



08/04/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A hand is shown pointing at a digital screen displaying a bar chart and a line graph. The bar chart has four bars with corresponding percentage labels: 16%, 44%, 76%, and 98%. The background is a dark blue gradient with glowing light effects and a grid pattern.

ccee

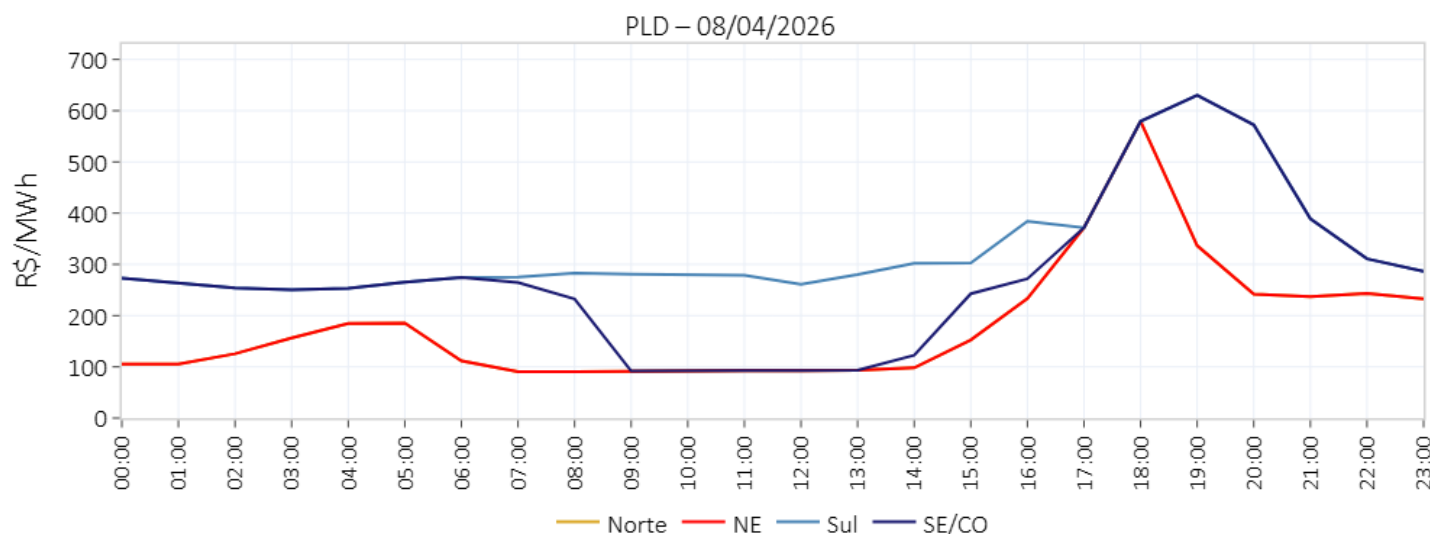
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 08/04/2026



Em 08/04, os PLDs dos submercados **desacoplaram** ao longo de parte do dia. Os submercados **SE/CO, Nordeste e Norte** permaneceram em **patamar reduzido** em algumas horas da manhã, refletindo **elevada geração solar, tanto distribuída como centralizada**. Em contrapartida, o submercado **Sul**, diante de **condições hidrológicas adversas**, apresentou um PLD mais elevado no mesmo período. Assim, o **Sul** registrou **preço médio** de R\$ 329/MWh, enquanto os demais submercados apresentaram médias de R\$ 274/MWh no SE/CO e R\$ 181/MWh no Nordeste e Norte.

No horário de vale do PLD (9h às 13h), o PLD recuou para R\$ 93/MWh no SE/CO, Nordeste e Norte como consequência da **redução da carga líquida¹ do SIN (-17,1 GWm)**, associada à **elevada geração de UFV e MMGD (+26,5 GWm)** em relação as demais horas. Ainda assim, o submercado **Sul** permaneceu descolado, com preços na casa de R\$ 276/MWh, evidenciando a **adversidade hidrológica** da região, que apresenta **armazenamento reduzido** (em torno de **31%**, próximo ao **Volume Mínimo Operativo de 30%**). Esse contexto estabelece a **necessidade de preservação dos reservatórios da região**, mantendo **despacho térmico contínuo (0,7 GWm)** e **elevado nível de importação (7,5 GWm)** dos demais submercados, já no limite da capacidade de transmissão.

No horário de pico do PLD (18h às 20h), os preços atingem R\$ 594/MWh nos submercados SE/CO e Sul, e R\$ 385/MWh nos submercados Nordeste e Norte, refletindo o **aumento da carga líquida¹ do SIN (+21,5 GWm)** em relação as demais horas. Esse movimento resulta da combinação de **redução da geração intermitente: eólica, UFV e MMGD (-8,8 GWm)** e a **elevação da carga (+12,2 GWm)**. Para atendimento desse incremento de carga, há **aumento da geração hidrelétrica (+20,3 GWm)** e maior despacho térmica no mérito (+1,1 GWm).



	Demais Horas	Vale (09-13h)	Variação	Pico (18-20h)	Variação
PLD NE e Norte (R\$/MWh)	170,3	92,6	-77,8 (-46%)	385,9	+215,6 (+127%)
PLD Sul (R\$/MWh)	296,2	276,2	-20,0 (-7%)	593,9	+297,6 (+100%)
PLD SE/CO (R\$/MWh)	270,4	92,6	-177,9 (-66%)	593,9	+323,5 (+120%)
Carga SIN (GWmed)	87,2	92,7	+5,5 (+6%)	99,4	+12,2 (+14%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	11,5	6,8	-4,7 (-41%)	9,6	-1,9 (-17%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	3,5	20,2	+16,7 (+477%)	0,0	-3,5 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,4	13,2	+9,8 (+288%)	0,0	-3,4 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	4,6	5,6	+1,0 (+22%)	4,0	-0,6 (-13%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	59,0	41,9	-17,1 (-29%)	80,5	+21,5 (+36%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,6	0,4	-1,2 (-75%)	2,7	+1,1 (+69%)
GH SIN (GWmed)	57,5	41,5	-16,0 (-28%)	77,8	+20,3 (+35%)

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, PCT - 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
7/abr/26	R\$ 247,34/MWh	R\$ 340,9/MWh	R\$ 138,46/MWh	R\$ 138,61/MWh
8/abr/26	R\$ 273,81/MWh	R\$ 329,28/MWh	R\$ 181,09/MWh	R\$ 181,09/MWh
Projeção abr/26	R\$ 257,60/MWh	R\$ 265,92/MWh	R\$ 213,23/MWh	R\$ 213,23/MWh
Projeção mai/26	R\$ 385,16/MWh	R\$ 385,98/MWh	R\$ 369,28/MWh	R\$ 383,06/MWh
Projeção jun/26	R\$ 420,29/MWh	R\$ 420,29/MWh	R\$ 417,23/MWh	R\$ 420,29/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 7/abr/26	94%	42%	114%	94%	92%
Expectativa abr/26	76%	41%	84%	82%	77%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 7/abr/26	66,4%	30,7%	92,6%	95,6%	70,1%
Expectativa final de abr/26	68,1%	29,4%	95,9%	96,4%	71,8%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 7/abr/26	100,9%	92,8%
Expectativa abr/26	101,6%	93,4%
Projeção 2026	78,9%	78,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa abr/26	R\$ 26,3 MM	R\$ 2,6 MM
Projeção 2026	R\$ 502,4 MM	R\$ 32,9 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

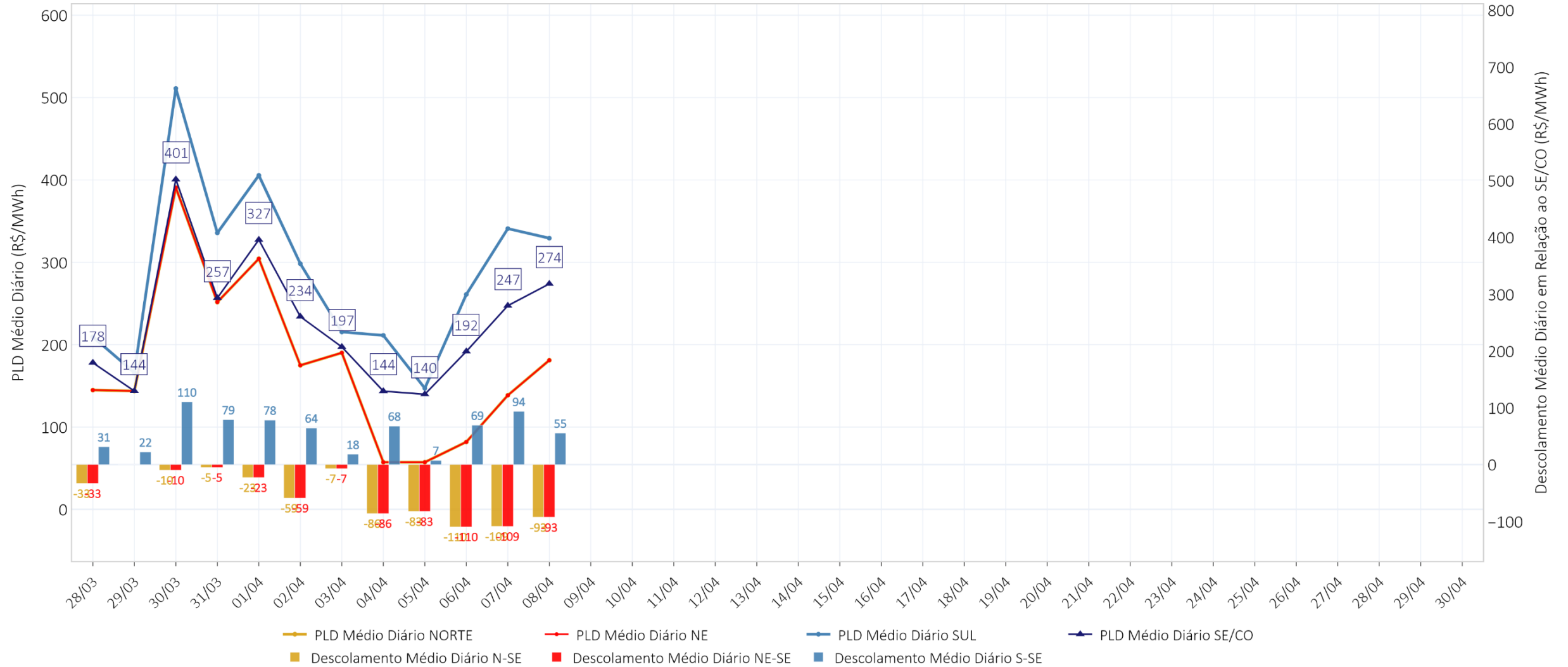
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

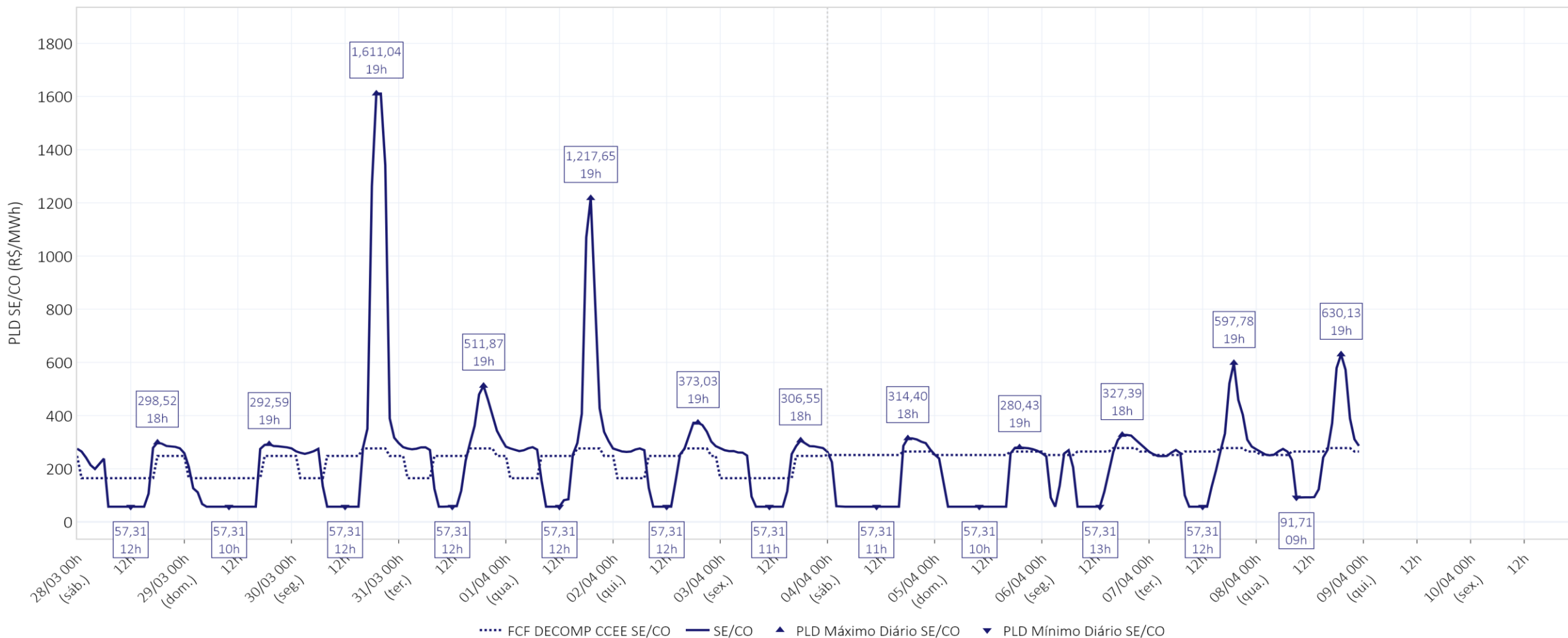
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 2 de abril

preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO

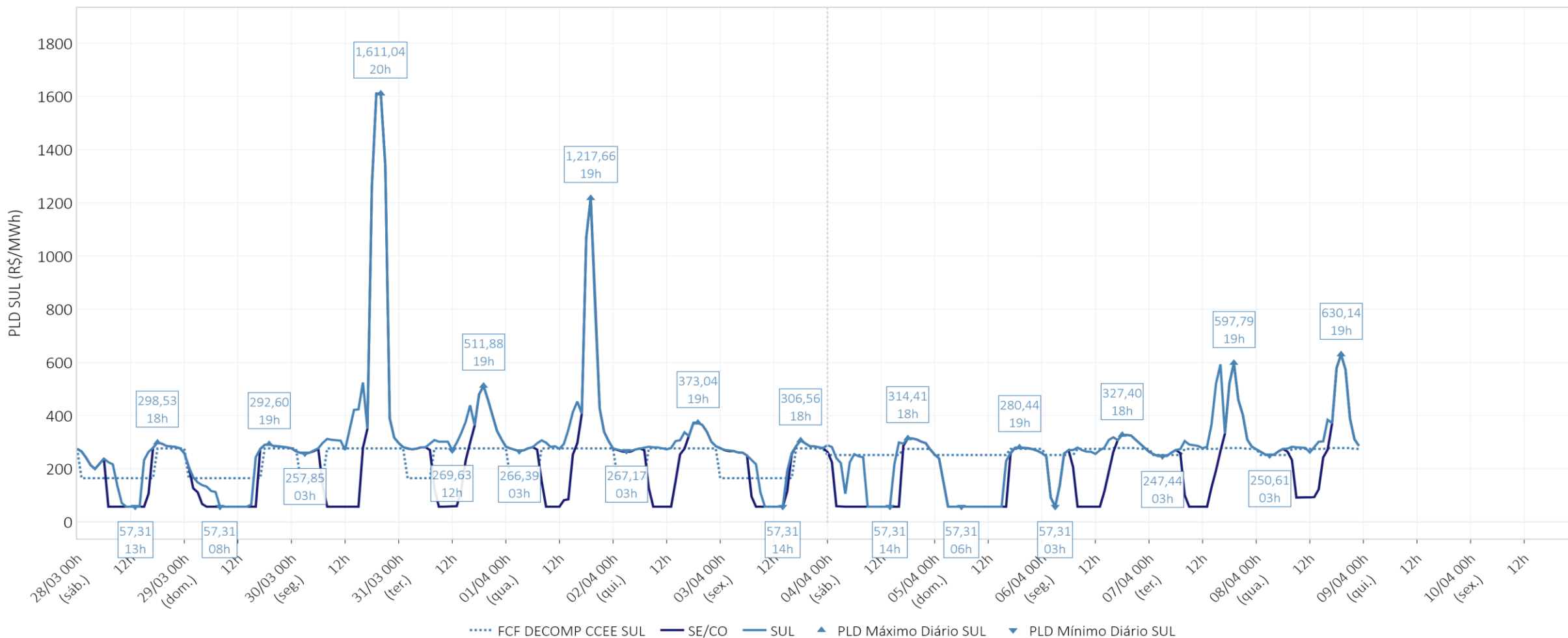


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



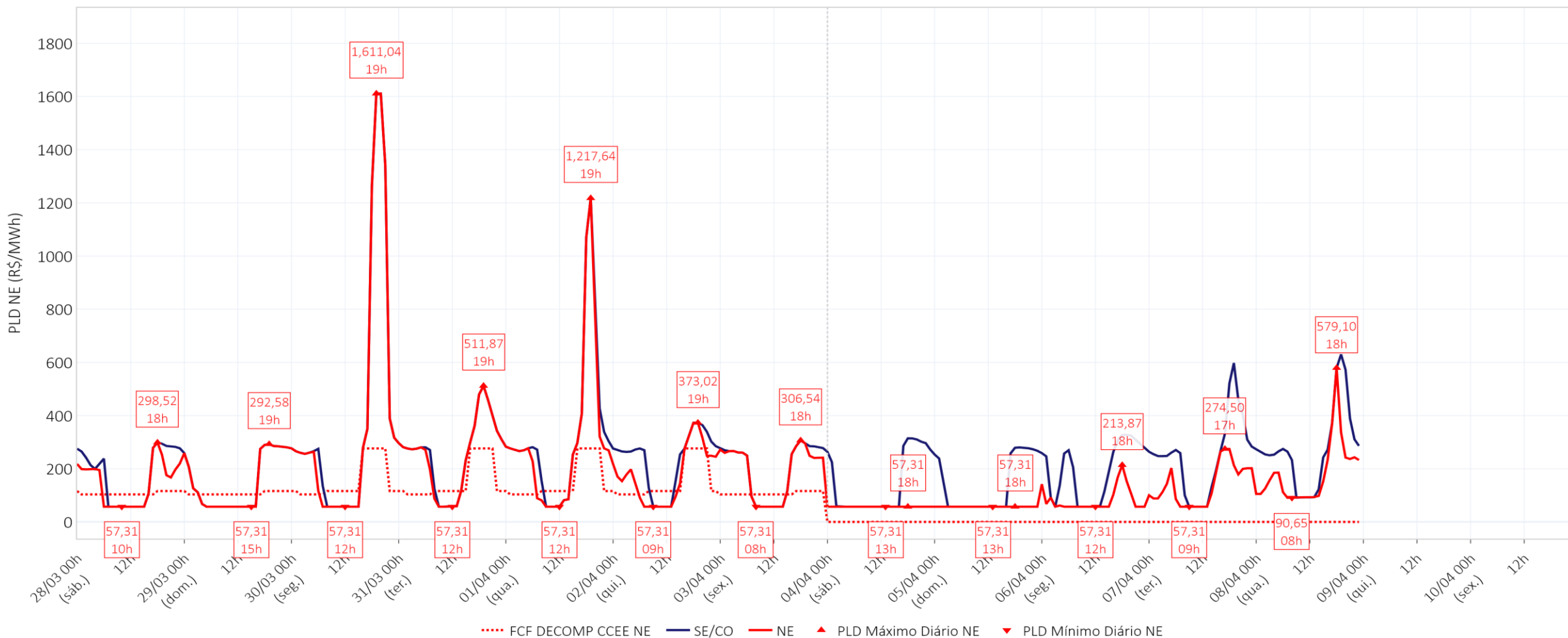
Média Diária (R\$/MWh)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
SE/CO	178	144	401	257	327	234	197	144	140	192	247	274

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



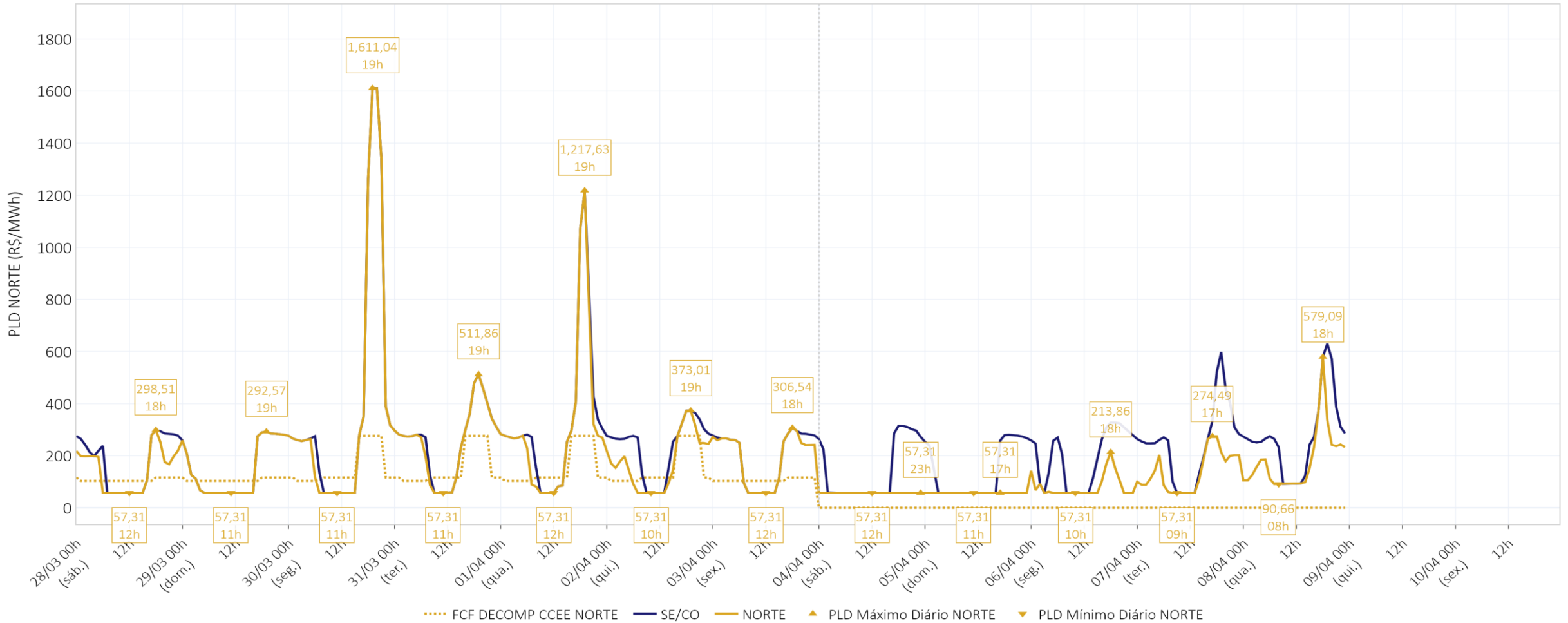
Média Diária (R\$/MWh)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
SE/CO	178	144	401	257	327	234	197	144	140	192	247	274
SUL	209	166	511	336	406	298	215	211	147	261	341	329

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



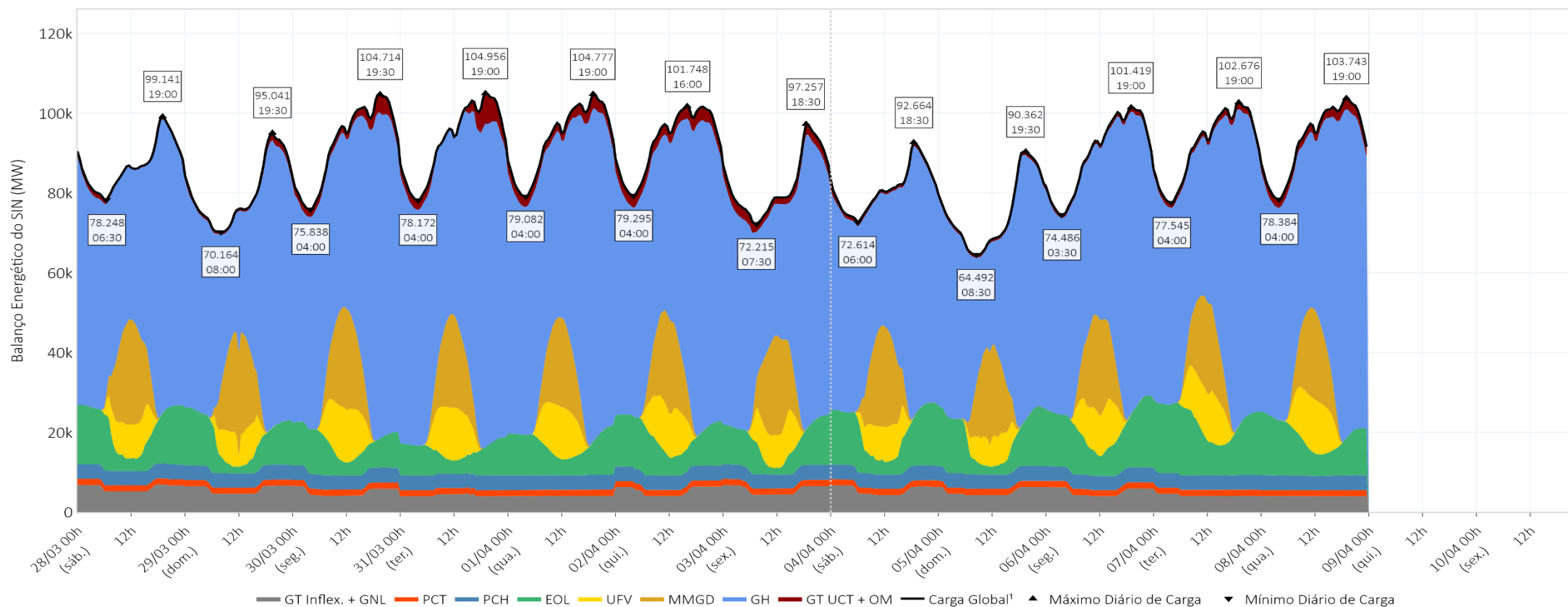
Média Diária (R\$/MWh)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
SE/CO	178	144	401	257	327	234	197	144	140	192	247	274
SUL	209	166	511	336	406	298	215	211	147	261	341	329
NE	145	144	391	252	304	175	190	57	57	82	138	181

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
SE/CO	178	144	401	257	327	234	197	144	140	192	247	274
SUL	209	166	511	336	406	298	215	211	147	261	341	329
NE	145	144	391	252	304	175	190	57	57	82	138	181
NORTE	145	144	391	252	304	175	190	57	57	82	139	181

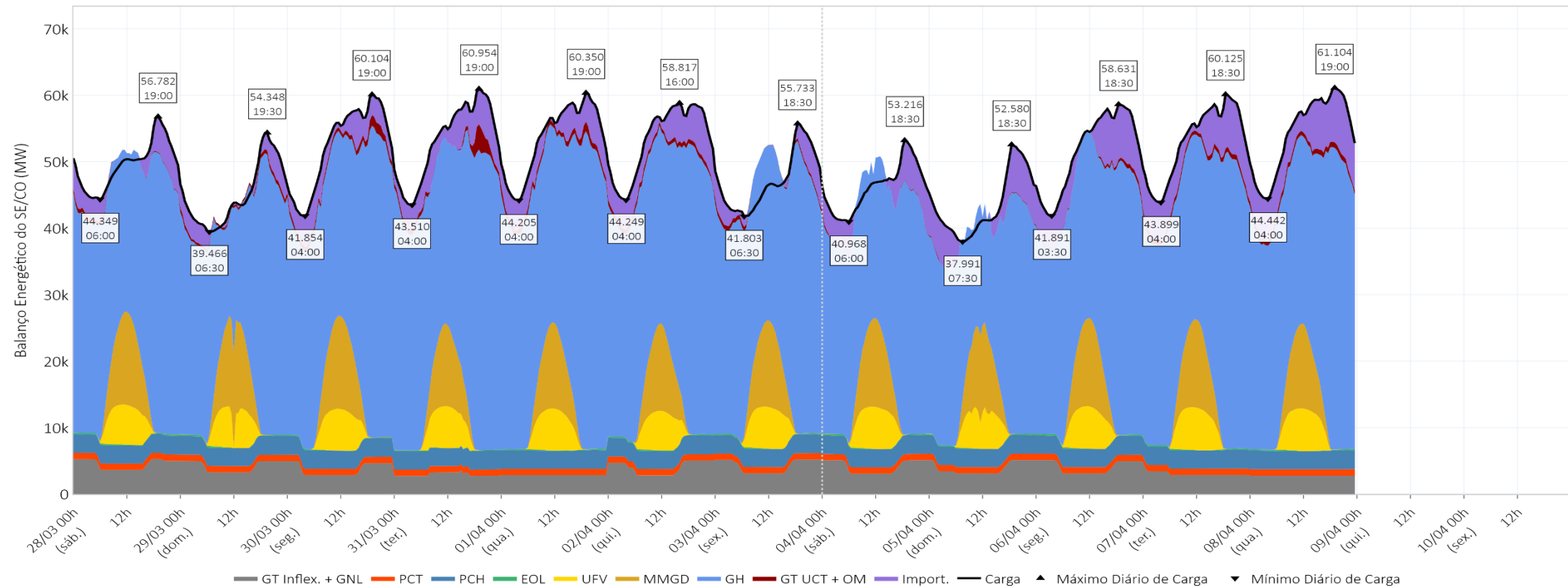
balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
Carga Global¹	87.028	79.923	92.257	93.151	93.620	92.913	82.197	80.983	74.906	89.822	91.808	93.083
GT UCT + OM	692	1.003	2.326	2.651	2.551	2.854	2.320	900	736	950	1.384	2.242
GH	53.497	48.998	59.695	63.359	62.558	59.064	50.634	48.570	45.438	55.940	56.278	59.901
MMGD	7.763	7.638	7.420	6.739	6.518	6.796	7.225	7.326	6.710	6.946	6.512	6.554
UFV	3.577	3.363	4.959	4.649	4.671	4.450	3.821	3.514	2.943	4.306	4.706	5.008
EOL	10.286	8.121	7.708	6.447	8.104	9.275	7.476	9.991	8.874	11.414	13.557	10.267
PCH	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642
PCT	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528
GT Inflex. + GNL	6.042	5.631	4.979	4.137	4.048	5.305	5.550	5.512	5.037	5.098	4.201	3.943

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

balanço energético – modelo dessem –SE/CO

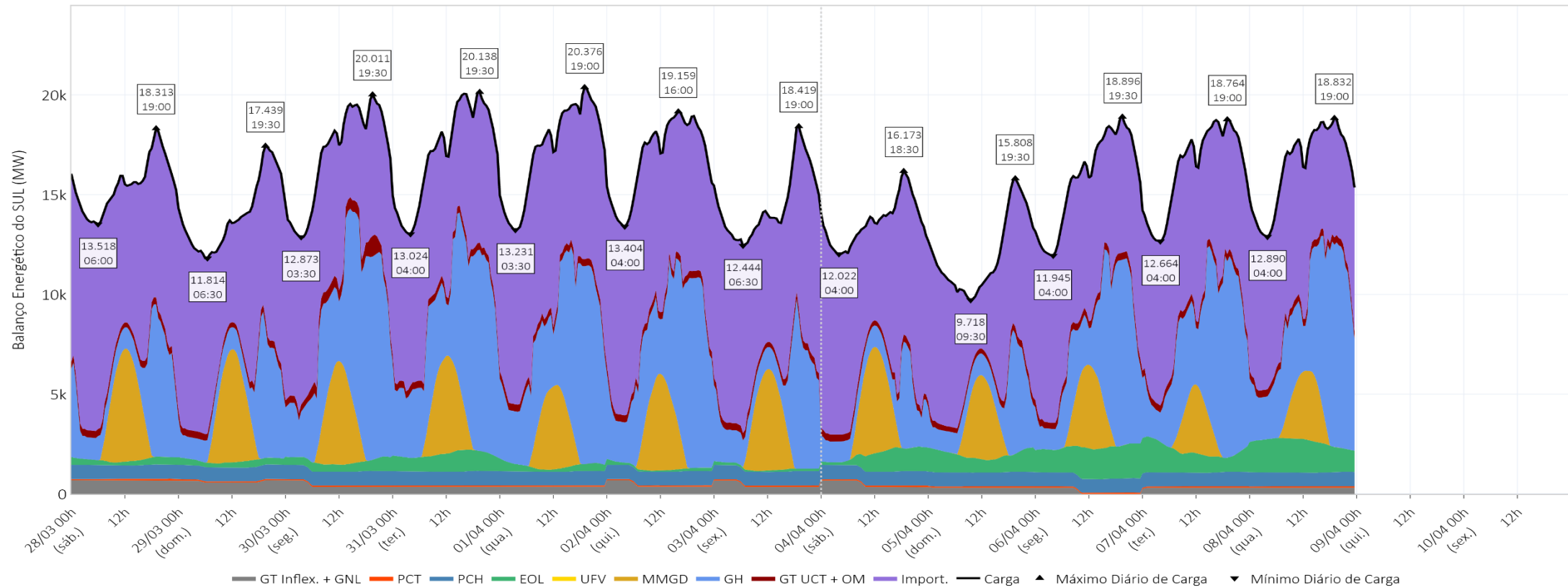


Média Diária (MWmed)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
Carga¹	49.592	45.030	52.380	53.178	53.534	53.358	47.129	46.118	43.496	51.726	53.101	54.300
Interc.²	2.191	1.731	3.308	4.205	3.858	4.388	308	2.346	3.453	5.173	5.506	6.306
GT UCT + OM	244	424	774	806	797	616	340	60	38	241	647	723
GH	32.462	28.518	34.300	35.670	36.285	34.758	32.322	29.532	26.415	32.293	33.908	34.668
MMGD	4.105	4.200	4.164	3.522	3.630	3.645	3.744	3.793	3.683	3.780	3.744	3.569
UFV	2.206	2.117	2.301	2.231	2.261	2.094	2.331	2.372	2.172	2.285	2.369	2.395
EOL	182	143	109	96	143	158	143	152	138	142	158	128
PCH	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761
PCT	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948
GT Inflex. + GNL	4.493	4.189	3.715	2.940	2.851	3.991	4.231	4.154	3.889	4.103	3.060	2.801

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.

balanço energético – modelo dessem – S

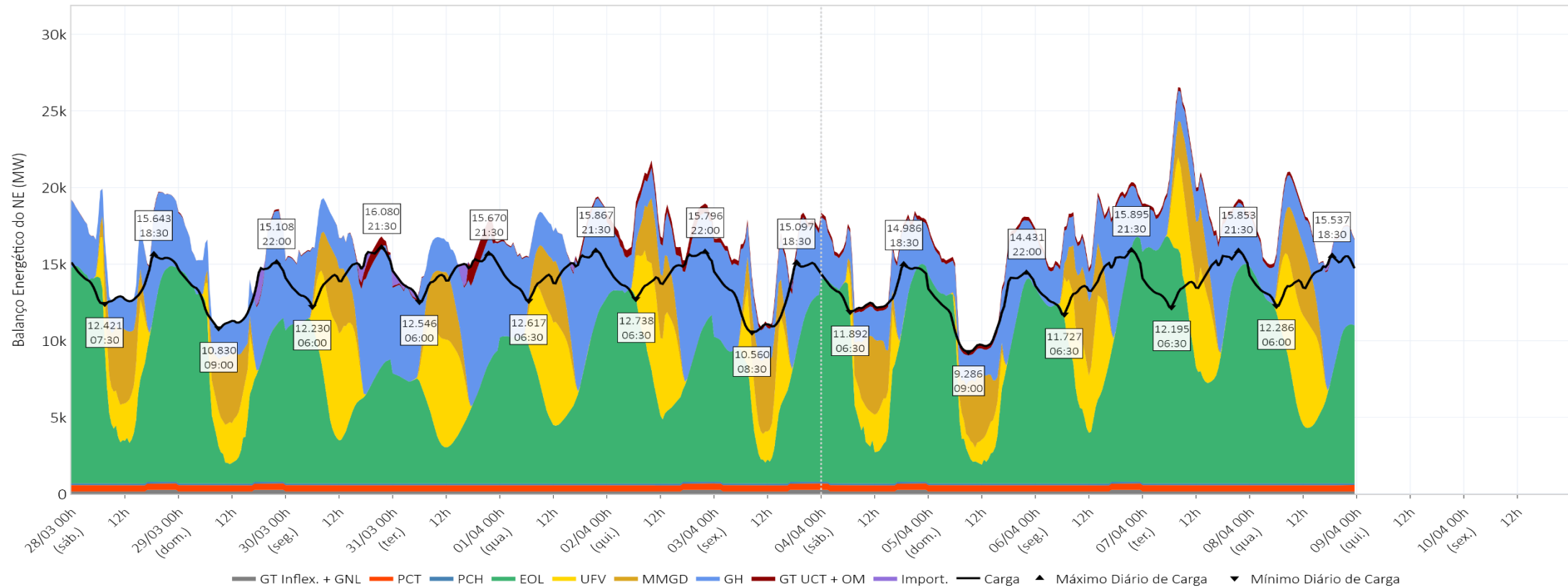


Média Diária (MWmed)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
Carga¹	15.478	14.020	16.994	17.125	17.257	16.871	14.520	13.643	11.991	15.809	16.319	16.419
Interc.²	8.984	8.067	7.305	7.498	8.515	8.473	8.524	8.084	6.490	7.547	7.497	7.017
GT UCT + OM	333	316	537	353	353	353	330	322	293	348	356	354
GH	2.776	2.339	6.020	5.844	5.684	5.300	2.850	1.702	2.020	4.377	5.373	5.398
MMDG	1.651	1.613	1.467	1.430	1.276	1.400	1.496	1.529	1.197	1.194	898	1.047
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	279	294	463	865	293	124	110	756	905	1.447	1.112	1.519
PCH	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704
PCT	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
GT Inflex. + GNL	690	626	437	370	370	455	445	485	321	131	318	320

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.

balanço energético – modelo dessem – NE

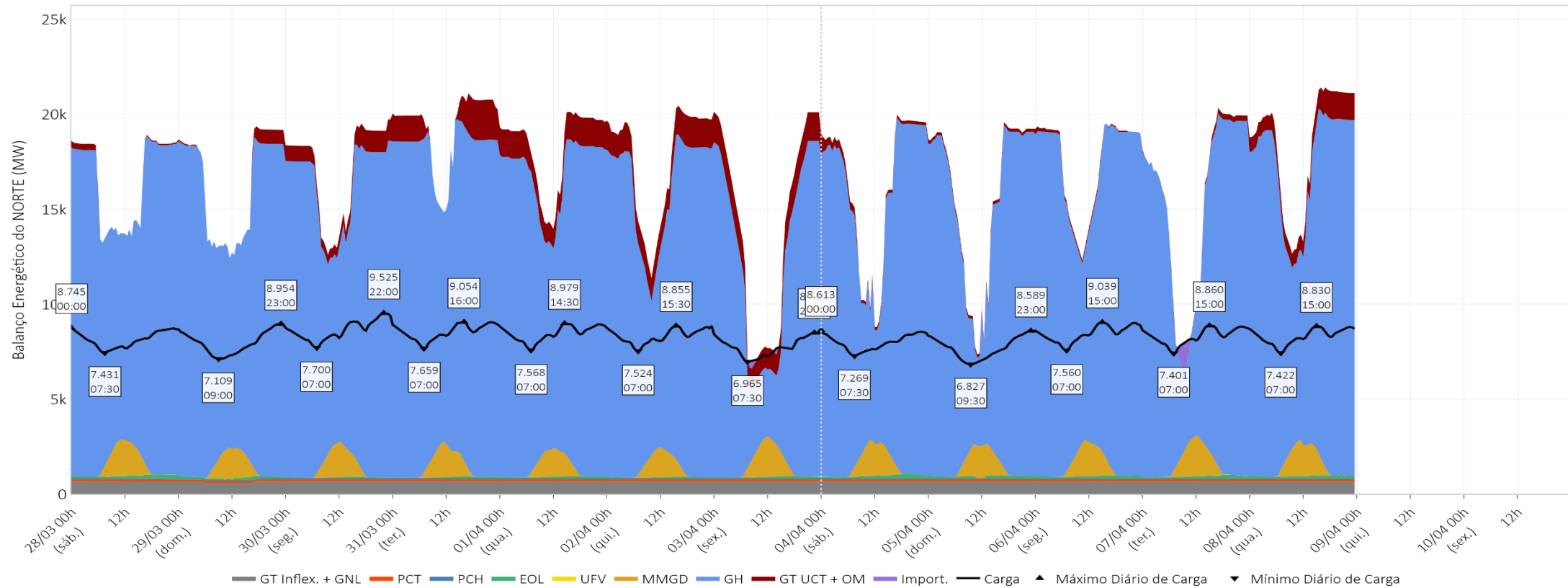


Média Diária (MWmed)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
Carga¹	13.836	12.907	14.268	14.318	14.382	14.367	12.817	13.246	11.741	13.851	14.095	14.061
Interc.²	-2.739	-1.405	-2.115	-918	-2.558	-3.599	-2.496	-2.169	-1.990	-3.708	-5.922	-3.179
GT UCT + OM	16	37	209	349	93	544	281	242	240	241	250	168
GH	3.350	3.394	4.468	5.079	5.003	4.103	4.259	2.895	3.017	3.435	3.298	3.914
MMGD	1.427	1.323	1.266	1.270	1.157	1.307	1.400	1.456	1.297	1.428	1.274	1.365
UFV	1.371	1.245	2.657	2.417	2.410	2.355	1.489	1.141	769	2.020	2.336	2.612
EOL	9.692	7.594	7.095	5.433	7.589	8.938	7.153	8.952	7.720	9.716	12.173	8.493
PCH	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
PCT	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
GT Inflex. + GNL	197	197	165	165	165	197	206	206	165	197	165	165

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.

balanço energético – modelo dessem – N

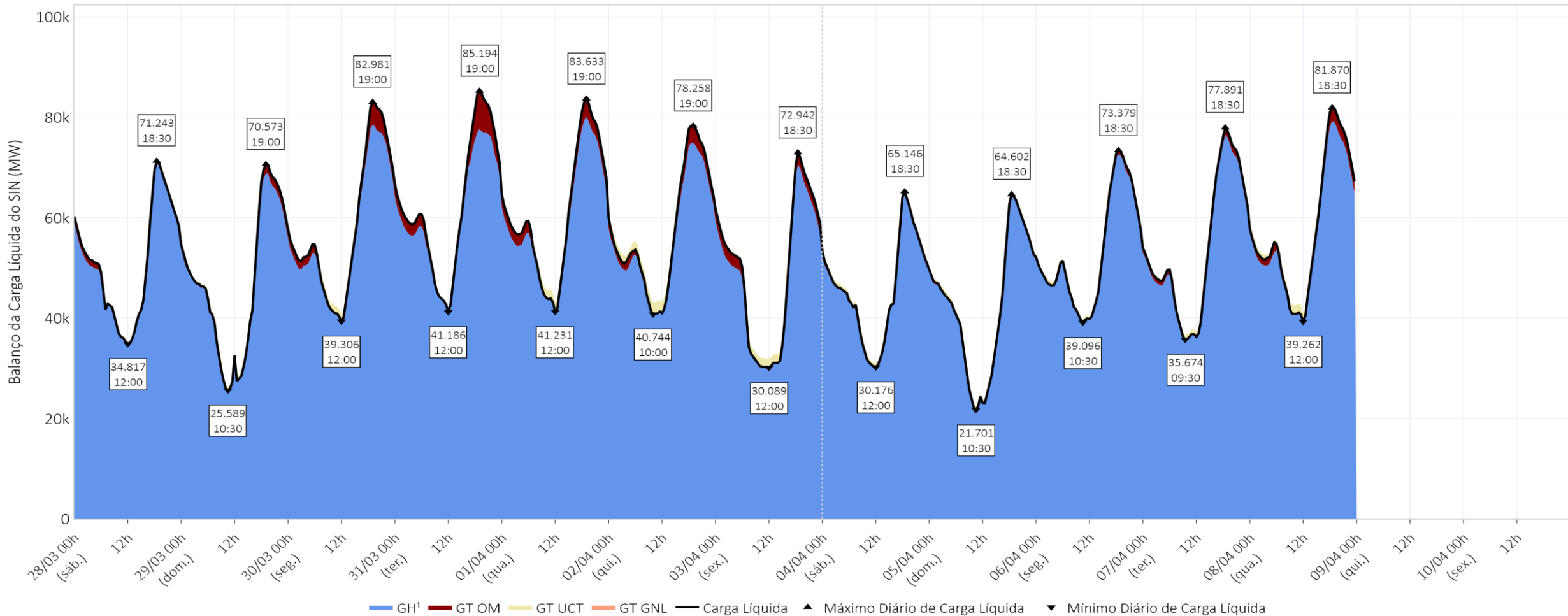


Média Diária (MWmed)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
Carga¹	8.121	7.966	8.615	8.530	8.447	8.317	7.731	7.975	7.678	8.436	8.293	8.303
Interc.²	-8.436	-8.393	-8.498	-10.784	-9.815	-9.263	-6.337	-8.261	-7.953	-9.012	-7.081	-10.144
GT UCT + OM	99	225	806	1.144	1.308	1.341	1.369	275	165	120	132	996
GH	14.909	14.748	14.908	16.766	15.585	14.904	11.203	14.441	13.987	15.834	13.700	15.920
MMGD	580	502	523	516	456	444	586	548	533	544	597	573
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	134	90	41	53	78	55	70	131	111	110	114	127
PCH	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
PCT	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
GT Inflex. + GNL	662	620	662	662	662	662	667	667	662	667	657	657

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.

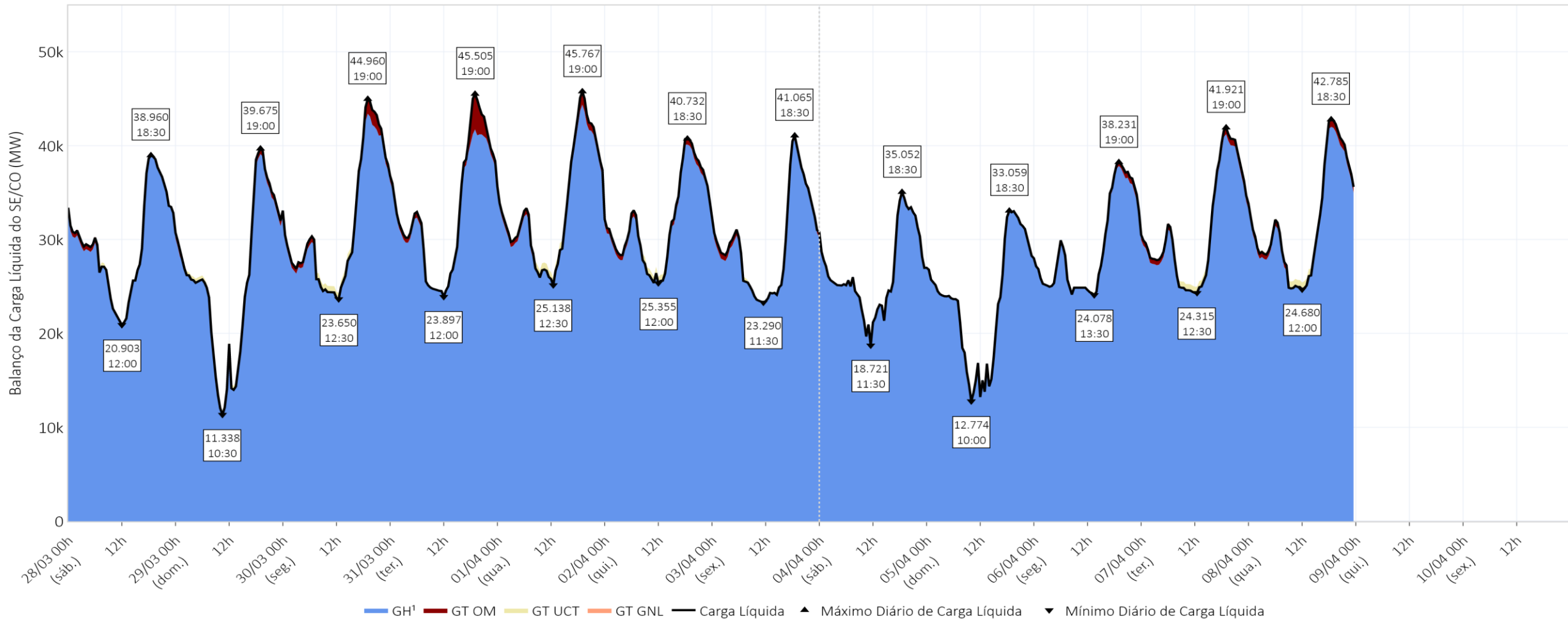
carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
Carga Líquida	51.043	46.668	58.080	62.684	61.169	57.346	49.087	45.839	42.575	53.197	53.919	58.055
GT OM	603	709	1.708	2.651	1.915	1.585	1.497	316	186	559	956	1.455
GH¹	50.530	46.031	56.449	60.112	59.333	55.839	47.667	45.602	42.471	52.715	53.053	56.676

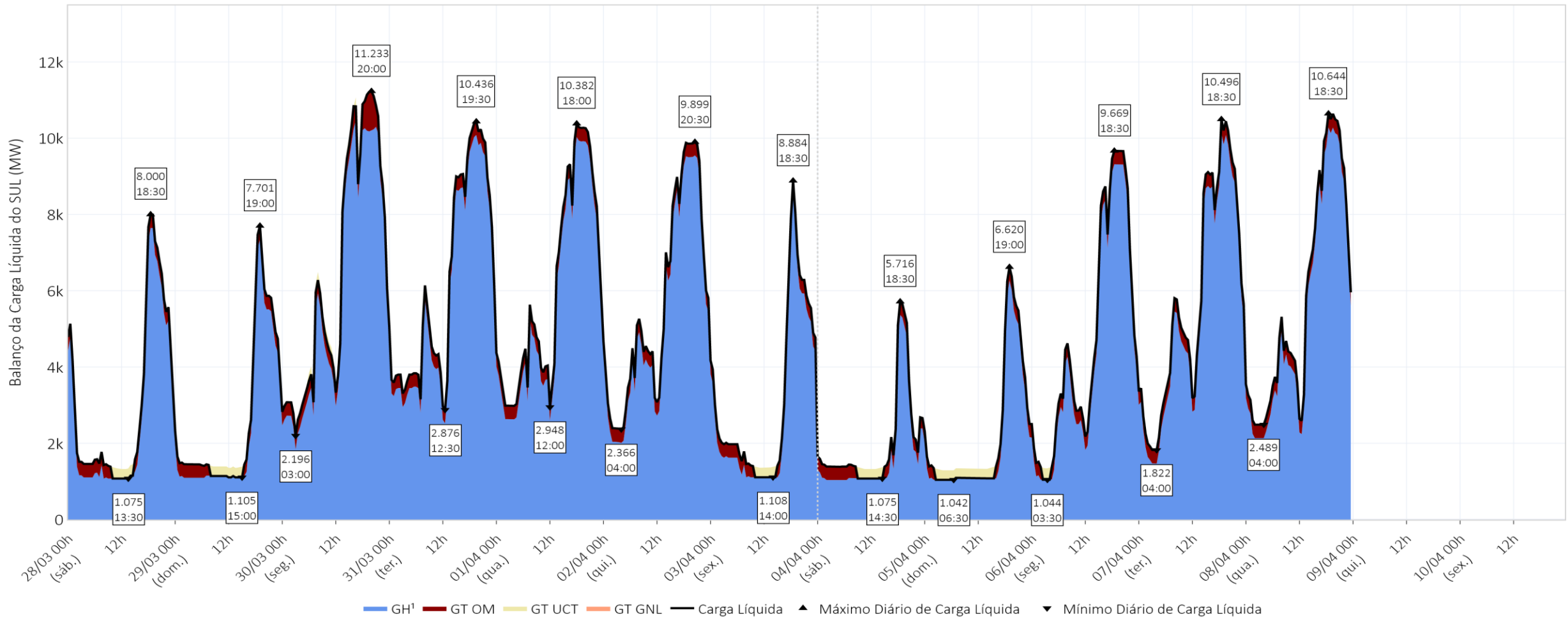
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

carga líquida – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
Carga Líquida	29.620	25.696	31.523	33.149	33.542	31.923	29.592	26.545	23.403	29.212	31.071	31.887
GT OM	215	218	547	806	560	469	314	60	38	220	479	519
GH¹	29.495	25.550	31.053	32.423	33.060	31.532	29.355	26.564	23.447	29.068	30.682	31.443

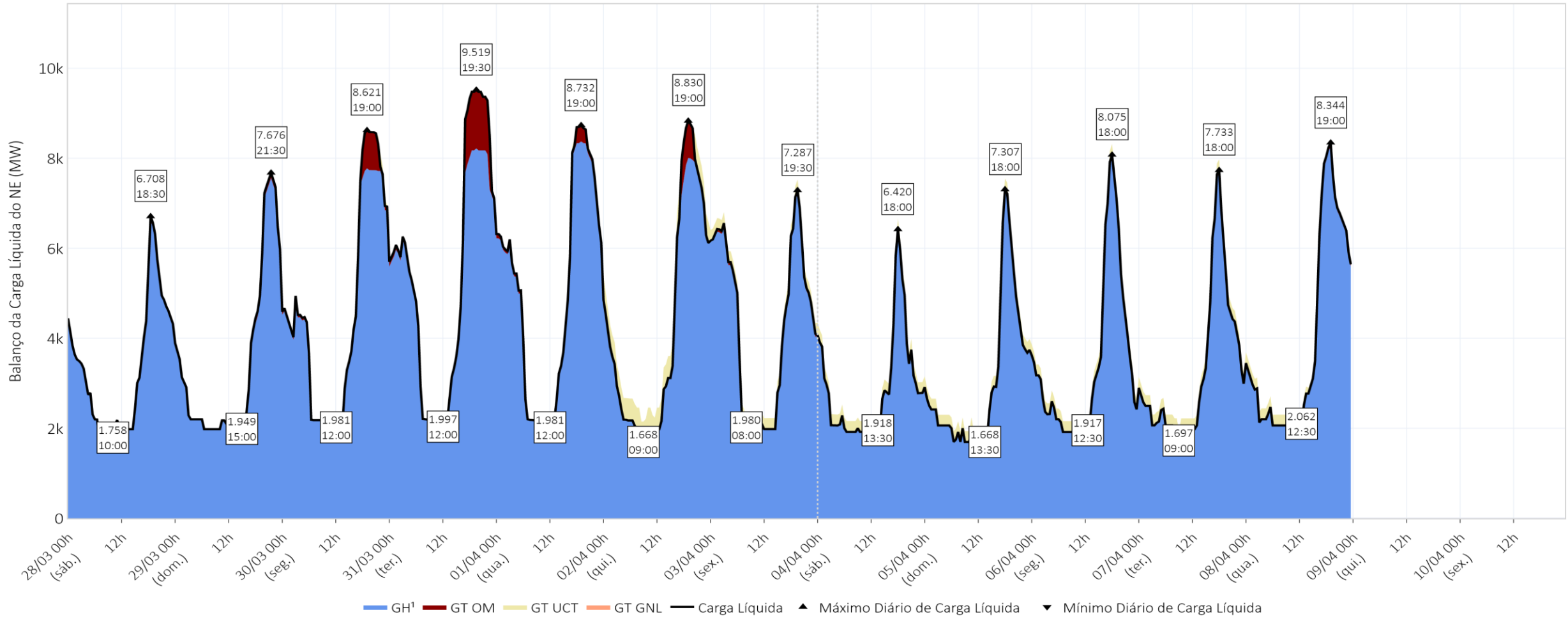
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
Carga Líquida	3.053	2.575	6.451	6.197	6.037	5.653	3.125	1.958	2.168	4.700	5.728	5.752
GT OM	277	236	431	353	353	353	275	256	148	323	356	354
GH¹	2.776	2.339	6.020	5.844	5.684	5.300	2.850	1.702	2.020	4.377	5.373	5.398

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

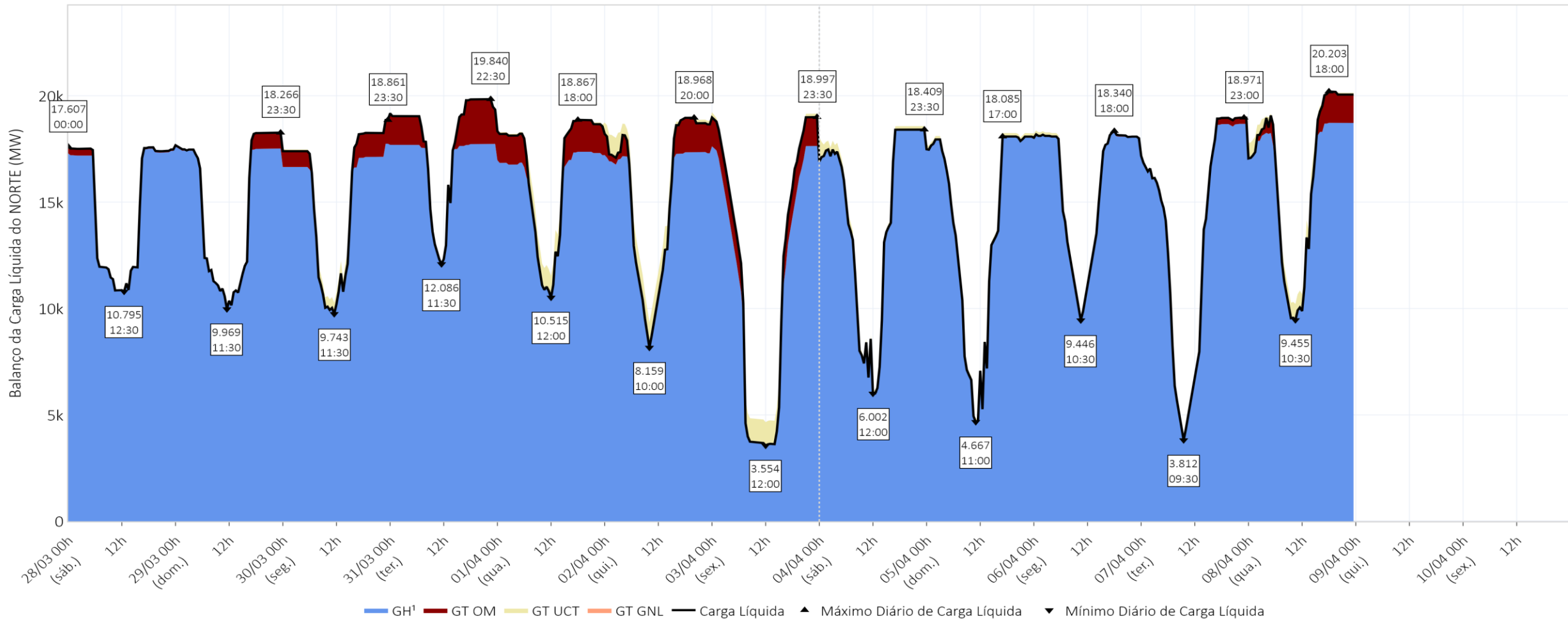
carga líquida – modelo dessem – NE



Média Diária (MWmed)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
Carga Líquida	3.363	3.427	4.627	5.428	5.080	4.218	4.299	2.895	3.017	3.436	3.306	3.938
GT OM	13	34	159	349	76	115	39	0	0	1	9	24
GH¹	3.350	3.394	4.468	5.079	5.003	4.103	4.259	2.895	3.017	3.435	3.298	3.914

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

carga líquida – modelo dessem – N

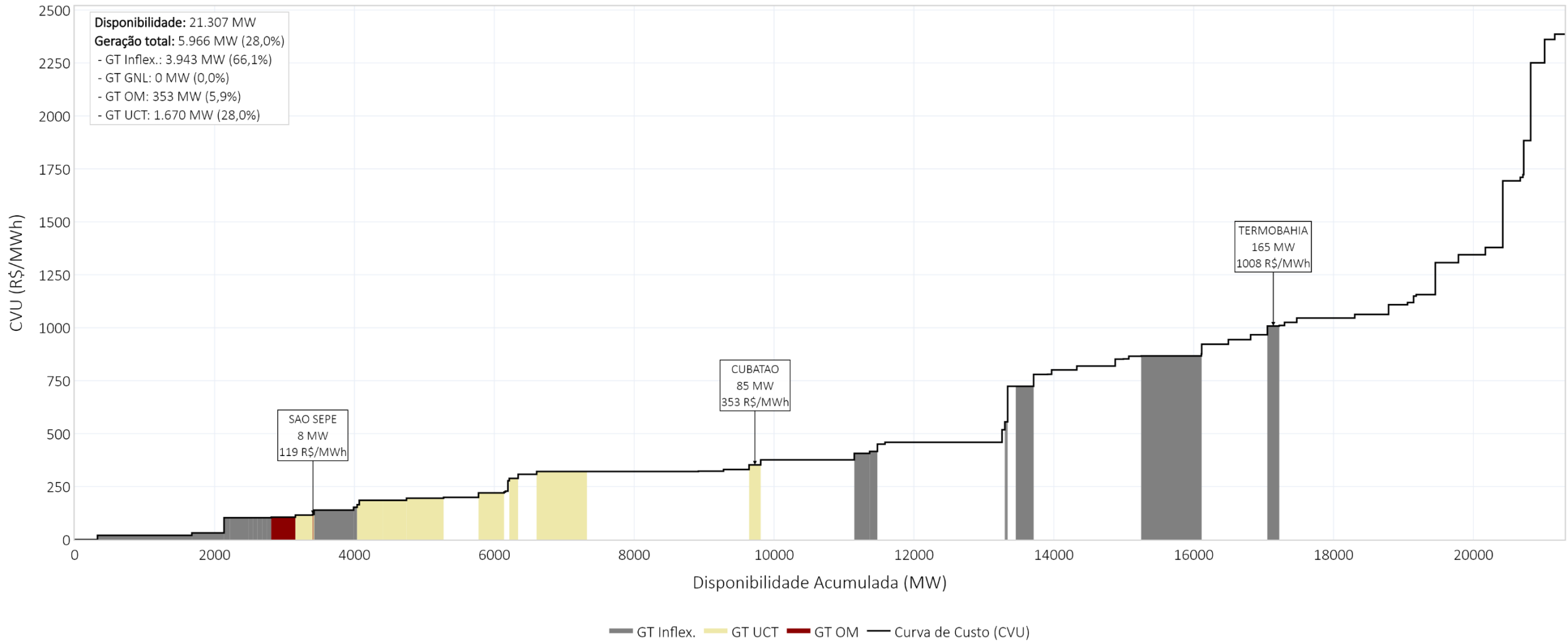


Média Diária (MWmed)	28/03	29/03	30/03	31/03	01/04	02/04	03/04	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04
Carga Líquida	15.007	14.969	15.480	17.910	16.510	15.553	12.071	14.441	13.987	15.850	13.813	16.478
GT OM	98	221	572	1.144	925	649	869	0	0	16	113	557
GH¹	14.909	14.748	14.908	16.766	15.585	14.904	11.203	14.441	13.987	15.834	13.700	15.920

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

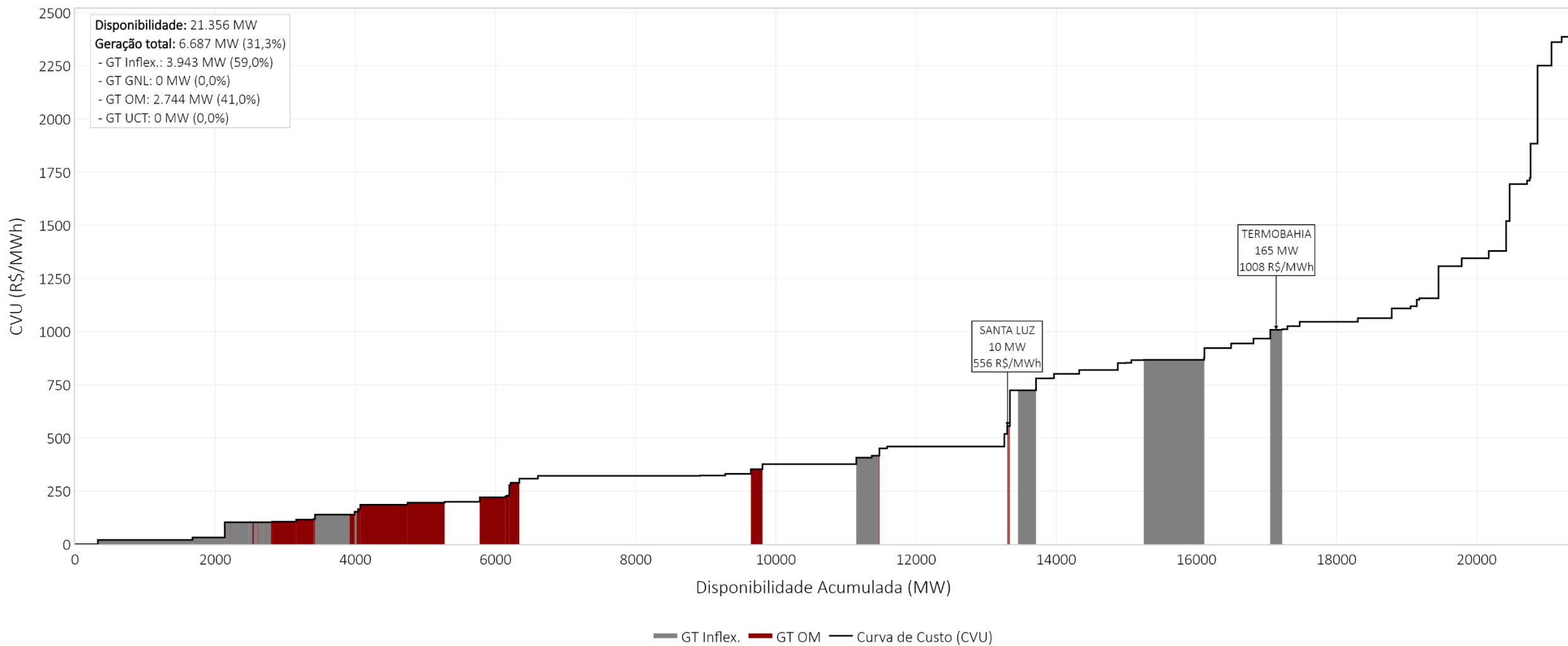
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

08/04/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

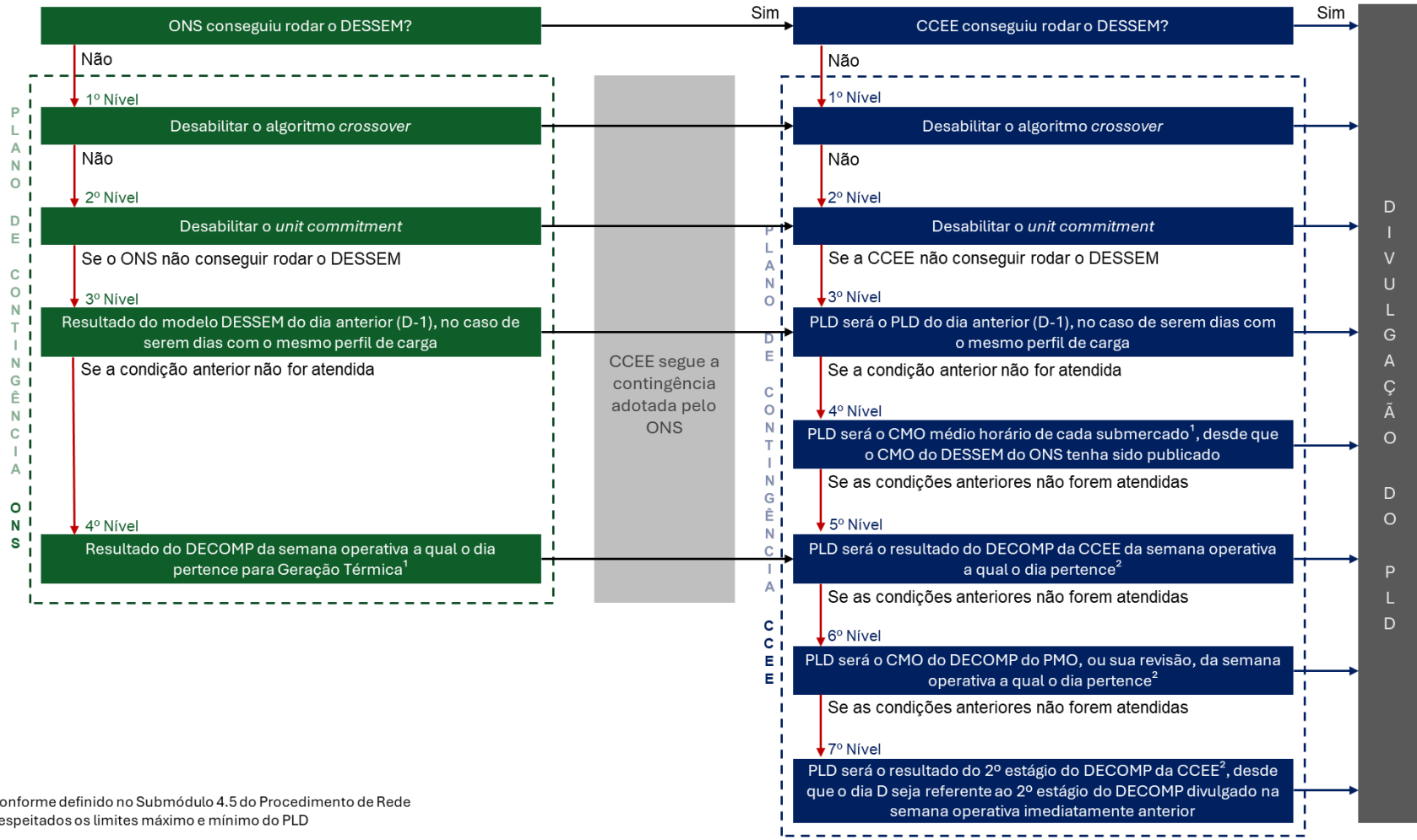
08/04/2026 - 18:30



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	08/04/2026	Despacho	1186	ANEEL	suspensão da OC da UTE Viana I a partir de 23/03/2026.
2	08/04/2026	Despacho	1190	ANEEL	suspensão da OC das UG1 a UG24 (8,5 MW cada) e UG25 a UG28 (9 MW cada), totalizando 240 MW, da UTE Linhares a partir de 23/03/2026.
3	08/04/2026	Despacho	1191	ANEEL	suspensão da OC de todas as UGs (UG1 a UG8) da UTE Povoação 1 a partir de 23/03/2026.

contingências no cálculo do PLD

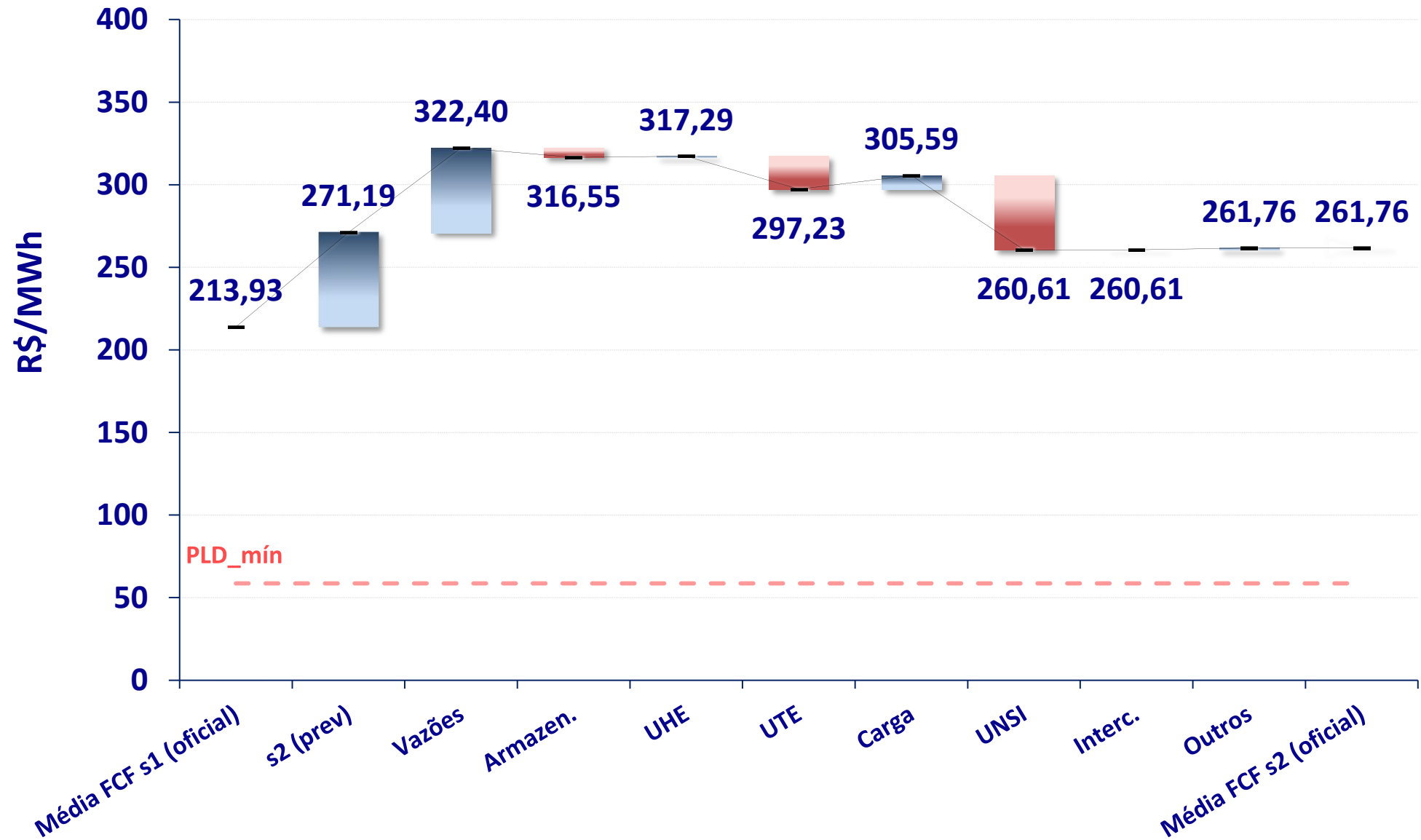


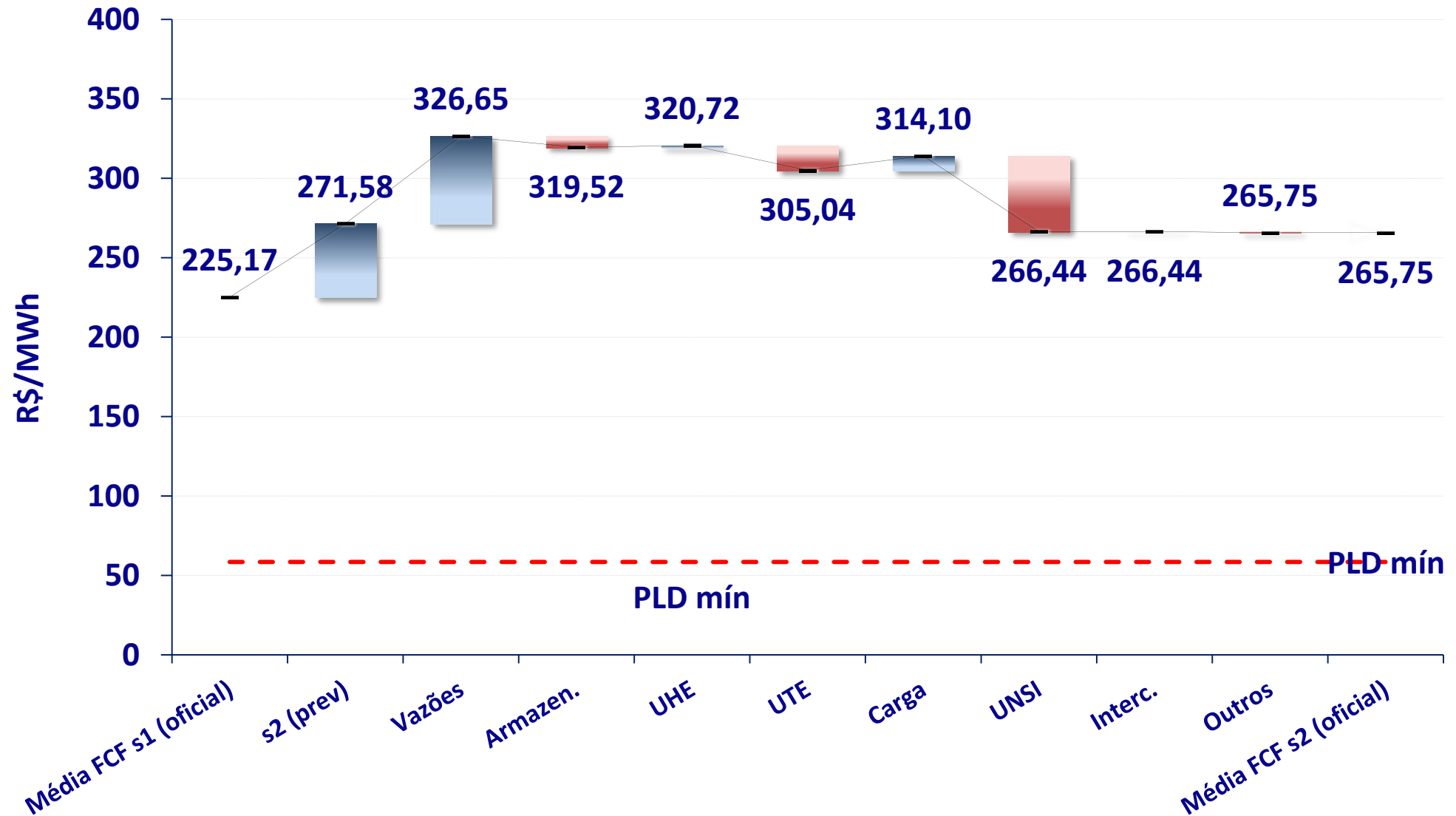
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

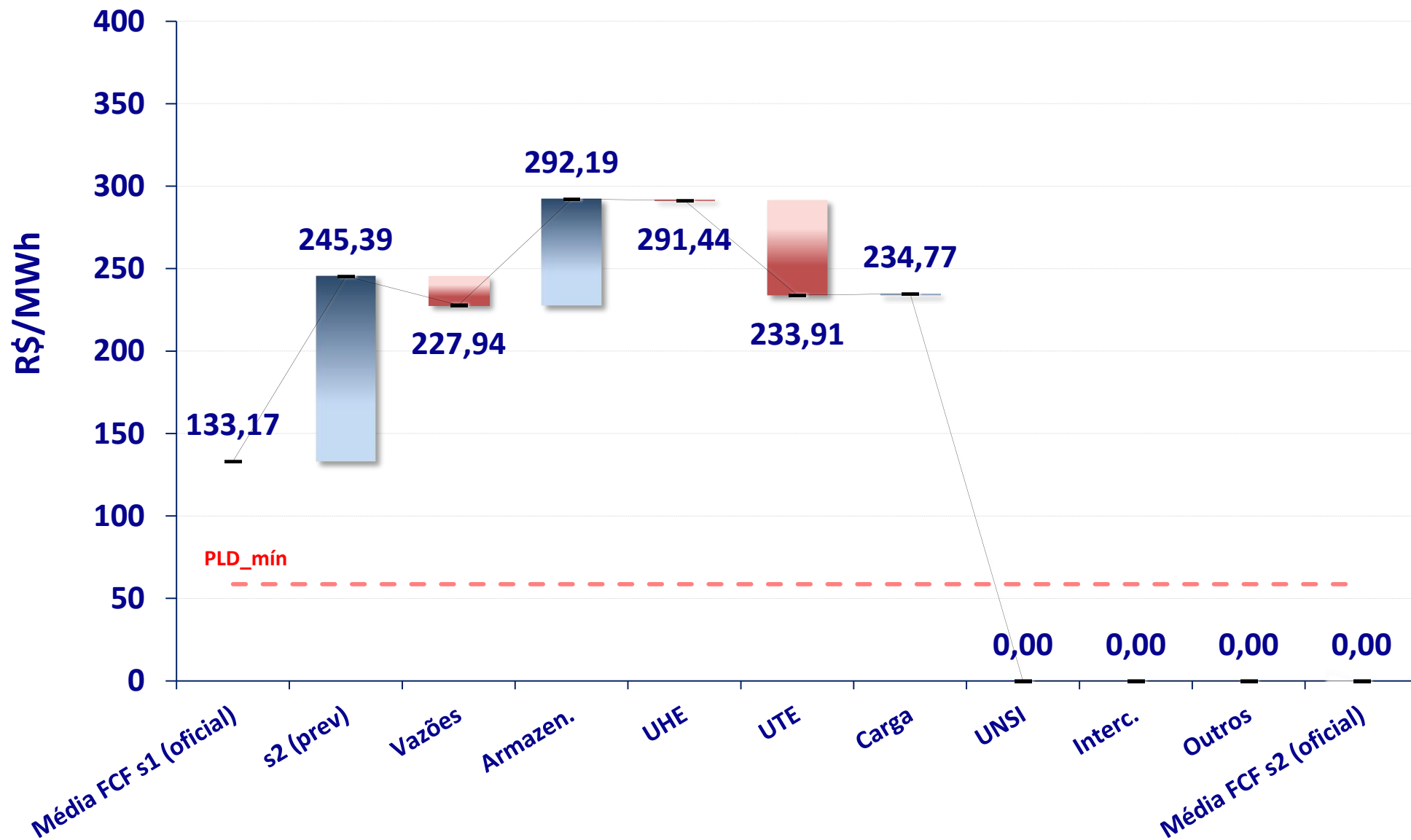
Contingência	ONS	CCEE
08/04/2026	-	-
07/04/2026	-	-
06/04/2026	-	-
05/04/2026	-	-
04/04/2026	-	-
03/04/2026	-	-
02/04/2026	-	-
01/04/2026	-	-
31/03/2026	2º Nível	2º Nível
30/03/2026	-	-
29/03/2026	-	-
28/03/2026	-	-
27/03/2026	-	-
26/03/2026	-	-
25/03/2026	-	-
24/03/2026	-	-
23/03/2026	-	-
22/03/2026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

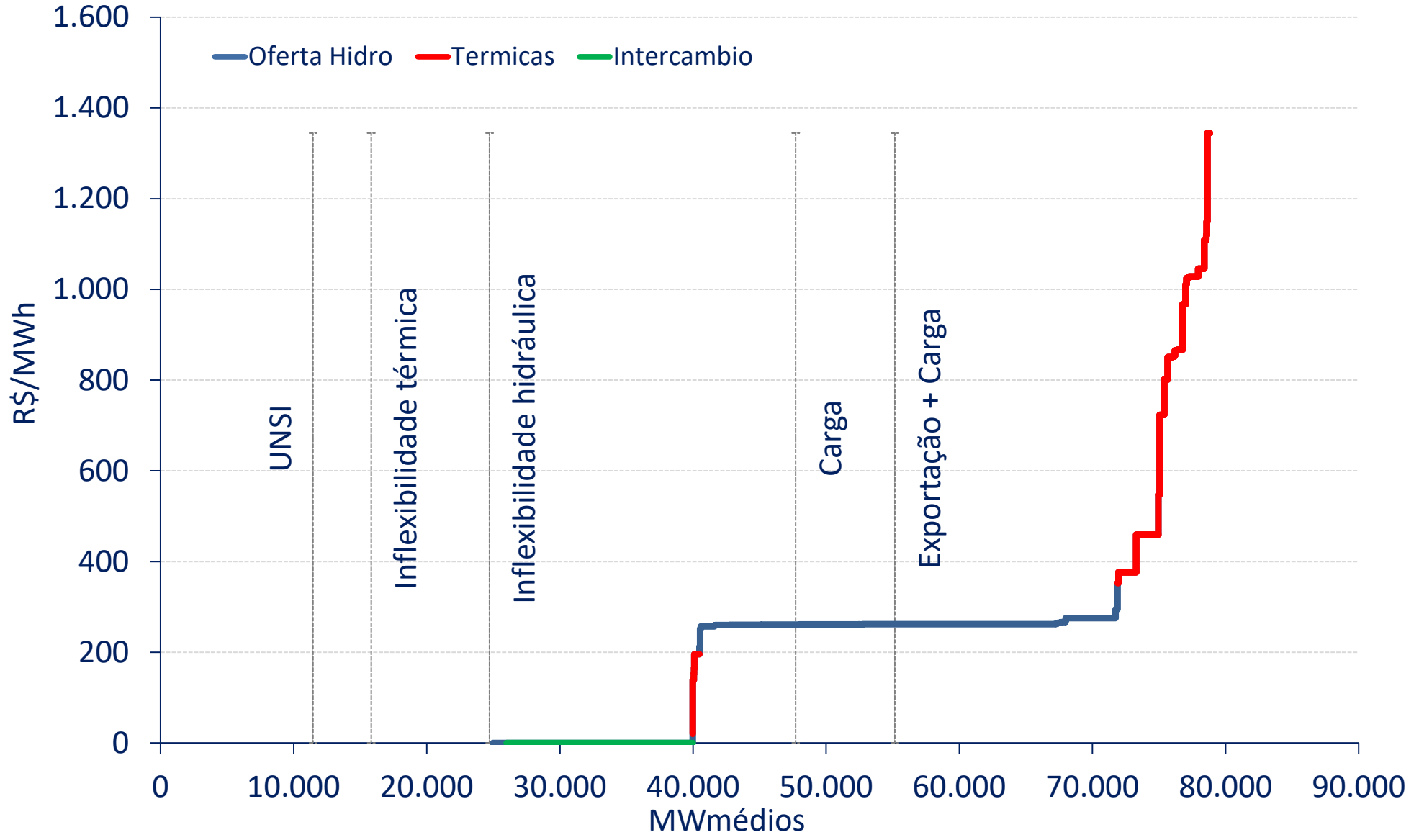
pmo de abril - decomp da rv1

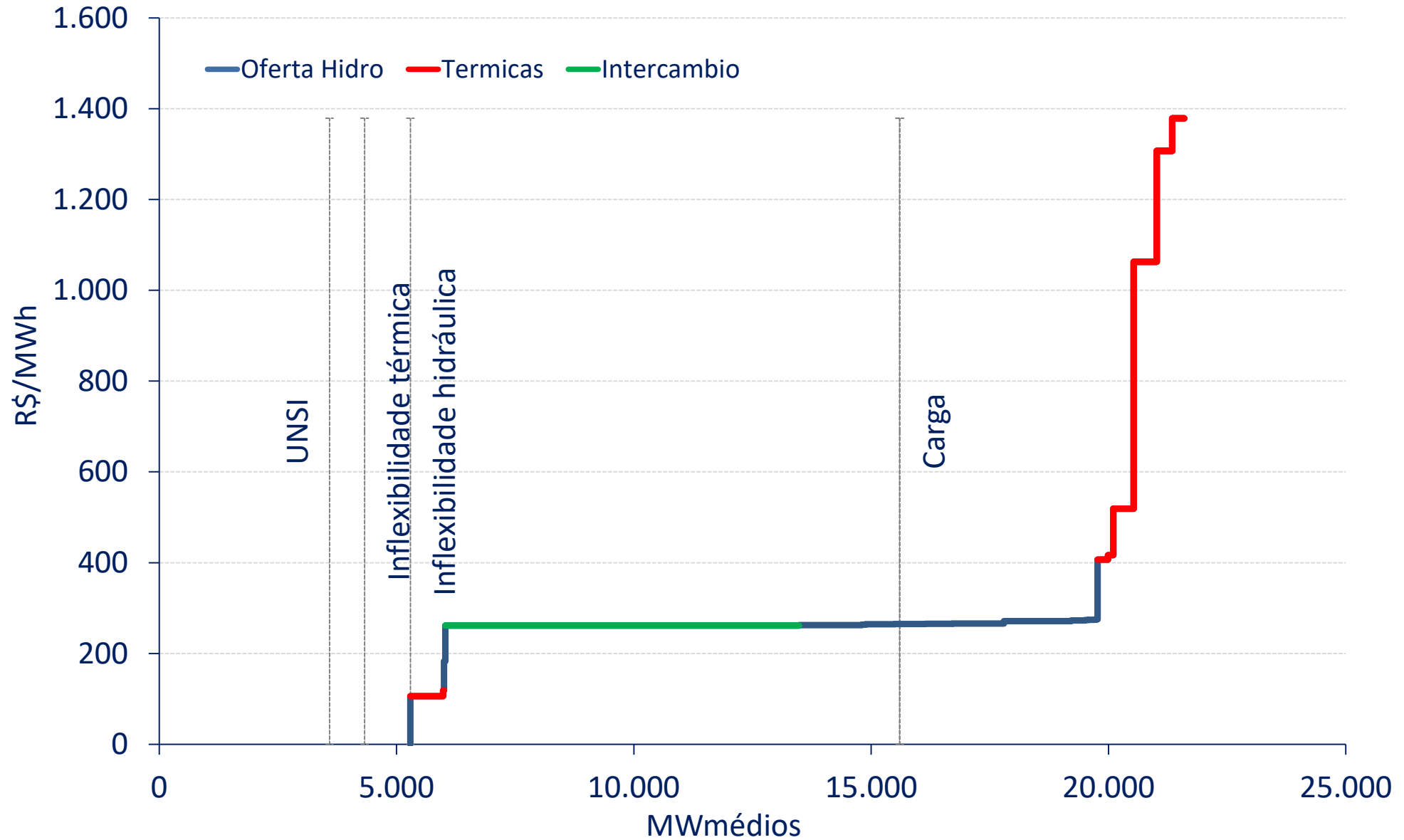
decomposição da FCF do DECOMP – SE – rv1 de abril

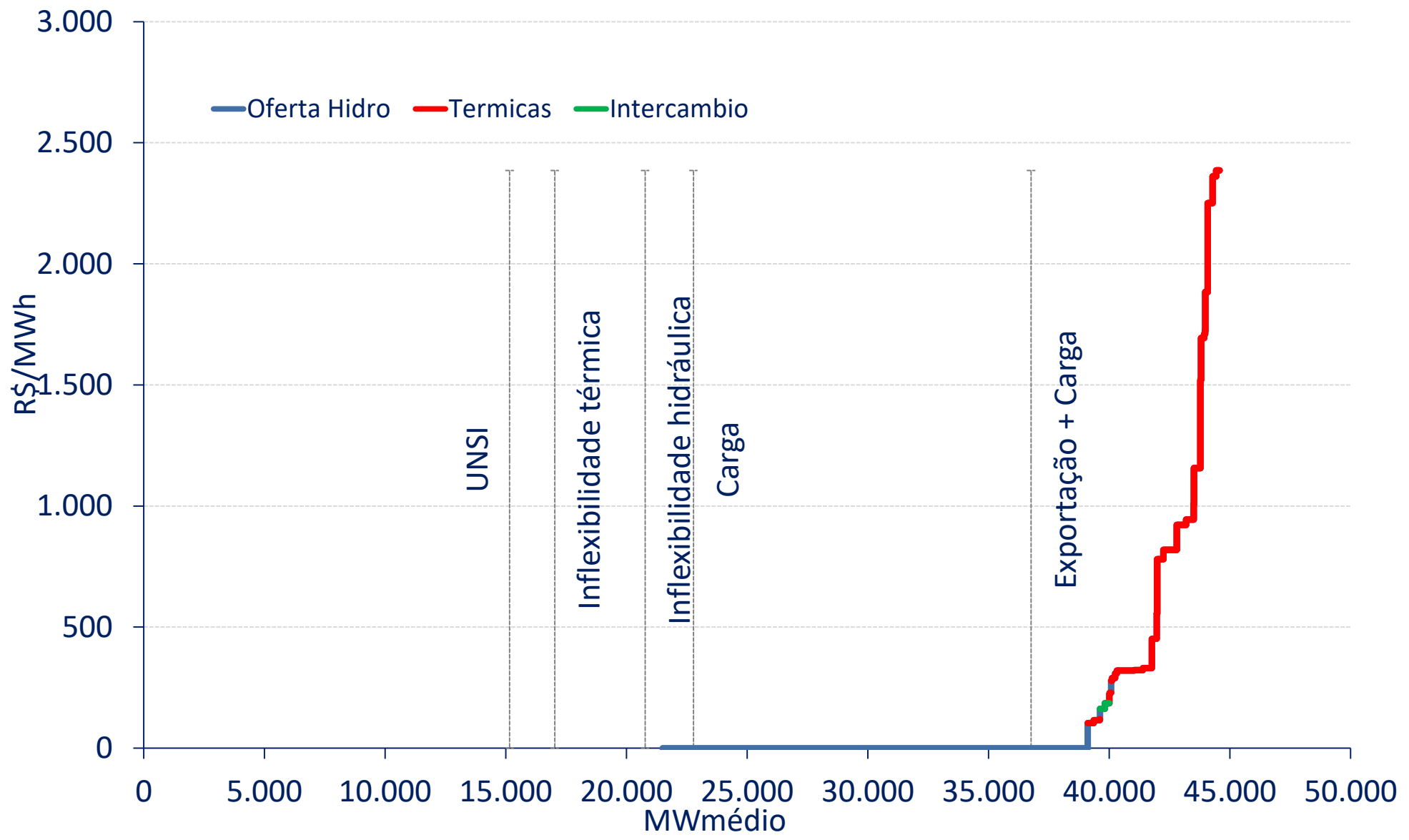




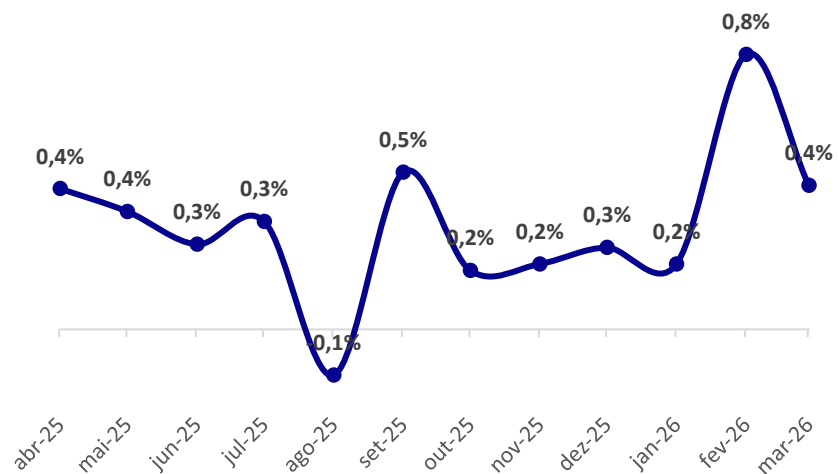






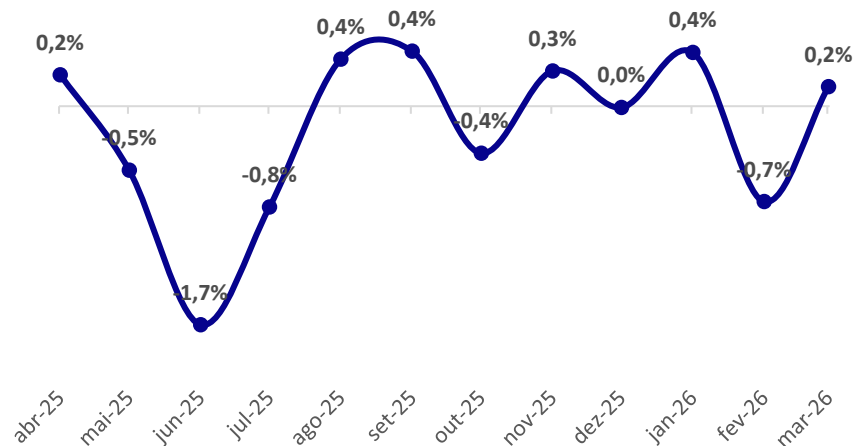


Varição mensal do IPCA 15



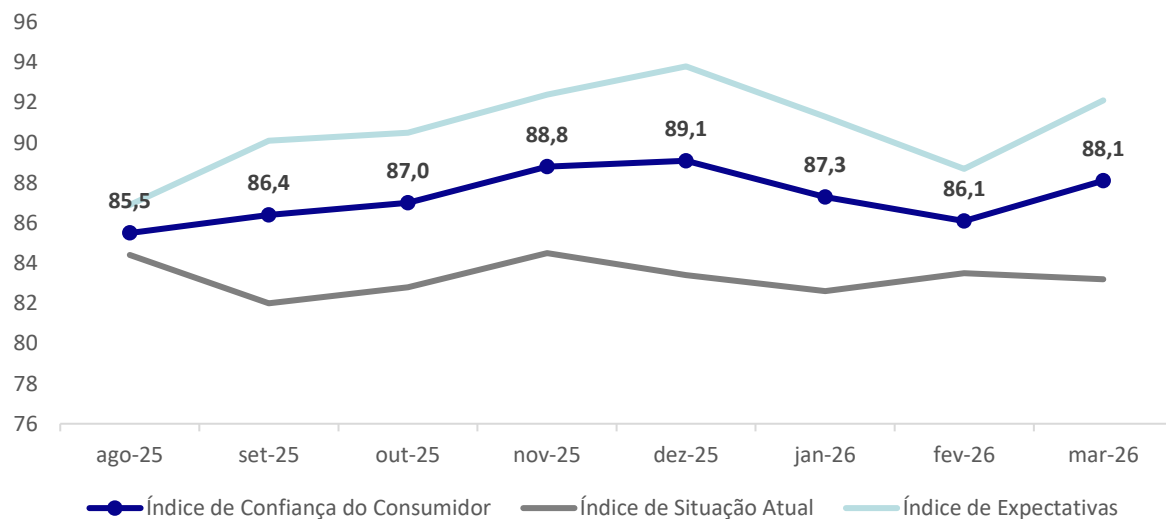
Grupo - IPCA 15	mar/26
1.Alimentação e bebidas	0,88%
2.Habitação	0,24%
3.Artigos de residência	0,37%
4.Vestuário	0,47%
5.Transportes	0,21%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,36%
7.Despesas pessoais	0,82%
8.Educação	0,05%
9.Comunicação	0,03%
Índice geral	0,44%

Varição mensal do IGP-M (2ª prévia)

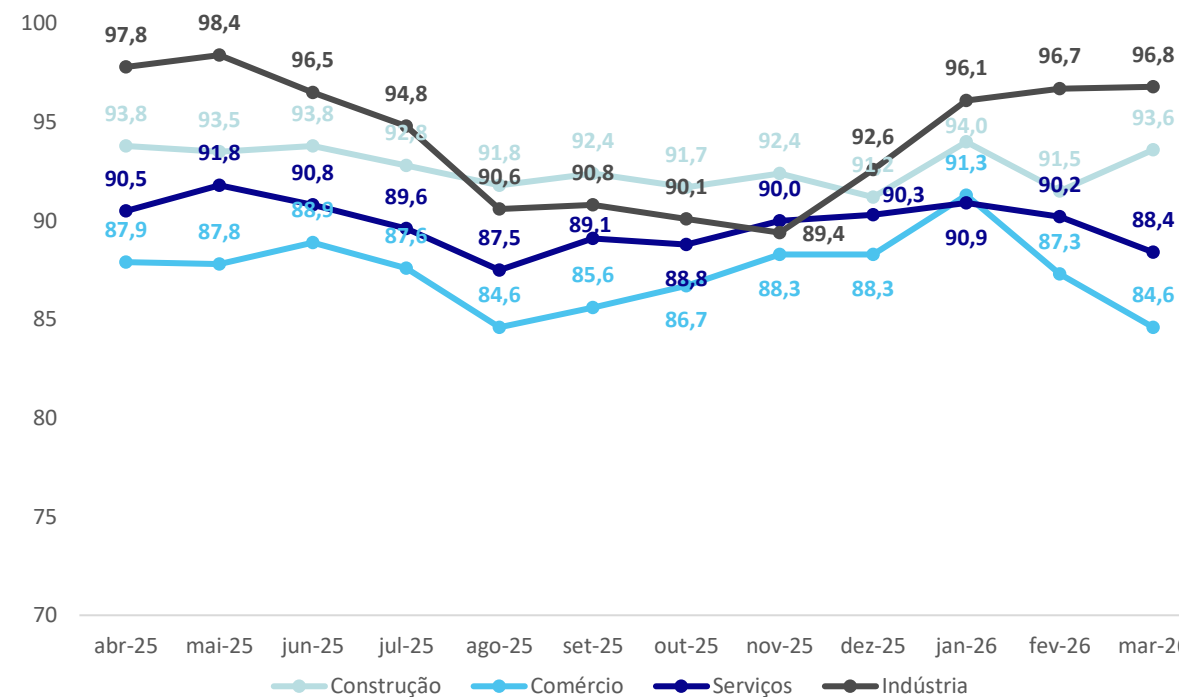


Índice	mar/26
IPA-M	0,13%
IPC-M	0,16%
INCC-M	0,30%
IGP-M	0,15%

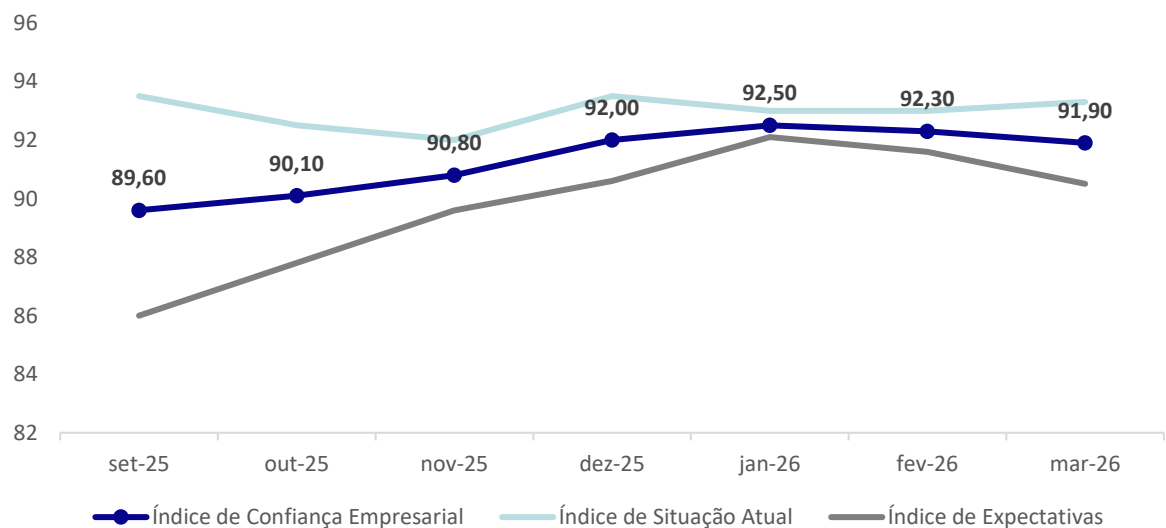
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



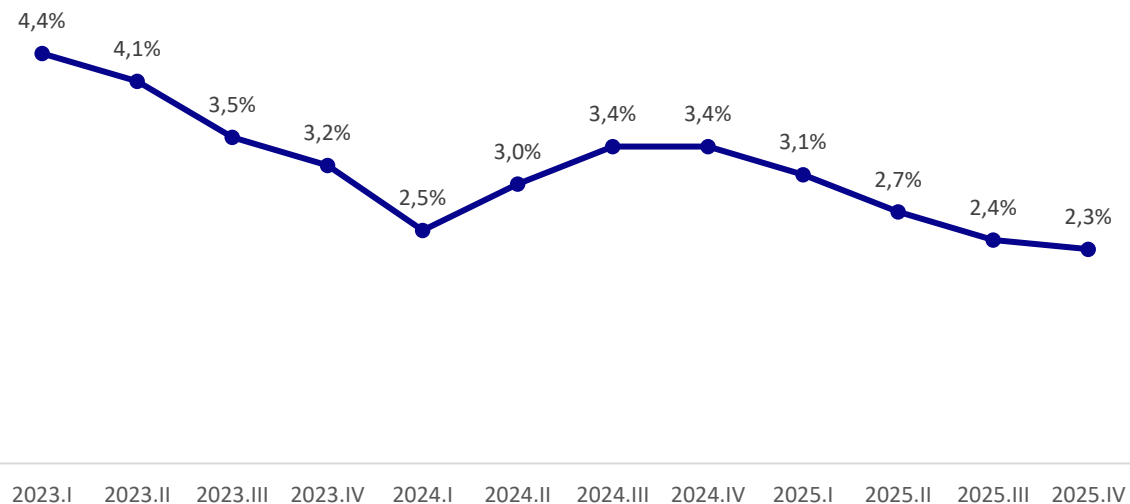
Índice de Confiança Empresarial



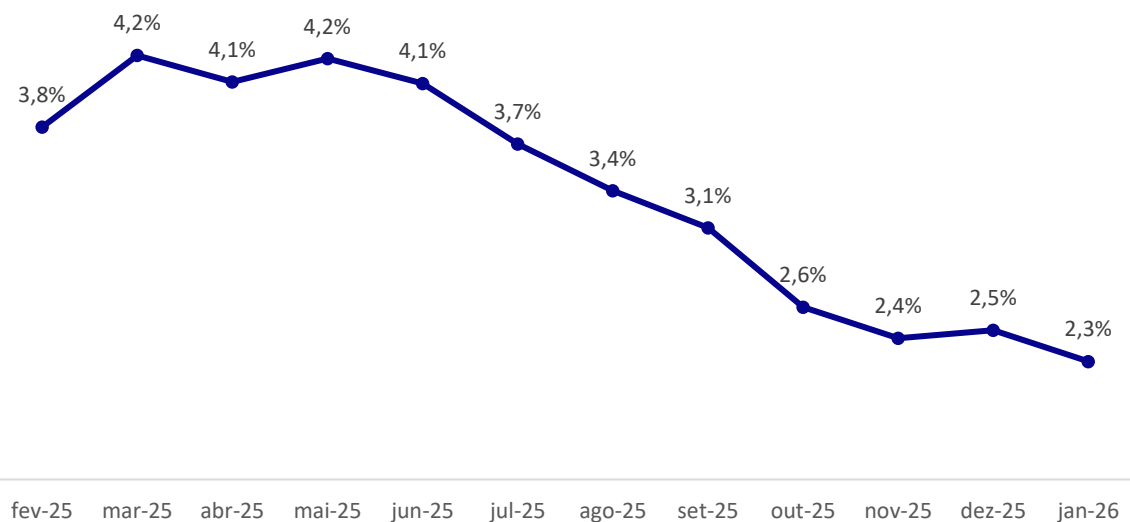
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
mar-26	2,1 p.p.	-2,7 p.p.	-1,8 p.p.	0,1 p.p.

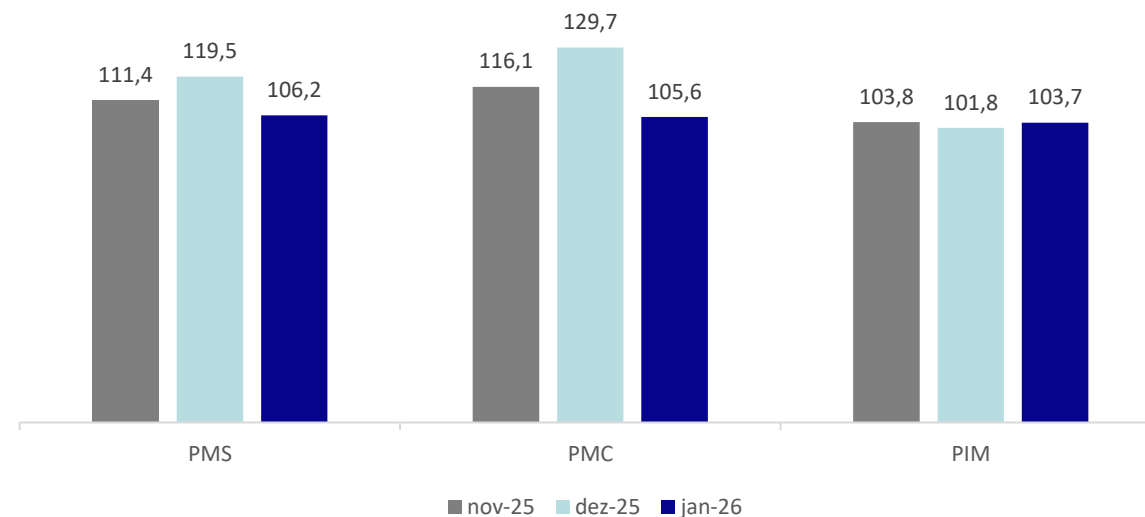
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

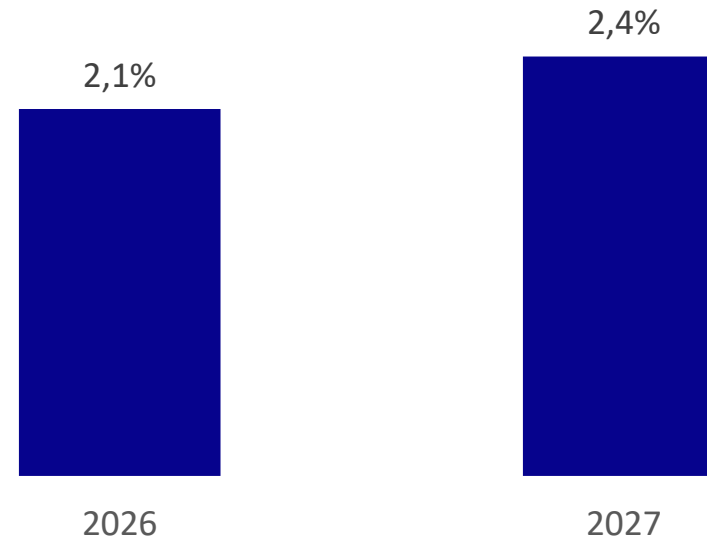


indicadores macroeconômicos - Brasil

	2026	2027
PIB %	1,85	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,40	5,45
Selic %	12,50	10,50
IPCA %	4,36	3,85

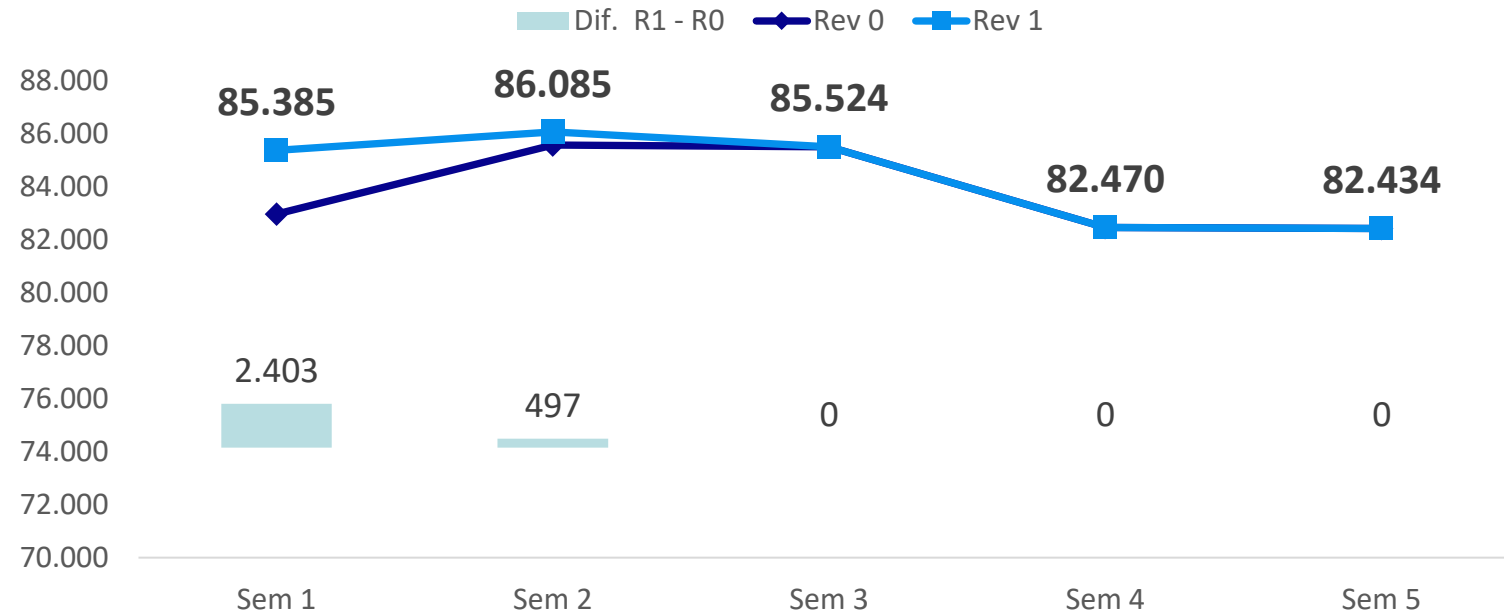
Boletim Focus 02/04/2026

PIB



■ PLAN 26-30

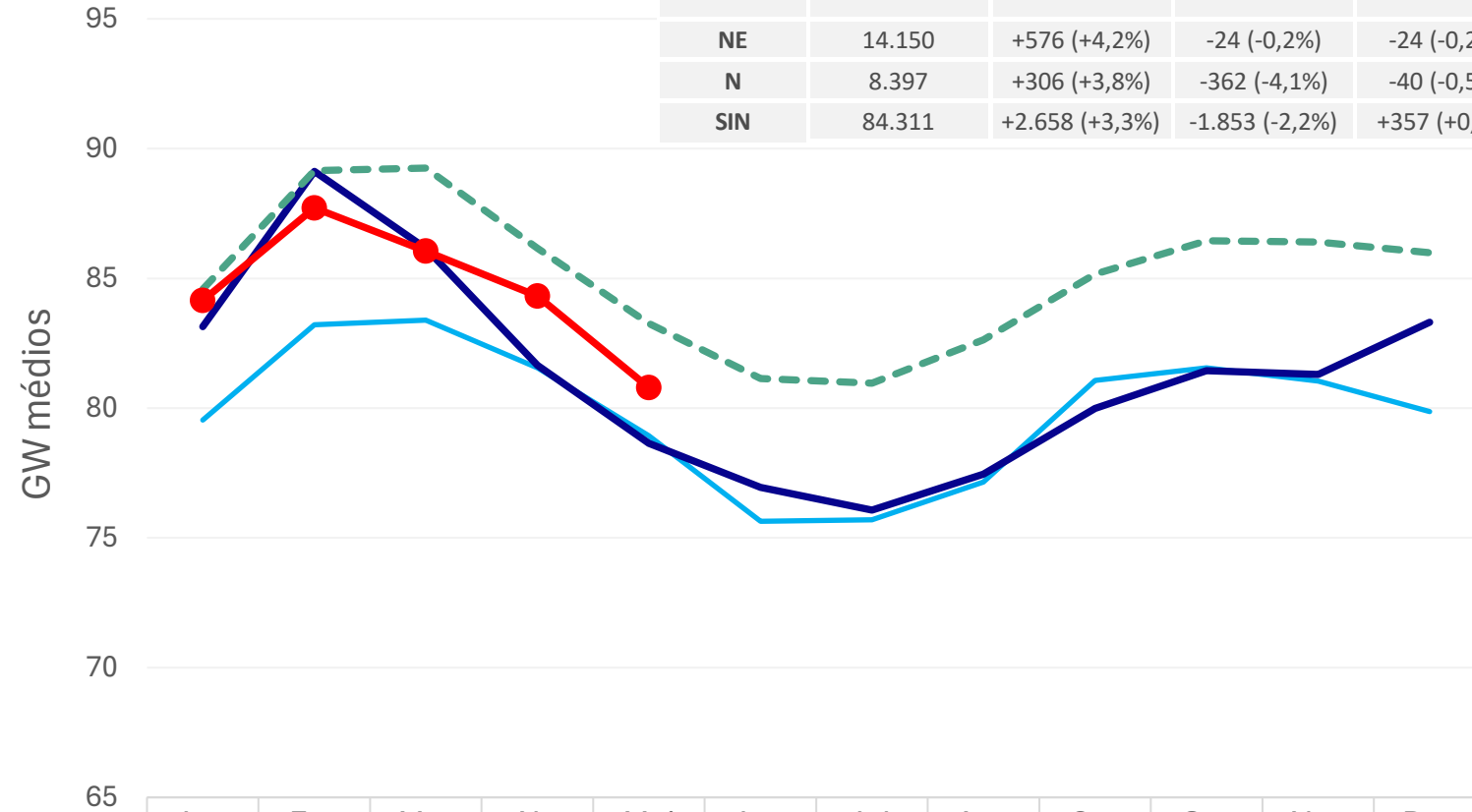
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	abr/26
RV0	82.982	85.588	85.524	82.470	82.434	83.954
RV1	85.385	86.085	85.524	82.470	82.434	84.311

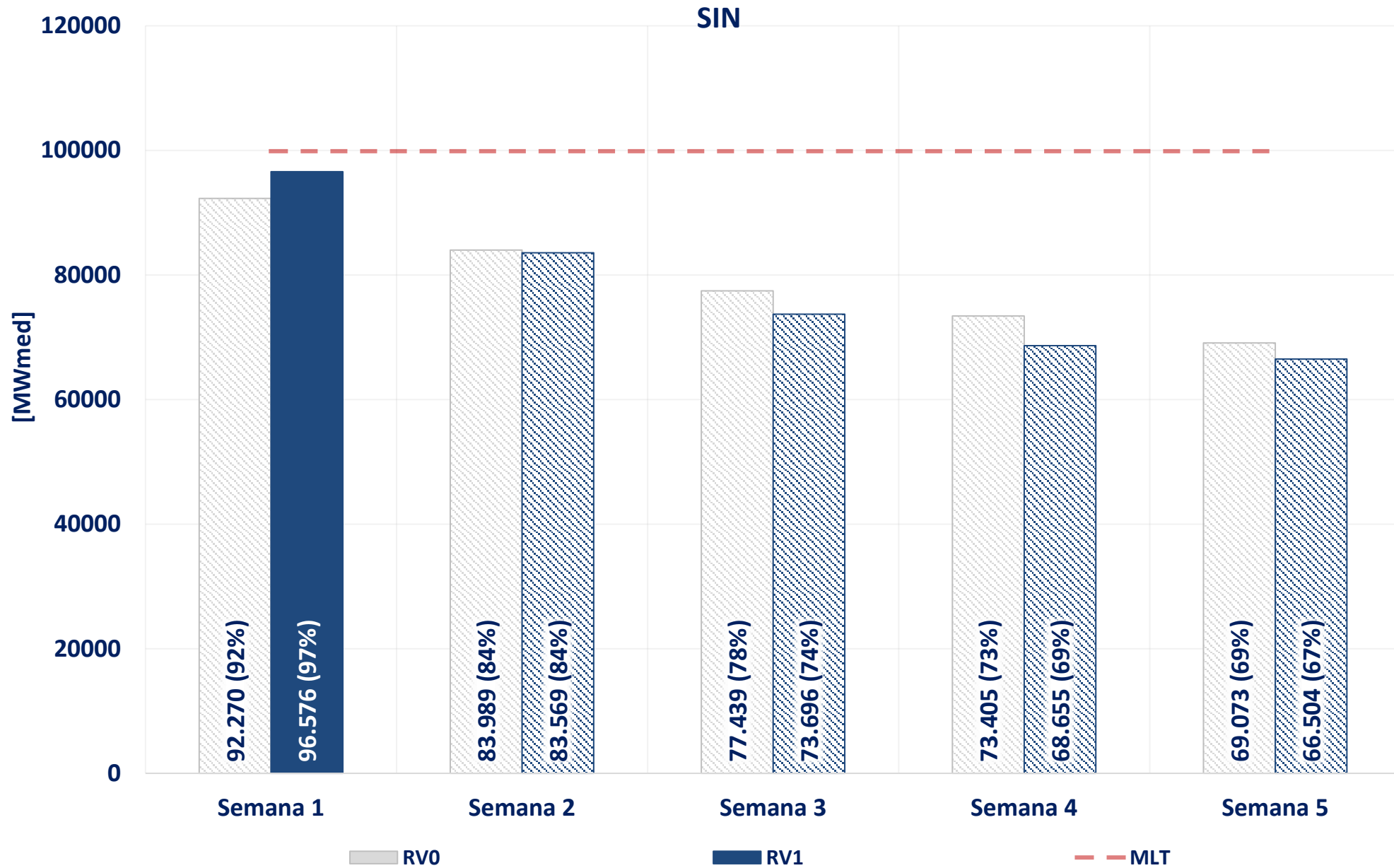
Carga PMO Abril: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 1	abr/25	PLAN	PMO
SE/CO	46.820	+422 (+0,9%)	-2.061 (-4,2%)	+212 (+0,5%)
S	14.944	+1.354 (+10,0%)	+593 (+4,1%)	+208 (+1,4%)
NE	14.150	+576 (+4,2%)	-24 (-0,2%)	-24 (-0,2%)
N	8.397	+306 (+3,8%)	-362 (-4,1%)	-40 (-0,5%)
SIN	84.311	+2.658 (+3,3%)	-1.853 (-2,2%)	+357 (+0,4%)



	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
— 2025	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
- - - PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
● PMO Abr/26	84,1	87,7	86,1	84,3	80,8							
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	-0,4	-1,4	-3,2	-1,9	-2,5							

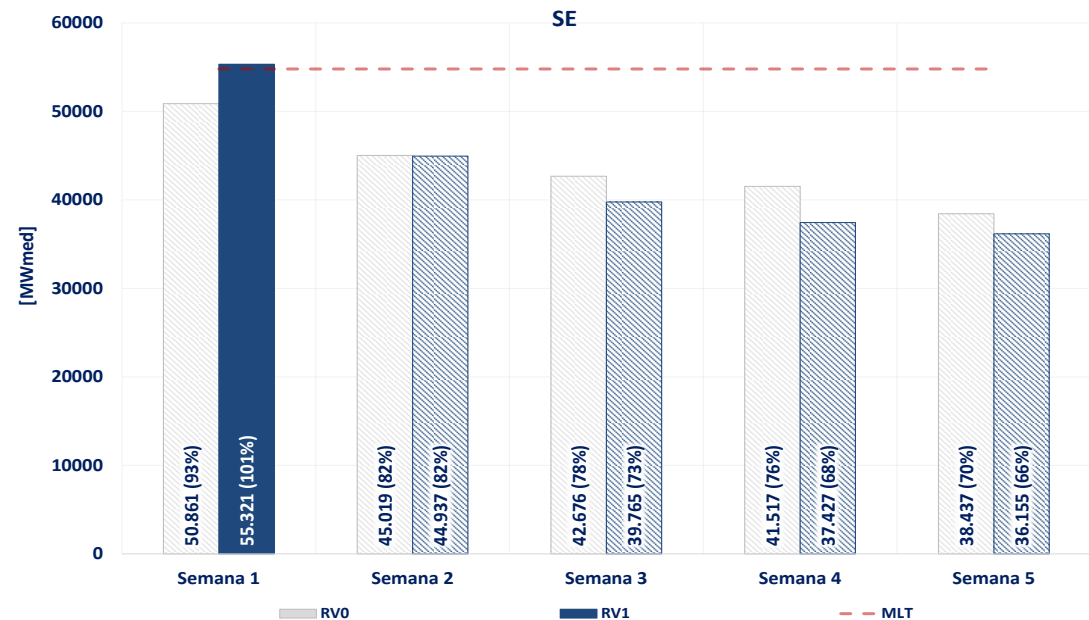
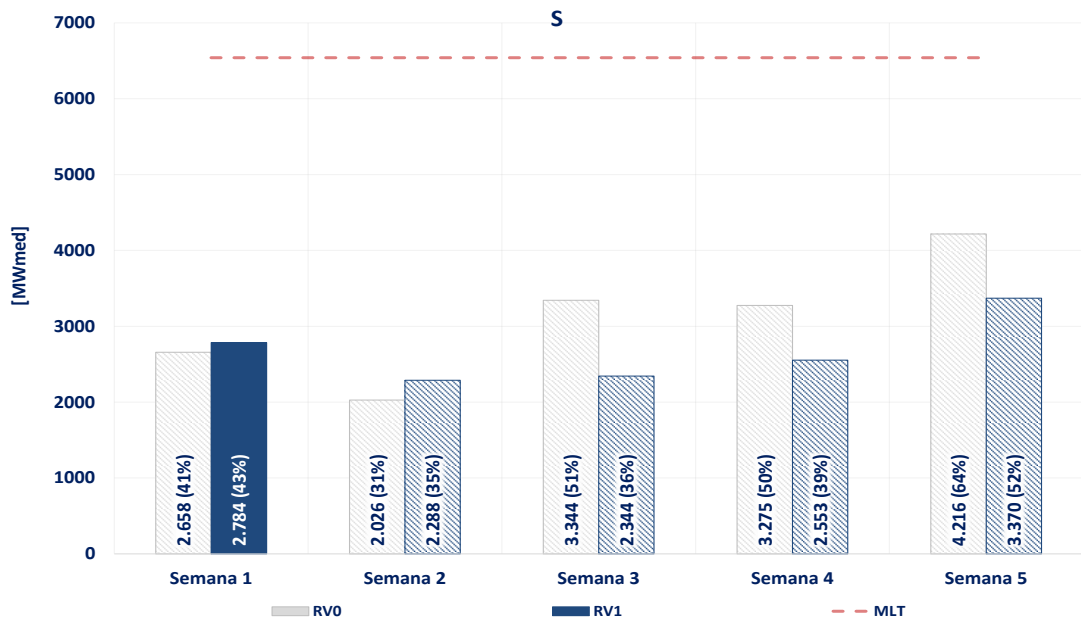
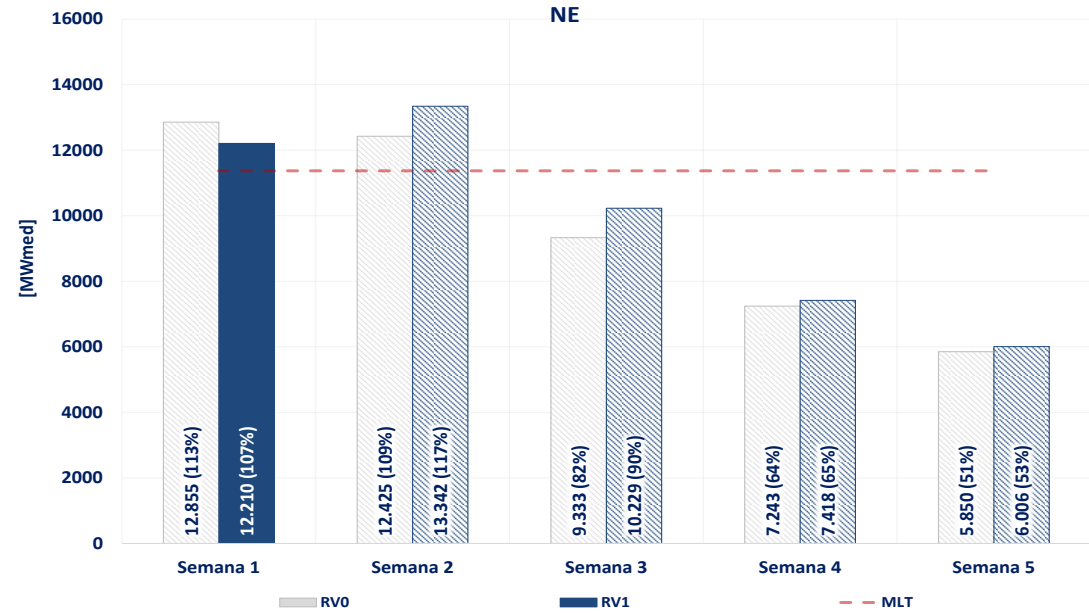
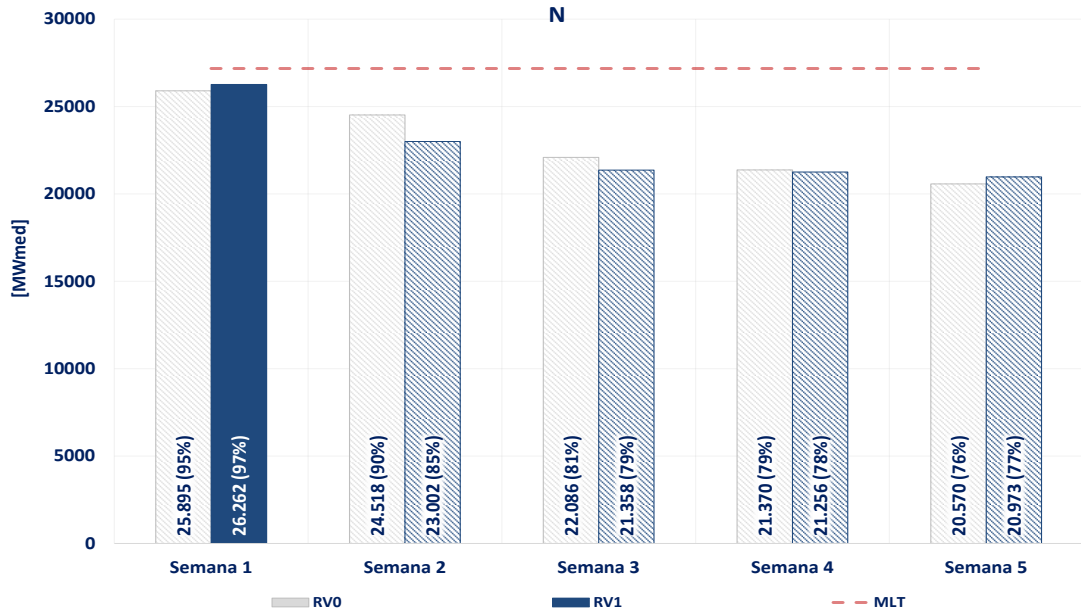
acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de abril



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

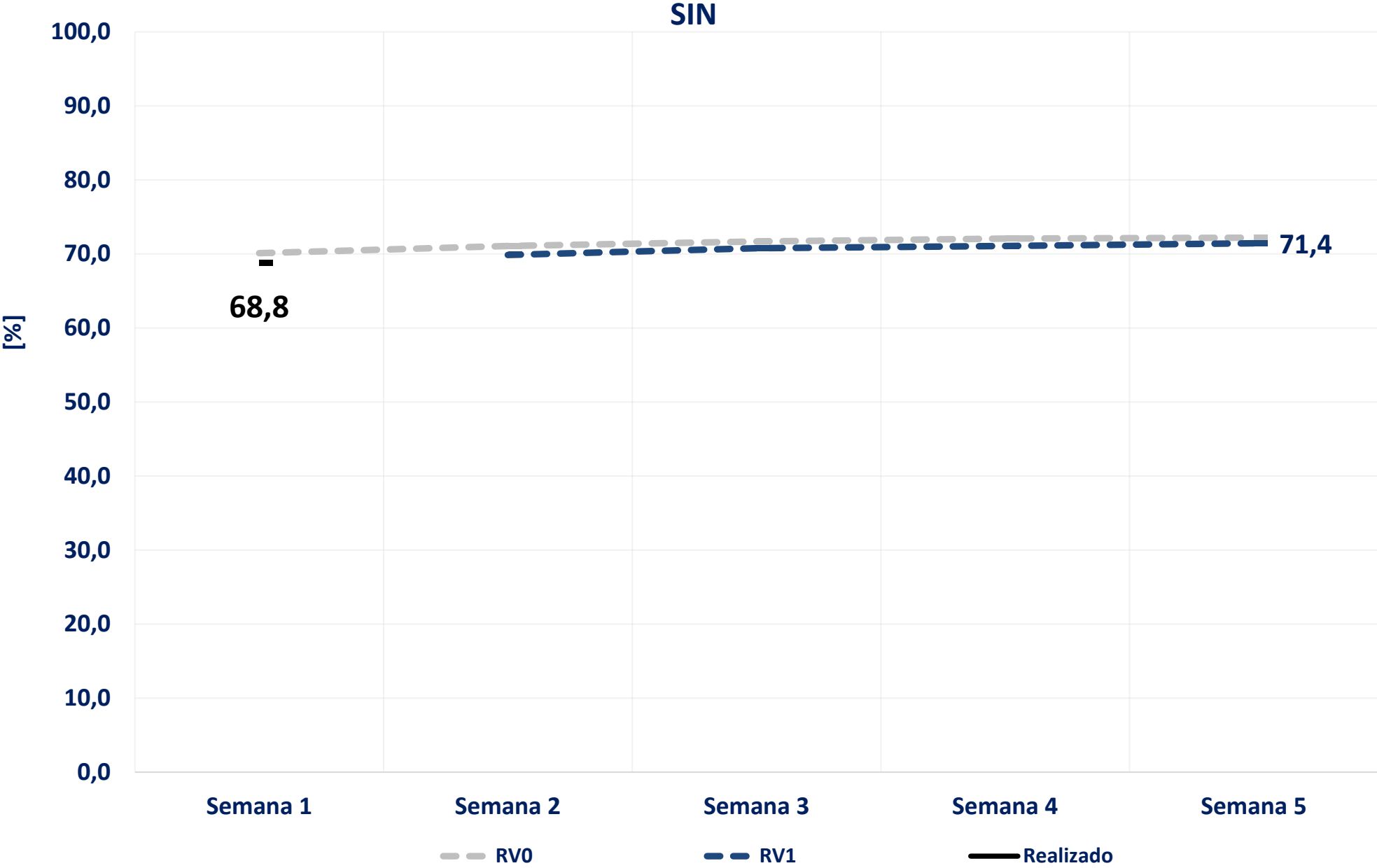
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de abril



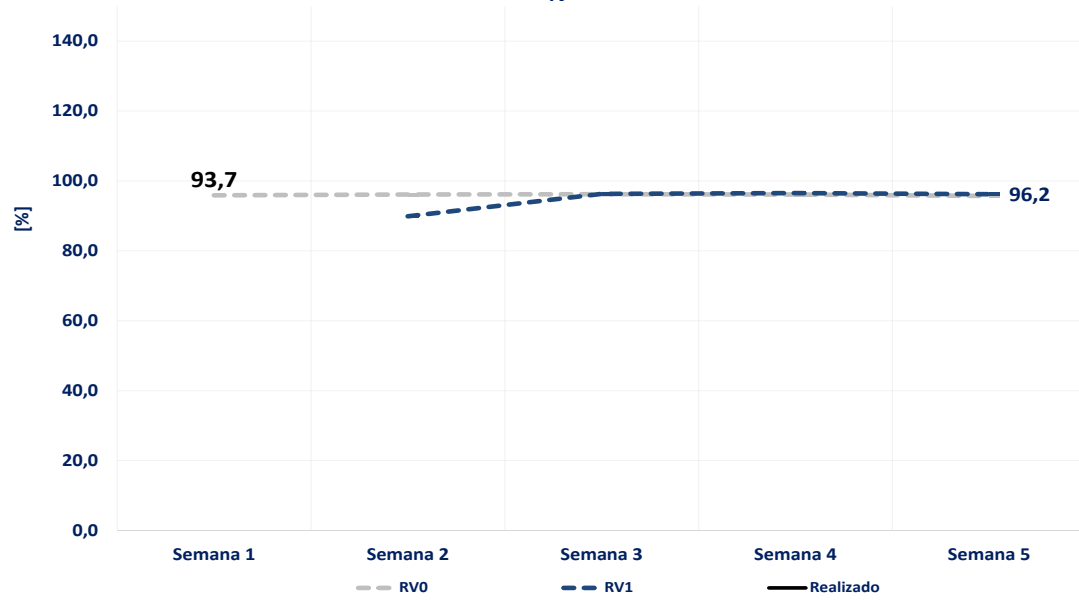
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

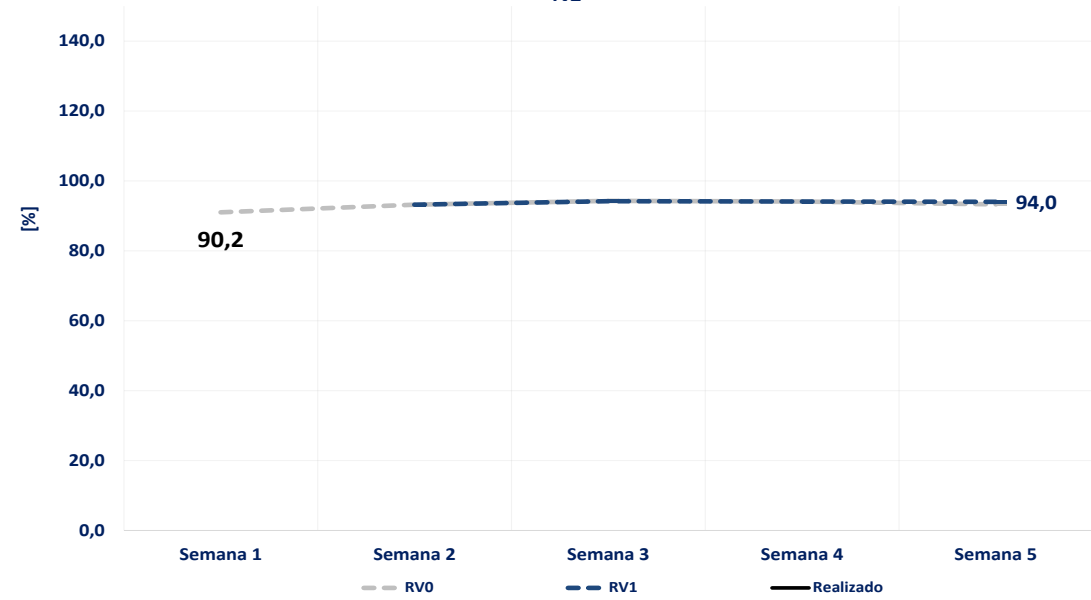


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de abril

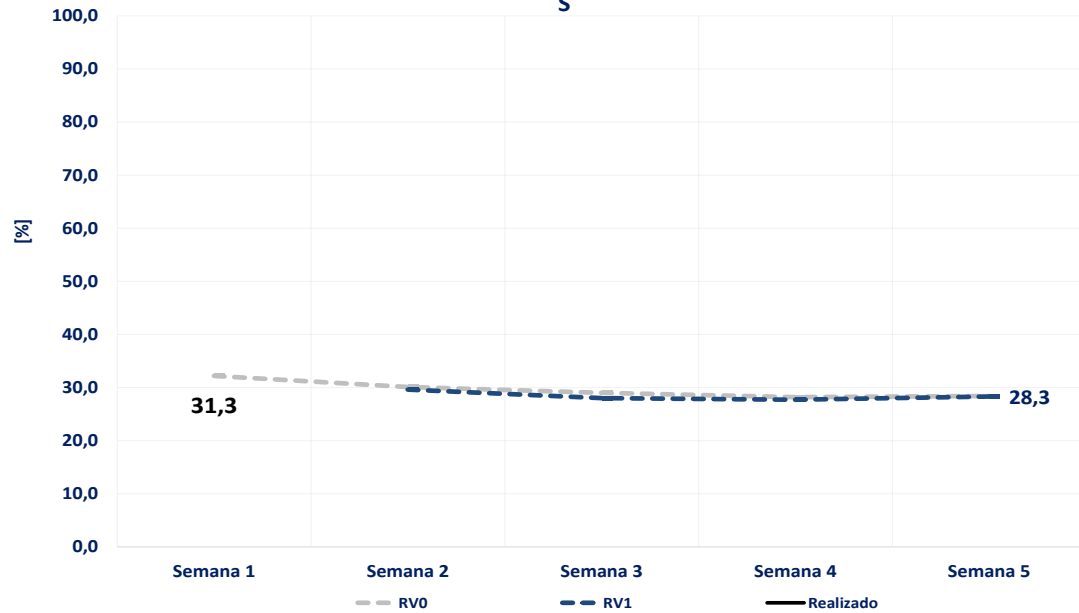
N



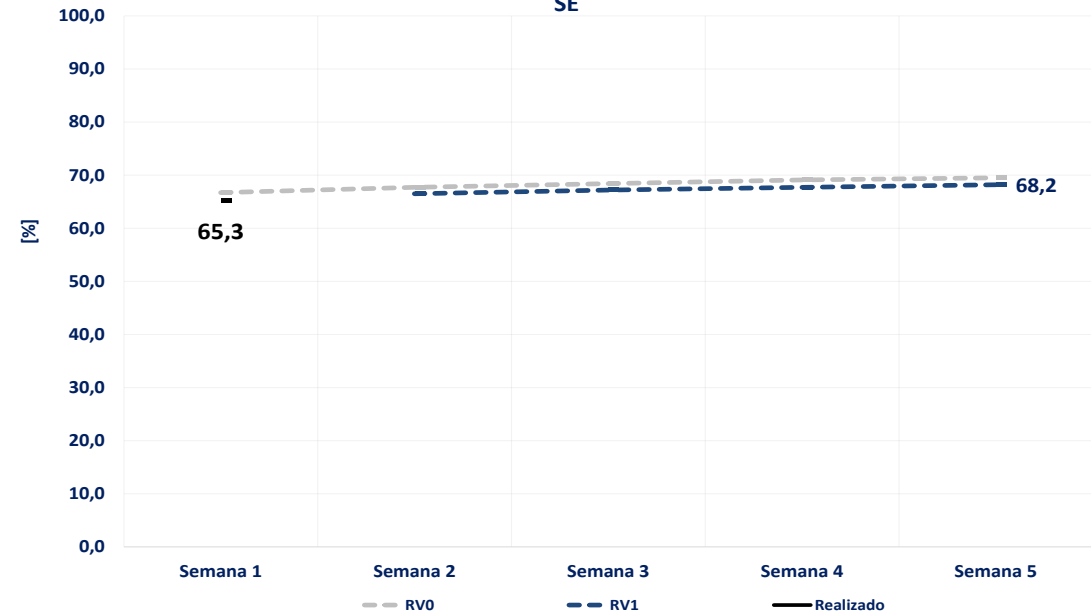
NE



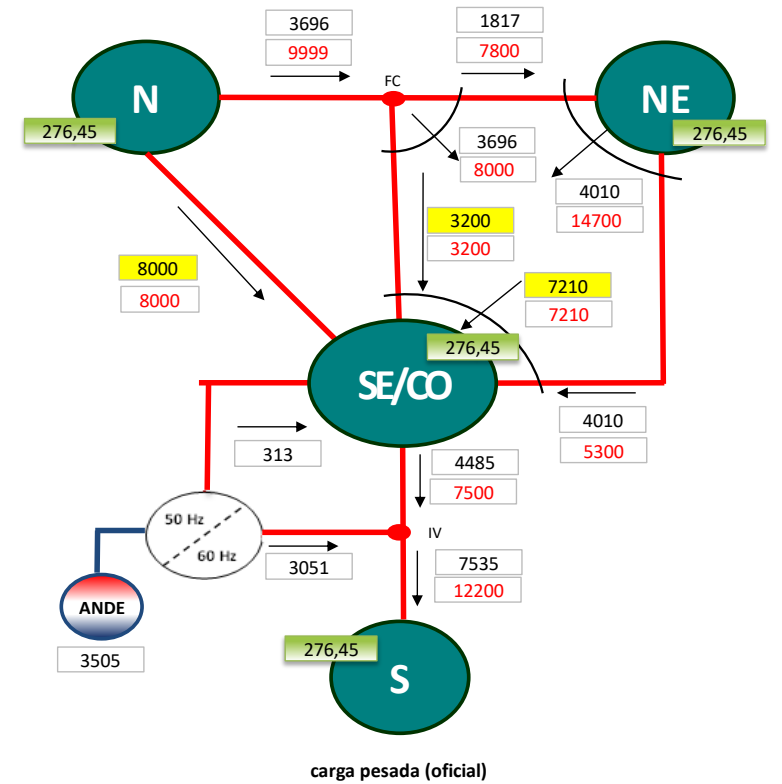
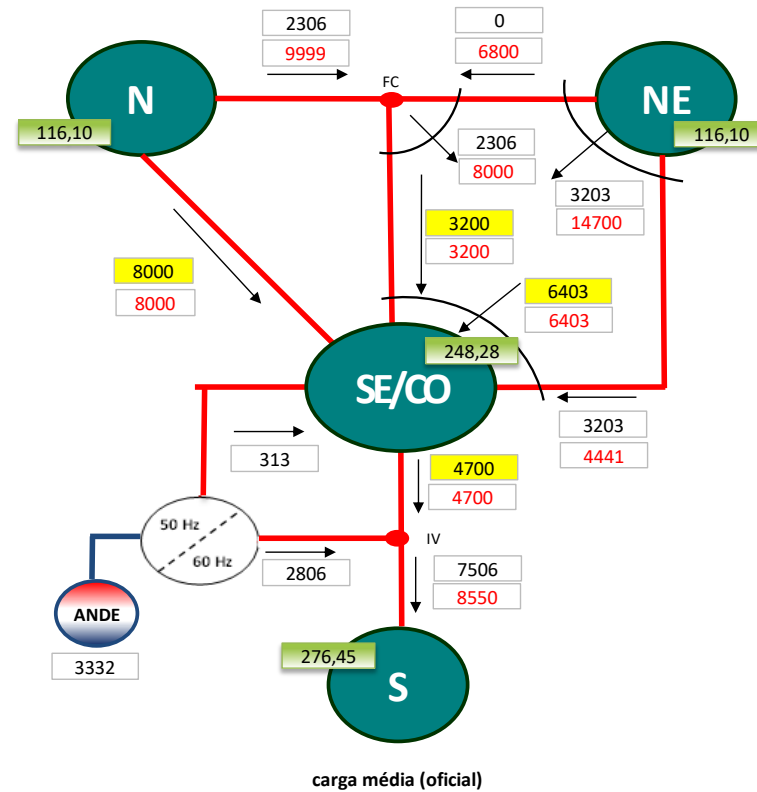
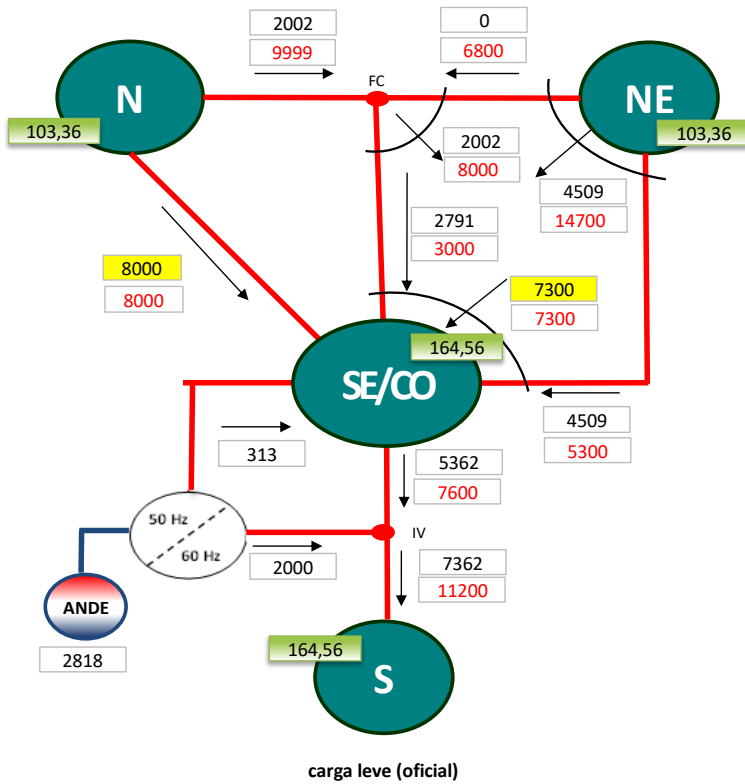
S



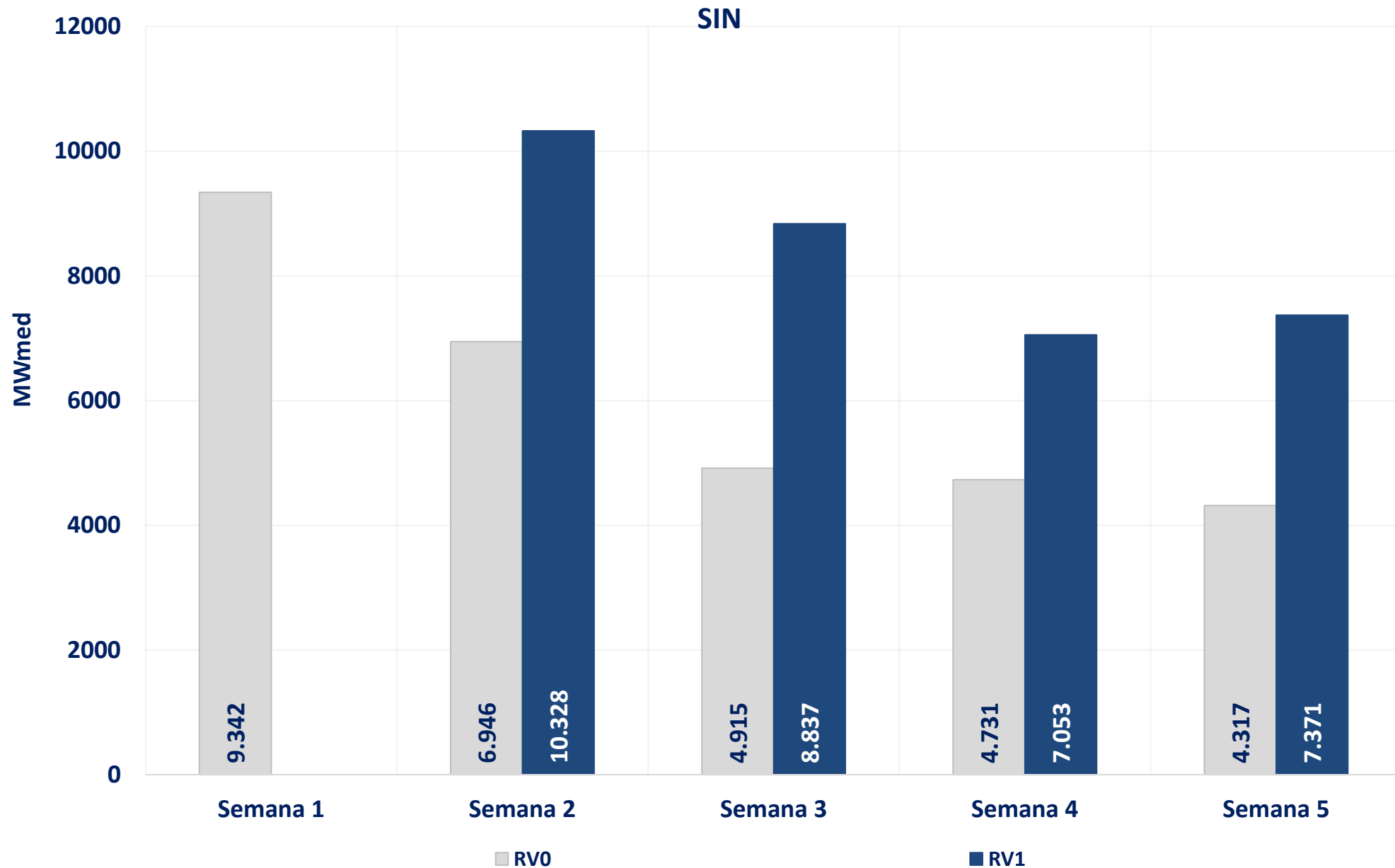
SE



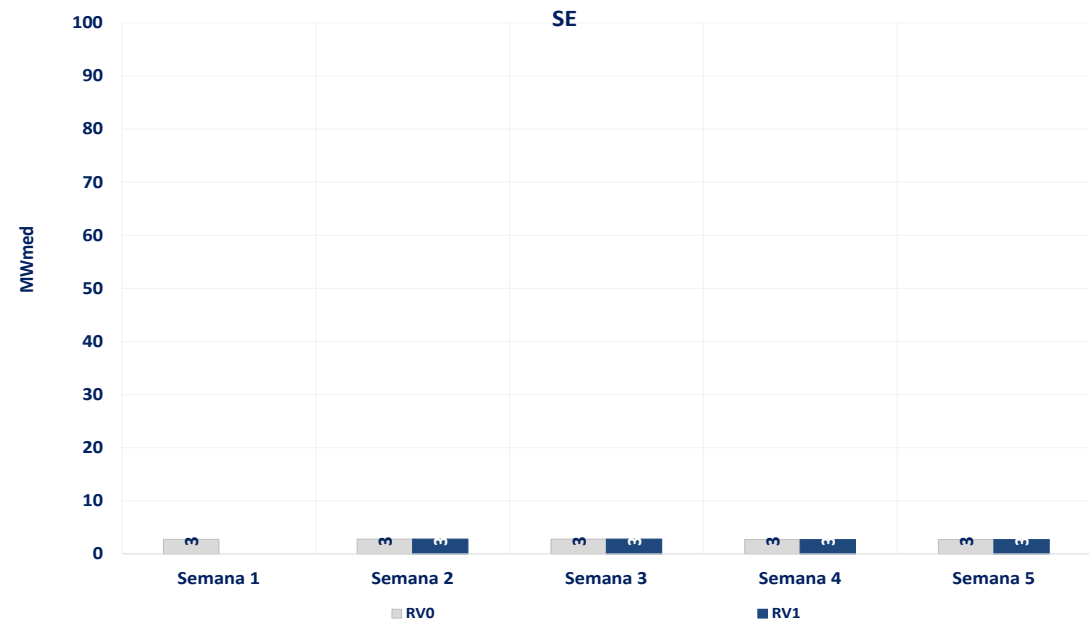
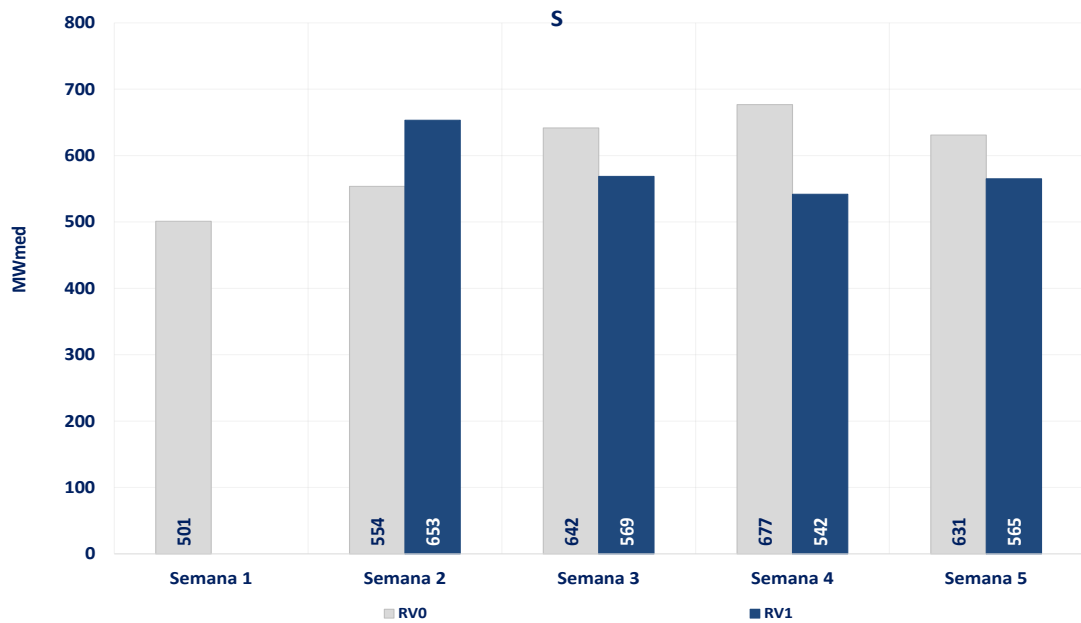
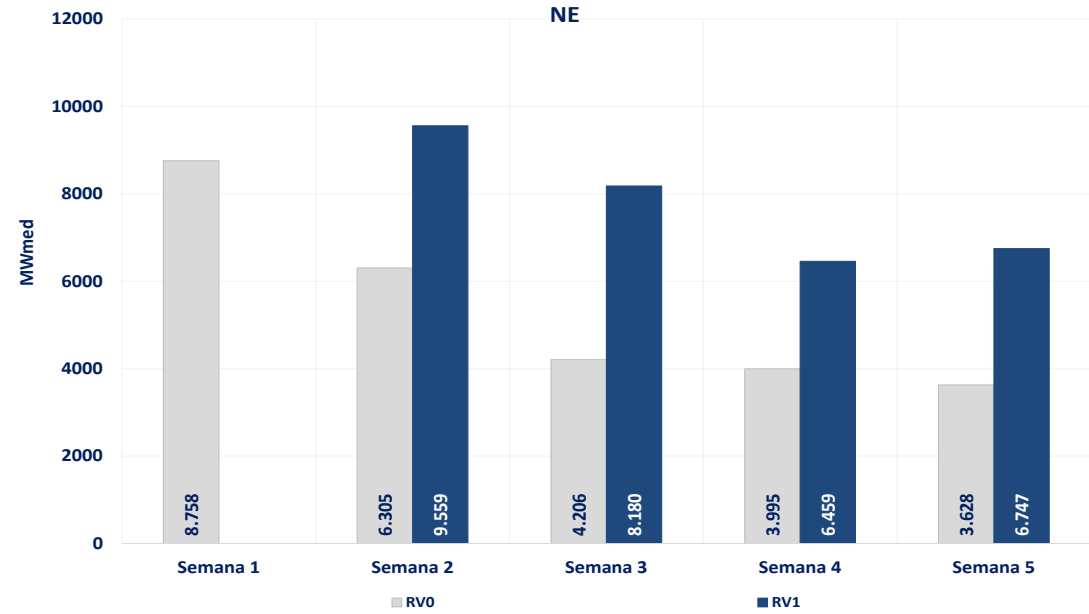
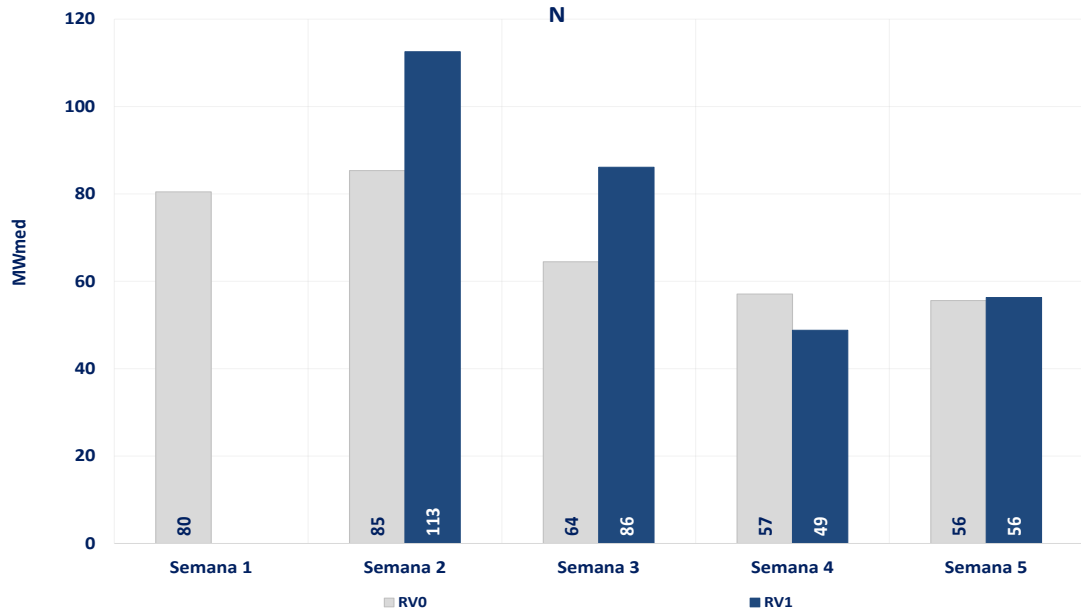
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv1 de abril



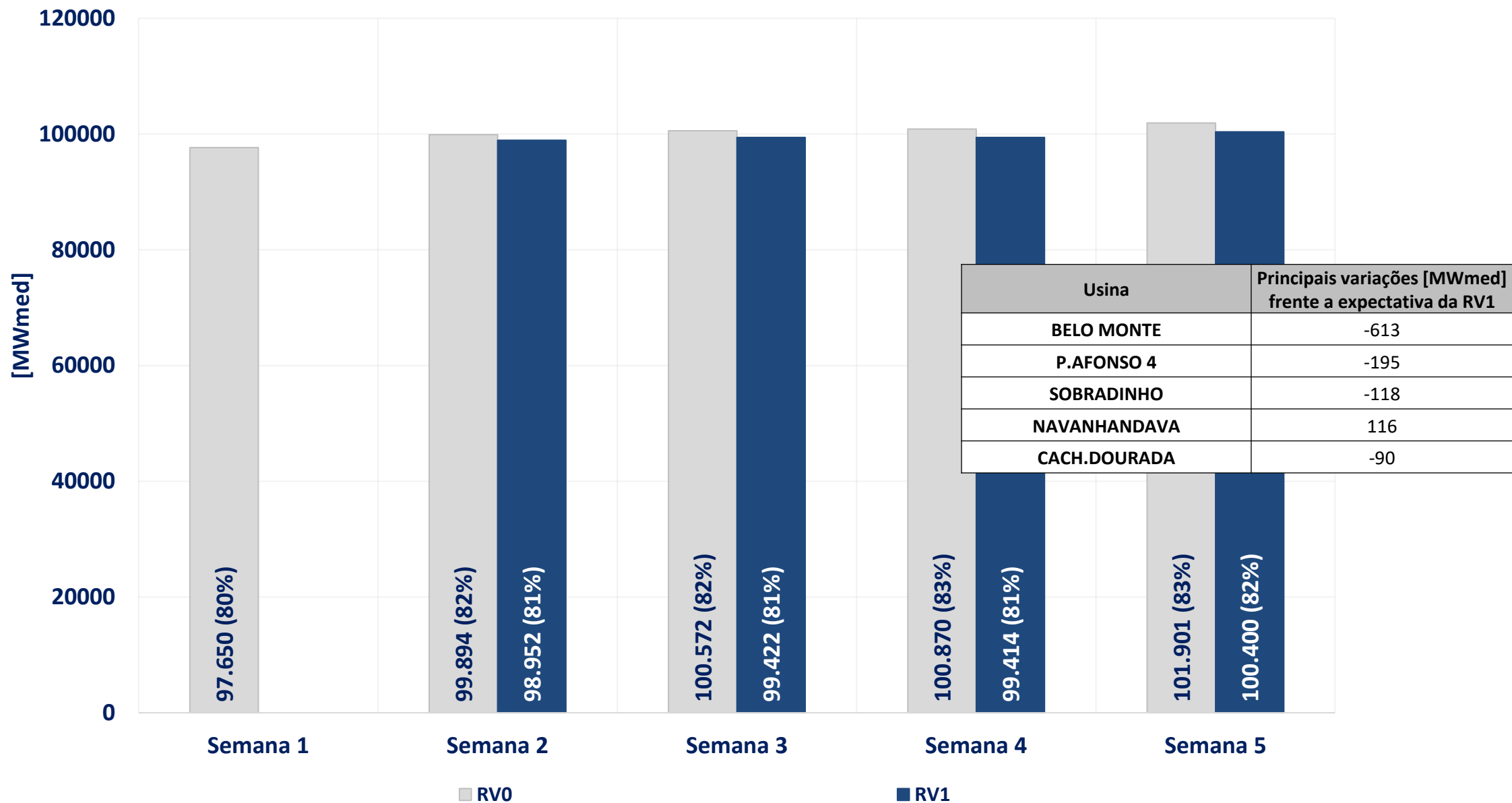
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)

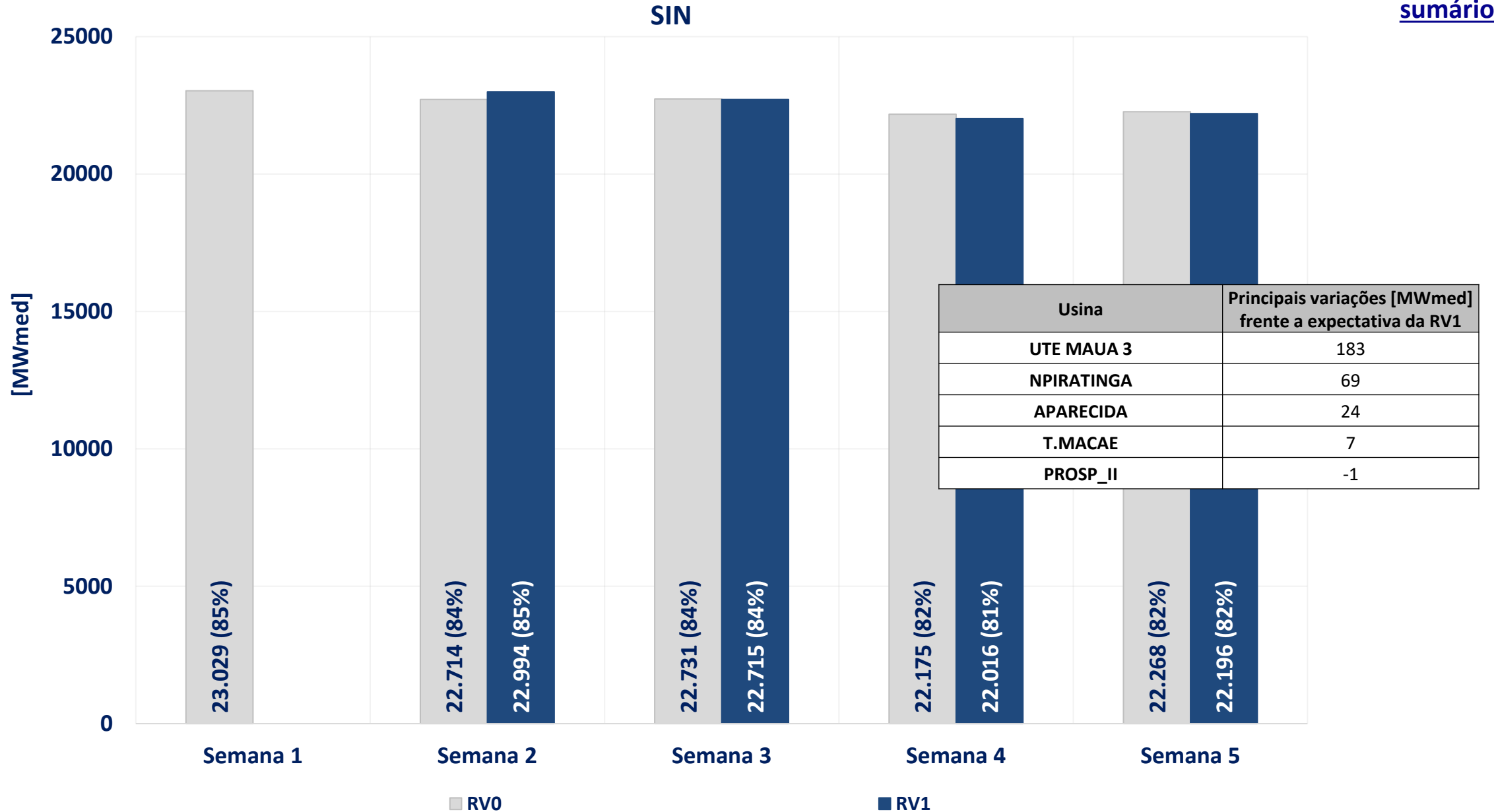


acompanhamento da geração eólica – rv1 de abril

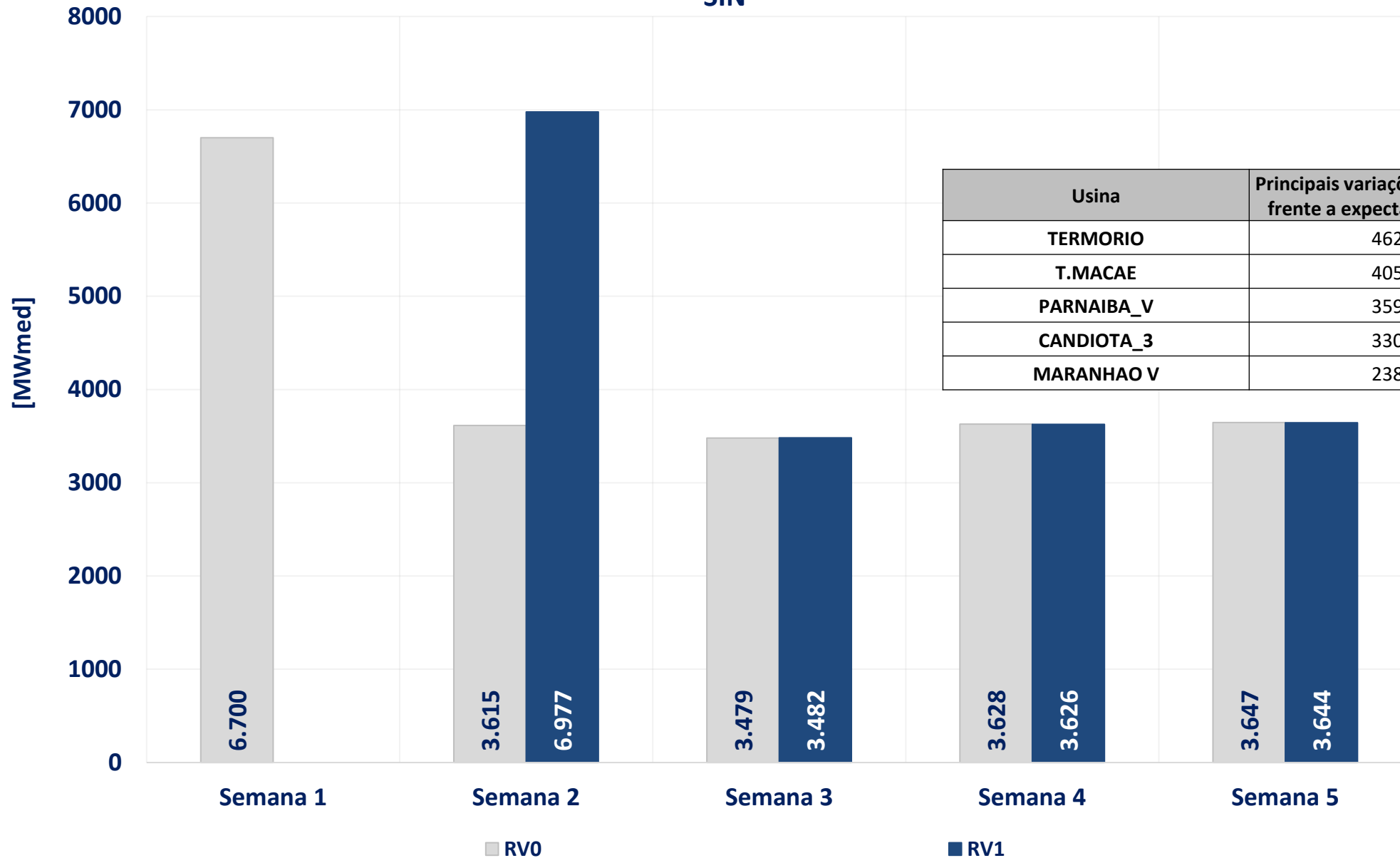


SIN

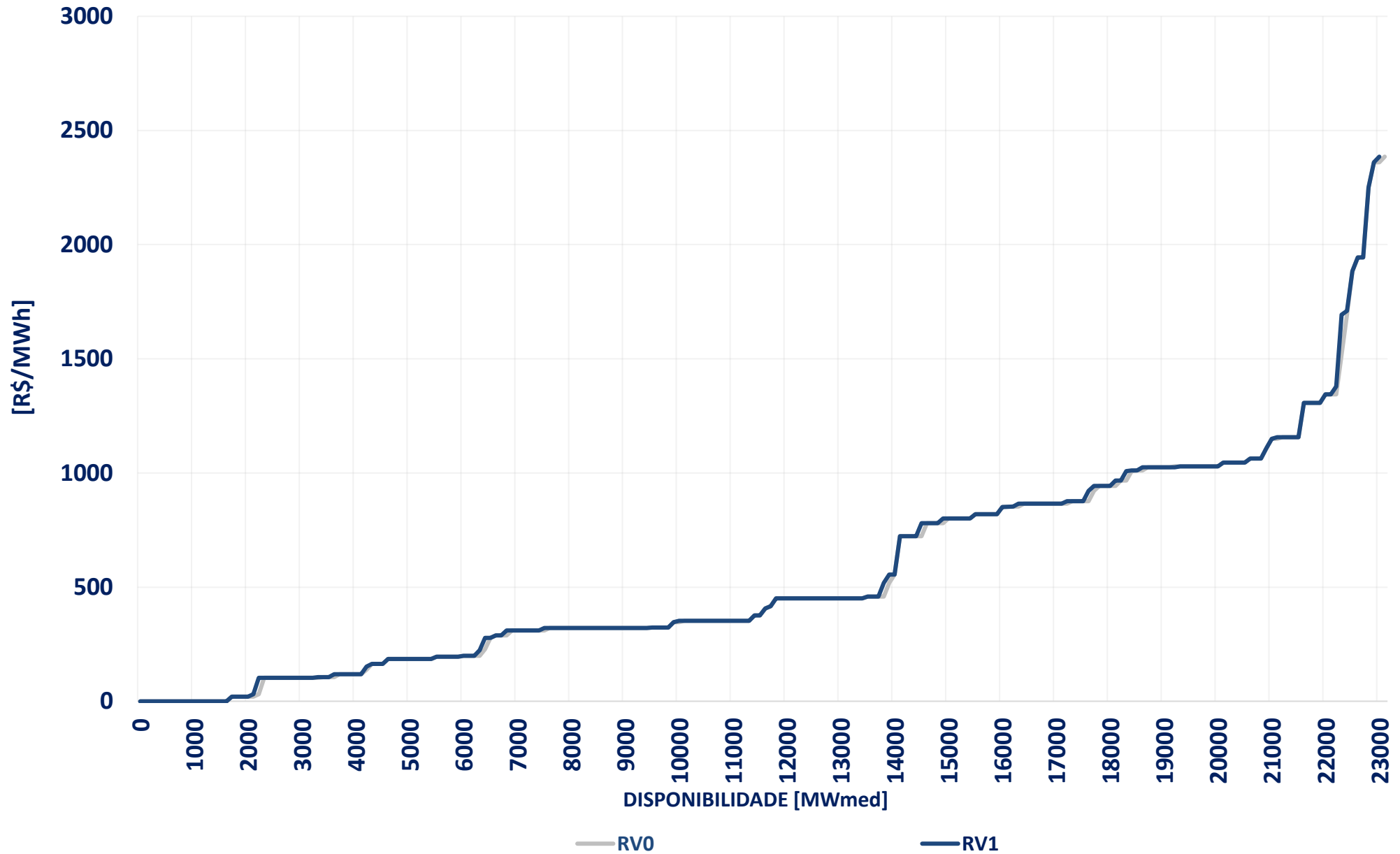




SIN



Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV1
TERMORIO	462
T.MACAE	405
PARNAIBA_V	359
CANDIOTA_3	330
MARANHAO V	238

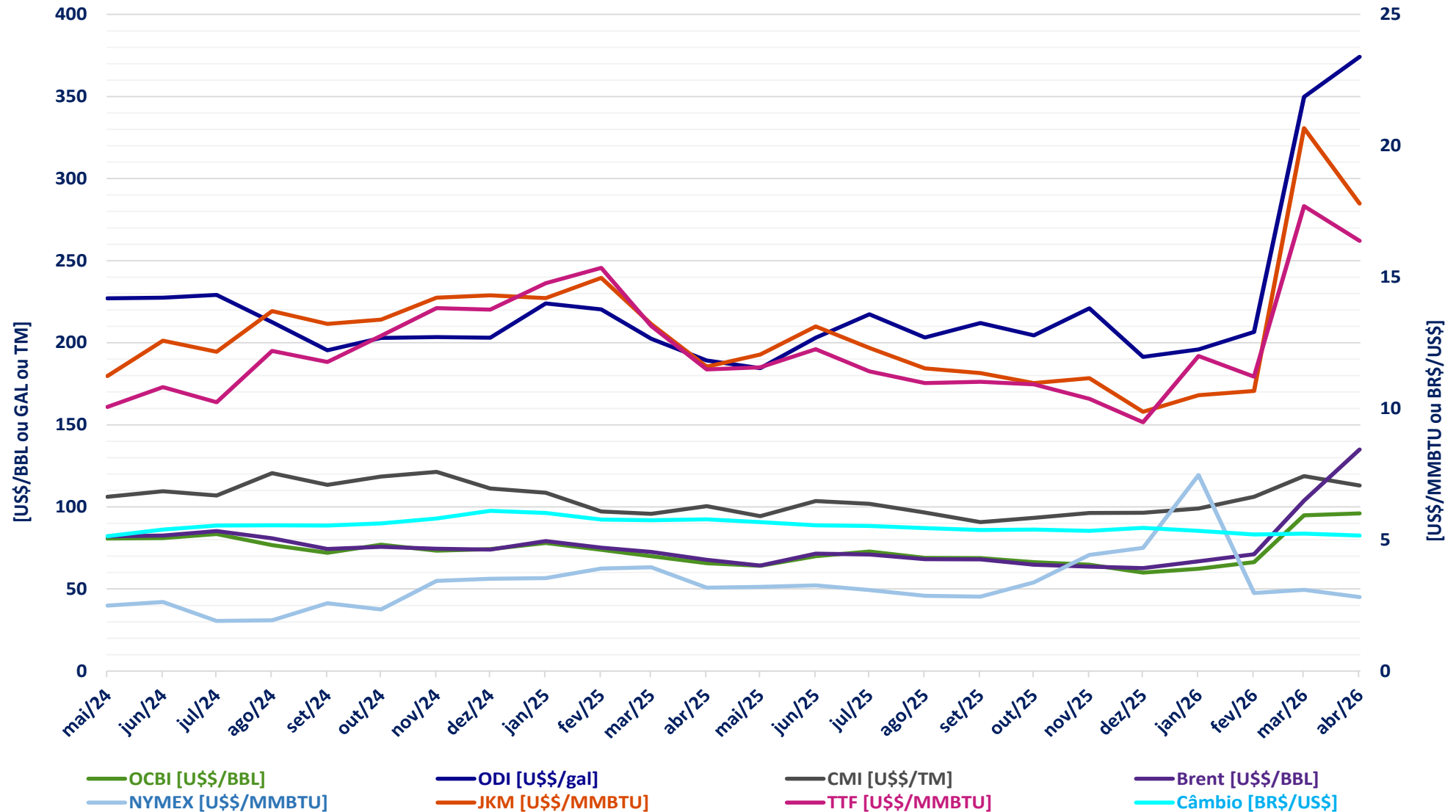


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de abril

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição fev/mar	43,0%	69,3%	11,9%	46,0%	4,2%	93,8%	58,0%	0,6%
Varição mar/abr	1,3%	7,0%	-4,8%	29,9%	-8,9%	-13,9%	-7,5%	-1,3%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -2,6% (-2163 MWmed), indo de 78% a 76% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -8,7% (-8701 MWmed), indo de 92% a 84% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,4% (-0,2 p.p), indo de 72,1% a 71,1%

A eólica para o SIN apresentou variação de 10,6% (985 MWmed), indo de 9342 a 10328 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 1,3% (1301 MWmed), indo de 97650 a 98952 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -0,2% (-35 MWmed), indo de 23029 a 22994 MWmed

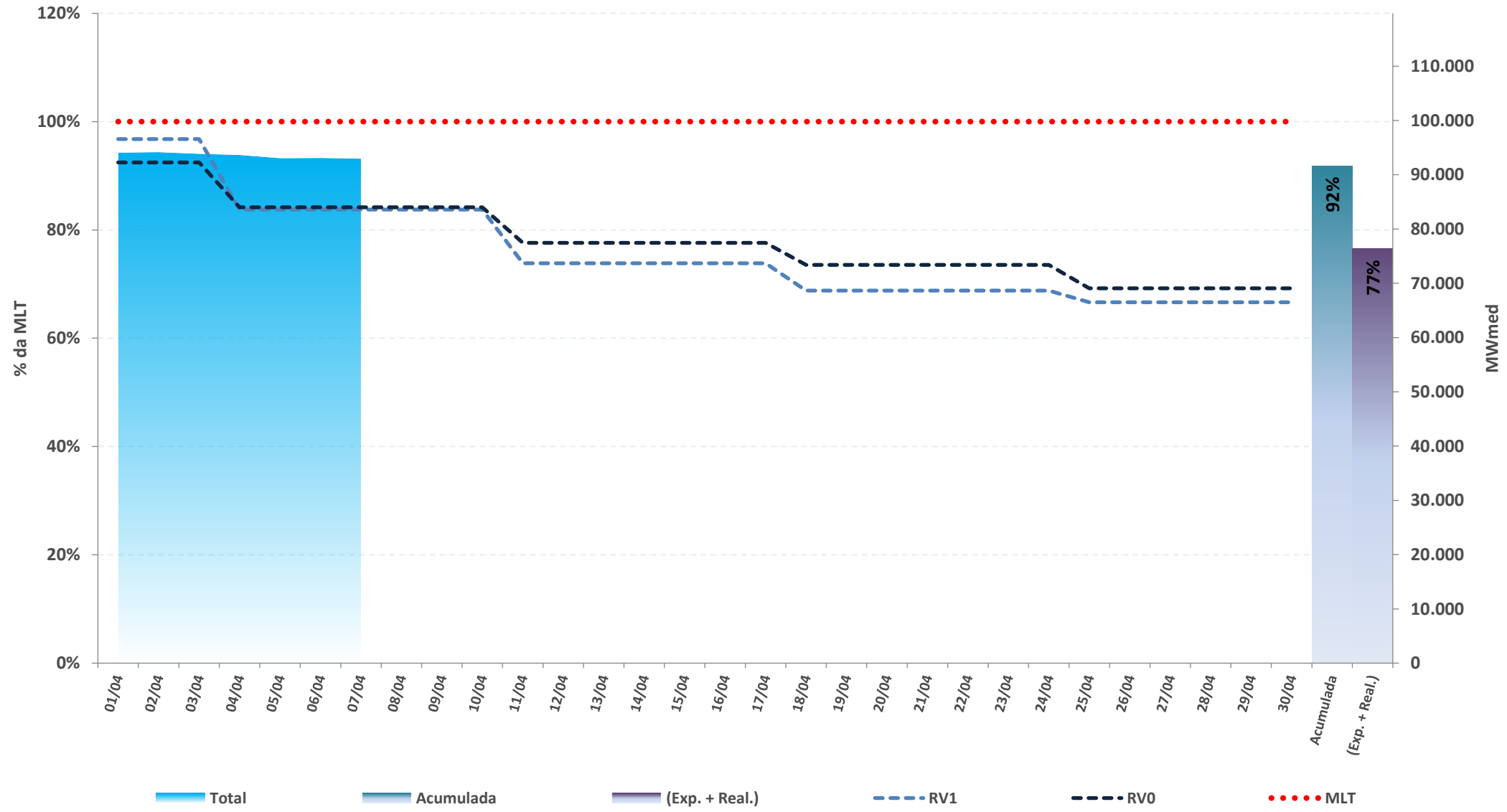
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 4,1% (277 MWmed), indo de 6700 a 6977 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,2% (1,39 R\$/MWh), indo de R\$ 583,32/MWh a R\$ 584,71/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 0,2% (1,39 R\$/MWh), indo de R\$ 583,32/MWh a R\$ 584,71/MWh

acompanhamento da operação

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

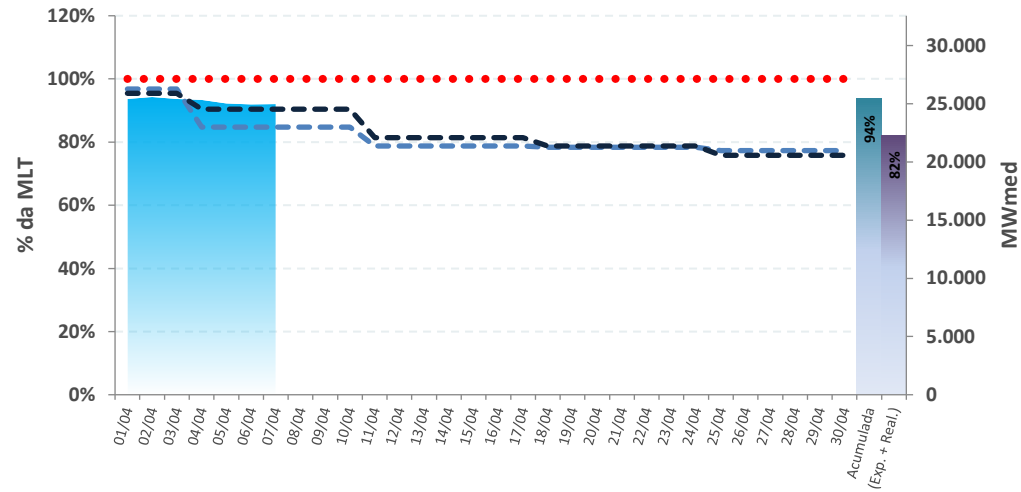


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

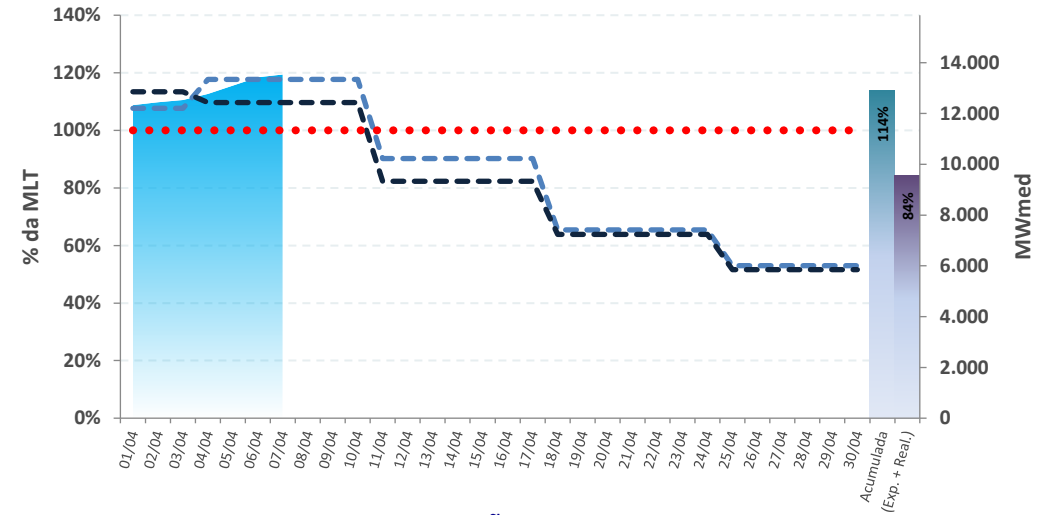
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

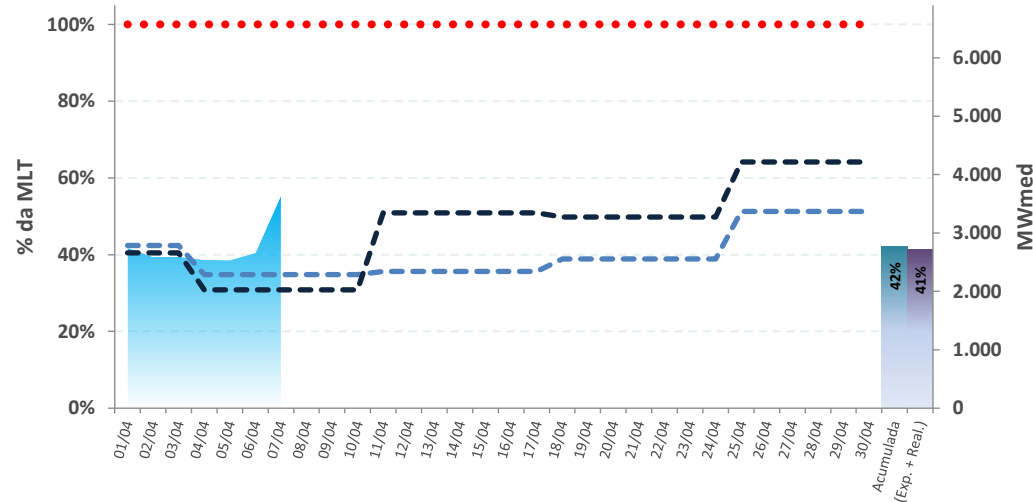
REGIÃO NORTE



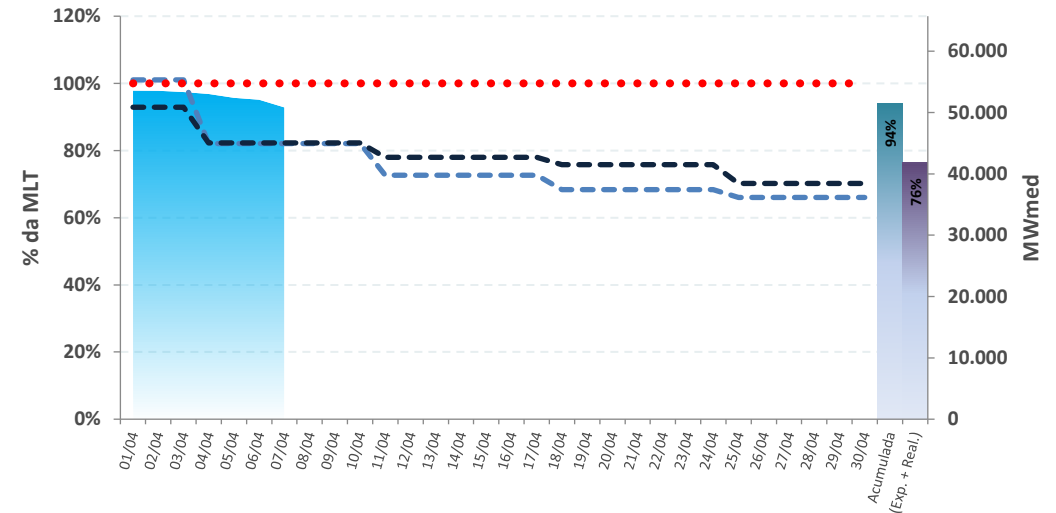
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



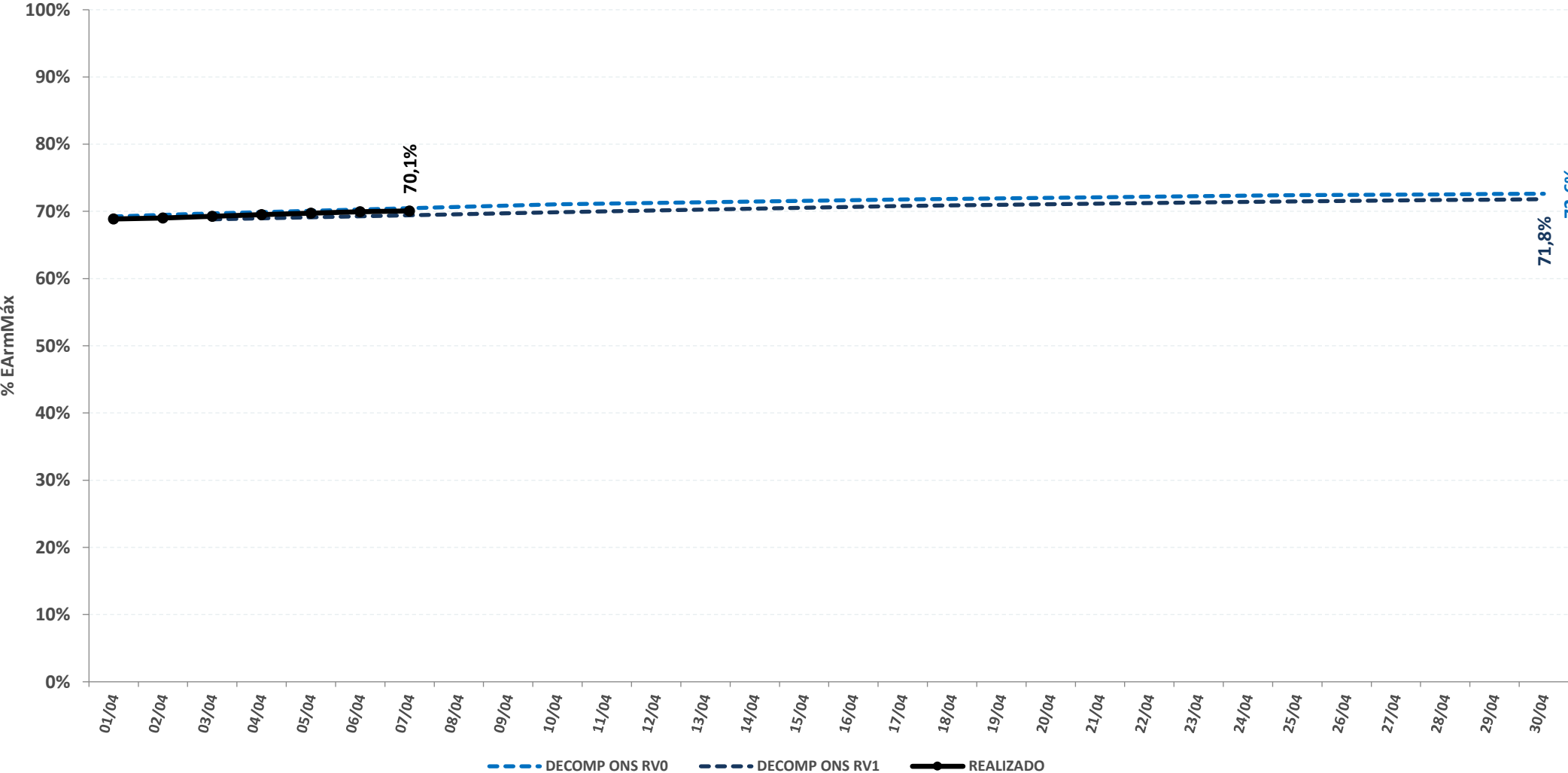
■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO
 - - - RV1
 ● ● ● ● MLT

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

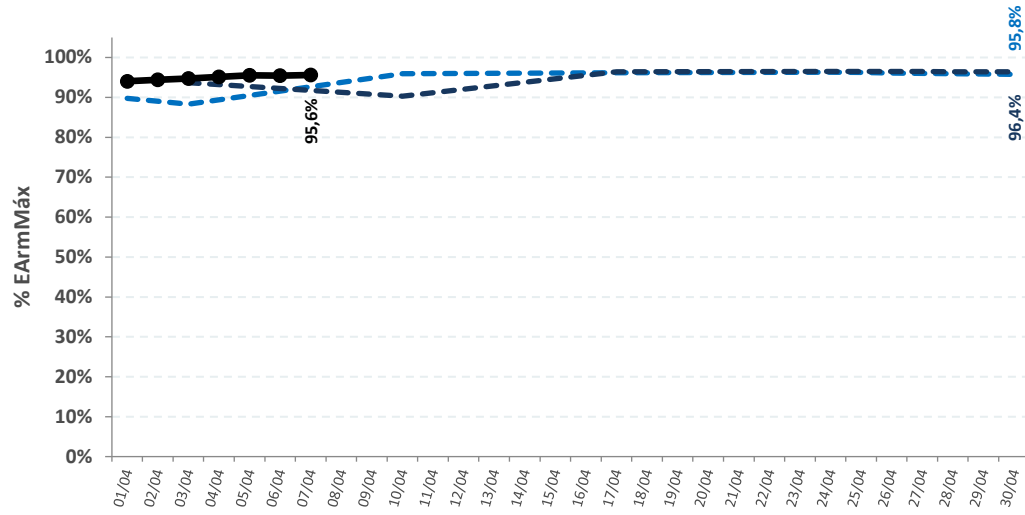
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

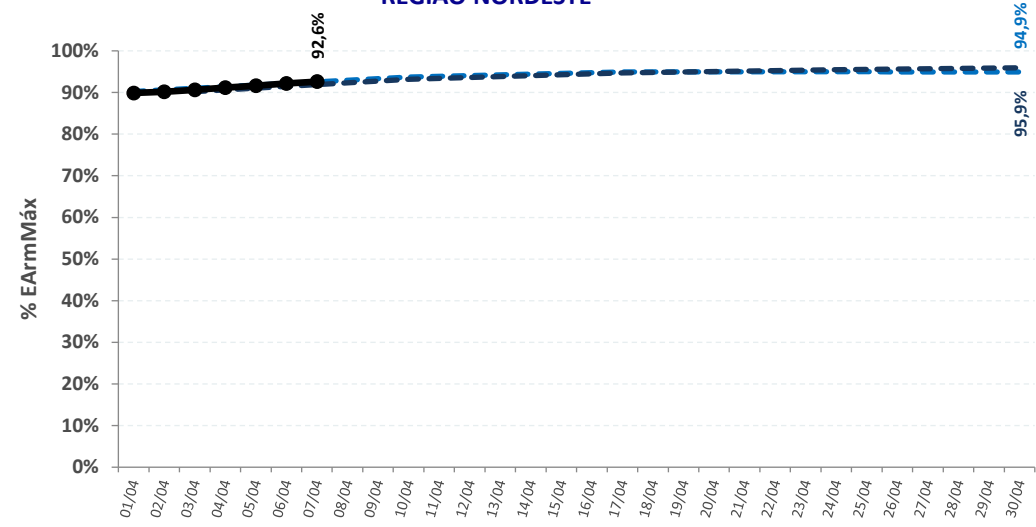


acompanhamento da energia armazenada

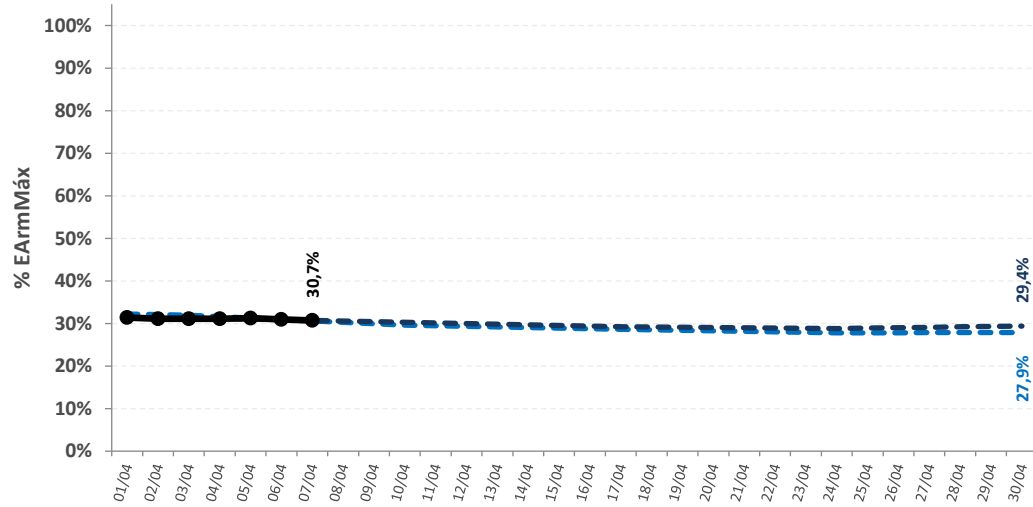
REGIÃO NORTE



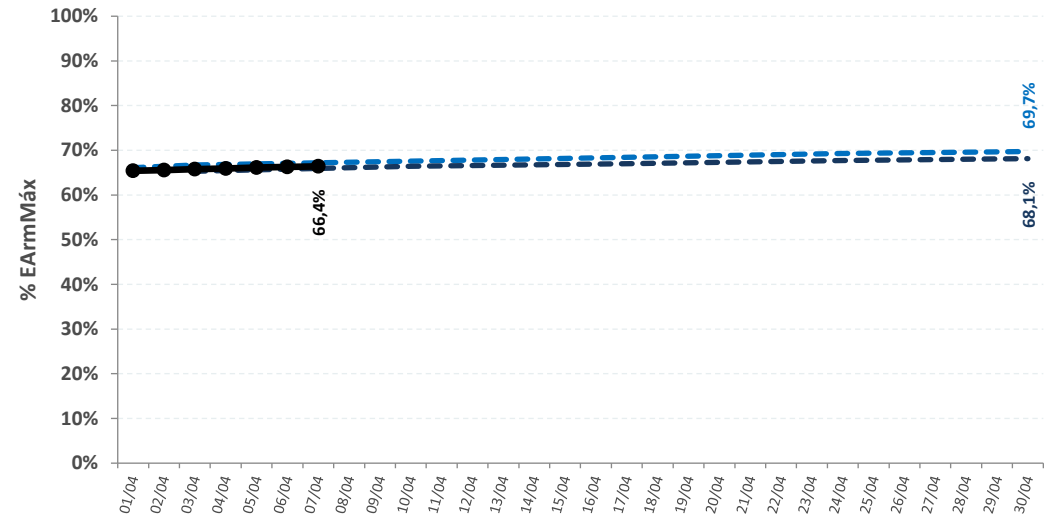
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

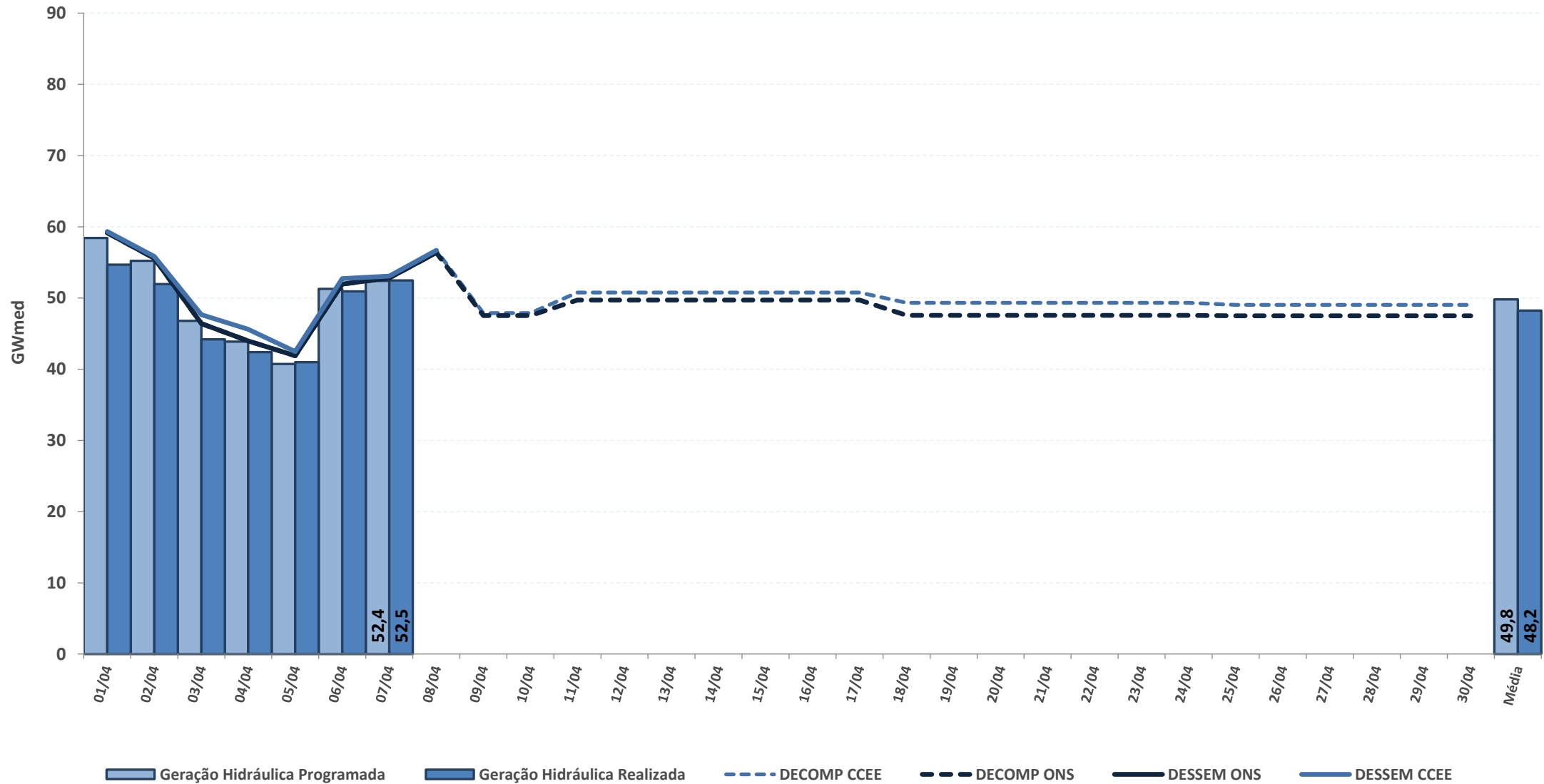


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV1

● REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

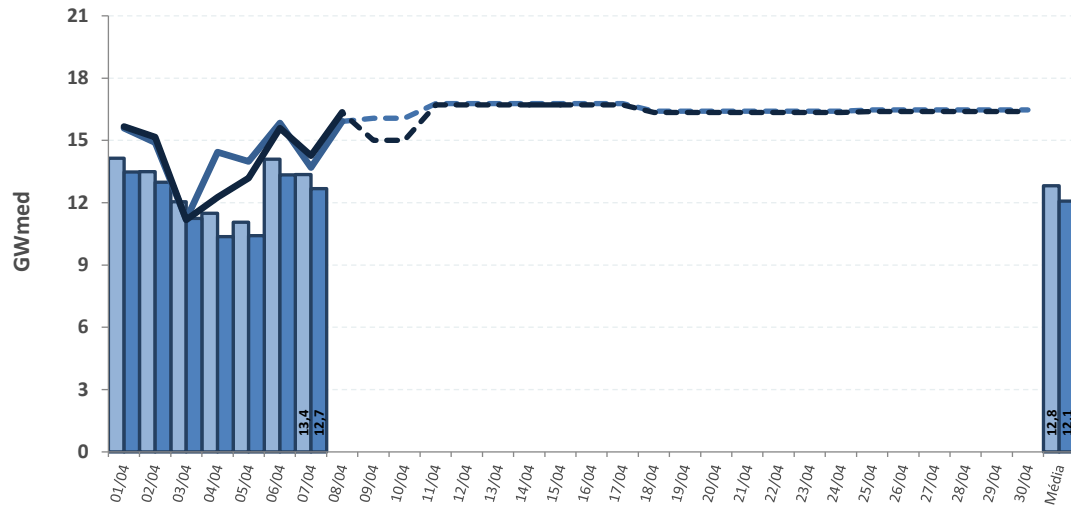


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

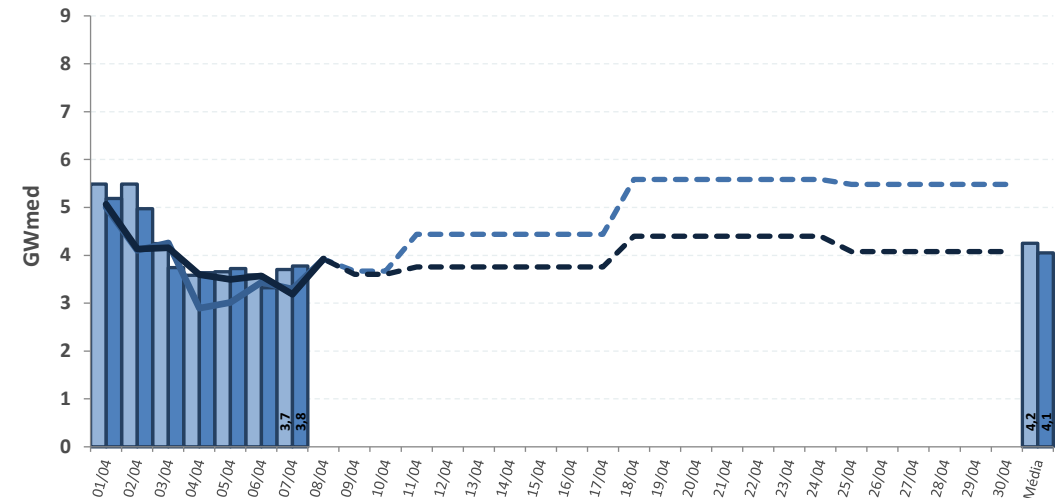
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

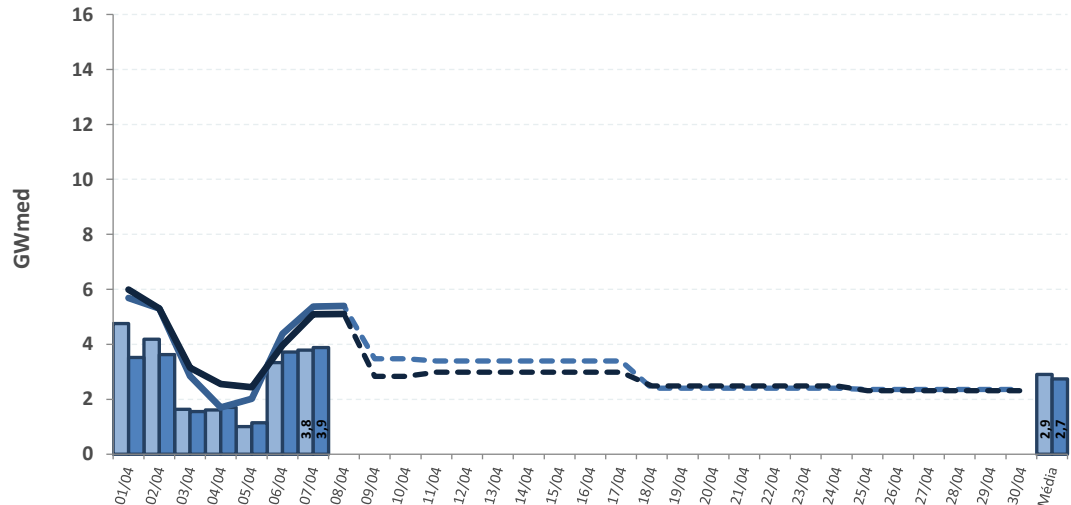
REGIÃO NORTE



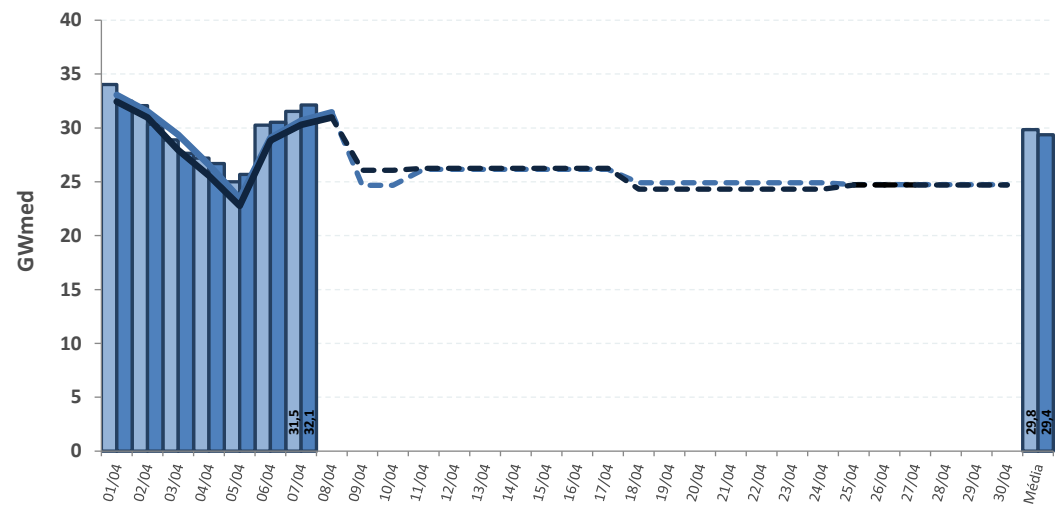
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

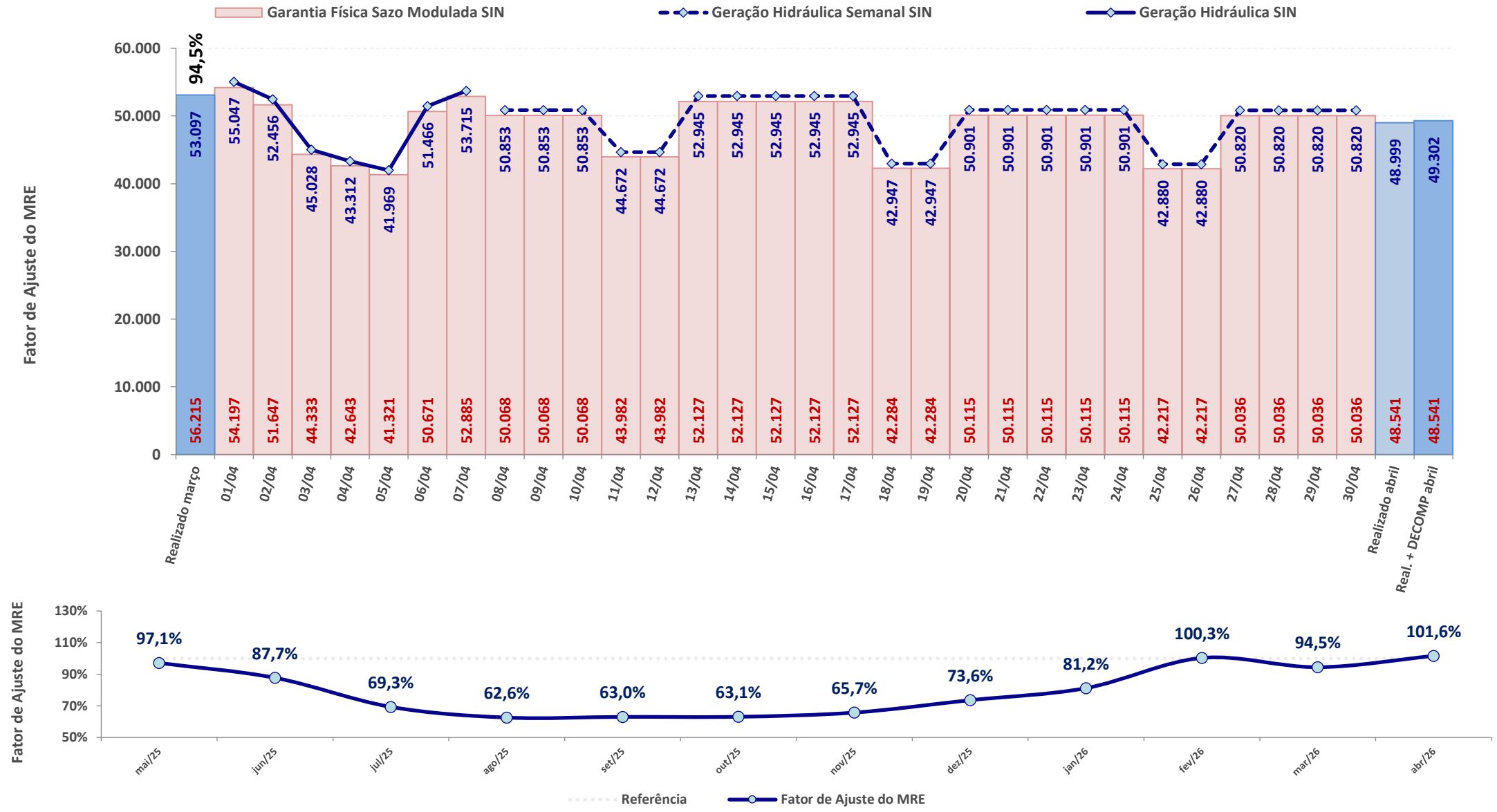


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHes tipo I

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

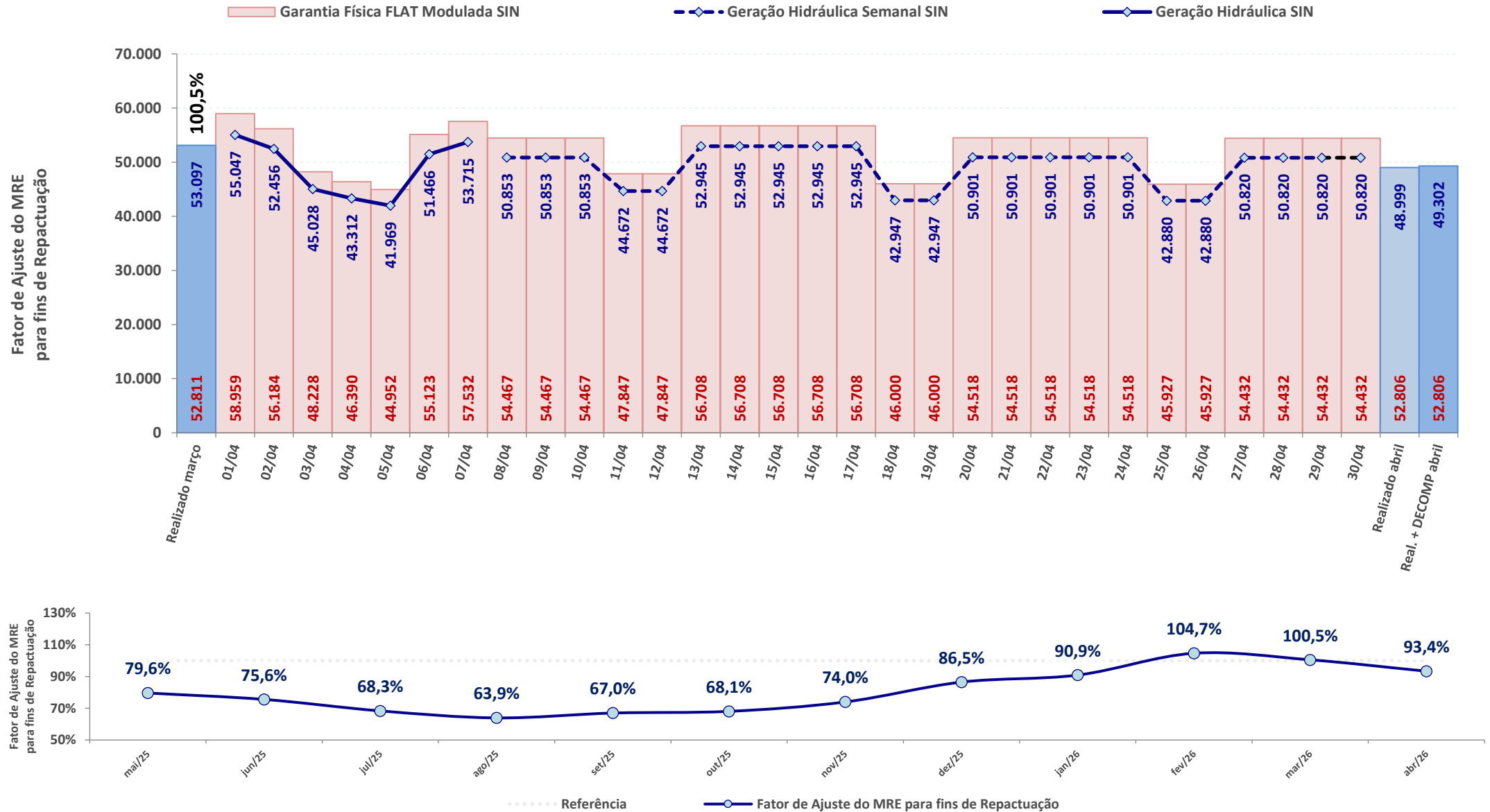
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

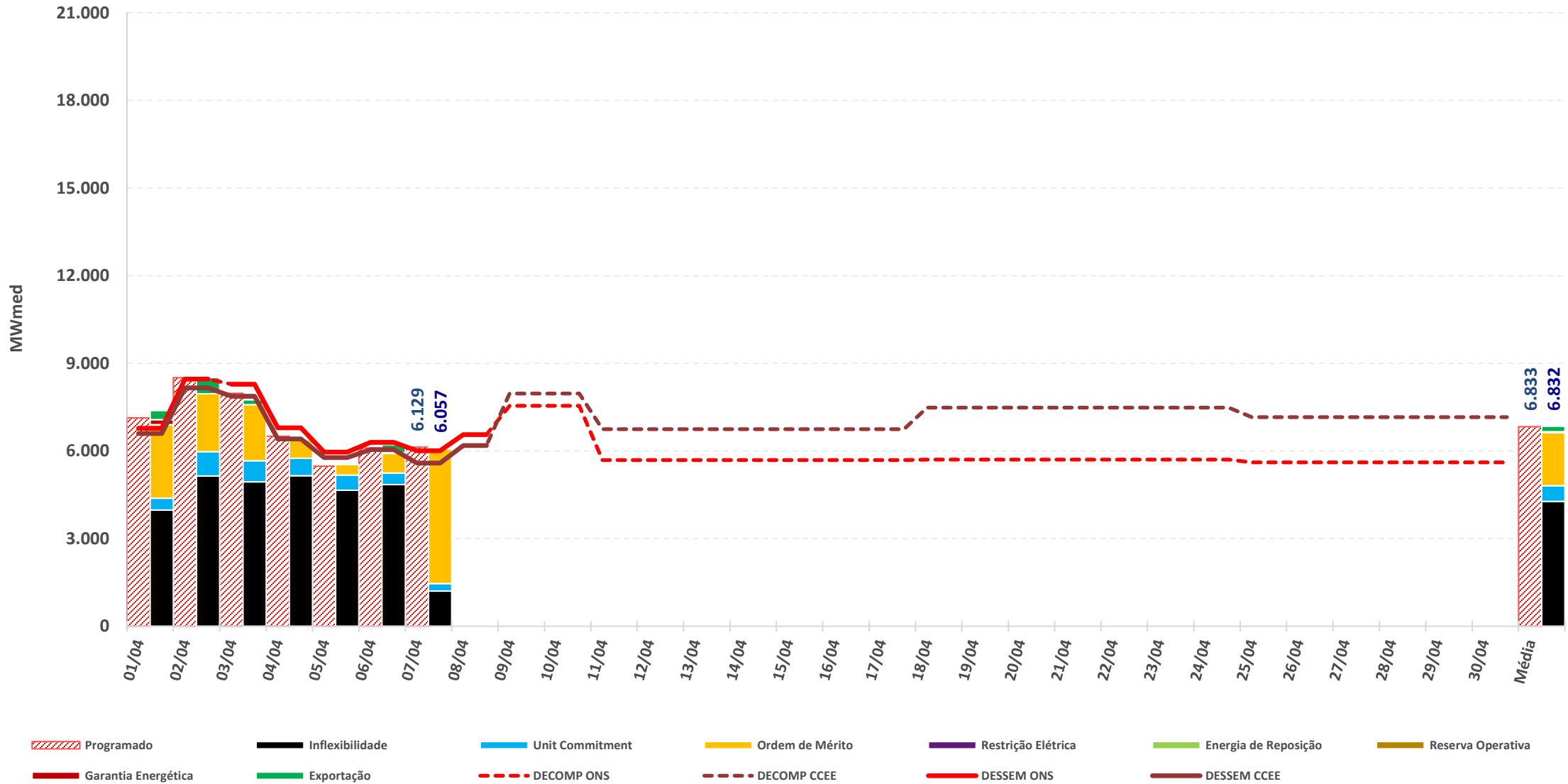
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

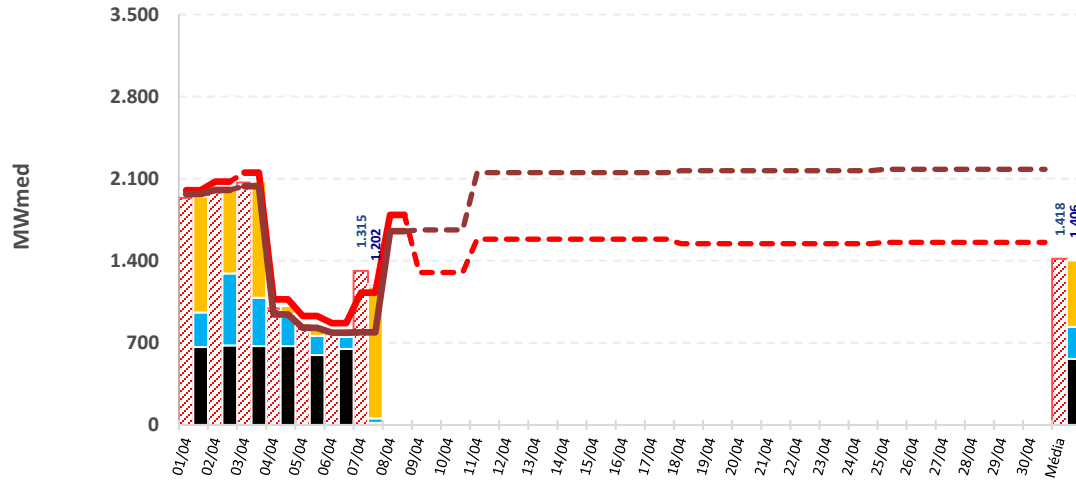


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

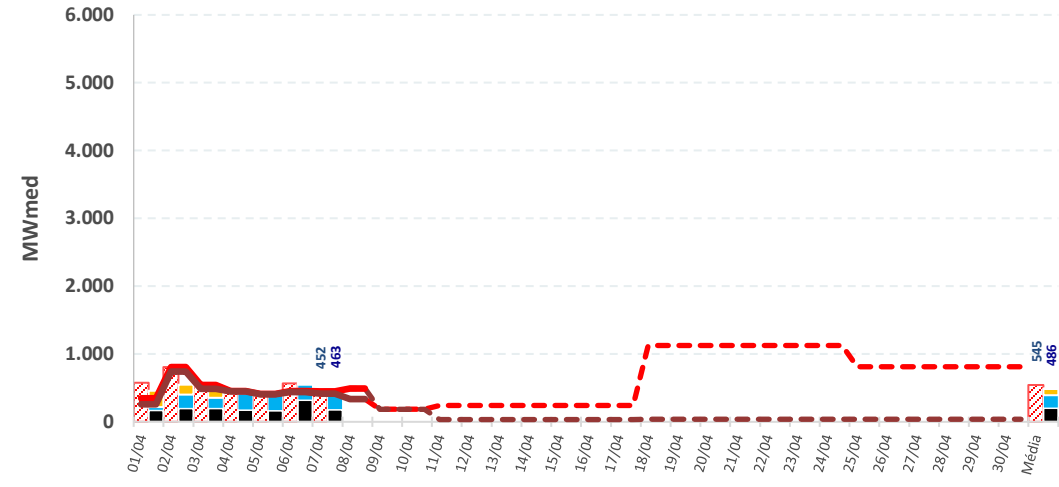
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

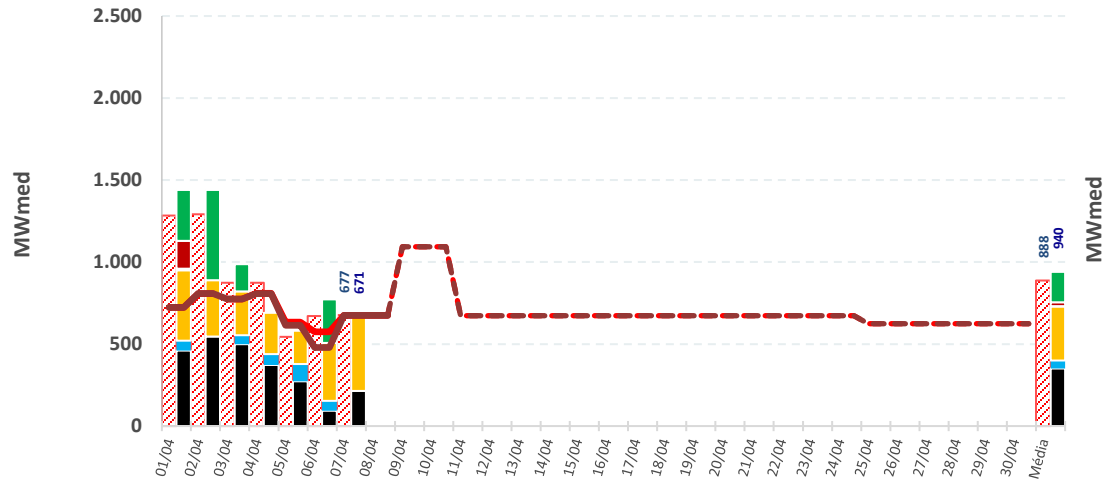
REGIÃO NORTE



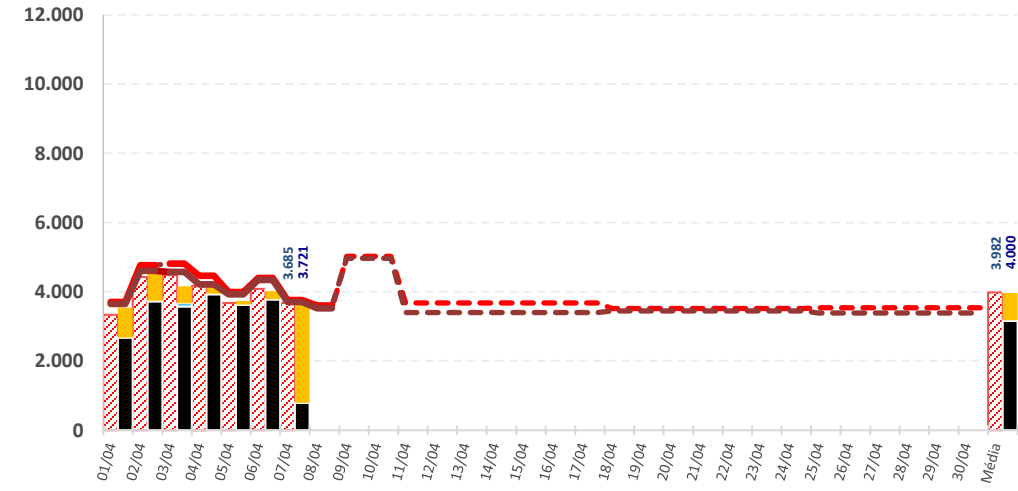
REGIÃO NORDESTE



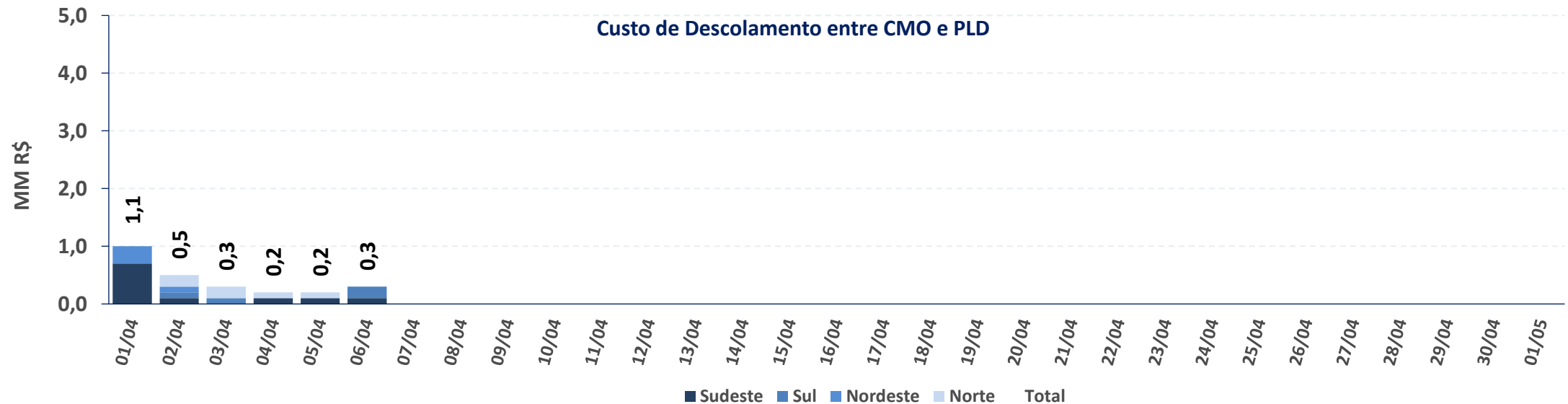
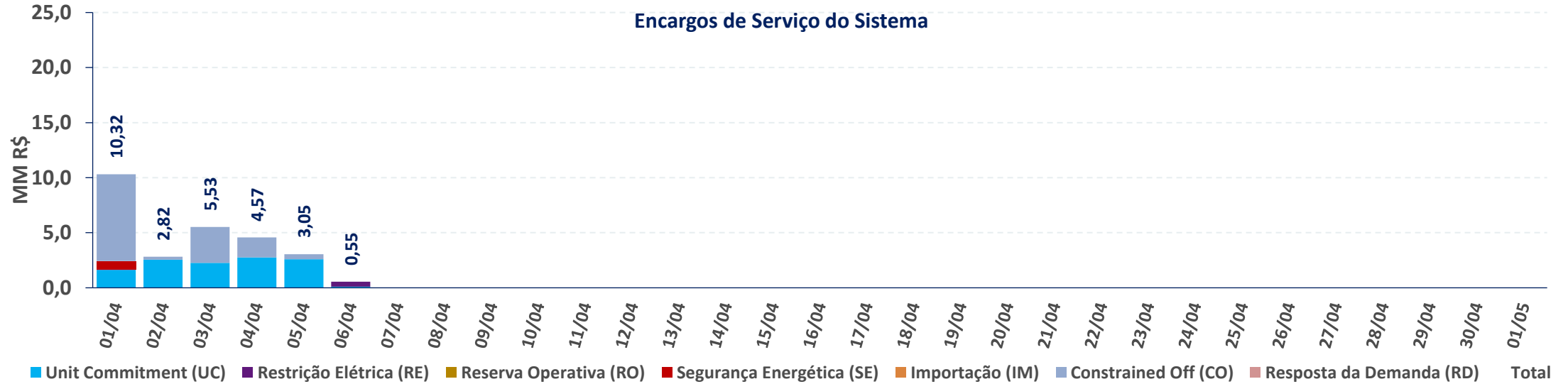
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

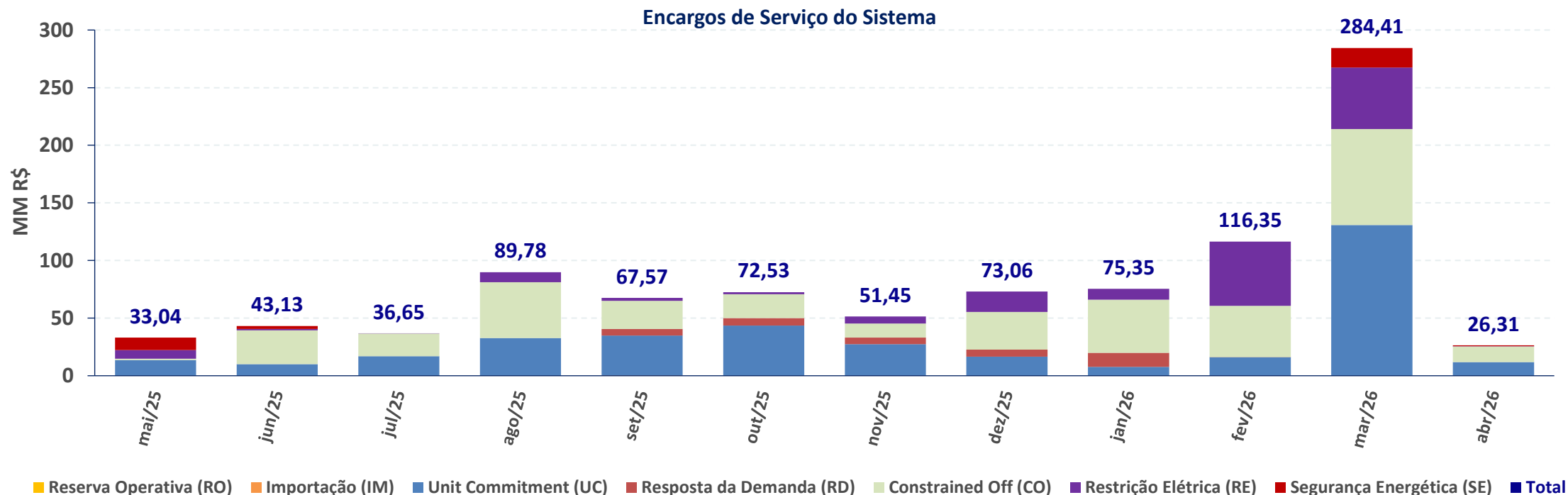


estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



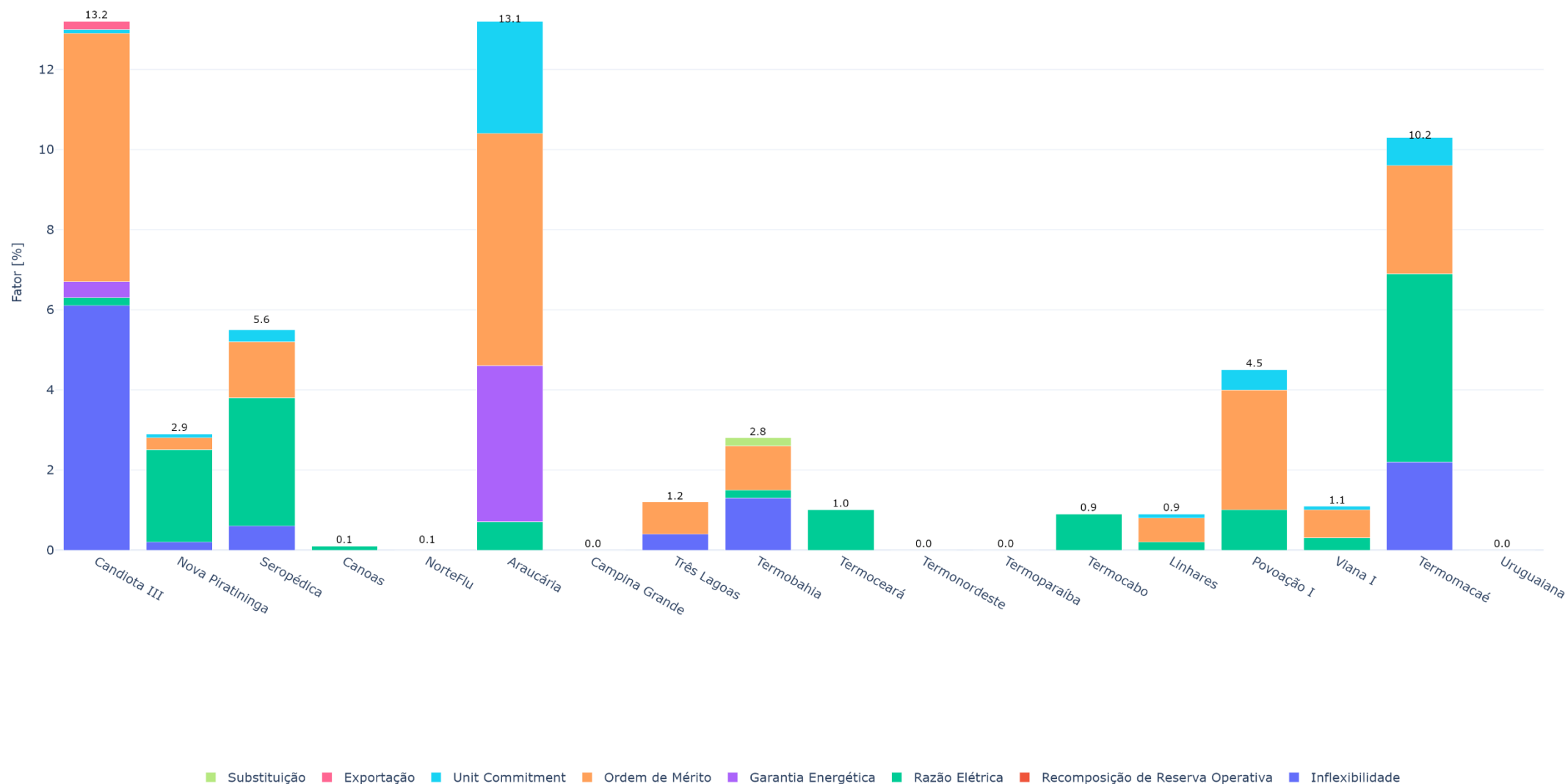
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

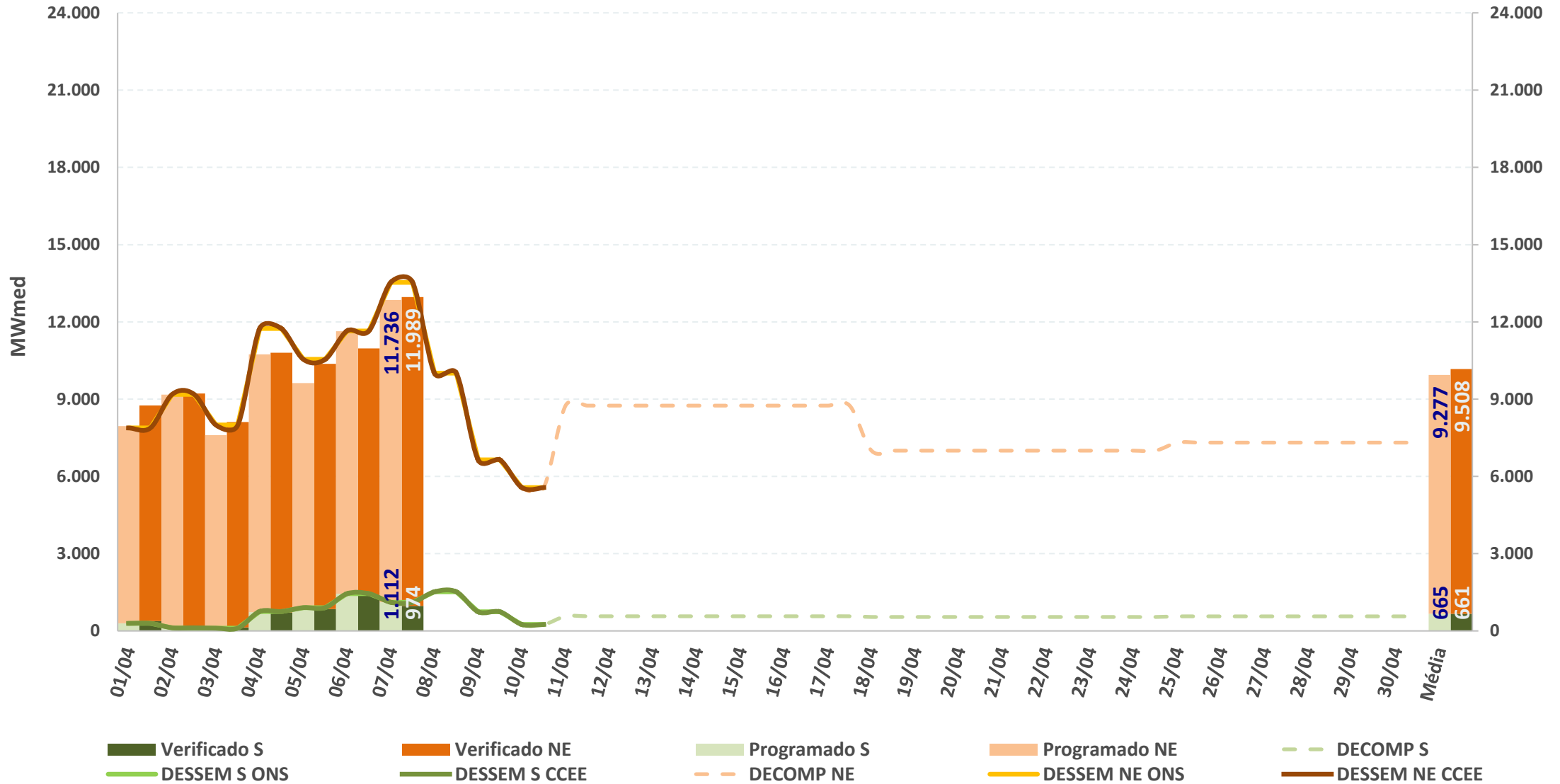


ESS MENSAL	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26
RE [MM R\$]	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 53,44	R\$ 0,06
GE [MM R\$]	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,89	R\$ 0,75
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	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\$ 7,74	R\$ 16,10	R\$ 130,83	R\$ 11,80
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 46,09	R\$ 44,59	R\$ 83,25	R\$ 13,70
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	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\$ 75,35	R\$ 116,35	R\$ 284,41	R\$ 26,31
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 19,15	R\$ 2,57

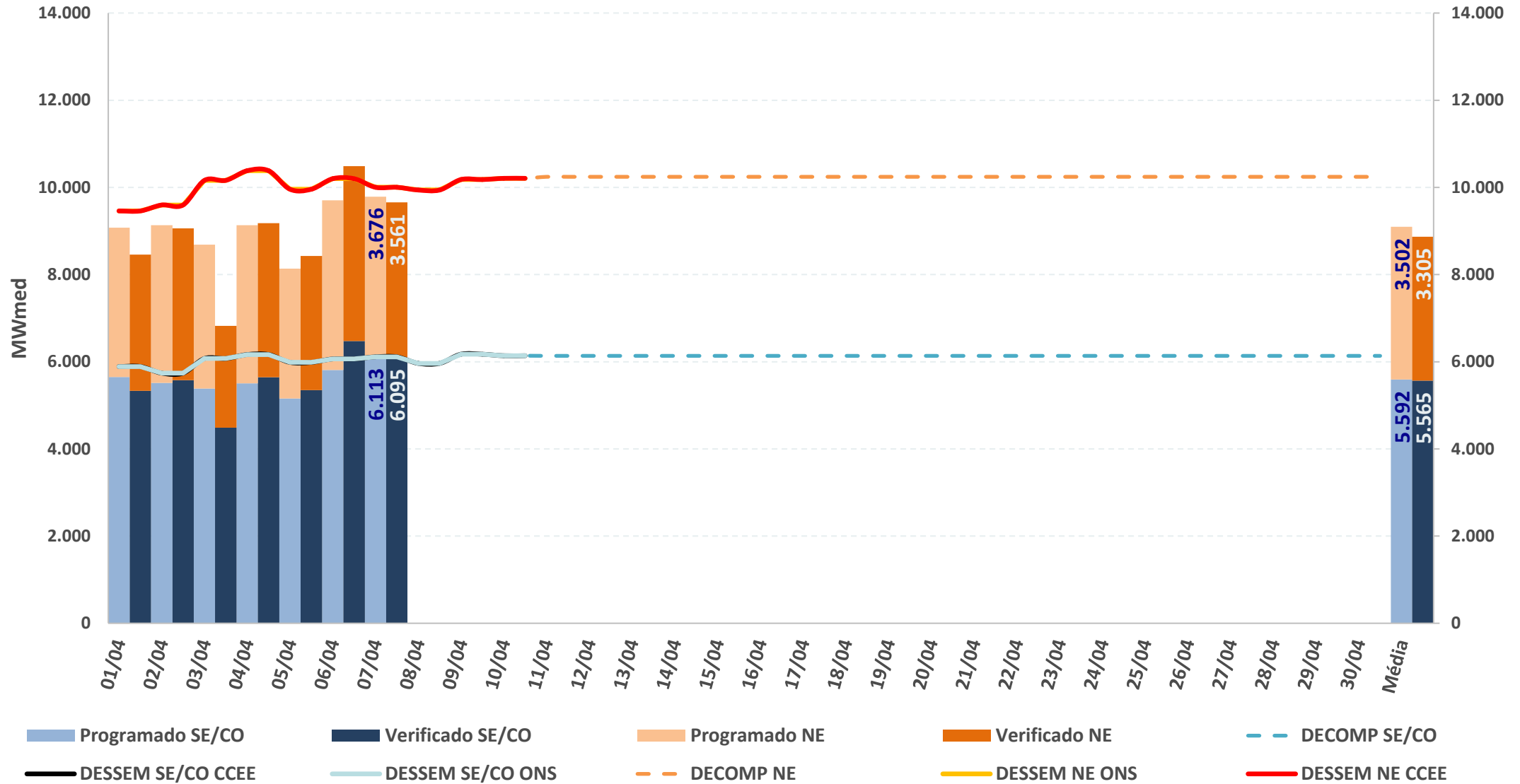
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA



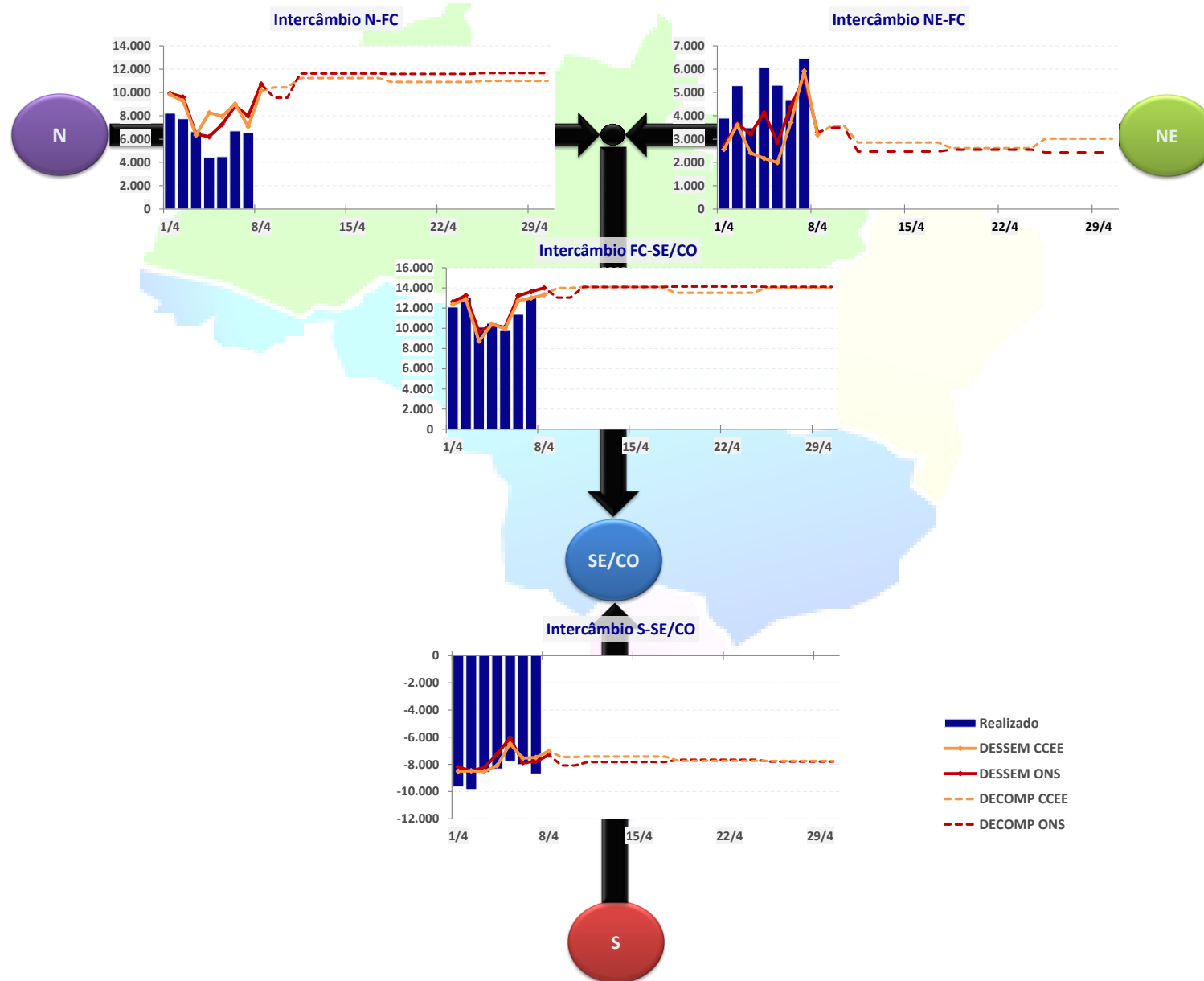
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



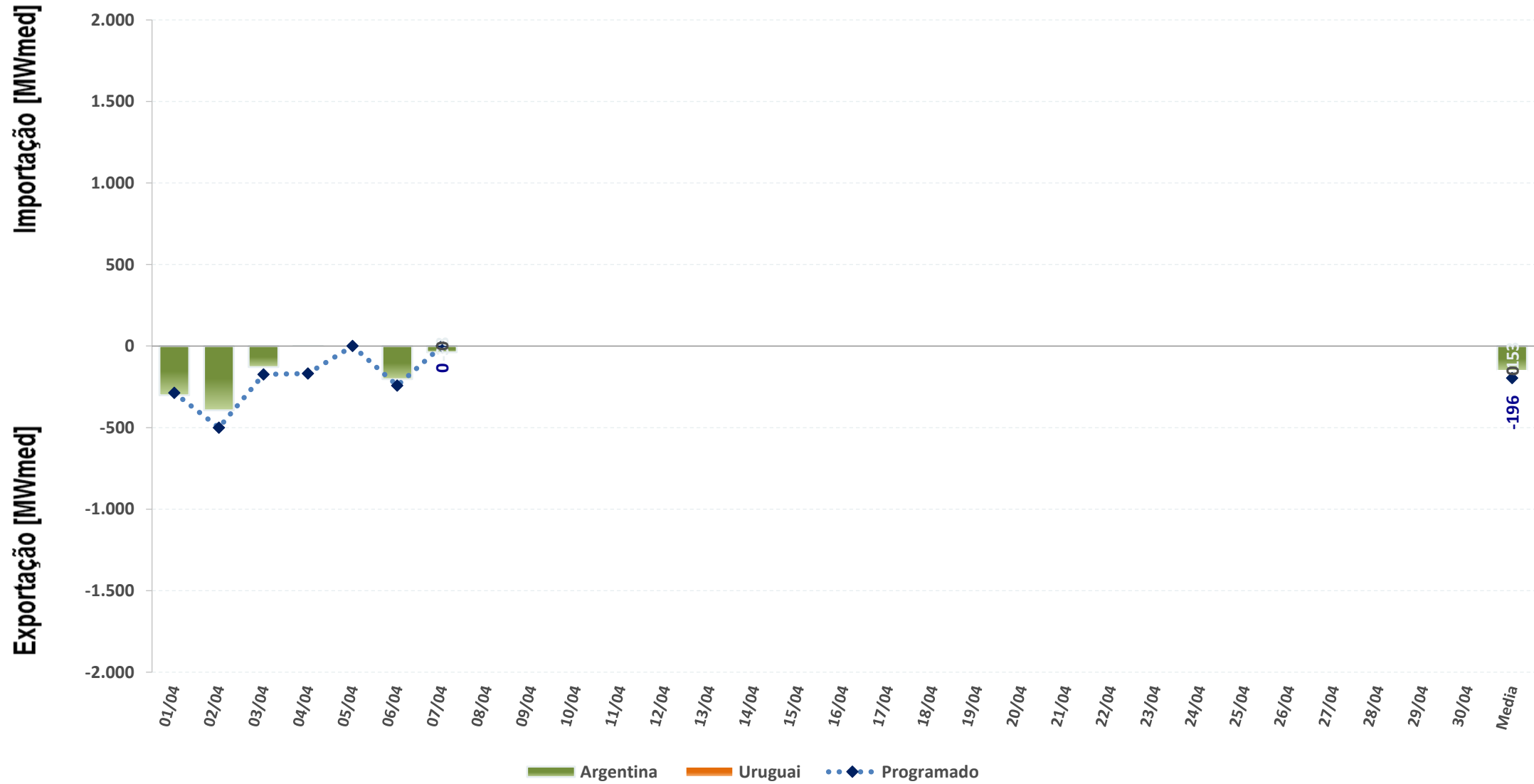
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMDG: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMDG

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

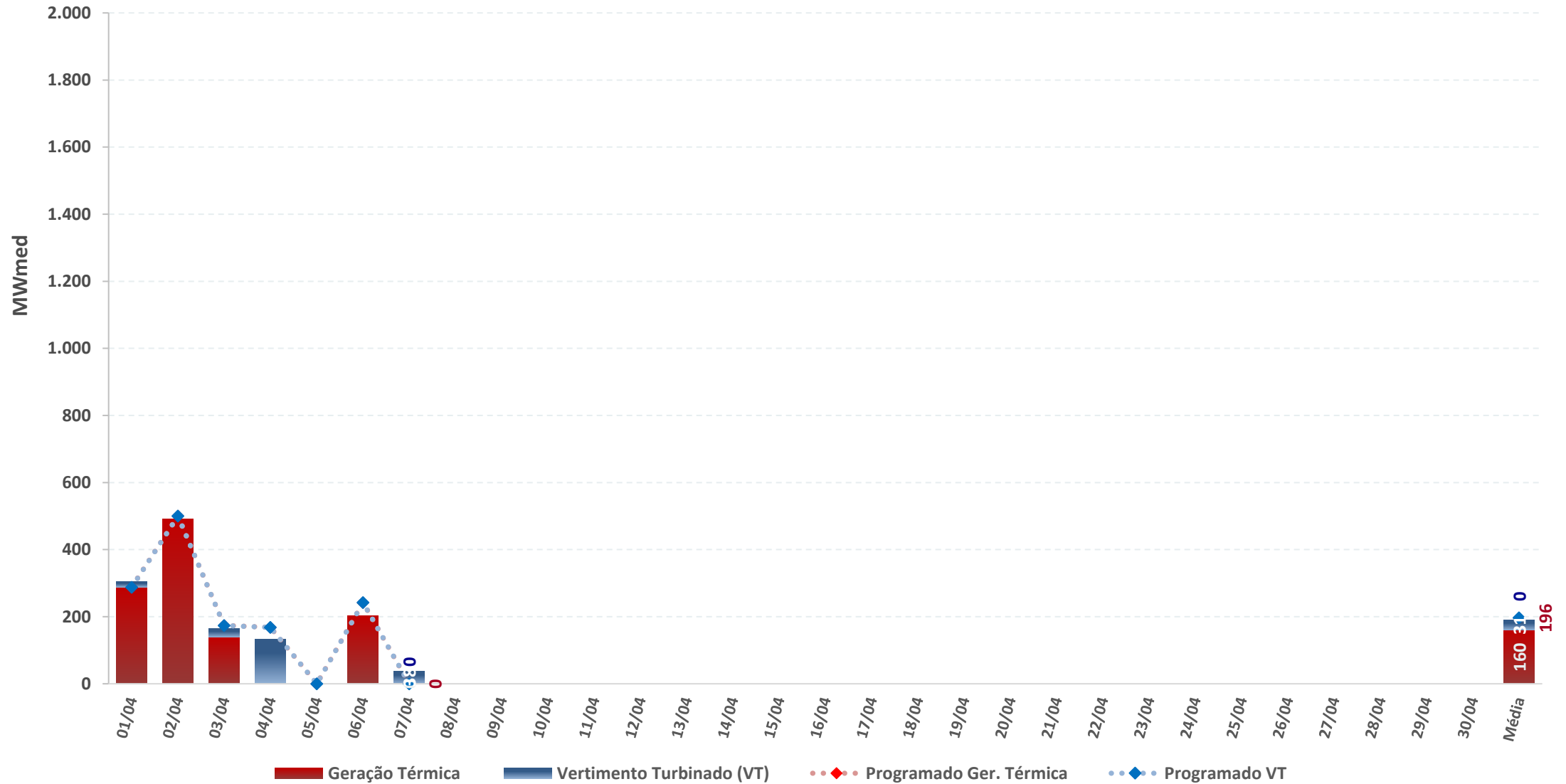
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



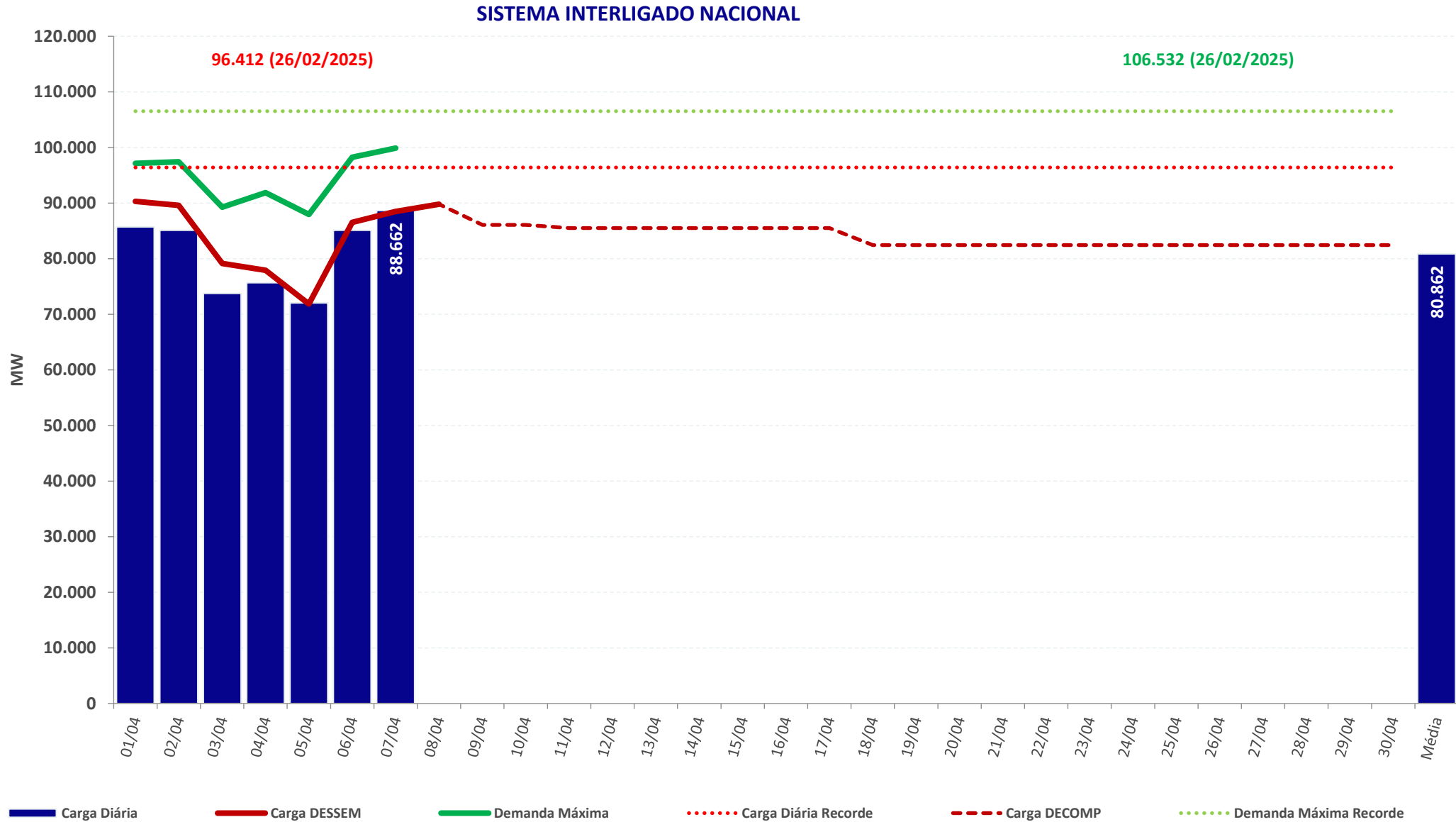
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



EXPORTAÇÃO

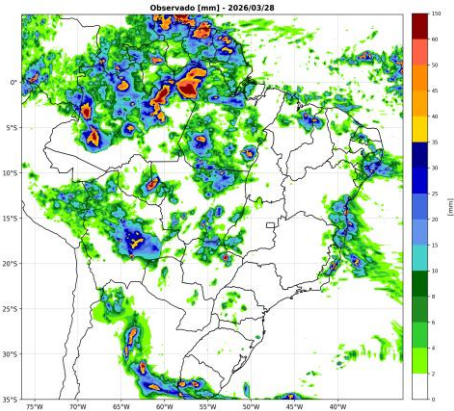


carga e demanda instantânea máxima

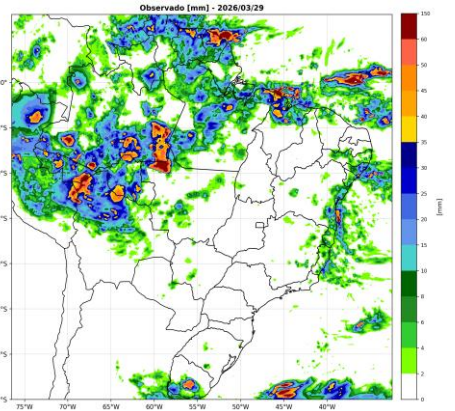


Chuva diária observada na semana operativa passada – 28/03 a 03/04

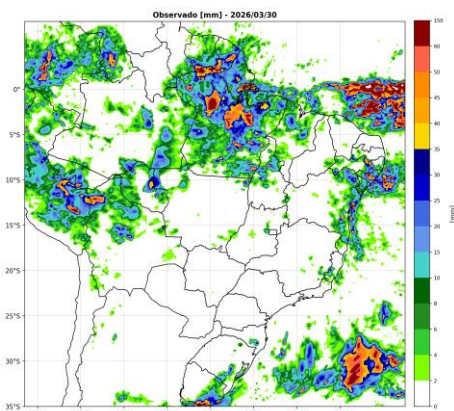
28/03



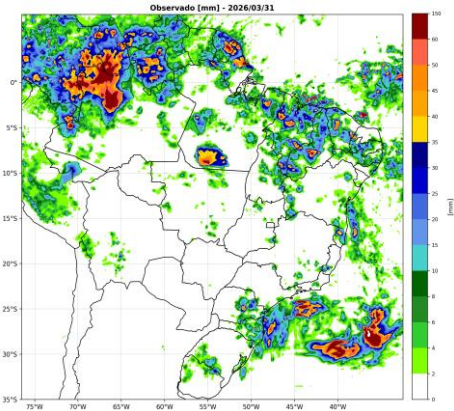
29/03



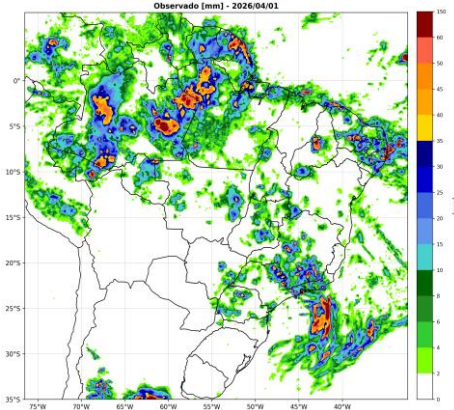
30/03



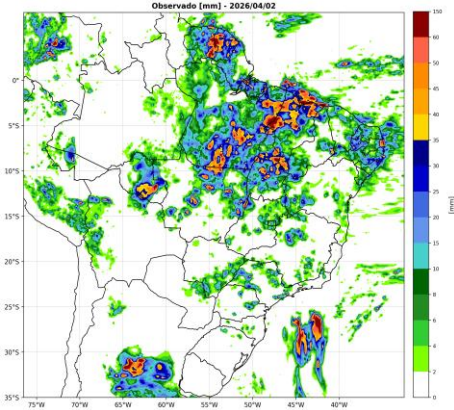
31/03



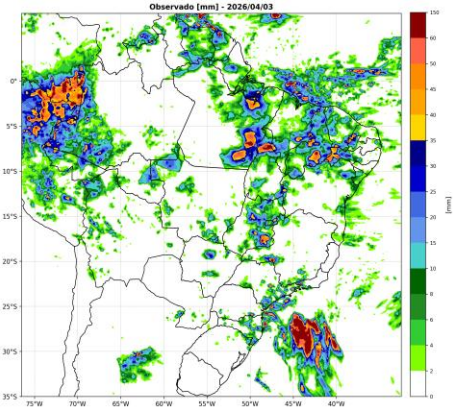
01/04



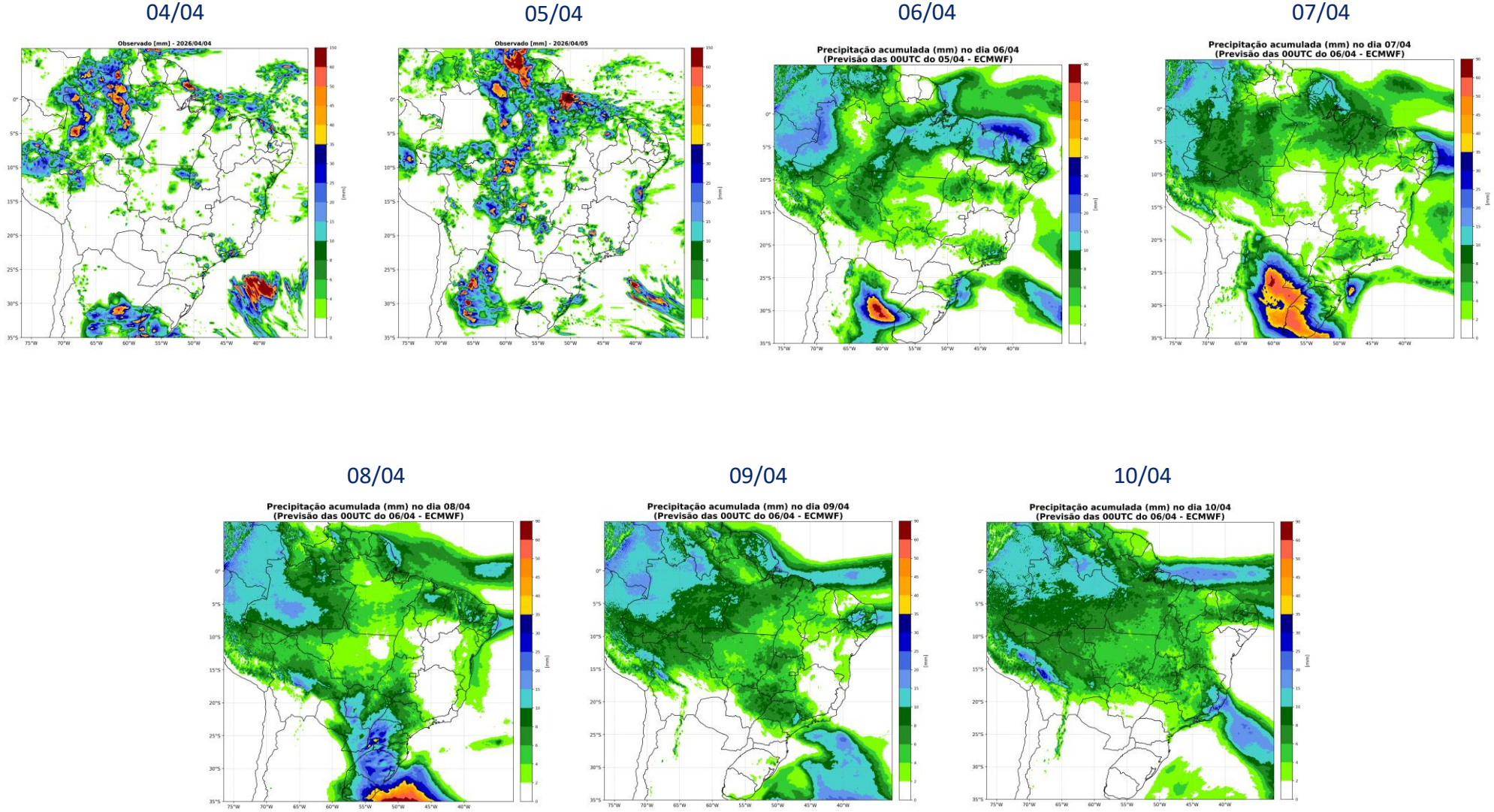
02/04



03/04

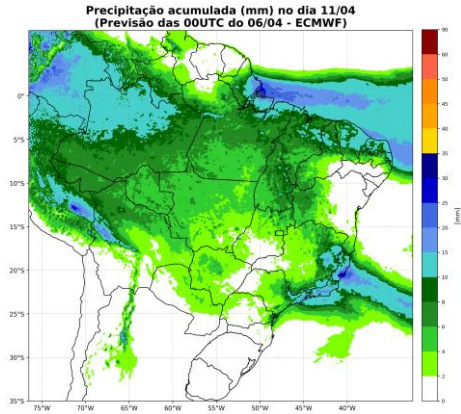


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 04/04 a 10/04

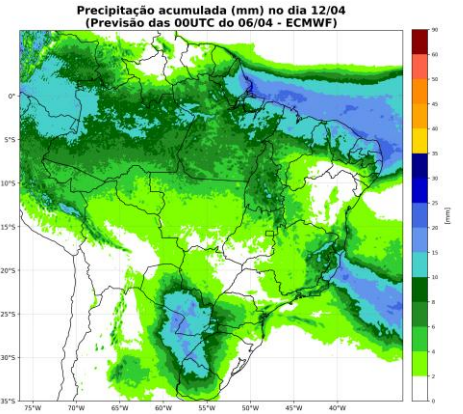


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 11/04 a 17/04

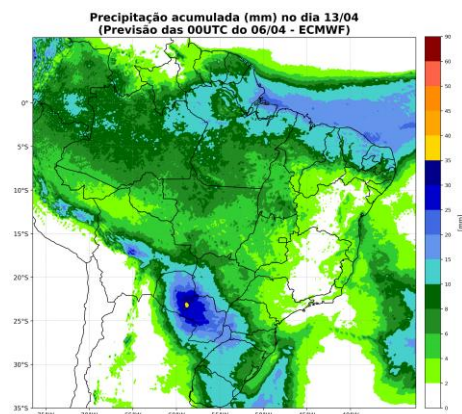
11/04



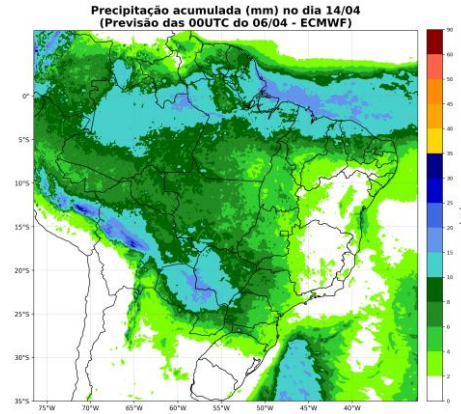
12/04



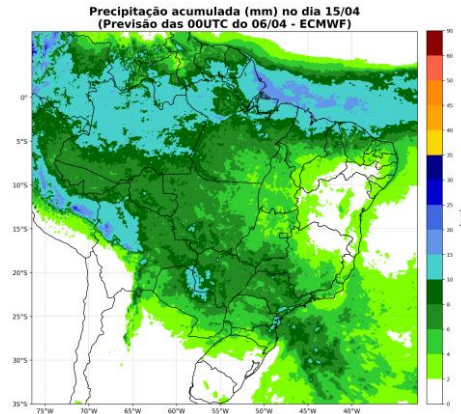
13/04



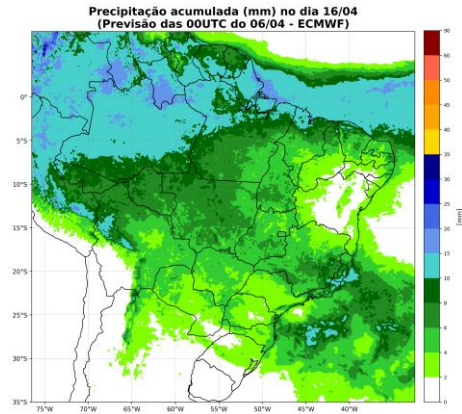
14/04



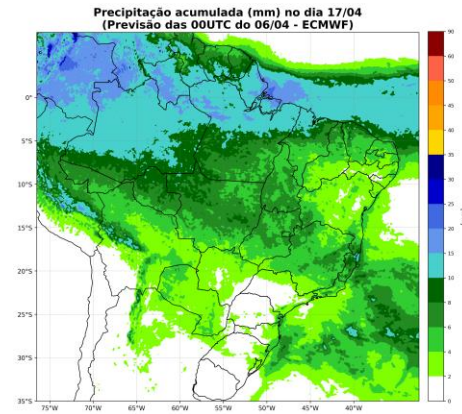
15/04



16/04

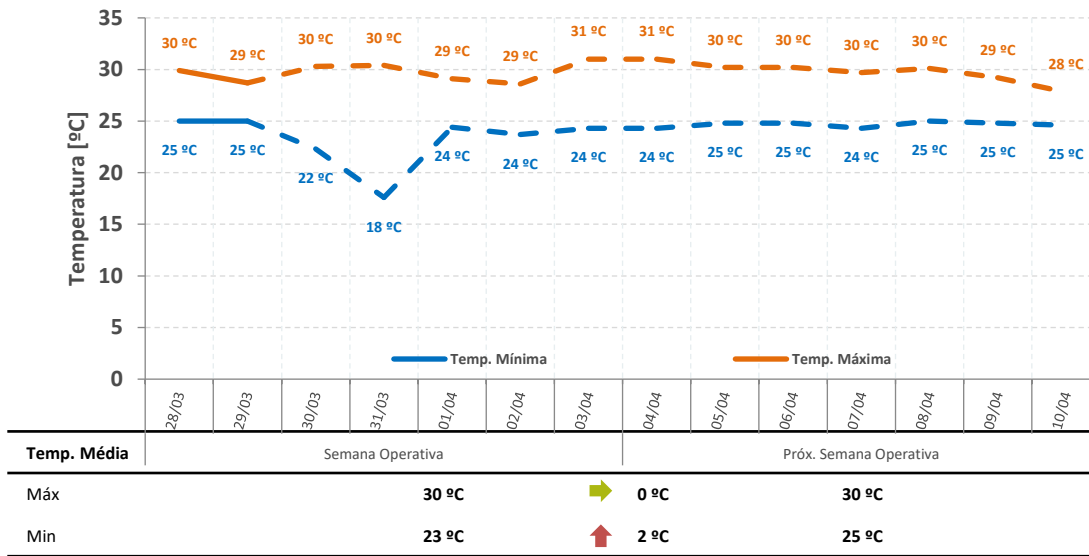


17/04

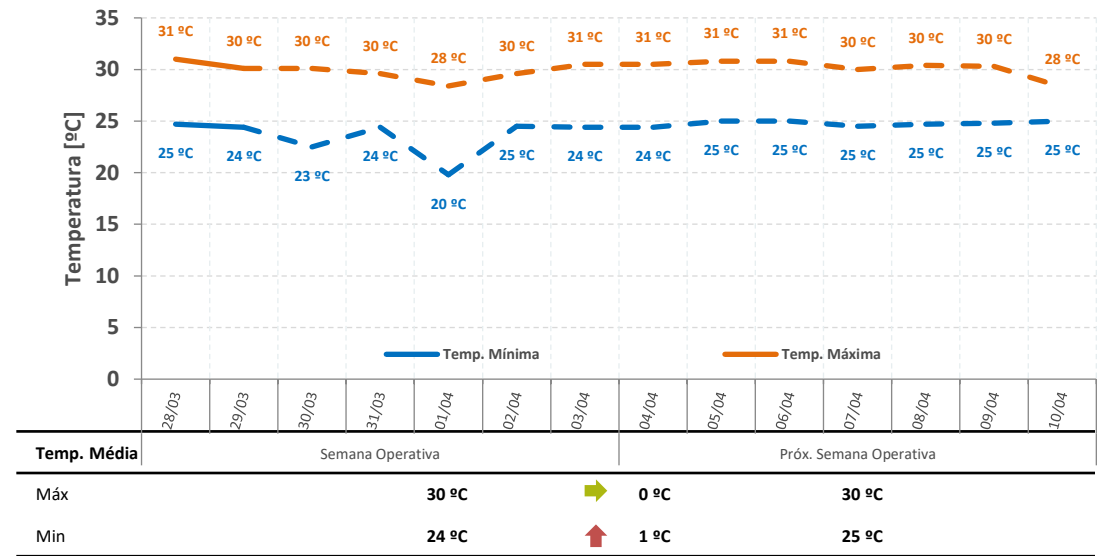


acompanhamento da temperatura

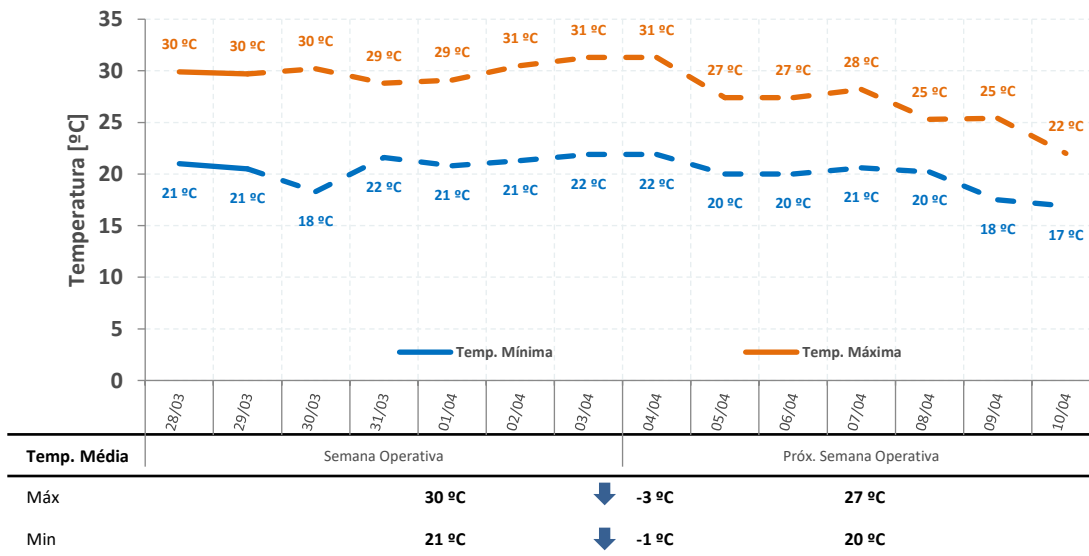
Norte



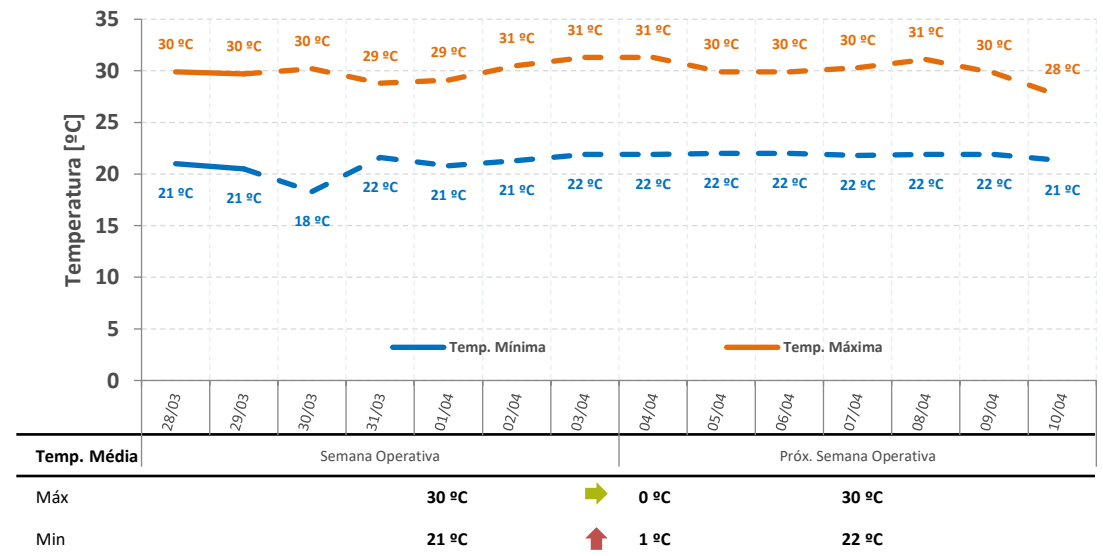
Nordeste



Sul



SE/CO

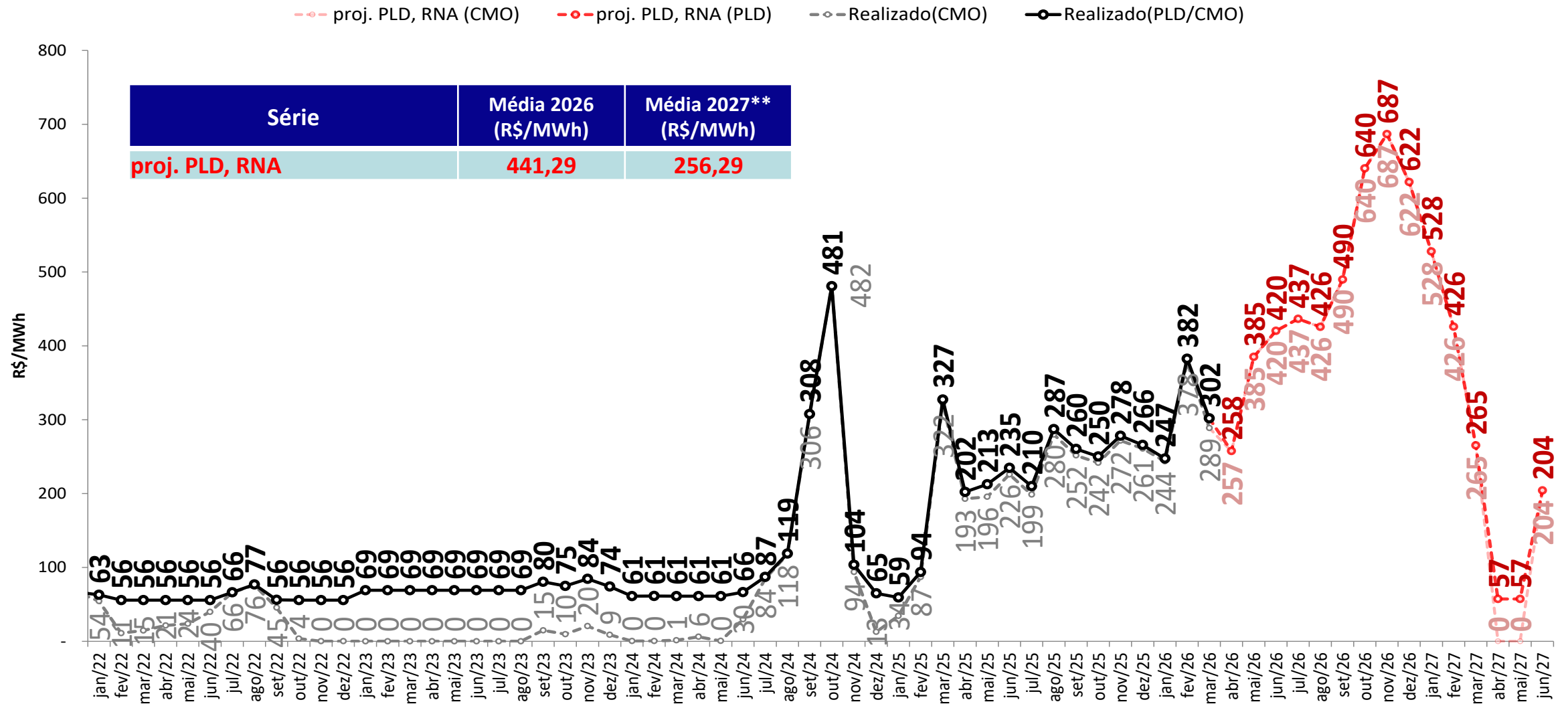


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• *Foram considerados:*

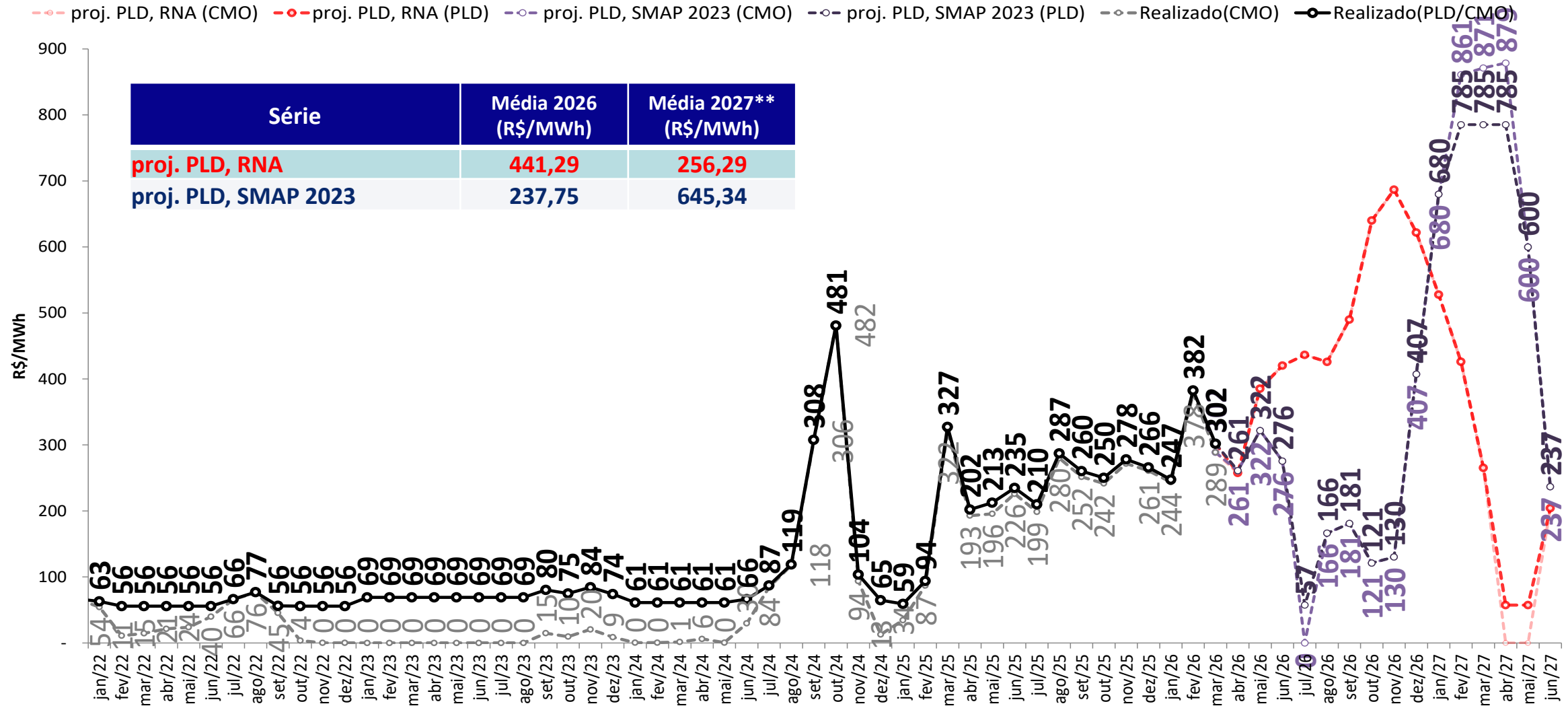
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

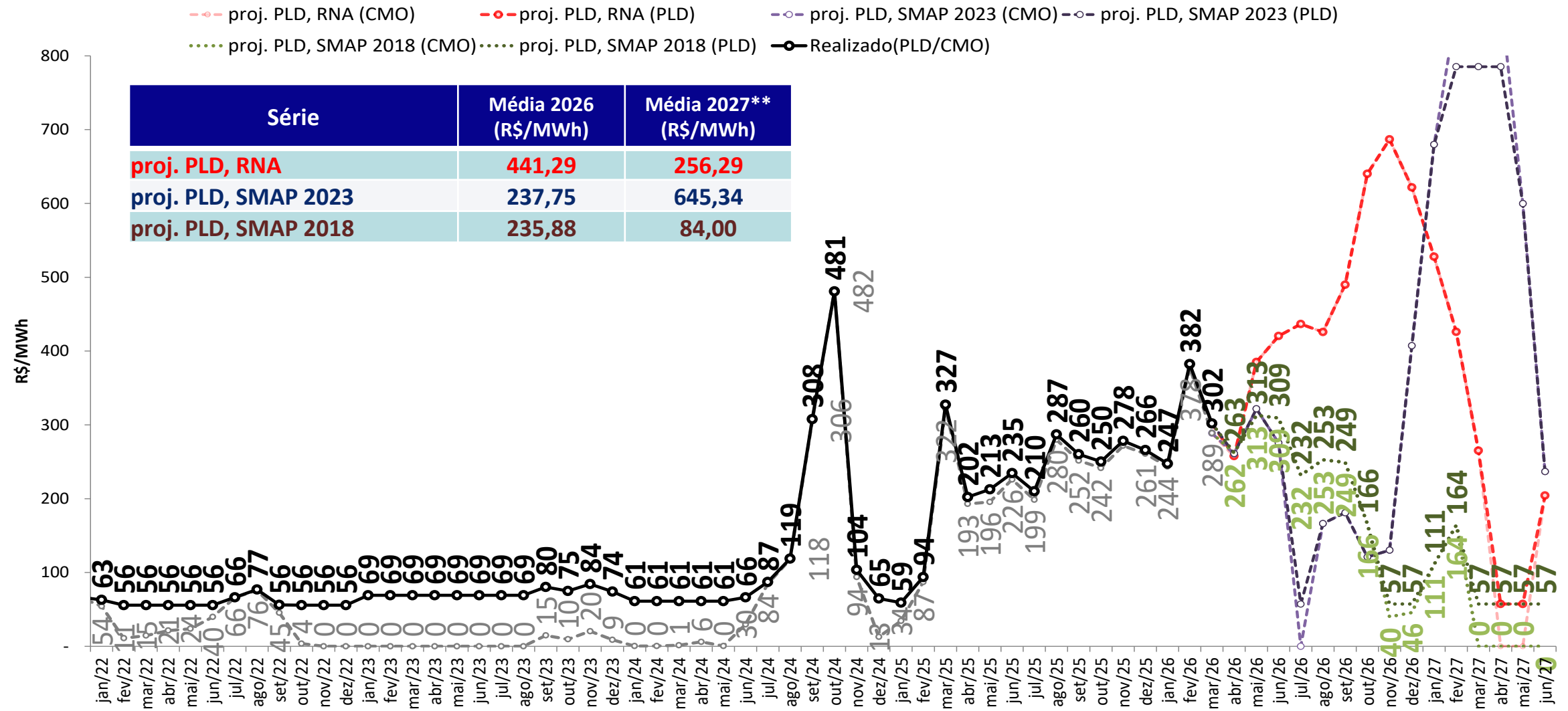


- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



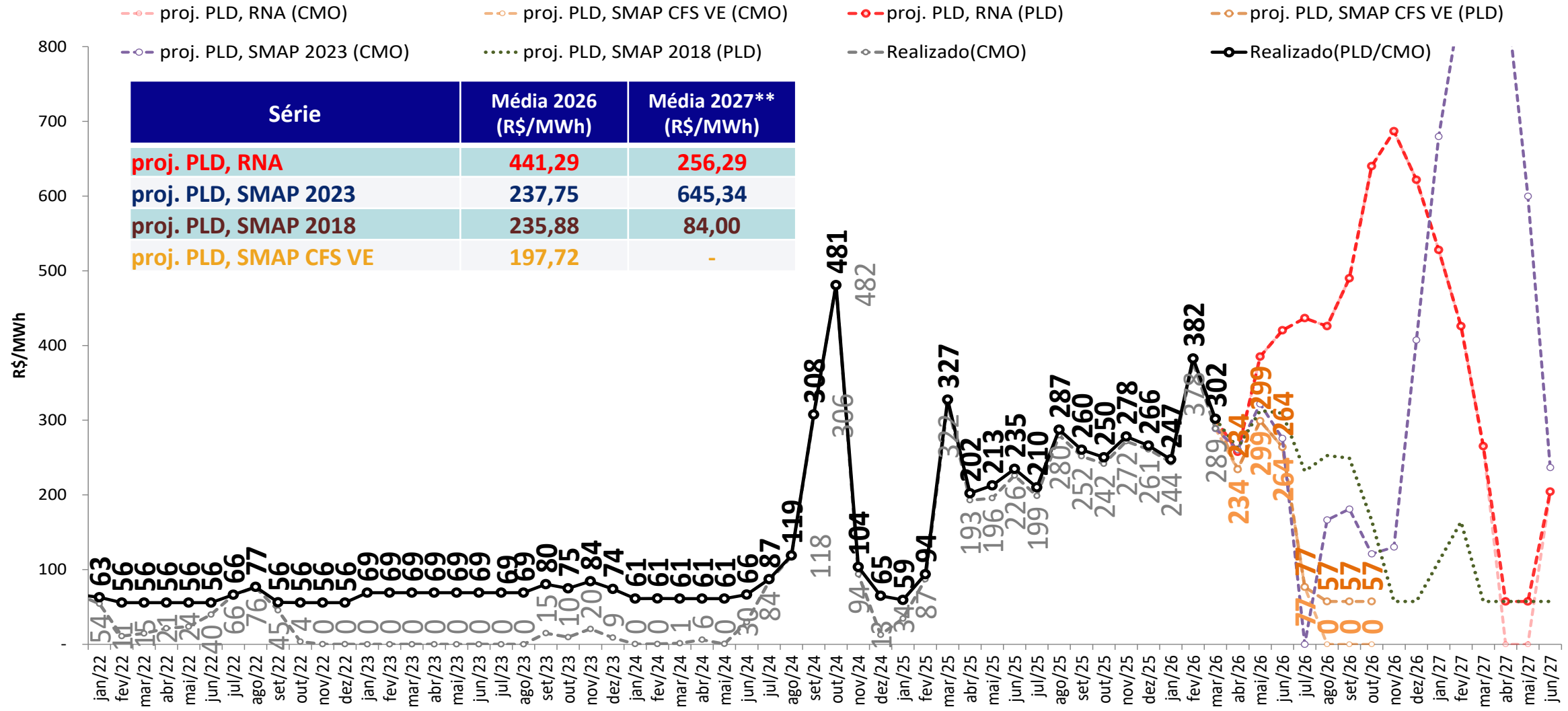
• **Forum considerados:**

- 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

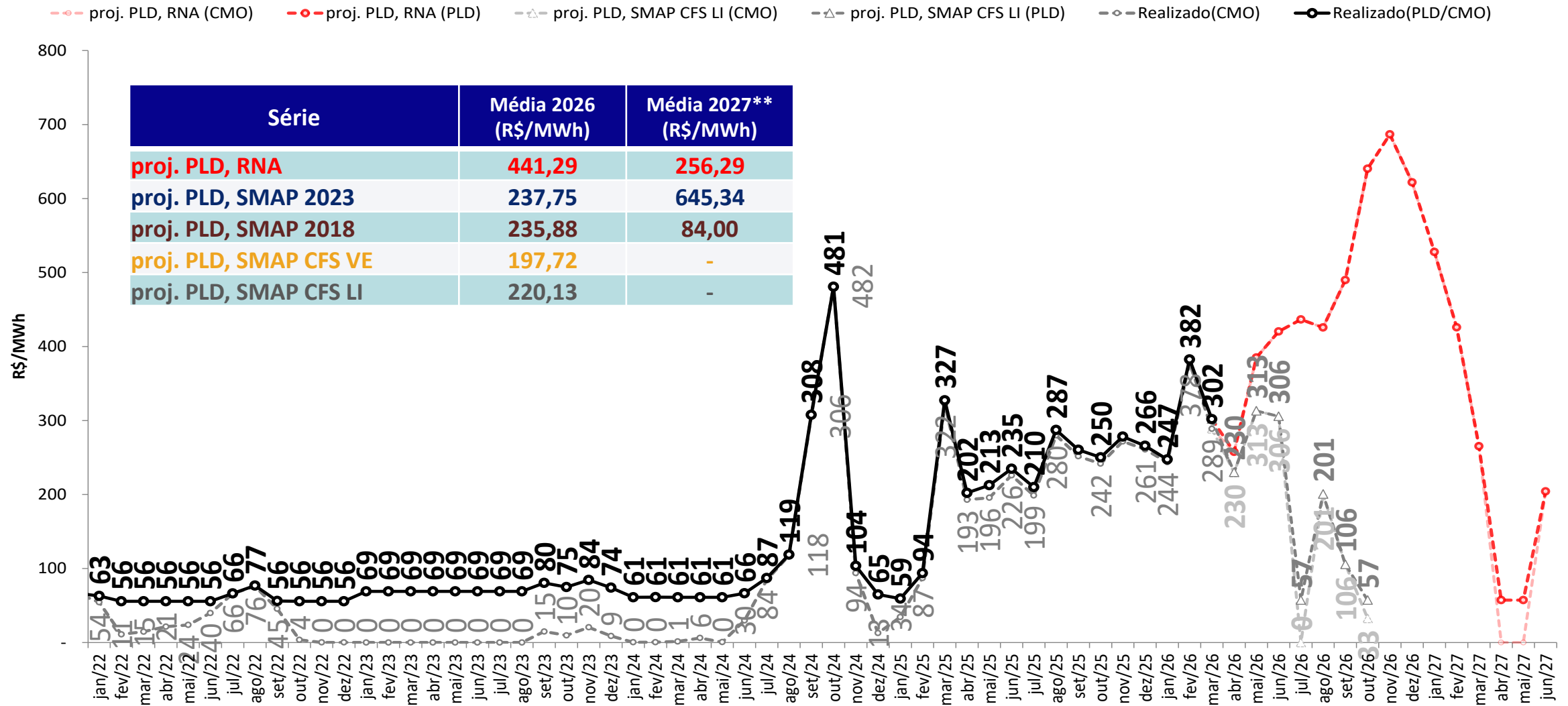


- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



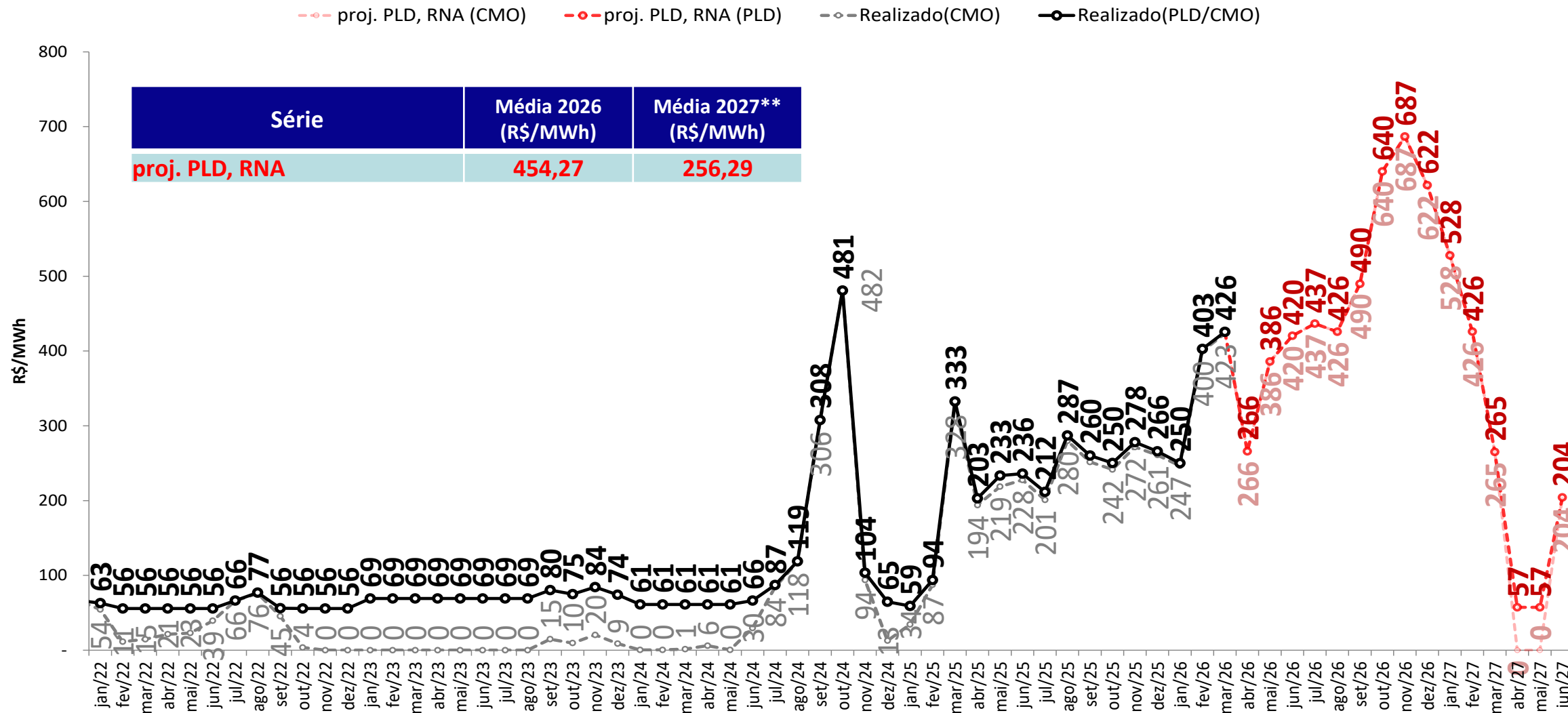
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



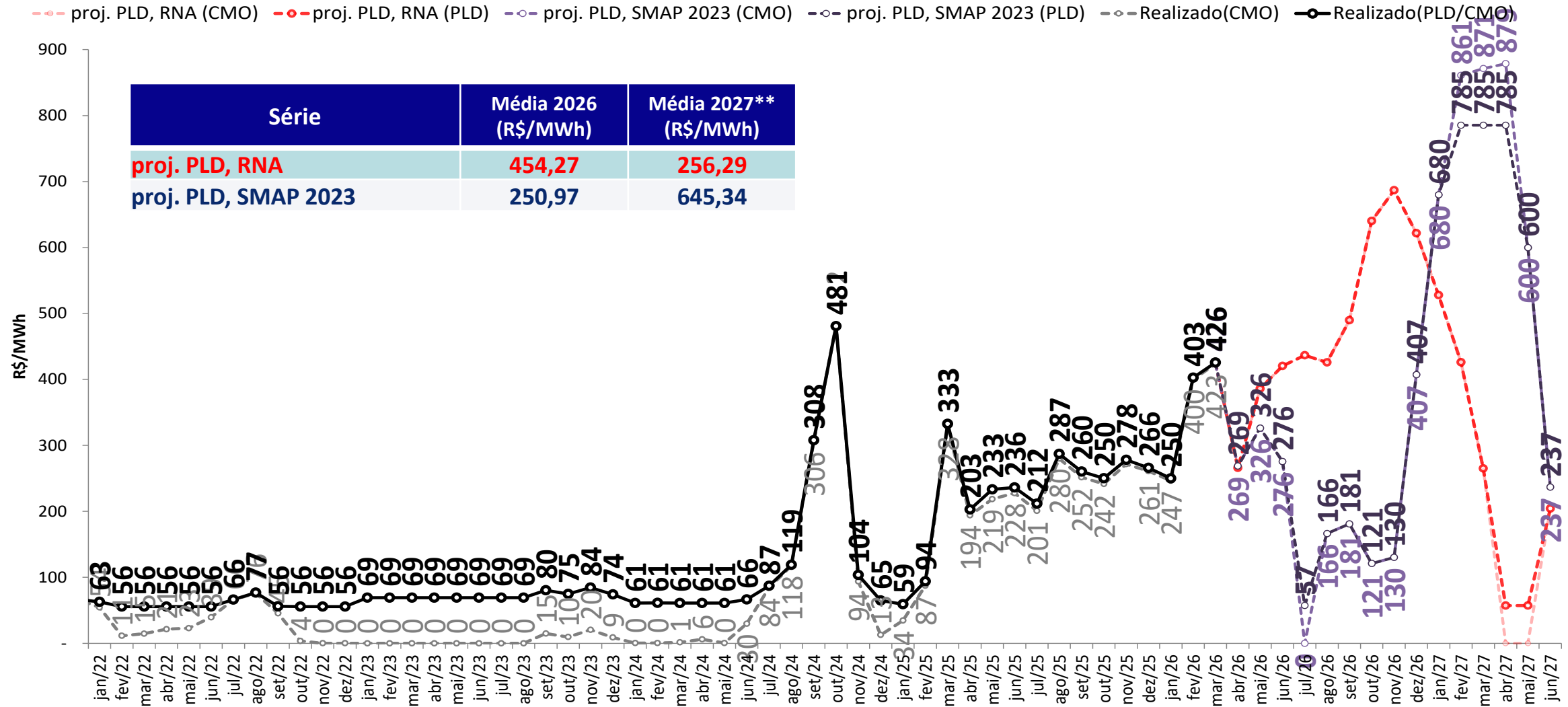
• *Forum considerados:*

- 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

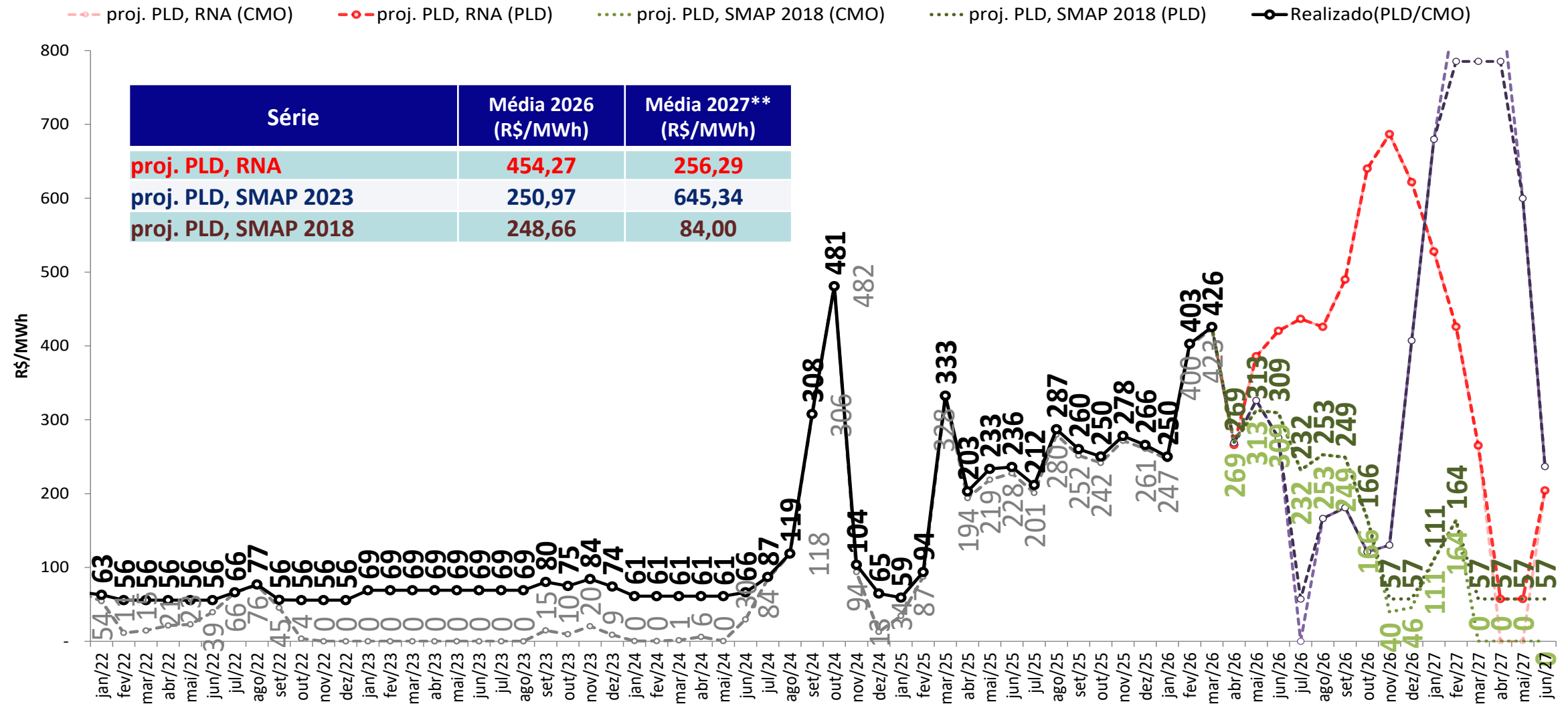
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- **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



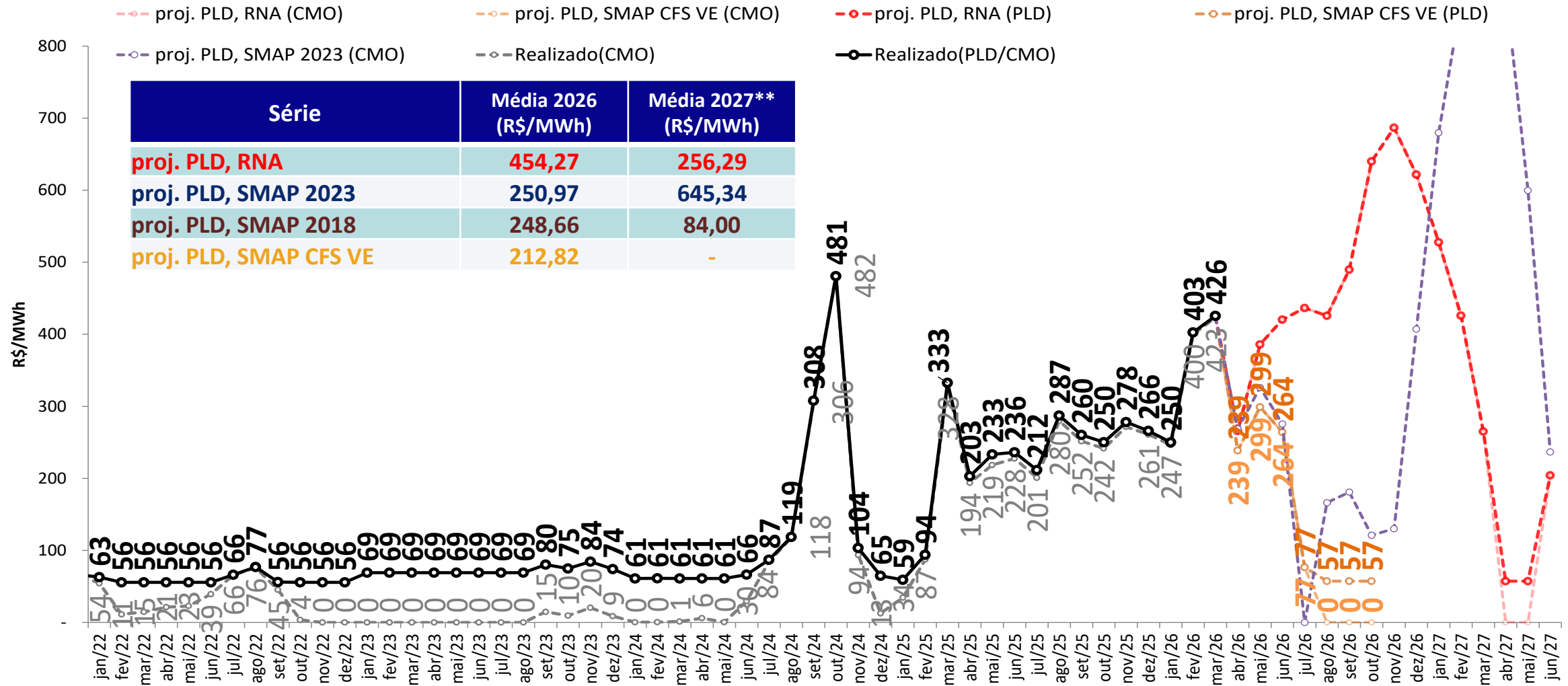
• *Foram considerados:*

- 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

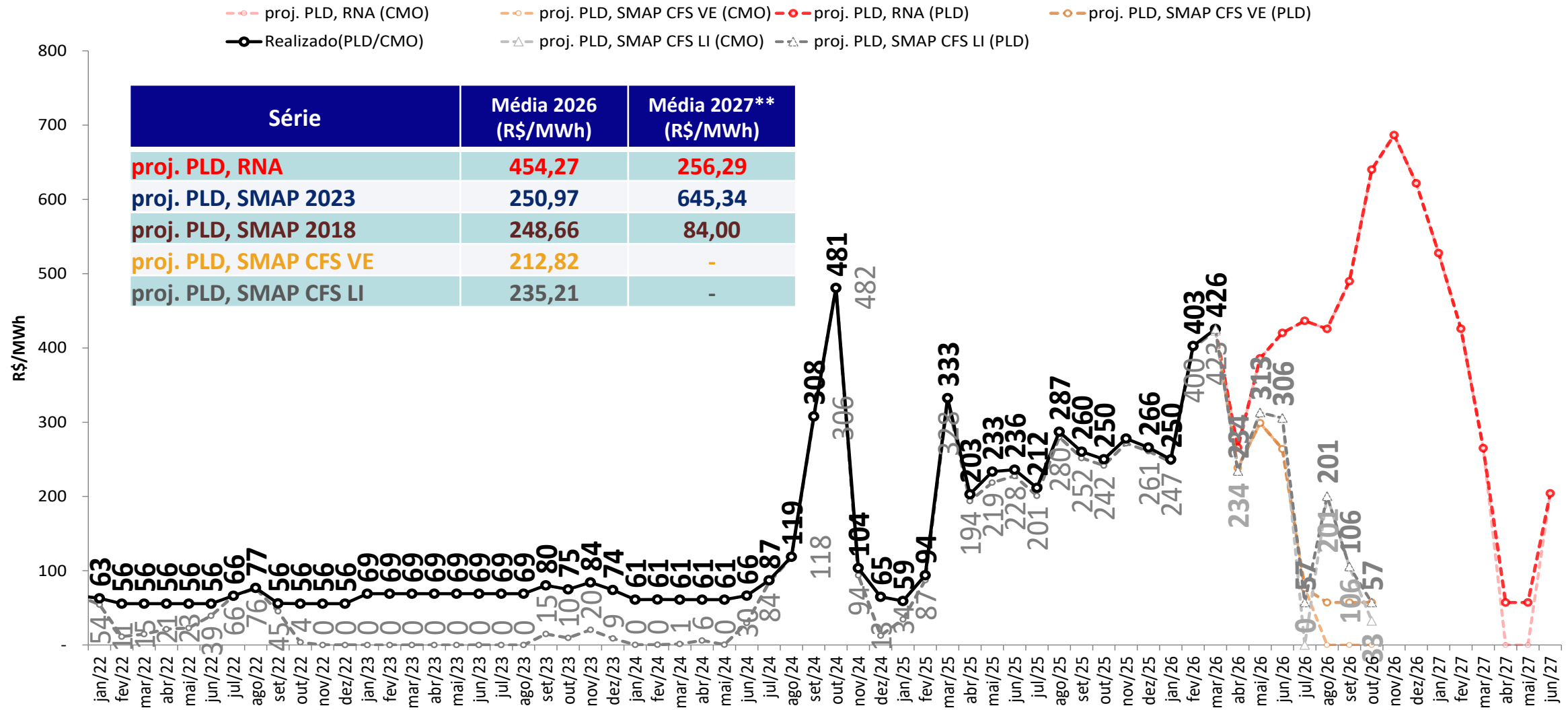
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

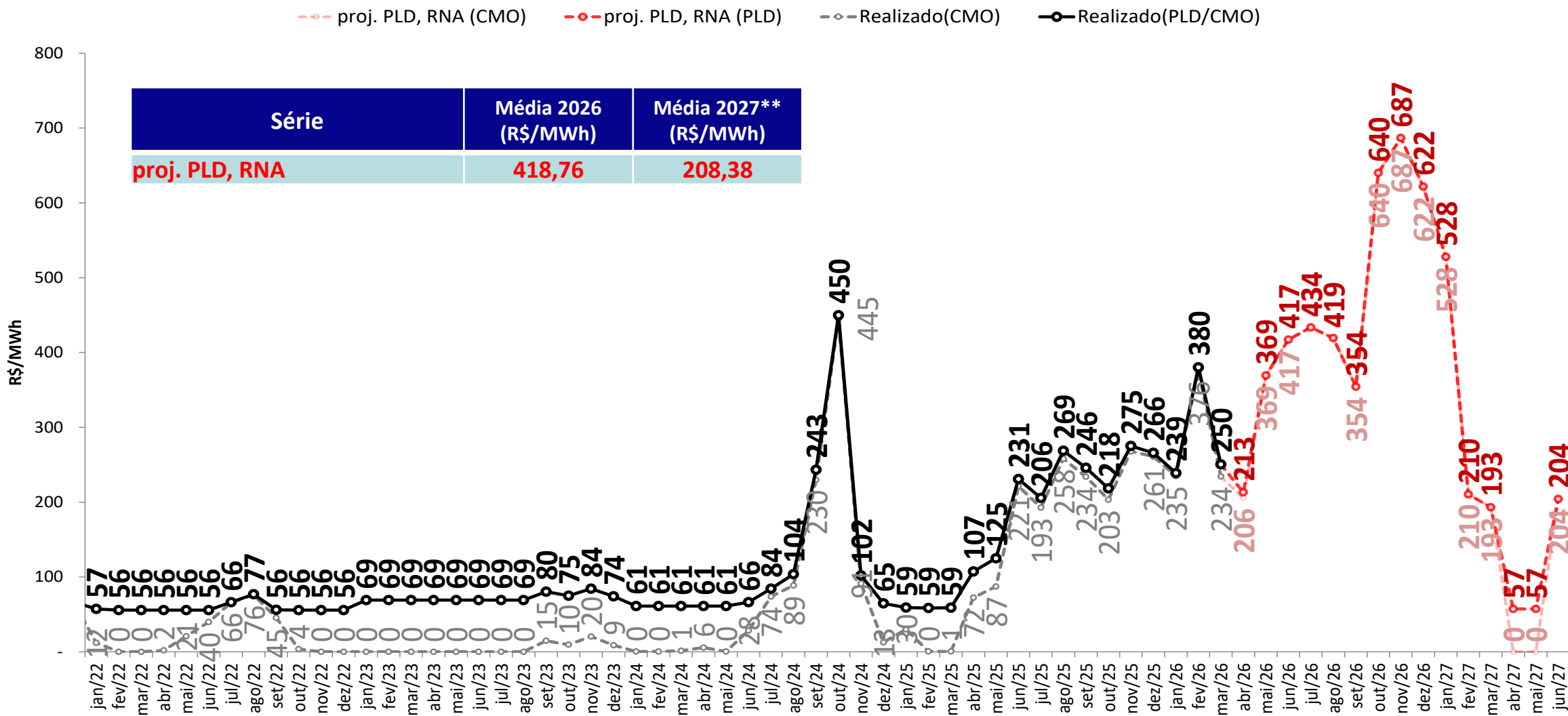
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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



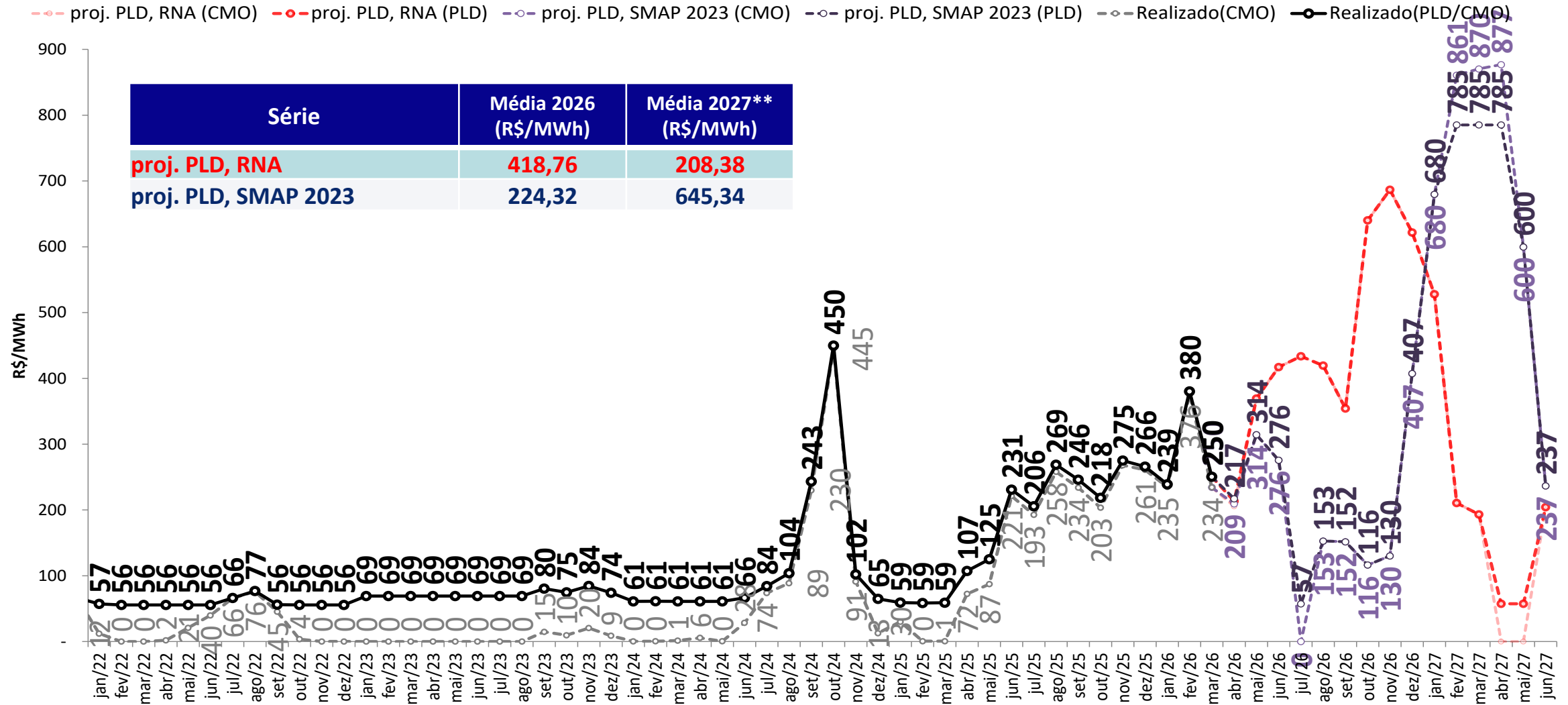
• *Foram considerados:*

- 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



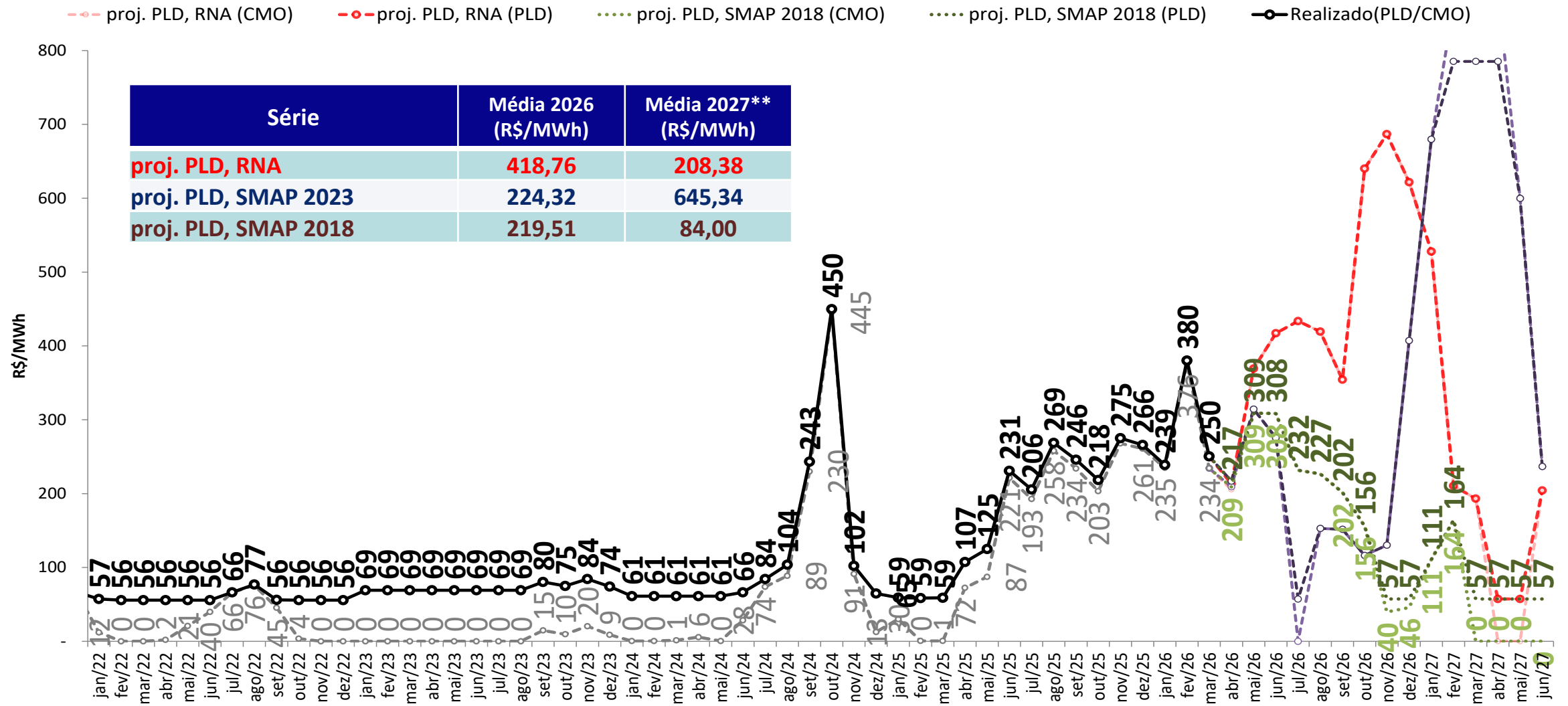
• **Foram considerados:**

- 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



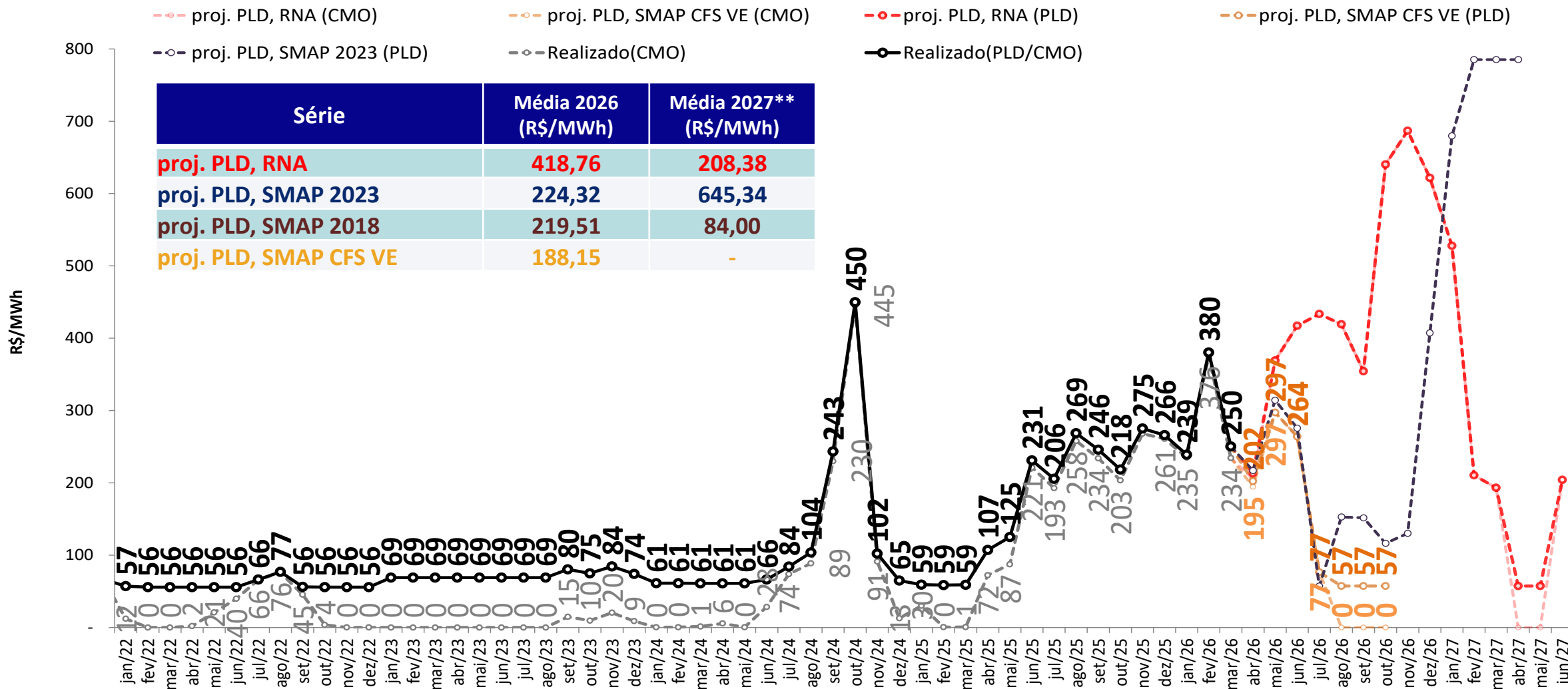
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



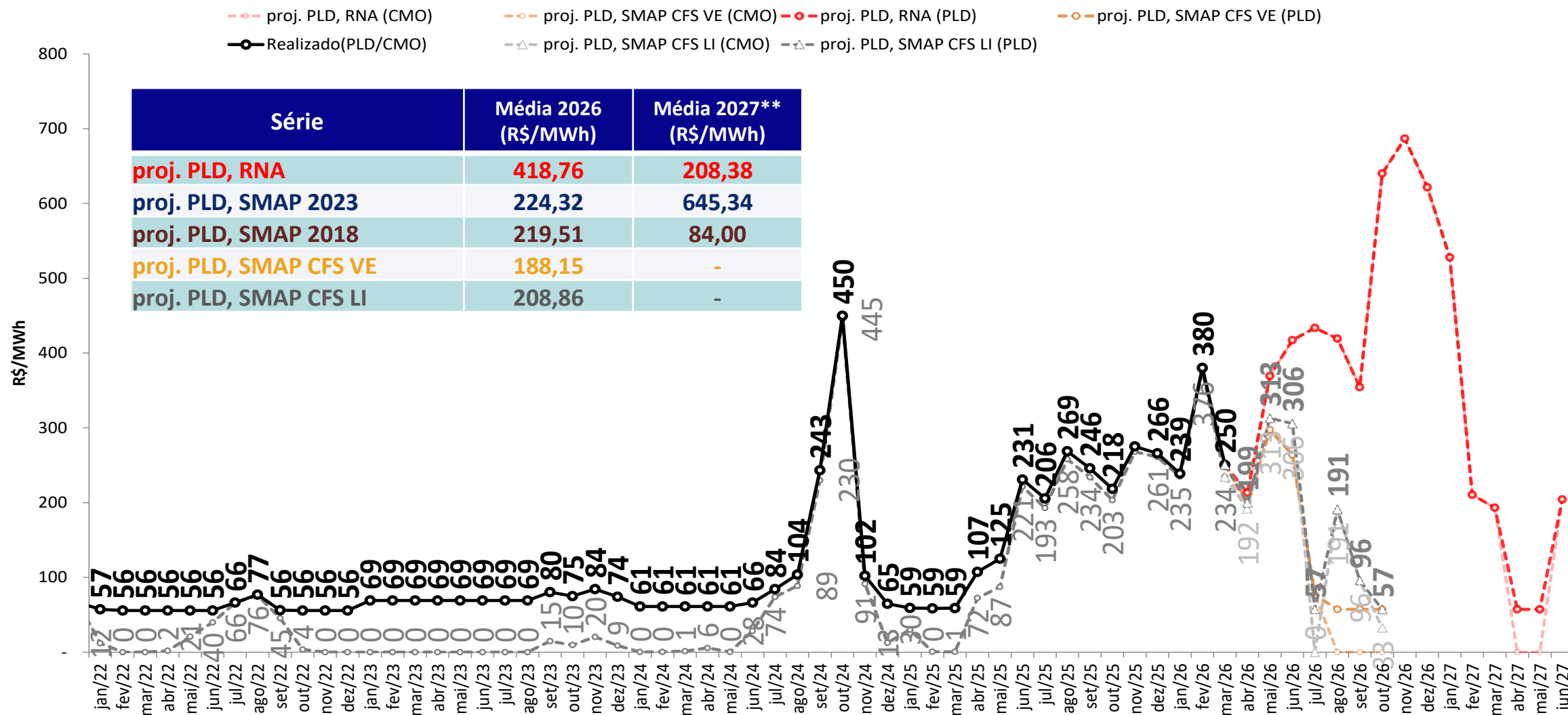
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



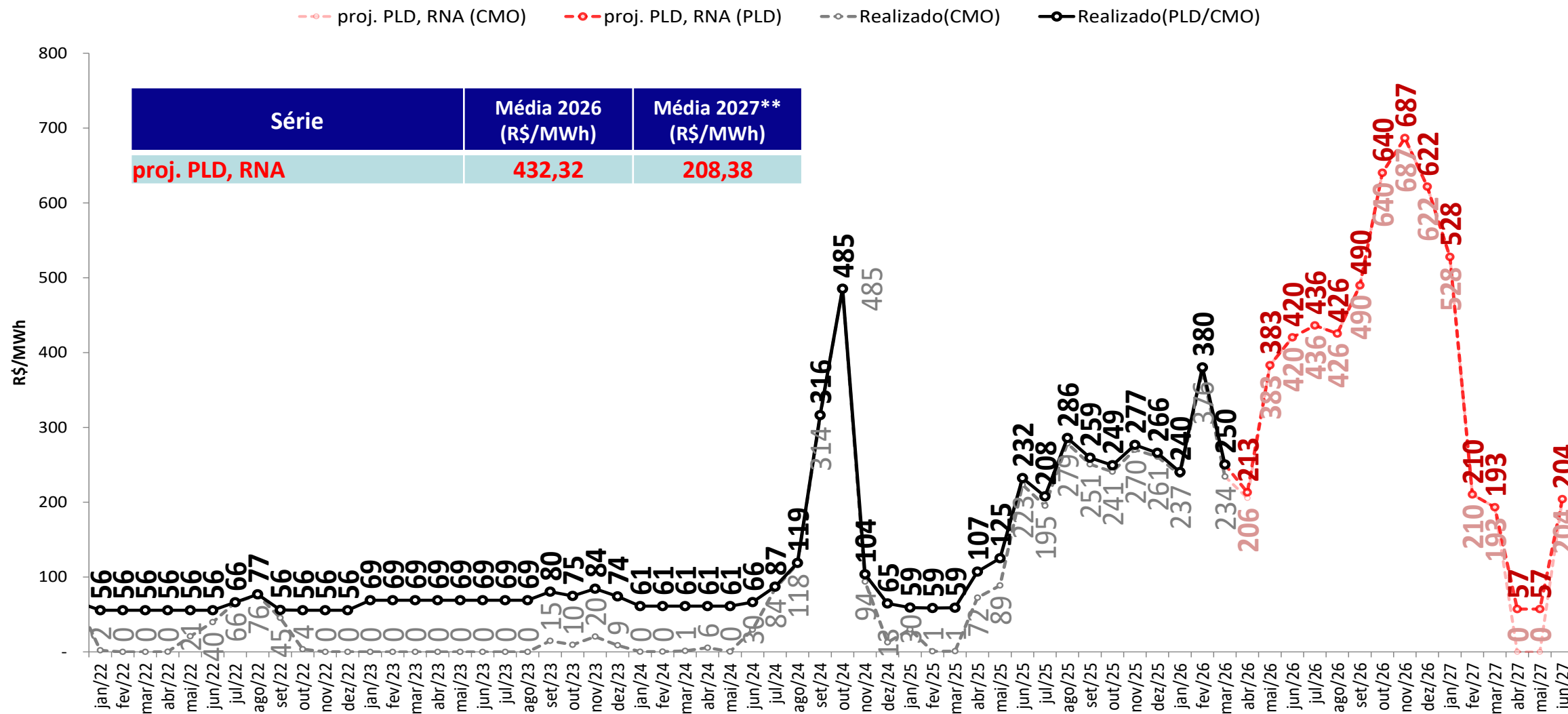
- **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



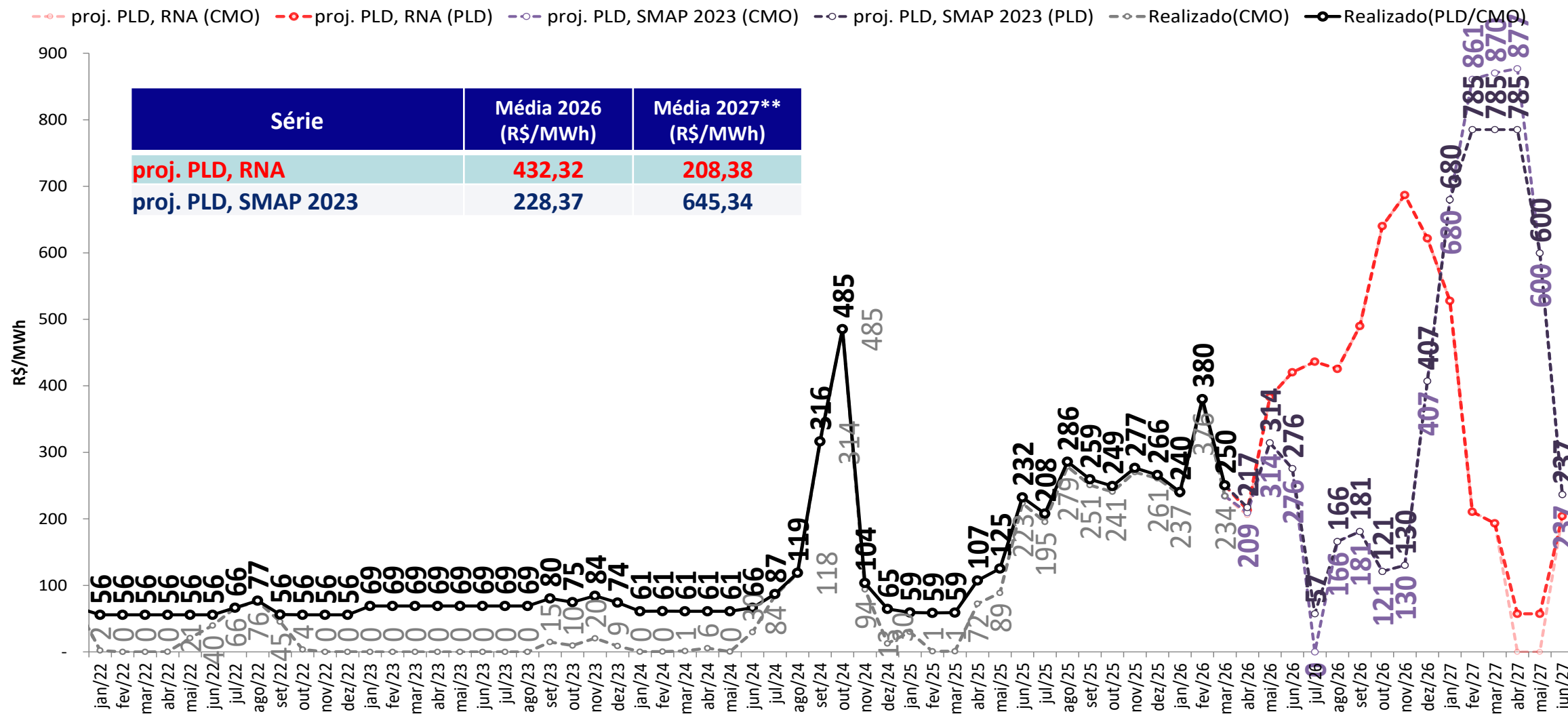
• *Foram considerados:*

- 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



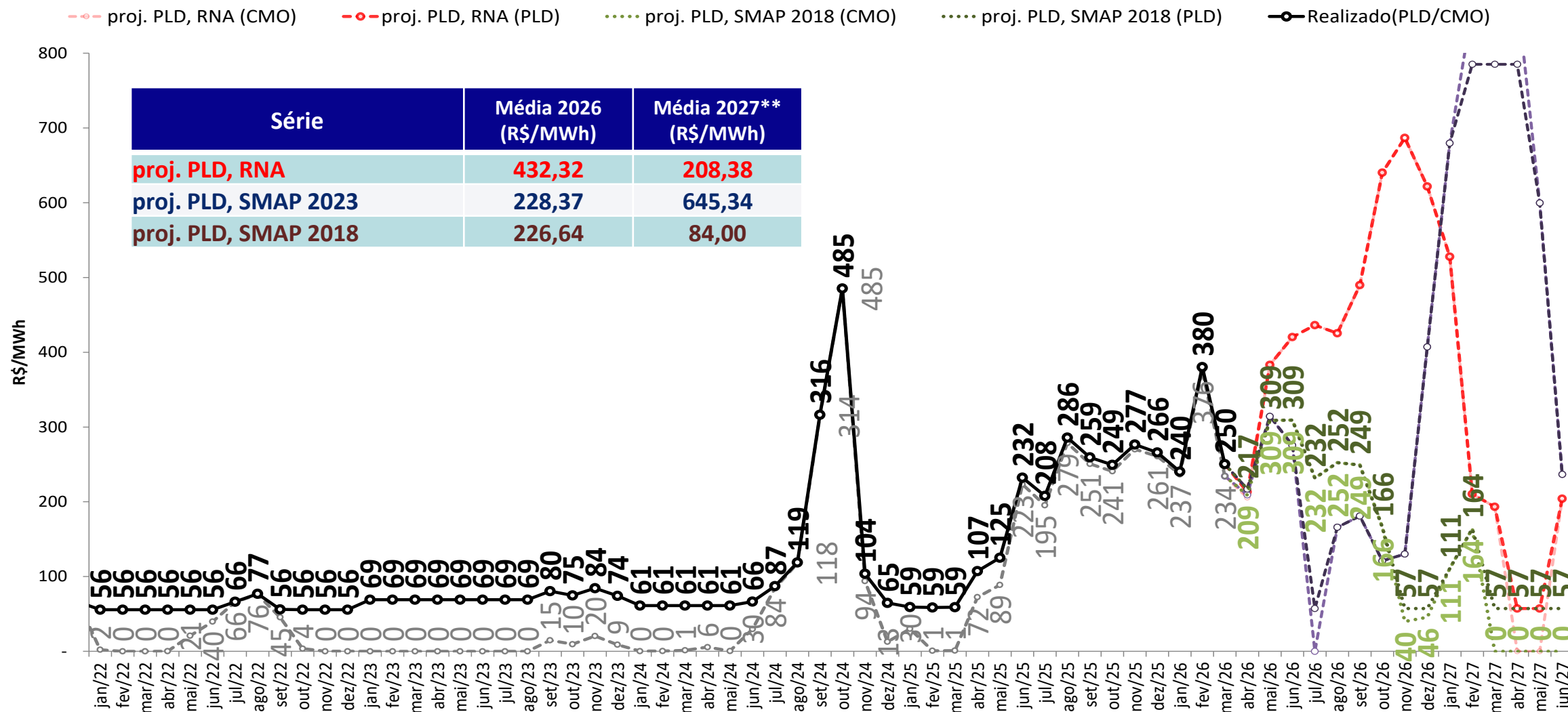
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



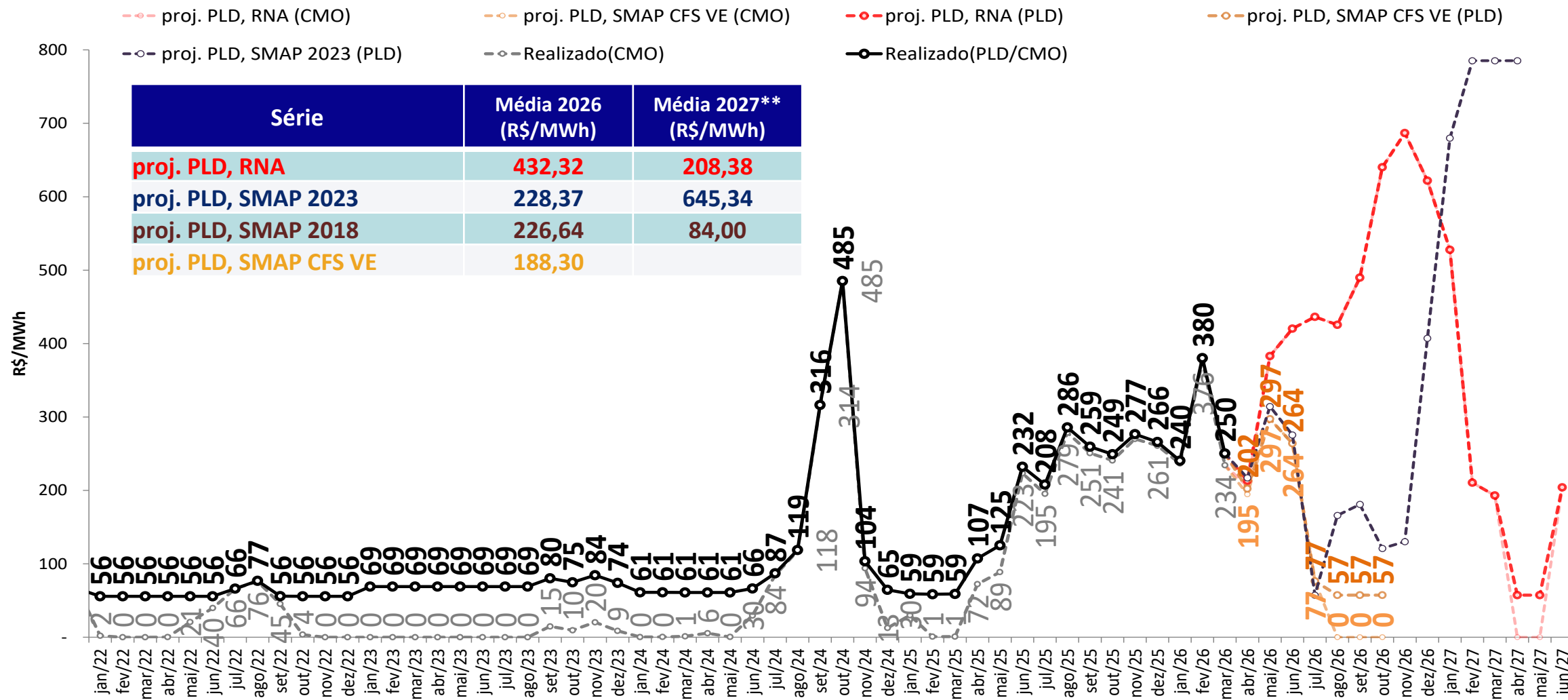
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



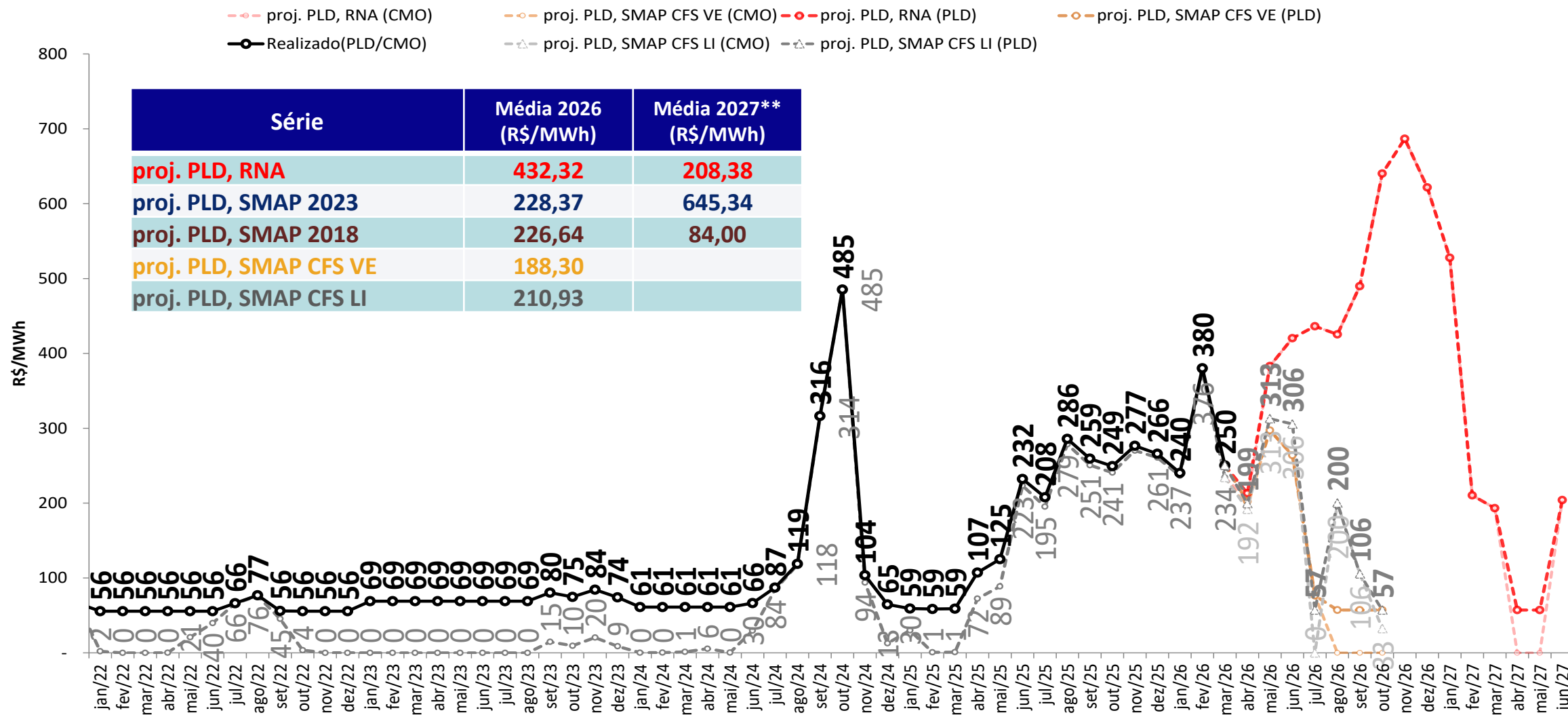
• Foram considerados:

- 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	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	258	385	420	437	426	490	640	687	622	528	426	265	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	261	322	276	57	166	181	121	130	407	680	785	785	785	600
proj. PLD, SMAP 2018	263	313	309	232	253	249	166	57	57	111	164	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	234	299	264	77	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	230	313	306	57	201	106	57	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	266	386	420	437	426	490	640	687	622	528	426	265	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	269	326	276	57	166	181	121	130	407	680	785	785	785	600
proj. PLD, SMAP 2018	269	313	309	232	253	249	166	57	57	111	164	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	239	299	264	77	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	234	313	306	57	201	106	57	-	-	-	-	-	-	-

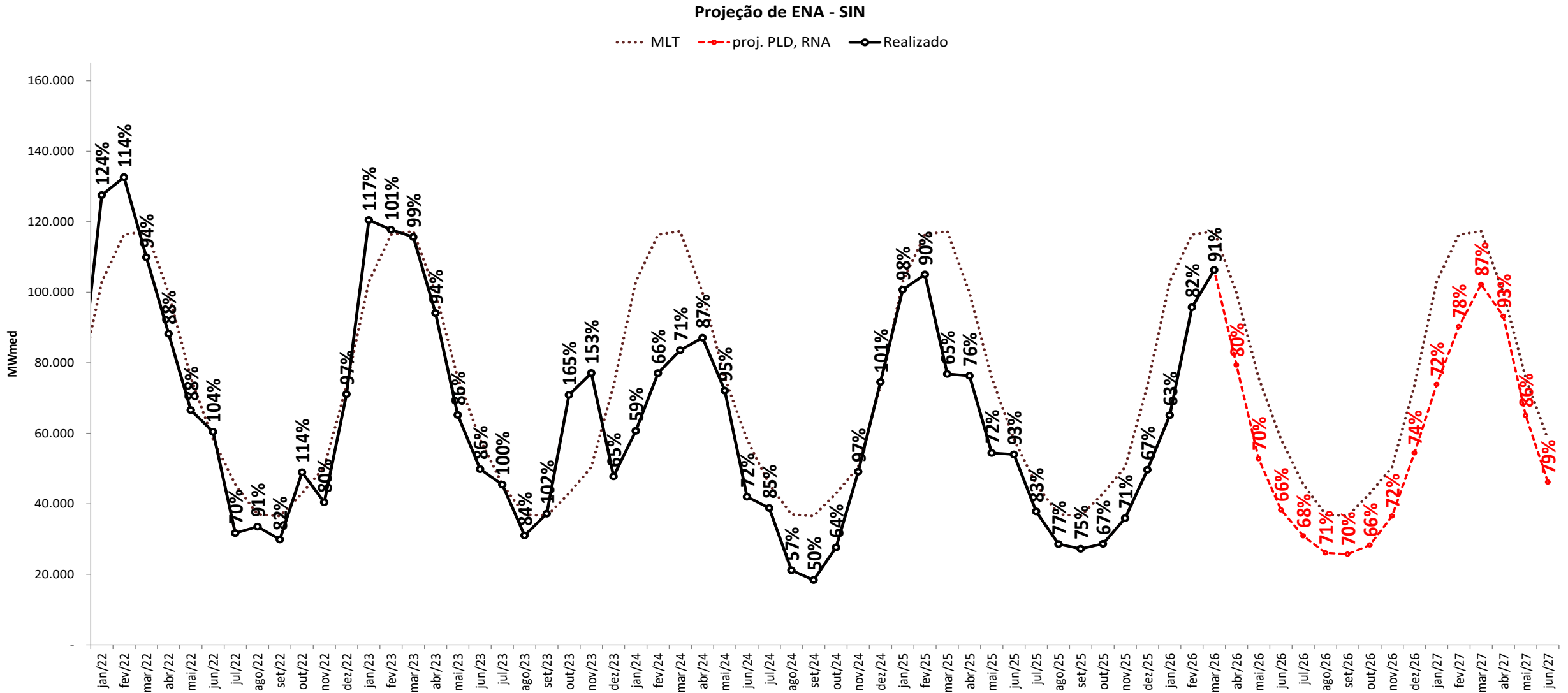
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	213	369	417	434	419	354	640	687	622	528	210	193	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	217	314	276	57	153	152	116	130	407	680	785	785	785	600
proj. PLD, SMAP 2018	217	309	308	232	227	202	156	57	57	111	164	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	202	297	264	77	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	199	313	306	57	191	96	57	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	213	383	420	436	426	490	640	687	622	528	210	193	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	217	314	276	57	166	181	121	130	407	680	785	785	785	600
proj. PLD, SMAP 2018	217	309	309	232	252	249	166	57	57	111	164	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	202	297	264	77	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	199	313	306	57	200	106	57	-	-	-	-	-	-	-

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

projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA

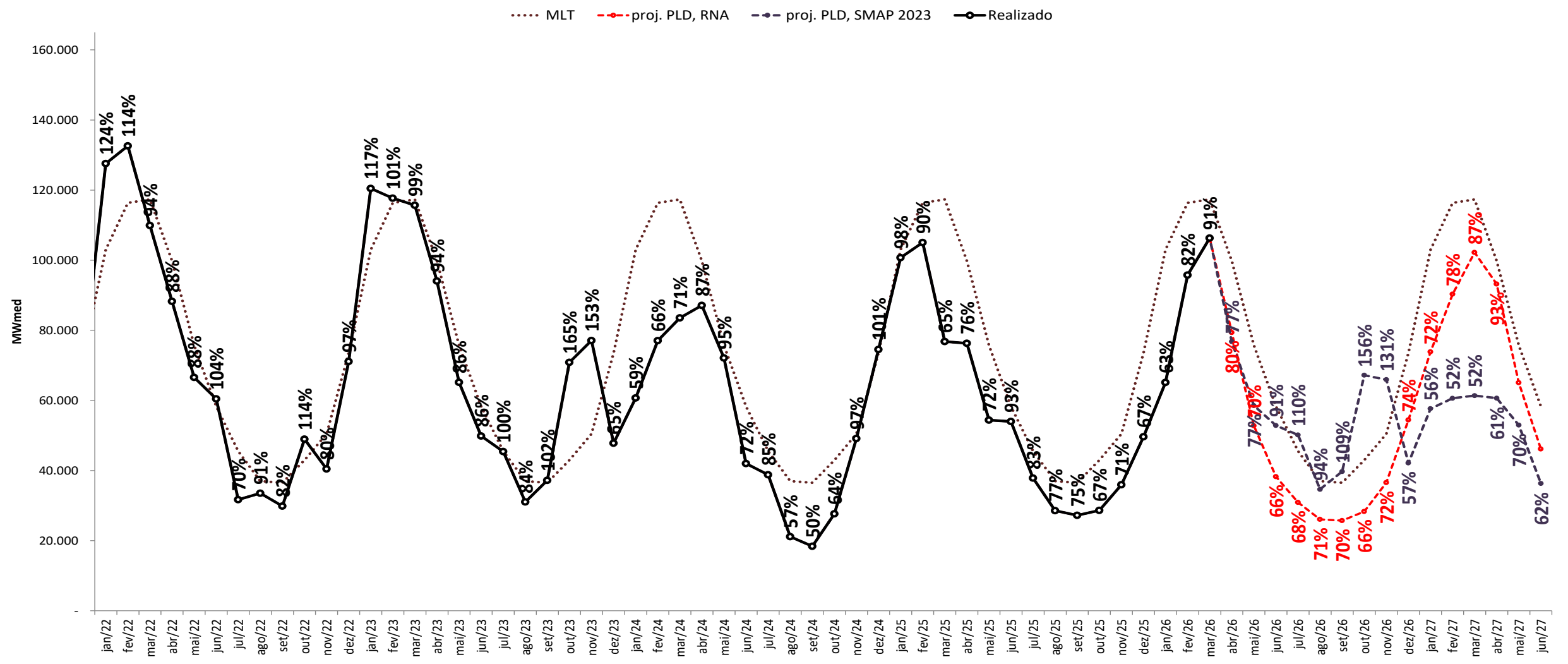


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



Projeção de ENA - SIN



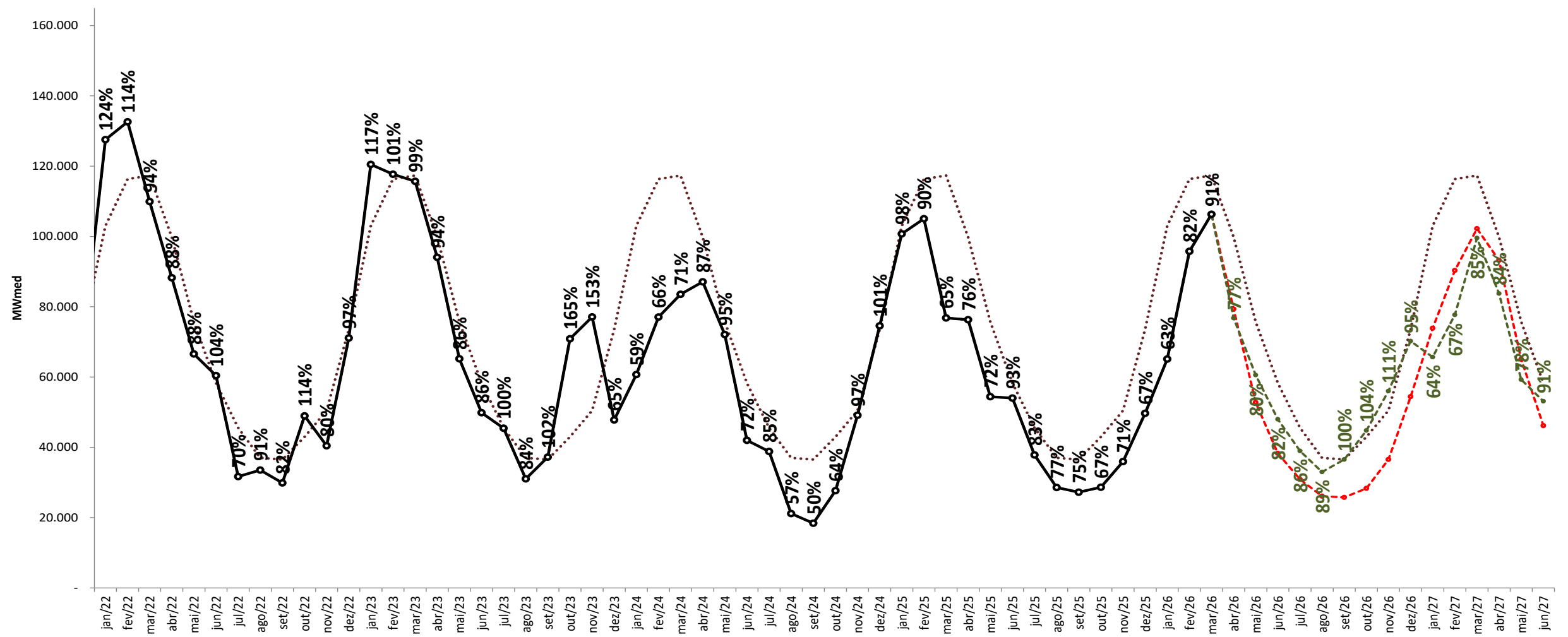
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



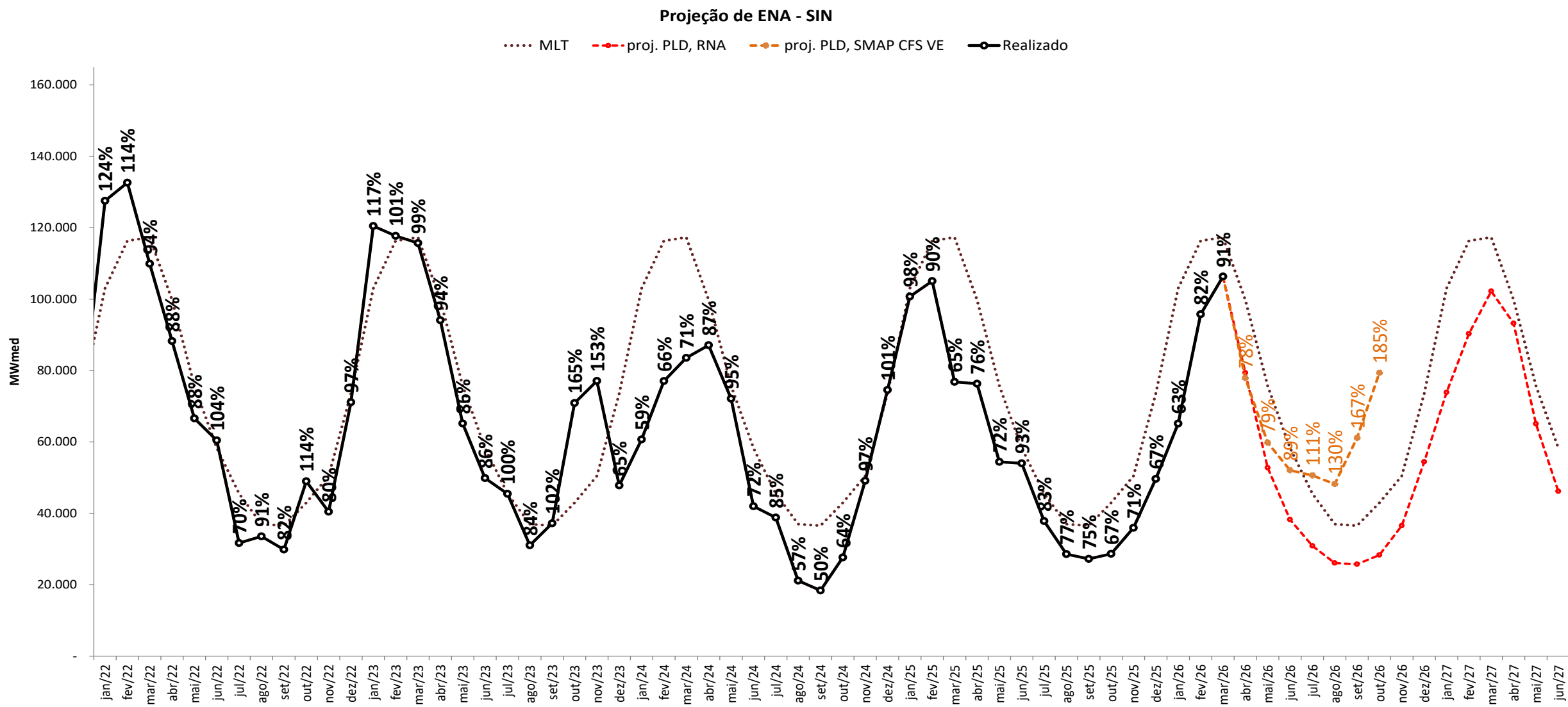
Projeção de ENA - SIN

..... MLT - - - - - proj. PLD, RNA - - - - - proj. PLD, SMAP 2018 —●— Realizado



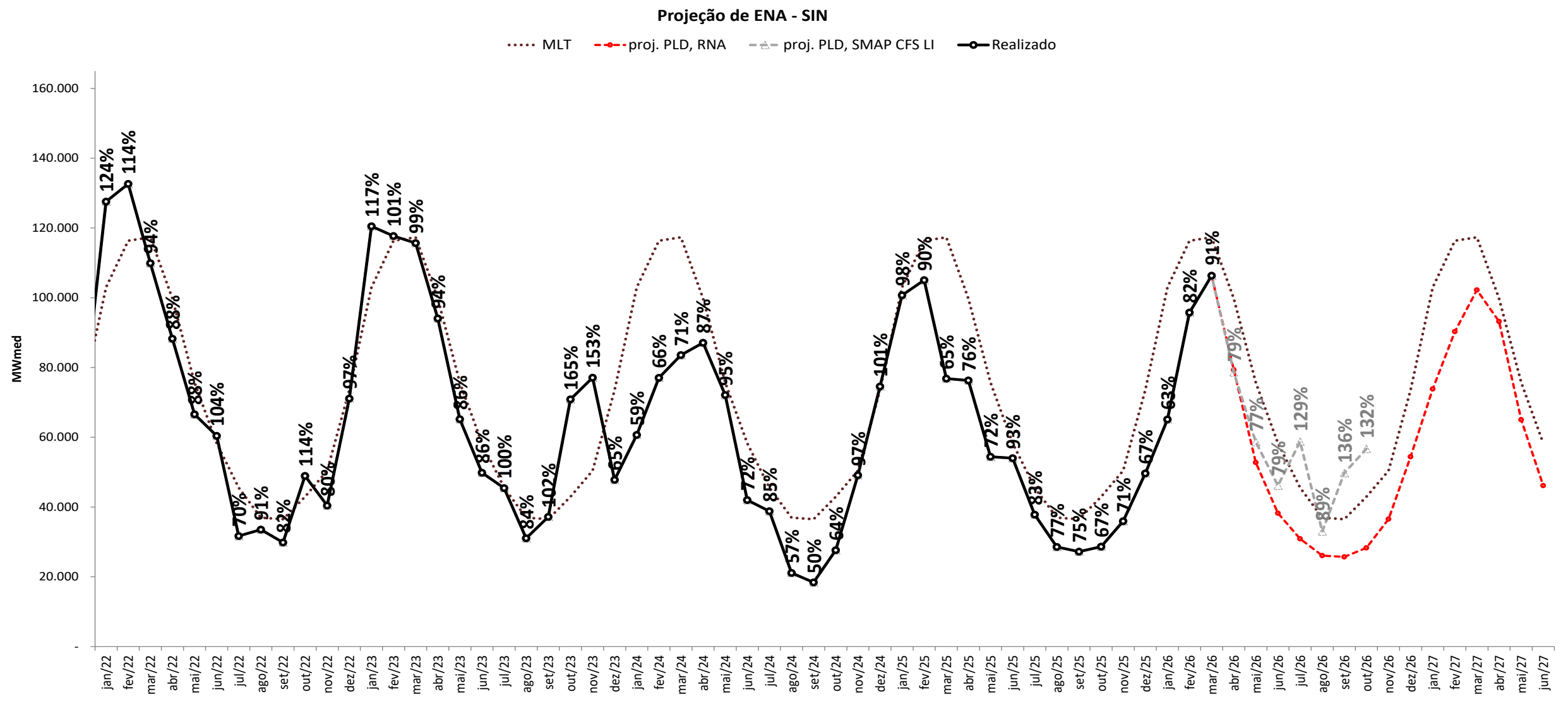
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

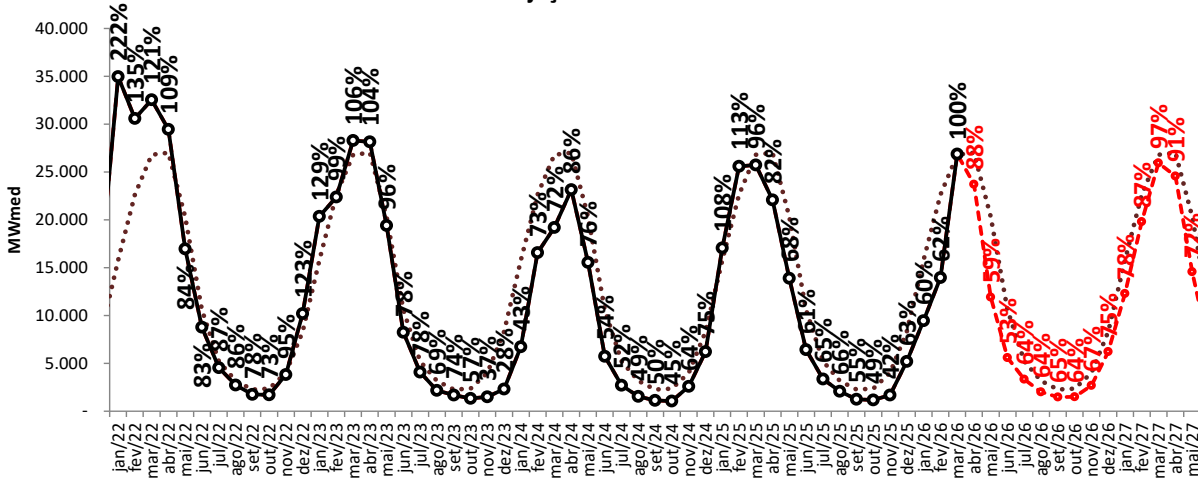
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



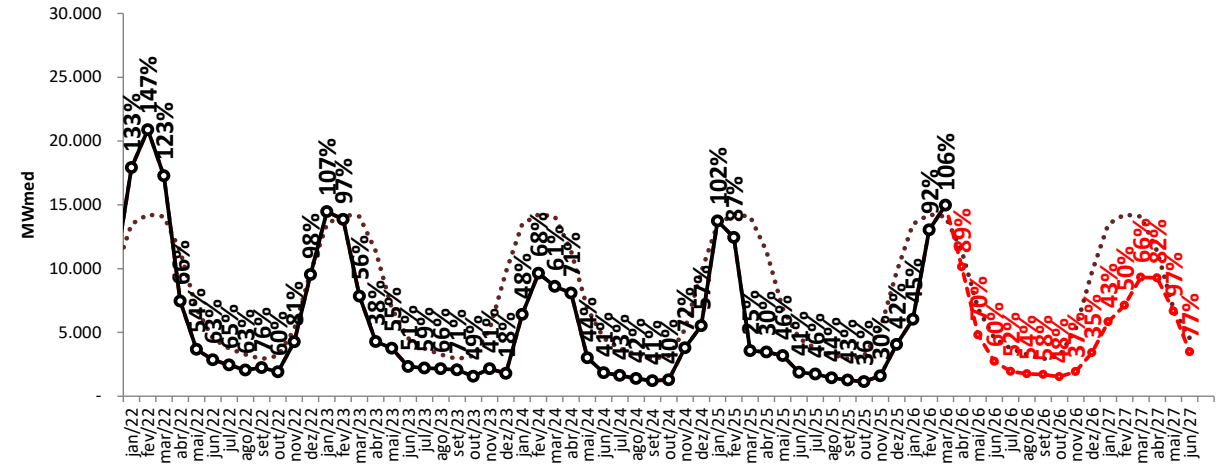
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA

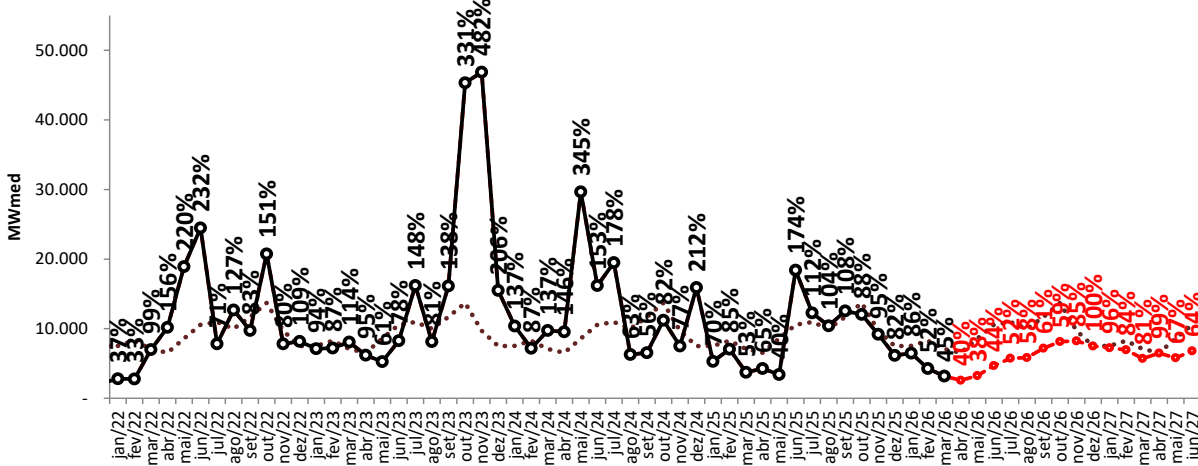
Projeção de ENA - N



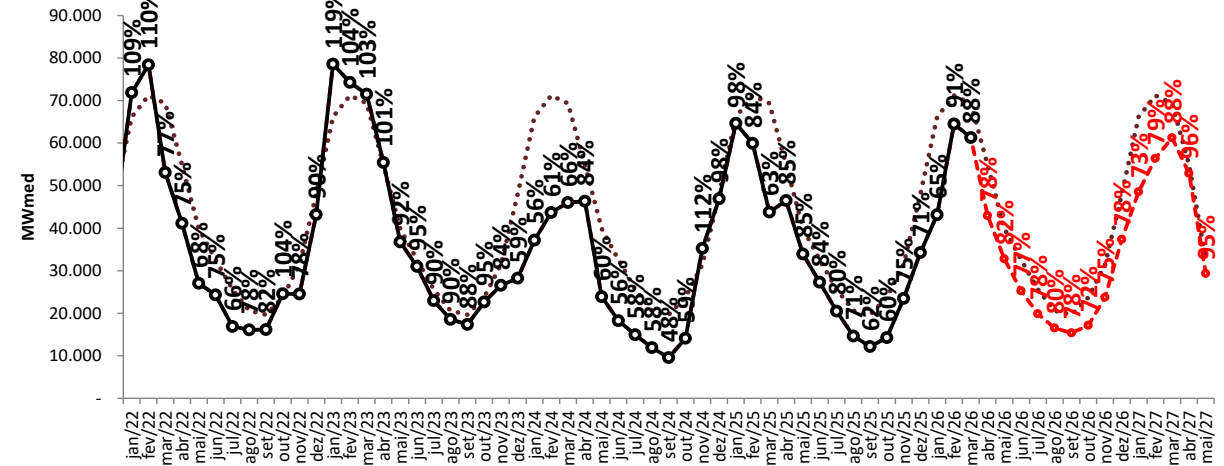
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

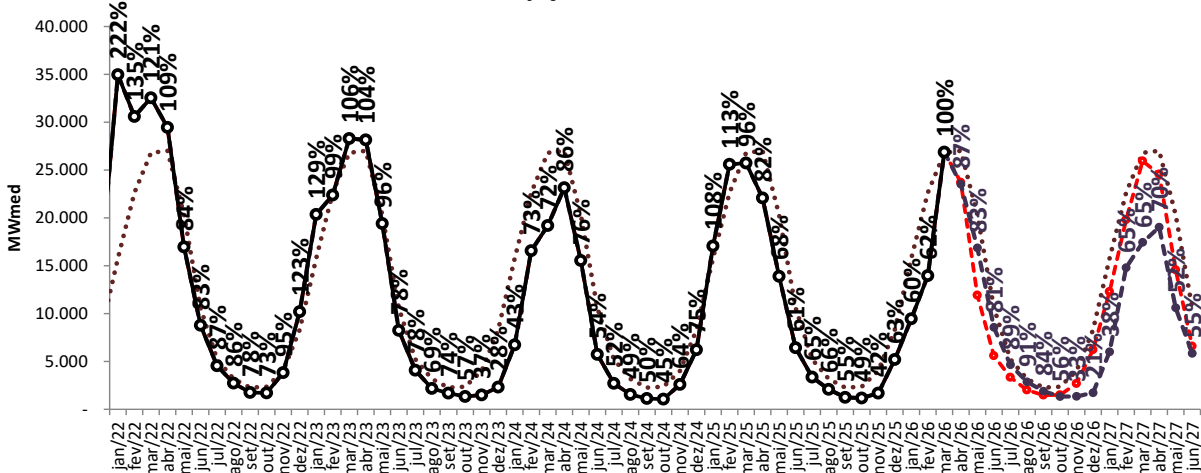
—○— Realizado

- - -●- ENA RNA

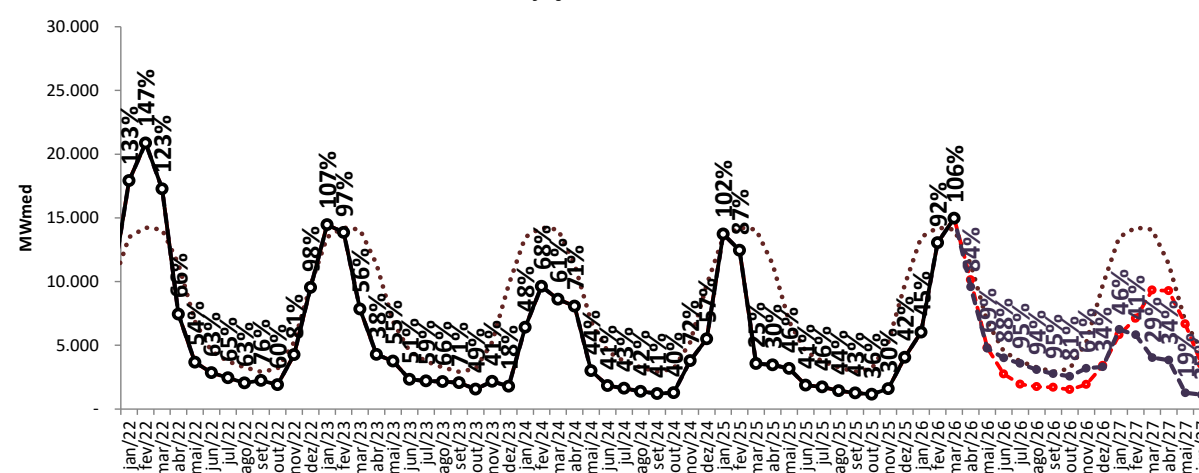
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

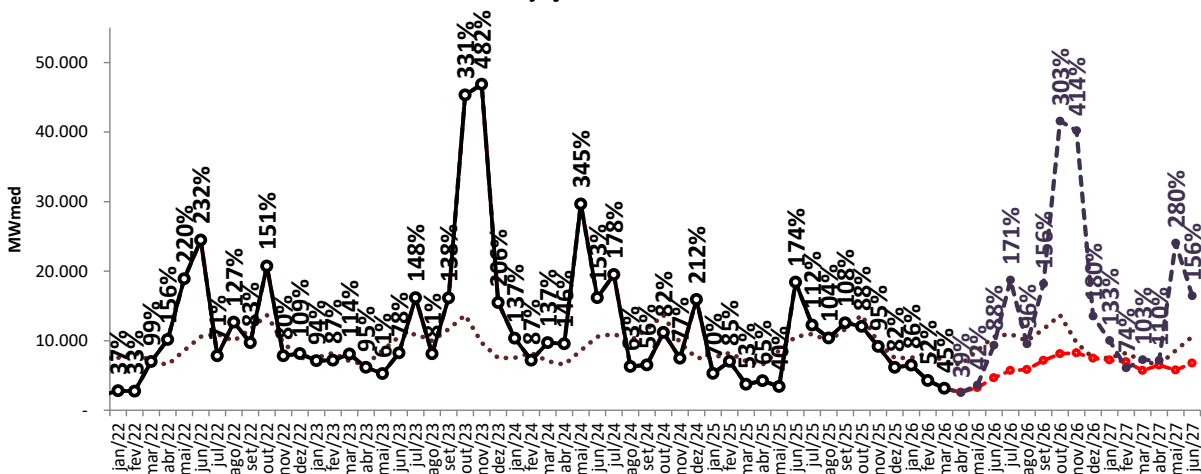
Projeção de ENA - N



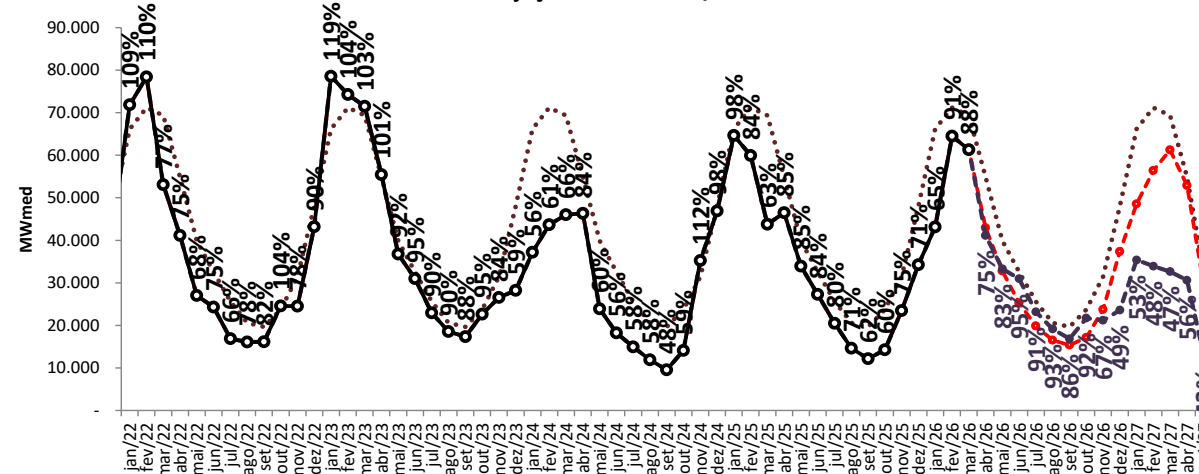
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

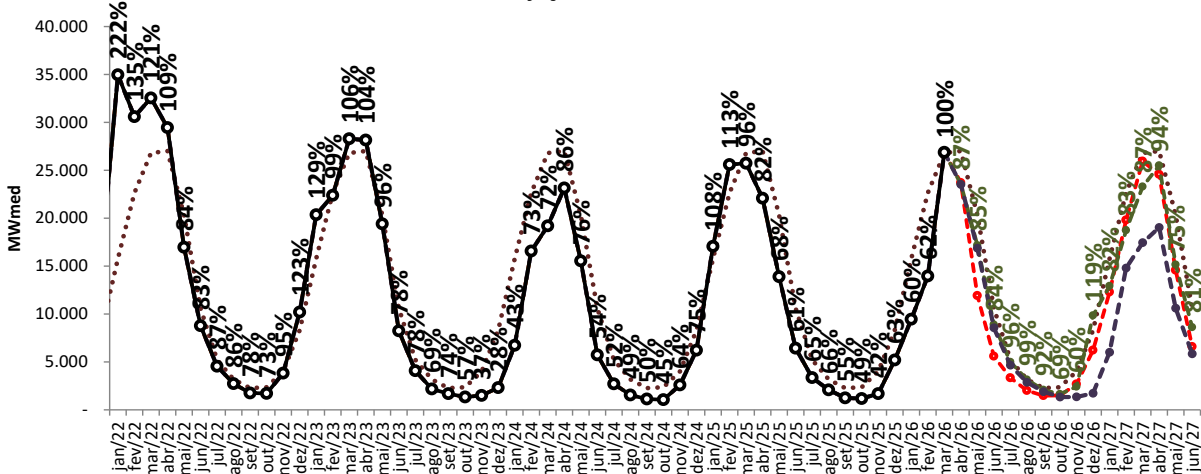
—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

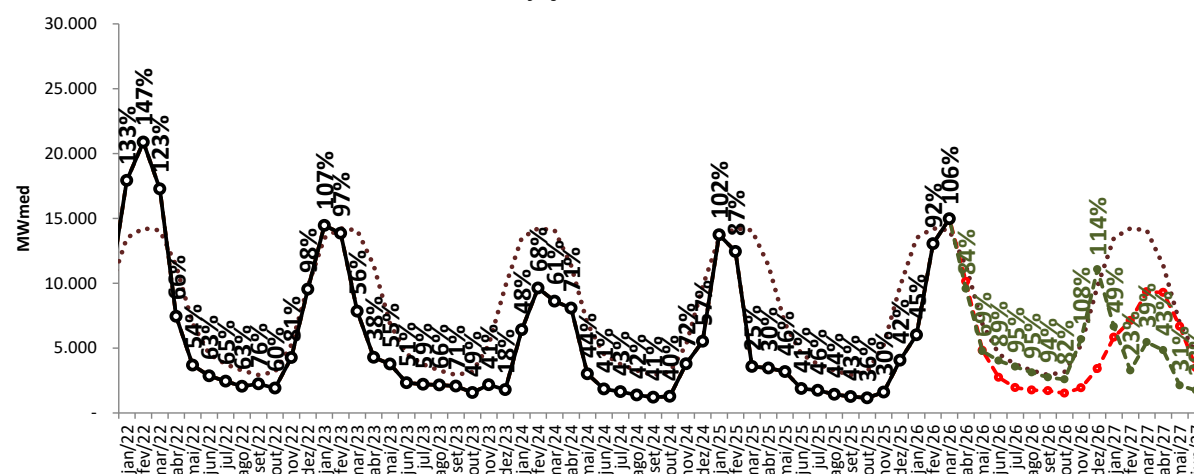
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



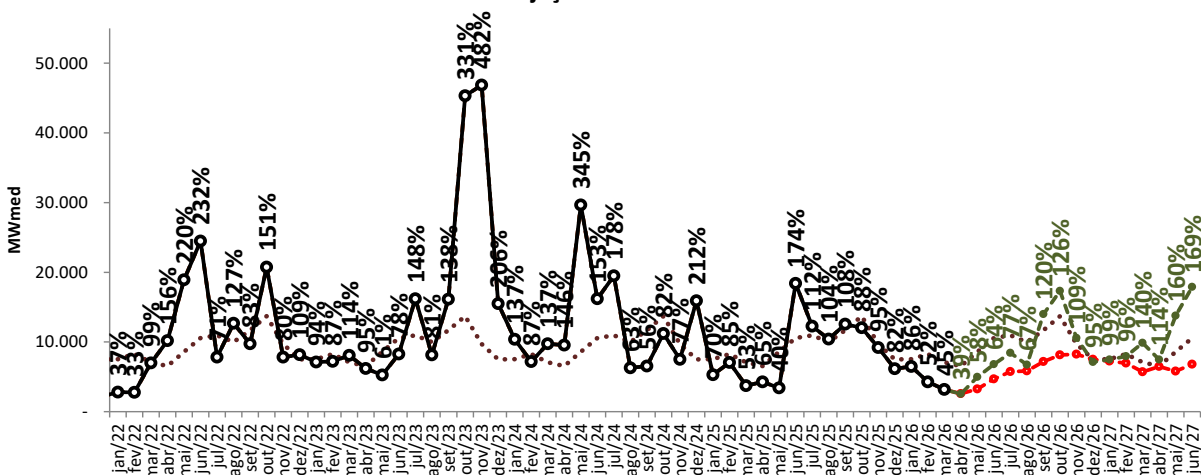
Projeção de ENA - N



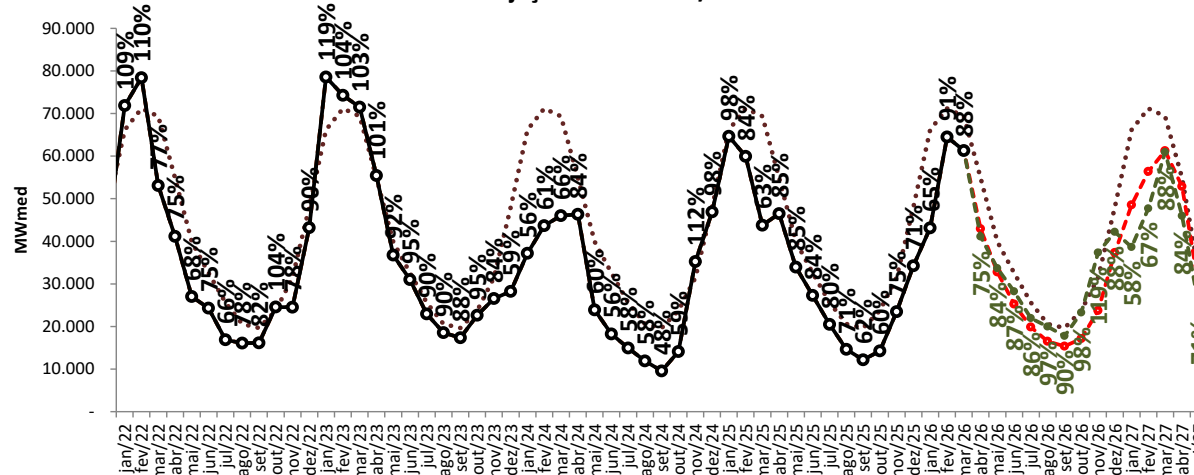
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2023

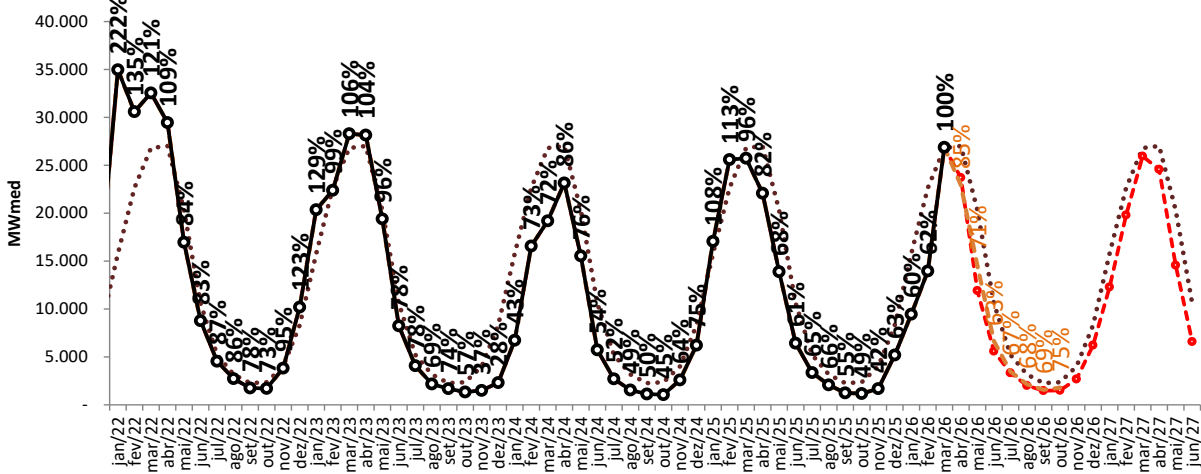
-●- proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

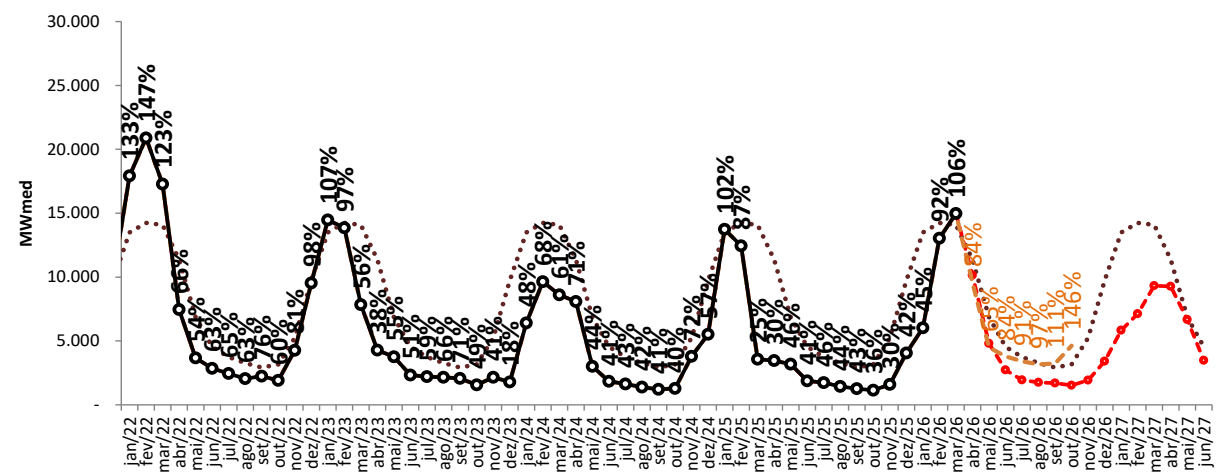
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



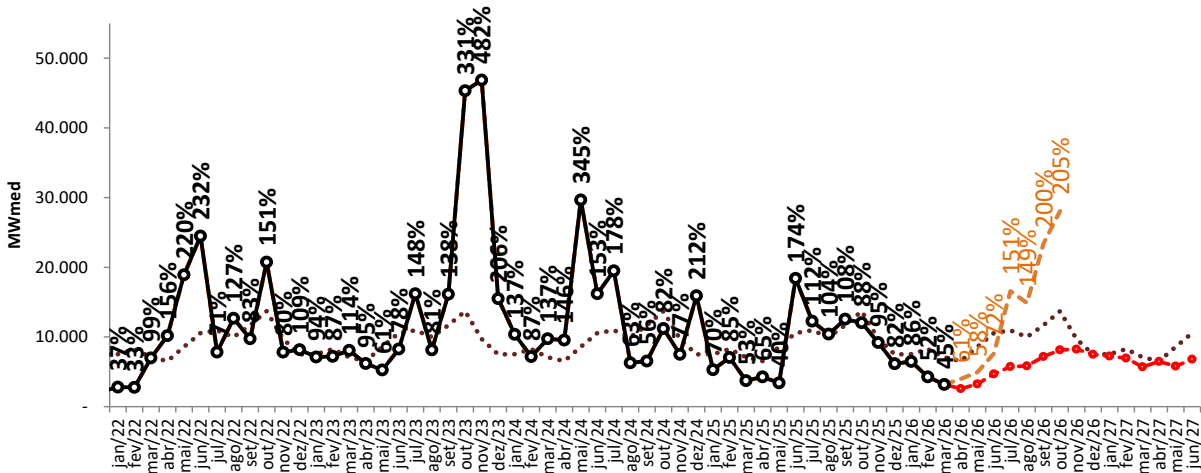
Projeção de ENA - N



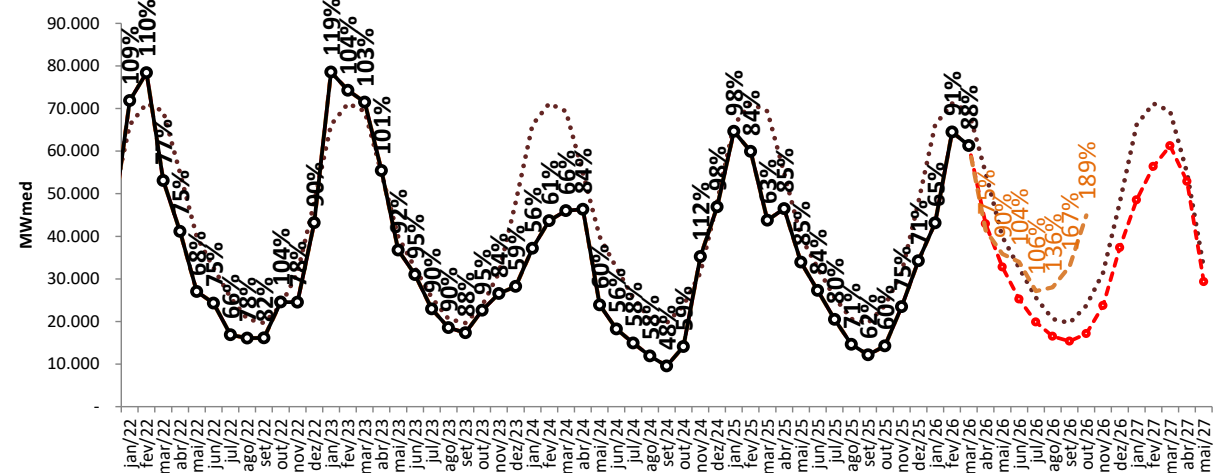
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

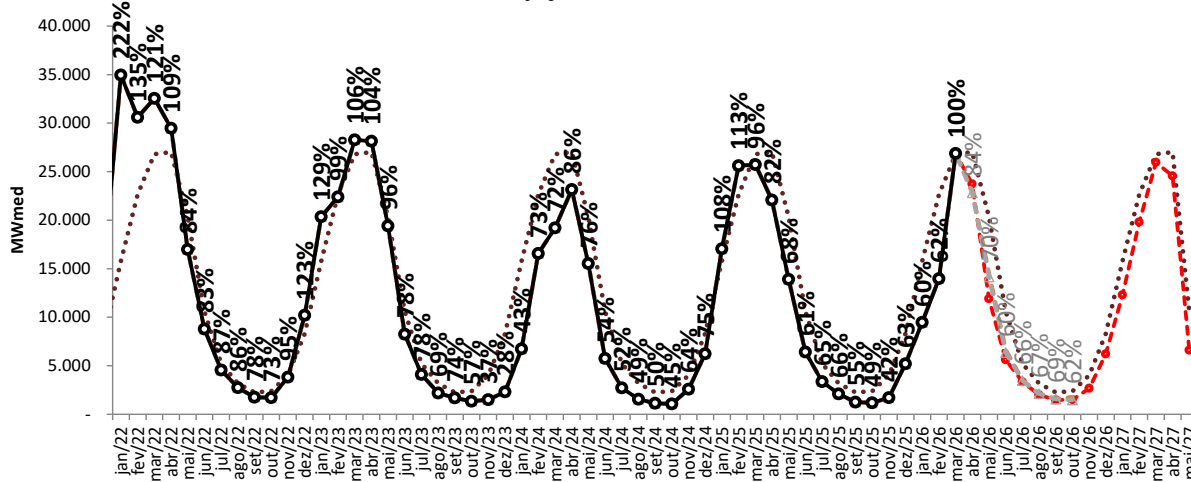
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2018

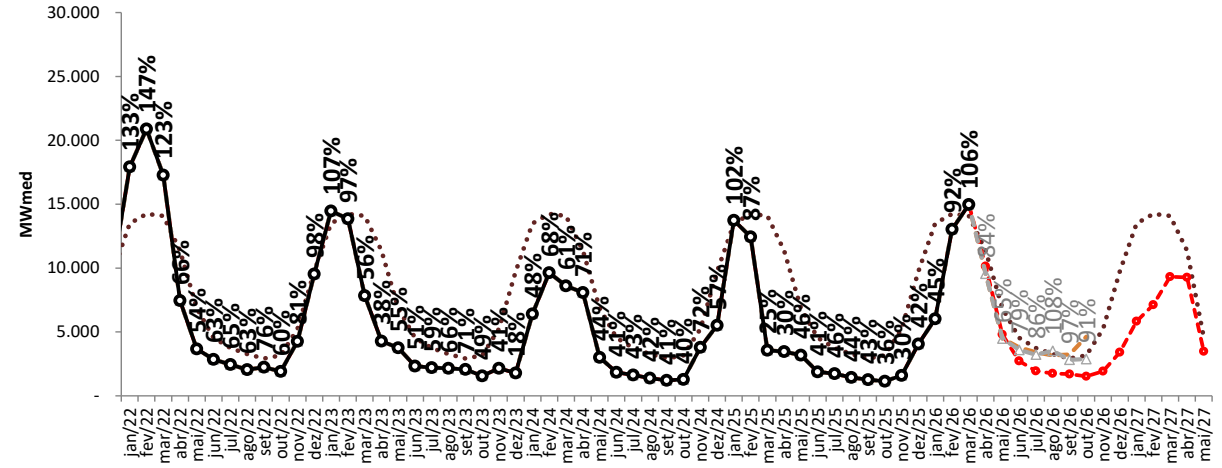
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

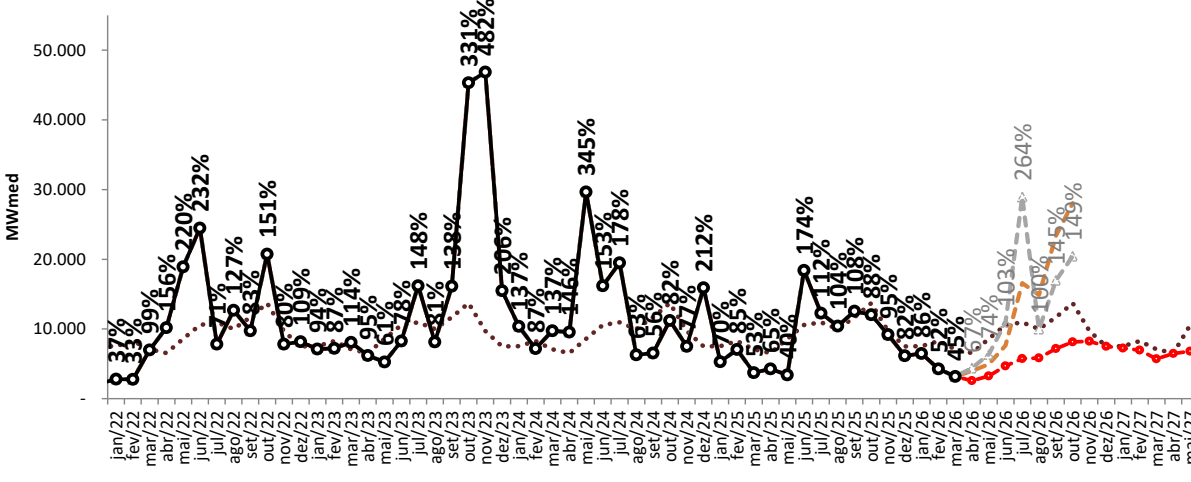
Projeção de ENA - N



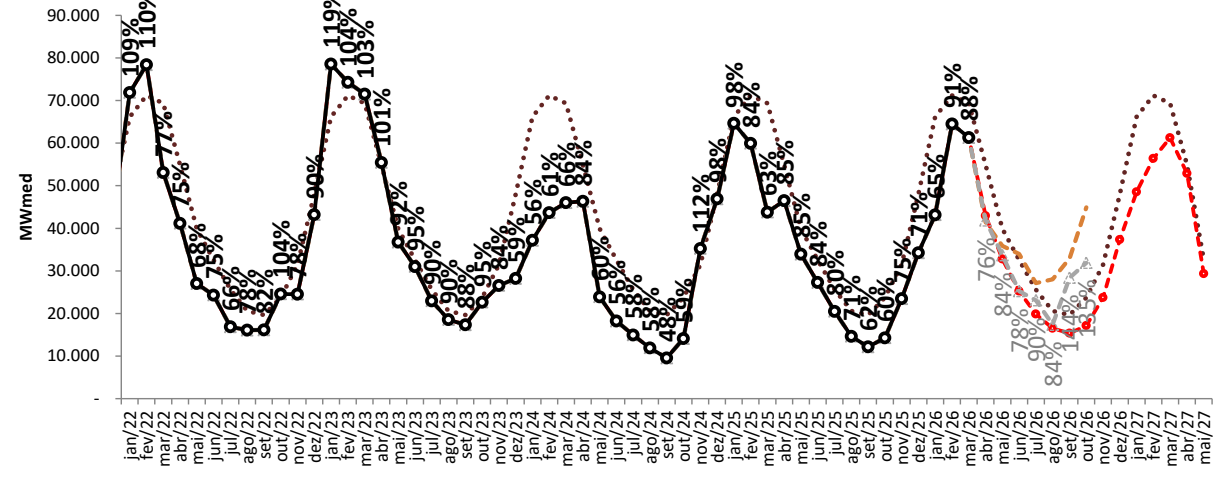
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de ena (% MLT)

SE/CO	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	78	82	77	78	80	78	72	75	78	73	79	88	96	95	90
proj. PLD, SMAP 2023	75	83	95	91	93	86	92	67	49	53	48	47	56	43	40
proj. PLD, SMAP 2018	75	84	87	86	97	90	98	119	88	58	67	88	84	71	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	90	104	106	136	167	189	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	76	84	78	90	84	144	135	-	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	40	38	44	52	58	61	59	85	100	96	84	81	99	67	64
proj. PLD, SMAP 2023	39	42	88	171	96	156	303	414	180	133	74	103	110	280	156
proj. PLD, SMAP 2018	39	58	64	77	67	120	126	109	95	99	96	140	114	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	58	72	151	149	200	205	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	74	103	264	100	145	149	-	-	-	-	-	-	-	-

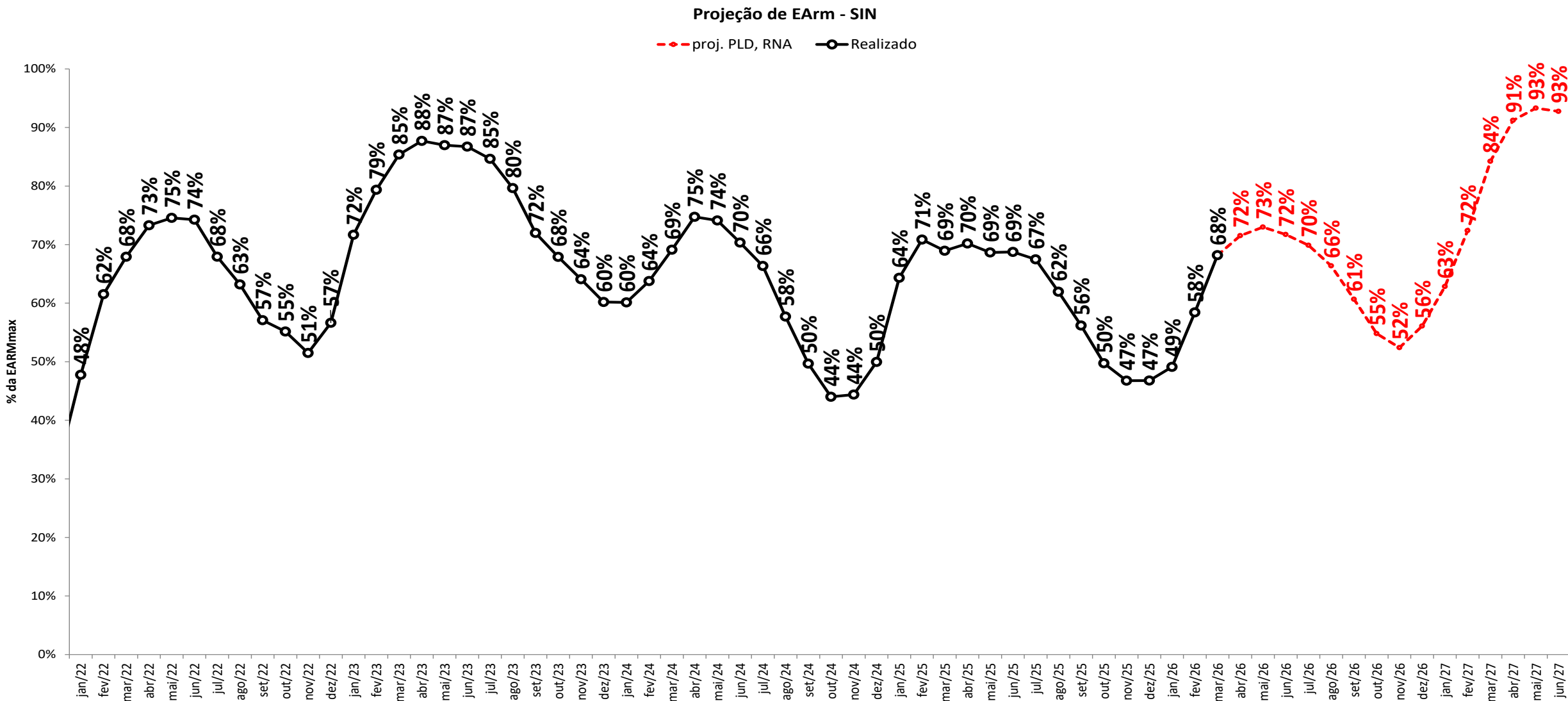
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	89	70	60	52	54	58	48	37	35	43	50	66	82	97	77
proj. PLD, SMAP 2023	84	69	88	95	94	95	81	61	34	46	41	29	34	19	25
proj. PLD, SMAP 2018	84	69	89	95	95	94	82	108	114	49	23	39	43	31	38
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	65	84	91	97	111	146	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	65	79	86	108	97	91	-	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	51	59	53	64	64	65	64	67	75	78	87	97	91	72	62
proj. PLD, SMAP 2023	87	83	81	89	91	84	56	33	21	38	65	65	70	52	55
proj. PLD, SMAP 2018	87	85	84	96	99	92	69	60	119	82	83	87	94	75	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	71	63	67	68	69	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	70	60	66	67	69	62	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	69	70	66	68	71	70	66	72	74	72	78	87	93	86	79
proj. PLD, SMAP 2023	77	77	91	110	94	109	156	131	57	56	52	52	61	70	62
proj. PLD, SMAP 2018	77	80	82	86	89	100	104	111	95	64	67	85	84	78	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	78	79	89	111	130	167	185	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	77	79	129	89	136	132	-	-	-	-	-	-	-	-

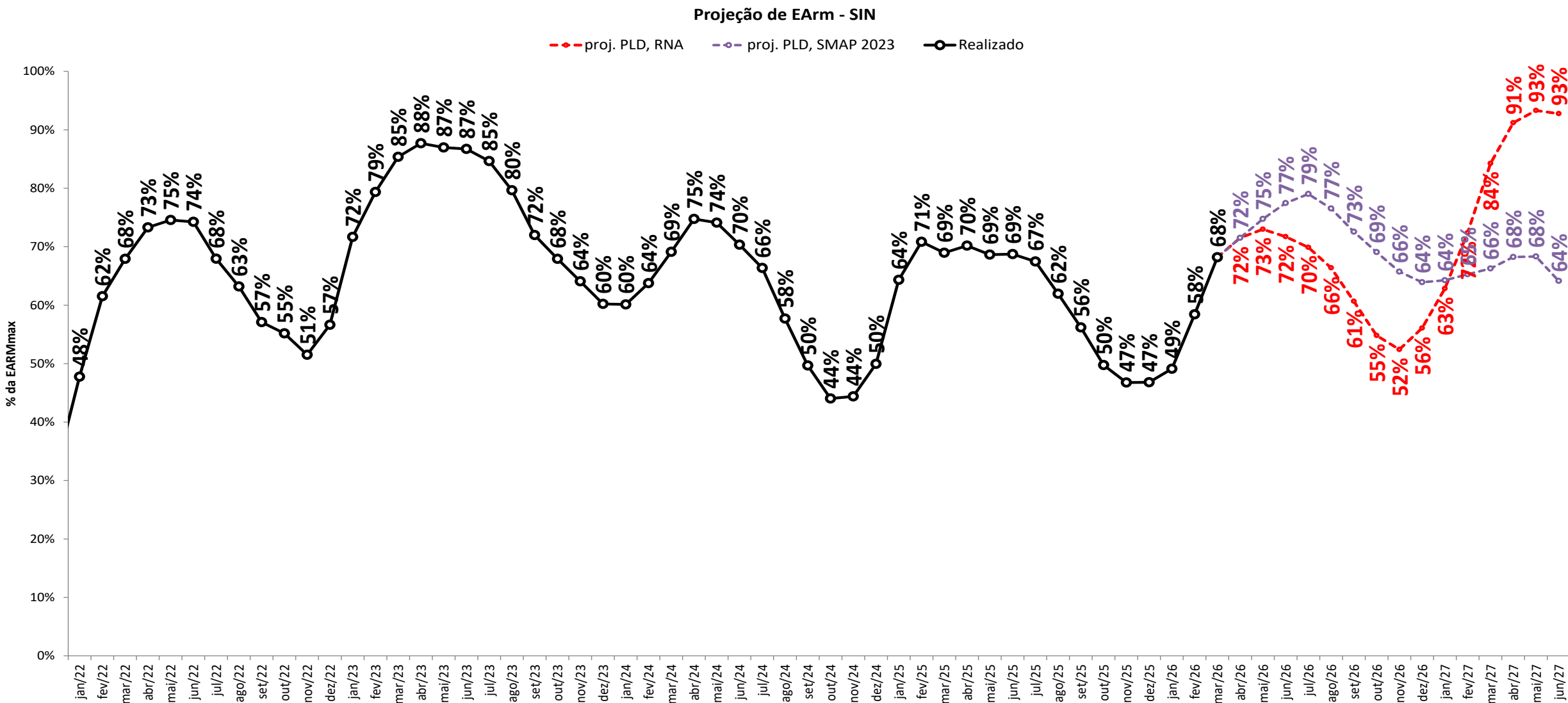
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



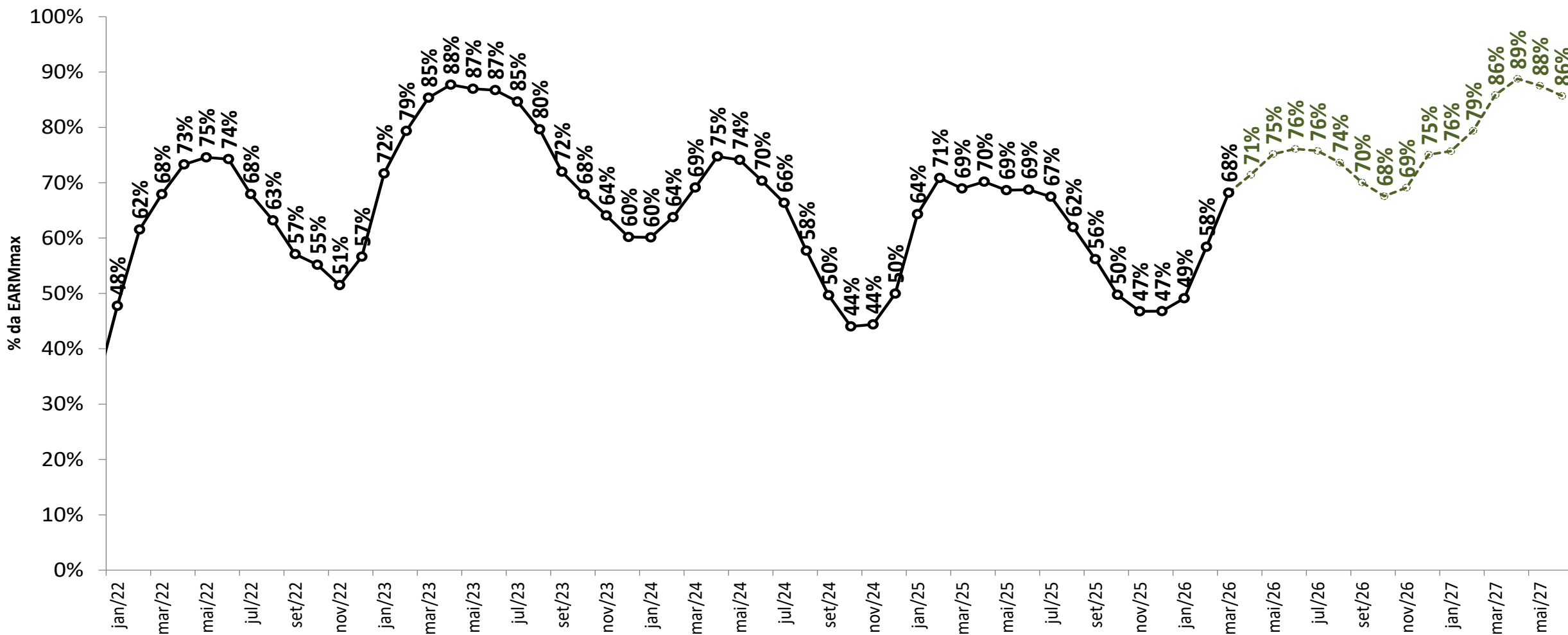
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



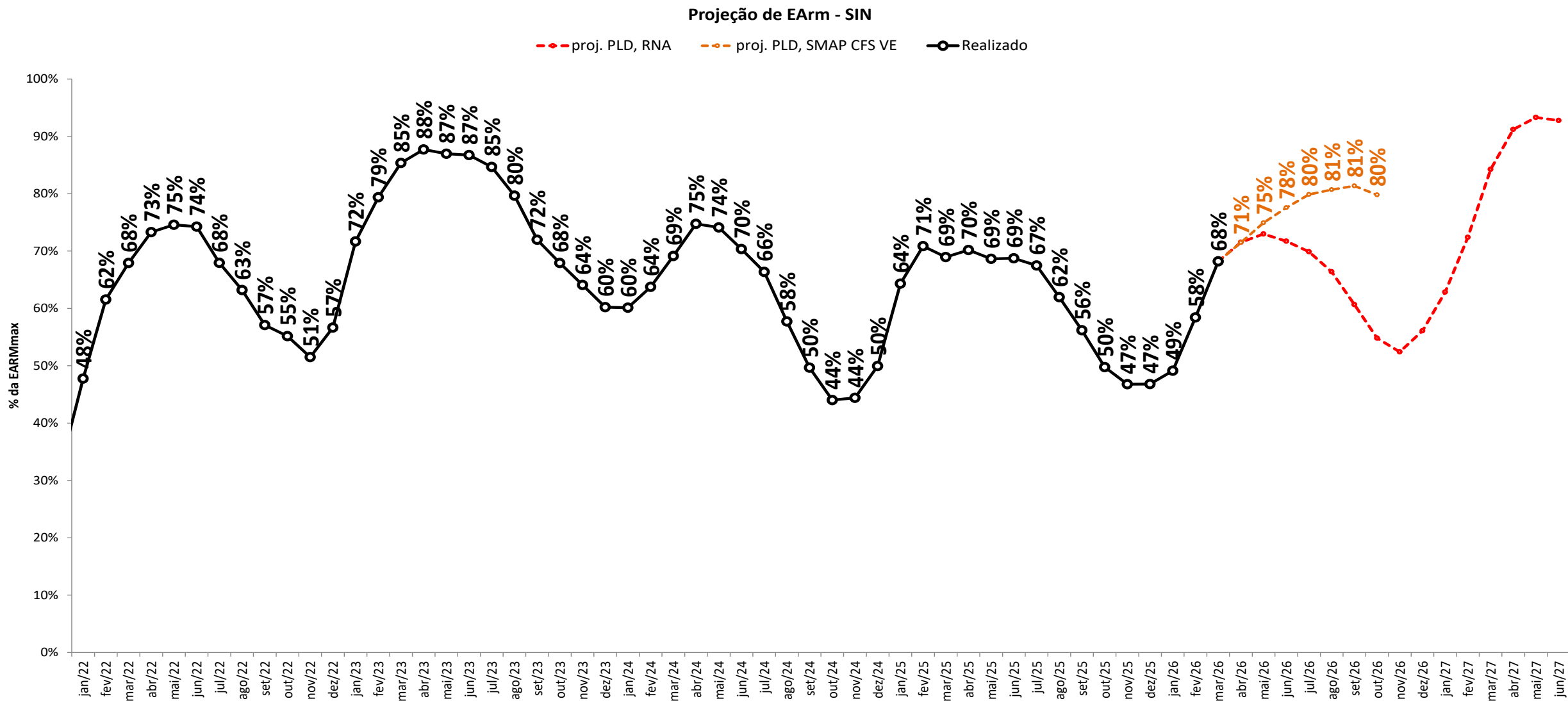
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, SMAP 2018 Realizado



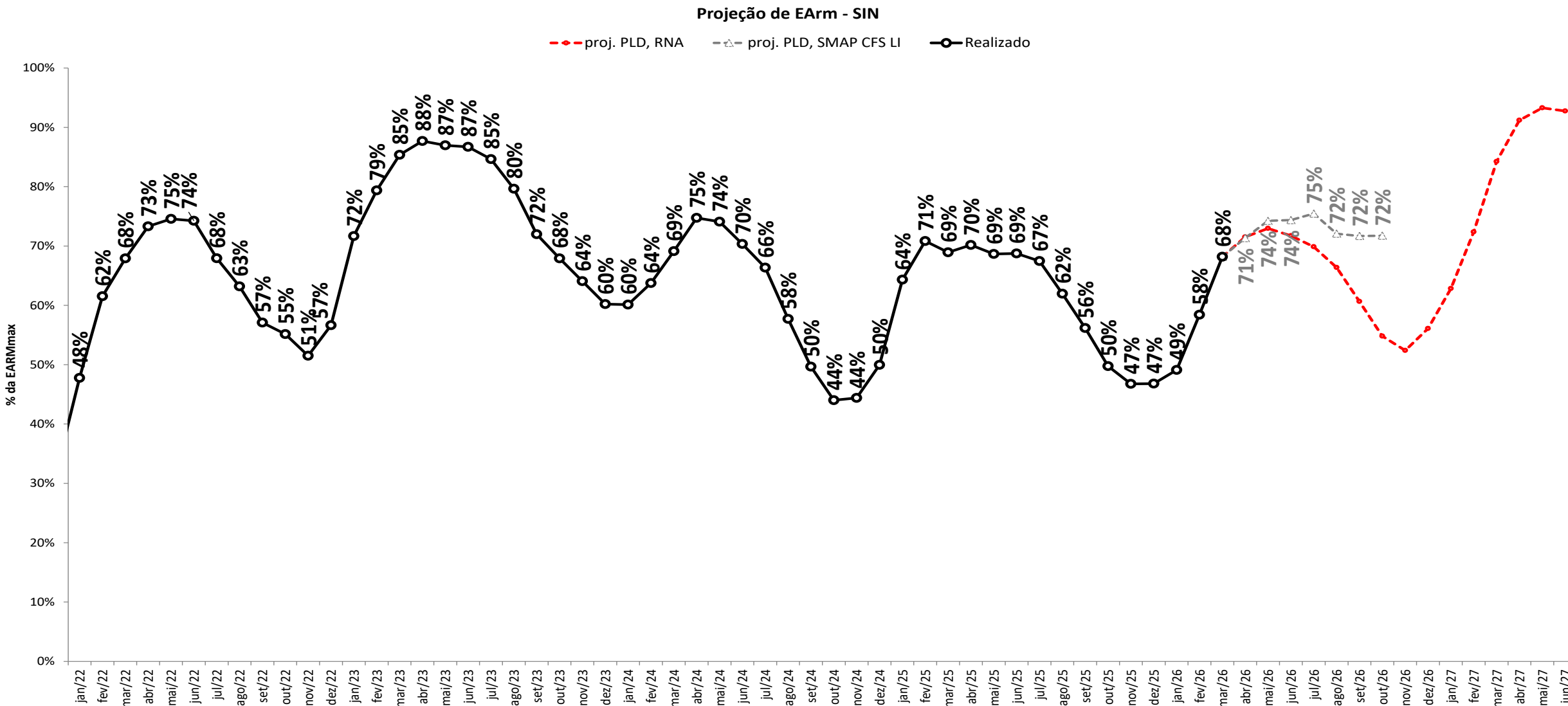
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



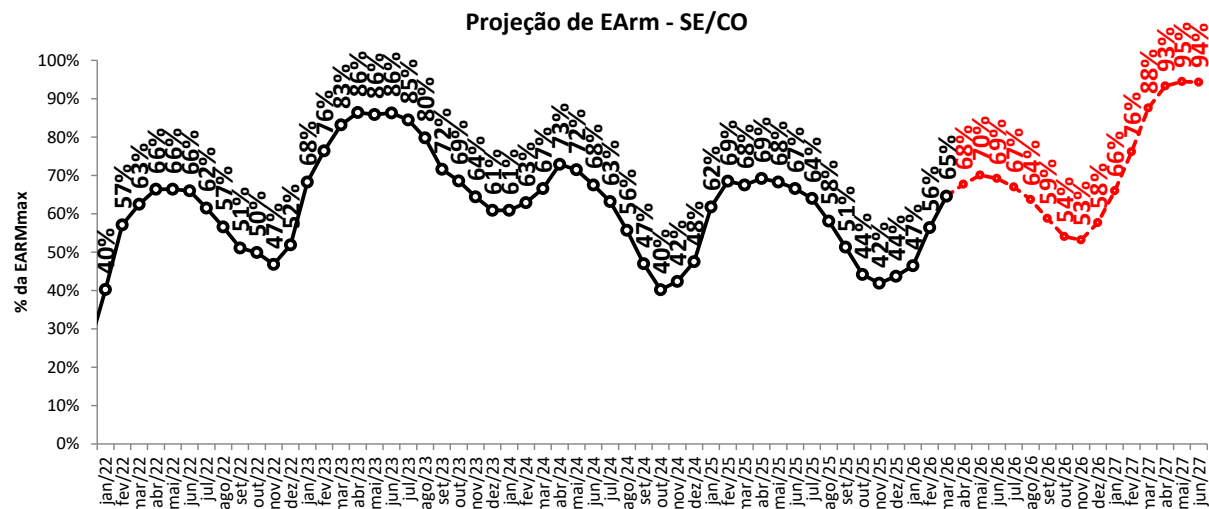
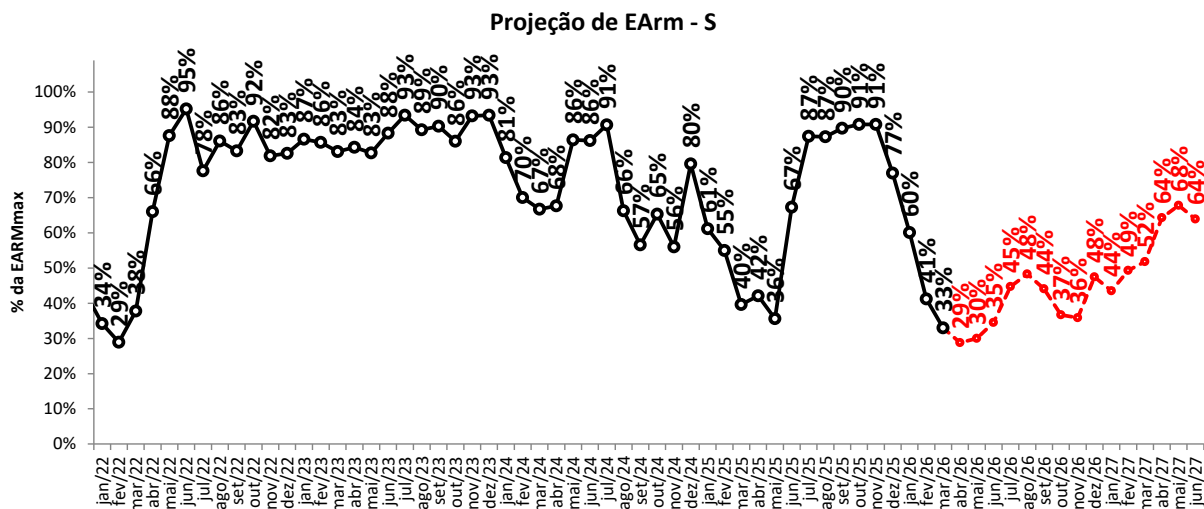
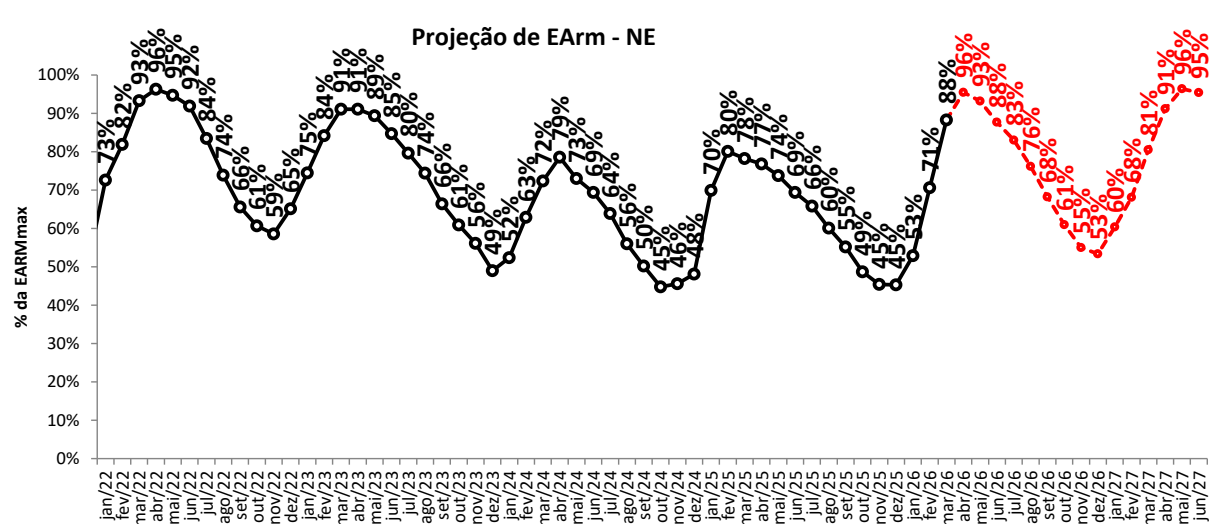
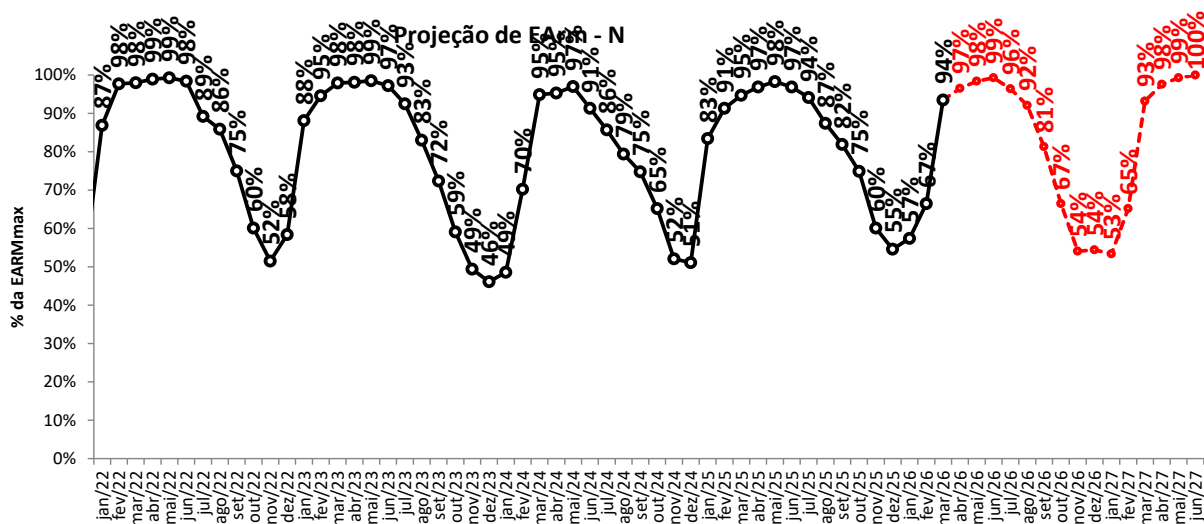
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

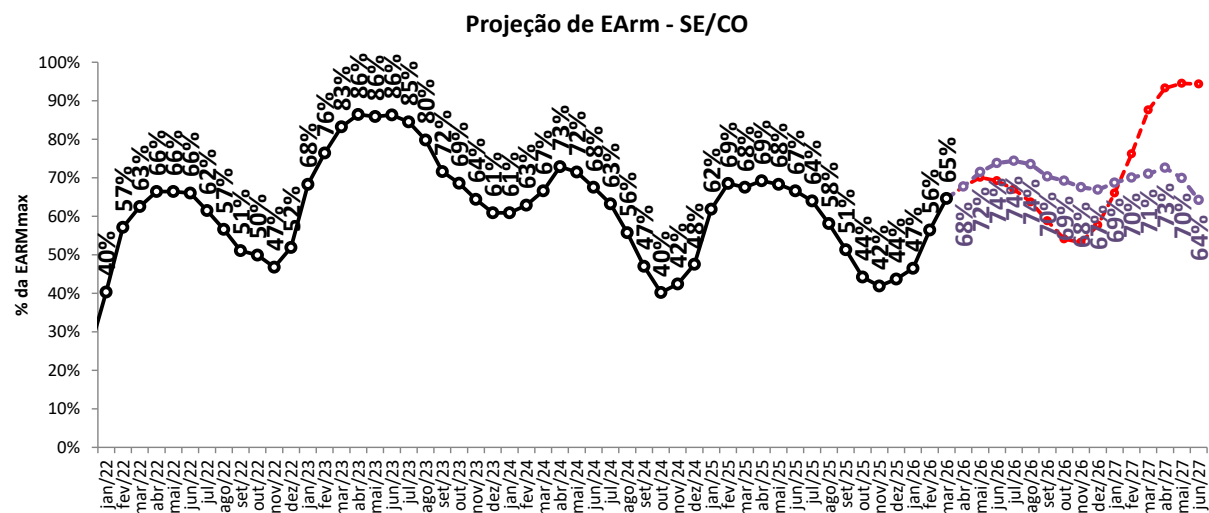
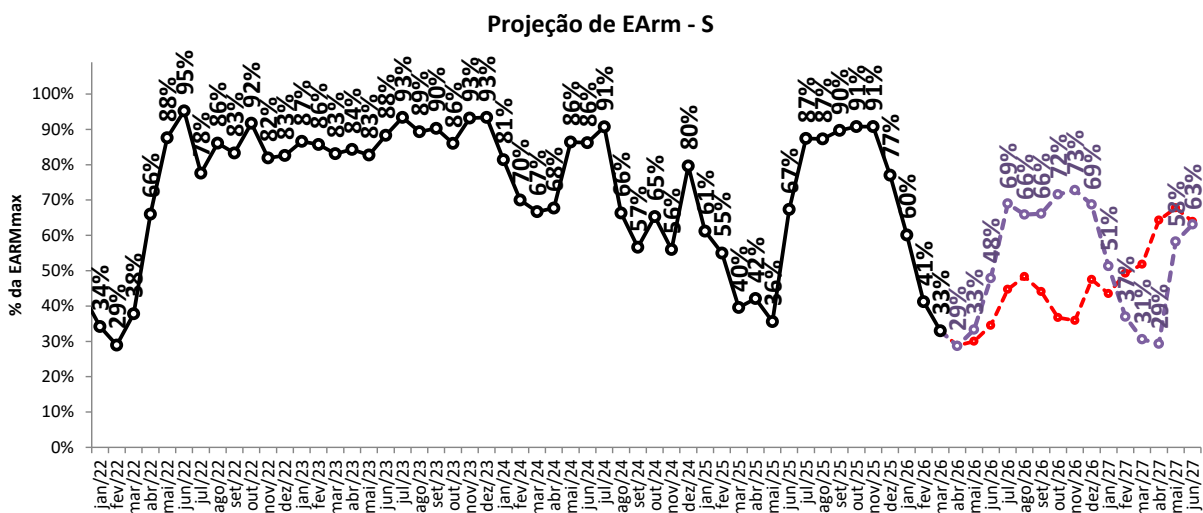
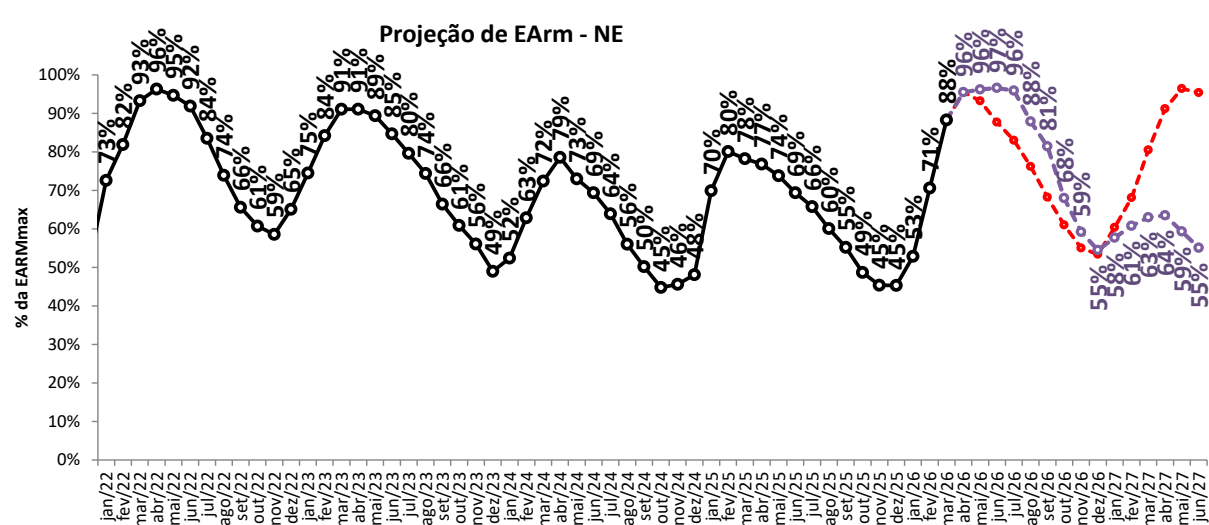
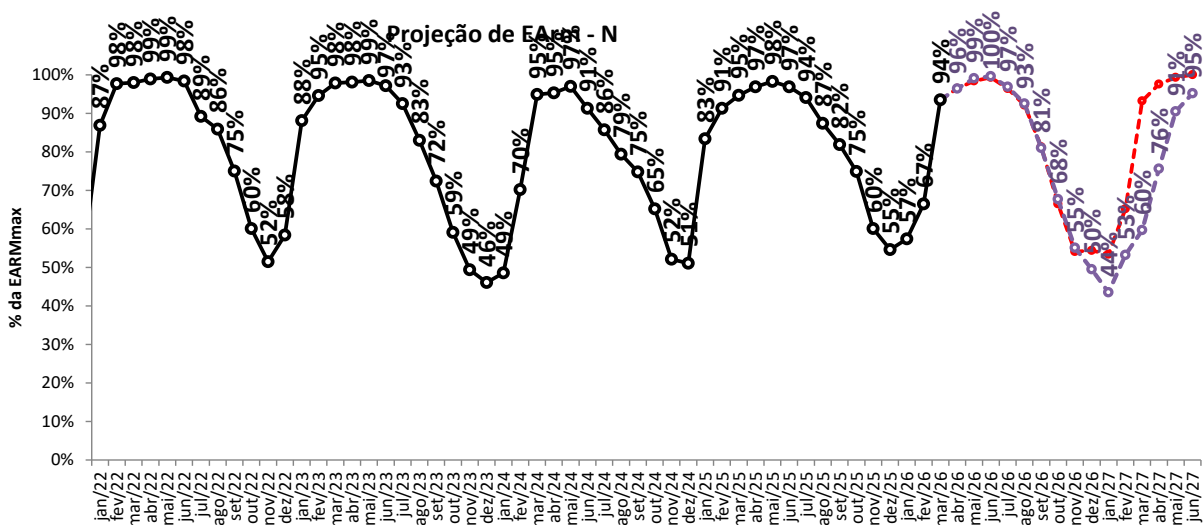
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

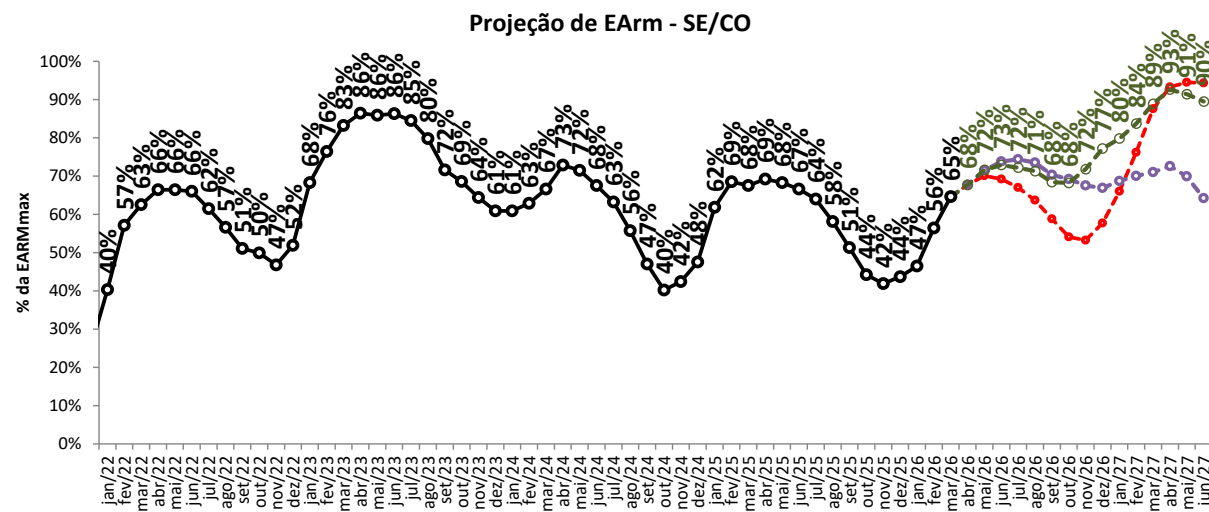
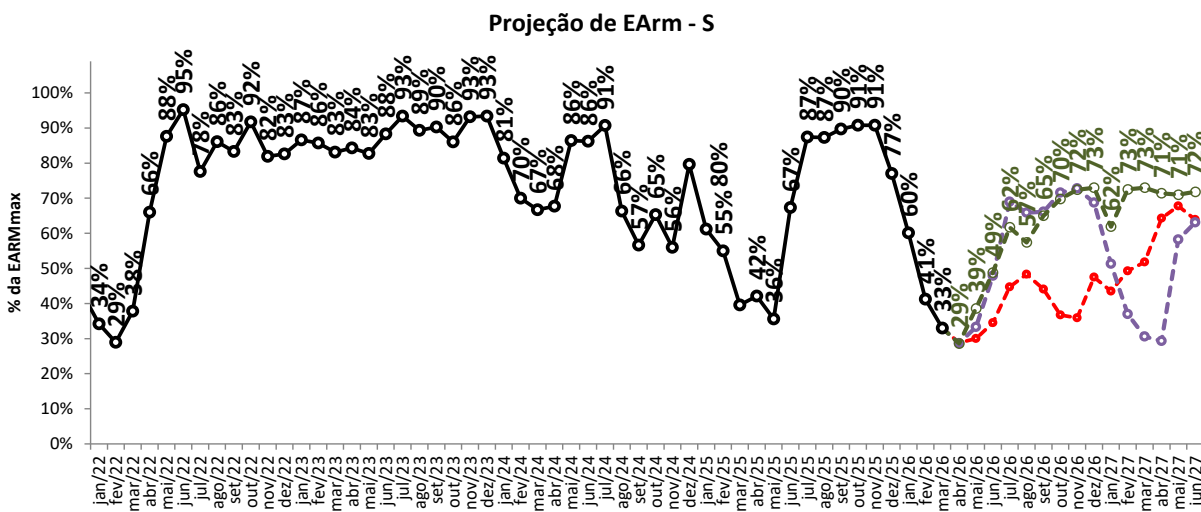
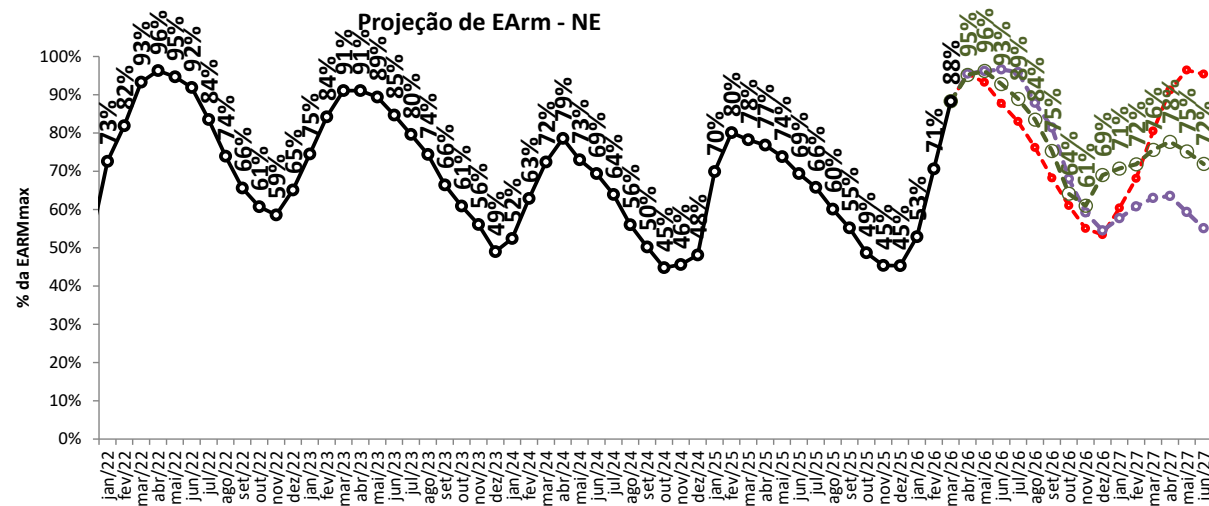
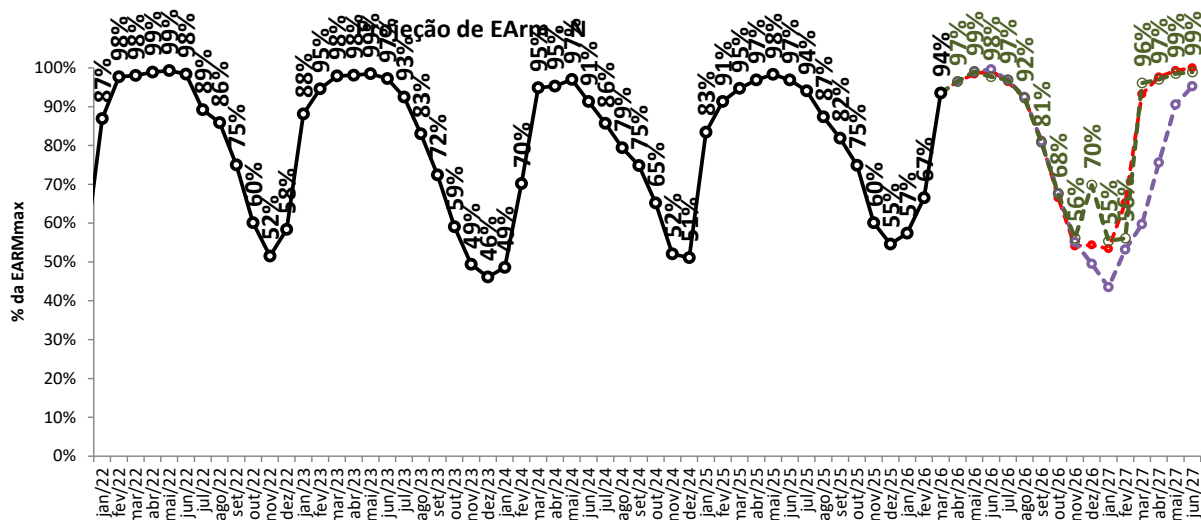


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

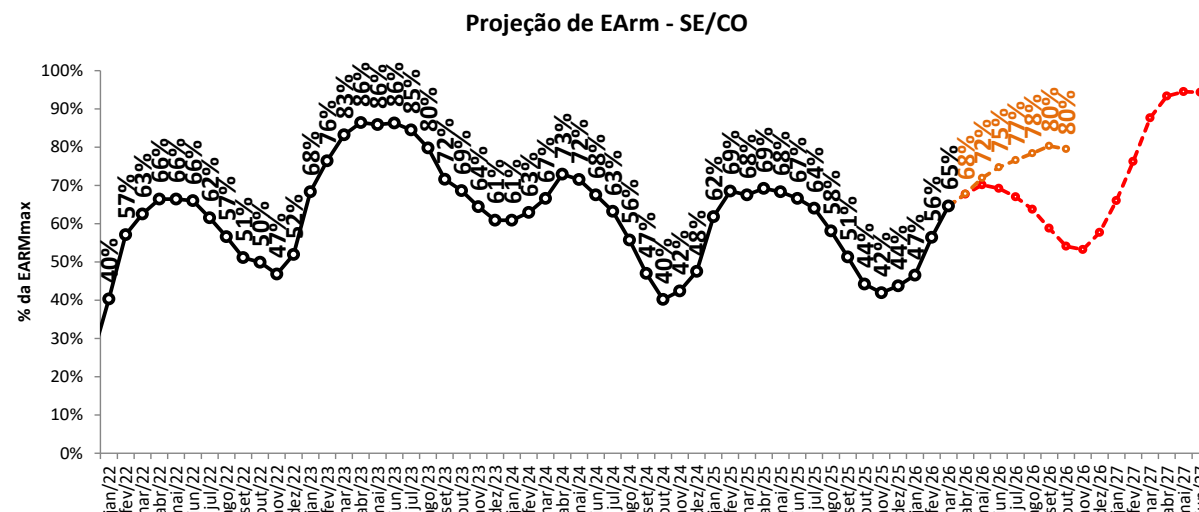
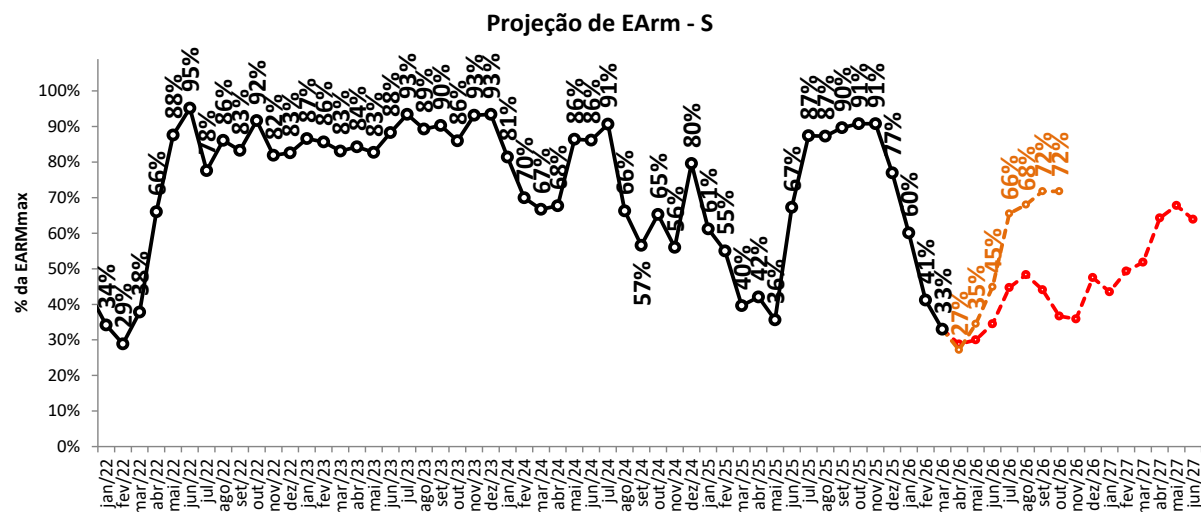
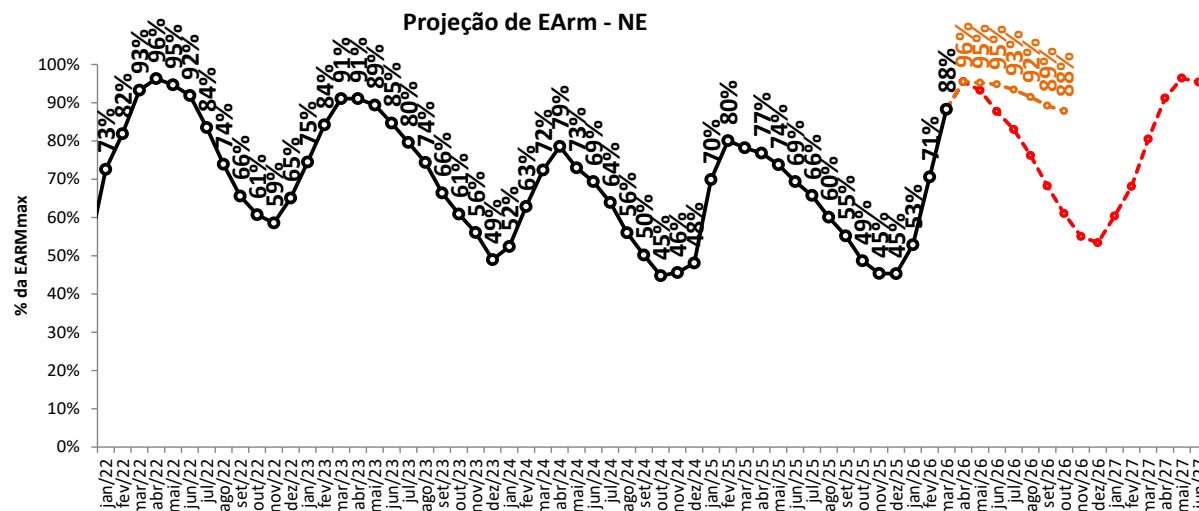
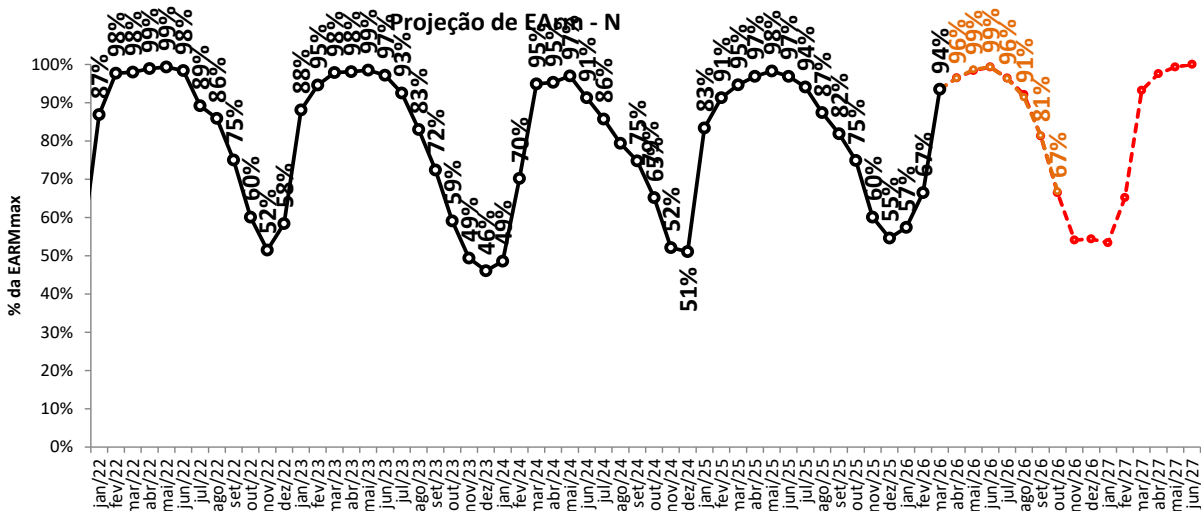
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



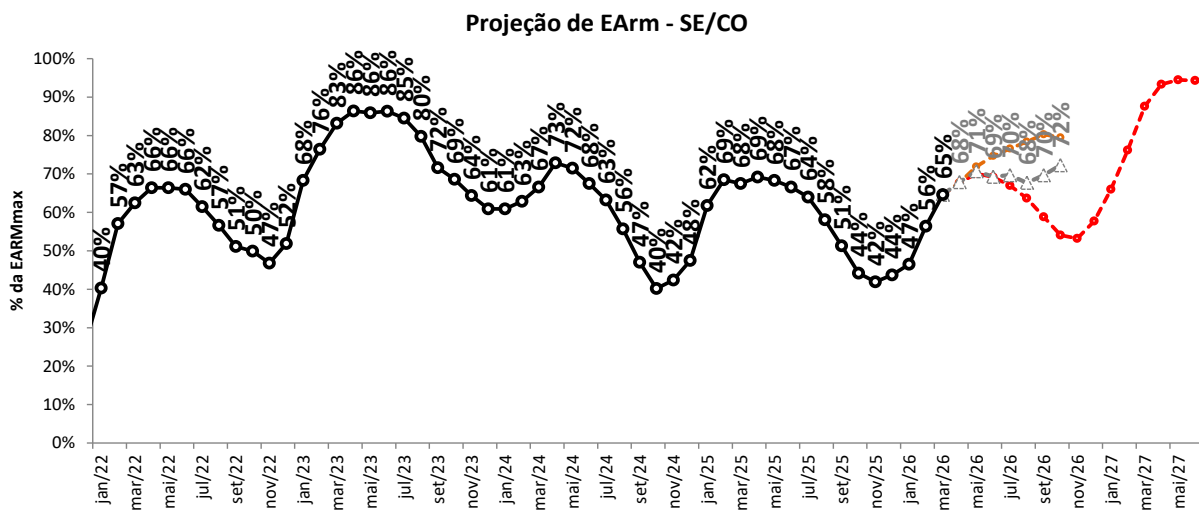
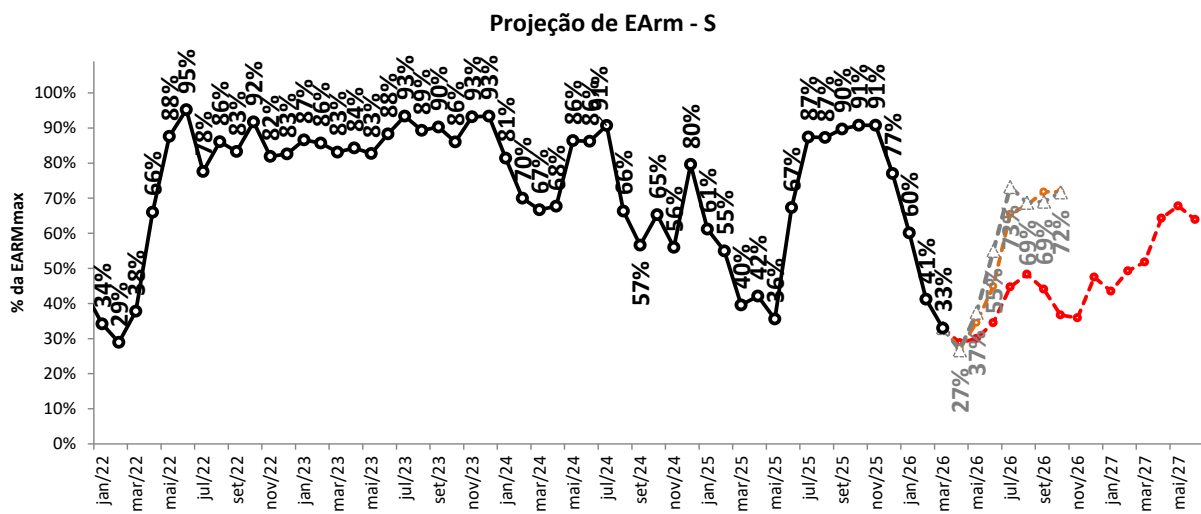
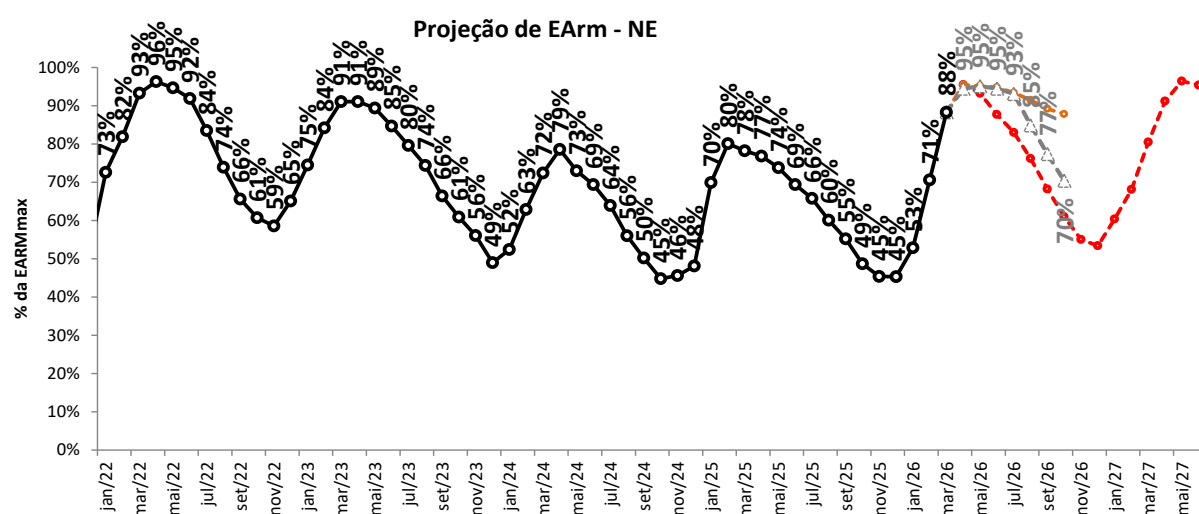
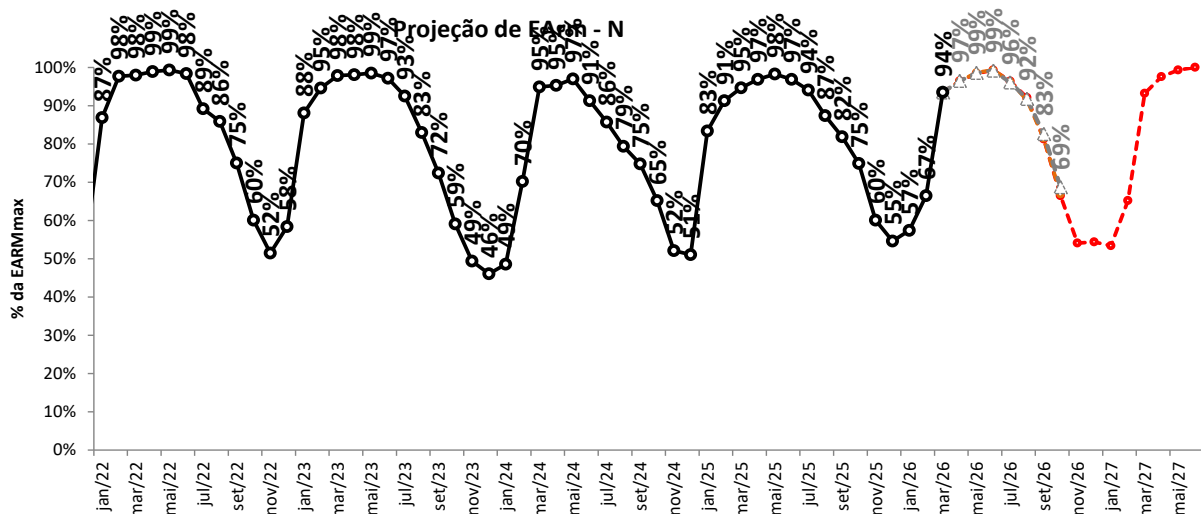
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—o— 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	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	68	70	69	67	64	59	54	53	58	66	76	88	93	95
proj. PLD, SMAP 2023	68	72	74	74	74	70	69	68	67	69	70	71	73	70
proj. PLD, SMAP 2018	68	72	73	72	71	68	68	72	77	80	84	89	93	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	72	75	77	78	80	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	71	69	70	68	70	72	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	29	30	35	45	48	44	37	36	48	44	49	52	64	68
proj. PLD, SMAP 2023	29	33	48	69	66	66	72	73	69	51	37	31	29	58
proj. PLD, SMAP 2018	29	39	49	62	57	65	70	72	73	62	73	73	71	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	27	35	45	66	68	72	72	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	27	37	55	73	69	69	72	-	-	-	-	-	-	-

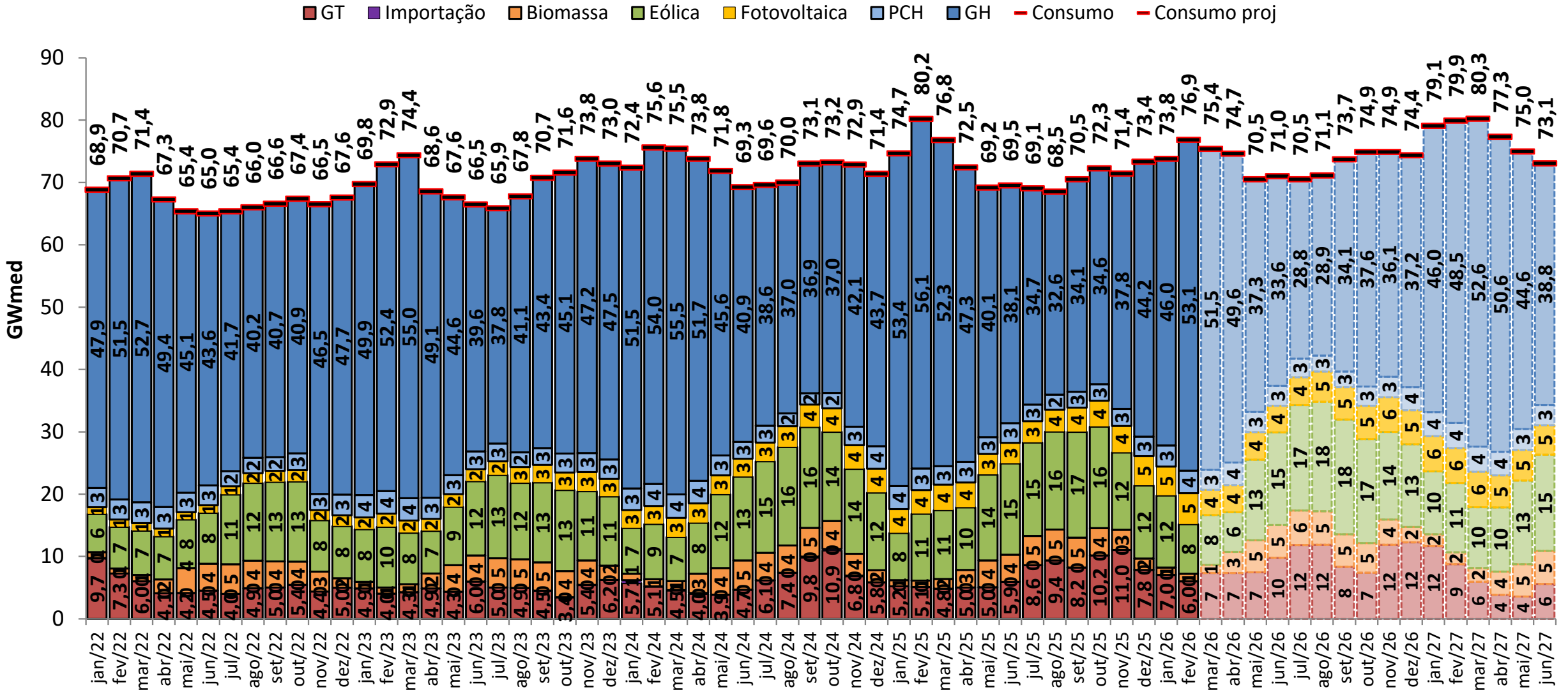
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	96	93	88	83	76	68	61	55	53	60	68	81	91	96
proj. PLD, SMAP 2023	96	96	97	96	88	81	68	59	55	58	61	63	64	59
proj. PLD, SMAP 2018	95	96	93	89	84	75	64	61	69	71	72	76	78	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	95	95	93	92	89	88	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	95	95	95	93	85	77	70	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	97	98	99	96	92	81	67	54	54	53	65	93	98	99
proj. PLD, SMAP 2023	96	99	100	97	93	81	68	55	50	44	53	60	76	91
proj. PLD, SMAP 2018	97	99	98	97	92	81	68	56	70	55	56	96	97	99
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	99	99	96	91	81	67	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	99	99	96	92	83	69	-	-	-	-	-	-	-

SIN	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	72	73	72	70	66	61	55	52	56	63	72	84	91	93
proj. PLD, SMAP 2023	72	75	77	79	77	73	69	66	64	64	65	66	68	68
proj. PLD, SMAP 2018	71	75	76	76	74	70	68	69	75	76	79	86	89	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	75	78	80	81	81	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	71	74	74	75	72	72	72	-	-	-	-	-	-	-

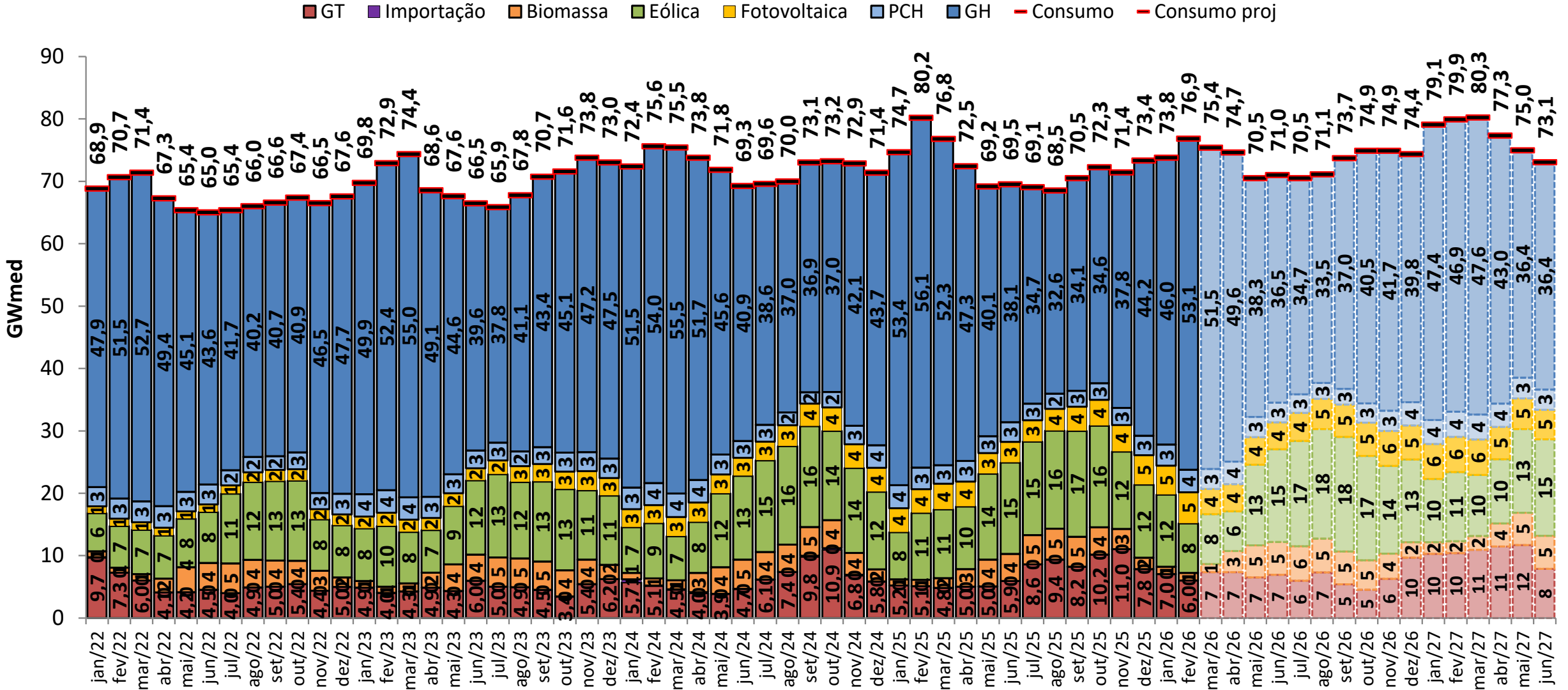
balanço operativo

proj. PLD RNA



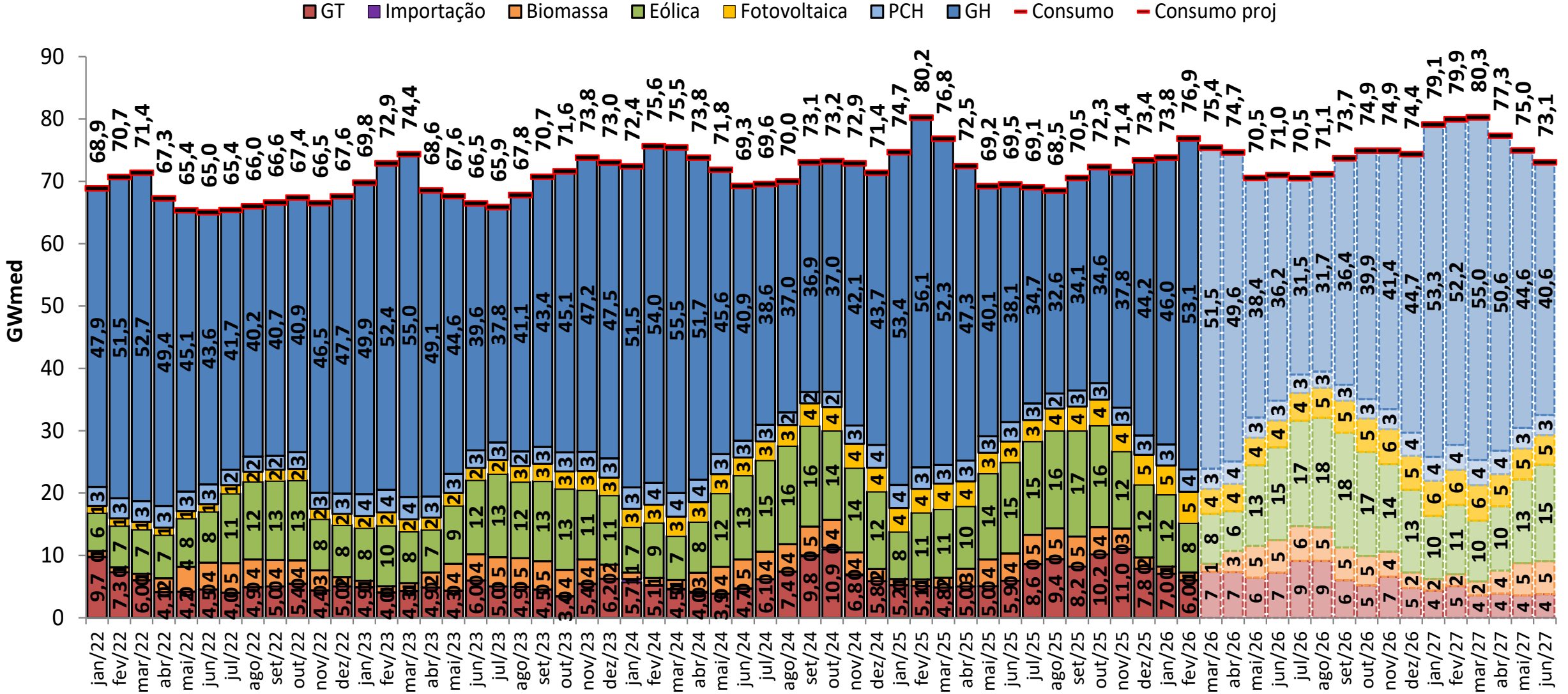
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



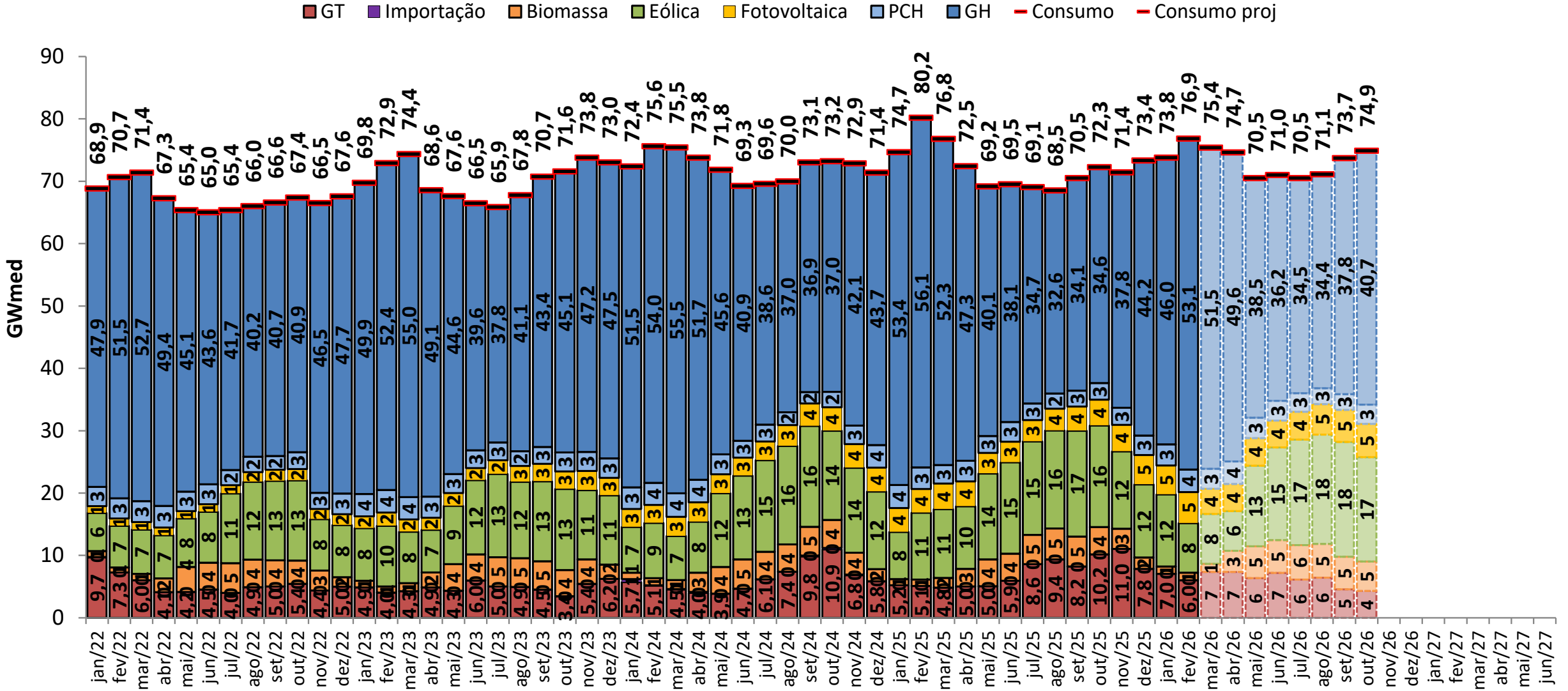
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



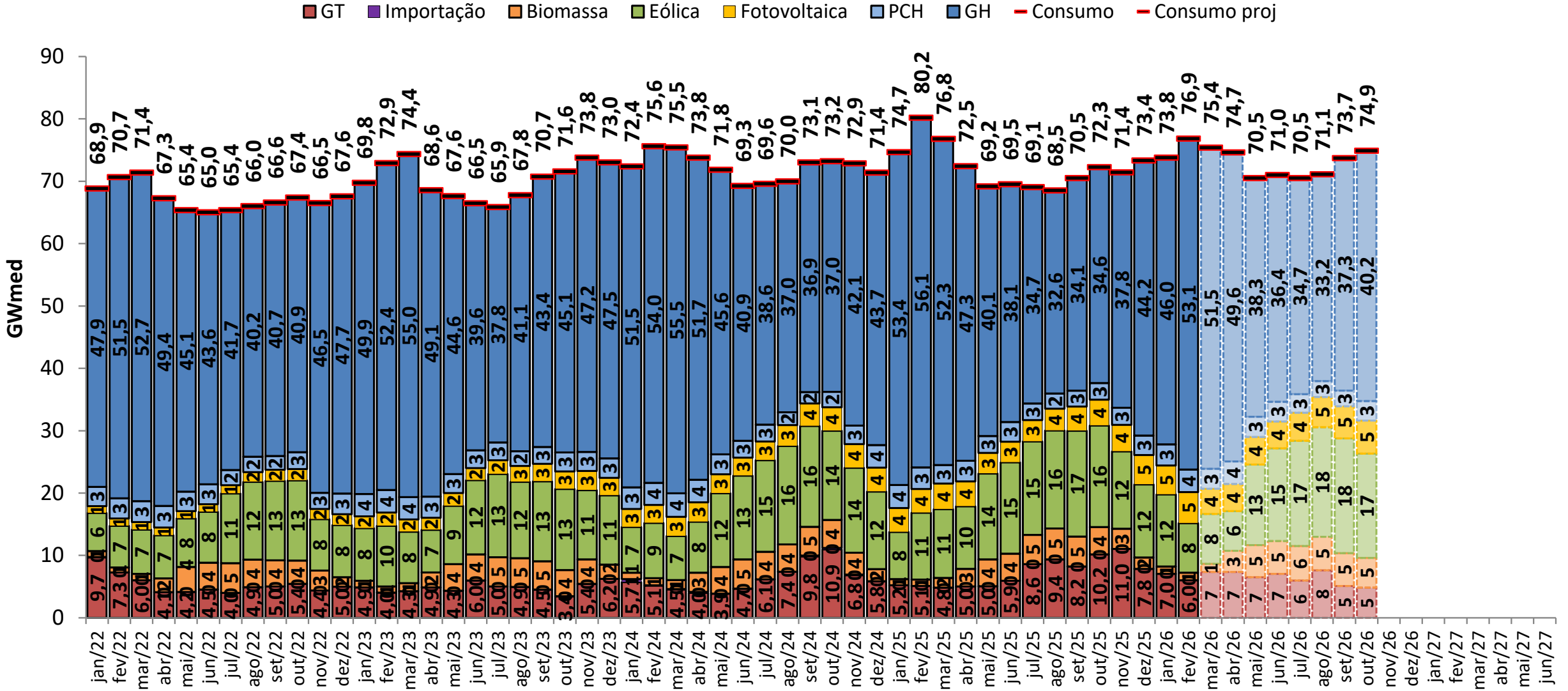
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



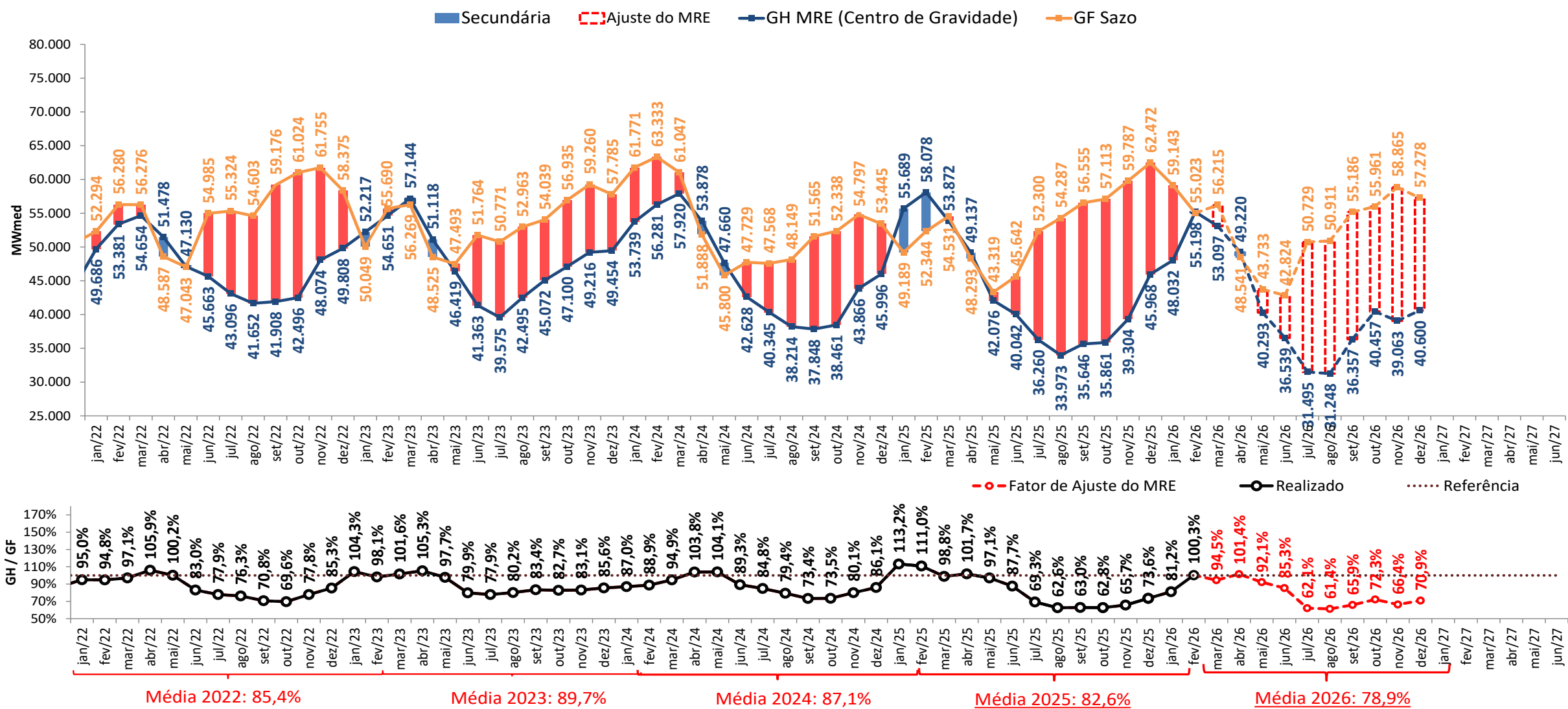
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

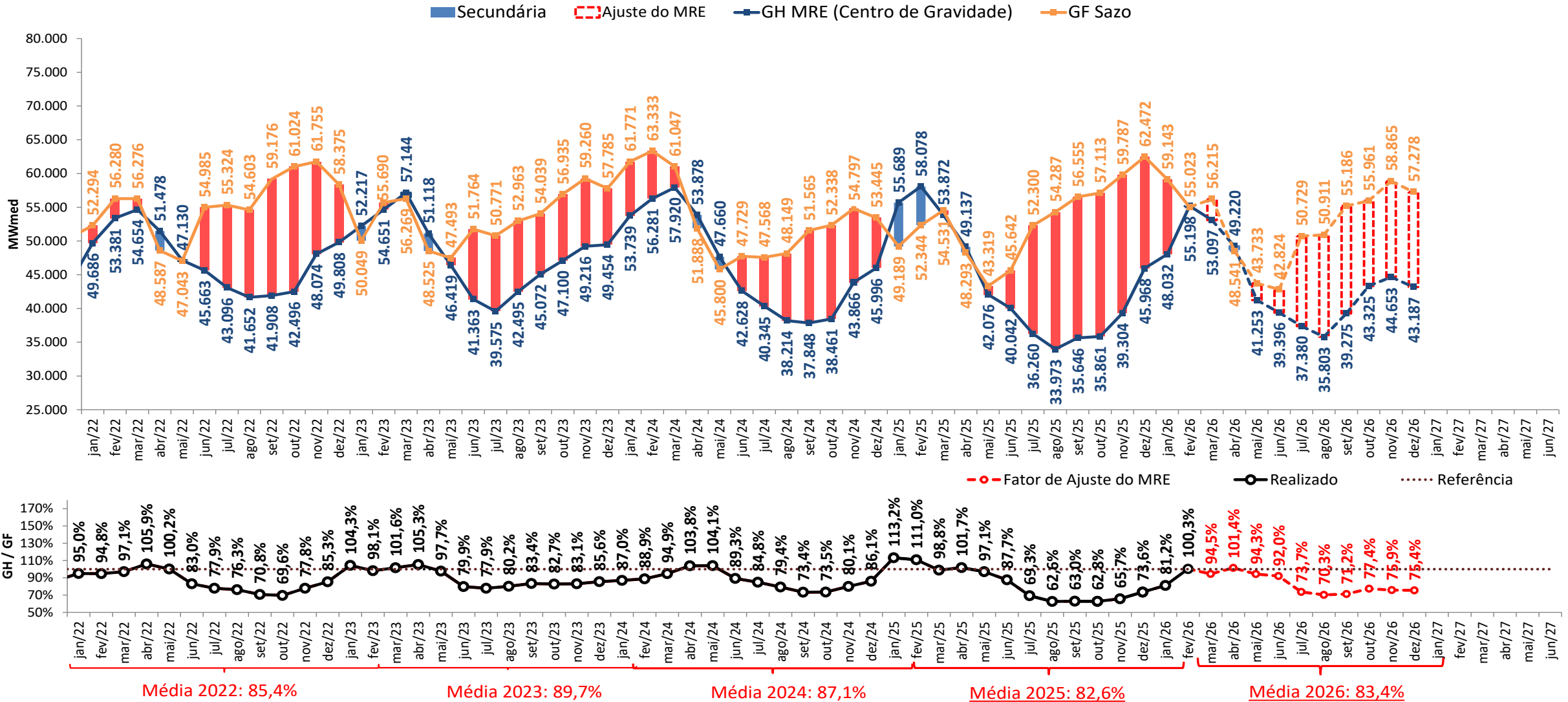
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

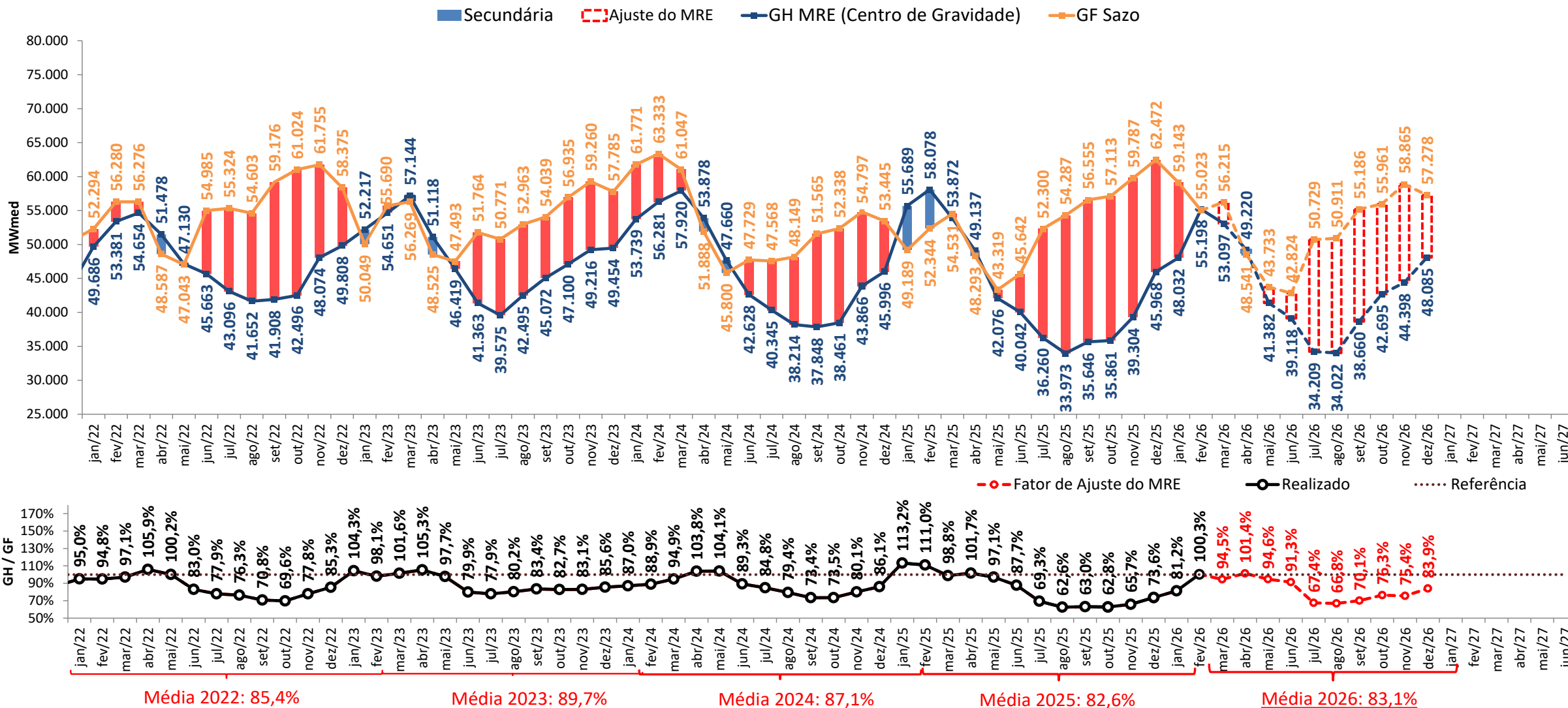
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

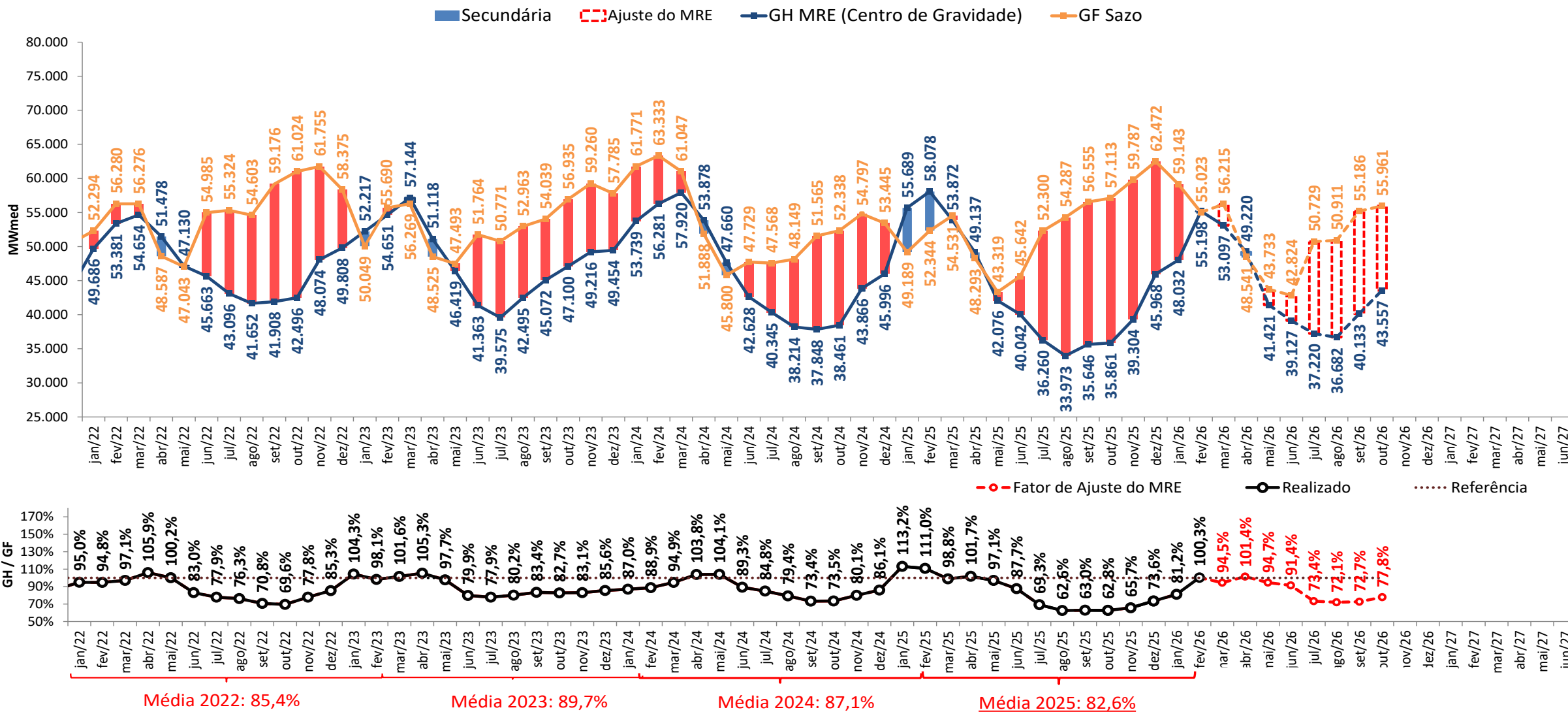
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

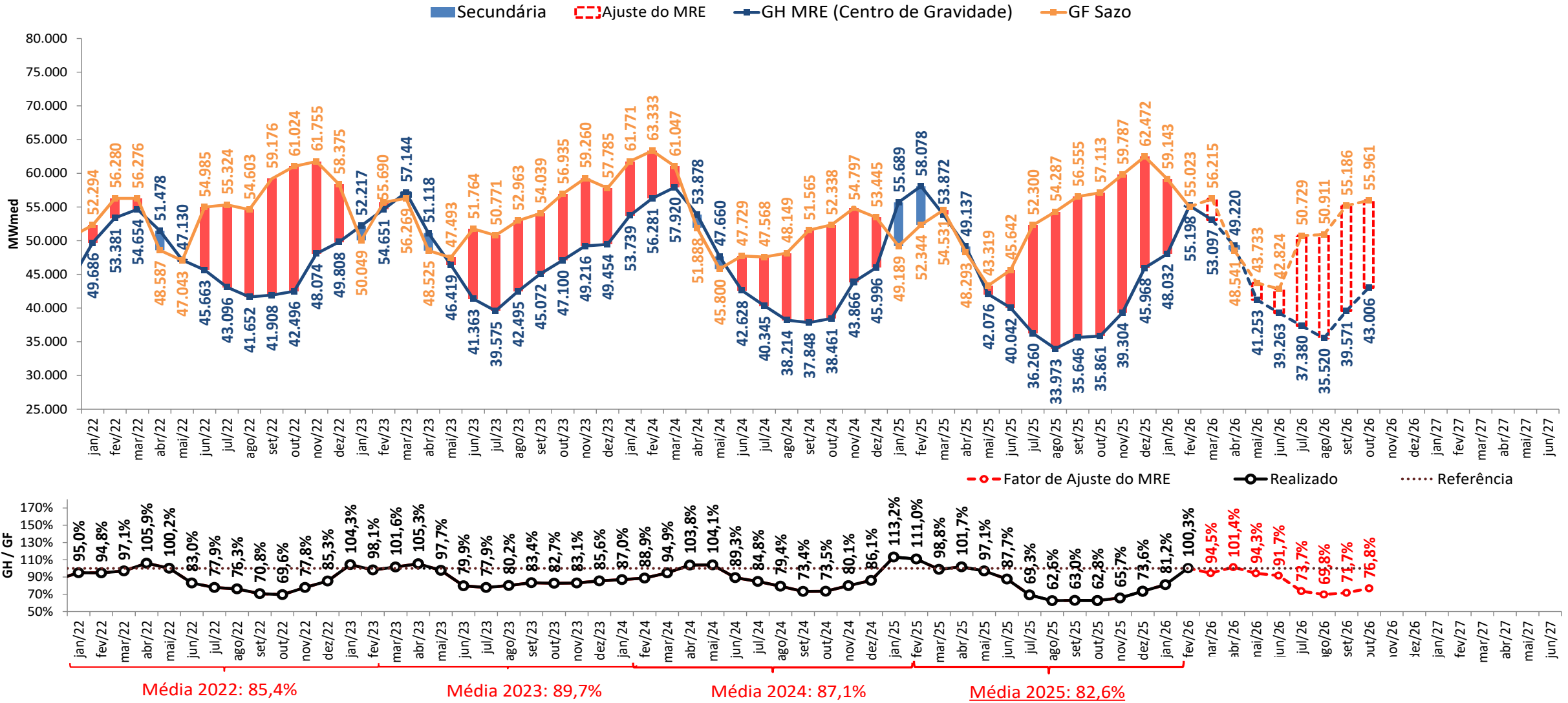
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

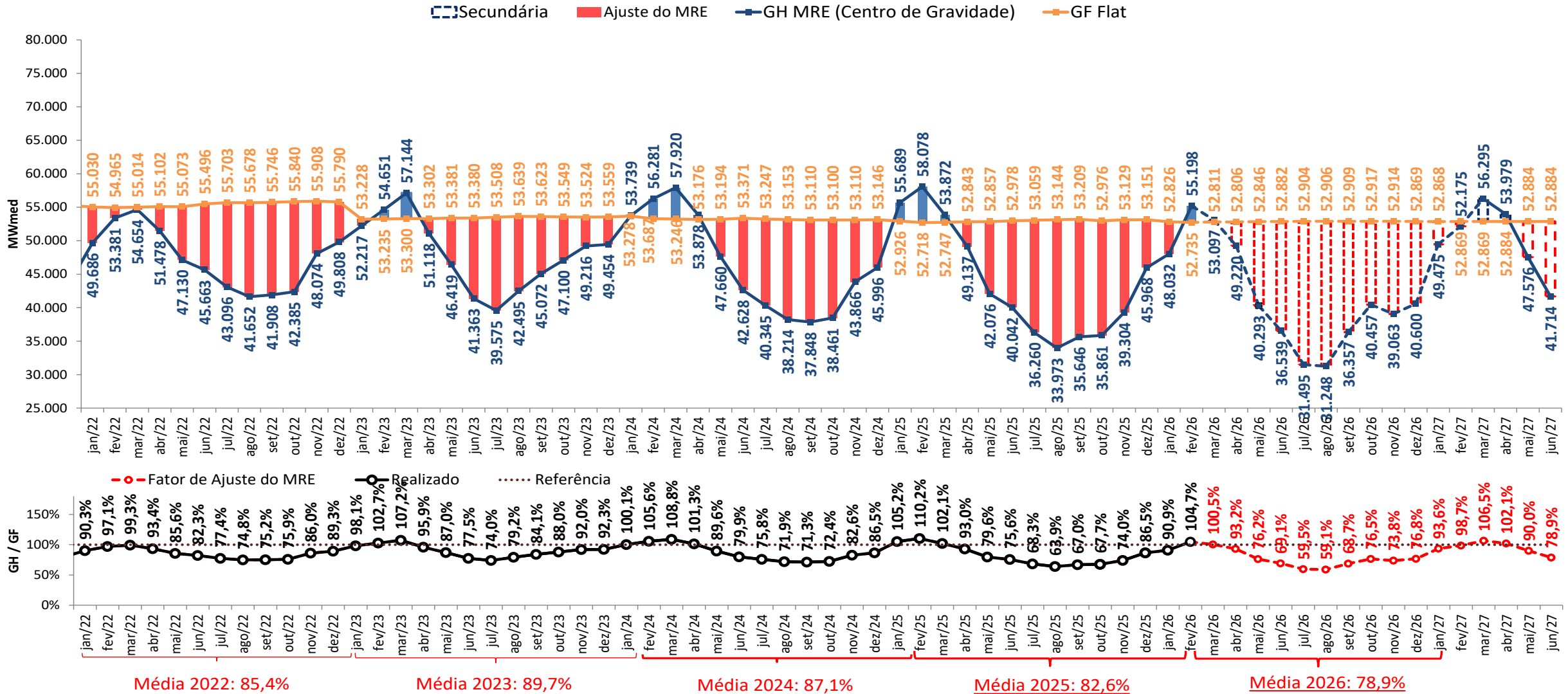
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

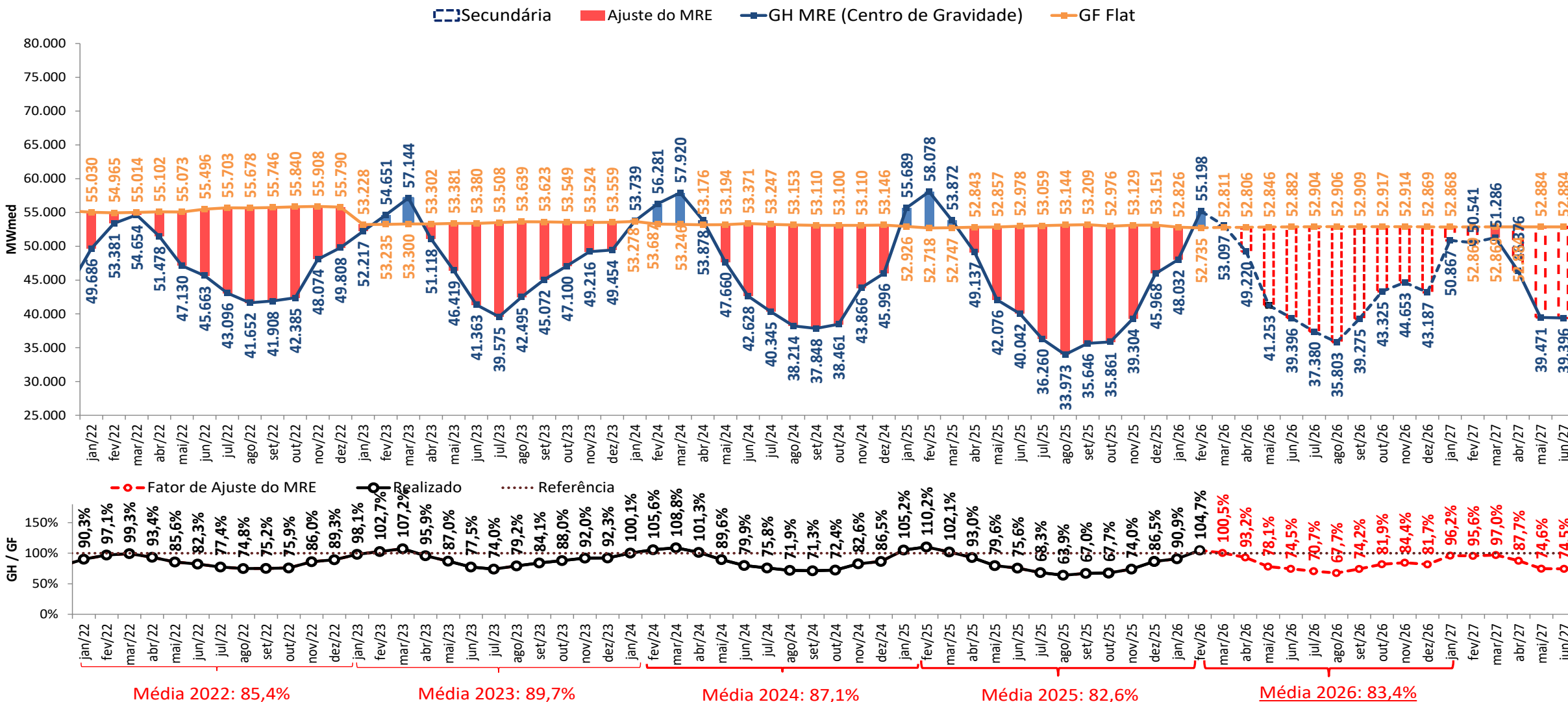
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

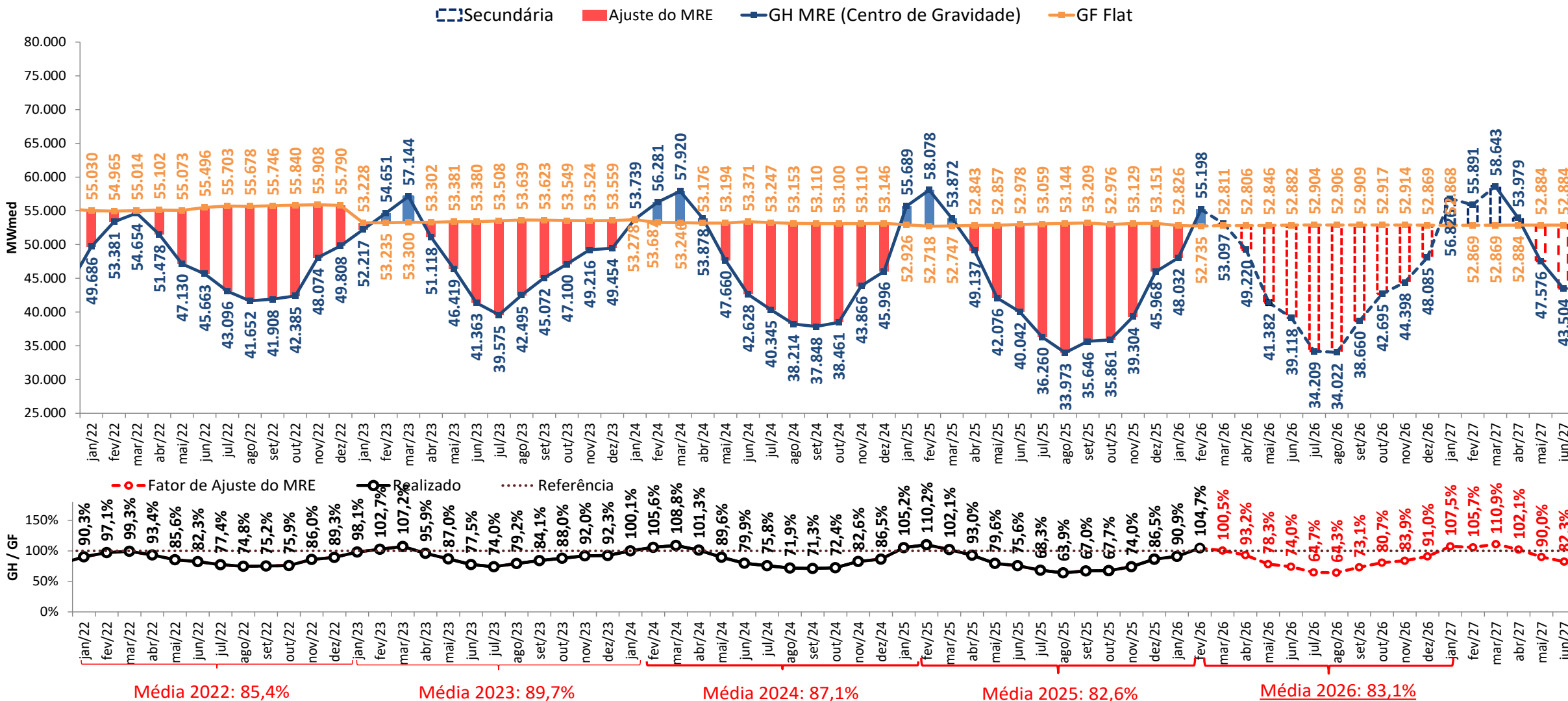
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

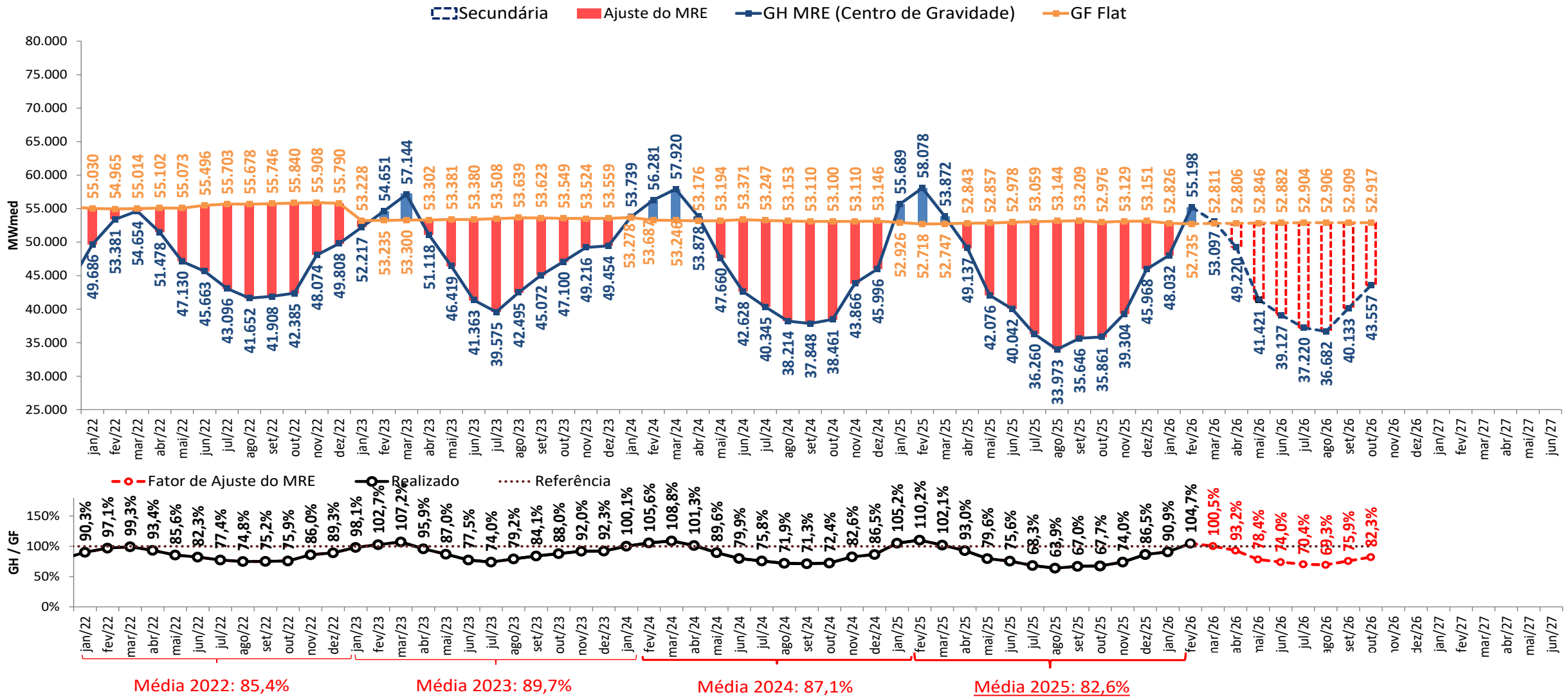
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

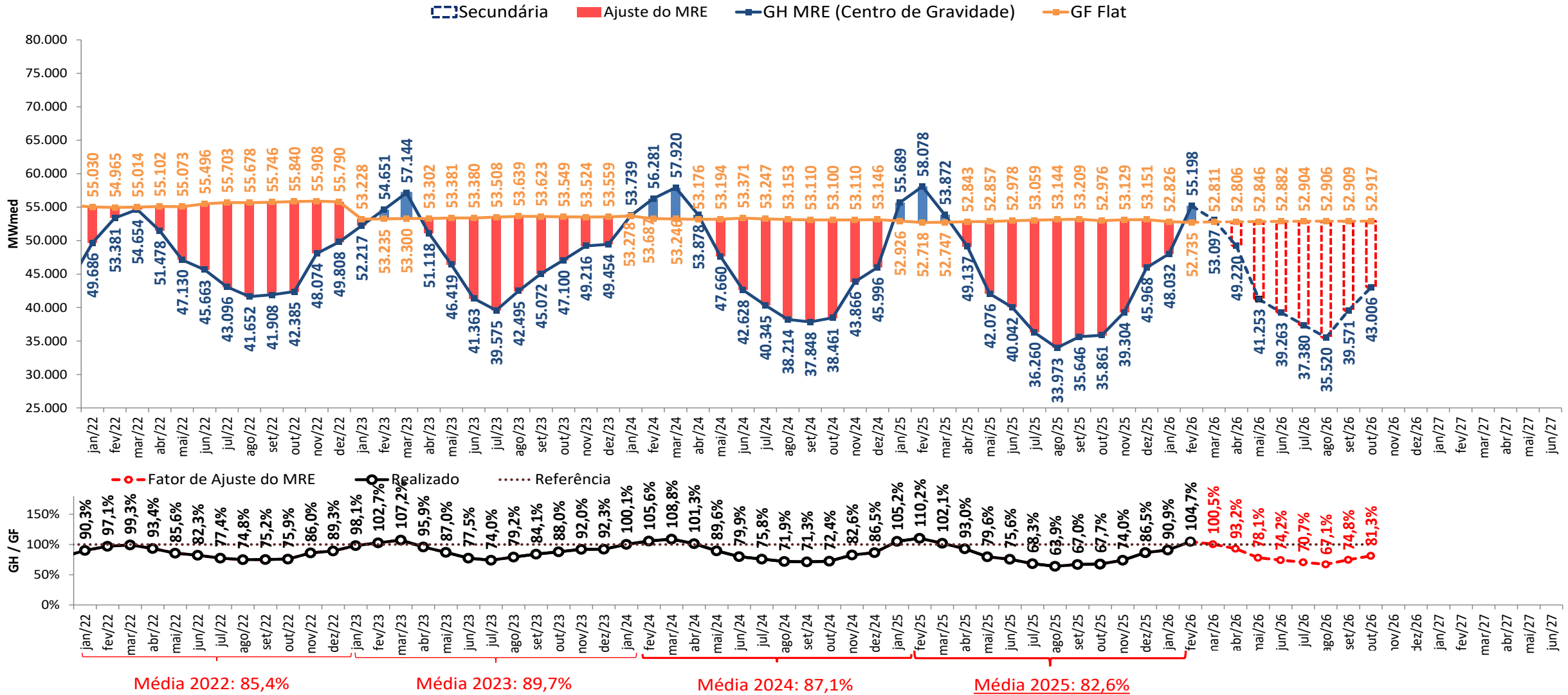
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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 março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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 (≈4,294%) (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	jan/27
Sudeste		34.505	32.656	33.315	28.514	25.666	24.862	29.220	29.468	31.939	32.513	34.068	33.408	
Sul		8.659	8.072	8.587	7.199	6.546	6.351	7.298	7.394	7.979	8.070	8.473	8.029	
Nordeste		5.358	4.996	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204	
Norte		10.621	9.299	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.391	10.212	10.243	10.921	10.577	
SIN		59.143	55.023	56.215	48.541	43.729	42.805	50.692	50.873	55.138	55.902	58.803	57.218	

UHEs - Expansão (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	jan/27
Submercado														
Pacotão (PCH)	Sudeste					2,2	8,2	17,4	17,4	20,8	21,1	22,2	21,6	
Pacotão (PCH)	Sul					2,1	12,2	21,4	21,4	29,4	40,3	42,4	41,3	
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 (≈4,294%) (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	jan/27
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	jan/27
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,8	16,6	16,7	19,9	20,2	21,2	20,6	
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	11,7	20,4	20,5	28,1	38,6	40,6	39,6	
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	19,5	37,1	37,2	48,0	58,8	61,8	60,2	

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	jan/27
Sudeste		34.505	32.656	33.315	28.514	25.668	24.870	29.237	29.485	31.959	32.534	34.089	33.429	
Sul		8.659	8.072	8.587	7.199	6.548	6.363	7.319	7.415	8.007	8.109	8.514	8.068	
Nordeste		5.358	4.996	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204	
Norte		10.621	9.299	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.391	10.212	10.243	10.921	10.577	
SIN		59.143	55.023	56.215	48.541	43.733	42.824	50.729	50.911	55.186	55.961	58.865	57.278	

- **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 (≈4,294%) (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	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.298	31.020	31.014	30.706	30.481	30.631	30.631	30.755	30.634	30.847	
Sul	7.734	7.736	8.067	7.831	7.910	7.844	7.613	7.686	7.652	7.634	7.619	7.413	
Nordeste	4.786	4.788	4.795	4.798	4.797	4.809	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805	
Norte	9.487	8.912	8.652	9.157	9.121	9.507	9.980	9.762	9.794	9.689	9.821	9.766	
SIN	52.826	52.735	52.811	52.806	52.843	52.866	52.879	52.881	52.879	52.879	52.877	52.831	

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	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste					2,6	10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3	
Pacotão (PCH)	Sul					2,5	15,1	22,5	22,5	28,9	39,7	39,7	39,7	

Expansão - perdas (≈4,294%) (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	jan/27
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	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	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	9,4	14,1	14,1	18,0	24,8	24,8	24,8	
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	15,7	25,5	25,5	30,7	37,4	37,4	37,4	

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	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.298	31.020	31.016	30.712	30.492	30.642	30.643	30.768	30.647	30.859	
Sul	7.734	7.736	8.067	7.831	7.912	7.854	7.627	7.700	7.670	7.659	7.644	7.438	
Nordeste	4.786	4.788	4.795	4.798	4.797	4.809	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805	
Norte	9.487	8.912	8.652	9.157	9.121	9.507	9.980	9.762	9.794	9.689	9.821	9.766	
SIN	52.826	52.735	52.811	52.806	52.846	52.882	52.904	52.906	52.909	52.917	52.914	52.869	

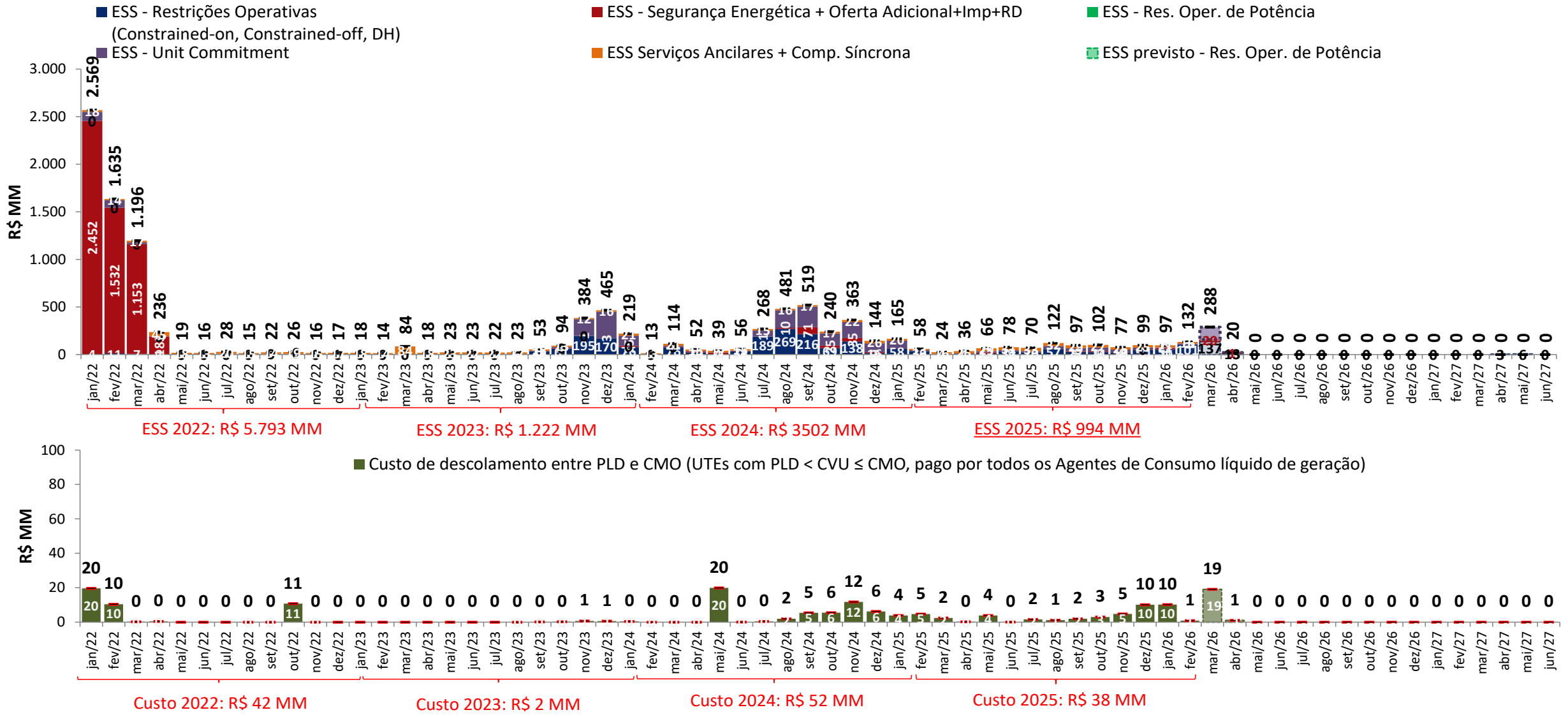
- De acordo com a **Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015**, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

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



proj. PLD RNA

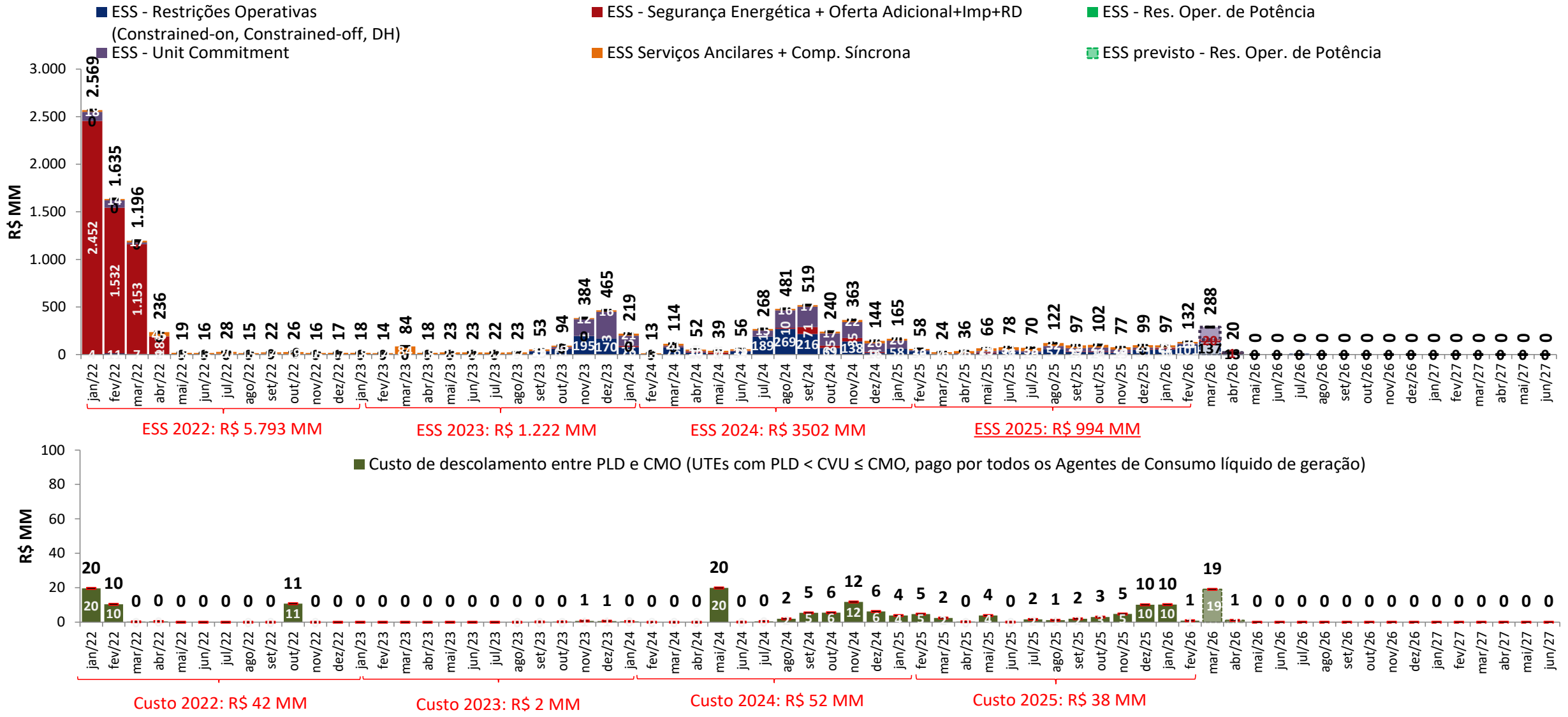


• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

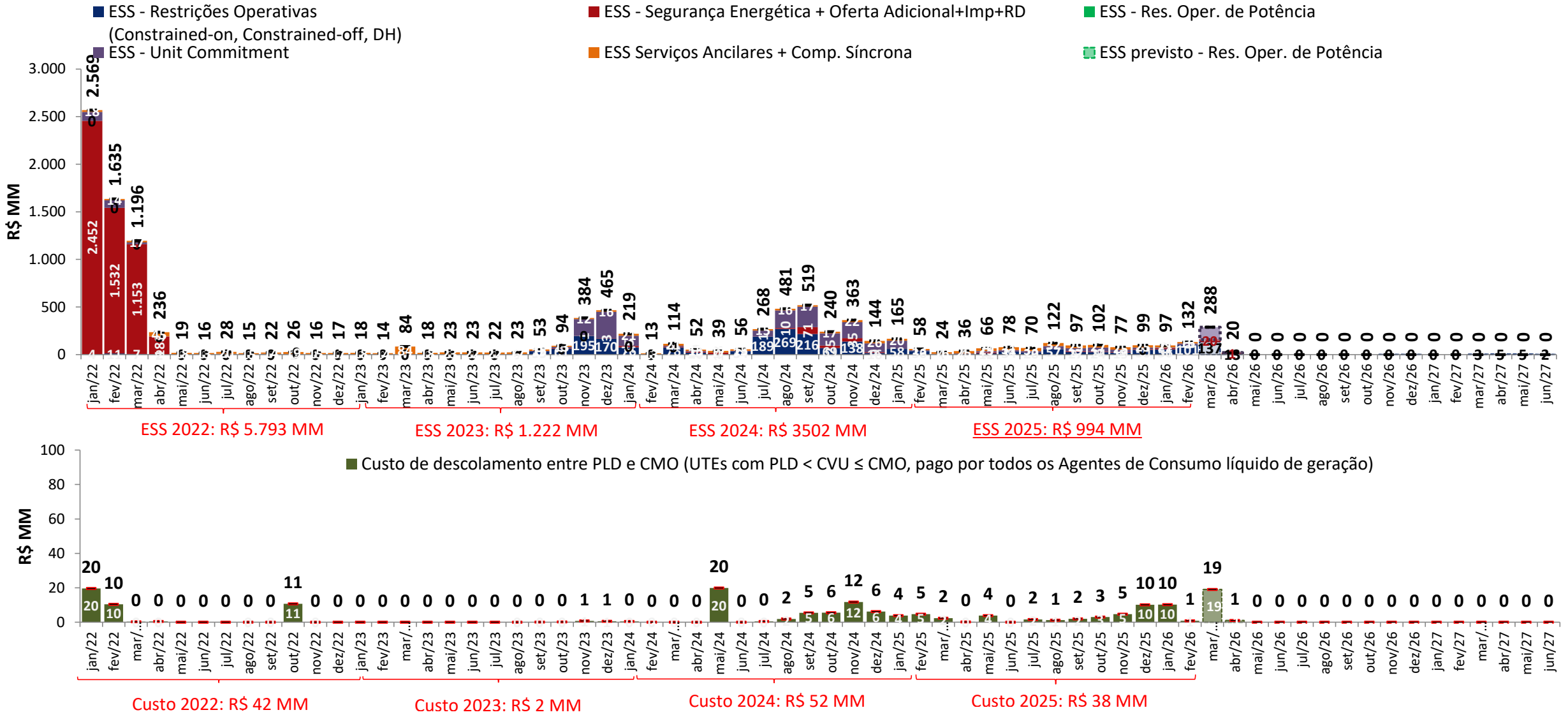


• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

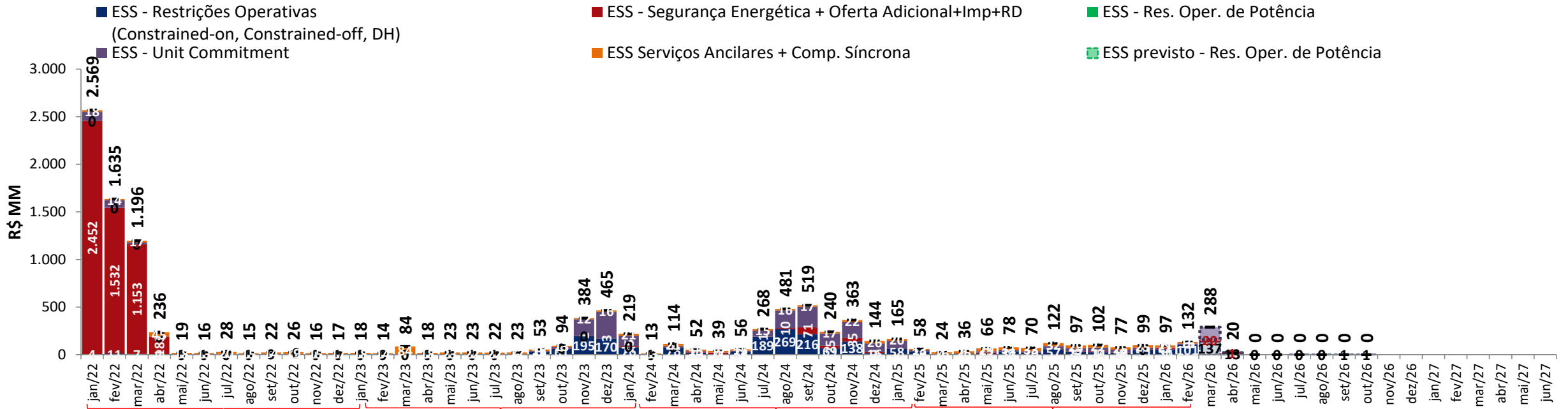


• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

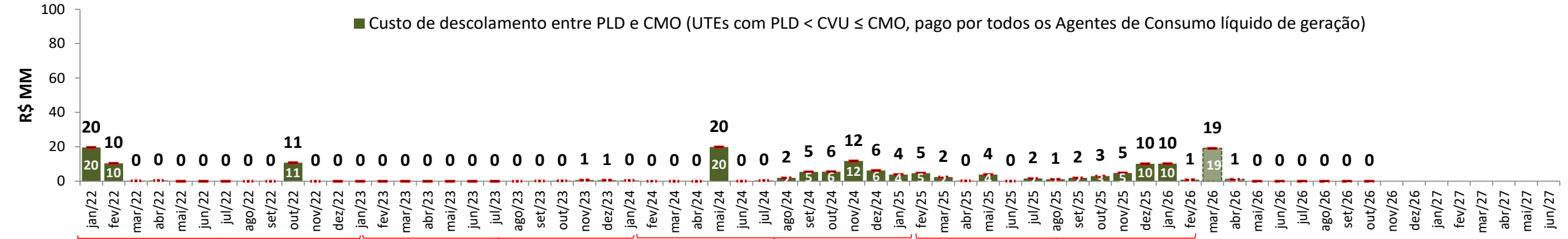
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



ESS 2022: R\$ 5.793 MM ESS 2023: R\$ 1.222 MM ESS 2024: R\$ 3502 MM ESS 2025: R\$ 994 MM



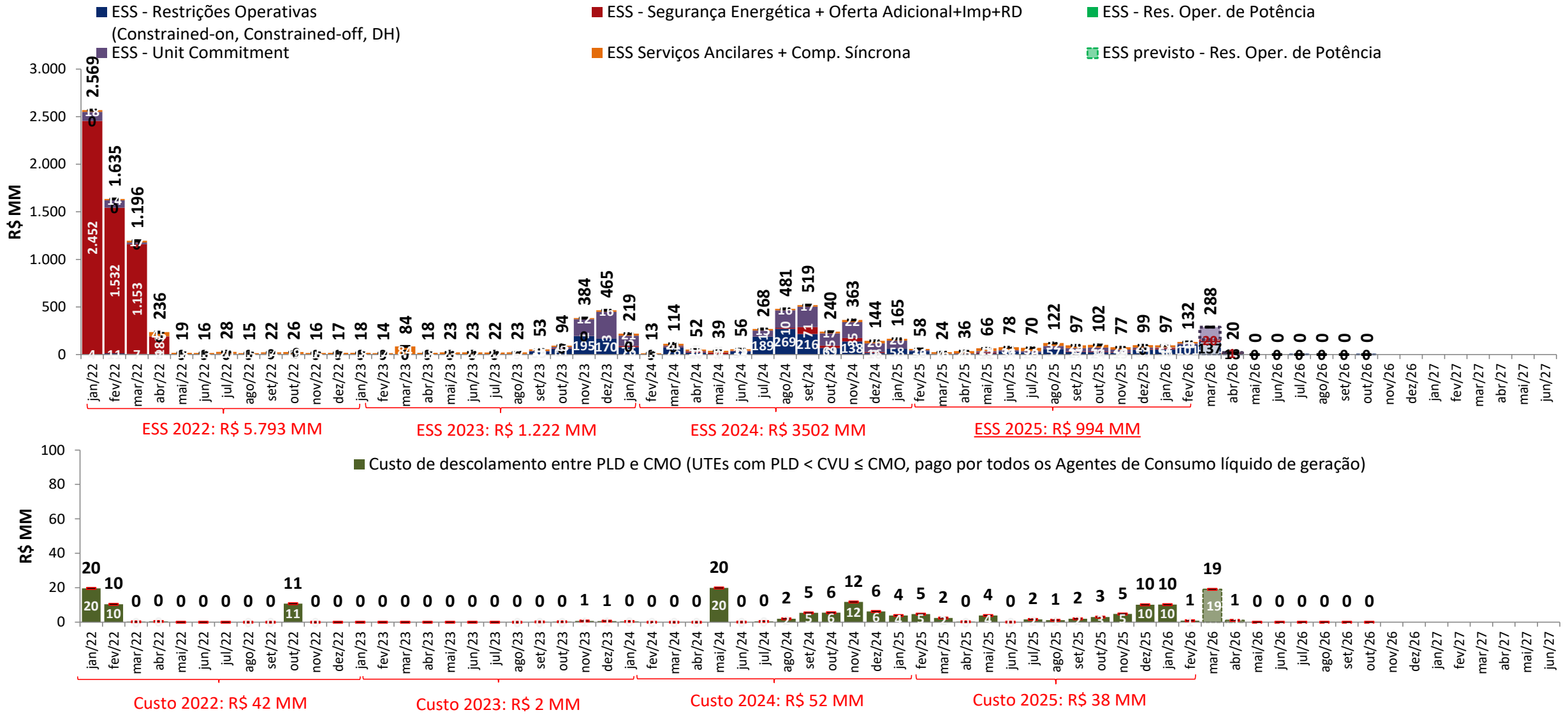
Custo 2022: R\$ 42 MM Custo 2023: R\$ 2 MM Custo 2024: R\$ 52 MM Custo 2025: R\$ 38 MM

• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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



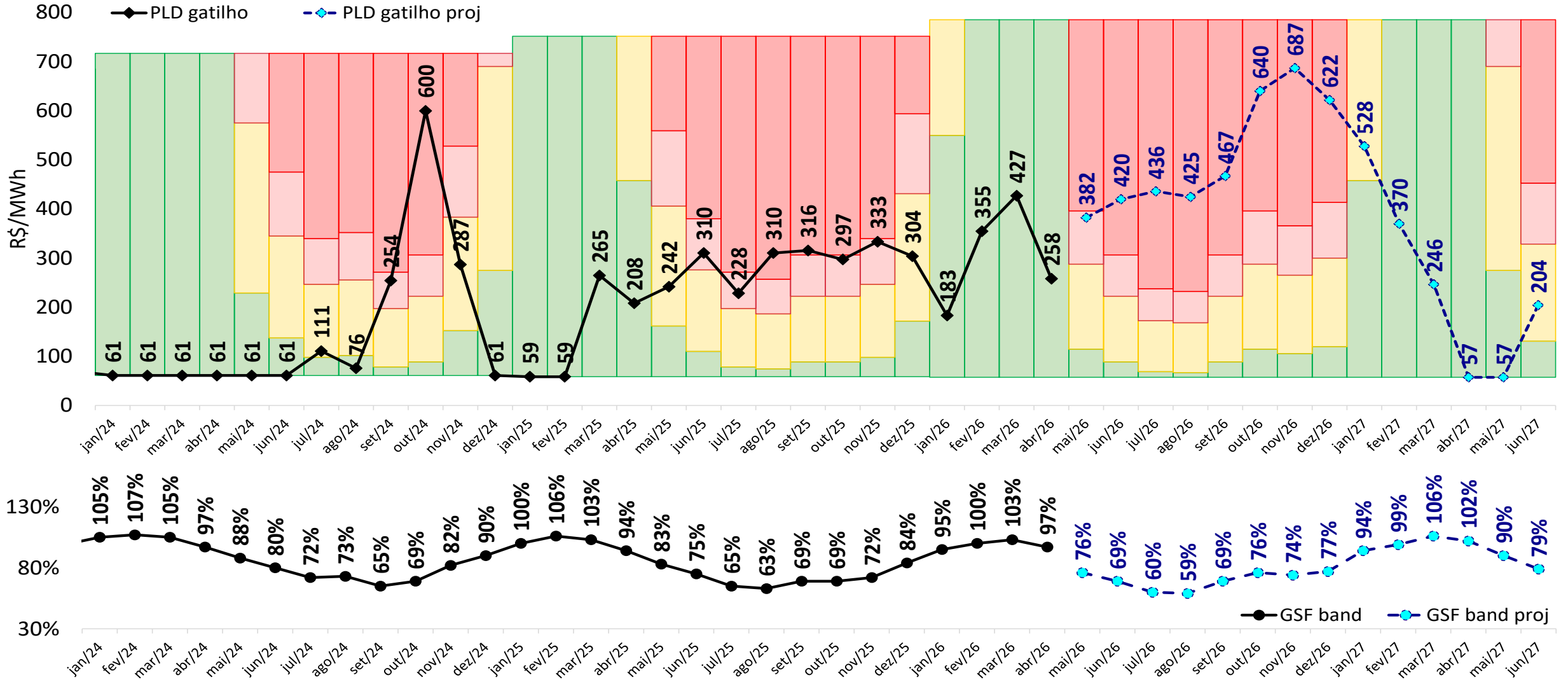
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

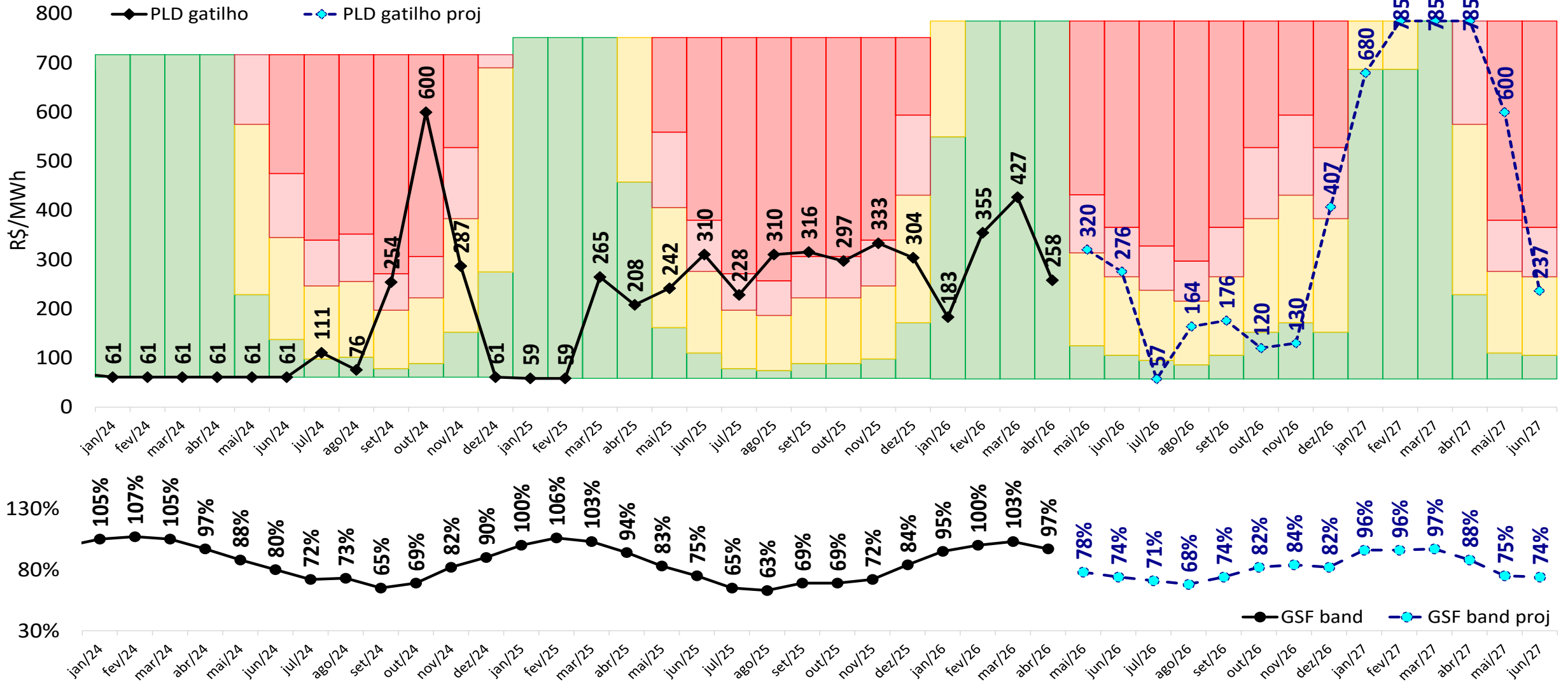
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



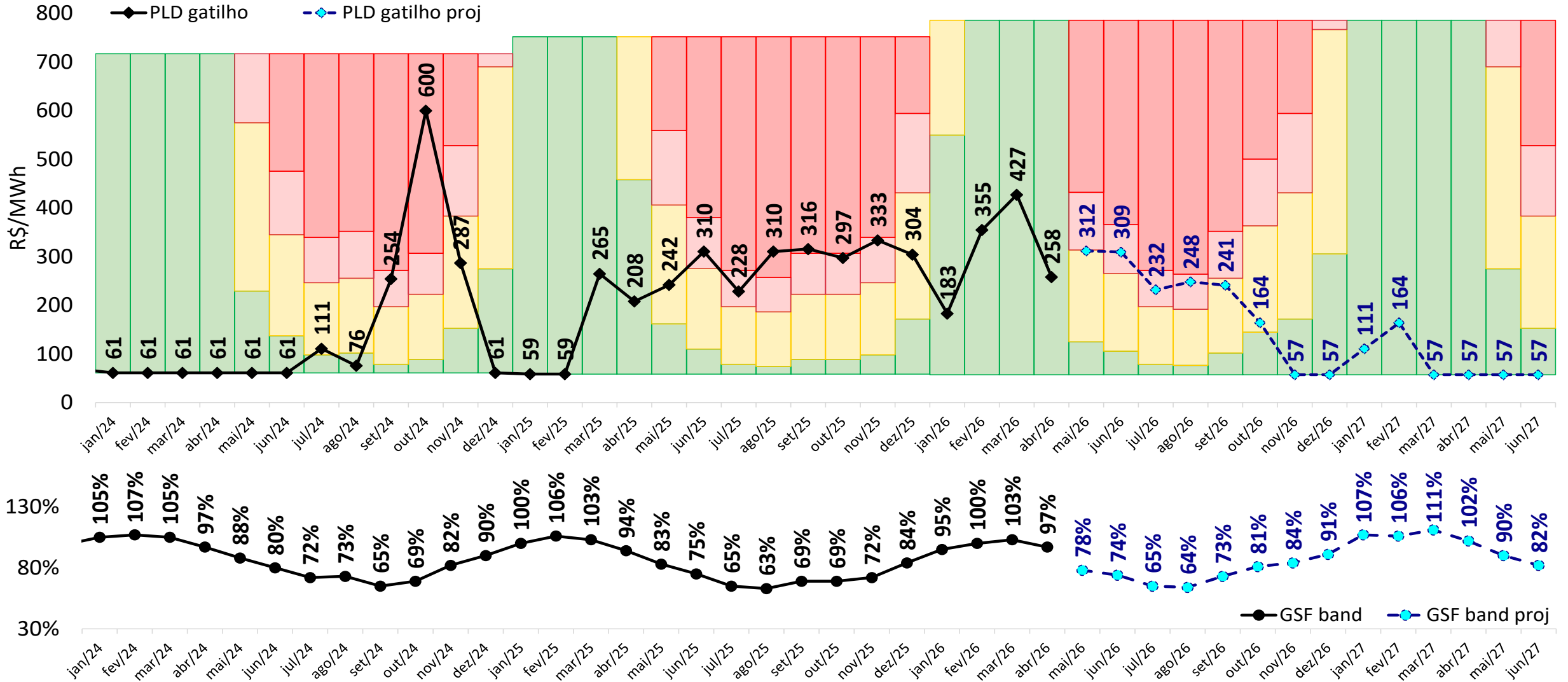
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



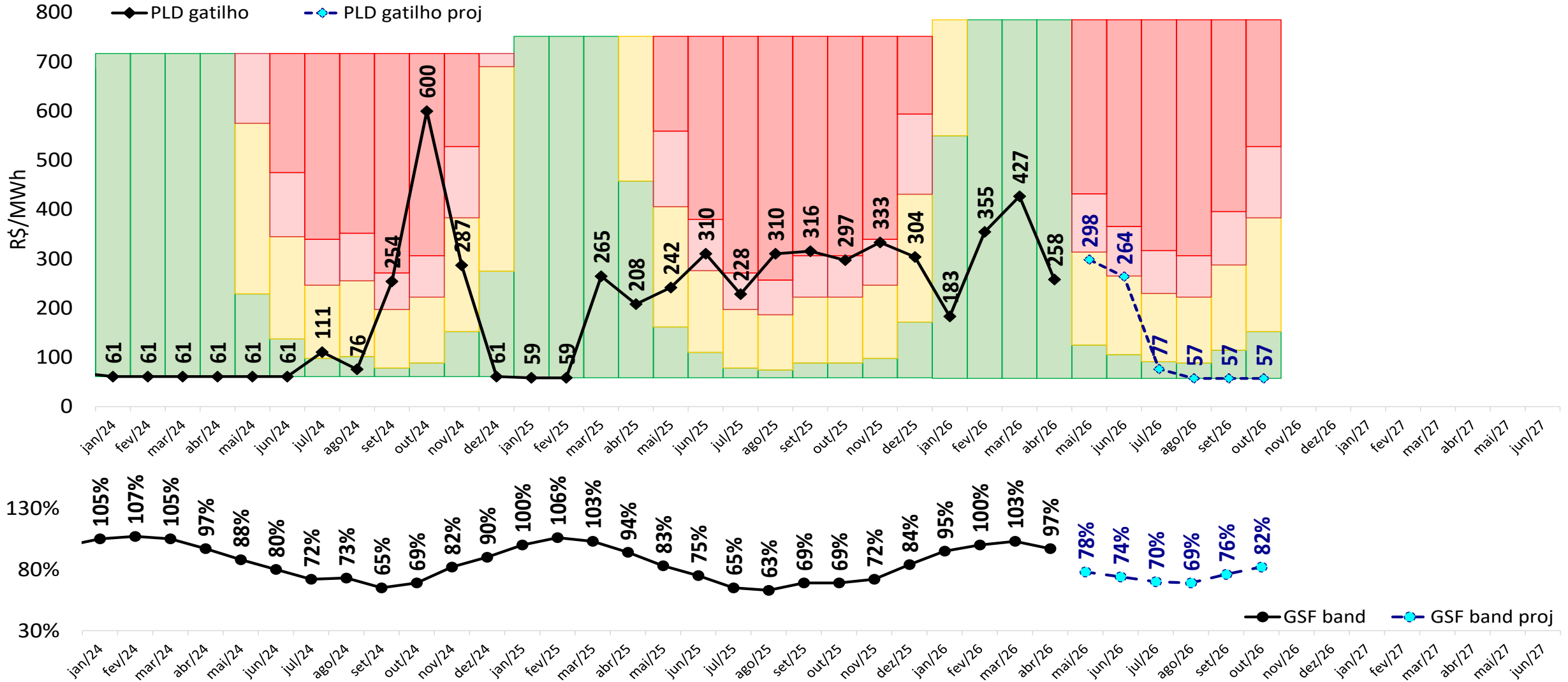
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



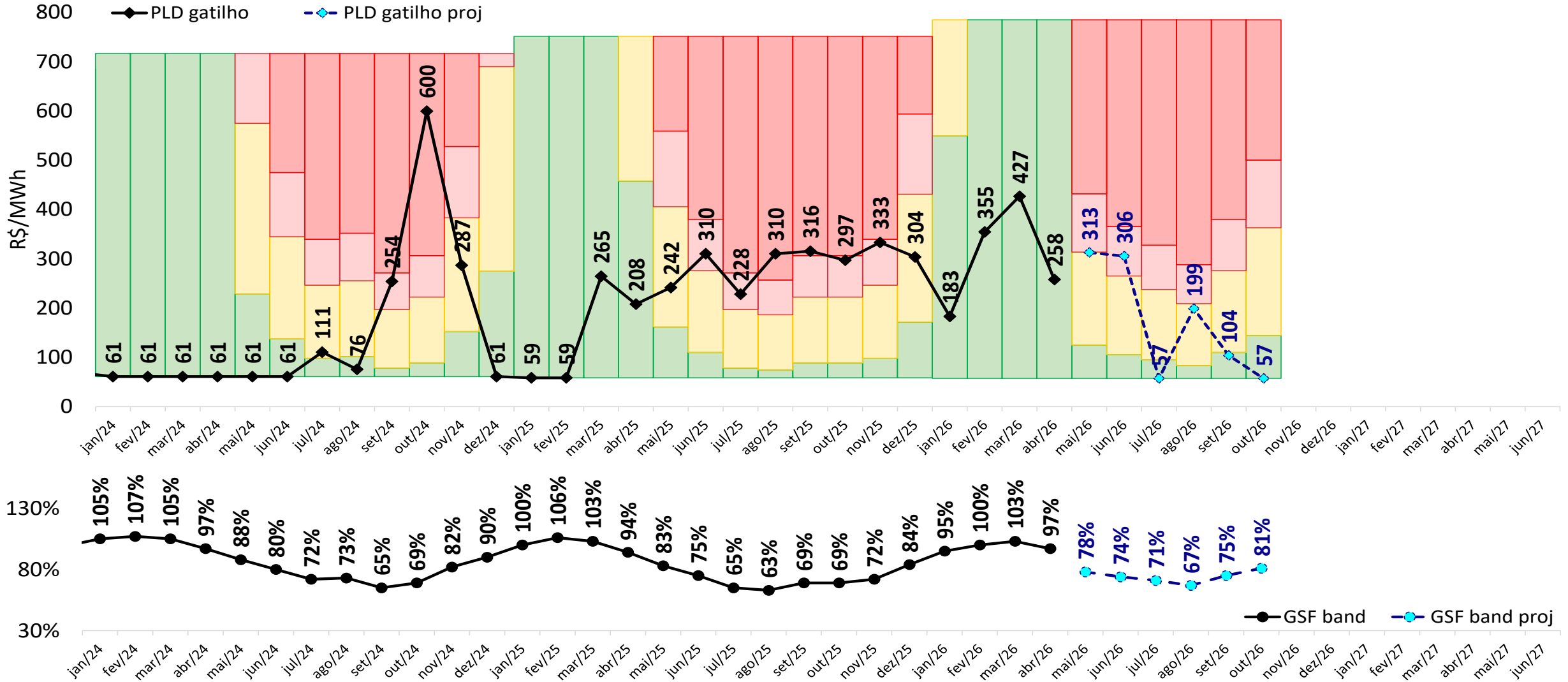
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





-  ccee.org.br
-  [ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)
-  [CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE Oficial)
-  [ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)
-  [ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)
-  [cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeoficial)



ccee