



04/09/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital chart. The chart includes a bar graph and a line graph with data points. Four circular callouts show percentages: 16%, 44%, 76%, and 98%. In the foreground, there are stacks of coins. The overall theme is financial and technological.

ccee

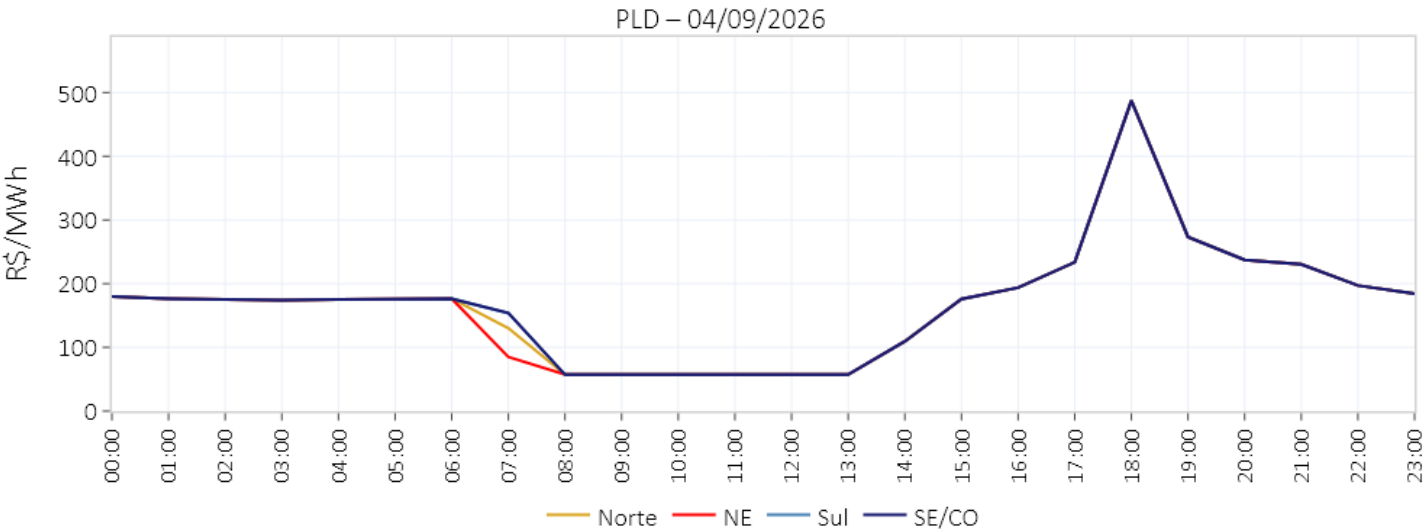
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 04/09/2026



No dia 04/09, o PLD apresentou desacoplamento entre os submercados apenas às 7h, associado ao atingimento do limite de exportação da região Nordeste (15,0 GWm) e conjunto das regiões Norte e Nordeste para o Sudeste (11,9 GWm) e, em função da elevada geração renovável intermitente e menor carga durante esse período. O PLD atingiu o piso regulatório em todos os submercados no período do vale, refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. Durante o horário de ponta, o PLD atingiu o patamar mais elevado do dia, devido a redução da geração eólica e solar, e a elevação da carga. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste, Sul e Norte foi de R\$ 169/MWh, e o Nordeste ficou em R\$ 166/MWh.

No horário de vale do PLD (8h às 13h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da queda de 23,6 GWm da carga líquida* em relação às demais horas. Esse movimento é explicado, principalmente, pela elevação da geração das fontes intermitentes: MMGD (+23,4 GWm) e solar fotovoltaica (+11,3 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 487/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento de 21,3 GWm da carga líquida* em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação da elevação da carga (+12,3 GWm) e da diminuição da geração intermitente: geração eólica (-2,2 GWm), MMGG (-3,6 GWm) e solar fotovoltaica (-3,0 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre o aumento da geração hidrelétrica (+21,0 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+0,4 GWm).



	Demais Horas	Vale (8-13h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	189,6	57,31	-132,3 (-70%)	487,21	+297,6 (+157%)
PLD Sul (R\$/MWh)	189,59	57,31	-132,3 (-70%)	487,2	+297,6 (+157%)
PLD NE (R\$/MWh)	185,54	57,31	-128,2 (-69%)	487,21	+301,7 (+163%)
PLD Norte (R\$/MWh)	188,22	57,31	-130,9 (-70%)	487,21	+299,0 (+159%)
Carga SIN (GWmed)	85,4	89,9	+4,5 (+5%)	97,7	+12,3 (+14%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	17,7	10,3	-7,4 (-42%)	15,5	-2,2 (-12%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	3,8	27,2	+23,4 (+616%)	0,2	-3,6 (-95%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,0	14,3	+11,3 (+377%)	0,0	-3,0 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	8,0	7,7	-0,3 (-4%)	8,0	+0,0 (+0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,6	5,6	+1,0 (+22%)	4,5	-0,1 (-2%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	48,3	24,7	-23,6 (-49%)	69,6	+21,3 (+44%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	2,0	0,0	-2,0 (-100%)	2,4	+0,4 (+20%)
GH SIN (GWmed)	46,3	24,7	-21,6 (-47%)	67,3	+21,0 (+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
3/set/26	R\$ 154,29/MWh	R\$ 154,29/MWh	R\$ 152,63/MWh	R\$ 153,73/MWh
4/set/26	R\$ 168,93/MWh	R\$ 168,92/MWh	R\$ 166,05/MWh	R\$ 167,95/MWh
Projeção set/26	R\$ 172,24/MWh	R\$ 172,24/MWh	R\$ 172,24/MWh	R\$ 172,24/MWh
Projeção out/26	R\$ 171,38/MWh	R\$ 171,38/MWh	R\$ 171,38/MWh	R\$ 171,38/MWh
Projeção nov/26	R\$ 269,58/MWh	R\$ 269,58/MWh	R\$ 269,58/MWh	R\$ 269,58/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 3/set/26	94%	316%	64%	62%	154%
Expectativa set/26	114%	261%	69%	49%	153%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 3/set/26	57,5%	82,5%	75,2%	80,5%	63,6%
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 3/set/26	81,6%	85,1%
Expectativa set/26	77%	80,3%
Projeção 2026	86,9%	86,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/26	R\$ 39,7 MM	R\$ 0,0 MM
Projeção 2026	R\$ 847,0 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

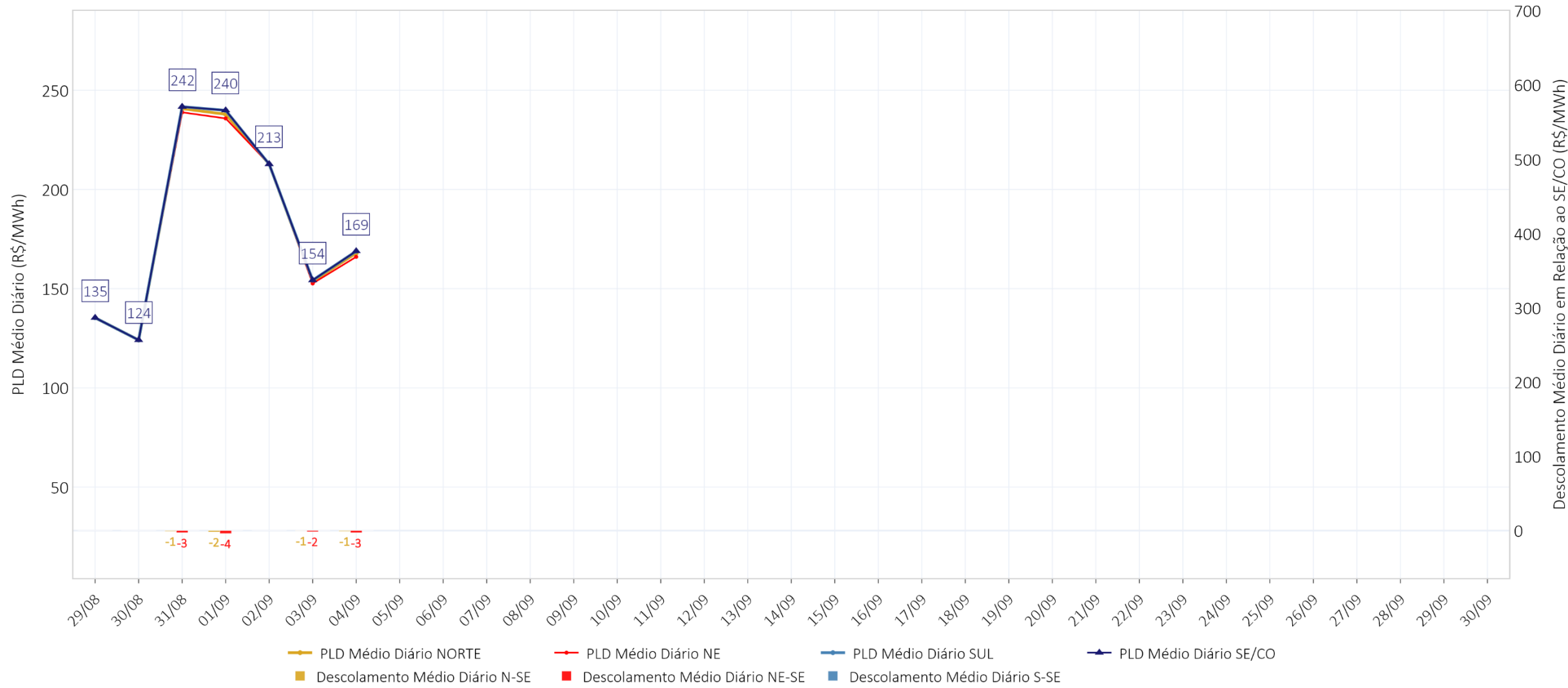
Análise e acompanhamento da operação

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

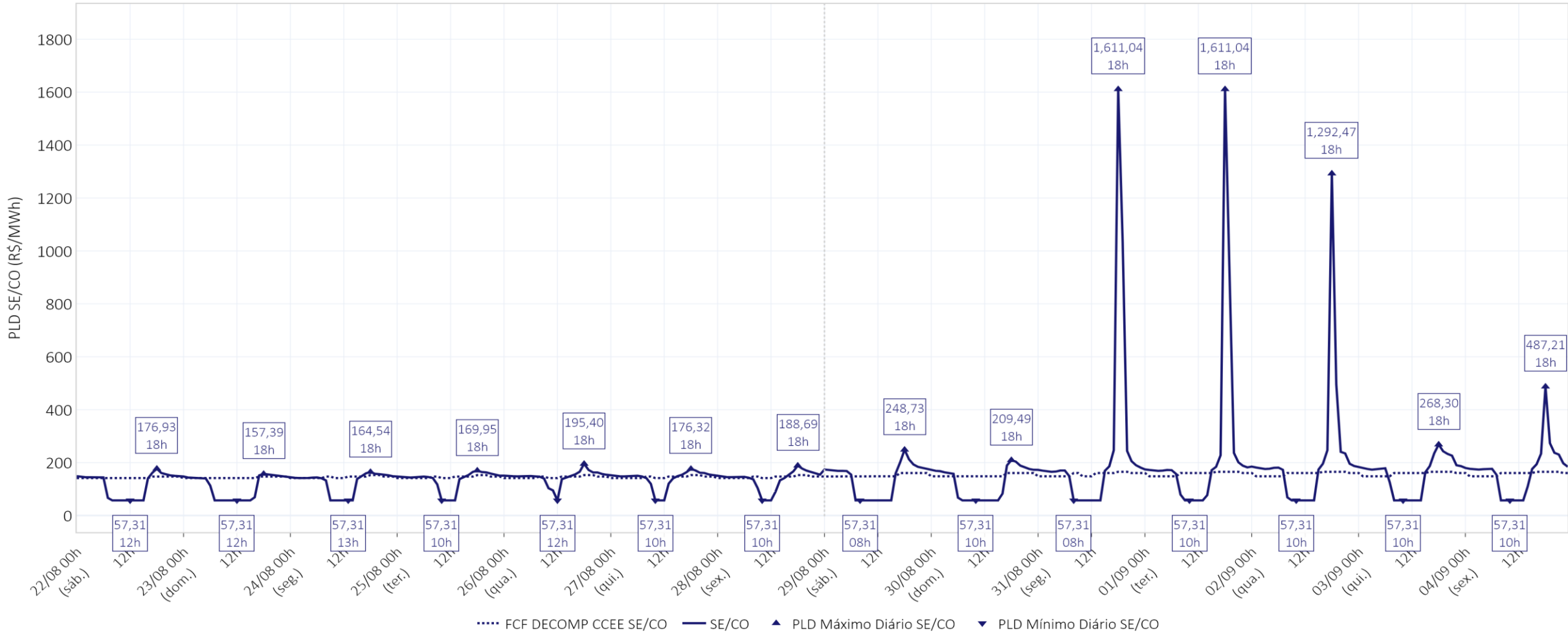
Projeção do PLD

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

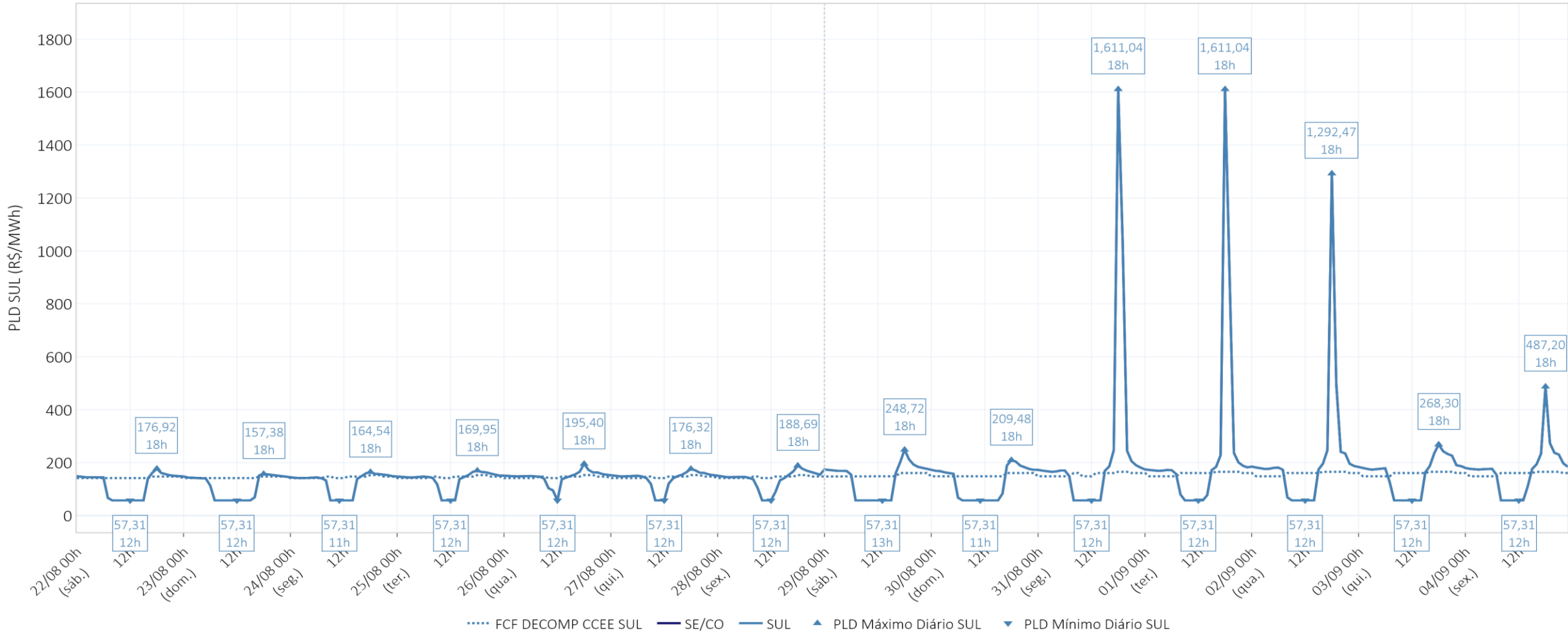
semana 1 de setembro



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

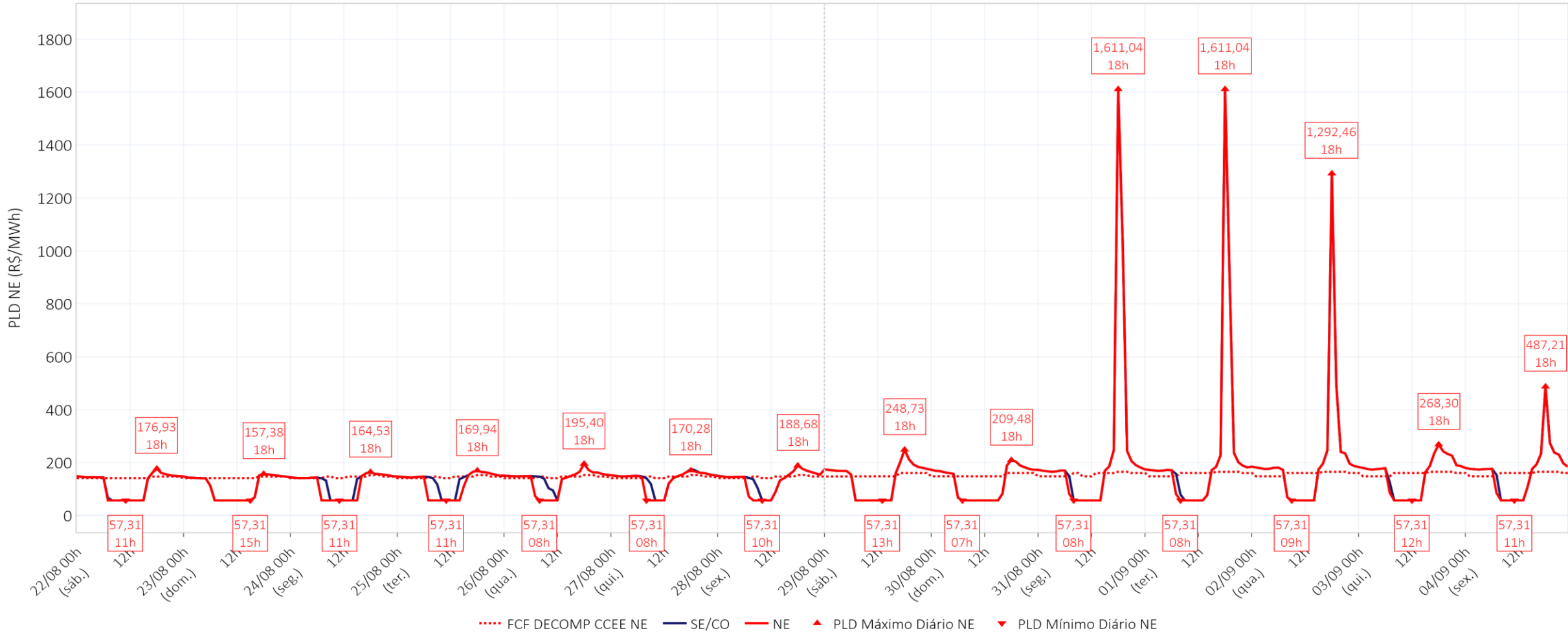


Média Diária (R\$/MWh)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
SE/CO	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242	240	213	154	169



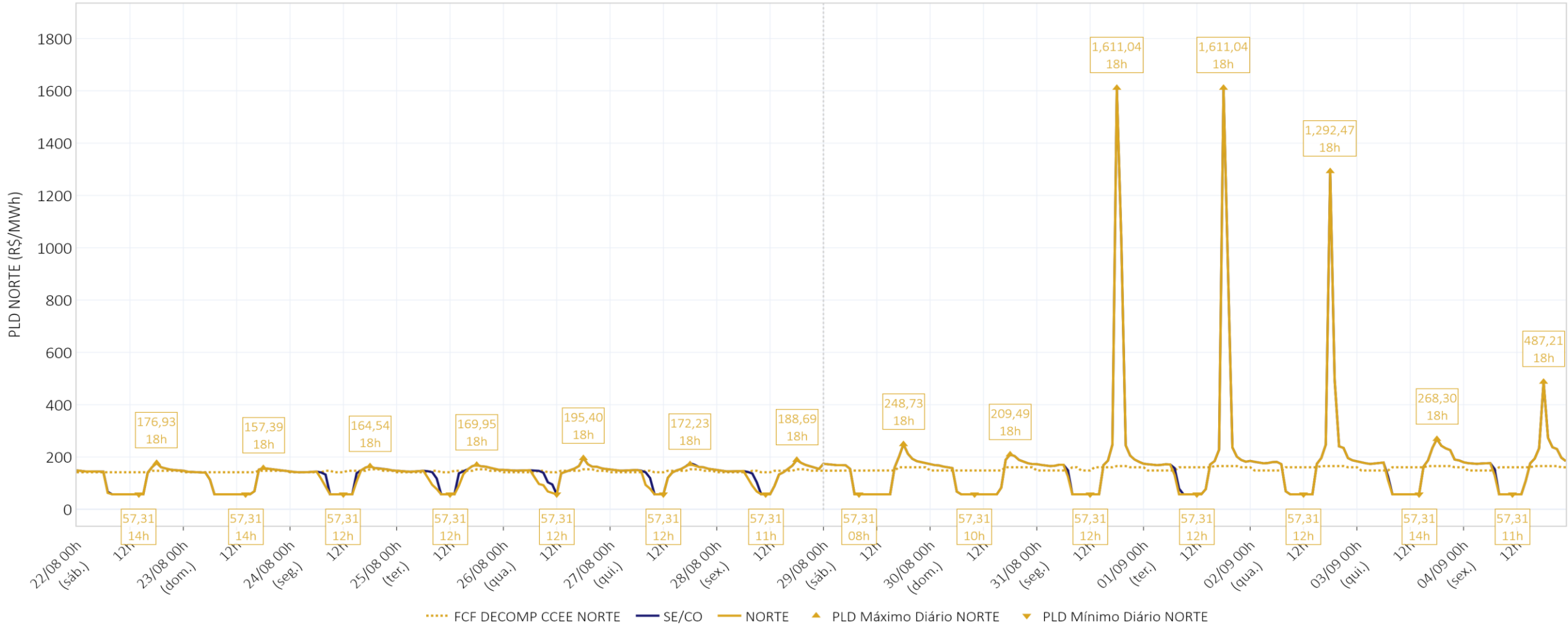
Média Diária (R\$/MWh)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
SE/CO	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242	240	213	154	169
SUL	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242	240	213	154	169

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

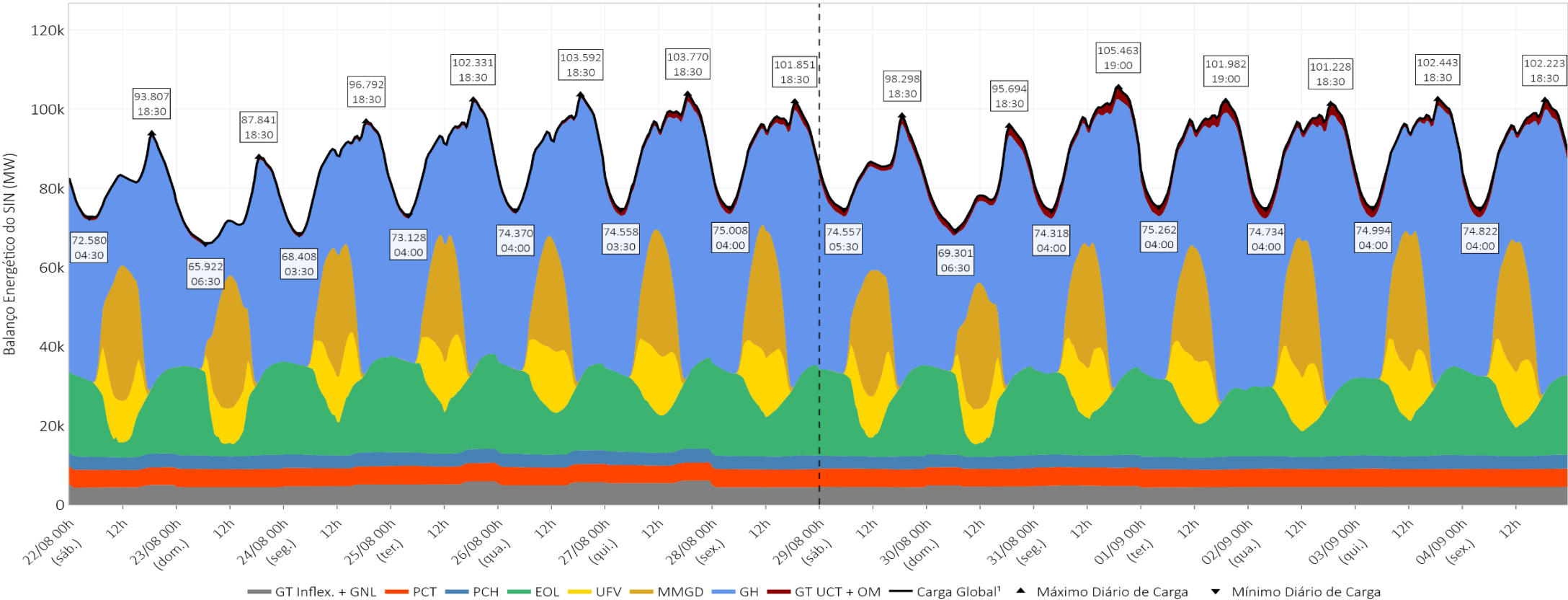


Média Diária (R\$/MWh)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
SE/CO	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242	240	213	154	169
SUL	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242	240	213	154	169
NE	116	109	115	120	132	132	128	135	124	239	236	213	153	166

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

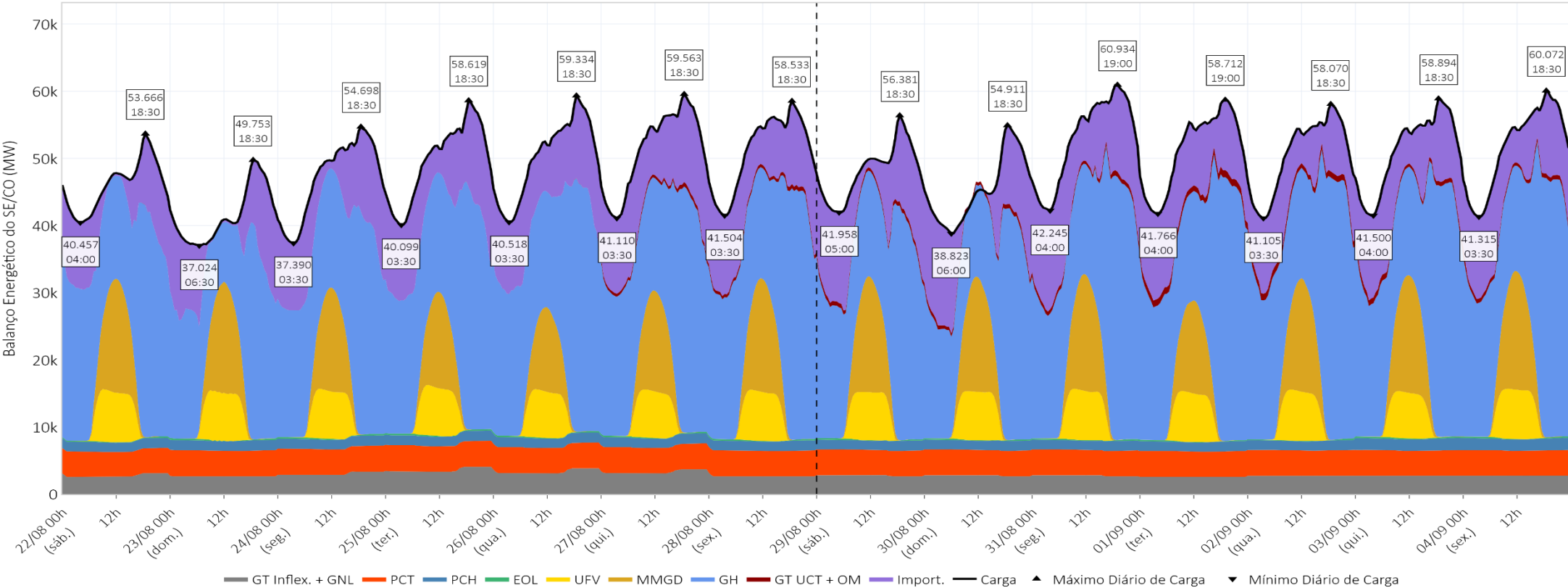


Média Diária (R\$/MWh)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
SE/CO	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242	240	213	154	169
SUL	116	109	125	134	145	139	137	135	124	242	240	213	154	169
NE	116	109	115	120	132	132	128	135	124	239	236	213	153	166
NORTE	116	109	121	127	138	135	132	135	124	241	238	213	154	168



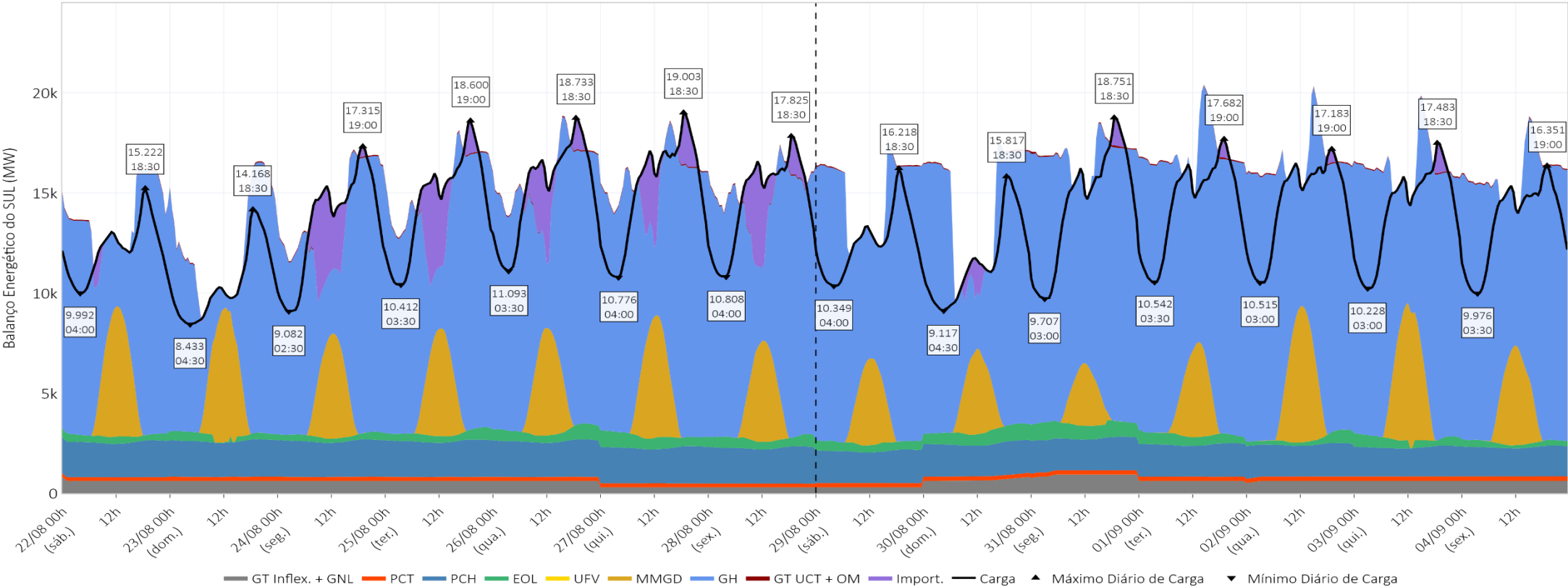
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
Carga Global¹	81.149	73.956	84.615	88.770	89.920	90.771	90.132	84.491	79.725	92.006	90.572	90.165	90.575	90.453
GT UCT + OM	356	493	555	565	609	1.475	1.523	1.562	1.780	2.047	2.202	2.189	1.547	1.874
GH	39.074	31.985	38.228	41.480	44.654	44.199	43.500	40.426	37.038	45.854	46.724	46.180	44.227	45.210
MMGD	9.971	9.714	8.902	8.538	8.152	9.027	9.291	9.264	9.225	8.941	8.364	9.933	10.129	9.512
UFV	4.909	4.035	5.206	5.364	5.814	5.800	5.805	4.839	4.101	5.569	6.030	5.913	5.383	5.745
EOL	14.515	15.353	18.972	19.486	17.625	16.740	17.724	16.206	15.223	17.078	15.211	13.763	16.908	15.724
PCH	3.343	3.394	3.392	3.390	3.364	3.363	3.362	3.173	3.174	3.175	3.175	3.175	3.356	3.358
PCT	4.445	4.598	4.603	4.602	4.571	4.561	4.551	4.559	4.557	4.557	4.557	4.557	4.559	4.561
GT Inflex. + GNL	4.535	4.385	4.758	5.344	5.130	5.606	4.377	4.463	4.627	4.786	4.309	4.455	4.464	4.469

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



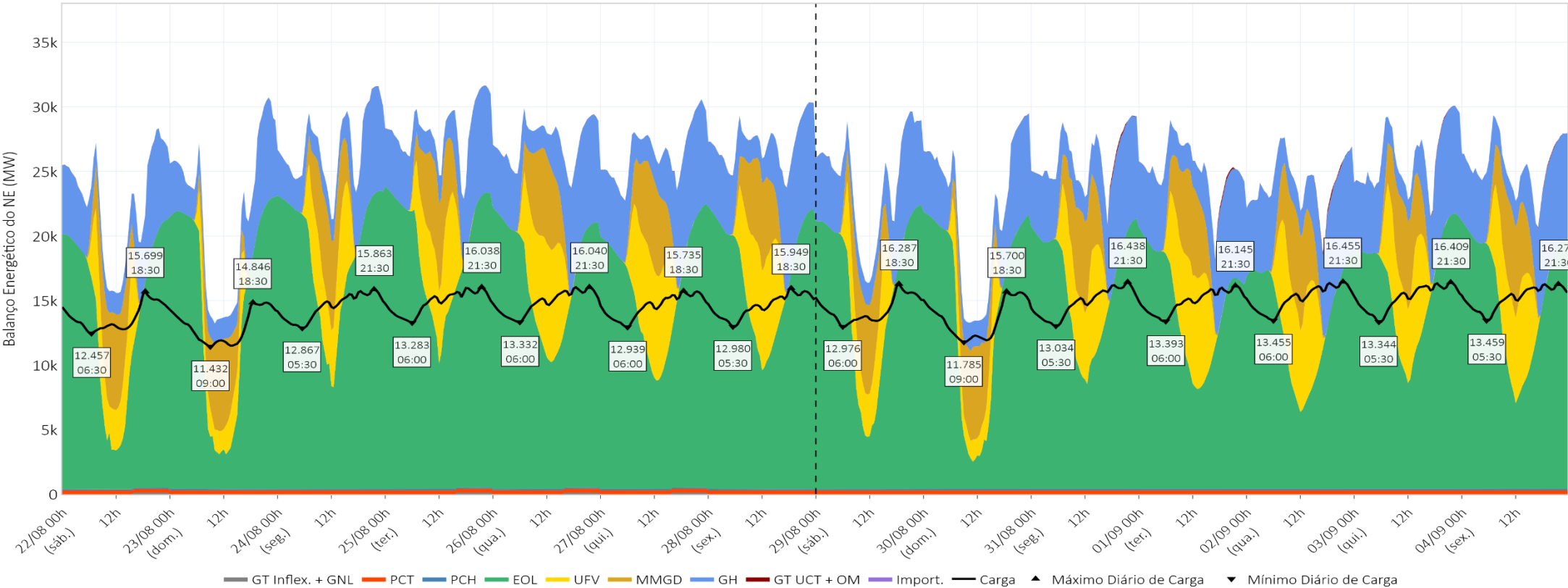
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
Carga¹	46.043	41.529	47.167	49.764	50.174	51.359	51.112	48.124	45.373	52.953	51.306	50.585	51.205	51.736
Interc.²	7.428	7.565	9.446	10.484	10.280	11.206	10.096	9.915	8.841	11.696	10.473	8.449	9.833	9.900
GT UCT + OM	2	0	0	2	4	483	509	566	553	598	967	894	664	590
GH	22.764	18.318	22.077	23.509	24.899	24.023	24.715	21.757	20.116	24.655	25.117	25.561	24.551	24.889
MMGD	4.900	4.726	4.363	3.989	3.572	4.310	4.878	4.962	4.925	4.993	4.008	4.827	5.134	5.117
UFV	2.883	2.777	2.746	2.697	2.630	2.606	2.827	2.780	2.796	2.859	2.814	2.790	2.563	2.824
EOL	124	162	184	185	160	151	148	140	139	154	109	98	180	129
PCH	1.447	1.475	1.473	1.472	1.451	1.449	1.448	1.426	1.426	1.427	1.427	1.427	1.759	1.760
PCT	3.733	3.846	3.846	3.846	3.811	3.811	3.811	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.788	3.788
GT Inflex. + GNL	2.762	2.659	3.032	3.581	3.367	3.321	2.681	2.772	2.770	2.764	2.583	2.733	2.733	2.738

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.



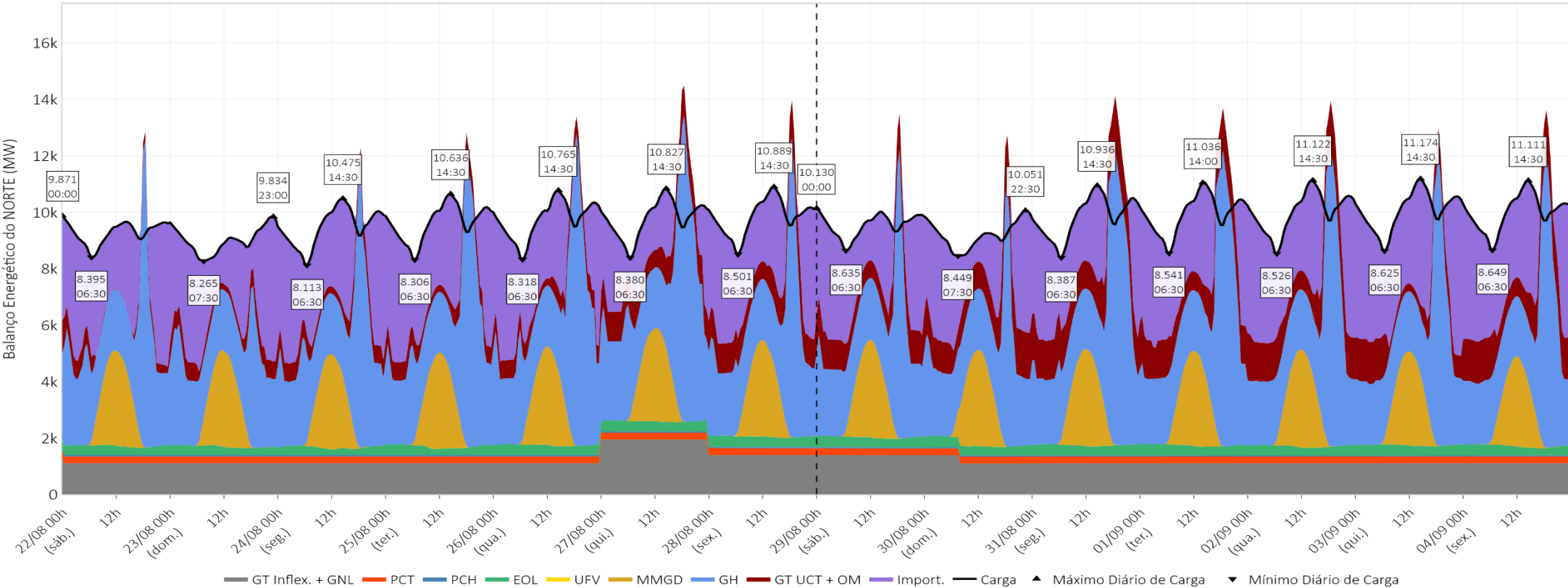
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
Carga¹	12.141	10.439	13.483	14.538	15.166	15.108	14.622	12.536	11.579	14.410	14.410	14.422	14.129	13.536
Interc.²	-1.607	-1.810	-22	29	-352	-449	-116	-2.506	-2.687	-2.444	-2.576	-2.156	-2.166	-2.458
GT UCT + OM	31	30	39	42	46	44	43	31	30	42	41	38	37	38
GH	8.985	7.420	9.111	9.979	10.842	10.946	10.524	11.252	9.944	12.460	12.724	11.889	11.540	11.977
MMGD	1.825	1.883	1.457	1.475	1.486	1.681	1.413	1.212	1.158	853	1.281	1.908	1.973	1.415
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	341	305	289	408	542	609	486	433	661	768	506	312	441	257
PCH	1.758	1.785	1.785	1.785	1.781	1.782	1.782	1.602	1.602	1.603	1.603	1.603	1.462	1.462
PCT	180	206	204	200	202	195	189	213	212	212	212	212	217	219
GT Inflex. + GNL	626	620	620	620	620	300	300	300	659	916	620	616	625	625

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação quando negativos.



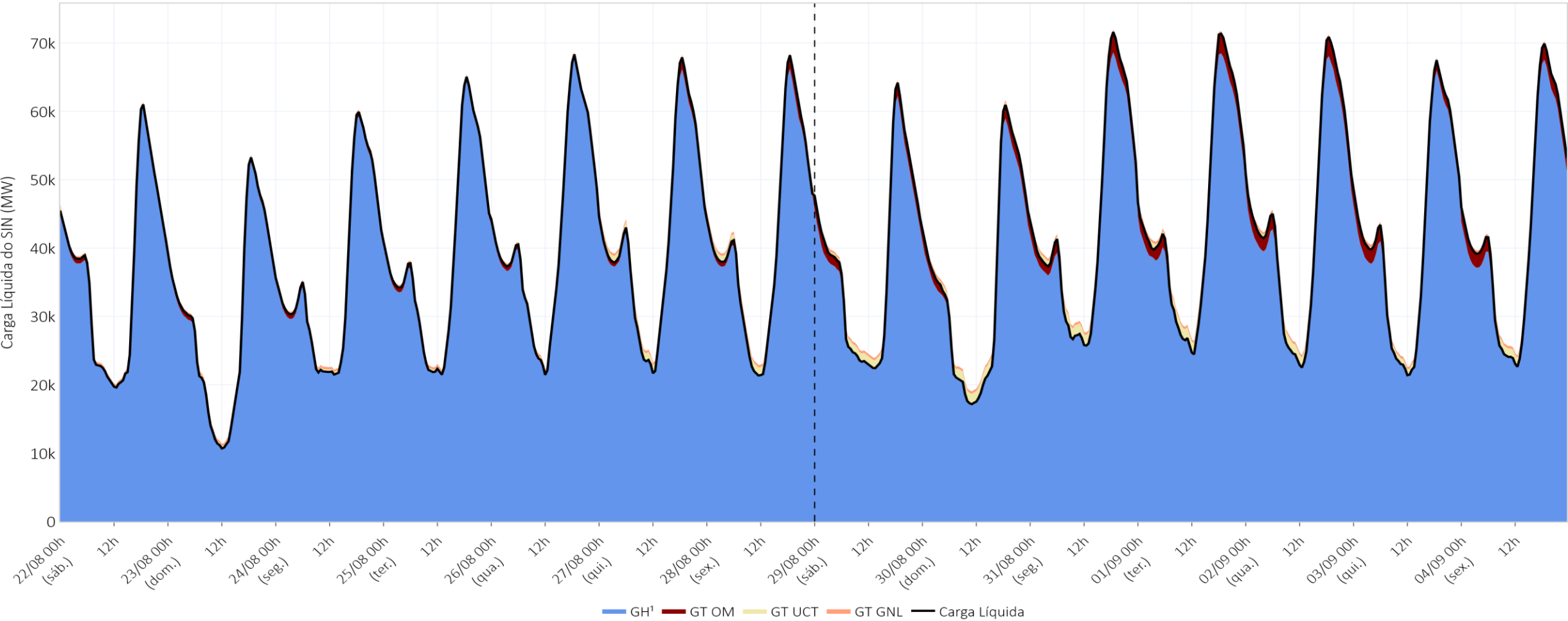
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
Carga¹	13.694	12.986	14.502	14.844	14.848	14.545	14.574	14.301	13.573	14.825	14.923	15.166	15.195	15.194
Interc.²	-8.800	-8.805	-12.390	-13.294	-12.442	-11.915	-12.571	-9.878	-8.434	-11.115	-10.182	-8.877	-10.904	-10.234
GT UCT + OM	5	4	5	5	6	6	6	7	4	37	35	41	17	19
GH	4.081	3.459	3.723	4.377	5.021	5.164	5.050	4.349	4.079	4.932	5.139	5.278	4.894	5.024
MMGD	2.234	2.094	2.083	2.063	2.065	2.036	1.989	2.078	2.134	2.063	2.064	2.169	2.026	2.048
UFV	2.024	1.256	2.459	2.666	3.183	3.192	2.977	2.057	1.303	2.708	3.215	3.122	2.819	2.919
EOL	13.721	14.576	18.214	18.578	16.569	15.618	16.722	15.284	14.083	15.798	14.247	13.030	15.926	15.000
PCH	92	88	88	88	86	86	86	98	98	98	98	98	95	95
PCT	297	311	318	321	321	318	313	302	302	303	303	303	319	319
GT Inflex. + GNL	40	3	3	40	40	40	3	3	3	3	3	3	3	3

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.



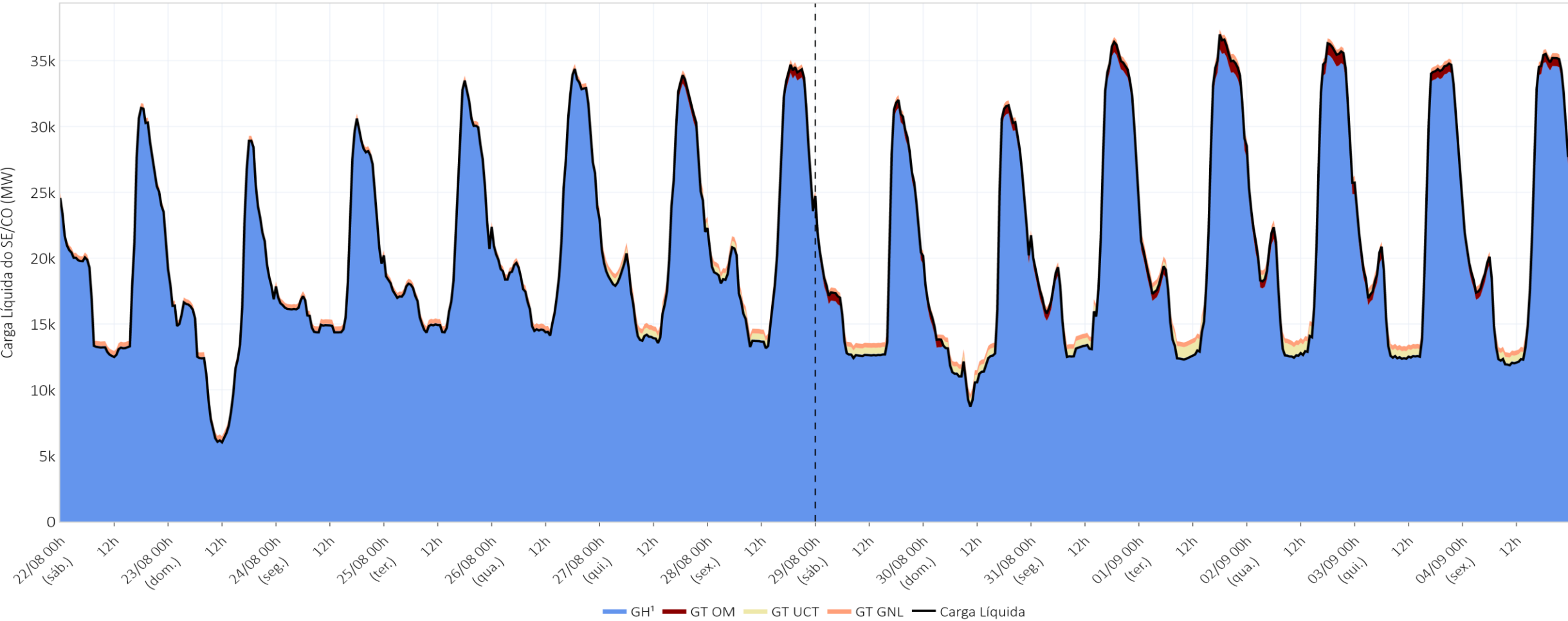
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
Carga¹	9.272	9.002	9.464	9.625	9.732	9.759	9.824	9.530	9.199	9.818	9.933	9.992	10.046	9.987
Interc.²	2.978	3.050	2.966	2.781	2.514	1.158	2.591	2.469	2.279	1.863	2.284	2.583	3.237	2.792
GT UCT + OM	319	459	512	516	553	942	965	958	1.193	1.370	1.159	1.217	830	1.227
GH	3.243	2.787	3.317	3.615	3.892	4.066	3.210	3.069	2.898	3.807	3.743	3.452	3.242	3.319
MMGD	1.013	1.010	999	1.011	1.029	999	1.010	1.012	1.009	1.032	1.010	1.029	997	932
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	329	310	286	316	355	362	368	349	340	358	349	323	361	338
PCH	46	46	46	46	47	47	47	48	48	48	48	48	40	40
PCT	234	235	235	235	238	238	238	236	236	236	236	236	234	234
GT Inflex. + GNL	1.107	1.103	1.103	1.103	1.103	1.945	1.393	1.388	1.195	1.103	1.103	1.102	1.103	1.103

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.



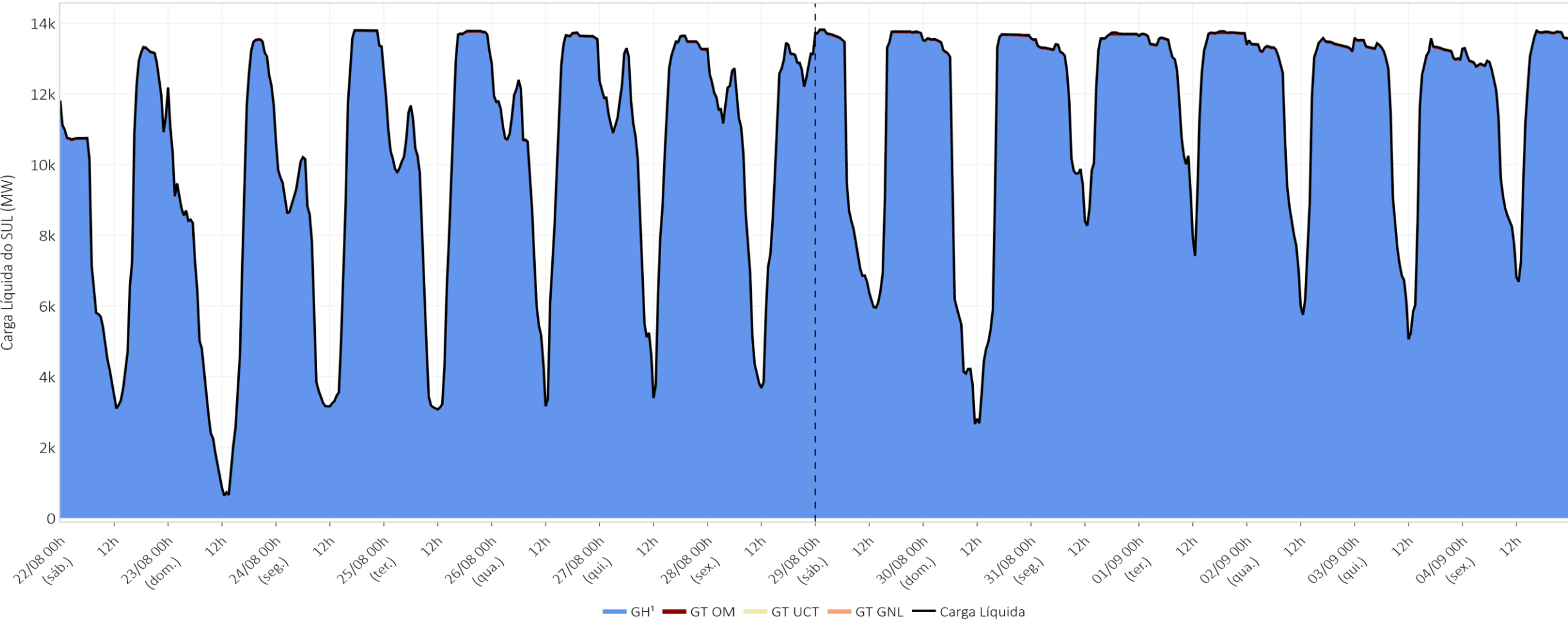
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
Carga Líquida	36.483	29.456	35.627	38.894	42.141	41.823	41.190	38.268	34.780	43.824	44.720	44.320	41.952	43.196
GT OM	332	397	465	477	557	700	759	1.054	954	1.343	1.486	1.631	1.220	1.480
GH¹	36.201	29.112	35.210	38.462	41.636	41.181	40.482	37.267	33.880	42.536	43.291	42.748	40.795	41.778

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



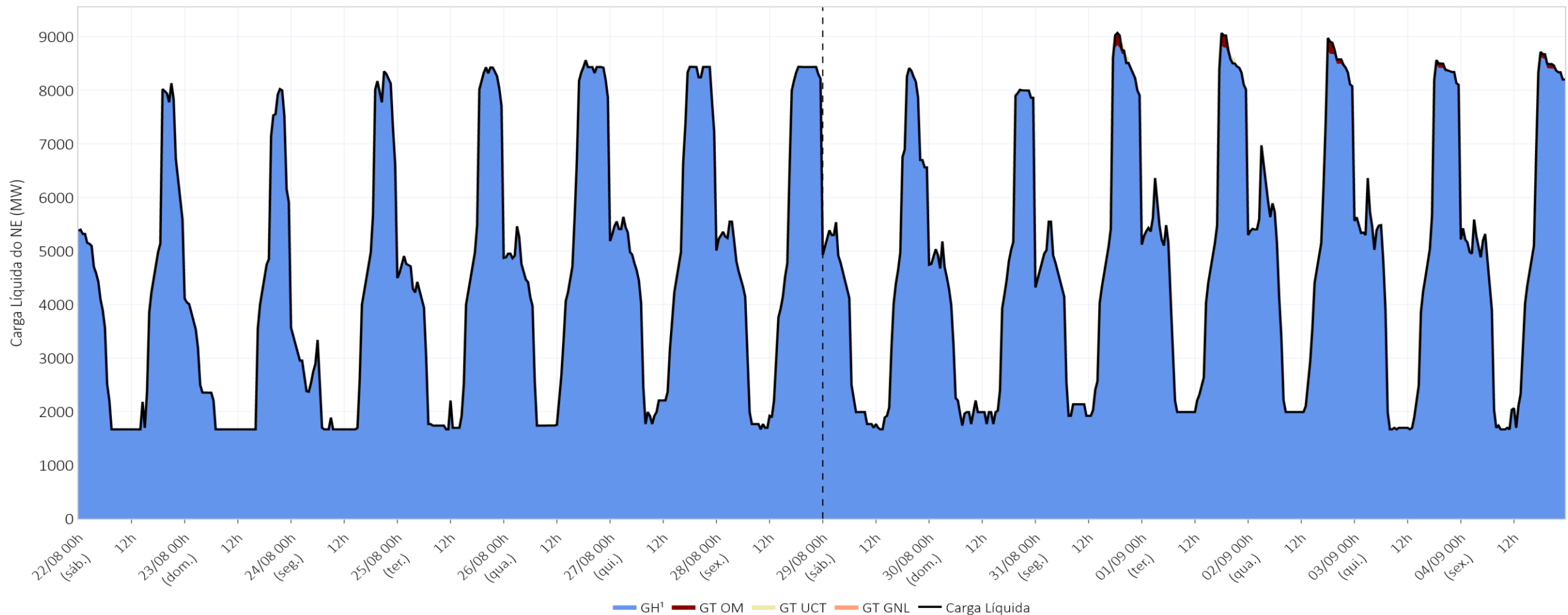
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
Carga Líquida	19.842	15.392	19.012	20.447	21.832	21.080	21.794	18.915	17.224	21.728	22.166	22.664	21.513	21.834
GT OM	1	0	0	2	3	133	148	370	319	446	539	594	457	439
GH¹	19.891	15.445	19.059	20.491	21.881	21.006	21.698	18.598	16.958	21.337	21.685	22.129	21.119	21.457

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



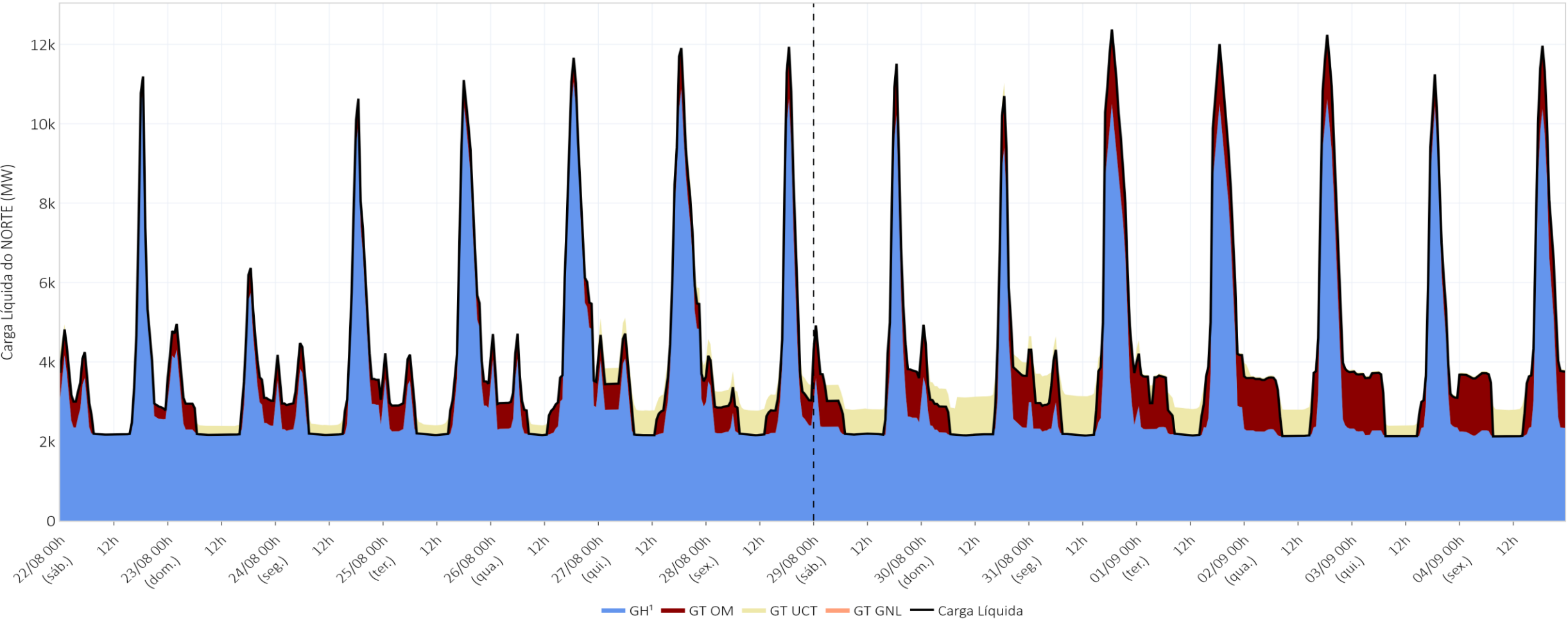
Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
Carga Líquida	9.016	7.450	9.149	10.021	10.888	10.990	10.567	11.282	9.973	12.498	12.765	11.927	11.576	12.015
GT OM	31	29	38	42	46	44	43	31	29	39	40	38	36	37
GH¹	8.985	7.420	9.111	9.979	10.842	10.946	10.524	11.252	9.944	12.460	12.724	11.889	11.540	11.977

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



Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
Carga Líquida	4.086	3.463	3.727	4.382	5.027	5.170	5.056	4.354	4.083	4.955	5.162	5.306	4.910	5.042
GT OM	4	4	4	5	6	6	6	6	4	23	22	28	16	18
GH¹	4.081	3.459	3.723	4.377	5.021	5.164	5.050	4.349	4.079	4.932	5.139	5.278	4.894	5.024

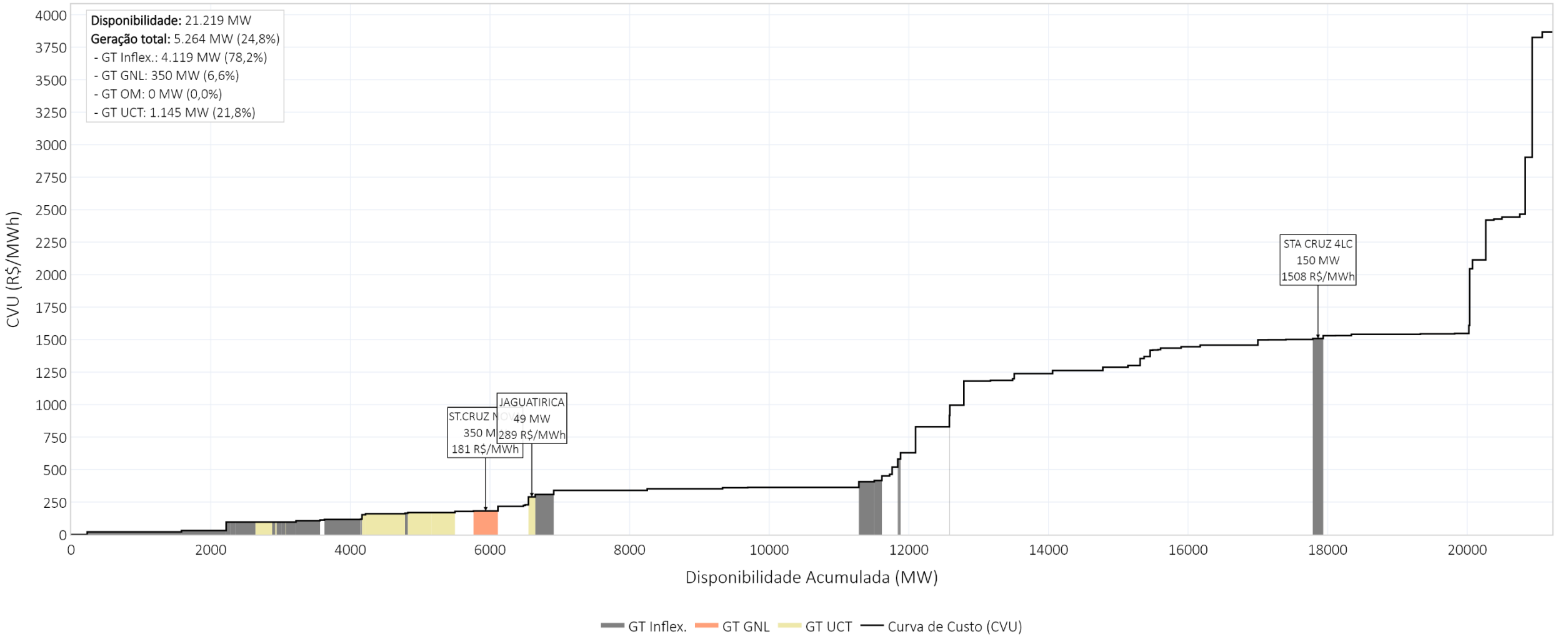
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	22/08	23/08	24/08	25/08	26/08	27/08	28/08	29/08	30/08	31/08	01/09	02/09	03/09	04/09
Carga Líquida	3.539	3.152	3.739	4.044	4.394	4.583	3.773	3.716	3.500	4.642	4.627	4.423	3.953	4.305
GT OM	296	364	422	429	502	517	562	648	601	835	885	971	711	986
GH¹	3.243	2.787	3.317	3.615	3.892	4.066	3.210	3.069	2.898	3.807	3.743	3.452	3.242	3.319

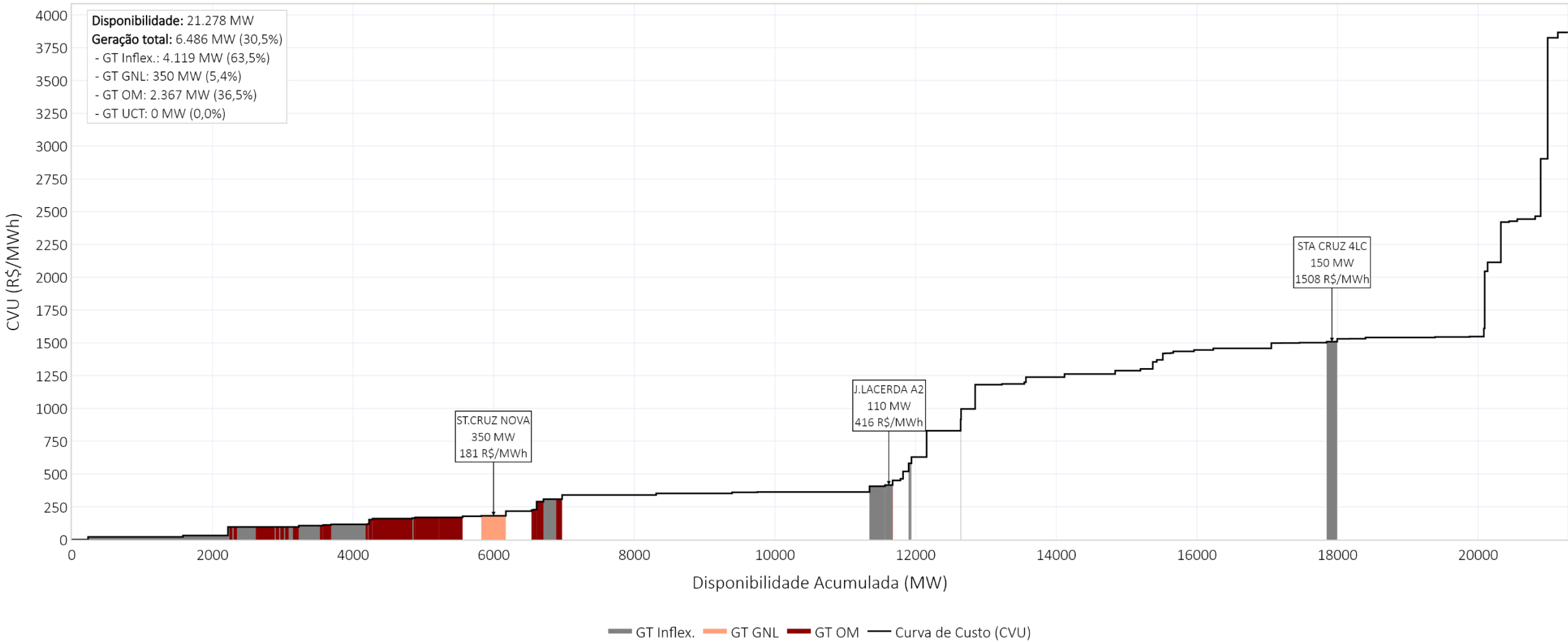
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

04/09/2026 - 12:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

04/09/2026 - 18:30



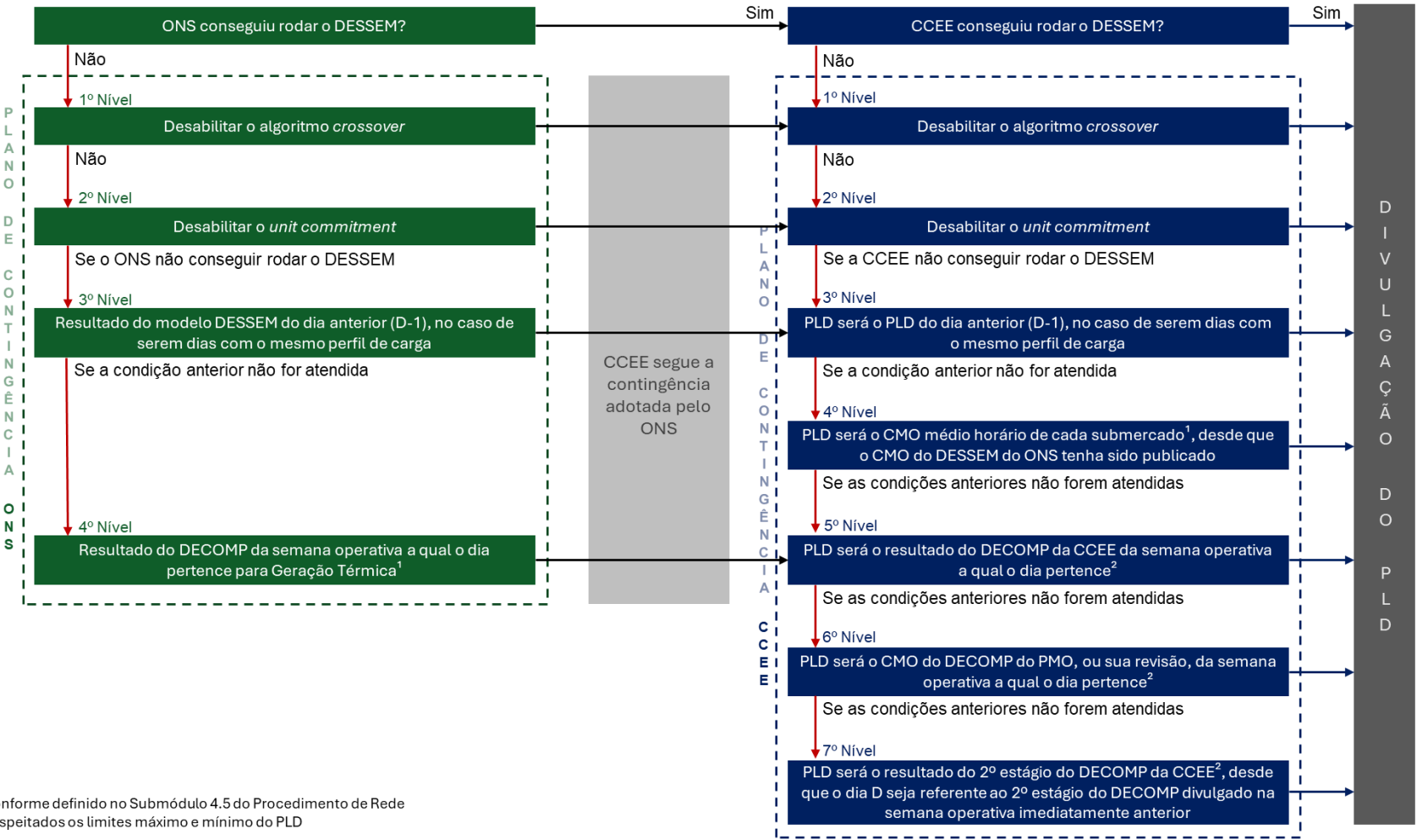
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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	-	150 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.805/2026	13/08/2026	Não considera
2	UHE Belo Monte	Vazão defluente máxima	-	150 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.806/2026	13/08/2026	Não considera
3	UHE Belo Monte	Vazão defluente mínima	-	100 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.808/2026	13/08/2026	PMO Outubro/2026
4	UHE Belo Monte	Vazão defluente máxima	-	100 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.809/2026	13/08/2026	PMO Outubro/2026
5	UHE Lajeado	Vazão defluente mínima	255 m³/s	750 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 10.854/2026	20/08/2026	Não considera
6	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 <u>Consulta Externa 004/2026 - Validação DECOMP (LPP)</u>.
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 <u>Consulta Externa 005/2026 - Novas Opções de Modelos</u>
3	01/09/2026	Despacho	3.421/2026	ANEEL	Liberar para OC as UG1 e UG2 (57,393 MW cada = 114,786 MW) da UTE Manaus I a partir de 01/09/2026.
4	03/09/2026	Despacho	3.477/2026	ANEEL	Restabelecer, a partir da data de publicação do presente Despacho, a OC das UG01 a UG08 da UTE Petrolina

contingências no cálculo do PLD

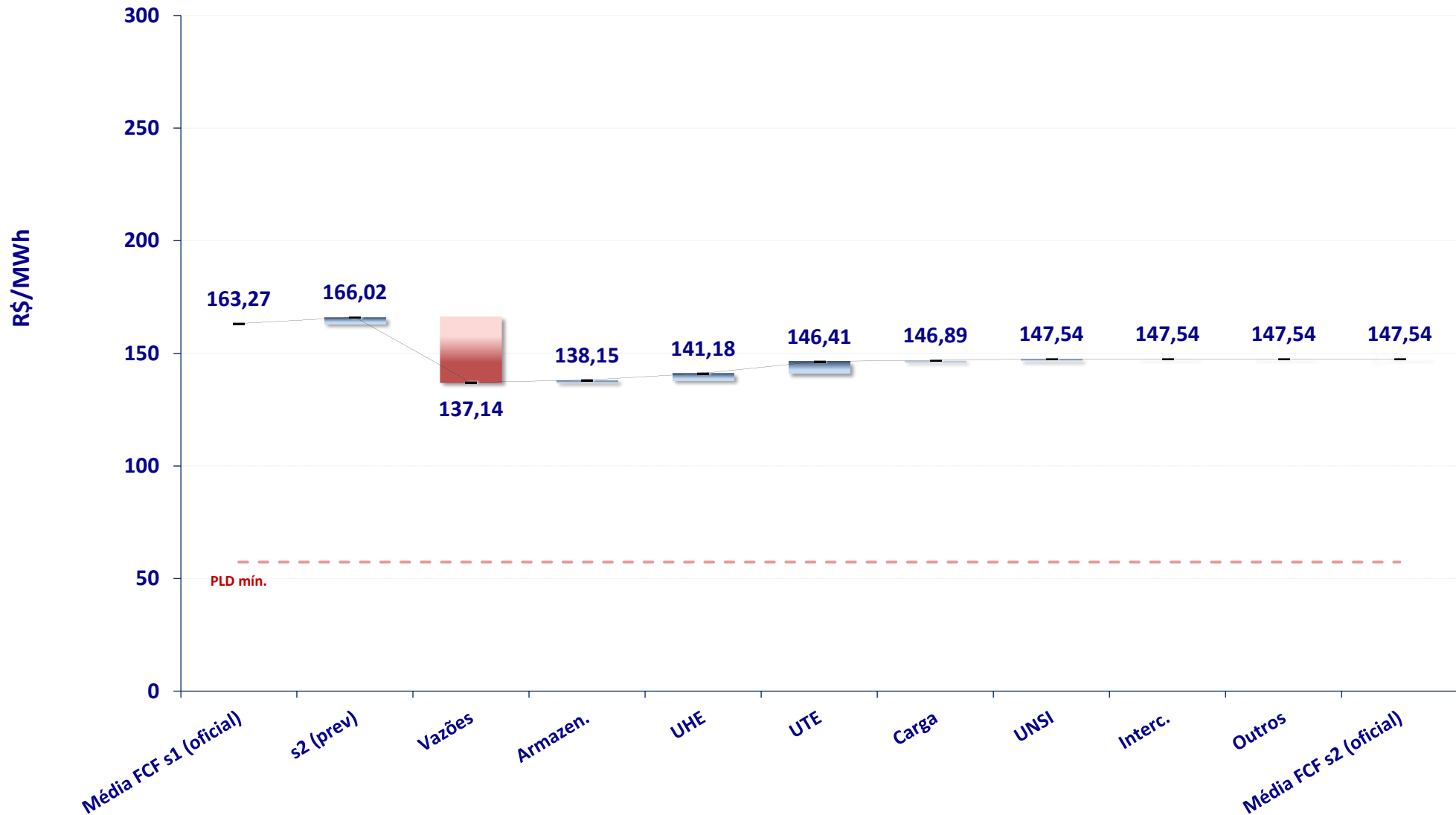


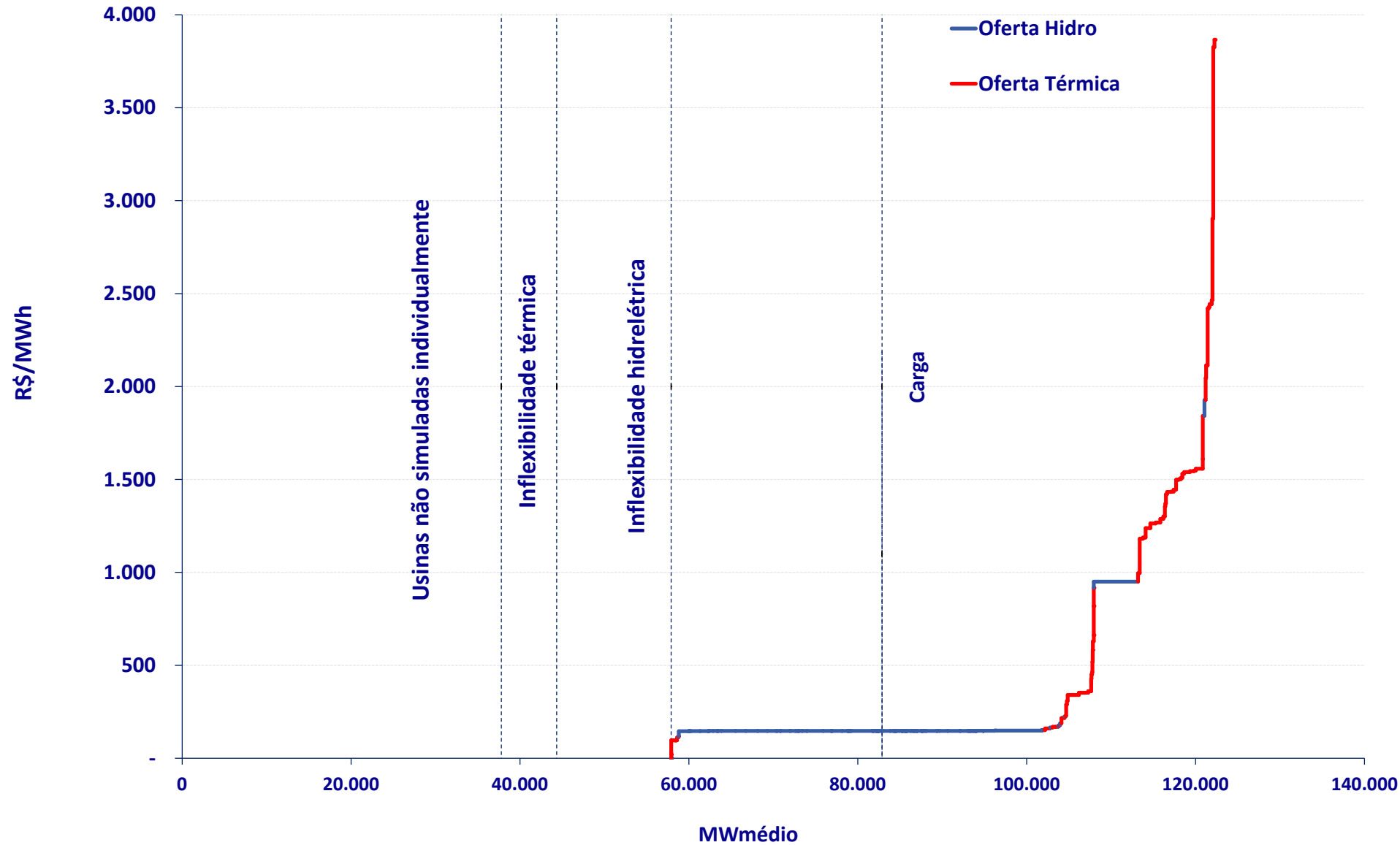
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

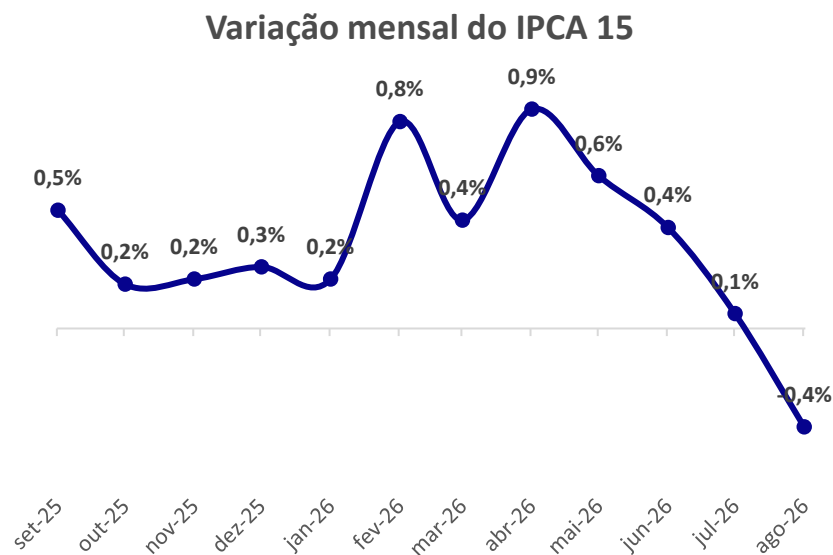
Contingência	ONS	CCEE
04/09/2026	-	-
03/09/2026	-	-
02/09/2026	-	-
01/09/2026	-	-
31/08/2026	-	-
30/08/2026	-	-
29/08/2026	-	-
28/08/2026	-	-
27/08/2026	-	-
26/08/2026	1º Nível	1º Nível
25/08/2026	-	-
24/08/2026	-	-
23/08/2026	-	-
22/08/2026	-	-
21/08/2026	-	-
20/08/2026	-	-
19/08/2026	-	-
18/08/2026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

pmo de setembro - decomp da rv1

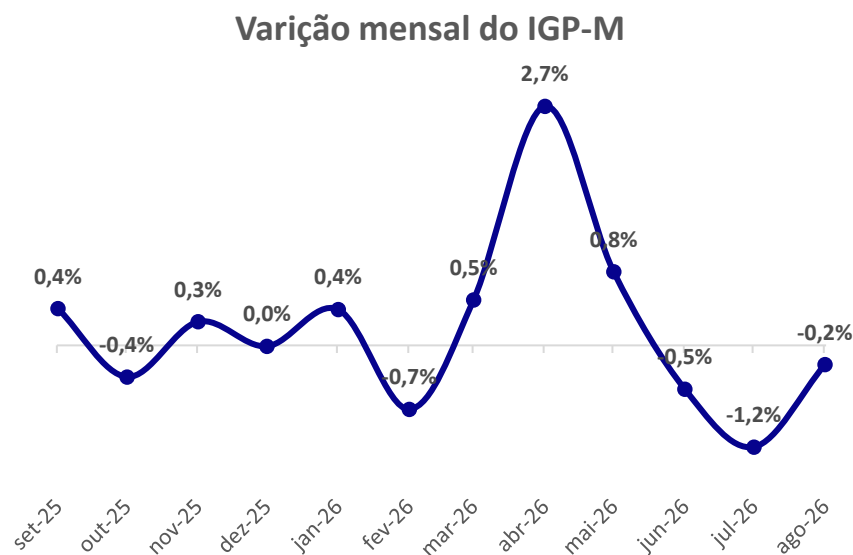
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 04/09/2026





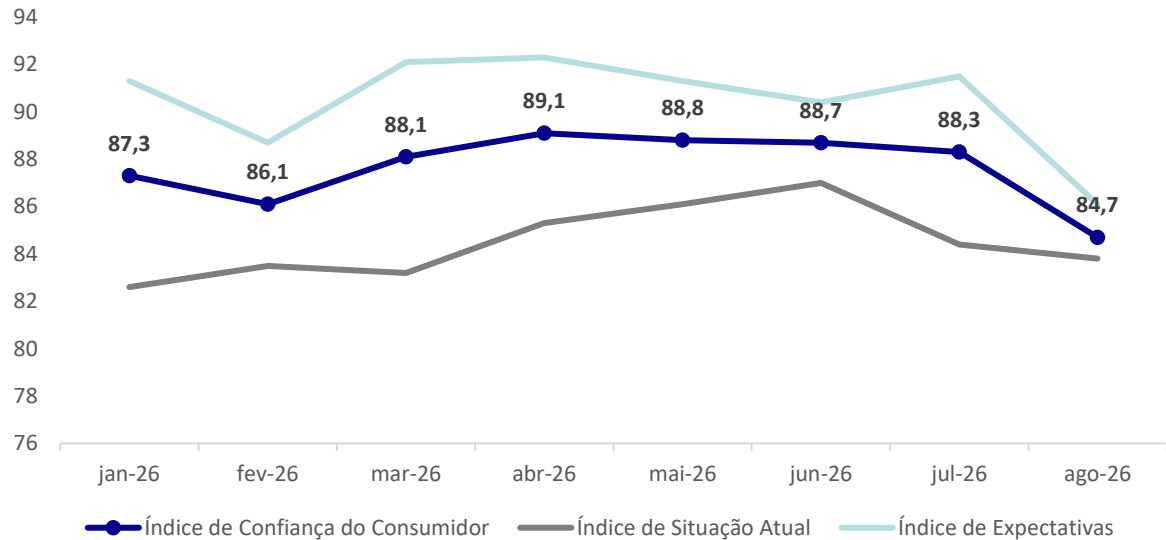


Grupo - IPCA 15	ago/26
1.Alimentação e bebidas	-0,57%
2.Habitação	-1,41%
3.Artigos de residência	0,04%
4.Vestuário	-0,20%
5.Transportes	-1,00%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,40%
7.Despesas pessoais	0,66%
8.Educação	0,46%
9.Comunicação	-0,02%
Índice geral	-0,40%

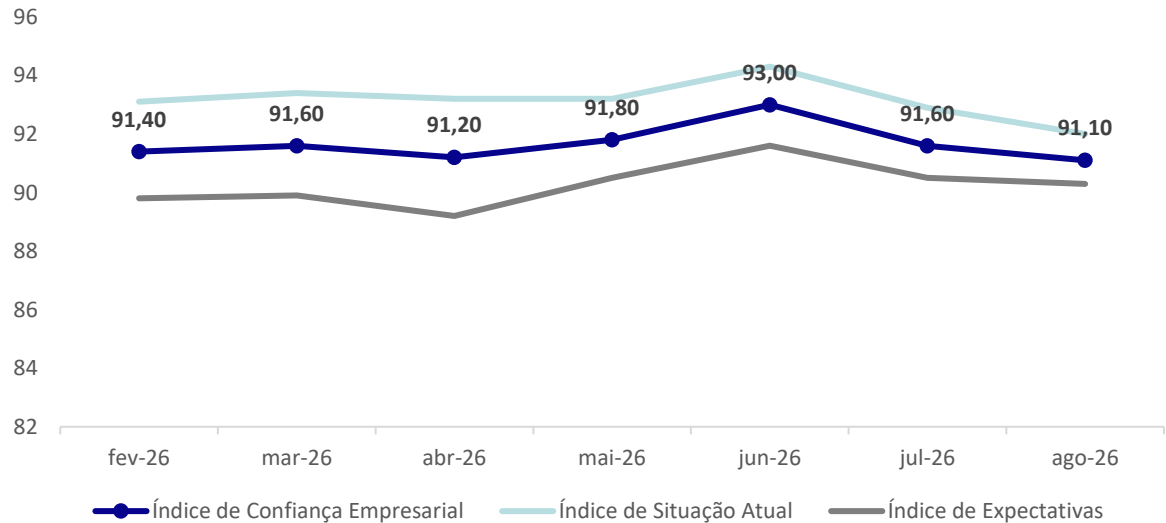


Índice	ago/26
IPA-M	-0,34%
IPC-M	-0,41%
INCC-M	0,85%
IGP-M	-0,22%

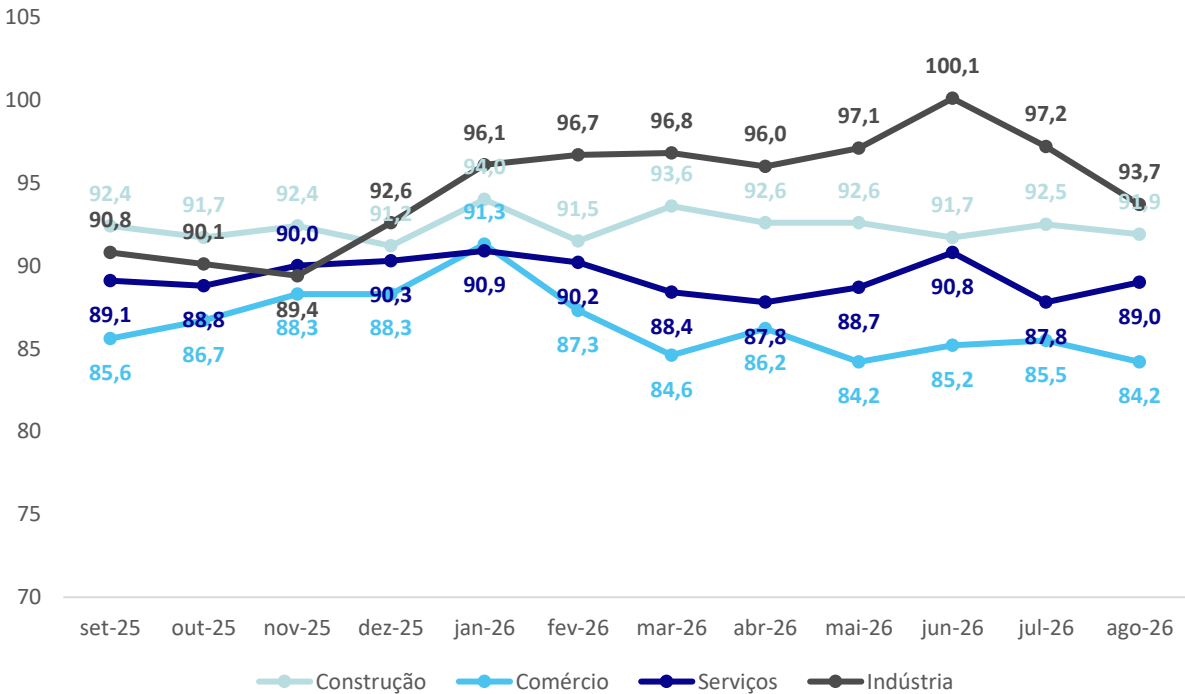
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



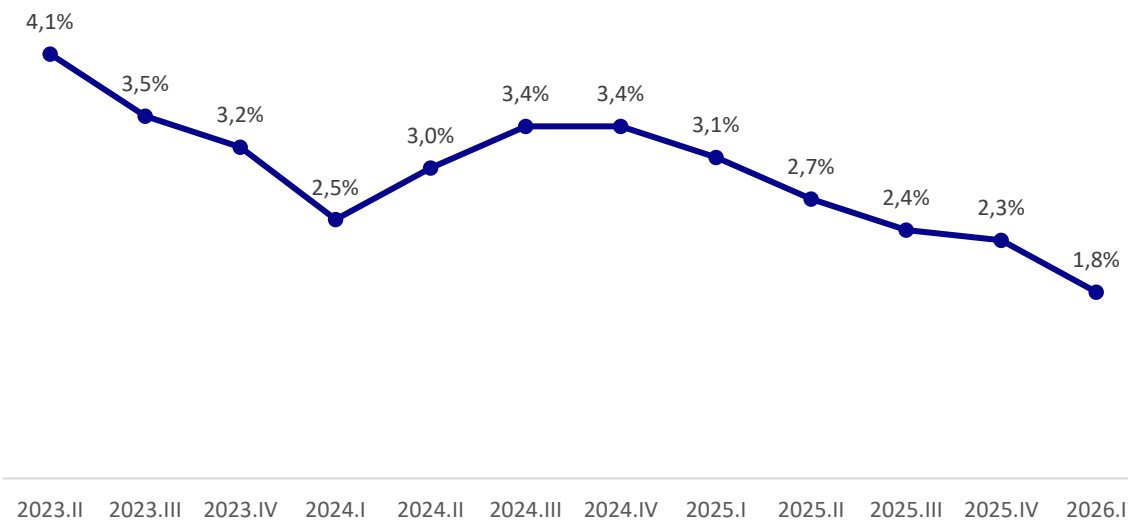
Índices de Confiança



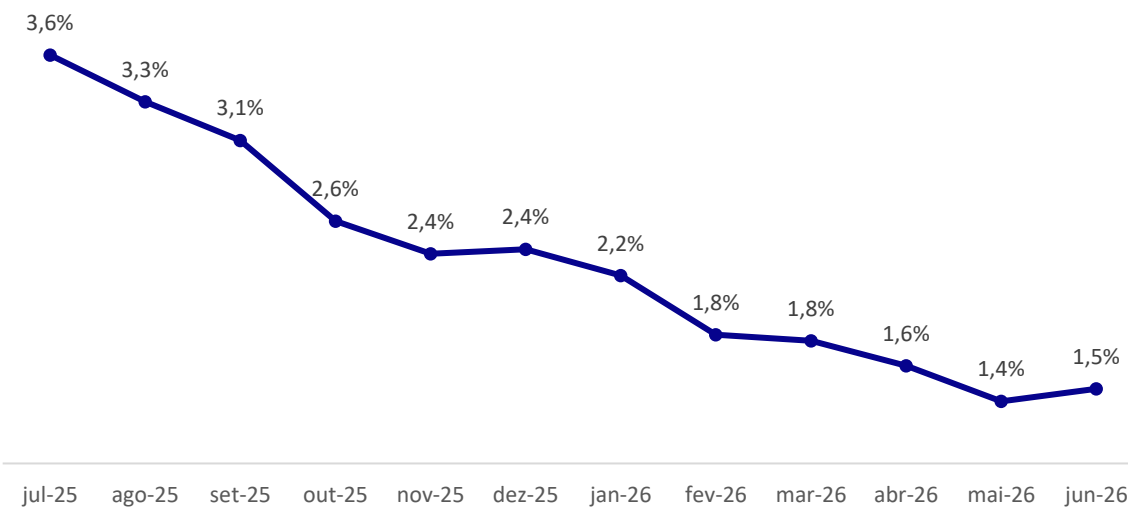
variação mensal

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

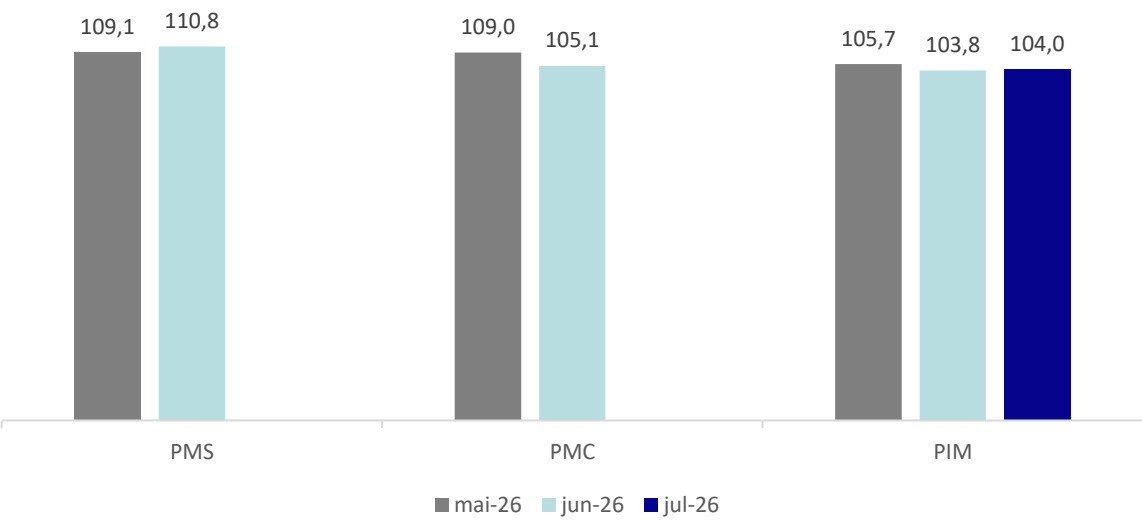
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

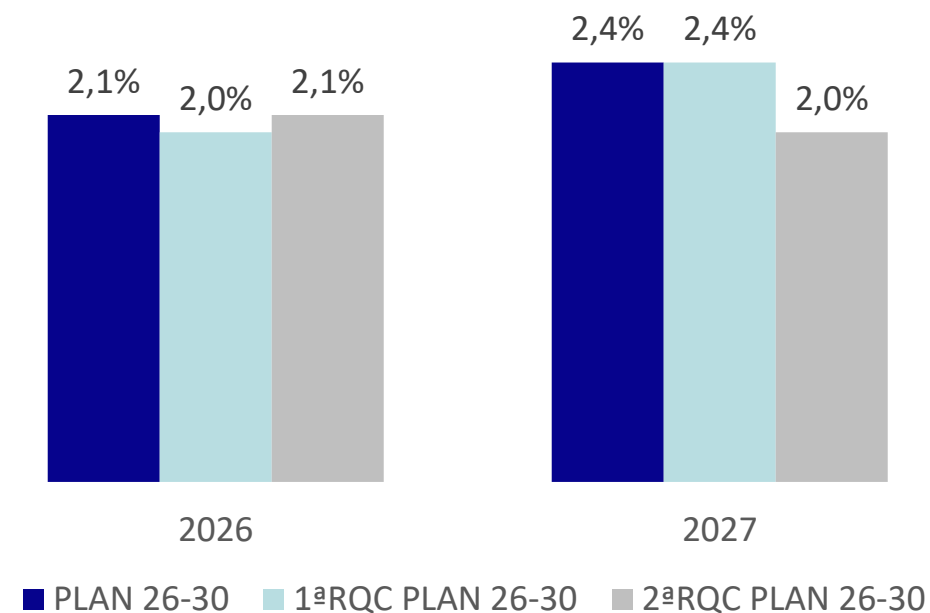


indicadores macroeconômicos - Brasil

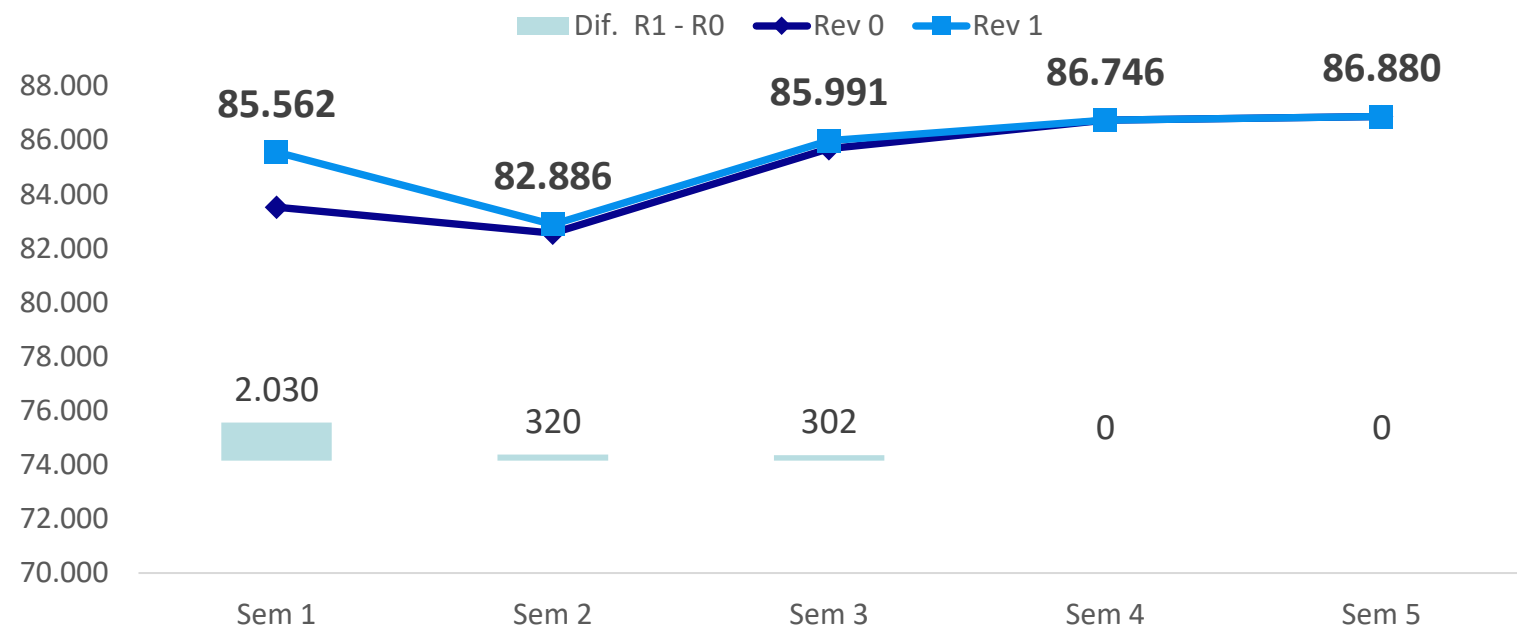
	2026	2027
PIB %	1,92	1,50
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,30
Selic %	13,75	12,00
IPCA %	5,01	4,28

Boletim Focus 28/08/2026

PIB



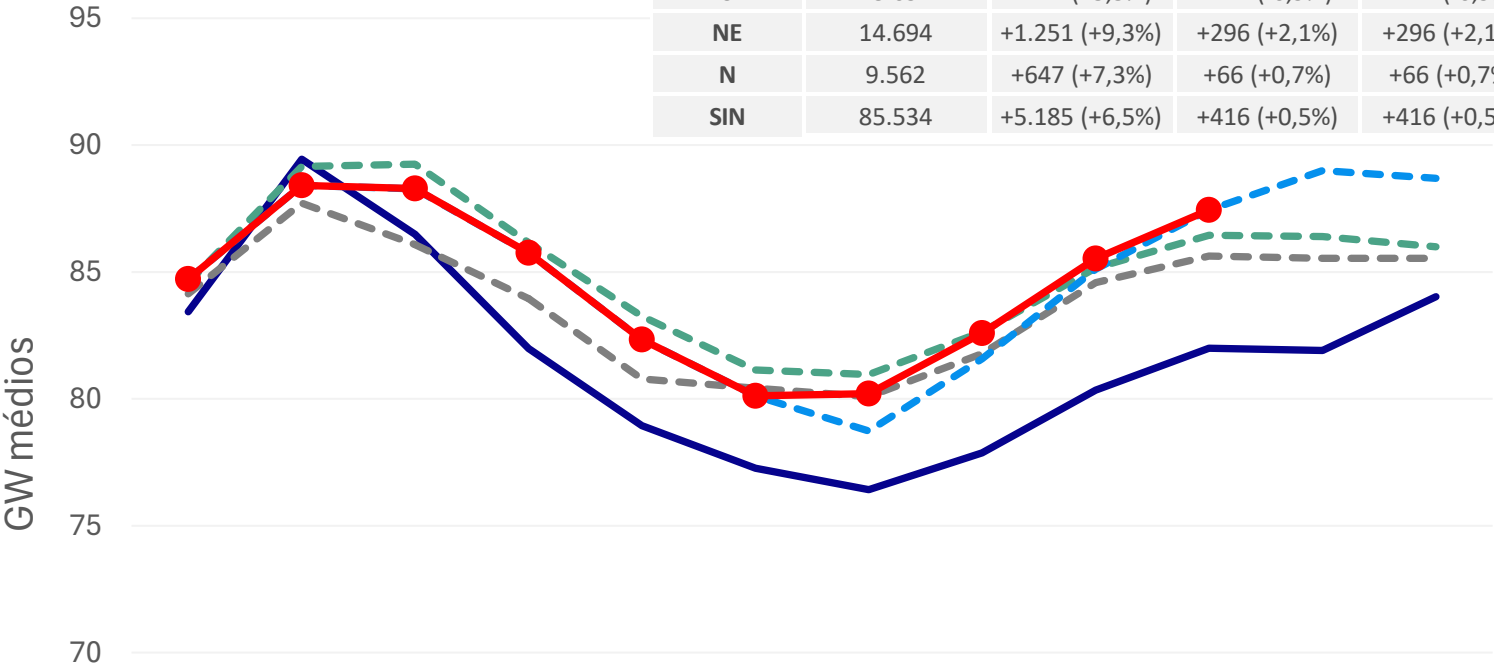
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



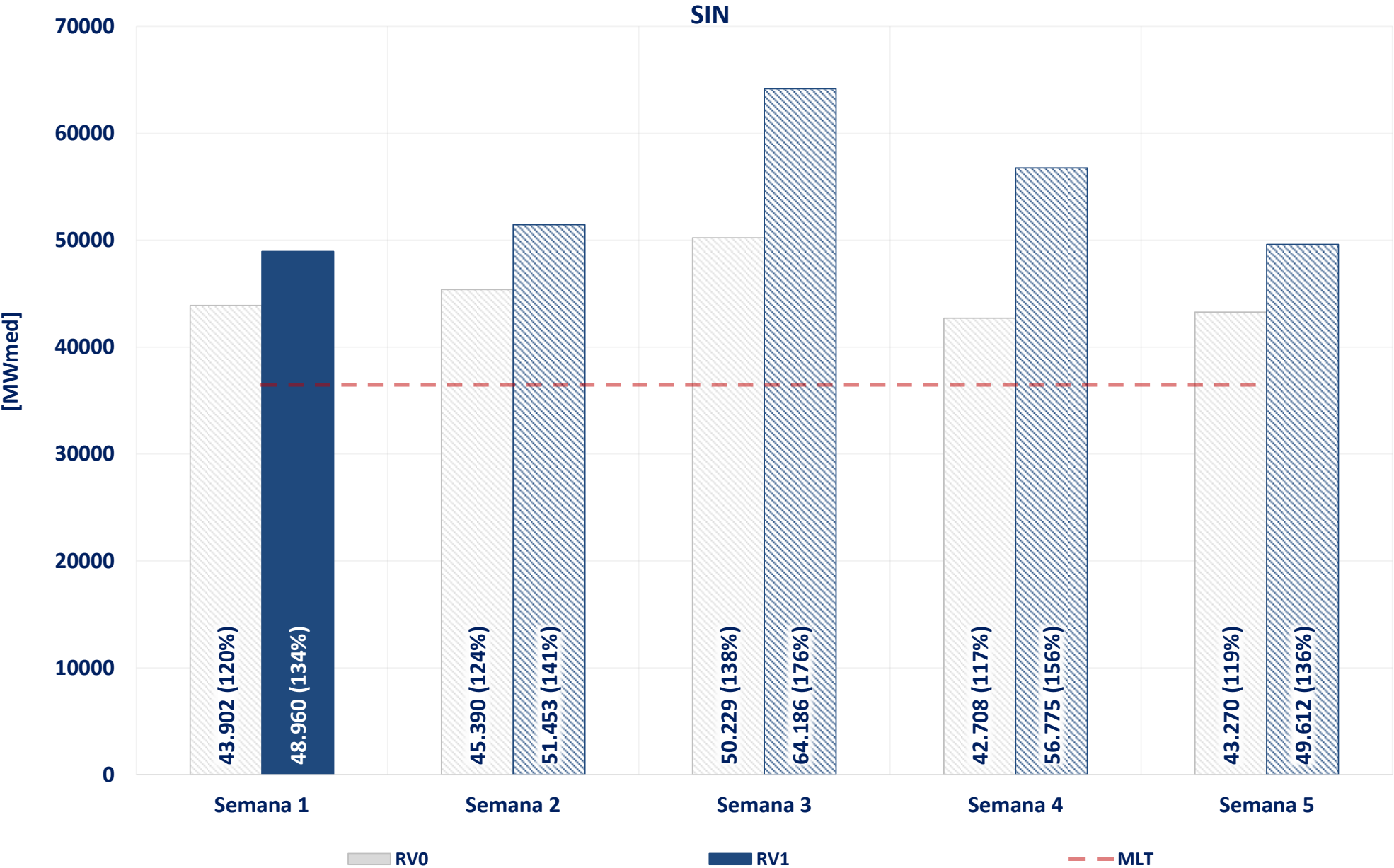
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Set/26
RV0	83.532	82.566	85.689	86.746	86.880	85.118
RV1	85.562	82.886	85.991	86.746	86.880	85.534

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%)



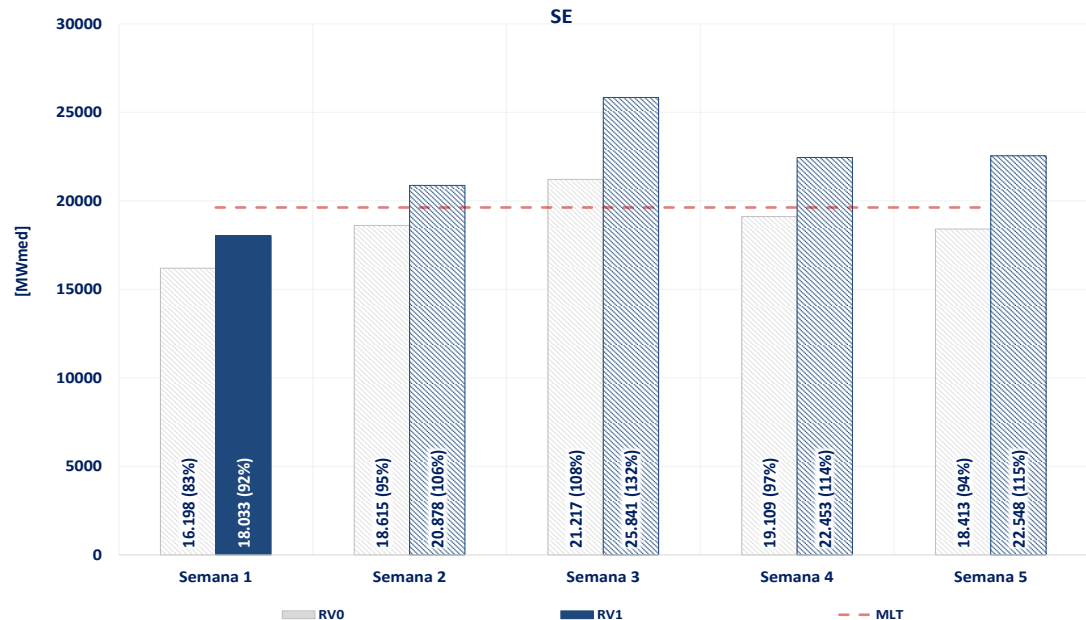
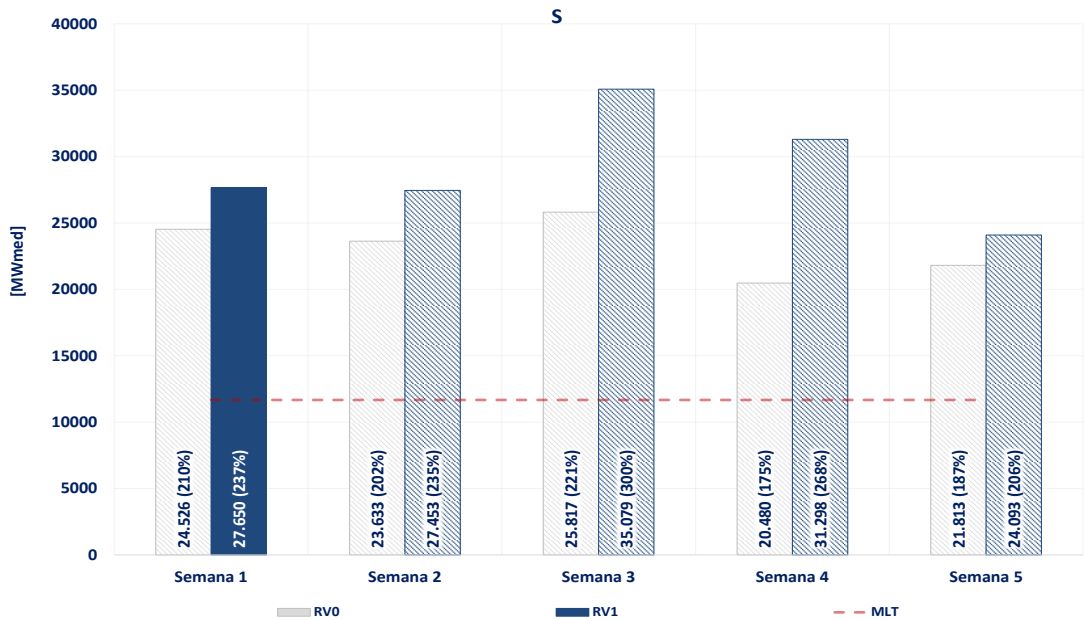
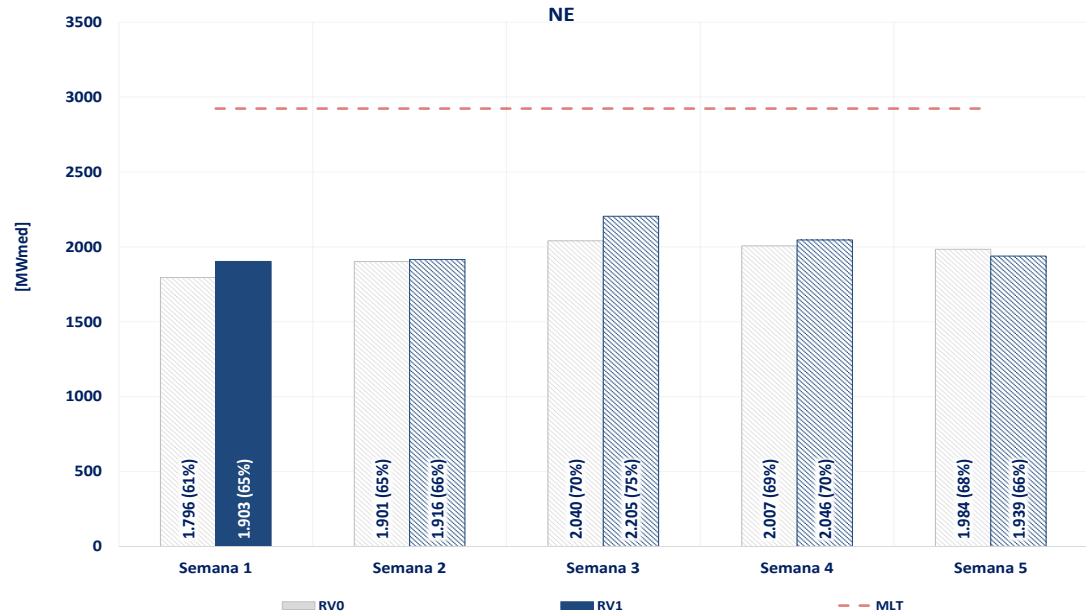
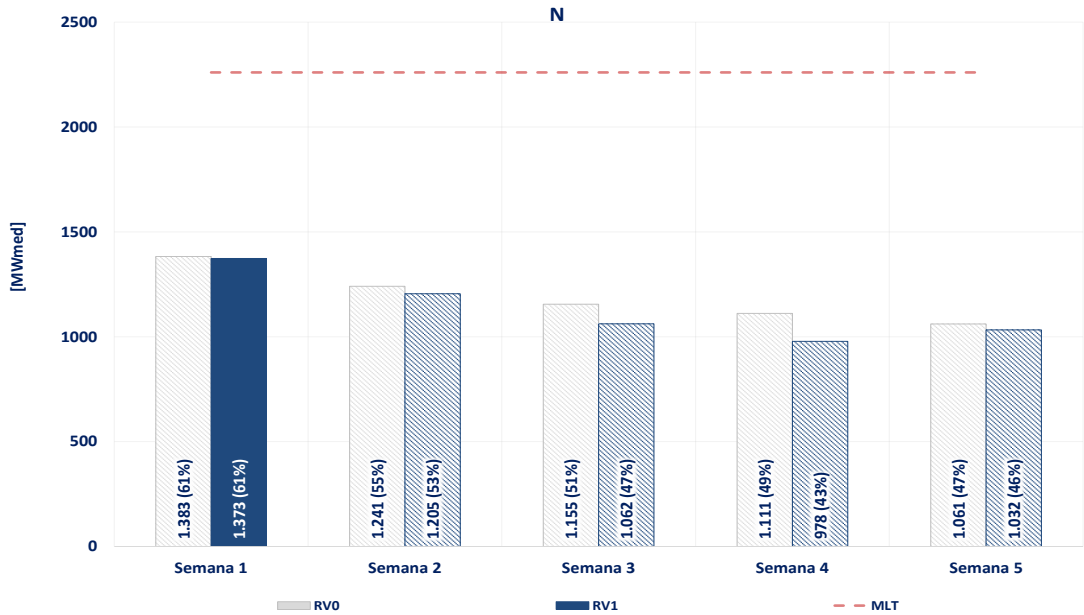
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3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

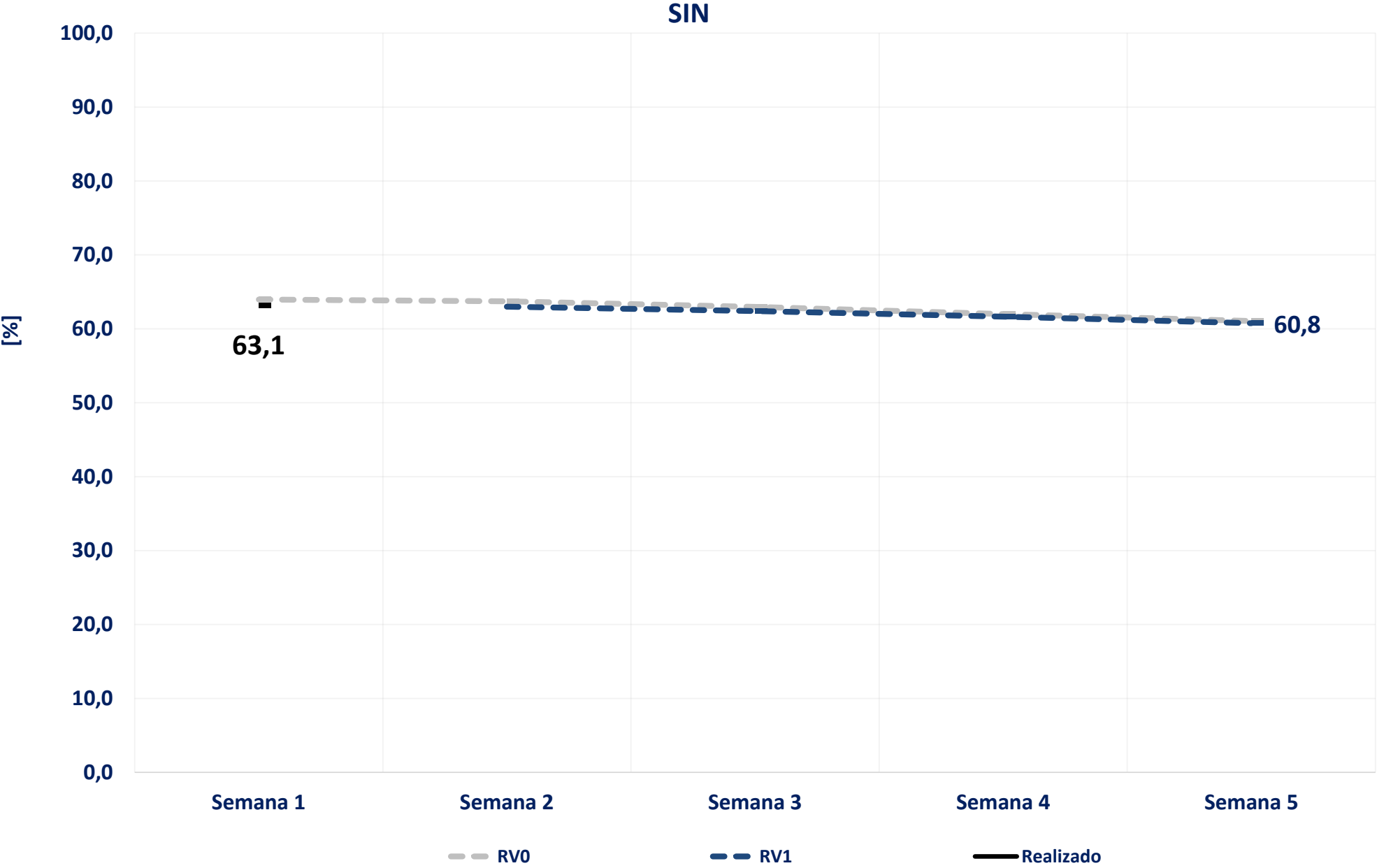
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de setembro



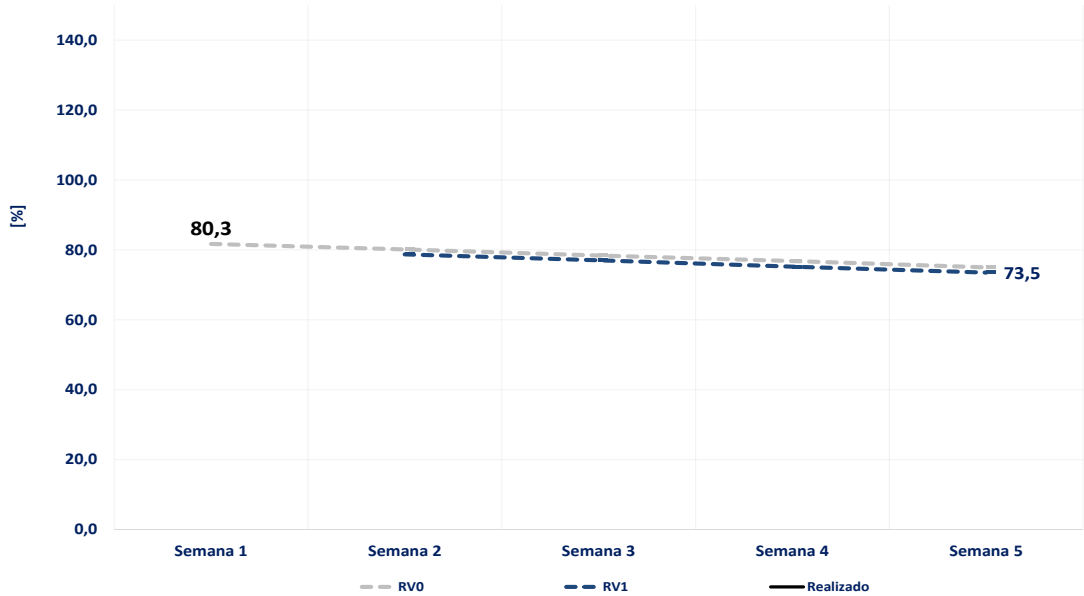
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

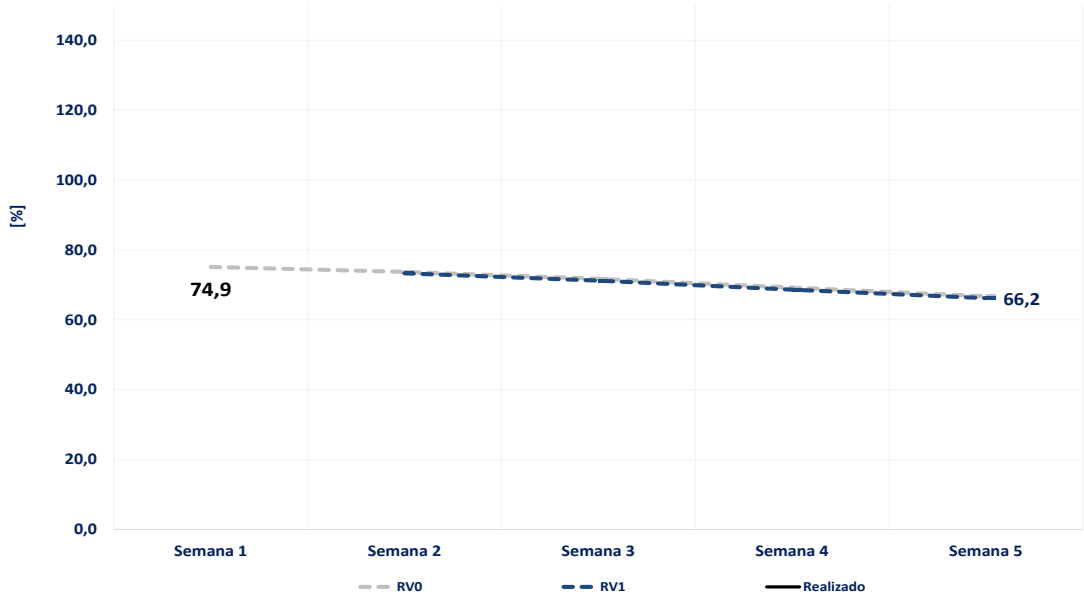


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de setembro

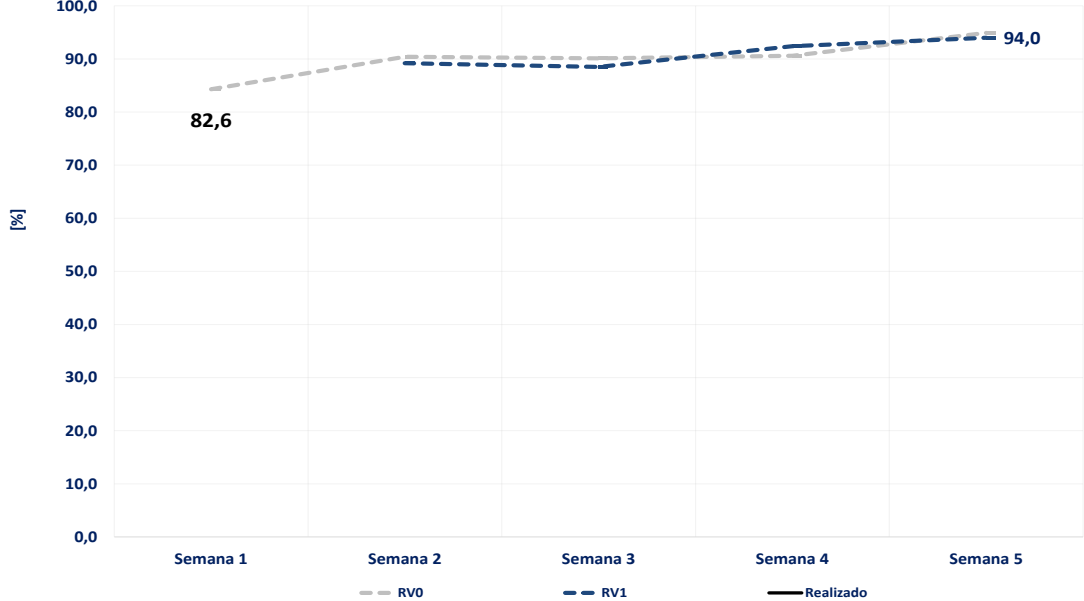
N



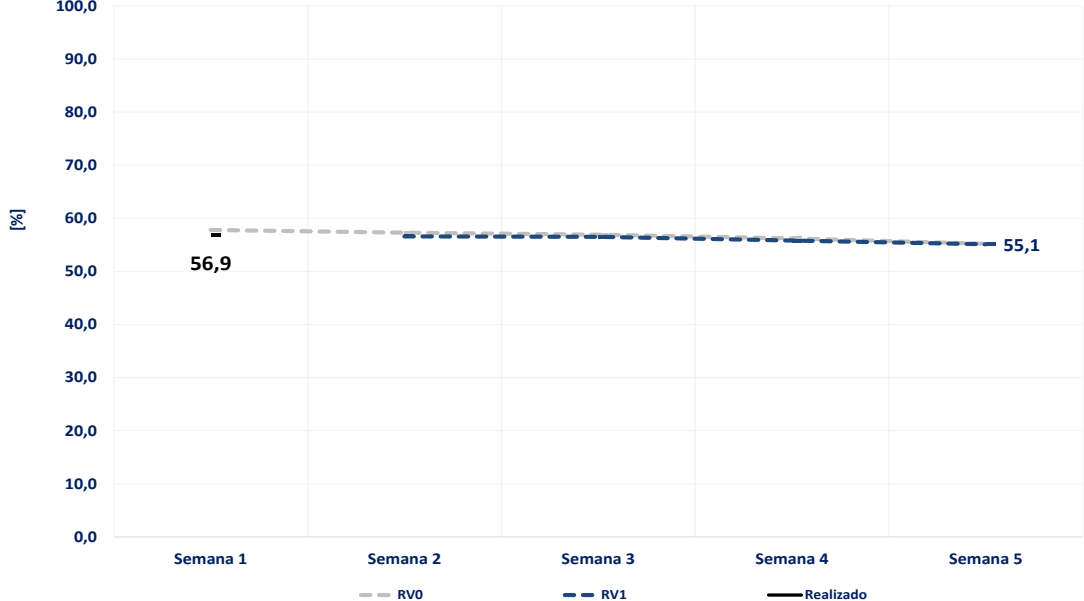
NE

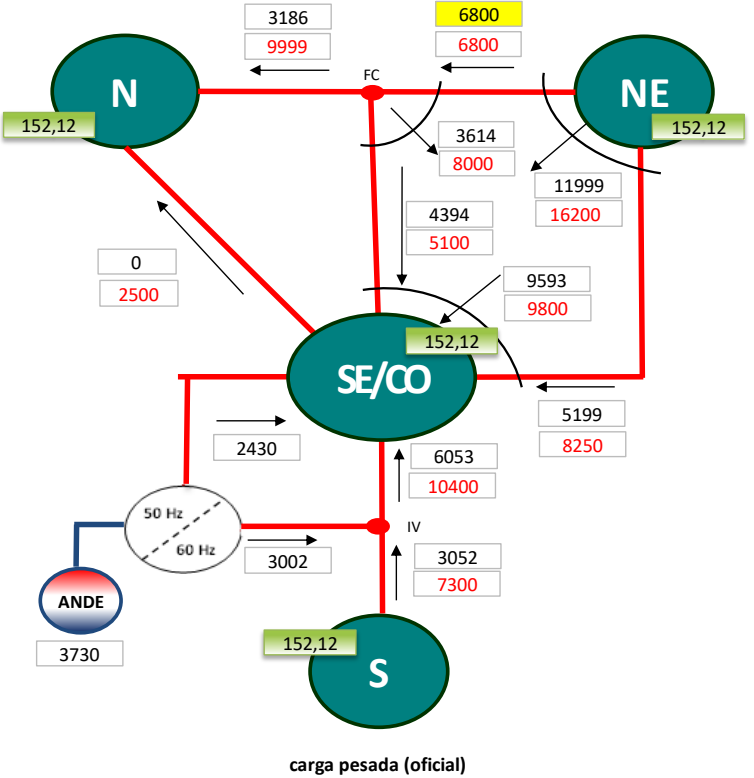
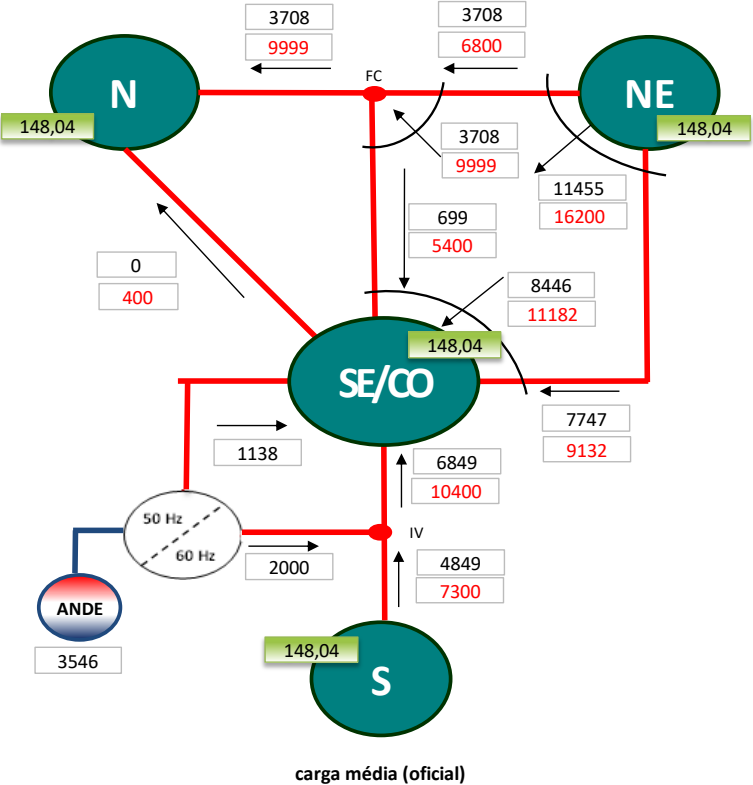
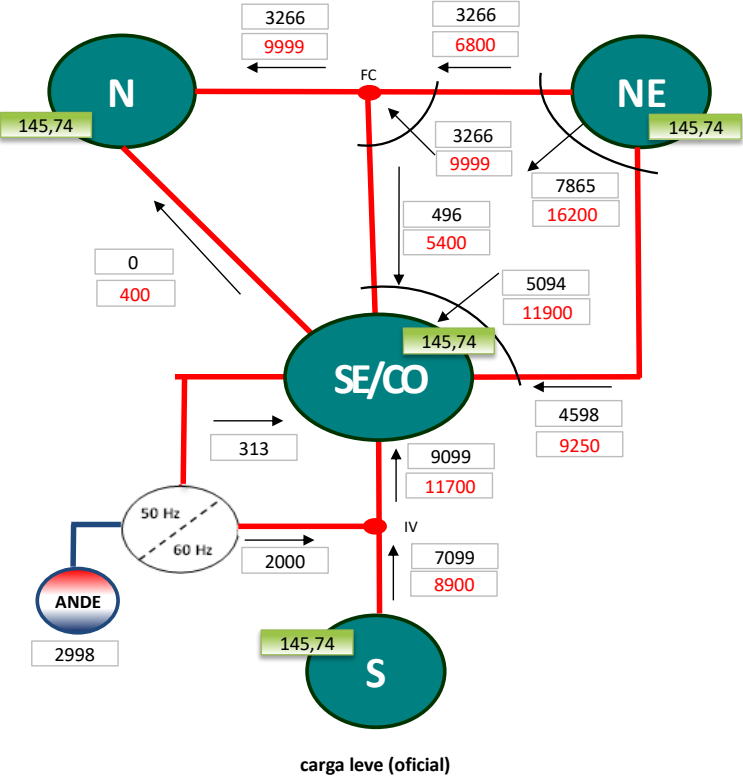


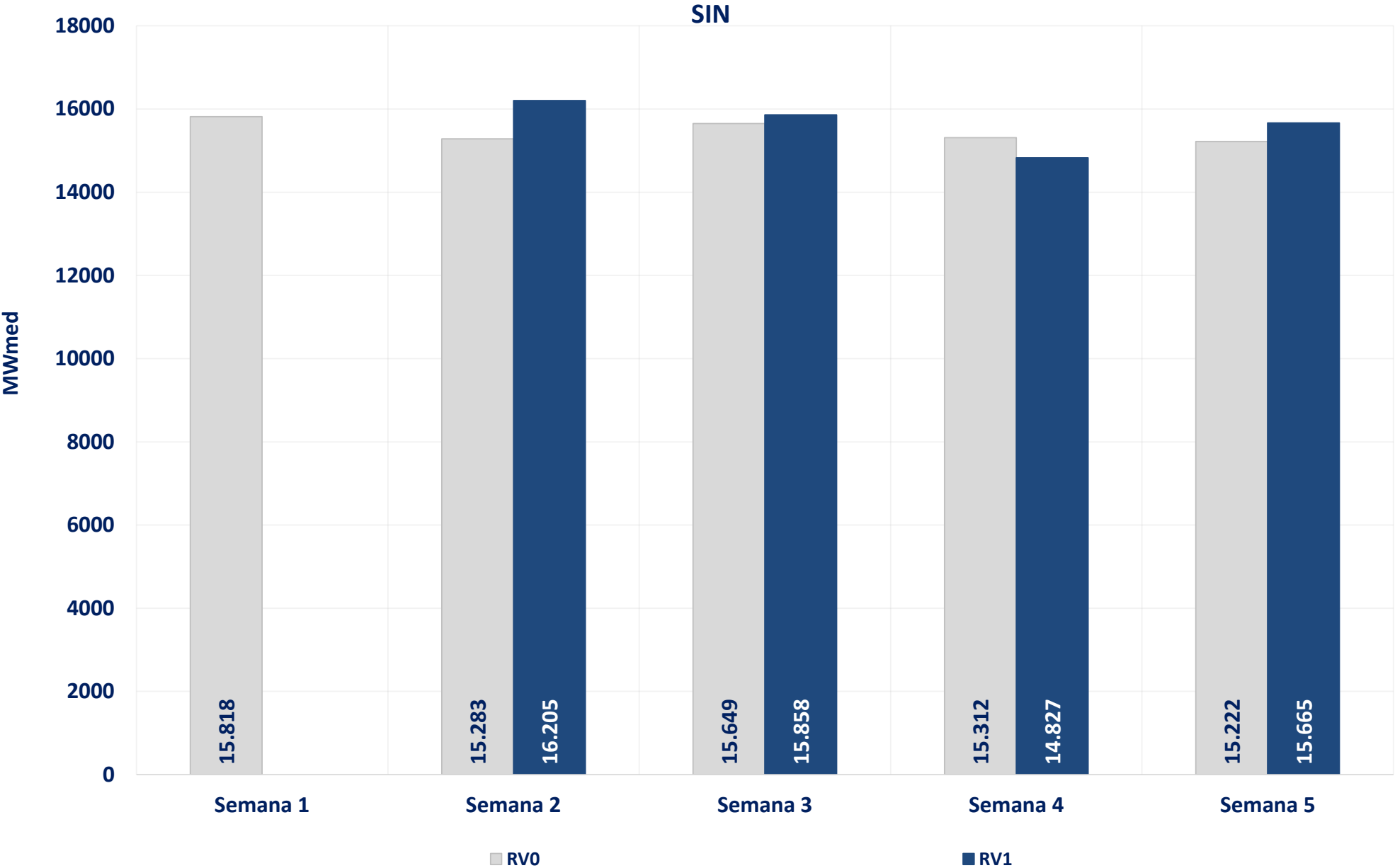
S



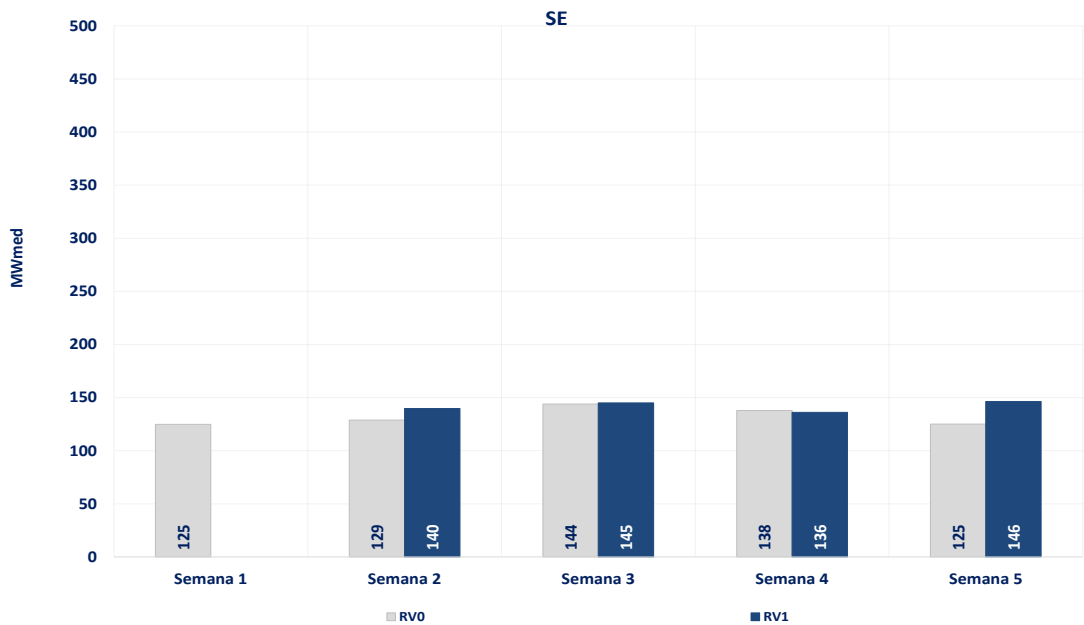
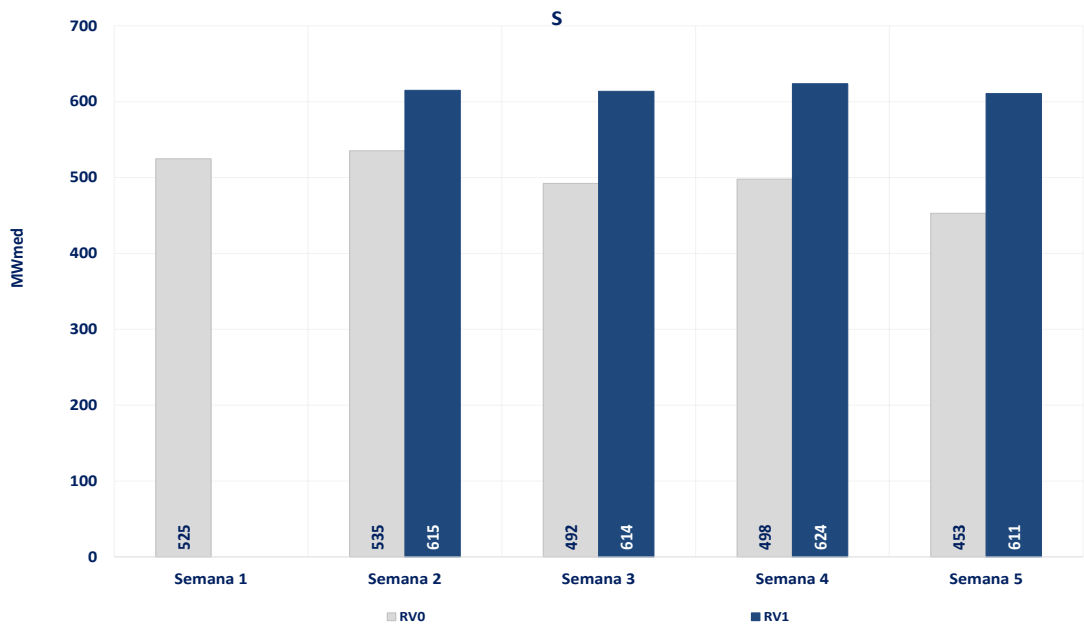
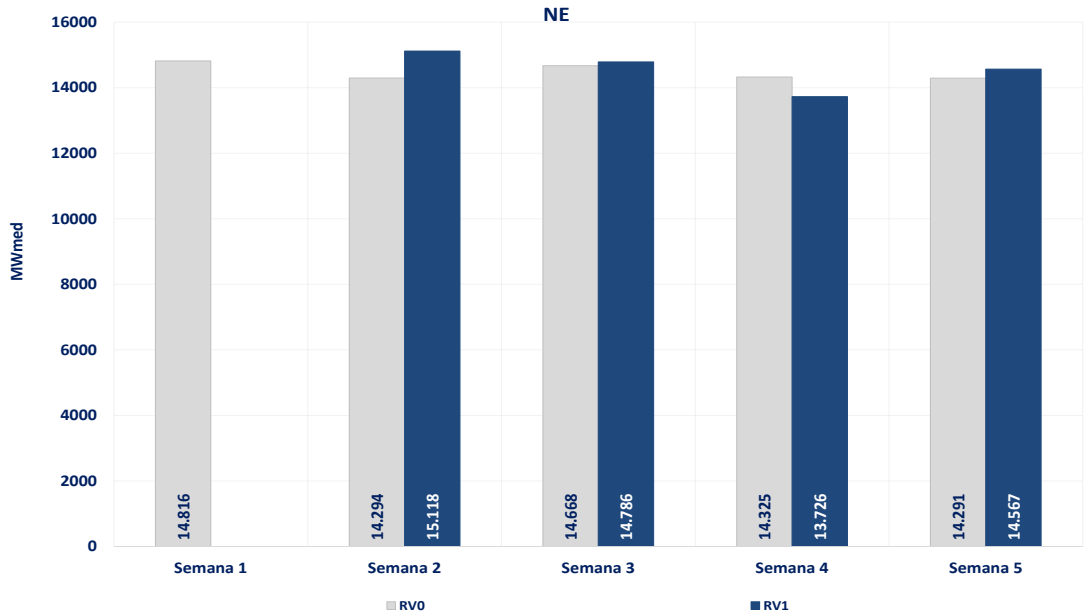
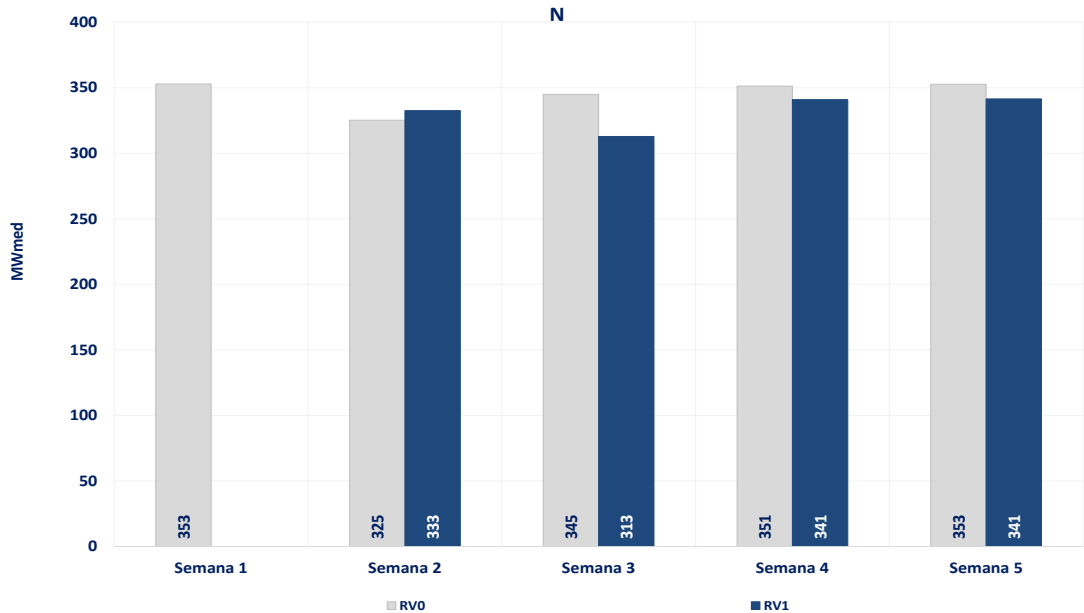
SE



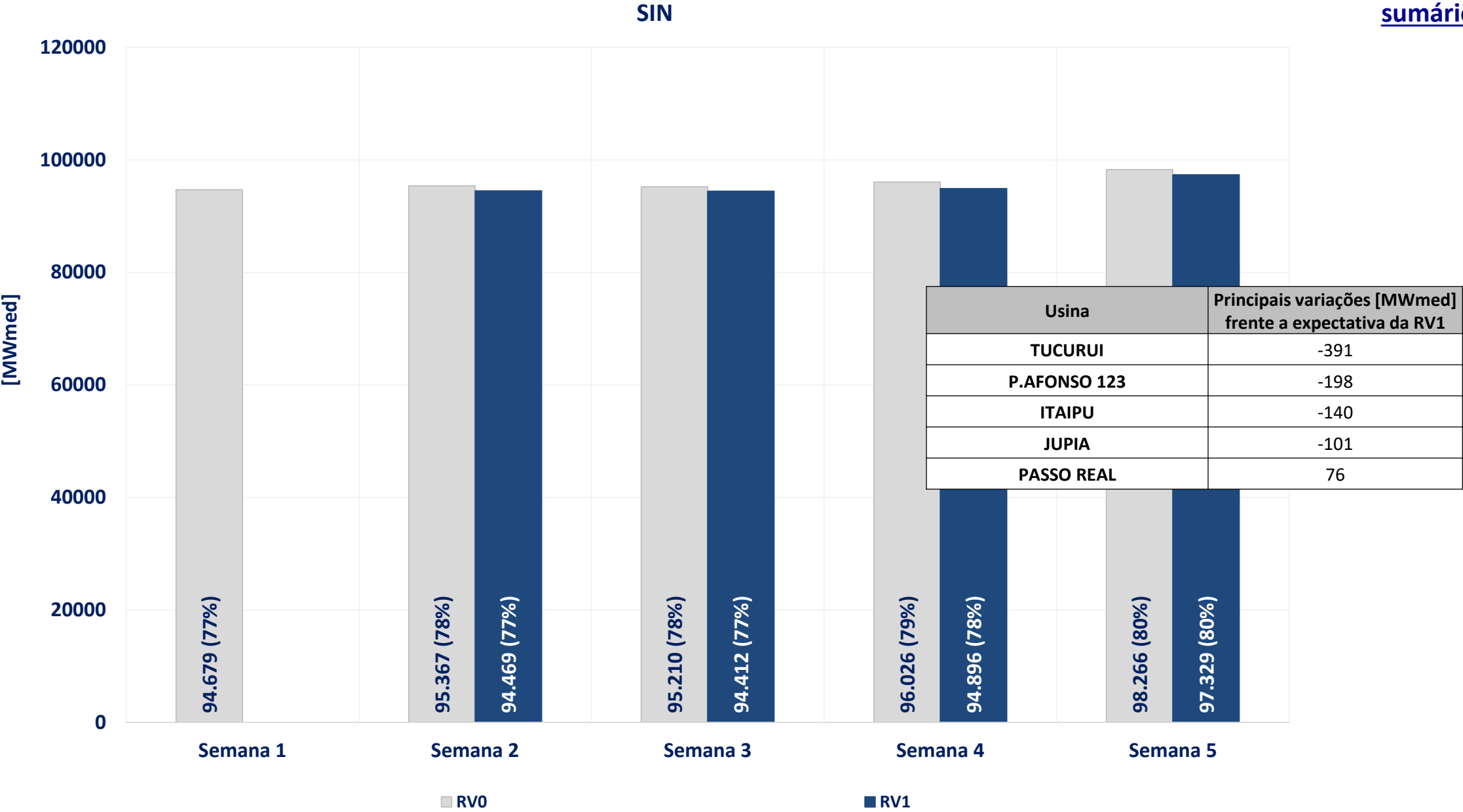




acompanhamento da geração eólica – rv1 de setembro

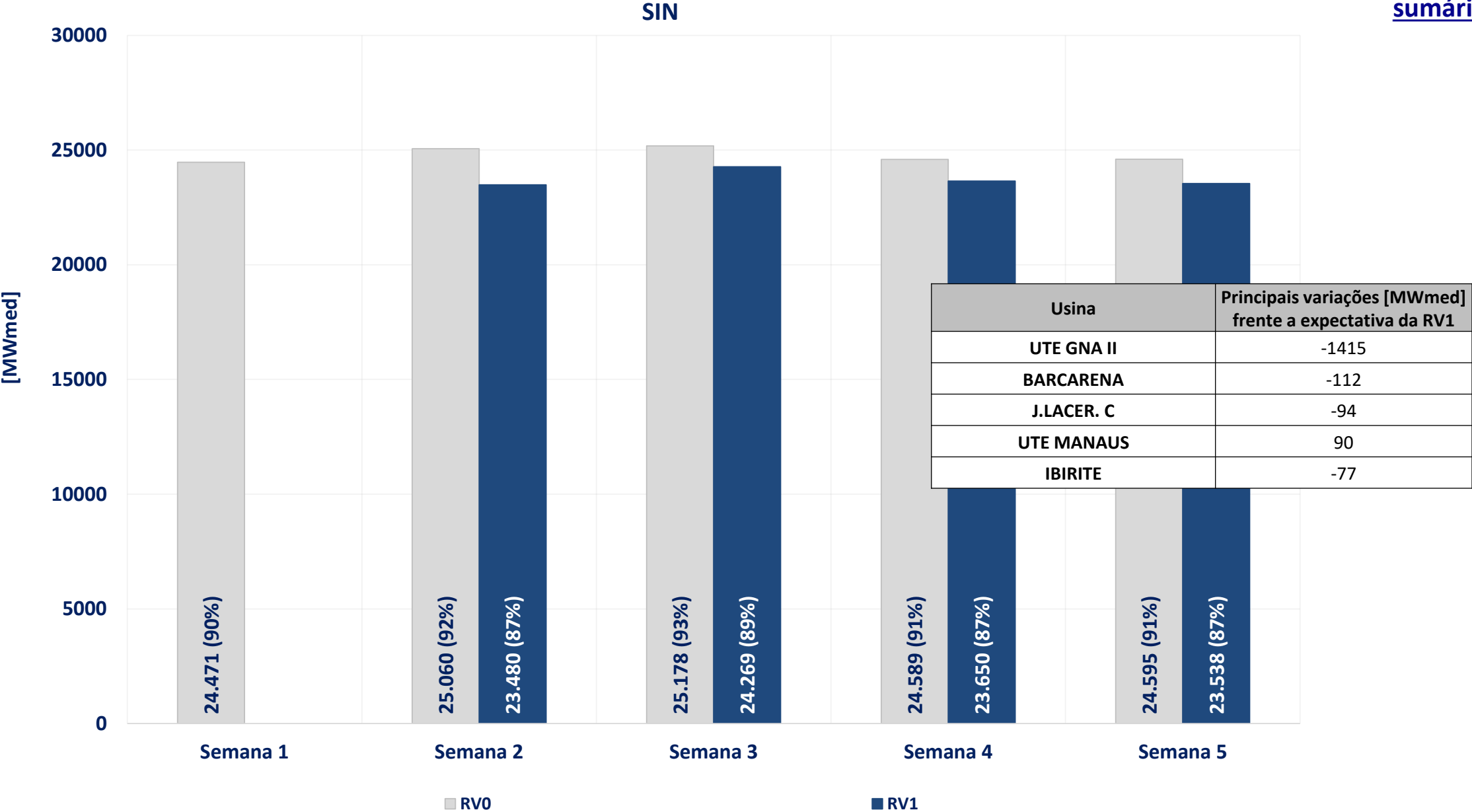


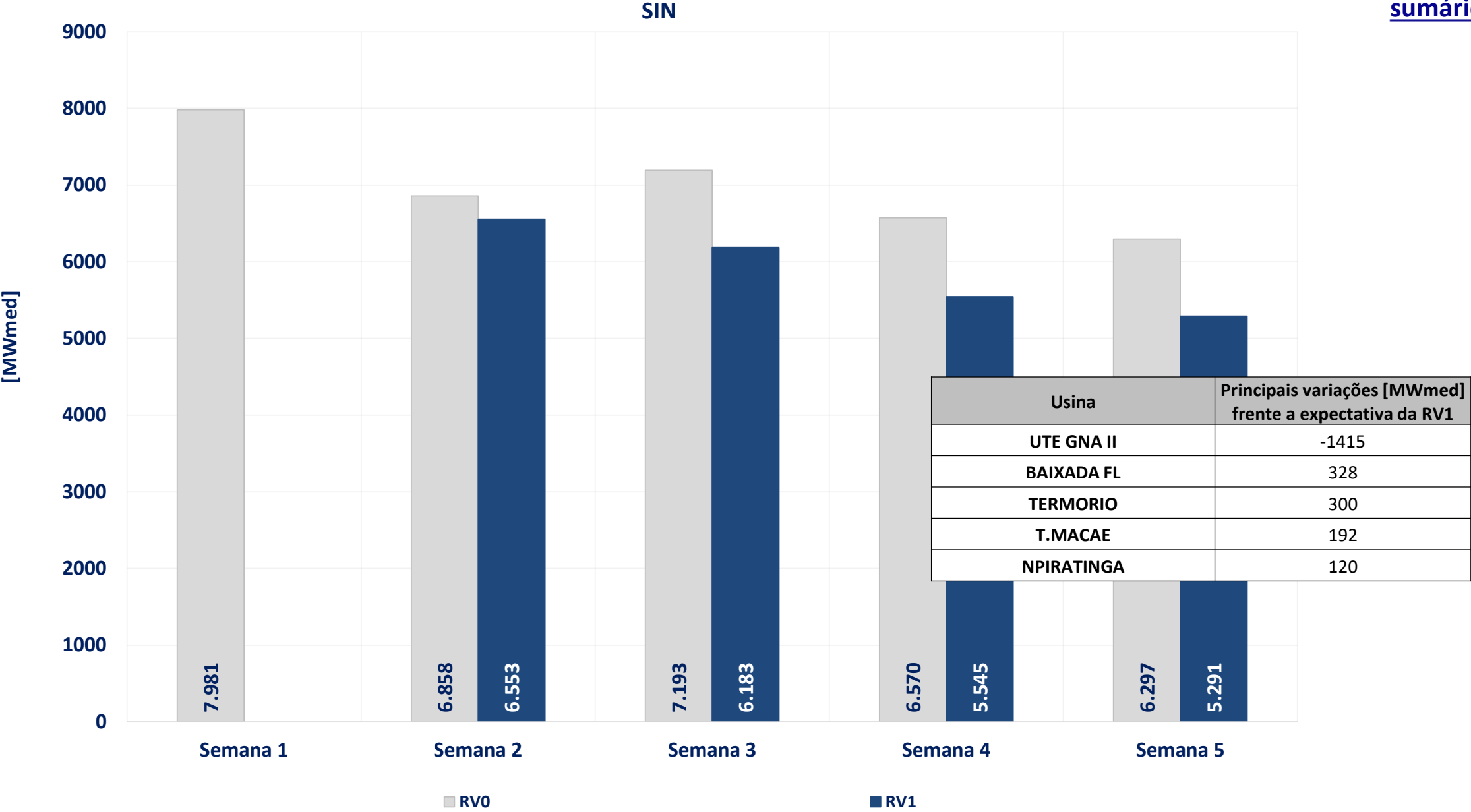
Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)



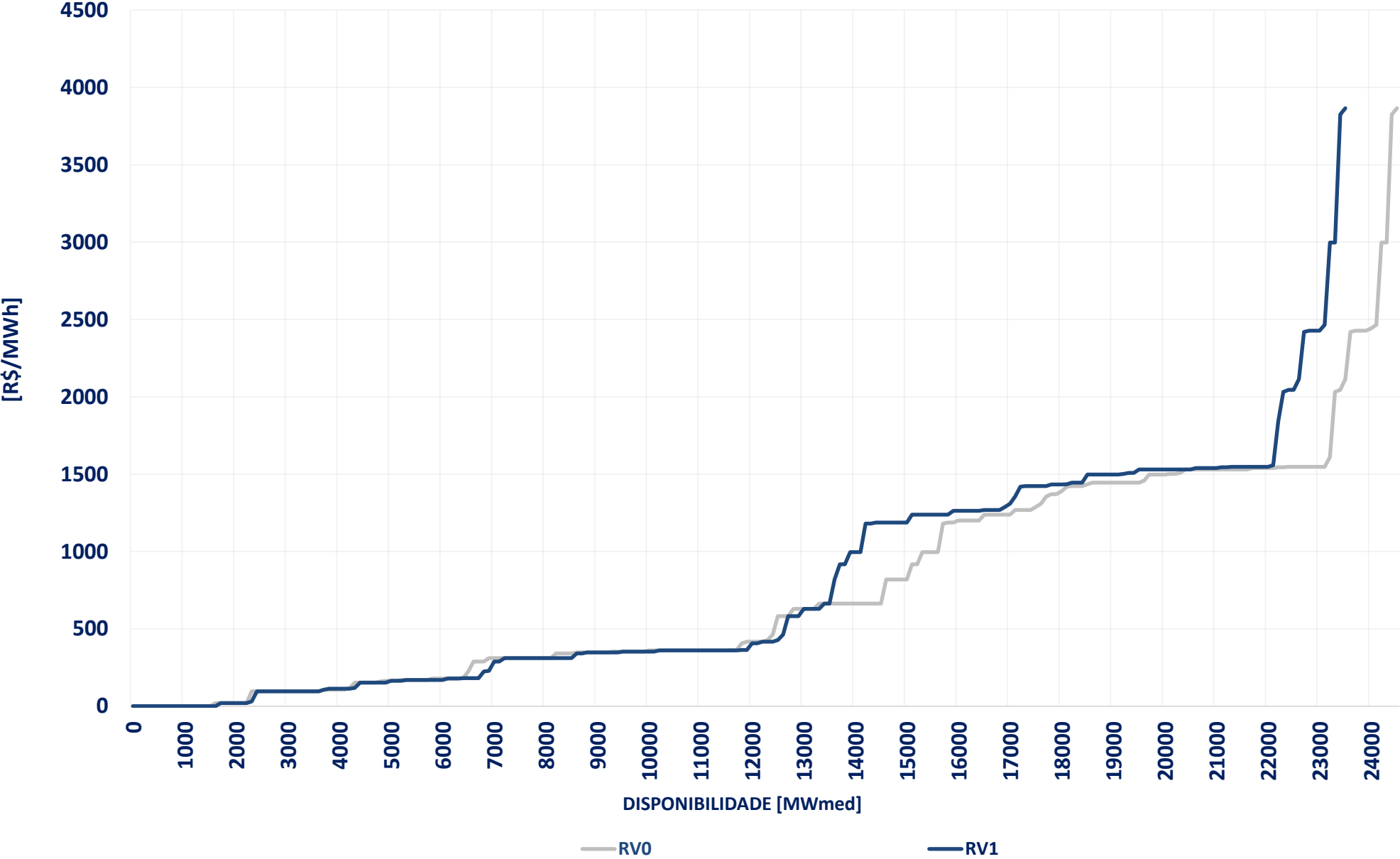
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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.

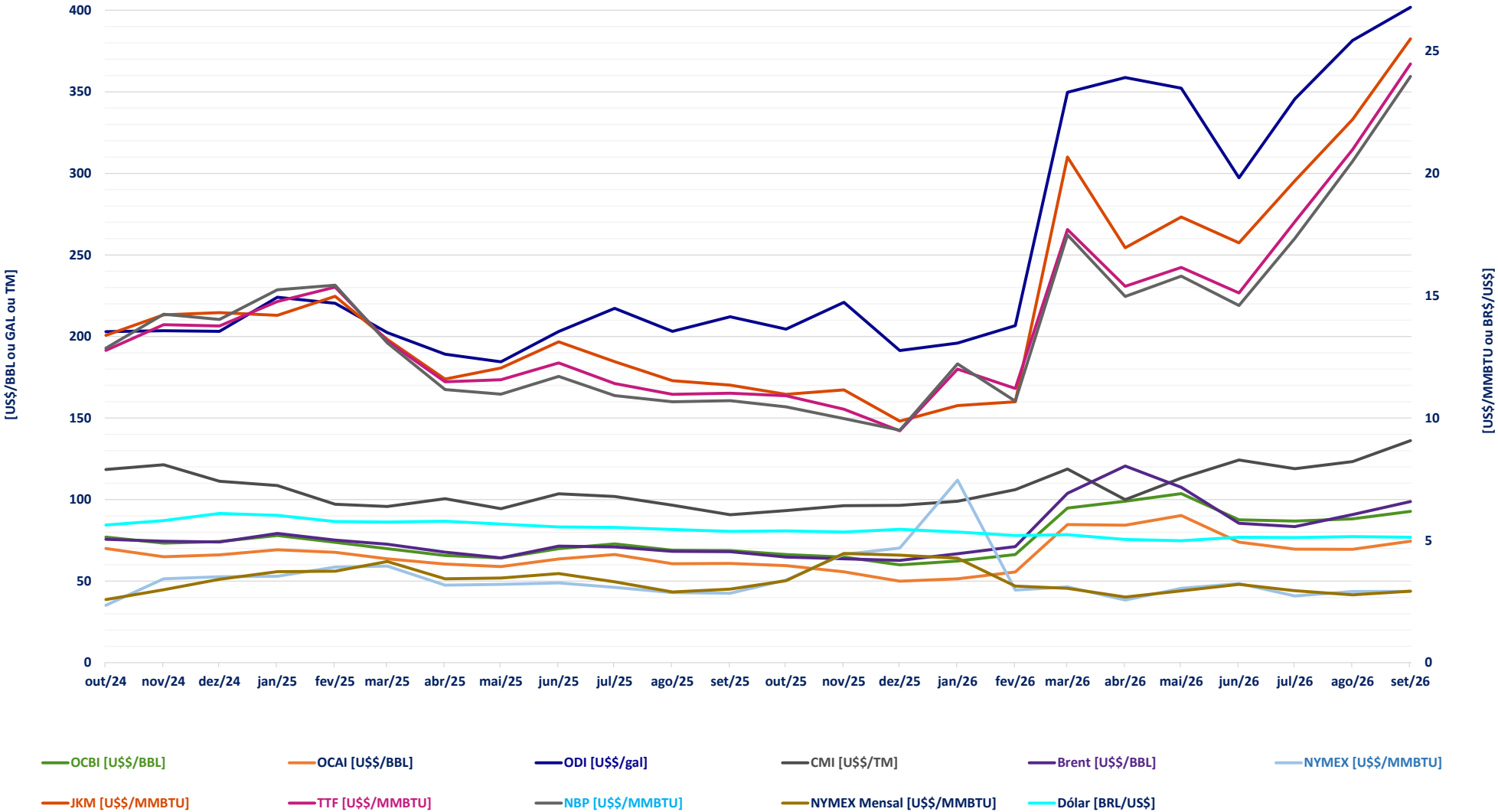
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
48	ARAUCARIA	1432,94	1545,54	113 R\$/MWh (-7%)

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%



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

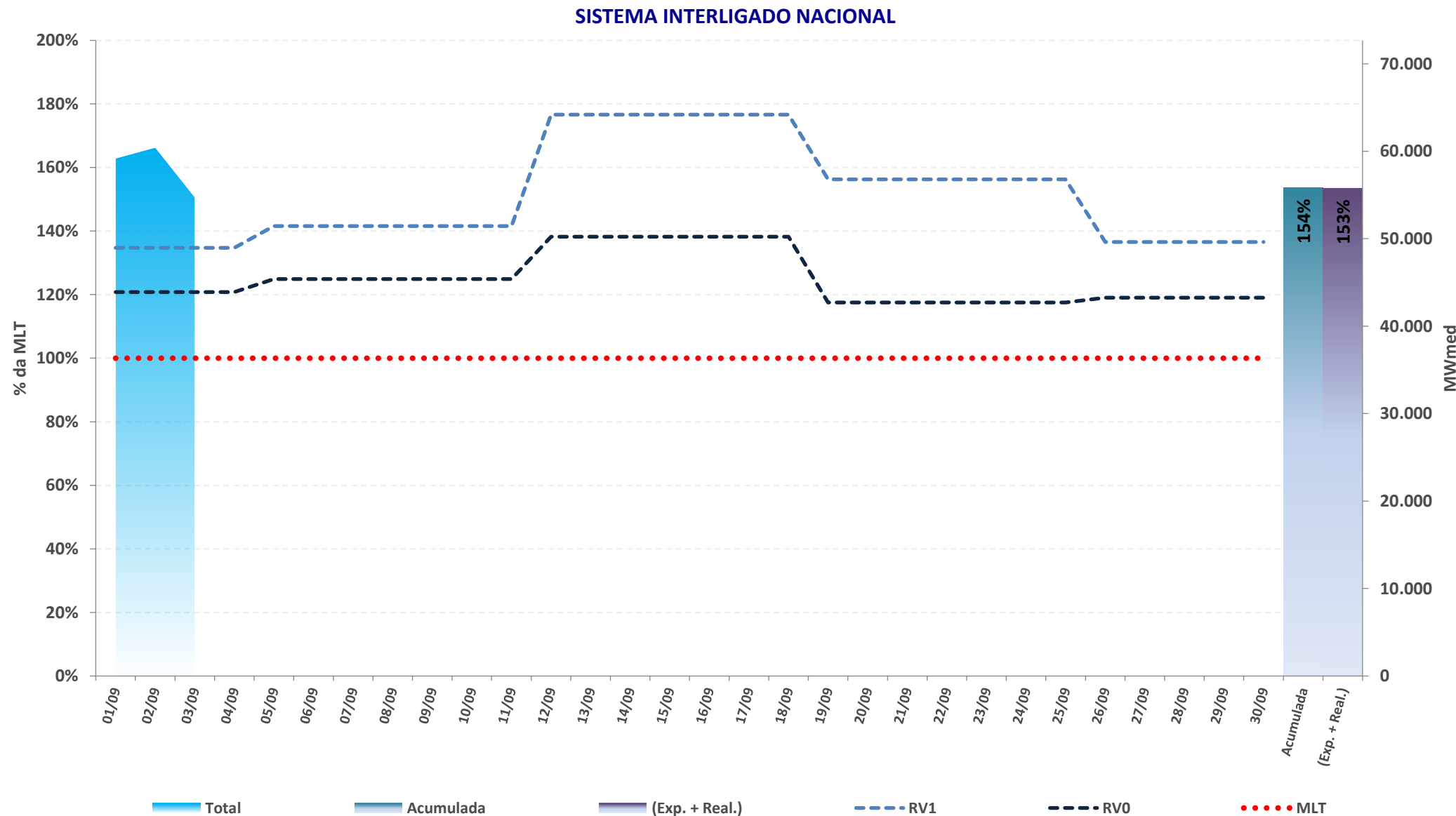
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -4,0% (-991 MWmed), indo de 24471 a 23480 MWmed

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

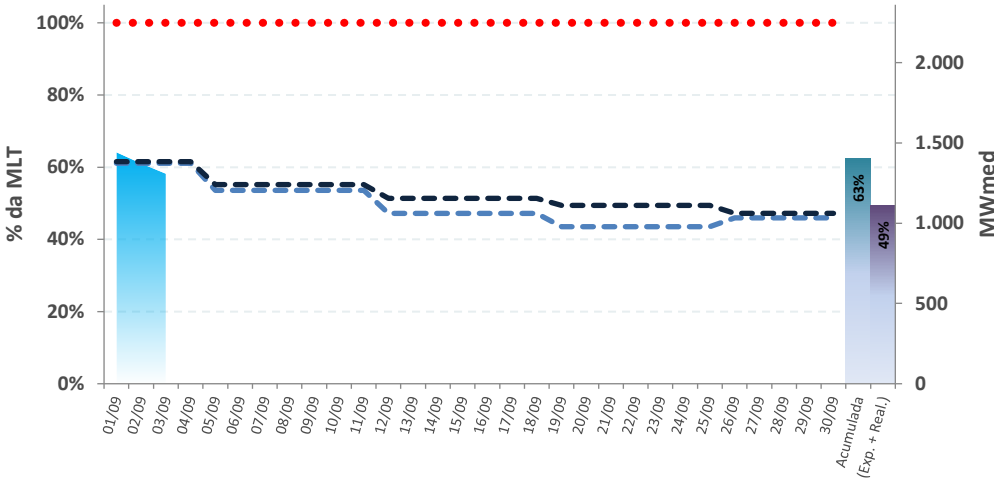


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

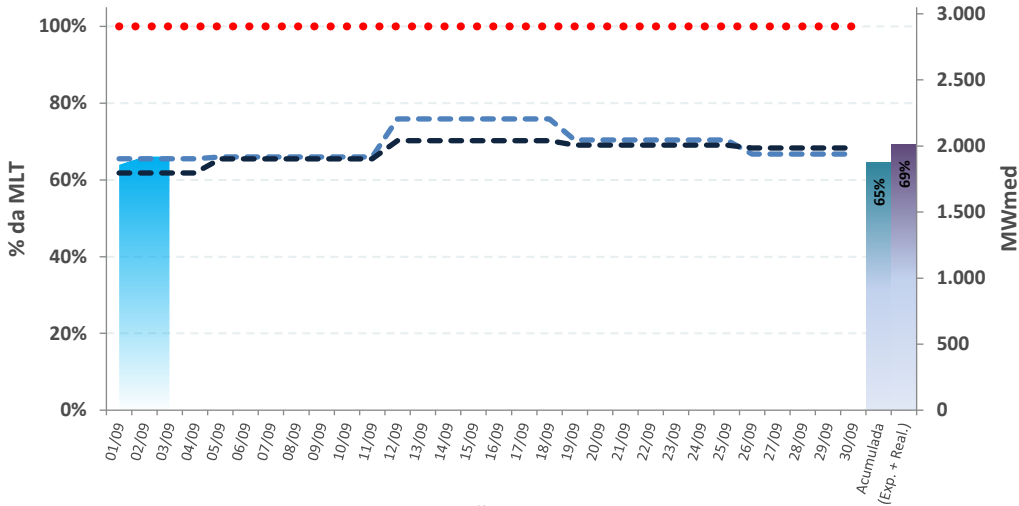
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

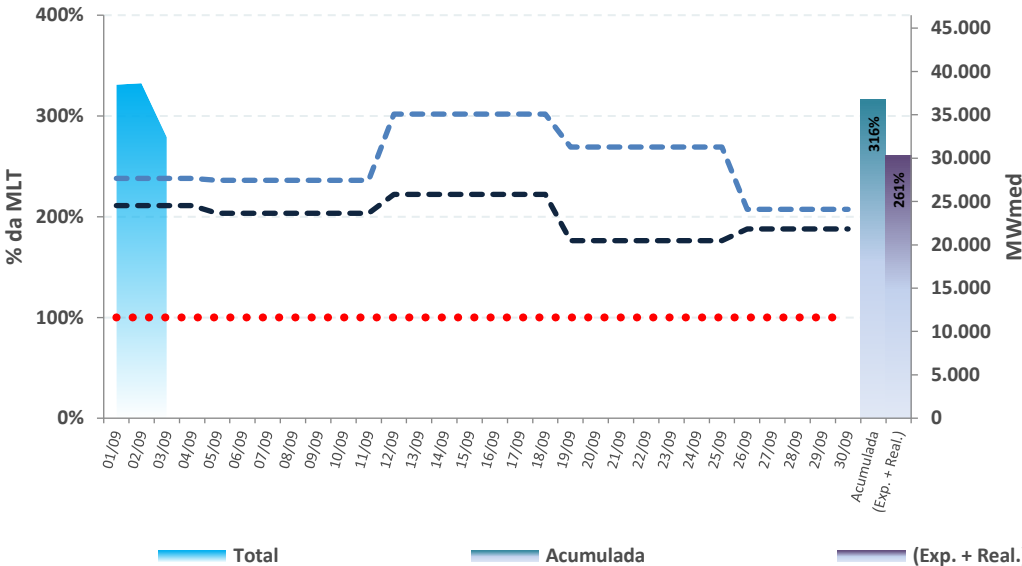
REGIÃO NORTE



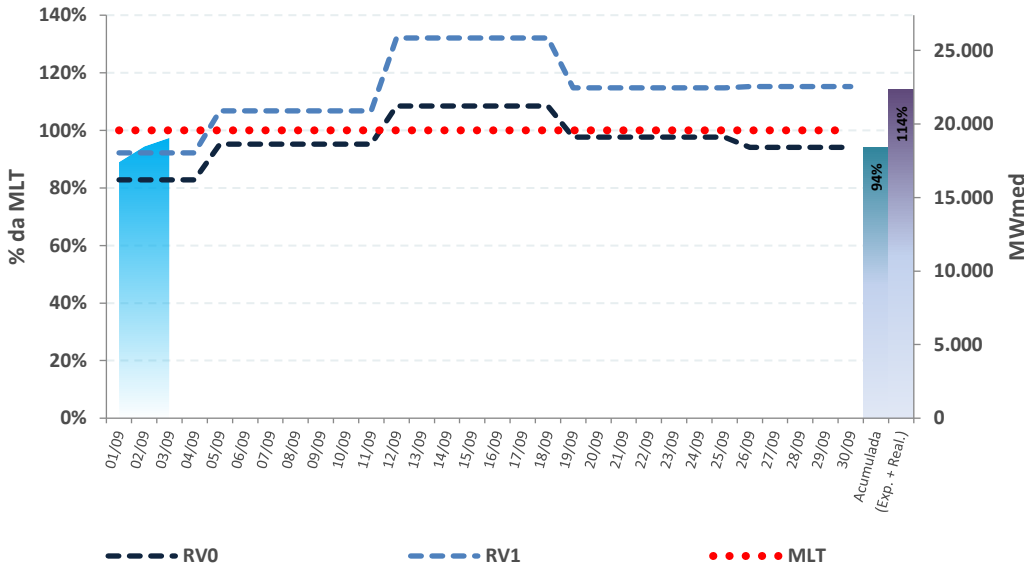
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



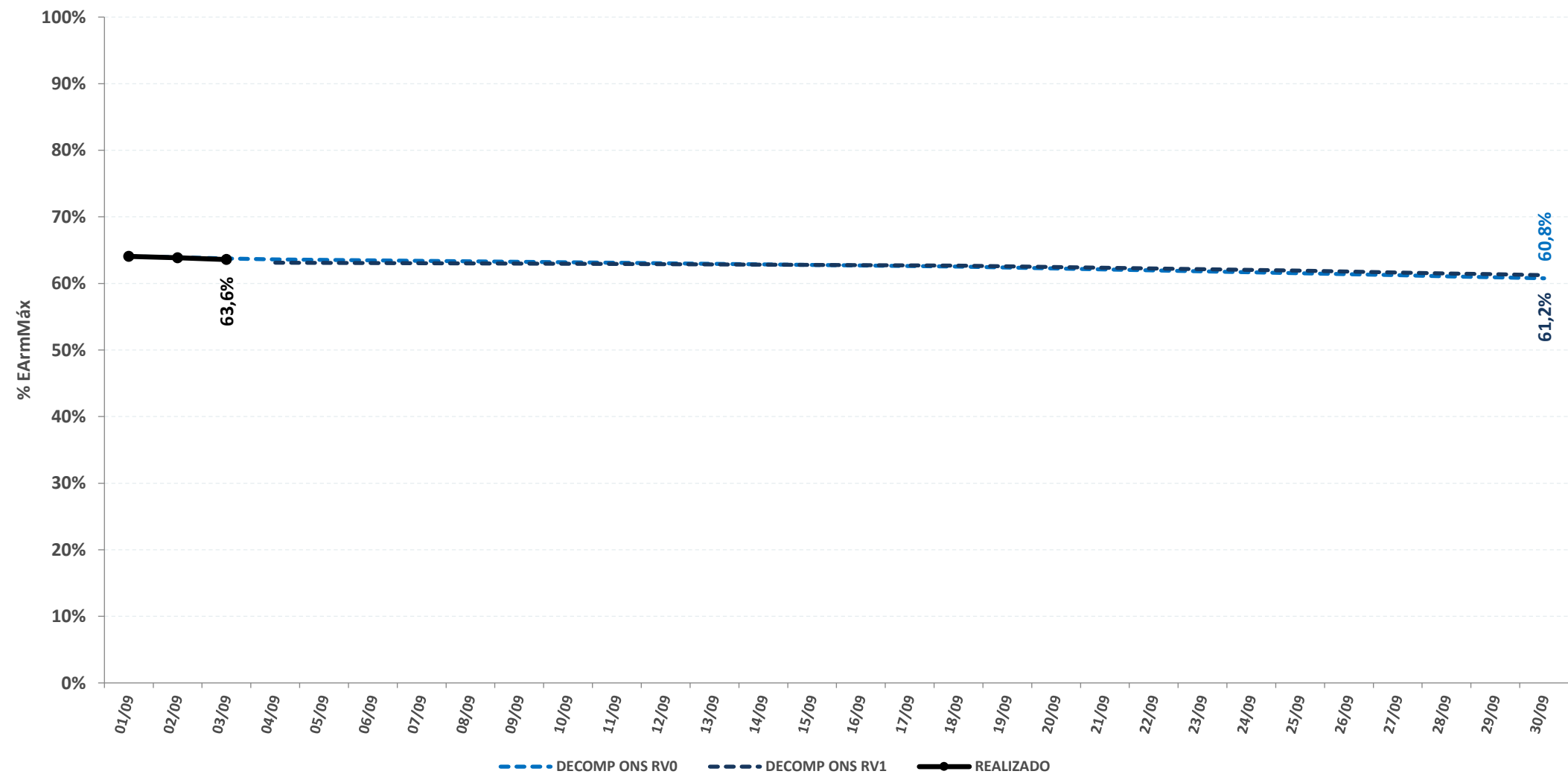
REGIÃO SUDESTE



Total Acumulada (Exp. + Real.)

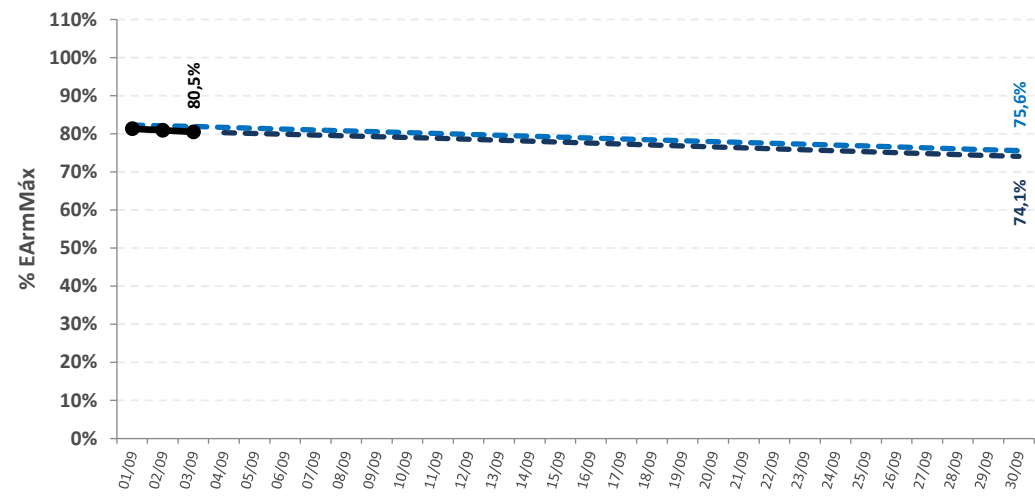
RV0 RV1 MLT

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

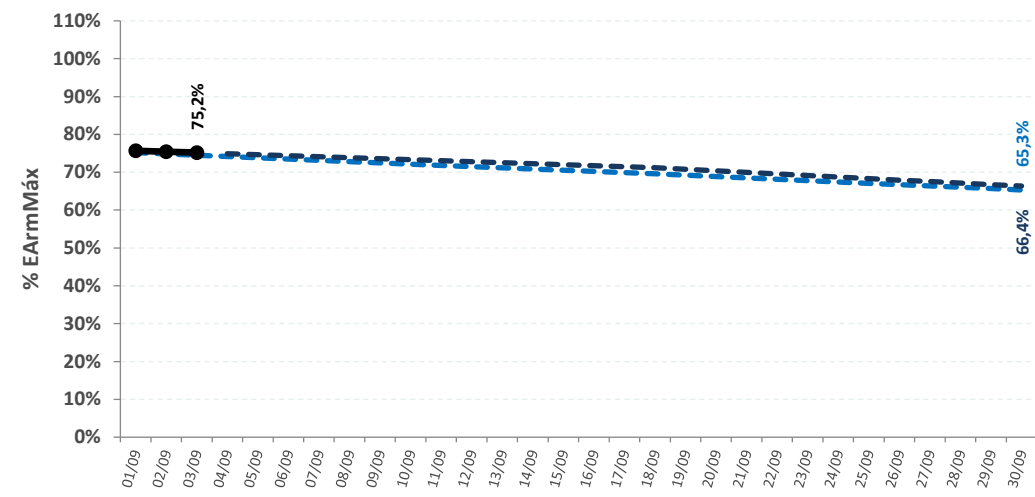


acompanhamento da energia armazenada

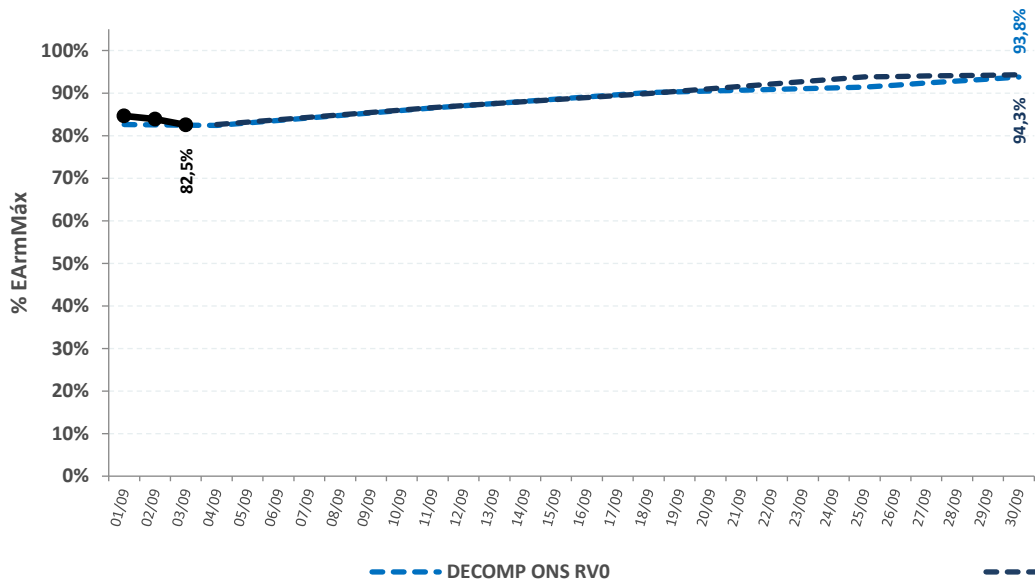
REGIÃO NORTE



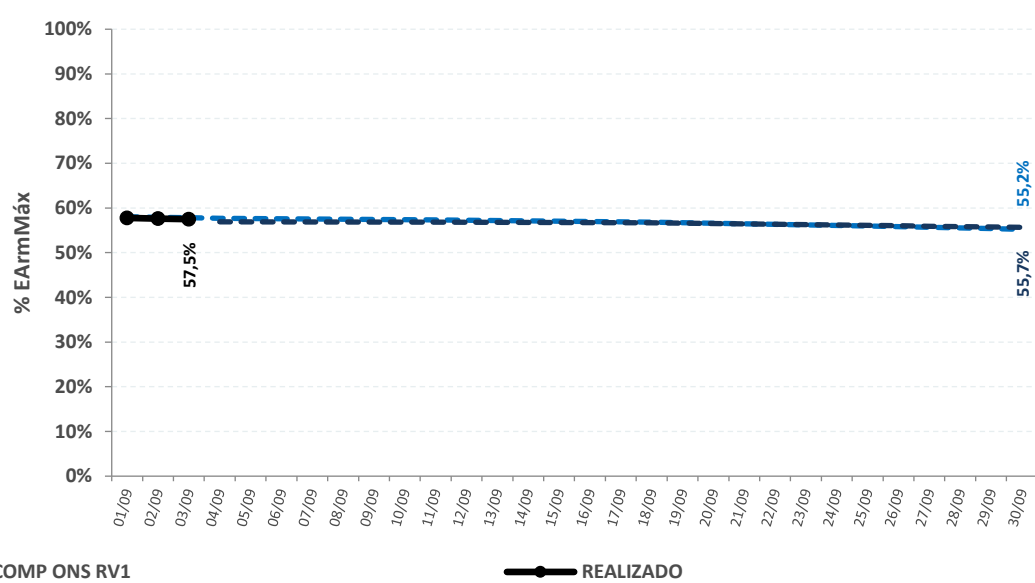
REGIÃO NORDESTE



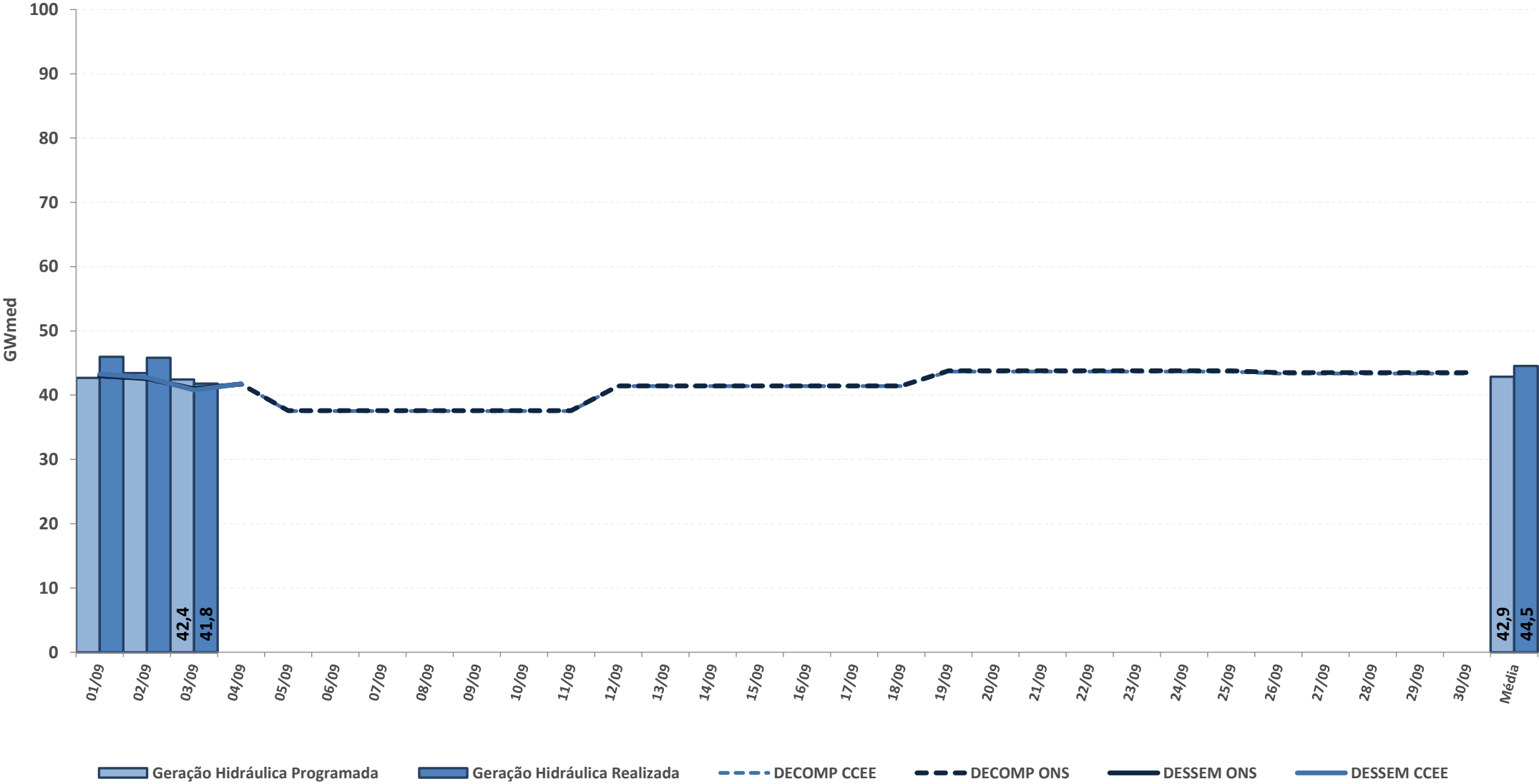
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



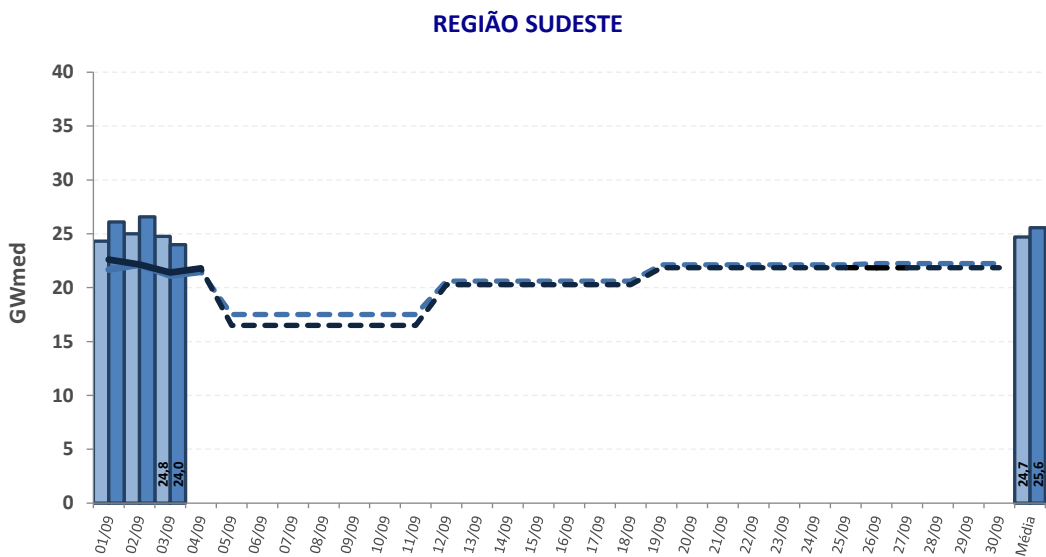
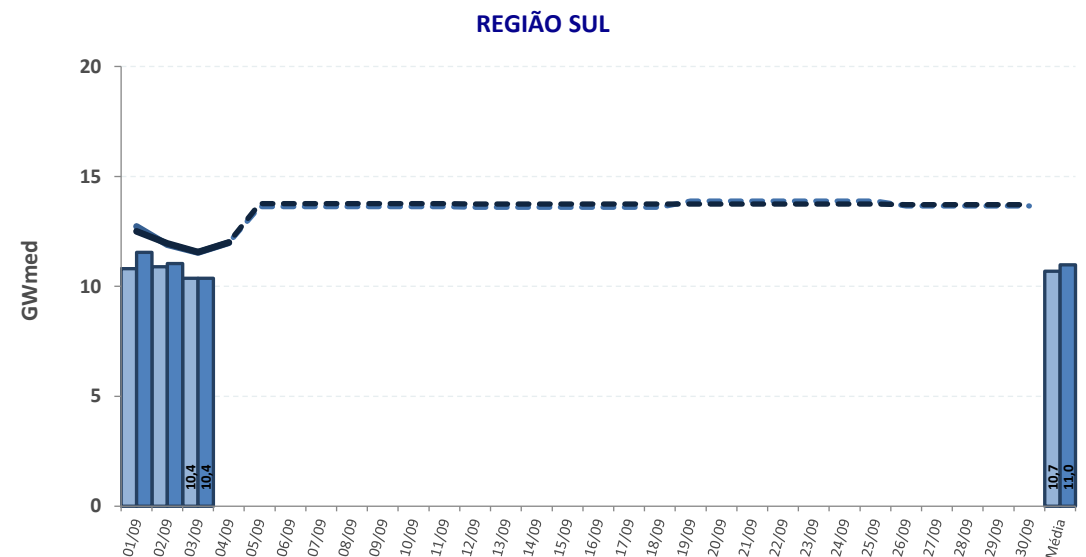
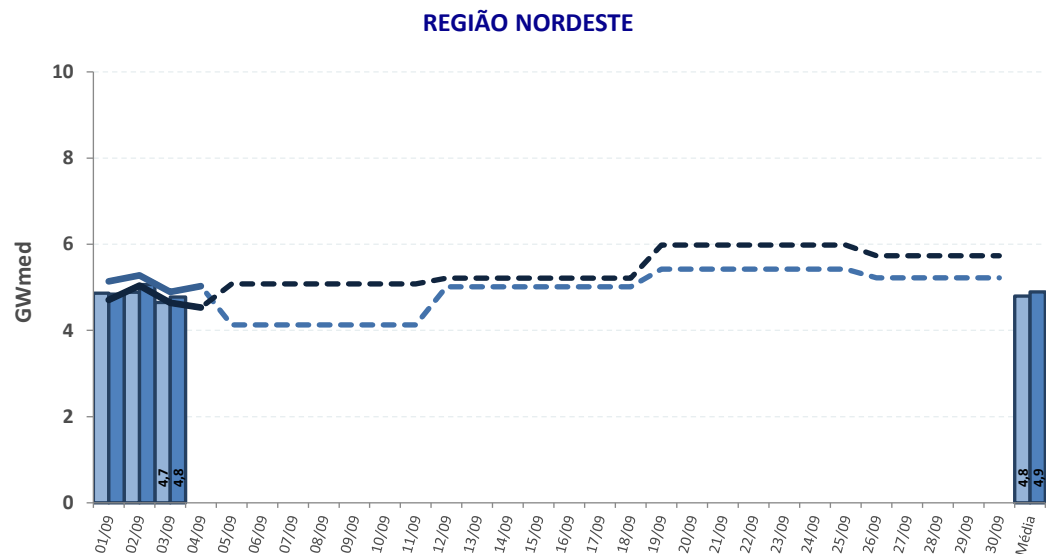
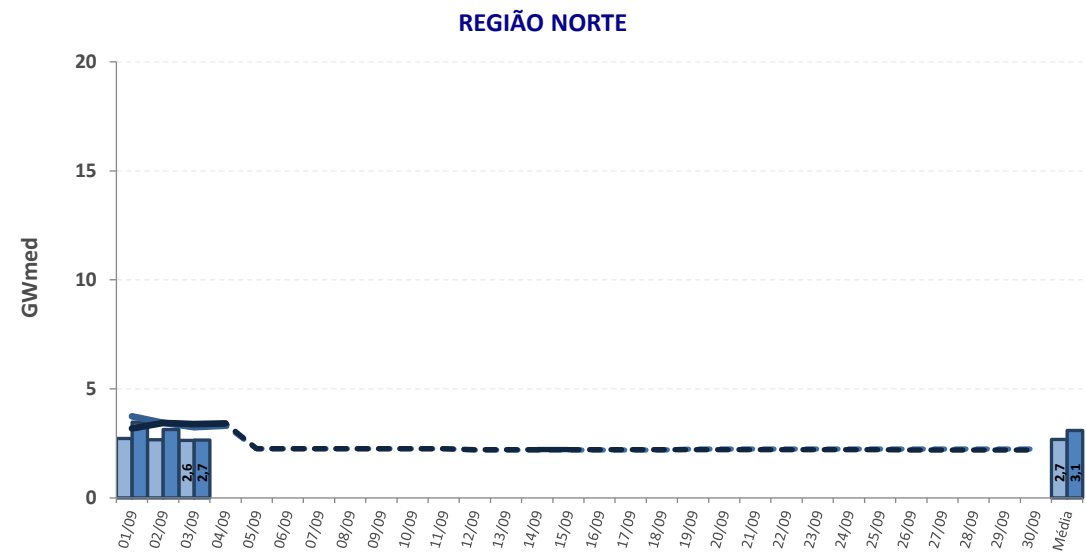
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica



Geração Hidráulica Programada

Geração Hidráulica Realizada

DECOMP CCEE

DECOMP ONS

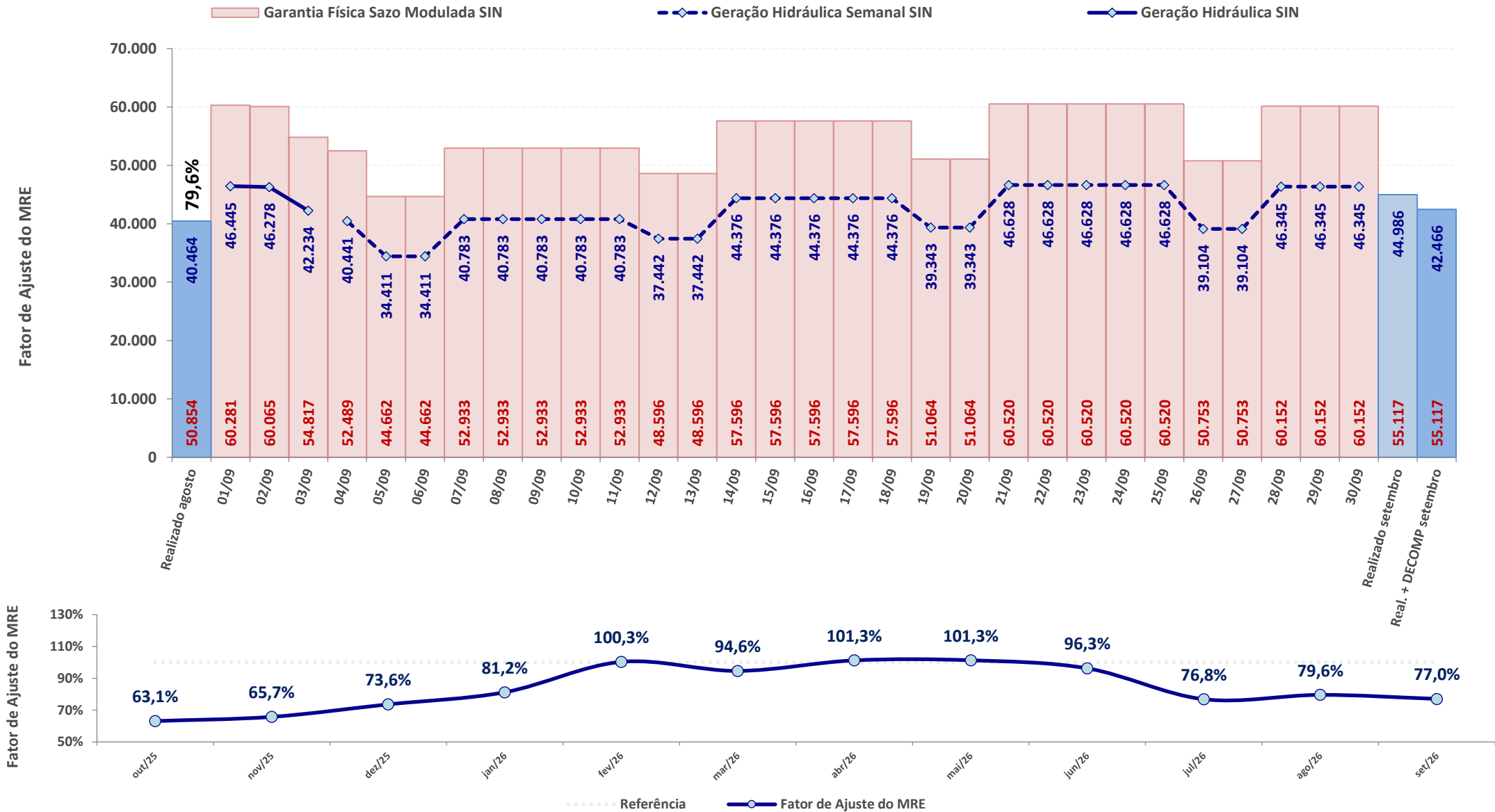
DESSEM CCEE

DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

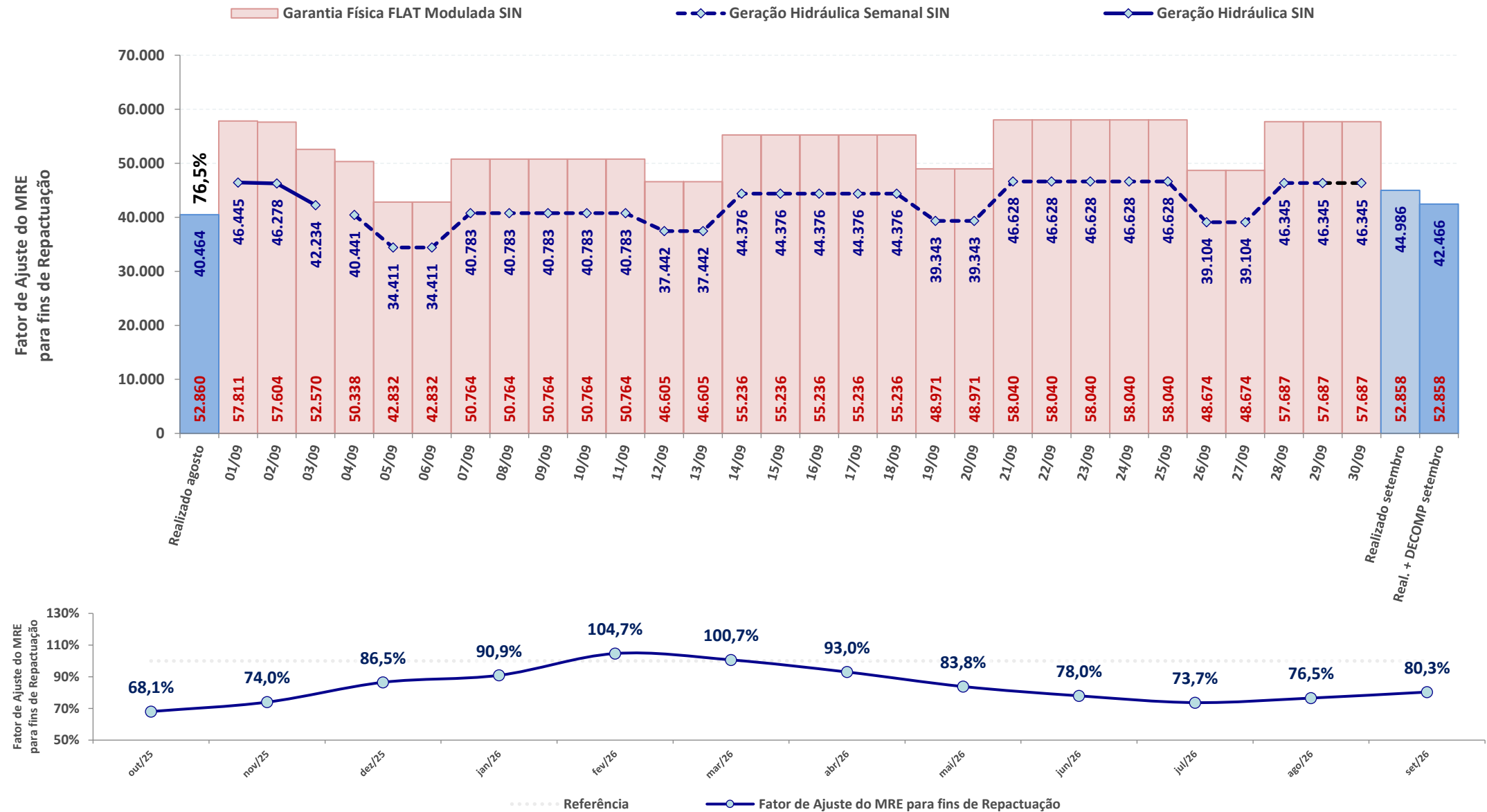
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

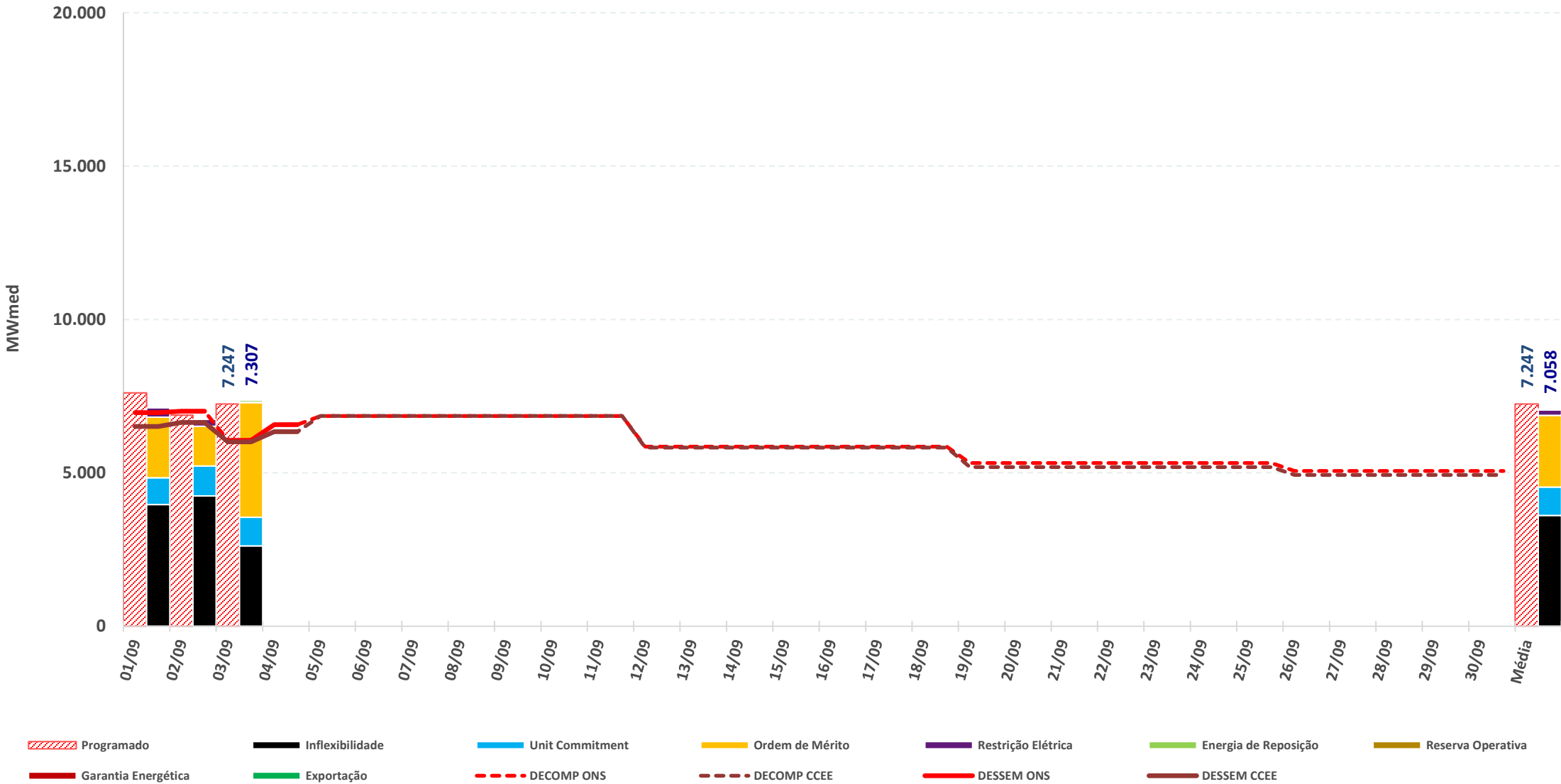
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

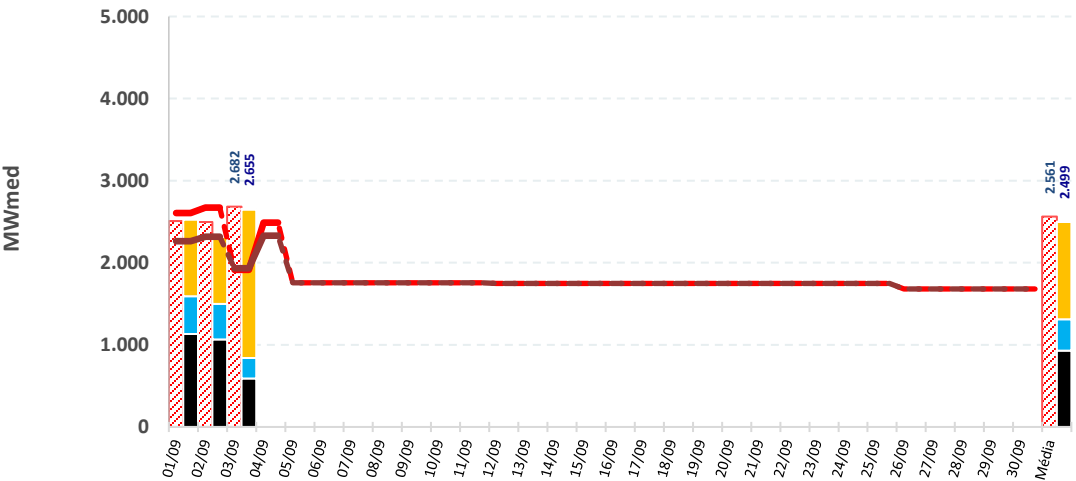


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

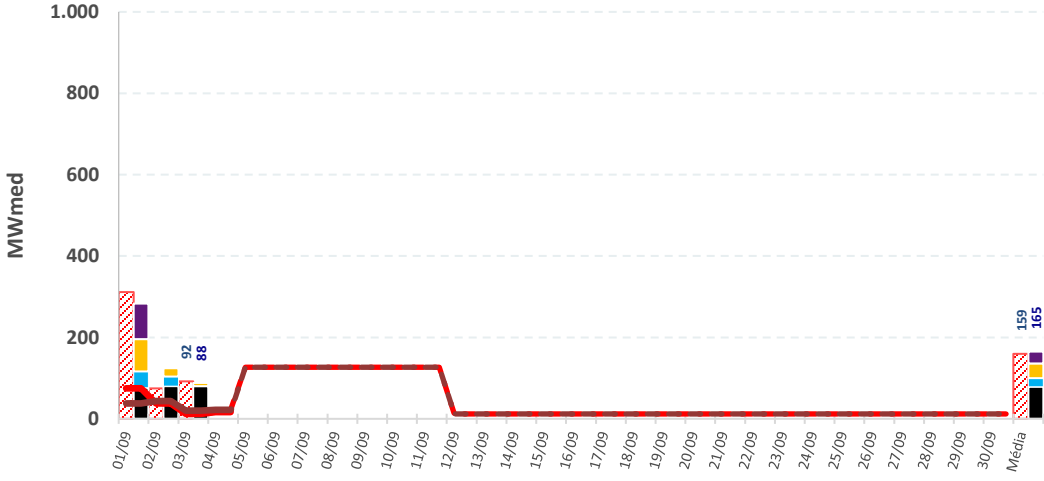
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

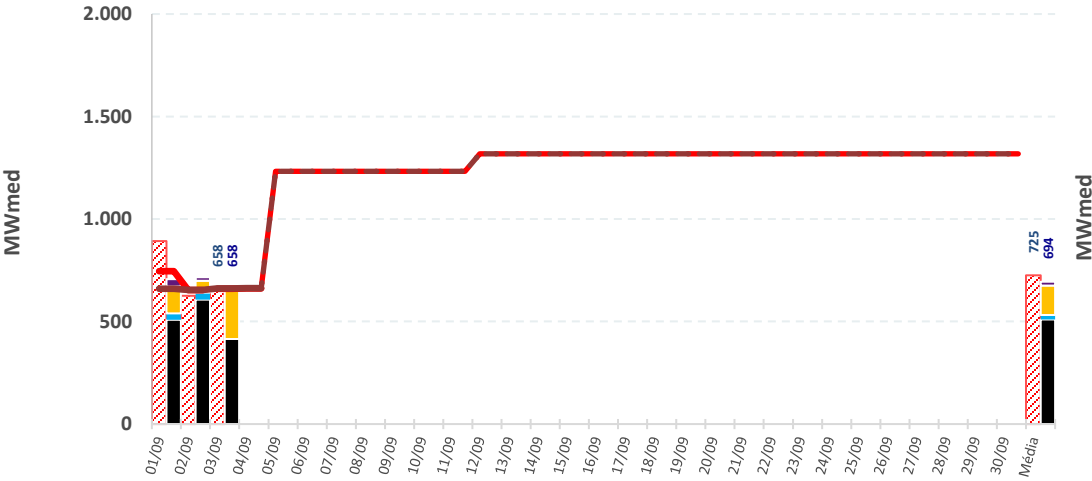
REGIÃO NORTE



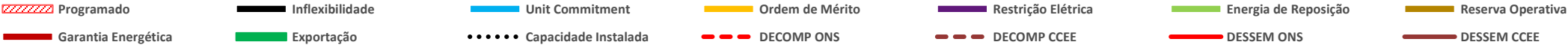
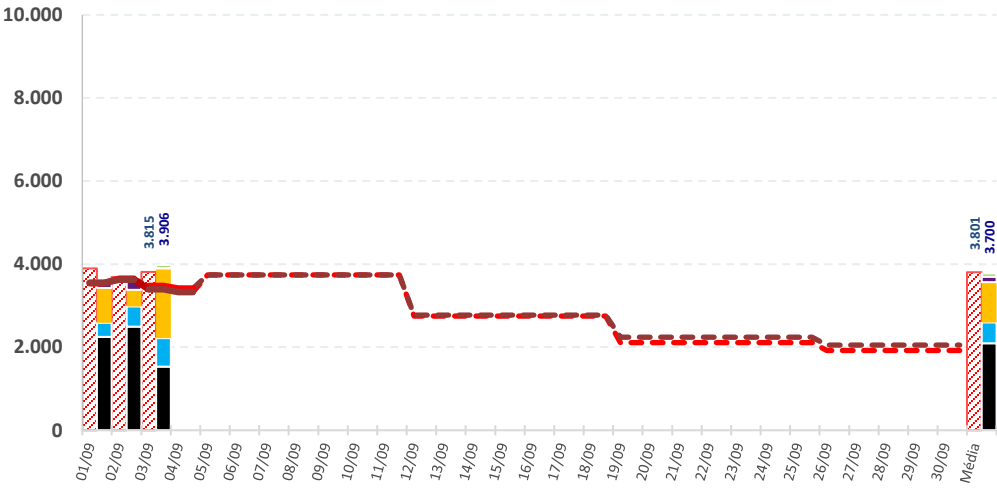
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

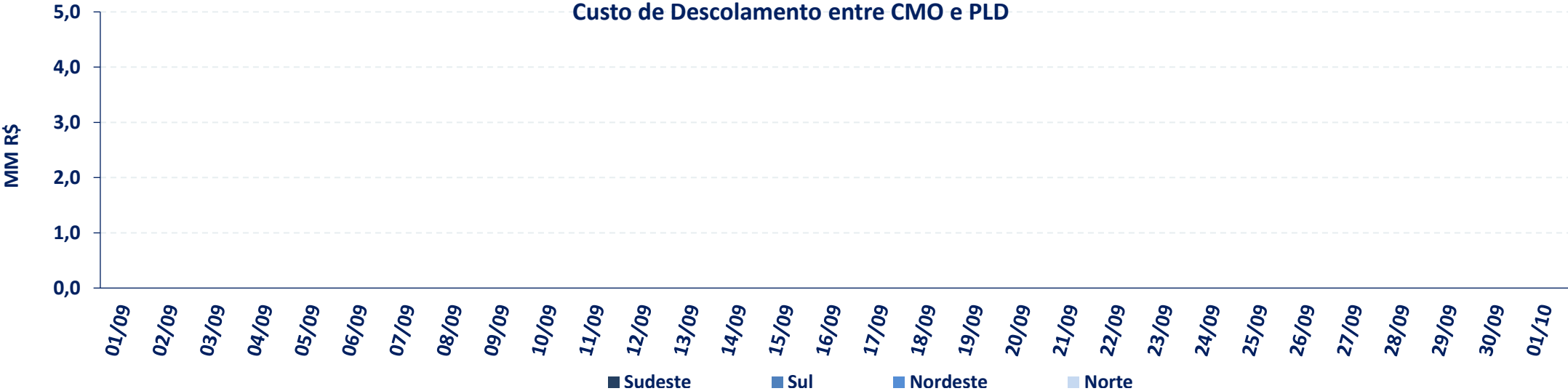
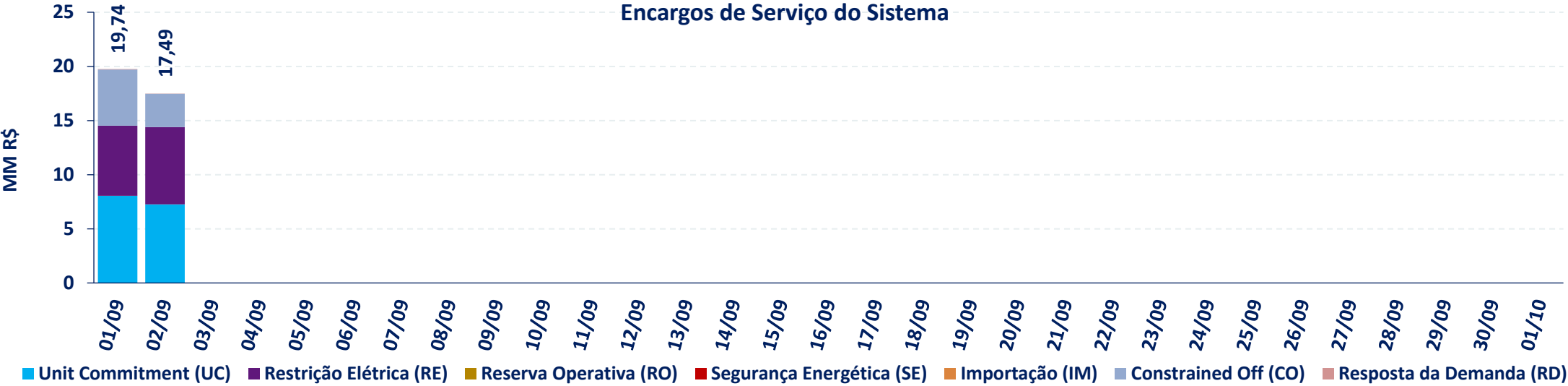


REGIÃO SUDESTE



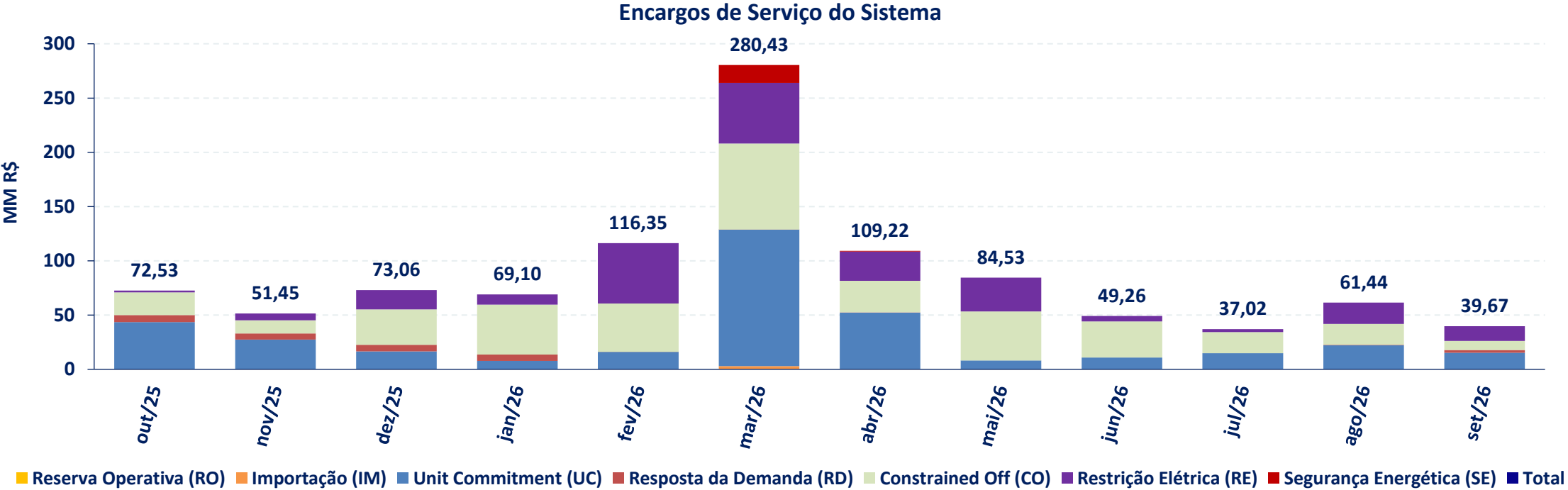
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



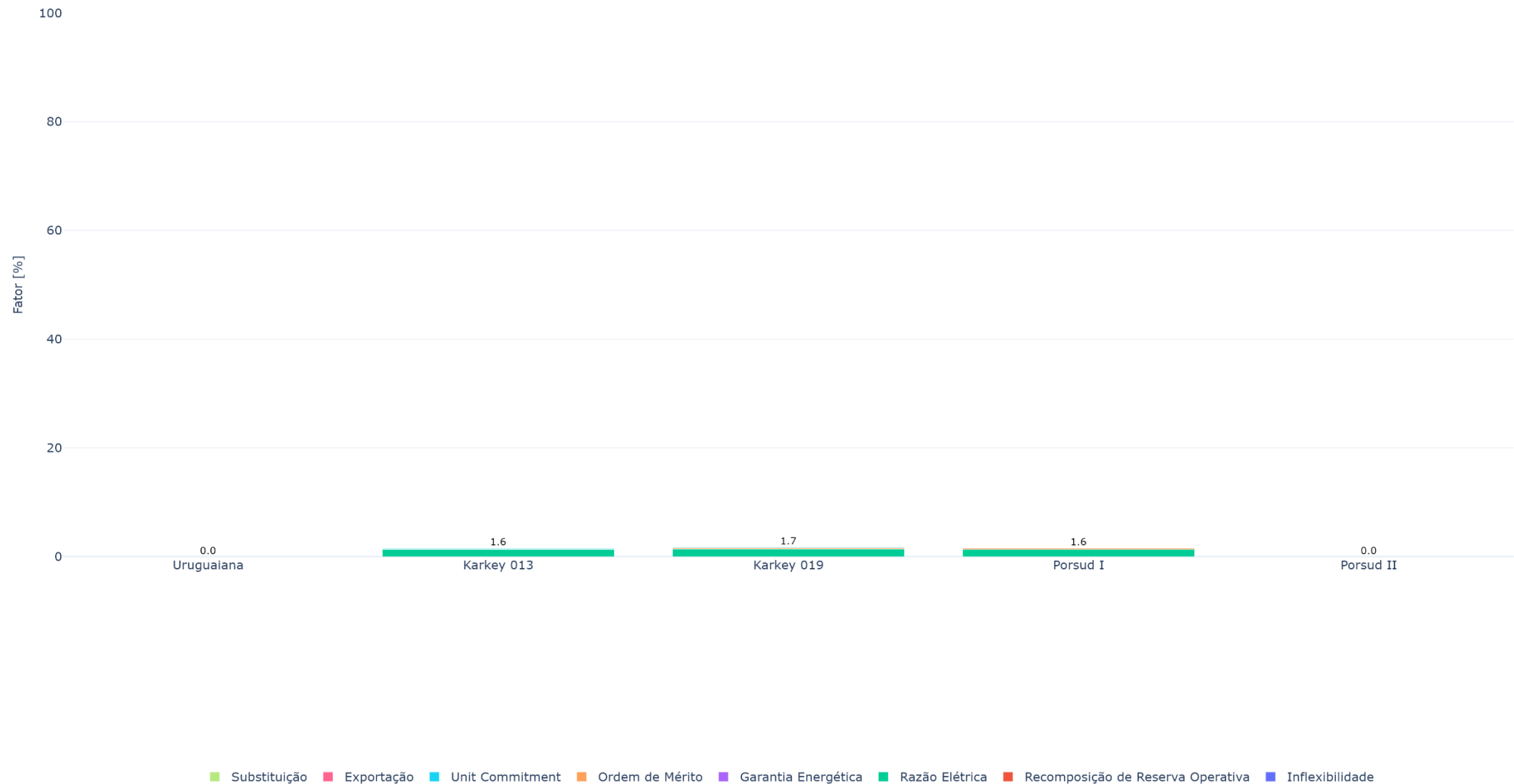
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

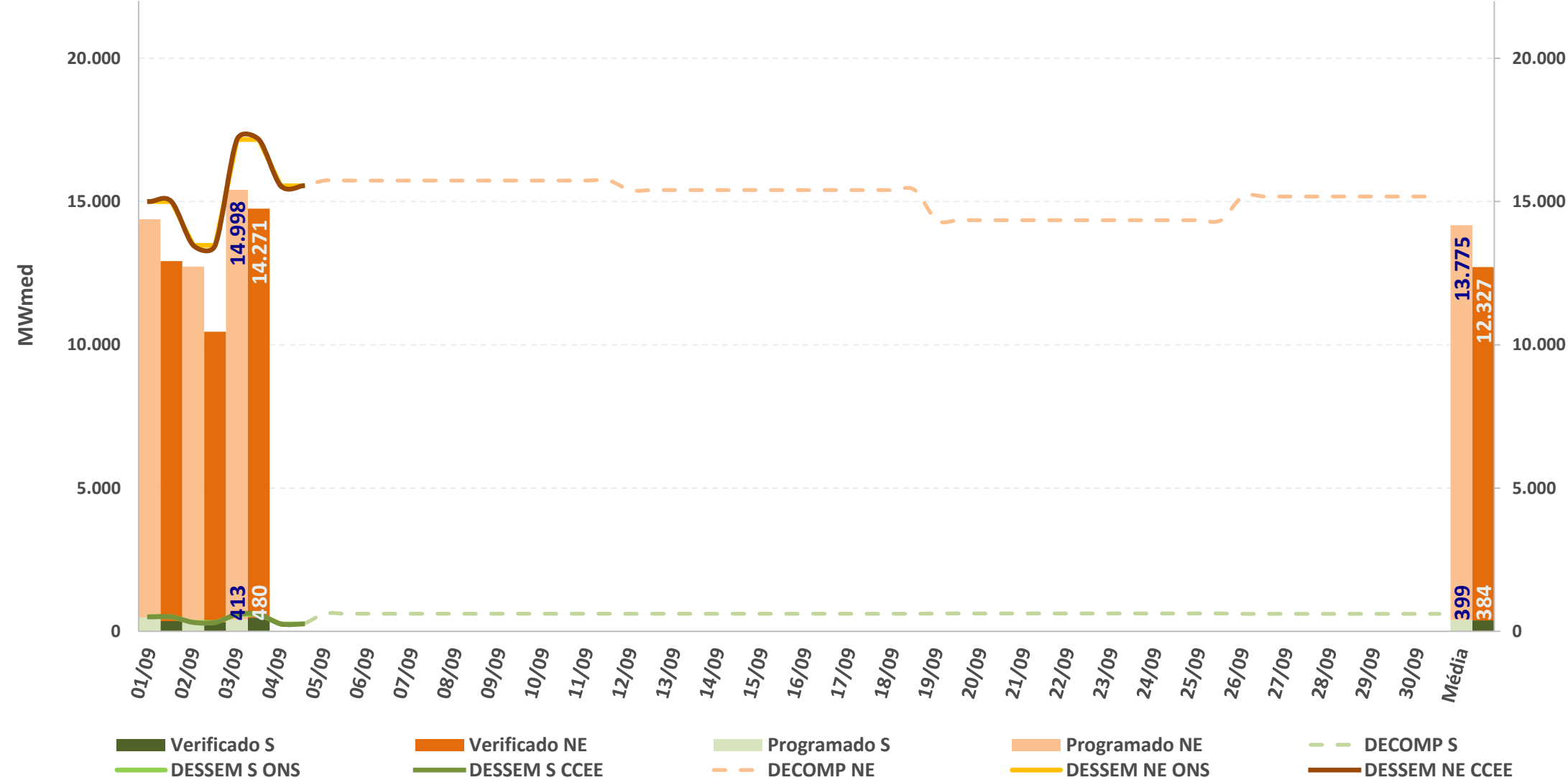


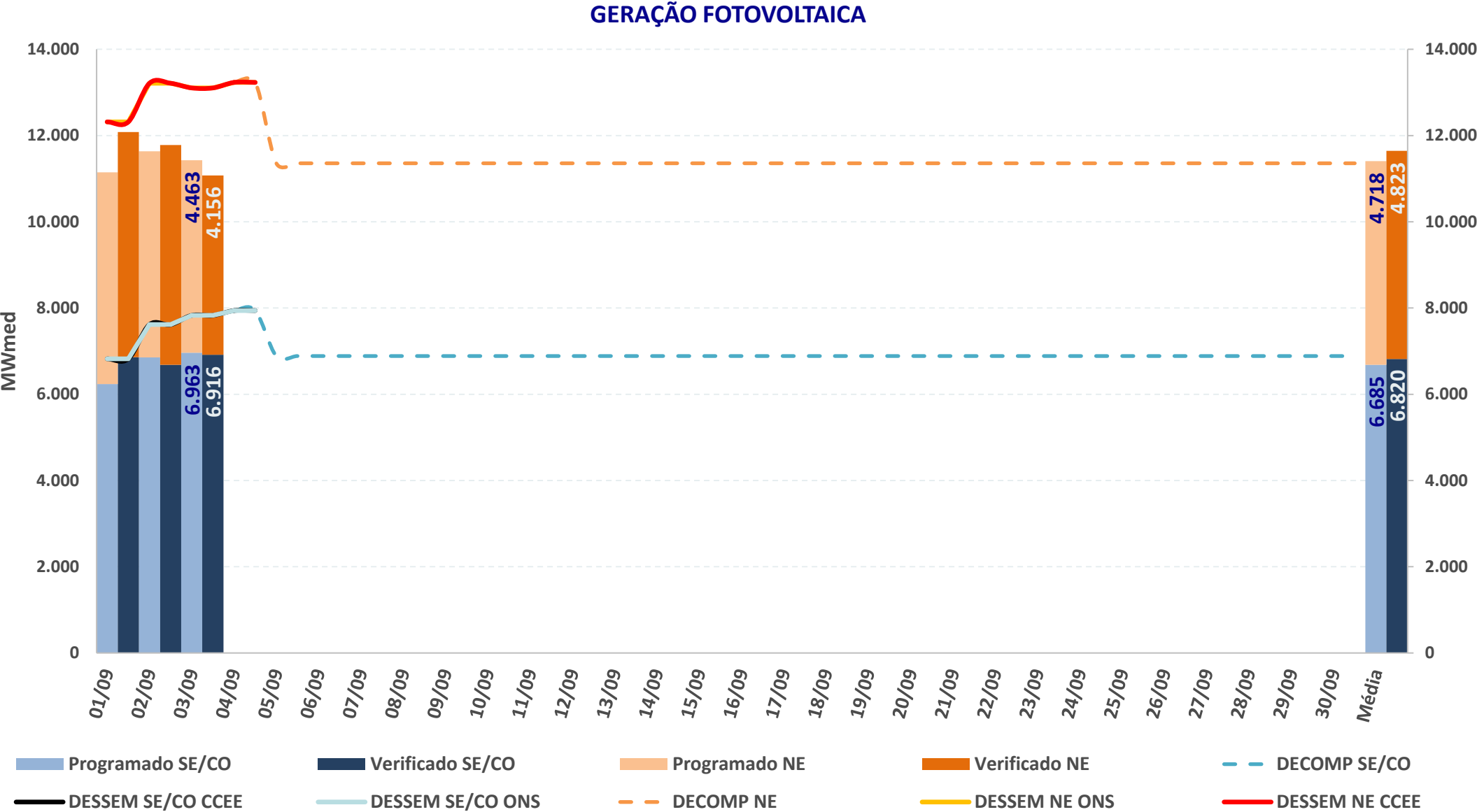
ESS MENSAL	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 19,66	R\$ 13,59
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	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\$ 22,14	R\$ 15,32
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\$ 2,50
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\$ 19,18	R\$ 8,27
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\$ 61,44	R\$ 39,67
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



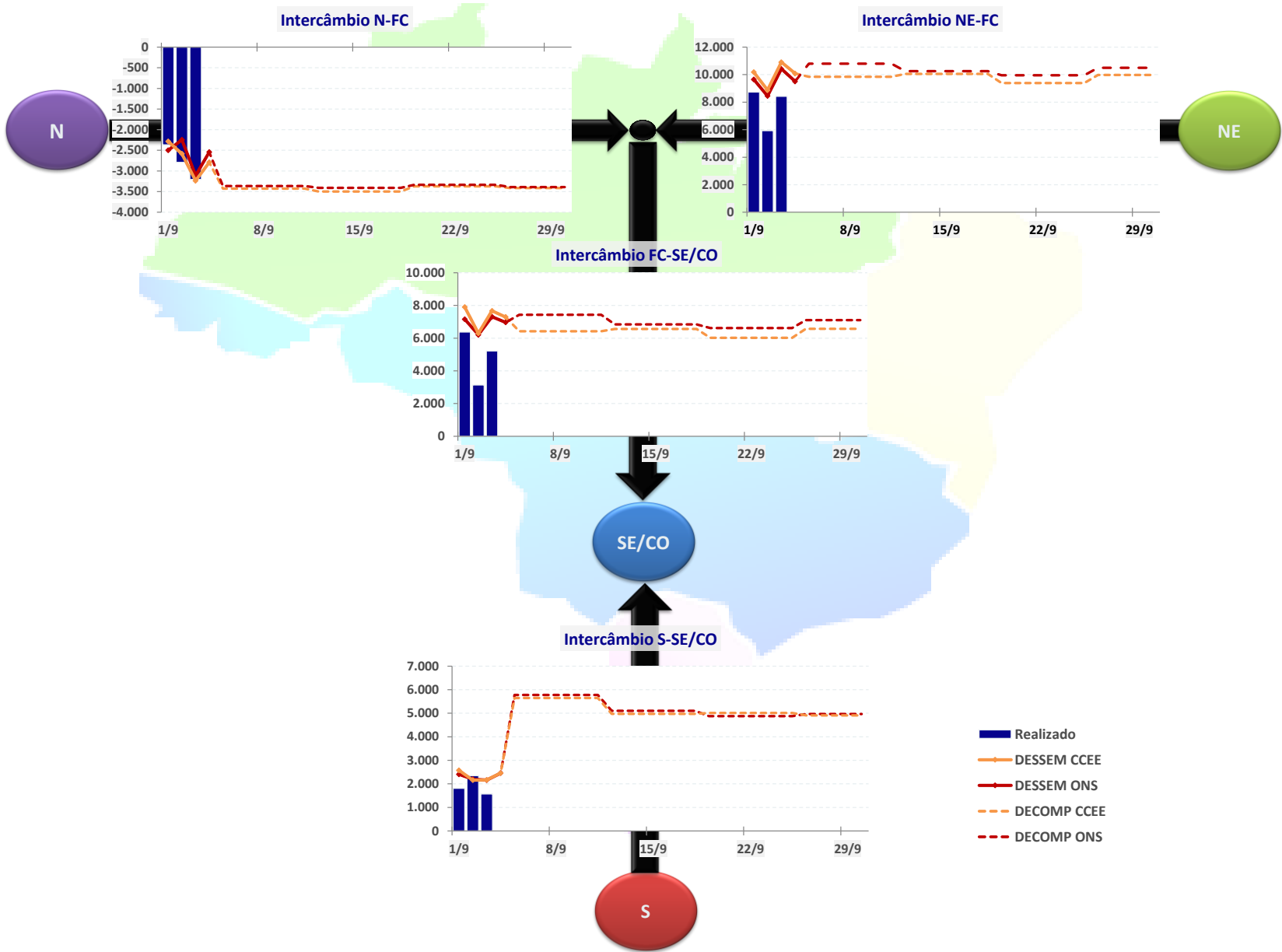
GERAÇÃO EÓLICA

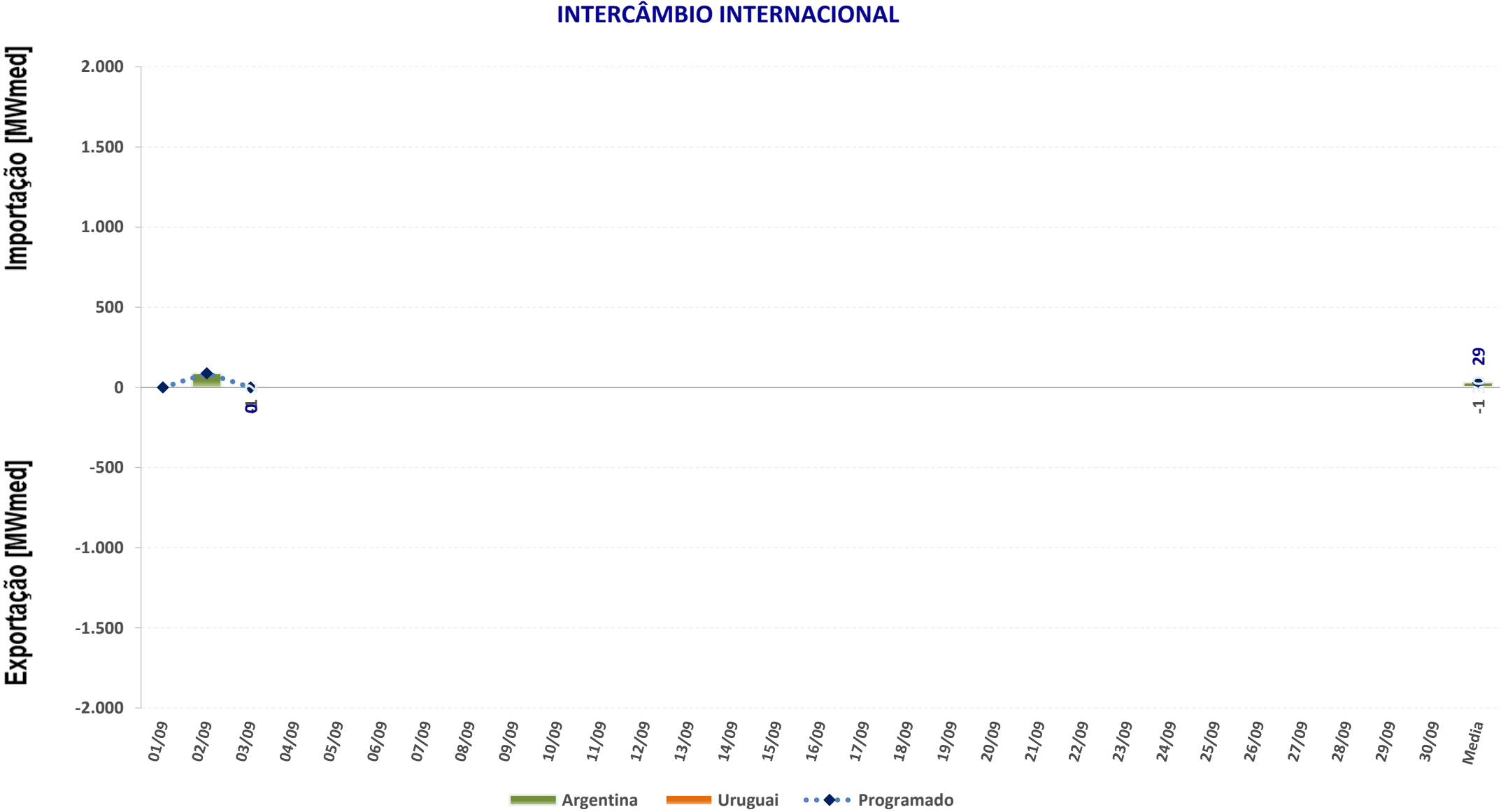




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

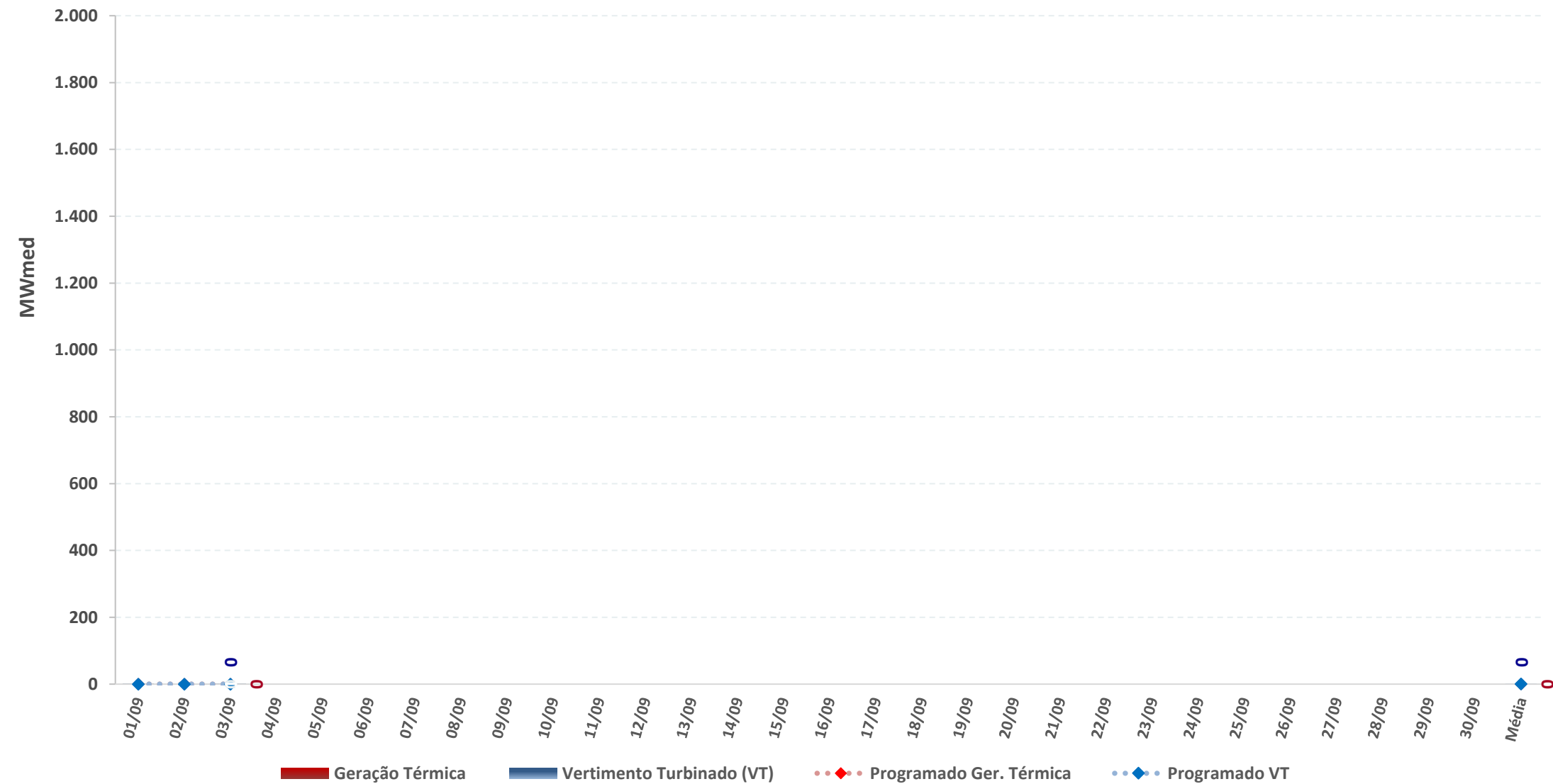


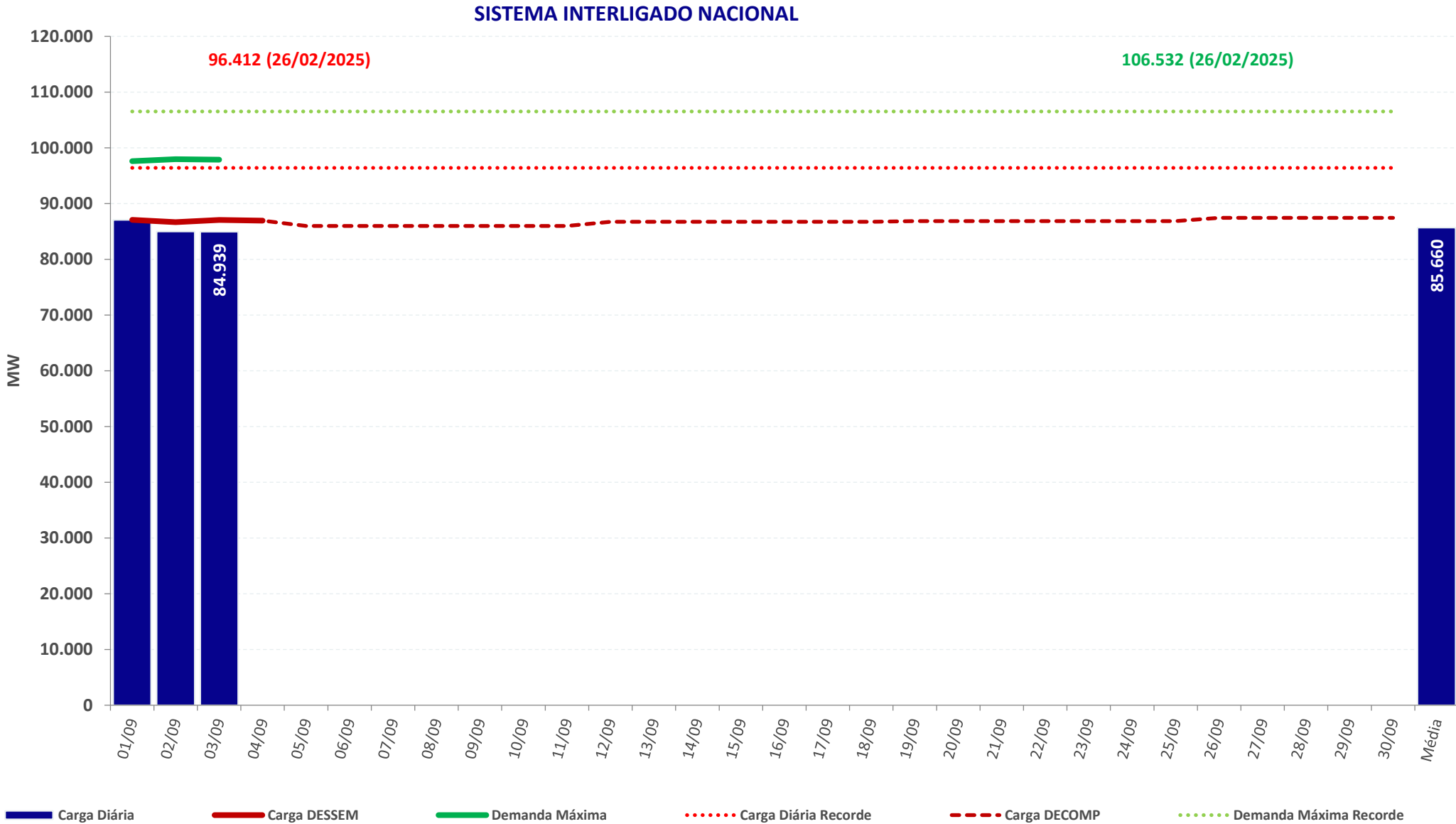


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

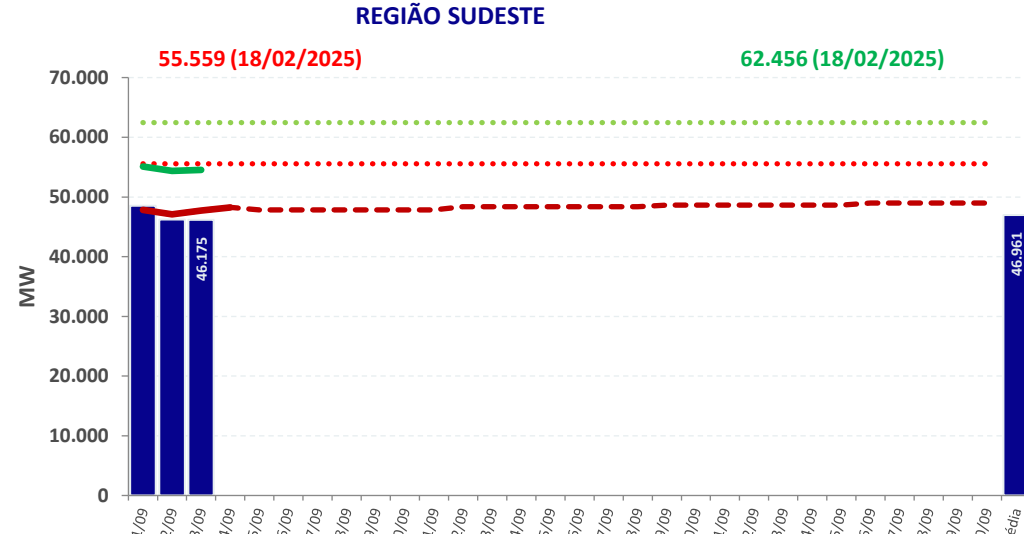
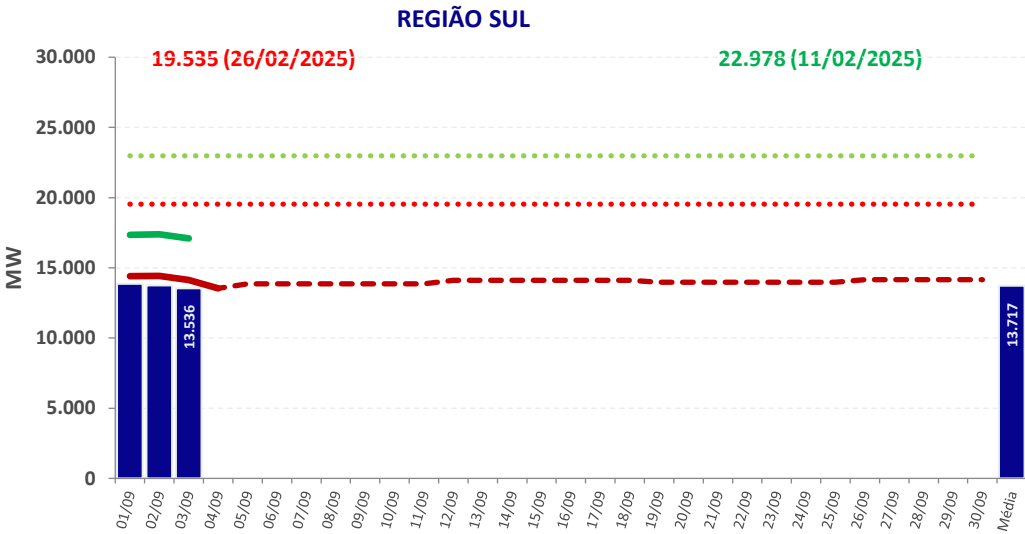
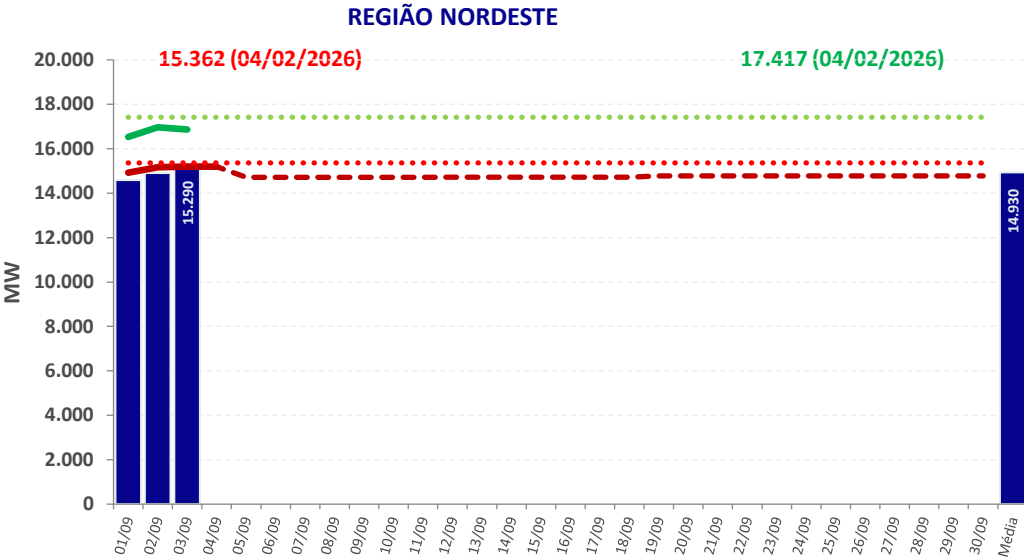
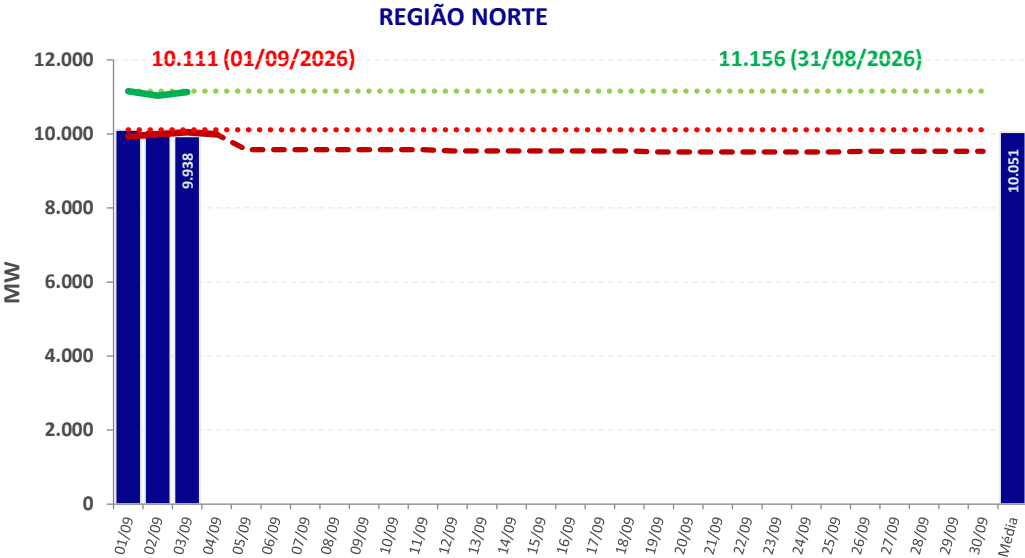
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



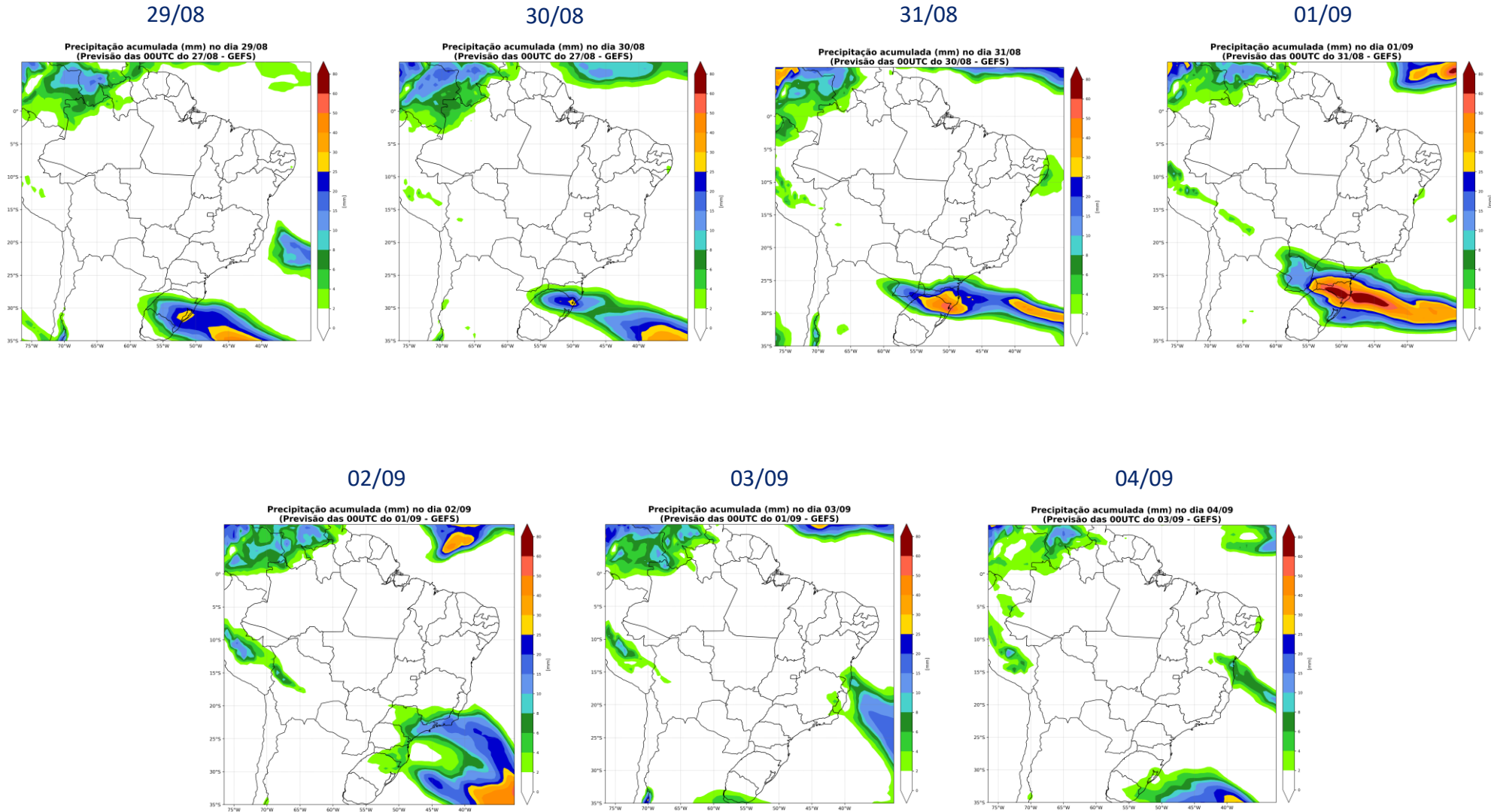


carga e demanda instantânea máxima

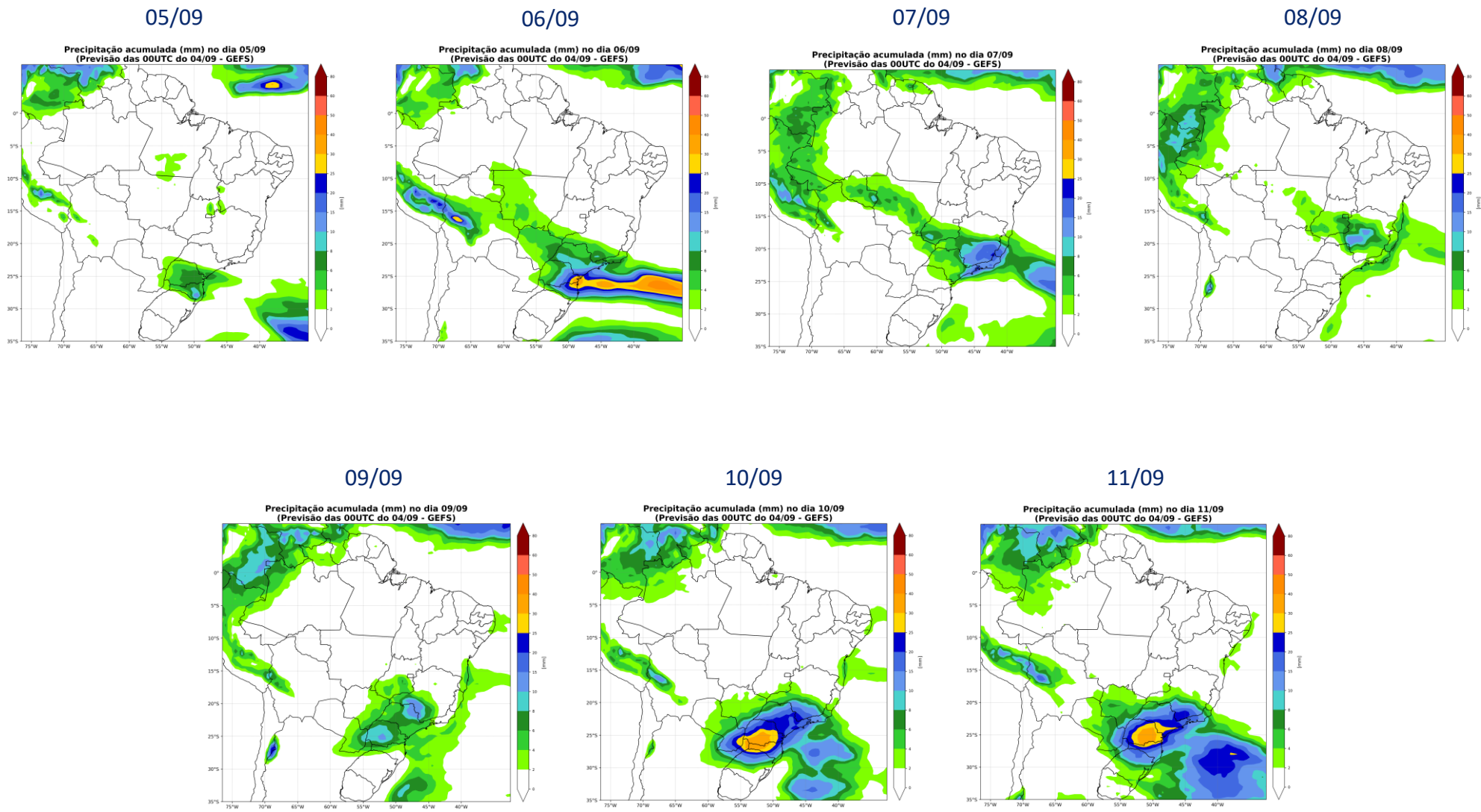


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

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

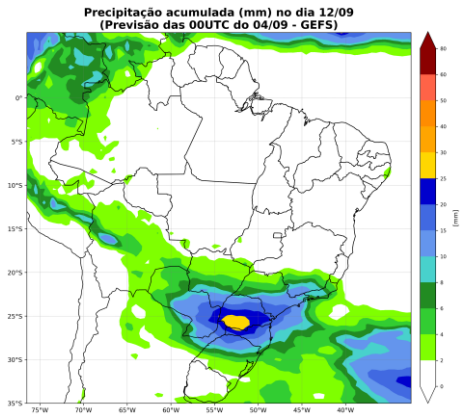


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 05/09 a 11/09

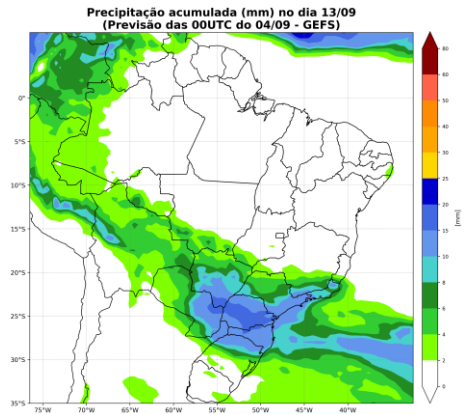


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 12/09 a 18/09

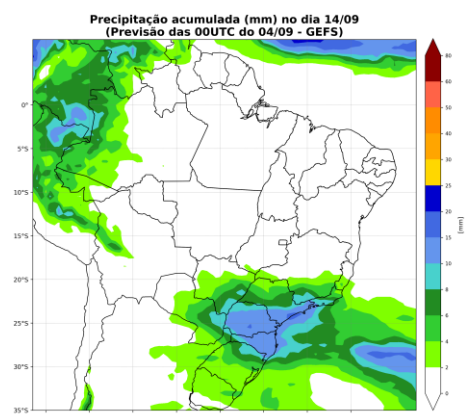
12/09



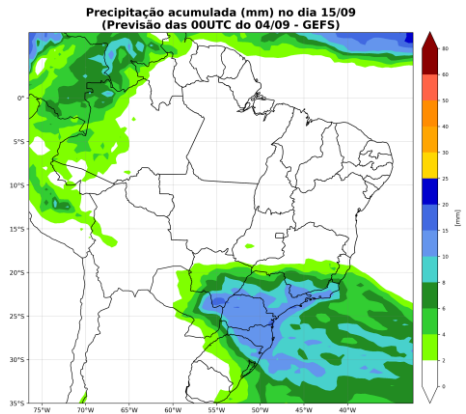
13/09



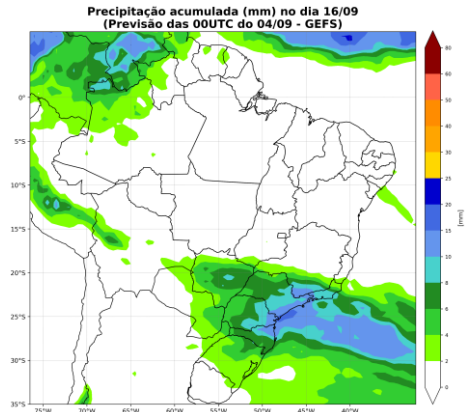
14/09



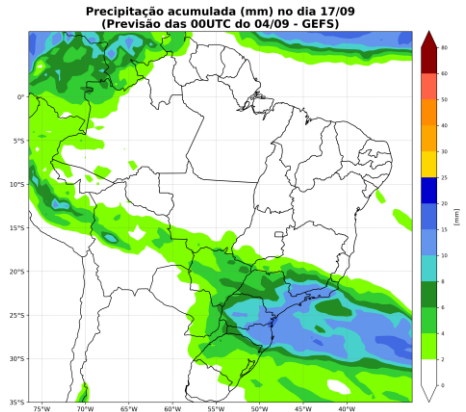
15/09



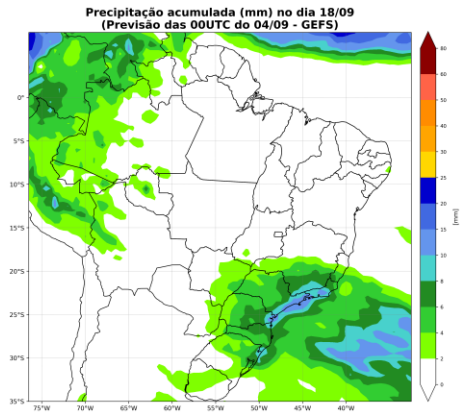
16/09

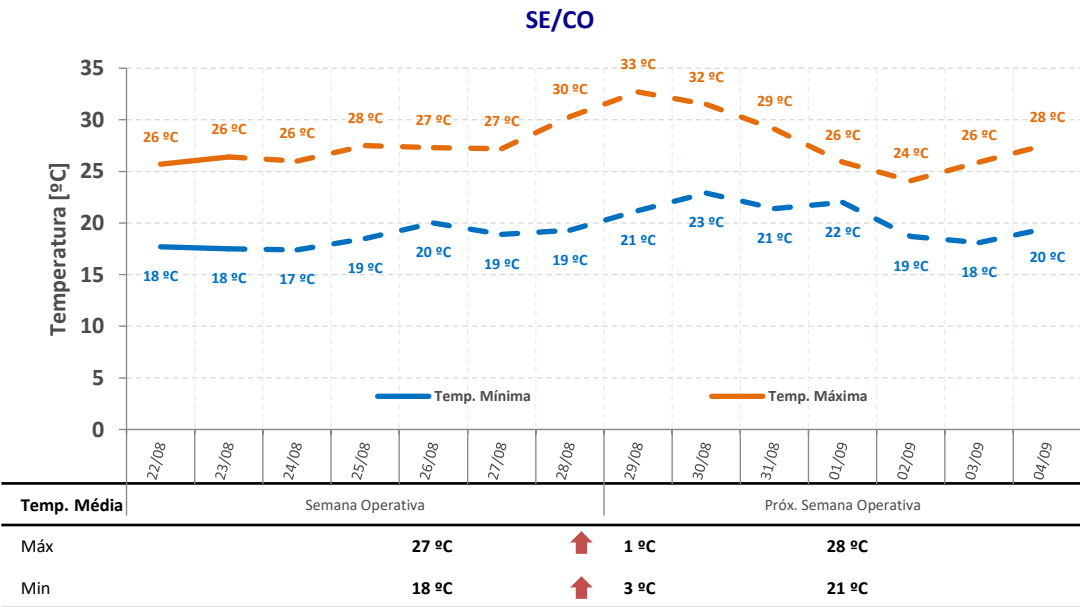
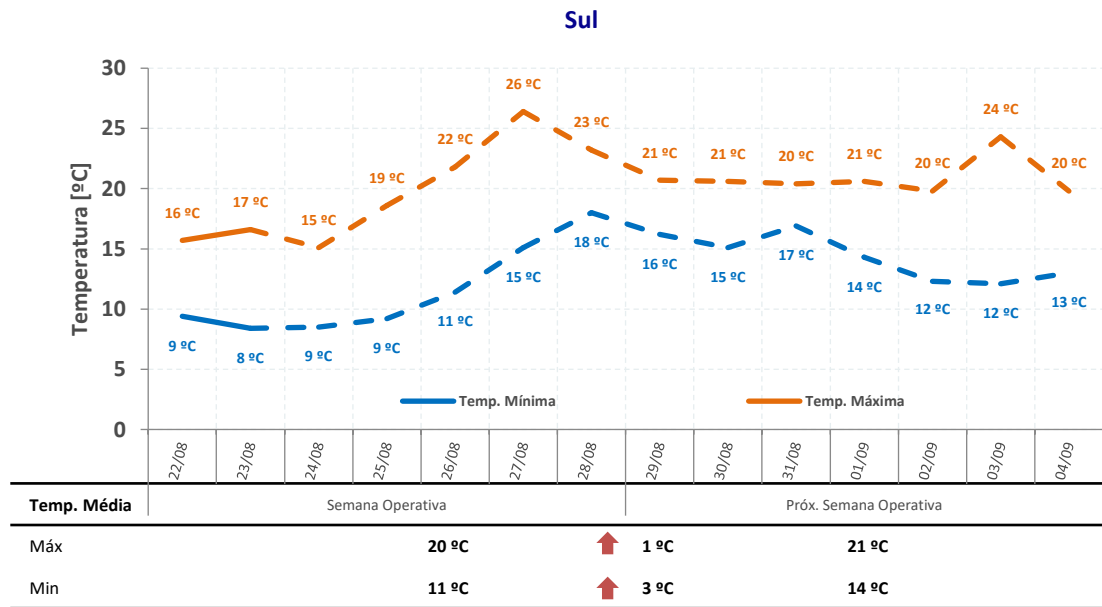
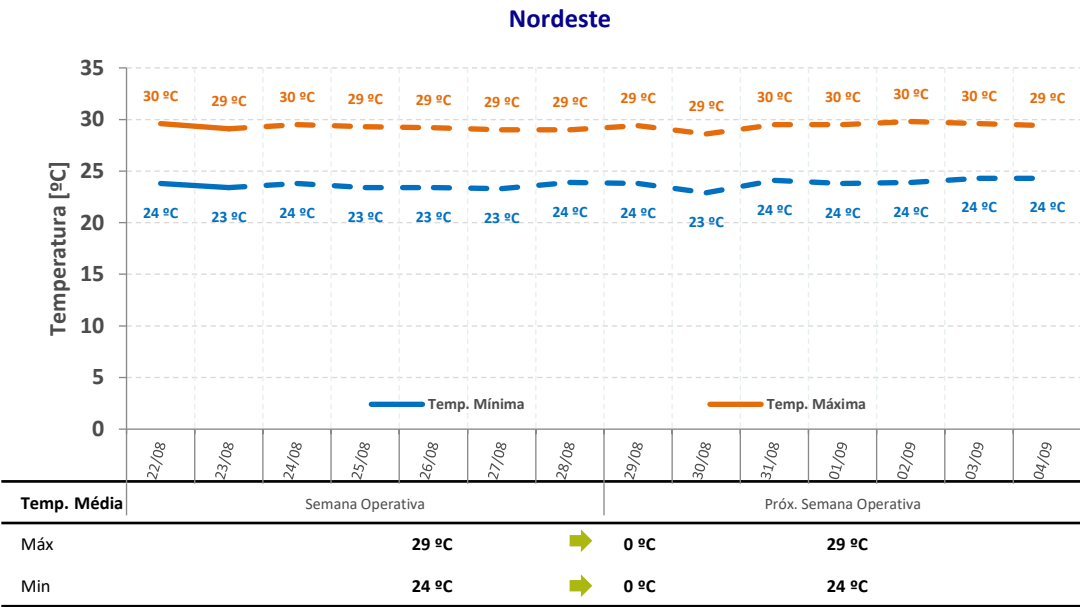
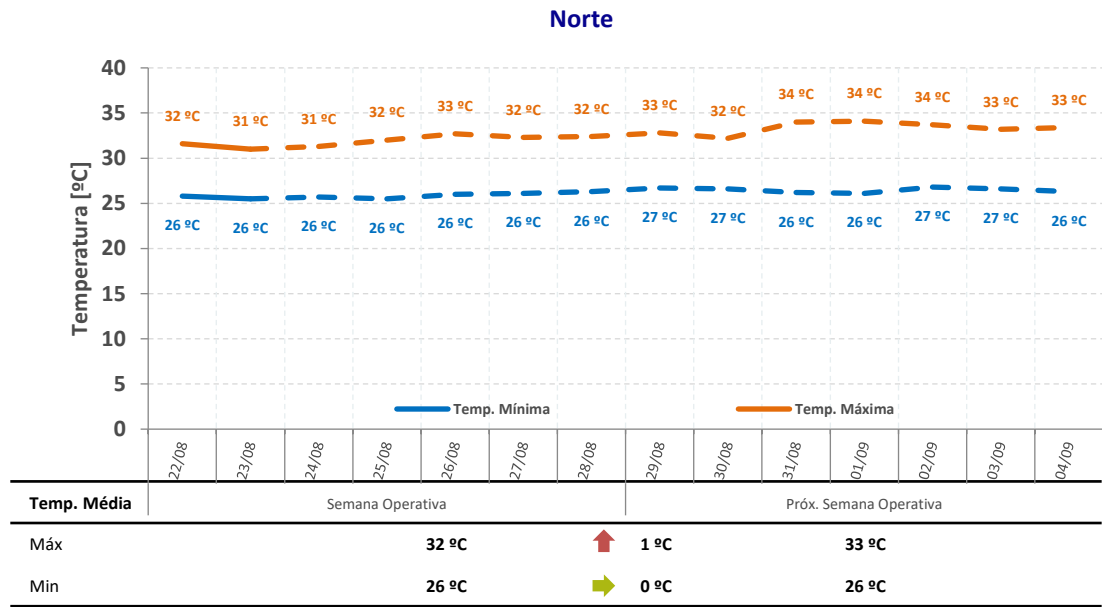


17/09



18/09



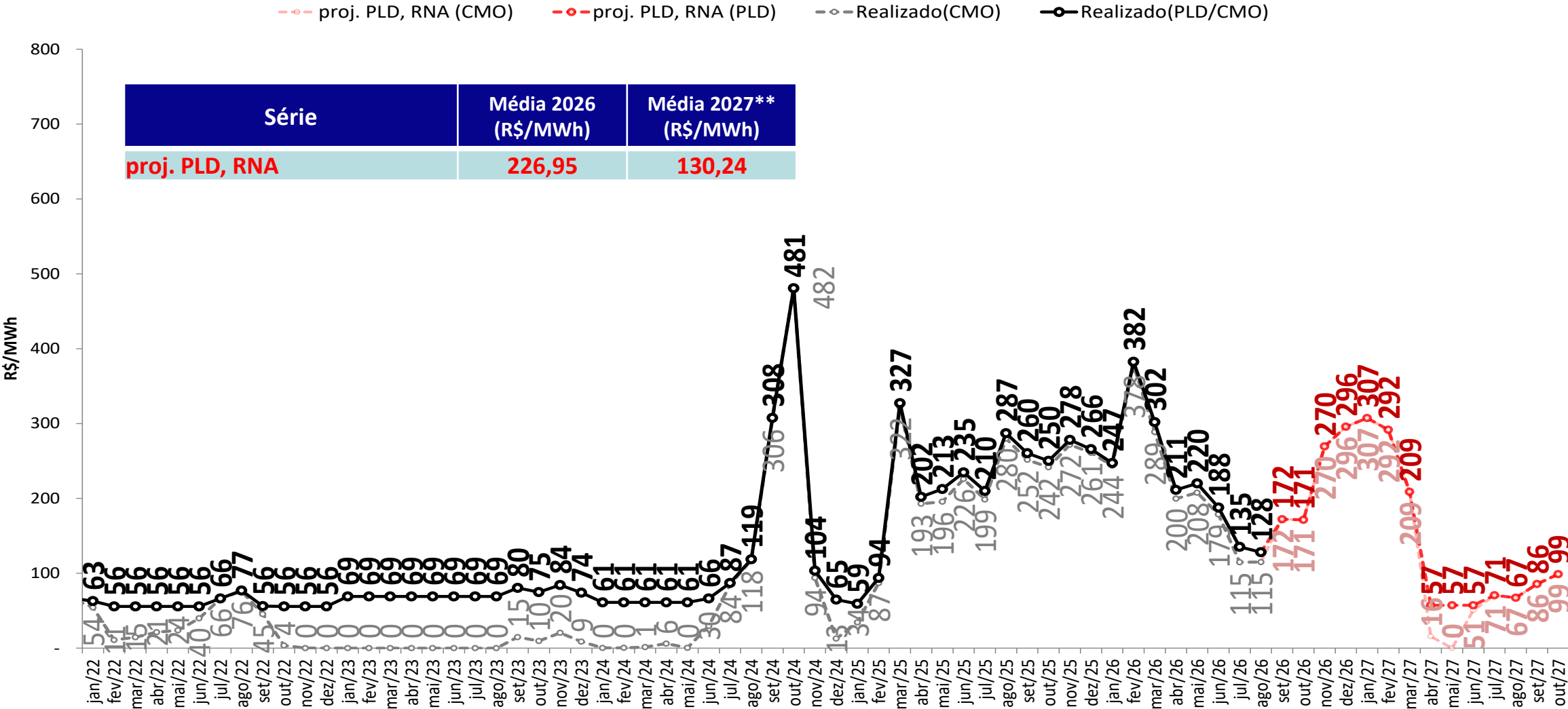


sensibilidades de realização da ENA

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

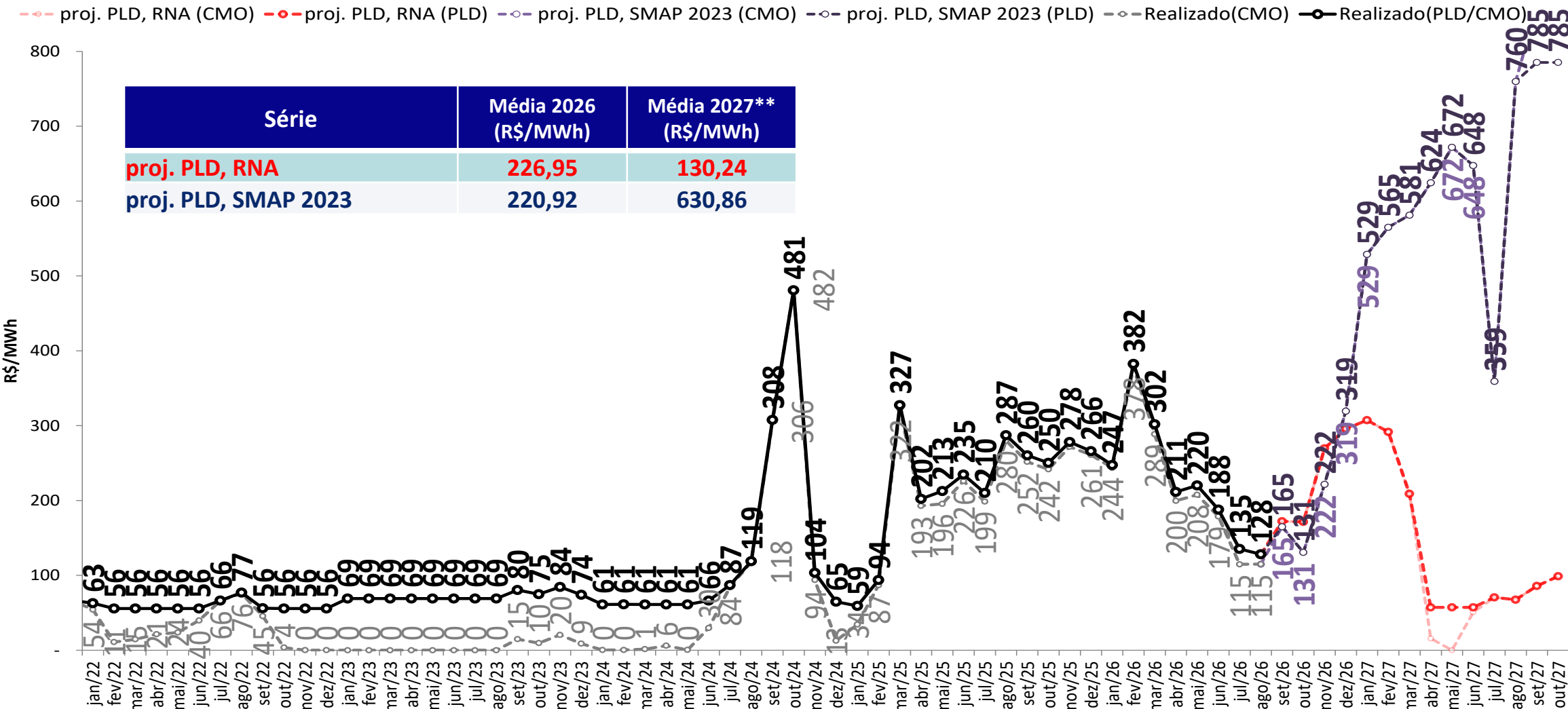
projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

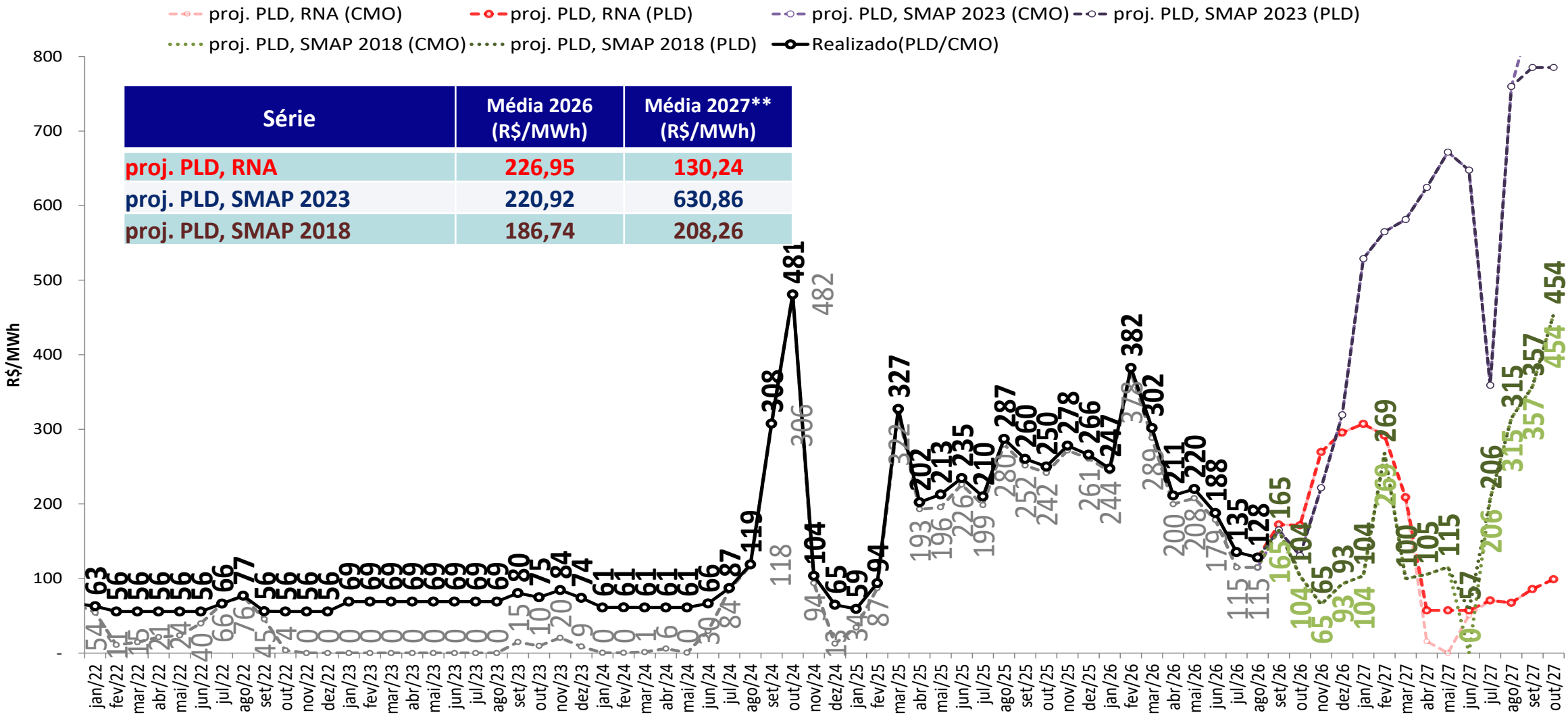
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – SE/CO

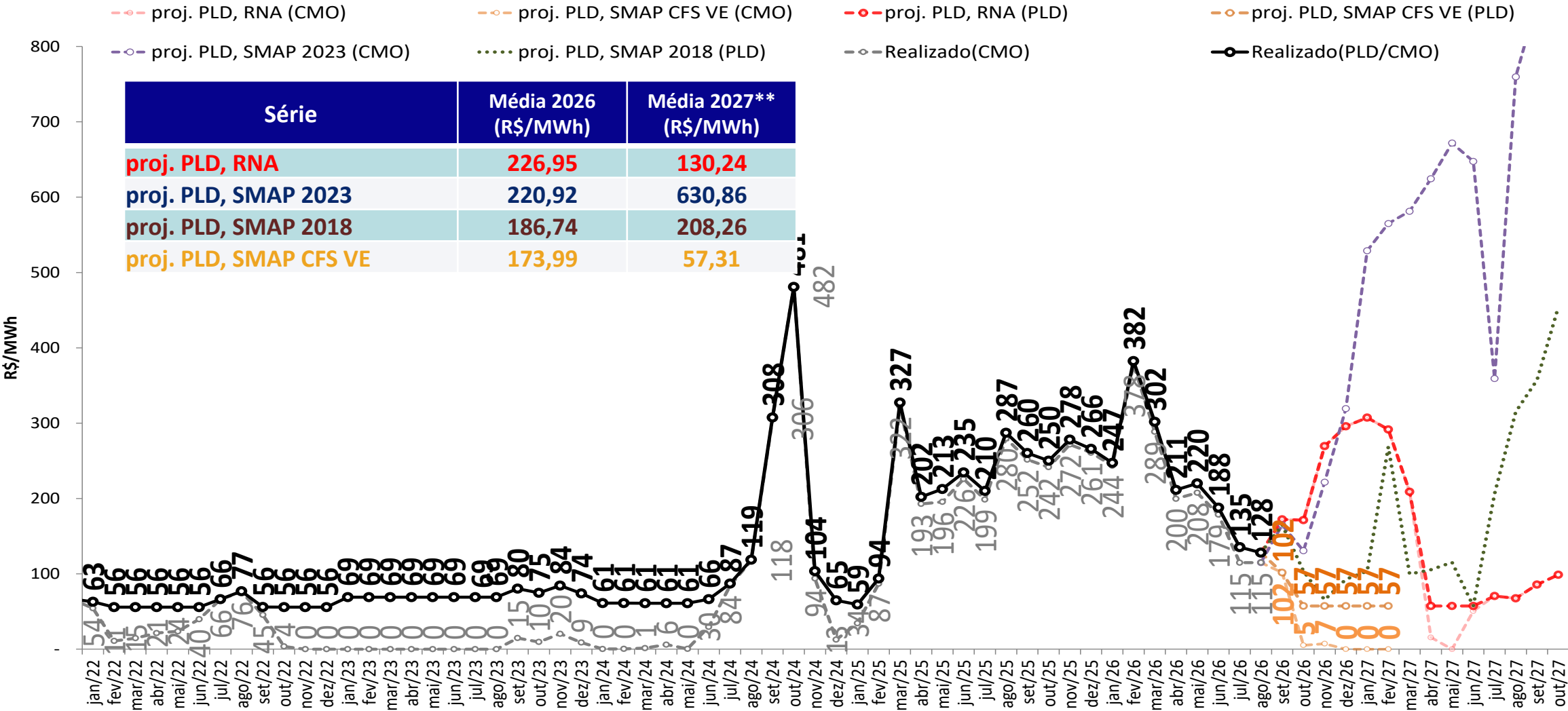
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

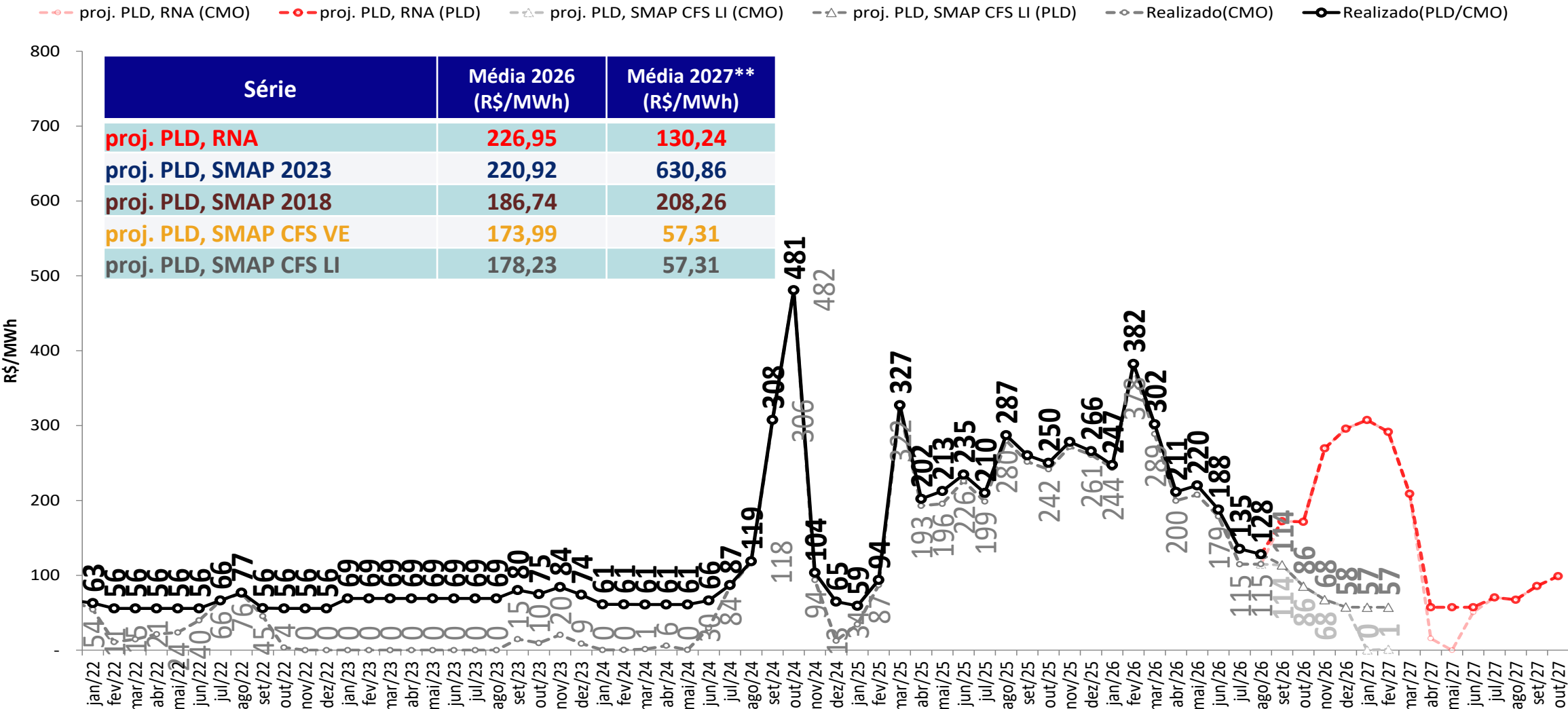


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



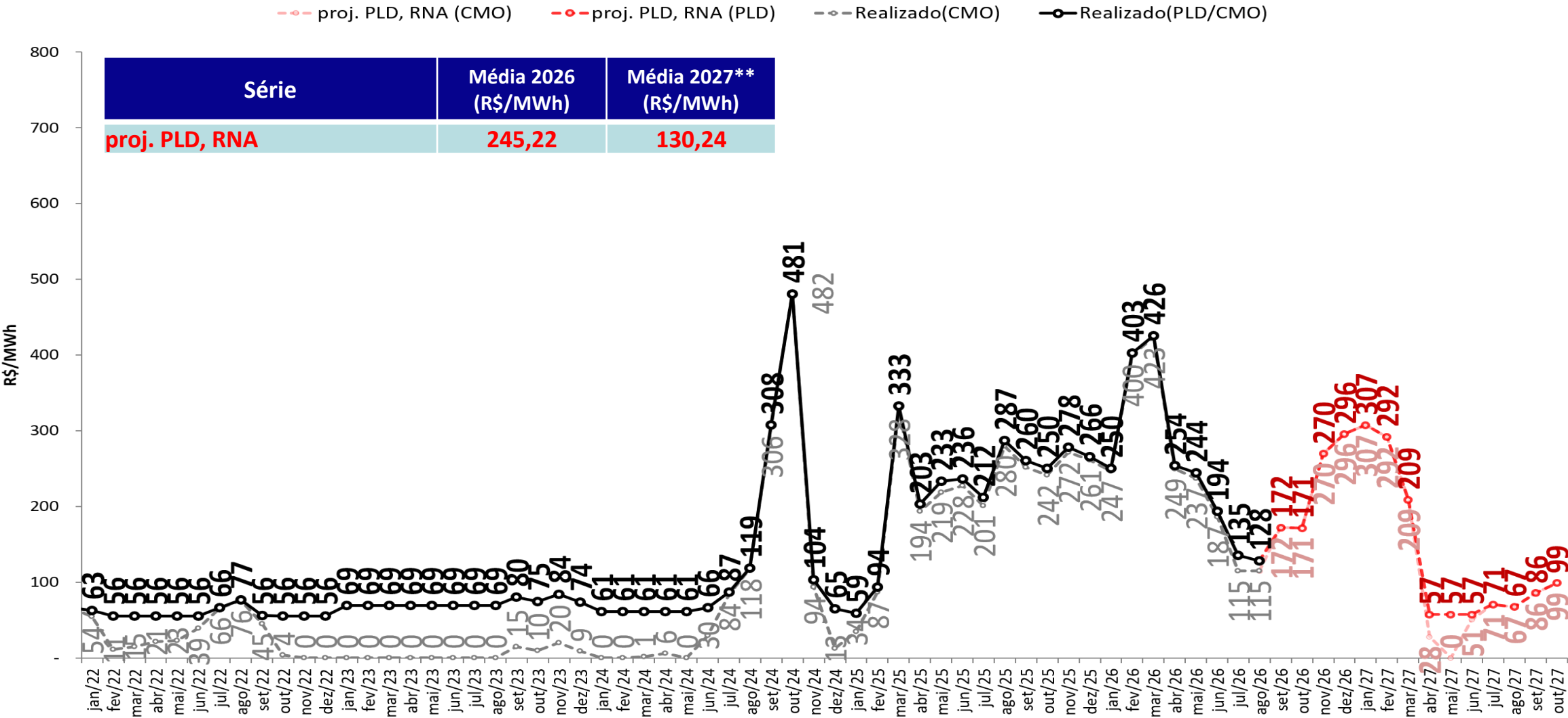
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

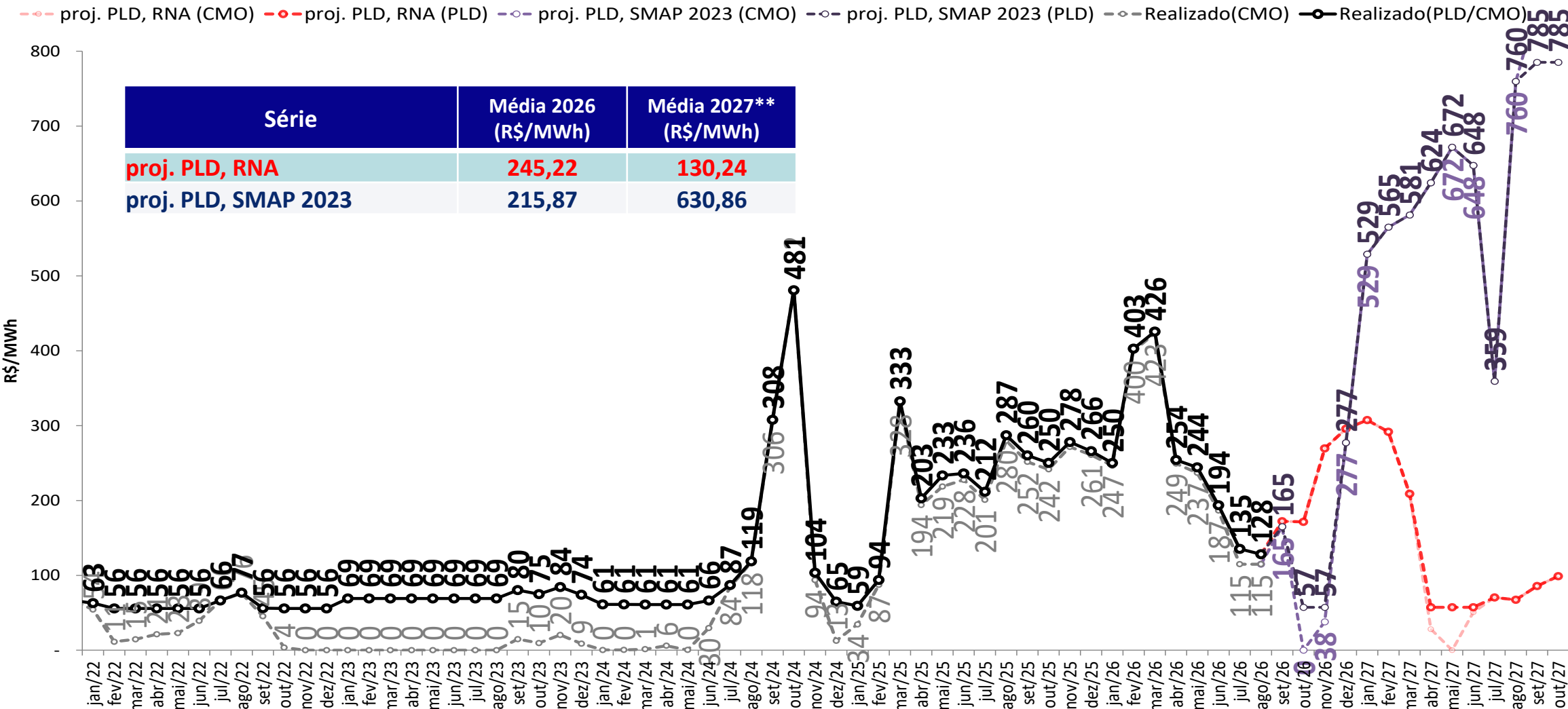
projeção do PLD – Sul

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

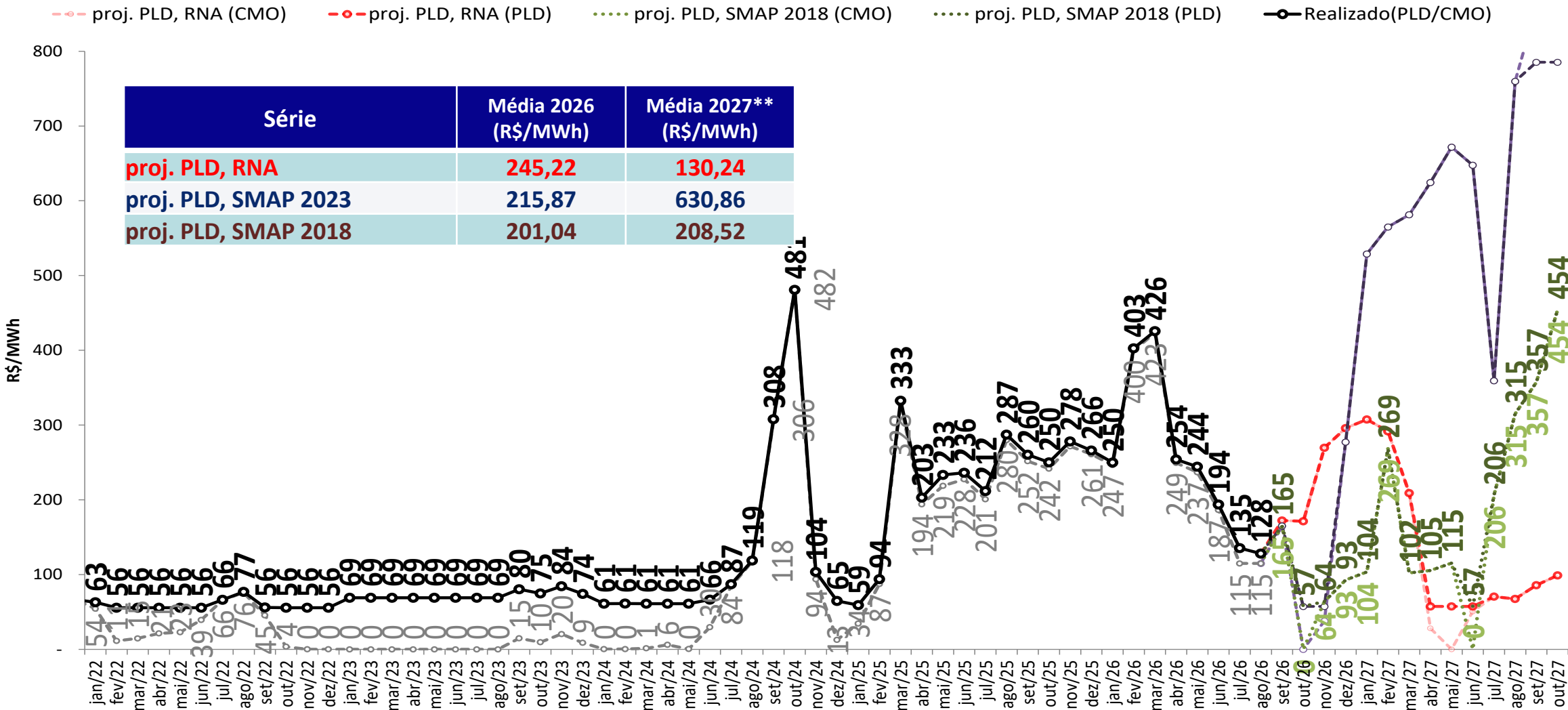
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• 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



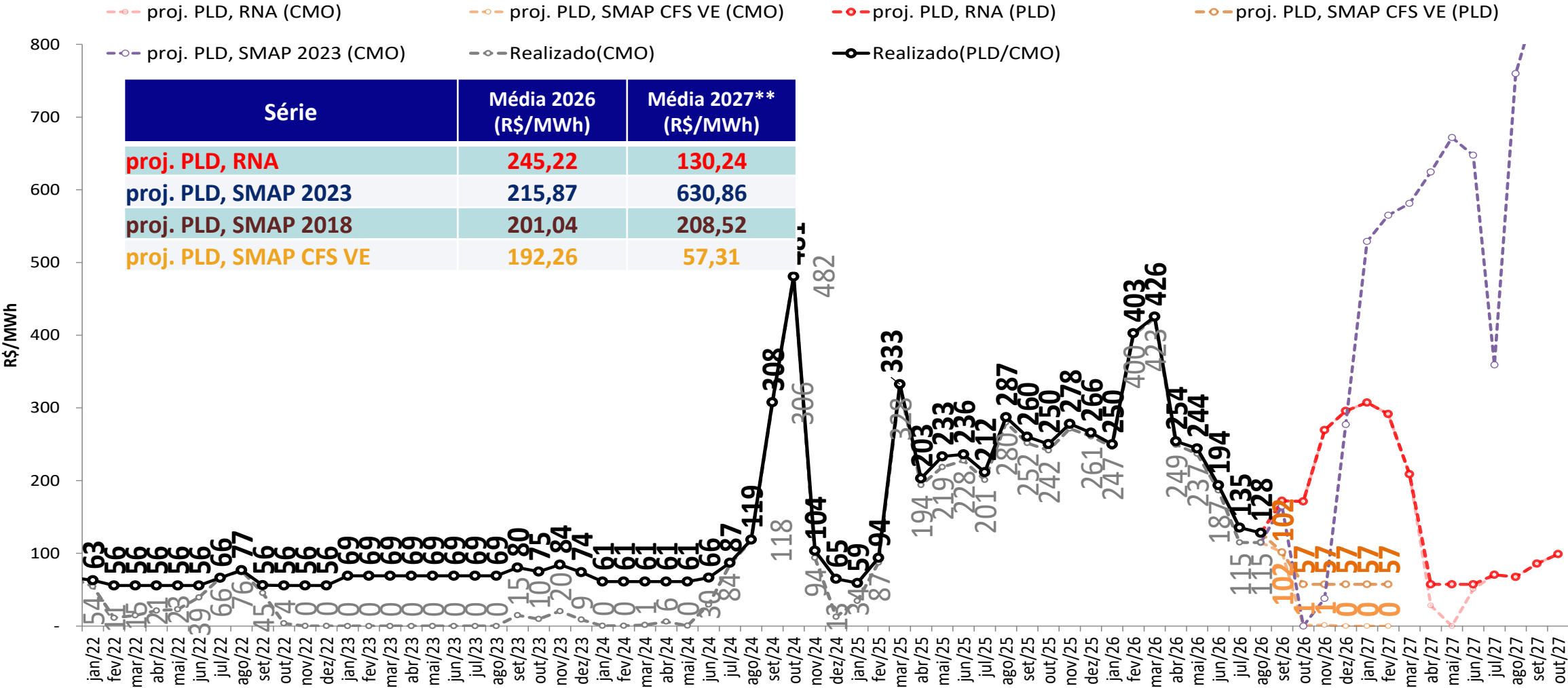
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

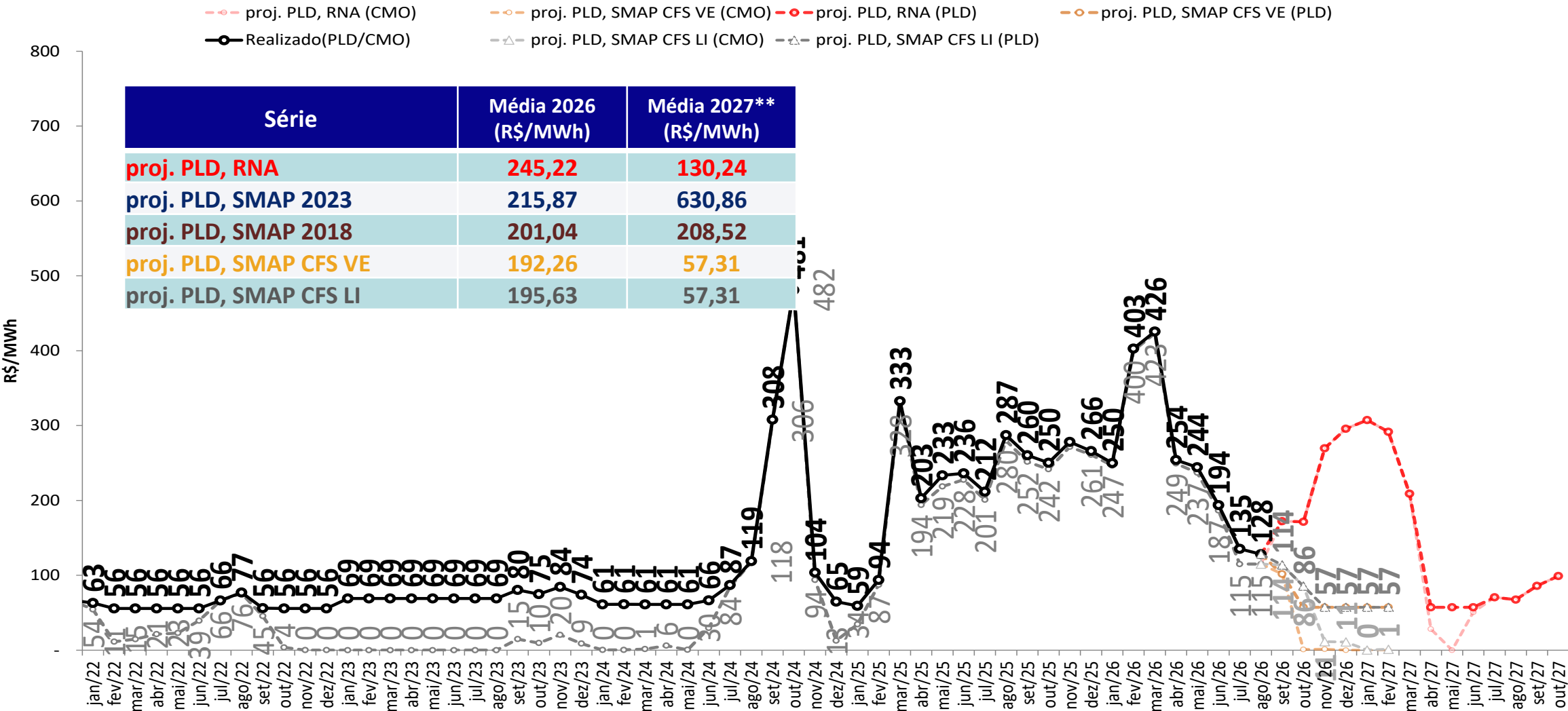
projeção do PLD – Sul

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

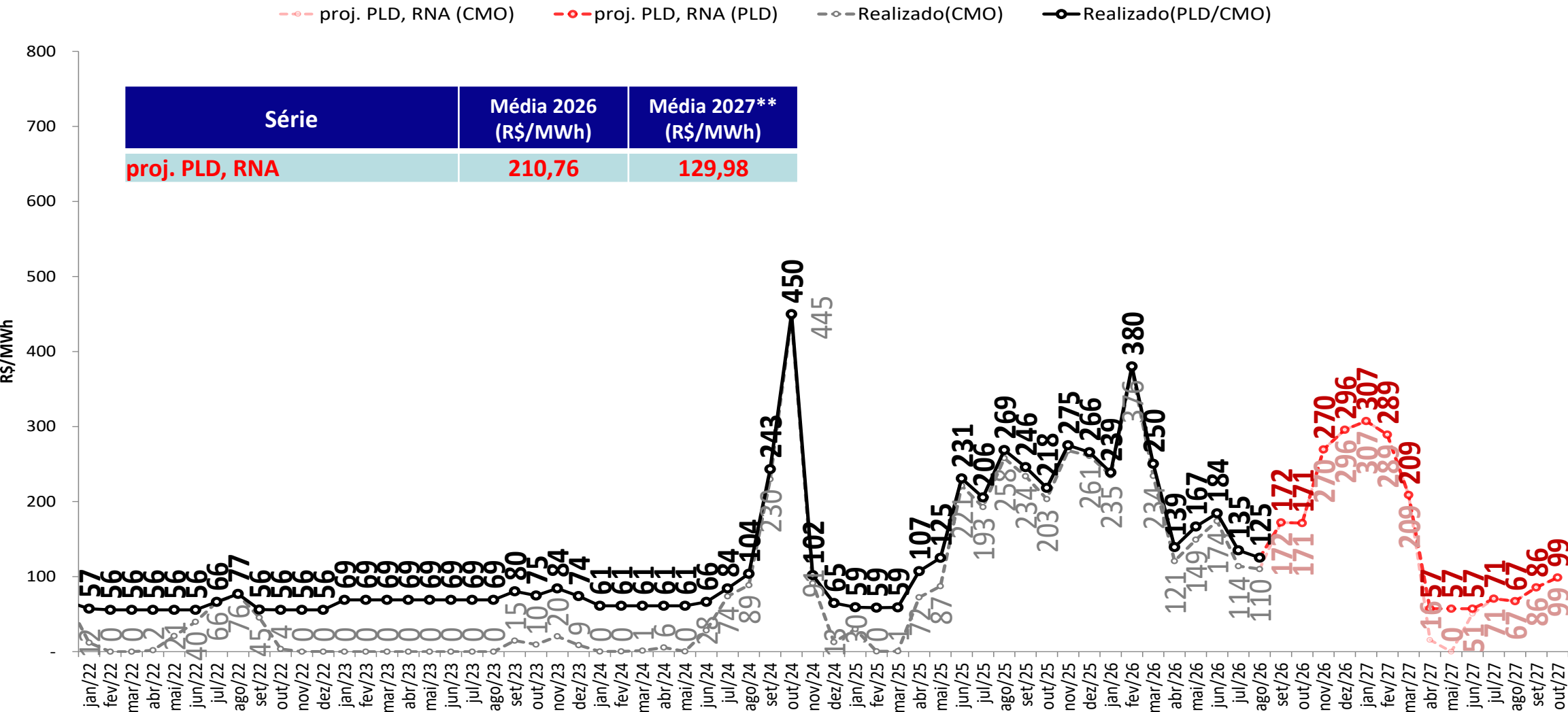
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

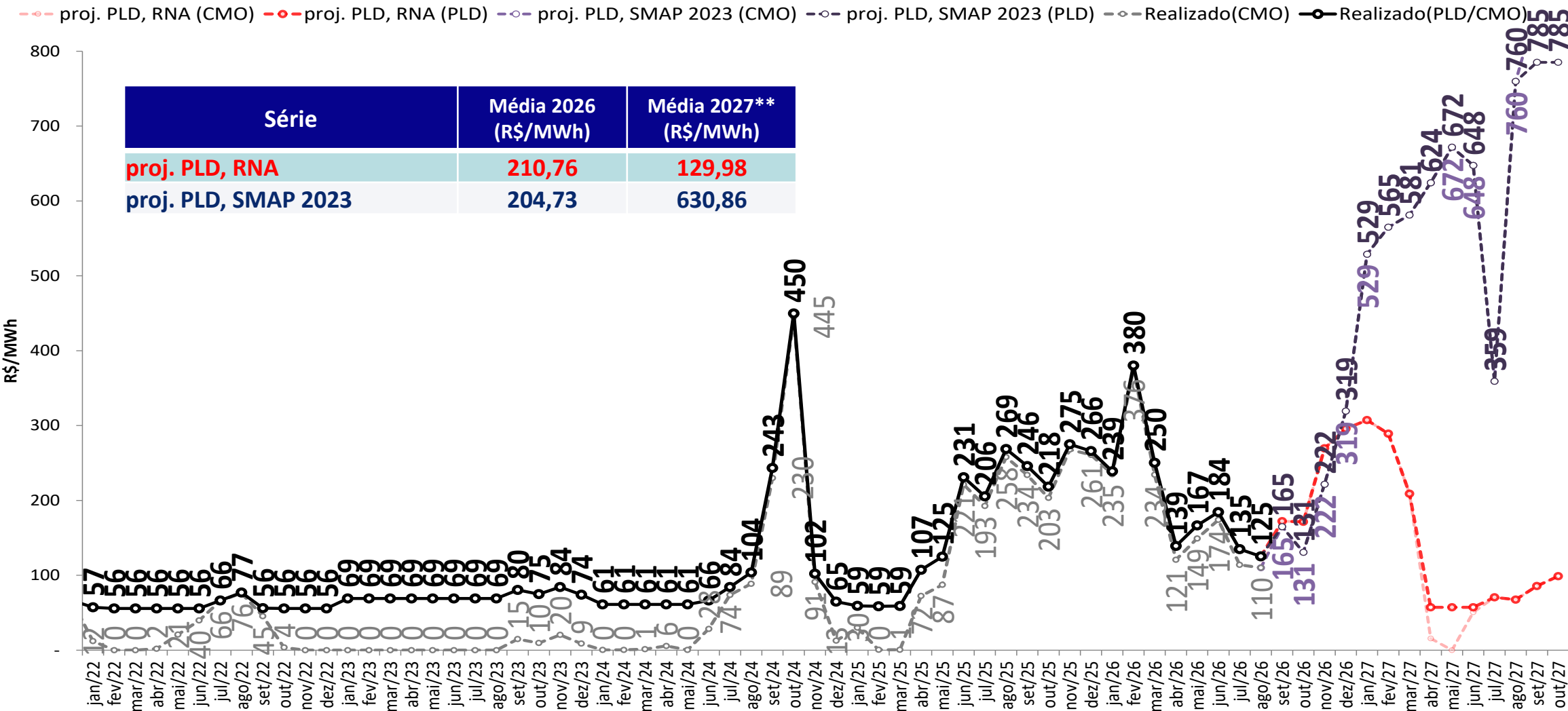
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



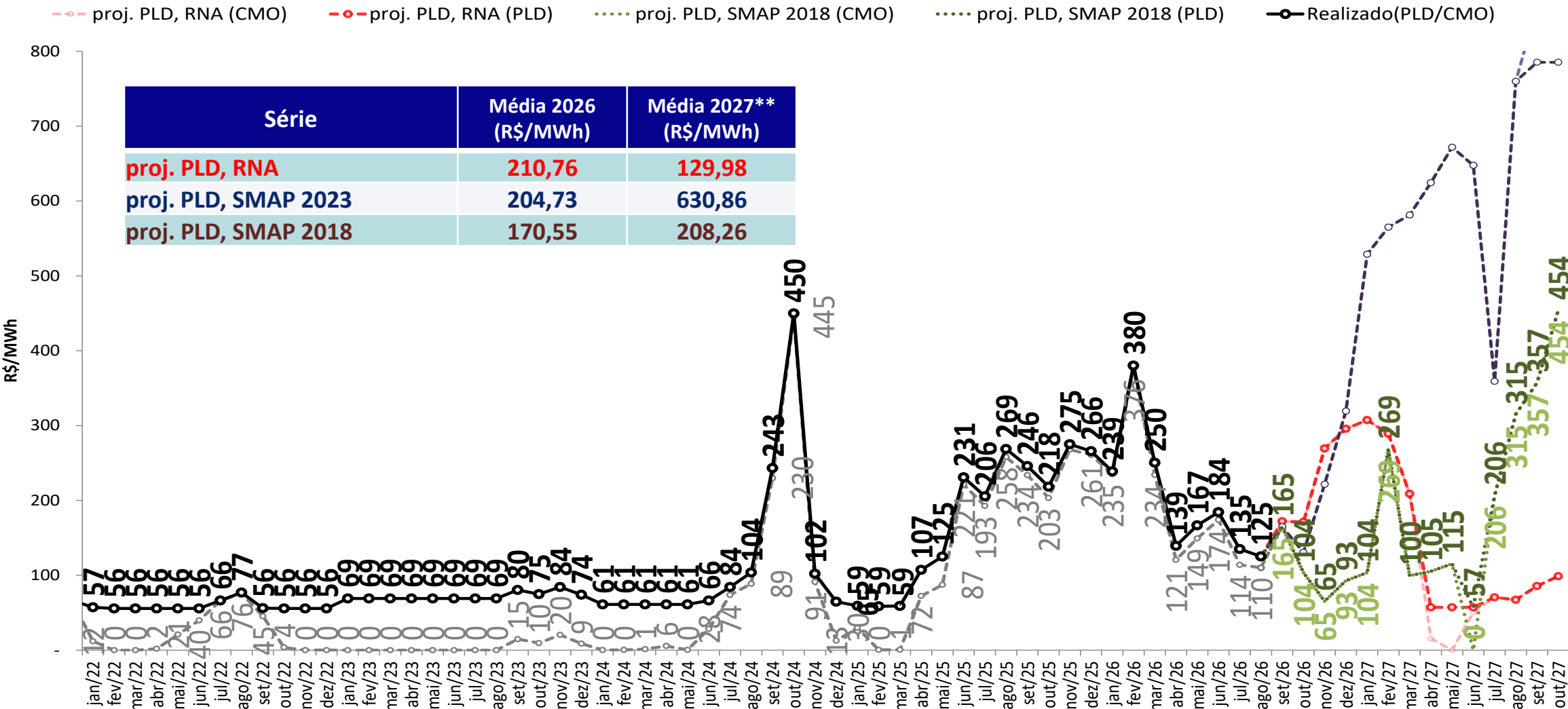
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

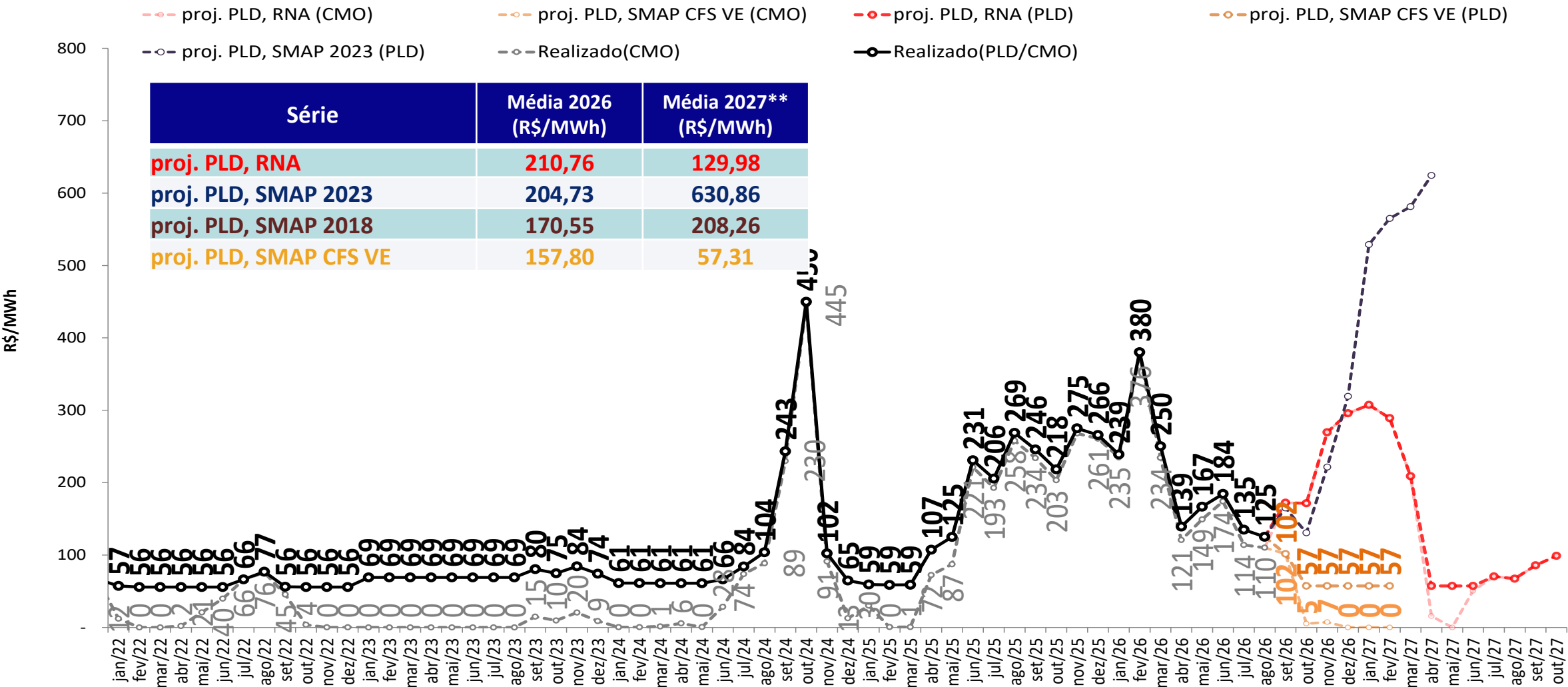


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

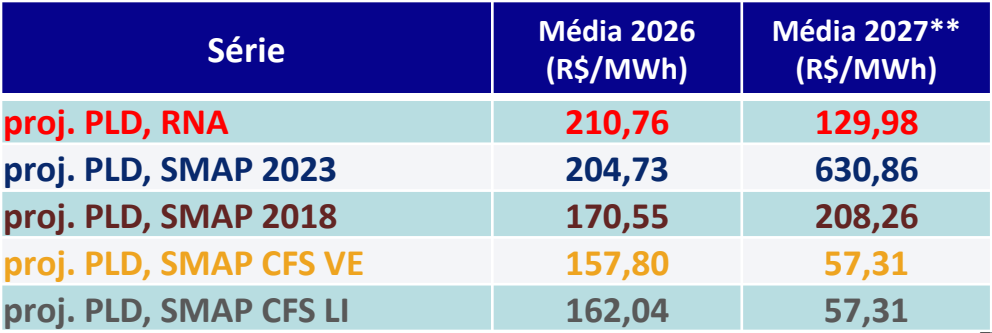


sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

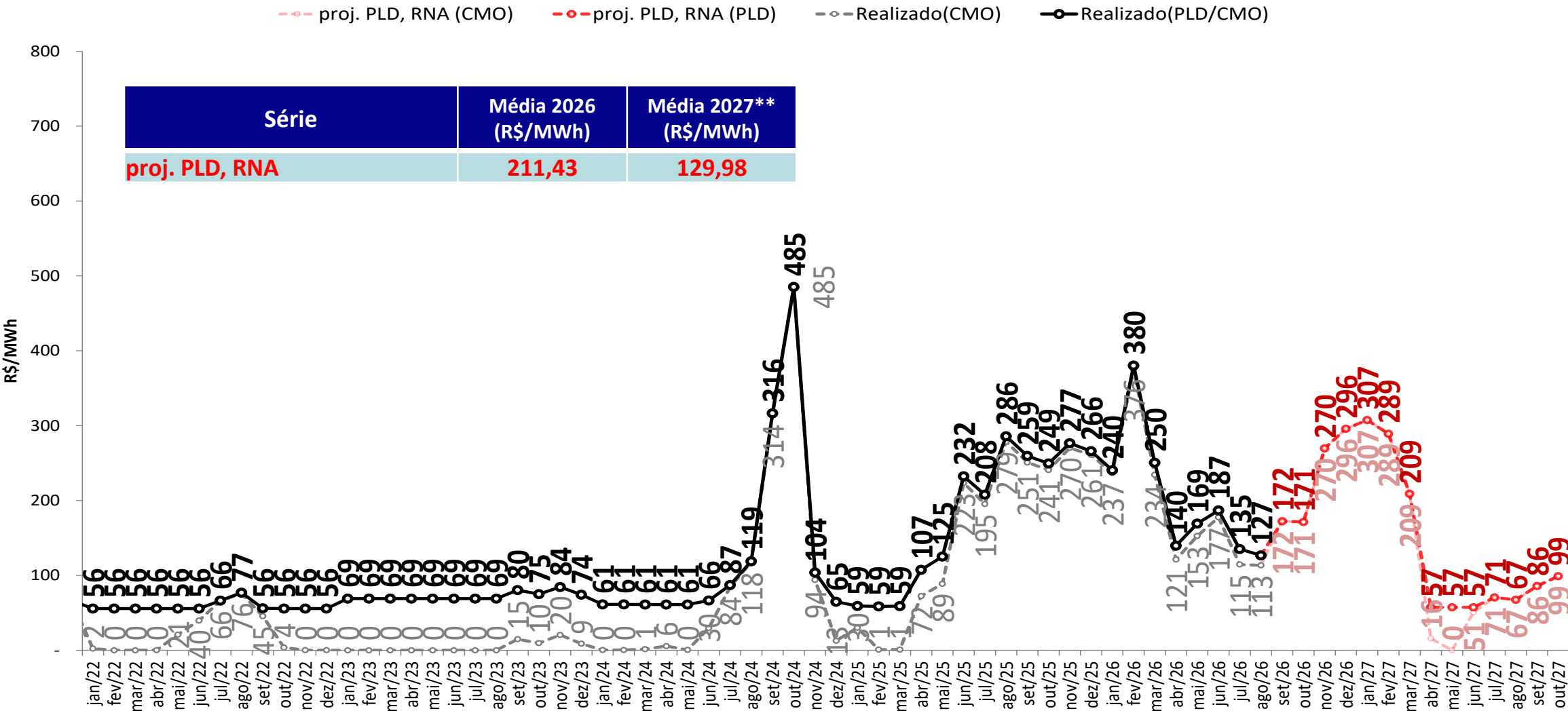
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

125

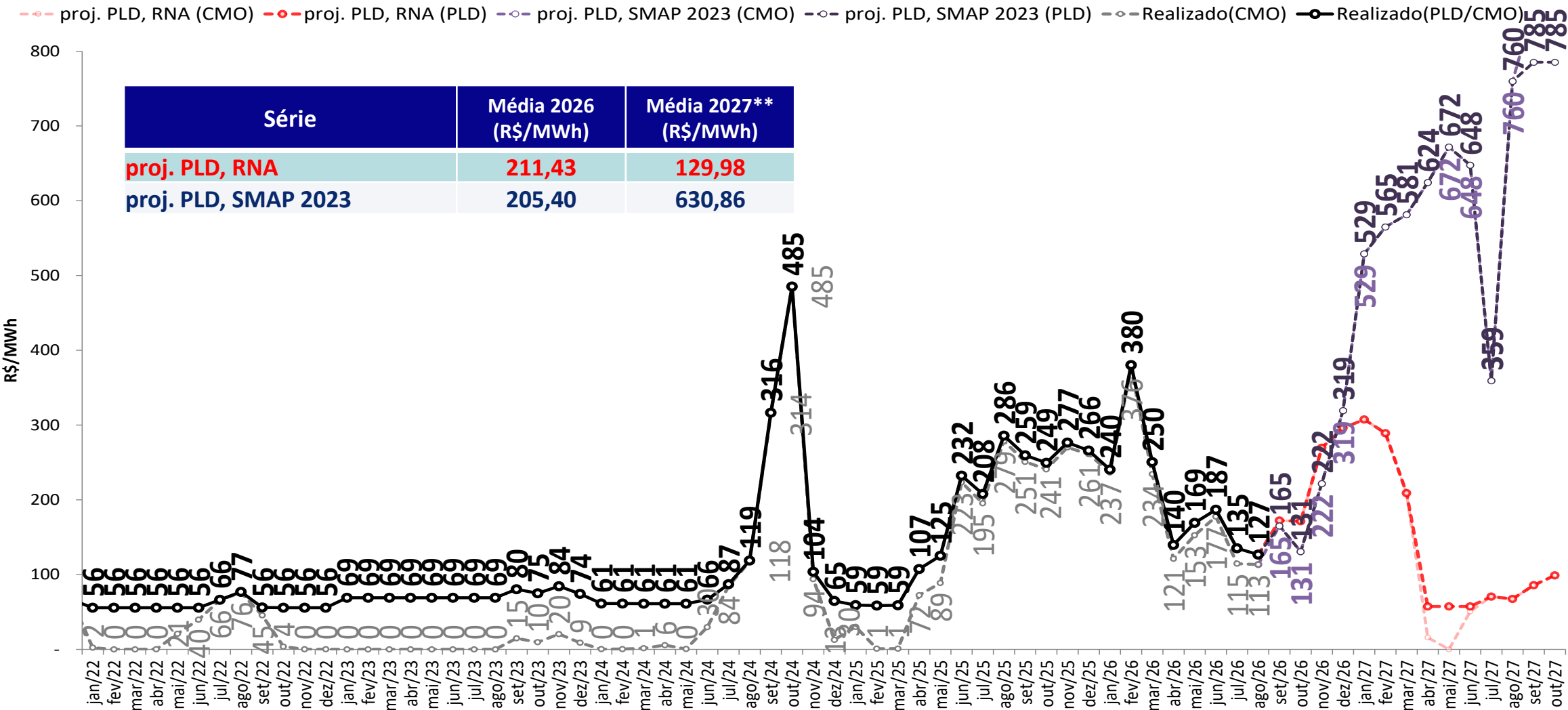
projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Norte

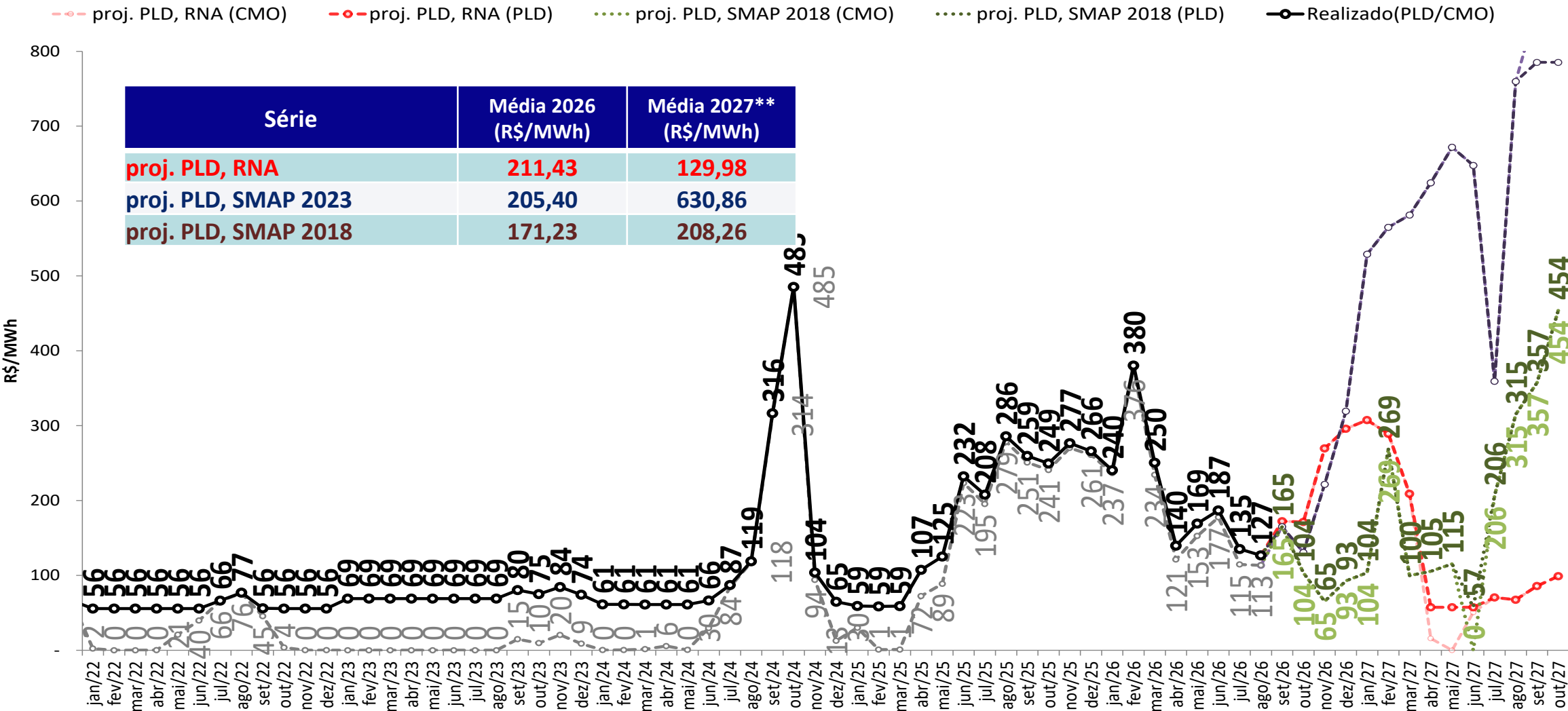
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



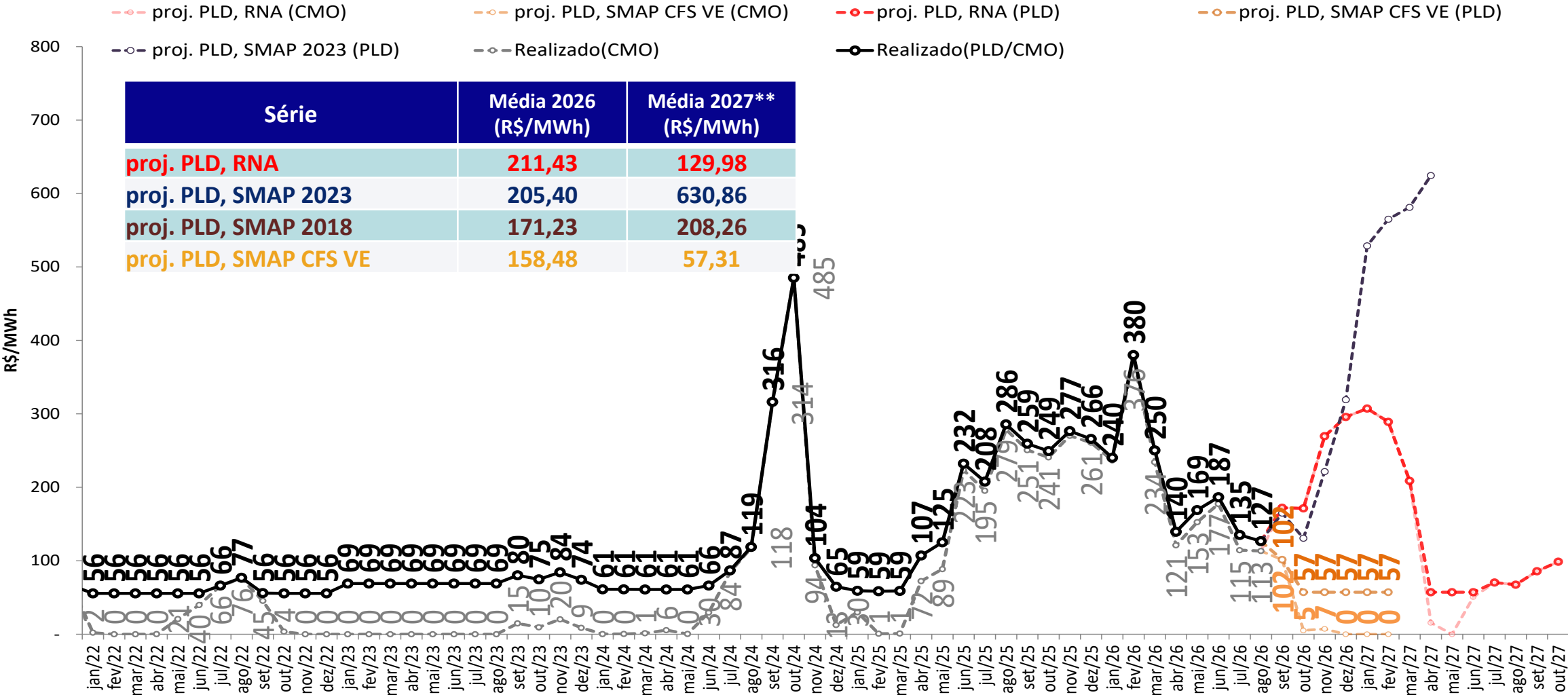
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

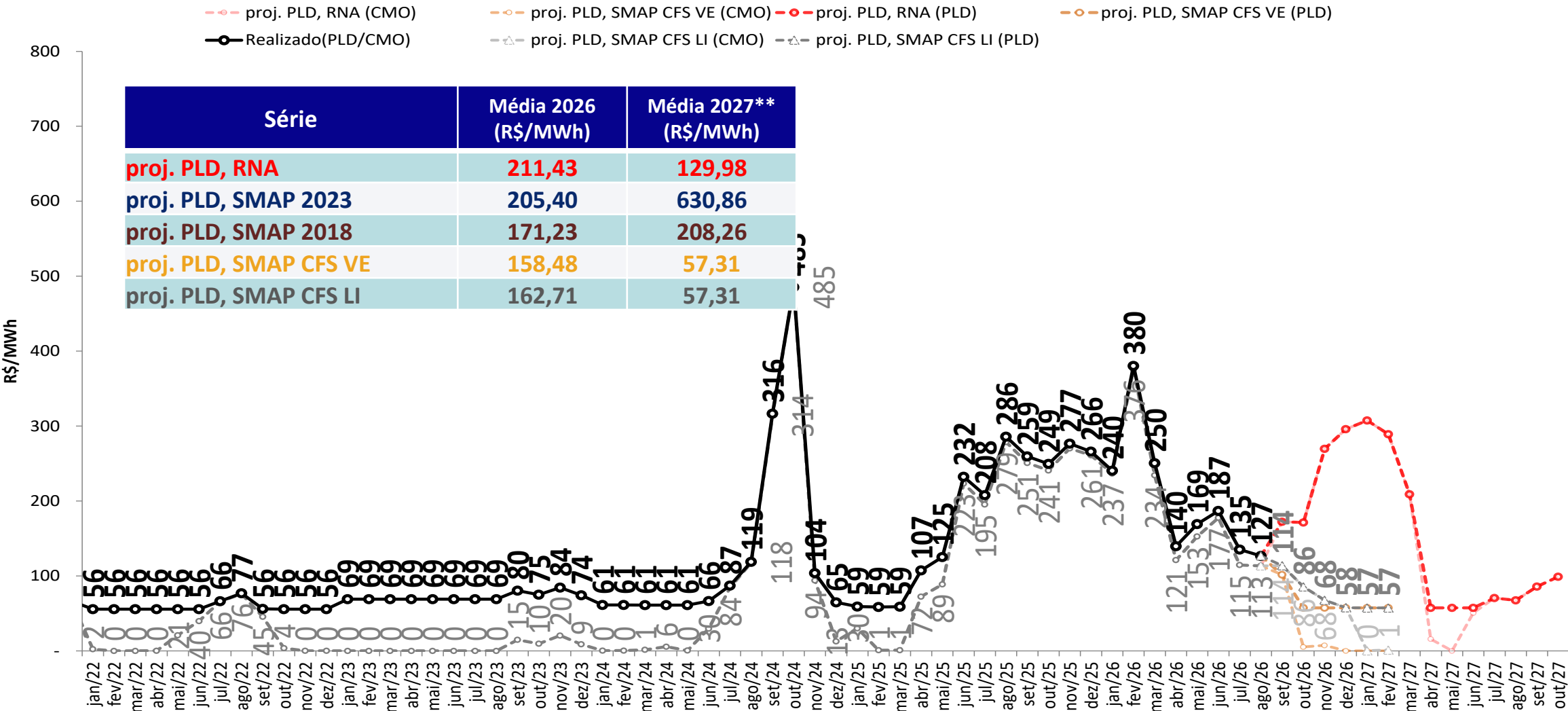


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

tabela resumo da projeção do PLD

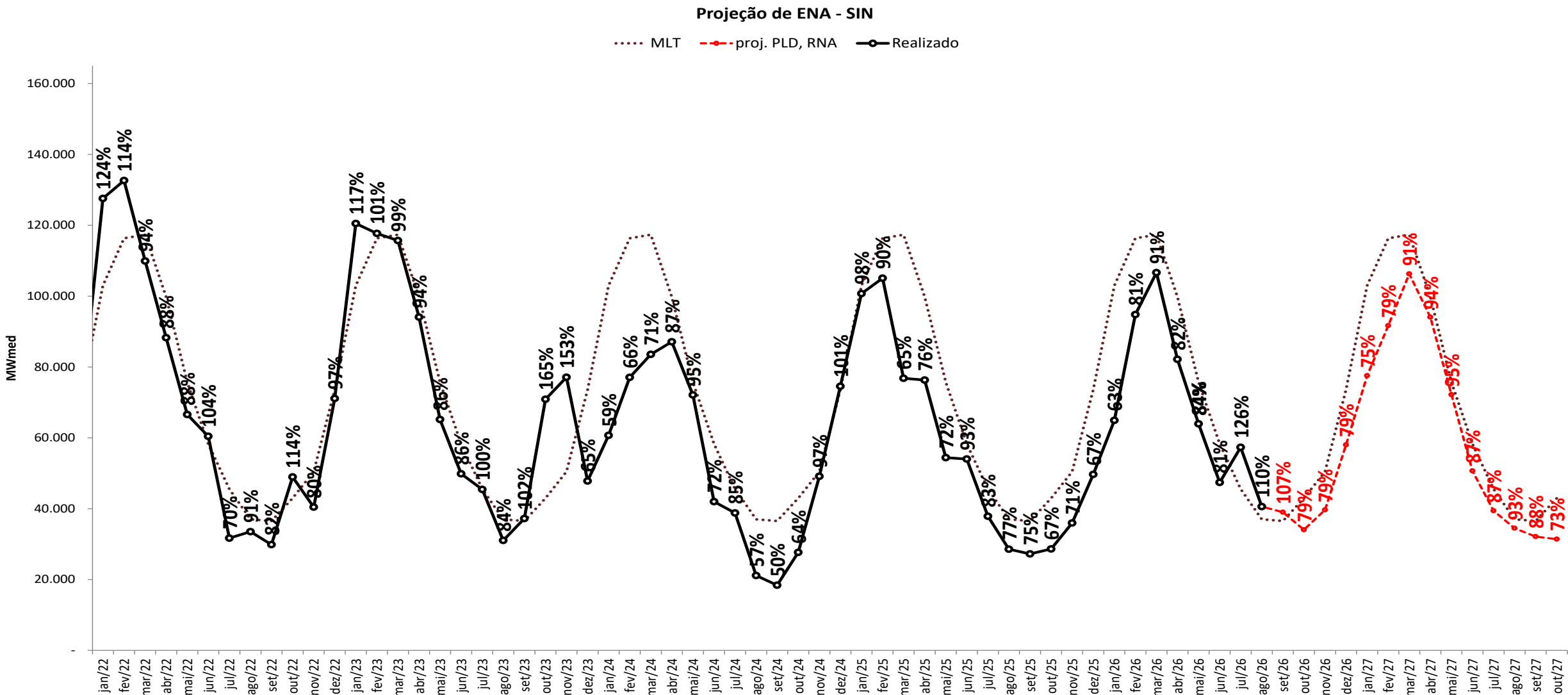
SE/CO	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	172	171	270	296	307	292	209	57	57	57	71	67	86	99
proj. PLD, SMAP 2023	165	131	222	319	529	565	581	624	672	648	359	760	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	165	104	65	93	104	269	100	105	115	57	206	315	357	454
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	114	86	68	58	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	172	171	270	296	307	292	209	57	57	57	71	67	86	99
proj. PLD, SMAP 2023	165	57	57	277	529	565	581	624	672	648	359	760	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	165	57	64	93	104	269	102	105	115	57	206	315	357	454
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	114	86	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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
proj. PLD, RNA	172	171	270	296	307	289	209	57	57	57	71	67	86	99
proj. PLD, SMAP 2023	165	131	222	319	529	565	581	624	672	648	359	760	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	165	104	65	93	104	269	100	105	115	57	206	315	357	454
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	114	86	68	58	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

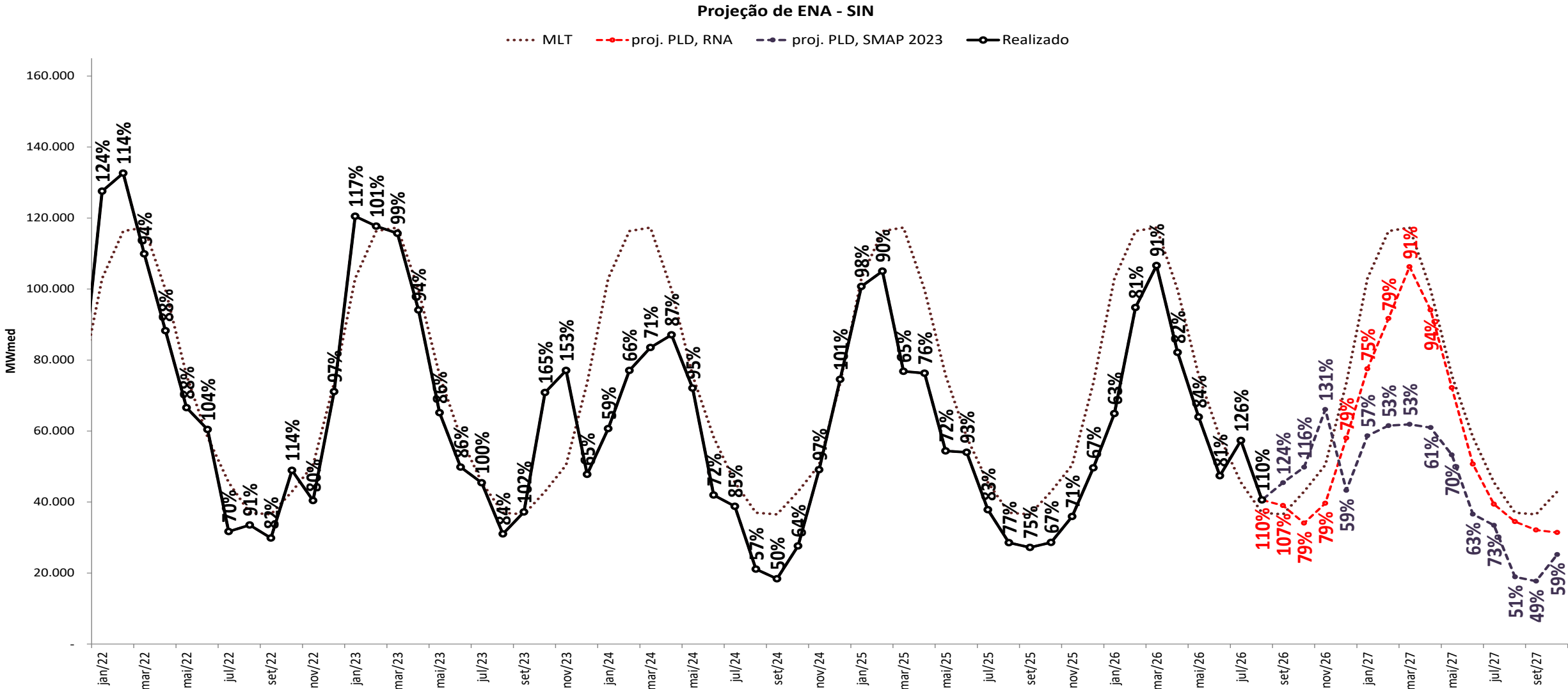
N	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	172	171	270	296	307	289	209	57	57	57	71	67	86	99
proj. PLD, SMAP 2023	165	131	222	319	529	565	581	624	672	648	359	760	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	165	104	65	93	104	269	100	105	115	57	206	315	357	454
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	114	86	68	58	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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



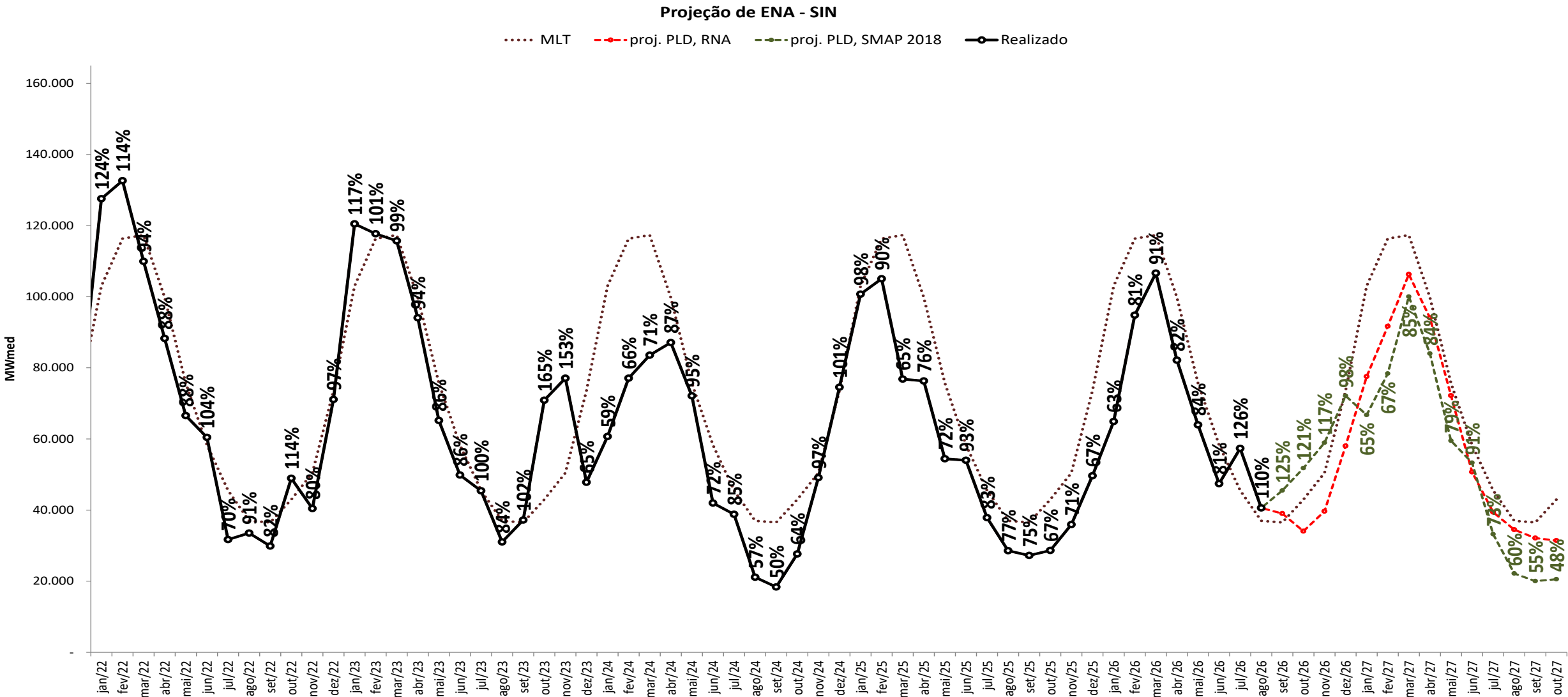
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



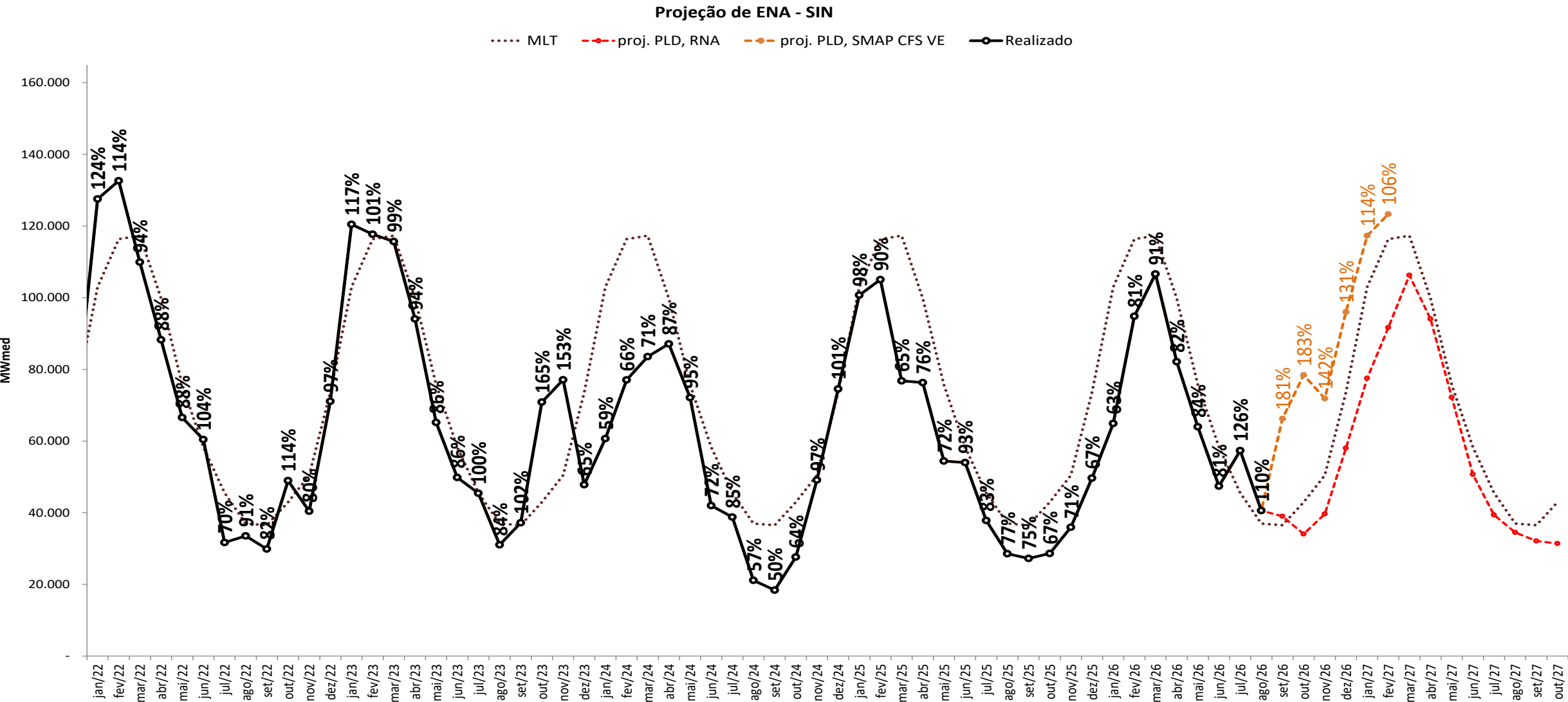
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



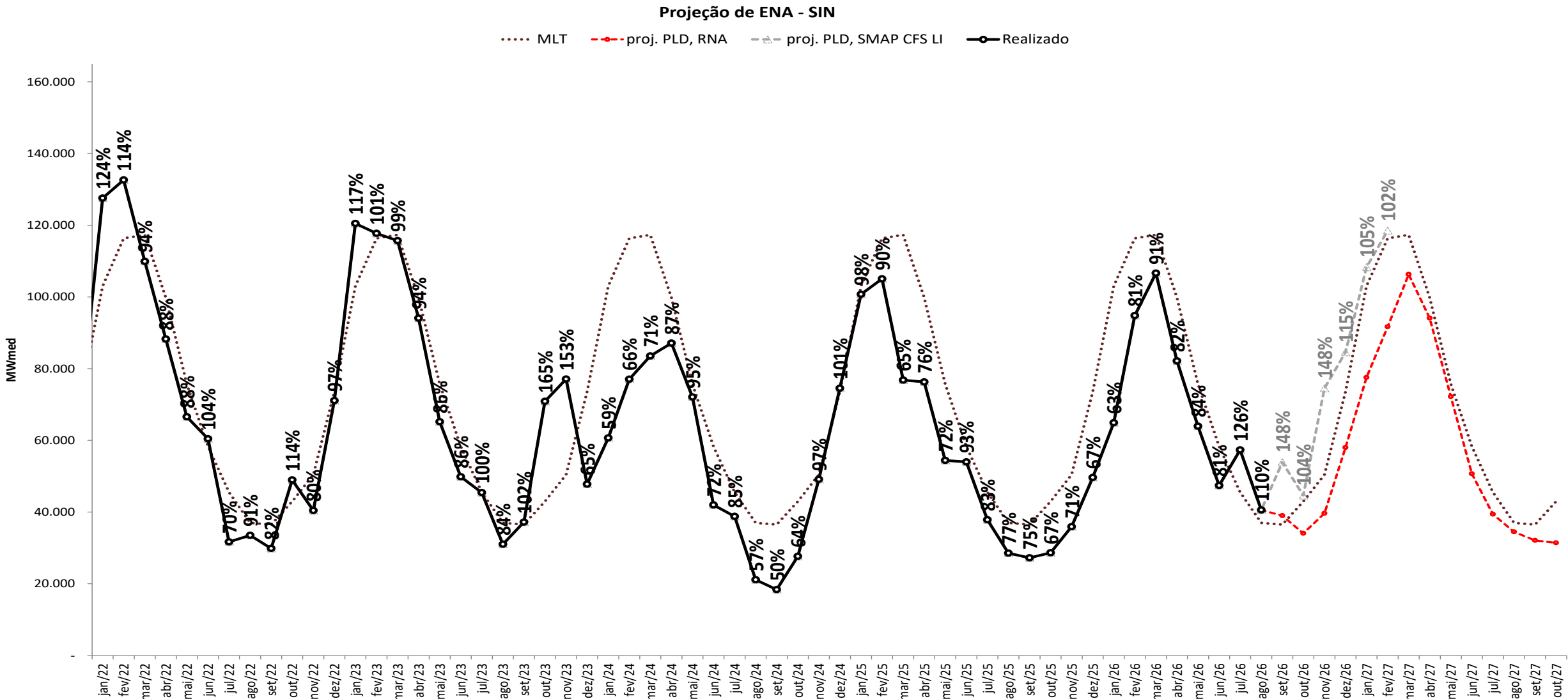
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

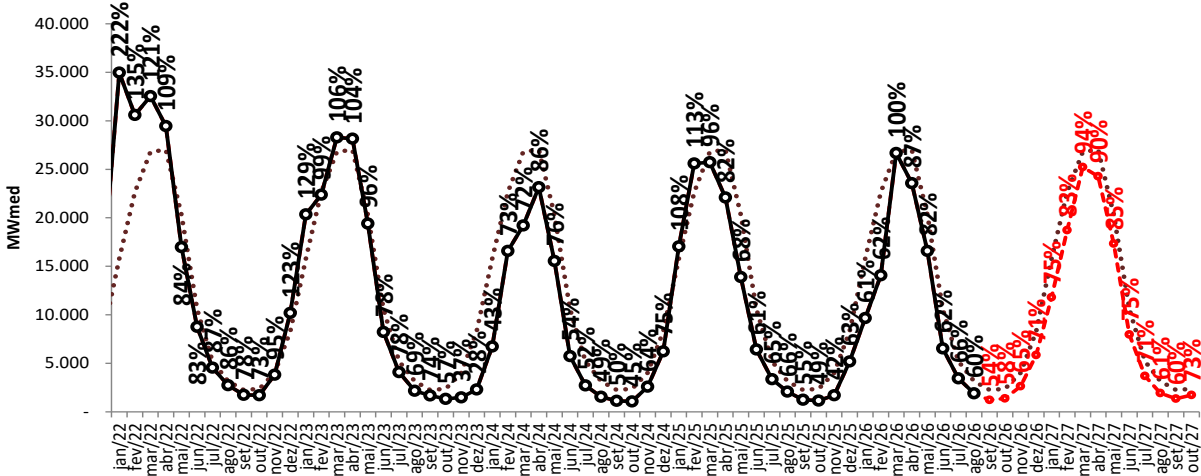
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



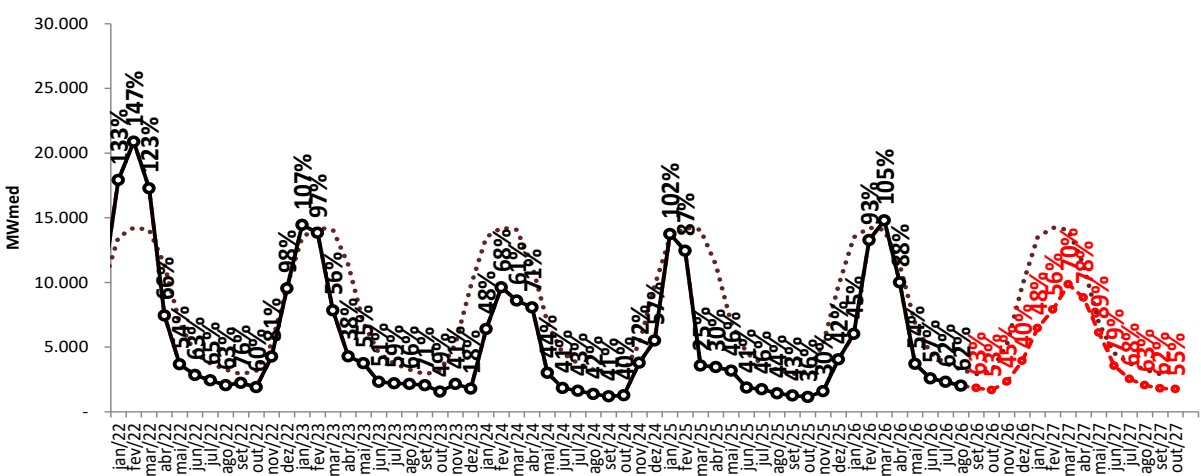
projecção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



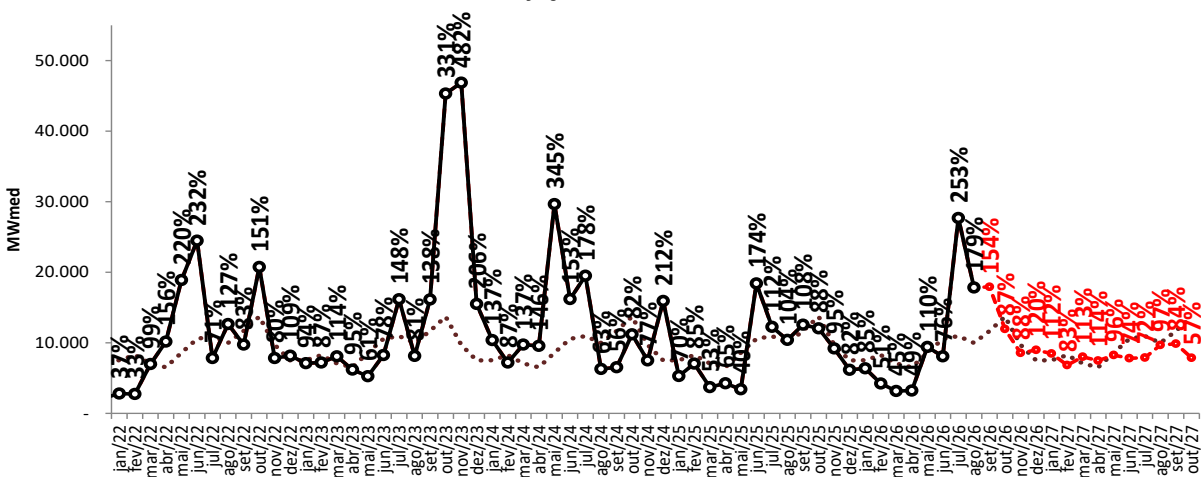
Projeção de ENA - N



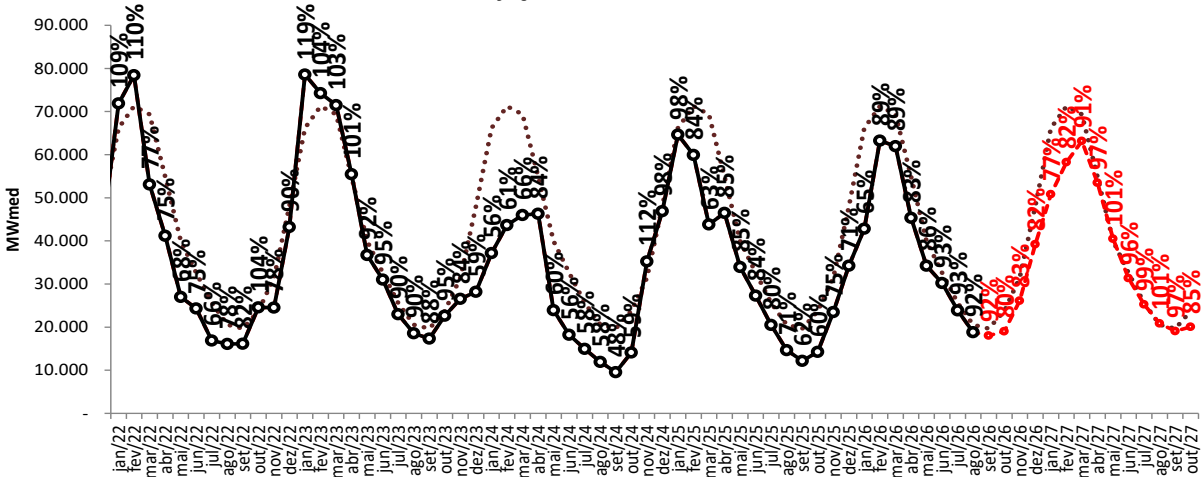
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



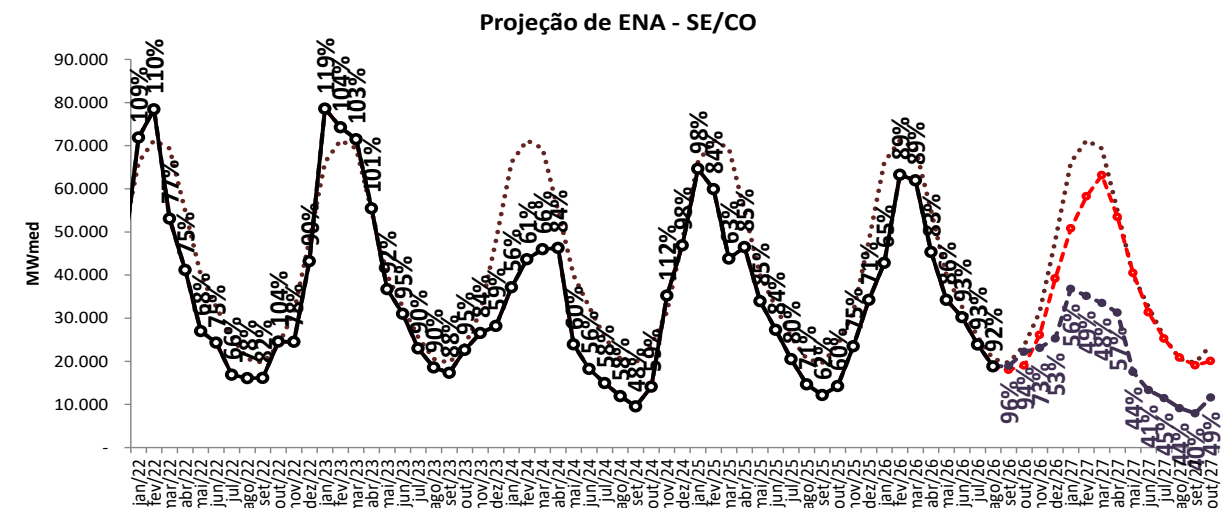
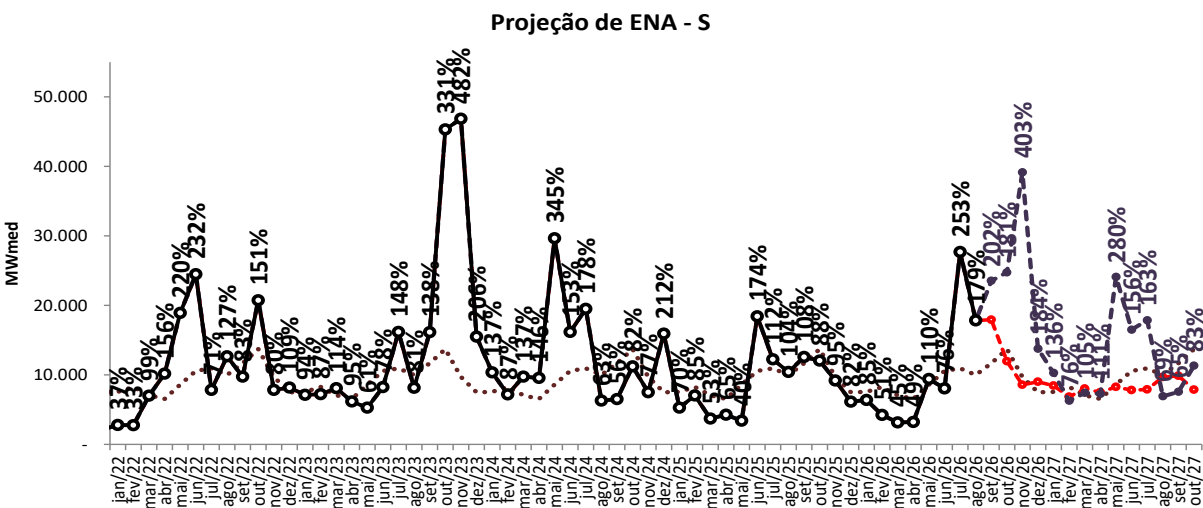
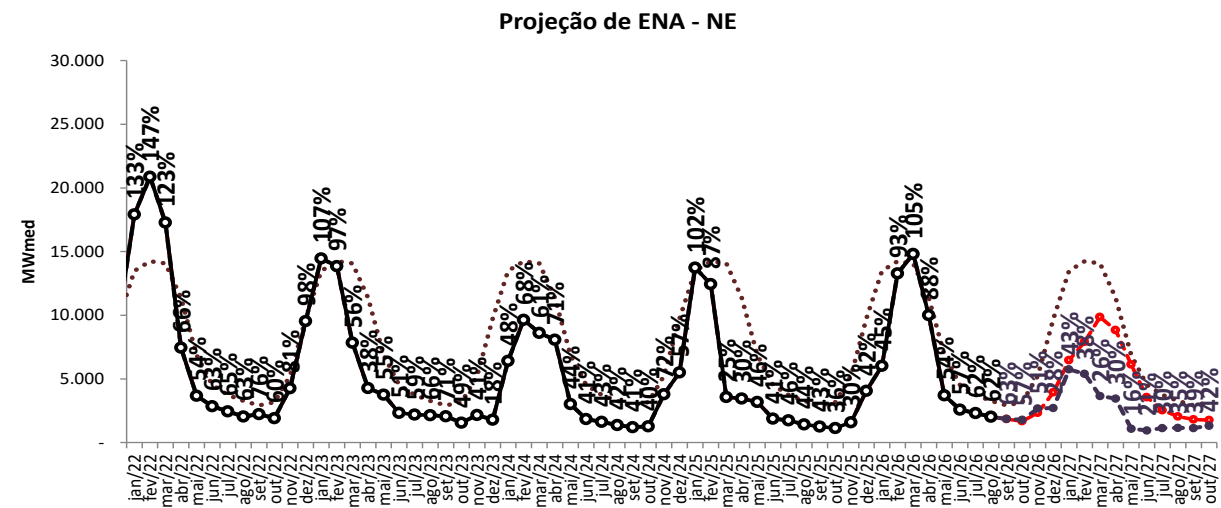
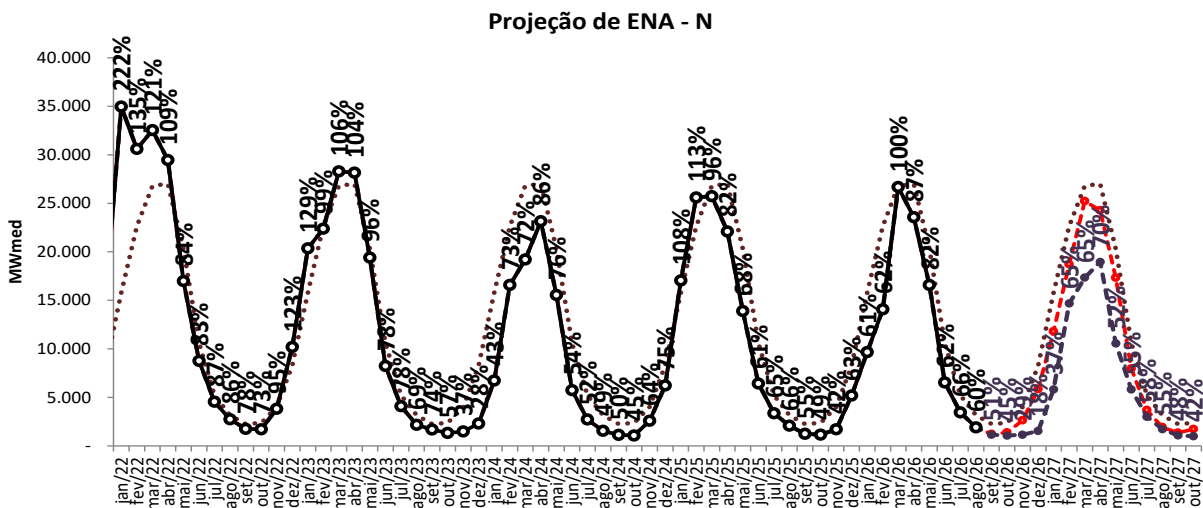
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

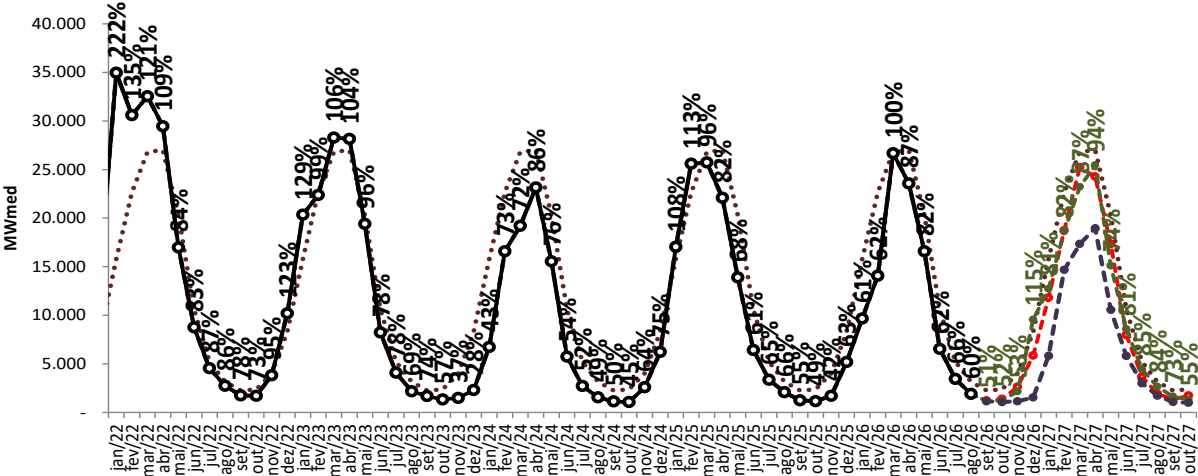
—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

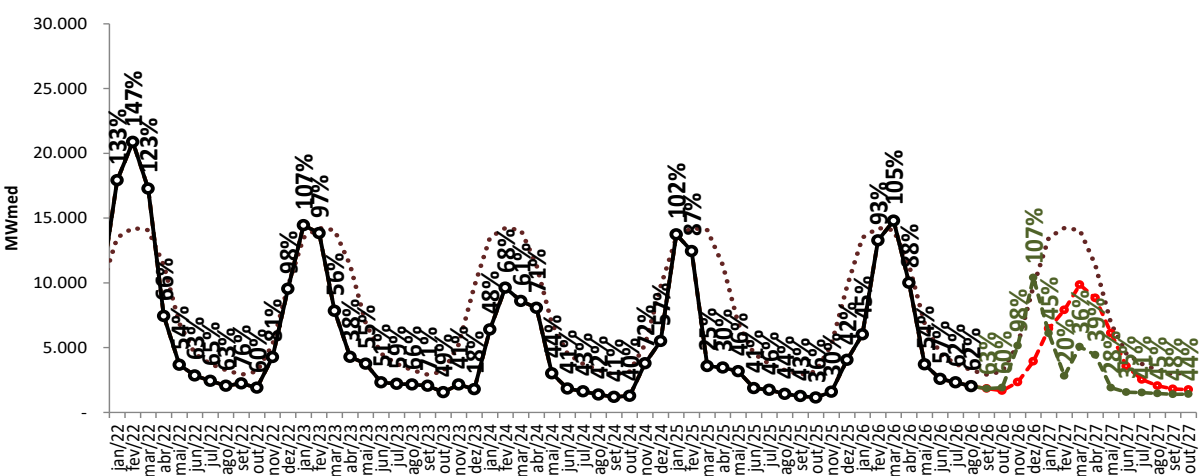
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



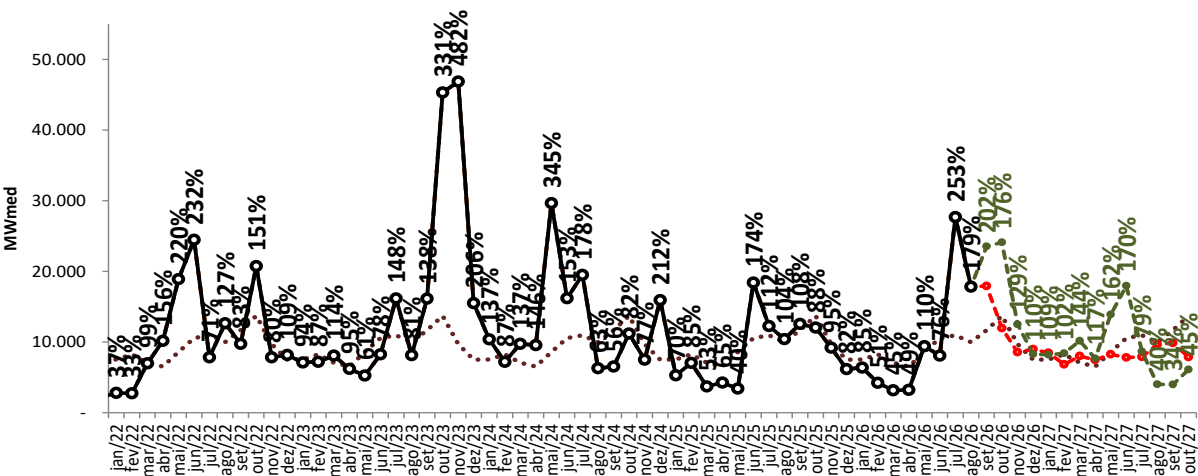
Projeção de ENA - N



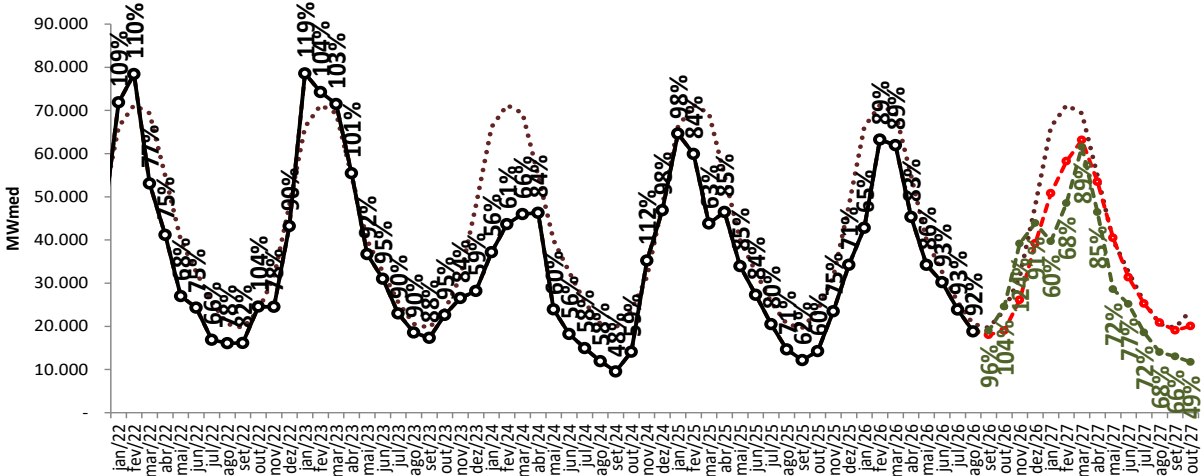
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

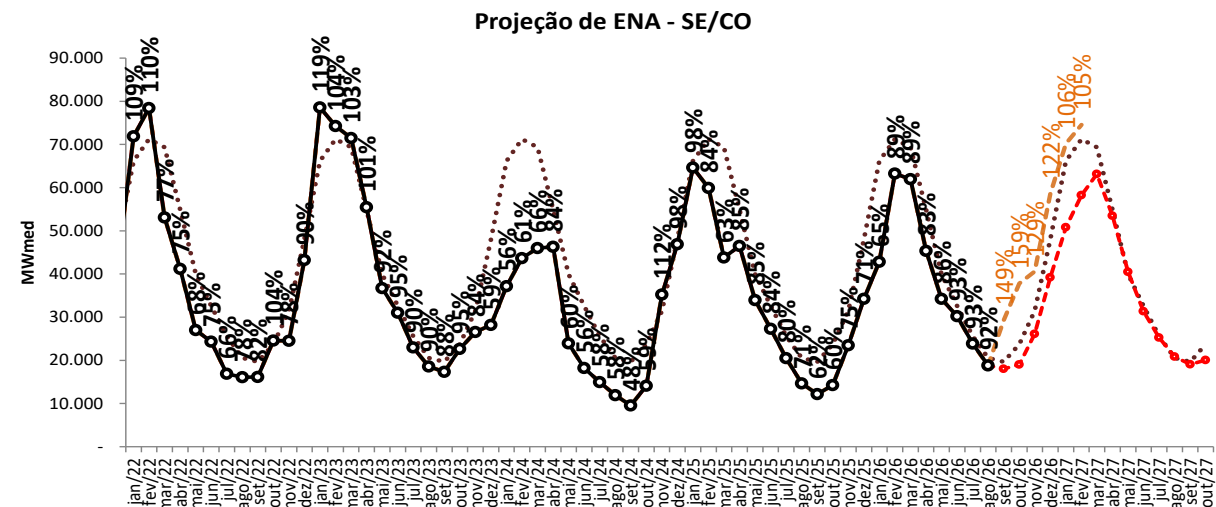
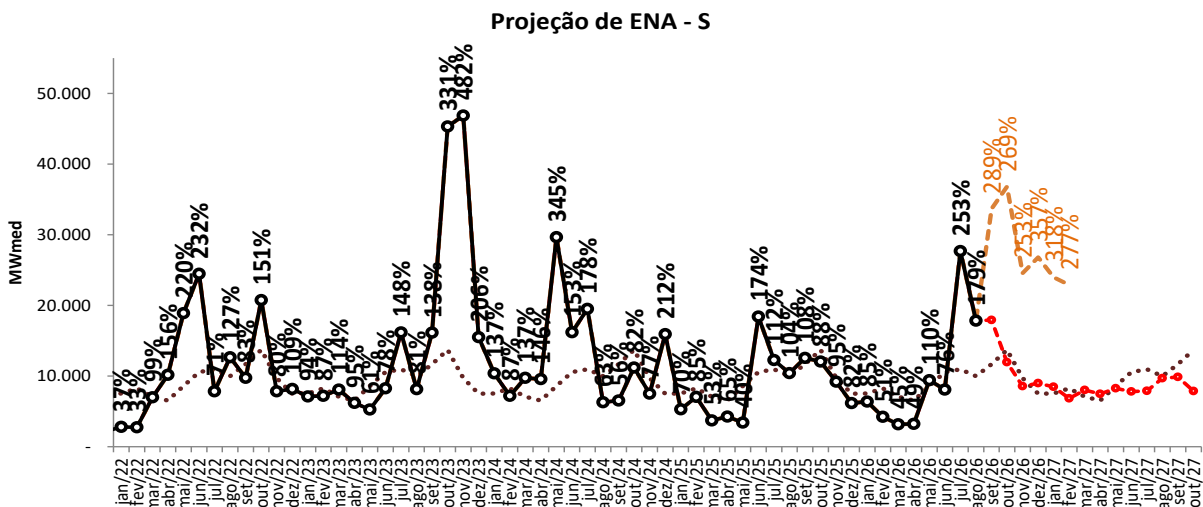
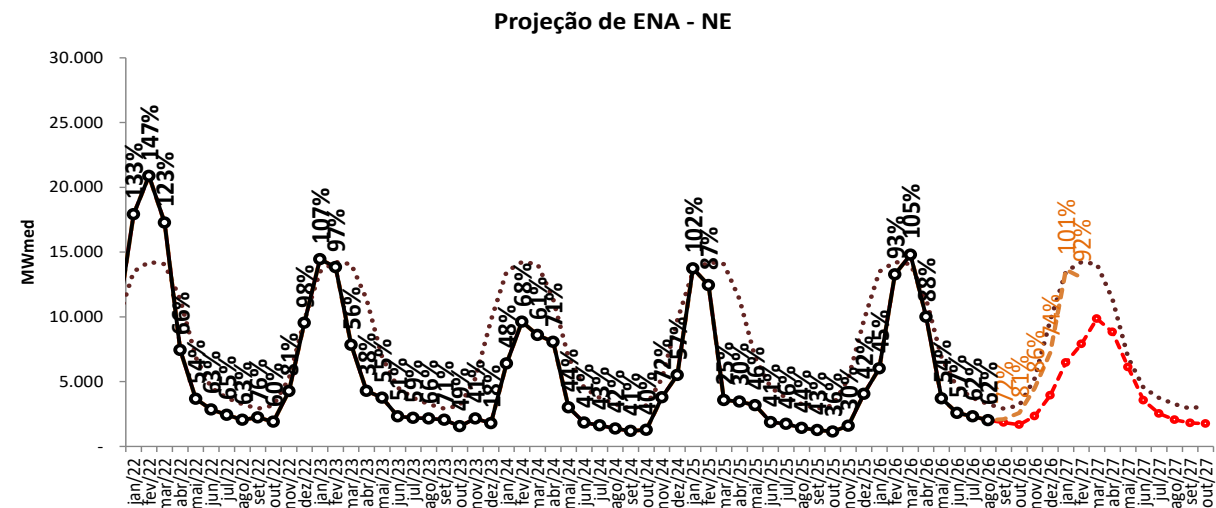
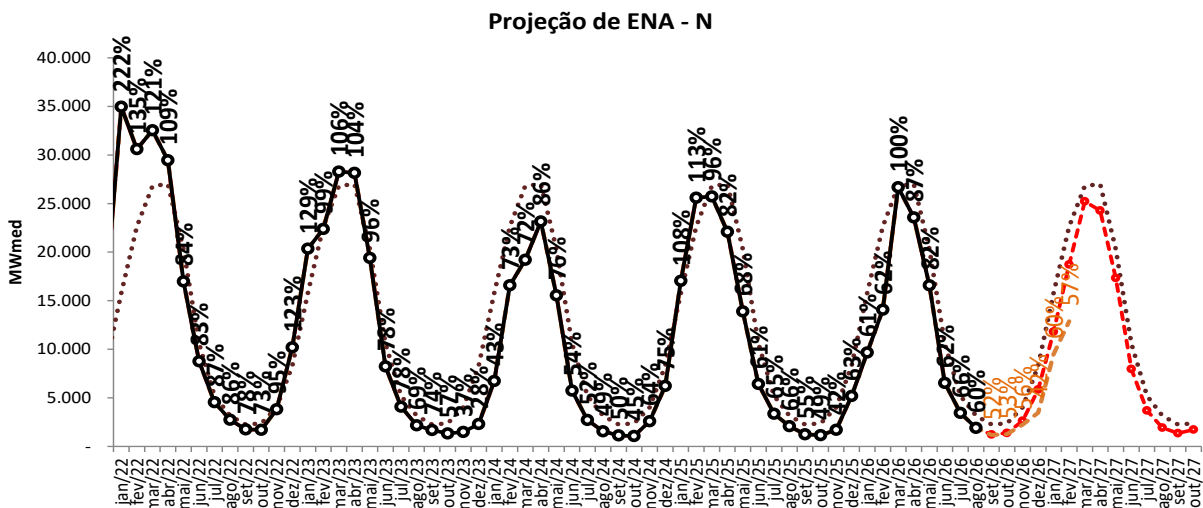
- - - ● - - - ENA RNA

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



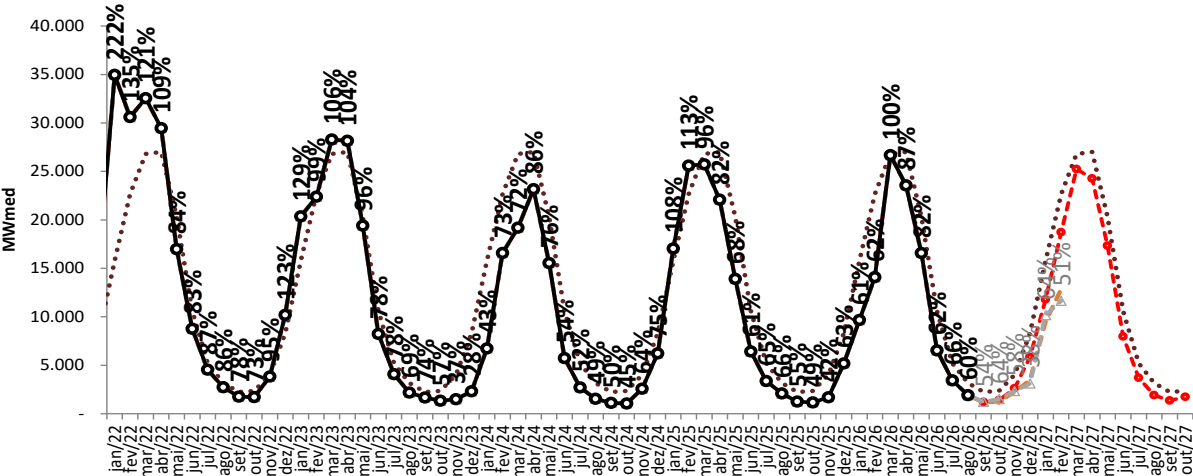
..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

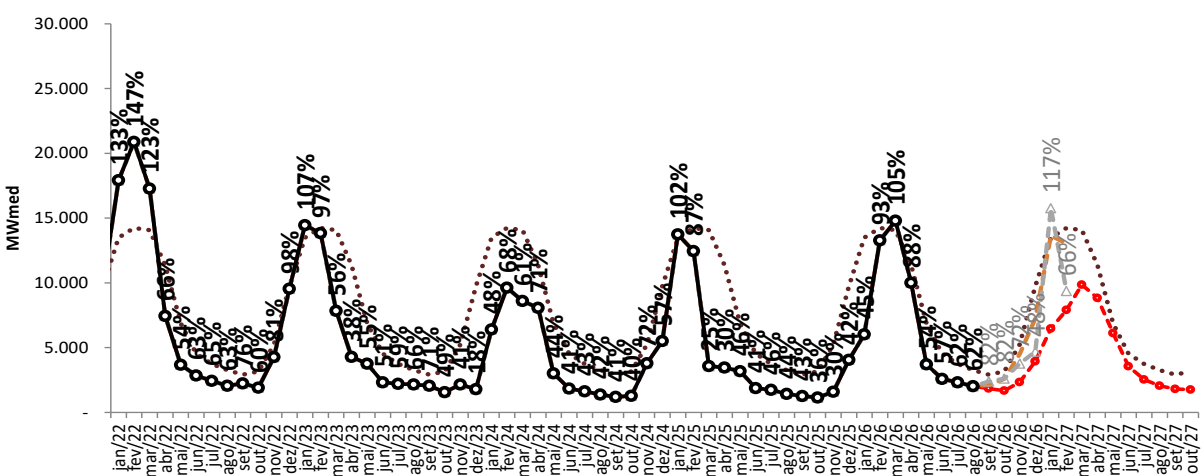
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



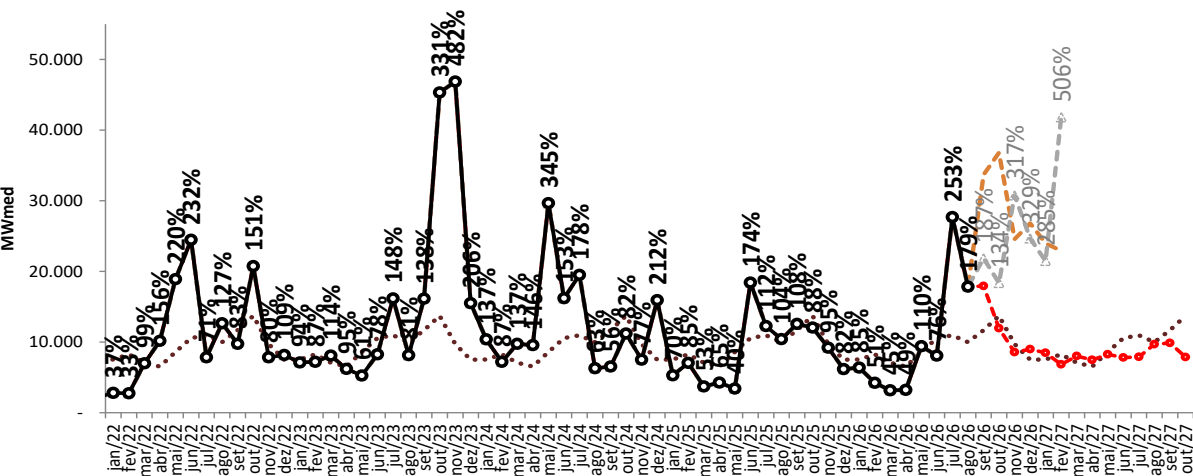
Projeção de ENA - N



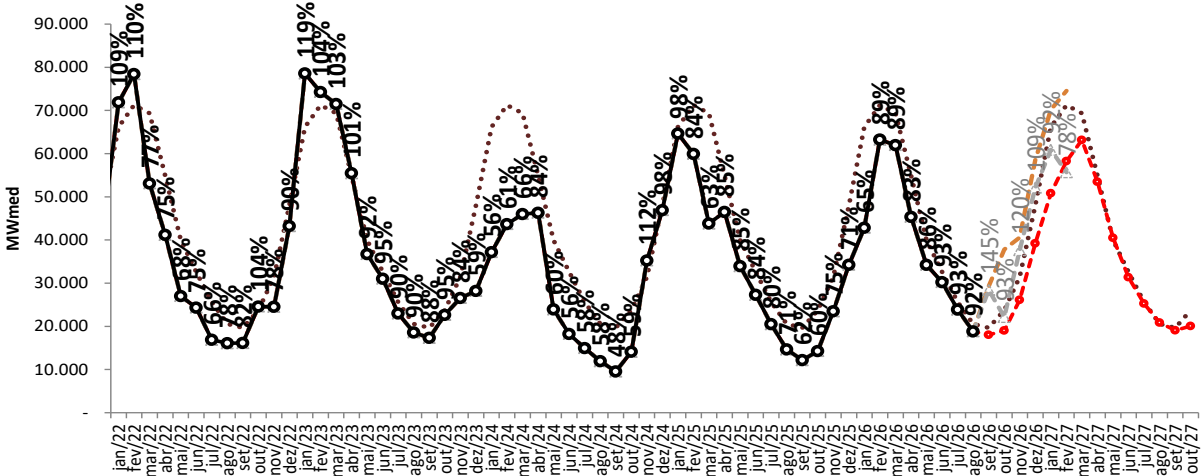
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP CFS VE

- - - proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção 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	out/27
proj. PLD, RNA	92	92	80	83	82	77	82	91	97	101	96	99	101	97	85
proj. PLD, SMAP 2023	92	96	94	73	53	56	49	48	57	44	41	45	44	40	49
proj. PLD, SMAP 2018	92	96	104	124	91	60	68	89	85	72	77	72	68	66	49
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	149	159	129	122	106	105	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	145	93	120	109	92	78	-	-	-	-	-	-	-	-

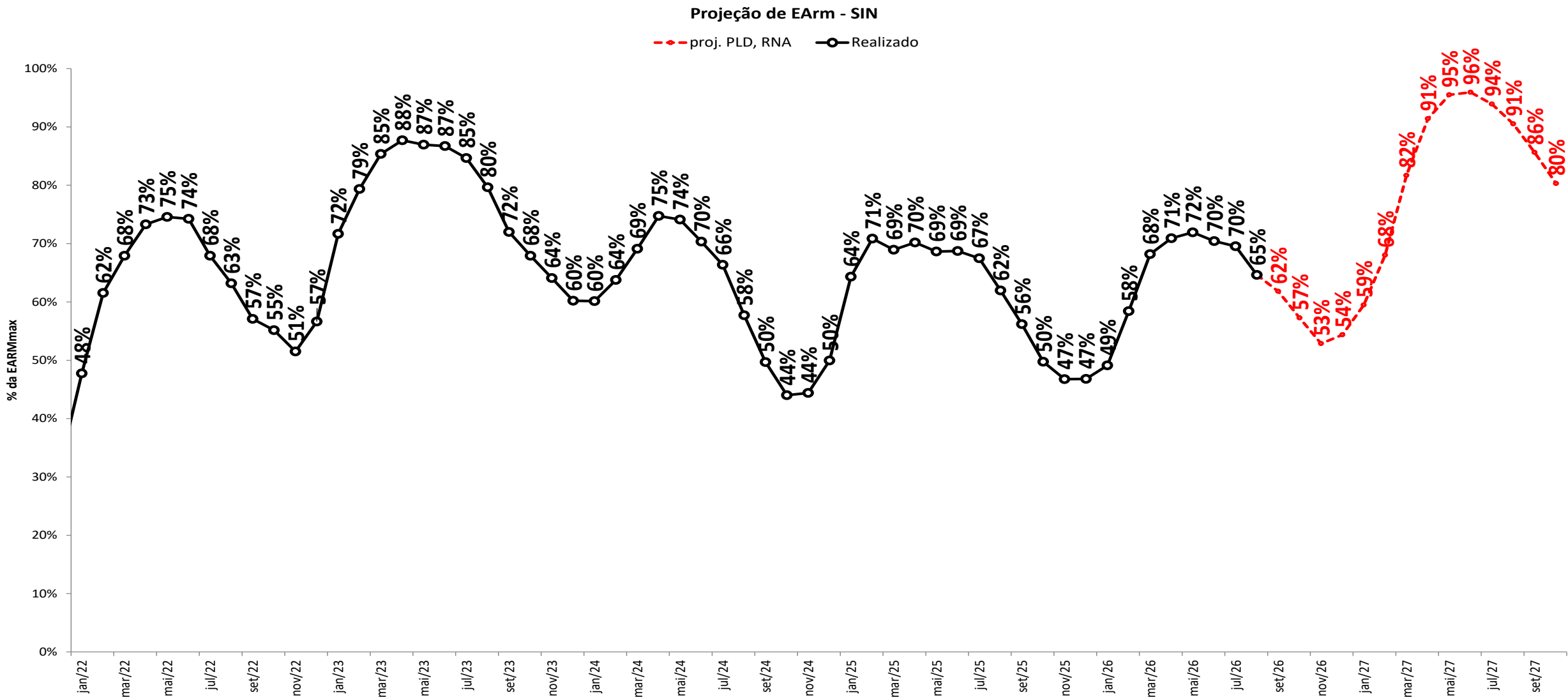
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	179	154	87	88	120	112	83	113	114	96	74	72	97	84	57
proj. PLD, SMAP 2023	179	202	181	403	184	136	76	105	111	280	156	163	69	65	83
proj. PLD, SMAP 2018	179	202	176	129	110	109	102	144	117	162	170	79	40	34	45
proj. PLD, SMAP CFS VE	179	289	269	253	357	318	277	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	179	187	134	317	329	285	506	-	-	-	-	-	-	-	-

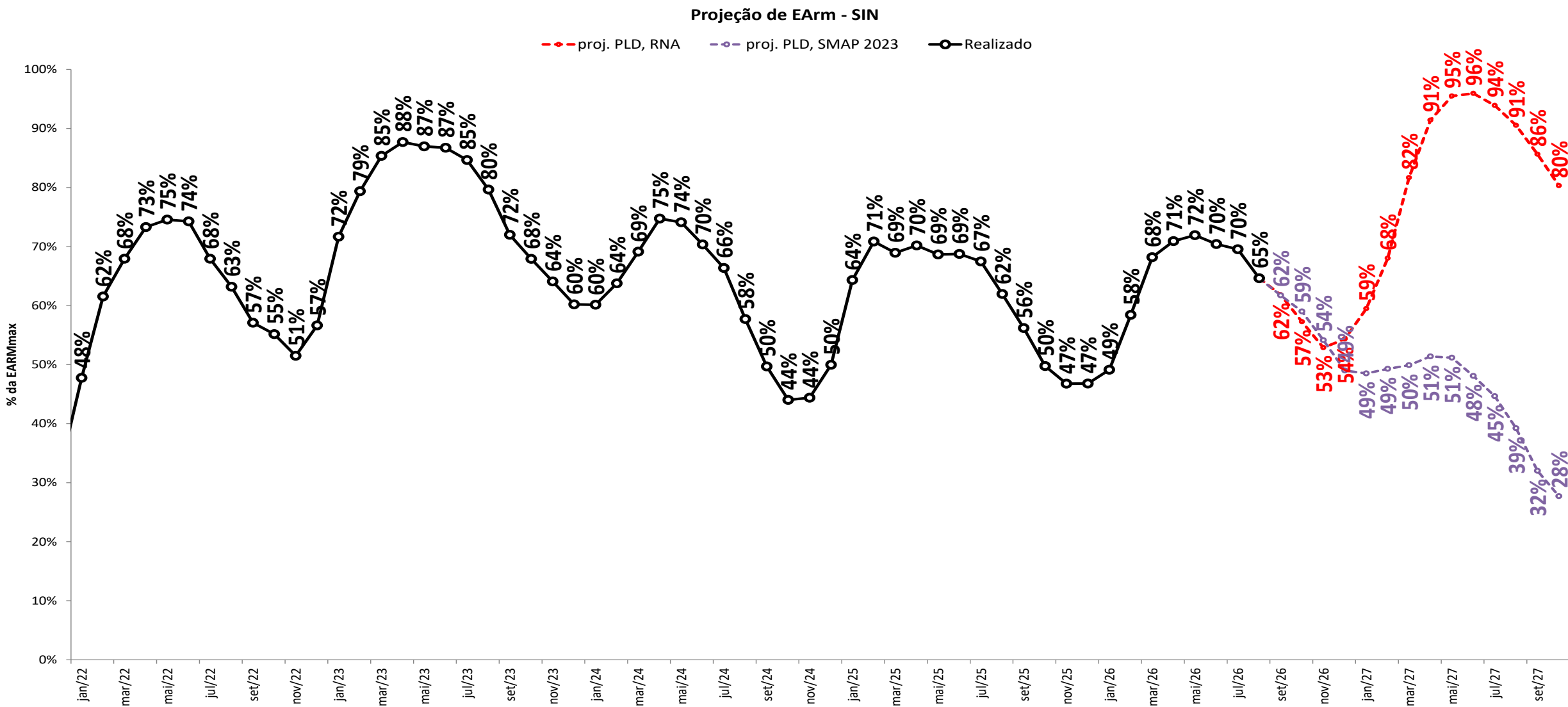
NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	62	63	53	45	40	48	56	70	78	89	79	68	63	62	55
proj. PLD, SMAP 2023	62	63	57	51	28	43	38	26	30	16	21	30	35	39	42
proj. PLD, SMAP 2018	62	63	60	98	107	45	20	36	39	28	35	41	45	48	44
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	72	81	86	74	101	92	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	82	82	72	48	117	66	-	-	-	-	-	-	-	-

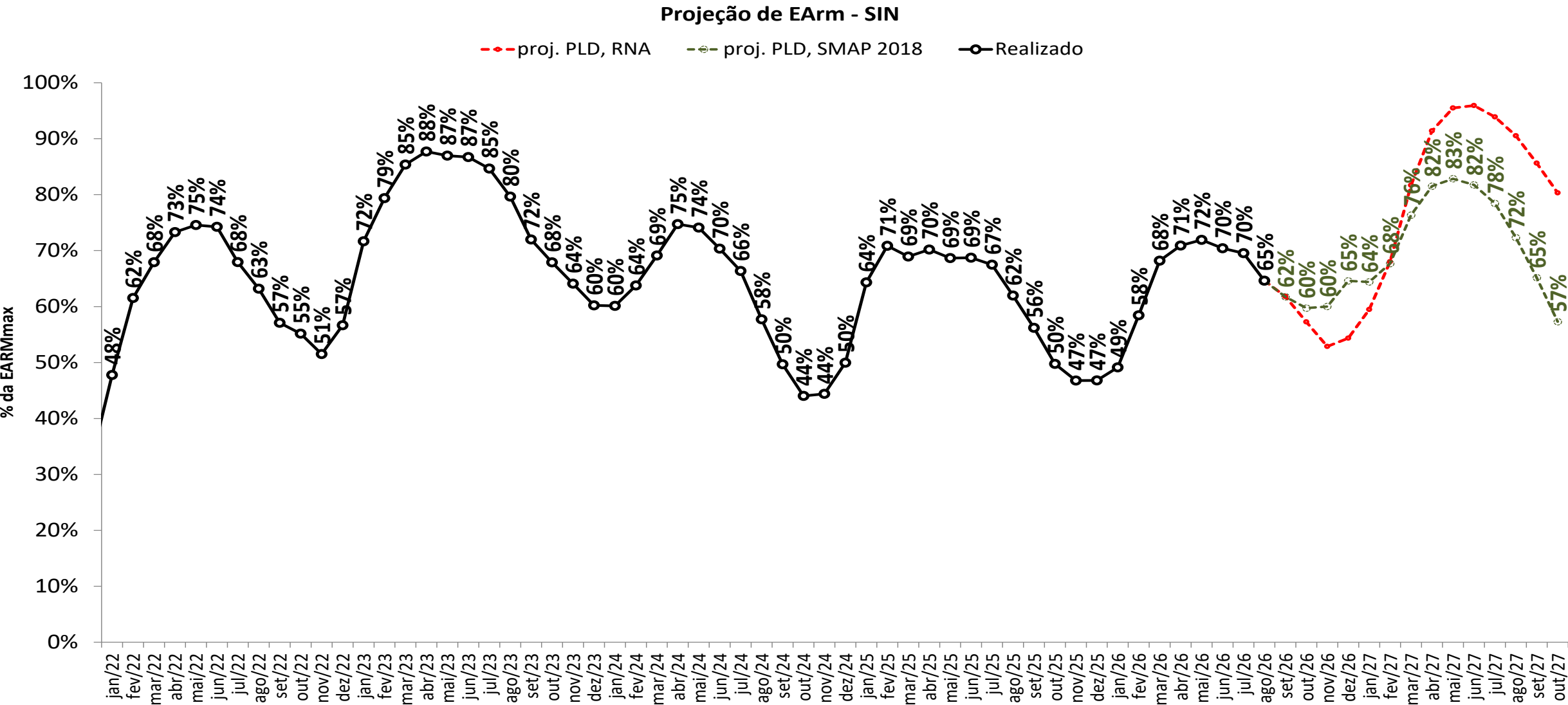
N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	60	54	58	65	71	75	83	94	90	85	75	71	61	60	73
proj. PLD, SMAP 2023	60	51	45	29	18	37	65	65	70	52	55	58	55	48	42
proj. PLD, SMAP 2018	60	51	52	53	115	81	82	87	94	74	81	85	84	73	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	52	53	56	42	60	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	54	64	58	38	64	51	-	-	-	-	-	-	-	-

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	out/27
proj. PLD, RNA	110	107	79	79	79	75	79	91	94	95	87	87	93	88	73
proj. PLD, SMAP 2023	110	124	116	131	59	57	53	53	61	70	63	73	51	49	59
proj. PLD, SMAP 2018	110	125	121	117	98	65	67	85	84	79	91	73	60	55	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	110	181	183	142	131	114	106	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	110	148	104	148	115	105	102	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

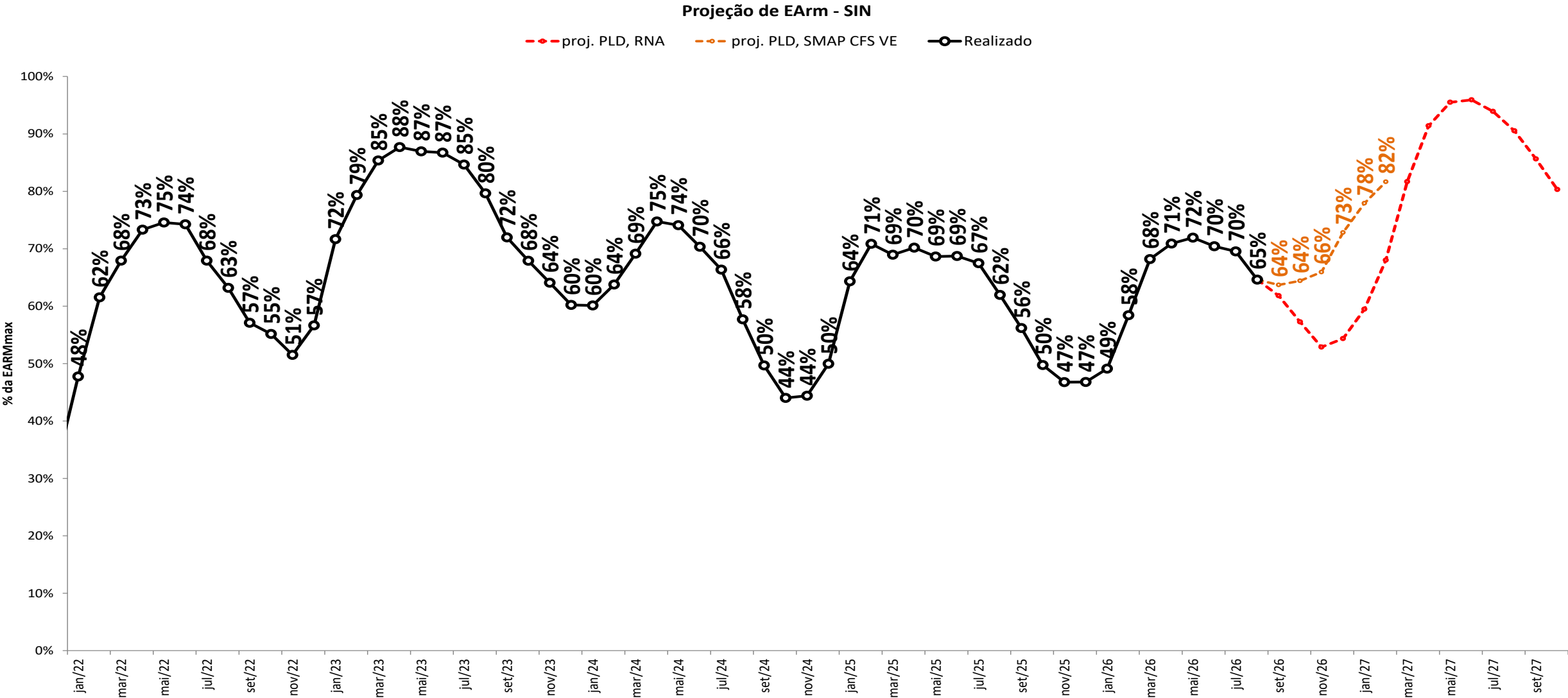






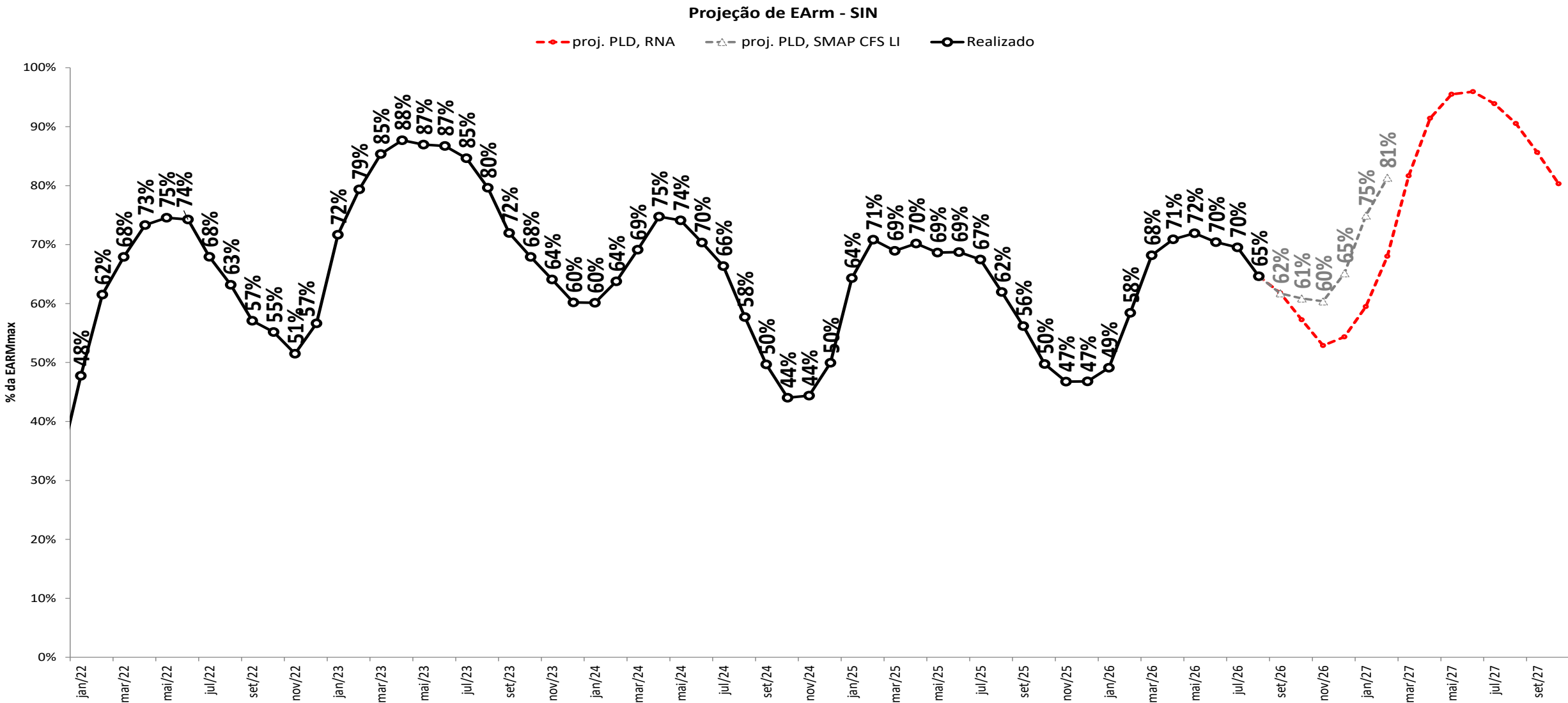
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

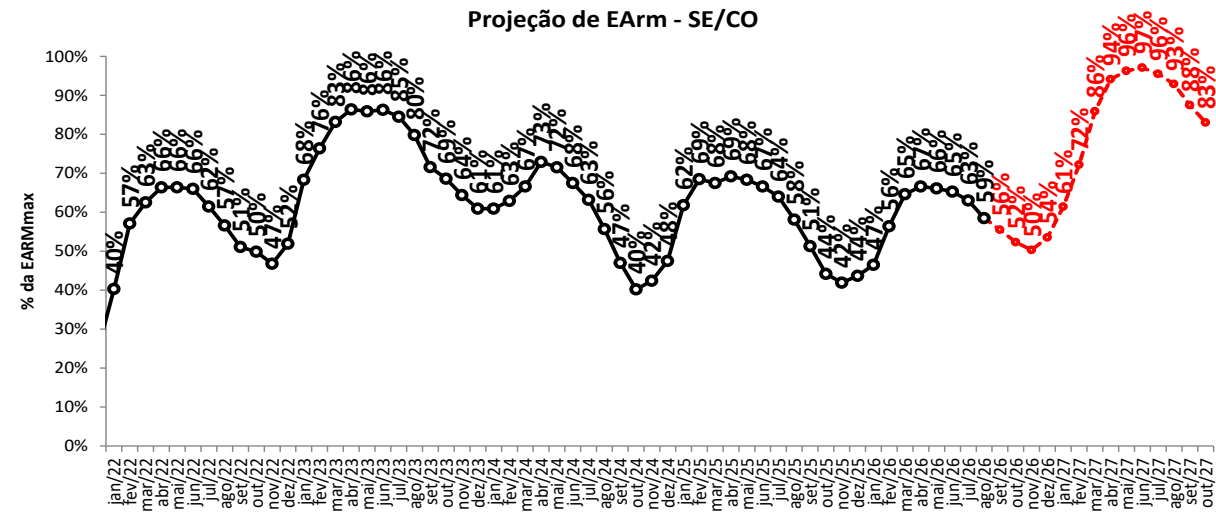
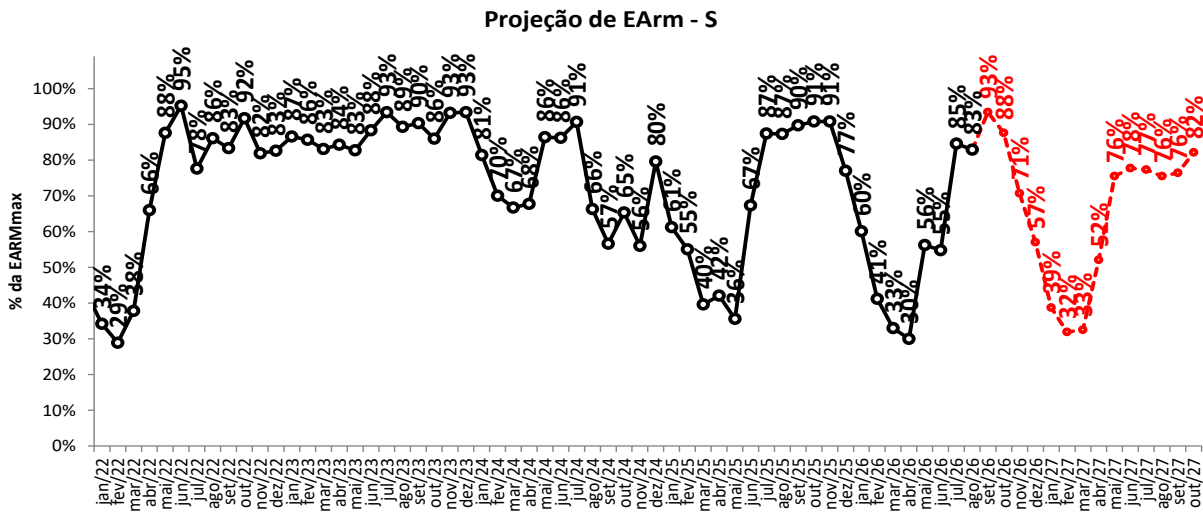
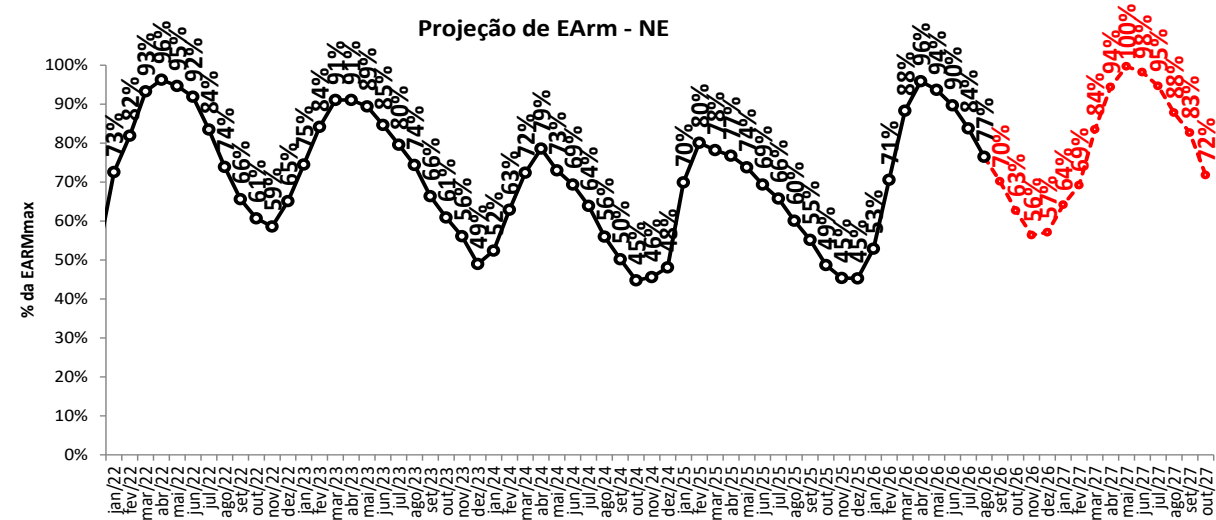
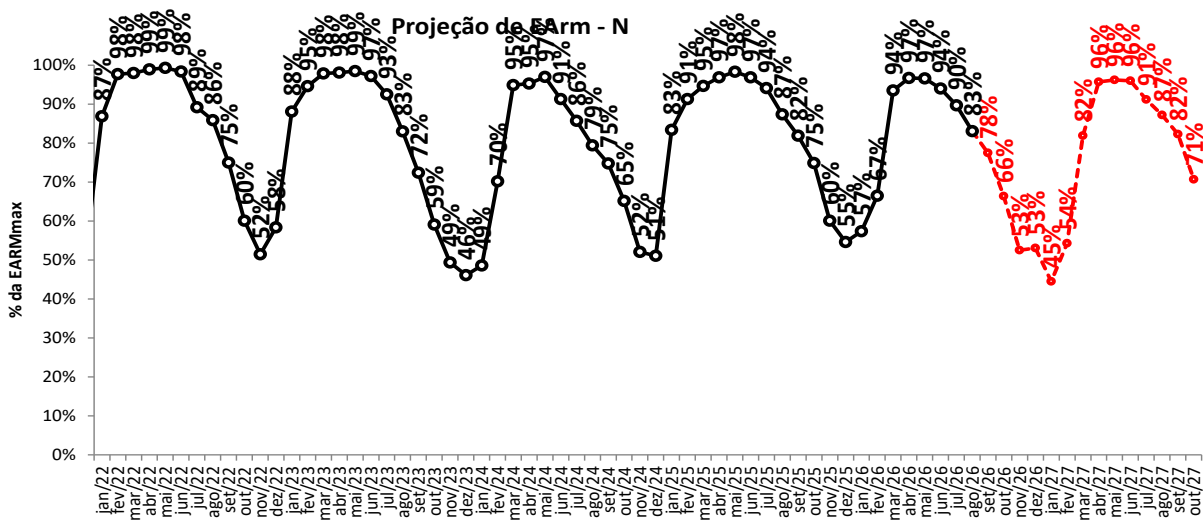


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



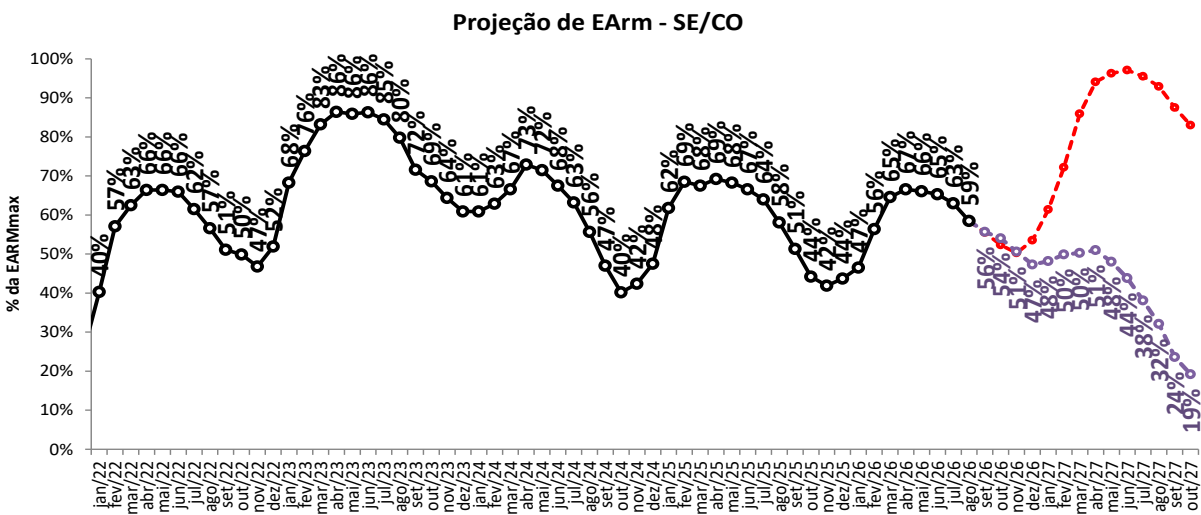
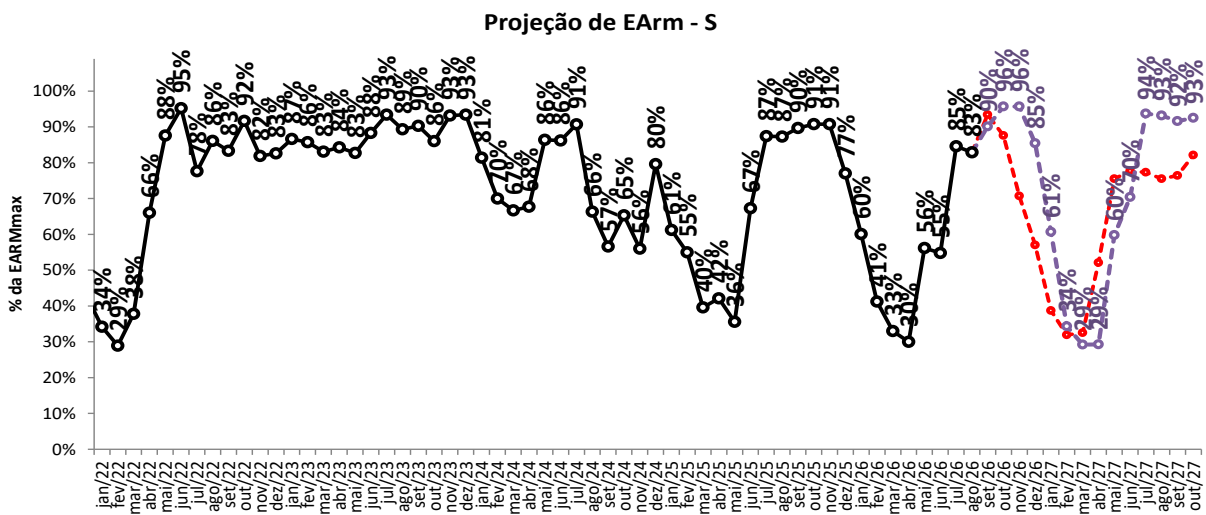
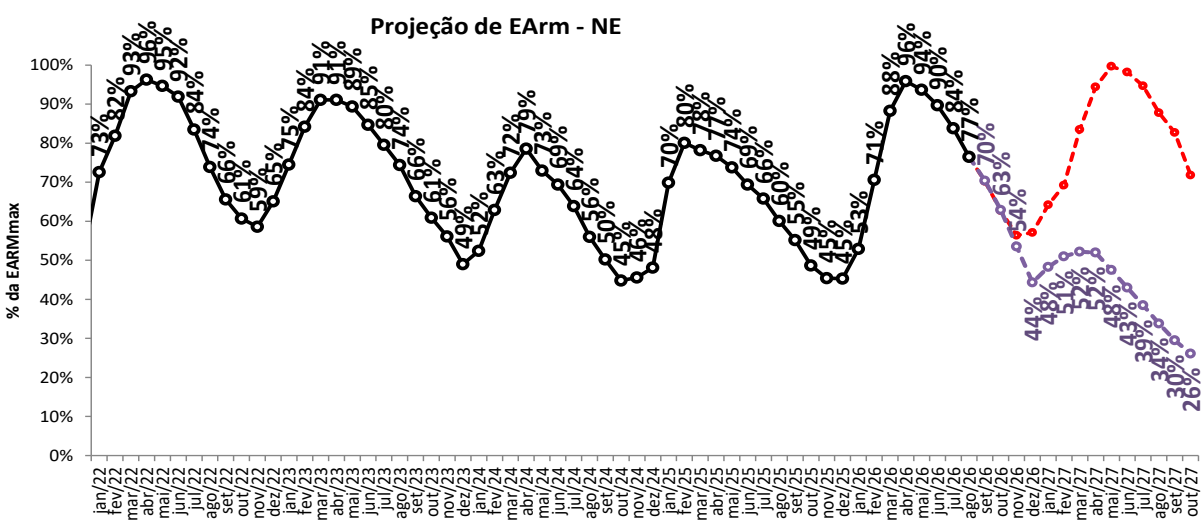
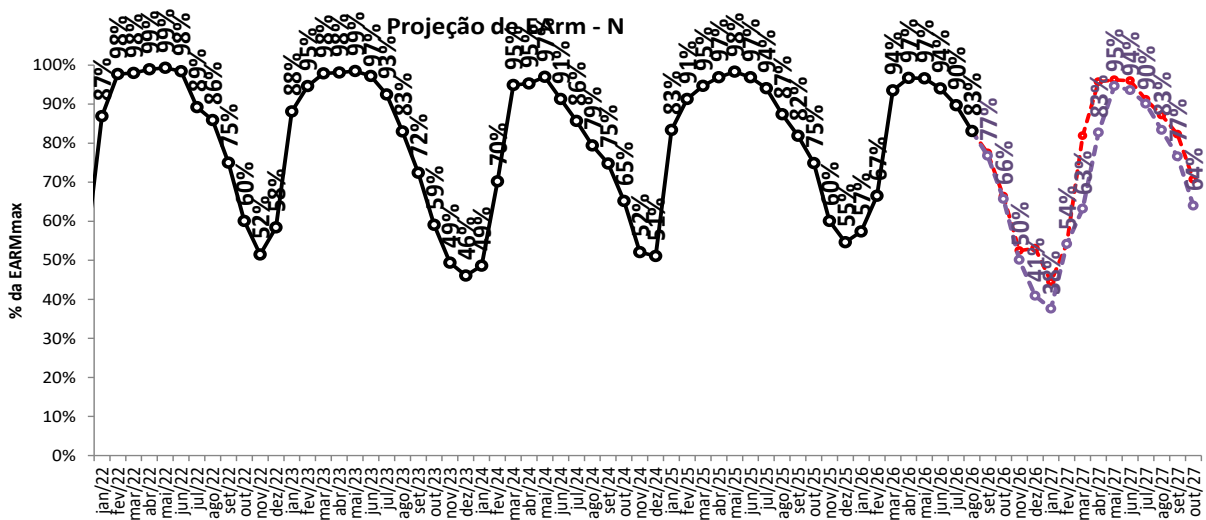
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

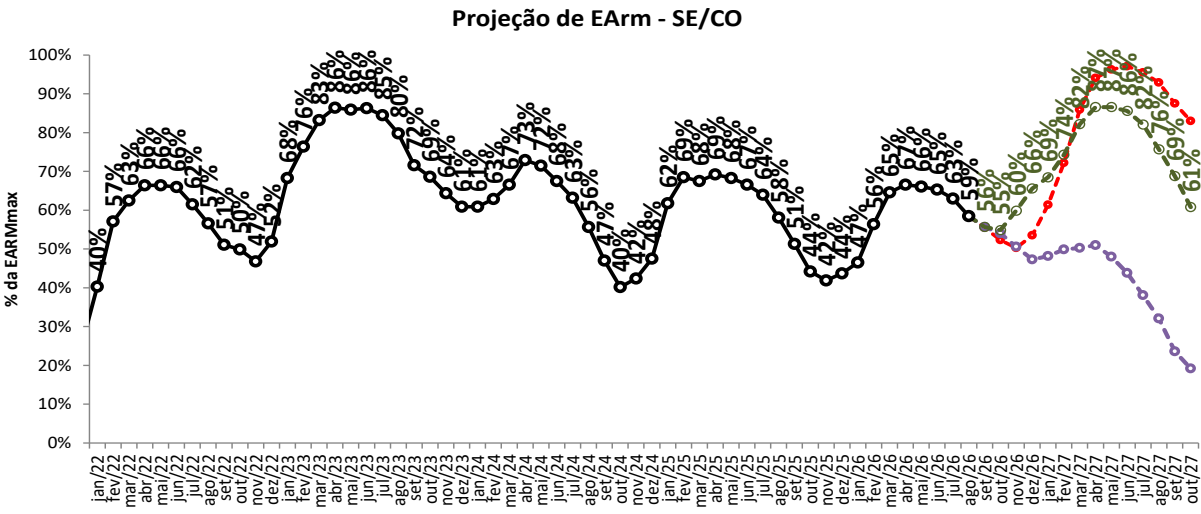
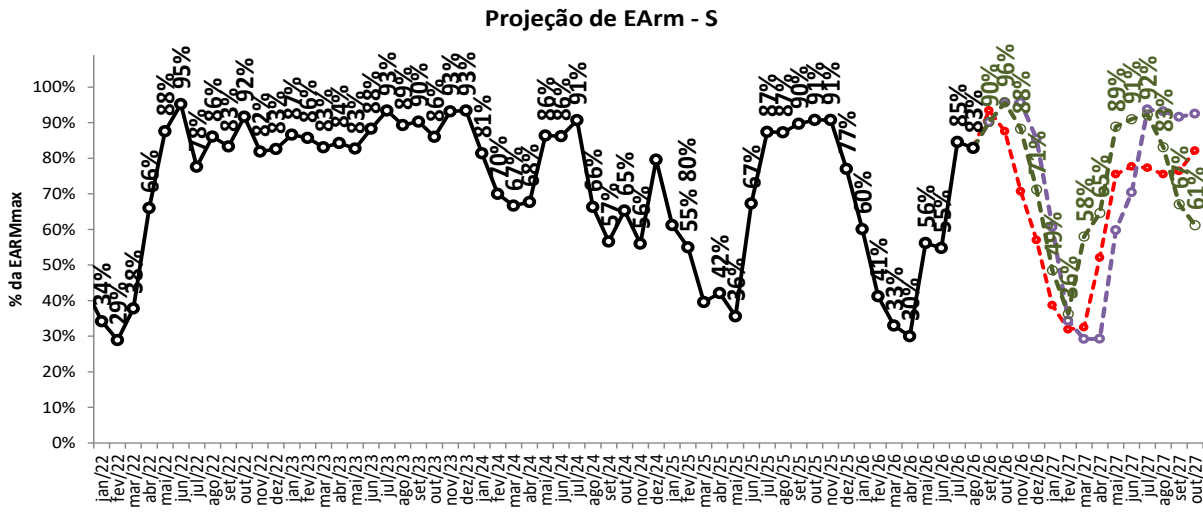
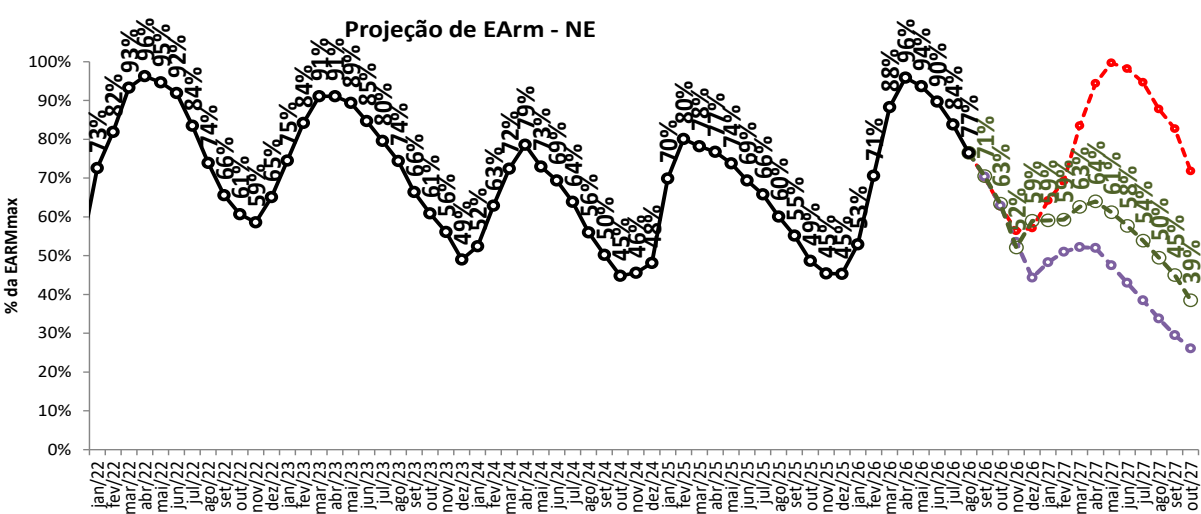
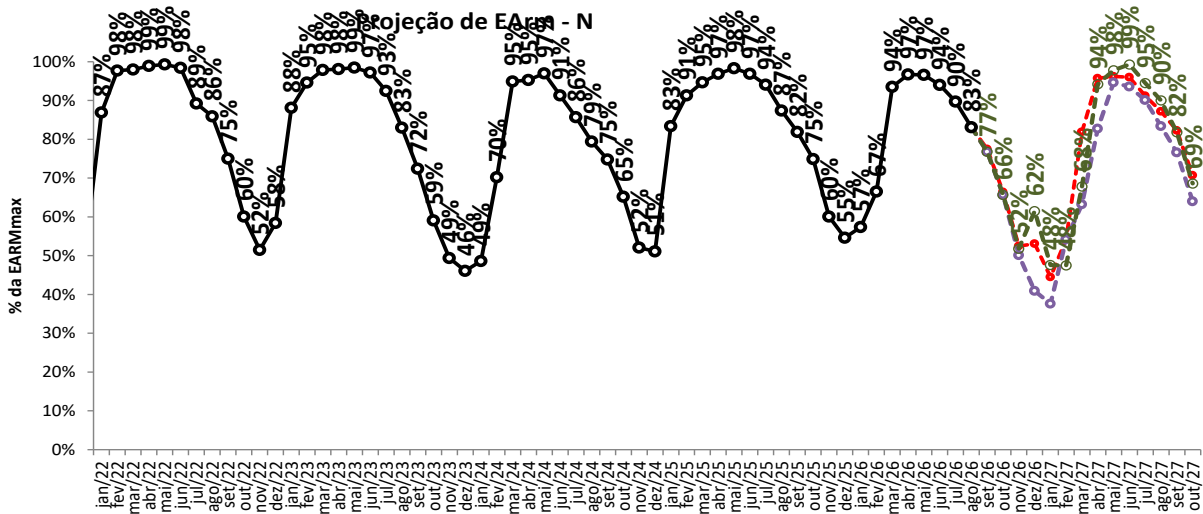


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA

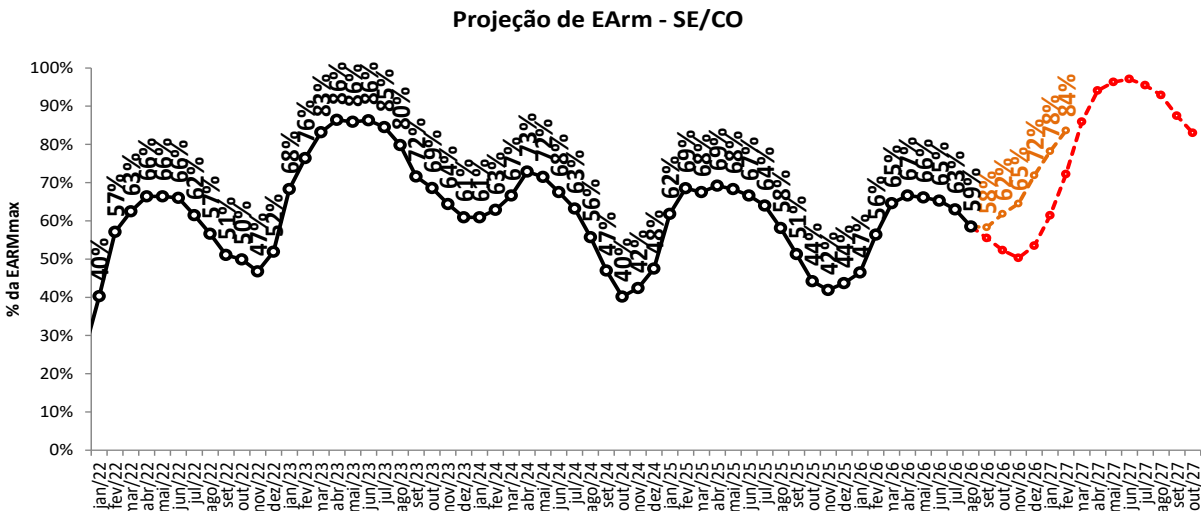
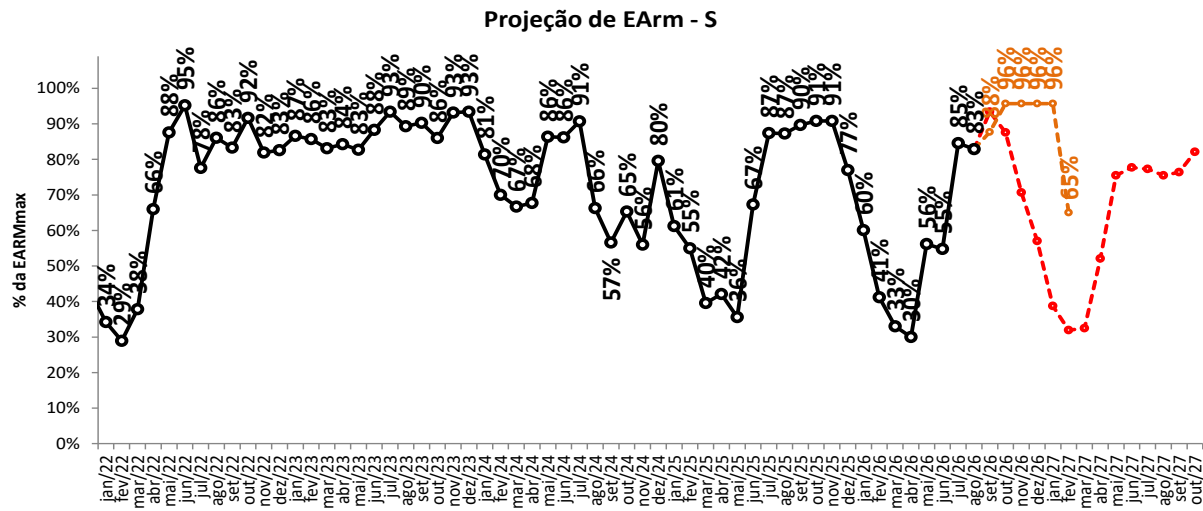
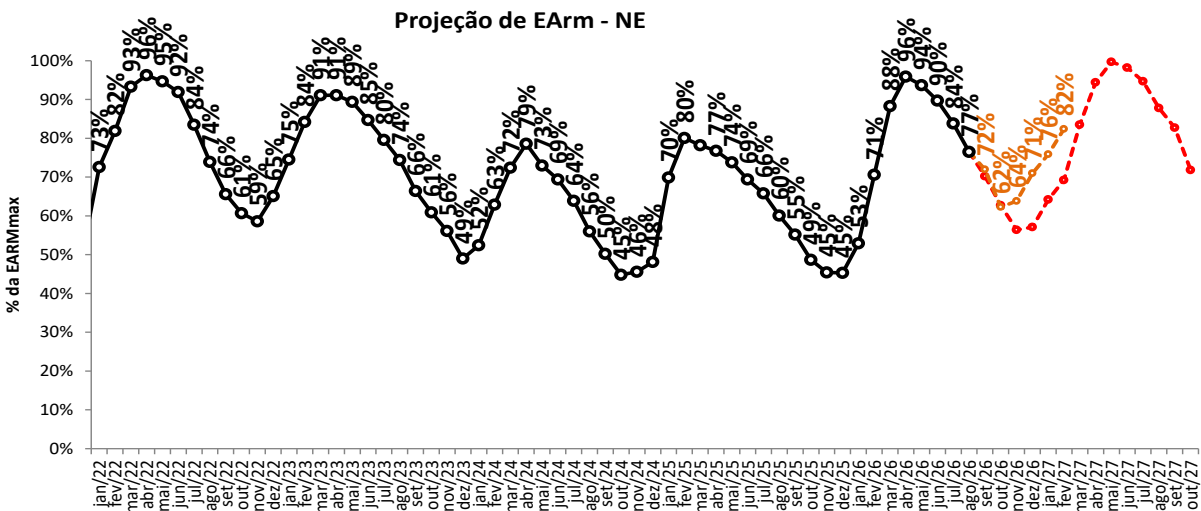
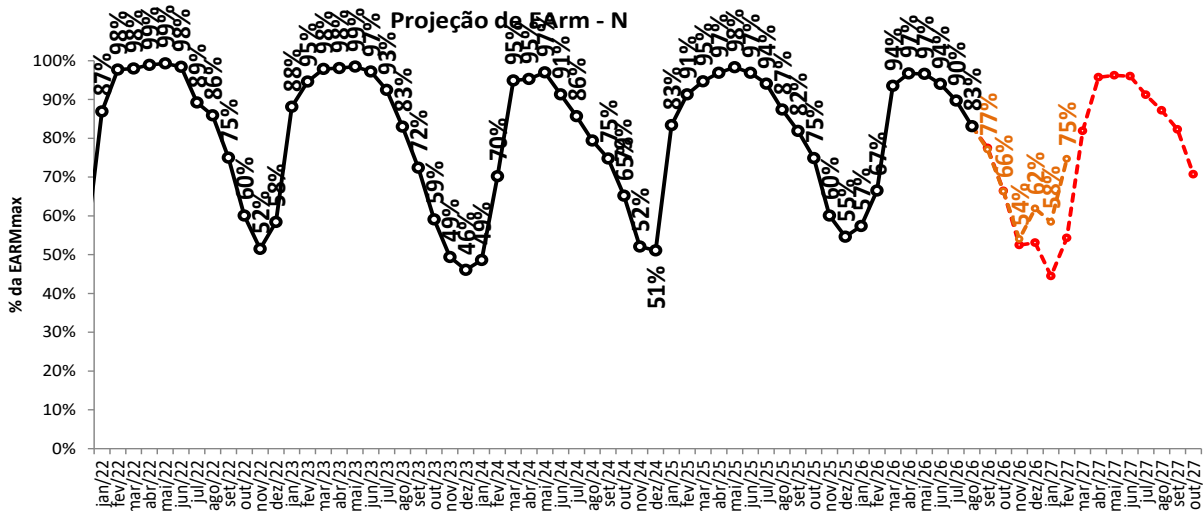
proj. PLD, SMAP 2023

proj. PLD, SMAP 2018

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



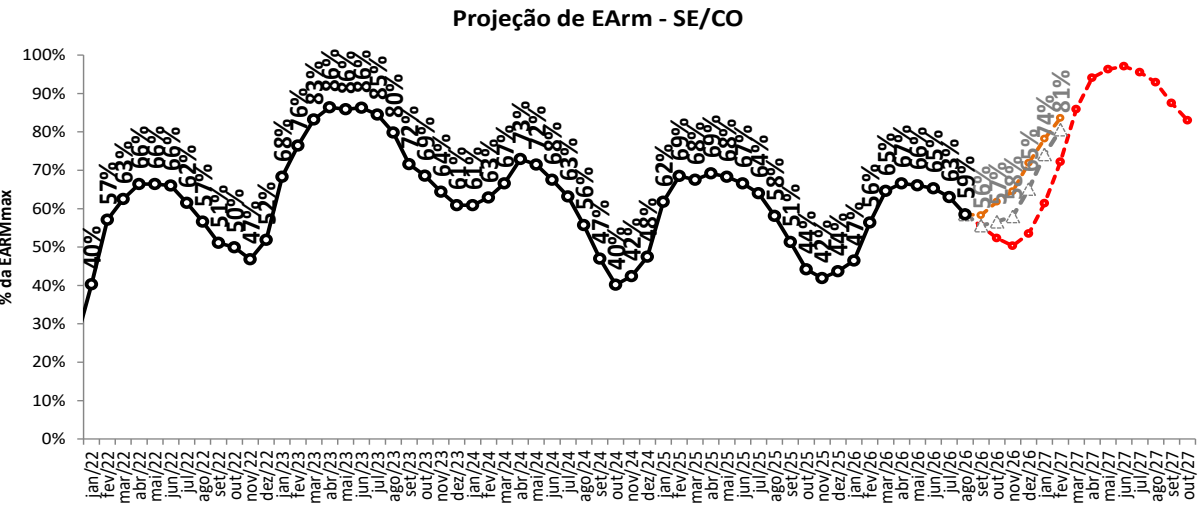
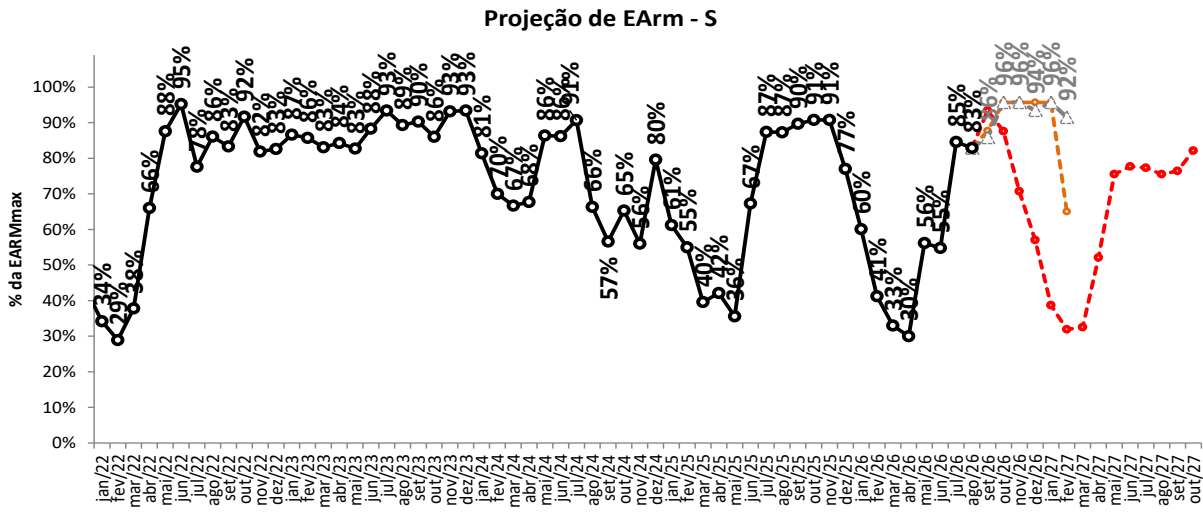
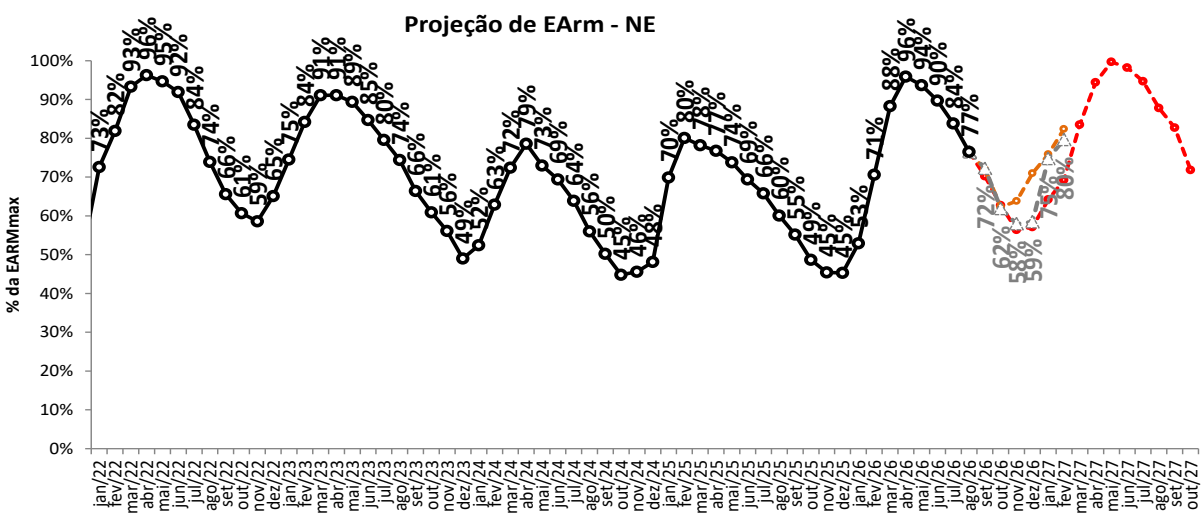
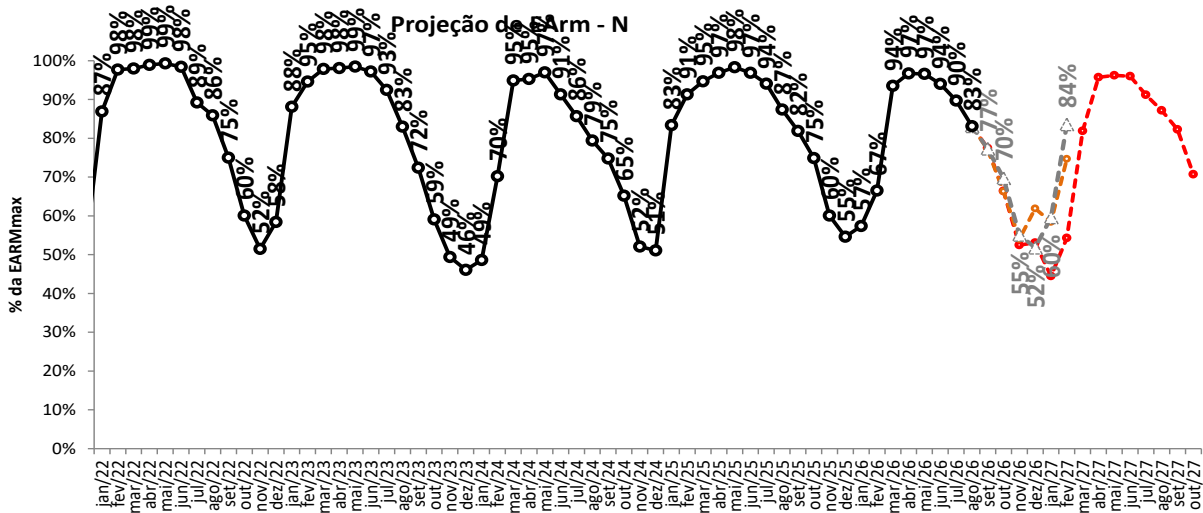
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	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	out/27
proj. PLD, RNA	59	56	52	50	54	61	72	86	94	96	97	96	93	88	83
proj. PLD, SMAP 2023	59	56	54	51	47	48	50	50	51	48	44	38	32	24	19
proj. PLD, SMAP 2018	59	56	55	60	66	69	74	82	87	87	86	82	76	69	61
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	58	62	65	72	78	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	56	57	58	65	74	81	-	-	-	-	-	-	-	-

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	out/27
proj. PLD, RNA	83	93	88	71	57	39	32	33	52	76	78	77	76	76	82
proj. PLD, SMAP 2023	83	90	96	96	85	61	34	29	29	60	70	94	93	92	93
proj. PLD, SMAP 2018	83	90	96	88	71	49	36	58	65	89	91	92	83	67	61
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	88	96	96	96	96	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	86	96	96	94	96	92	-	-	-	-	-	-	-	-

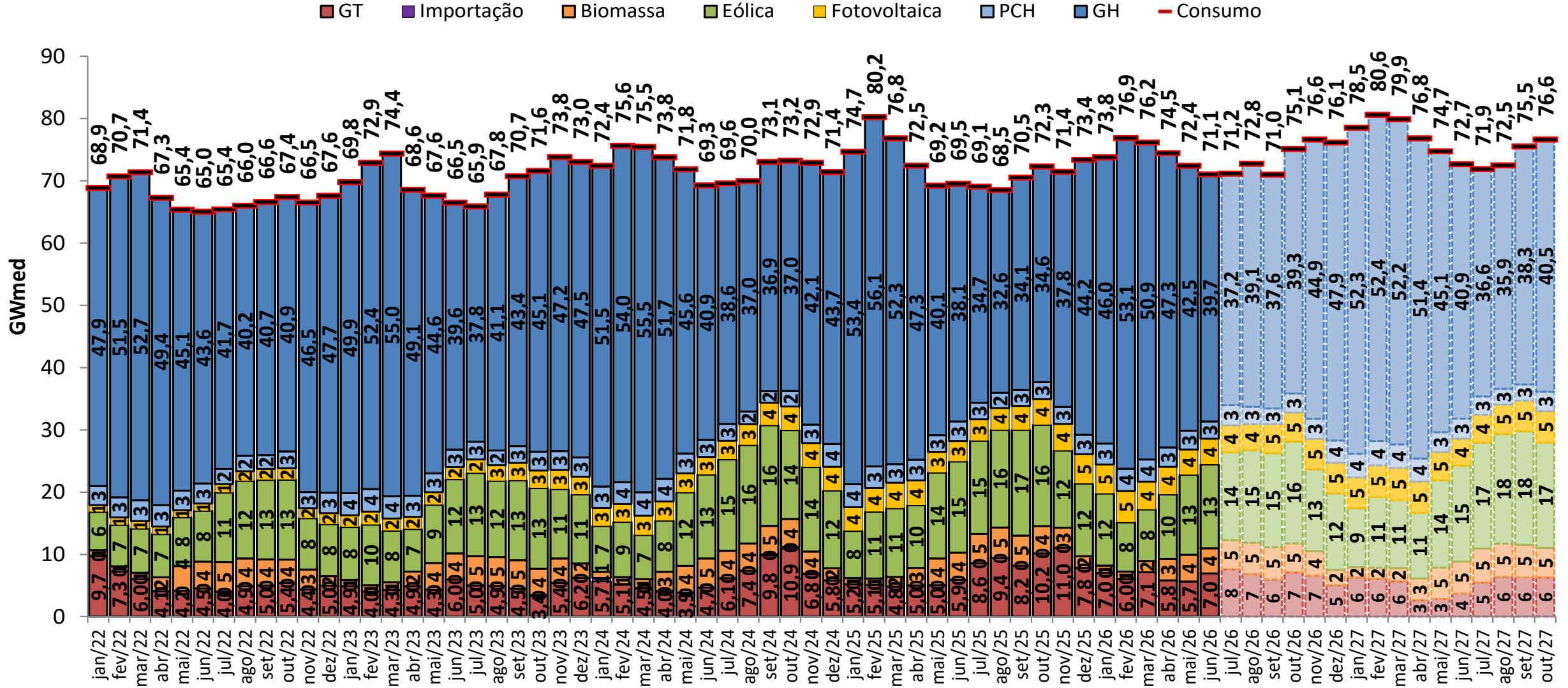
NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	77	70	63	56	57	64	69	84	94	100	98	95	88	83	72
proj. PLD, SMAP 2023	77	70	63	54	44	48	51	52	52	48	43	39	34	30	26
proj. PLD, SMAP 2018	77	71	63	52	59	59	59	63	64	61	58	54	50	45	39
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	72	62	64	71	76	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	72	62	58	59	75	80	-	-	-	-	-	-	-	-

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	out/27
proj. PLD, RNA	83	78	66	53	53	45	54	82	96	96	96	91	87	82	71
proj. PLD, SMAP 2023	83	77	66	50	41	38	54	63	83	95	94	90	83	77	64
proj. PLD, SMAP 2018	83	77	66	52	62	48	48	68	94	98	99	95	90	82	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	77	66	54	62	58	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	77	70	55	52	60	84	-	-	-	-	-	-	-	-

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	out/27
proj. PLD, RNA	65	62	57	53	54	59	68	82	91	95	96	94	91	86	80
proj. PLD, SMAP 2023	65	62	59	54	49	49	49	50	51	51	48	45	39	32	28
proj. PLD, SMAP 2018	65	62	60	60	65	64	68	76	82	83	82	78	72	65	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	64	64	66	73	78	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	62	61	60	65	75	81	-	-	-	-	-	-	-	-

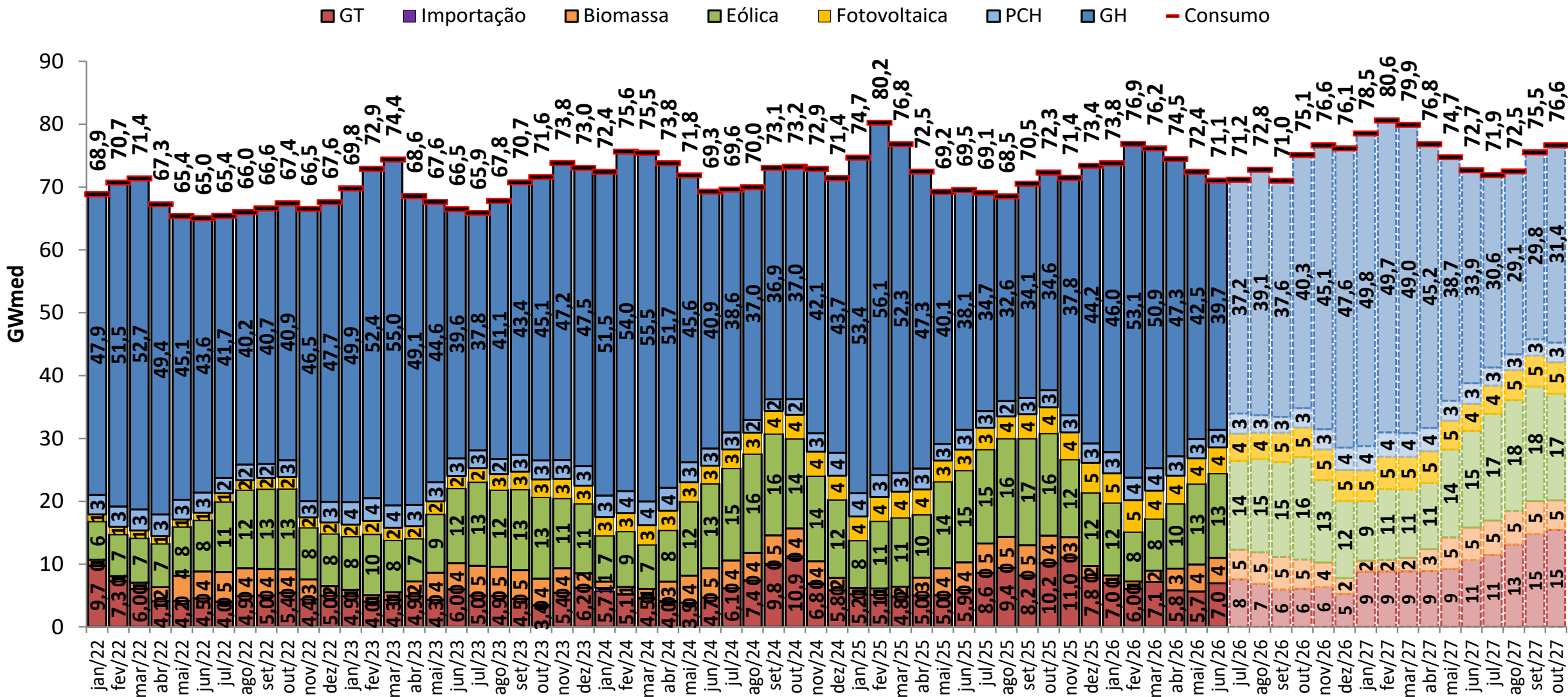
balanço operativo

proj. PLD RNA



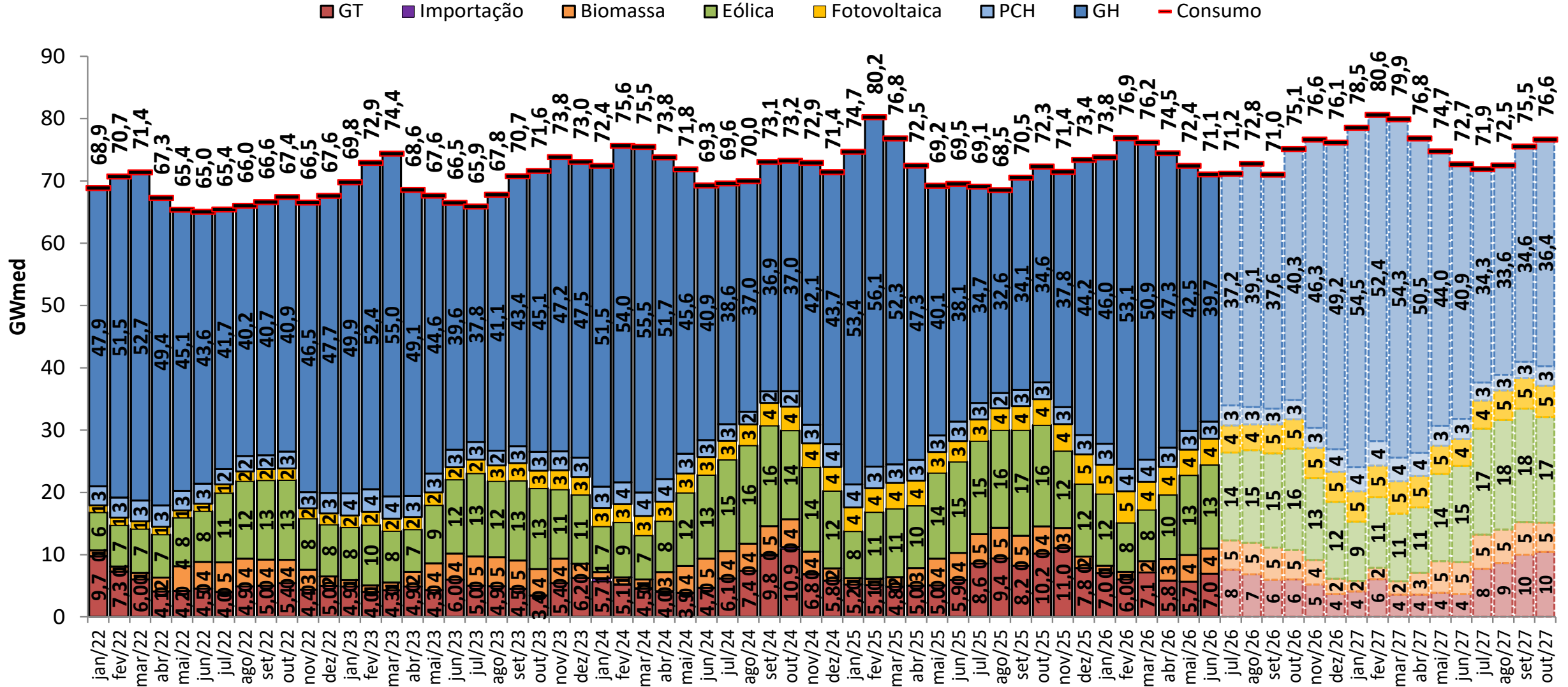
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



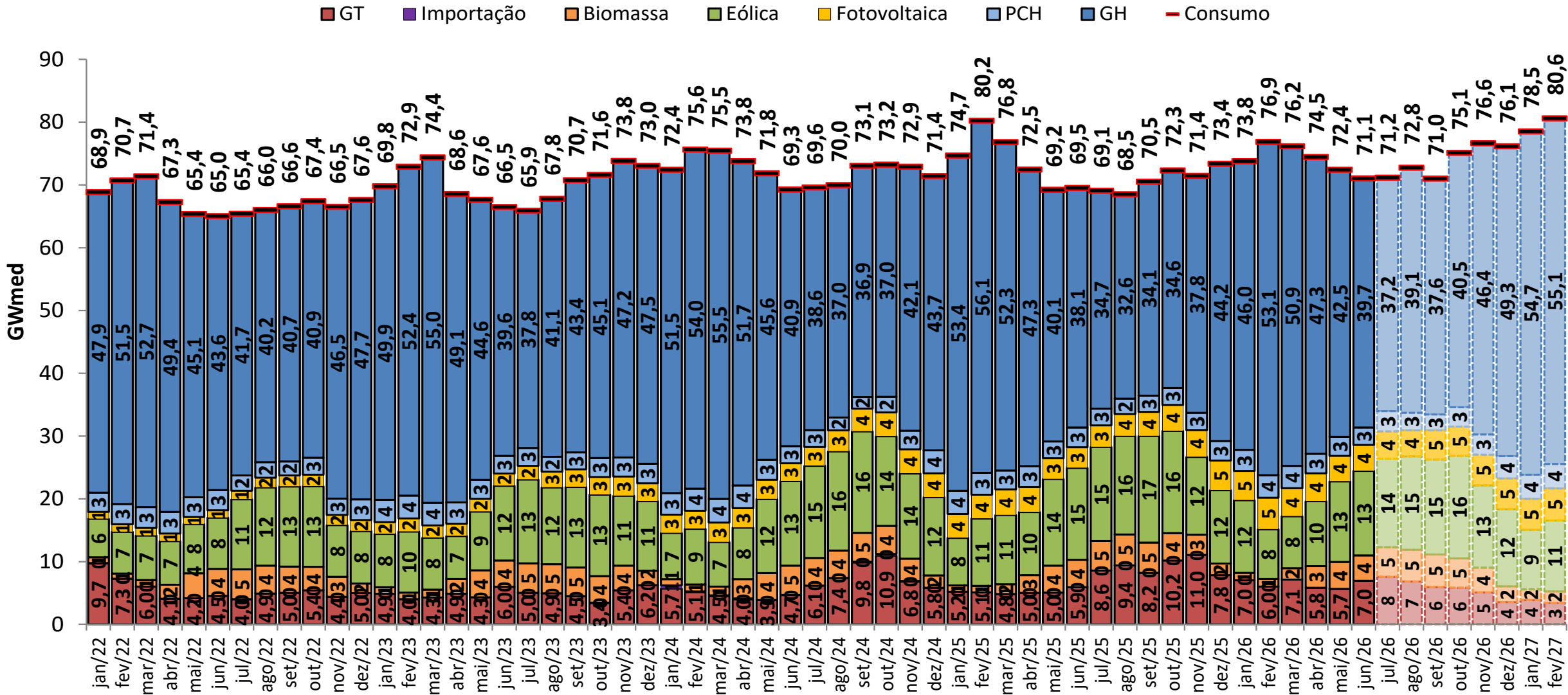
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



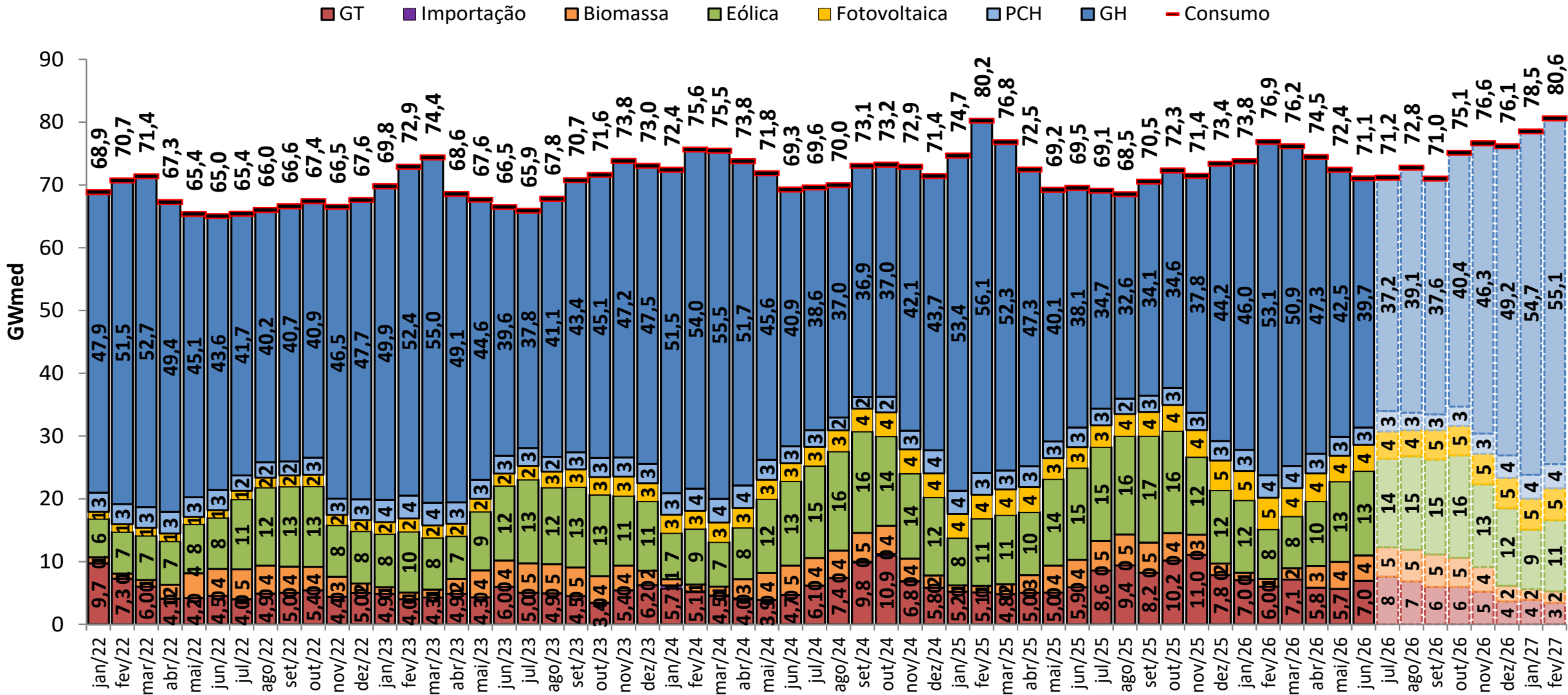
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



GF Sazo - perdas (≈4,247%) (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	29 417	29 471	31 942	32 517	34 071	33 403
Sul	8 659	8 072	8 577	7 196	6 558	6 379	7 329	7 377	7 960	8 052	8 453	8 005
Nordeste	5 358	4 996	5 087	4 399	3 969	3 904	4 637	4 620	5 008	5 077	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 181	8 397	7 546	7 718	9 636	9 396	10 217	10 248	10 927	10 582
SIN	59 143	55 023	56 054	48 435	43 736	42 914	51 018	50 864	55 128	55 893	58 792	57 196

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 (≈4,247%) (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	17,3	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	29 417	29 471	31 942	32 524	34 078	33 410
Sul	8 659	8 072	8 577	7 196	6 558	6 379	7 329	7 377	7 960	8 052	8 470	8 022
Nordeste	5 358	4 996	5 087	4 399	3 969	3 904	4 637	4 620	5 008	5 077	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 181	8 397	7 546	7 718	9 636	9 396	10 217	10 248	10 927	10 582
SIN	59 143	55 023	56 054	48 435	43 736	42 914	51 018	50 864	55 128	55 900	58 817	57 220

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



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,247%) (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	30 670	30 634	30 634	30 758	30 637	30 842
Sul	7 734	7 736	8 063	7 834	7 925	7 875	7 641	7 668	7 634	7 616	7 601	7 391
Nordeste	4 786	4 788	4 782	4 789	4 797	4 819	4 835	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 630	9 141	9 120	9 527	10 046	9 767	9 799	9 694	9 825	9 771
SIN	52 826	52 735	52 694	52 730	52 852	52 974	53 192	52 871	52 869	52 870	52 867	52 810

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 (≈4,247%) (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

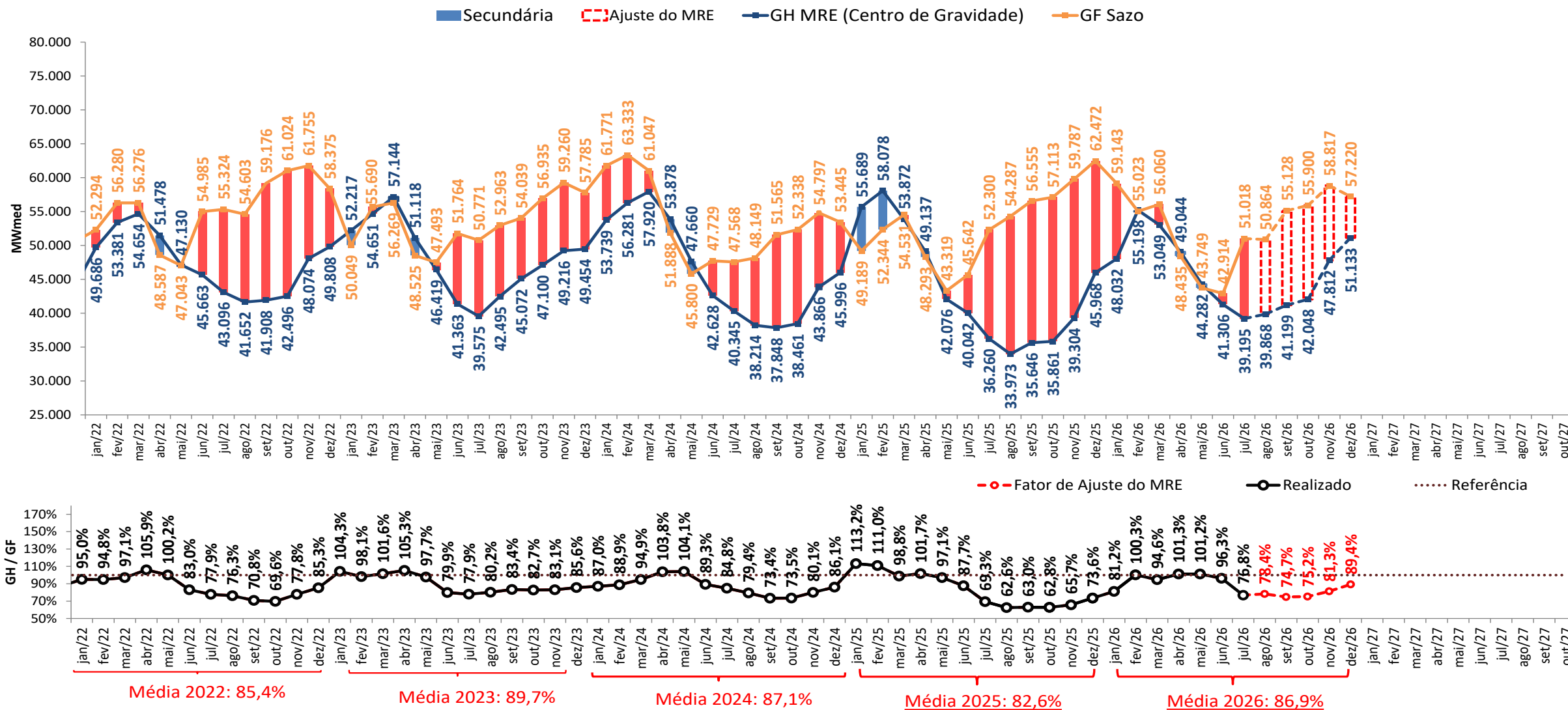
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	11,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	15,8	15,8

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	30 670	30 634	30 634	30 763	30 642	30 847
Sul	7 734	7 736	8 063	7 834	7 925	7 875	7 641	7 668	7 634	7 616	7 612	7 402
Nordeste	4 786	4 788	4 782	4 789	4 797	4 819	4 835	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 630	9 141	9 120	9 527	10 046	9 767	9 799	9 694	9 825	9 771
SIN	52 826	52 735	52 694	52 730	52 852	52 974	53 192	52 871	52 869	52 875	52 883	52 826

- 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

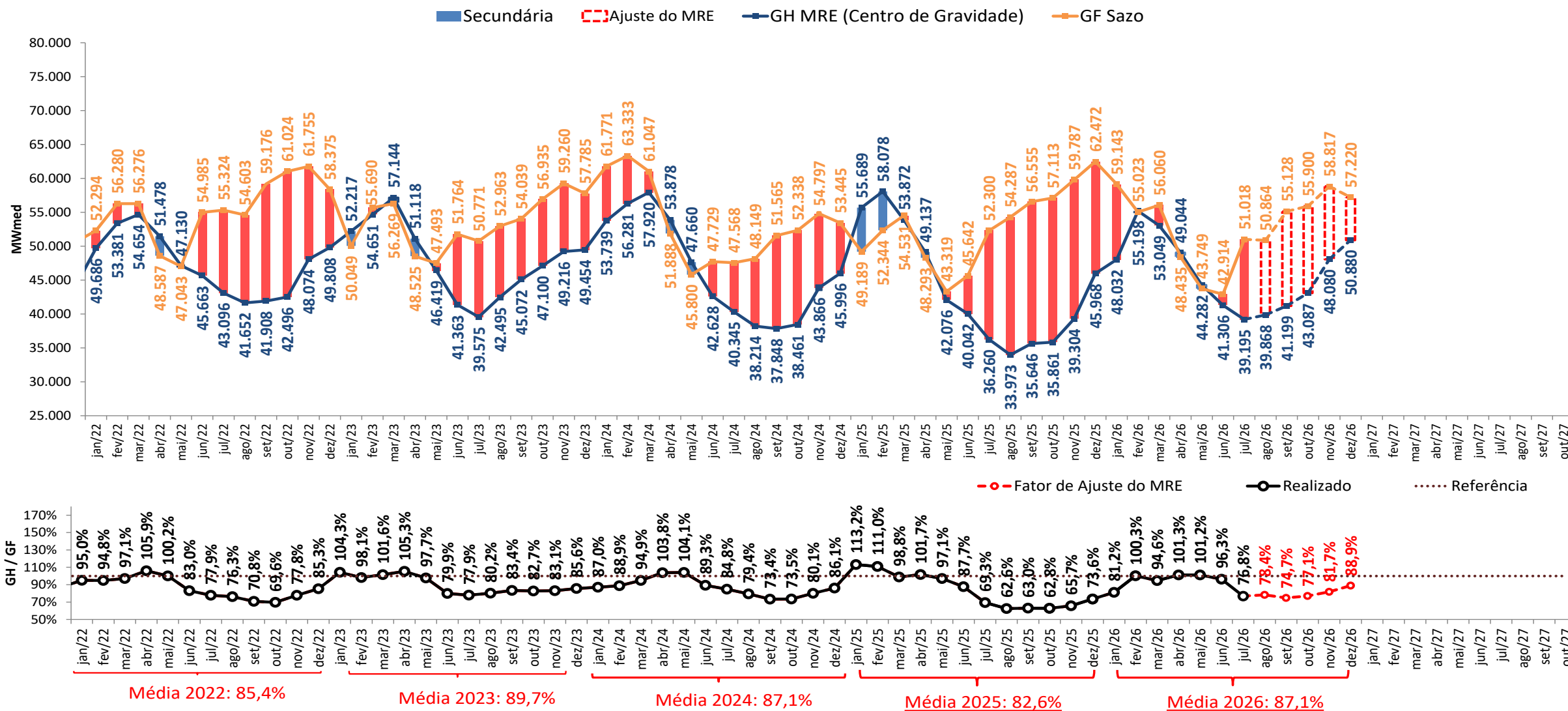
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

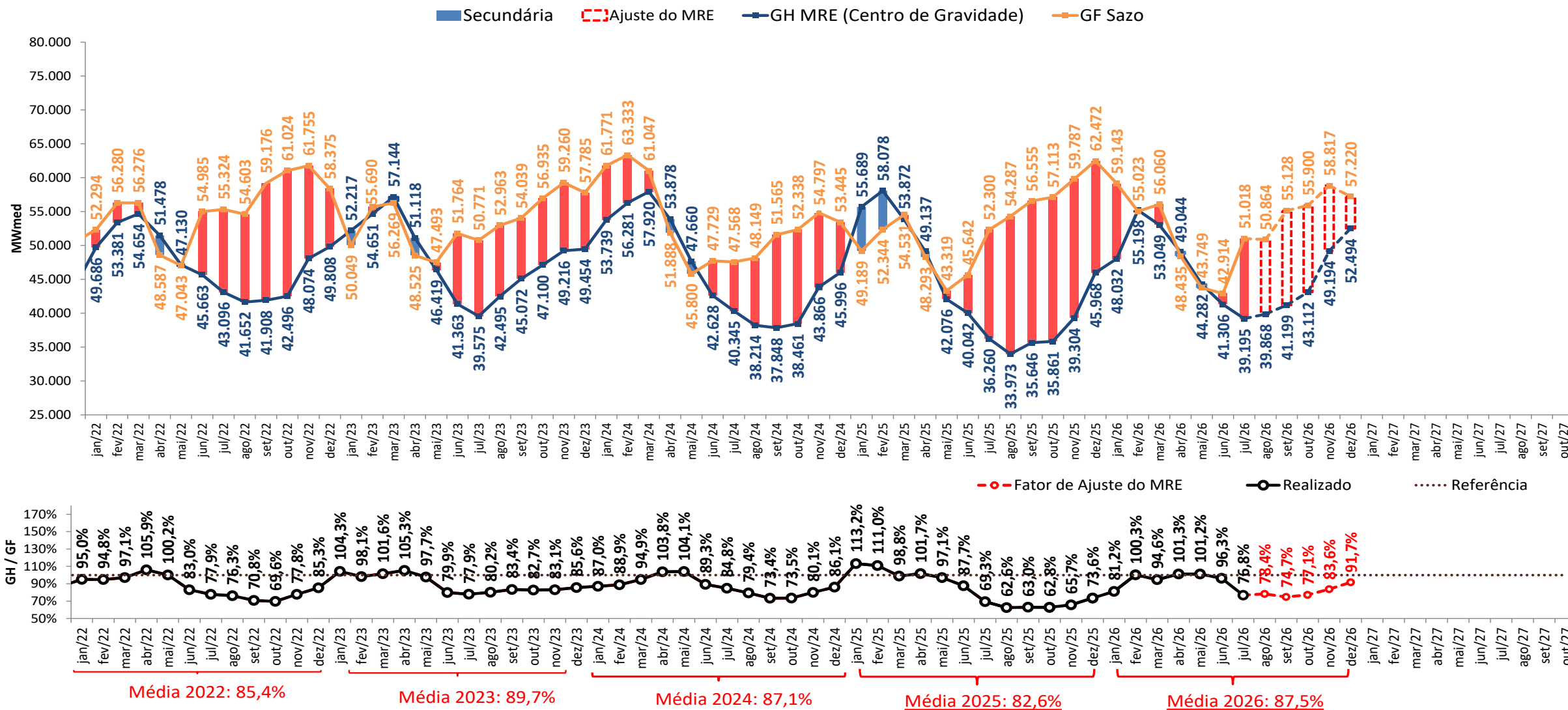
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

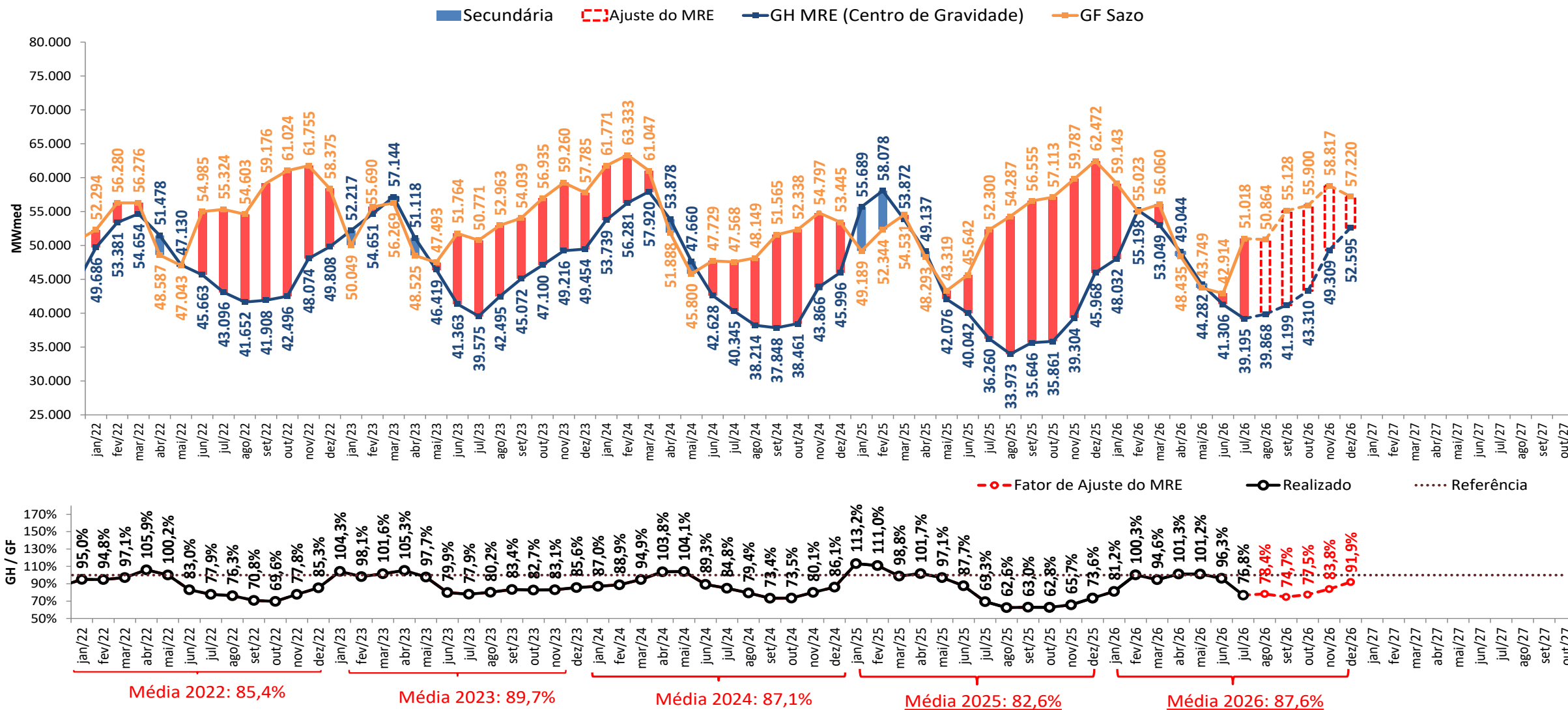
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

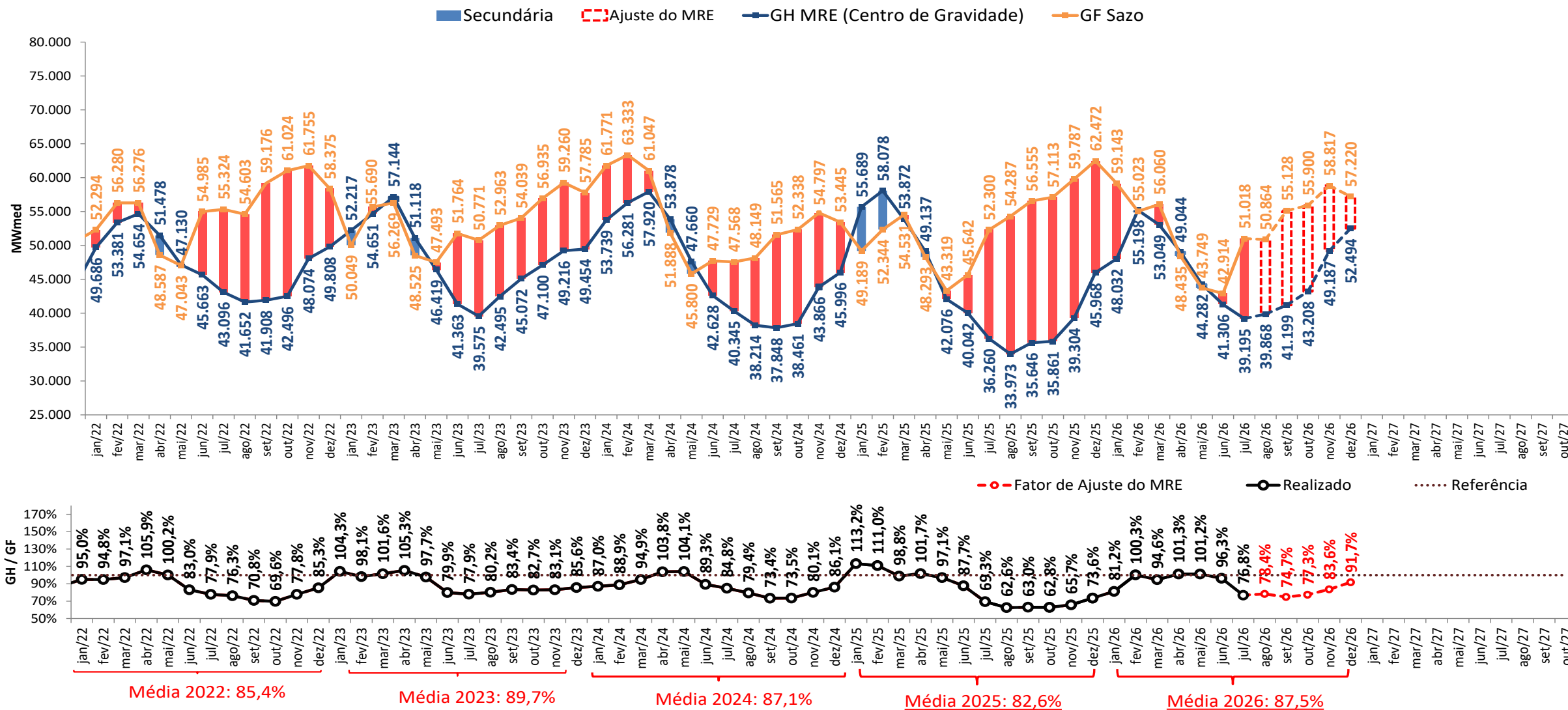
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

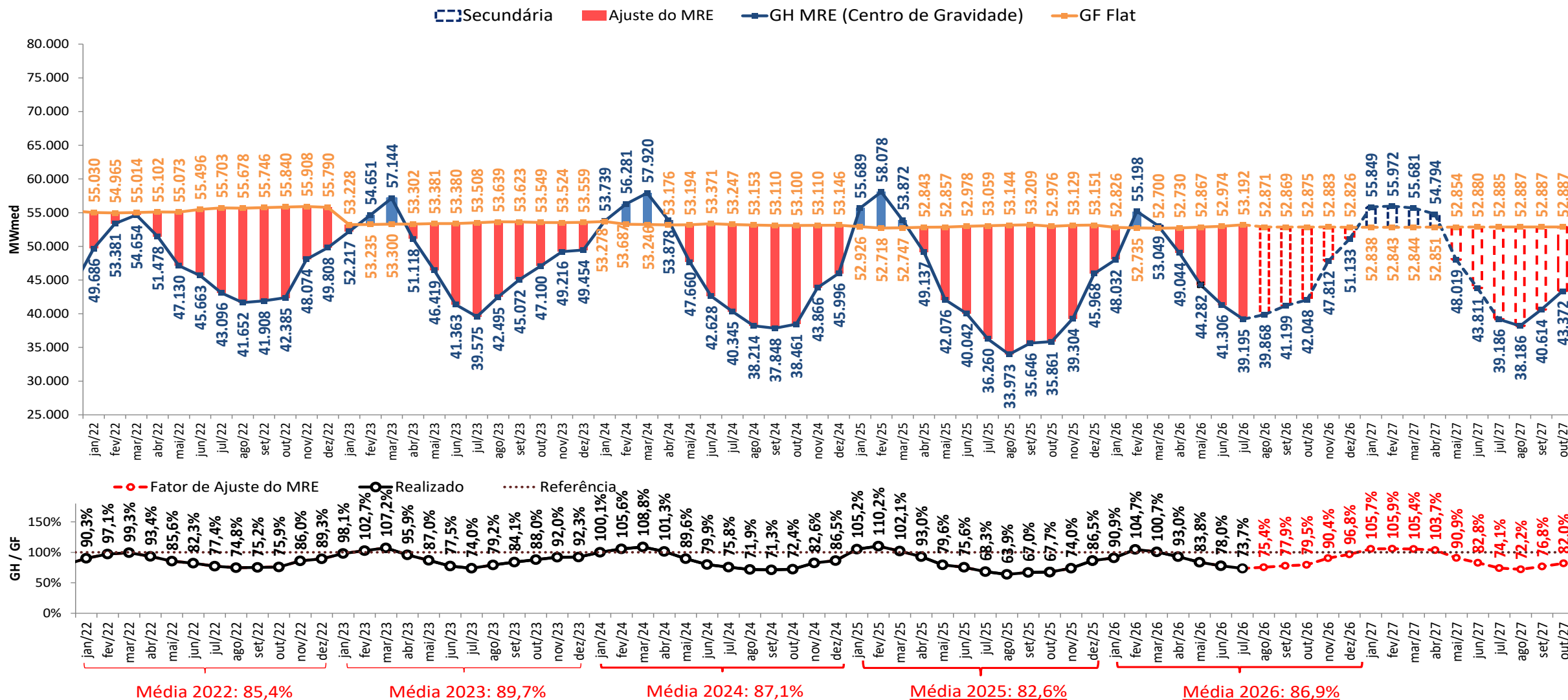
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

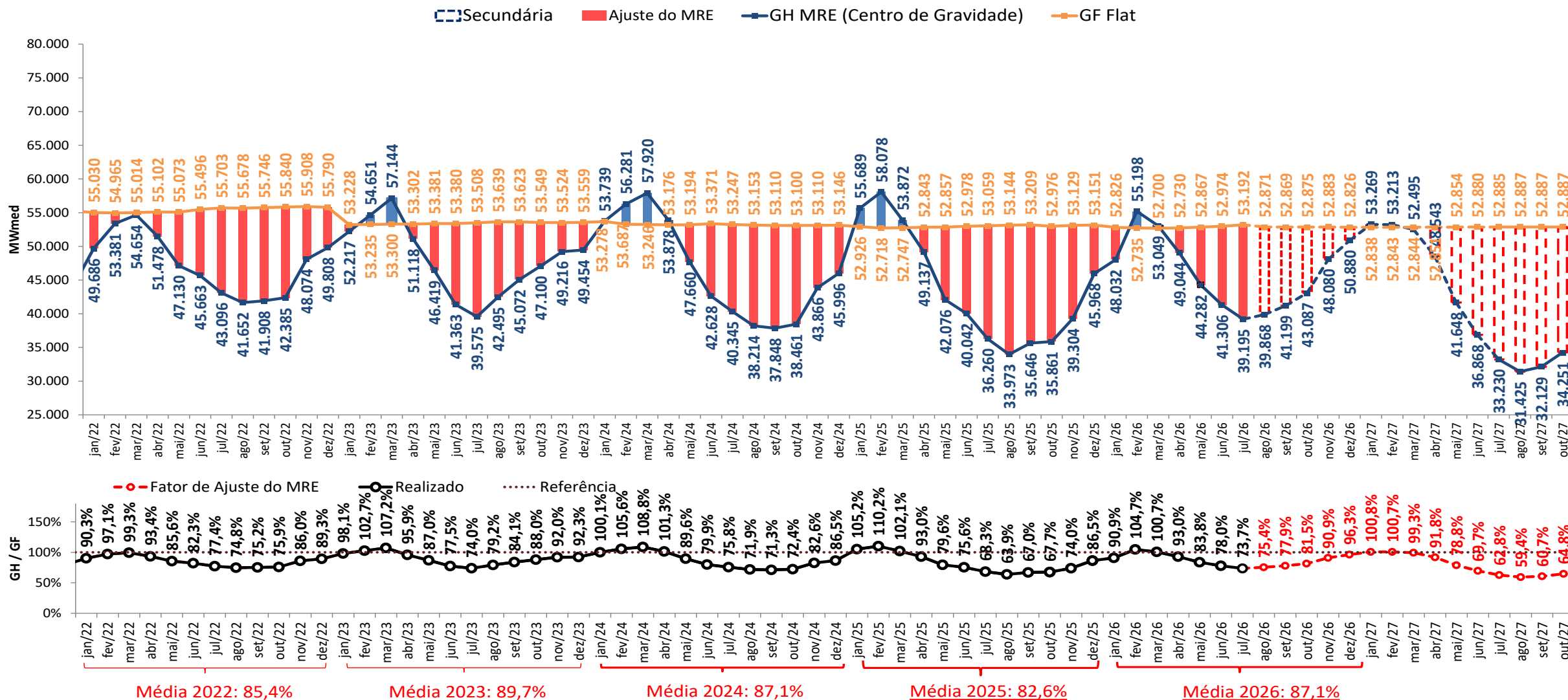
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

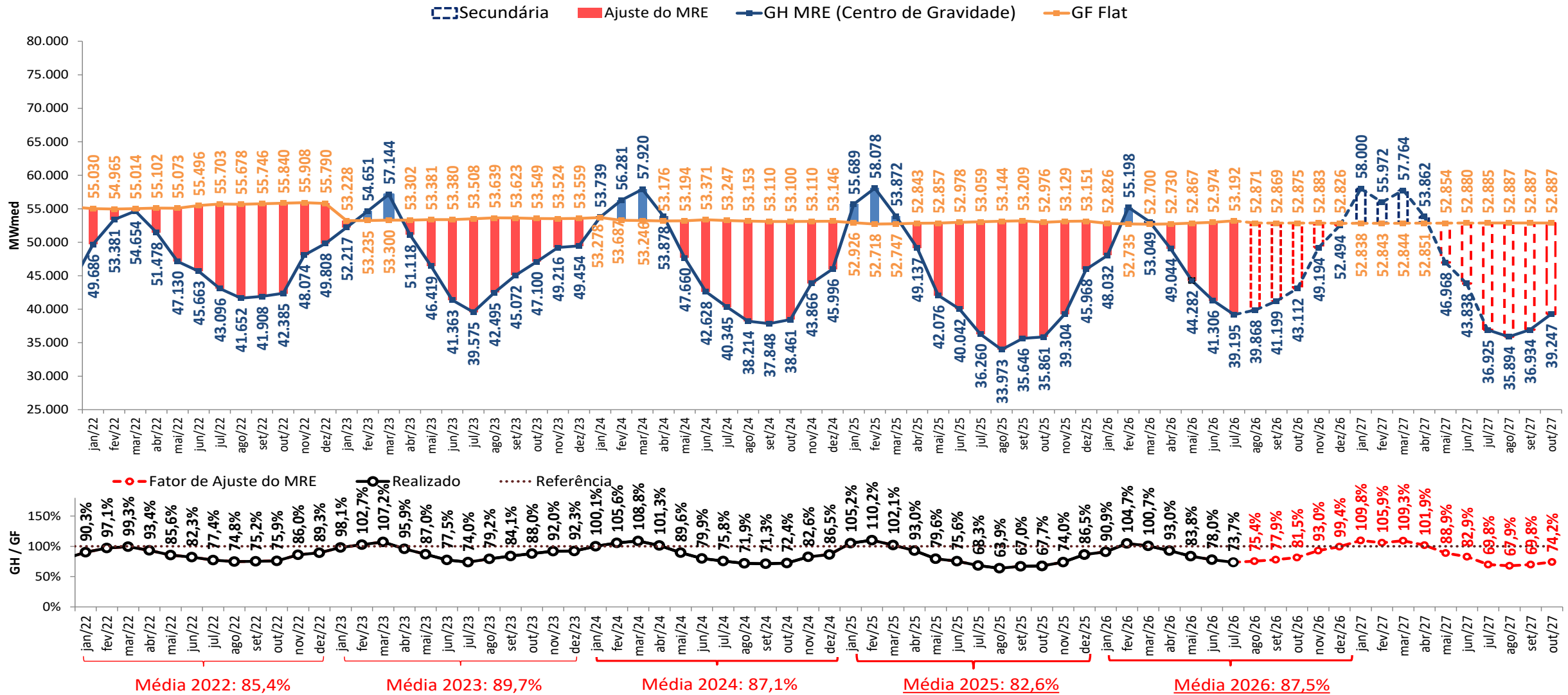
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

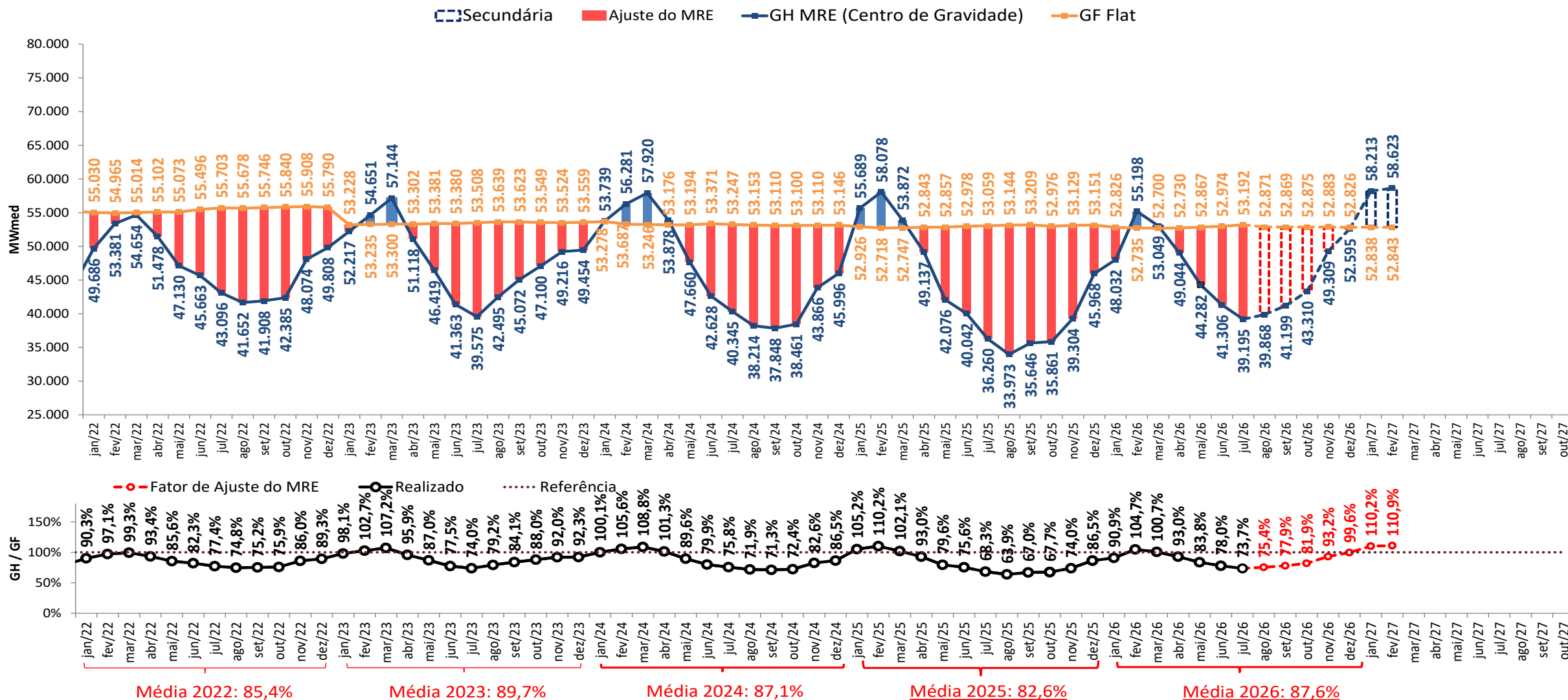
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

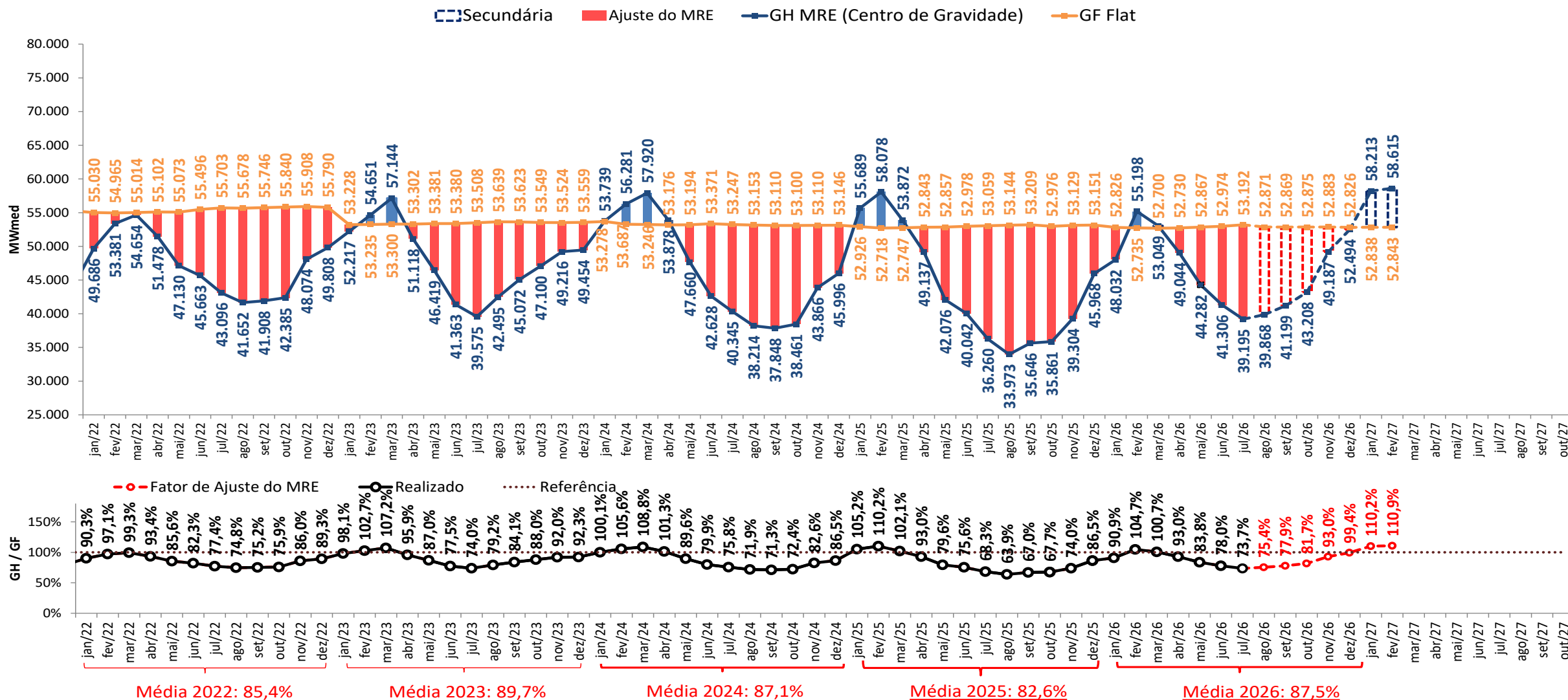
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

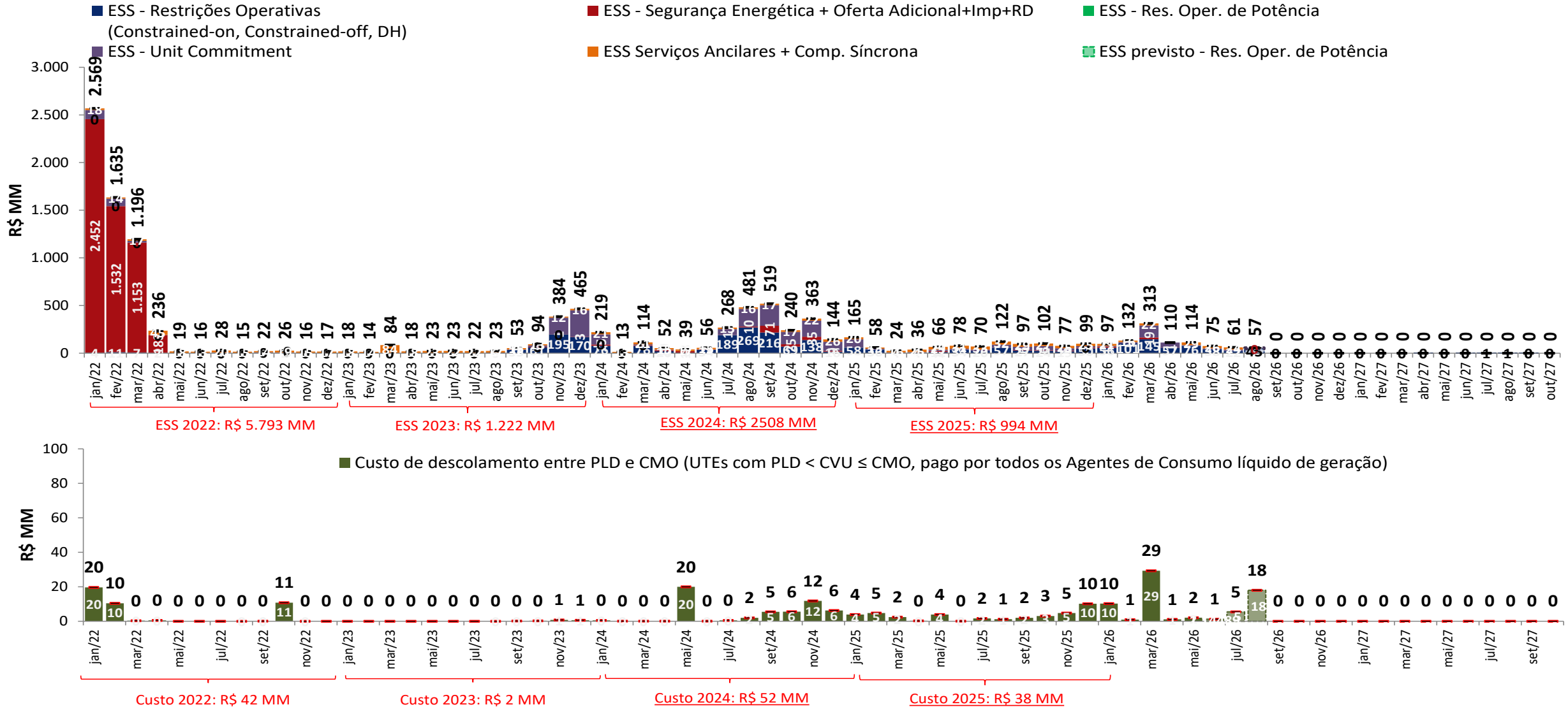
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

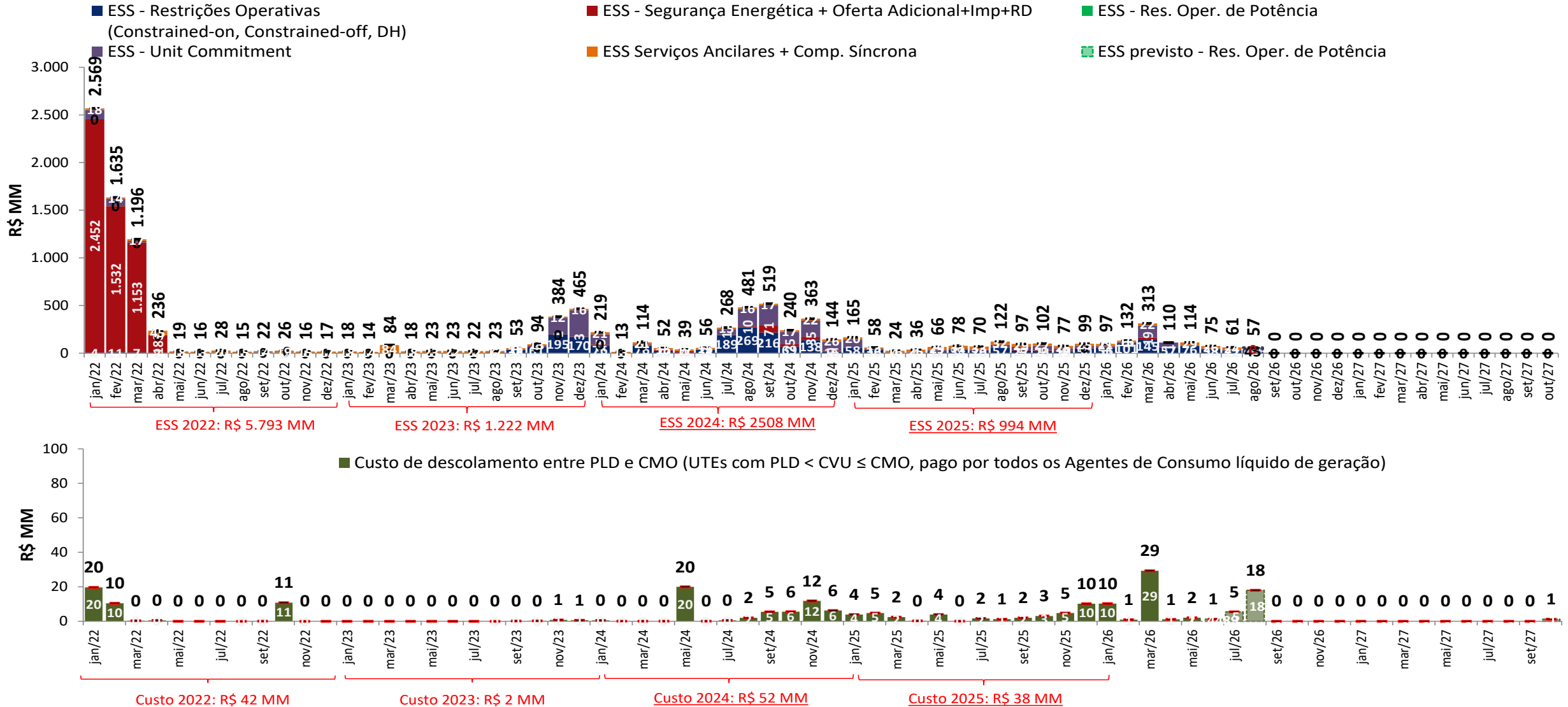
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

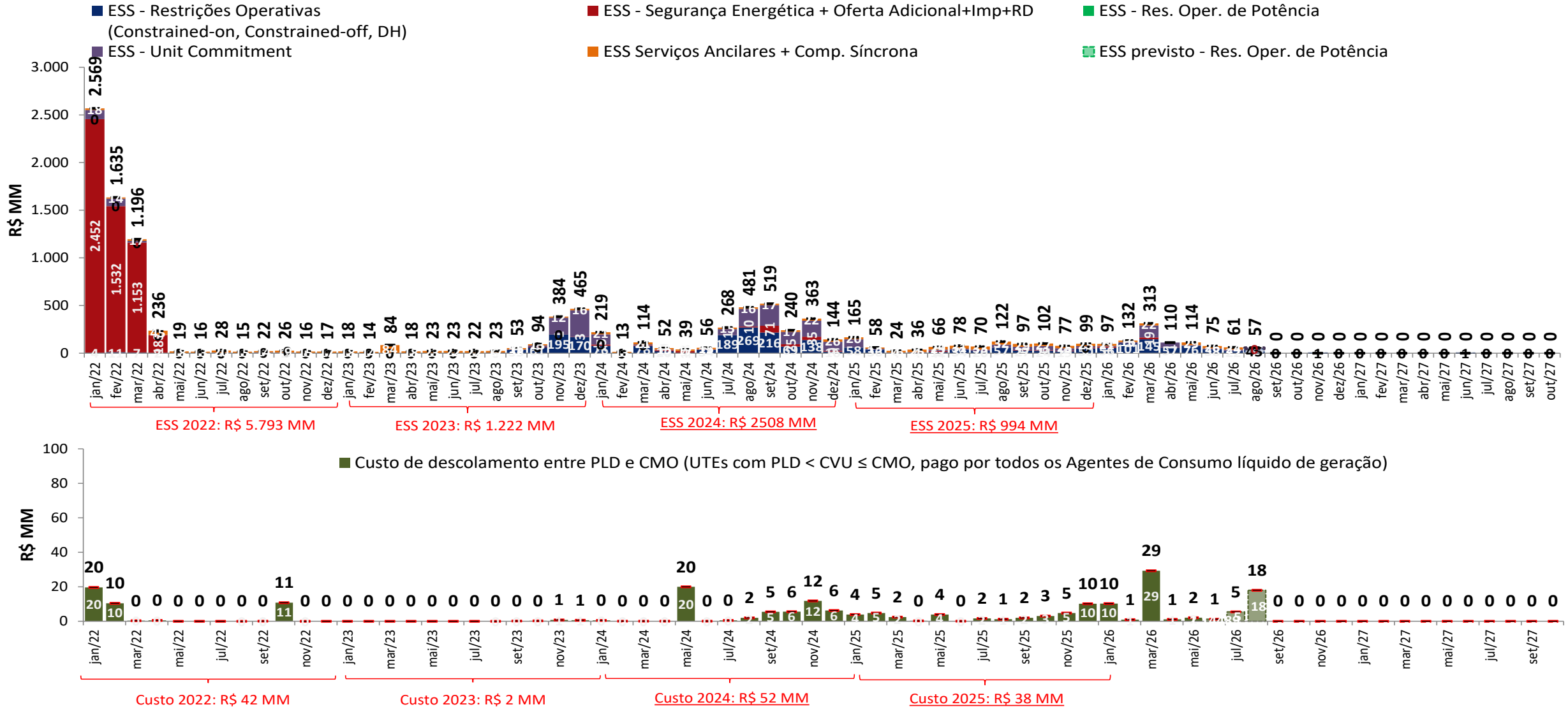
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

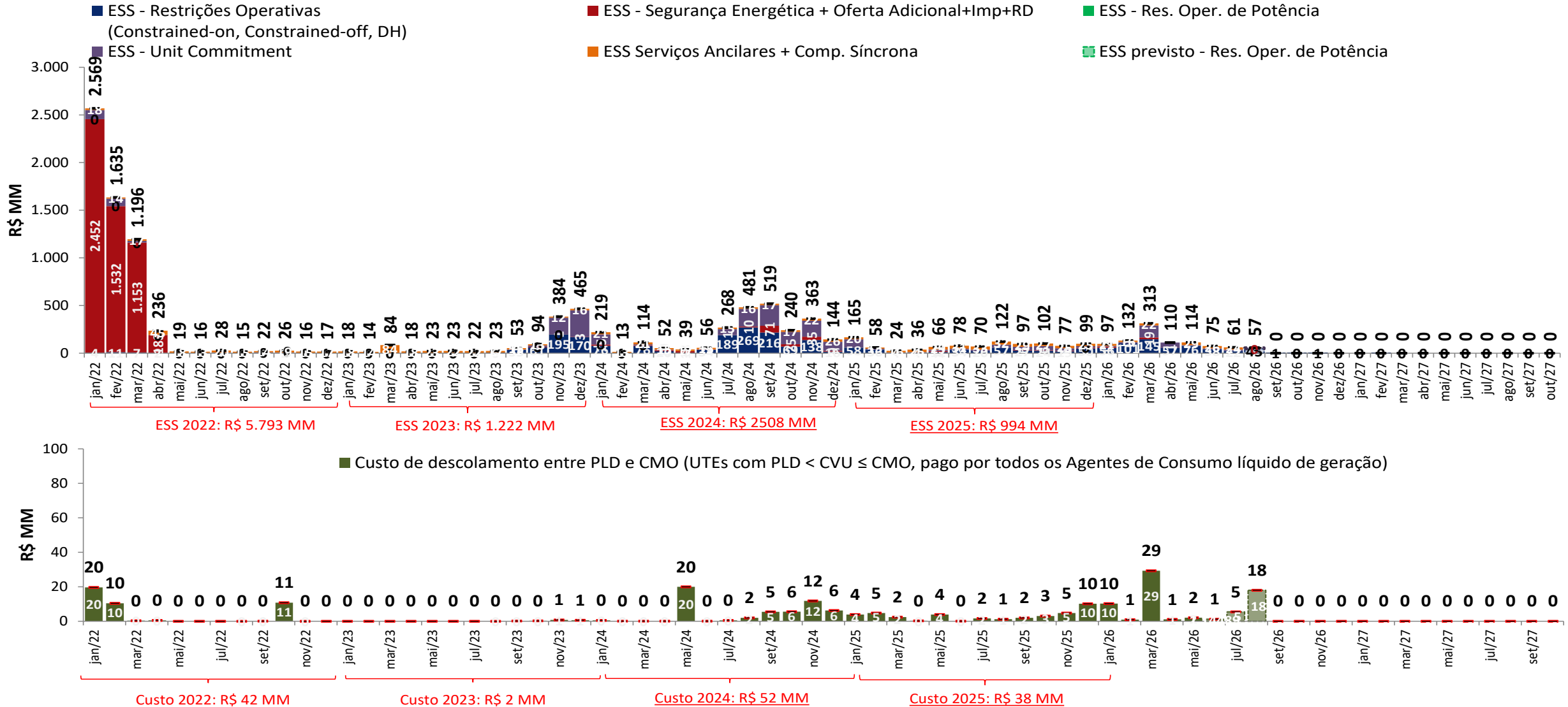
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

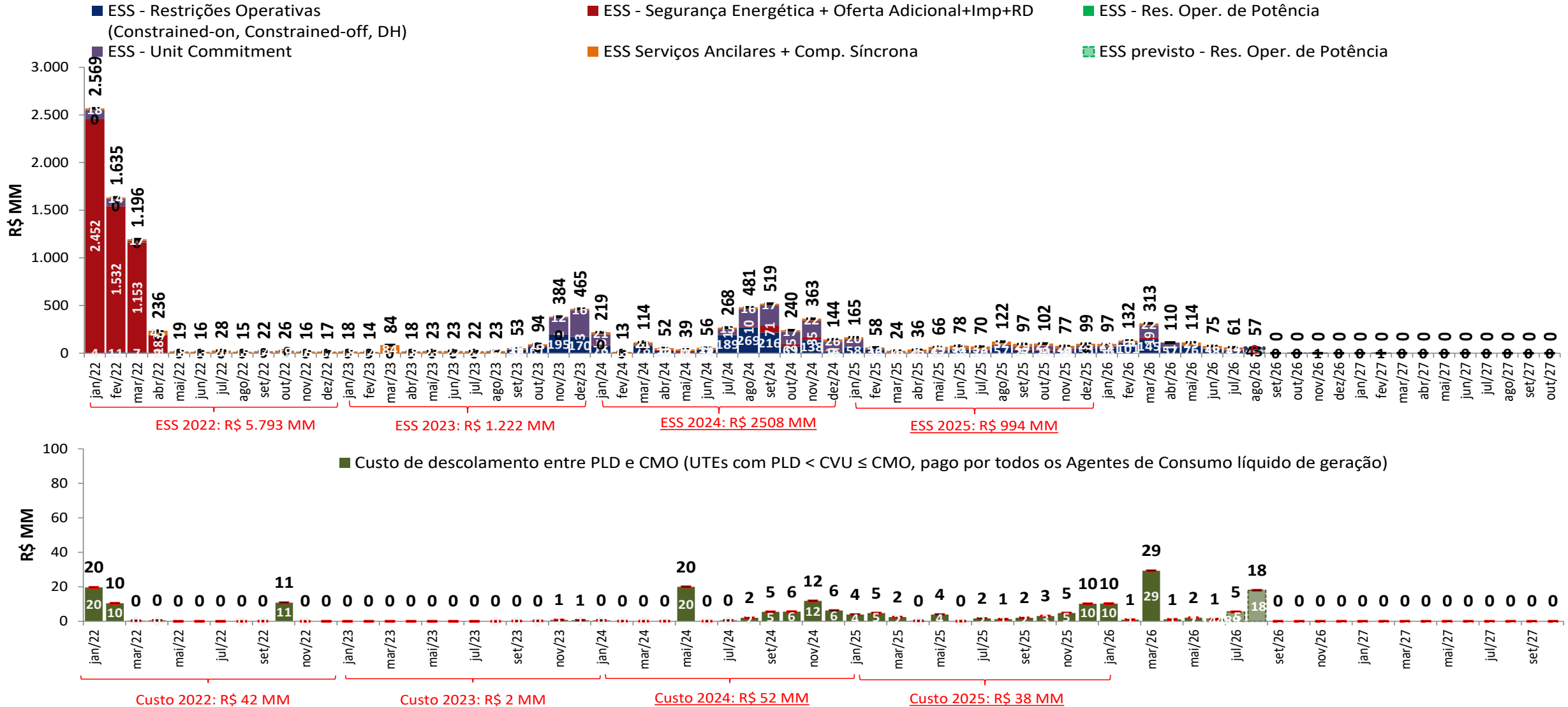
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

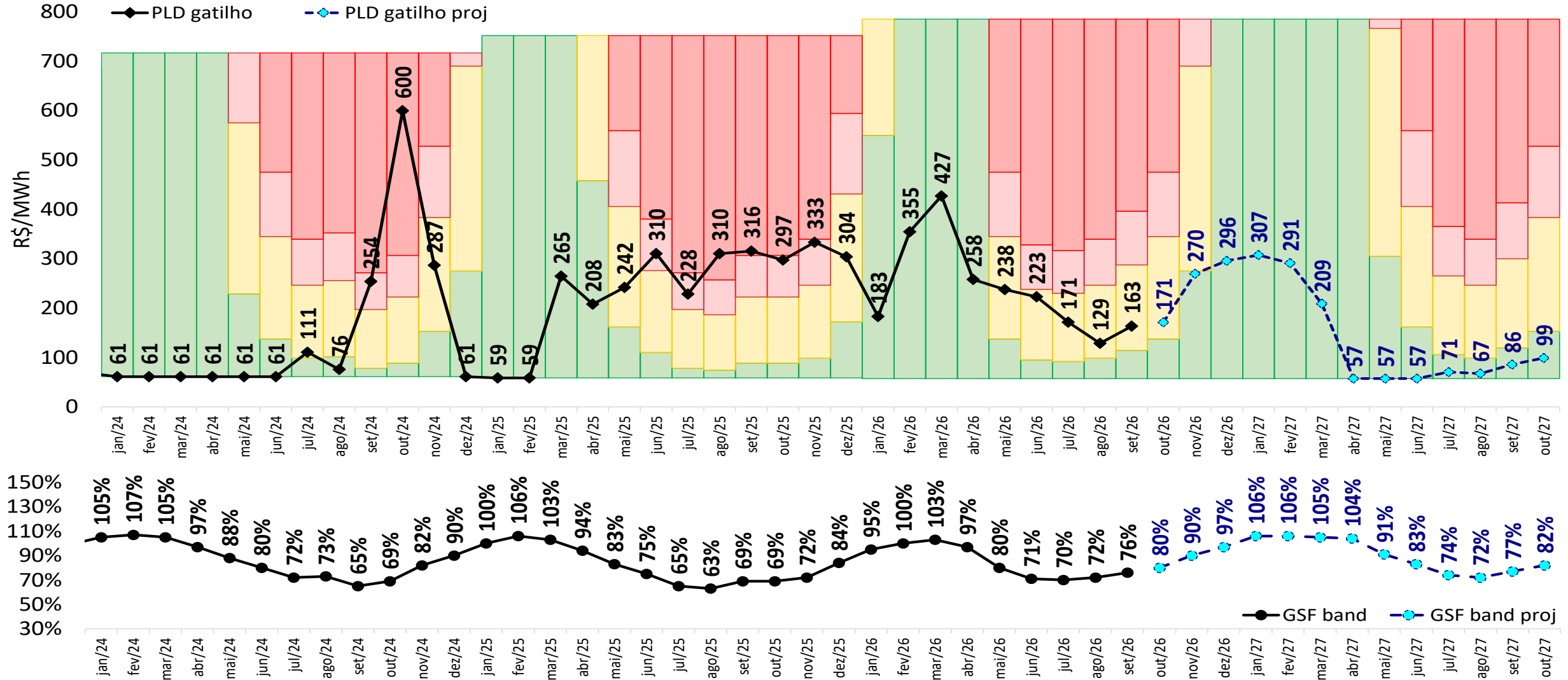
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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 bandeira tarifária

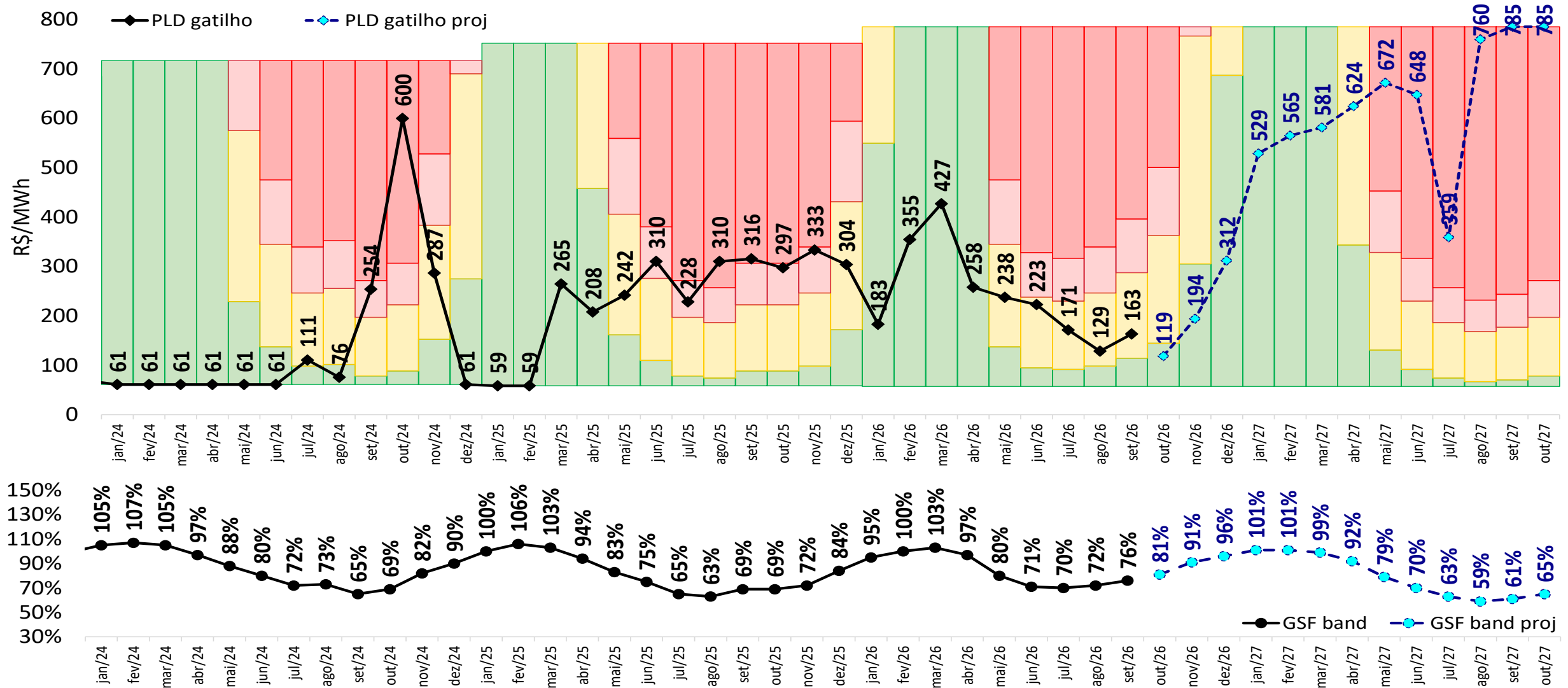
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projecção de bandeira tarifária

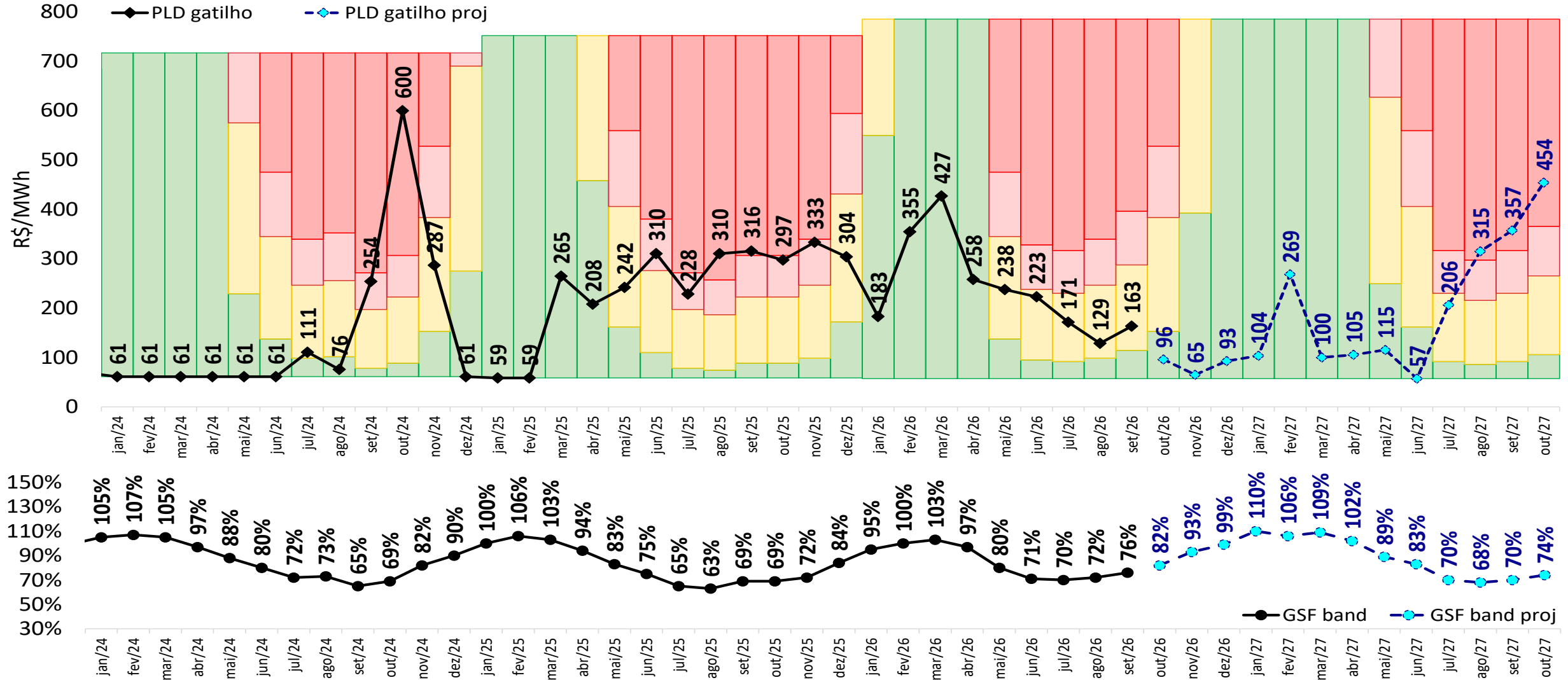
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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 bandeira tarifária

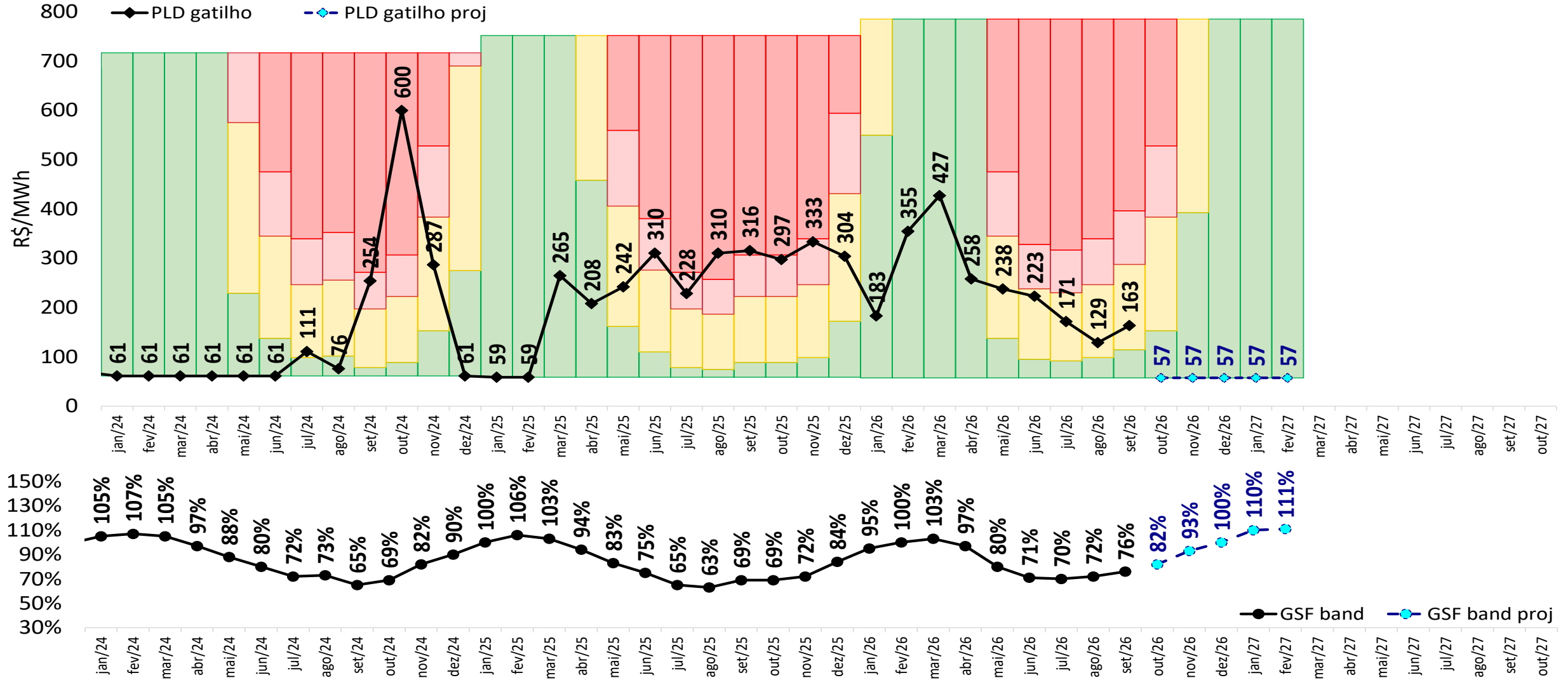
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projecção de bandeira tarifária

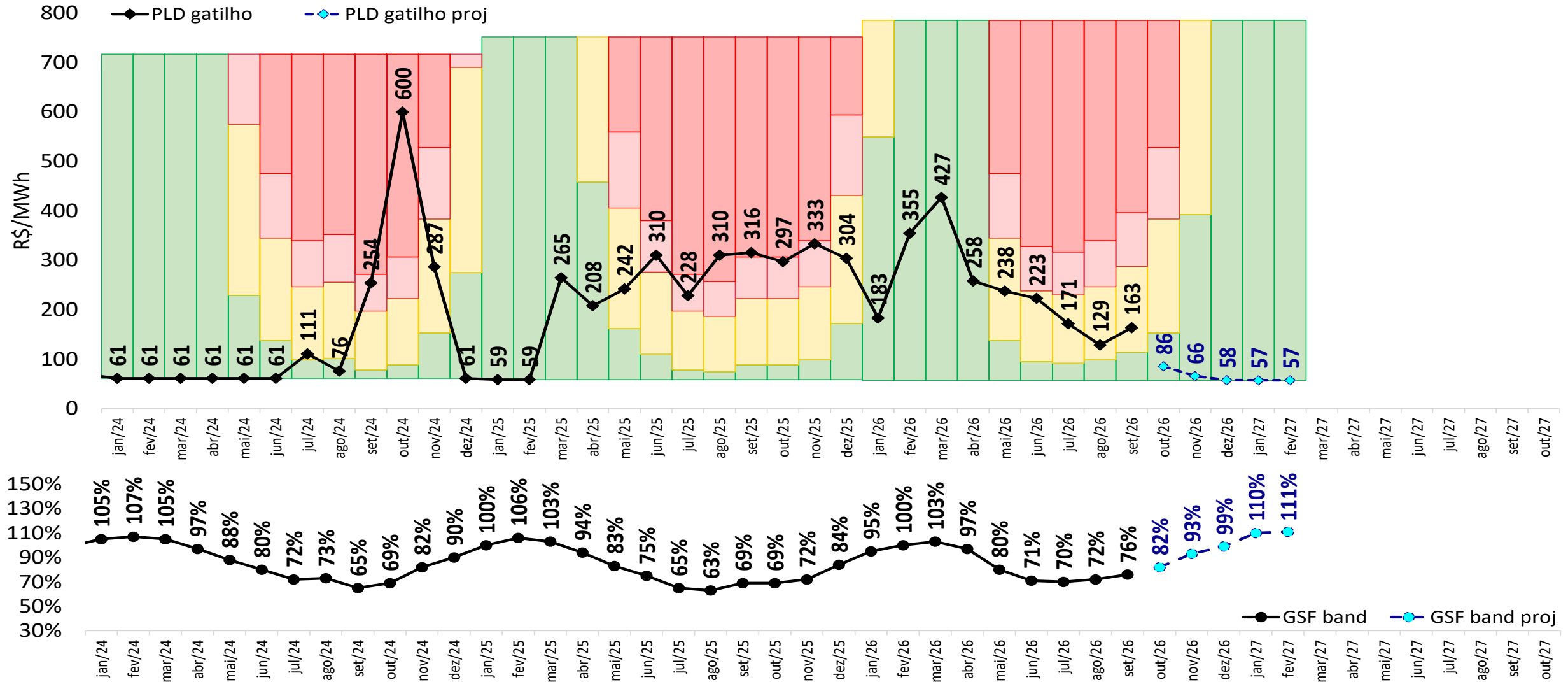
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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 bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))



ccee.org.br



[ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE Oficial)



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



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



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



ccee