



16/03/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

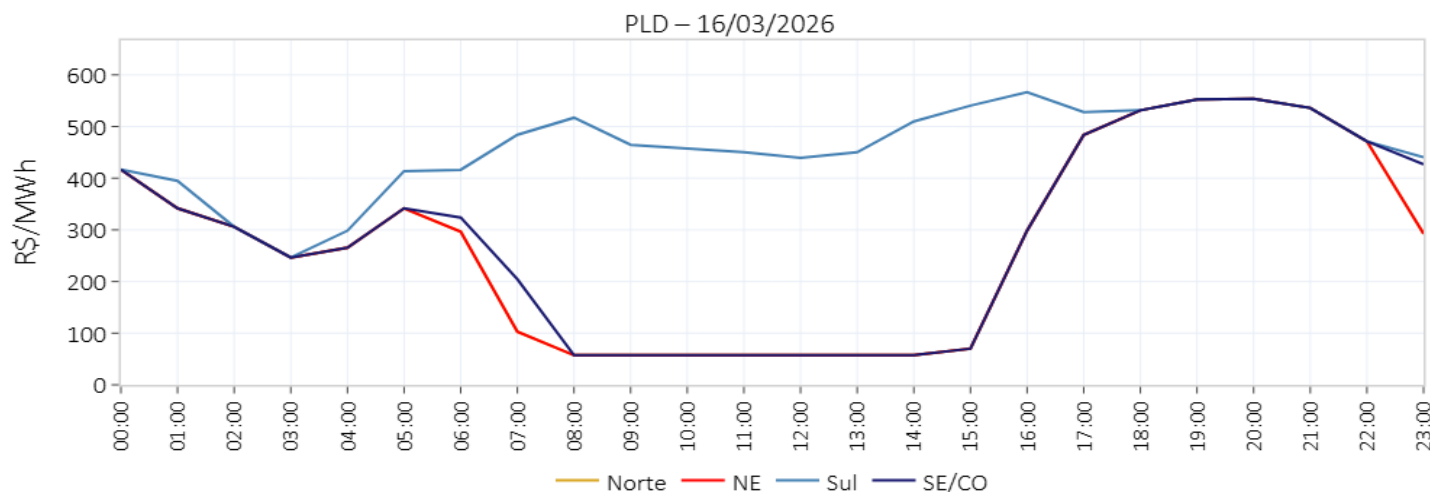
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje – 16/03/2026

Em 16/03, os PLDs dos submercados **desacoplaram** por diversas horas ao longo do dia. Das 8h as 14h, horário de vale do PLD, os submercados SE/CO, Nordeste e Norte permaneceram no **piso regulatório** (R\$ 57,31/MWh), em razão da **boa condição hidrológica** associada à **elevada geração solar**, além disso, no SE/CO o retorno da UTE Angra II auxiliou no incremento de 1,3 GW de **inflexibilidade termelétrica**. Por outro lado, o Sul apresentou preço médio diário de R\$ 458/MWh, em razão da **adversidade hidrológica** na região, enquanto os demais submercados apresentaram médias diárias menores em R\$ 282/MWh no SE/CO e em R\$ 271/MWh no Nordeste e Norte.

No horário de vale do PLD, o que motivou o recuo do PLD para R\$ 57/MWh no SE/CO, Nordeste e Norte foi a **redução da carga líquida¹ do SIN (-18,3 GWm)**, associada à **elevada geração UFV e MMGD (+28,6 GWm)** em relação as demais horas. Por outro lado, o **descolamento do submercado Sul** em relação aos demais submercados durante esse período ocorre devido às **condições hidrológicas menos favoráveis na região** (com armazenamento em cerca de 35%, cada vez mais próximo ao Volume Mínimo Operativo de 30%). E, para preservar os níveis dos reservatórios do Sul, **tem-se mantido elevado o despacho térmico (1,0 GWm)**, além do pleno recebimento de energia dos demais submercados até o limite da capacidade de transmissão (7 GW).

No **horário de pico do PLD (19h às 20h)**, os preços convergiram para patamares mais elevados nos quatro submercados, com valores próximos a R\$ 553/MWh. Esse movimento ocorreu devido ao **aumento da carga líquida¹ do SIN (+16,1 GWm)** em relação as demais horas, resultado da **redução da geração intermitente: UFV e MMGD (-4,4 GWm)**, combinada com a **elevação da carga (+13,7 GWm)**, exigindo maior geração hidrelétrica (+14,6 GWm) e aumento do despacho térmico no mérito (+1,5 GWm).



	Demais Horas	Vale (8-14h)	Variação	Pico (19-20h)	Variação
PLD NE e Norte (R\$/MWh)	333,4	57,3	-276,1 (-83%)	553,2	+219,8 (+66%)
PLD Sul (R\$/MWh)	439,4	469,9	+30,5 (+7%)	553,2	+113,8 (+26%)
PLD SE/CO (R\$/MWh)	351,0	57,3	-293,7 (-84%)	553,2	+202,2 (+58%)
Carga SIN (GWmed)	84,9	91,9	+7,0 (+8%)	98,6	+13,7 (+16%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	7,2	2,9	-4,3 (-60%)	9,6	+2,4 (+33%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	2,5	22,2	+19,7 (+788%)	0,0	-2,5 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	1,9	10,8	+8,9 (+468%)	0,0	-1,9 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	6,3	7,4	+1,1 (+17%)	5,8	-0,5 (-8%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	61,8	43,5	-18,3 (-30%)	77,9	+16,1 (+26%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	3,4	0,4	-3,0 (-88%)	4,9	+1,5 (+44%)
GH SIN (GWmed)	58,4	43,1	-15,3 (-26%)	73,0	+14,6 (+25%)

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
15/mar/26	R\$ 220,03/MWh	R\$ 225,91/MWh	R\$ 220,03/MWh	R\$ 220,03/MWh
16/mar/26	R\$ 282,17/MWh	R\$ 457,75/MWh	R\$ 271,19/MWh	R\$ 271,18/MWh
Projeção mar/26	R\$ 369,46/MWh	R\$ 433,16/MWh	R\$ 239,05/MWh	R\$ 239,05/MWh
Projeção abr/26	R\$ 332,65/MWh	R\$ 332,65/MWh	R\$ 87,71/MWh	R\$ 87,71/MWh
Projeção mai/26	R\$ 216,16/MWh	R\$ 217,90/MWh	R\$ 185,77/MWh	R\$ 185,77/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 15/mar/26	85%	39%	115%	91%	87%
Expectativa mar/26	84%	33%	106%	93%	86%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 15/mar/26	61%	35,3%	82,8%	90,8%	64,6%
Expectativa final de mar/26	65,6%	31,2%	86%	95,8%	68,4%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 15/mar/26	94,5%	100,6%
Expectativa mar/26	95,6%	101,8%
Projeção 2026	81,1%	81,1%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mar/26	R\$ 100,9 MM	R\$ 10,9 MM
Projeção 2026	R\$ 292,6 MM	R\$ 22,1 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

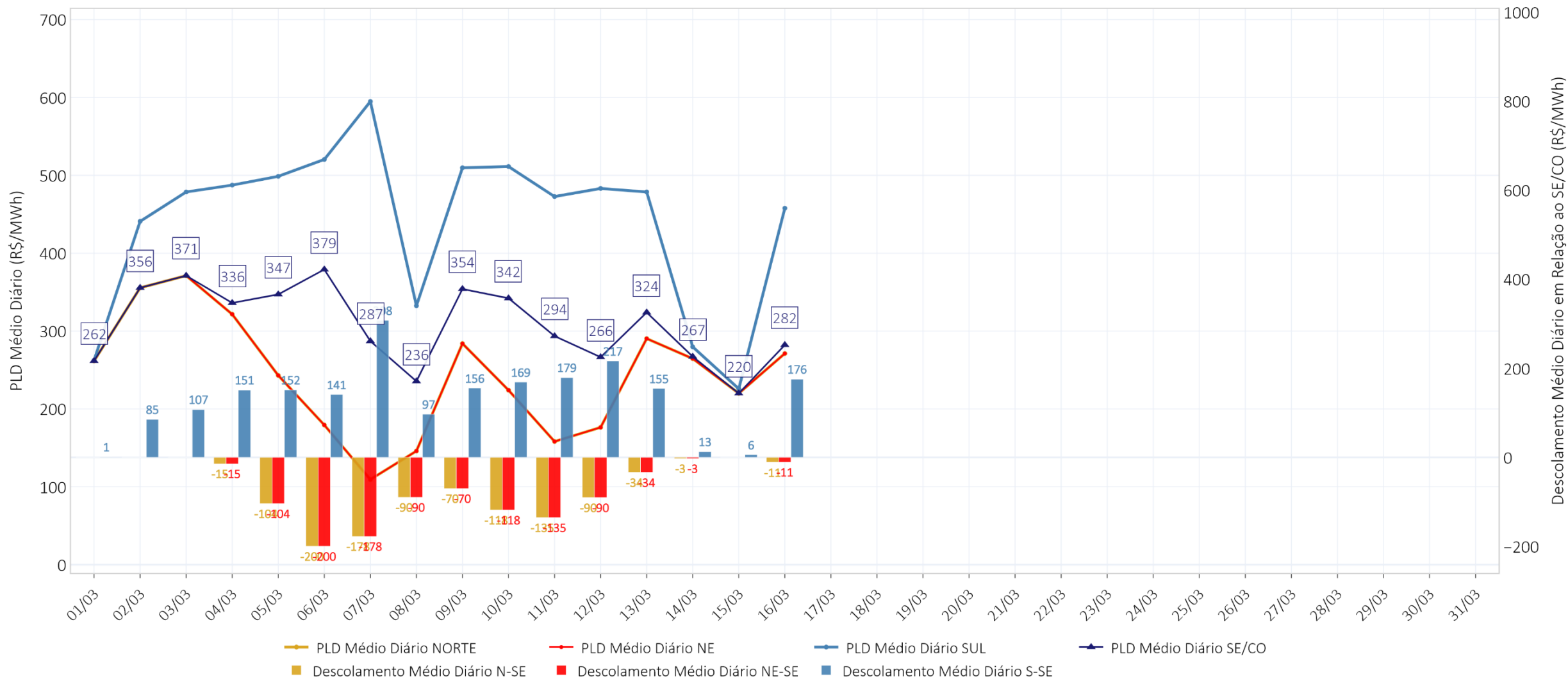
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

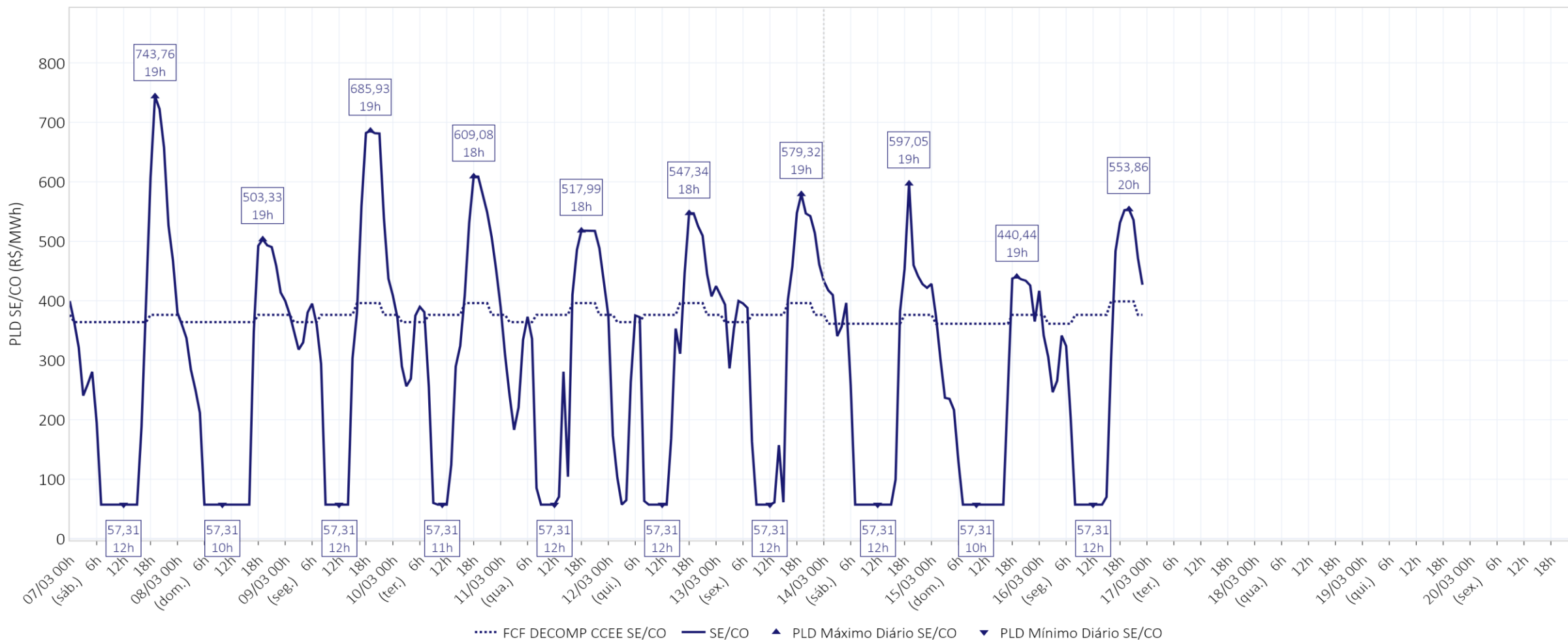
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 3 de março

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

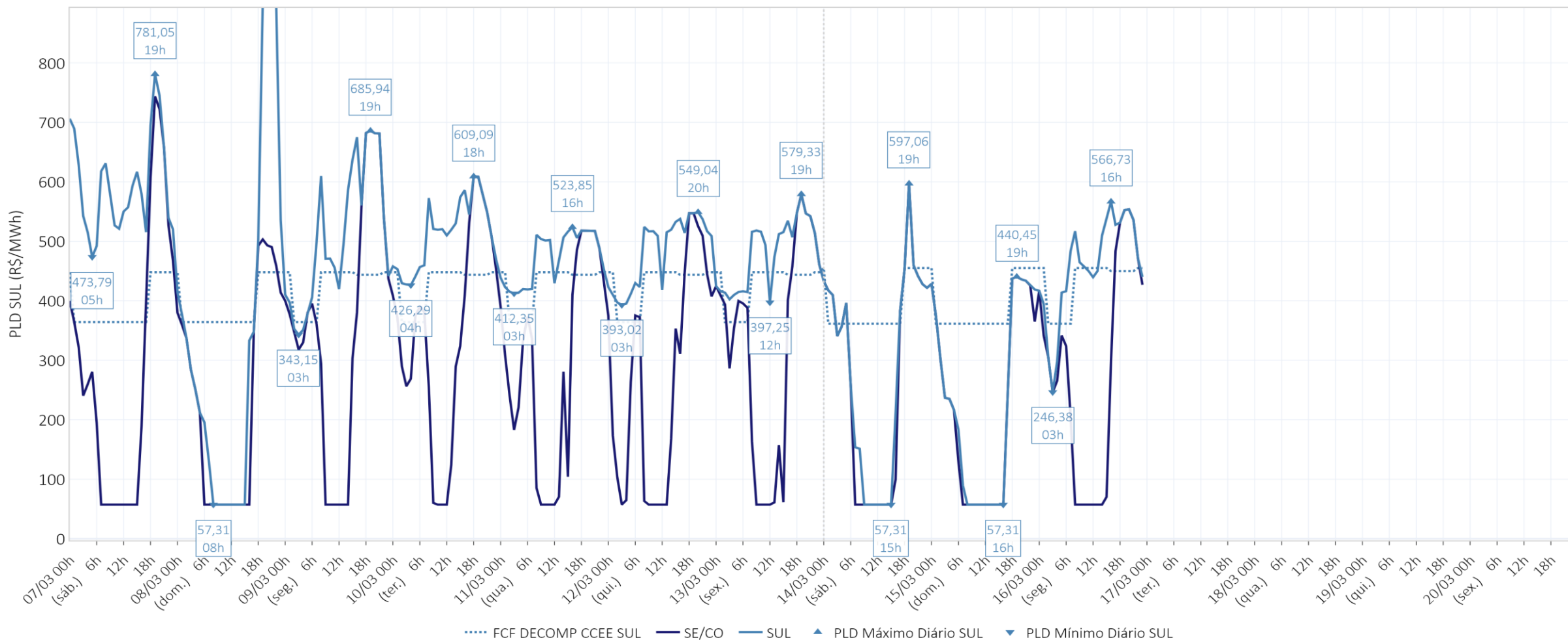


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



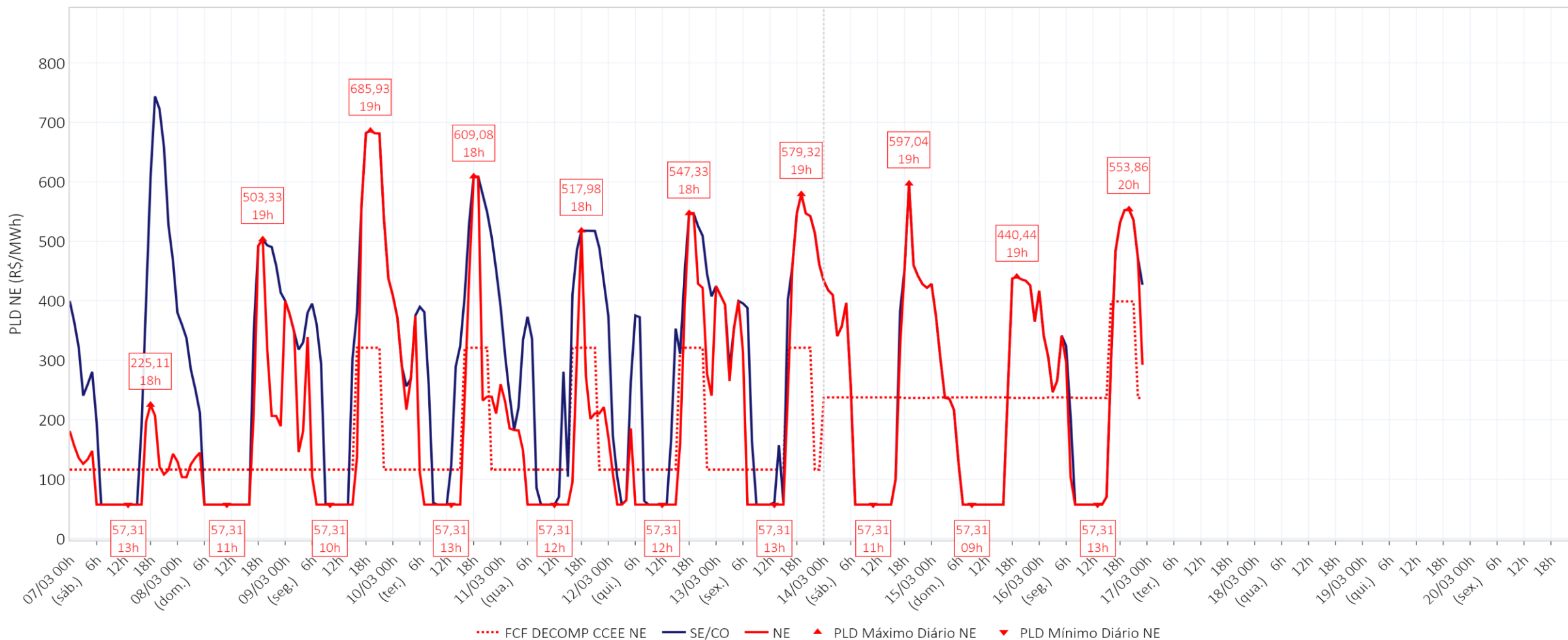
Média Diária (R\$/MWh)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
SE/CO	287	236	354	342	294	266	324	267	220	282

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



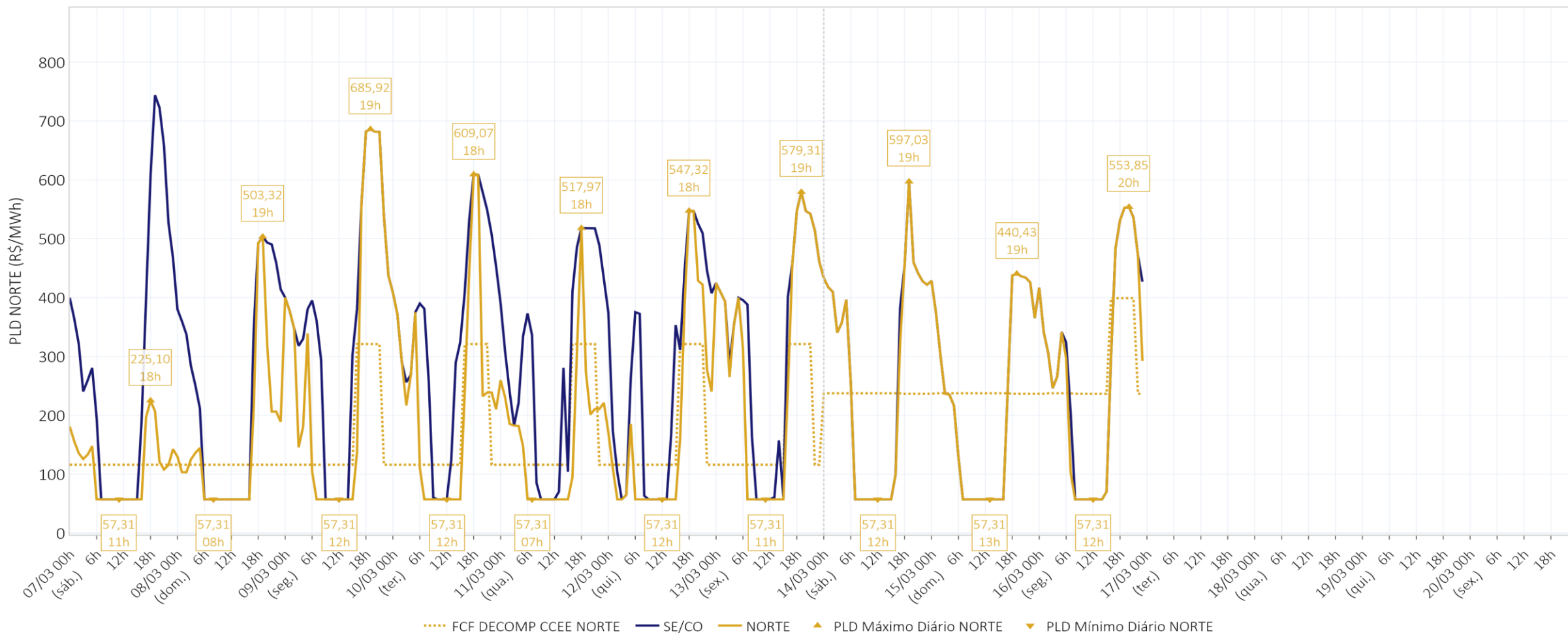
Média Diária (R\$/MWh)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
SE/CO	287	236	354	342	294	266	324	267	220	282
SUL	595	332	510	511	473	483	479	280	226	458

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



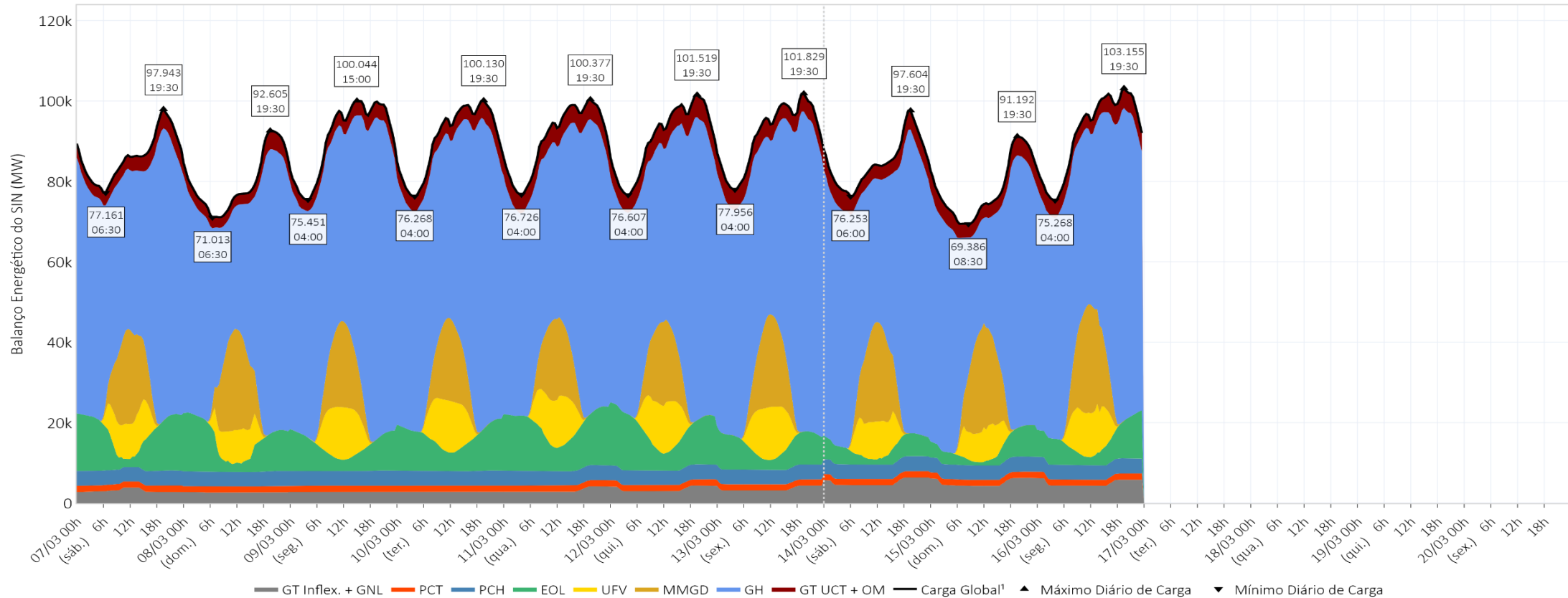
Média Diária (R\$/MWh)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
SE/CO	287	236	354	342	294	266	324	267	220	282
SUL	595	332	510	511	473	483	479	280	226	458
NE	109	146	284	224	158	176	290	265	220	271

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
SE/CO	287	236	354	342	294	266	324	267	220	282
SUL	595	332	510	511	473	483	479	280	226	458
NE	109	146	284	224	158	176	290	265	220	271
NORTE	109	146	284	224	158	176	290	265	220	271

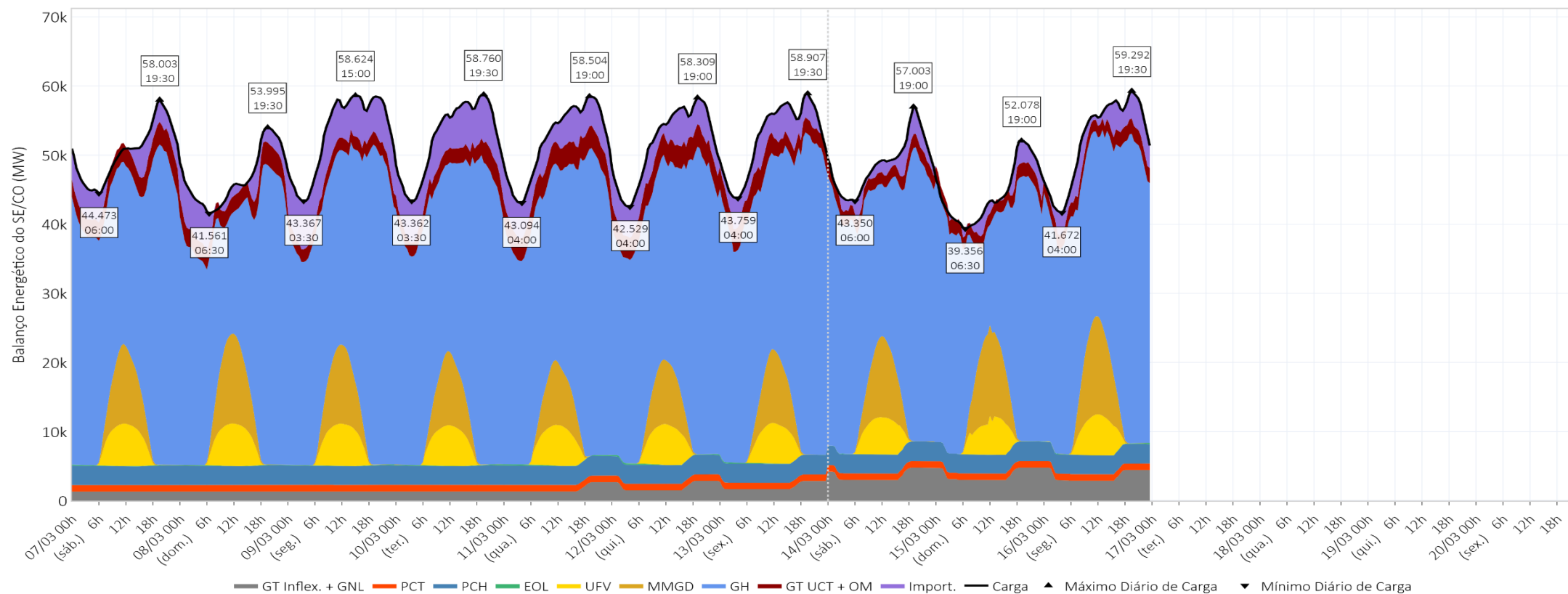
balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
Carga Global¹	86.280	79.866	90.733	90.398	90.638	90.684	91.454	84.829	78.069	91.705
GT UCT + OM	3.694	3.243	3.461	3.963	4.731	4.907	4.503	4.243	4.086	4.241
GH	53.963	49.649	61.608	58.932	55.735	56.183	60.394	55.269	48.871	58.873
MMGD	6.968	7.602	6.376	6.135	6.137	6.302	6.841	7.397	7.861	8.040
UFV	3.779	3.325	4.713	4.660	4.478	4.516	4.731	3.770	3.298	4.312
EOL	9.618	8.208	6.599	8.741	11.211	10.116	6.284	3.825	3.715	6.127
PCH	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
GT Inflex. + GNL	3.087	2.669	2.807	2.798	3.176	3.492	3.532	5.157	5.068	4.942

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

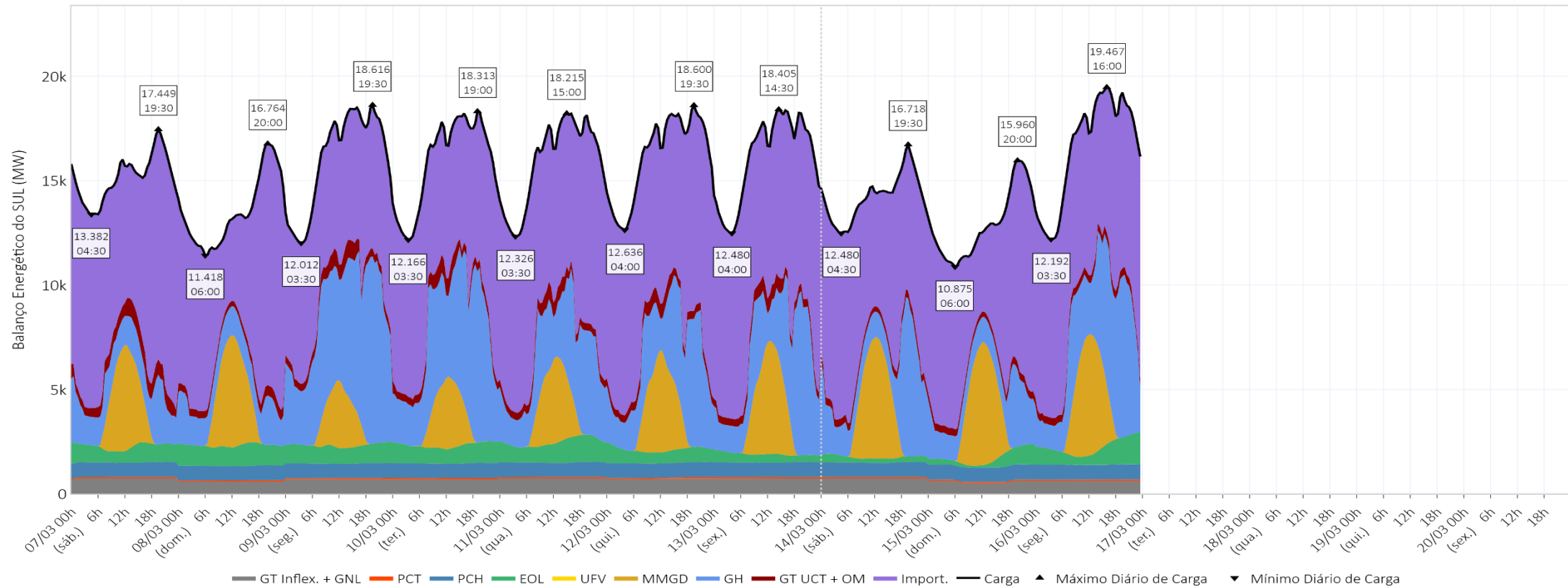
balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
Carga¹	50.378	46.732	53.111	52.525	52.126	51.699	52.558	48.740	44.501	52.186
Interc.²	2.713	2.899	6.016	5.546	4.392	4.023	3.276	1.854	1.119	2.833
GT UCT + OM	2.839	2.604	1.884	2.311	3.222	3.209	2.692	1.899	1.858	1.963
GH	34.157	29.961	34.455	34.317	34.142	33.749	35.666	32.228	28.289	33.873
MMGD	3.336	3.896	3.404	3.066	2.731	2.815	3.058	3.420	3.944	4.188
UFV	2.219	2.245	2.224	2.138	2.126	2.070	2.064	1.966	1.861	2.010
EOL	80	68	69	98	126	106	57	33	23	68
PCH	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
GT Inflex. + GNL	1.326	1.351	1.351	1.341	1.679	2.017	2.035	3.631	3.698	3.542

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

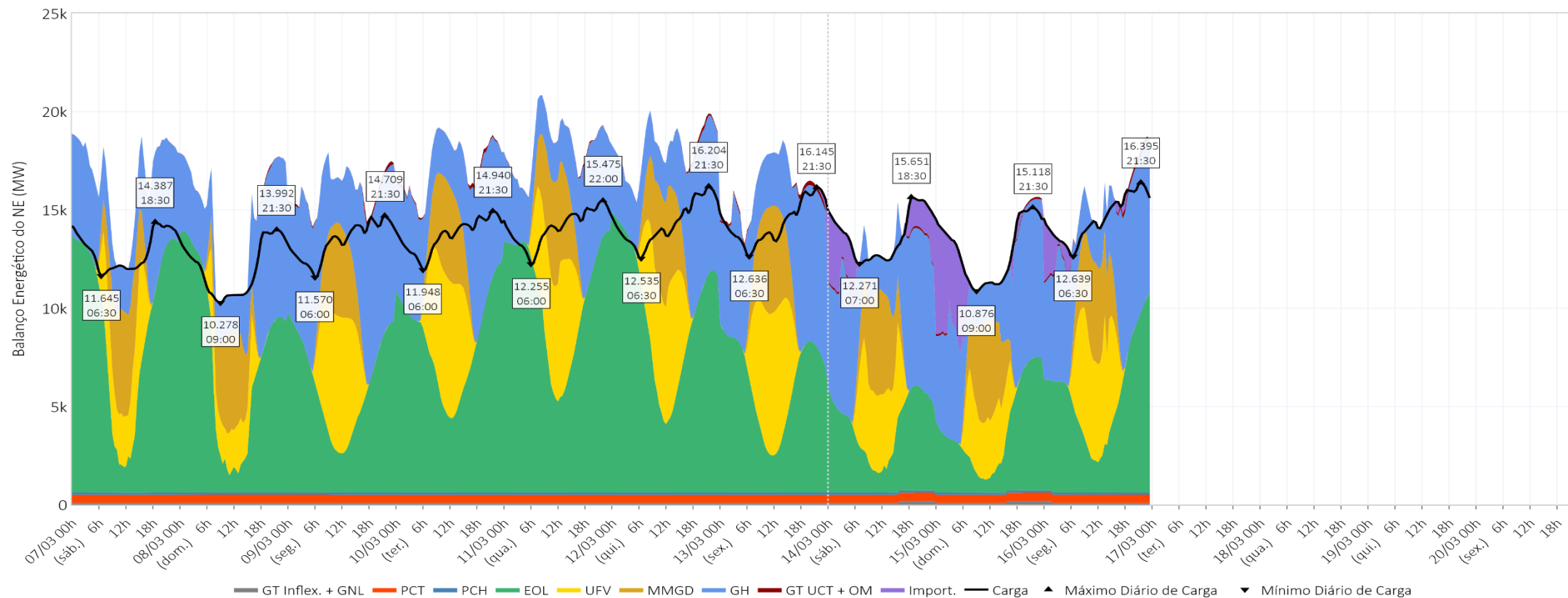
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
Carga¹	15.148	13.542	16.039	15.888	15.901	16.170	16.076	14.220	12.890	16.540
Interc.²	8.930	7.652	6.578	7.394	8.578	8.826	8.696	7.717	7.309	8.187
GT UCT + OM	635	357	512	494	464	463	463	321	311	361
GH	1.804	1.586	5.681	4.621	3.130	3.315	3.397	2.631	1.742	4.005
MMGD	1.484	1.620	944	1.041	1.244	1.434	1.611	1.780	1.785	1.744
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	798	981	869	879	986	654	409	271	411	853
PCH	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704
PCT	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
GT Inflex. + GNL	732	580	690	695	735	713	735	735	568	625

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).

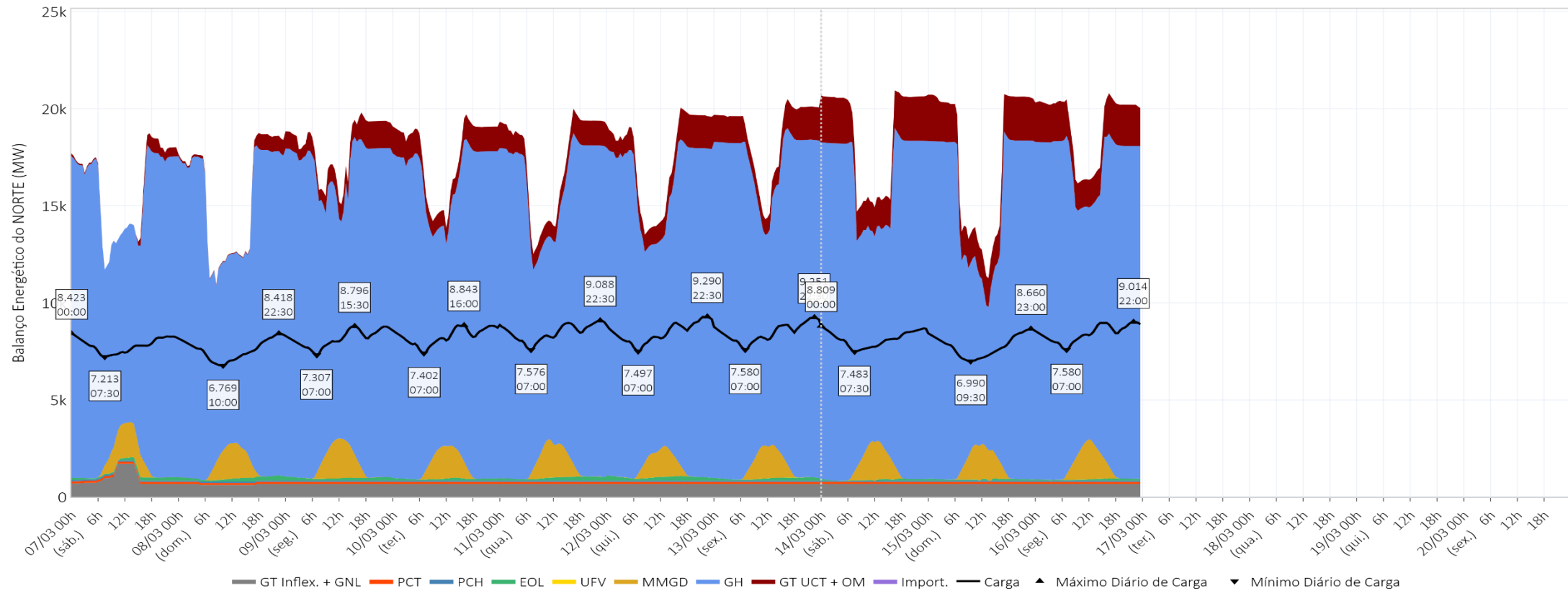
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
Carga¹	12.940	12.016	13.417	13.702	14.134	14.345	14.356	13.729	12.904	14.555
Interc.²	-3.516	-2.558	-2.650	-3.564	-4.100	-3.738	-1.745	996	1.344	-230
GT UCT + OM	2	17	76	66	18	48	88	54	41	91
GH	4.061	4.341	5.957	4.905	3.710	4.210	5.385	5.143	4.643	5.087
MMGD	1.597	1.522	1.410	1.492	1.593	1.593	1.650	1.617	1.570	1.548
UFV	1.560	1.079	2.488	2.521	2.351	2.444	2.665	1.803	1.437	2.301
EOL	8.619	6.997	5.519	7.664	9.944	9.170	5.696	3.462	3.215	5.132
PCH	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
PCT	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
GT Inflex. + GNL	95	95	95	95	95	95	95	132	132	104

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).

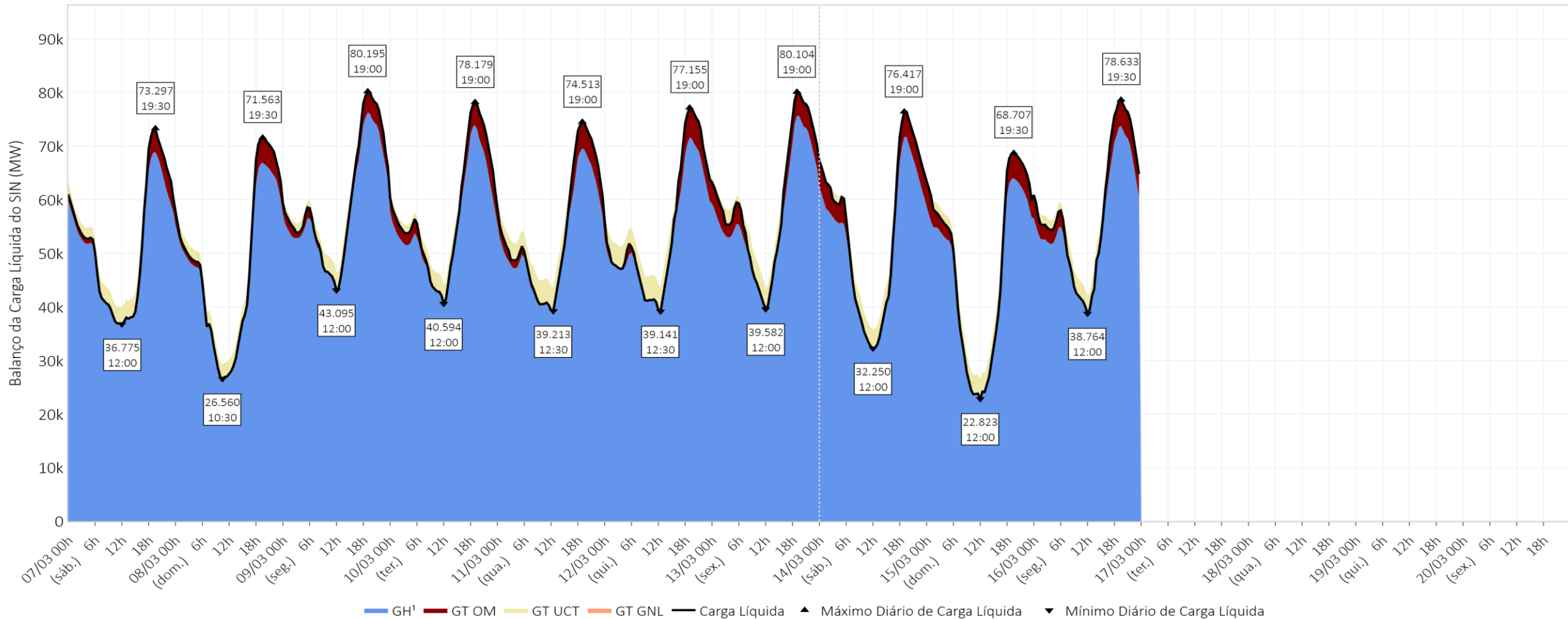
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
Carga¹	7.814	7.576	8.165	8.284	8.476	8.471	8.465	8.140	7.774	8.423
Interc.²	-8.127	-7.992	-9.944	-9.375	-8.870	-9.111	-10.227	-10.567	-9.772	-10.791
GT UCT + OM	218	266	989	1.091	1.028	1.187	1.261	1.969	1.876	1.826
GH	13.941	13.761	15.515	15.090	14.753	14.909	15.946	15.268	14.196	15.908
MMGD	552	564	618	536	570	460	523	580	563	561
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	121	162	143	101	156	186	122	59	66	74
PCH	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
PCT	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
GT Inflex. + GNL	935	643	671	667	667	667	667	659	671	671

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).

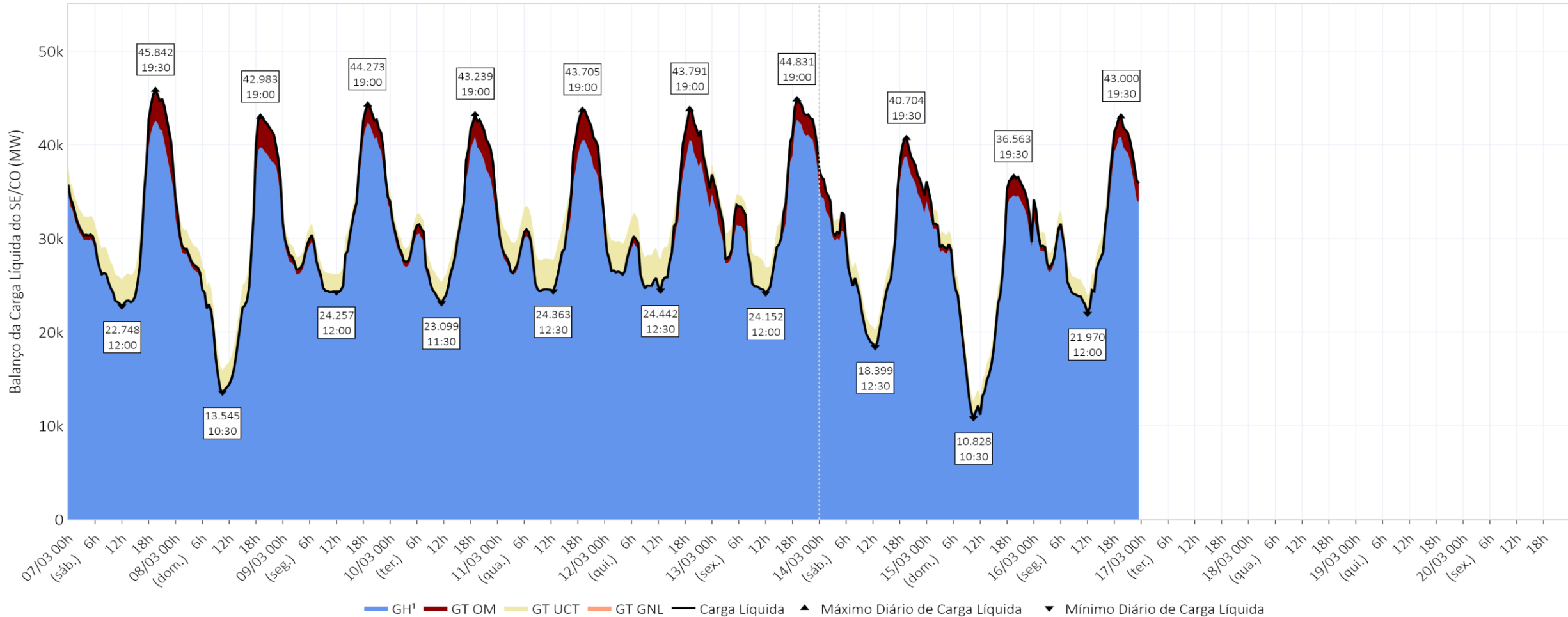
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
Carga Líquida	52.104	47.723	59.735	57.606	54.249	54.602	59.376	54.451	47.524	57.730
GT OM	1.561	1.500	1.871	2.433	2.271	2.159	2.712	2.624	2.100	2.618
GH¹	50.615	46.301	57.945	55.269	52.072	52.519	56.731	51.921	45.523	55.210

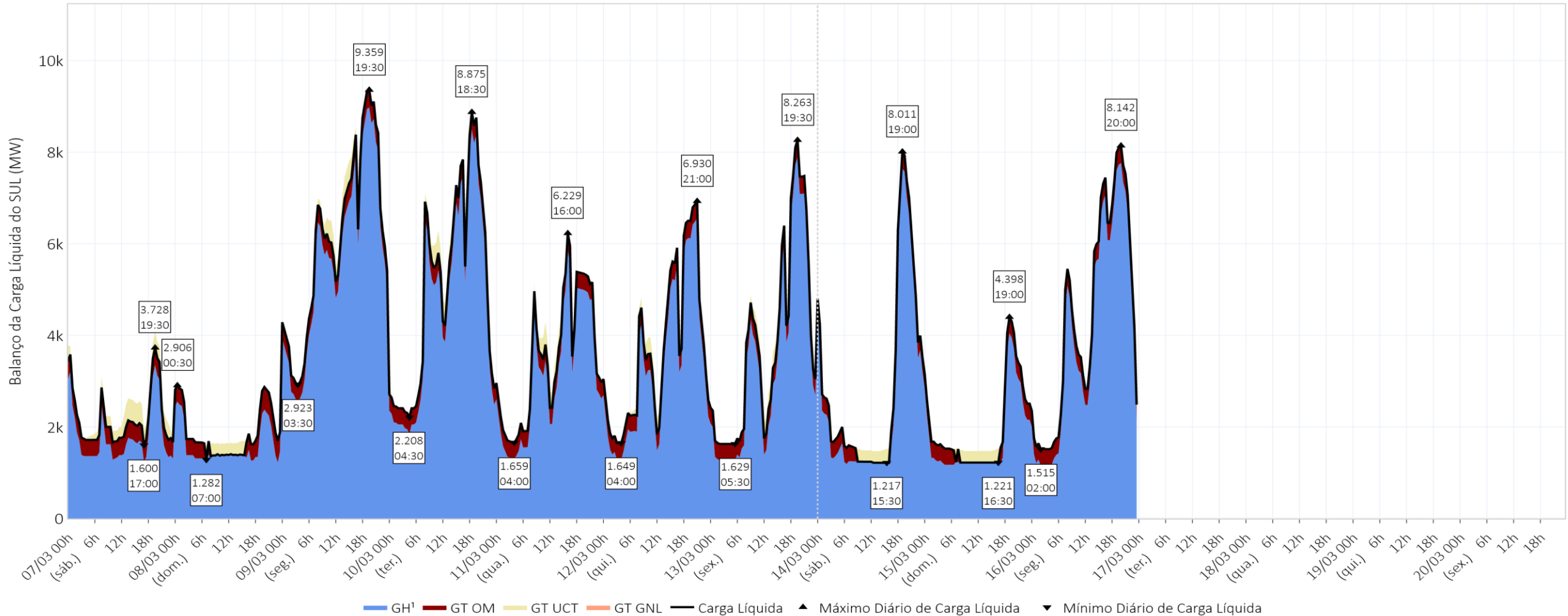
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

carga líquida – modelo dessem –SE/CO



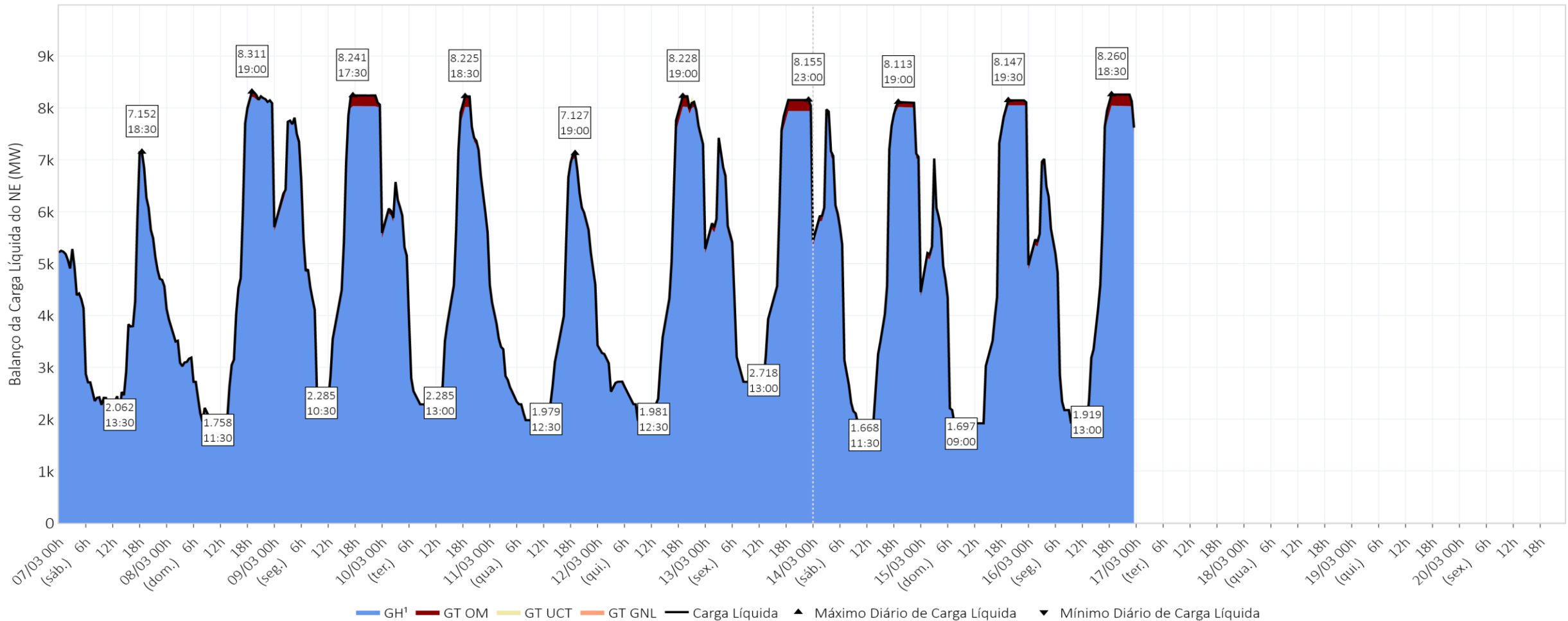
Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
Carga Líquida	31.803	27.535	31.539	31.795	31.655	31.139	33.268	29.783	25.585	31.038
GT OM	1.066	1.001	829	1.238	1.270	1.130	1.331	997	743	926
GH¹	30.809	26.613	30.792	30.653	30.479	30.085	32.003	28.879	24.941	30.210

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



Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
Carga Líquida	2.177	1.841	6.046	4.987	3.484	3.676	3.757	2.869	1.951	4.366
GT OM	373	256	365	366	354	361	359	238	208	361
GH¹	1.804	1.586	5.681	4.621	3.130	3.315	3.397	2.631	1.742	4.005

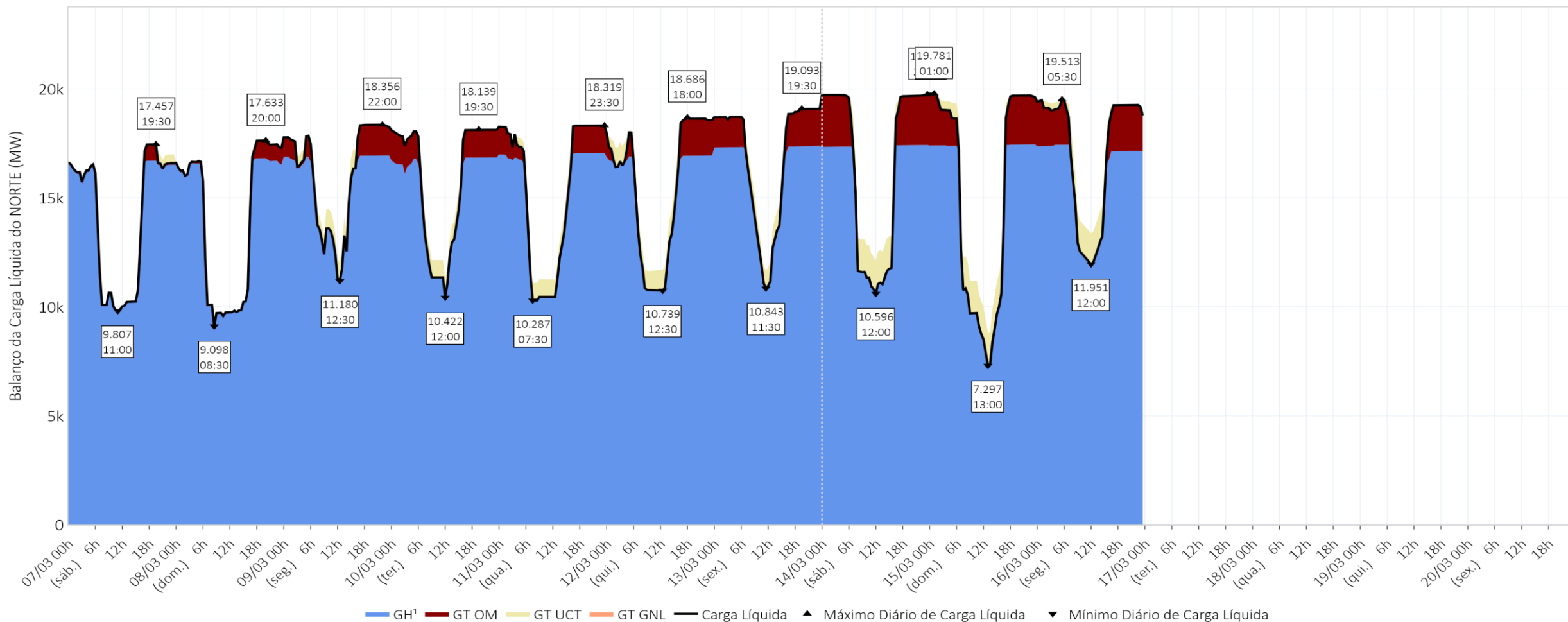
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
Carga Líquida	4.062	4.355	6.026	4.959	3.725	4.251	5.470	5.193	4.682	5.172
GT OM	1	13	69	55	15	40	85	51	39	86
GH¹	4.061	4.341	5.957	4.905	3.710	4.210	5.385	5.143	4.643	5.087

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

carga líquida – modelo dessem – N

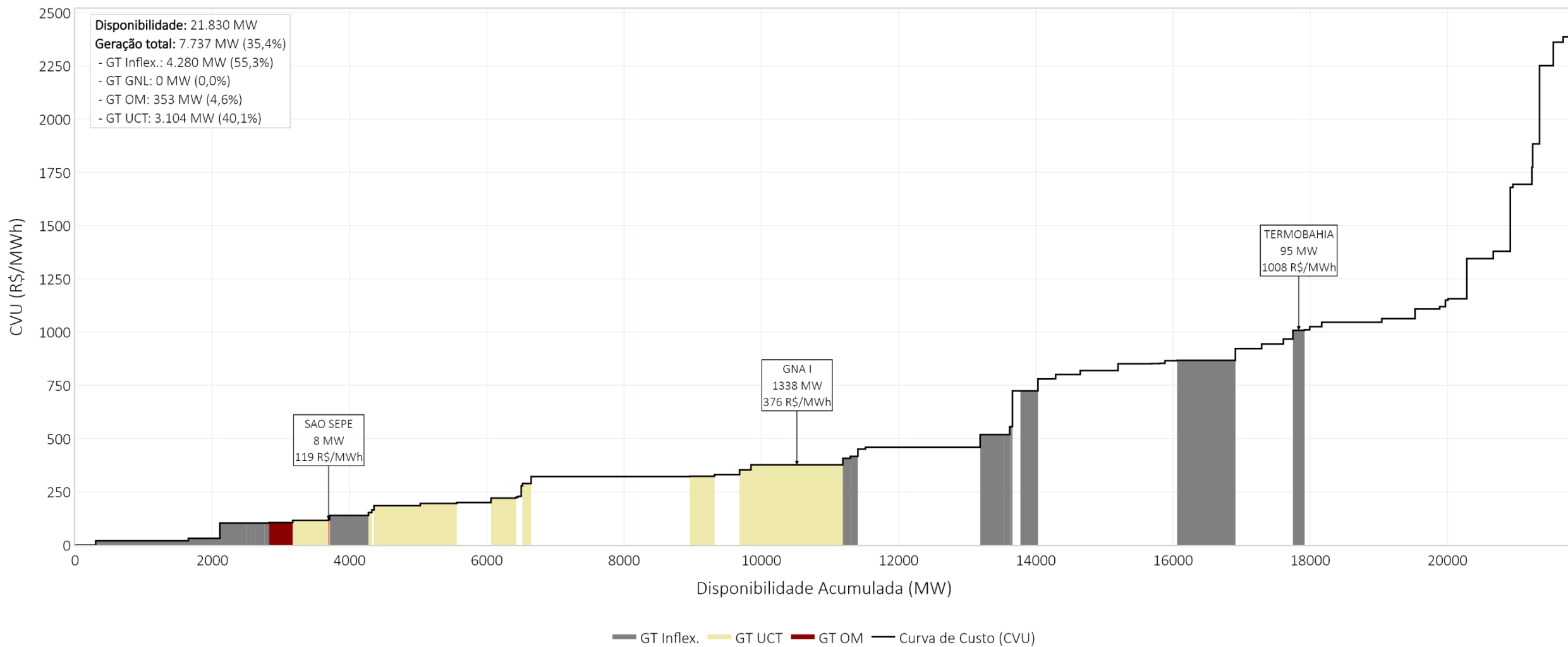


Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03
Carga Líquida	14.061	13.991	16.123	15.865	15.385	15.536	16.882	16.605	15.307	17.154
GT OM	120	230	608	775	632	628	936	1.338	1.110	1.245
GH¹	13.941	13.761	15.515	15.090	14.753	14.909	15.946	15.268	14.196	15.908

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

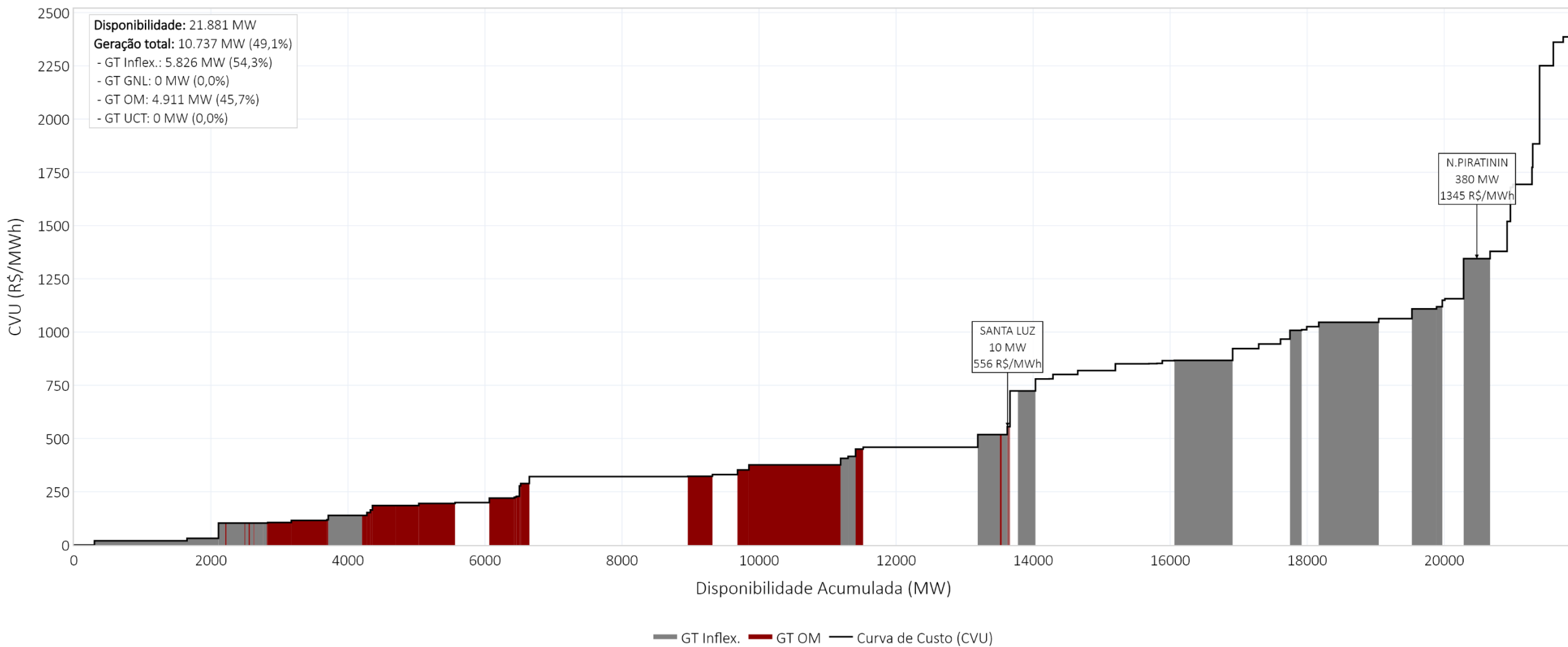
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

16/03/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

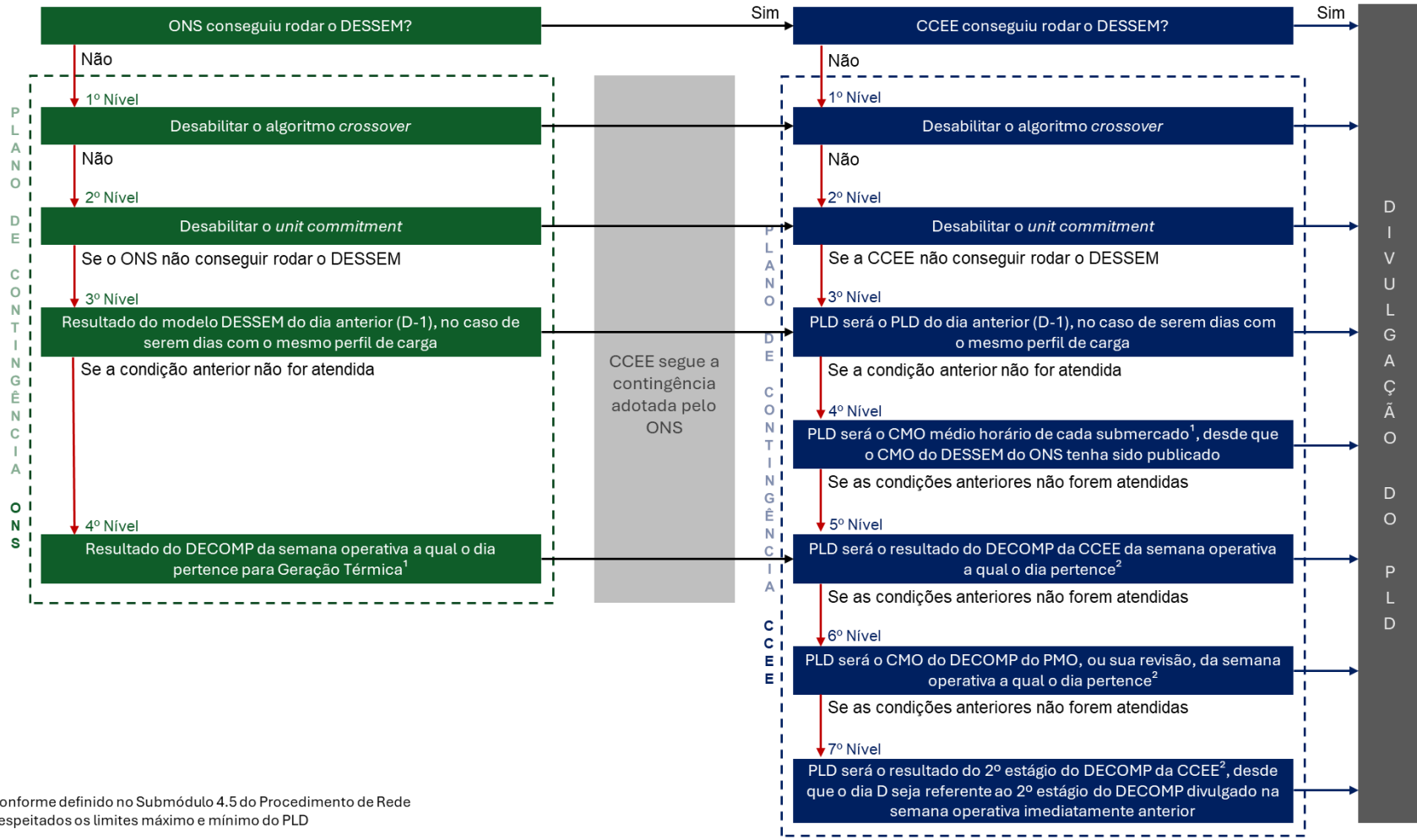
16/03/2026 - 19:30



A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. Em seu Art. 6º, parágrafo 2º, têm-se os direcionamentos para alterações nos dados de entrada que não decorrem da correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, para as quais deve ser dada publicidade aos agentes com antecedência não inferior a um mês operativo do PMO. Assim, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de previsibilidades no cálculo do PLD informa as seguintes previsibilidades.

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Colider	Defluência mínima	-	684,57 m³/s	DESSEM	FSARH 9631	24/02/2026	-

contingências no cálculo do PLD

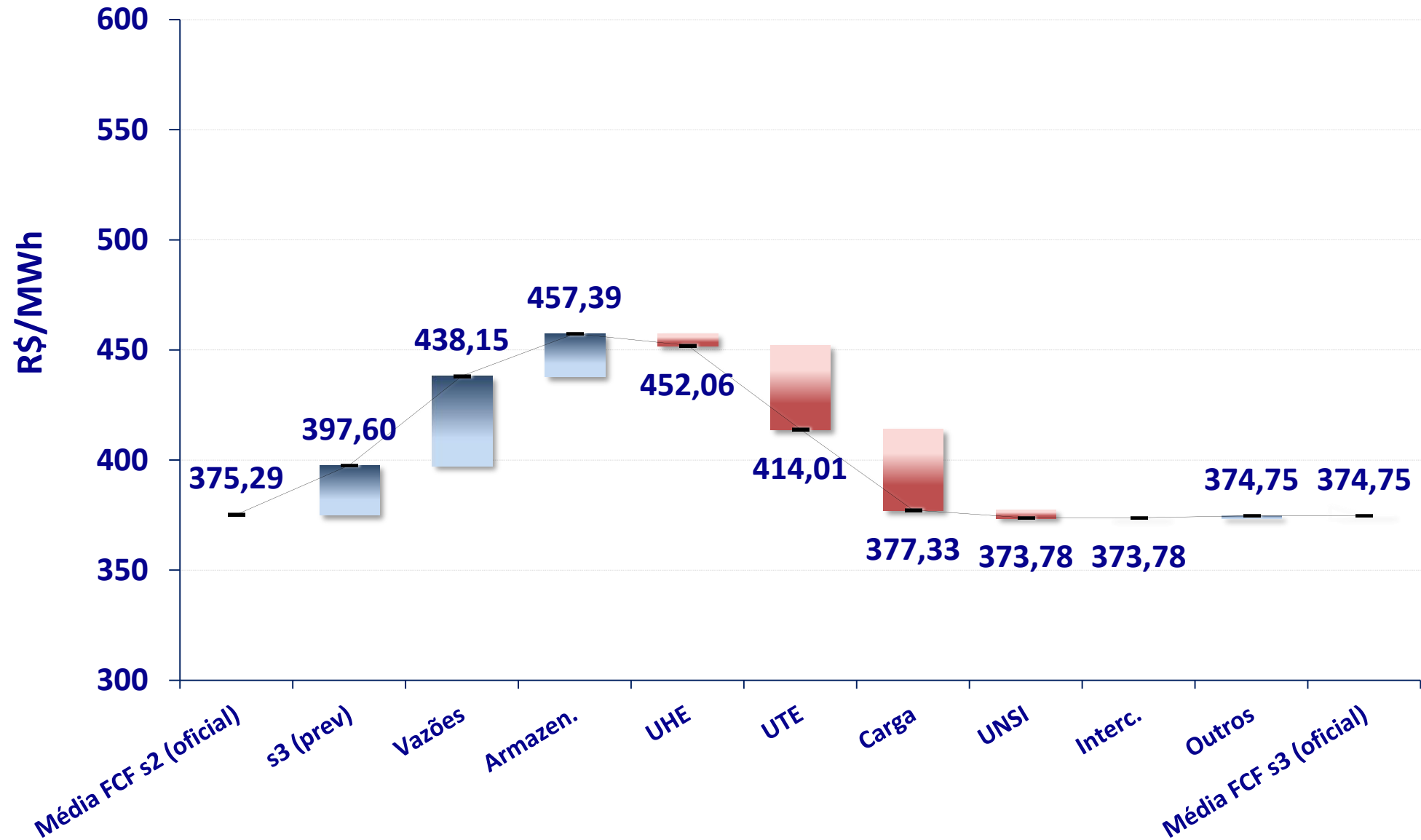


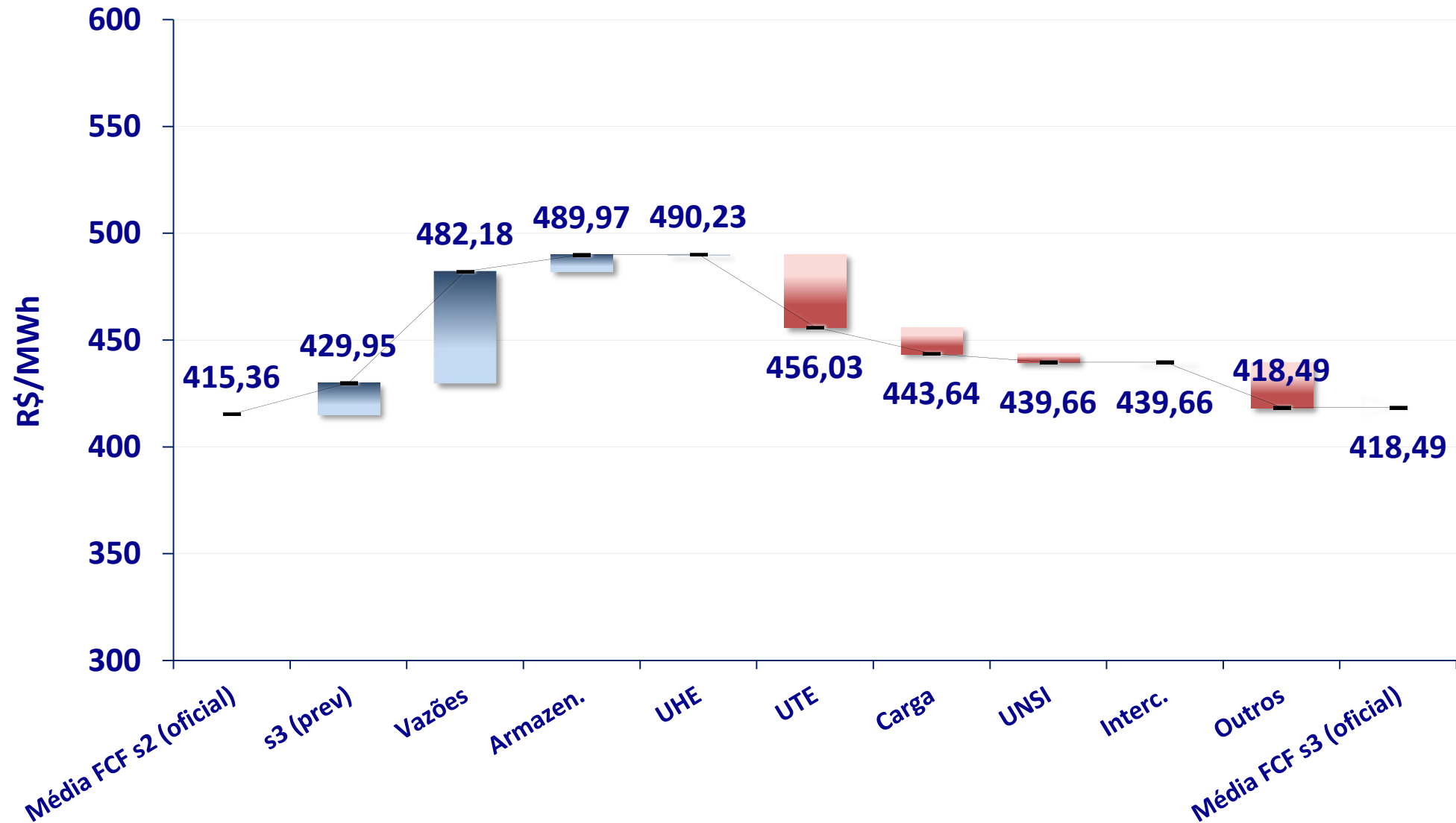
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

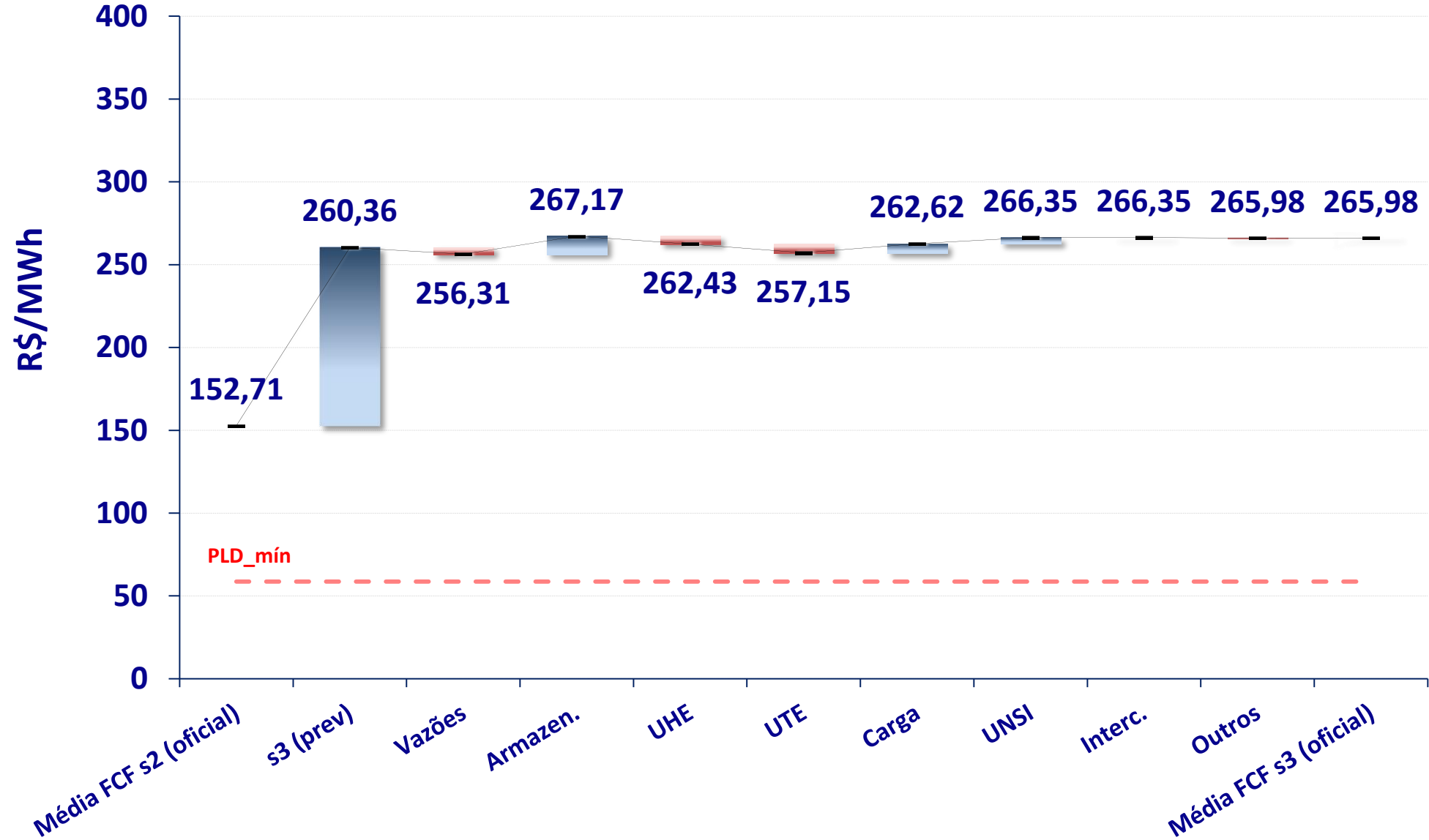
Contingência	ONS	CCEE
16/03/2026	-	-
15/03/2026	-	-
14/03/2026	-	-
13/03/2026	-	-
12/03/2026	-	-
11/03/2026	-	-
10/03/2026	-	-
09/03/2026	-	-
08/03/2026	-	-
07/03/2026	-	-
06/03/2026	-	-
05/03/2026	2º Nível	2º Nível
04/03/2026	-	-
03/03/2026	-	-
02/03/2026	-	-
01/03/2026	-	-
28/02/2026	-	-
27/02/2026	-	-
26/02/2026	-	-
25/02/2026	-	-
24/02/2026	-	-
23/02/2026	1º Nível	1º Nível
22/02/2026	-	-
21/02/2026	-	-
20/02/2026	-	-
19/02/2026	-	-
18/02/2026	-	-
17/02/2026	-	-
16/02/2026	-	-
15/02/2026	-	-
14/02/2026	-	-

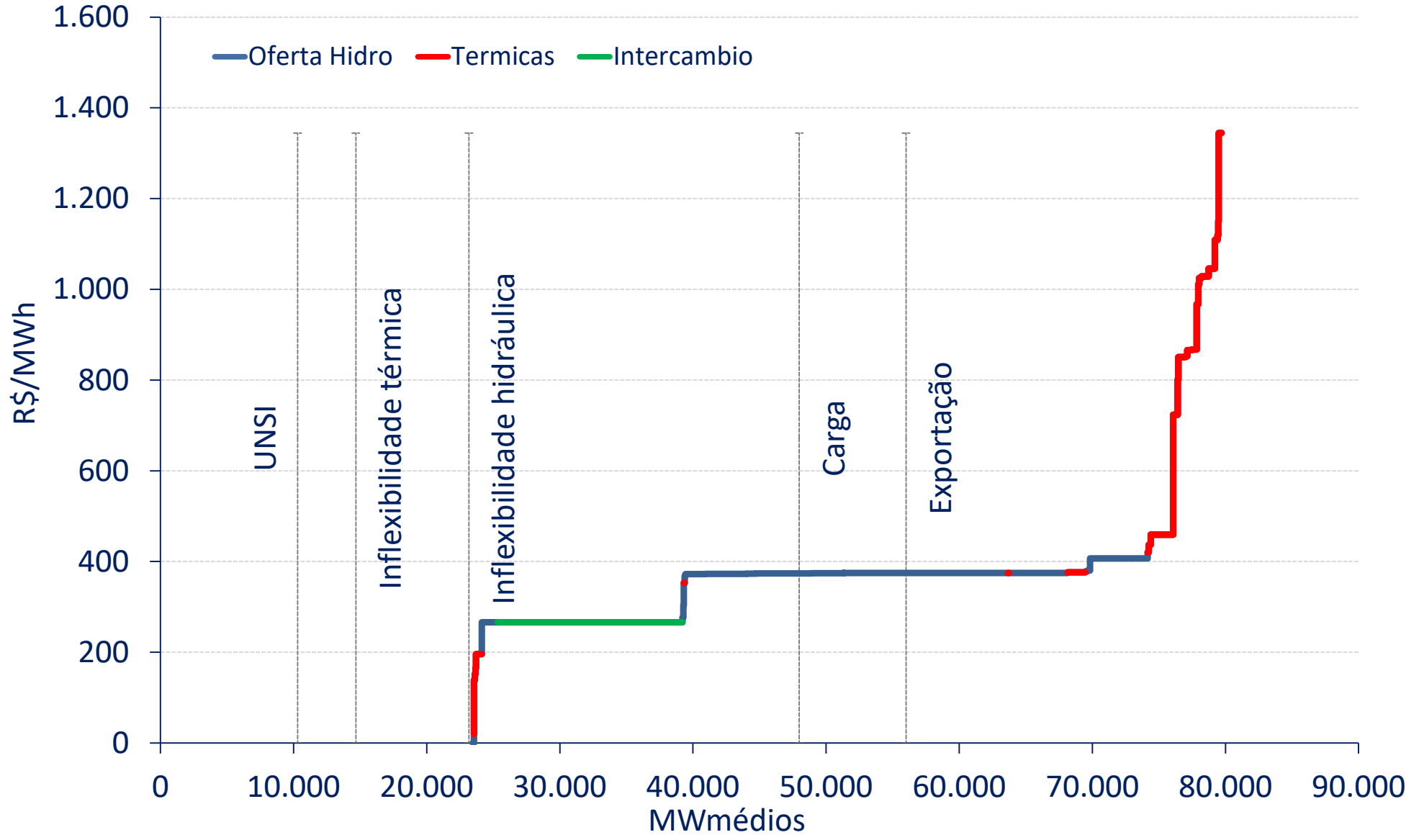
pmo de março - decomp da rv2

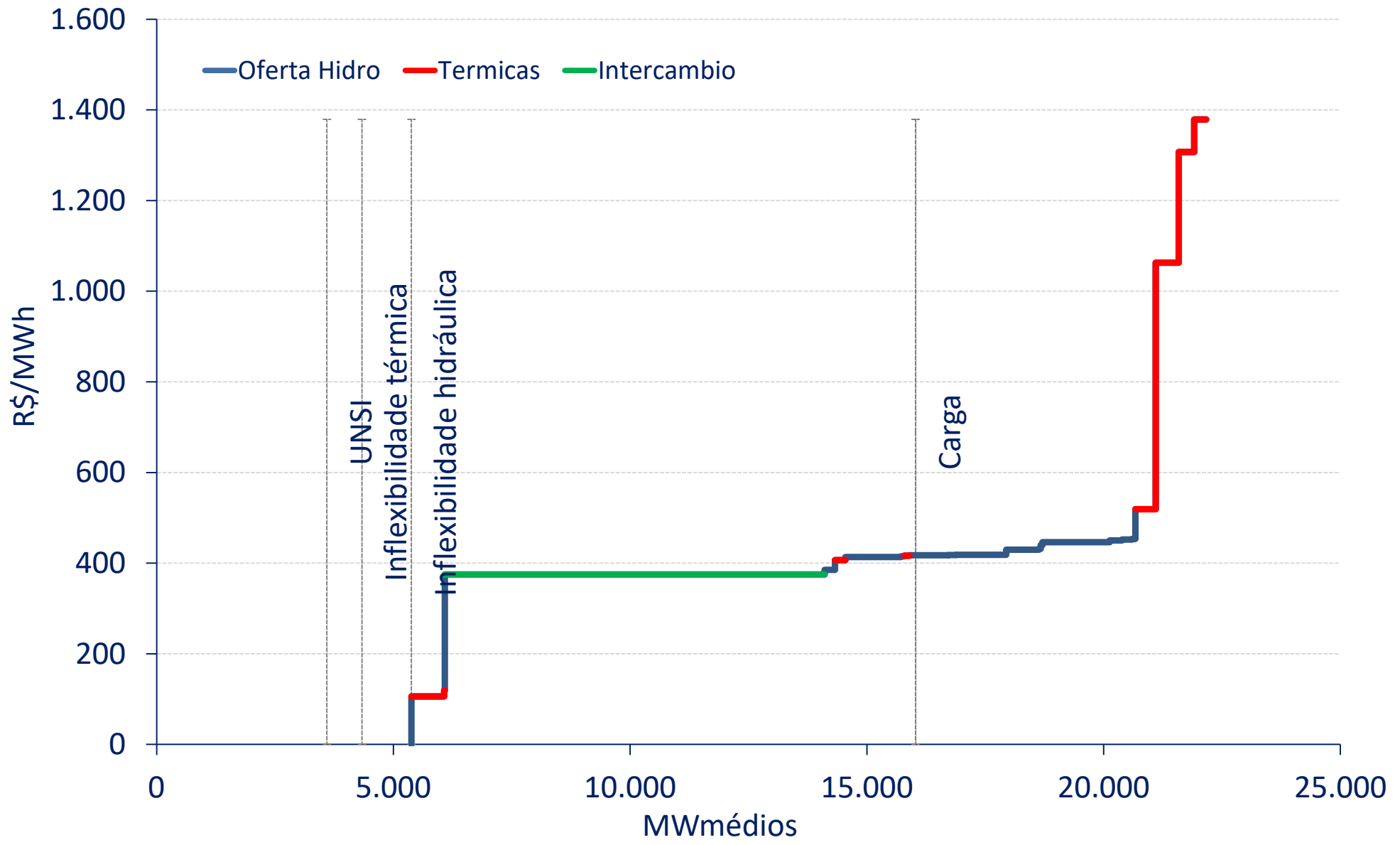
decomposição da FCF do DECOMP – SE – rv2 de março

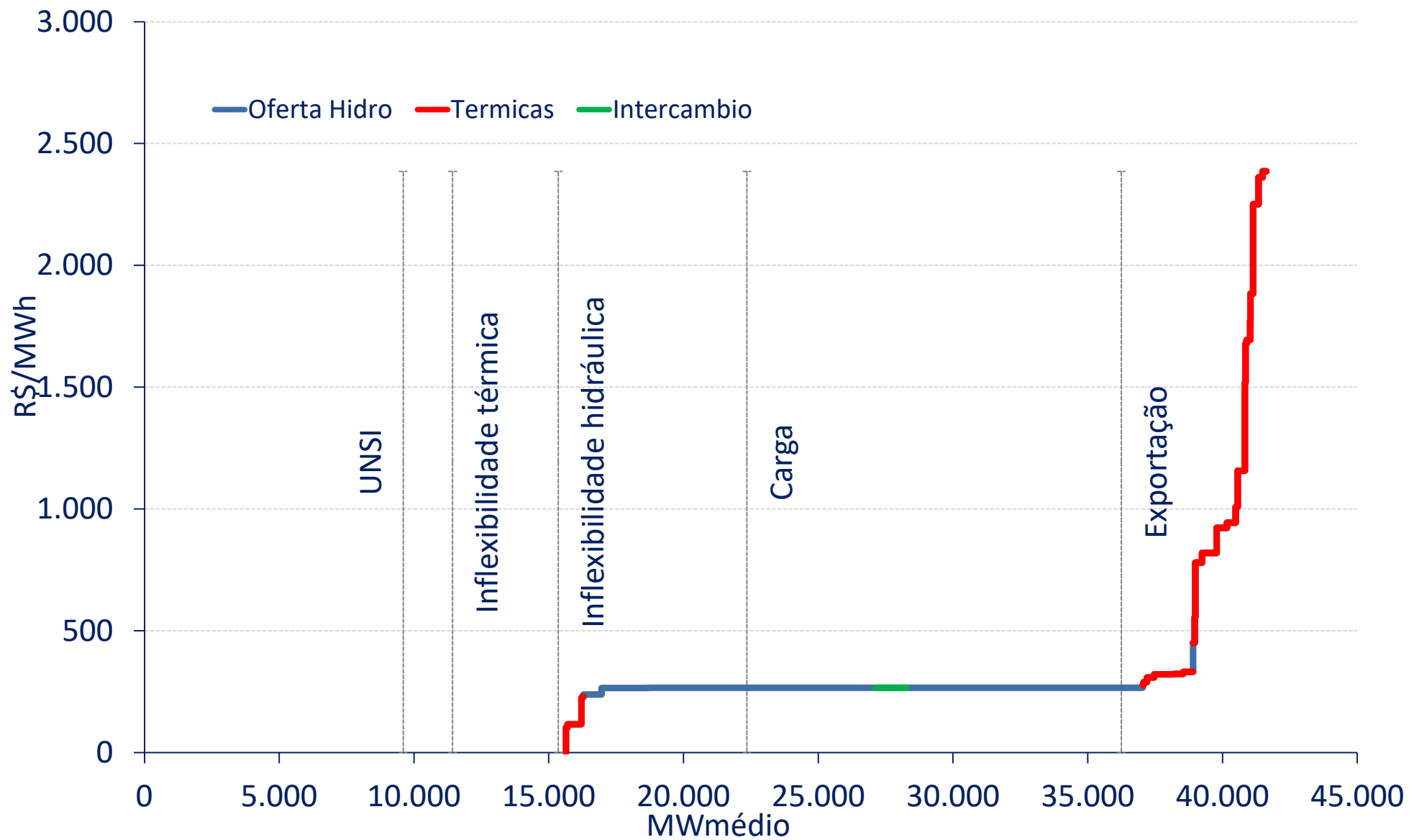




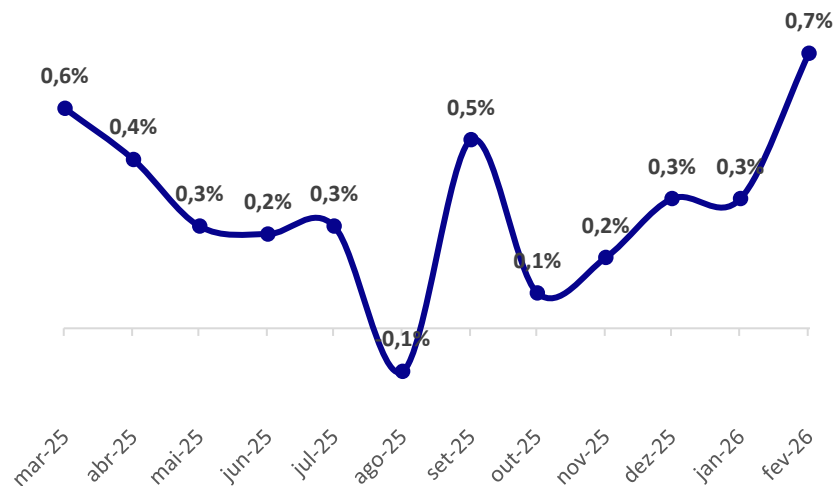






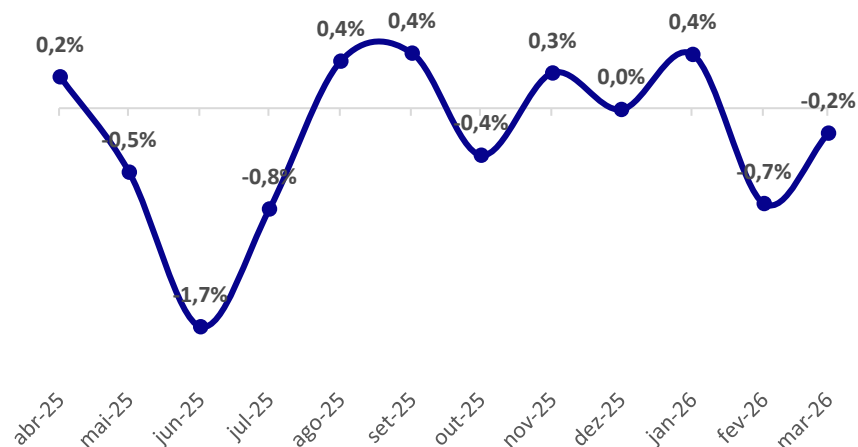


Varição mensal do IPCA



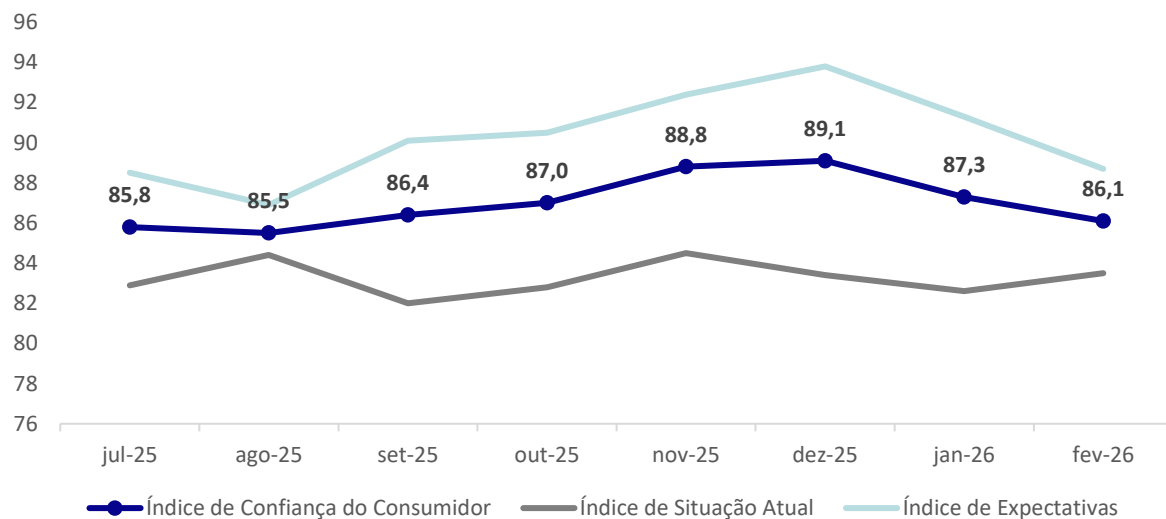
Grupo - IPCA	fev/26
1.Alimentação e bebidas	0,26%
2.Habitação	0,30%
3.Artigos de residência	0,13%
4.Vestuário	0,16%
5.Transportes	0,74%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,59%
7.Despesas pessoais	0,33%
8.Educação	5,21%
9.Comunicação	0,15%
Índice geral	0,70%

Varição mensal do IGP-M (1ª prévia)

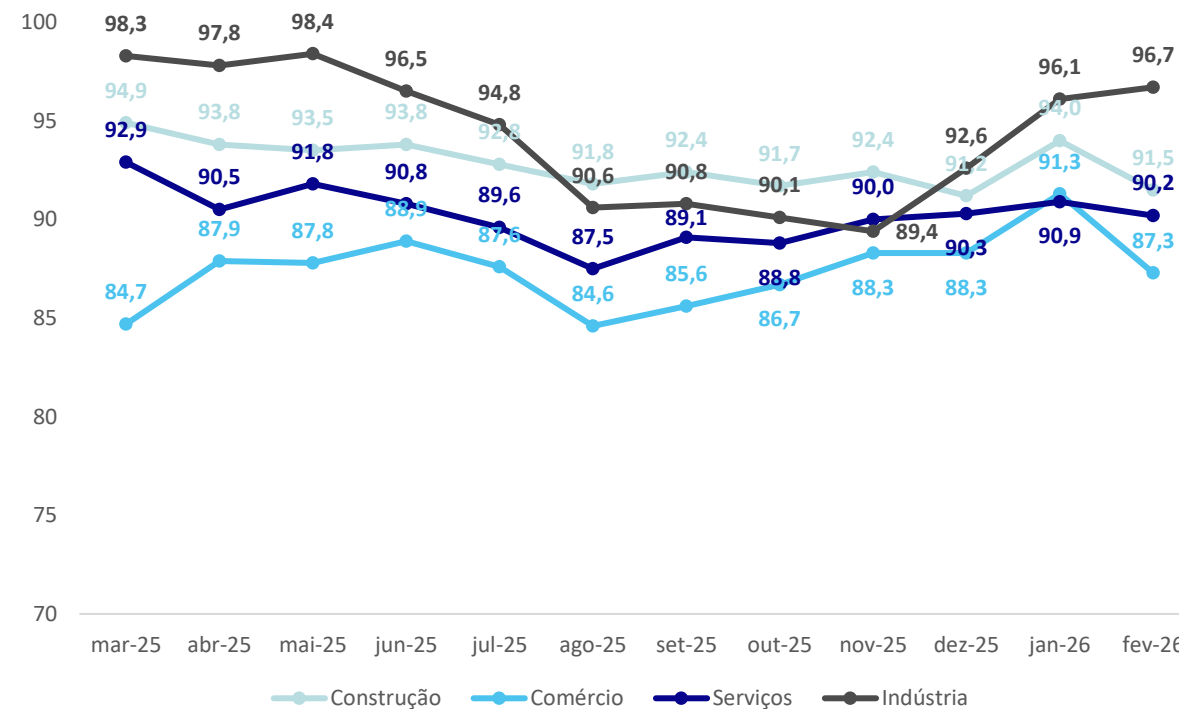


Índice	mar/26
IPA-M	-0,36%
IPC-M	0,10%
INCC-M	0,36%
IGP-M	-0,19%

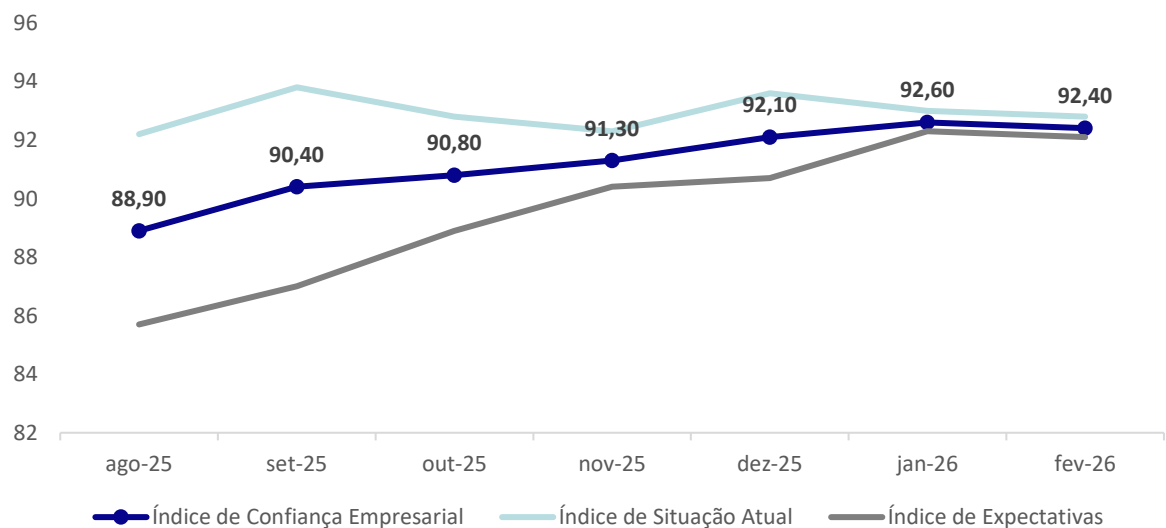
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



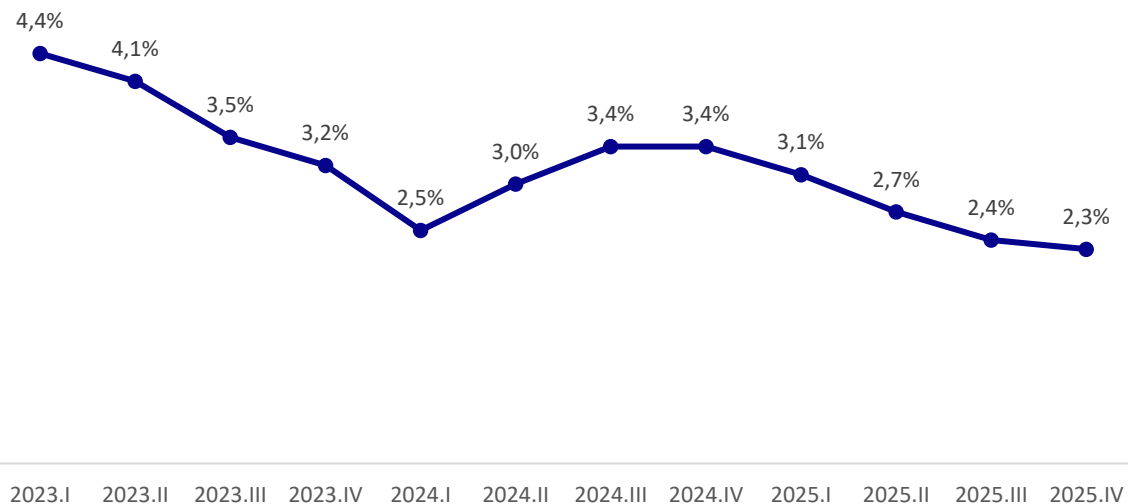
Índice de Confiança Empresarial



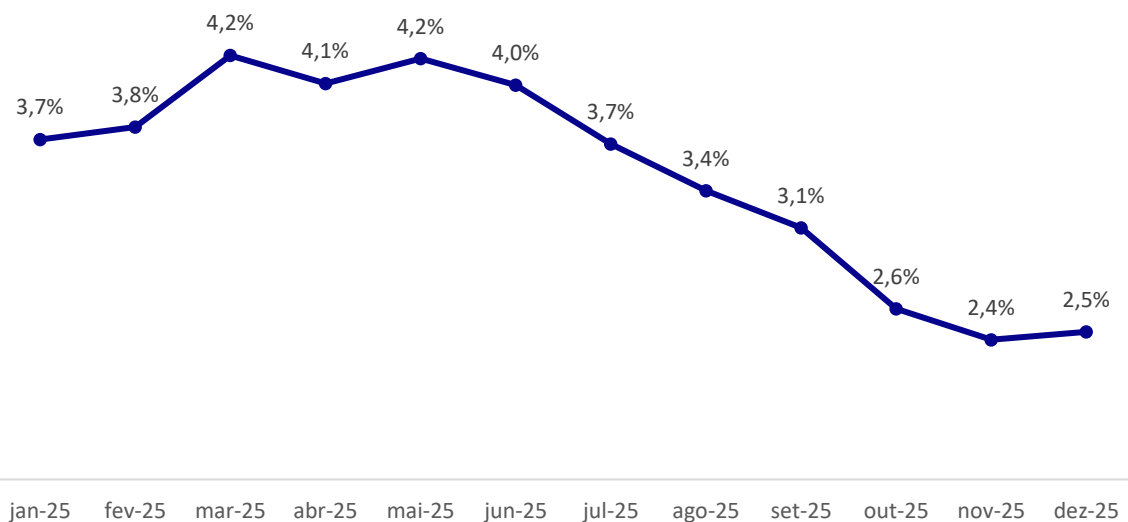
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
fev-26	-2,5 p.p.	-4 p.p.	-0,7 p.p.	0,6 p.p.

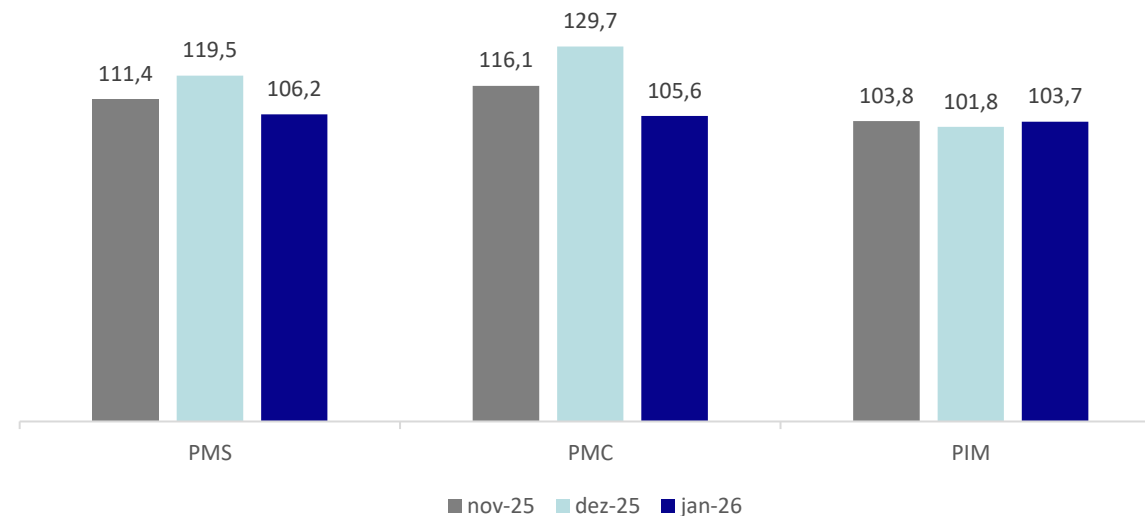
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

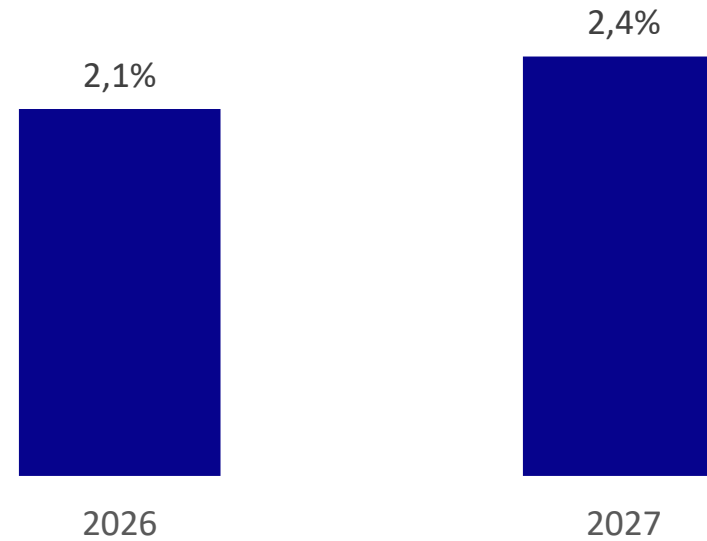


indicadores macroeconômicos - Brasil

	2026	2027
PIB %	1,82	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,41	5,50
Selic %	12,13	10,50
IPCA %	3,91	3,80

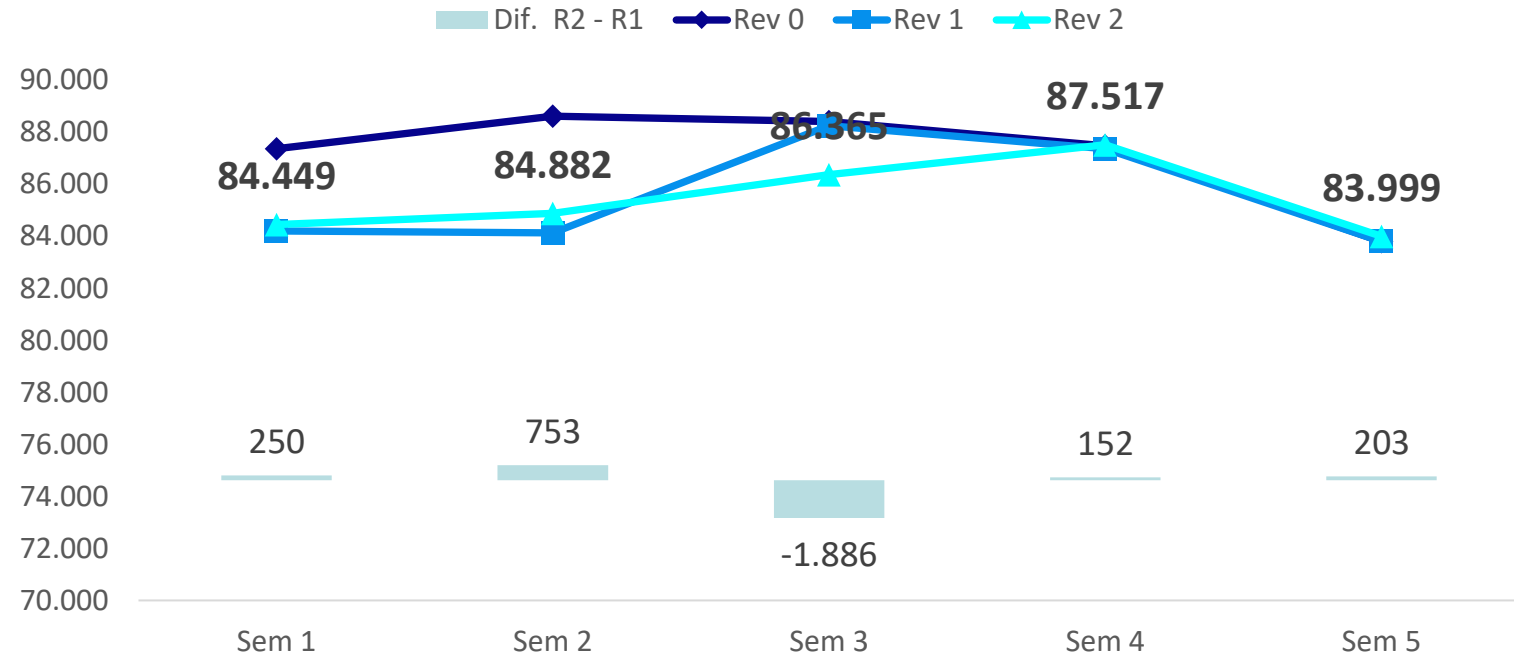
Boletim Focus 06/03/2026

PIB



■ PLAN 26-30

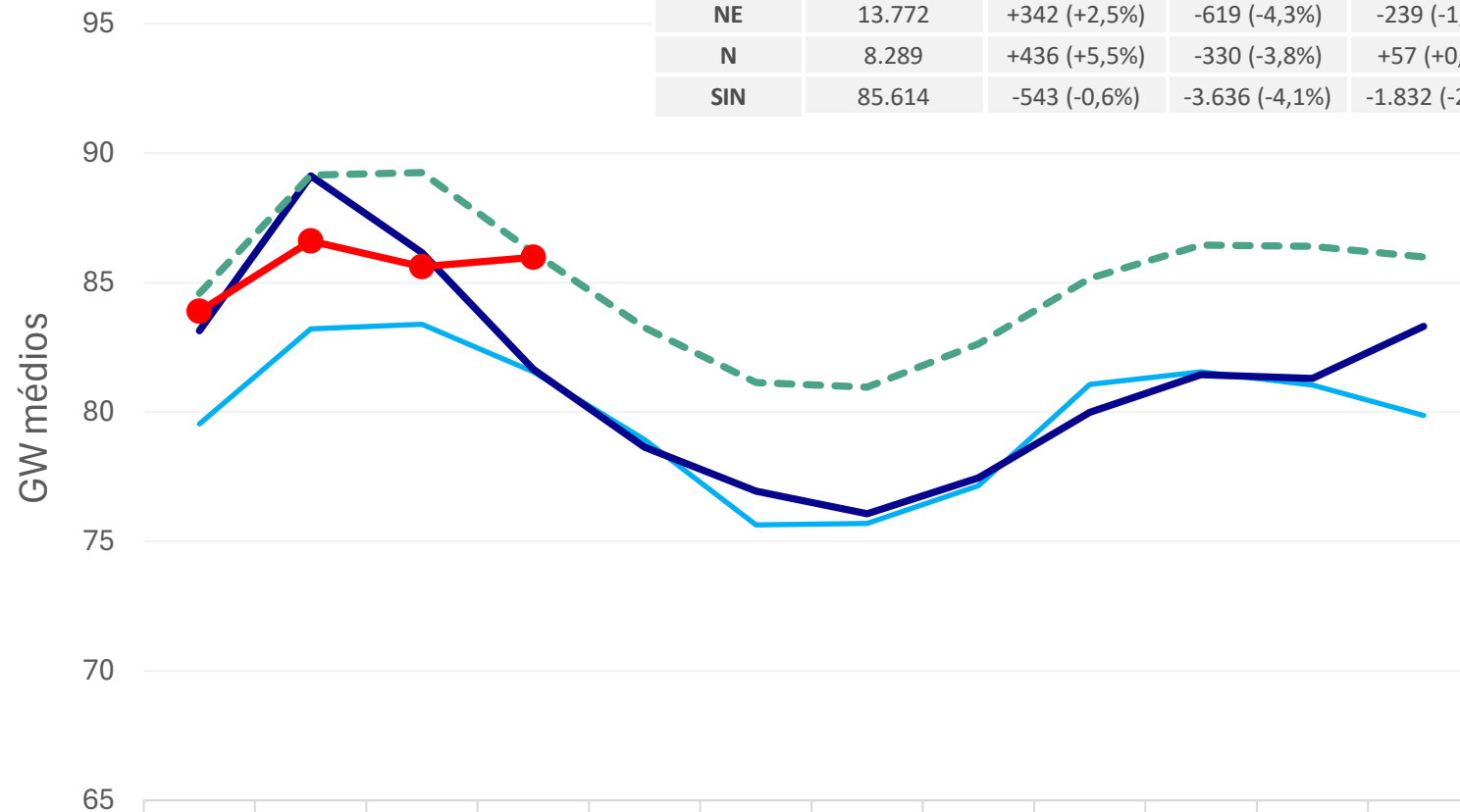
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



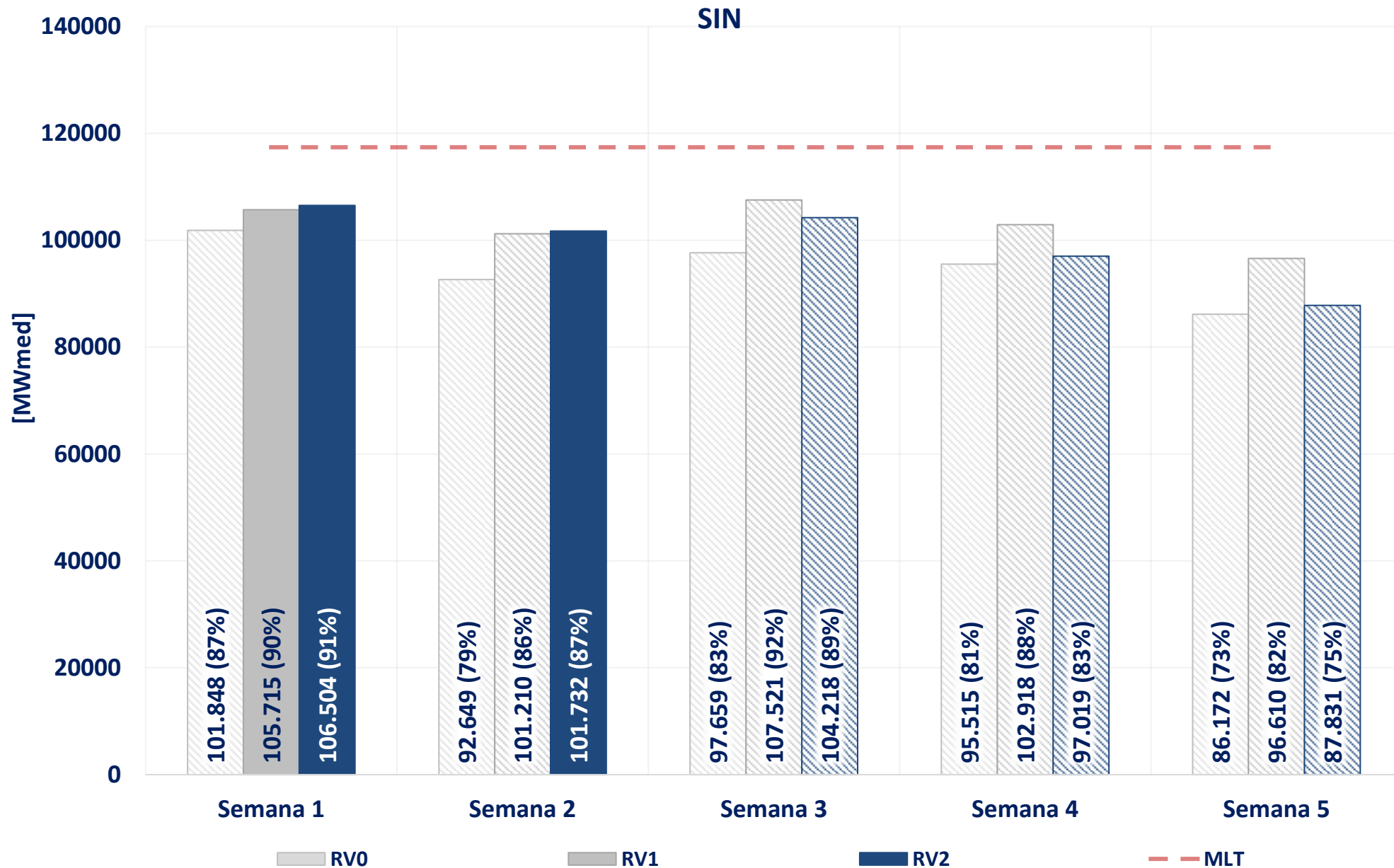
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	mar/26
RV0	87.364	88.617	88.409	87.474	83.795	87.447
RV1	84.199	84.129	88.251	87.365	83.795	85.761
RV2	84.449	84.882	86.365	87.517	83.999	85.614

Carga PMO Março: Variações (MWm e %) ante

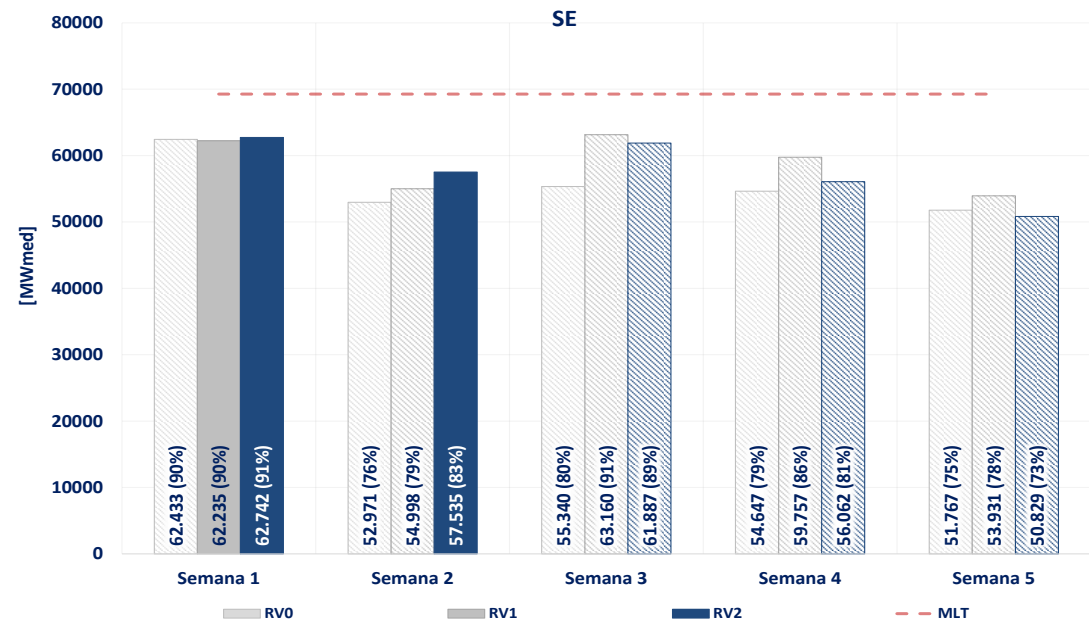
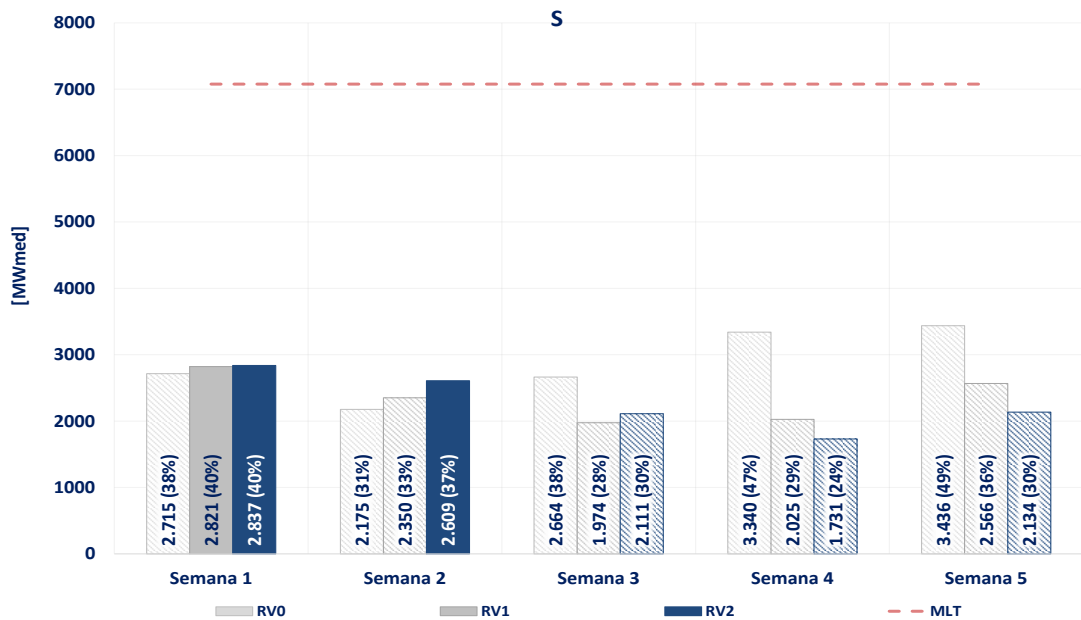
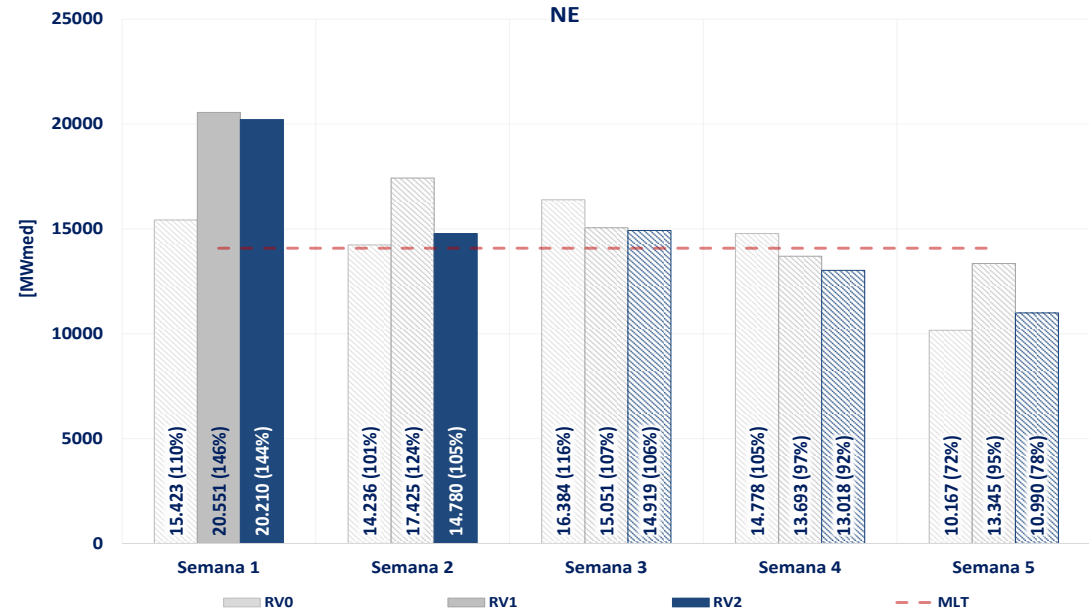
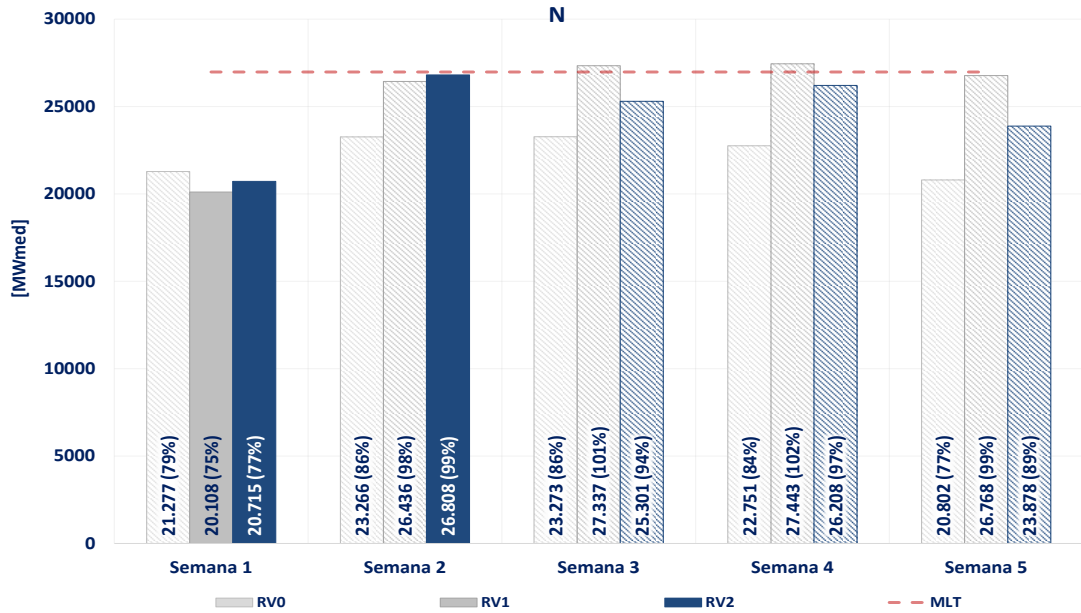
	Rev. 2	mar/25	PLAN	PMO
SE/CO	47.955	-1.348 (-2,7%)	-3.025 (-5,9%)	-1.497 (-3,0%)
S	15.598	+27 (+0,2%)	+338 (+2,2%)	-154 (-1,0%)
NE	13.772	+342 (+2,5%)	-619 (-4,3%)	-239 (-1,7%)
N	8.289	+436 (+5,5%)	-330 (-3,8%)	+57 (+0,7%)
SIN	85.614	-543 (-0,6%)	-3.636 (-4,1%)	-1.832 (-2,1%)



	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 Mar/26	83,9	86,6	85,6	86,0								
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	-0,7	-2,6	-3,6	-0,2								

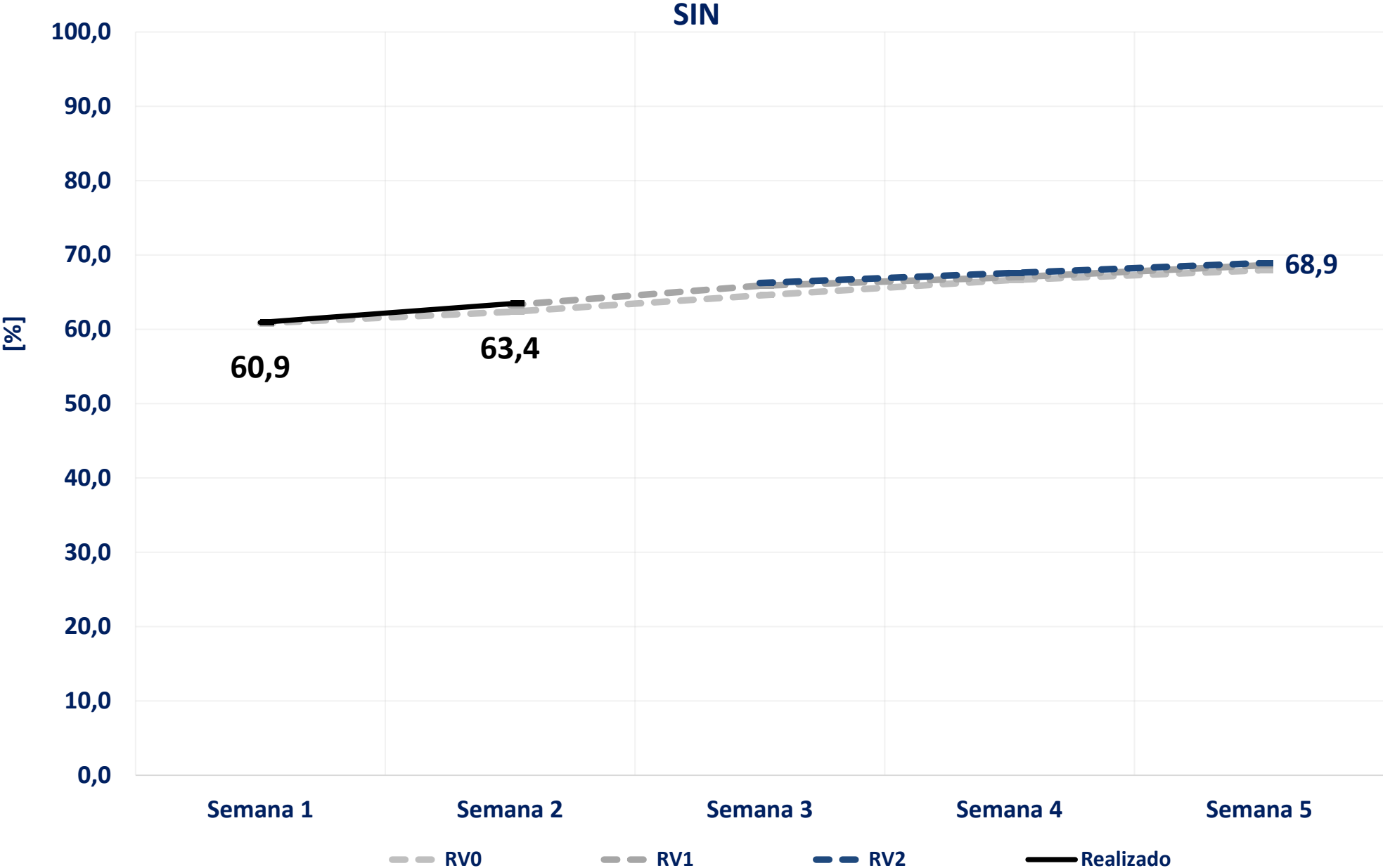


acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de março

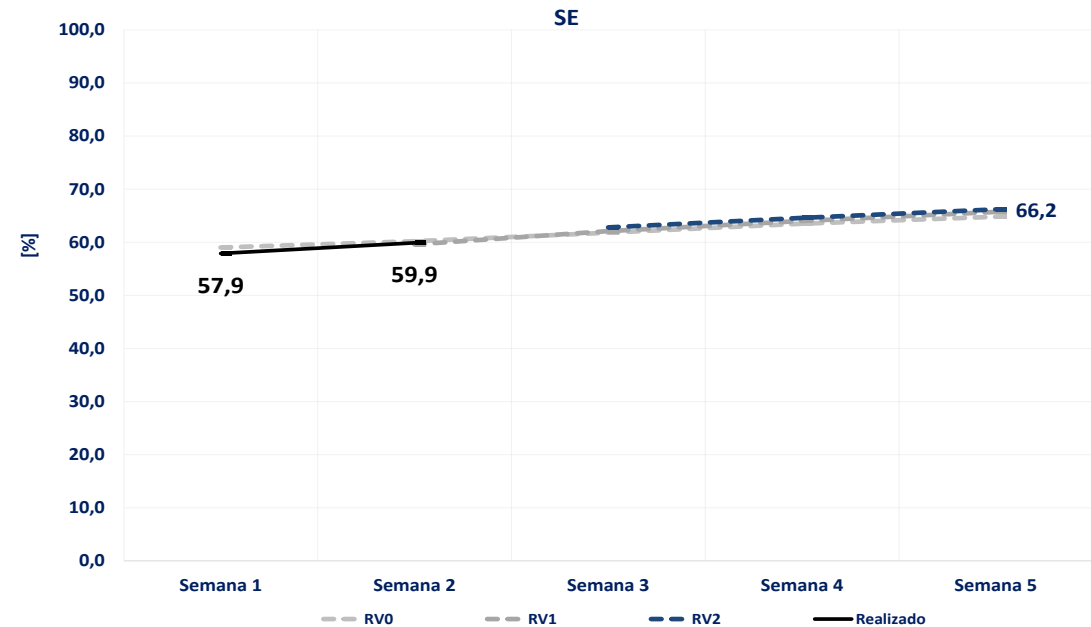
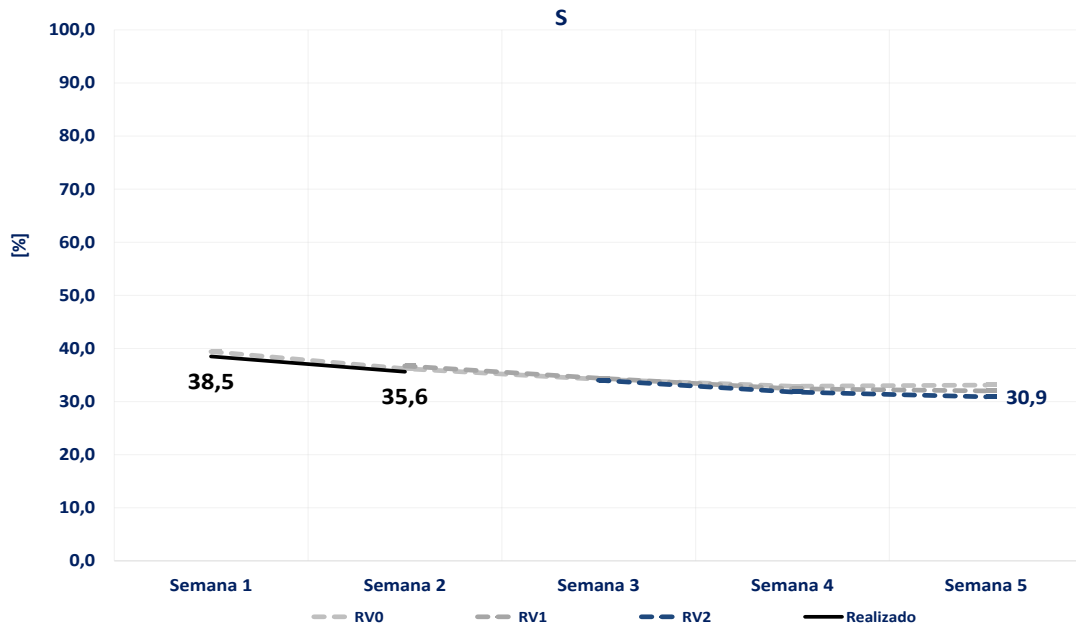
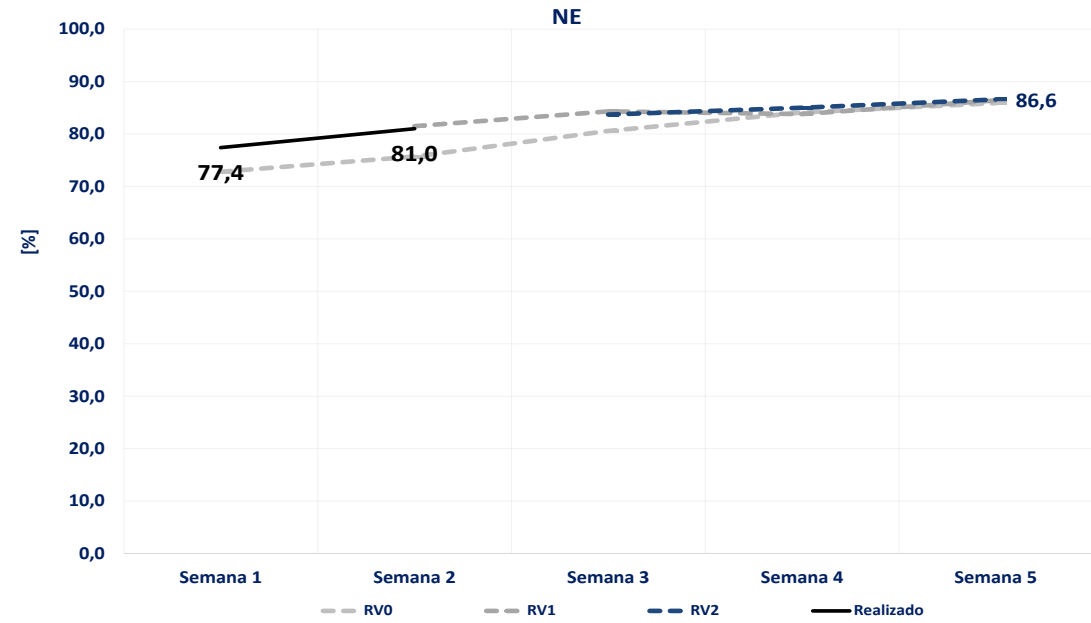
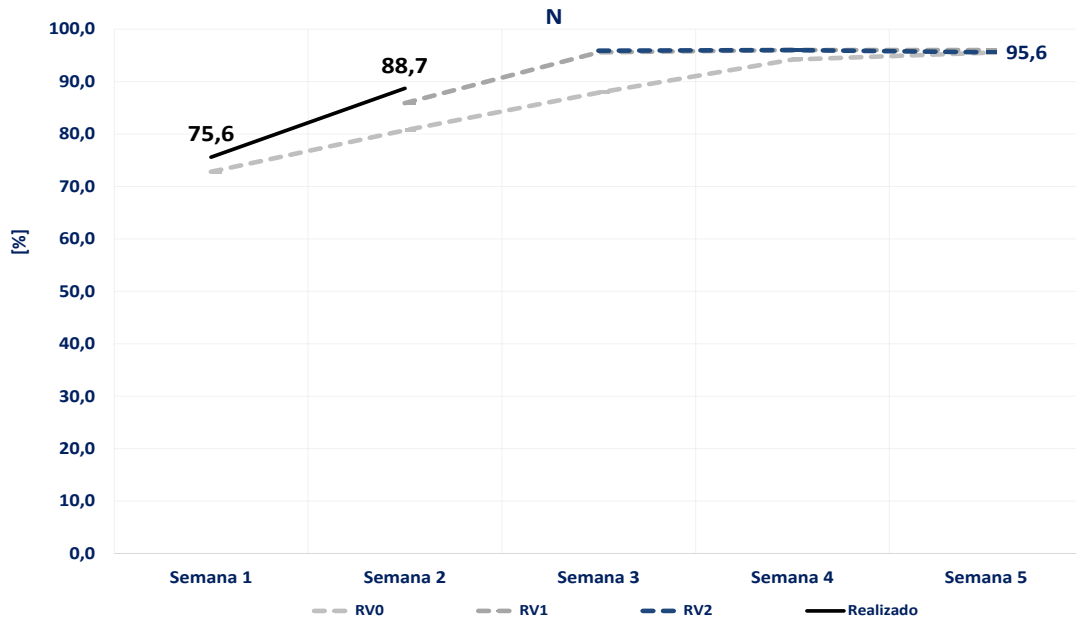


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

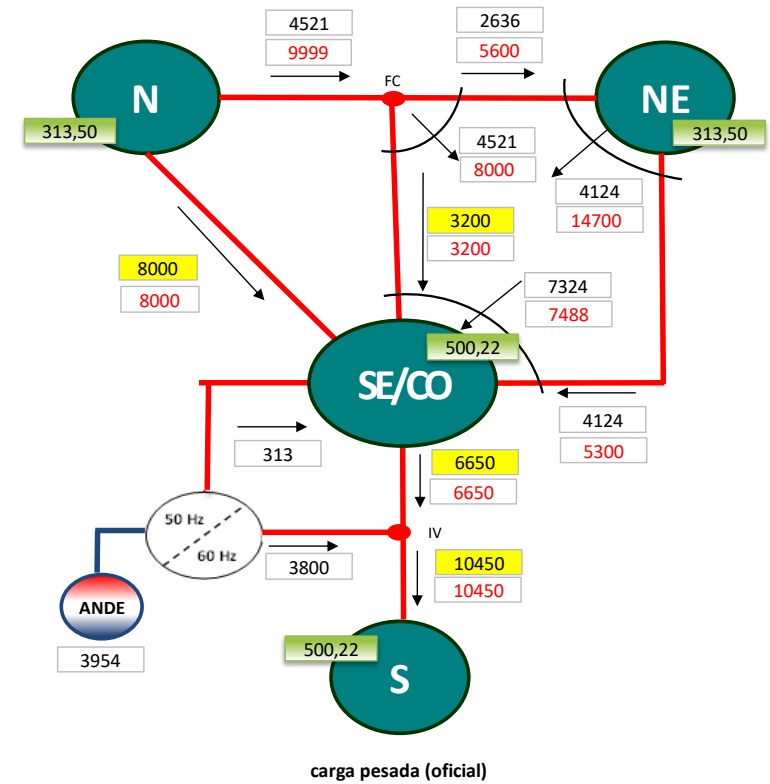
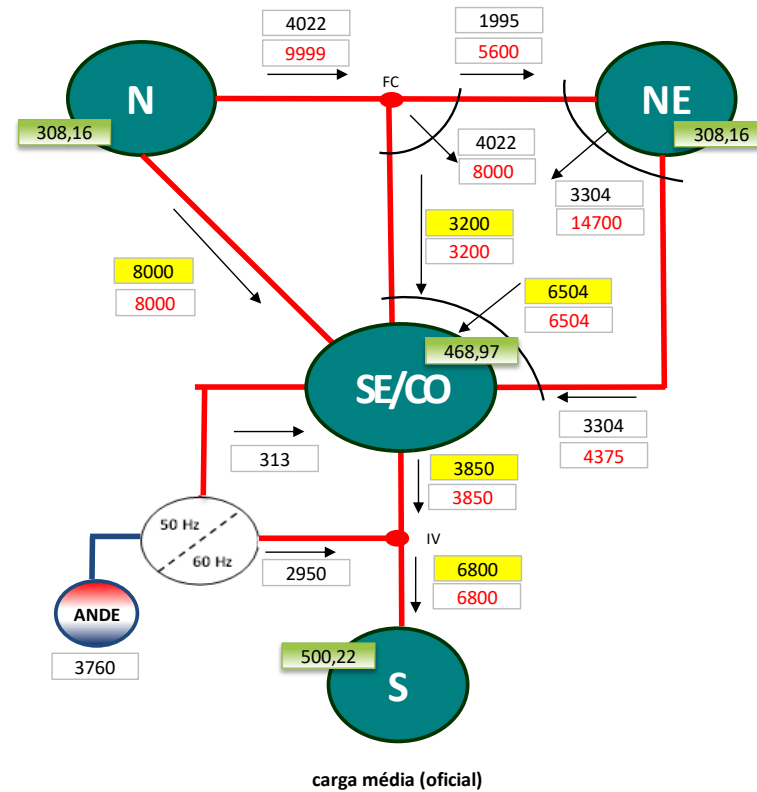
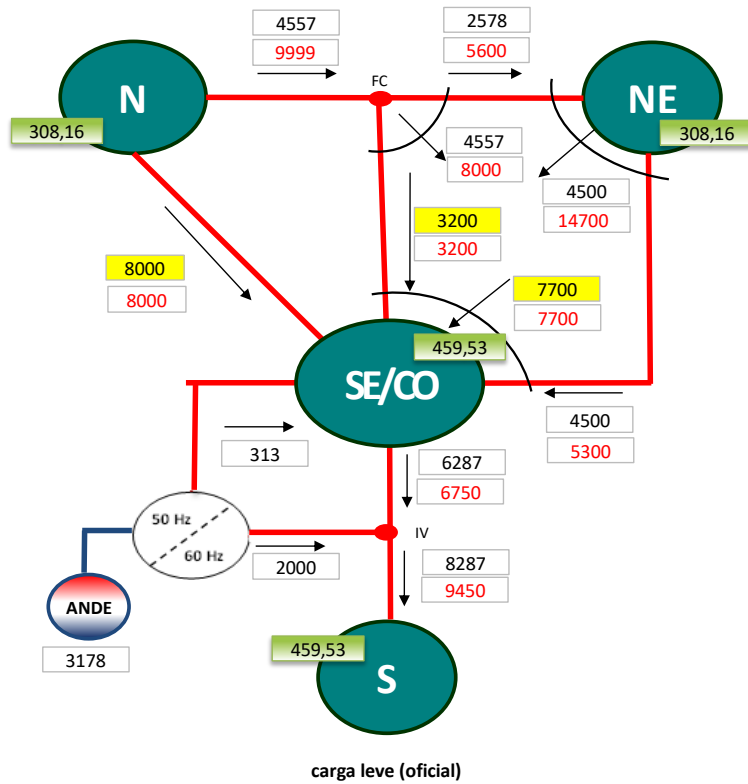
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)



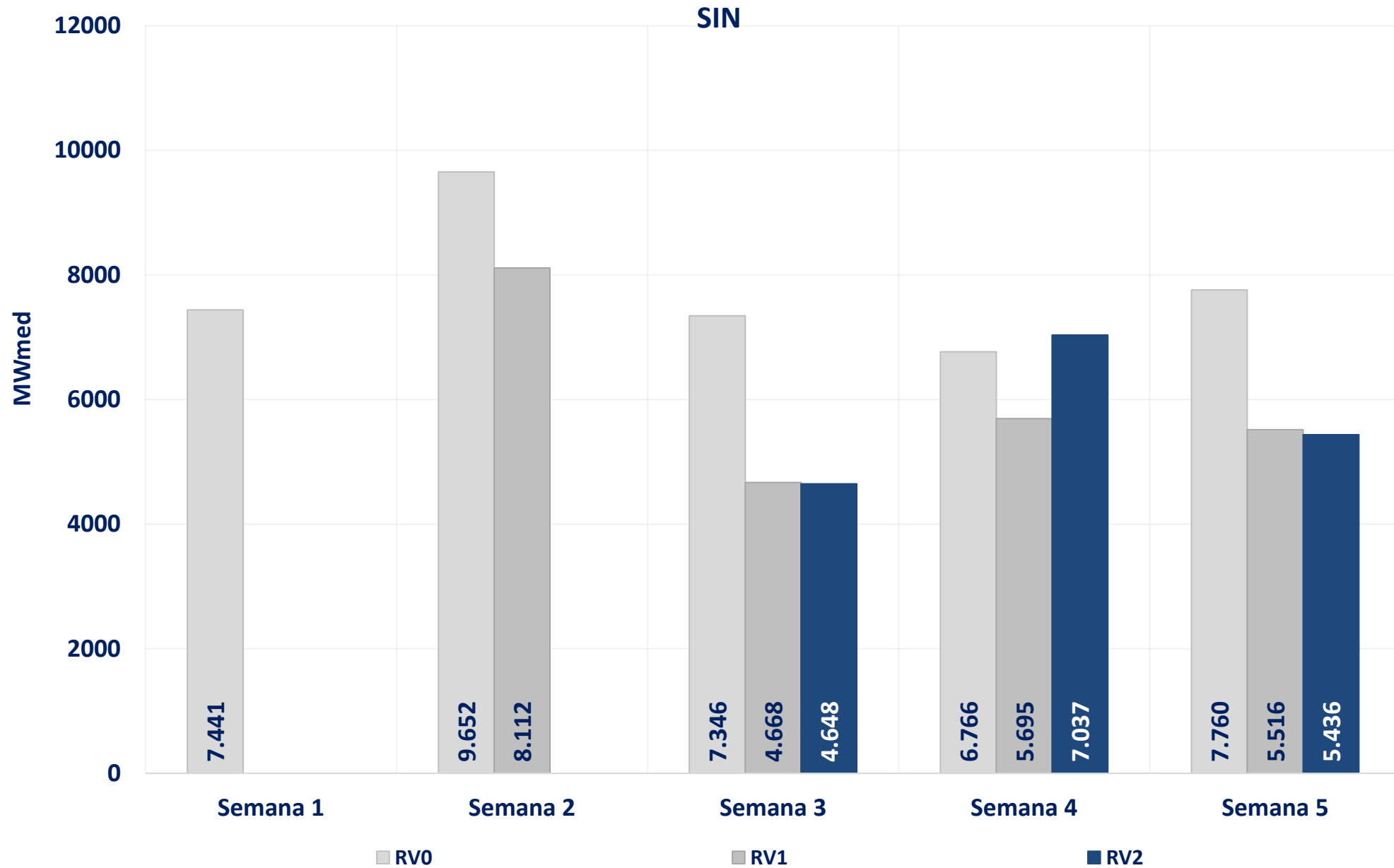
acompanhamento da energia armazenada – rv2 de março



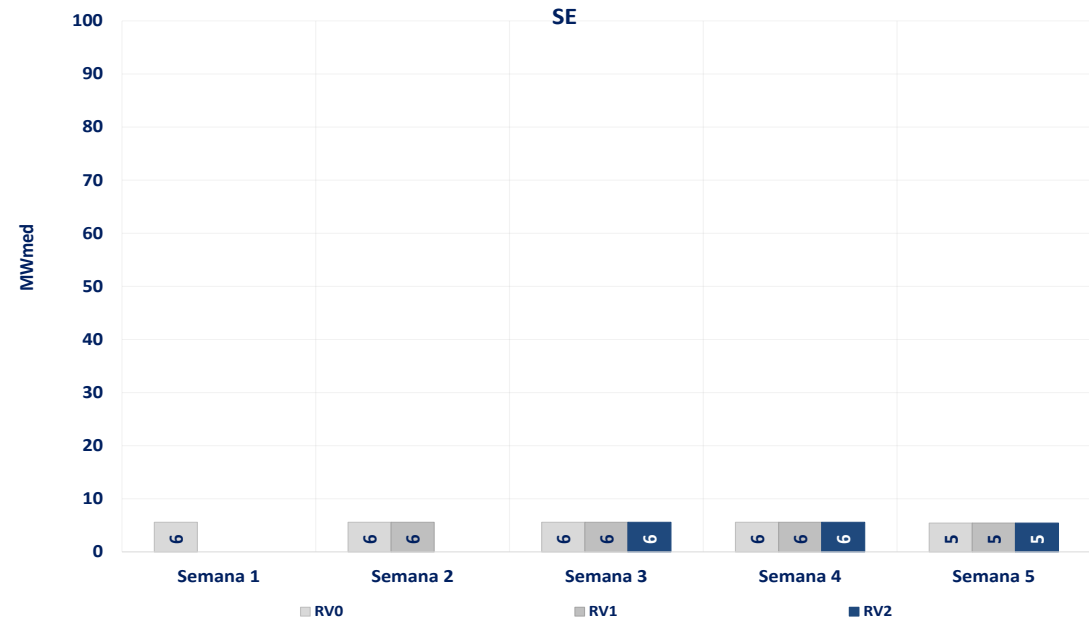
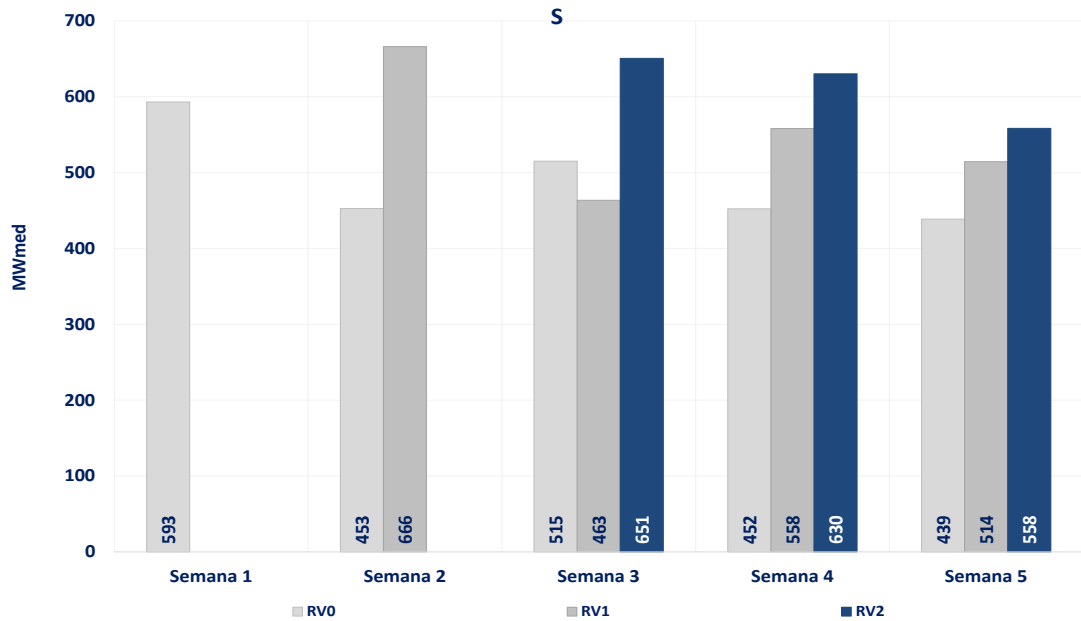
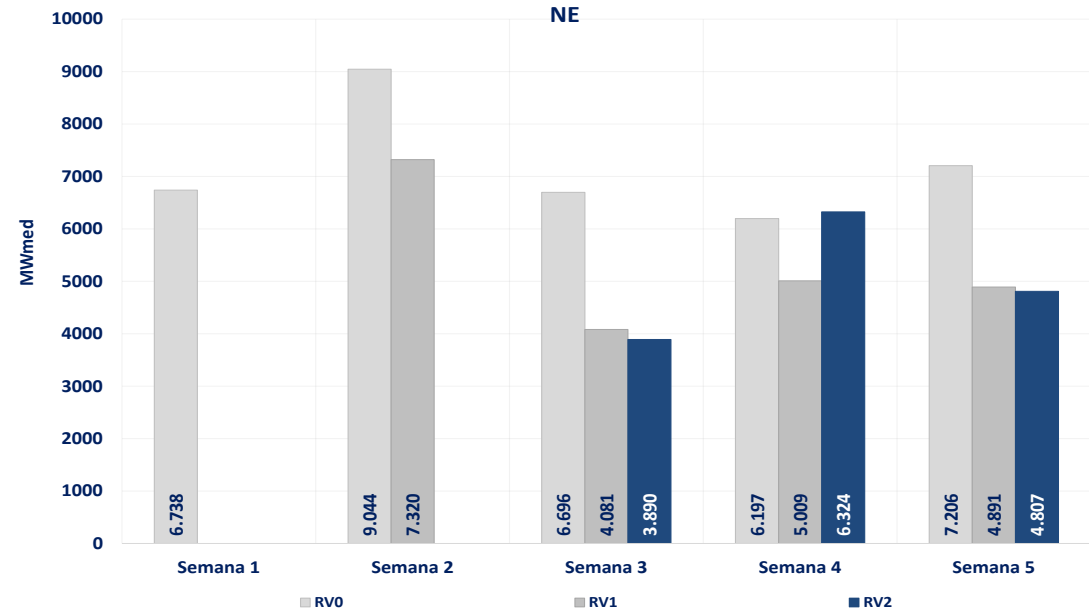
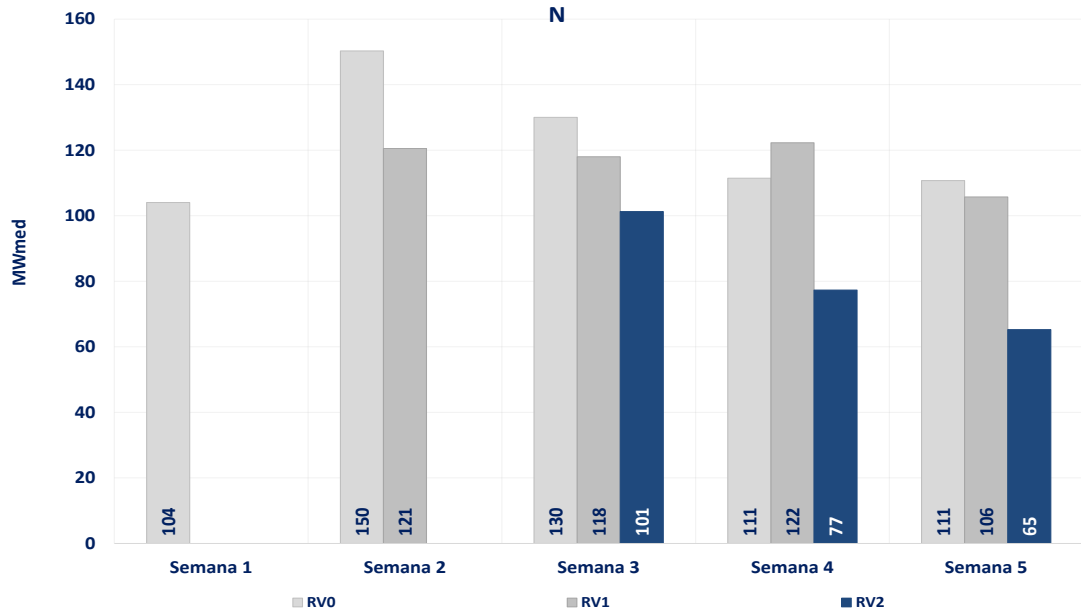
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv2 de março



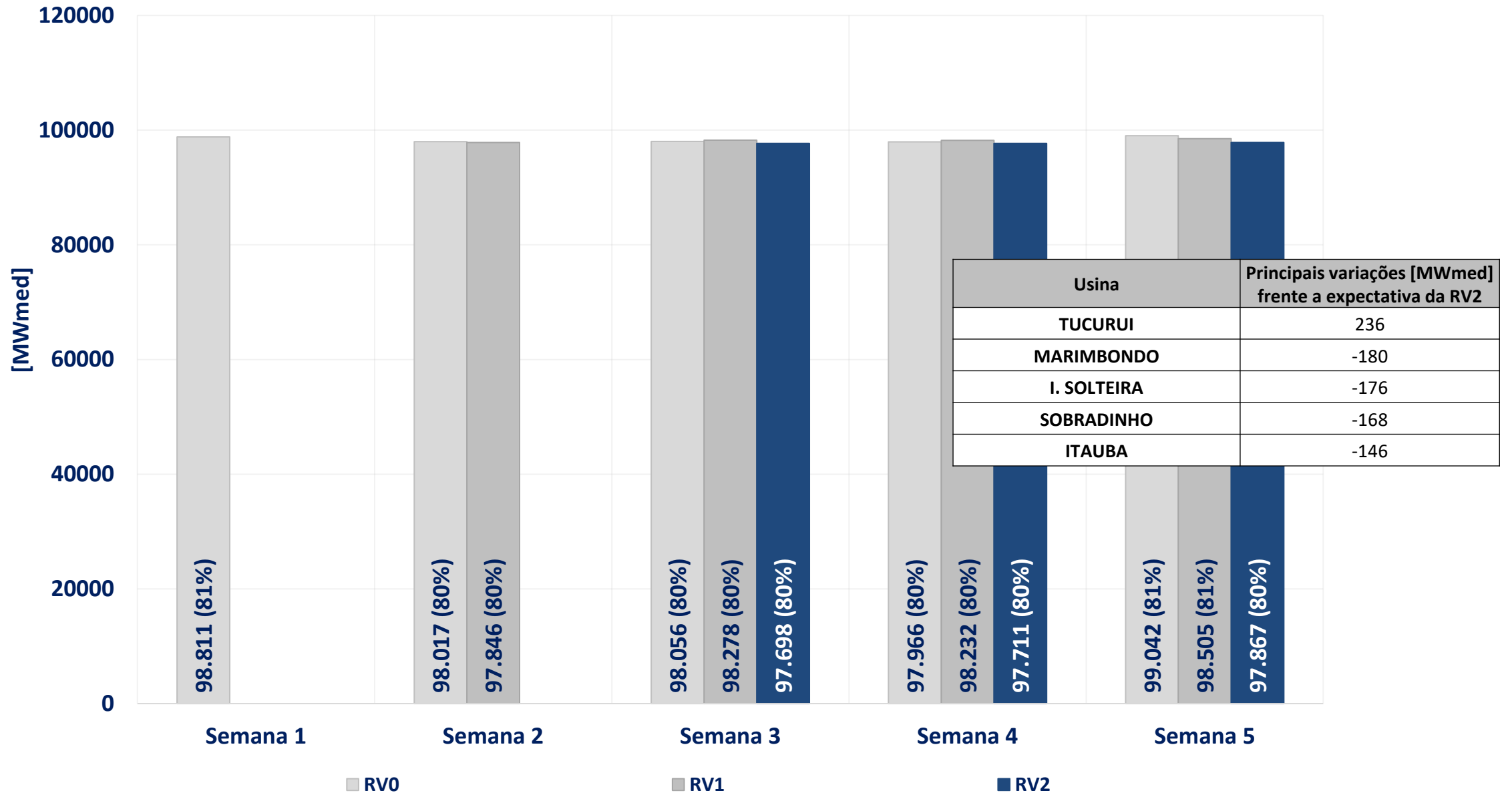
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)

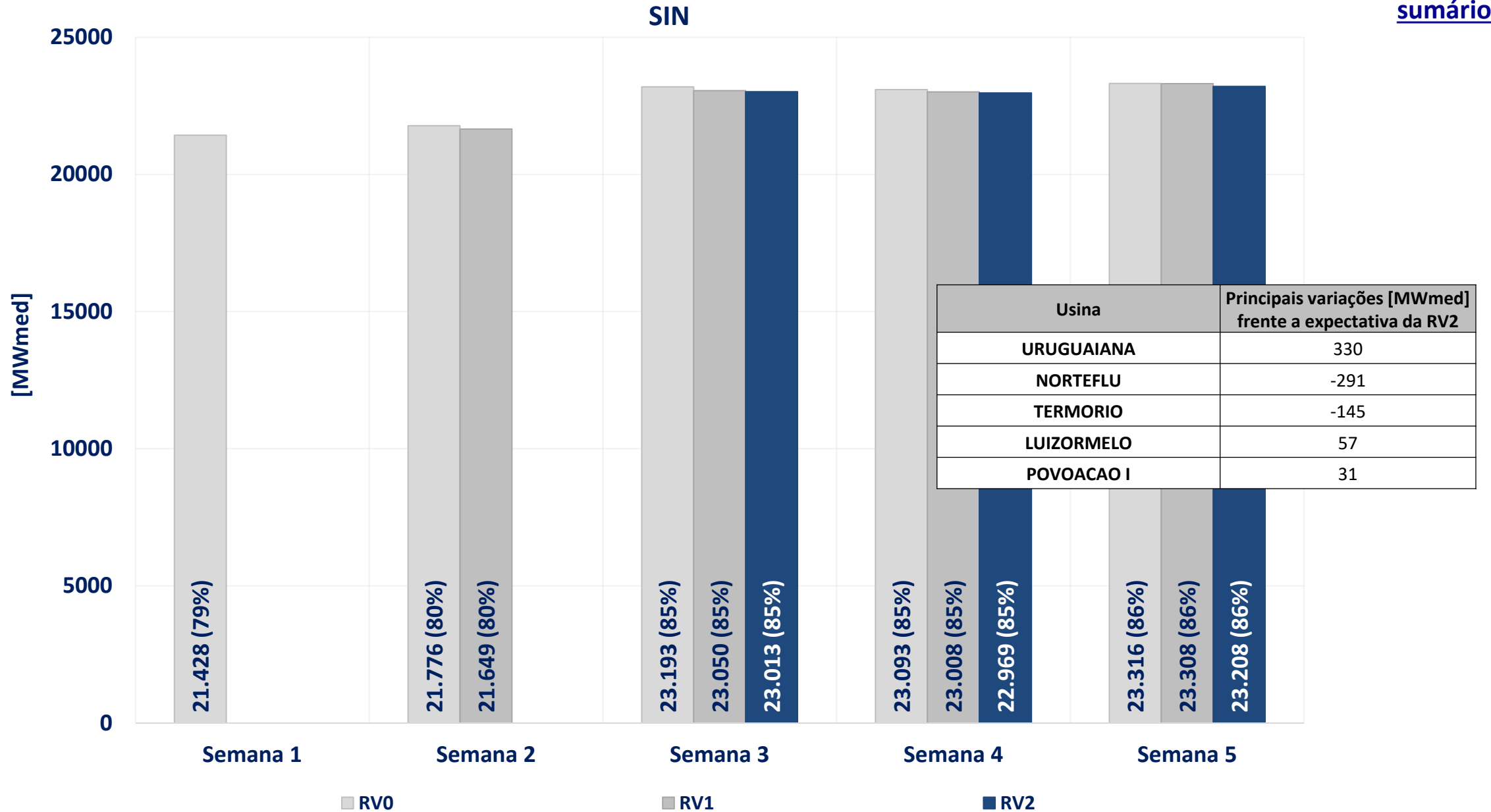


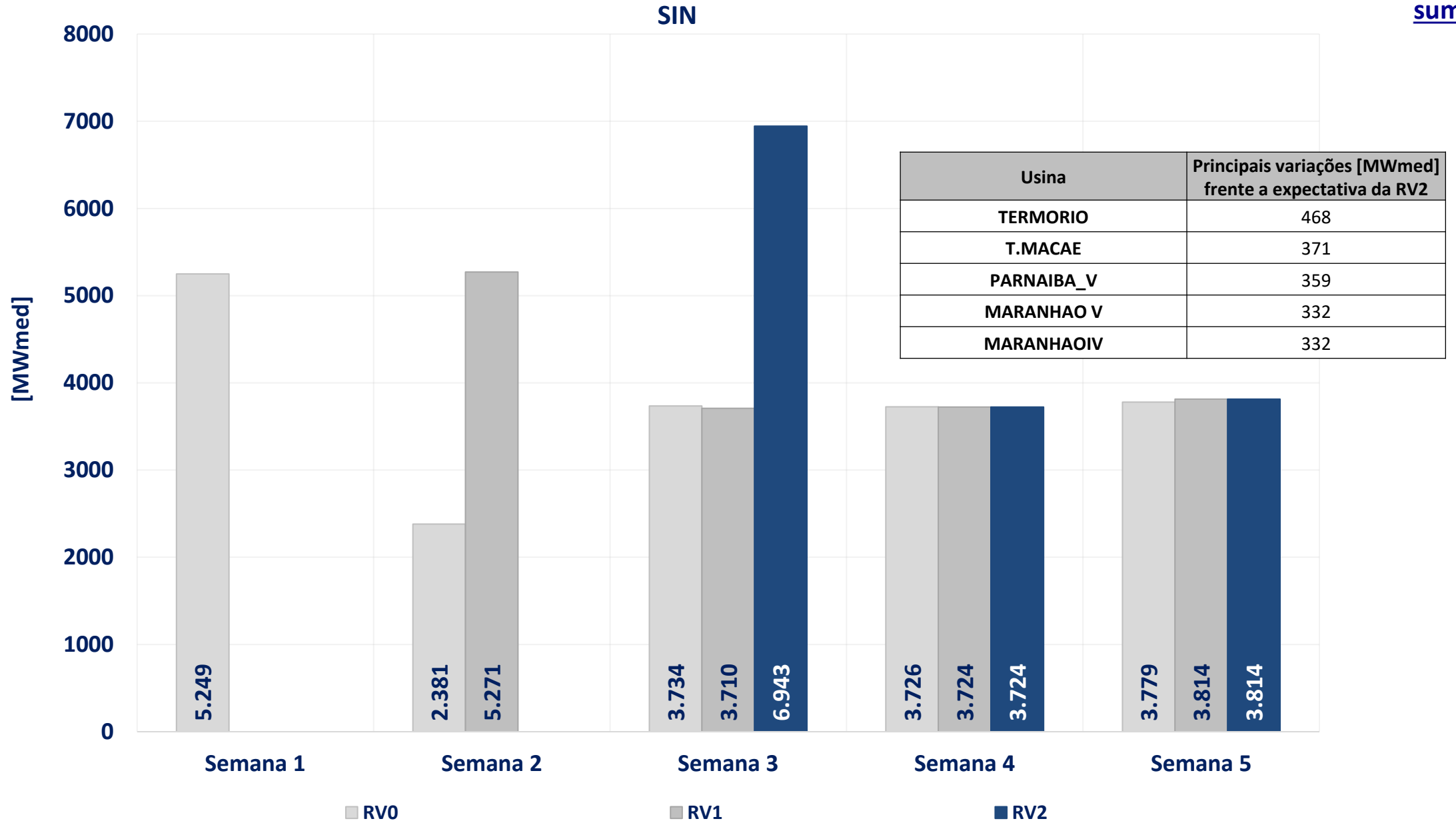
acompanhamento da geração eólica – rv2 de março

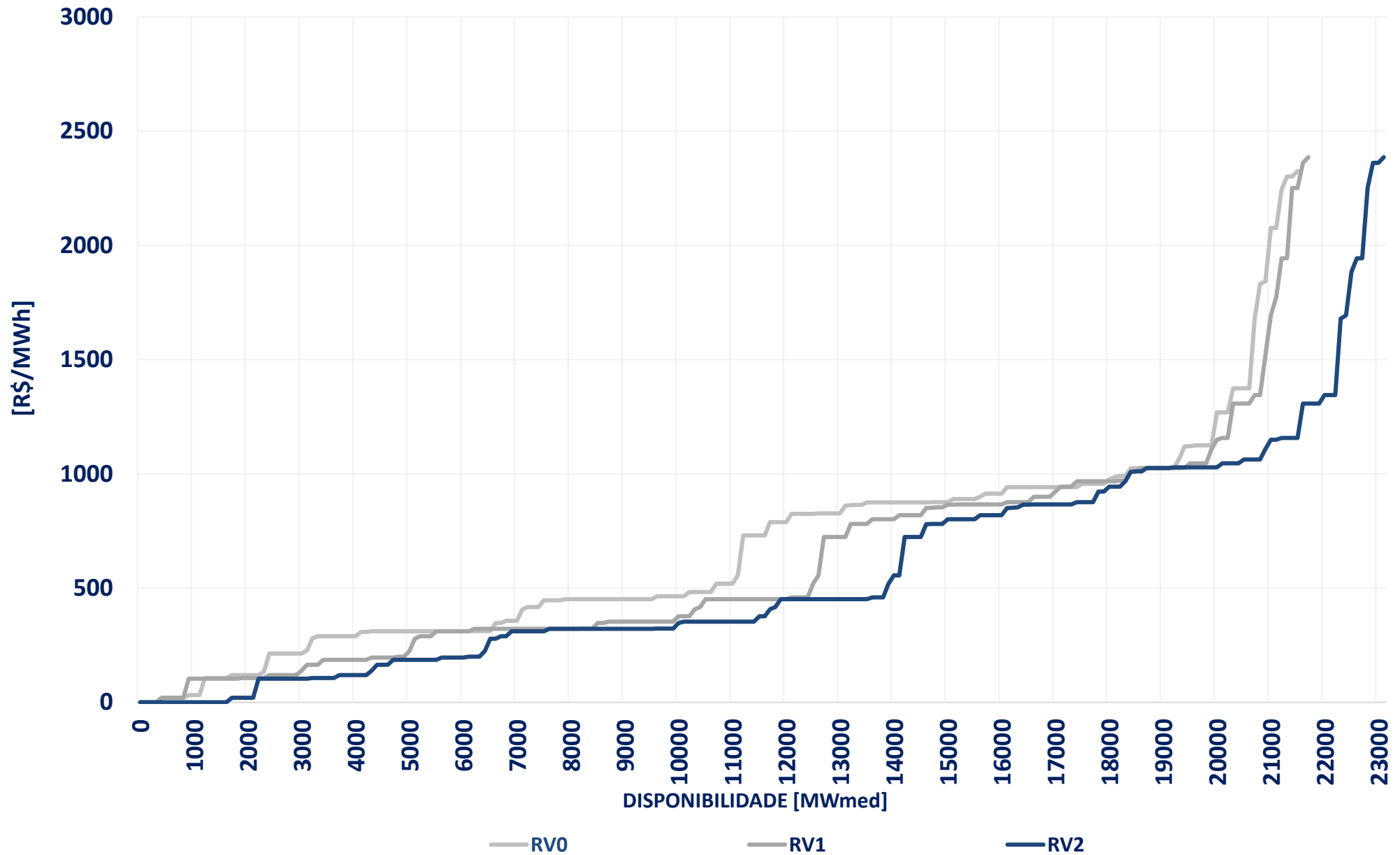


SIN









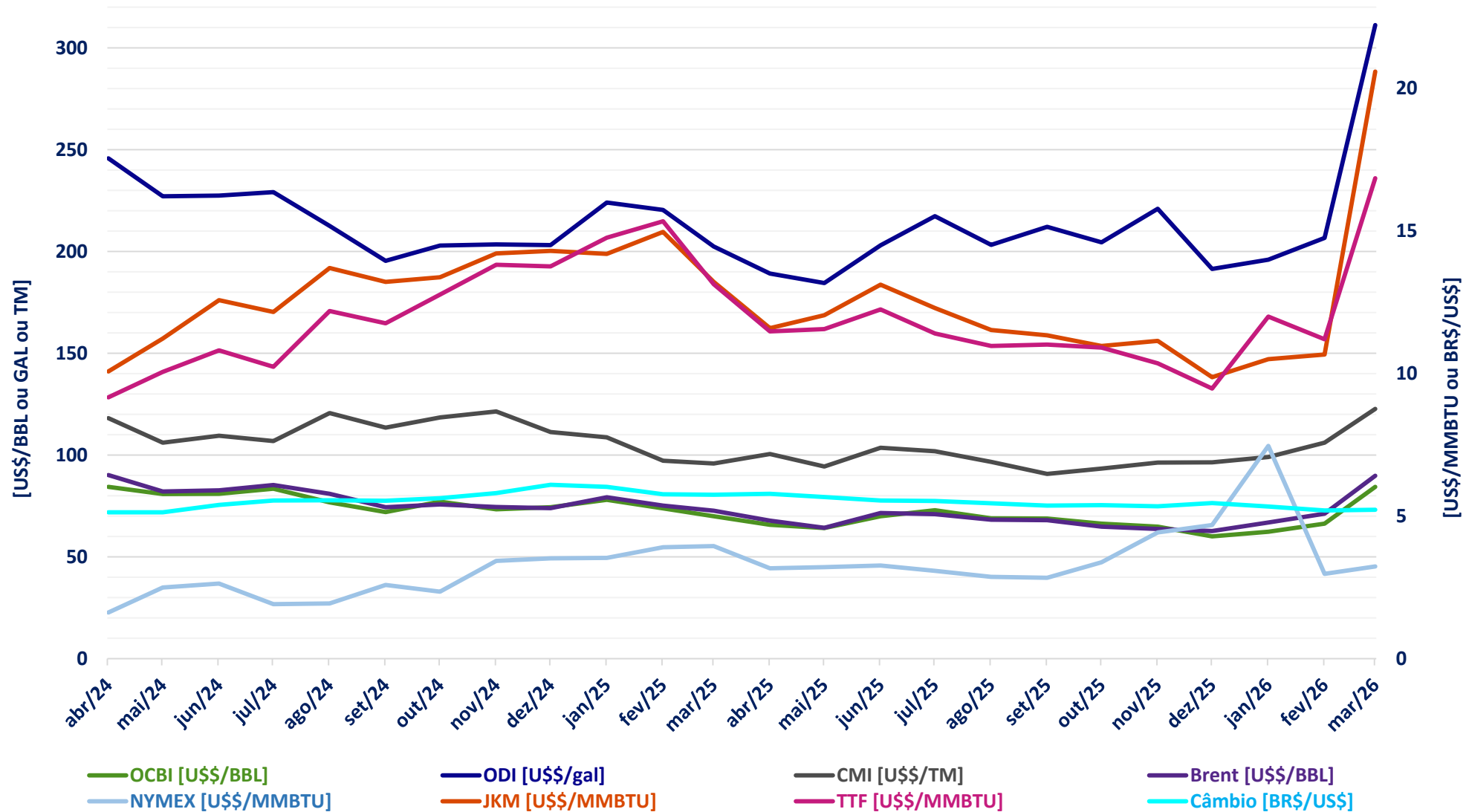
declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv2 de março

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	Varição

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 de março

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 jan/fev	6,5%	5,4%	7,2%	6,5%	-60,2%	1,5%	-6,6%	-2,6%
Varição fev/mar	27,2%	50,7%	15,6%	26,3%	8,9%	93,1%	50,4%	0,4%



Comparativo entre dados de fevereiro e março, obtidos em 13/03/2026, com impacto no reajuste do mês abril, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -3,4% (-2940 MWmed), indo de 88% a 85% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 3,5% (3008 MWmed), indo de 86% a 89% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 0,9% (3,0 p.p), indo de 67,0% a 67,6%

A eólica para o SIN apresentou variação de -42,7% (-3464 MWmed), indo de 8112 a 4648 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,2% (-148 MWmed), indo de 97846 a 97698 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 6,3% (1364 MWmed), indo de 21649 a 23013 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 31,7% (1673 MWmed), indo de 5271 a 6943 MWmed

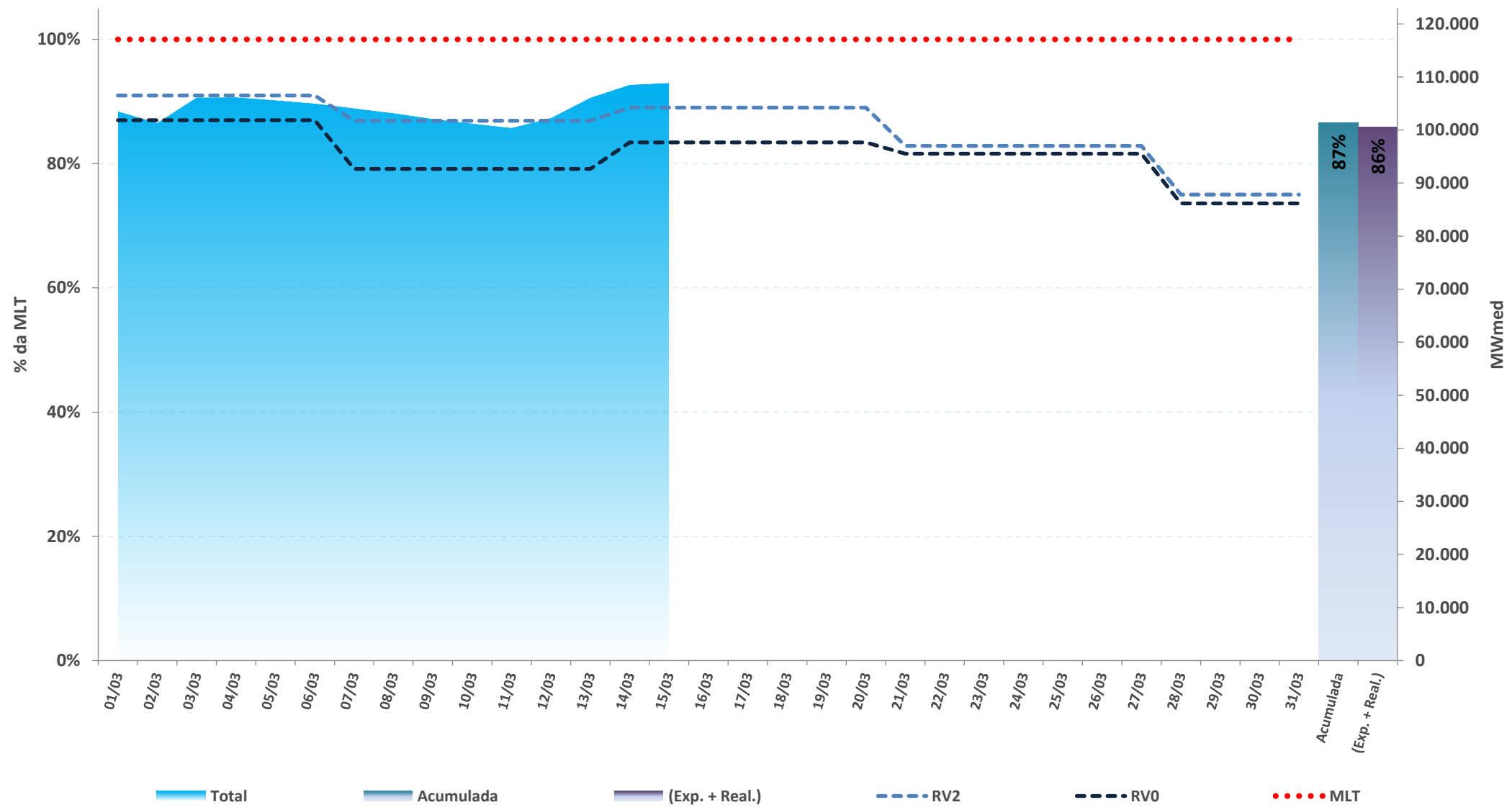
O CVU médio para o SIN apresentou variação de -4,3% (-26,37 R\$/MWh), indo de R\$ 606,89/MWh a R\$ 580,52/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -13,4% (-89,53 R\$/MWh), indo de R\$ 670,05/MWh a R\$ 580,52/MWh

acompanhamento da operação

acompanhamento da energia natural afluyente

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

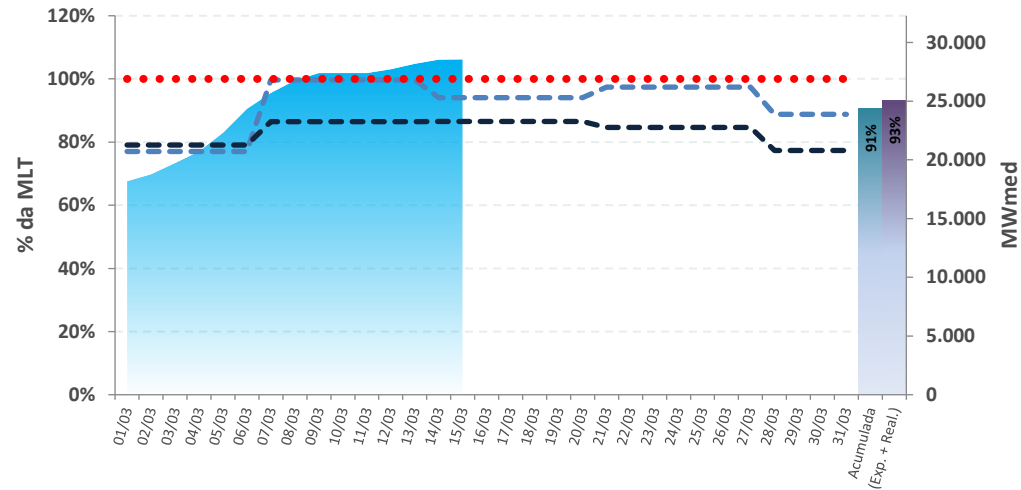


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

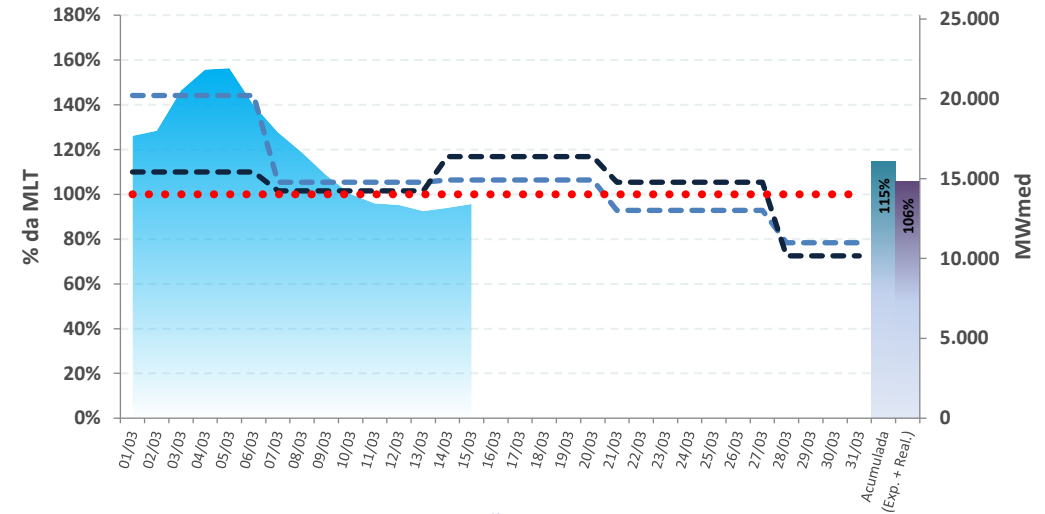
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

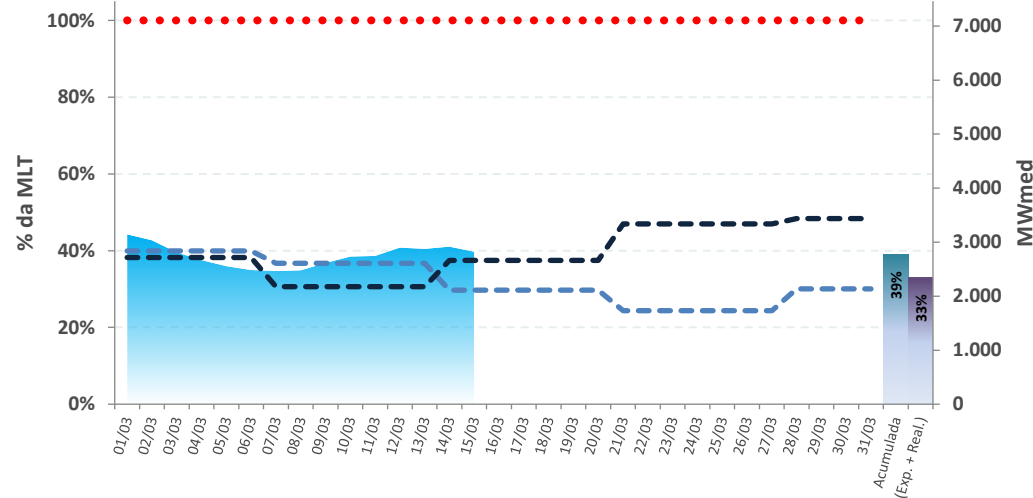
REGIÃO NORTE



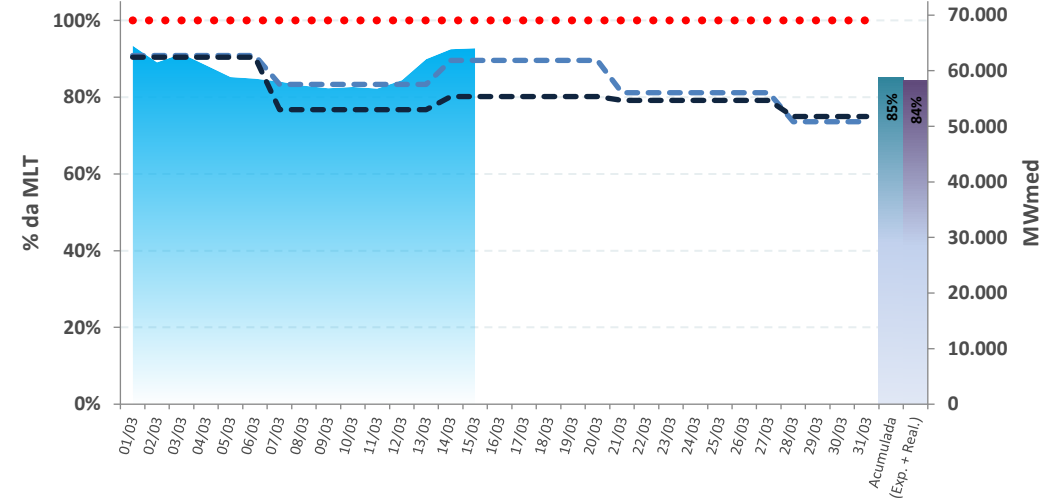
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



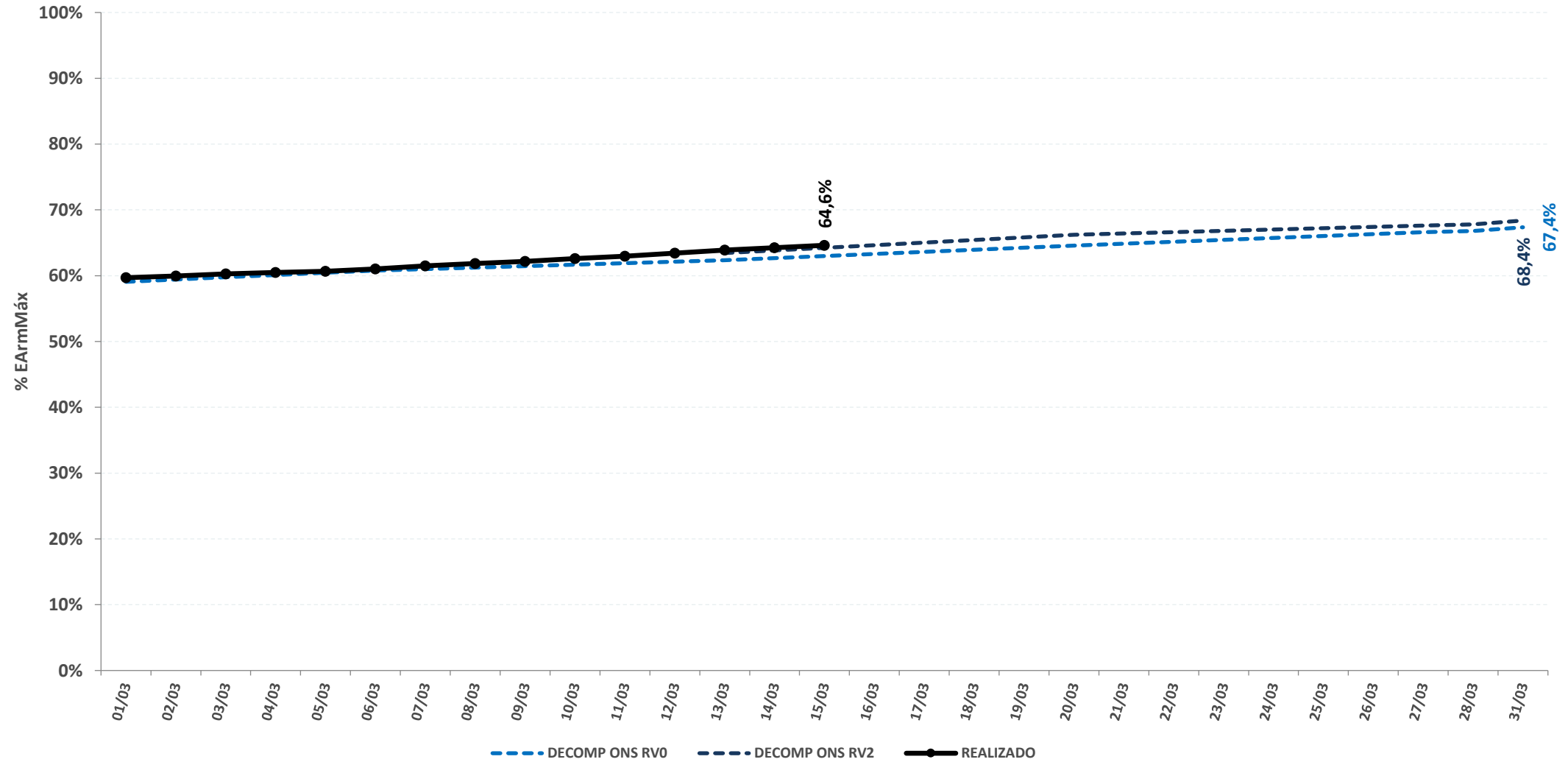
■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RV0
 - - - RV2
 ● ● ● ● MLT

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

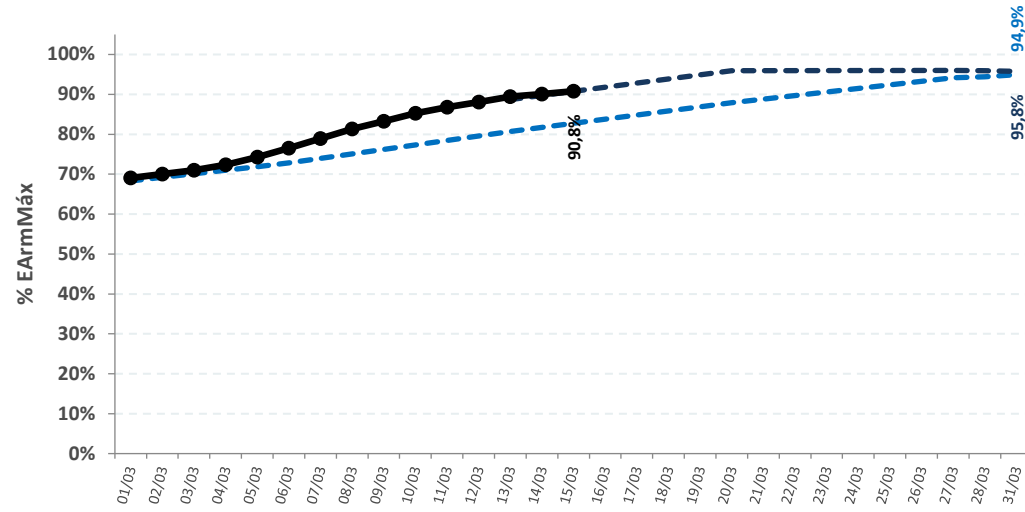
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

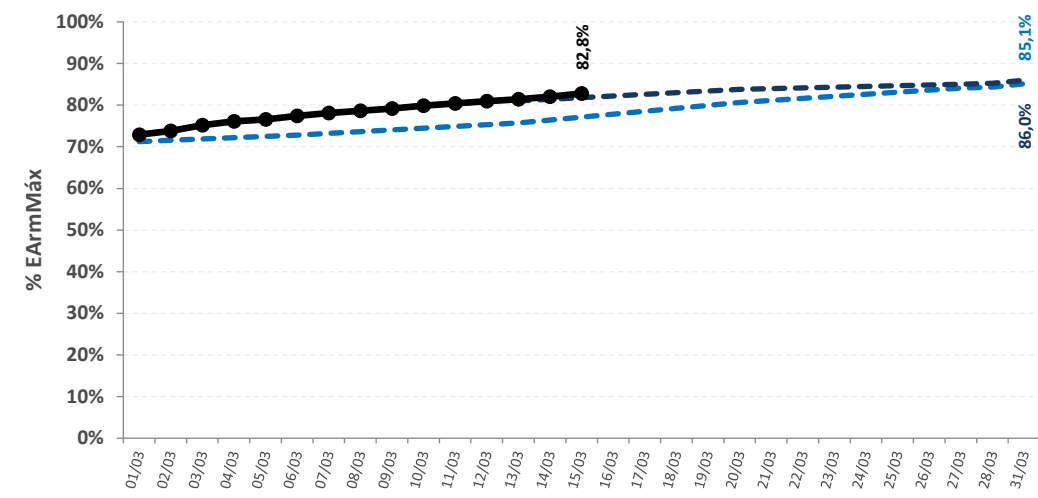


acompanhamento da energia armazenada

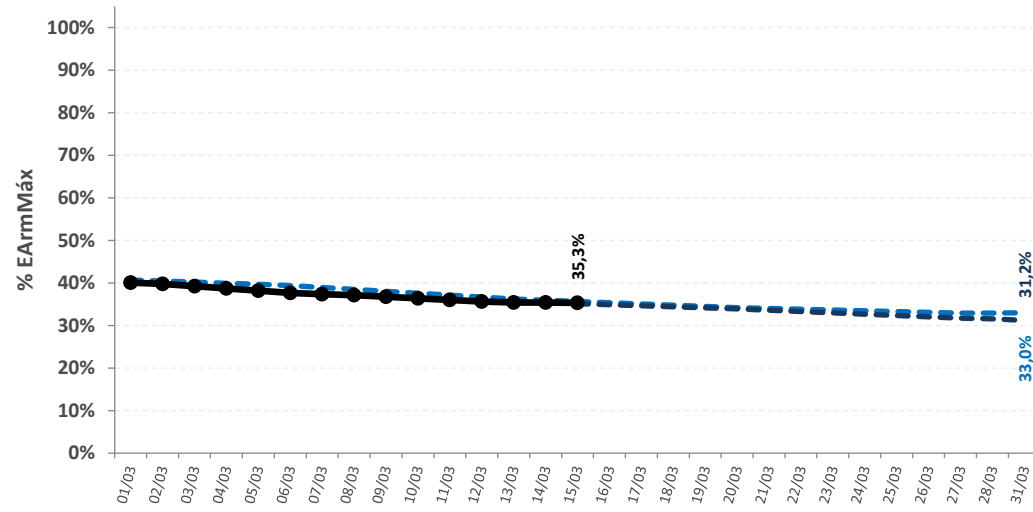
REGIÃO NORTE



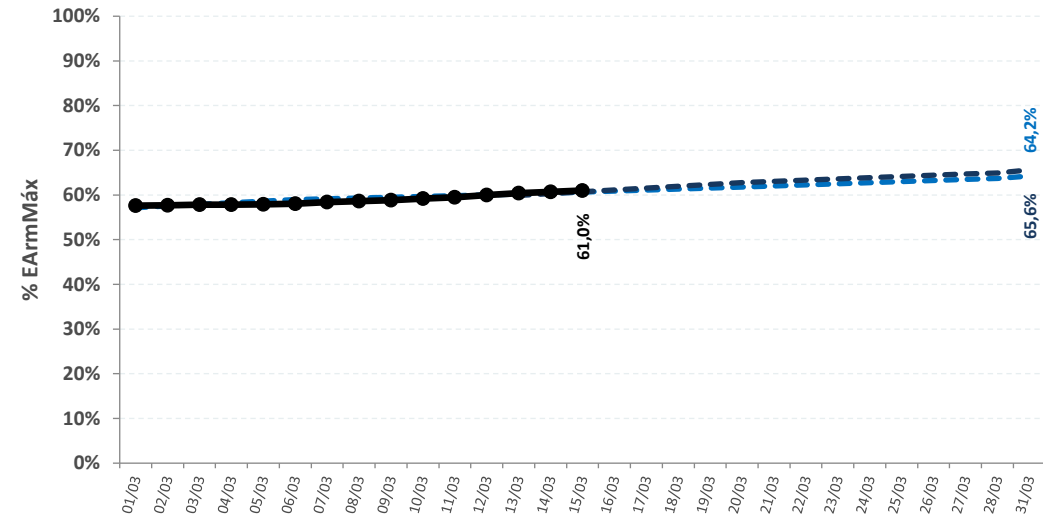
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

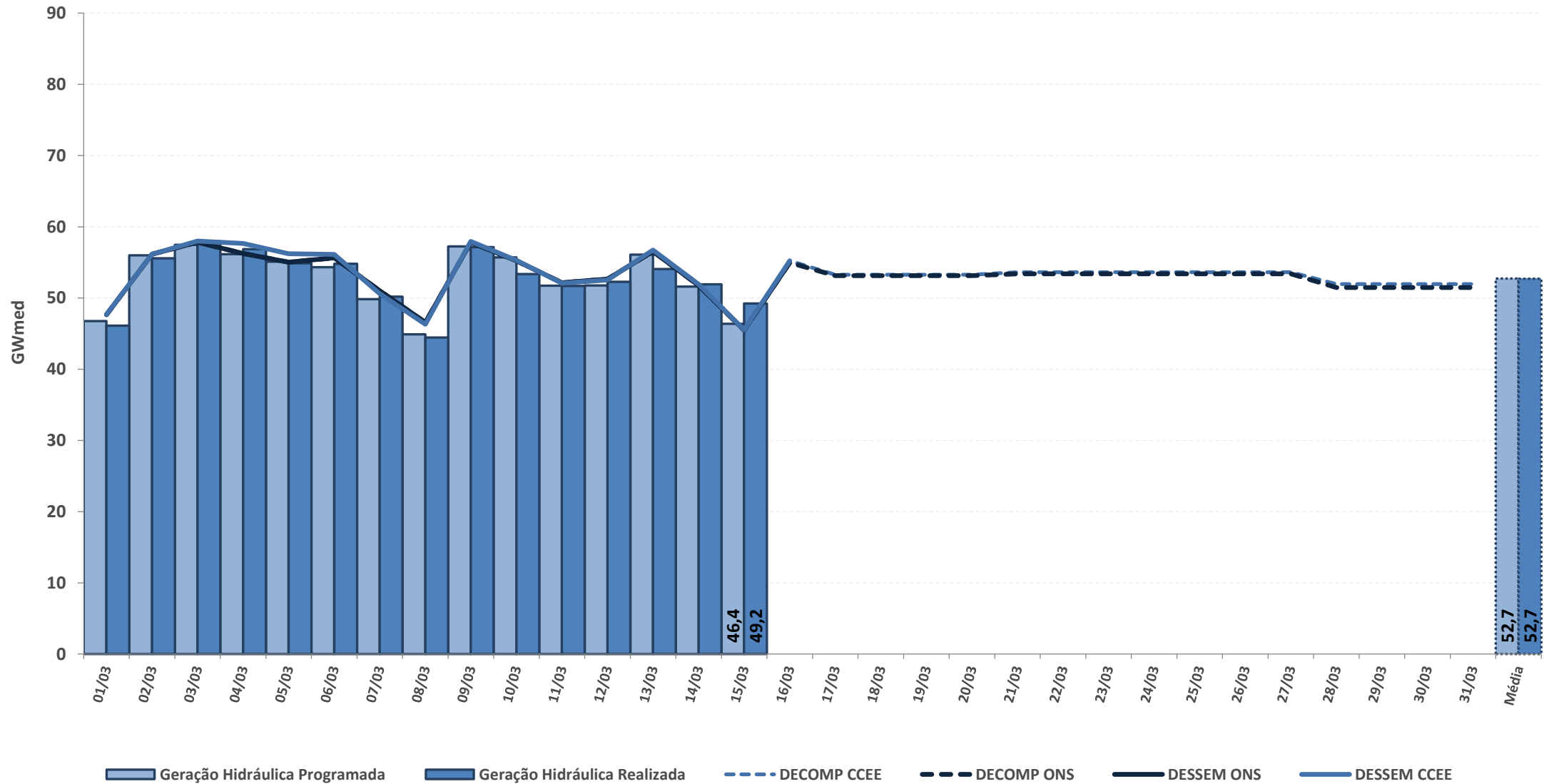


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

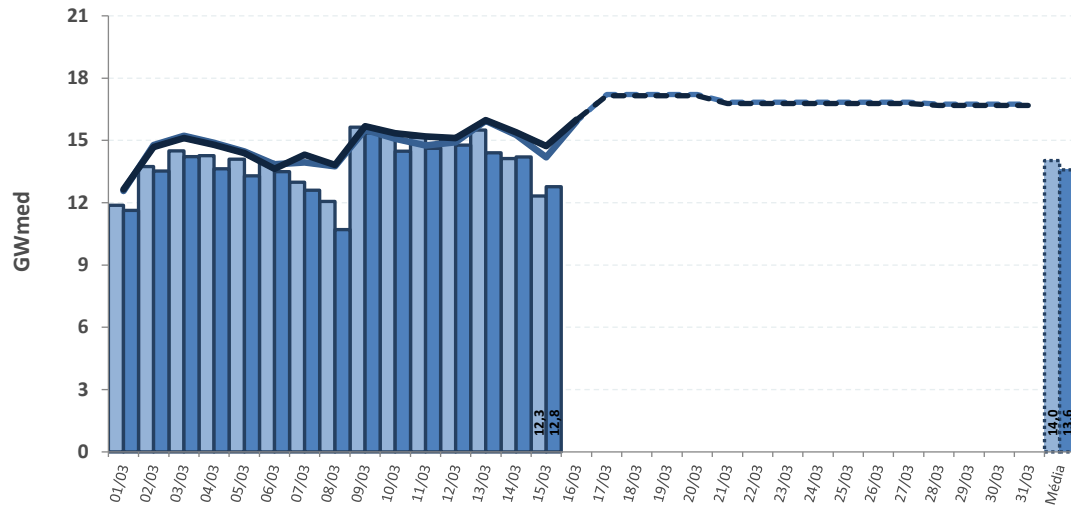


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

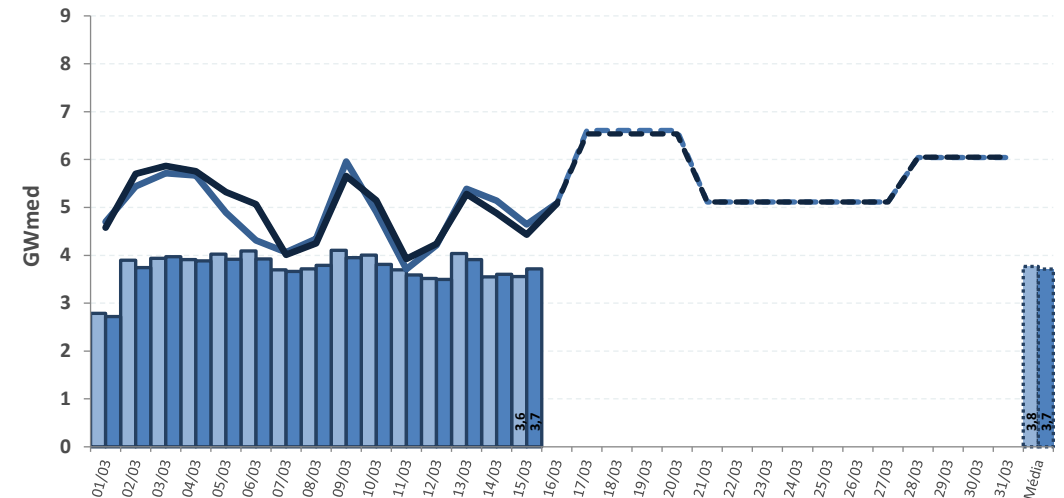
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

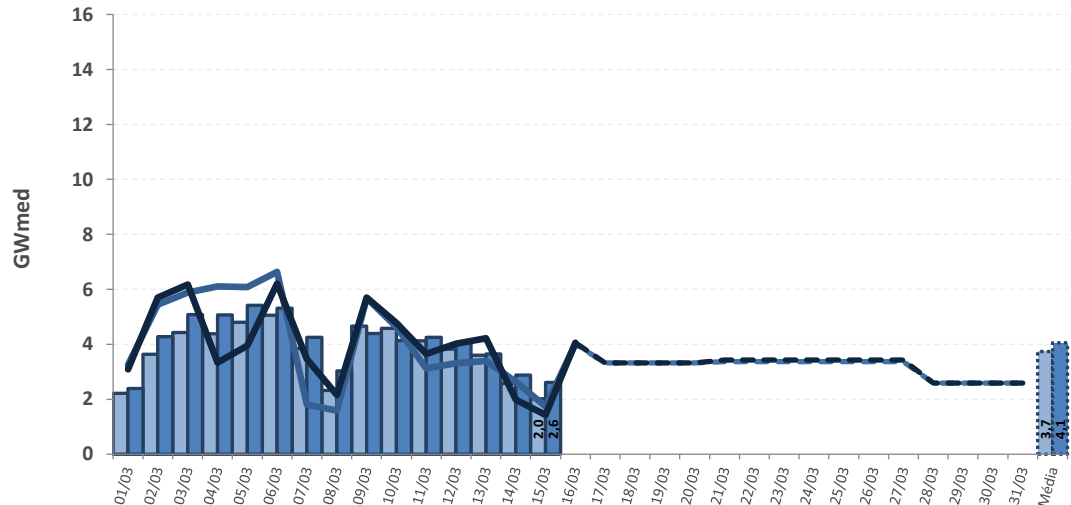
REGIÃO NORTE



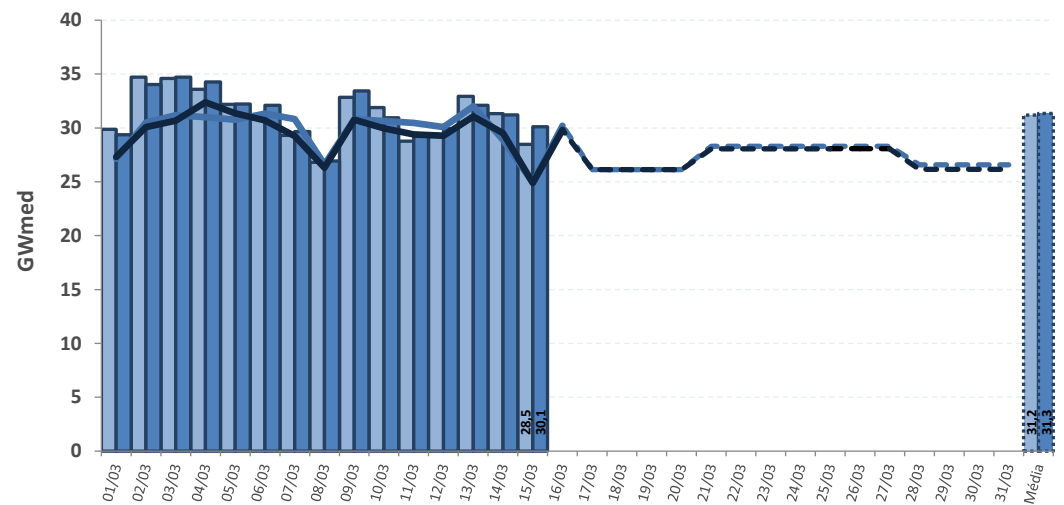
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

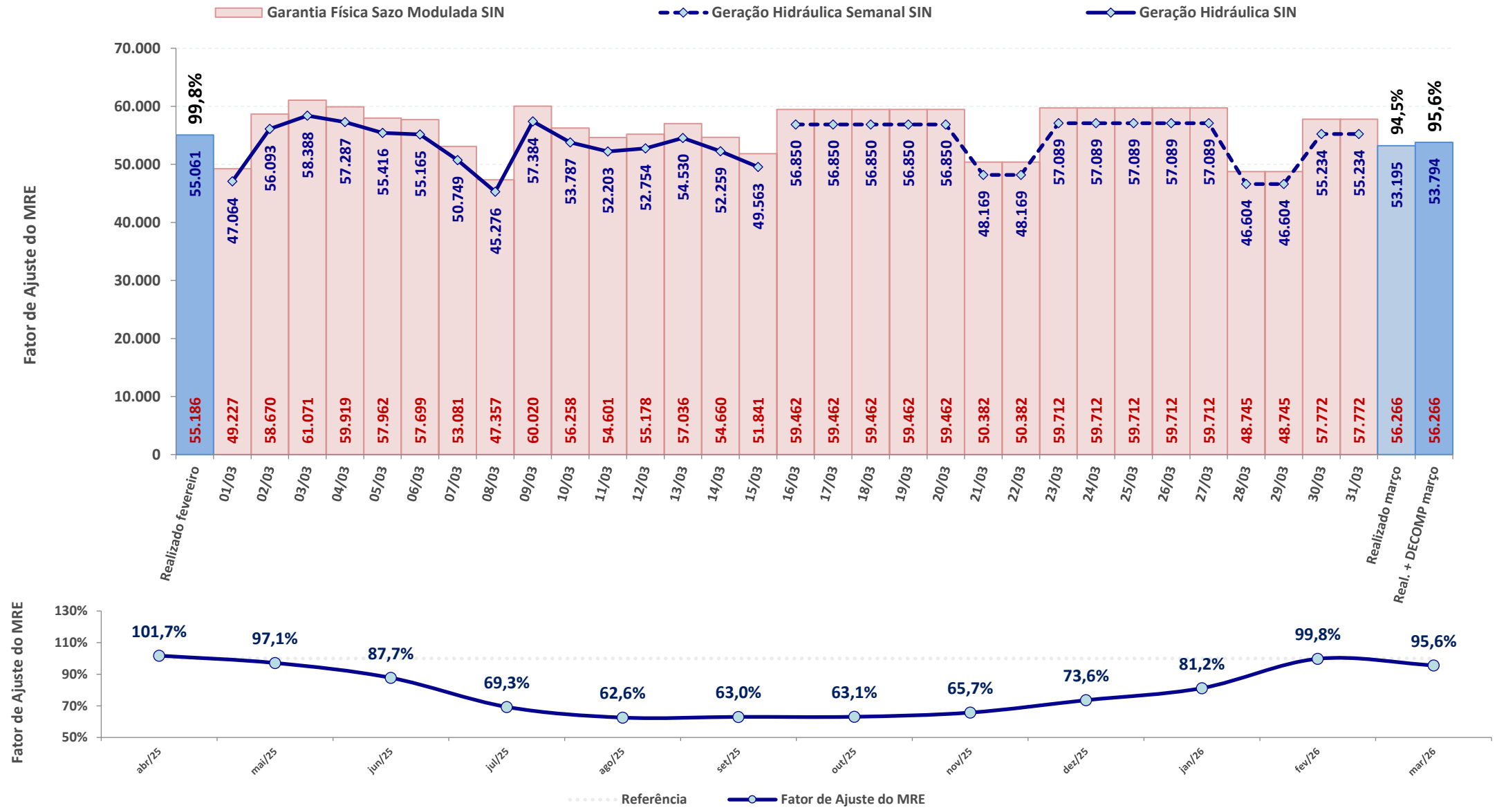


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

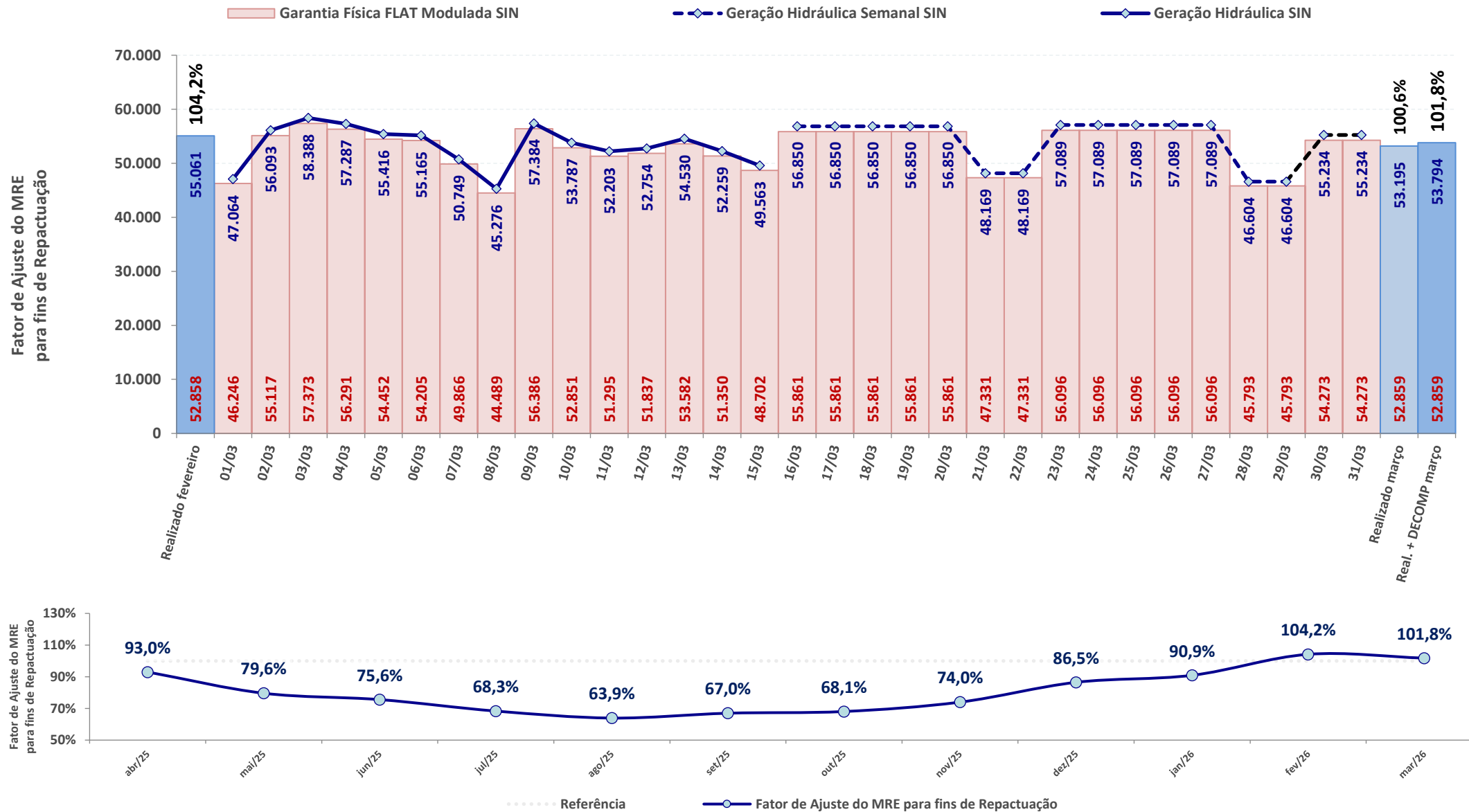
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

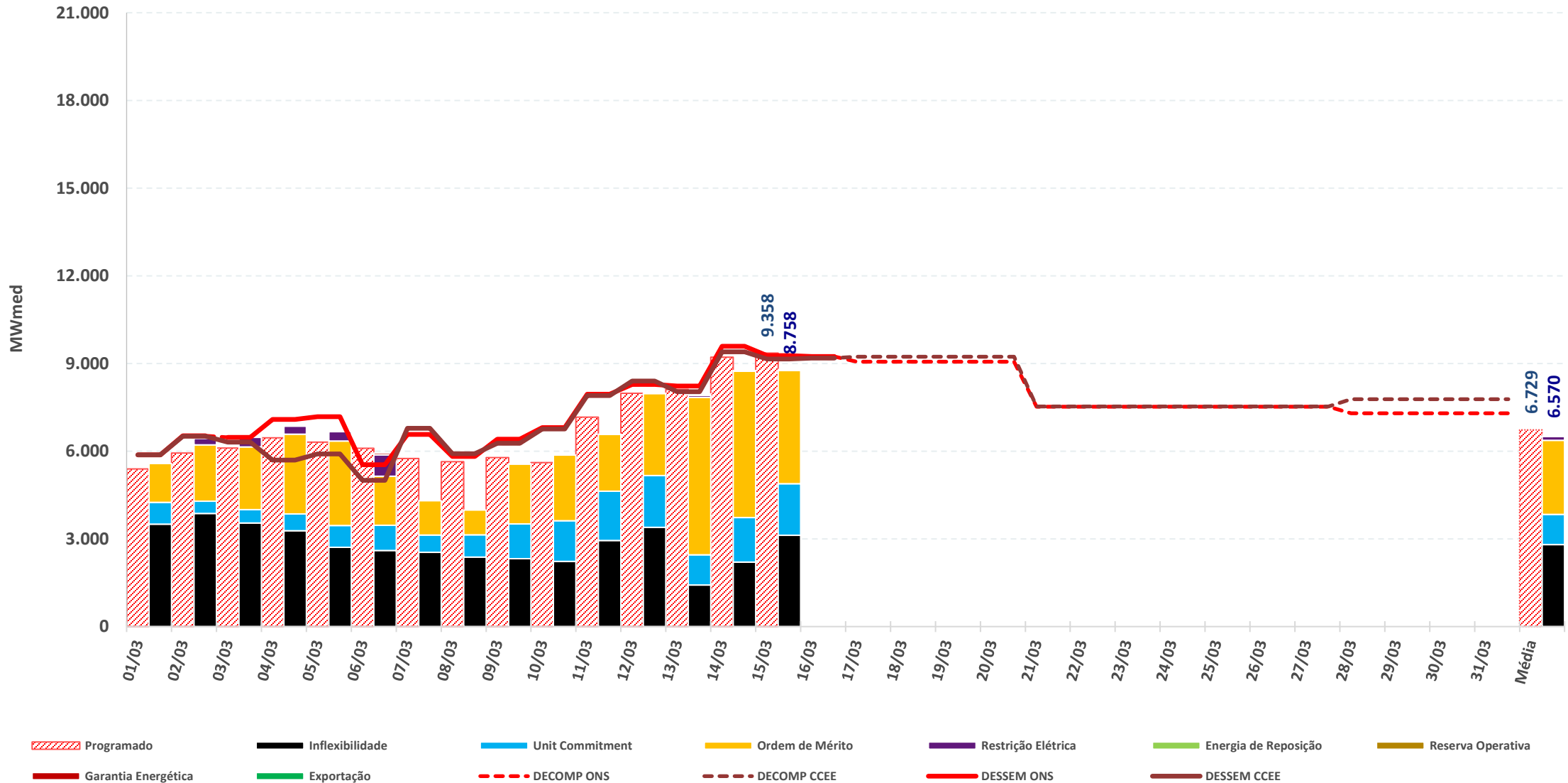
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

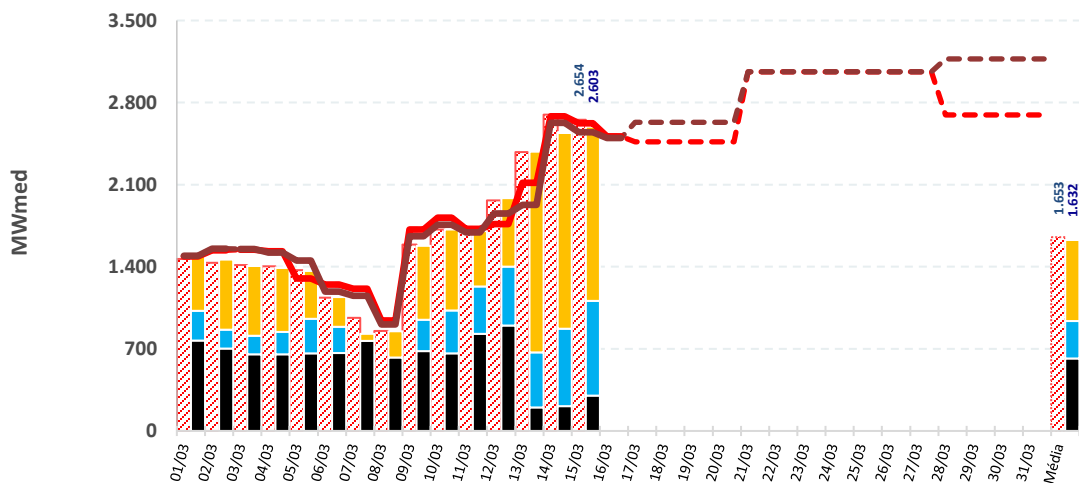


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

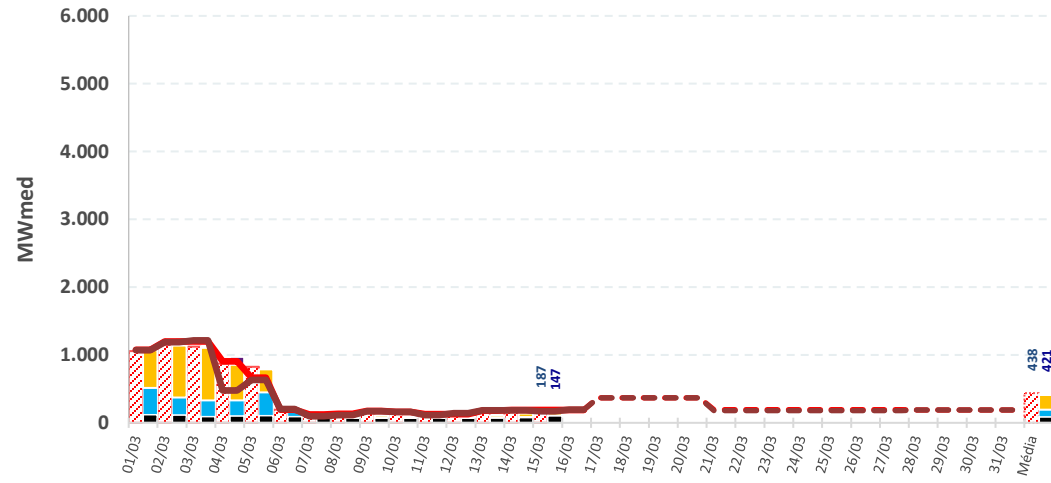
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

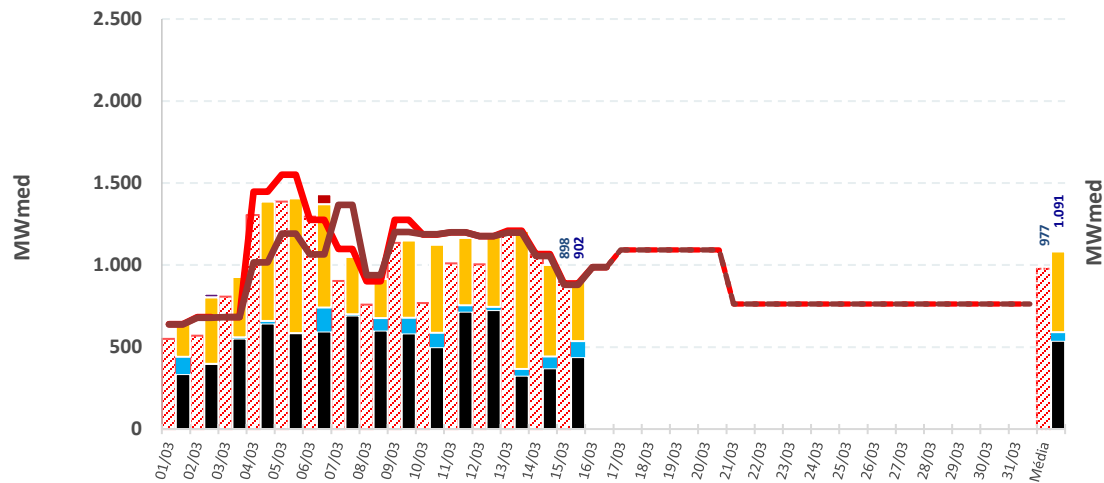
REGIÃO NORTE



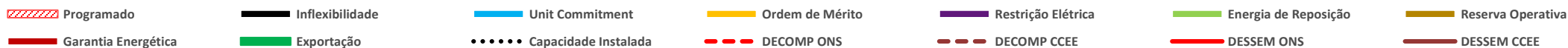
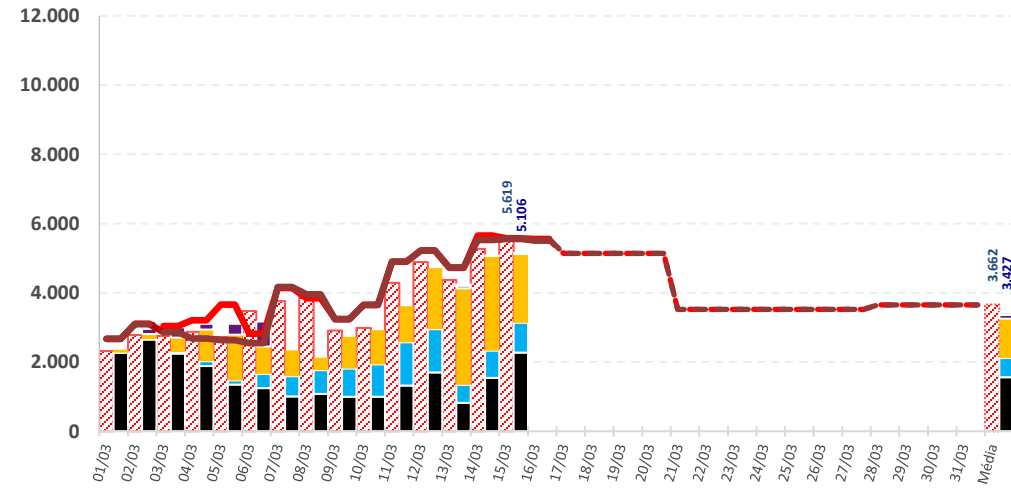
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



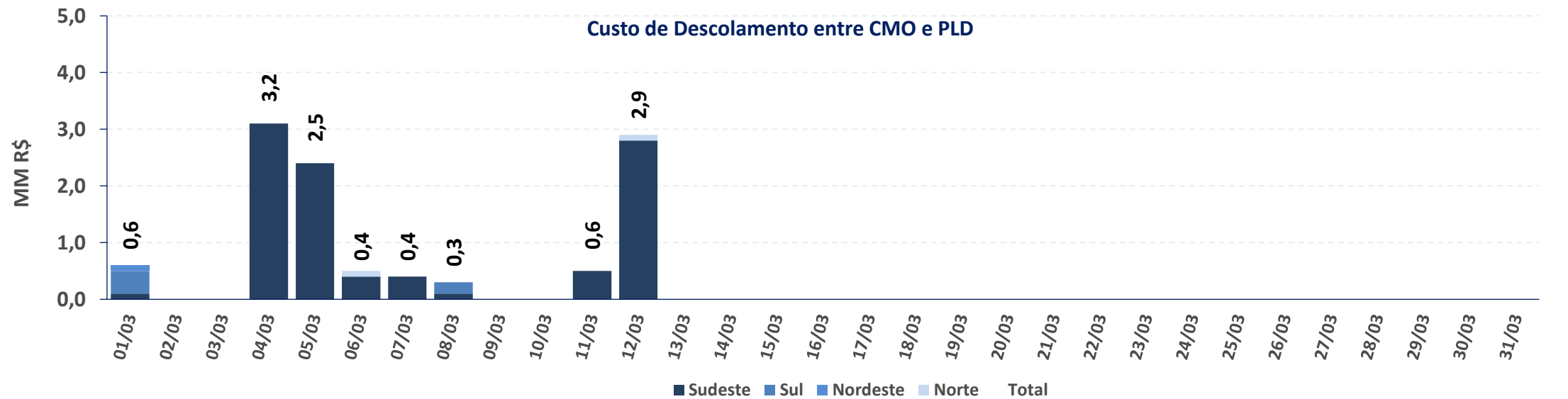
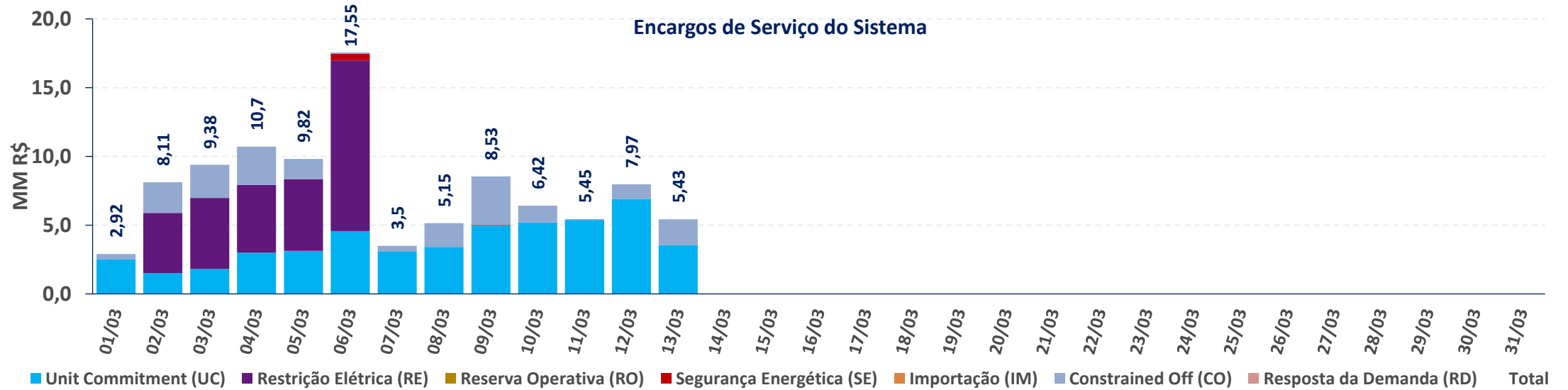
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

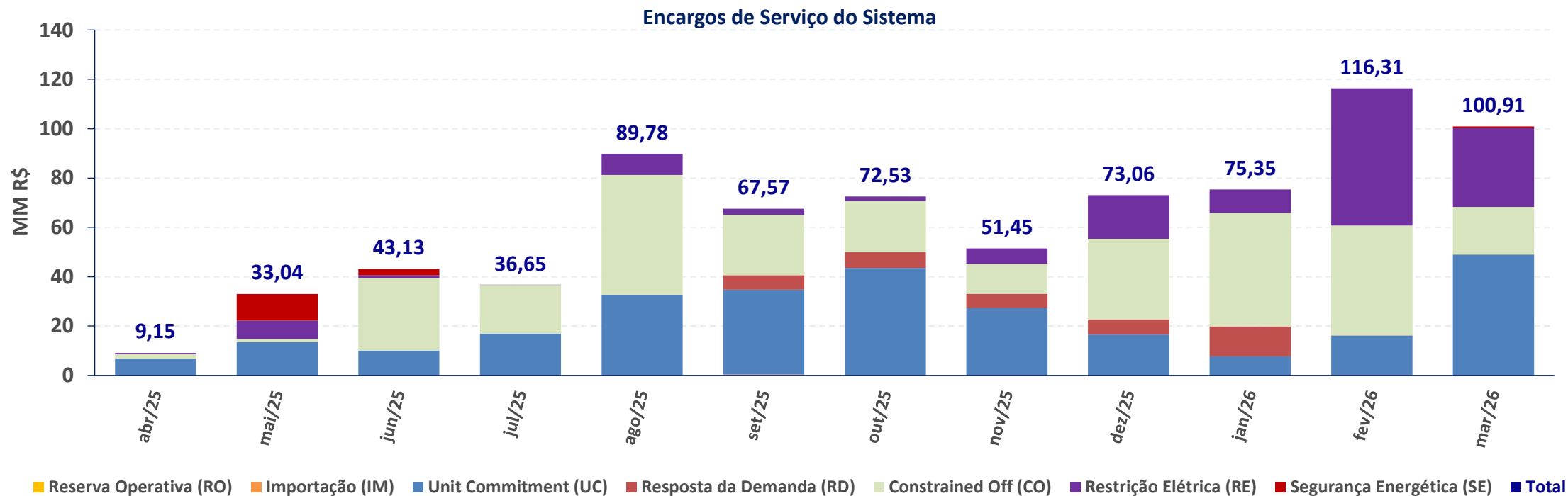
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



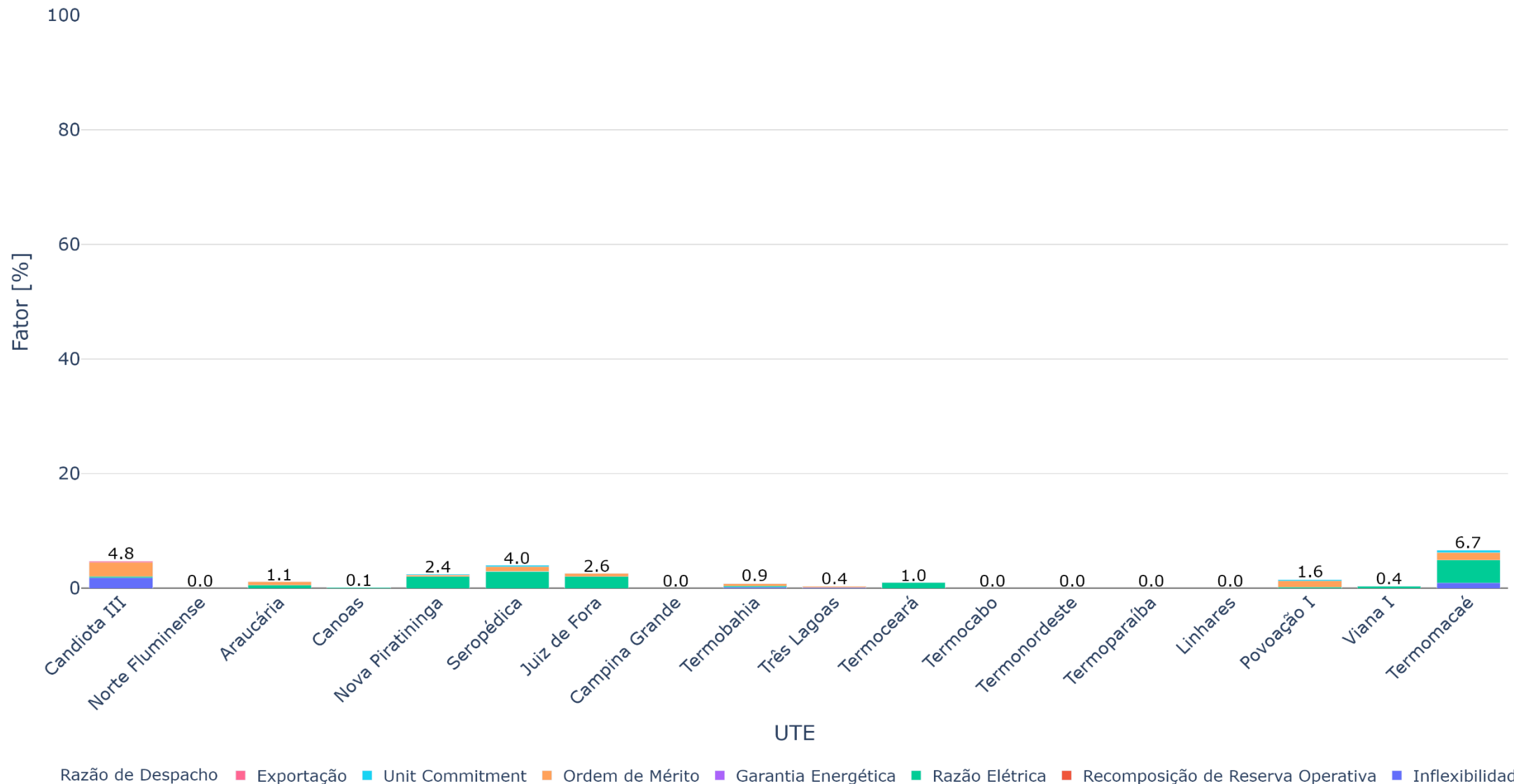
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

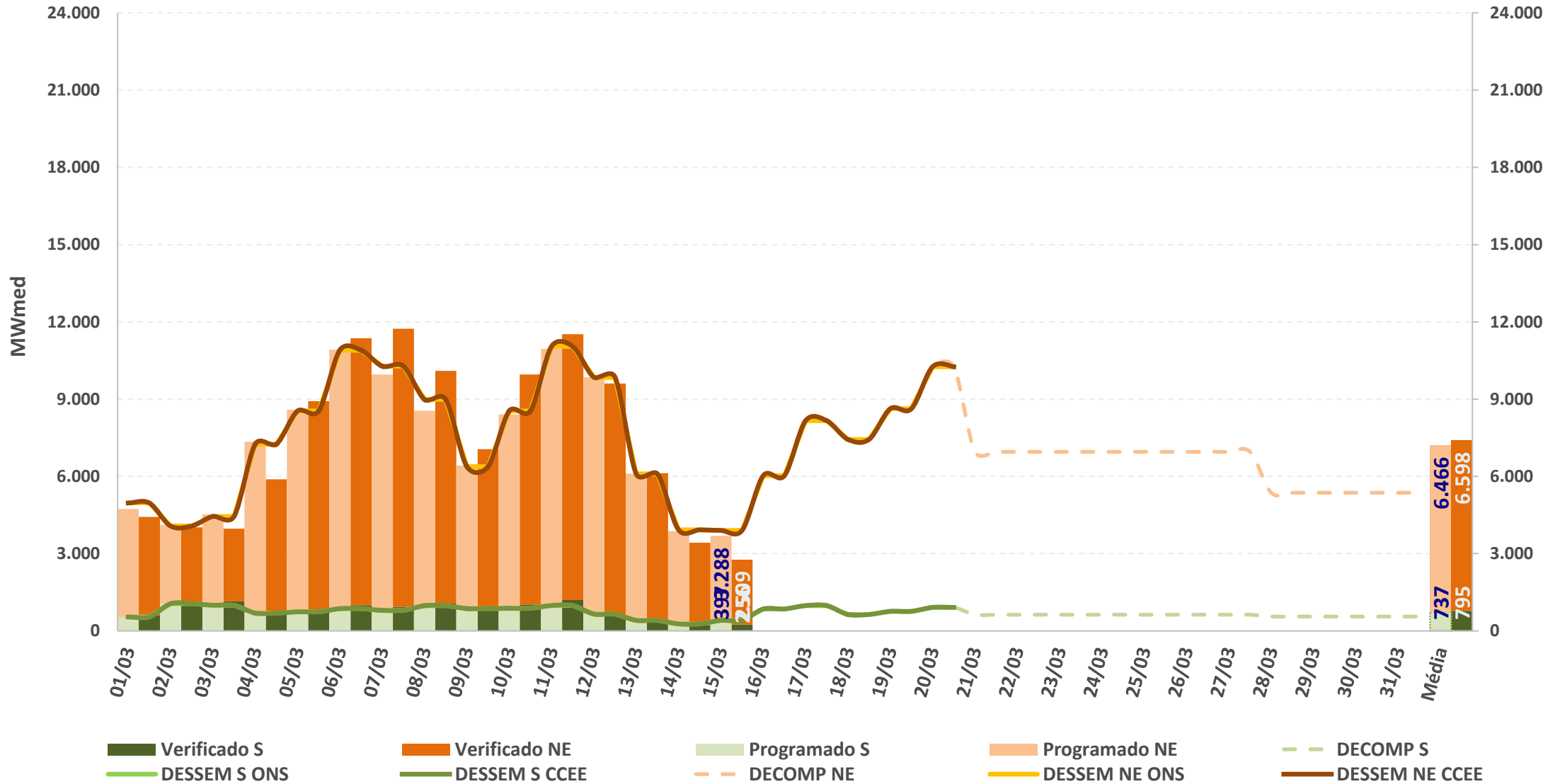


ESS MENSAL	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,57	R\$ 32,07
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,53
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	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\$ 7,74	R\$ 16,08	R\$ 49,03
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 46,09	R\$ 44,59	R\$ 19,28
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ -
Total [MM R\$]	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\$ 75,35	R\$ 116,31	R\$ 100,91
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 10,91

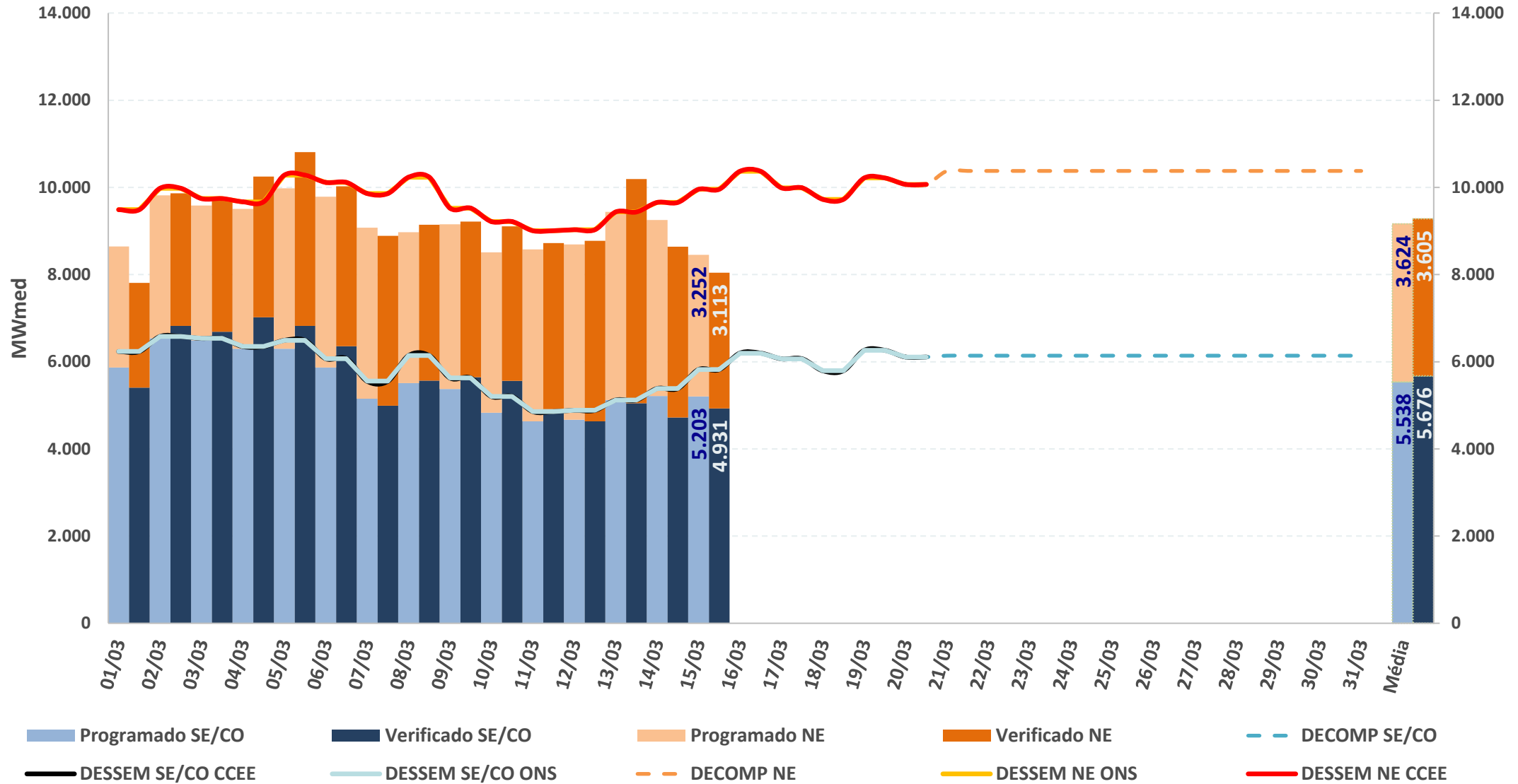
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA



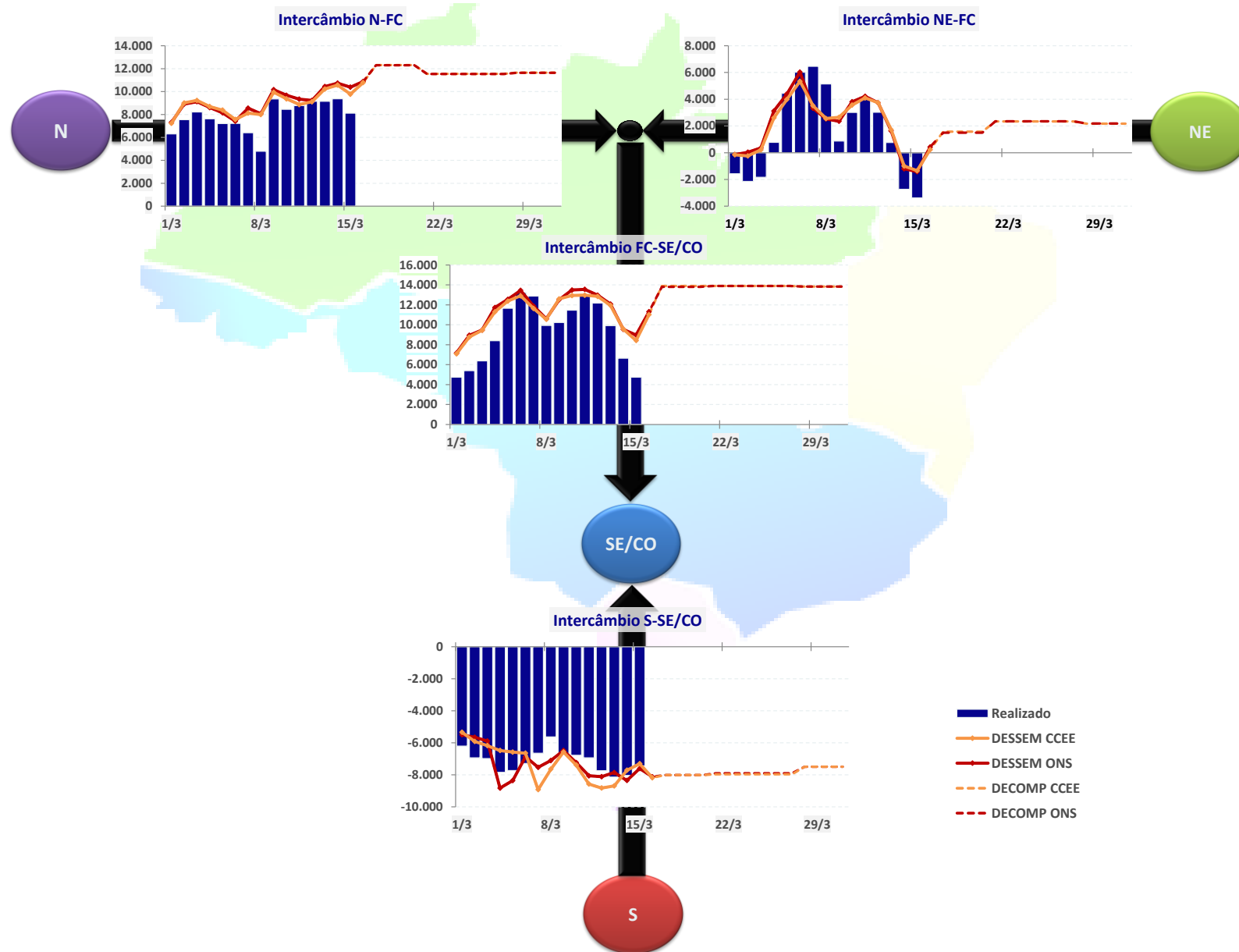
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



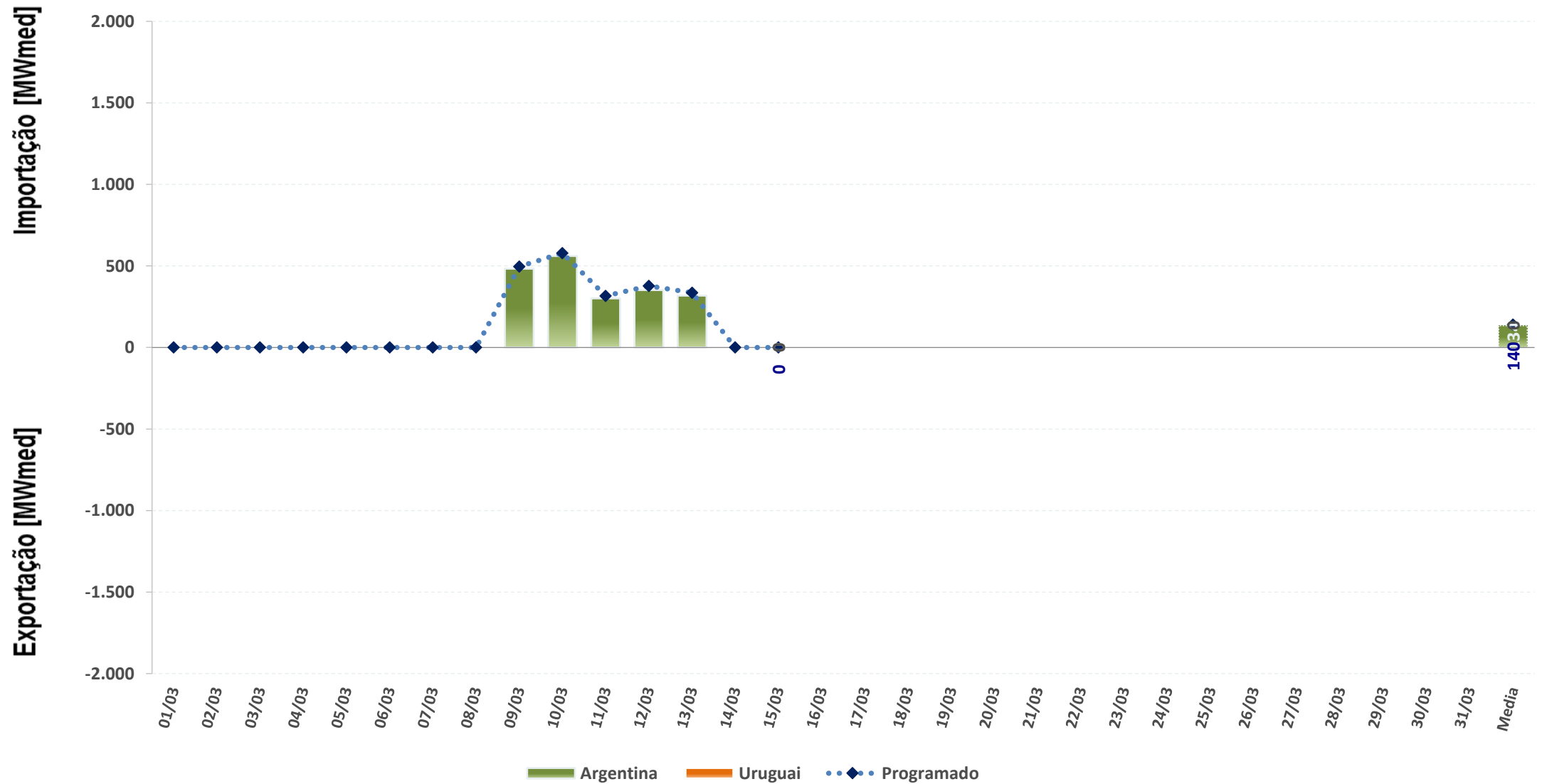
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



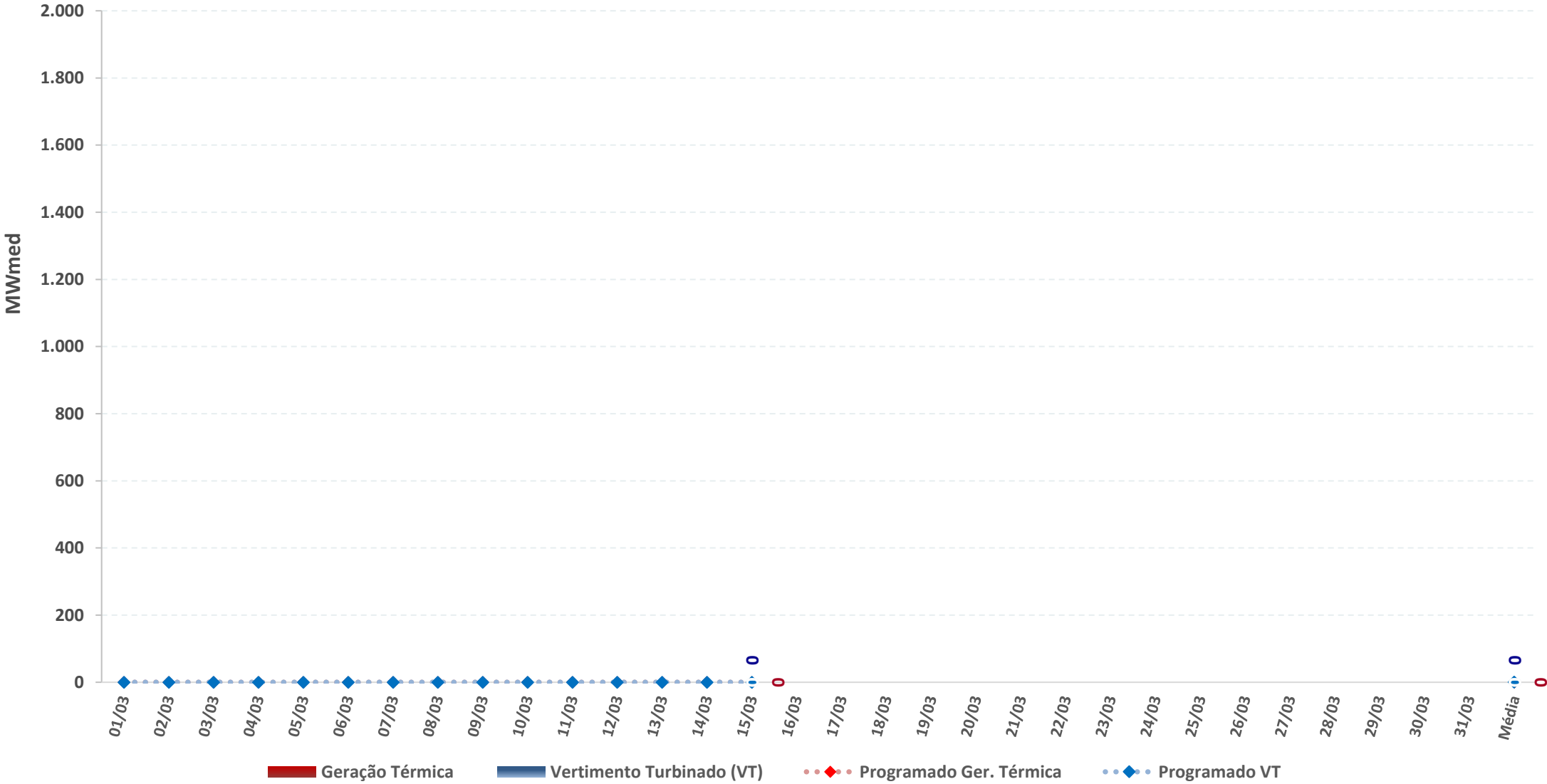
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



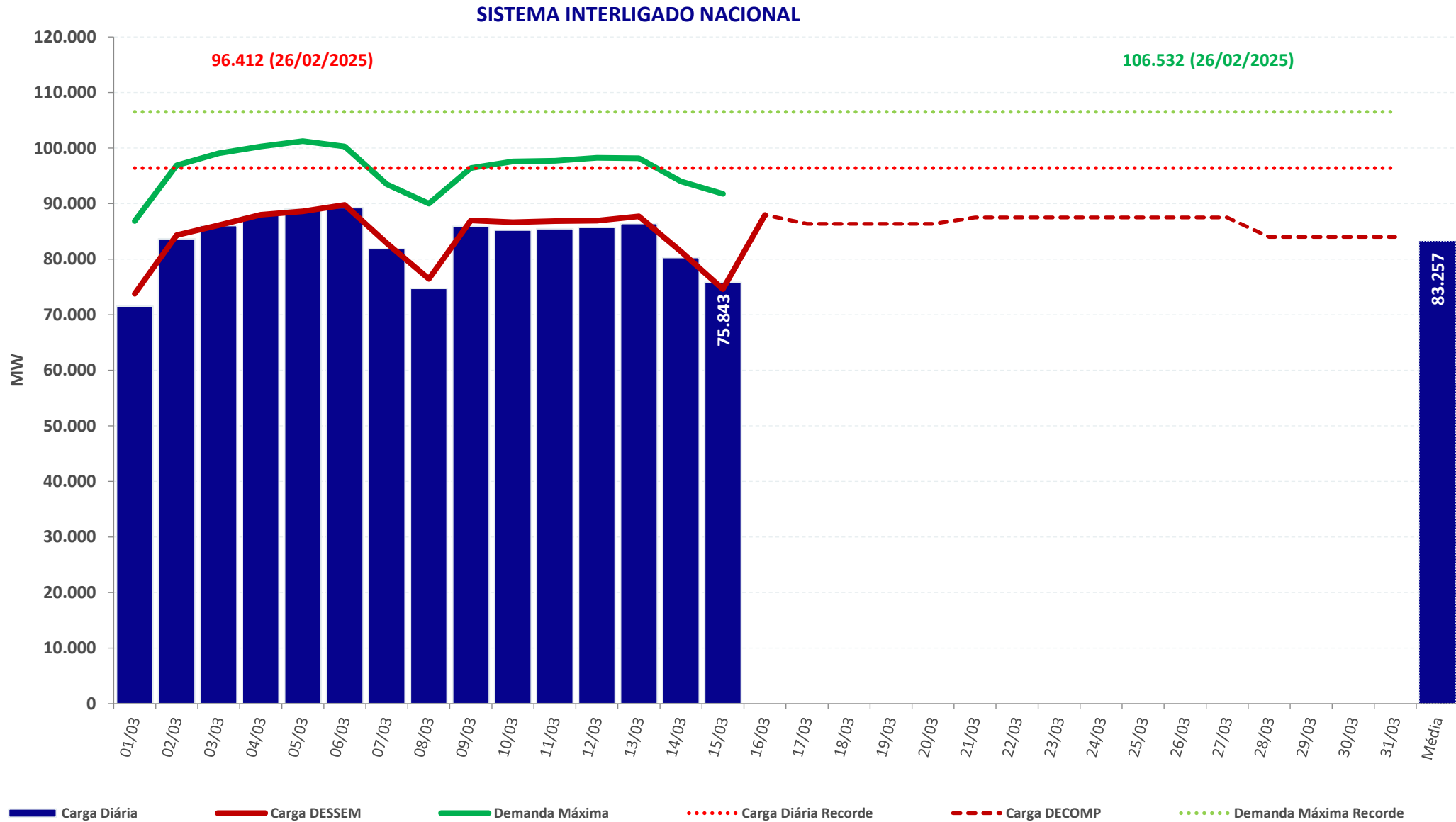
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

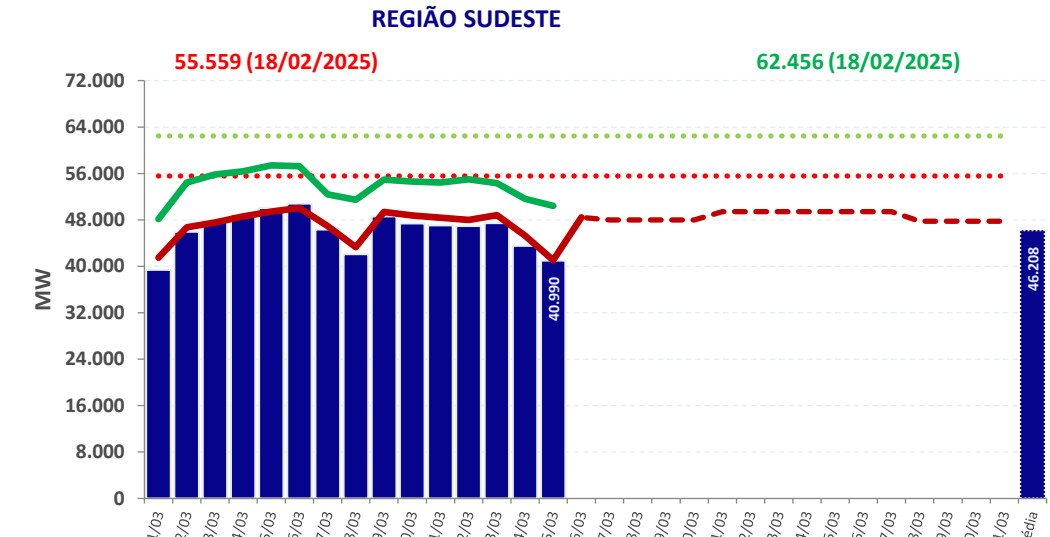
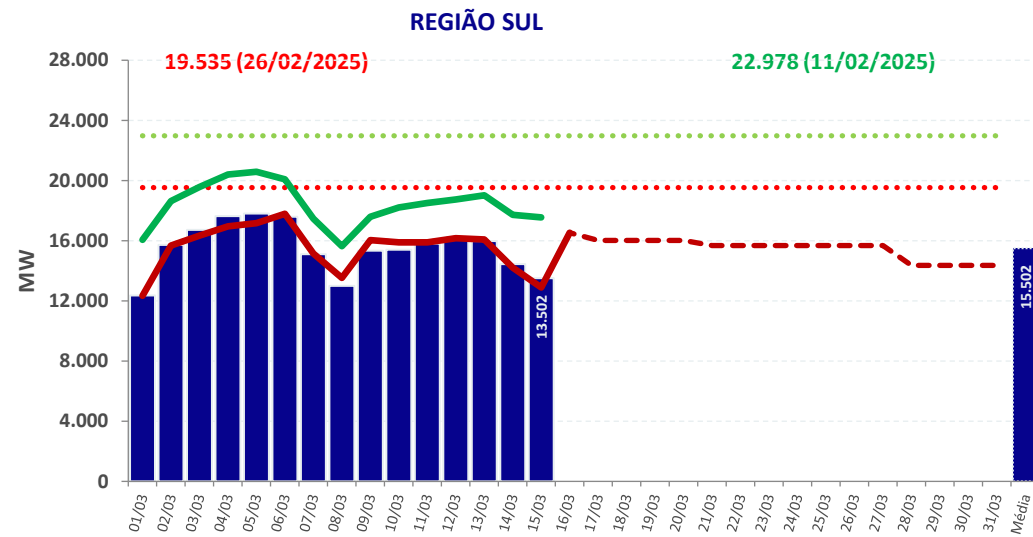
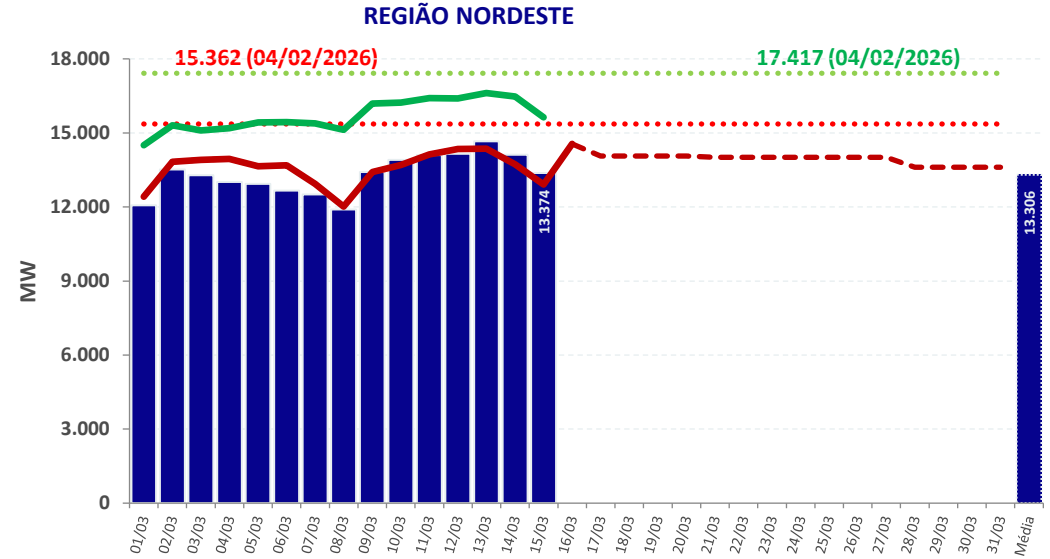
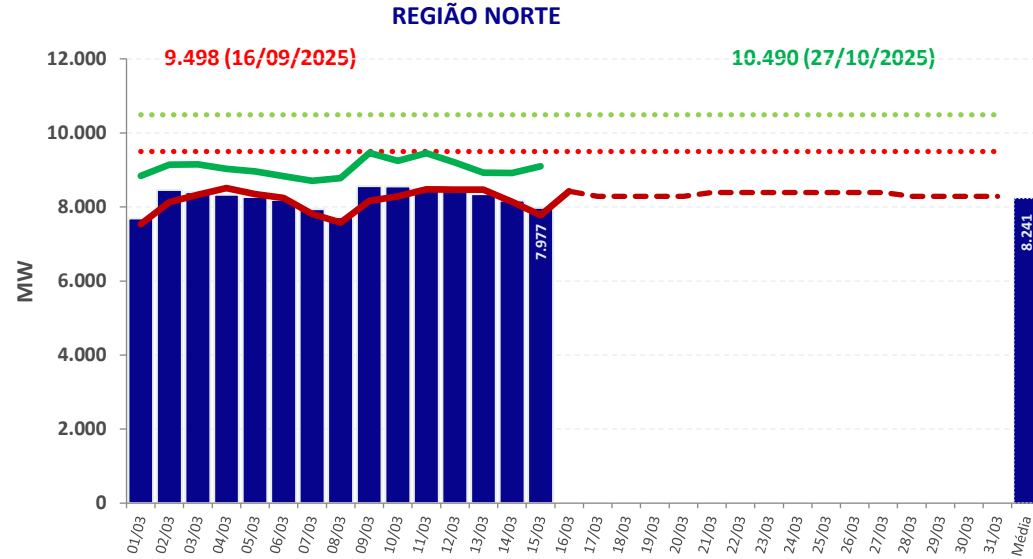
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima



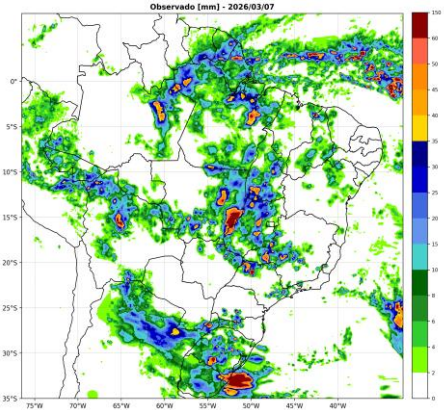
carga e demanda instantânea máxima



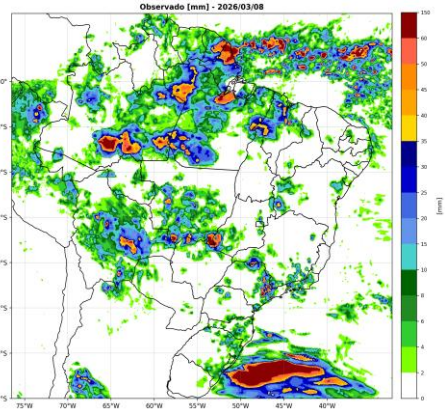
■ Carga Diária
 ⋯ Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 07/03 a 13/03

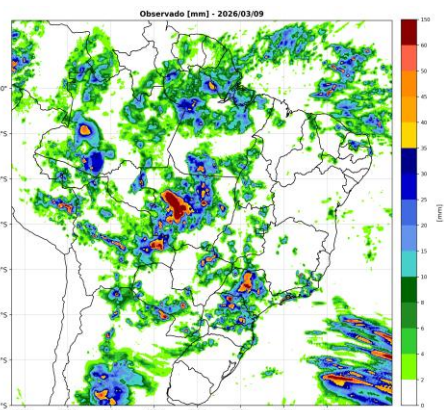
07/03



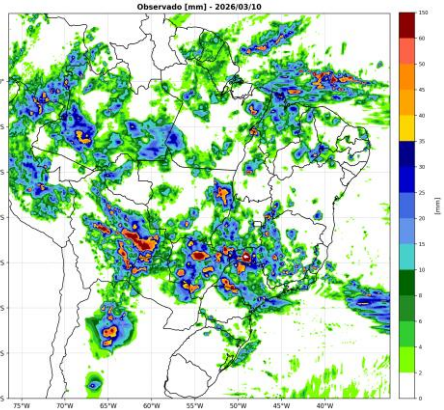
08/03



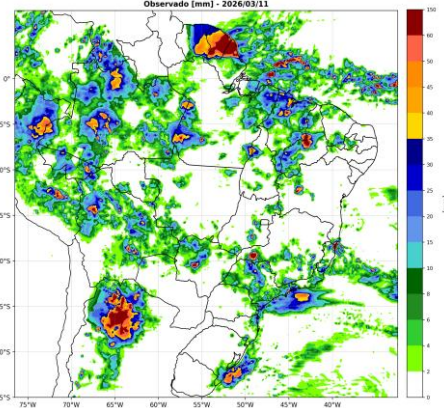
09/03



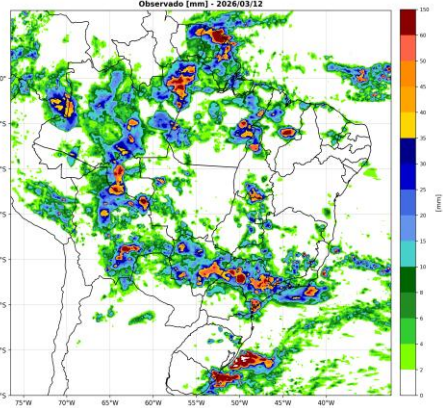
10/03



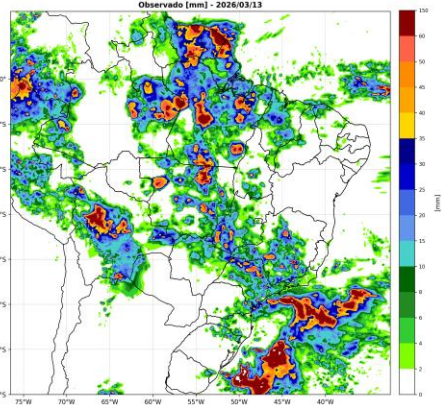
11/03



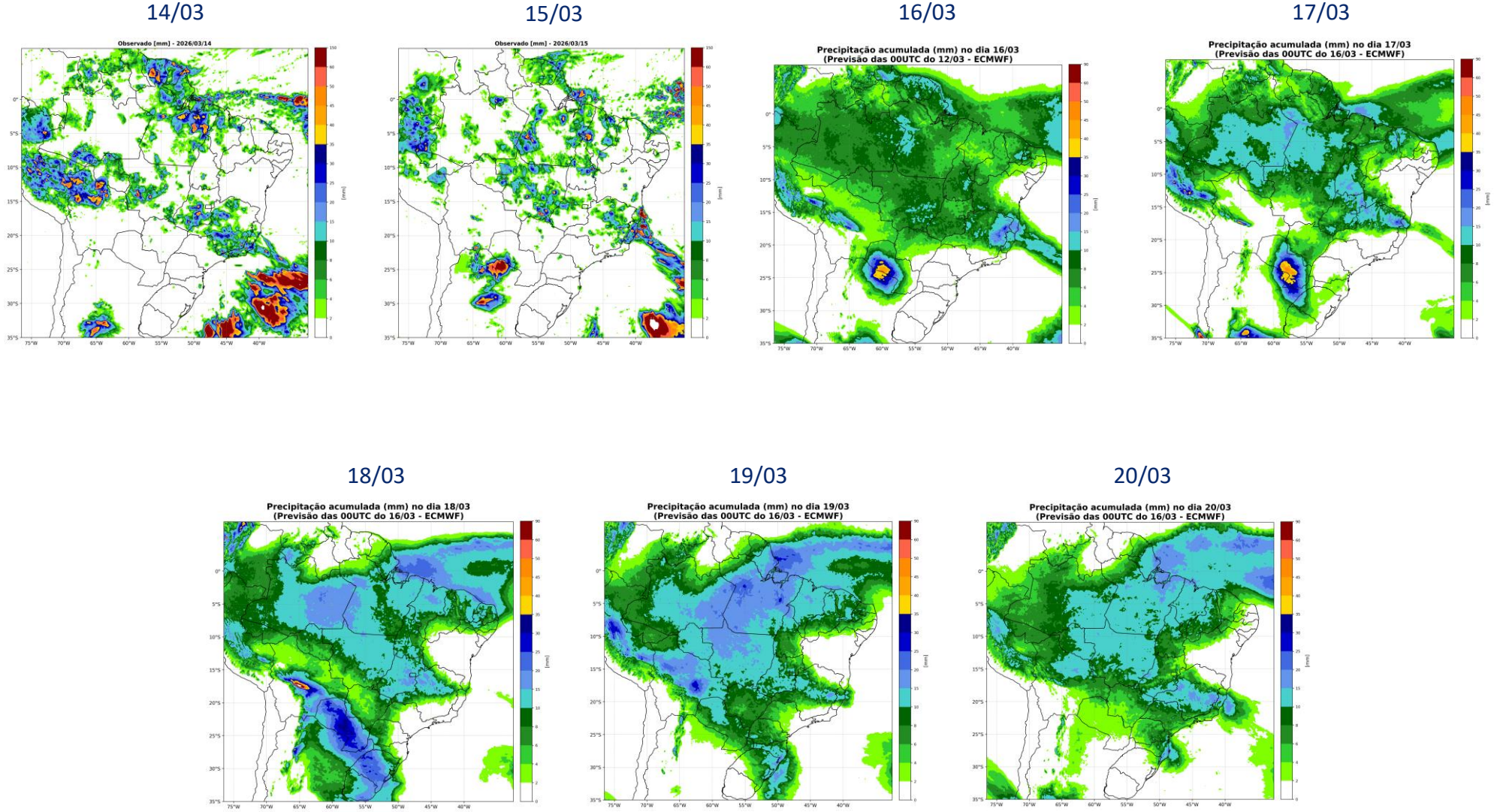
12/03



13/03

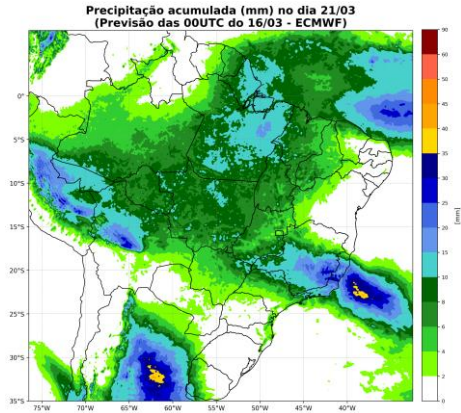


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 14/03 a 20/03

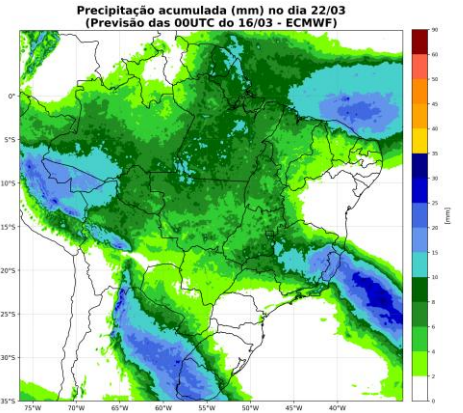


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 21/03 a 27/03

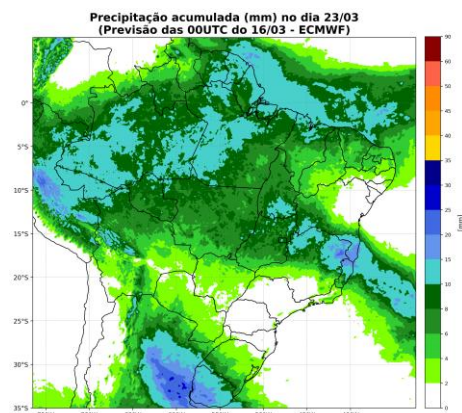
21/03



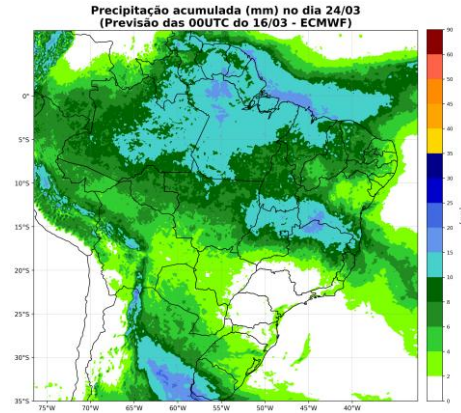
22/03



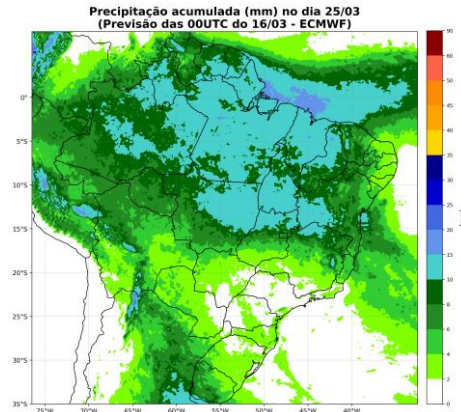
23/03



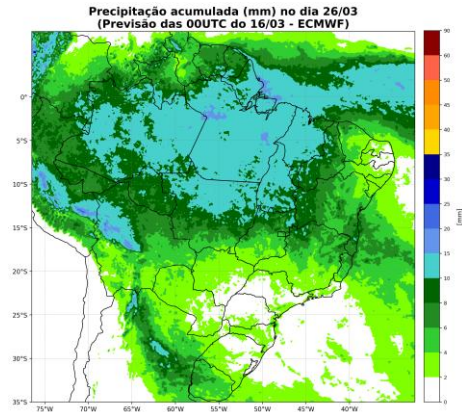
24/03



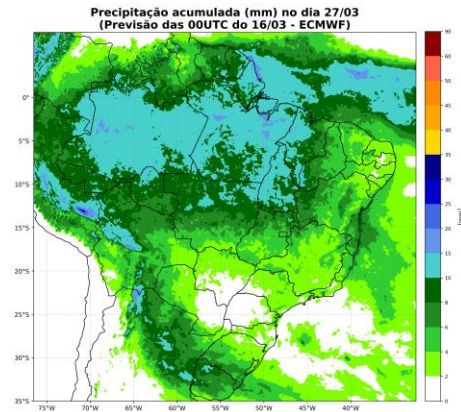
25/03



26/03

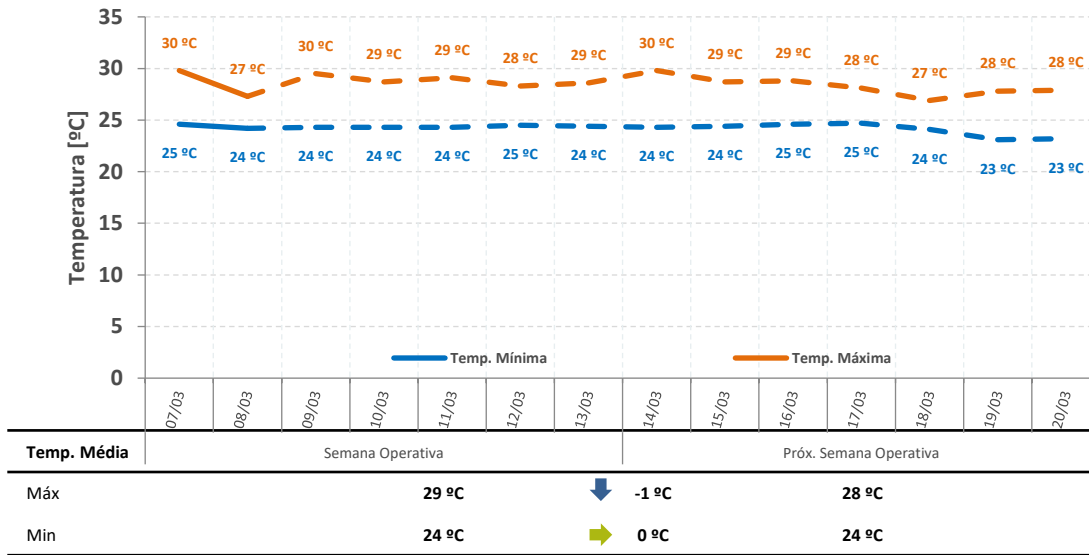


27/03

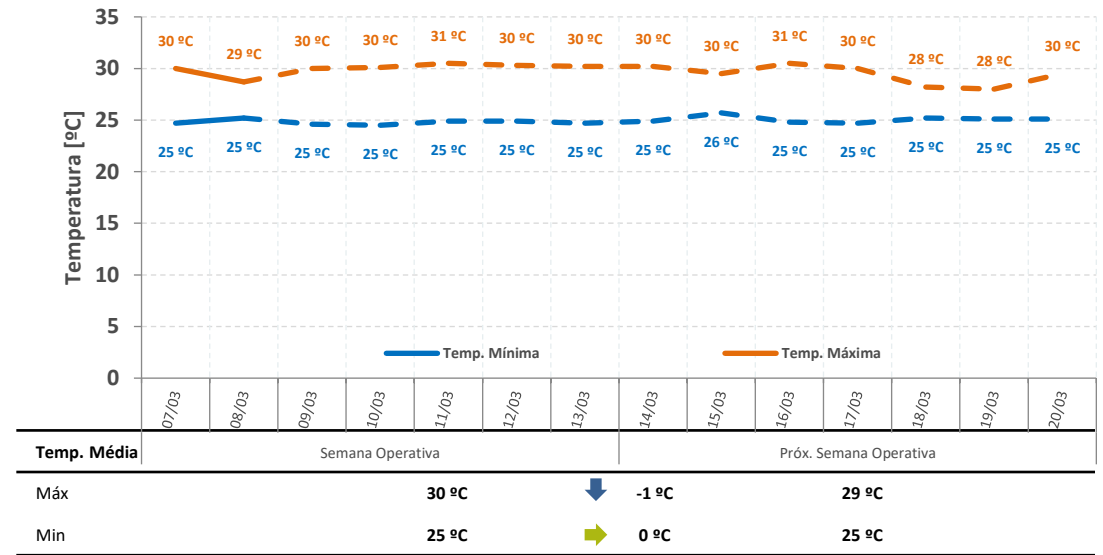


acompanhamento da temperatura

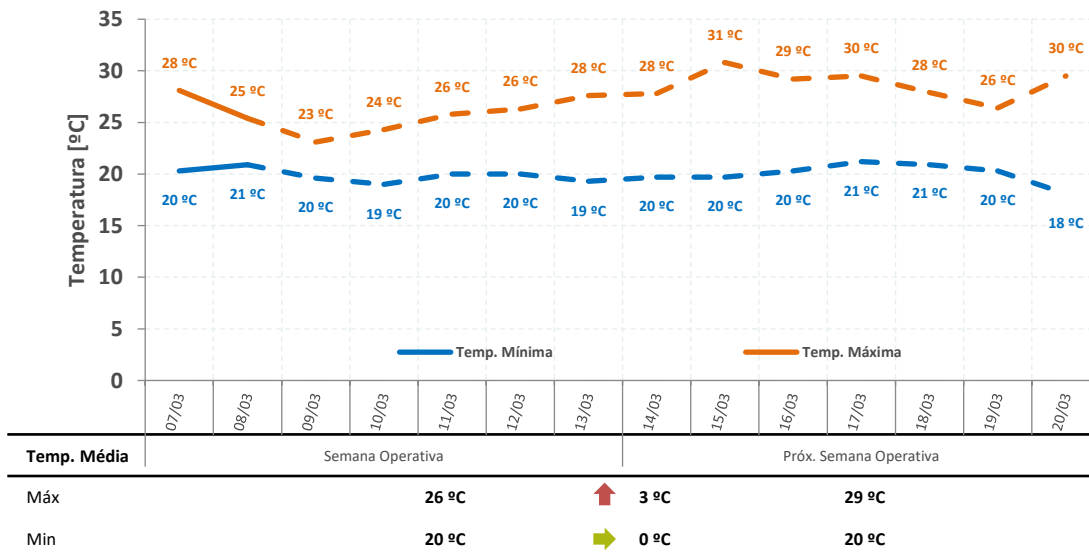
Norte



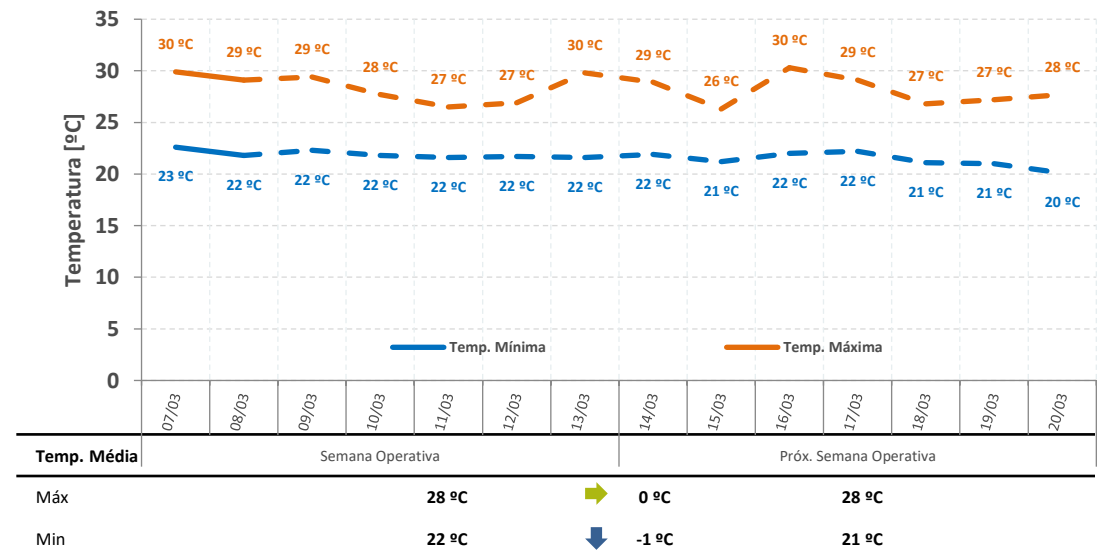
Nordeste



Sul



SE/CO



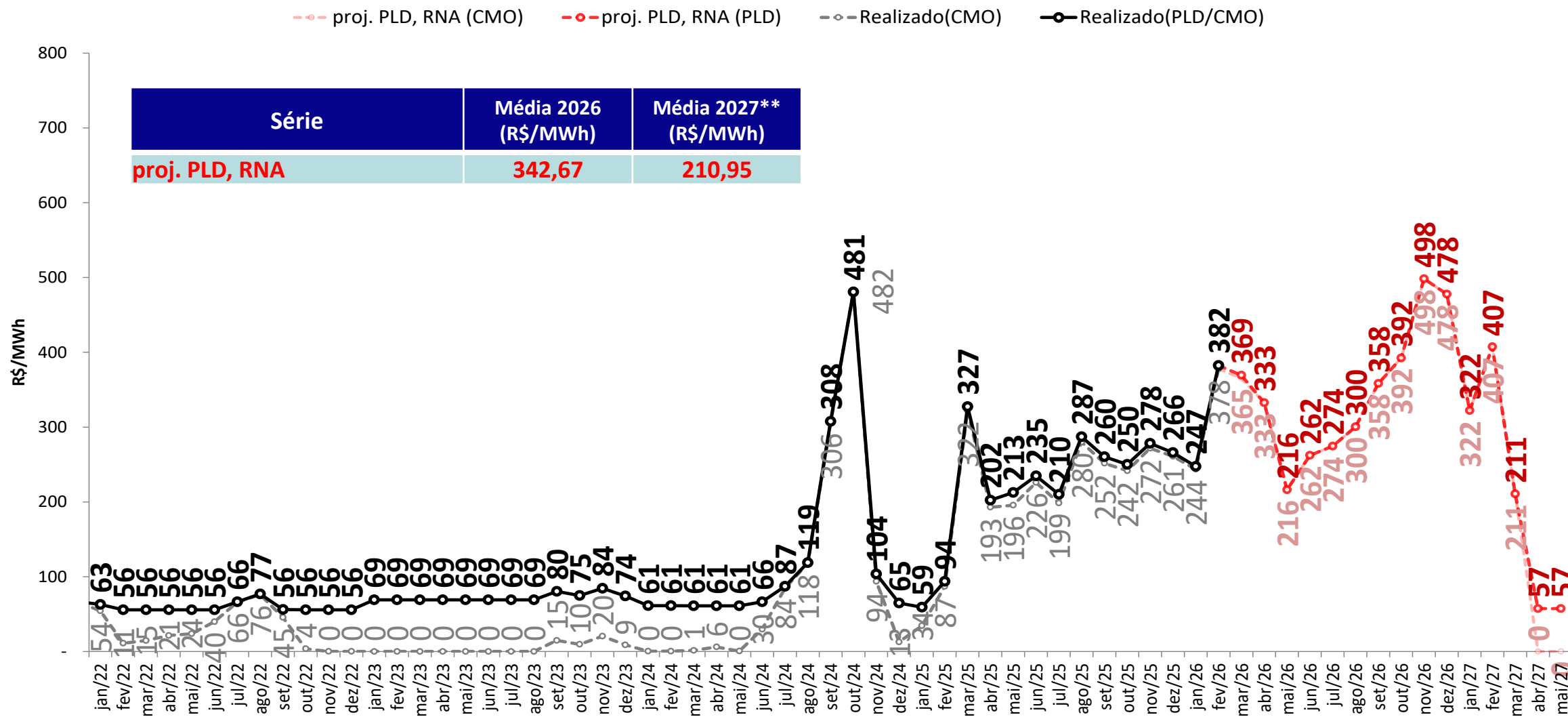
sensibilidades de realização da ENA

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 abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a abril de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto 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
 - Uso da versão 31_centos partir de abril de 2026
 - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



- **Foram considerados:**

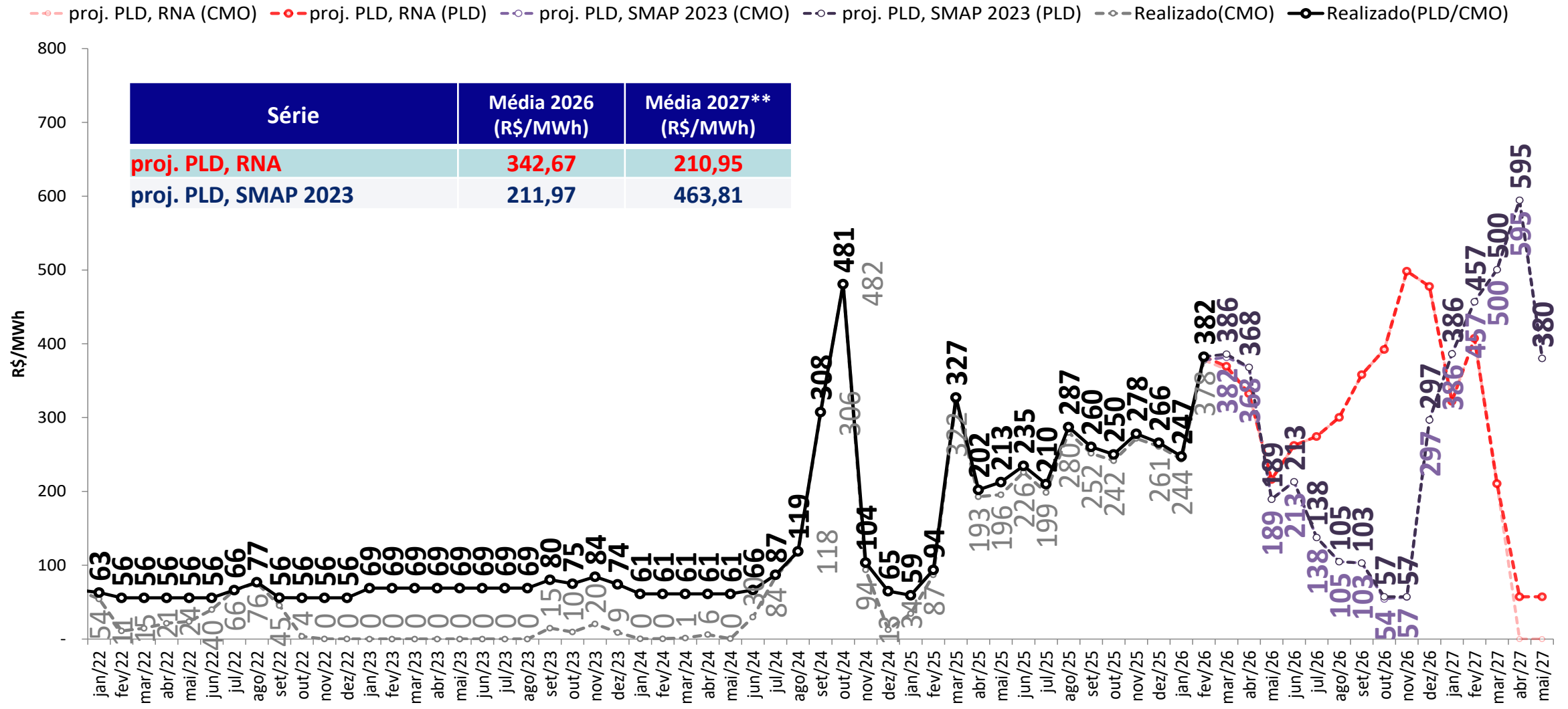
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



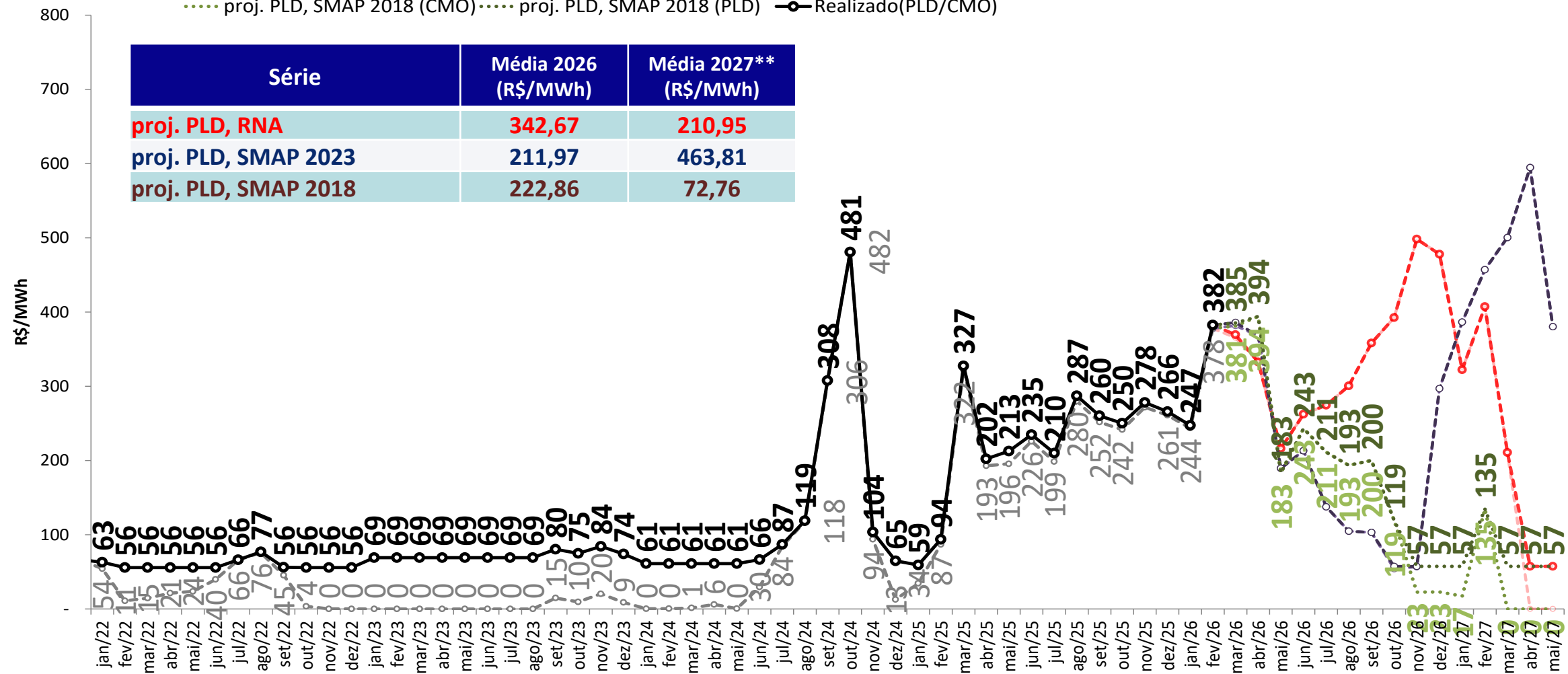
- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



-o- proj. PLD, RNA (CMO)
 -o- proj. PLD, RNA (PLD)
 -o- proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)
 -o- proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)
-o- proj. PLD, SMAP 2018 (CMO)
 -o- proj. PLD, SMAP 2018 (PLD)
 -o- Realizado(PLD/CMO)

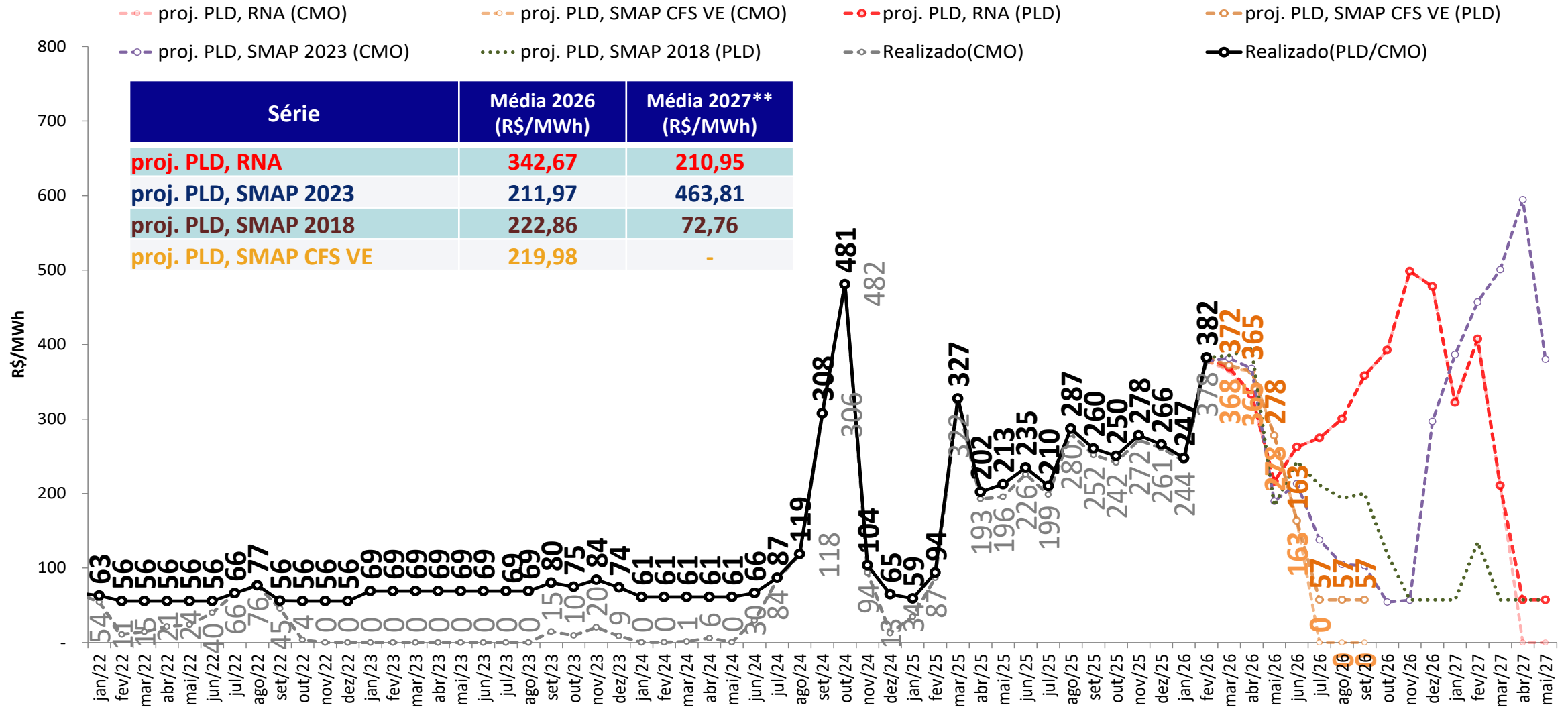


- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



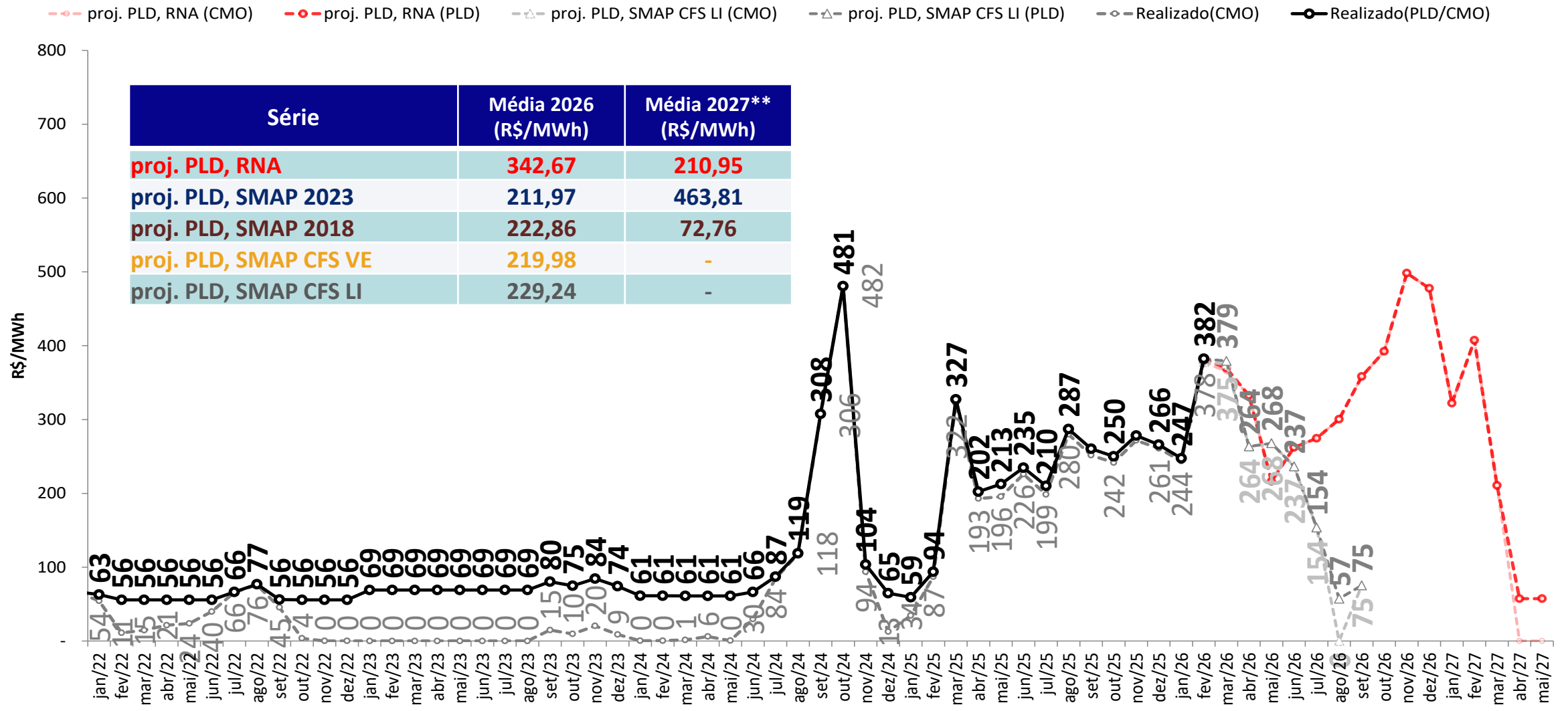
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

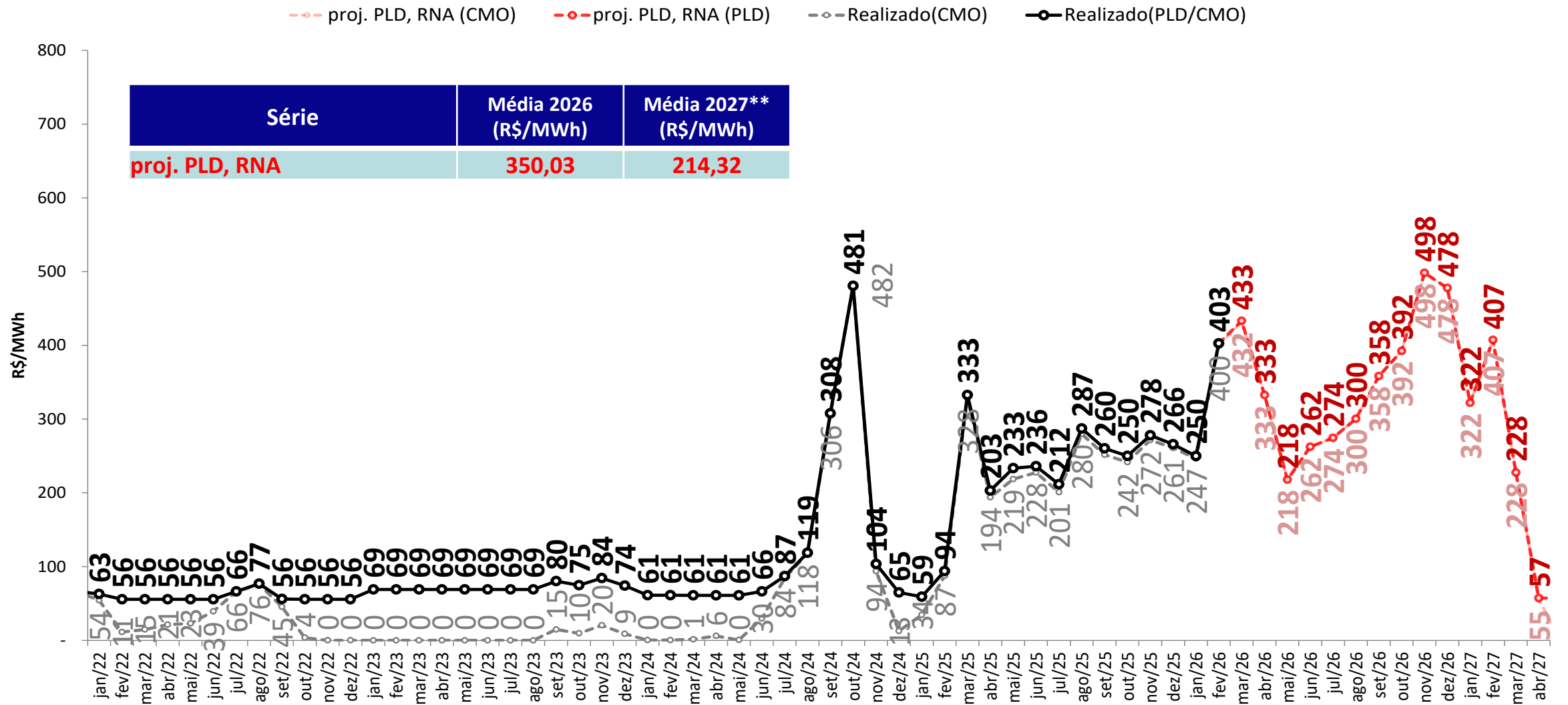
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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



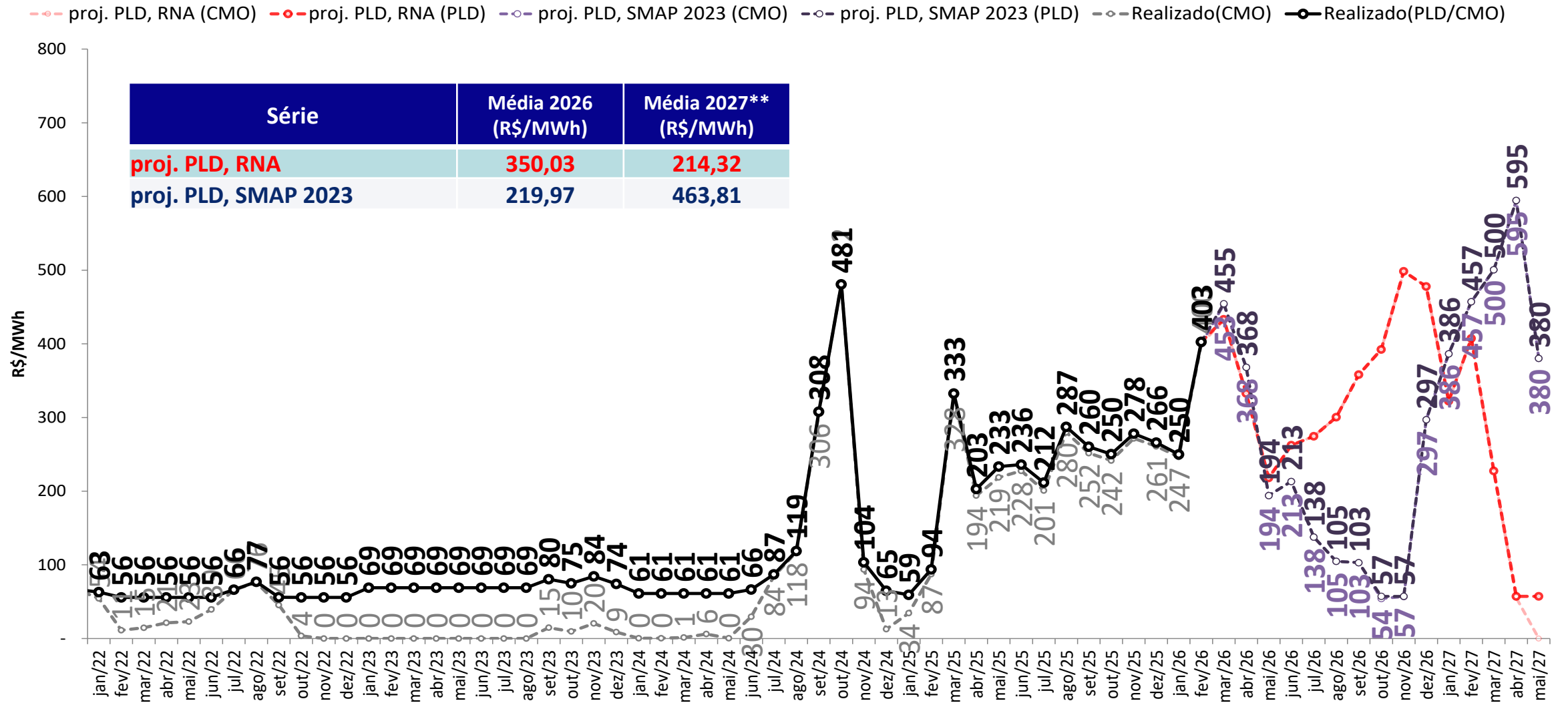
• *Foram considerados:*

- 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



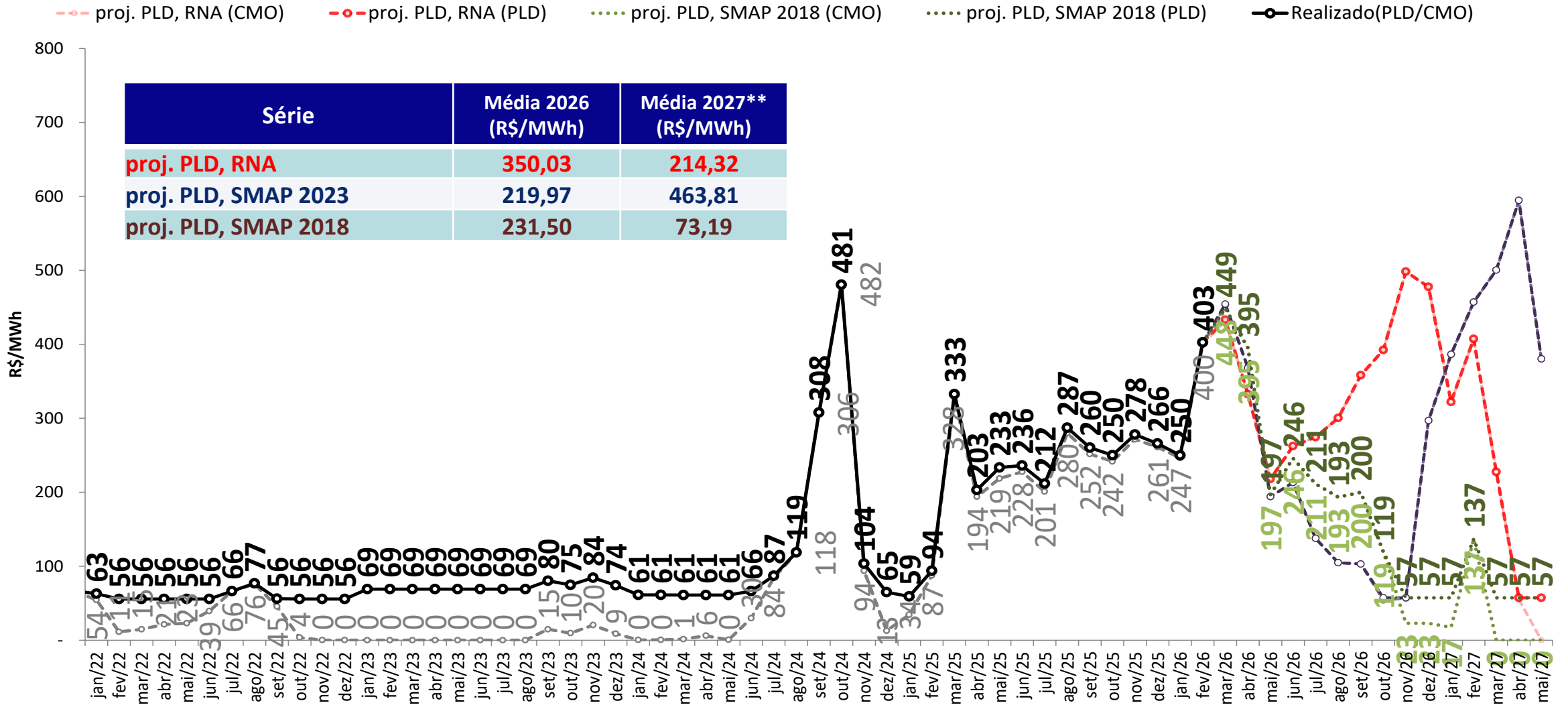
- **Foram considerados:**

- 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



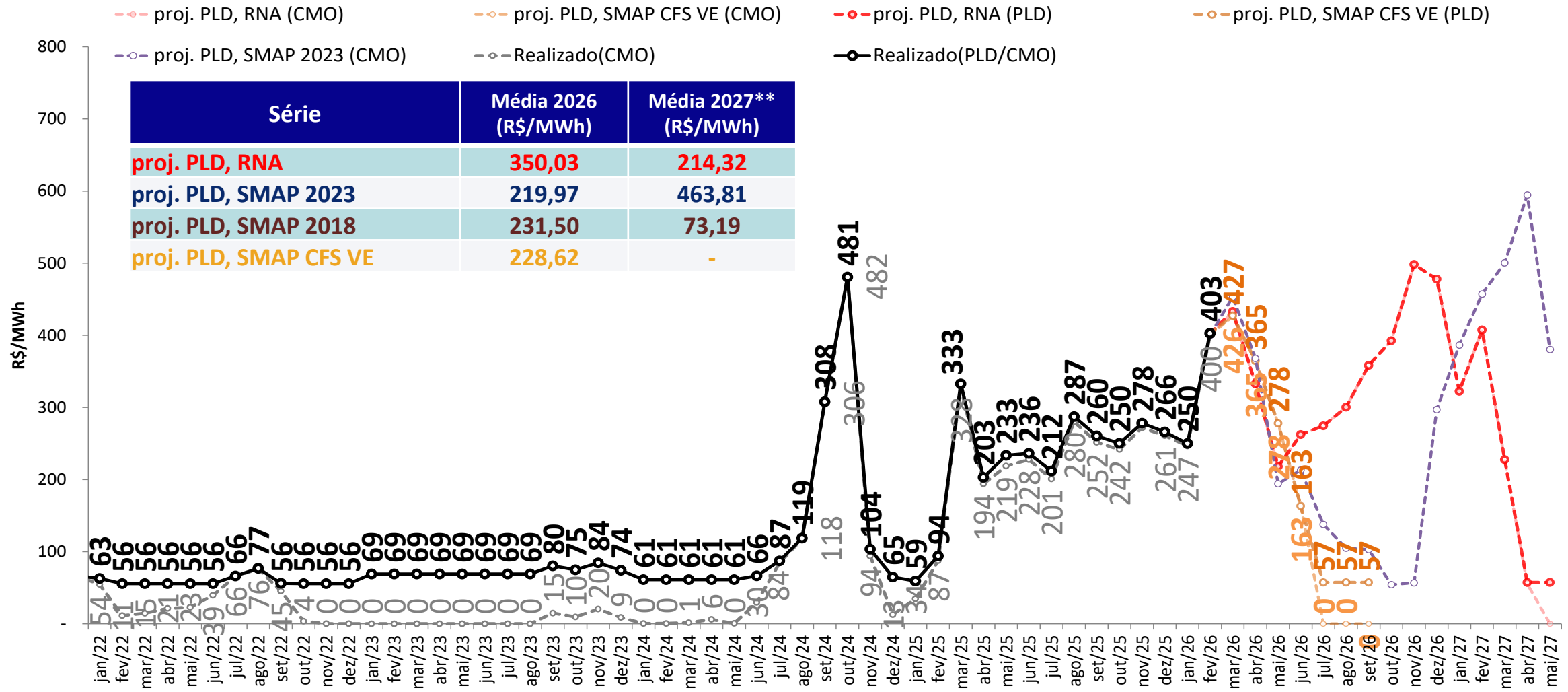
- **Foram considerados:**

- 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



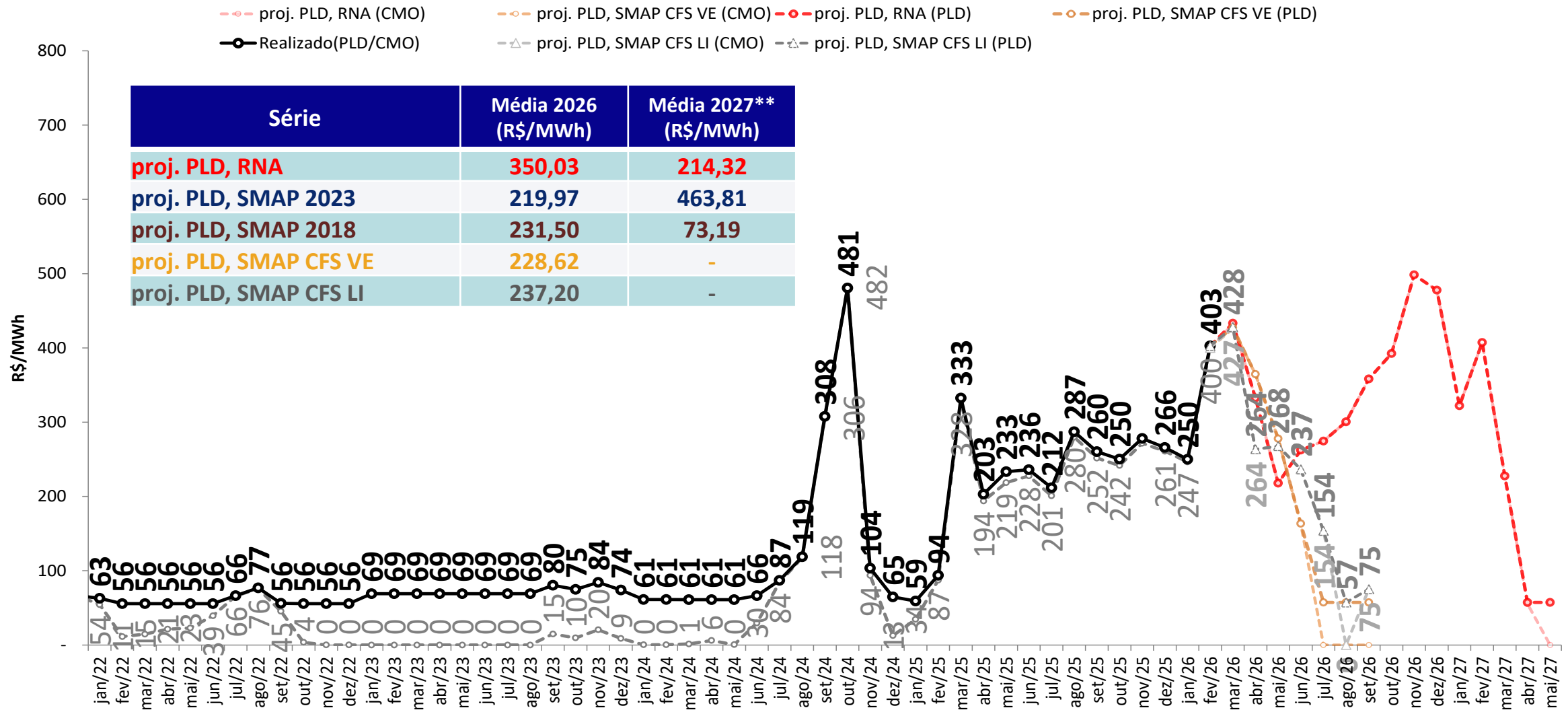
• Foram considerados:

- 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



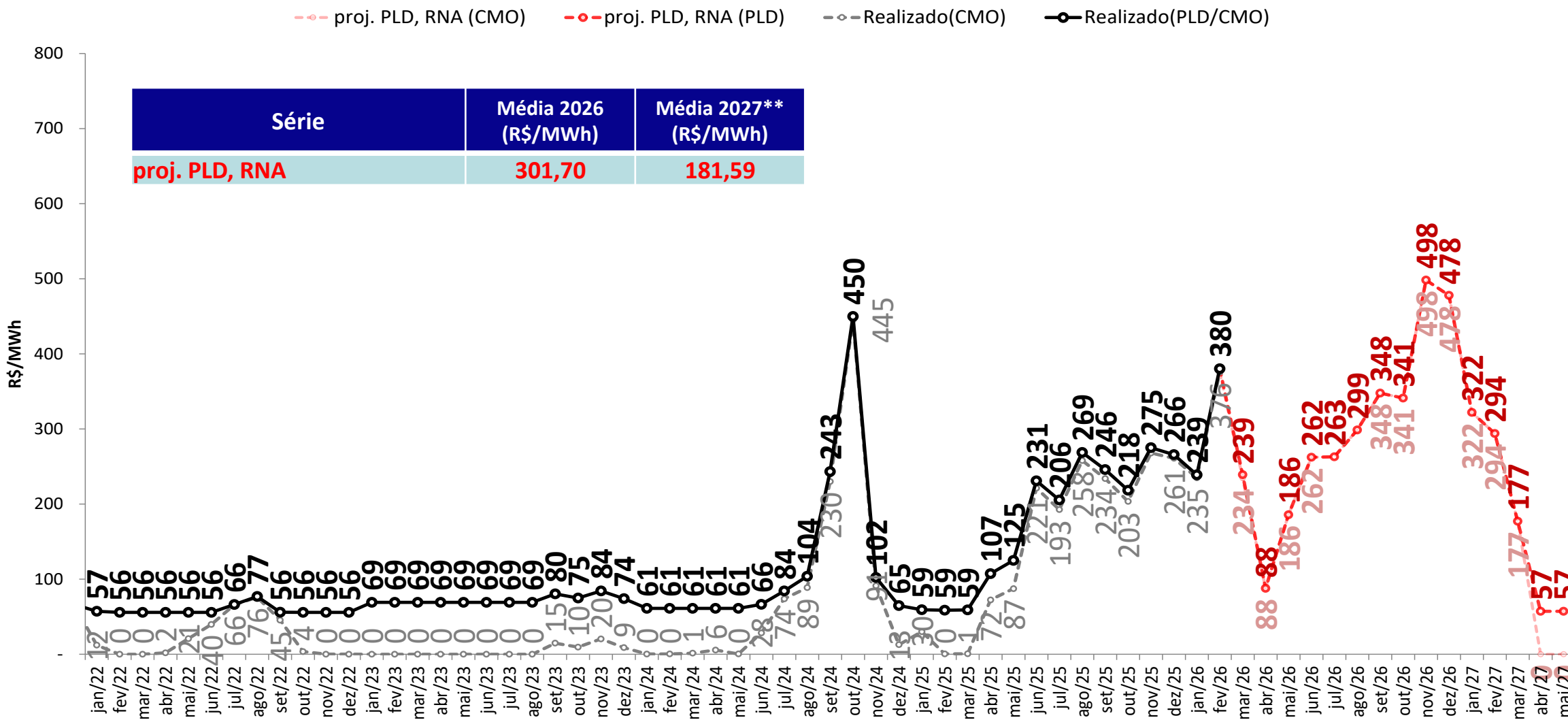
- **Foram considerados:**

- 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



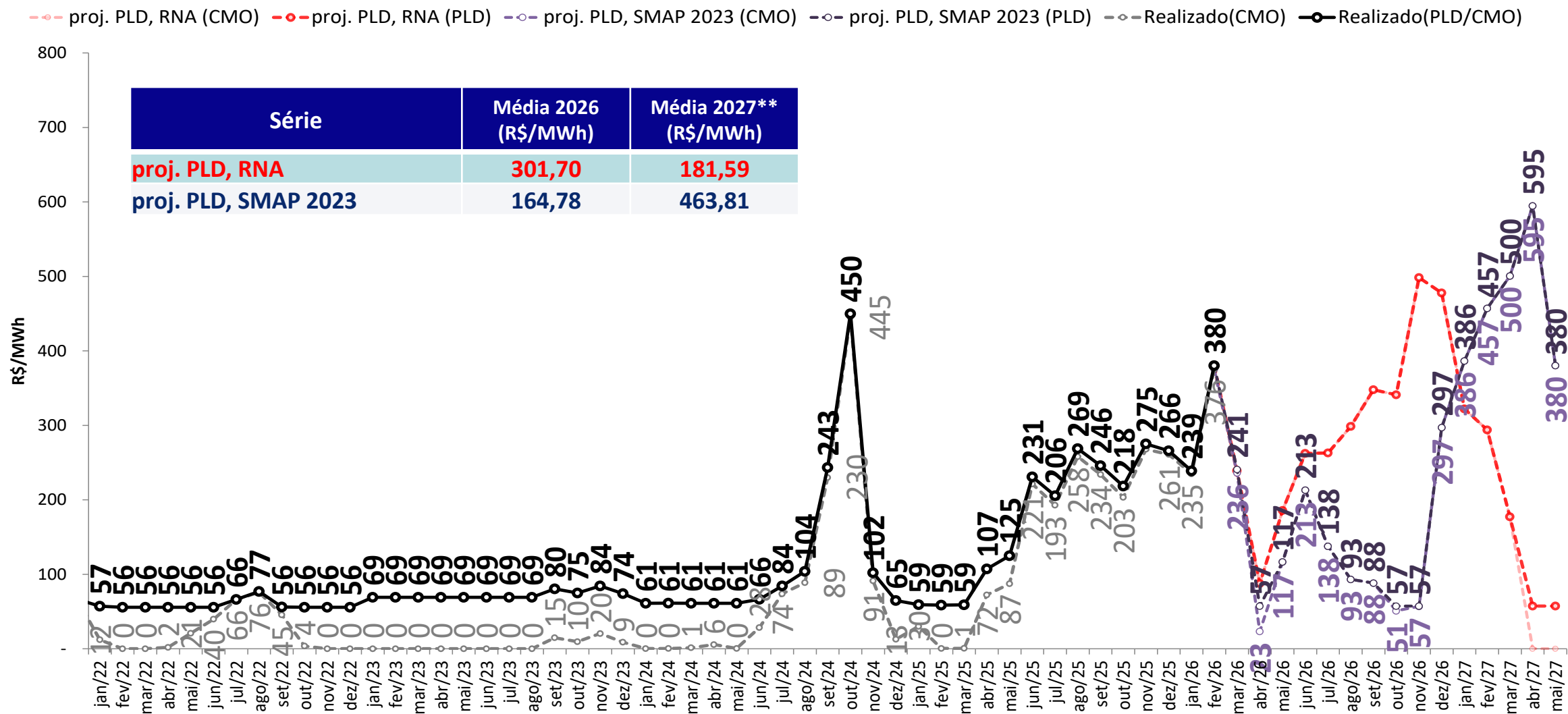
• *Foram considerados:*

- 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



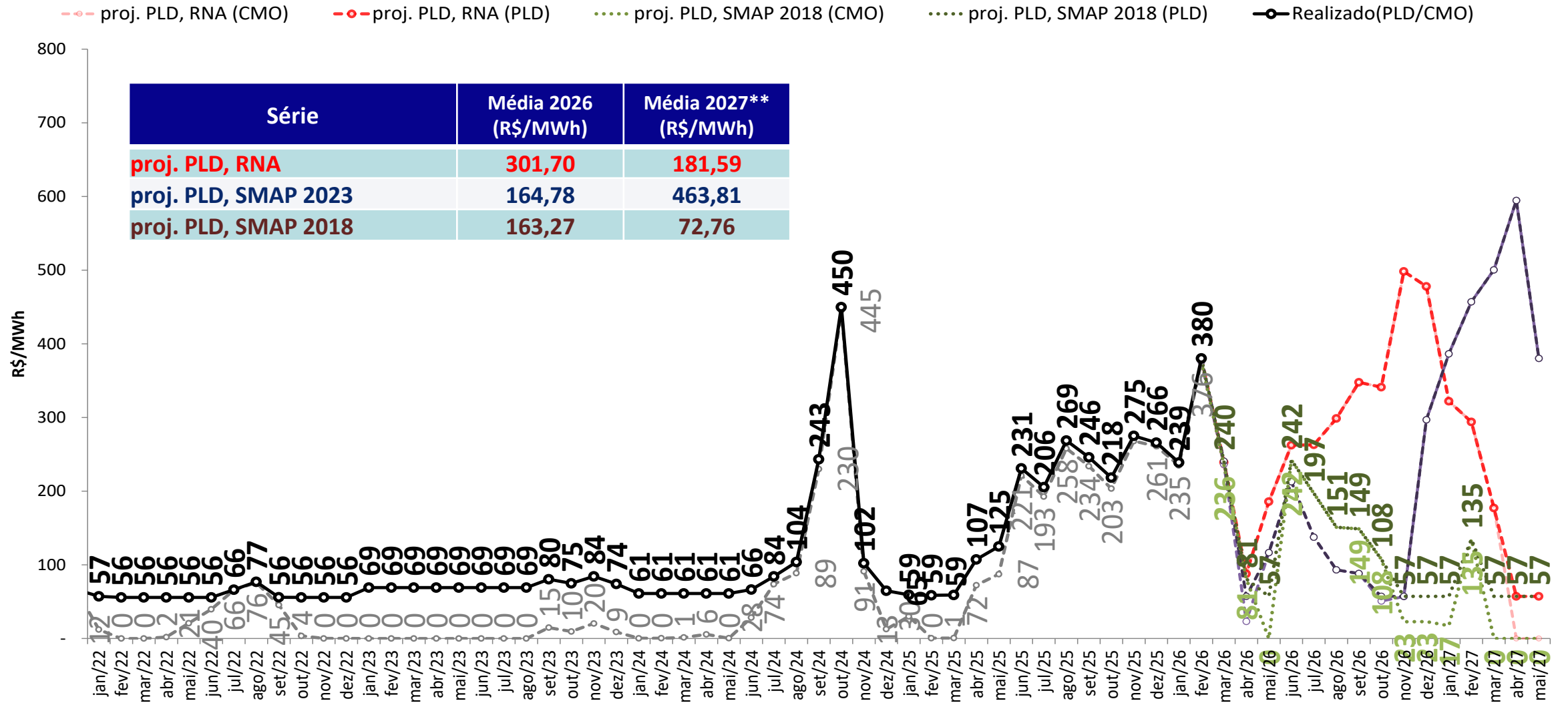
• **Foram considerados:**

- 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



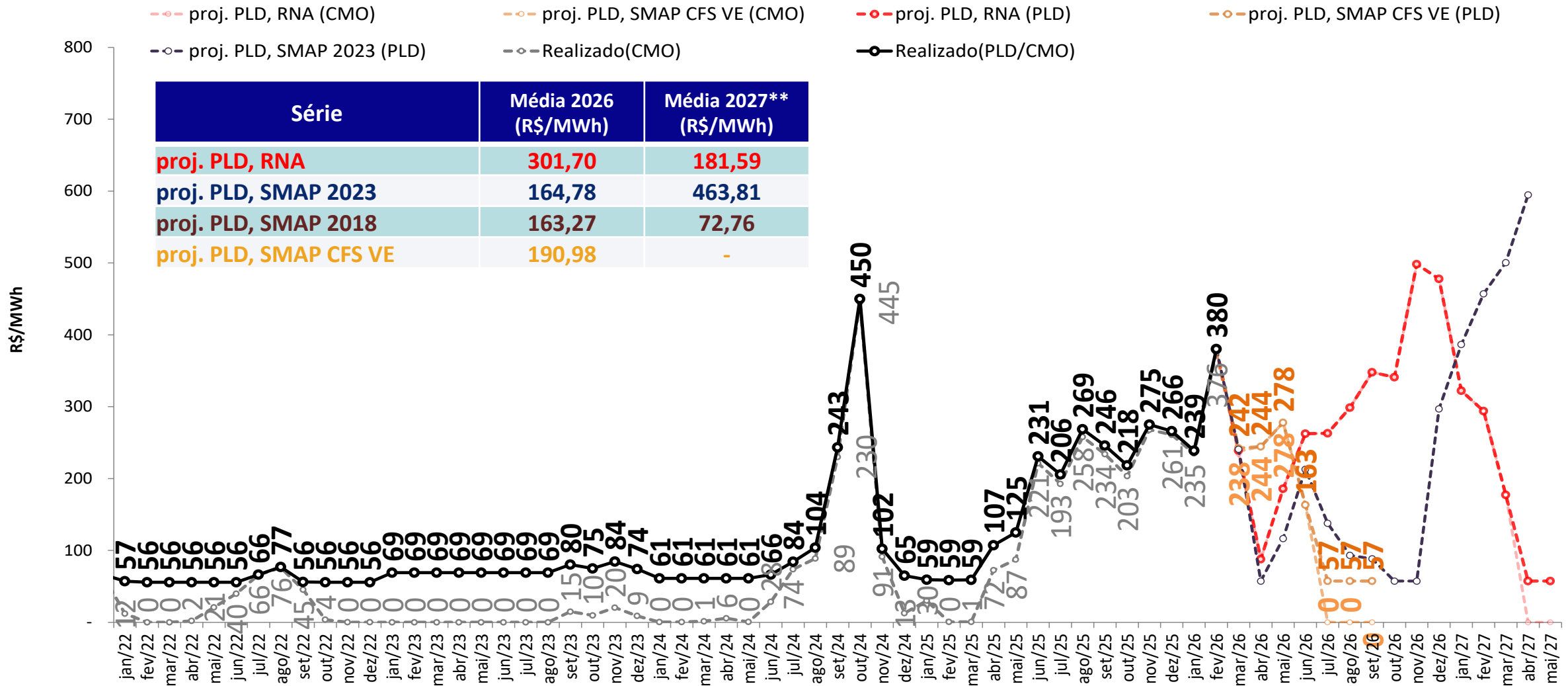
- **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



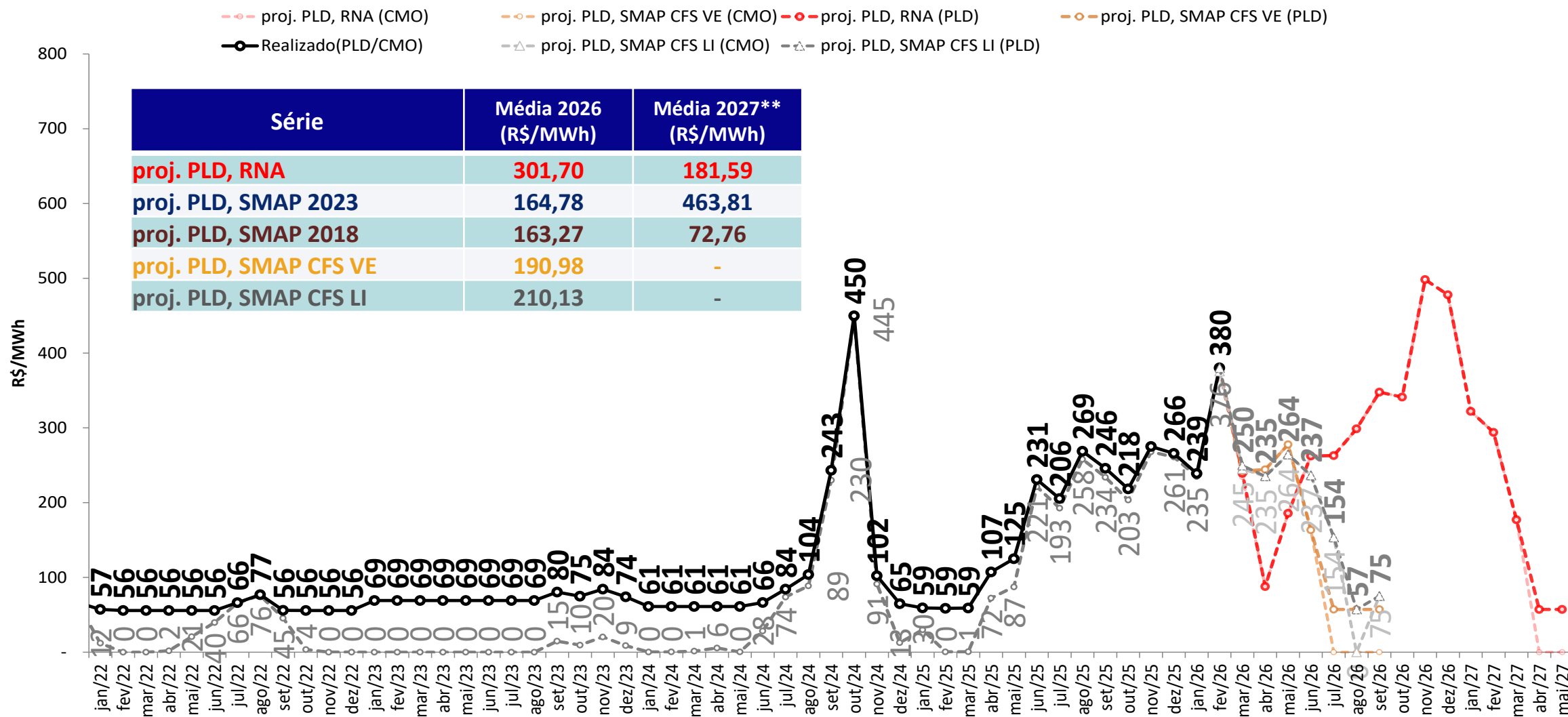
• Foram considerados:

- 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



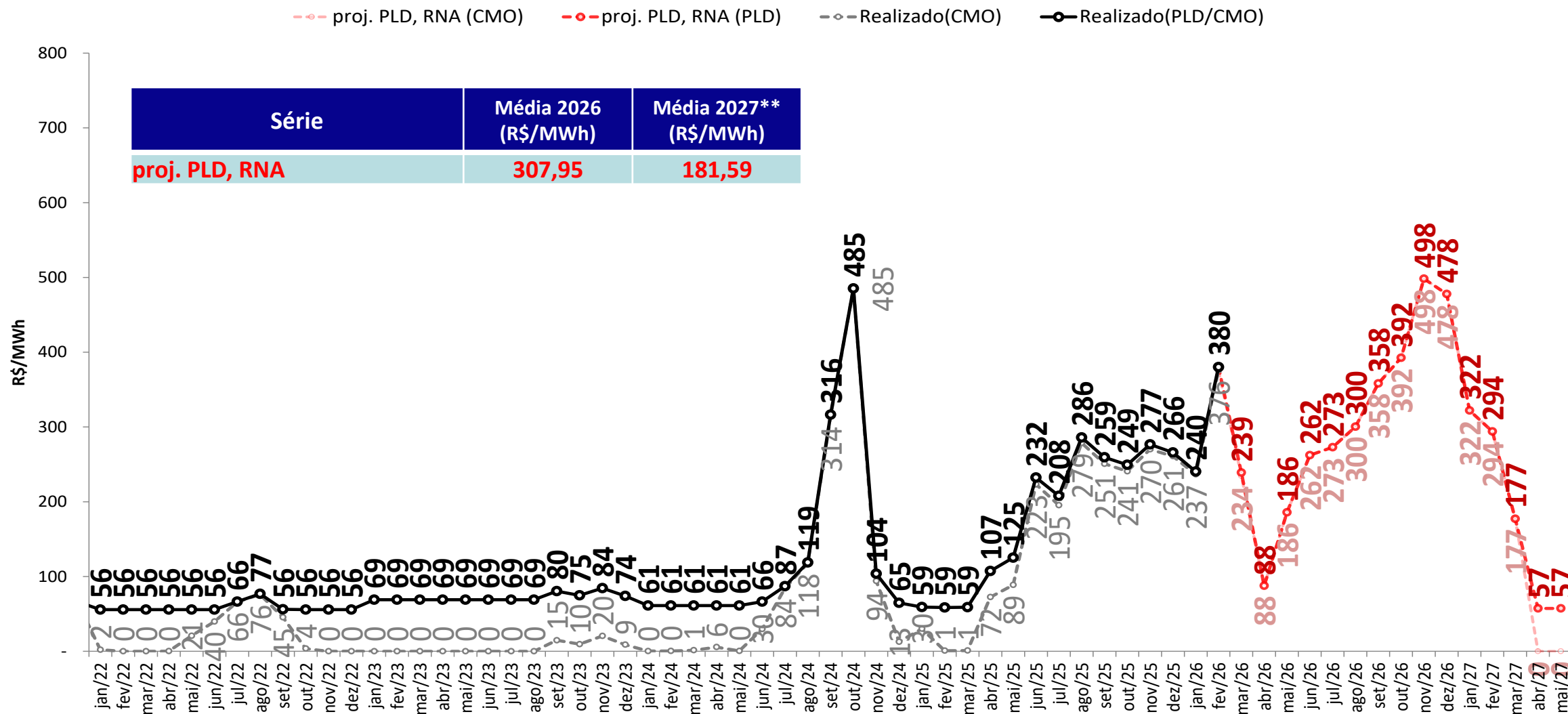
- **Foram considerados:**

- 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



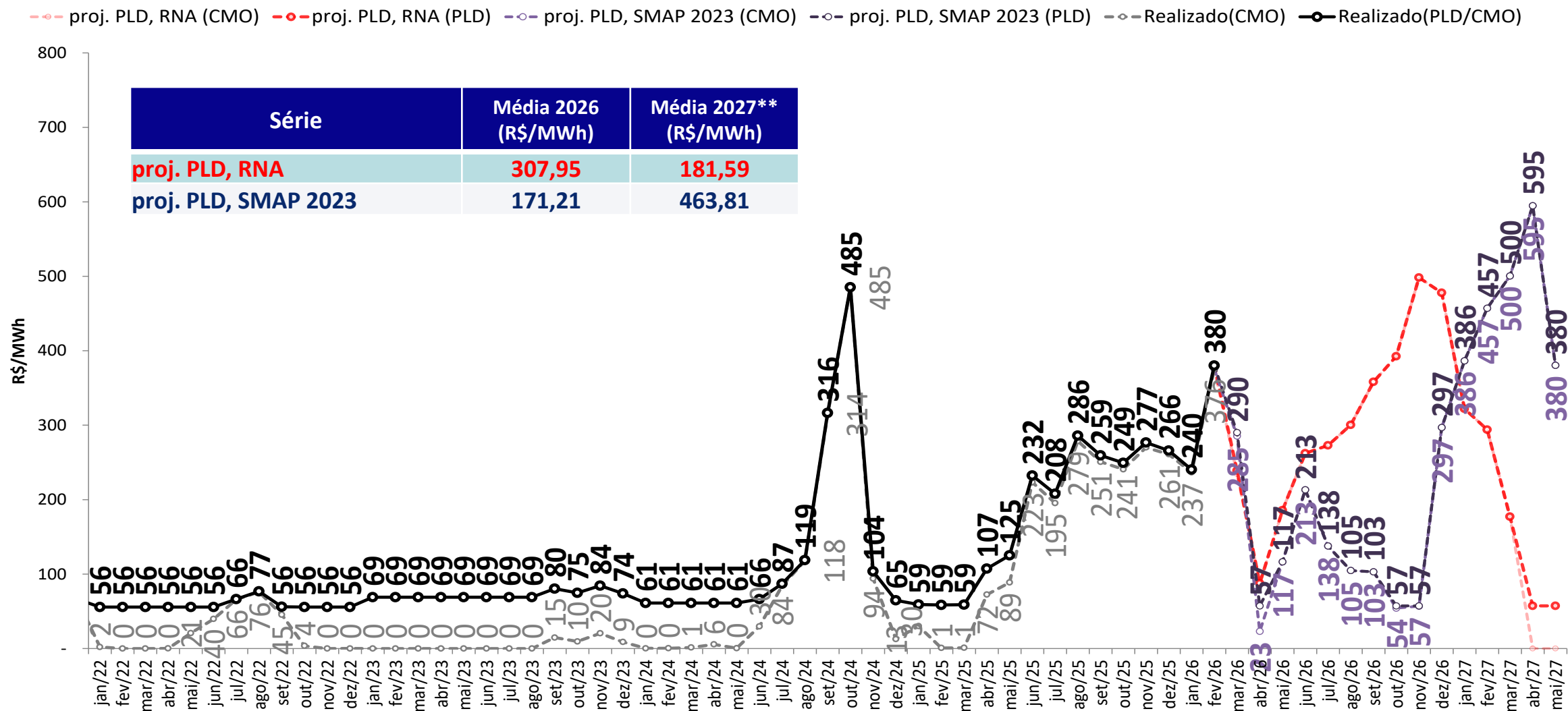
• *Foram considerados:*

- 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



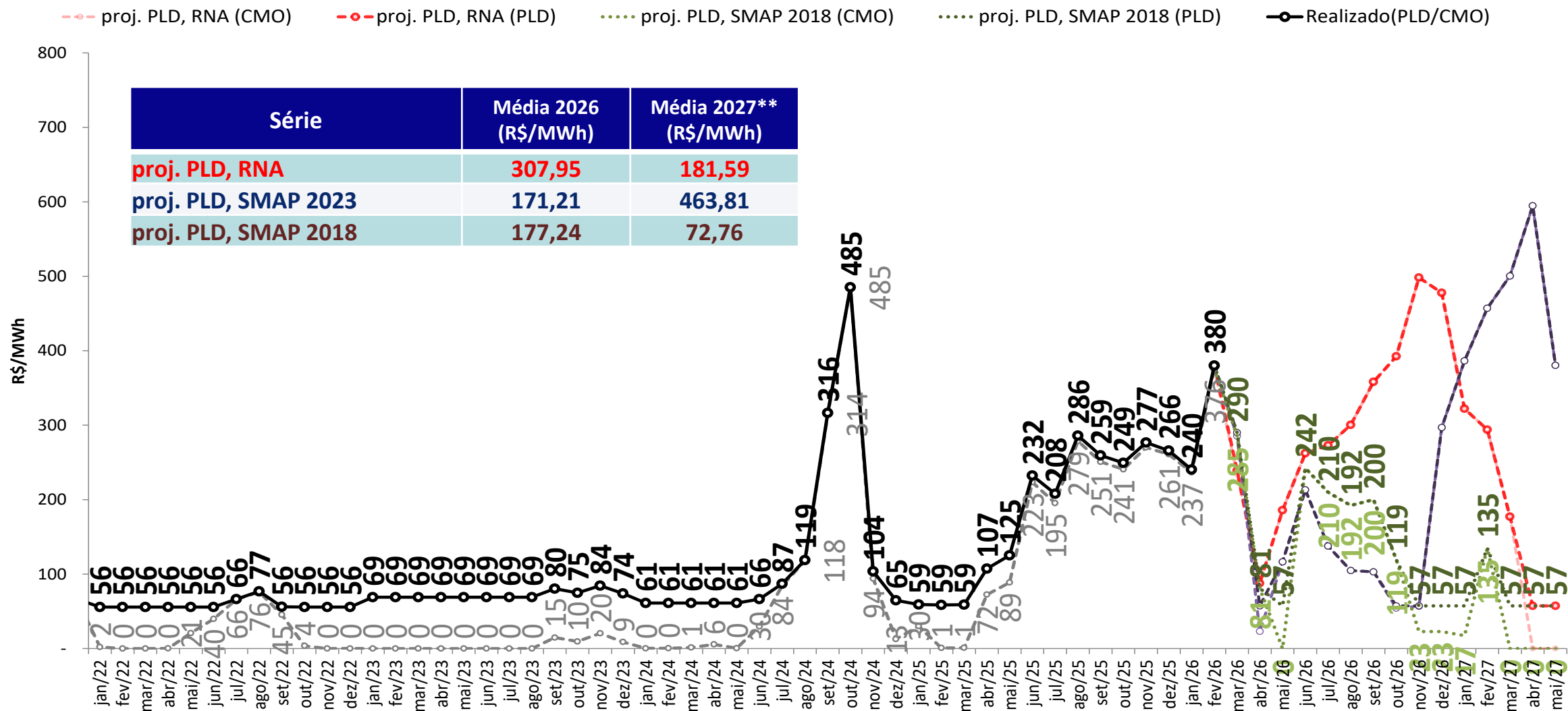
• **Foram considerados:**

- 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



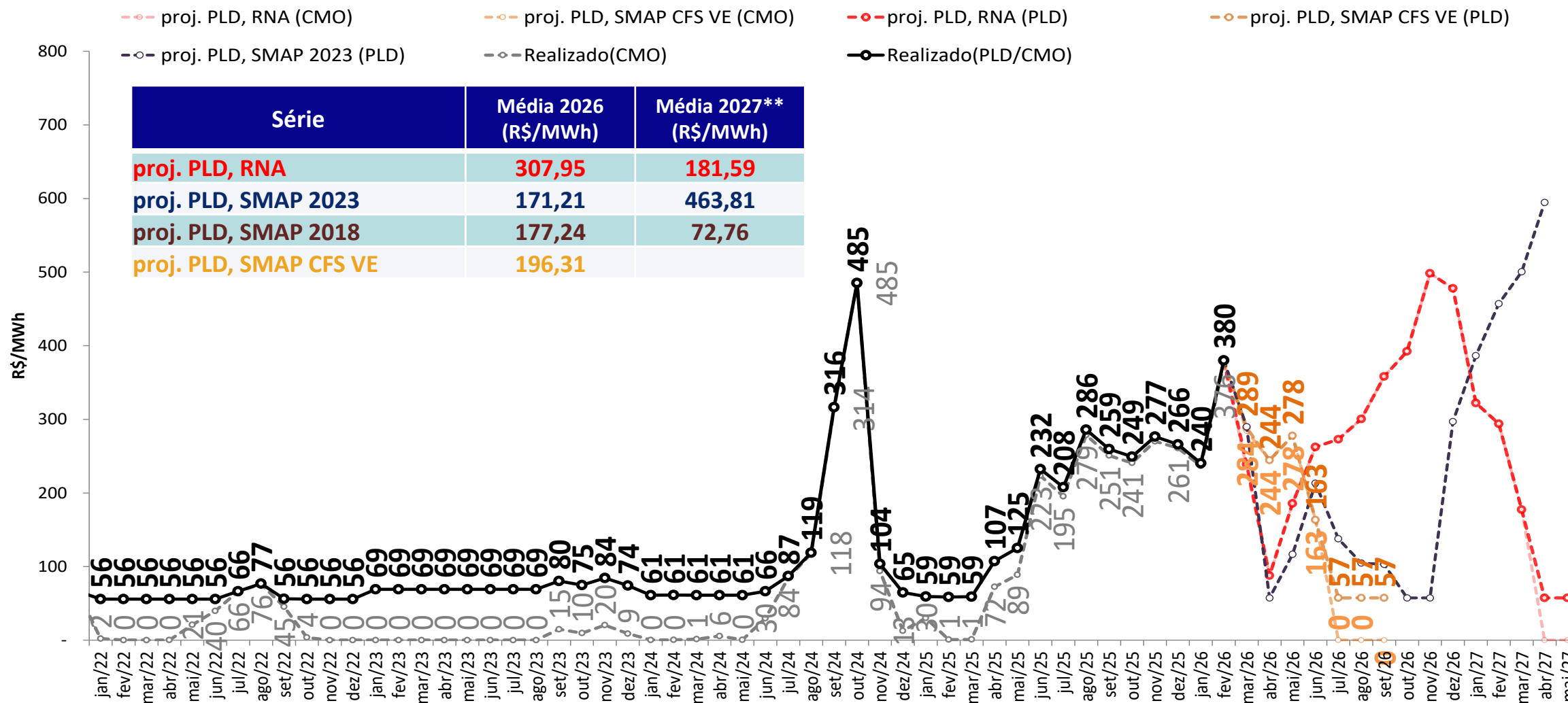
- **Foram considerados:**

- 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



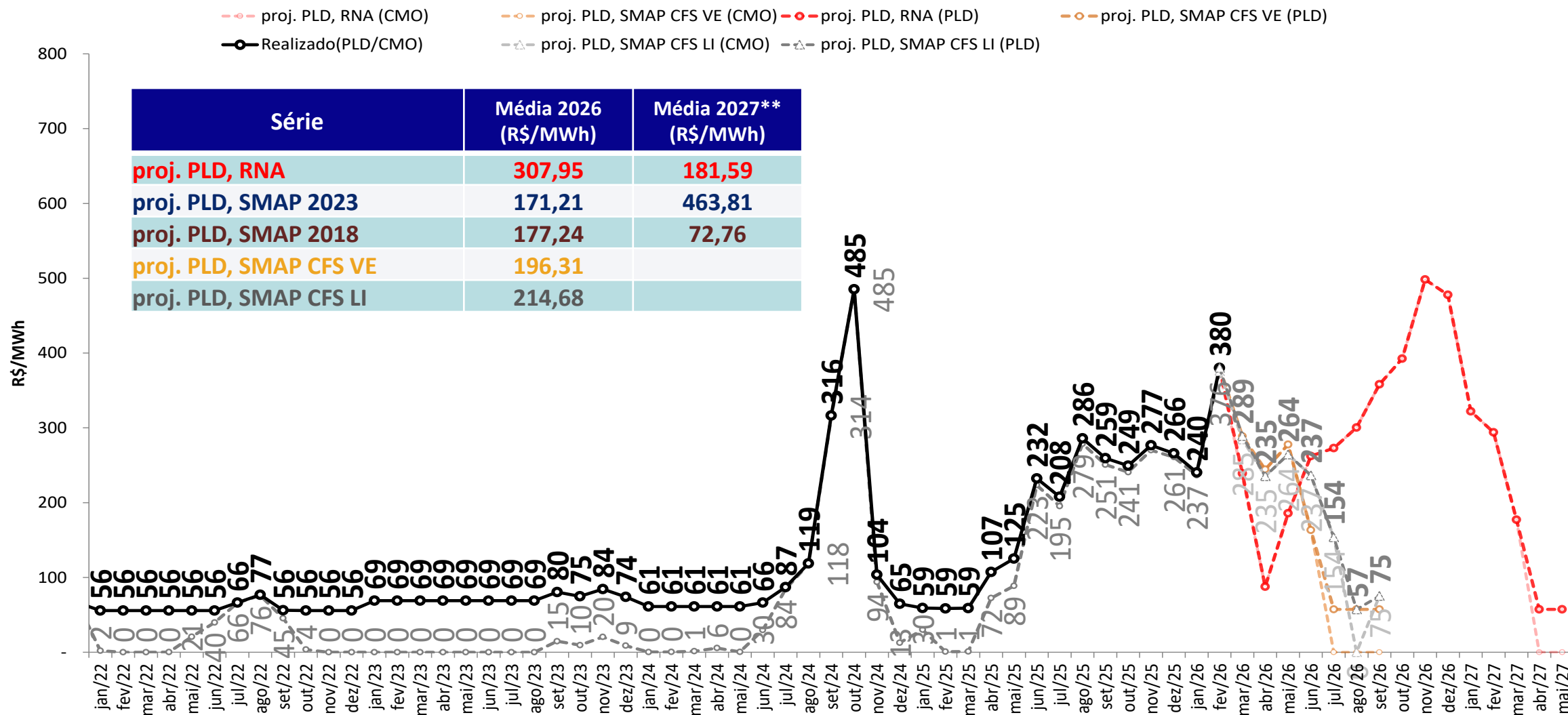
• Foram considerados:

- 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	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	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	369	333	216	262	274	300	358	392	498	478	322	407	211	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	386	368	189	213	138	105	103	57	57	297	386	457	500	595	380
proj. PLD, SMAP 2018	385	394	183	243	211	193	200	119	57	57	57	135	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	372	365	278	163	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	379	264	268	237	154	57	75	-	-	-	-	-	-	-	-
S	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	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	433	333	218	262	274	300	358	392	498	478	322	407	228	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	455	368	194	213	138	105	103	57	57	297	386	457	500	595	380
proj. PLD, SMAP 2018	449	395	197	246	211	193	200	119	57	57	57	137	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	427	365	278	163	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	428	264	268	237	154	57	75	-	-	-	-	-	-	-	-

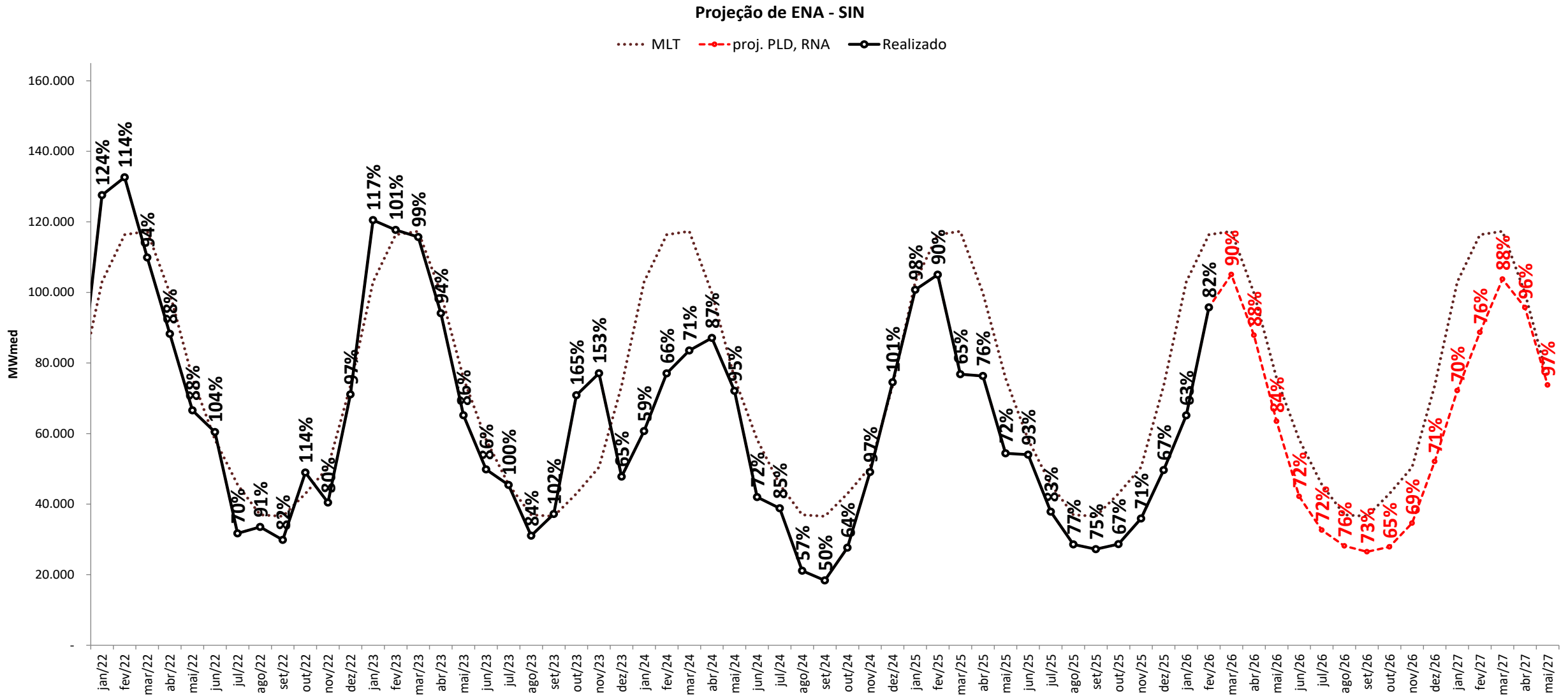
NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	239	88	186	262	263	299	348	341	498	478	322	294	177	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	241	57	117	213	138	93	88	57	57	297	386	457	500	595	380
proj. PLD, SMAP 2018	240	81	57	242	197	151	149	108	57	57	57	135	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	242	244	278	163	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	250	235	264	237	154	57	75	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	239	88	186	262	273	300	358	392	498	478	322	294	177	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	290	57	117	213	138	105	103	57	57	297	386	457	500	595	380
proj. PLD, SMAP 2018	290	81	57	242	210	192	200	119	57	57	57	135	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	289	244	278	163	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	289	235	264	237	154	57	75	-	-	-	-	-	-	-	-

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

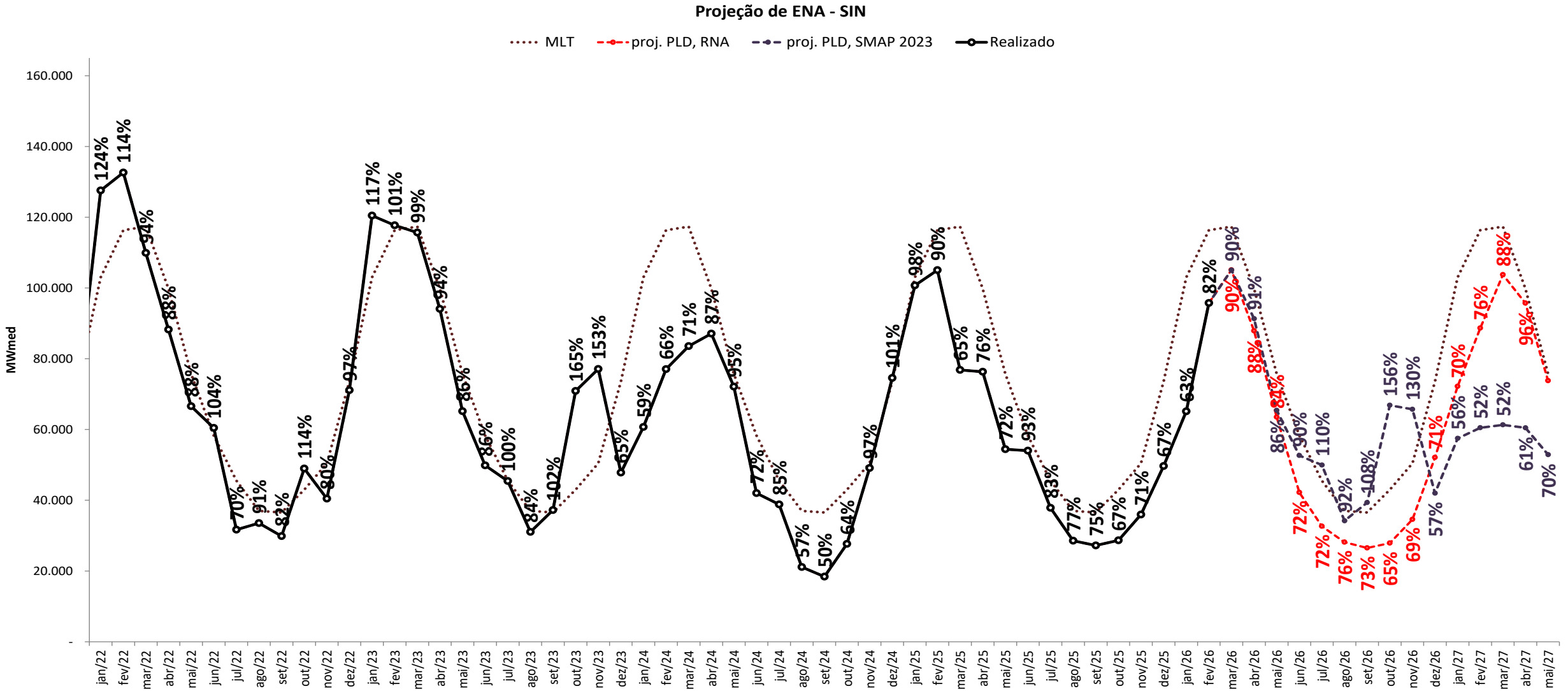
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



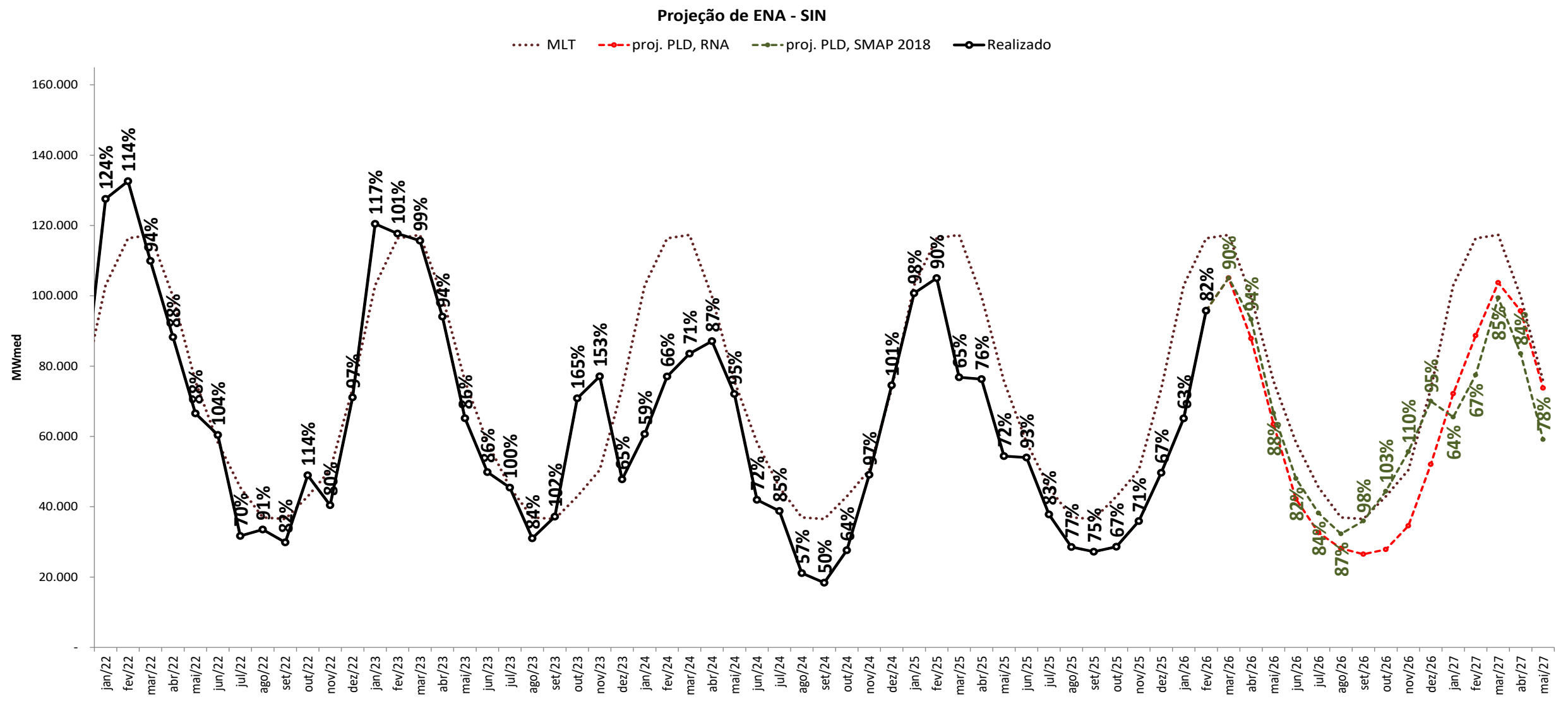
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



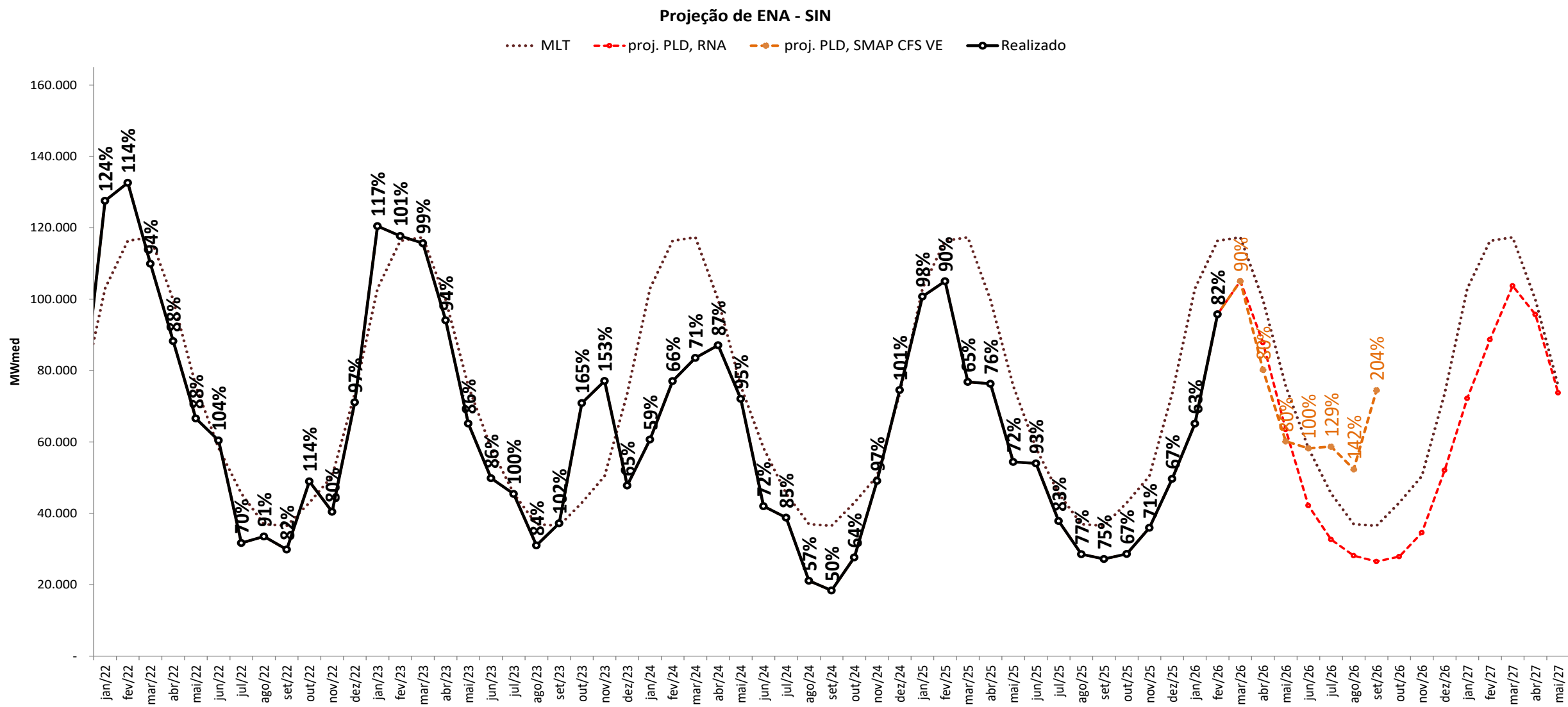
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



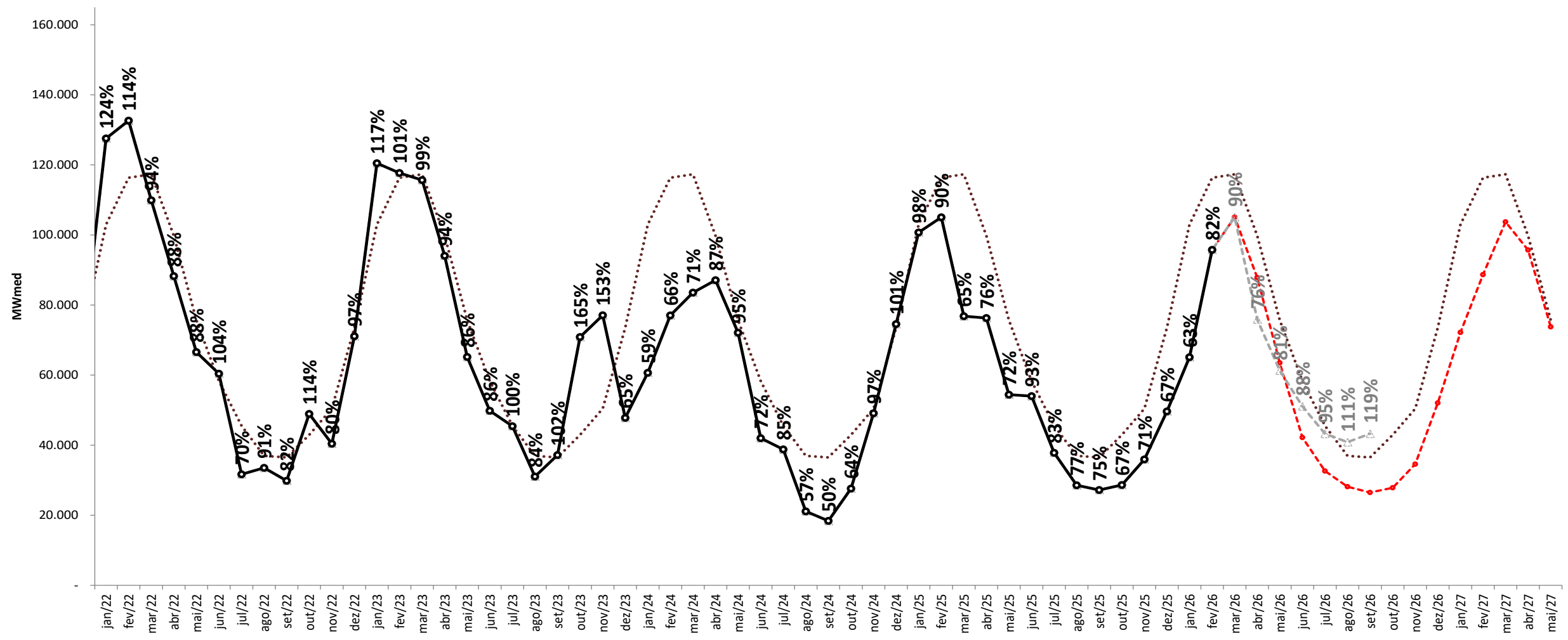
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

..... MLT - - - - - proj. PLD, RNA - - - - - proj. PLD, SMAP CFS LI ● - - Realizado

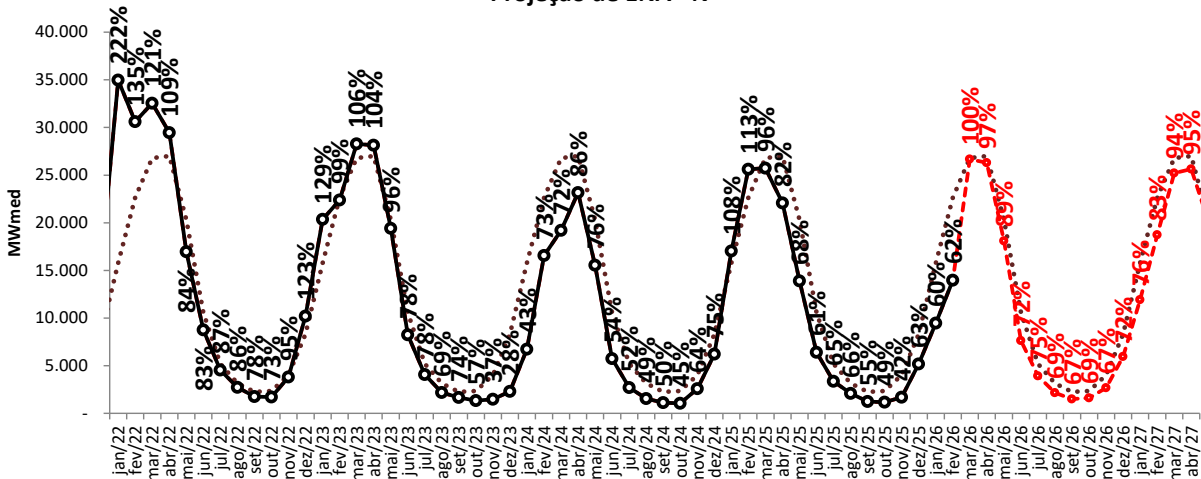


projeção de energia natural afluyente

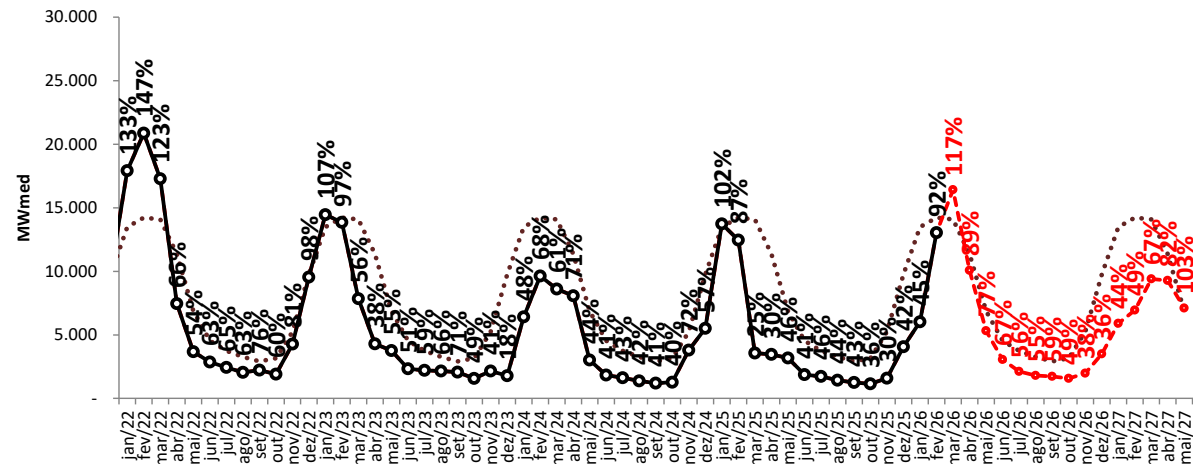
proj. PLD RNA



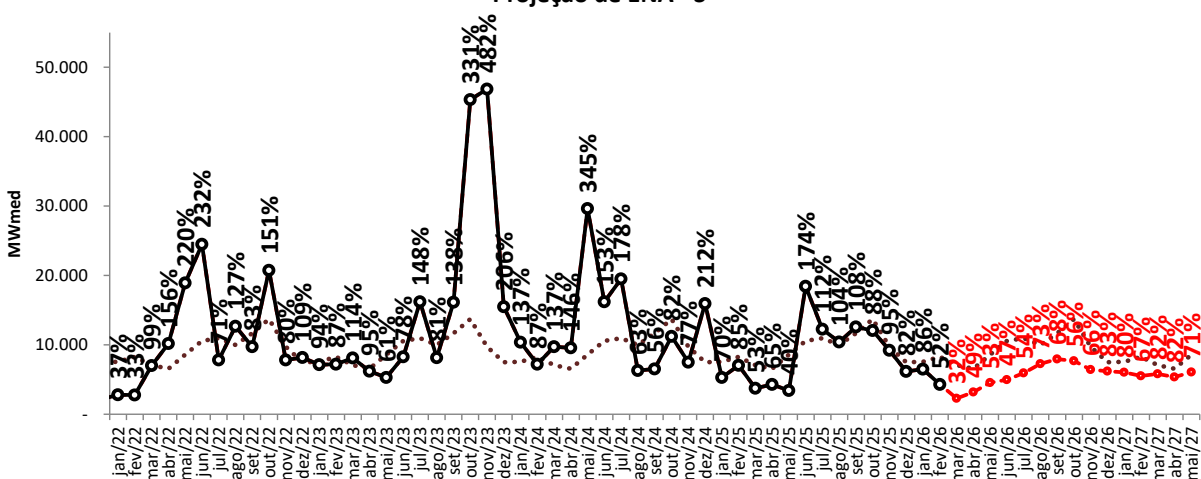
Projeção de ENA - N



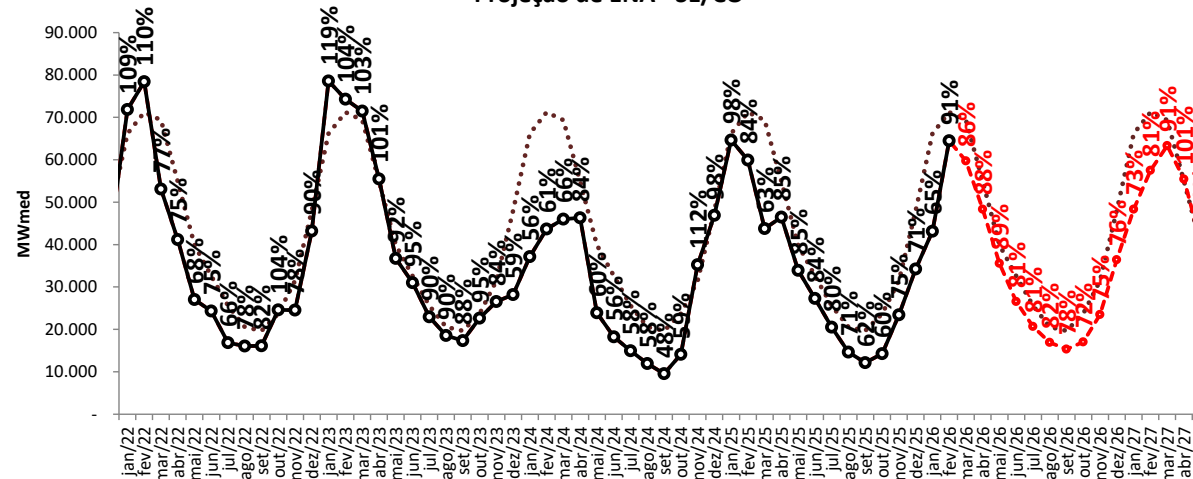
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

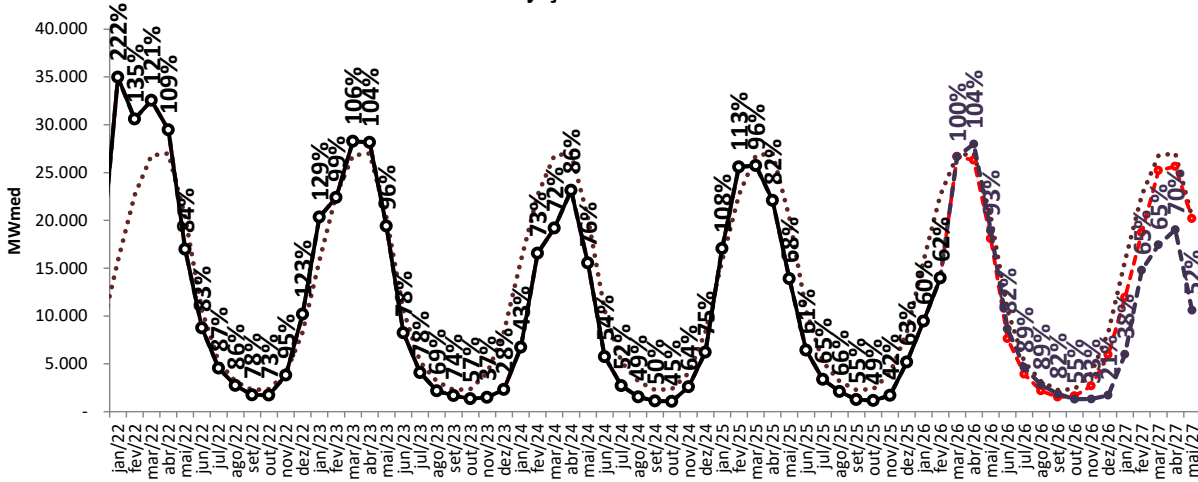
- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

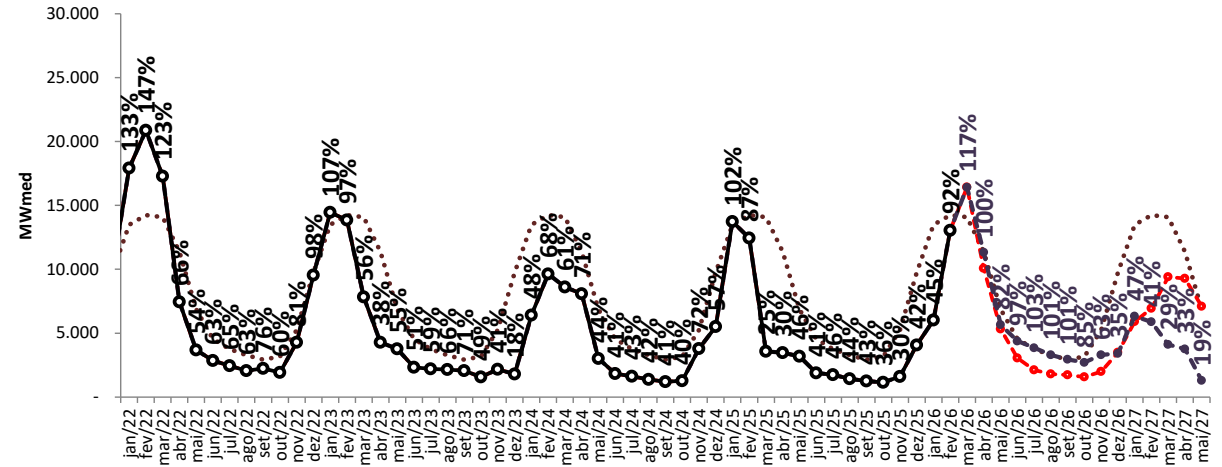
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



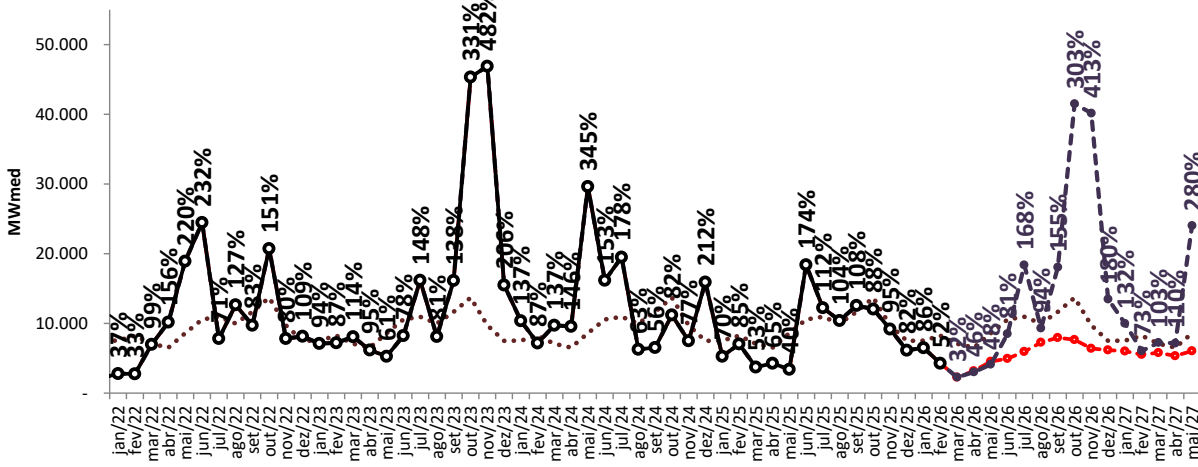
Projeção de ENA - N



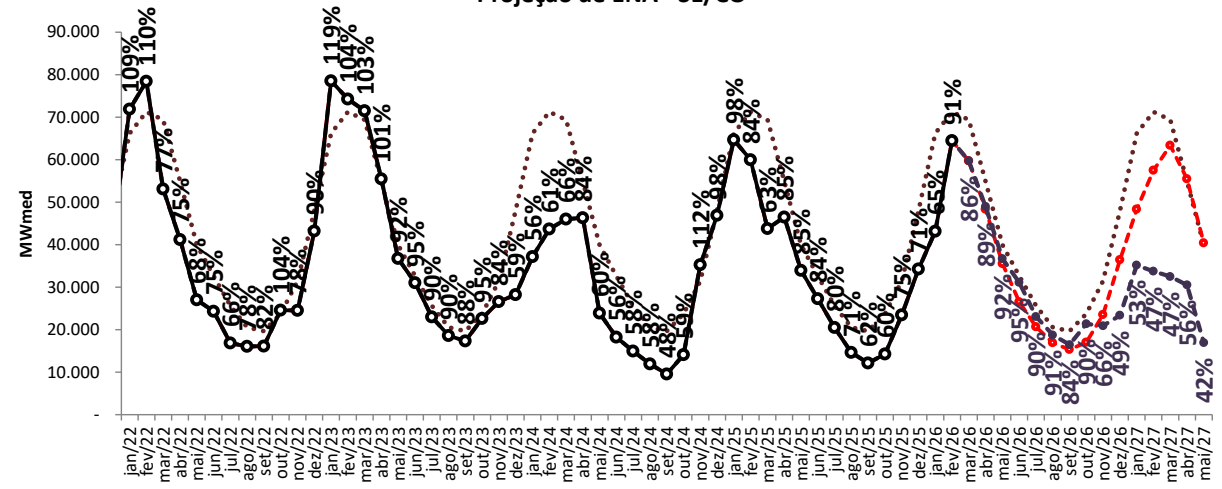
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

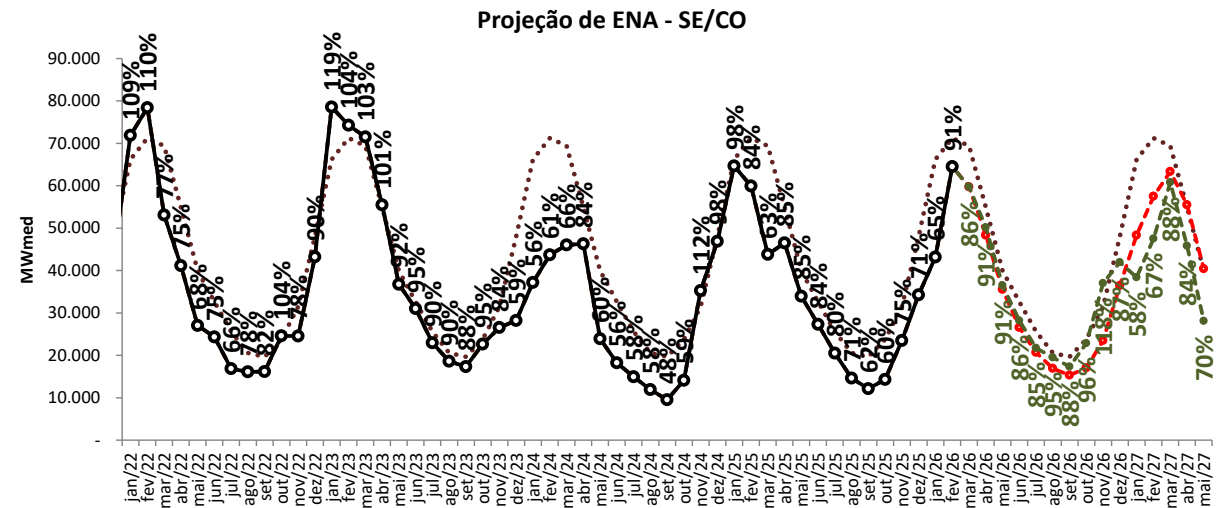
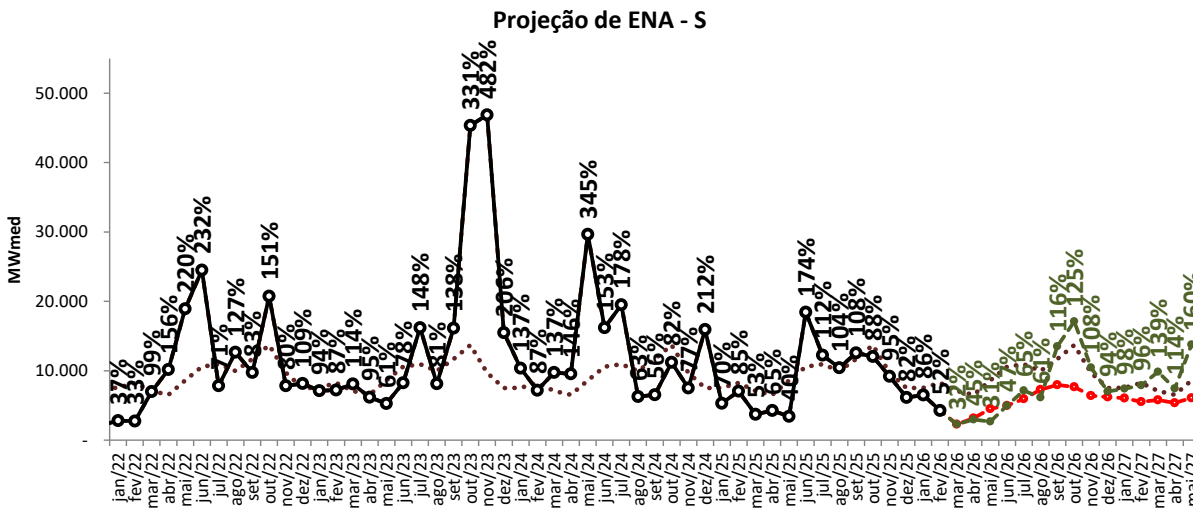
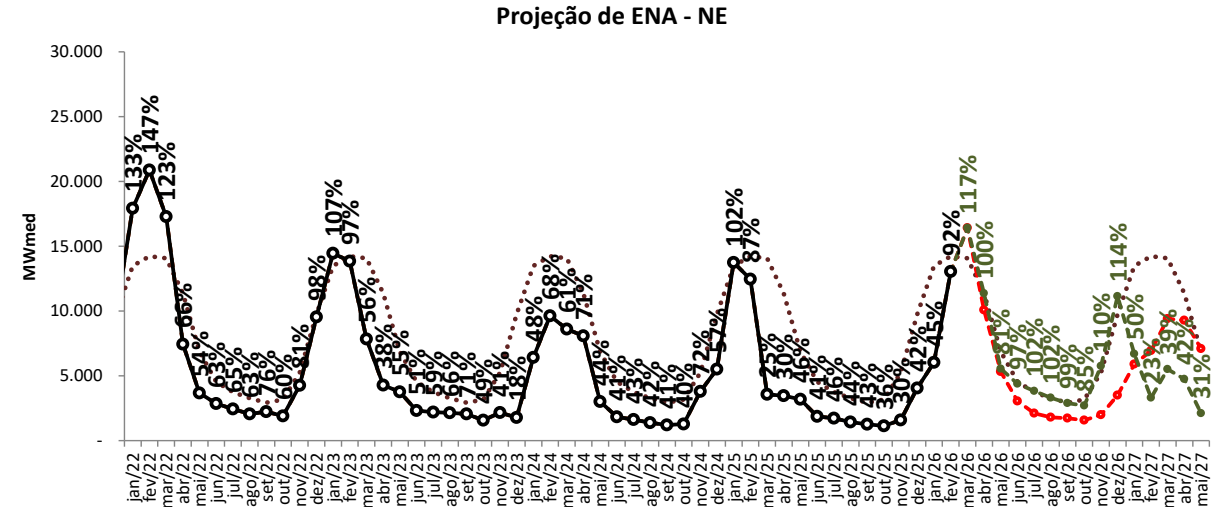
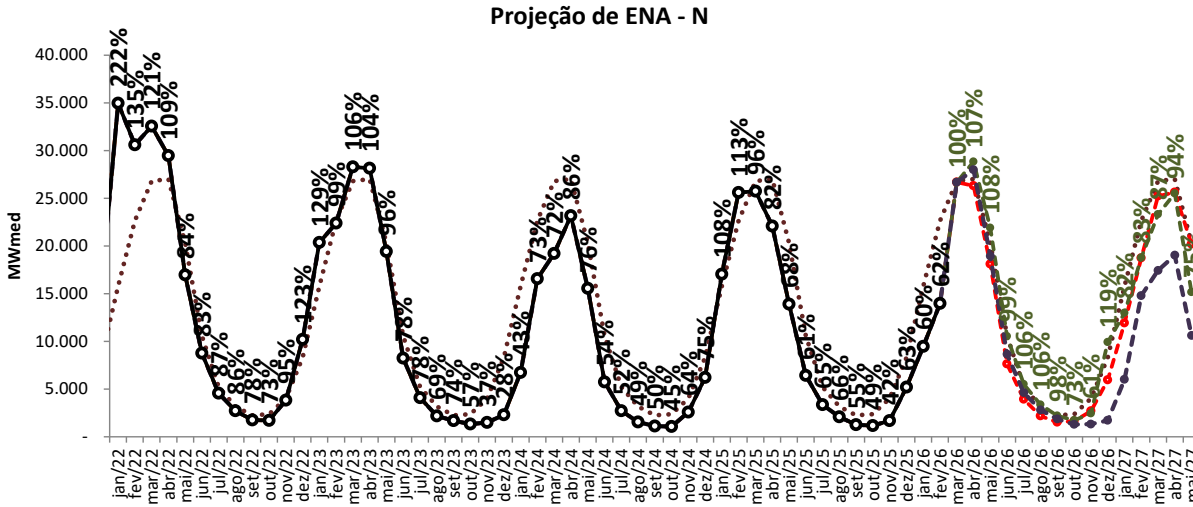
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

○ Realizado

● ENA RNA

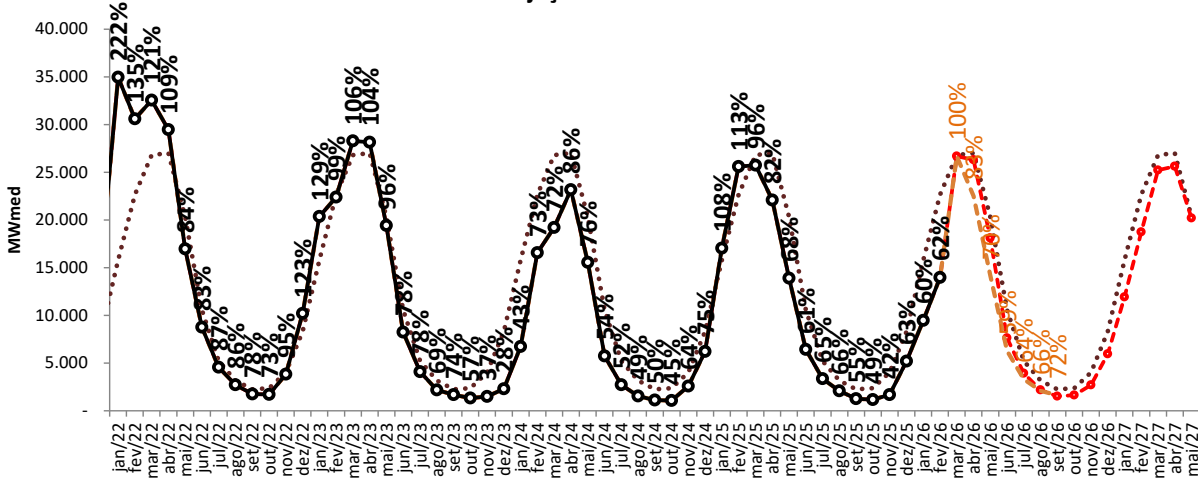
● proj. PLD, SMAP 2023

● proj. PLD, SMAP 2018

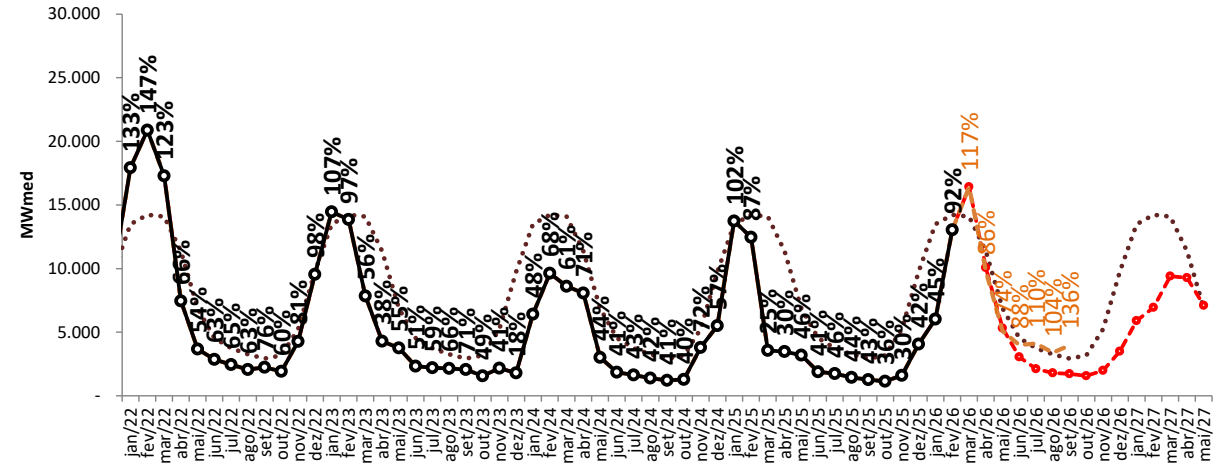
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

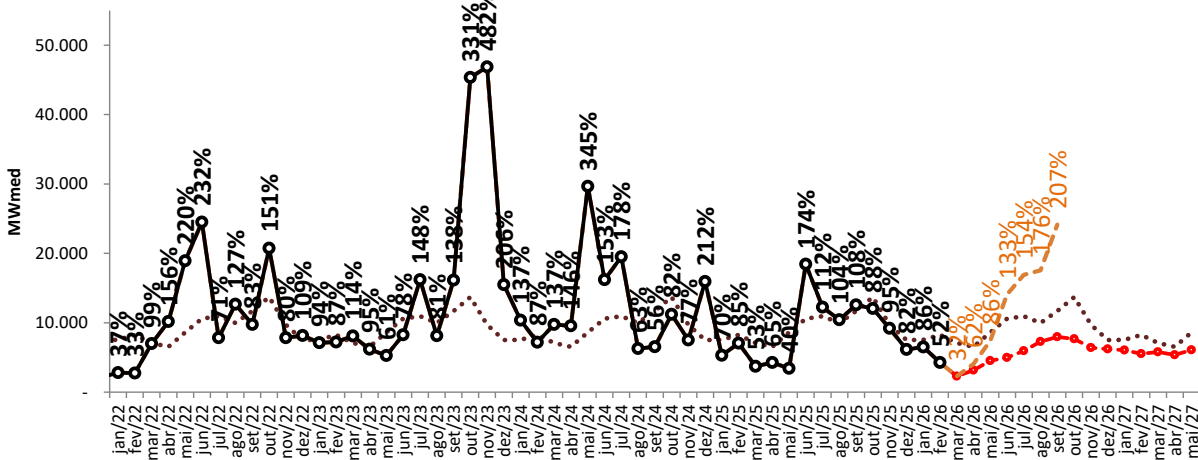
Projeção de ENA - N



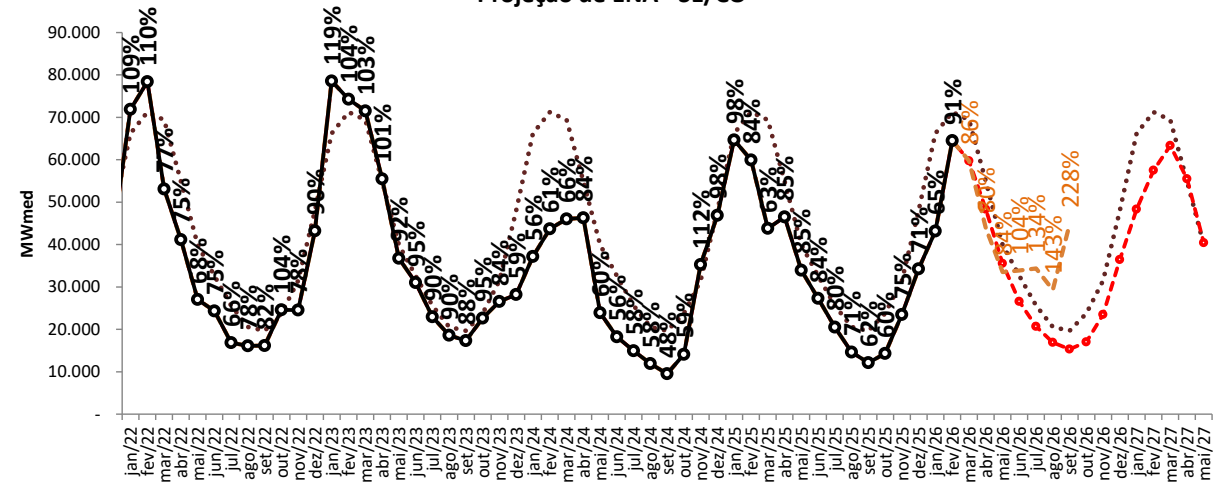
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

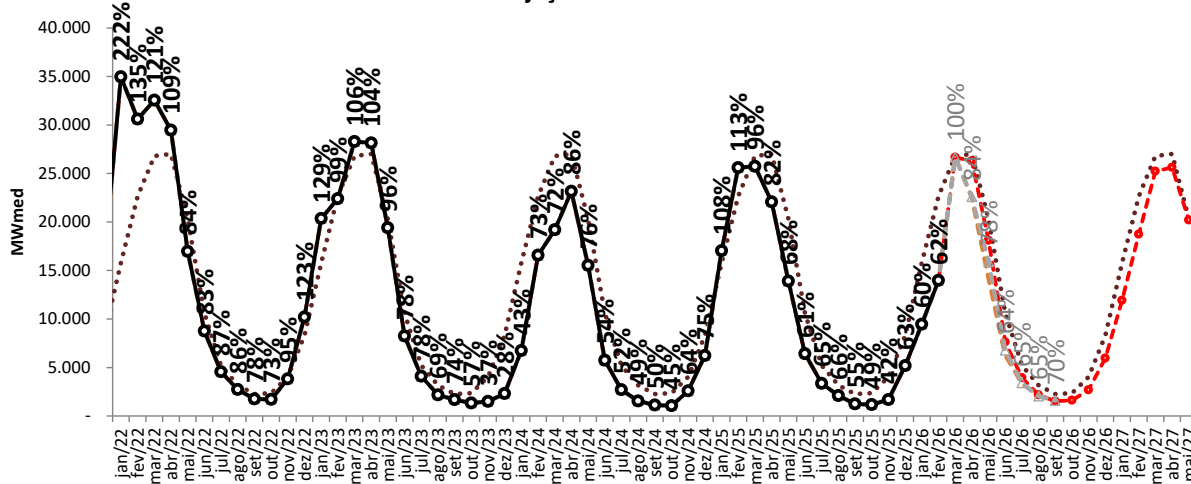


..... MLT
 —○— Realizado
 -●- ENA RNA
 -●- proj. PLD, SMAP 2023
 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE
 -●- proj. PLD, SMAP 2018

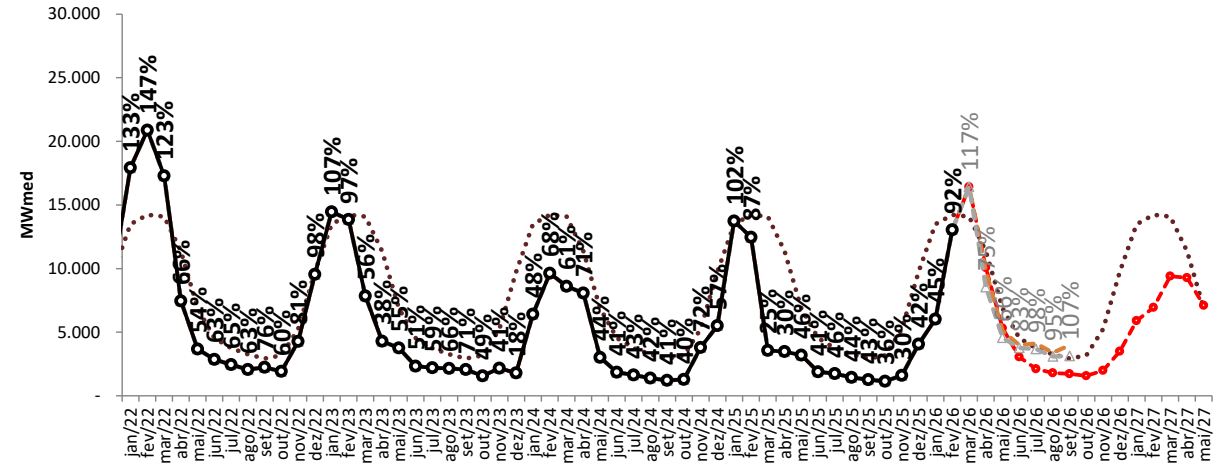
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

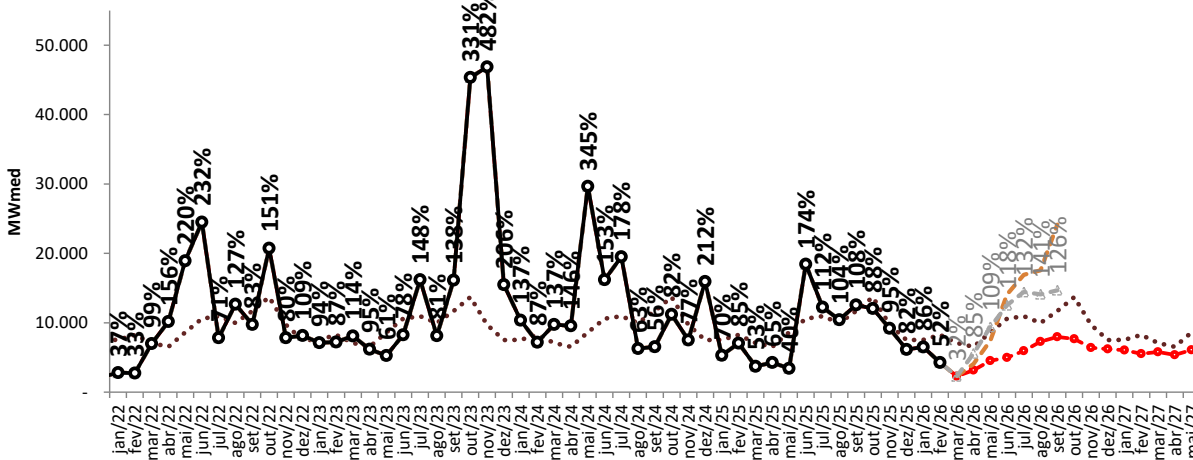
Projeção de ENA - N



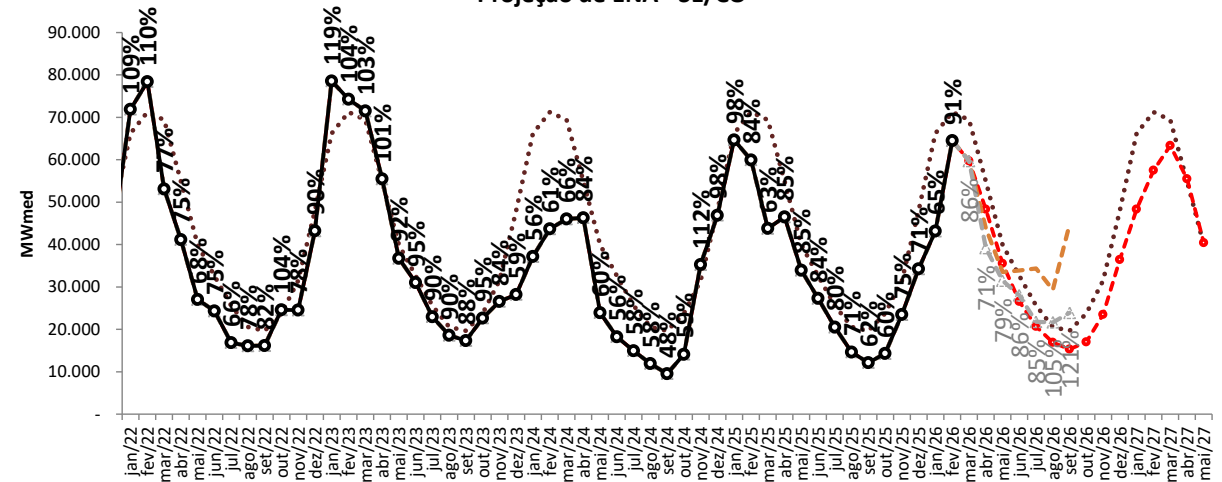
Projeção de ENA - NE



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 energia natural afluyente (% MLT)



SE/CO	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	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	86	88	89	81	81	82	78	72	75	76	73	81	91	101	101
proj. PLD, SMAP 2023	86	89	92	95	90	91	84	90	66	49	53	47	47	56	42
proj. PLD, SMAP 2018	86	91	91	86	85	95	88	96	118	87	58	67	88	84	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	80	84	104	134	143	228								
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	71	79	86	85	105	121								

S	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	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	32	49	53	47	54	73	68	56	66	83	80	67	82	82	71
proj. PLD, SMAP 2023	32	46	48	81	168	94	155	303	413	180	132	73	103	110	280
proj. PLD, SMAP 2018	32	45	31	47	65	61	116	125	108	94	98	96	139	114	160
proj. PLD, SMAP CFS VE	32	62	86	133	154	176	207								
proj. PLD, SMAP CFS LI	32	85	109	118	132	141	126								

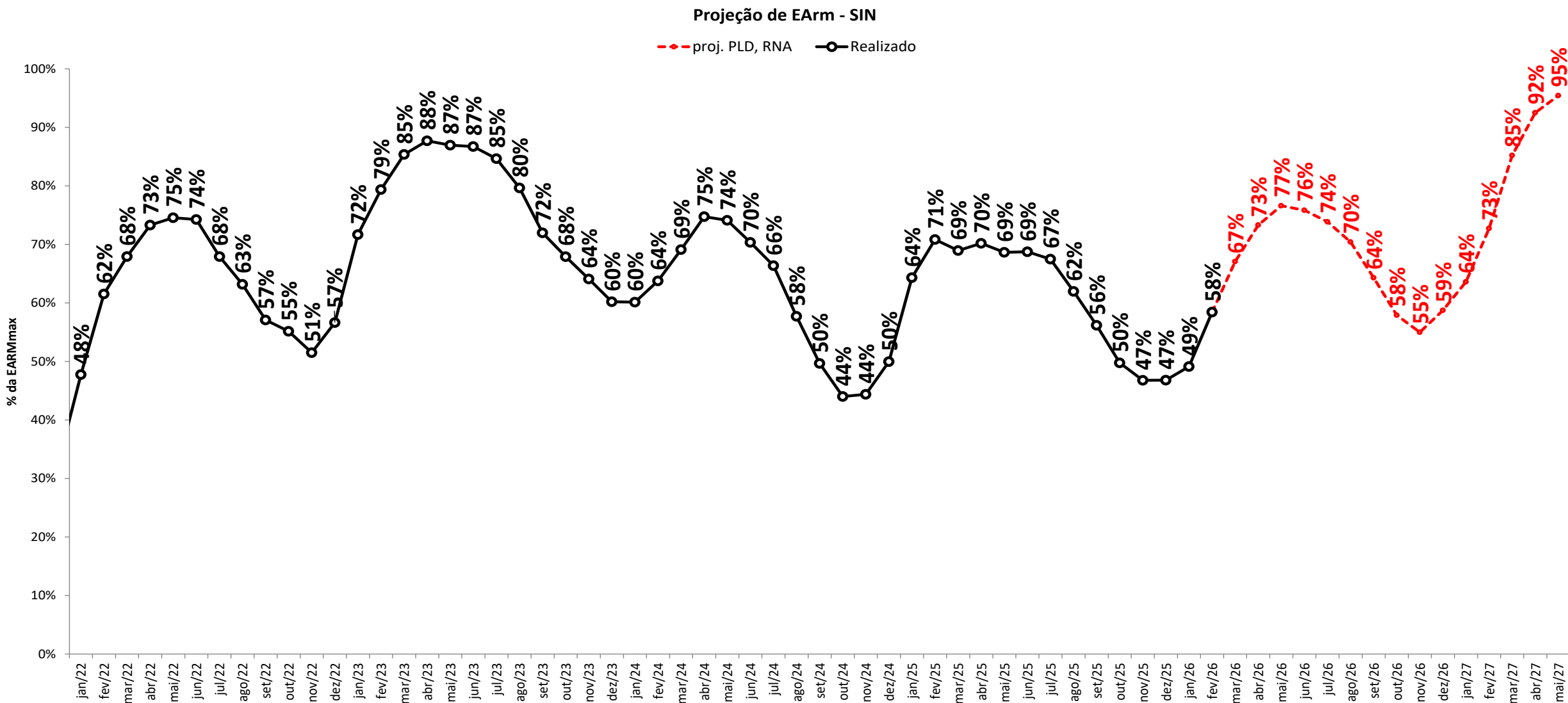
NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	117	89	77	67	56	55	59	49	38	36	44	49	67	82	103
proj. PLD, SMAP 2023	117	100	82	97	103	101	101	85	63	35	47	41	29	33	19
proj. PLD, SMAP 2018	117	100	81	97	102	102	99	85	110	114	50	23	39	42	31
proj. PLD, SMAP CFS VE	117	86	74	88	110	104	136								
proj. PLD, SMAP CFS LI	117	75	66	83	98	95	107								

N	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	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	100	97	89	72	75	69	67	69	67	72	76	83	94	95	99
proj. PLD, SMAP 2023	100	104	93	82	89	89	82	55	33	21	38	65	65	70	52
proj. PLD, SMAP 2018	100	107	108	99	106	106	98	73	61	119	82	83	87	94	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	100	83	70	59	64	66	72								
proj. PLD, SMAP CFS LI	100	84	78	64	65	65	70								

SIN	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	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	90	88	84	72	72	76	73	65	69	71	70	76	88	96	97
proj. PLD, SMAP 2023	90	91	86	90	110	92	108	156	130	57	56	52	52	61	70
proj. PLD, SMAP 2018	90	94	88	82	84	87	98	103	110	95	64	67	85	84	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	80	80	100	129	142	204								
proj. PLD, SMAP CFS LI	90	76	81	88	95	111	119								

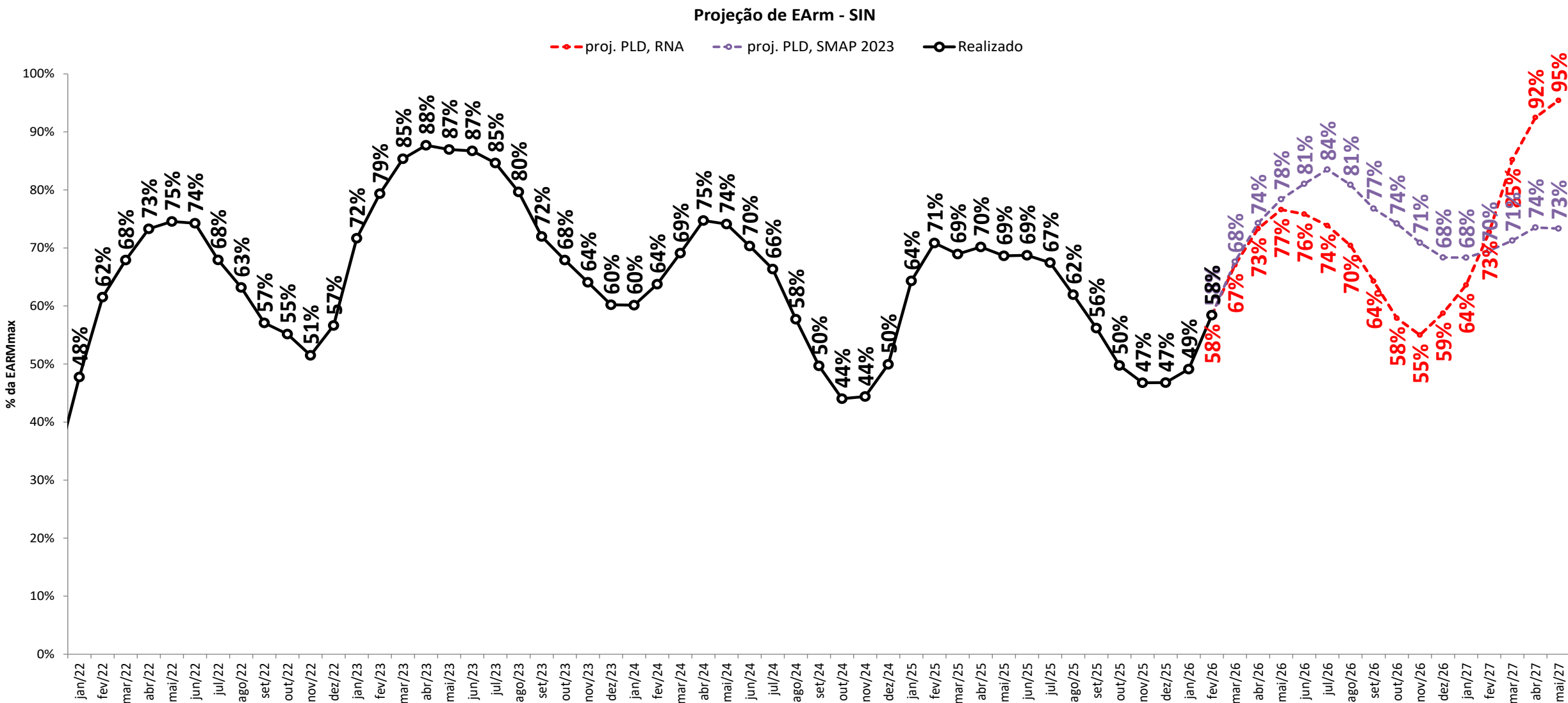
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



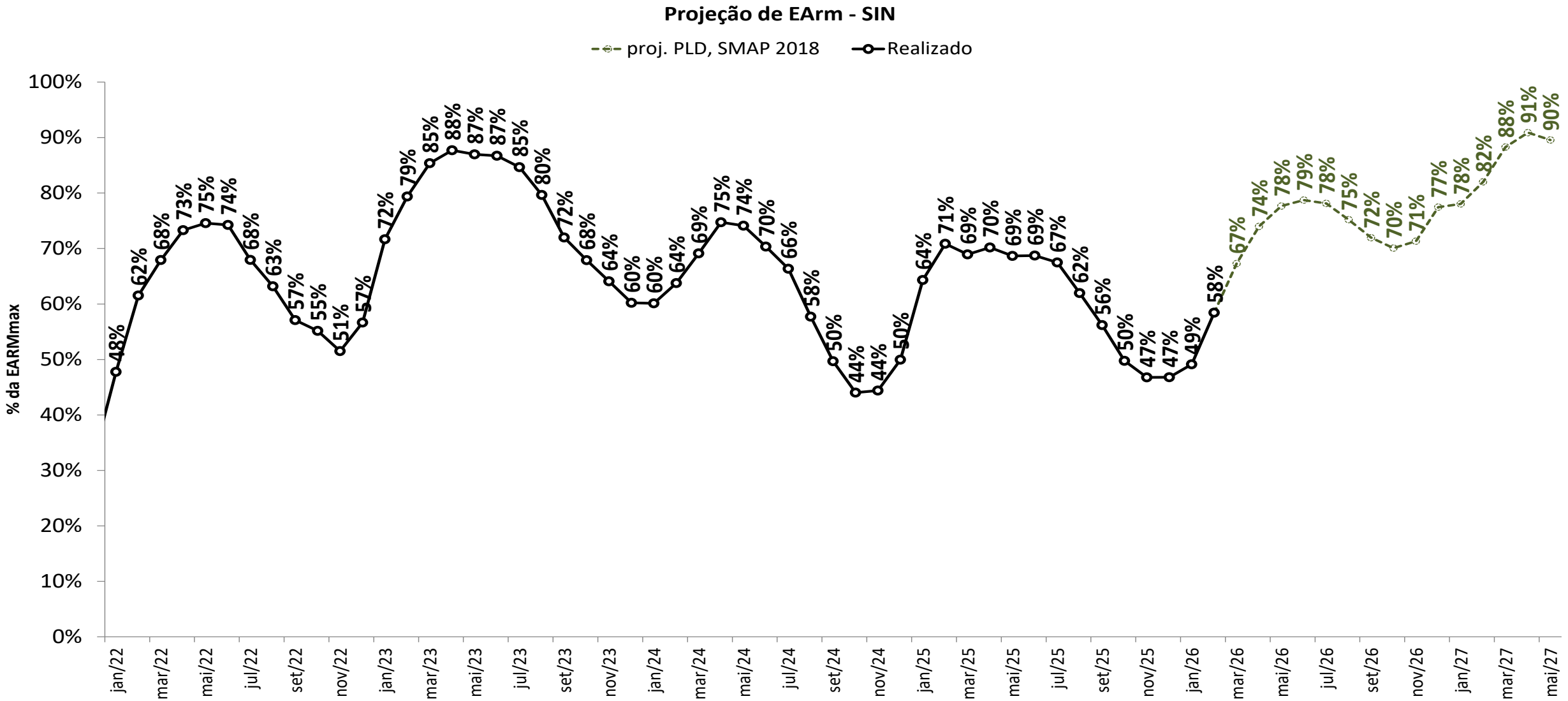
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



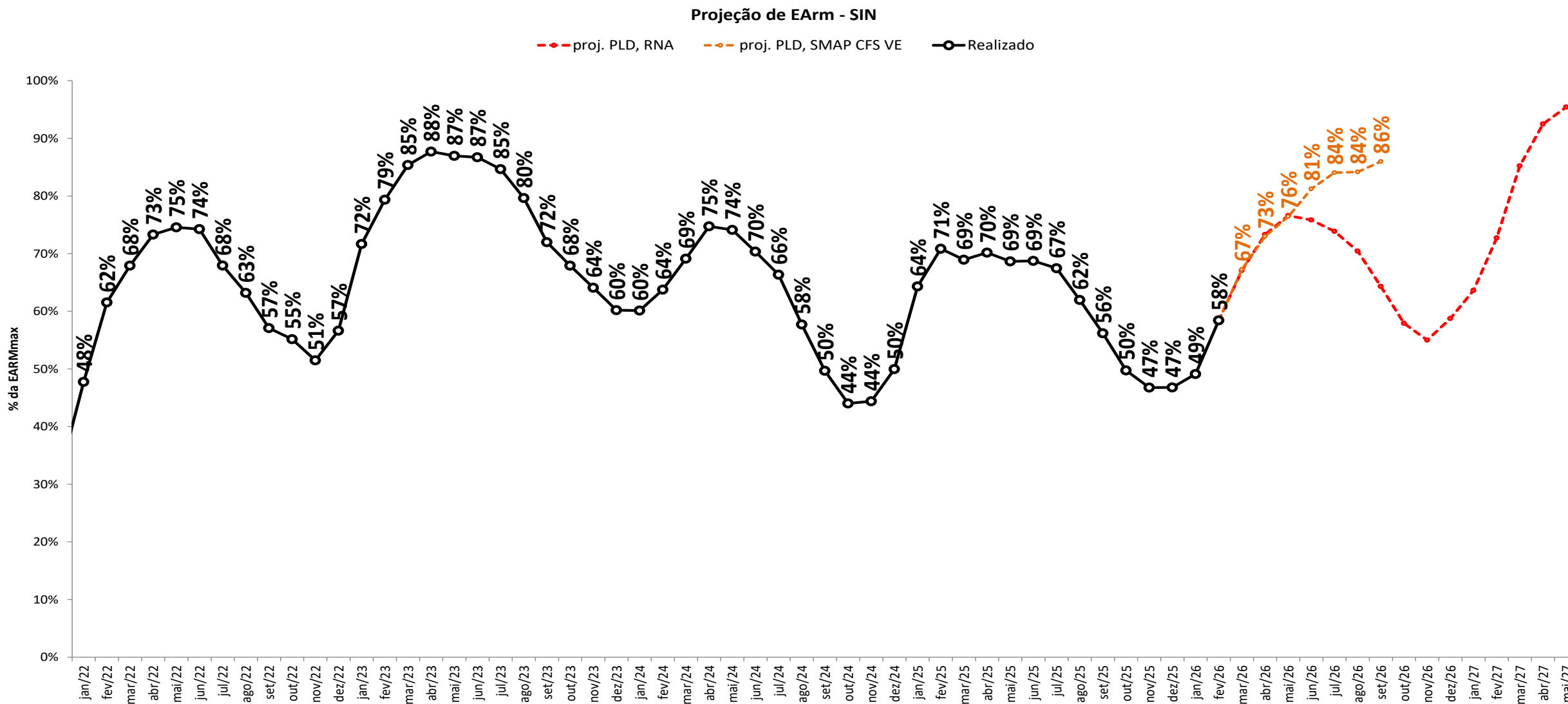
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



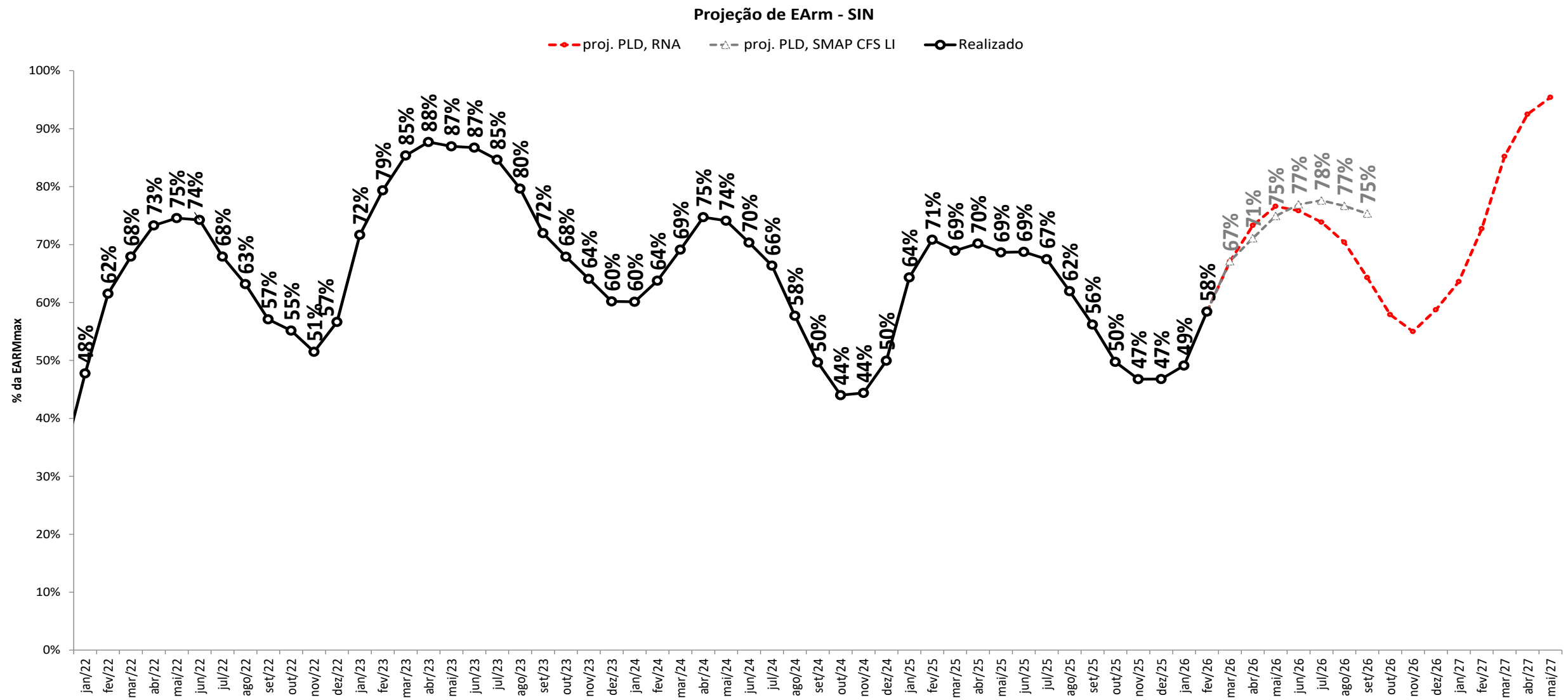
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



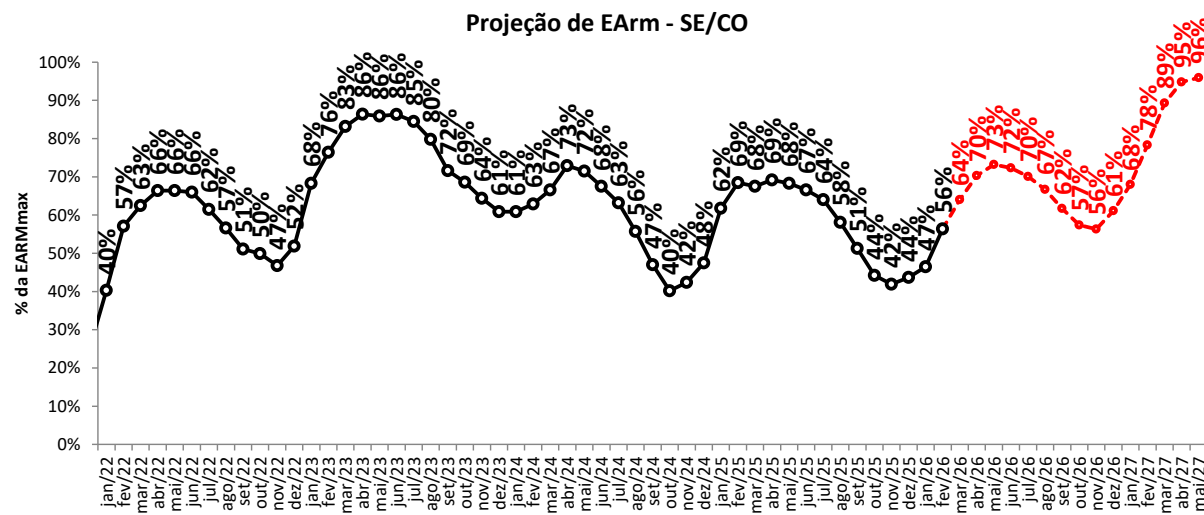
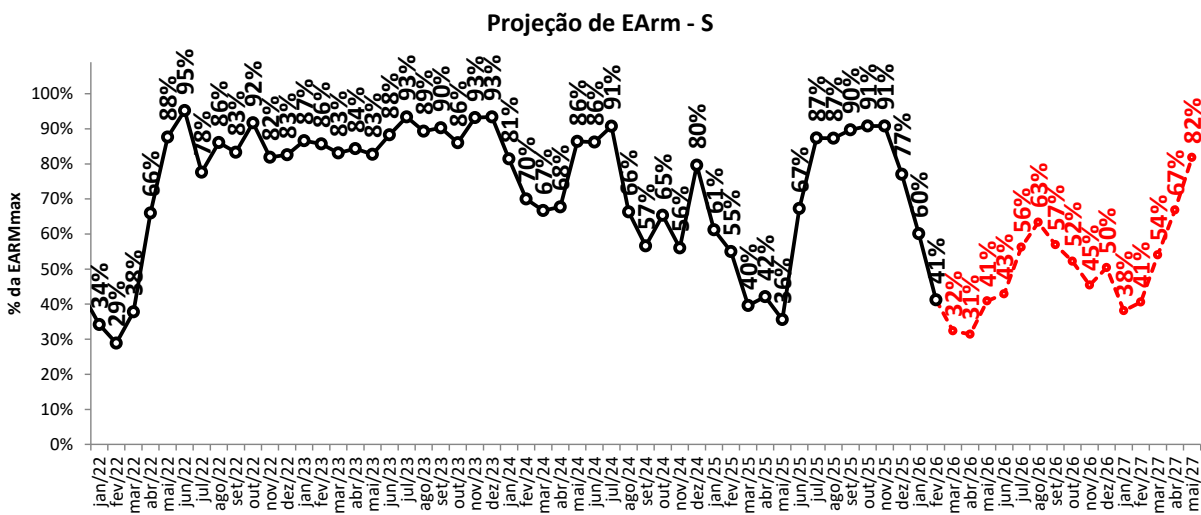
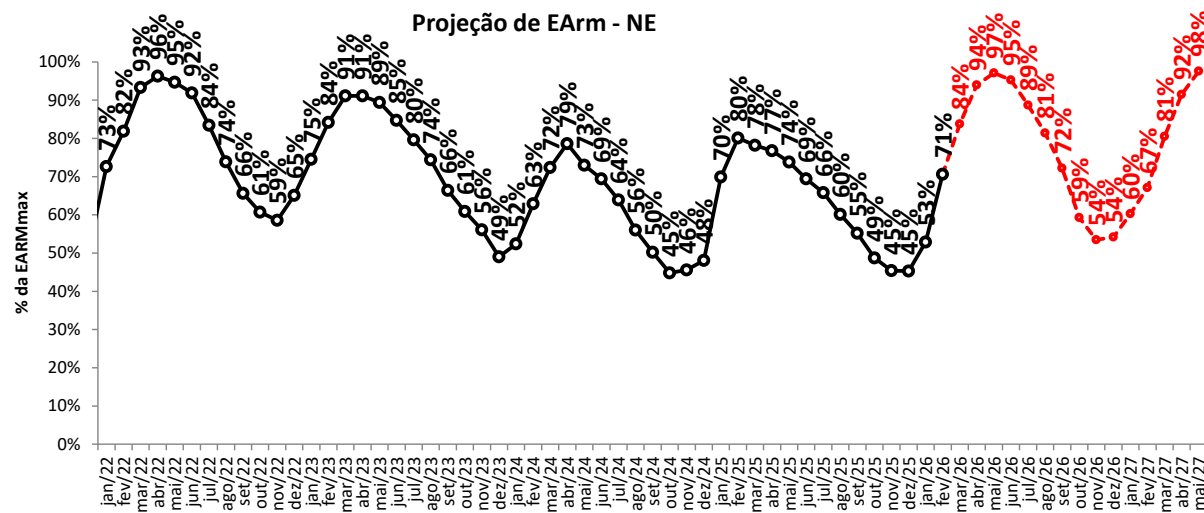
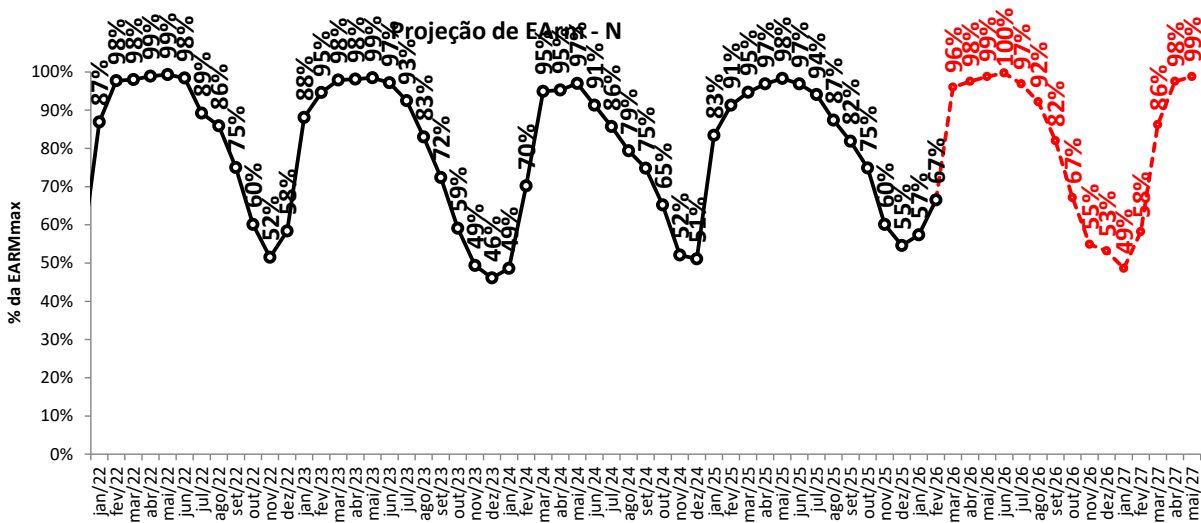
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

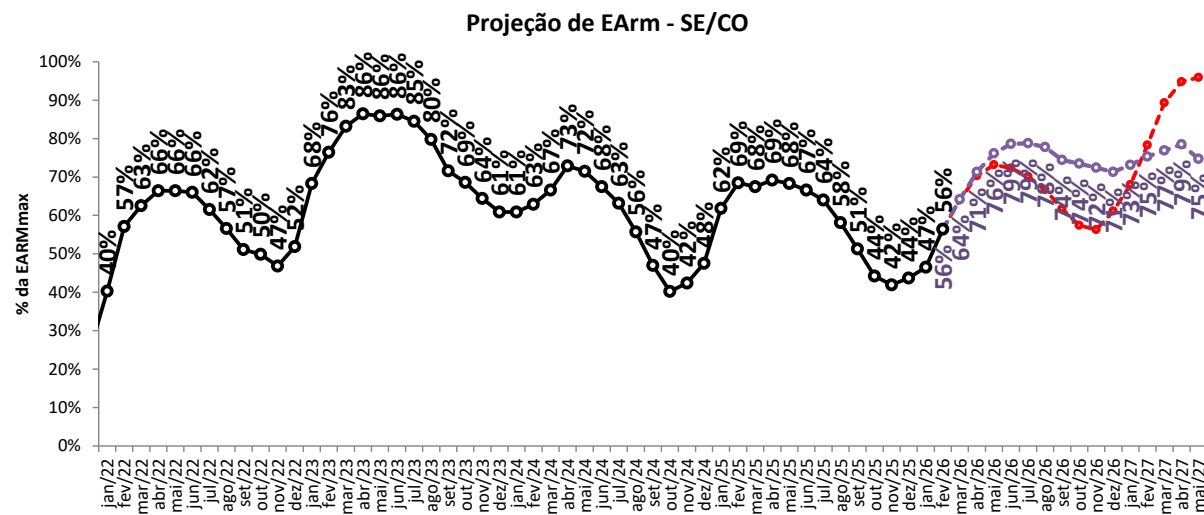
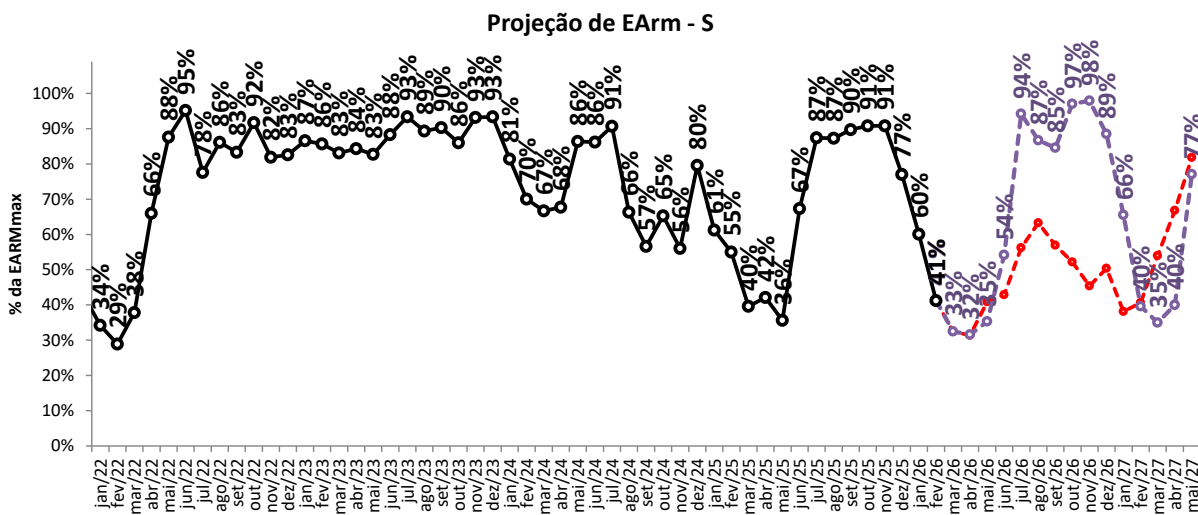
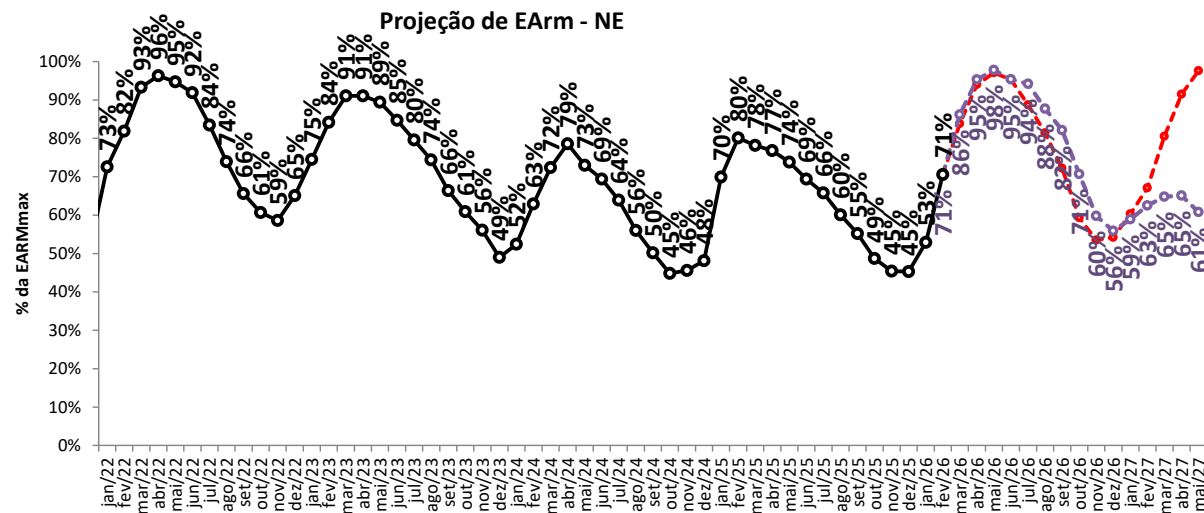
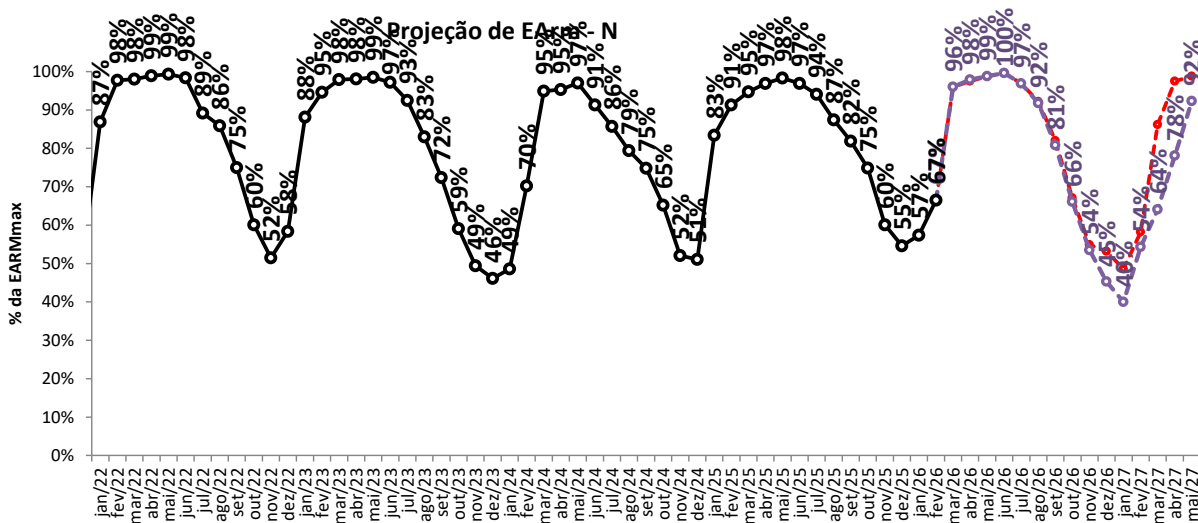
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

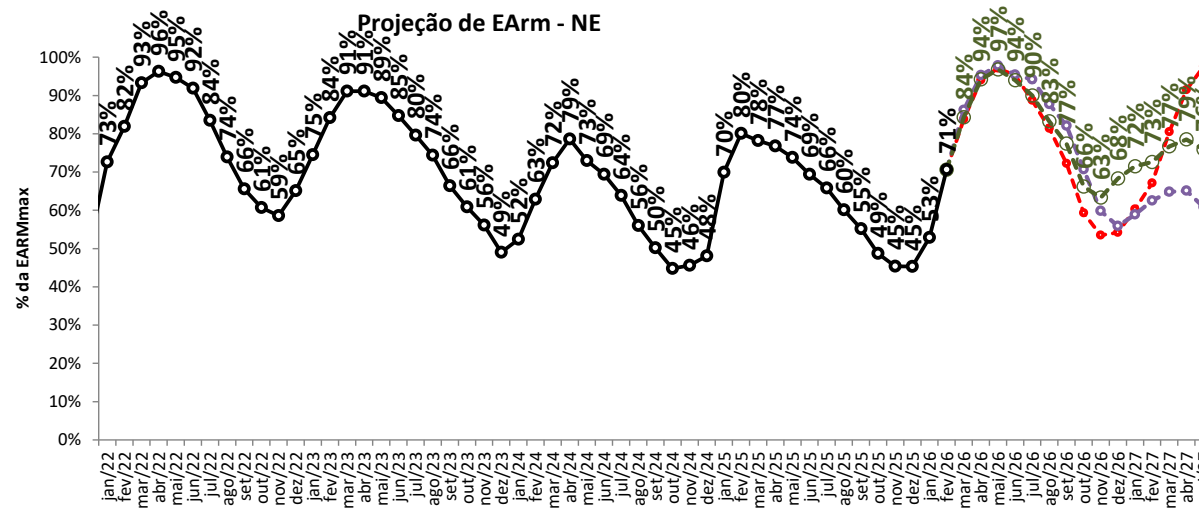
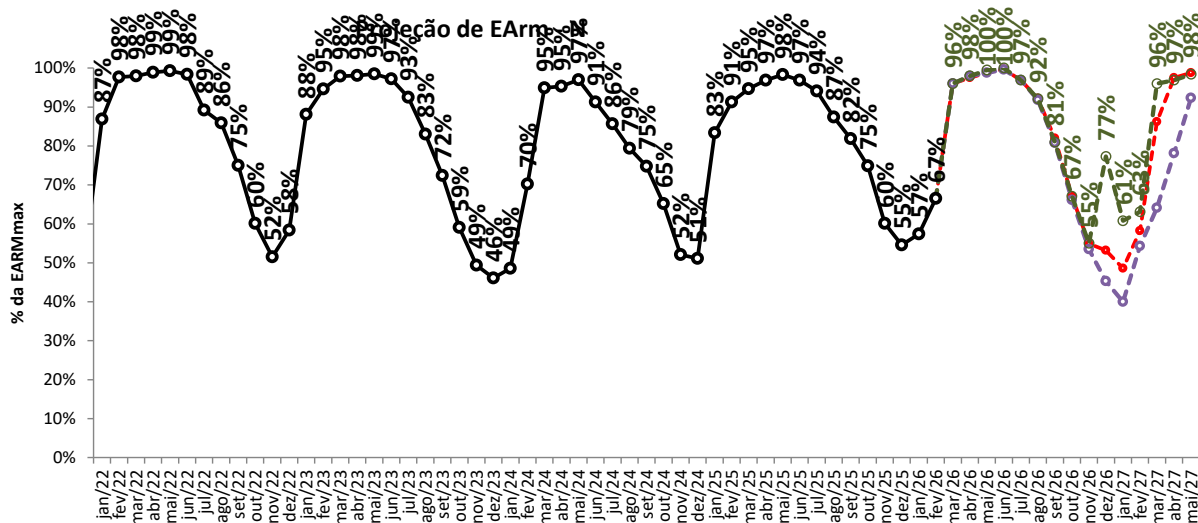


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

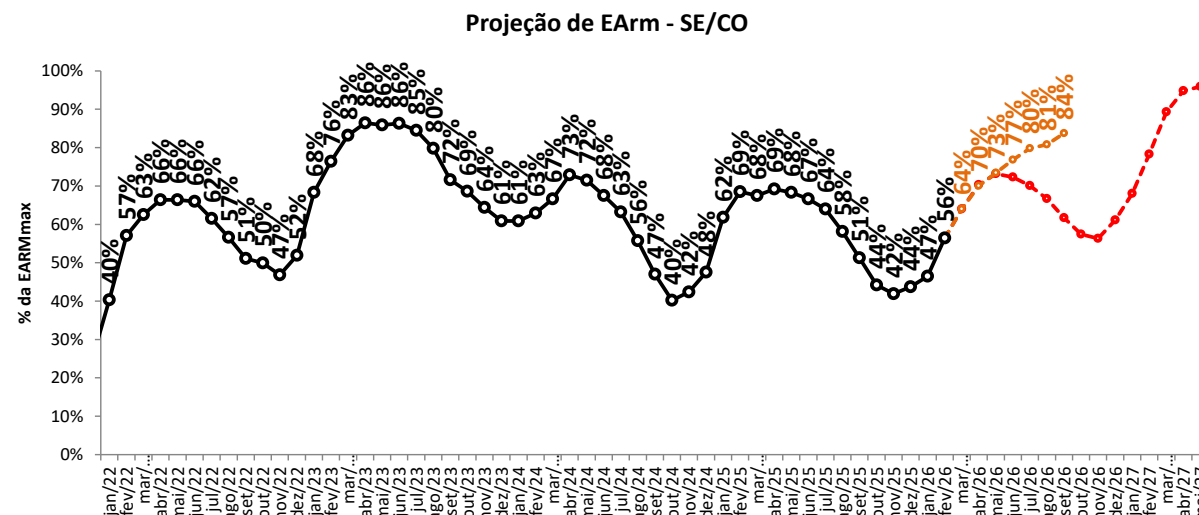
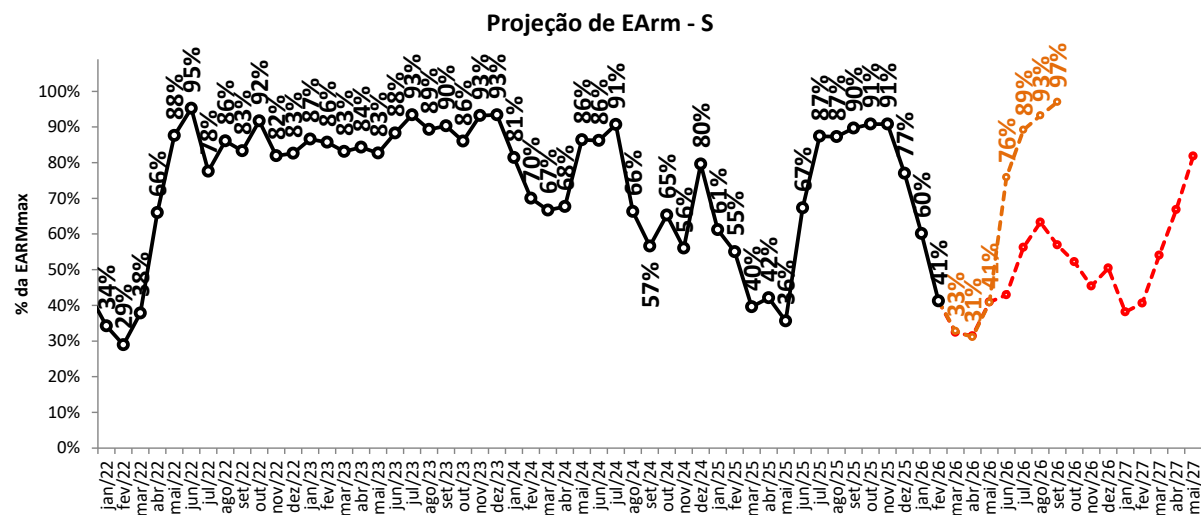
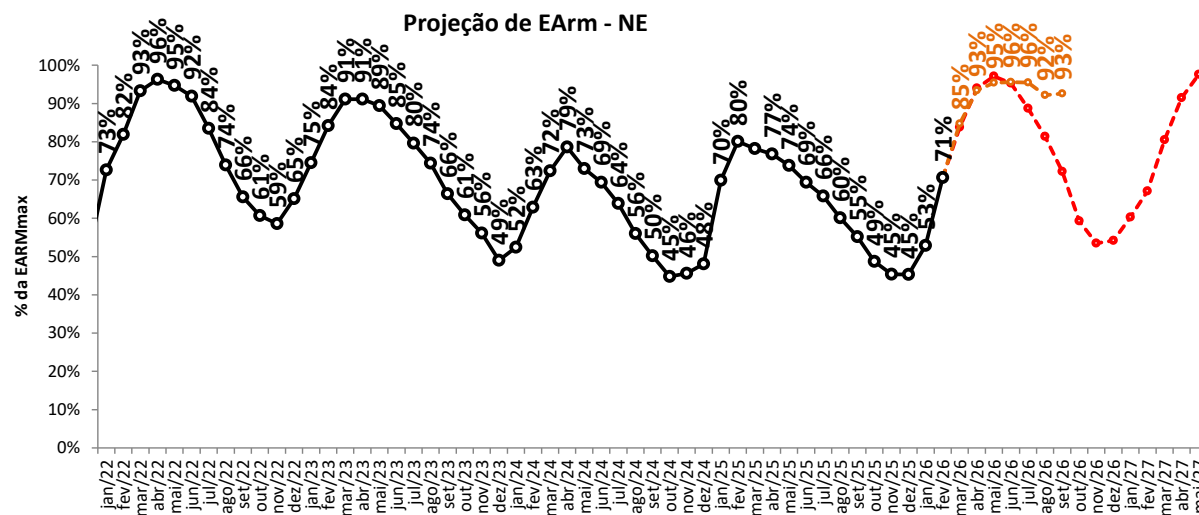
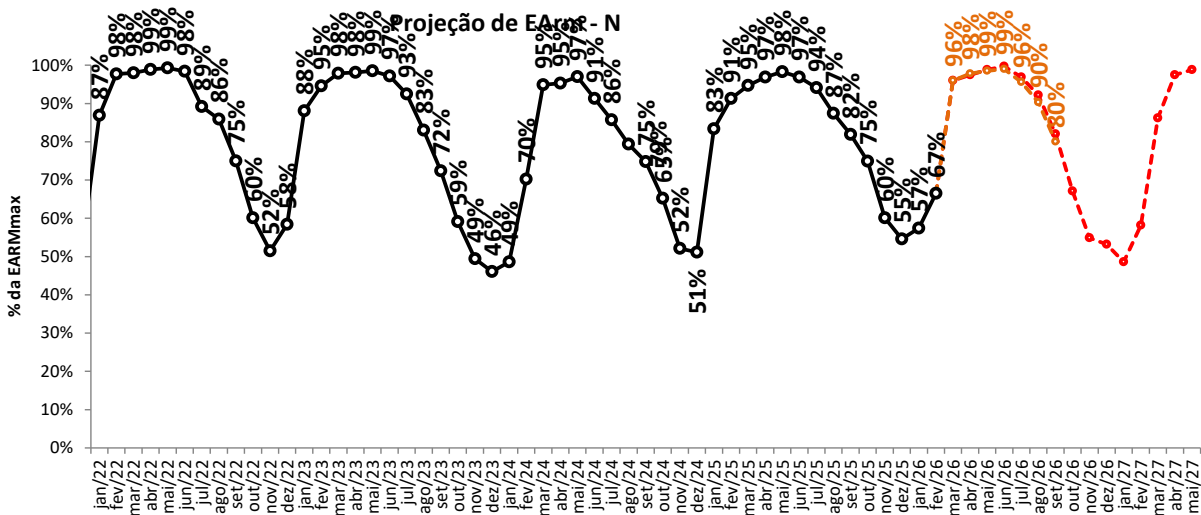
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



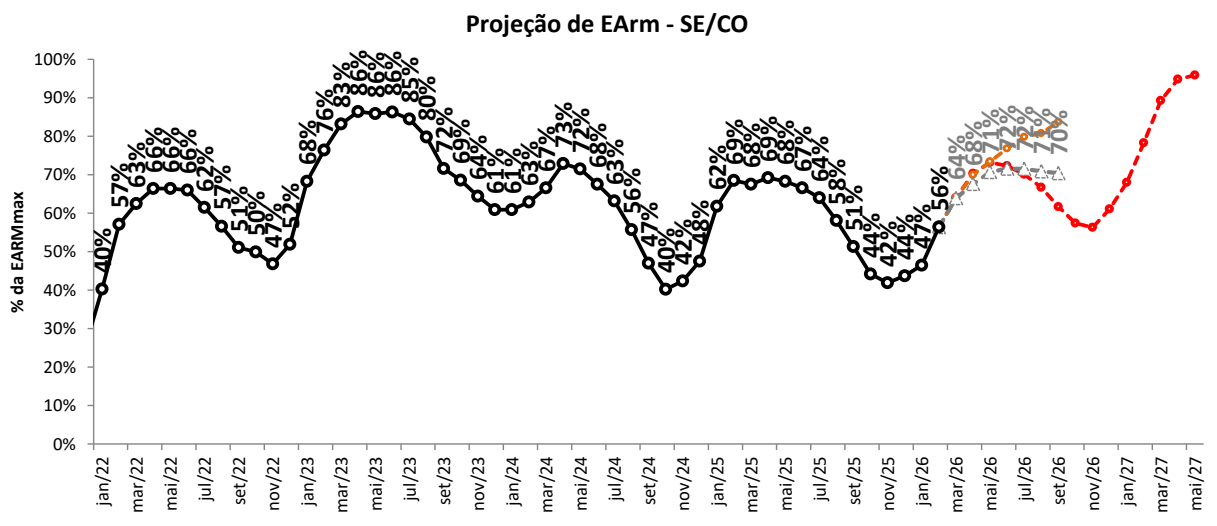
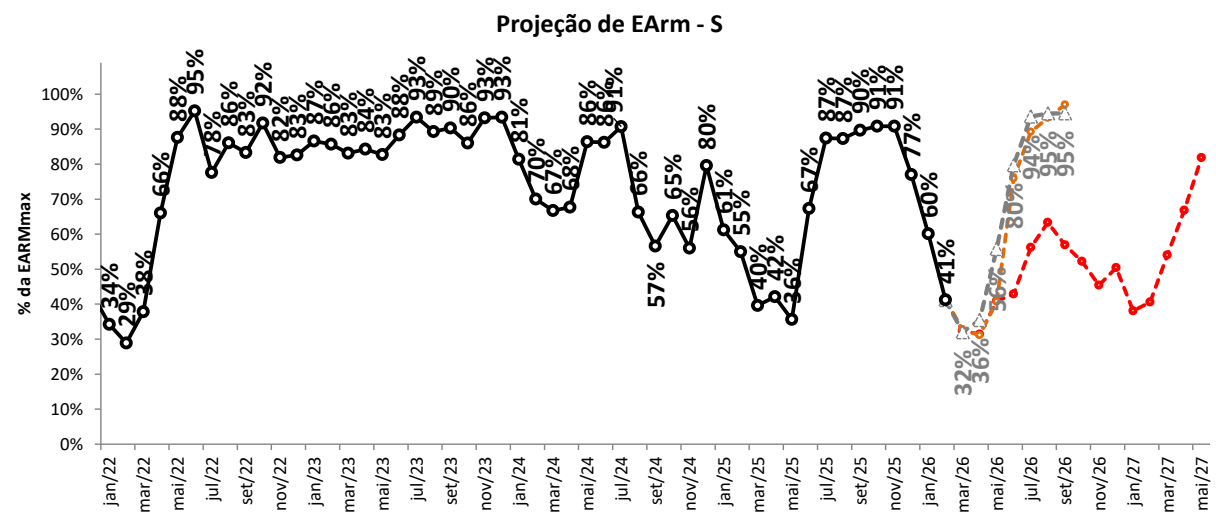
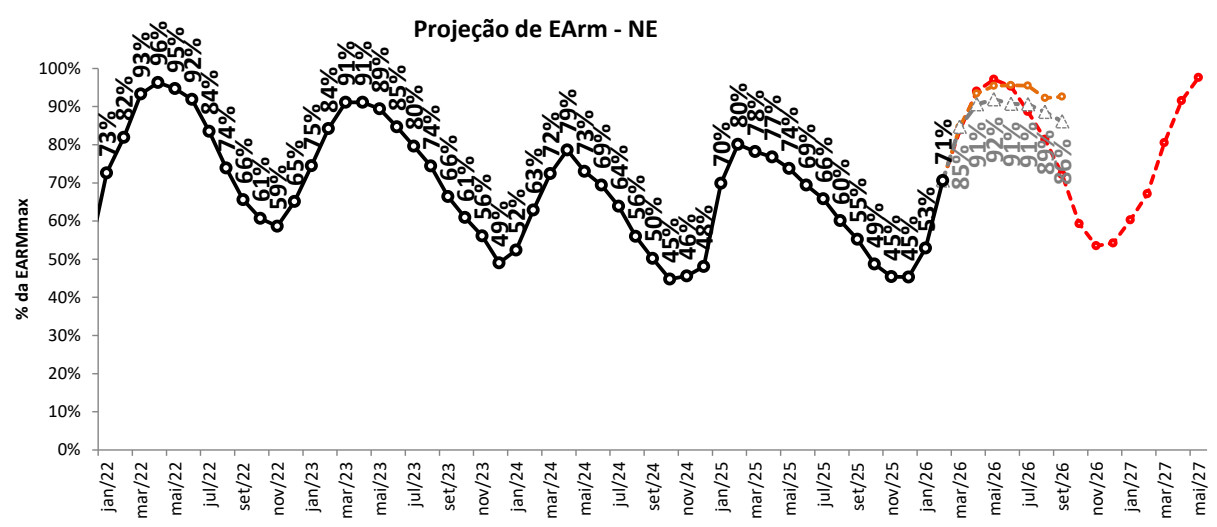
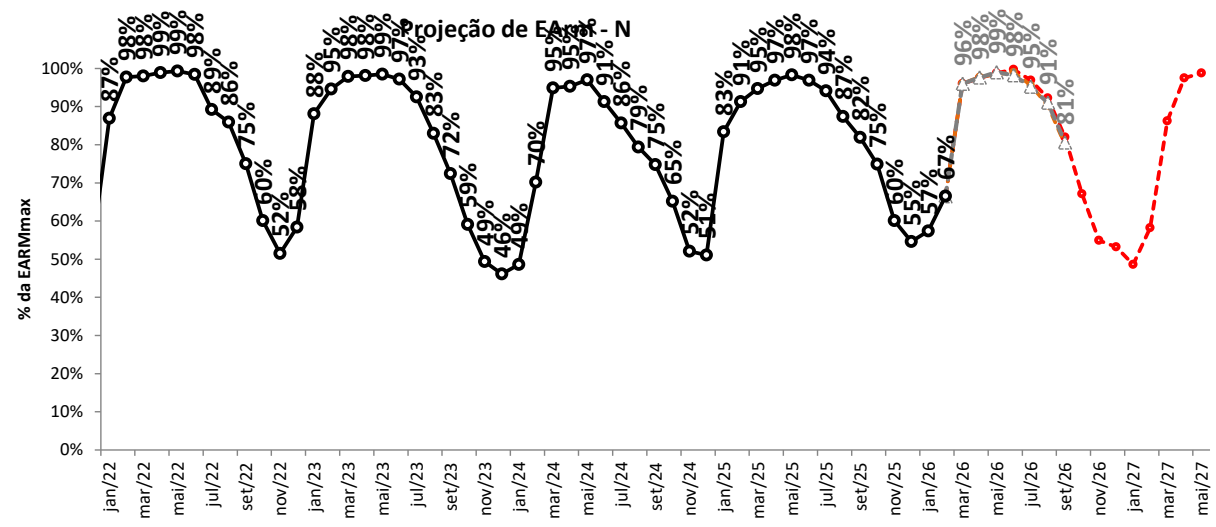
---proj. PLD, RNA

---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	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	64	70	73	72	70	67	62	57	56	61	68	78	95	96
proj. PLD, SMAP 2023	64	71	76	79	79	78	74	74	72	71	73	75	79	75
proj. PLD, SMAP 2018	64	71	76	77	76	74	71	70	72	78	81	85	93	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	64	70	73	77	80	81								
proj. PLD, SMAP CFS LI	64	68	71	72	72	71								

S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	32	31	41	43	56	63	57	52	45	50	38	41	67	82
proj. PLD, SMAP 2023	33	32	35	54	94	87	85	97	98	89	66	40	40	77
proj. PLD, SMAP 2018	32	31	32	42	54	49	63	86	94	97	78	91	97	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	33	31	41	76	89	93								
proj. PLD, SMAP CFS LI	32	36	56	80	94	95								

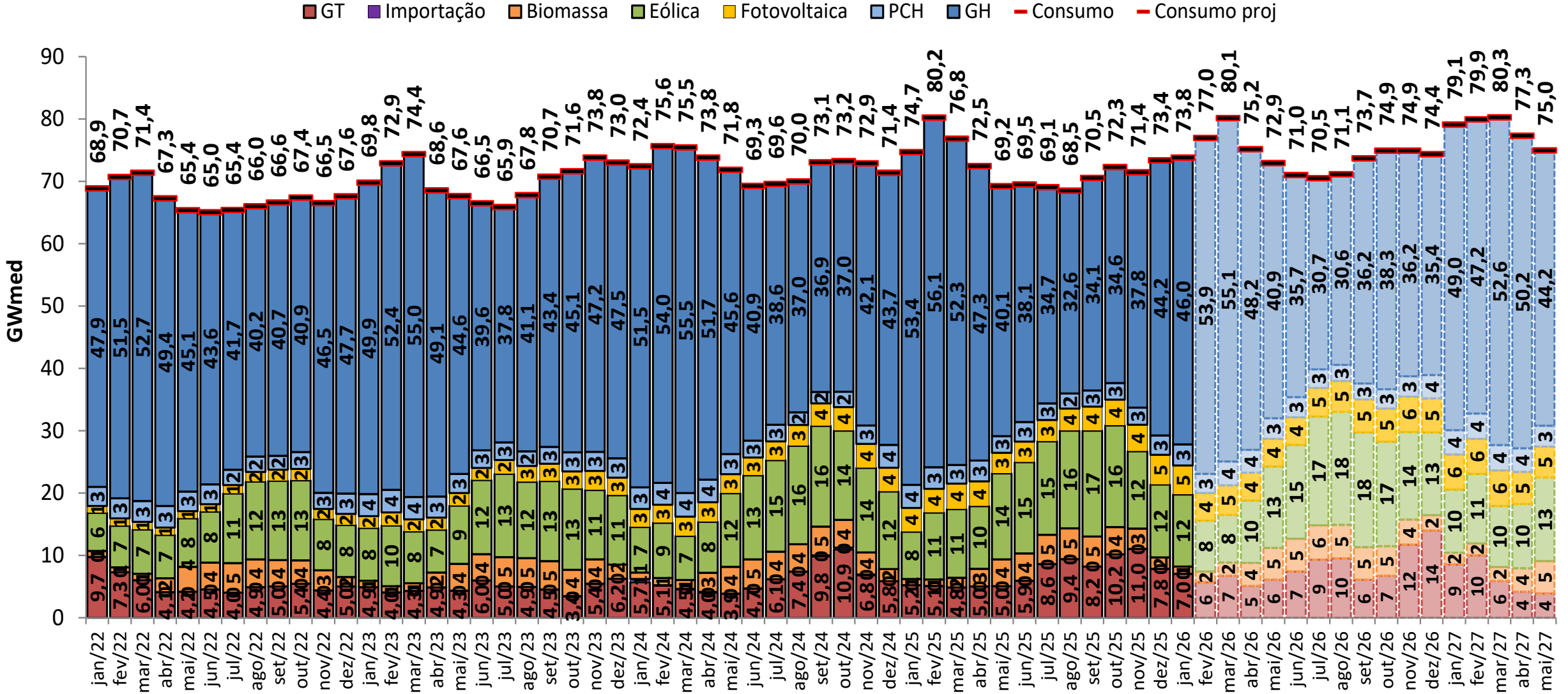
NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	84	94	97	95	89	81	72	59	54	54	60	67	92	98
proj. PLD, SMAP 2023	86	95	98	95	94	88	82	71	60	56	59	63	65	61
proj. PLD, SMAP 2018	84	94	97	94	90	83	77	66	63	68	72	73	79	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	93	95	96	96	92								
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	91	92	91	91	89								

N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	96	98	99	100	97	92	82	67	55	53	49	58	98	99
proj. PLD, SMAP 2023	96	98	99	100	97	92	81	66	54	45	40	54	78	92
proj. PLD, SMAP 2018	96	98	100	100	97	92	81	67	55	77	61	63	97	98
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	98	99	99	96	90								
proj. PLD, SMAP CFS LI	96	98	99	98	95	91								

SIN	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	67	73	77	76	74	70	64	58	55	59	64	73	92	95
proj. PLD, SMAP 2023	68	74	78	81	84	81	77	74	71	68	68	70	74	73
proj. PLD, SMAP 2018	67	74	78	79	78	75	72	70	71	77	78	82	91	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	73	76	81	84	84								
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	71	75	77	78	77								

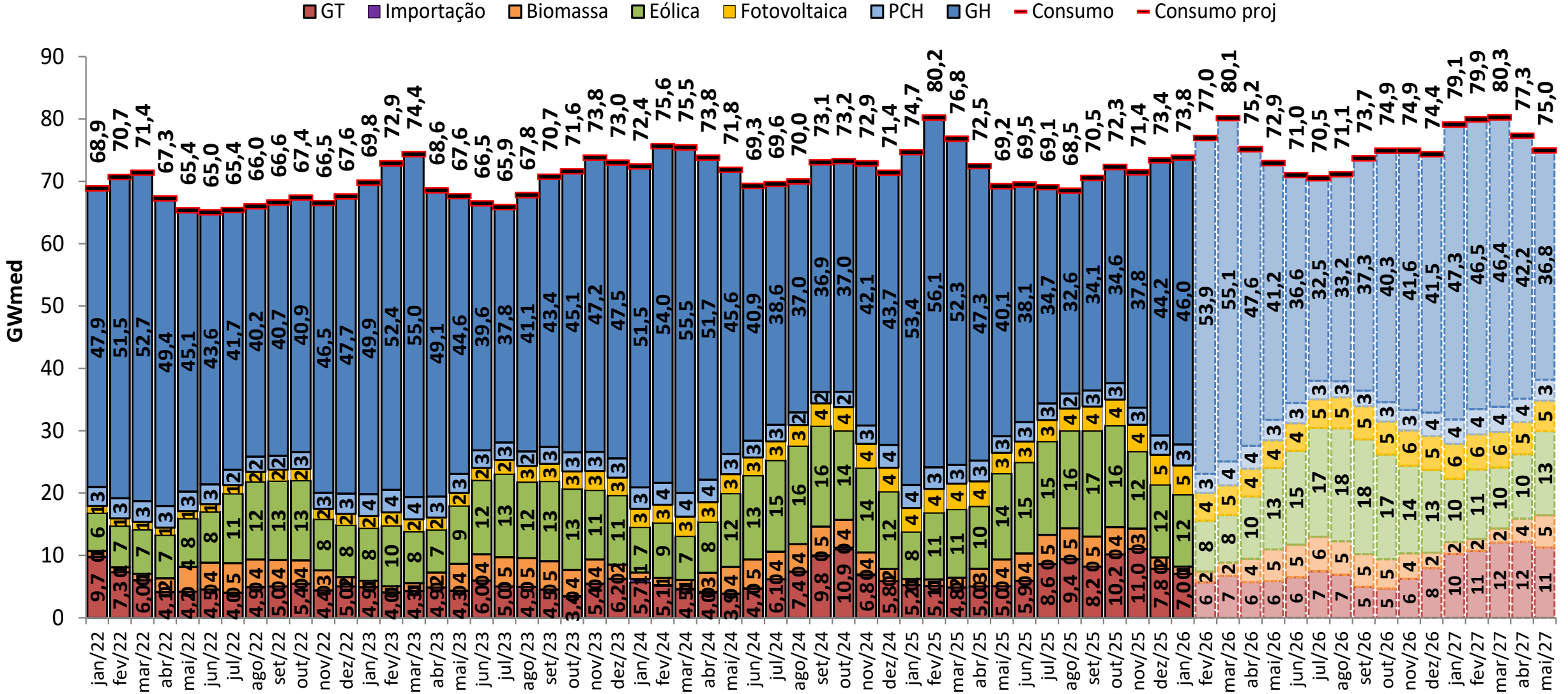
balanço operativo

proj. PLD RNA



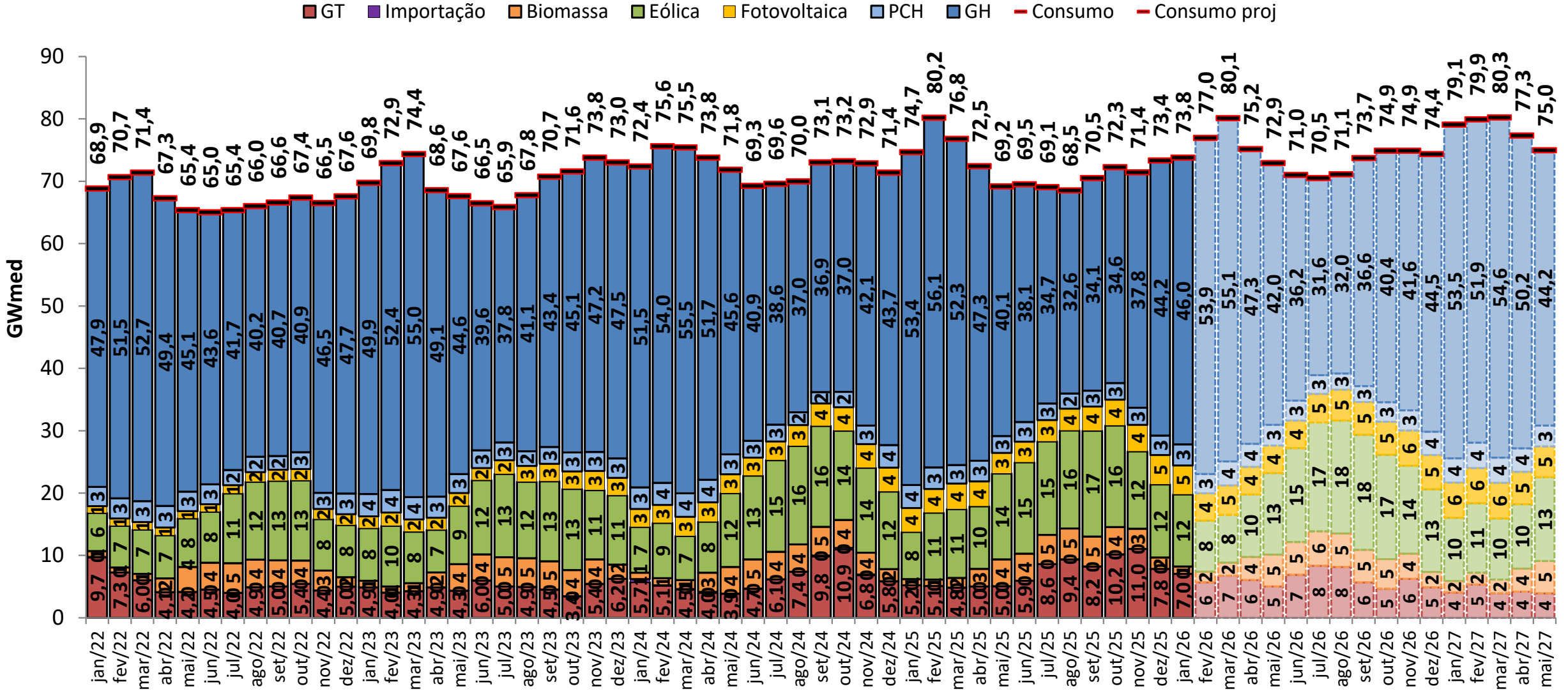
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



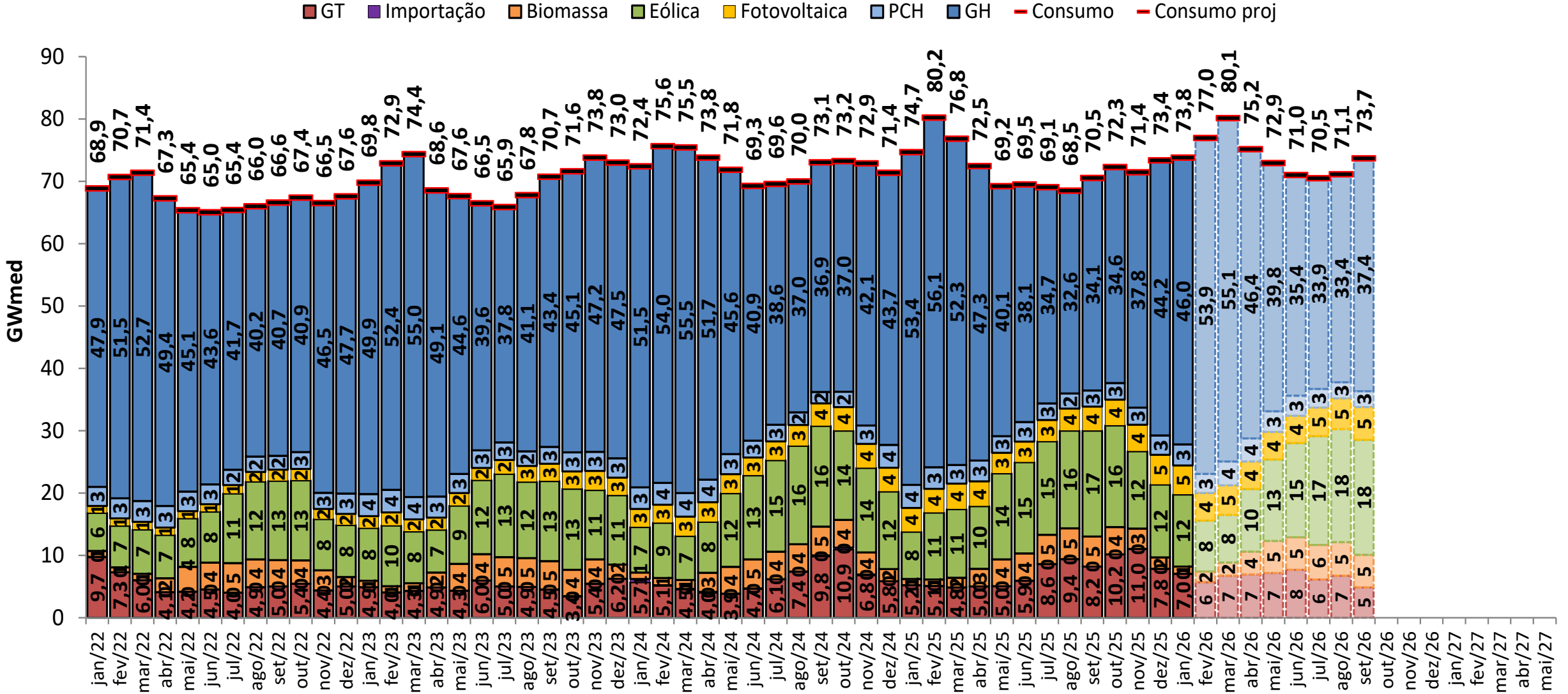
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



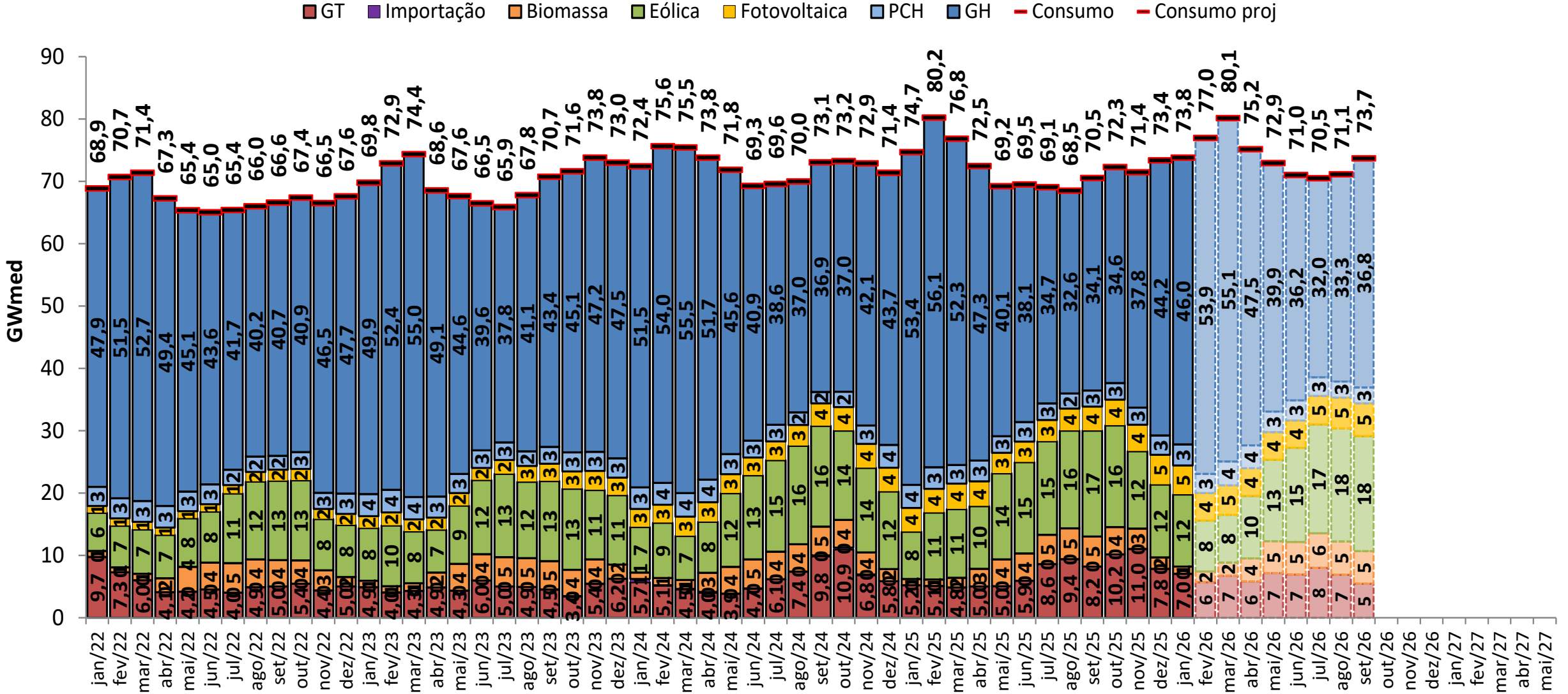
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



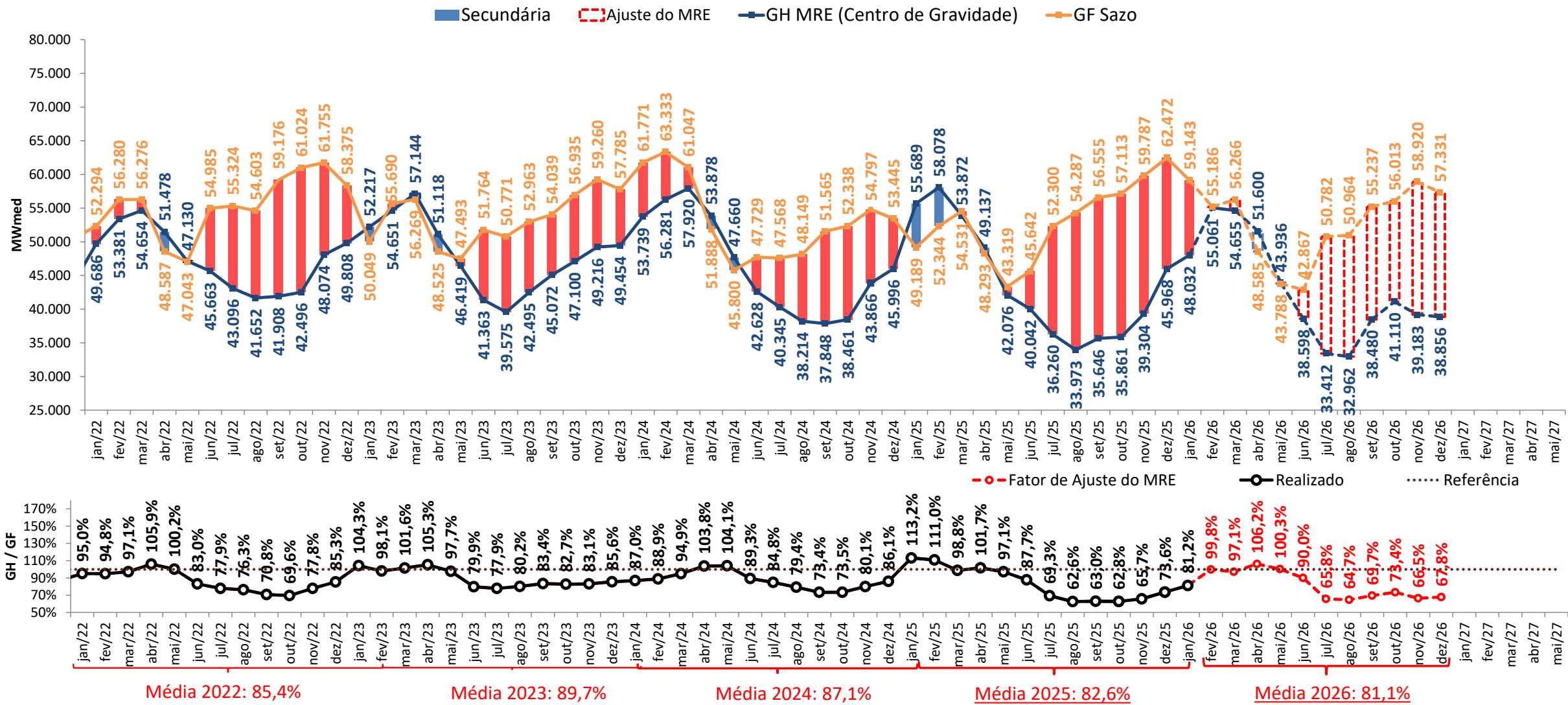
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

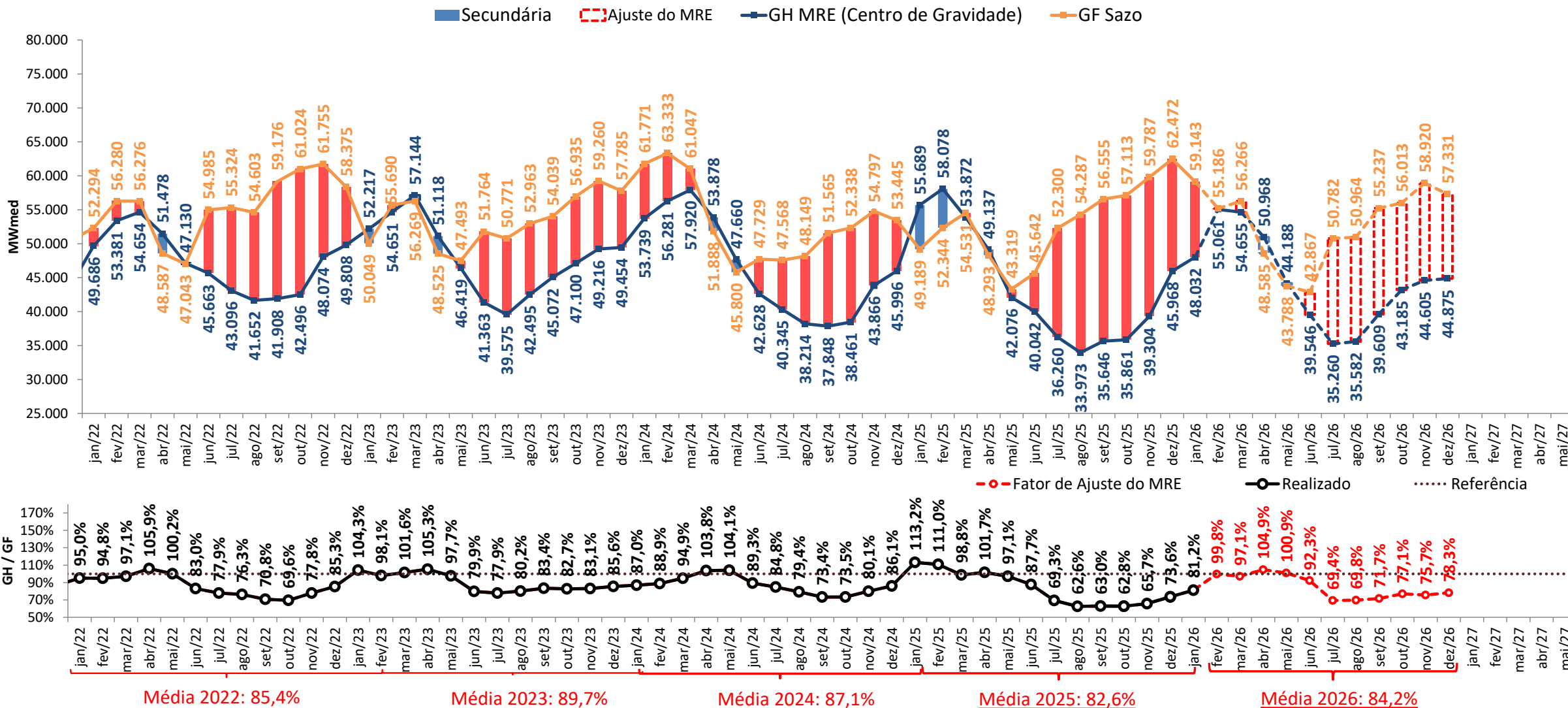
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

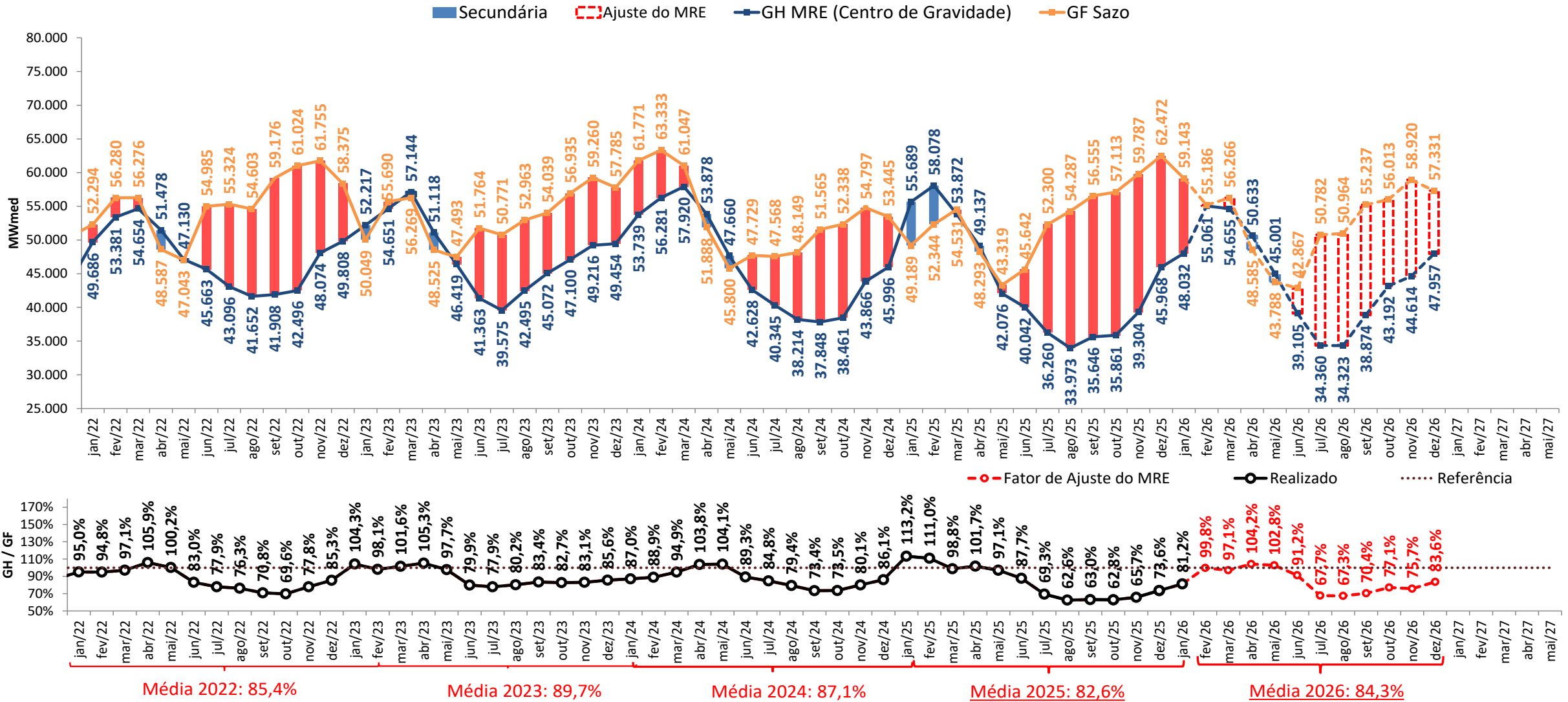
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

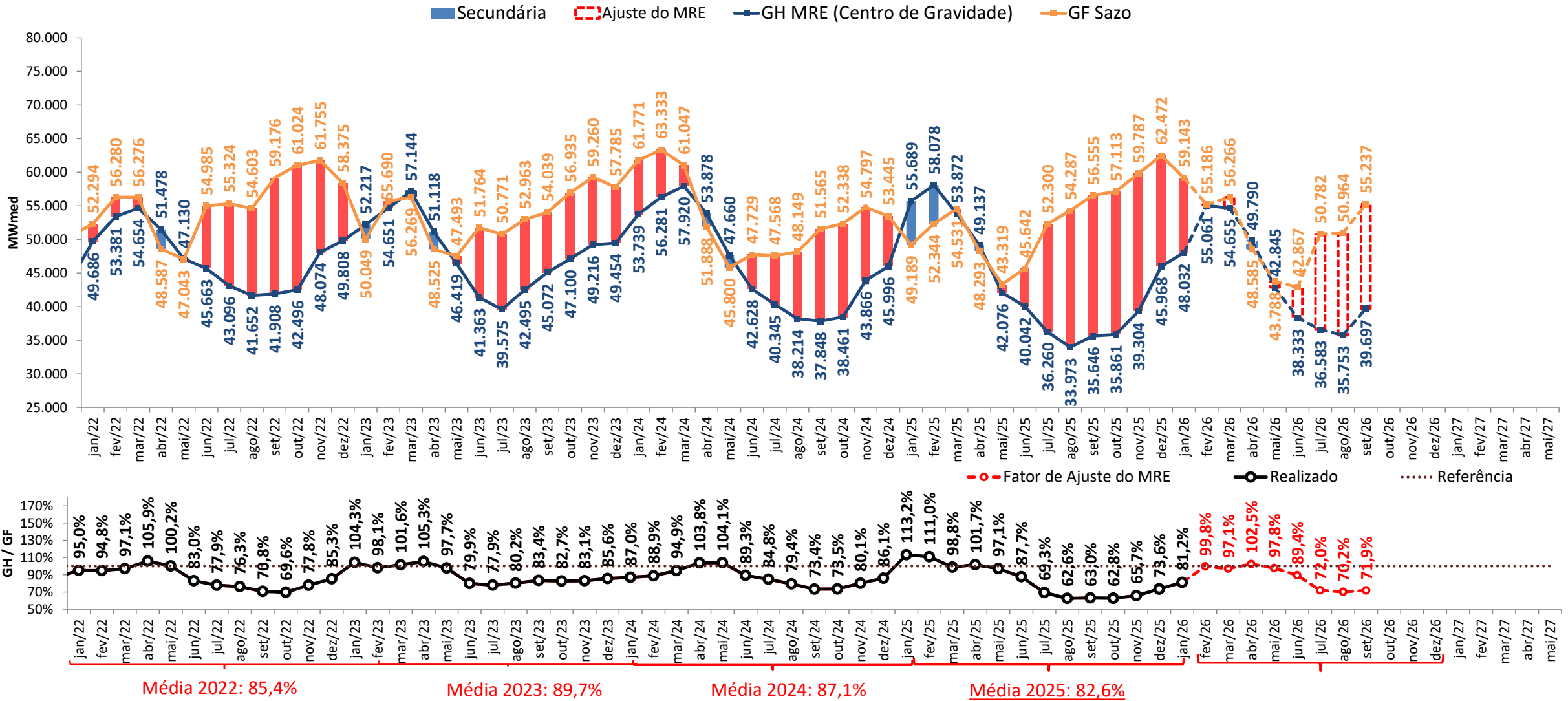
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

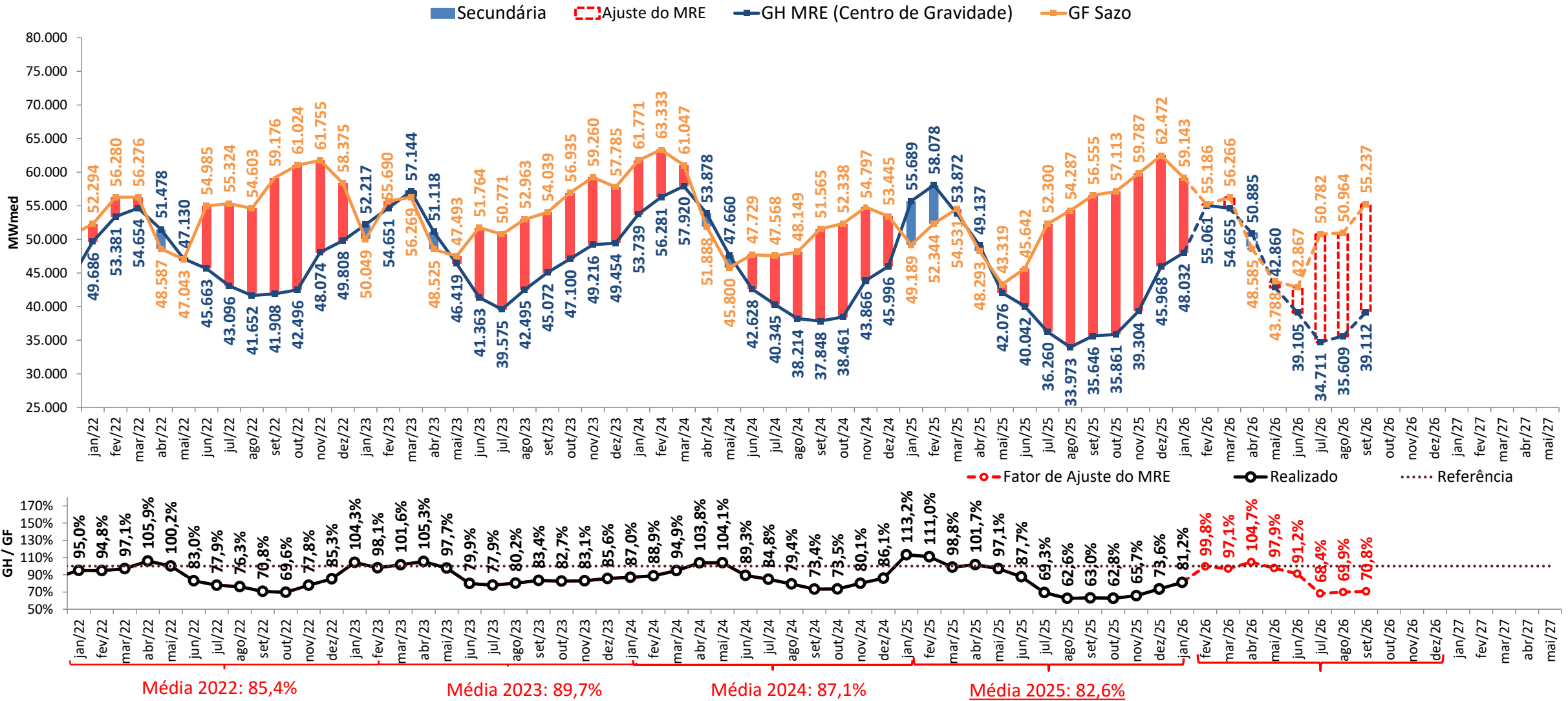
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

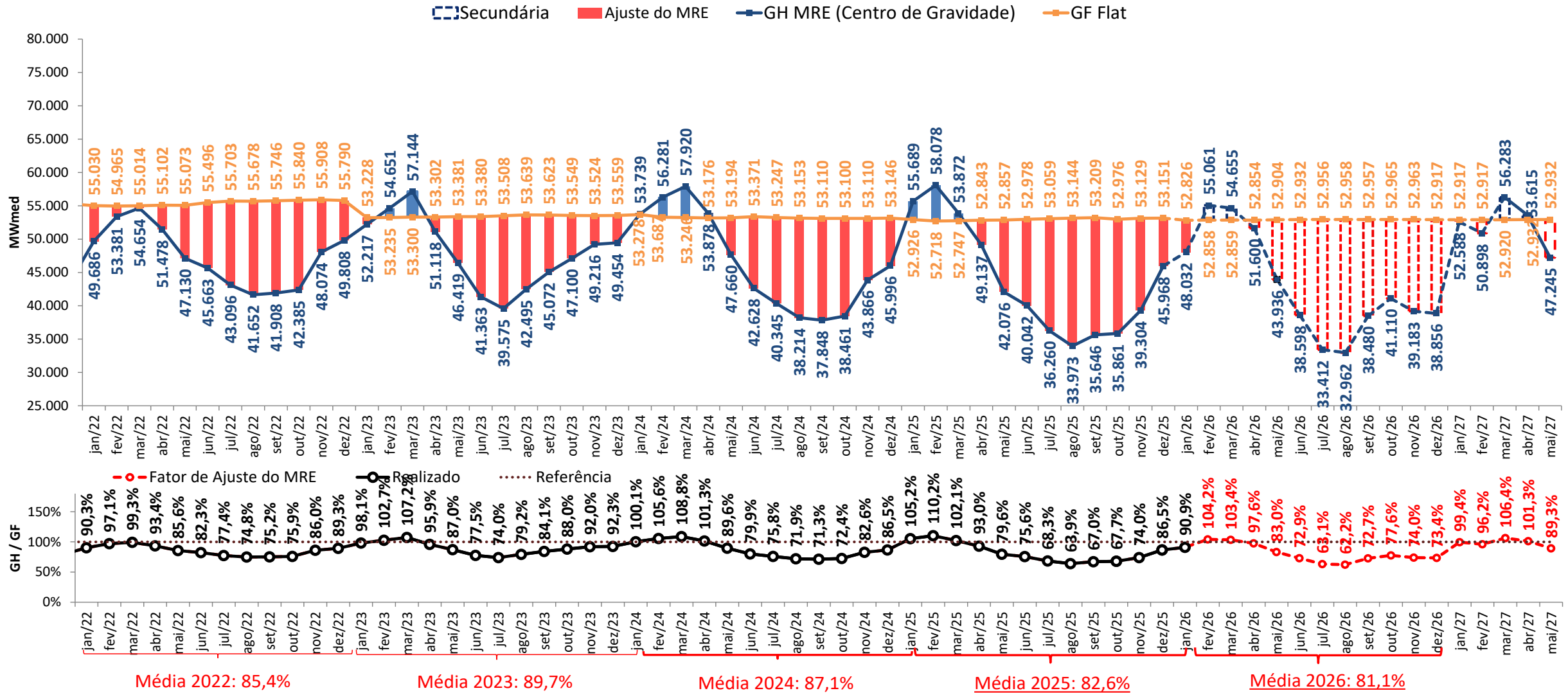
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

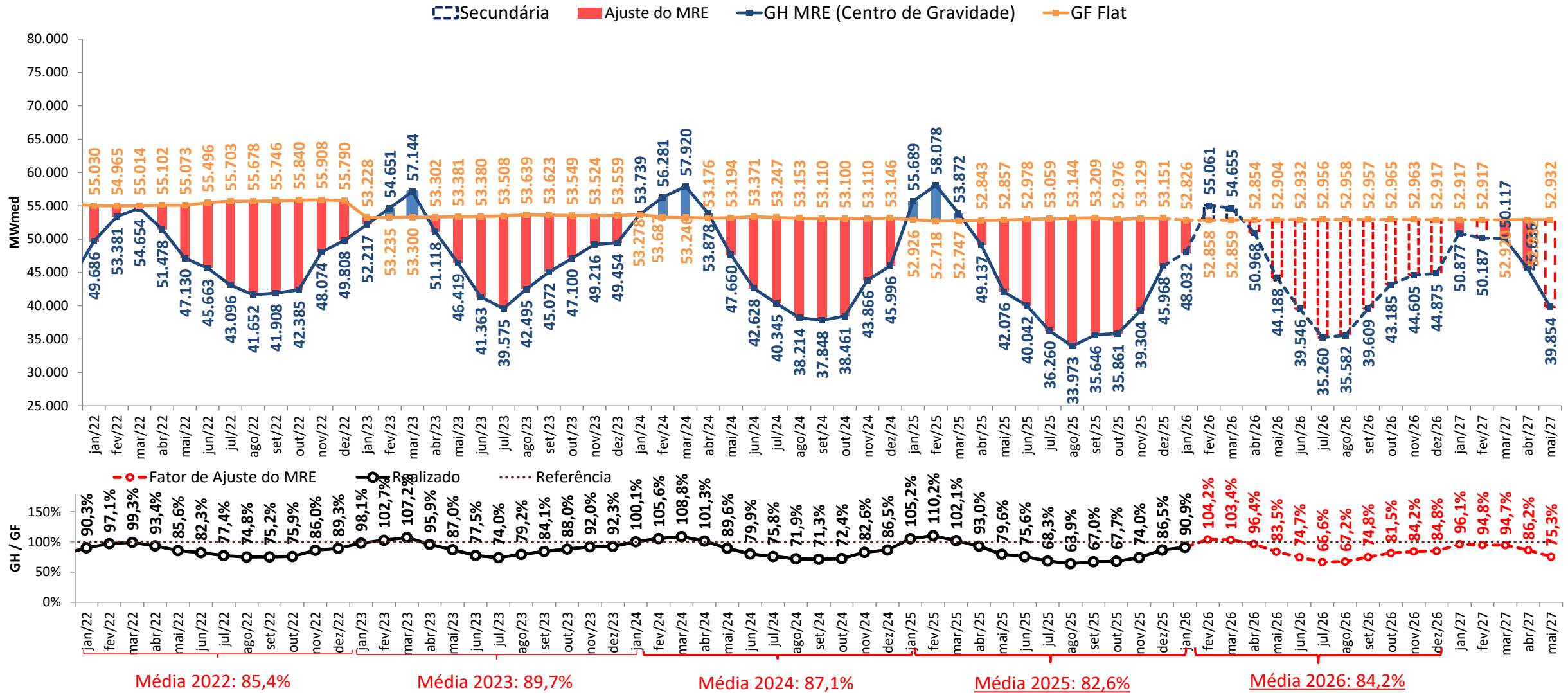
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

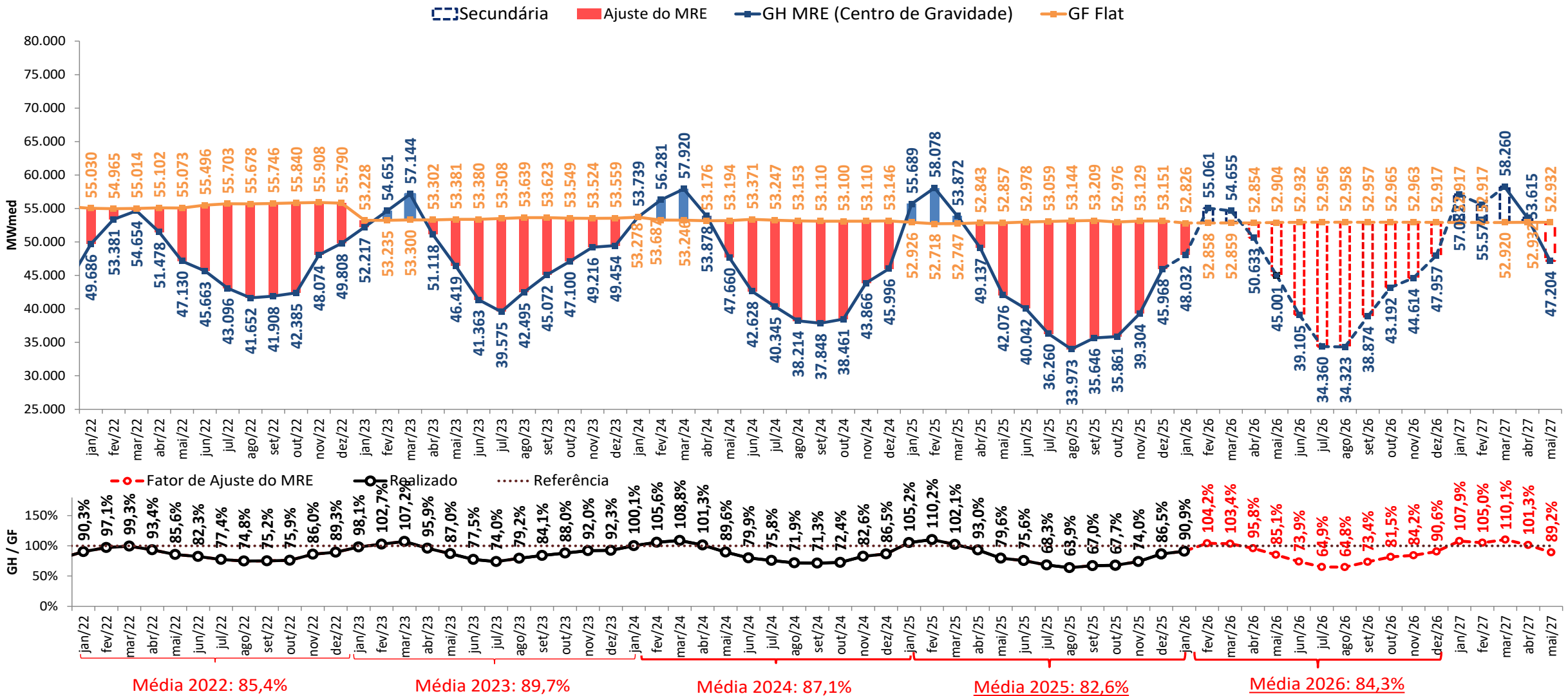
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

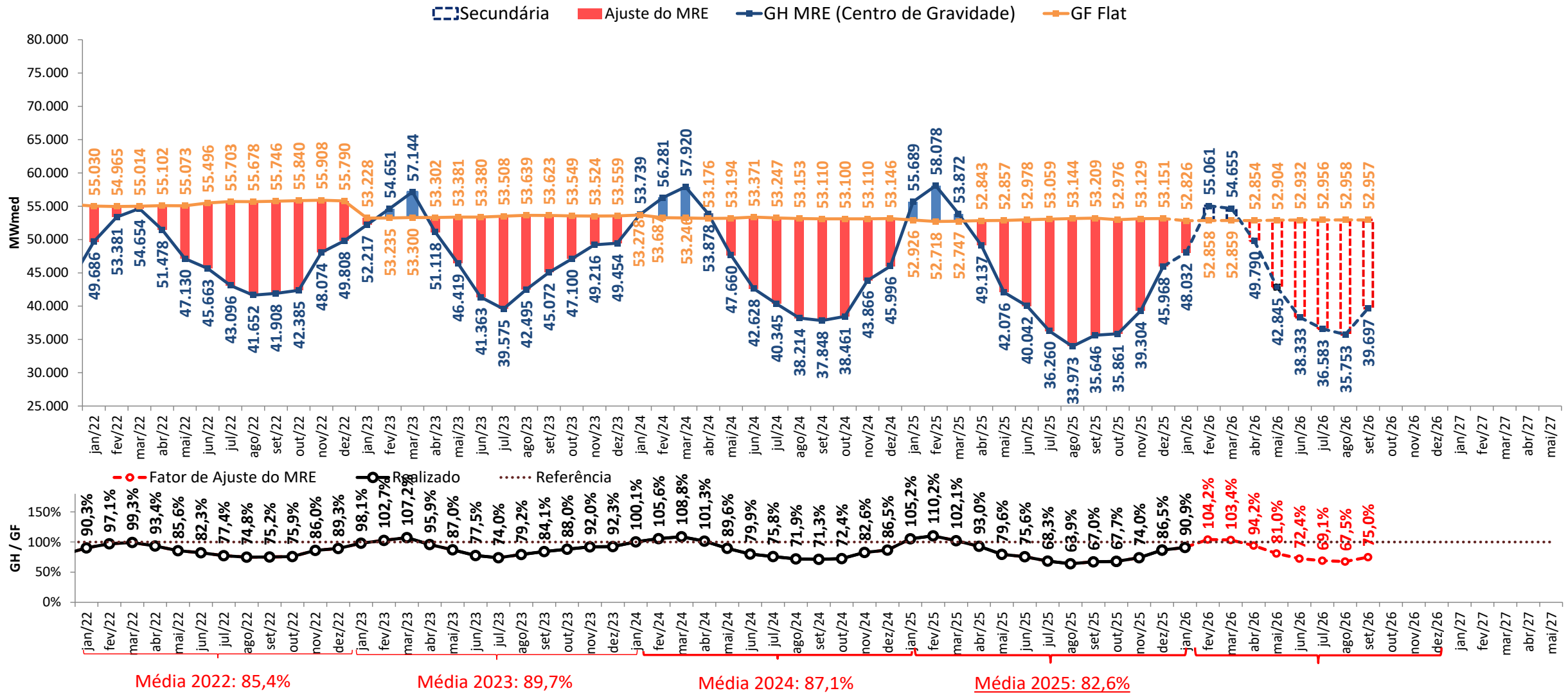
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

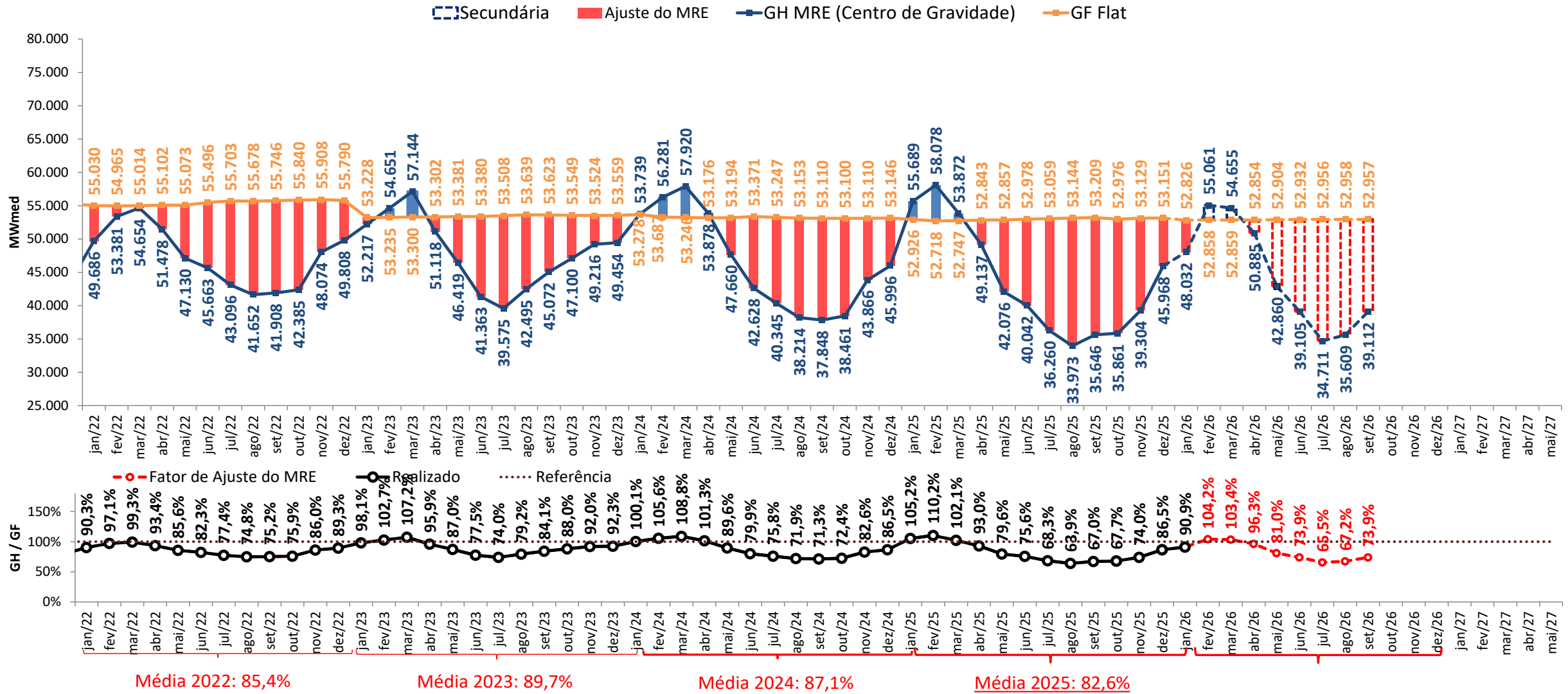
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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 fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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 (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,289%) (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	34.516	32.777	33.370	28.560	25.706	24.901	29.269	29.516	31.993	32.568	34.126	33.464
Sul	8.652	8.084	8.582	7.195	6.542	6.348	7.294	7.390	7.975	8.066	8.468	8.024
Nordeste	5.357	5.007	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte	10.618	9.319	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.392	10.213	10.243	10.922	10.578
SIN	59.143	55.186	56.266	48.584	43.767	42.841	50.737	50.918	55.188	55.953	58.857	57.270

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				1,8	3,8	9,8	19,3	19,3	21,0	21,3	22,4	21,8
Pacotão (PCH)	Sul					18,0	17,7	27,8	27,9	30,3	41,2	43,4	42,2

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 (≈4,289%) (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	1,8	3,7	9,3	18,4	18,5	20,1	20,3	21,4	20,8
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	16,9	26,6	26,7	29,0	39,5	41,5	40,4
SIN	0,0	0,0	0,0	1,8	21,0	26,3	45,1	45,2	49,0	59,8	62,9	61,3

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	34.516	32.777	33.370	28.562	25.710	24.911	29.287	29.535	32.013	32.588	34.147	33.485
Sul	8.652	8.084	8.582	7.195	6.560	6.365	7.321	7.417	8.004	8.105	8.510	8.064
Nordeste	5.357	5.007	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte	10.618	9.319	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.392	10.213	10.243	10.922	10.578
SIN	59.143	55.186	56.266	48.585	43.788	42.867	50.782	50.964	55.237	56.013	58.920	57.331

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,289%) (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	30.830	31.394	31.349	31.070	31.063	30.754	30.531	30.681	30.682	30.807	30.686	30.898
Sul	7.728	7.743	8.063	7.827	7.906	7.840	7.609	7.682	7.648	7.630	7.615	7.409
Nordeste	4.784	4.795	4.795	4.798	4.797	4.809	4.805	4.802	4.802	4.801	4.803	4.806
Norte	9.484	8.925	8.653	9.158	9.121	9.508	9.981	9.762	9.794	9.689	9.821	9.767
SIN	52.826	52.858	52.859	52.852	52.888	52.911	52.926	52.928	52.927	52.927	52.925	52.879

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				1,94	4,55	11,99	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul					21,41	21,41	28,89	28,89	28,89	39,69	39,69	39,69

Expansão - perdas (≈4,289%) (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	1,2	2,8	7,5	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	13,4	18,0	18,0	18,0	24,8	24,8	24,8
SIN	0,0	0,0	0,0	1,2	16,2	20,8	30,7	30,7	30,7	37,4	37,4	37,4

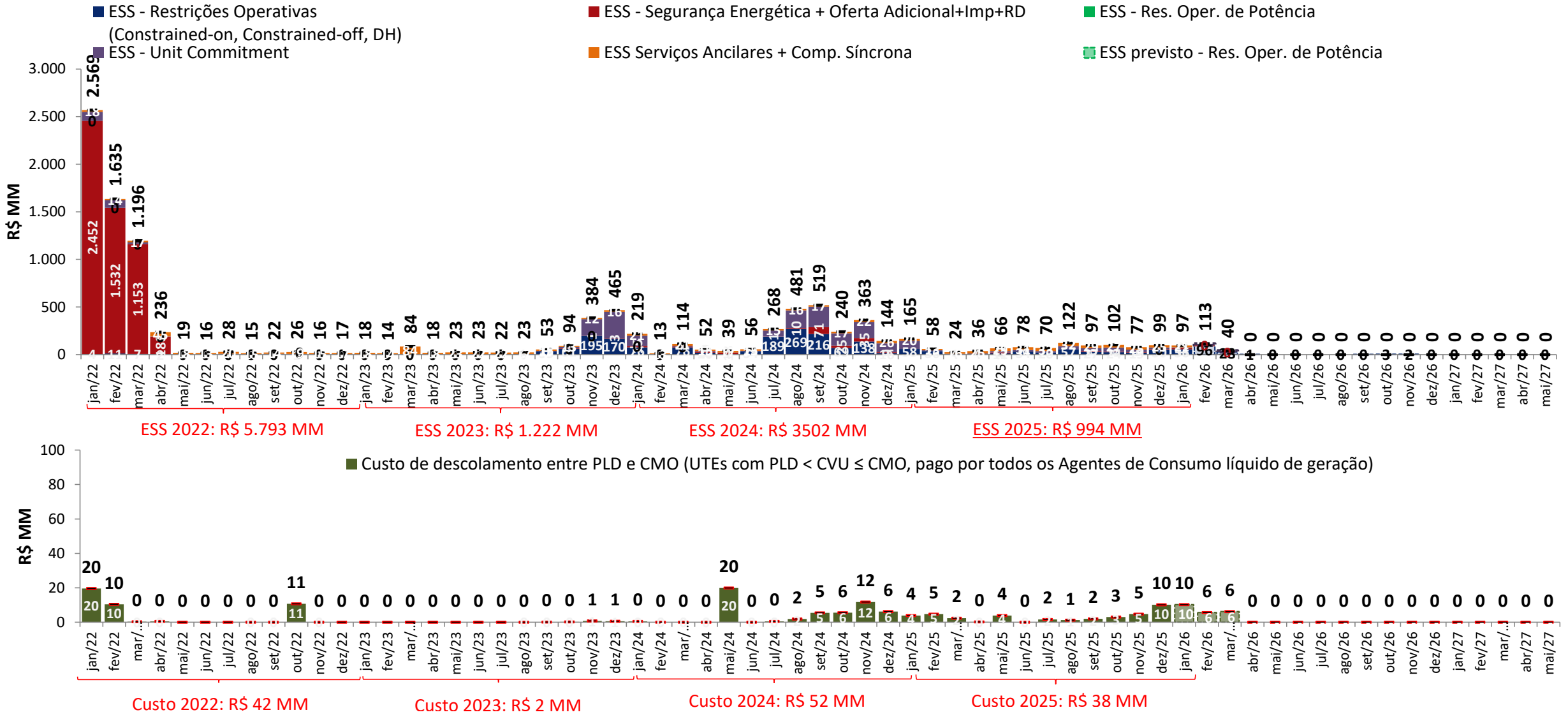
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.830	31.394	31.349	31.071	31.066	30.762	30.544	30.694	30.695	30.819	30.699	30.911
Sul	7.728	7.743	8.063	7.827	7.919	7.853	7.627	7.700	7.666	7.654	7.640	7.433
Nordeste	4.784	4.795	4.795	4.798	4.797	4.809	4.805	4.802	4.802	4.801	4.803	4.806
Norte	9.484	8.925	8.653	9.158	9.121	9.508	9.981	9.762	9.794	9.689	9.821	9.767
SIN	52.826	52.858	52.859	52.854	52.904	52.932	52.956	52.958	52.957	52.965	52.963	52.917

- 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



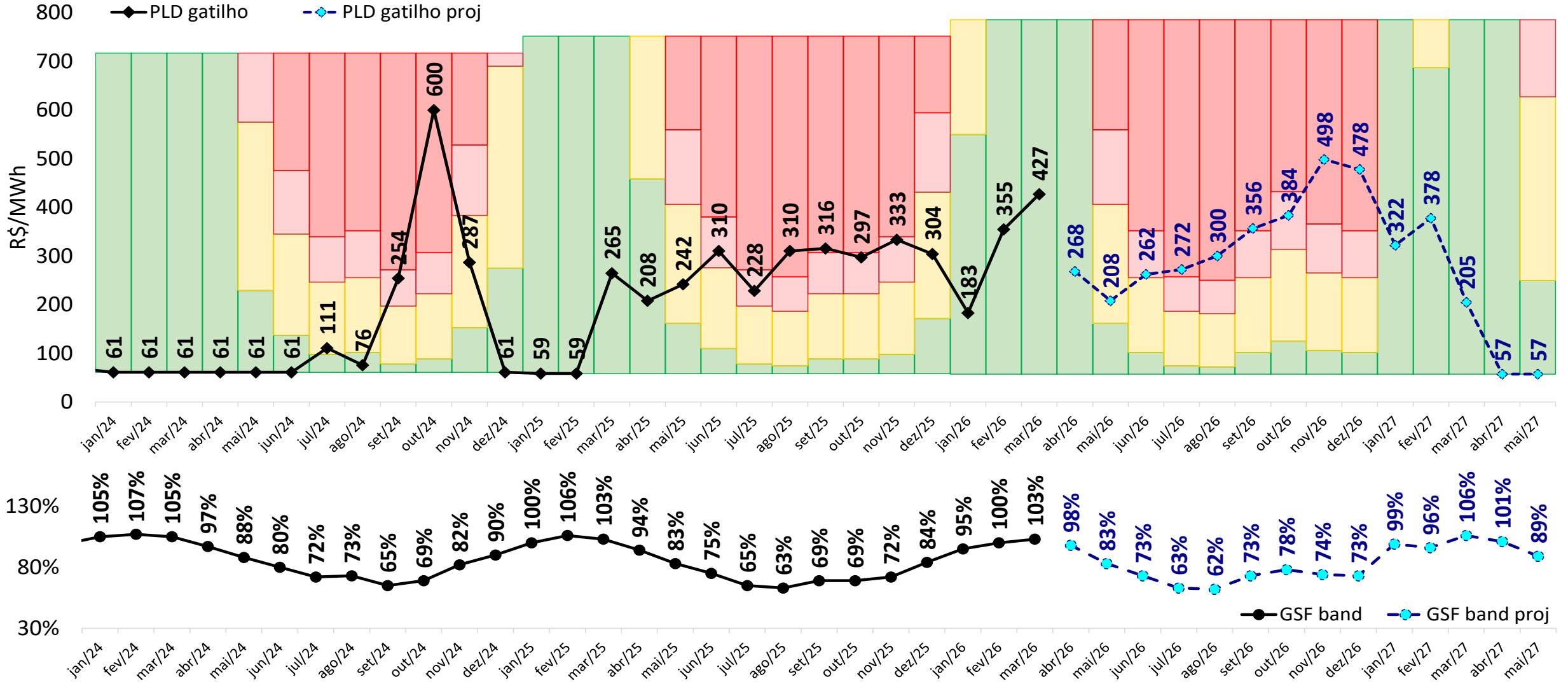
projeção do PLD



• A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

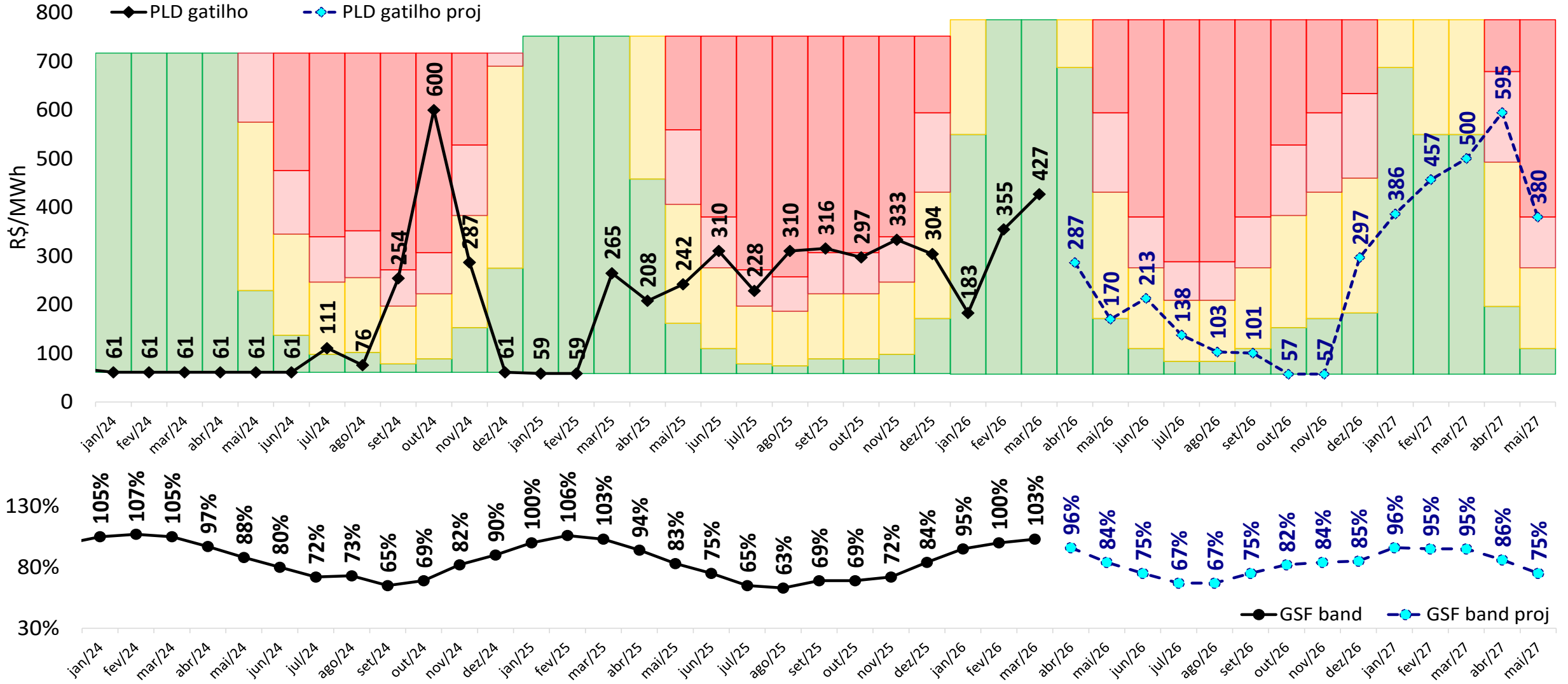
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



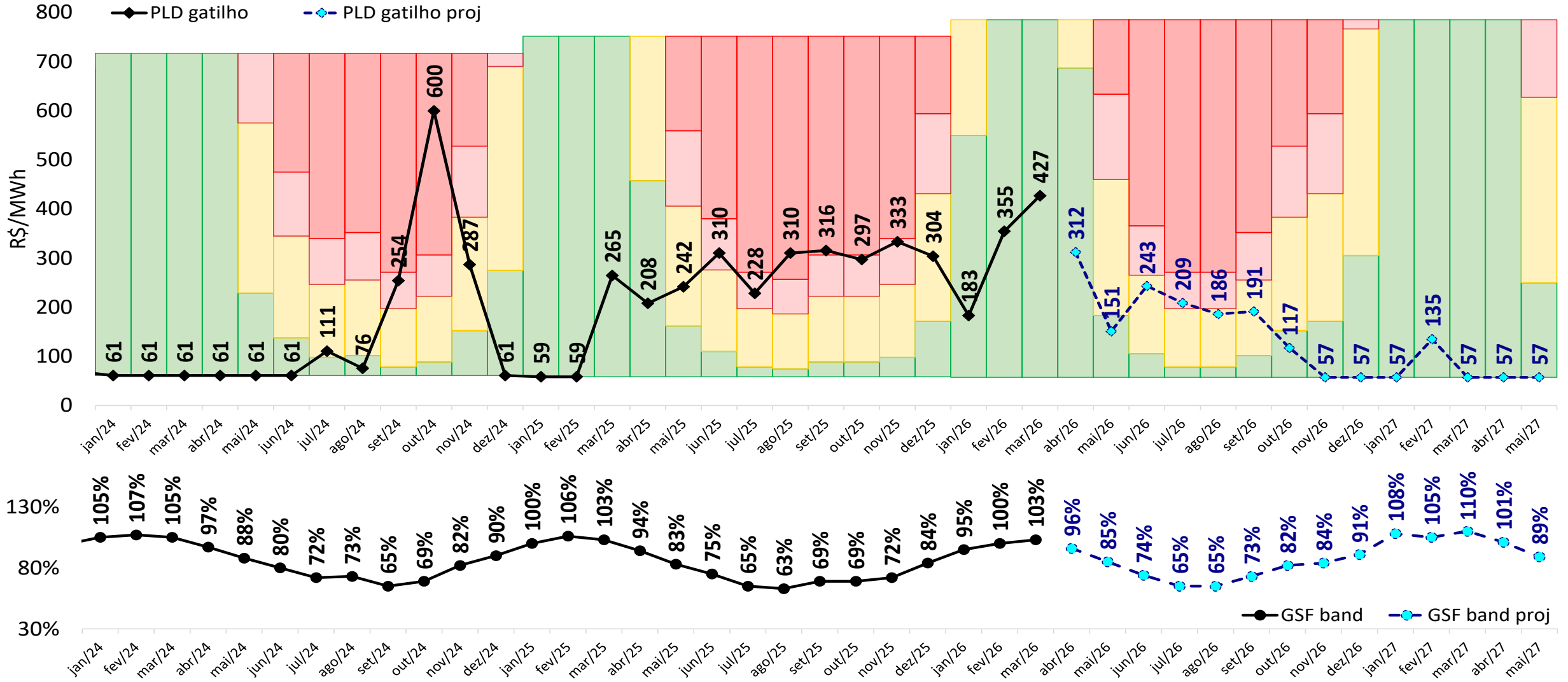
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



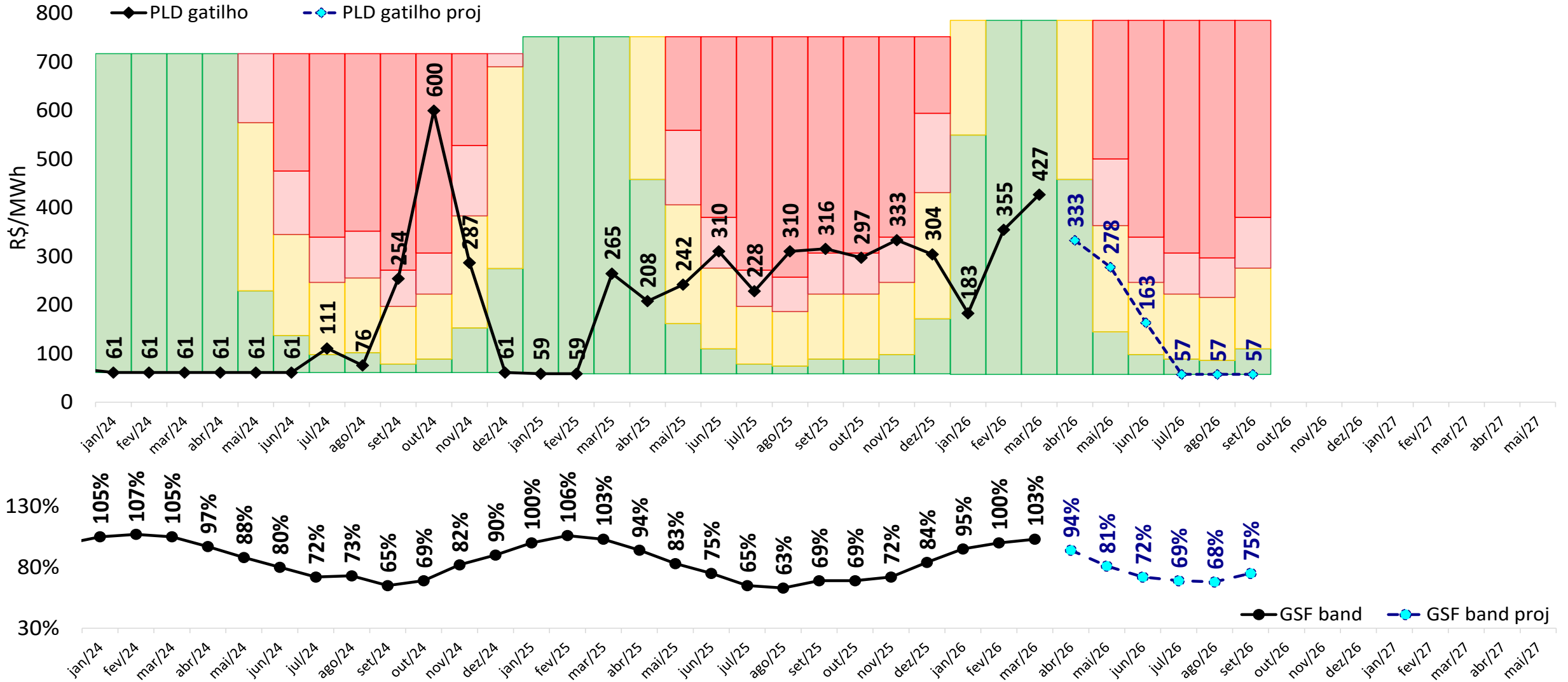
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



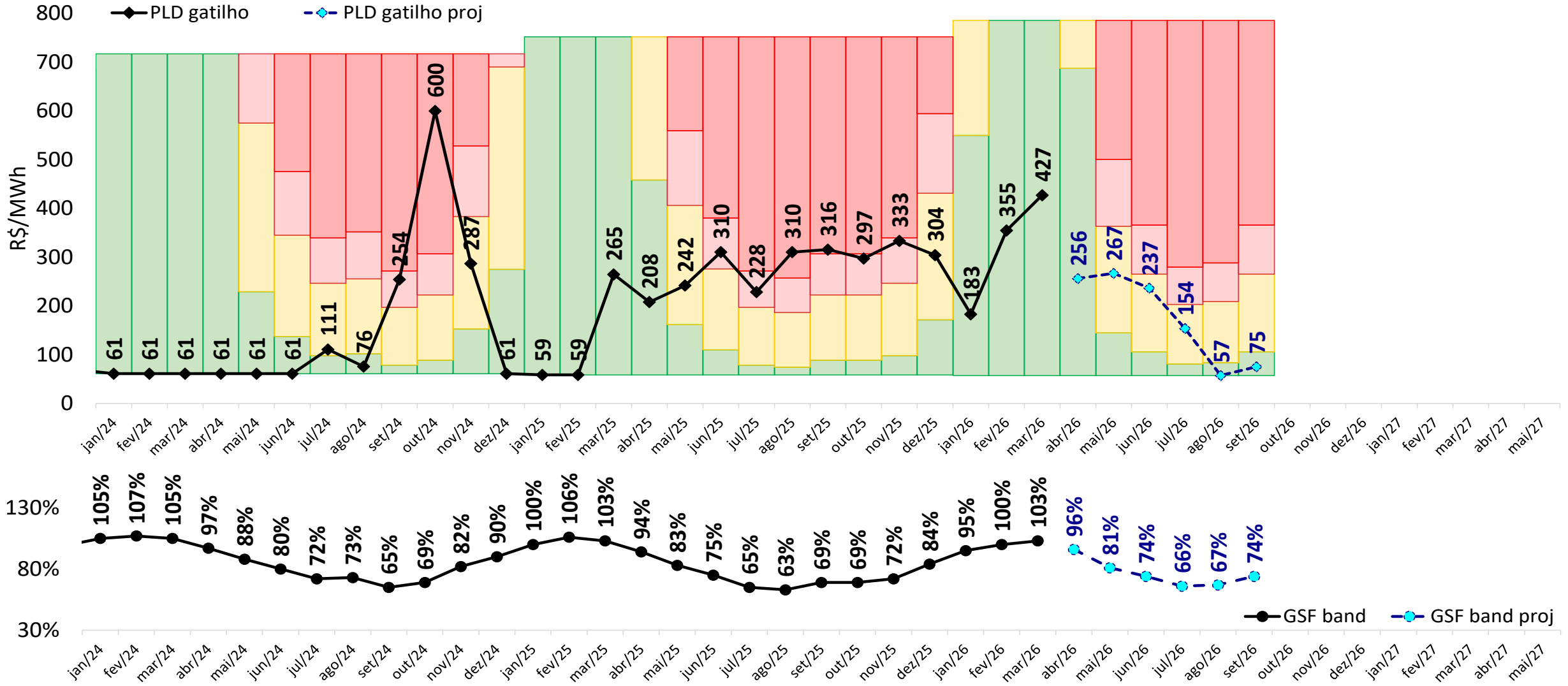
projeção da bandeira tarifária

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%20Oficial)
-  [ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)
-  [ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)
-  [cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeoficial)



ccee