



22/05/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A hand is shown interacting with a futuristic digital interface. The interface features a bar chart with four bars of increasing height. Above each bar is a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. The background includes stacks of coins and glowing blue and orange lines, suggesting a financial or data analysis context.

ccee

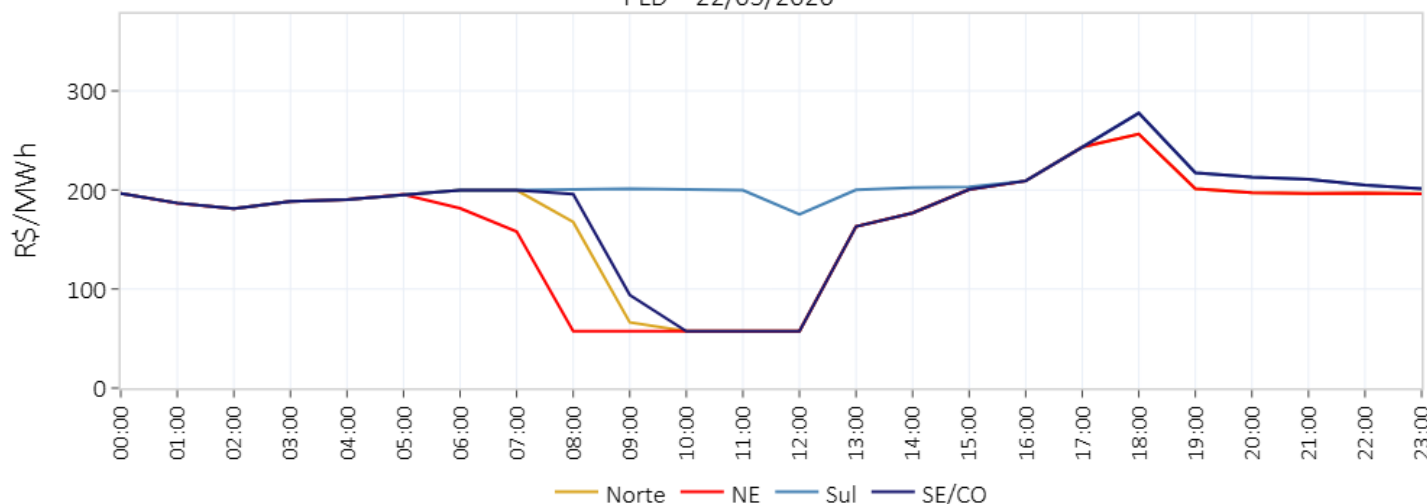
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 22/05/2026

No dia 22/05, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte** recuaram ao piso regulatório (R\$ 57/MWh) durante o horário de vale, refletindo a **elevada geração solar distribuída e centralizada** no período. Em contrapartida, o submercado Sul apresentou PLD **mais elevado** no mesmo período. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste e Sul** apresentaram os **maiores patamares de PLD no horário de ponta**, refletindo **redução da geração eólica solar centralizada e distribuída, e elevação da carga**. Já os submercados **Nordeste e Norte** permaneceram com **preços relativamente mais reduzidos** no mesmo período. Assim, o **preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste** foi de R\$ 180/MWh, no Sul de R\$ 204/MWh, no Nordeste de R\$ 167/MWh e no Norte de R\$ 174/MWh.

No período de vale do PLD (10h às 12h), o preço vai à R\$ 57/MWh no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte como consequência de **diminuição da carga líquida* do SIN (-17,0 GWm)**, associada ao movimento de **aumento da geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+13,9 GWm)** e **solar fotovoltaica (+9,1 GWm)**. No Sul, durante o mesmo período, o preço médio permanece em R\$ 192/MWh com o **atingimento dos limites de intercâmbio de importação (8,6 GW)**.

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 278/MWh no Sudeste/Centro-Oeste e Sul, refletindo o **aumento da carga líquida* do SIN (+23,2 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação da **diminuição da geração intermitente** em relação às demais horas: **geração eólica (-3,6 GWm)**, **MMGD (-3,3 GWm)**, **solar fotovoltaica (-4,0 GWm)** e **elevação de carga (+12,3 GWm)**. Para atendimento desse movimento há **elevação da geração hidrelétrica (+22,8 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (+0,4 GWm)**. No Nordeste e Norte, os preços atingem R\$ 256/MWh com o **atingimento dos limites de intercâmbio de exportação (15,7 GW)** da região.

PLD – 22/05/2026



	Demais Horas	Vale (10-12h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	193,34	57,31	-136,0 (-70%)	277,61	+84,3 (+44%)
PLD Sul (R\$/MWh)	202,21	191,87	-10,3 (-5%)	277,62	+75,4 (+37%)
PLD NE (R\$/MWh)	178,65	57,31	-121,3 (-68%)	256,33	+77,7 (+43%)
PLD Norte (R\$/MWh)	187,62	57,31	-130,3 (-69%)	256,32	+68,7 (+37%)
Carga SIN (GWmed)	80,0	83,2	+3,2 (+4%)	92,3	+12,3 (+15%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	16,4	13,1	-3,3 (-20%)	12,8	-3,6 (-22%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	3,3	17,2	+13,9 (+421%)	0,0	-3,3 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,0	13,1	+9,1 (+228%)	0,0	-4,0 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,2	6,1	-0,1 (-2%)	6,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	3,9	4,5	+0,6 (+15%)	3,8	-0,1 (-3%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	46,2	29,2	-17,0 (-37%)	69,4	+23,2 (+50%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,2	0,0	-1,2 (-100%)	1,6	+0,4 (+33%)
GH SIN (GWmed)	45,0	29,2	-15,8 (-35%)	67,8	+22,8 (+51%)

* 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
21/mai/26	R\$ 192,96/MWh	R\$ 205,52/MWh	R\$ 183,15/MWh	R\$ 183,92/MWh
22/mai/26	R\$ 179,84/MWh	R\$ 204,06/MWh	R\$ 166,72/MWh	R\$ 174,2/MWh
Projeção mai/26	R\$ 223,37/MWh	R\$ 240,18/MWh	R\$ 171,92/MWh	R\$ 173,32/MWh
Projeção jun/26	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh
Projeção jul/26	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 21/mai/26	89%	113%	58%	88%	88%
Expectativa mai/26	84%	102%	54%	79%	82%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 21/mai/26	65,9%	51,4%	94,3%	97,2%	71,5%
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 21/mai/26	104,3%	86,3%
Expectativa mai/26	99%	82%
Projeção 2026	79,6%	79,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mai/26	R\$ 50,5 MM	R\$ 3,4 MM
Projeção 2026	R\$ 631,9 MM	R\$ 44,9 MM

Análise do PLD da semana corrente

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

Análise do DECOMP da semana corrente

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

Análise e acompanhamento da operação

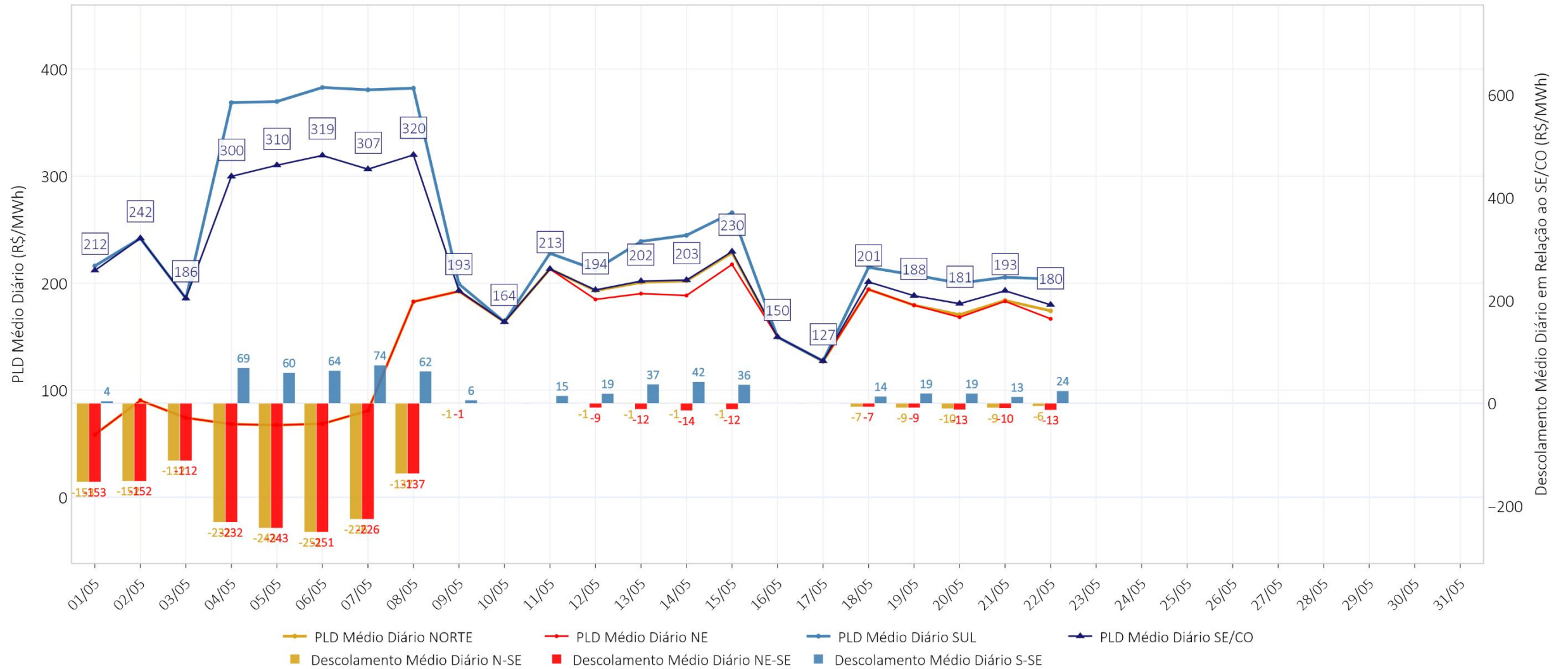
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

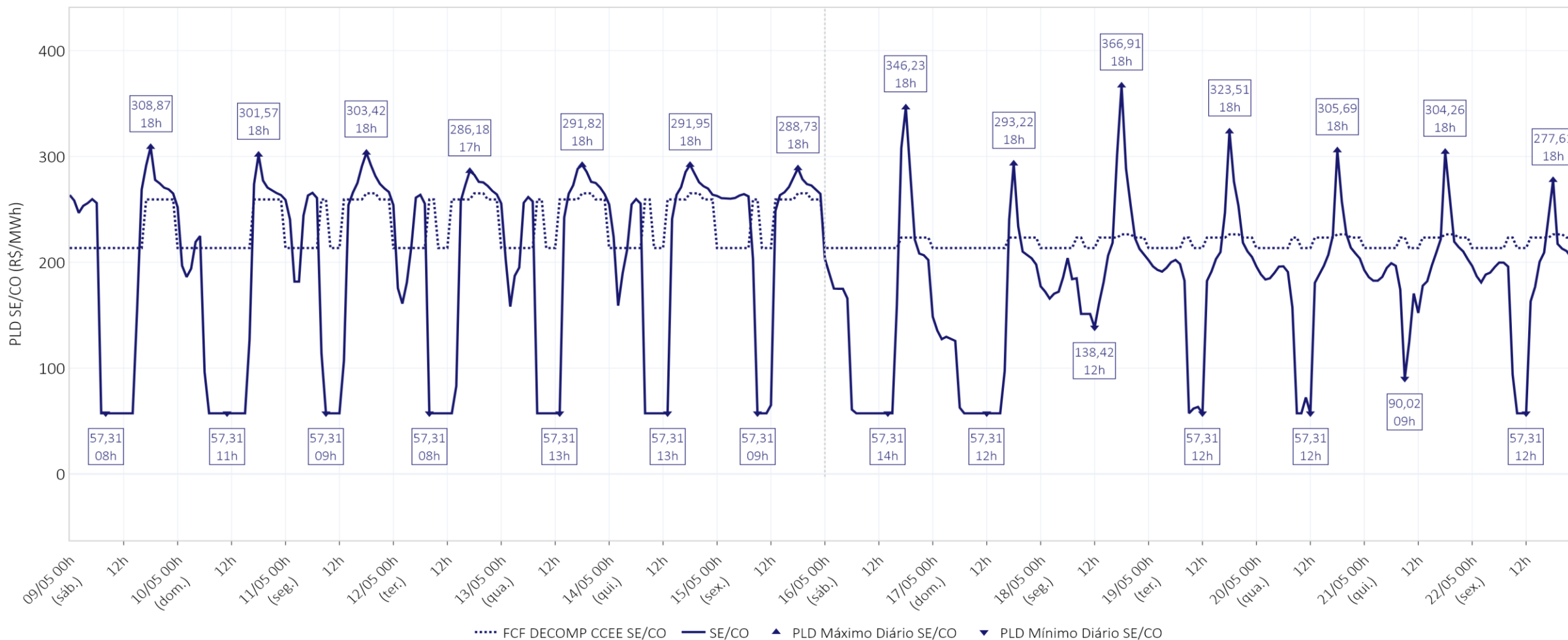
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 4 de maio

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

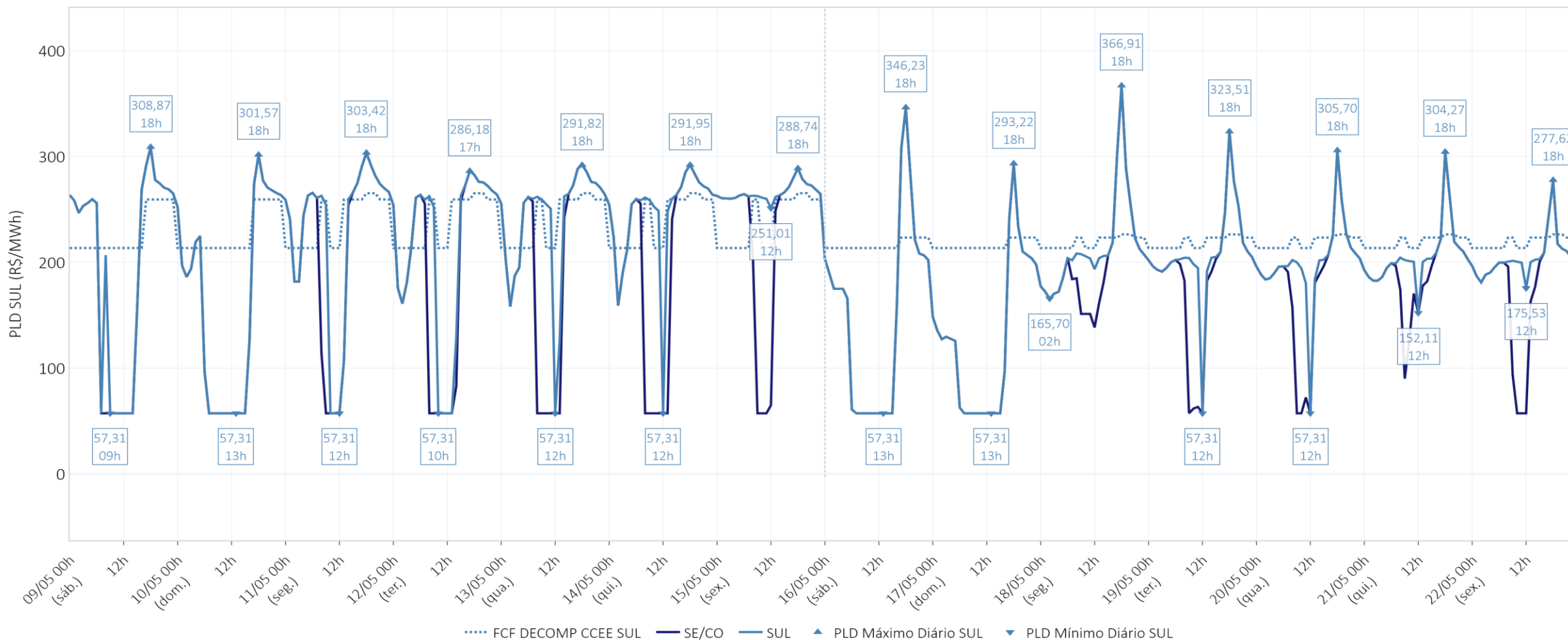


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



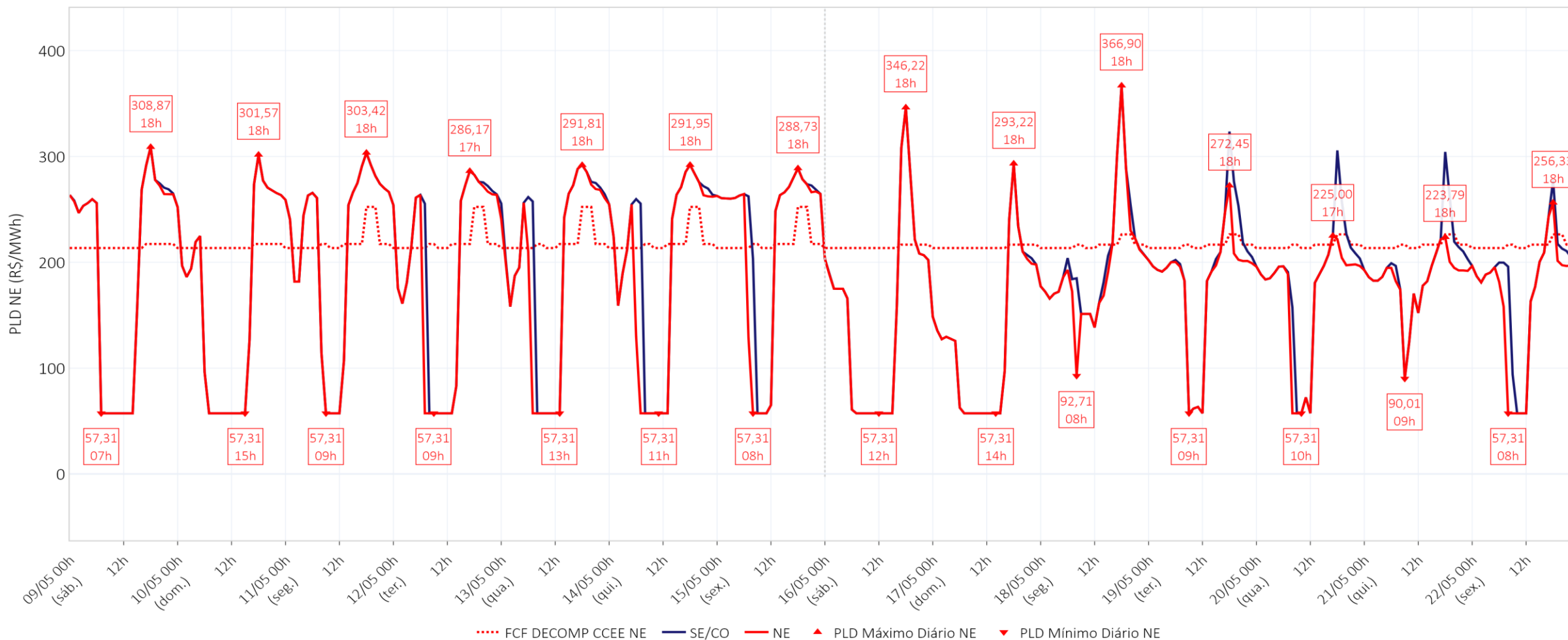
Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
SE/CO	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201	188	181	193	180

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



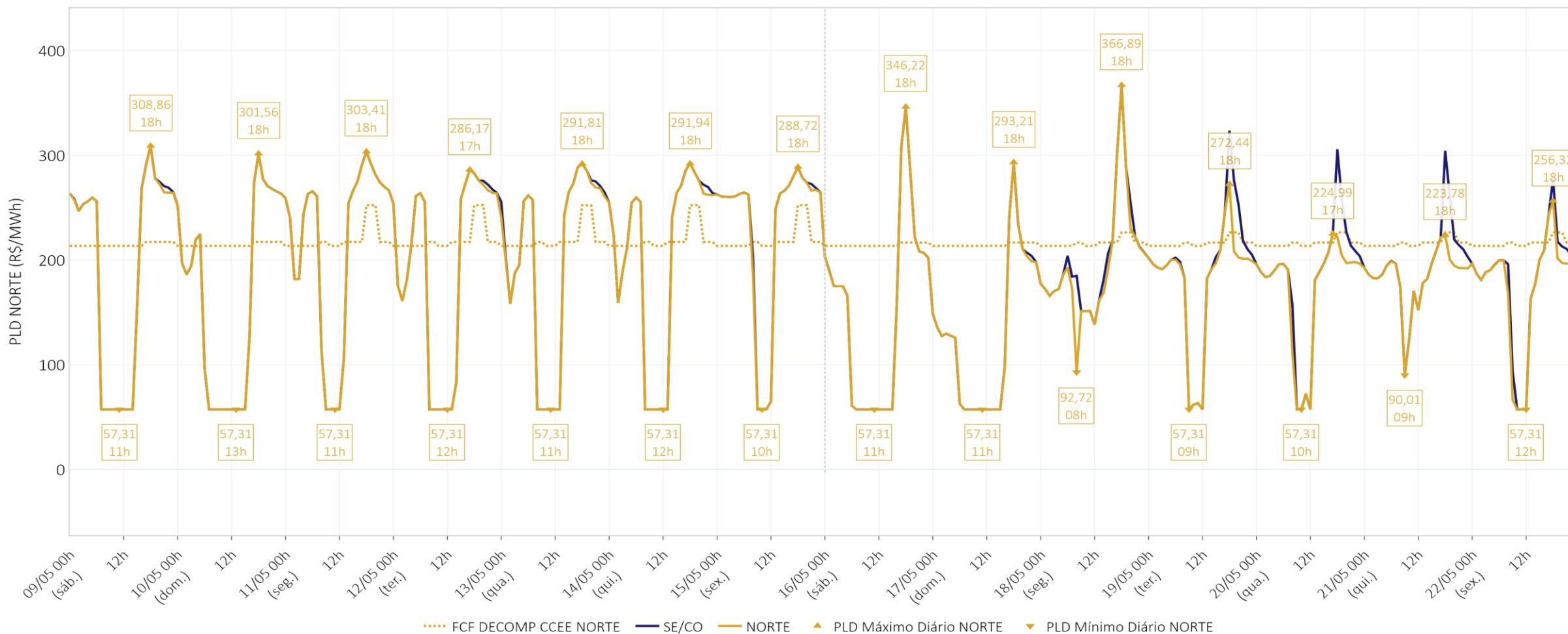
Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
SE/CO	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201	188	181	193	180
SUL	199	164	228	213	239	245	266	150	127	215	208	200	206	204

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



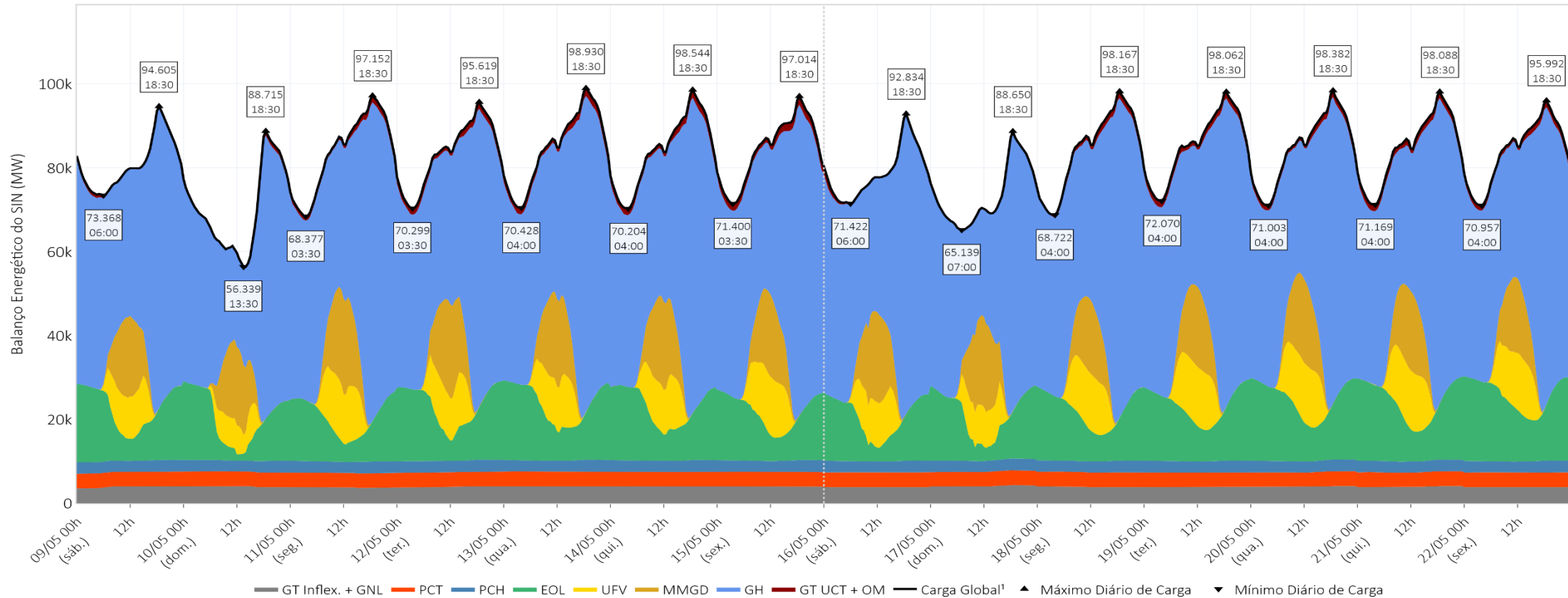
Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
SE/CO	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201	188	181	193	180
SUL	199	164	228	213	239	245	266	150	127	215	208	200	206	204
NE	192	164	213	185	190	189	218	150	127	194	179	168	183	167

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
SE/CO	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201	188	181	193	180
SUL	199	164	228	213	239	245	266	150	127	215	208	200	206	204
NE	192	164	213	185	190	189	218	150	127	194	179	168	183	167
NORTE	192	164	213	193	201	202	228	150	127	194	179	171	184	174

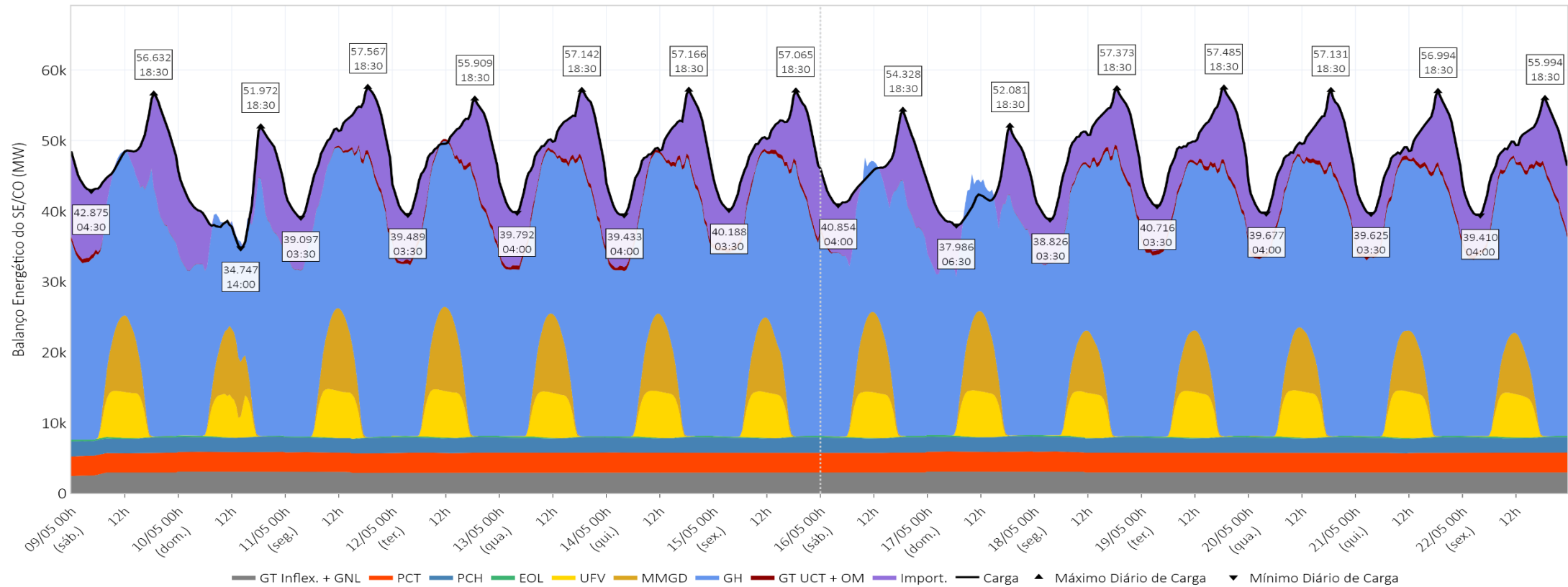
balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
Carga Global¹	80.863	70.121	83.759	83.362	84.783	84.082	84.297	78.811	73.380	84.373	85.339	84.798	84.697	83.948
GT UCT + OM	341	376	1.160	1.350	1.485	1.490	1.671	378	150	1.119	1.420	1.241	1.454	1.245
GH	48.160	40.985	50.637	47.892	49.244	49.150	50.193	47.425	42.041	50.946	49.904	47.838	48.149	46.995
MMDG	5.377	5.404	6.362	6.343	5.851	5.858	5.482	6.020	6.021	4.965	5.354	5.581	5.424	4.919
UFV	4.118	2.867	5.084	4.486	4.431	4.506	5.078	4.277	3.771	5.061	5.292	5.317	5.279	4.979
EOL	12.809	10.291	10.612	13.159	13.541	12.917	11.718	10.678	11.125	12.181	13.327	14.697	14.275	15.794
PCH	2.704	2.704	2.706	2.750	2.712	2.712	2.713	2.712	2.712	2.711	2.713	2.714	2.714	2.708
PCT	3.471	3.483	3.481	3.493	3.514	3.511	3.512	3.507	3.505	3.505	3.503	3.494	3.486	3.487
GT Inflex. + GNL	3.882	4.010	3.717	3.891	4.006	3.938	3.931	3.813	4.056	3.886	3.826	3.916	3.916	3.821

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

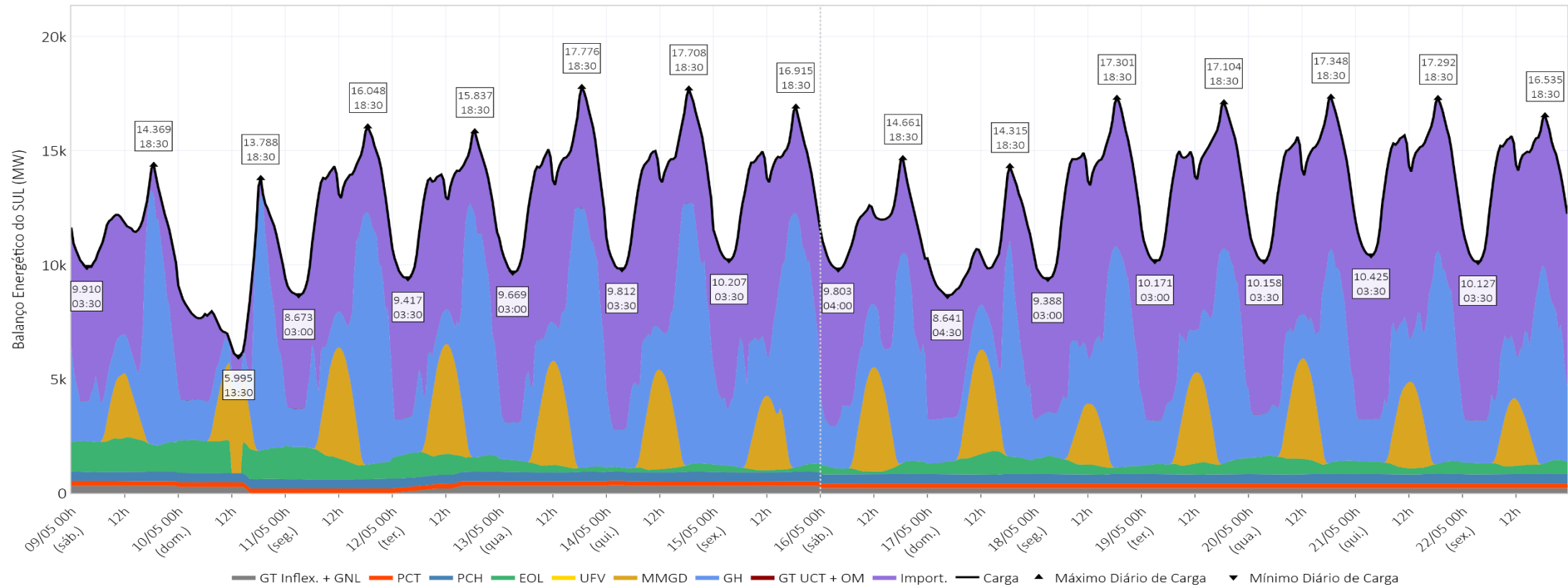


Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
Carga¹	48.123	41.902	49.144	48.186	48.802	48.106	48.777	45.827	43.008	49.003	49.262	48.362	48.184	48.023
Interc.²	7.831	5.360	6.823	6.526	7.159	6.681	6.739	5.969	4.819	7.107	7.191	6.328	6.328	6.105
GT UCT + OM	174	25	259	493	502	506	535	70	13	356	534	530	550	540
GH	26.770	23.623	28.321	27.270	27.621	27.430	28.176	26.203	24.457	28.664	28.729	28.542	28.375	28.749
MMGD	2.998	2.723	3.241	3.341	3.113	3.036	2.913	3.158	3.158	2.410	2.371	2.475	2.470	2.307
UFV	2.500	2.118	2.569	2.529	2.411	2.455	2.437	2.440	2.443	2.419	2.447	2.487	2.468	2.300
EOL	175	110	95	163	143	142	119	135	126	132	140	150	149	173
PCH	2.105	2.105	2.105	2.148	2.111	2.111	2.111	2.111	2.110	2.110	2.110	2.110	2.110	2.109
PCT	2.765	2.765	2.765	2.777	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802
GT Inflex. + GNL	2.805	3.074	2.965	2.939	2.939	2.944	2.944	2.939	3.079	3.002	2.939	2.939	2.931	2.939

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

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

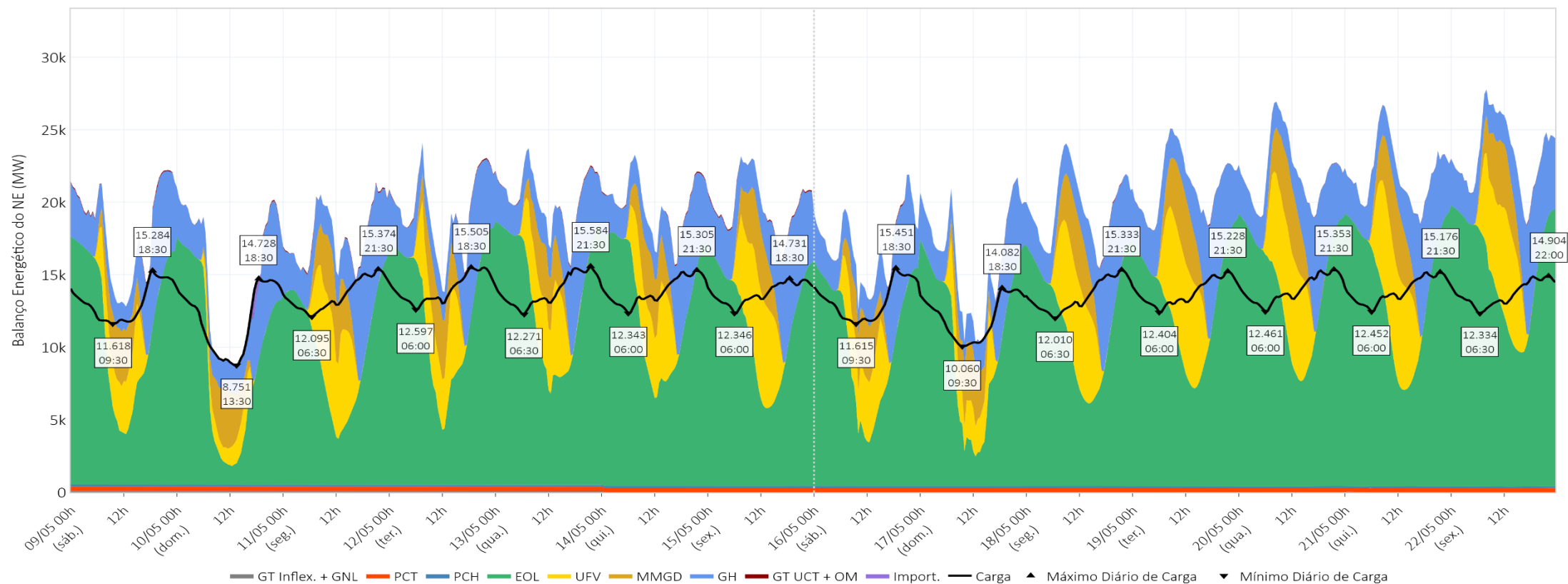
balanço energético – modelo dessem – S



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
Carga¹	11.581	8.776	12.673	12.815	13.655	13.735	13.564	11.727	10.563	13.493	13.819	13.954	14.078	13.769
Interc.²	4.693	2.520	5.203	5.656	6.295	6.464	6.013	5.457	4.710	7.087	7.212	7.381	7.606	7.774
GT UCT + OM	5	5	7	7	7	8	8	4	3	8	8	8	8	8
GH	3.912	3.218	4.532	4.177	4.878	4.952	5.511	3.895	3.068	4.369	4.221	3.920	4.161	3.951
MMGD	697	1.014	1.325	1.312	1.218	1.166	902	1.231	1.231	712	1.068	1.167	1.025	740
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	1.344	1.235	1.001	855	336	221	208	317	729	495	488	655	452	469
PCH	402	402	404	404	404	405	405	405	405	405	406	407	407	407
PCT	207	203	201	200	196	196	197	197	197	197	197	198	201	201
GT Inflex. + GNL	320	179	0	205	320	325	320	221	220	220	220	220	220	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.

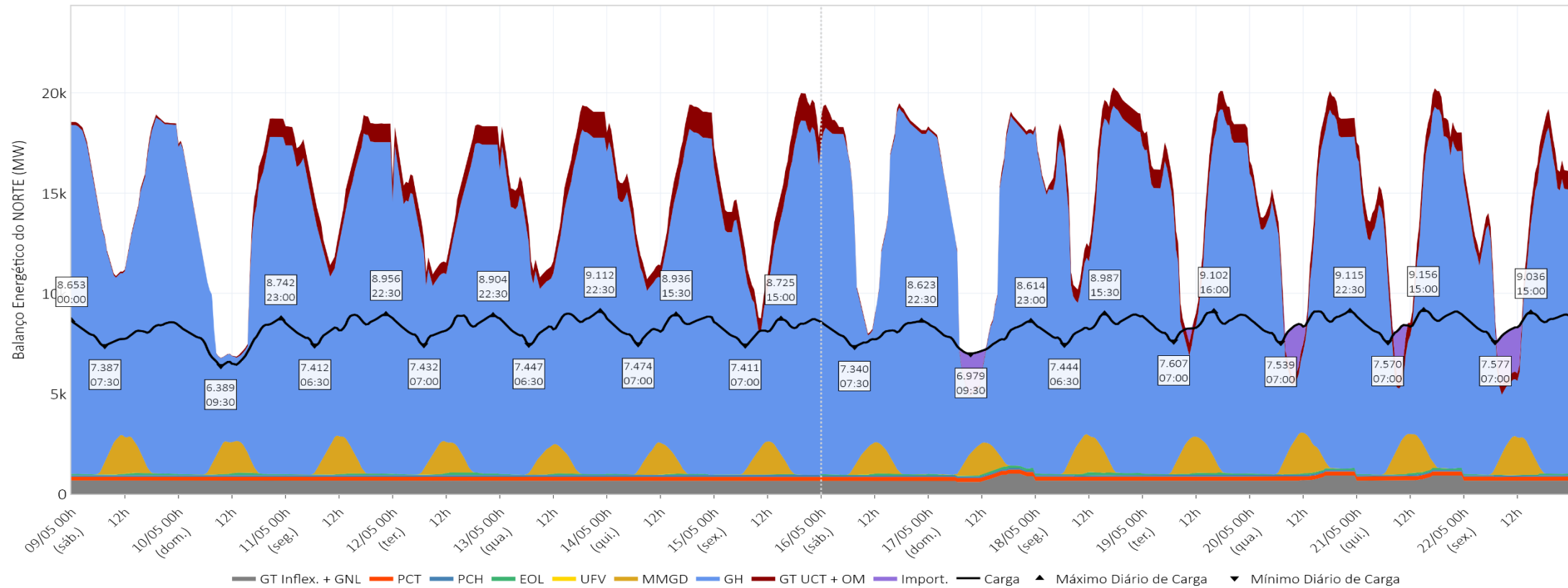


Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
Carga¹	13.100	11.889	13.619	14.025	13.900	13.879	13.728	13.209	12.041	13.548	13.785	13.969	13.901	13.688
Interc.²	-4.975	-2.801	-4.054	-5.316	-6.373	-5.936	-6.067	-3.803	-4.145	-5.952	-7.351	-8.077	-8.035	-9.575
GT UCT + OM	46	27	47	40	39	39	58	21	10	17	15	11	13	15
GH	3.577	3.346	3.868	3.557	3.586	3.563	4.085	3.377	3.054	3.678	3.864	3.606	3.750	3.761
MMGD	1.098	1.154	1.258	1.206	1.095	1.209	1.212	1.175	1.175	1.275	1.367	1.355	1.338	1.290
UFV	1.617	748	2.514	1.955	2.018	2.050	2.640	1.836	1.327	2.641	2.844	2.828	2.810	2.678
EOL	11.220	8.897	9.471	12.065	13.017	12.517	11.366	10.173	10.191	11.462	12.621	13.831	13.612	15.113
PCH	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
PCT	311	311	311	313	313	310	309	305	303	303	300	291	281	282
GT Inflex. + GNL	80	80	80	80	80	2	-0	-0	-0	-0	-0	0	8	-0

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.

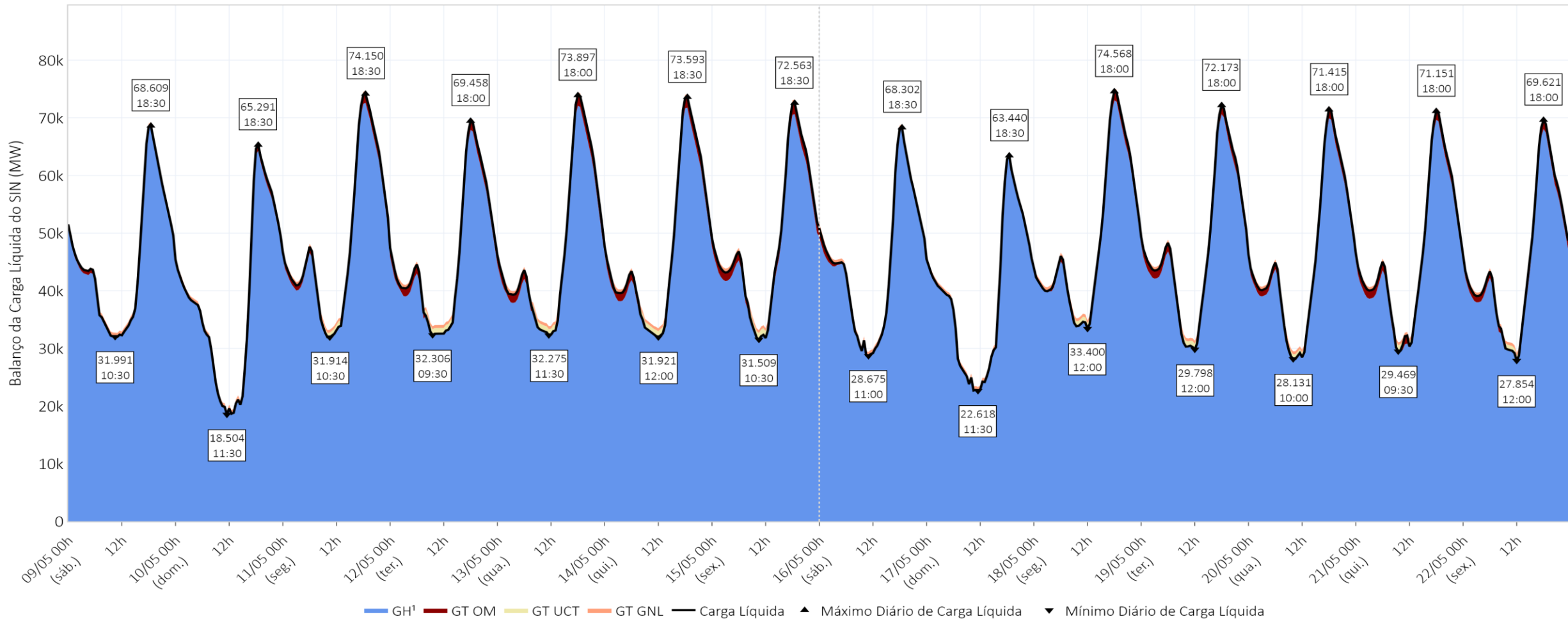
balanço energético – modelo dessem – N



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
Carga¹	8.058	7.554	8.323	8.337	8.426	8.362	8.228	8.047	7.769	8.330	8.472	8.512	8.533	8.467
Interc.²	-7.550	-5.079	-7.972	-6.865	-7.081	-7.208	-6.685	-7.624	-5.385	-8.241	-7.052	-5.632	-5.899	-4.303
GT UCT + OM	115	319	847	810	936	937	1.069	281	124	738	863	693	883	683
GH	13.901	10.798	13.917	12.889	13.159	13.206	12.421	13.950	11.462	14.235	13.091	11.771	11.863	10.533
MMGD	584	513	538	484	425	446	455	456	456	568	548	585	591	581
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	70	49	45	75	44	38	25	54	78	91	78	62	63	39
PCH	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	67
PCT	187	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203
GT Inflex. + GNL	677	677	672	667	667	667	667	653	757	663	667	757	757	662

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

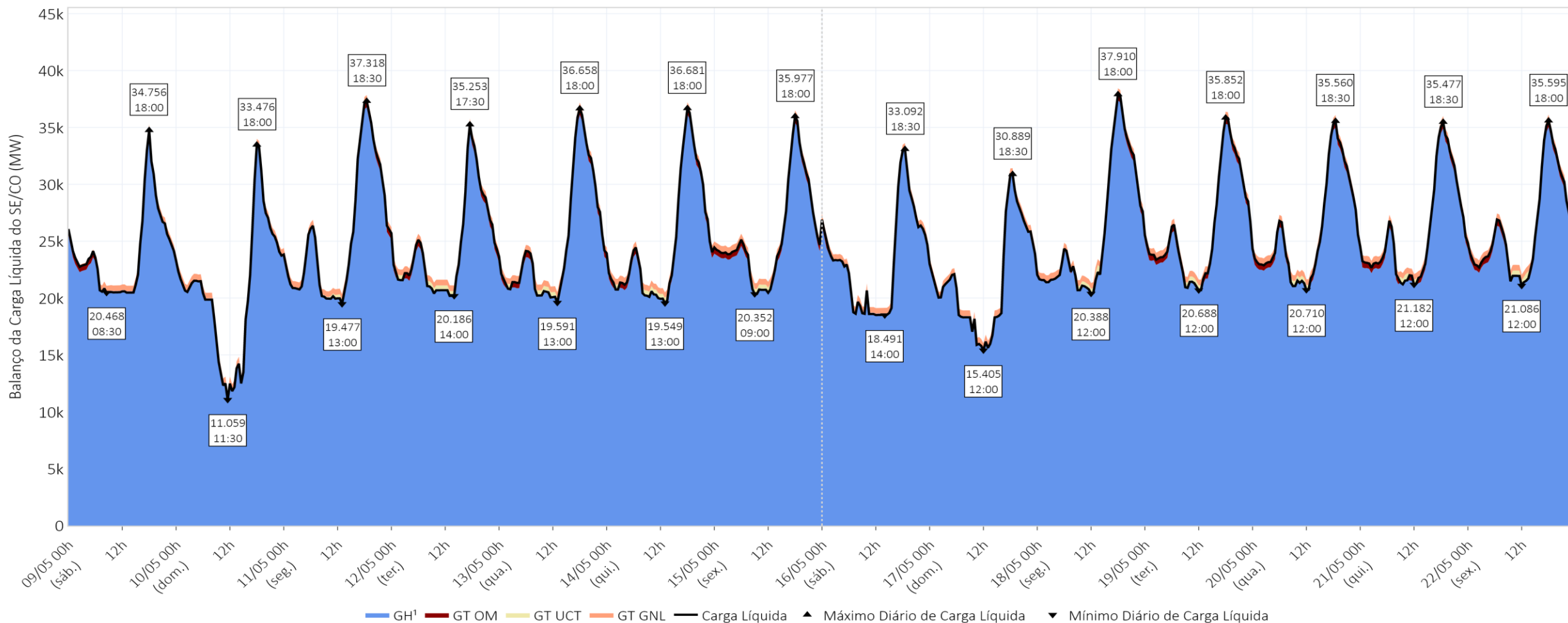
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
Carga Líquida	45.494	38.383	48.564	45.889	47.393	47.302	48.519	44.769	39.170	48.757	48.084	45.852	46.416	45.017
GT OM	272	351	1.011	1.082	1.233	1.237	1.413	285	70	897	1.270	1.104	1.350	1.106
GH¹	45.288	38.112	47.619	44.874	46.226	46.132	47.175	44.553	39.168	47.928	46.886	44.820	45.132	43.977

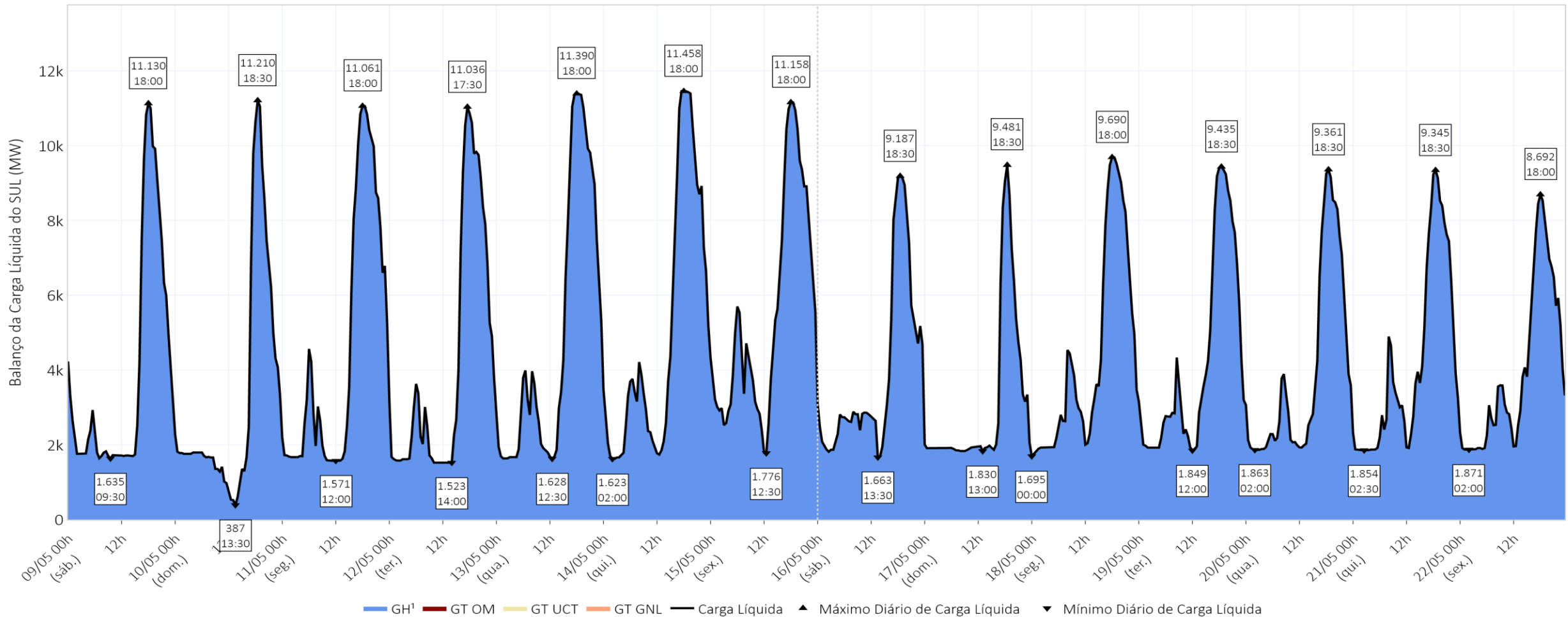
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

carga líquida – modelo dessem –SE/CO



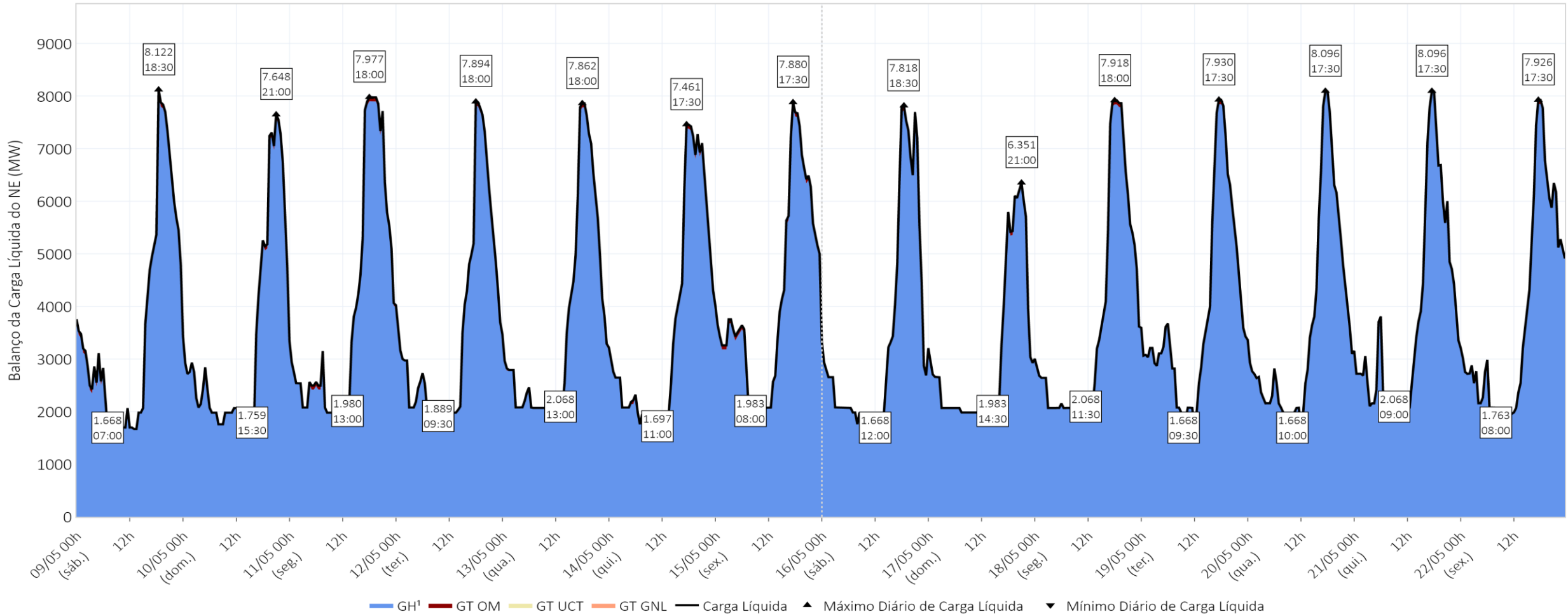
Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
Carga Líquida	24.003	20.695	25.468	24.568	24.940	24.751	25.555	23.332	21.529	25.851	26.115	25.917	25.792	26.131
GT OM	171	24	231	383	403	406	466	70	13	273	477	465	501	466
GH¹	23.897	20.750	25.304	24.252	24.603	24.412	25.158	23.330	21.584	25.646	25.711	25.524	25.357	25.731

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



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
Carga Líquida	3.917	3.223	4.539	4.183	4.885	4.959	5.519	3.900	3.071	4.377	4.228	3.927	4.169	3.959
GT OM	5	5	7	6	7	8	8	4	3	8	8	8	8	8
GH¹	3.912	3.218	4.532	4.177	4.878	4.952	5.511	3.895	3.068	4.369	4.221	3.920	4.161	3.951

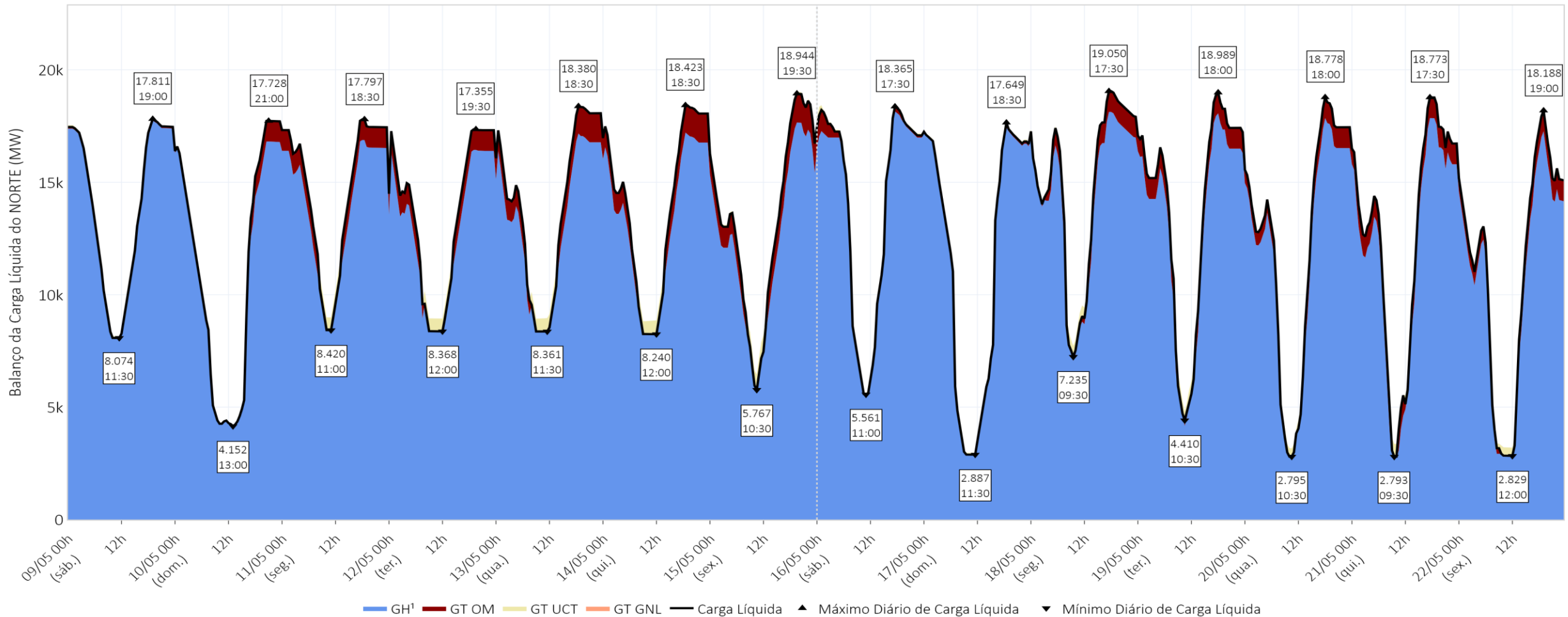
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
Carga Líquida	3.622	3.372	3.913	3.595	3.622	3.600	4.142	3.395	3.062	3.692	3.877	3.616	3.762	3.773
GT OM	45	25	46	38	37	38	57	18	8	15	13	10	12	12
GH¹	3.577	3.346	3.868	3.557	3.586	3.563	4.085	3.377	3.054	3.678	3.864	3.606	3.750	3.761

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

carga líquida – modelo dessem – N

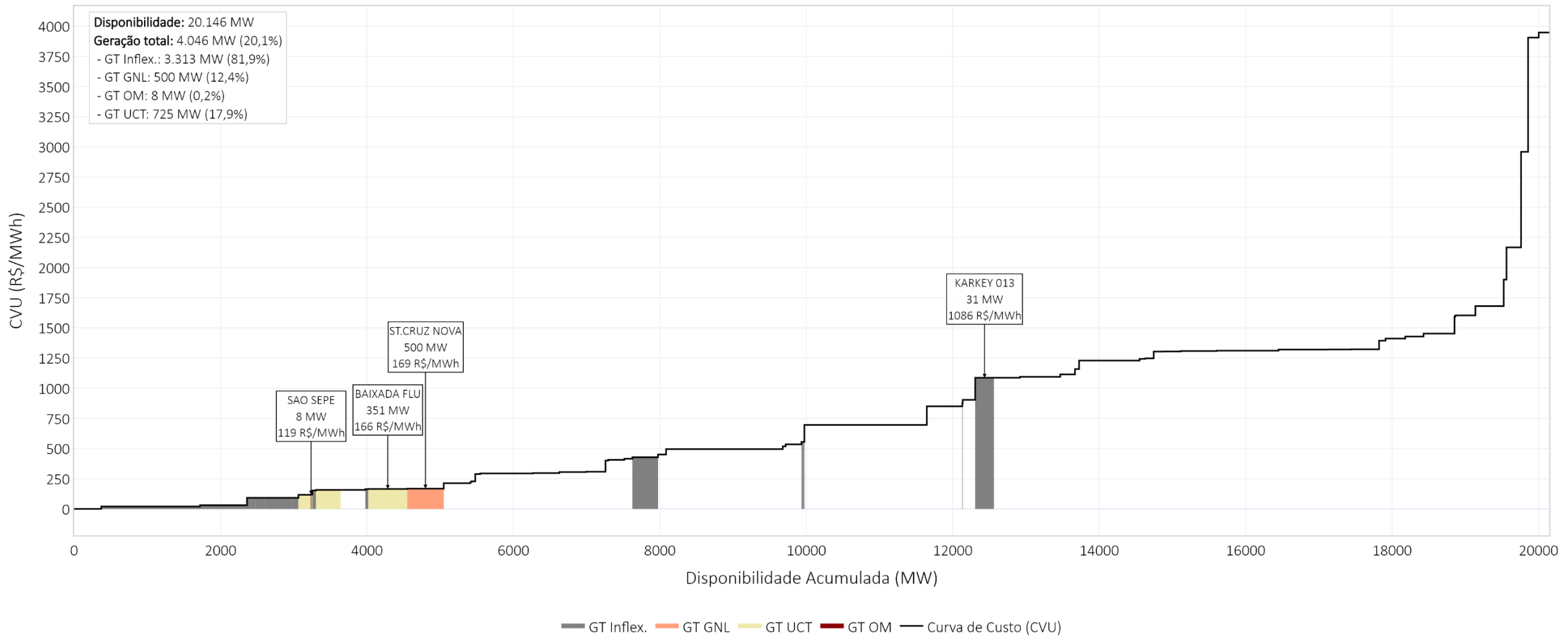


Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05	22/05
Carga Líquida	13.952	11.094	14.644	13.544	13.945	13.991	13.302	14.143	11.508	14.836	13.863	12.392	12.692	11.153
GT OM	51	297	727	655	787	786	882	193	46	601	772	622	829	620
GH¹	13.901	10.798	13.917	12.889	13.159	13.206	12.421	13.950	11.462	14.235	13.091	11.771	11.863	10.533

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

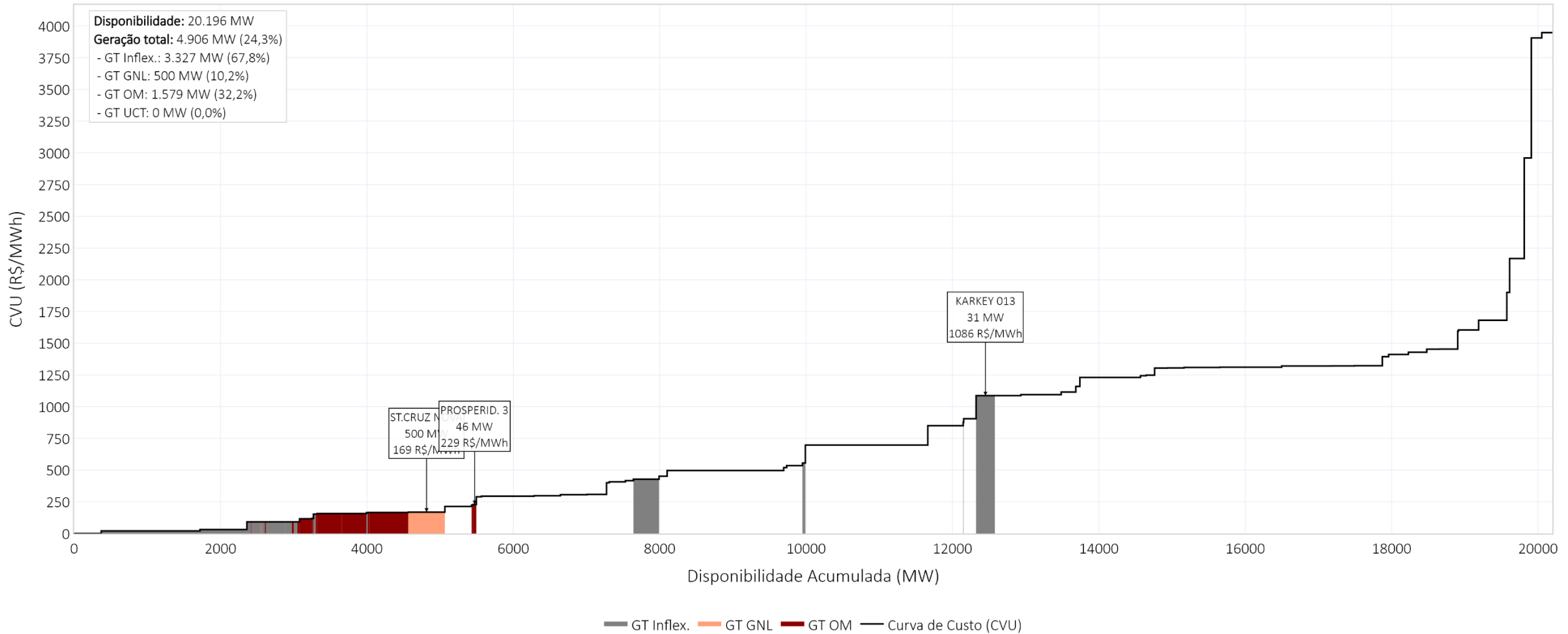
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

22/05/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

22/05/2026 - 18:00



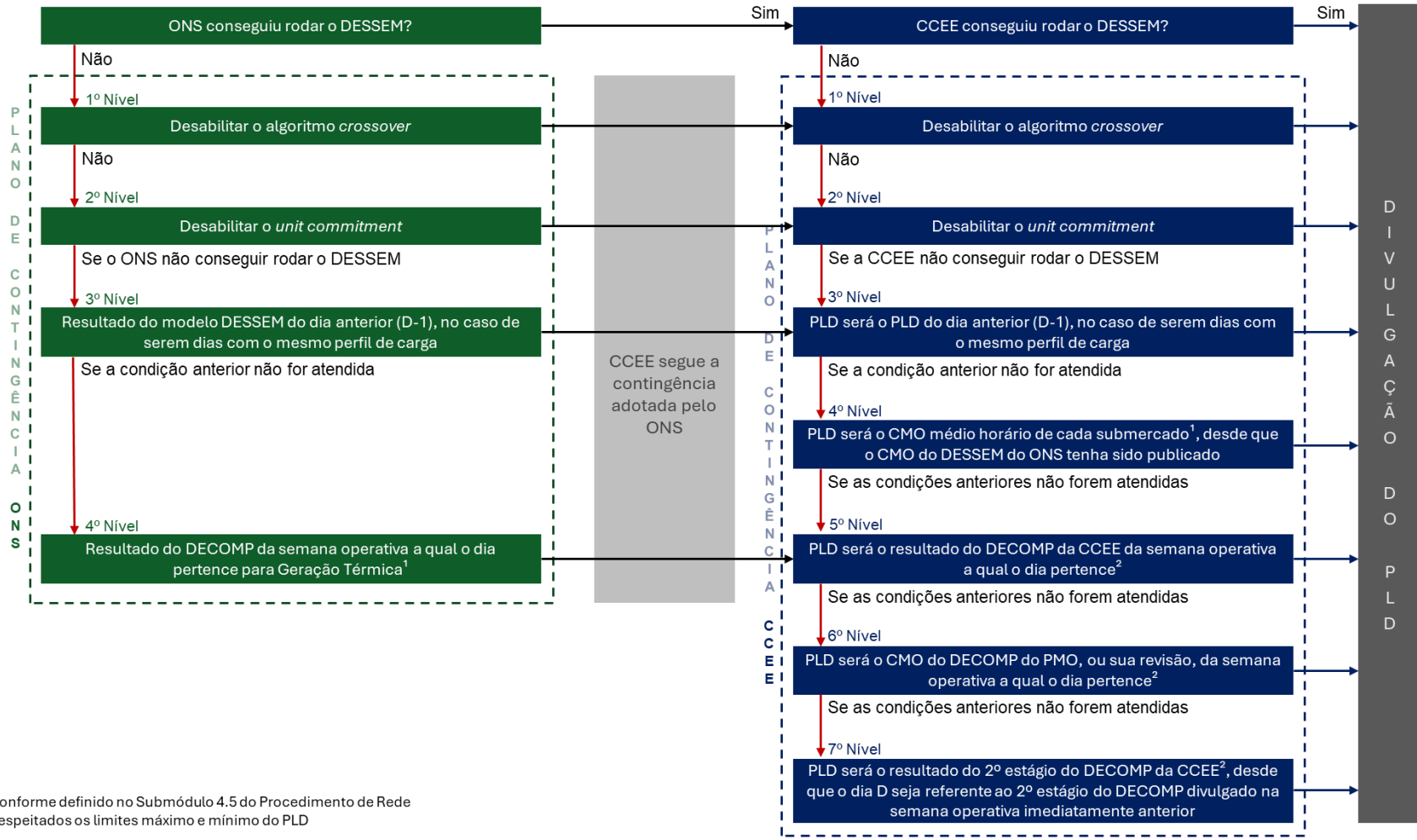
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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

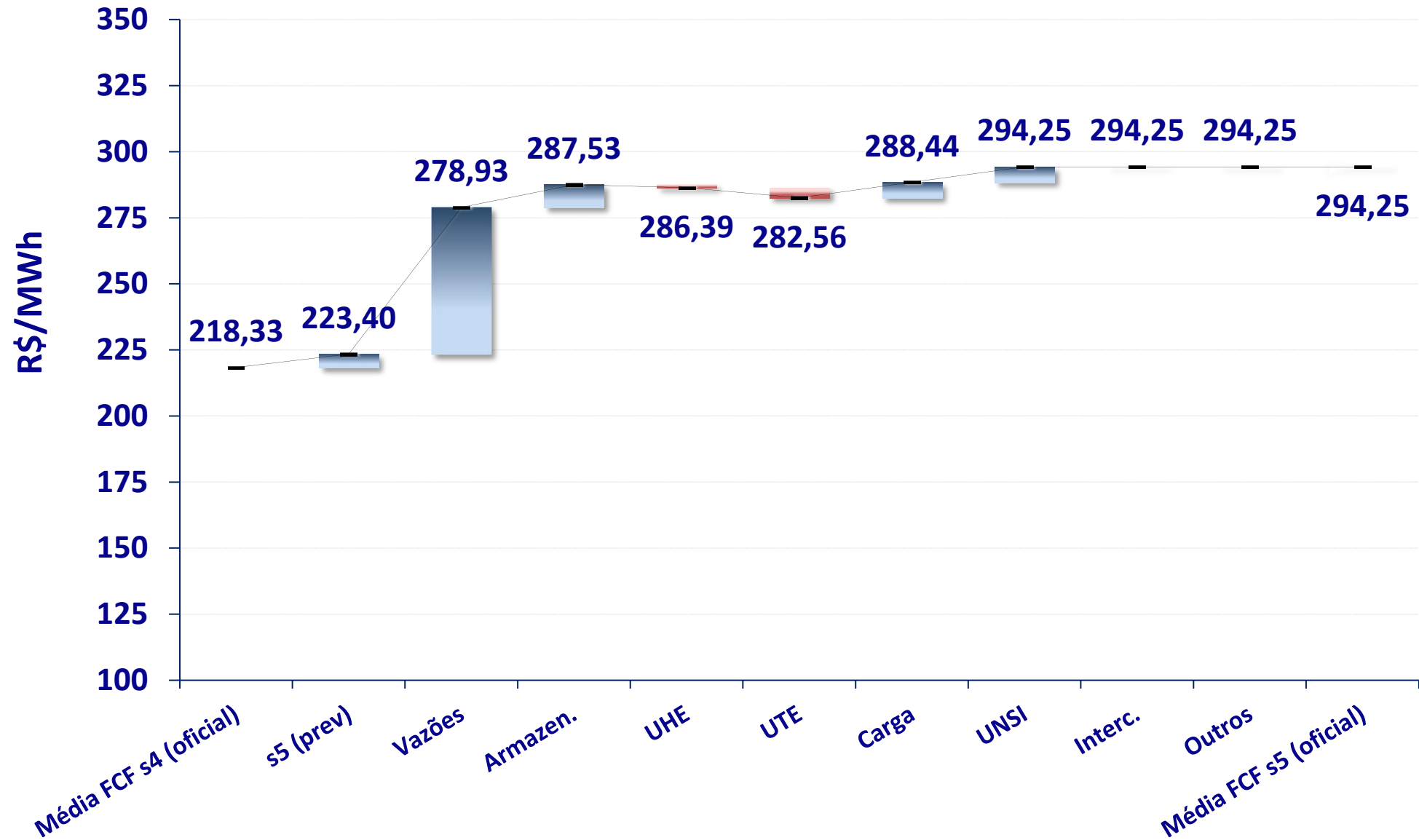


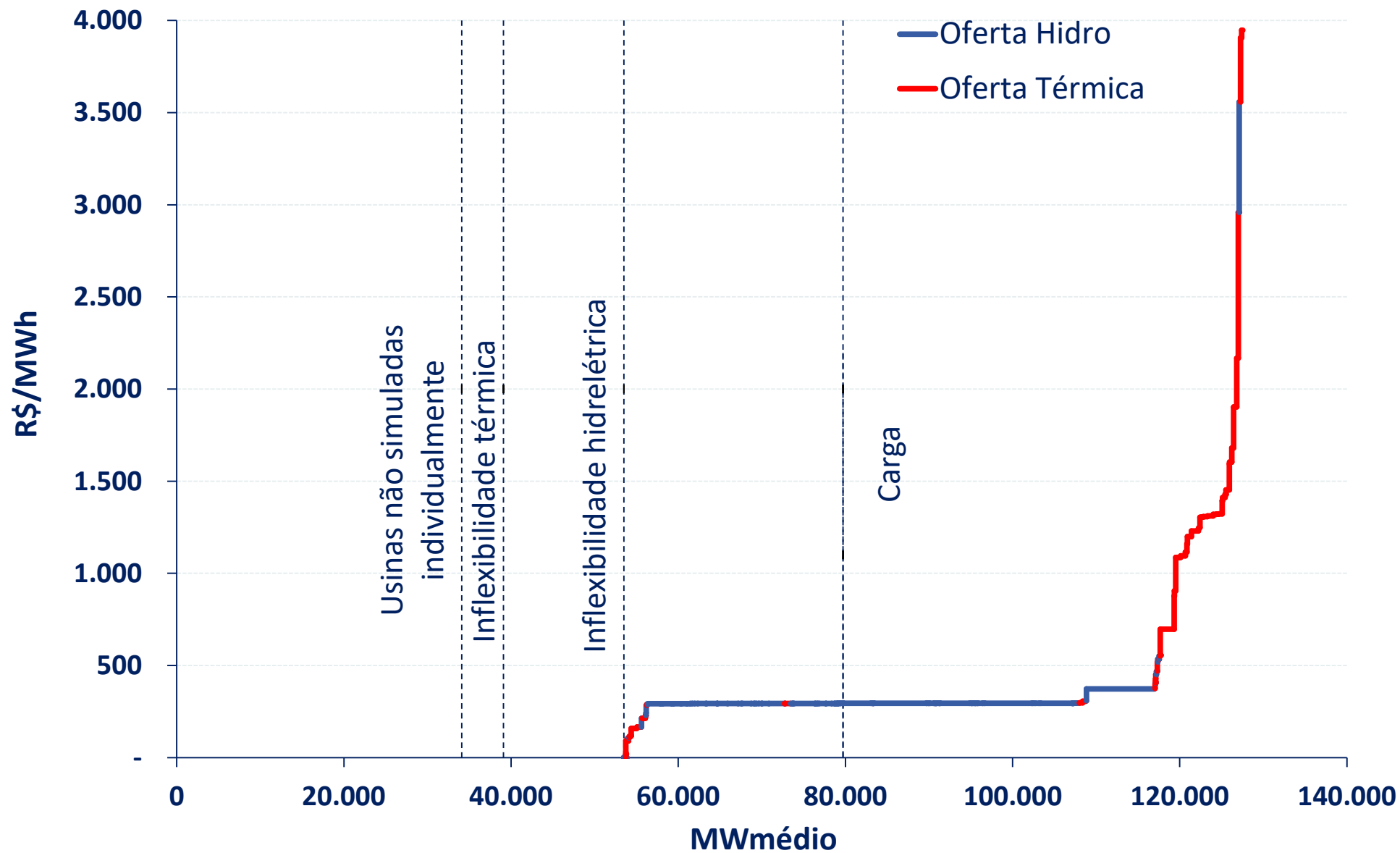
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
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	-	-
26/04/2026	-	-
25/04/2026	-	-
24/04/2026	-	-
23/04/2026	-	-
22/04/2026	-	-

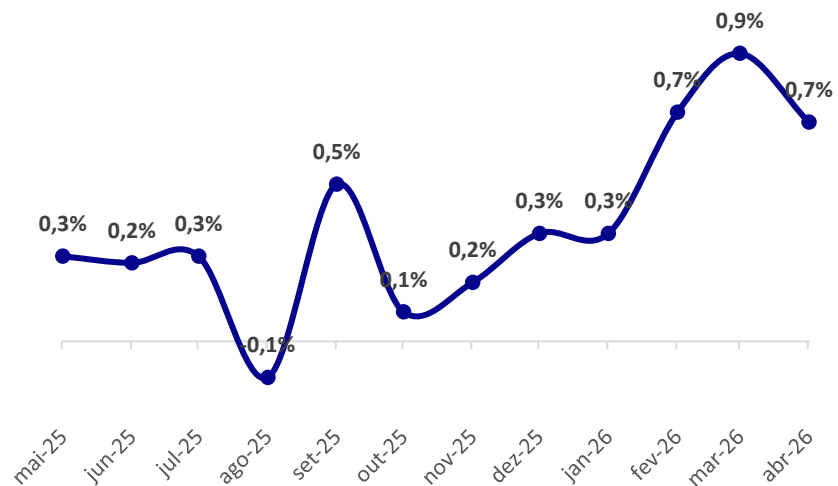
pmo de maio - decomp da rv4

decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv4 de maio



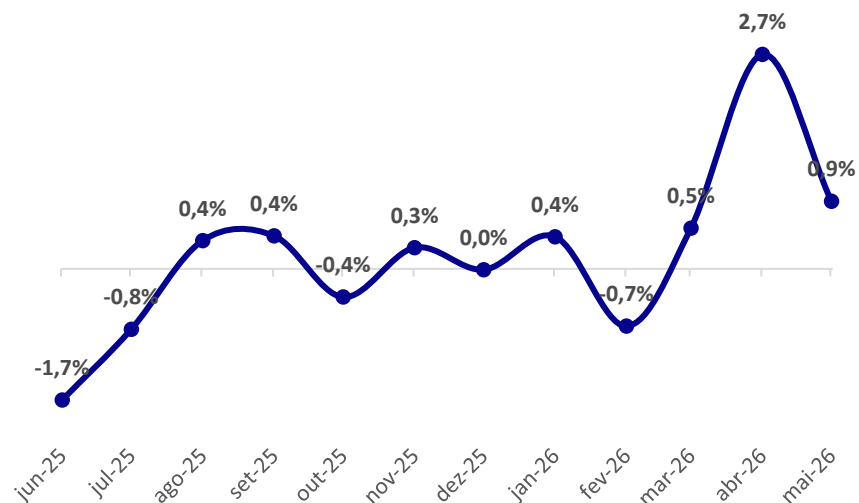


Variação mensal do IPCA



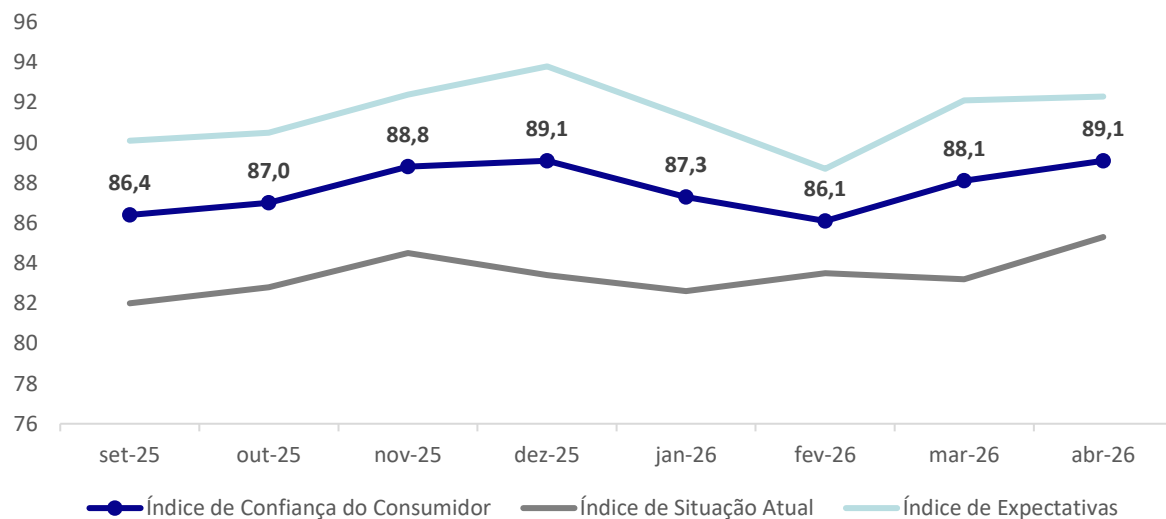
Grupo - IPCA	abr/26
1.Alimentação e bebidas	0,29%
2.Habitação	0,10%
3.Artigos de residência	0,02%
4.Vestuário	0,02%
5.Transportes	0,01%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,16%
7.Despesas pessoais	0,04%
8.Educação	0,00%
9.Comunicação	0,03%
Índice geral	0,67%

Varição mensal do IGP-M (2ª prévia)

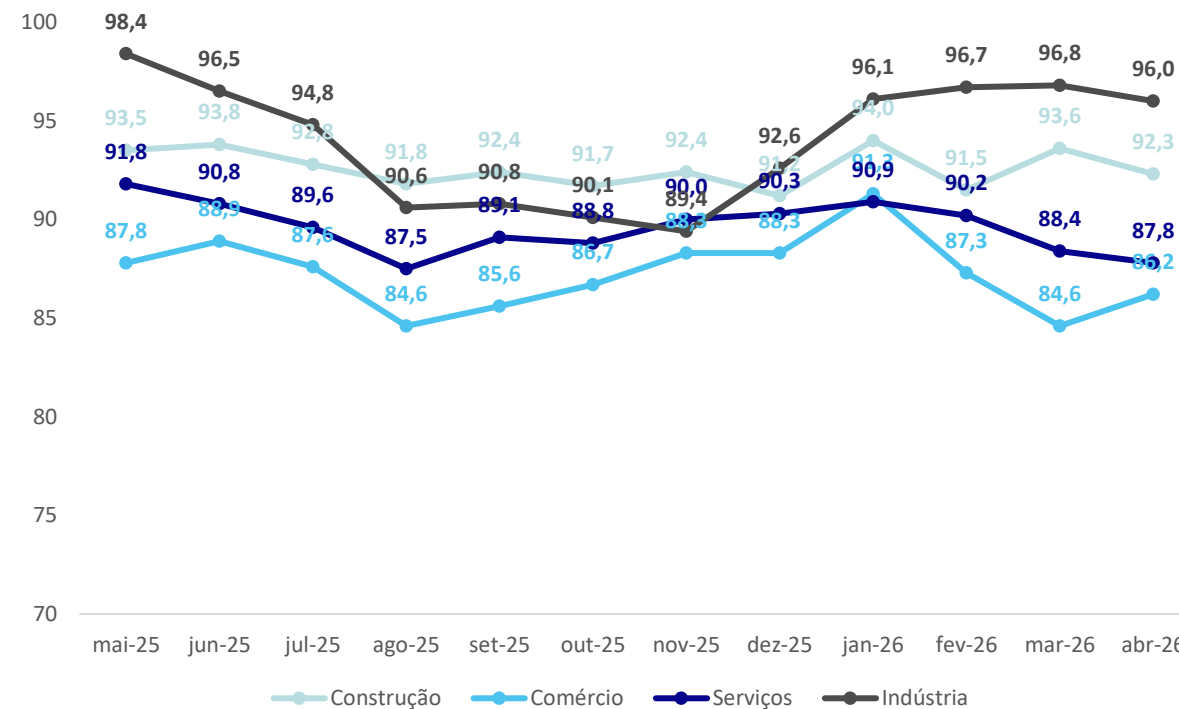


Índice	mai/26
IPA-M	0,98%
IPC-M	0,52%
INCC-M	0,73%
IGP-M	0,86%

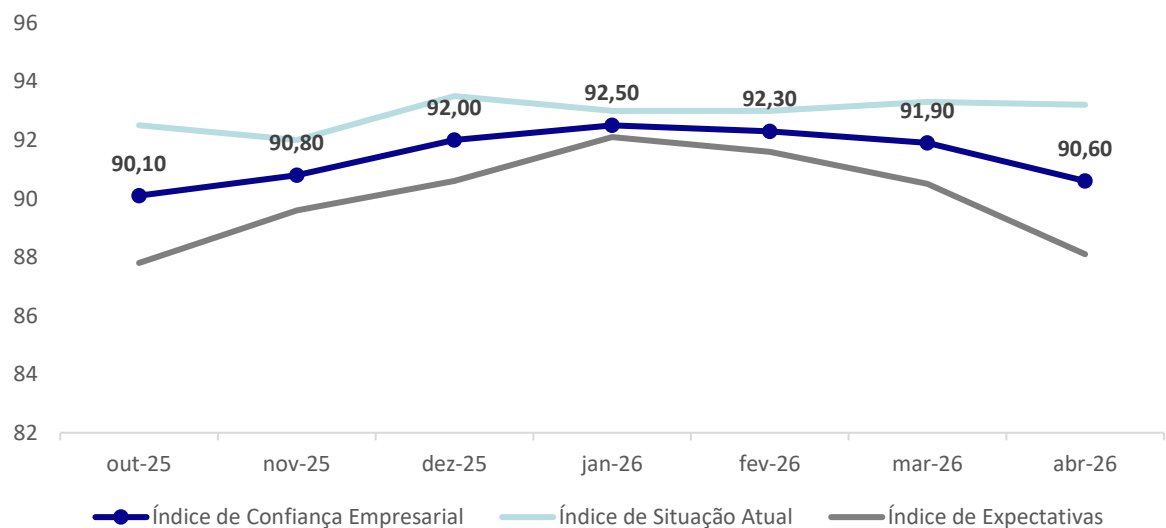
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



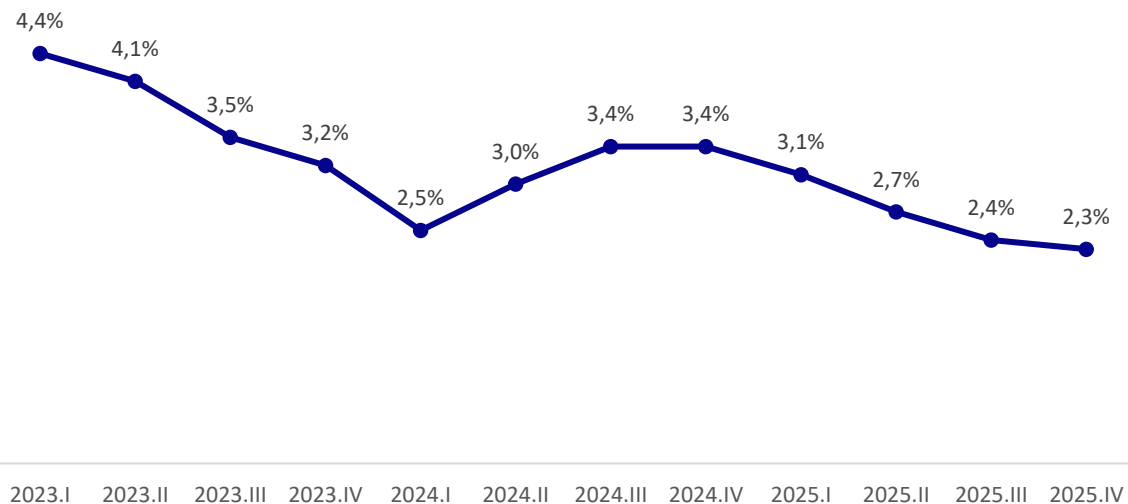
Índice de Confiança Empresarial



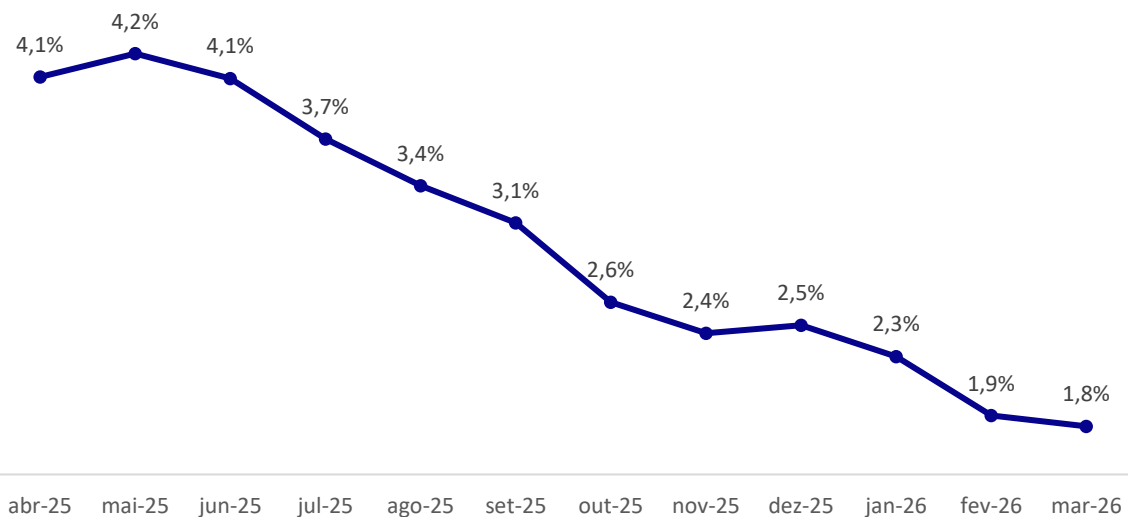
variação mensal

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

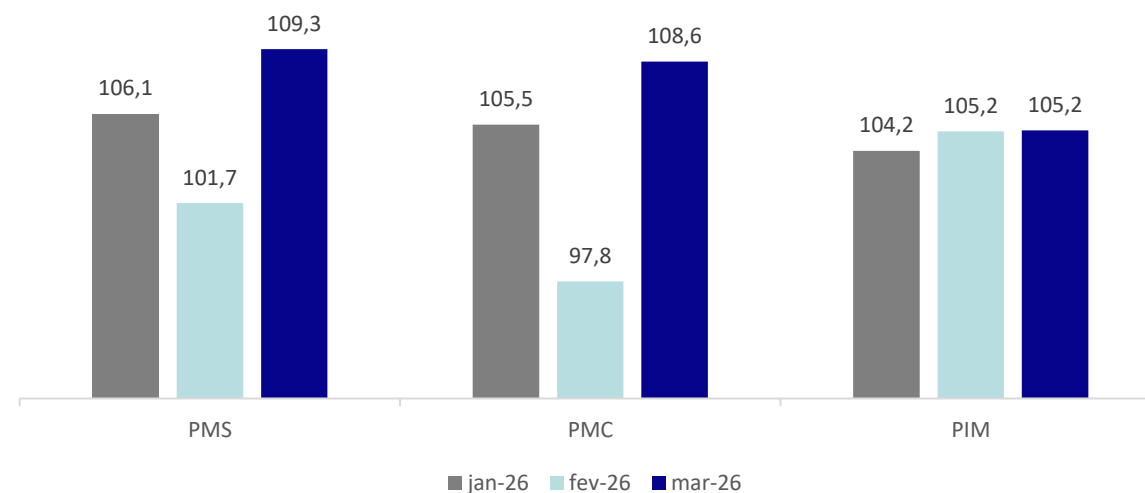
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

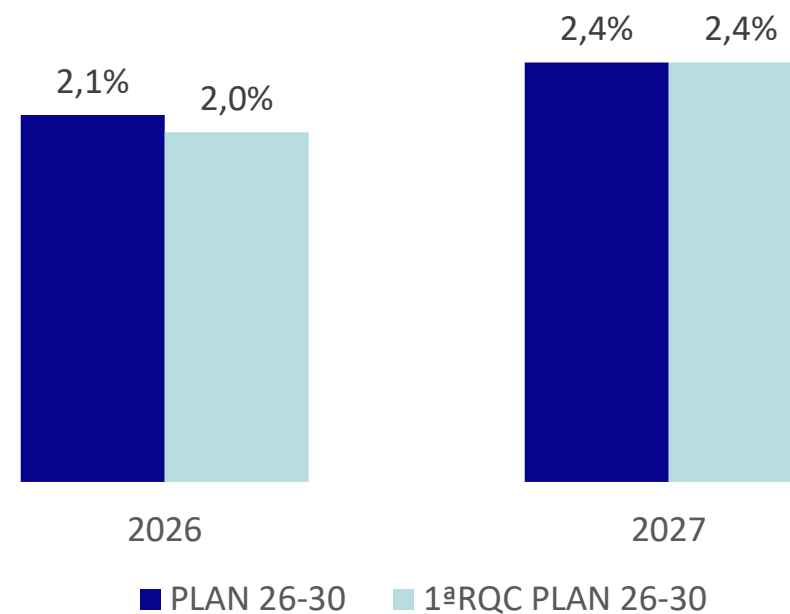


indicadores macroeconômicos - Brasil

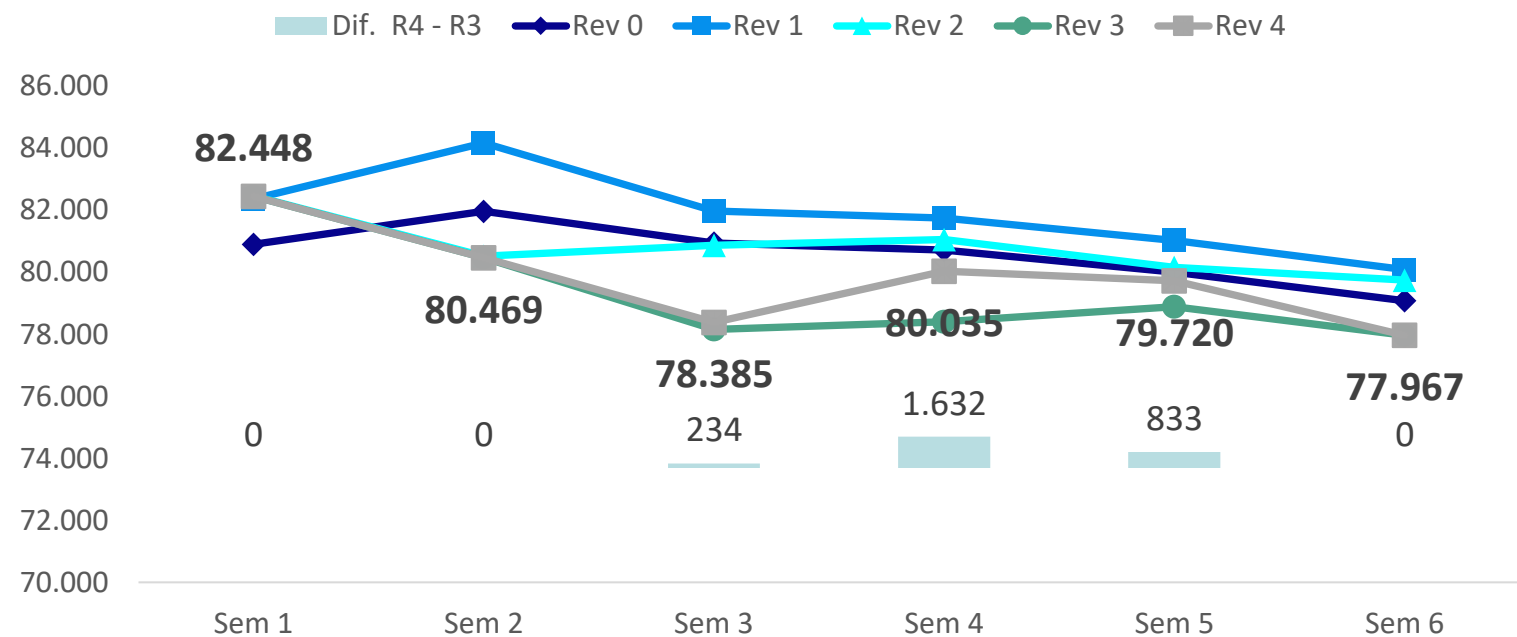
	2026	2027
PIB %	1,85	1,77
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,27
Selic %	13,25	11,25
IPCA %	4,92	4,00

Boletim Focus 15/05/2026

PIB



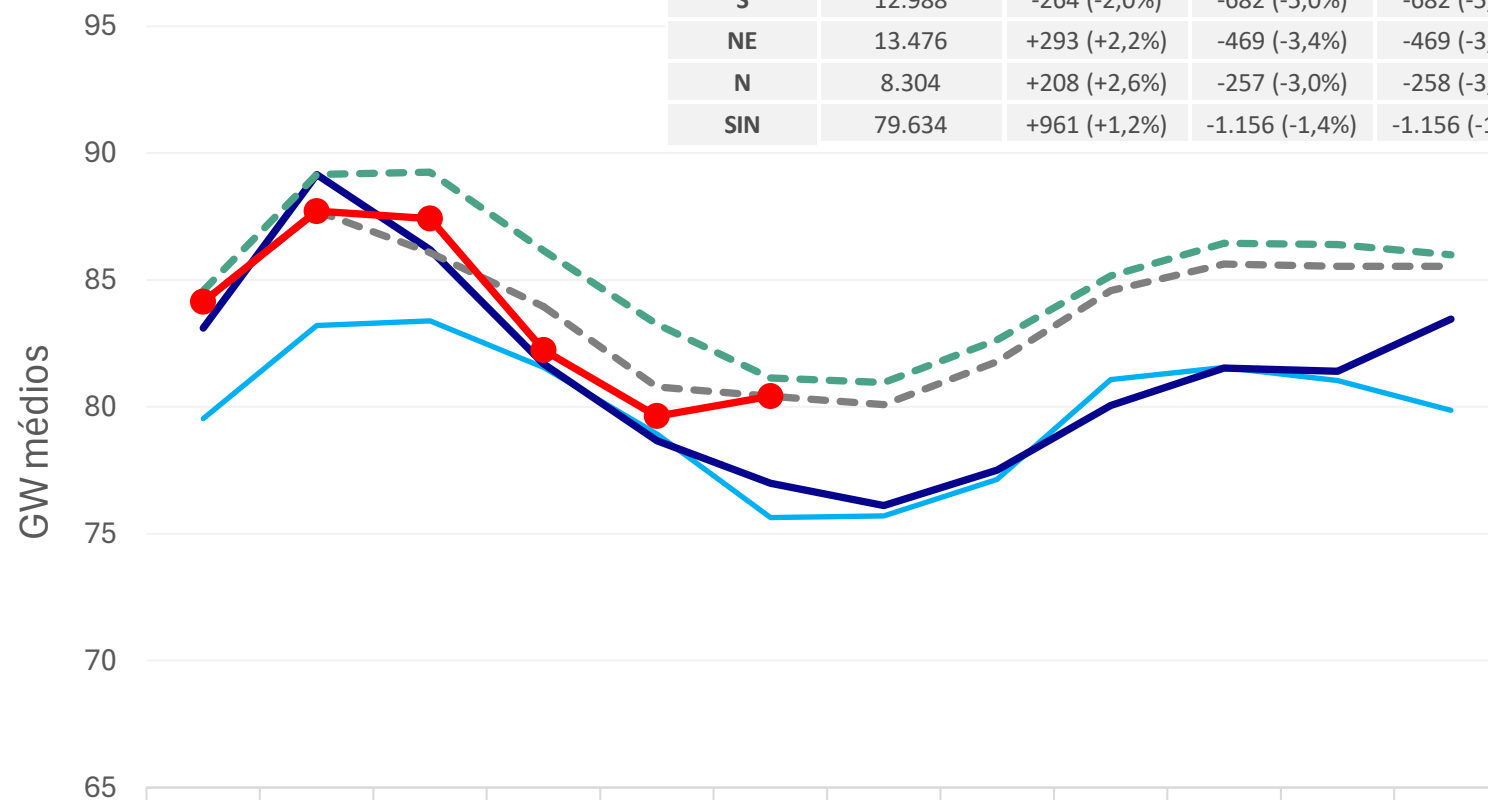
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



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

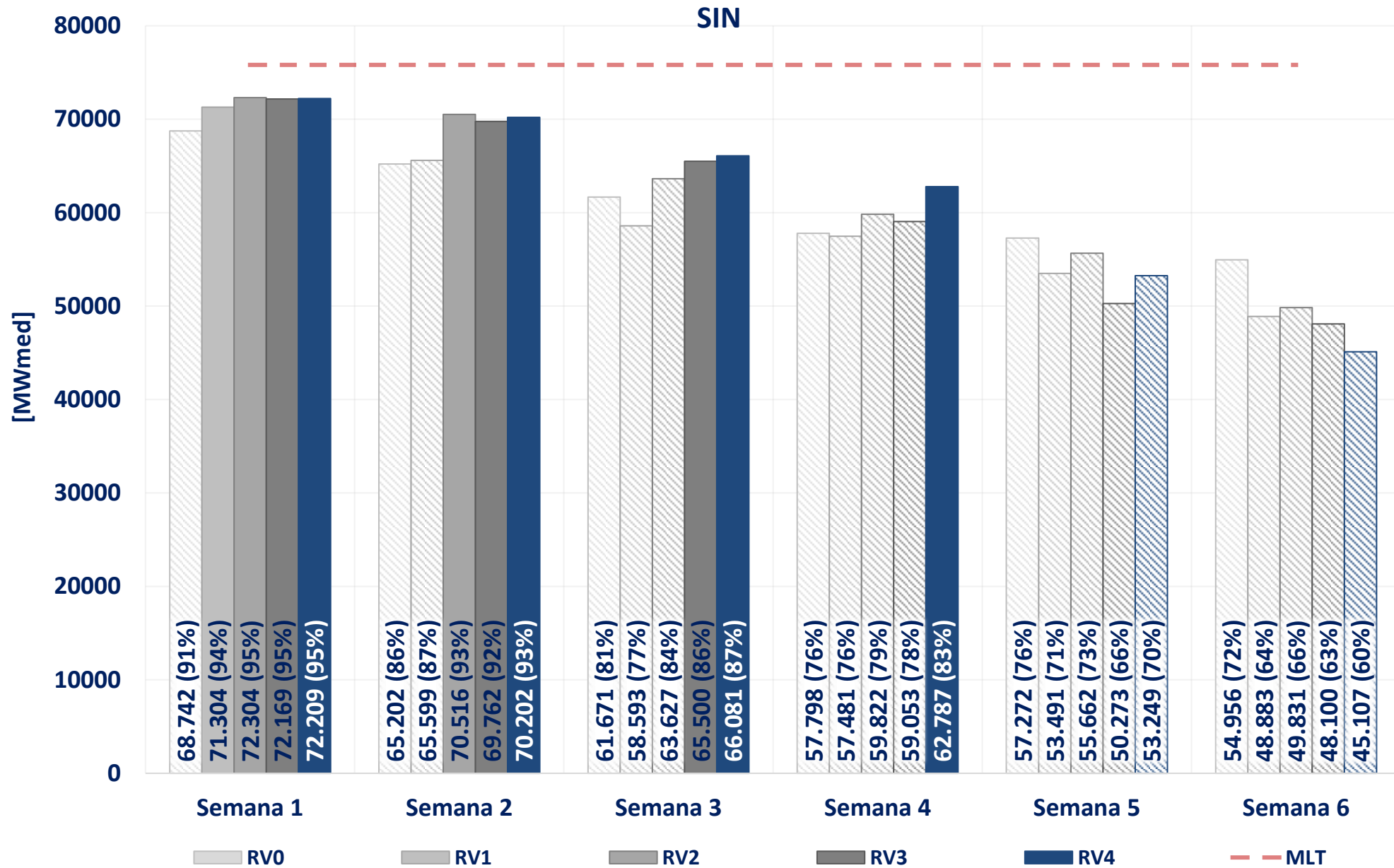
Carga PMO Maio: Variações (MWm e %) ante

	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						

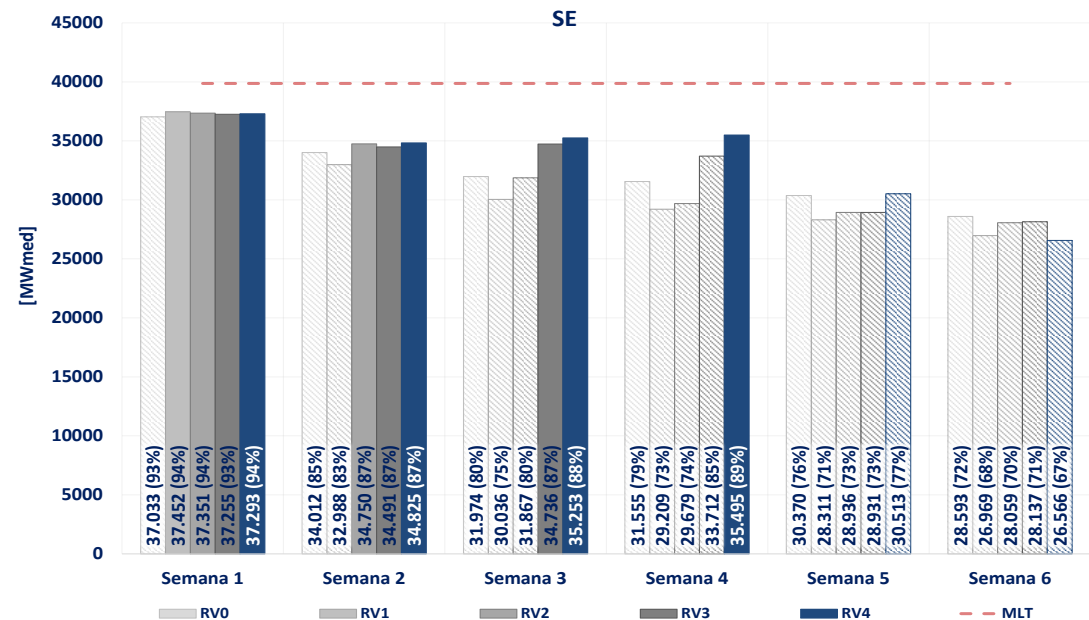
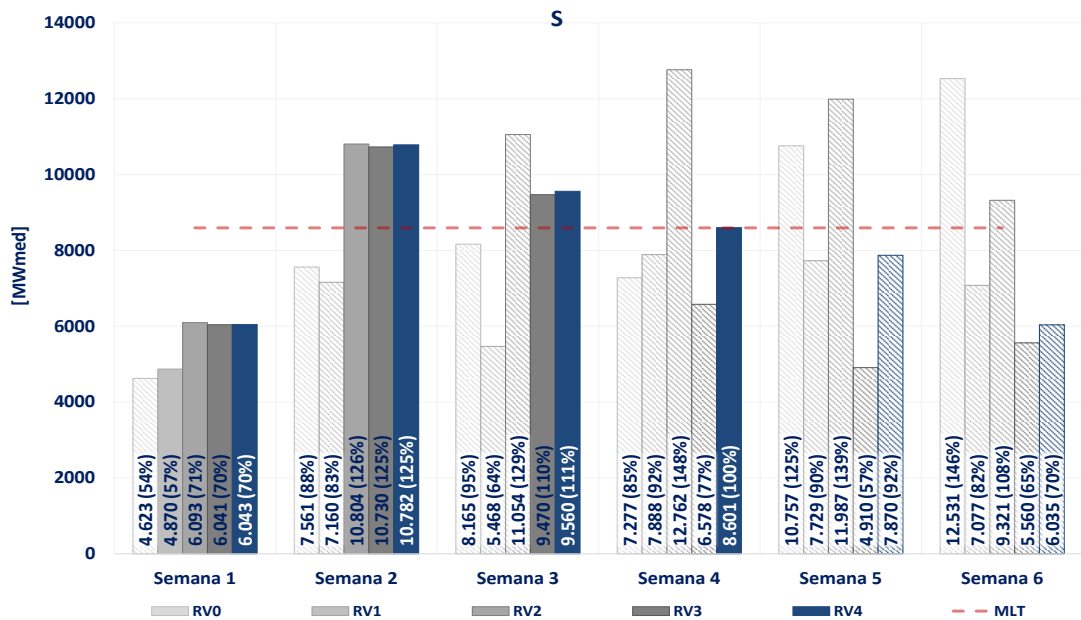
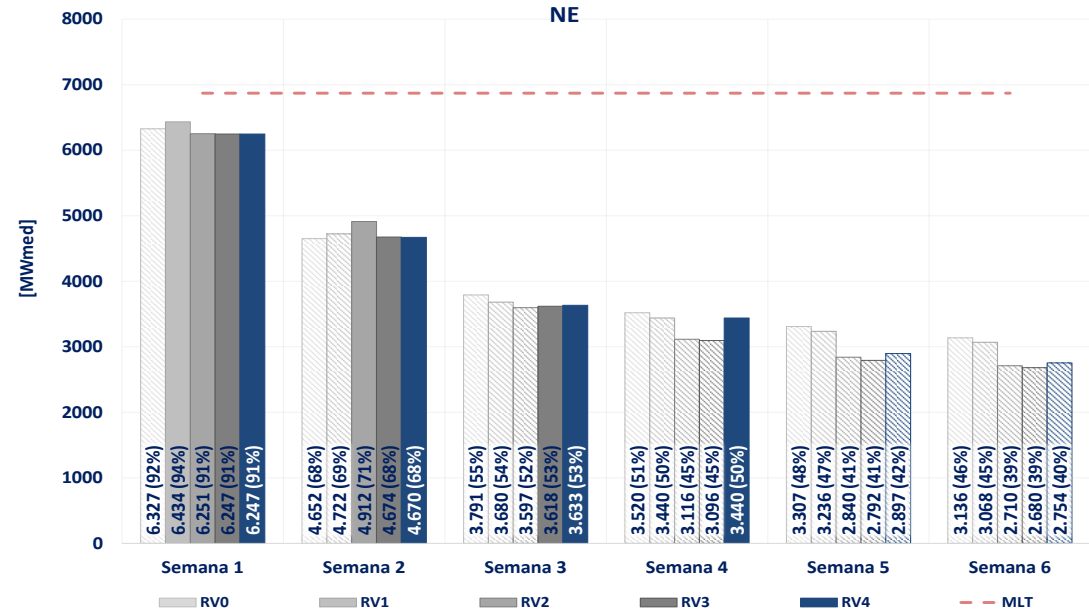
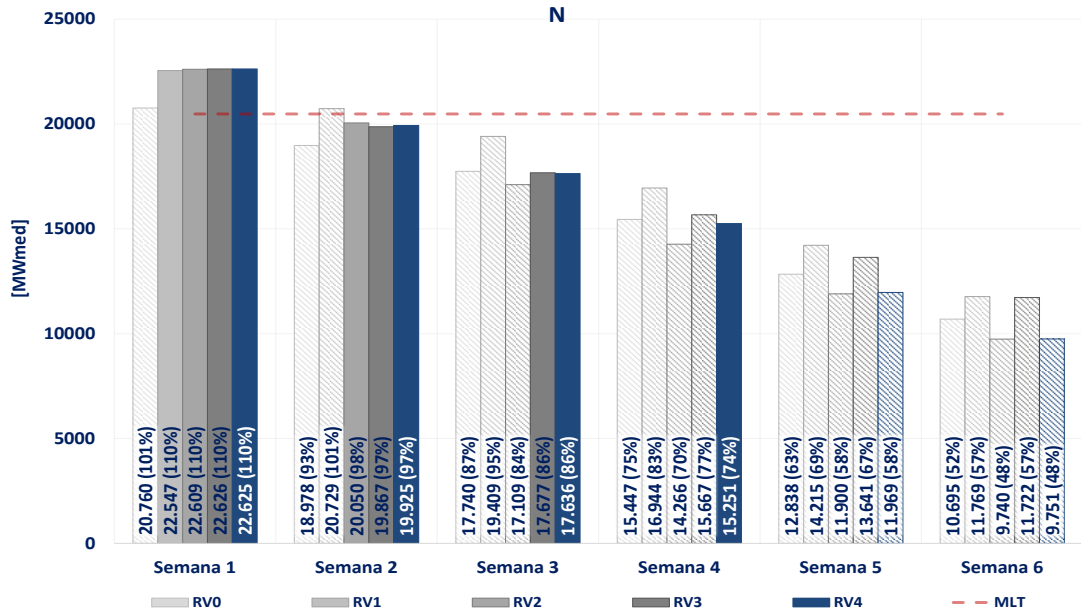
acompanhamento da energia natural afluyente – rv4 de maio



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

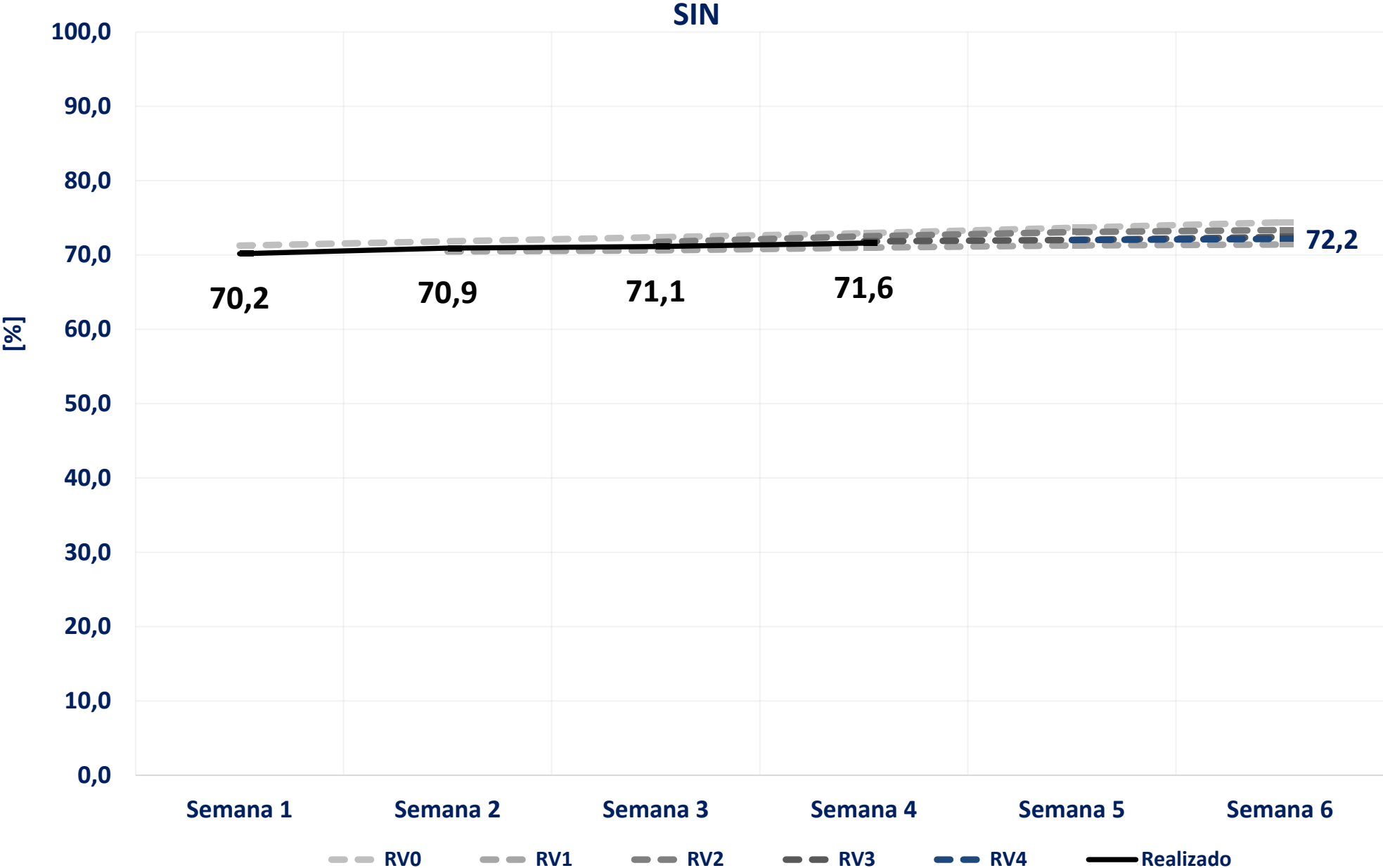
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv4 de maio



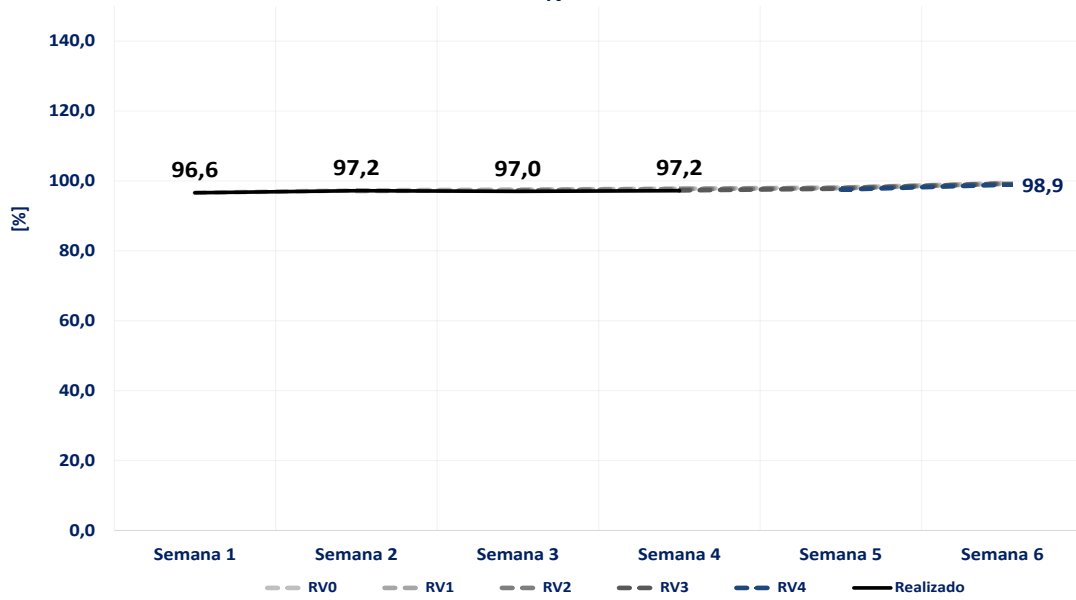
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

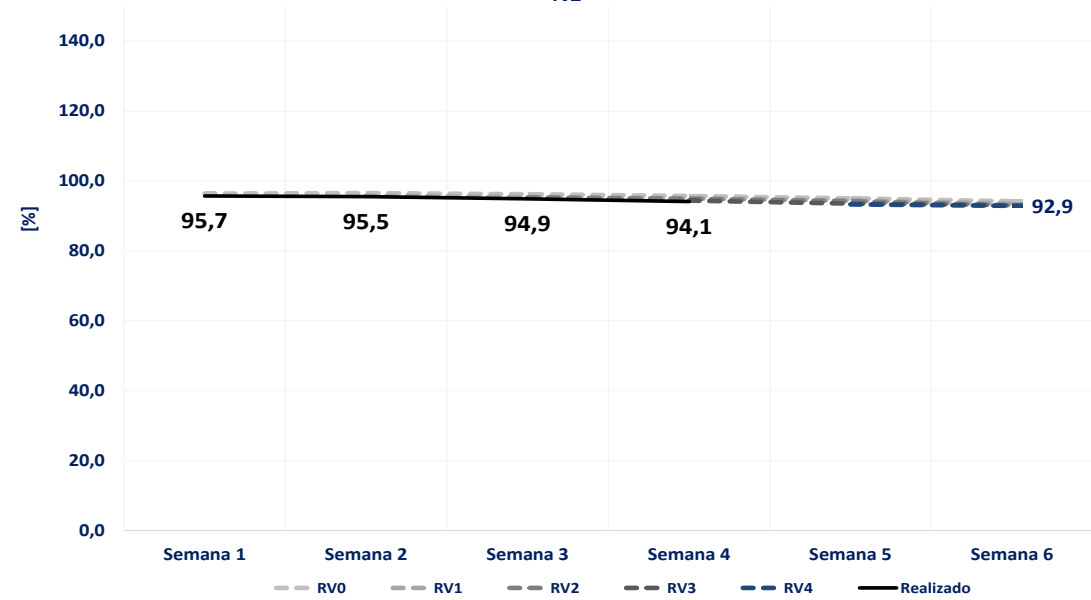


acompanhamento da energia armazenada – rv4 de maio

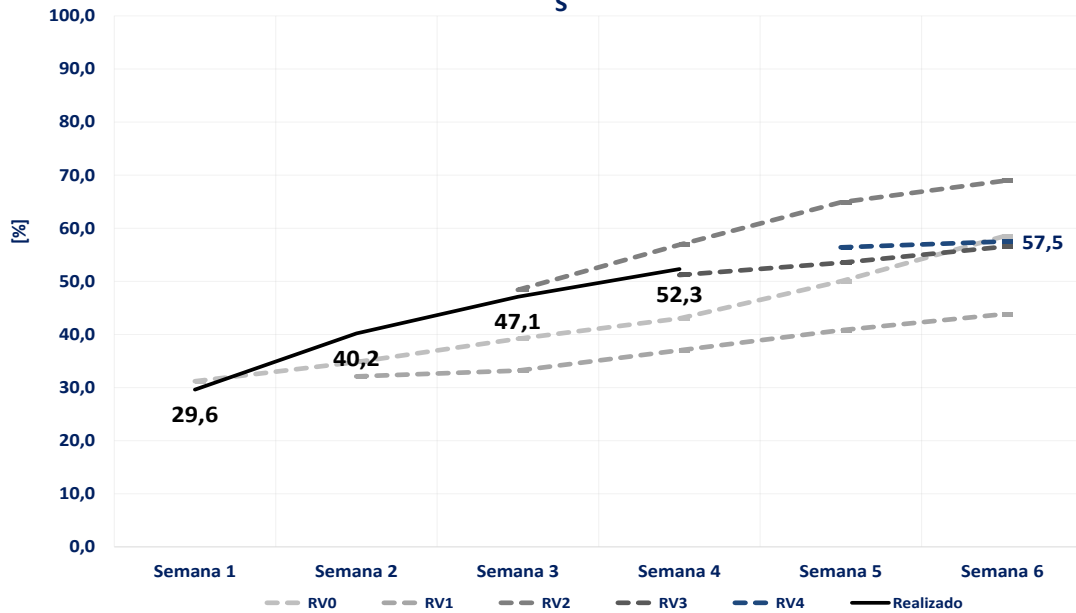
N



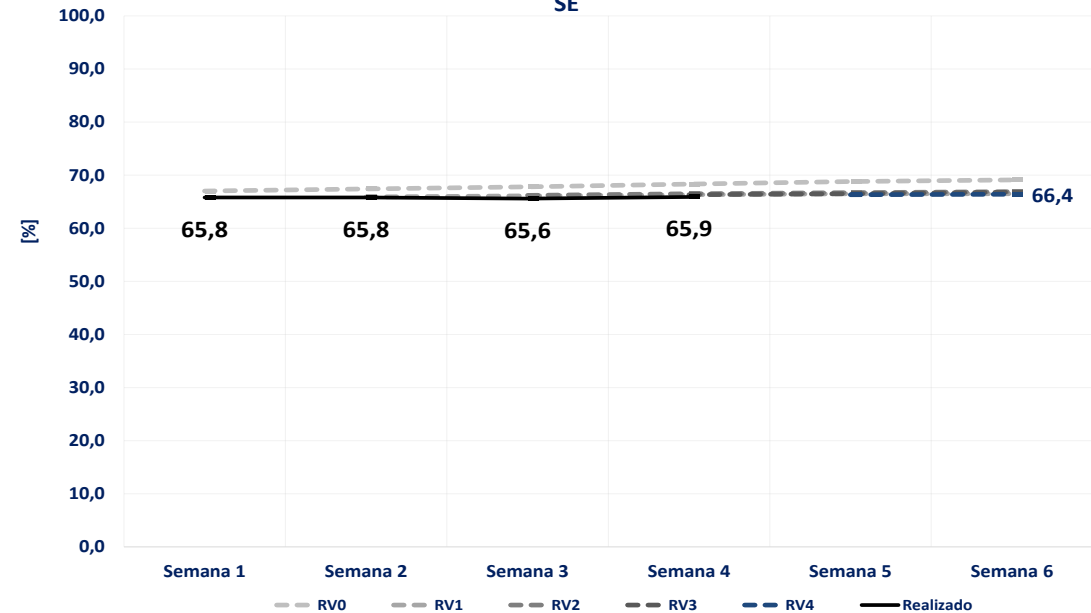
NE



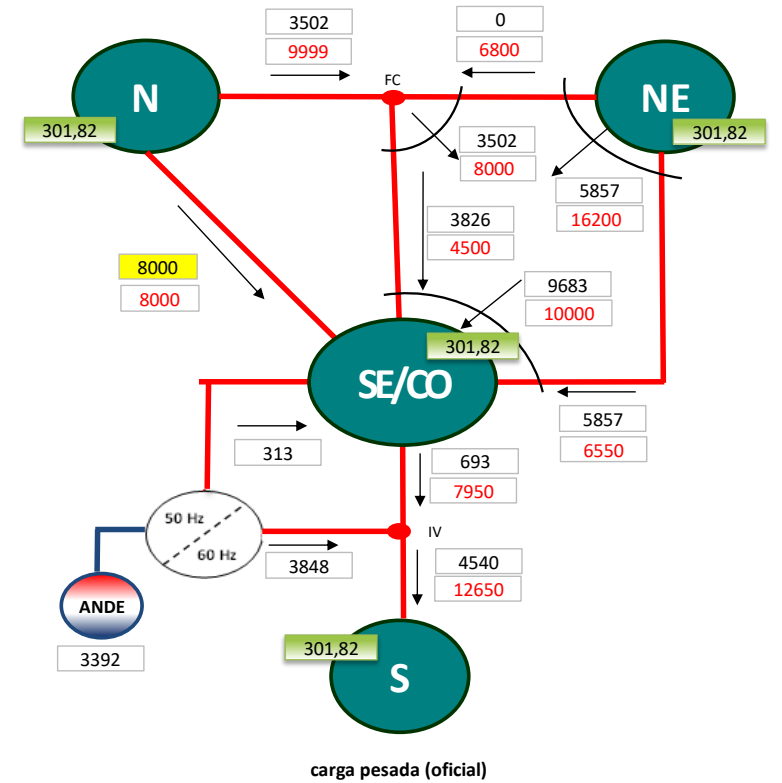
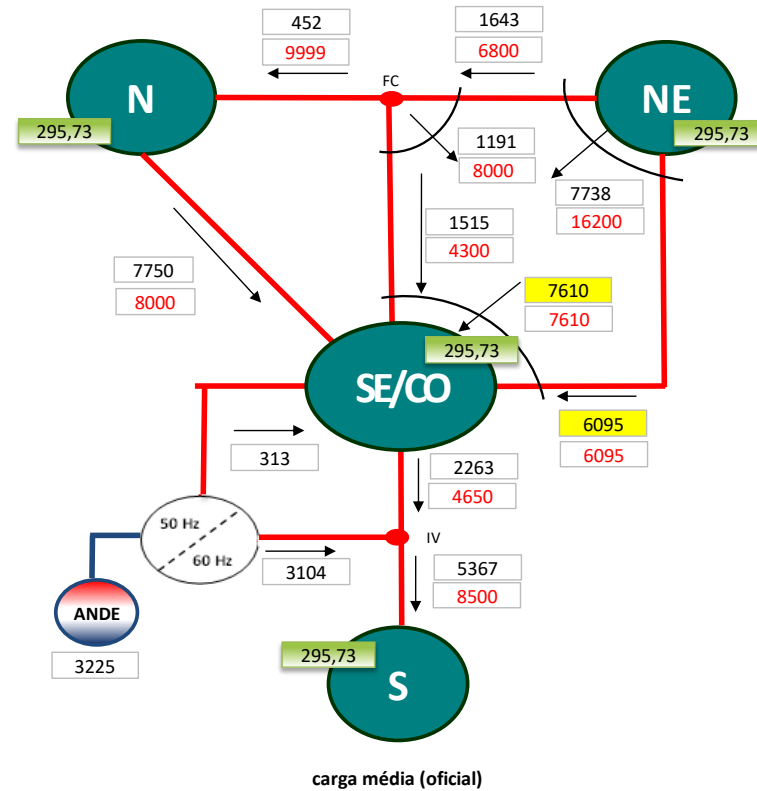
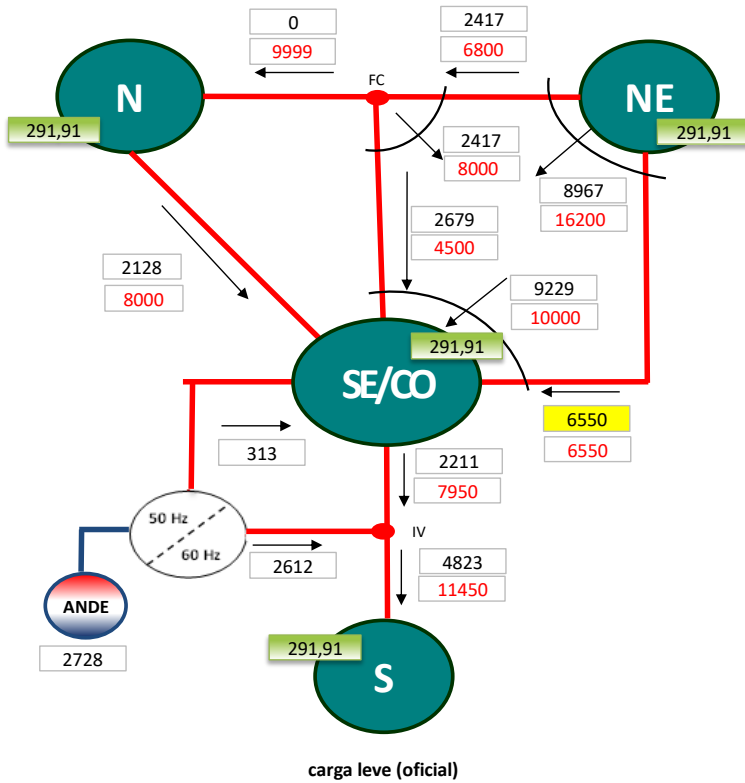
S



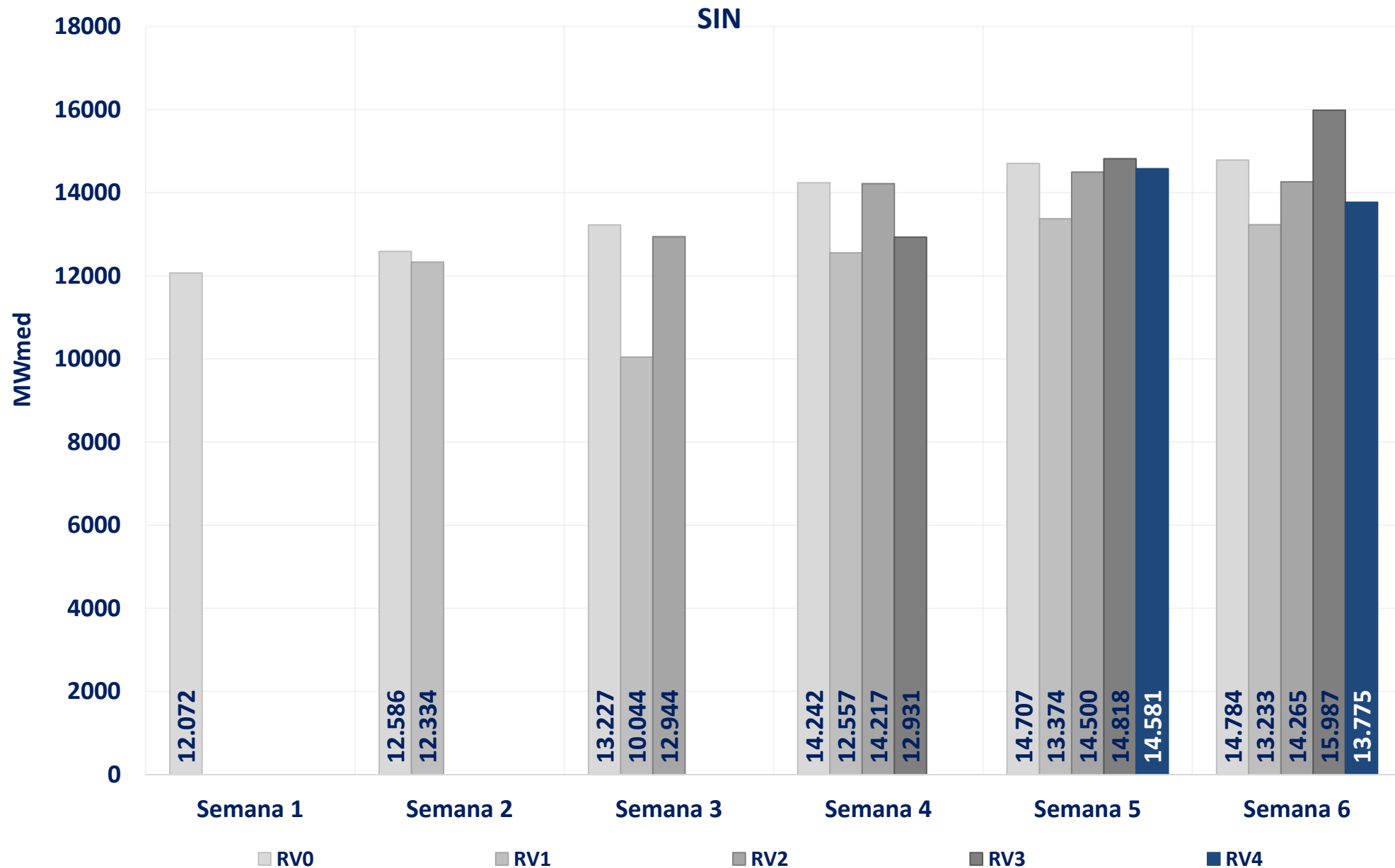
SE



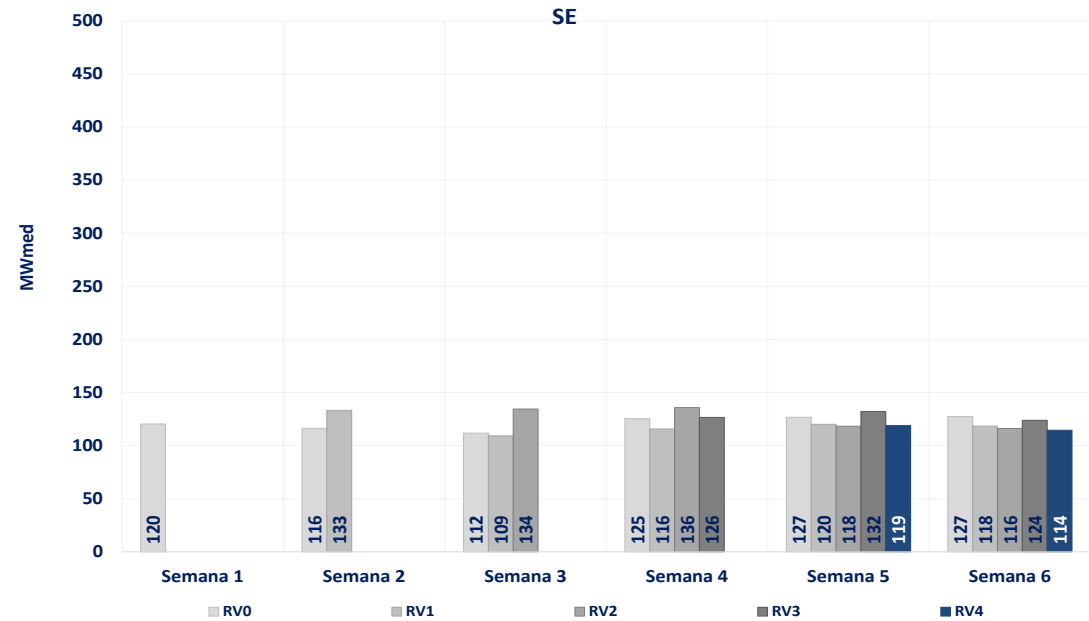
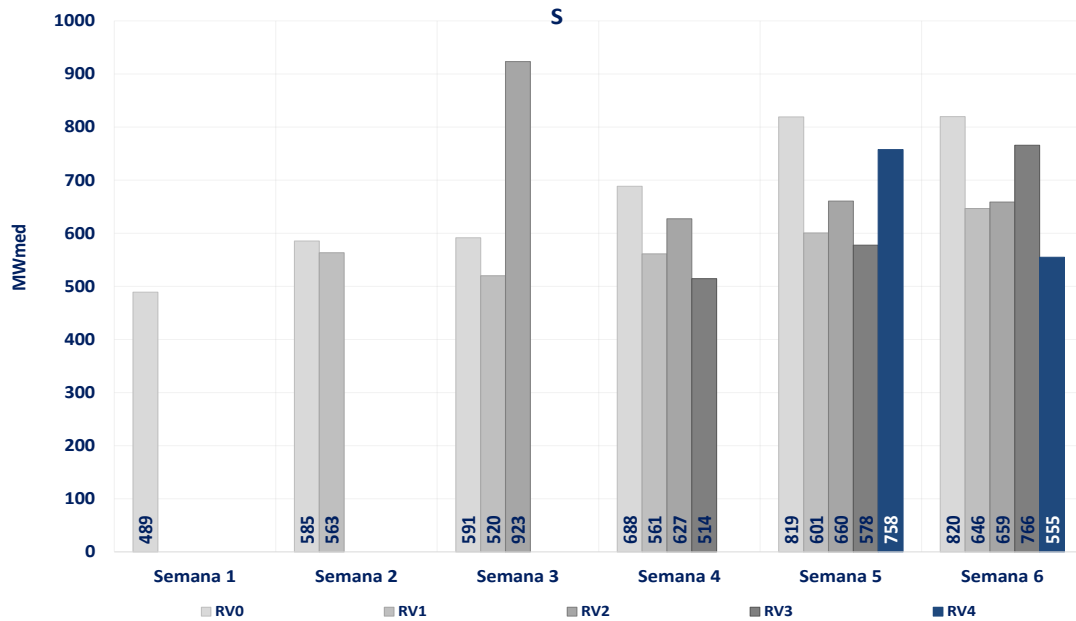
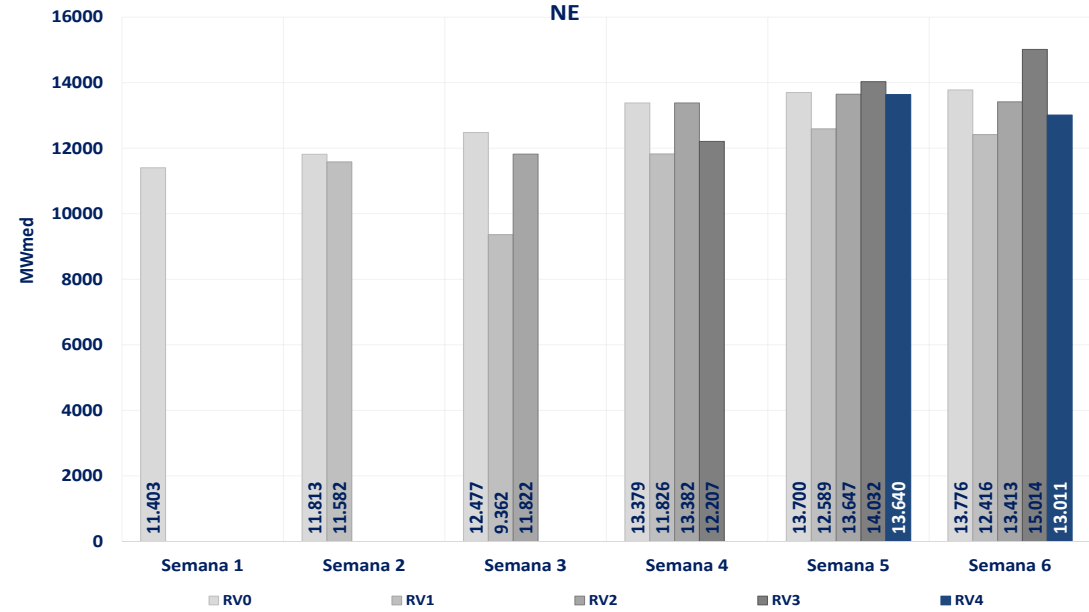
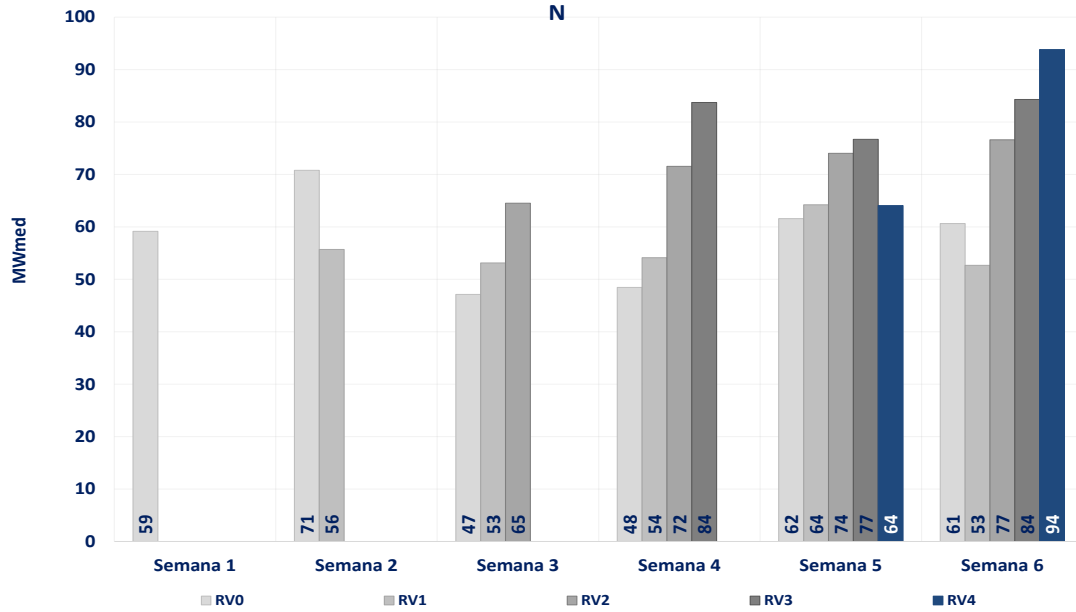
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv4 de maio



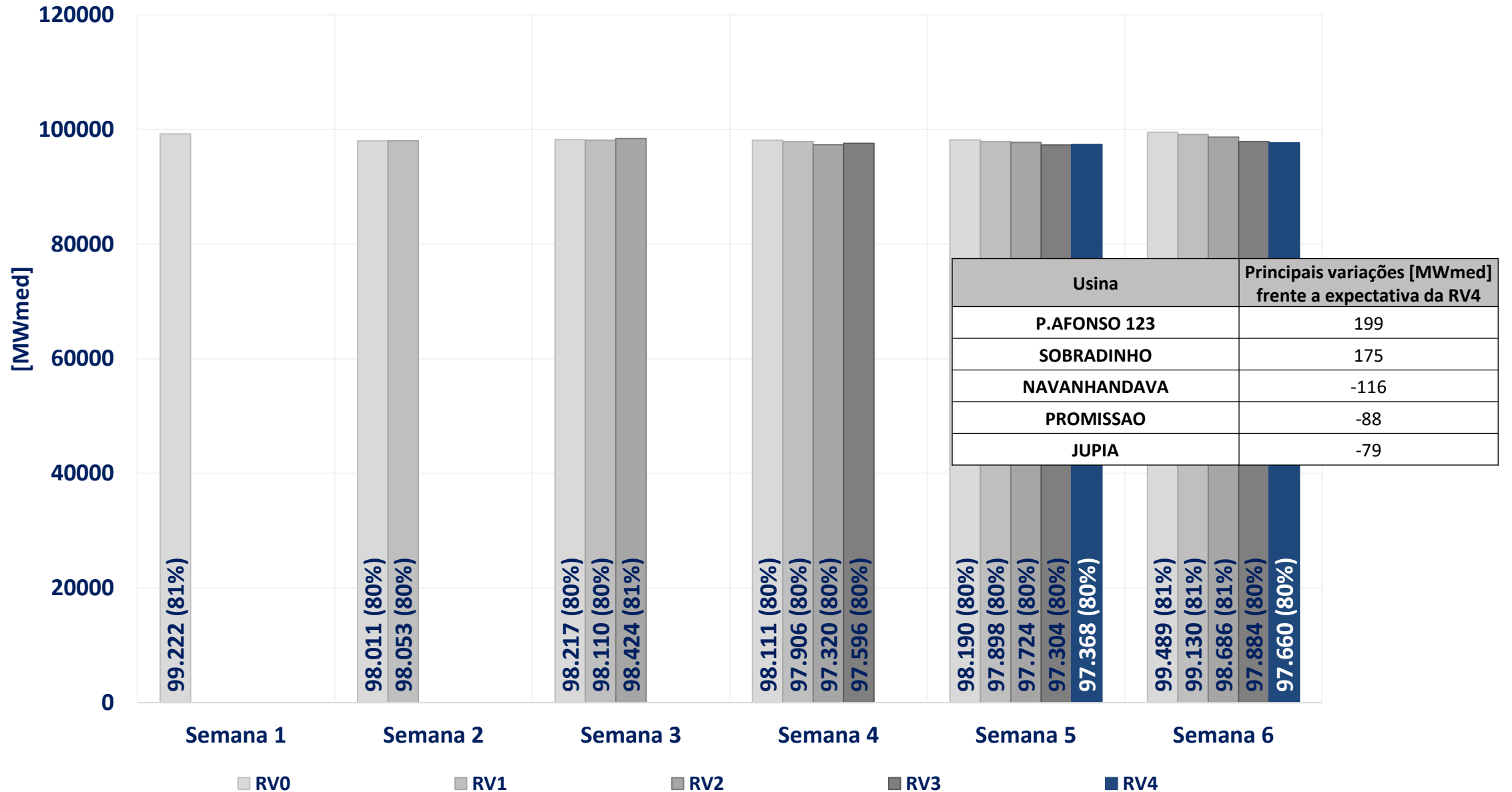
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)

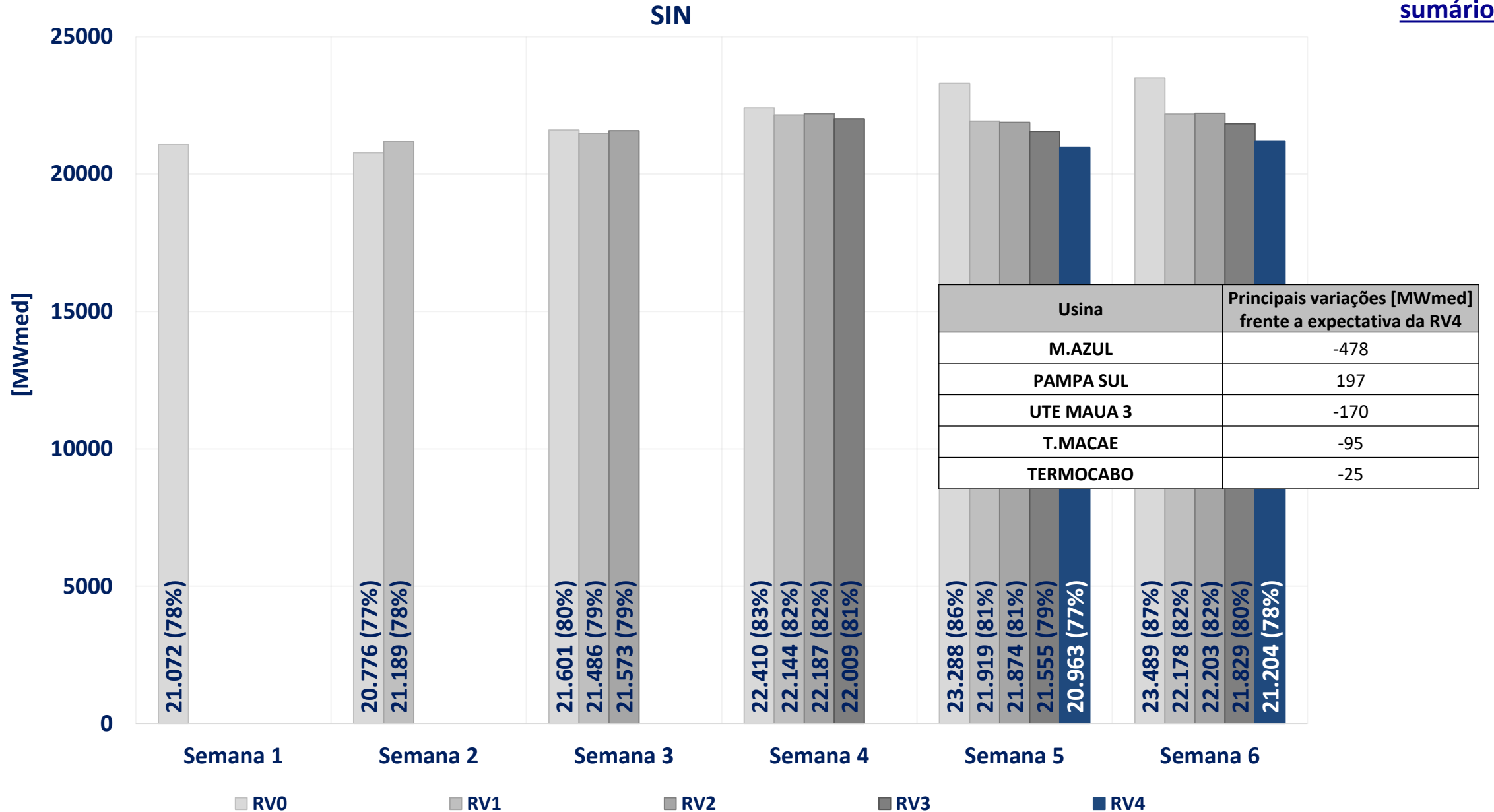


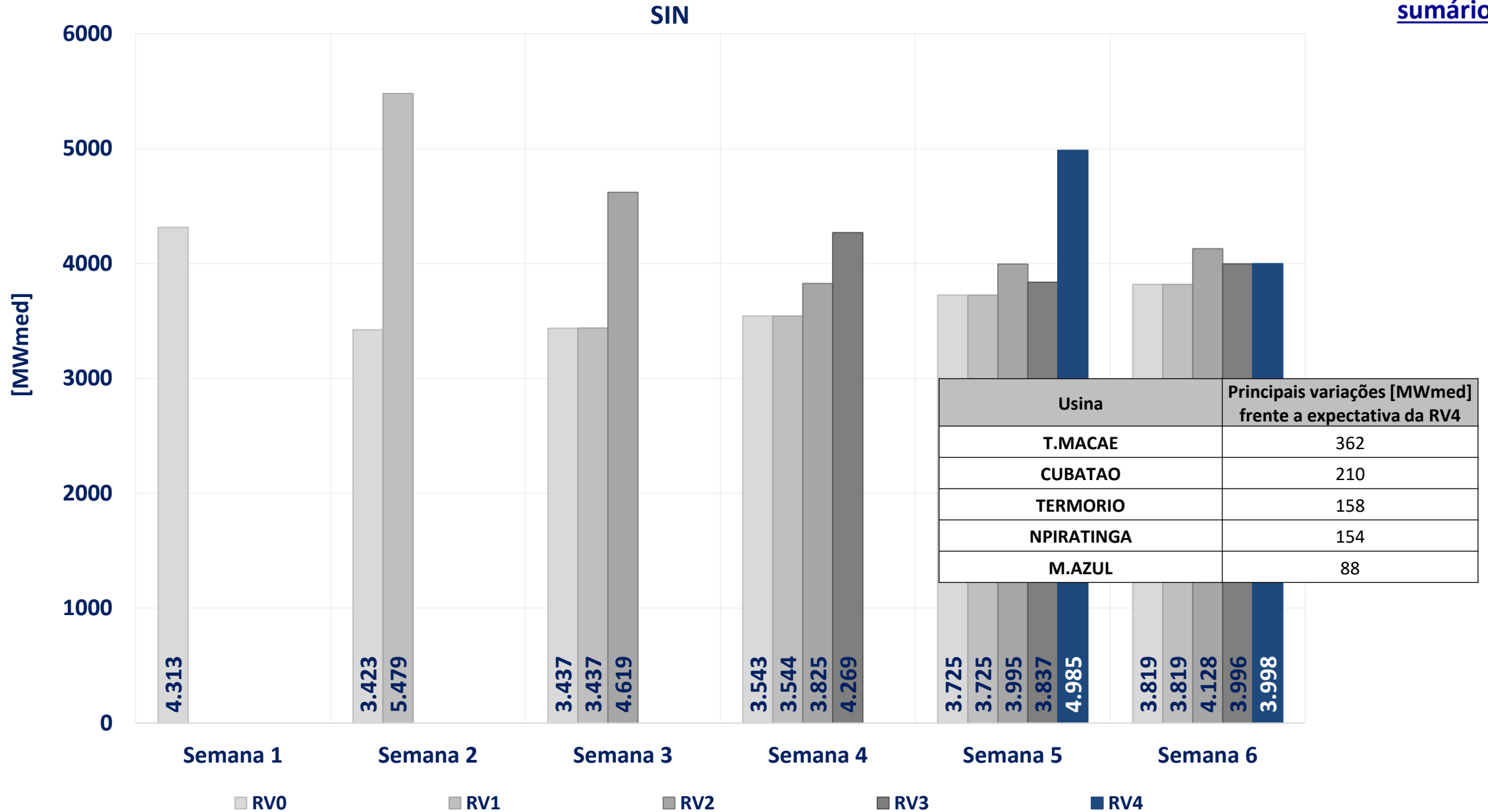
acompanhamento da geração eólica – rv4 de maio



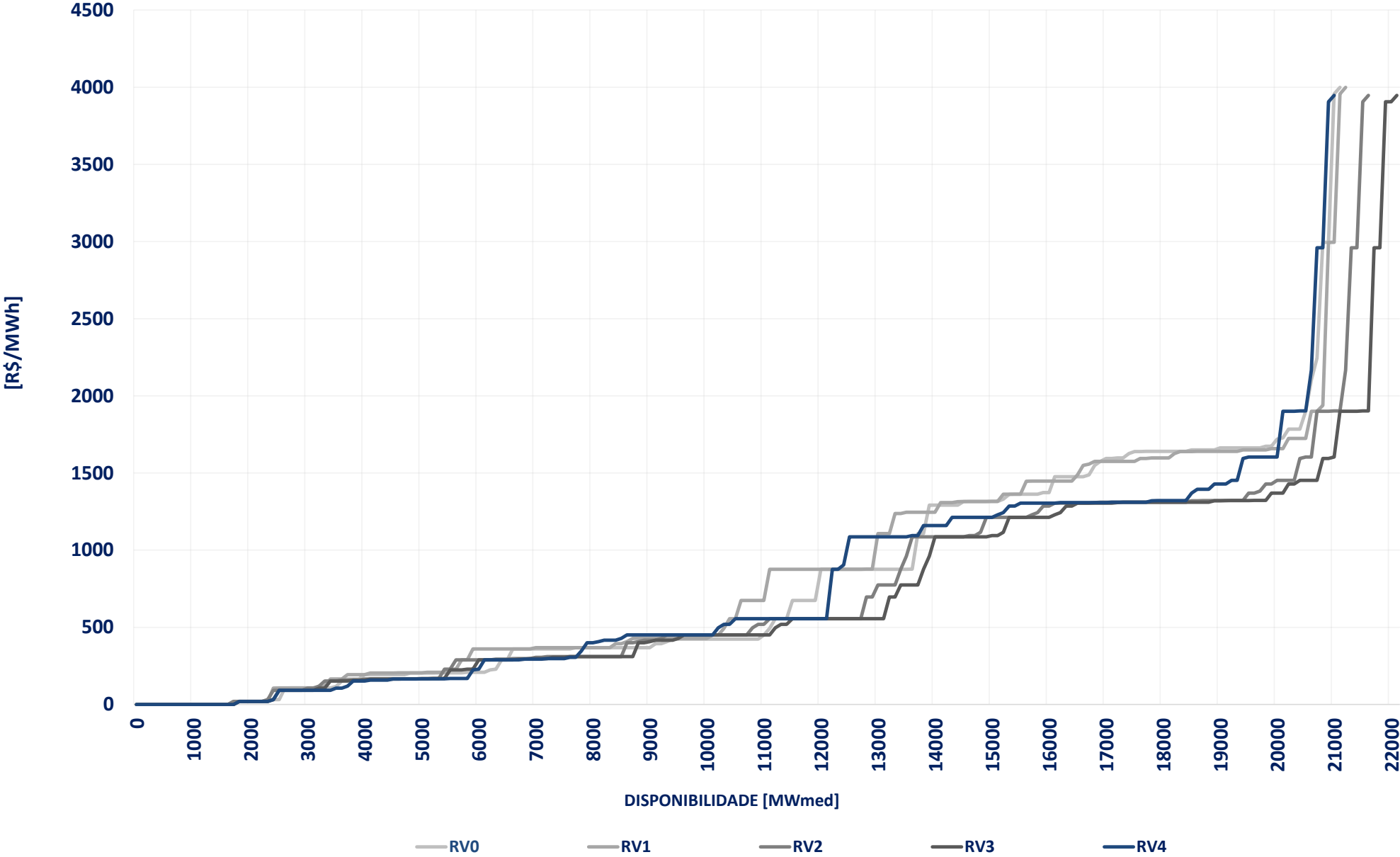
SIN







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.

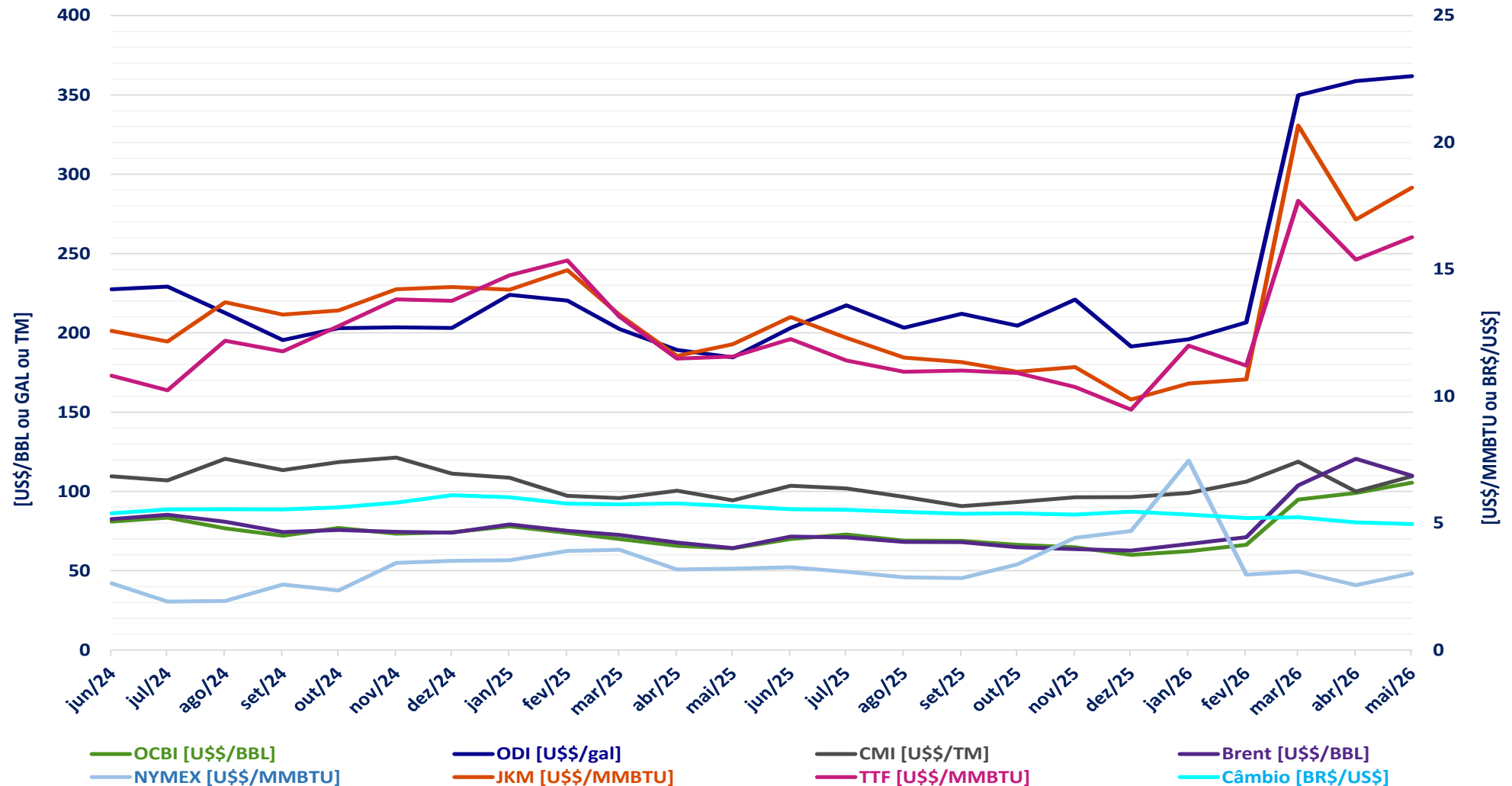
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Varição
48	ARAUCARIA	1200	1293,71	94 R\$/MWh (-7%)

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

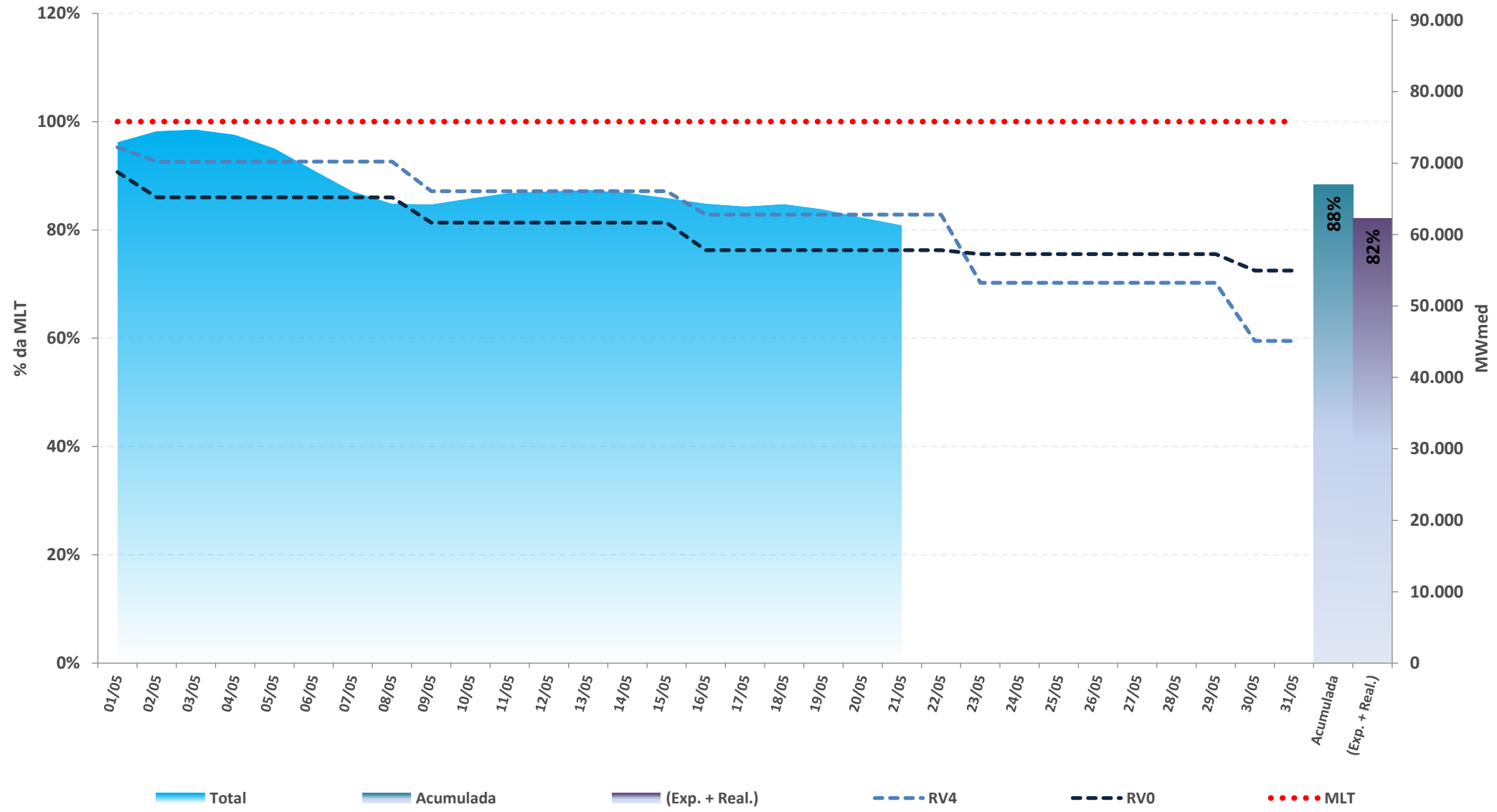
O CVU médio para o SIN apresentou variação de 3,8% (28,27 R\$/MWh), indo de R\$ 747,32/MWh a R\$ 775,59/MWh

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

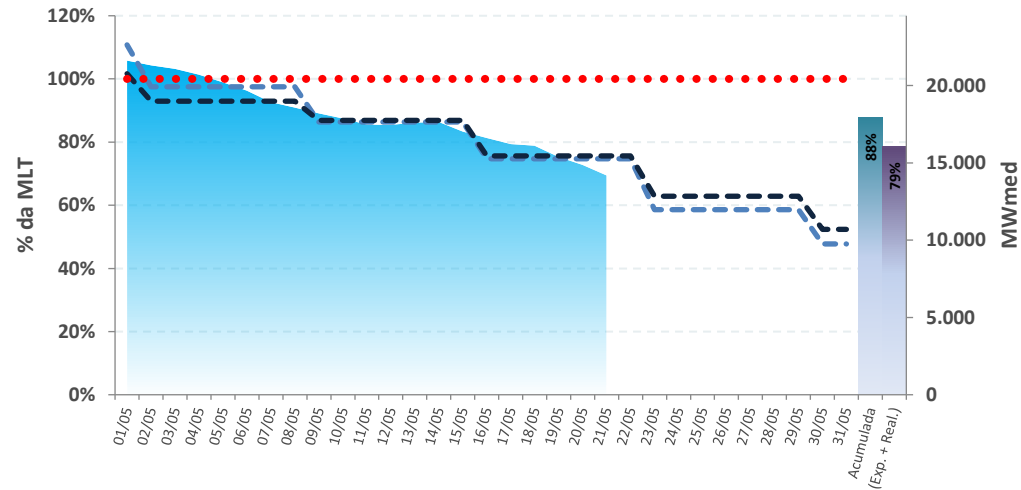


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

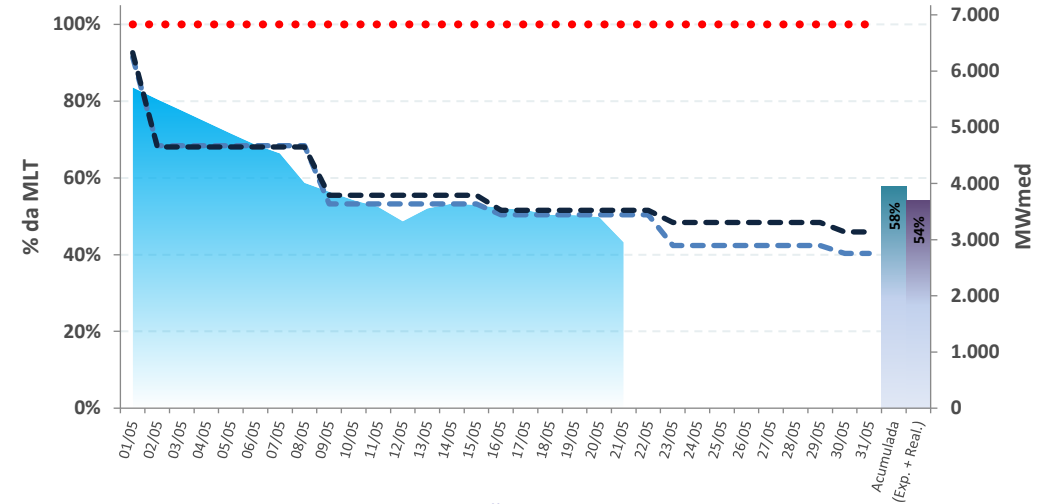
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

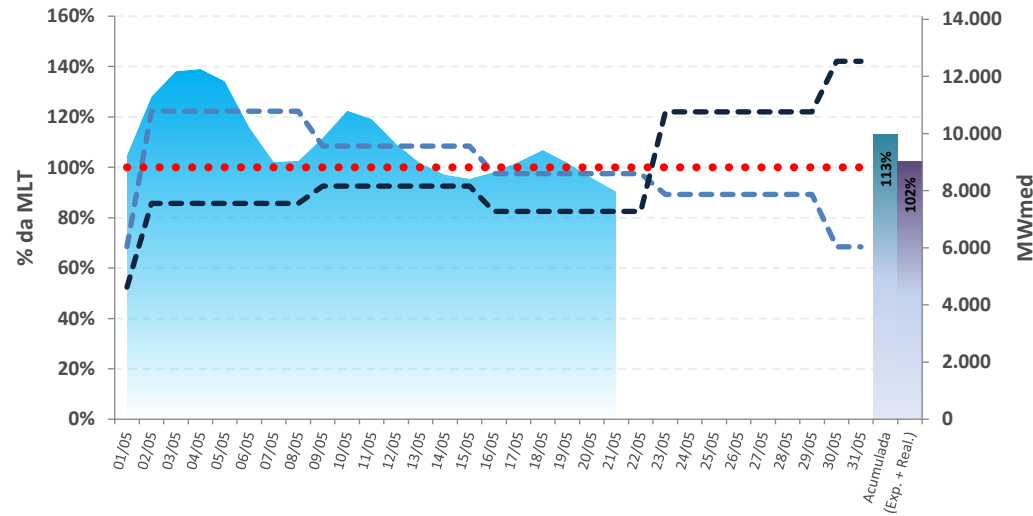
REGIÃO NORTE



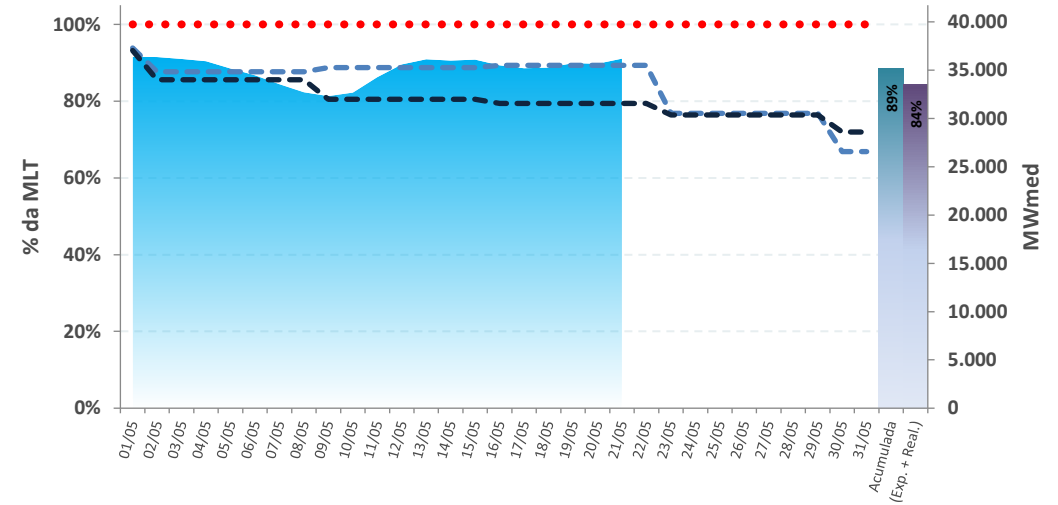
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



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

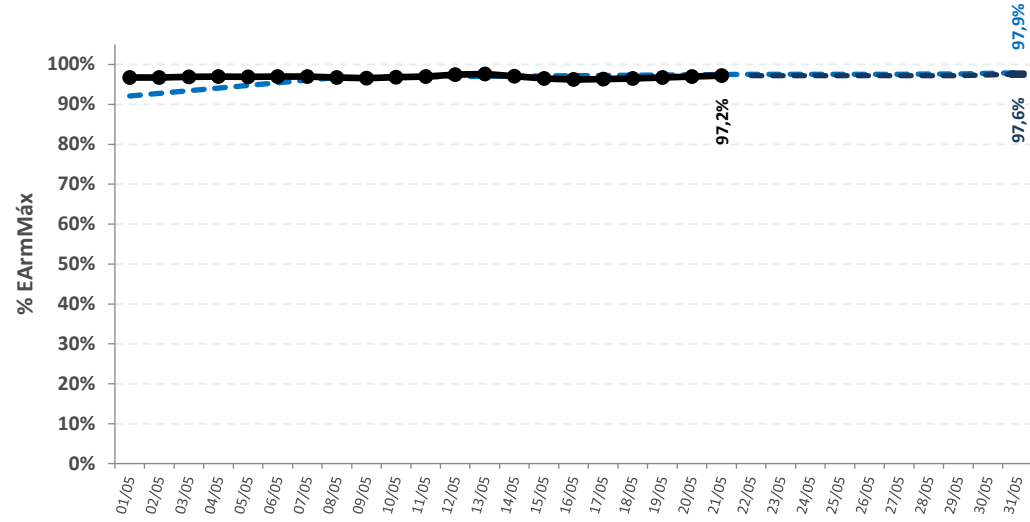
--- RVO
 --- RV4
 ●●●● MLT

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

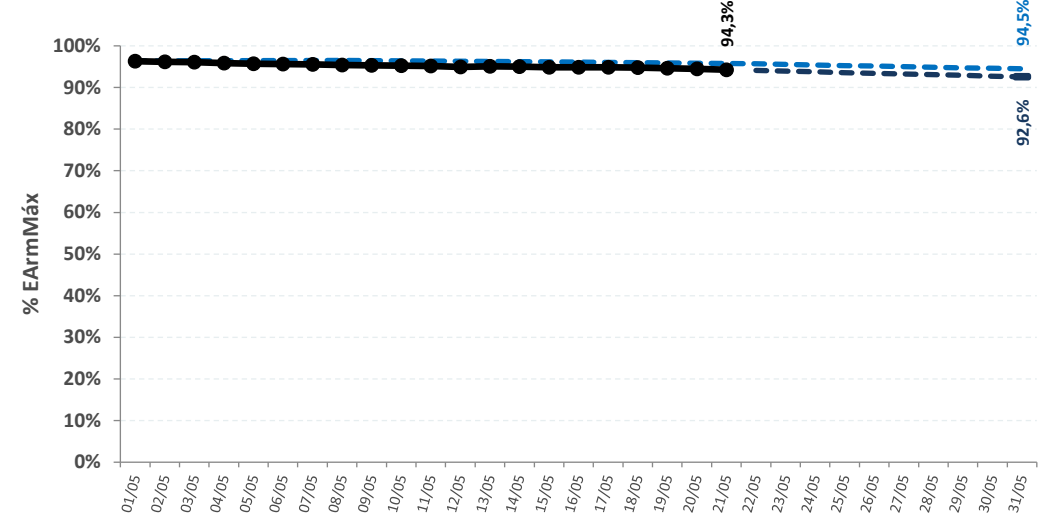
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia armazenada

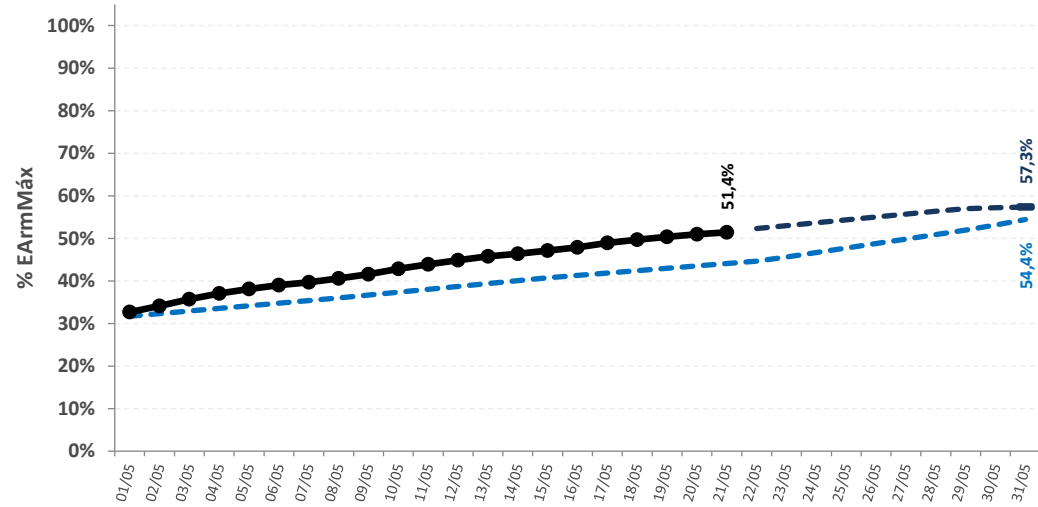
REGIÃO NORTE



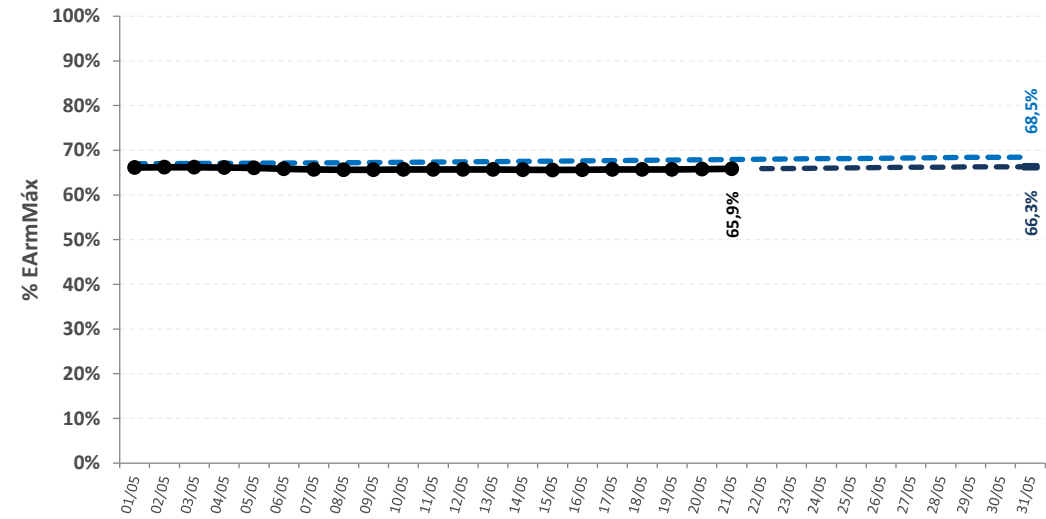
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

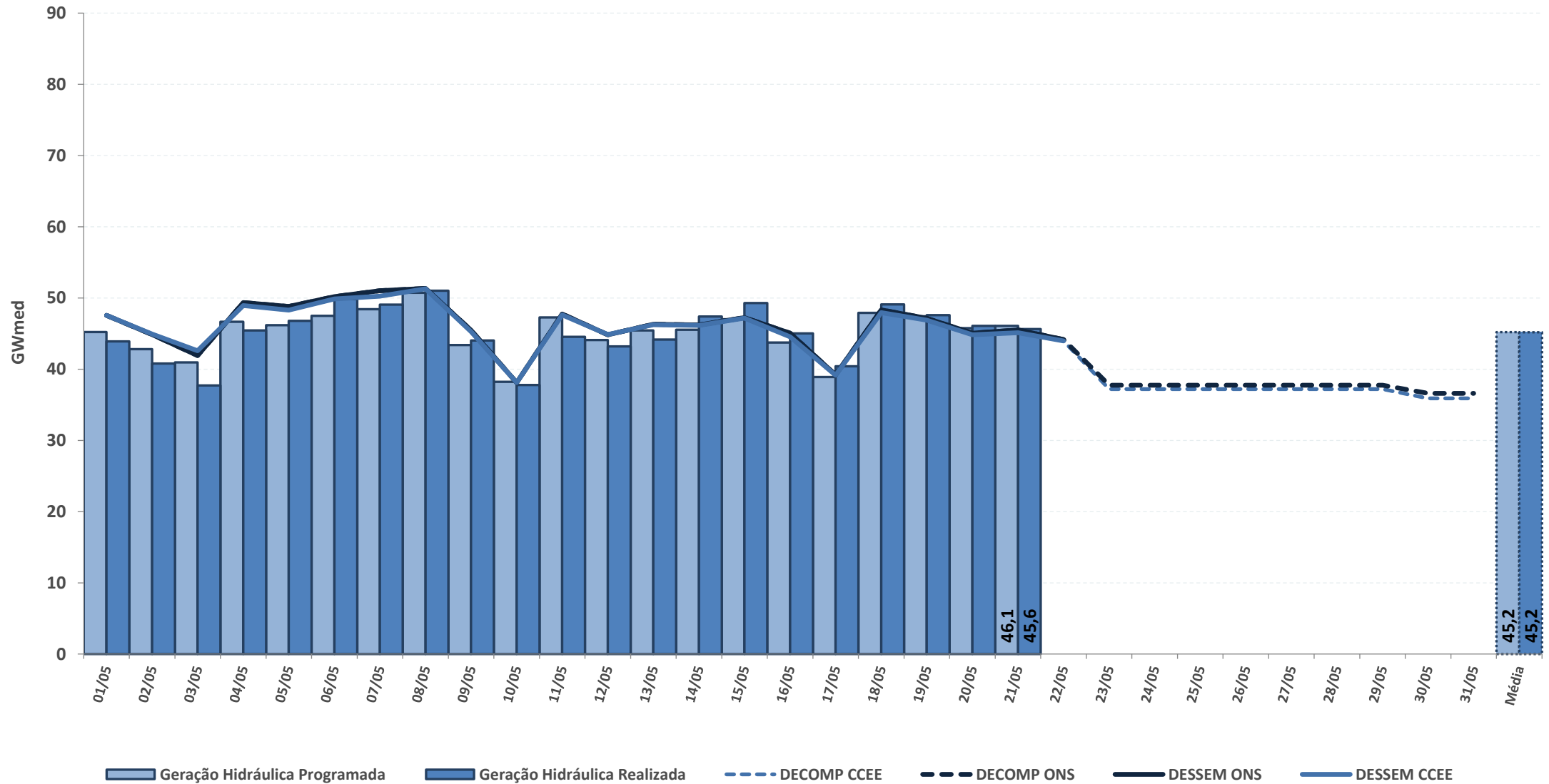


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV4

—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

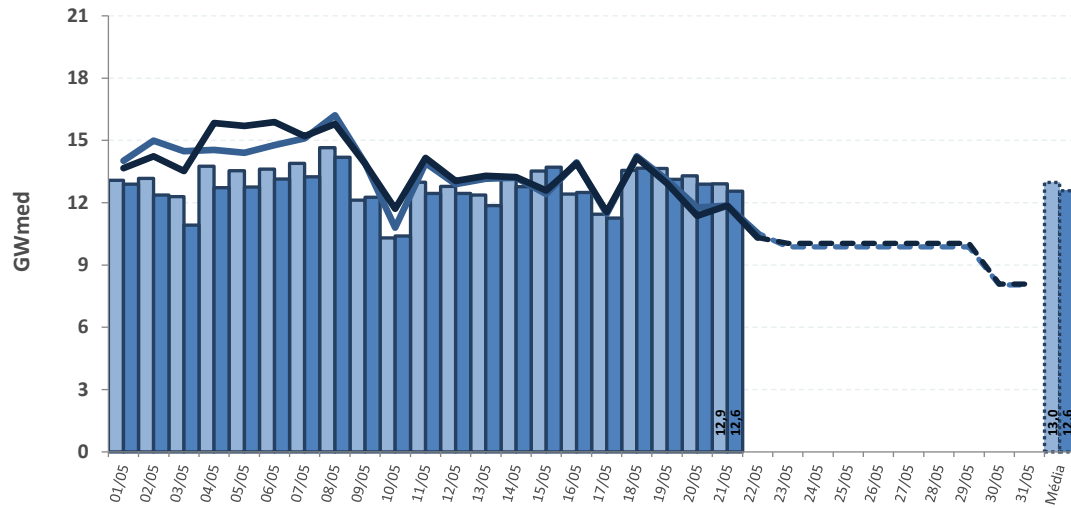


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

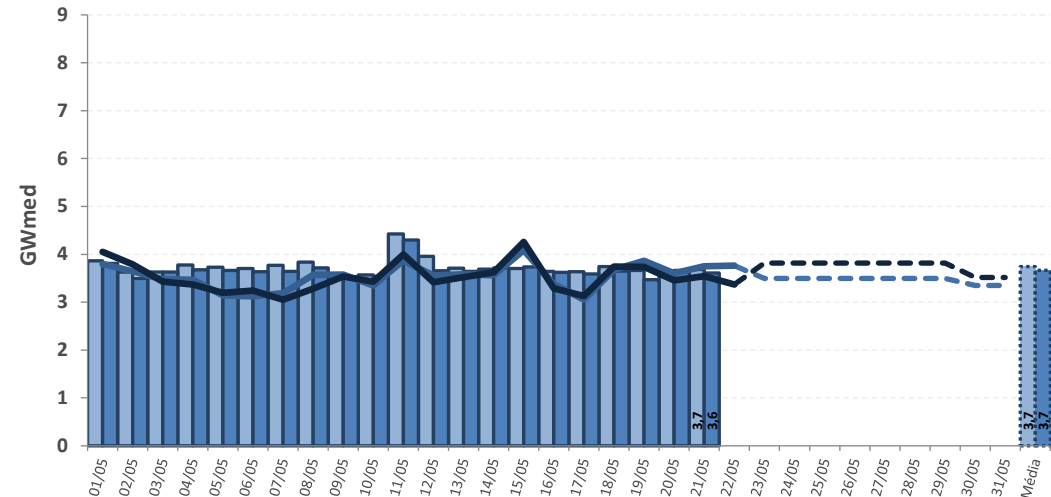
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

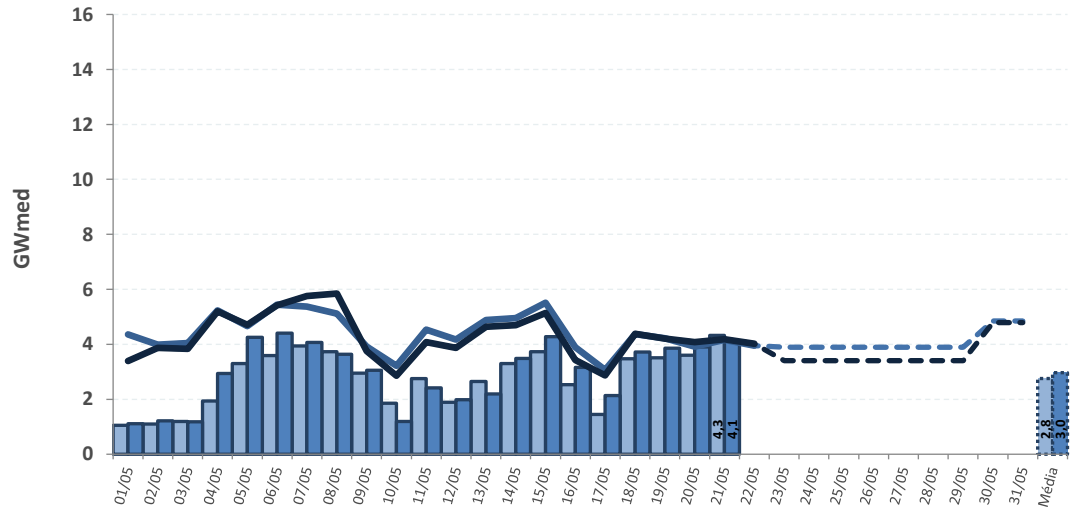
REGIÃO NORTE



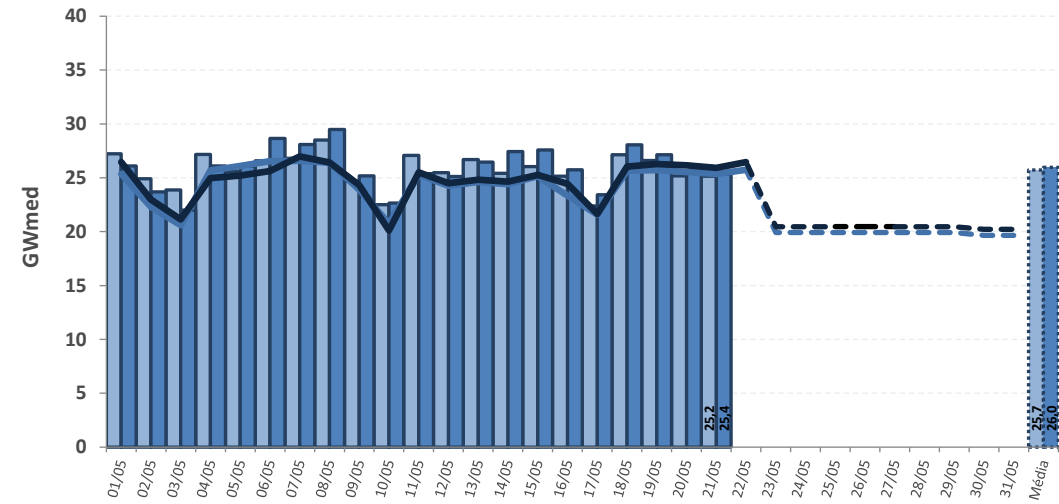
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

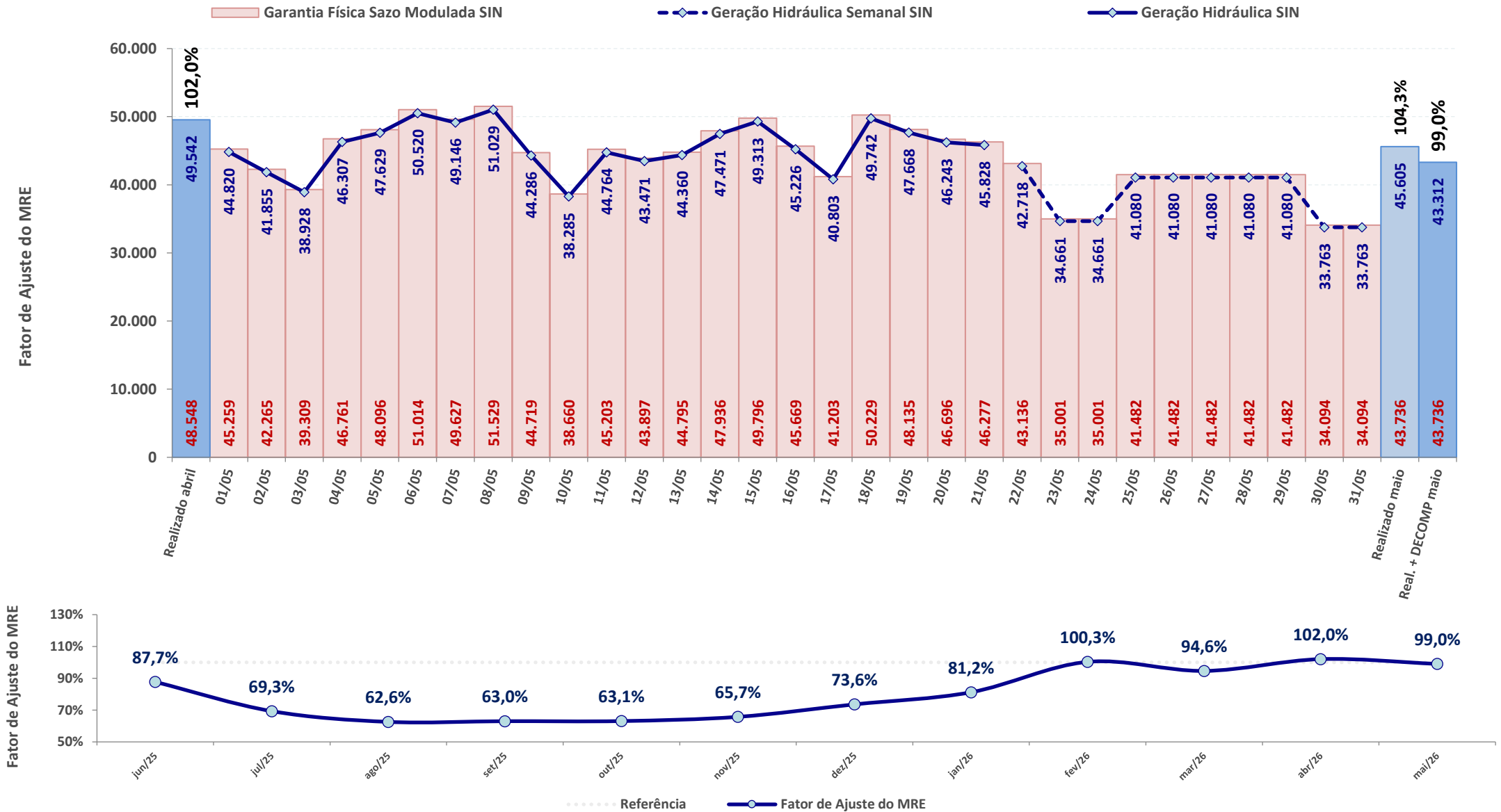


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

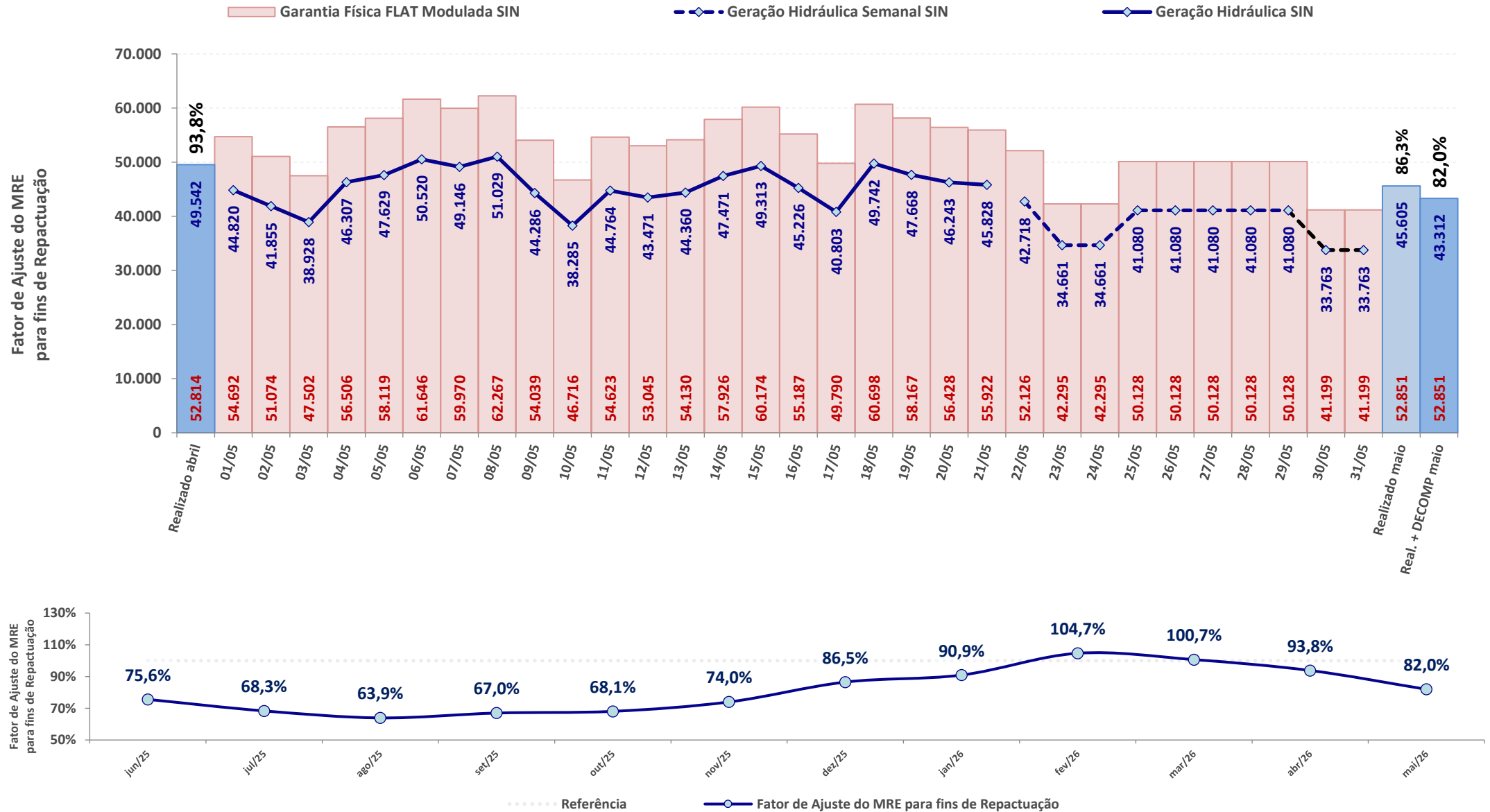
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

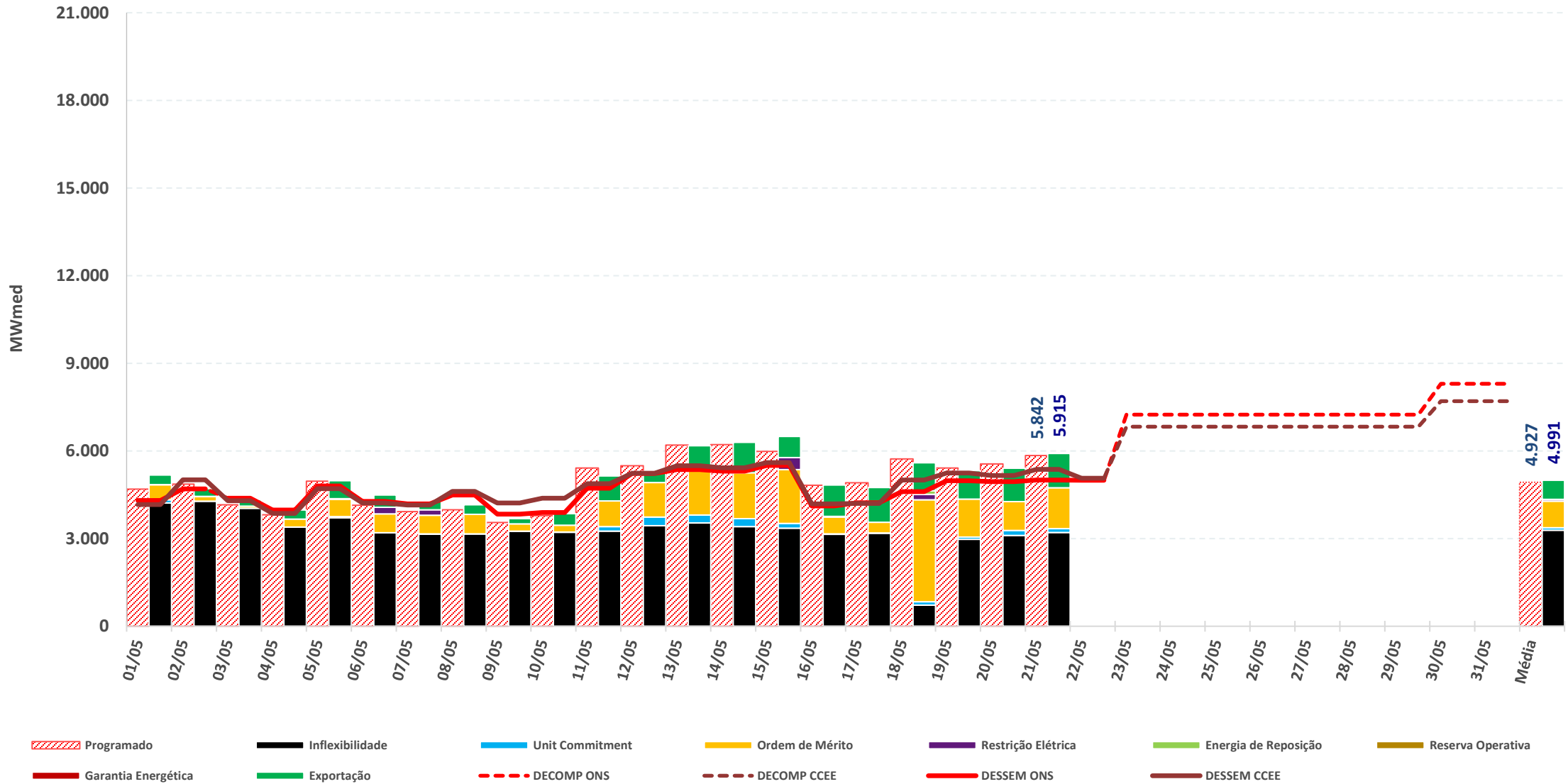
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

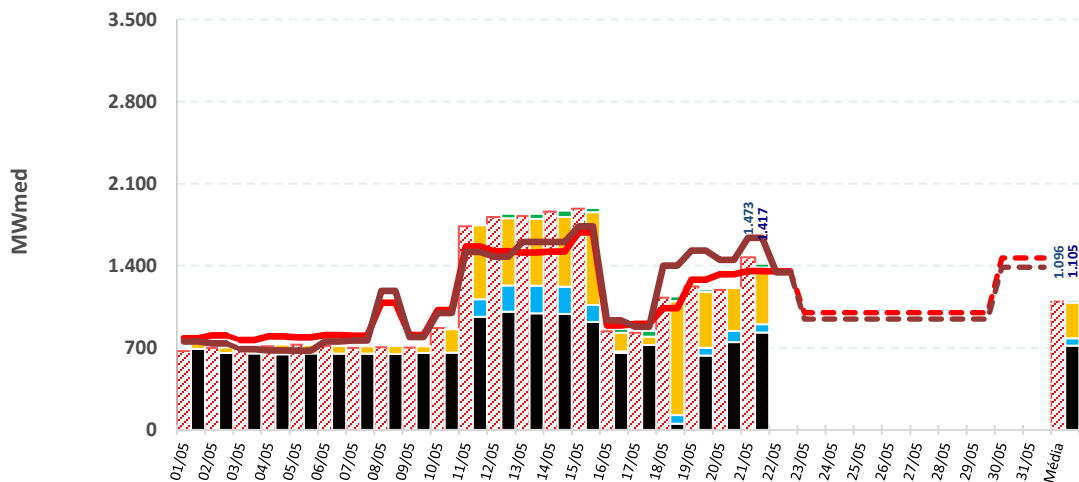


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

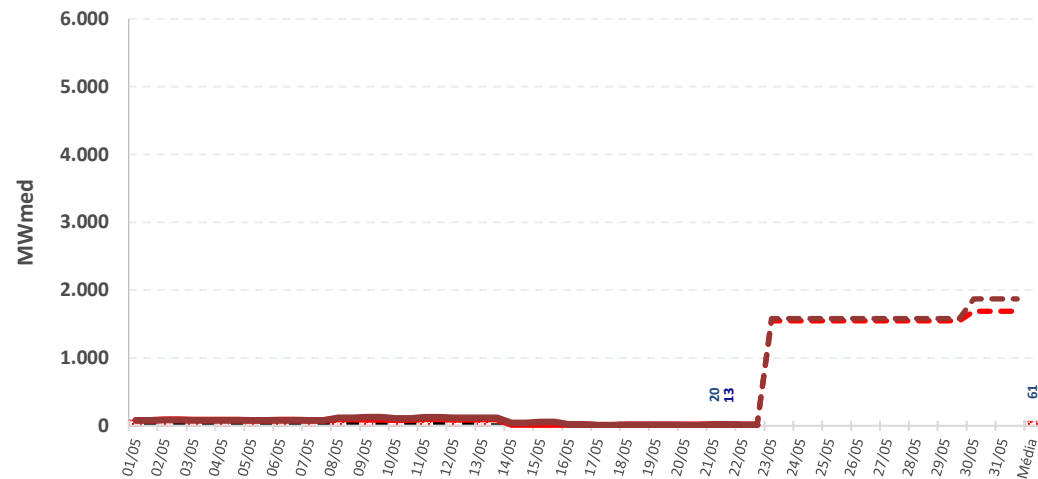
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

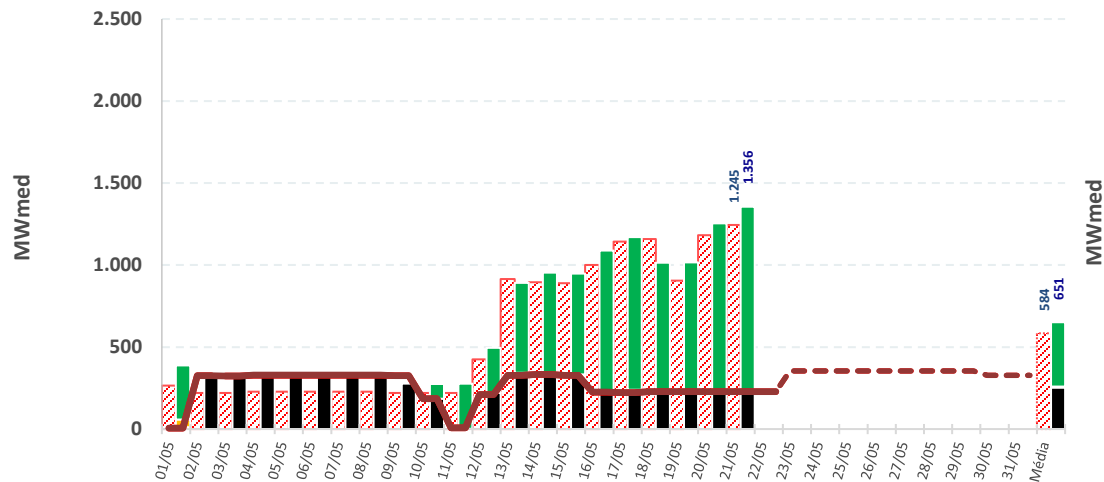
REGIÃO NORTE



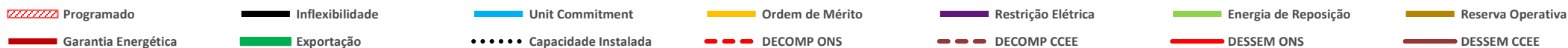
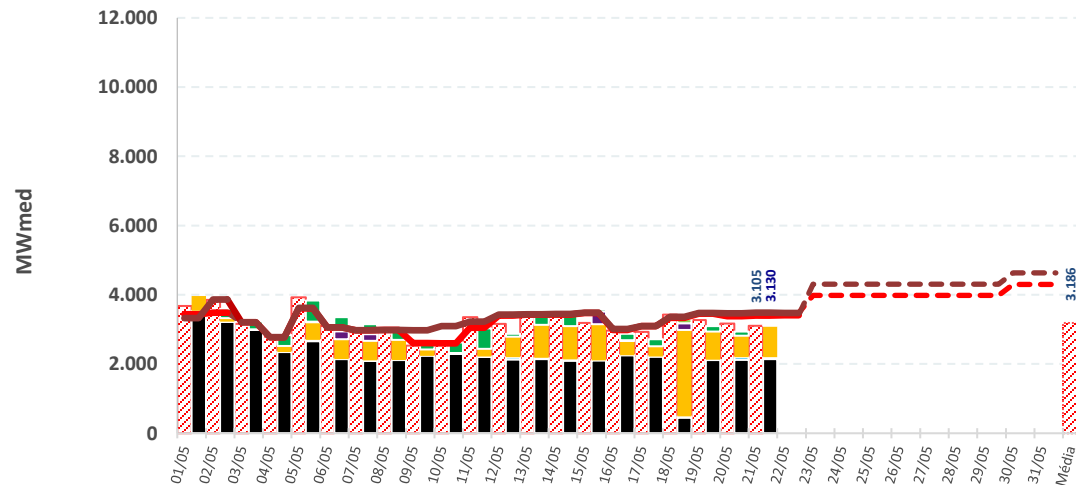
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



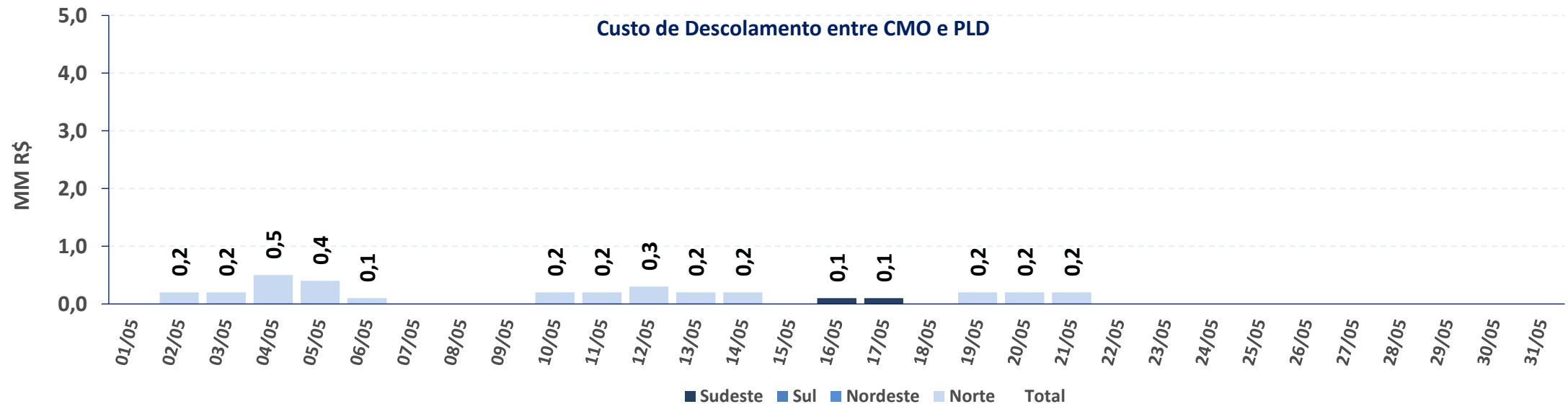
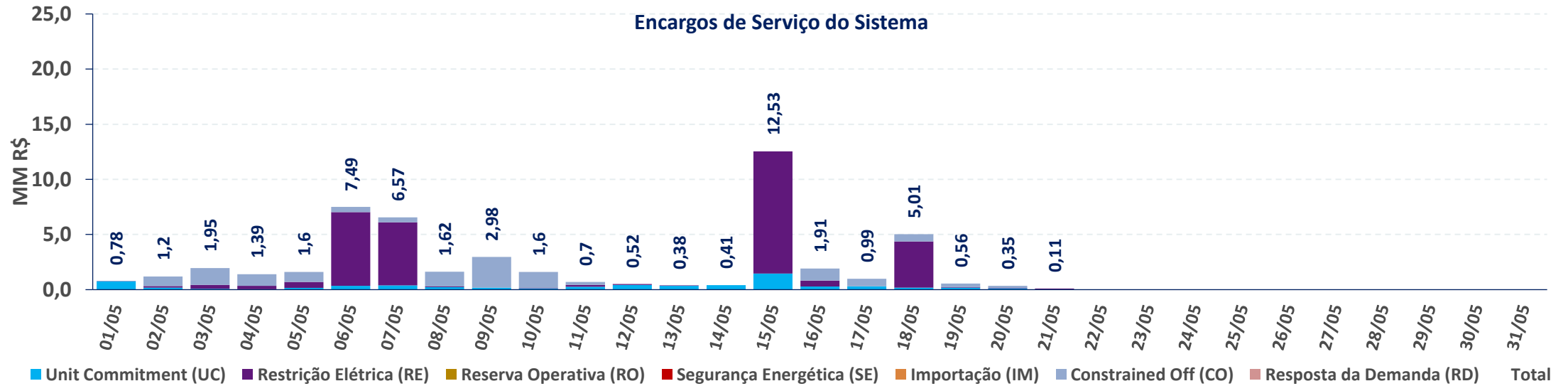
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

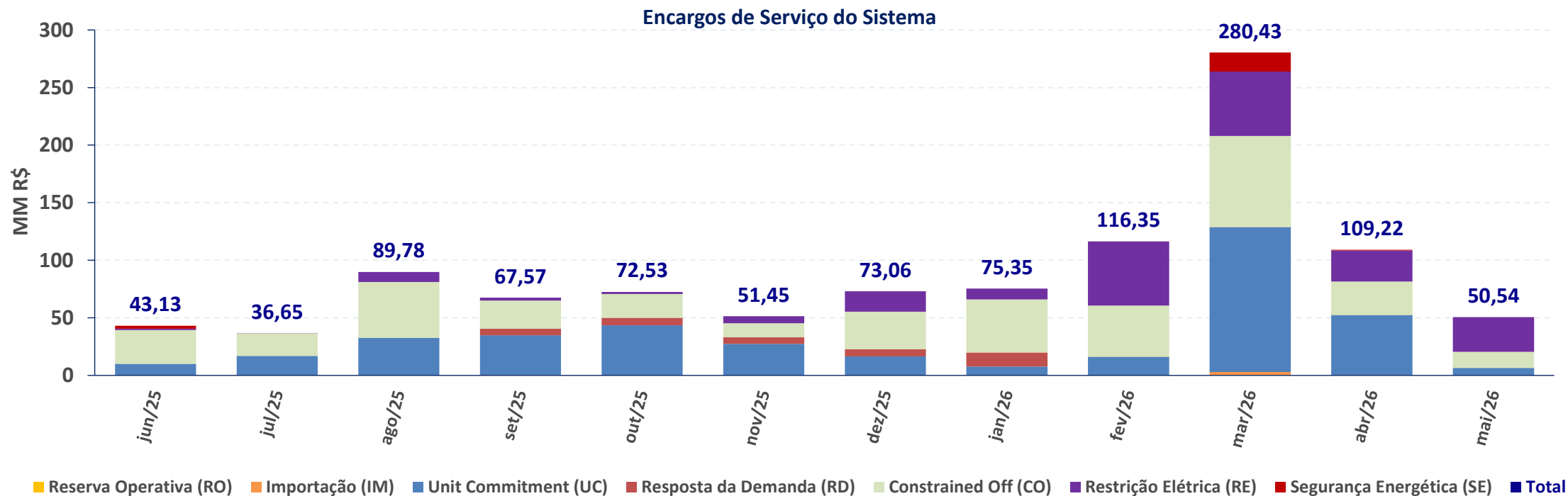
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



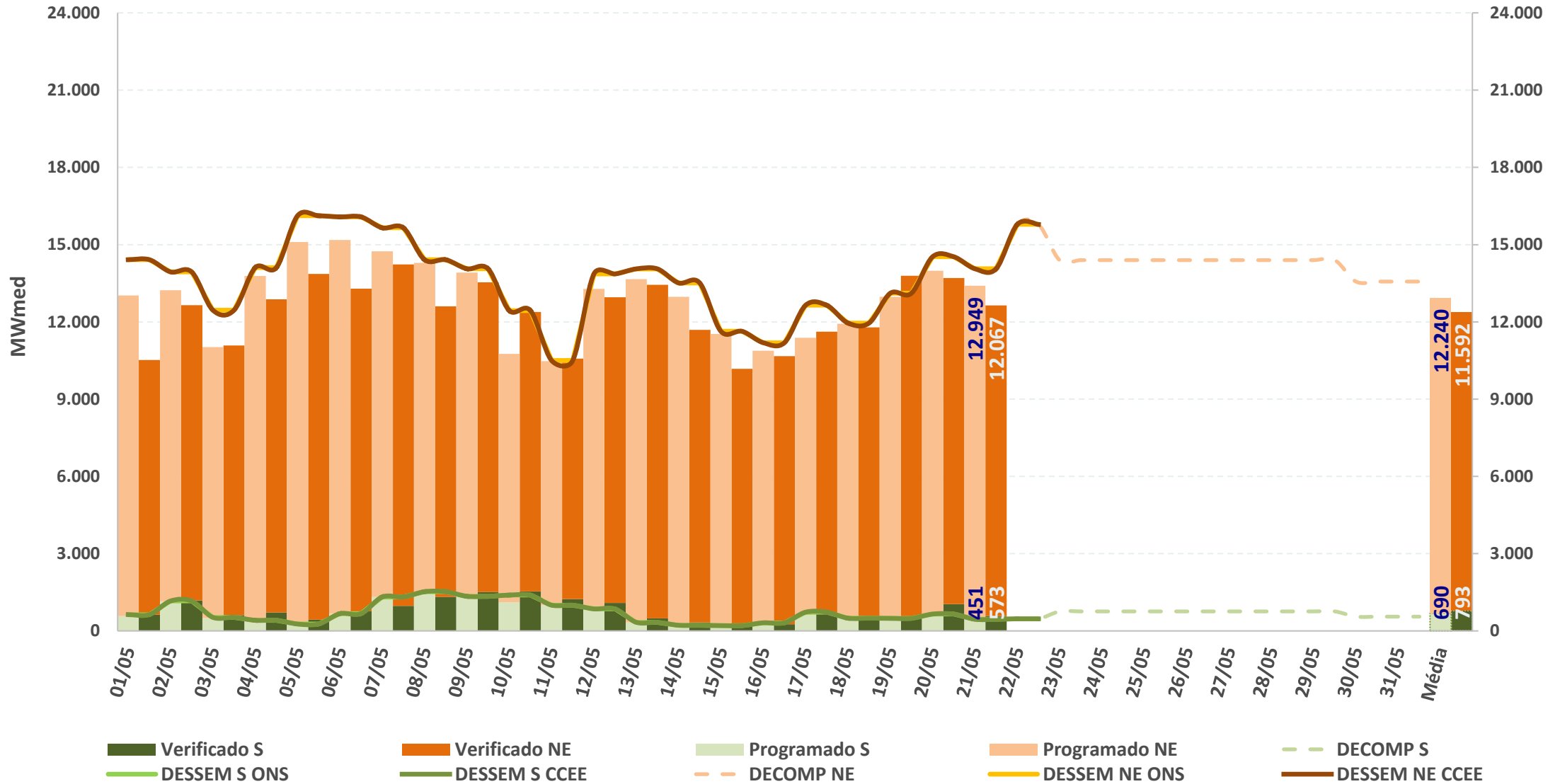
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

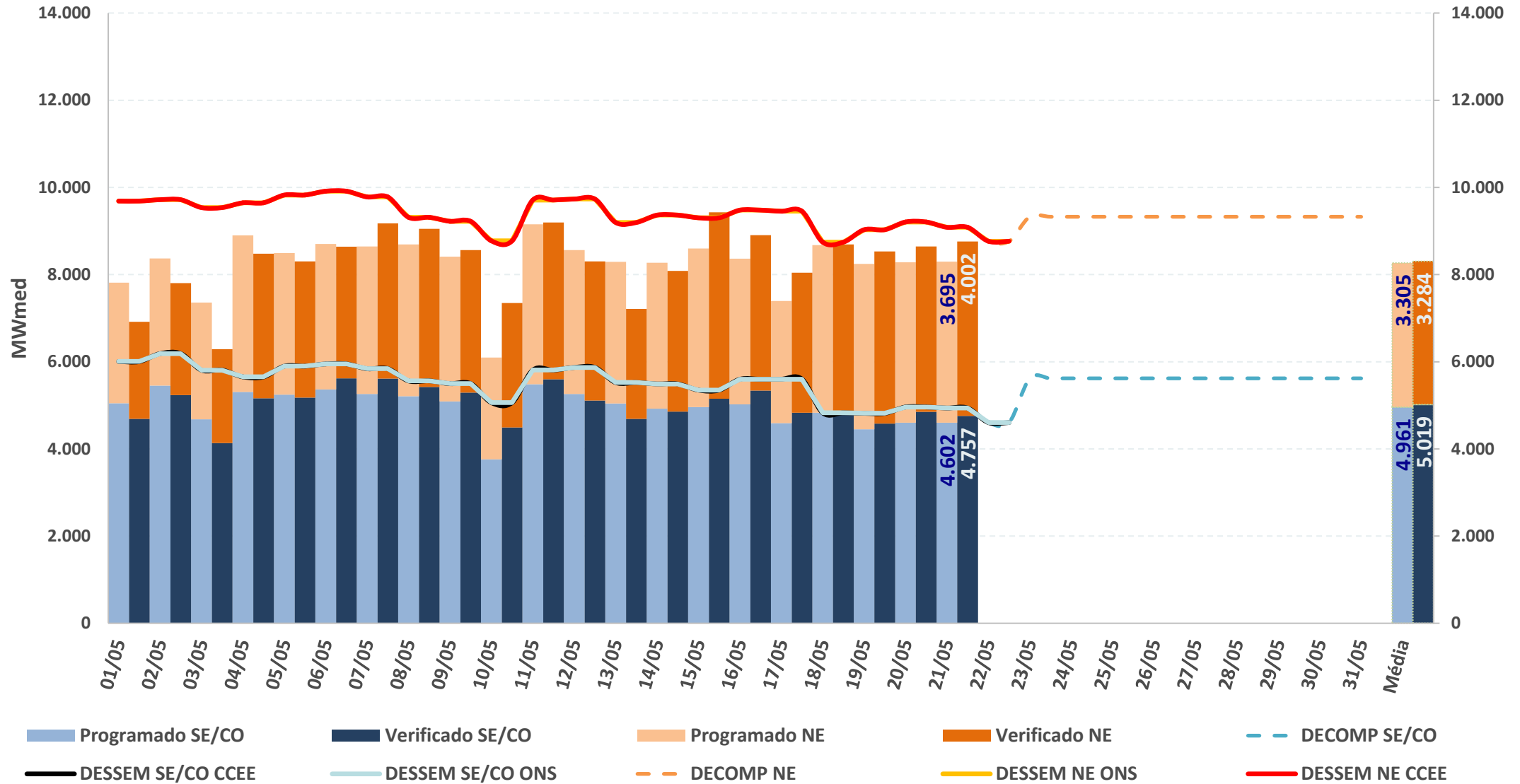


ESS MENSAL	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 30,02
GE [MM R\$]	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 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\$ 6,48
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\$ 14,04
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\$ 50,54
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\$ 3,39

GERAÇÃO EÓLICA



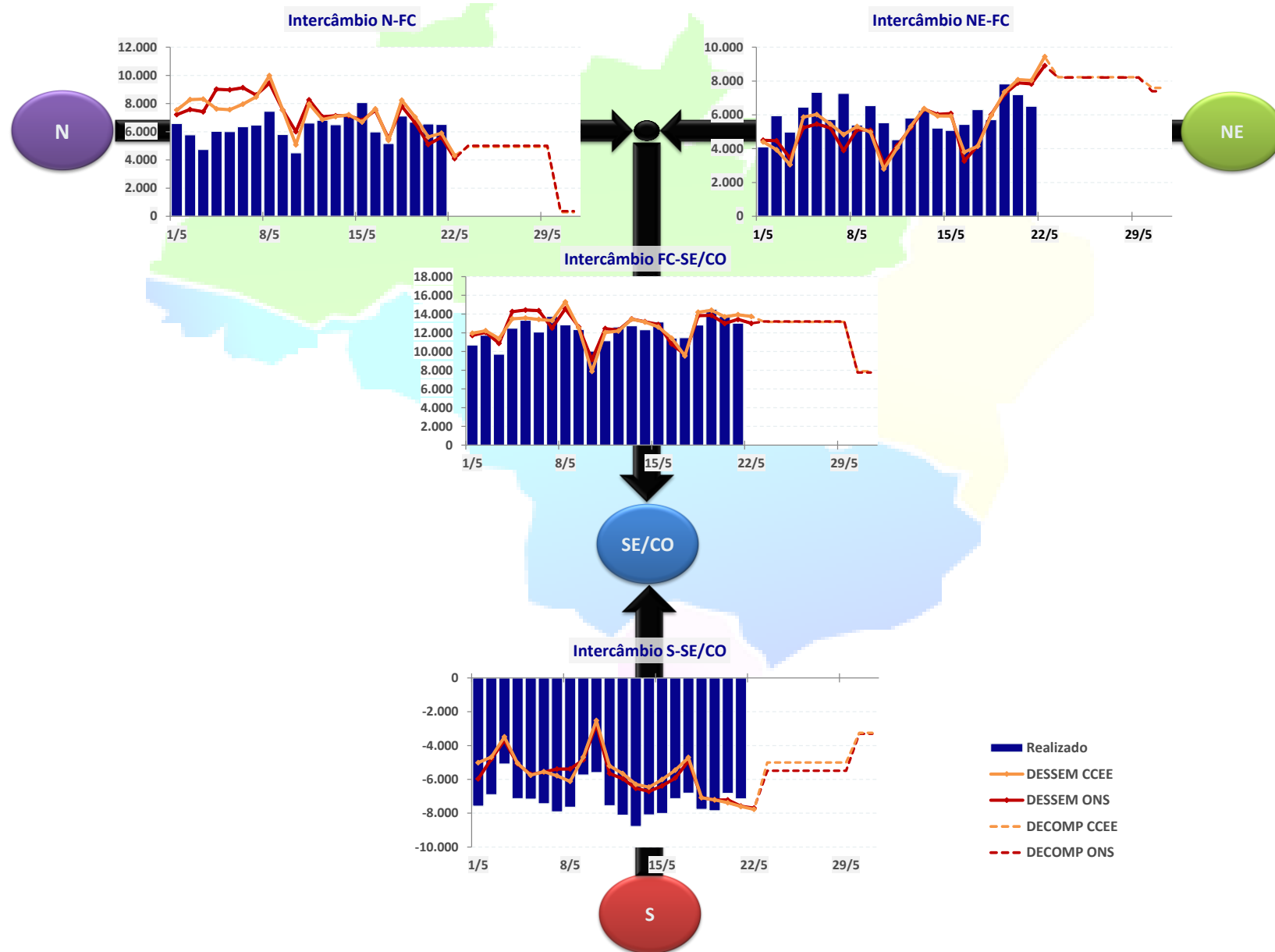
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



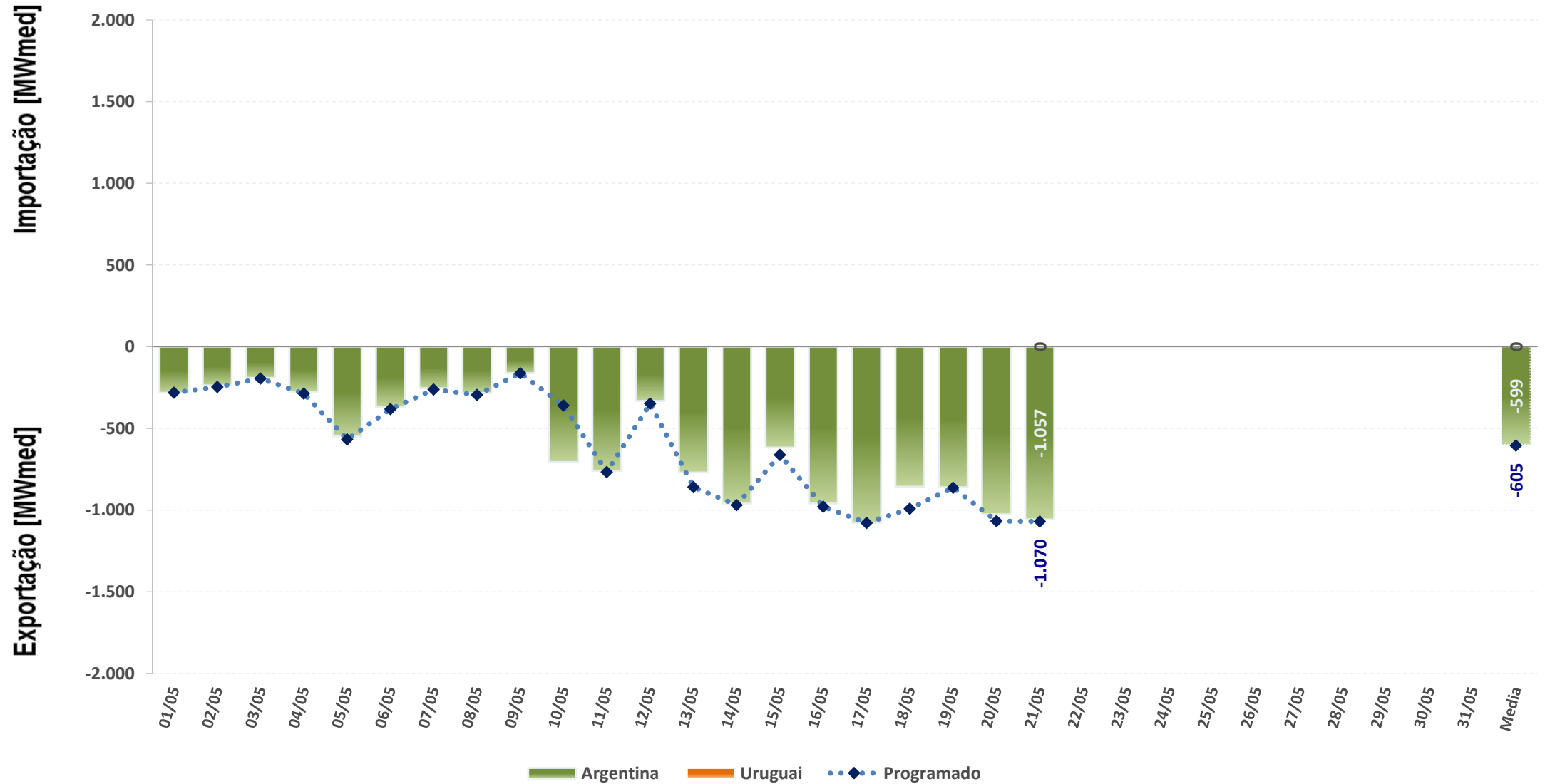
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



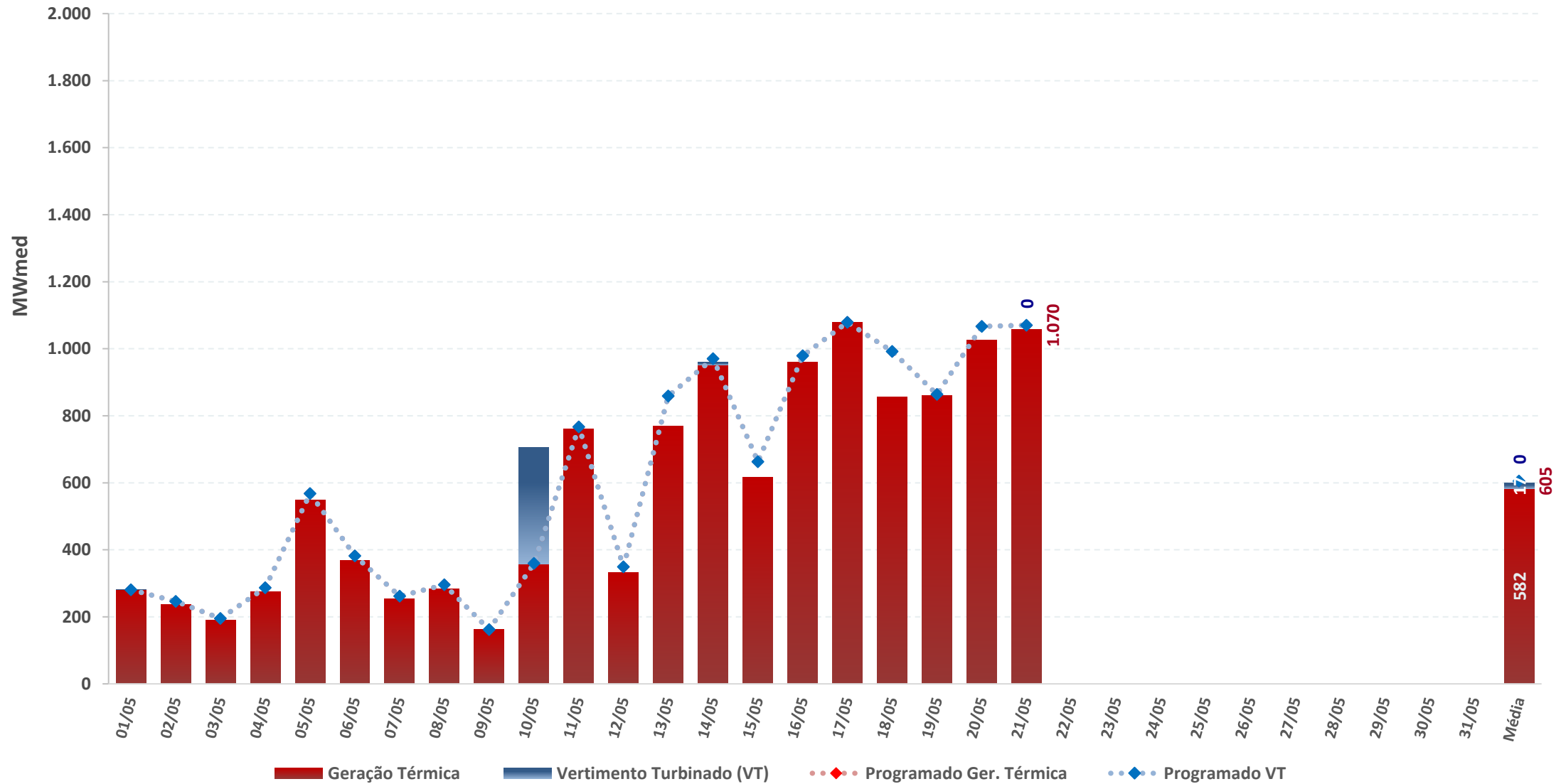
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



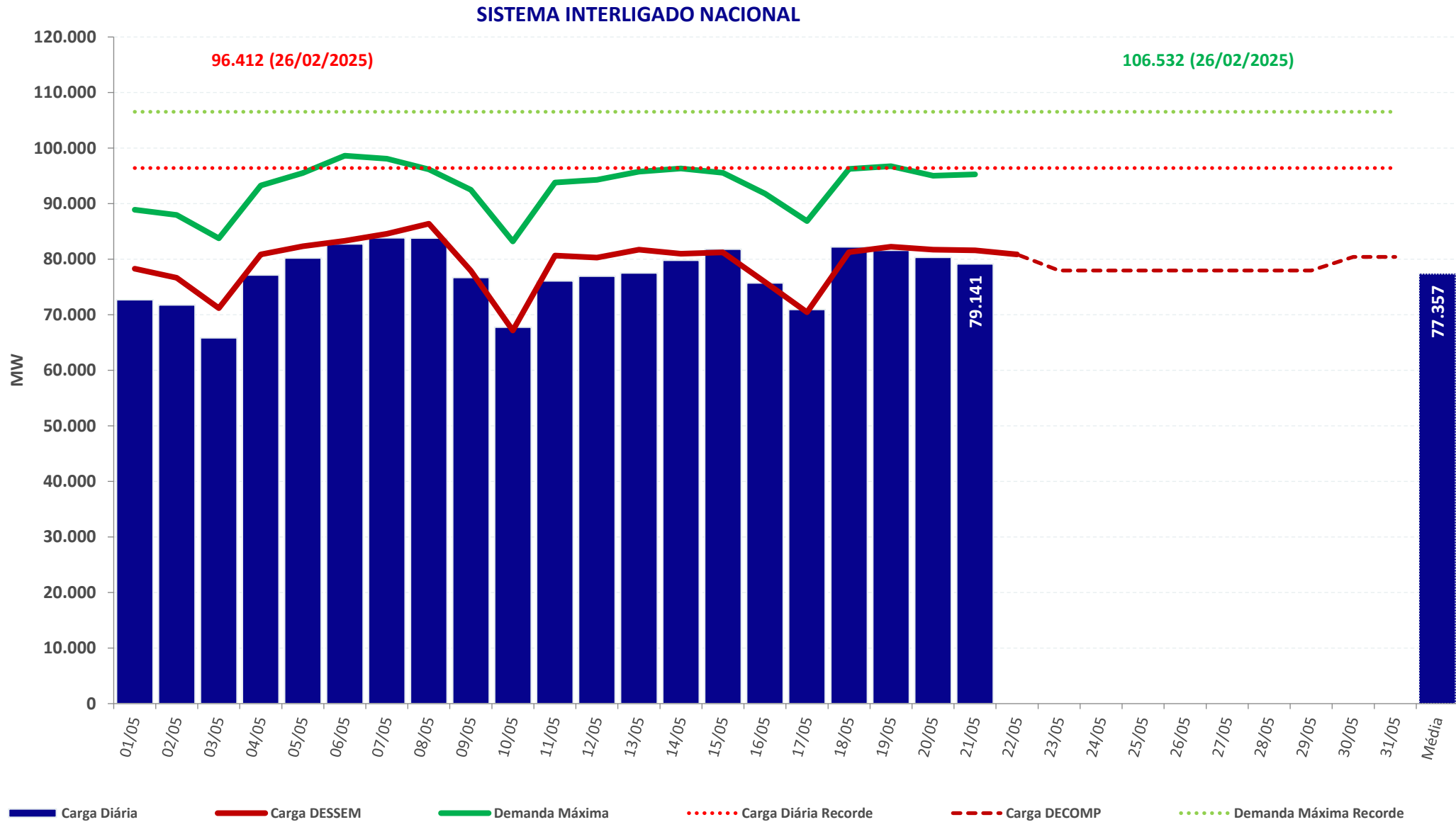
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

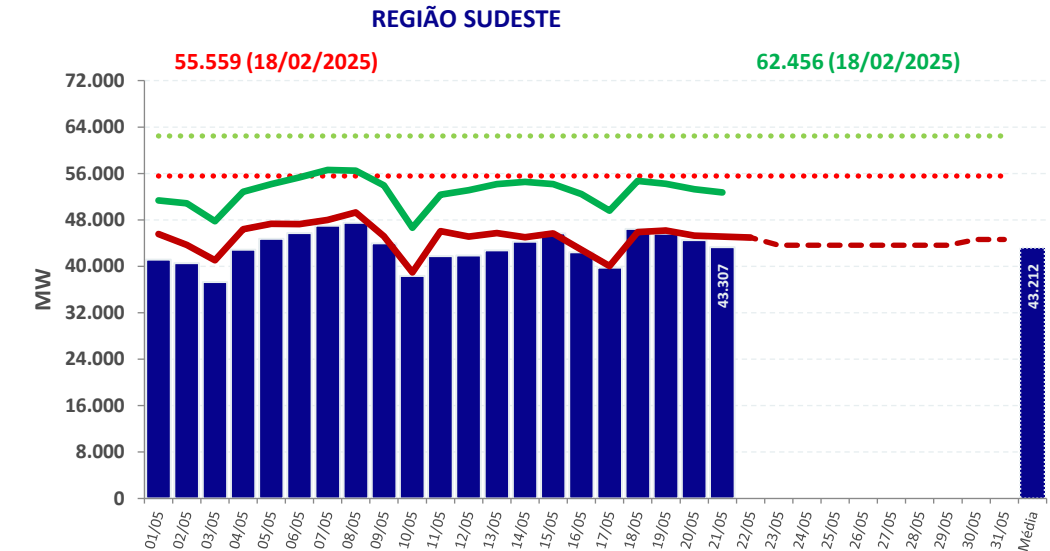
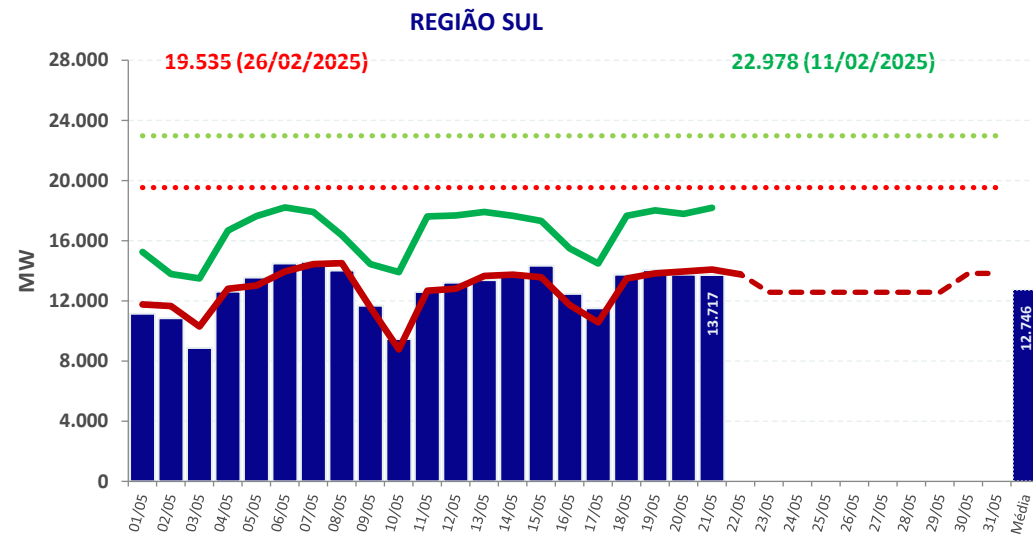
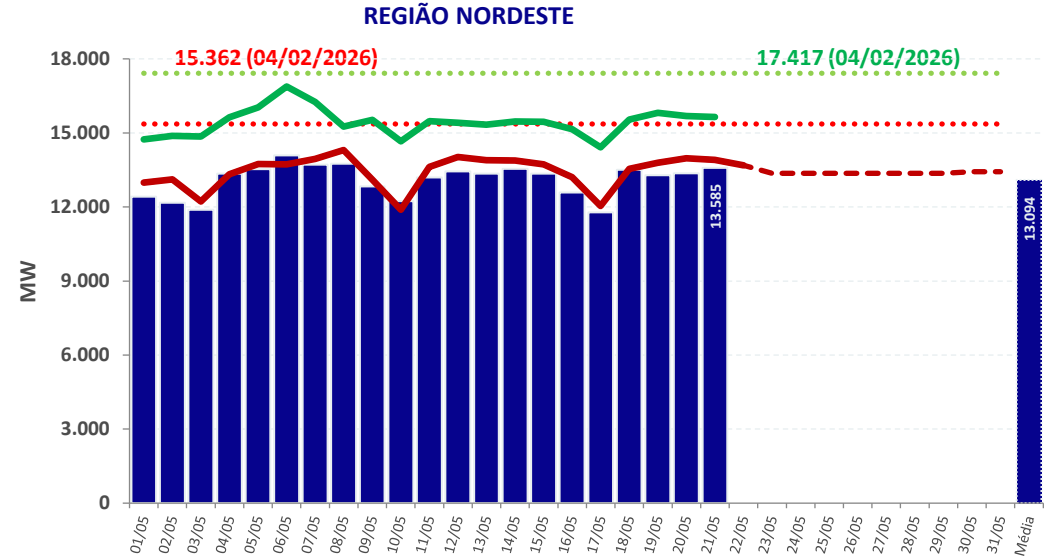
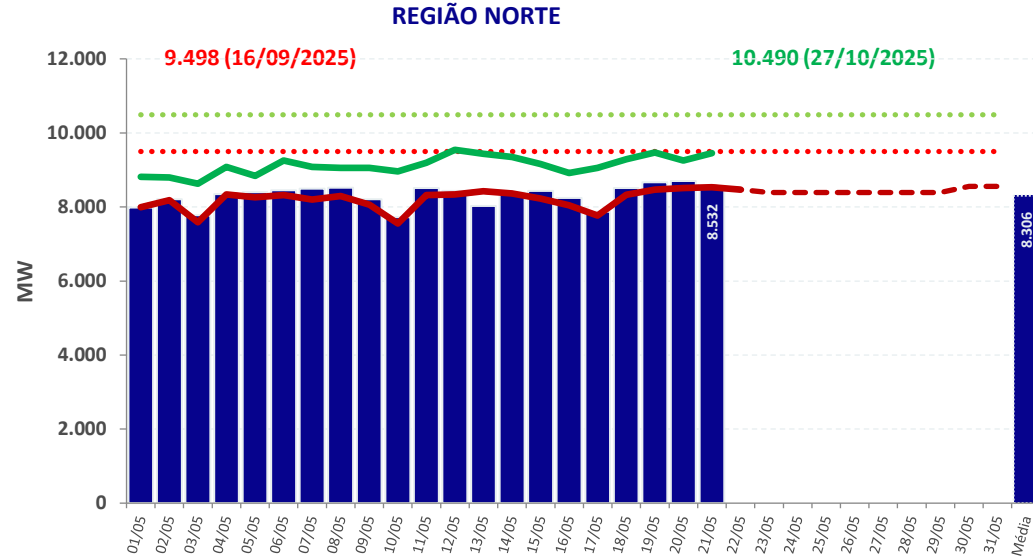
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima



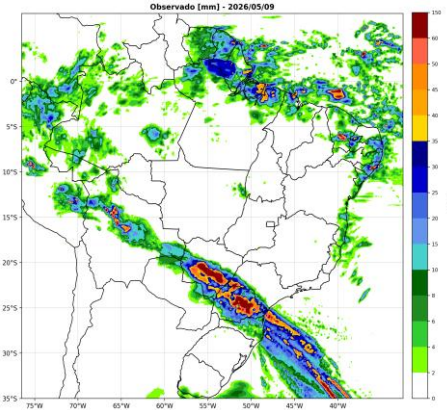
carga e demanda instantânea máxima



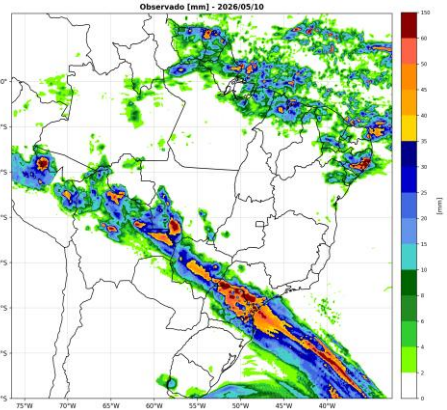
■ Carga Diária
 ● Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 09/05 a 15/05

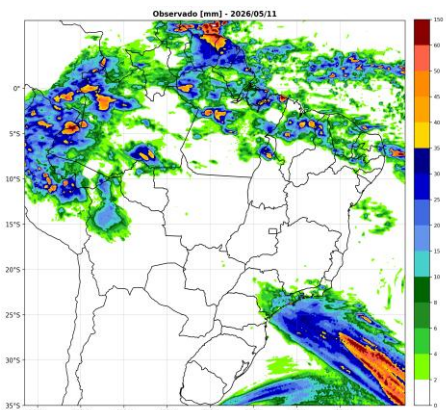
09/05



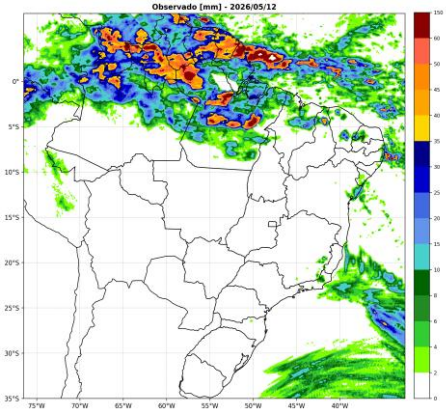
10/05



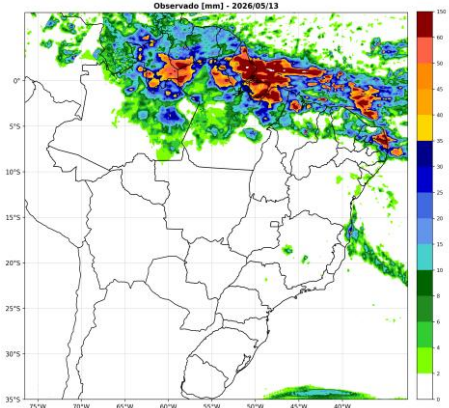
11/05



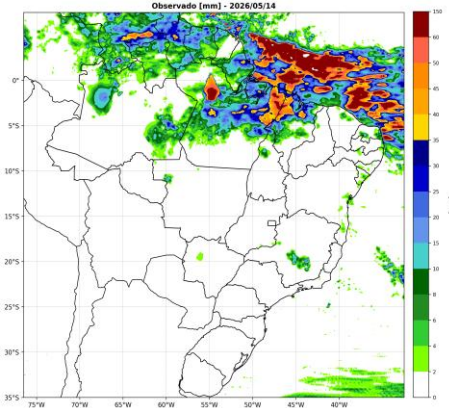
12/05



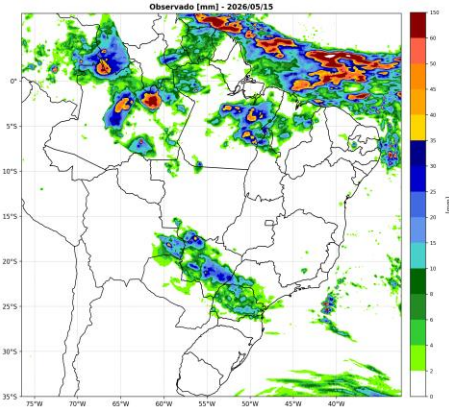
13/05



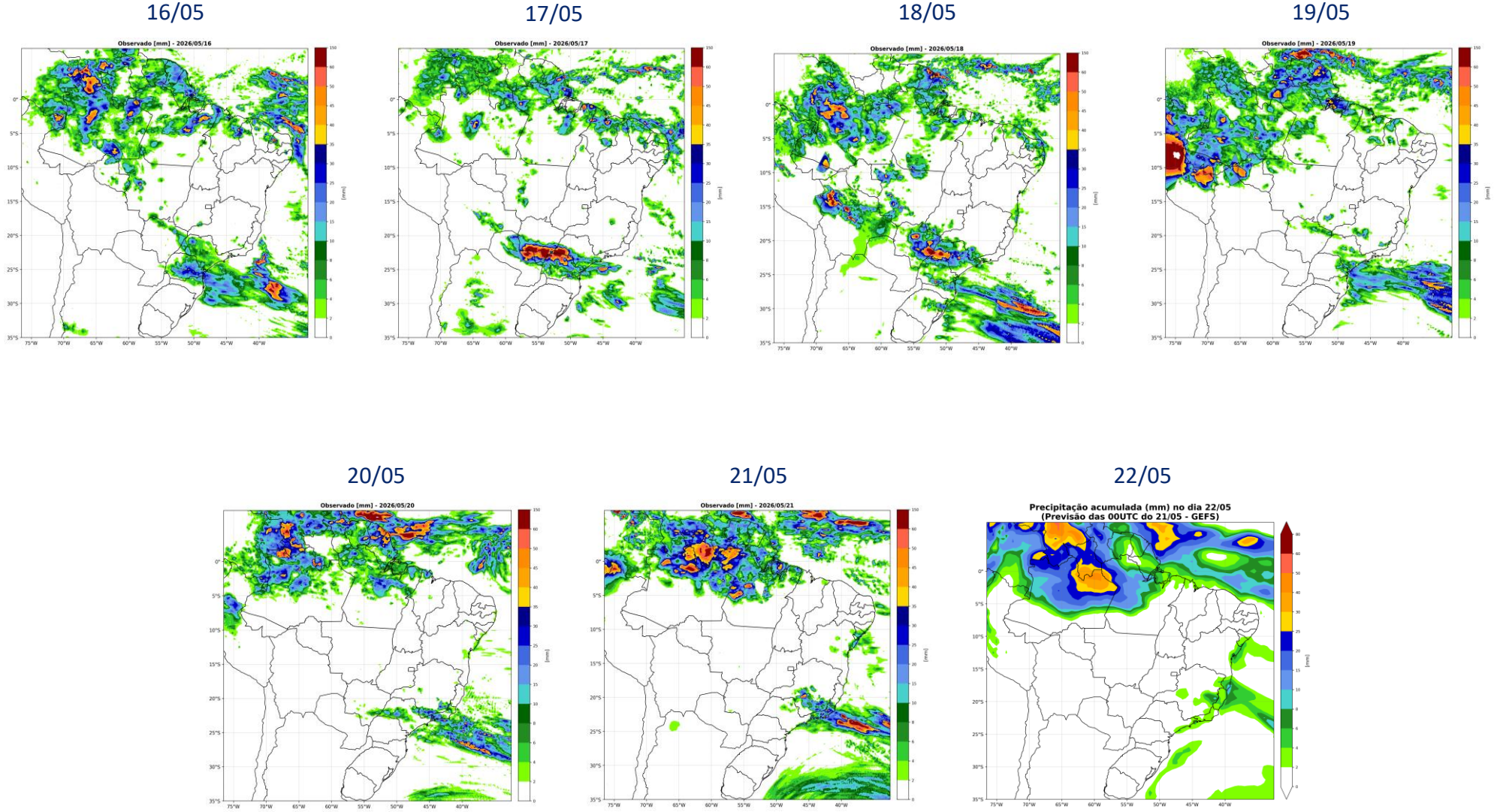
14/05



15/05

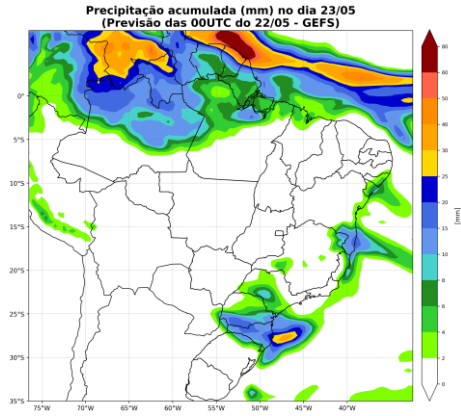


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 16/05 a 22/05

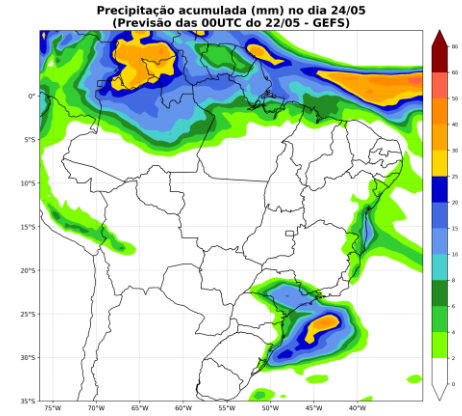


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 23/05 a 29/05

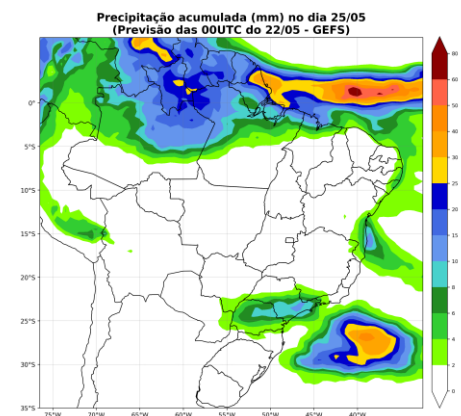
23/05



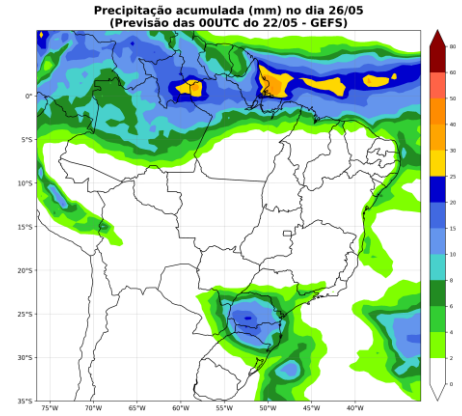
24/05



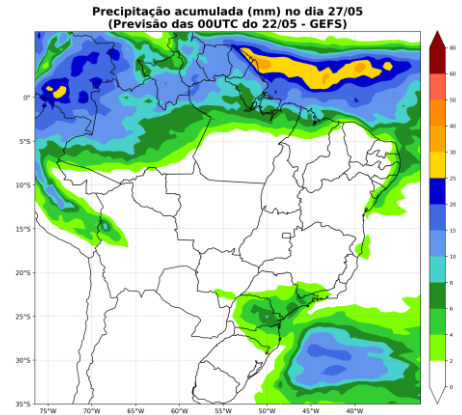
25/05



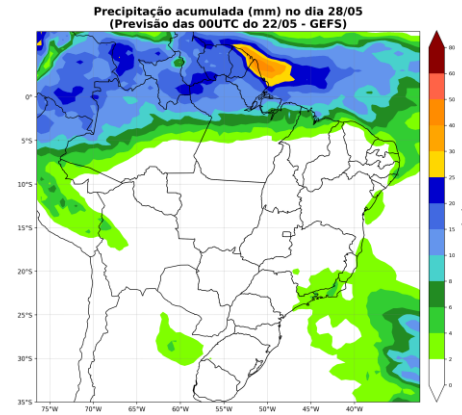
26/05



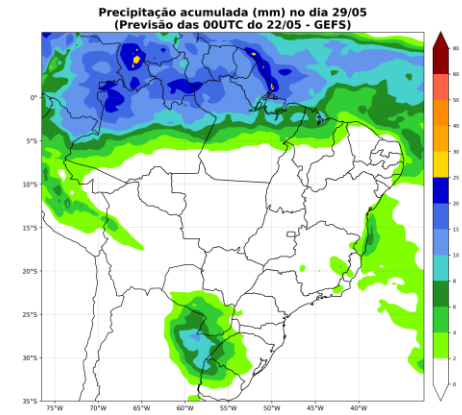
27/05



28/05

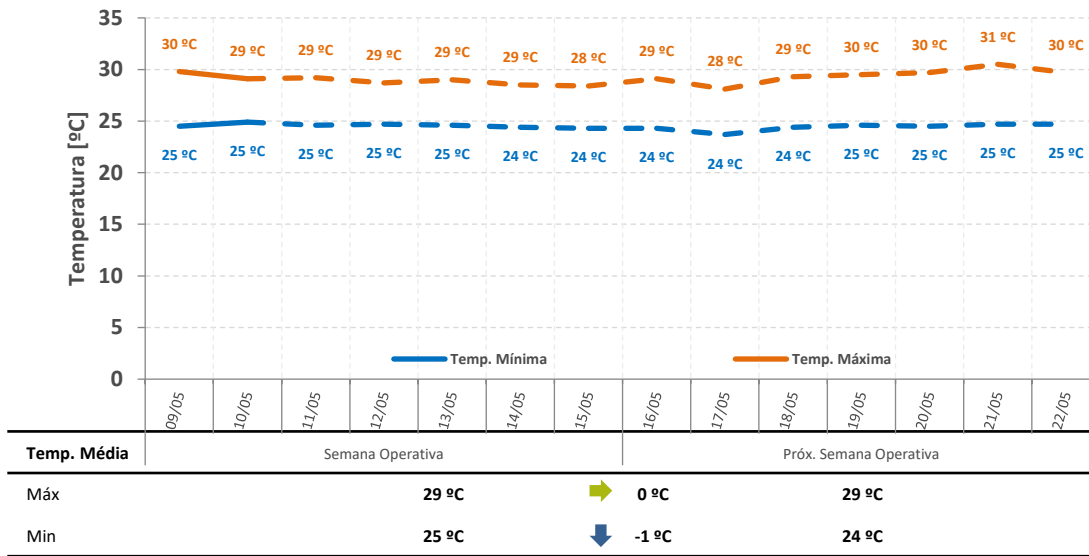


29/05

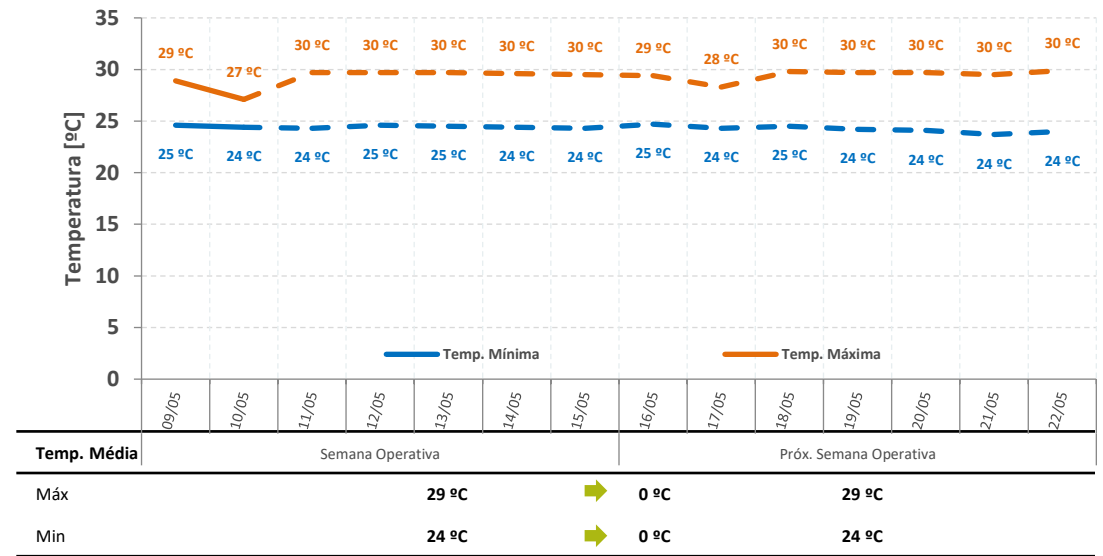


acompanhamento da temperatura

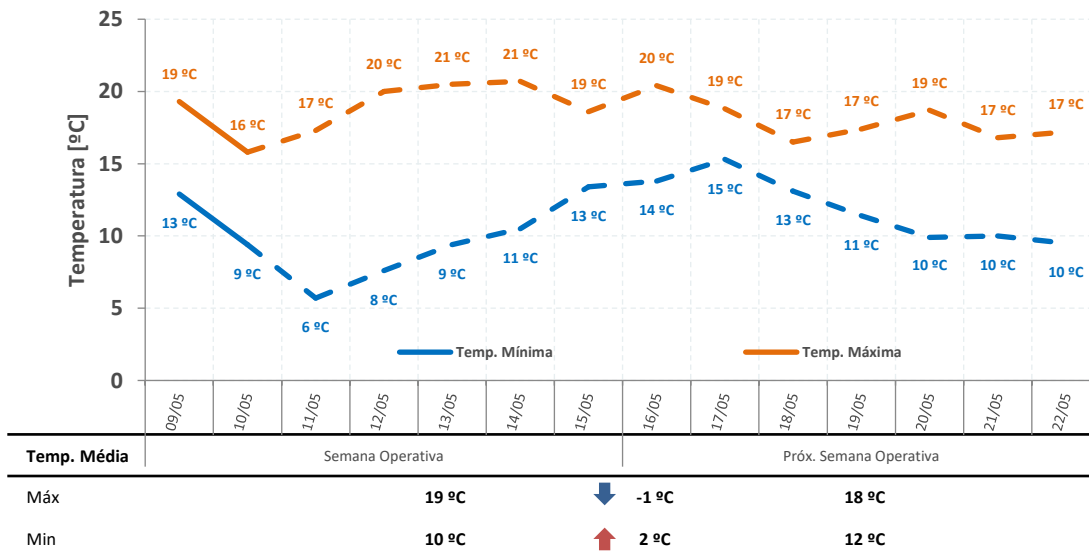
Norte



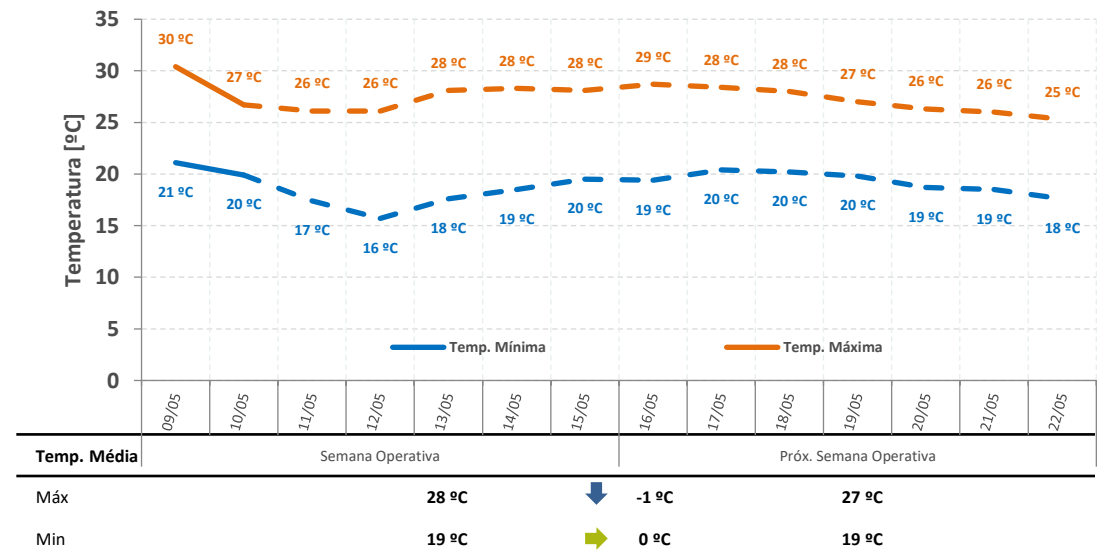
Nordeste



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: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Limite Superior da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 2: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Limite Inferior da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

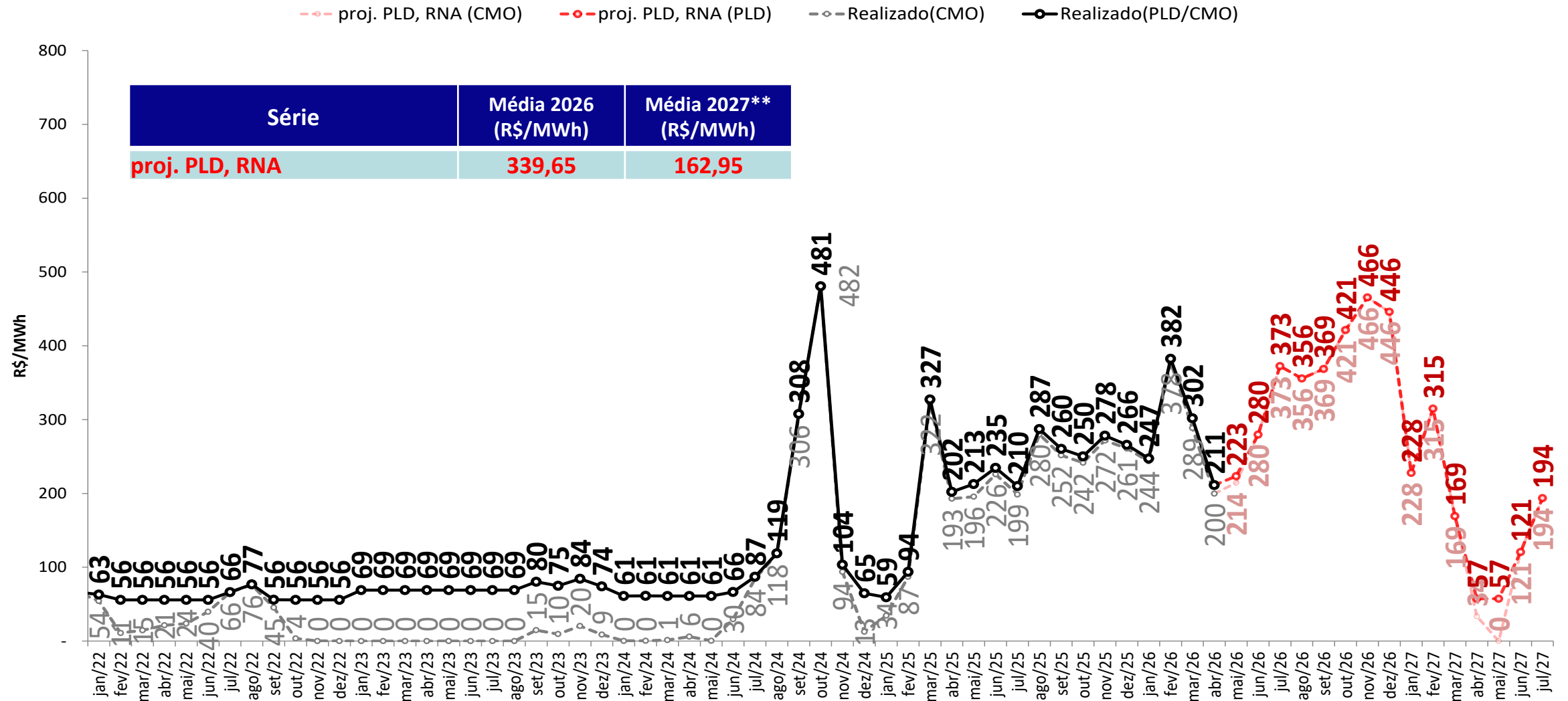
Sensibilidade 3: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



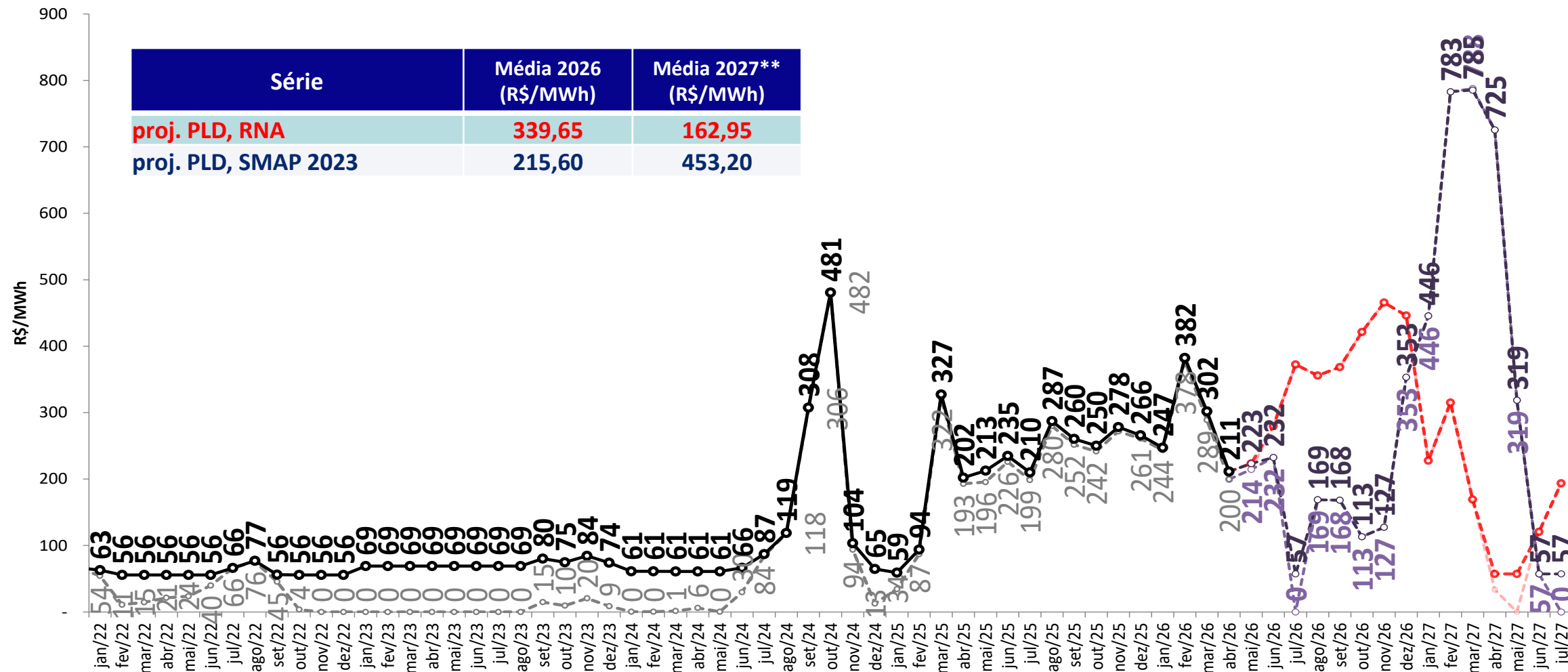
- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

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



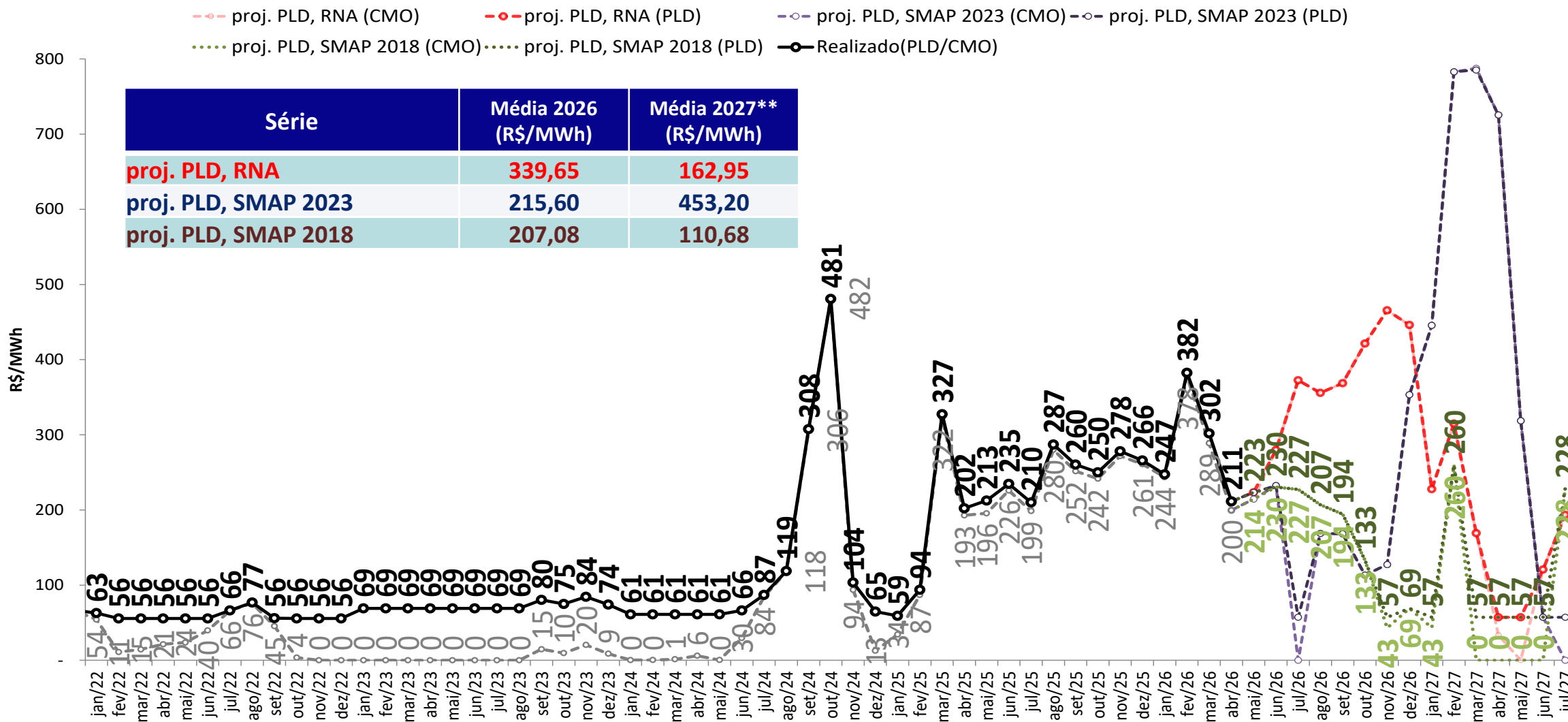
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



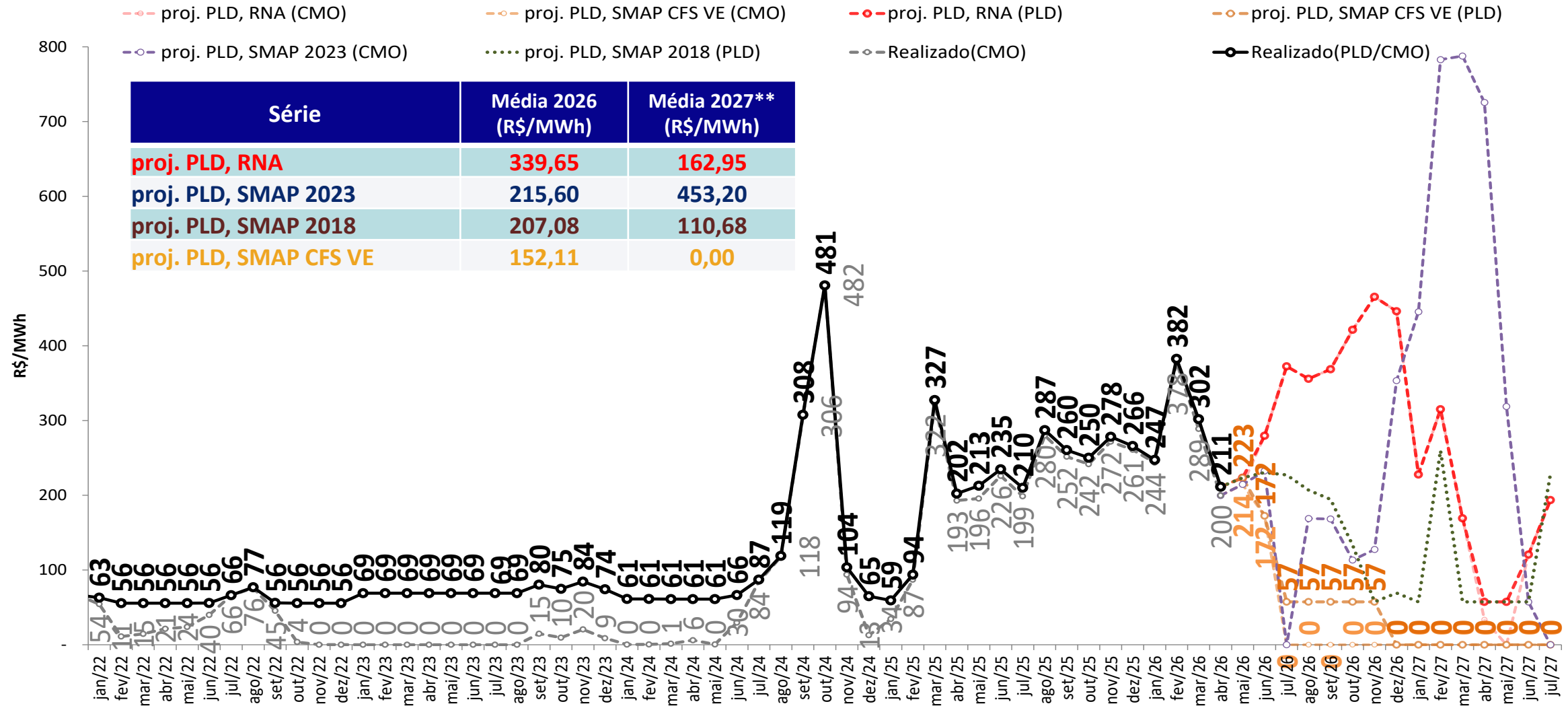
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

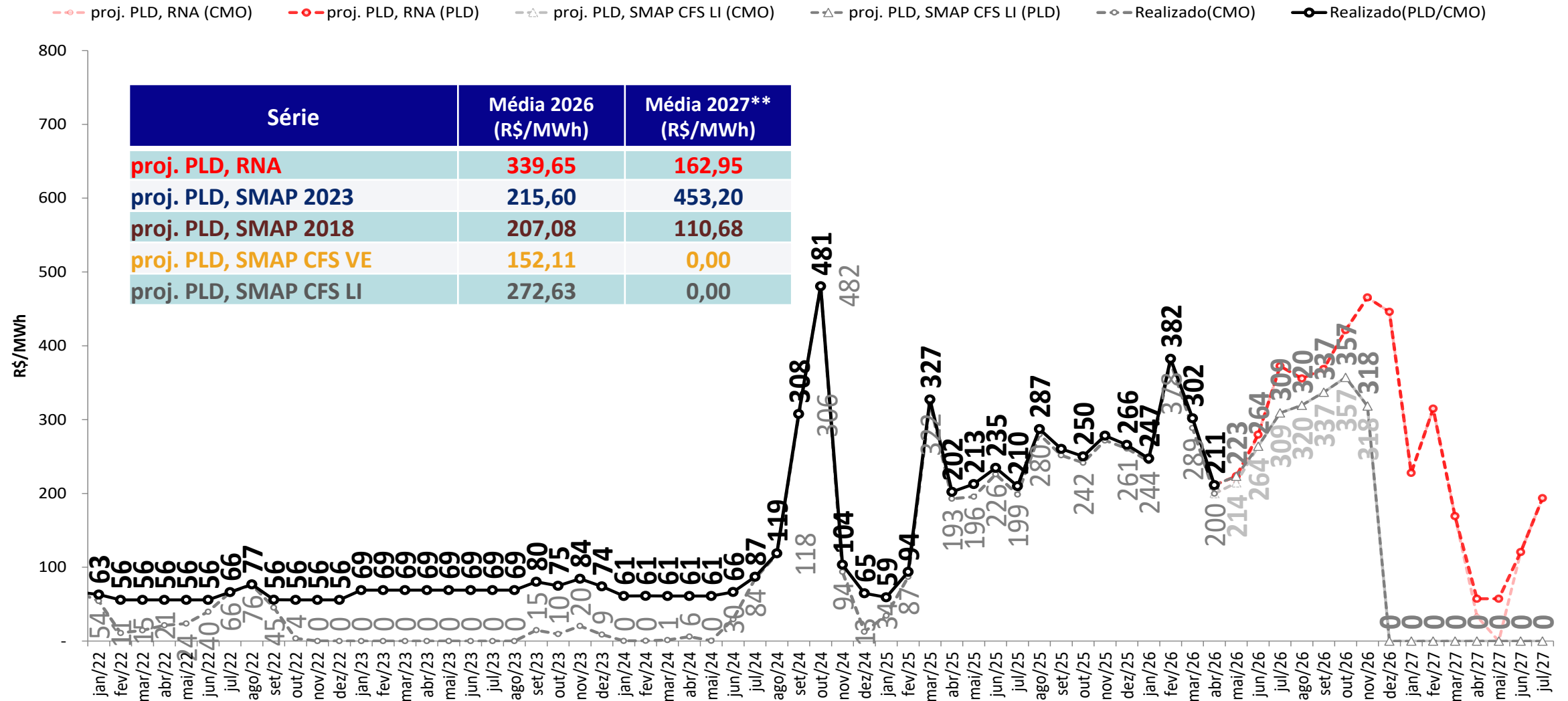


- **Foram considerados:**
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



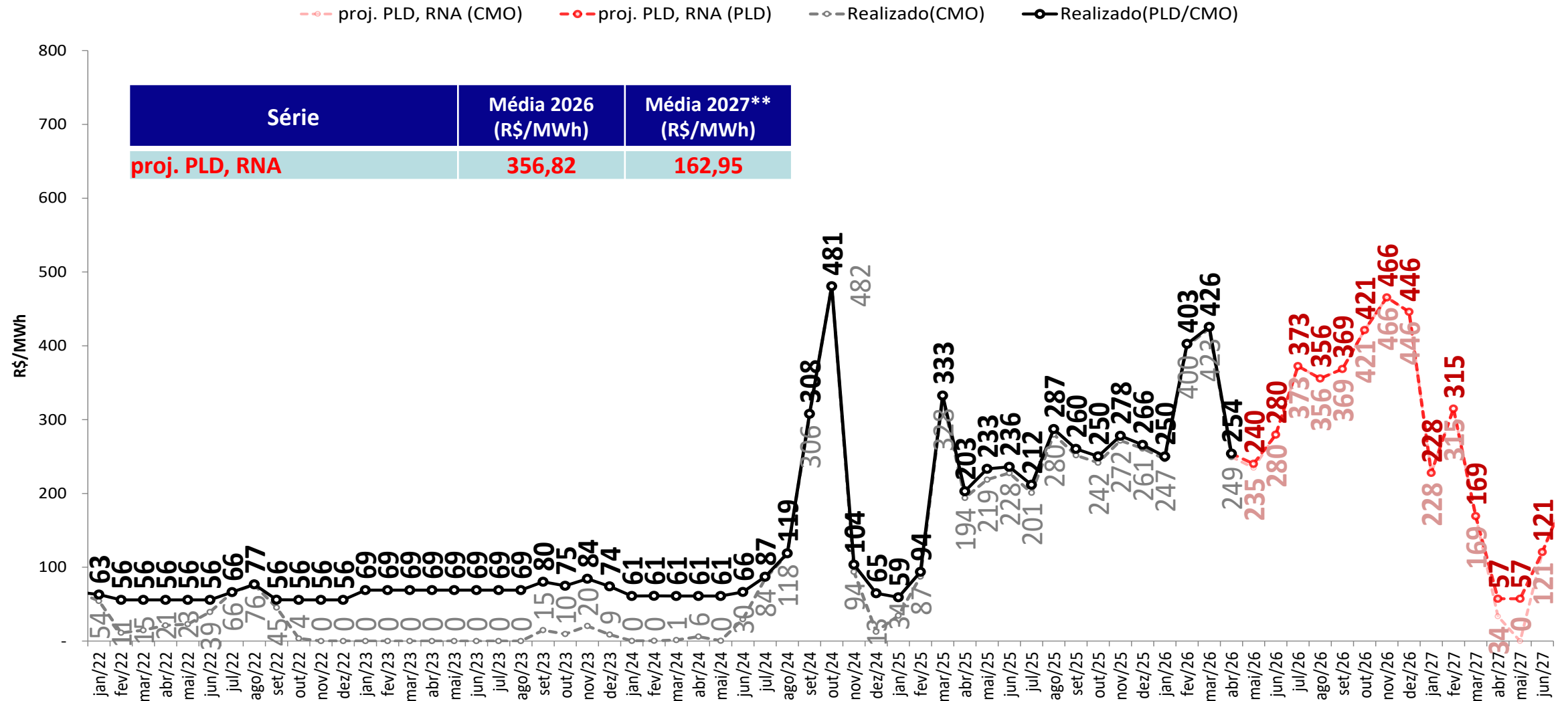
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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

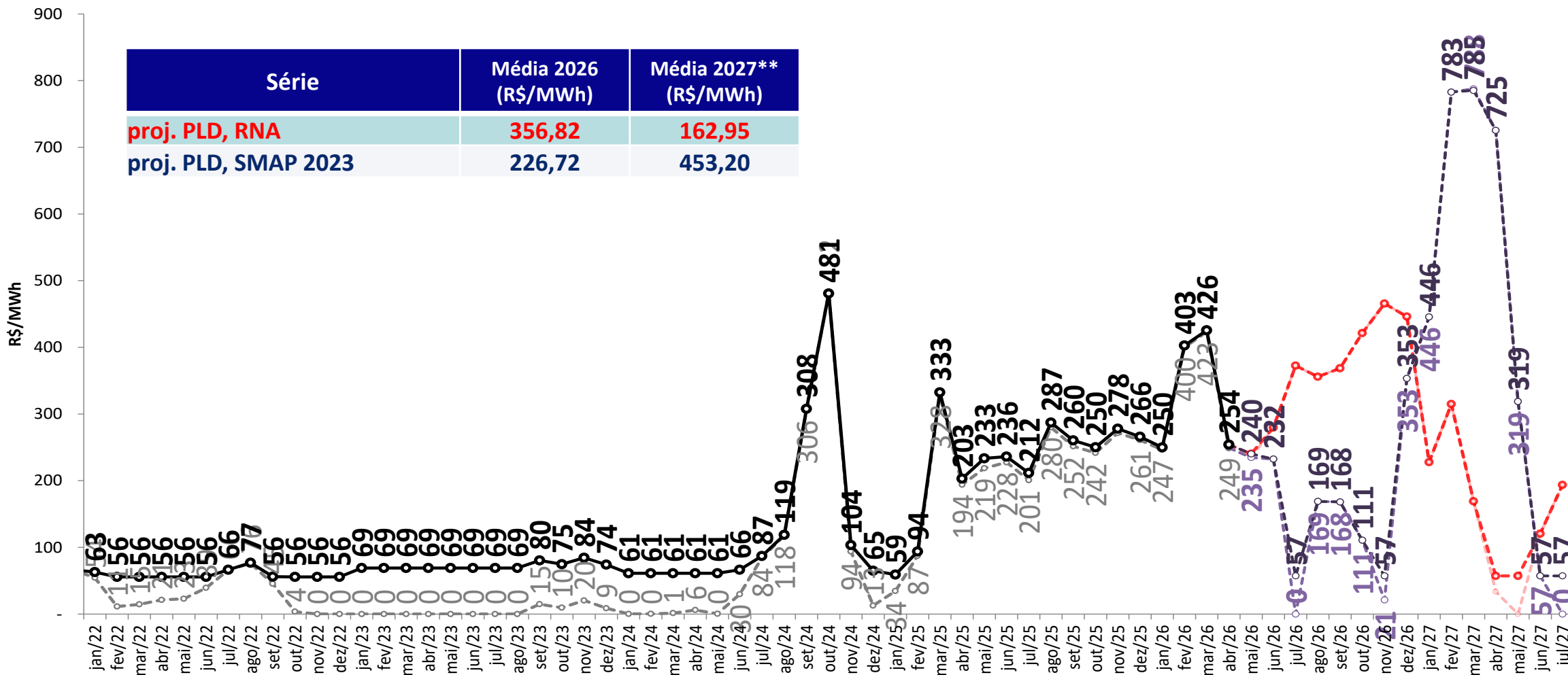
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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)



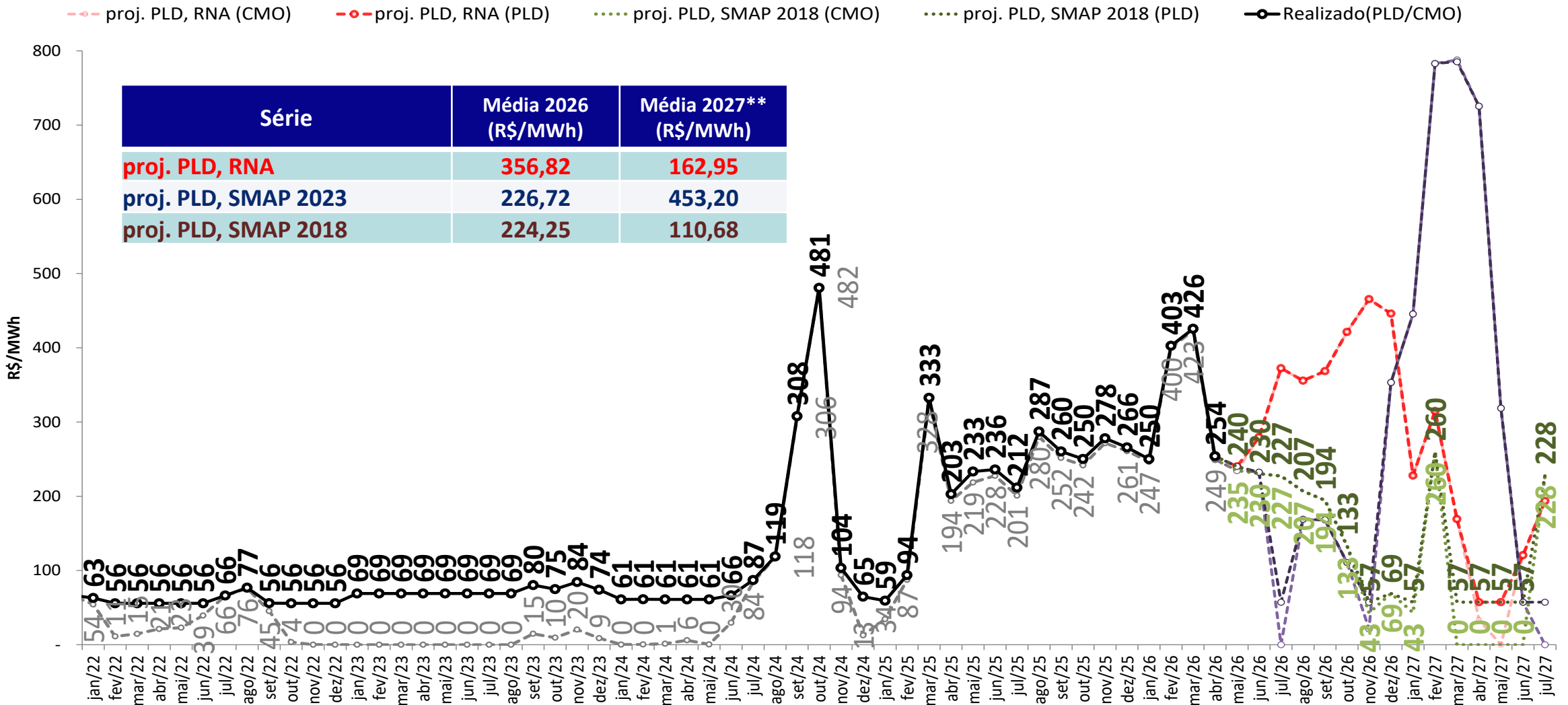
• *Foram considerados:*

- 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

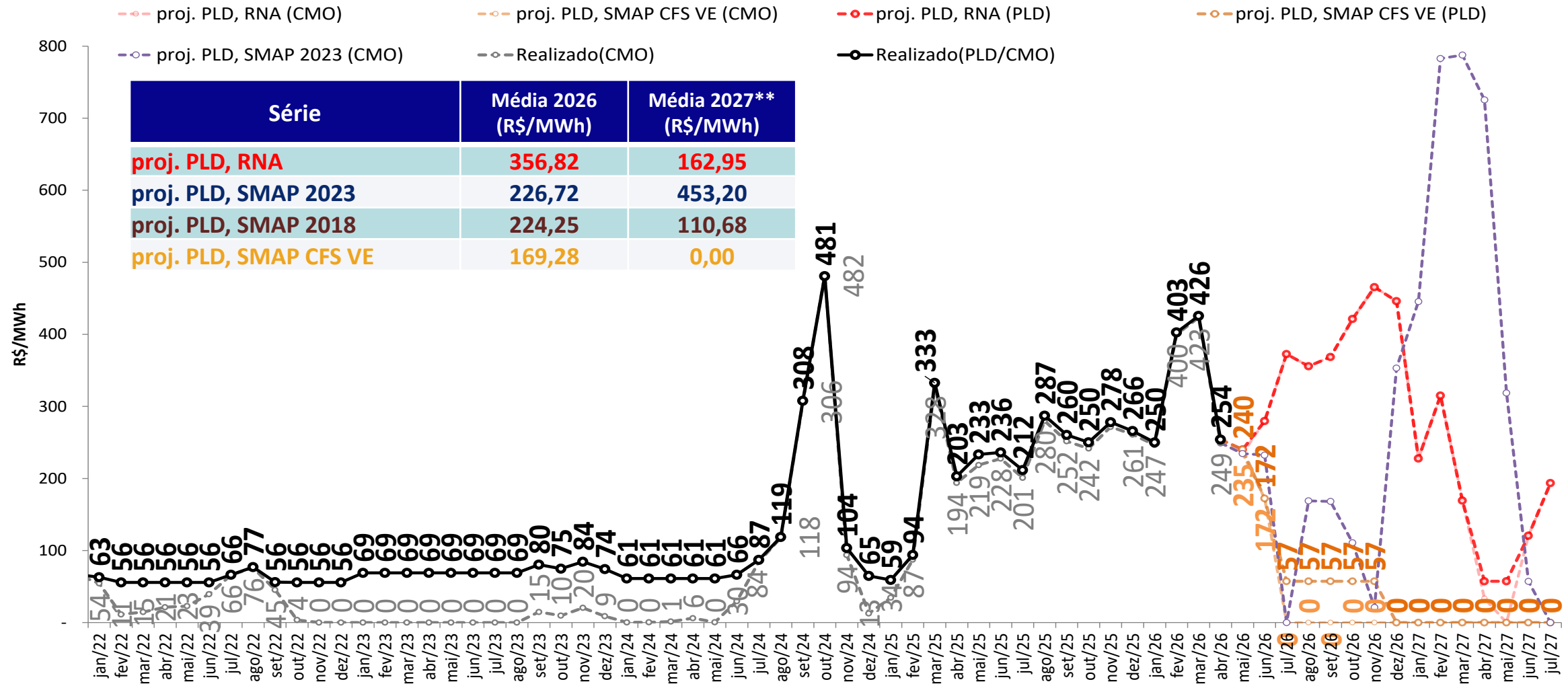


Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	356,82	162,95
proj. PLD, SMAP 2023	226,72	453,20
proj. PLD, SMAP 2018	224,25	110,68

- **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

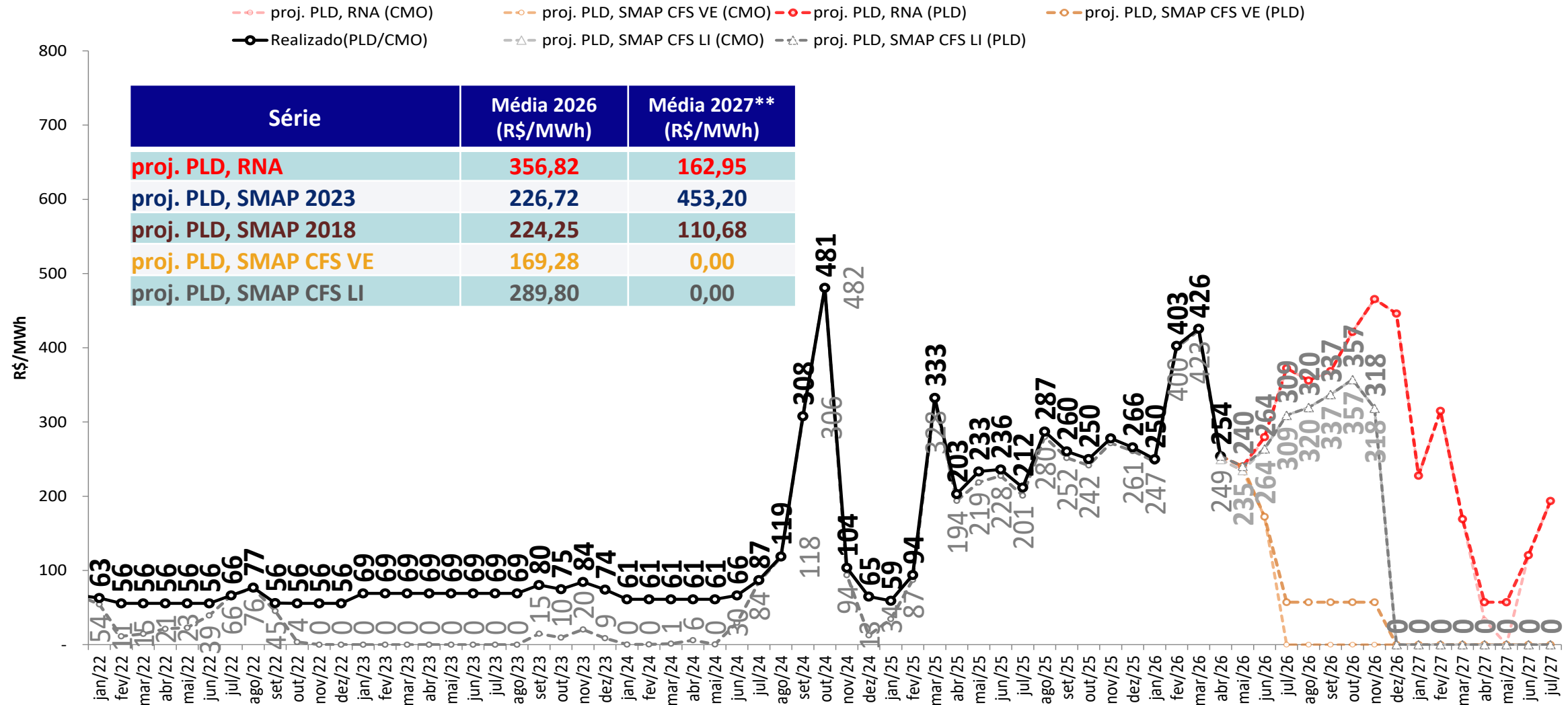
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

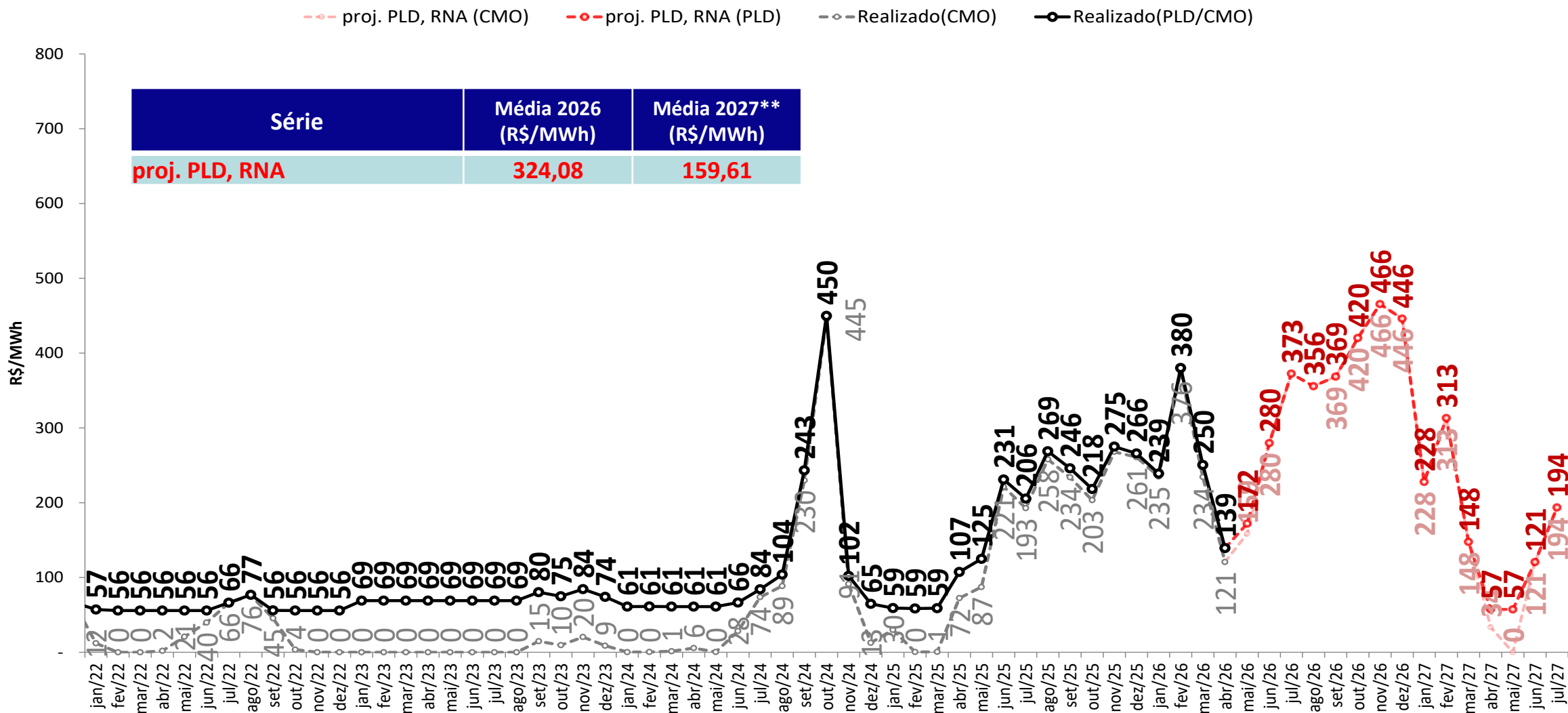
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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

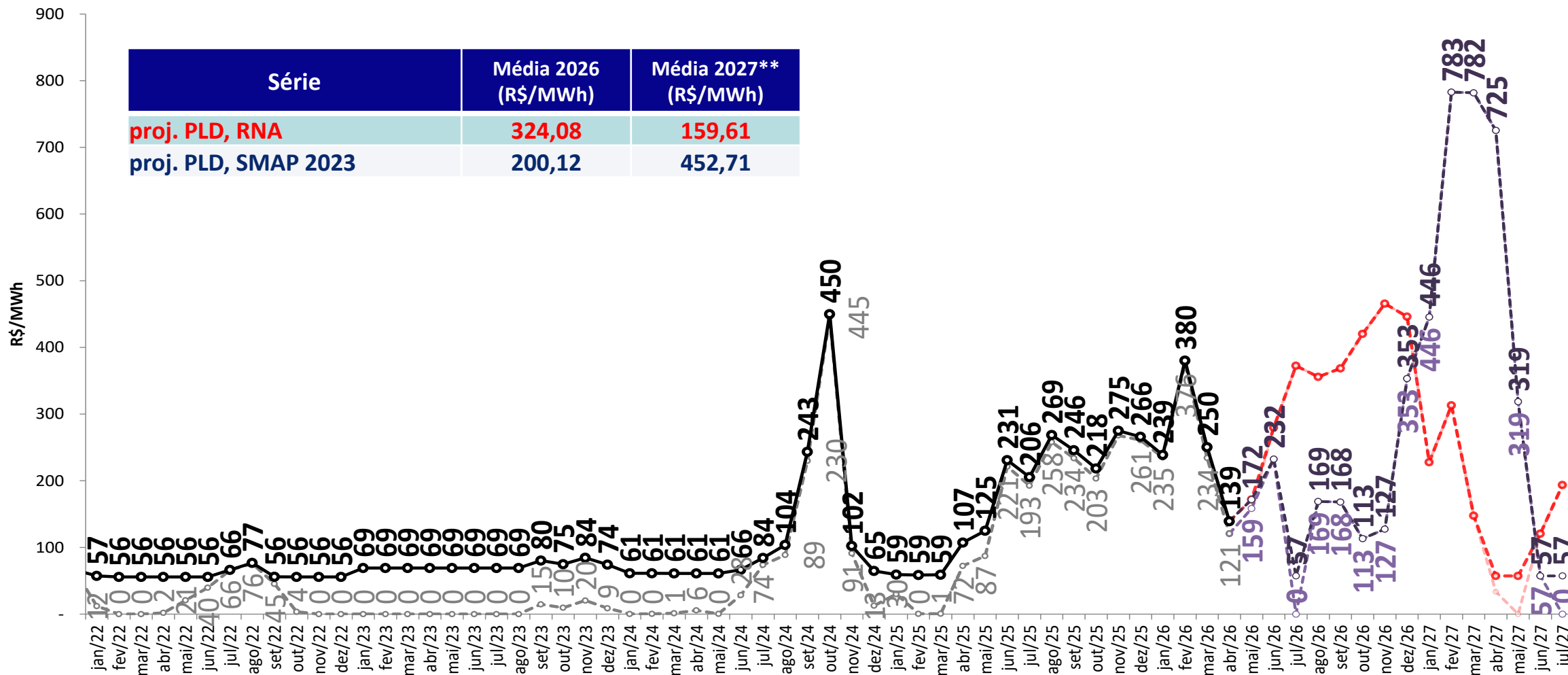
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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)



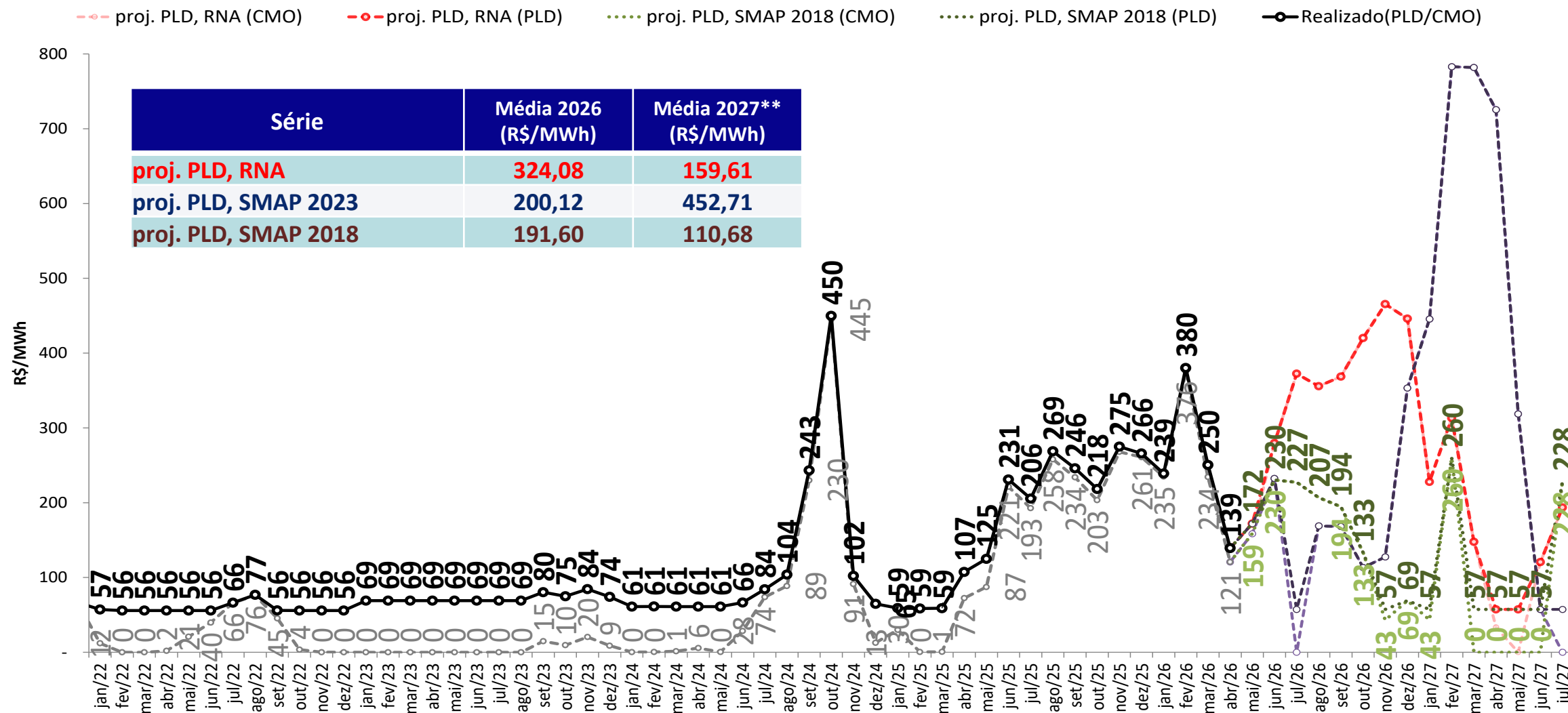
• Foram considerados:

- 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



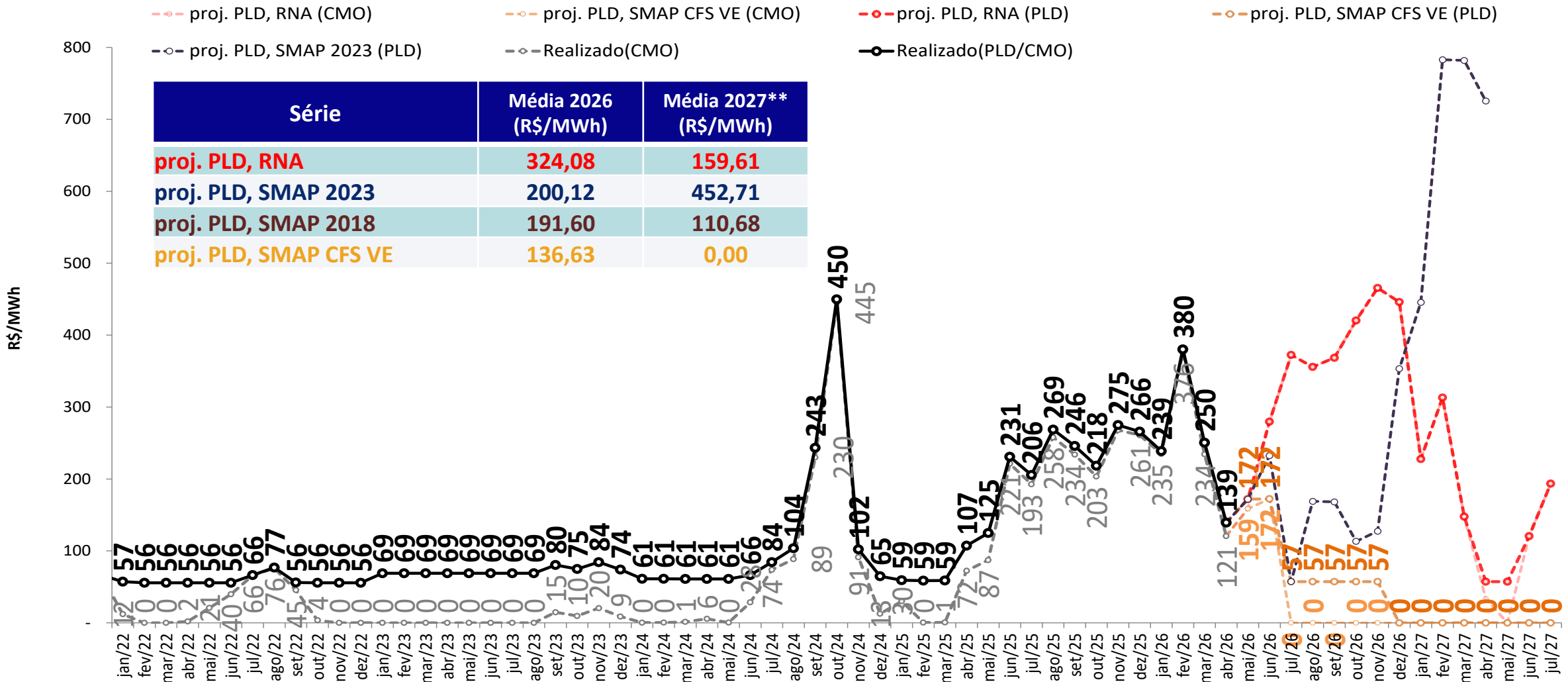
• **Foram considerados:**

- 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



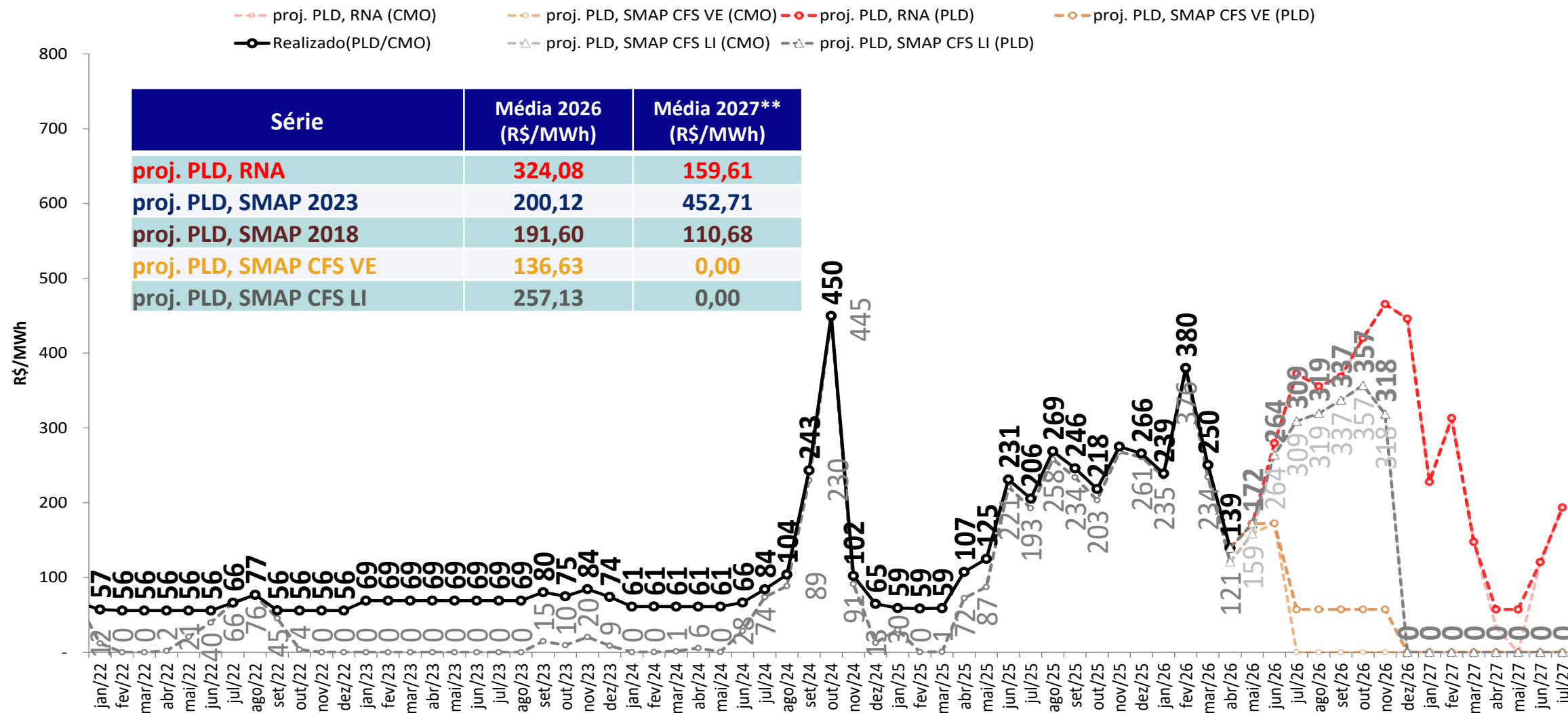
• Foram considerados:

- 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



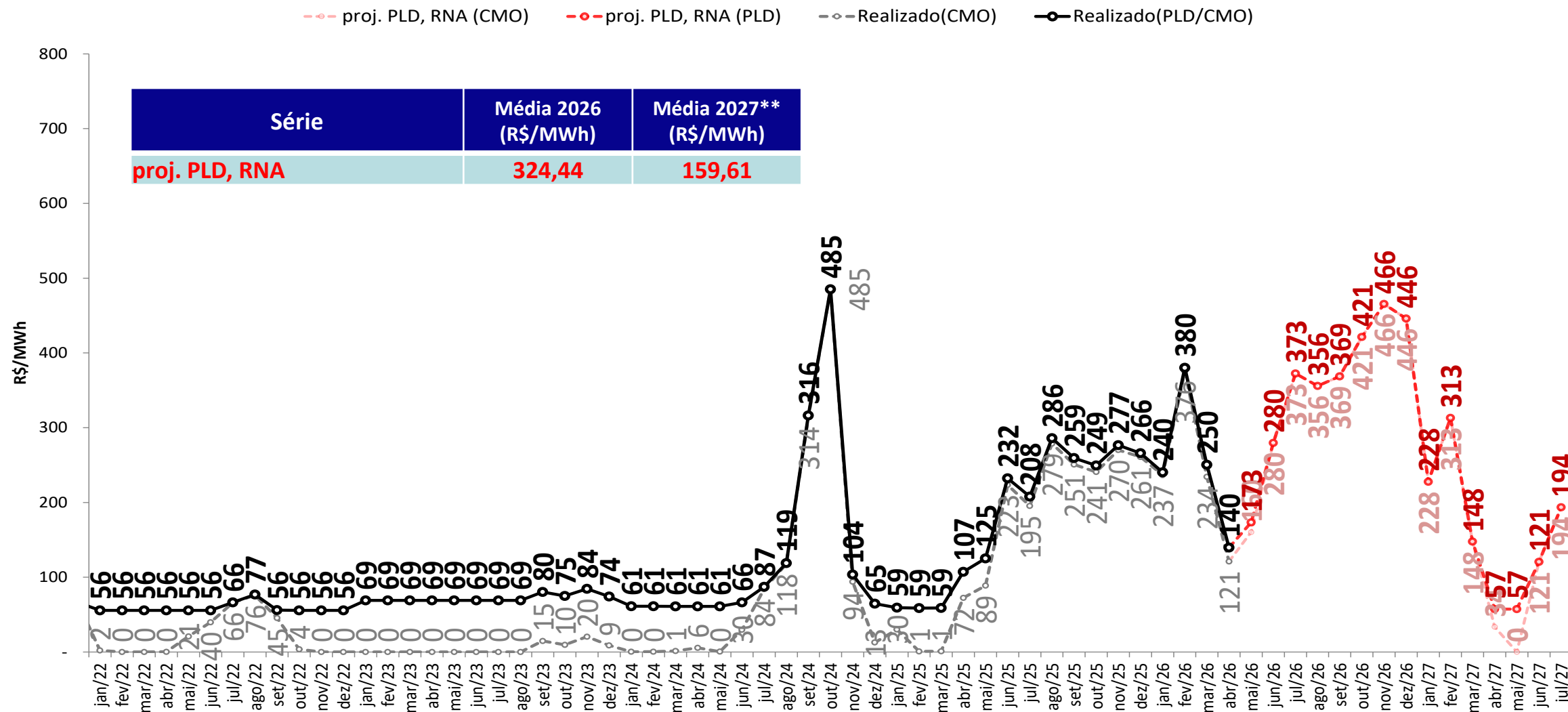
- **Foram considerados:**

- 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

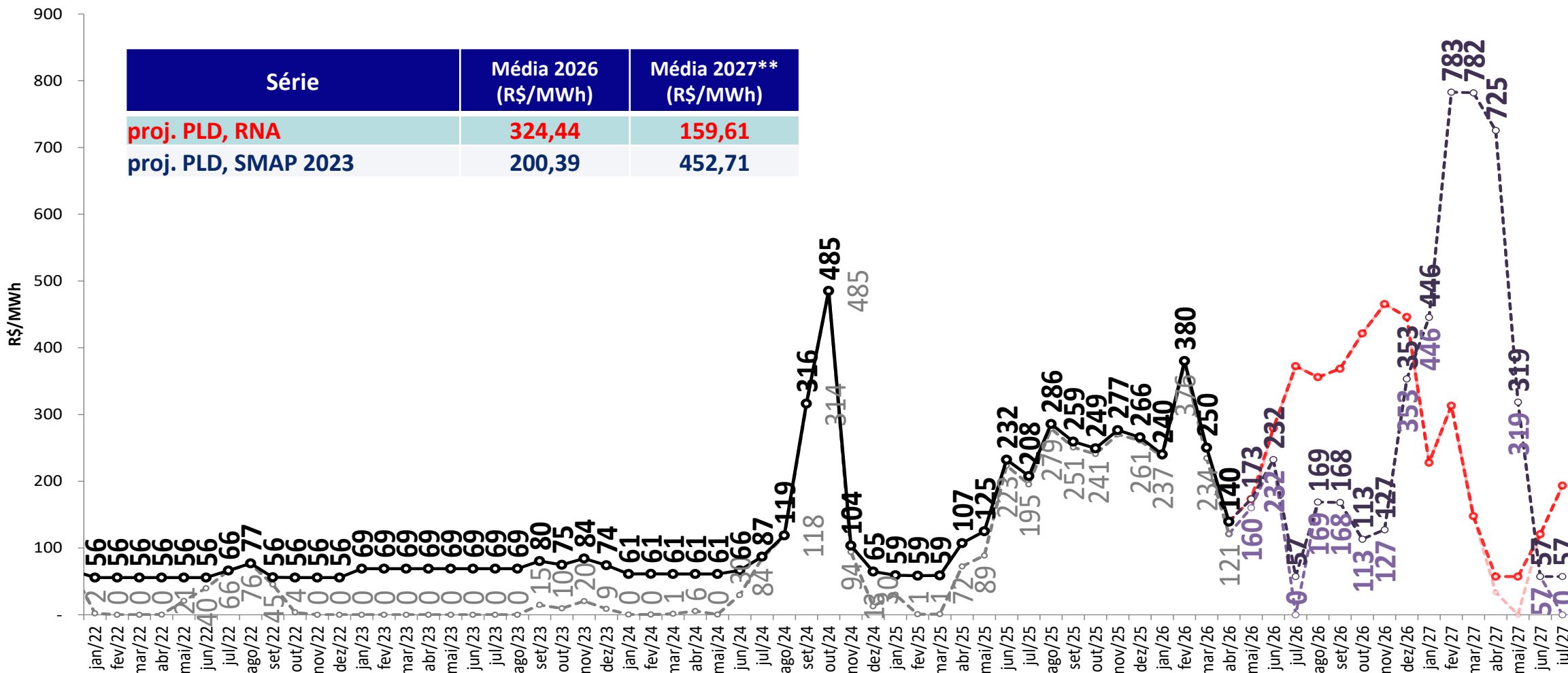
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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)



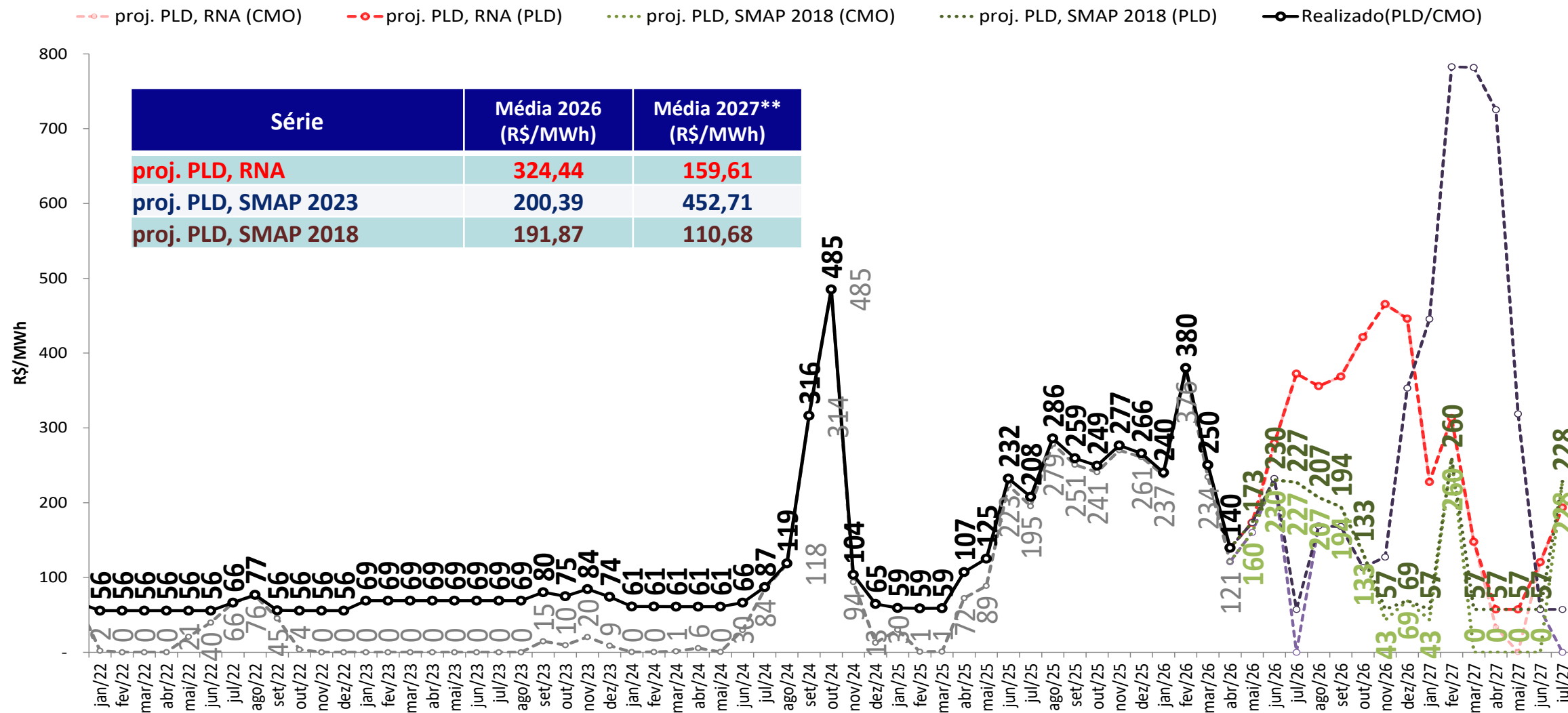
• *Foram considerados:*

- 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



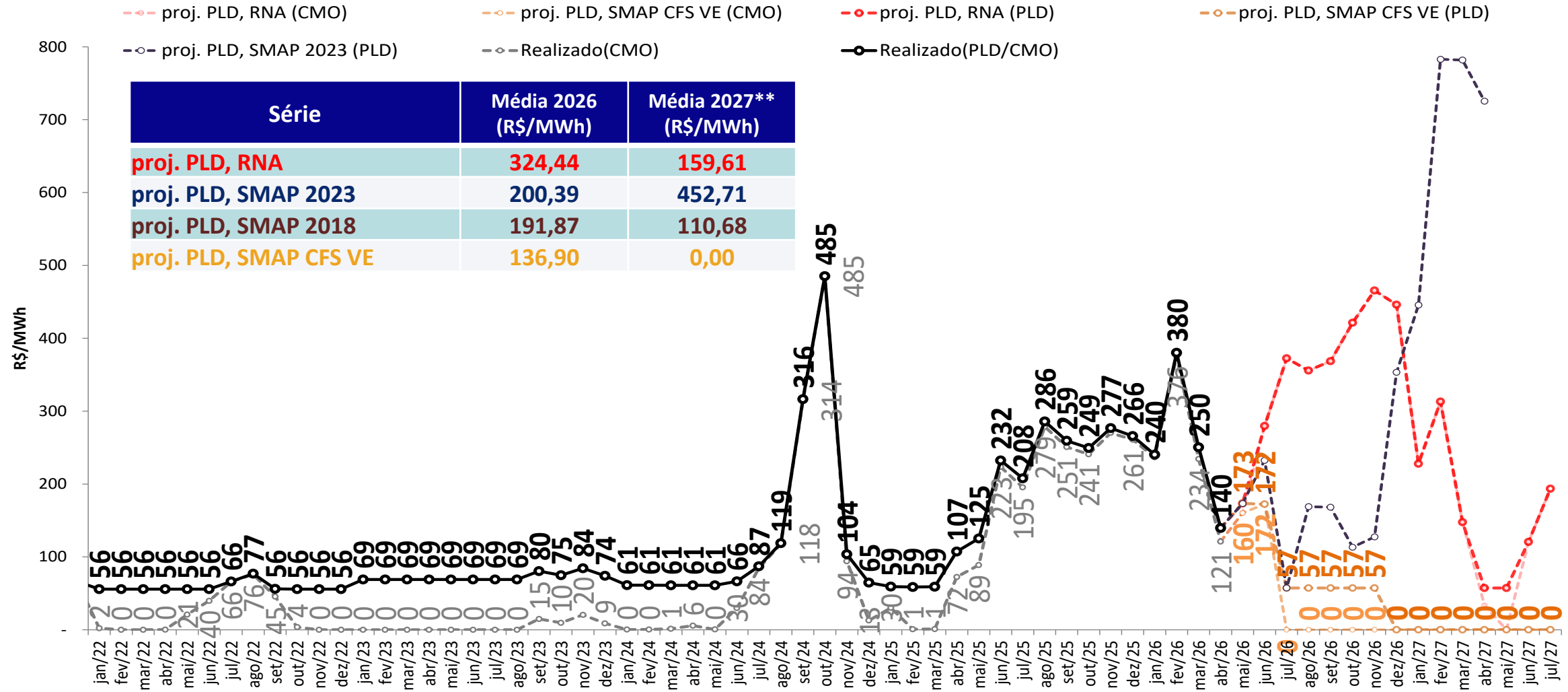
• Foram considerados:

- 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

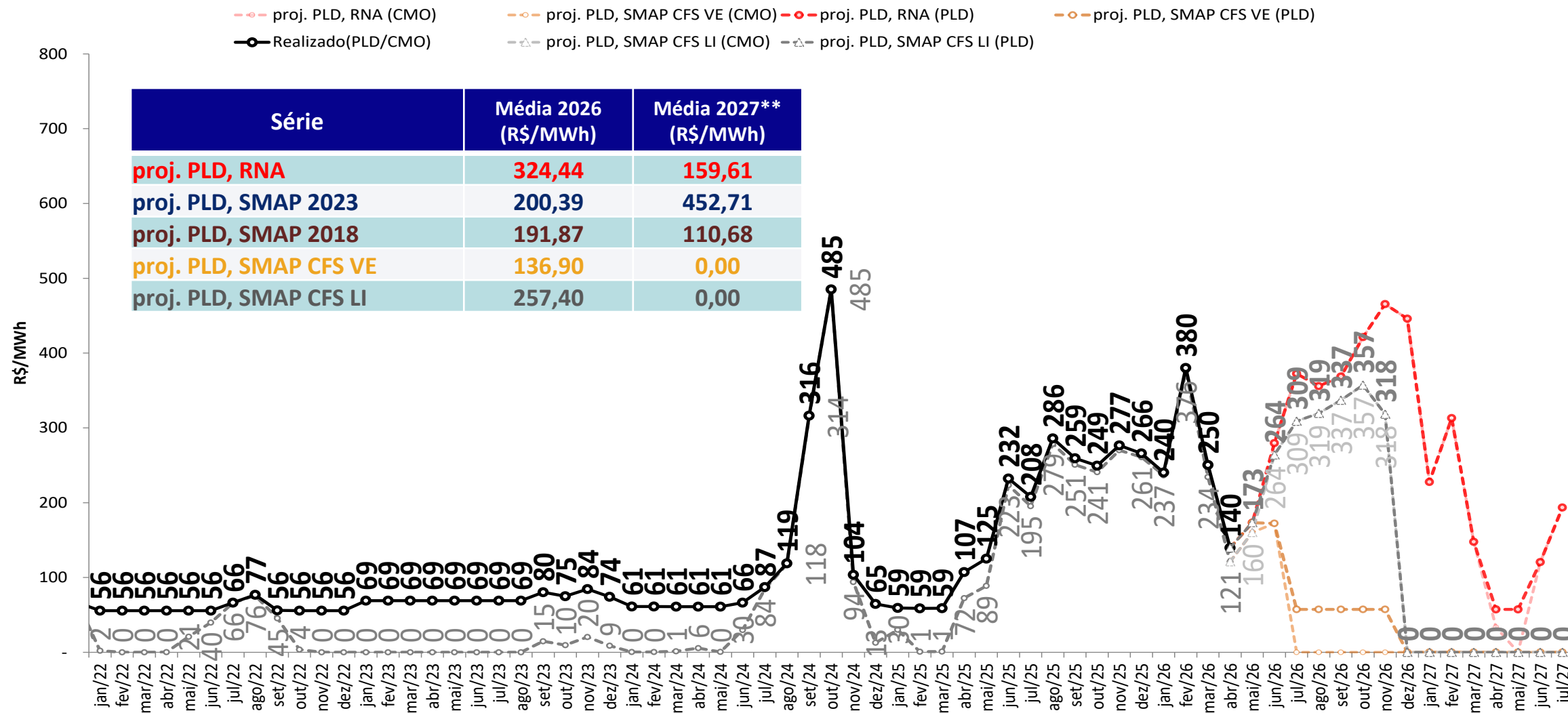
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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	223	280	373	356	369	421	466	446	228	315	169	57	57	194
proj. PLD, SMAP 2023	223	232	57	169	168	113	127	353	446	783	785	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	223	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	223	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	223	264	309	320	337	357	318	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	240	280	373	356	369	421	466	446	228	315	169	57	57	194
proj. PLD, SMAP 2023	240	232	57	169	168	111	57	353	446	783	785	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	240	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	240	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	240	264	309	320	337	357	318	0	0	0	0	0	0	0

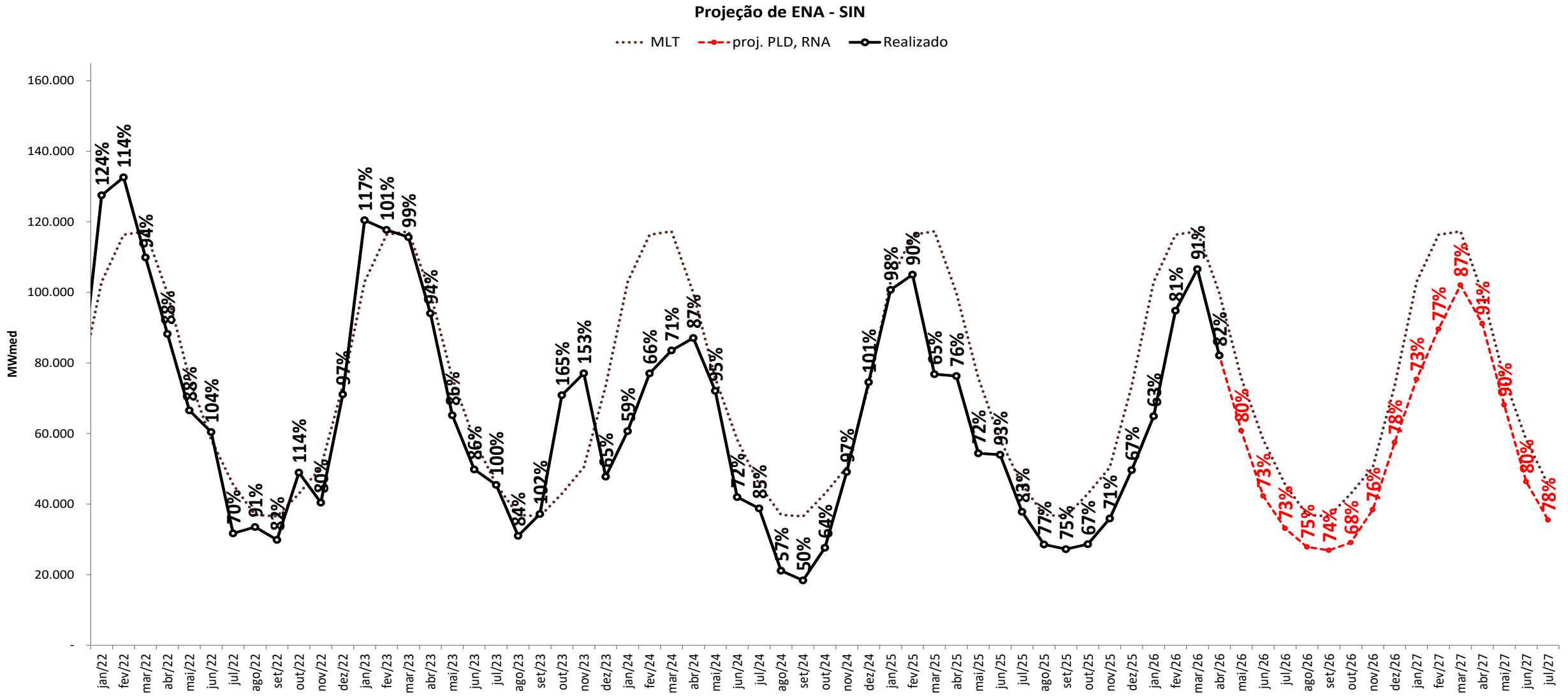
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
proj. PLD, RNA	172	280	373	356	369	420	466	446	228	313	148	57	57	194
proj. PLD, SMAP 2023	172	232	57	169	168	113	127	353	446	783	782	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	172	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	172	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	172	264	309	319	337	357	318	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	173	280	373	356	369	421	466	446	228	313	148	57	57	194
proj. PLD, SMAP 2023	173	232	57	169	168	113	127	353	446	783	782	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	173	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	173	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	173	264	309	319	337	357	318	0	0	0	0	0	0	0

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

projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



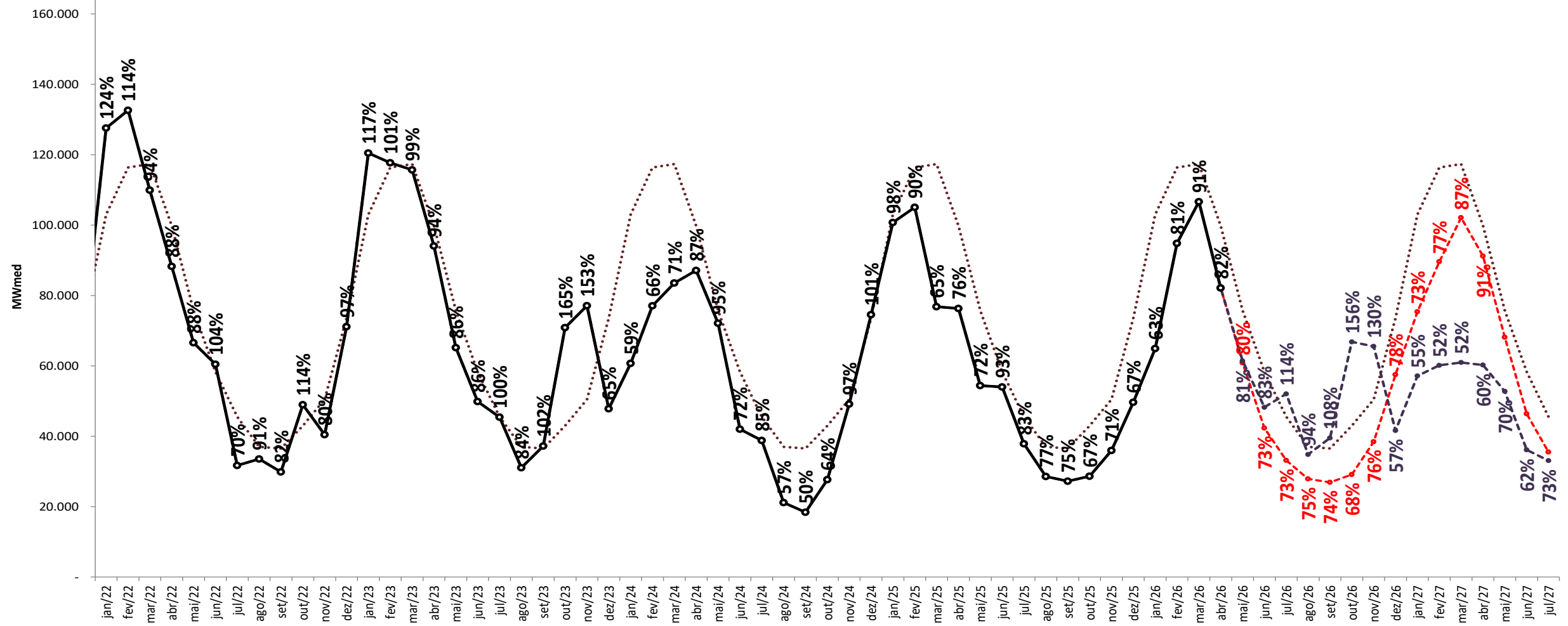
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



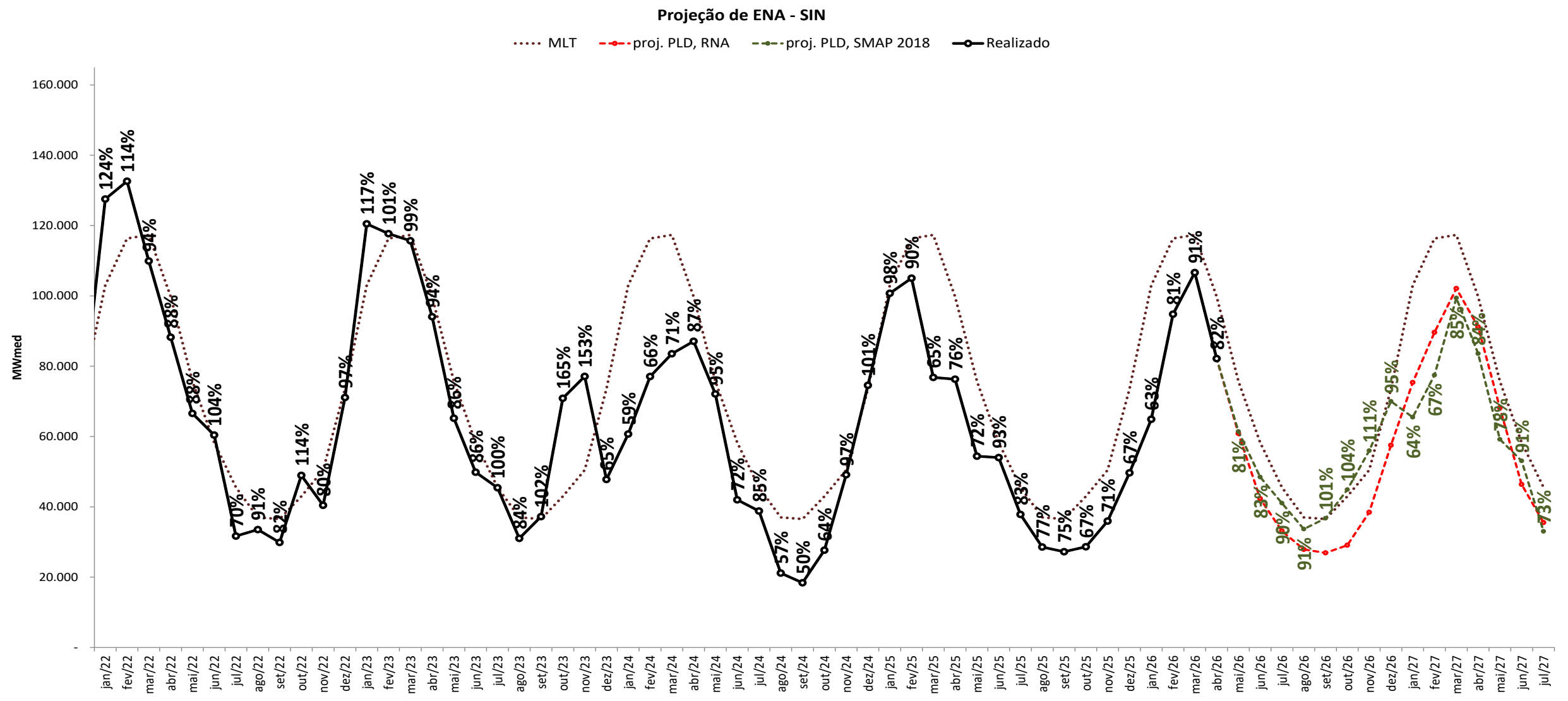
Projeção de ENA - SIN

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



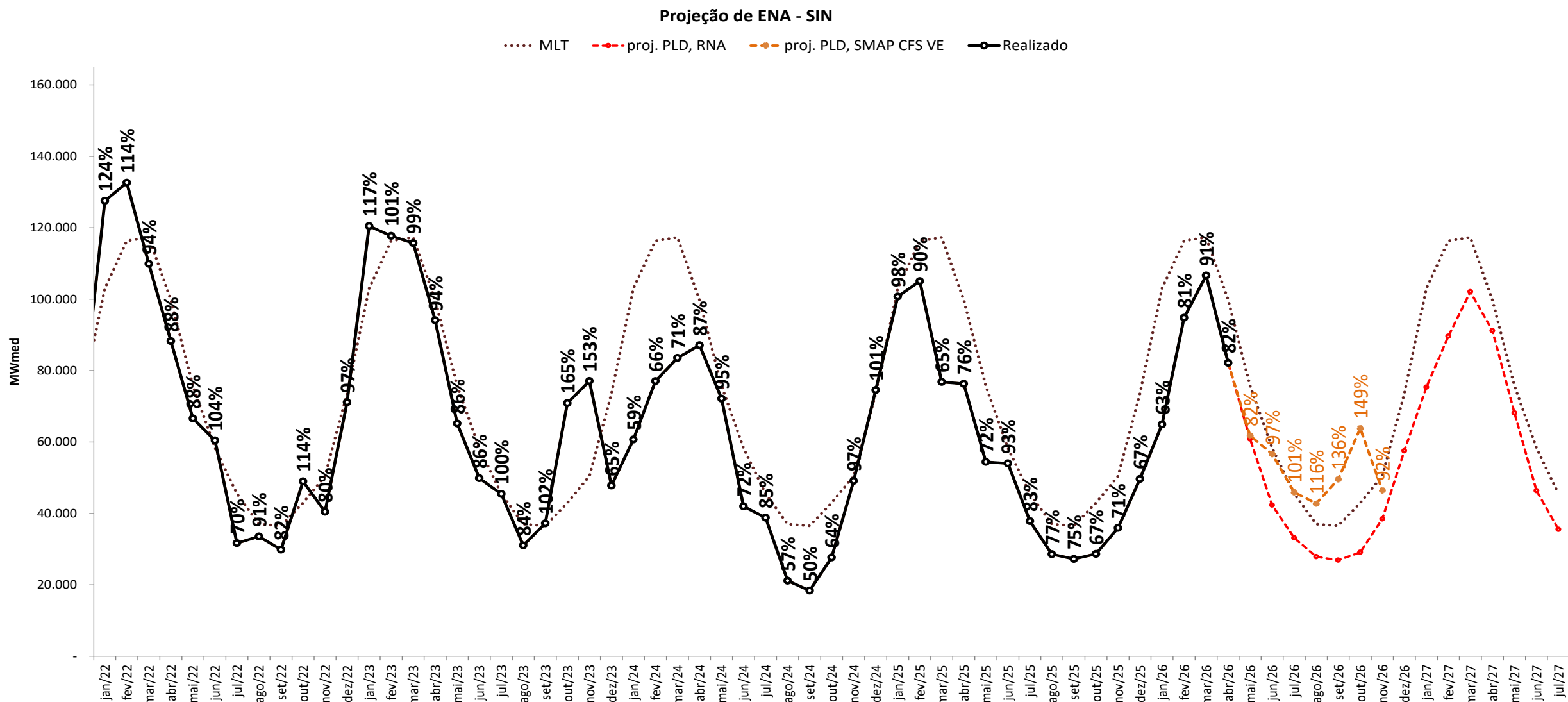
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



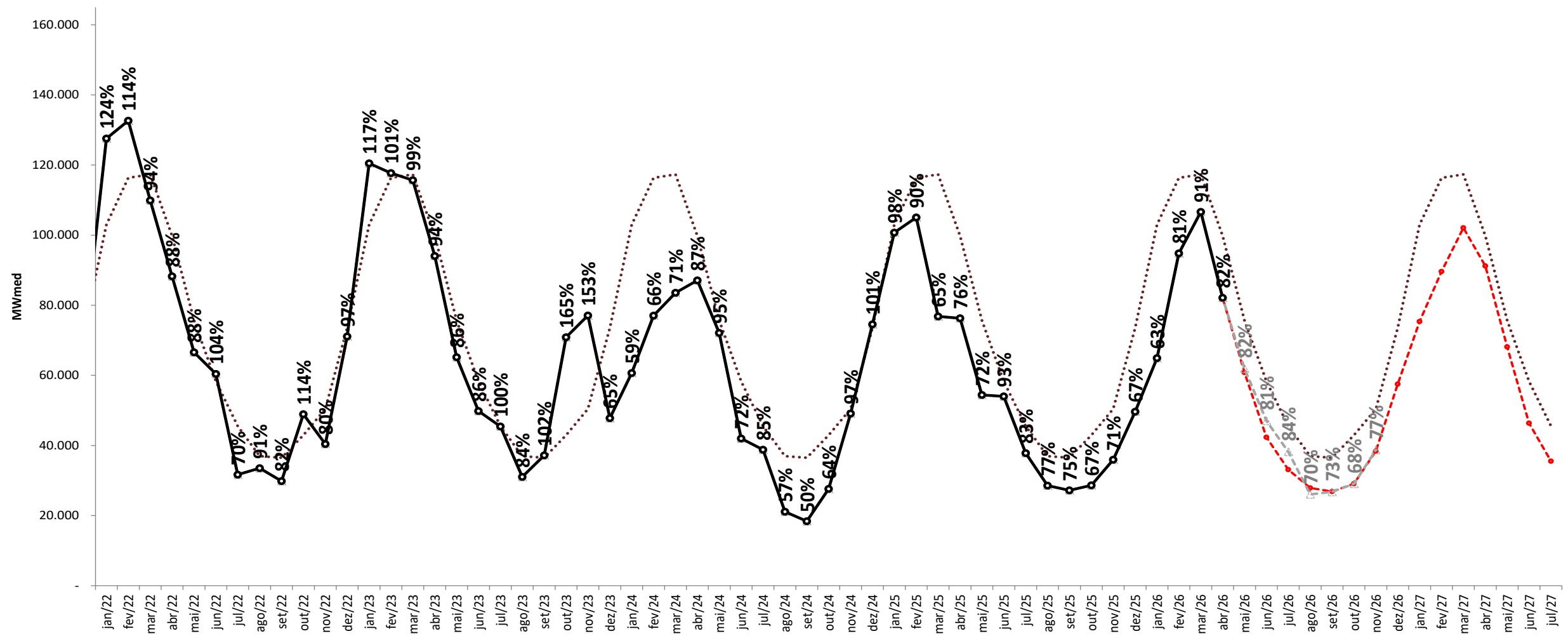
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

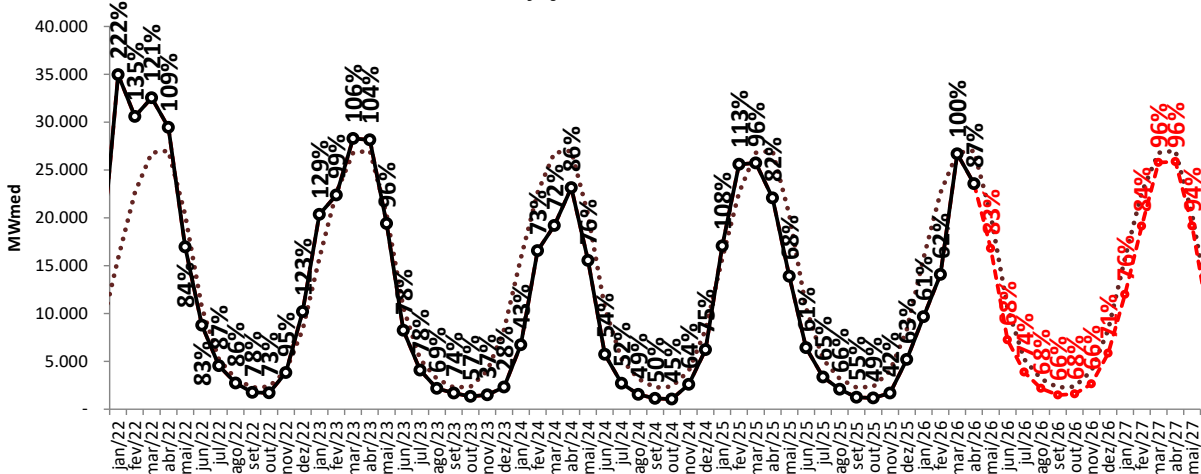
MLT proj. PLD, RNA proj. PLD, SMAP CFS LI Realizado



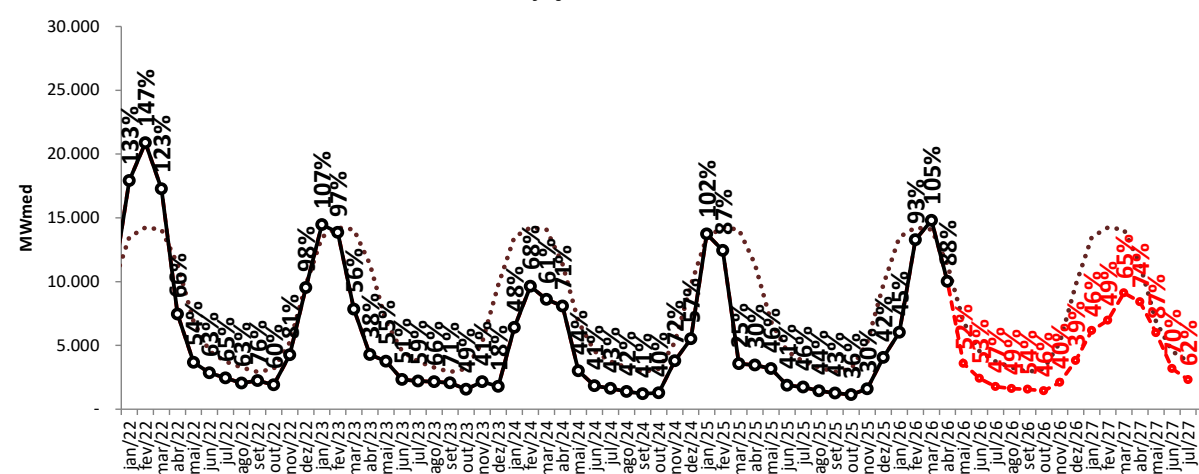
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA

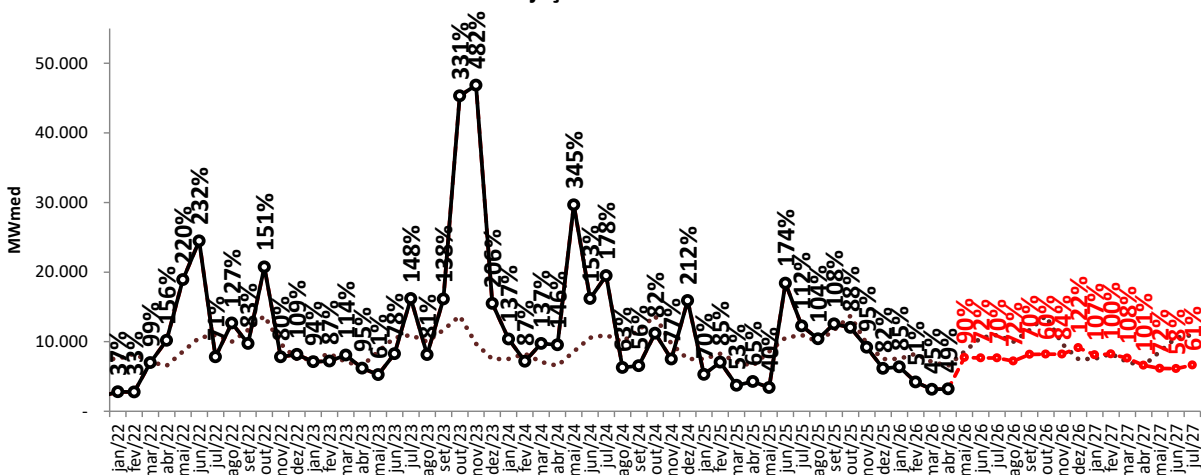
Projeção de ENA - N



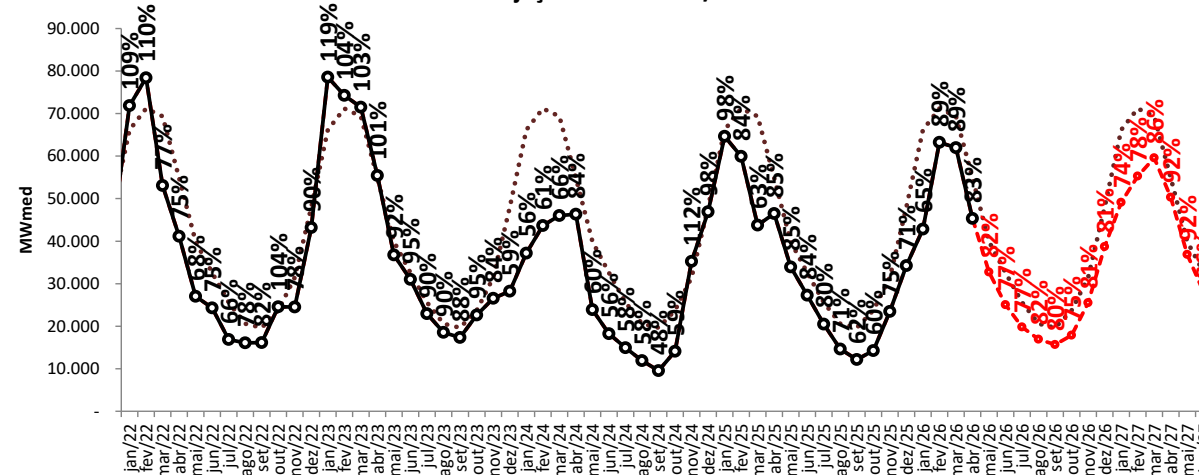
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

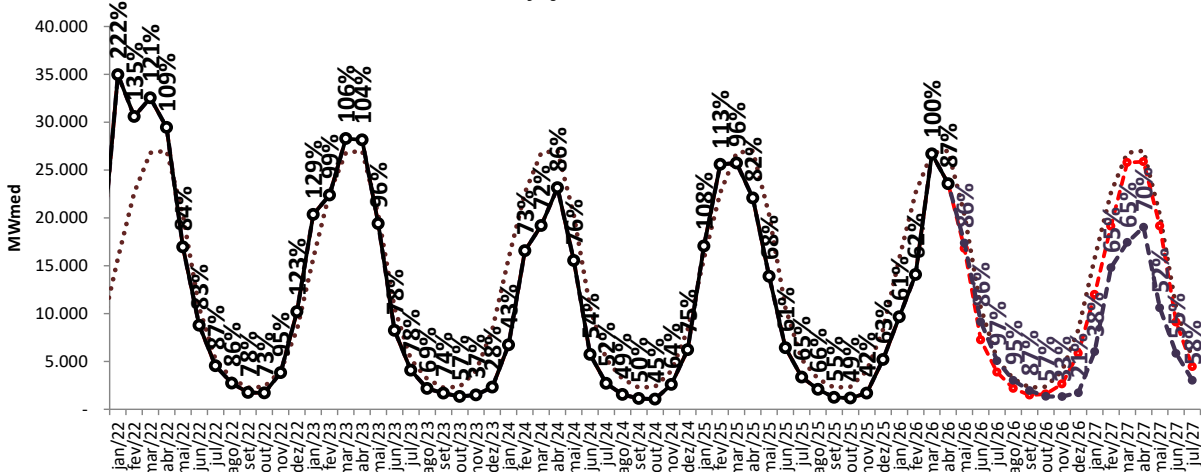
—●— Realizado

-♦- ENA RNA

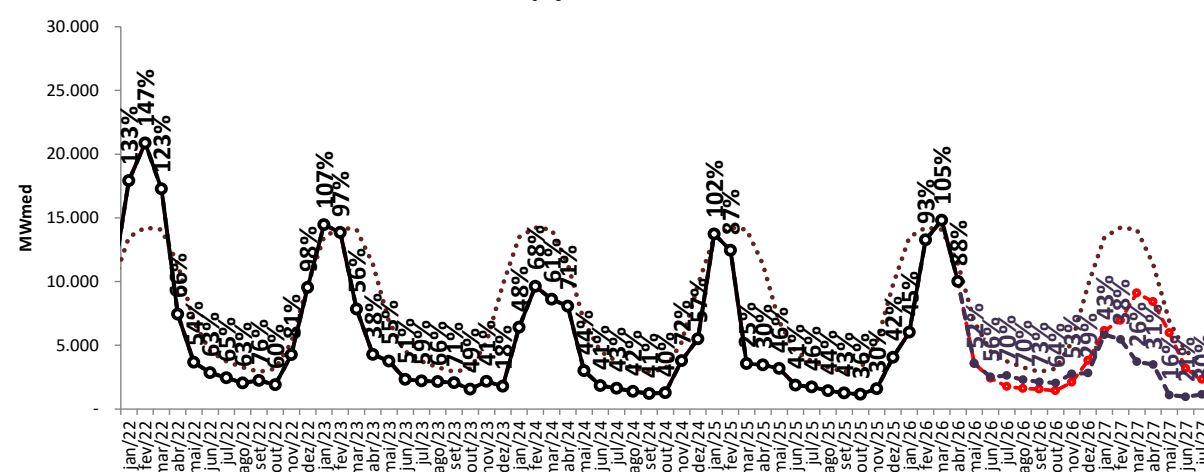
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

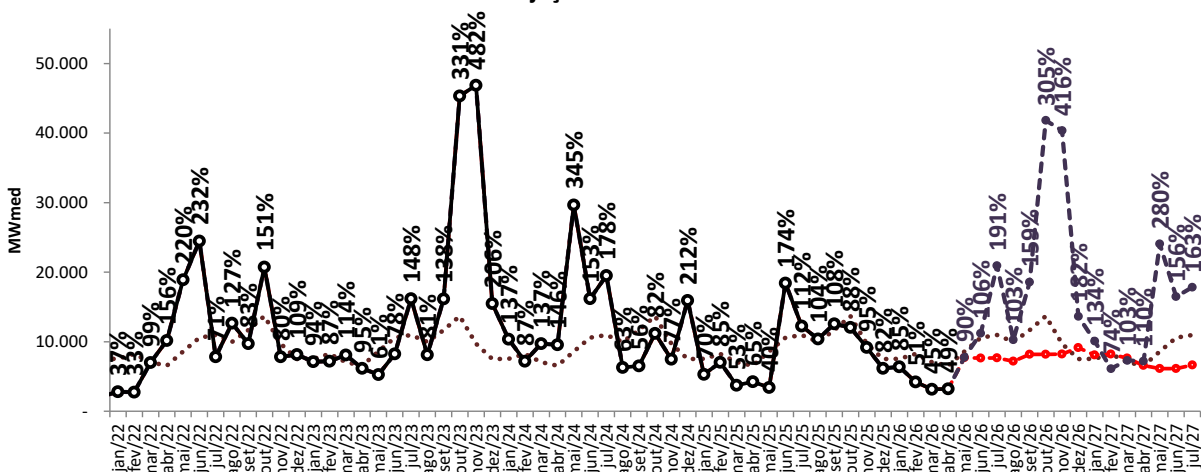
Projeção de ENA - N



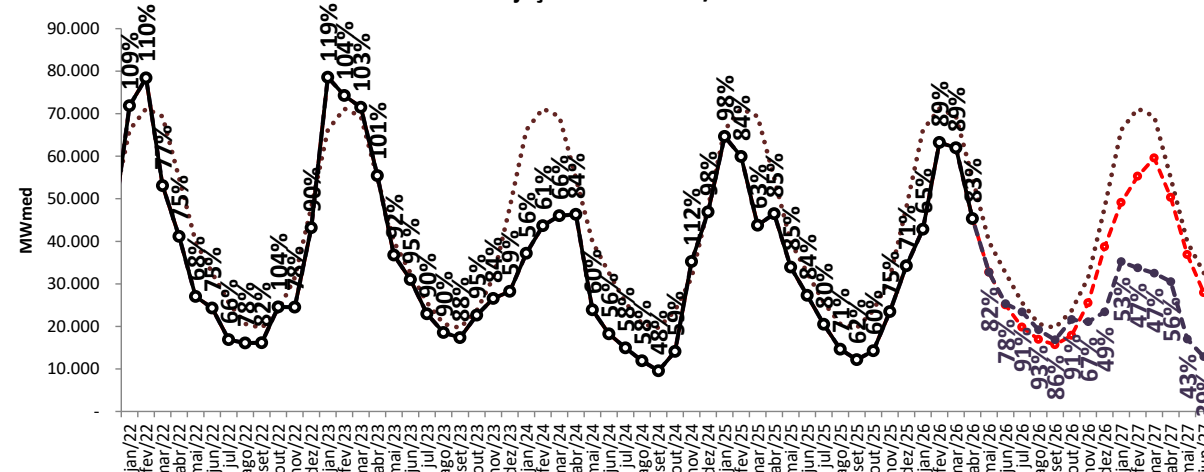
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

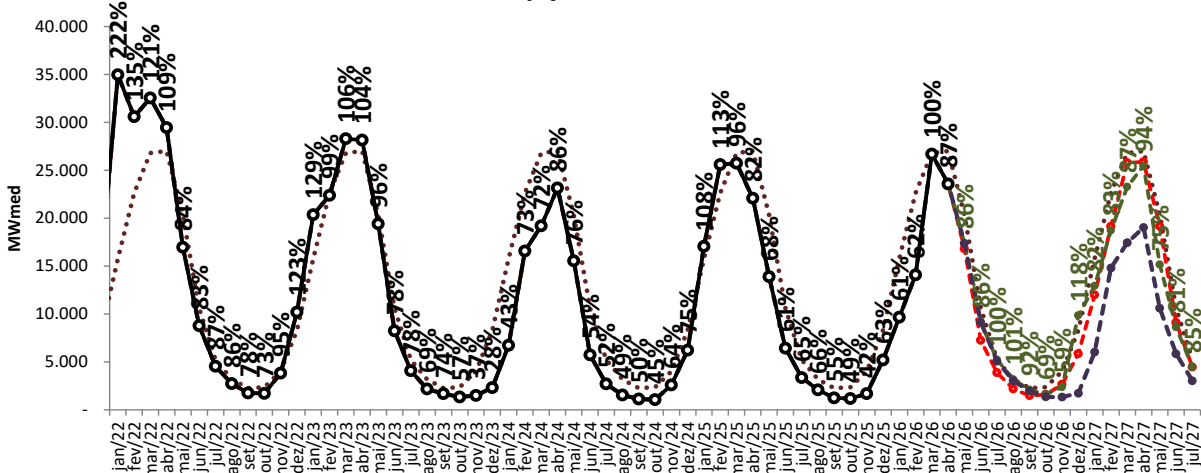
—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

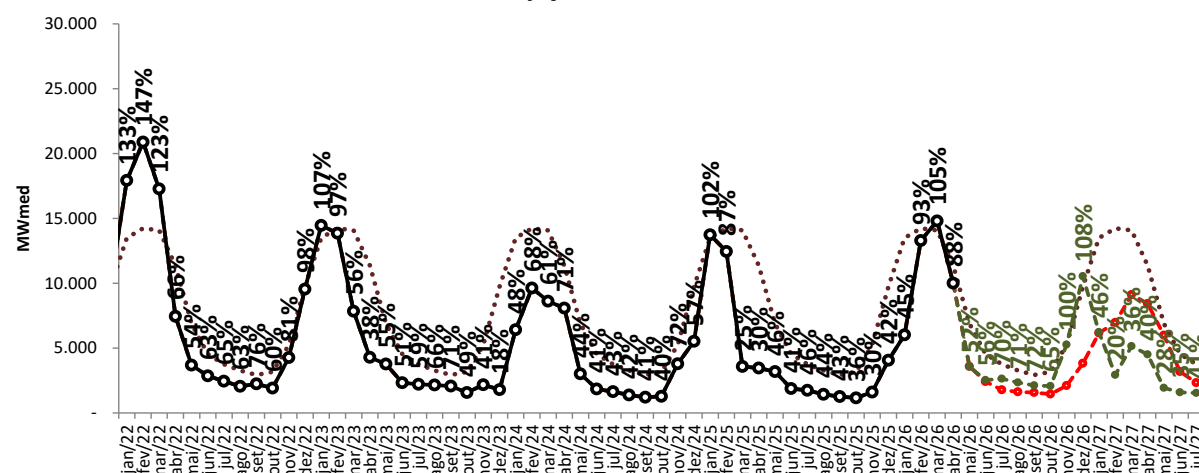
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



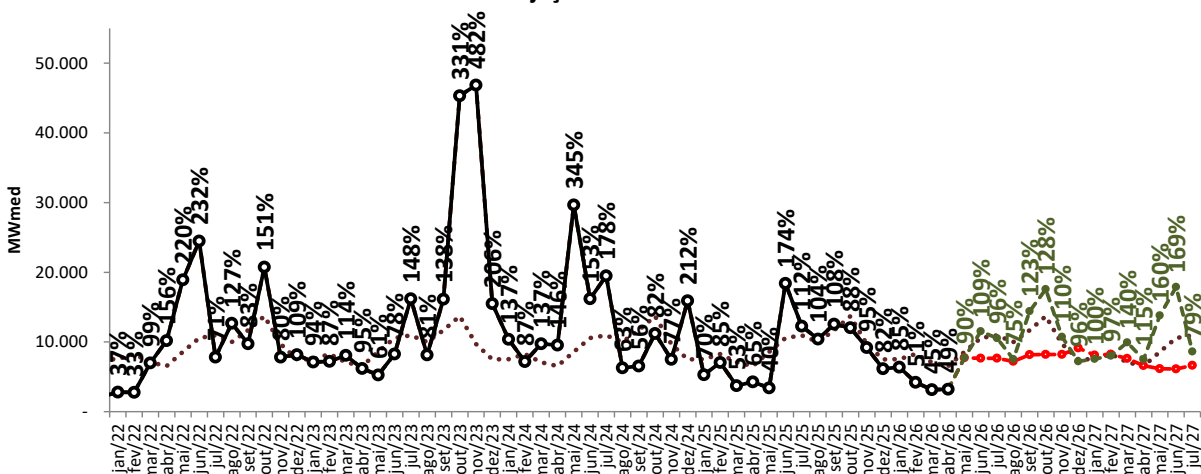
Projeção de ENA - N



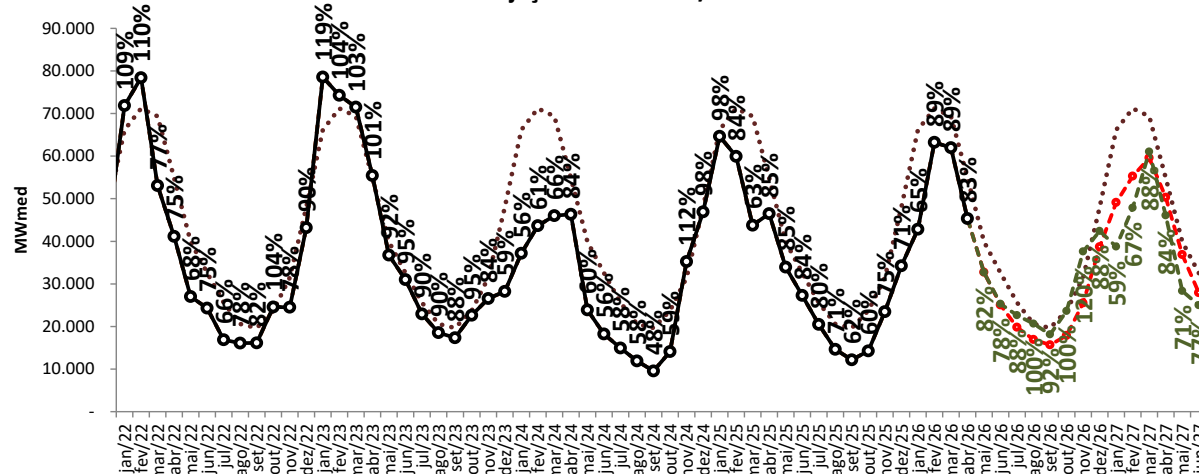
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

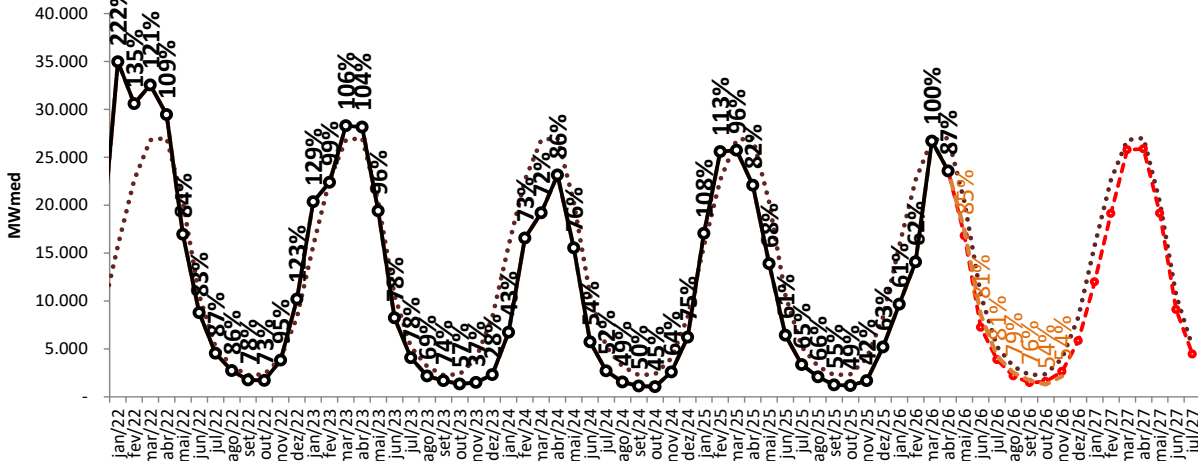
-●- proj. PLD, SMAP 2023

-●- proj. PLD, SMAP 2018

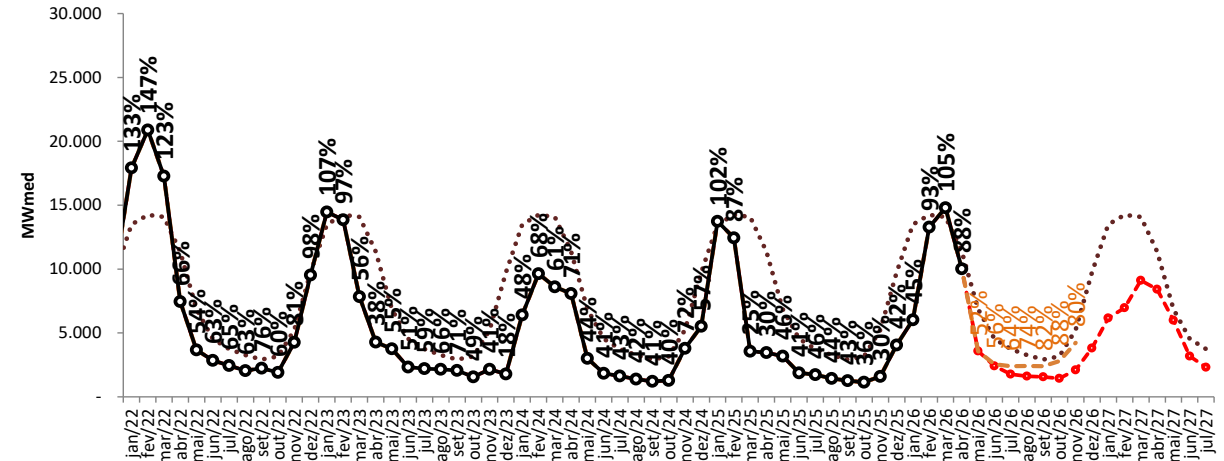
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

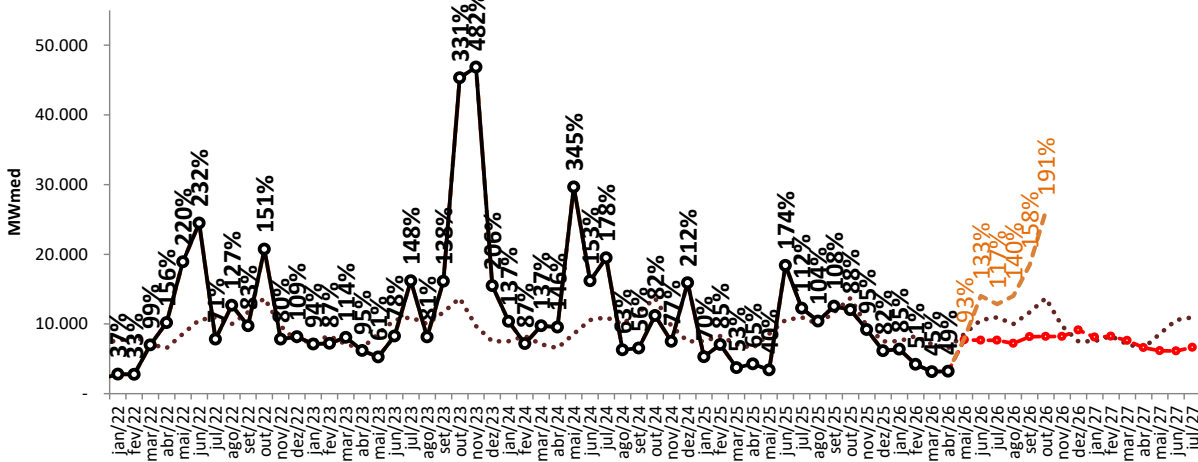
Projeção de ENA - N



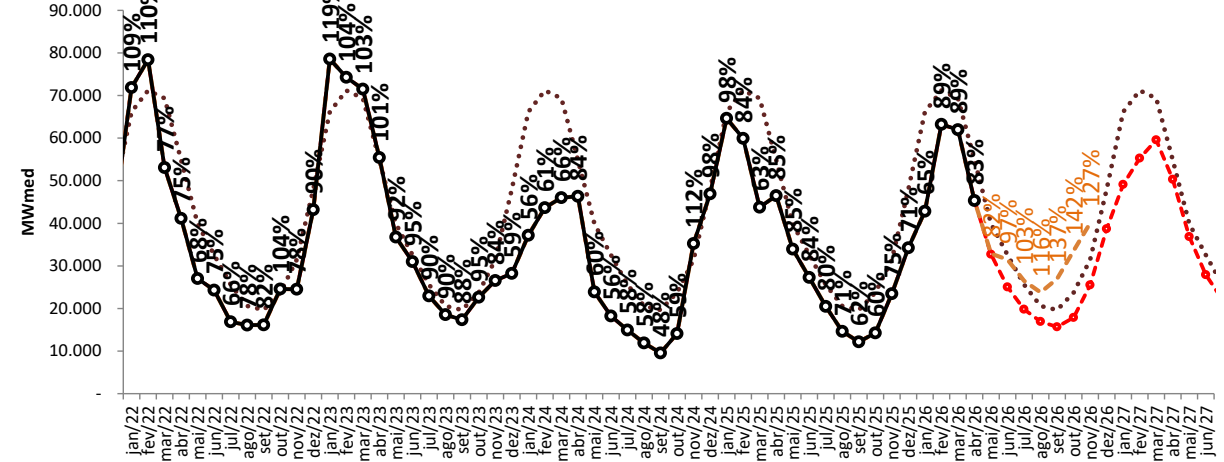
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

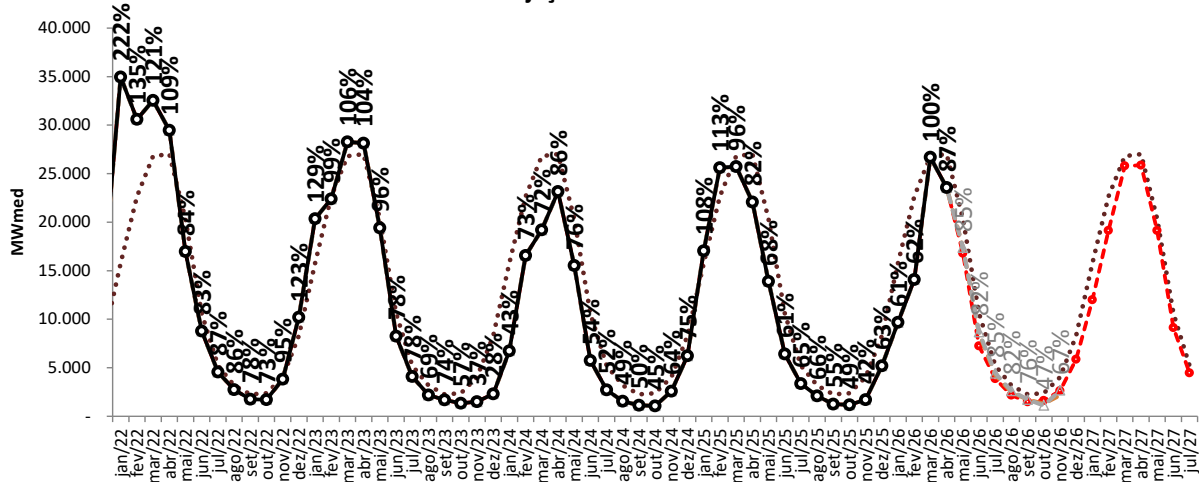


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

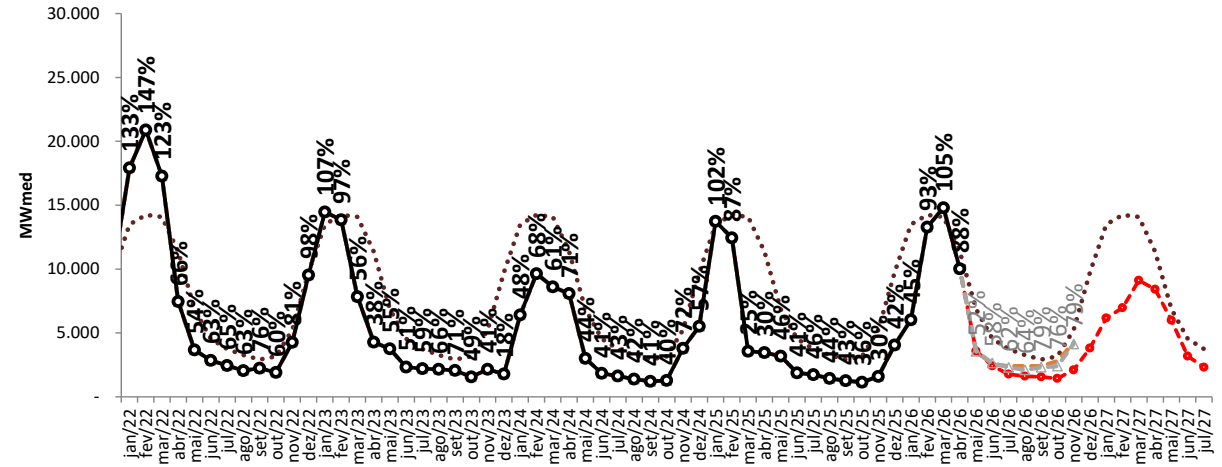
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

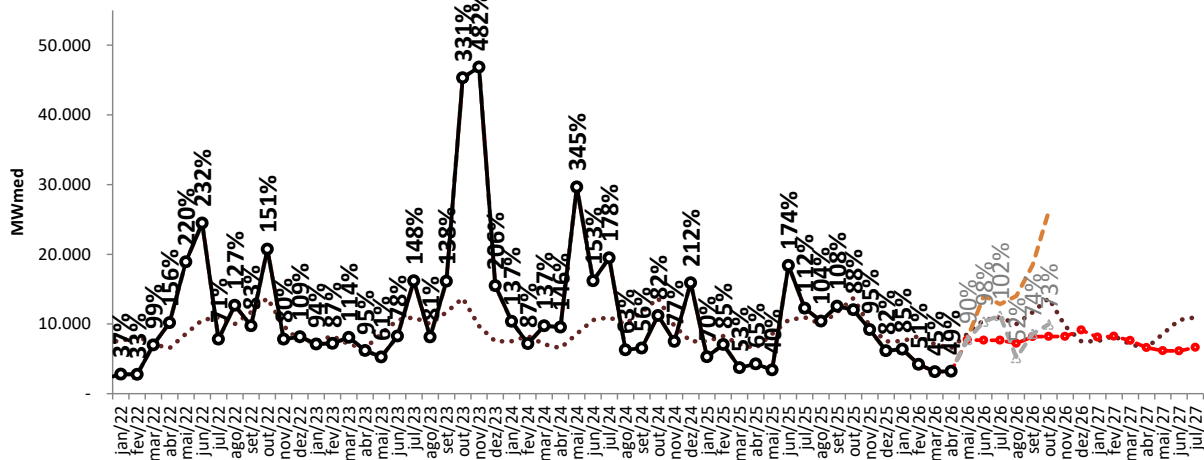
Projeção de ENA - N



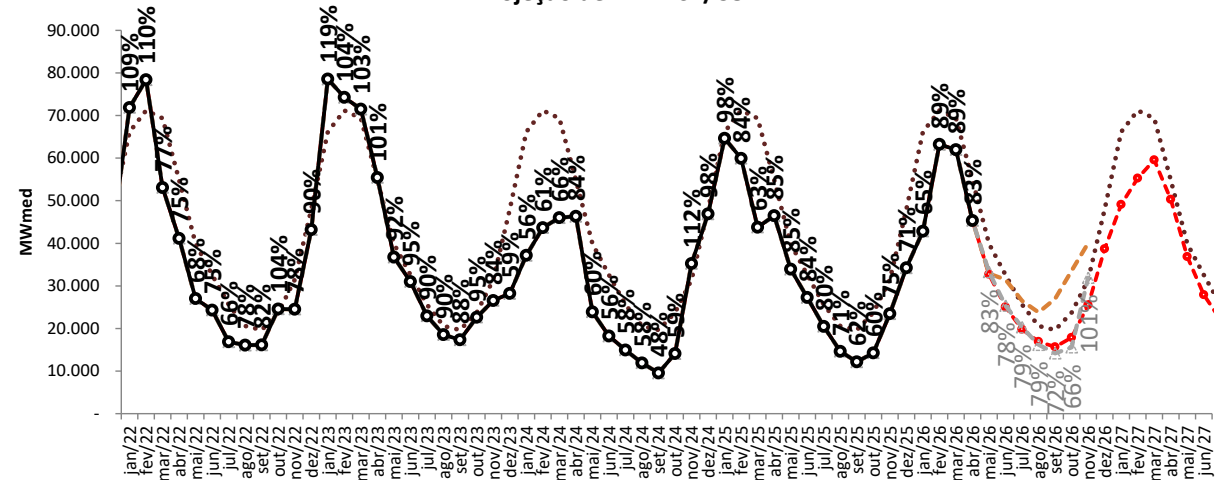
Projeção de ENA - NE



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 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	82	77	77	82	80	75	81	81	74	78	86	92	92	86
proj. PLD, SMAP 2023	82	78	91	93	86	91	67	49	53	47	47	56	43	39
proj. PLD, SMAP 2018	82	78	88	100	92	100	120	88	59	67	88	84	71	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	97	103	116	137	142	127	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	78	79	79	72	66	101	-	-	-	-	-	-	-

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	90	72	70	72	70	60	84	122	107	100	108	101	72	58
proj. PLD, SMAP 2023	90	106	191	103	159	305	416	182	134	74	103	110	280	156
proj. PLD, SMAP 2018	90	109	96	75	123	128	110	96	100	97	140	115	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	133	117	140	158	191	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	90	98	102	52	74	73	-	-	-	-	-	-	-	-

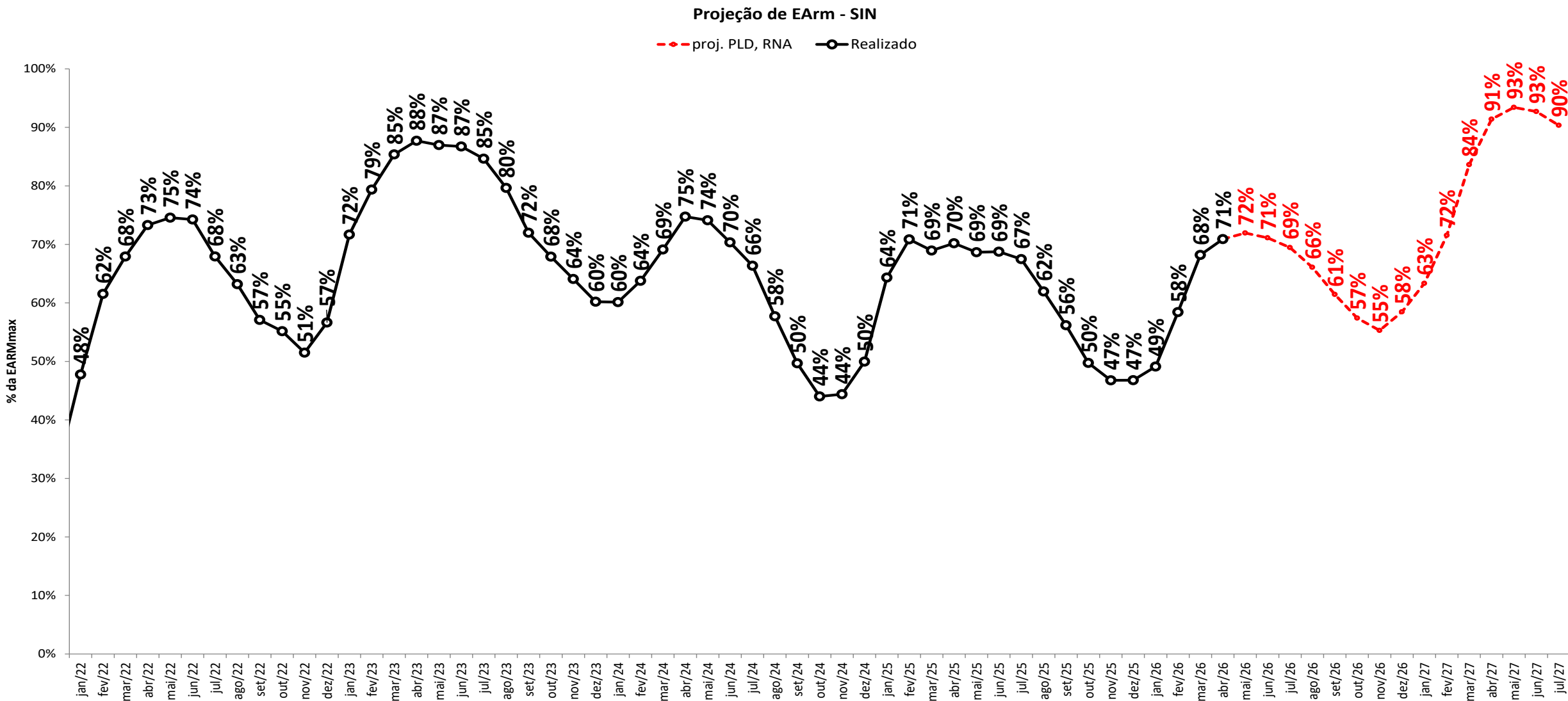
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	52	53	47	49	54	46	40	39	46	49	65	74	87	70
proj. PLD, SMAP 2023	52	56	70	70	73	64	53	29	43	38	26	31	16	21
proj. PLD, SMAP 2018	52	56	70	71	72	65	100	108	46	20	36	40	28	35
proj. PLD, SMAP CFS VE	52	56	64	74	82	88	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	52	58	62	64	79	76	79	-	-	-	-	-	-	-

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	83	68	74	68	66	68	66	71	76	84	96	96	94	86
proj. PLD, SMAP 2023	86	86	97	95	87	57	33	21	38	65	65	70	52	55
proj. PLD, SMAP 2018	86	86	100	101	92	69	59	118	82	83	87	94	75	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	81	81	79	76	54	54	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	82	85	82	76	47	67	-	-	-	-	-	-	-

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	80	73	73	75	74	68	76	78	73	77	87	91	90	80
proj. PLD, SMAP 2023	81	83	114	94	108	156	130	57	55	52	52	60	70	62
proj. PLD, SMAP 2018	81	83	90	91	101	104	111	95	64	67	85	84	78	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	97	101	116	136	149	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	81	84	70	73	68	77	-	-	-	-	-	-	-

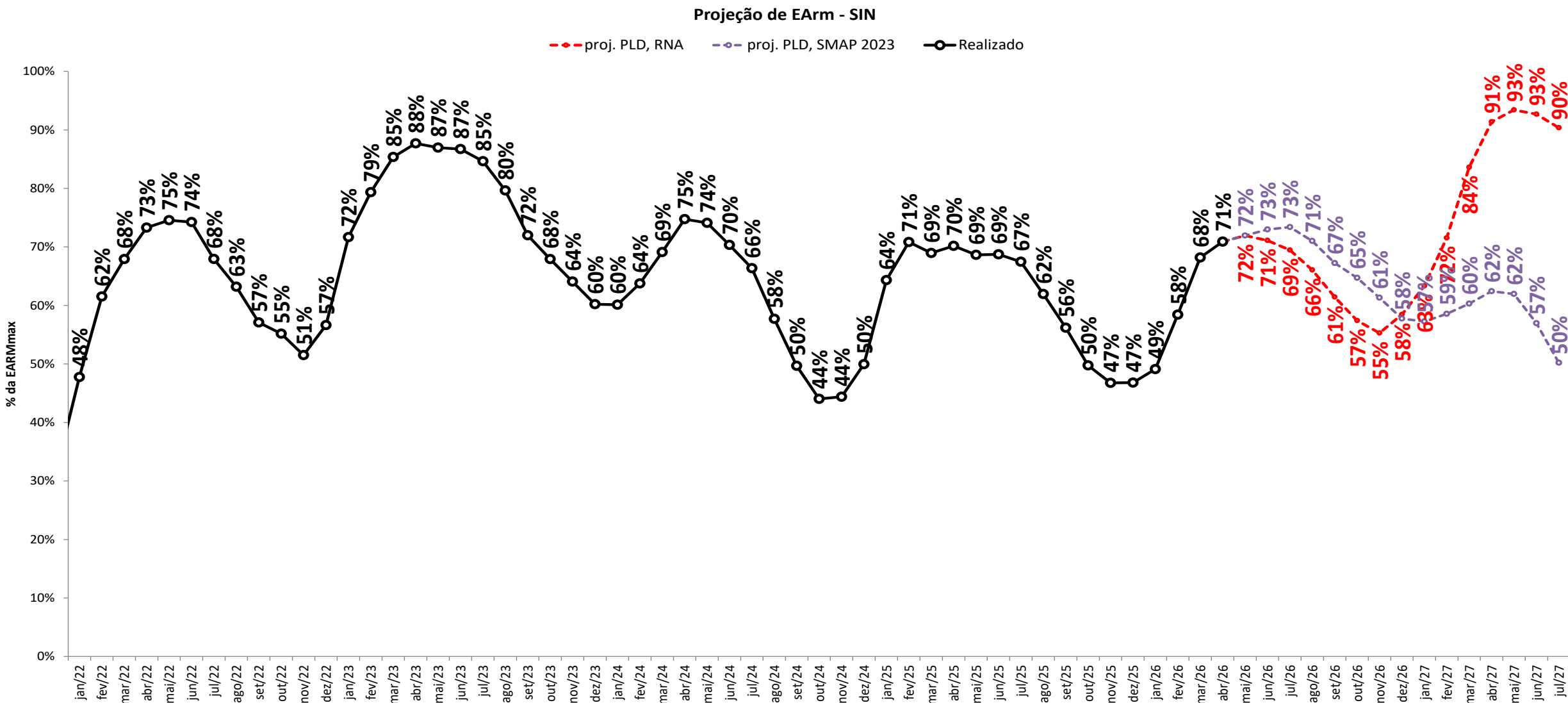
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

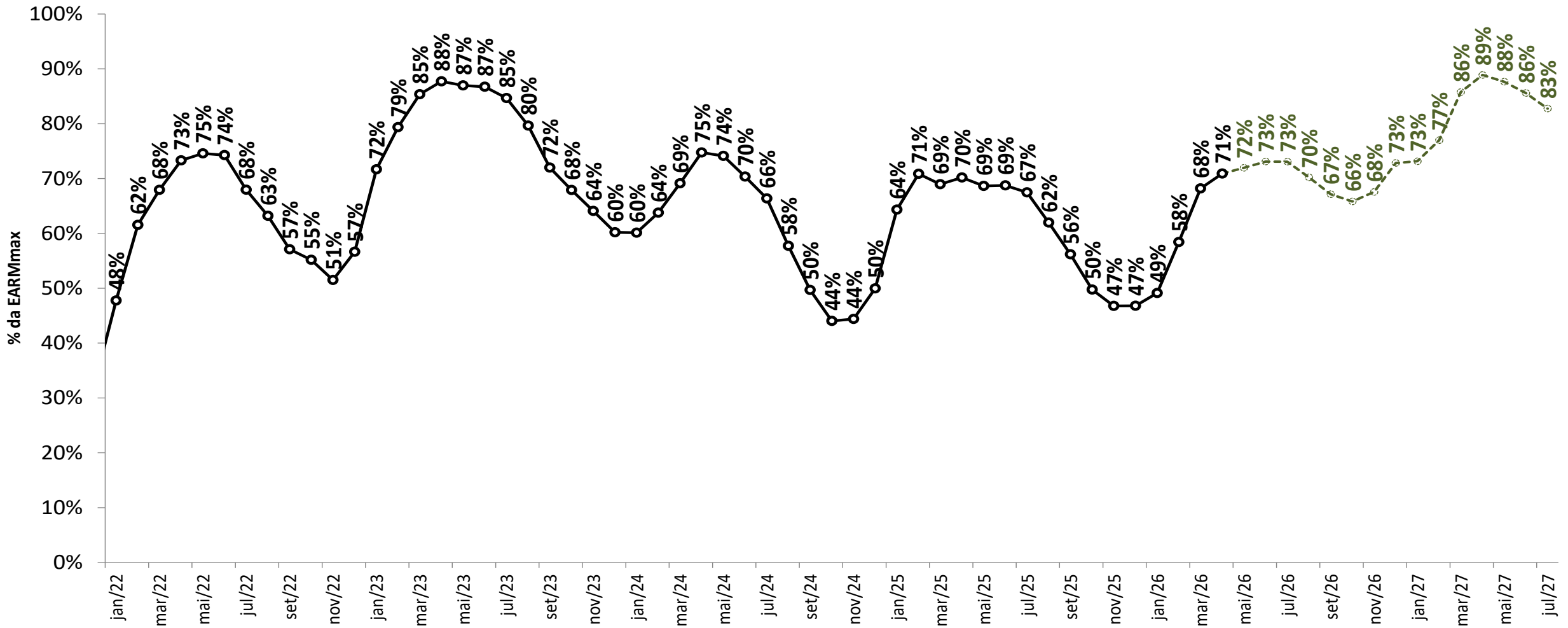
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

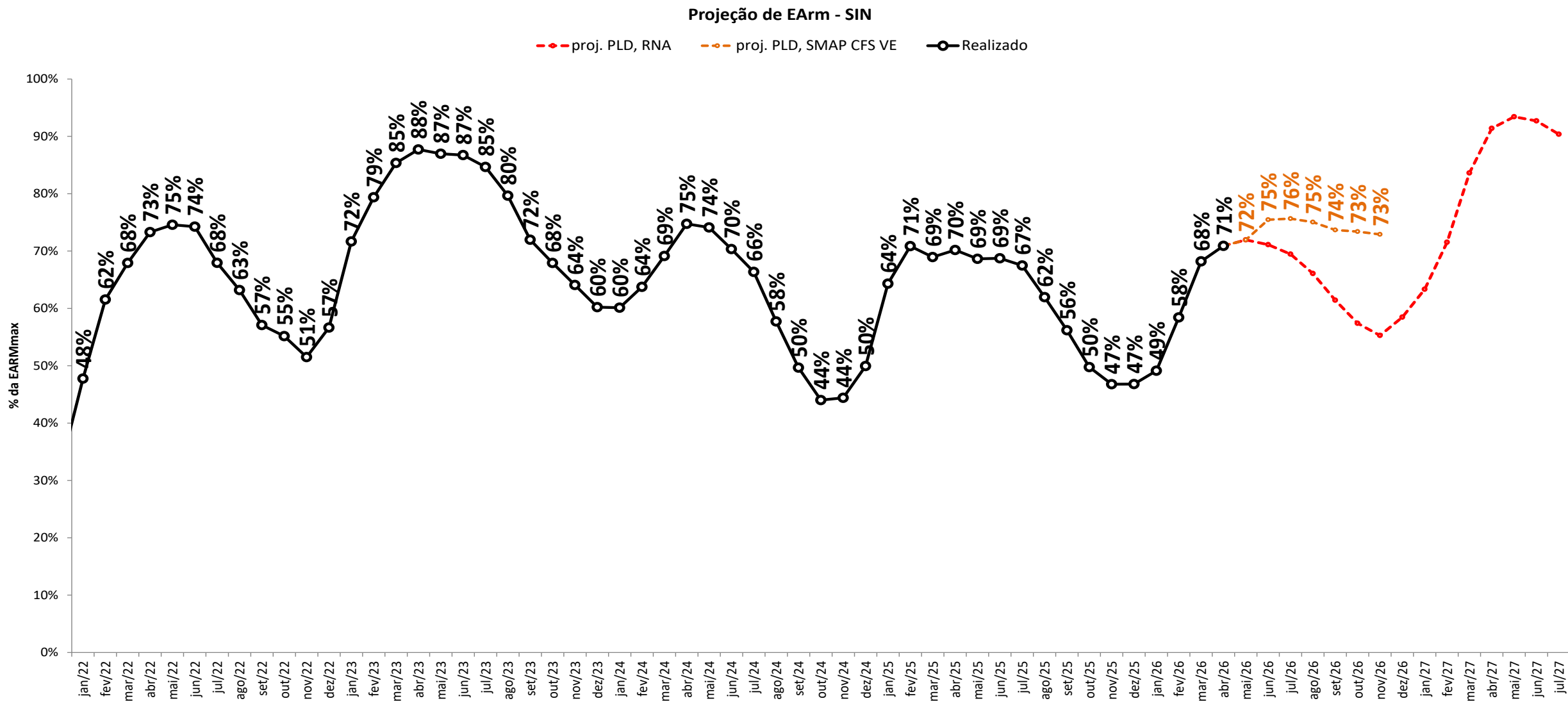
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, SMAP 2018 Realizado



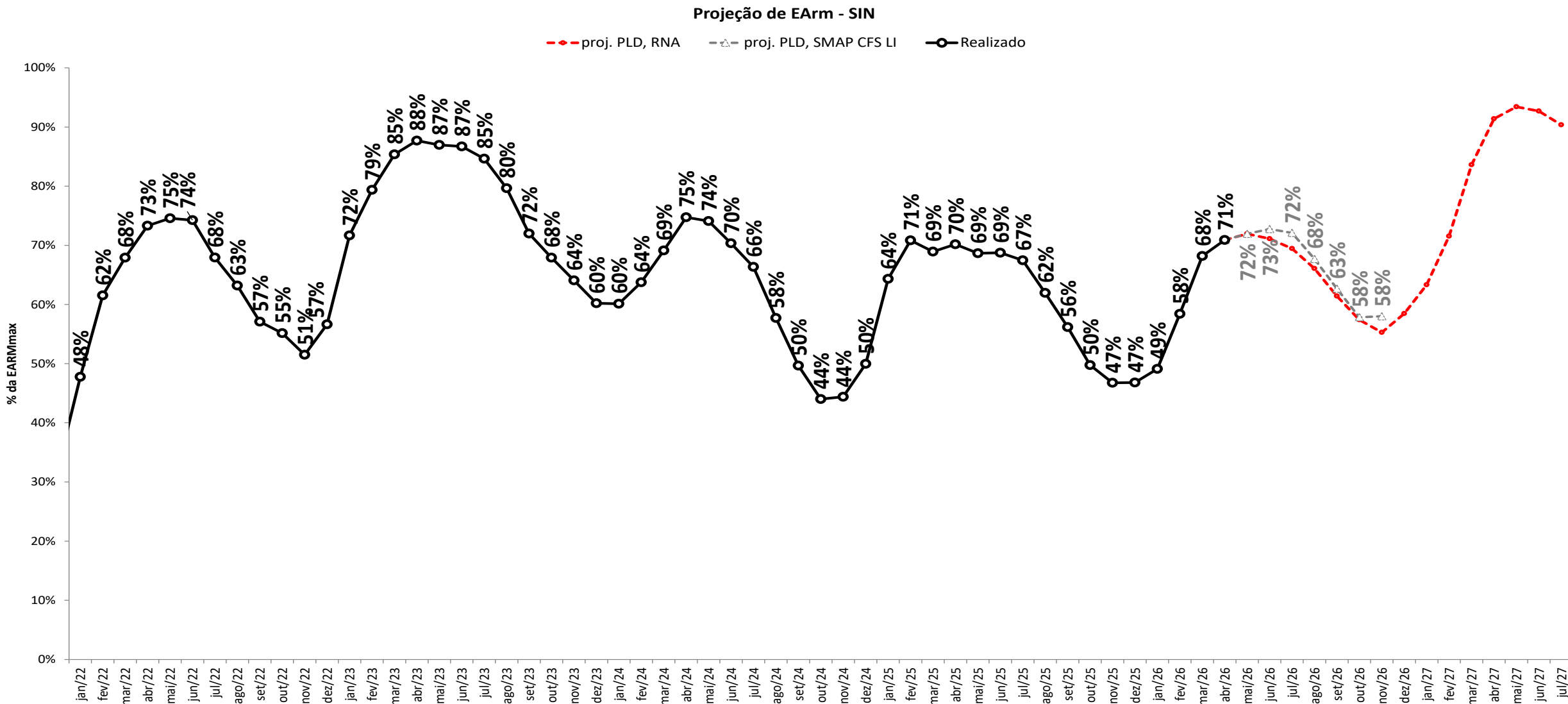
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



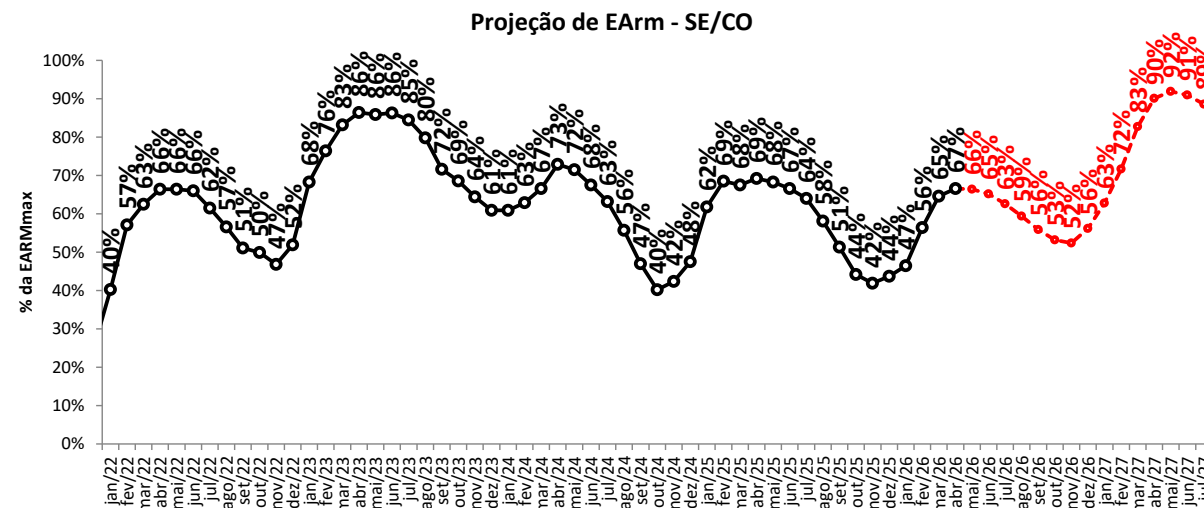
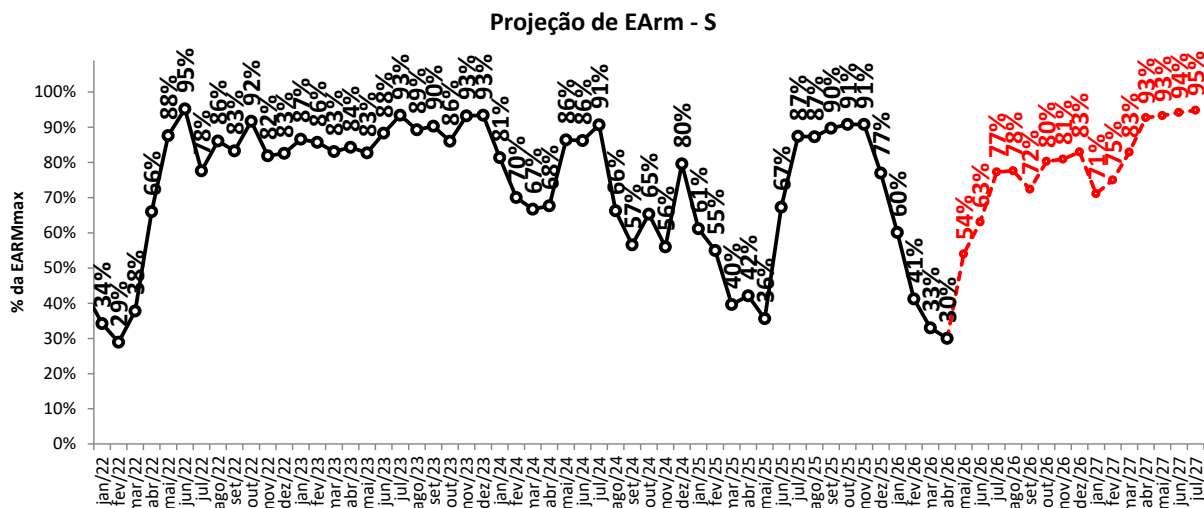
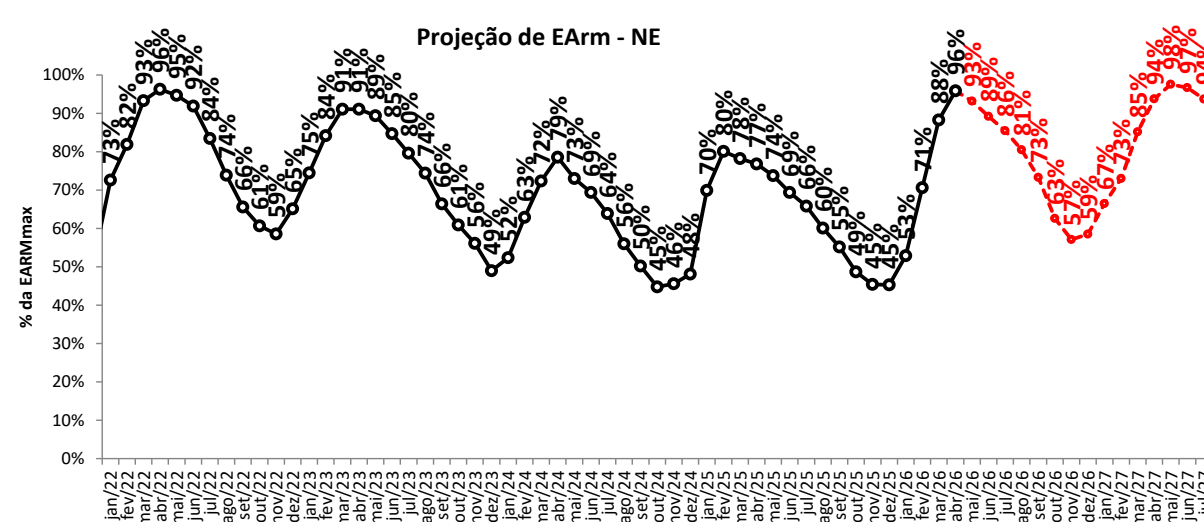
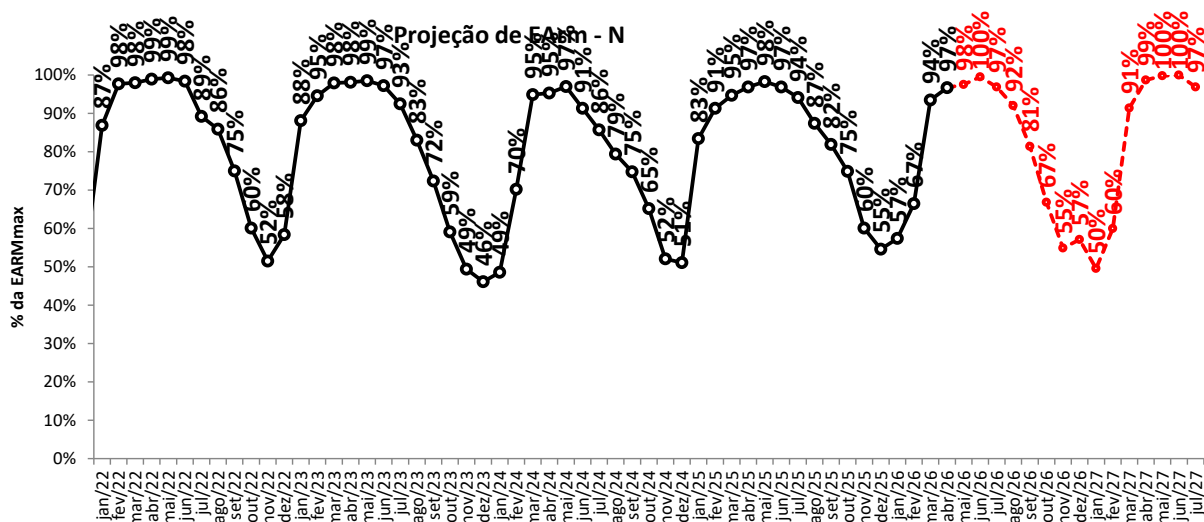
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

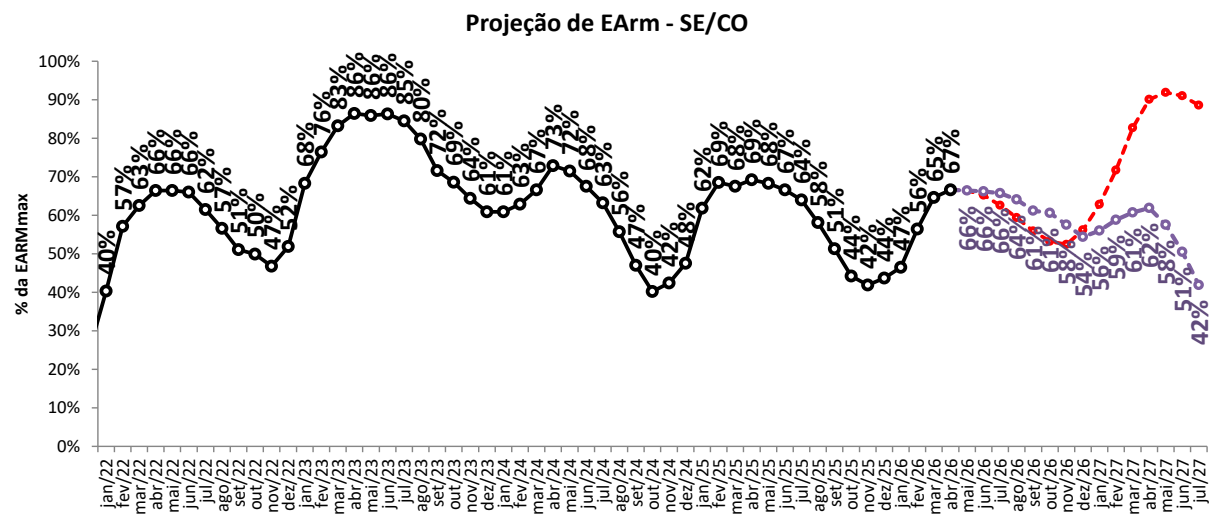
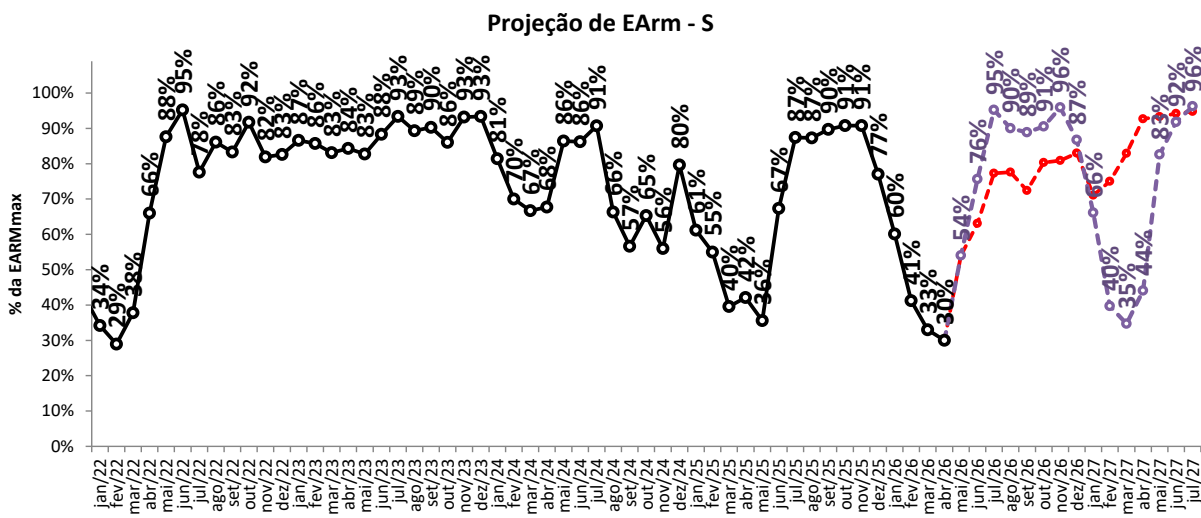
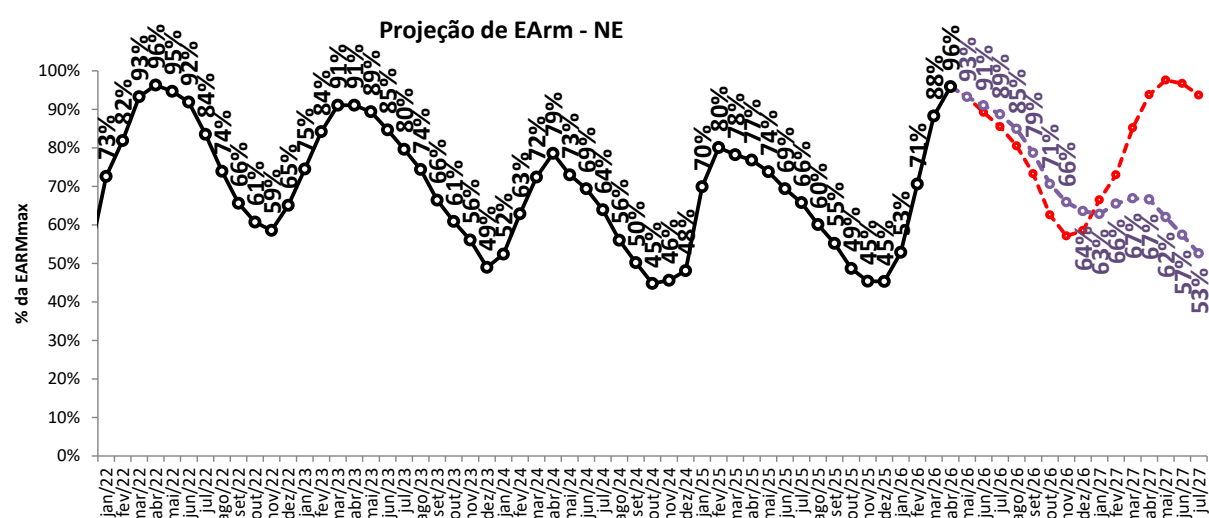
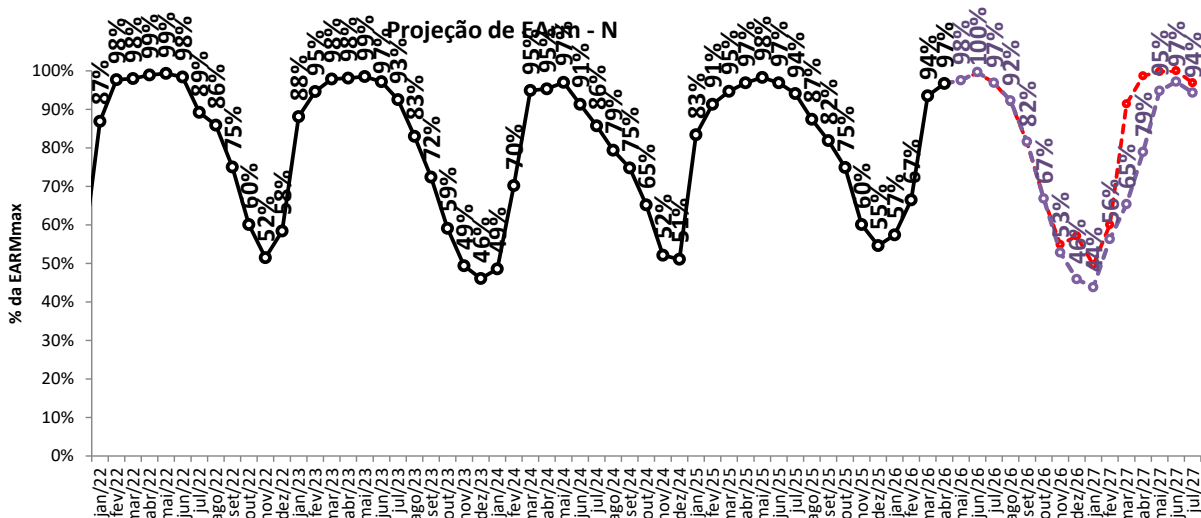
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

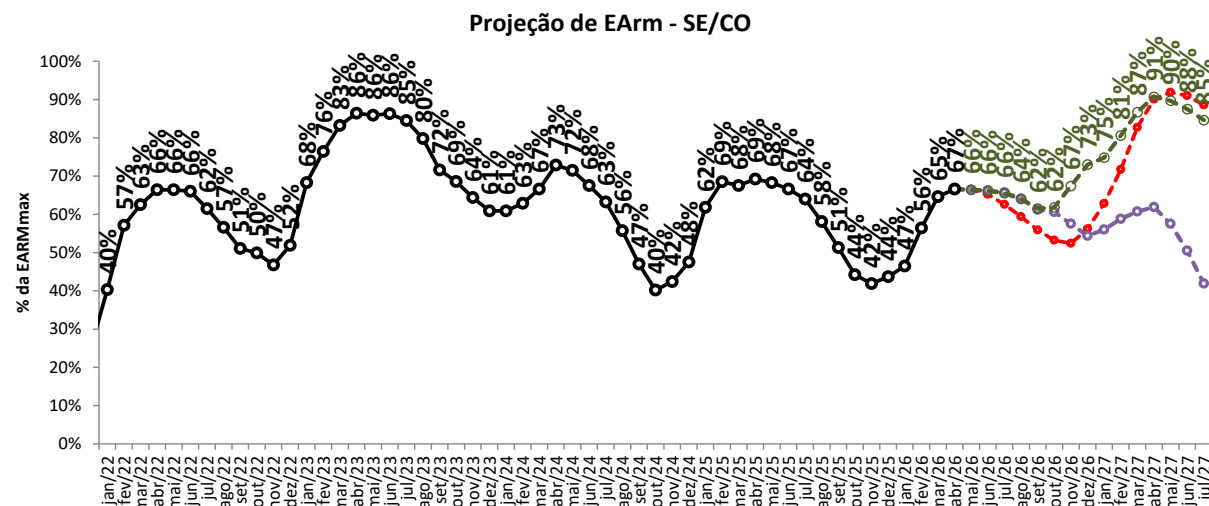
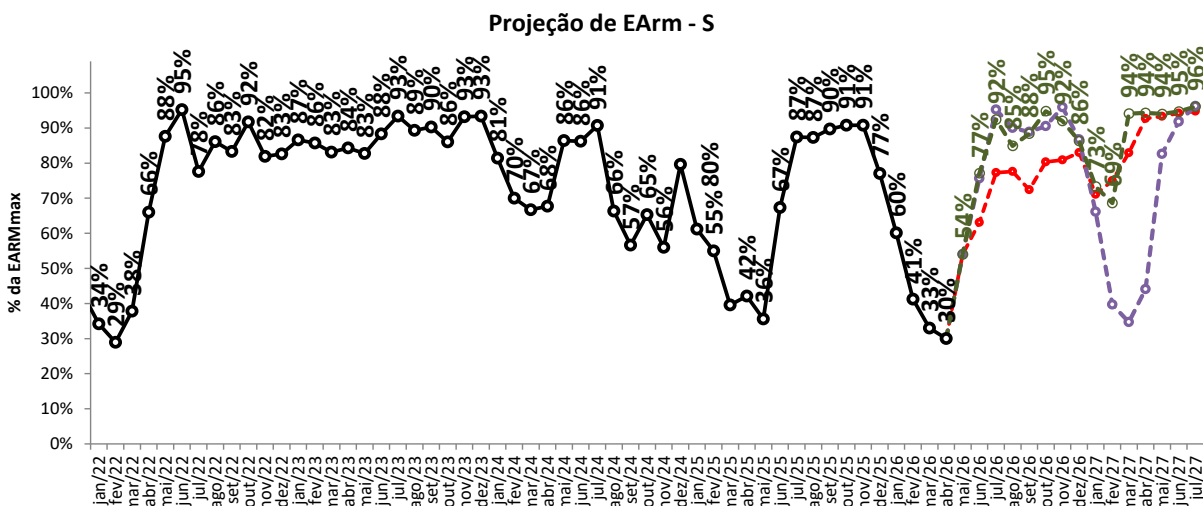
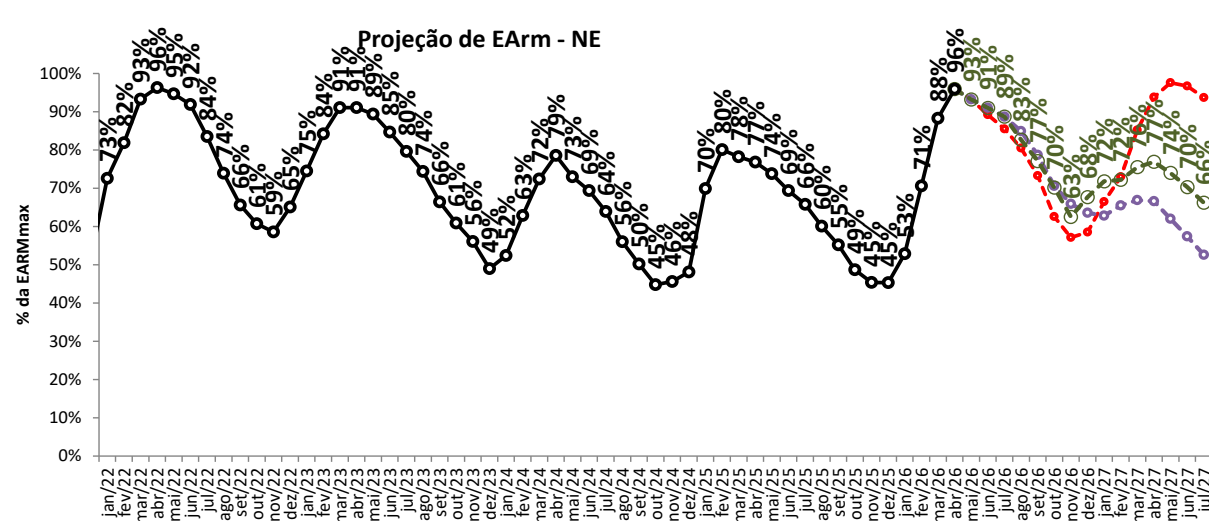
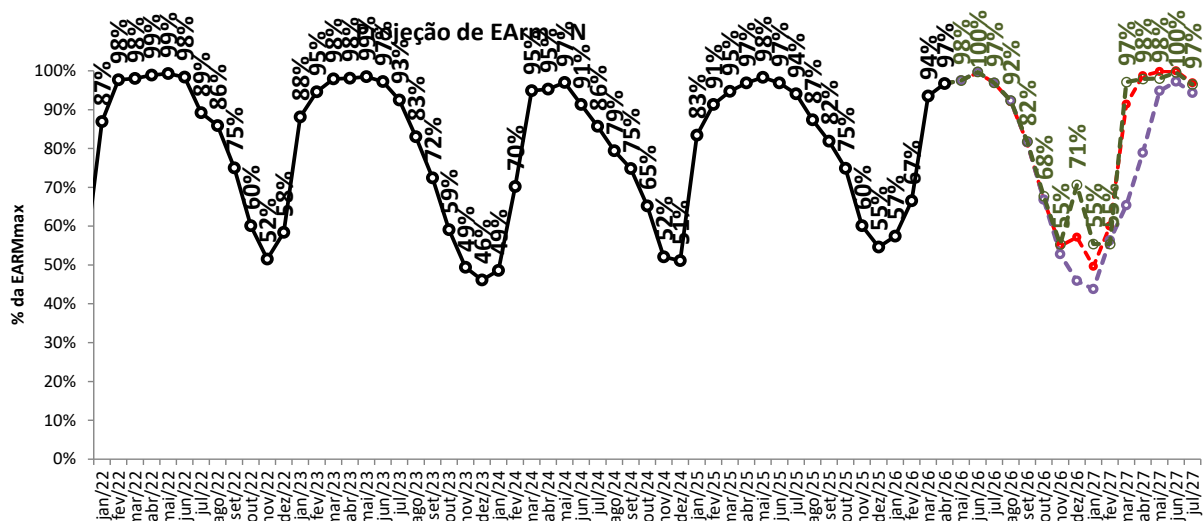


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

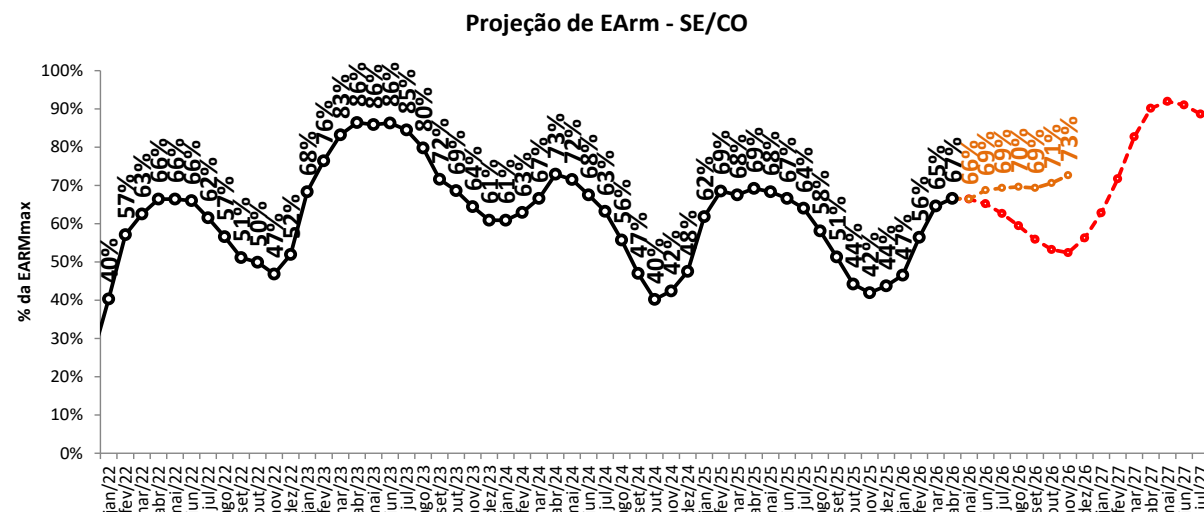
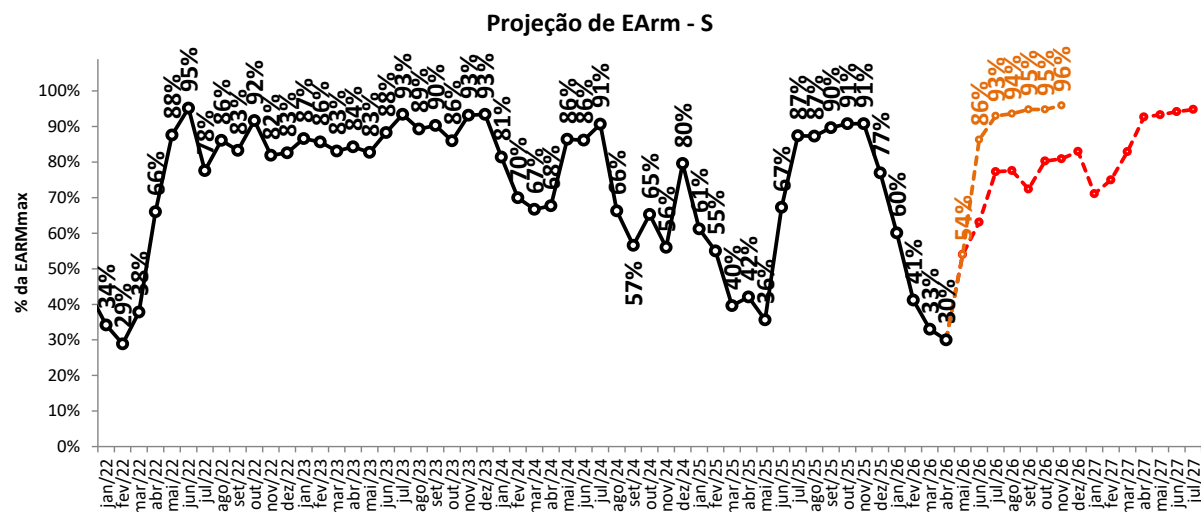
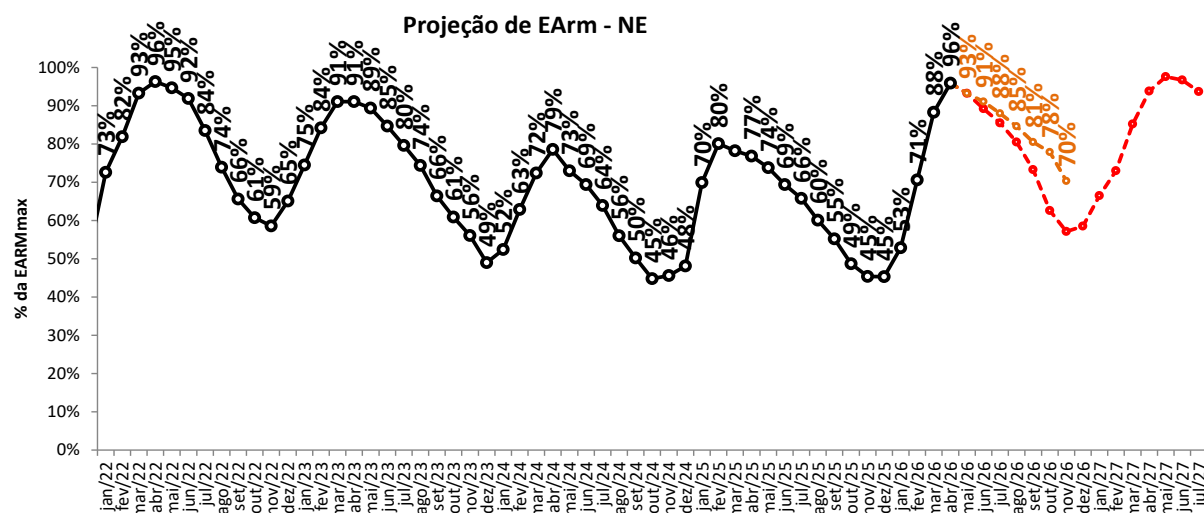
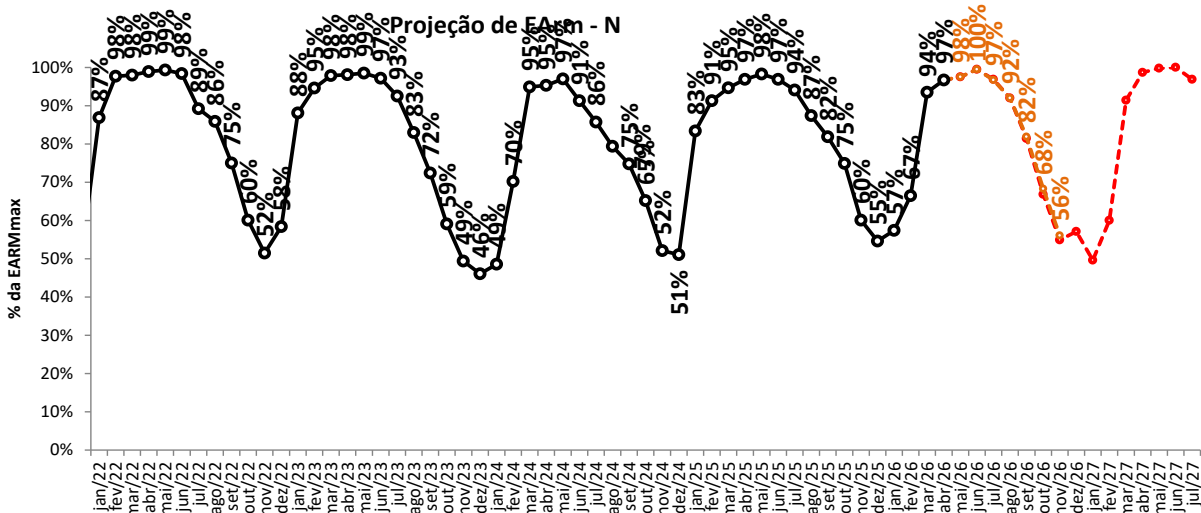
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



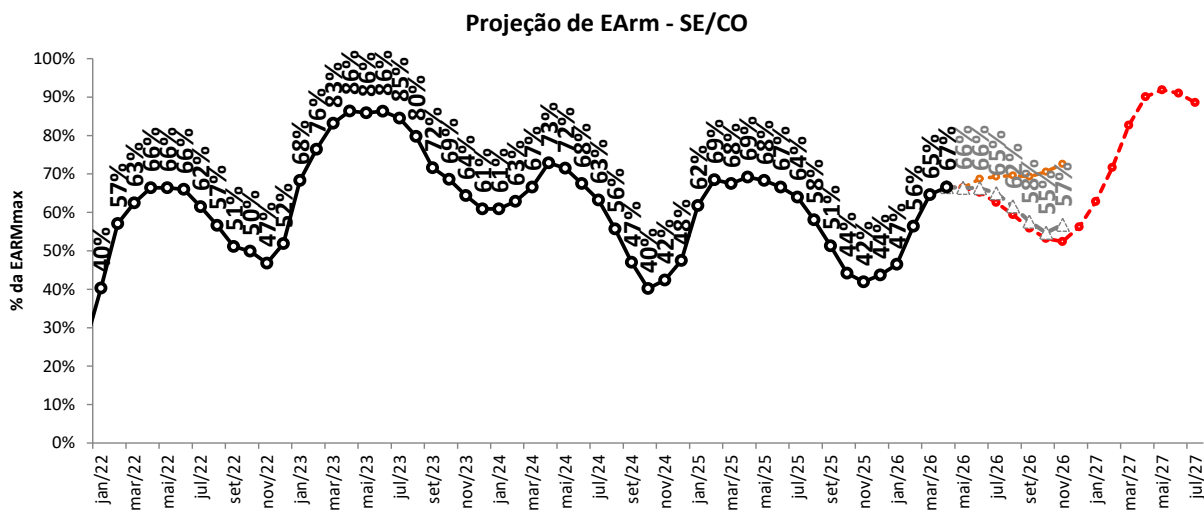
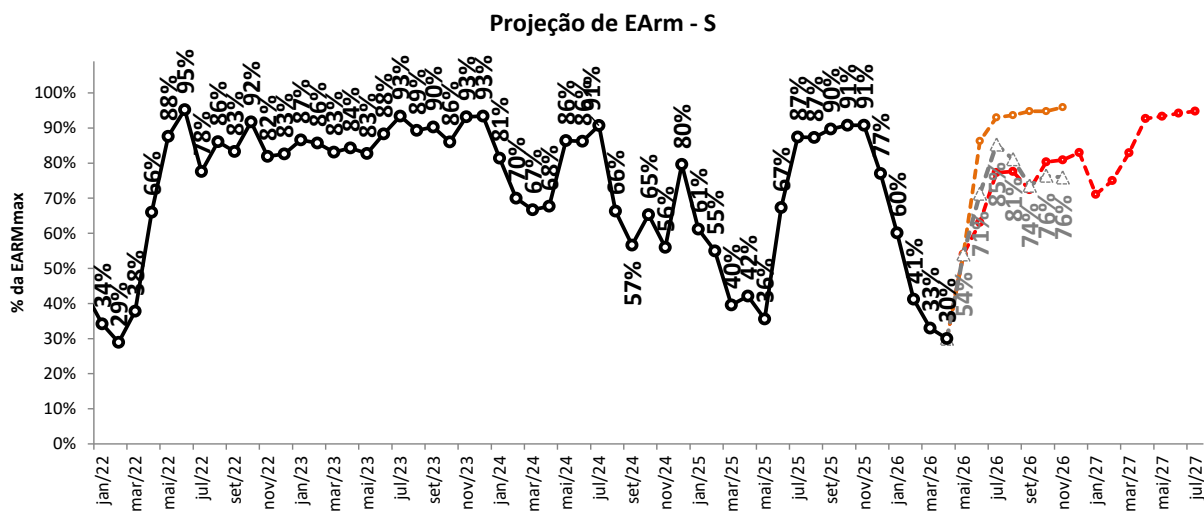
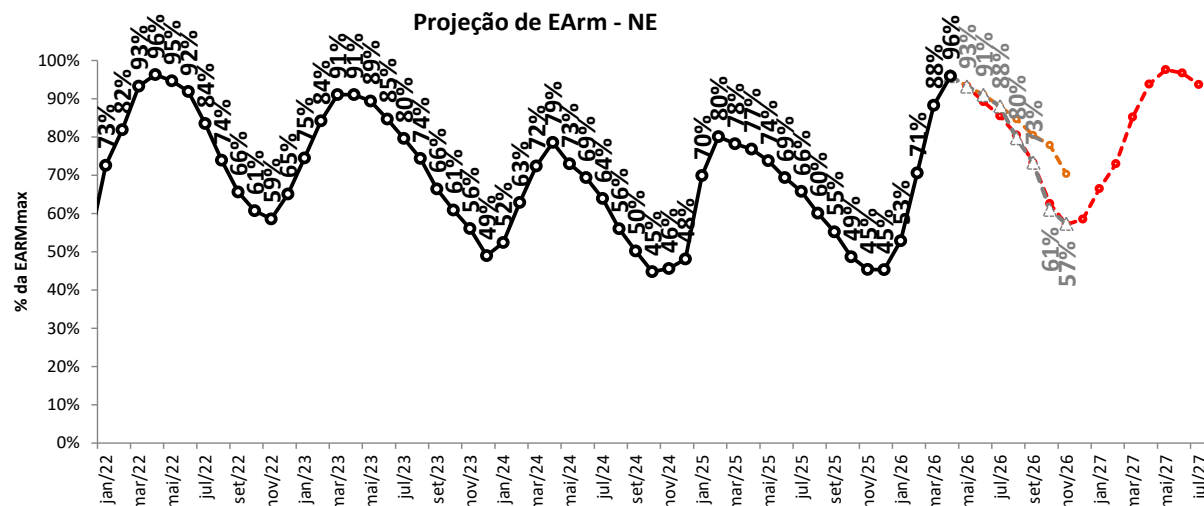
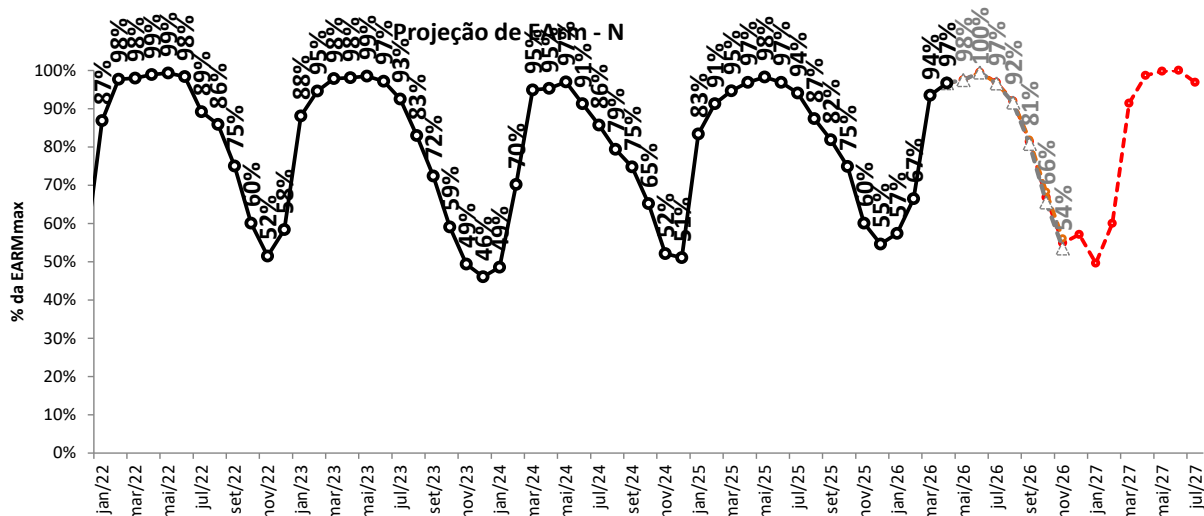
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—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	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	63	59	56	53	52	56	63	72	83	90	92	91
proj. PLD, SMAP 2023	66	66	66	64	61	61	58	54	56	59	61	62	58	51
proj. PLD, SMAP 2018	66	66	66	64	62	62	67	73	75	81	87	91	90	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	69	69	70	69	71	73	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	66	65	62	58	55	57	-	-	-	-	-	-	-

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	54	63	77	78	72	80	81	83	71	75	83	93	93	94
proj. PLD, SMAP 2023	54	76	95	90	89	91	96	87	66	40	35	44	83	92
proj. PLD, SMAP 2018	54	77	92	85	88	95	92	86	73	69	94	94	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	86	93	94	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	54	71	85	81	74	76	76	-	-	-	-	-	-	-

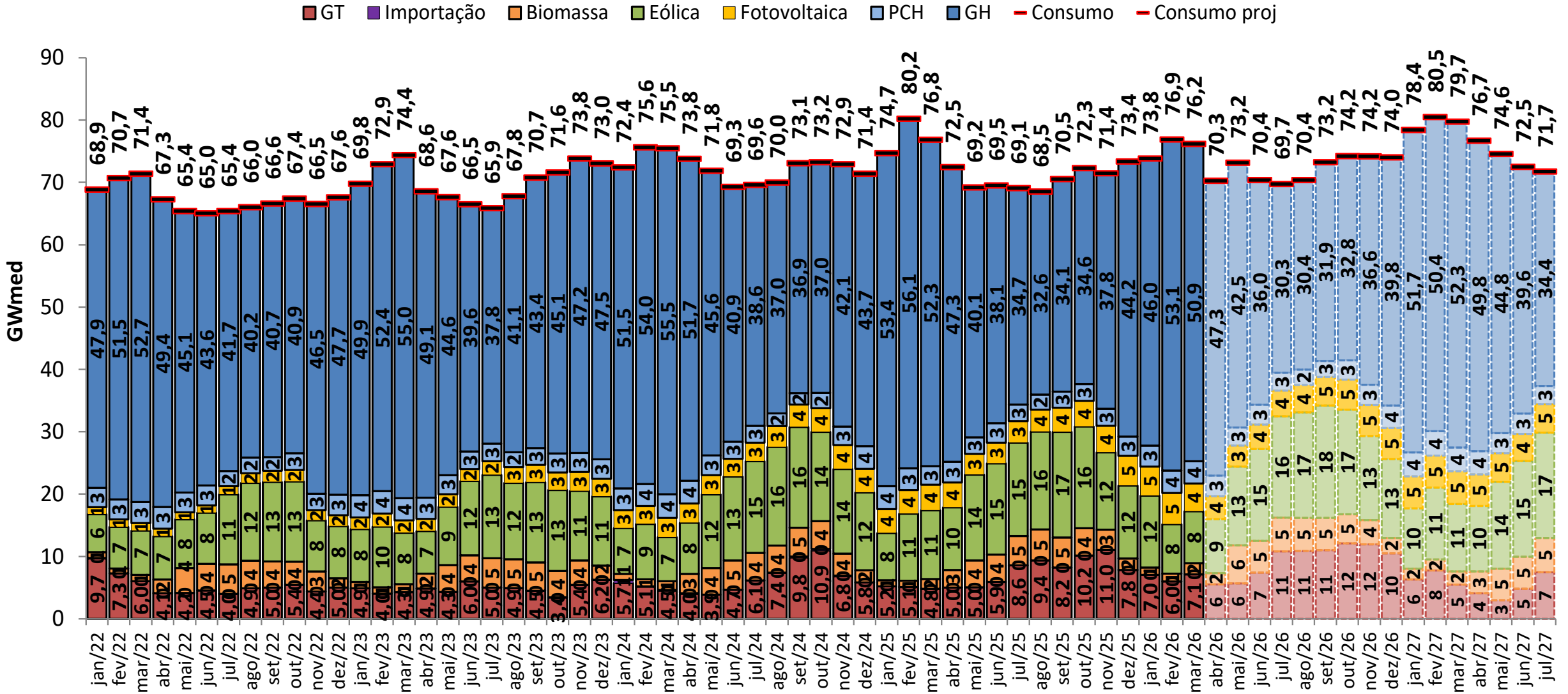
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	93	89	86	81	73	63	57	59	67	73	85	94	98	97
proj. PLD, SMAP 2023	93	91	89	85	79	71	66	64	63	66	67	67	62	57
proj. PLD, SMAP 2018	93	91	89	83	77	70	63	68	72	72	76	77	74	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	91	88	85	81	78	70	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	93	91	88	80	73	61	57	-	-	-	-	-	-	-

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	98	100	97	92	81	67	55	57	50	60	91	99	100	100
proj. PLD, SMAP 2023	98	100	97	92	82	67	53	46	44	56	65	79	95	97
proj. PLD, SMAP 2018	98	100	97	92	82	68	55	71	55	55	97	98	98	100
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	100	97	92	82	68	56	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	98	100	97	92	81	66	54	-	-	-	-	-	-	-

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	72	71	69	66	61	57	55	58	63	72	84	91	93	93
proj. PLD, SMAP 2023	72	73	73	71	67	65	61	58	57	59	60	62	62	57
proj. PLD, SMAP 2018	72	73	73	70	67	66	68	73	73	77	86	89	88	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	75	76	75	74	73	73	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	73	72	68	63	58	58	-	-	-	-	-	-	-

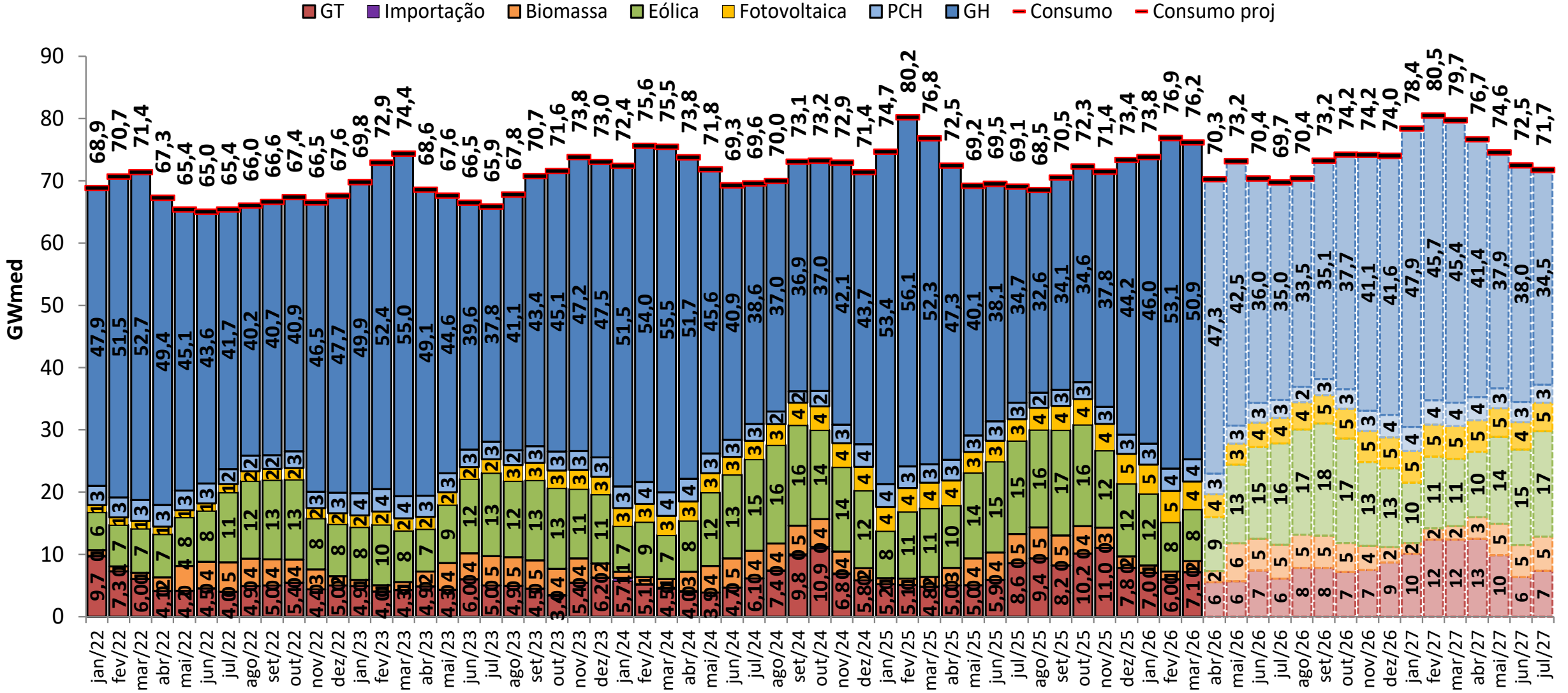
balanço operativo

proj. PLD RNA



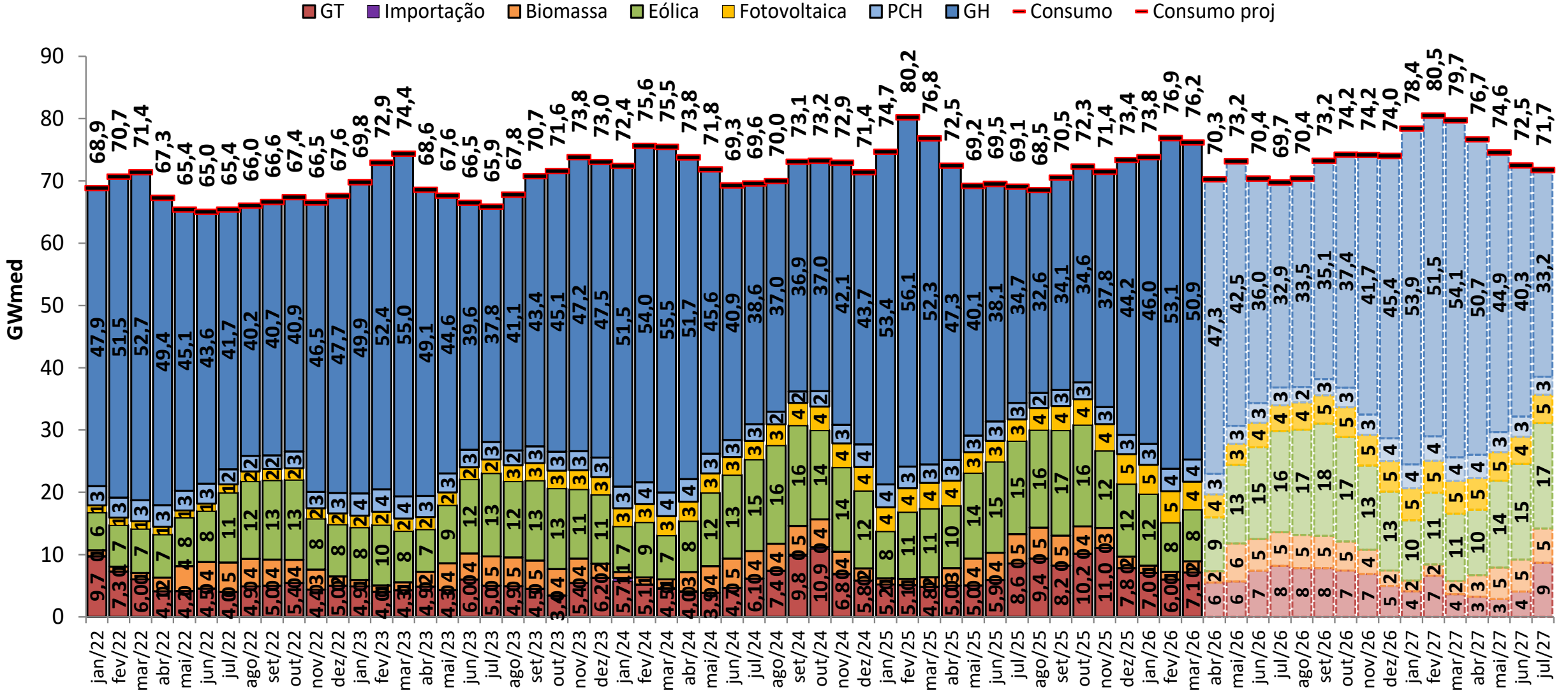
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



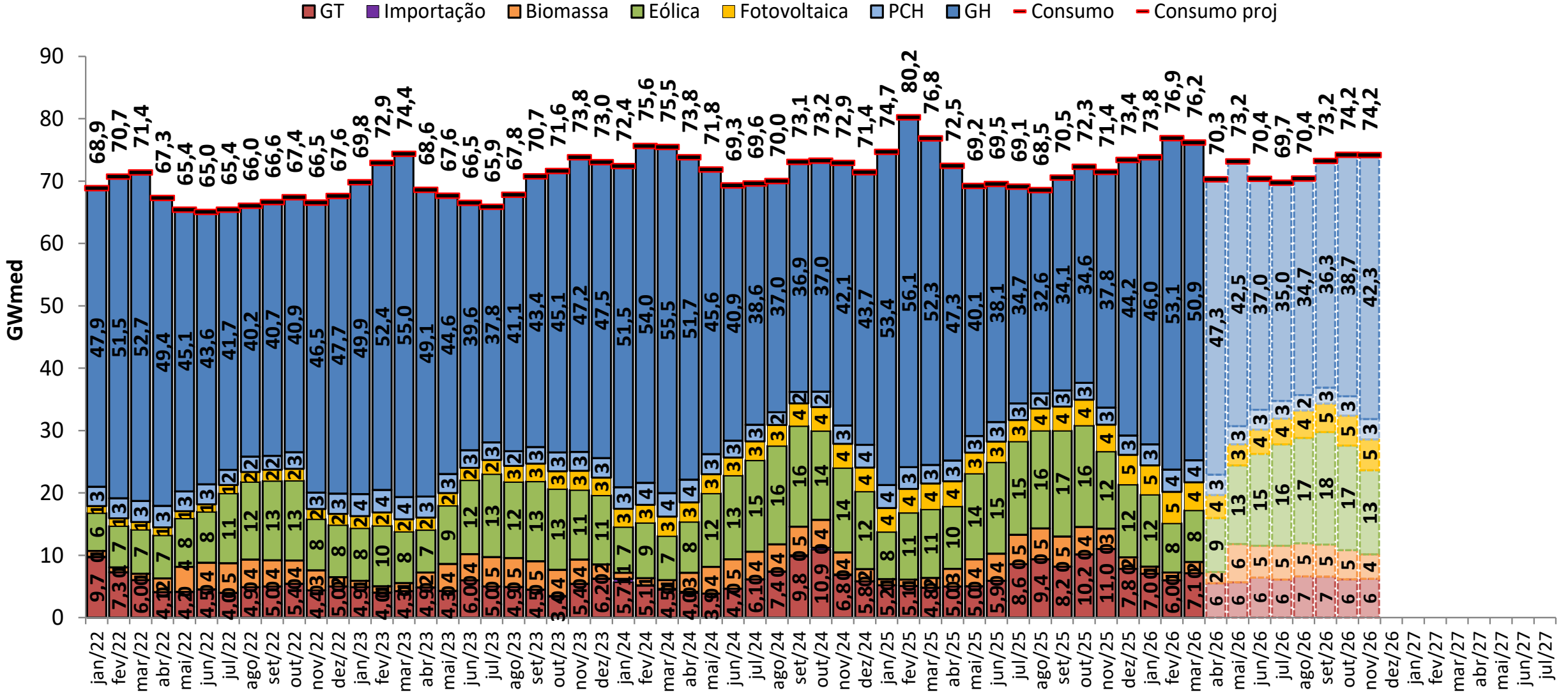
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



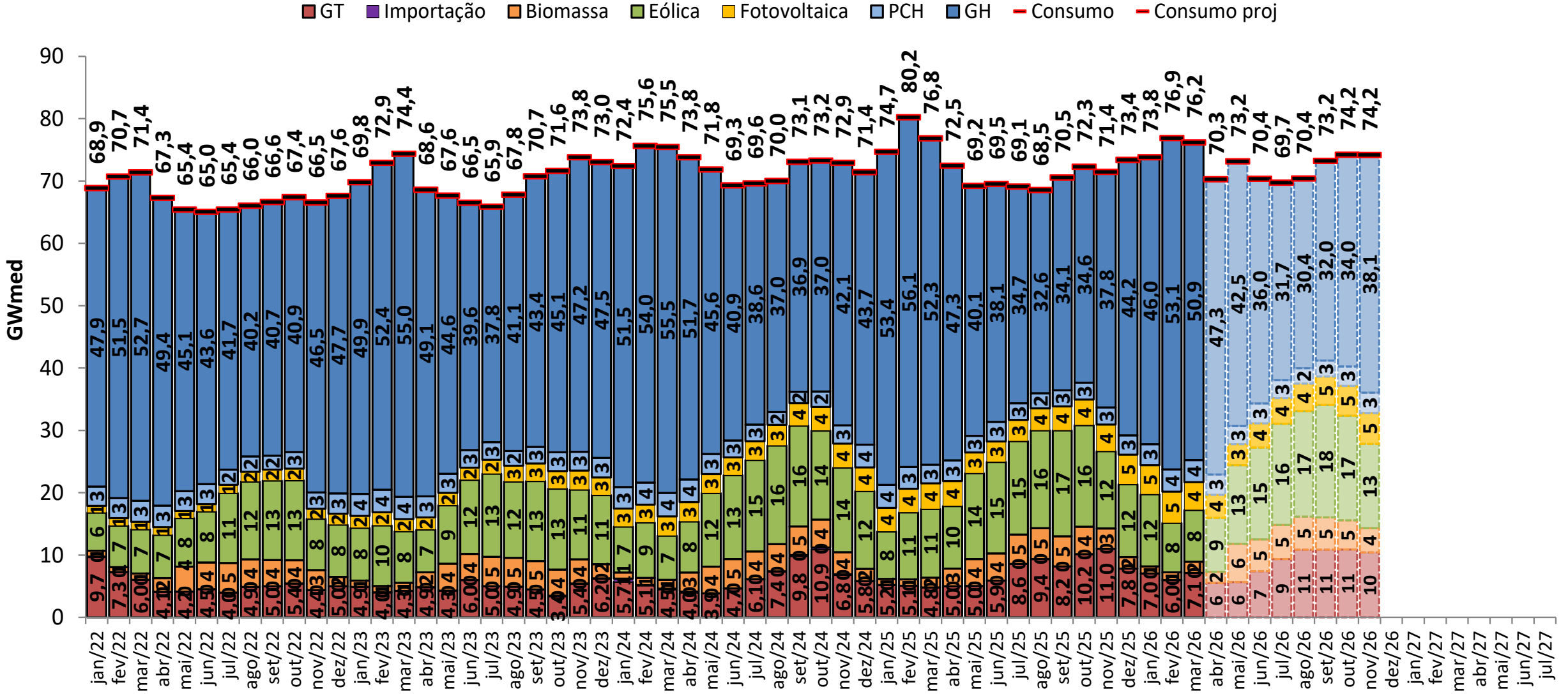
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



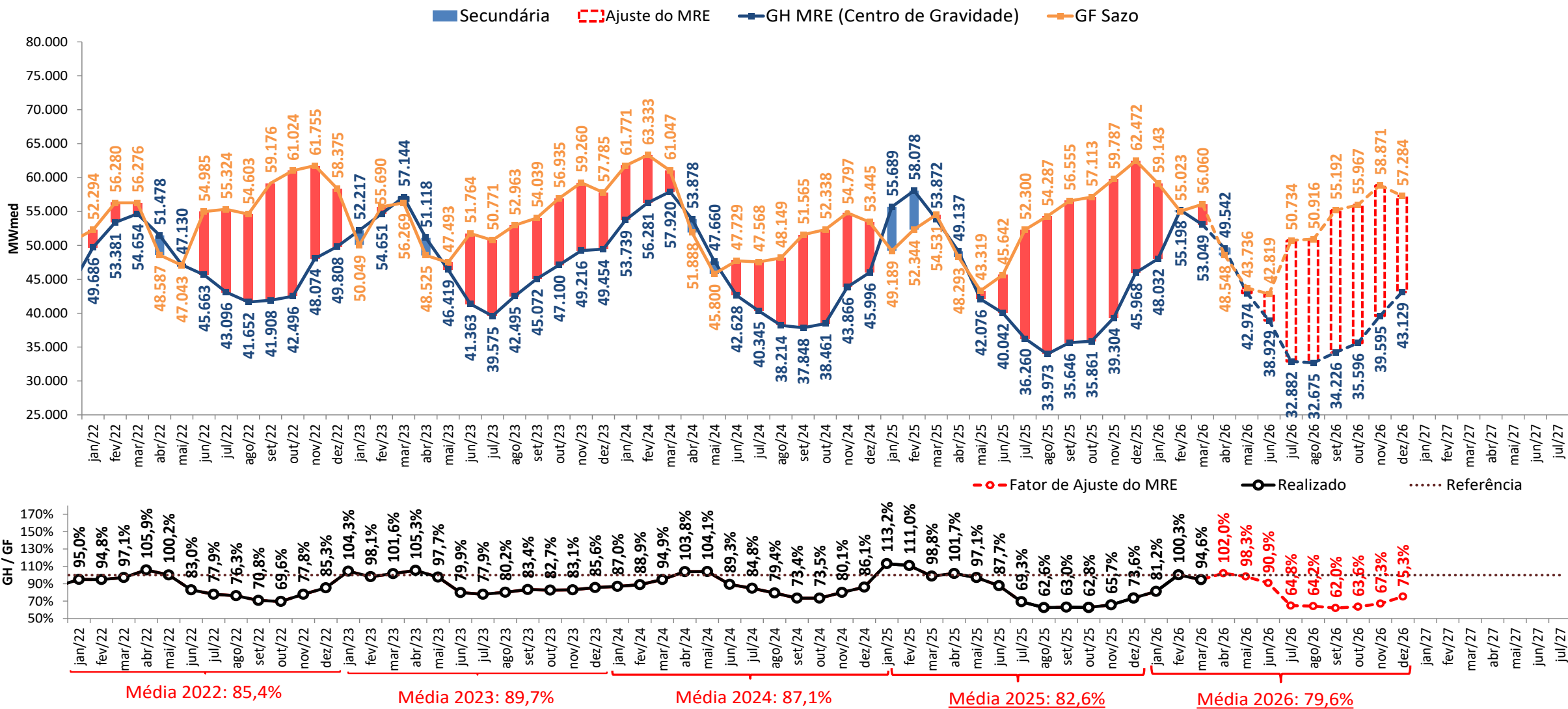
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

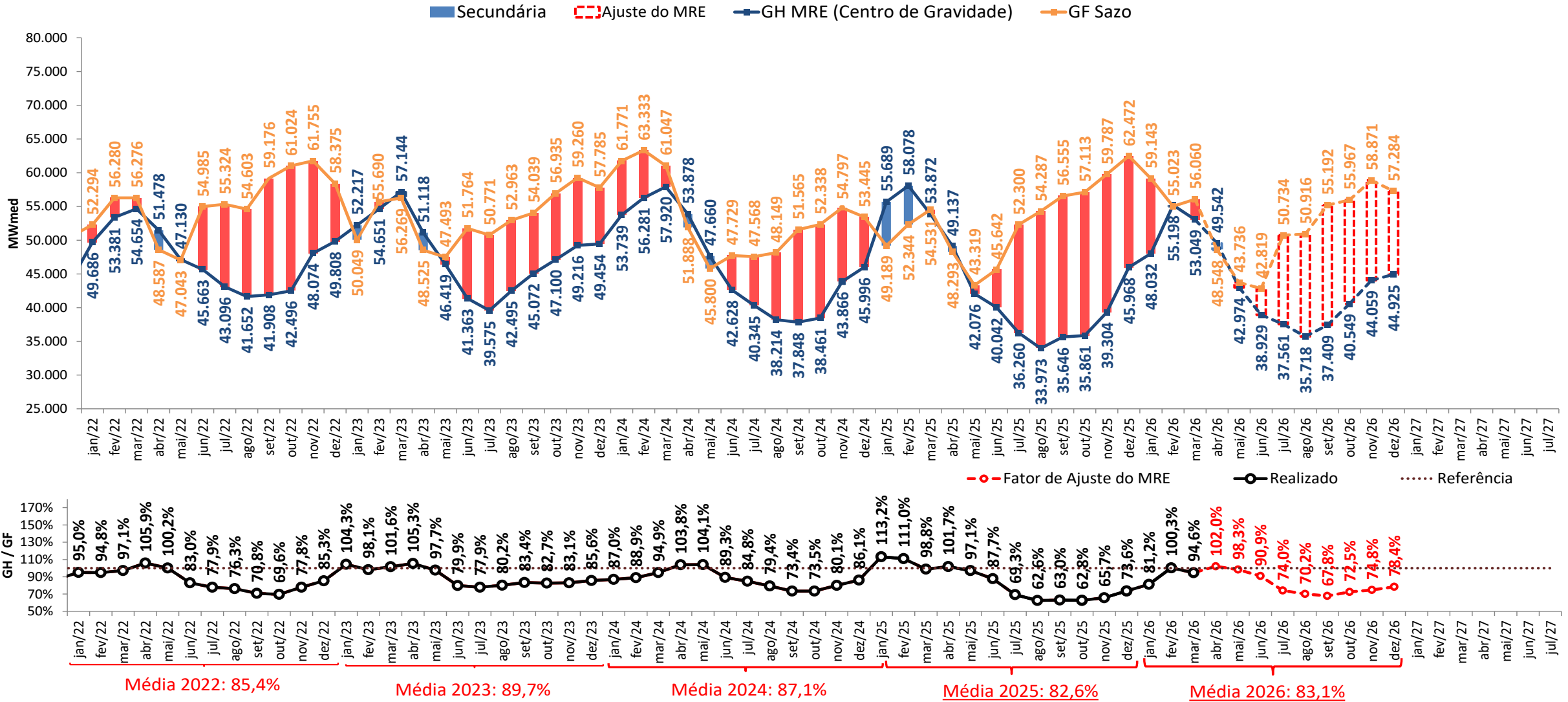
proj. PLD RNA



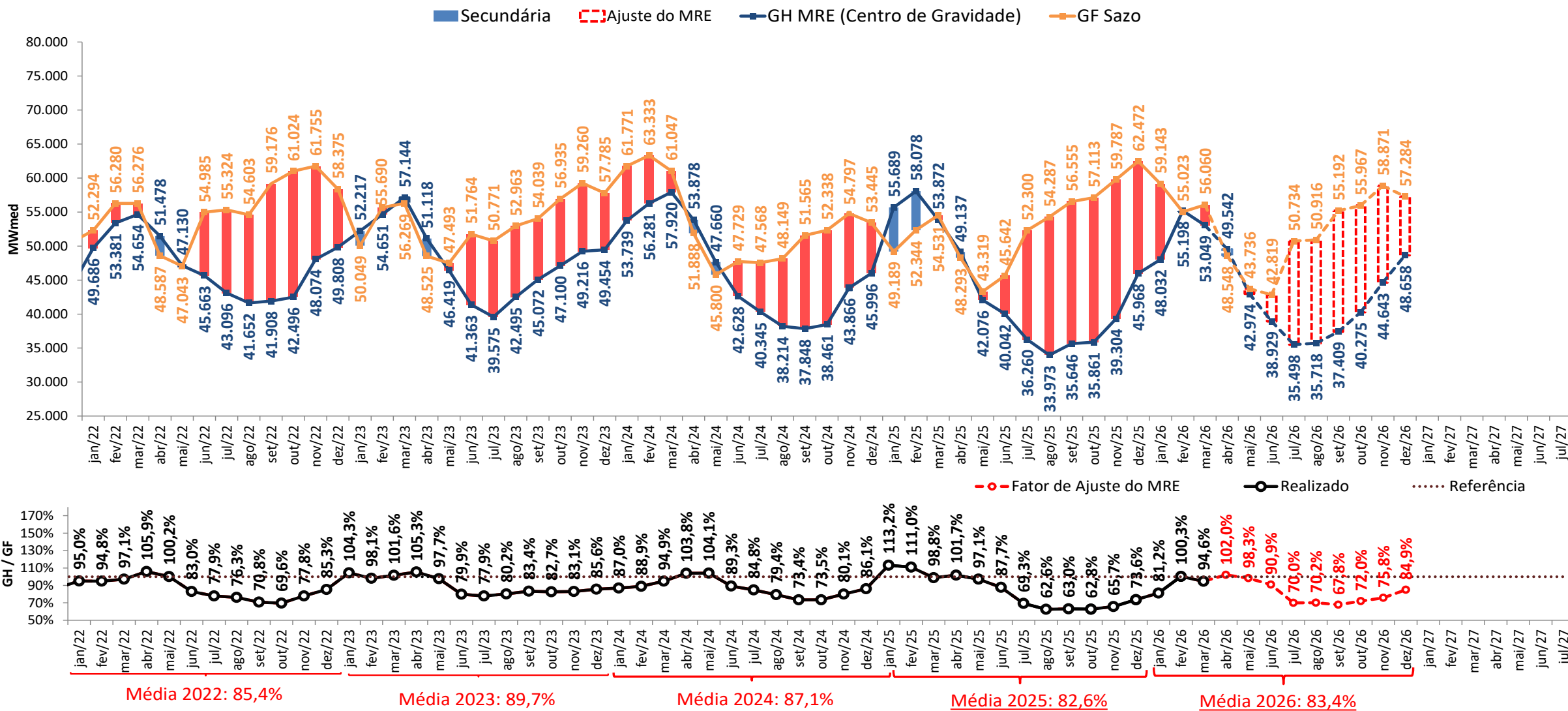
- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



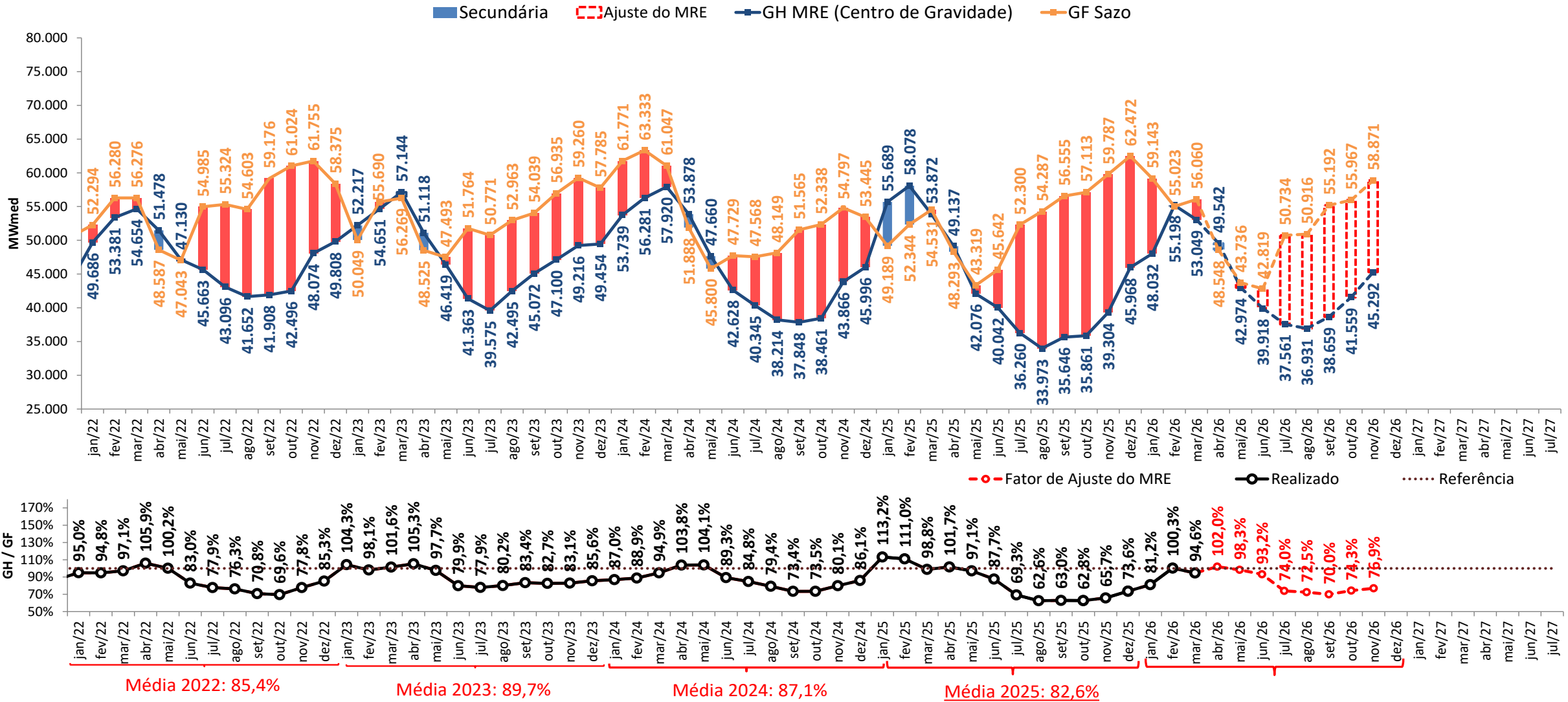
- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



- 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

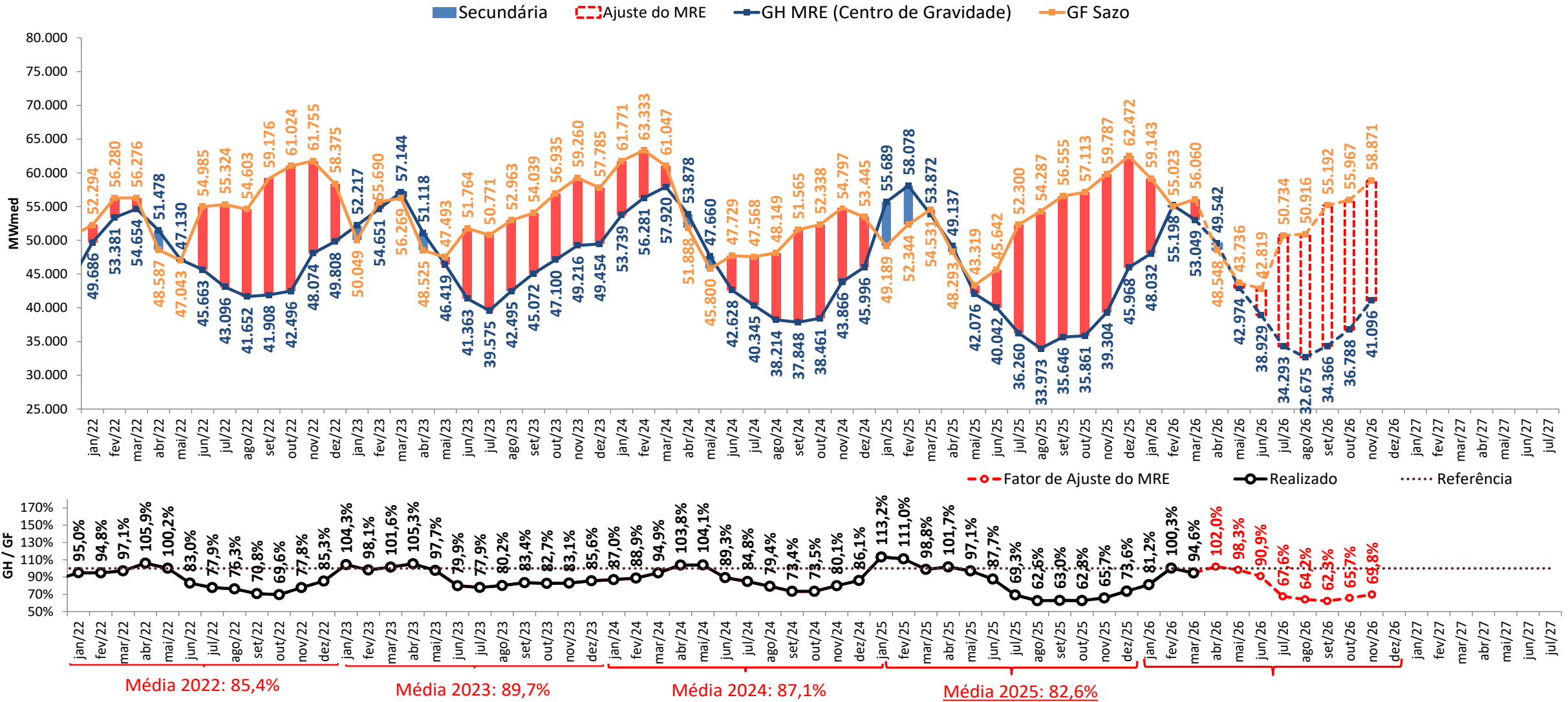
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

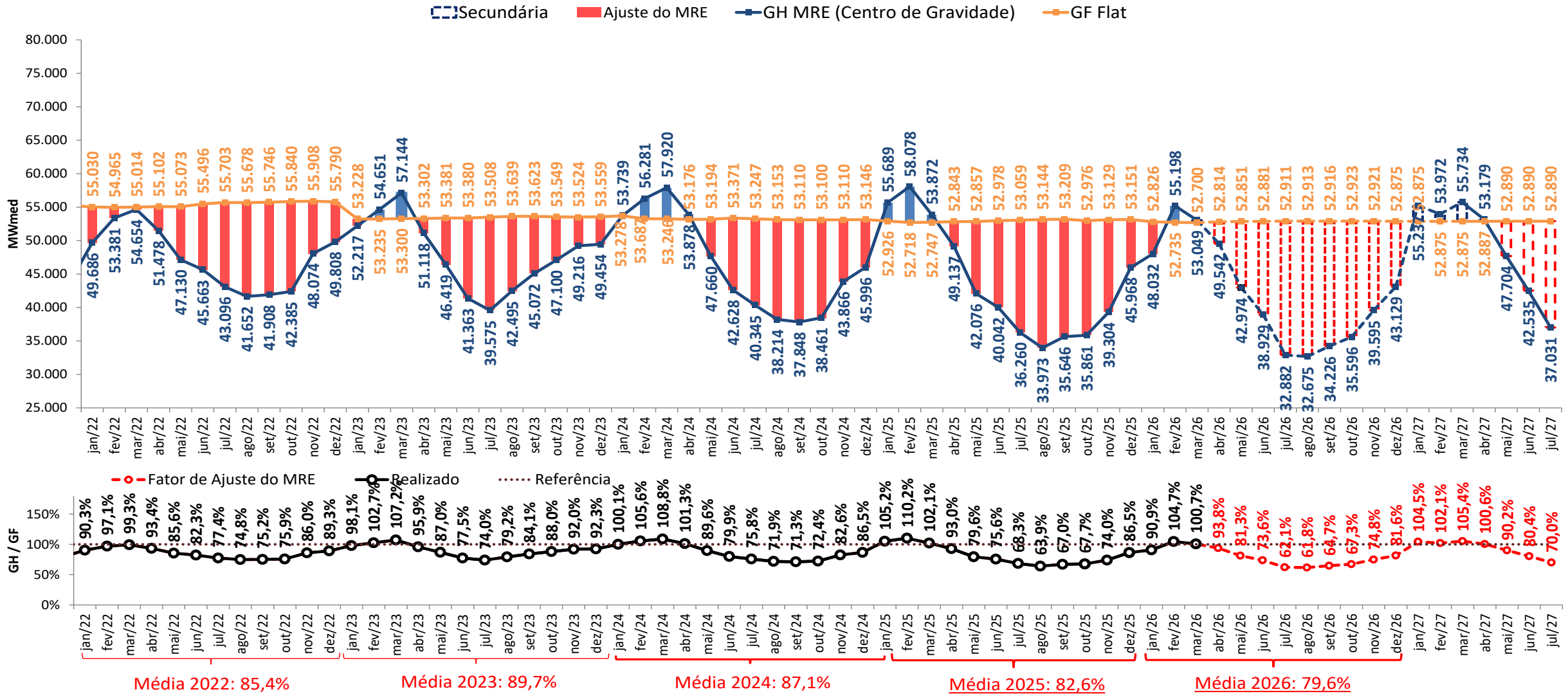
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

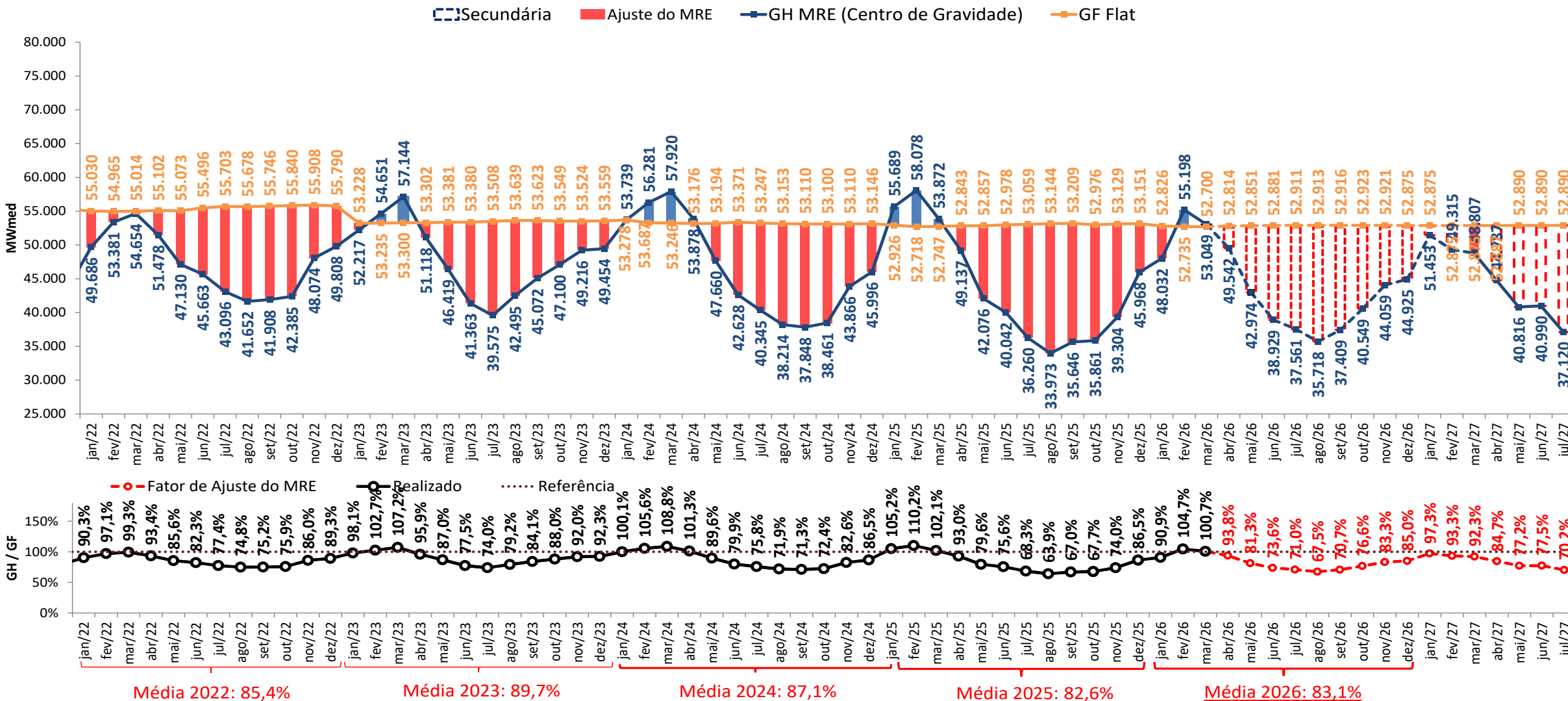
proj. PLD RNA



- 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

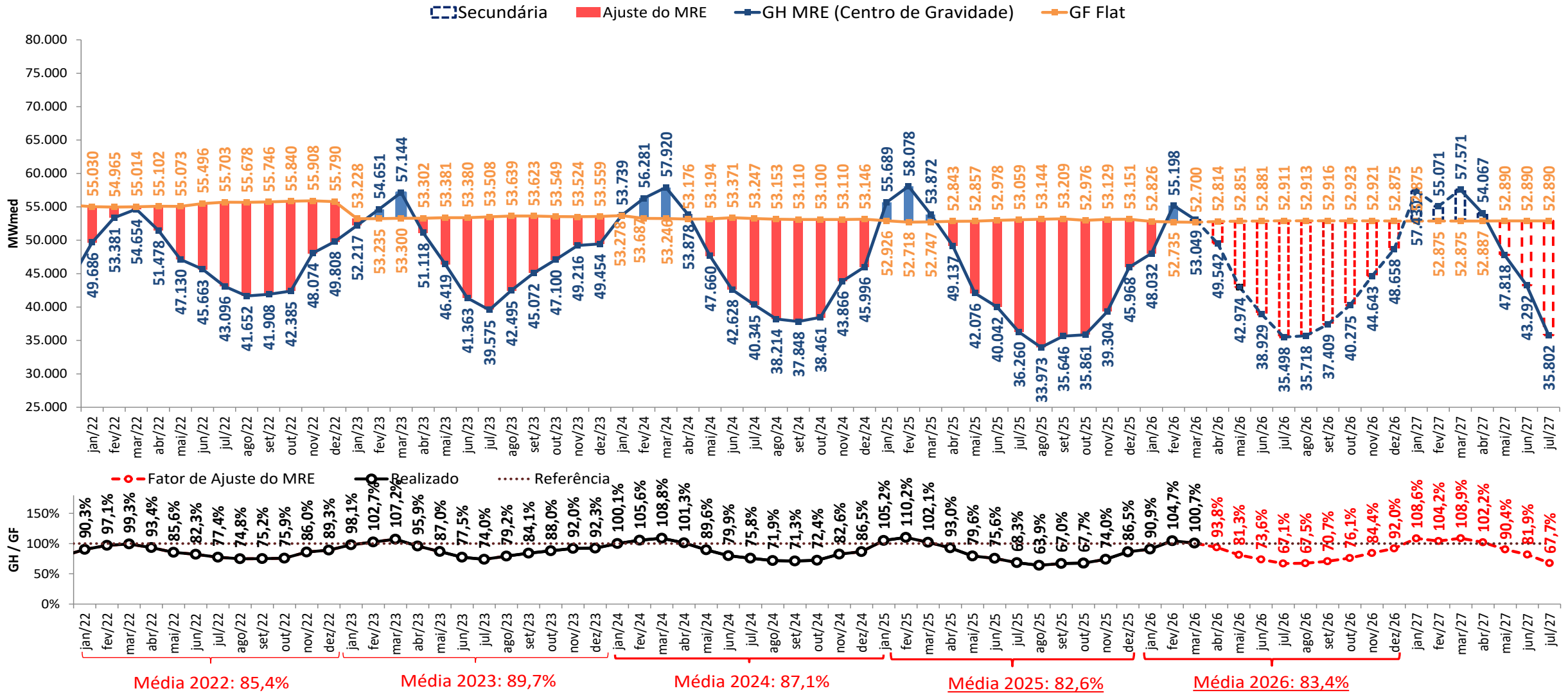
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

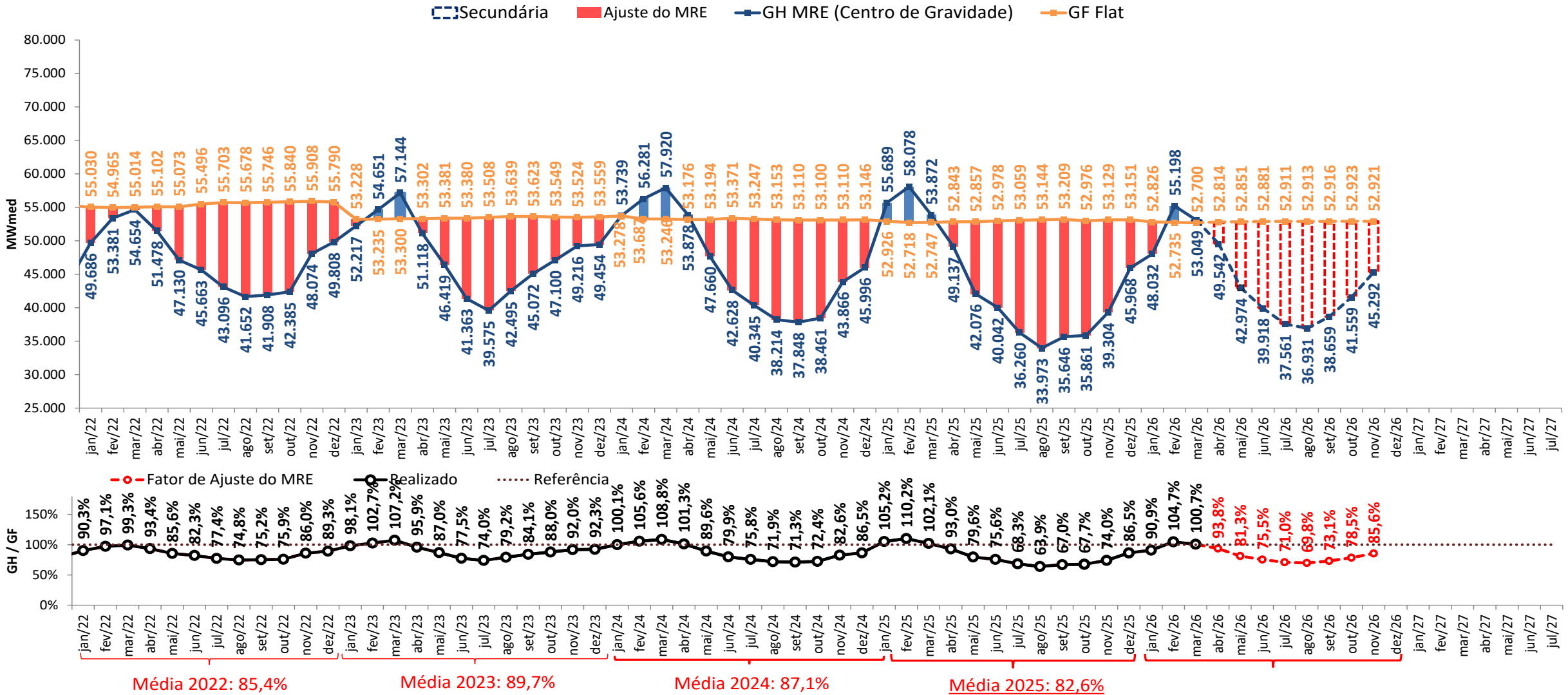
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

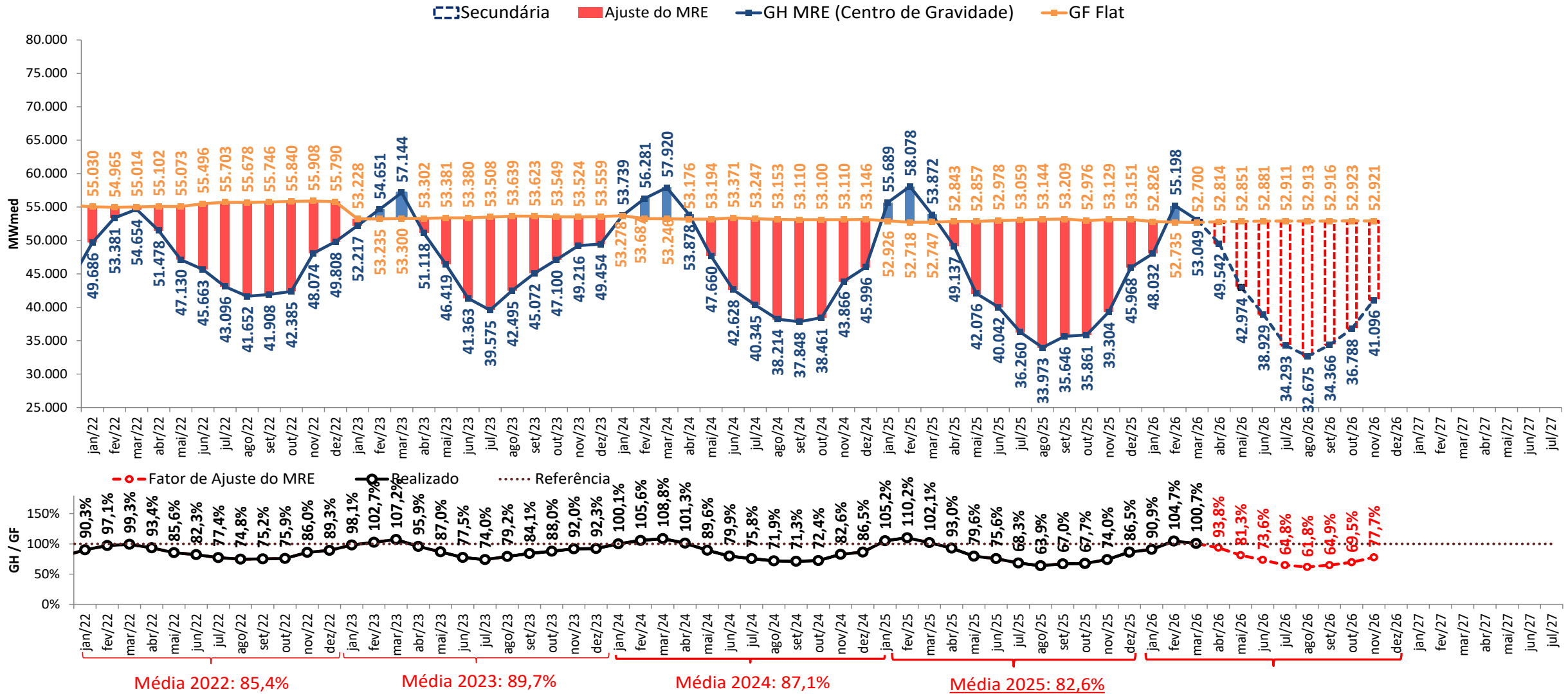
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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	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	

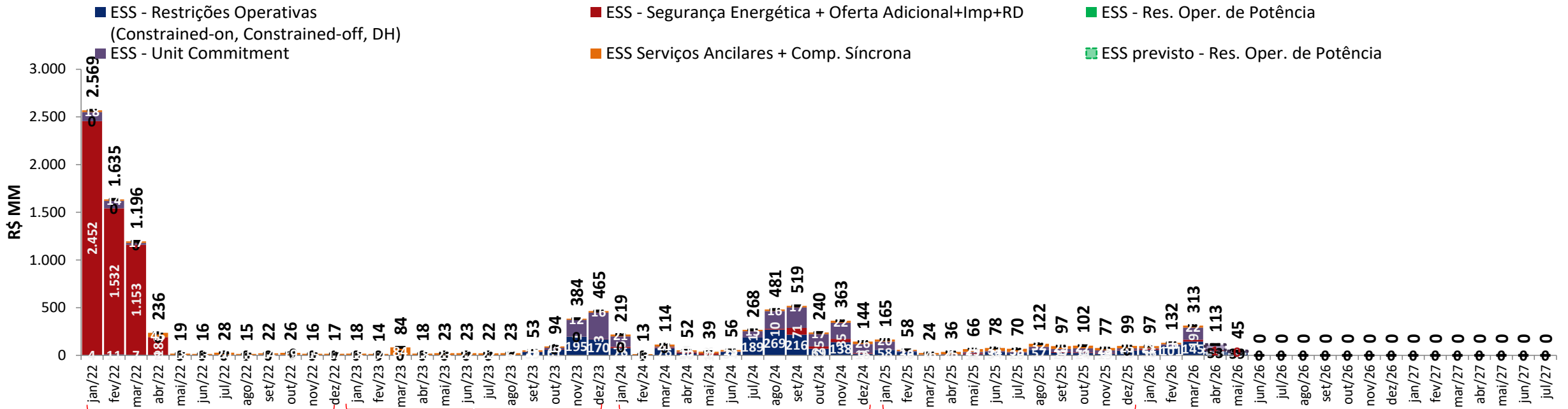
utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme ("flat").

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

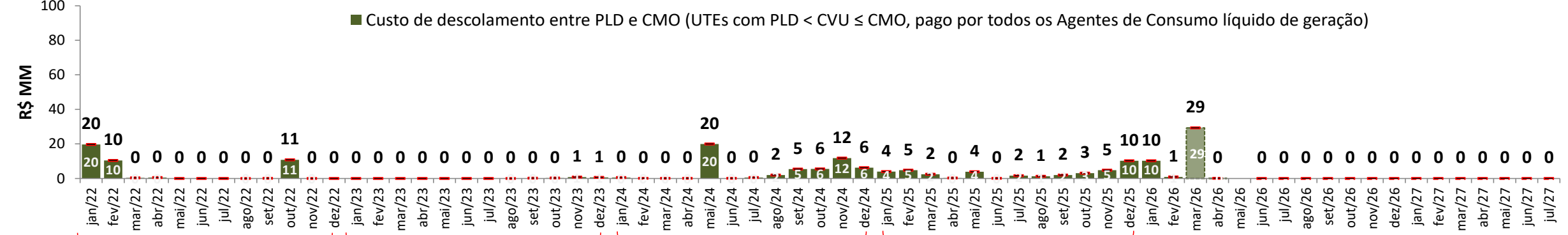
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD



proj. PLD RNA



ESS 2022: R\$ 5.793 MM ESS 2023: R\$ 1.222 MM ESS 2024: R\$ 2508 MM ESS 2025: R\$ 994 MM



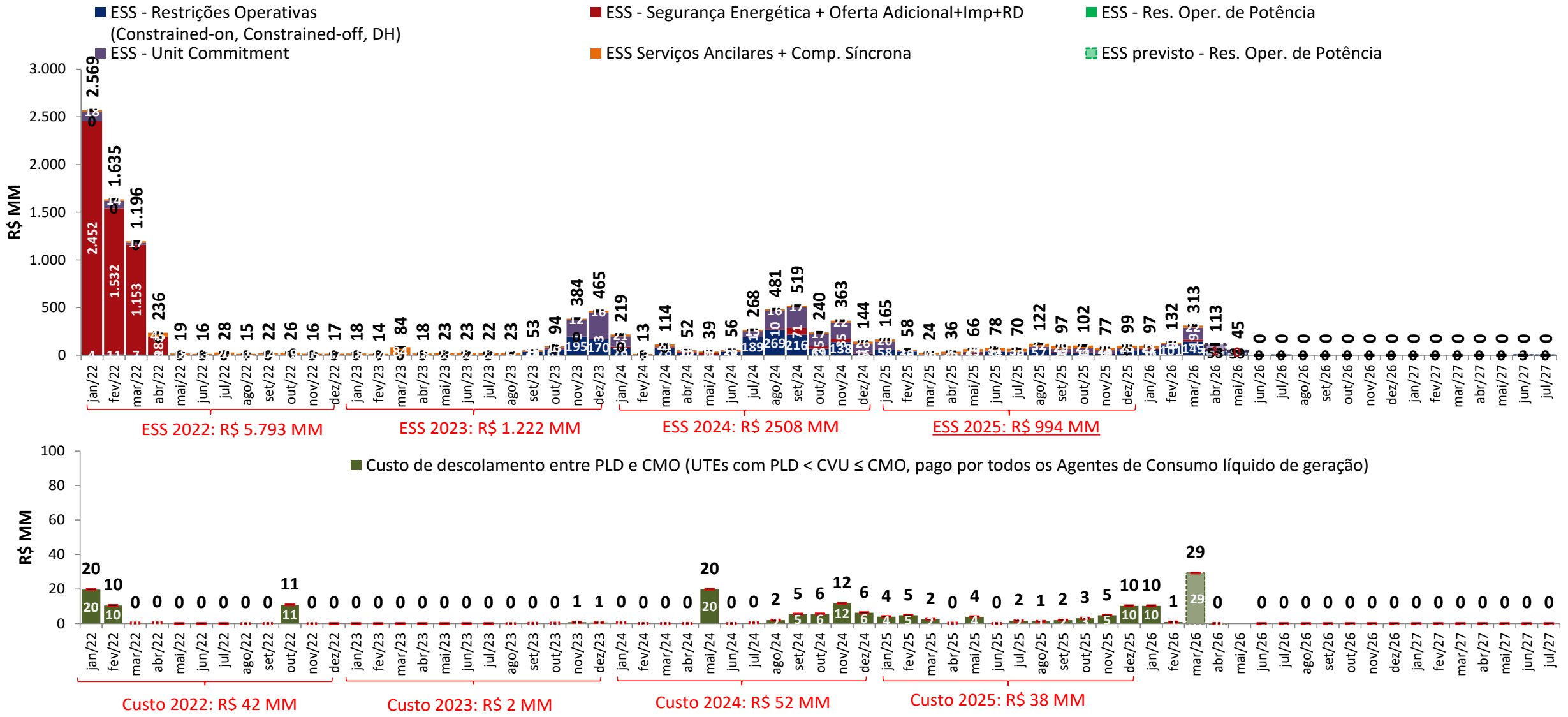
Custo 2022: R\$ 42 MM Custo 2023: R\$ 2 MM Custo 2024: R\$ 52 MM Custo 2025: R\$ 38 MM

- A estimativa de ESS para 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

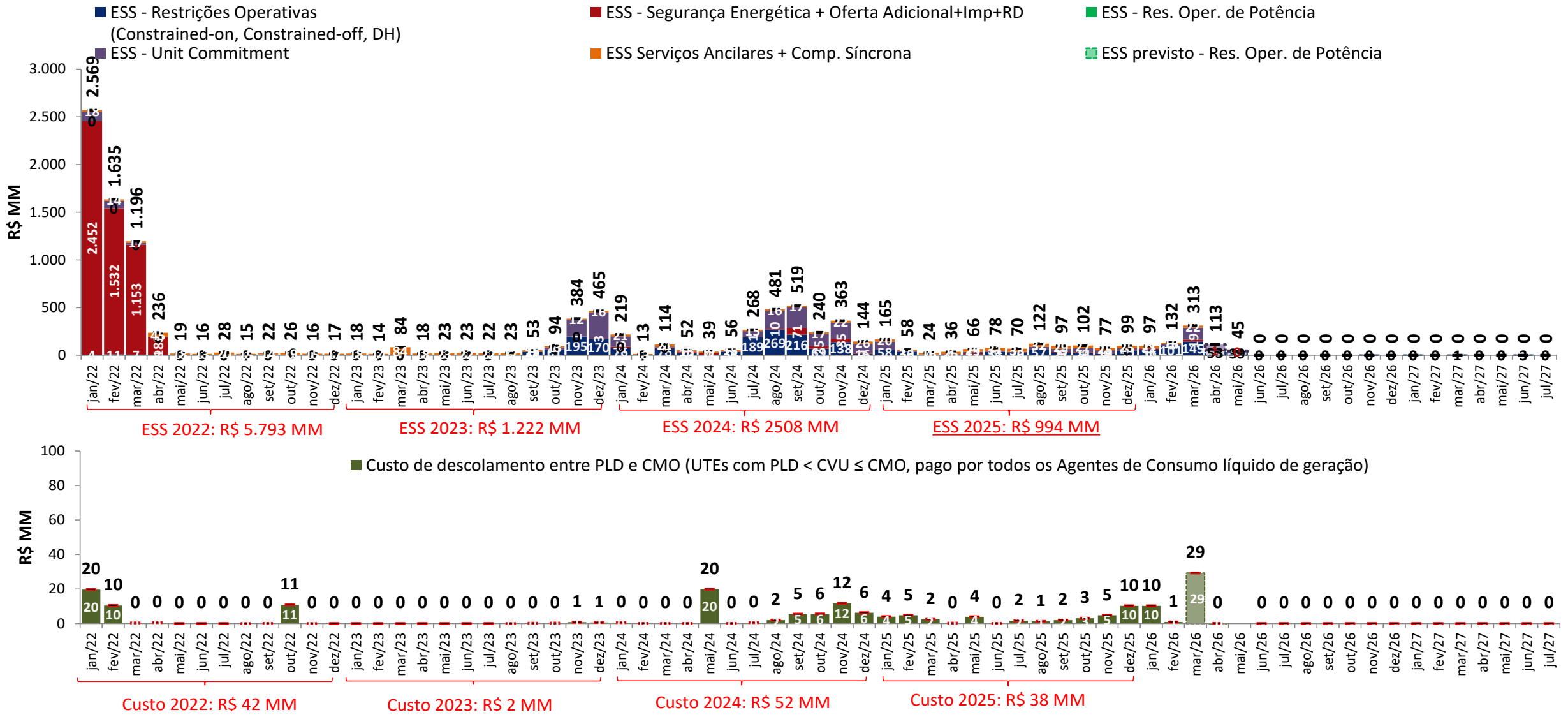


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

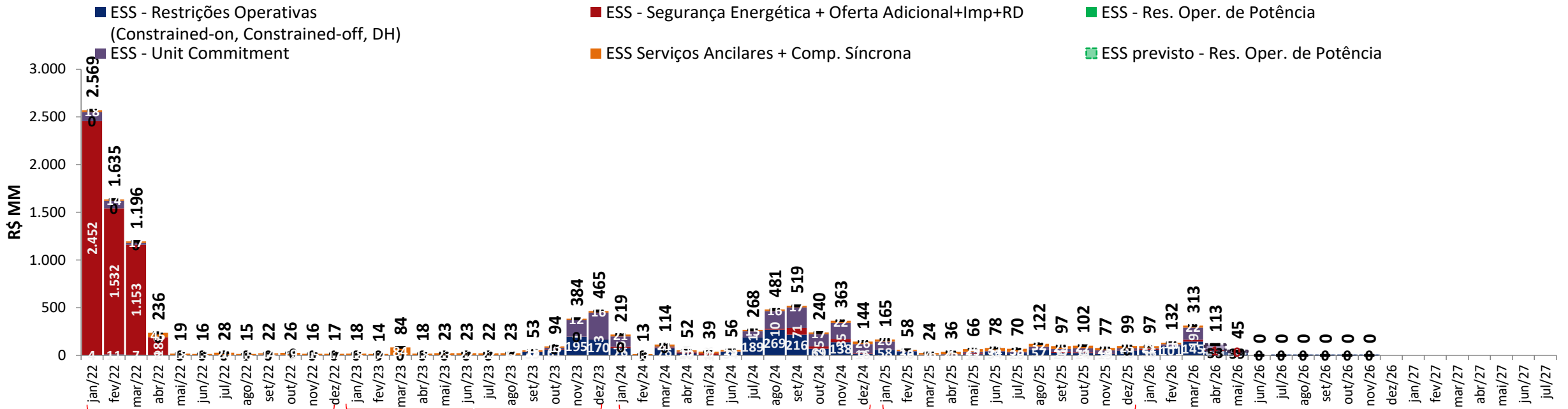


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

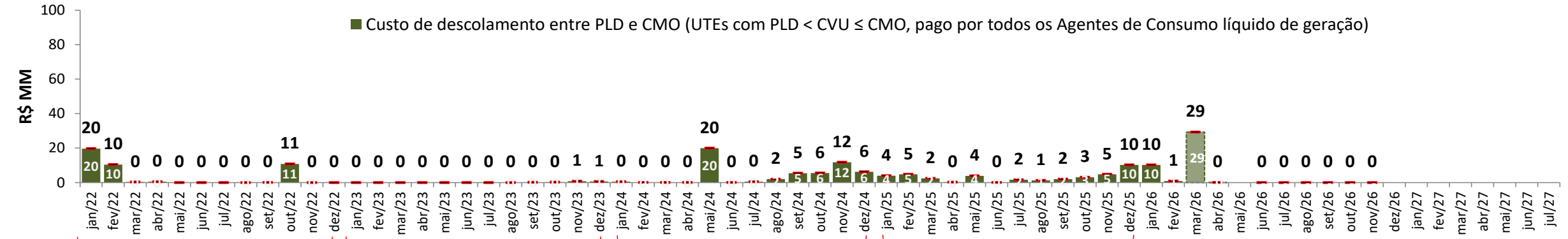
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



ESS 2022: R\$ 5.793 MM ESS 2023: R\$ 1.222 MM ESS 2024: R\$ 2508 MM ESS 2025: R\$ 994 MM



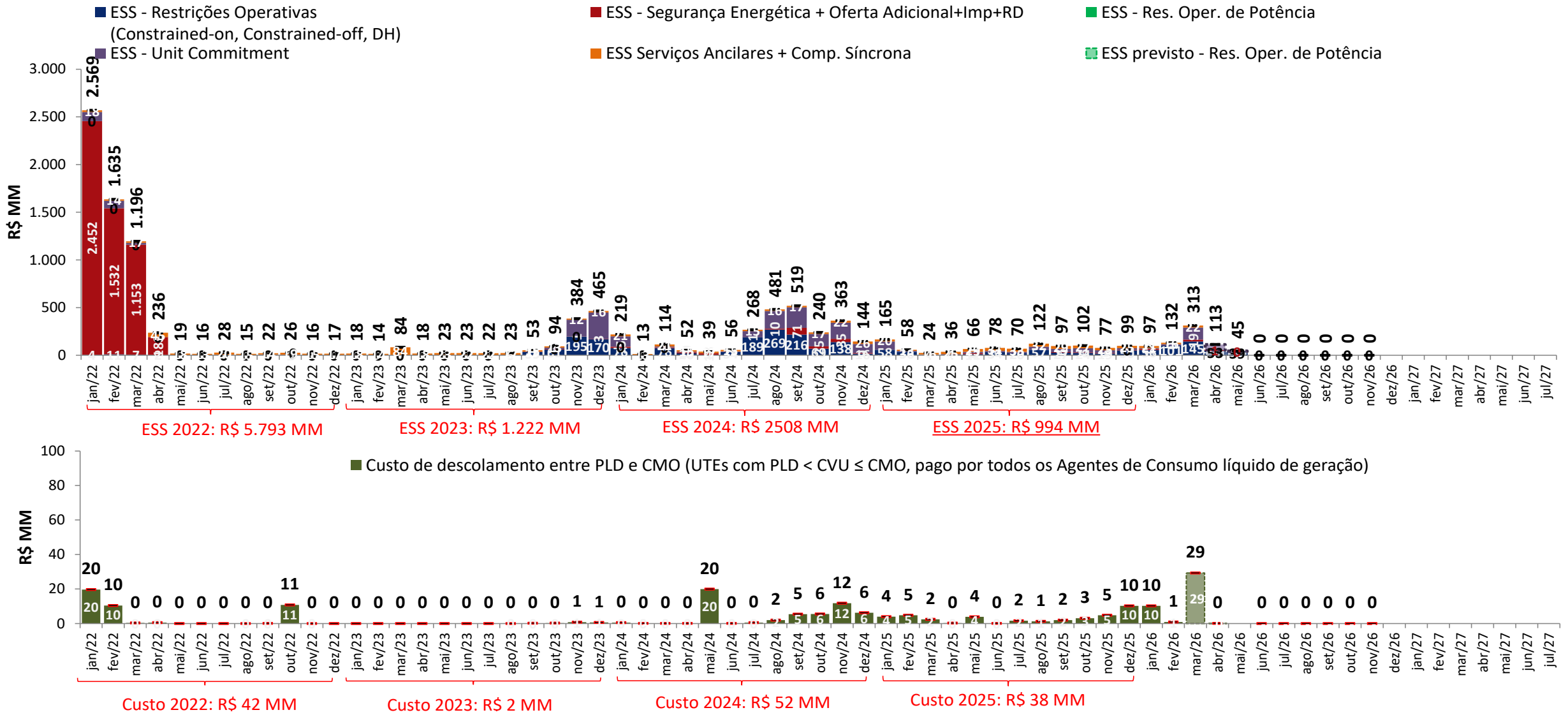
Custo 2022: R\$ 42 MM Custo 2023: R\$ 2 MM Custo 2024: R\$ 52 MM Custo 2025: R\$ 38 MM

- A estimativa de ESS para 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



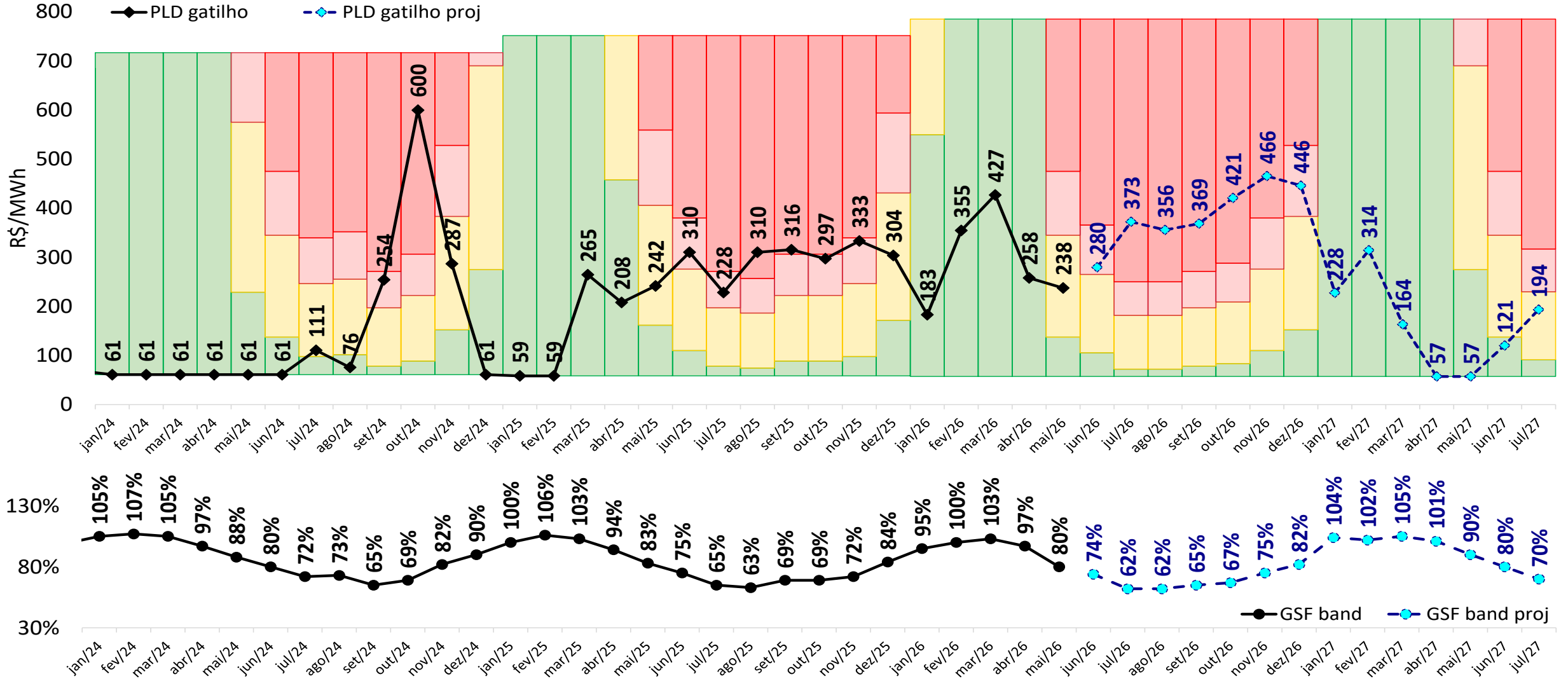
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• 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)

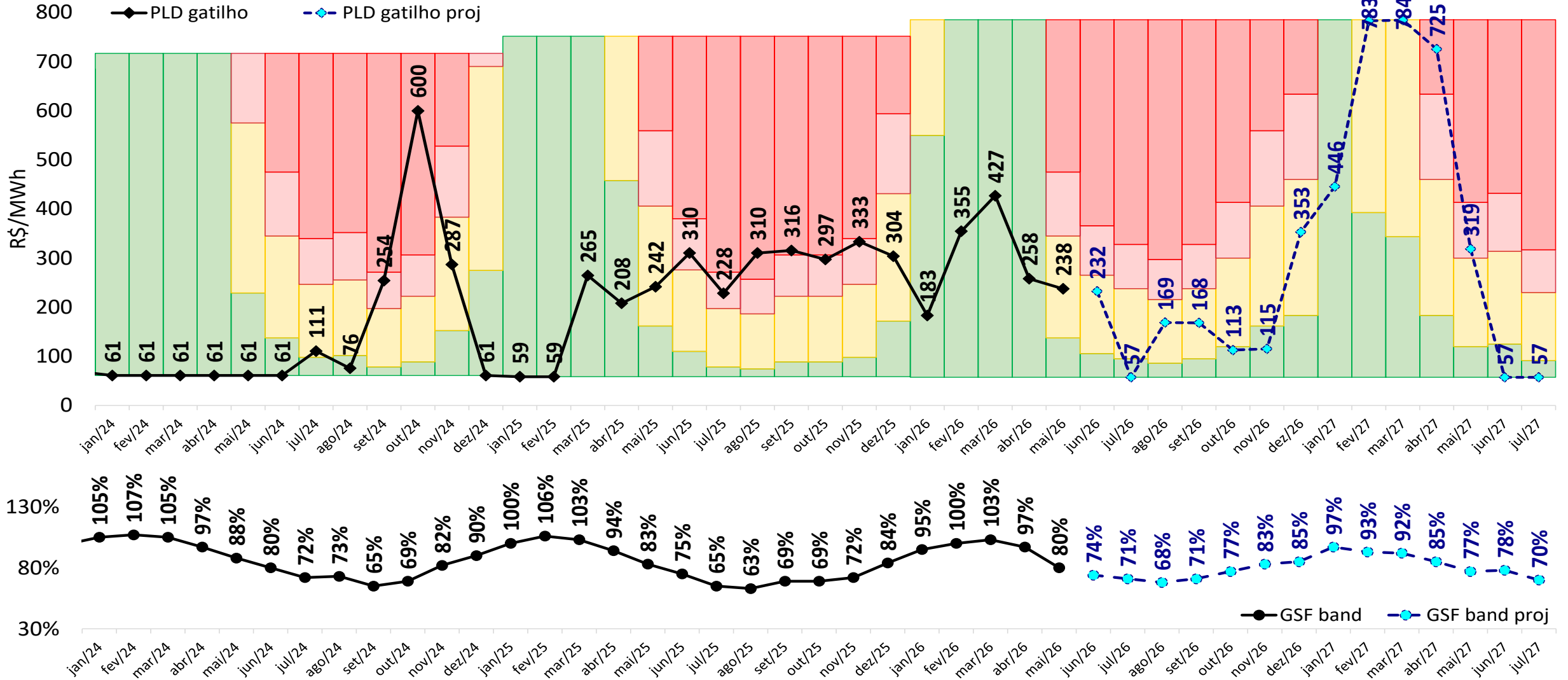
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



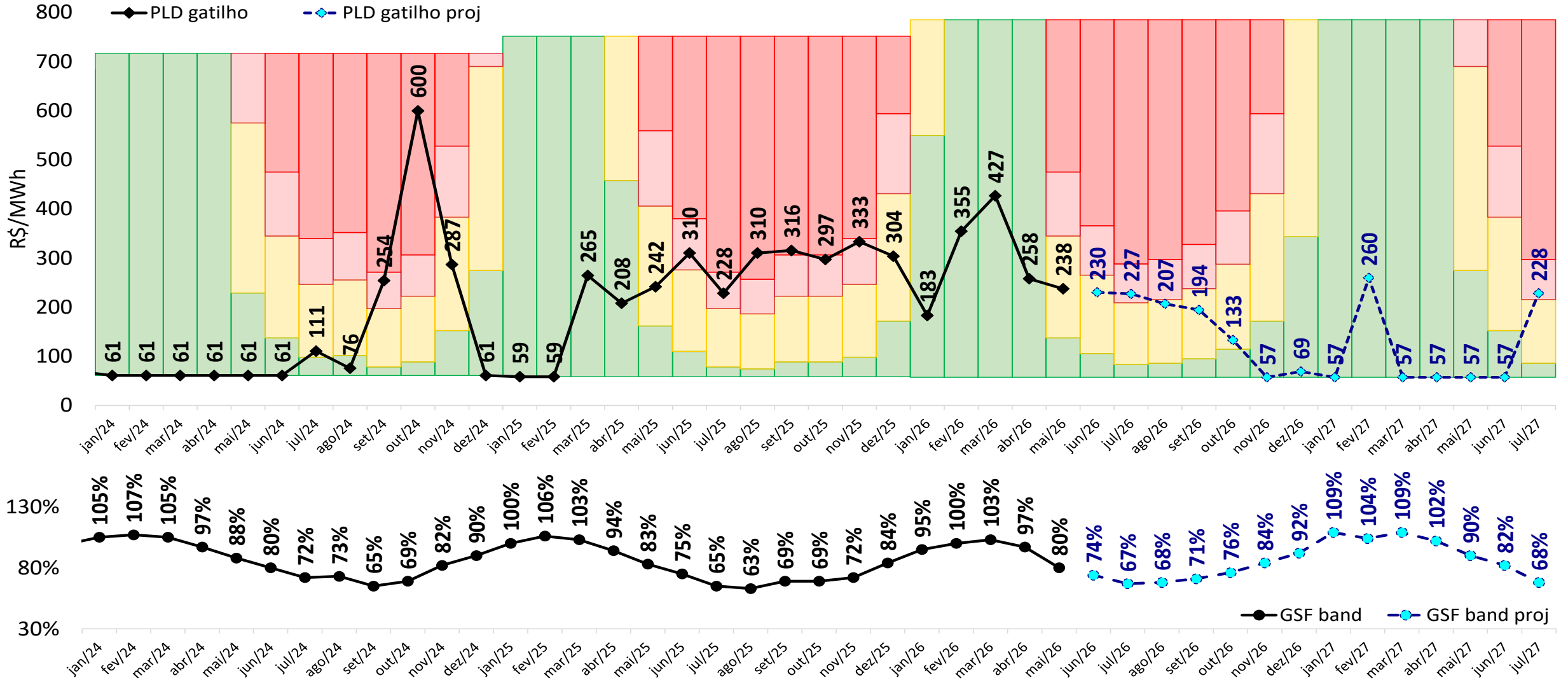
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



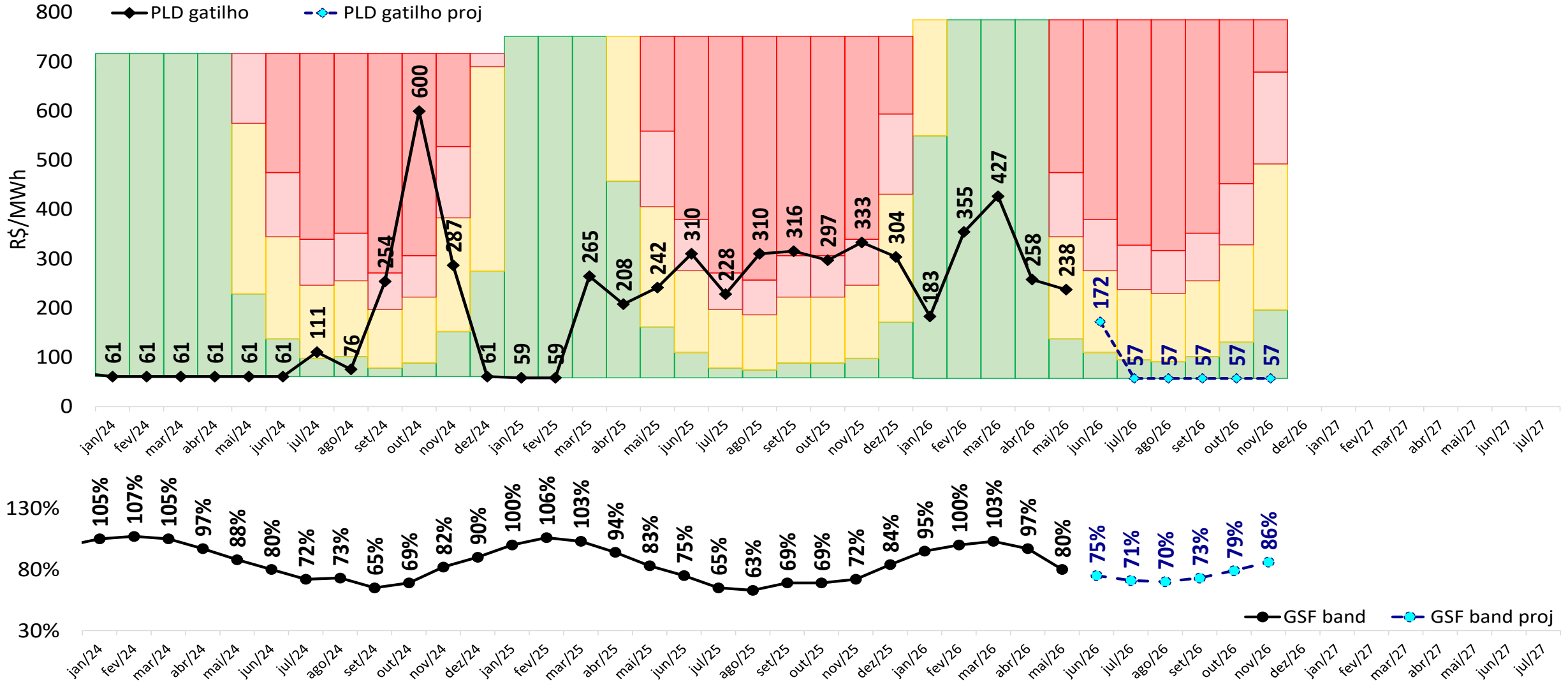
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



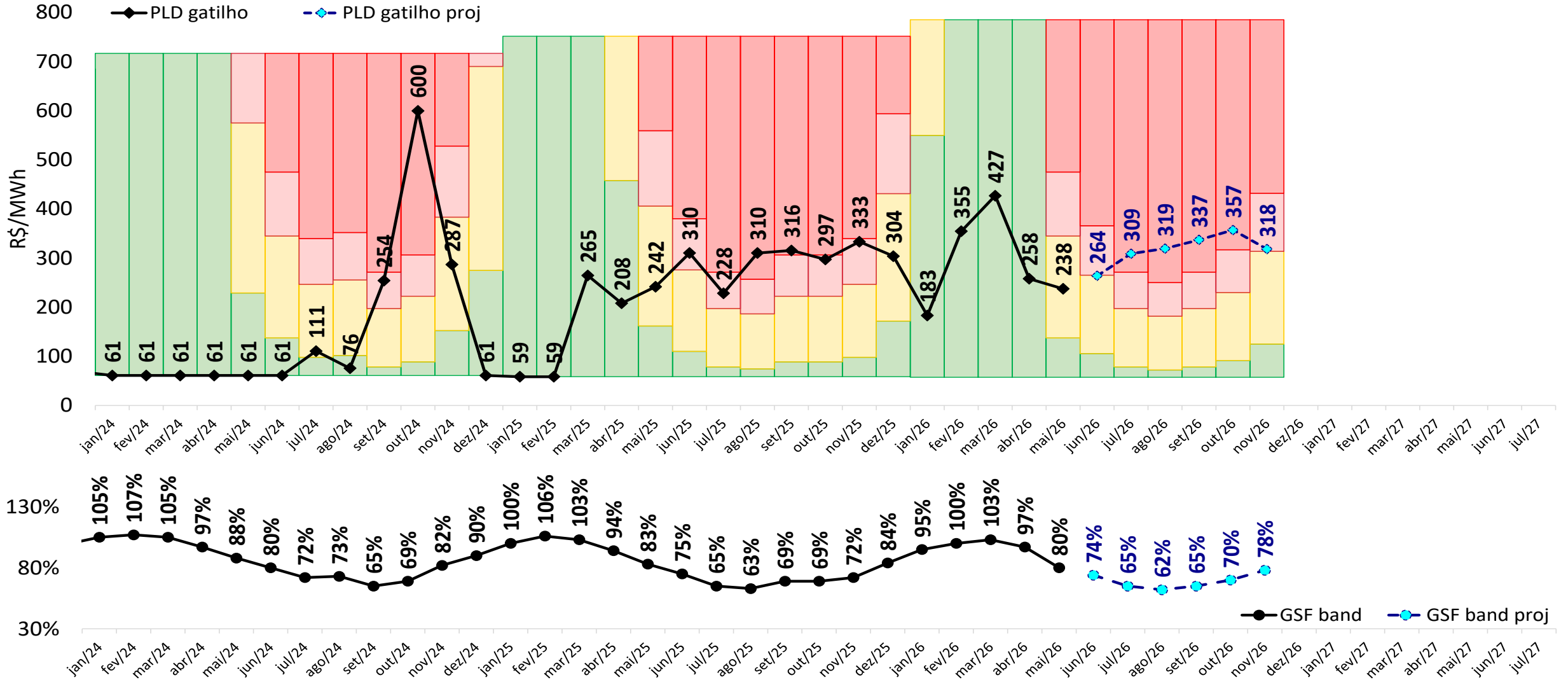
projeção da bandeira tarifária

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