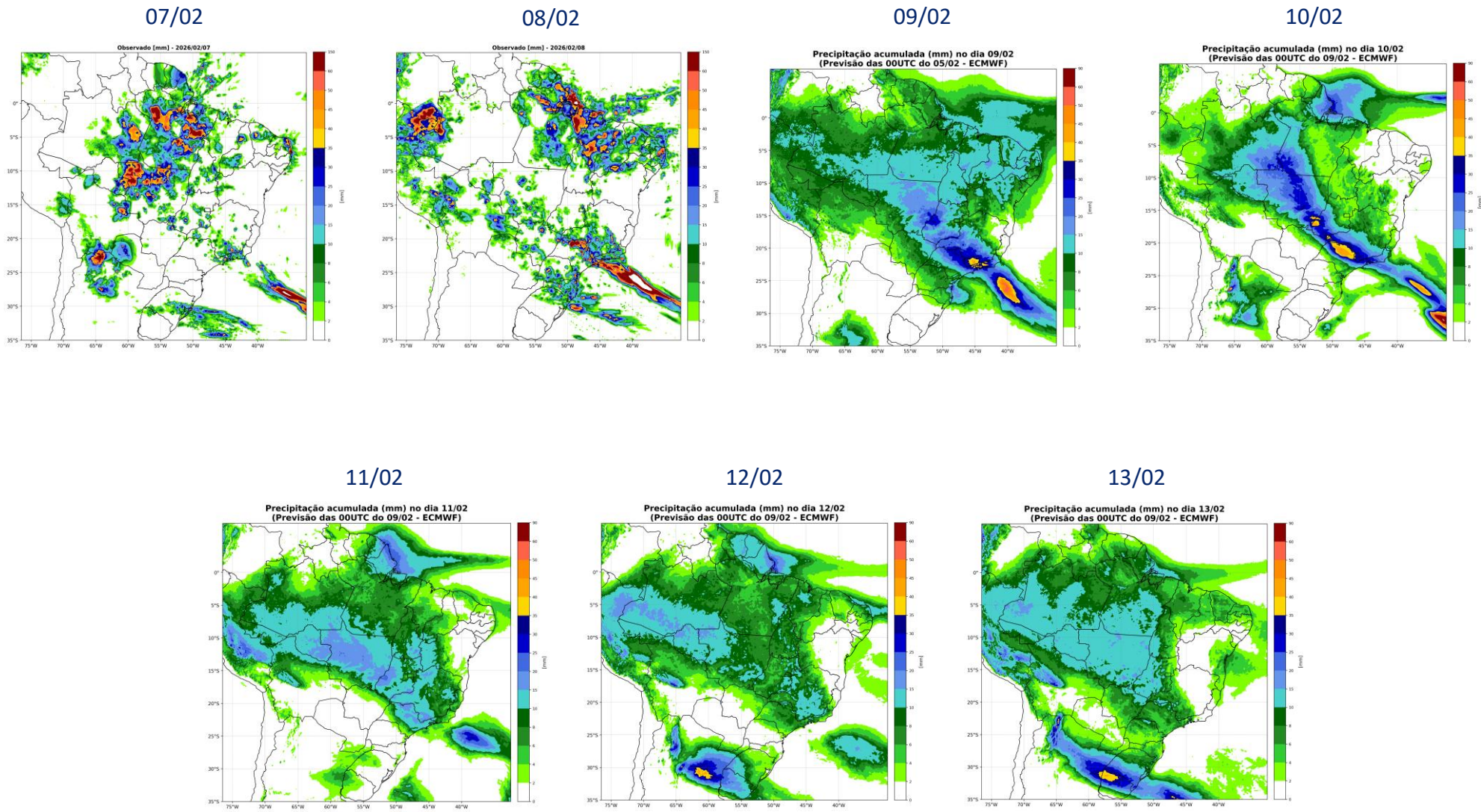
05/02



06/02

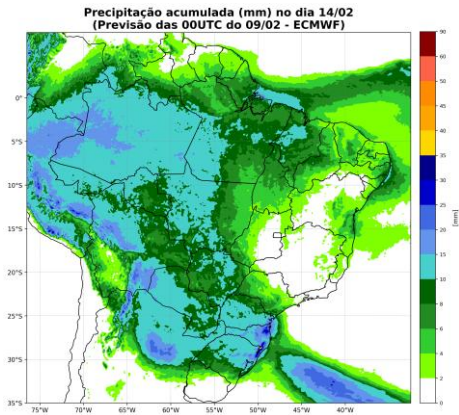


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 07/02 a 13/02

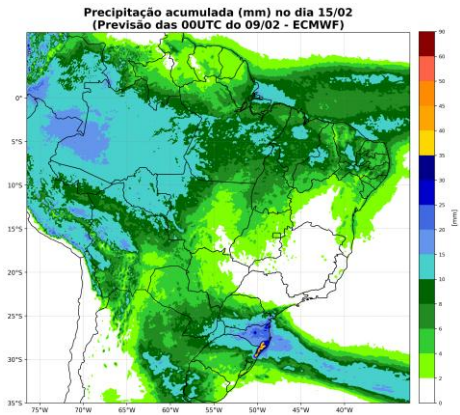


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 14/02 a 20/02

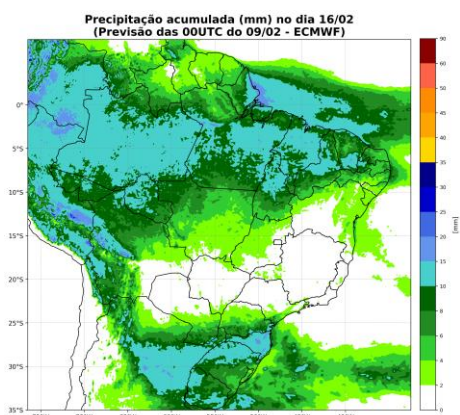
14/02



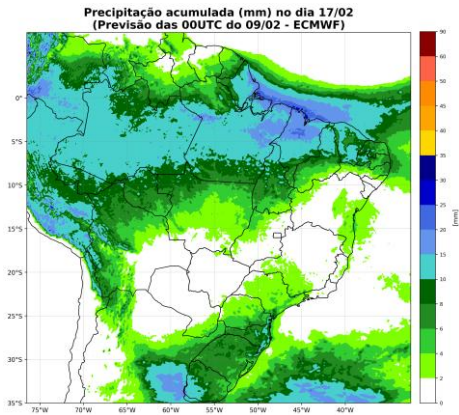
15/02



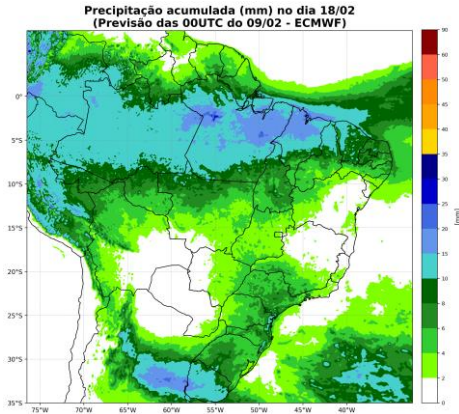
16/02



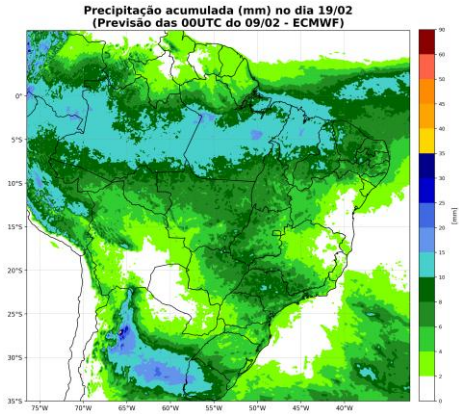
17/02



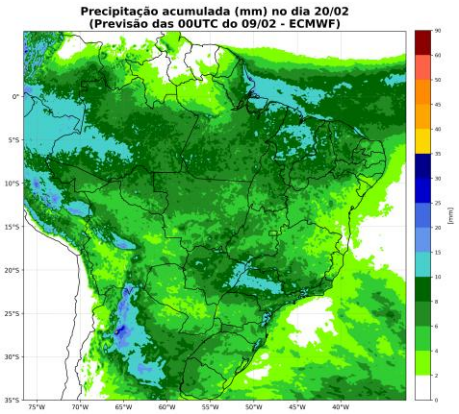
18/02

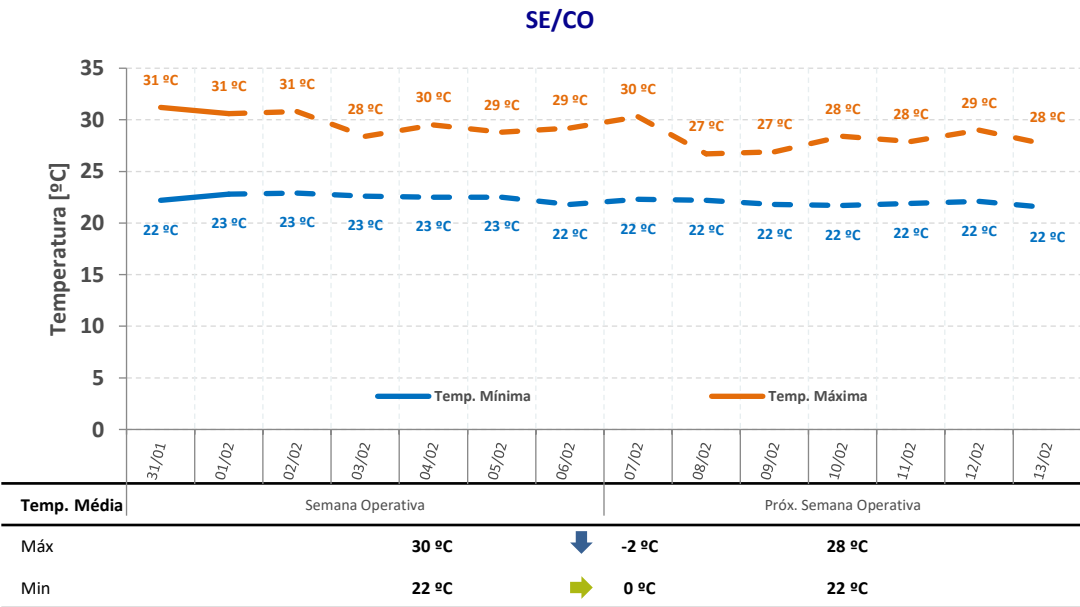
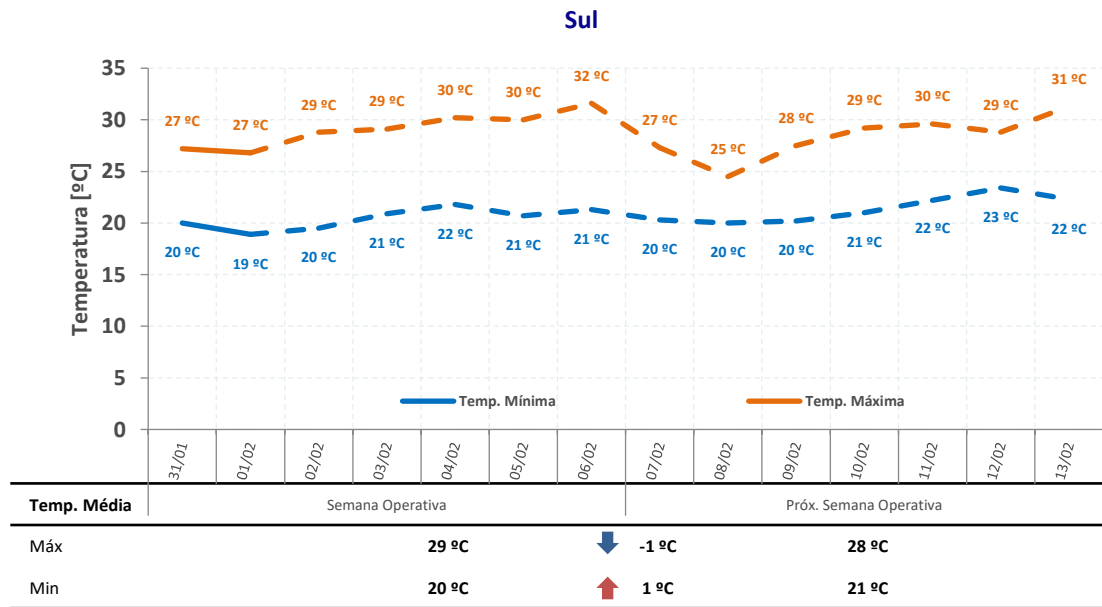
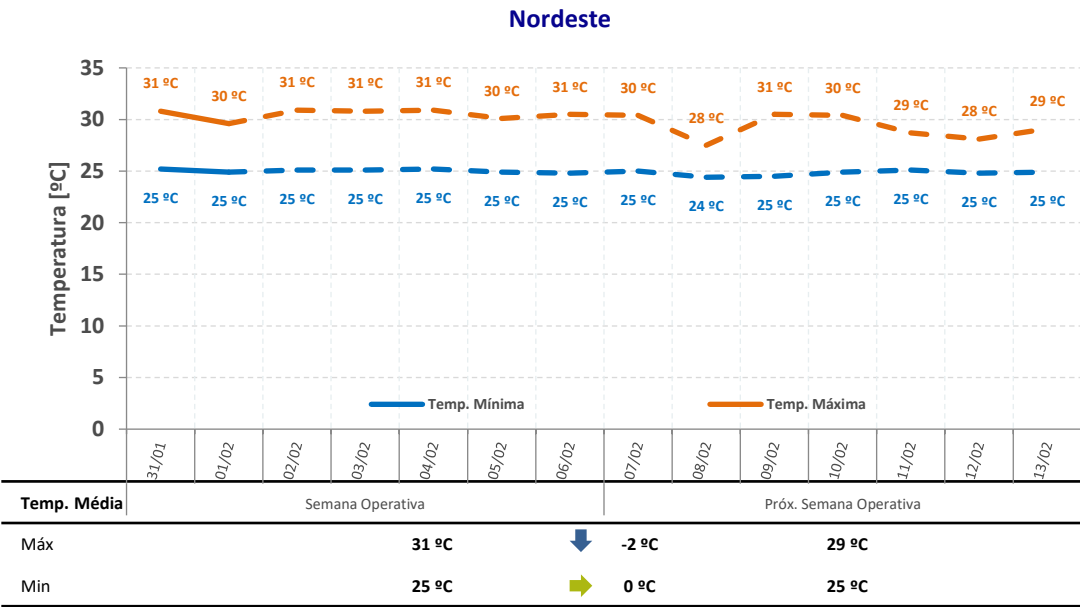
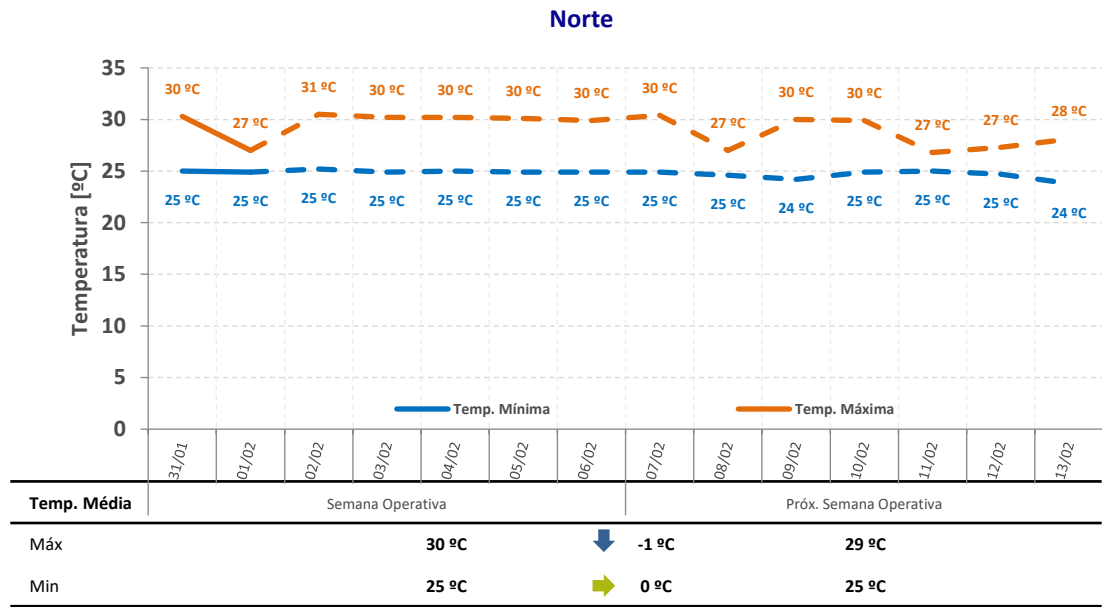


19/02



20/02



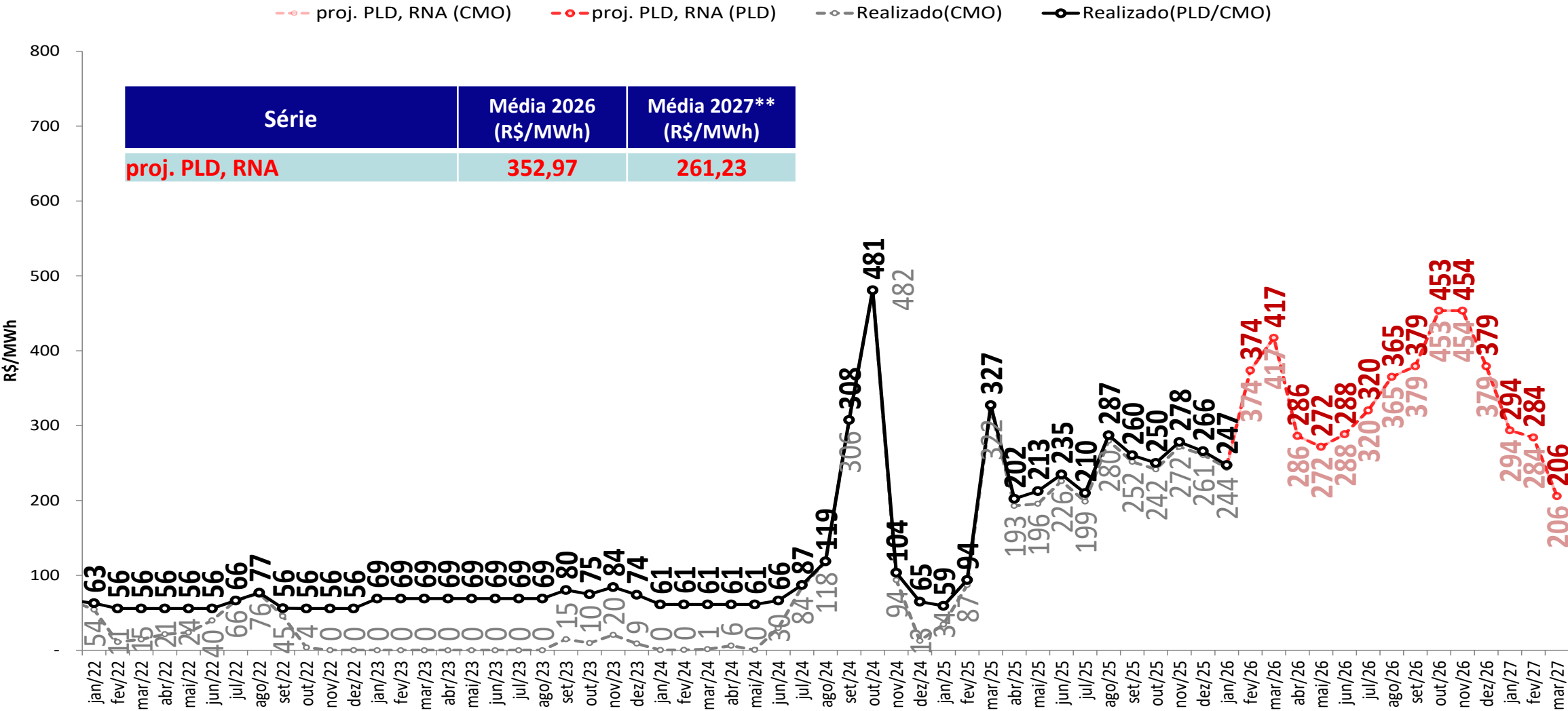


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

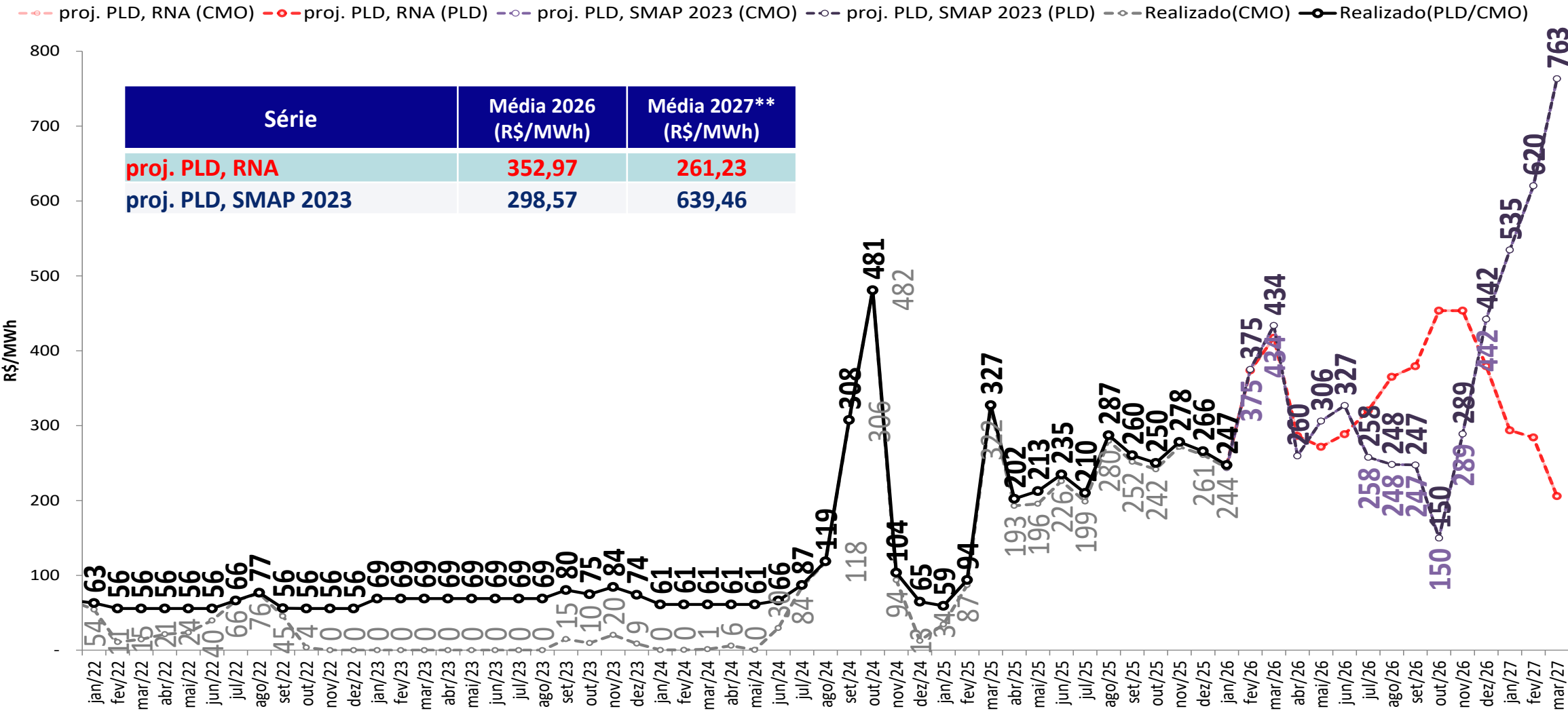
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2023 a março de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a março de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro de 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro de 2026 até julho de 2026 (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
proj. PLD RNA



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

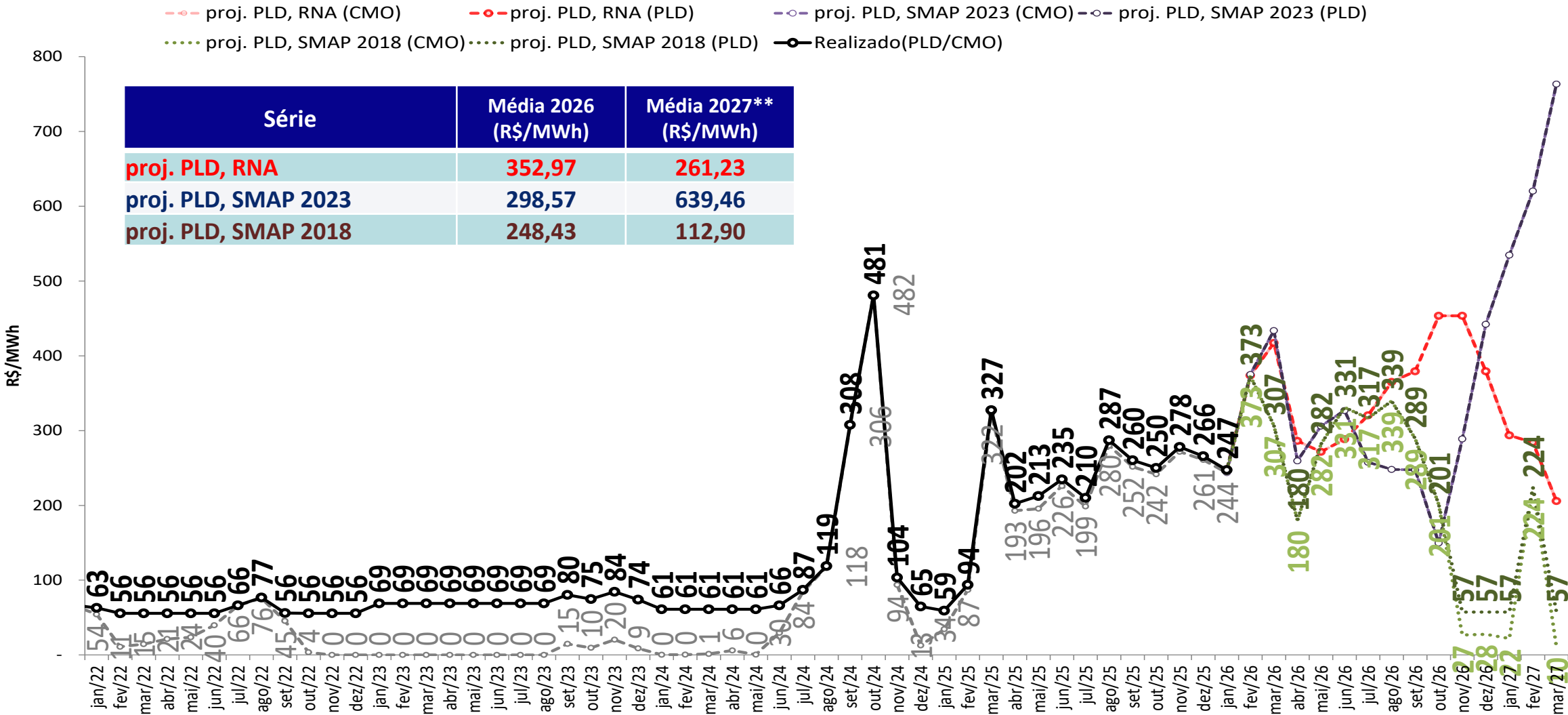
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



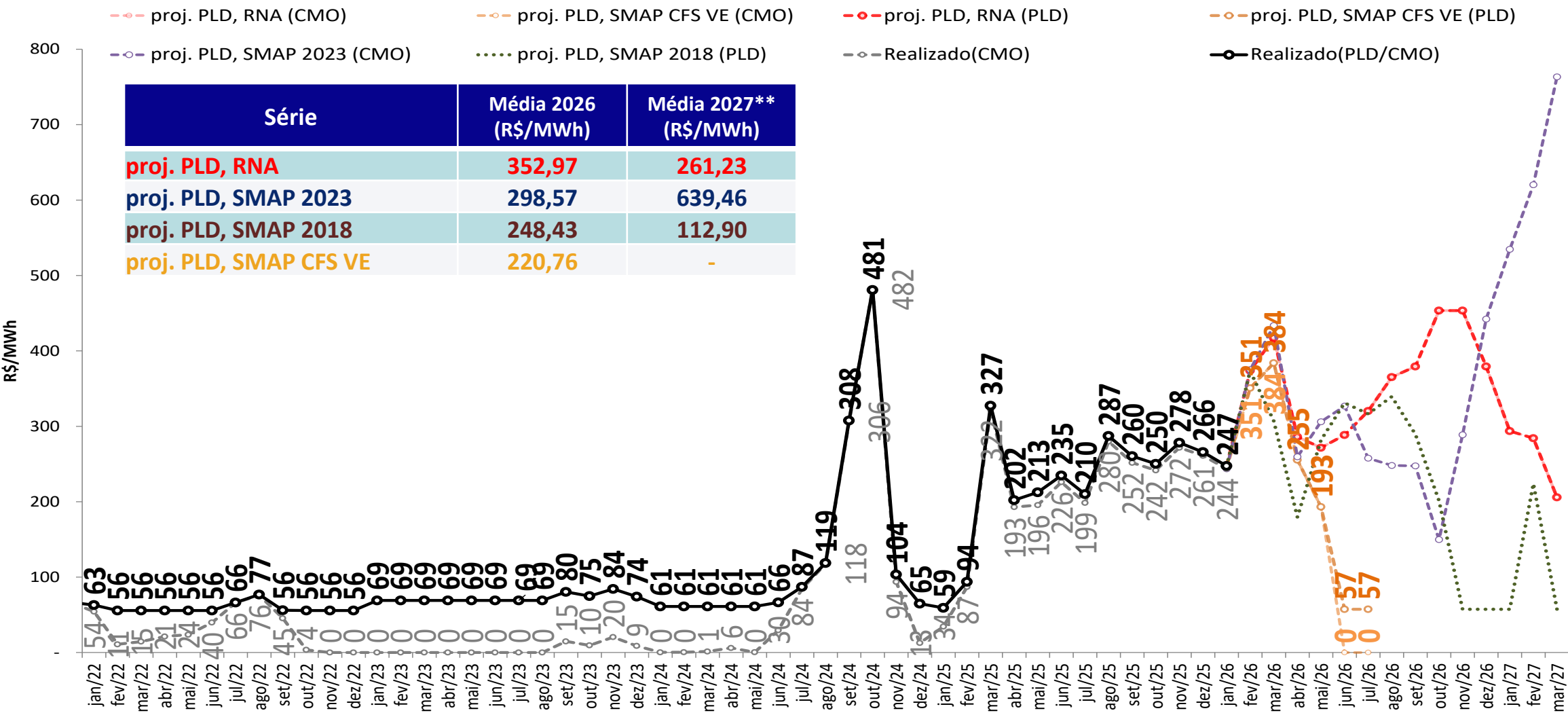
• Foram considerados:

- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

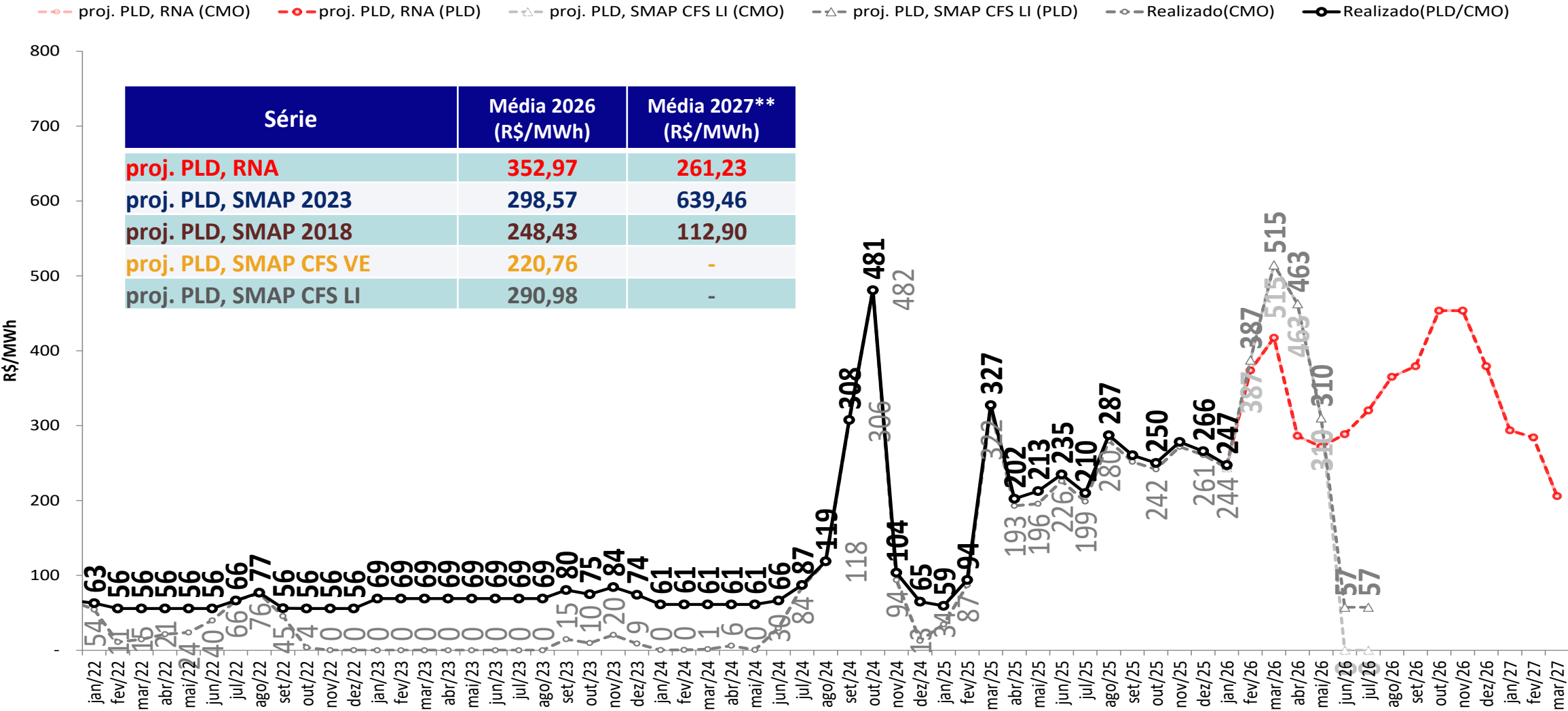
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:

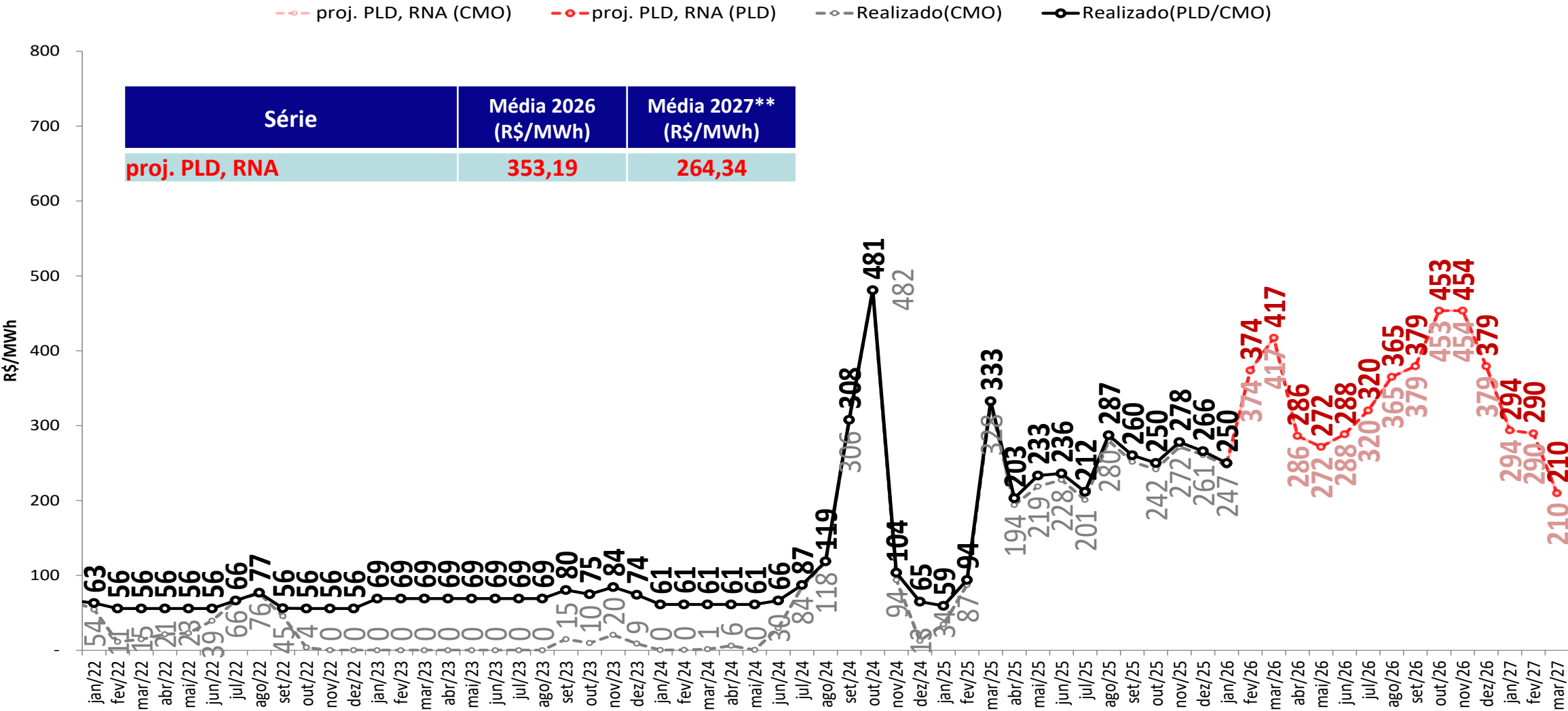
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



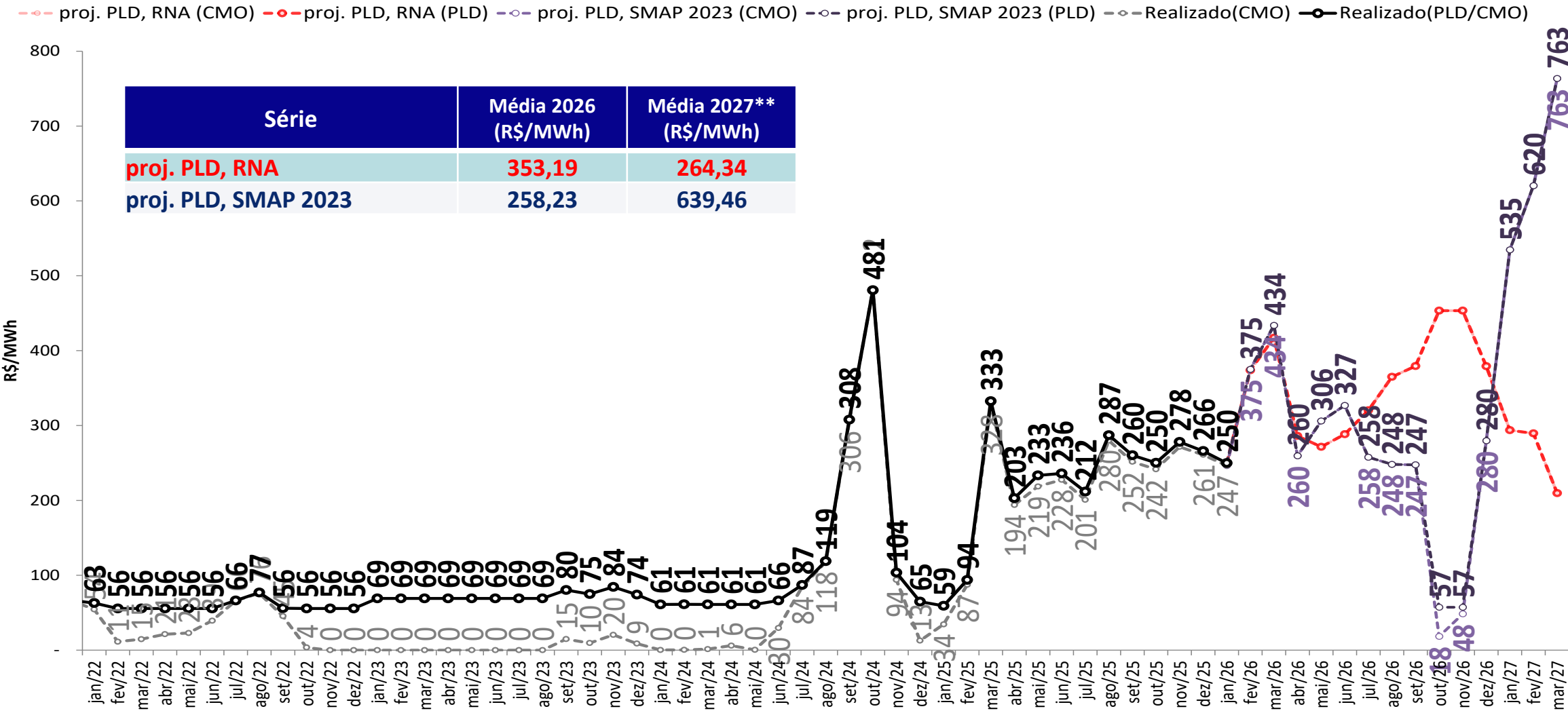
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



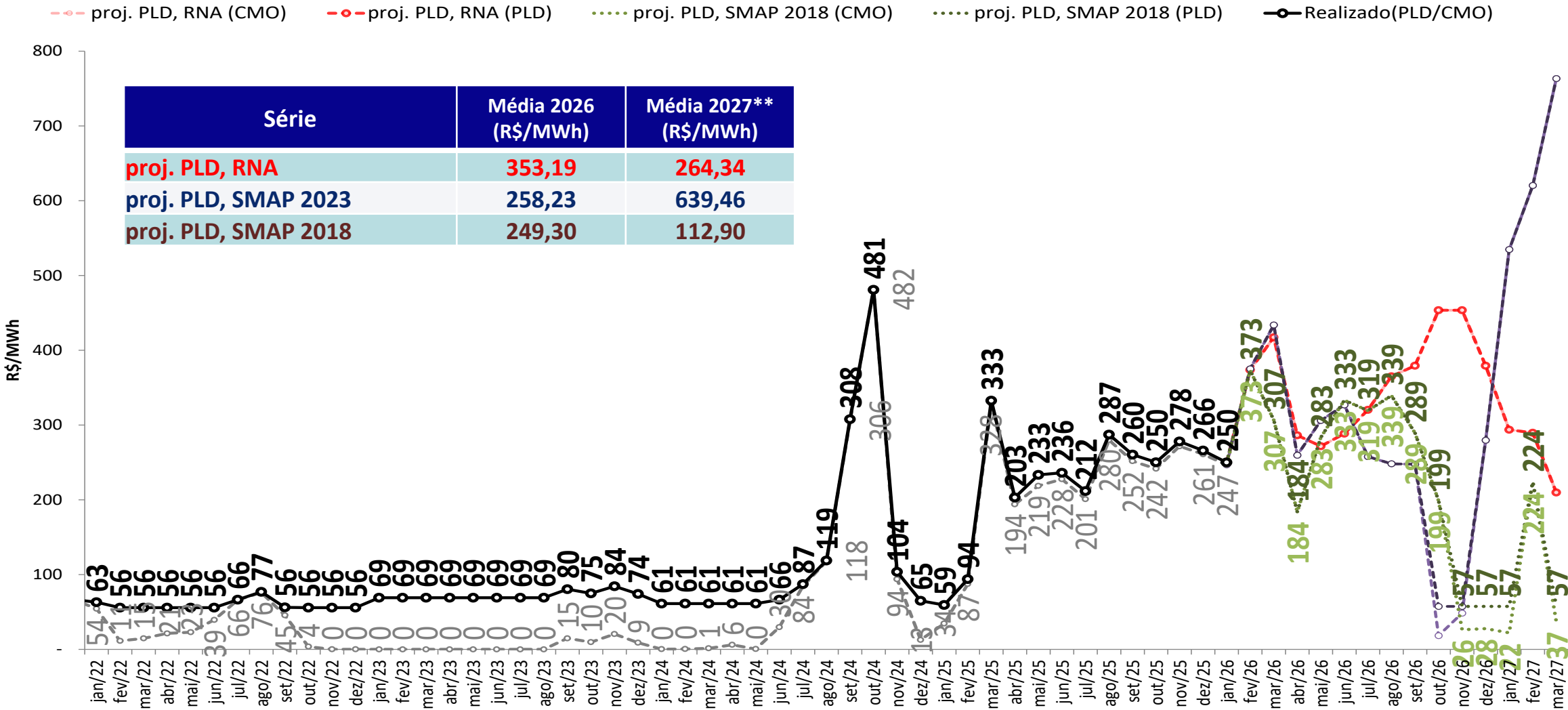
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



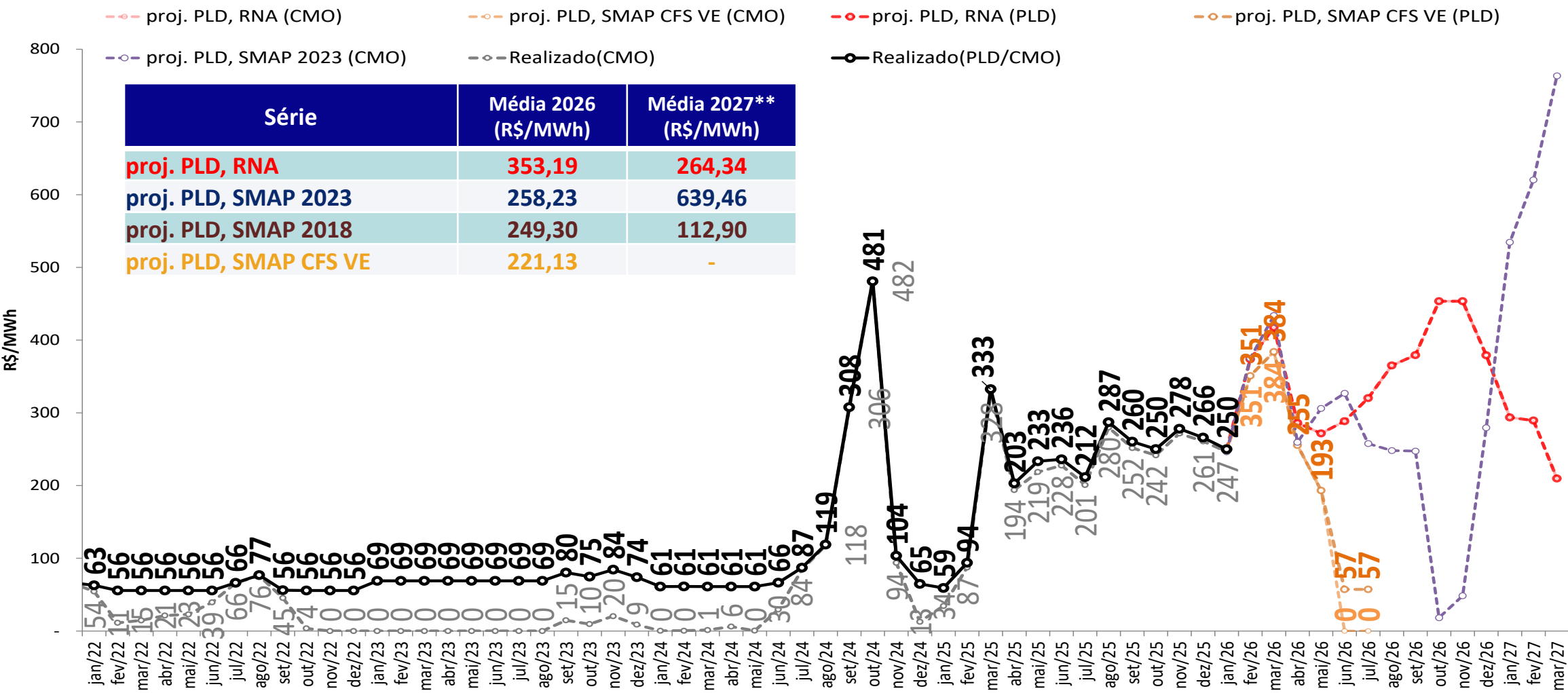
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



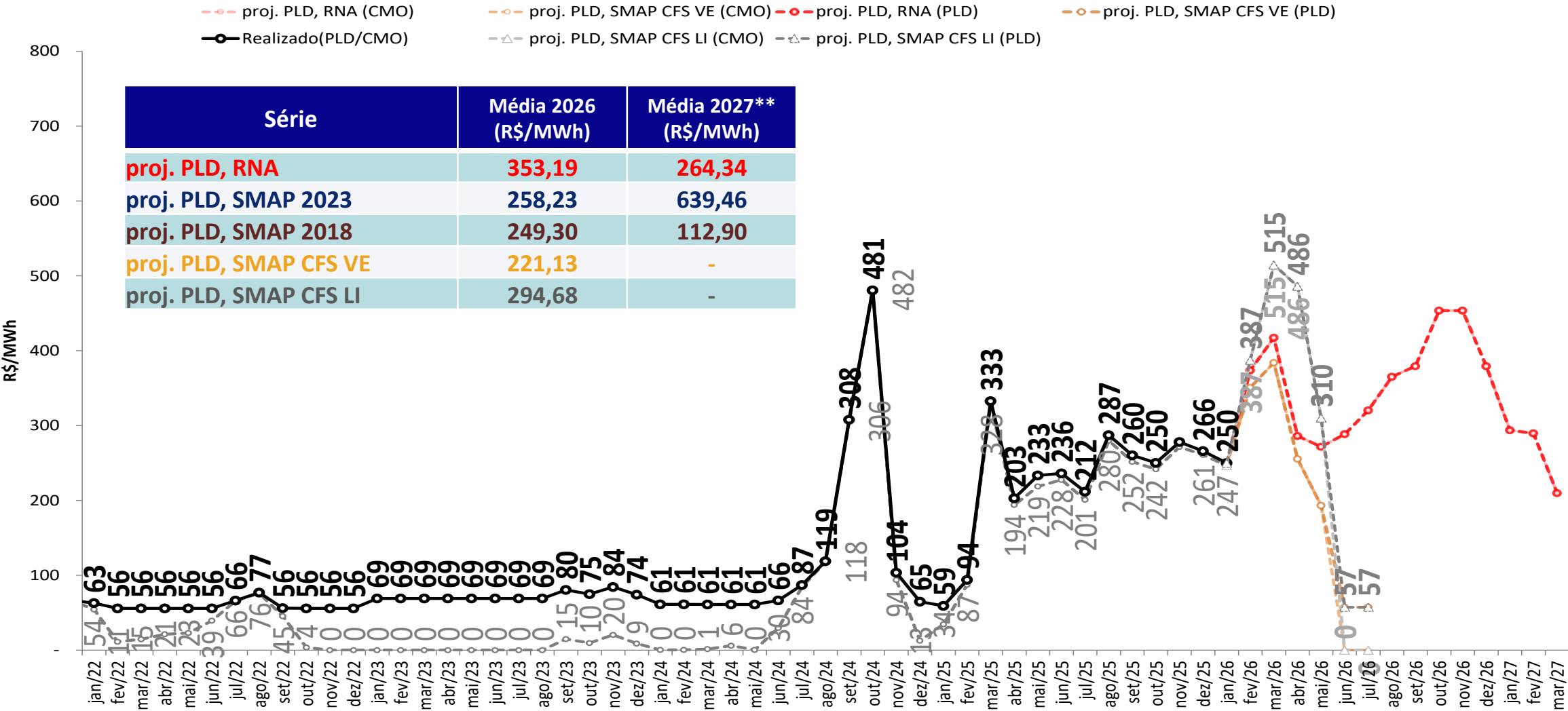
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



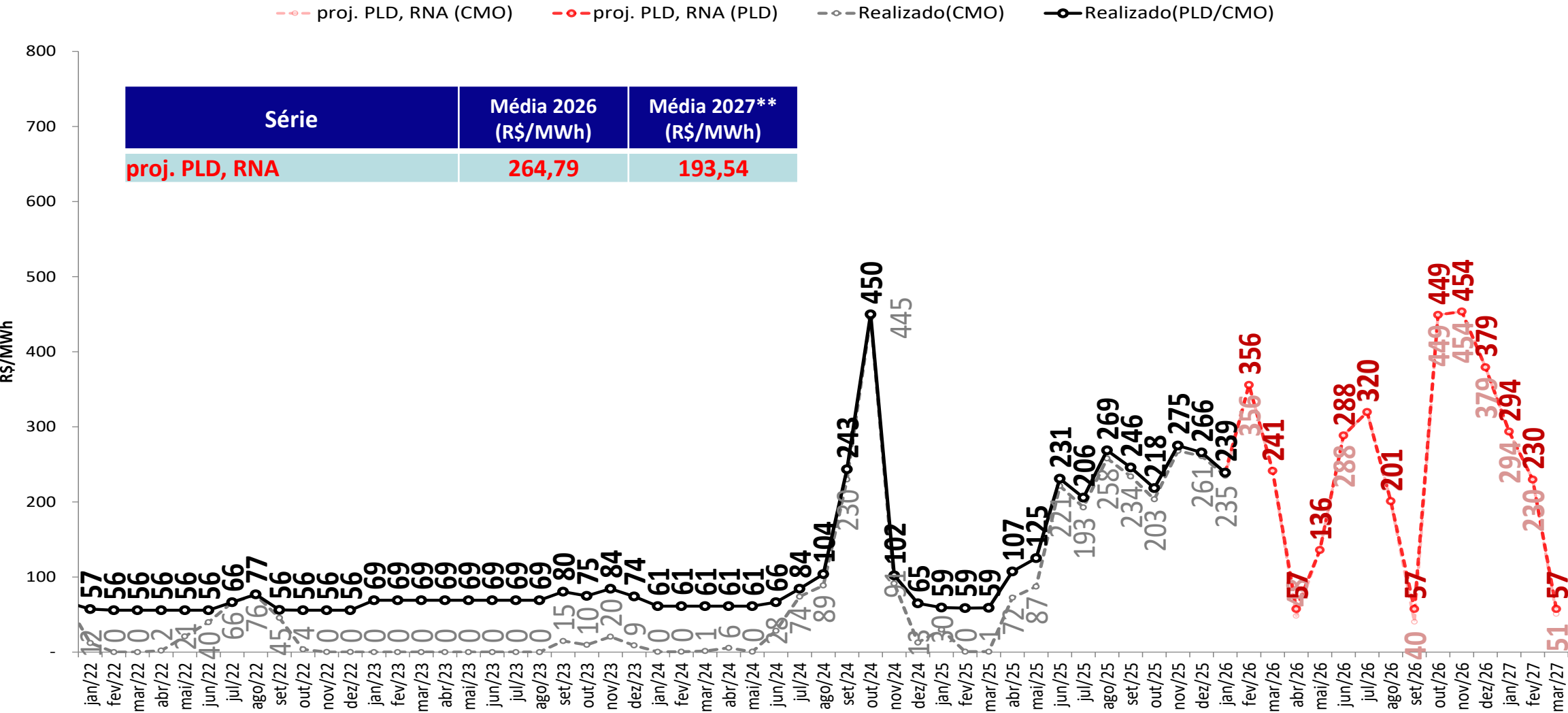
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



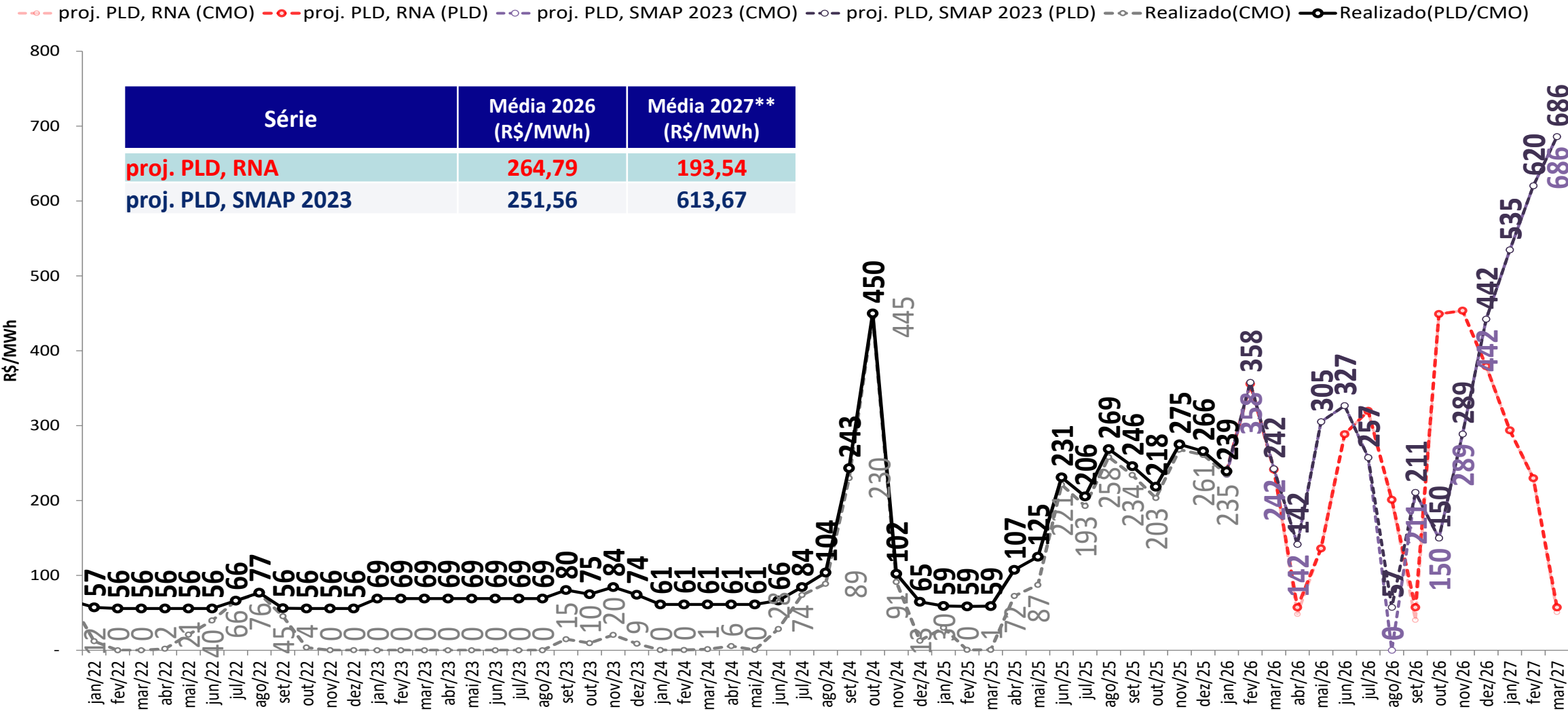
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



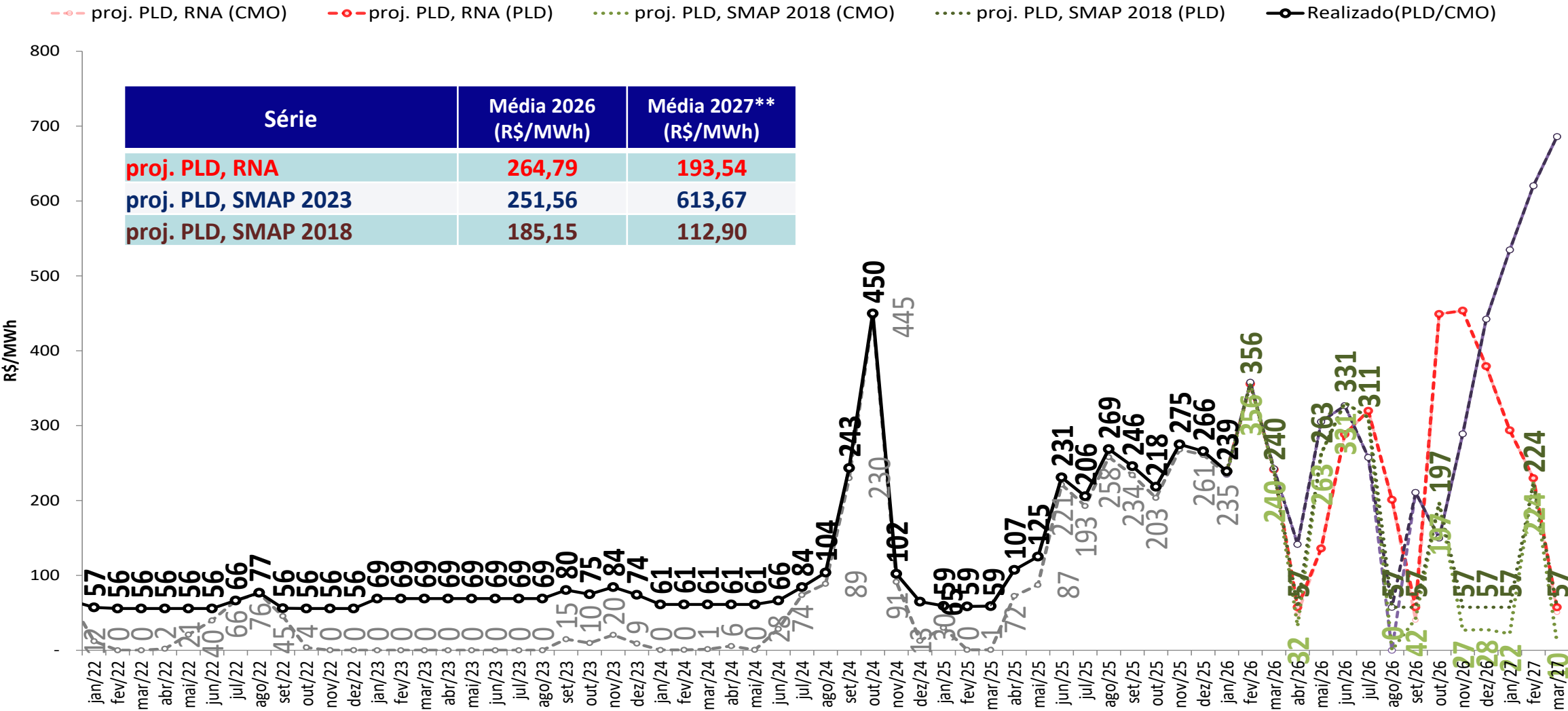
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

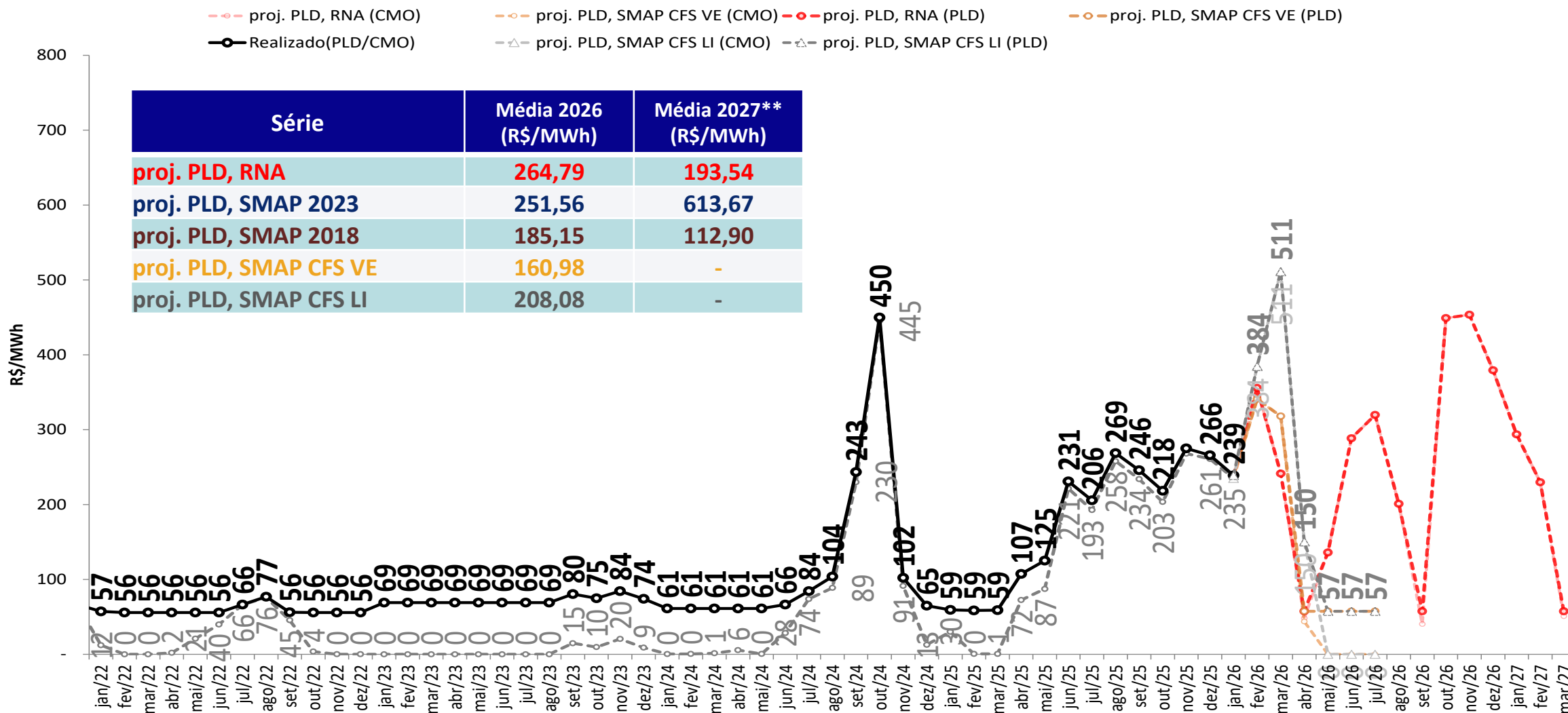


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



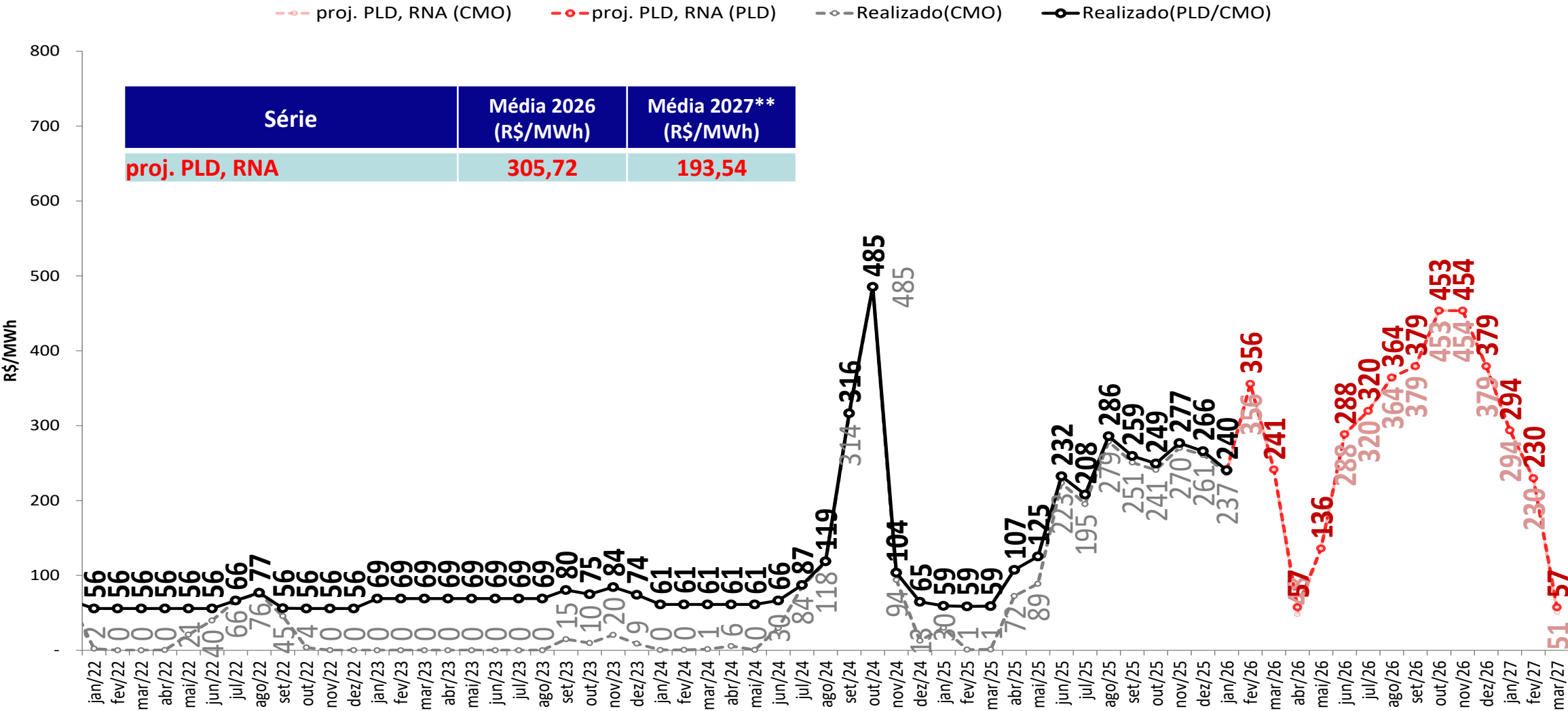
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

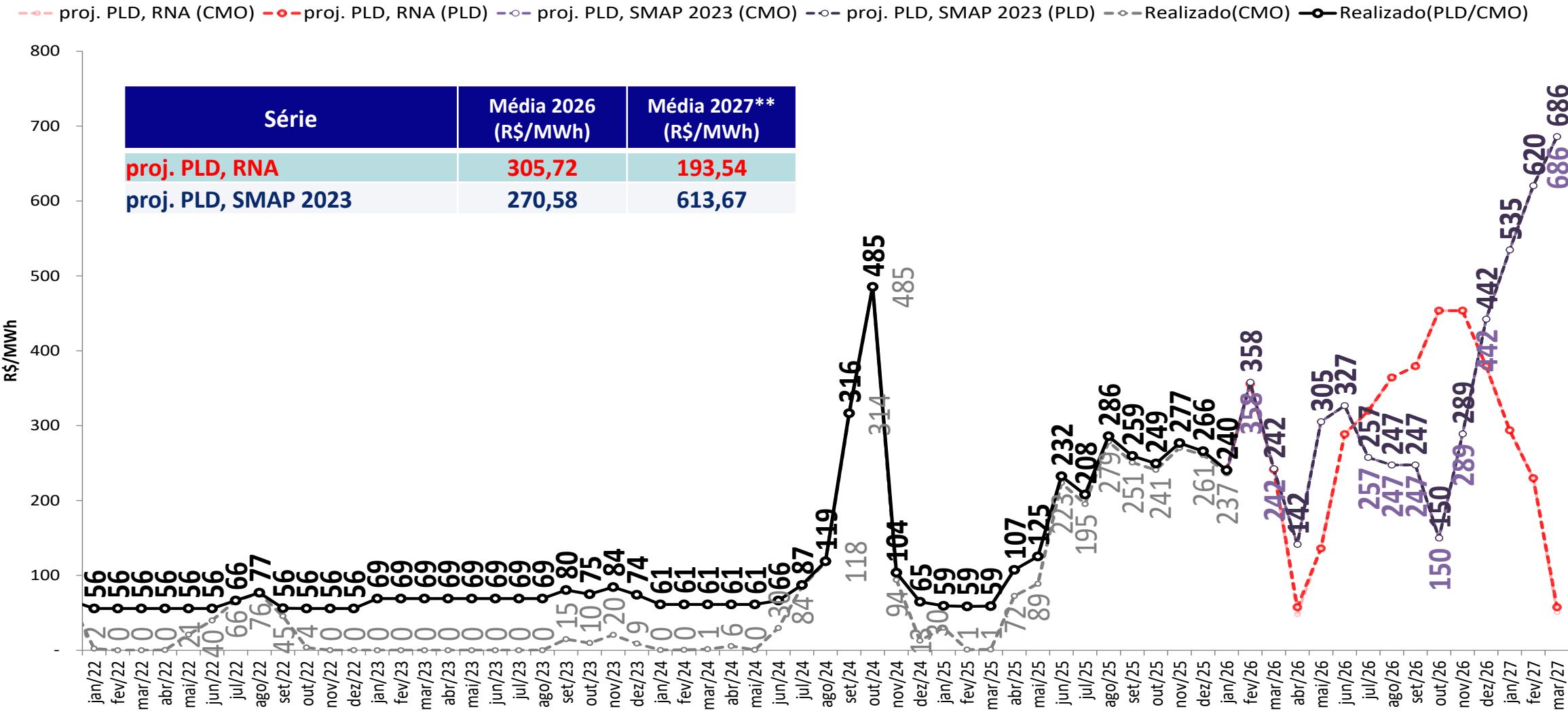
**** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

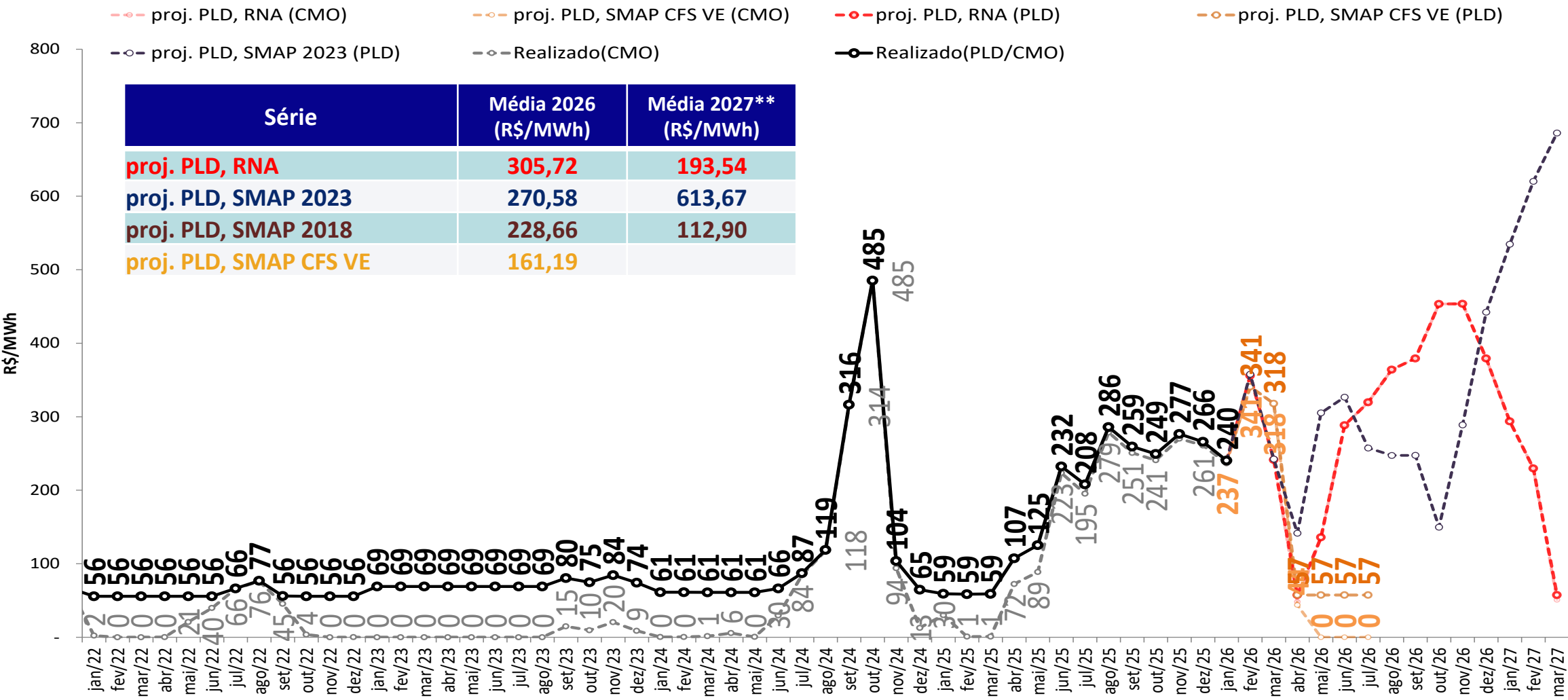


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

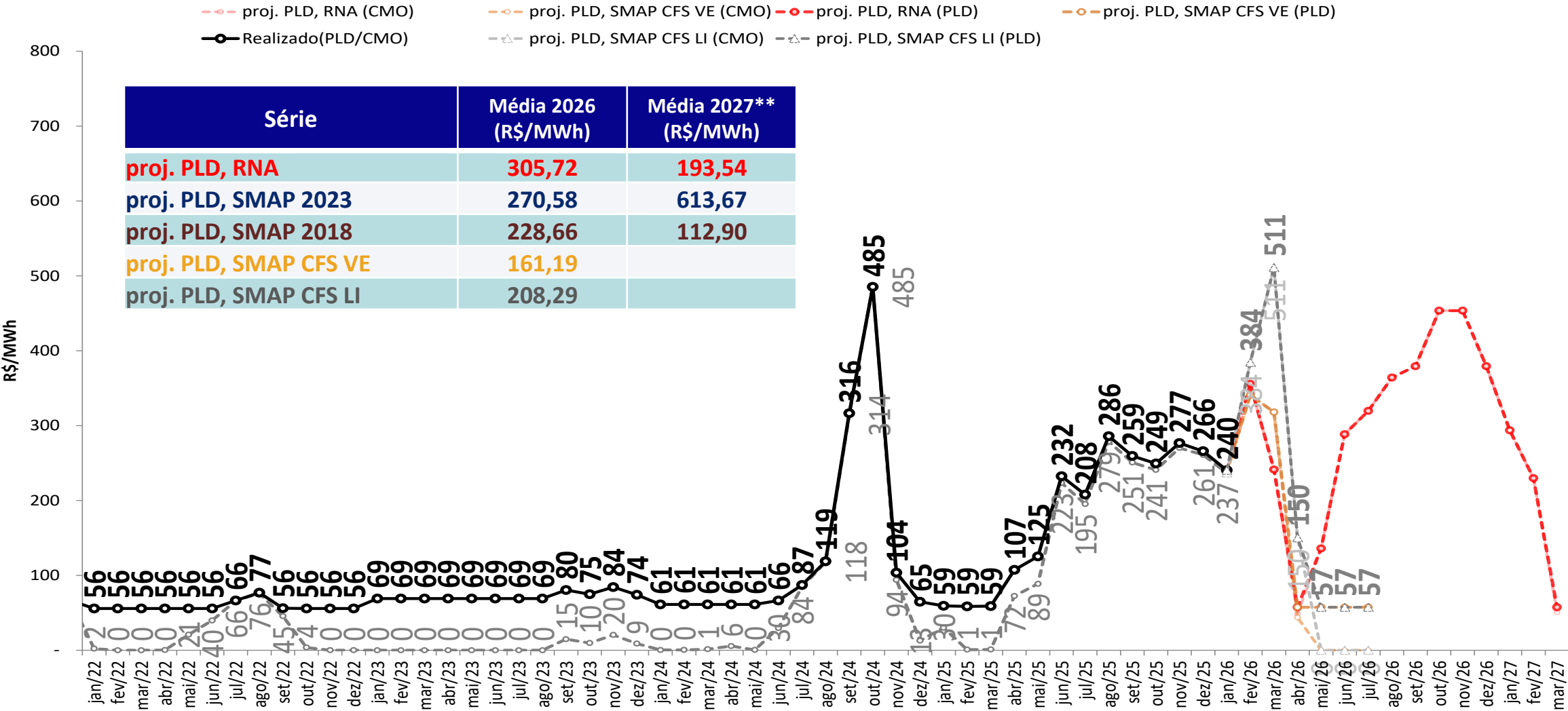
projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	374	417	286	272	288	320	365	379	453	454	379	294	284	206
proj. PLD, SMAP 2023	375	434	260	306	327	258	248	247	150	289	442	535	620	763
proj. PLD, SMAP 2018	373	307	180	282	331	317	339	289	201	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	351	384	255	193	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	387	515	463	310	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

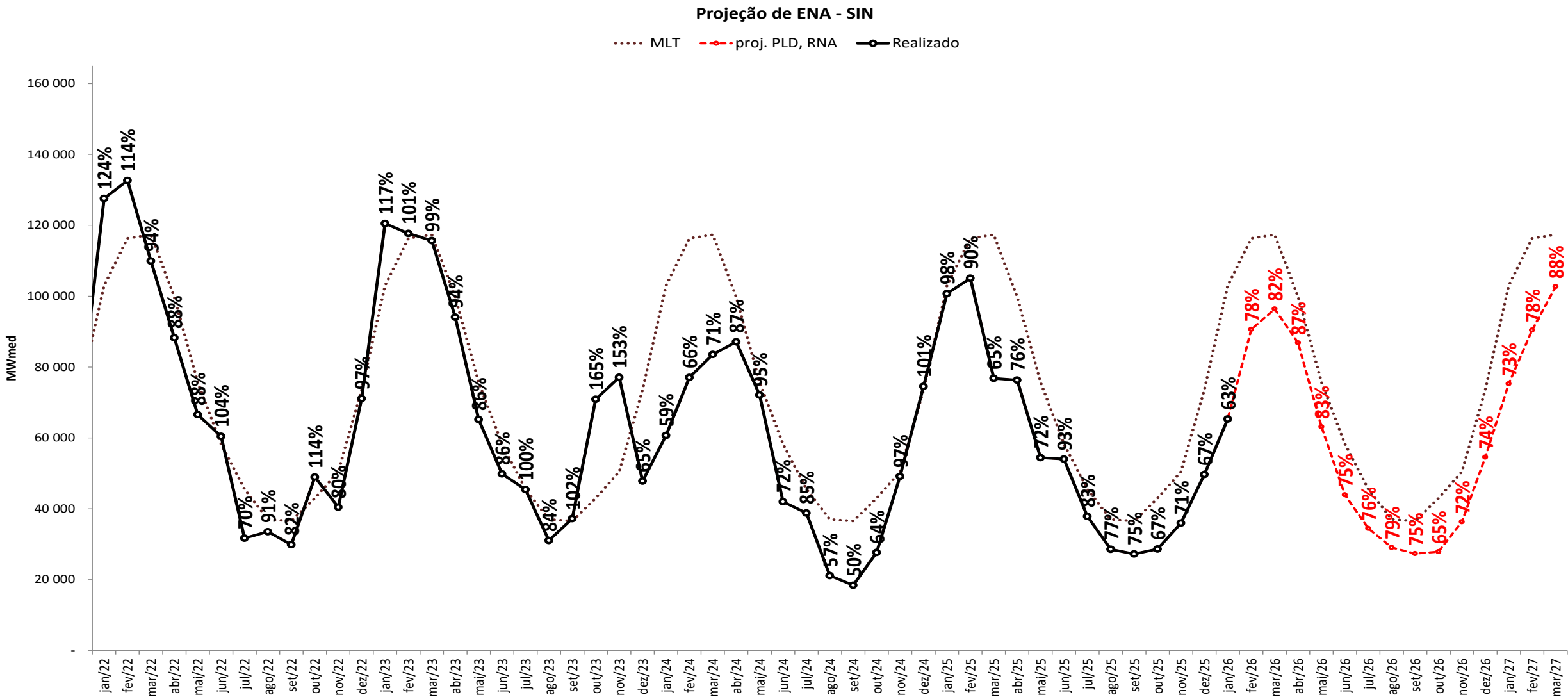
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	374	417	286	272	288	320	365	379	453	454	379	294	290	210
proj. PLD, SMAP 2023	375	434	260	306	327	258	248	247	57	57	280	535	620	763
proj. PLD, SMAP 2018	373	307	184	283	333	319	339	289	199	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	351	384	255	193	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	387	515	486	310	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	356	241	57	136	288	320	201	57	449	454	379	294	230	57
proj. PLD, SMAP 2023	358	242	142	305	327	257	57	211	150	289	442	535	620	686
proj. PLD, SMAP 2018	356	240	57	263	331	311	57	57	197	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	341	318	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	384	511	150	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

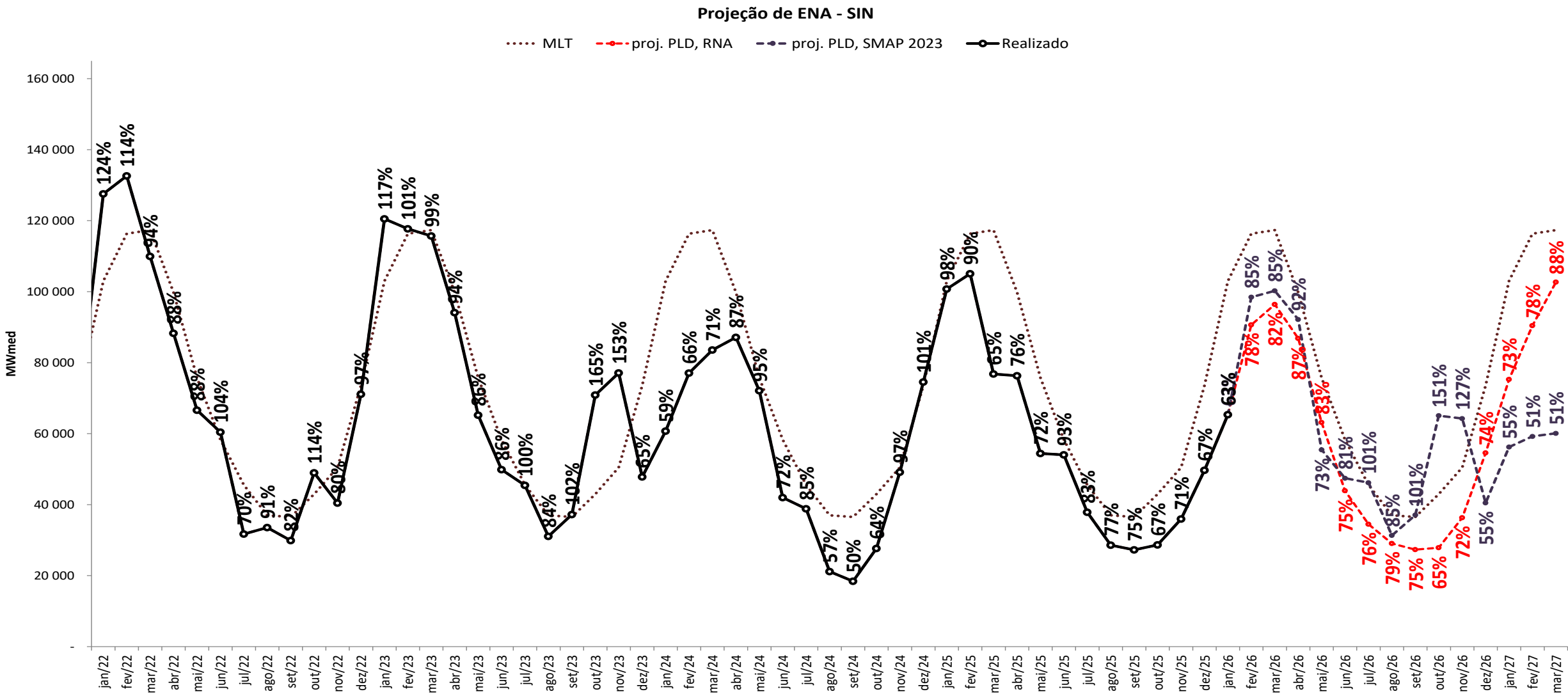
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	356	241	57	136	288	320	364	379	453	454	379	294	230	57
proj. PLD, SMAP 2023	358	242	142	305	327	257	247	247	150	289	442	535	620	686
proj. PLD, SMAP 2018	356	240	57	263	331	315	337	289	201	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	341	318	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	384	511	150	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

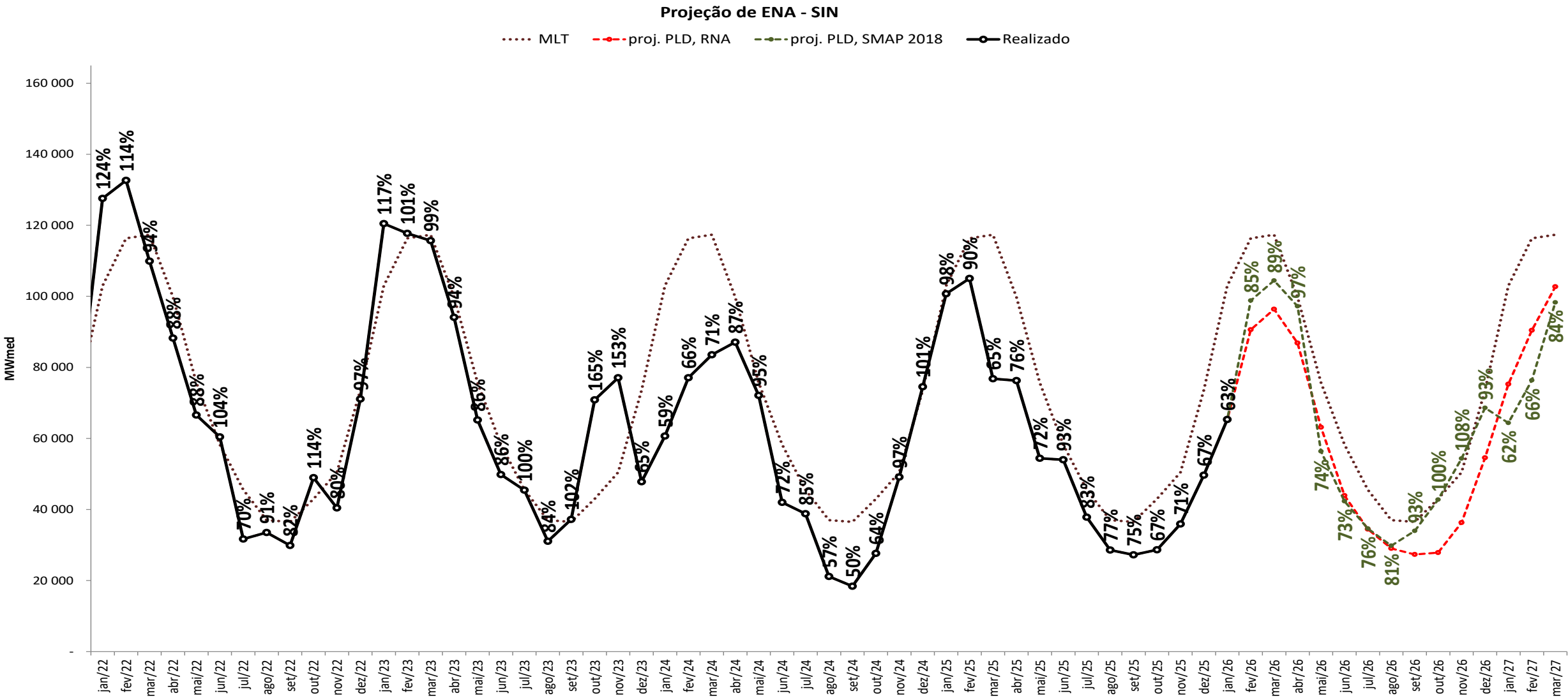
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



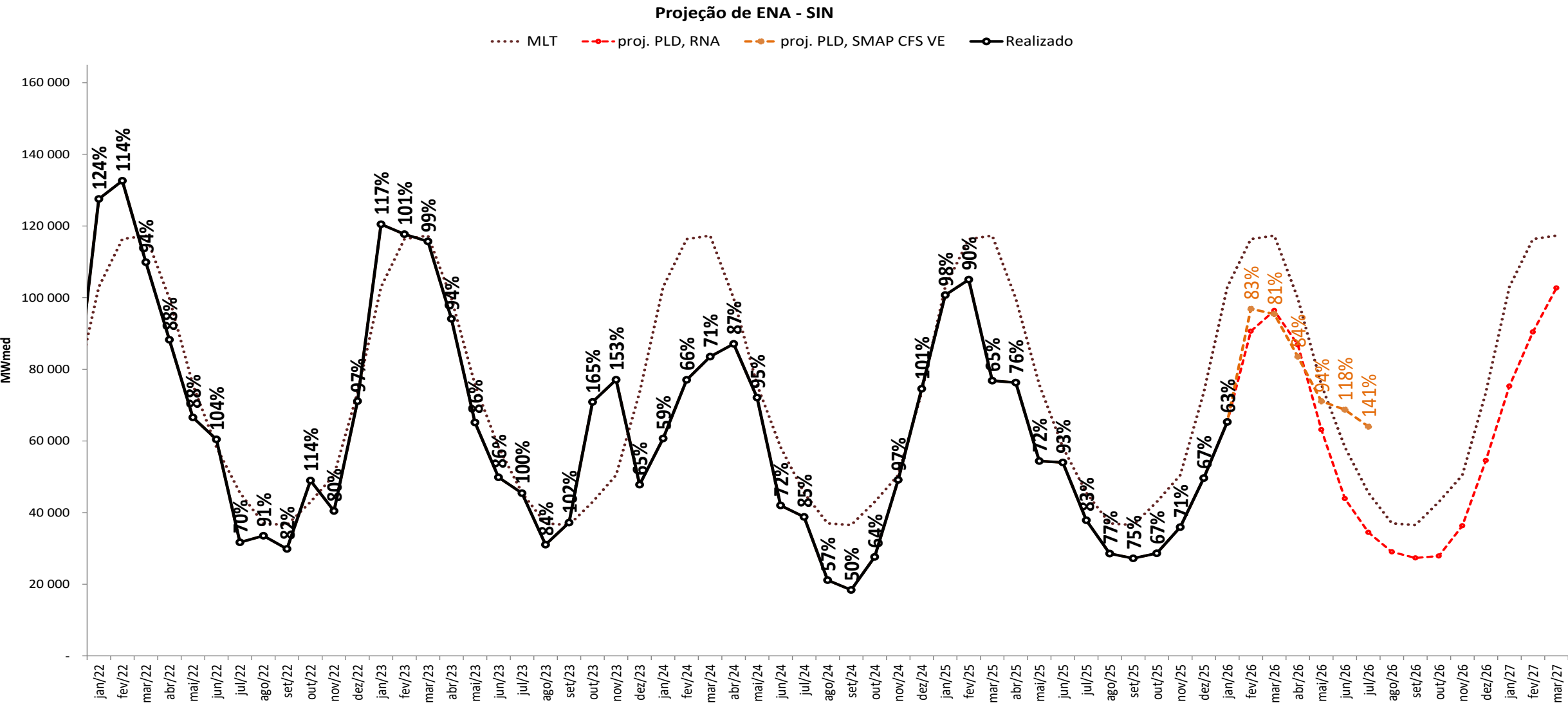
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



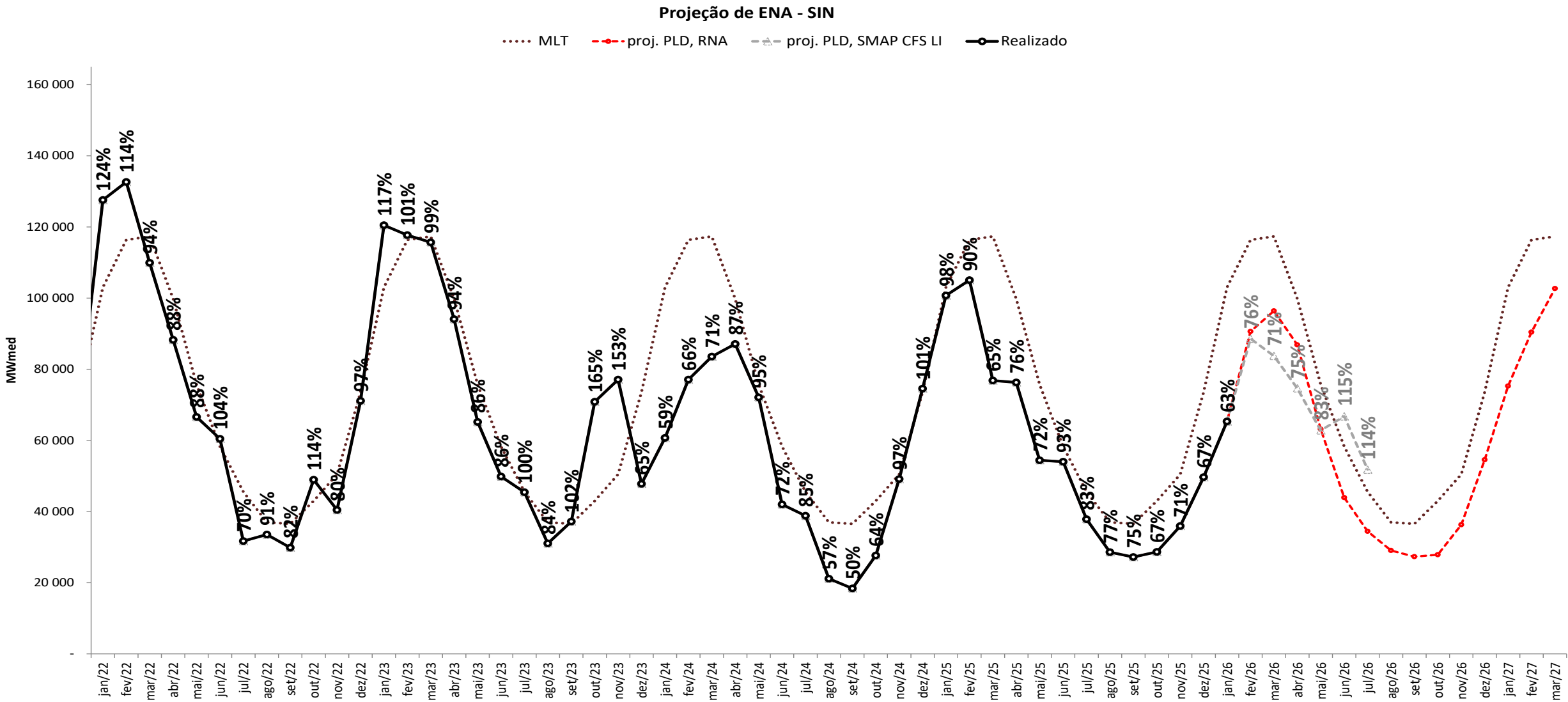
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



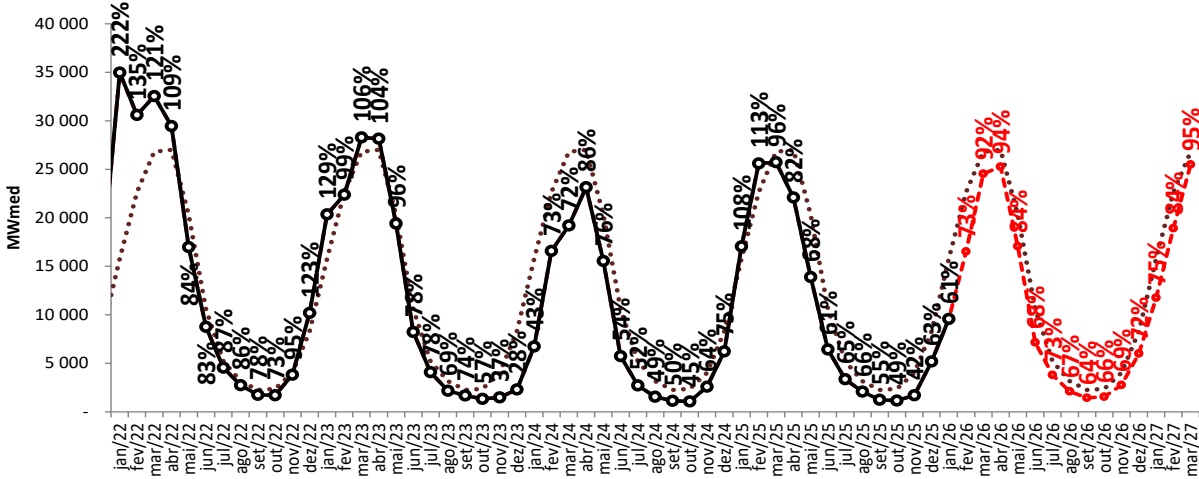
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



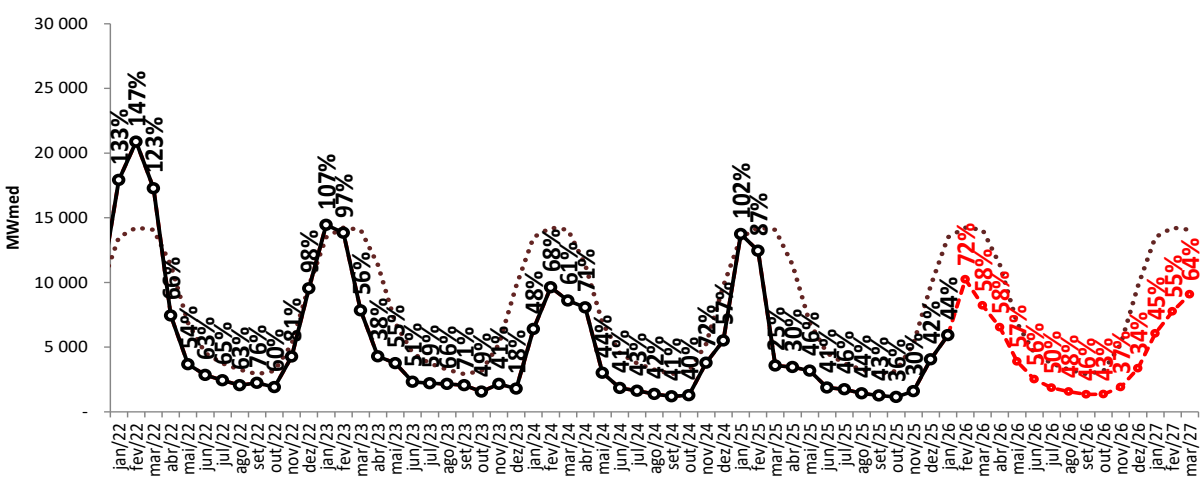
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



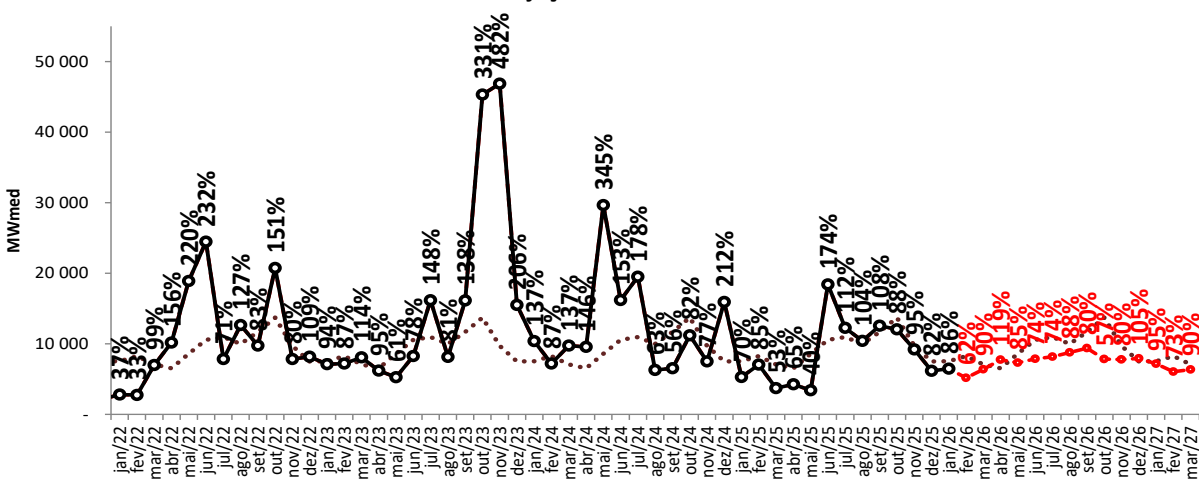
Projeção de ENA - N



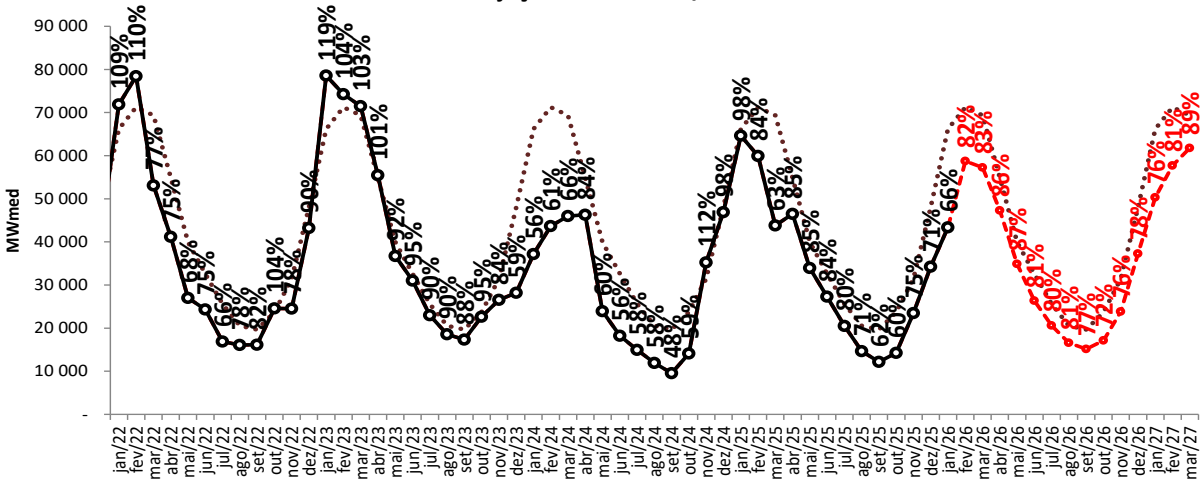
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

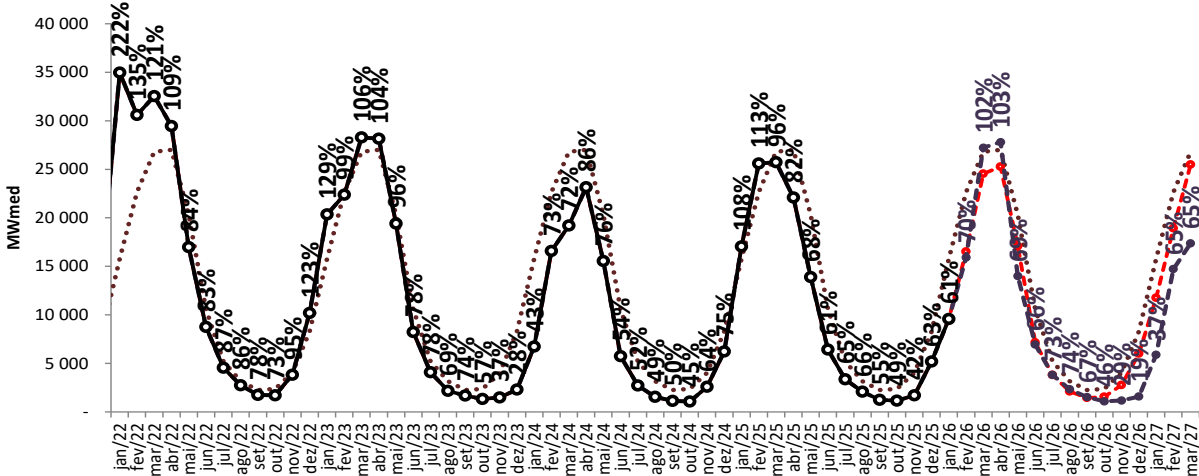
—●— Realizado

- - - ENA RNA

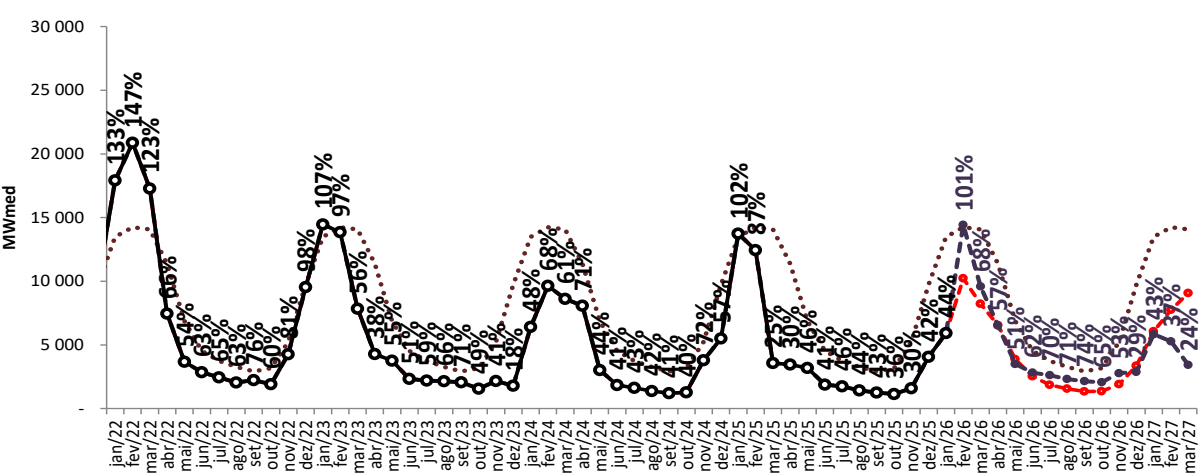
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



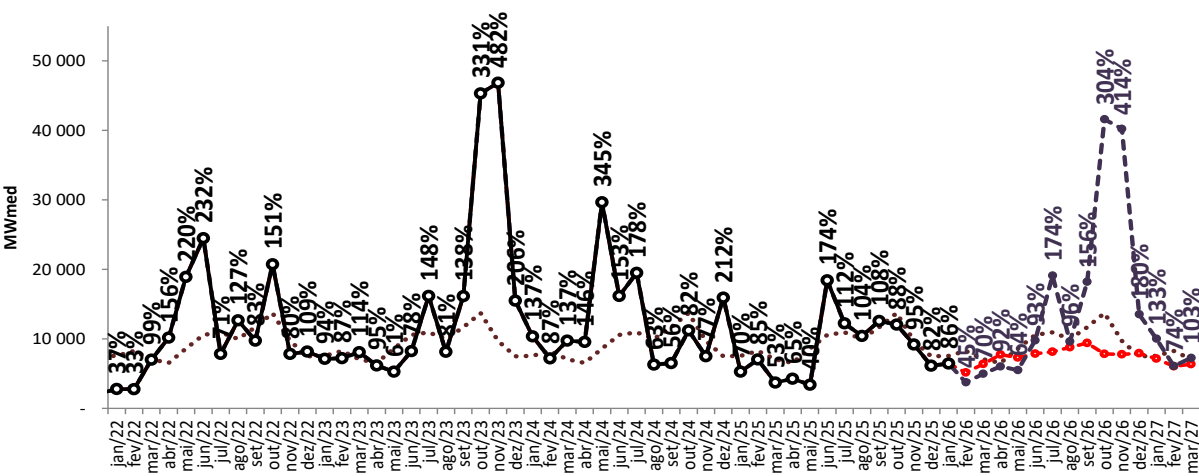
Projeção de ENA - N



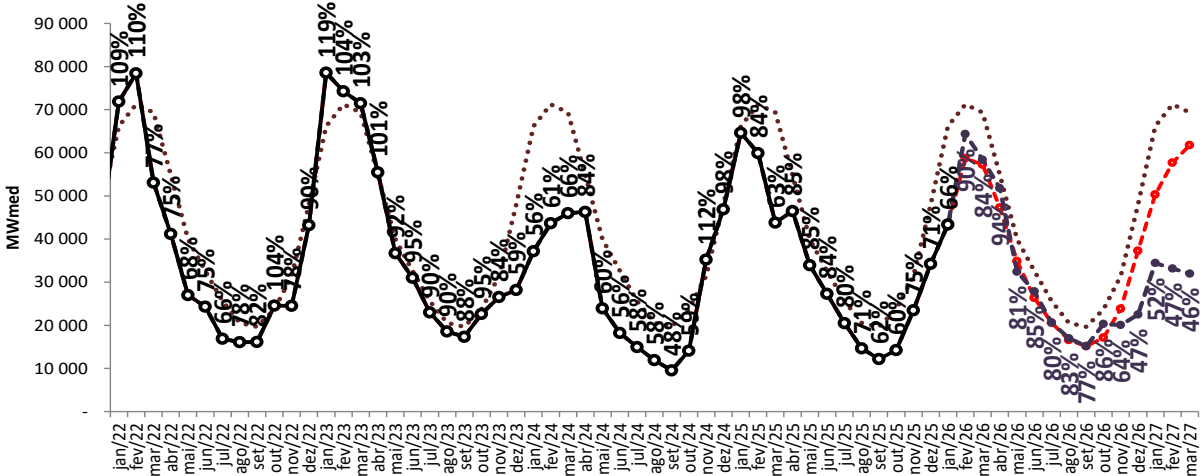
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

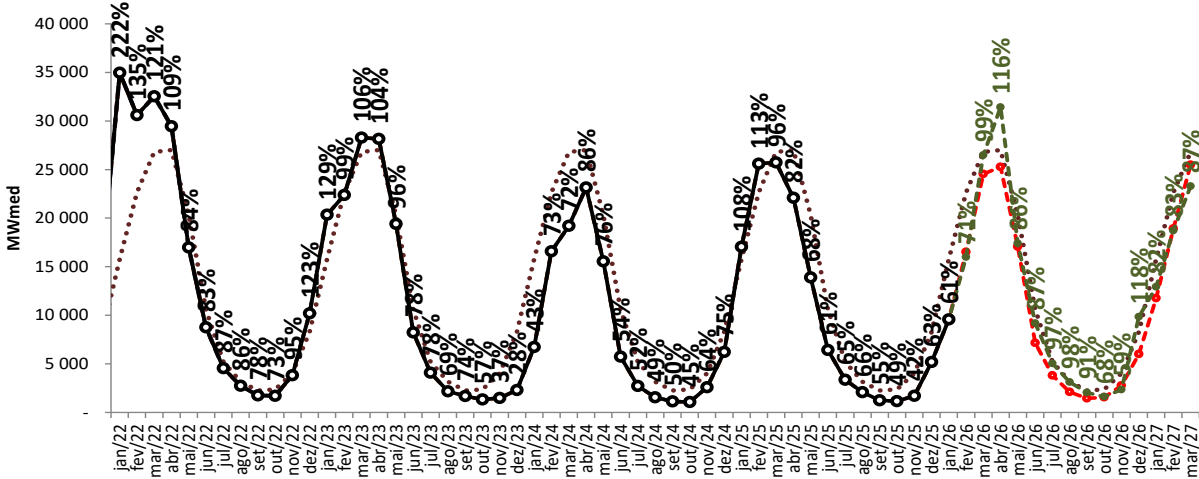
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

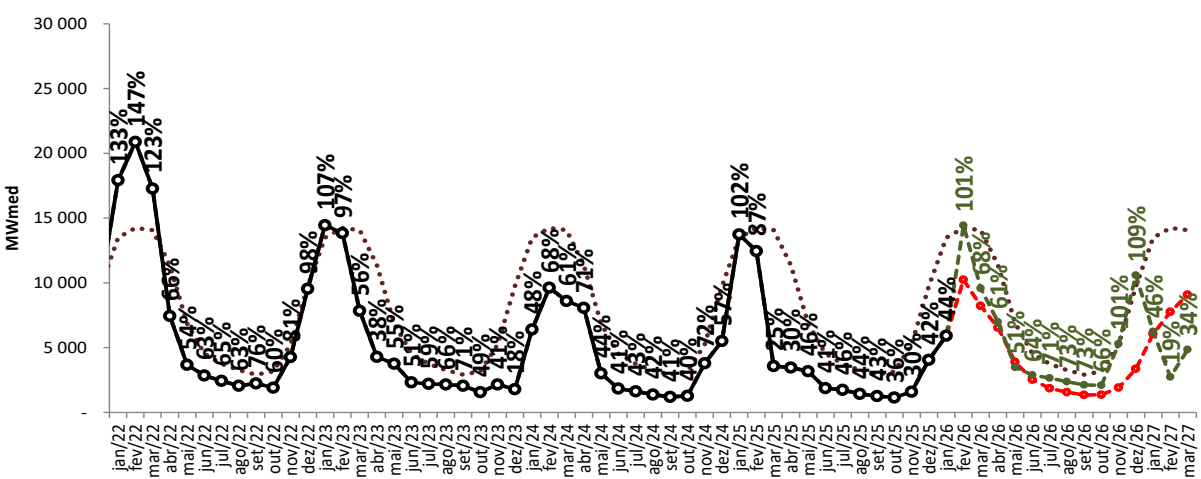
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



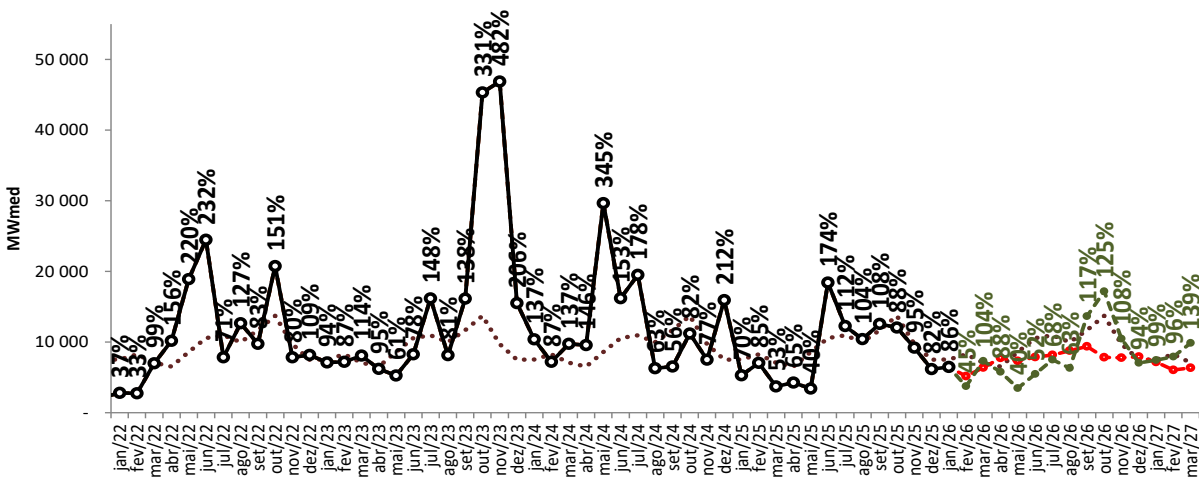
Projeção de ENA - N



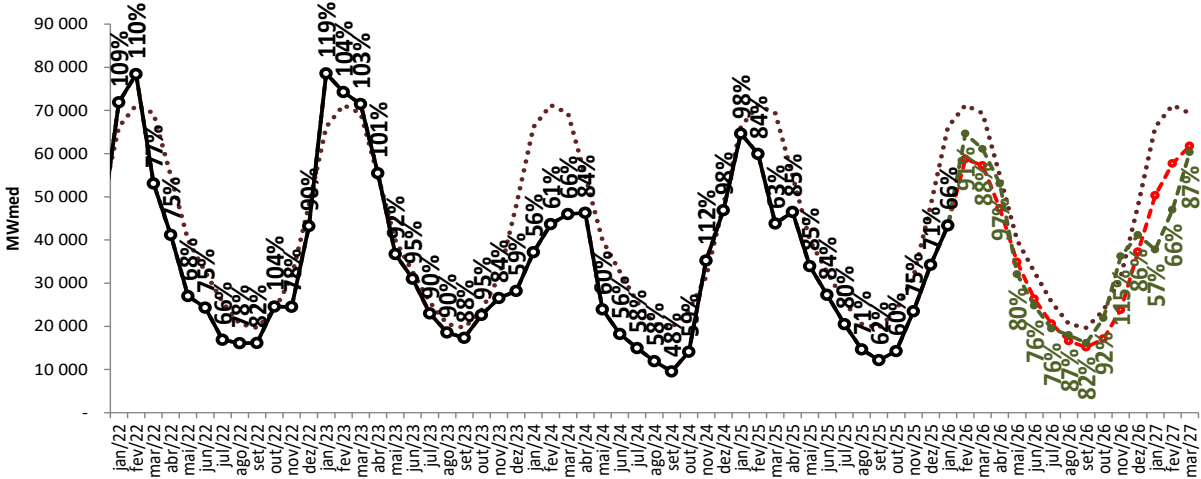
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

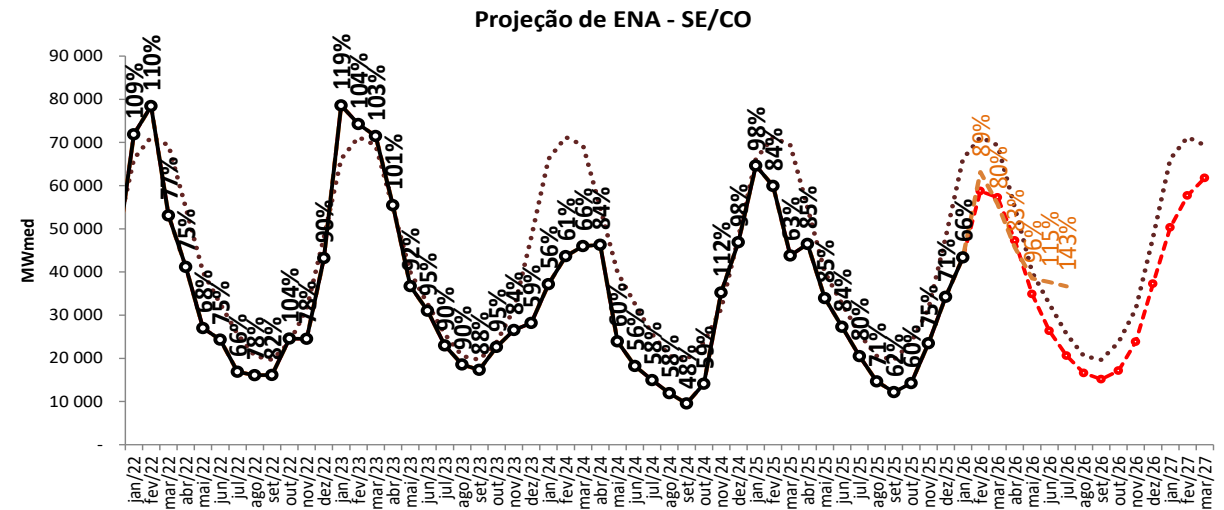
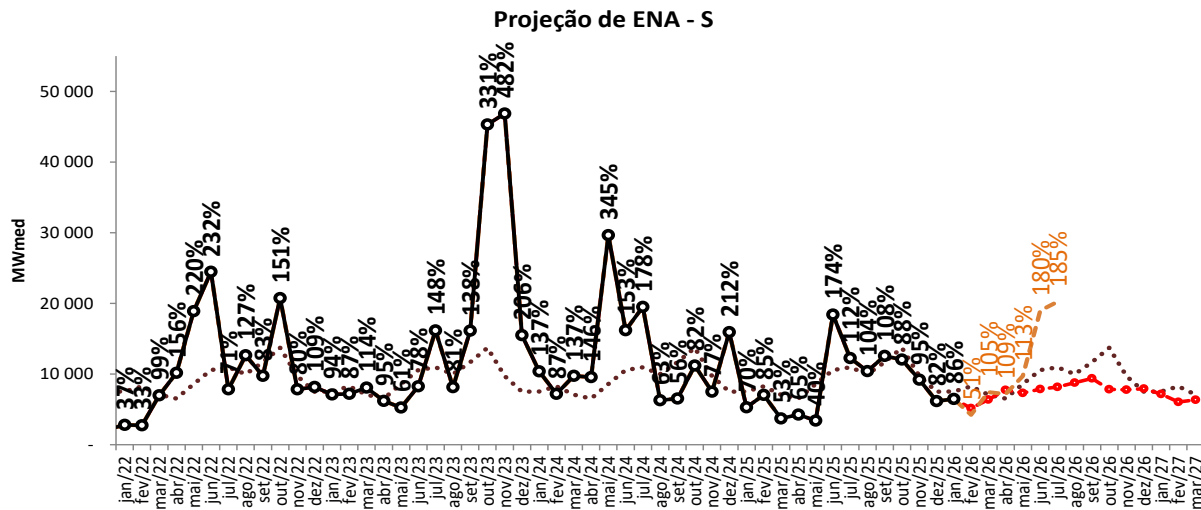
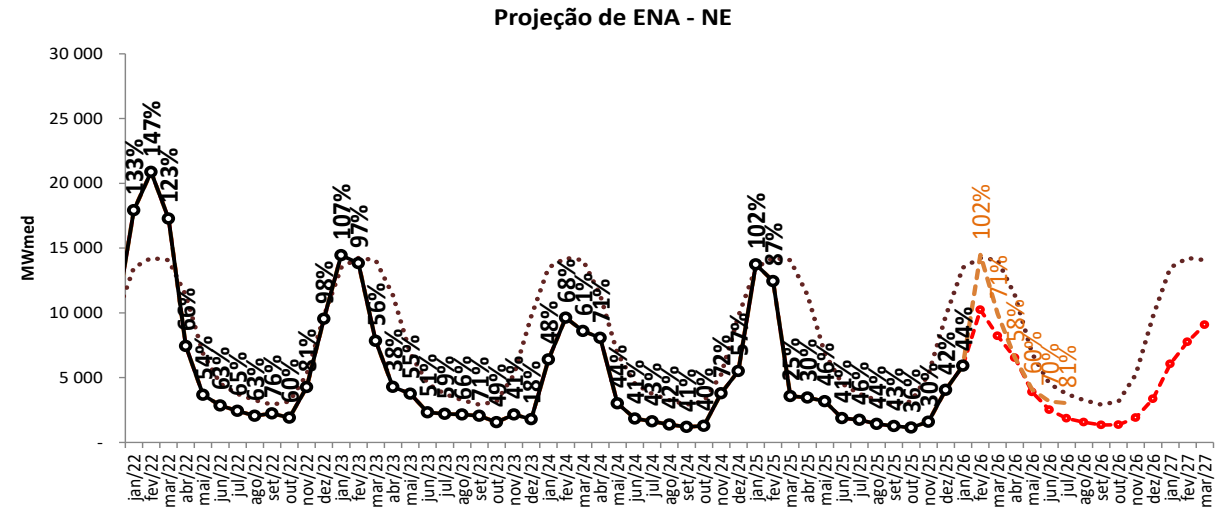
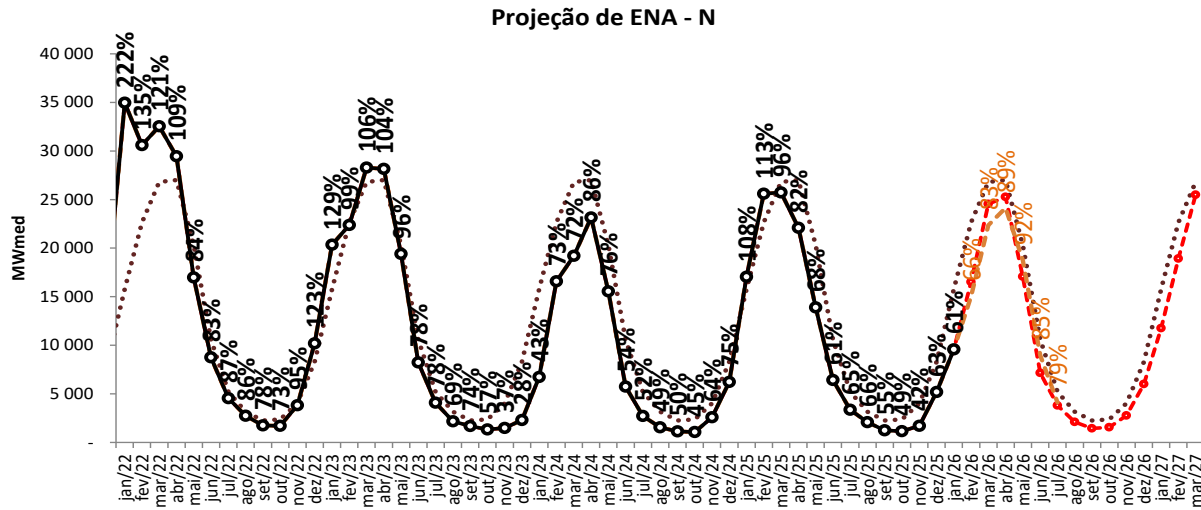
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - proj. PLD, SMAP 2018

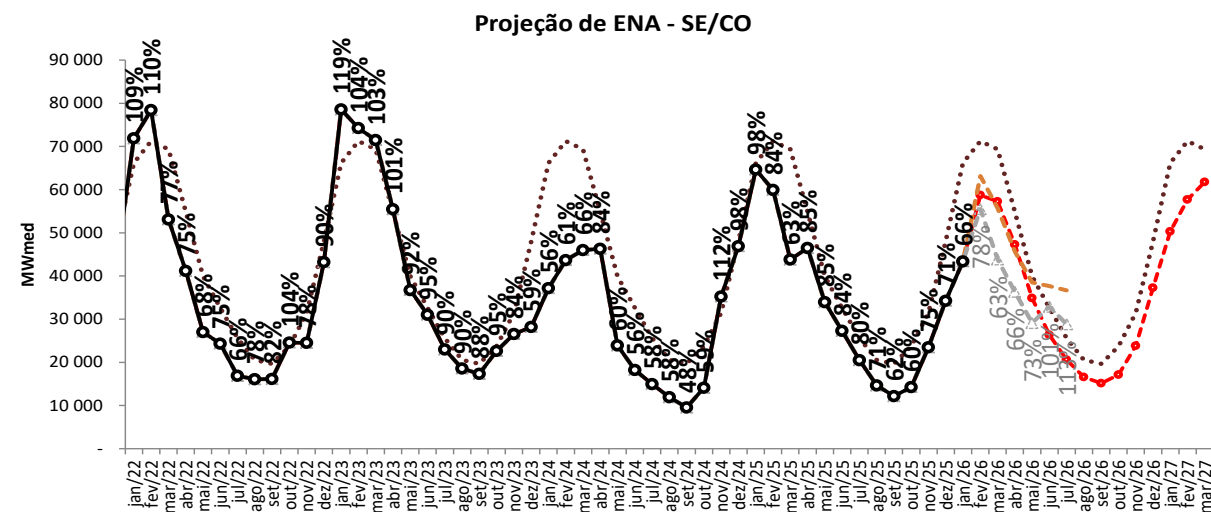
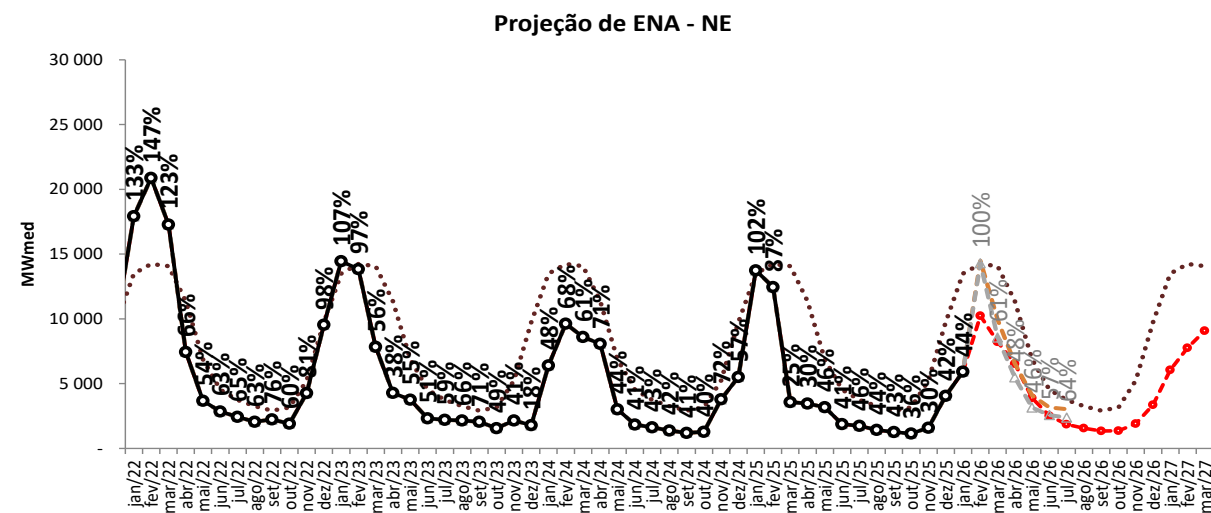
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



.... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

ccee



-  proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (% MLT)



SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	82	83	86	87	81	80	81	77	72	76	78	76	81	89
proj. PLD, SMAP 2023	90	84	94	81	85	80	83	77	86	64	47	52	47	46
proj. PLD, SMAP 2018	91	88	97	80	76	76	87	82	92	115	86	57	66	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	89	80	83	96	115	143	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	78	63	66	73	101	113	-	-	-	-	-	-	-	-

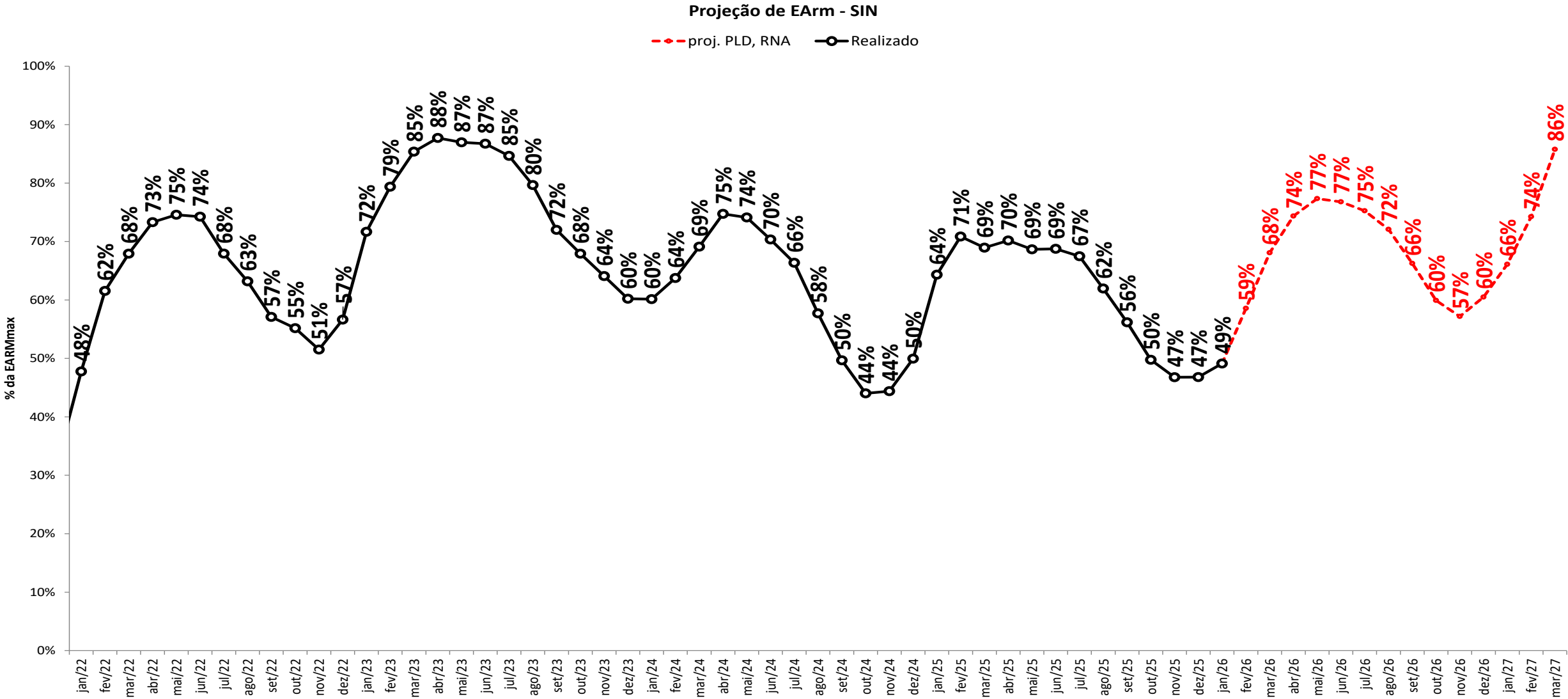
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	62	90	119	85	74	74	88	80	57	80	105	95	73	90
proj. PLD, SMAP 2023	45	70	92	64	93	174	96	156	304	414	180	133	74	103
proj. PLD, SMAP 2018	45	104	88	40	52	68	63	117	125	108	94	99	96	139
proj. PLD, SMAP CFS VE	51	105	109	113	180	185	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	86	66	131	201	148	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	72	58	58	57	56	50	48	46	43	37	34	45	55	64
proj. PLD, SMAP 2023	101	68	57	51	62	70	71	74	65	53	29	43	37	24
proj. PLD, SMAP 2018	101	68	61	51	64	71	73	73	66	101	109	46	19	34
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	71	58	60	70	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	100	61	48	46	57	64	-	-	-	-	-	-	-	-

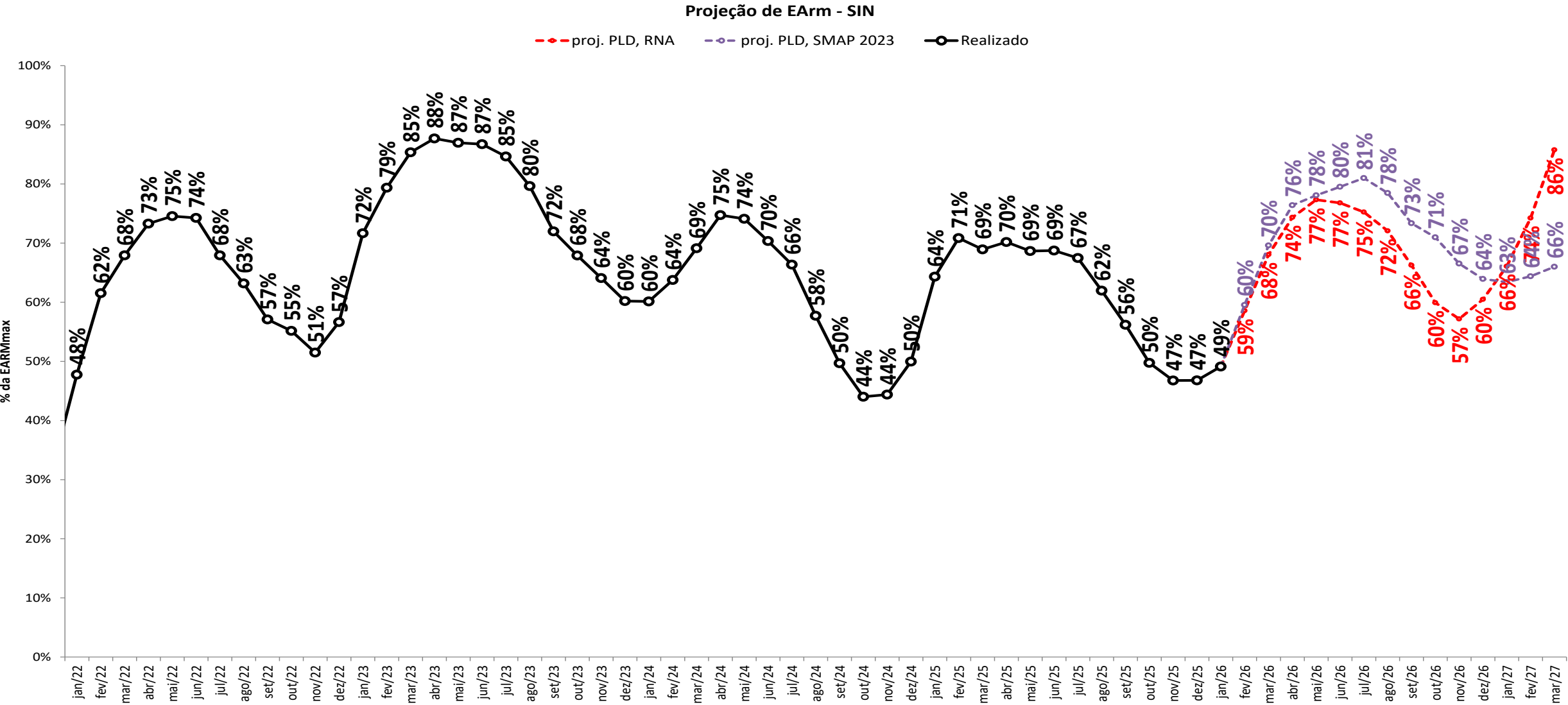
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	73	92	94	84	68	73	67	64	66	69	72	75	84	95
proj. PLD, SMAP 2023	70	102	103	69	66	73	74	67	46	29	19	37	65	65
proj. PLD, SMAP 2018	71	99	116	86	87	97	98	91	68	59	118	82	83	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	83	89	92	85	79	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	94	106	95	95	84	-	-	-	-	-	-	-	-

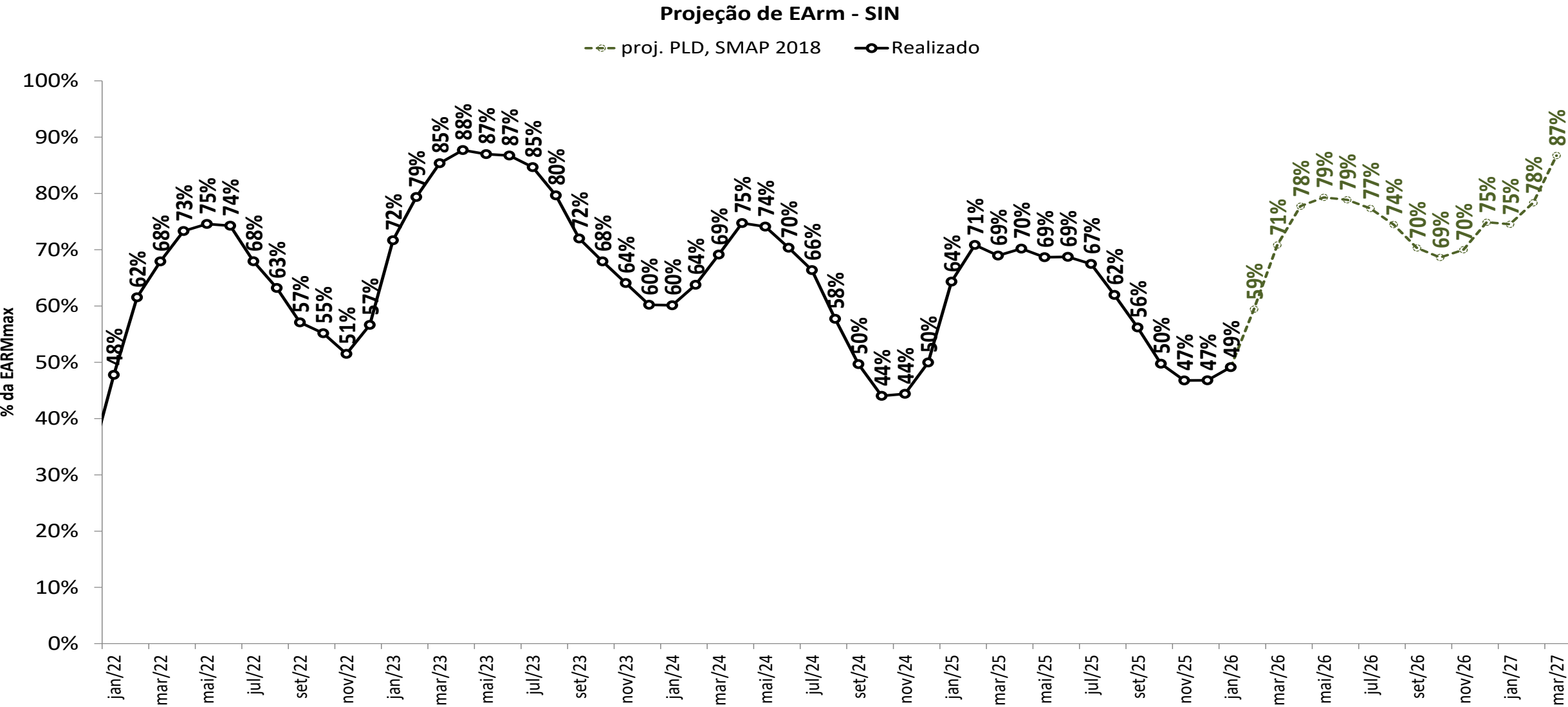
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	78	82	87	83	75	76	79	75	65	72	74	73	78	88
proj. PLD, SMAP 2023	85	85	92	73	81	101	85	101	151	127	55	55	51	51
proj. PLD, SMAP 2018	85	89	97	74	73	76	81	93	100	108	93	62	66	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	81	84	94	118	141	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	76	71	75	83	115	114	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

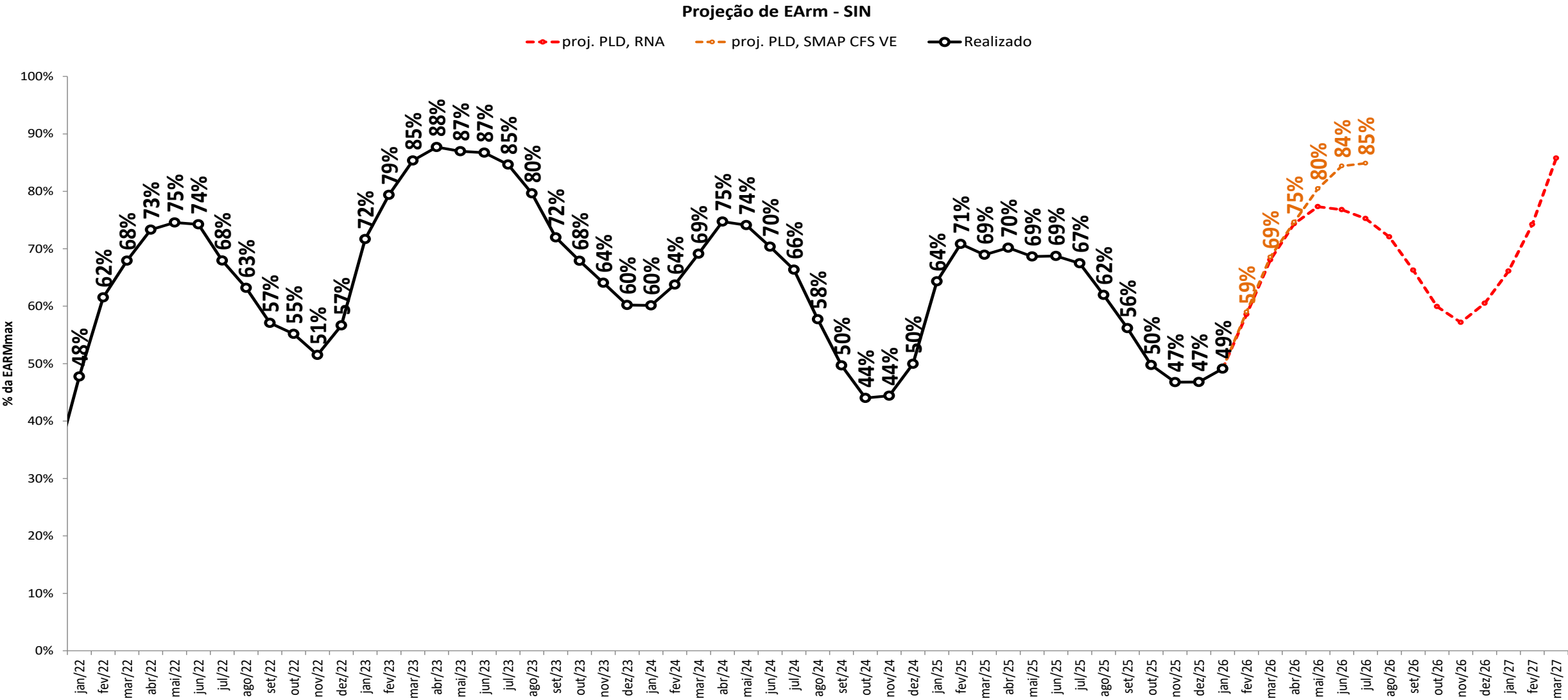


projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

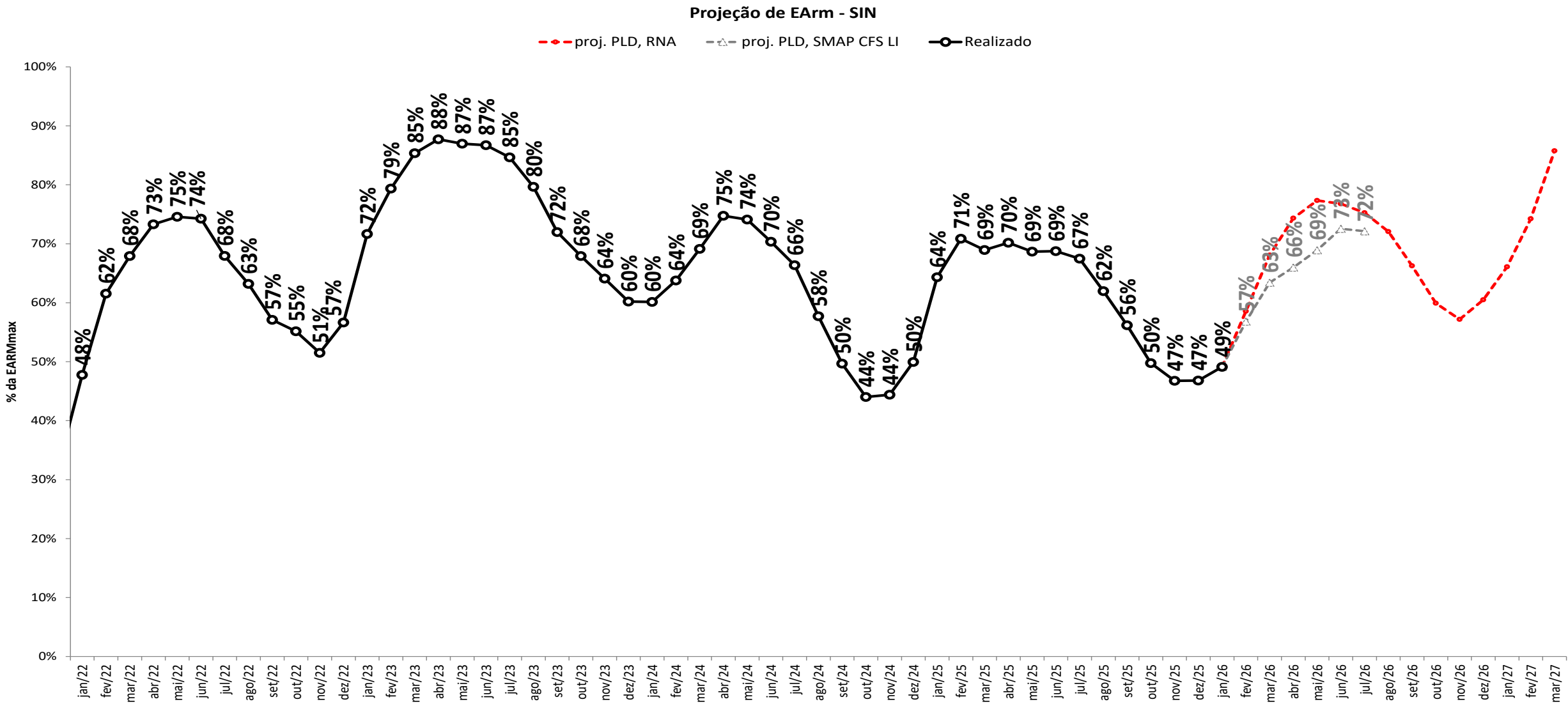




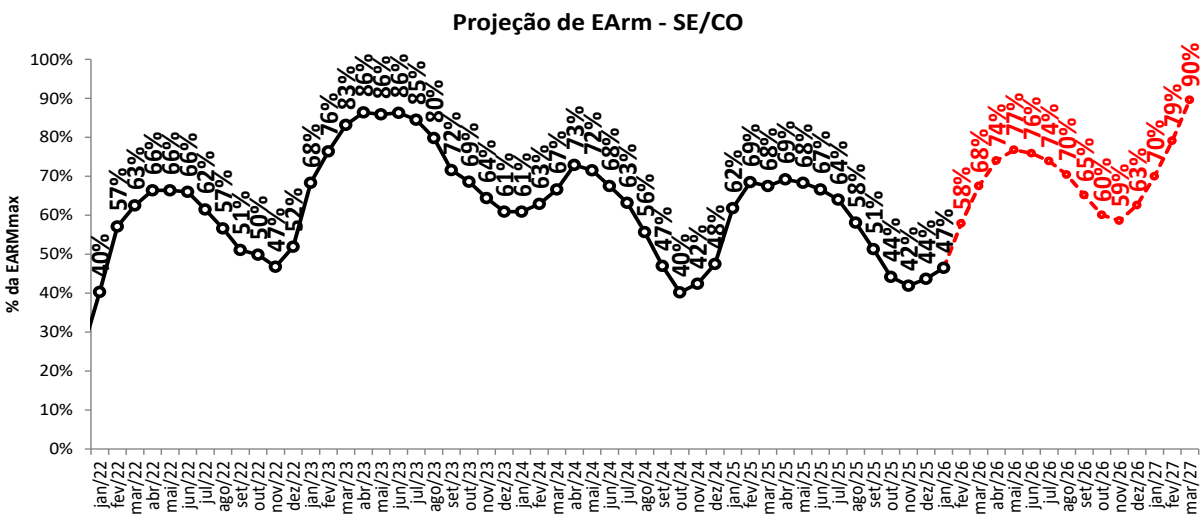
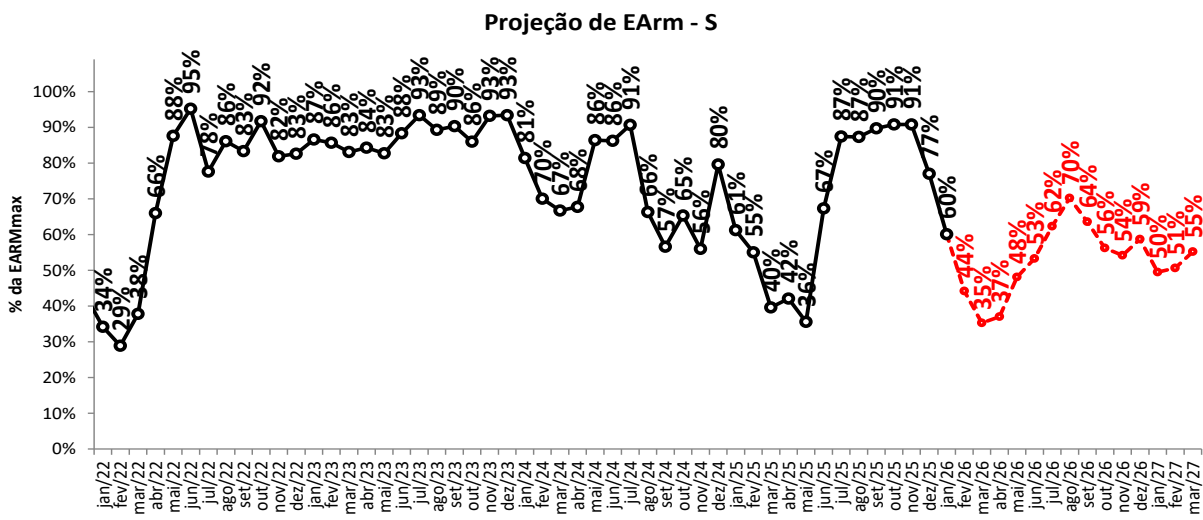
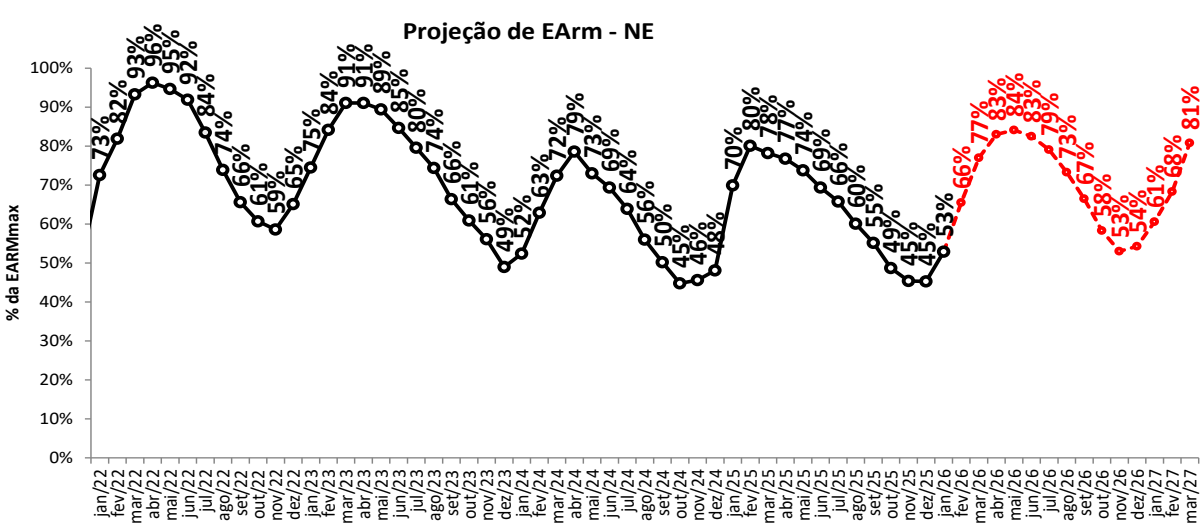
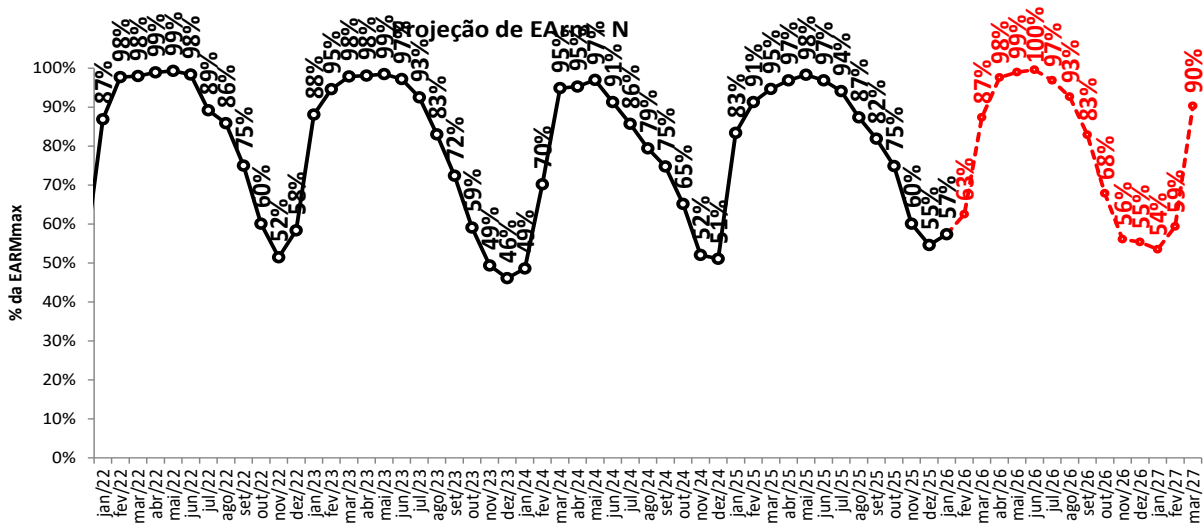
projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



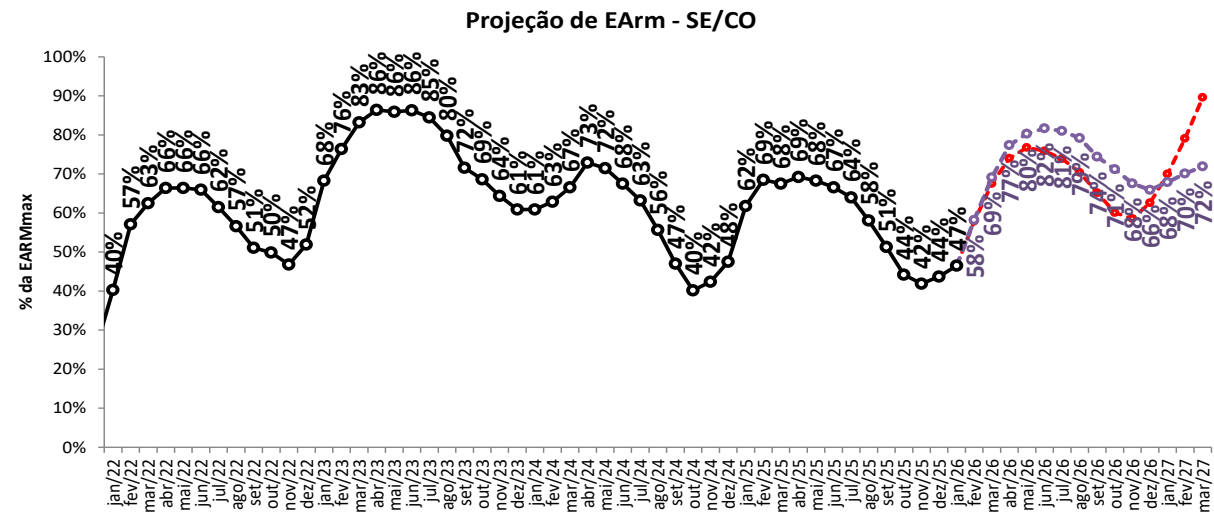
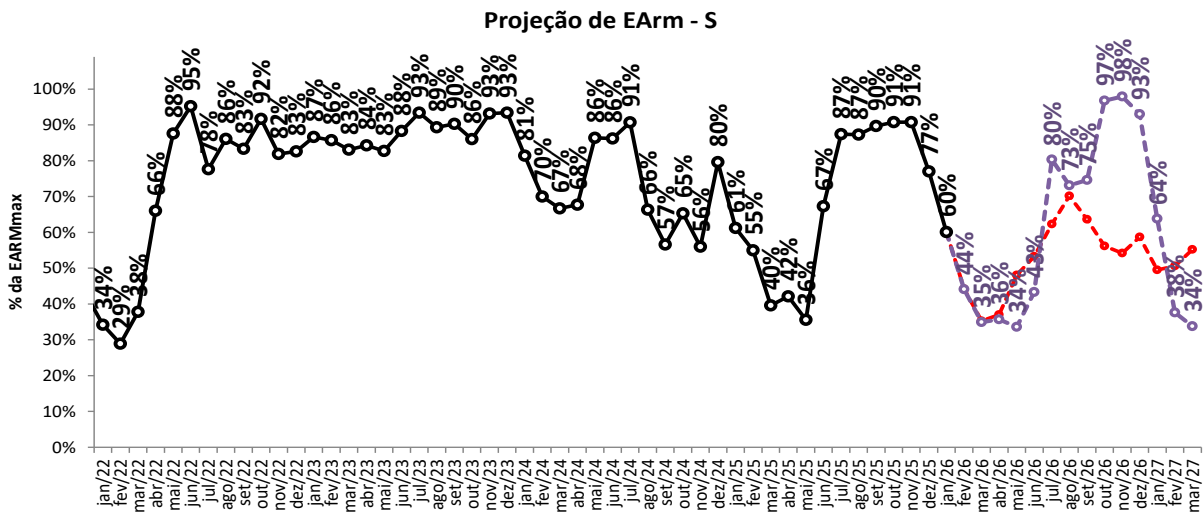
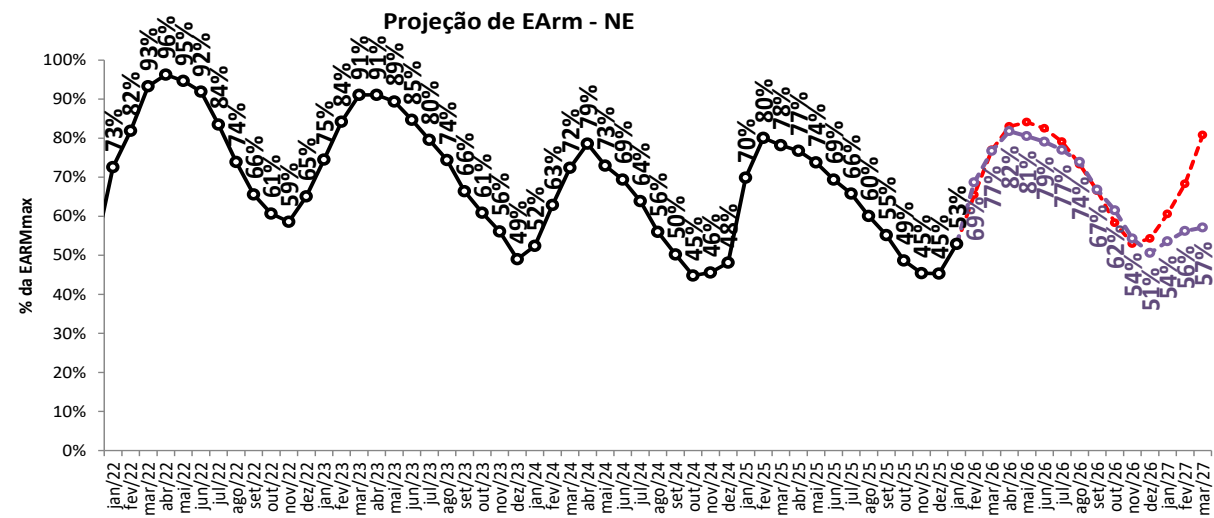
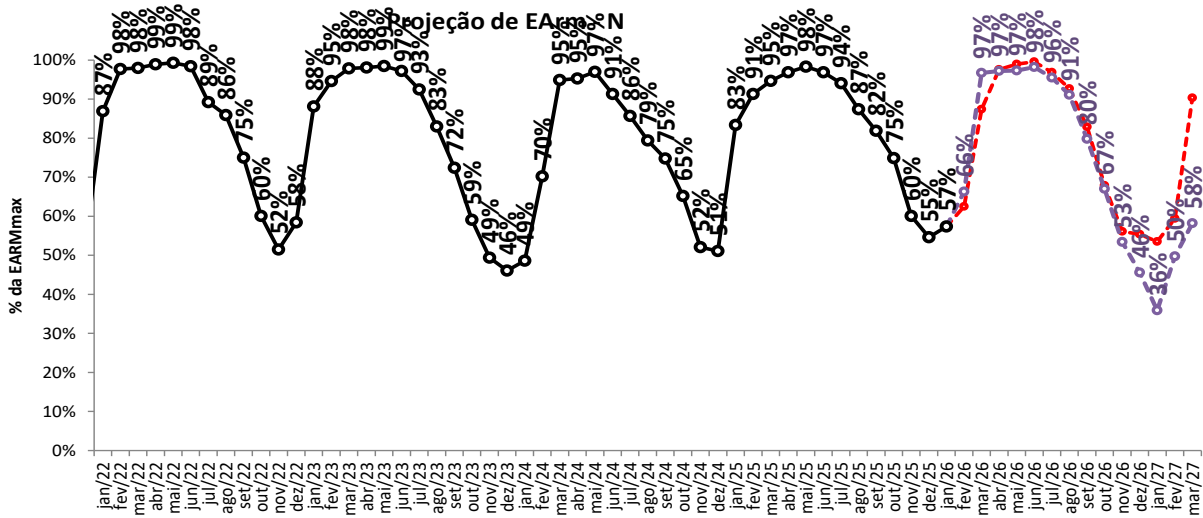
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

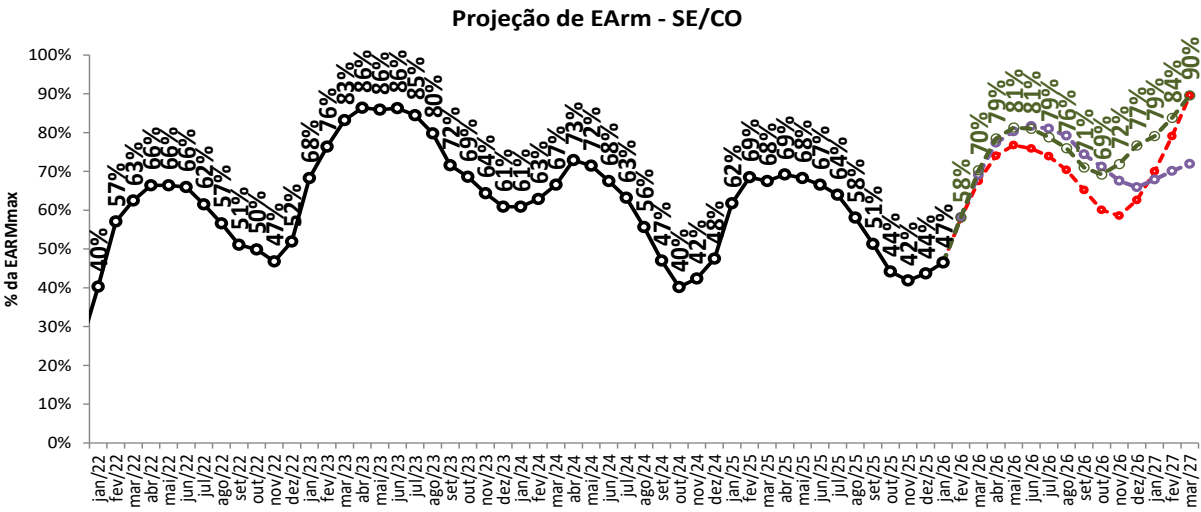
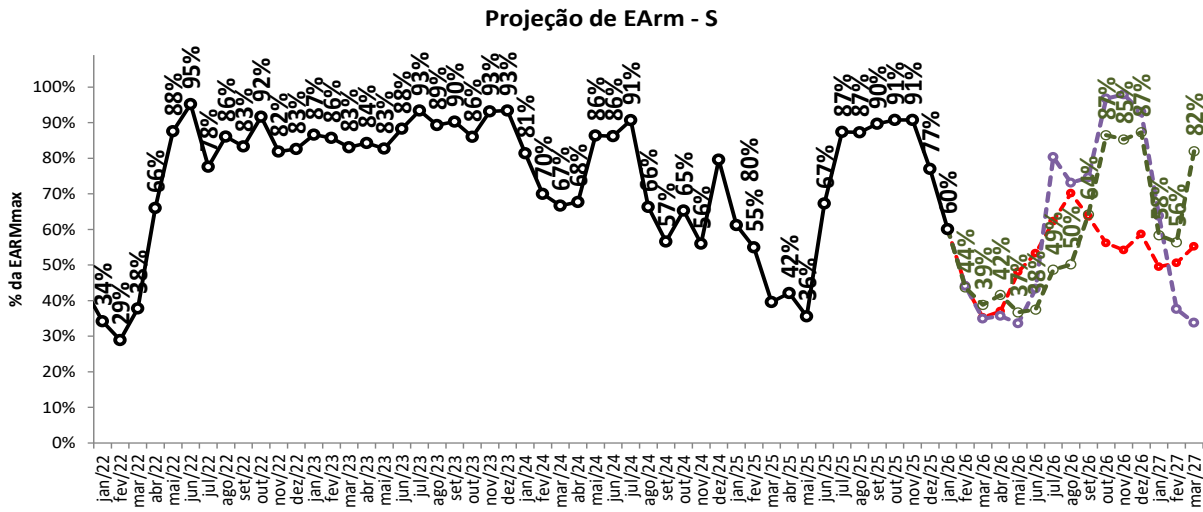
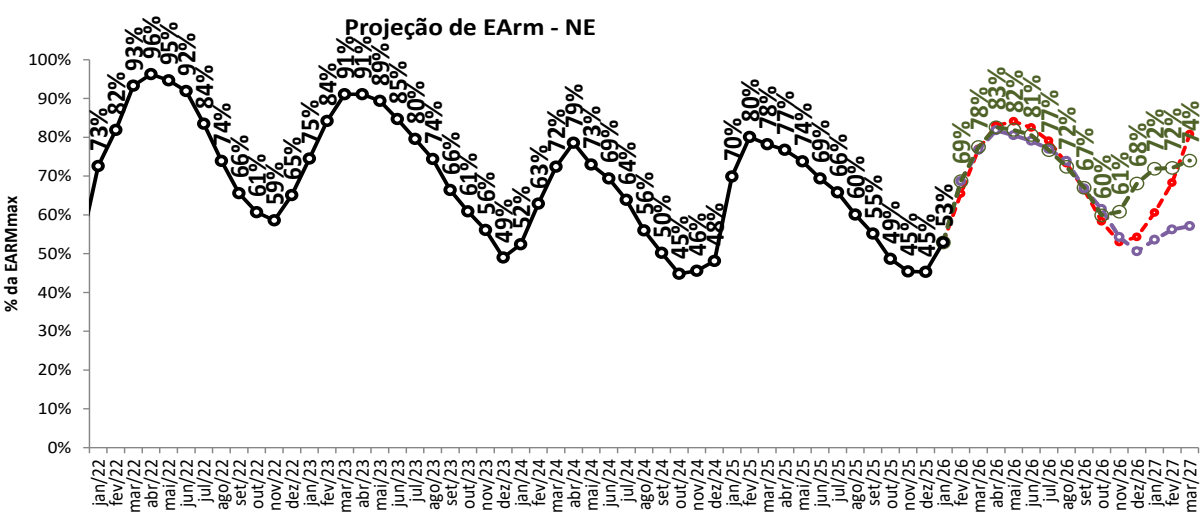
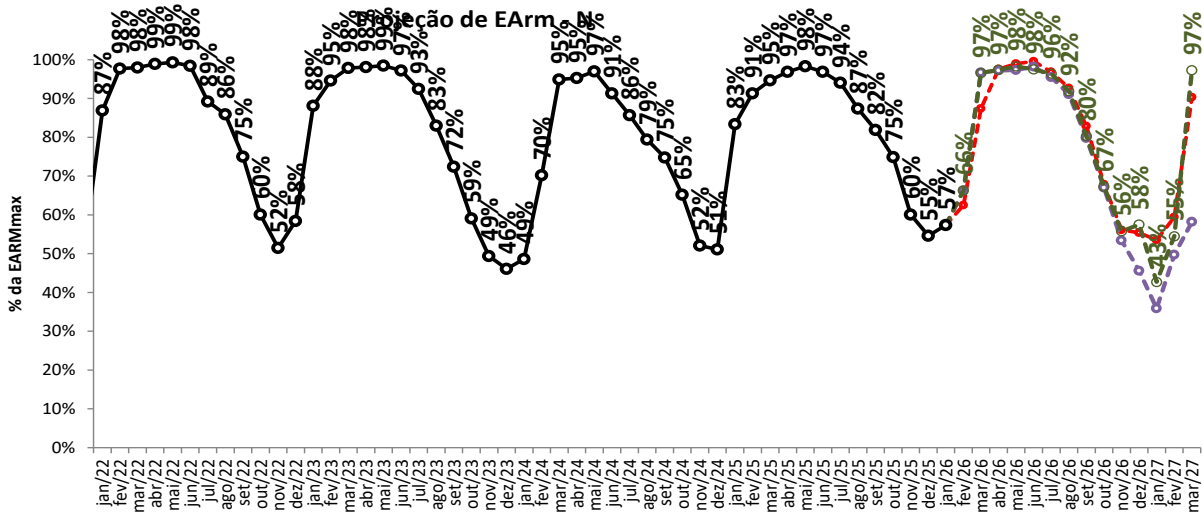


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

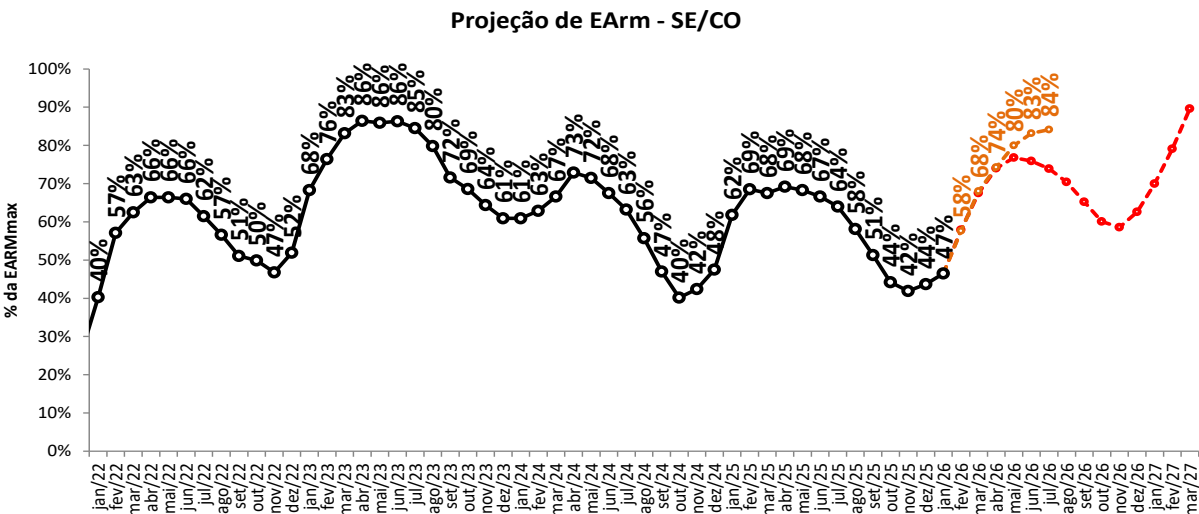
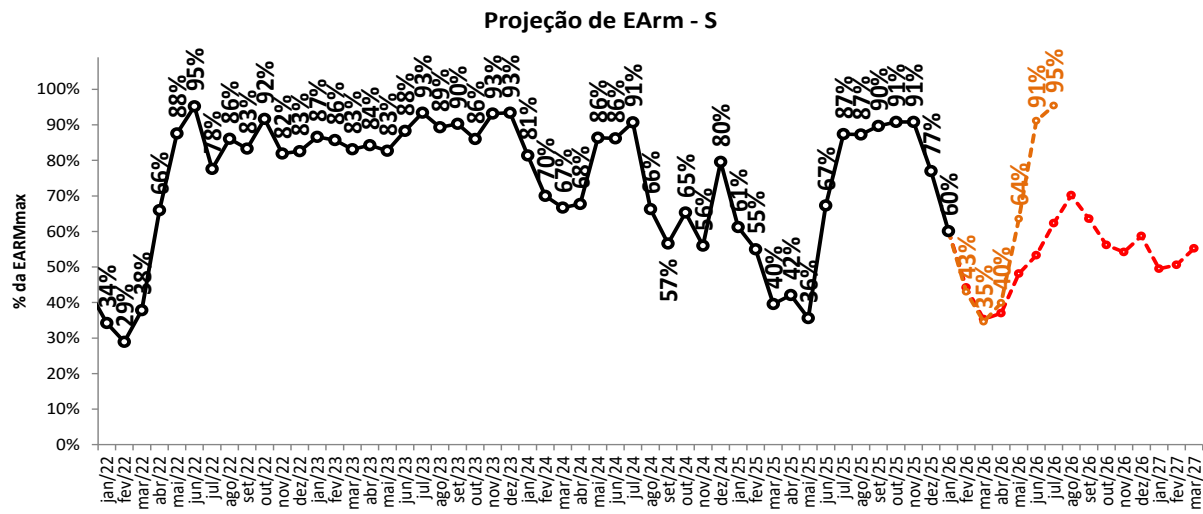
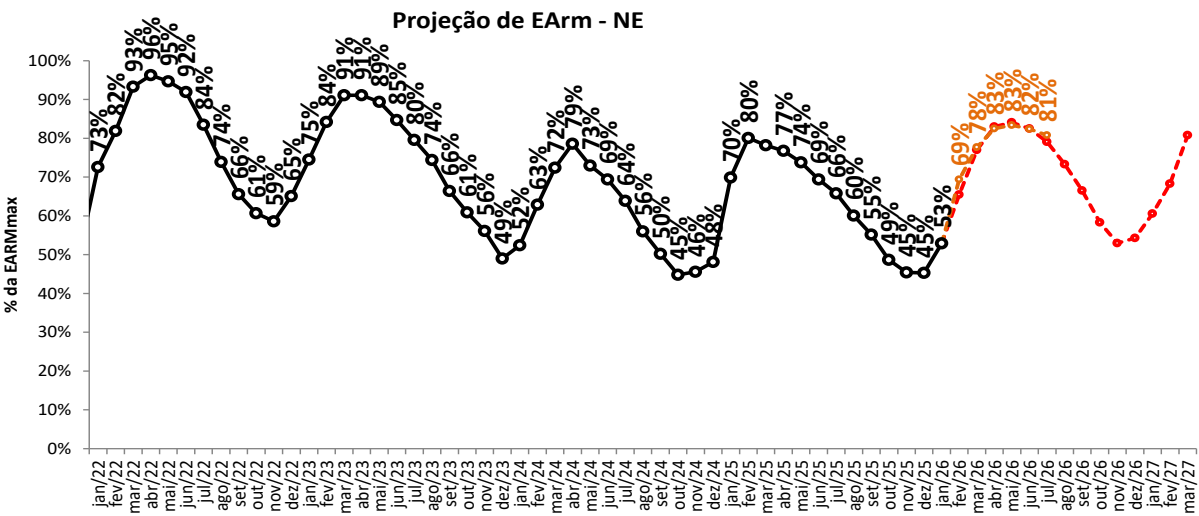
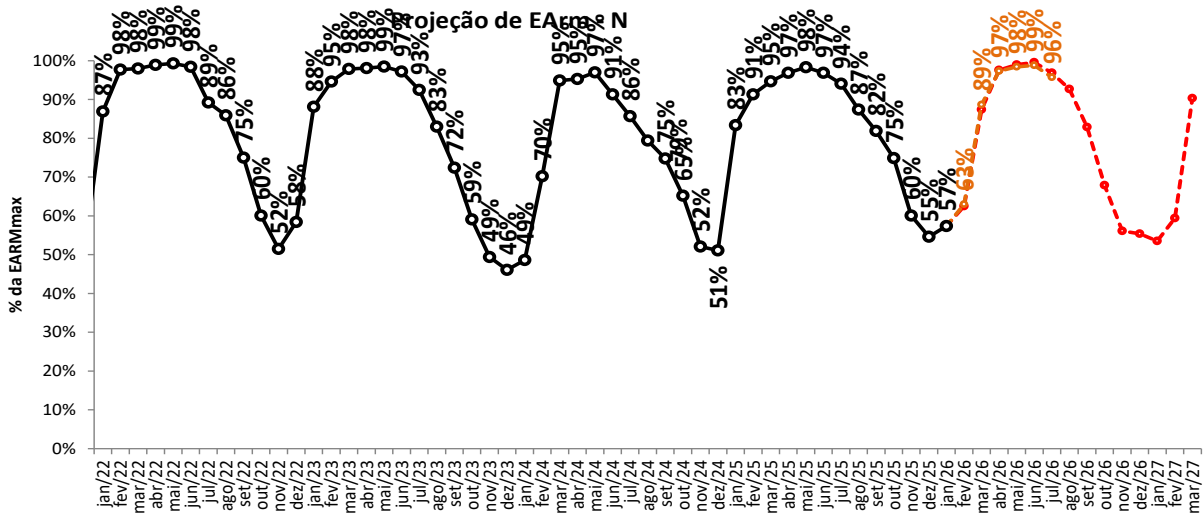
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



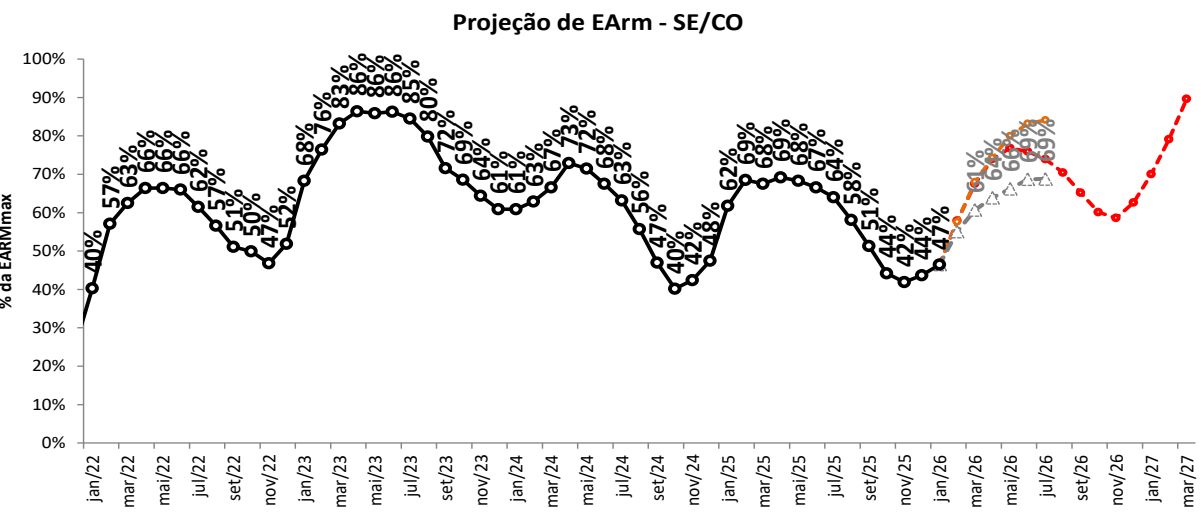
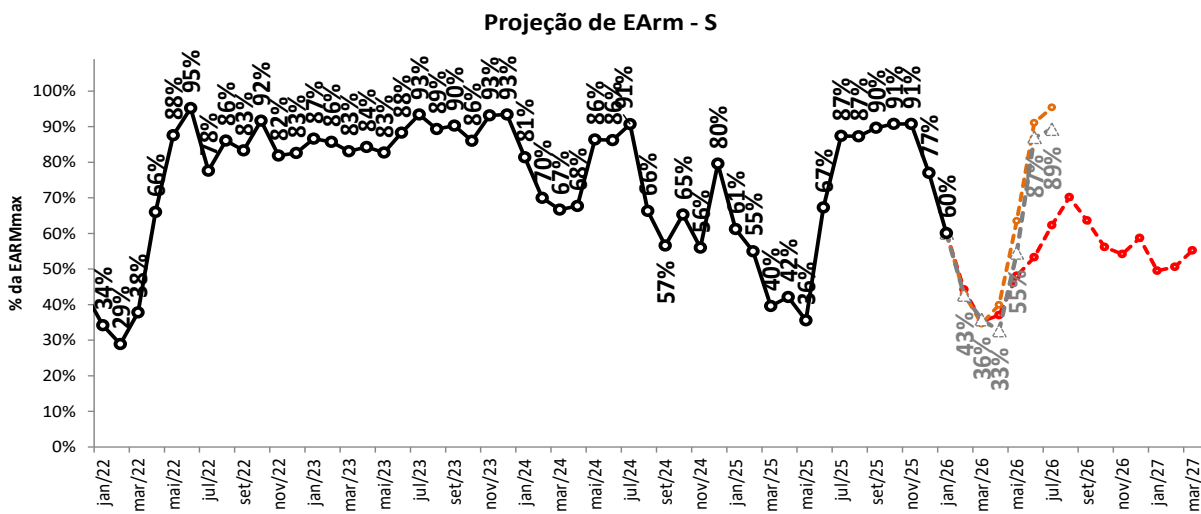
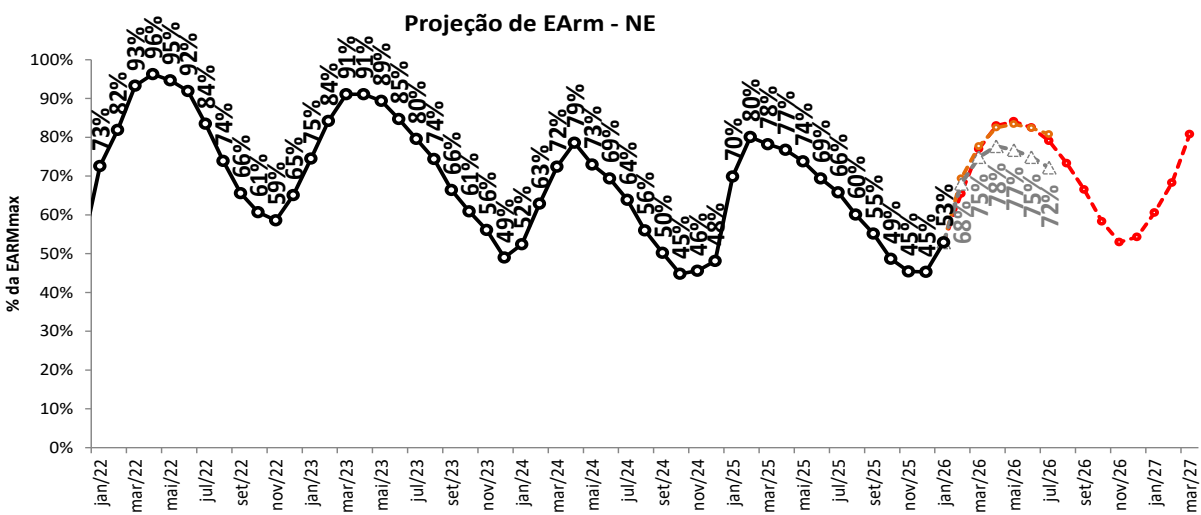
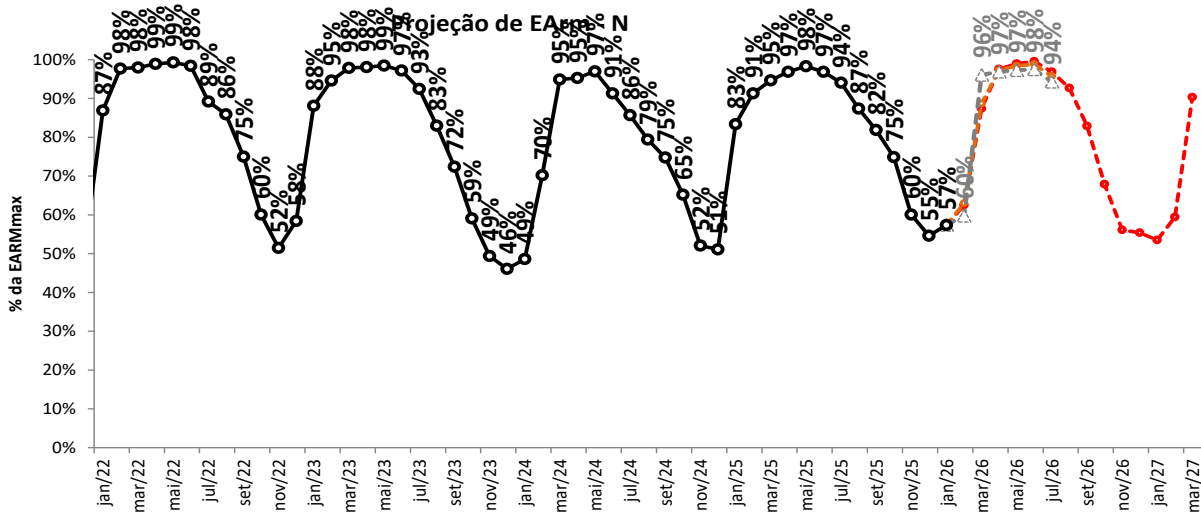
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	58	68	74	77	76	74	70	65	60	59	63	70	79	90
proj. PLD, SMAP 2023	58	69	77	80	82	81	79	74	71	68	66	68	70	72
proj. PLD, SMAP 2018	58	70	79	81	81	79	76	71	69	72	77	79	84	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	58	68	74	80	83	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	61	64	66	69	69	-	-	-	-	-	-	-	-

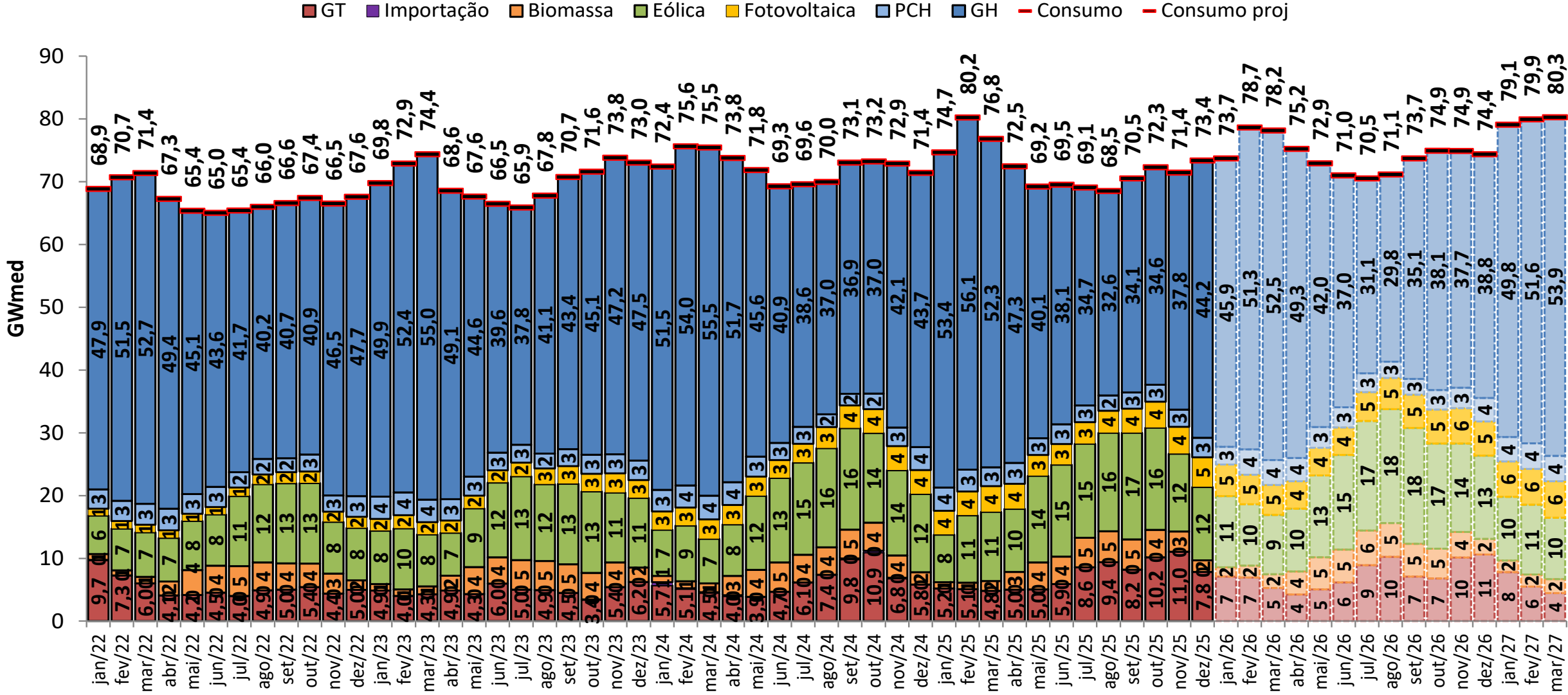
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	44	35	37	48	53	62	70	64	56	54	59	50	51	55
proj. PLD, SMAP 2023	44	35	36	34	43	80	73	75	97	98	93	64	38	34
proj. PLD, SMAP 2018	44	39	42	37	38	49	50	64	87	85	87	58	56	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	43	35	40	64	91	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	43	36	33	55	87	89	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	66	77	83	84	83	79	73	67	58	53	54	61	68	81
proj. PLD, SMAP 2023	69	77	82	81	79	77	74	67	62	54	51	54	56	57
proj. PLD, SMAP 2018	69	78	83	82	81	77	72	67	60	61	68	72	72	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	78	83	83	82	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	75	78	77	75	72	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	63	87	98	99	100	97	93	83	68	56	55	54	59	90
proj. PLD, SMAP 2023	66	97	97	97	98	96	91	80	67	53	46	36	50	58
proj. PLD, SMAP 2018	66	97	97	98	98	96	92	80	67	56	58	43	55	97
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	89	97	98	99	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	96	97	97	98	94	-	-	-	-	-	-	-	-

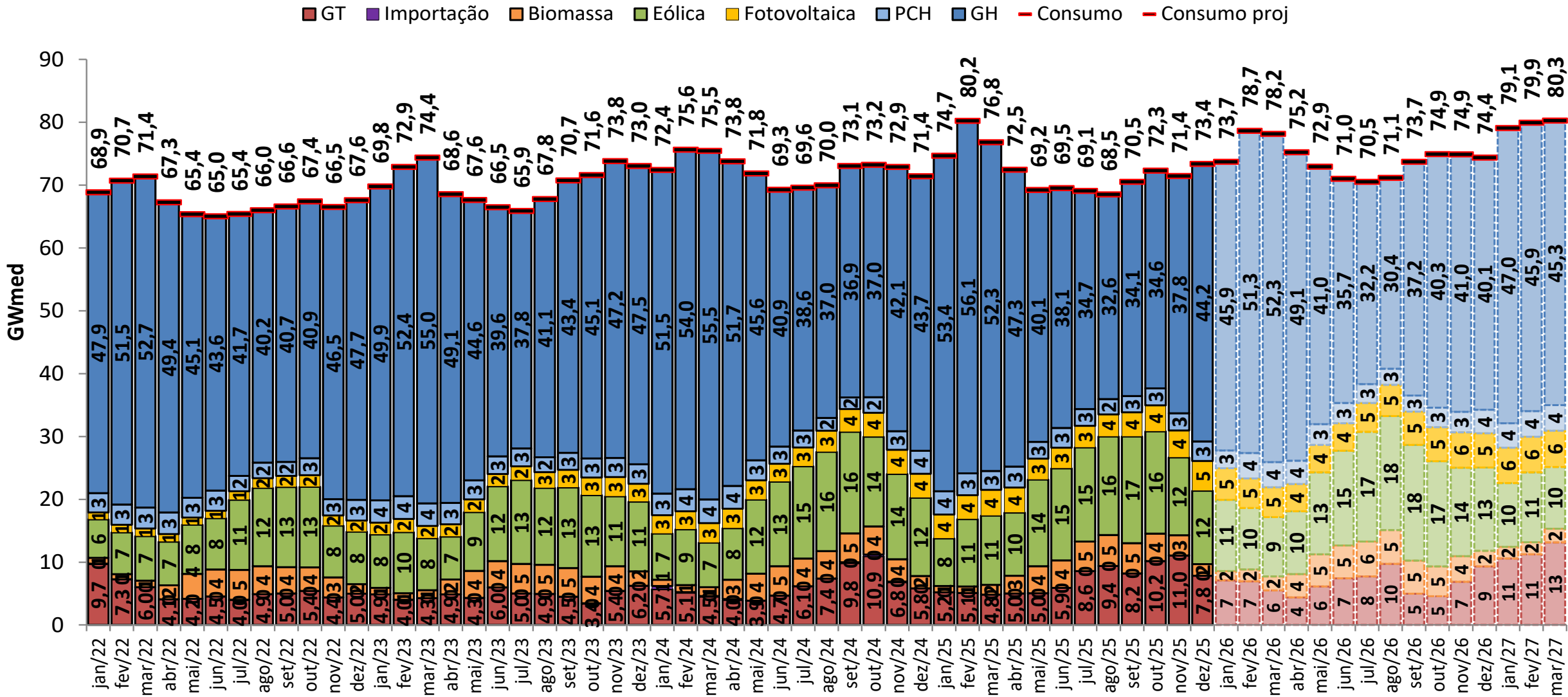
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	59	68	74	77	77	75	72	66	60	57	60	66	74	86
proj. PLD, SMAP 2023	60	70	76	78	80	81	78	73	71	67	64	63	64	66
proj. PLD, SMAP 2018	59	71	78	79	79	77	74	70	69	70	75	75	78	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	69	75	80	84	85	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	63	66	69	73	72	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA

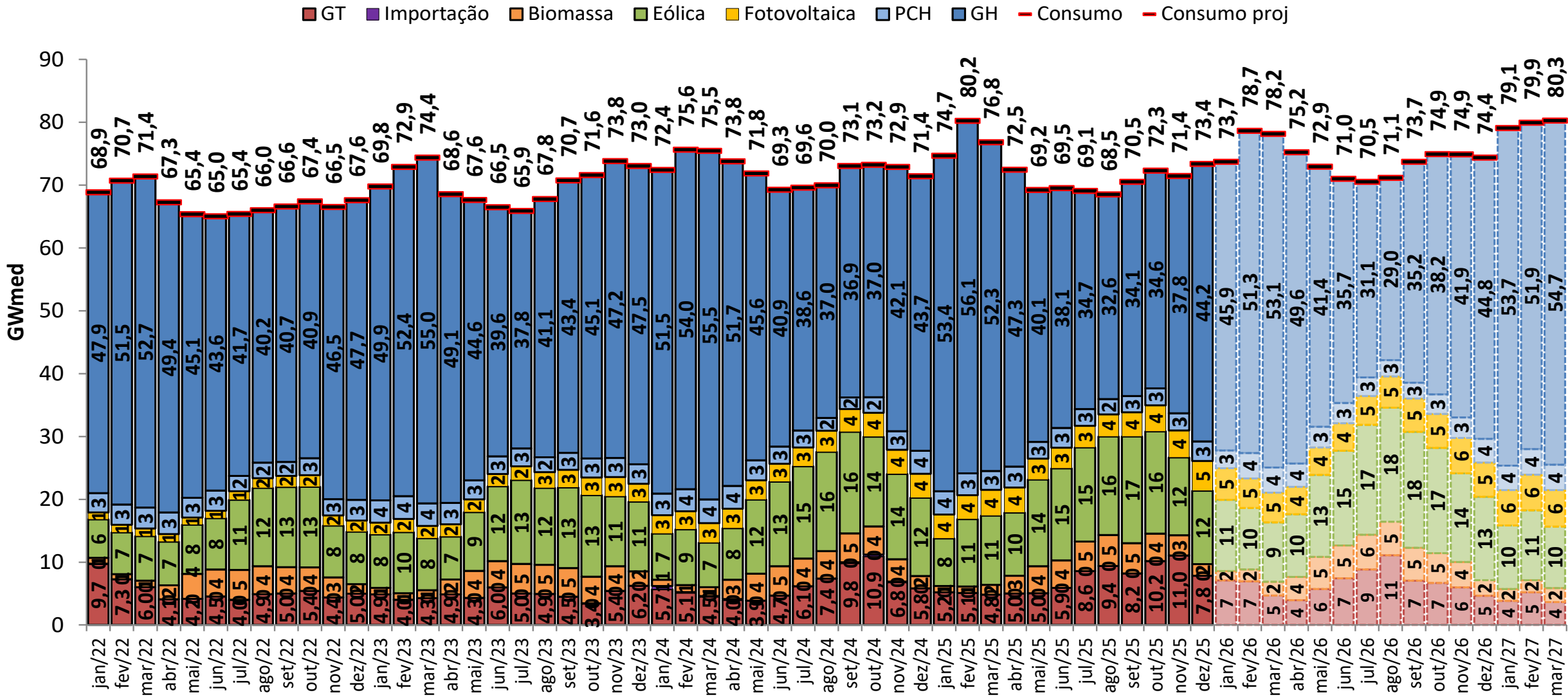


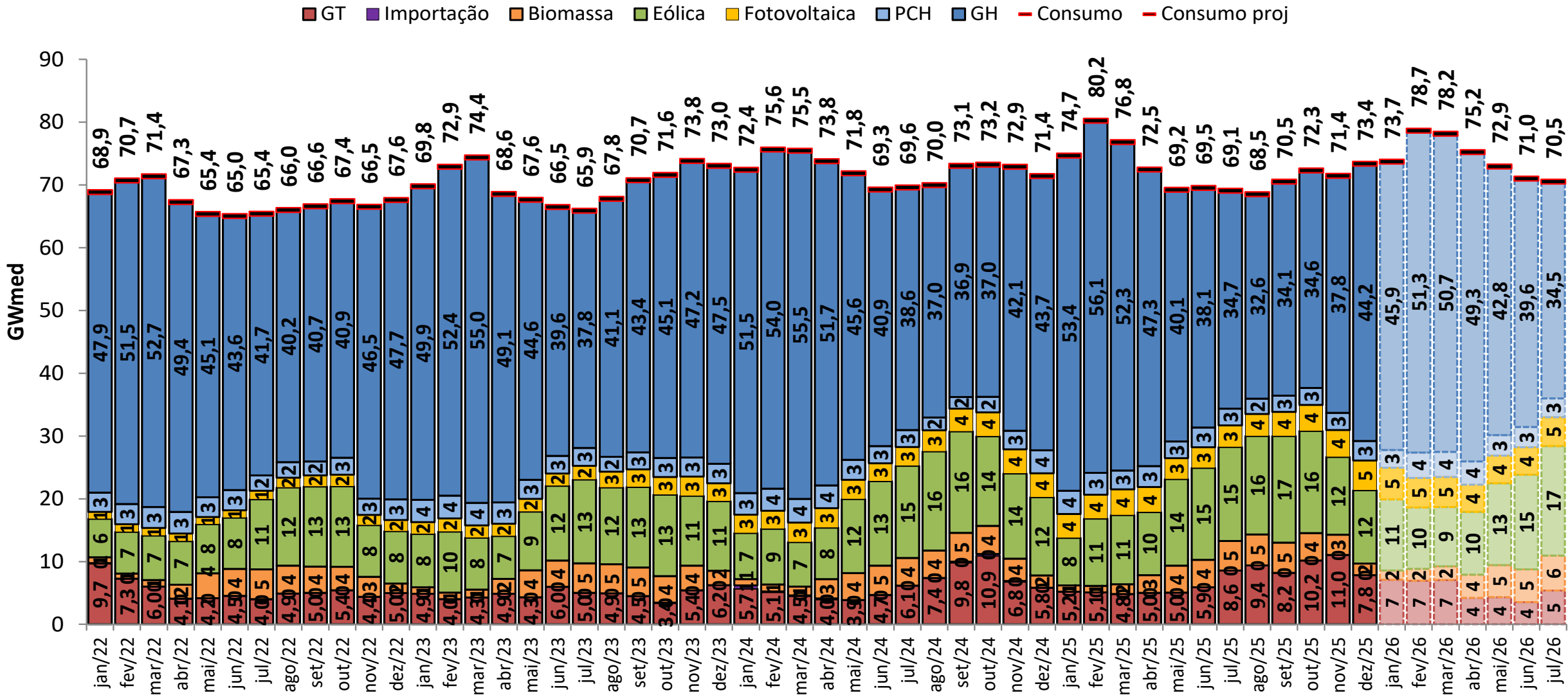
balanço operativo

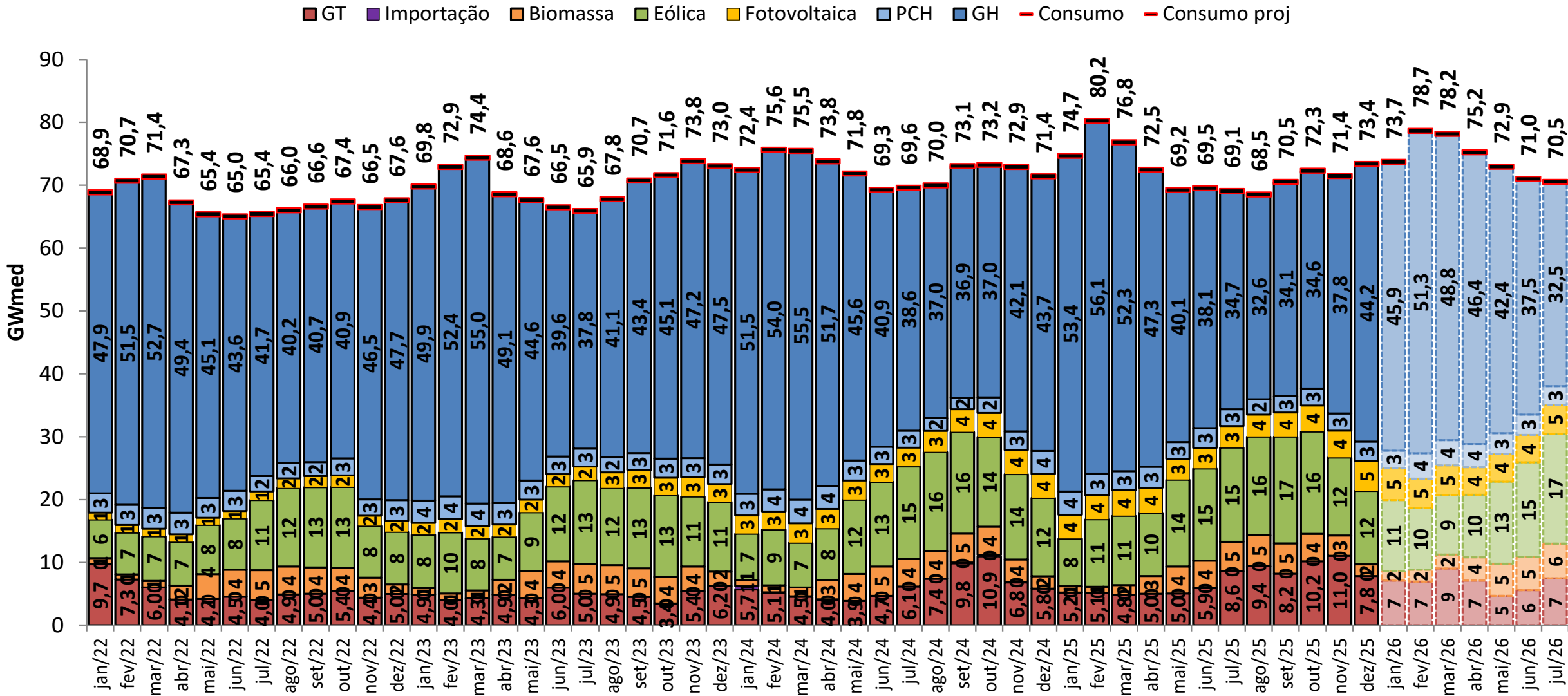
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



balanço operativo
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

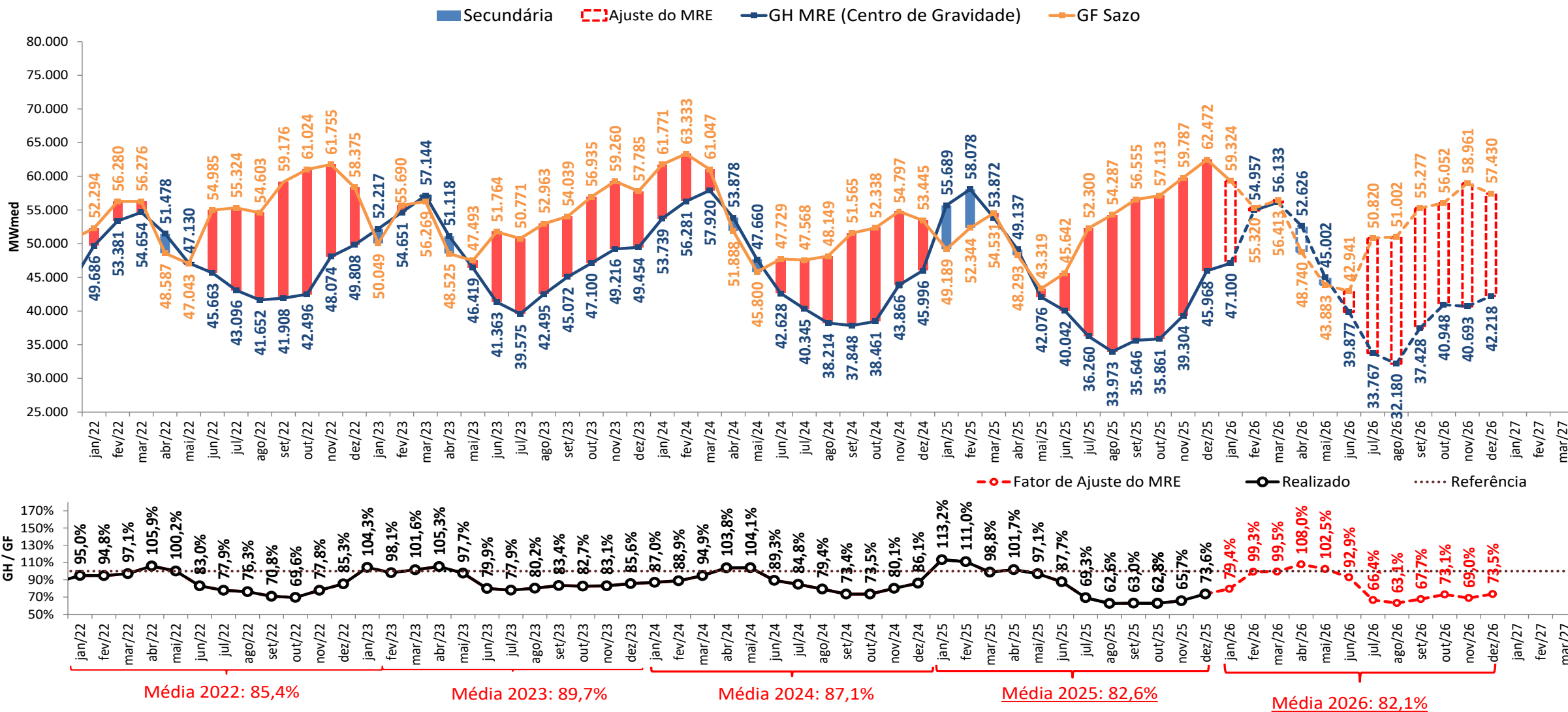






projeção do MRE

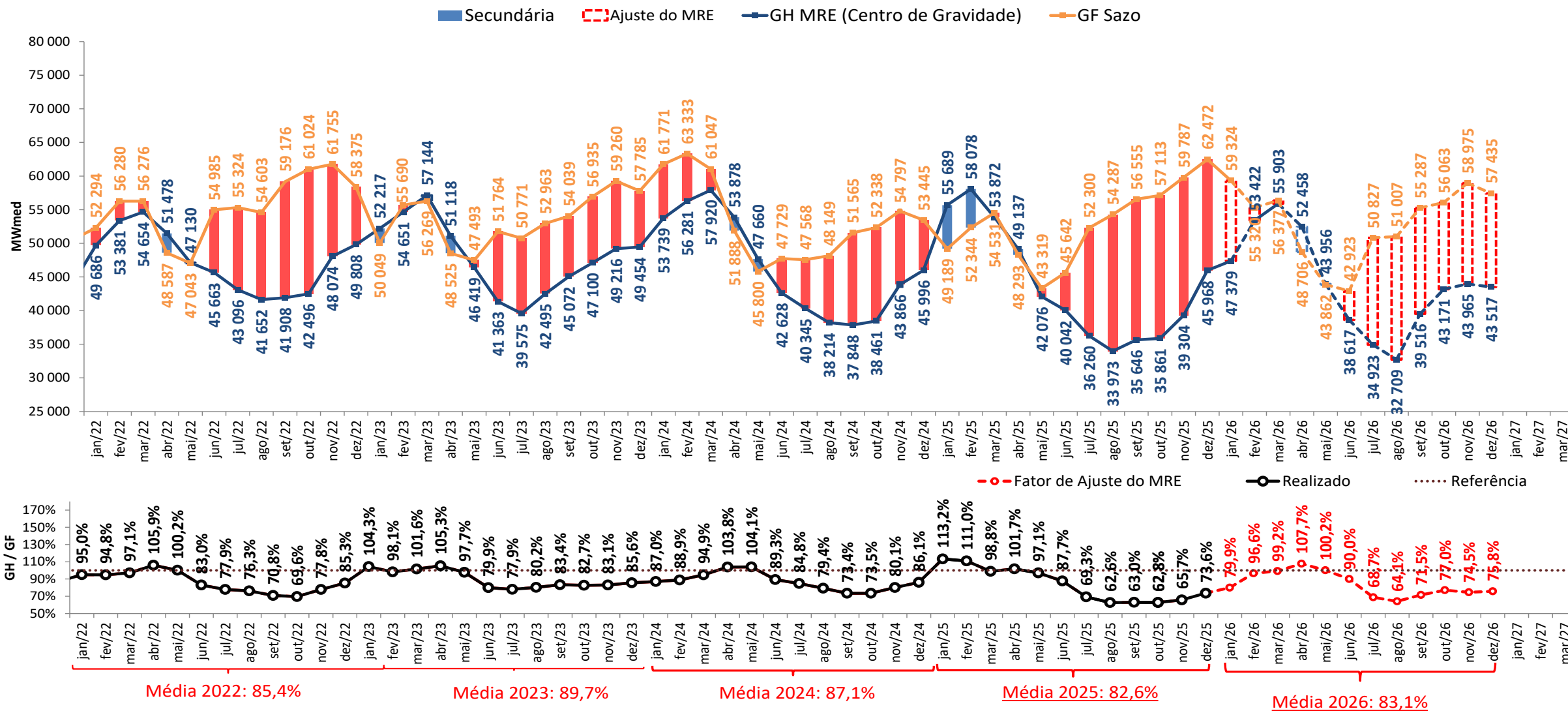
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

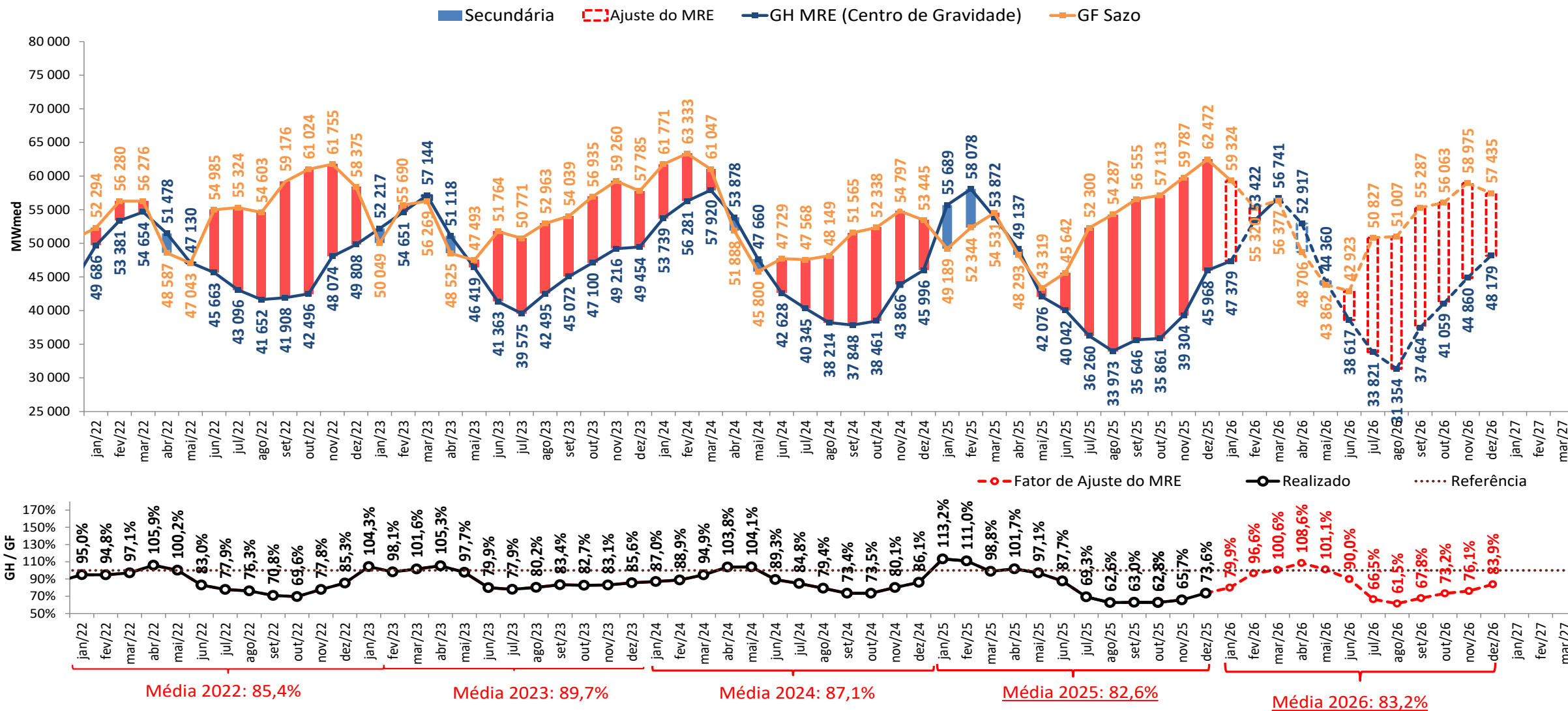
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

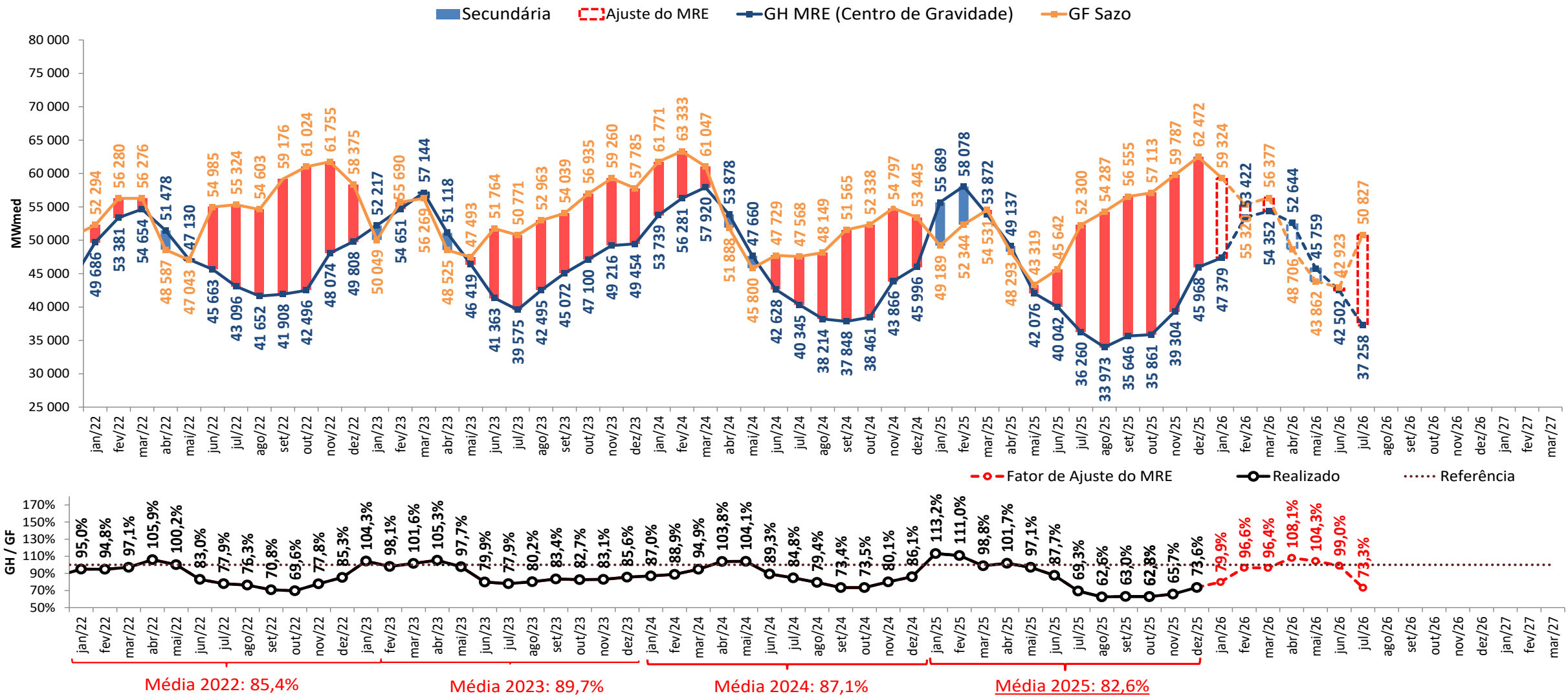
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

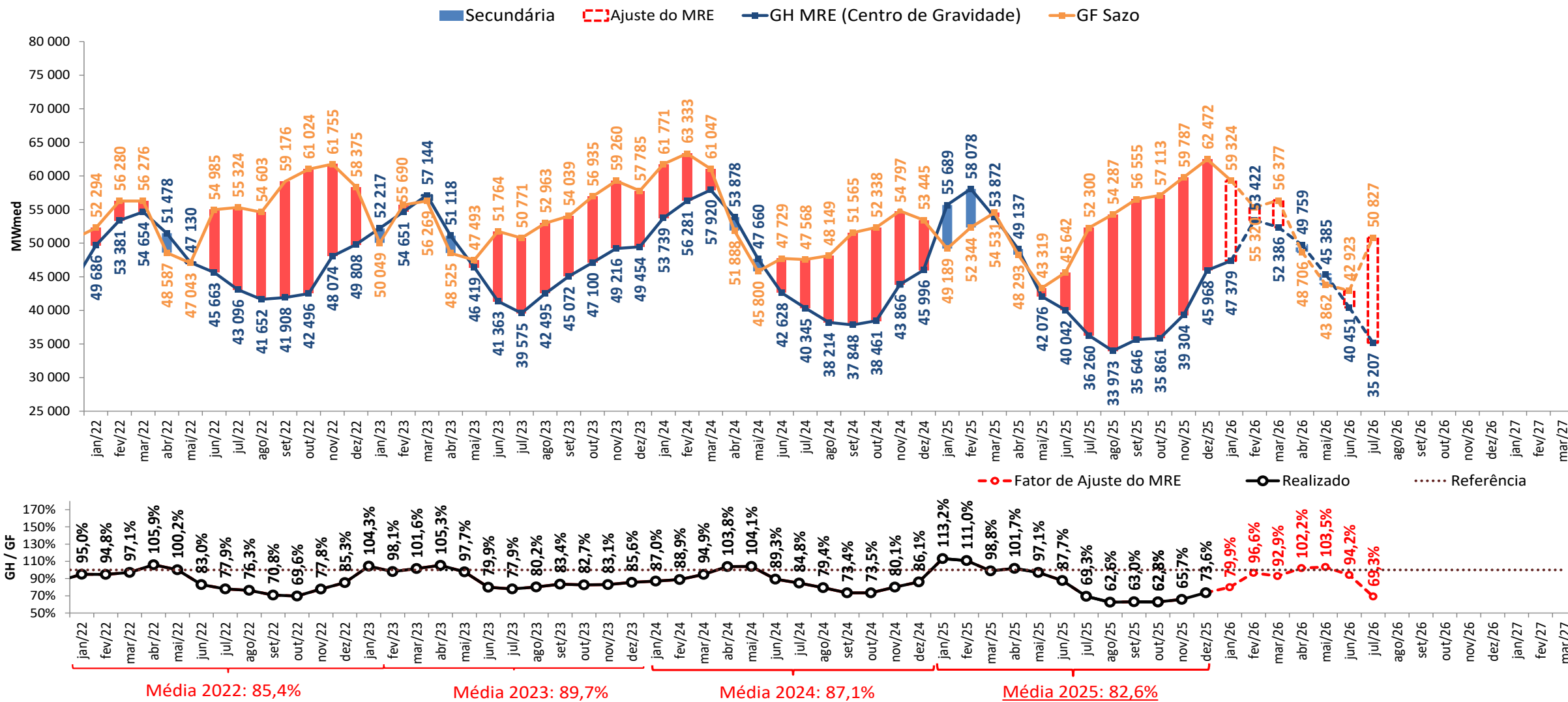
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

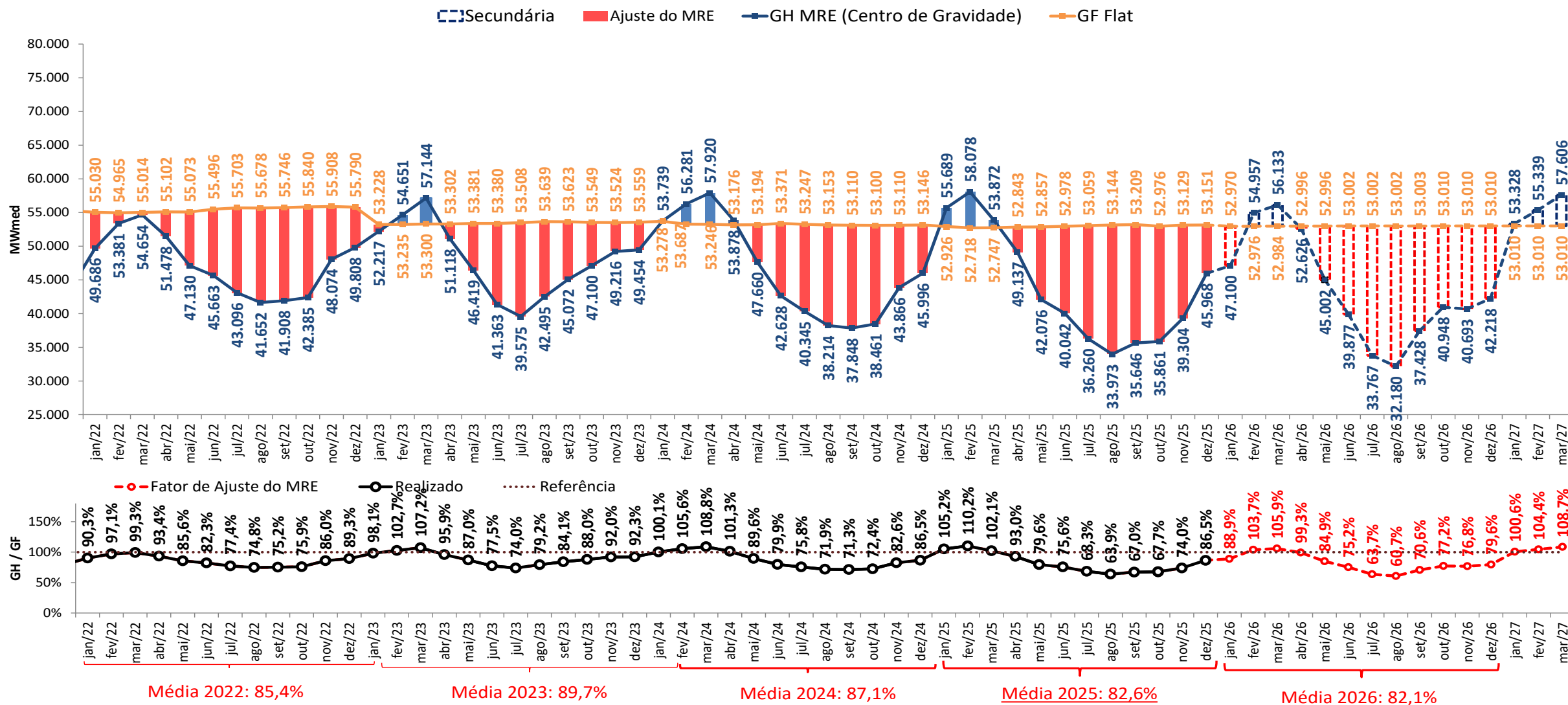
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

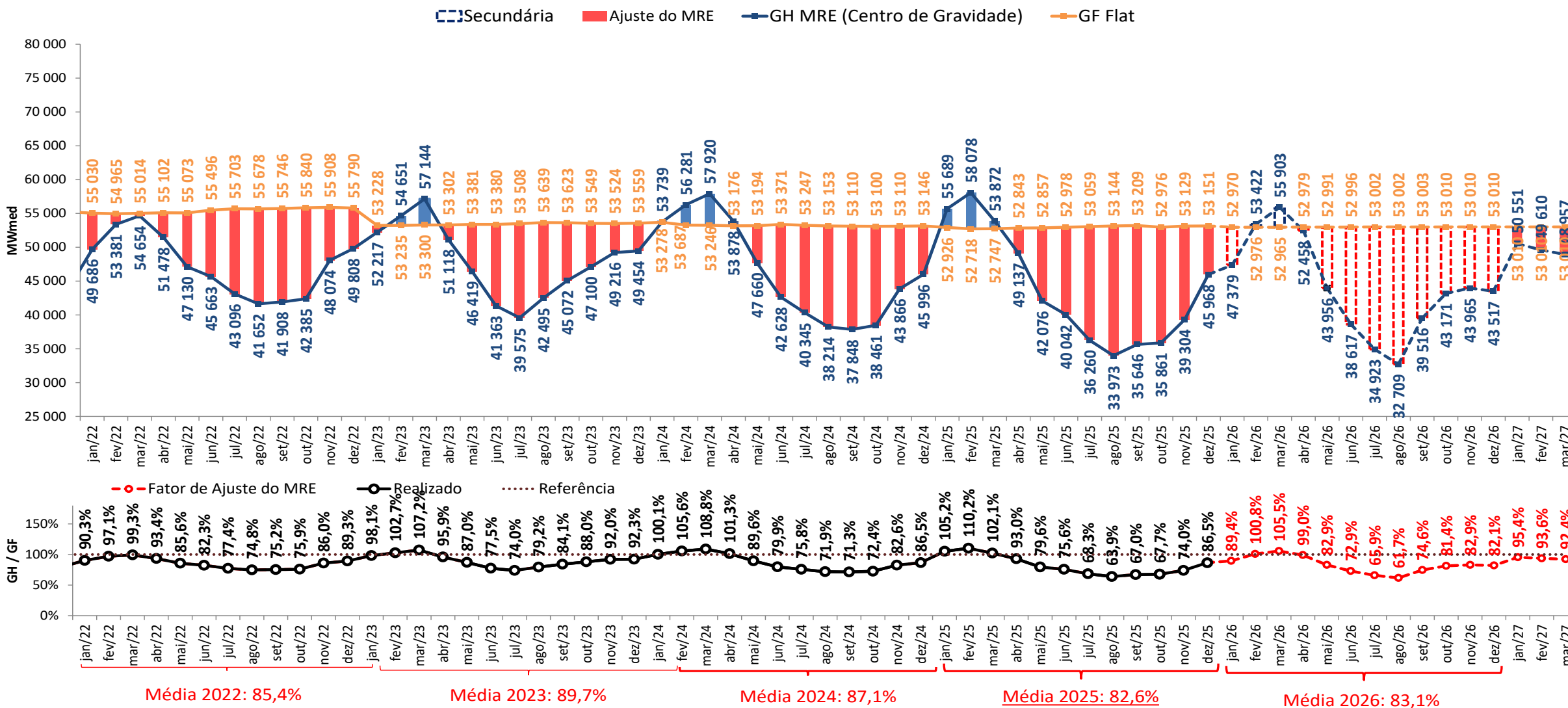
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

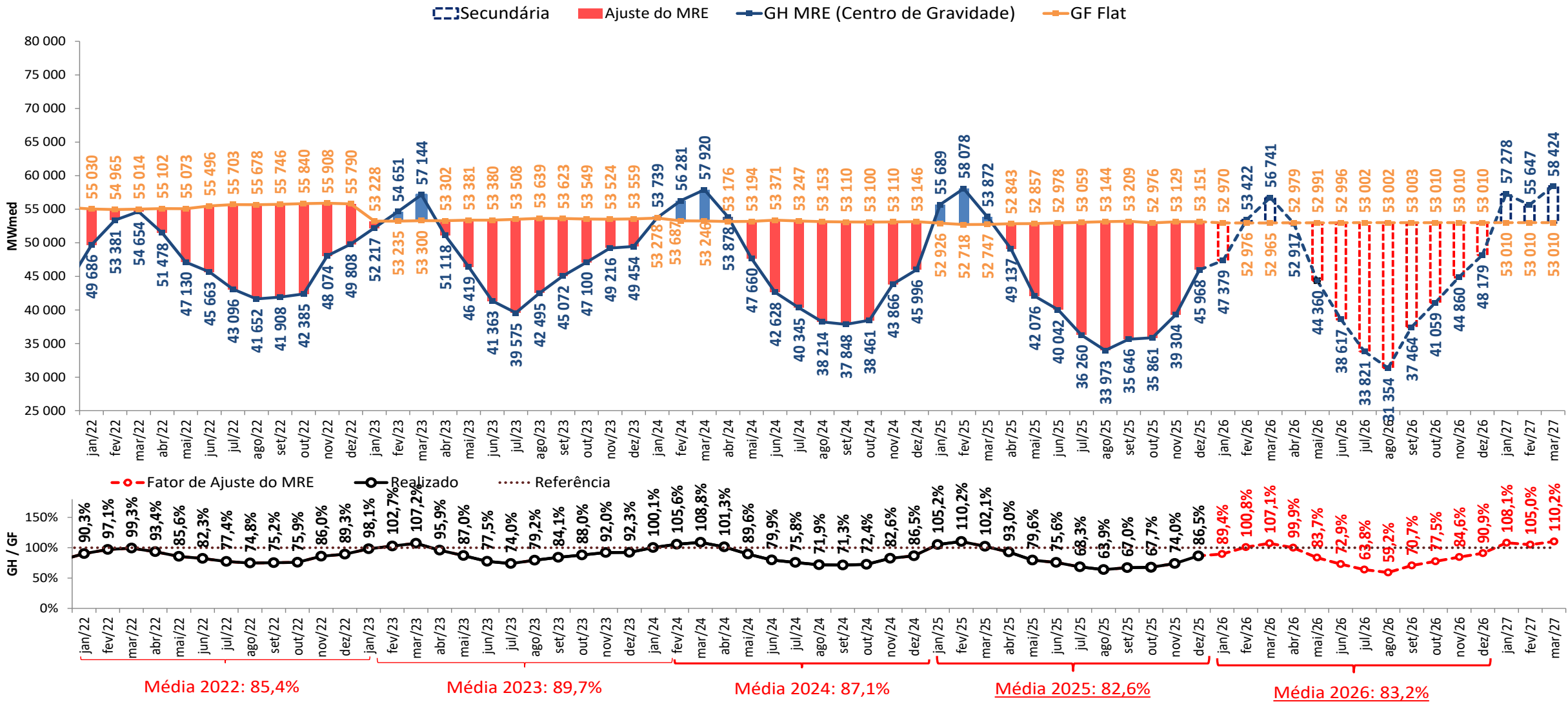
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

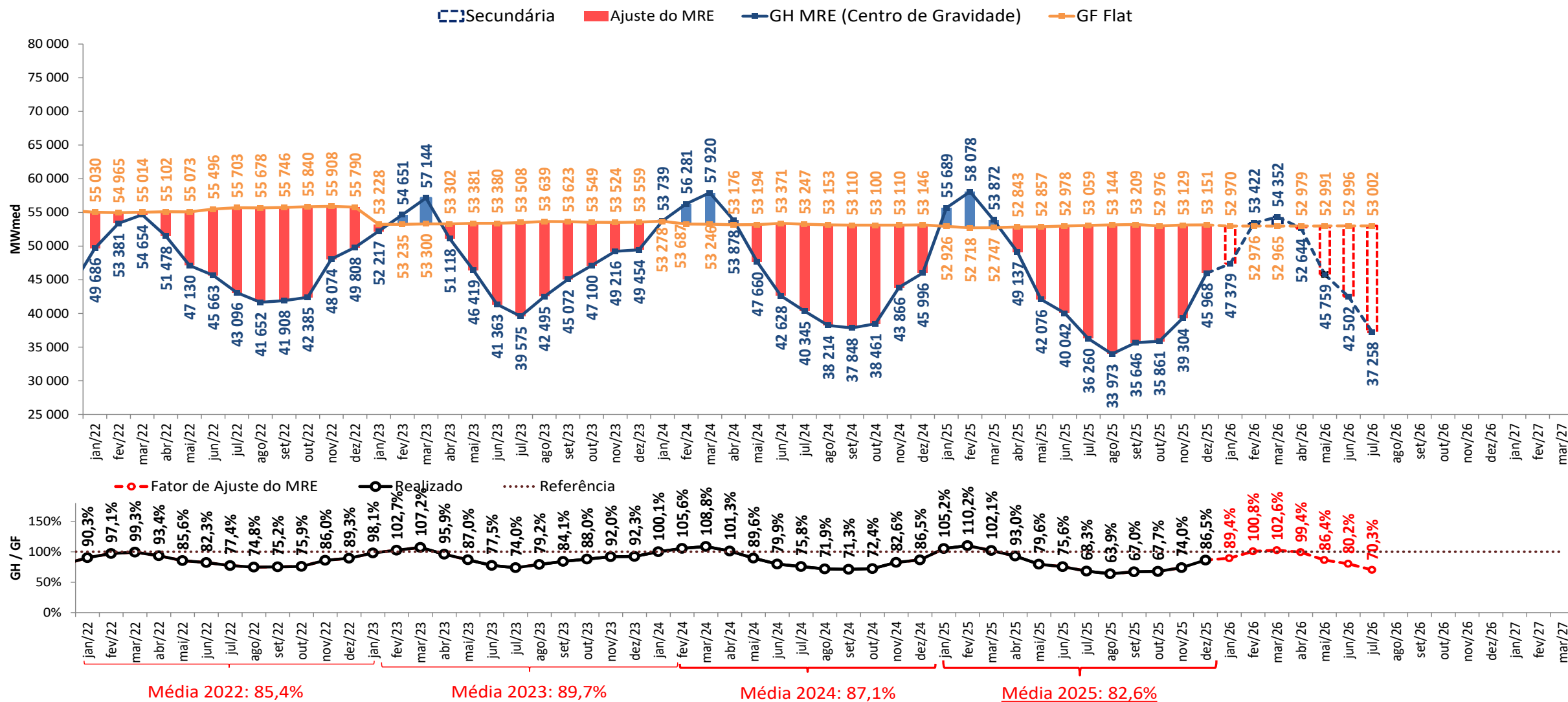
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

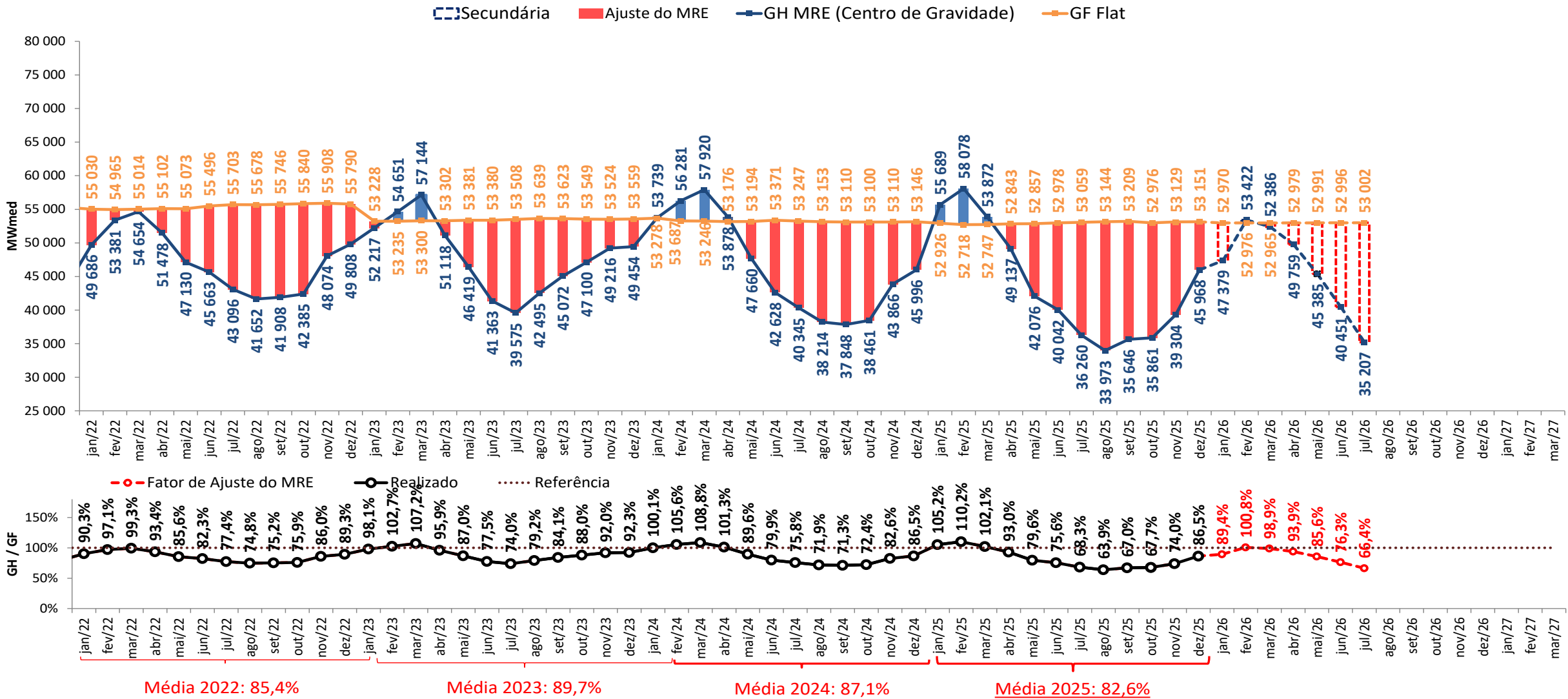
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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 CFS LI



• A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 697	32 349	32 981	28 482	25 640	25 087	29 703	29 808	32 308	32 755	34 457	33 557
Sul	8 482	7 908	8 063	6 963	6 268	6 133	7 261	7 287	7 898	8 007	8 423	8 203
Nordeste	5 320	4 960	5 057	4 367	3 931	3 846	4 554	4 570	4 953	5 022	5 283	5 145
Norte	10 811	10 079	10 276	8 874	7 989	7 817	9 255	9 287	10 066	10 206	10 736	10 456
SIN	59 310	55 296	56 377	48 685	43 829	42 883	50 772	50 952	55 226	55 990	58 899	57 360

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste					7,9	7,7	16,9	16,9	20,9	21,2	22,3	21,7
Pacotão (PCH)	Sul				21,8	27,2	33,8	40,0	40,1	43,5	54,6	57,4	55,9
		-	-	-	21,8	35,1	41,5	56,8	57,0	64,4	75,8	79,7	77,6
Perfil MRE		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%

Expansão UHEs - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
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/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	7,4	16,1	16,2	20,0	20,3	21,3	20,8
Sul	0,0	0,0	0,0	20,9	26,0	32,3	38,3	38,4	41,6	52,3	55,0	53,5
SIN	0,0	0,0	0,0	20,9	33,6	39,7	54,4	54,6	61,6	72,5	76,3	74,3

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 697	32 349	32 981	28 482	25 648	25 095	29 719	29 824	32 328	32 776	34 478	33 578
Sul	8 482	7 908	8 063	6 984	6 294	6 165	7 299	7 325	7 940	8 060	8 478	8 257
Nordeste	5 320	4 960	5 057	4 367	3 931	3 846	4 554	4 570	4 953	5 022	5 283	5 145
Norte	10 811	10 079	10 276	8 874	7 989	7 817	9 255	9 287	10 066	10 206	10 736	10 456
SIN	59 310	55 296	56 377	48 706	43 862	42 923	50 827	51 007	55 287	56 063	58 975	57 435

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)



GF FLAT Proj. PLD - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985
Sul	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575
Nordeste	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751
Norte	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654
SIN	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste					9,38	9,38	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul				23,15	32,09	40,96	40,96	40,96	40,96	51,76	51,76	51,76

Expansão - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
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

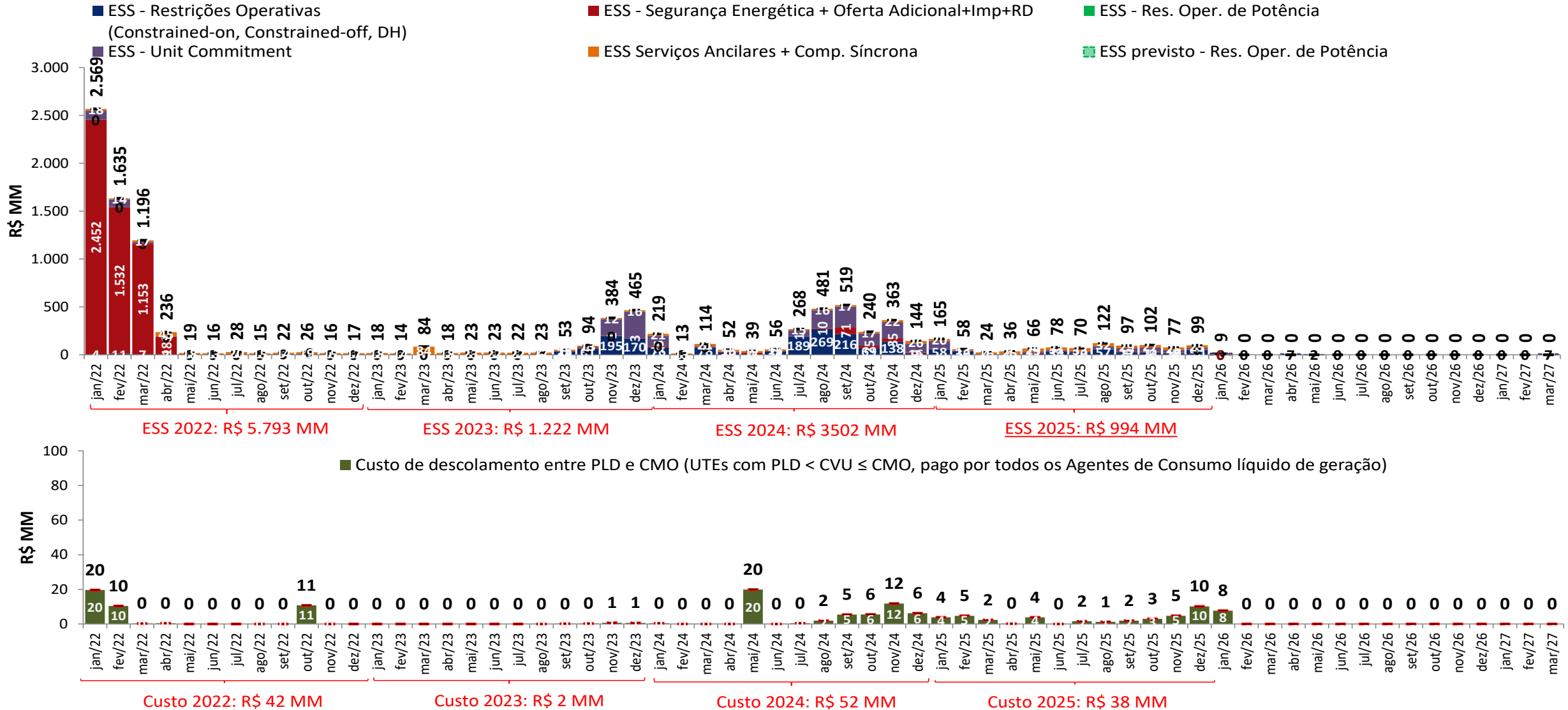
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	5,9	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	14,4	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3
SIN	0,0	0,0	0,0	14,4	25,9	31,4	36,6	36,6	38,2	45,0	45,0	45,0

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 985	30 985	30 985	30 985	30 991	30 991	30 996	30 996	30 998	30 998	30 998	30 998
Sul	7 575	7 575	7 575	7 589	7 595	7 600	7 600	7 600	7 600	7 607	7 607	7 607
Nordeste	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751
Norte	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654
SIN	52 965	52 965	52 965	52 979	52 991	52 996	53 002	53 002	53 003	53 010	53 010	53 010

- 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

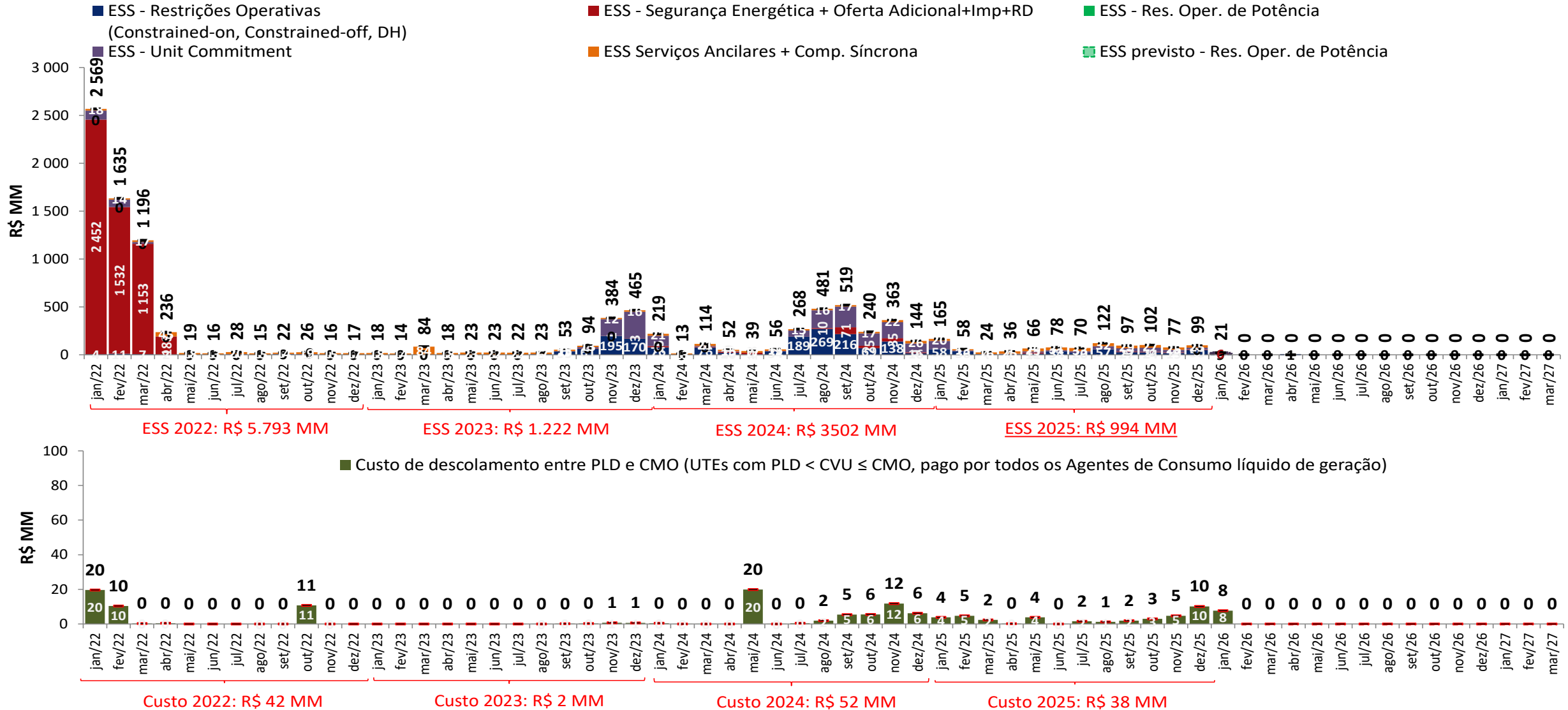
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

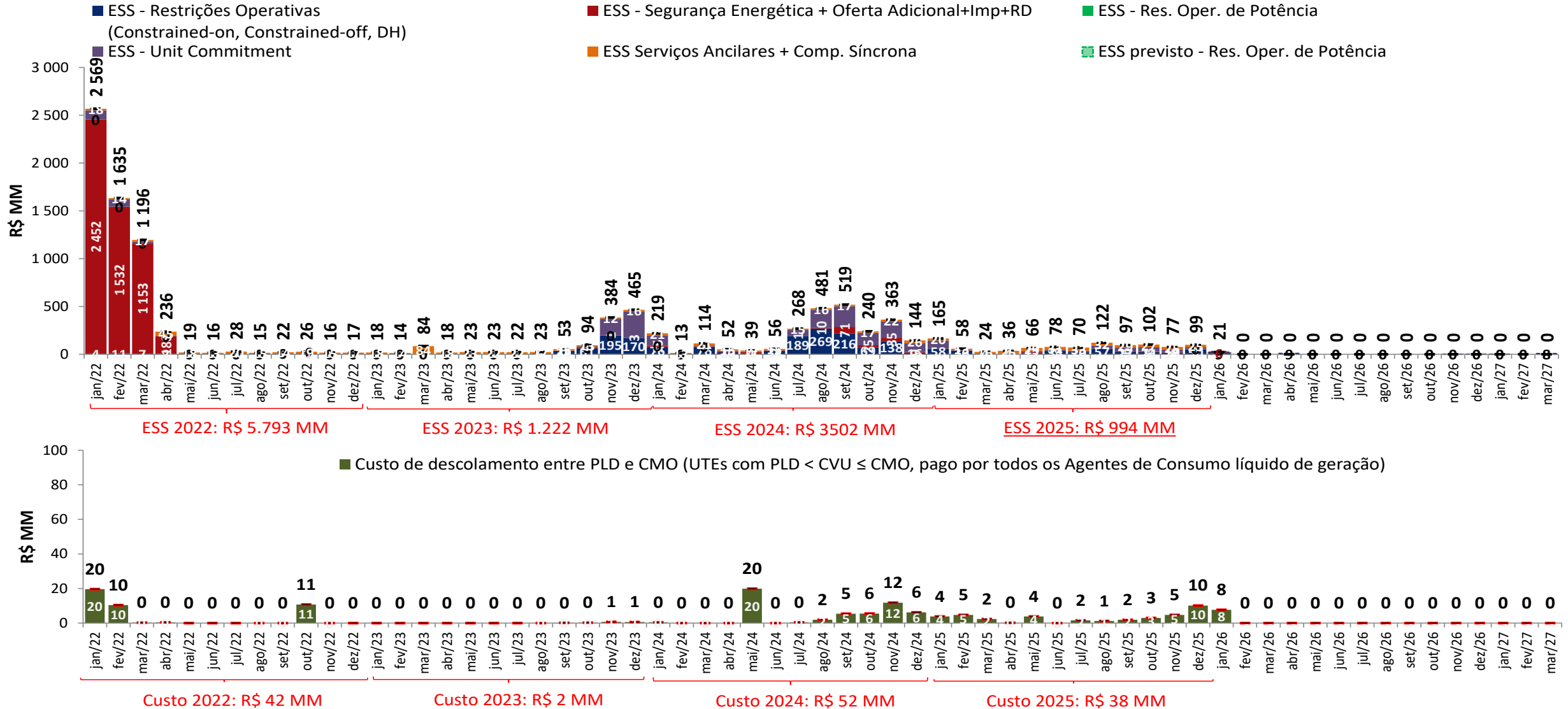
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

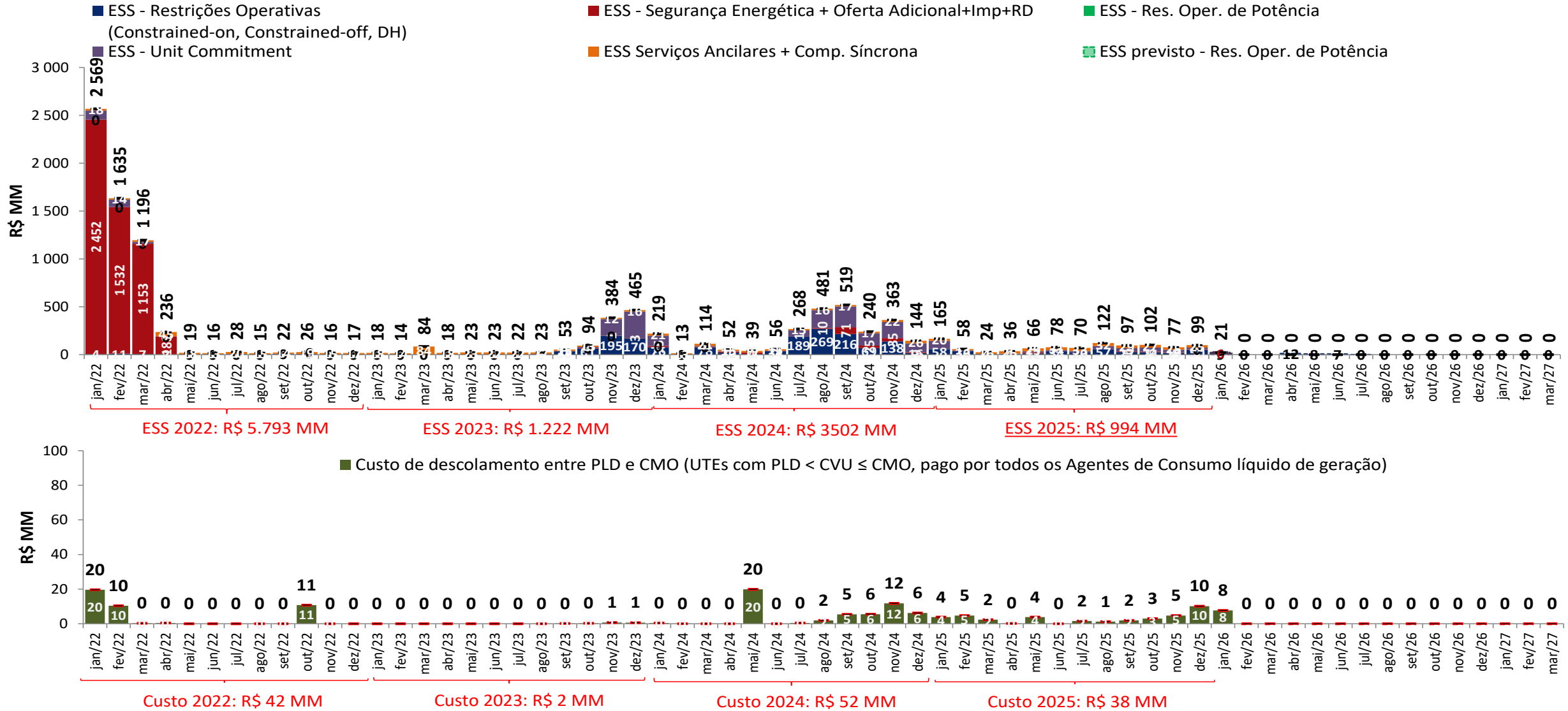
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

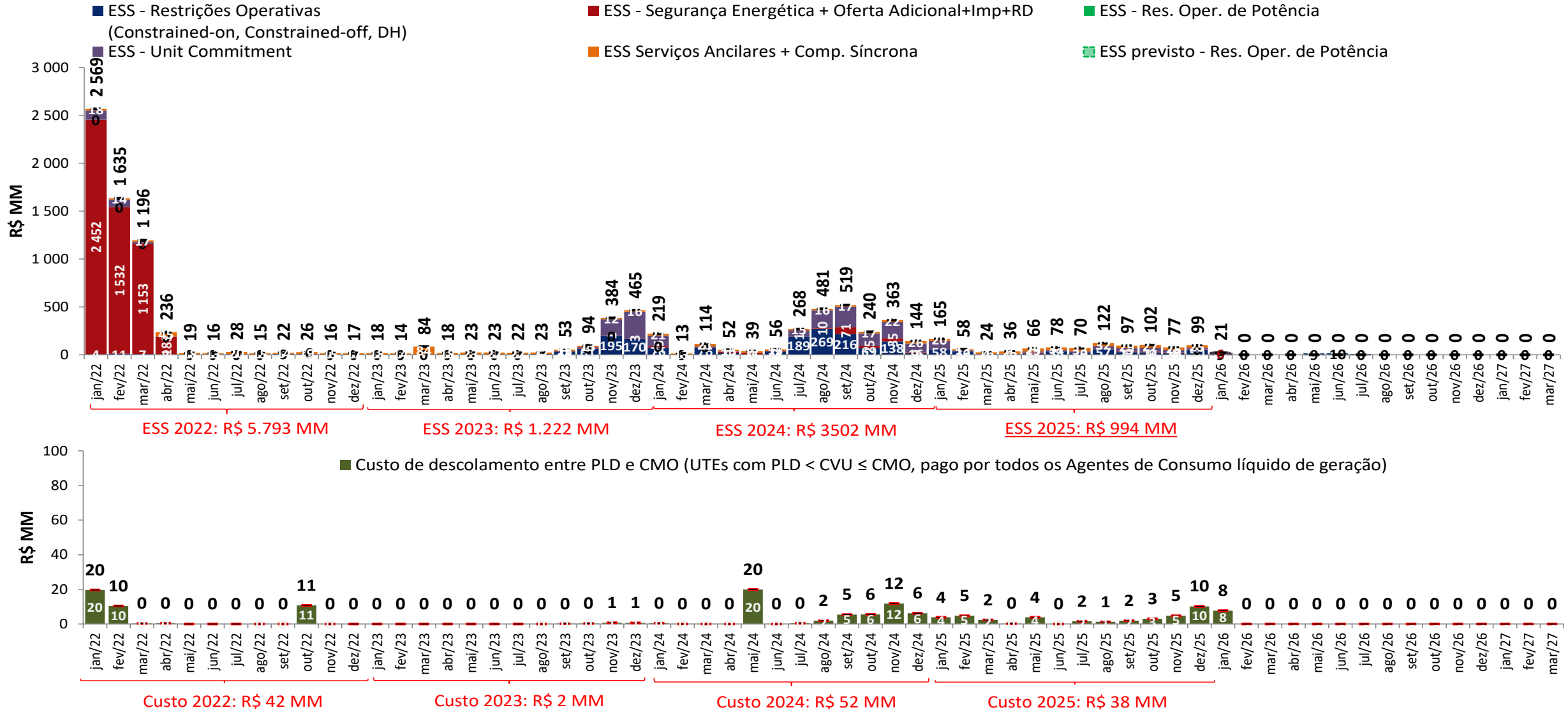
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

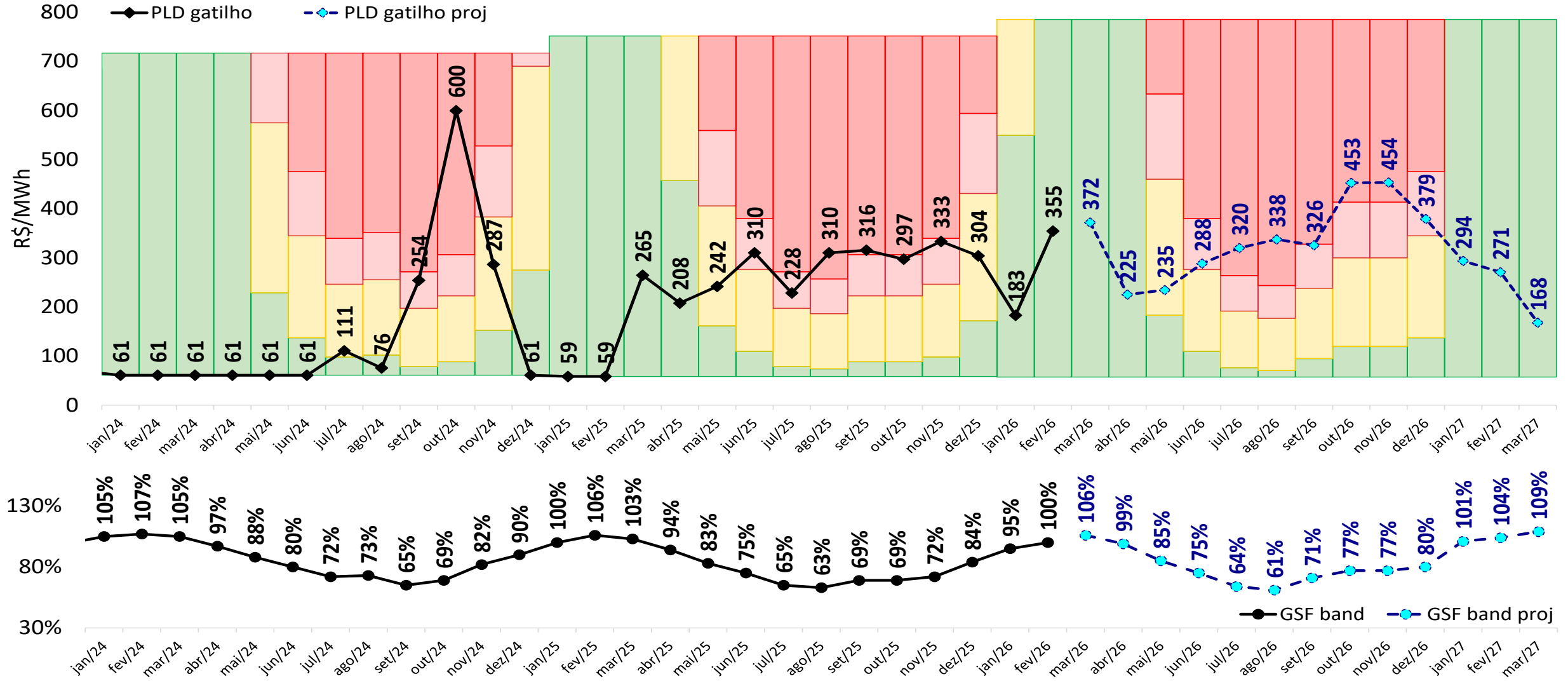
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

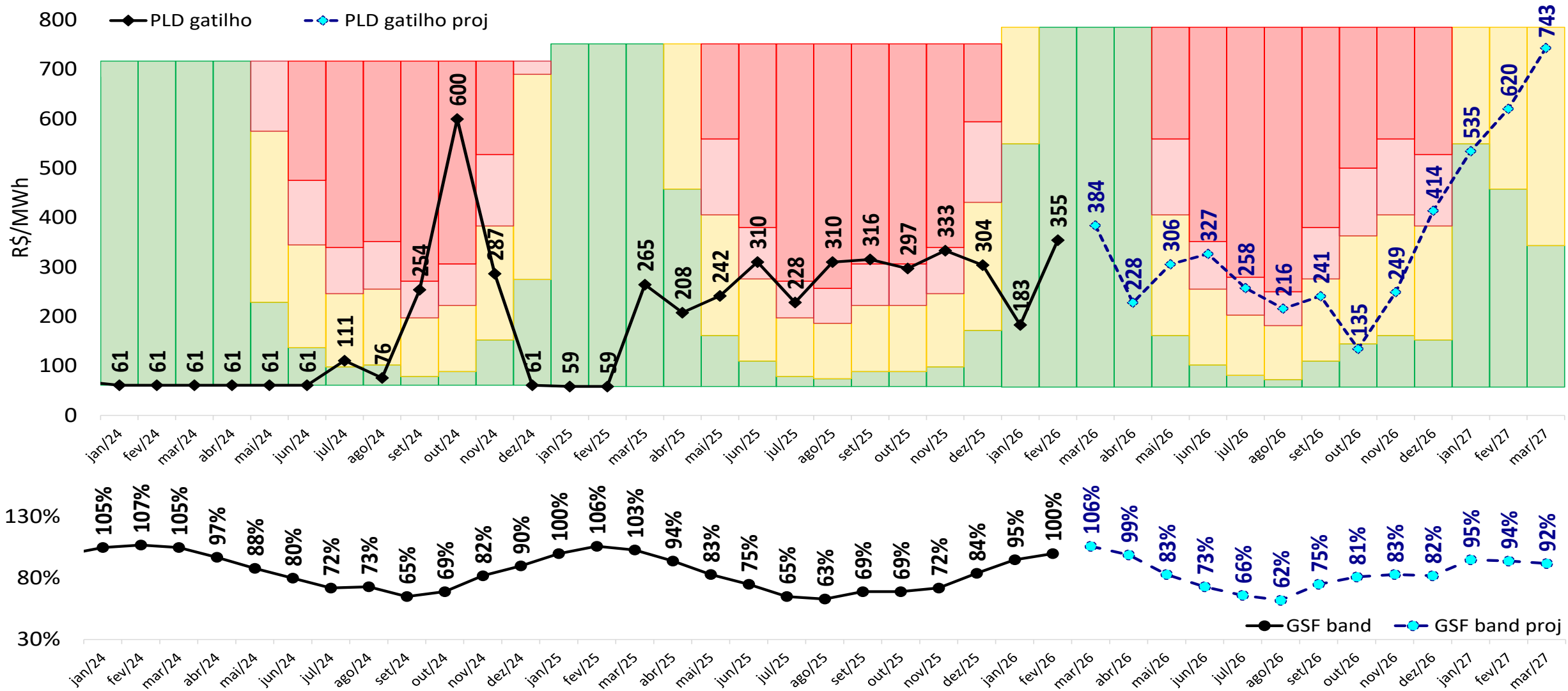


- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

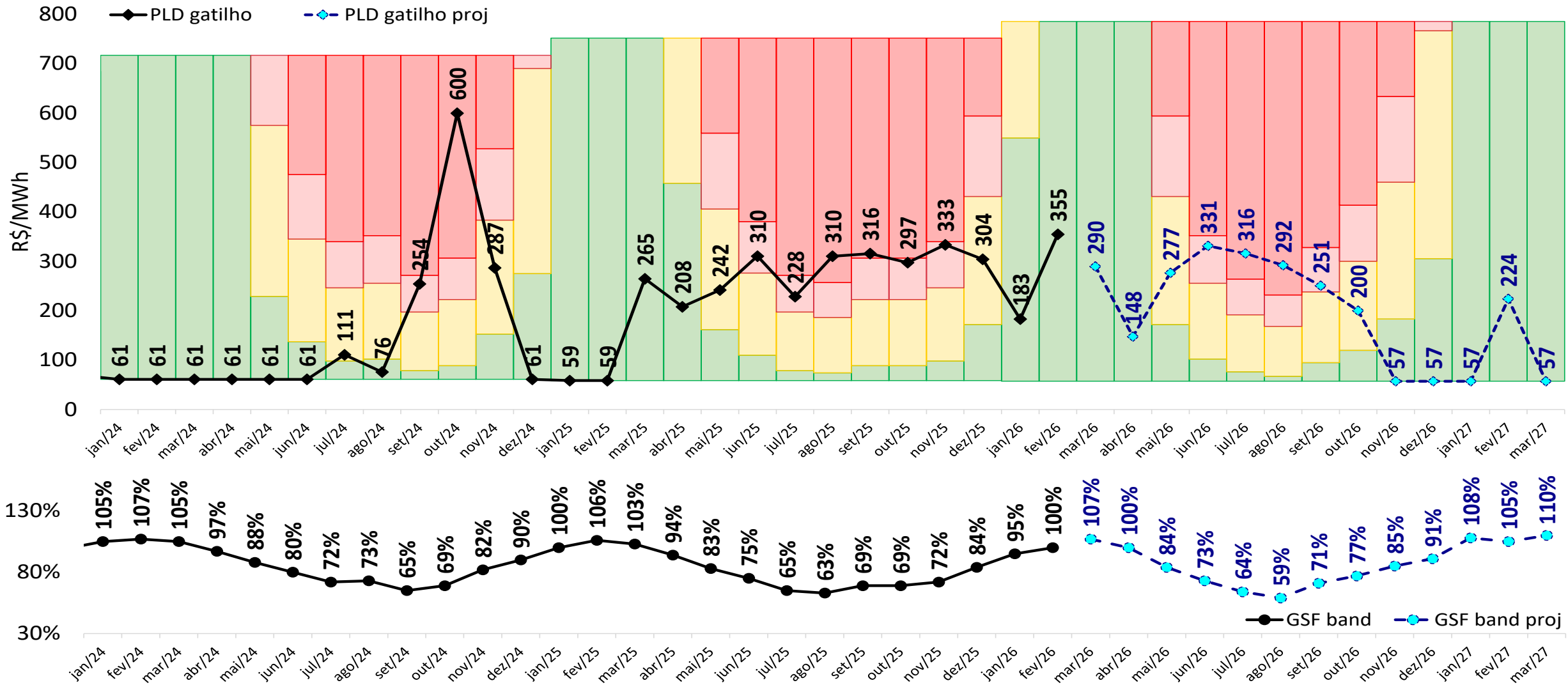
projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



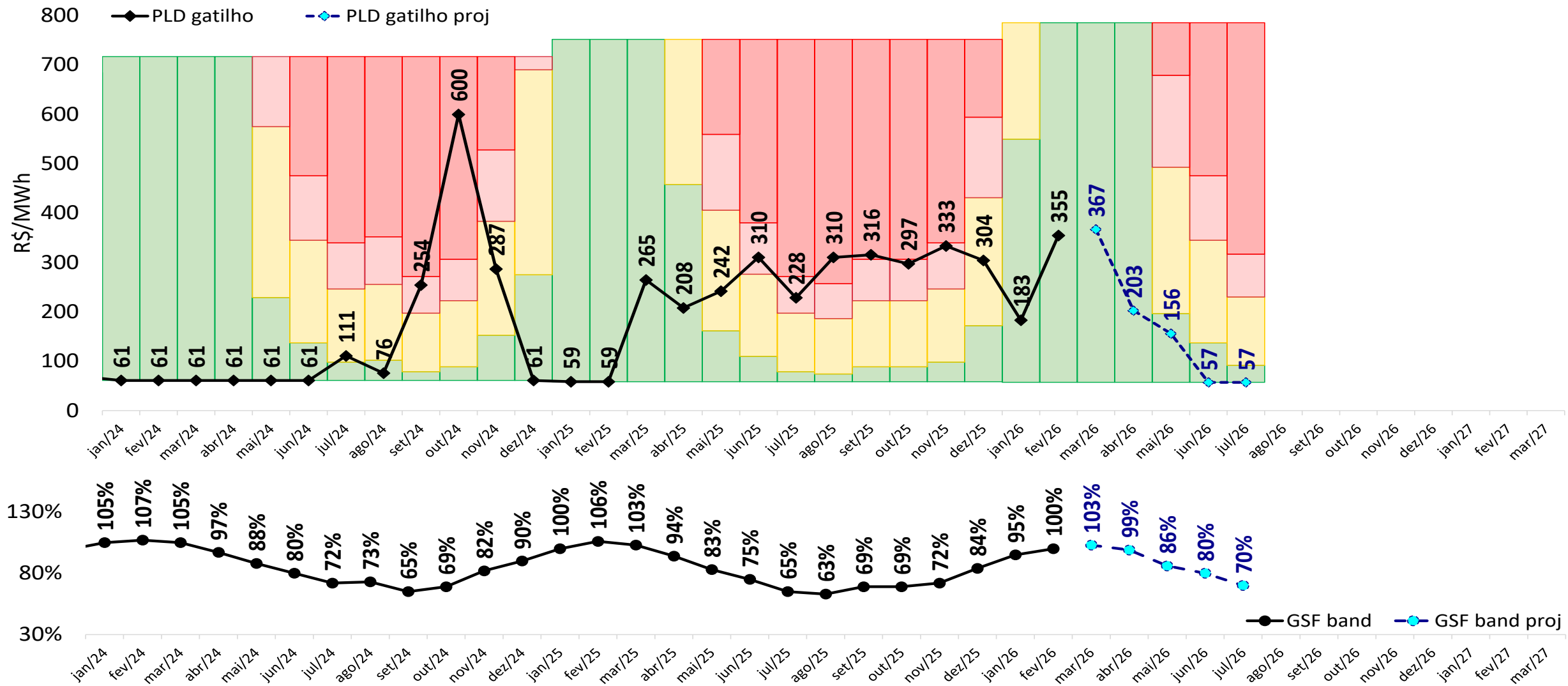
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



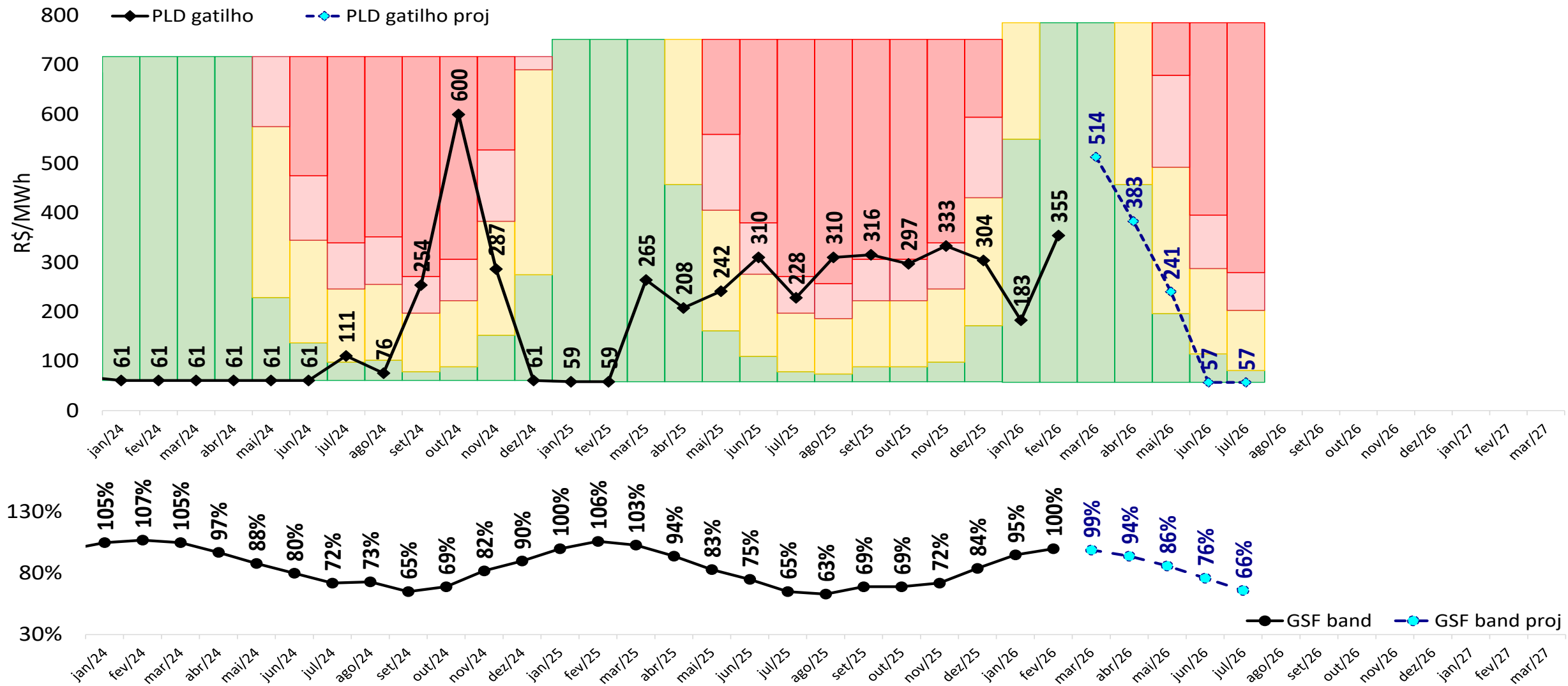
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

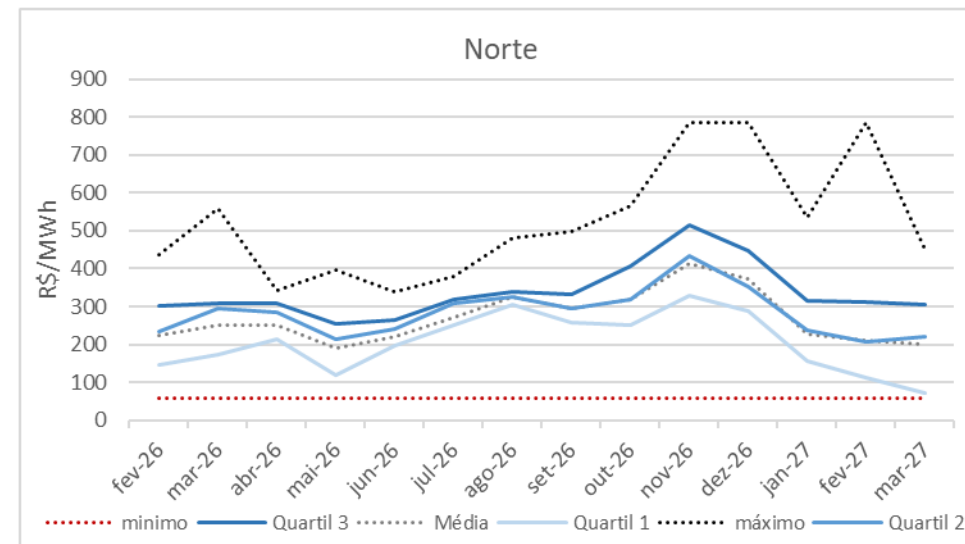
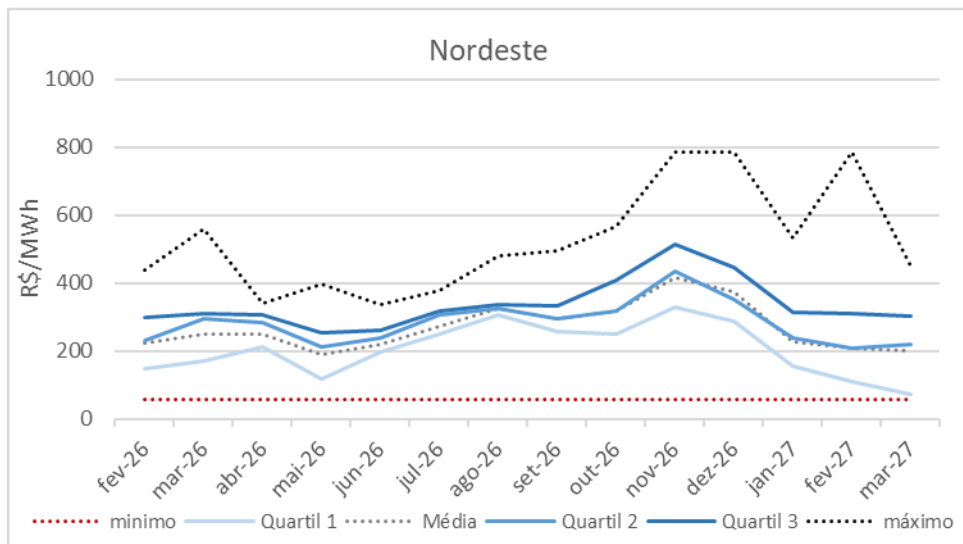
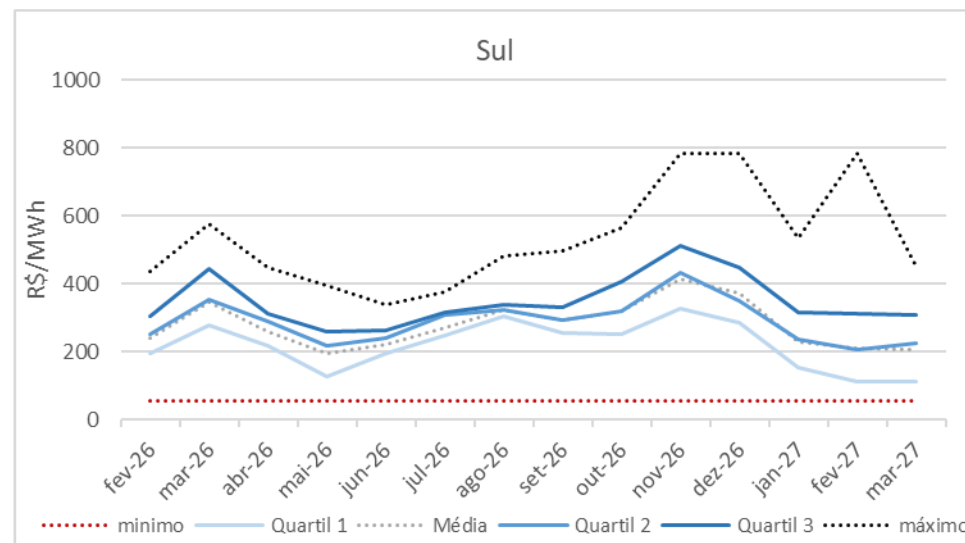
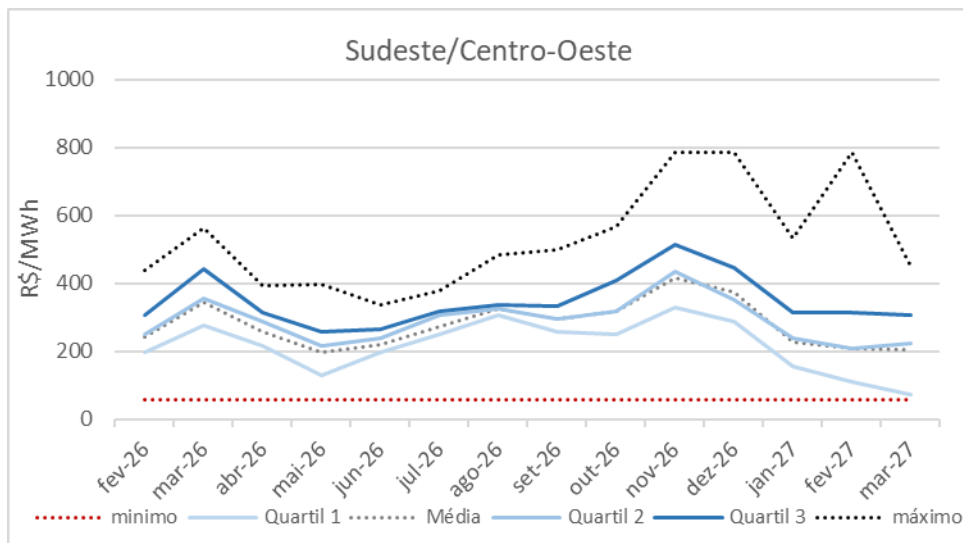


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

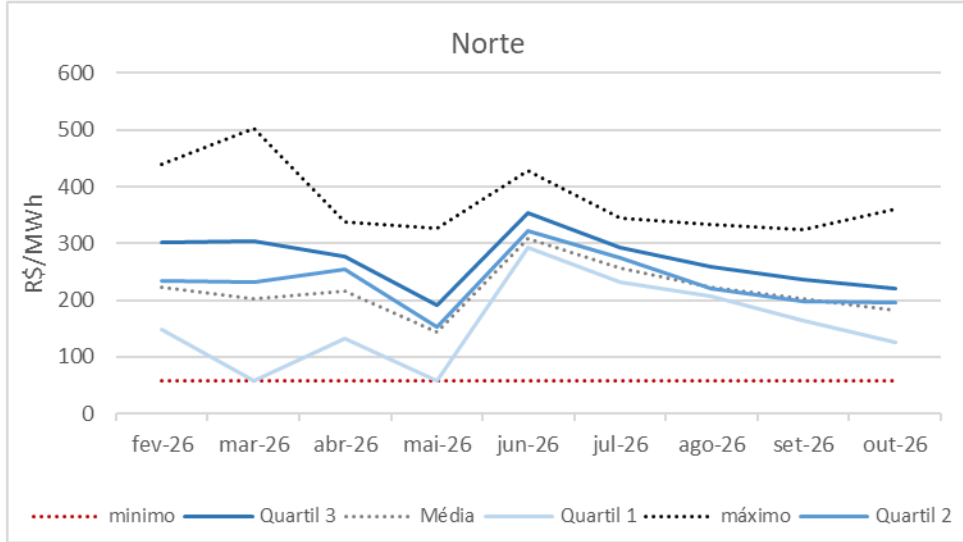
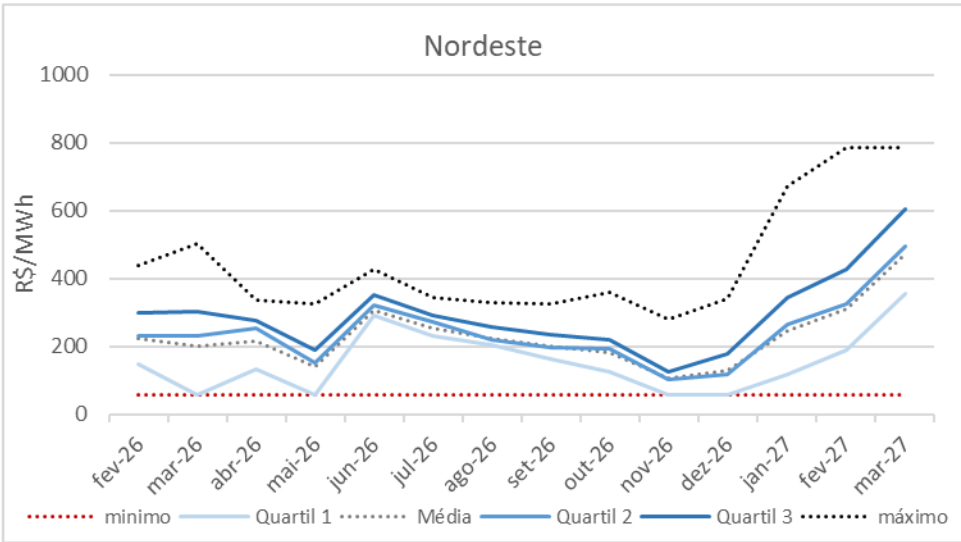
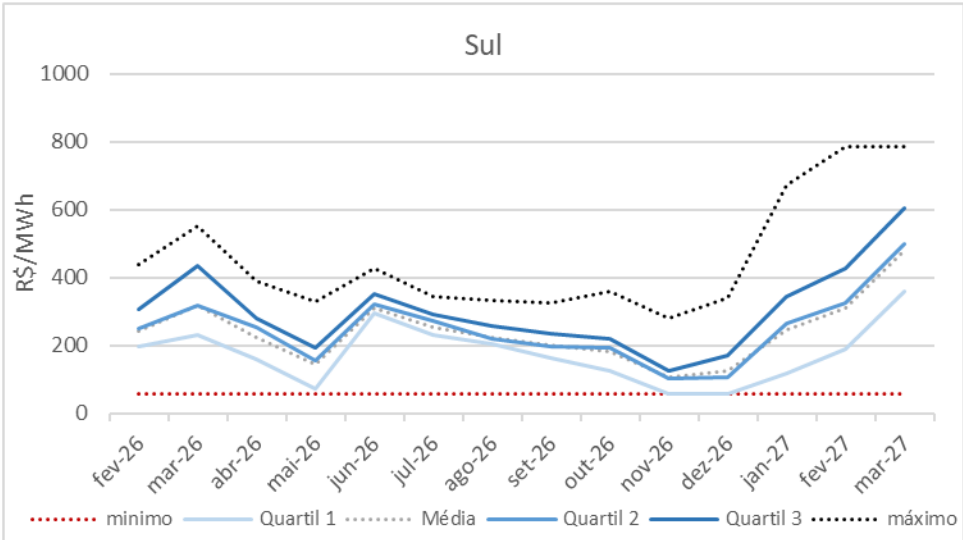
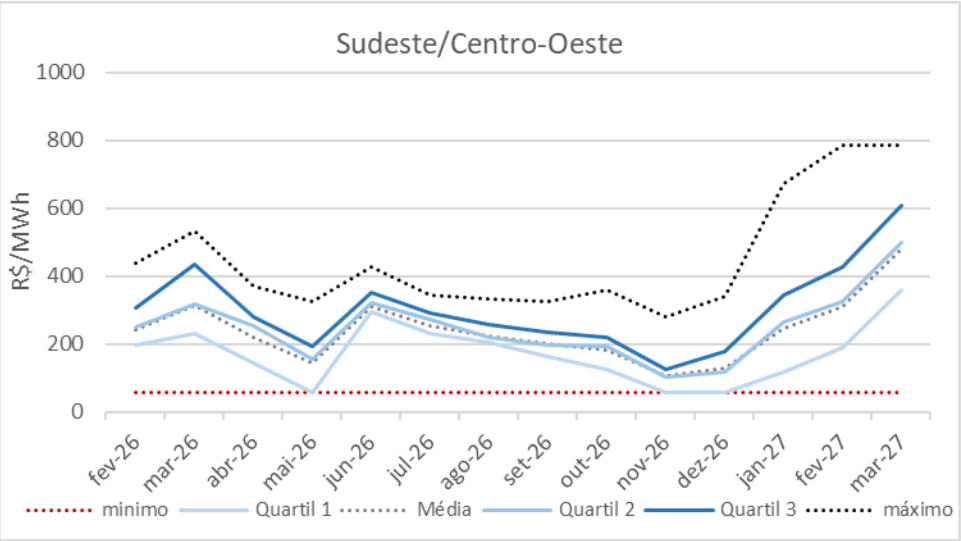


projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

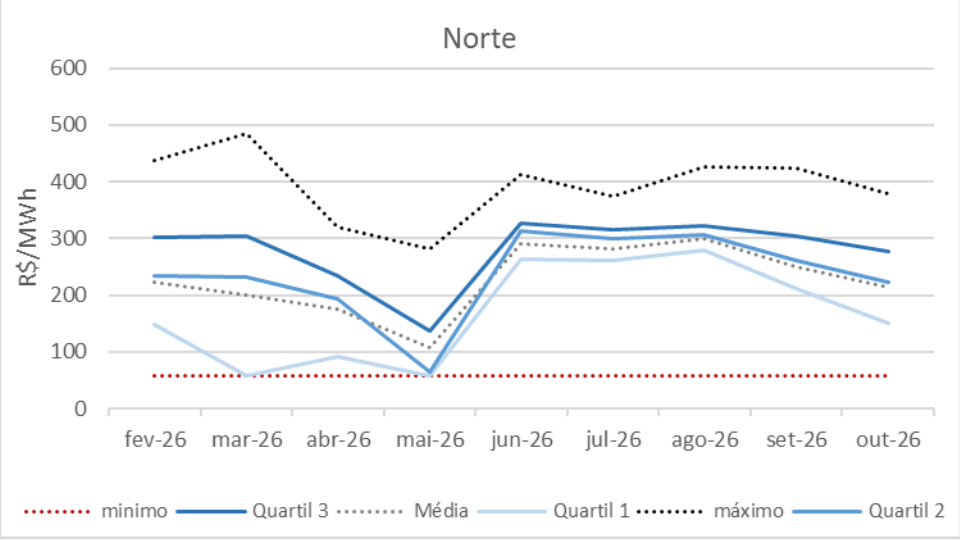
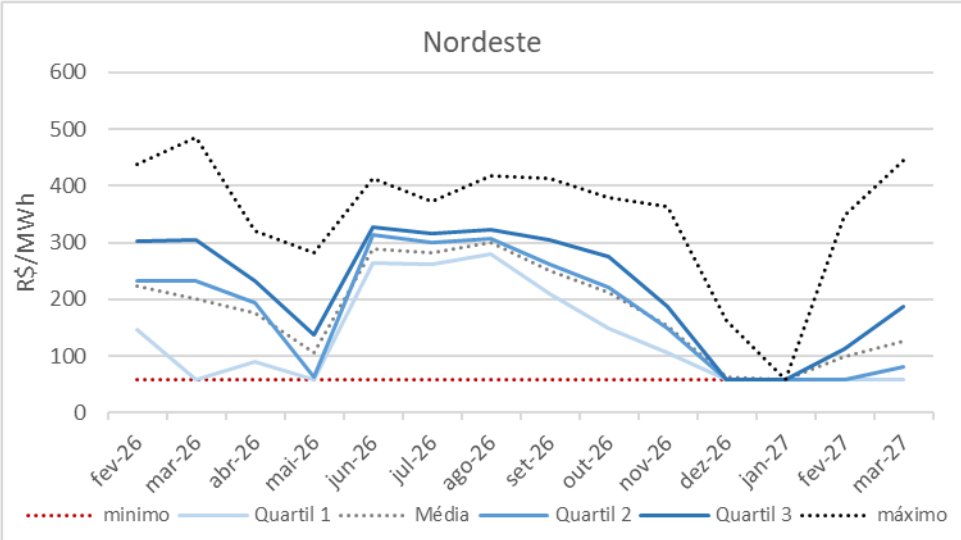
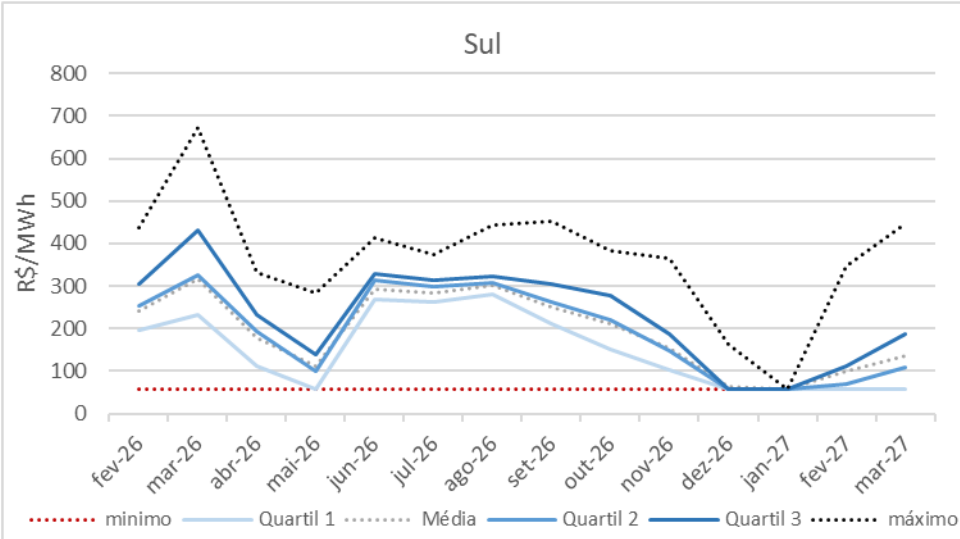
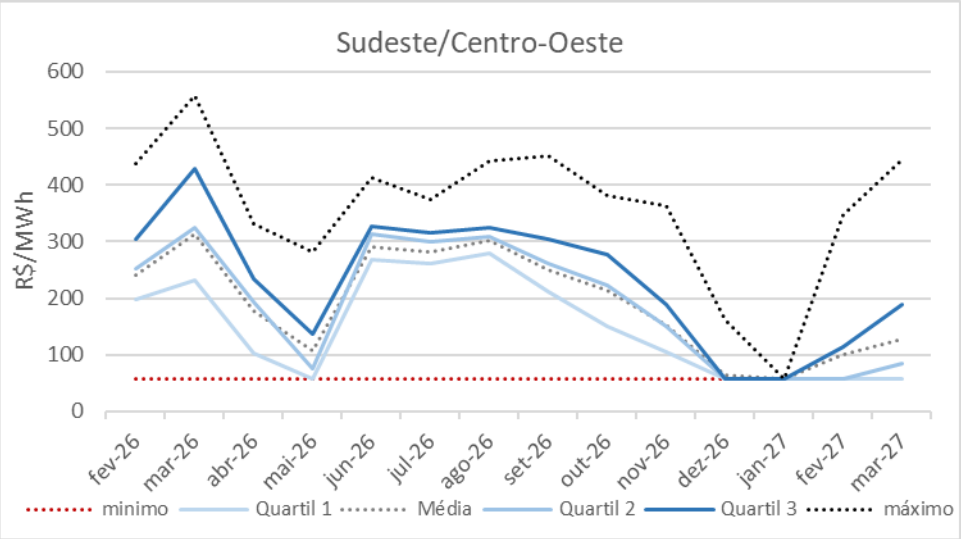
projeção do PLD, RNA



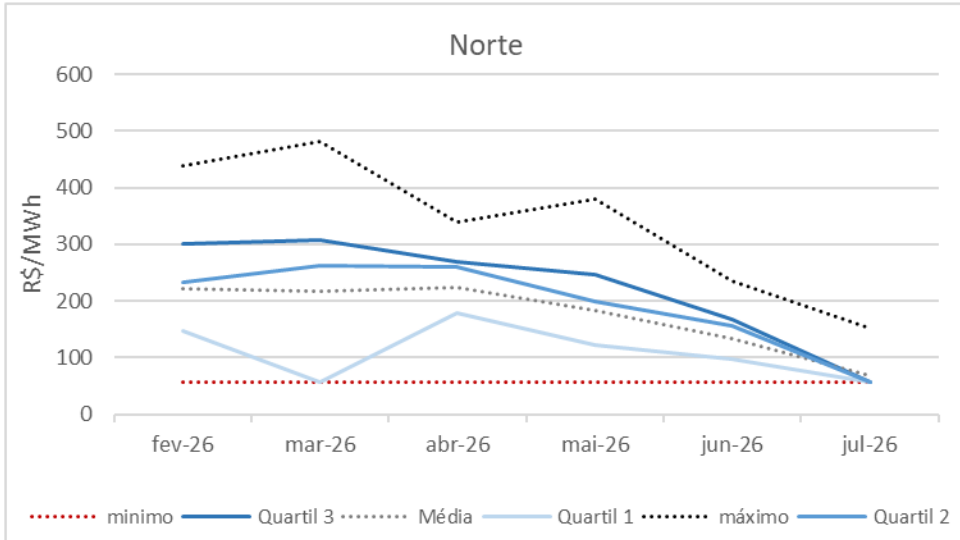
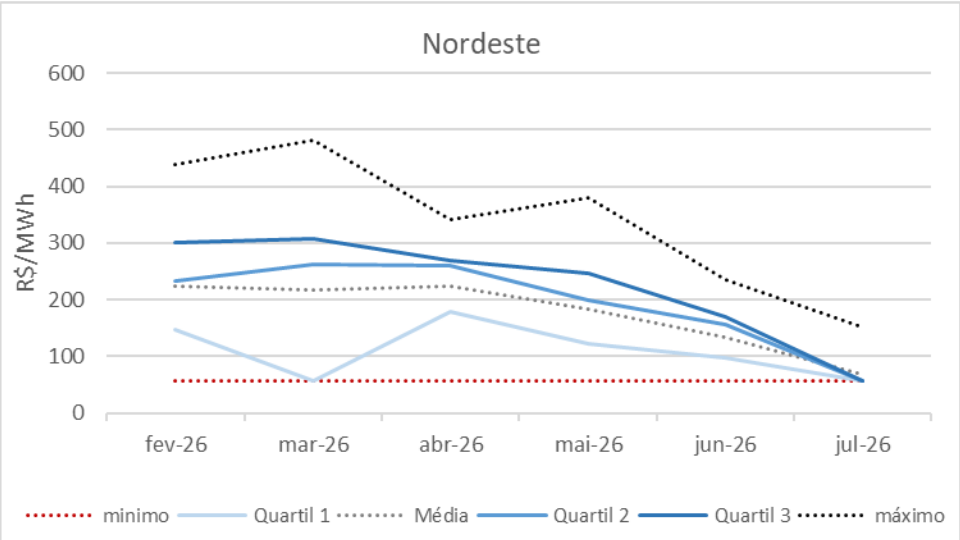
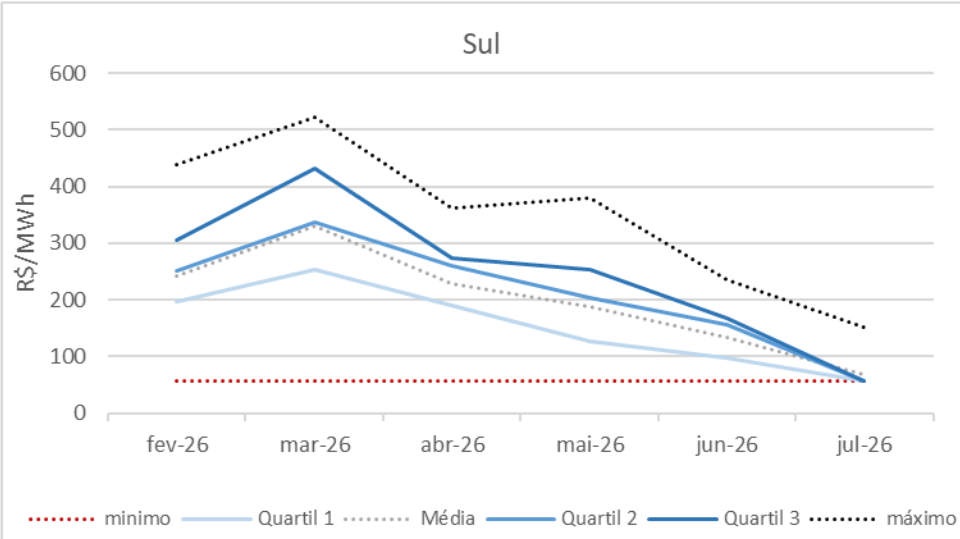
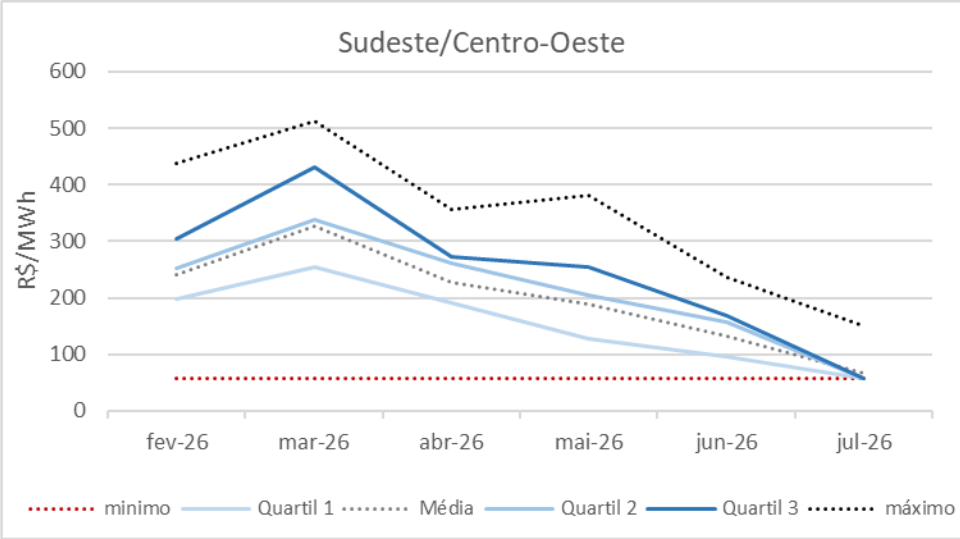
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



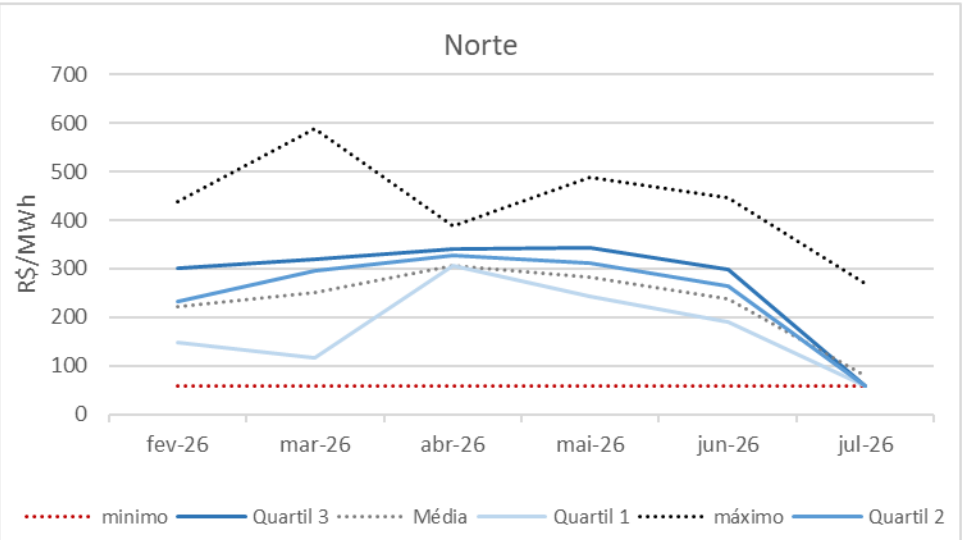
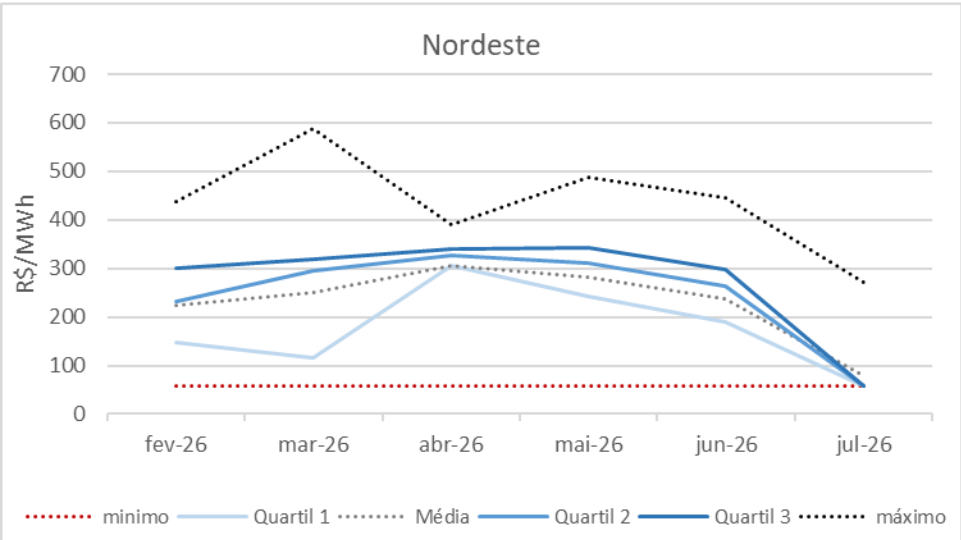
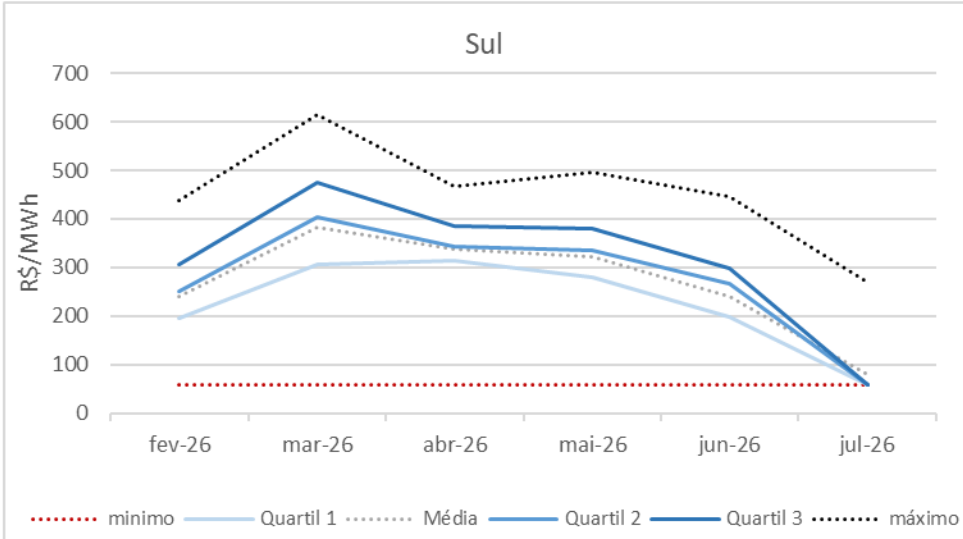
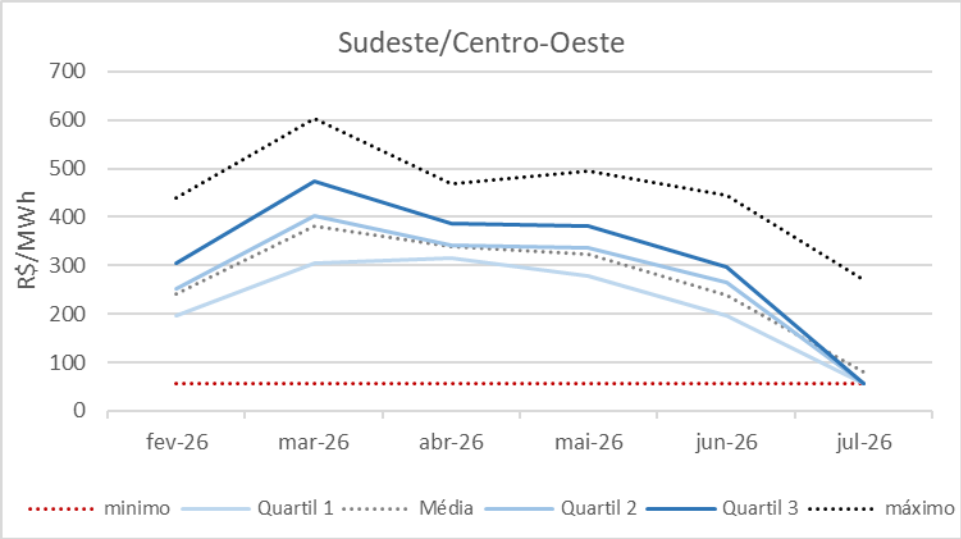
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



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



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



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



[ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)



[cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeooficial)



ccee