



27/05/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee

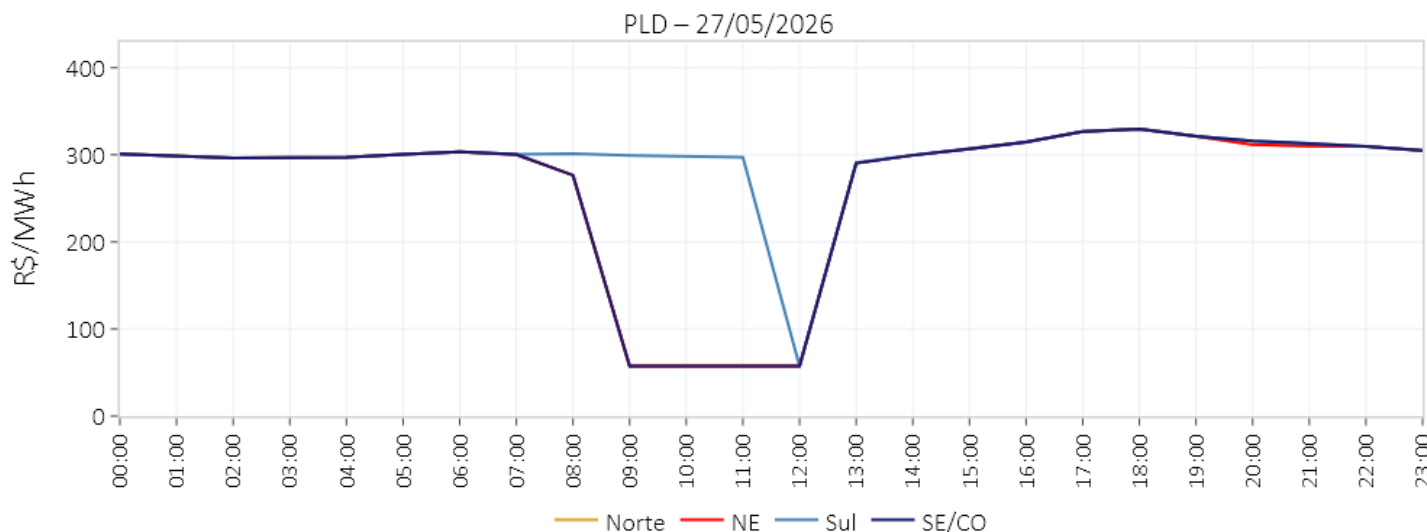
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 27/05/2026



No dia 27/05, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte** permaneceram acoplados no **horário de vale**, com patamares reduzidos de PLD, chegando ao piso regulatório de R\$ 57/MWh, refletindo condições hidrológicas favoráveis e elevada geração solar distribuída, geração solar centralizada e geração térmica compulsória. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte** permaneceram acoplados no **horário de ponta**, com patamares elevados de PLD, refletindo redução da geração solar distribuída, geração solar centralizada e geração eólica e maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no **Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte** foi de R\$ 264/MWh. No Sul, de R\$ 295/MWh.

No **horário de vale do PLD (12h)**, o preço vai à R\$ 57/MWh no **Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte** como consequência de **queda da carga líquida* do SIN (-17,5 GWm)**, associada ao movimento de **aumento geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+15,6 GWm)**, **Fotovoltaica (+8,5 GWm)**, **inflexibilidade térmica (+1,1 GWm)**.

No **horário de pico do PLD (17h às 18h)**, os preços atingem R\$ 328/MWh no **Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte**, refletindo **elevação da carga líquida do SIN (24,3 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação de **queda da geração intermitente** em relação às demais horas: **Eólica (-3,6 GWm)**, **MMGD (-5,1 GWm)**, **Fotovoltaica (-4,7 GWm)** e **aumento de carga (11,2 GWm)**. Para atendimento desse movimento, há **aumento da geração hidrelétrica (24,0 GWm)** e **elevação despacho térmico (0,3 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (12h)	Varição	Pico (17-18h)	Varição
PLD SE/CO (R\$/MWh)	267,52	57,31	-210,2 (-79%)	328,12	+60,6 (23%)
PLD Sul (R\$/MWh)	303,18	57,31	-245,9 (-81%)	328,12	+24,9 (8%)
PLD NE (R\$/MWh)	267,16	57,31	-209,9 (-79%)	328,12	+61,0 (23%)
PLD Norte (R\$/MWh)	267,19	57,31	-209,9 (-79%)	328,1	+60,9 (23%)
Carga SIN (GWmed)	81,7	83,5	+1,8 (+2%)	92,9	+11,2 (14%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	14,8	9,1	-5,7 (-39%)	11,2	-3,6 (-24%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	5,6	21,2	+15,6 (+279%)	0,5	-5,1 (-91%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	5,1	13,6	+8,5 (+167%)	0,4	-4,7 (-92%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,0	5,9	-0,1 (-2%)	6,1	+0,1 (2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	5,3	6,4	+1,1 (+21%)	5,4	+0,1 (2%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	44,9	27,4	-17,5 (-39%)	69,2	+24,3 (54%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	2,1	0,0	-2,1 (-100%)	2,4	+0,3 (14%)
GH SIN (GWmed)	42,8	27,4	-15,4 (-36%)	66,8	+24,0 (56%)

* 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.

** 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
26/mai/26	R\$ 266,26/MWh	R\$ 297,18/MWh	R\$ 254,69/MWh	R\$ 261,41/MWh
27/mai/26	R\$ 263,82/MWh	R\$ 295,02/MWh	R\$ 263,5/MWh	R\$ 263,52/MWh
Projeção mai/26	R\$ 230,35/MWh	R\$ 250,85/MWh	R\$ 177,84/MWh	R\$ 179,79/MWh
Projeção jun/26	R\$ 228,40/MWh	R\$ 228,40/MWh	R\$ 228,40/MWh	R\$ 228,40/MWh
Projeção jul/26	R\$ 295,53/MWh	R\$ 295,53/MWh	R\$ 295,53/MWh	R\$ 295,53/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 26/mai/26	87%	110%	57%	84%	87%
Expectativa mai/26	86%	103%	54%	78%	83%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 26/mai/26	66,1%	54,7%	94%	97,2%	71,9%
Expectativa final de mai/26	66,3%	57,3%	92,6%	97,6%	72%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 26/mai/26	102,7%	85%
Expectativa mai/26	100,2%	82,9%
Projeção 2026	81,1%	81,1%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mai/26	R\$ 55,0 MM	R\$ 5,2 MM
Projeção 2026	R\$ 636,3 MM	R\$ 46,7 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

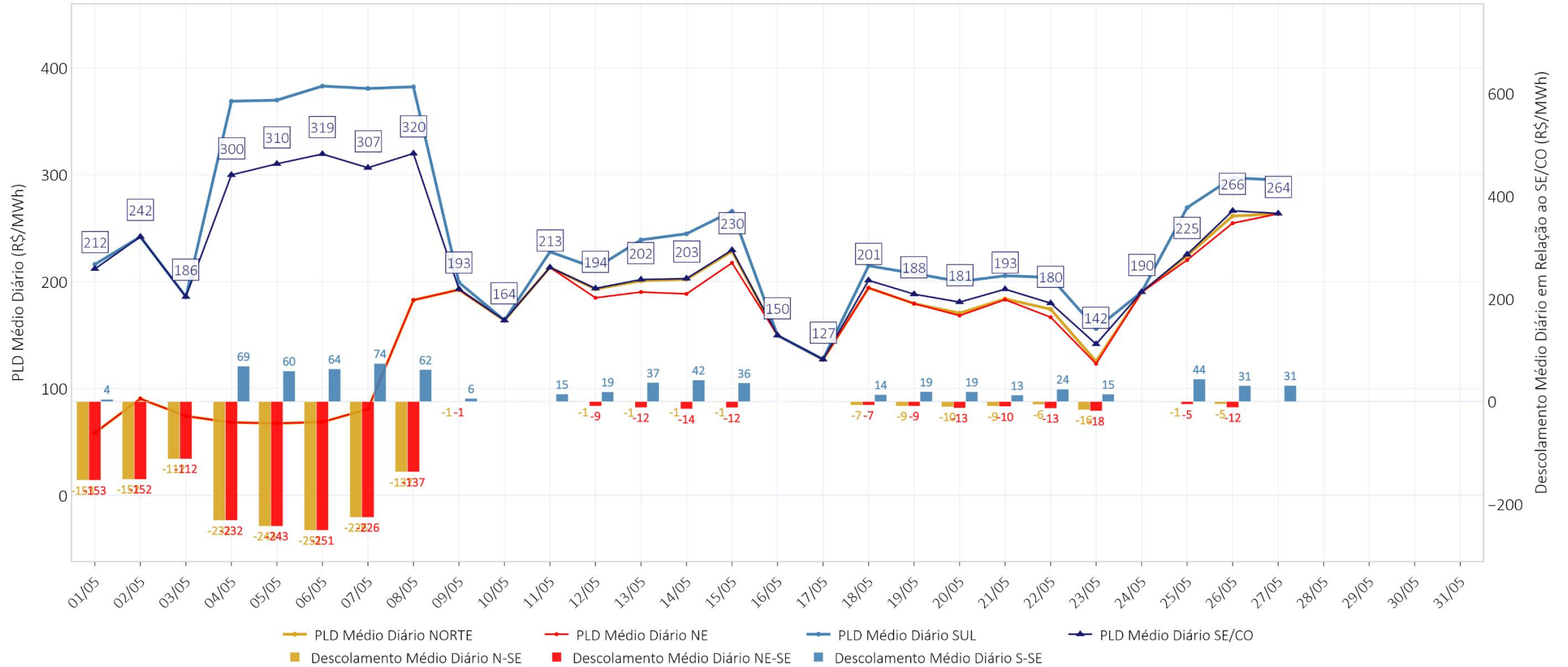
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

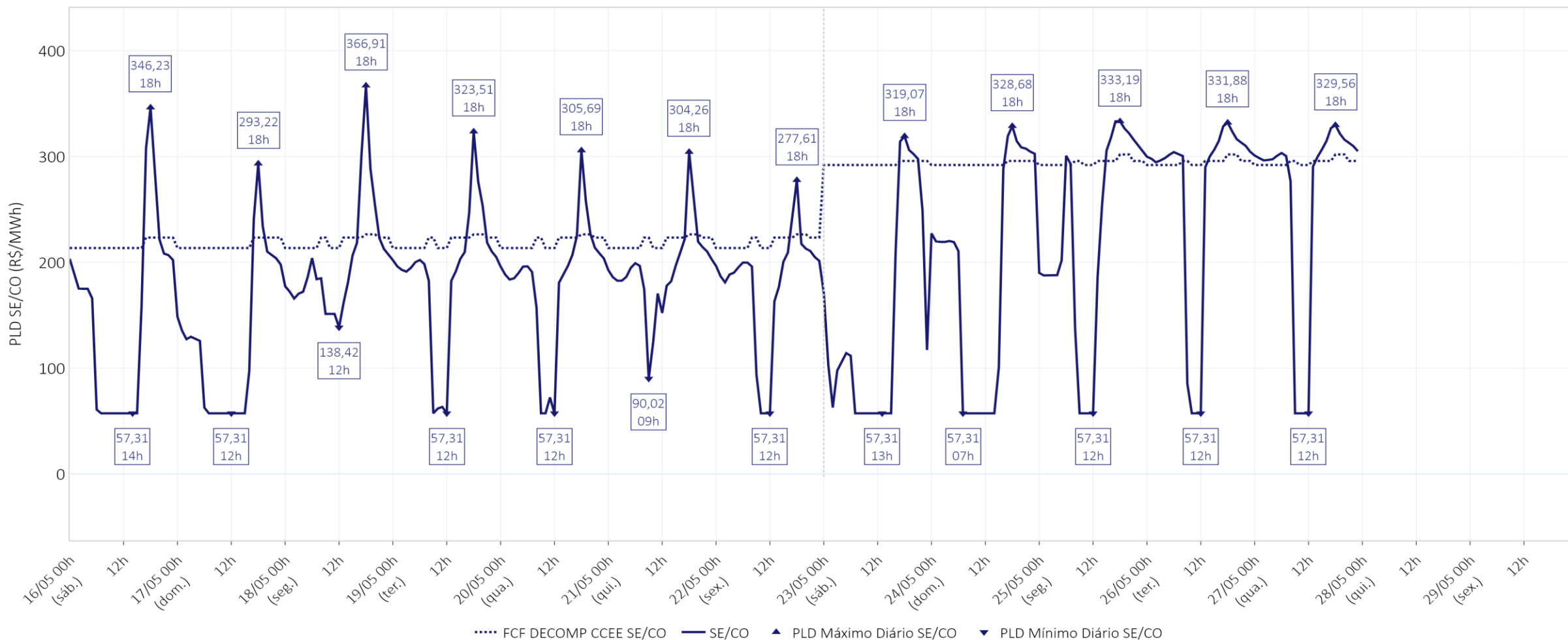
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 5 de maio

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

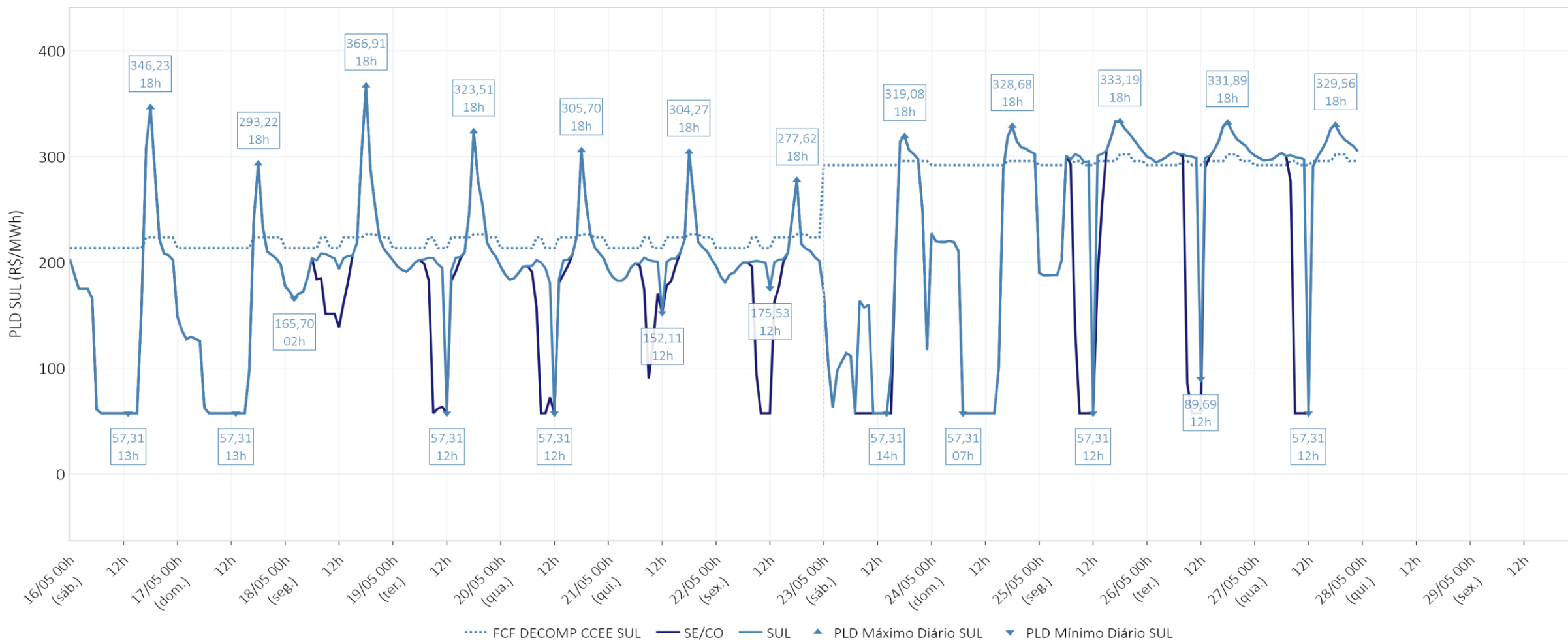


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



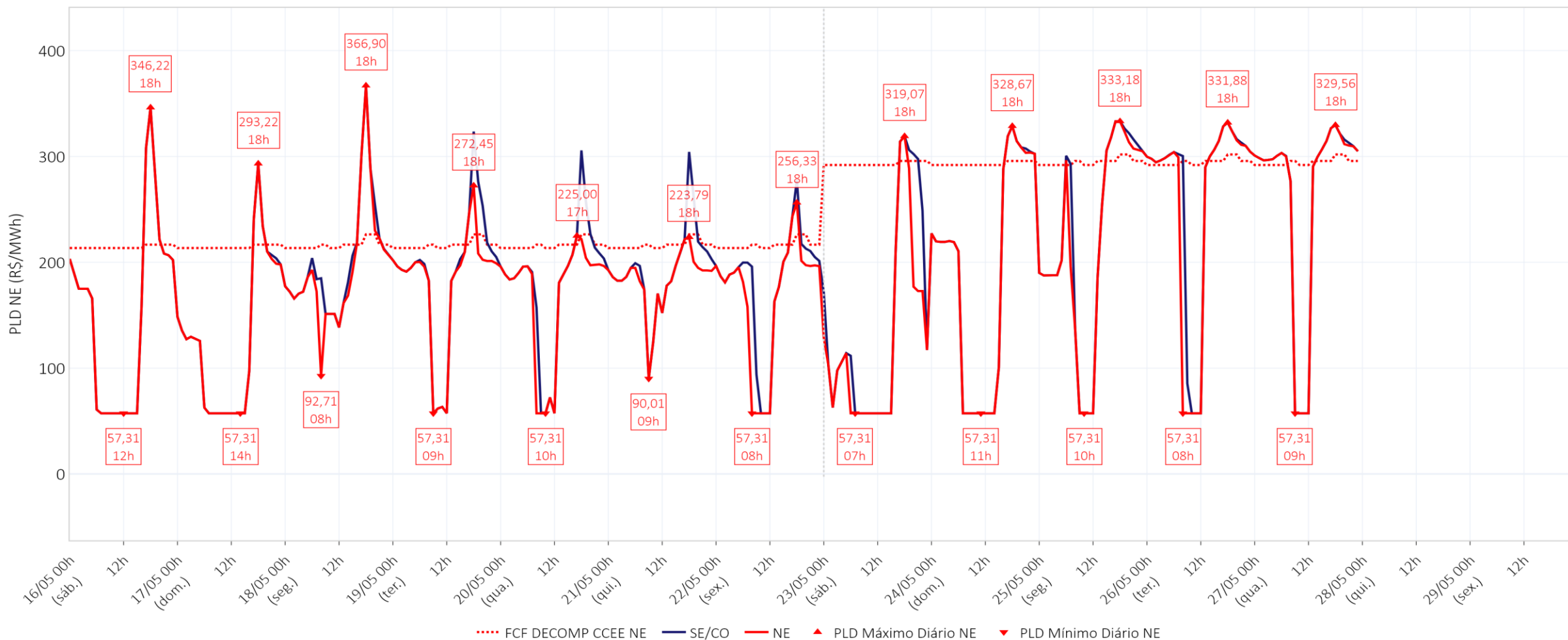
Média Diária (R\$/MWh)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
SE/CO	150	127	201	188	181	193	180	142	190	225	266	264

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



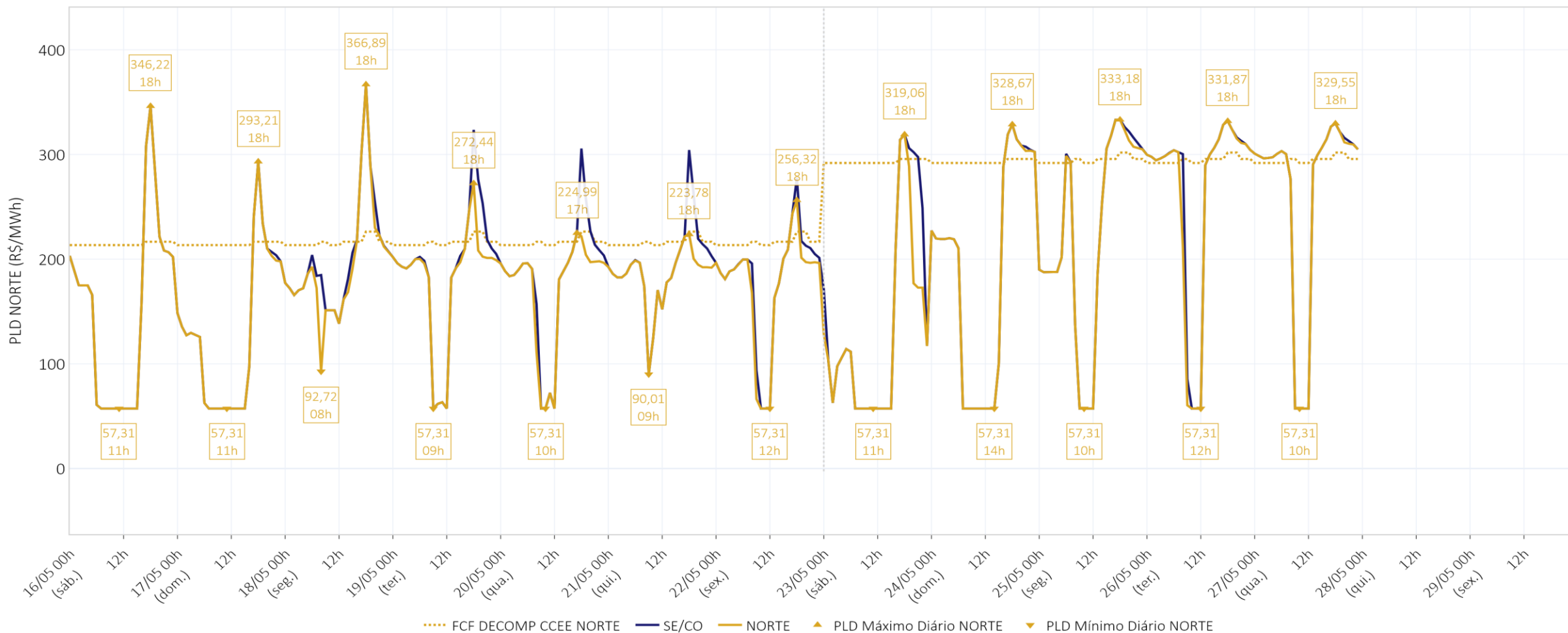
Média Diária (R\$/MWh)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
SE/CO	150	127	201	188	181	193	180	142	190	225	266	264
SUL	150	127	215	208	200	206	204	156	190	269	297	295

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



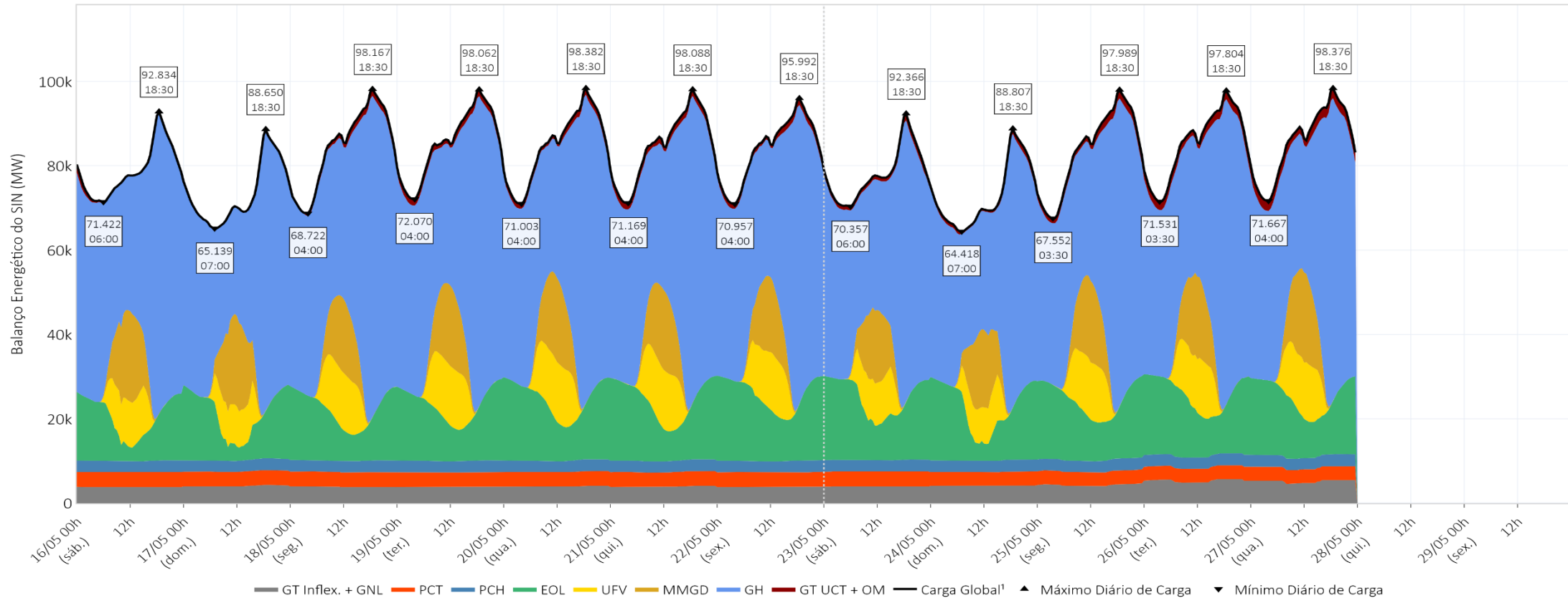
Média Diária (R\$/MWh)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
SE/CO	150	127	201	188	181	193	180	142	190	225	266	264
SUL	150	127	215	208	200	206	204	156	190	269	297	295
NE	150	127	194	179	168	183	167	123	190	220	255	263

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
SE/CO	150	127	201	188	181	193	180	142	190	225	266	264
SUL	150	127	215	208	200	206	204	156	190	269	297	295
NE	150	127	194	179	168	183	167	123	190	220	255	263
NORTE	150	127	194	179	171	184	174	125	190	224	261	264

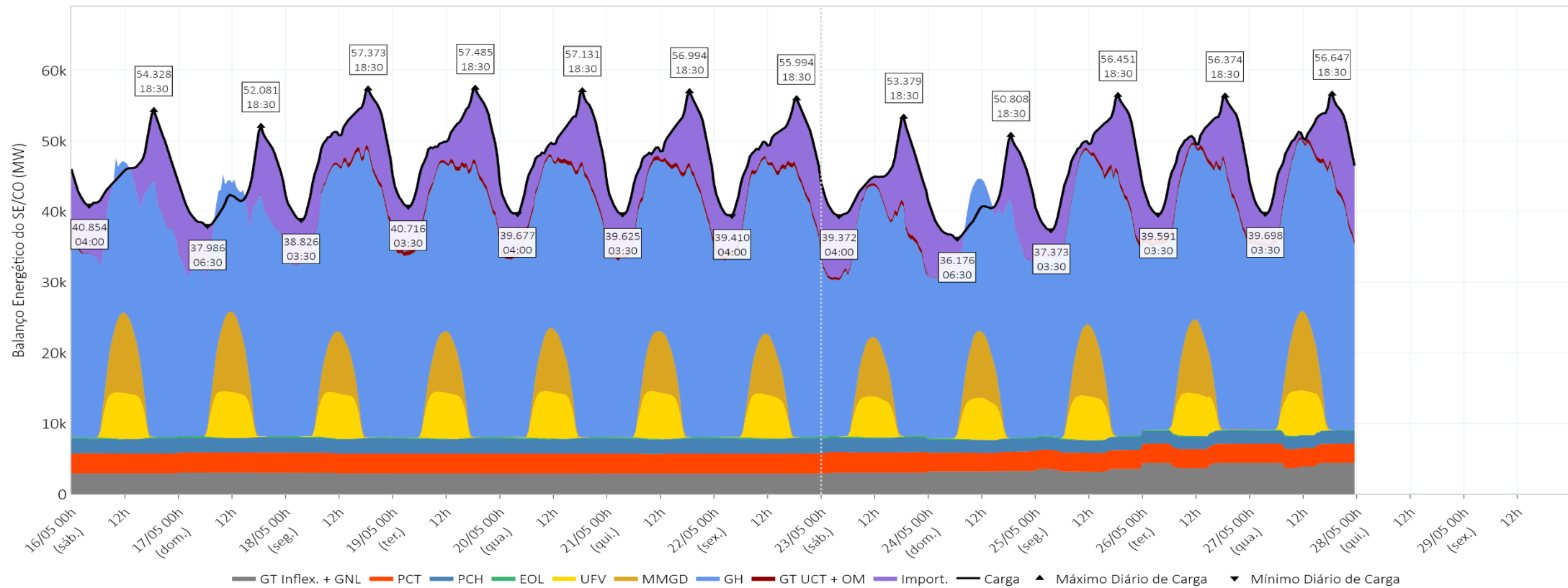
balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
Carga Global¹	78.811	73.380	84.373	85.339	84.798	84.697	83.948	78.046	72.947	83.638	85.301	85.720
GT UCT + OM	378	150	1.119	1.420	1.241	1.454	1.245	1.101	845	1.567	1.907	2.233
GH	47.425	42.041	50.946	49.904	47.838	48.149	46.995	42.841	40.284	47.064	47.080	47.159
MMGD	6.020	6.021	4.965	5.354	5.581	5.424	4.919	4.853	5.180	5.393	5.418	5.852
UFV	4.277	3.771	5.061	5.292	5.317	5.279	4.979	4.029	3.607	5.047	4.872	5.041
EOL	10.678	11.125	12.181	13.327	14.697	14.275	15.794	15.008	12.889	14.248	14.670	14.225
PCH	2.712	2.712	2.711	2.713	2.714	2.714	2.708	2.747	2.762	2.763	2.762	2.763
PCT	3.507	3.505	3.505	3.503	3.494	3.486	3.487	3.541	3.262	3.267	3.271	3.275
GT Inflex. + GNL	3.813	4.056	3.886	3.826	3.916	3.916	3.821	3.927	4.116	4.288	5.321	5.172

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

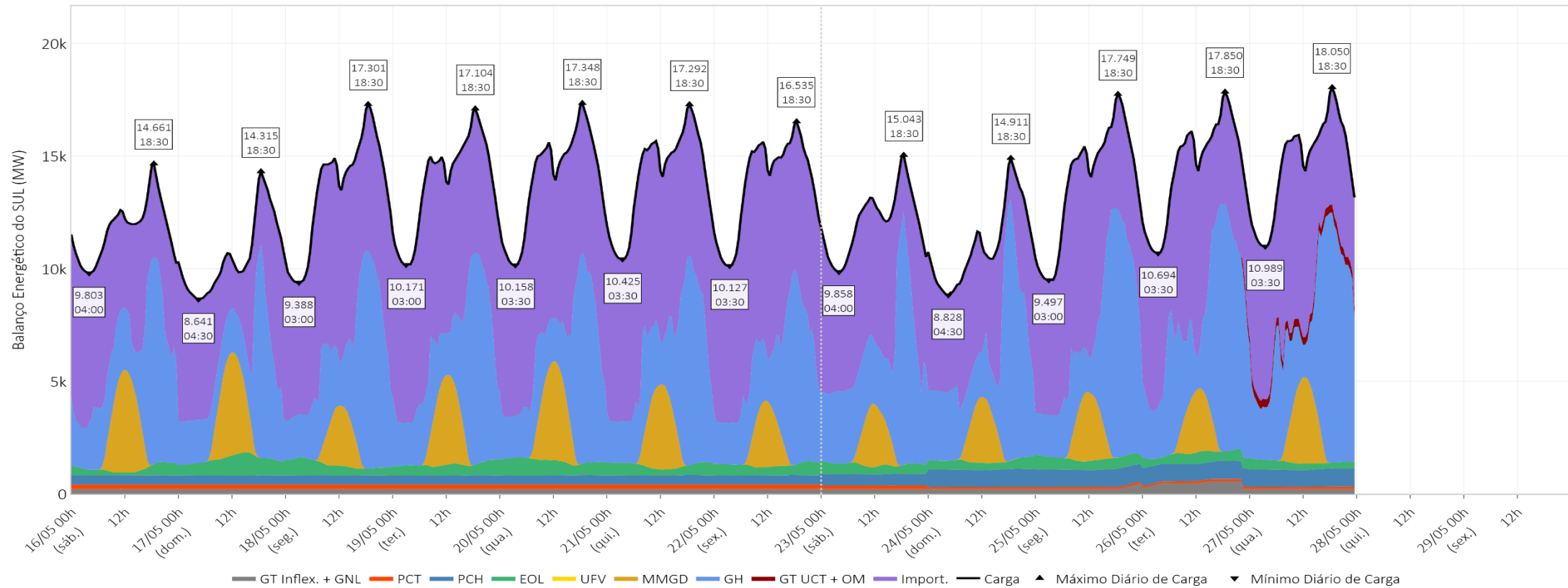
balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
Carga¹	45.827	43.008	49.003	49.262	48.362	48.184	48.023	44.533	41.375	47.622	48.572	48.777
Interc.²	5.969	4.819	7.107	7.191	6.328	6.328	6.105	7.494	4.426	6.440	6.056	6.197
GT UCT + OM	70	13	356	534	530	550	540	395	27	375	536	531
GH	26.203	24.457	28.664	28.729	28.542	28.375	28.749	24.067	24.352	27.802	28.113	27.839
MMGD	3.158	3.158	2.410	2.371	2.475	2.470	2.307	2.345	2.625	2.745	2.837	3.041
UFV	2.440	2.443	2.419	2.447	2.487	2.468	2.300	2.097	2.084	2.265	2.210	2.307
EOL	135	126	132	140	150	149	173	154	148	131	147	126
PCH	2.111	2.110	2.110	2.110	2.110	2.110	2.109	2.063	1.816	1.817	1.817	1.818
PCT	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.880	2.670	2.670	2.670	2.670
GT Inflex. + GNL	2.939	3.079	3.002	2.939	2.939	2.931	2.939	3.039	3.228	3.376	4.187	4.247

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.

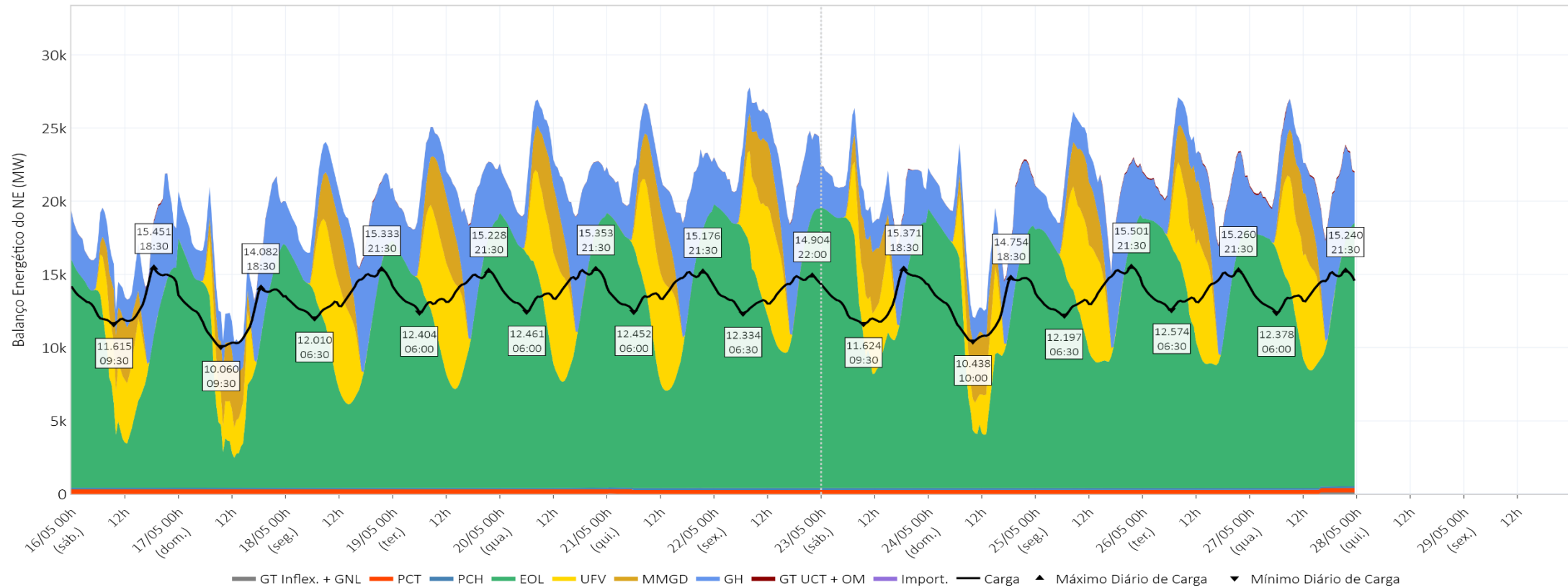


Média Diária (MWmed)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
Carga¹	11.727	10.563	13.493	13.819	13.954	14.078	13.769	12.066	11.060	13.862	14.466	14.617
Interc.²	5.457	4.710	7.087	7.212	7.381	7.606	7.774	5.672	4.602	6.552	6.344	6.330
GT UCT + OM	4	3	8	8	8	8	8	3	5	8	29	352
GH	3.895	3.068	4.369	4.221	3.920	4.161	3.951	4.363	4.219	4.889	5.567	5.508
MMGD	1.231	1.231	712	1.068	1.167	1.025	740	711	757	805	744	998
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	317	729	495	488	655	452	469	436	390	495	443	335
PCH	405	405	405	406	407	407	407	498	778	778	777	777
PCT	197	197	197	197	198	201	201	163	89	91	95	97
GT Inflex. + GNL	221	220	220	220	220	220	220	220	220	245	467	220

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

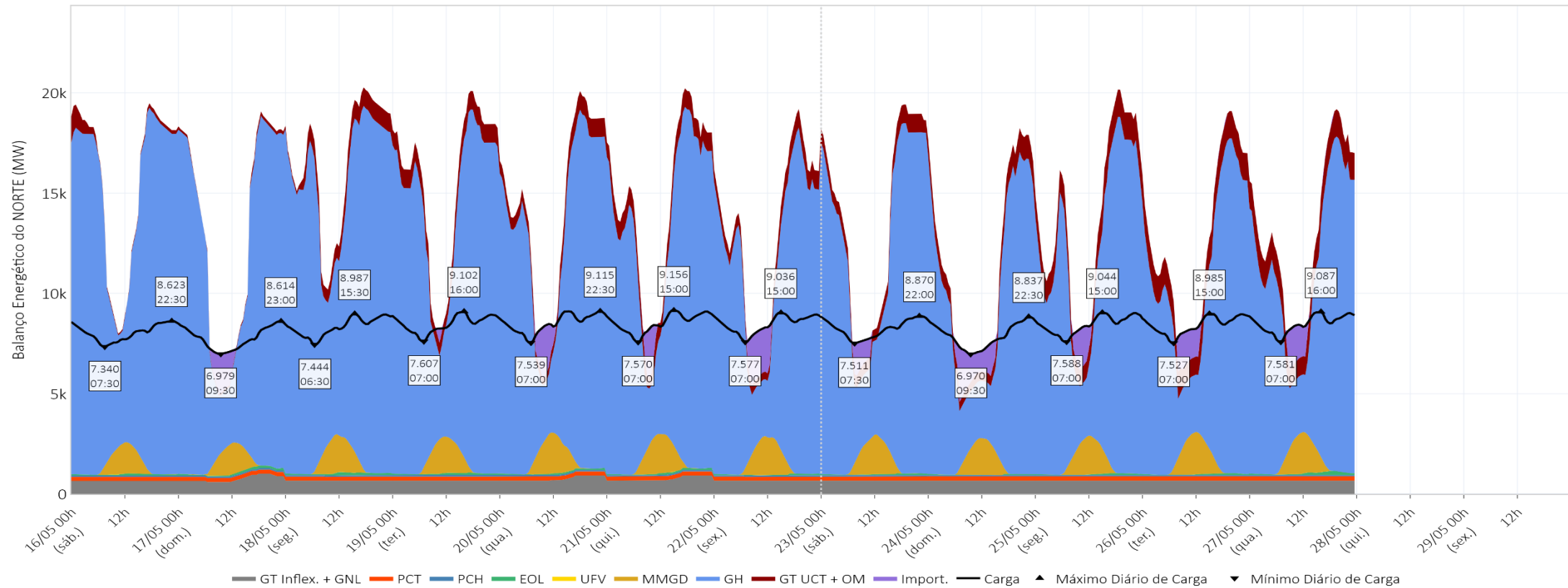


Média Diária (MWmed)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
Carga¹	13.209	12.041	13.548	13.785	13.969	13.901	13.688	13.212	12.628	13.719	13.851	13.834
Interc.²	-3.803	-4.145	-5.952	-7.351	-8.077	-8.035	-9.575	-7.807	-5.841	-7.739	-8.312	-8.122
GT UCT + OM	21	10	17	15	11	13	15	16	32	34	62	70
GH	3.377	3.054	3.678	3.864	3.606	3.750	3.761	3.070	2.938	3.390	3.781	3.817
MMGD	1.175	1.175	1.275	1.367	1.355	1.338	1.290	1.222	1.252	1.282	1.231	1.225
UFV	1.836	1.327	2.641	2.844	2.828	2.810	2.678	1.931	1.522	2.781	2.661	2.733
EOL	10.173	10.191	11.462	12.621	13.831	13.612	15.113	14.369	12.325	13.569	14.025	13.668
PCH	125	125	125	125	125	125	125	121	113	113	113	113
PCT	305	303	303	300	291	281	282	291	287	290	290	292
GT Inflex. + GNL	-0	-0	-0	-0	0	8	-0	-0	-0	-0	-0	37

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.

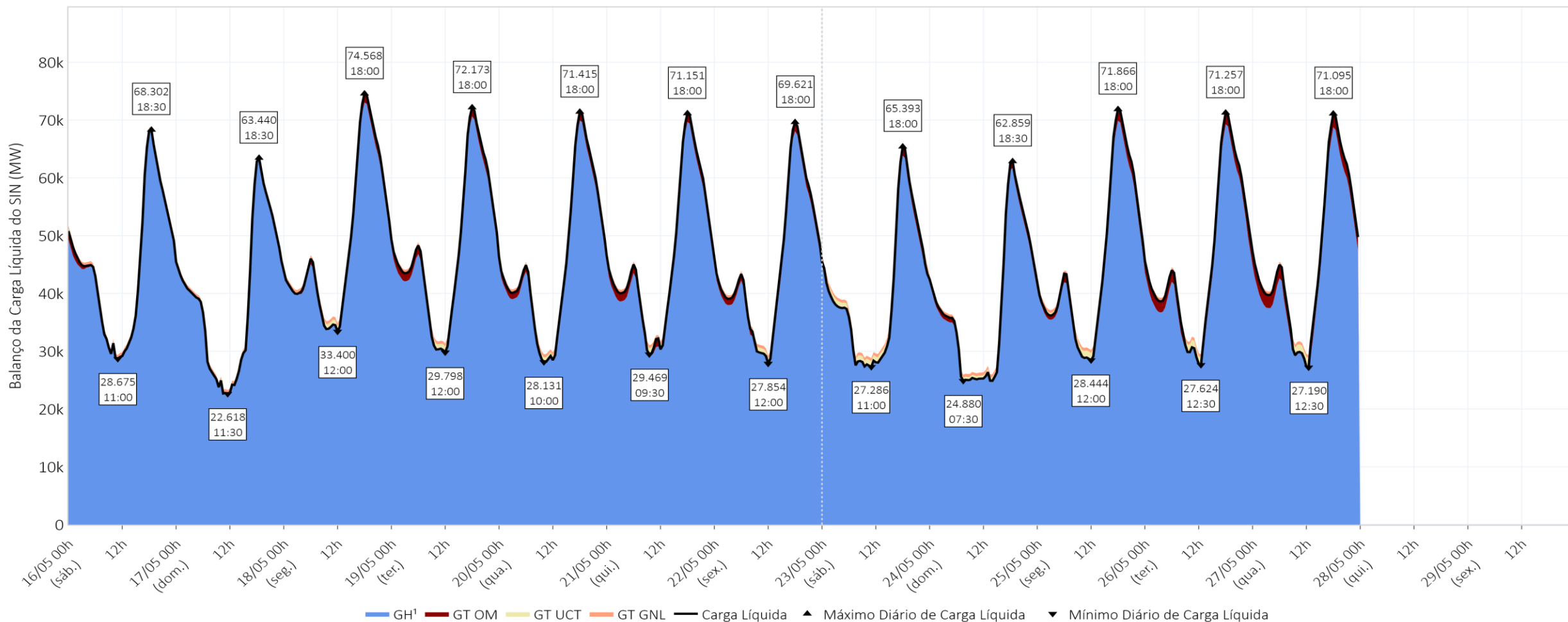
balanço energético – modelo dessem – N



Média Diária (MWmed)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
Carga¹	8.047	7.769	8.330	8.472	8.512	8.533	8.467	8.235	7.883	8.436	8.411	8.493
Interc.²	-7.624	-5.385	-8.241	-7.052	-5.632	-5.899	-4.303	-5.360	-3.187	-5.252	-4.088	-4.405
GT UCT + OM	281	124	738	863	693	883	683	688	781	1.150	1.280	1.280
GH	13.950	11.462	14.235	13.091	11.771	11.863	10.533	11.341	8.775	10.983	9.620	9.994
MMDG	456	456	568	548	585	591	581	575	547	562	605	588
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	54	78	91	78	62	63	39	49	27	53	56	96
PCH	72	72	72	72	72	72	67	65	55	55	55	55
PCT	203	203	203	203	203	203	203	207	216	216	216	216
GT Inflex. + GNL	653	757	663	667	757	757	662	668	668	667	667	668

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

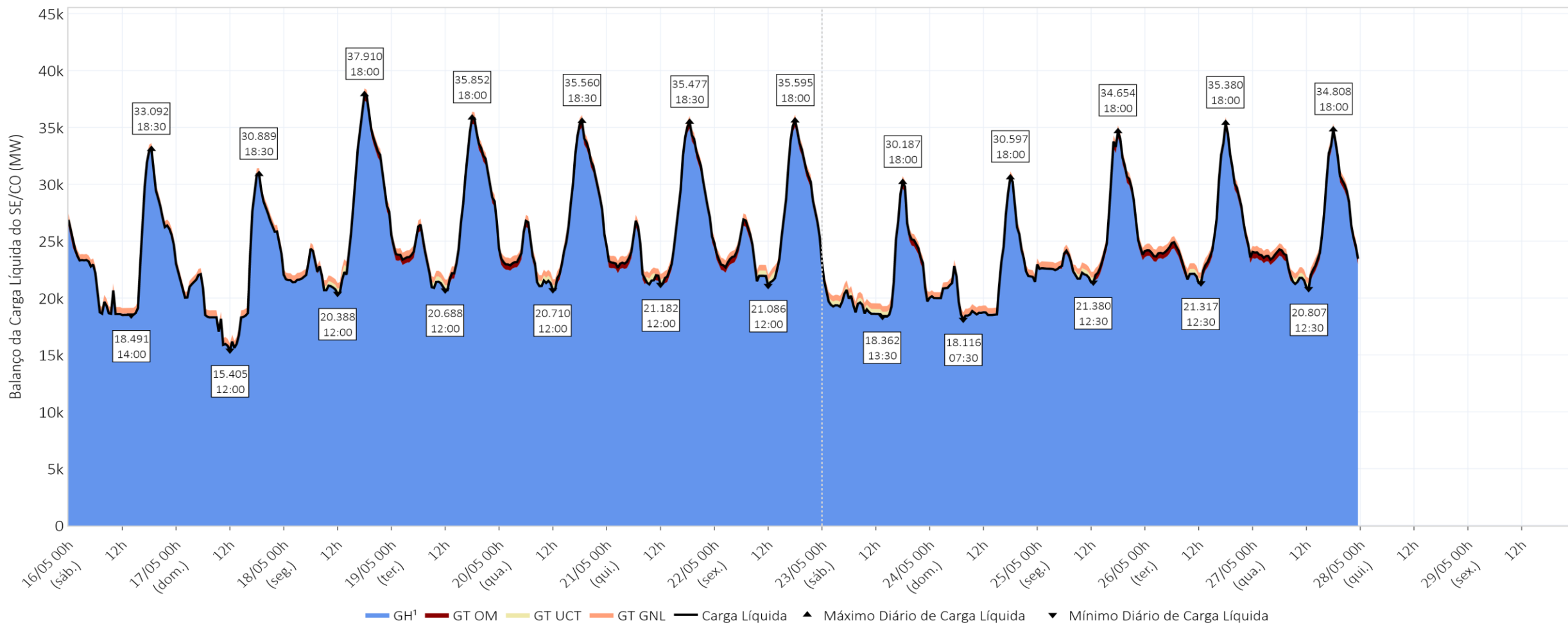
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
Carga Líquida	44.769	39.170	48.757	48.084	45.852	46.416	45.017	40.381	38.006	45.231	45.698	46.084
GT OM	285	70	897	1.270	1.104	1.350	1.106	480	665	1.254	1.705	2.012
GH¹	44.553	39.168	47.928	46.886	44.820	45.132	43.977	39.968	37.412	44.046	44.062	44.141

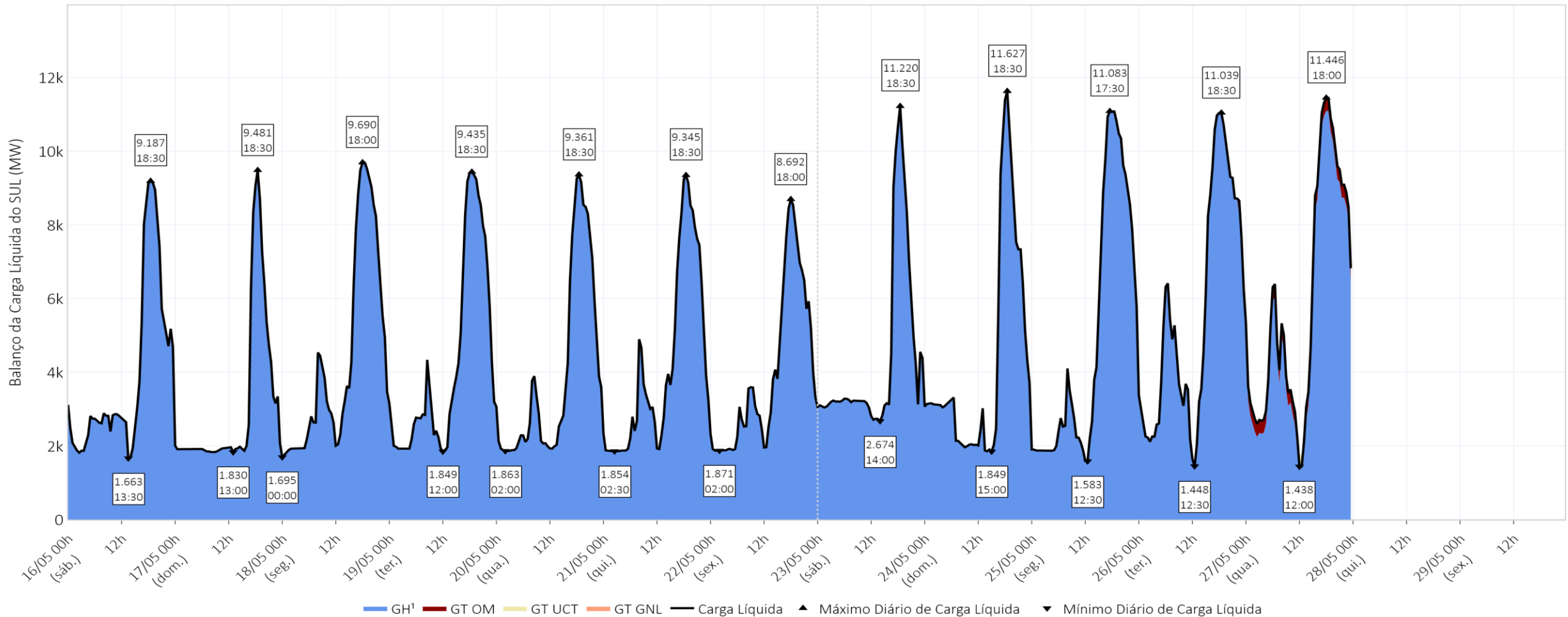
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

carga líquida – modelo dessem –SE/CO



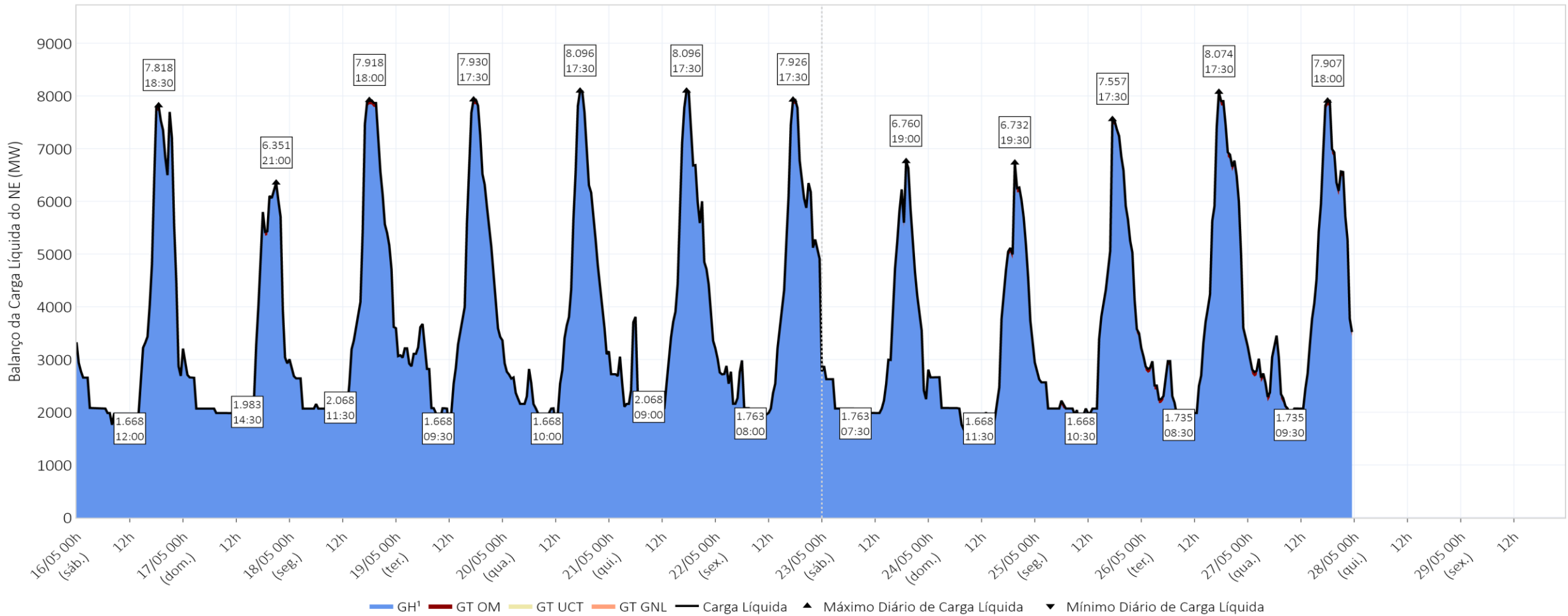
Média Diária (MWmed)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
Carga Líquida	23.332	21.529	25.851	26.115	25.917	25.792	26.131	21.302	21.436	25.032	25.515	25.230
GT OM	70	13	273	477	465	501	466	175	27	318	489	477
GH¹	23.330	21.584	25.646	25.711	25.524	25.357	25.731	21.194	21.480	24.784	25.095	24.822

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



Média Diária (MWmed)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
Carga Líquida	3.900	3.071	4.377	4.228	3.927	4.169	3.959	4.365	4.224	4.896	5.596	5.846
GT OM	4	3	8	8	8	8	8	3	5	8	29	338
GH¹	3.895	3.068	4.369	4.221	3.920	4.161	3.951	4.363	4.219	4.889	5.567	5.508

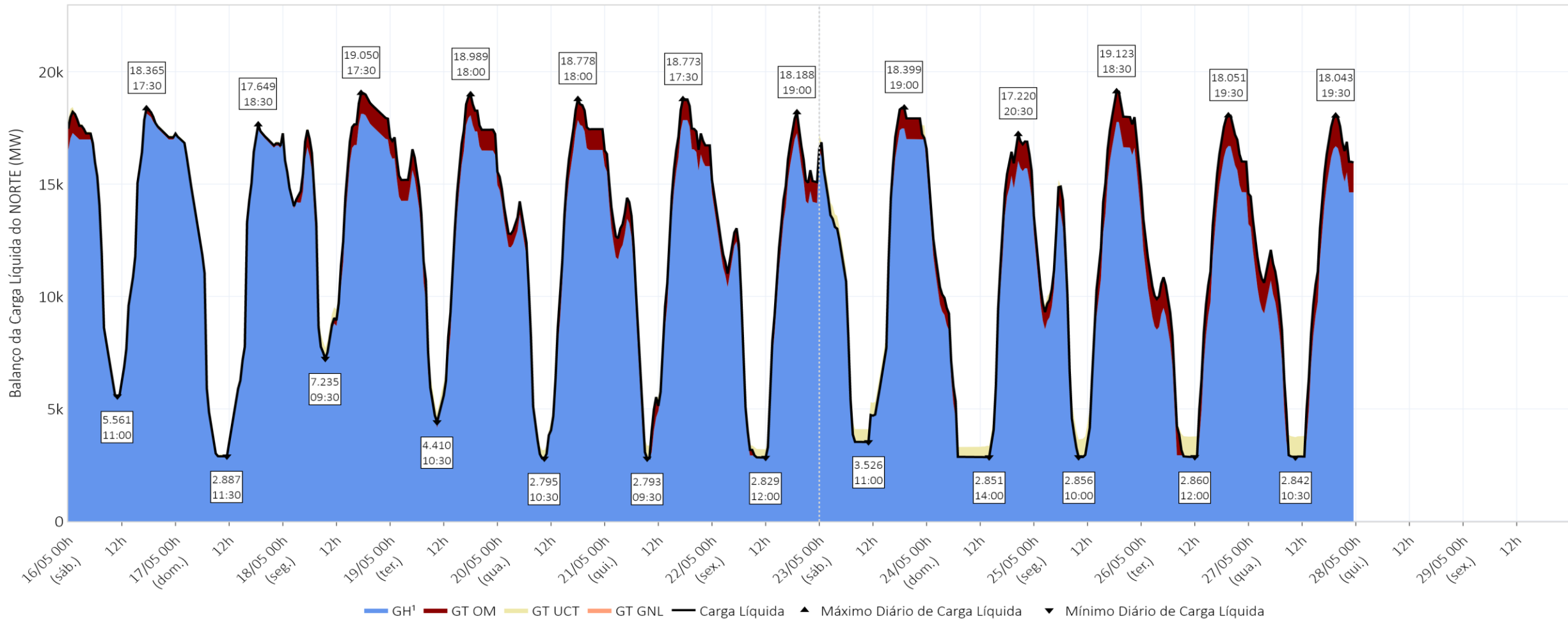
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
Carga Líquida	3.395	3.062	3.692	3.877	3.616	3.762	3.773	3.082	2.968	3.421	3.842	3.886
GT OM	18	8	15	13	10	12	12	12	30	31	61	69
GH¹	3.377	3.054	3.678	3.864	3.606	3.750	3.761	3.070	2.938	3.390	3.781	3.817

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

carga líquida – modelo dessem – N

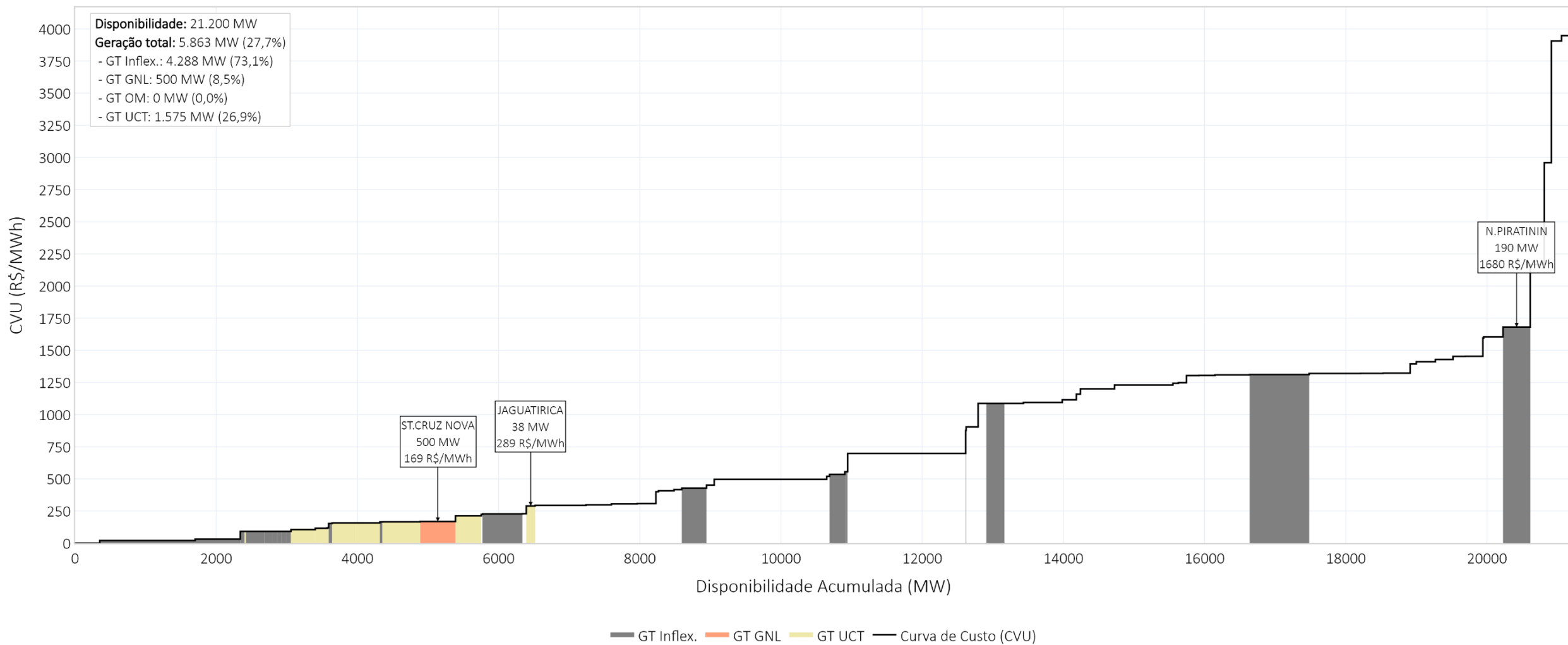


Média Diária (MWmed)	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05
Carga Líquida	14.143	11.508	14.836	13.863	12.392	12.692	11.153	11.632	9.378	11.881	10.745	11.122
GT OM	193	46	601	772	622	829	620	290	602	898	1.125	1.128
GH¹	13.950	11.462	14.235	13.091	11.771	11.863	10.533	11.341	8.775	10.983	9.620	9.994

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

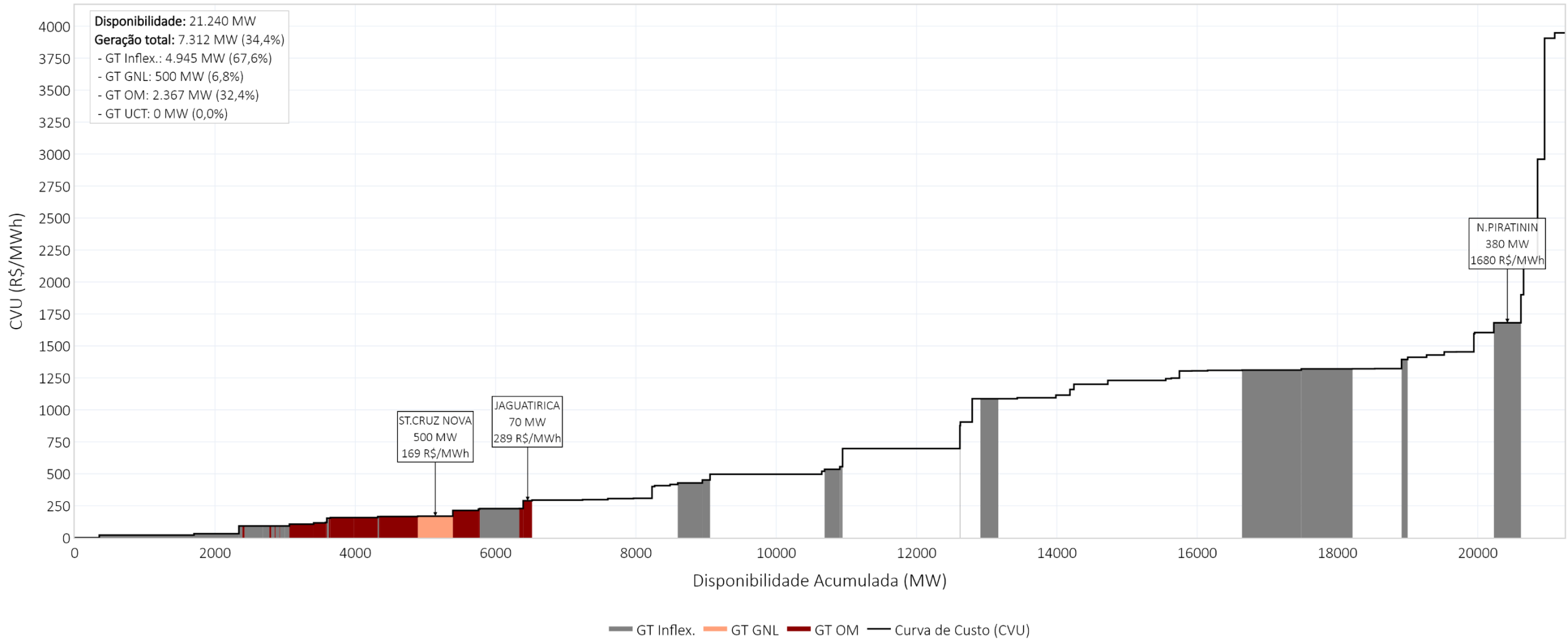
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

27/05/2026 - 12:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

27/05/2026 - 18:00



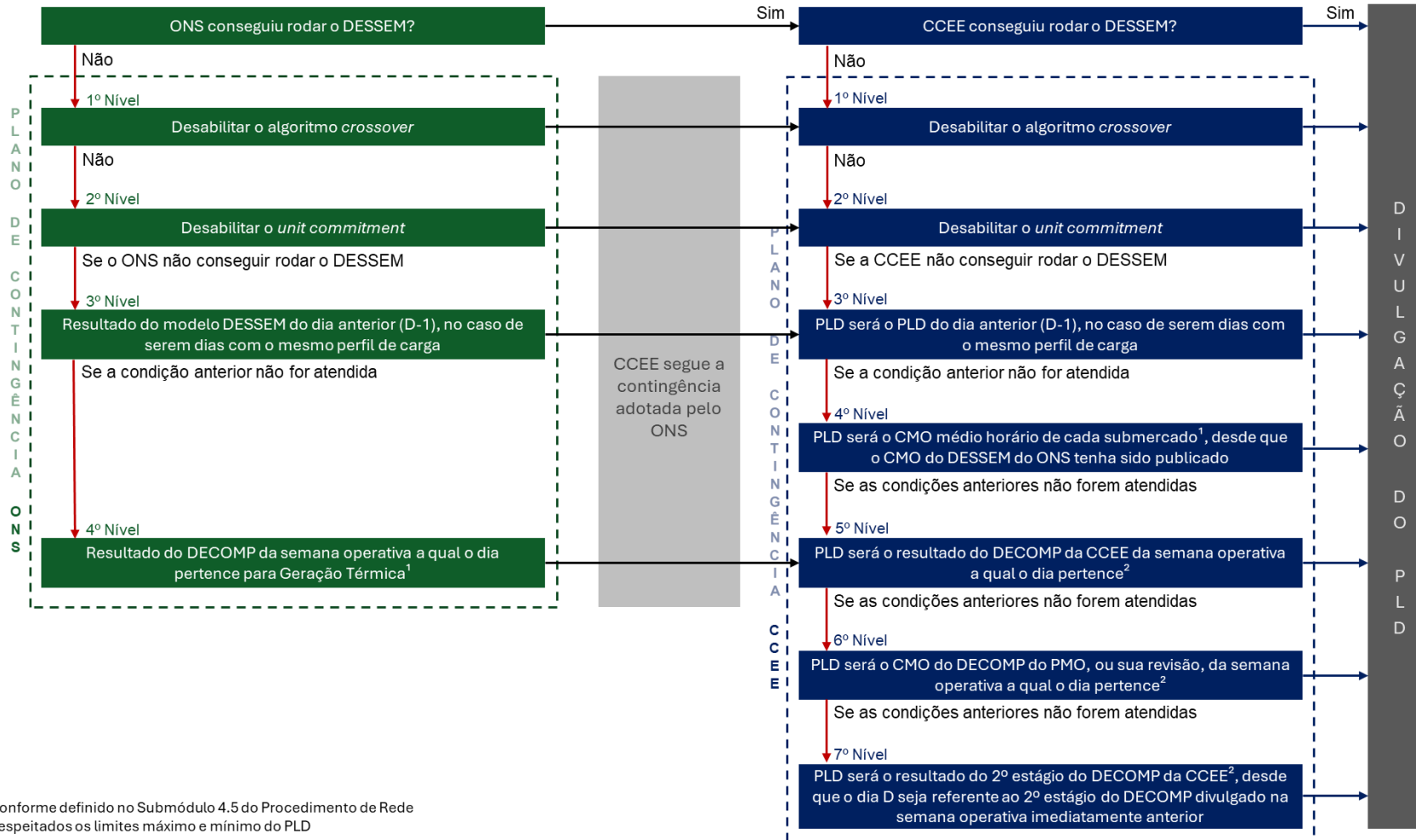
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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	Salto Osório	Defluência Mínima	200 m3/s	60 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10061	01/05/2026	-
2	Machadinho	Defluência Mínima	120 m3/s	90 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10048	30/04/2026	-
3	Itá	Defluência Mínima	150 m3/s	100 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10049	30/04/2026	-
4	Ilha Solteira	Nível mínimo de montante	-	325,4 m	NEWAVE/DECOMP/DESSEM	FSARH 10029	22/04/2026	PMO de junho/2026
5	Três Irmãos	Nível mínimo de montante	-	325,4 m	NEWAVE/DECOMP/DESSEM	FSARH 10030	22/04/2026	PMO de junho/2026
6	Baixo Iguaçu	Defluência Mínima	350 m3/s	271 m3/s	DESSEM	FSARH 10064	07/05/2026	-

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	22/05/2026	Leilão	2/2026	ANEEL	Homologa-se o resultado parcial e adjudica-se o correspondente objeto do leilão das UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e Hidrelétricas às Proponentes Vencedoras.
2	22/05/2026	Leilão	3/2026	ANEEL	Homologa-se o resultado parcial e adjudica-se o correspondente objeto do leilão das UTEs a Óleo e Biodiesel às proponentes vencedoras.
3	22/05/2026	Despacho	1.848/2026	ANEEL	Habilita as proponentes selecionadas na fase de lances do leilão a partir de empreendimentos termelétricos novos no leilão de reserva de capacidade na forma de potência, de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs.
4	22/05/2026	Despacho	1.849/2026	ANEEL	Habilita as proponentes selecionadas na fase de lances do leilão a partir de empreendimentos termelétricos existentes no leilão de reserva de capacidade na forma de potência, de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs.
5	22/05/2026	Despacho	1.853/2026	ANEEL	Habilita as proponentes selecionadas na fase de lances do Leilão nos produtos potência termelétrica 2027 e potência termelétrica 2030 no leilão de reserva de capacidade na forma de potência, de 2026 - UTEs a Óleo e Biodiesel.

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

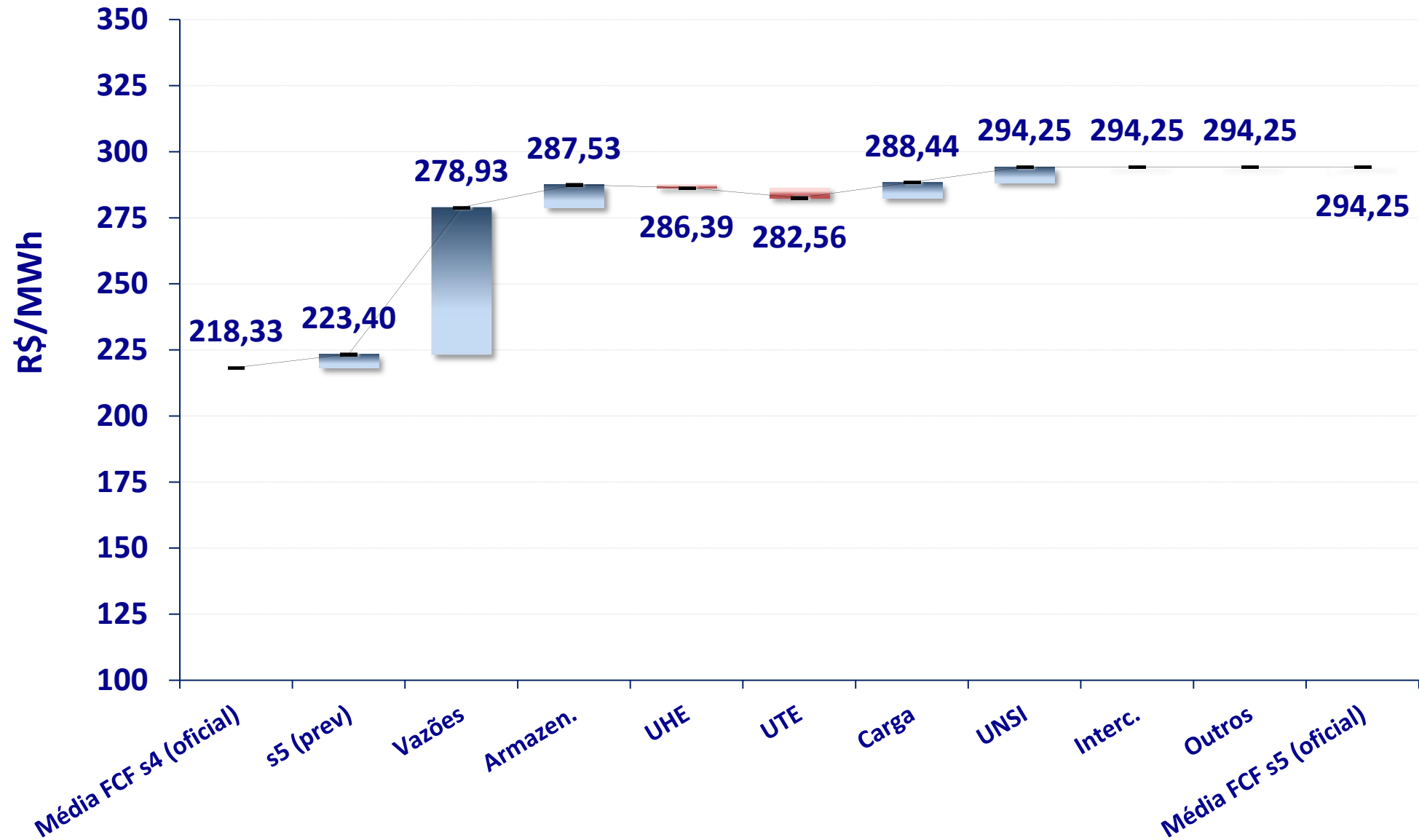
Contingência	ONS	CCEE
27/05/2026	-	-
26/05/2026	-	-
25/05/2026	-	-
24/05/2026	-	-
23/05/2026	-	-
22/05/2026	-	-
21/05/2026	-	-
20/05/2026	-	-
19/05/2026	-	-
18/05/2026	-	-
17/05/2026	-	-
16/05/2026	-	-
15/05/2026	-	-
14/05/2026	-	-
13/05/2026	-	-
12/05/2026	-	-
11/05/2026	-	-
10/05/2026	-	-
09/05/2026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

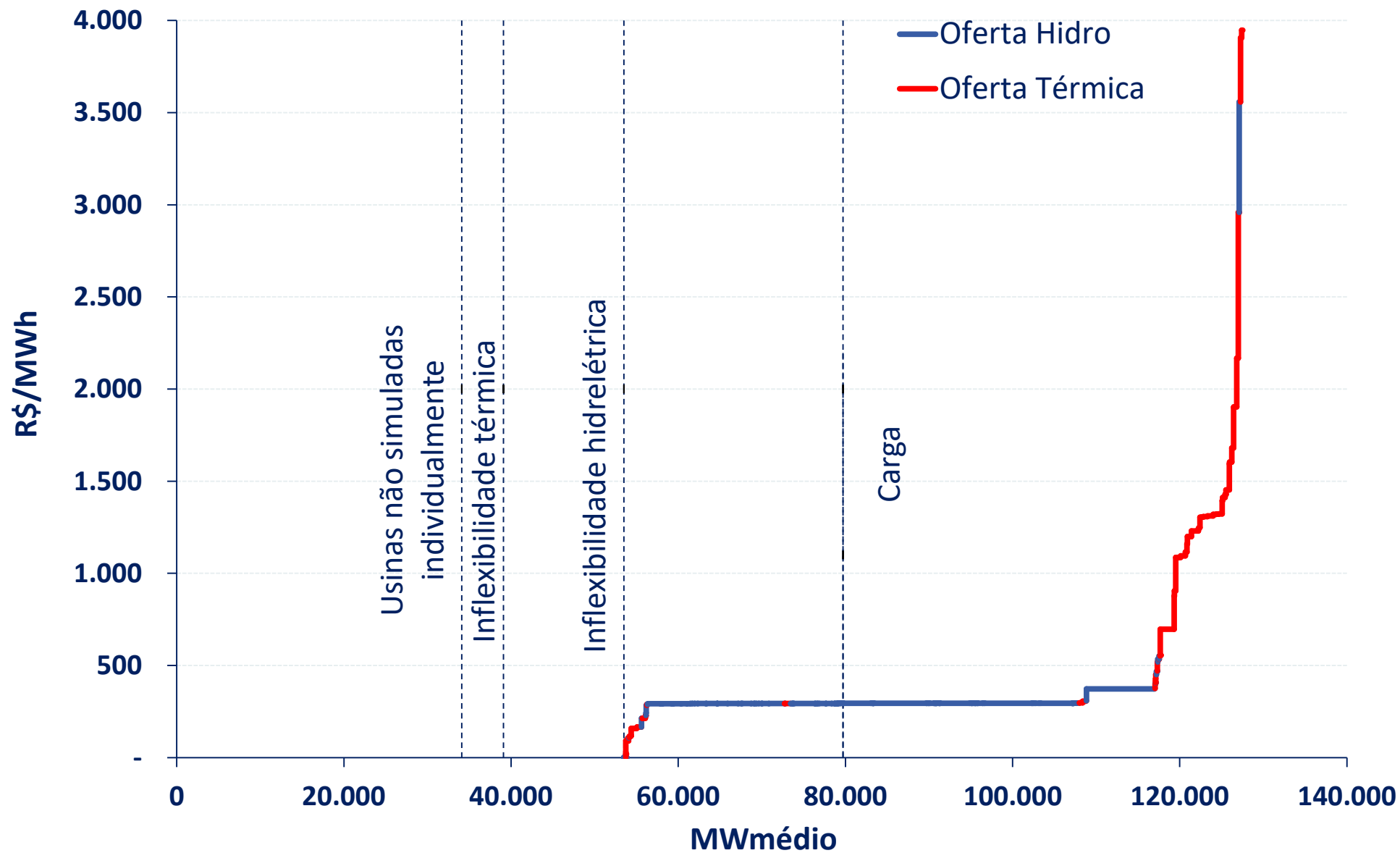
A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de mercado informa eventuais inconsistências encontradas durante o cálculo do PLD.

Nº	Descrição
1	Durante os PMOs de maio e junho, passou a ser considerada no cálculo do PLD a flexibilização das vazões mínimas das UHEs Salto Osório e Baixo Iguaçu, conforme solicitação do ONS na carta CTA-ONS DOP 0382/2026. Como essa carta não constava inicialmente nos FSARHs das usinas, a previsibilidade associada às flexibilizações só pôde ser incorporada ao PLD após o acesso posterior aos documentos enviados pelo ONS e pelos agentes.

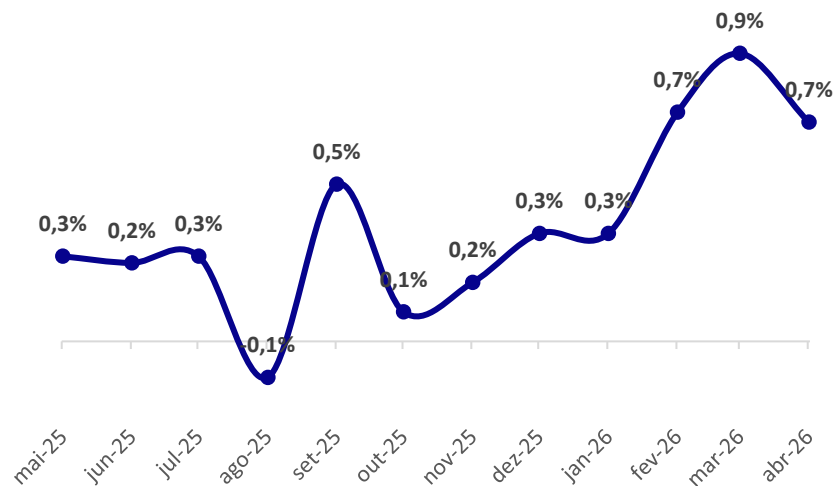
pmo de maio - decomp da rv4

decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv4 de maio



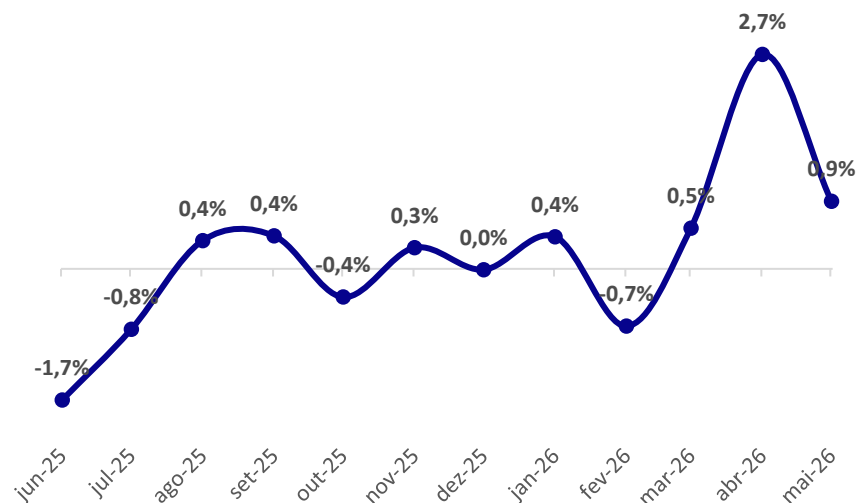


Variação mensal do IPCA



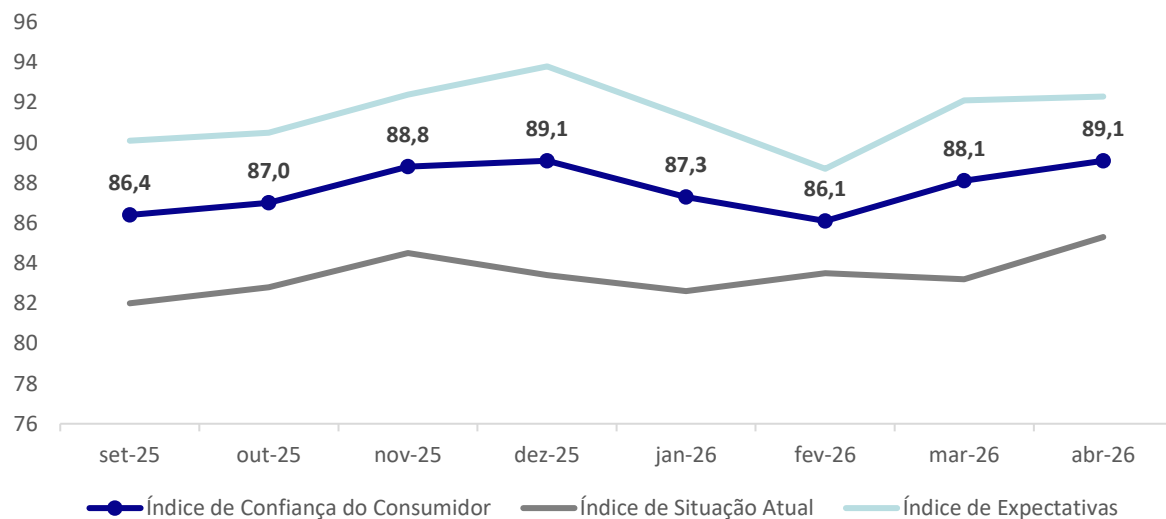
Grupo - IPCA	abr/26
1.Alimentação e bebidas	0,29%
2.Habitação	0,10%
3.Artigos de residência	0,02%
4.Vestuário	0,02%
5.Transportes	0,01%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,16%
7.Despesas pessoais	0,04%
8.Educação	0,00%
9.Comunicação	0,03%
Índice geral	0,67%

Varição mensal do IGP-M (2ª prévia)

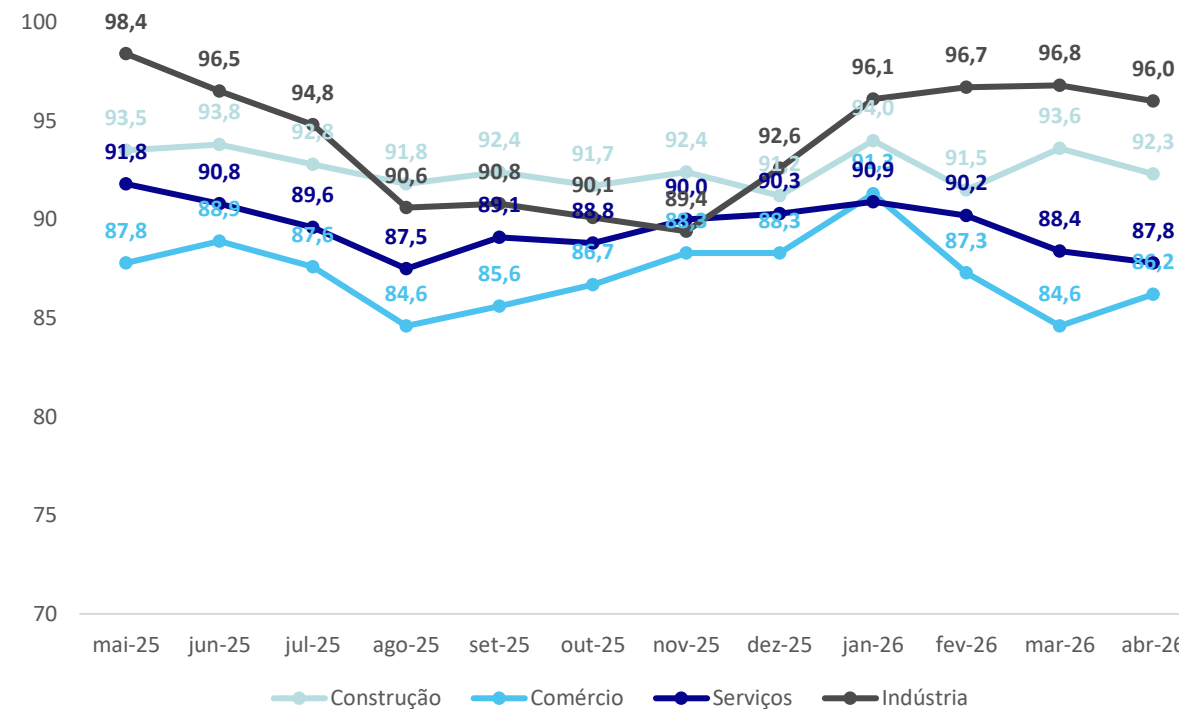


Índice	mai/26
IPA-M	0,98%
IPC-M	0,52%
INCC-M	0,73%
IGP-M	0,86%

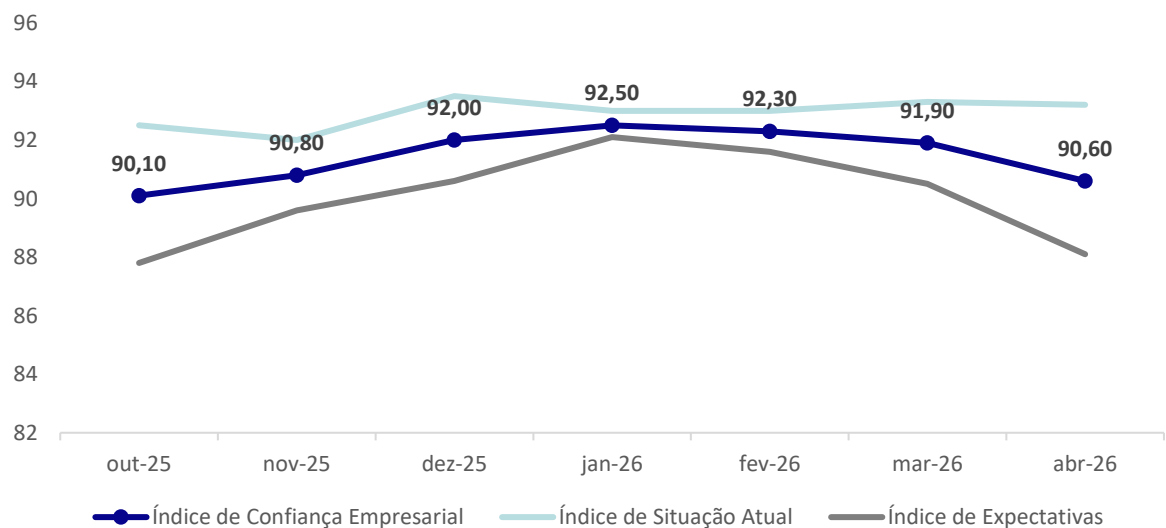
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



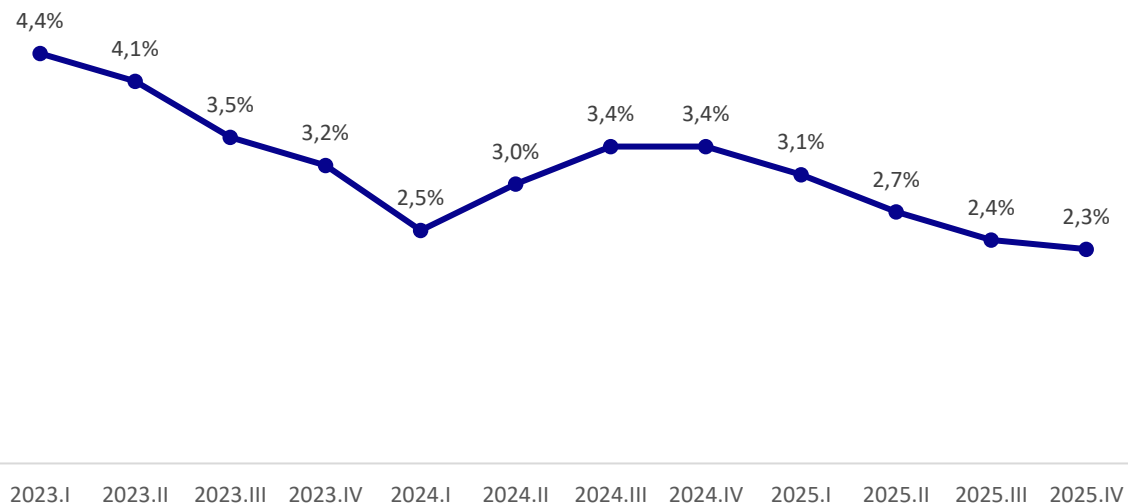
Índice de Confiança Empresarial



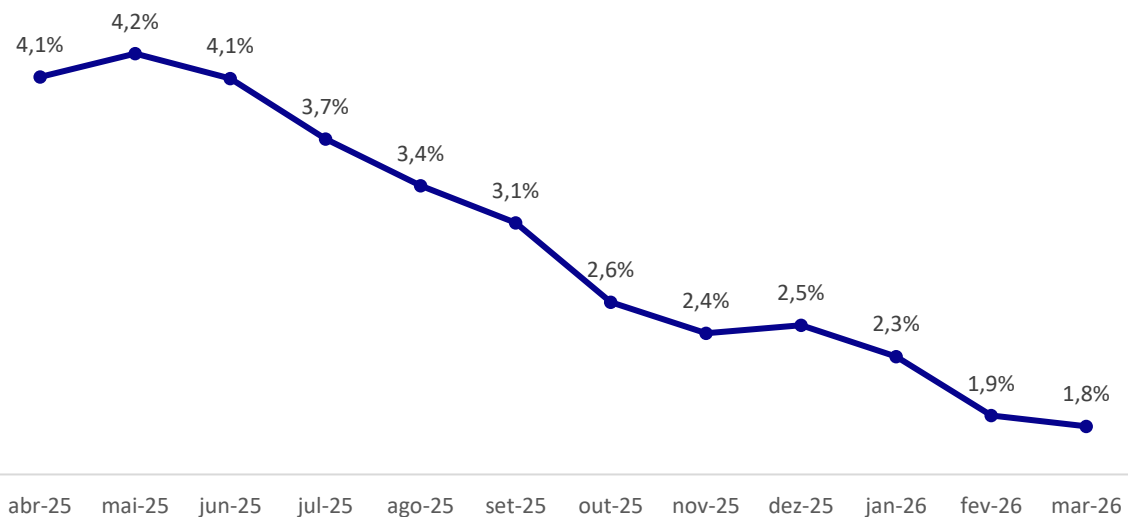
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
abr-26	-1,3 p.p.	1,6 p.p.	-0,6 p.p.	-0,8 p.p.

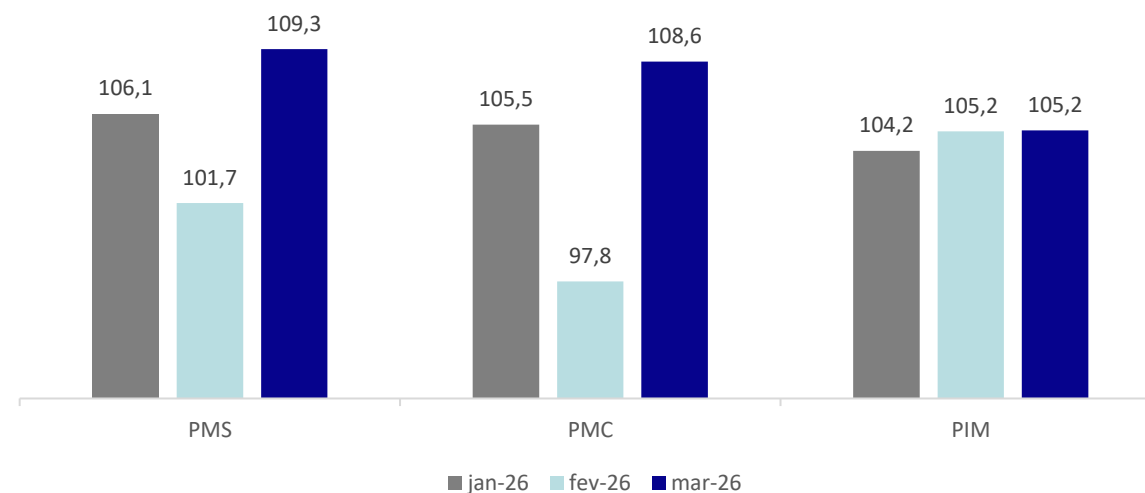
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

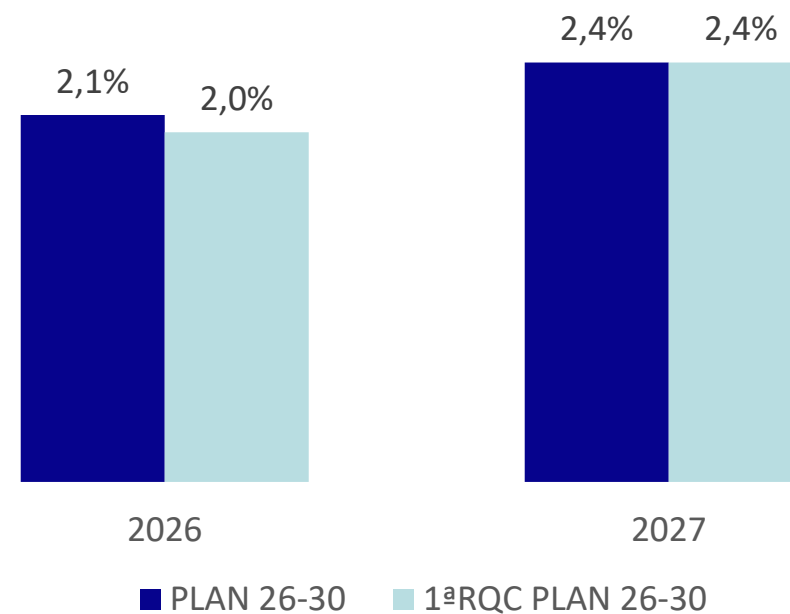


indicadores macroeconômicos - Brasil

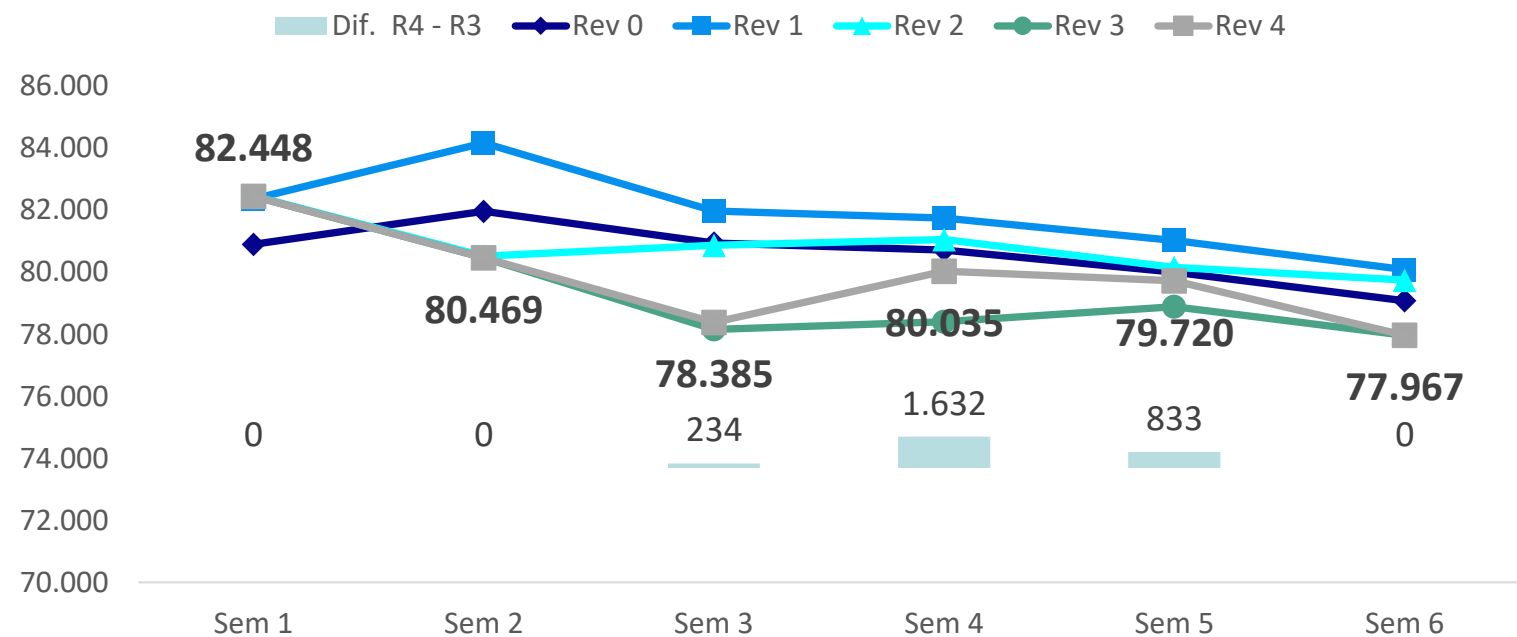
	2026	2027
PIB %	1,85	1,77
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,27
Selic %	13,25	11,25
IPCA %	4,92	4,00

Boletim Focus 15/05/2026

PIB



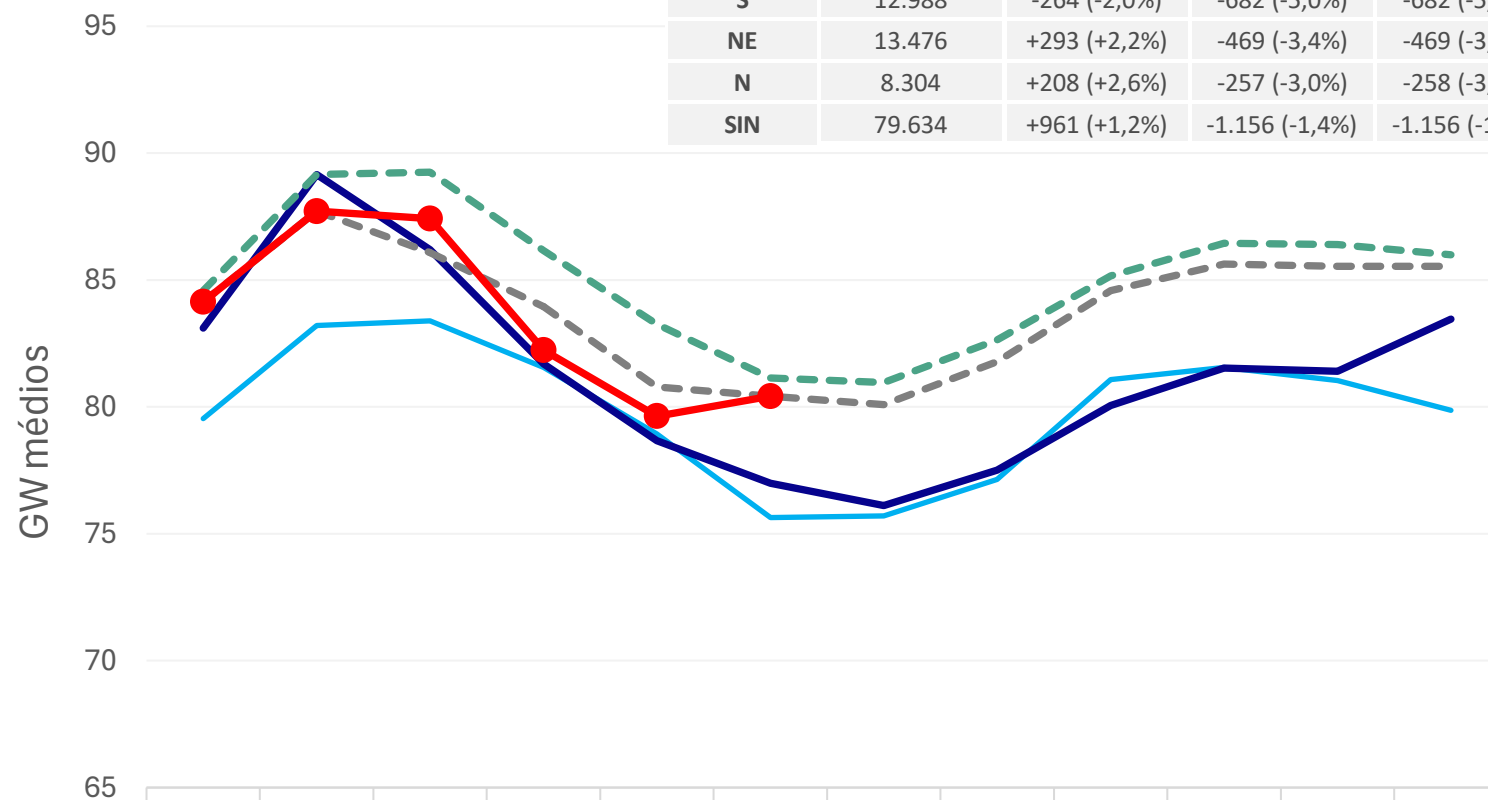
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	mai/26
RV0	80.897	81.967	80.942	80.713	80.008	79.081	80.790
RV1	82.362	84.170	81.977	81.745	81.025	80.085	82.095
RV2	82.462	80.521	80.871	81.053	80.154	79.747	80.650
RV3	82.448	80.469	78.151	78.403	78.887	77.967	79.024
RV4	82.448	80.469	78.385	80.035	79.720	77.967	79.634

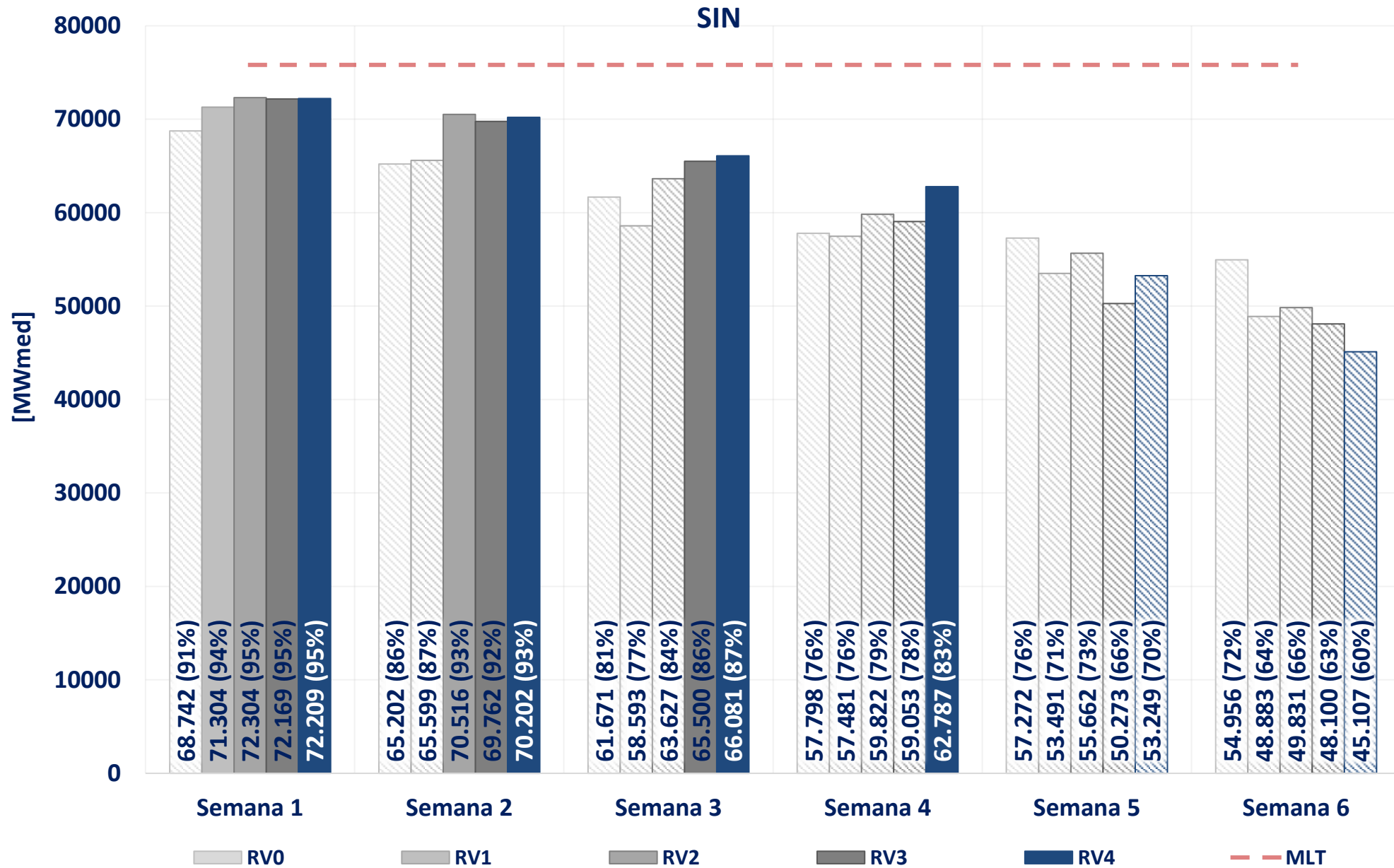
Carga PMO Maio: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 4	mai/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	44.867	+724 (+1,6%)	+254 (+0,6%)	+254 (+0,6%)
S	12.988	-264 (-2,0%)	-682 (-5,0%)	-682 (-5,0%)
NE	13.476	+293 (+2,2%)	-469 (-3,4%)	-469 (-3,4%)
N	8.304	+208 (+2,6%)	-257 (-3,0%)	-258 (-3,0%)
SIN	79.634	+961 (+1,2%)	-1.156 (-1,4%)	-1.156 (-1,4%)



	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	89,2	86,2	81,7	78,7	77,0	76,1	77,5	80,0	81,5	81,4	83,5
- - - 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
- - - 1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
● PMO Mai/26	84,1	87,7	87,4	82,2	79,6	80,4						
Dif. PMO - 1RQC	0,0	0,0	1,3	-1,7	-1,2	0,0						

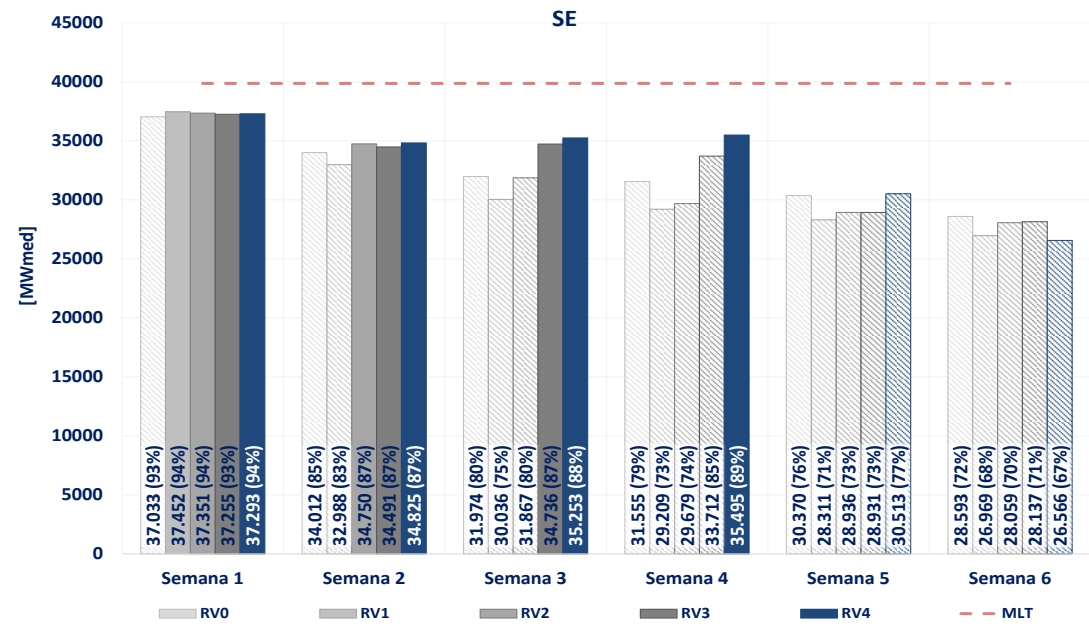
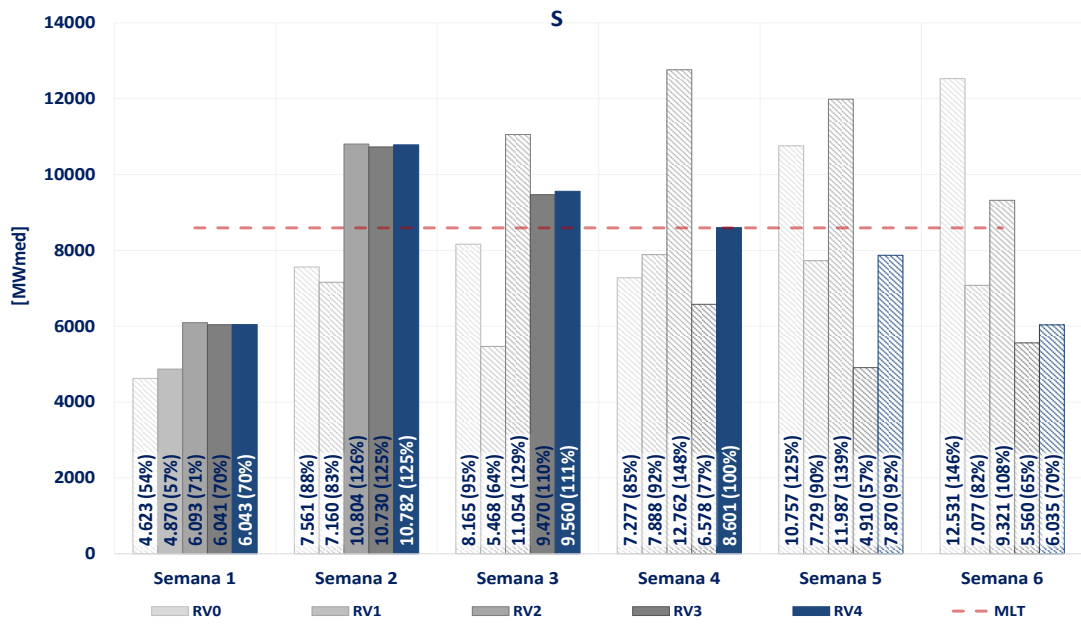
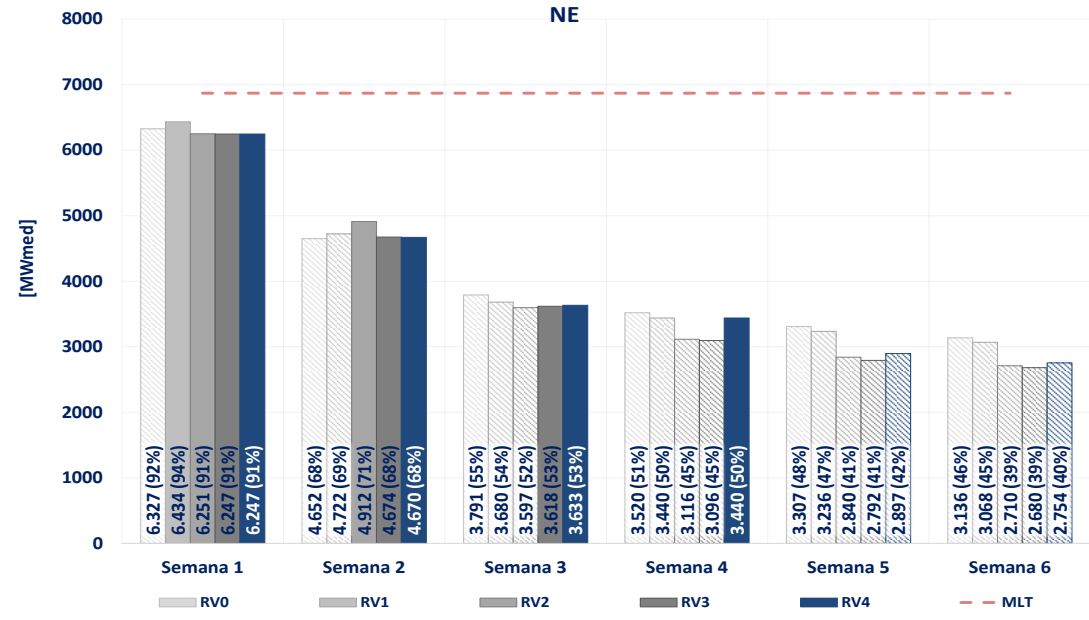
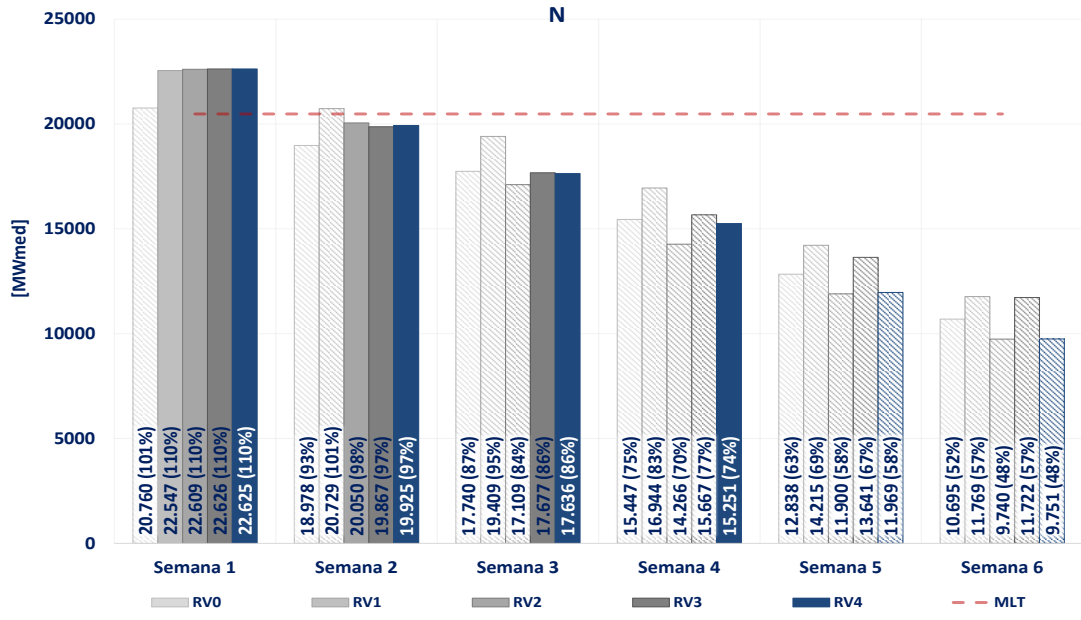
acompanhamento da energia natural afluyente – rv4 de maio



Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

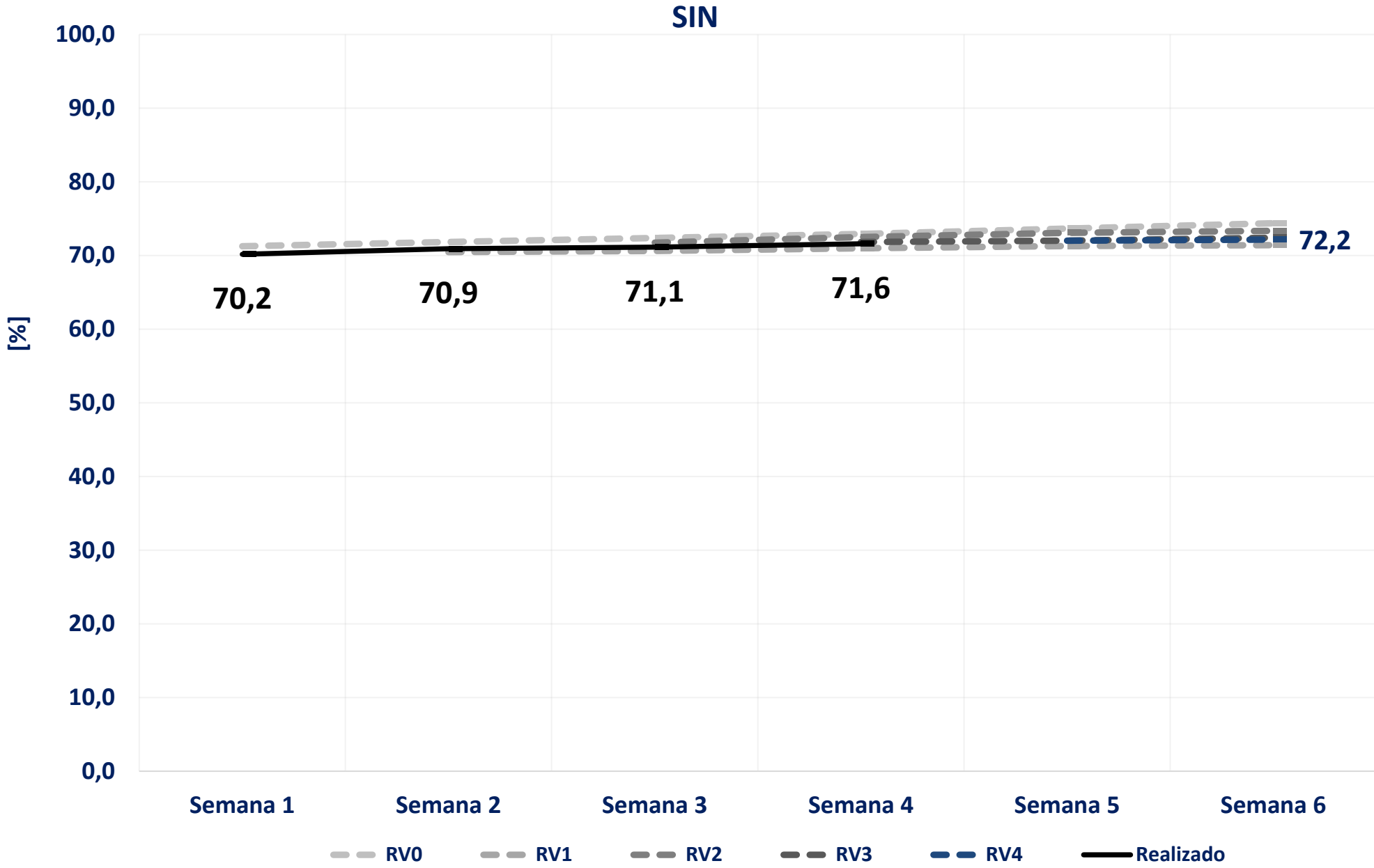
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv4 de maio



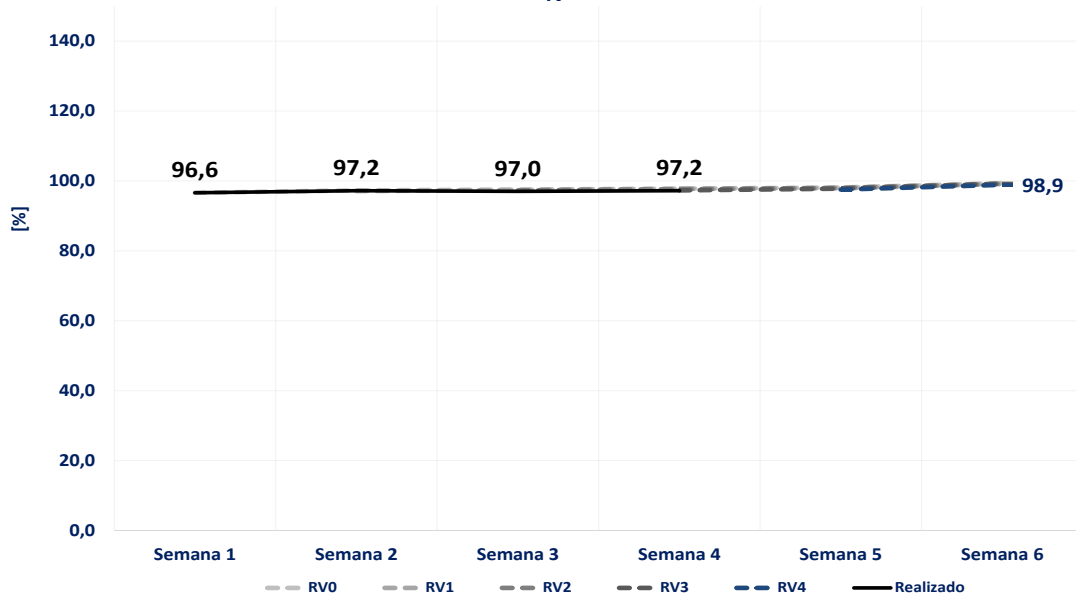
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

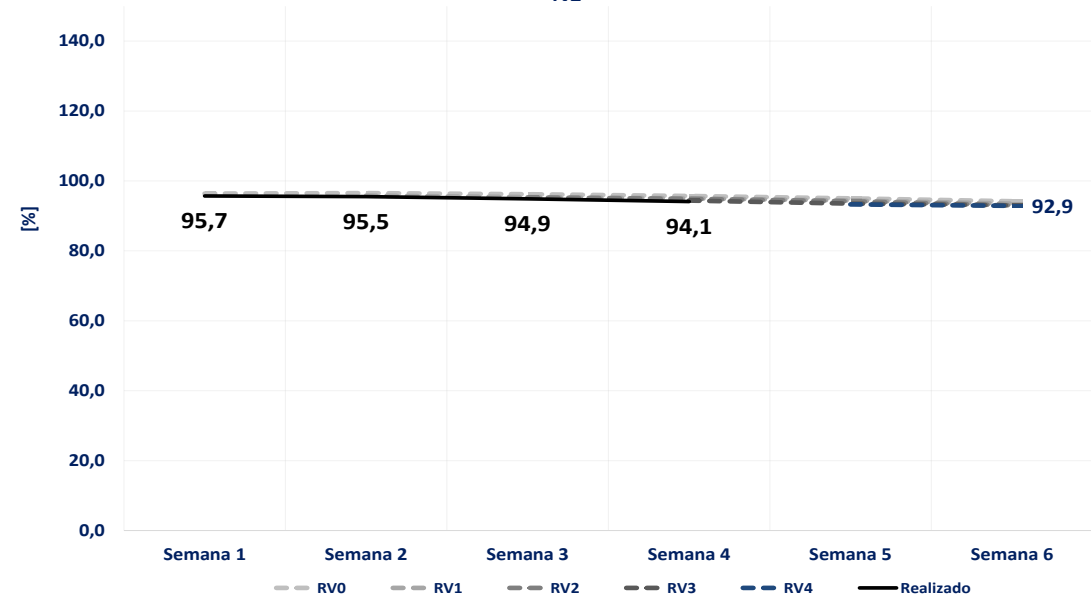


acompanhamento da energia armazenada – rv4 de maio

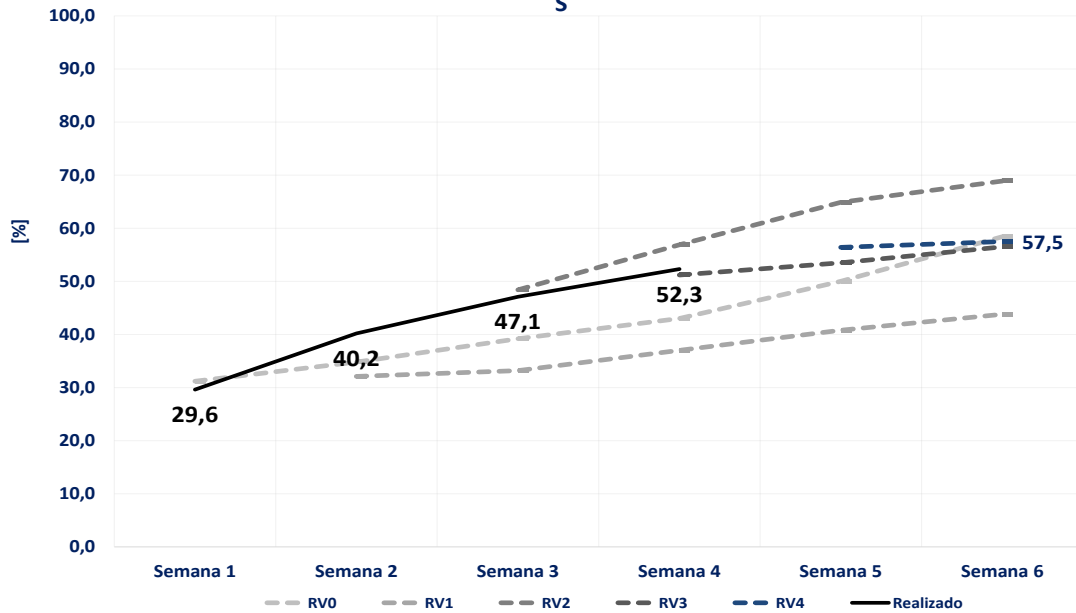
N



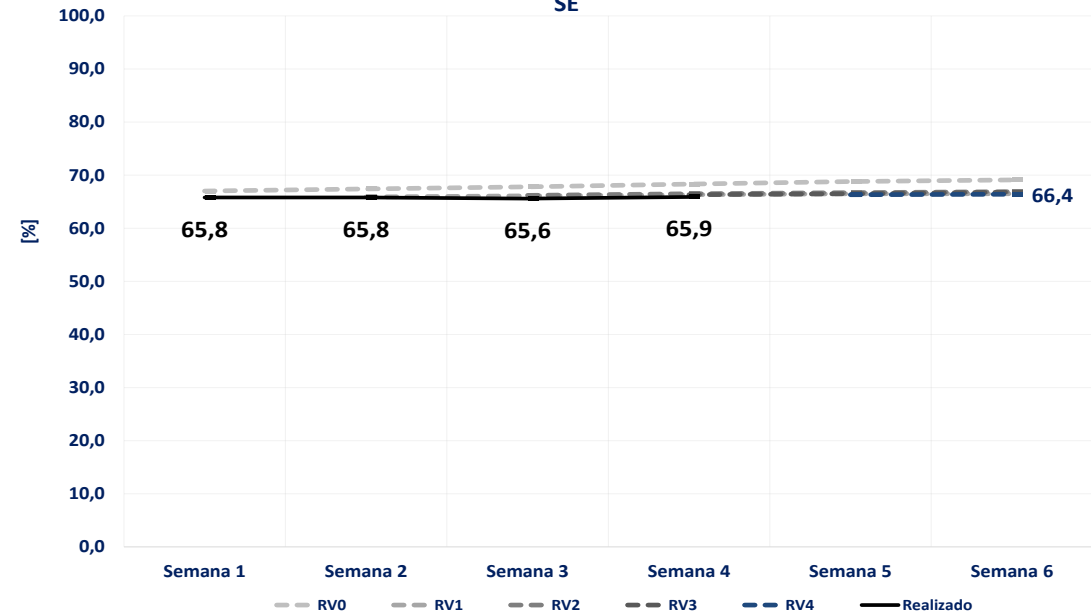
NE



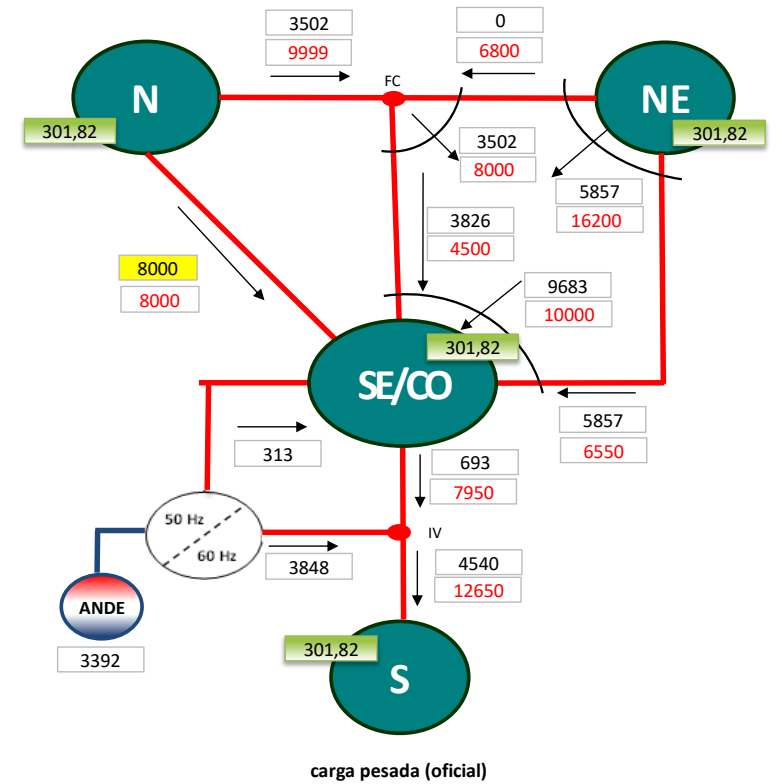
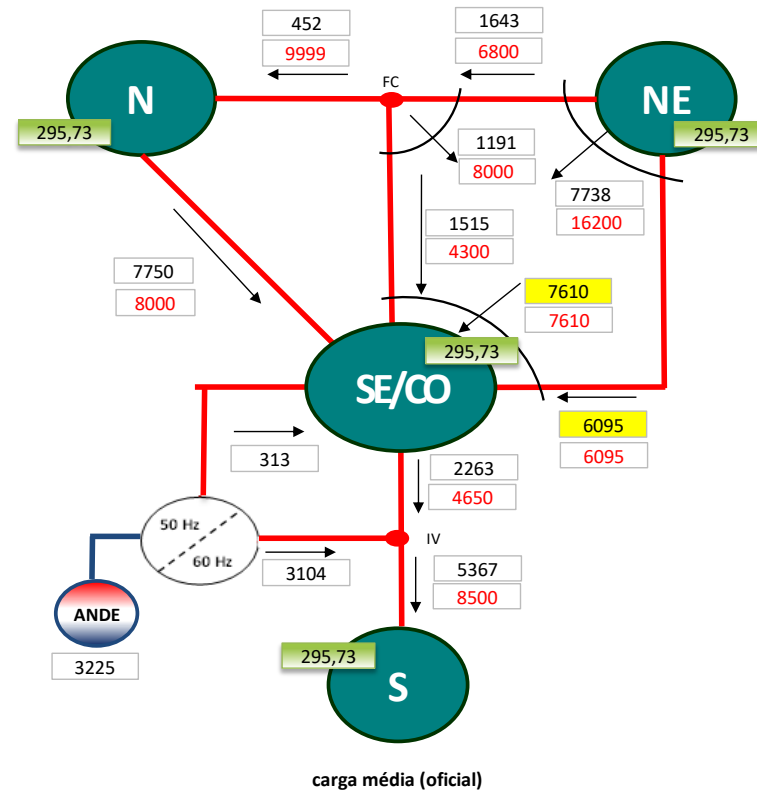
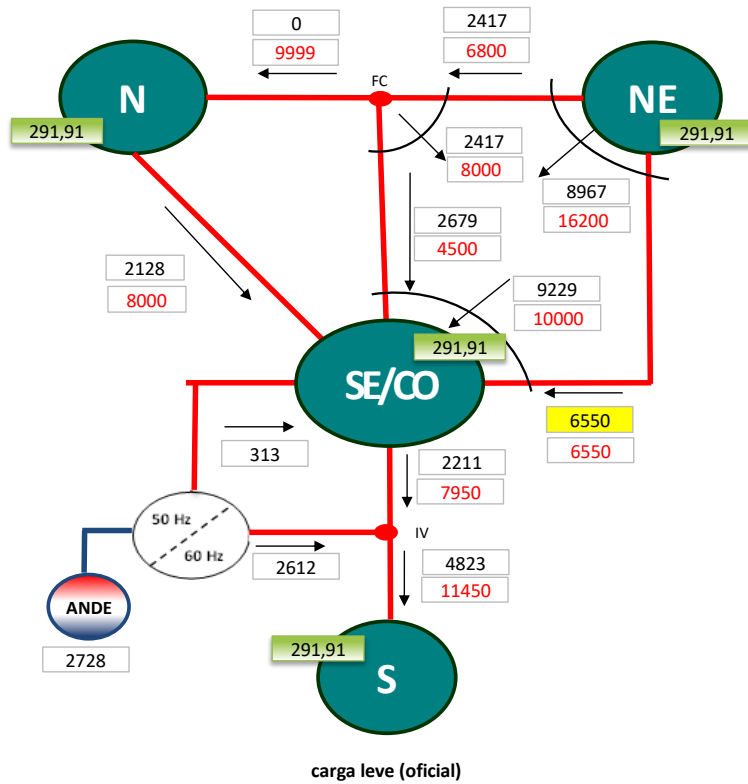
S



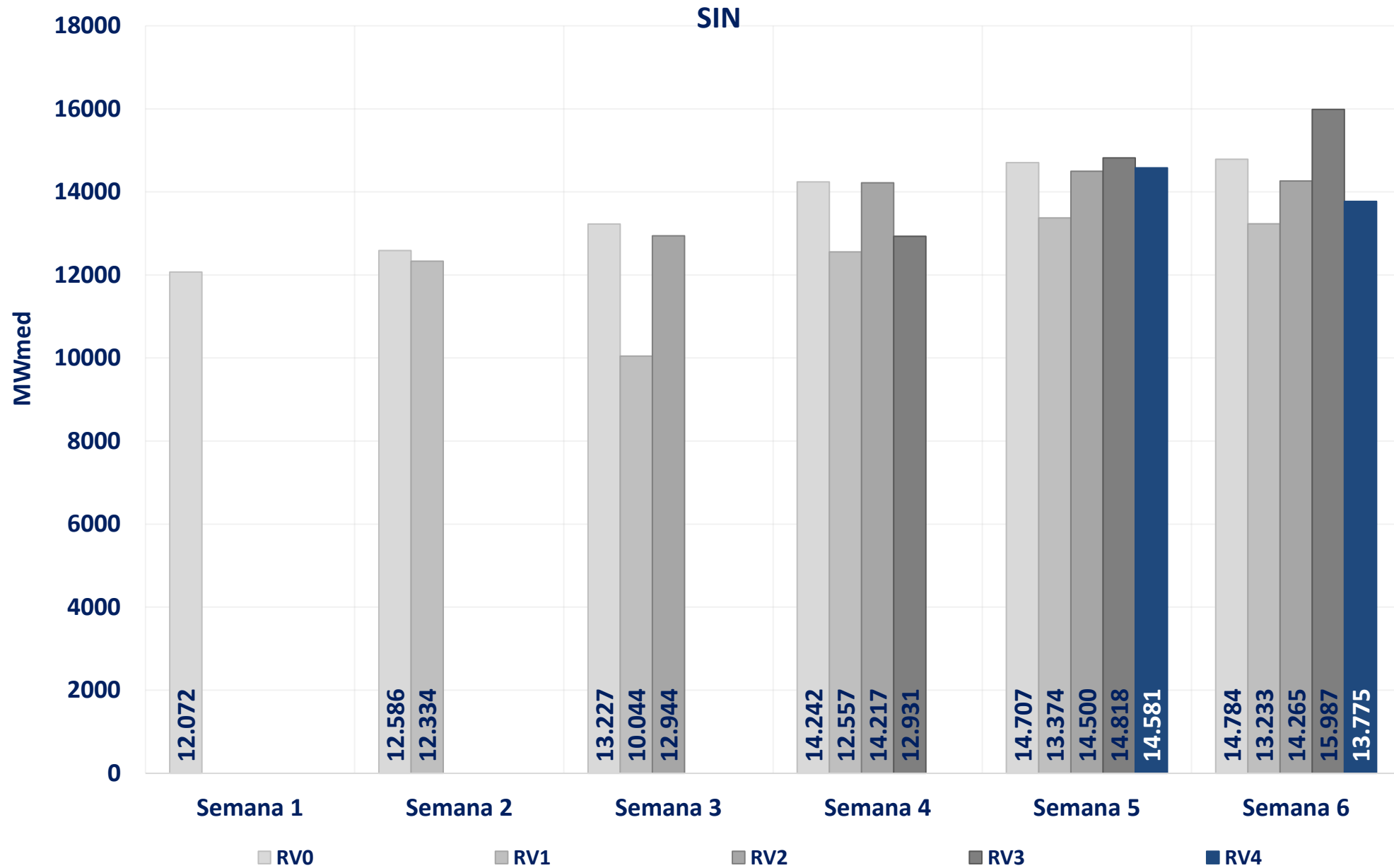
SE



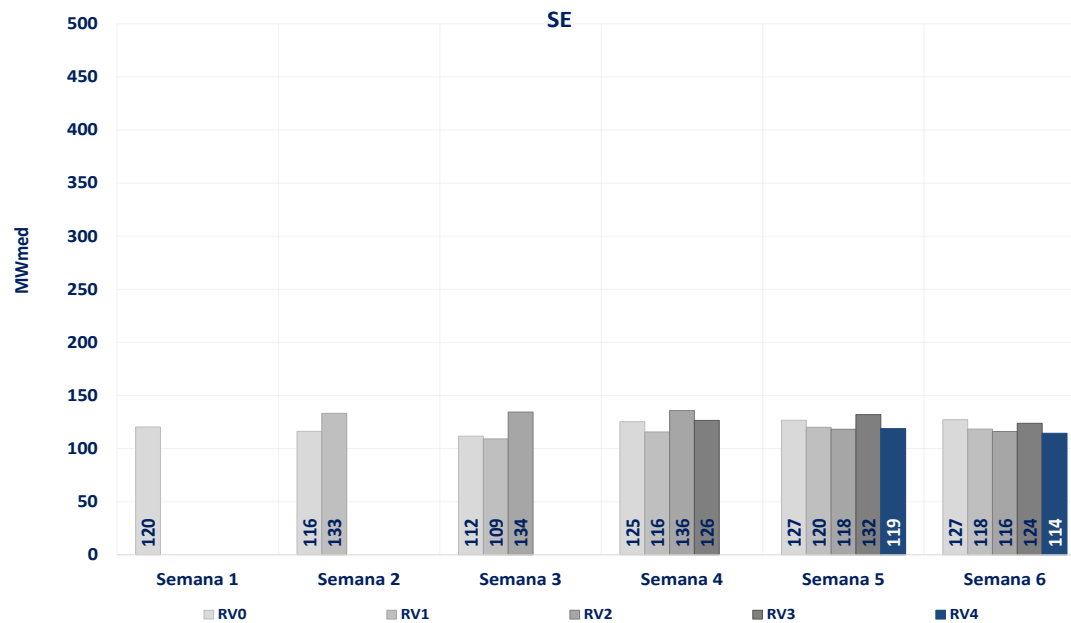
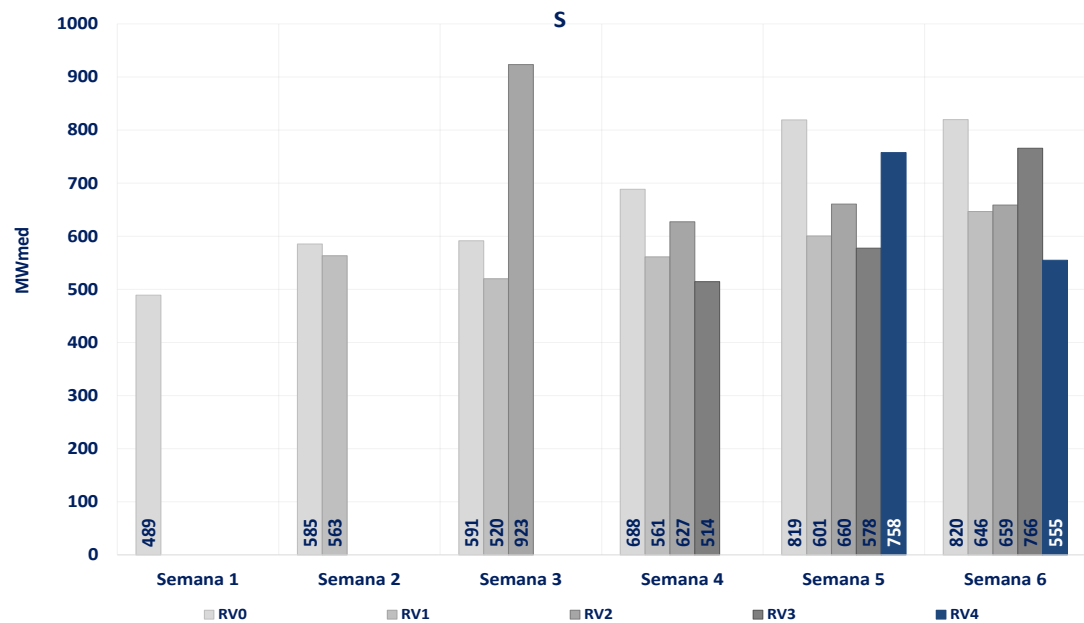
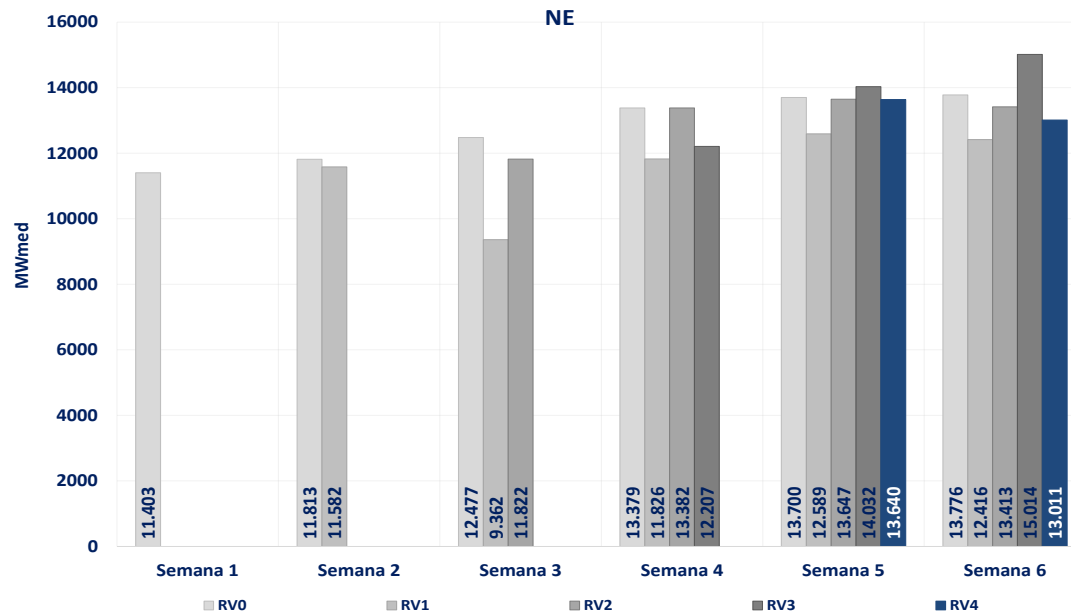
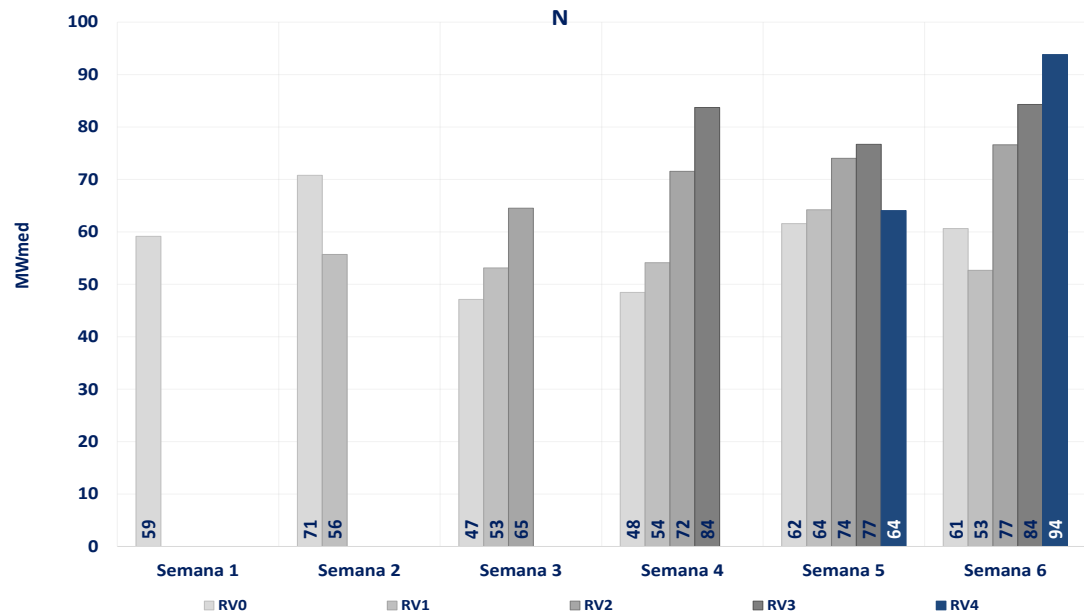
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv4 de maio



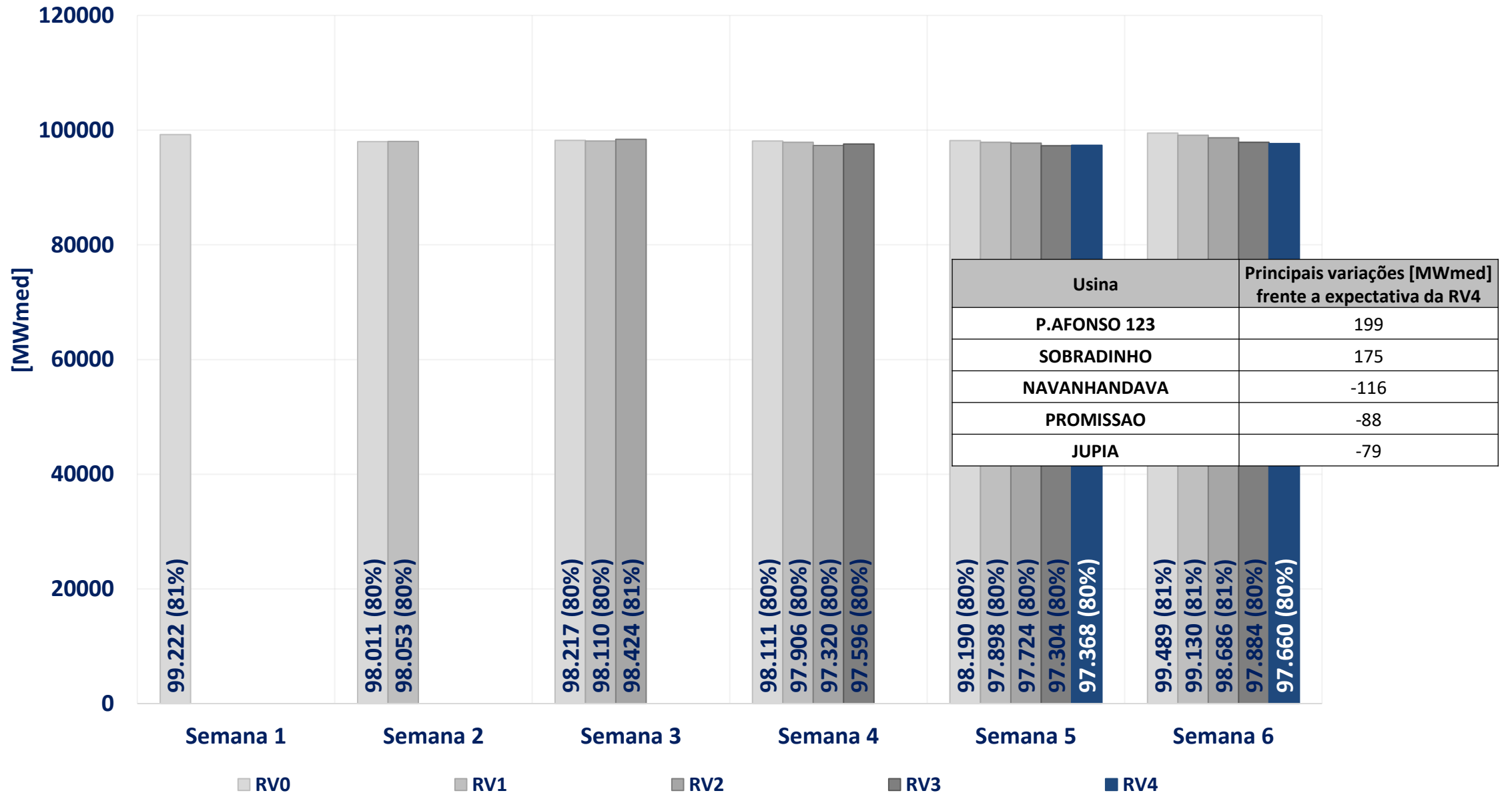
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWh médios)
XXXX limite de intercâmbio (MWh médios)
XXXX atingimento do limite (MWh médios)

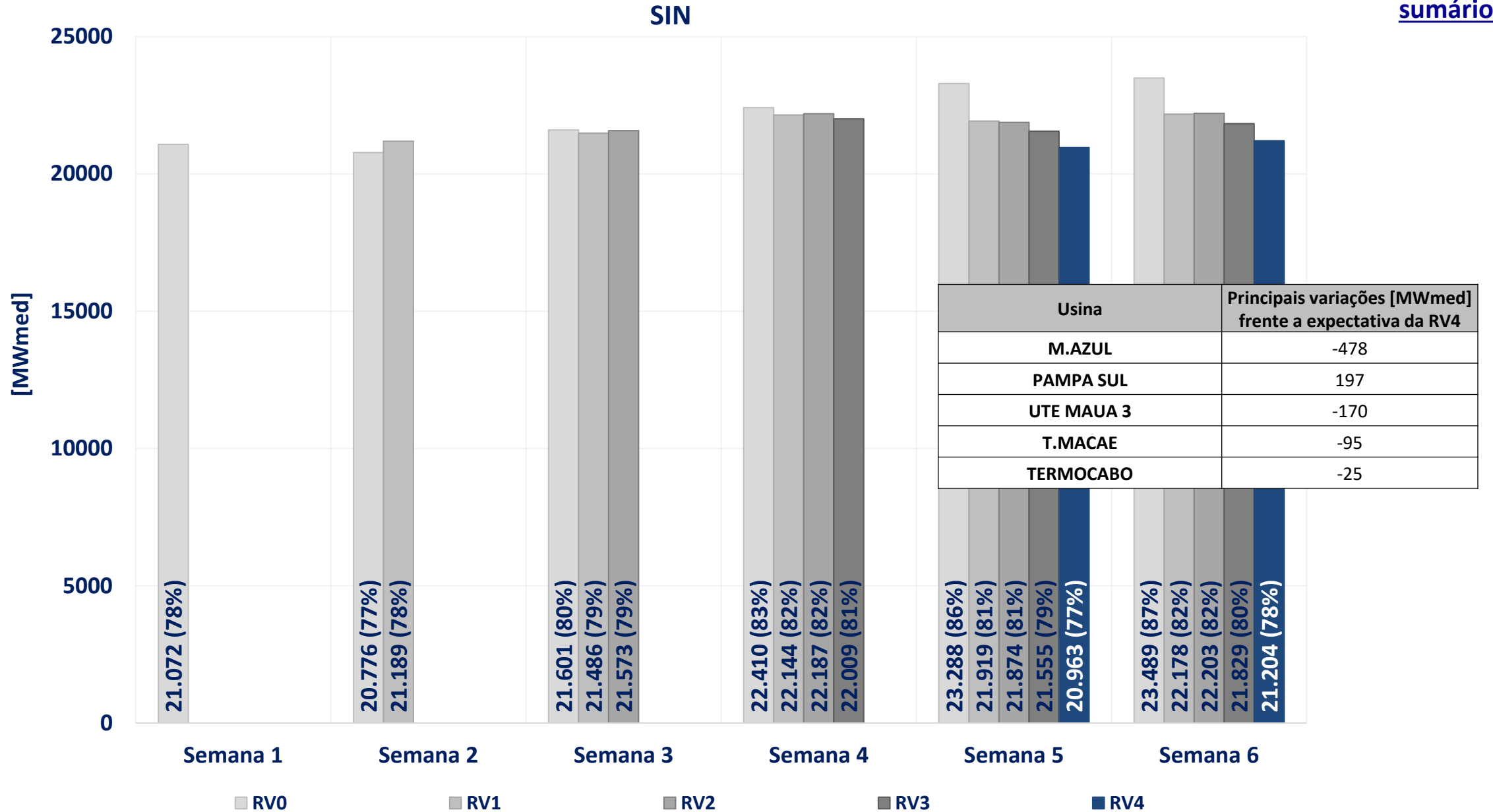


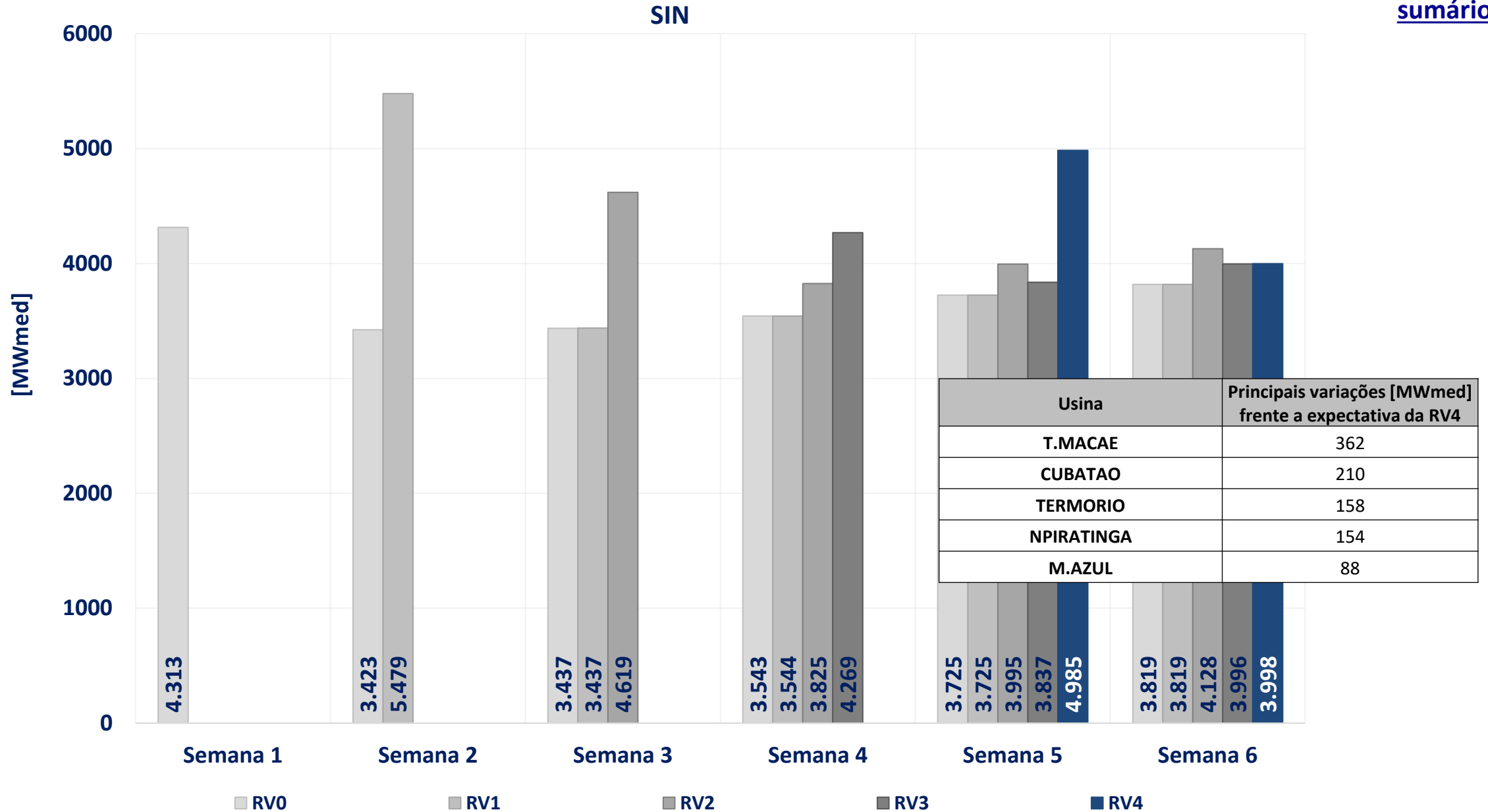
acompanhamento da geração eólica – rv4 de maio



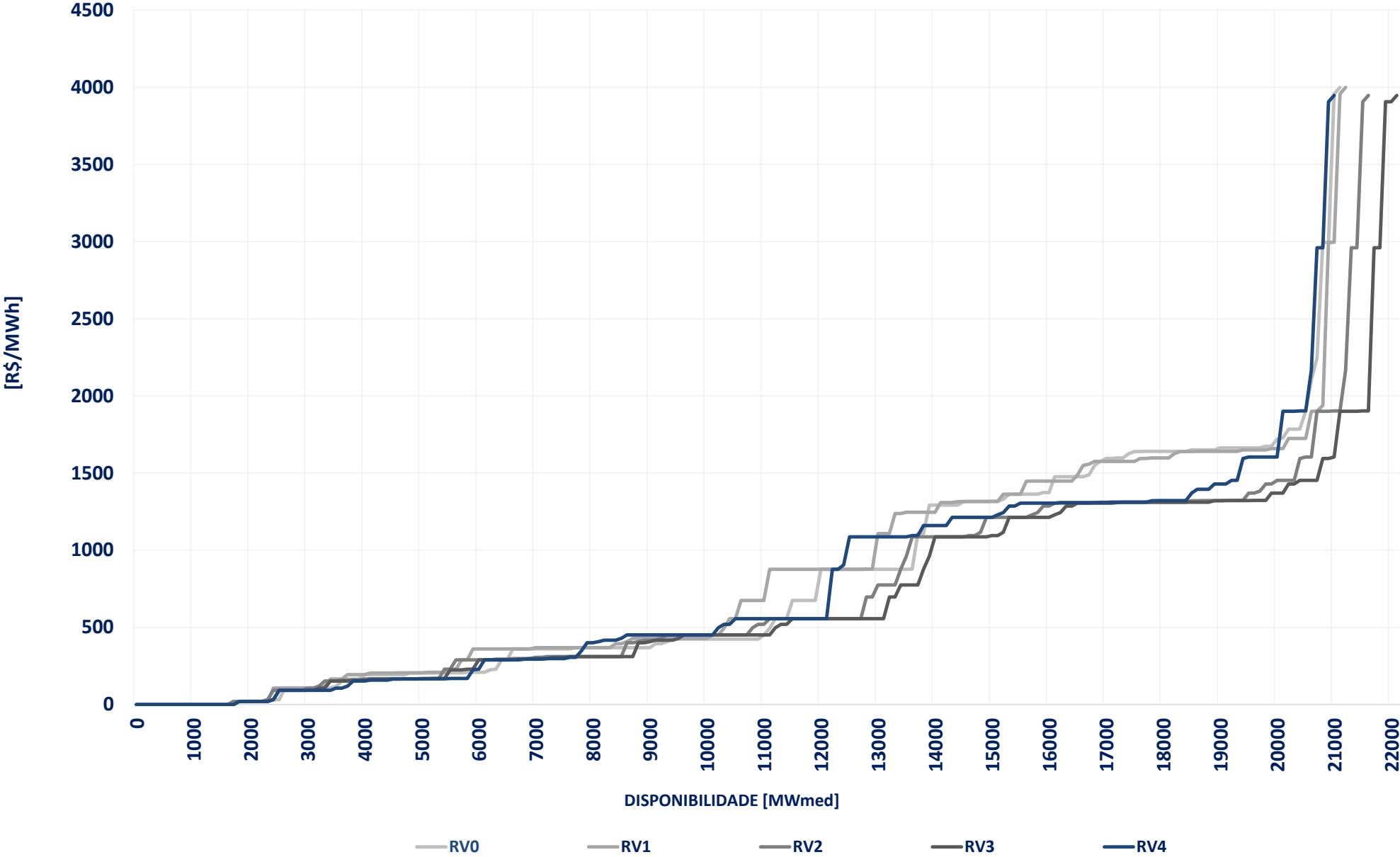
SIN







acompanhamento da pilha térmica – rv4 de maio



declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv4 de maio

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.

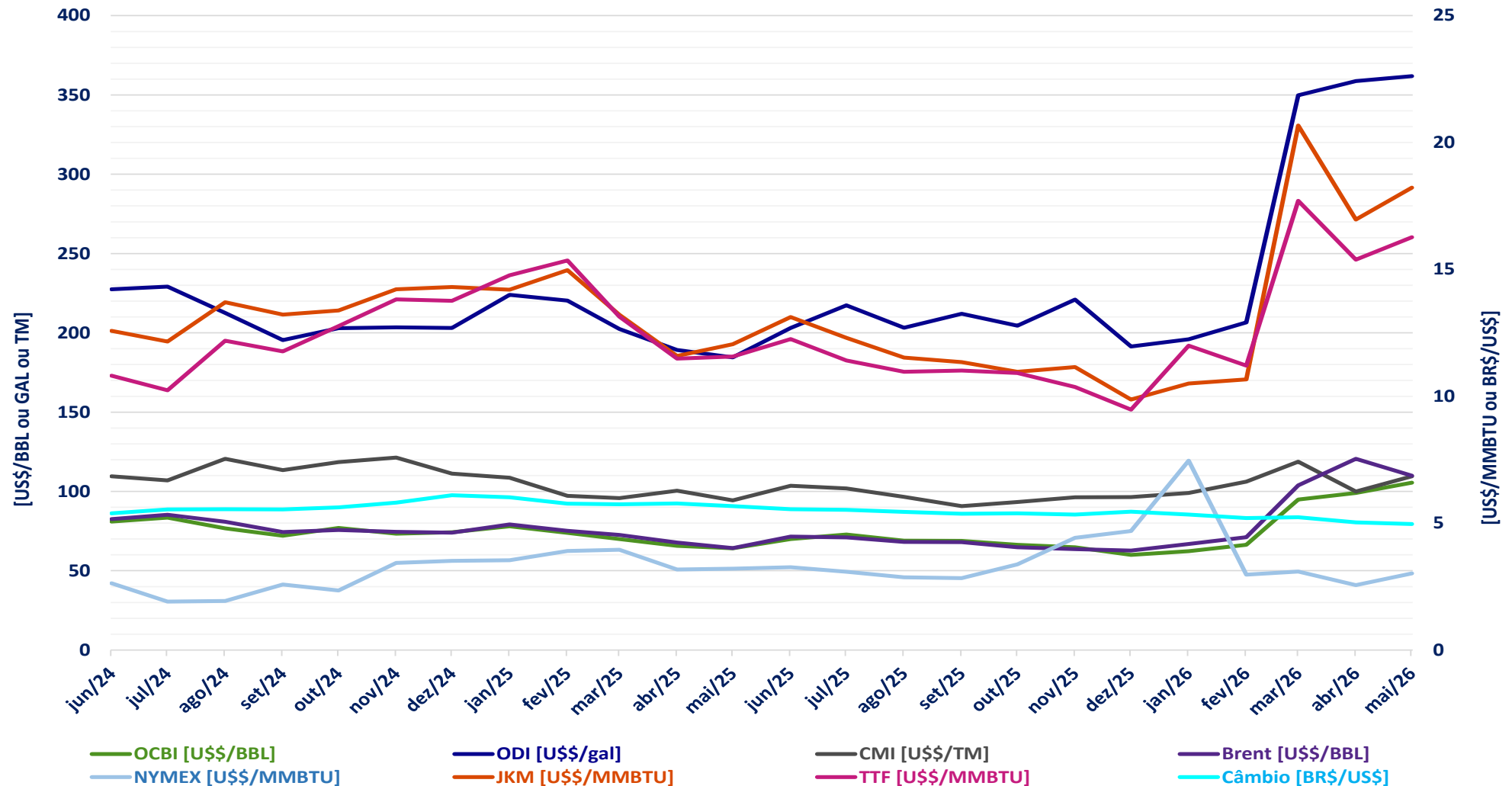
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Varição
48	ARAUCARIA	1200	1293,71	94 R\$/MWh (-7%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv4 de maio



sumário

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 mar/abr	4,4%	2,6%	-15,8%	16,0%	-17,3%	-17,9%	-13,1%	-3,8%
Varição abr/mai	6,6%	0,8%	9,6%	-8,8%	17,9%	7,4%	5,7%	-1,3%



Comparativo entre dados de abril e maio, obtidos em 22/05/2026, com impacto no reajuste do mês junho, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 2,5% (1554 MWmed), indo de 80% a 82% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -10,3% (-5804 MWmed), indo de 78% a 70% da MLT

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

A eólica para o SIN apresentou variação de 12,8% (1650 MWmed), indo de 12931 a 14581 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,2% (-228 MWmed), indo de 97596 a 97368 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -4,8% (-1046 MWmed), indo de 22009 a 20963 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 16,8% (716 MWmed), indo de 4269 a 4985 MWmed

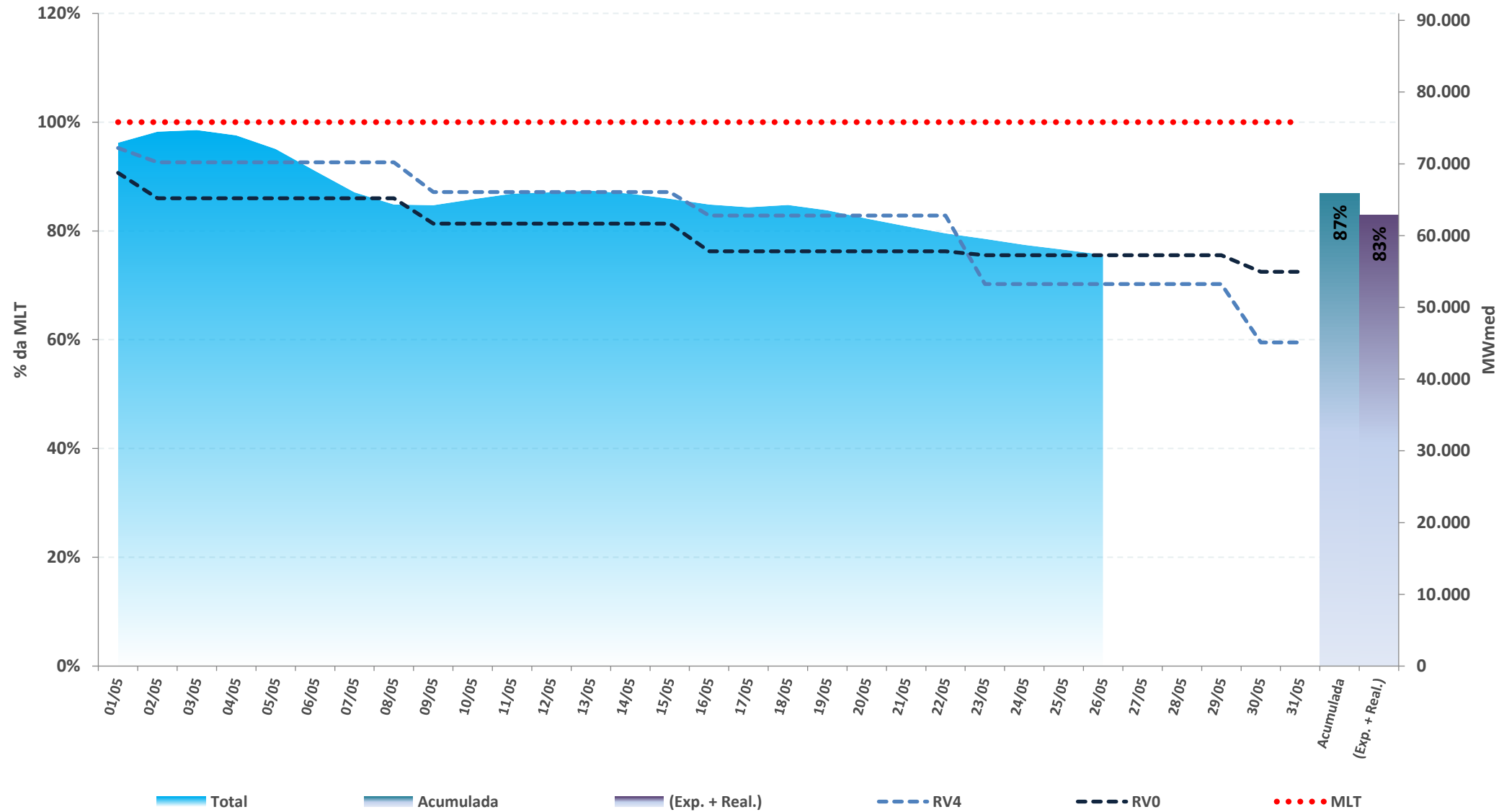
O CVU médio para o SIN apresentou variação de 3,8% (28,27 R\$/MWh), indo de R\$ 747,32/MWh a R\$ 775,59/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -4,9% (-40,00 R\$/MWh), indo de R\$ 815,59/MWh a R\$ 775,59/MWh

acompanhamento da operação

acompanhamento da energia natural afluyente

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

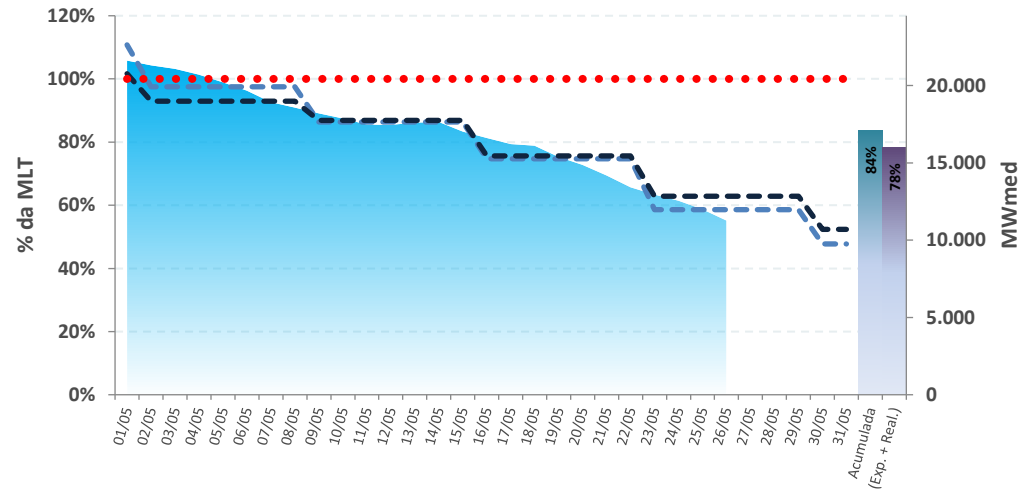


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

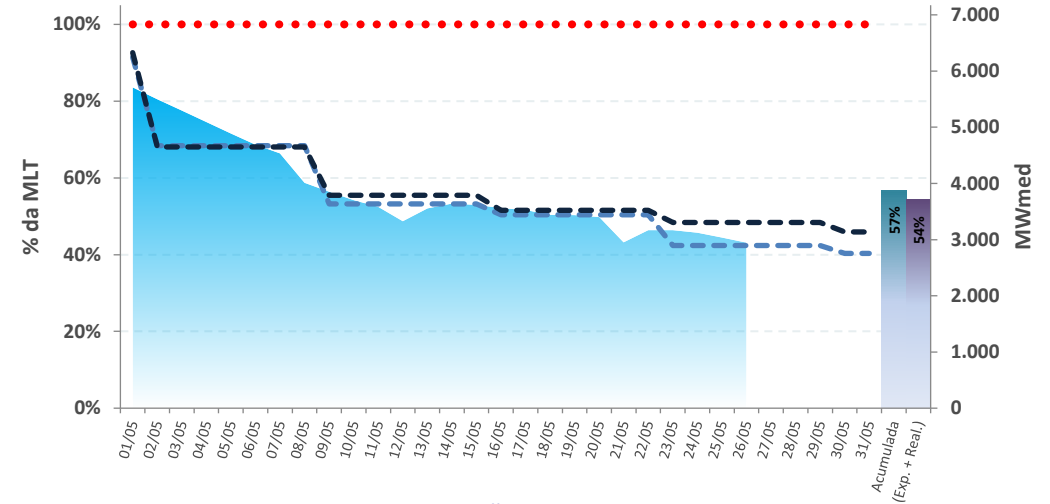
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

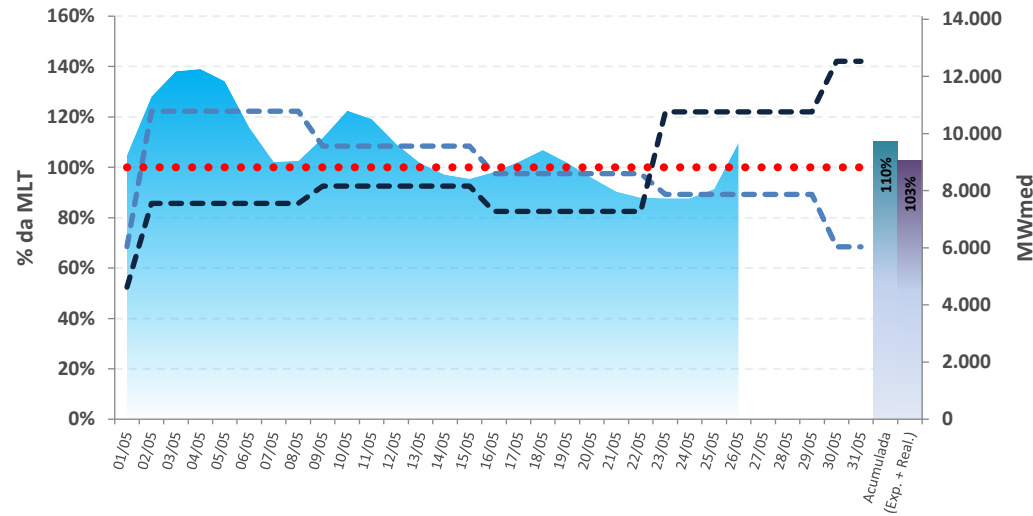
REGIÃO NORTE



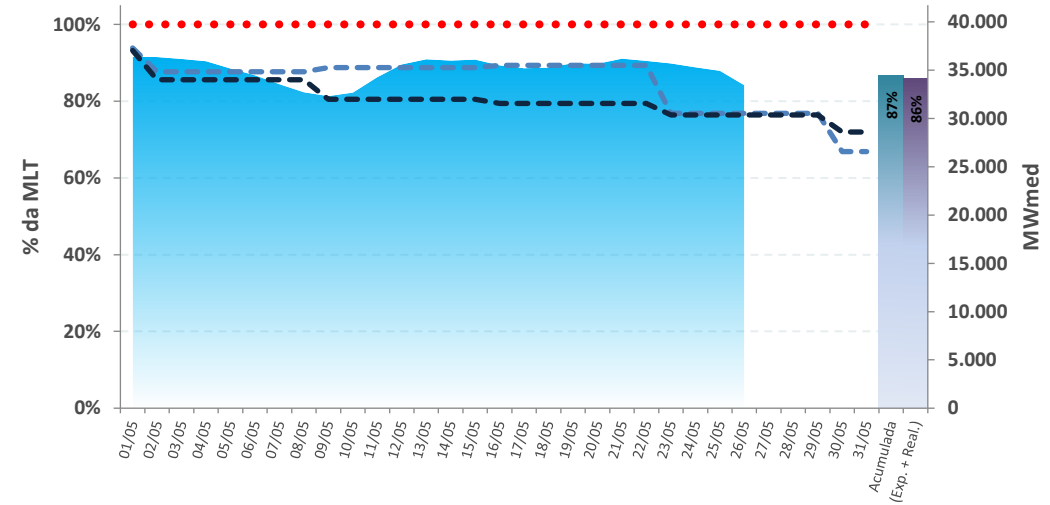
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



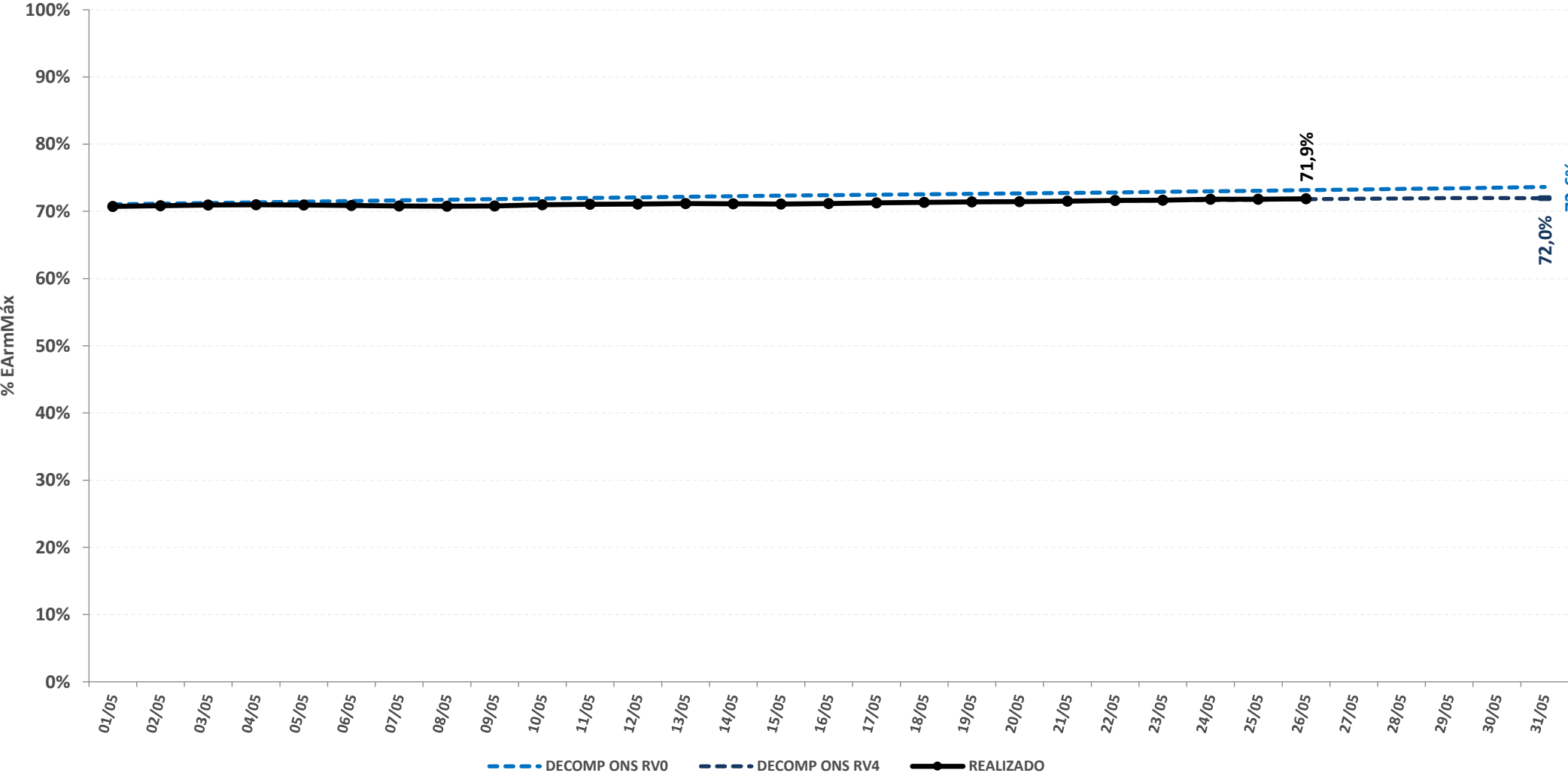
■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO
 - - - RV4
 ● ● ● ● MLT

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

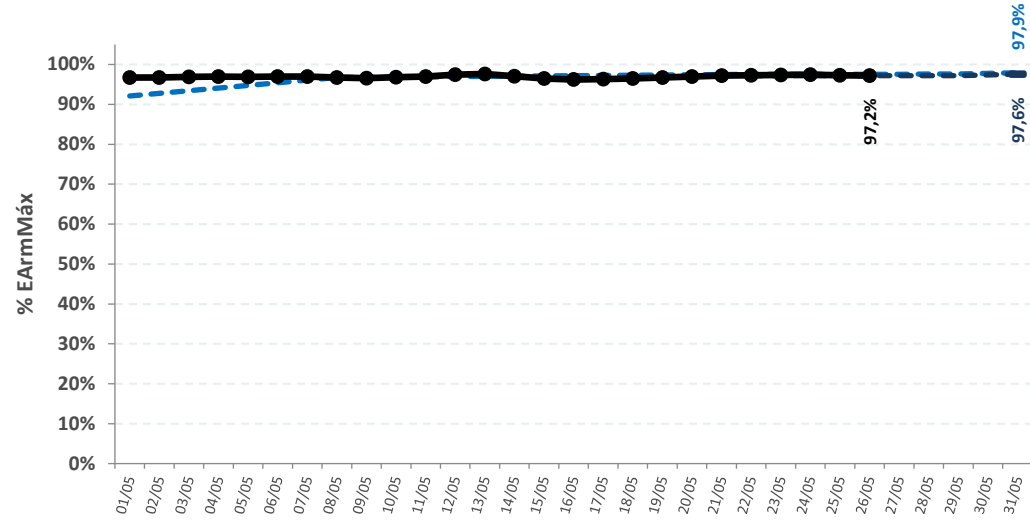
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

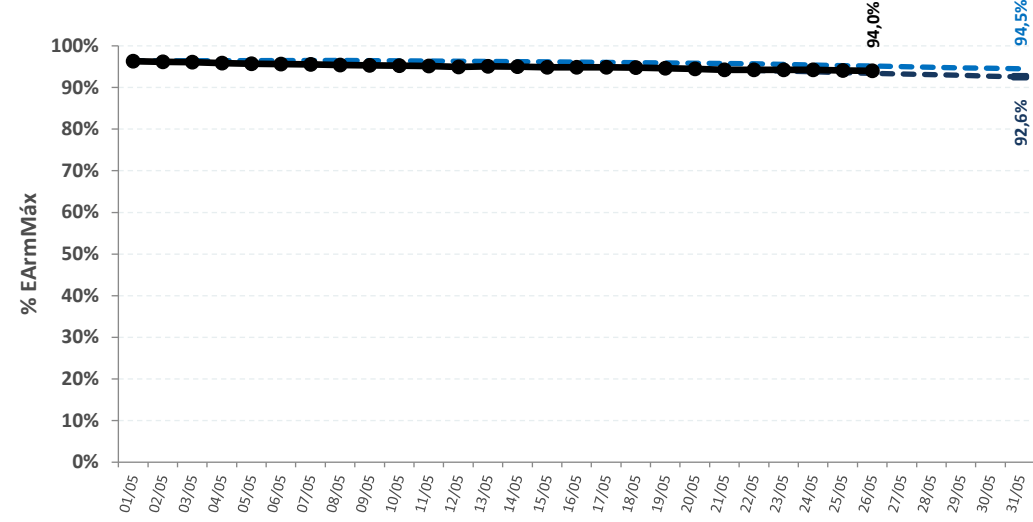


acompanhamento da energia armazenada

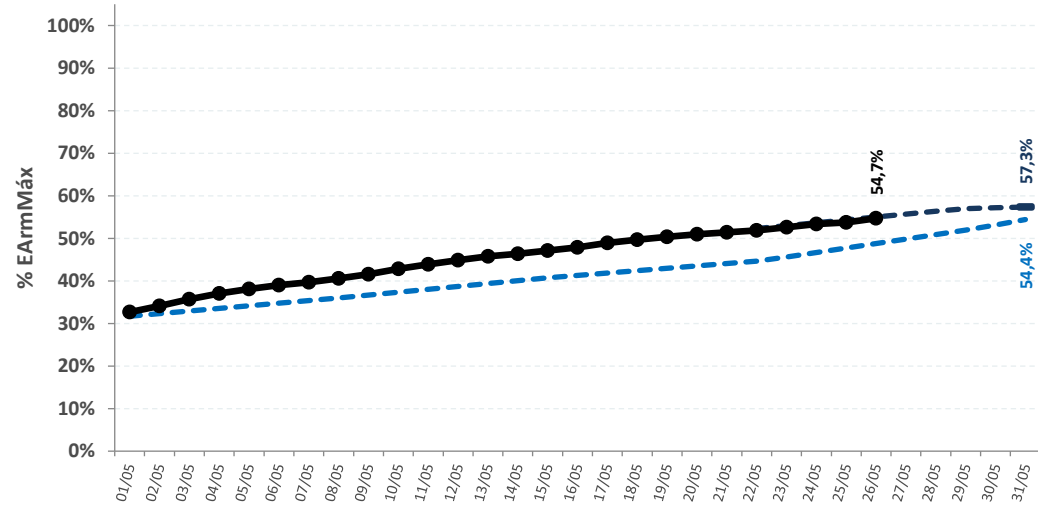
REGIÃO NORTE



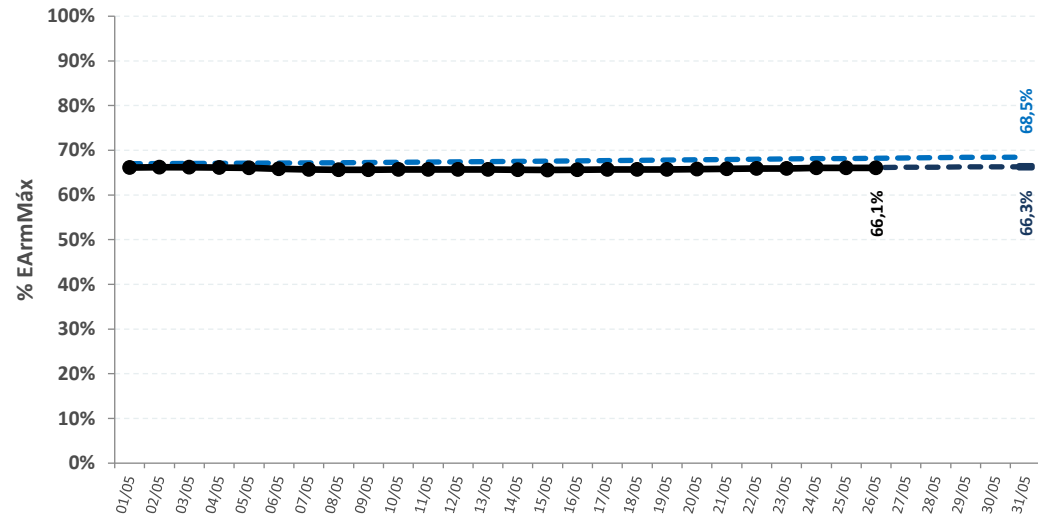
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

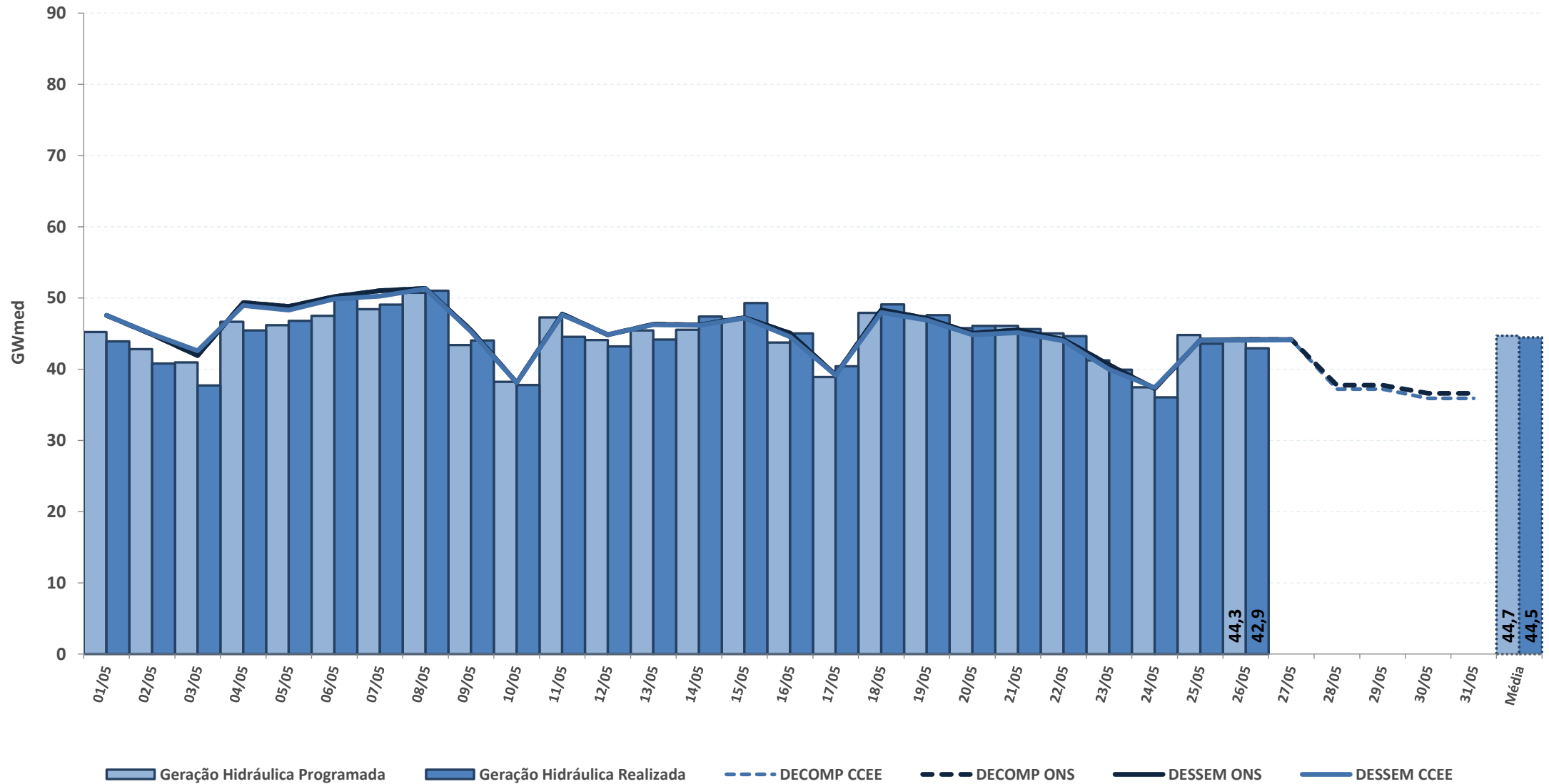


--- DECOMP ONS RVO

--- DECOMP ONS RV4

—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

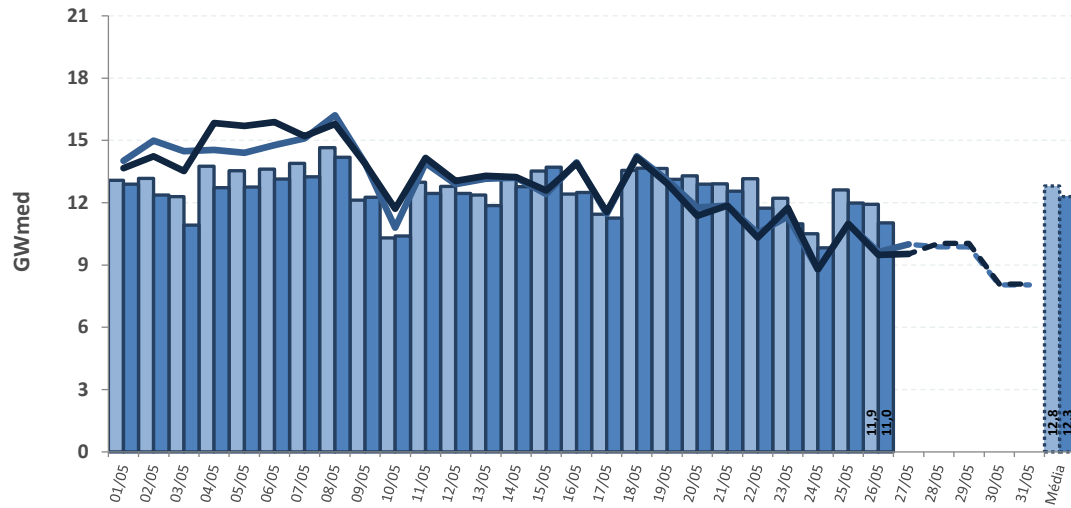


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

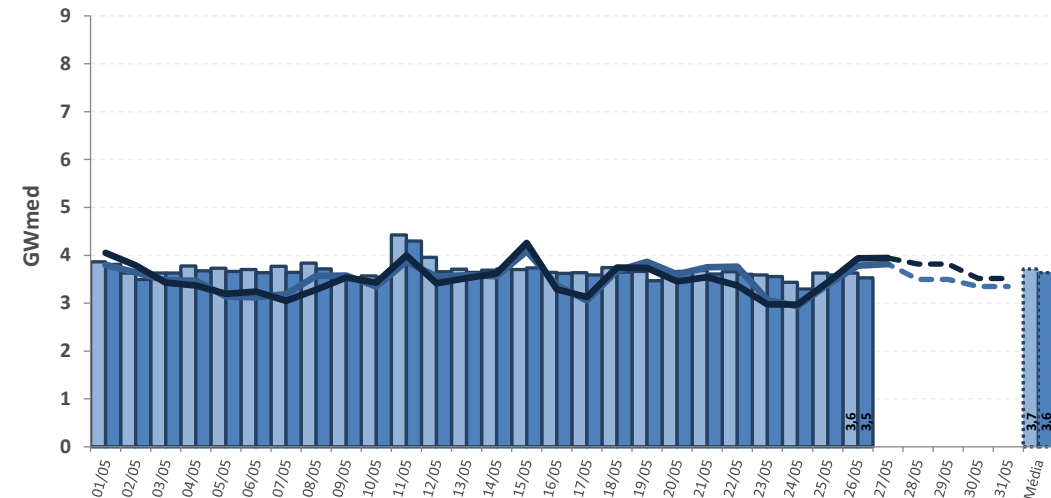
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

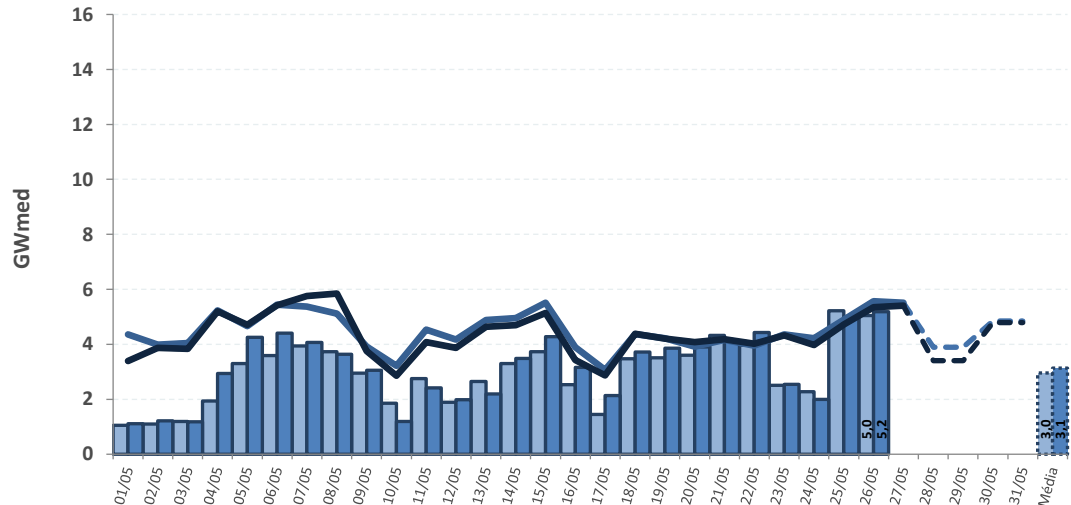
REGIÃO NORTE



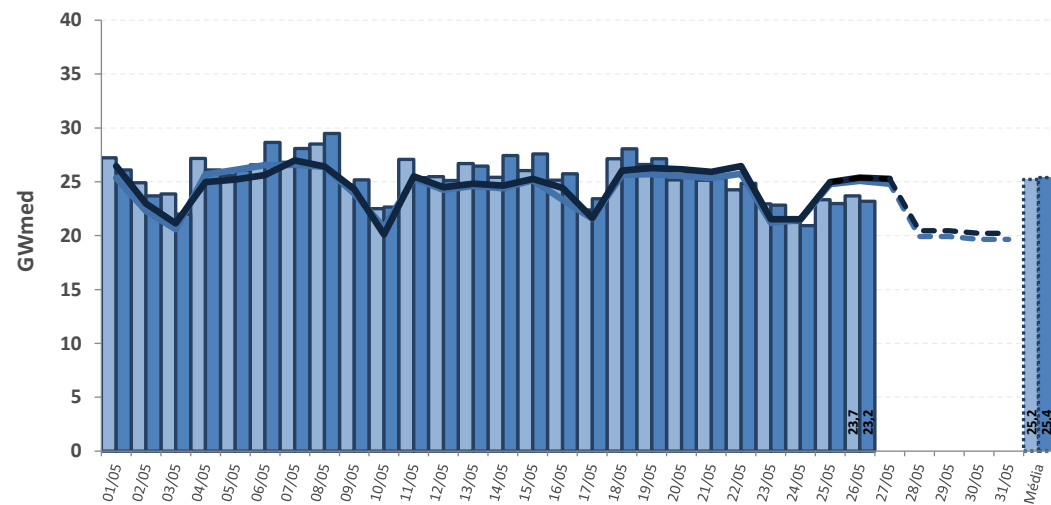
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

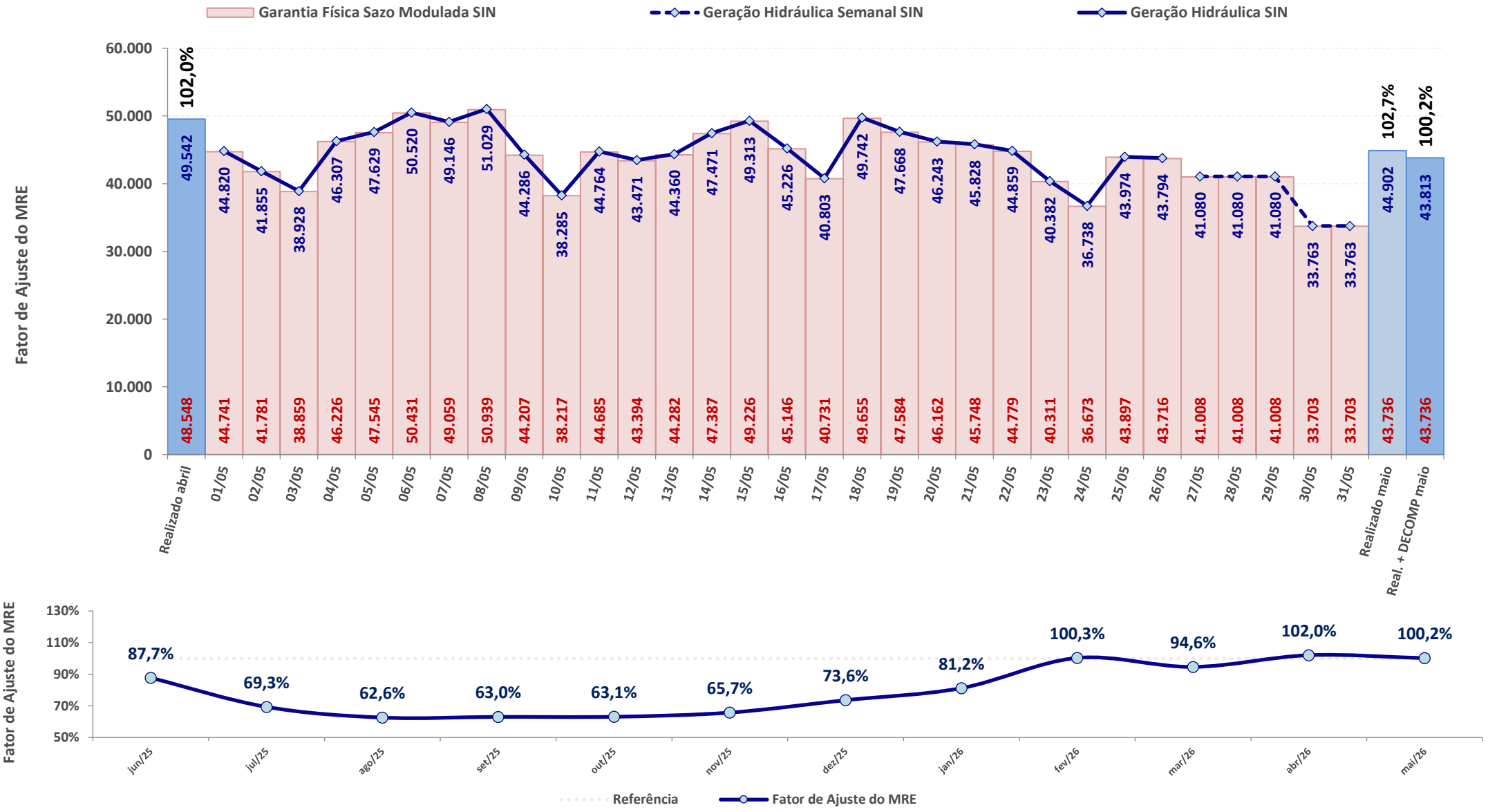


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

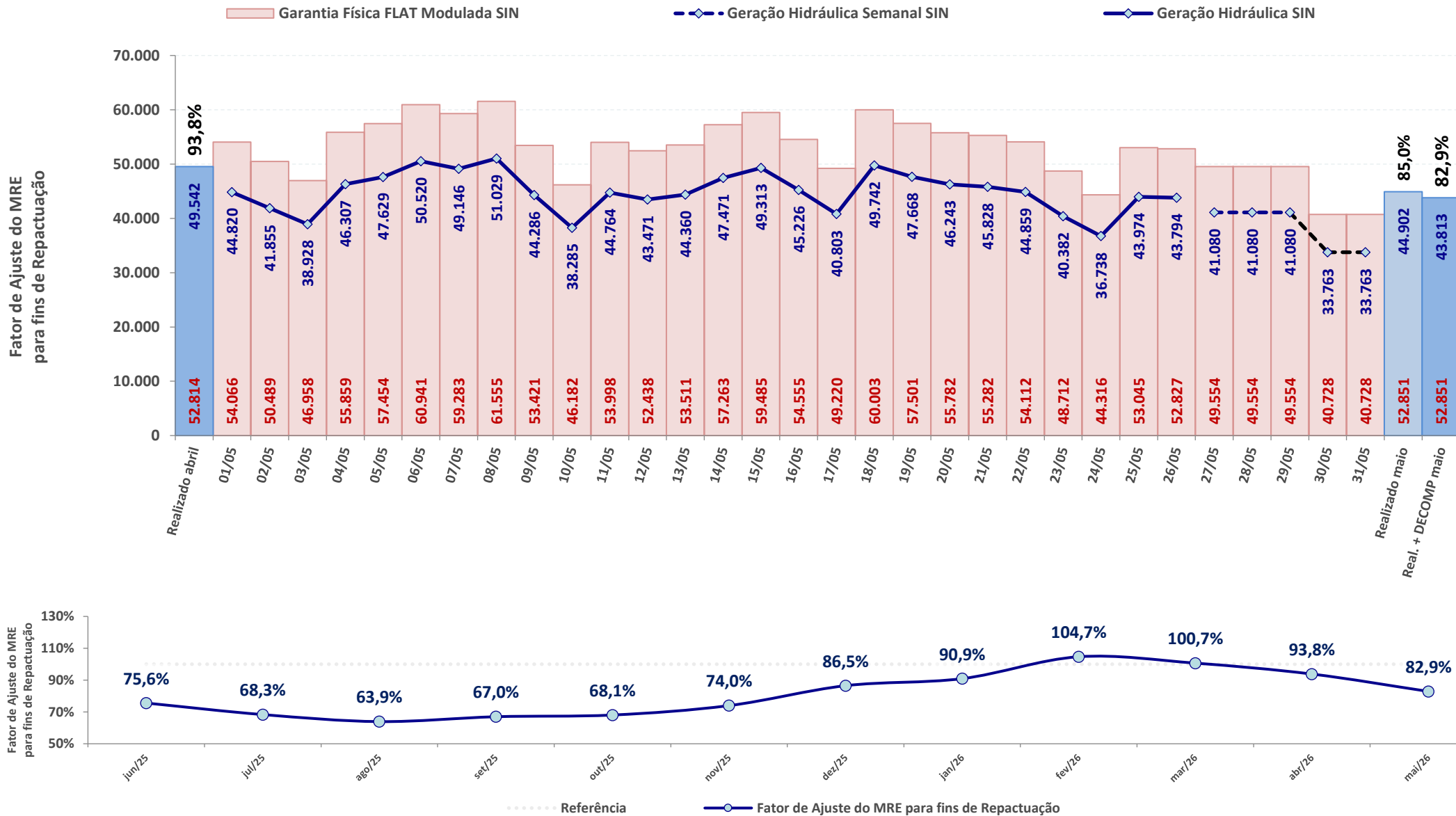
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

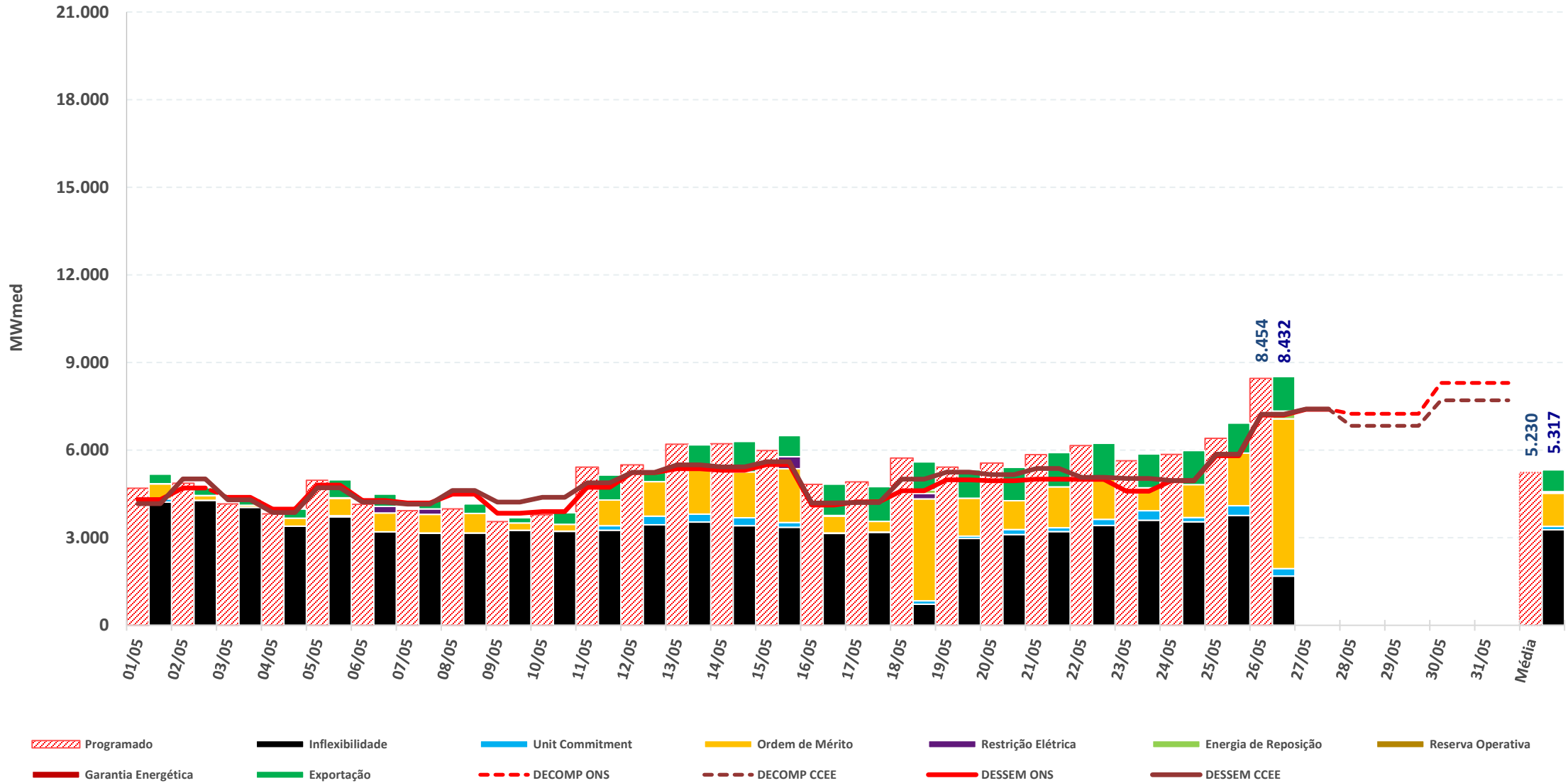
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

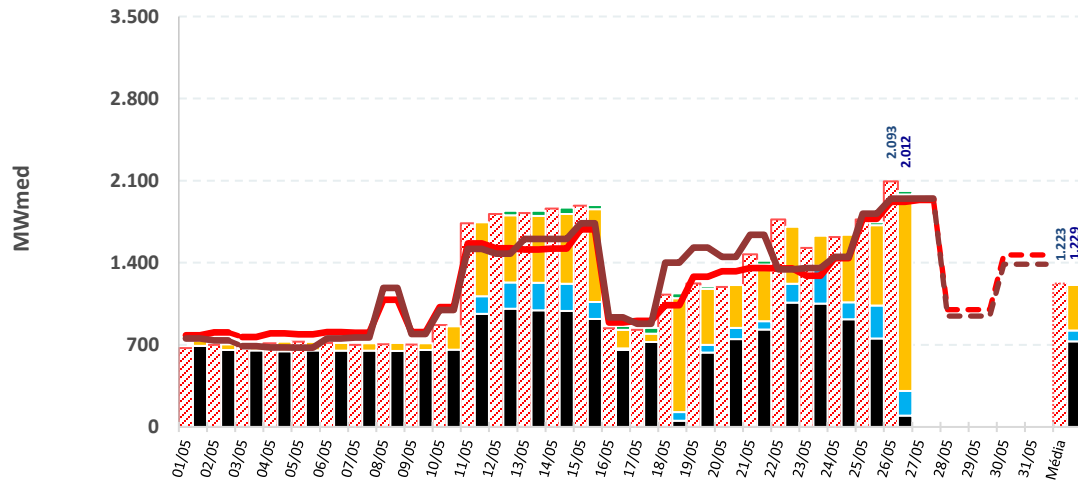


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

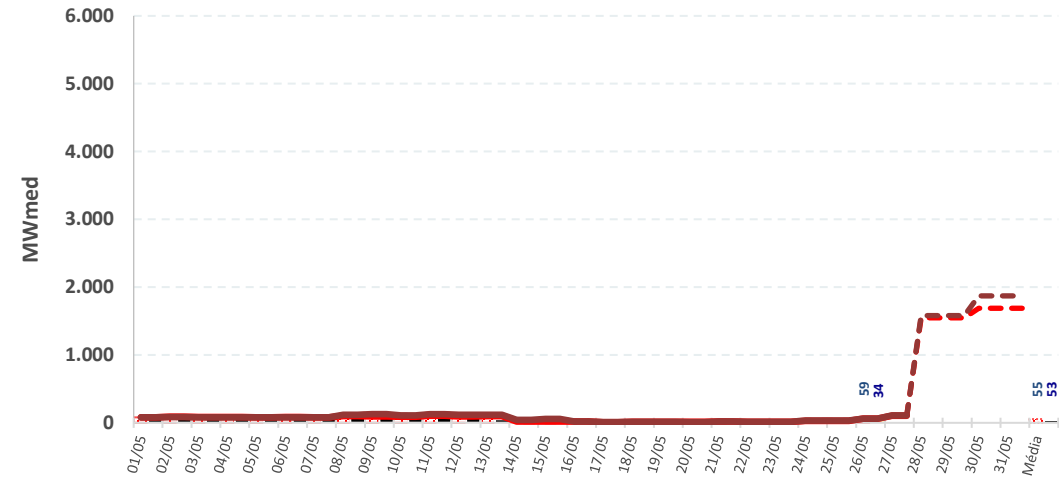
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

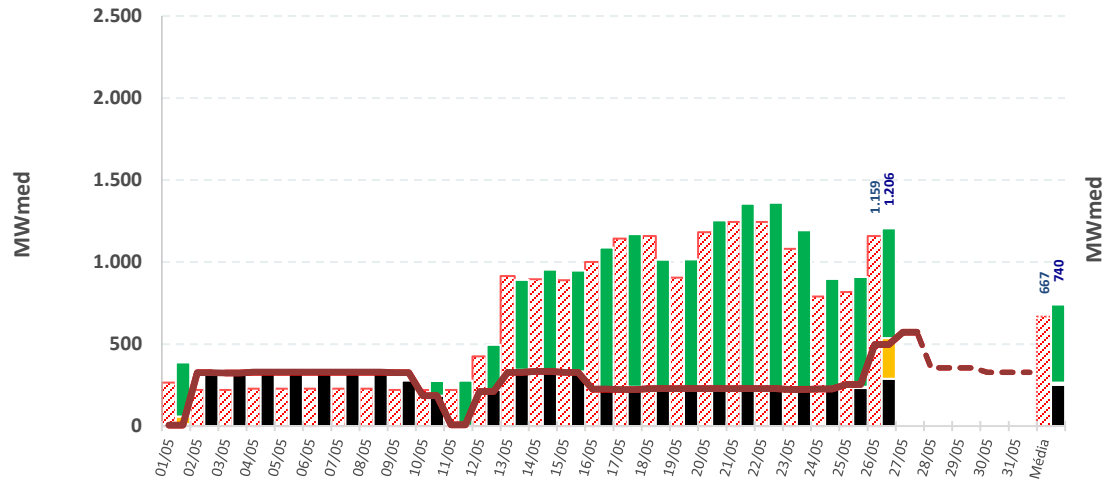
REGIÃO NORTE



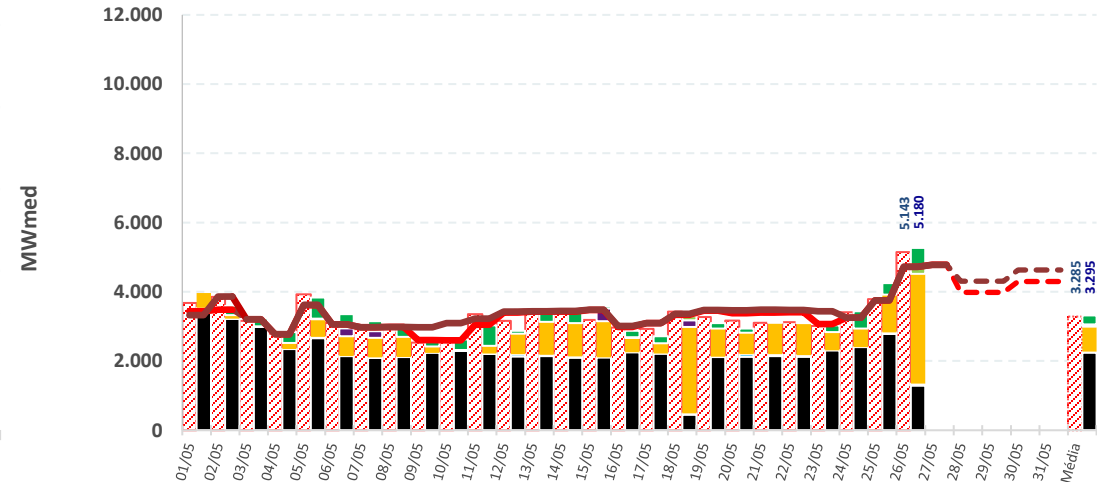
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

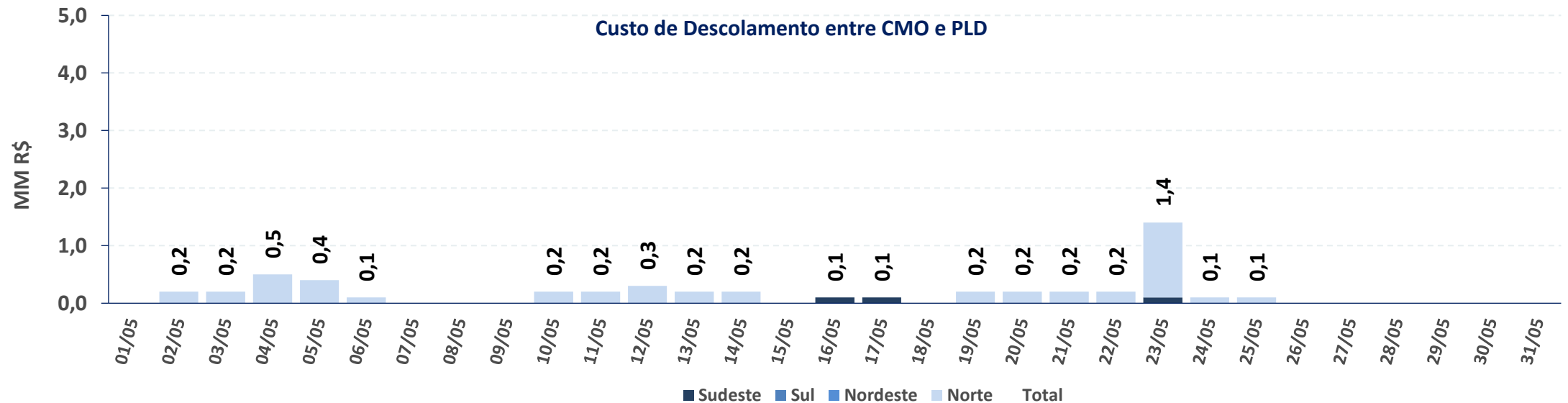
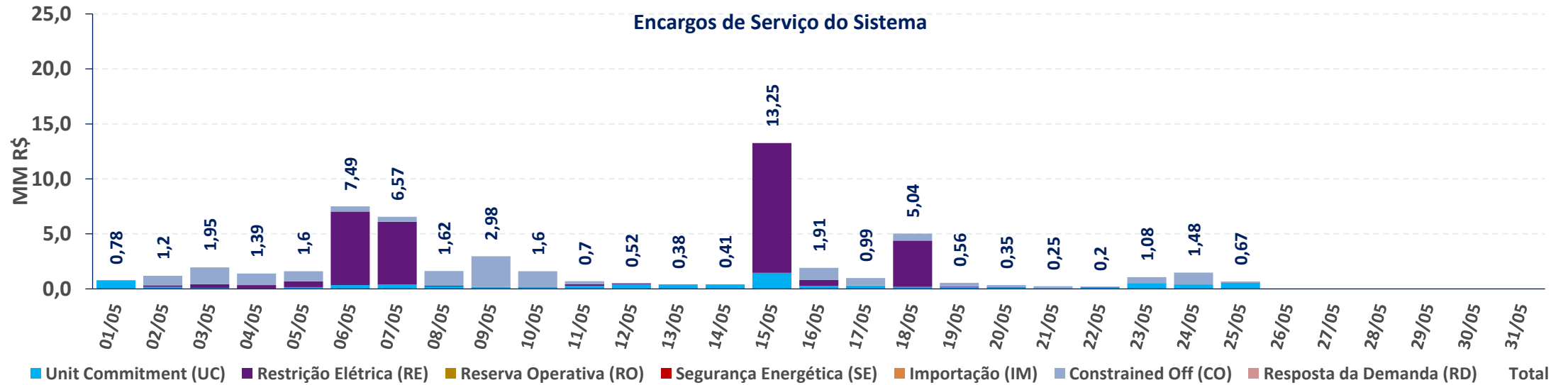


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

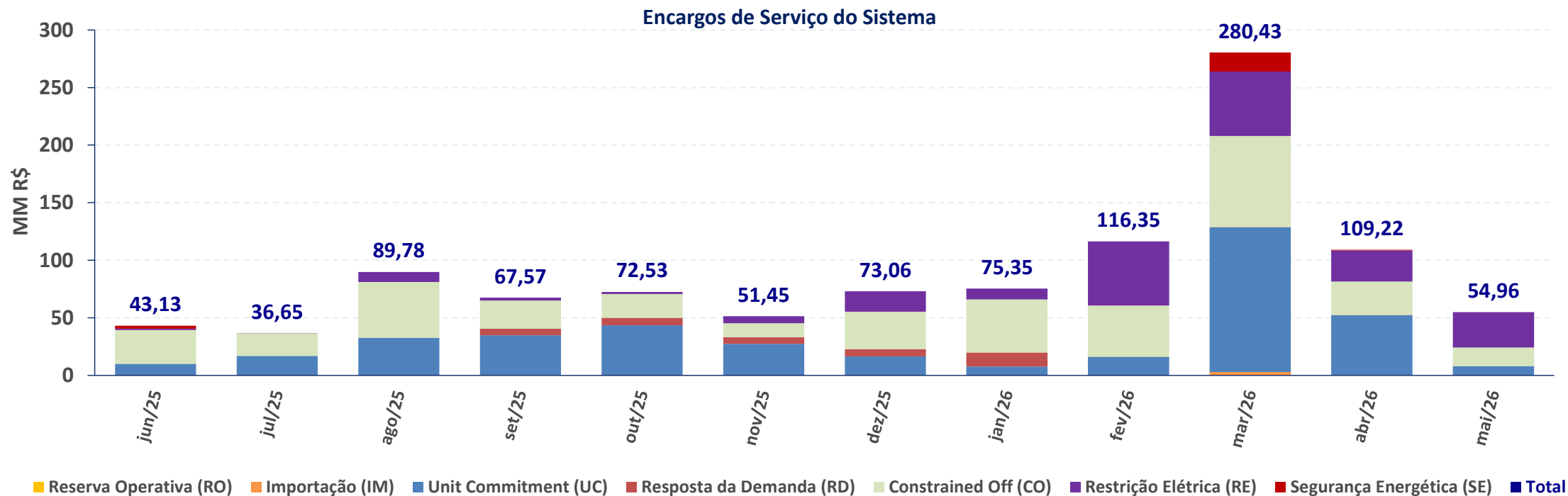
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



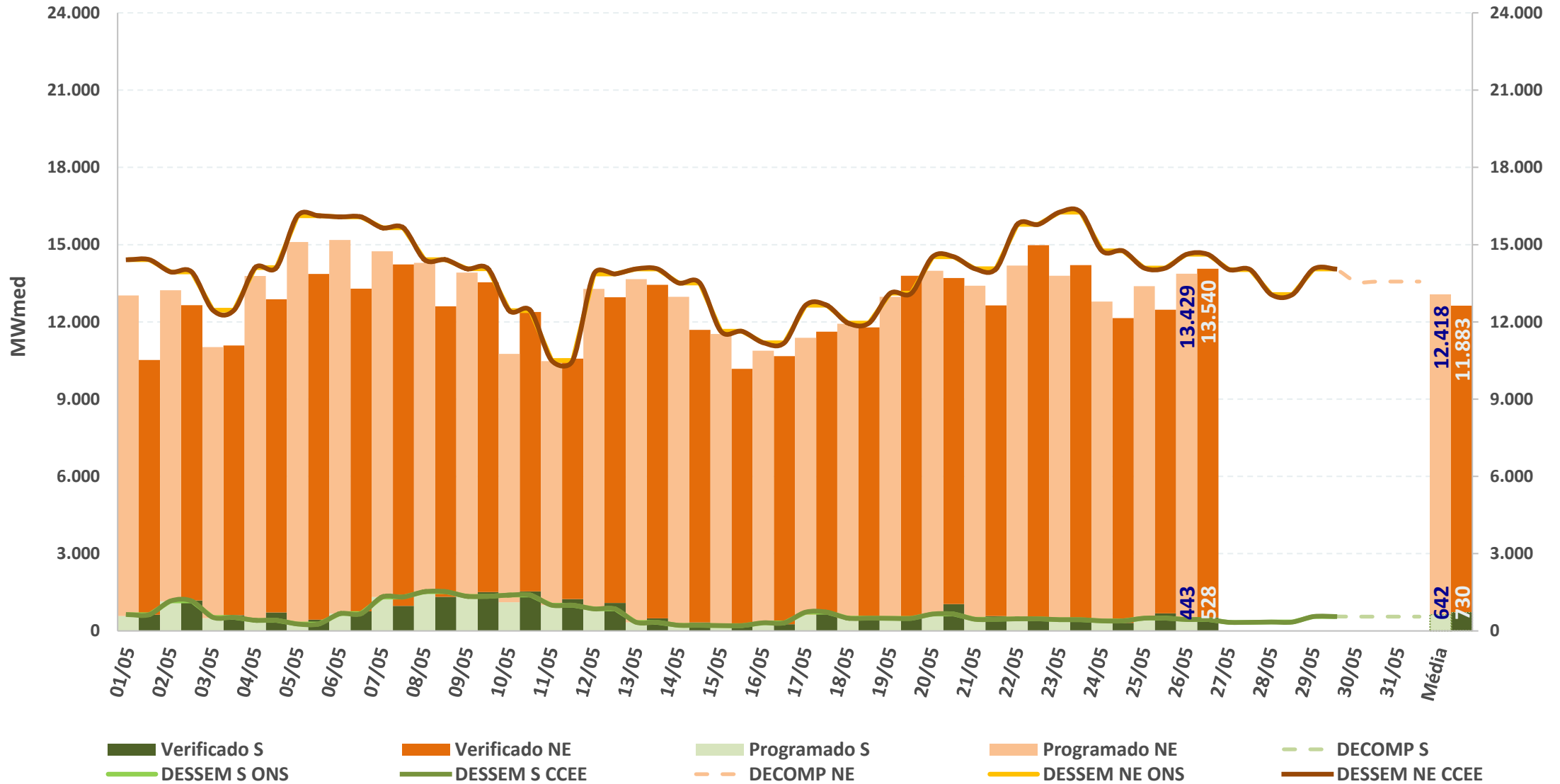
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

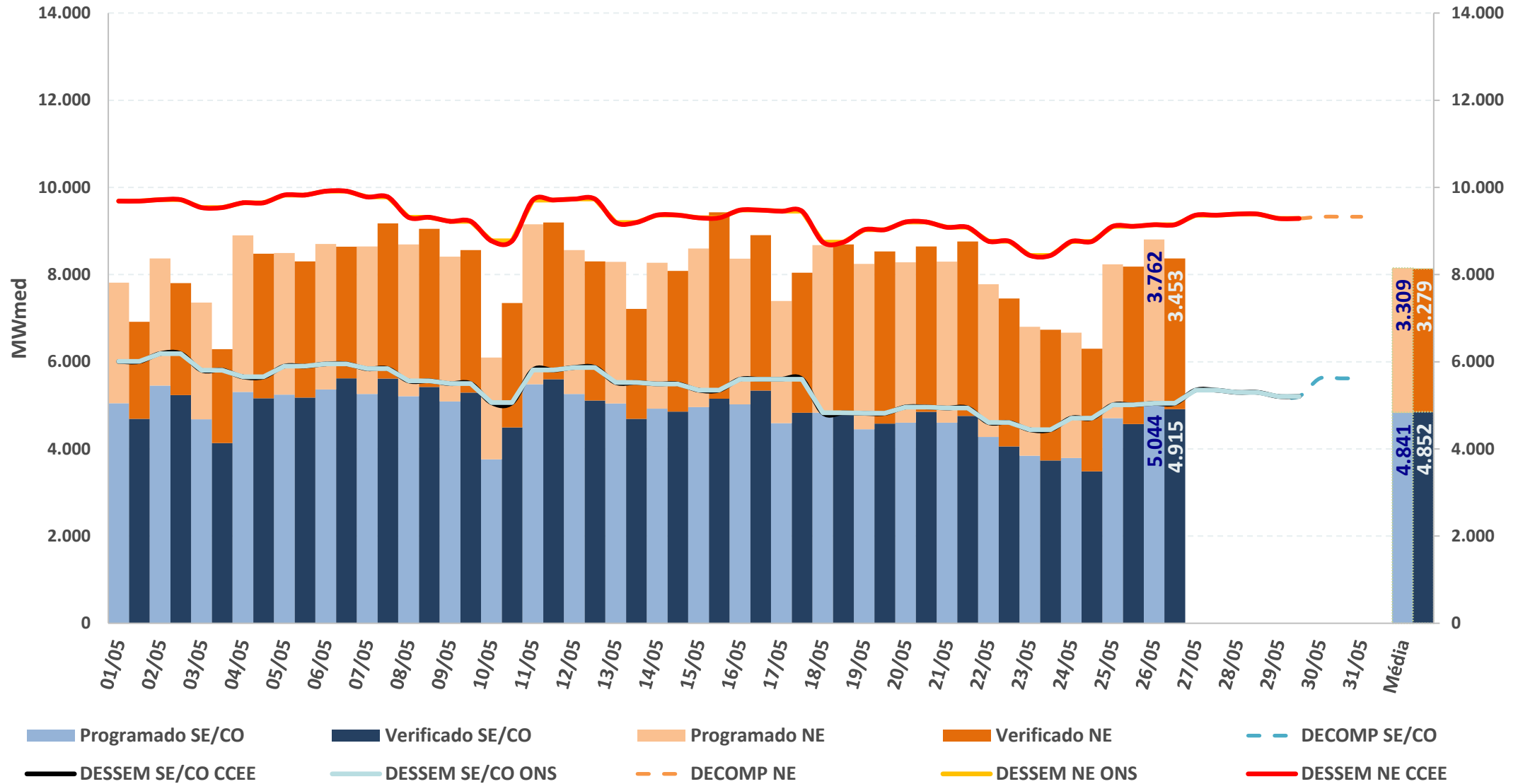


ESS MENSAL	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 30,79
GE [MM R\$]	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	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\$ 125,74	R\$ 52,13	R\$ 8,18
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 79,18	R\$ 29,08	R\$ 15,99
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -
Total [MM R\$]	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\$ 280,43	R\$ 109,22	R\$ 54,96
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 29,26	R\$ 1,09	R\$ 5,18

GERAÇÃO EÓLICA



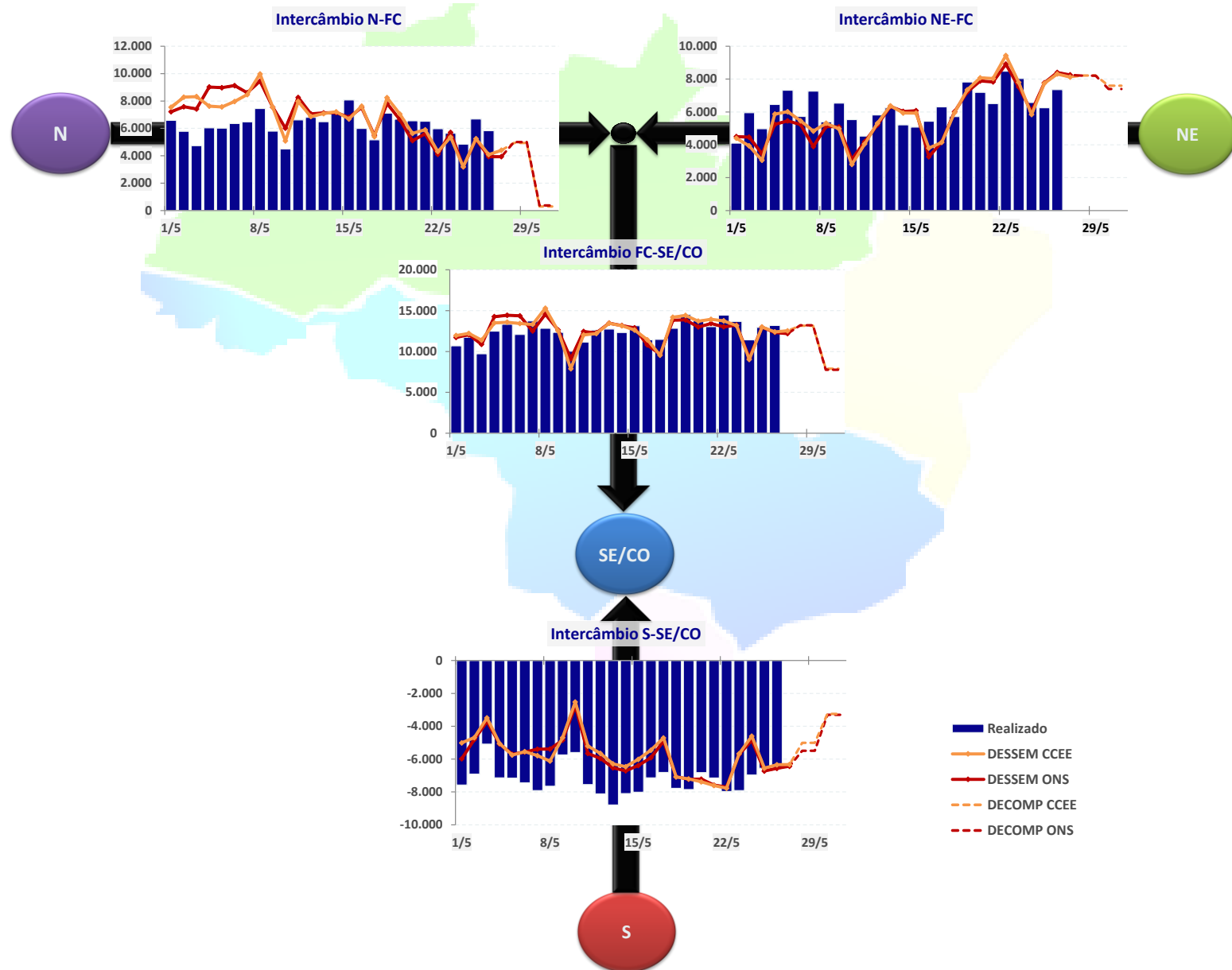
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



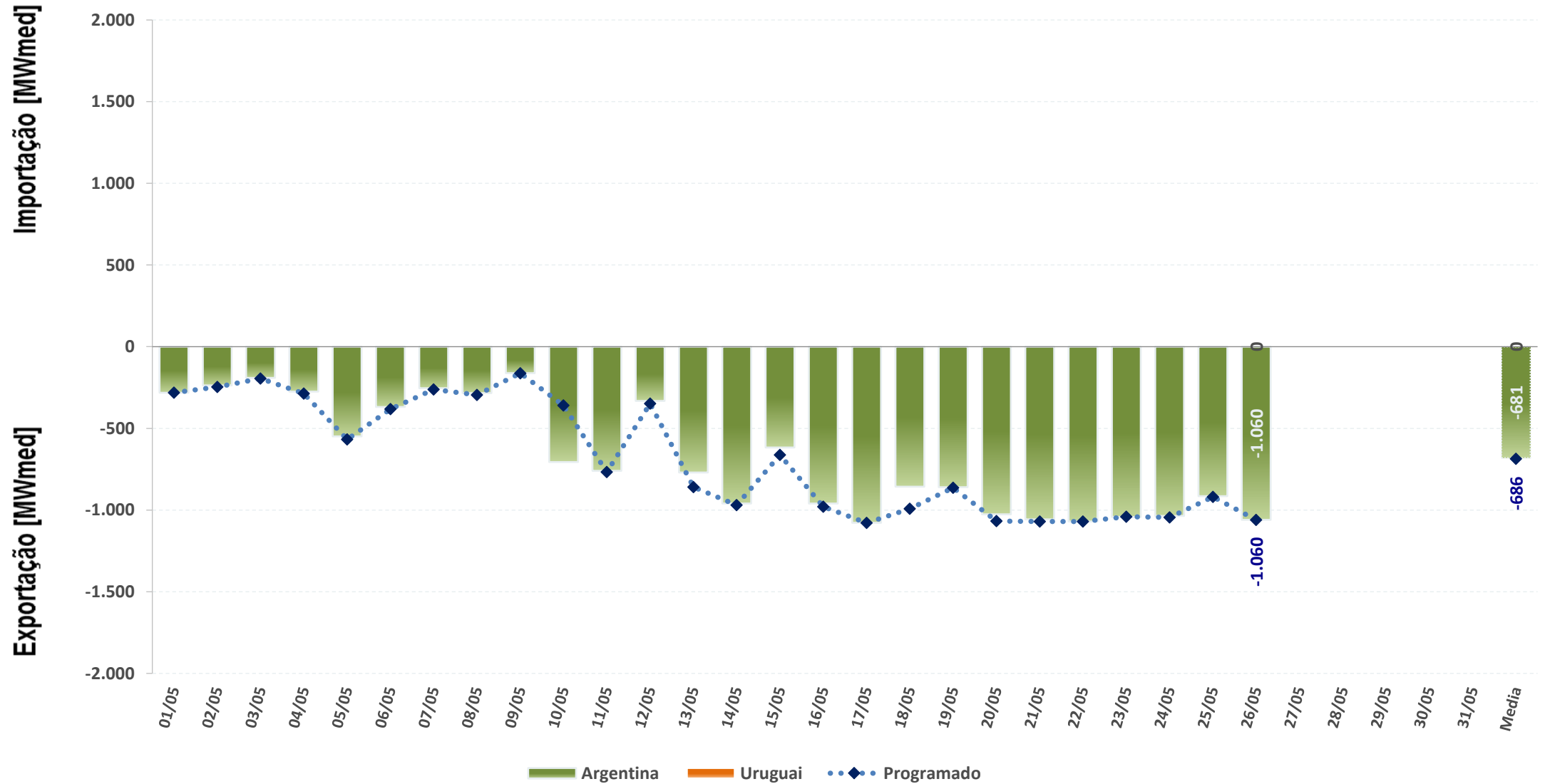
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



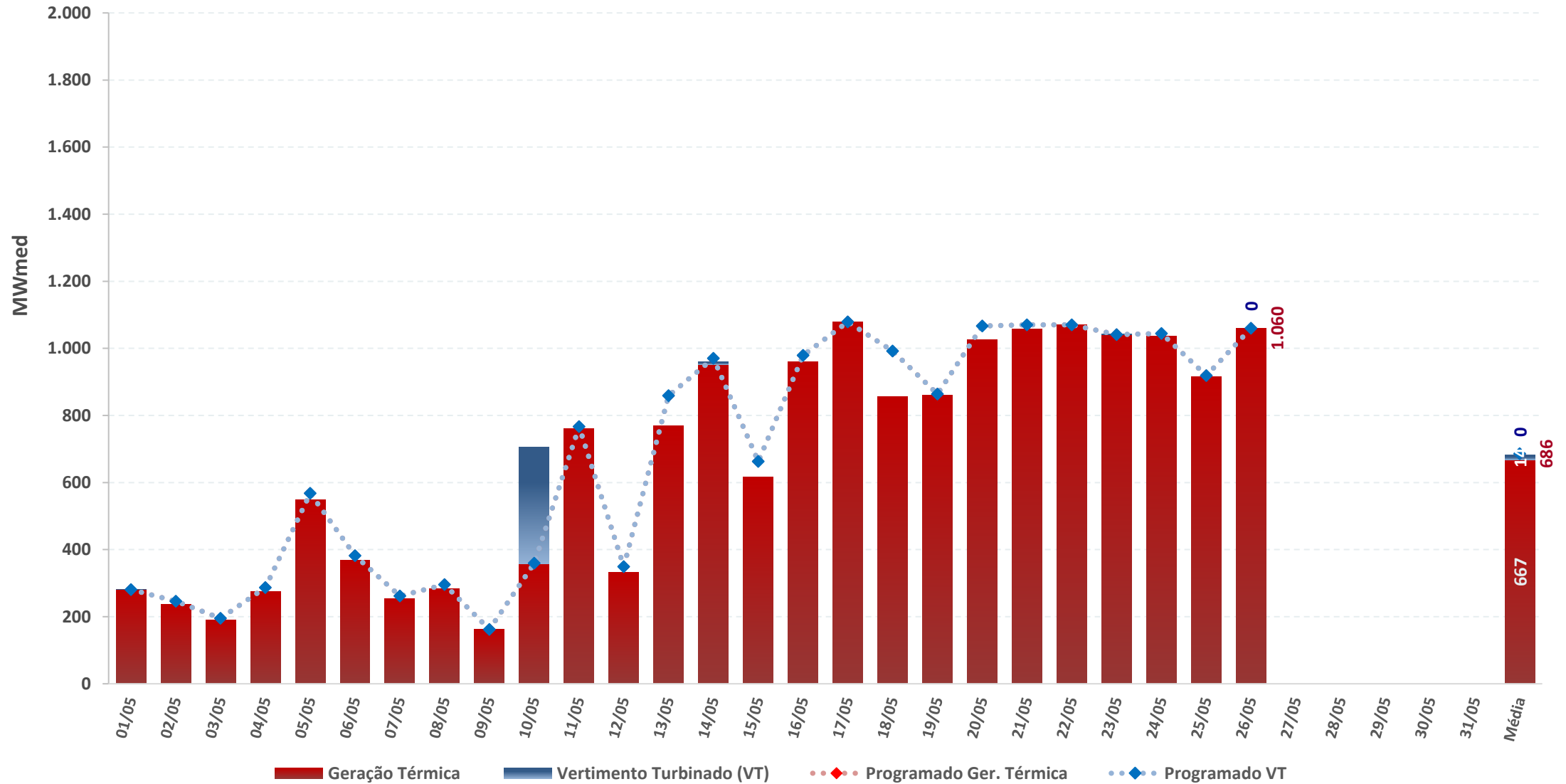
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



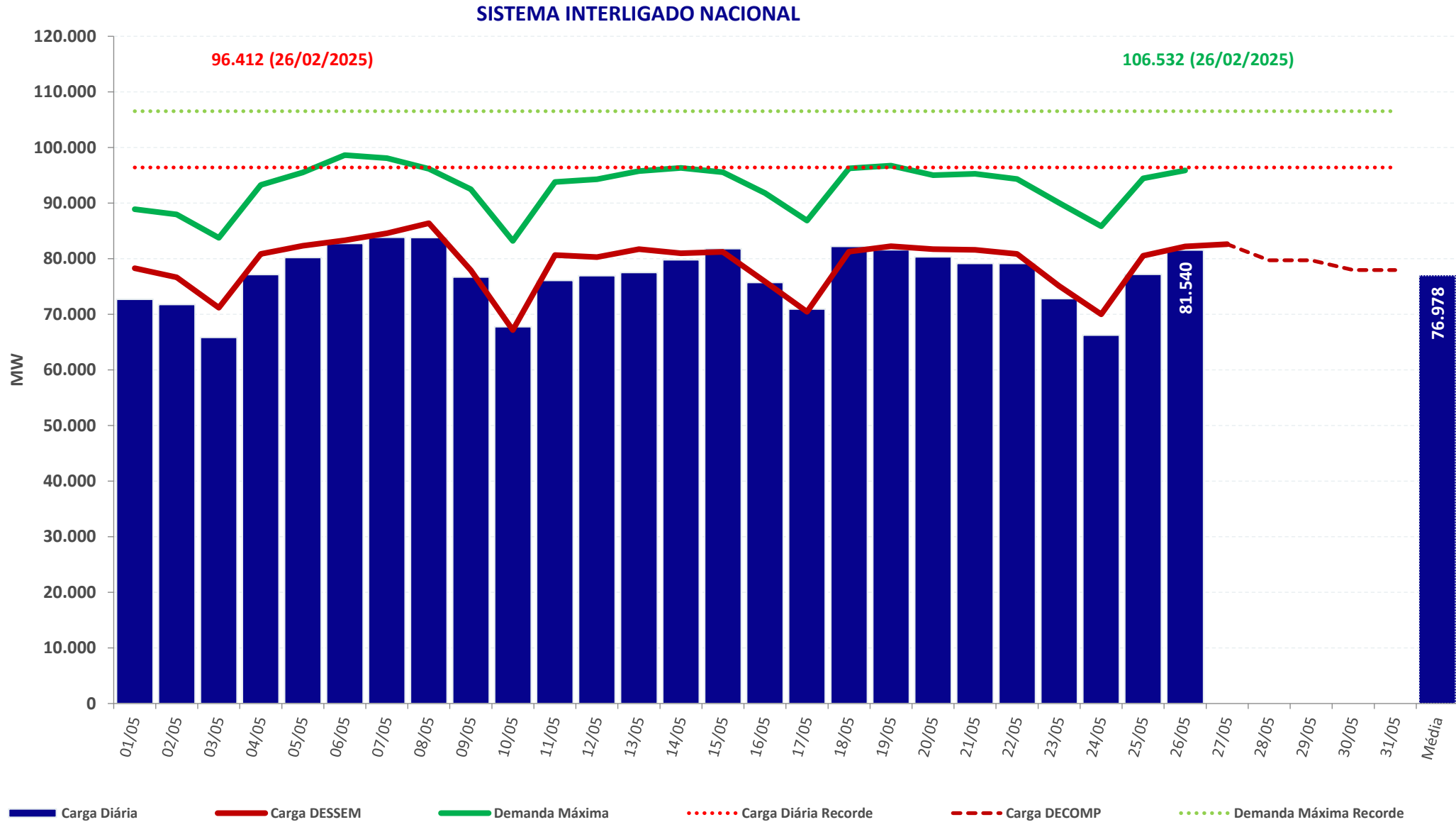
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

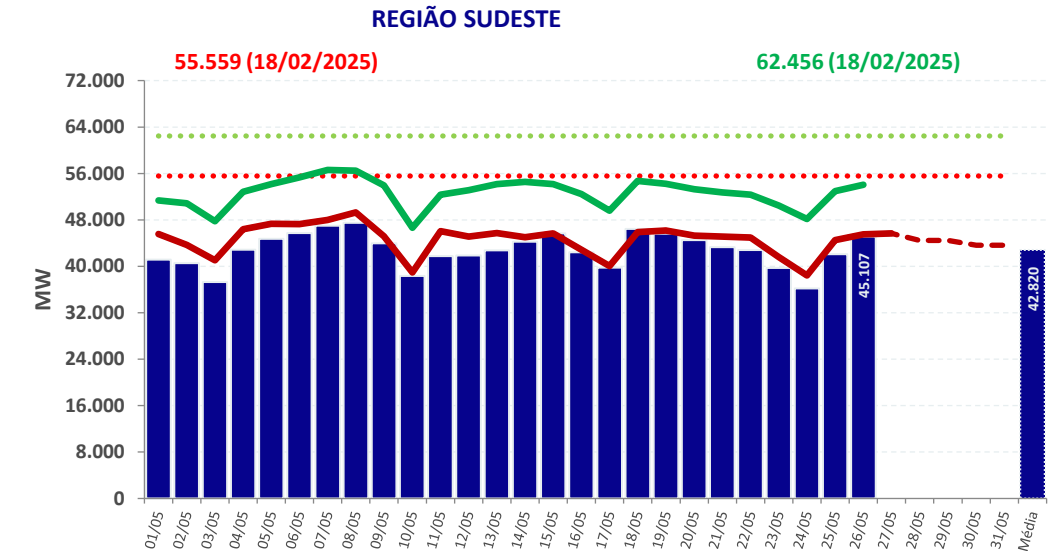
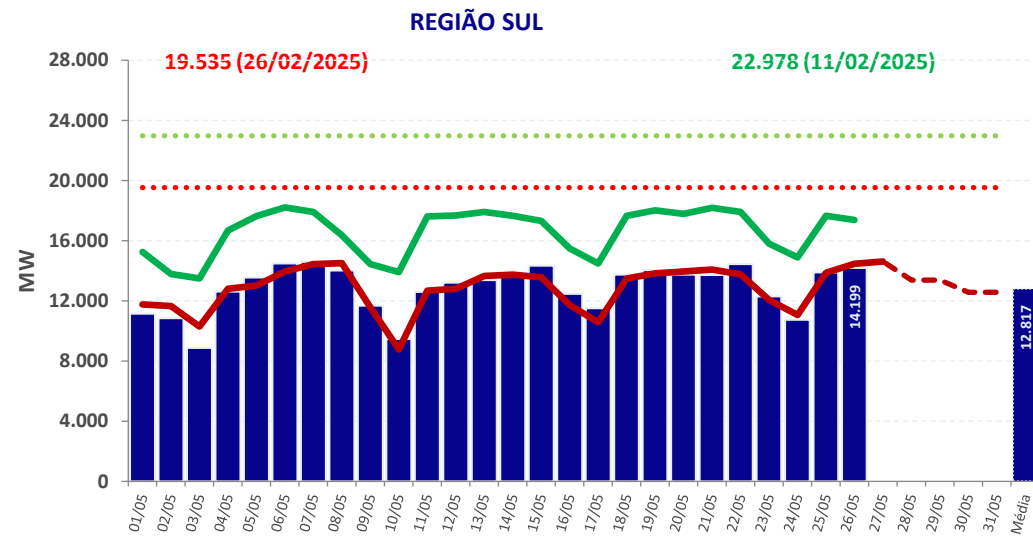
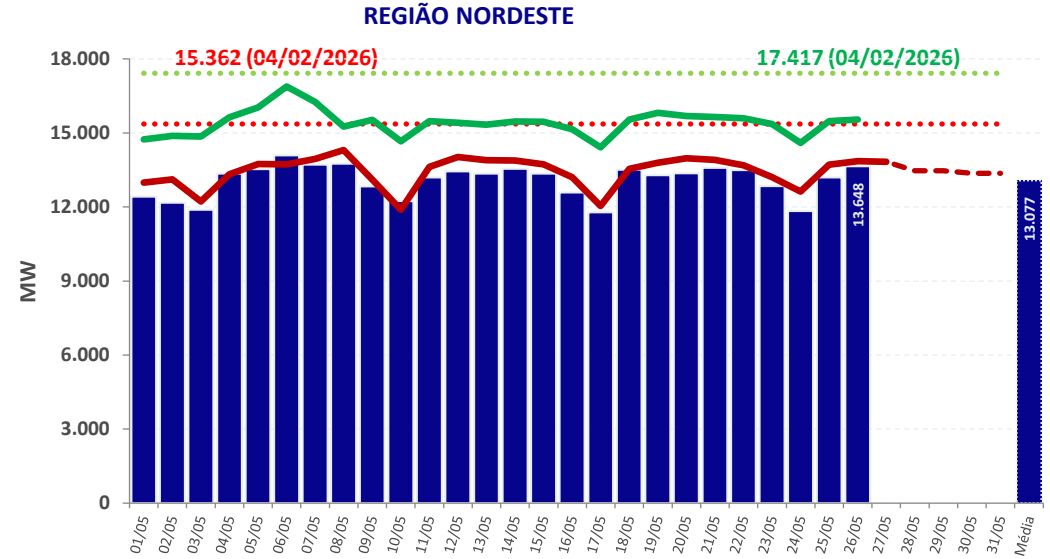
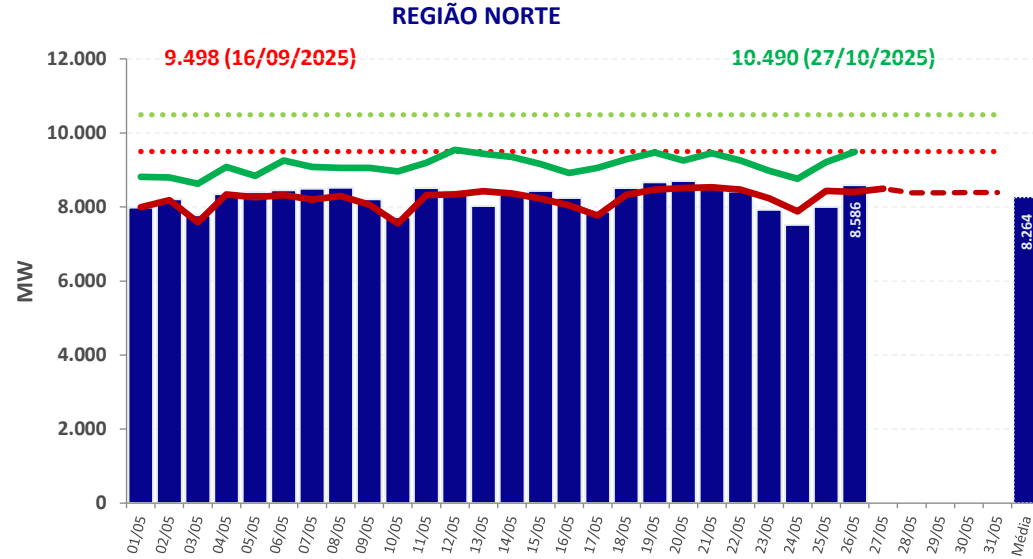
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima



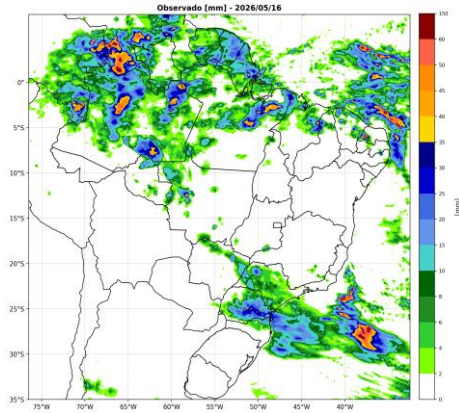
carga e demanda instantânea máxima



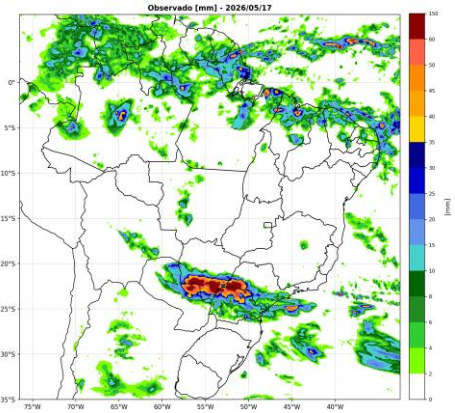
■ Carga Diária
 ●●●● Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ●●●● Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 16/05 a 22/05

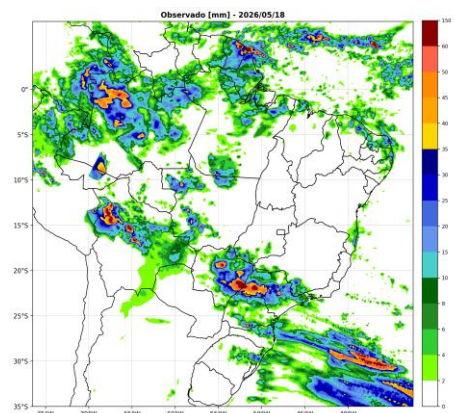
16/05



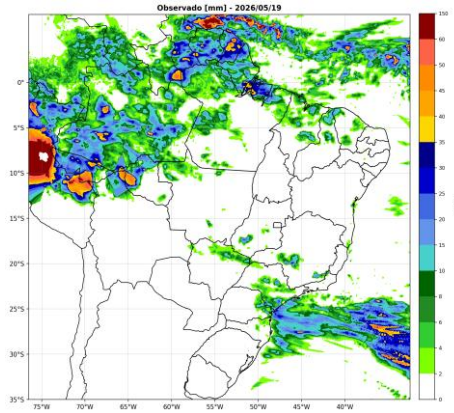
17/05



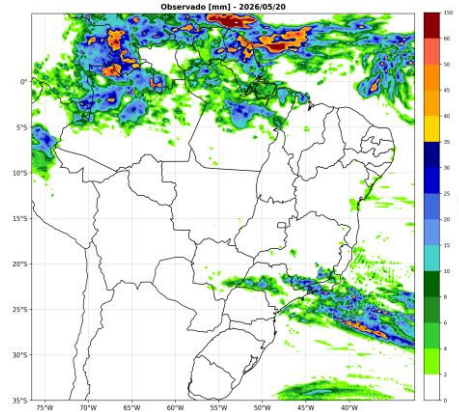
18/05



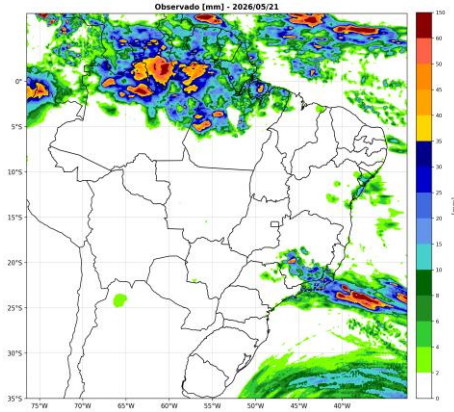
19/05



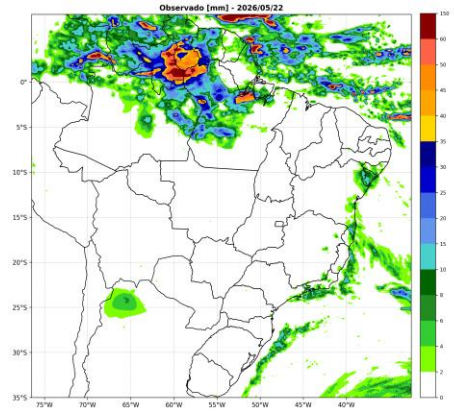
20/05



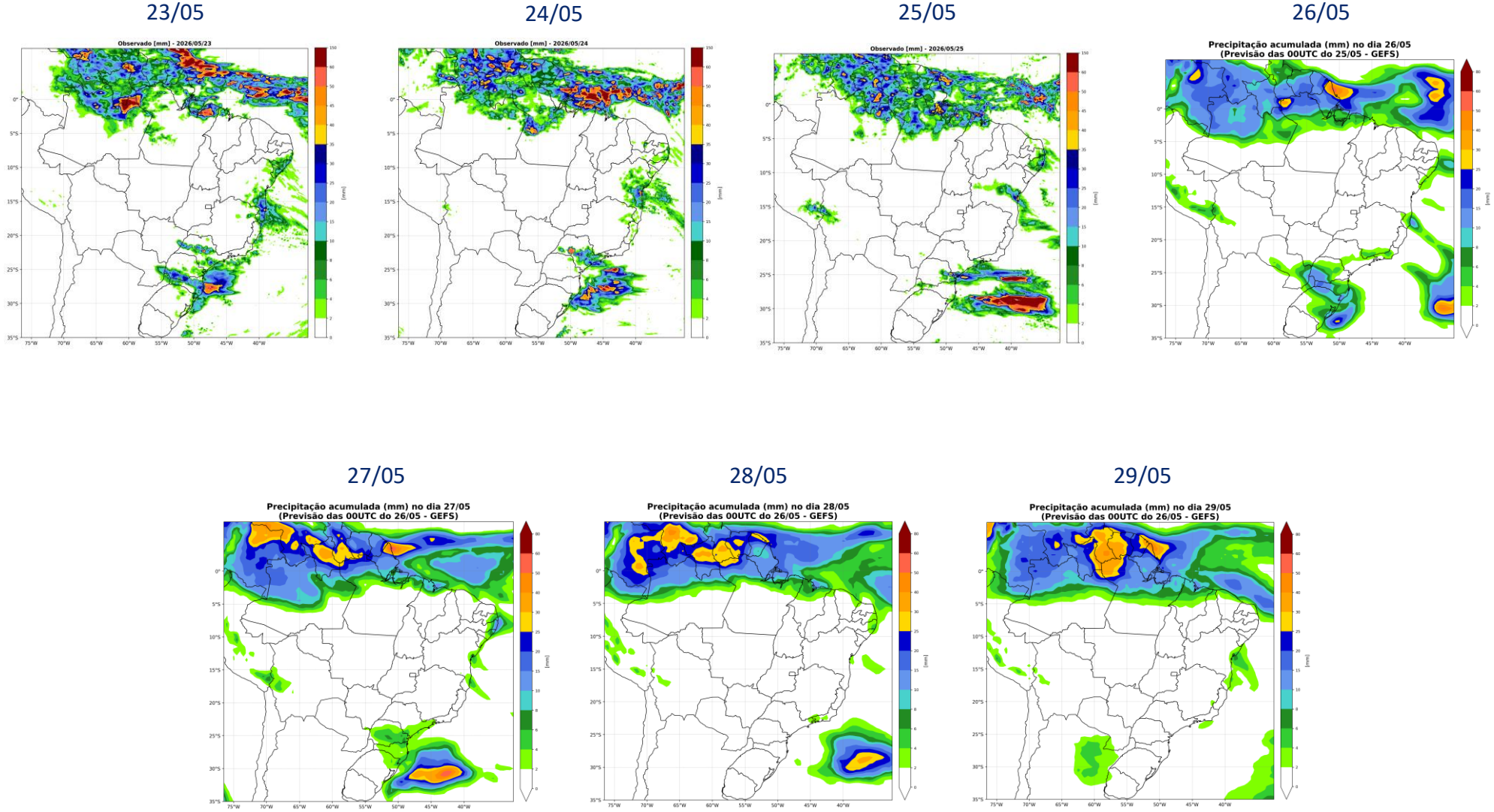
21/05



22/05

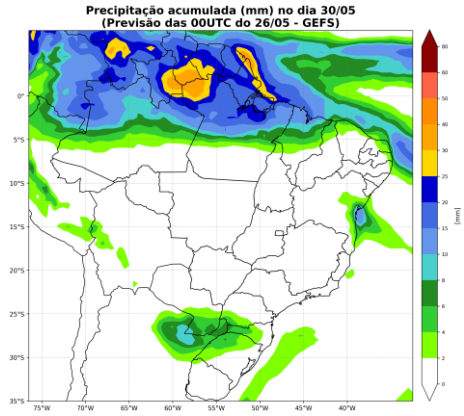


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 23/05 a 29/05

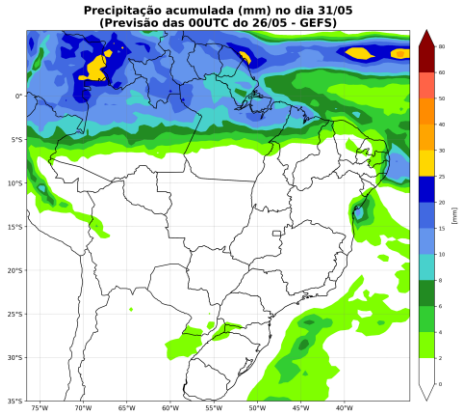


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 30/05 a 05/06

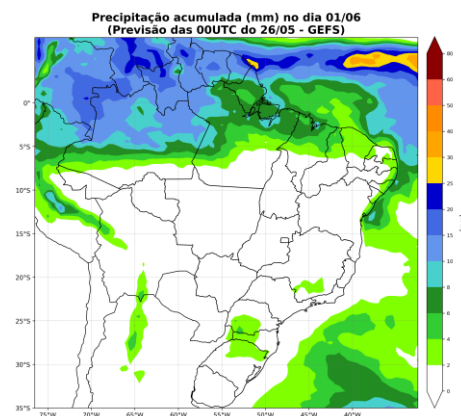
30/05



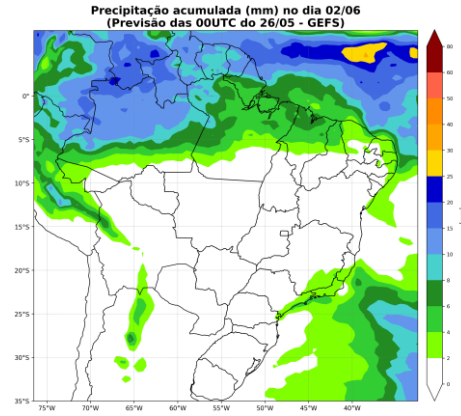
31/05



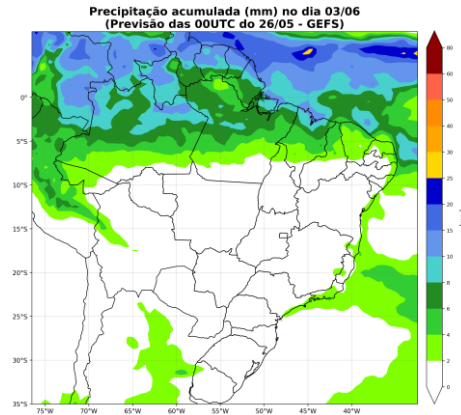
01/06



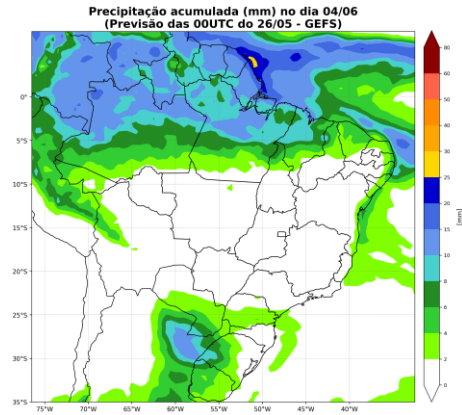
02/06



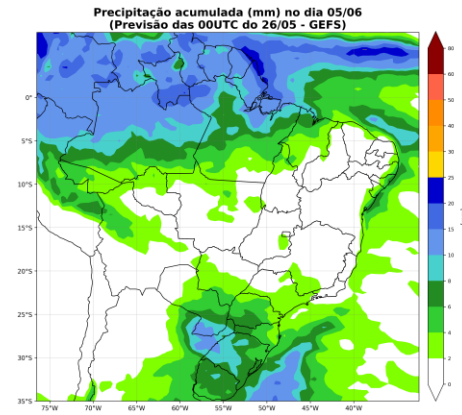
03/06



04/06

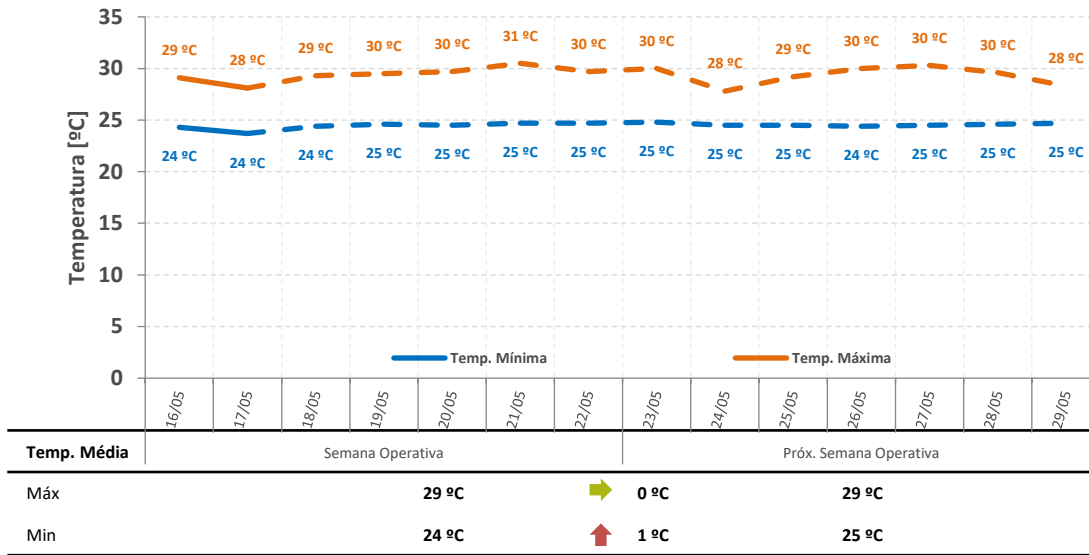


05/06

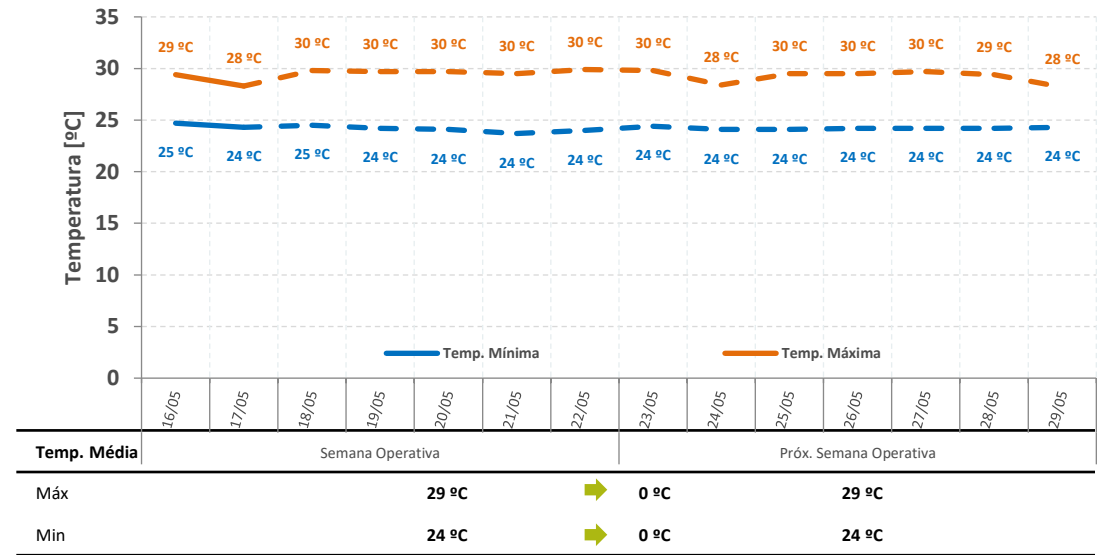


acompanhamento da temperatura

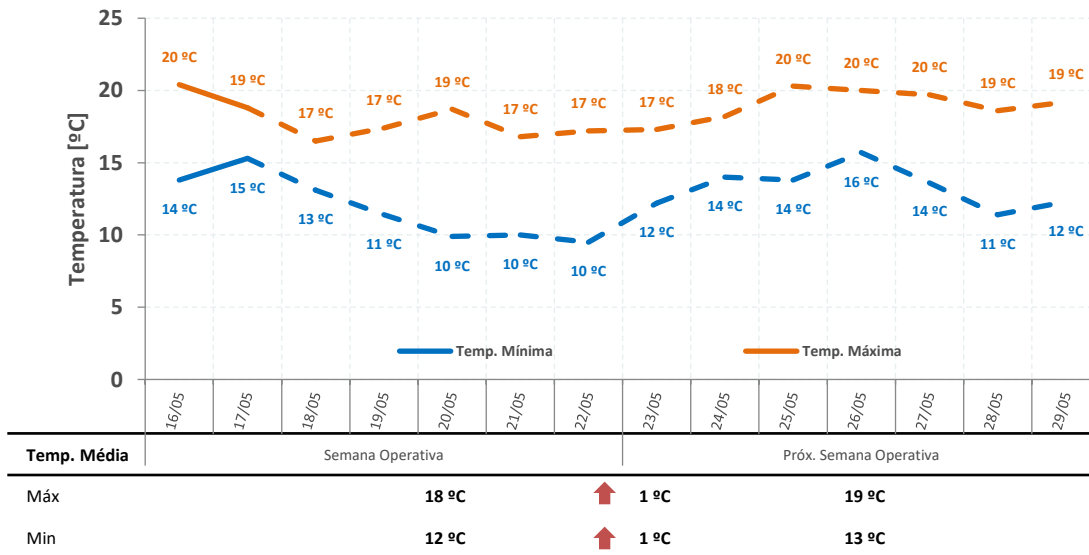
Norte



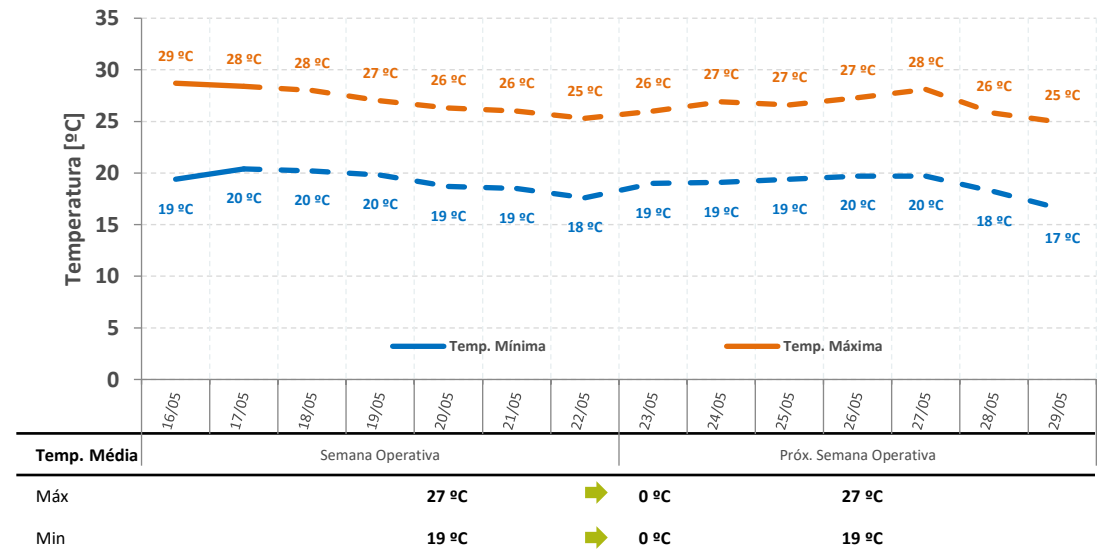
Nordeste



Sul



SE/CO



sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

Projeção do PLD: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 1: SMAP 2023/2024:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 2: SMAP 20218/2019:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 3: SMAP CFS VE:

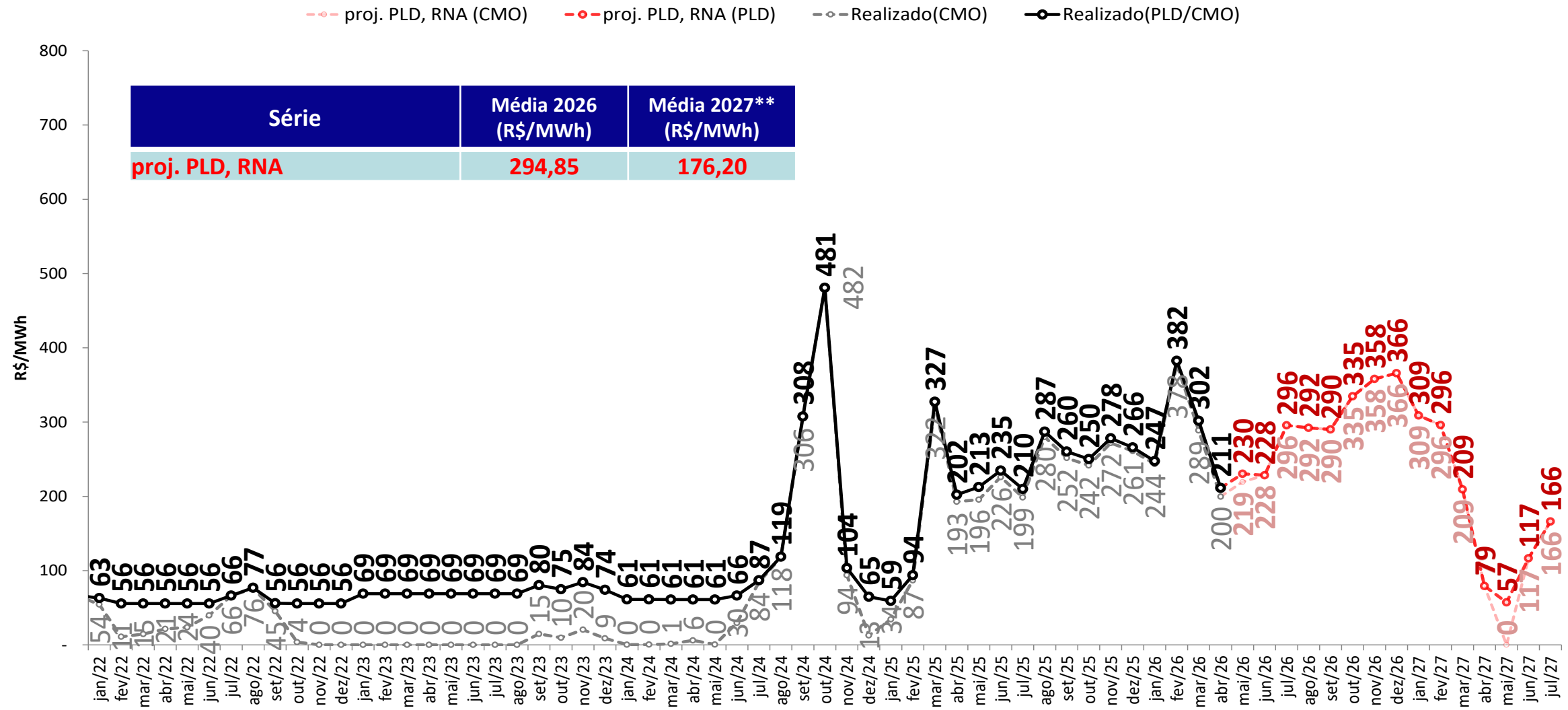
Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 4: SMAP CFS LI:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA

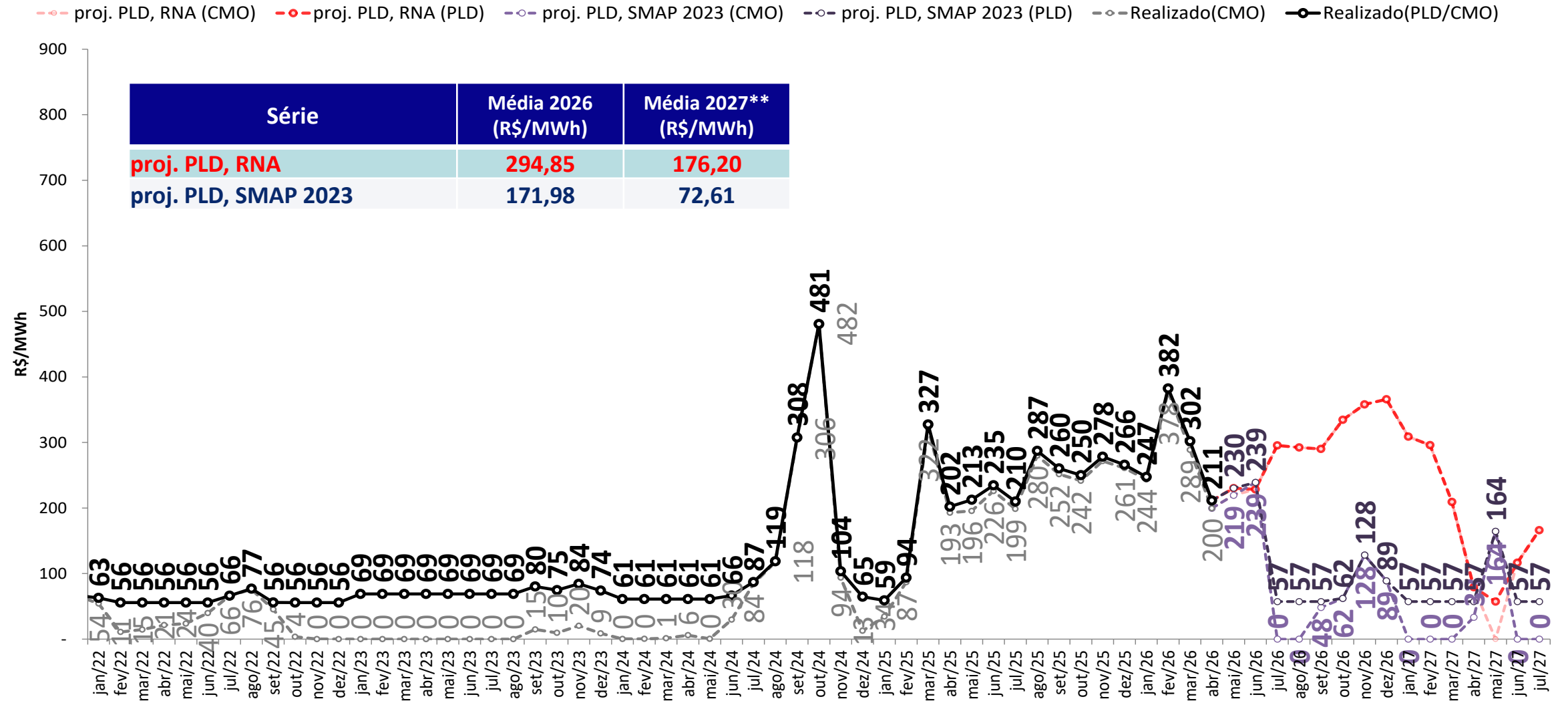


- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• **Foram considerados:**

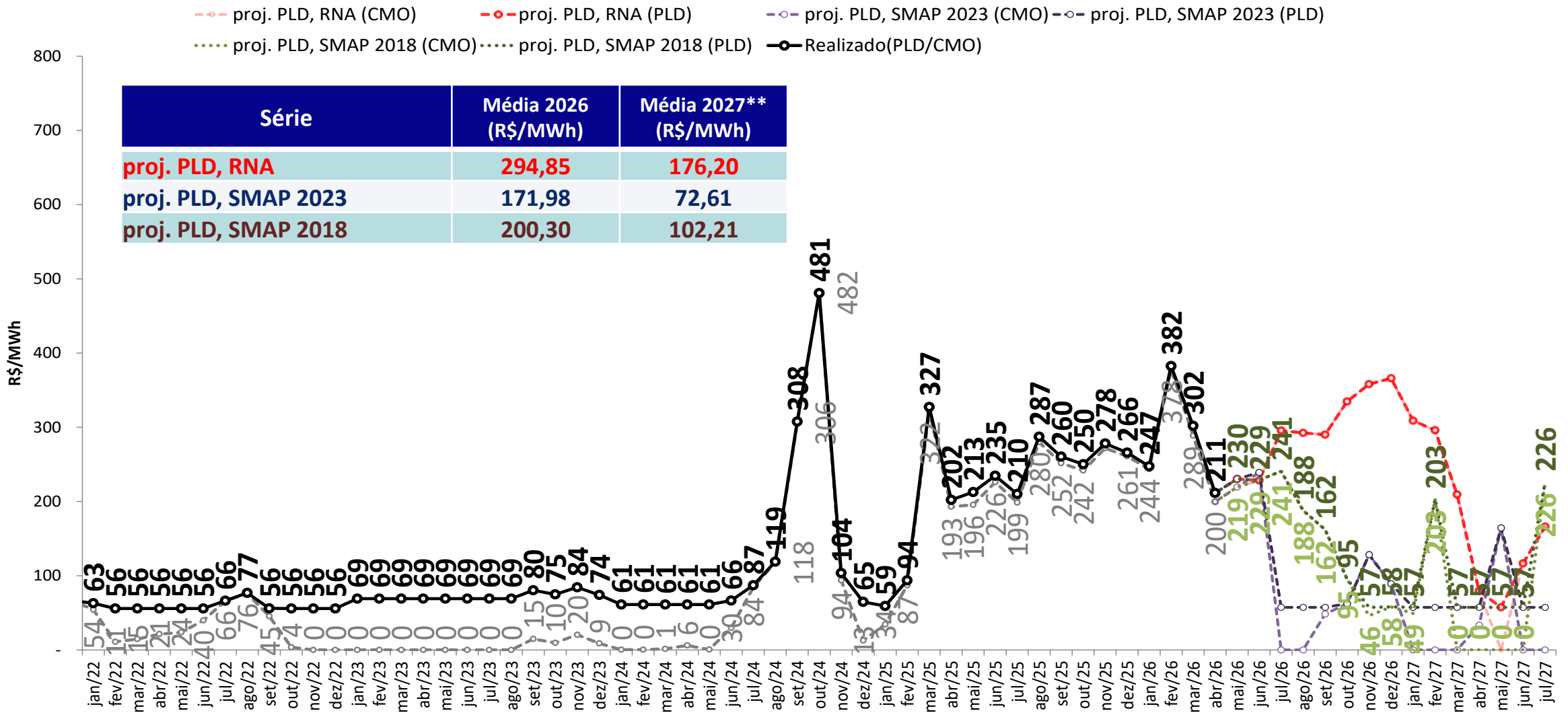
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• **Foram considerados:**

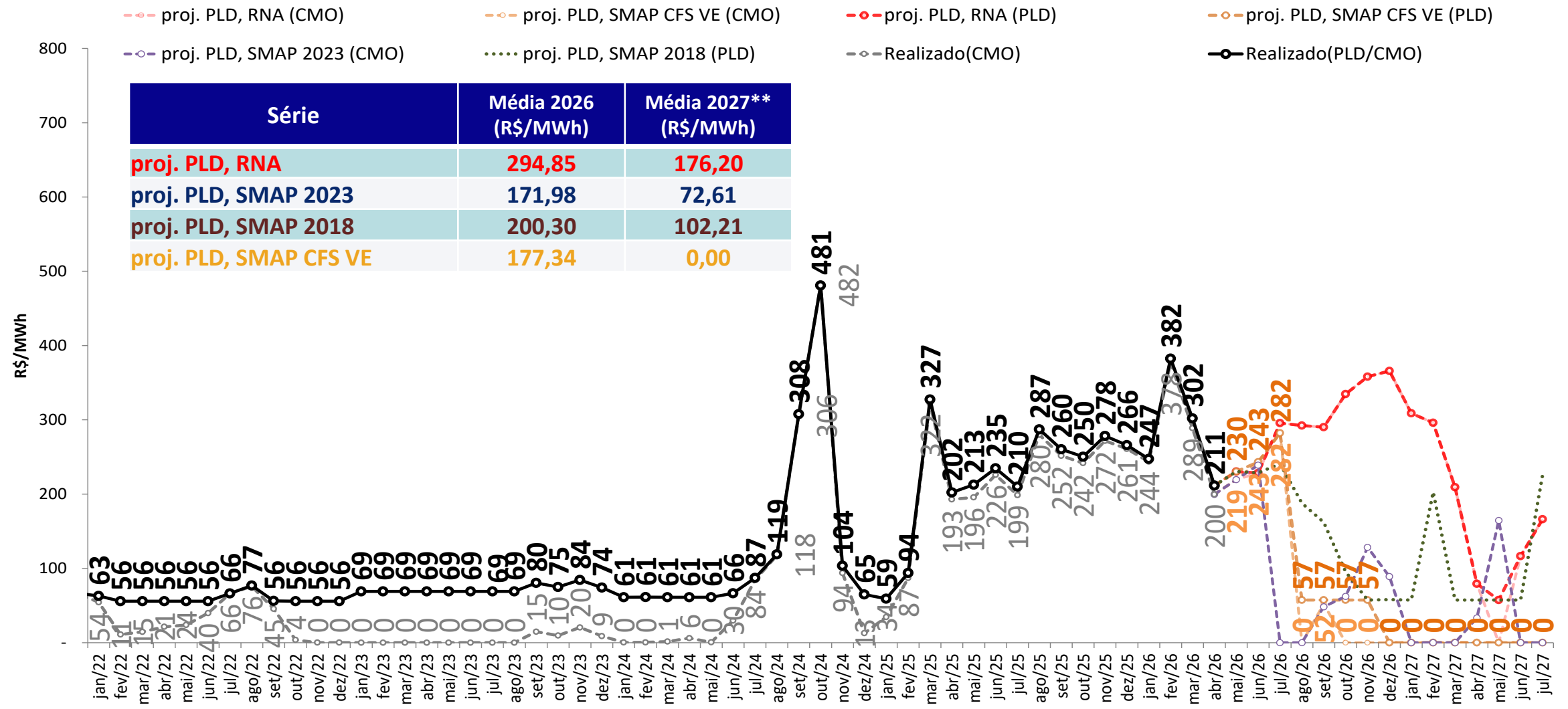
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



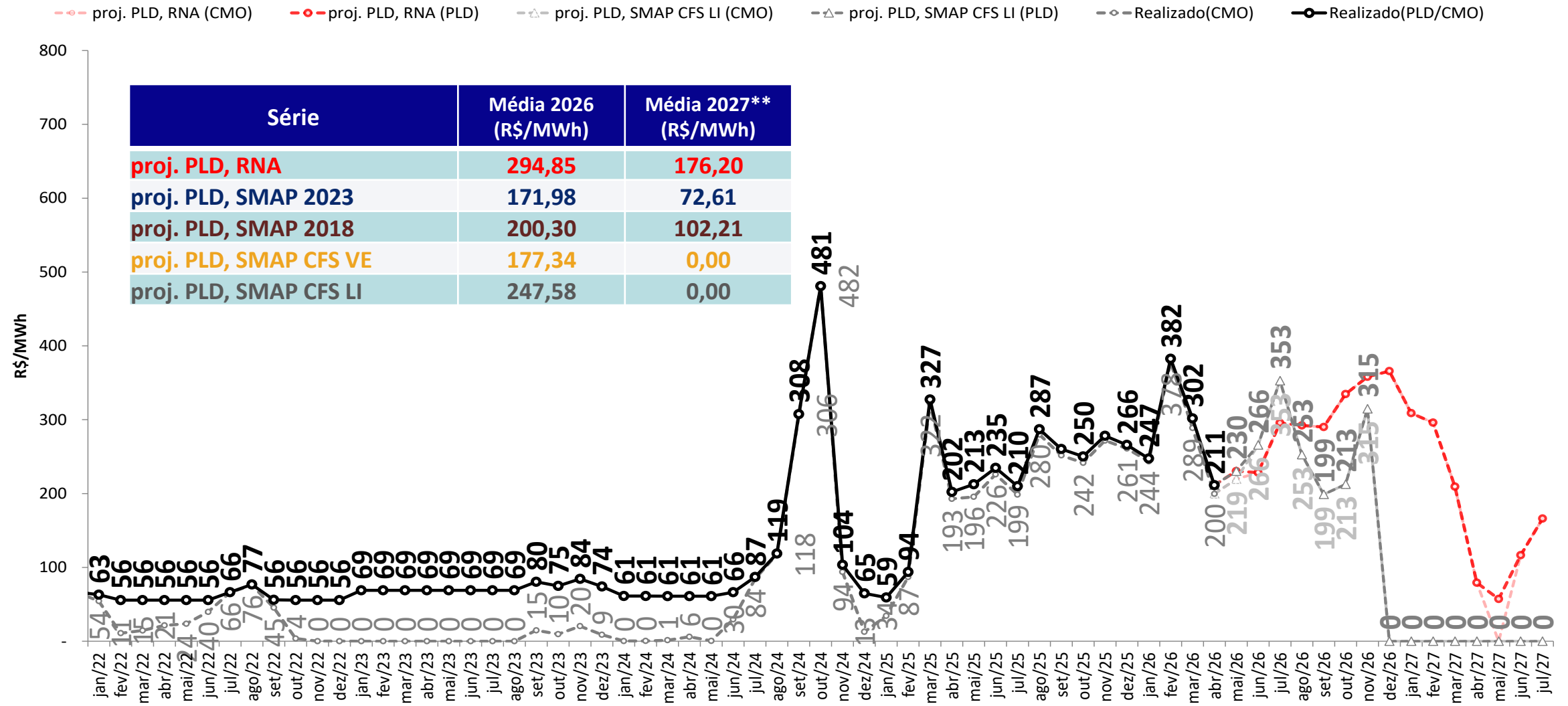
Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	294,85	176,20
proj. PLD, SMAP 2023	171,98	72,61
proj. PLD, SMAP 2018	200,30	102,21
proj. PLD, SMAP CFS VE	177,34	0,00

- **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



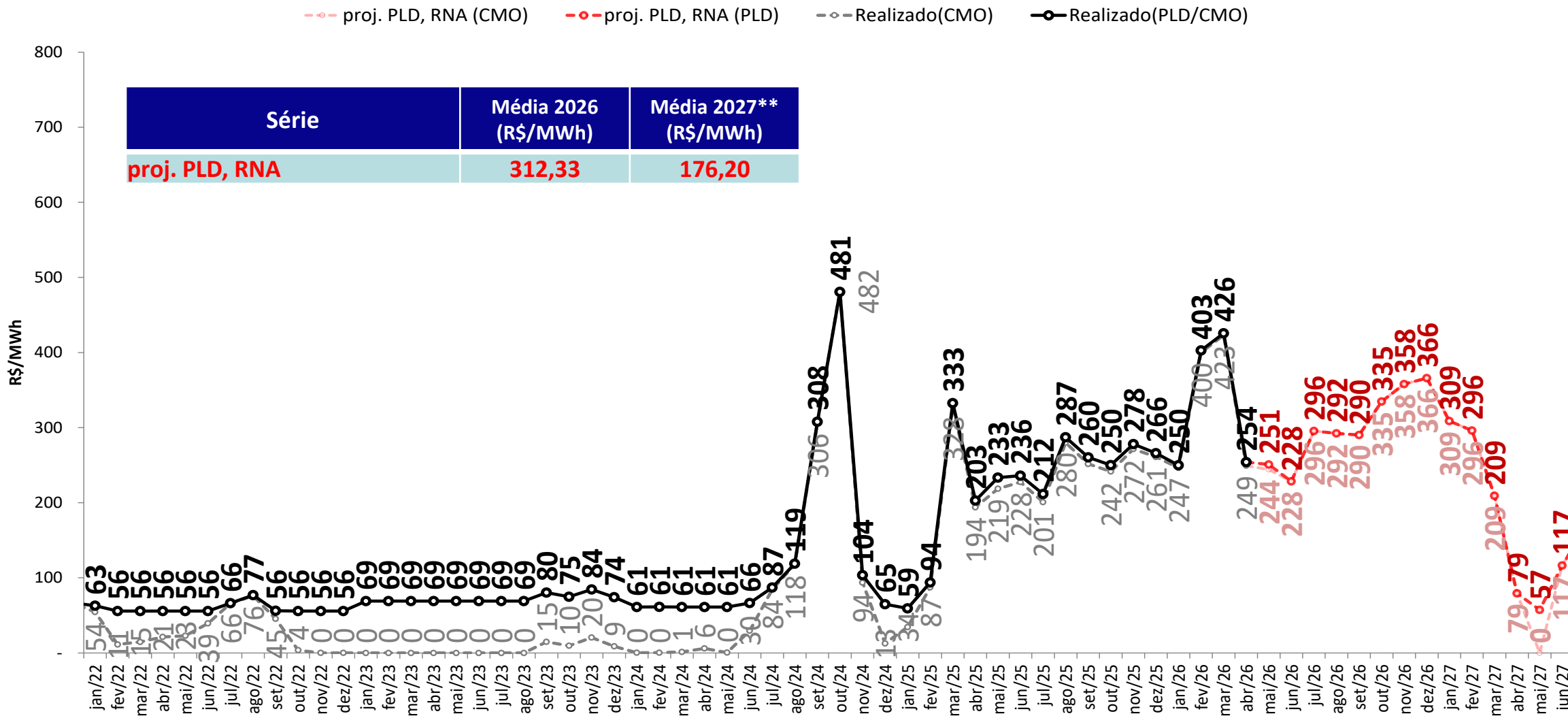
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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

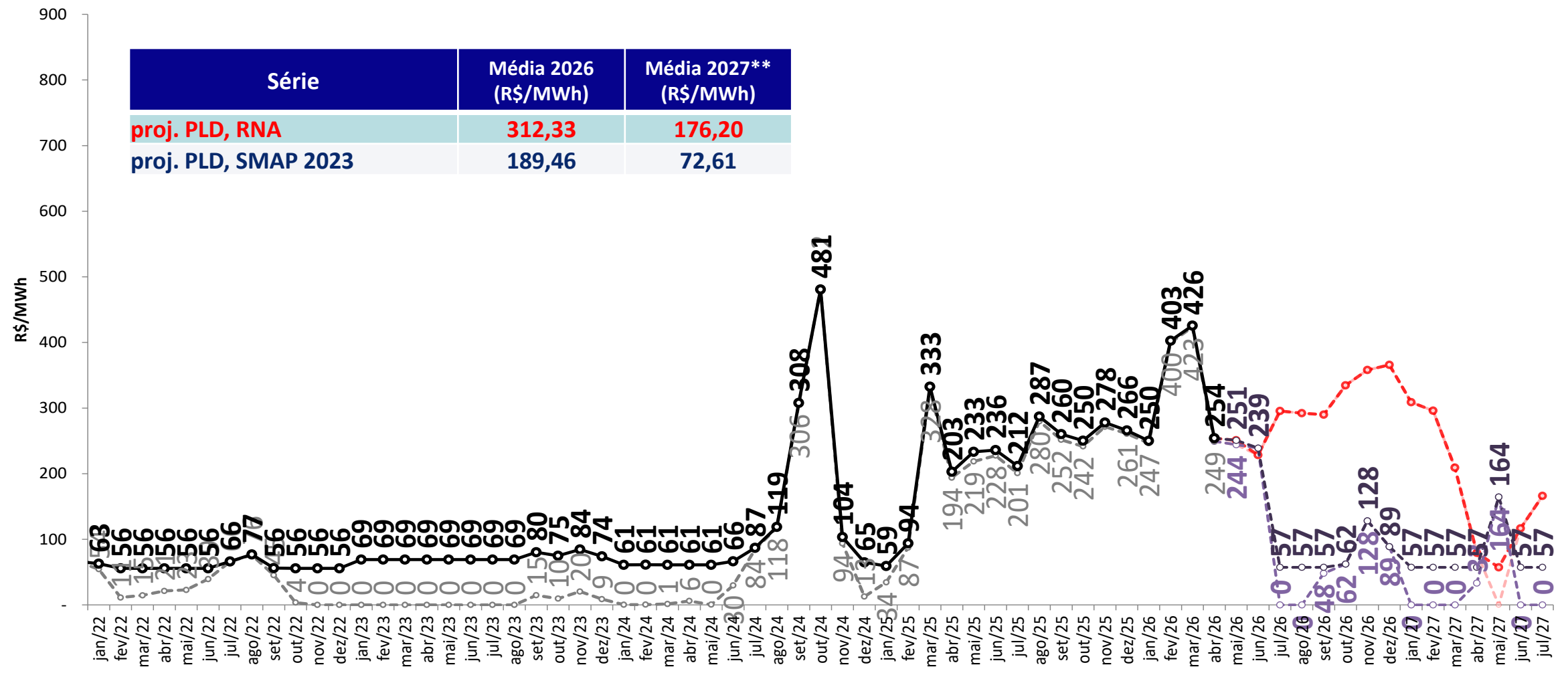
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



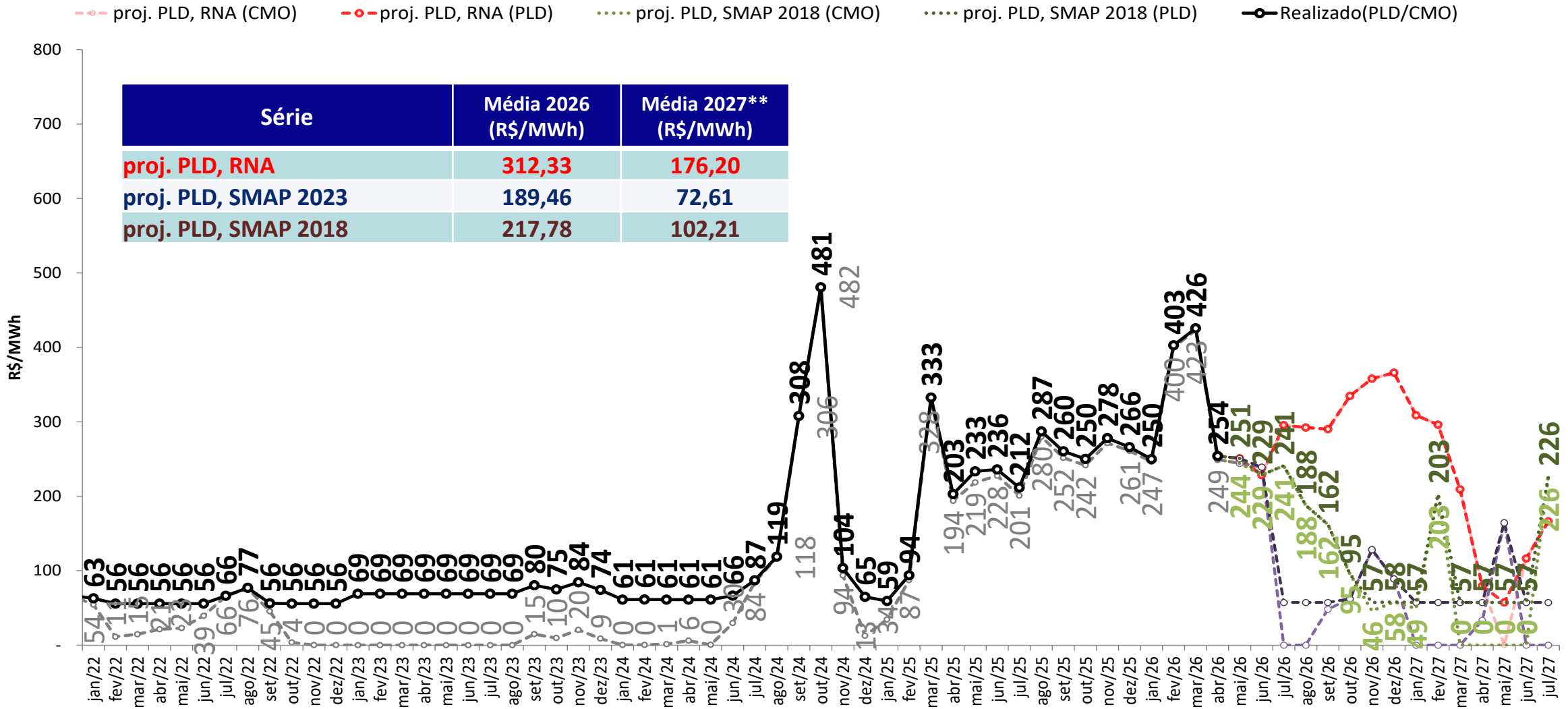
proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



- **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 – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



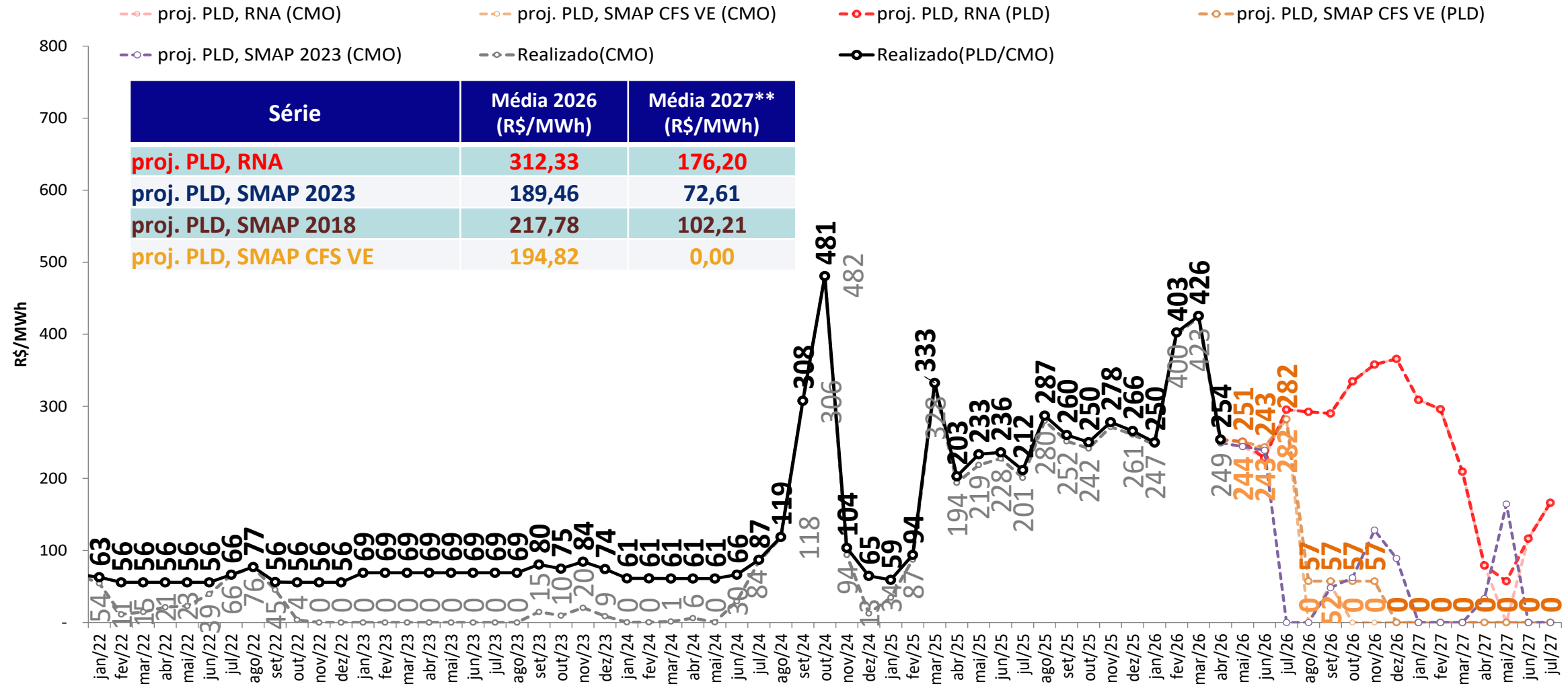
• **Foram considerados:**

- 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

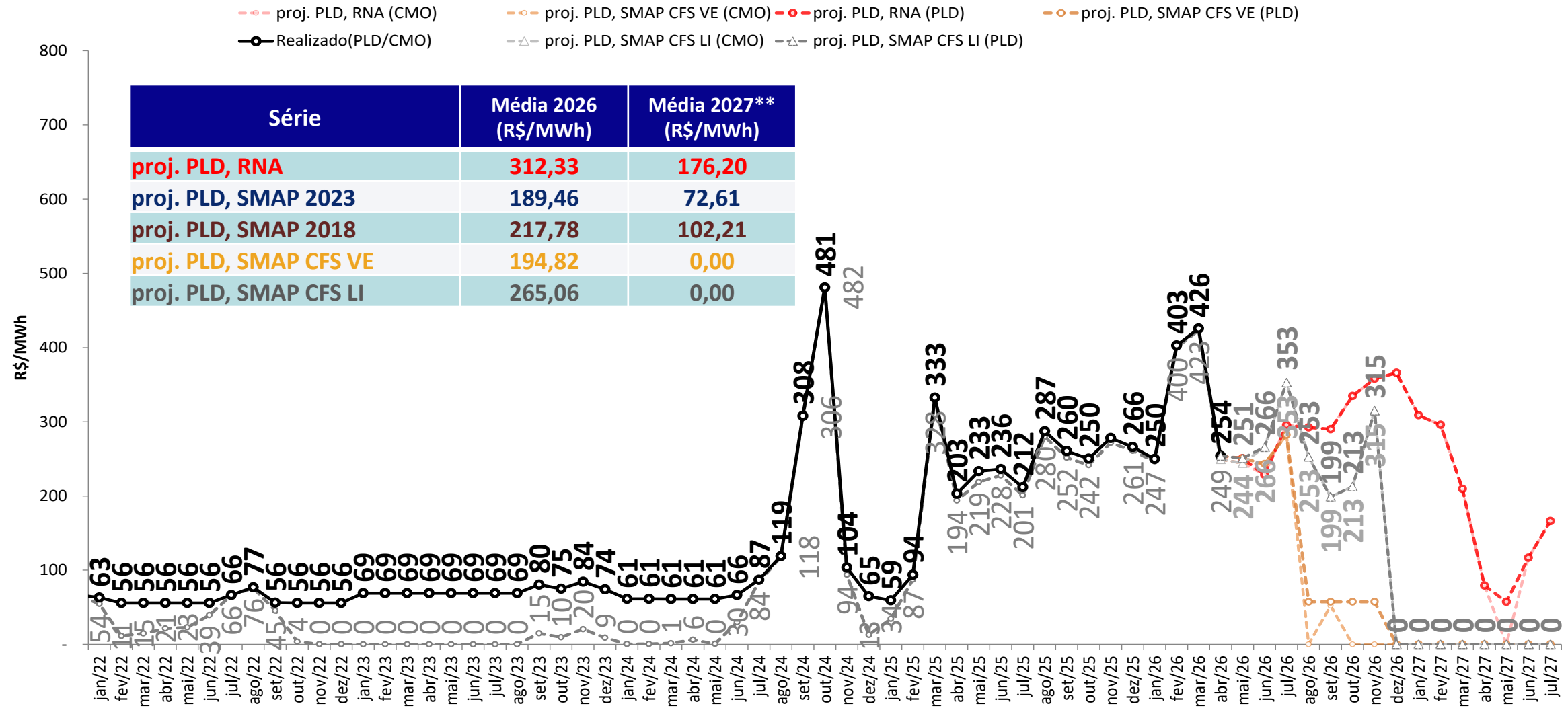
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

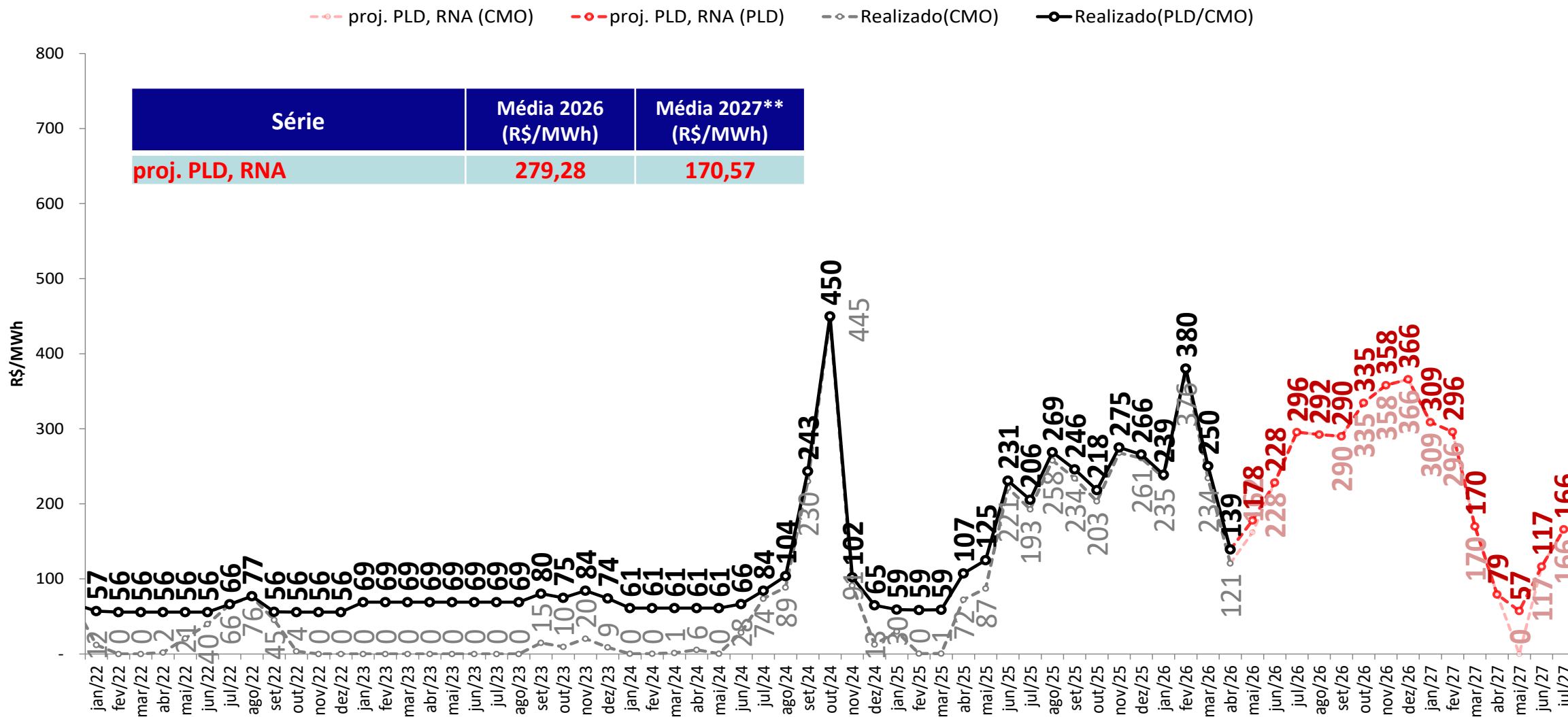
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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

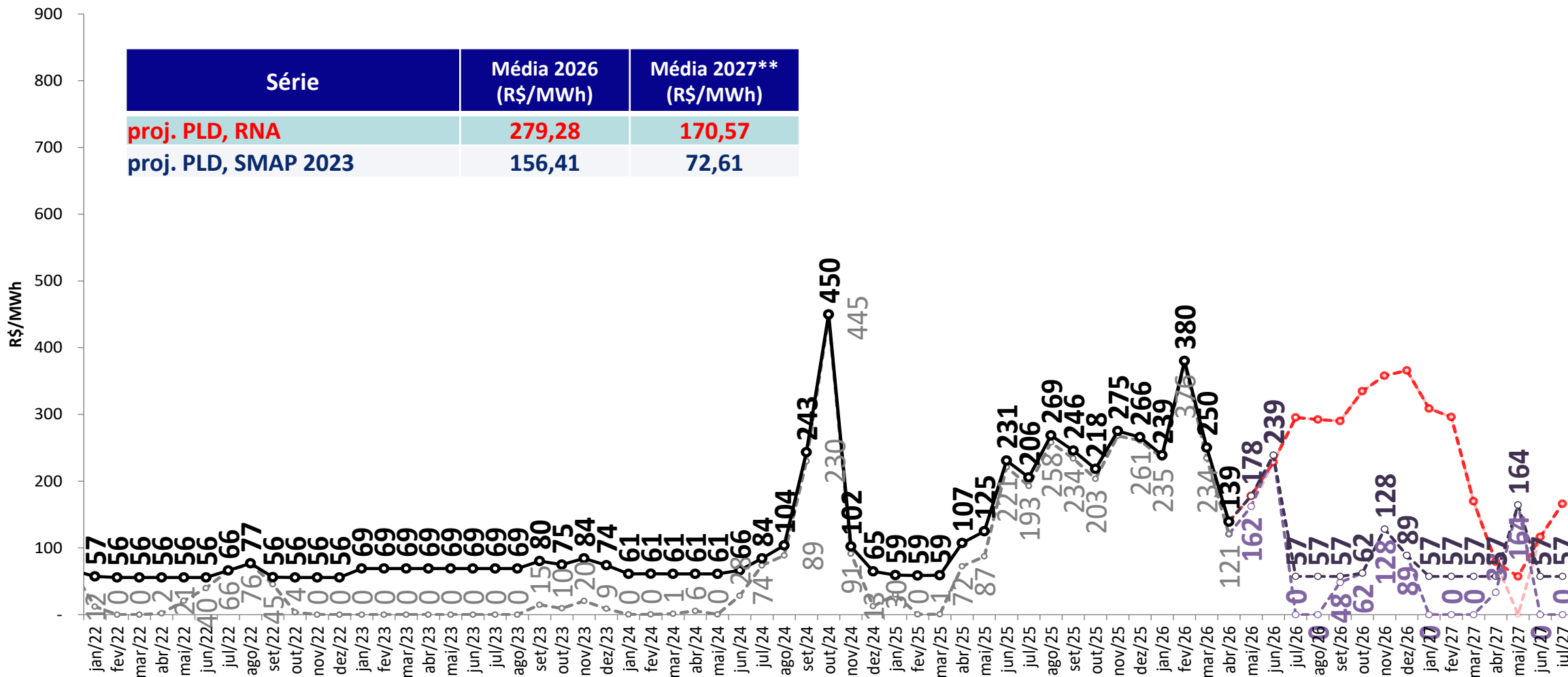
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



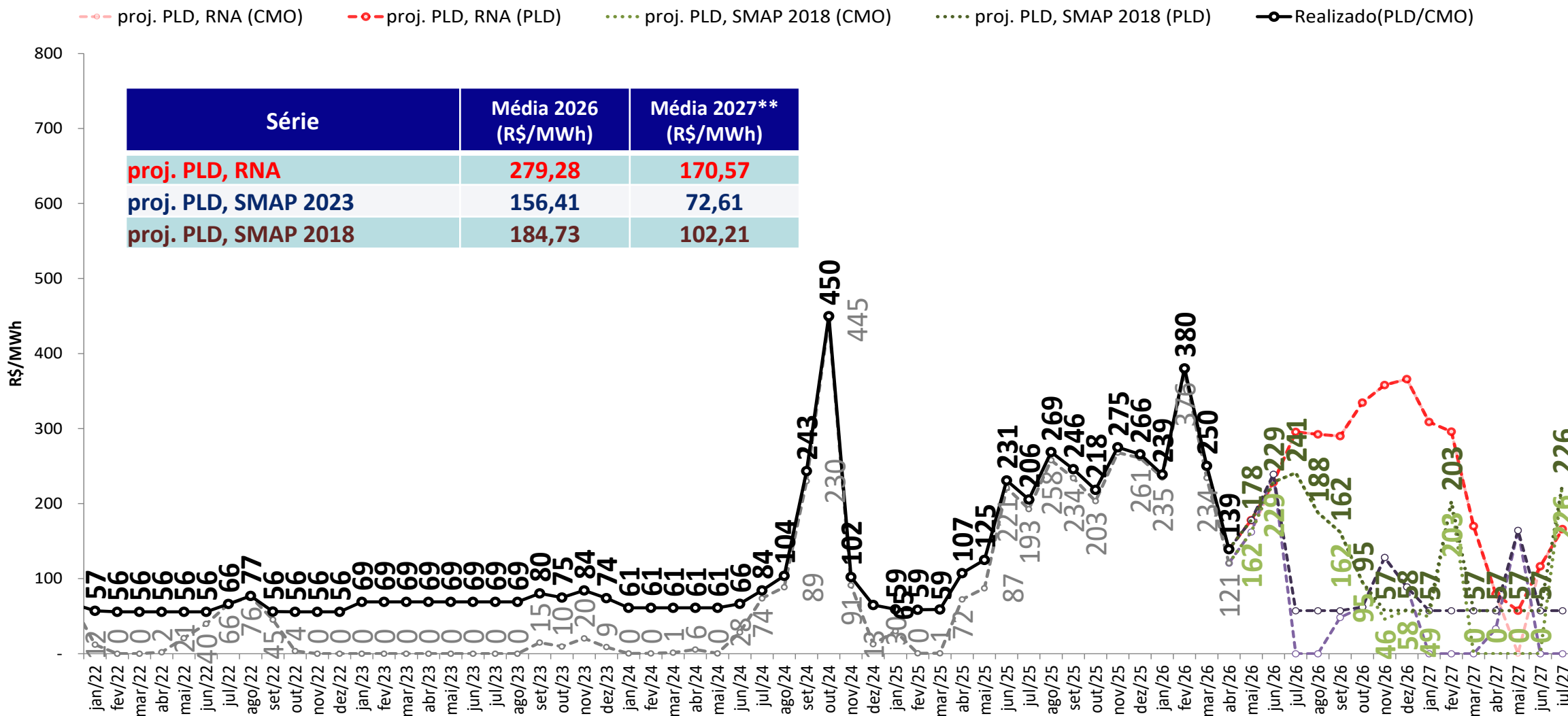
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



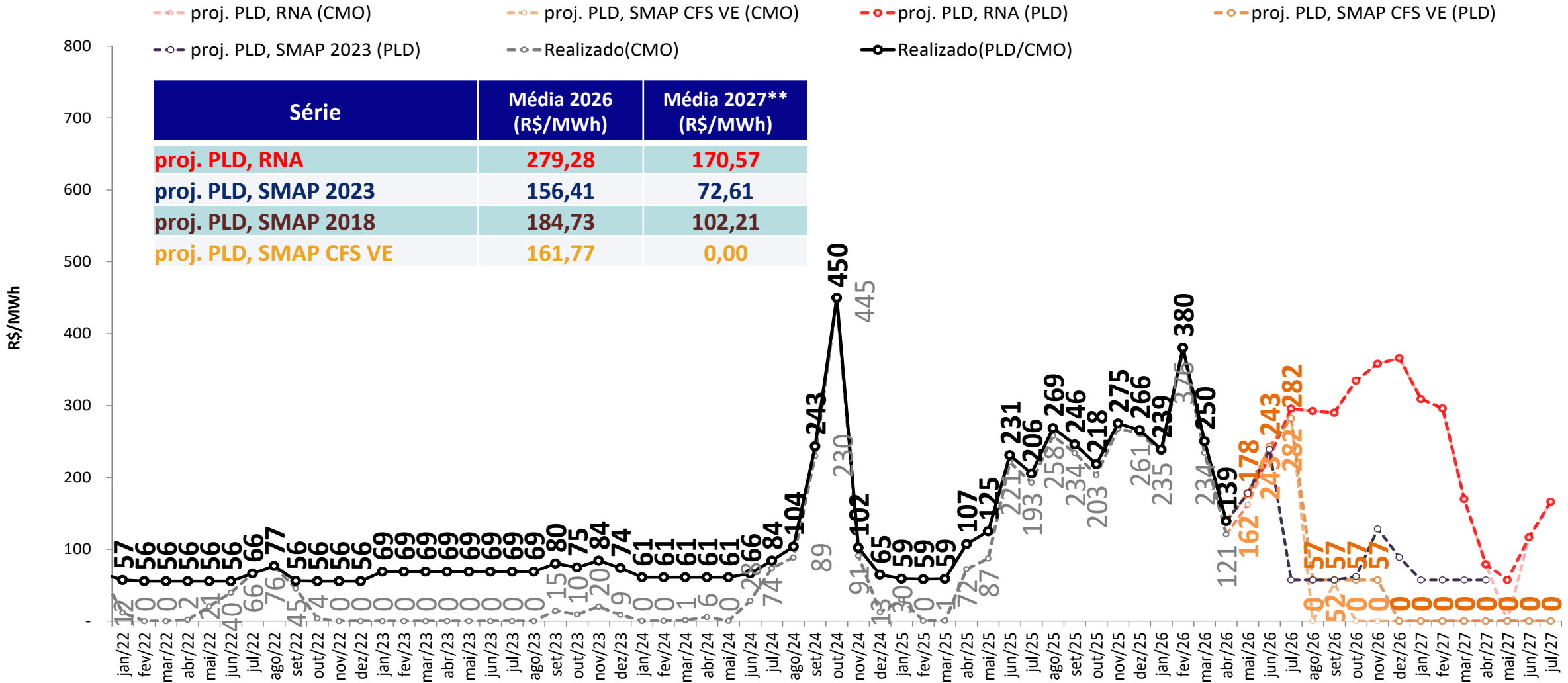
• **Foram considerados:**

- 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

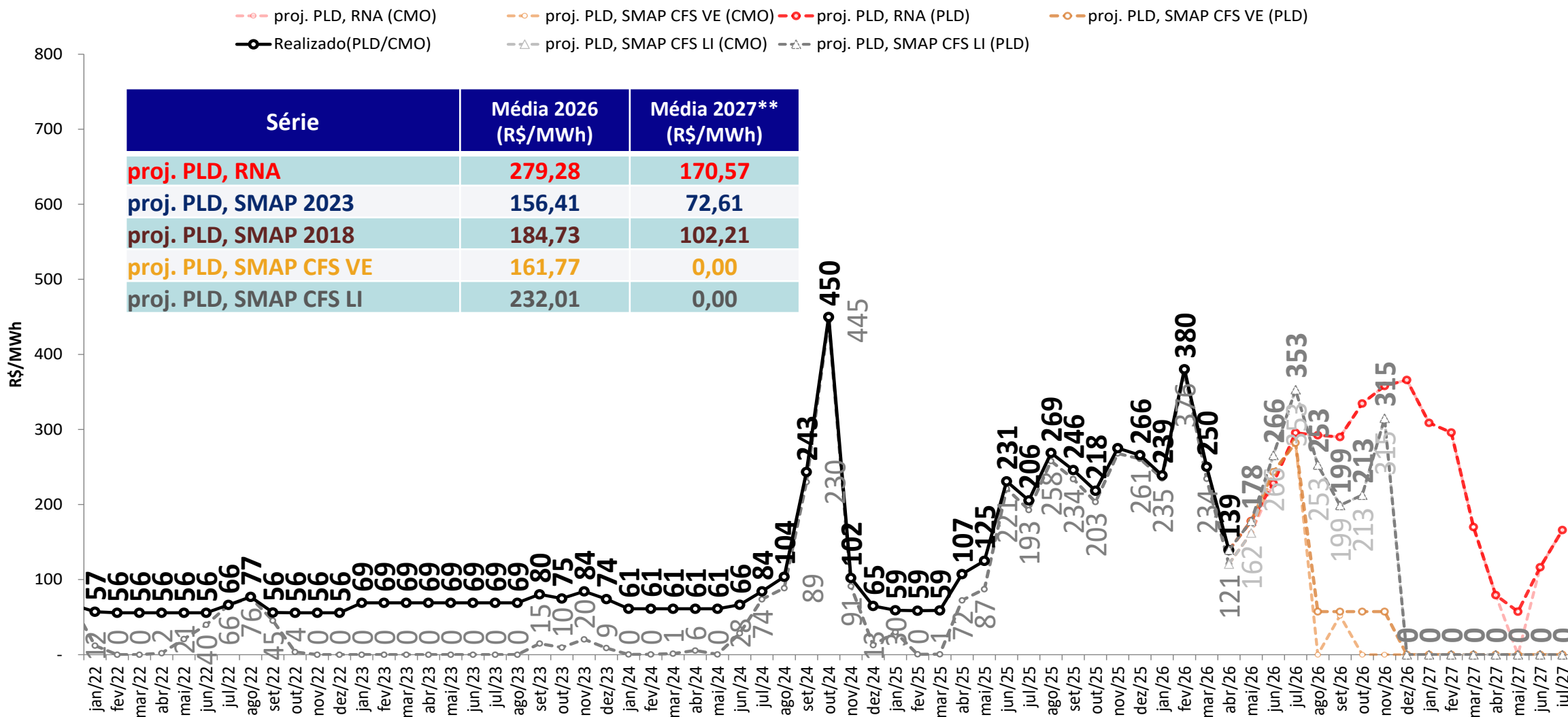
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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



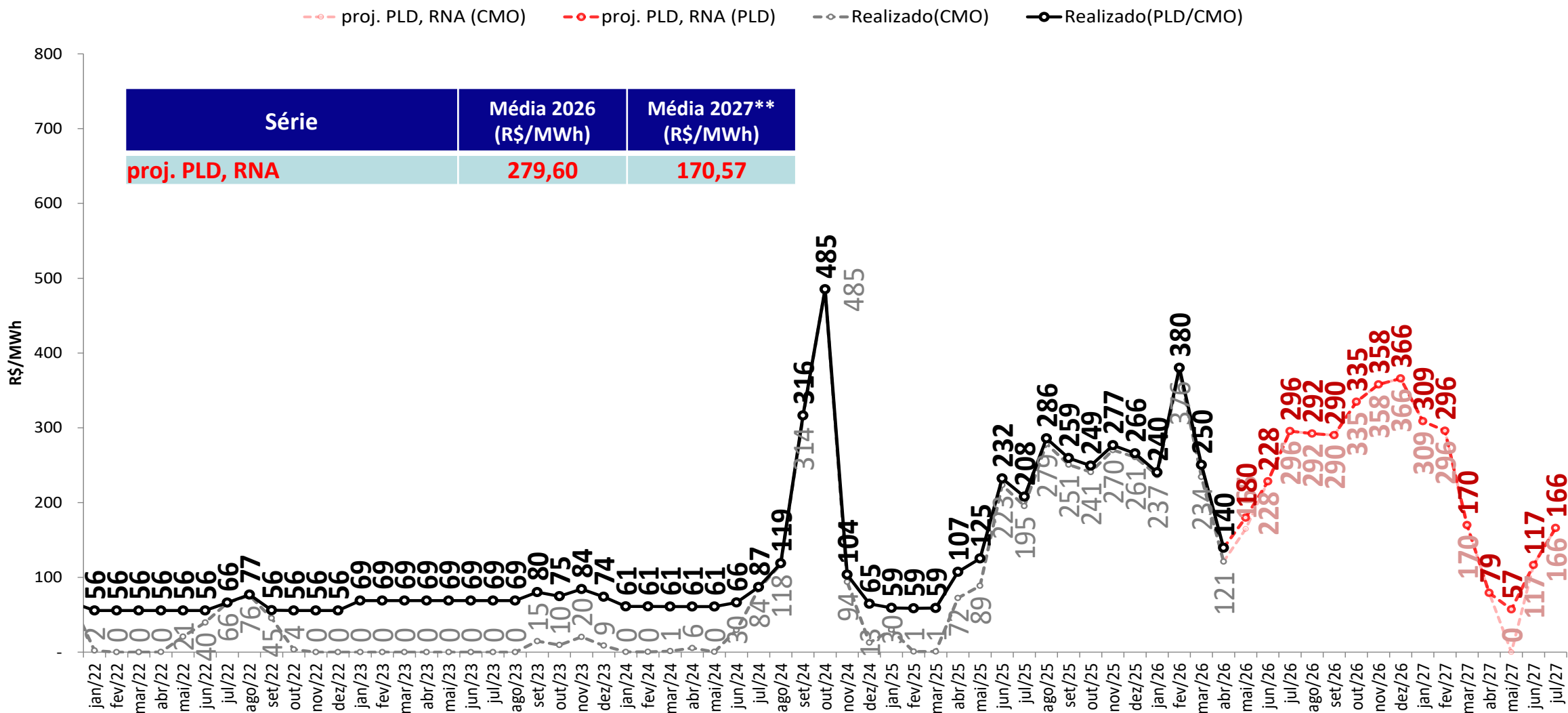
• **Foram considerados:**

- 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

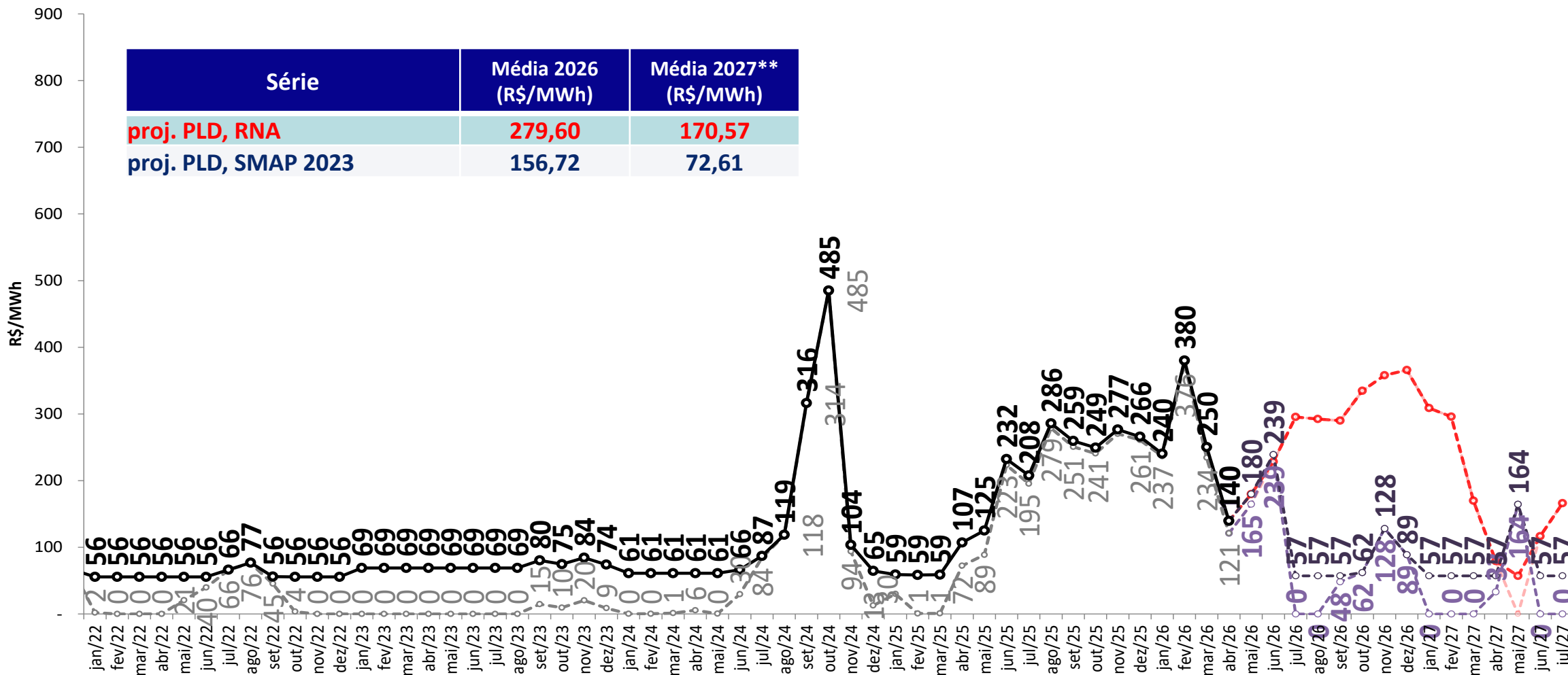
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



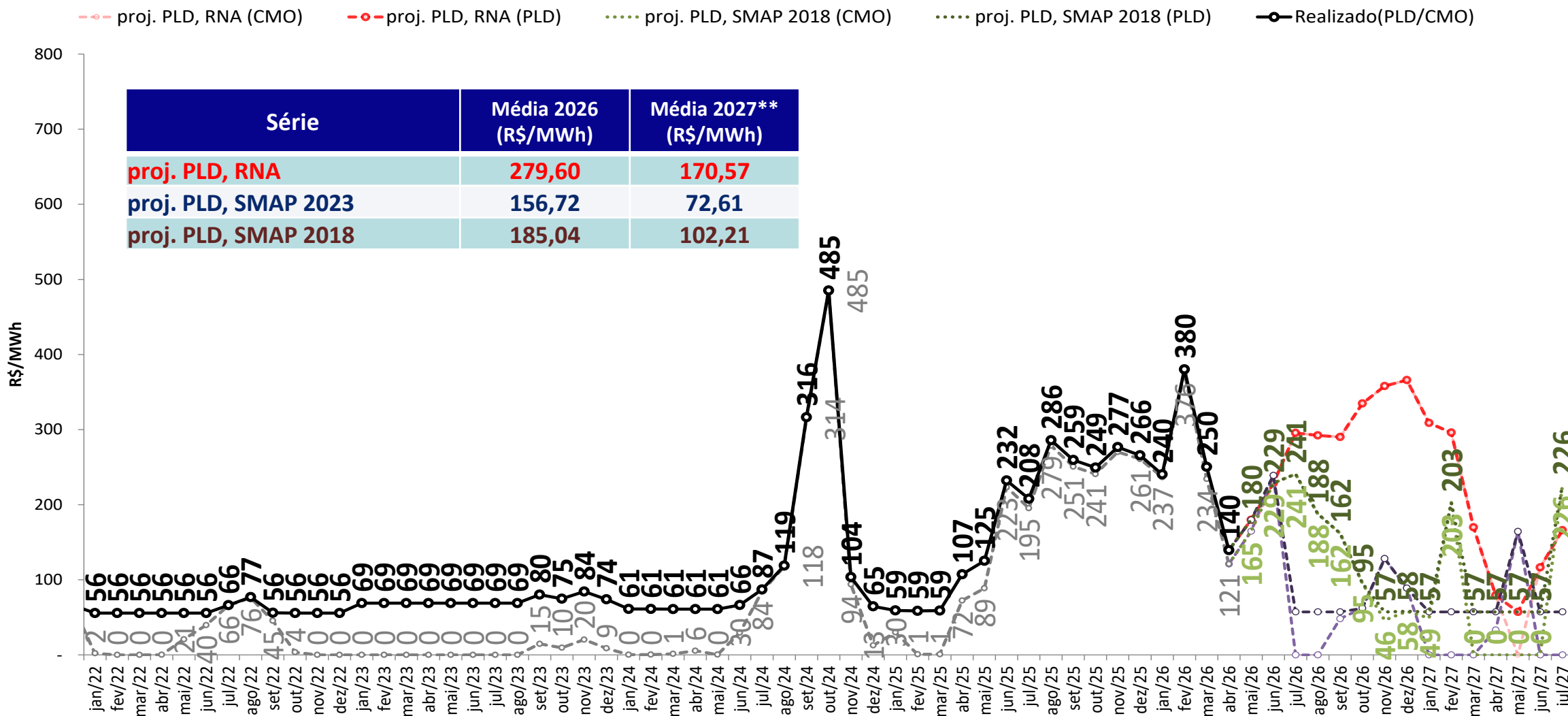
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



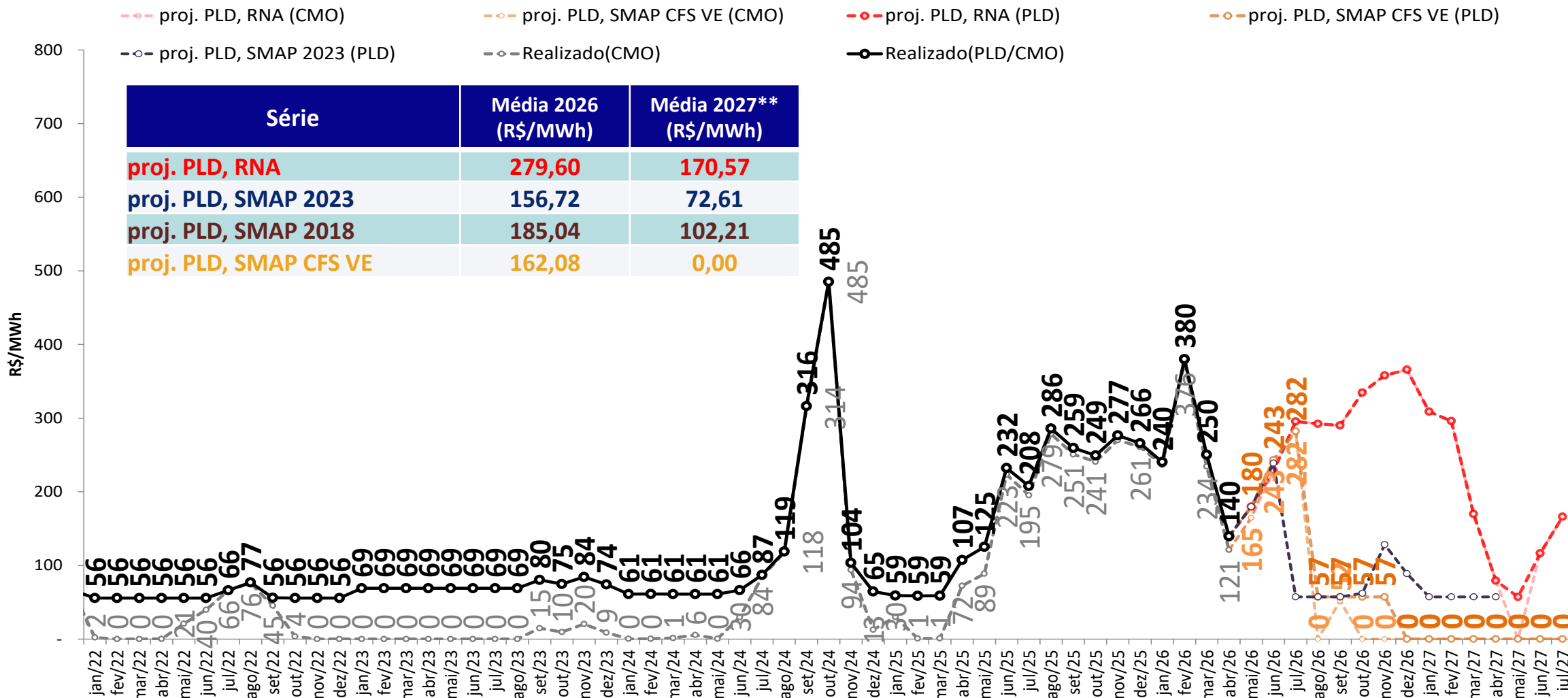
• **Foram considerados:**

- 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



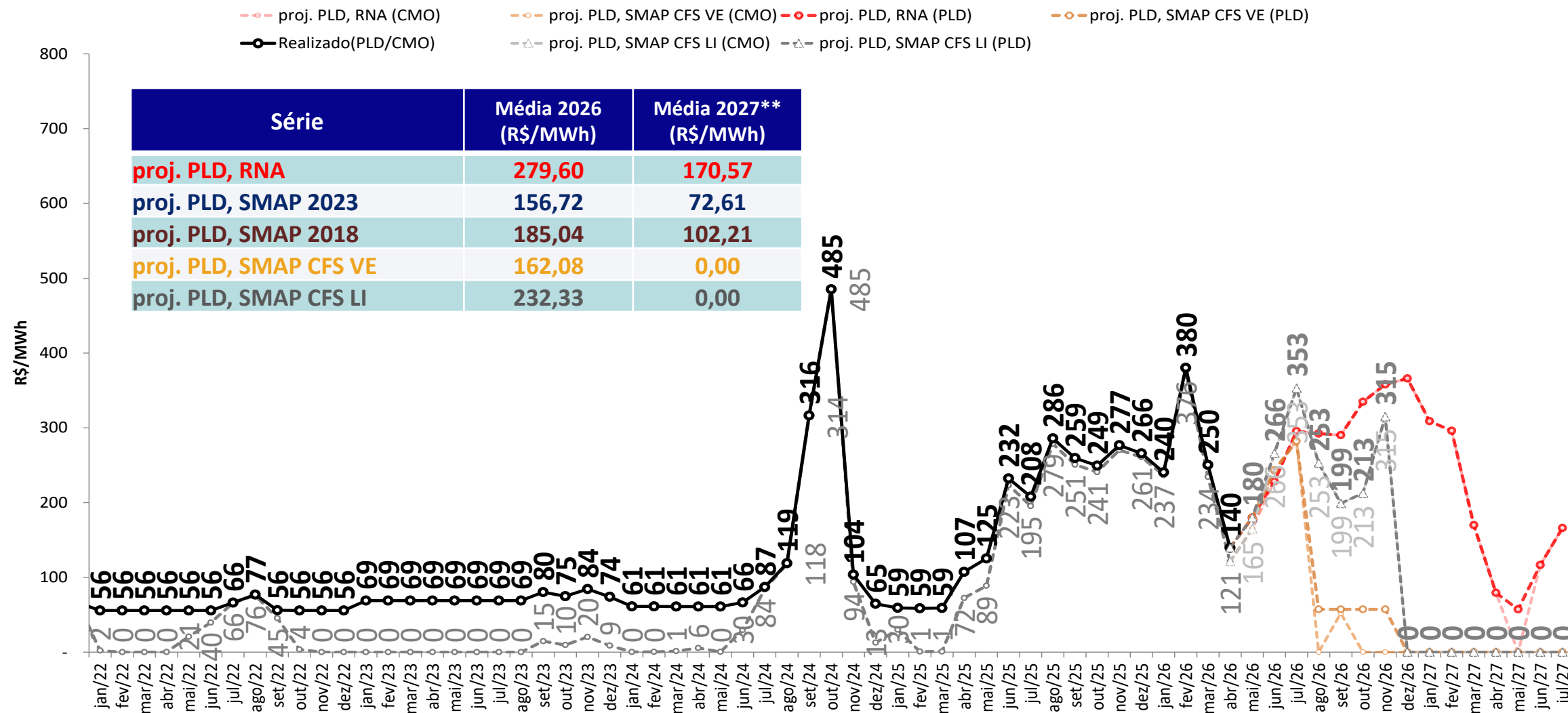
• Foram considerados:

- 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	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	jul/27
proj. PLD, RNA	230	228	296	292	290	335	358	366	309	296	209	79	57	166
proj. PLD, SMAP 2023	230	239	57	57	57	62	128	89	57	57	57	57	164	57
proj. PLD, SMAP 2018	230	229	241	188	162	95	57	58	57	203	57	57	57	226
proj. PLD, SMAP CFS VE	230	243	282	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	230	266	353	253	199	213	315	0	0	0	0	0	0	0
S	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	jul/27
proj. PLD, RNA	251	228	296	292	290	335	358	366	309	296	209	79	57	166
proj. PLD, SMAP 2023	251	239	57	57	57	62	128	89	57	57	57	57	164	57
proj. PLD, SMAP 2018	251	229	241	188	162	95	57	58	57	203	57	57	57	226
proj. PLD, SMAP CFS VE	251	243	282	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	251	266	353	253	199	213	315	0	0	0	0	0	0	0

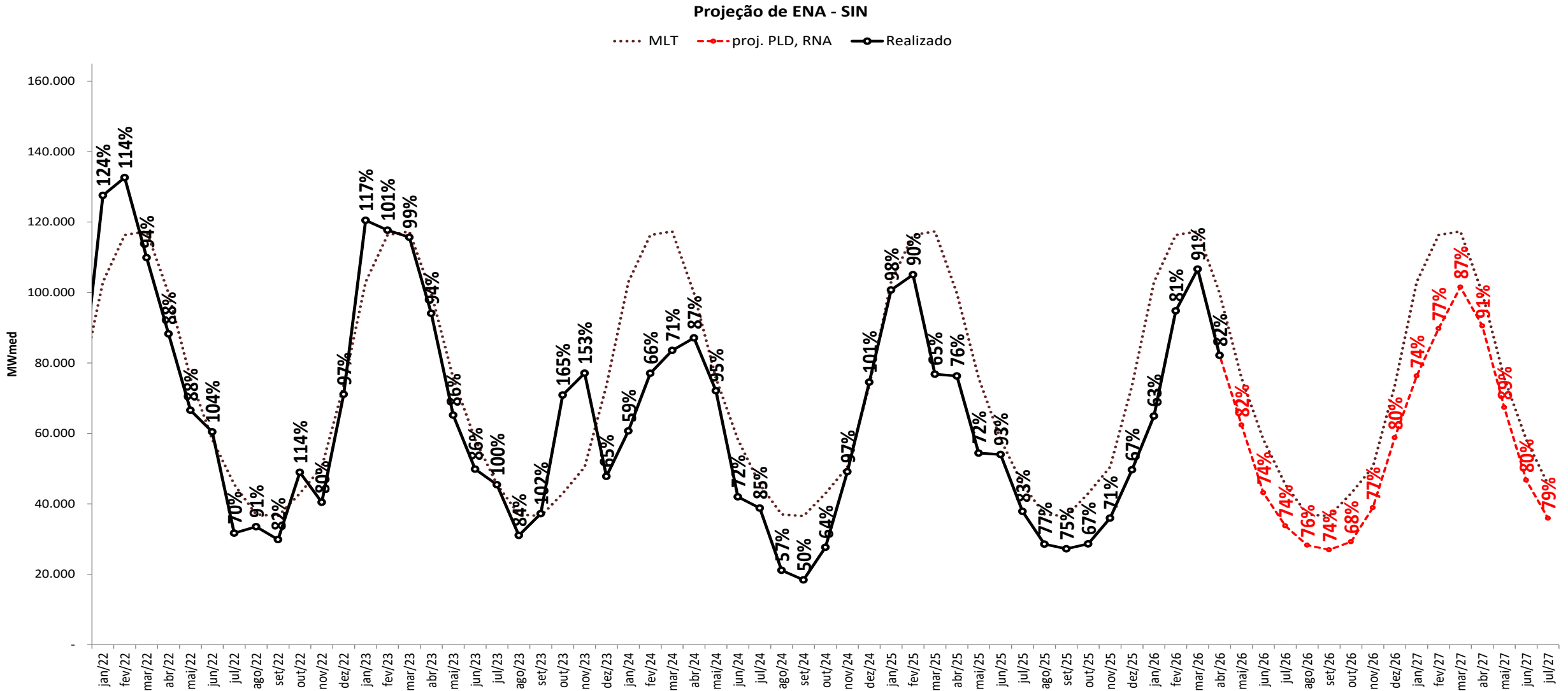
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	178	228	296	292	290	335	358	366	309	296	170	79	57	166
proj. PLD, SMAP 2023	178	239	57	57	57	62	128	89	57	57	57	57	164	57
proj. PLD, SMAP 2018	178	229	241	188	162	95	57	58	57	203	57	57	57	226
proj. PLD, SMAP CFS VE	178	243	282	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	178	266	353	253	199	213	315	0	0	0	0	0	0	0

N	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	jul/27
proj. PLD, RNA	180	228	296	292	290	335	358	366	309	296	170	79	57	166
proj. PLD, SMAP 2023	180	239	57	57	57	62	128	89	57	57	57	57	164	57
proj. PLD, SMAP 2018	180	229	241	188	162	95	57	58	57	203	57	57	57	226
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	243	282	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	180	266	353	253	199	213	315	0	0	0	0	0	0	0

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

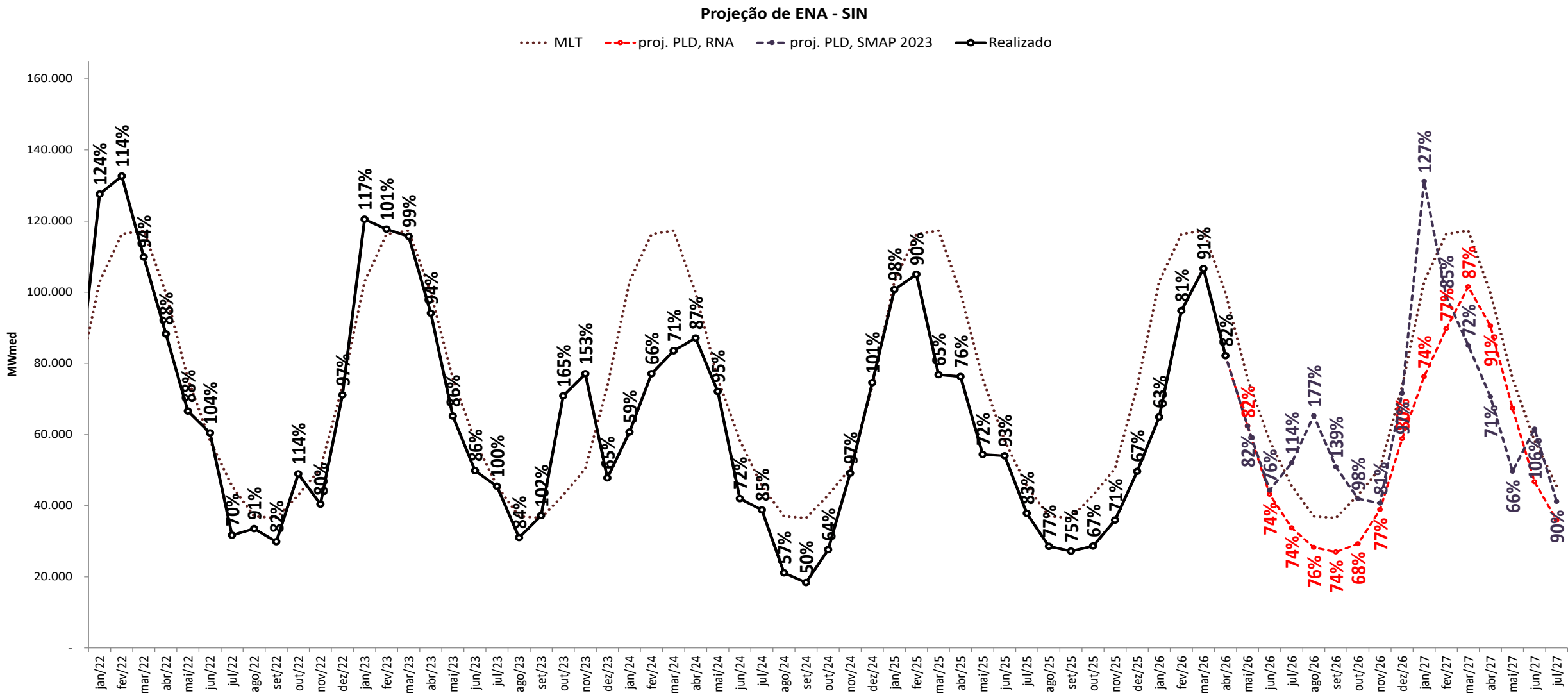
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



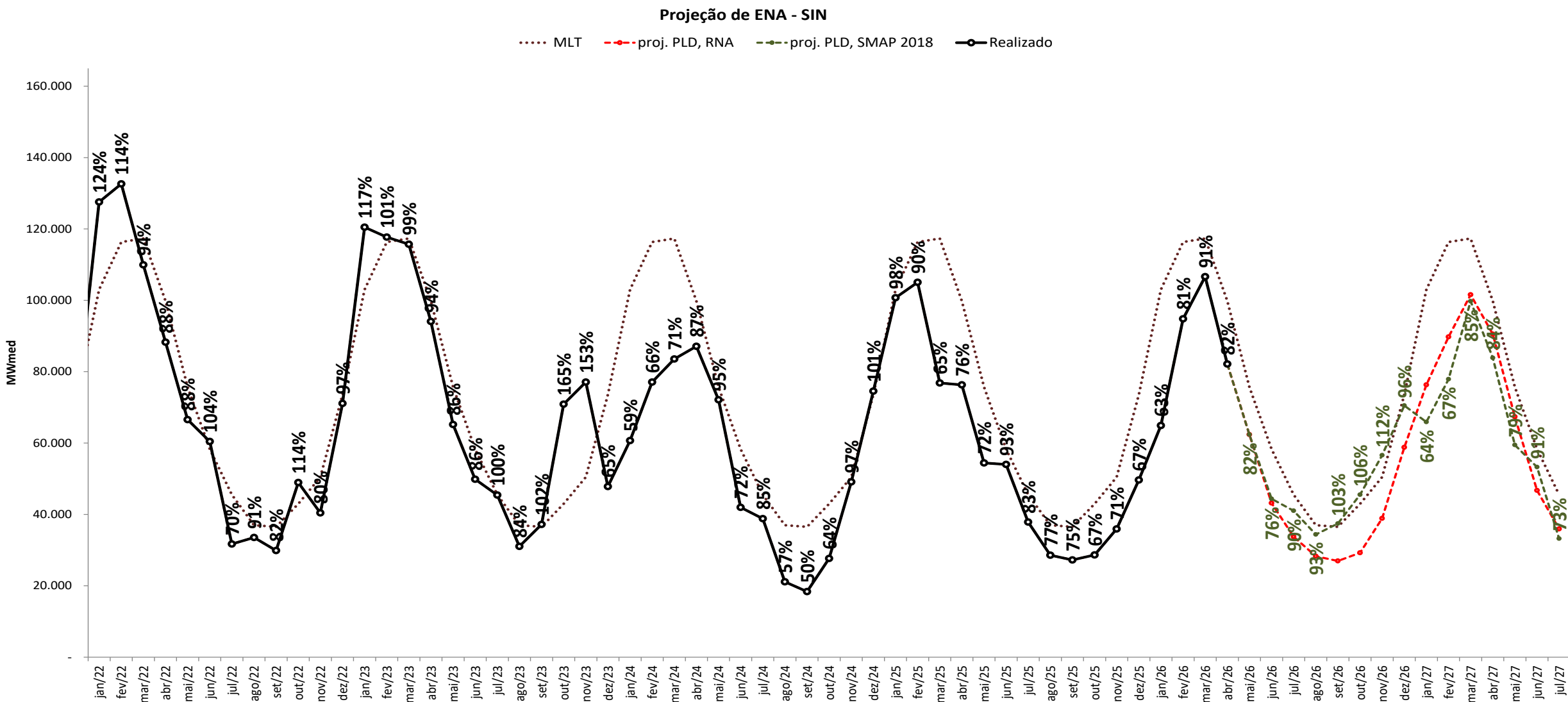
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



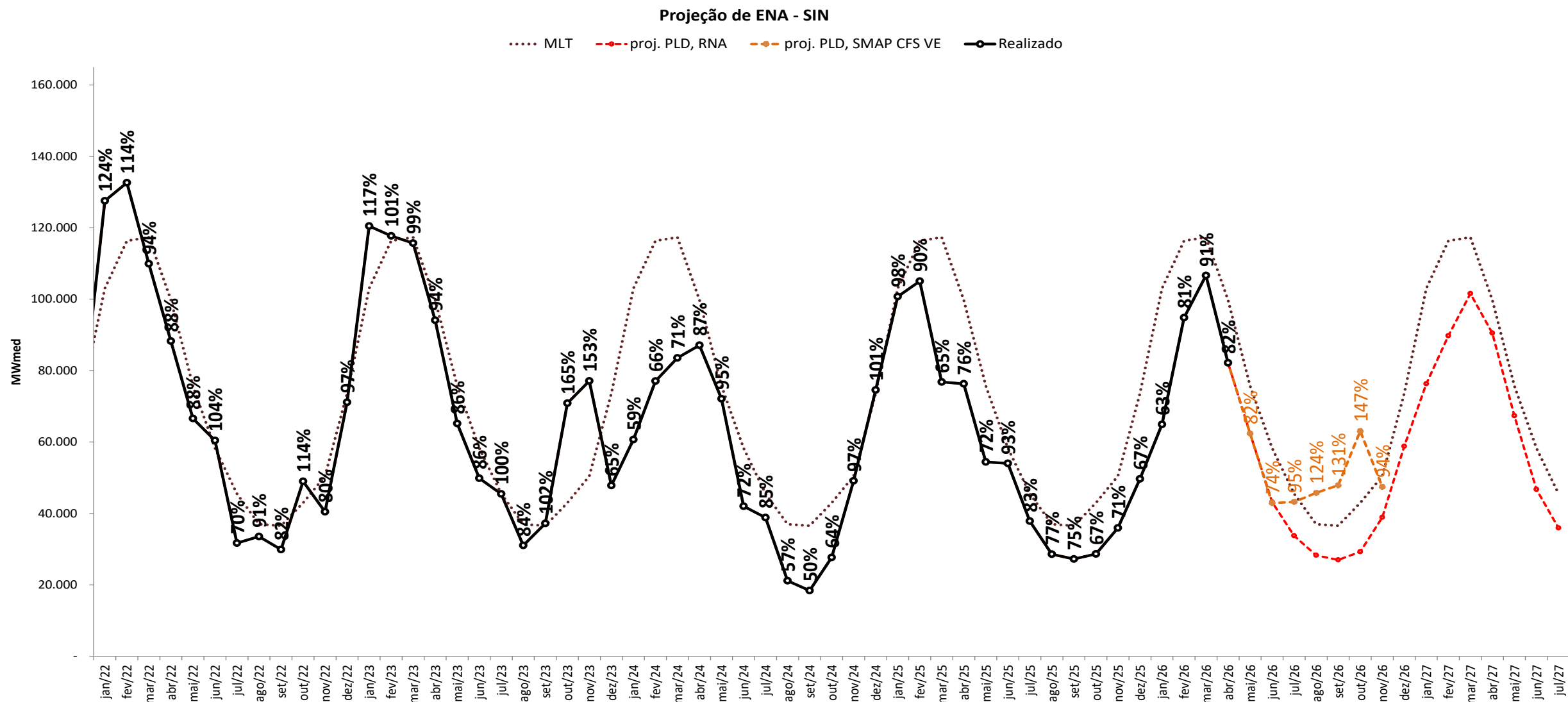
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



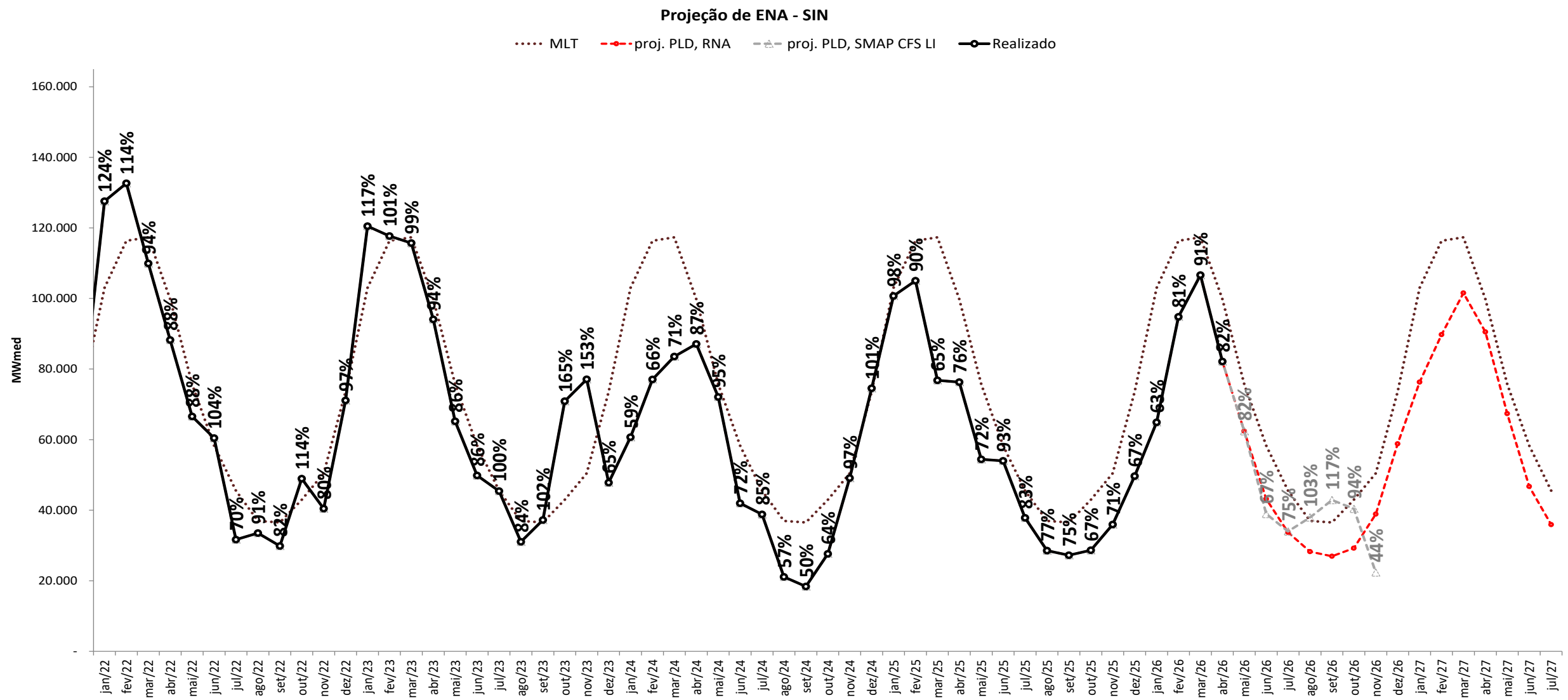
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

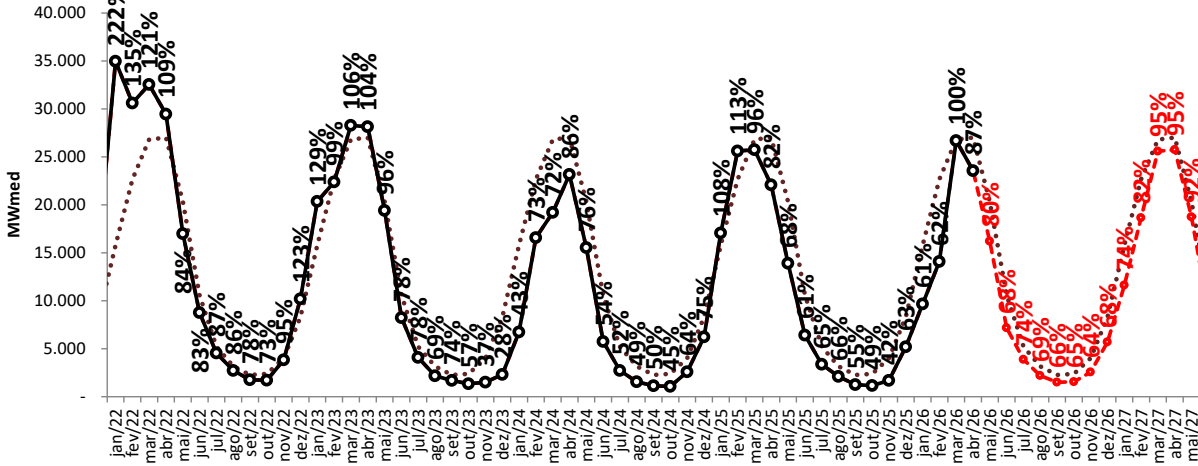
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



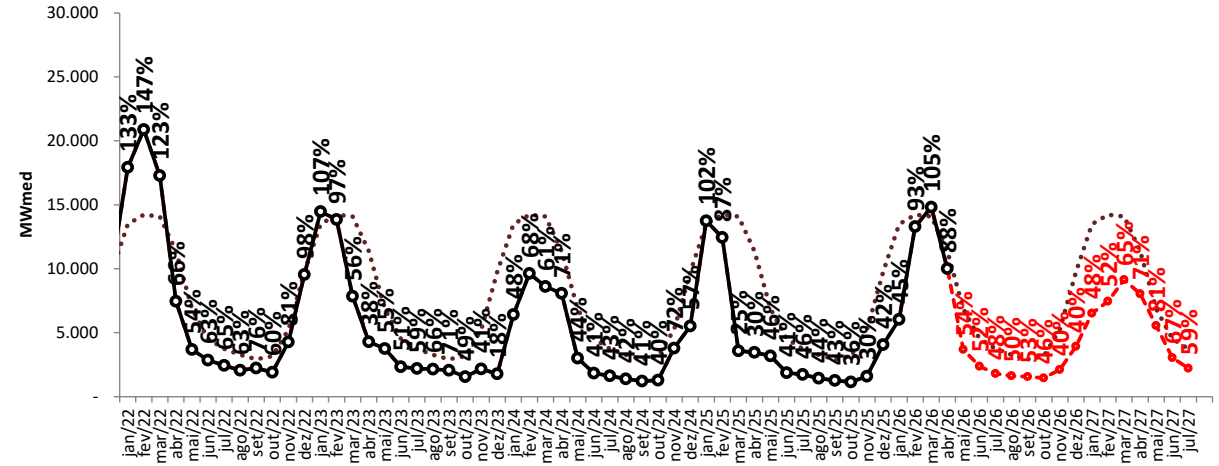
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA

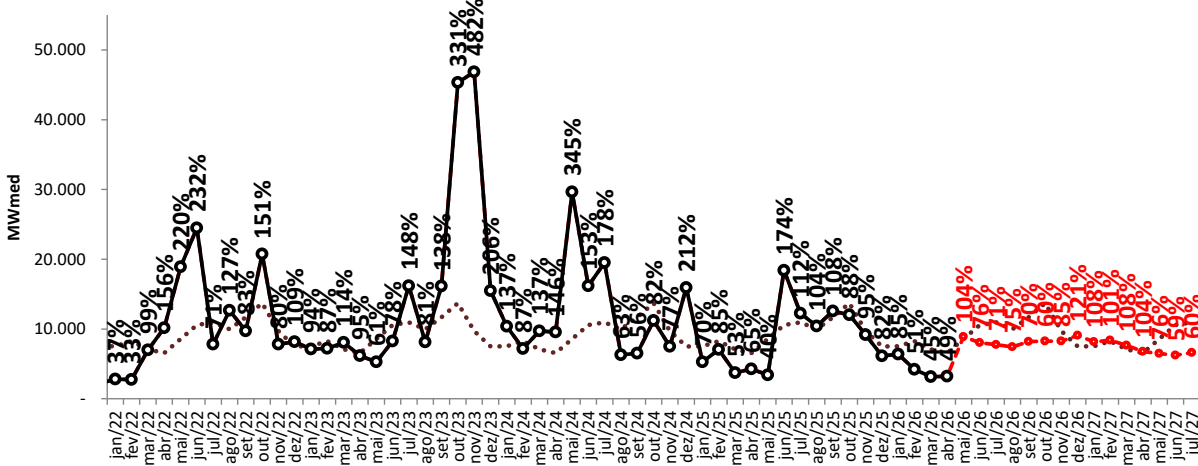
Projeção de ENA - N



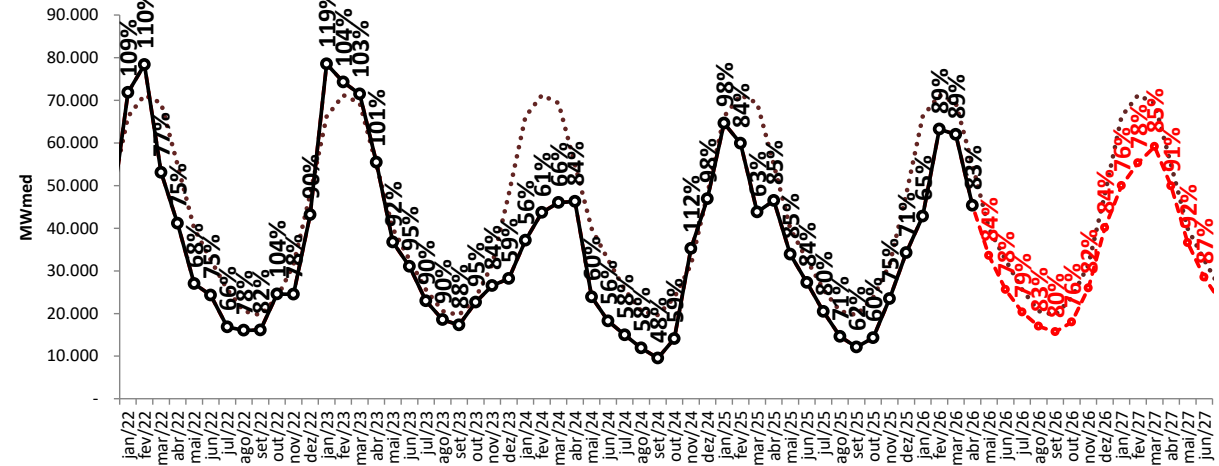
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

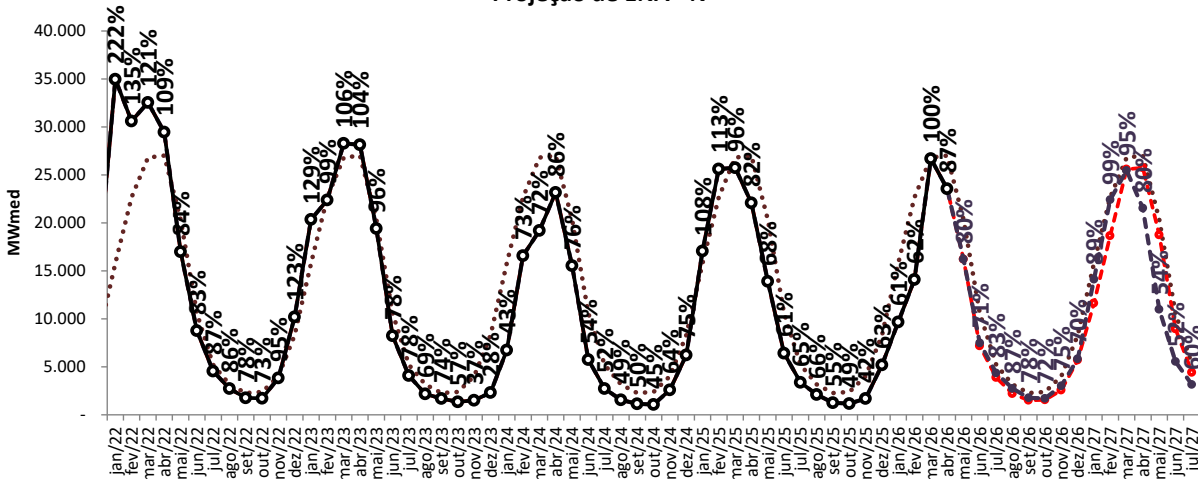
---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

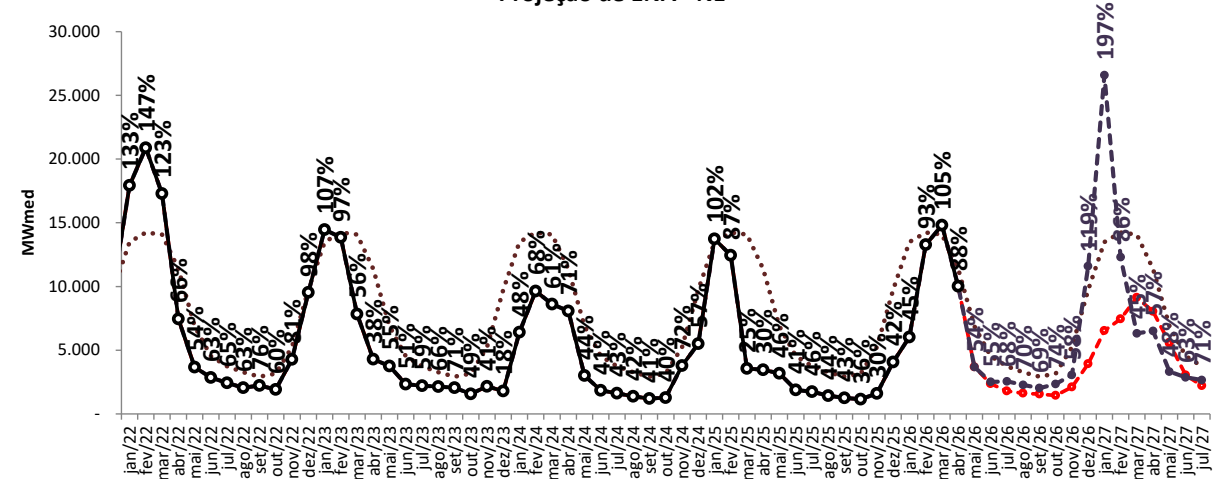
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



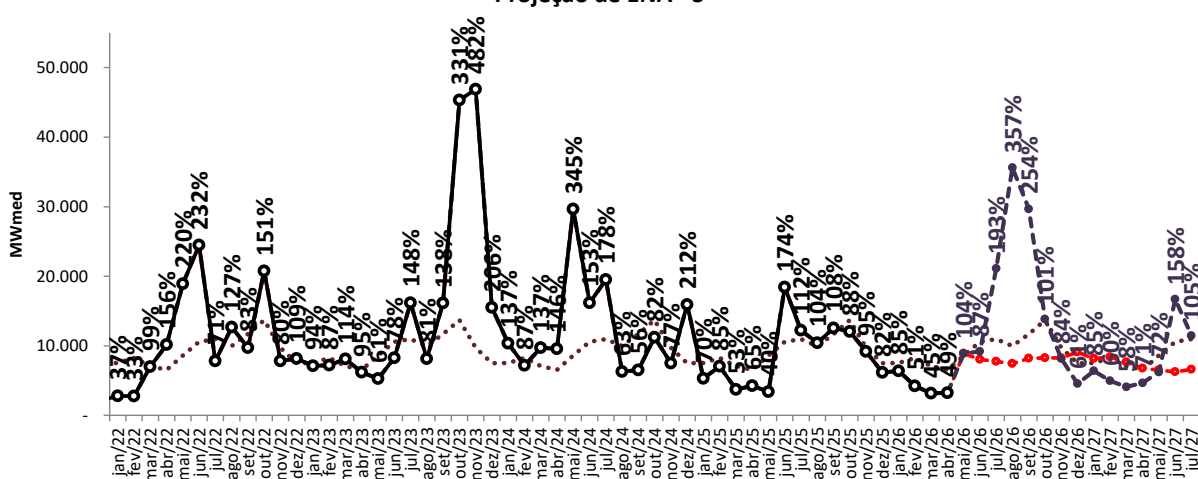
Projeção de ENA - N



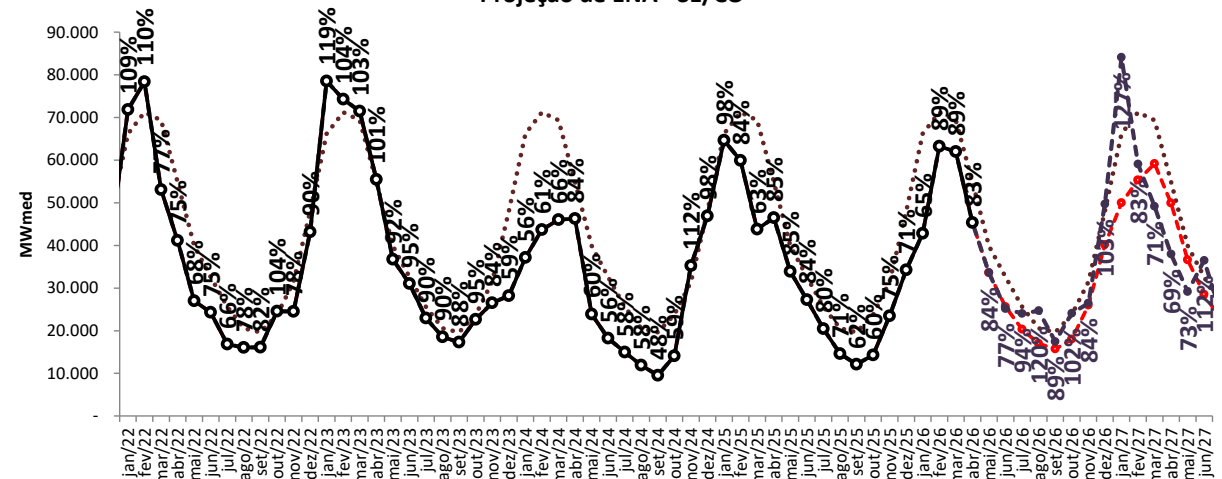
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

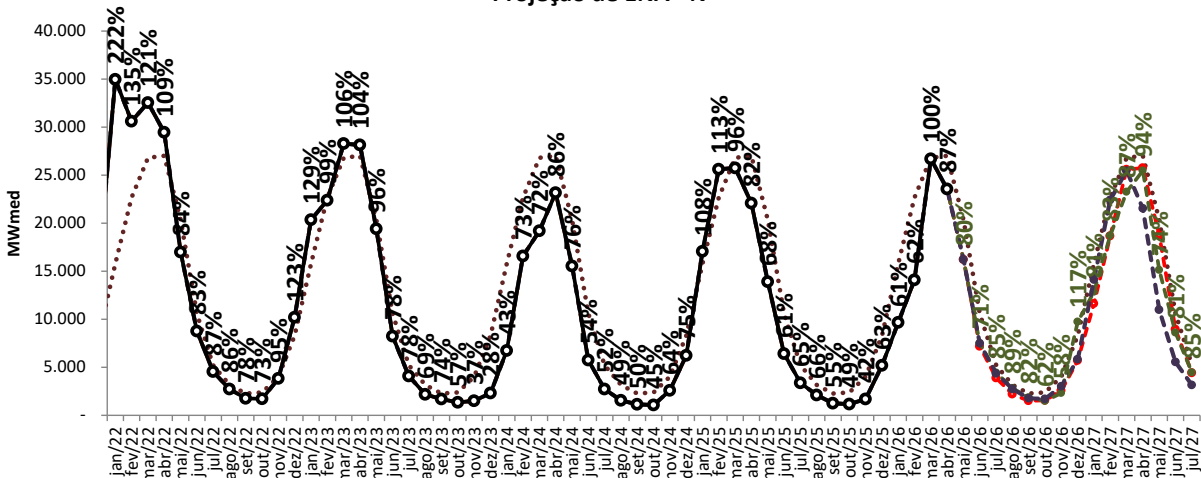
—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

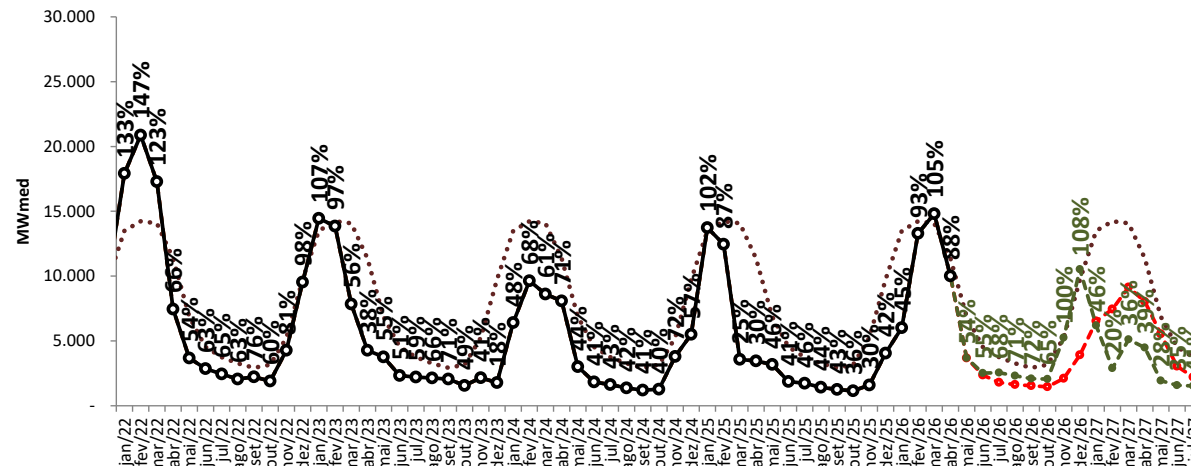
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



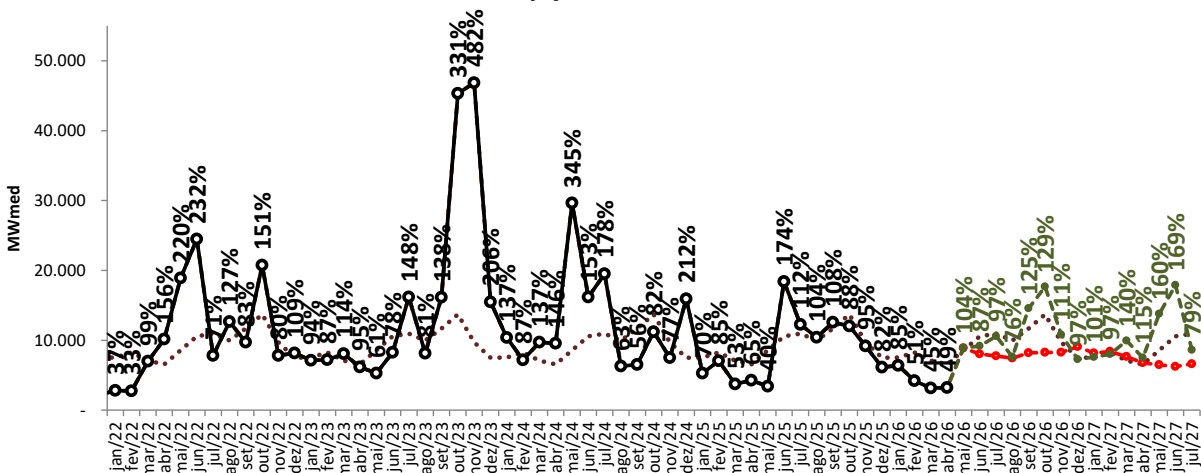
Projeção de ENA - N



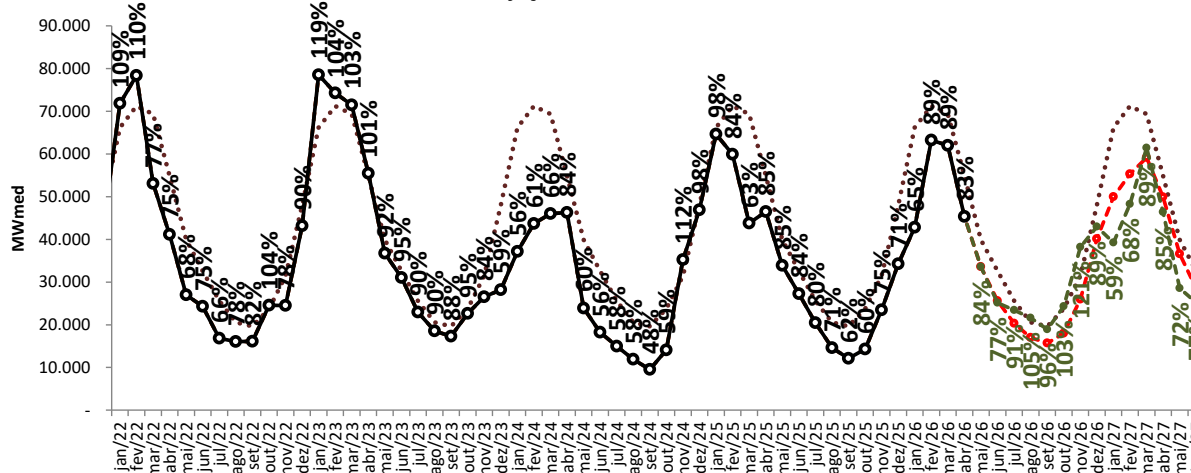
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

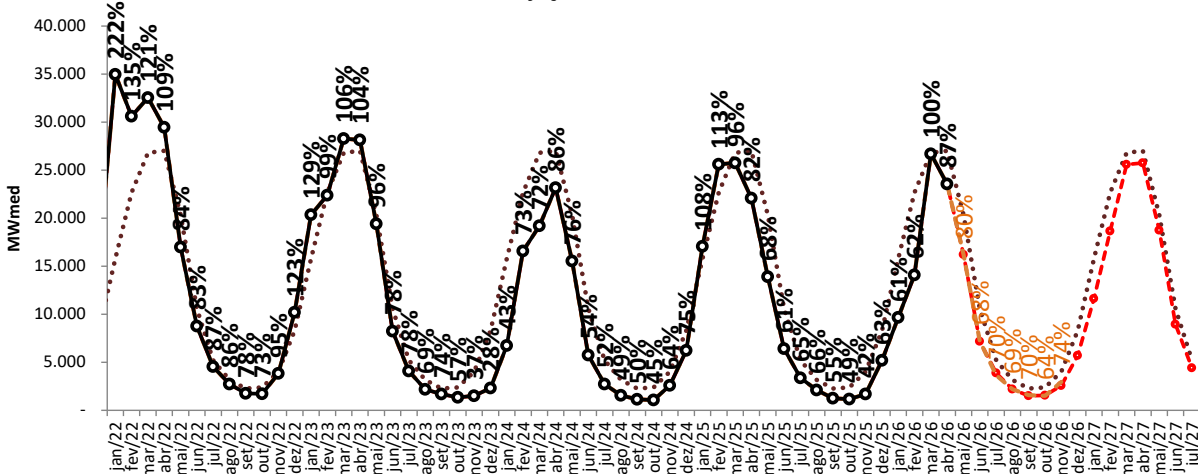
—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

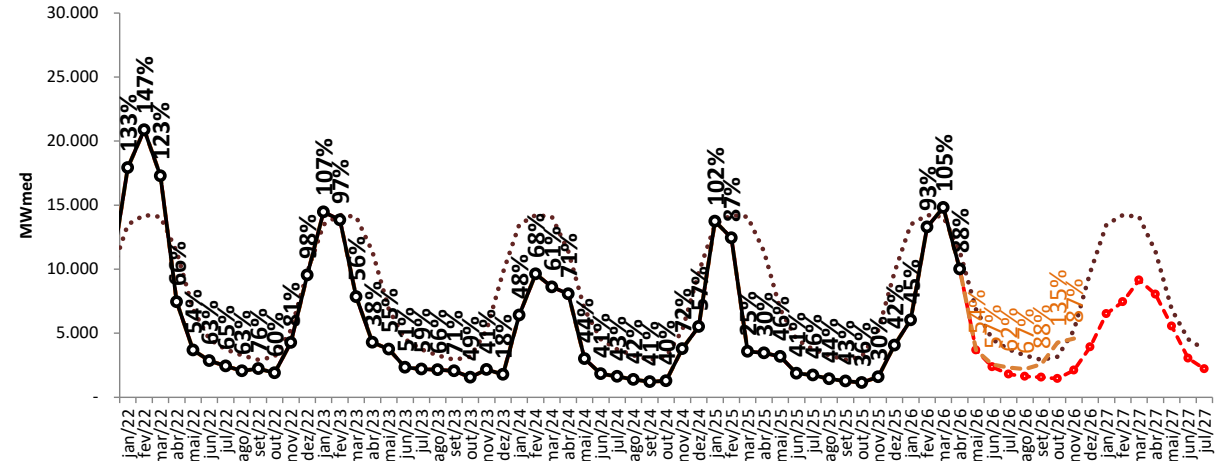
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

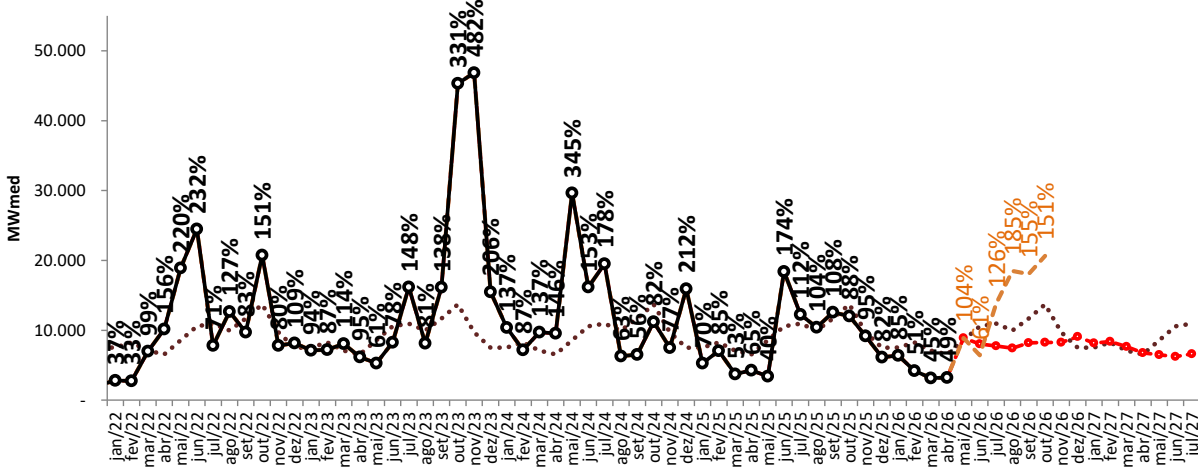
Projeção de ENA - N



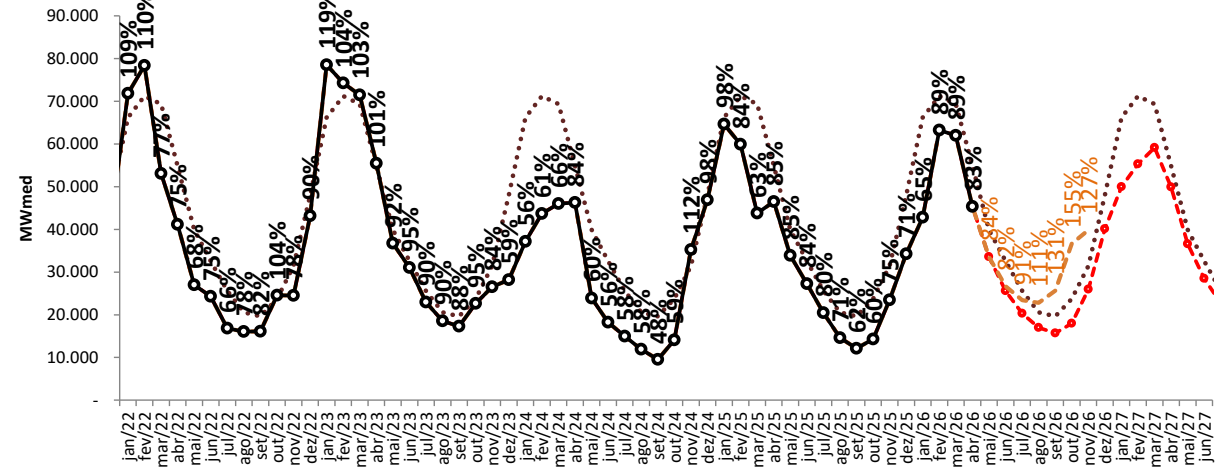
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



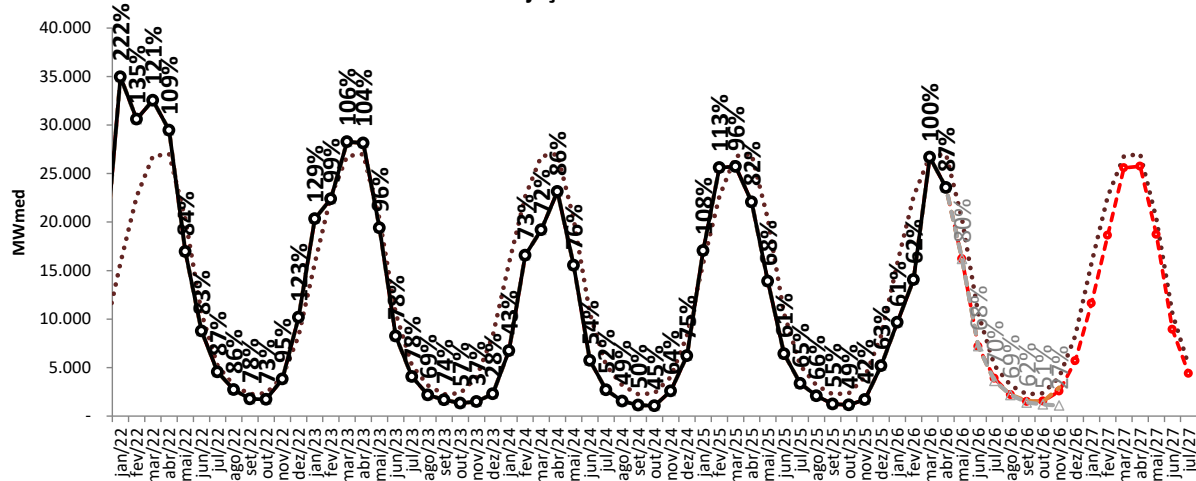
..... MLT ○ Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2023 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

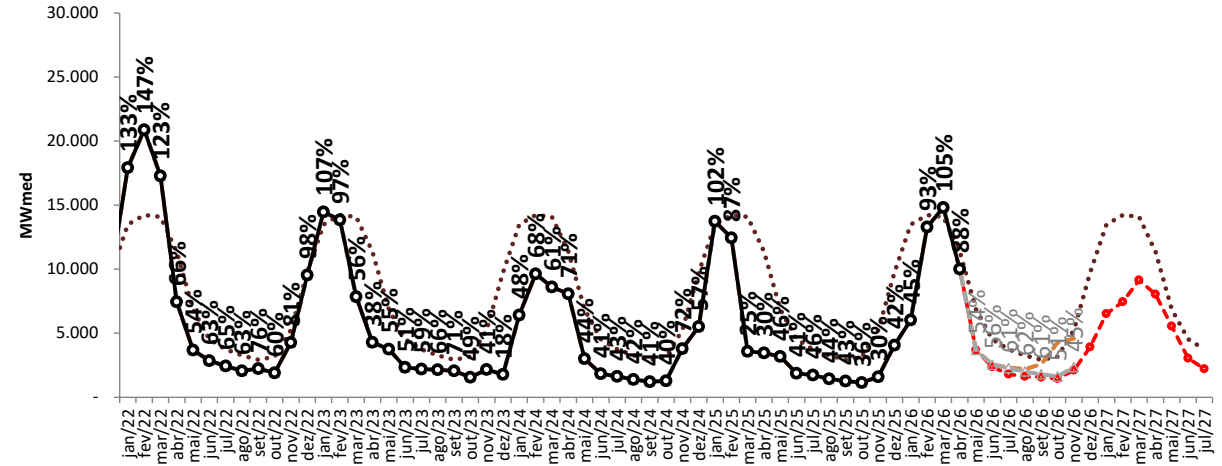
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



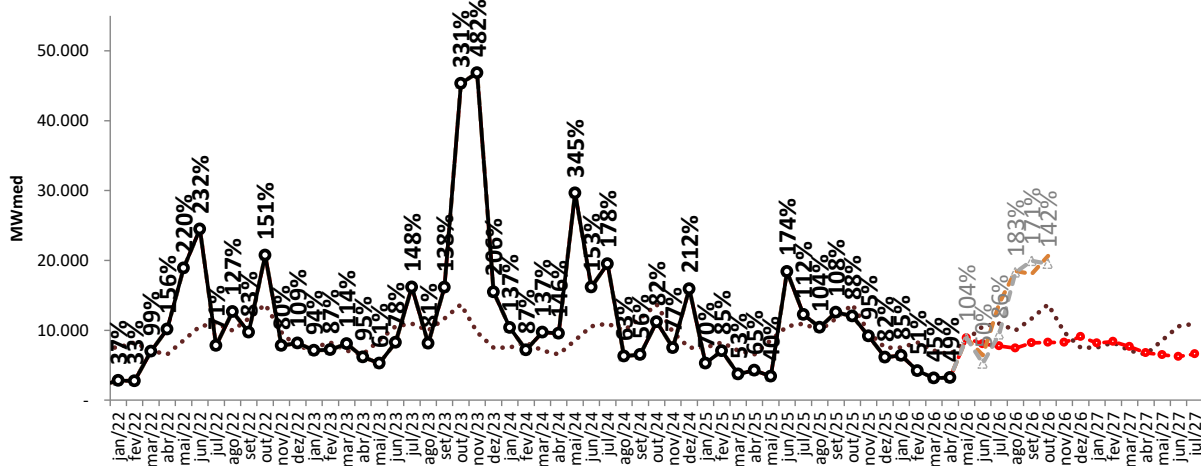
Projeção de ENA - N



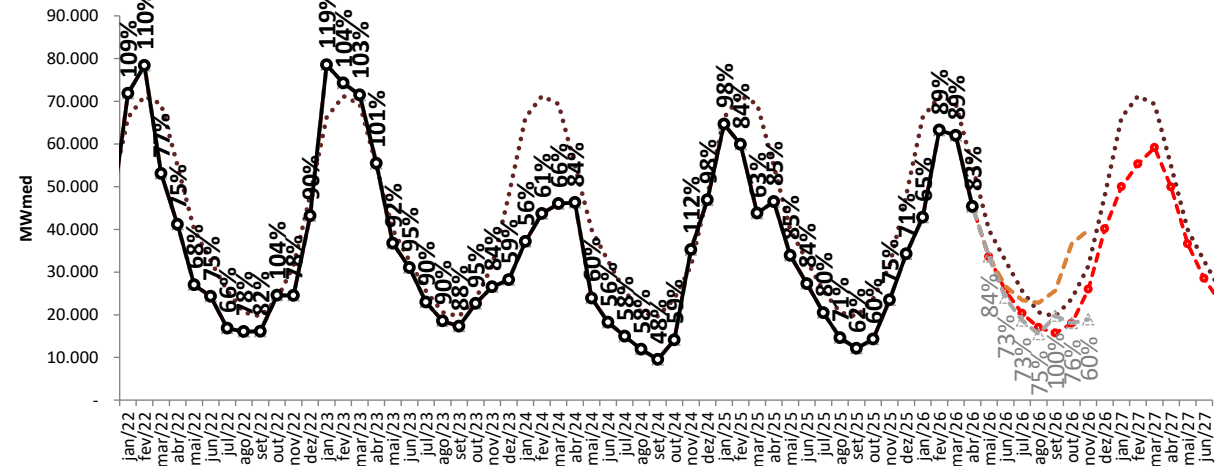
Projeção de ENA - NE



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

SE/CO	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	84	78	79	83	80	76	82	84	76	78	85	91	92	87
proj. PLD, SMAP 2023	84	77	94	120	89	102	84	103	127	83	71	69	73	112
proj. PLD, SMAP 2018	84	77	91	105	96	103	121	89	59	68	89	85	72	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	82	91	111	131	155	127	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	73	73	75	100	76	60	-	-	-	-	-	-	-

S	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	104	76	71	75	70	60	85	121	108	101	108	104	76	59
proj. PLD, SMAP 2023	104	87	193	357	254	101	84	61	85	60	58	71	72	158
proj. PLD, SMAP 2018	104	87	97	76	125	129	111	97	101	97	140	115	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	104	61	126	185	155	151	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	104	50	86	183	171	142	-	-	-	-	-	-	-	-

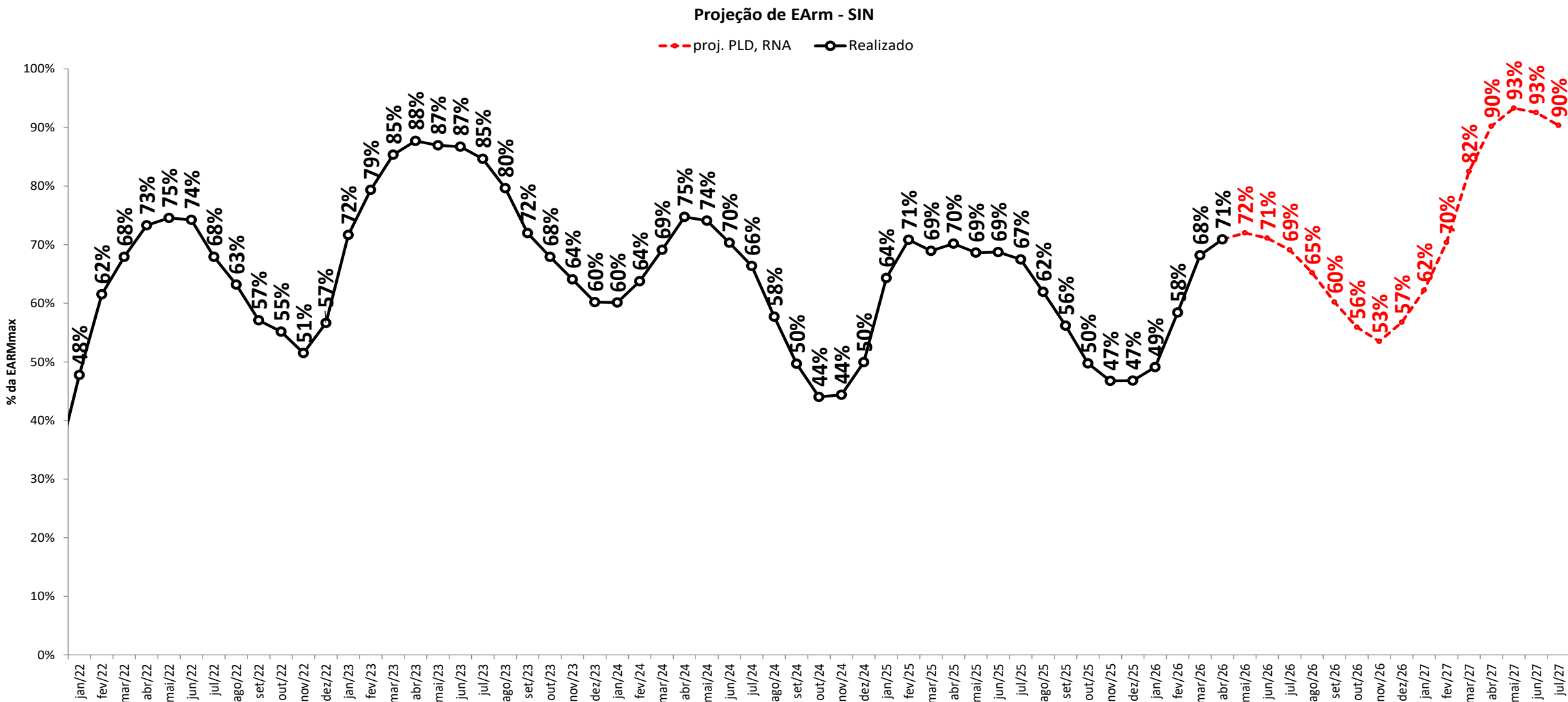
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	54	52	48	50	53	46	40	40	48	52	65	71	81	67
proj. PLD, SMAP 2023	54	55	68	70	69	74	58	119	197	86	45	57	48	63
proj. PLD, SMAP 2018	54	55	68	71	72	65	100	108	46	20	36	39	28	35
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	57	62	67	88	135	87	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	54	56	61	62	61	51	45	-	-	-	-	-	-	-

N	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	80	68	74	69	66	65	64	68	74	82	95	95	92	84
proj. PLD, SMAP 2023	80	71	83	87	78	72	75	70	89	99	95	80	54	52
proj. PLD, SMAP 2018	80	71	85	89	82	62	58	117	81	83	87	94	74	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	68	70	69	70	64	74	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	68	70	69	62	51	27	-	-	-	-	-	-	-

S/N	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	82	74	74	76	74	68	77	80	74	77	87	91	89	80
proj. PLD, SMAP 2023	82	76	114	177	139	98	81	97	127	85	72	71	66	106
proj. PLD, SMAP 2018	82	76	90	93	103	106	112	96	64	67	85	84	79	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	74	95	124	131	147	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	67	75	103	117	94	44	-	-	-	-	-	-	-

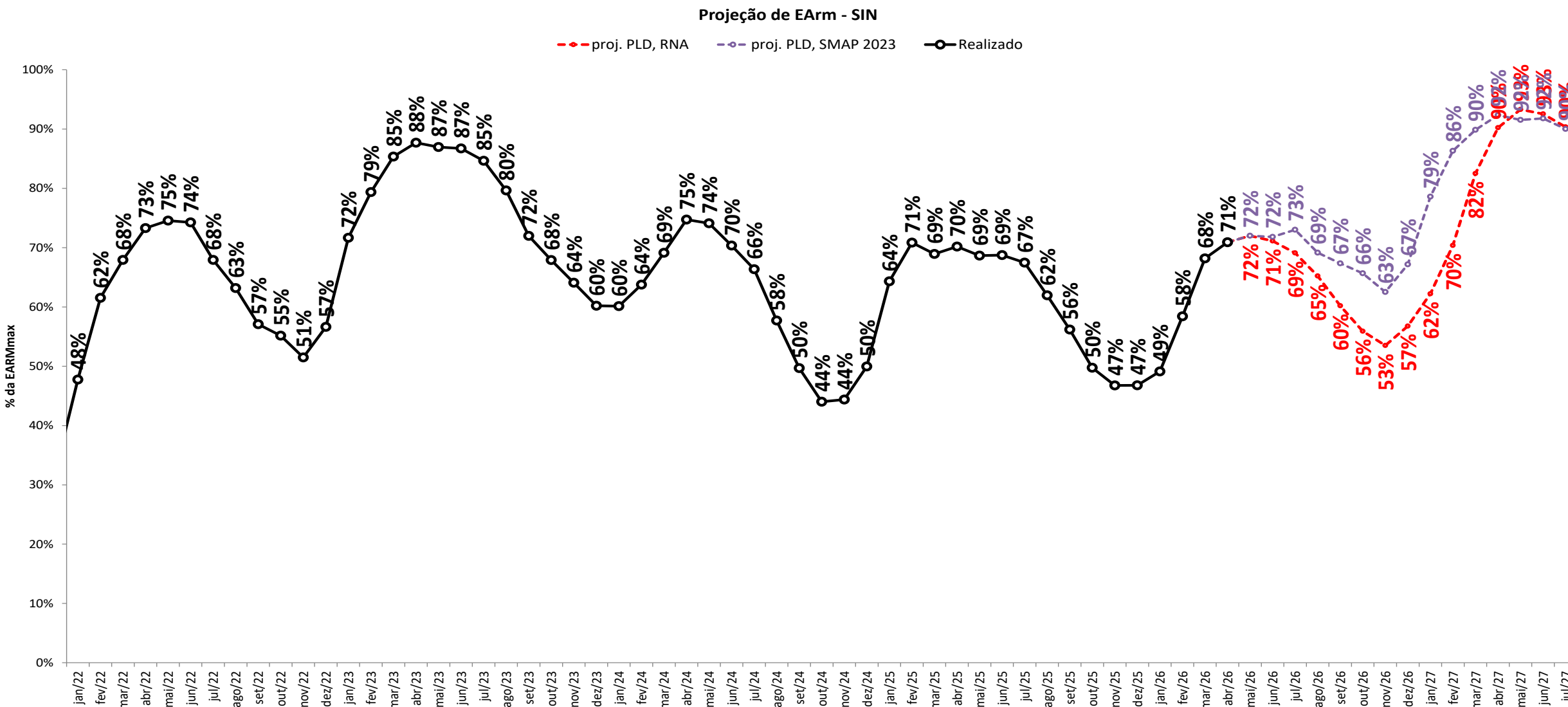
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

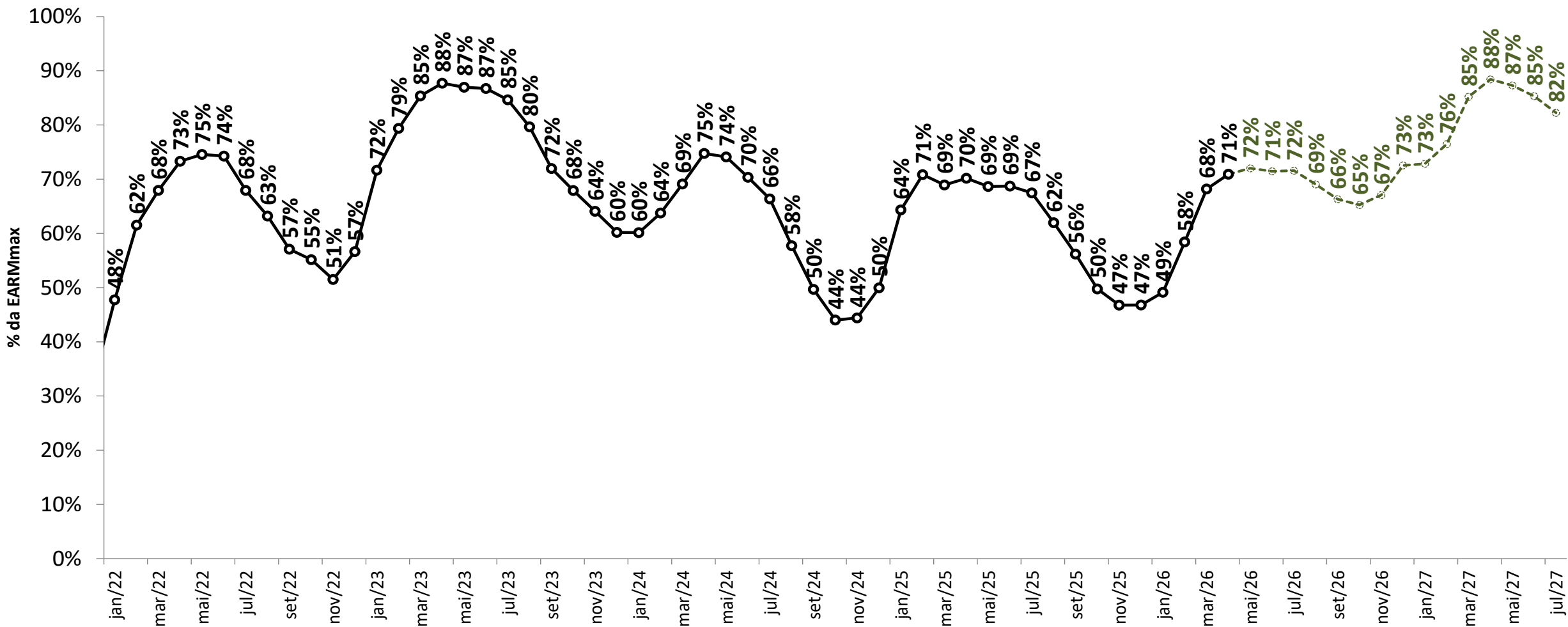
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

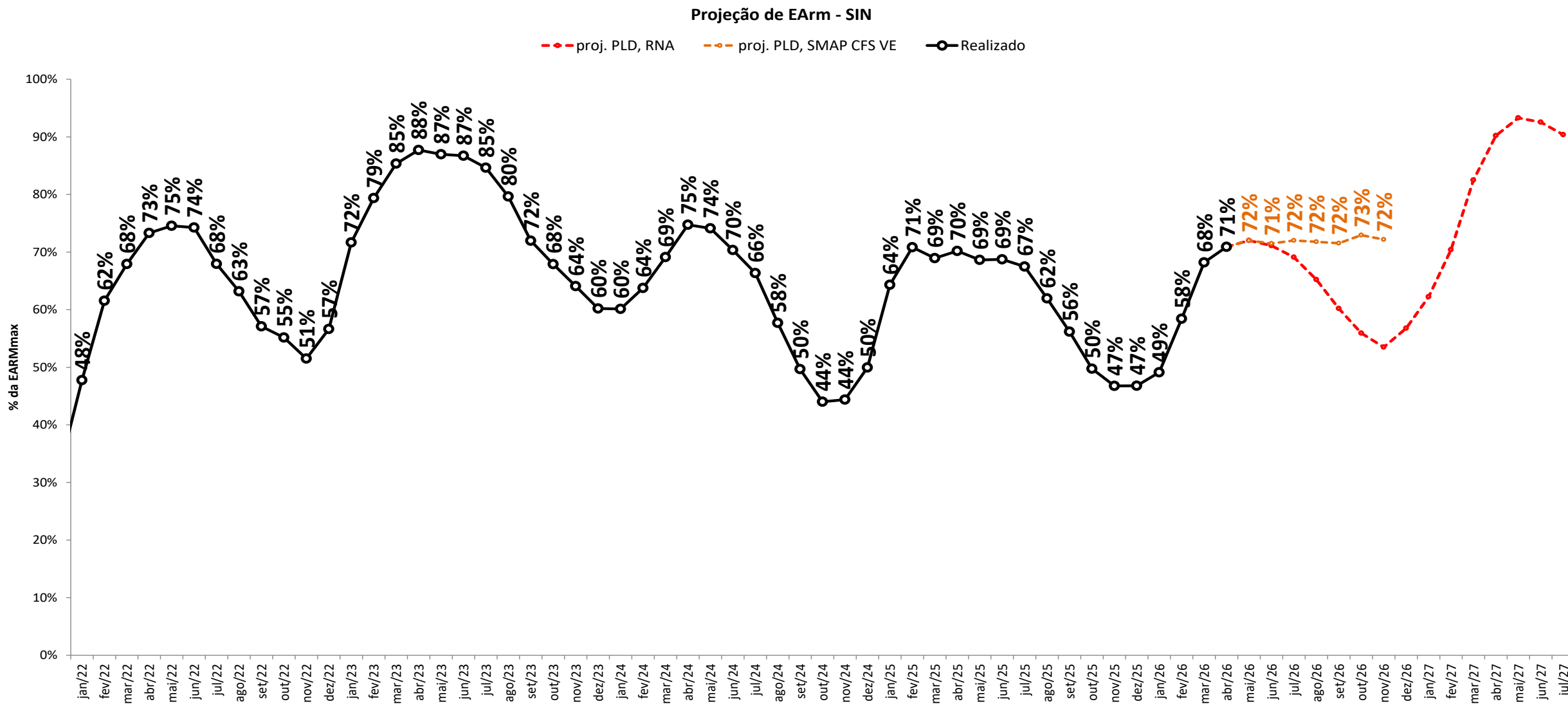
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, SMAP 2018 Realizado



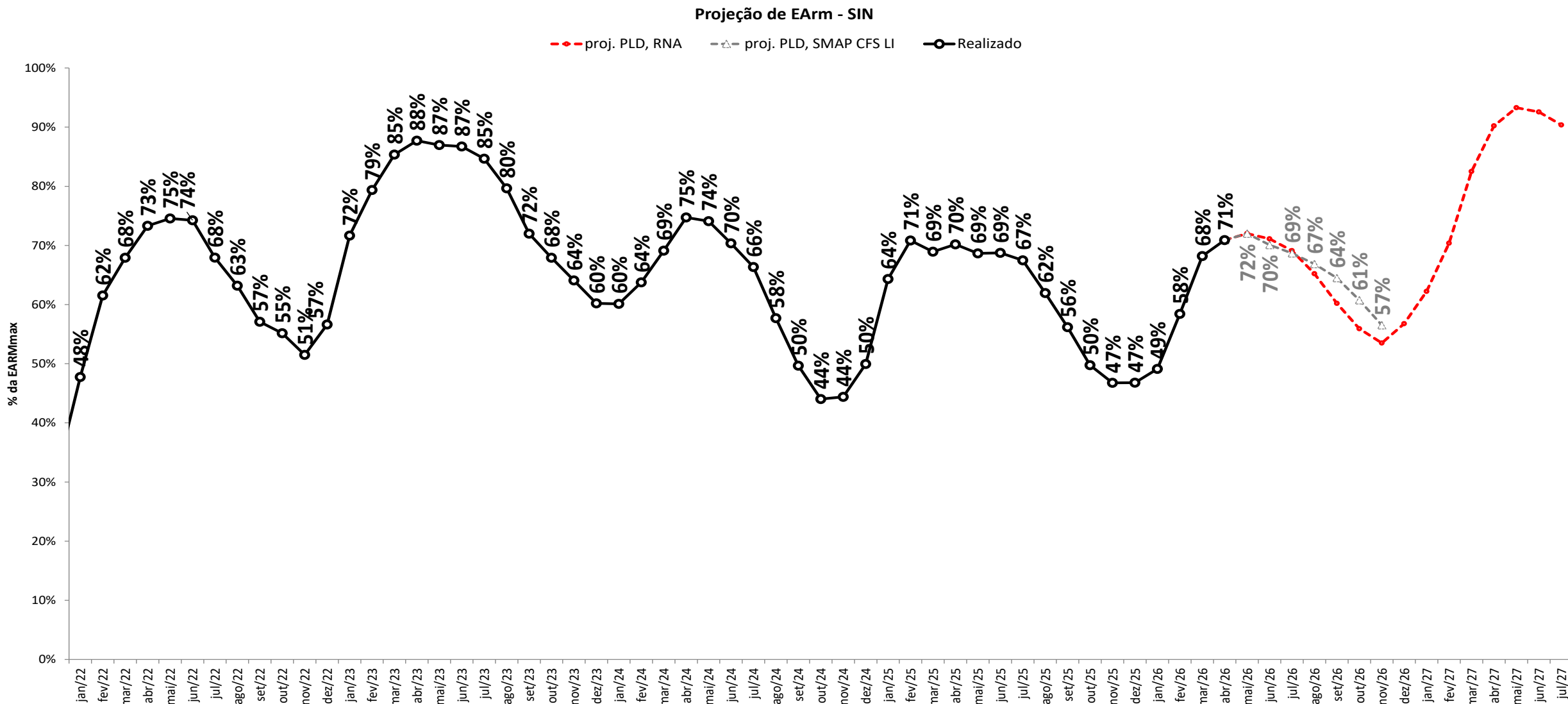
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



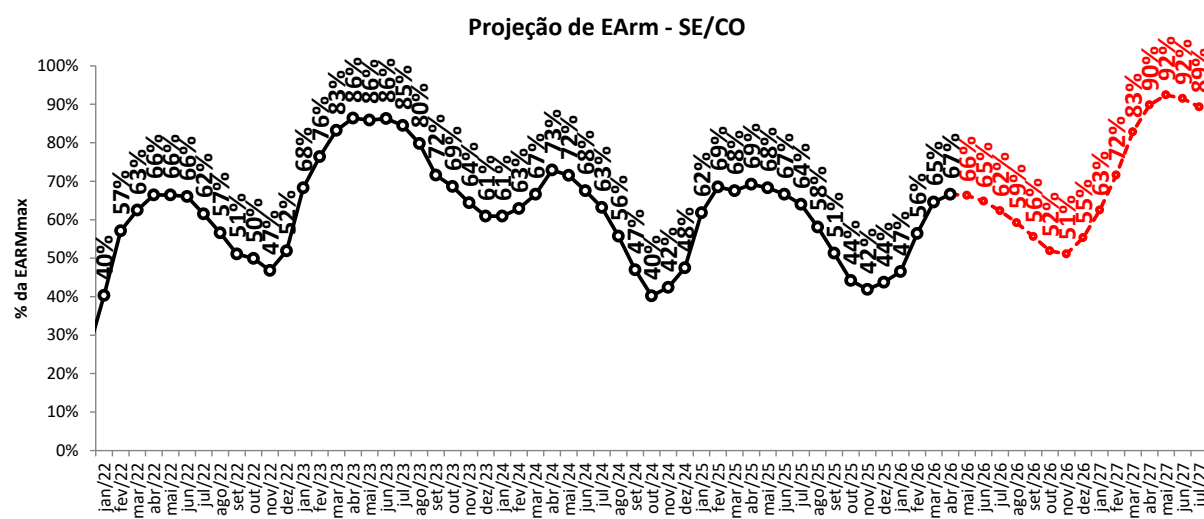
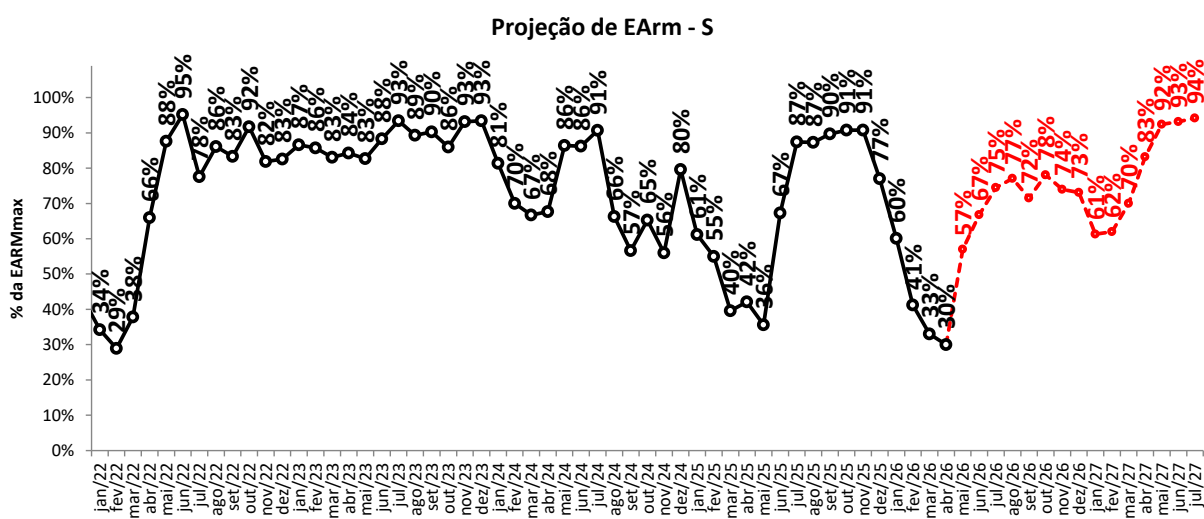
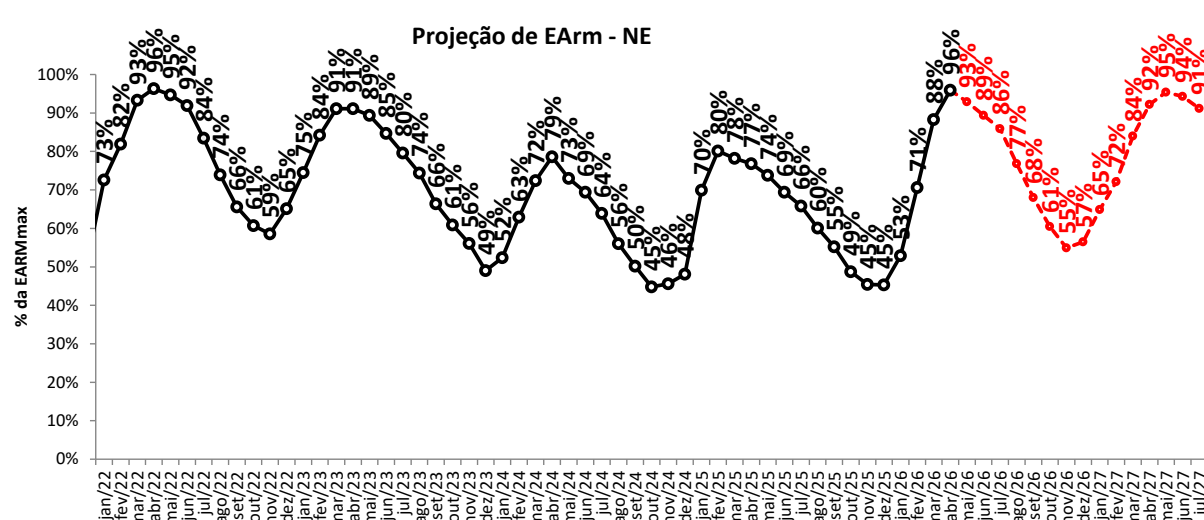
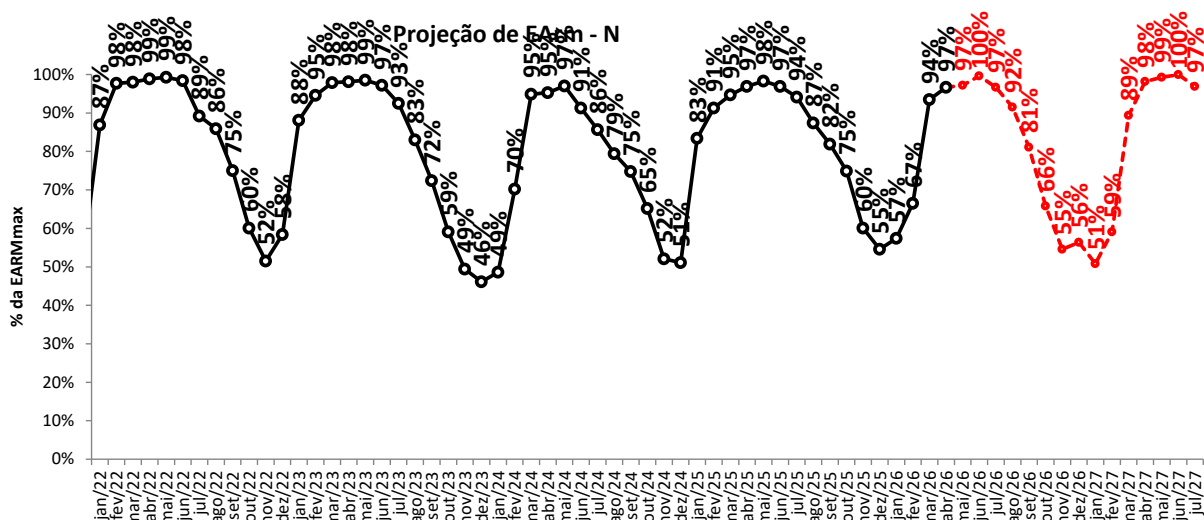
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

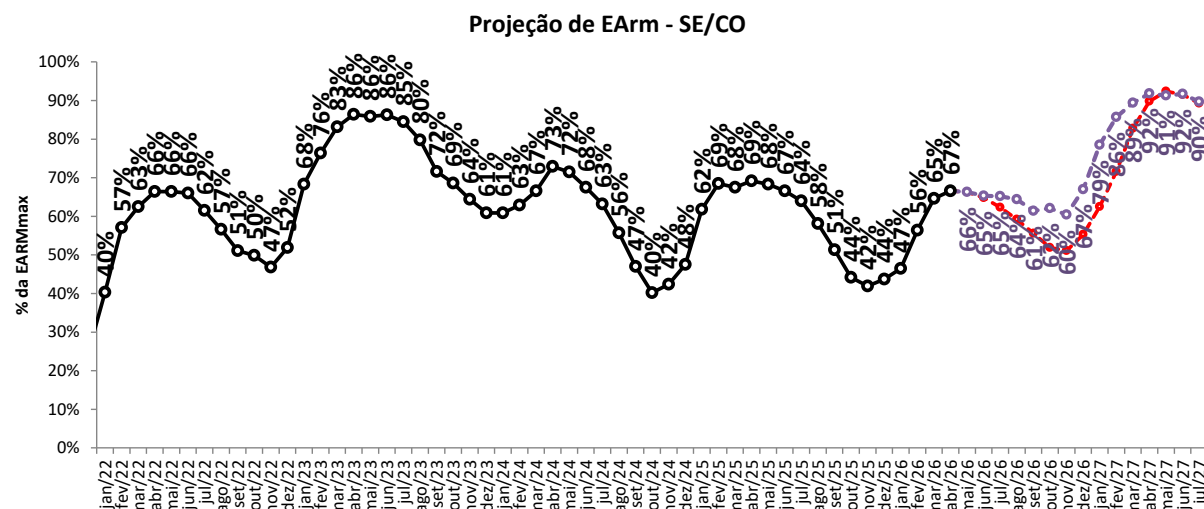
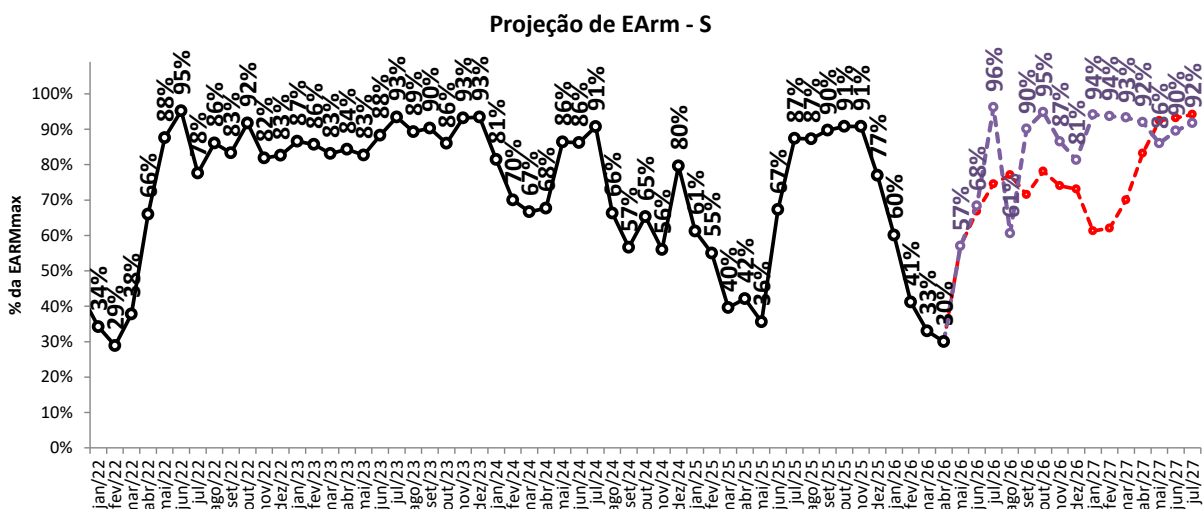
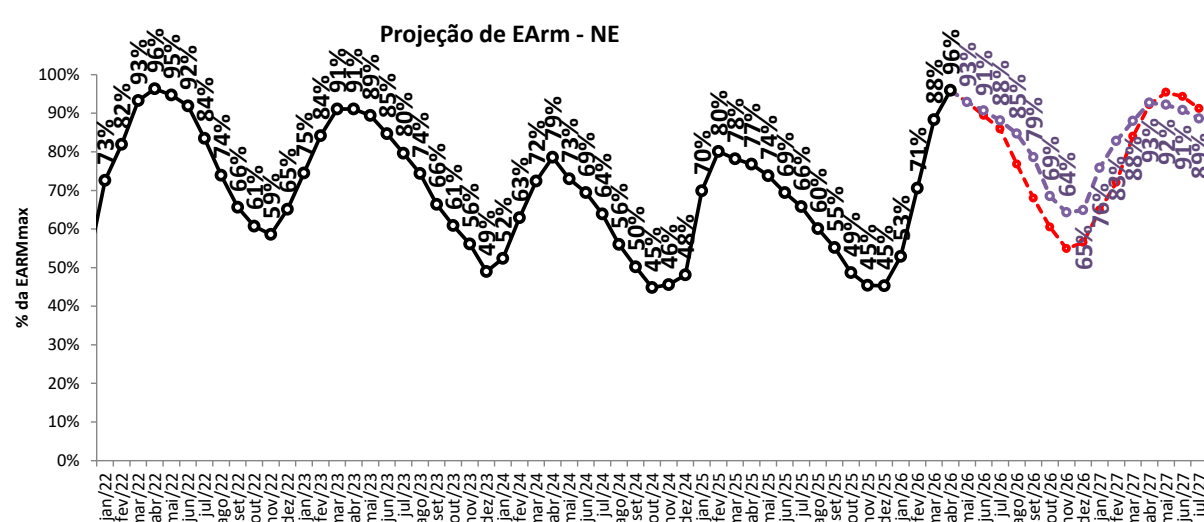
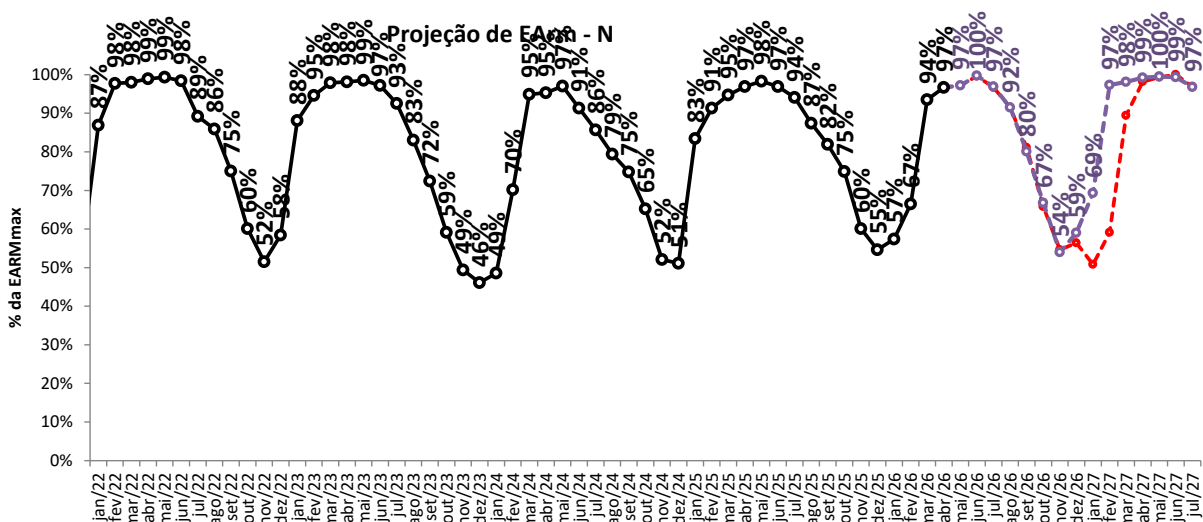
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

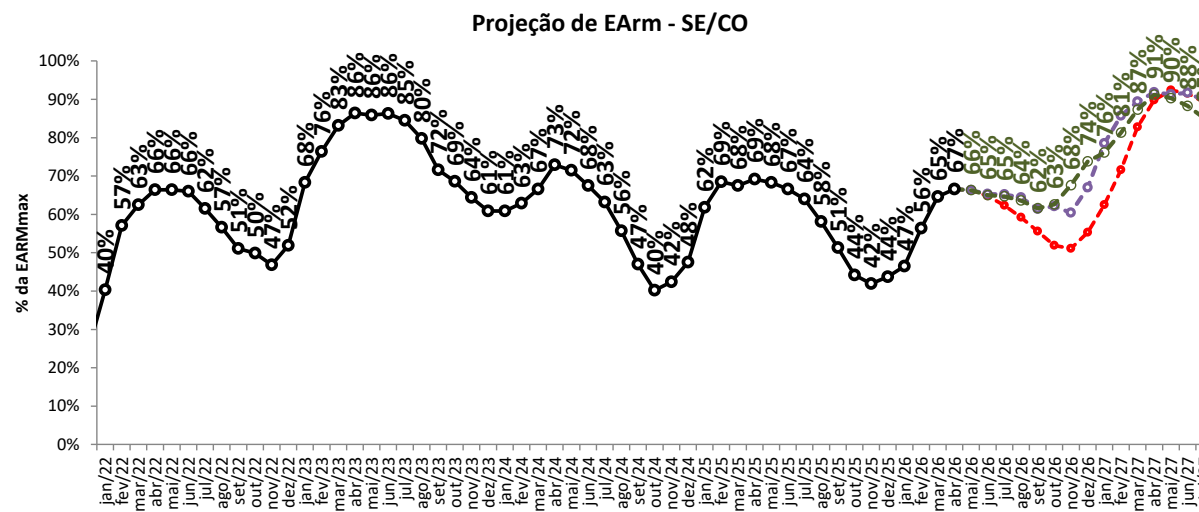
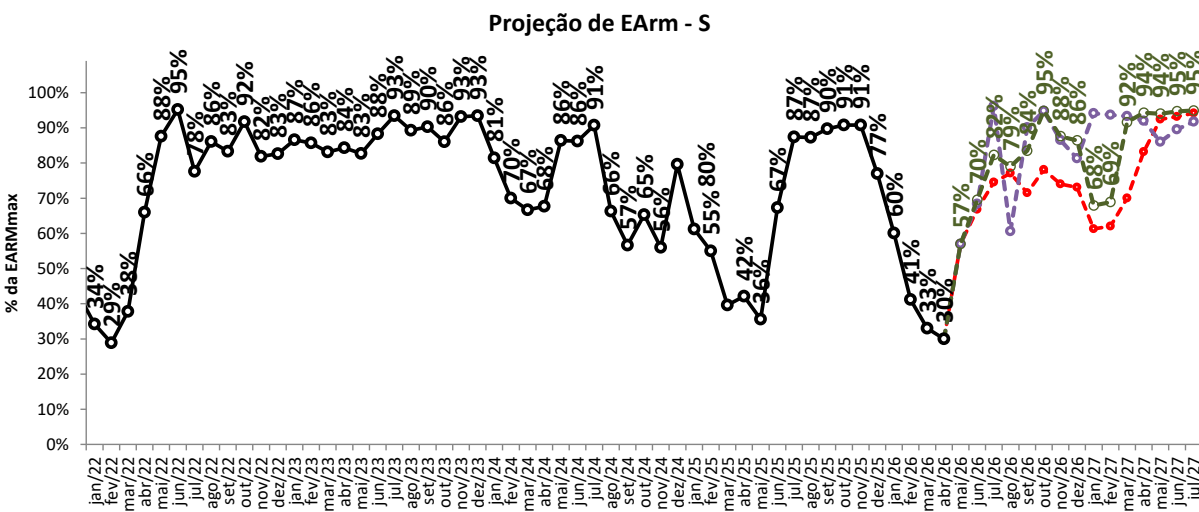
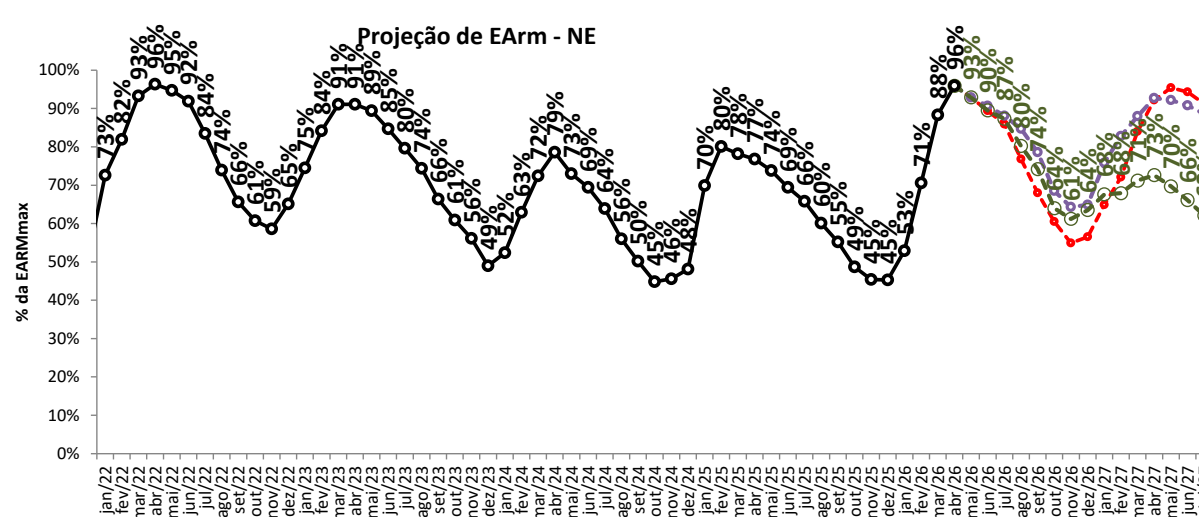
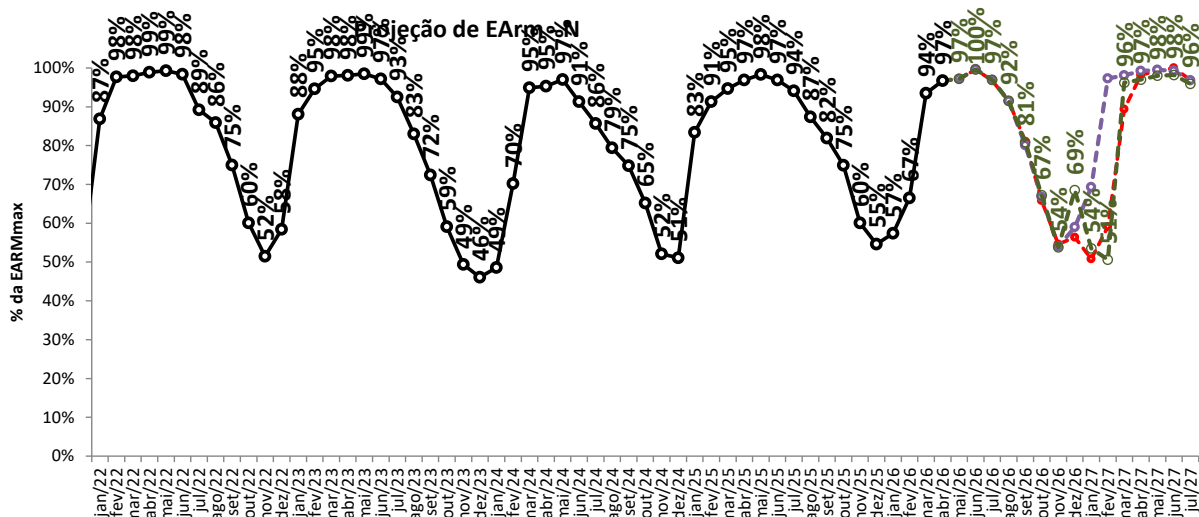


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

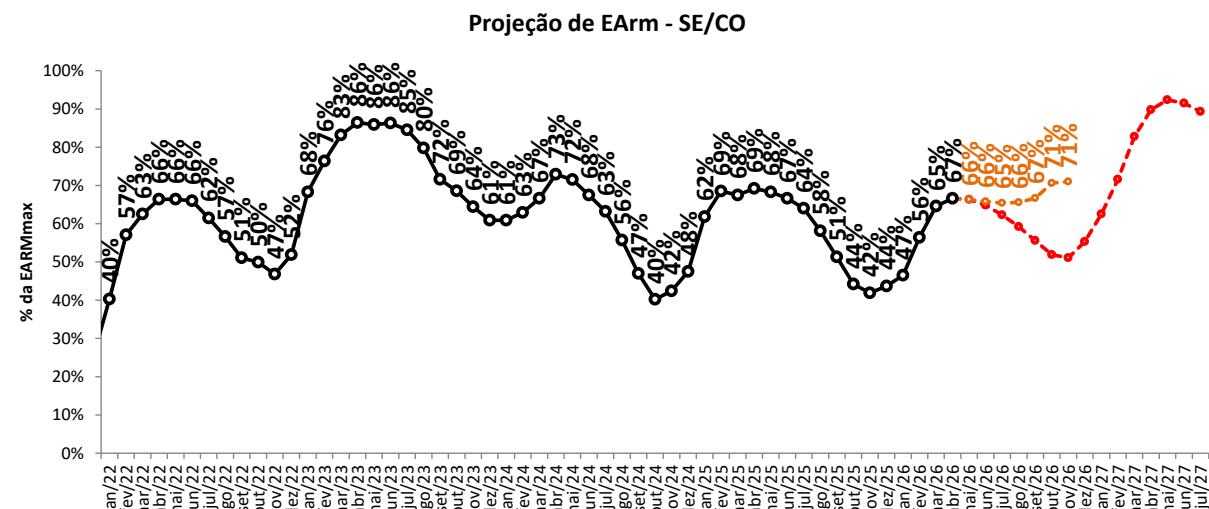
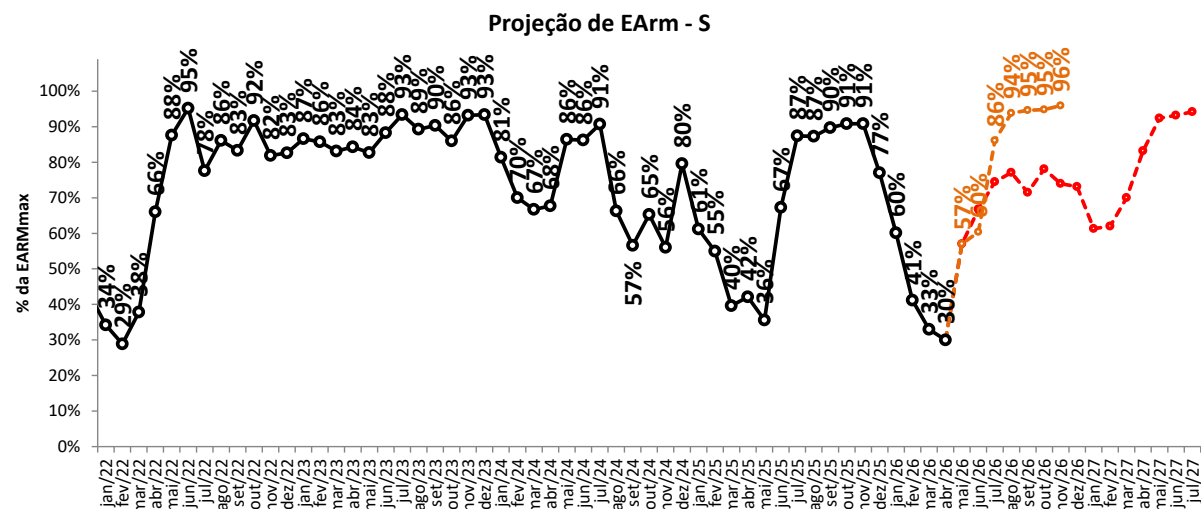
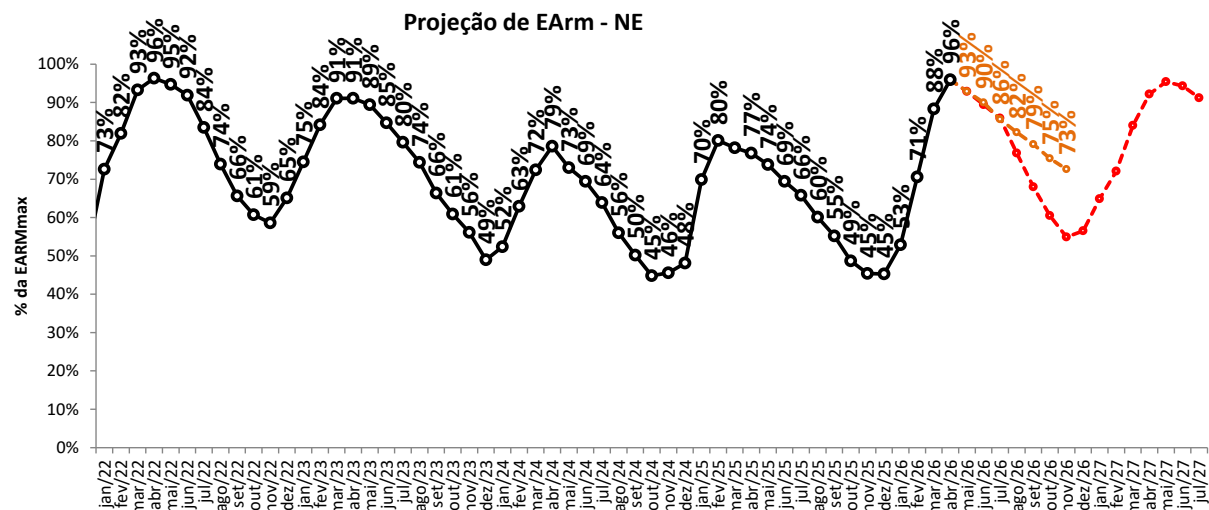
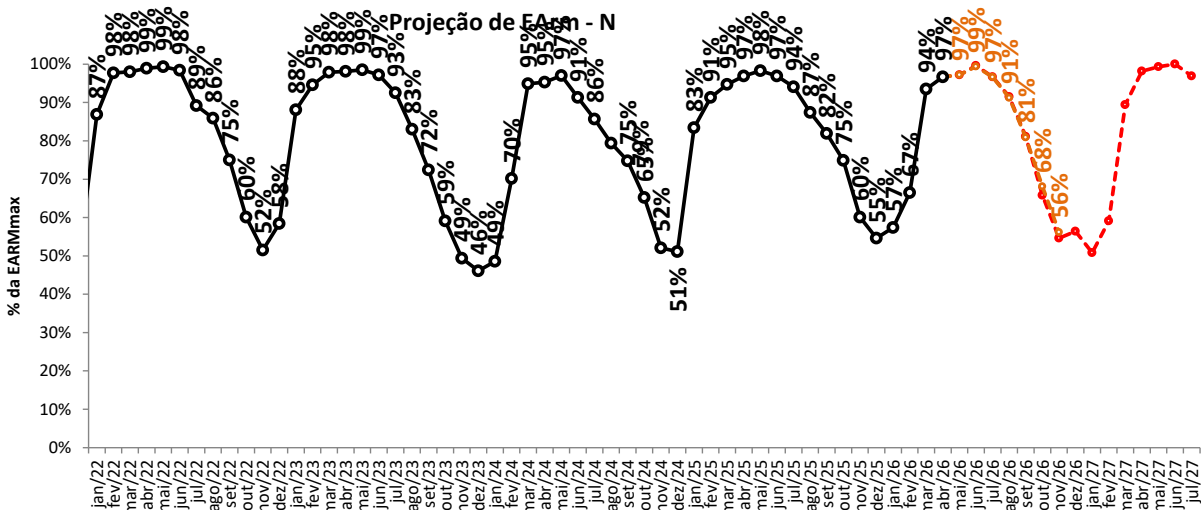
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- - - proj. PLD, RNA
 - - - proj. PLD, SMAP 2023
 - - - proj. PLD, SMAP 2018
 —●— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



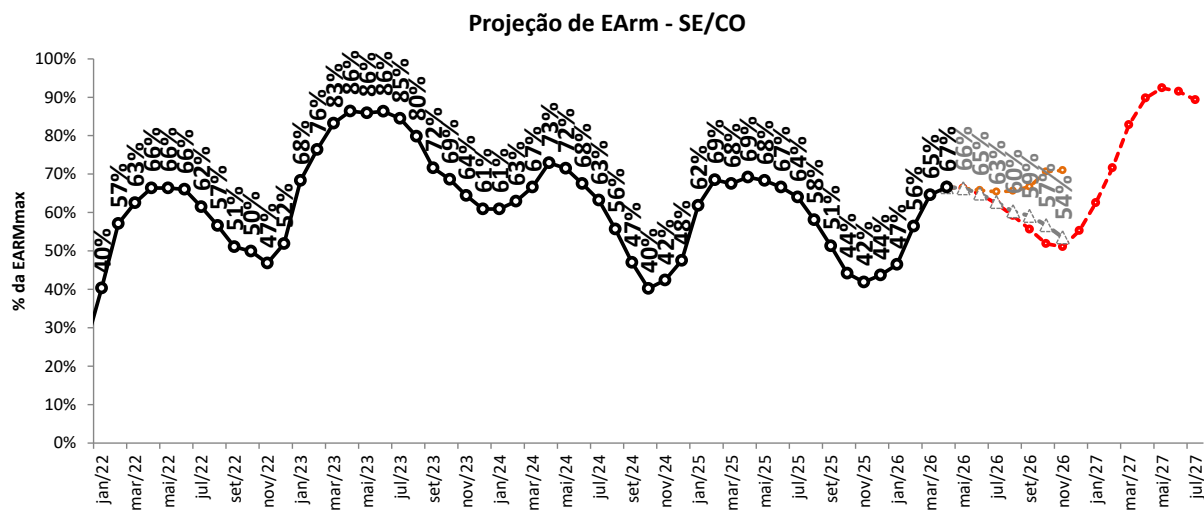
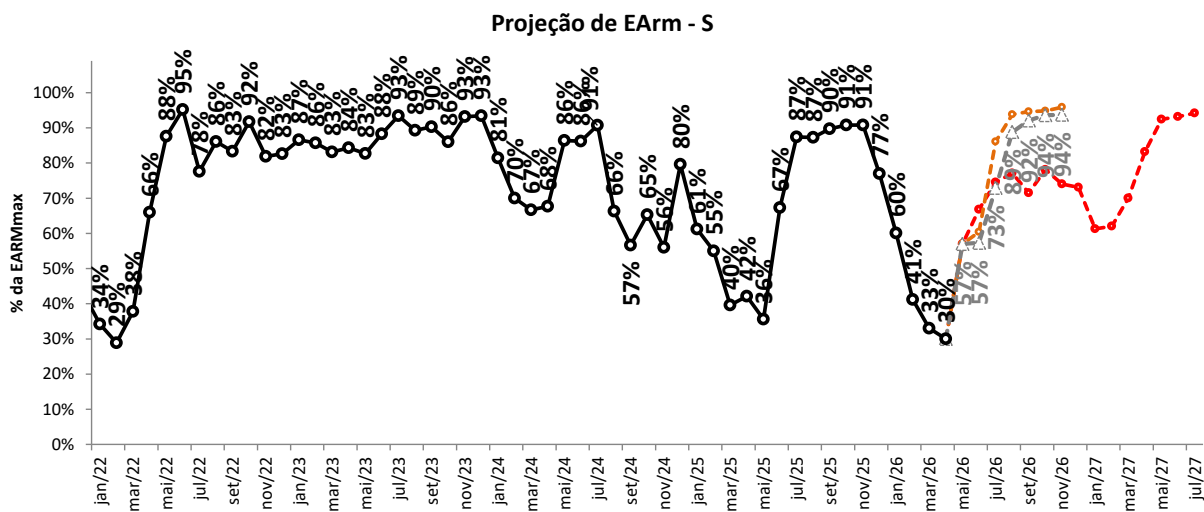
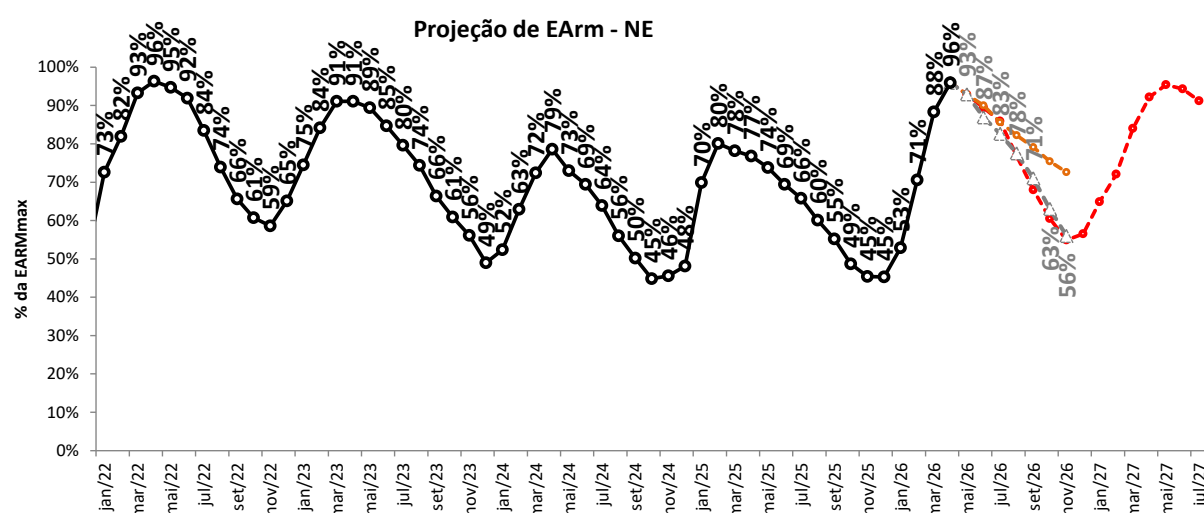
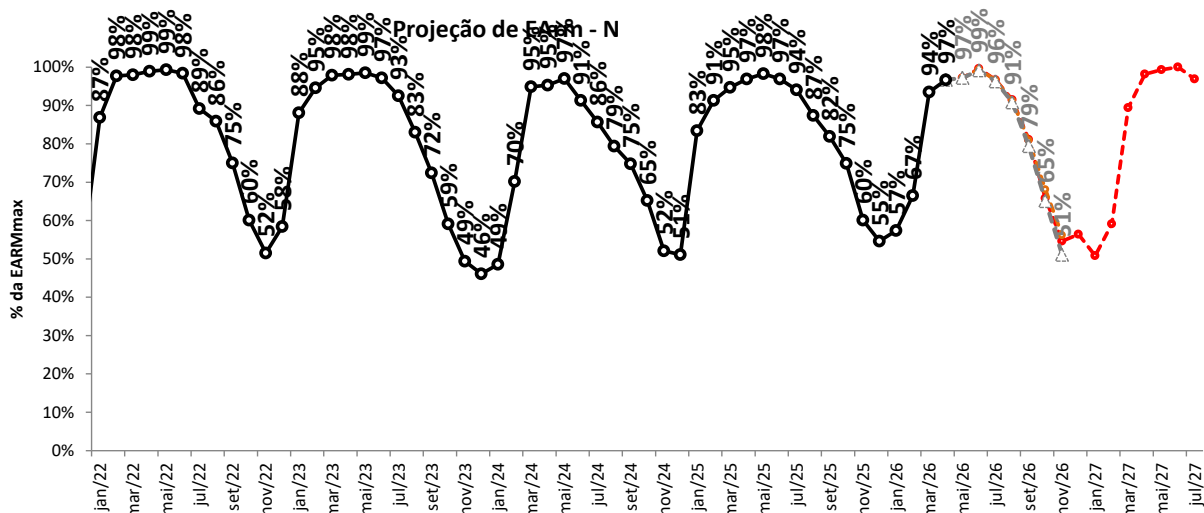
--- proj. PLD, RNA

--- proj. PLD, SMAP CFS VE

— 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	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	66	65	62	59	56	52	51	55	63	72	83	90	92	92
proj. PLD, SMAP 2023	66	65	65	64	61	62	60	67	79	86	89	92	91	92
proj. PLD, SMAP 2018	66	65	65	64	62	63	68	74	76	81	87	91	90	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	66	65	66	67	71	71	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	65	63	60	59	57	54	-	-	-	-	-	-	-

S	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	57	67	75	77	72	78	74	73	61	62	70	83	92	93
proj. PLD, SMAP 2023	57	68	96	61	90	95	87	81	94	94	93	92	86	90
proj. PLD, SMAP 2018	57	70	82	79	84	95	88	86	68	69	92	94	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	60	86	94	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	57	73	89	92	94	94	-	-	-	-	-	-	-

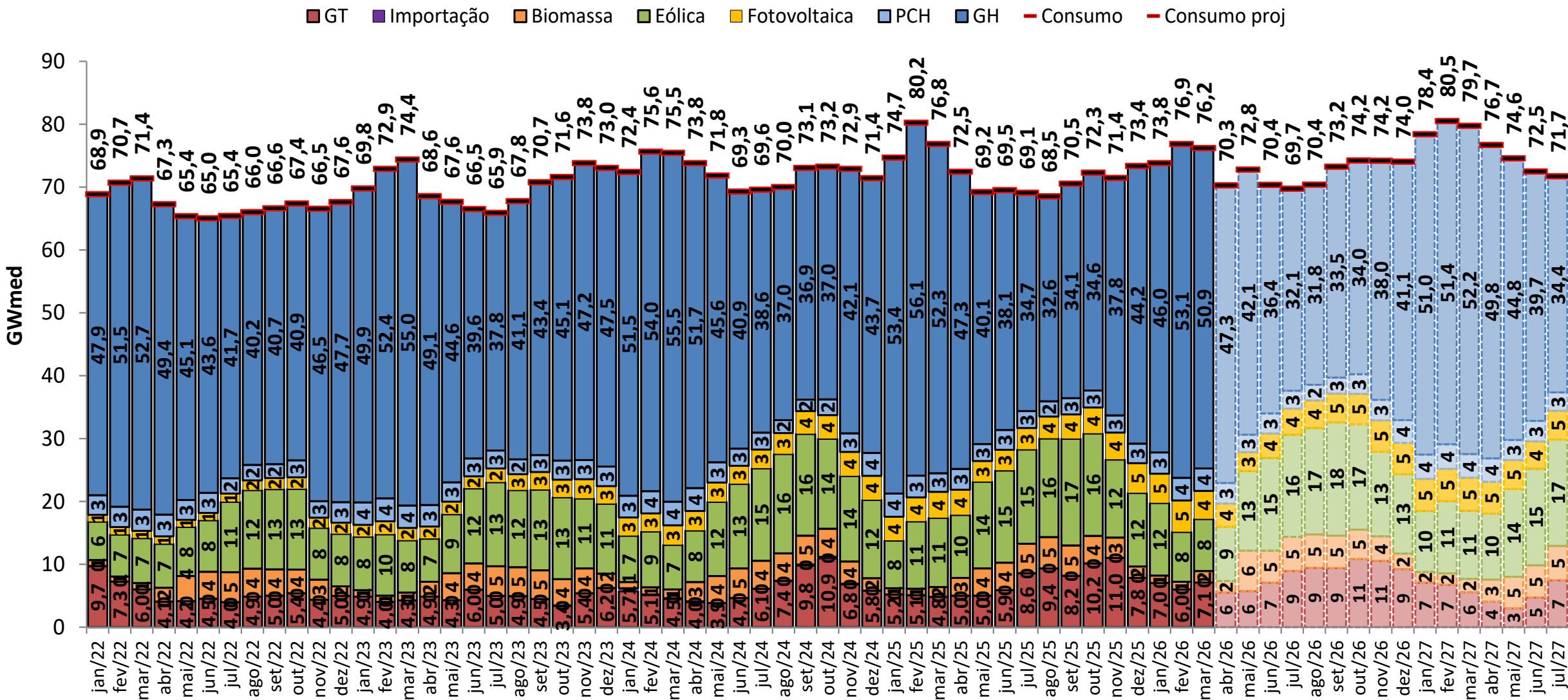
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	93	89	86	77	68	61	55	57	65	72	84	92	95	94
proj. PLD, SMAP 2023	93	91	88	85	79	69	64	65	76	83	88	93	92	91
proj. PLD, SMAP 2018	93	90	87	80	74	64	61	64	68	68	71	73	70	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	90	86	82	79	75	73	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	93	87	83	78	71	63	56	-	-	-	-	-	-	-

N	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	97	100	97	92	81	66	55	56	51	59	89	98	99	100
proj. PLD, SMAP 2023	97	100	97	92	80	67	54	59	69	97	98	99	100	99
proj. PLD, SMAP 2018	97	100	97	92	81	67	54	69	54	51	96	97	98	98
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	99	97	91	81	68	56	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	99	96	91	79	65	51	-	-	-	-	-	-	-

SIN	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	72	71	69	65	60	56	53	57	62	70	82	90	93	93
proj. PLD, SMAP 2023	72	72	73	69	67	66	63	67	79	86	90	92	92	92
proj. PLD, SMAP 2018	72	71	72	69	66	65	67	73	73	76	85	88	87	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	71	72	72	72	73	72	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	70	69	67	64	61	57	-	-	-	-	-	-	-

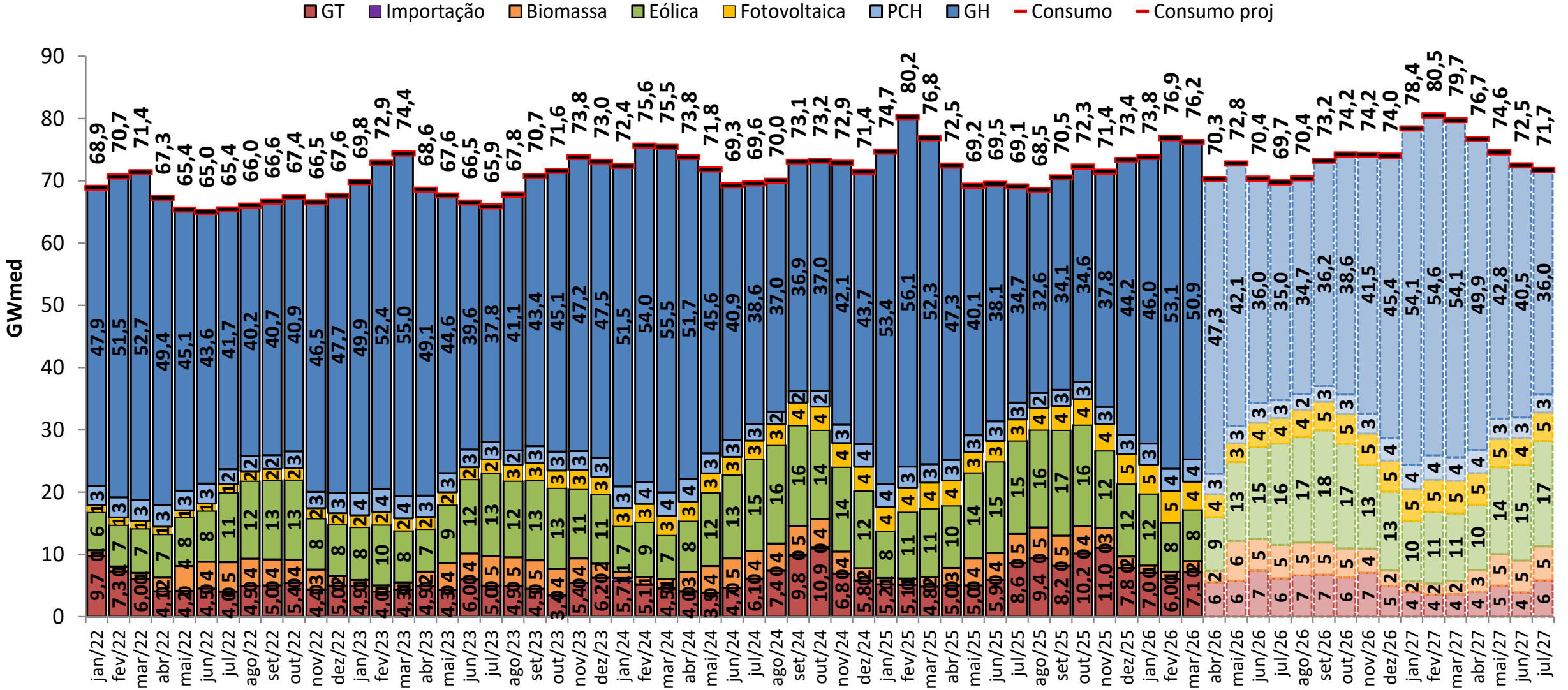
balanço operativo

proj. PLD RNA



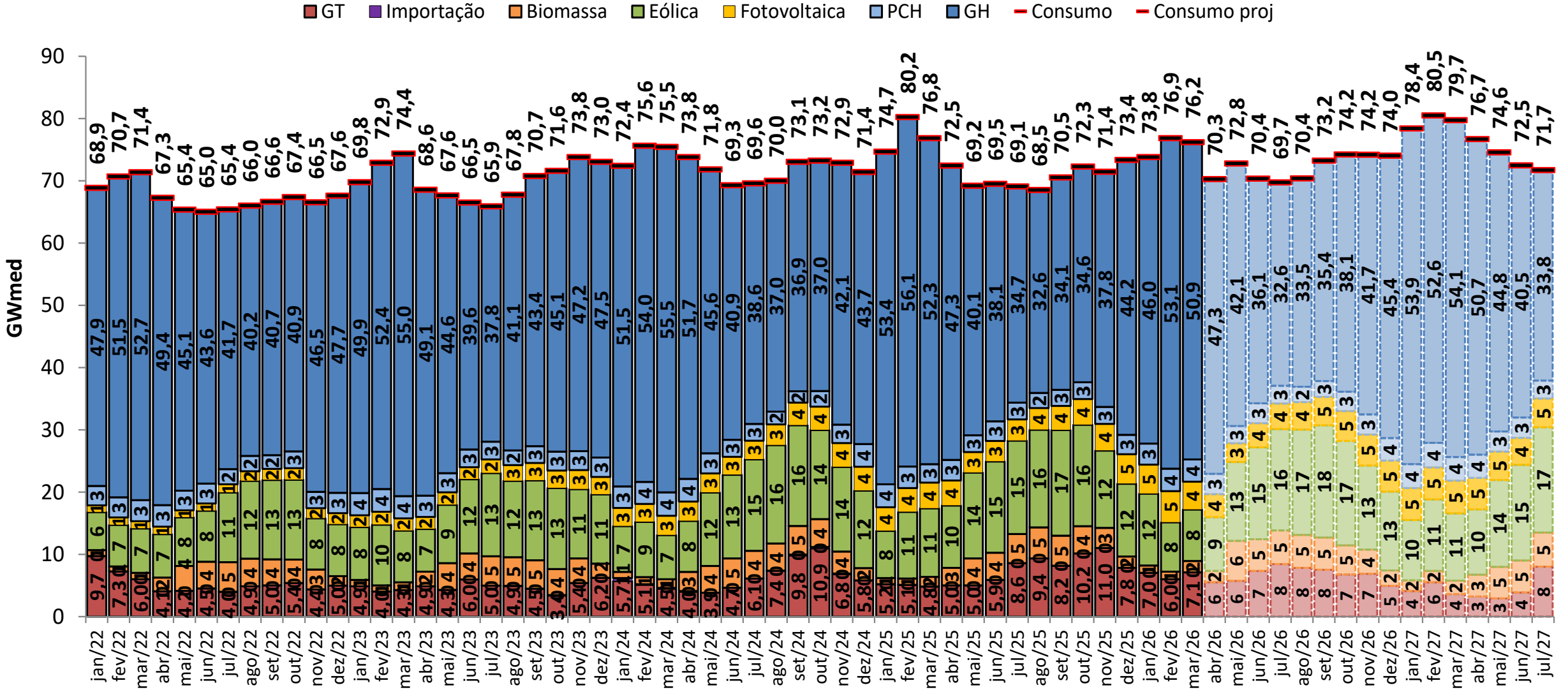
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



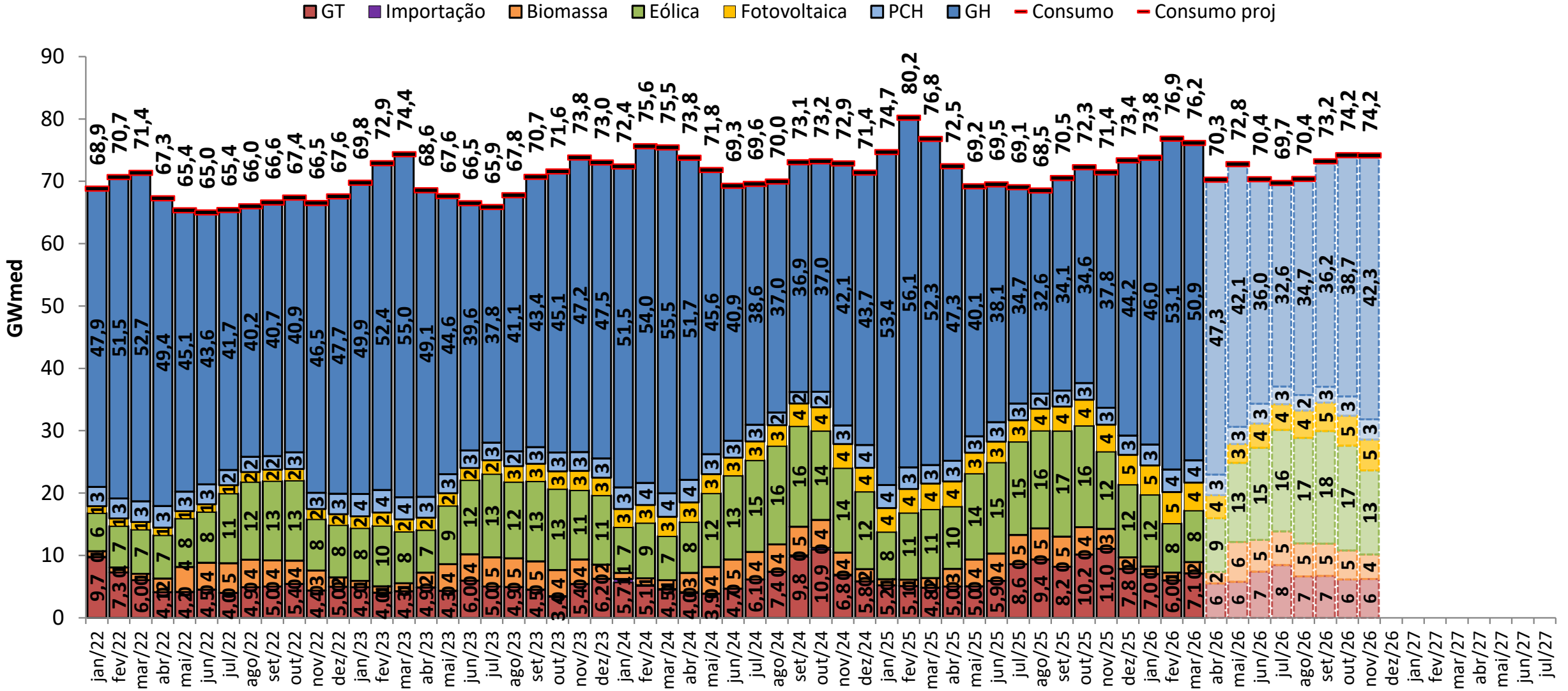
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



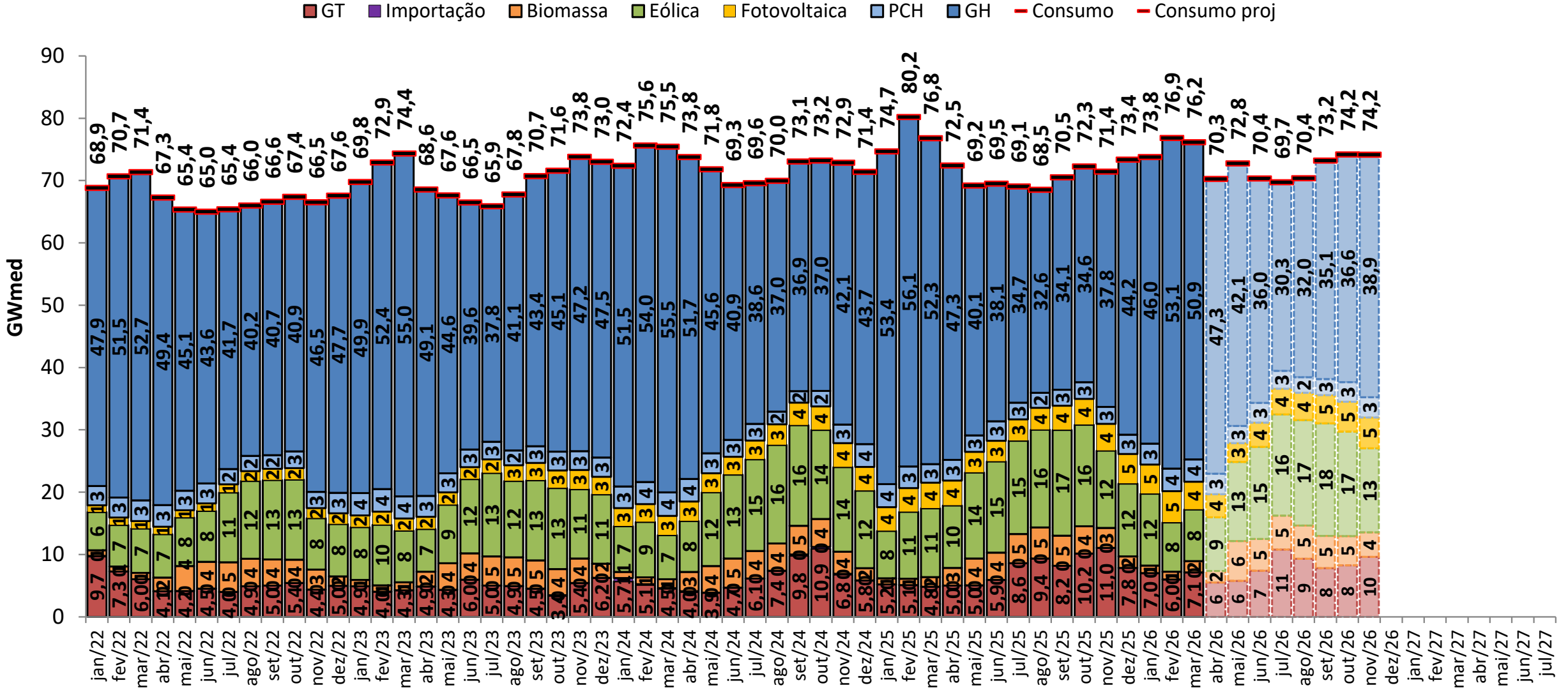
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



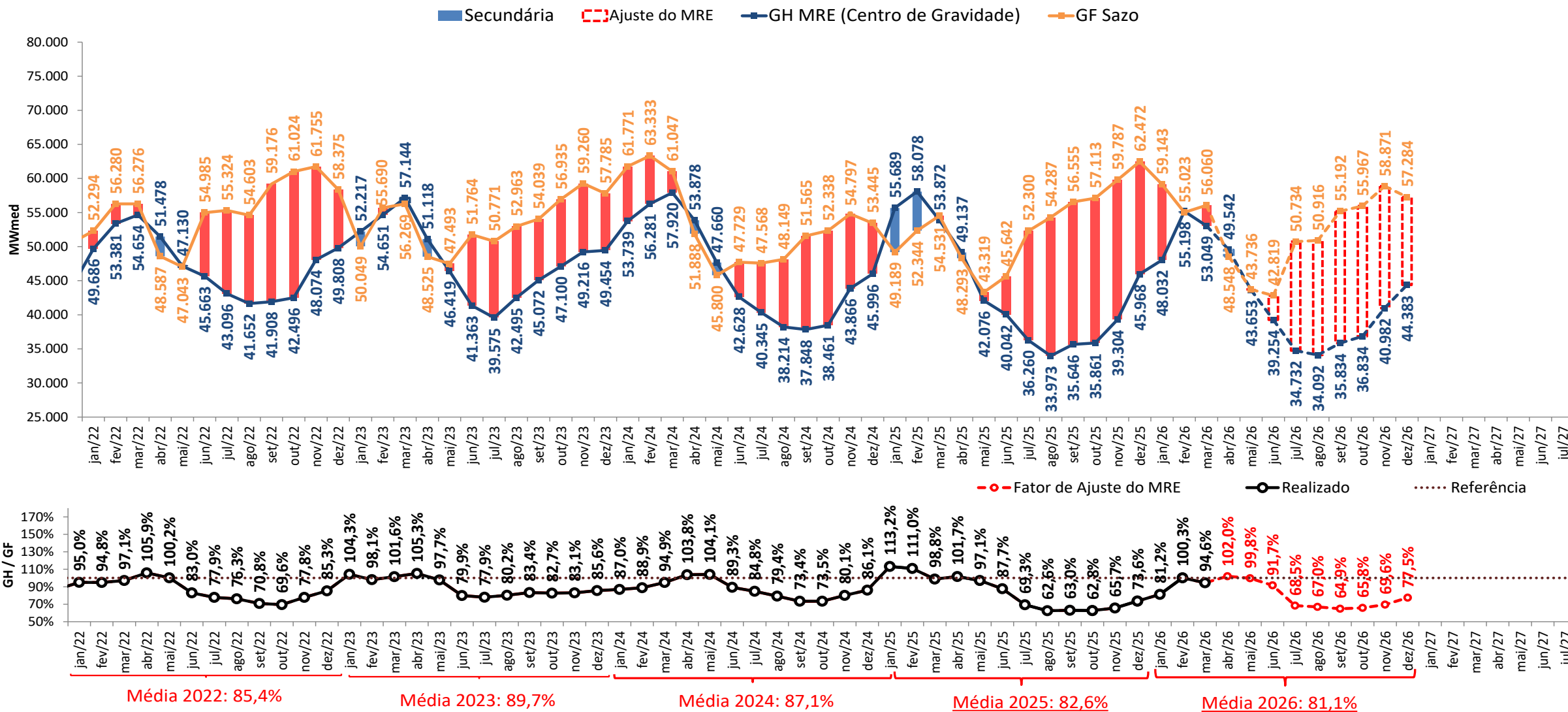
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

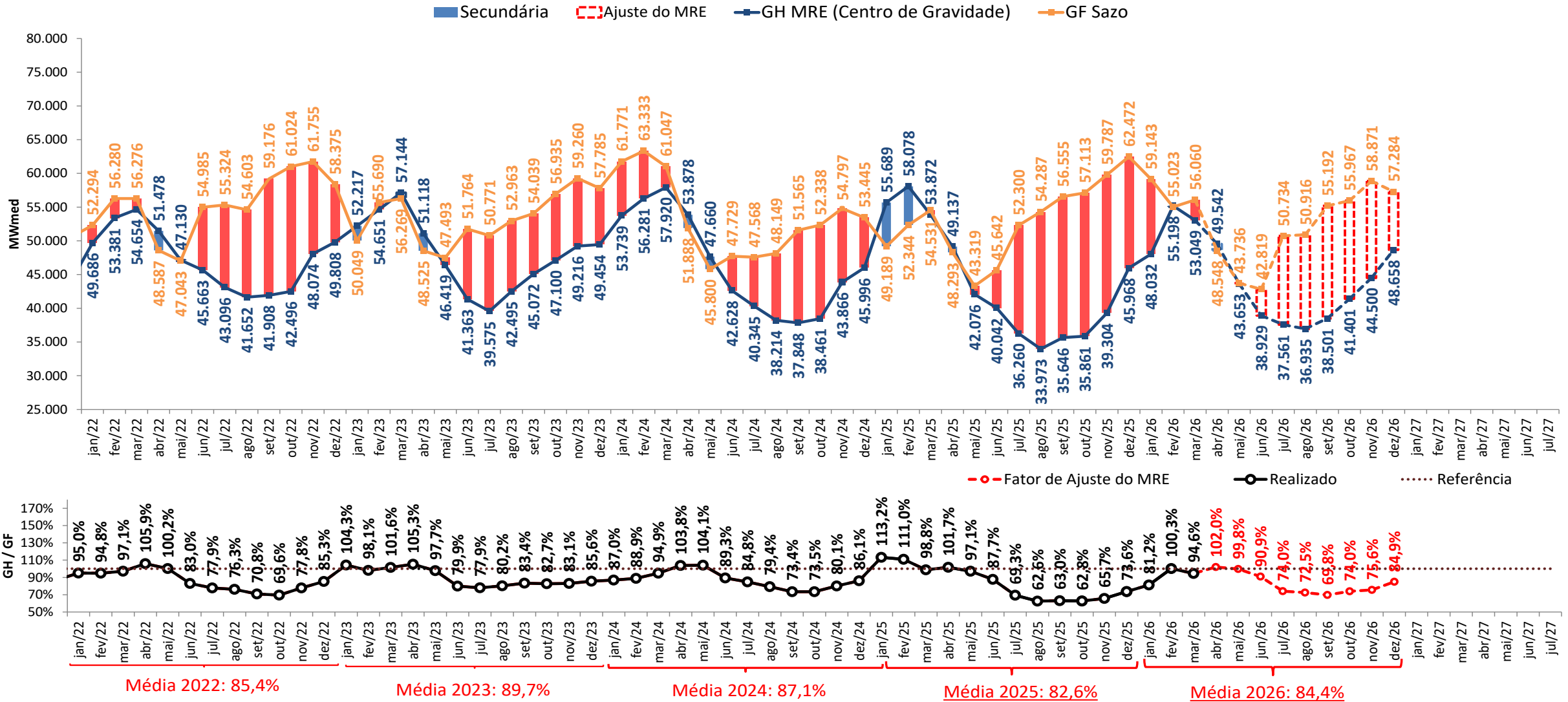
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

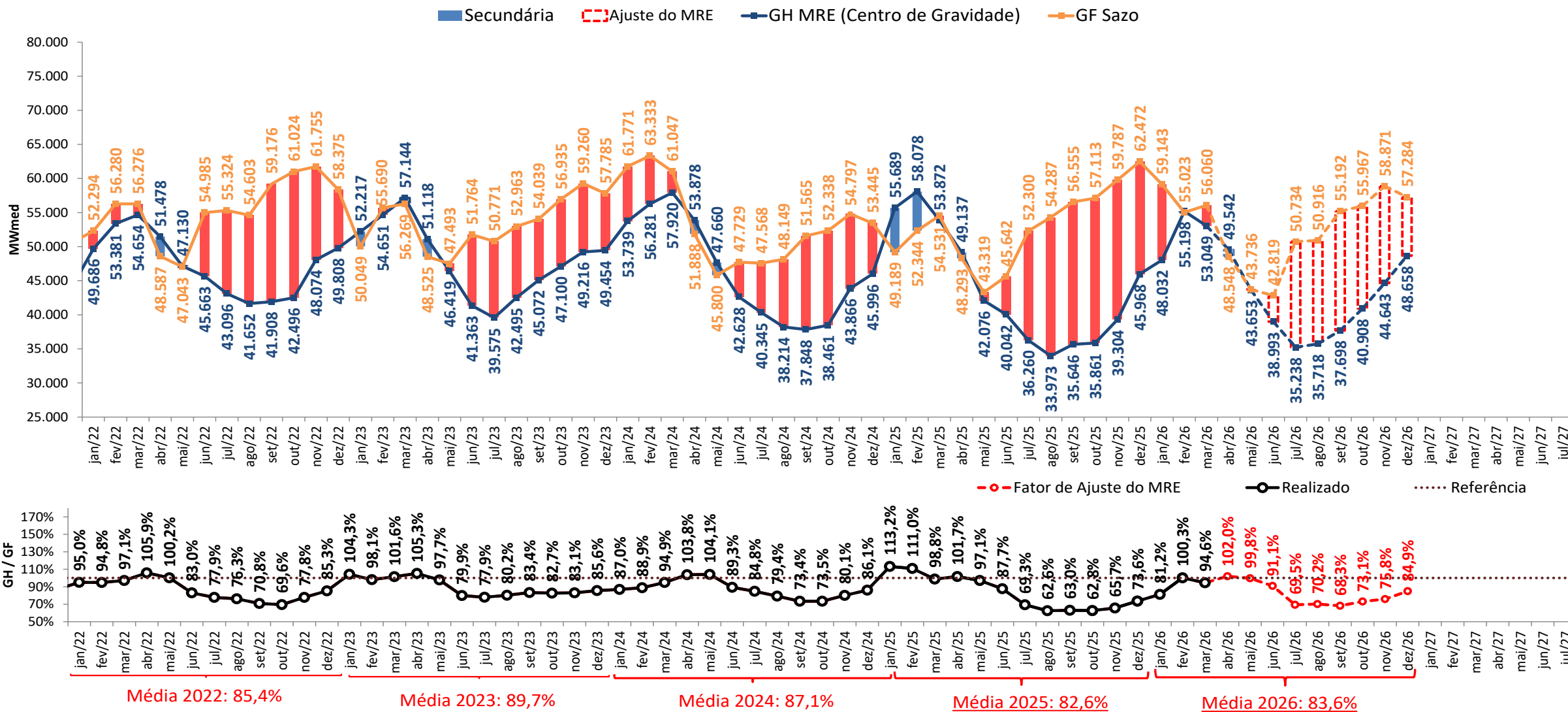
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

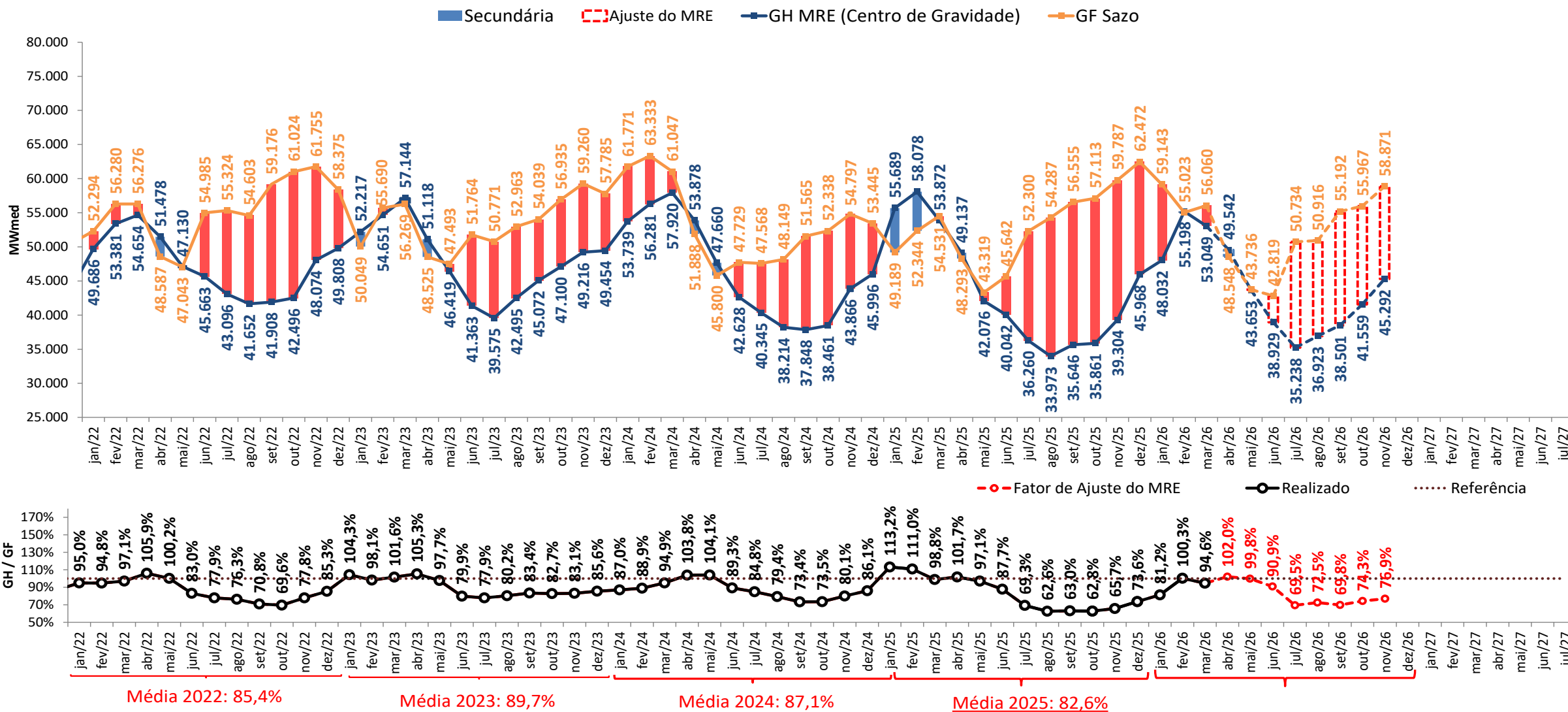
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

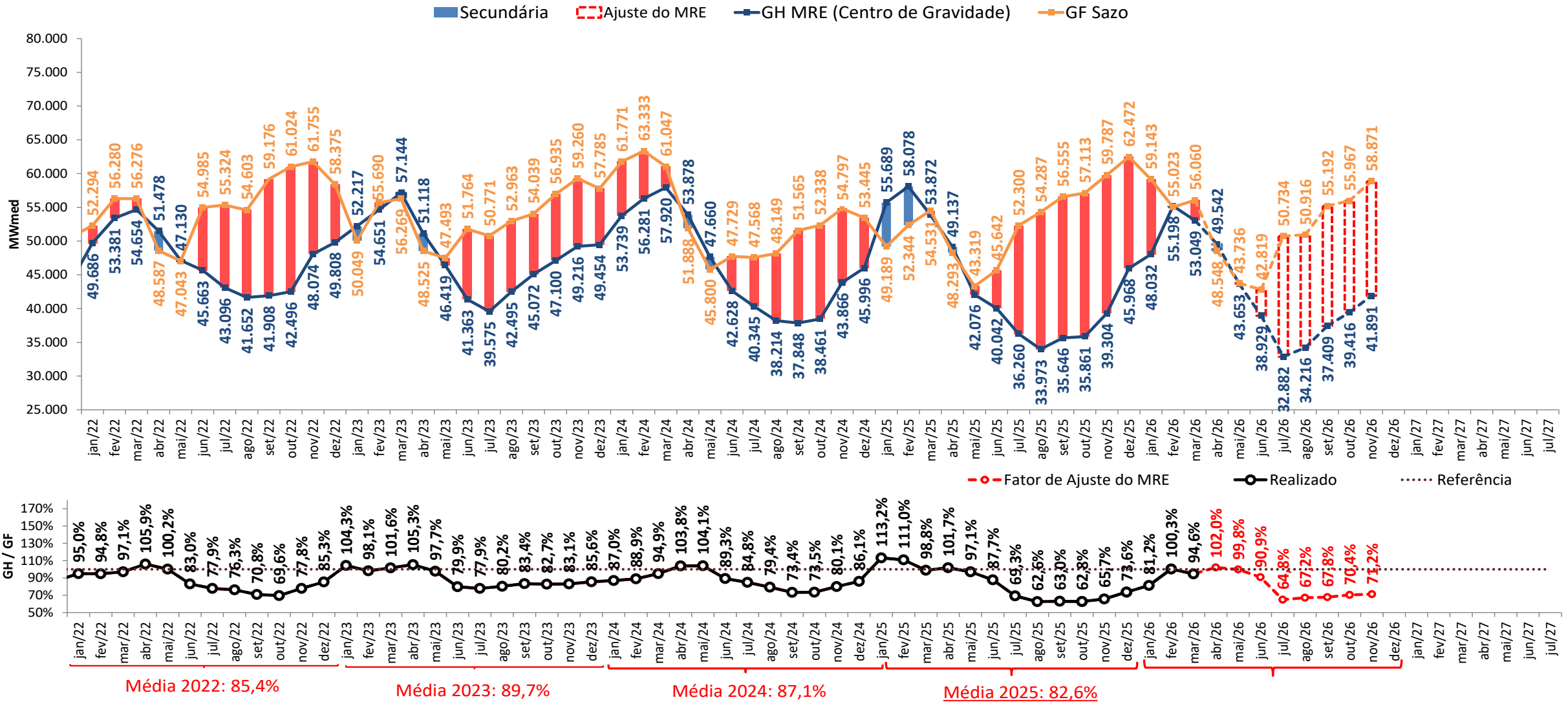
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

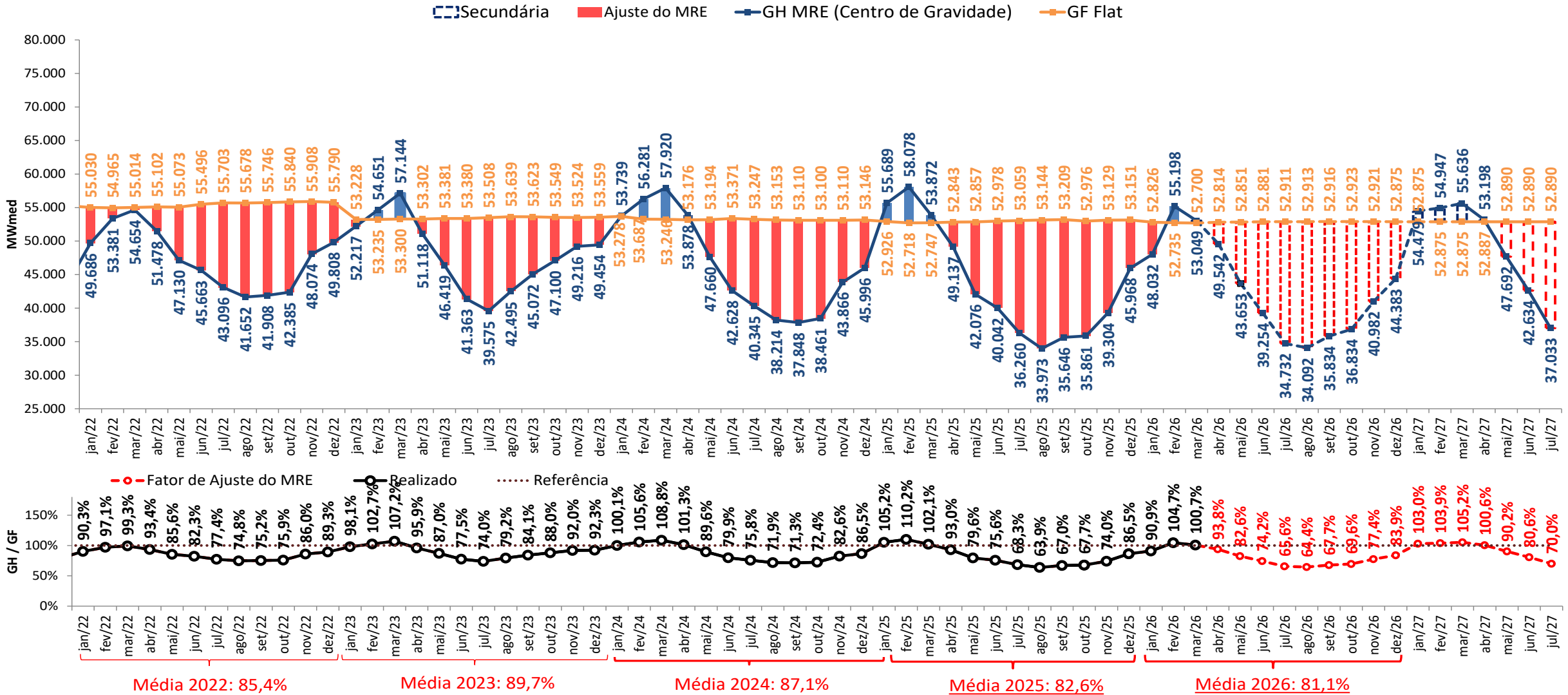
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

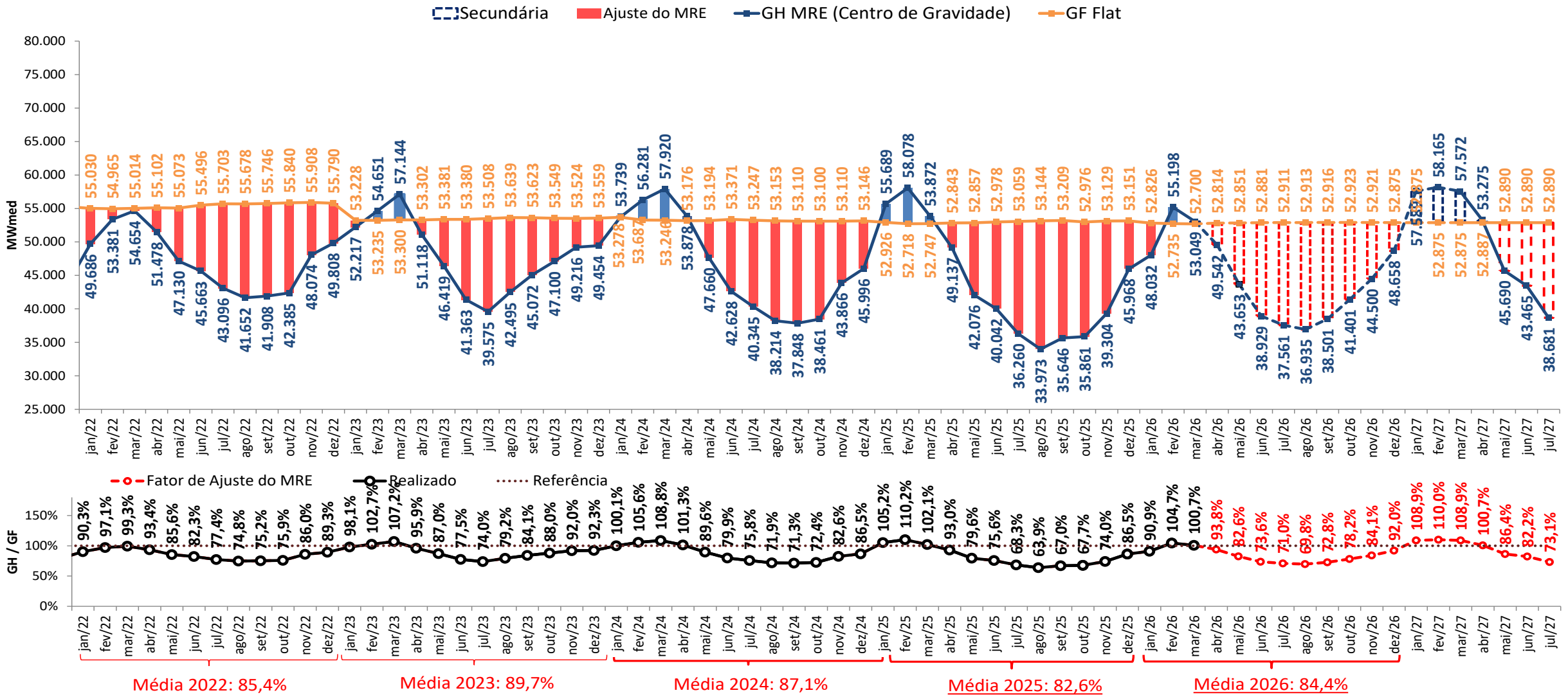


• A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



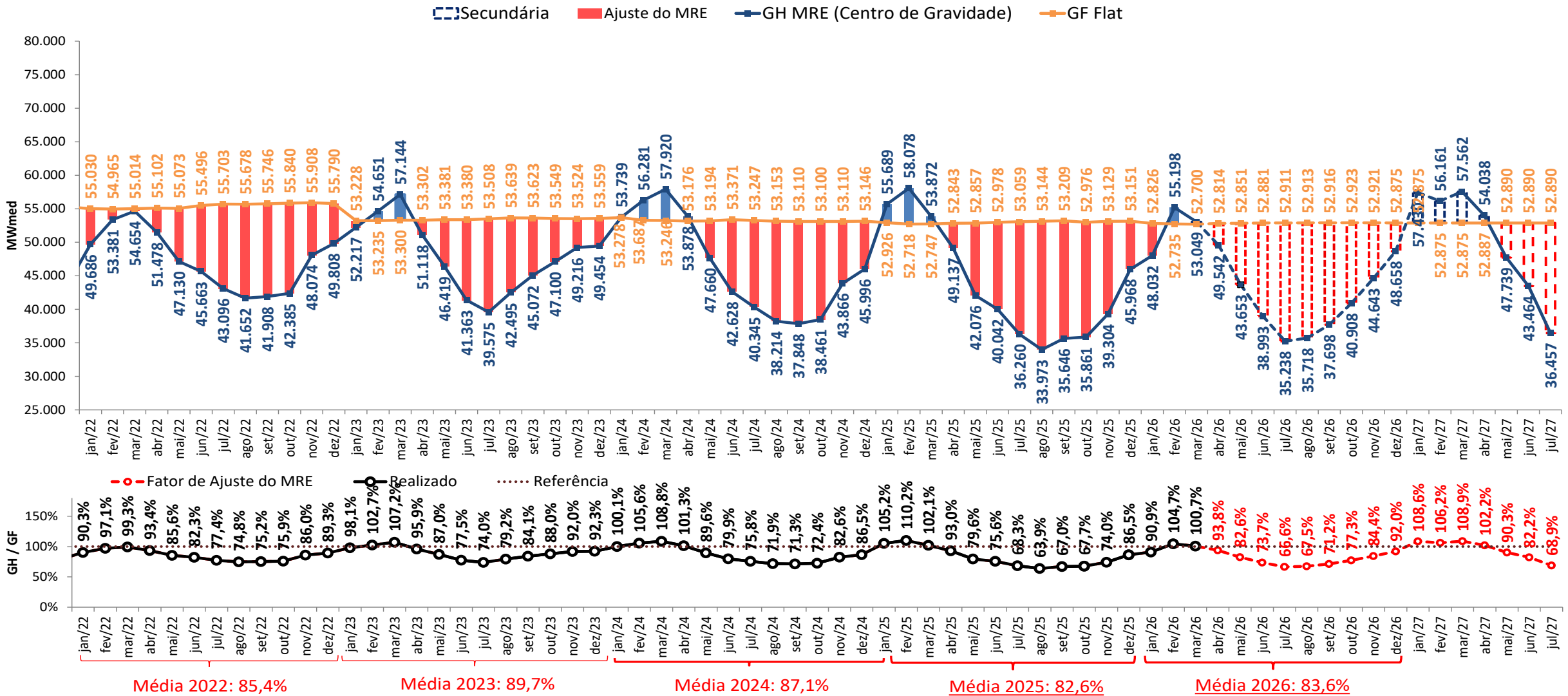
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

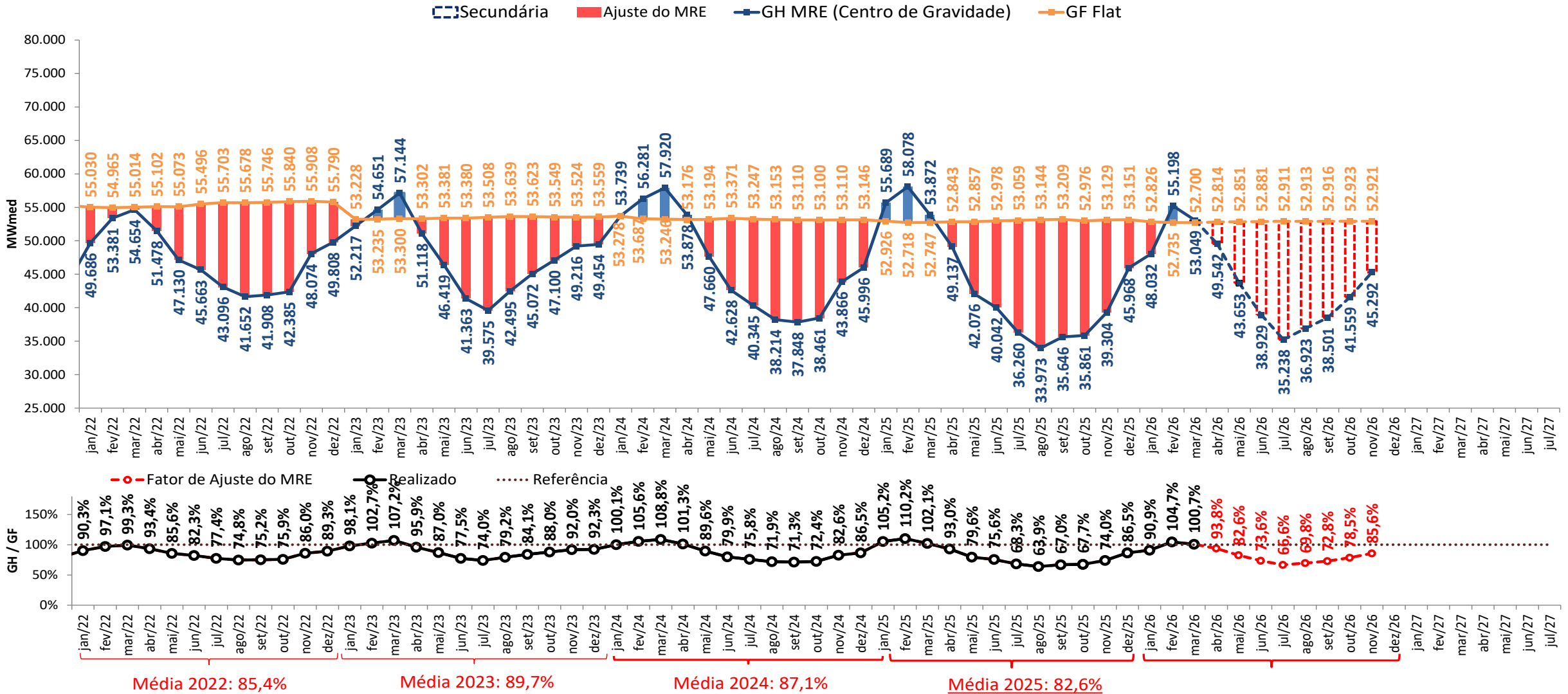
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

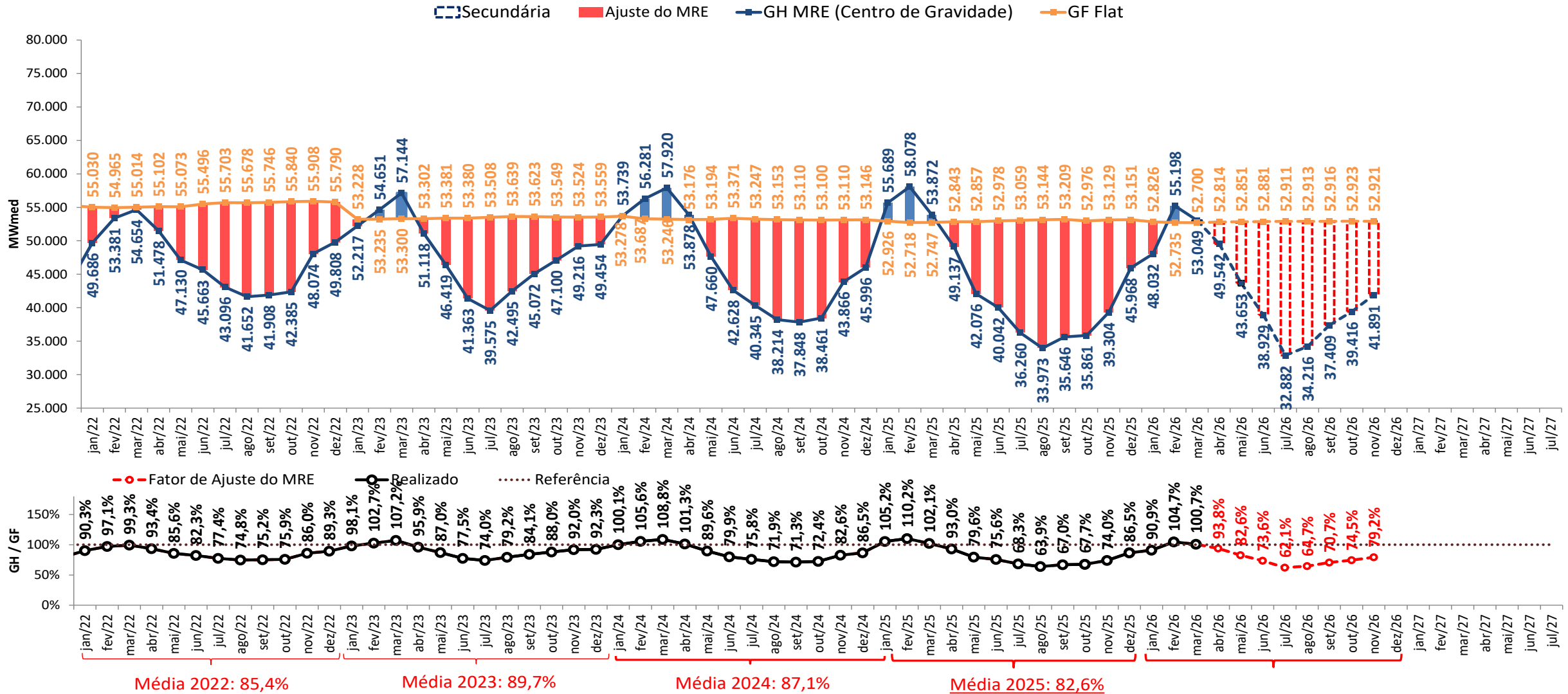
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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 abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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 (≈4,279%) (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	33.223	28.519	25.670	24.866	29.225	29.472	31.944	32.518	34.073	33.413	
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.299	7.396	7.980	8.072	8.475	8.030	
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
SIN	59.143	55.023	56.060	48.548	43.736	42.811	50.700	50.881	55.147	55.911	58.813	57.227	

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						8,1	17,3	17,4	20,7	21,0	22,1	21,5	
Pacotão (PCH)	Sul							18,5	18,6	26,3	37,2	39,1	38,1	
	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 (≈4,279%) (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	0,0	7,8	16,6	16,6	19,8	20,1	21,1	20,6	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	17,8	25,2	35,6	37,5	36,5	
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	34,3	34,4	45,0	55,7	58,6	57,1	

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	33.223	28.519	25.670	24.873	29.241	29.489	31.964	32.539	34.094	33.434	
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.317	7.413	8.006	8.107	8.512	8.066	
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
SIN	59.143	55.023	56.060	48.548	43.736	42.819	50.734	50.916	55.192	55.967	58.871	57.284	

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,279%) (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	31.232	31.024	31.019	30.710	30.486	30.635	30.635	30.760	30.639	30.851	
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.614	7.687	7.653	7.635	7.620	7.414	
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
SIN	52.826	52.735	52.700	52.814	52.851	52.874	52.887	52.889	52.887	52.888	52.885	52.839	

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						10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3	
Pacotão (PCH)	Sul							20,0	20,0	26,4	37,2	37,2	37,2	

Expansão - perdas (≈4,279%) (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	0,0	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	12,5	16,5	23,2	23,2	23,2	
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	24,0	24,0	29,1	35,9	35,9	35,9	

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	31.232	31.024	31.019	30.717	30.497	30.647	30.648	30.773	30.652	30.864	
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.627	7.700	7.670	7.658	7.644	7.437	
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
SIN	52.826	52.735	52.700	52.814	52.851	52.881	52.911	52.913	52.916	52.923	52.921	52.875	

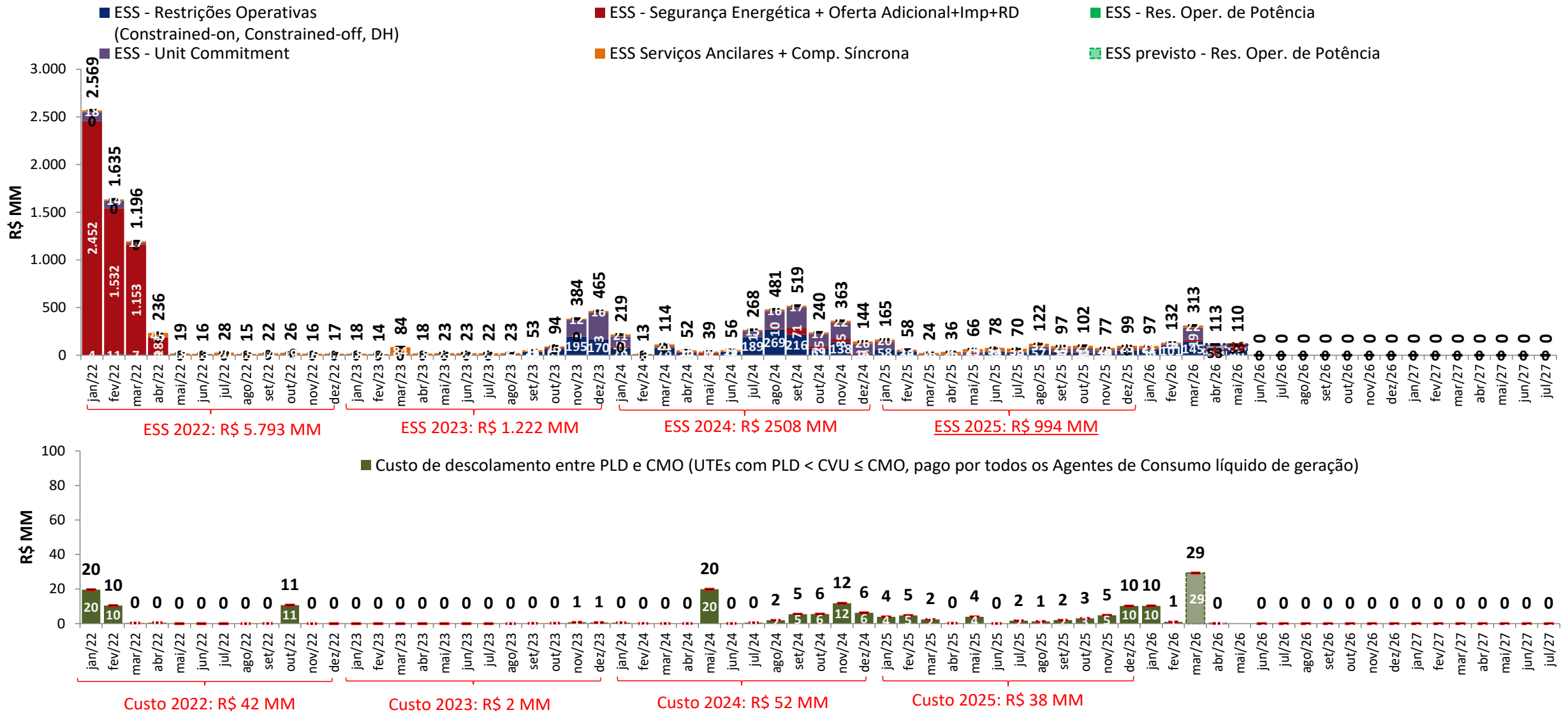
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

- 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

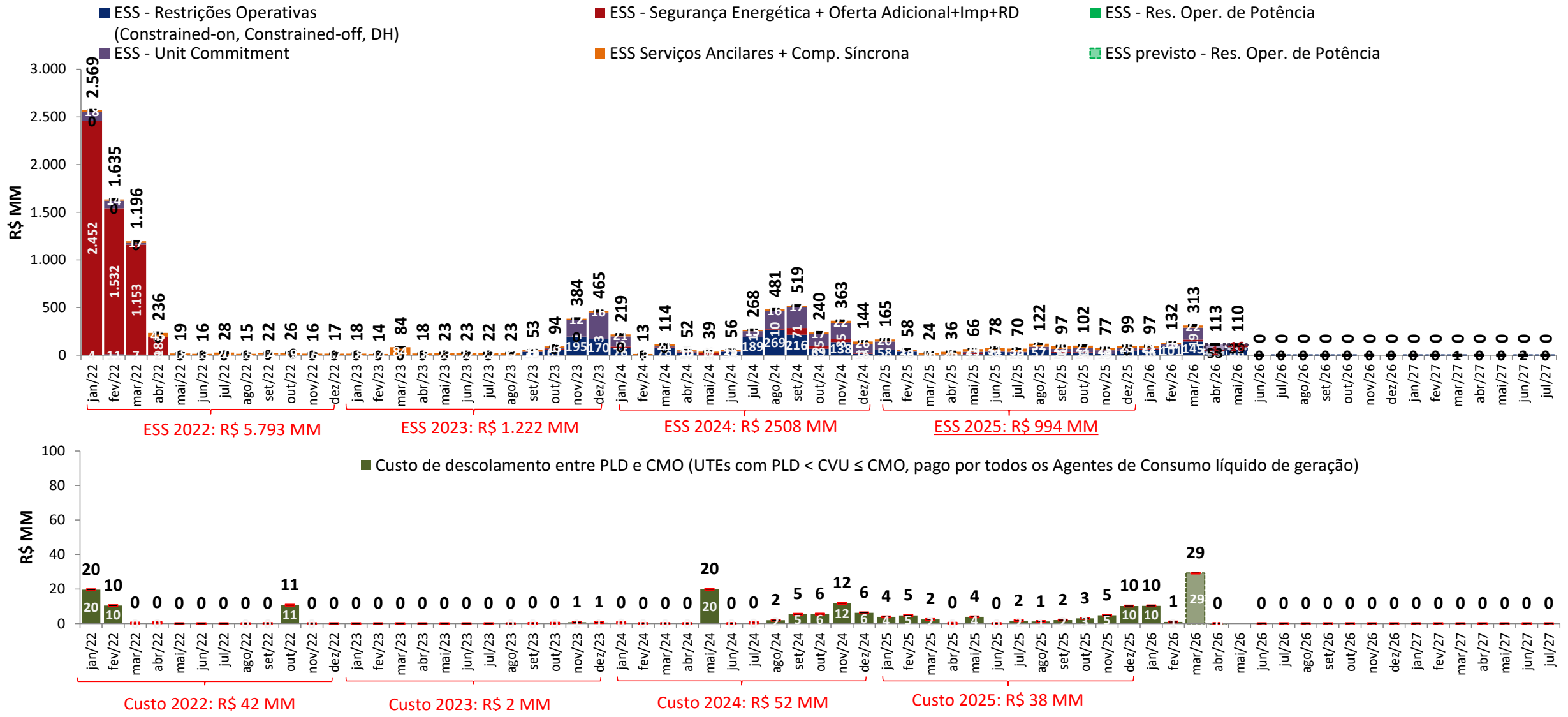


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

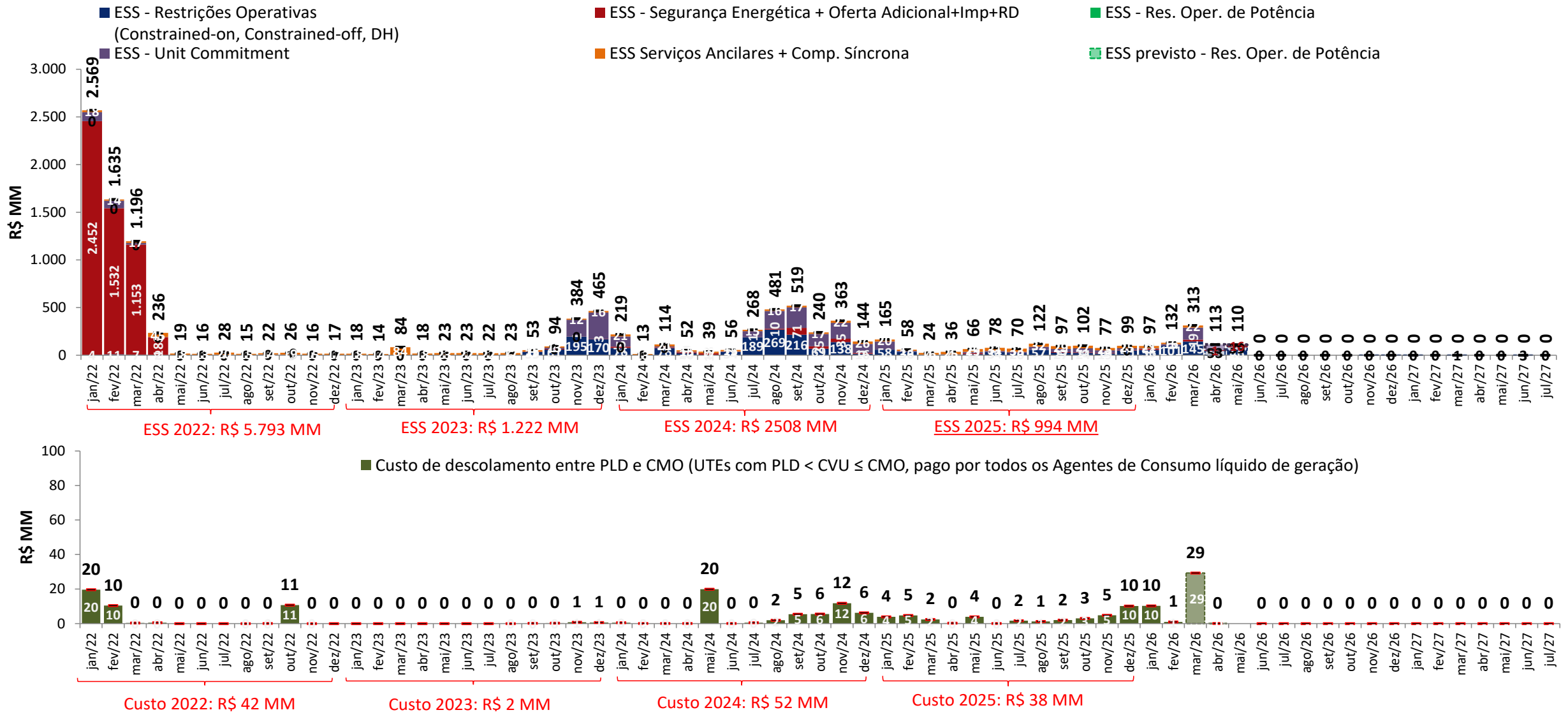


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

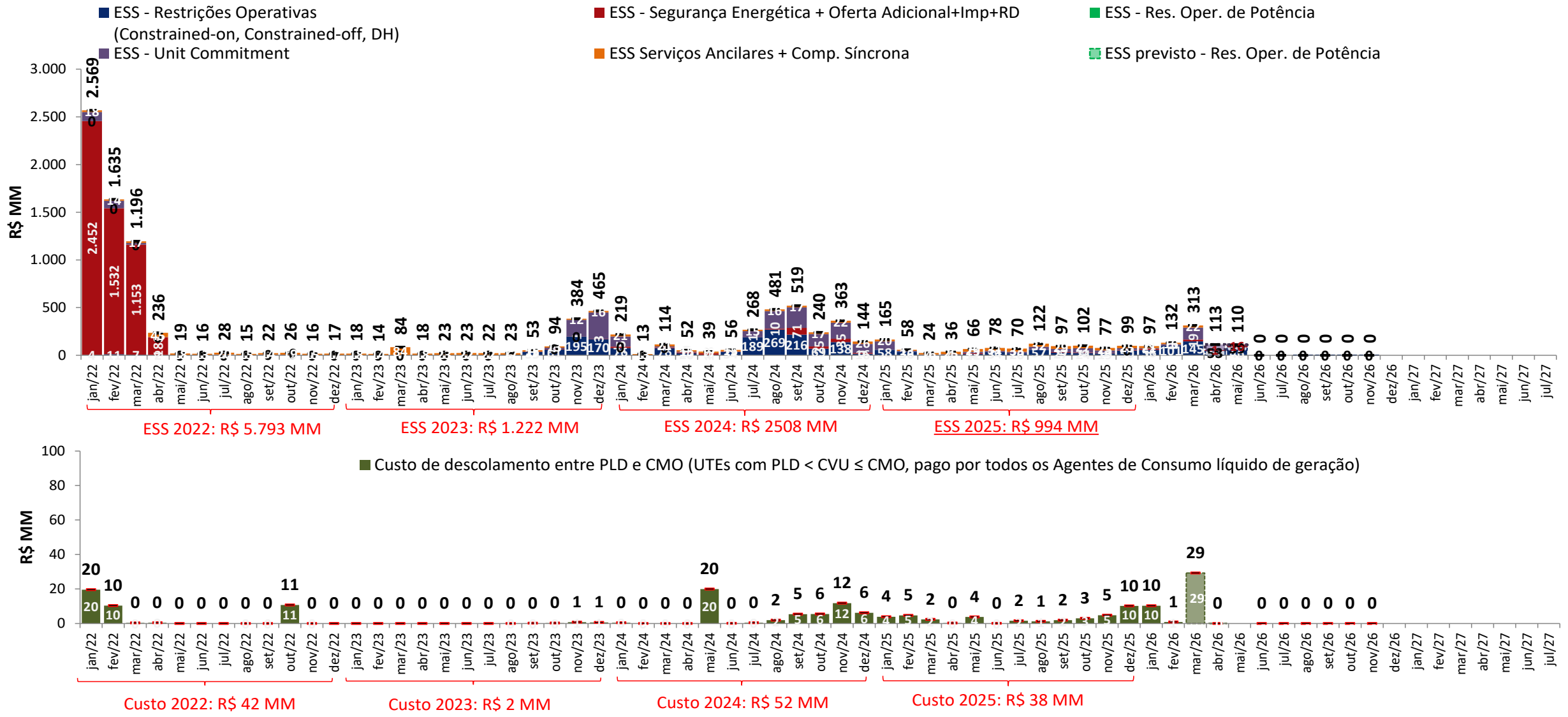


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

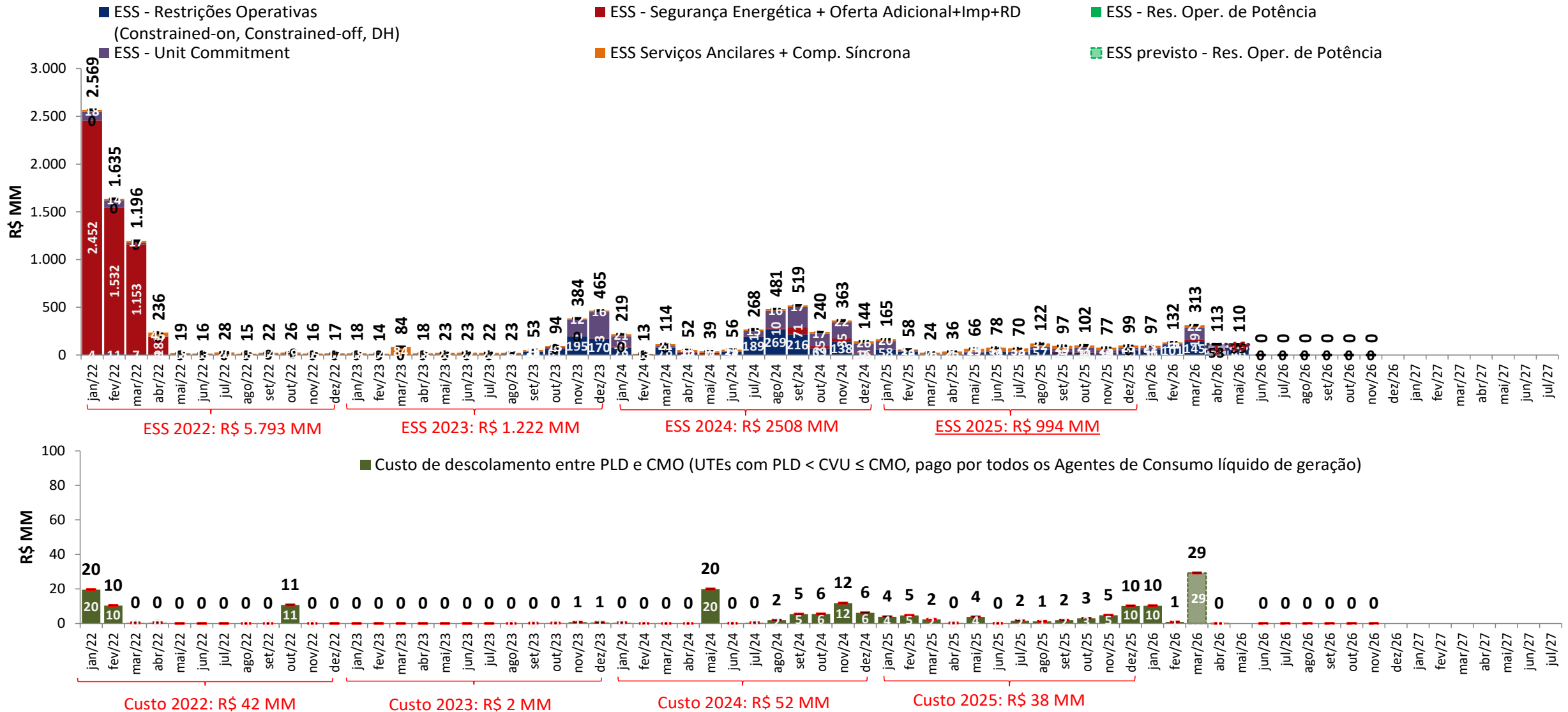


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



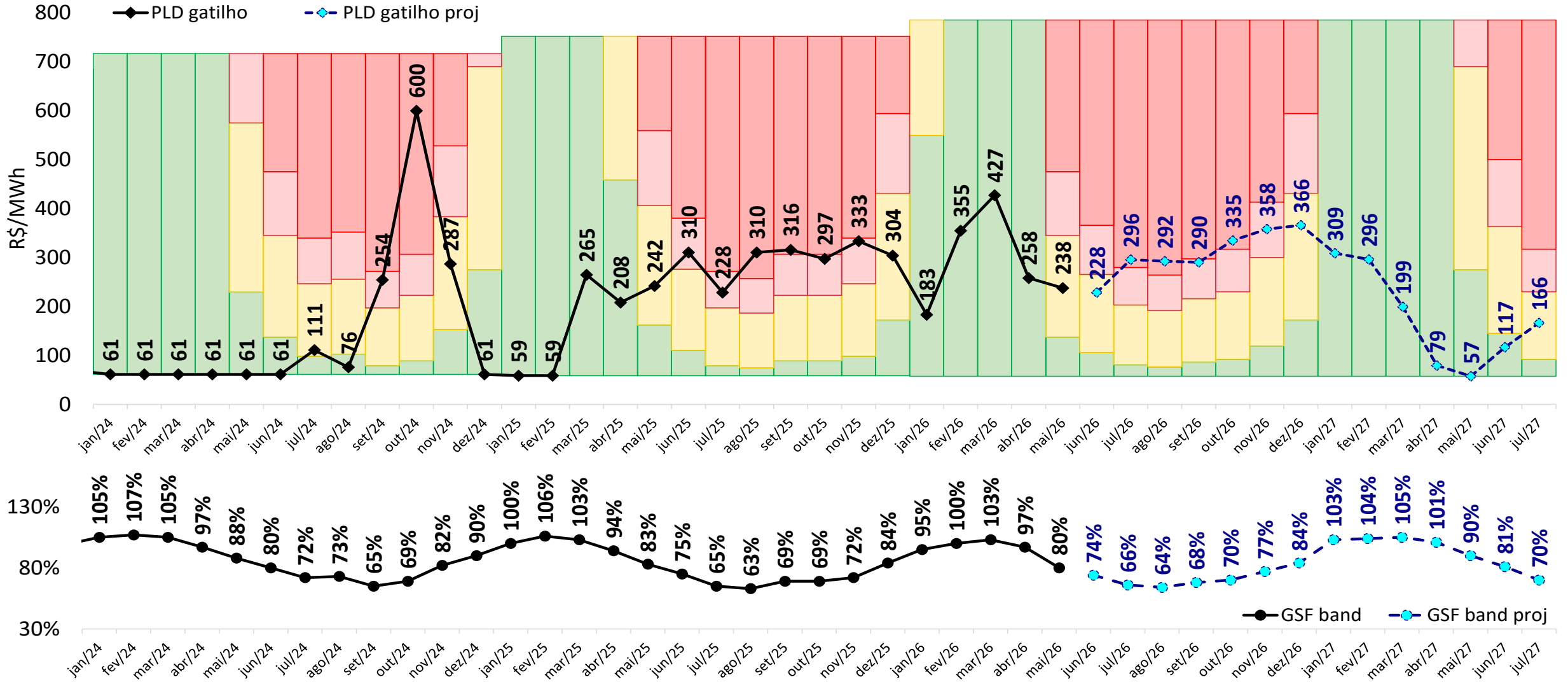
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

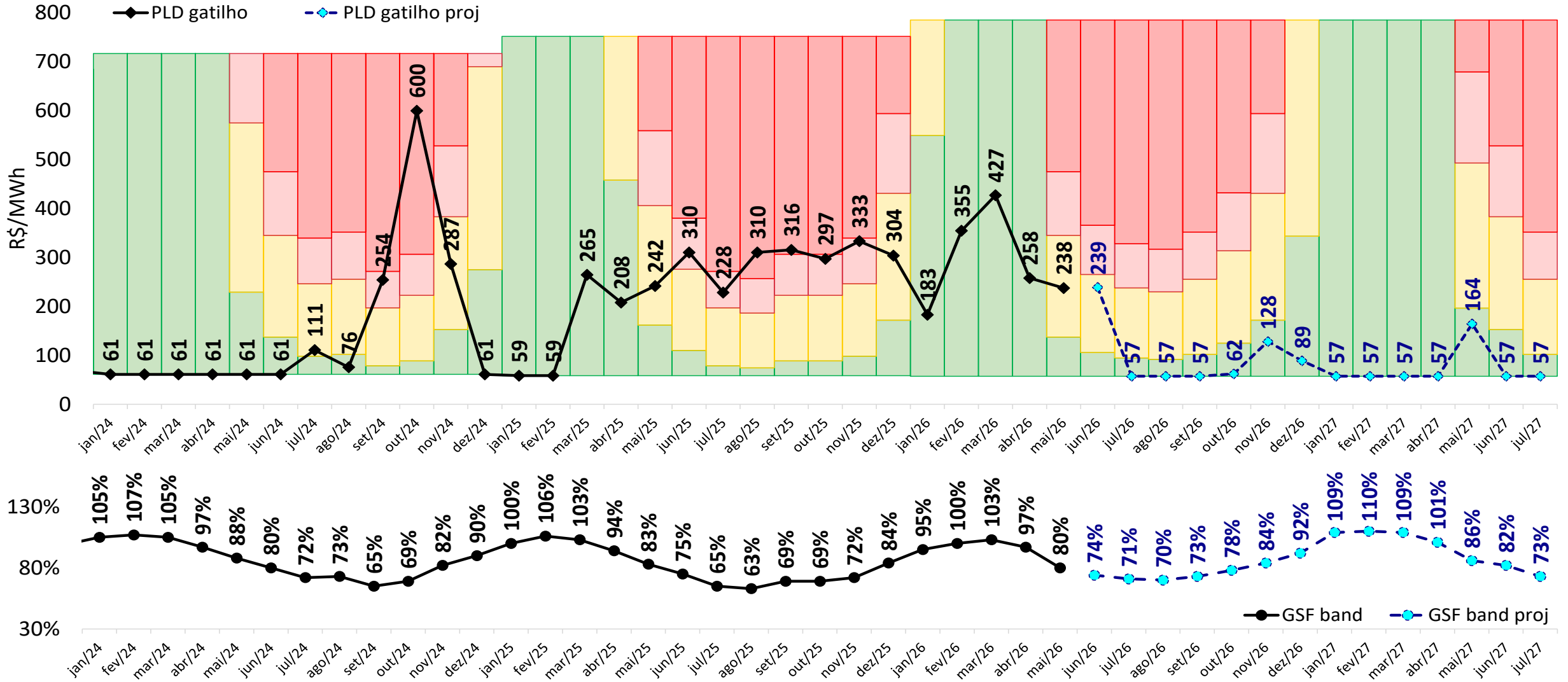
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



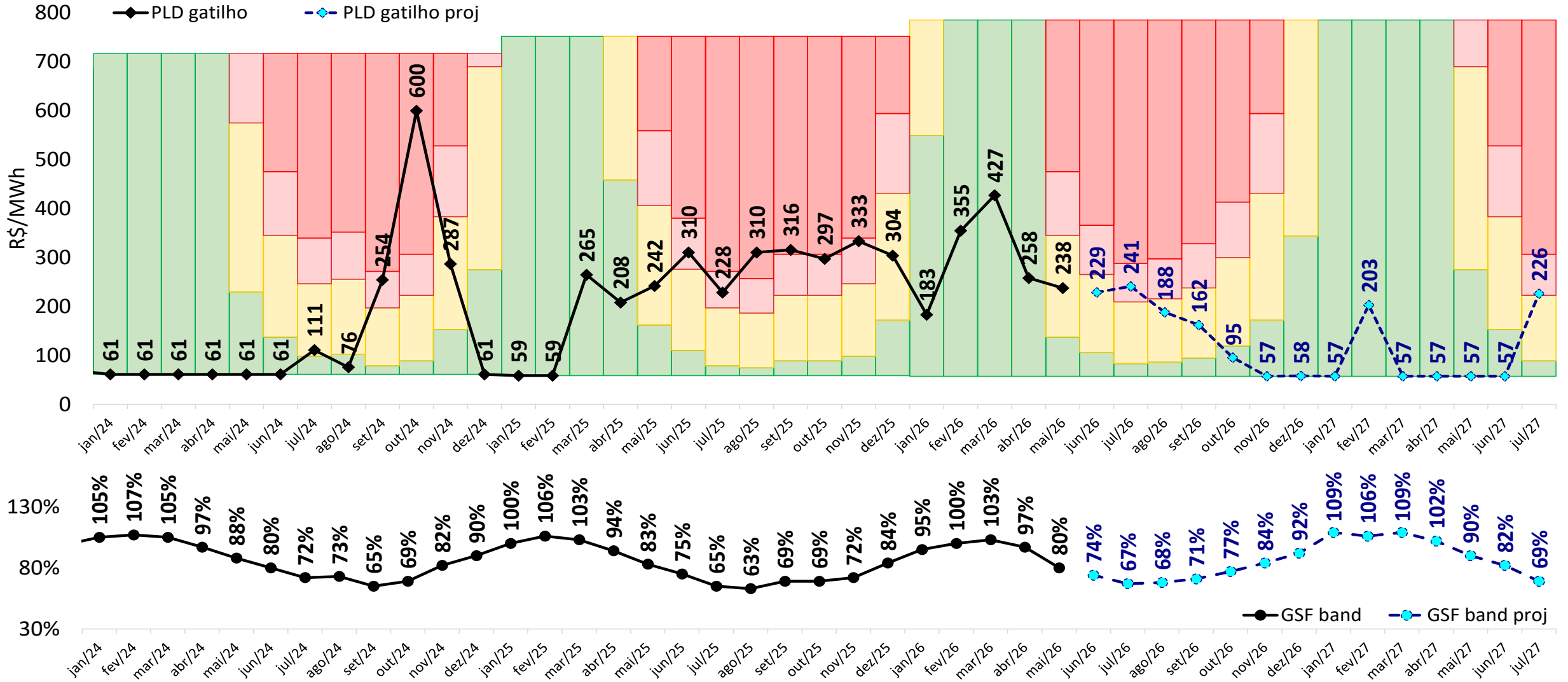
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



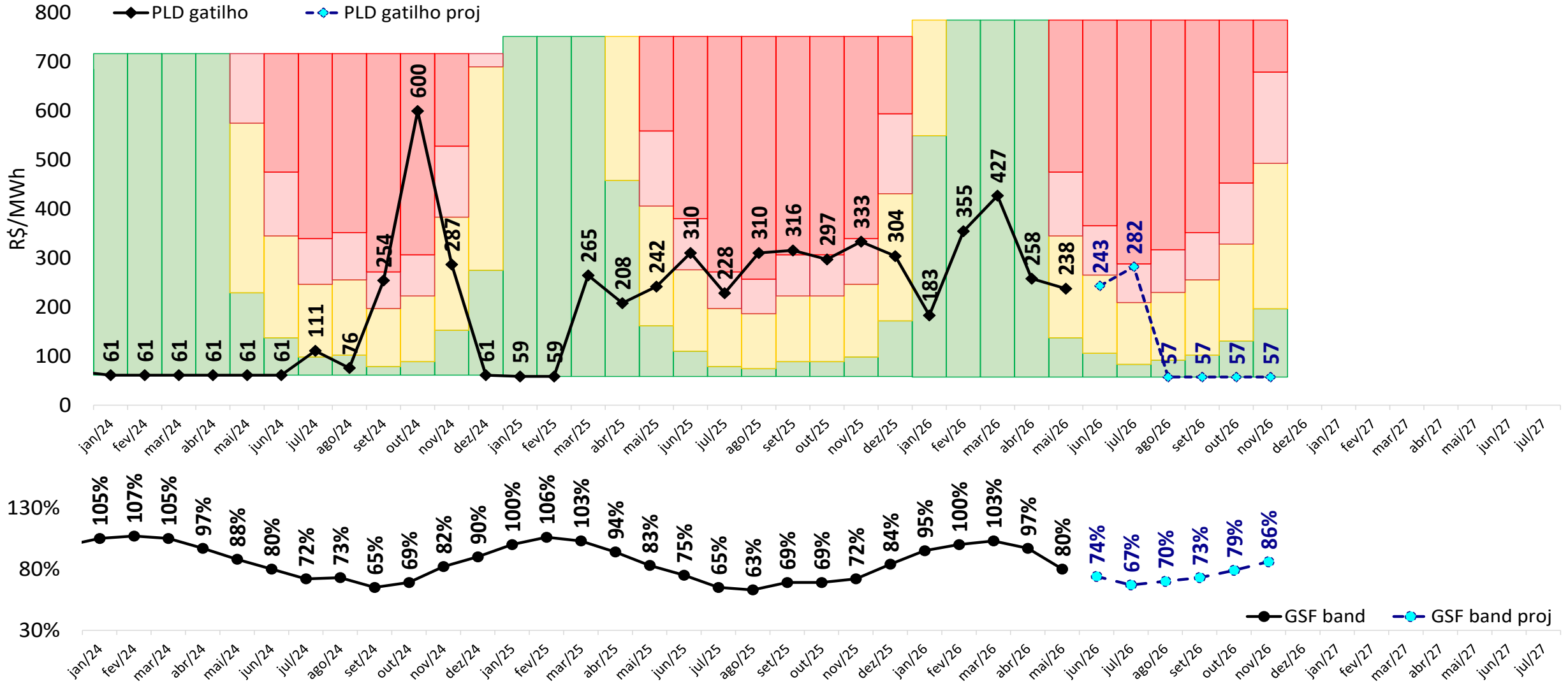
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



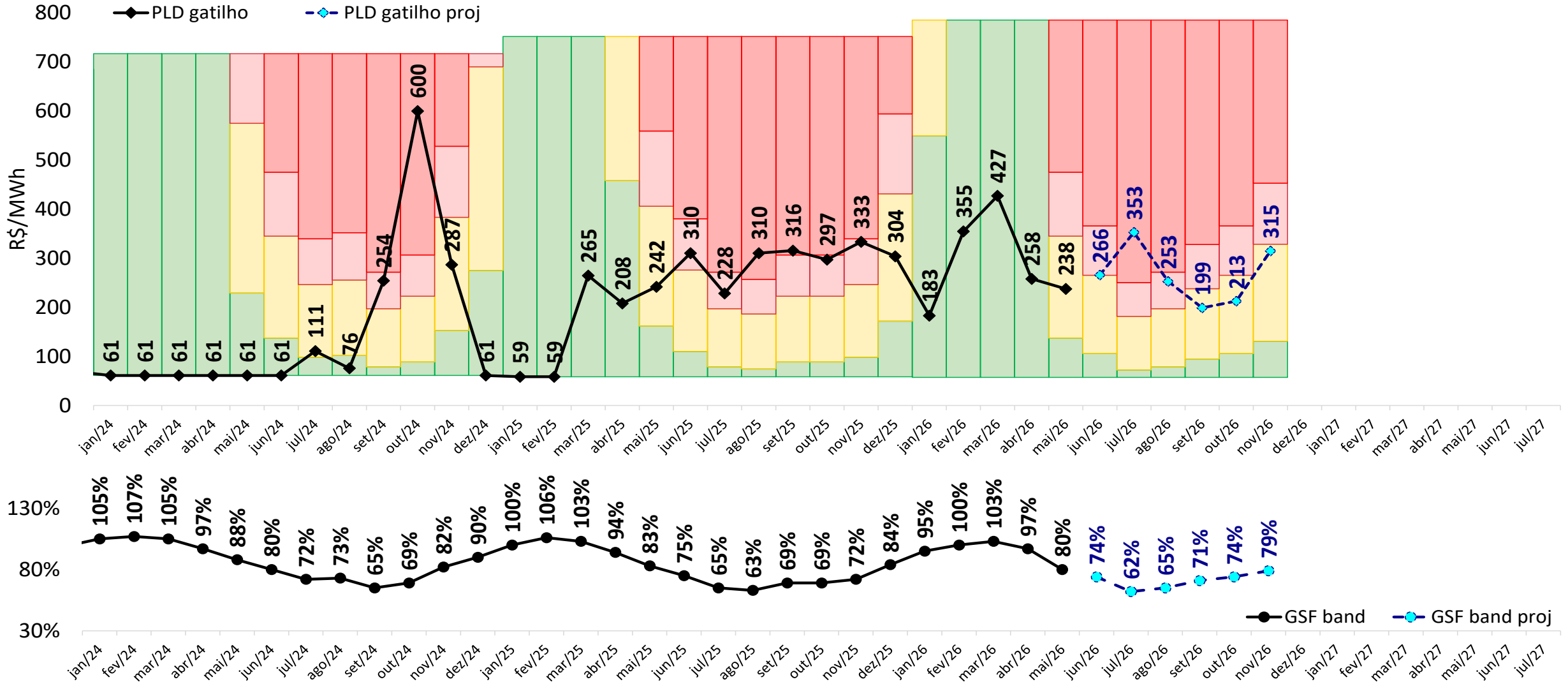
projeção da bandeira tarifária

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