



09/09/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital interface. The interface displays a bar chart with four bars of increasing height, each topped with a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the bars are stacks of coins. A line graph with glowing blue and orange nodes and connecting lines is overlaid on the scene. The overall color palette is dominated by blue and white, with some orange highlights from the line graph.

ccee

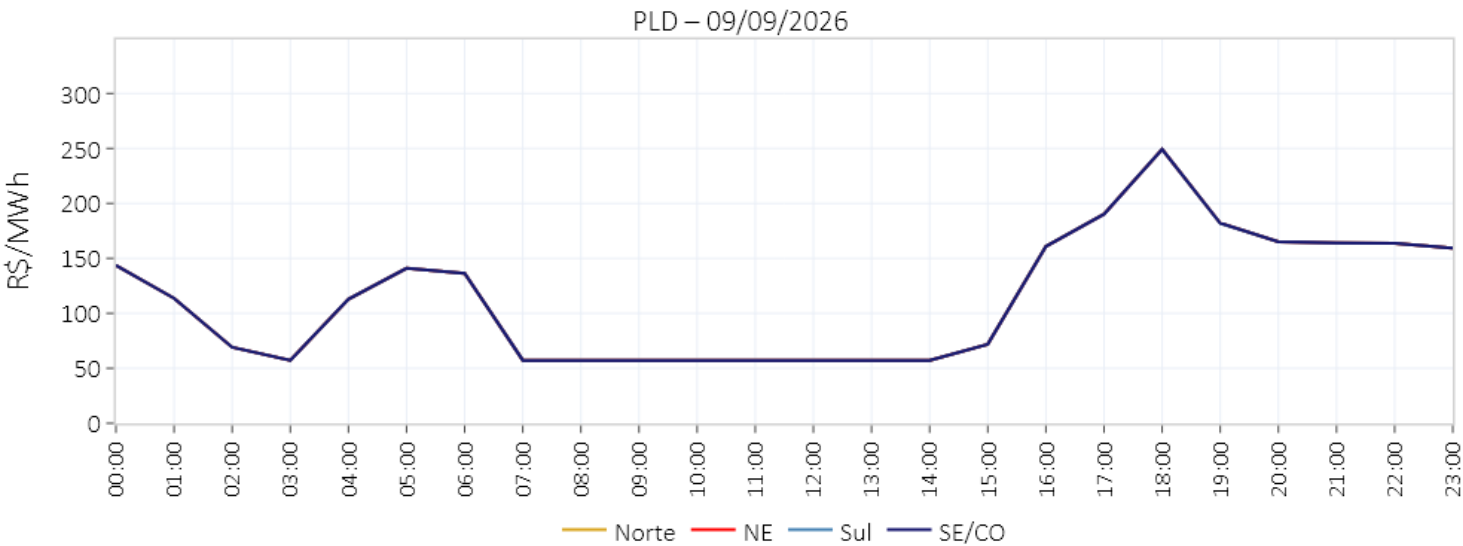
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 09/09/2026



No dia 09/09, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. Os submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte apresentaram patamares reduzidos de PLD, chegando ao mínimo regulatório, refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. No horário de ponta, o PLD apresentou patamares elevados, refletindo a redução da geração eólica e solar distribuída e centralizada e maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no SIN foi de R\$ 114/MWh.

No horário de vale do PLD (7h às 14h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da queda da carga líquida* do SIN (-16,5 GWm), associada ao movimento do aumento da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+20,5 GWm) e solar fotovoltaica (+10,1 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 249/MWh, refletindo o aumento da carga líquida* do SIN (19,4 GWm). Esse movimento resulta da combinação de diminuição da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-2,8 GWm), MMGD (-1,9 GWm) e solar fotovoltaica (-1,8 GWm), e da elevação de carga (13,3 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre o aumento da geração hidrelétrica (19,1 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (0,3 GWm).



	Demais Horas	Vale (7-14h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	135,4	57,31	-78,1 (-58%)	249,09	+113,7 (+84%)
PLD Sul (R\$/MWh)	135,39	57,31	-78,1 (-58%)	249,09	+113,7 (+84%)
PLD NE (R\$/MWh)	135,4	57,31	-78,1 (-58%)	249,09	+113,7 (+84%)
PLD Norte (R\$/MWh)	135,41	57,31	-78,1 (-58%)	249,1	+113,7 (+84%)
Carga SIN (GWmed)	81,5	86,2	+4,7 (+6%)	94,8	+13,3 (+16%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	21,1	12,0	-9,1 (-43%)	18,3	-2,8 (-13%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	2,0	22,5	+20,5 (+1025%)	0,1	-1,9 (-95%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	1,8	11,9	+10,1 (+561%)	0,0	-1,8 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,5	7,3	-0,2 (-3%)	7,6	+0,1 (+1%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	6,4	6,2	-0,2 (-3%)	6,6	+0,2 (+3%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	42,8	26,3	-16,5 (-39%)	62,2	+19,4 (+45%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,6	0,0	-0,6 (-100%)	0,9	+0,3 (+50%)
GH SIN (GWmed)	42,2	26,3	-15,9 (-38%)	61,3	+19,1 (+45%)

* 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
8/set/26	R\$ 97,79/MWh	R\$ 97,78/MWh	R\$ 97,78/MWh	R\$ 97,79/MWh
9/set/26	R\$ 114,11/MWh	R\$ 114,1/MWh	R\$ 114,11/MWh	R\$ 114,11/MWh
Projeção set/26	R\$ 153,13/MWh	R\$ 153,13/MWh	R\$ 152,84/MWh	R\$ 153,01/MWh
Projeção out/26	R\$ 89,29/MWh	R\$ 89,29/MWh	R\$ 89,29/MWh	R\$ 89,29/MWh
Projeção nov/26	R\$ 200,75/MWh	R\$ 200,75/MWh	R\$ 200,75/MWh	R\$ 200,75/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 8/set/26	100%	237%	63%	56%	124%
Expectativa set/26	114%	253%	69%	50%	151%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 8/set/26	56,9%	81,7%	73,9%	79,1%	62,8%
Expectativa final de set/26	55,7%	94,3%	66,4%	74,1%	61,2%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 8/set/26	74,5%	77,7%
Expectativa set/26	77,2%	80,5%
Projeção 2026	87,7%	87,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/26	R\$ 63,4 MM	R\$ 0,0 MM
Projeção 2026	R\$ 911,5 MM	R\$ 51,7 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

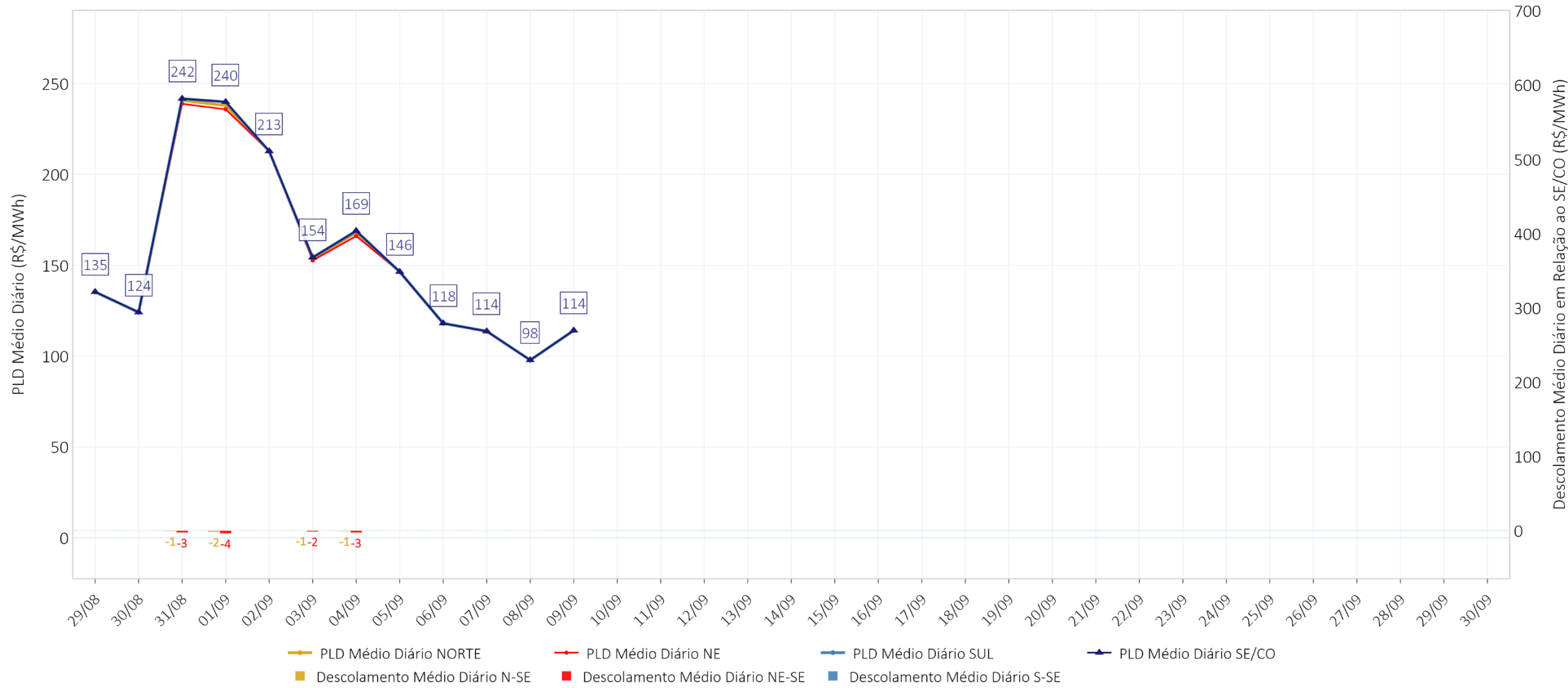
Análise e acompanhamento da operação

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

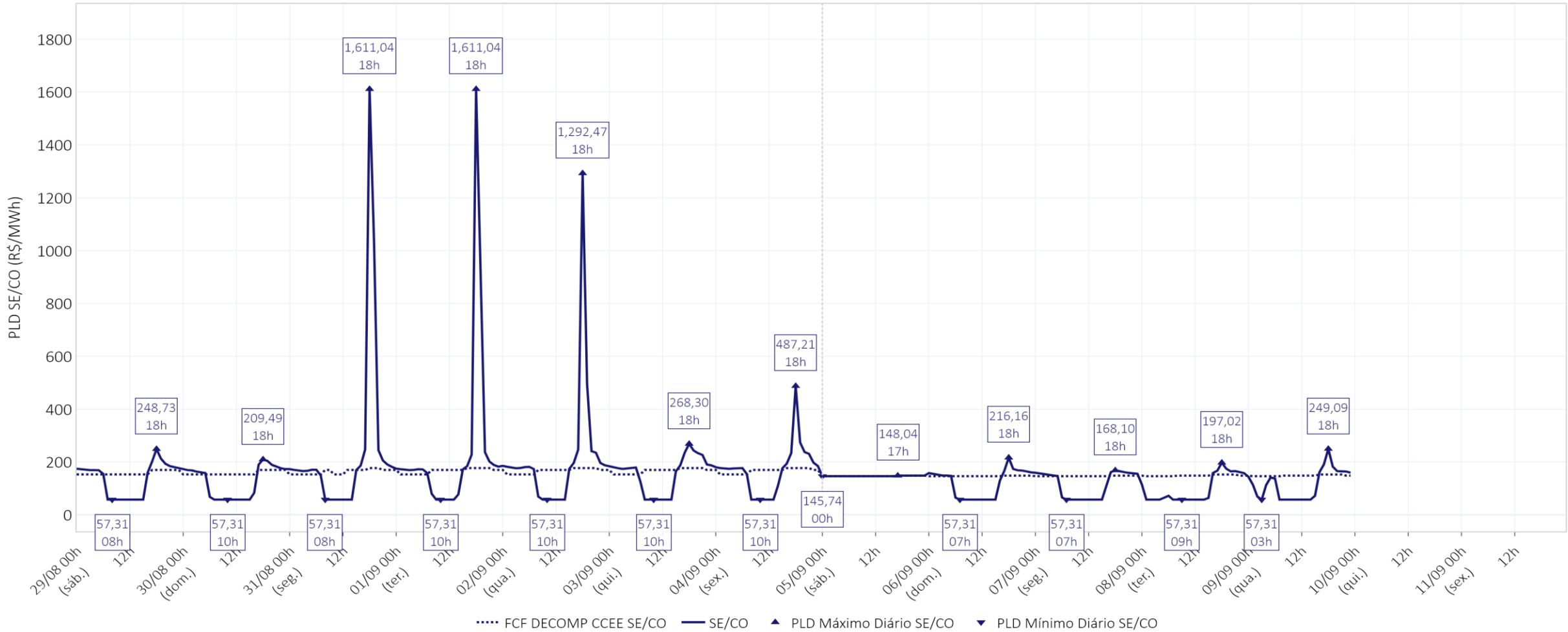
Projeção do PLD

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

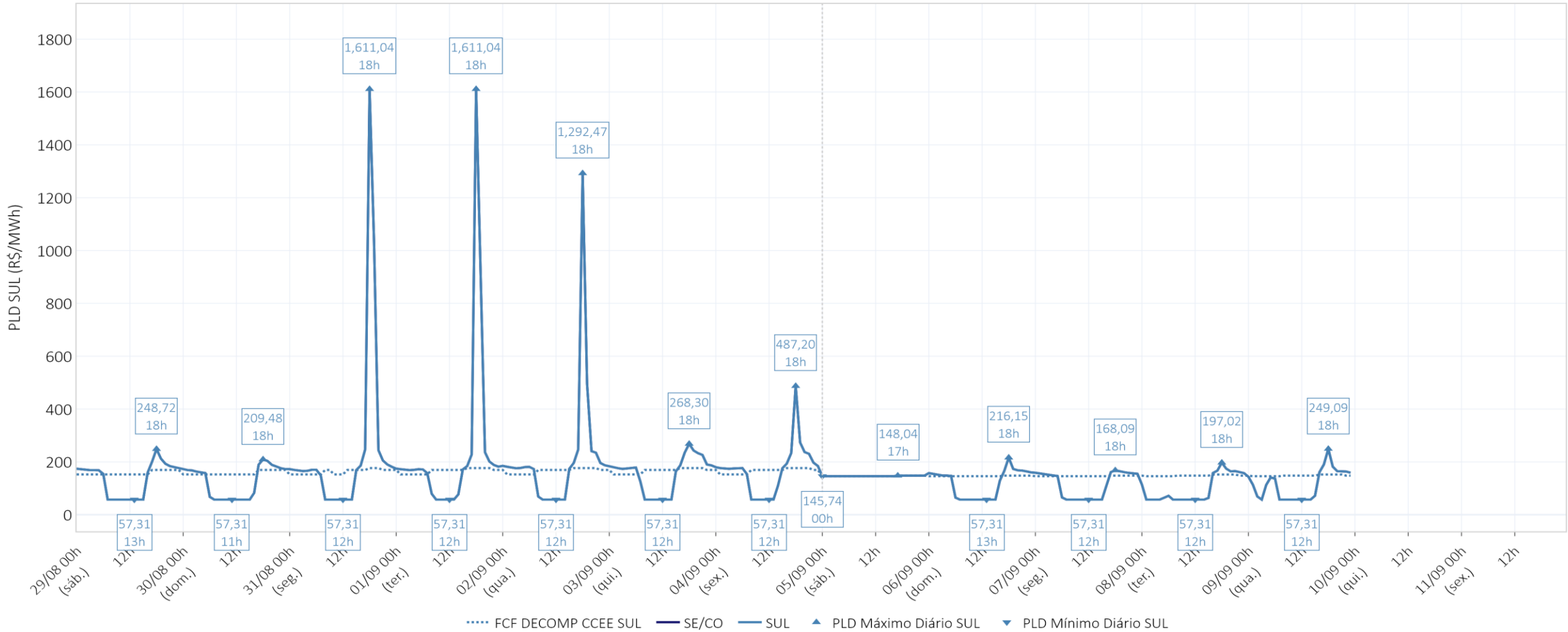
semana 2 de setembro



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

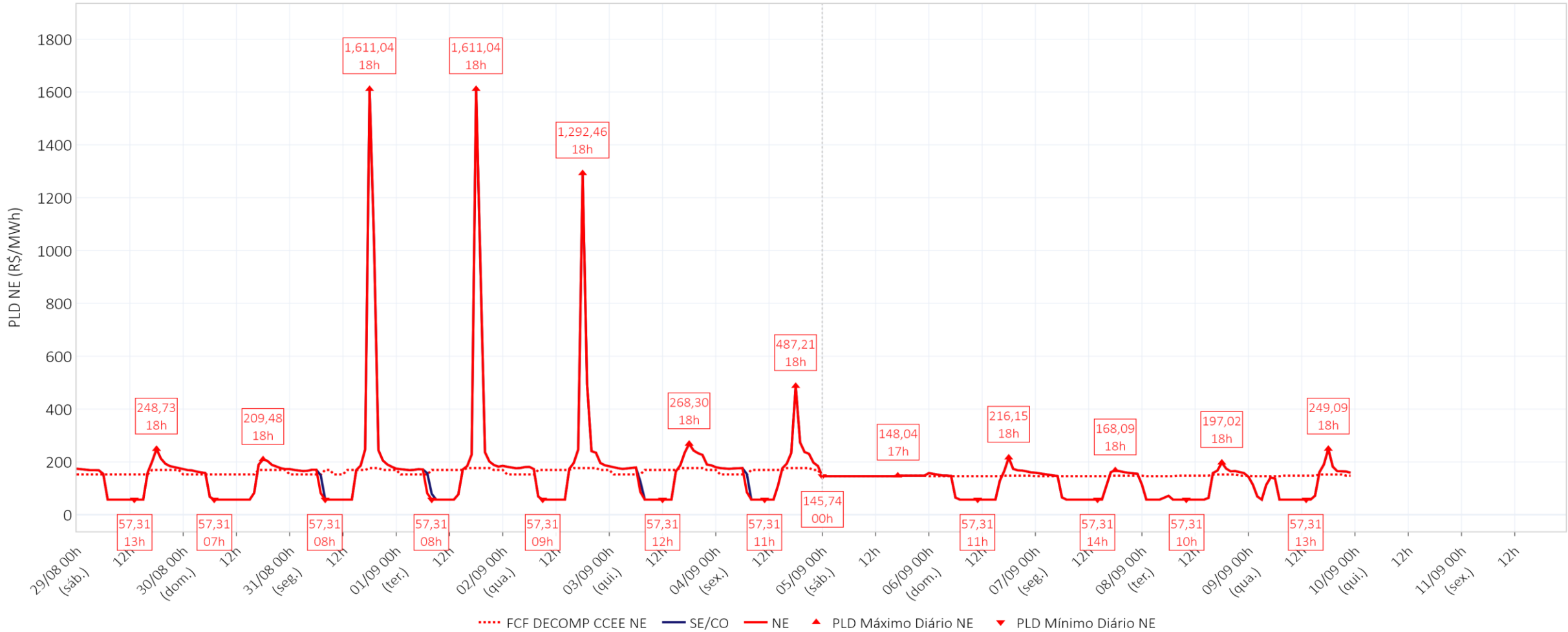


Média Diária (R\$/MWh)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
SE/CO	135	124	242	240	213	154	169	146	118	114	98	114



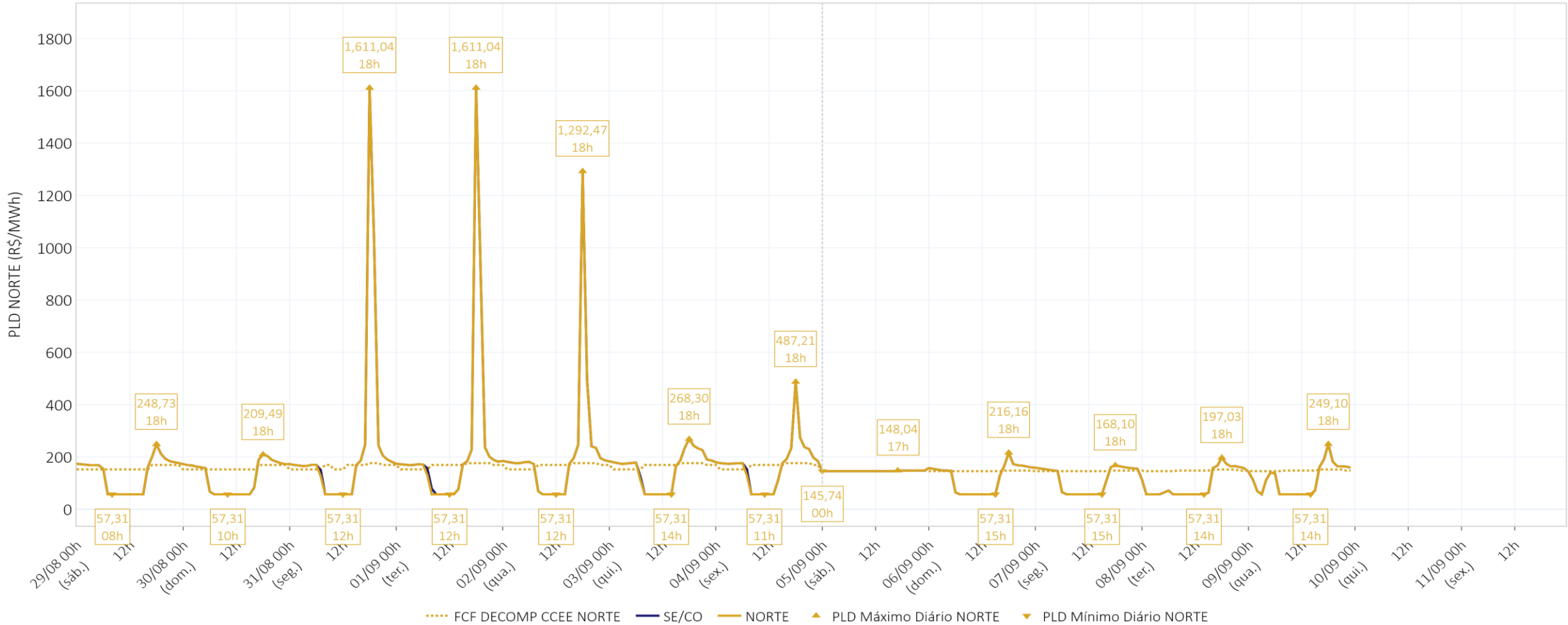
Média Diária (R\$/MWh)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
SE/CO	135	124	242	240	213	154	169	146	118	114	98	114
SUL	135	124	242	240	213	154	169	146	118	114	98	114

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

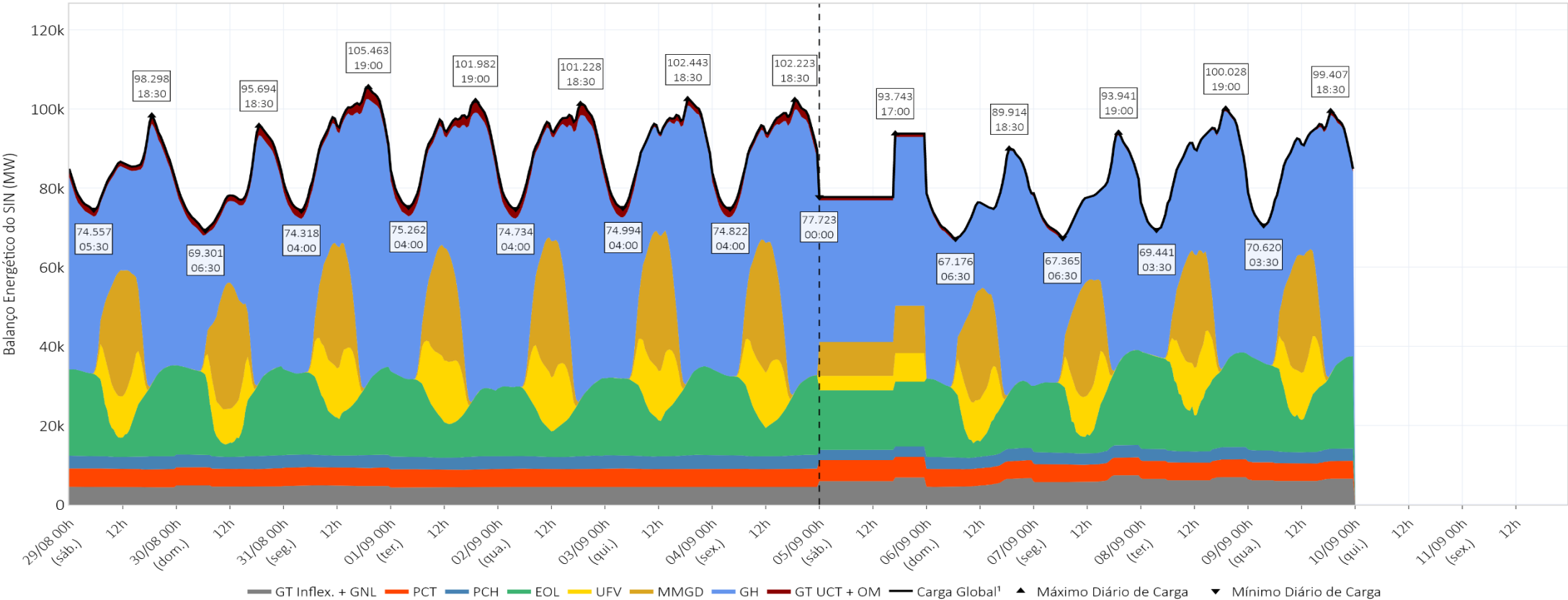


Média Diária (R\$/MWh)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
SE/CO	135	124	242	240	213	154	169	146	118	114	98	114
SUL	135	124	242	240	213	154	169	146	118	114	98	114
NE	135	124	239	236	213	153	166	146	118	114	98	114

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

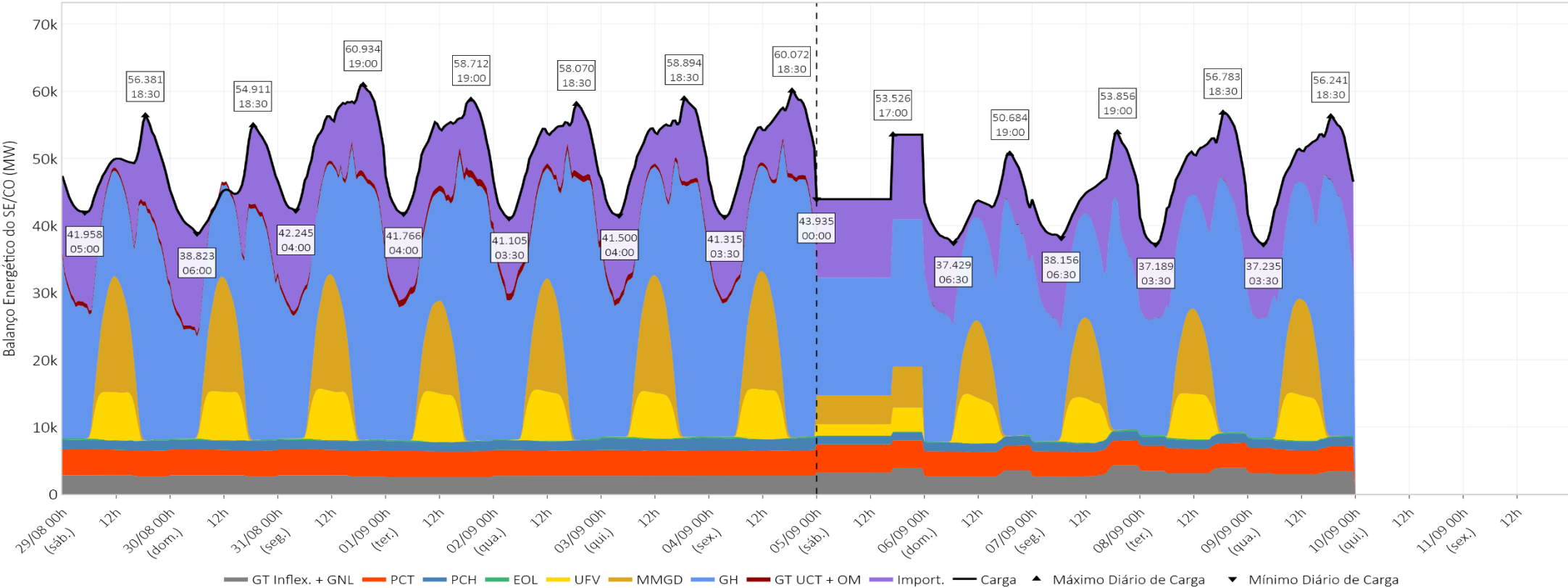


Média Diária (R\$/MWh)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
SE/CO	135	124	242	240	213	154	169	146	118	114	98	114
SUL	135	124	242	240	213	154	169	146	118	114	98	114
NE	135	124	239	236	213	153	166	146	118	114	98	114
NORTE	135	124	241	238	213	154	168	146	118	114	98	114



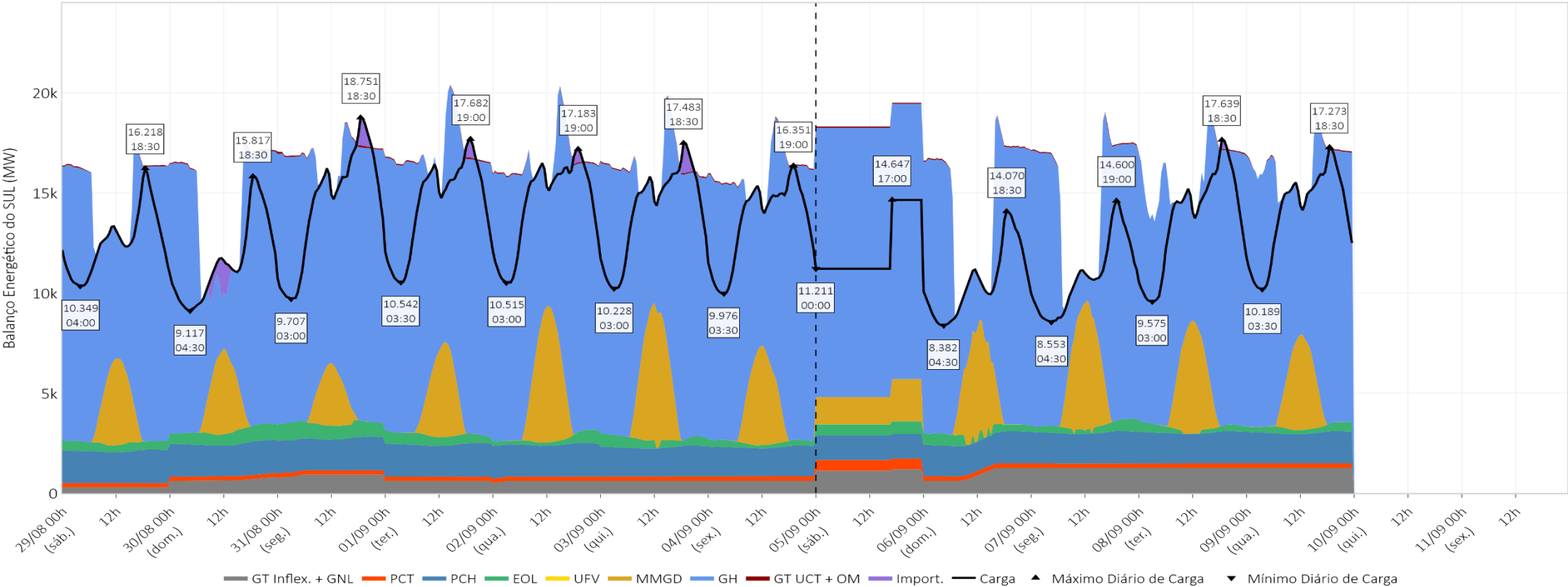
Média Diária (MWmed)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
Carga Global ¹	84.491	79.725	92.006	90.572	90.165	90.575	90.453	82.395	76.512	78.436	86.312	87.047
GT UCT + OM	1.562	1.780	2.047	2.202	2.189	1.547	1.874	834	386	415	261	527
GH	40.426	37.038	45.854	46.724	46.180	44.227	45.210	37.801	37.804	36.371	39.541	41.111
MMDG	9.264	9.225	8.941	8.364	9.933	10.129	9.512	9.544	7.986	8.449	8.382	8.731
UFV	4.839	4.101	5.569	6.030	5.913	5.383	5.745	4.706	4.659	4.529	5.057	5.072
EOL	16.206	15.223	17.078	15.211	13.763	16.908	15.724	15.431	13.001	15.020	19.119	17.956
PCH	3.173	3.174	3.175	3.175	3.175	3.356	3.358	2.559	2.994	2.995	2.995	2.995
PCT	4.559	4.557	4.557	4.557	4.557	4.559	4.561	5.330	4.460	4.467	4.465	4.462
GT Inflex. + GNL	4.463	4.627	4.786	4.309	4.455	4.464	4.469	6.189	5.223	6.190	6.491	6.192

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



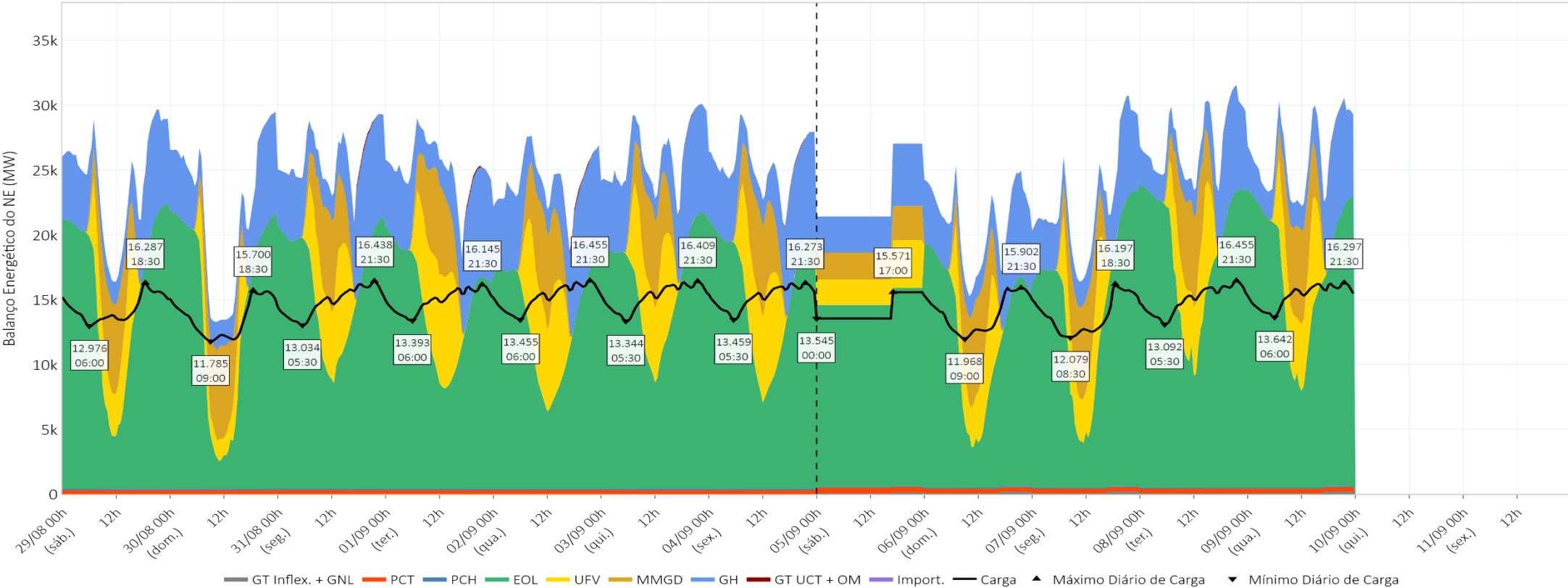
Média Diária (MWmed)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
Carga ¹	48.124	45.373	52.953	51.306	50.585	51.205	51.736	46.732	42.899	44.681	47.850	47.974
Interc. ²	9.915	8.841	11.696	10.473	8.449	9.833	9.900	11.960	7.602	9.813	10.476	9.636
GT UCT + OM	566	553	598	967	894	664	590	0	43	39	42	42
GH	21.757	20.116	24.655	25.117	25.561	24.551	24.889	18.784	21.437	20.667	22.435	23.148
MMGD	4.962	4.925	4.993	4.008	4.827	5.134	5.117	4.863	3.251	3.444	3.679	4.249
UFV	2.780	2.796	2.859	2.814	2.790	2.563	2.824	2.230	2.578	2.408	2.545	2.572
EOL	140	139	154	109	98	180	129	133	84	162	191	177
PCH	1.426	1.426	1.427	1.427	1.427	1.759	1.760	1.172	1.322	1.323	1.323	1.323
PCT	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.788	3.788	4.159	3.669	3.669	3.669	3.669
GT Inflex. + GNL	2.772	2.770	2.764	2.583	2.733	2.733	2.738	3.432	2.912	3.155	3.488	3.157

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 quando negativos.



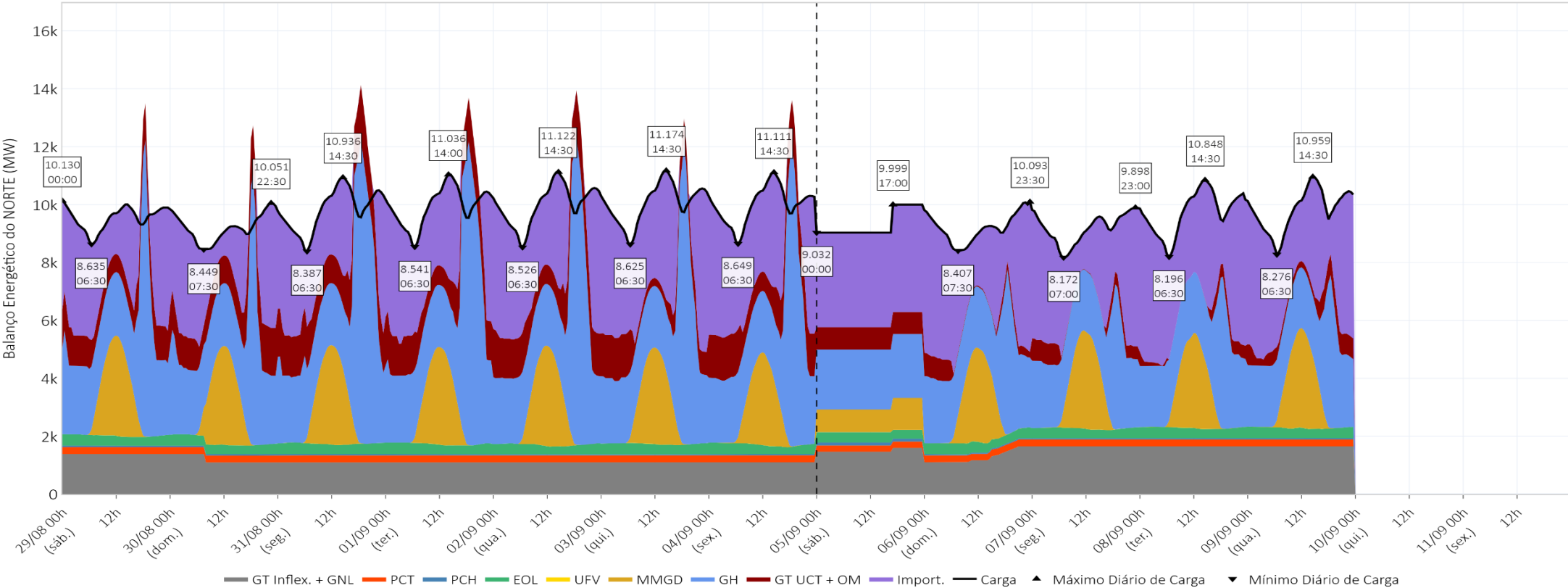
Média Diária (MWmed)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
Carga¹	12.536	11.579	14.410	14.410	14.422	14.129	13.536	12.213	10.538	10.816	13.741	13.964
Interc.²	-2.506	-2.687	-2.444	-2.576	-2.156	-2.166	-2.458	-6.443	-4.001	-3.978	-2.146	-2.332
GT UCT + OM	31	30	42	41	38	37	38	53	28	29	19	25
GH	11.252	9.944	12.460	12.724	11.889	11.540	11.977	13.536	9.840	9.510	10.972	11.594
MMGD	1.212	1.158	853	1.281	1.908	1.973	1.415	1.578	1.587	1.860	1.602	1.340
UFV	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0
EOL	433	661	768	506	312	441	257	576	398	365	268	312
PCH	1.602	1.602	1.603	1.603	1.603	1.462	1.462	1.223	1.540	1.540	1.540	1.541
PCT	213	212	212	212	212	217	219	533	223	223	221	220
GT Inflex. + GNL	300	659	916	620	616	625	625	1.154	923	1.265	1.265	1.265

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 quando negativos.



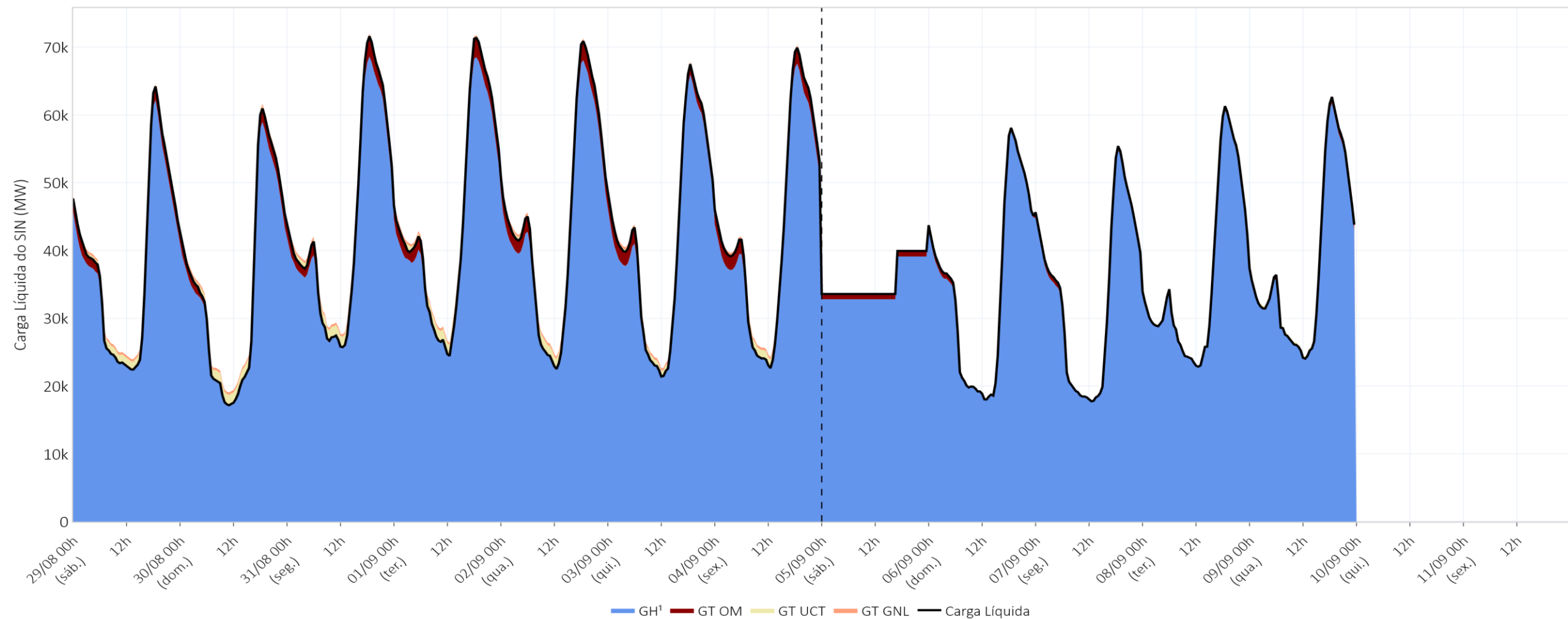
Média Diária (MWmed)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
Carga ¹	14.301	13.573	14.825	14.923	15.166	15.195	15.194	14.136	13.879	13.752	14.988	15.289
Interc. ²	-9.878	-8.434	-11.115	-10.182	-8.877	-10.904	-10.234	-8.912	-7.027	-8.901	-12.092	-10.865
GT UCT + OM	7	4	37	35	41	17	19	8	4	4	3	7
GH	4.349	4.079	4.932	5.139	5.278	4.894	5.024	3.377	3.953	3.705	3.620	3.864
MMGD	2.078	2.134	2.063	2.064	2.169	2.026	2.048	2.227	2.163	2.127	2.132	2.135
UFV	2.057	1.303	2.708	3.215	3.122	2.819	2.919	2.471	2.080	2.119	2.511	2.499
EOL	15.284	14.083	15.798	14.247	13.030	15.926	15.000	14.381	12.163	14.148	18.295	17.100
PCH	98	98	98	98	98	95	95	64	93	93	93	93
PCT	302	302	303	303	303	319	319	422	336	343	343	341
GT Inflex. + GNL	3	3	3	3	3	3	3	98	115	115	83	115

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 quando negativos.



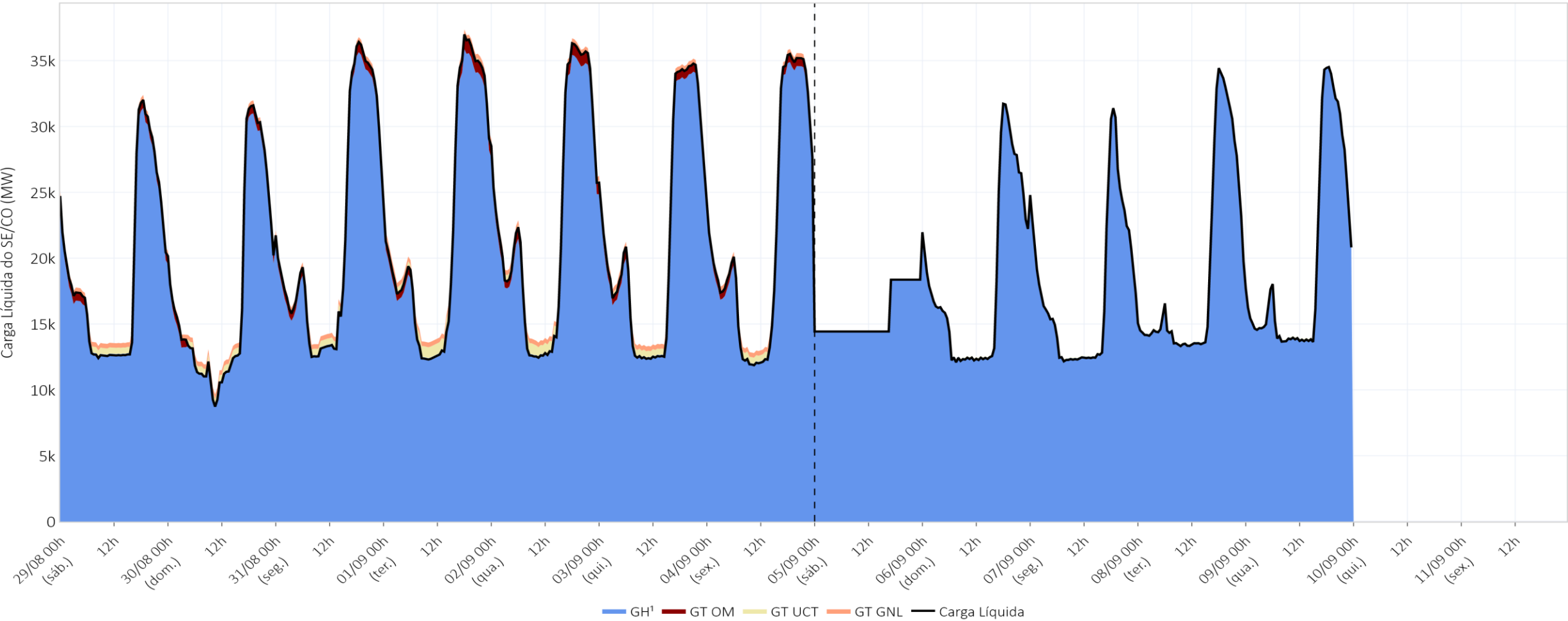
Média Diária (MWmed)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
Carga ¹	9.530	9.199	9.818	9.933	9.992	10.046	9.987	9.314	9.196	9.187	9.733	9.820
Interc. ²	2.469	2.279	1.863	2.284	2.583	3.237	2.792	3.395	3.426	3.066	3.761	3.561
GT UCT + OM	958	1.193	1.370	1.159	1.217	830	1.227	772	311	342	196	453
GH	3.069	2.898	3.807	3.743	3.452	3.242	3.319	2.105	2.574	2.489	2.513	2.505
MMGD	1.012	1.009	1.032	1.010	1.029	997	932	876	984	1.018	970	1.007
UFV	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1
EOL	349	340	358	349	323	361	338	341	356	346	365	367
PCH	48	48	48	48	48	40	40	101	39	39	39	39
PCT	236	236	236	236	236	234	234	216	232	232	232	232
GT Inflex. + GNL	1.388	1.195	1.103	1.103	1.102	1.103	1.103	1.505	1.272	1.655	1.655	1.655

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 quando negativos.



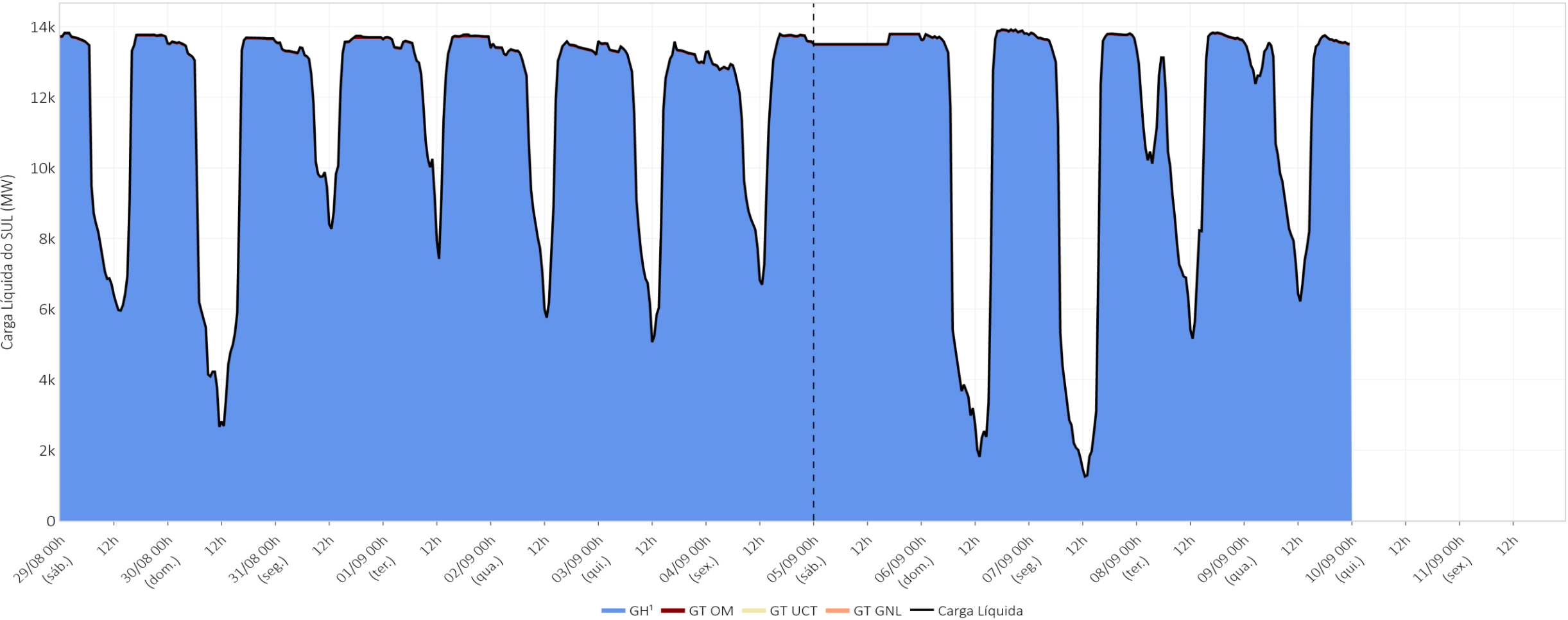
Média Diária (MWmed)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
Carga Líquida	38.268	34.780	43.824	44.720	44.320	41.952	43.196	35.430	34.930	33.534	36.249	38.013
GT OM	1.054	954	1.343	1.486	1.631	1.220	1.480	834	347	383	216	403
GH¹	37.267	33.880	42.536	43.291	42.748	40.795	41.778	34.643	34.645	33.212	36.109	37.679

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



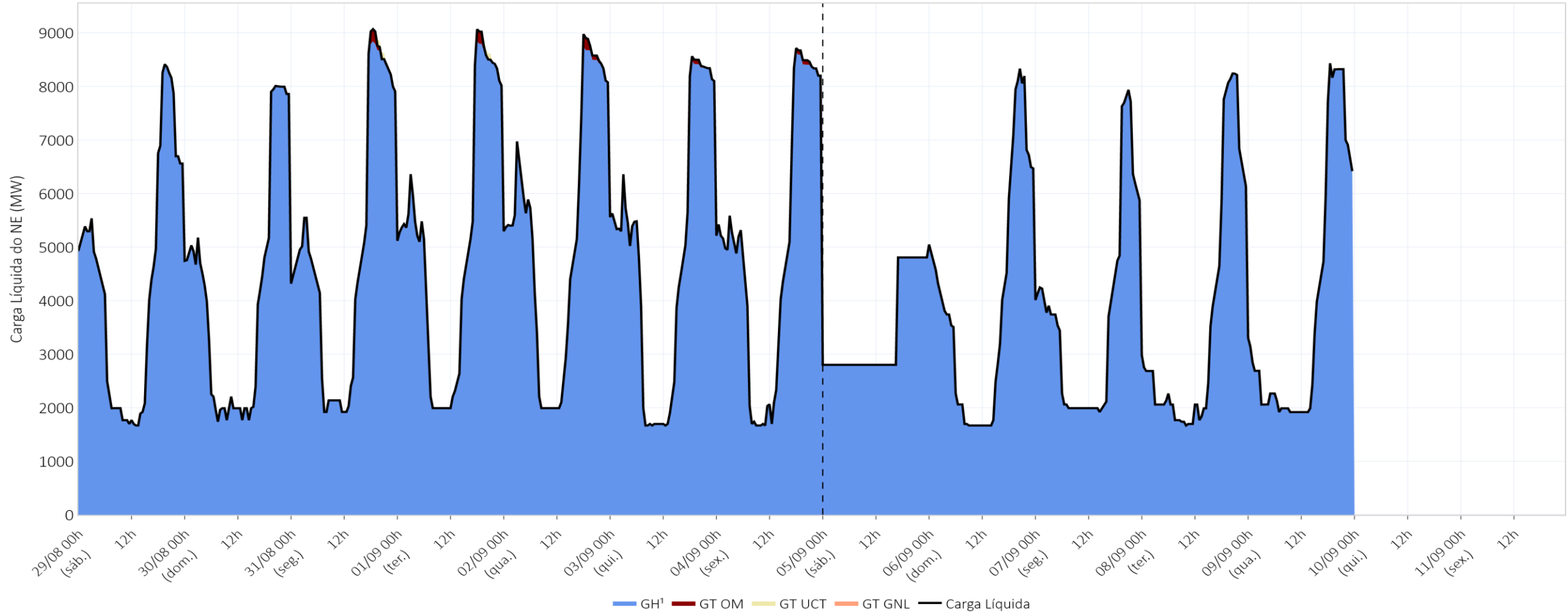
Média Diária (MWmed)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
Carga Líquida	18.915	17.224	21.728	22.166	22.664	21.513	21.834	15.579	18.241	17.468	18.949	19.668
GT OM	370	319	446	539	594	457	439	0	25	21	21	22
GH¹	18.598	16.958	21.337	21.685	22.129	21.119	21.457	15.626	18.278	17.509	19.003	19.715

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



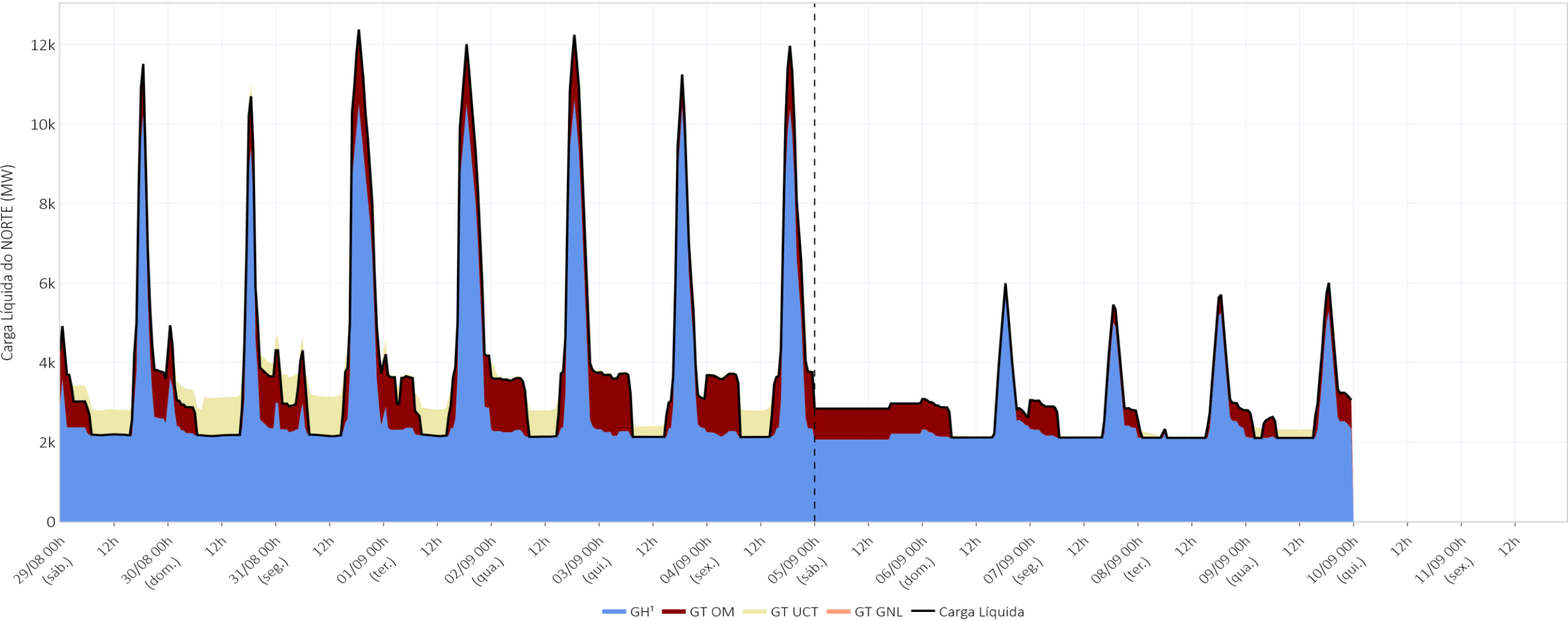
Média Diária (MWmed)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
Carga Líquida	11.282	9.973	12.498	12.765	11.927	11.576	12.015	13.589	9.868	9.539	10.991	11.619
GT OM	31	29	39	40	38	36	37	53	28	29	19	25
GH¹	11.252	9.944	12.460	12.724	11.889	11.540	11.977	13.536	9.840	9.510	10.972	11.594

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



Média Diária (MWmed)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
Carga Líquida	4.354	4.083	4.955	5.162	5.306	4.910	5.042	3.385	3.956	3.709	3.623	3.869
GT OM	6	4	23	22	28	16	18	8	3	4	3	5
GH¹	4.349	4.079	4.932	5.139	5.278	4.894	5.024	3.377	3.953	3.705	3.620	3.864

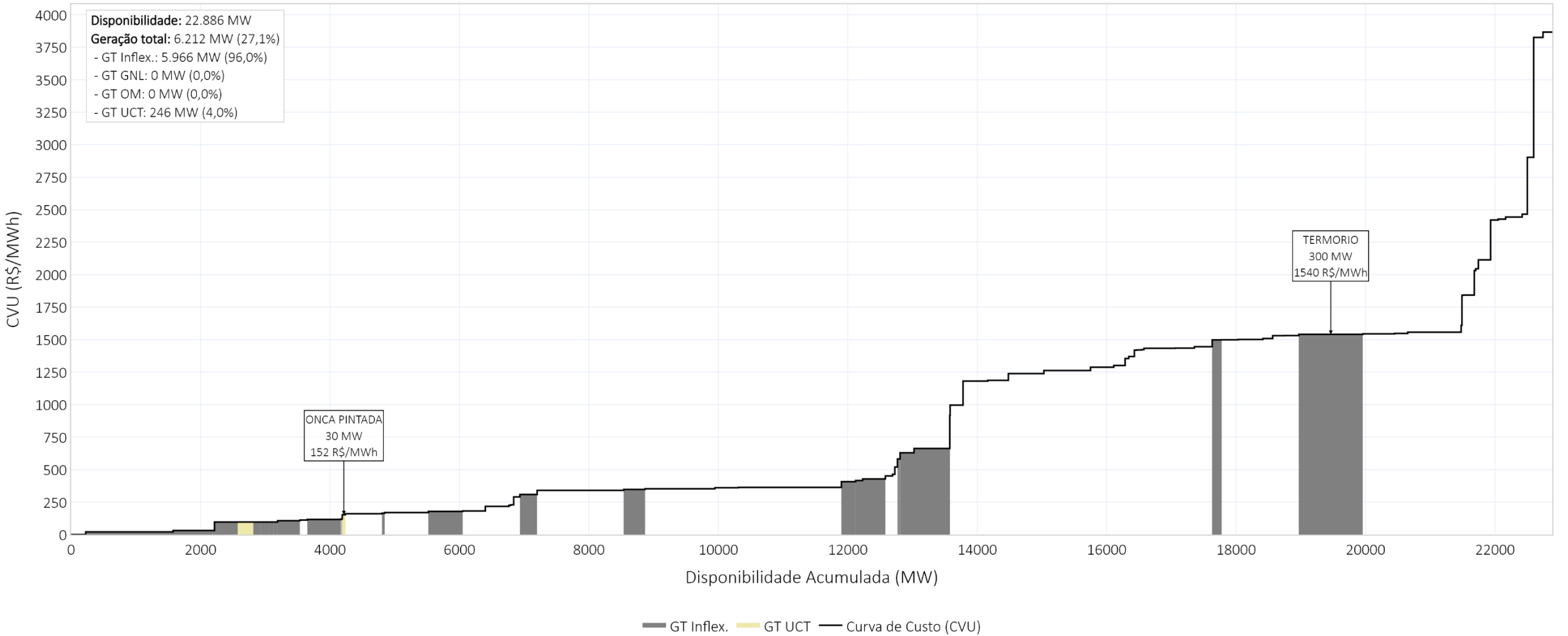
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09
Carga Líquida	3.716	3.500	4.642	4.627	4.423	3.953	4.305	2.877	2.865	2.818	2.686	2.856
GT OM	648	601	835	885	971	711	986	772	291	330	173	351
GH¹	3.069	2.898	3.807	3.743	3.452	3.242	3.319	2.105	2.574	2.489	2.513	2.505

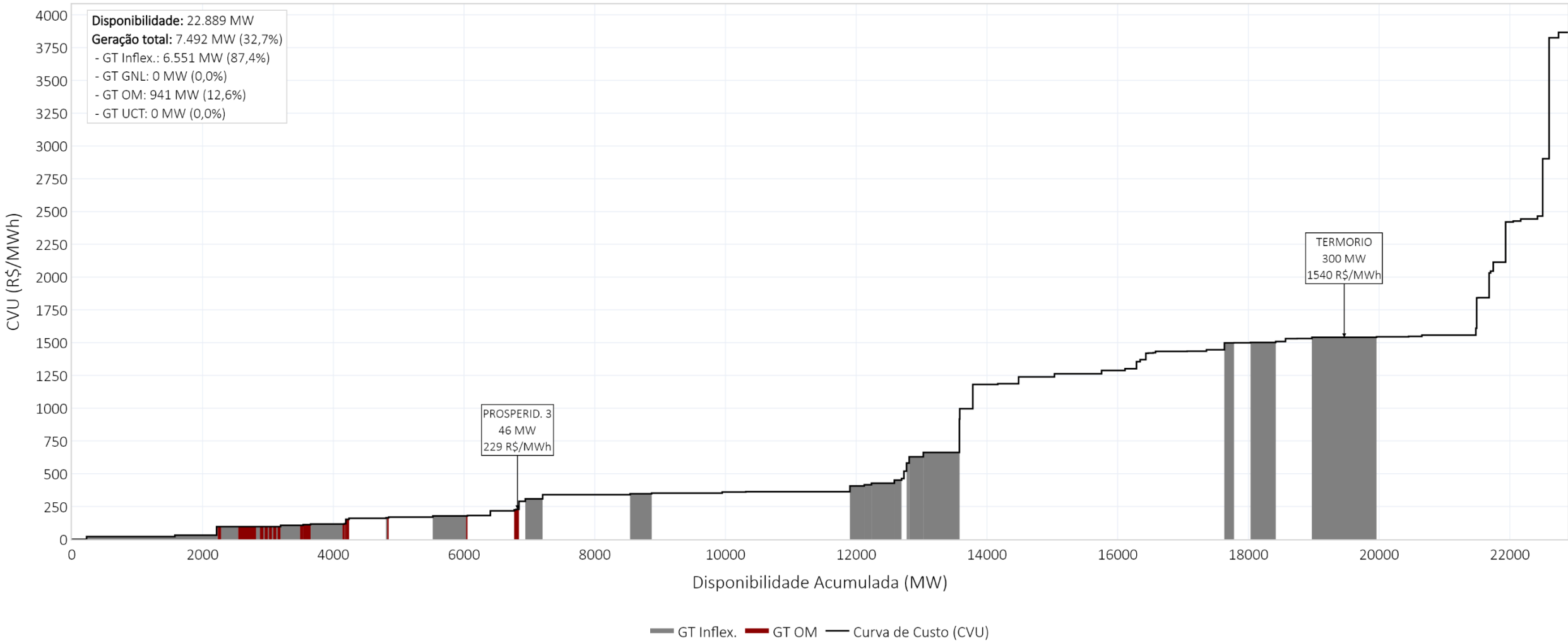
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

09/09/2026 - 12:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

09/09/2026 - 18:30



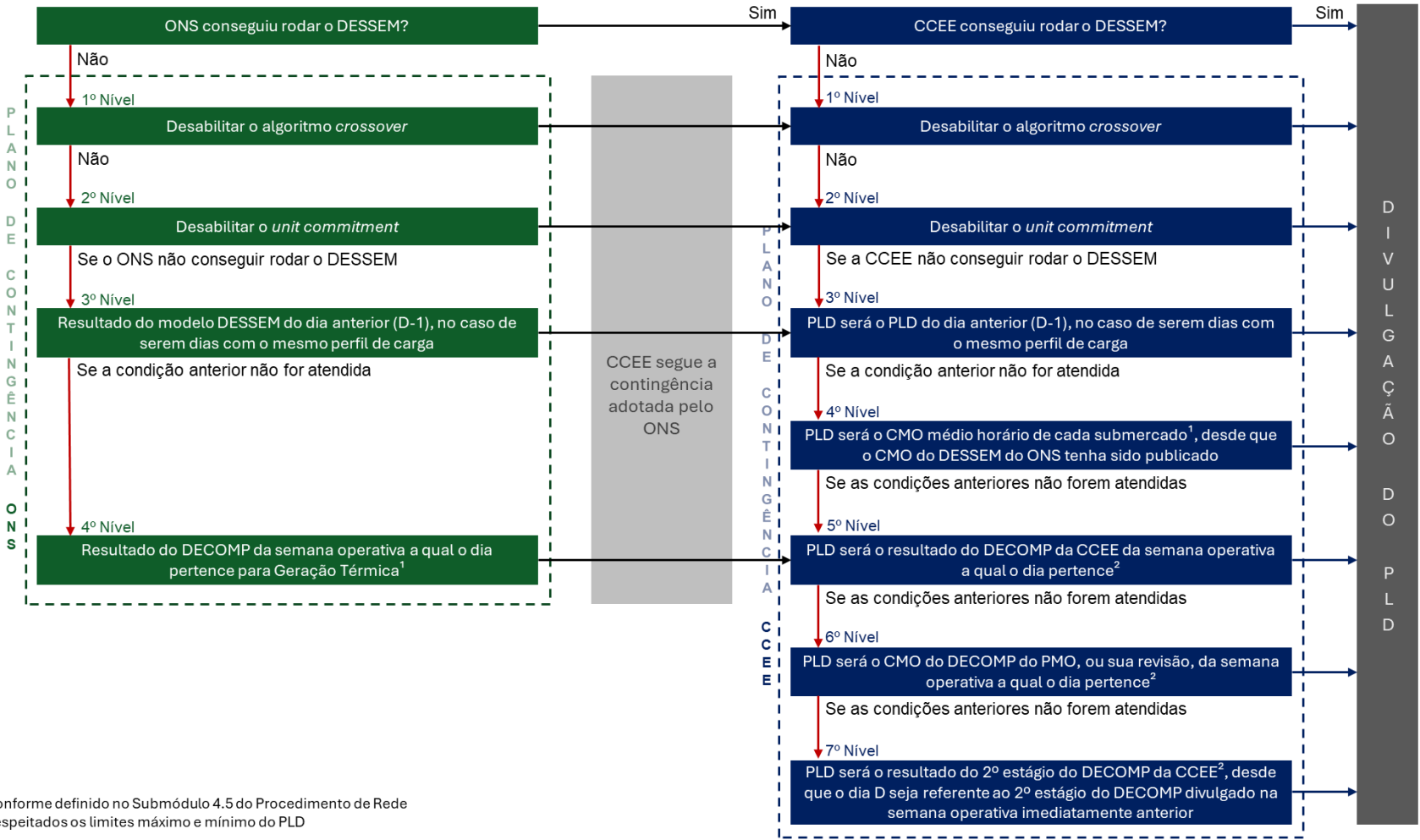
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Belo Monte	Vazão defluente mínima	-	100 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.808/2026	13/08/2026	PMO Outubro/2026
2	UHE Belo Monte	Vazão defluente máxima	-	100 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.809/2026	13/08/2026	PMO Outubro/2026
3	UHE Lajeado	Vazão defluente mínima	255 m³/s	600 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.963/2026	01/09/2026	Não considera
4	UHE Itaparica	Taxa de irrigação	103,1 m³/s	100,7 m³/s	DECOMP e DESSEM	REN ANA 572/2026	01/09/2026	PMO Novembro/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	18/08/2026	Consulta Pública	004/2026	CT PMO/PLD	Obter subsídios para aprovação da versão do Modelo DECOMP com representação das inequações de fluxo por Restrições Lineares por Partes (LPP). Prazo: 18/08 até 17/09 As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD, disponível em Consulta Externa 004/2026 - Validação DECOMP (LPP) .
2	24/08/2026	Consulta Pública	005/2026	CT PMO/PLD	obter subsídios na nota técnica sobre os requisitos do novo modelo energético do setor elétrico. Prazo: 24/08 até 08/10 As contribuições devem ser encaminhadas por meio do formulário digital disponível em Consulta Externa 005/2026 - Novas Opções de Modelos
3	09/09/2026	Despacho	3.503/2026	ANEEL	Alterar as características técnicas da UTE Trombudo e revogar o DSP ANEEL 2.145/2026.

contingências no cálculo do PLD

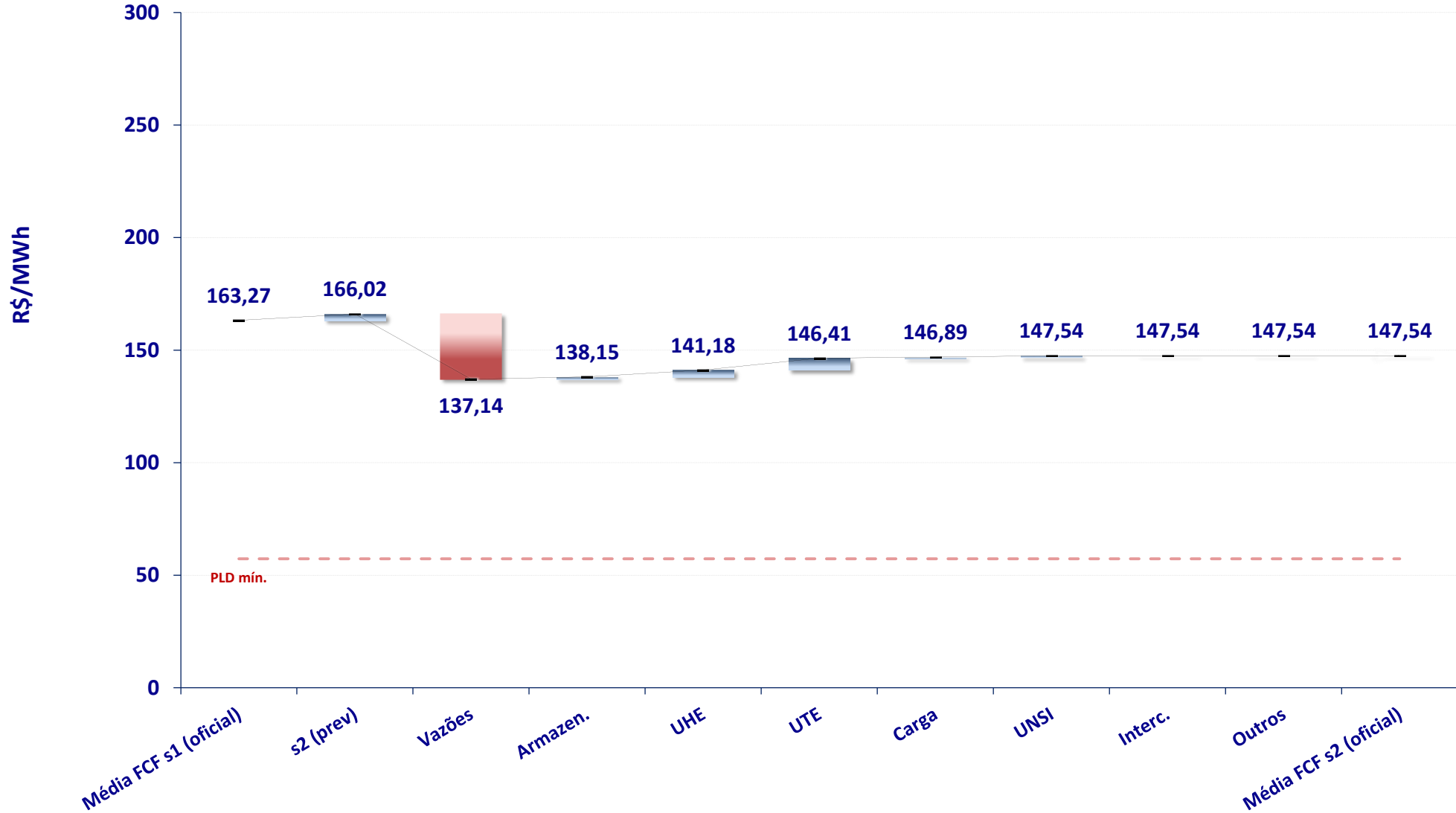


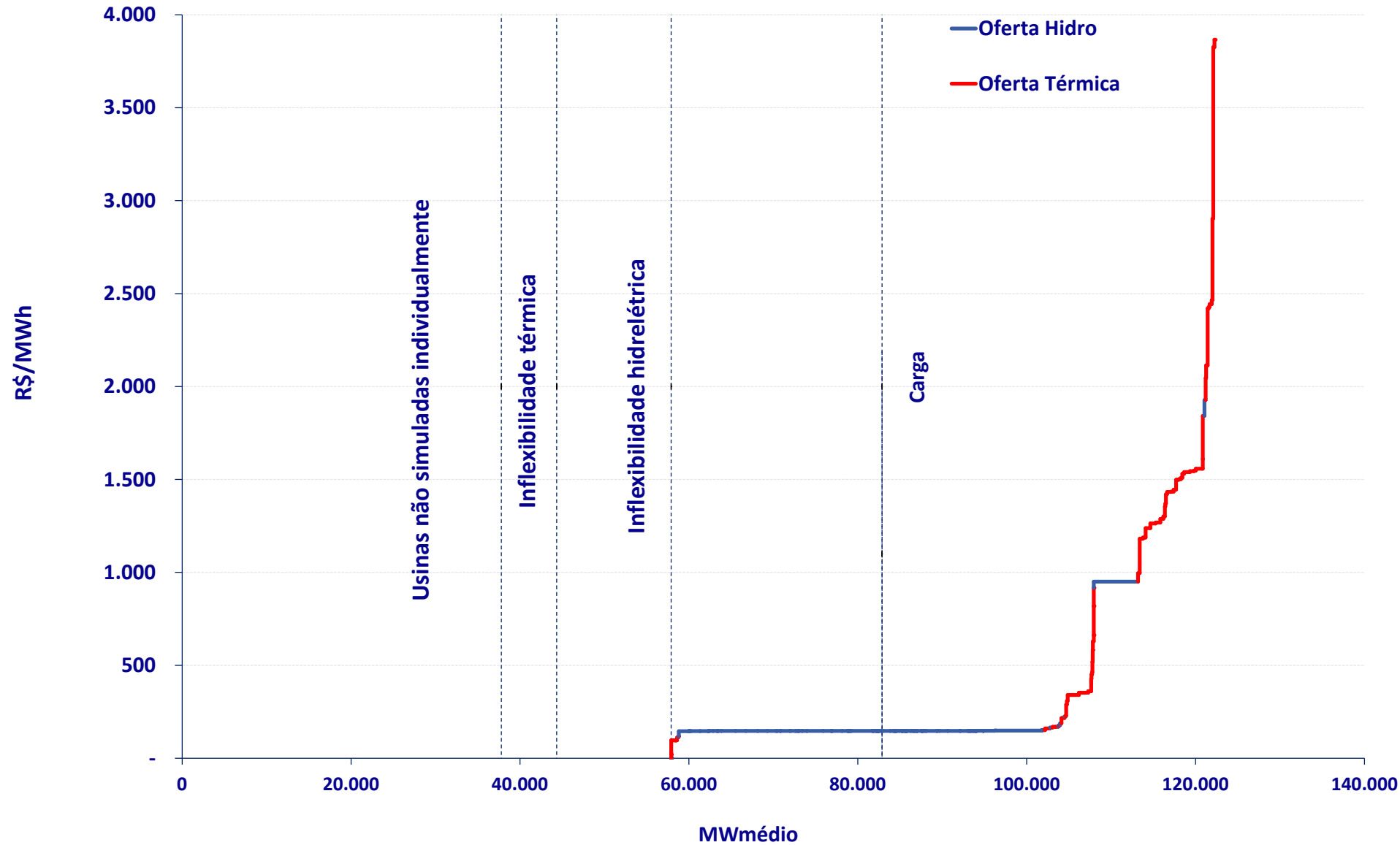
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

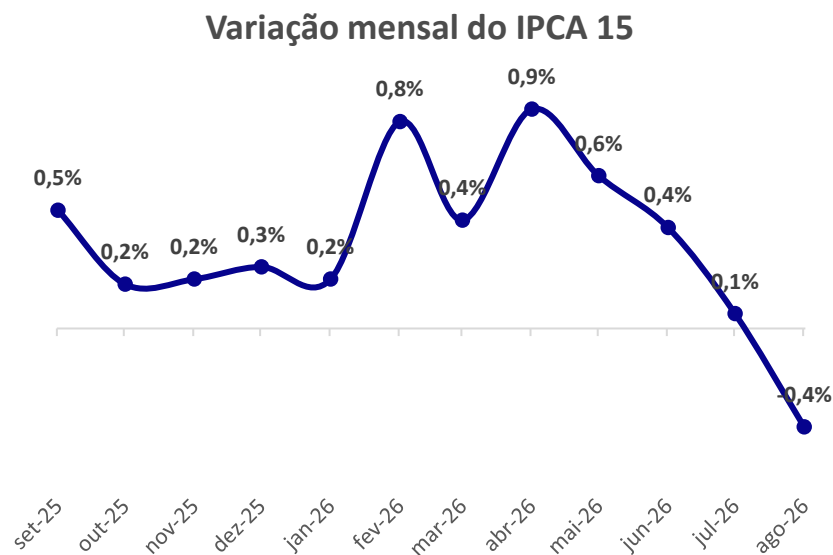
Contingência	ONS	CCEE
09/09/2026	-	-
08/09/2026	-	-
07/09/2026	-	-
06/09/2026	-	-
05/09/2026	4º Nível	5º Nível
04/09/2026	-	-
03/09/2026	-	-
02/09/2026	-	-
01/09/2026	-	-
31/08/2026	-	-
30/08/2026	-	-
29/08/2026	-	-
28/08/2026	-	-
27/08/2026	-	-
26/08/2026	1º Nível	1º Nível
25/08/2026	-	-
24/08/2026	-	-
23/08/2026	-	-
22/08/2026	-	-
21/08/2026	-	-
20/08/2026	-	-
19/08/2026	-	-
18/08/2026	-	-
17/08/2026	-	-
16/08/2026	-	-
15/08/2026	-	-
14/08/2026	-	-
13/08/2026	-	-
12/08/2026	-	-
11/08/2026	-	-
10/08/2026	-	-

pmo de setembro - decomp da rv1

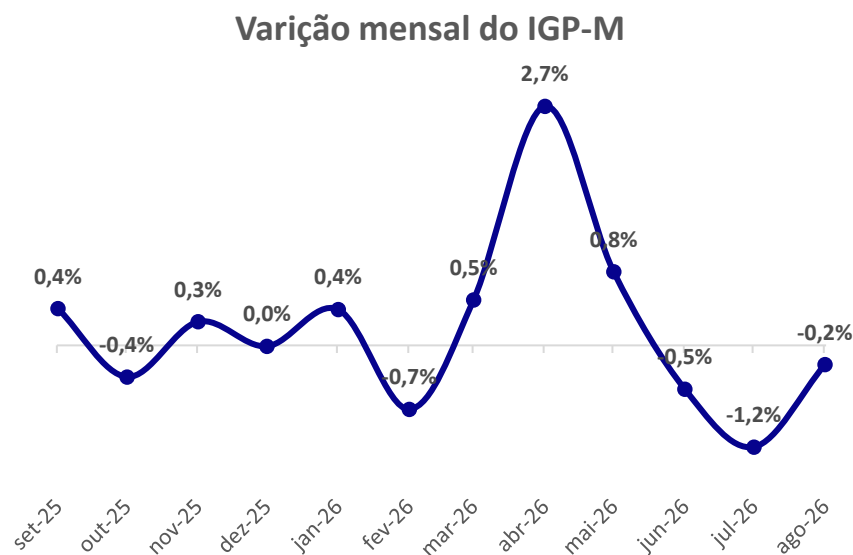
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 04/09/2026





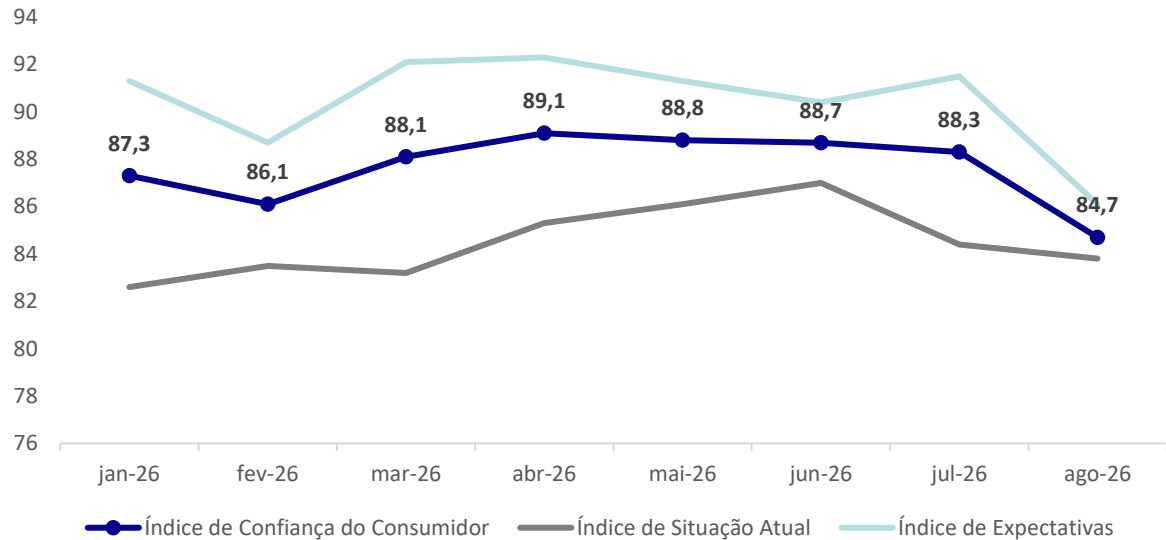


Grupo - IPCA 15	ago/26
1.Alimentação e bebidas	-0,57%
2.Habitação	-1,41%
3.Artigos de residência	0,04%
4.Vestuário	-0,20%
5.Transportes	-1,00%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,40%
7.Despesas pessoais	0,66%
8.Educação	0,46%
9.Comunicação	-0,02%
Índice geral	-0,40%

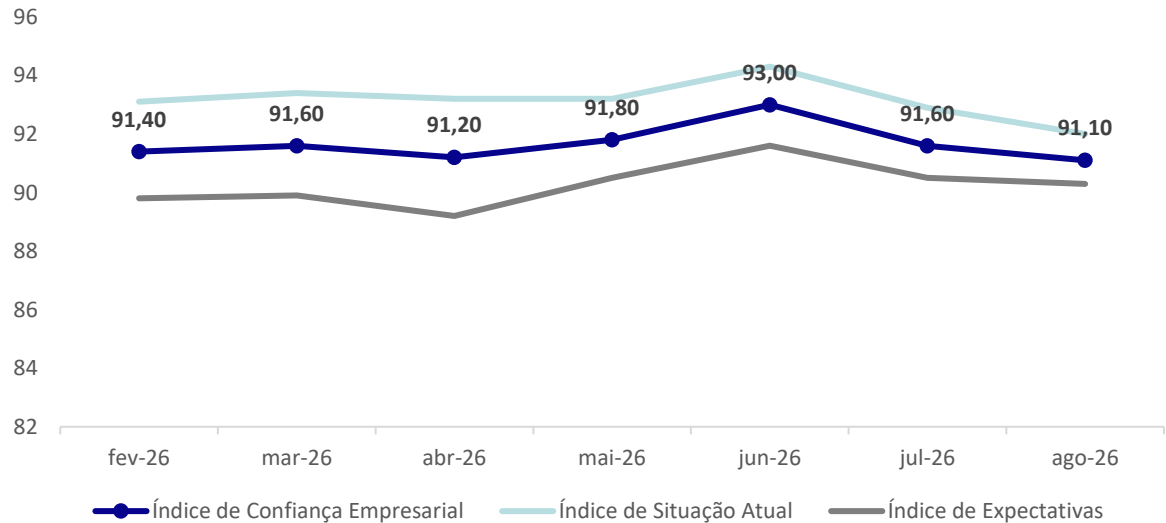


Índice	ago/26
IPA-M	-0,34%
IPC-M	-0,41%
INCC-M	0,85%
IGP-M	-0,22%

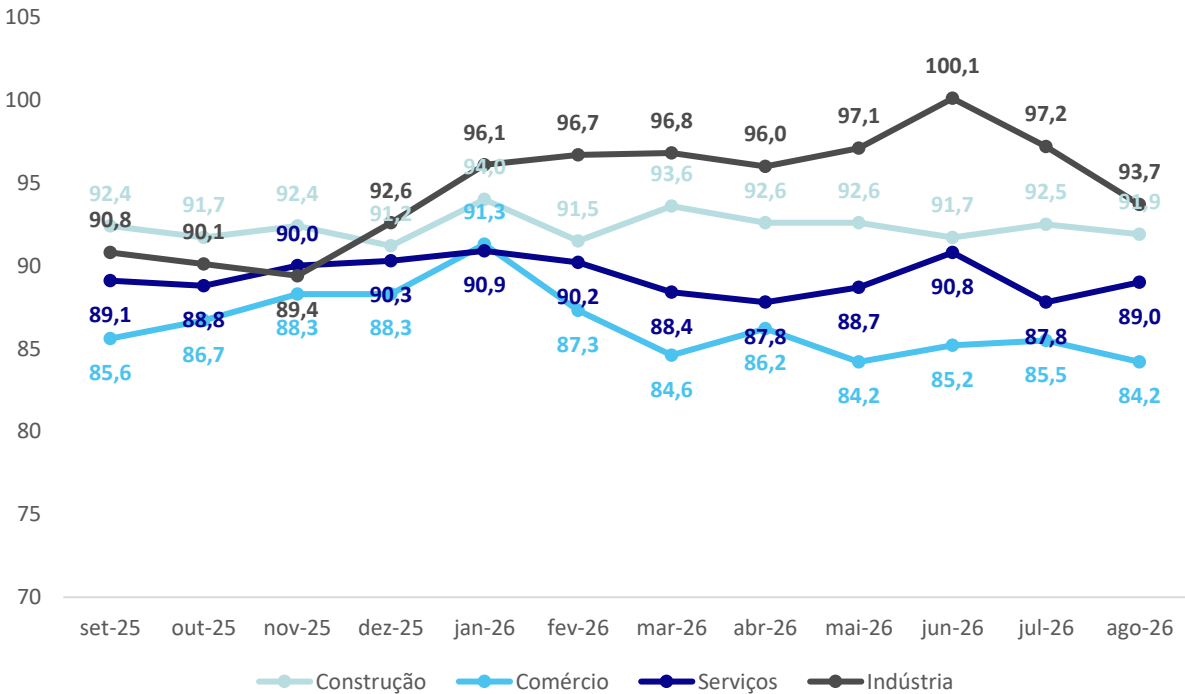
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



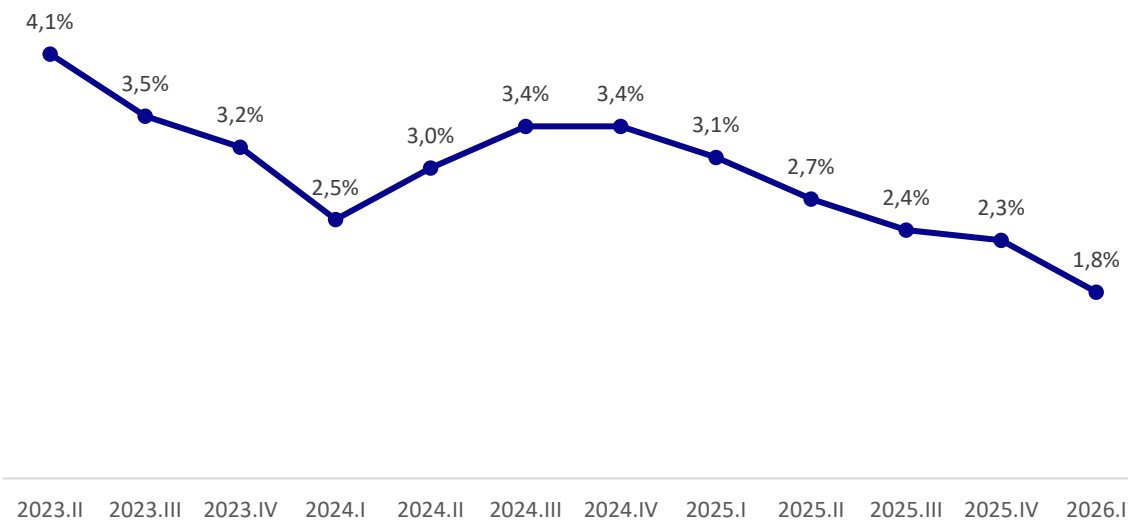
Índices de Confiança



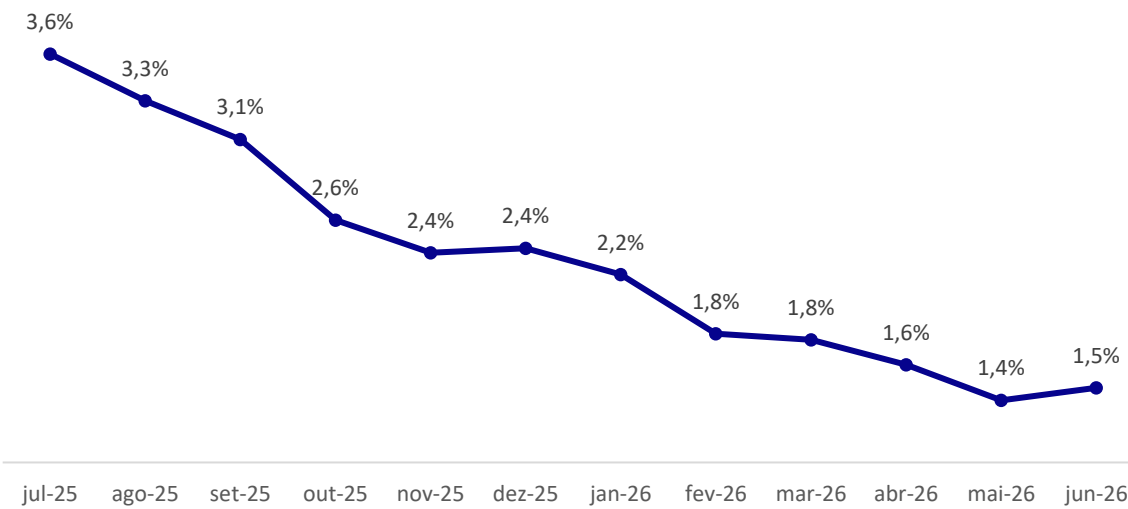
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
ago-26	-0,6 p.p.	-1,3 p.p.	1,2 p.p.	-3,5 p.p.

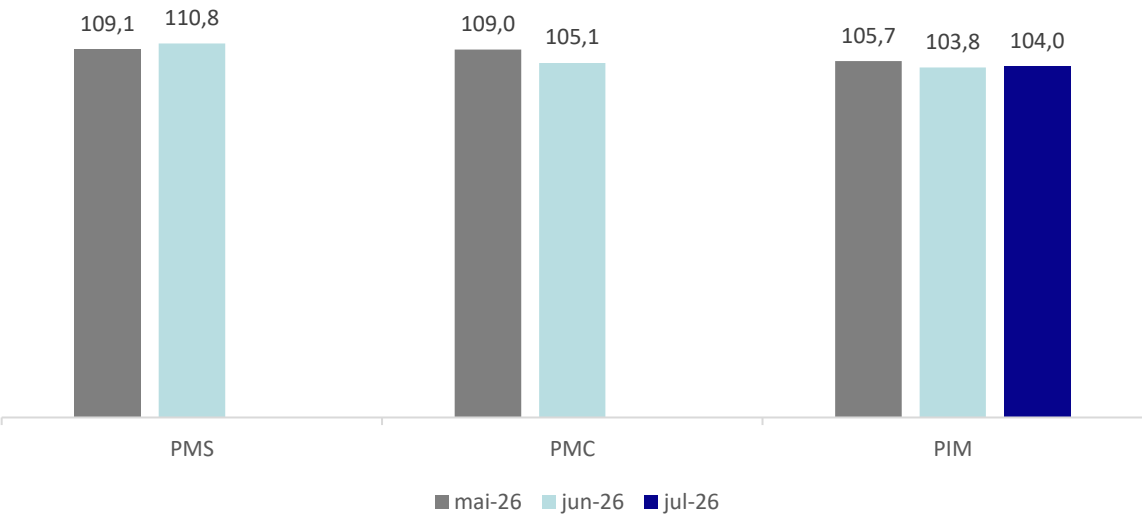
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

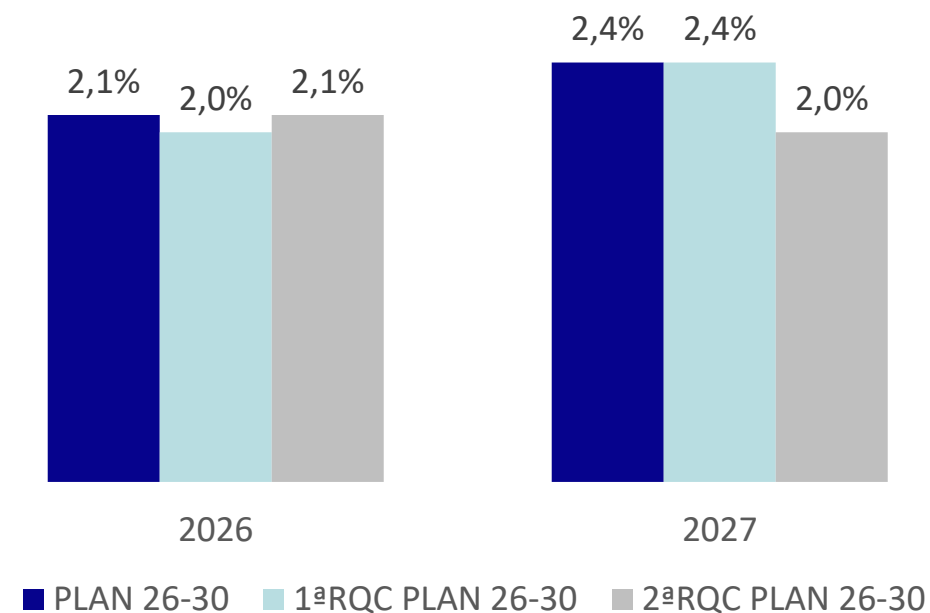


indicadores macroeconômicos - Brasil

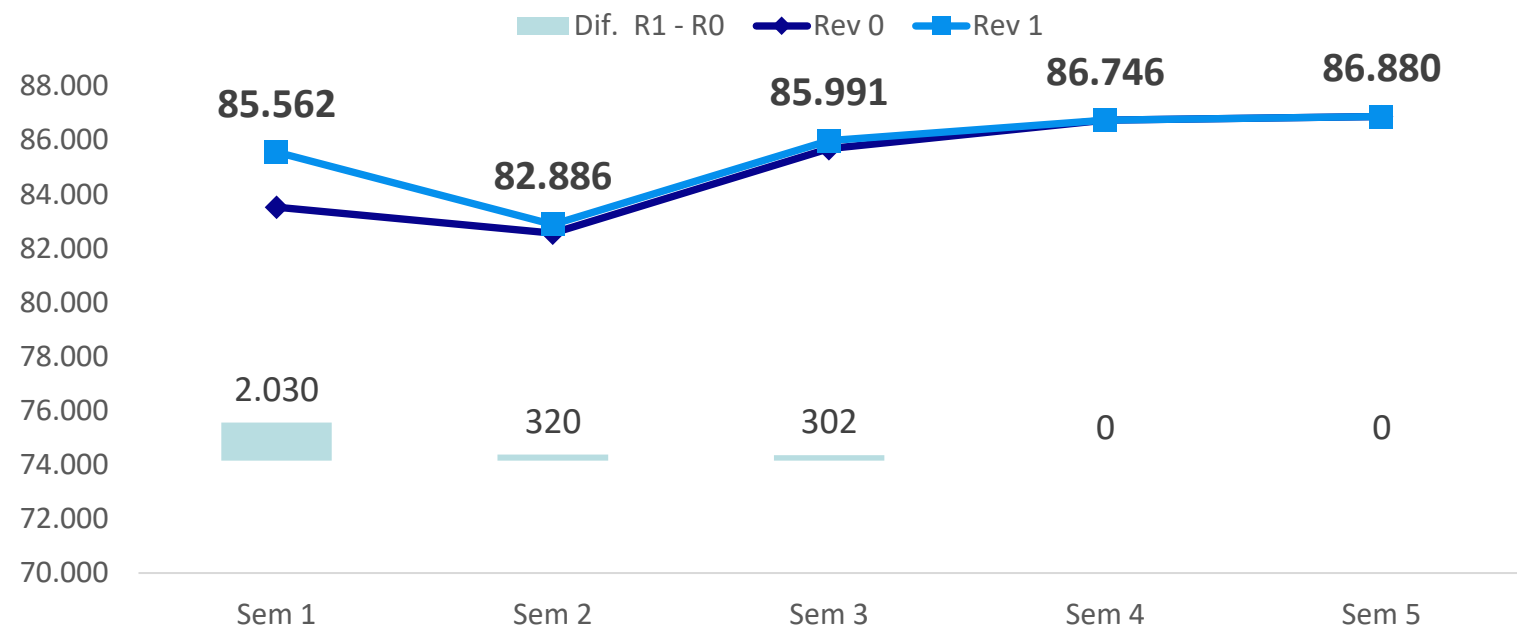
	2026	2027
PIB %	1,92	1,50
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,30
Selic %	13,75	12,00
IPCA %	5,01	4,28

Boletim Focus 28/08/2026

PIB



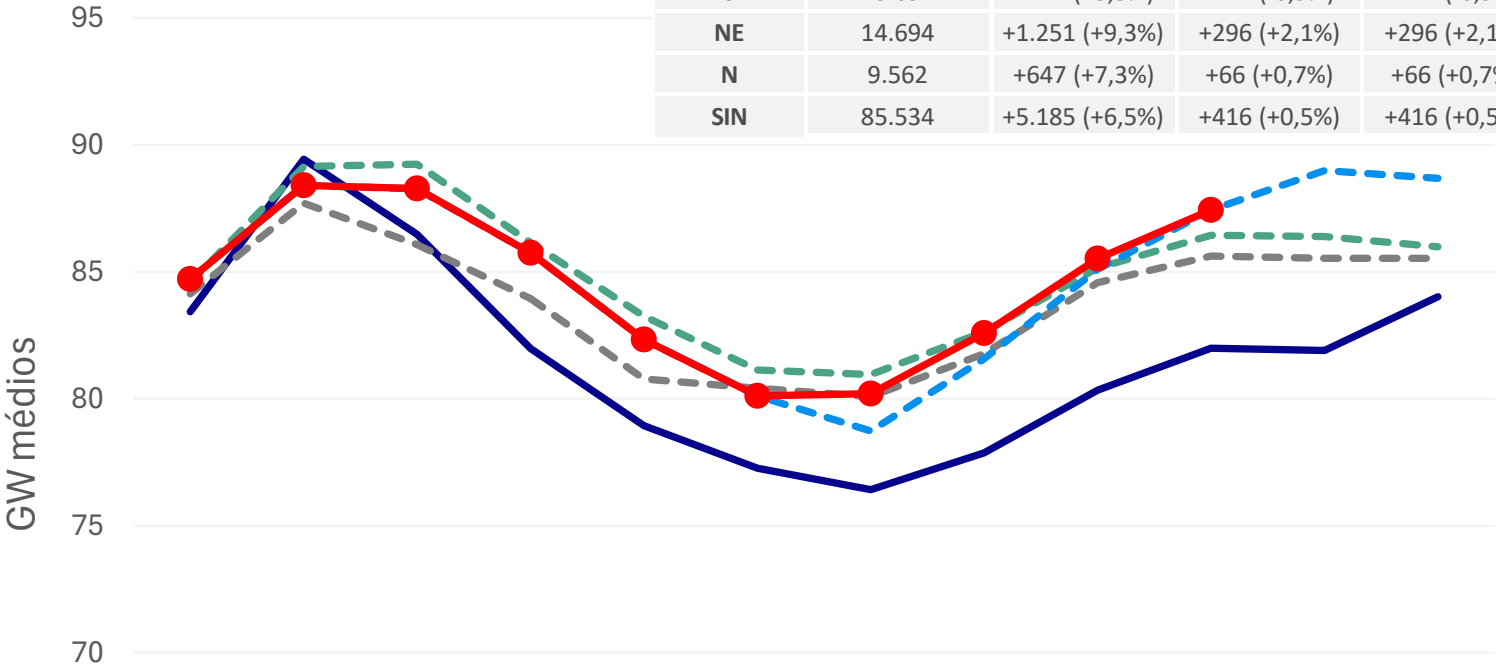
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



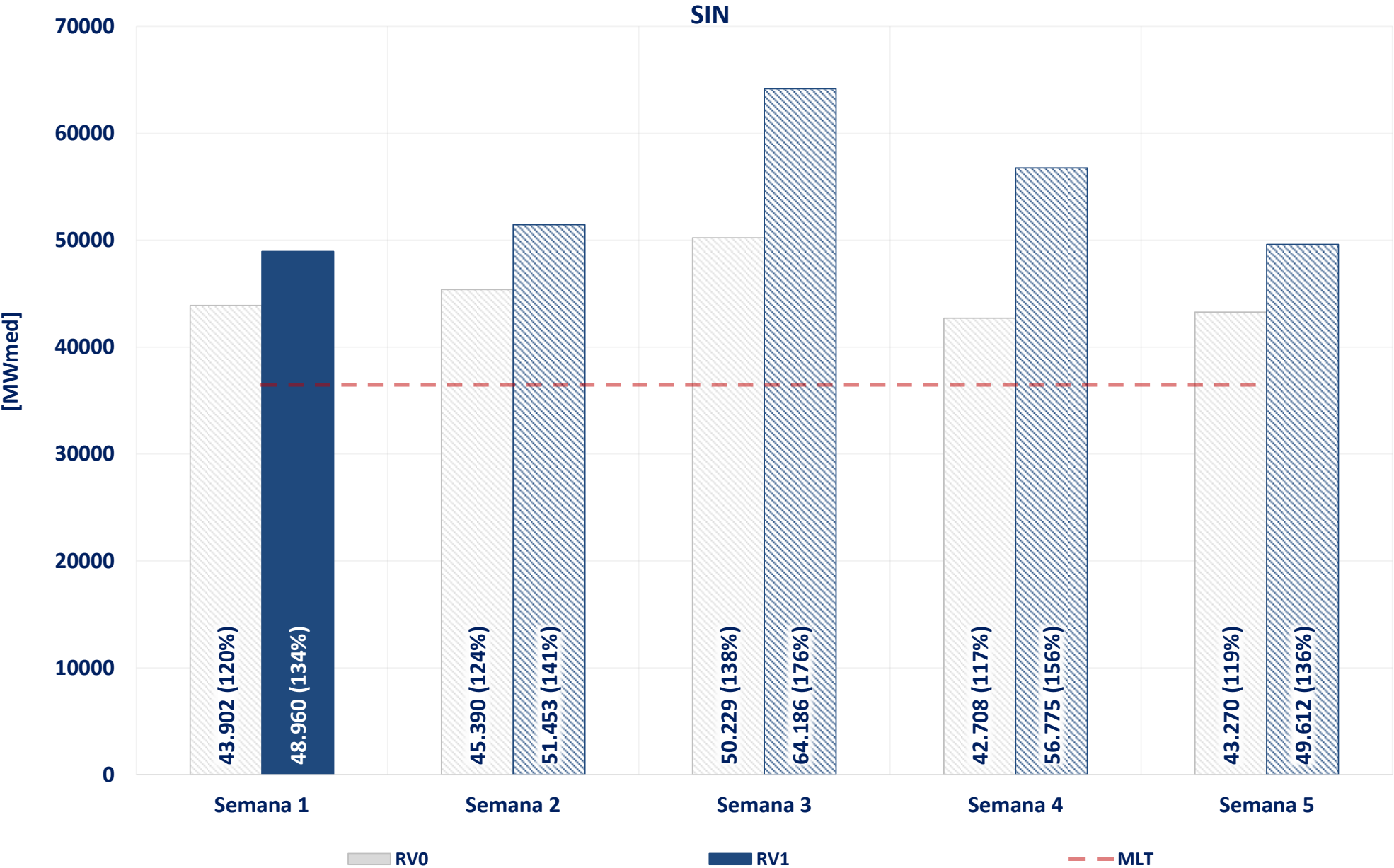
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Set/26
RV0	83.532	82.566	85.689	86.746	86.880	85.118
RV1	85.562	82.886	85.991	86.746	86.880	85.534

Carga PMO Setembro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 1	Set/25	2ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	47.580	+2.572 (+5,7%)	+178 (+0,4%)	+178 (+0,4%)
S	13.697	+714 (+5,5%)	-124 (-0,9%)	-124 (-0,9%)
NE	14.694	+1.251 (+9,3%)	+296 (+2,1%)	+296 (+2,1%)
N	9.562	+647 (+7,3%)	+66 (+0,7%)	+66 (+0,7%)
SIN	85.534	+5.185 (+6,5%)	+416 (+0,5%)	+416 (+0,5%)



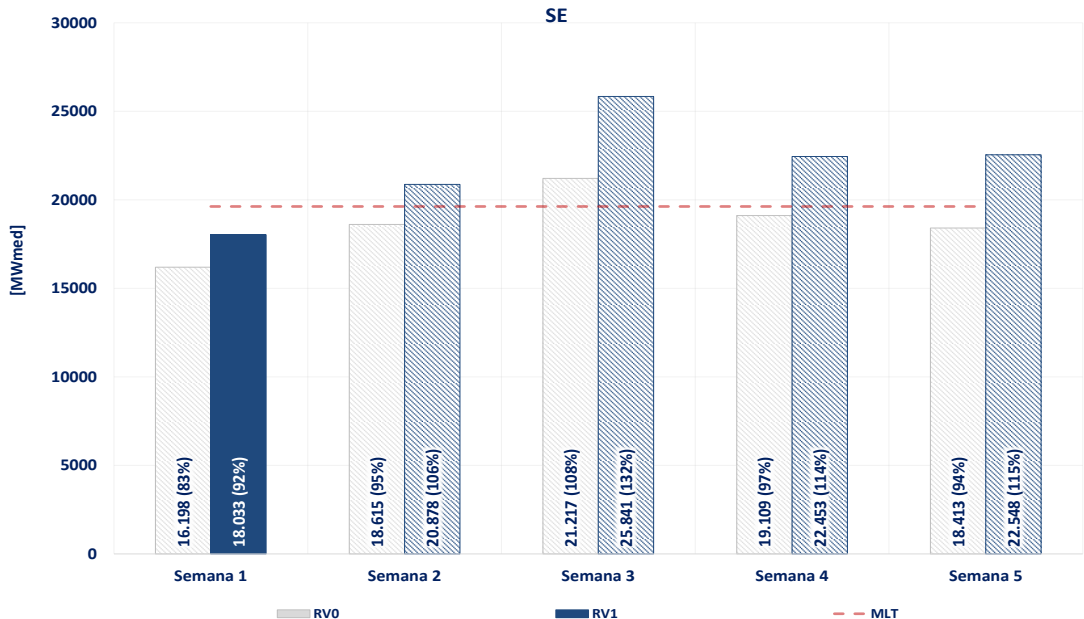
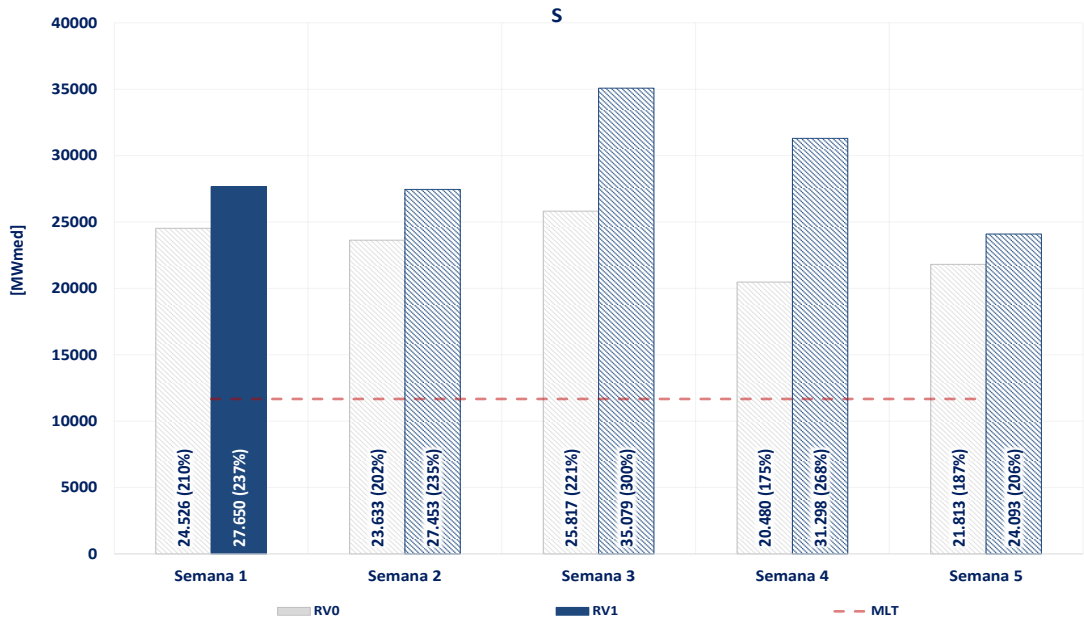
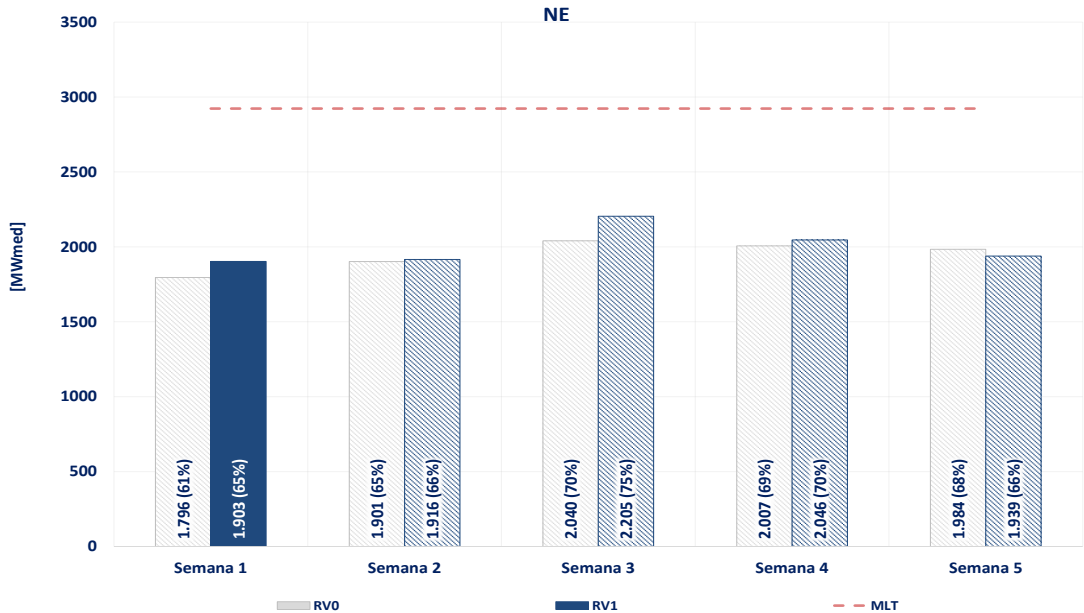
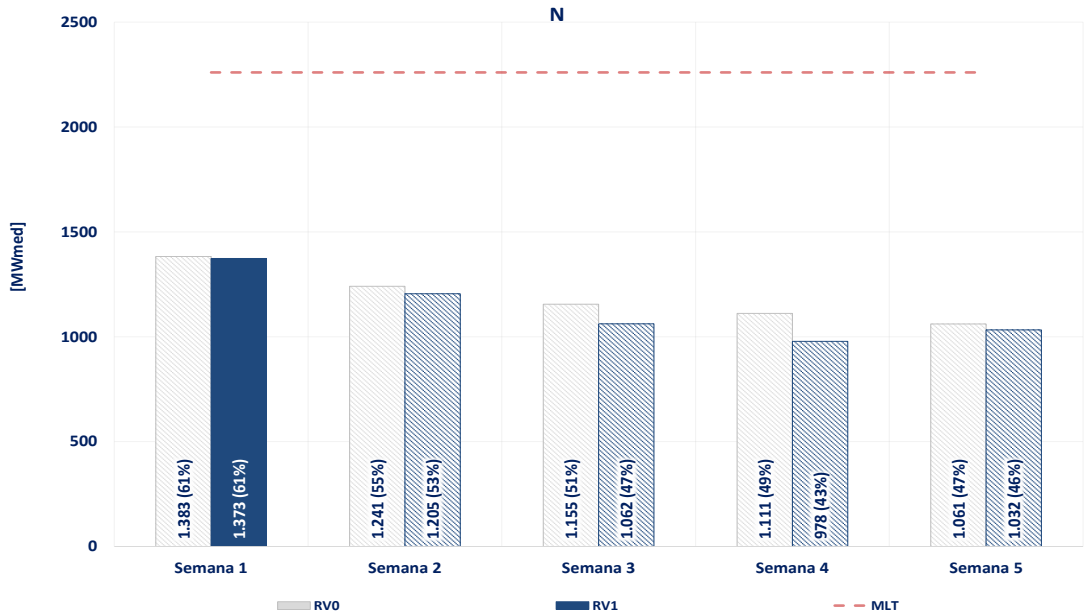
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1	87,4	89,0	88,7
PMO Set/26(rev1)	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	80,2	82,6	85,5	87,4		
Dif. PMO rev1 - 2ªRQC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,0	0,4	0,0		



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

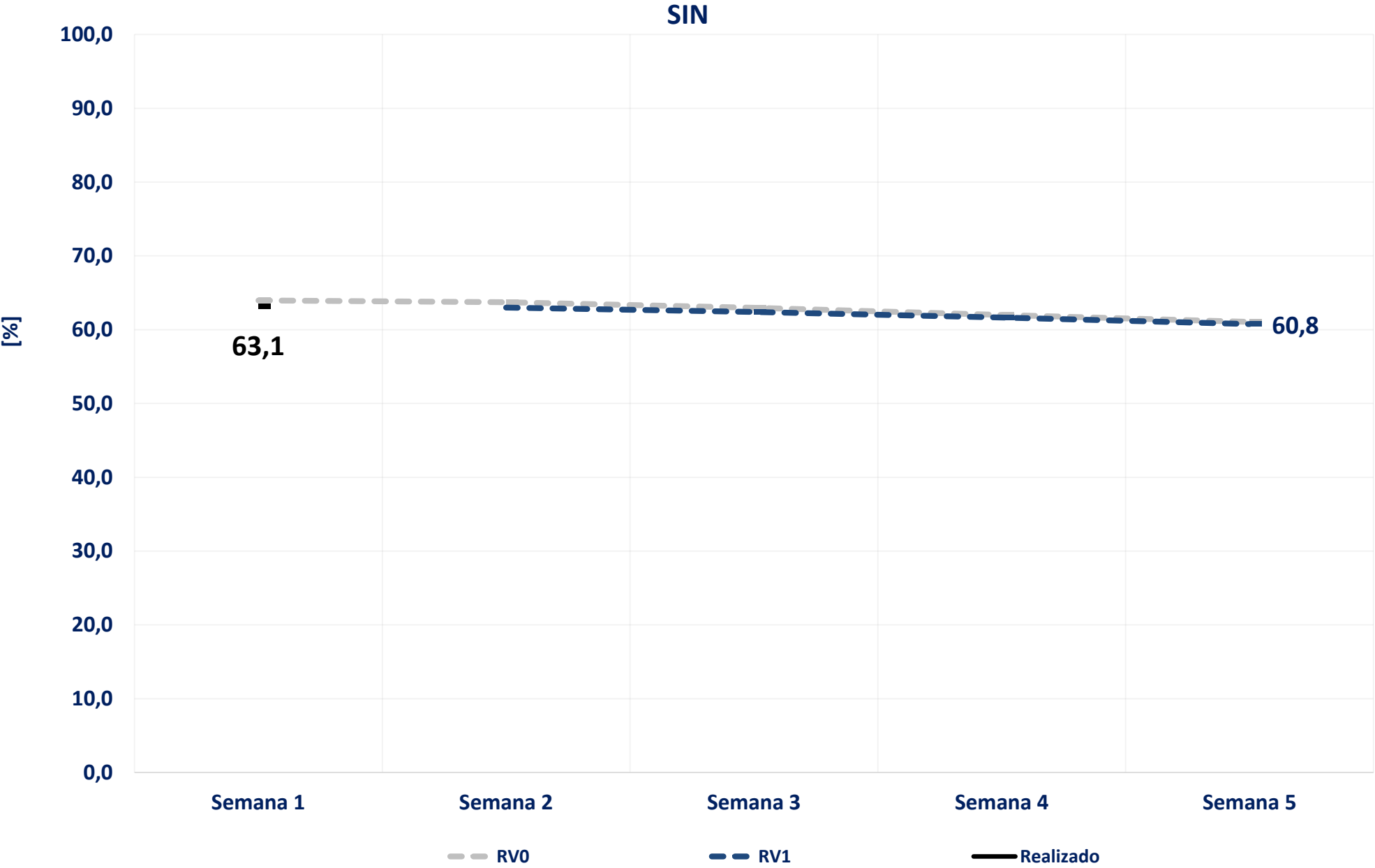
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de setembro



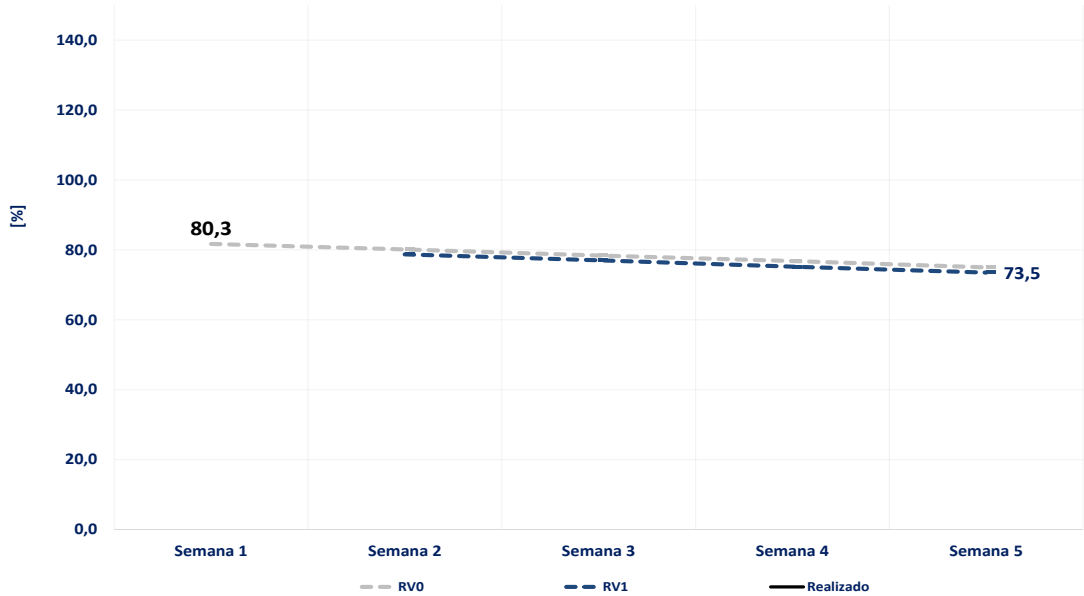
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

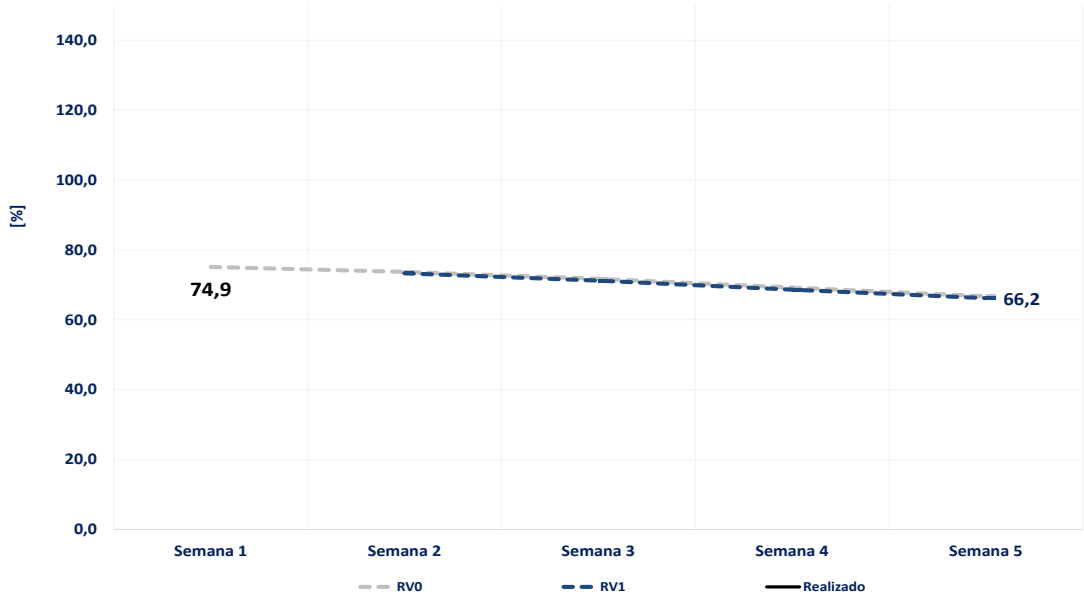


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de setembro

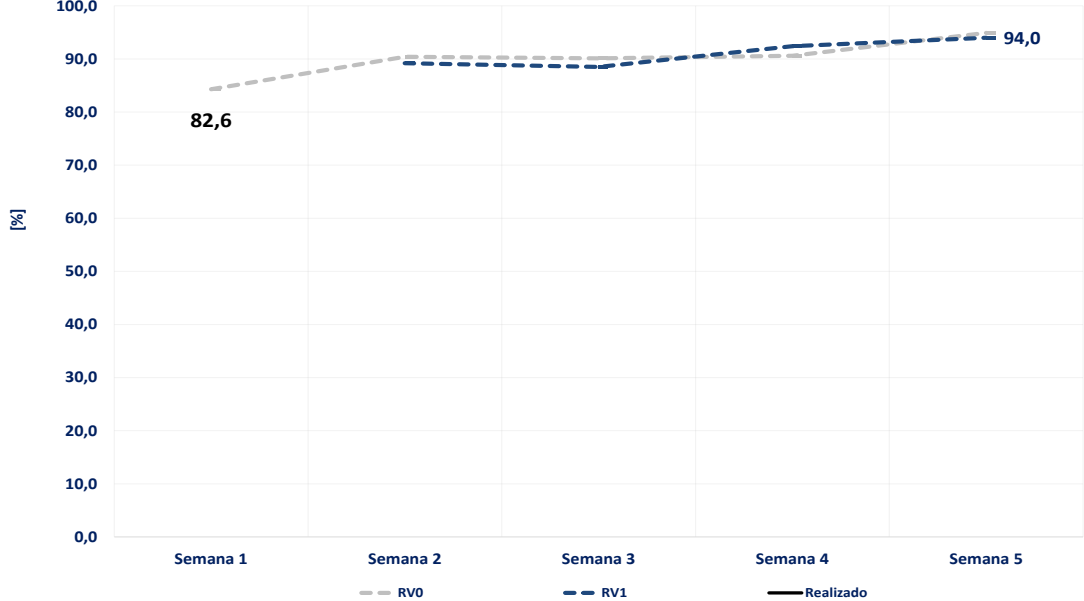
N



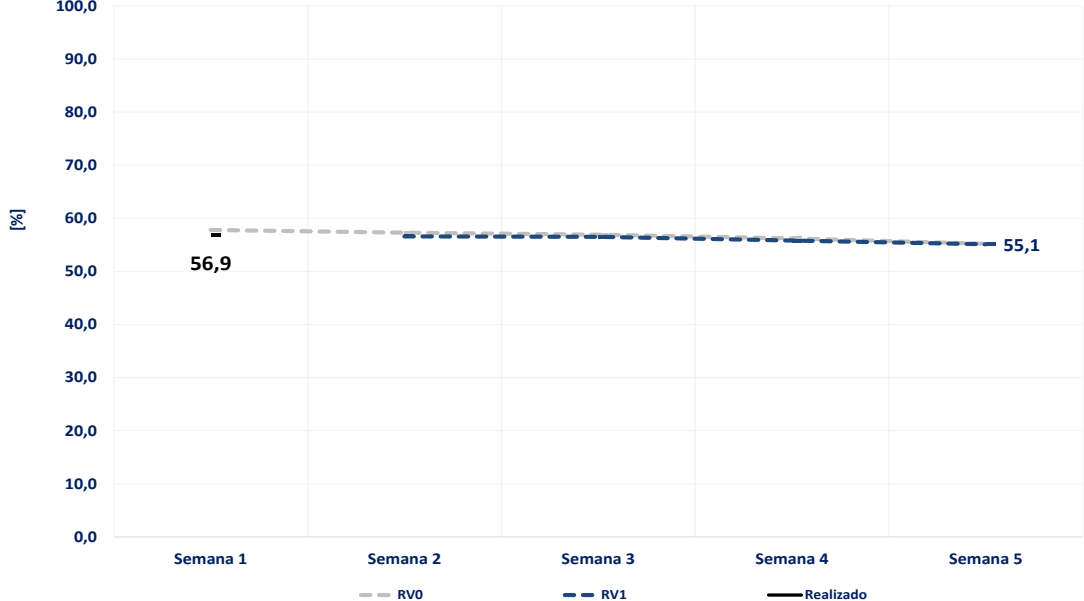
NE

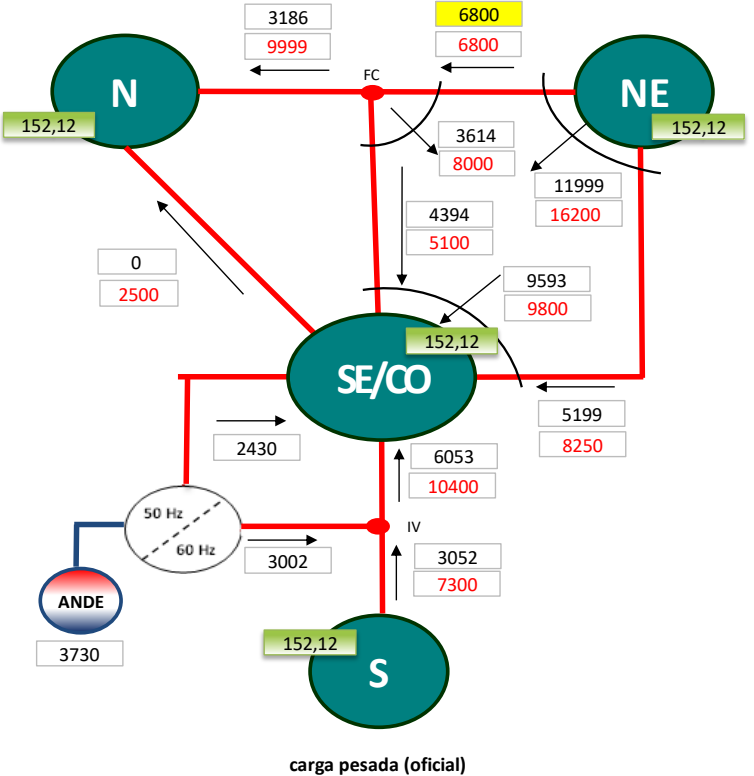
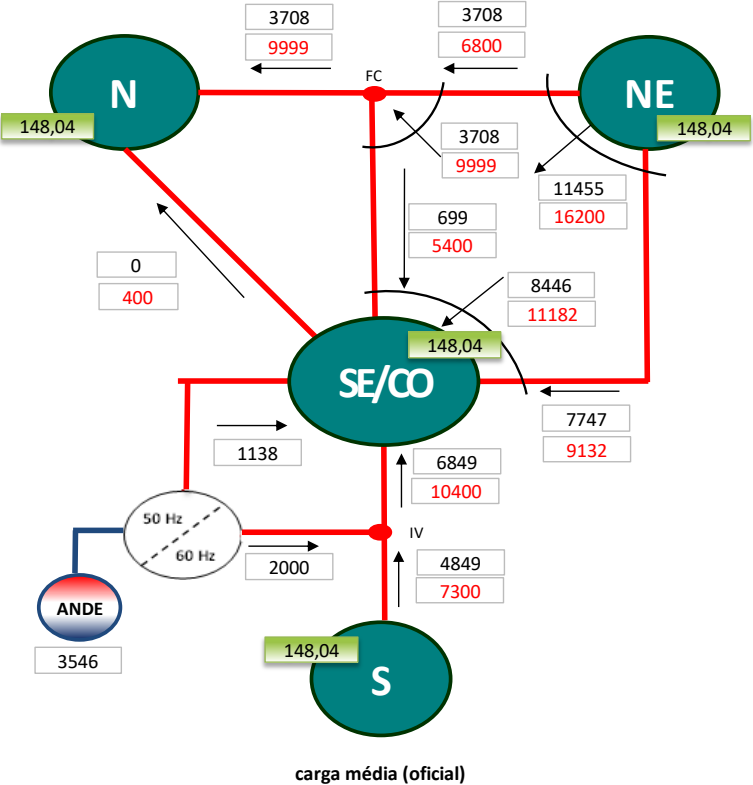
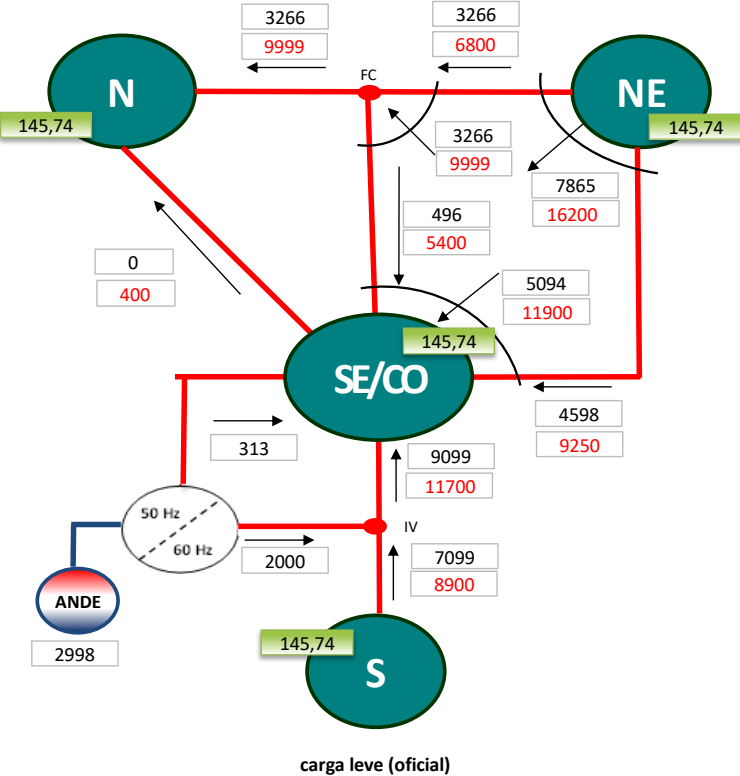


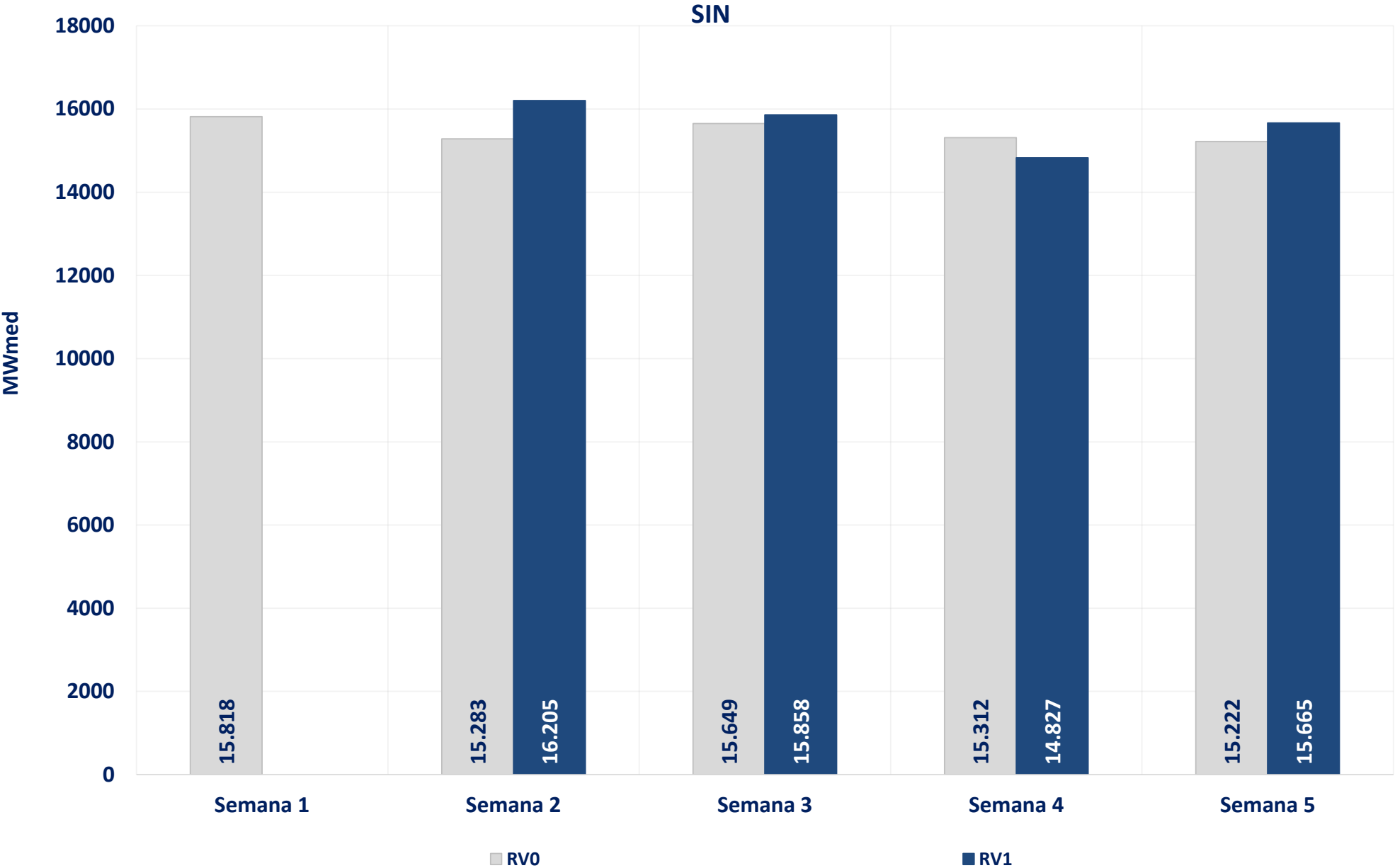
S



SE

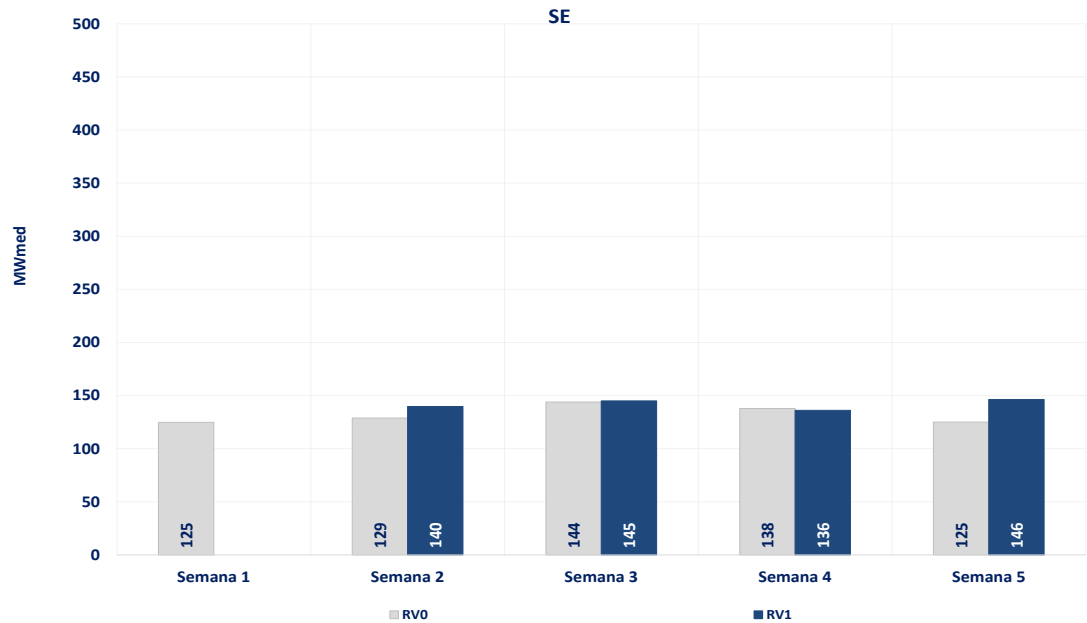
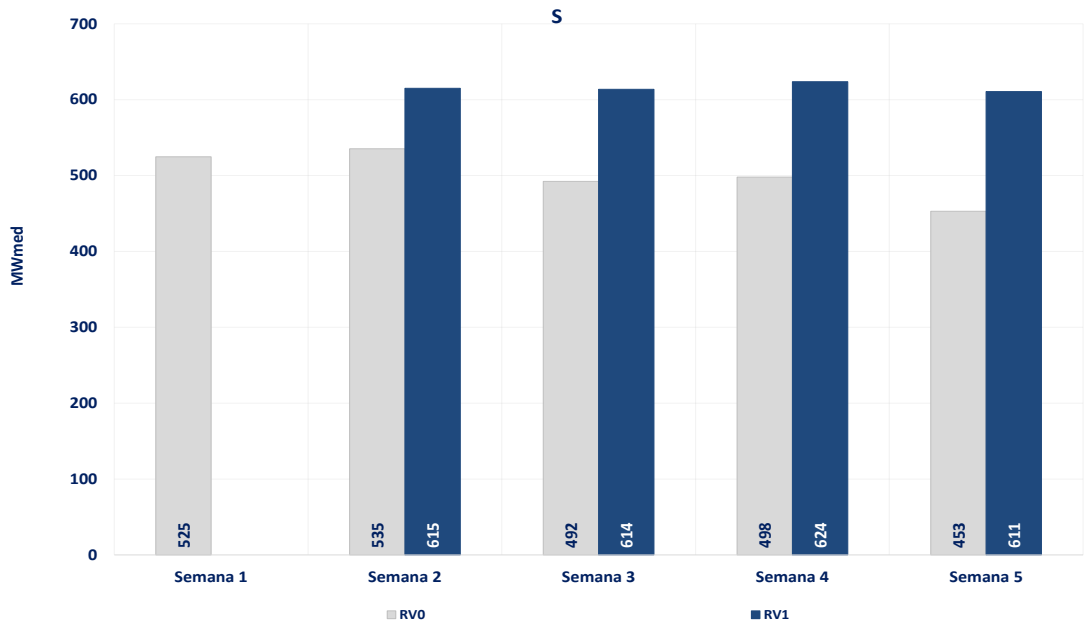
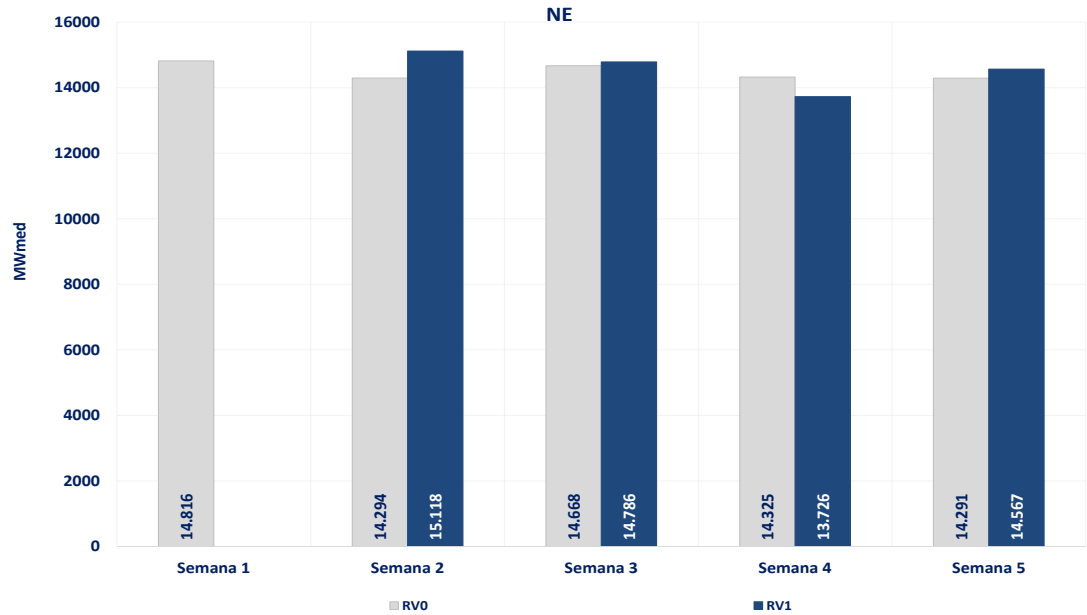
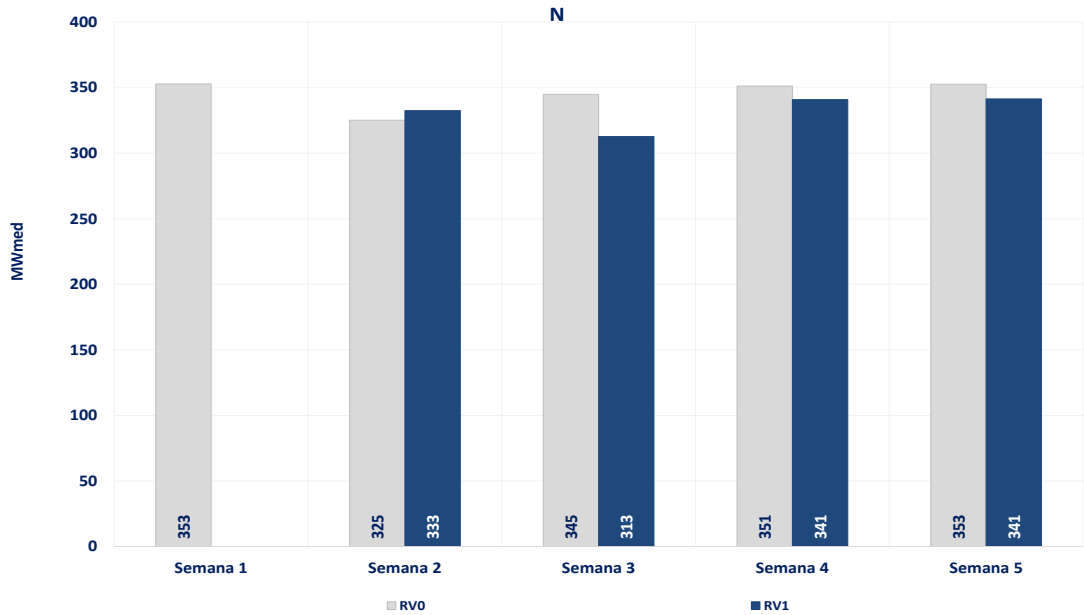


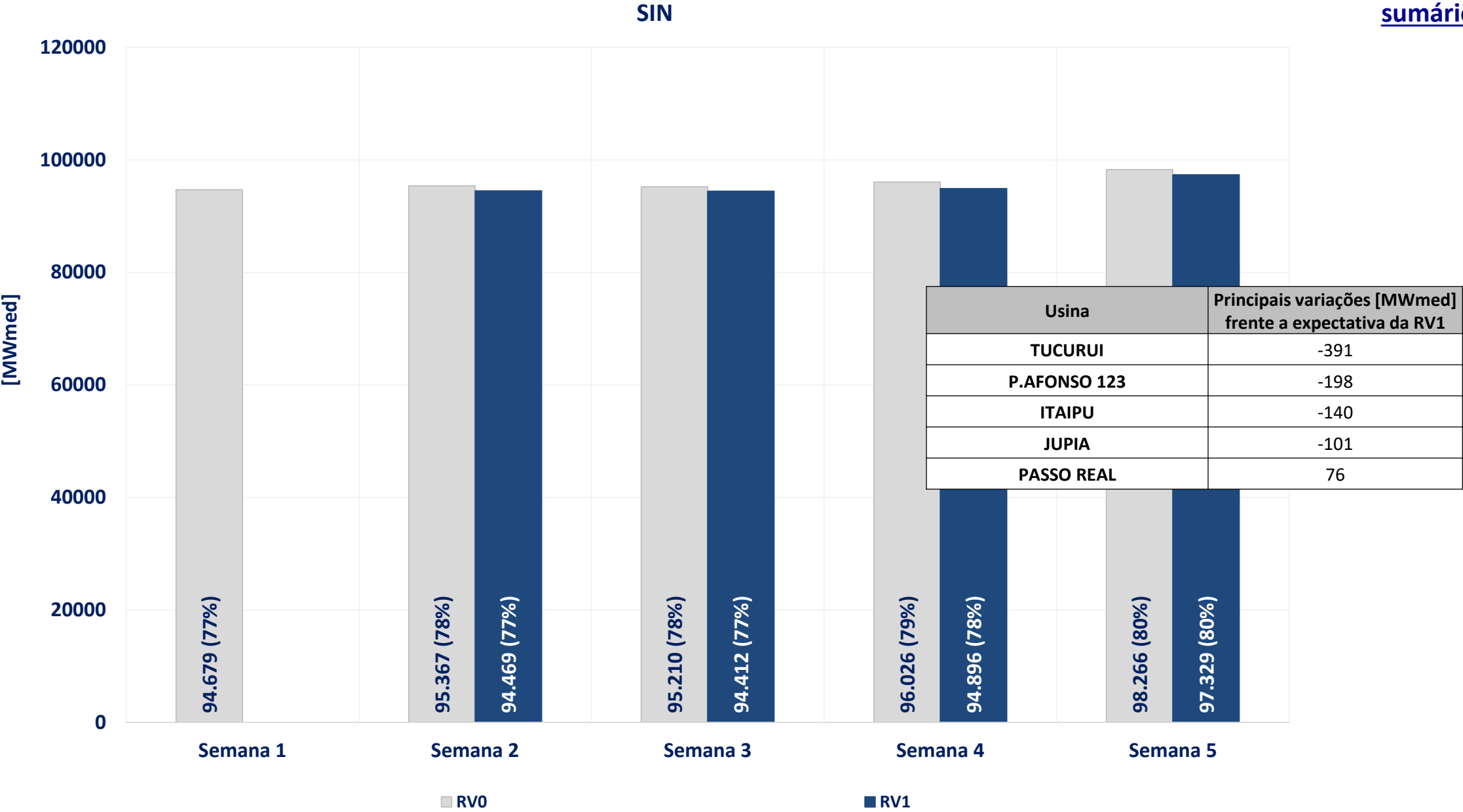




Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

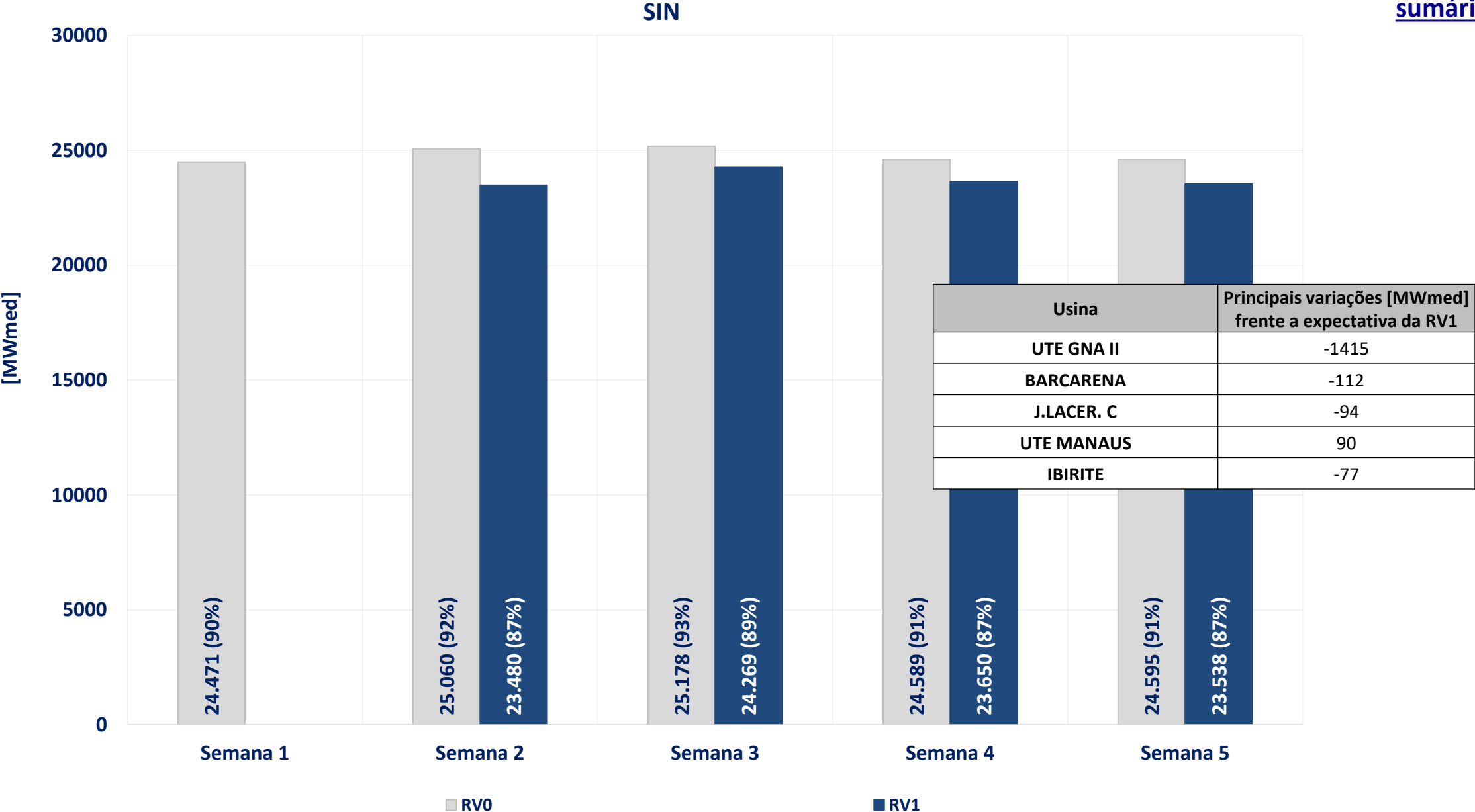
acompanhamento da geração eólica – rv1 de setembro

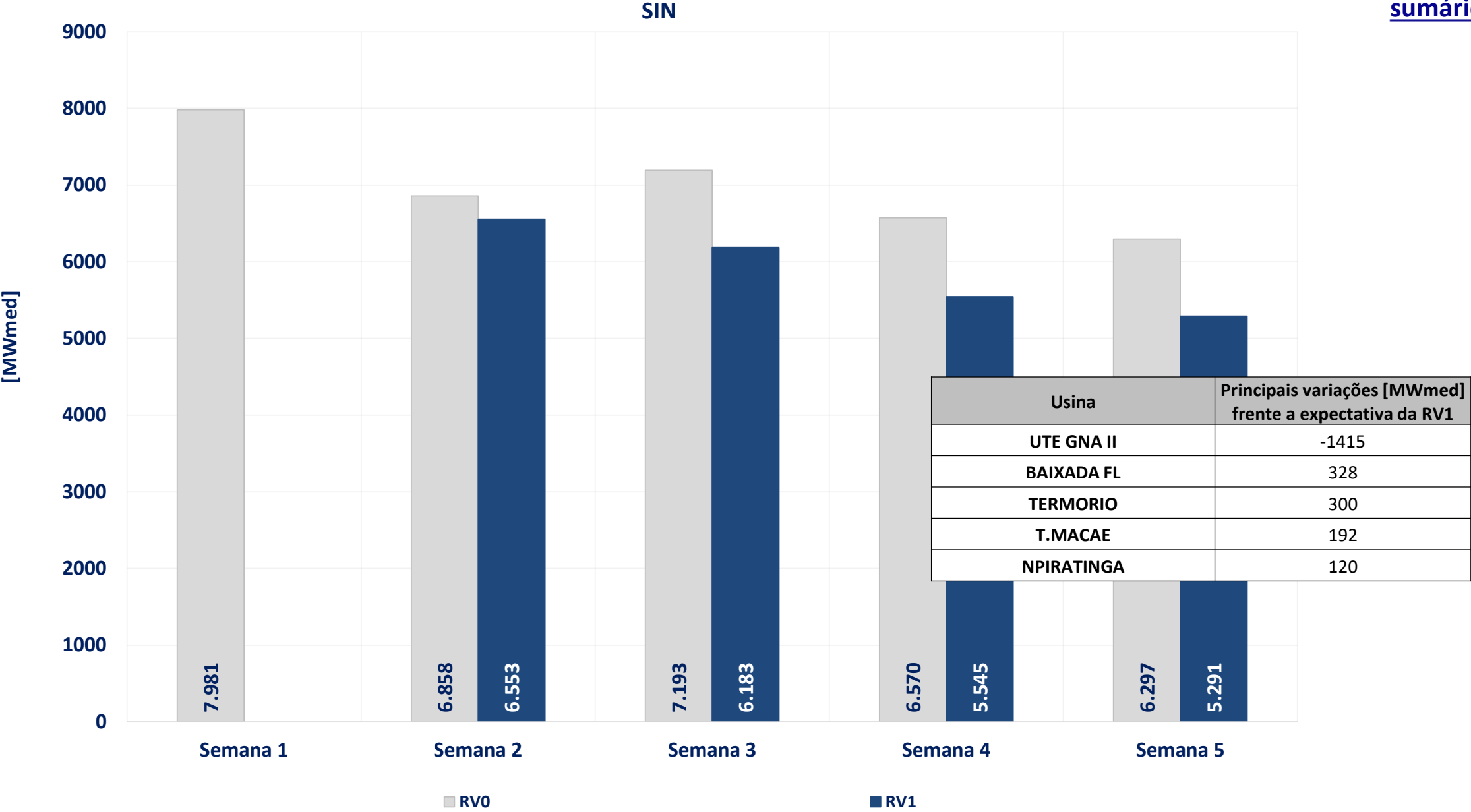




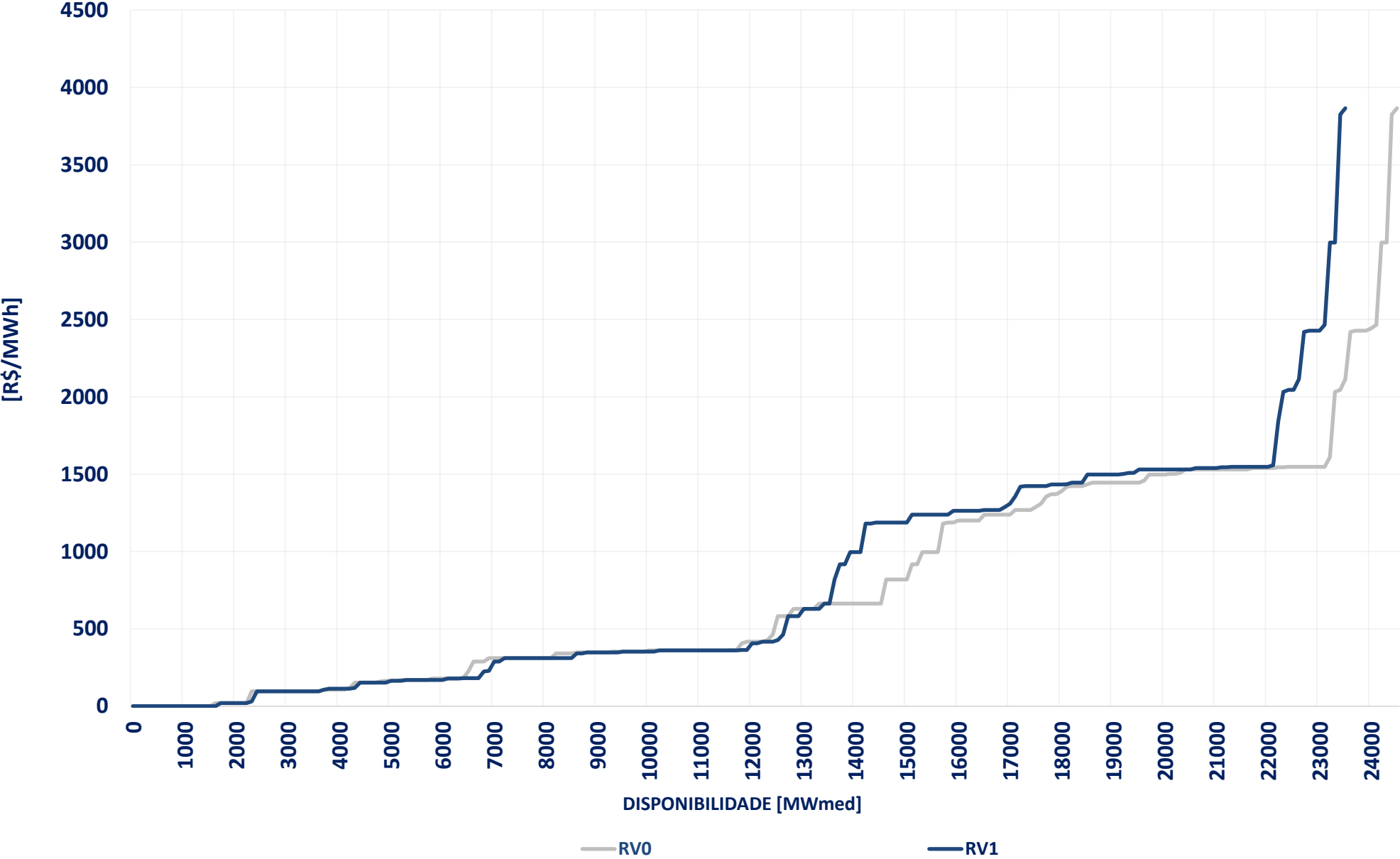
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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





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



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

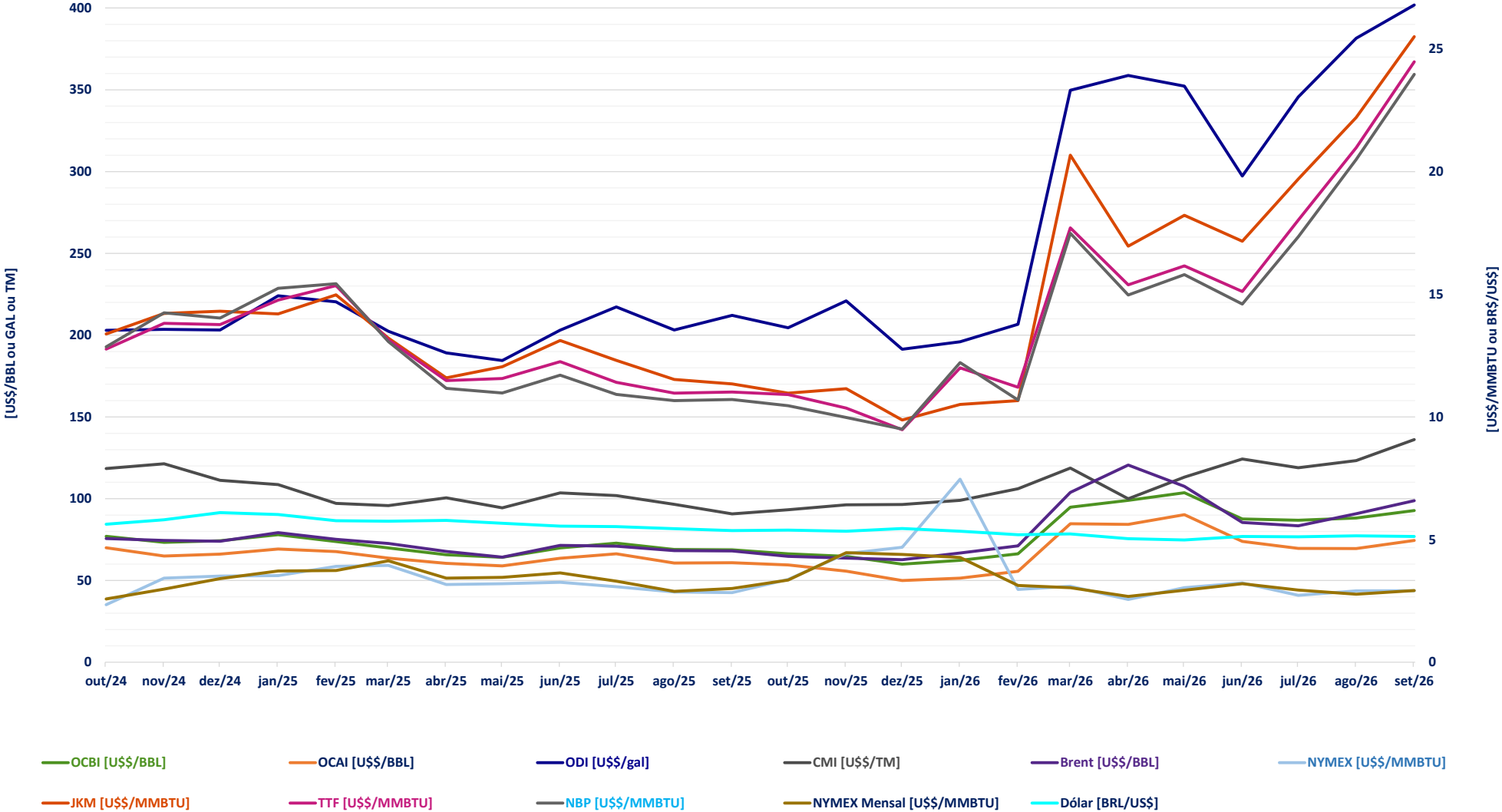
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
48	ARAUCARIA	1432,94	1545,54	113 R\$/MWh (-7%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de setembro



sumário

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	NBP [U\$\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U\$\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação jul/ago	1,6%	10,4%	3,7%	8,9%	6,7%	12,7%	16,4%	18,2%	-5,8%	0,8%
Variação ago/set	5,2%	5,3%	10,4%	8,7%	0,2%	14,8%	16,7%	16,9%	5,5%	-0,5%



Comparativo entre dados de agosto e setembro, obtidos em 04/09/2026, com impacto no reajuste do mês outubro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 21,8% (9685 MWmed), indo de 124% a 151% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 17,5% (7551 MWmed), indo de 120% a 141% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,9% (-1,0 p.p), indo de 62,0% a 60,8%

A eólica para o SIN apresentou variação de 2,4% (387 MWmed), indo de 15818 a 16205 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,2% (-210 MWmed), indo de 94679 a 94469 MWmed

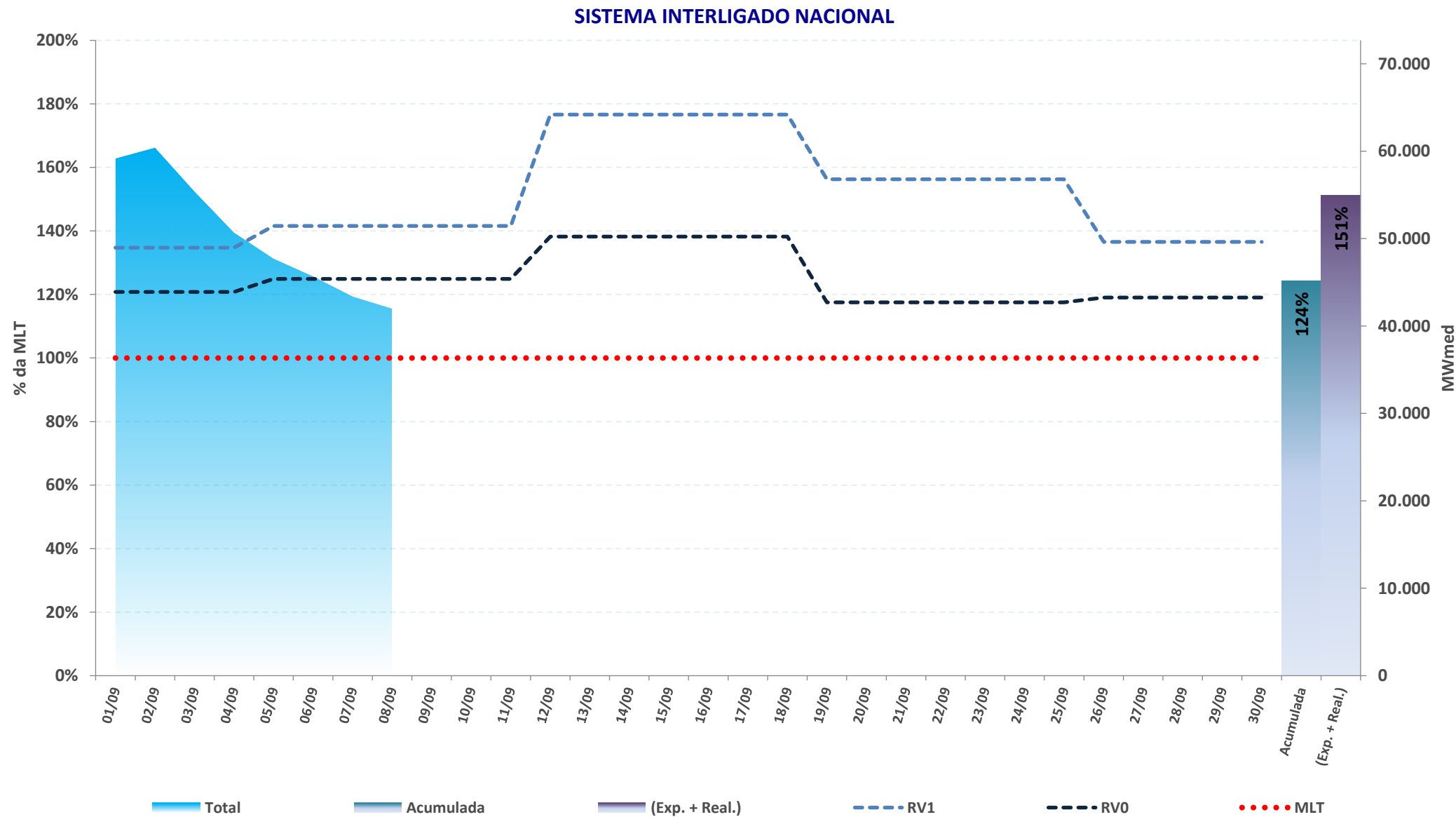
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -4,0% (-991 MWmed), indo de 24471 a 23480 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -17,9% (-1428 MWmed), indo de 7981 a 6553 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -0,2% (-1,89 R\$/MWh), indo de R\$ 810,23/MWh a R\$ 808,34/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -0,2% (-1,89 R\$/MWh), indo de R\$ 810,23/MWh a R\$ 808,34/MWh

acompanhamento da operação

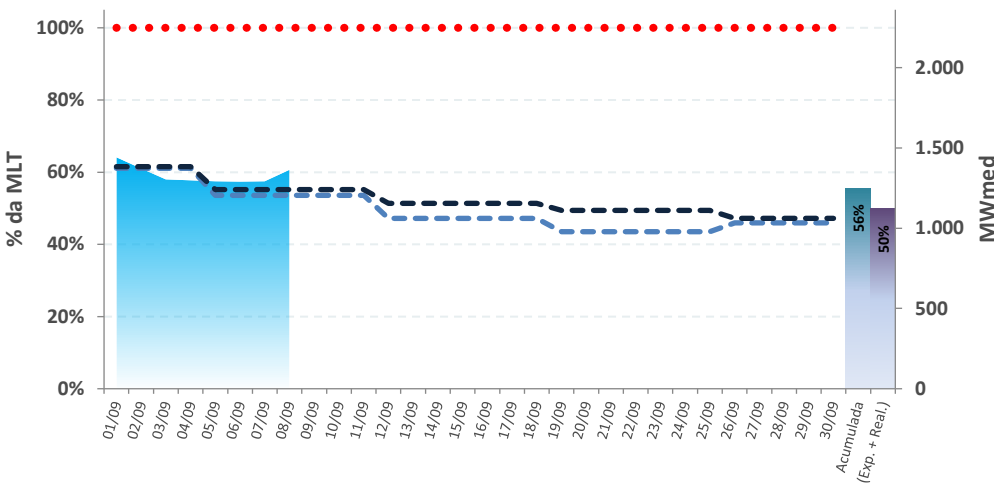


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

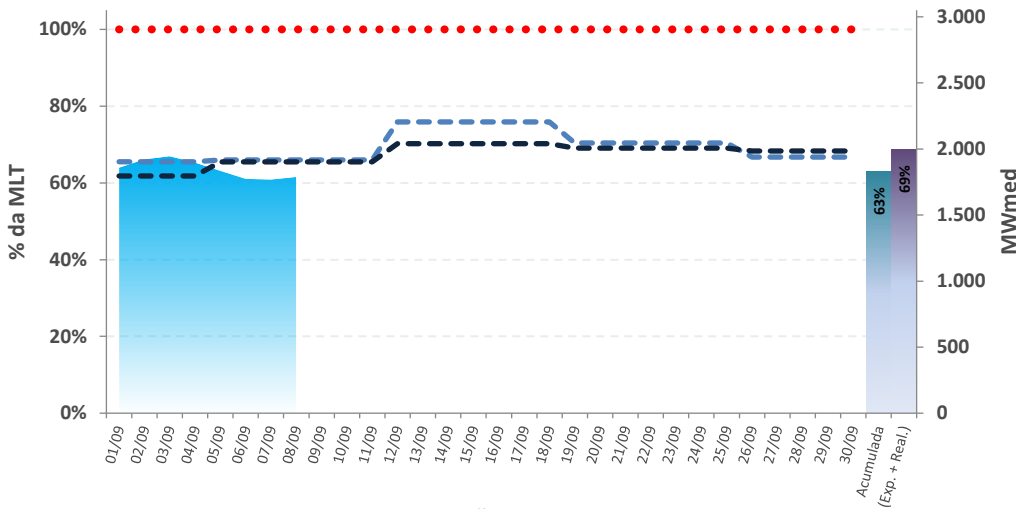
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

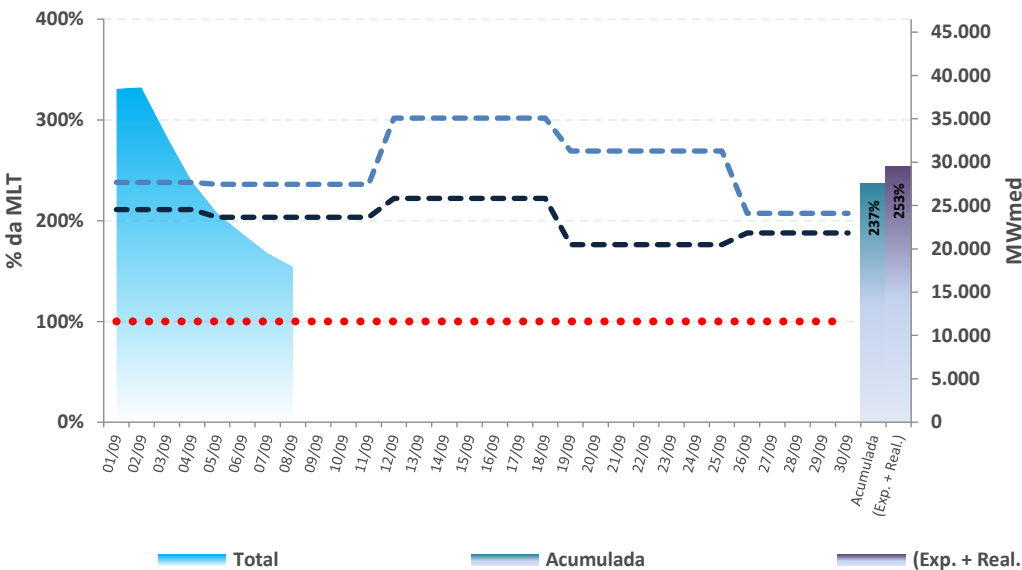
REGIÃO NORTE



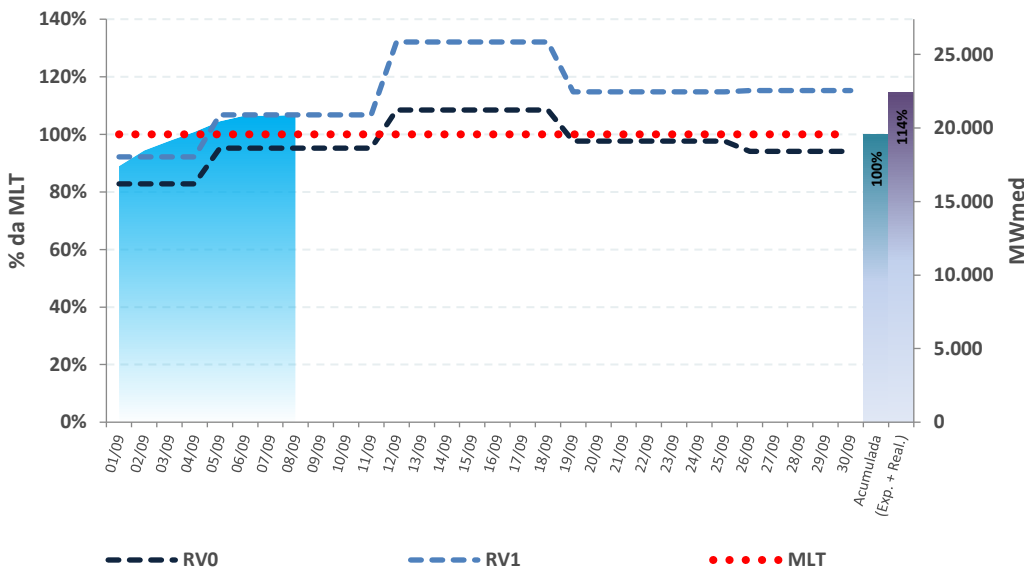
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



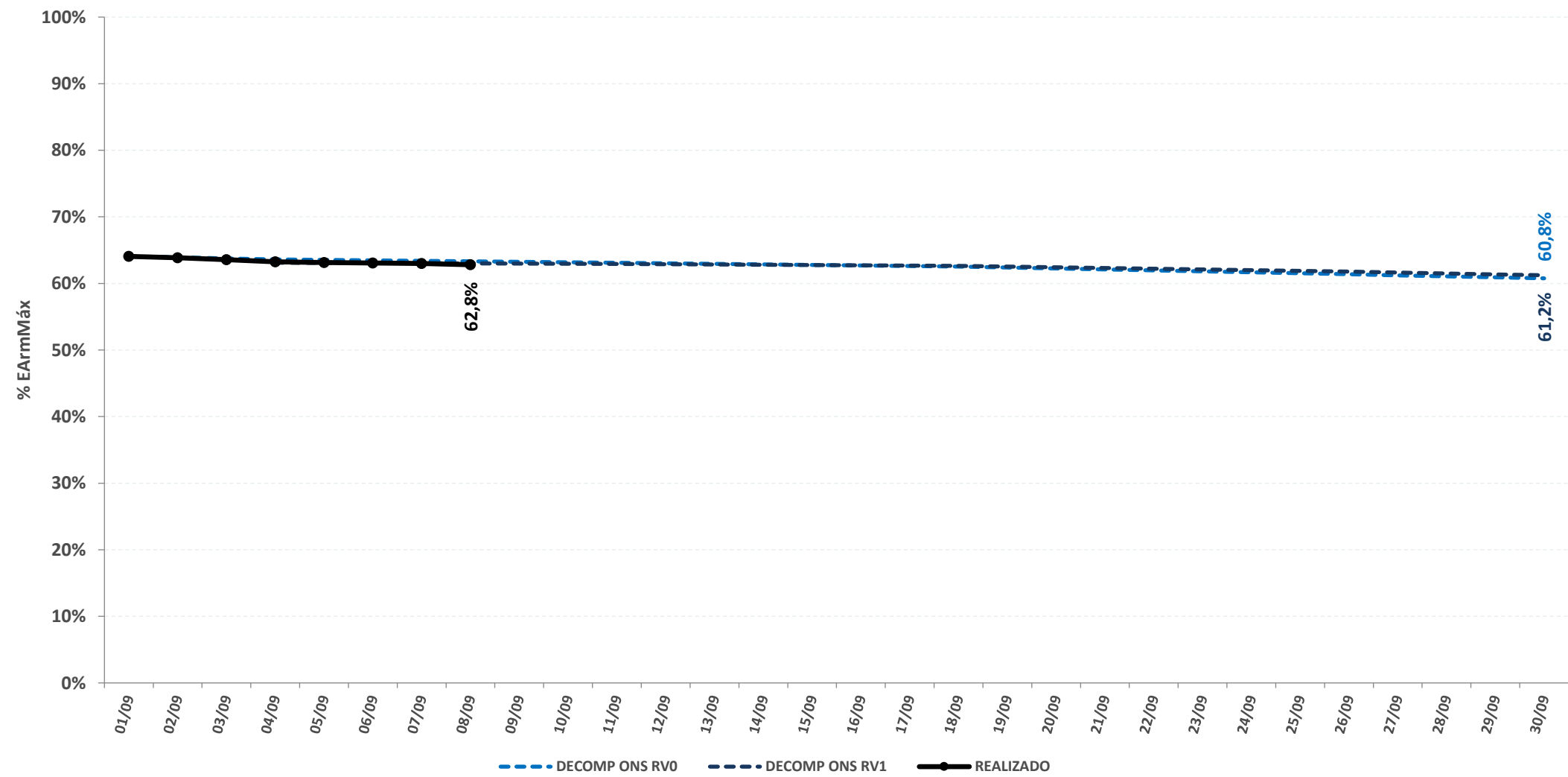
REGIÃO SUDESTE



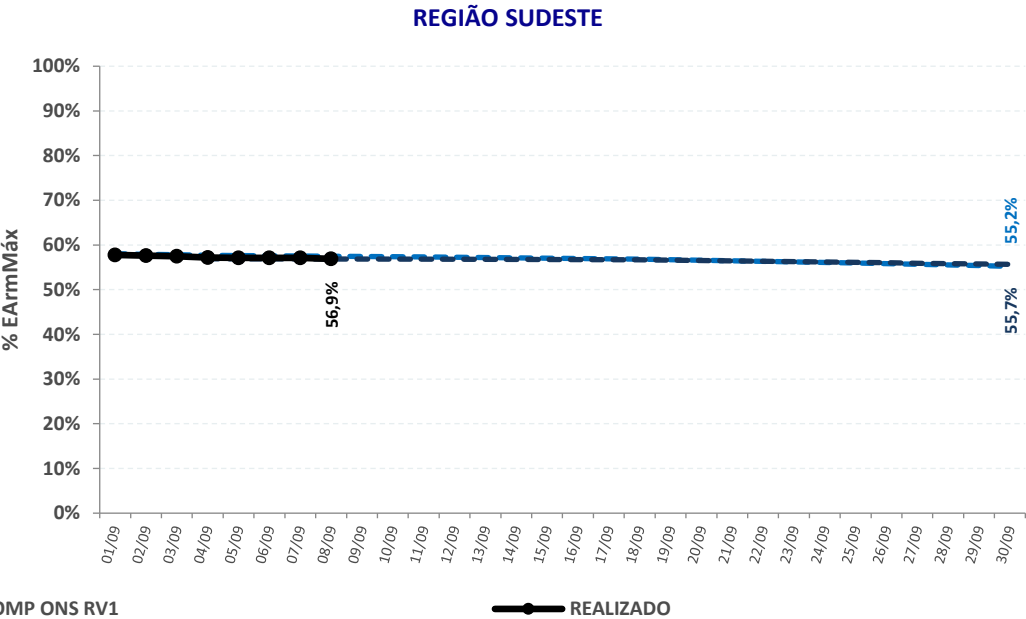
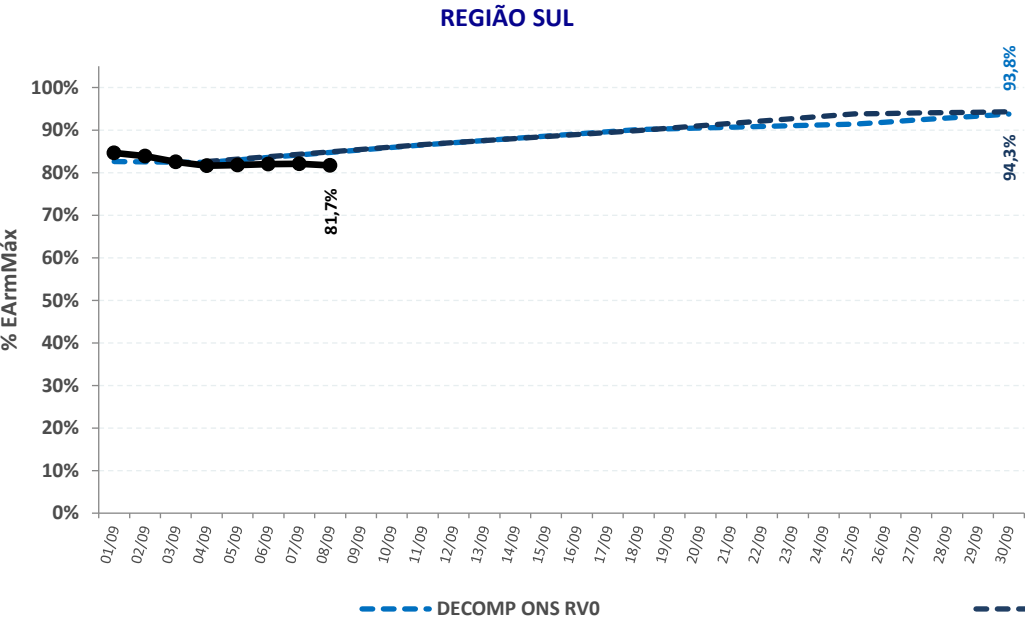
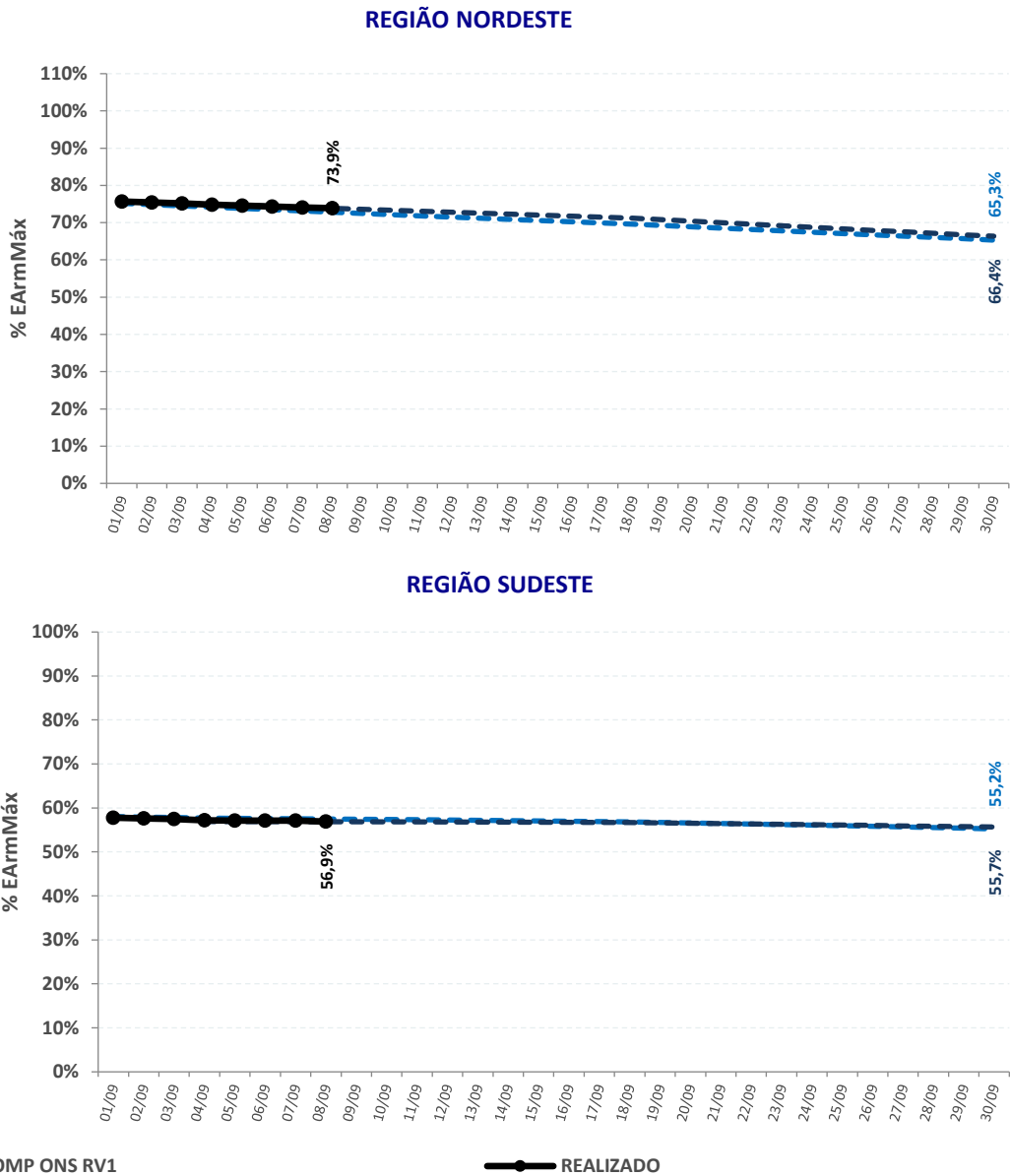
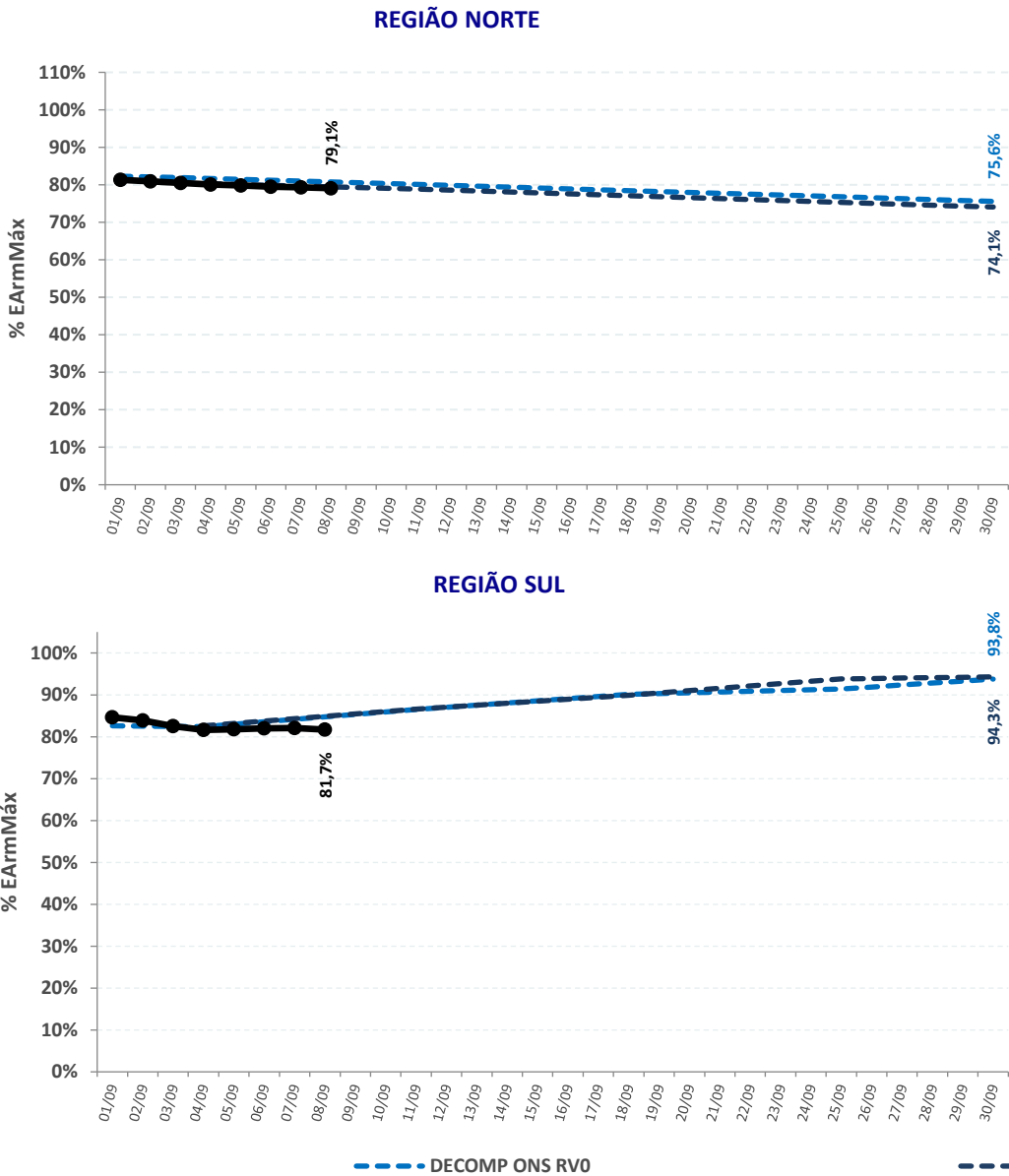
Legend: Total (blue area), Acumulada (light blue area), (Exp. + Real.) (purple bar).

Legend: RV0 (black dashed line), RV1 (blue dashed line), MLT (red dotted line).

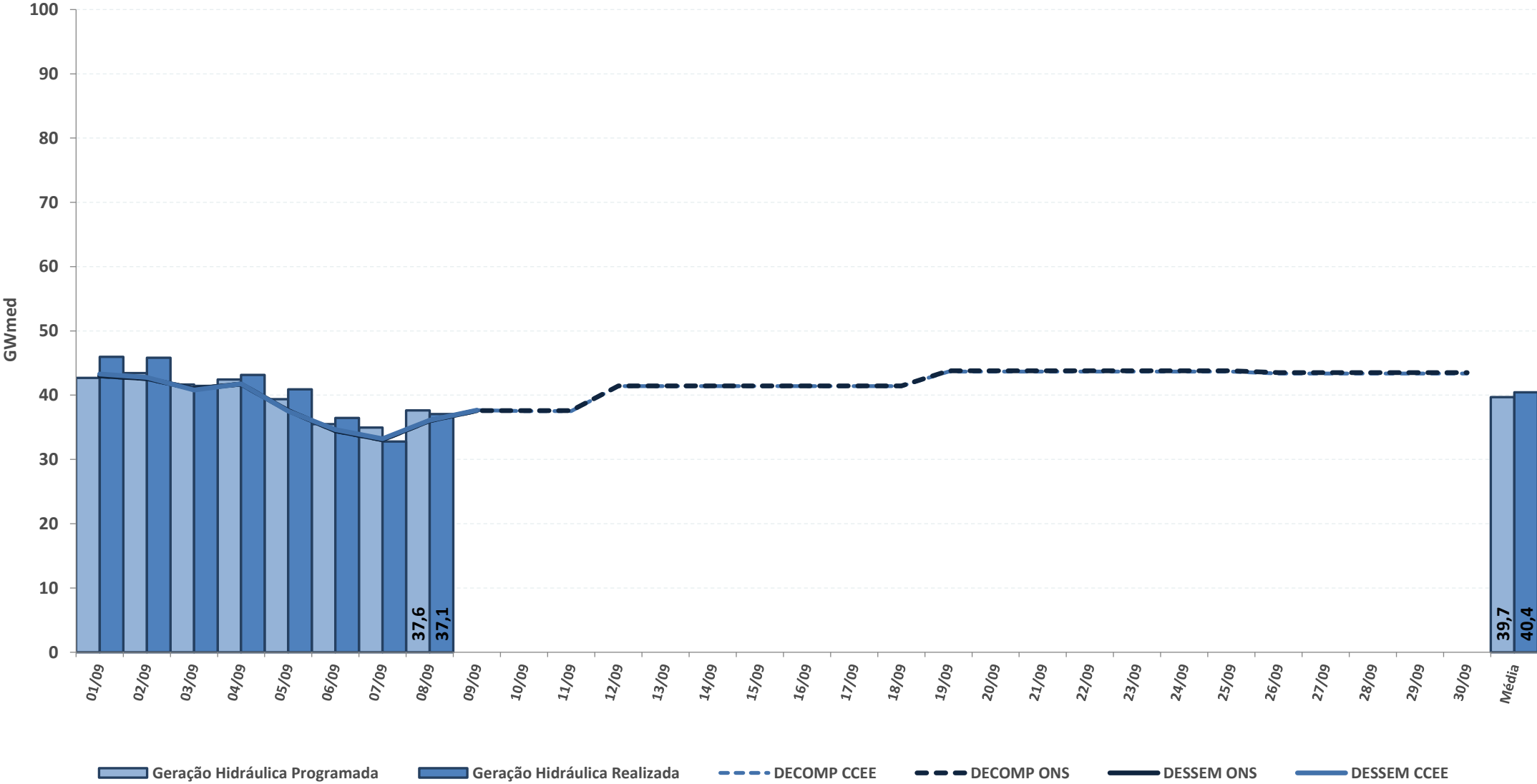
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada

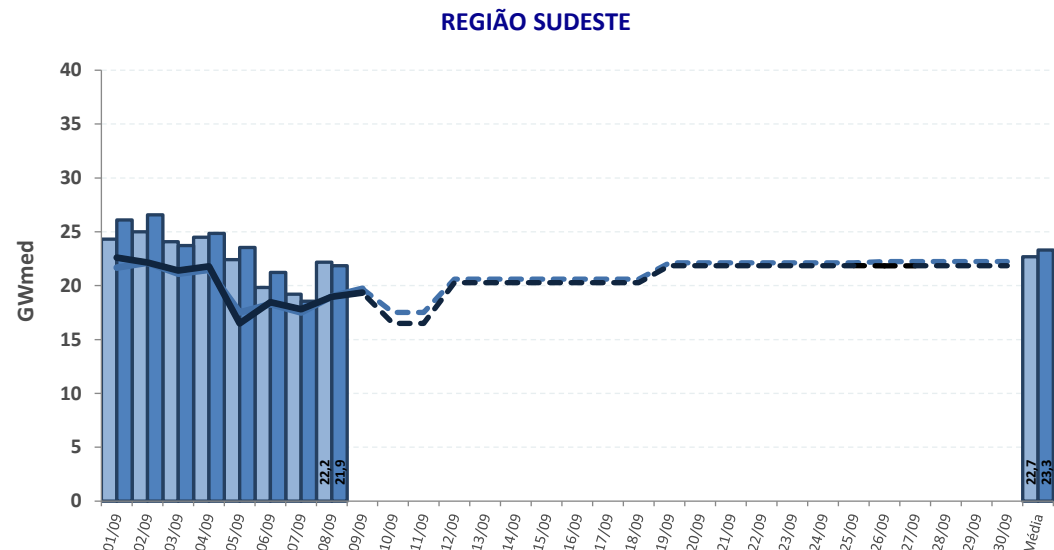
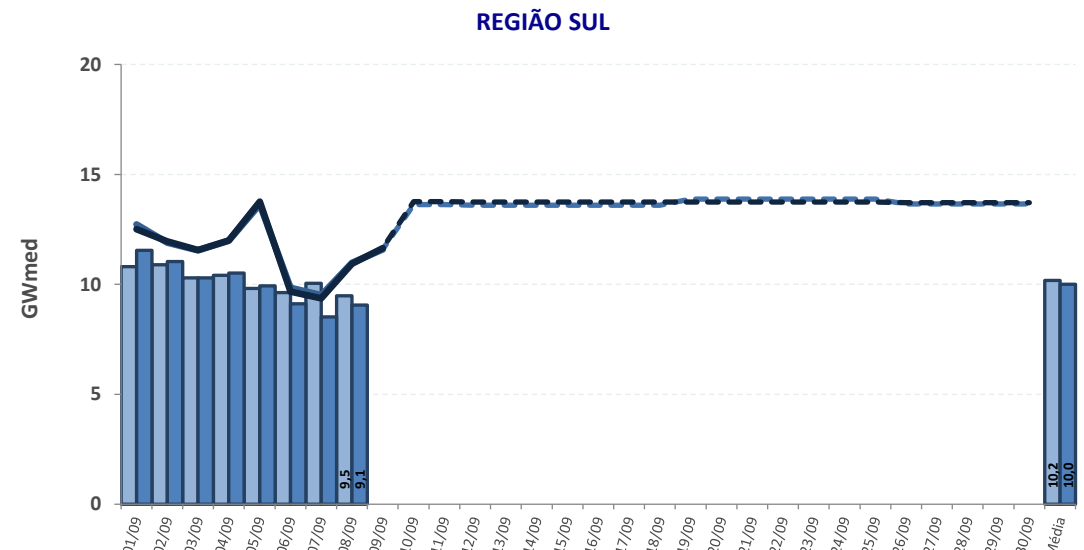
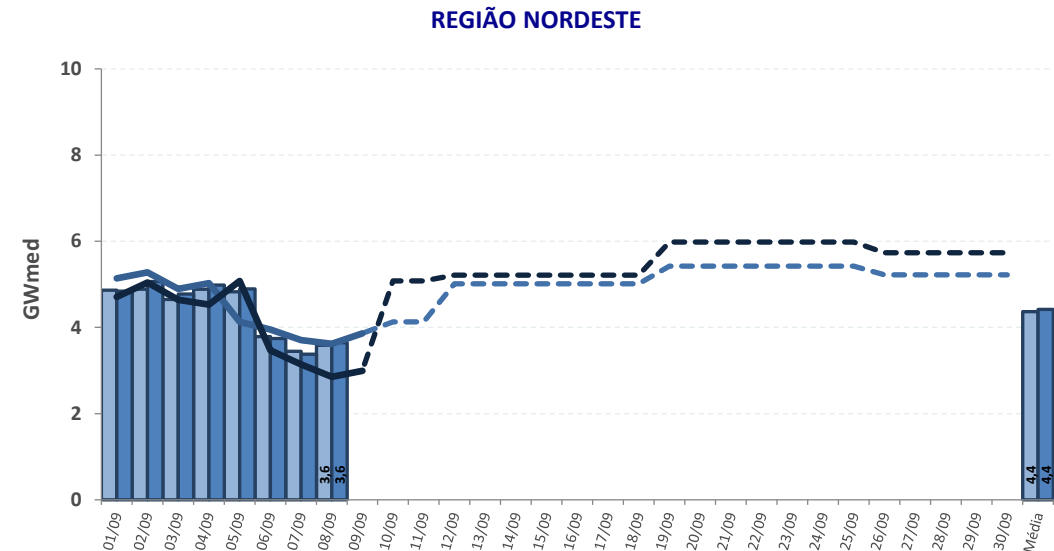
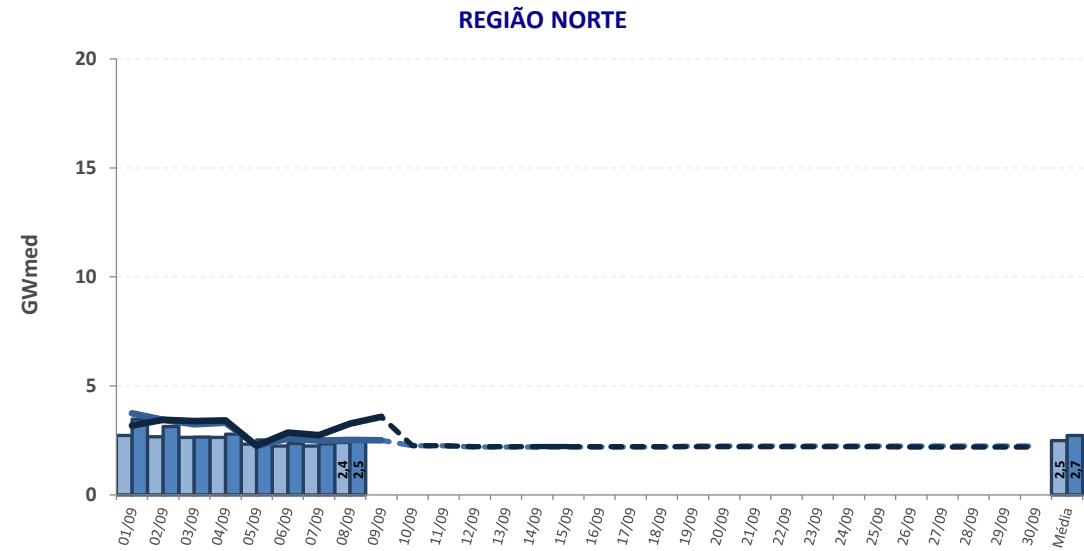


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

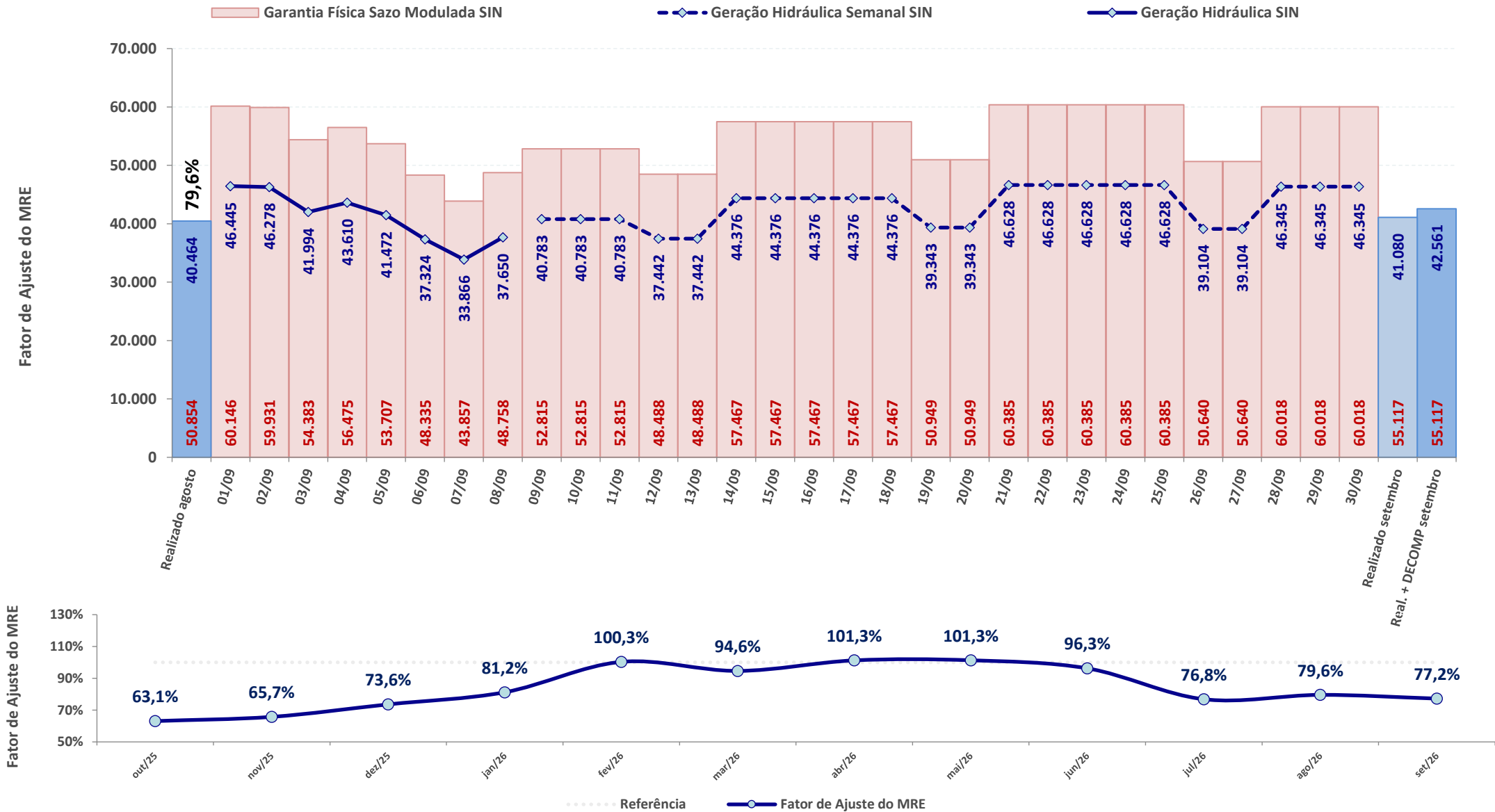


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

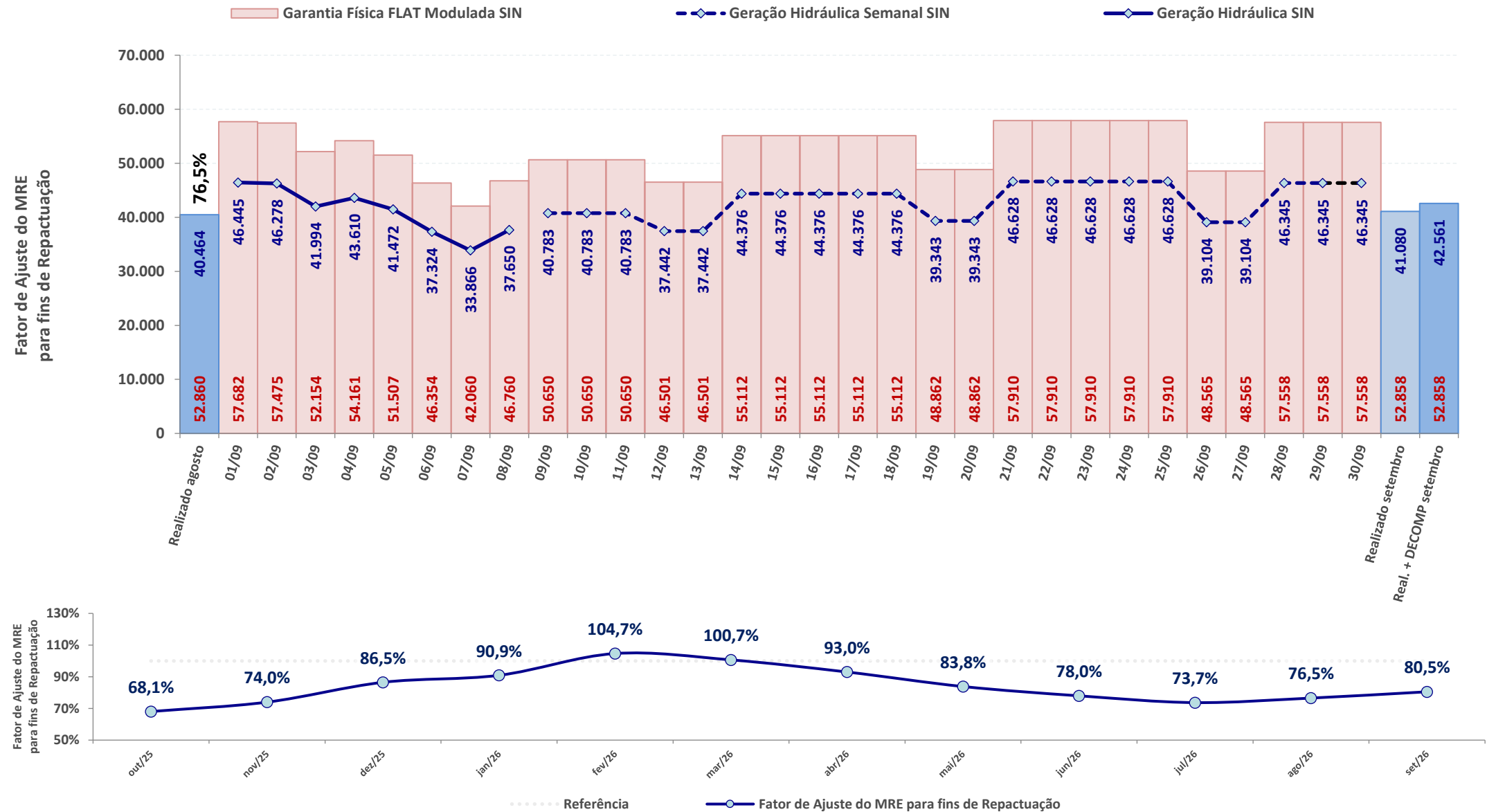
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

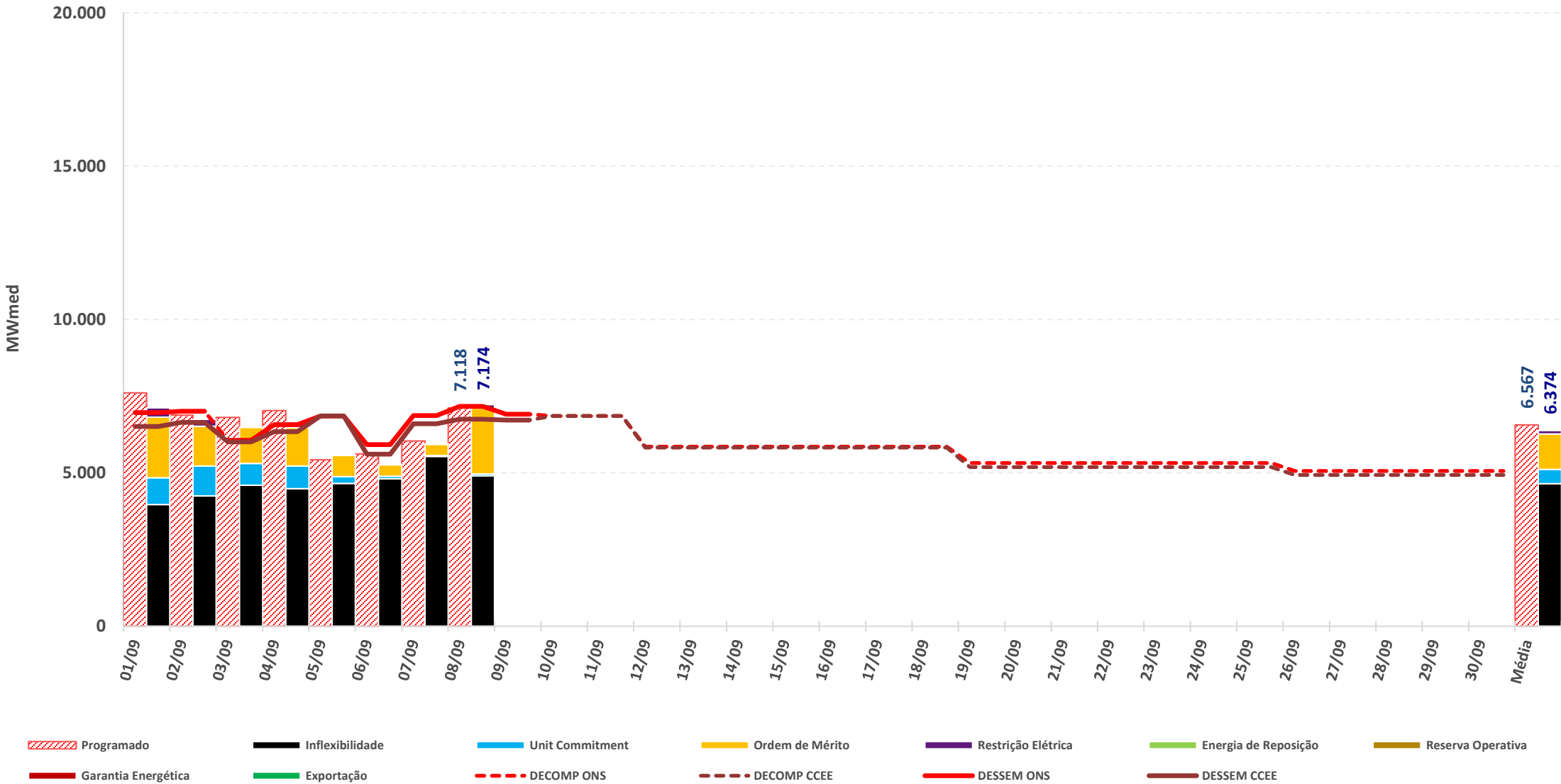
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

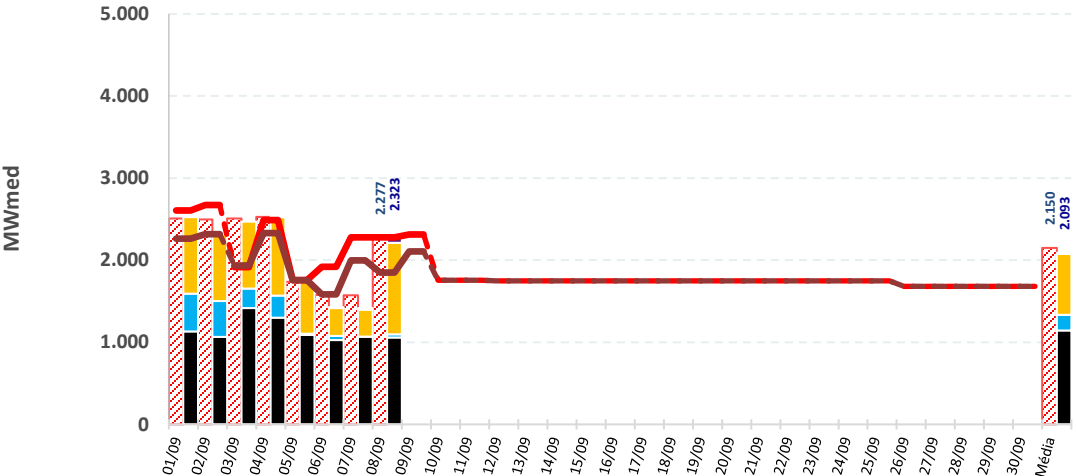


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

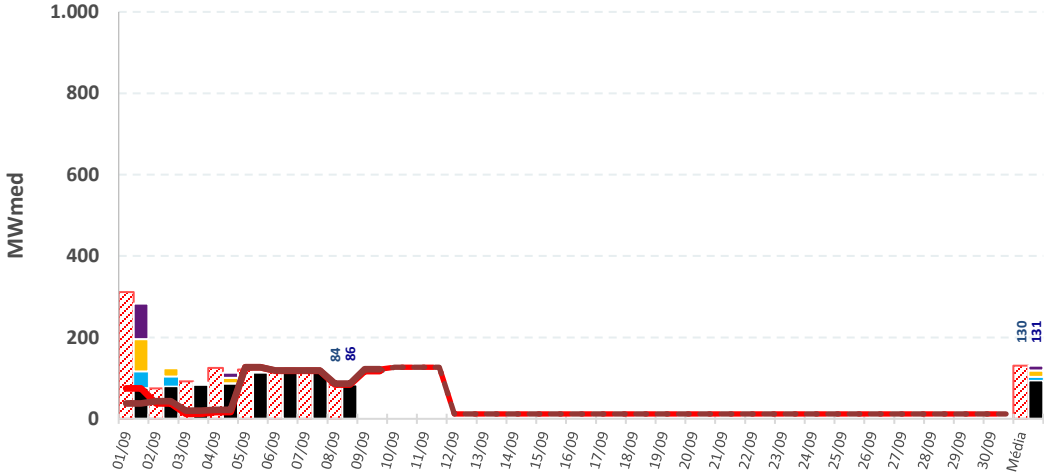
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

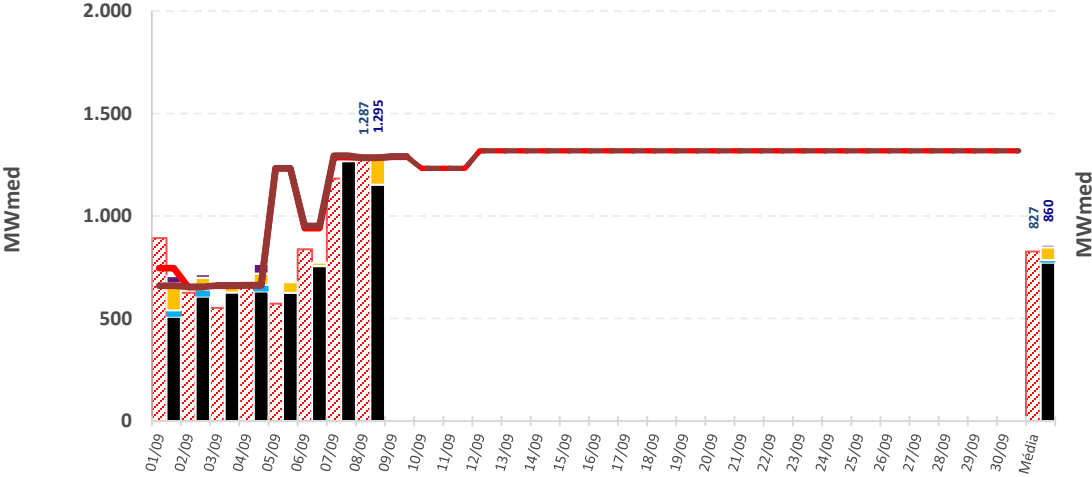
REGIÃO NORTE



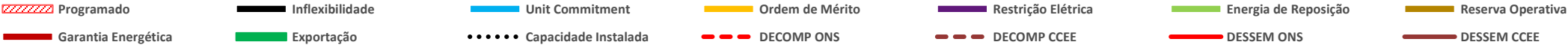
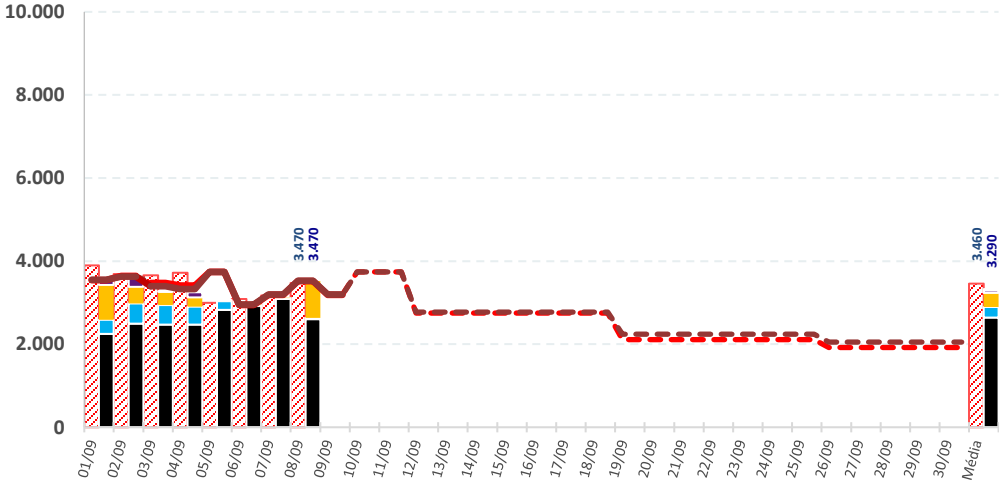
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

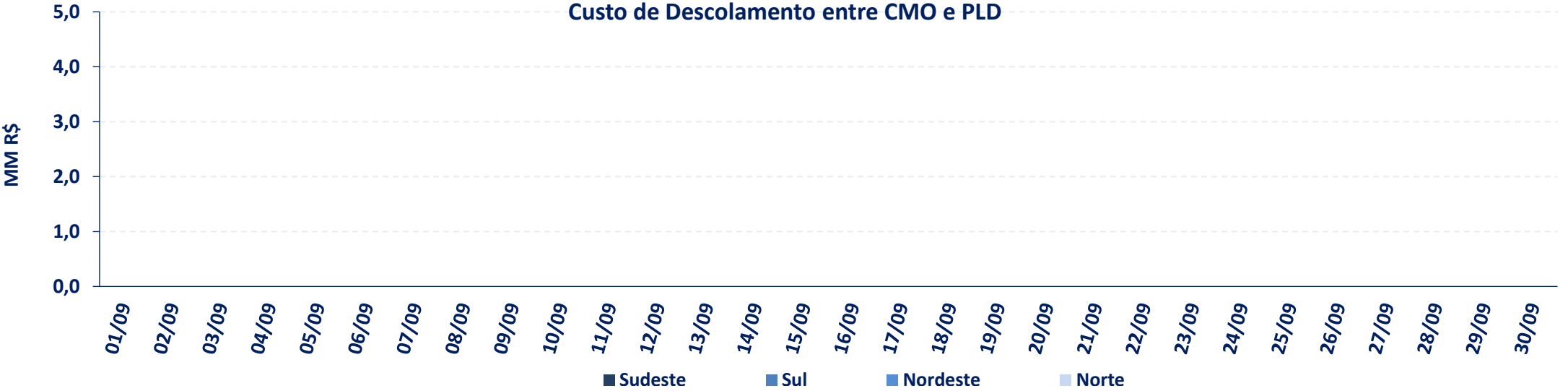
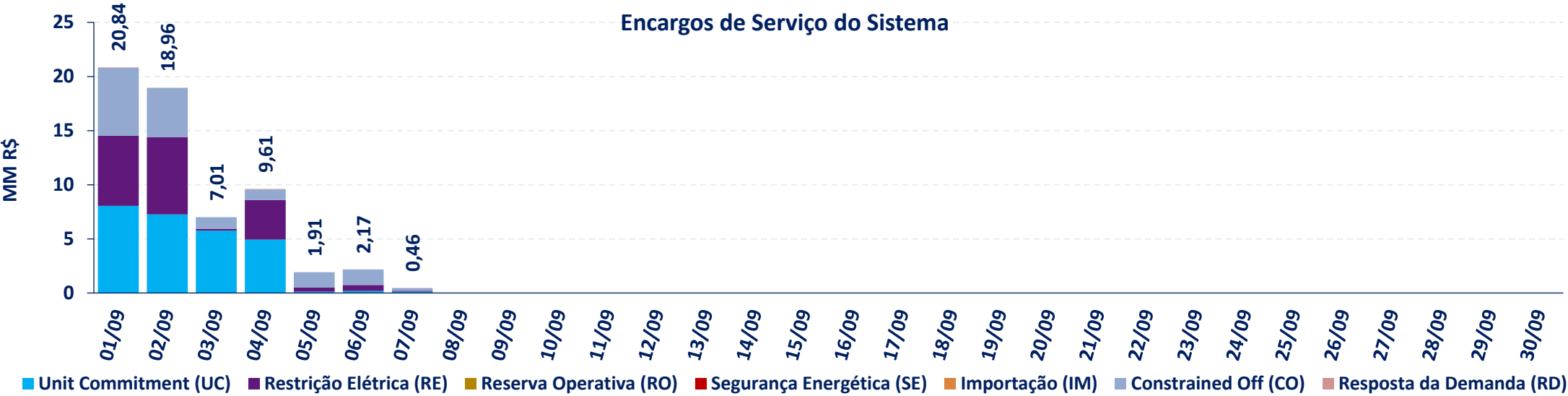


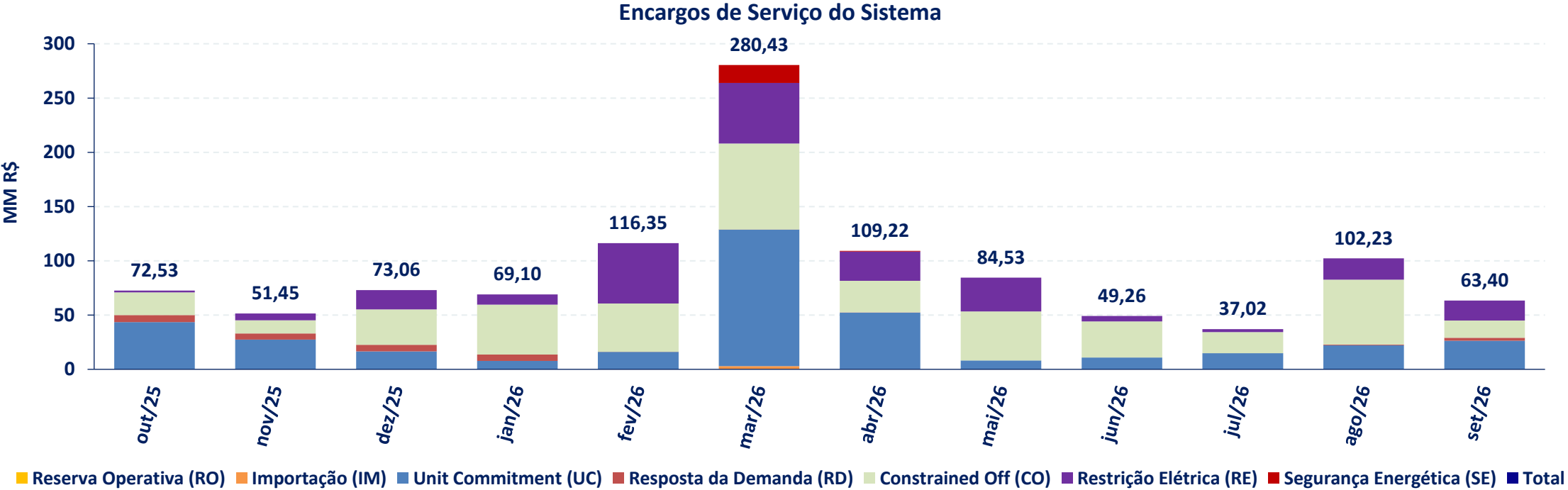
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

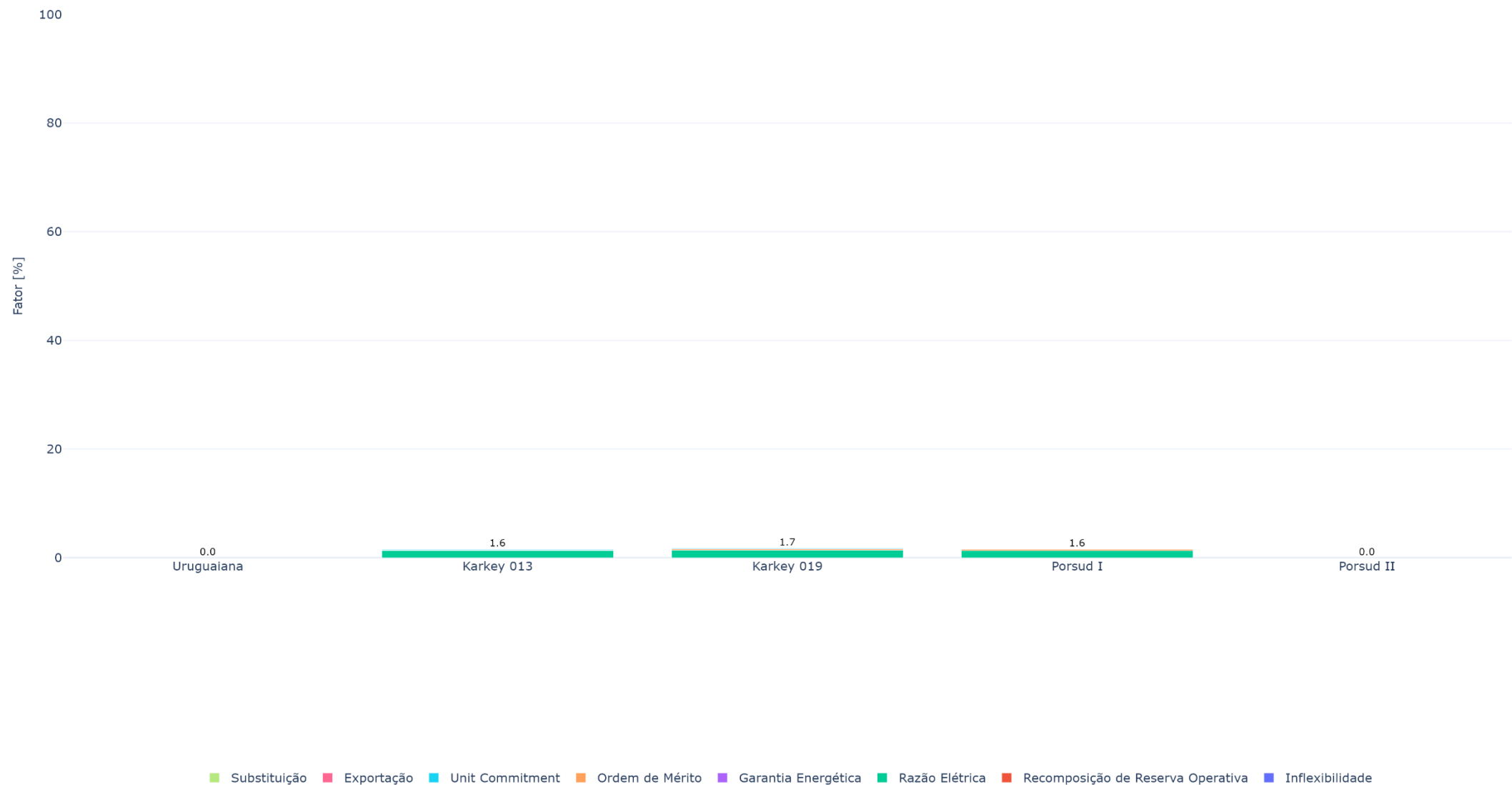
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



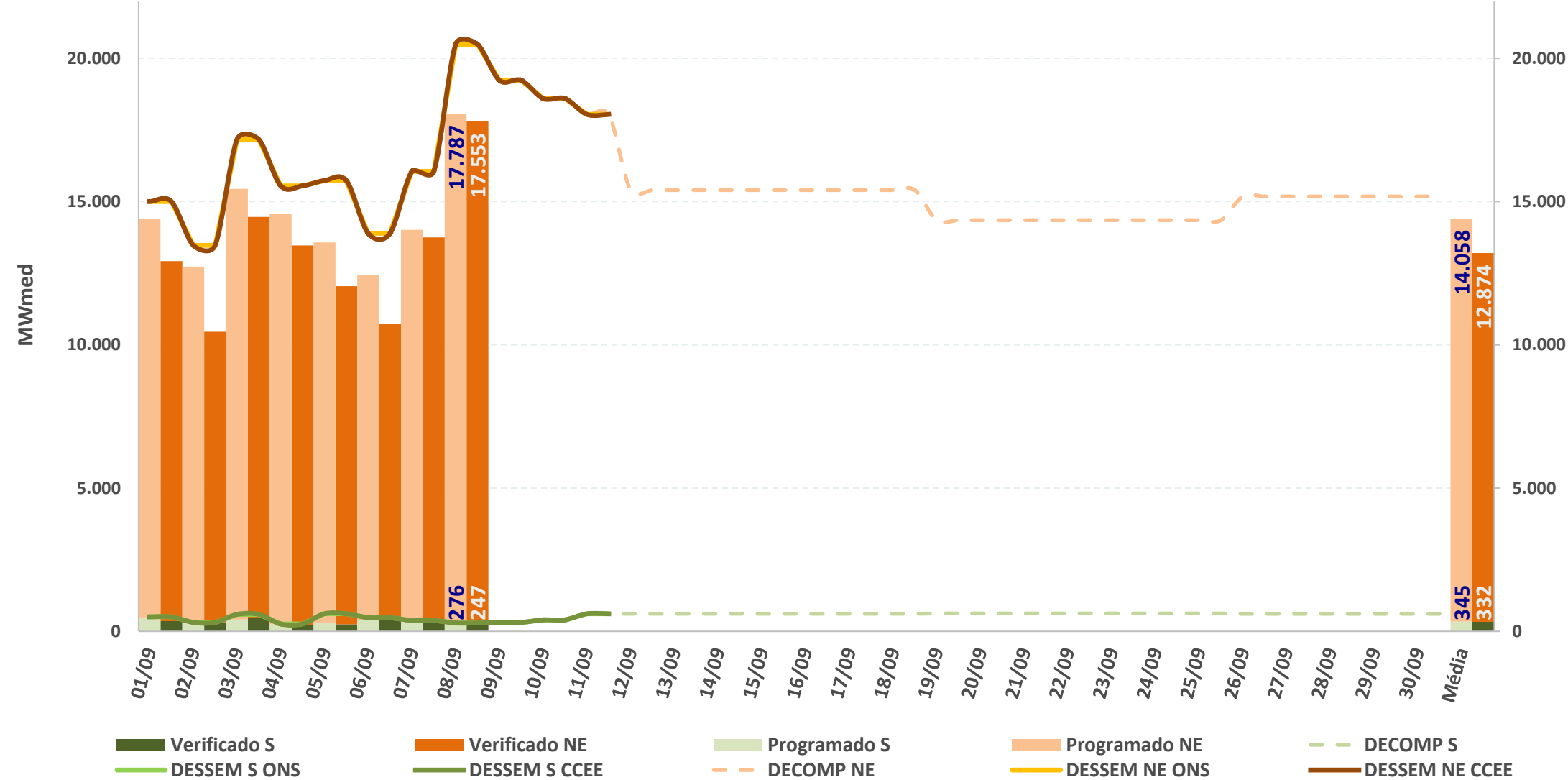


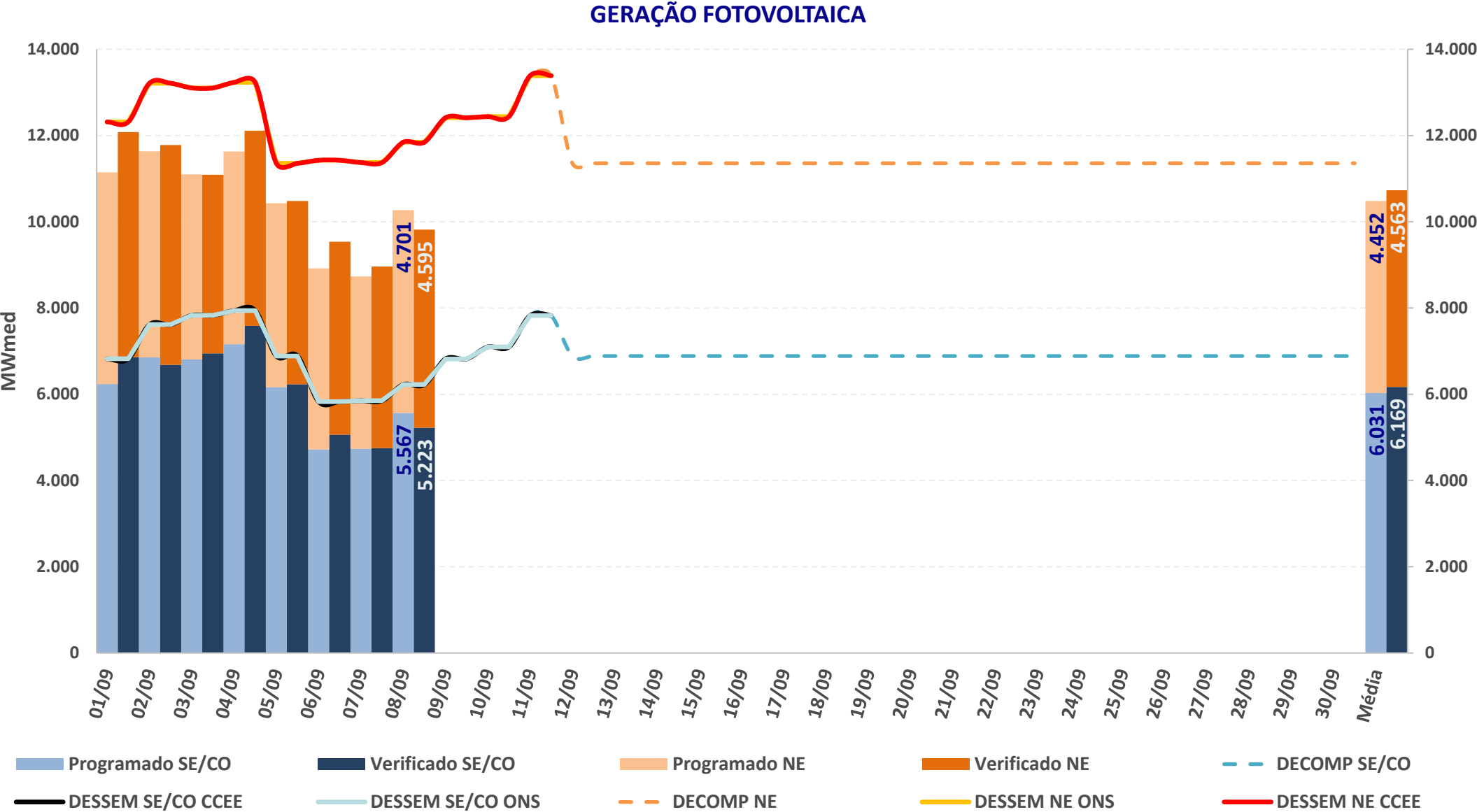
ESS MENSAL	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 19,66	R\$ 18,46
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 16,10	R\$ 125,74	R\$ 52,13	R\$ 8,19	R\$ 10,81	R\$ 14,95	R\$ 22,28	R\$ 26,45
RD [MM R\$]	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 5,86	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,46	R\$ 2,55
CO [MM R\$]	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 44,59	R\$ 79,18	R\$ 29,08	R\$ 45,13	R\$ 33,33	R\$ 19,31	R\$ 59,83	R\$ 15,94
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 69,10	R\$ 116,35	R\$ 280,43	R\$ 109,22	R\$ 84,53	R\$ 49,26	R\$ 37,02	R\$ 102,23	R\$ 63,40
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 29,26	R\$ 1,09	R\$ 2,06	R\$ 1,81	R\$ 5,48	R\$ 0,81	R\$ 0,00

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



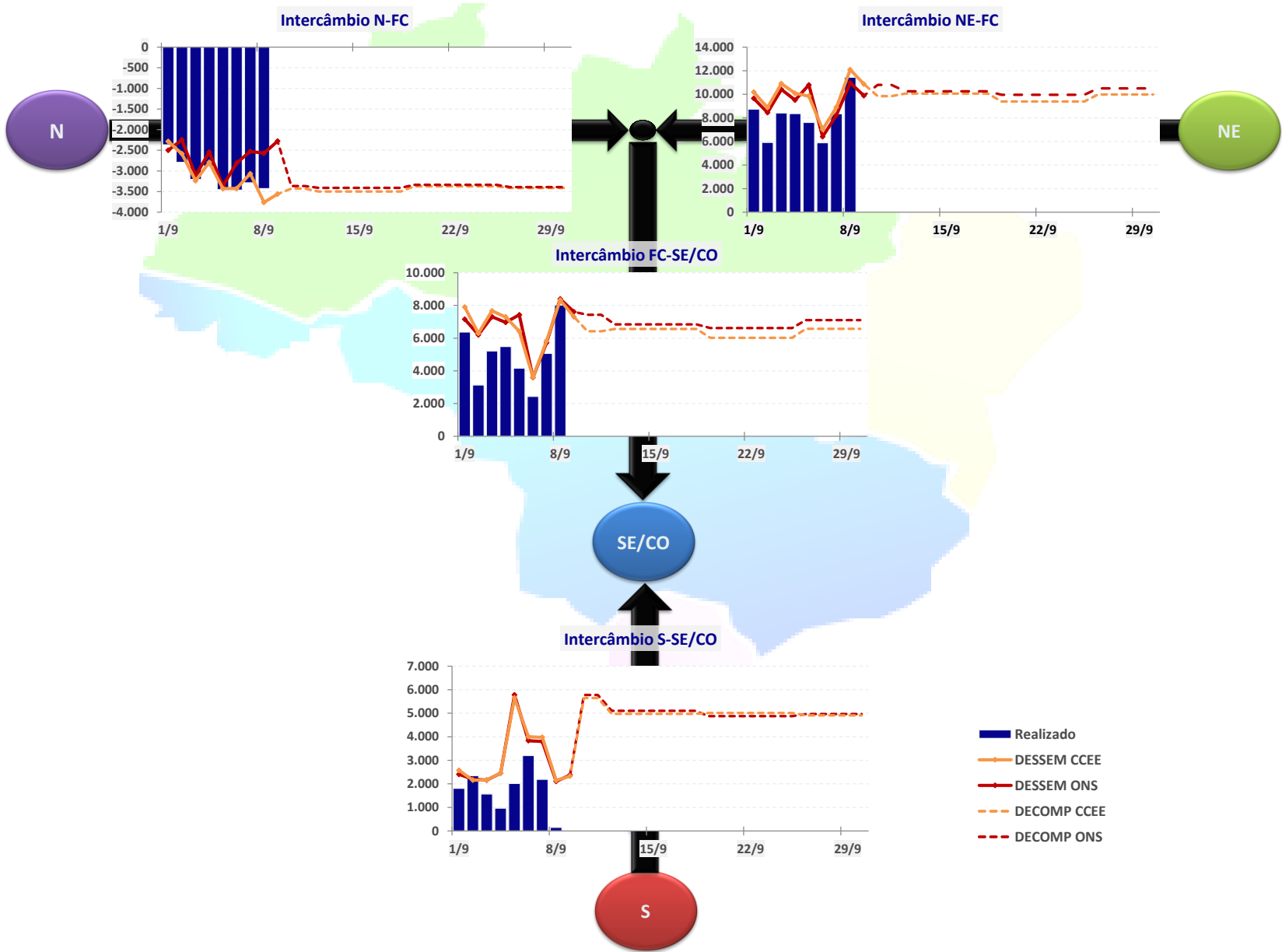
GERAÇÃO EÓLICA

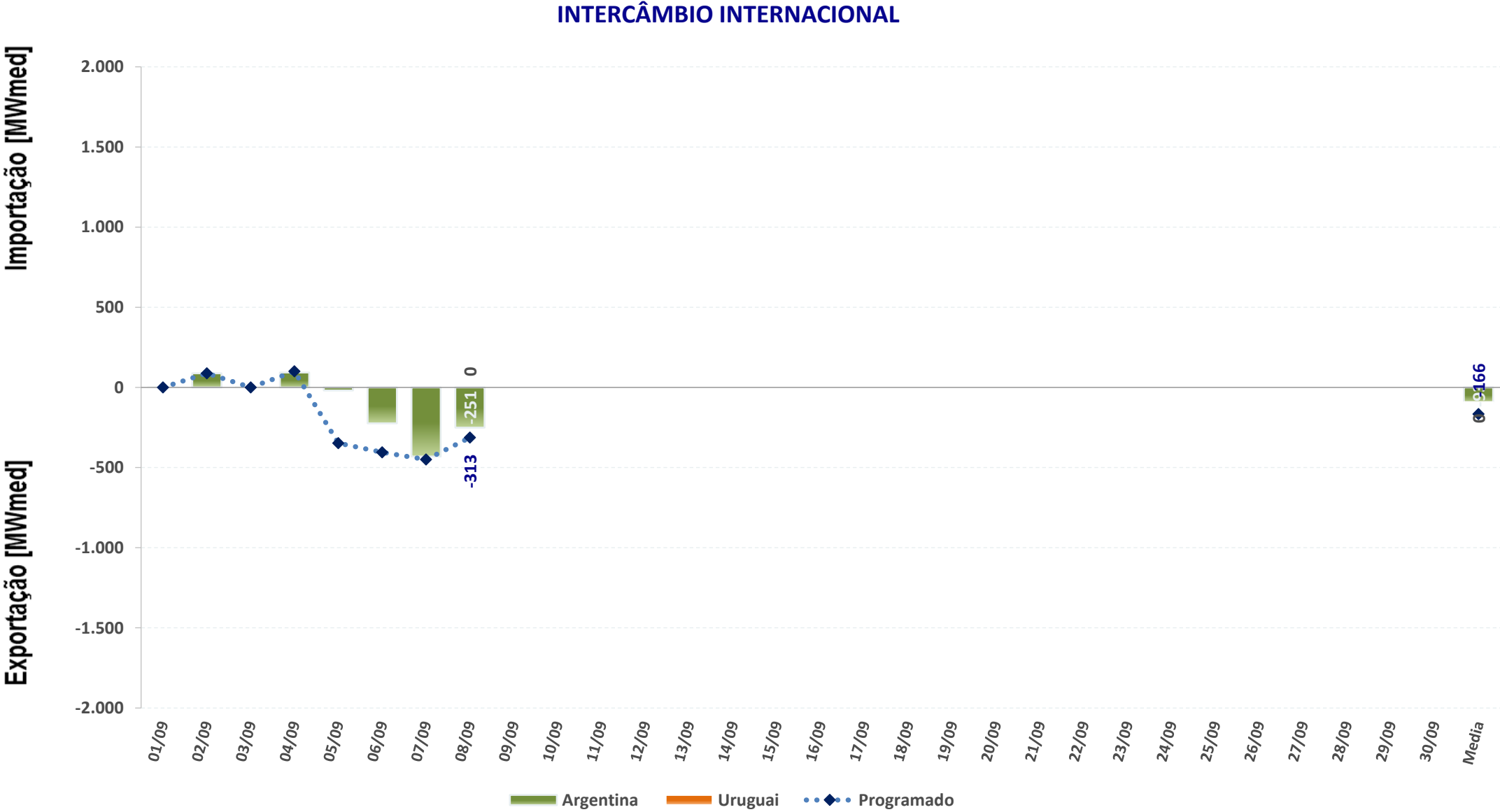




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

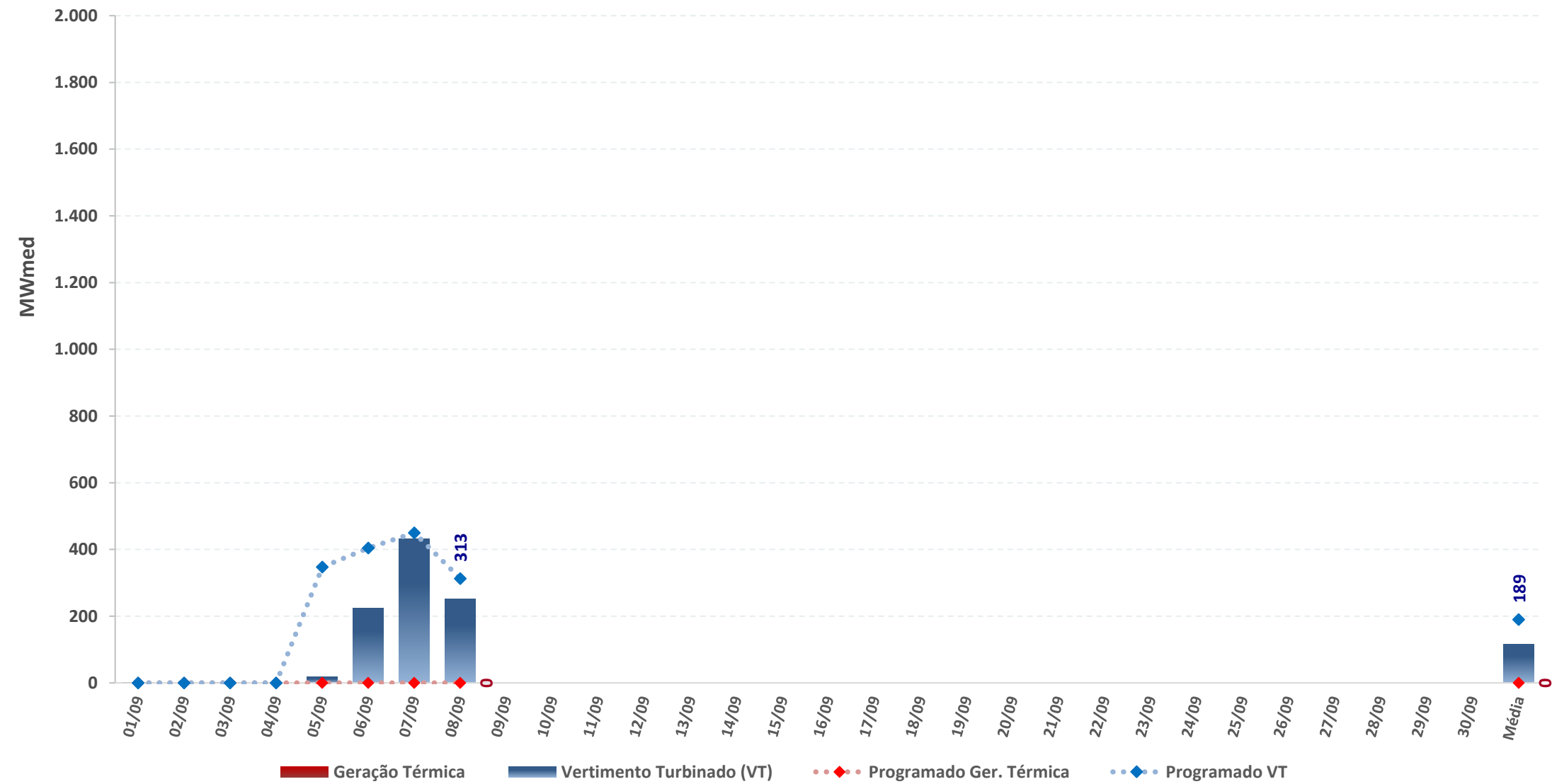


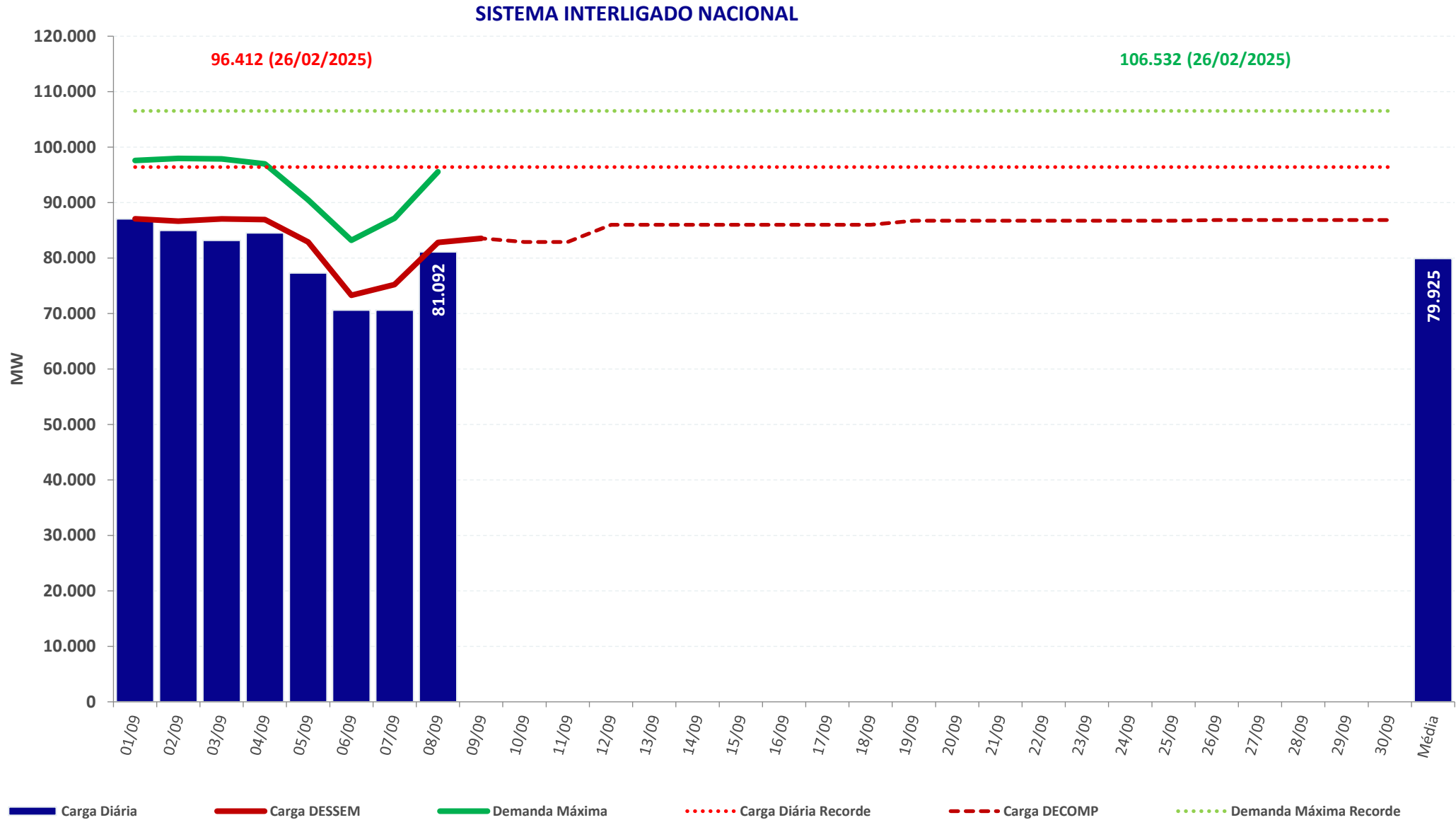


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

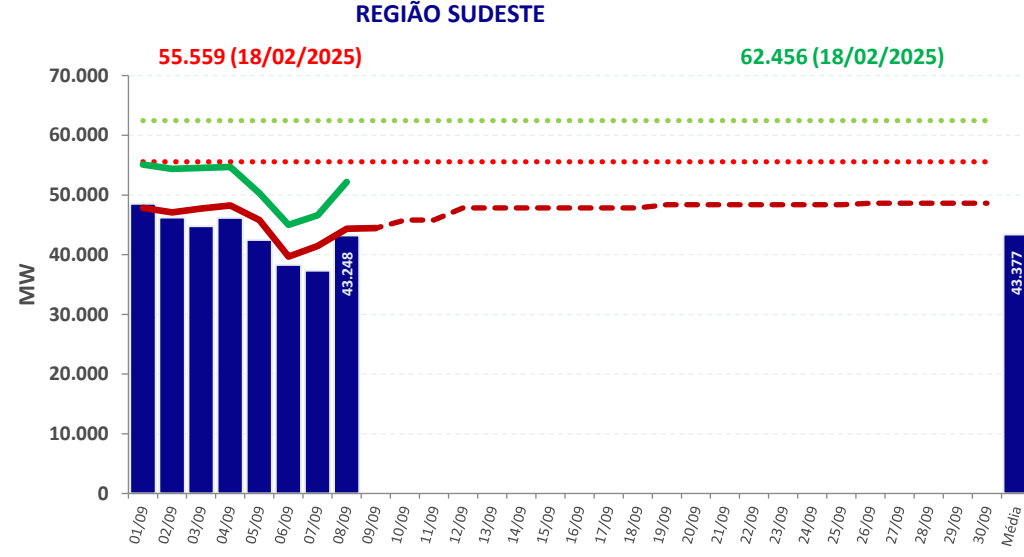
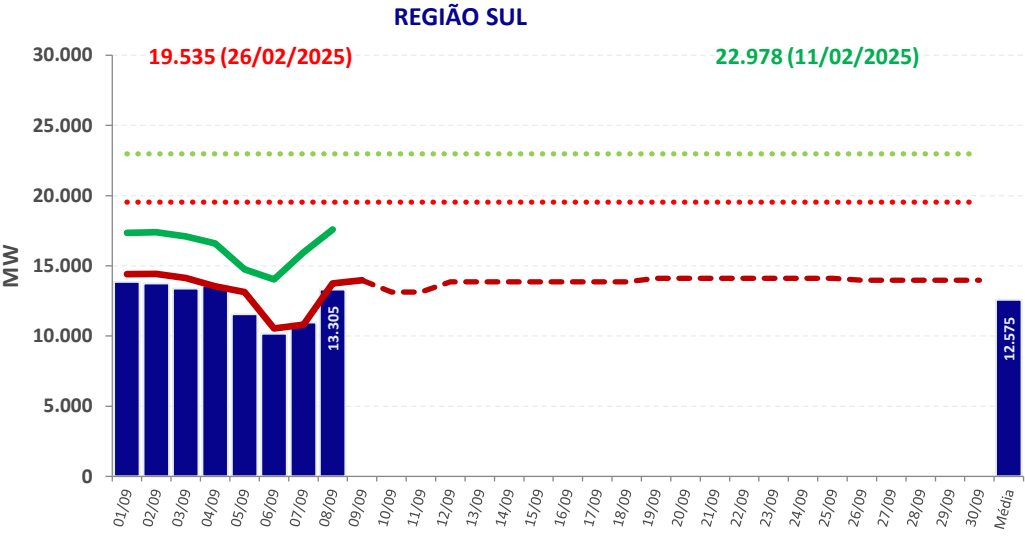
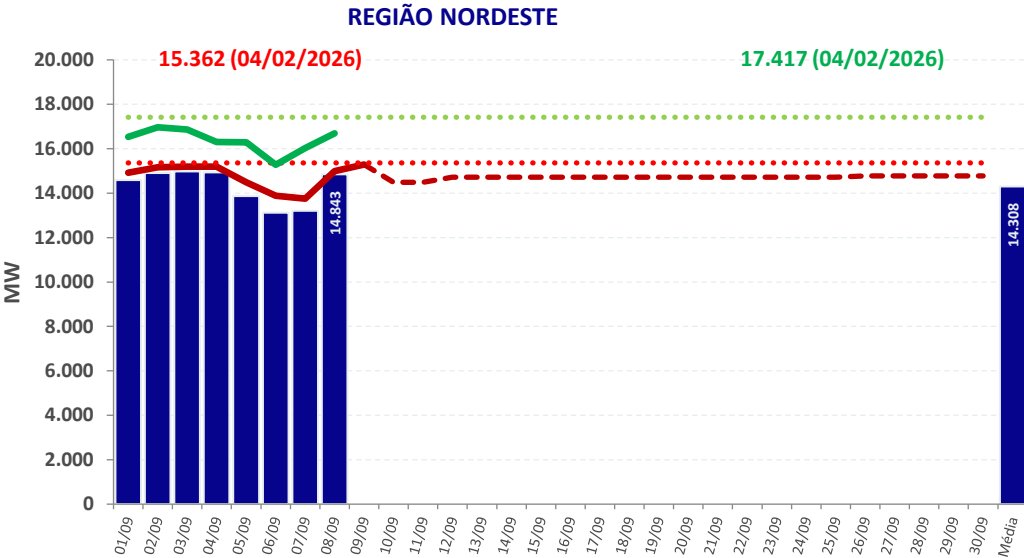
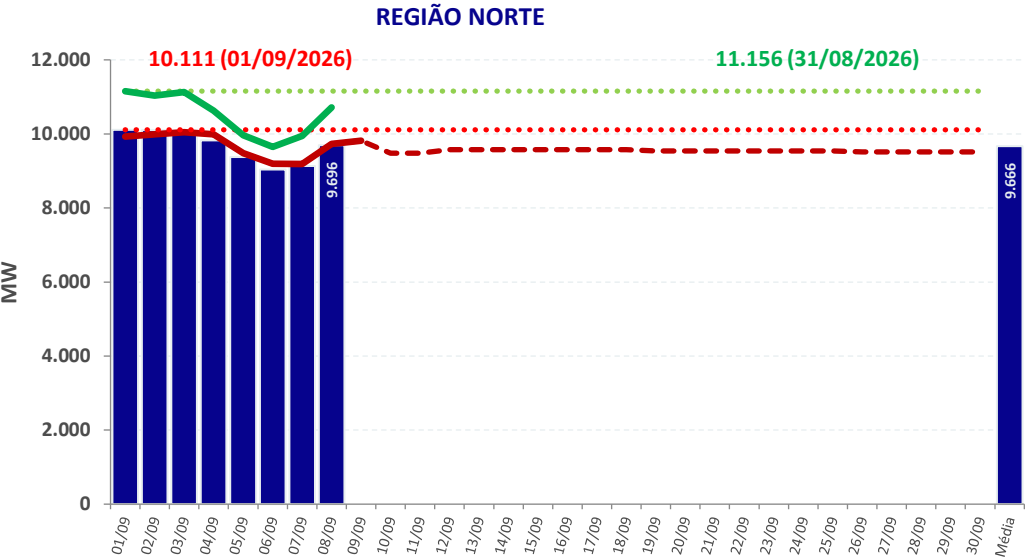
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





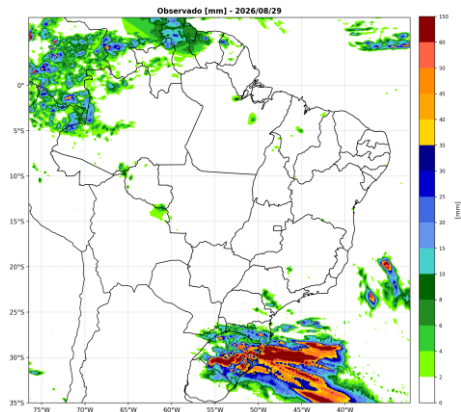
carga e demanda instantânea máxima



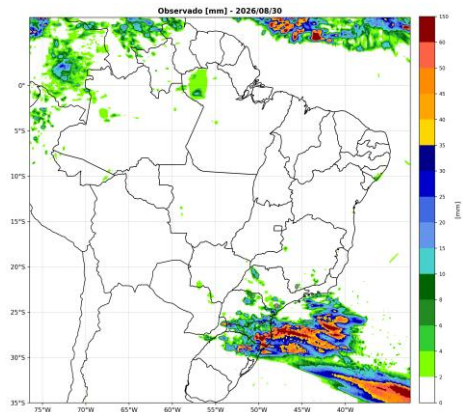
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 29/08 a 04/09

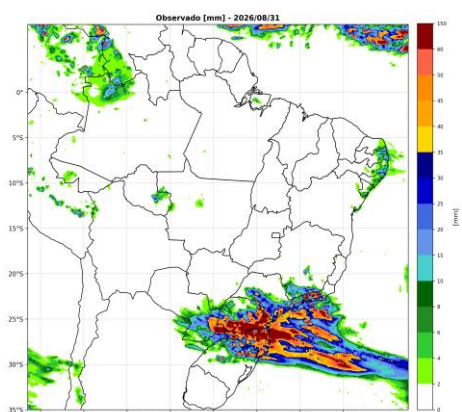
29/08



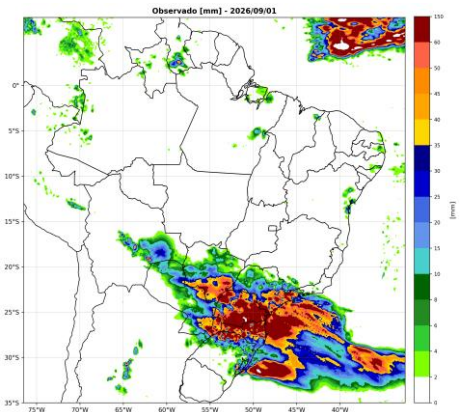
30/08



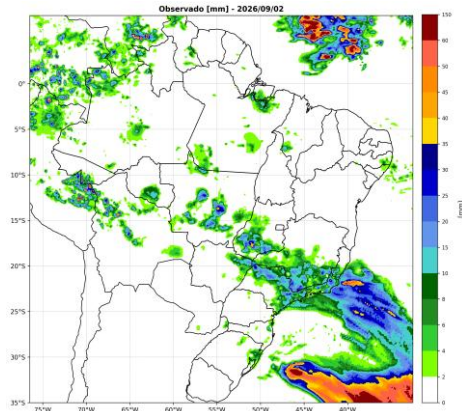
31/08



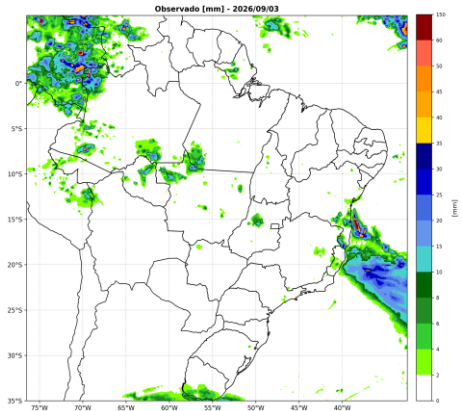
01/09



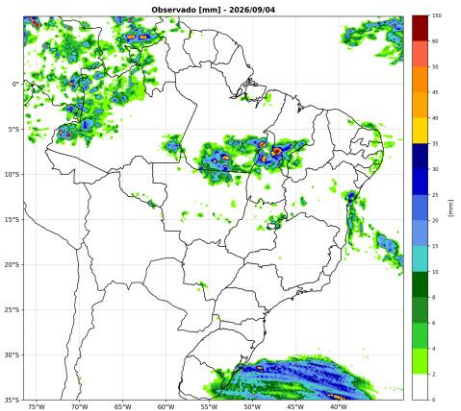
02/09



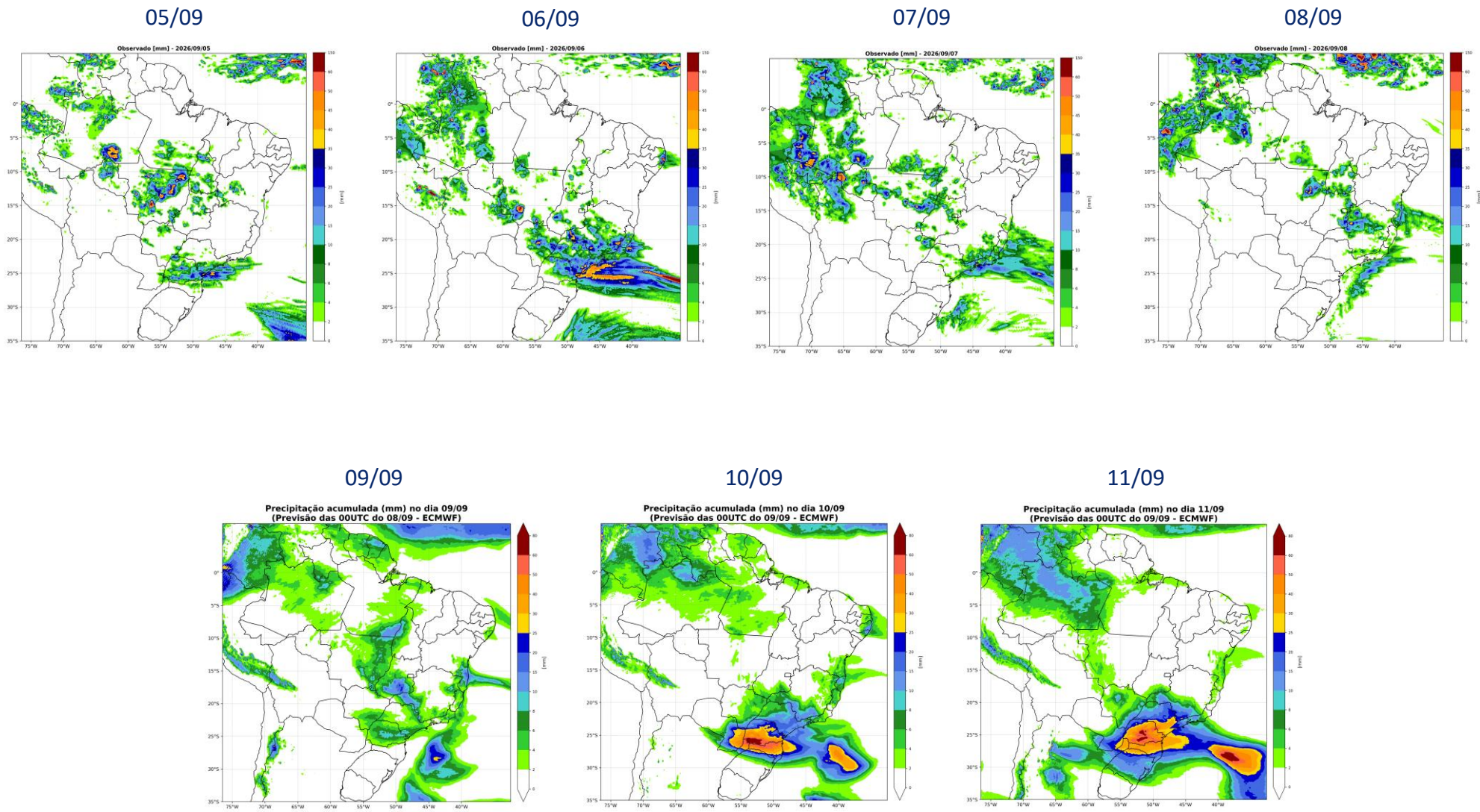
03/09



04/09

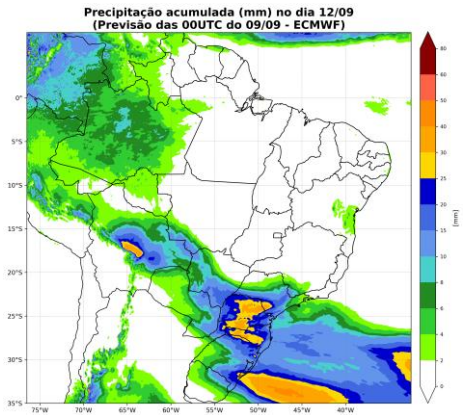


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 05/09 a 11/09

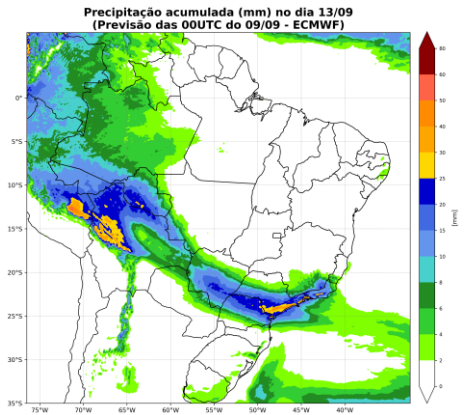


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 12/09 a 18/09

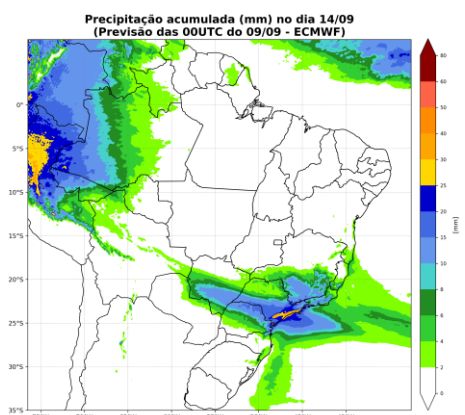
12/09



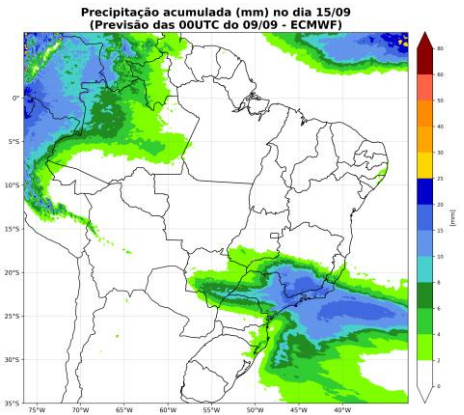
13/09



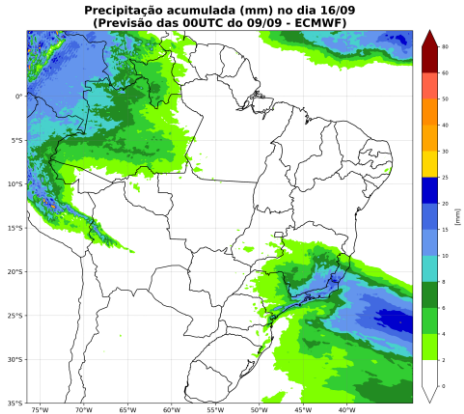
14/09



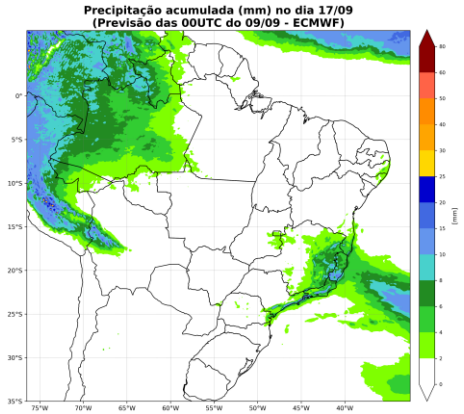
15/09



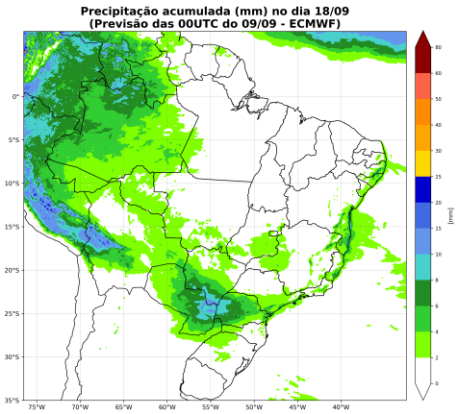
16/09



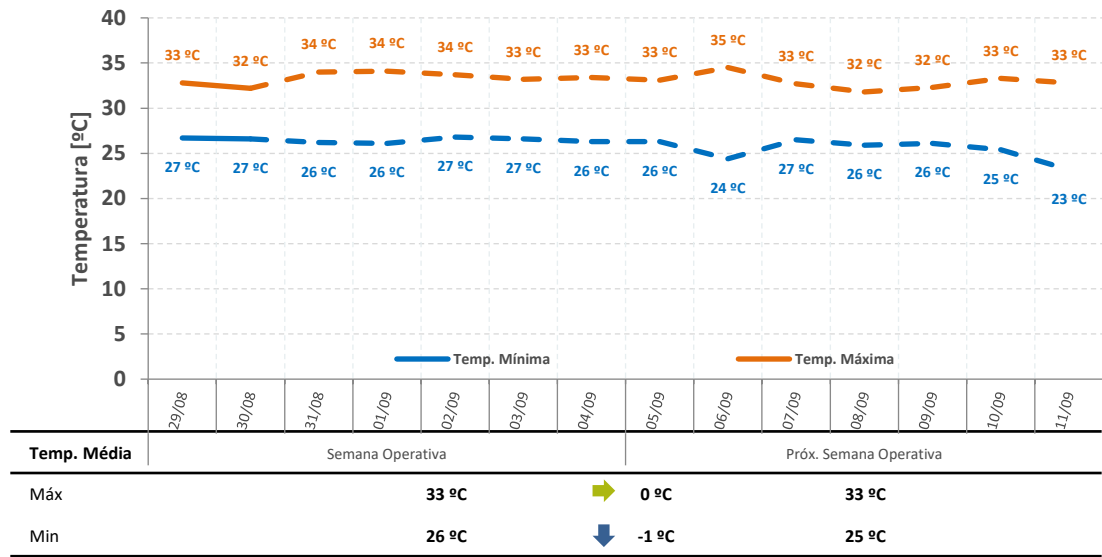
17/09



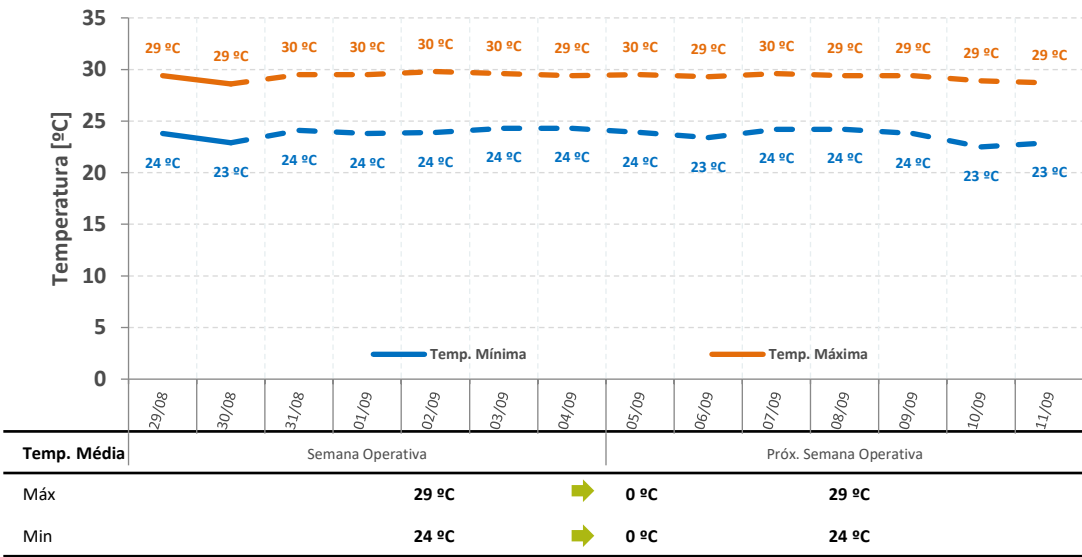
18/09



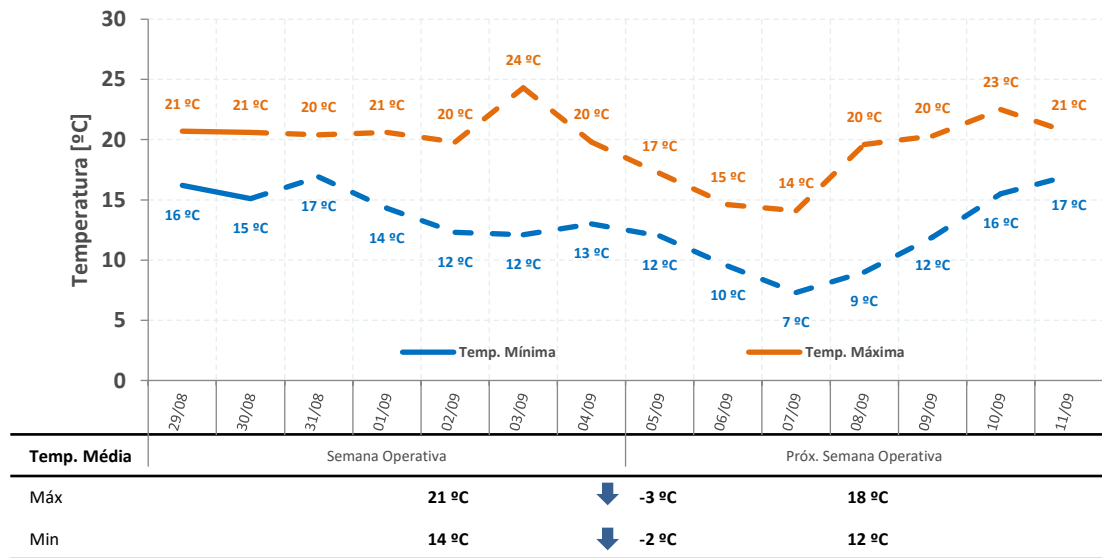
Norte



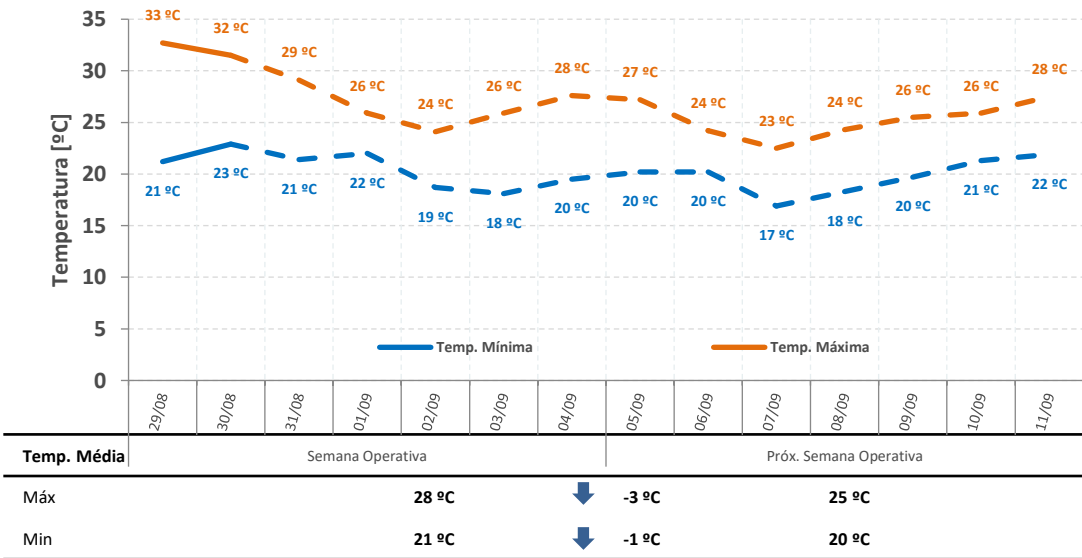
Nordeste



Sul



SE/CO

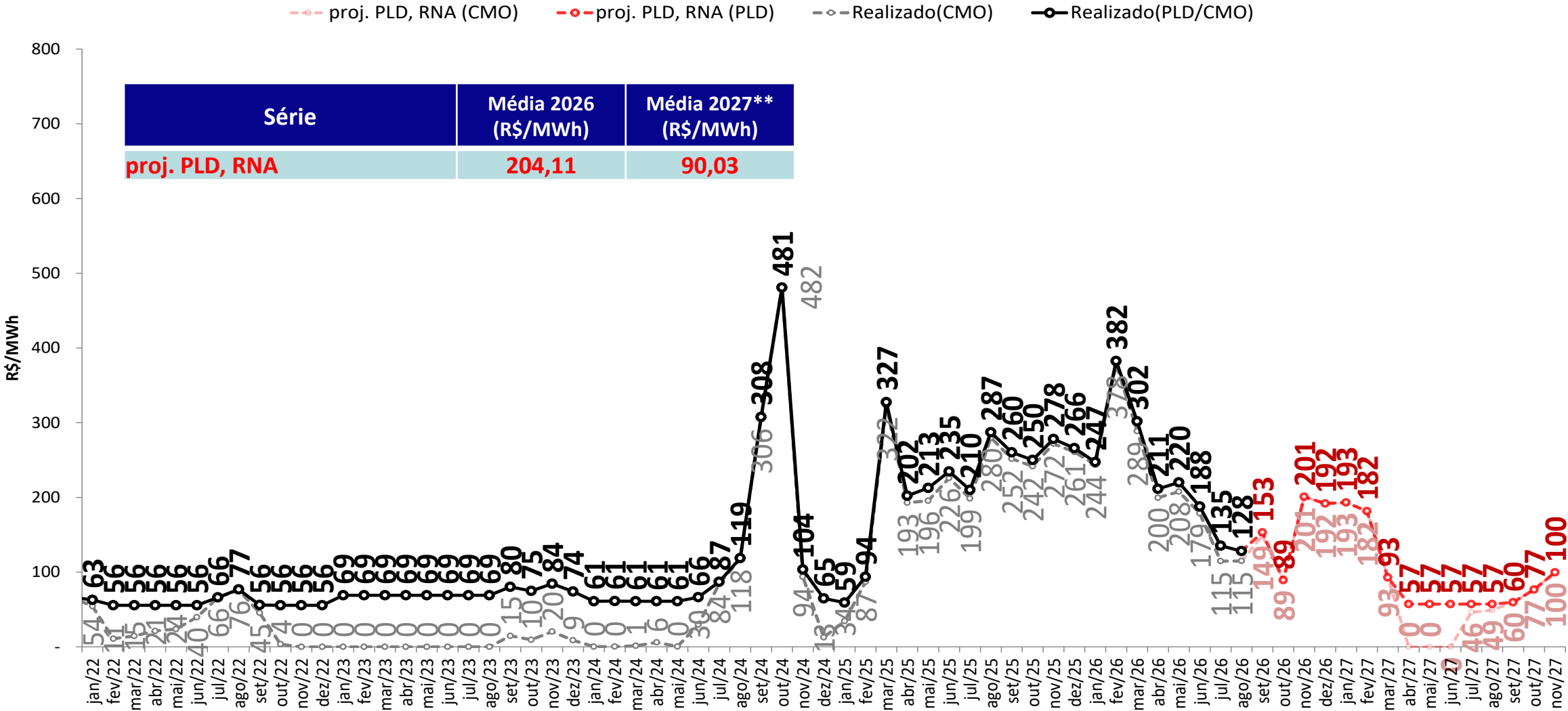


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2018 a outubro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA

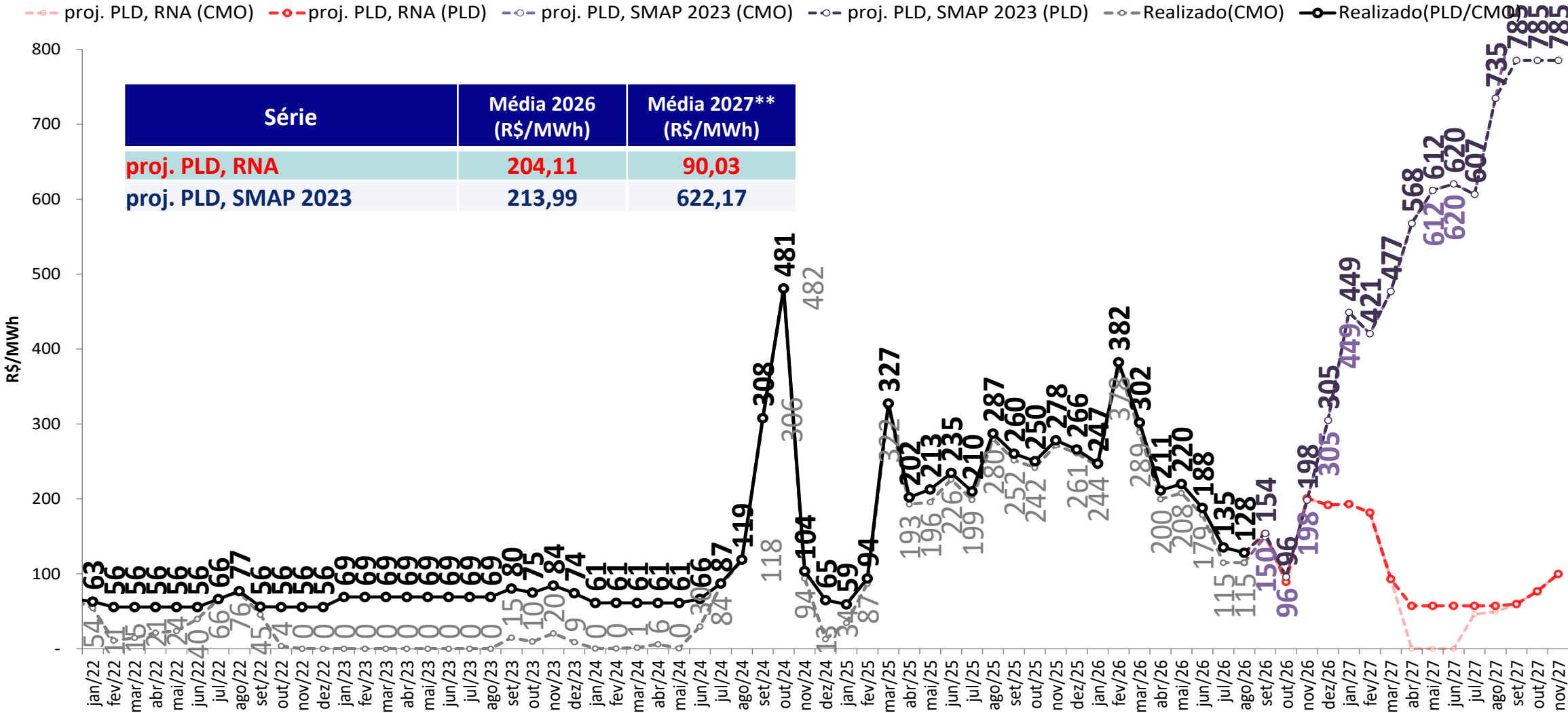


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

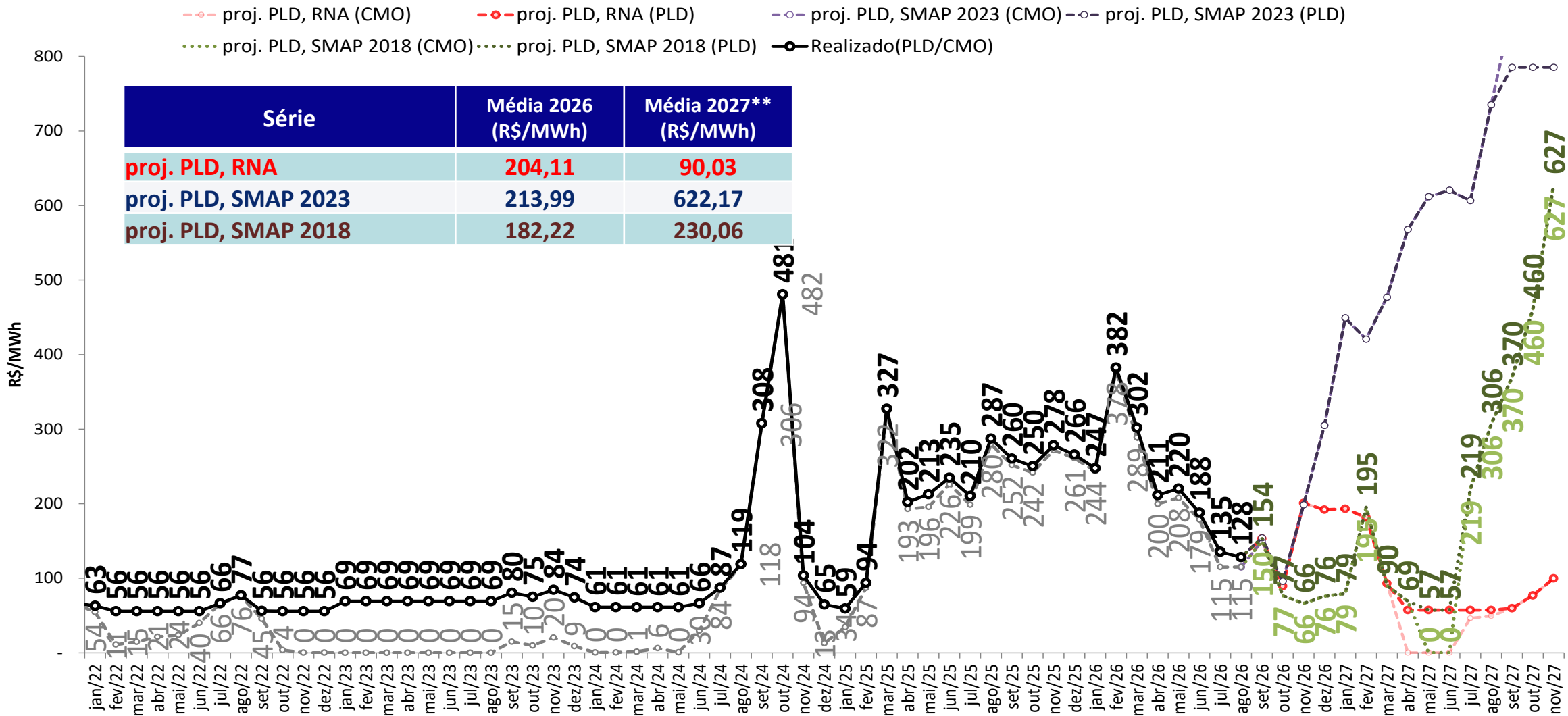


• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

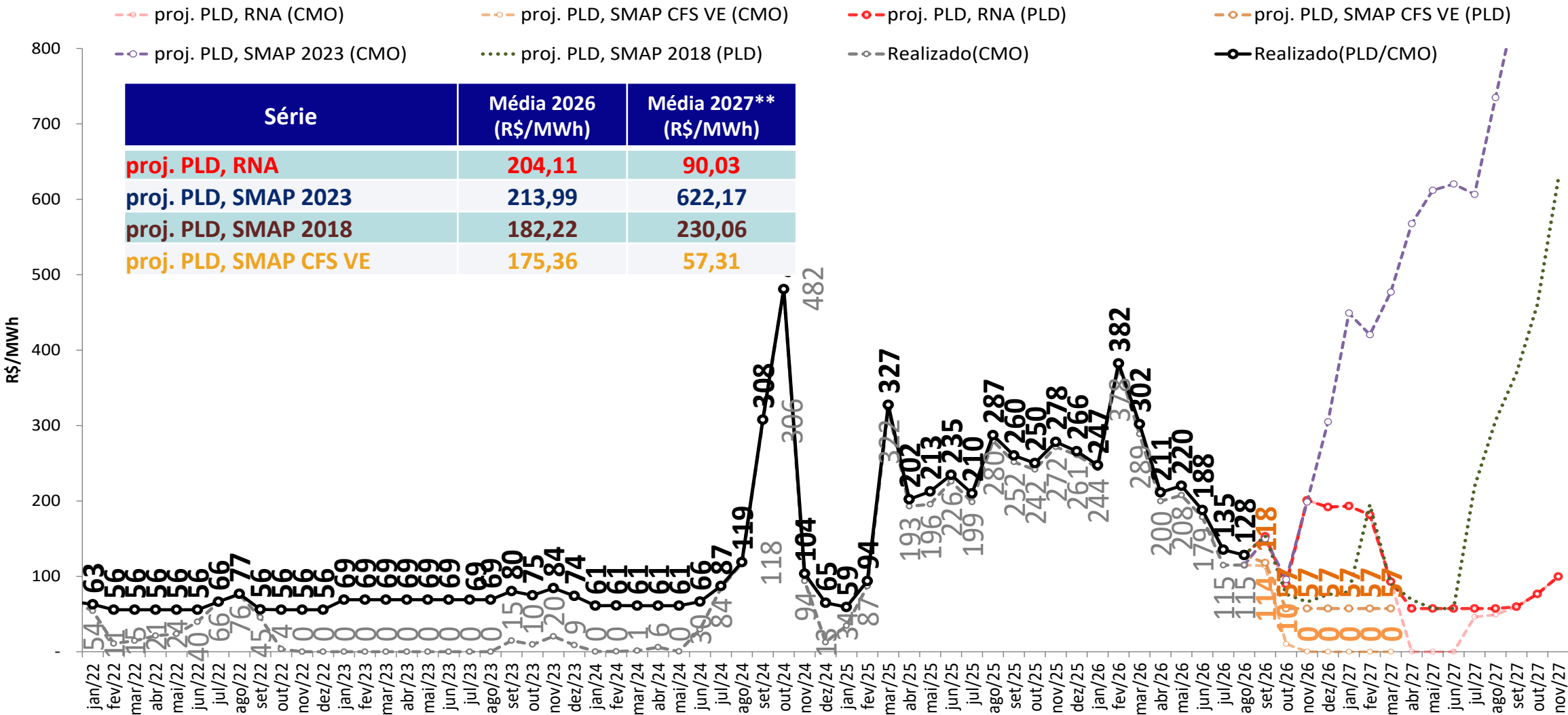
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

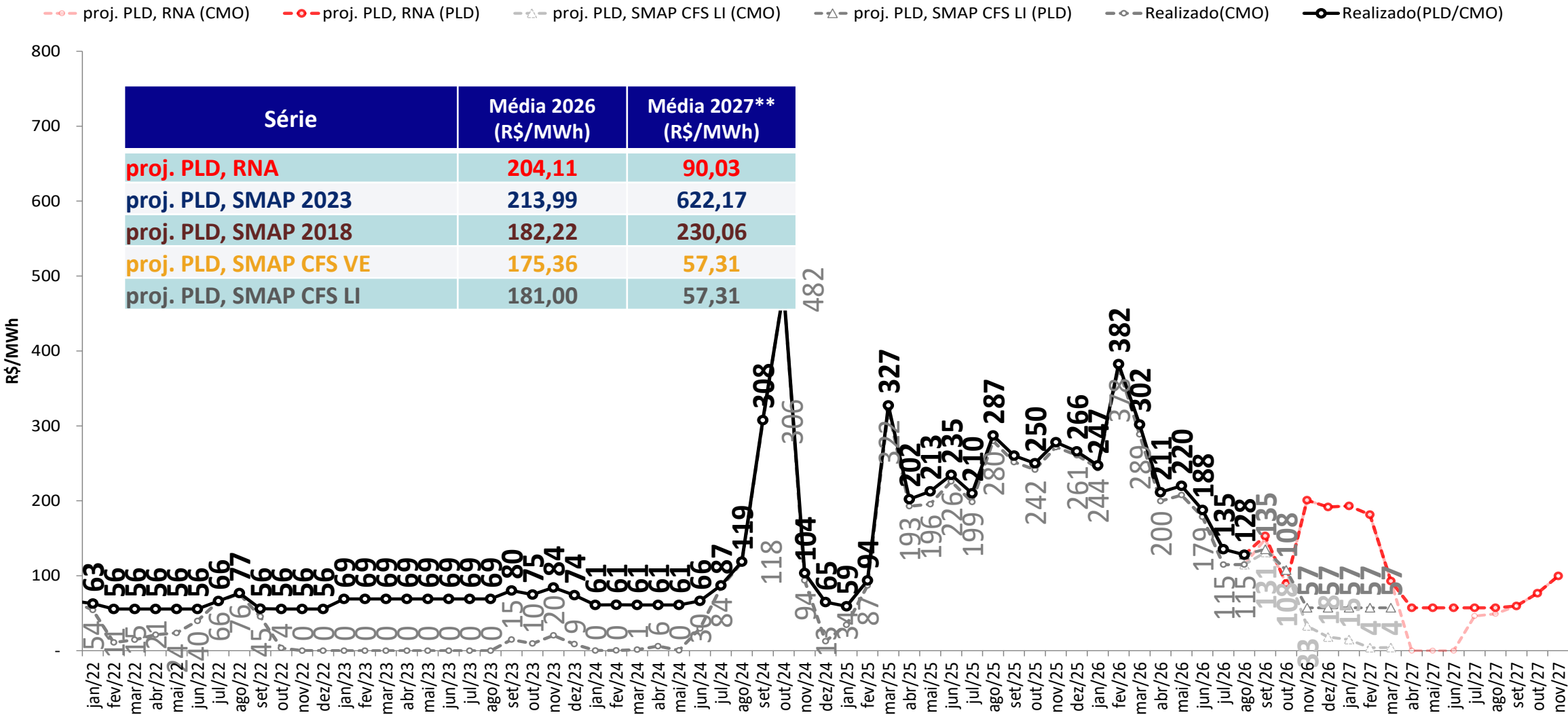


• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



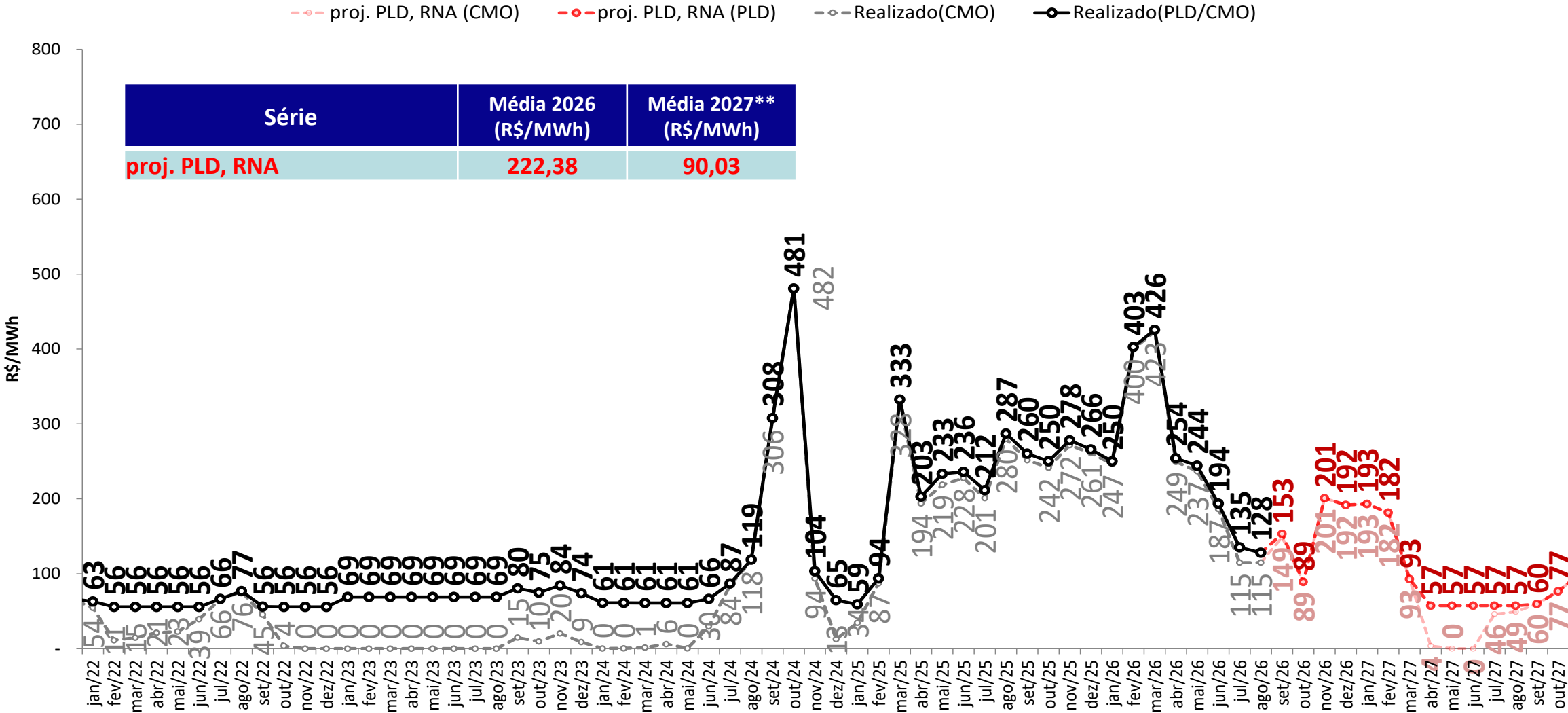
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

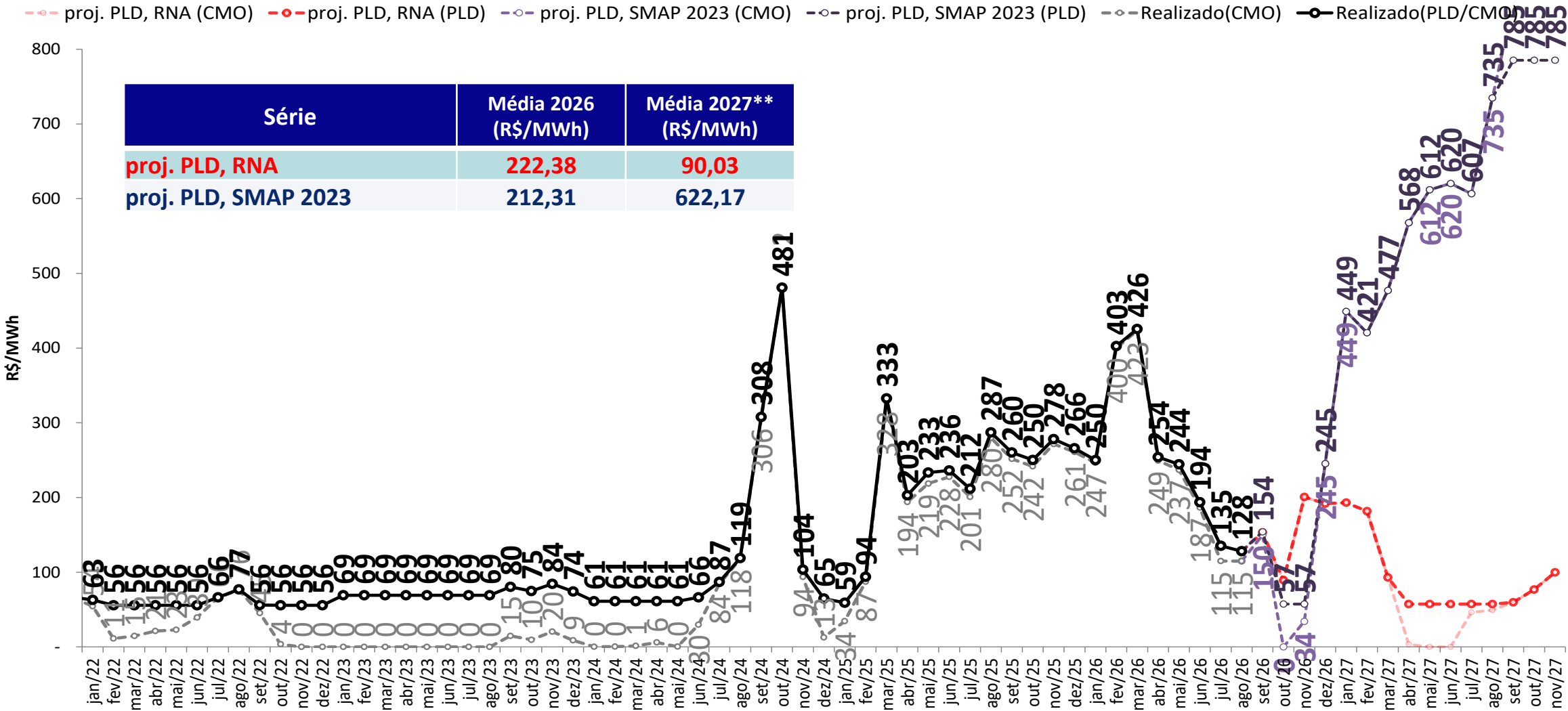
projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



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

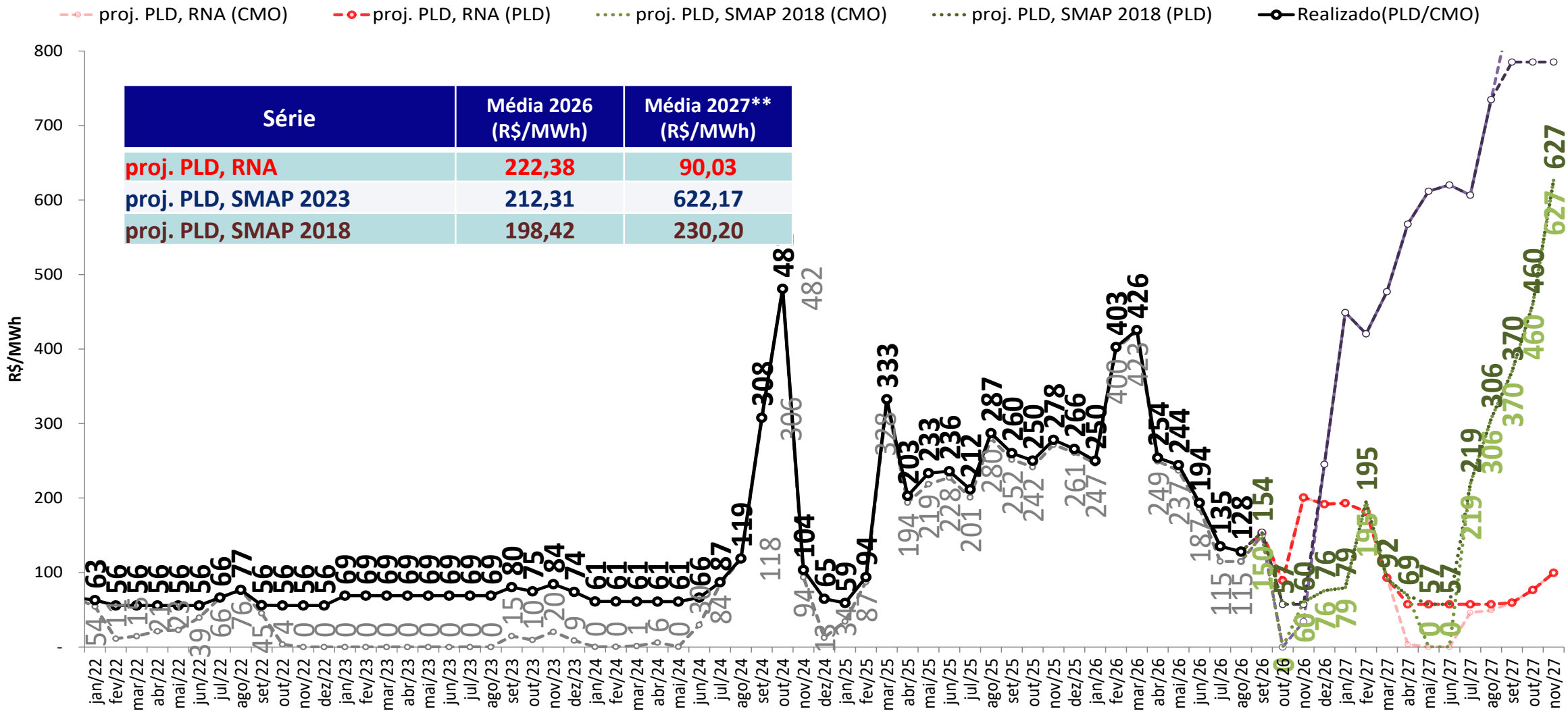
projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

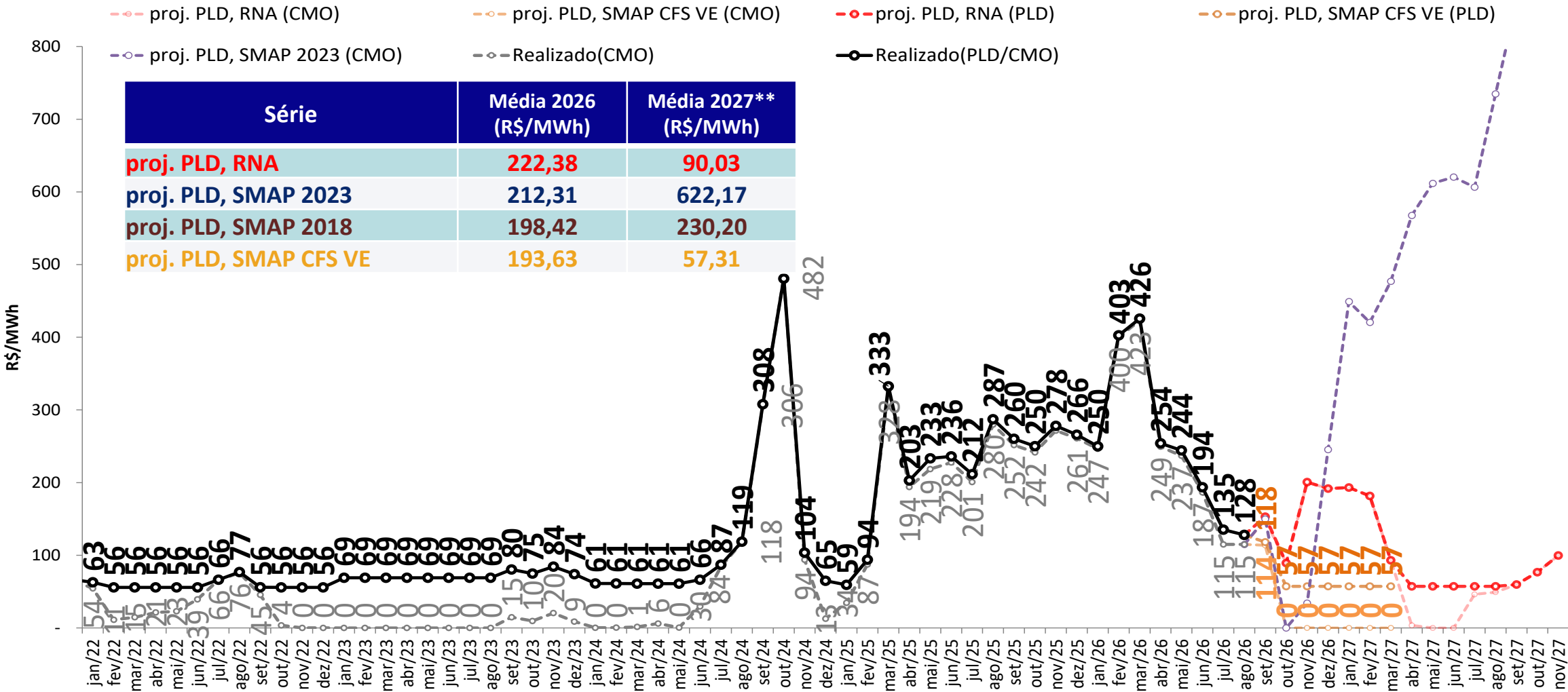
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

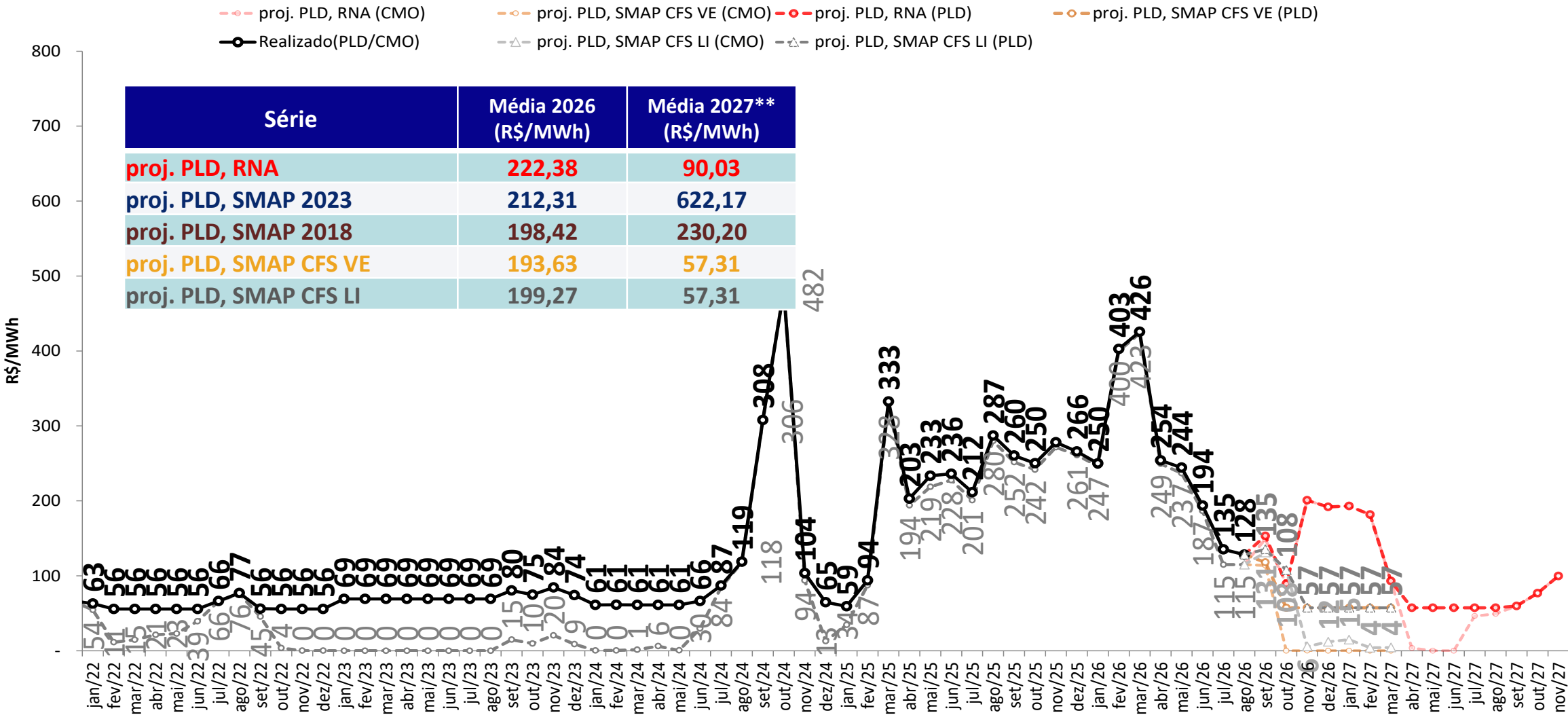
projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

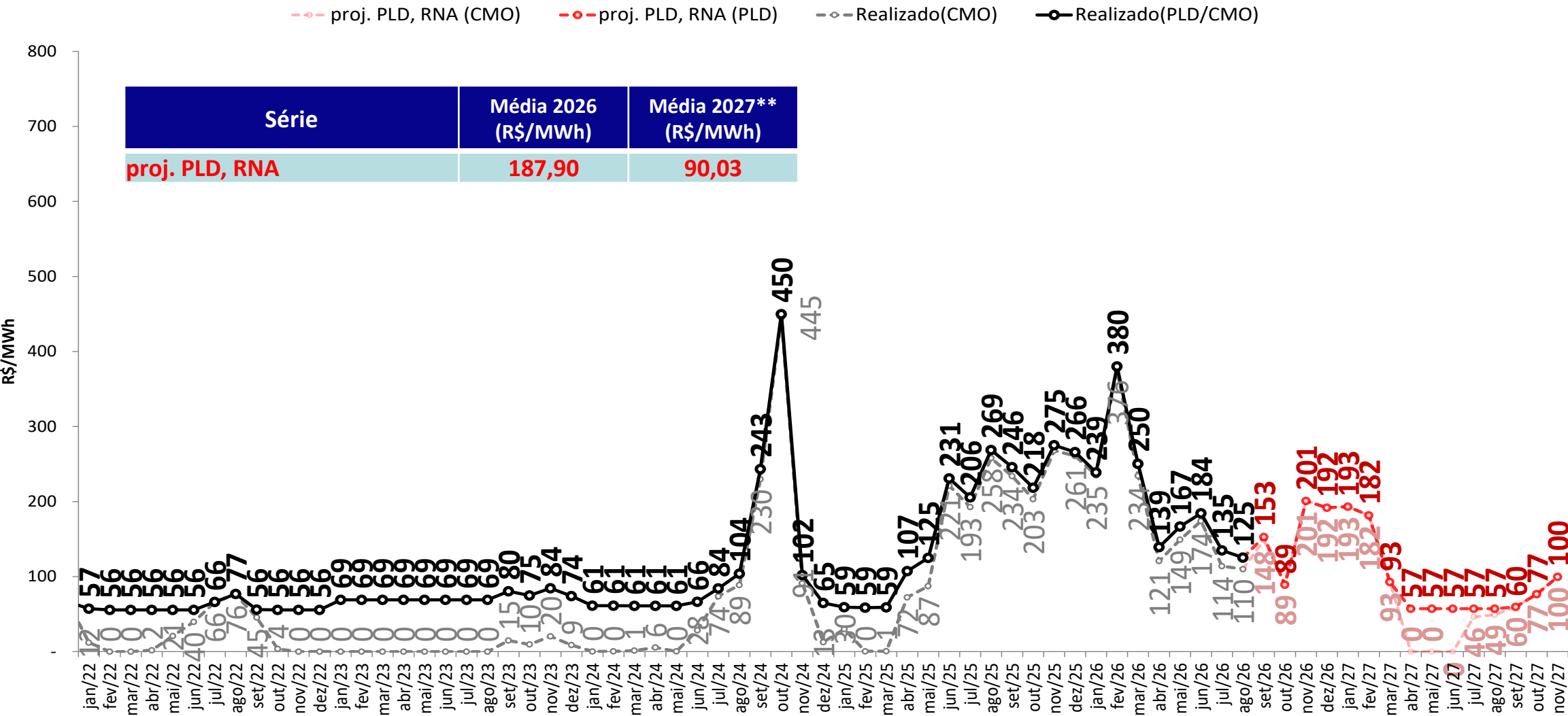
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Nordeste

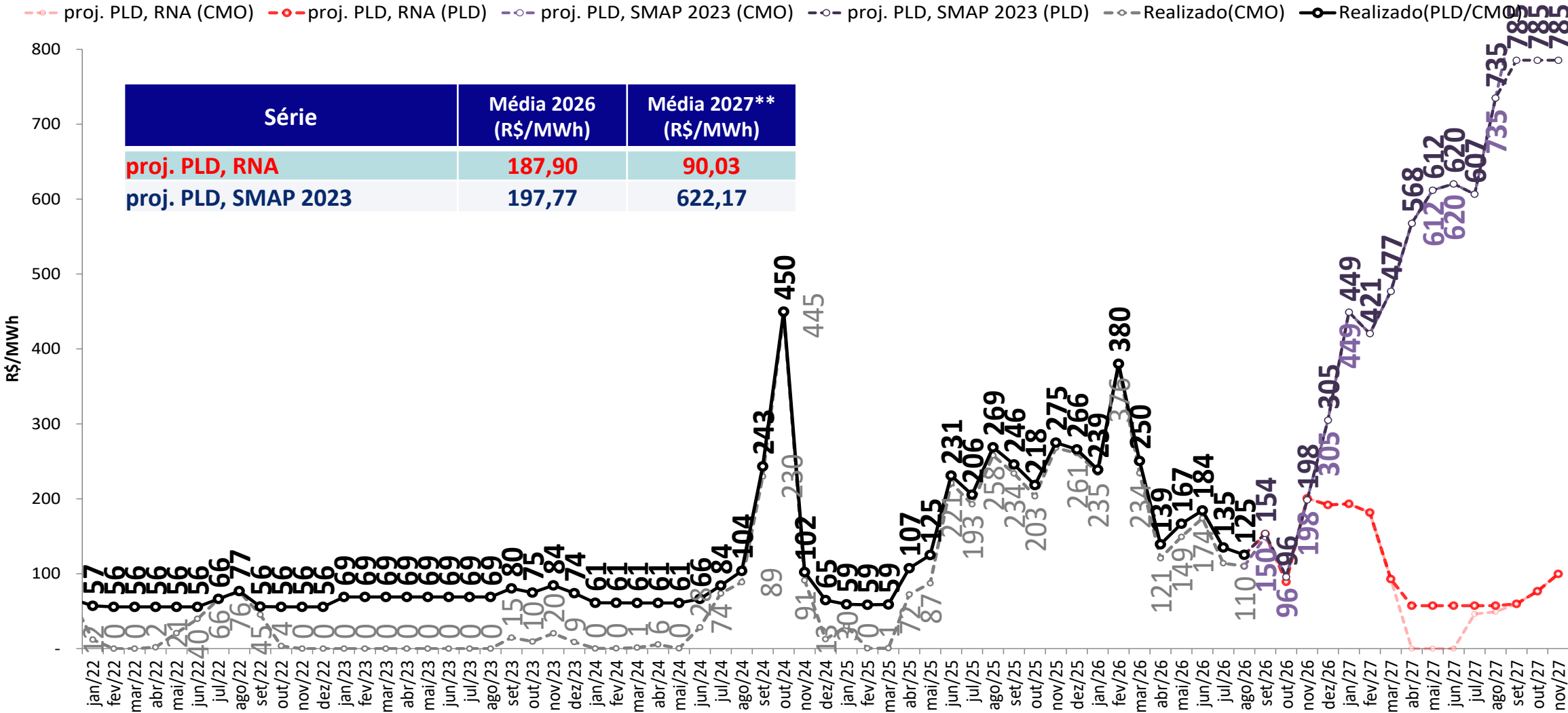
proj. PLD RNA



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

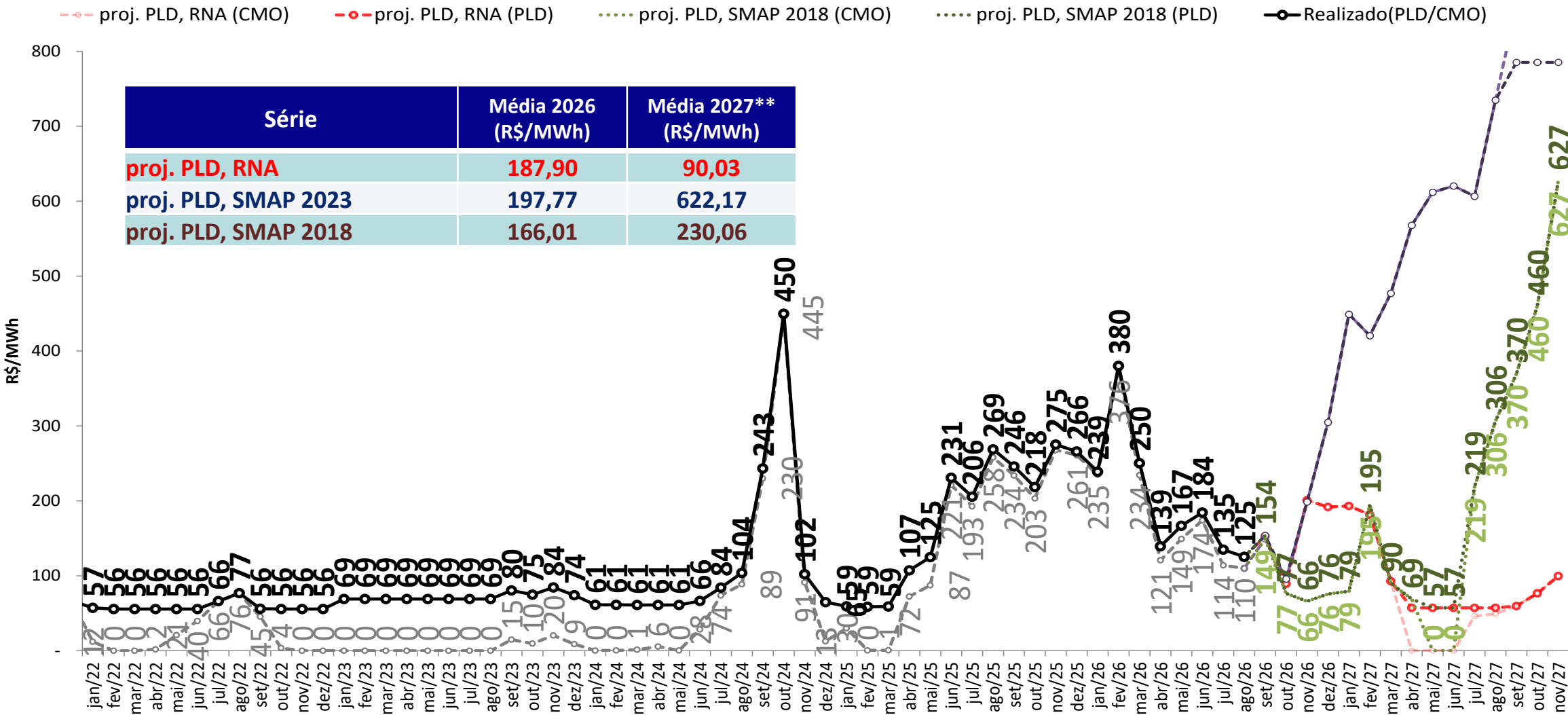
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

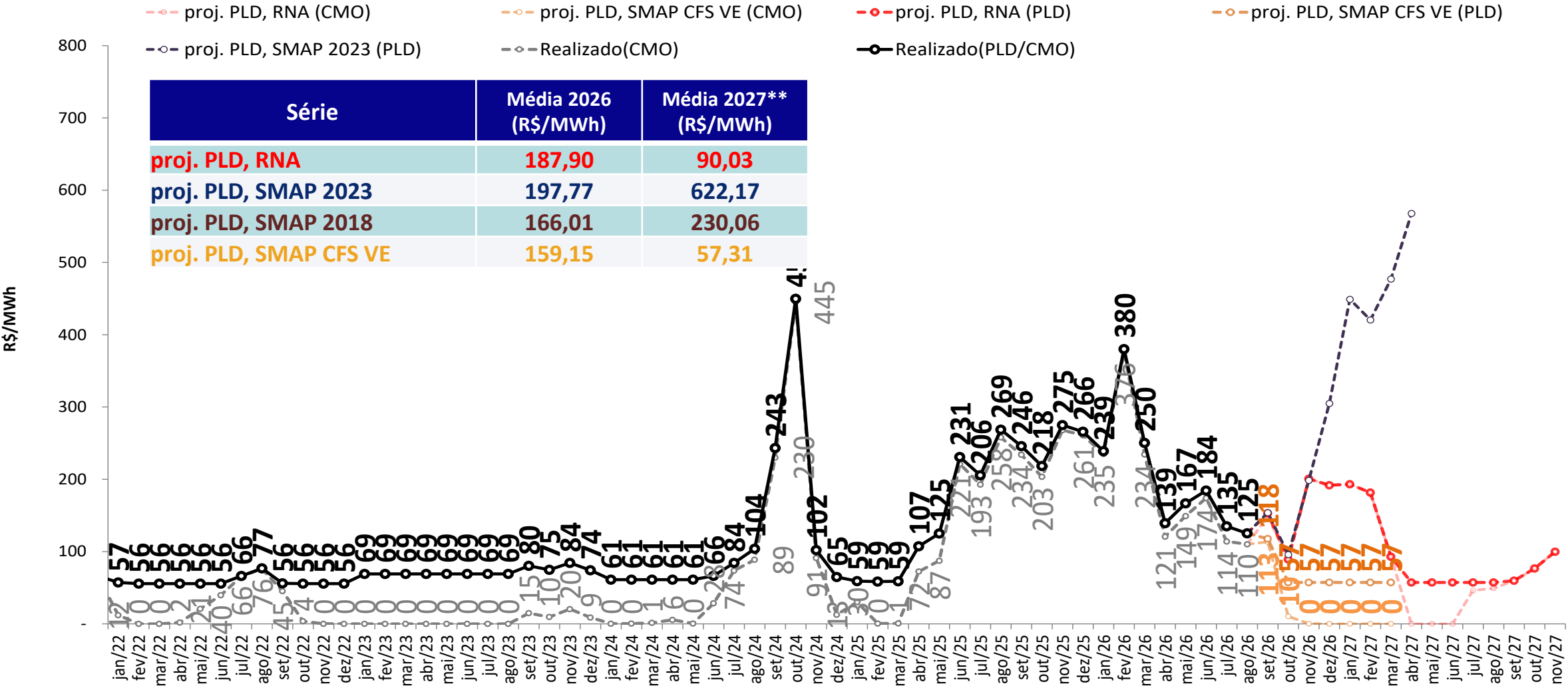
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

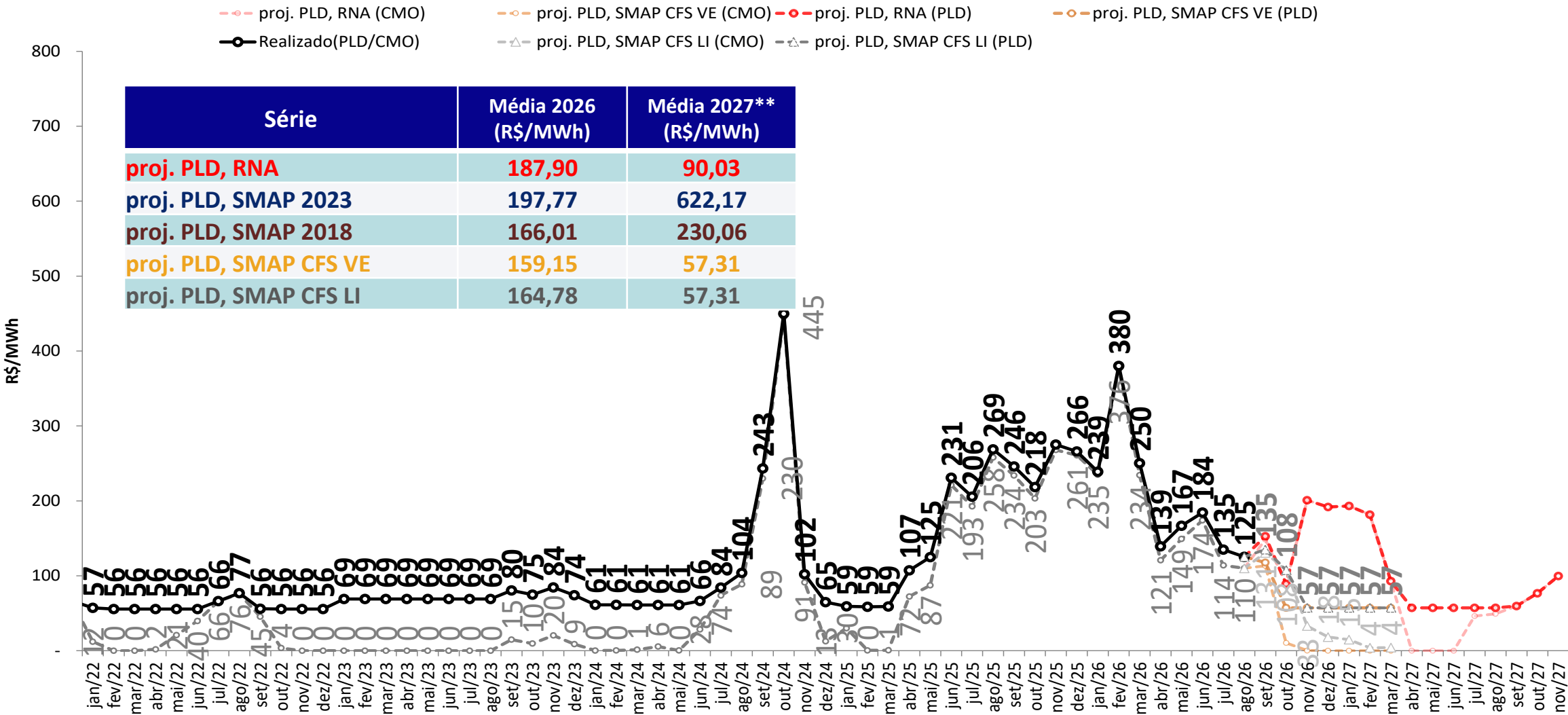
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



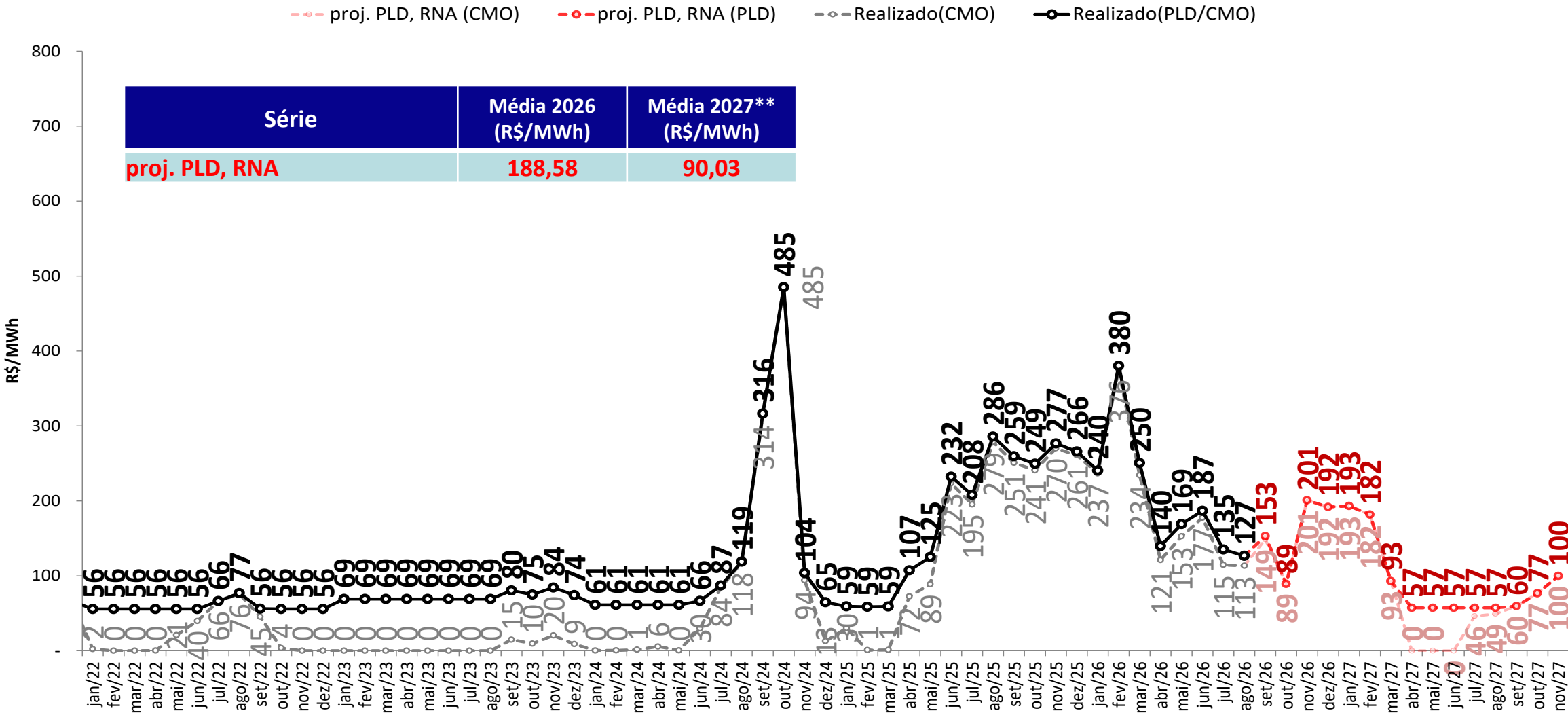
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

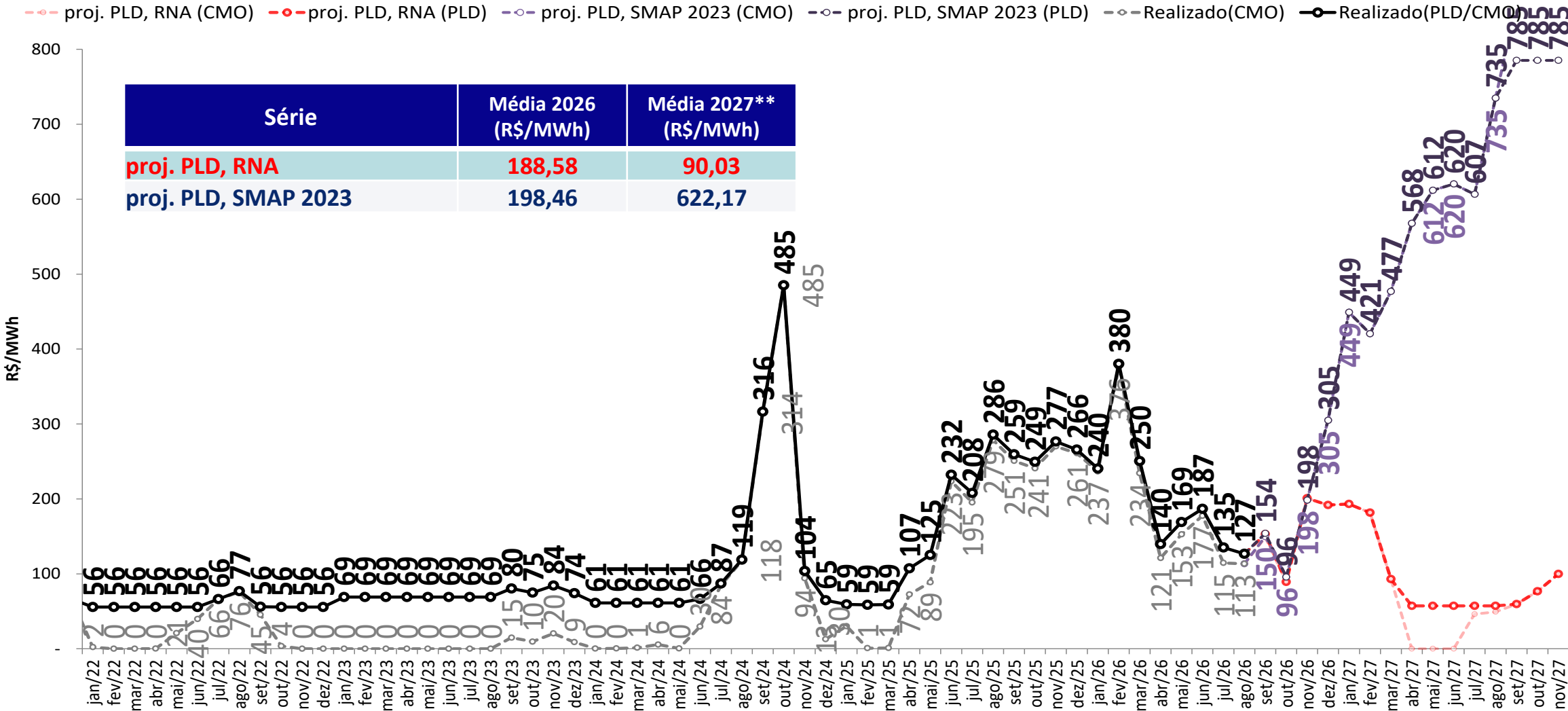
projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



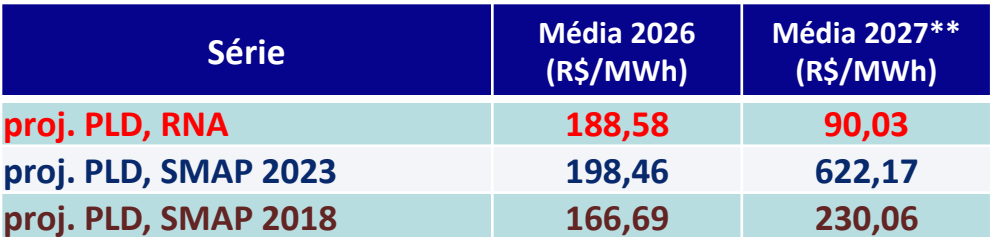
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



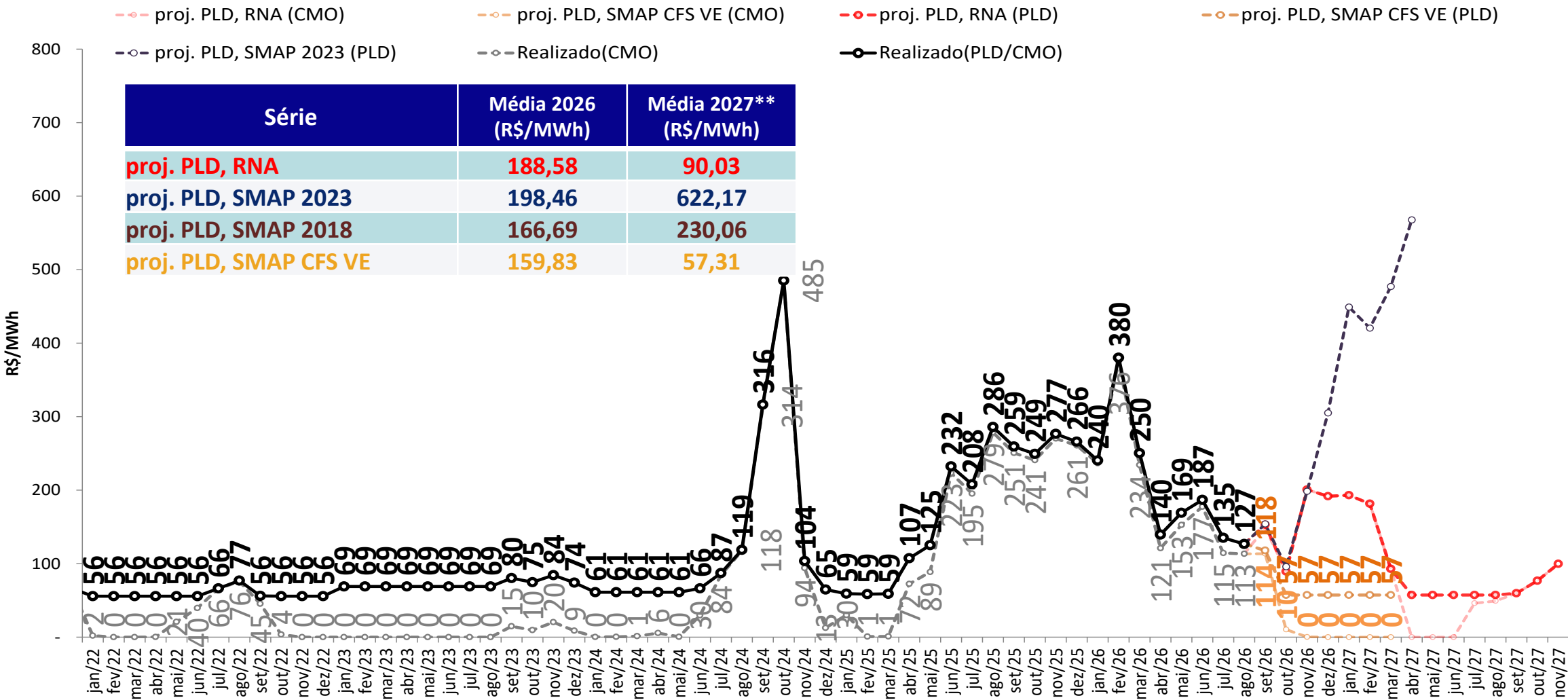
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

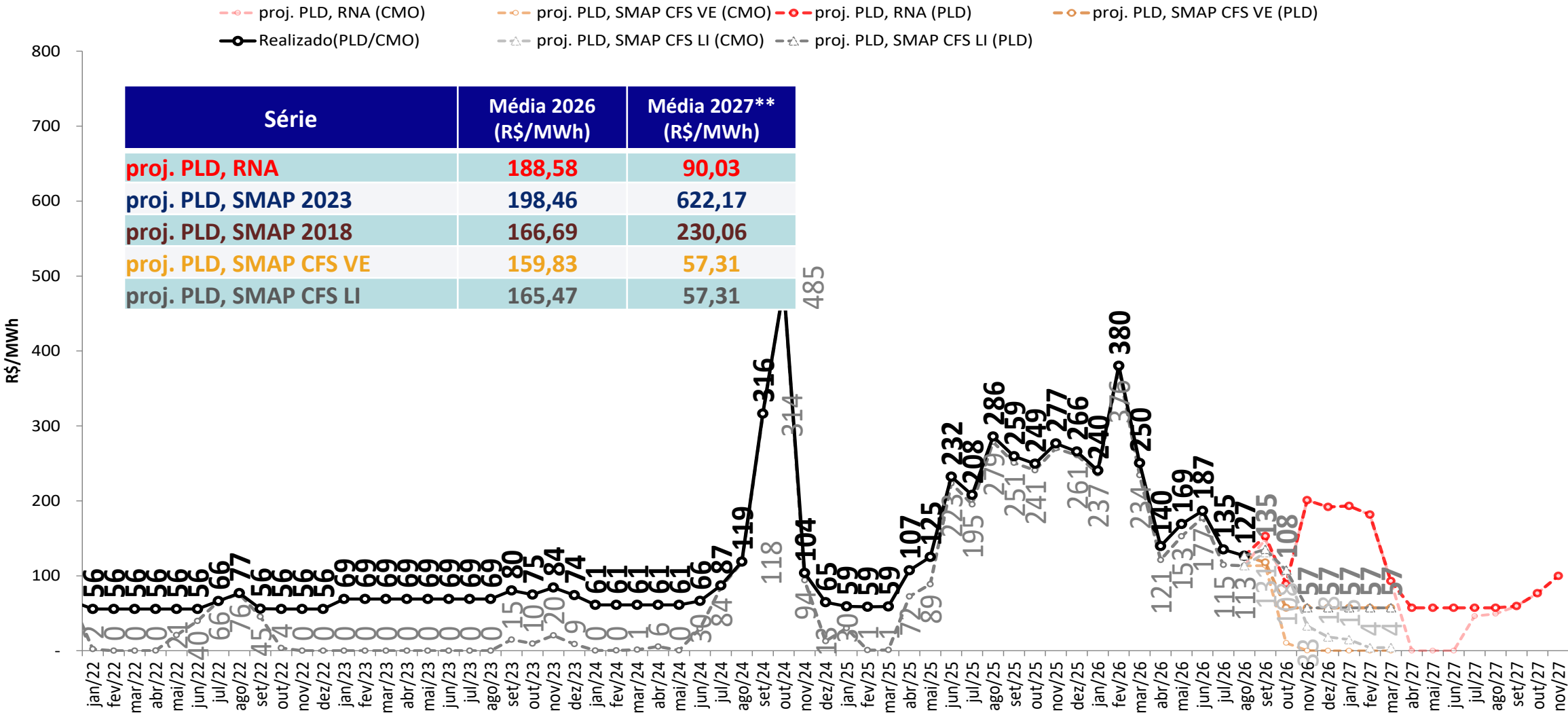


Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	89	201	192	193	182	93	57	57	57	57	57	60	77	100
proj. PLD, SMAP 2023	96	198	305	449	421	477	568	612	620	607	735	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	77	66	76	79	195	90	69	57	57	219	306	370	460	627
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	108	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

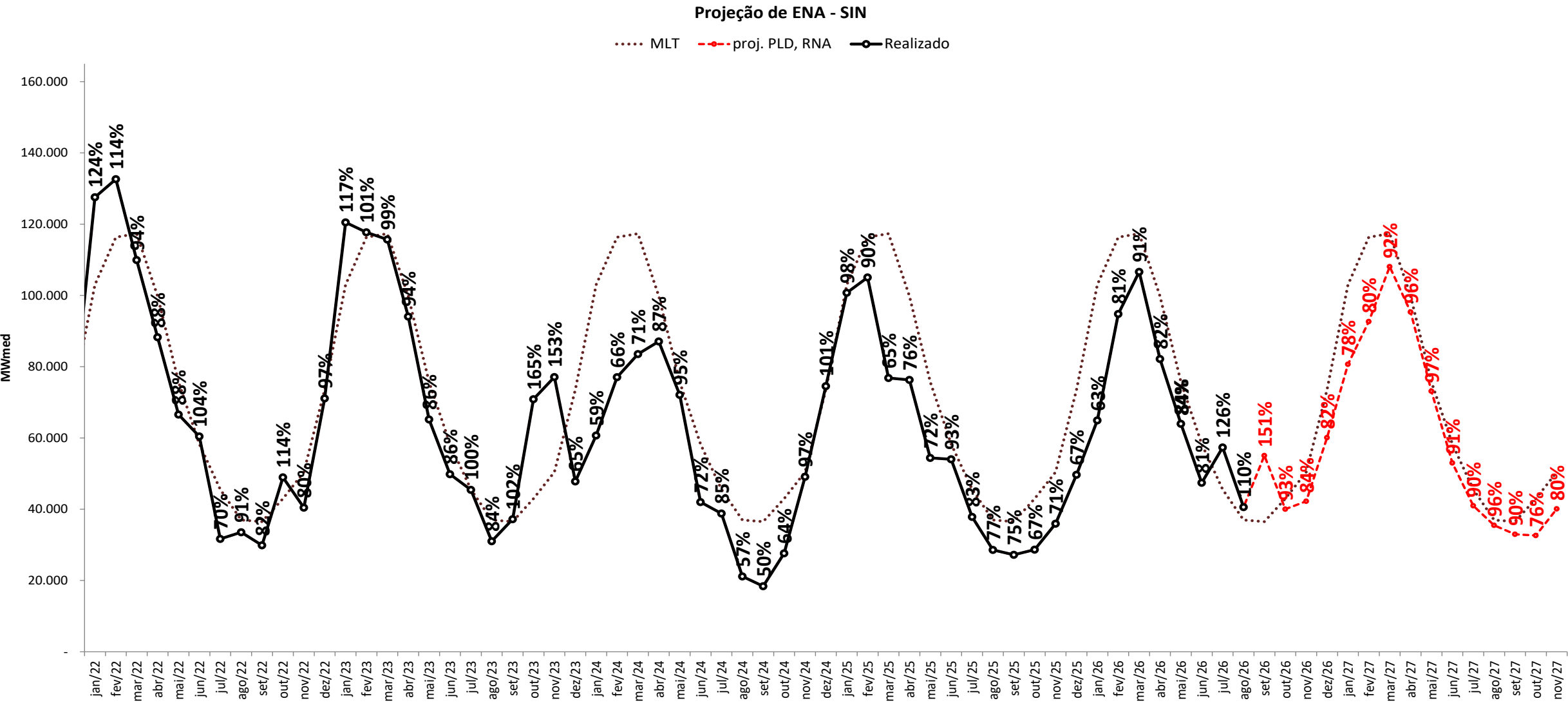
S	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	89	201	192	193	182	93	57	57	57	57	57	60	77	100
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	245	449	421	477	568	612	620	607	735	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	57	60	76	79	195	92	69	57	57	219	306	370	460	627
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	108	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	89	201	192	193	182	93	57	57	57	57	57	60	77	100
proj. PLD, SMAP 2023	96	198	305	449	421	477	568	612	620	607	735	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	77	66	76	79	195	90	69	57	57	219	306	370	460	627
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	108	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	89	201	192	193	182	93	57	57	57	57	57	60	77	100
proj. PLD, SMAP 2023	96	198	305	449	421	477	568	612	620	607	735	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	77	66	76	79	195	90	69	57	57	219	306	370	460	627
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	108	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

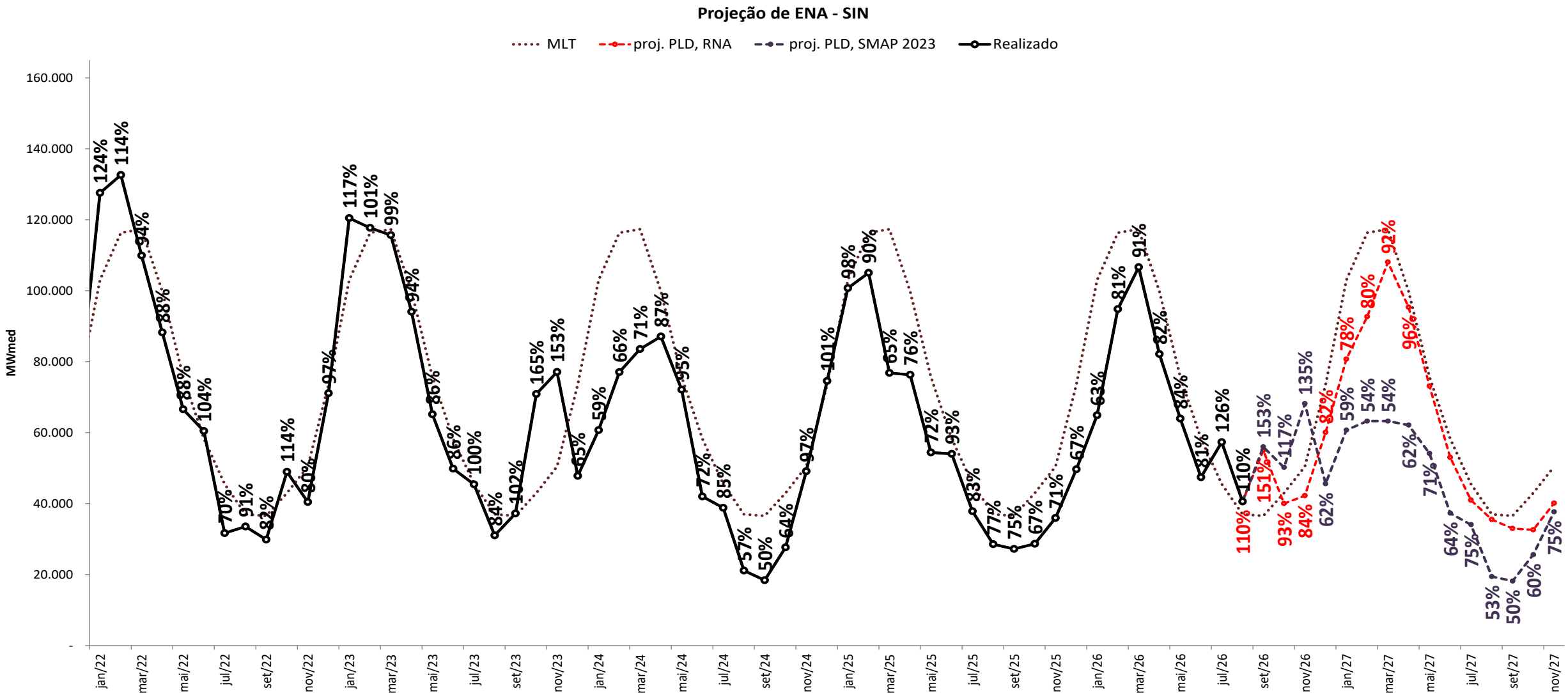
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



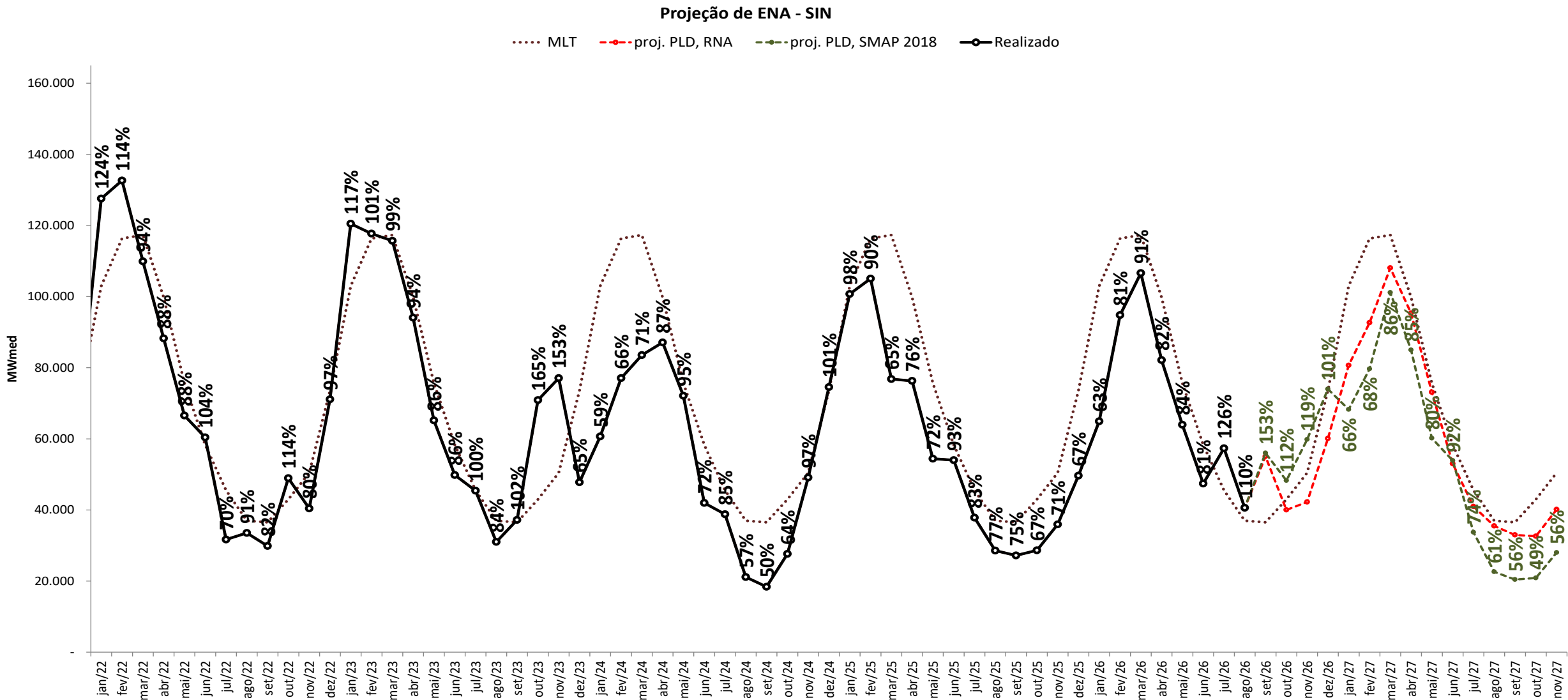
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



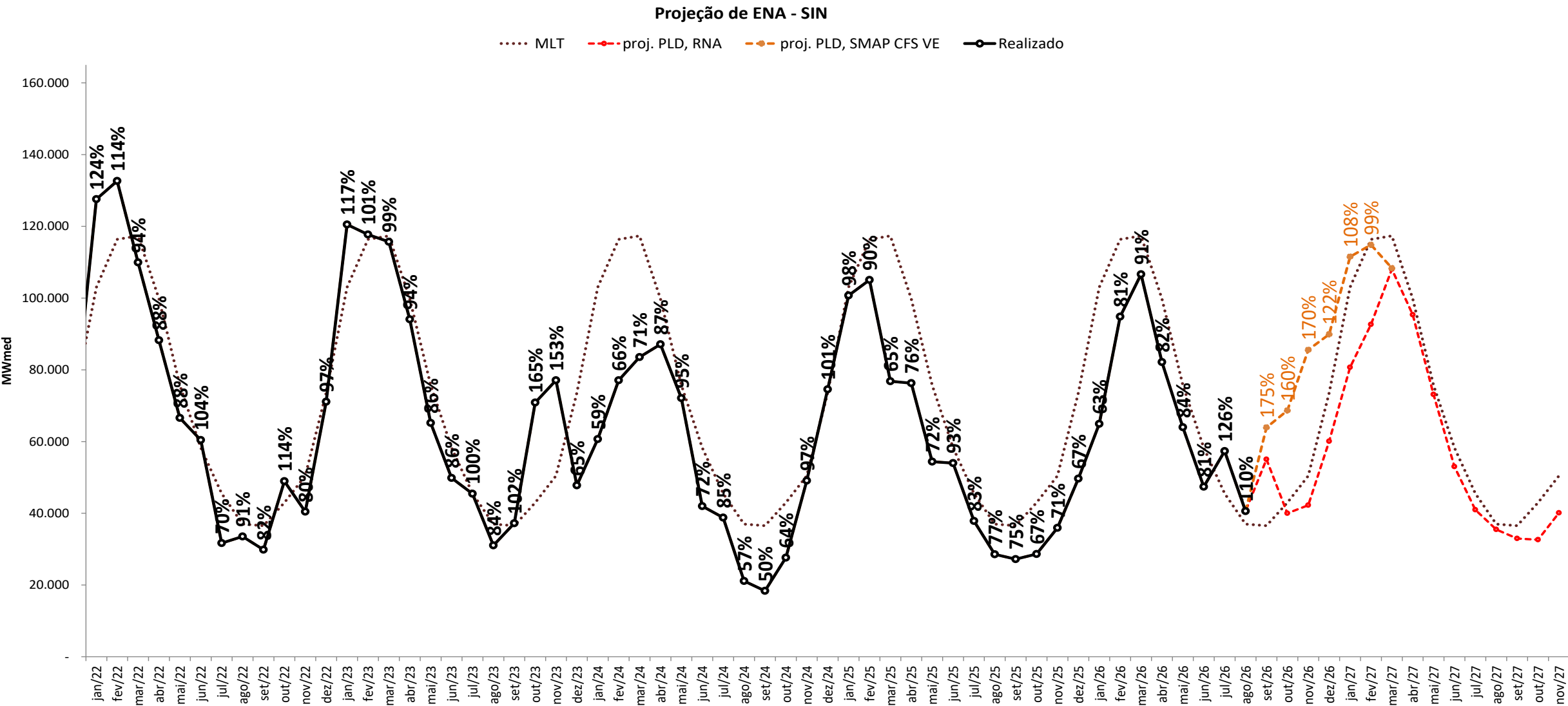
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



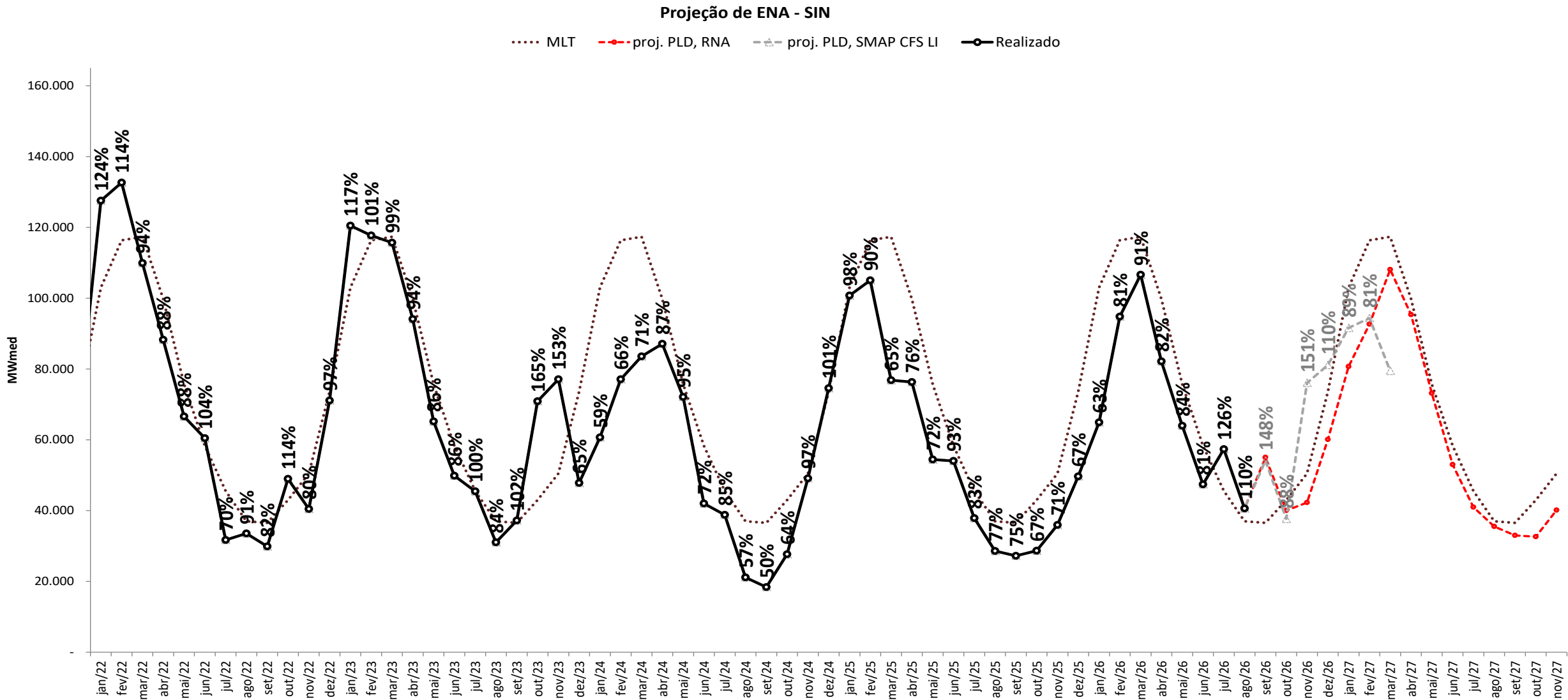
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

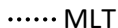


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

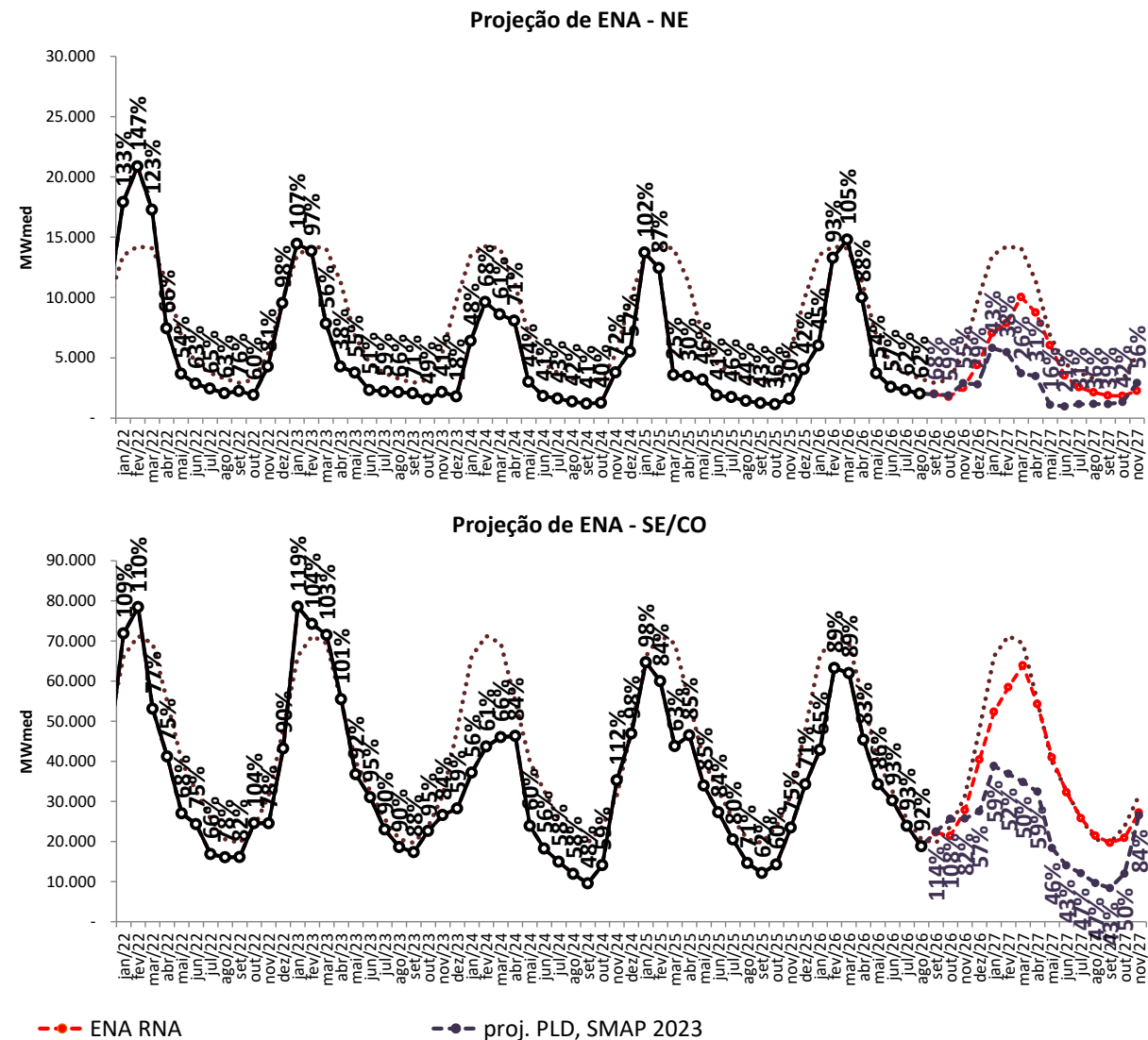
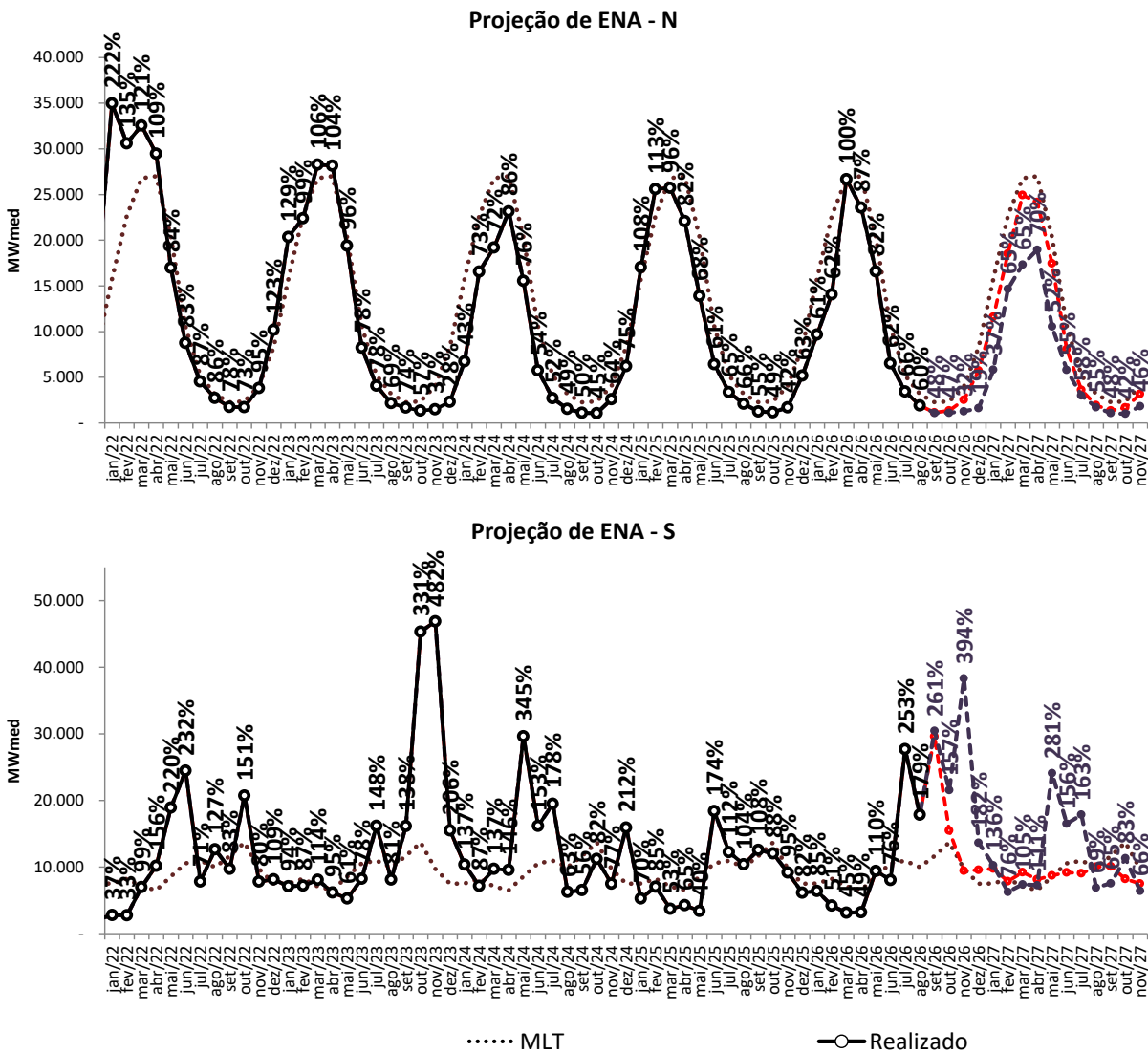


proj. PLD RNA



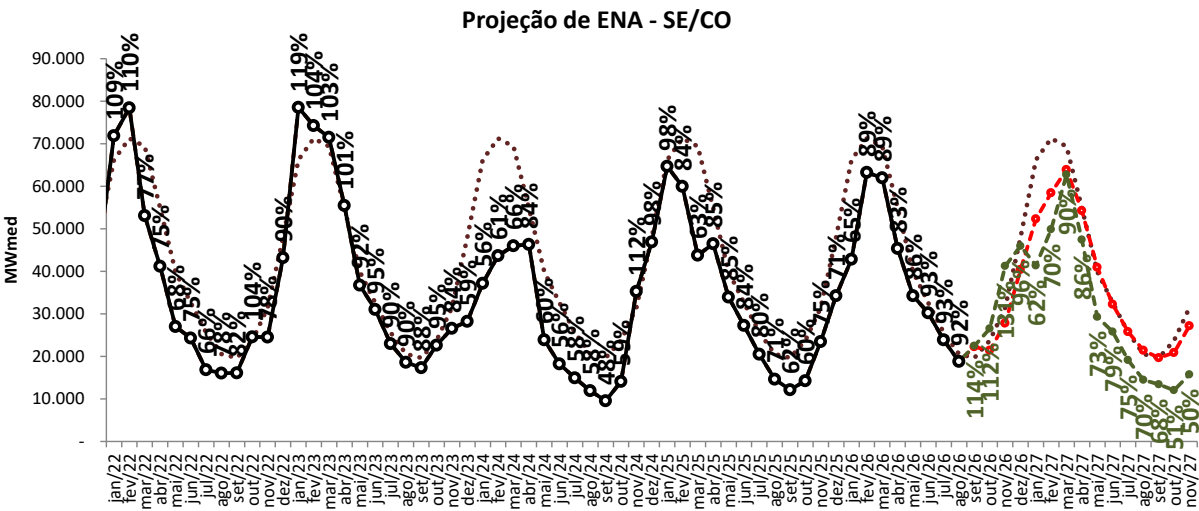
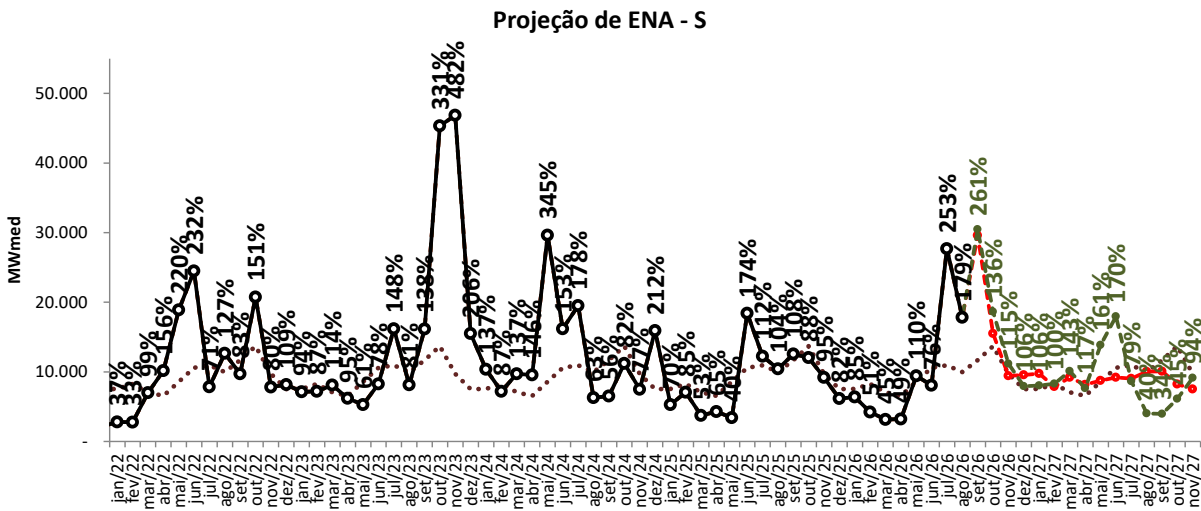
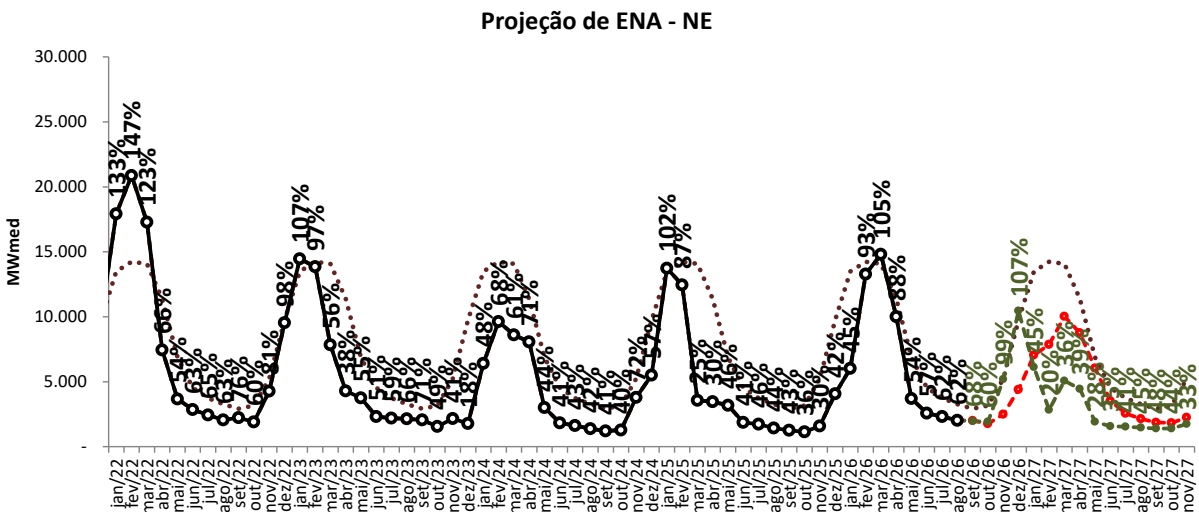
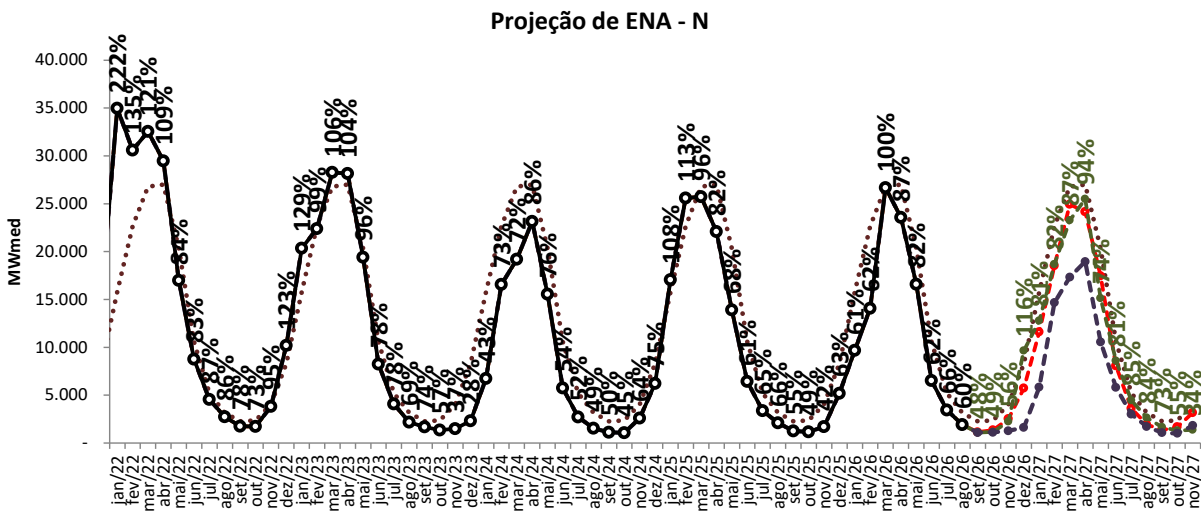
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

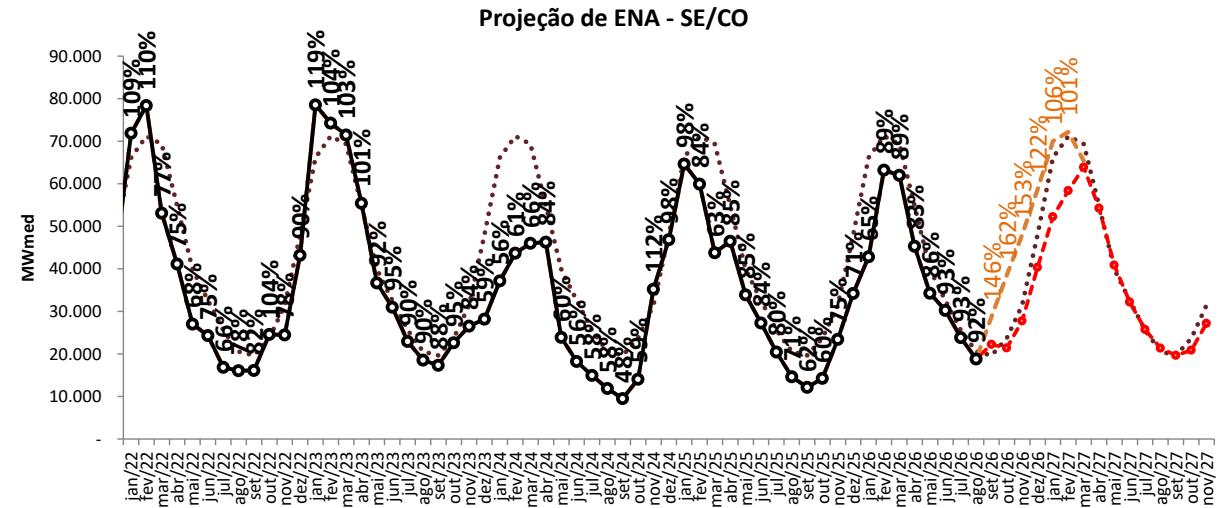
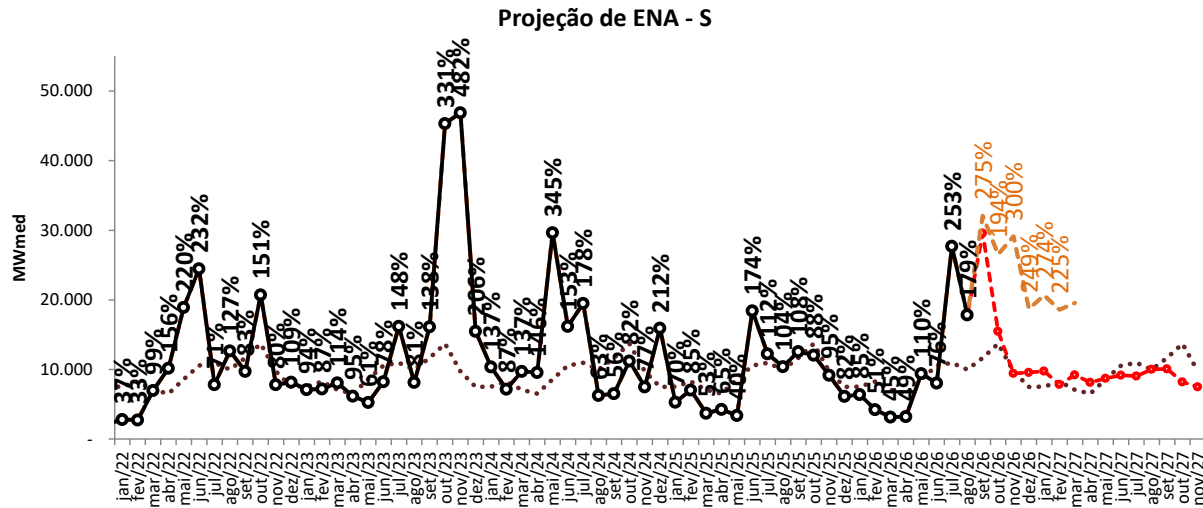
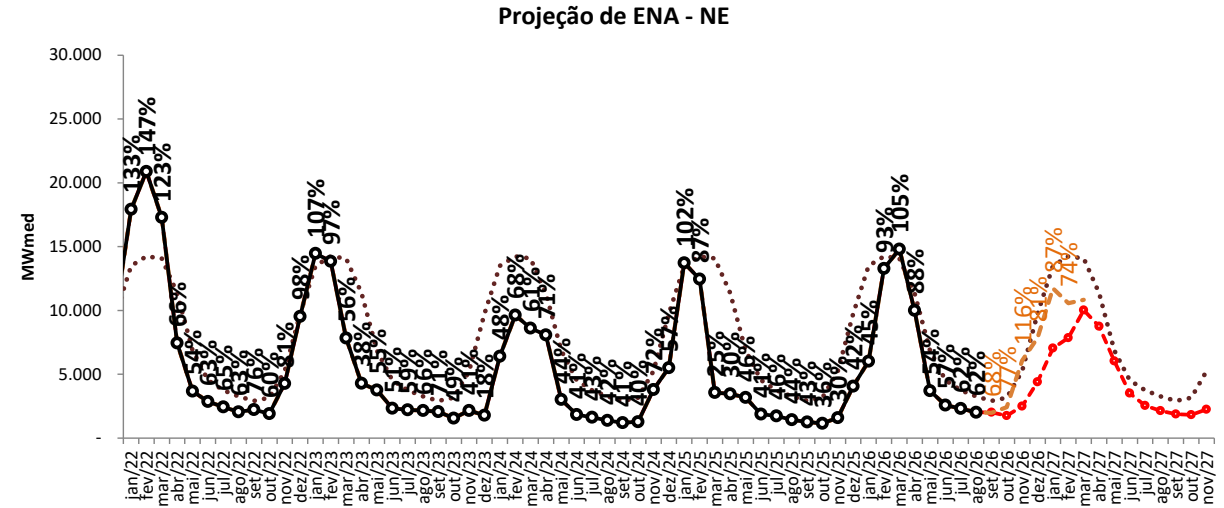
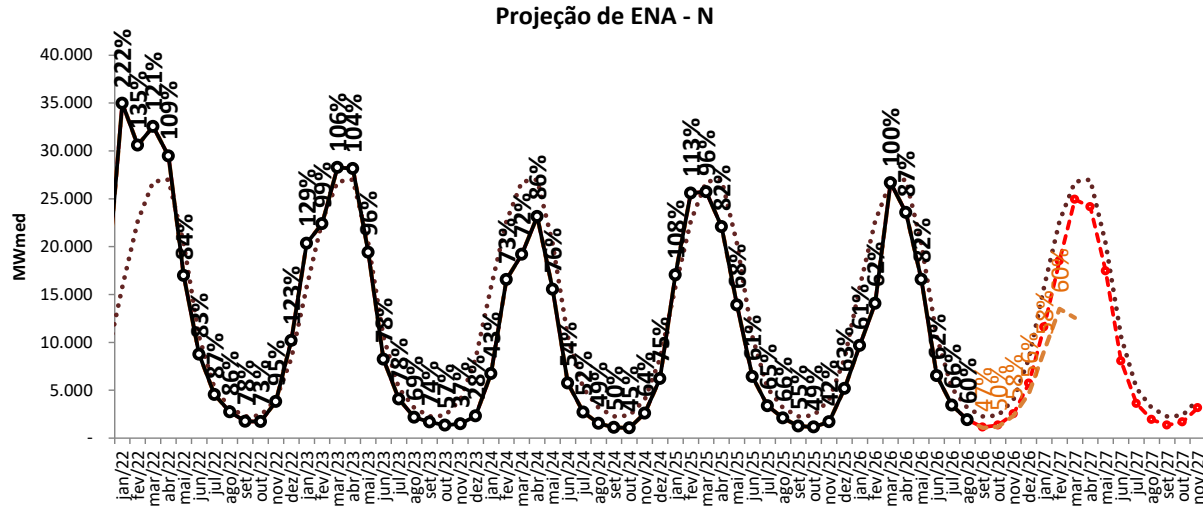
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

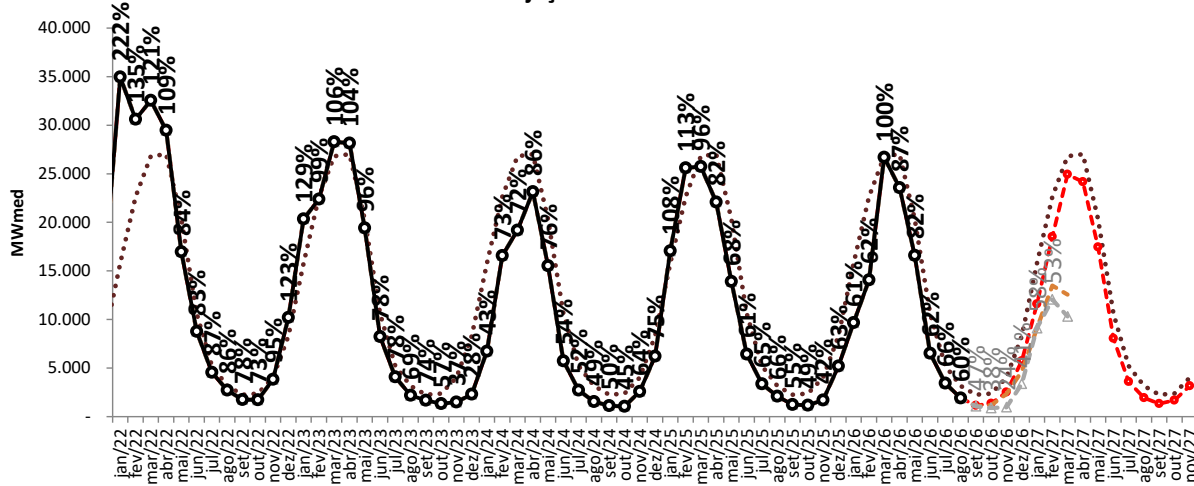


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2023 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2018

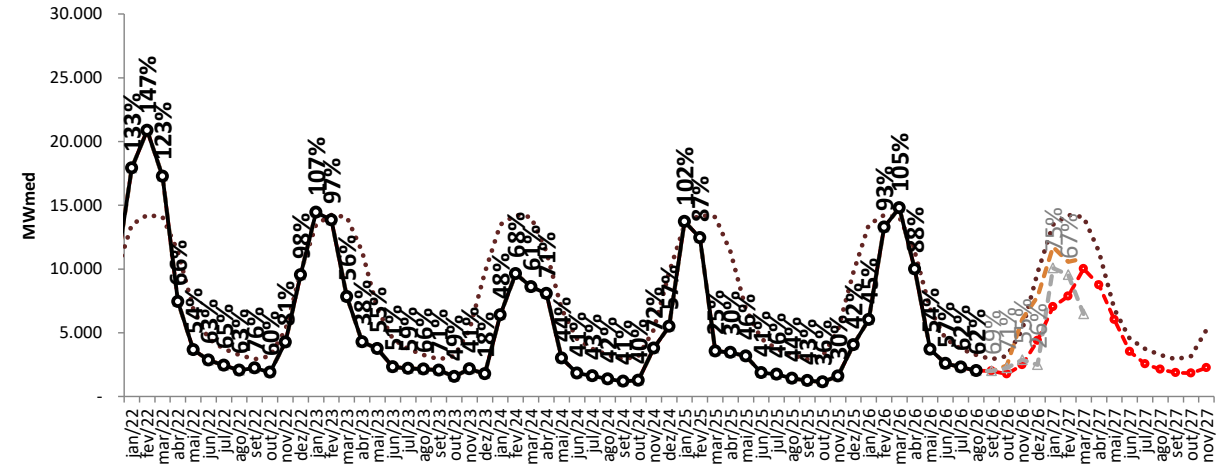
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

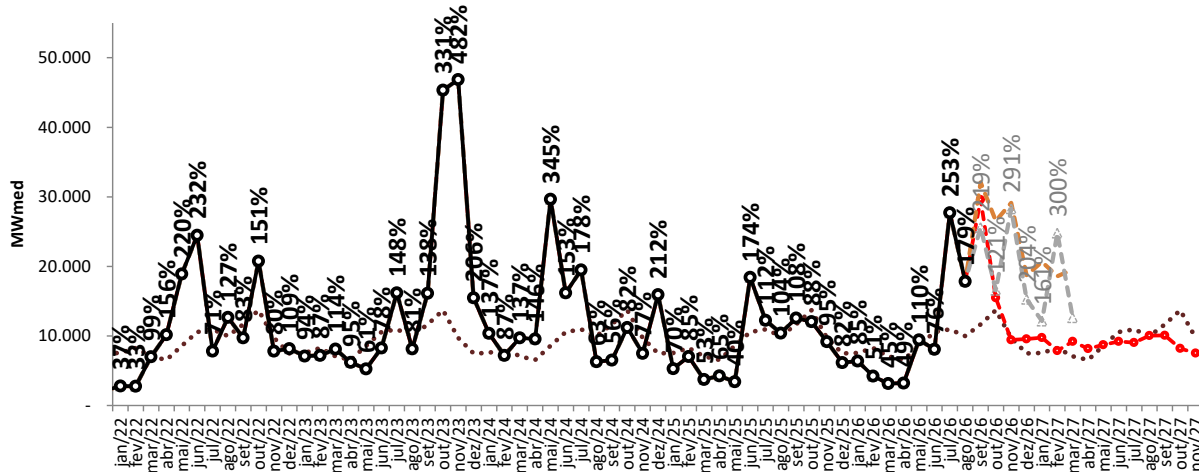
Projeção de ENA - N



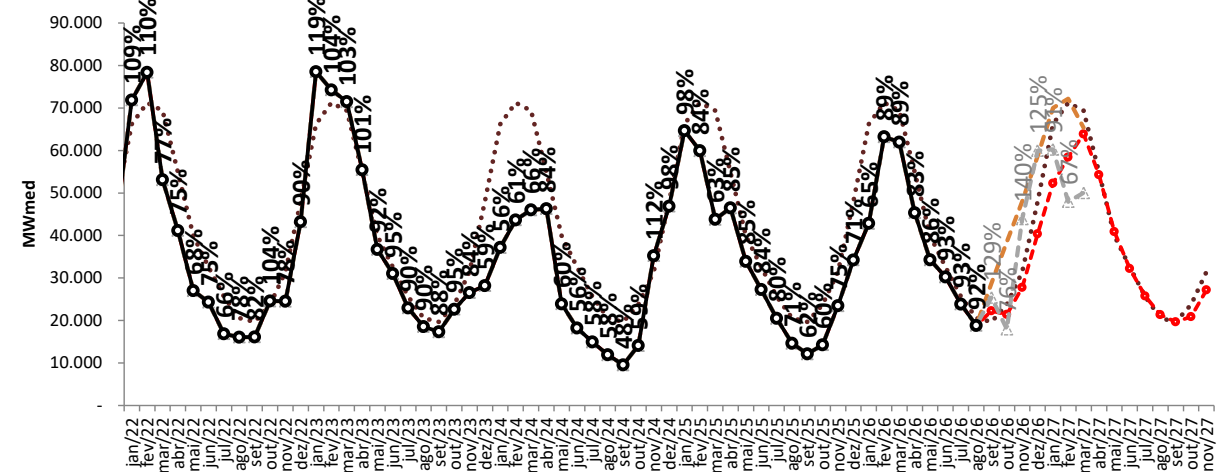
Projeção de ENA - NE



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 do ENA (%MLT)



SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	nov/27
proj. PLD, RNA	92	113	90	88	84	79	82	92	99	102	99	101	104	100	86
proj. PLD, SMAP 2023	92	114	108	82	57	59	52	50	59	46	43	47	47	43	84
proj. PLD, SMAP 2018	92	114	112	131	96	62	70	90	86	73	79	75	70	68	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	146	162	153	122	106	101	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	129	76	140	125	91	67	-	-	-	-	-	-	-	-

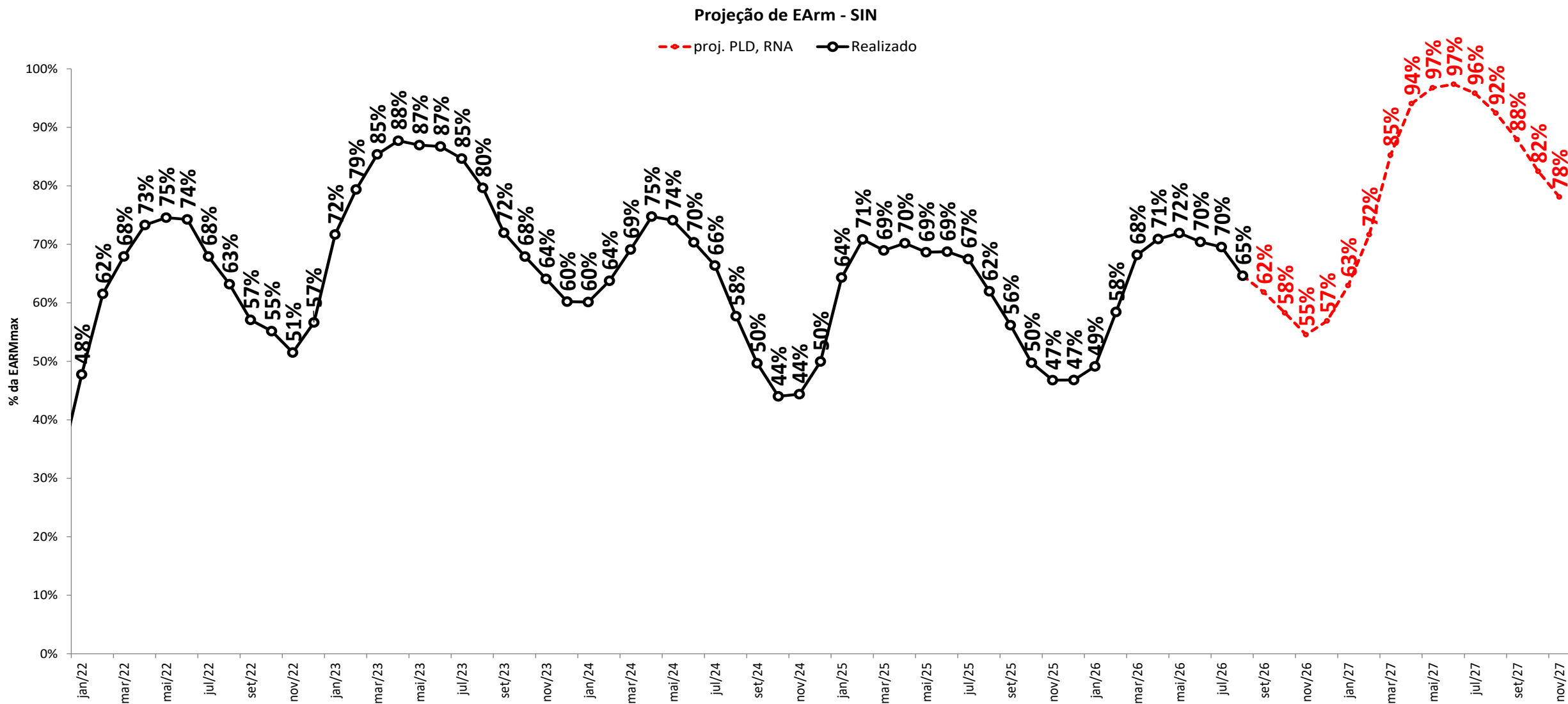
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	nov/27
proj. PLD, RNA	179	253	113	97	127	129	95	130	125	102	87	83	100	86	77
proj. PLD, SMAP 2023	179	261	157	394	182	136	76	105	111	281	156	163	69	65	66
proj. PLD, SMAP 2018	179	261	136	115	106	106	100	143	117	161	170	79	40	34	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	179	275	194	300	249	274	225	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	179	219	121	291	204	161	300	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	nov/27
proj. PLD, RNA	62	69	56	48	45	52	55	71	77	88	78	68	65	64	43
proj. PLD, SMAP 2023	62	68	59	55	29	43	38	26	31	16	21	31	36	39	56
proj. PLD, SMAP 2018	62	68	60	99	107	45	20	36	39	28	35	41	45	48	33
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	68	77	116	81	87	74	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	69	71	55	26	75	67	-	-	-	-	-	-	-	-

N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	nov/27
proj. PLD, RNA	60	51	57	63	69	74	82	93	89	86	76	69	61	59	79
proj. PLD, SMAP 2023	60	48	47	32	19	37	65	65	70	52	55	58	55	48	46
proj. PLD, SMAP 2018	60	48	49	56	116	81	82	87	94	74	81	85	84	73	34
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	47	50	58	56	58	60	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	47	38	24	41	58	53	-	-	-	-	-	-	-	-

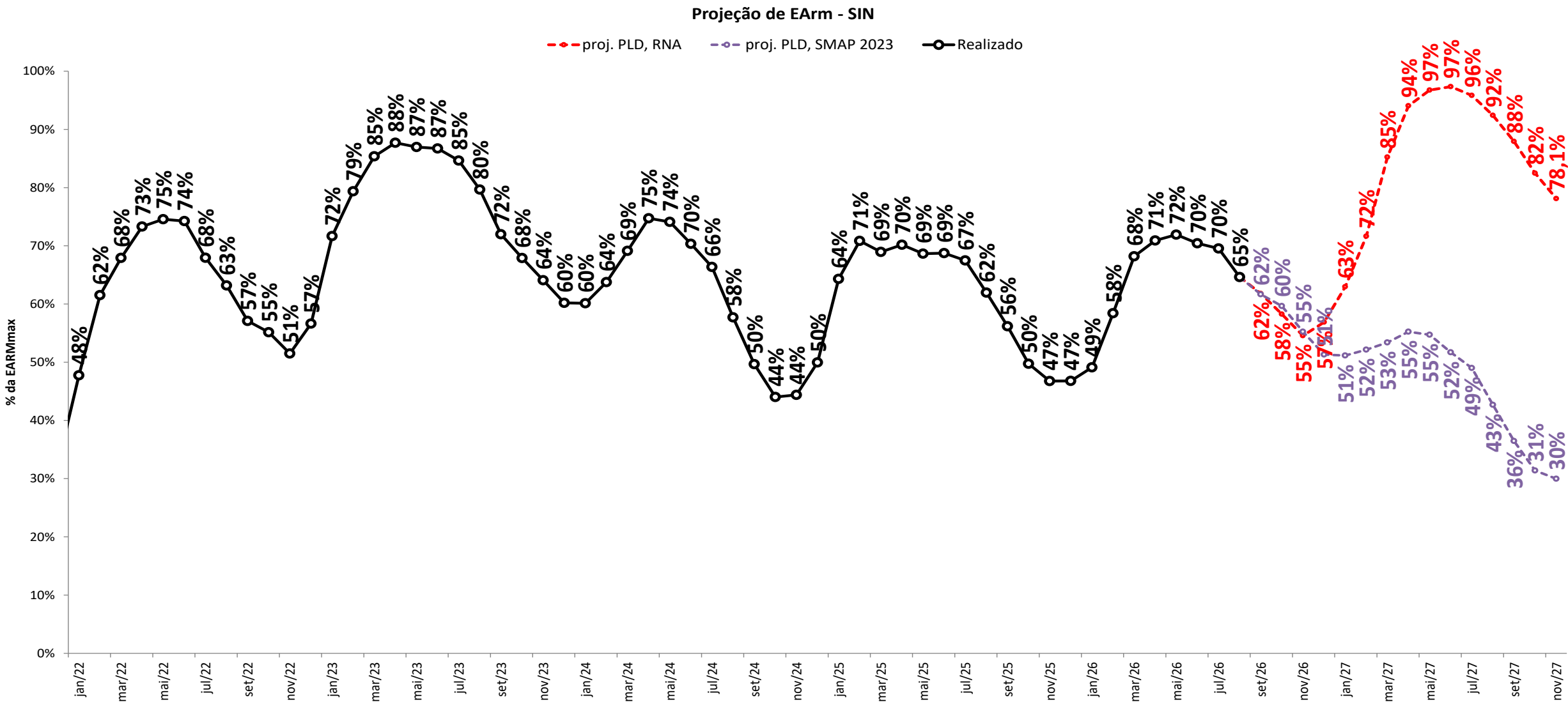
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	nov/27
proj. PLD, RNA	110	151	93	84	82	78	80	92	96	97	91	90	96	90	80
proj. PLD, SMAP 2023	110	153	117	135	62	59	54	54	62	71	64	75	53	50	75
proj. PLD, SMAP 2018	110	153	112	119	101	66	68	86	85	80	92	74	61	56	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	110	175	160	170	122	108	99	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	110	148	88	151	110	89	81	-	-	-	-	-	-	-	-

proj. PLD RNA



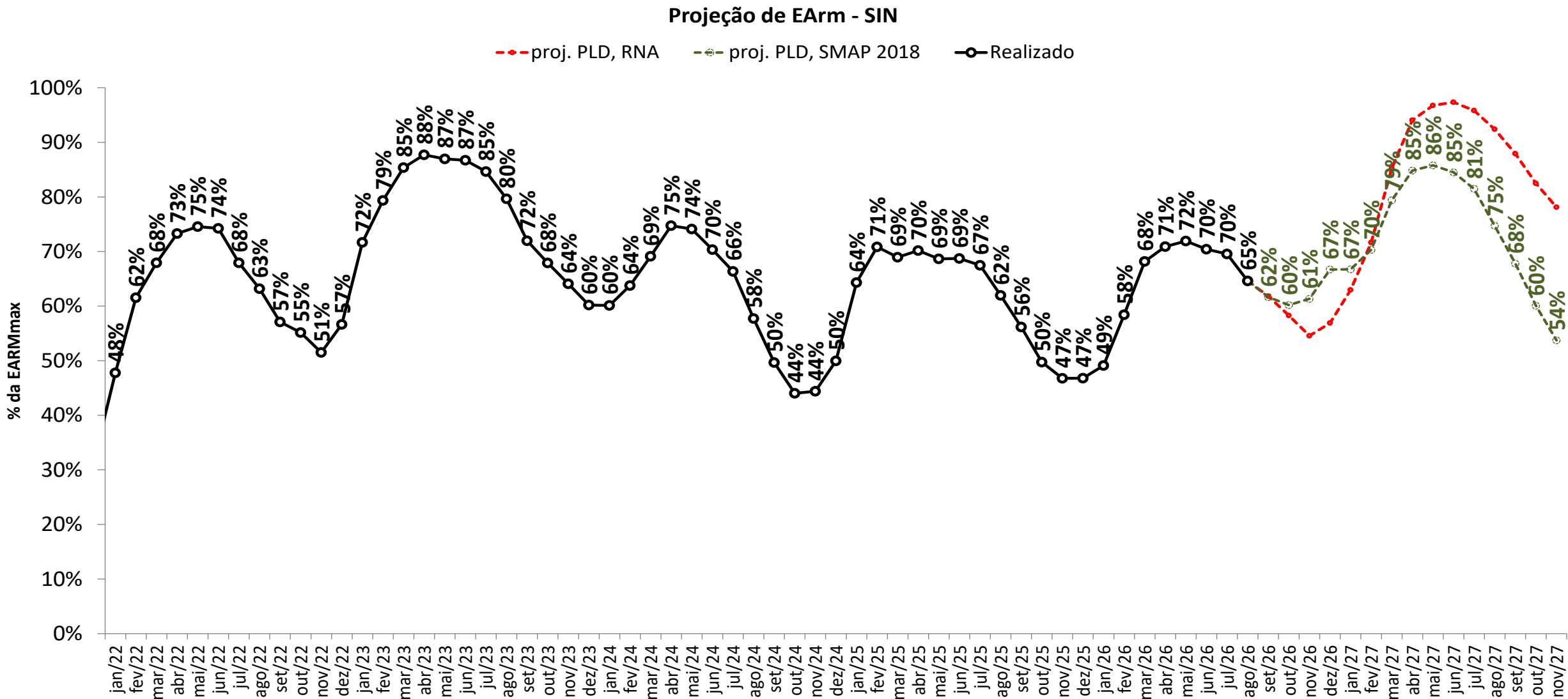
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



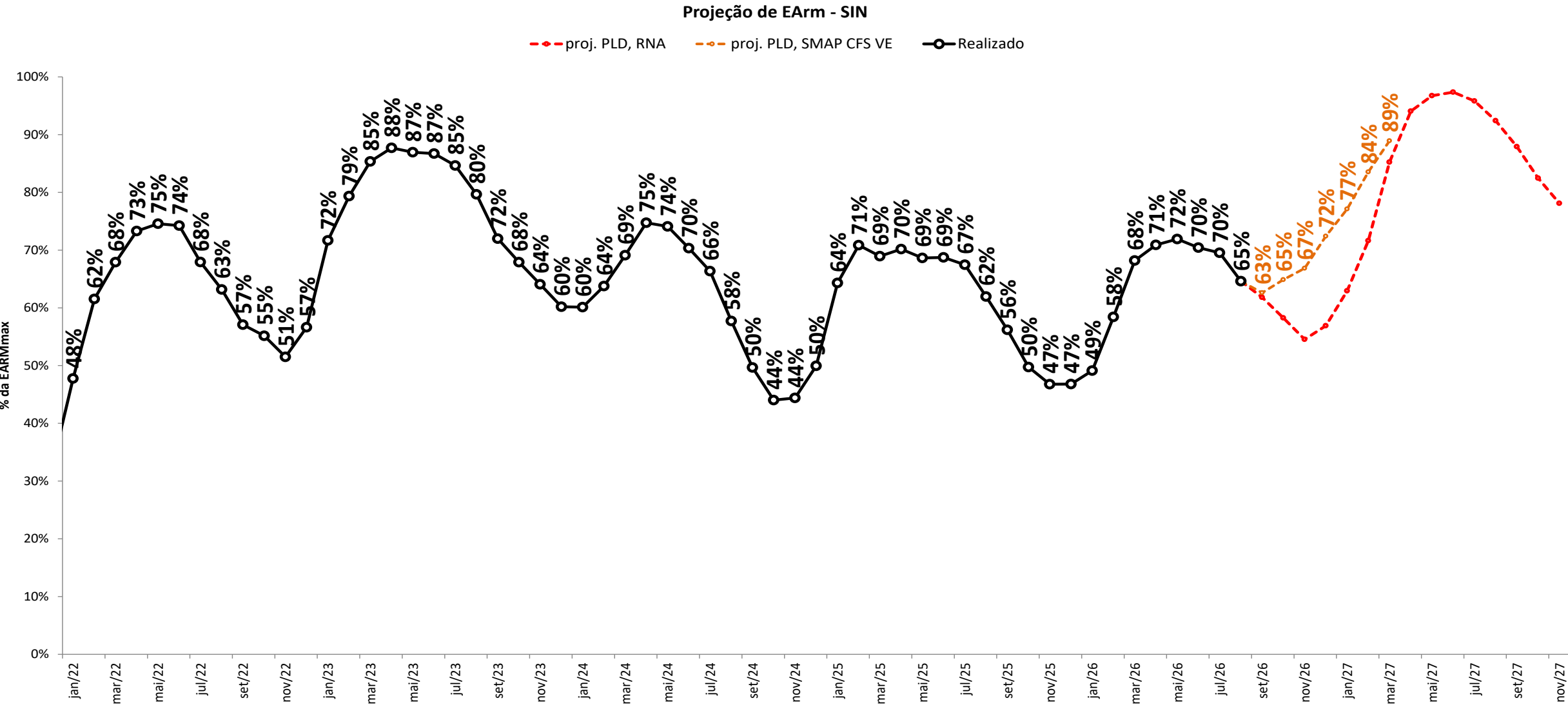
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

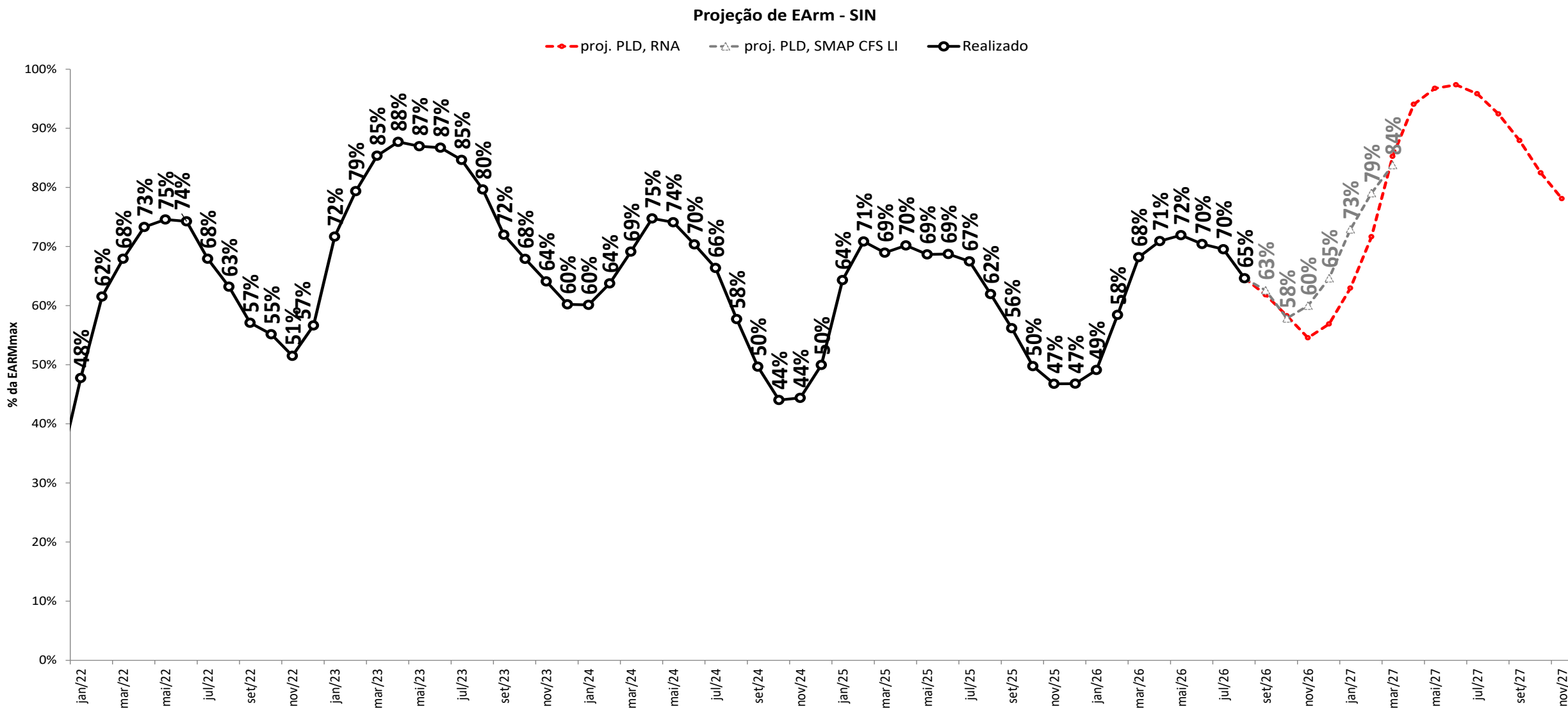


projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

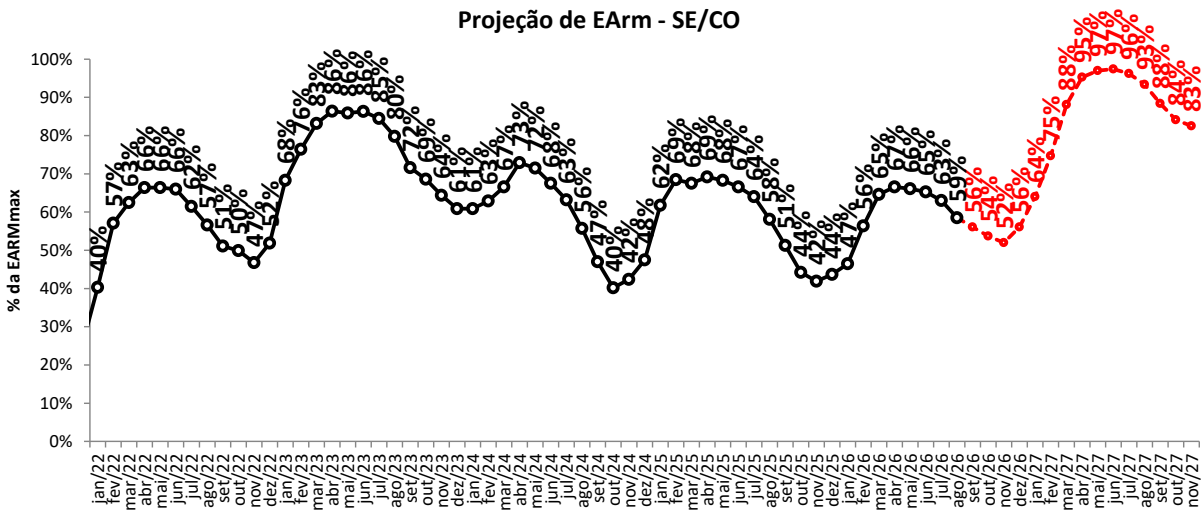
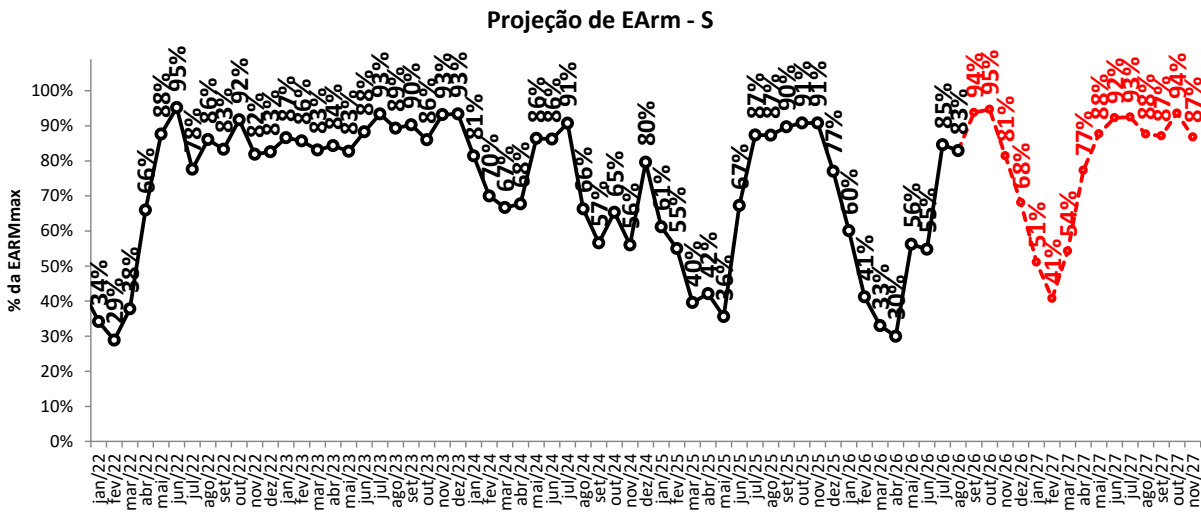
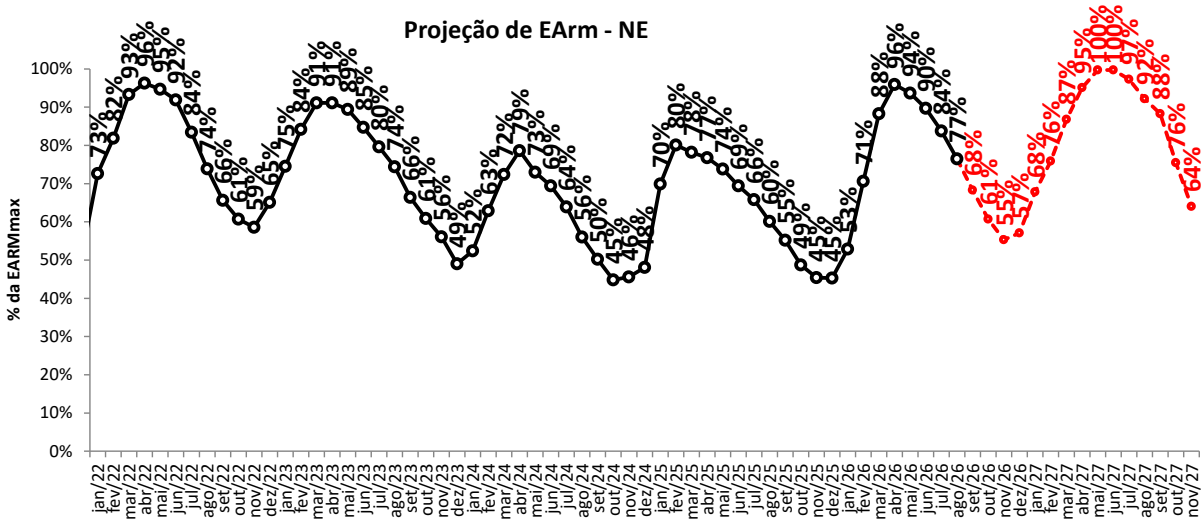
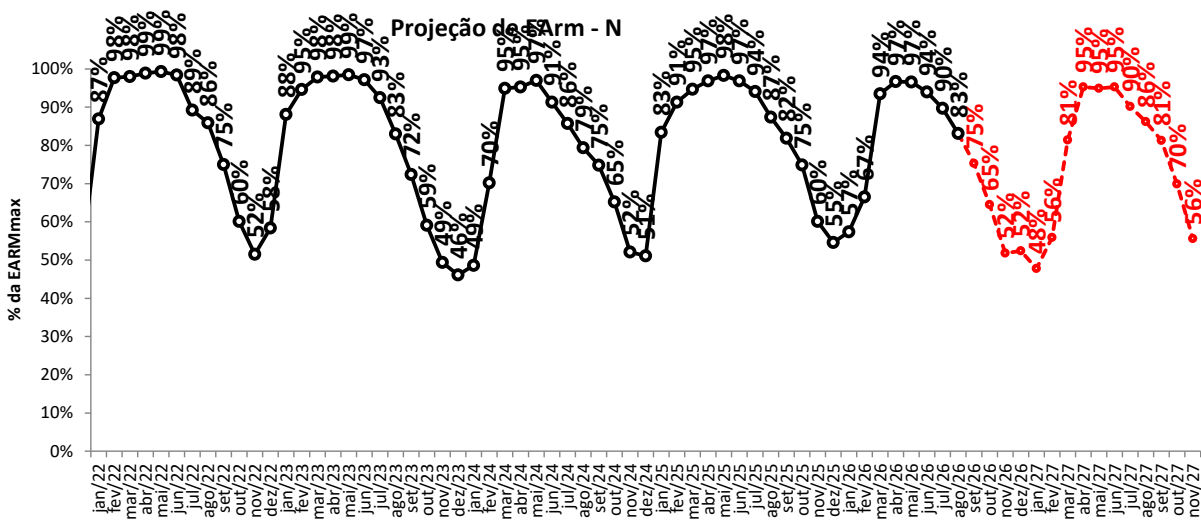


projecção de energia armazenada



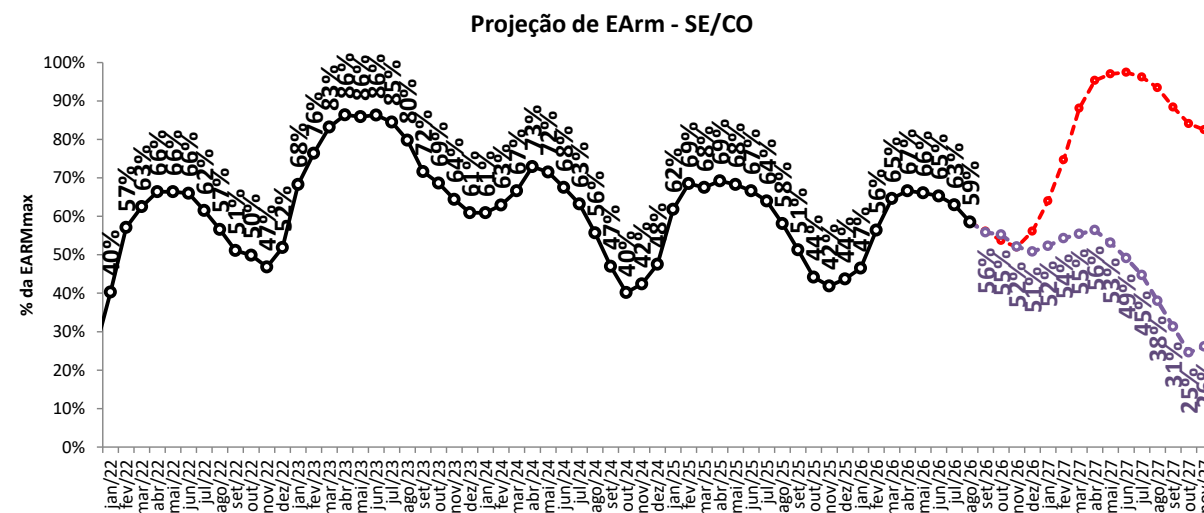
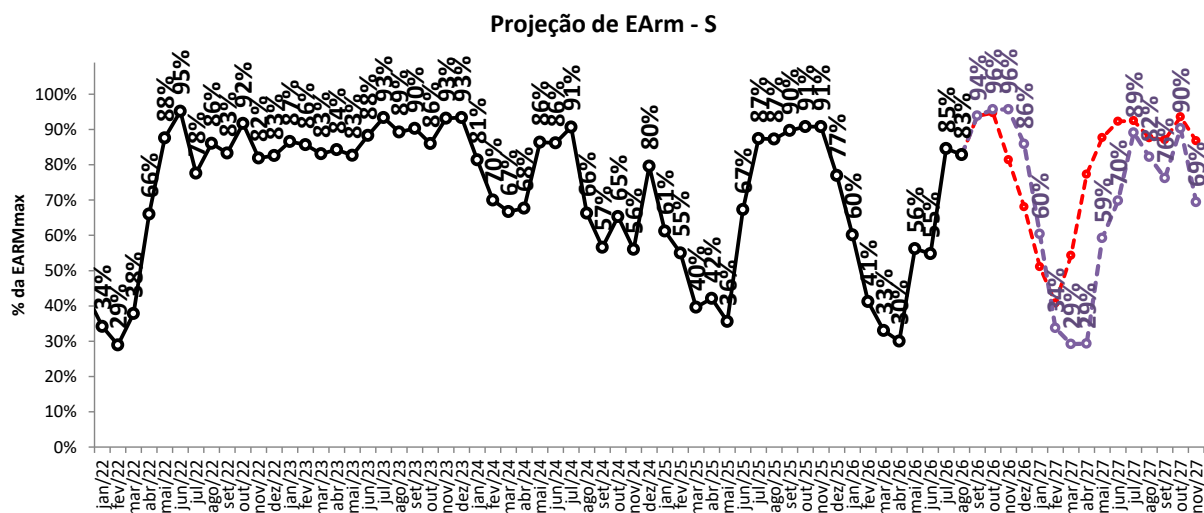
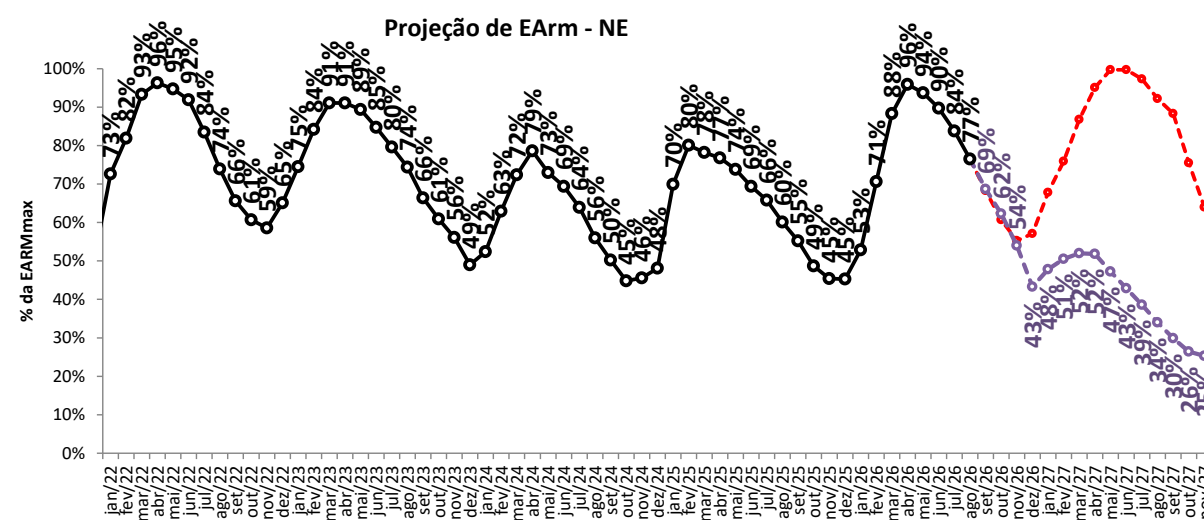
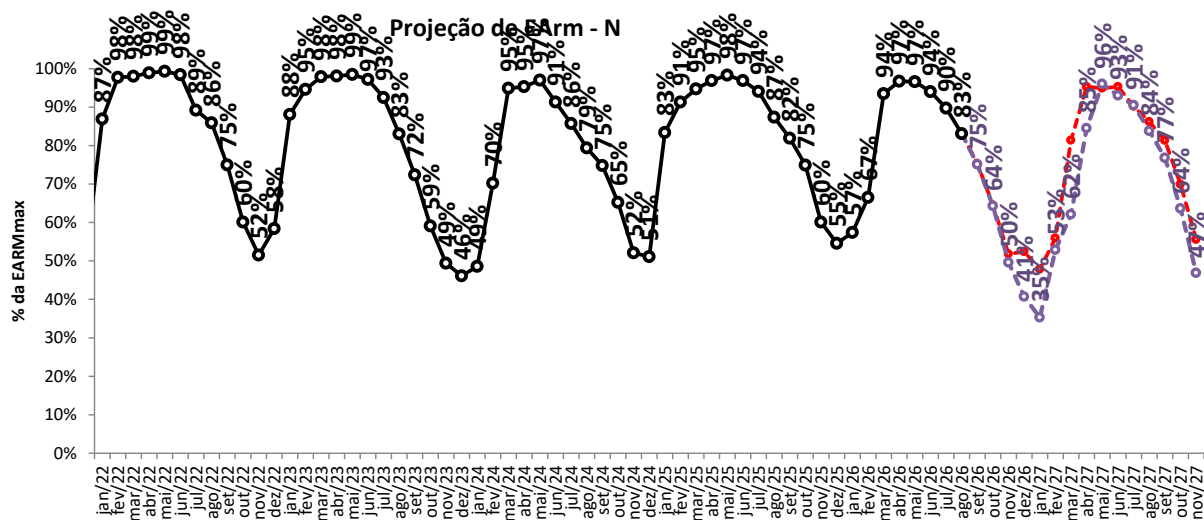
projecção de energia armazenada

proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

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

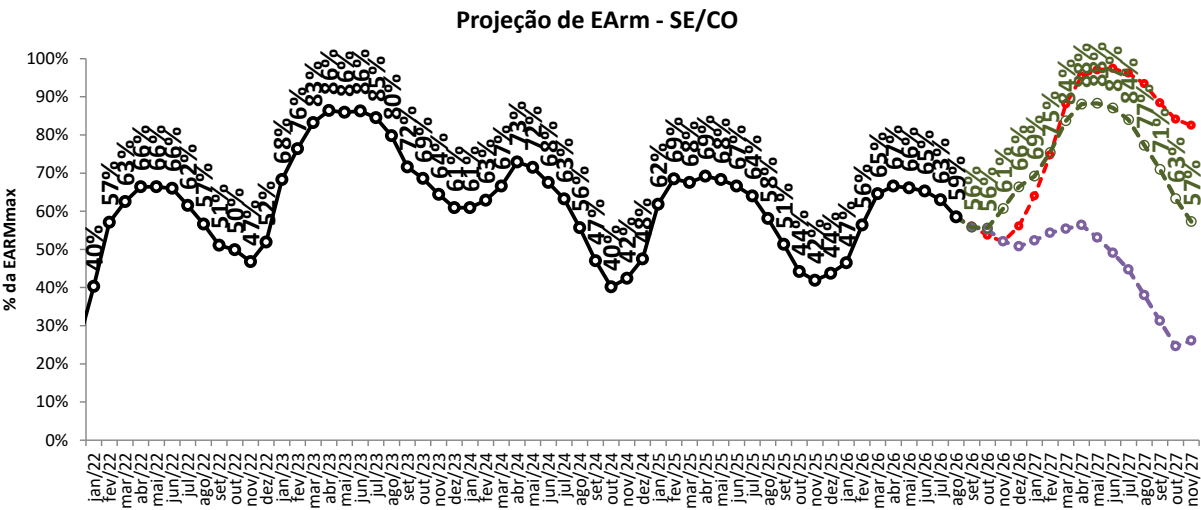
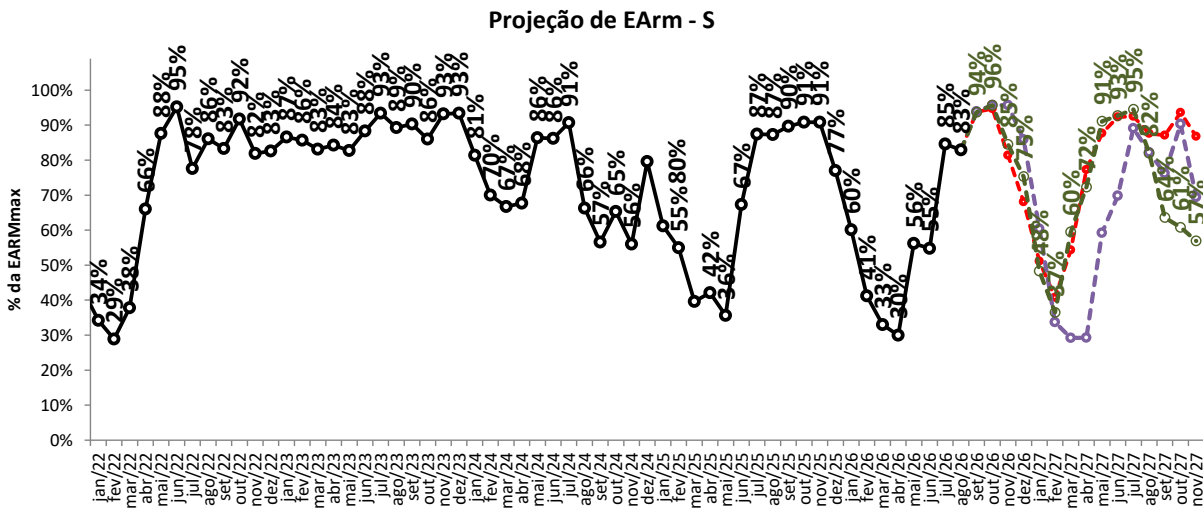
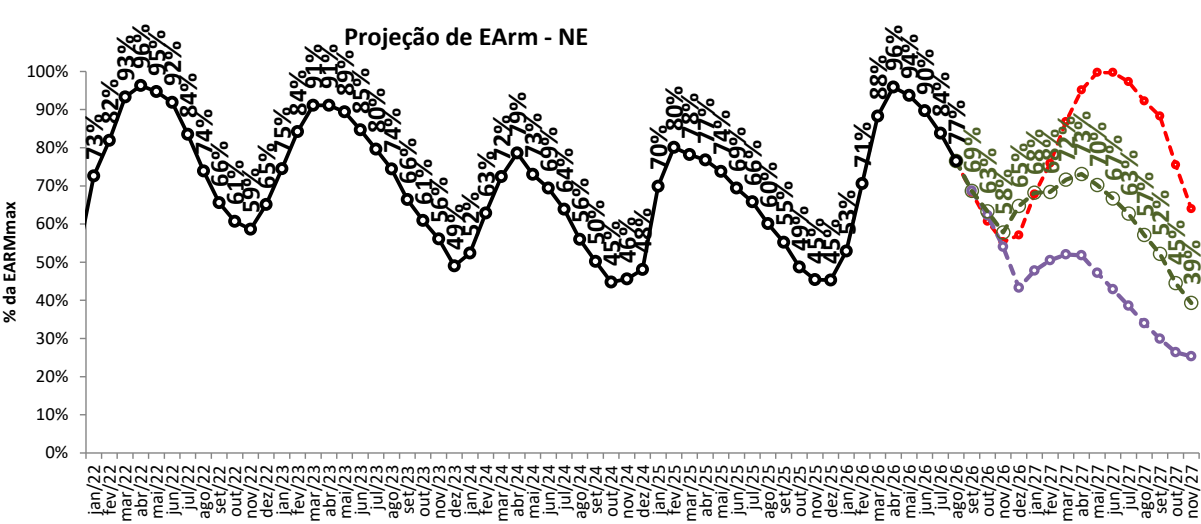
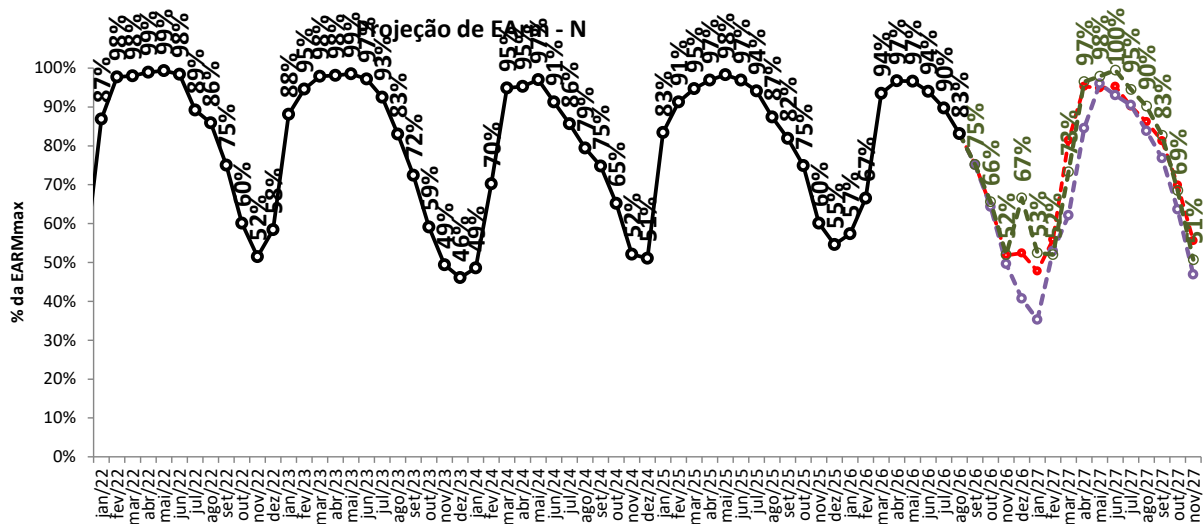


—○— proj. PLD, RNA

— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

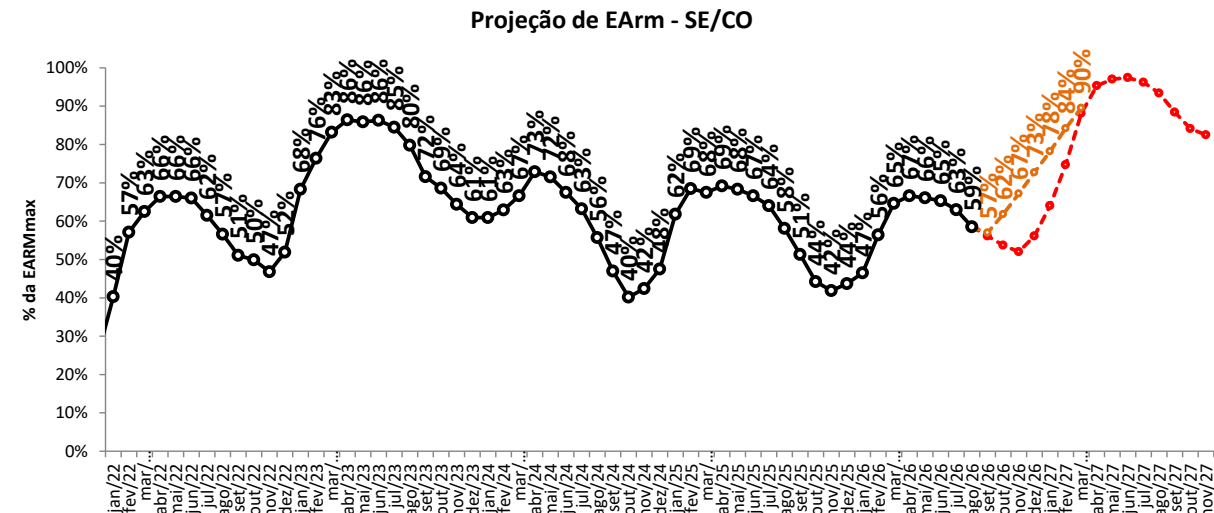
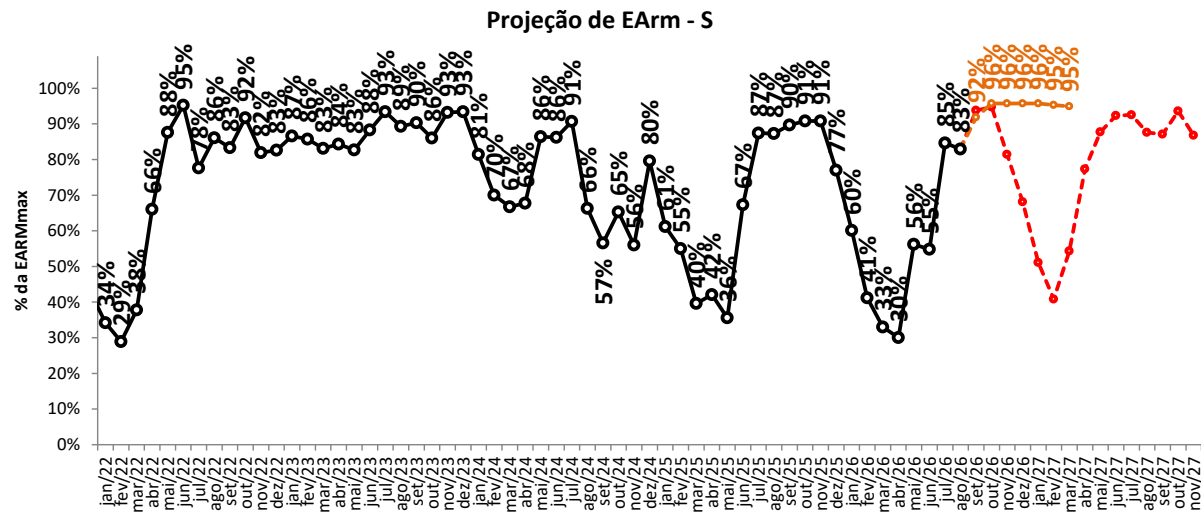
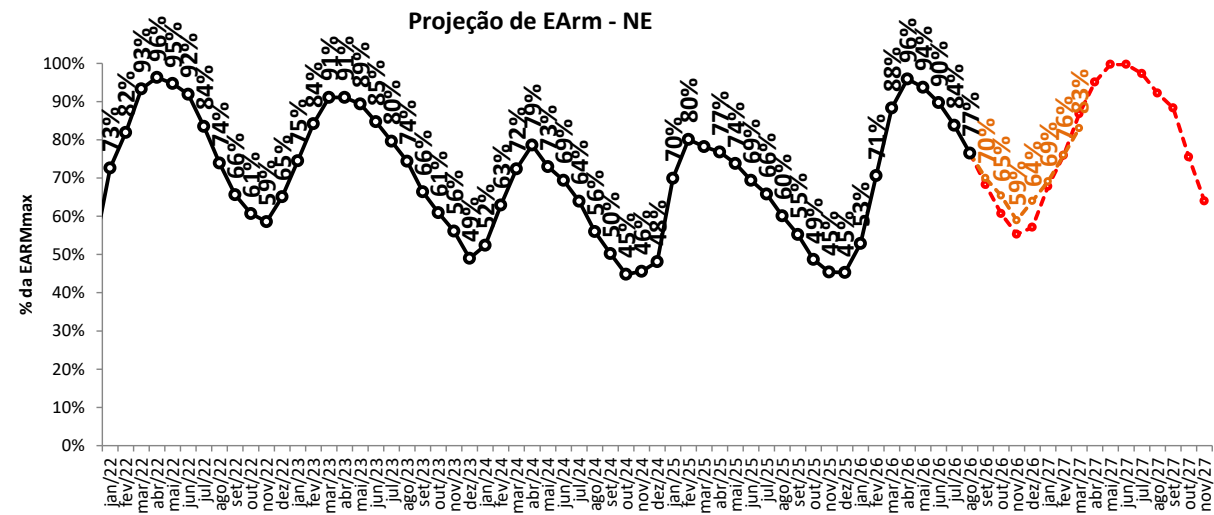
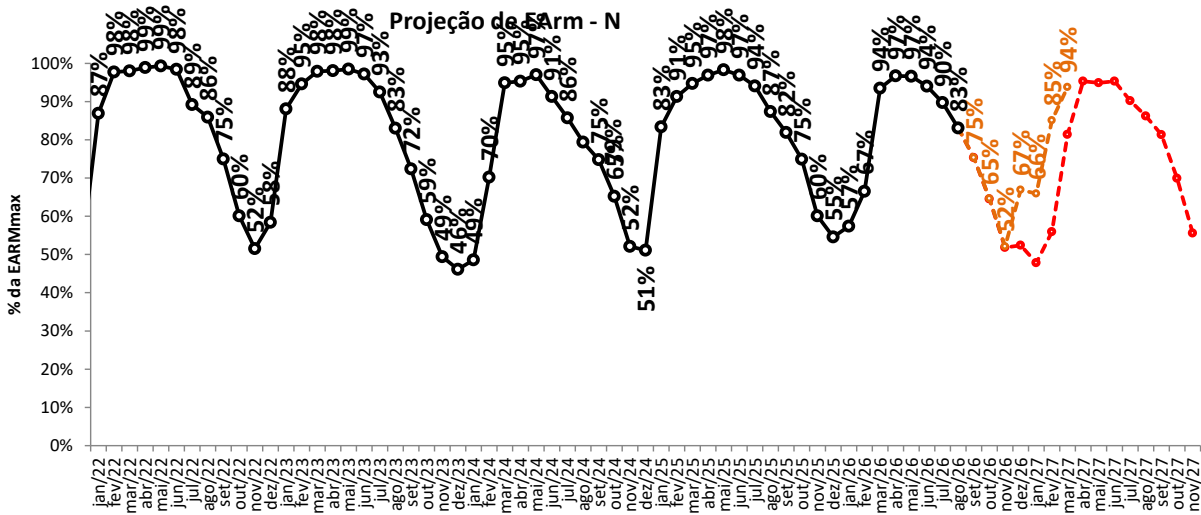
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



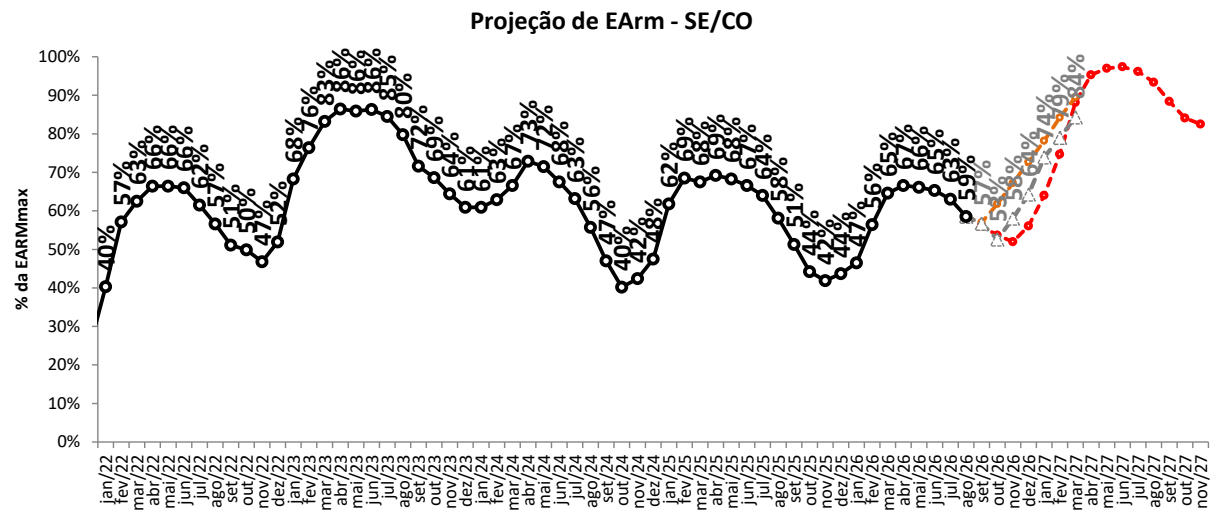
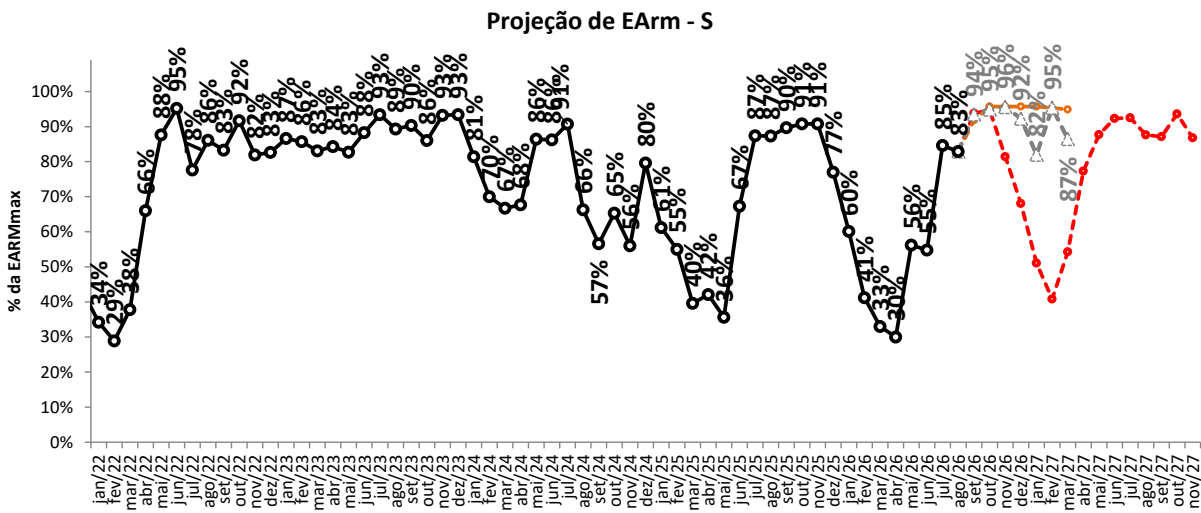
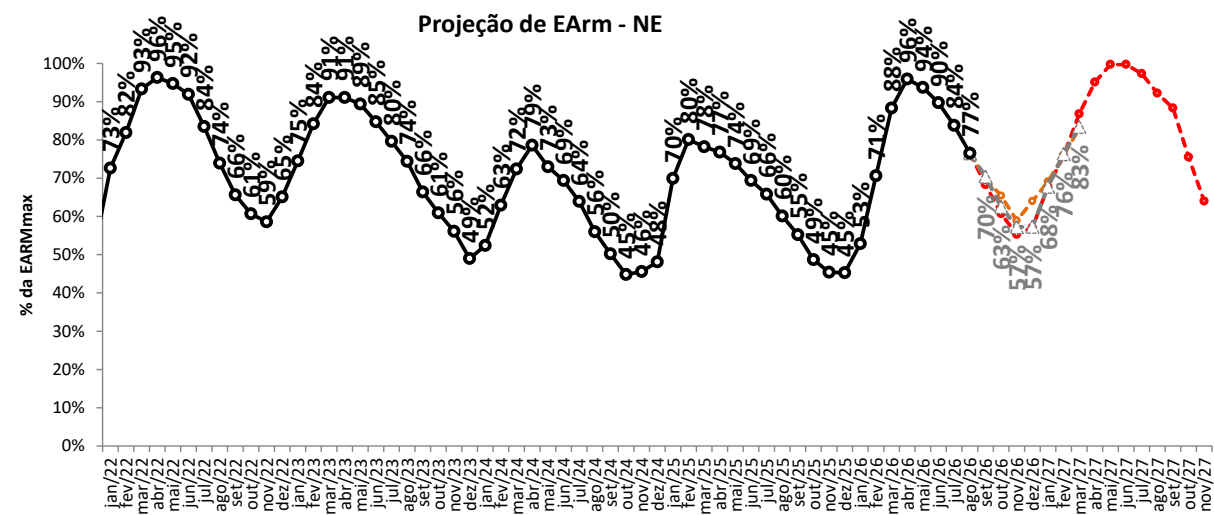
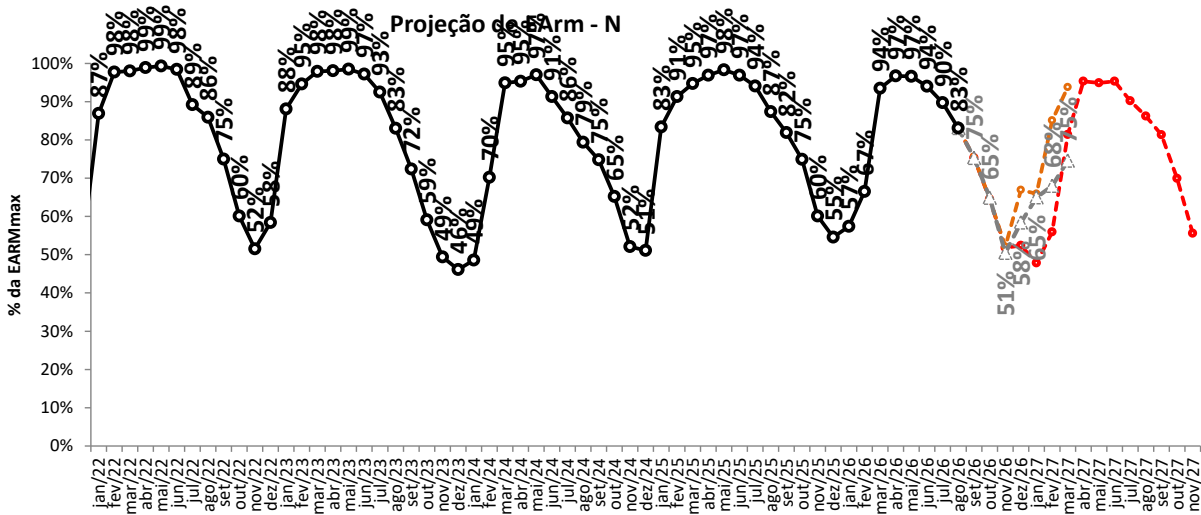
proj. PLD, RNA

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	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	56	54	52	56	64	75	88	95	97	97	96	93	88	84	83
proj. PLD, SMAP 2023	56	55	52	51	52	54	55	56	53	49	45	38	31	25	26
proj. PLD, SMAP 2018	56	56	61	66	69	75	84	88	88	87	84	77	71	63	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	62	67	73	78	84	90	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	53	58	64	74	79	84	-	-	-	-	-	-	-	-

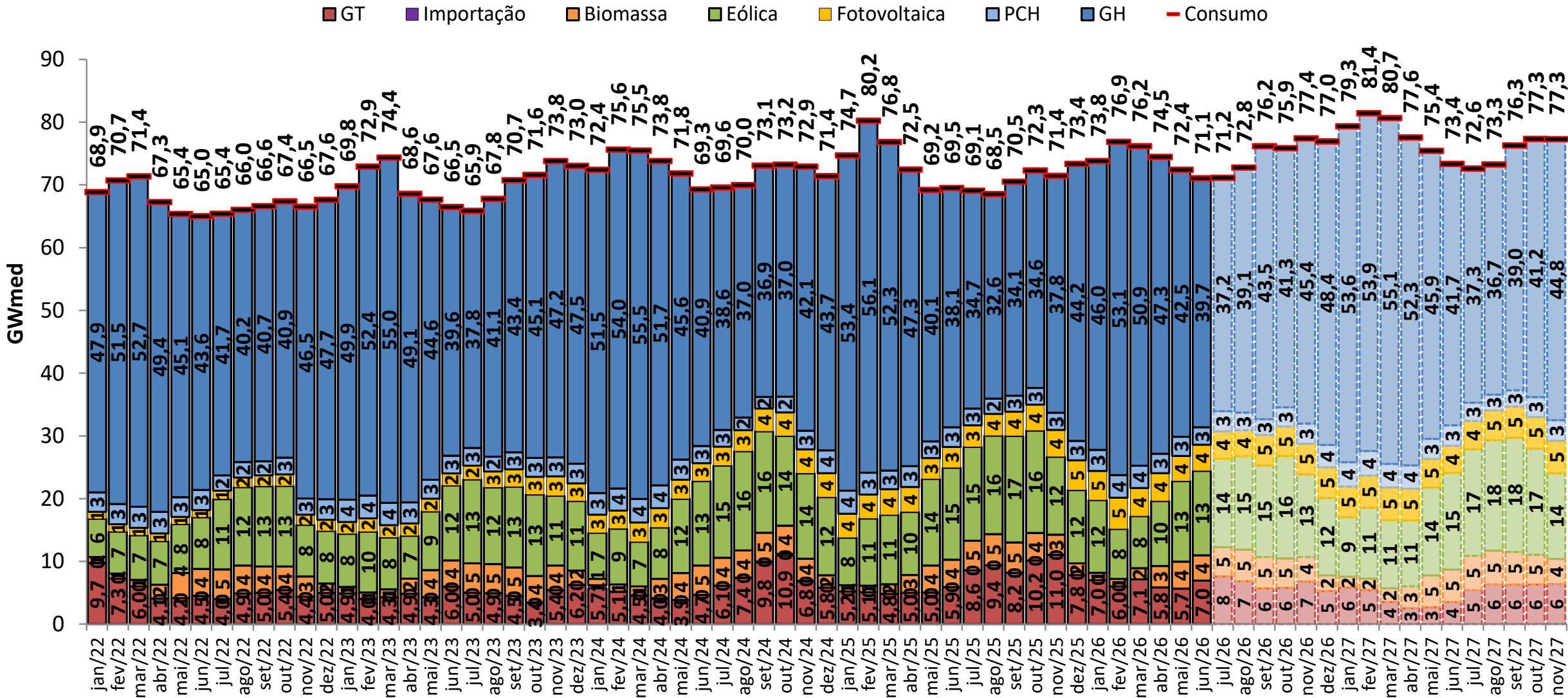
S	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	94	95	81	68	51	41	54	77	88	92	93	88	87	94	87
proj. PLD, SMAP 2023	94	96	96	86	60	34	29	29	59	70	89	82	76	90	69
proj. PLD, SMAP 2018	94	96	85	75	48	37	60	72	91	93	95	82	64	61	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	96	96	96	96	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	94	95	96	92	82	95	87	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	68	61	55	57	68	76	87	95	100	100	97	92	88	76	64
proj. PLD, SMAP 2023	69	62	54	43	48	51	52	52	47	43	39	34	30	26	25
proj. PLD, SMAP 2018	69	63	58	65	68	68	72	73	70	67	63	57	52	45	39
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	65	59	64	69	76	83	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	63	57	57	68	76	83	-	-	-	-	-	-	-	-

N	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	75	65	52	52	48	56	81	95	95	95	90	86	81	70	56
proj. PLD, SMAP 2023	75	64	50	41	35	53	62	85	96	93	91	84	77	64	47
proj. PLD, SMAP 2018	75	66	52	67	53	52	73	97	98	100	95	90	83	69	51
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	65	52	67	66	85	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	65	51	58	65	68	75	-	-	-	-	-	-	-	-

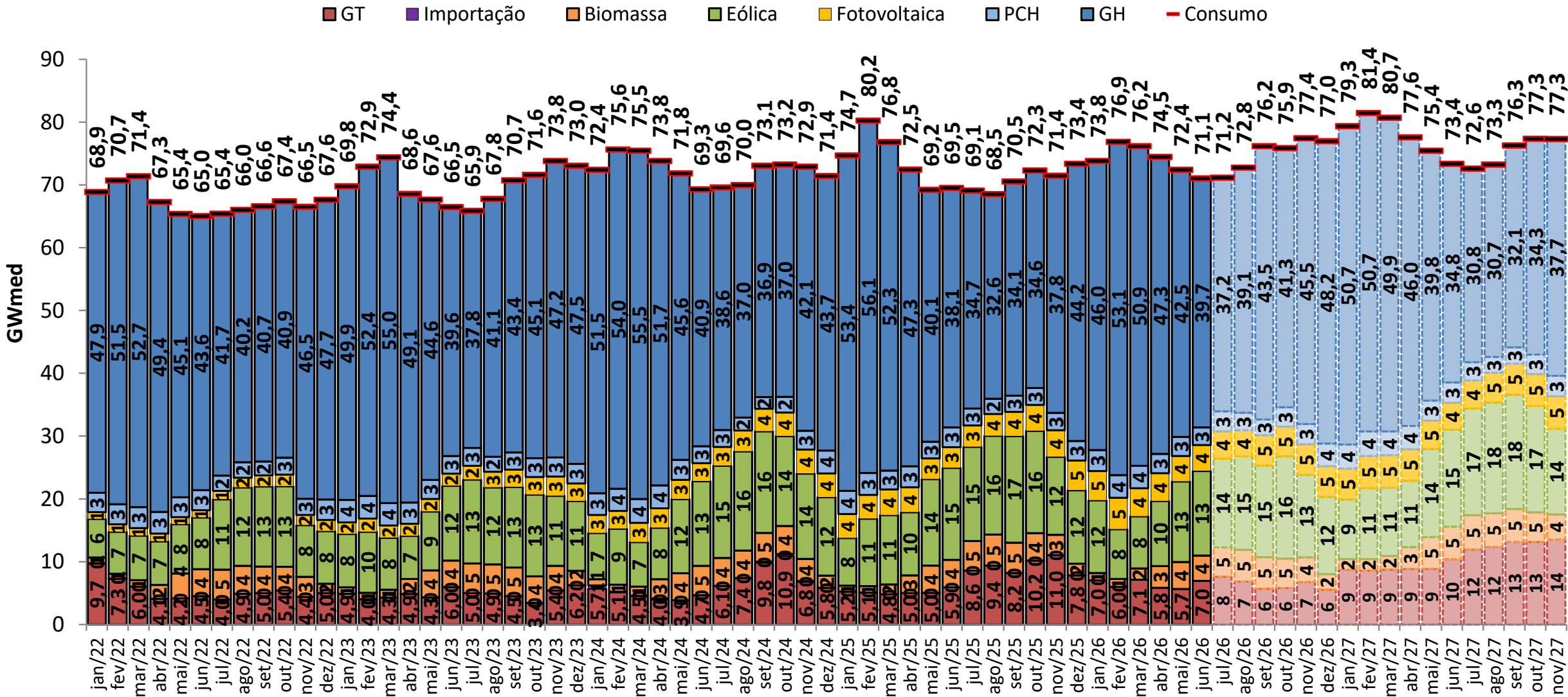
SIN	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	62	58	55	57	63	72	85	94	97	97	96	92	88	82	78
proj. PLD, SMAP 2023	62	60	55	51	51	52	53	55	55	52	49	43	36	31	30
proj. PLD, SMAP 2018	62	60	61	67	67	70	79	85	86	85	81	75	68	60	54
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	65	67	72	77	84	89	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	63	58	60	65	73	79	84	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



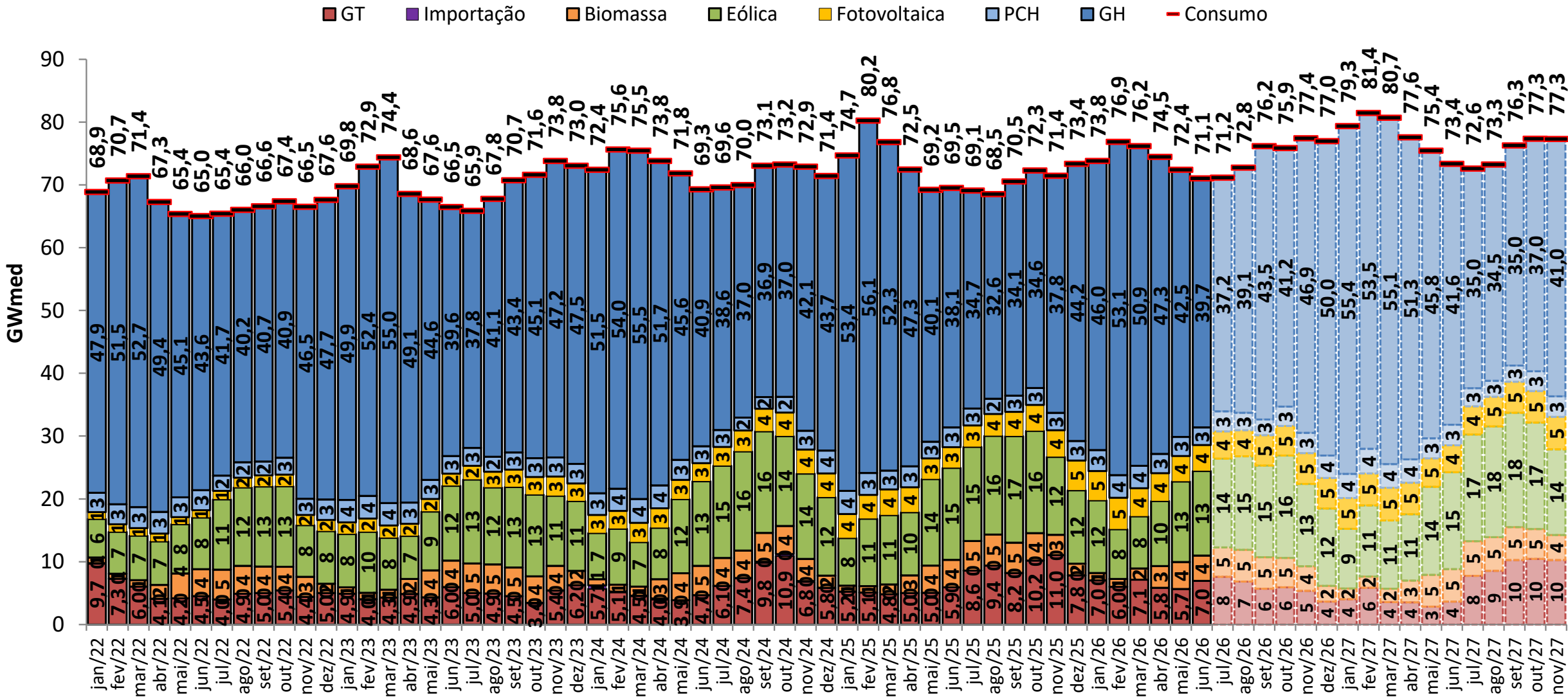
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



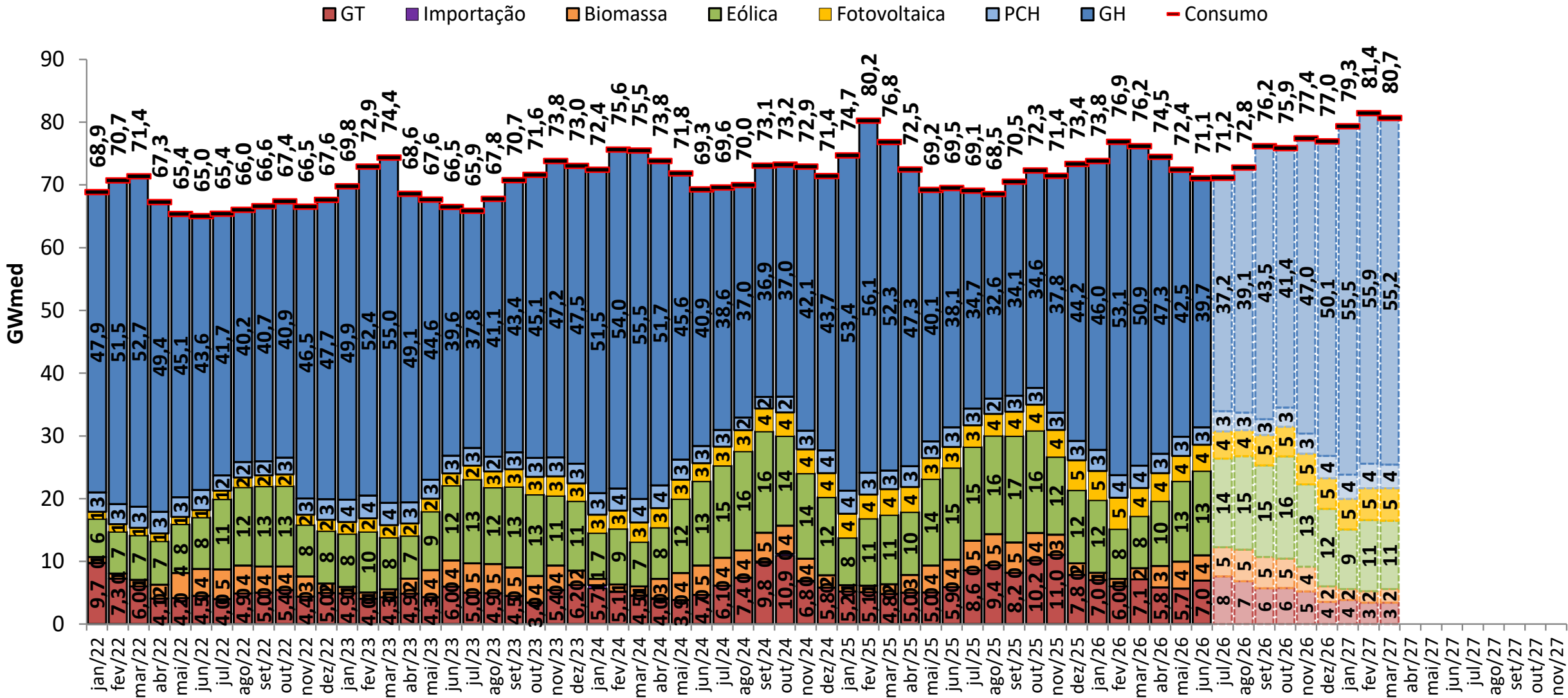
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



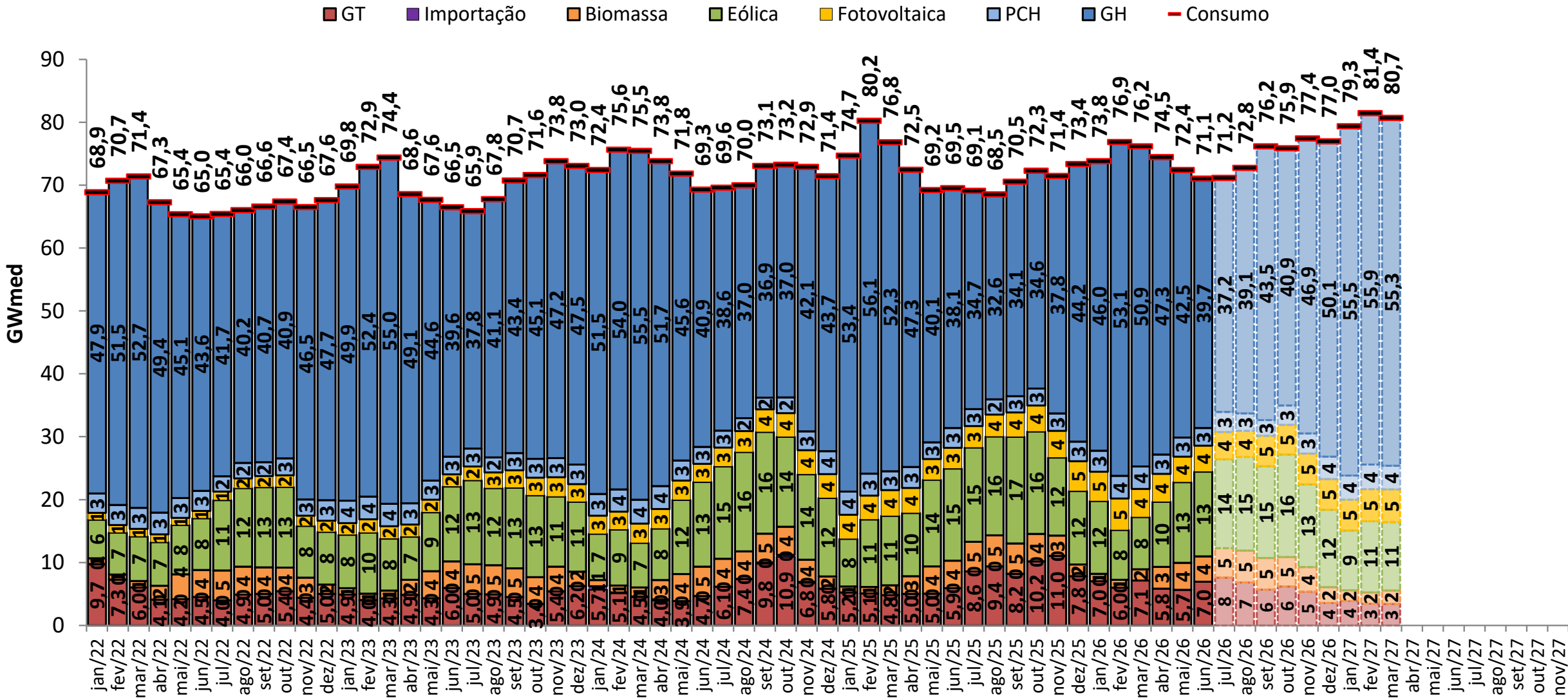
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)



GF Sazo - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.419	29.506	31.980	32.555	34.112	33.443
Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.473	8.025
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.634	4.622	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte	10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.628	9.398	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	50.921	55.189	55.955	58.858	57.259

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,3	7,6	7,4
Pacotão (PCH)	Sul											18,1	17,6
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,3	25,7	25,1
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 (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	7,3	7,1
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	16,9
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	24,7	24,0

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.419	29.506	31.980	32.562	34.119	33.450
Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.490	8.042
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.634	4.622	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte	10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.628	9.398	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	50.921	55.189	55.962	58.883	57.283

- 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 (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.672	30.670	30.670	30.795	30.674	30.879
Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.619	7.409
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.831	4.805	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	10.038	9.769	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	52.930	52.928	52.929	52.926	52.869

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,4	7,4	7,4
Pacotão (PCH)	Sul											17,9	17,9

Expansão - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

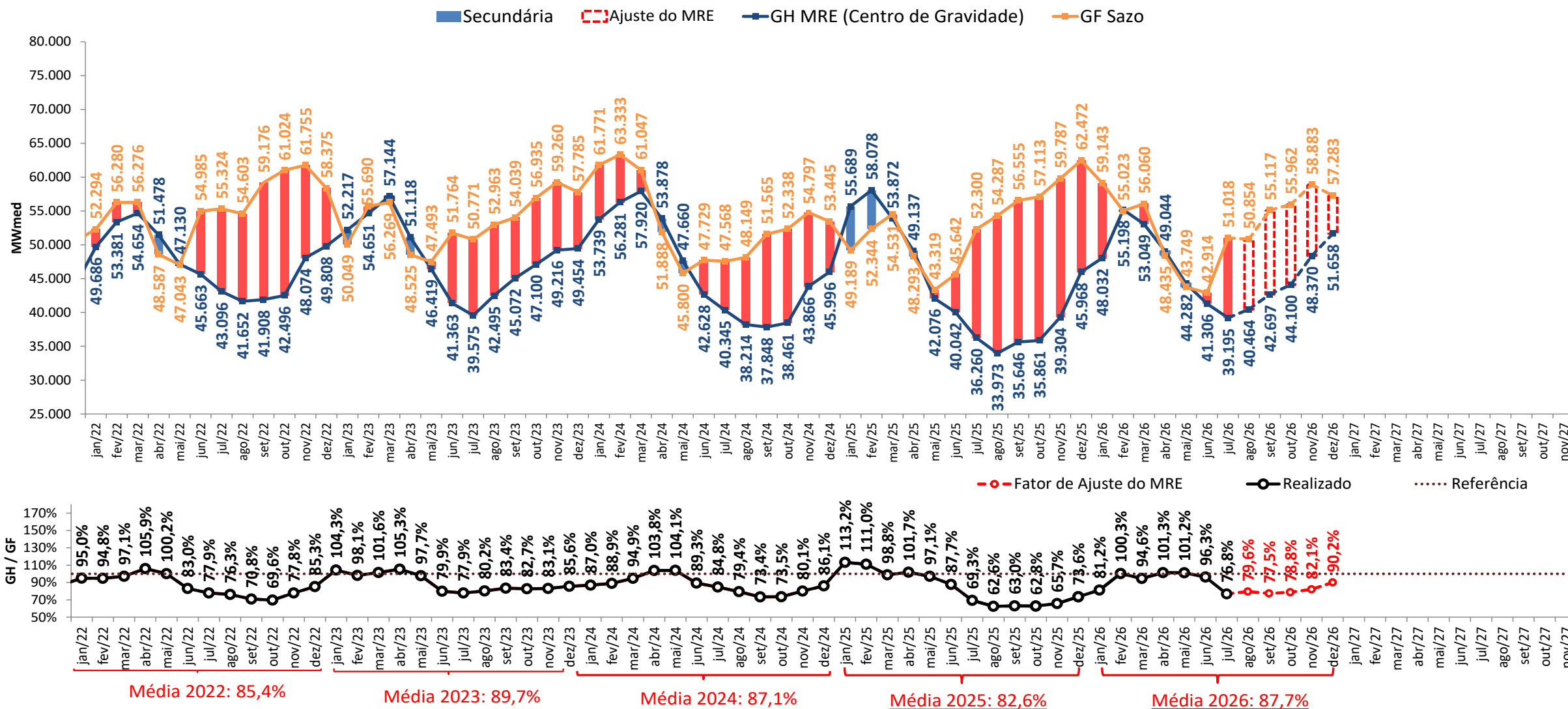
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	11,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	15,8	15,8

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.672	30.670	30.670	30.799	30.678	30.883
Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.630	7.421
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.831	4.805	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	10.038	9.769	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	52.930	52.928	52.934	52.942	52.885

- 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 do MRE

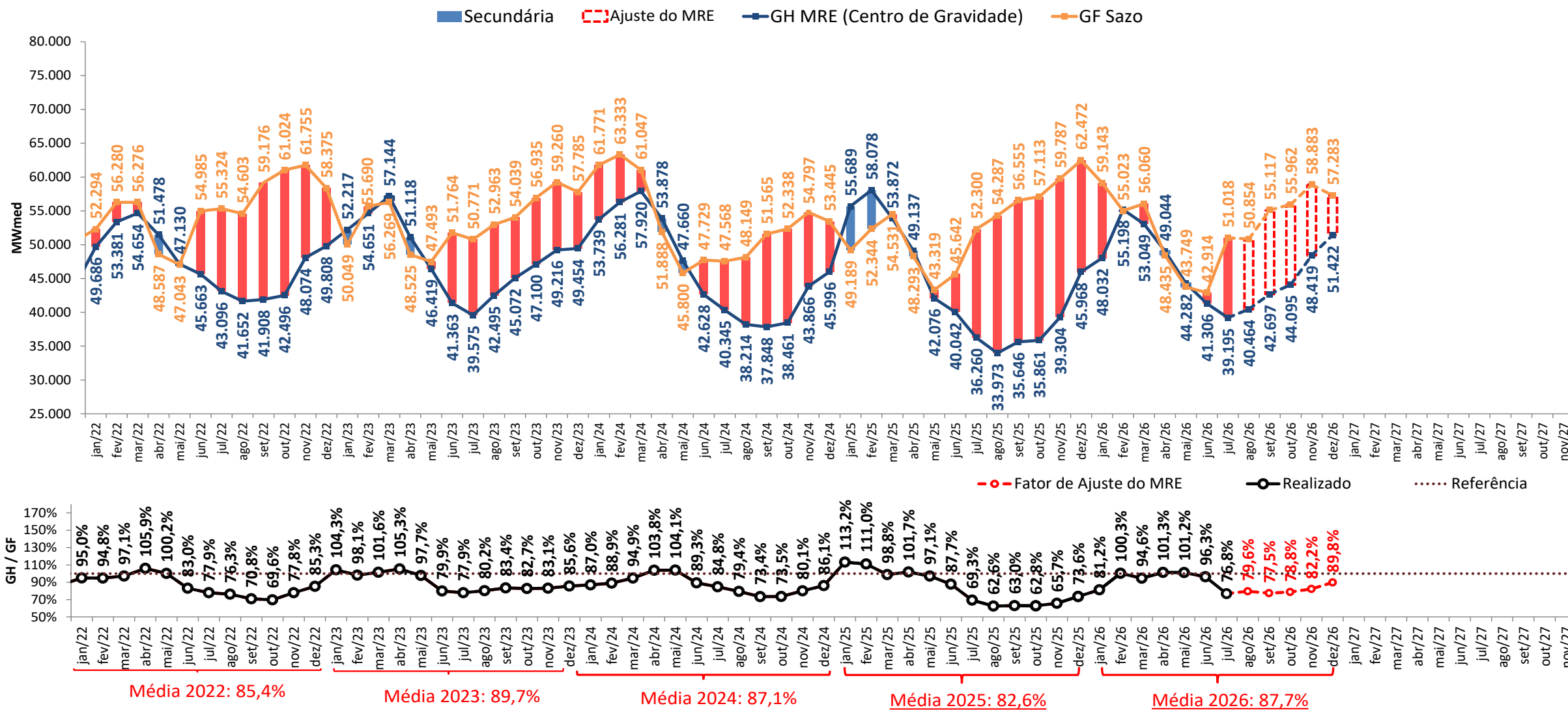
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

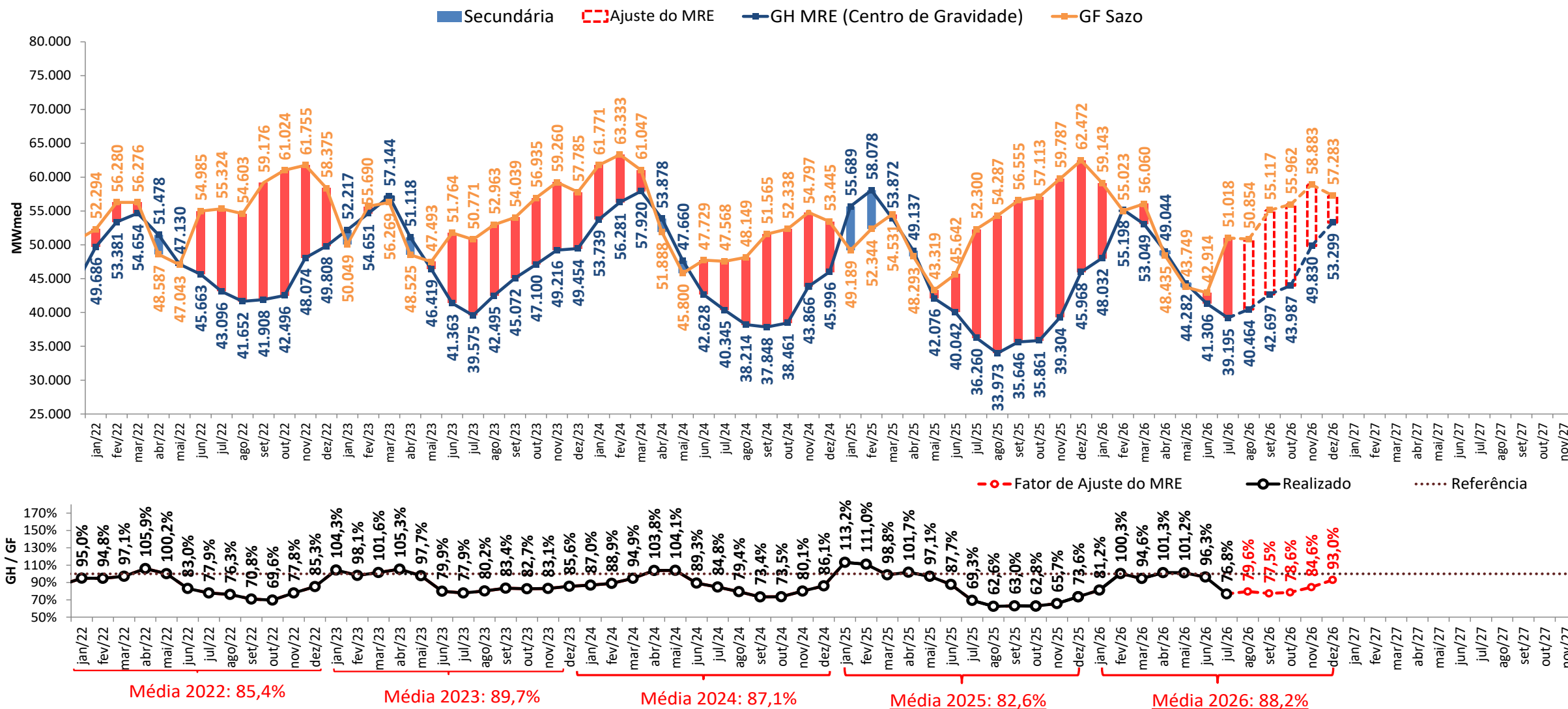
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

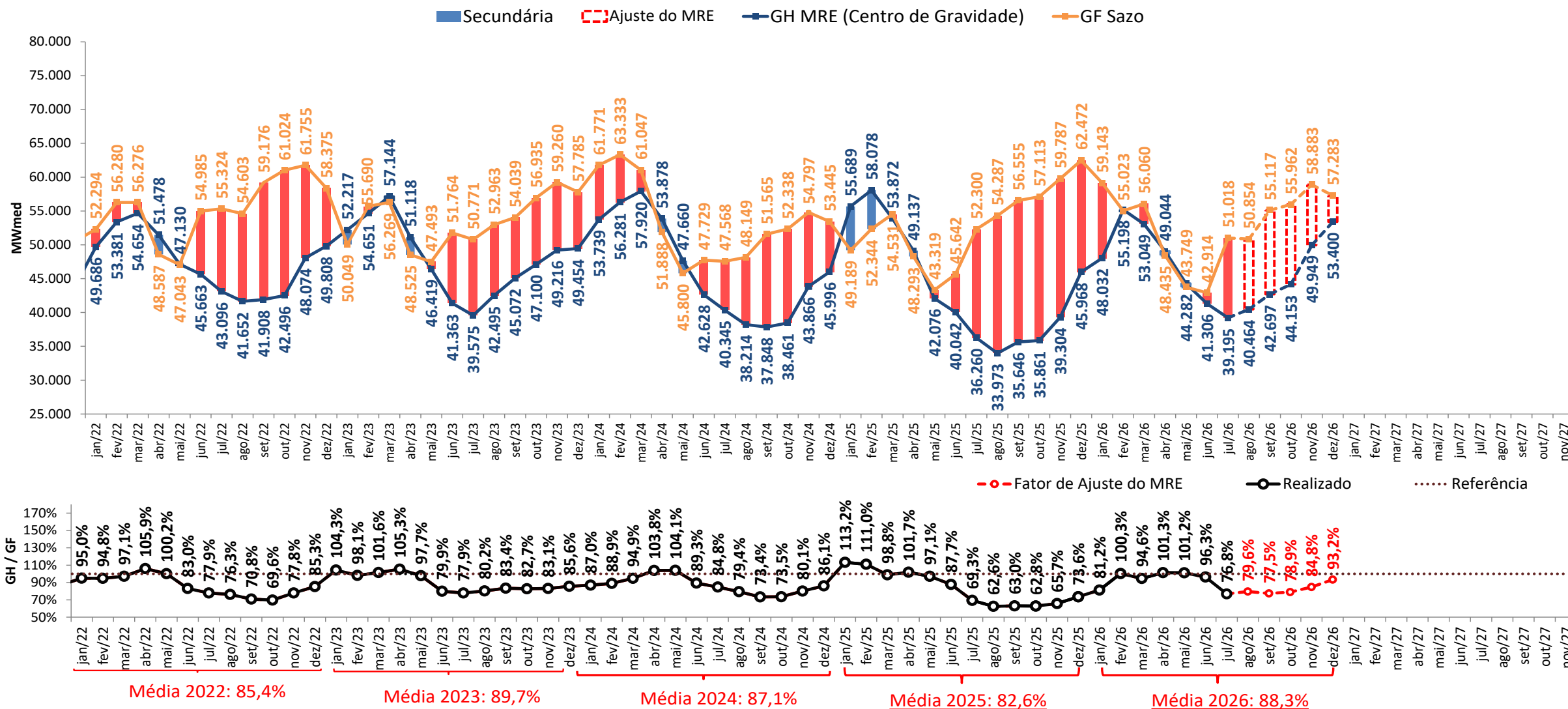
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

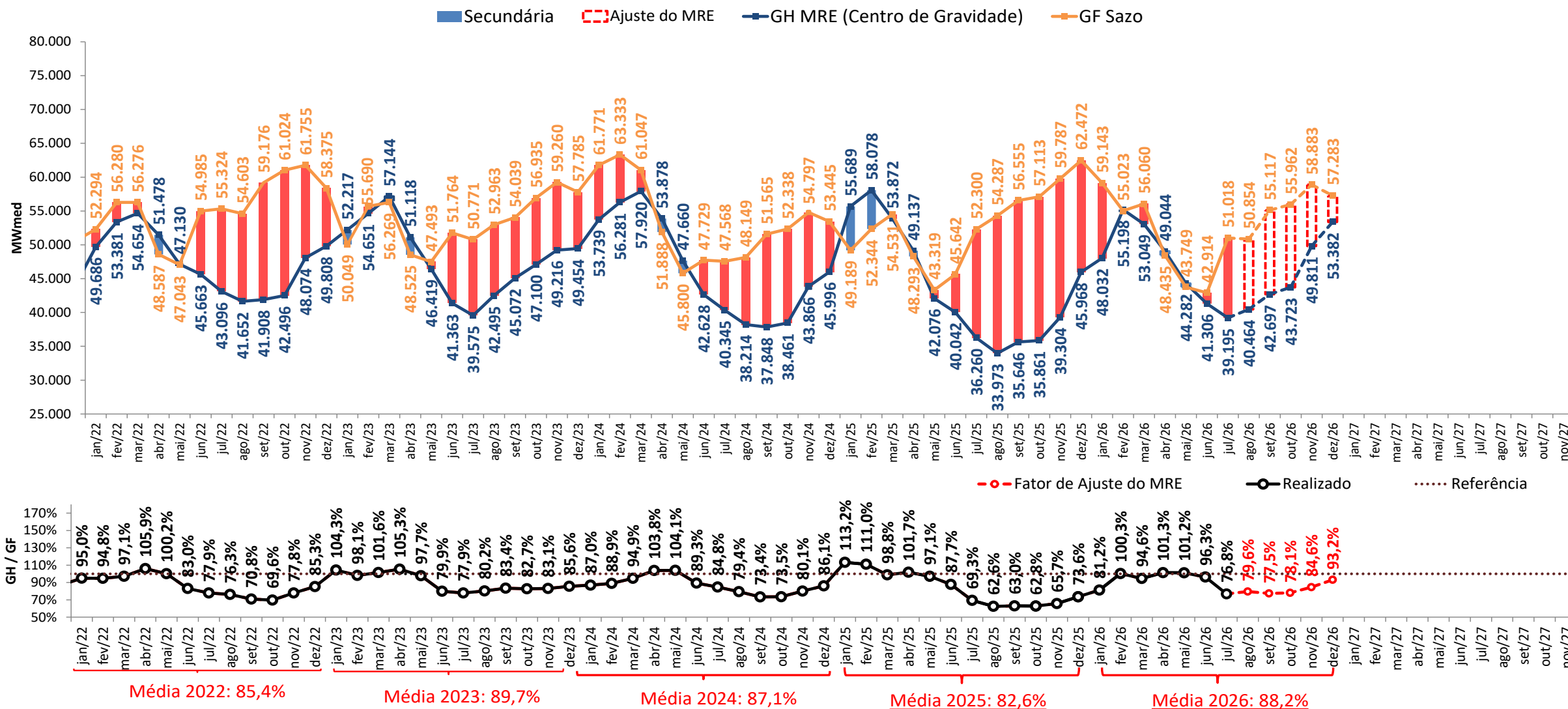
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

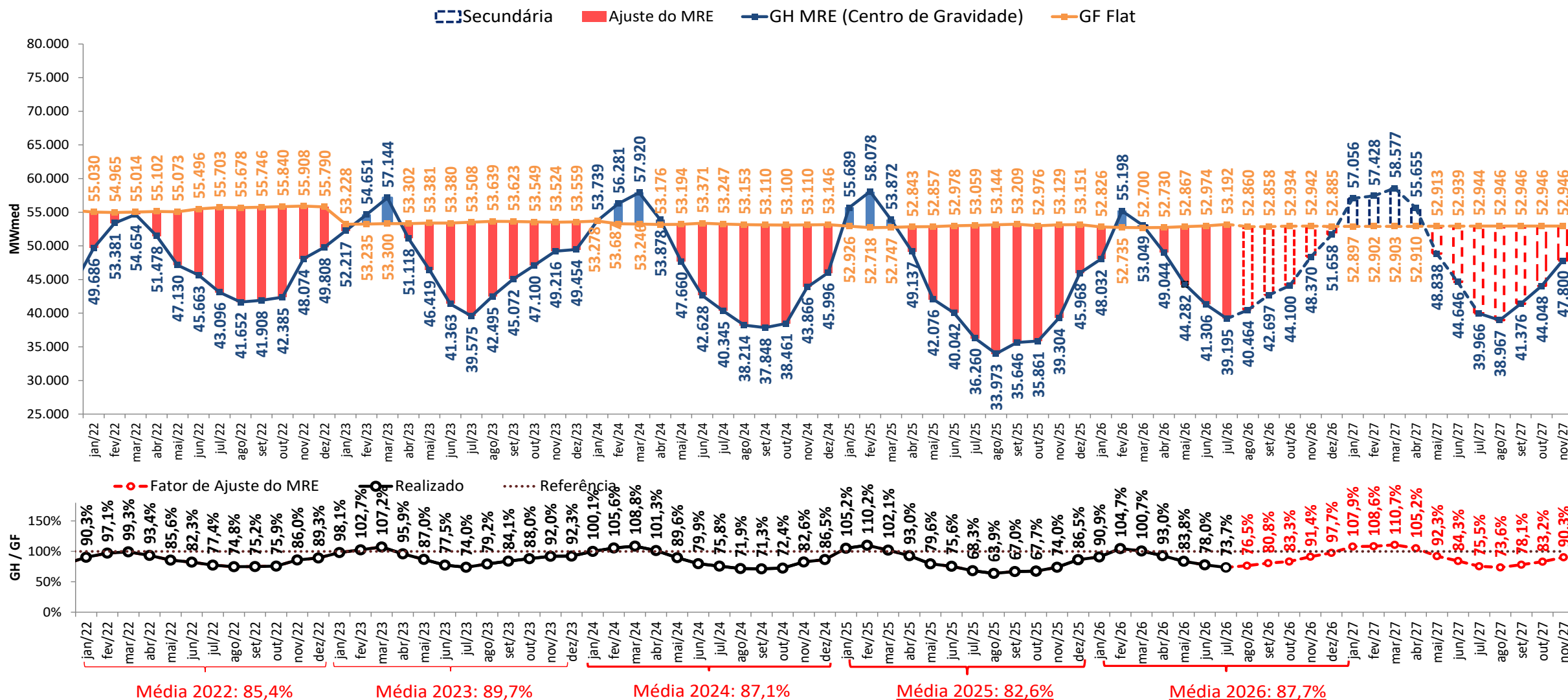
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

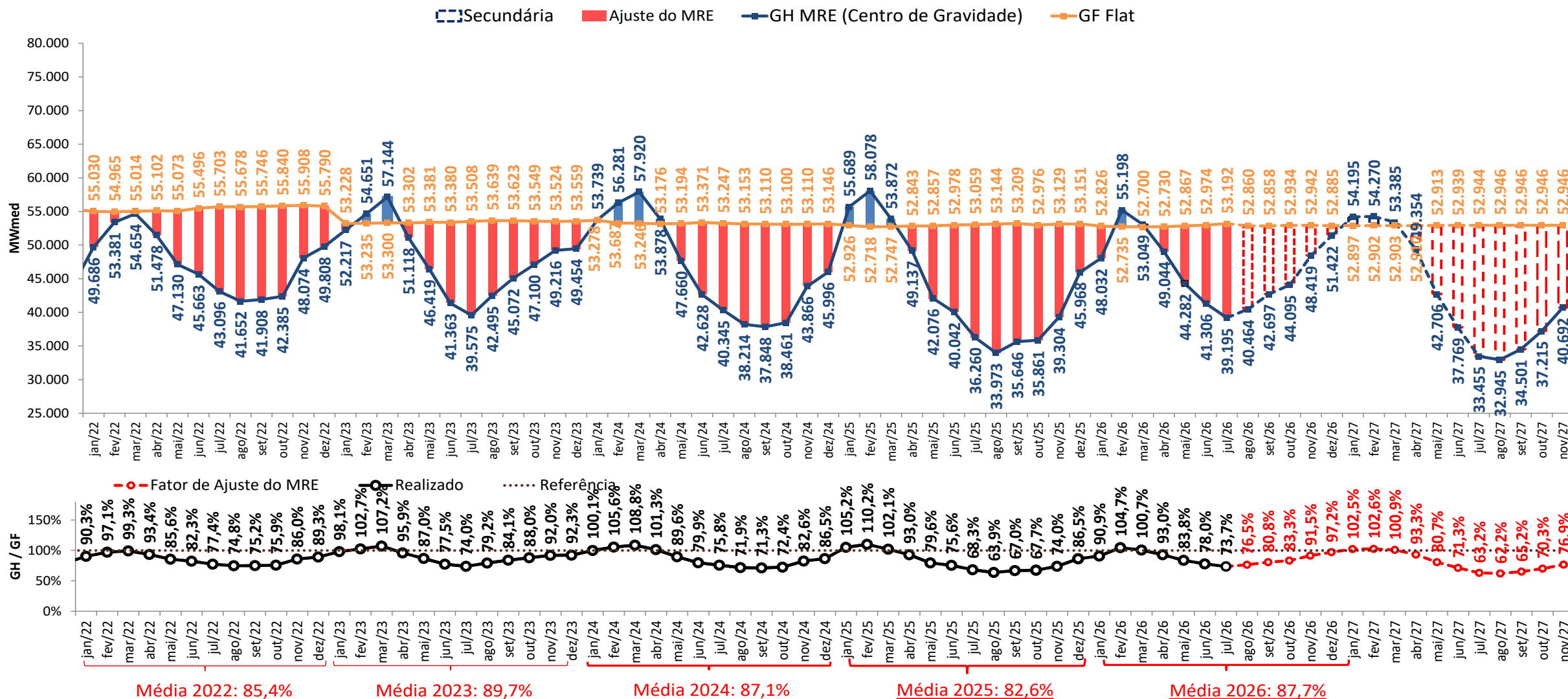
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

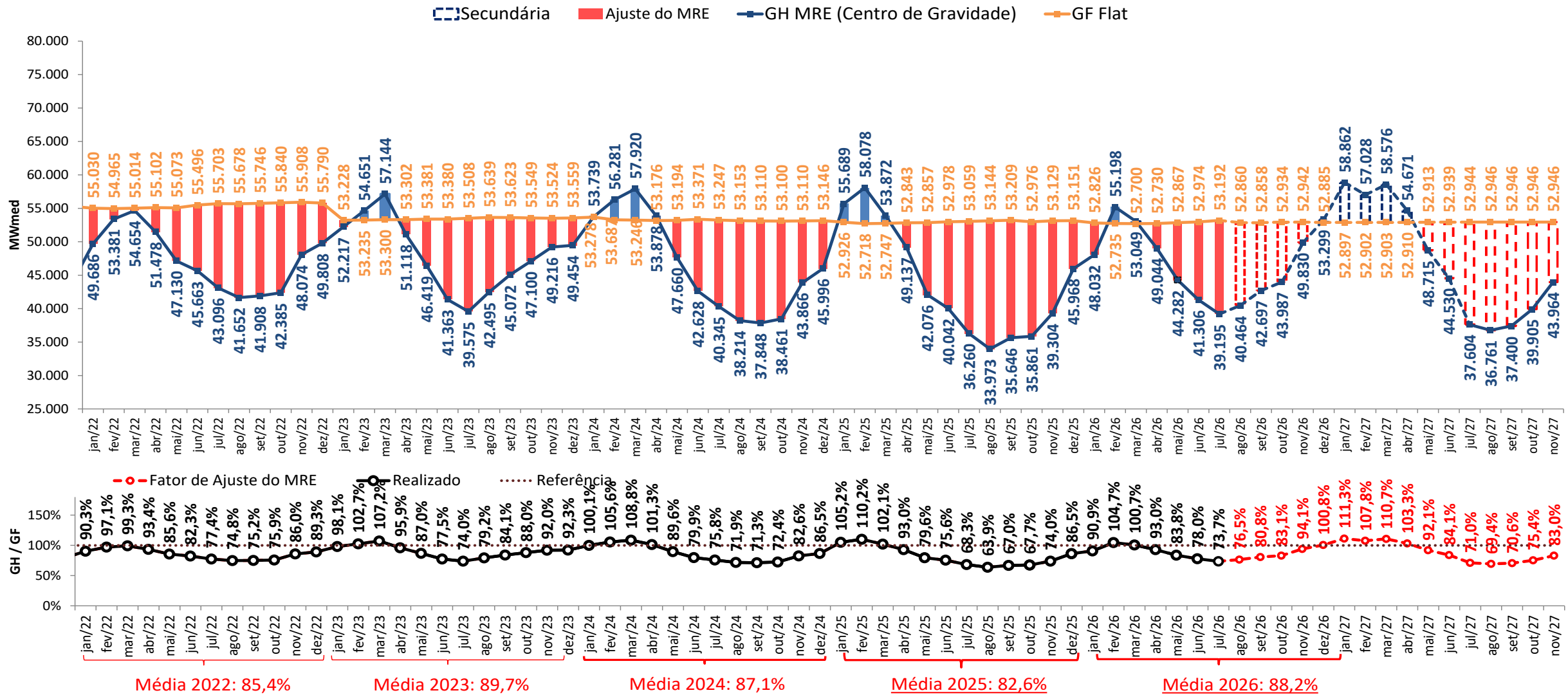
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

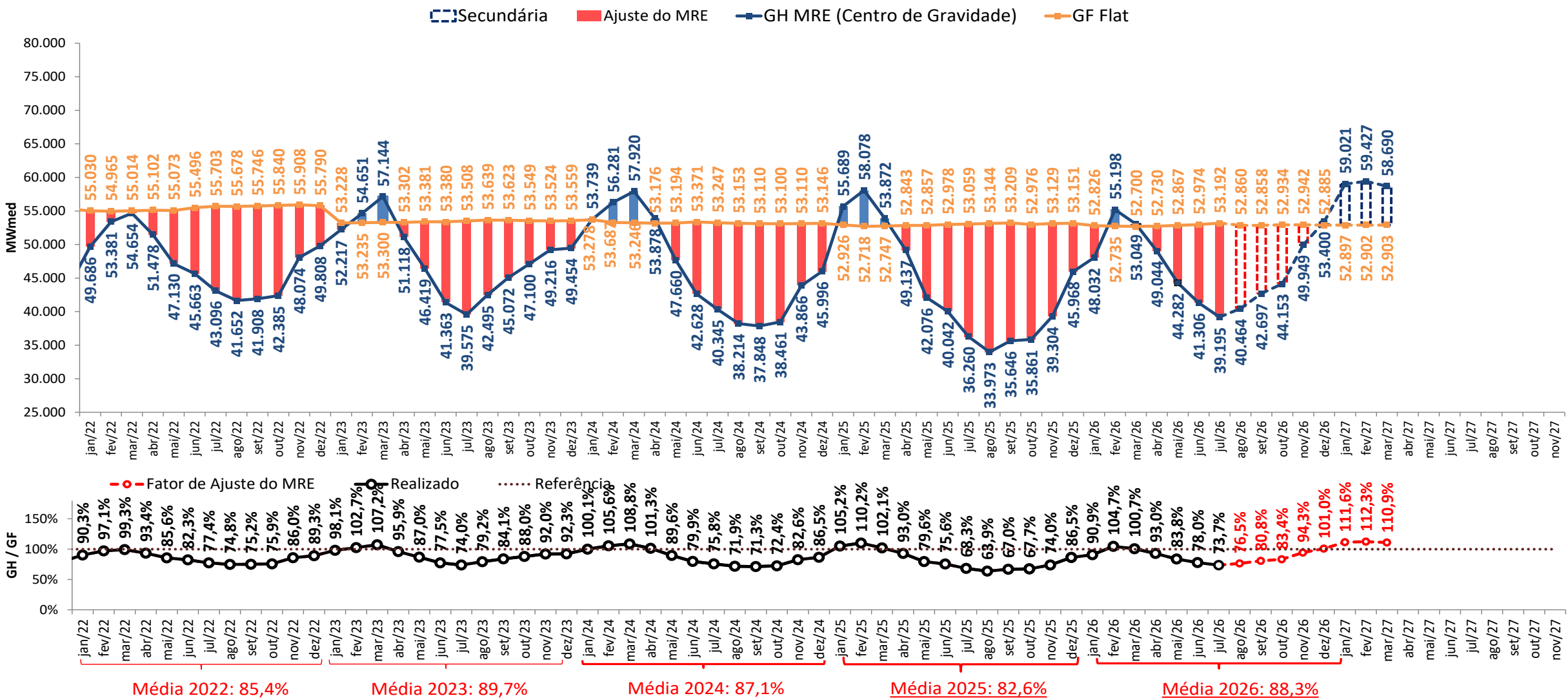
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

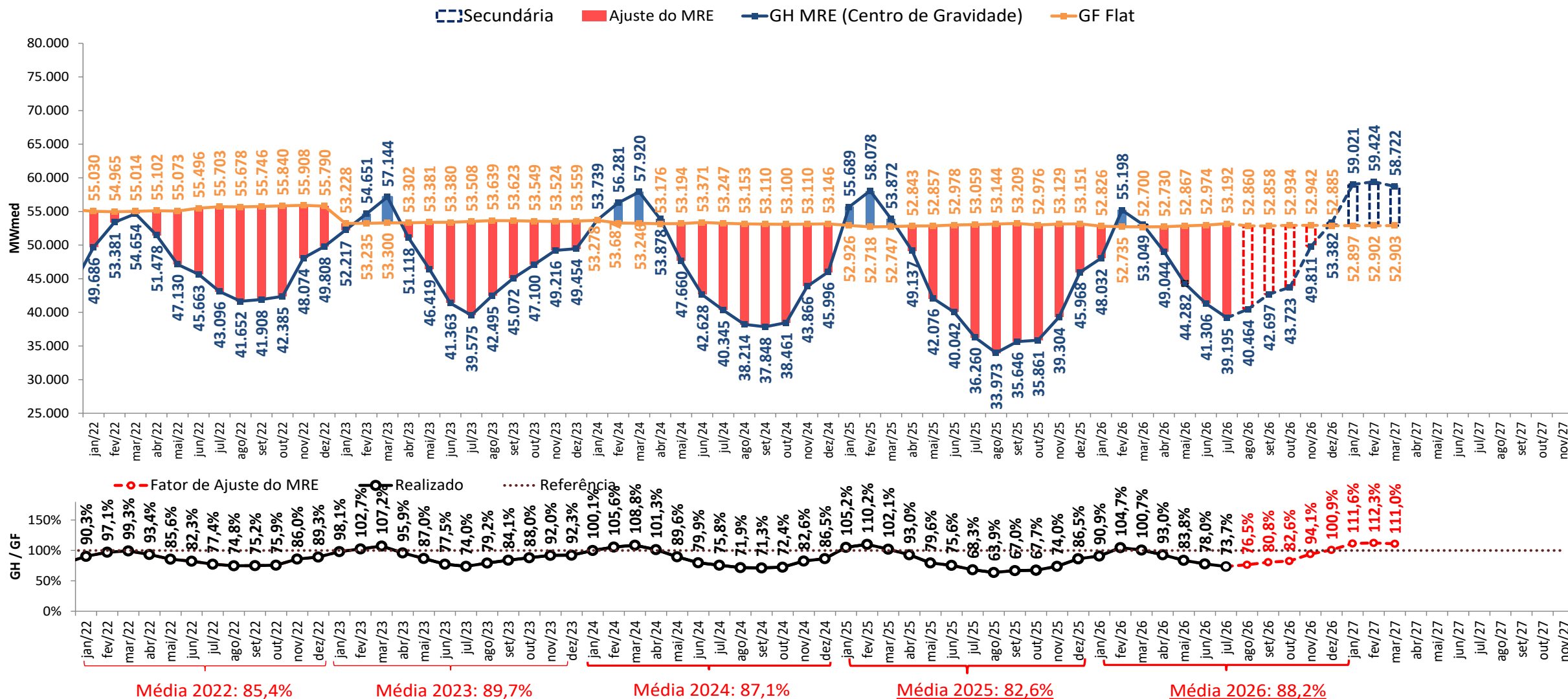
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 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

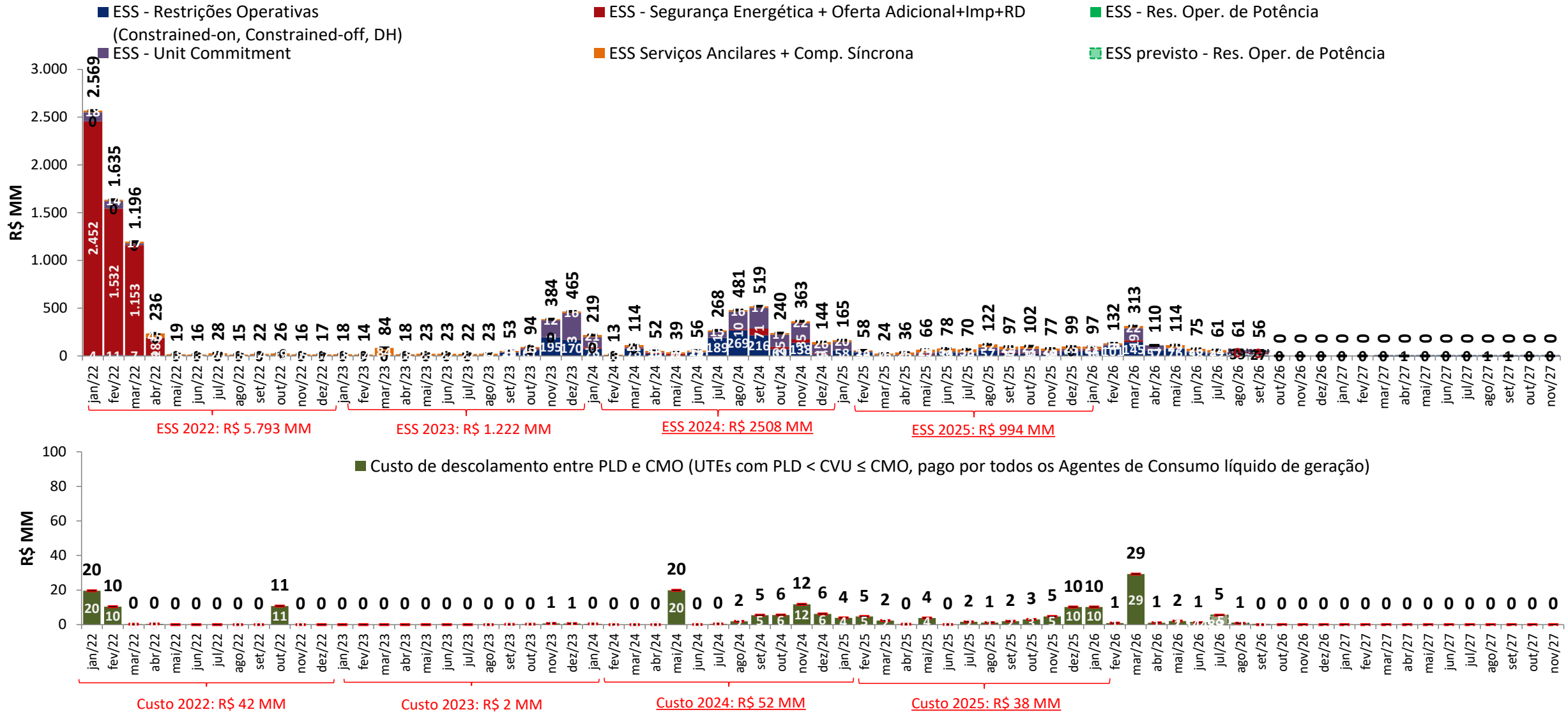
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

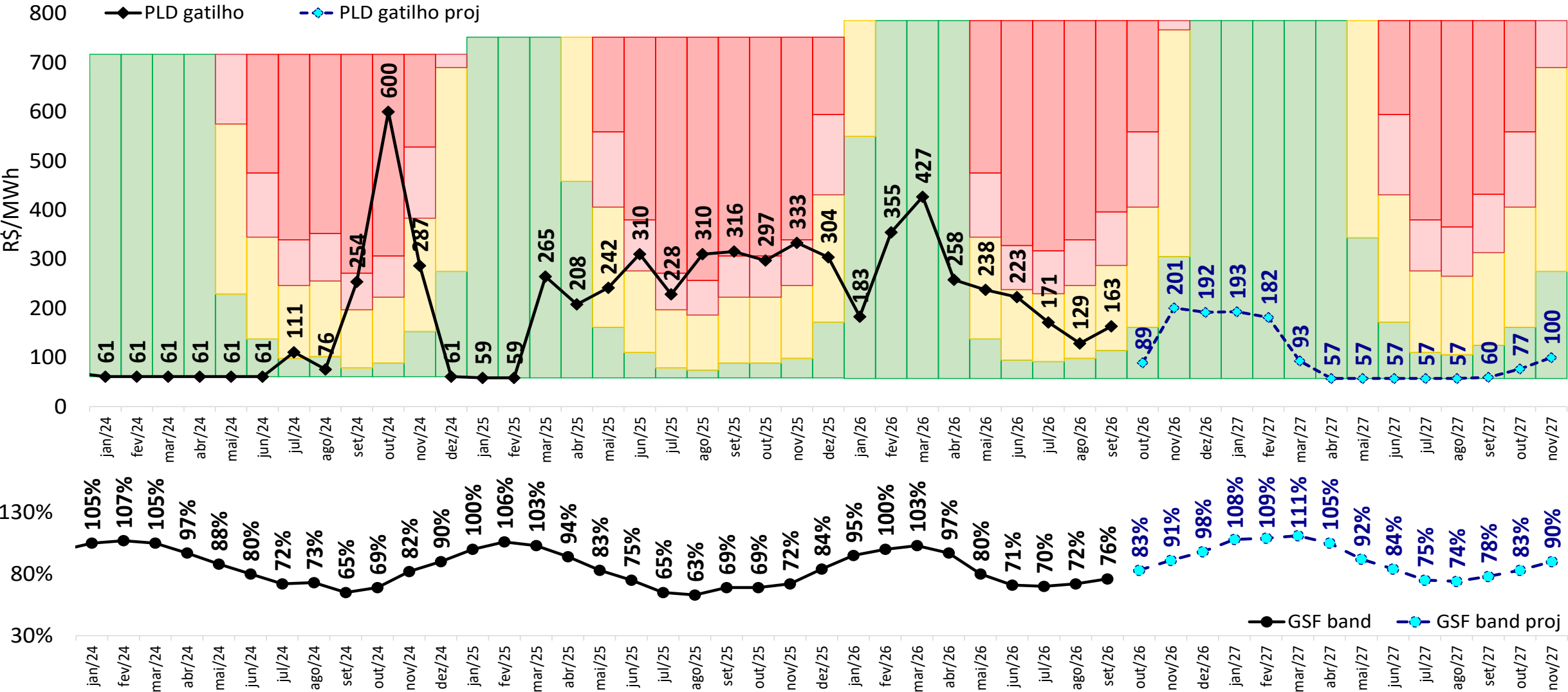
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

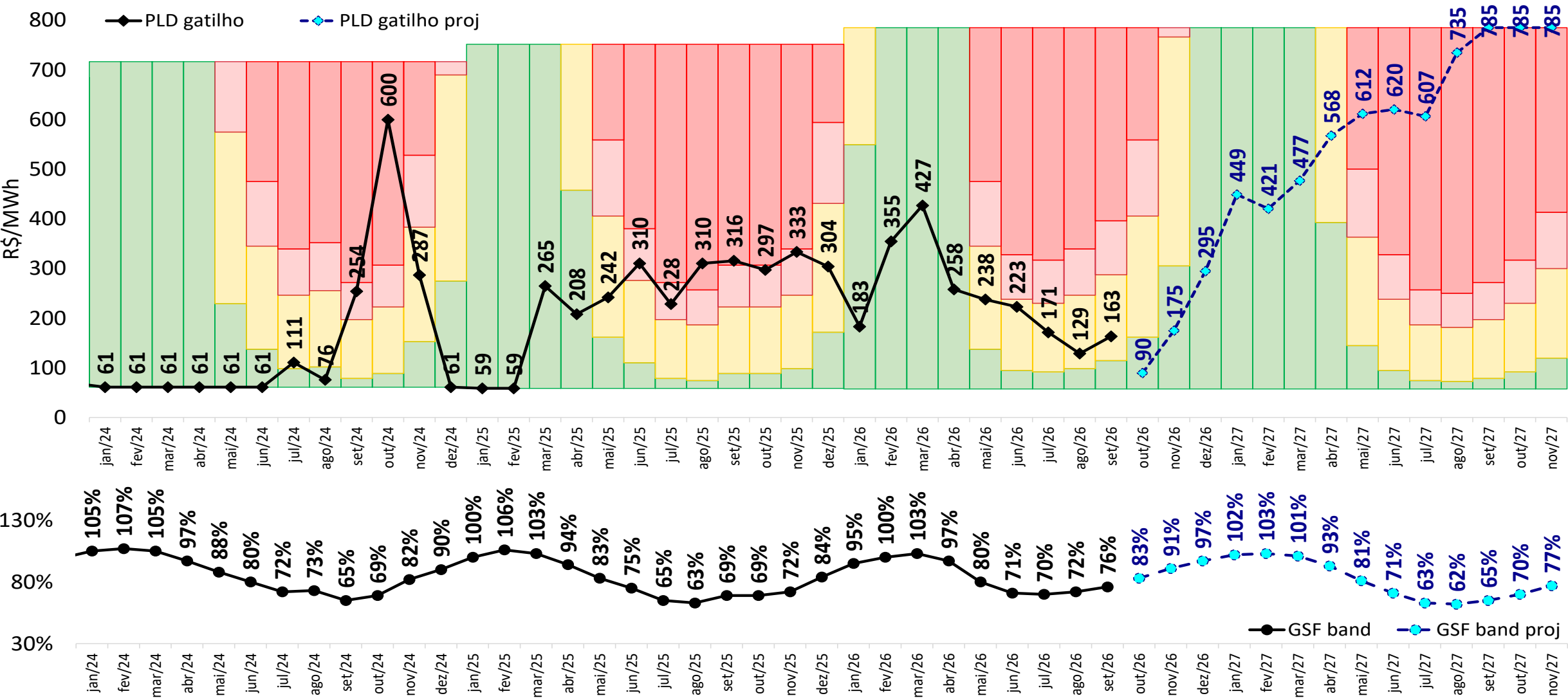


- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

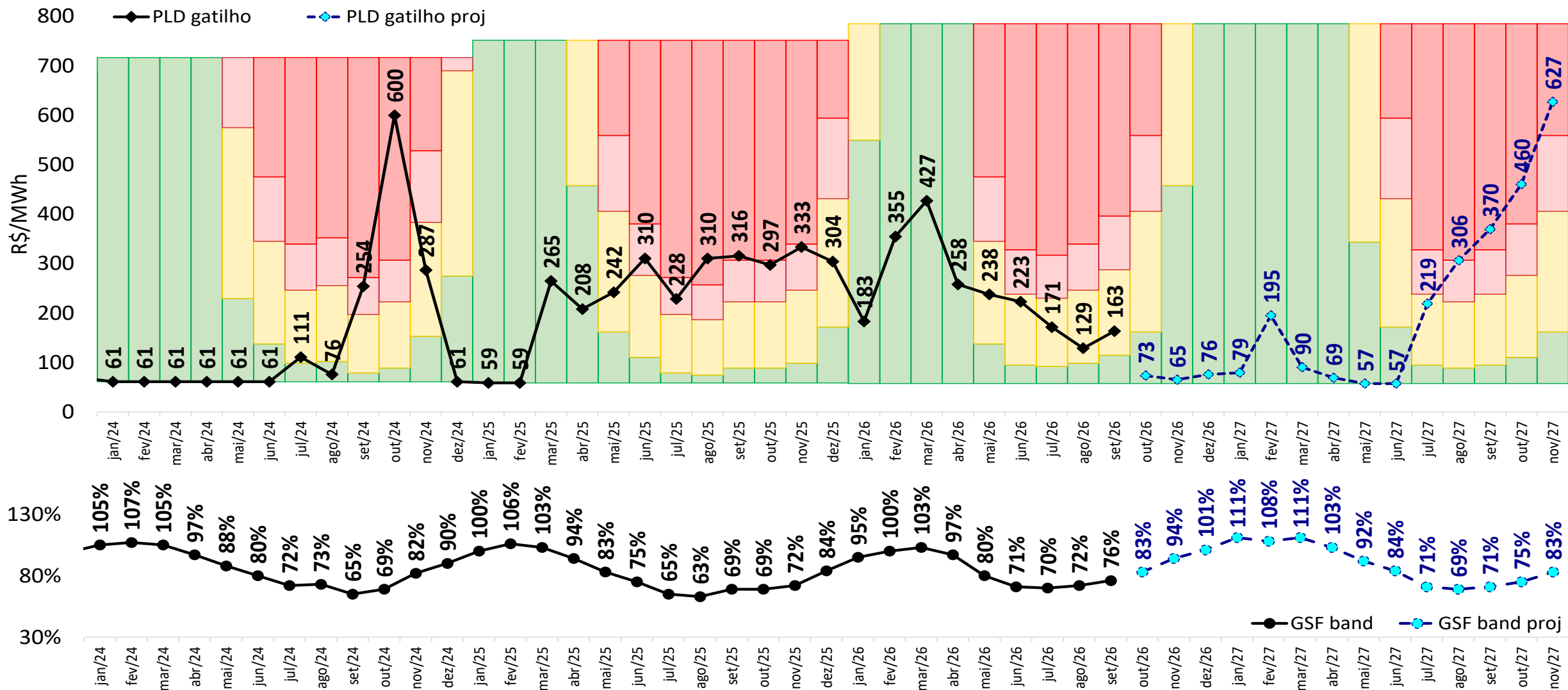


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

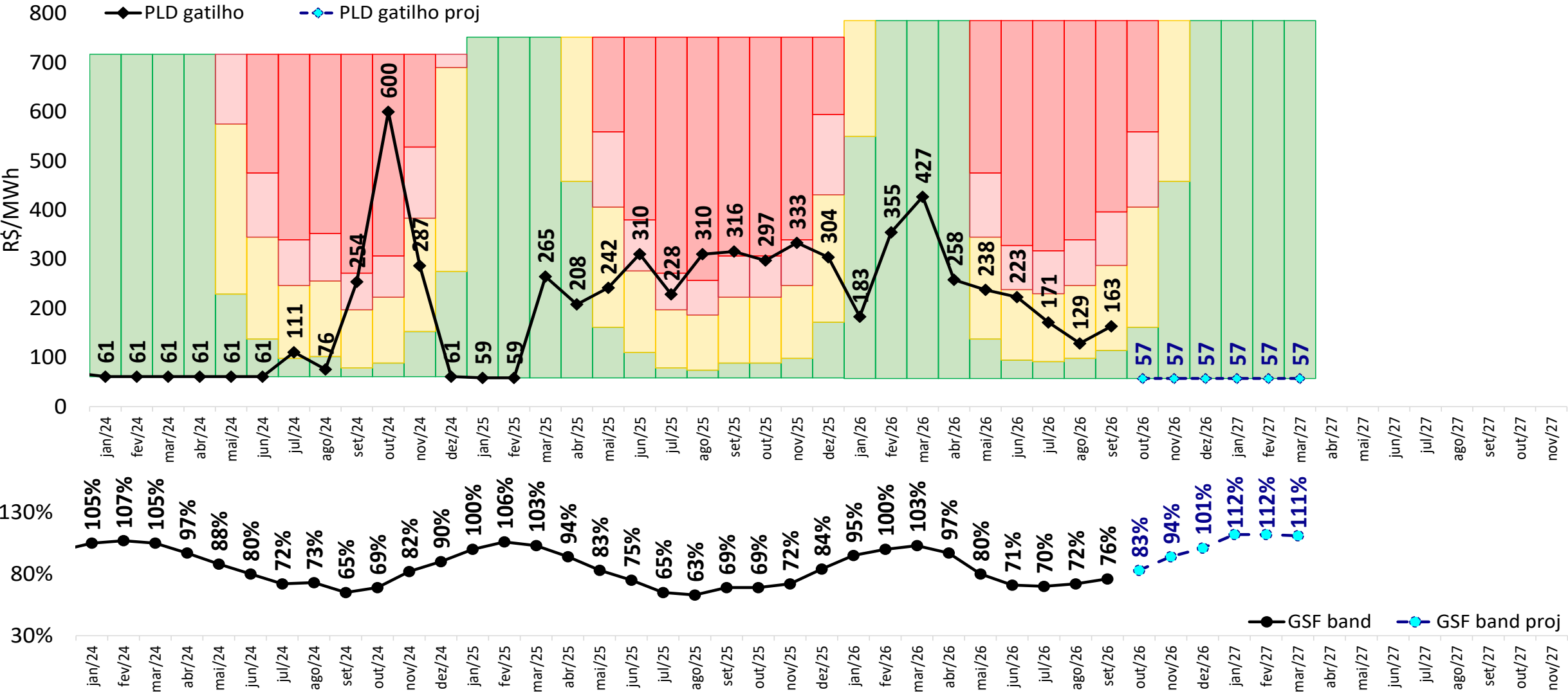


projeção da bandeira tarifária

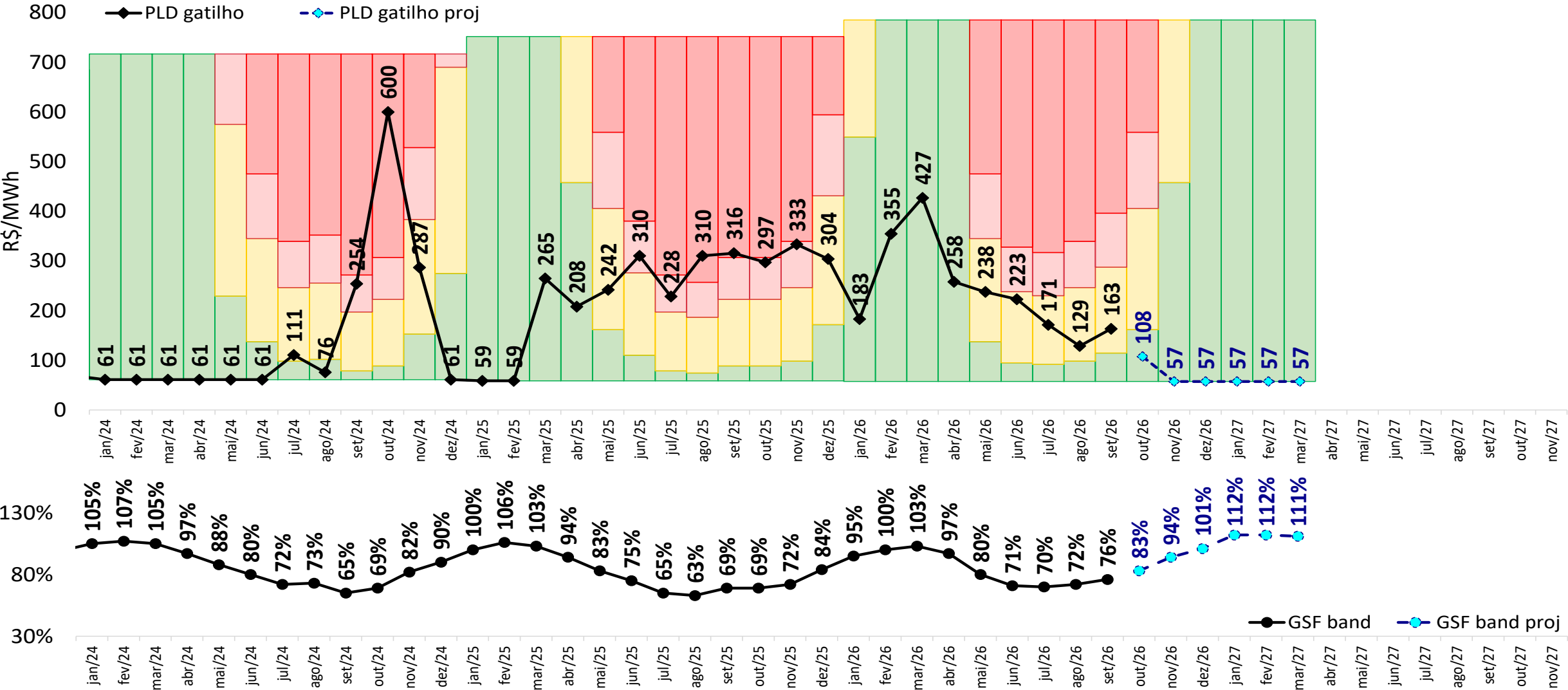
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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/CCEEOficial)



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



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



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



ccee