



16/09/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring 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 and green highlights from the digital elements.

ccee

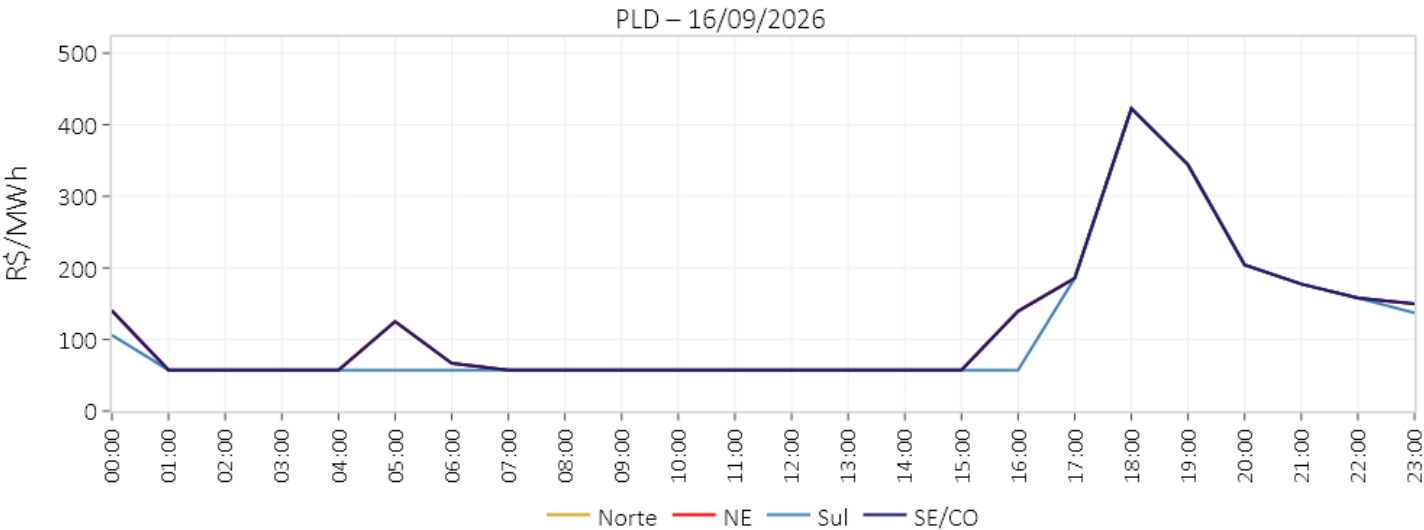
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 16/09/2026



No dia 16/09, o PLD apresentou desacoplamento entre o submercados com o preço do submercado Sul apresentando valores mais reduzidos em algumas horas do dia em relação aos demais submercados devido as condições hidrológicas favoráveis na região e o atingimento do limite de exportação para a região Sudeste (5,4 GWm). Para o horário de vale, os quatro submercados recuaram em dois momentos ao piso regulatório (R\$ 57/MWh), associado, na madrugada à uma diminuição da carga do sistema, e no período diurno, em função do aumento da geração solar distribuída e centralizada. Já no horário de ponta, o PLD apresentou seu valor mais elevado, refletindo a redução da geração eólica e solar, e a elevação da carga. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte foi de R\$ 119/MWh, enquanto o Sul ficou em R\$ 110/MWh.

No horário de vale do PLD, que ocorreu em dois períodos do dia: de madrugada (1h às 4h) e durante o dia (7h às 15h); o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da diminuição de 20,1 GWm da carga líquida* em relação às demais horas. Considerando a média dos períodos de vale em relação às demais horas, a diminuição da carga líquida* é justificada a partir dos seguintes desvios: redução da carga (-4,4 GWm) e aumento da MMGD (+15,4 GWm) e da geração solar fotovoltaica (+7,5 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 422/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento de 14,6 GWm da carga líquida* em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação do aumento da carga (+10,0 GWm) e da queda da geração intermitente: geração eólica (-1,2 GWm), MMGD (-1,4 GWm) e solar fotovoltaica (-1,5 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre elevação da geração hidrelétrica (+14,2 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+0,4 GWm).



	Demais Horas	Vale (1-4h e 7-15h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	169,06	57,31	-111,8 (-66%)	422,48	+253,4 (+150%)
PLD Sul (R\$/MWh)	148,43	57,31	-91,1 (-61%)	422,47	+274,0 (+185%)
PLD NE (R\$/MWh)	169,06	57,31	-111,8 (-66%)	422,47	+253,4 (+150%)
PLD Norte (R\$/MWh)	169,06	57,31	-111,8 (-66%)	422,48	+253,4 (+150%)
Carga SIN (GWmed)	87,3	82,9	-4,4 (-5%)	97,3	+10,0 (+11%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	19,7	12,6	-7,1 (-36%)	18,5	-1,2 (-6%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	1,6	17,0	+15,4 (+962%)	0,2	-1,4 (-88%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	1,5	9,0	+7,5 (+500%)	0,0	-1,5 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,7	7,6	-0,1 (-1%)	7,7	+0,0 (+0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	7,0	7,1	+0,1 (+1%)	6,6	-0,4 (-6%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	49,7	29,6	-20,1 (-40%)	64,3	+14,6 (+29%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,4	0,0	-0,4 (-100%)	0,8	+0,4 (+100%)
GH SIN (GWmed)	49,3	29,6	-19,7 (-40%)	63,5	+14,2 (+29%)

* 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
15/set/26	R\$ 94,04/MWh	R\$ 94,04/MWh	R\$ 94,04/MWh	R\$ 94,05/MWh
16/set/26	R\$ 119,09/MWh	R\$ 110,49/MWh	R\$ 119,09/MWh	R\$ 119,09/MWh
Projeção set/26	R\$ 143,89/MWh	R\$ 143,89/MWh	R\$ 143,60/MWh	R\$ 143,77/MWh
Projeção out/26	R\$ 101,15/MWh	R\$ 101,15/MWh	R\$ 101,15/MWh	R\$ 101,15/MWh
Projeção nov/26	R\$ 204,64/MWh	R\$ 204,64/MWh	R\$ 204,64/MWh	R\$ 204,64/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 15/set/26	125%	265%	65%	57%	153%
Expectativa set/26	126%	244%	68%	51%	154%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 15/set/26	57,5%	81,5%	72,3%	77,1%	62,8%
Expectativa final de set/26	55,8%	91,4%	67,1%	73,5%	61,2%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 15/set/26	73,4%	76,5%
Expectativa set/26	74,8%	78%
Projeção 2026	87,7%	87,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/26	R\$ 87,5 MM	R\$ 0,0 MM
Projeção 2026	R\$ 953,7 MM	R\$ 59,1 MM

Análise do PLD da semana corrente

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

Análise do DECOMP da semana corrente

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

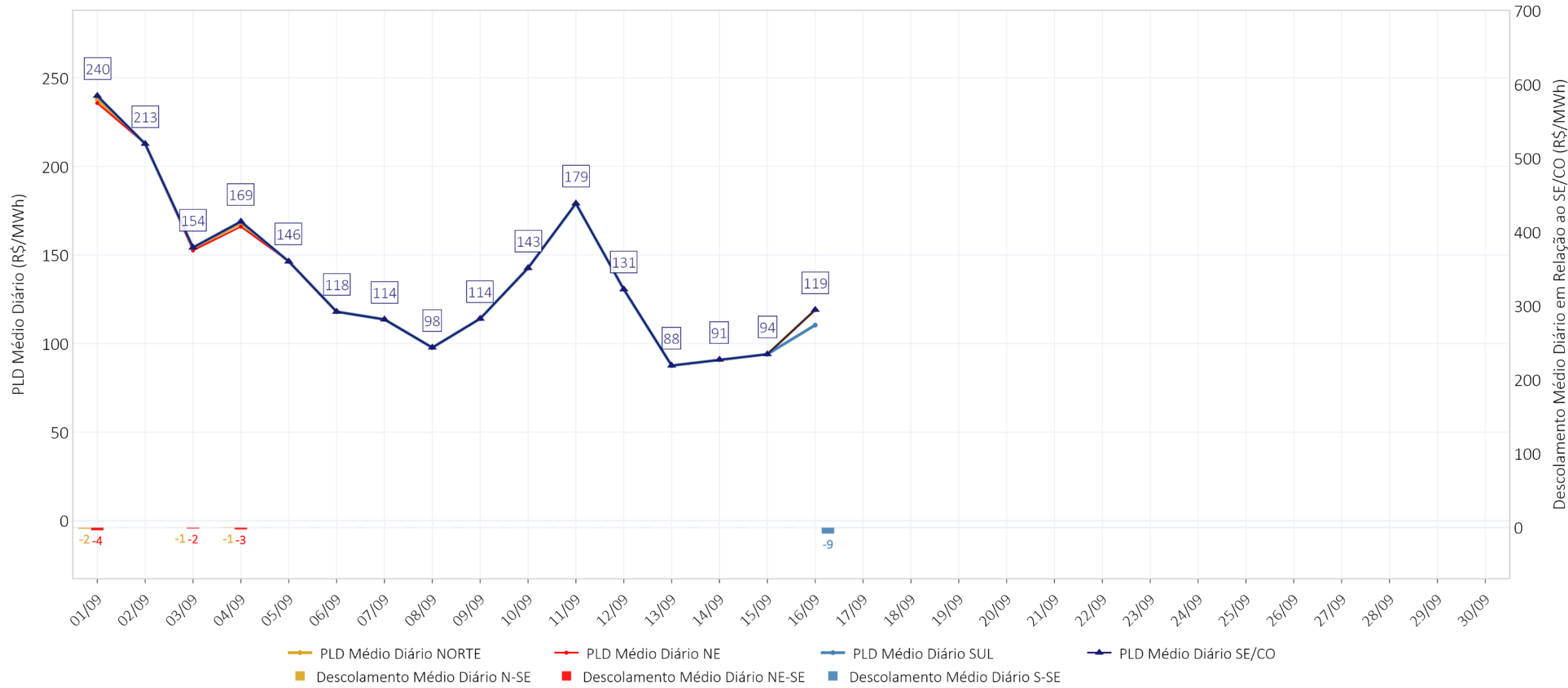
Análise e acompanhamento da operação

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

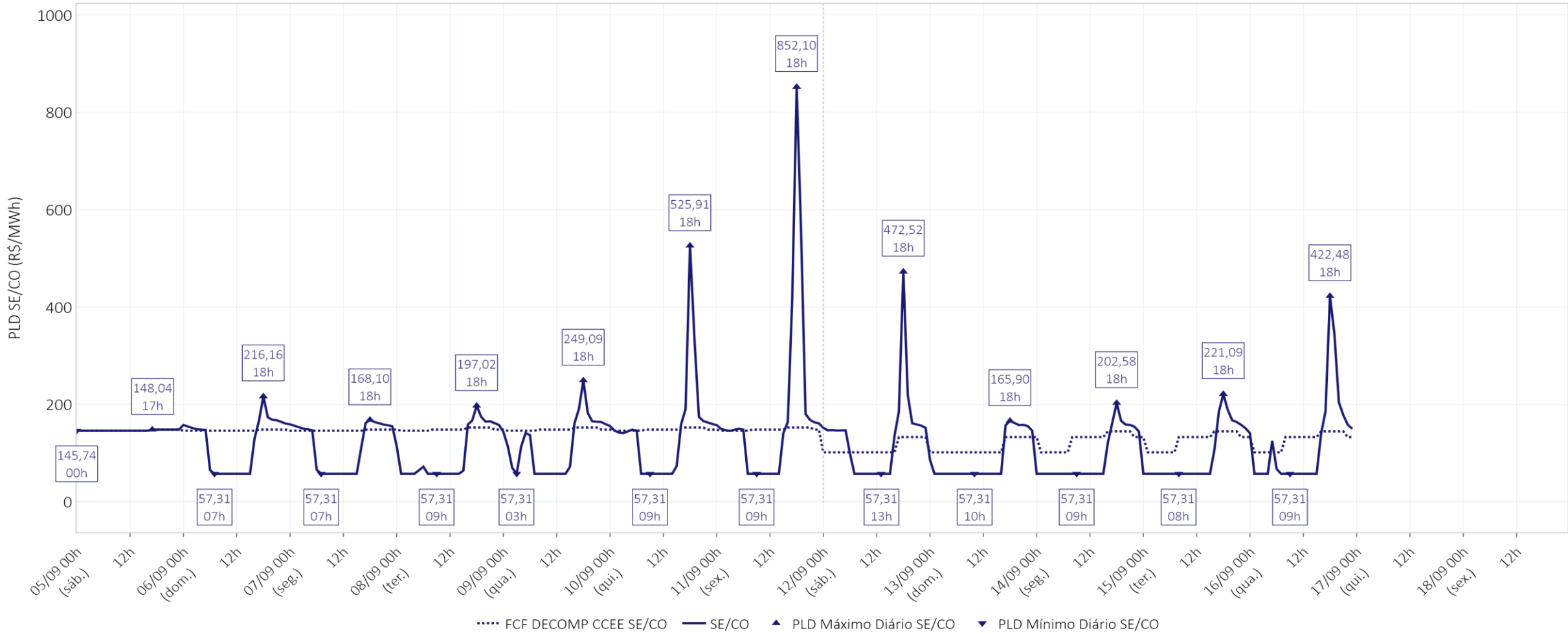
Projeção do PLD

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

semana 3 de setembro

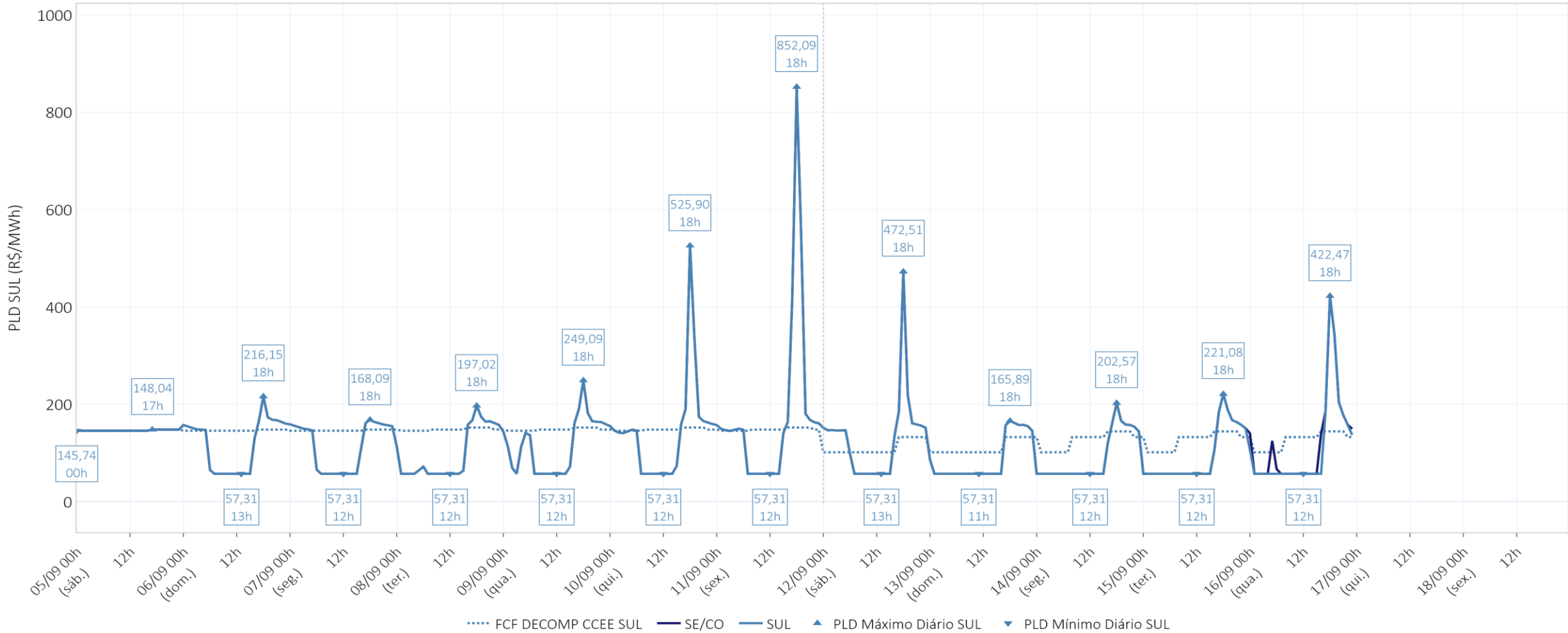


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



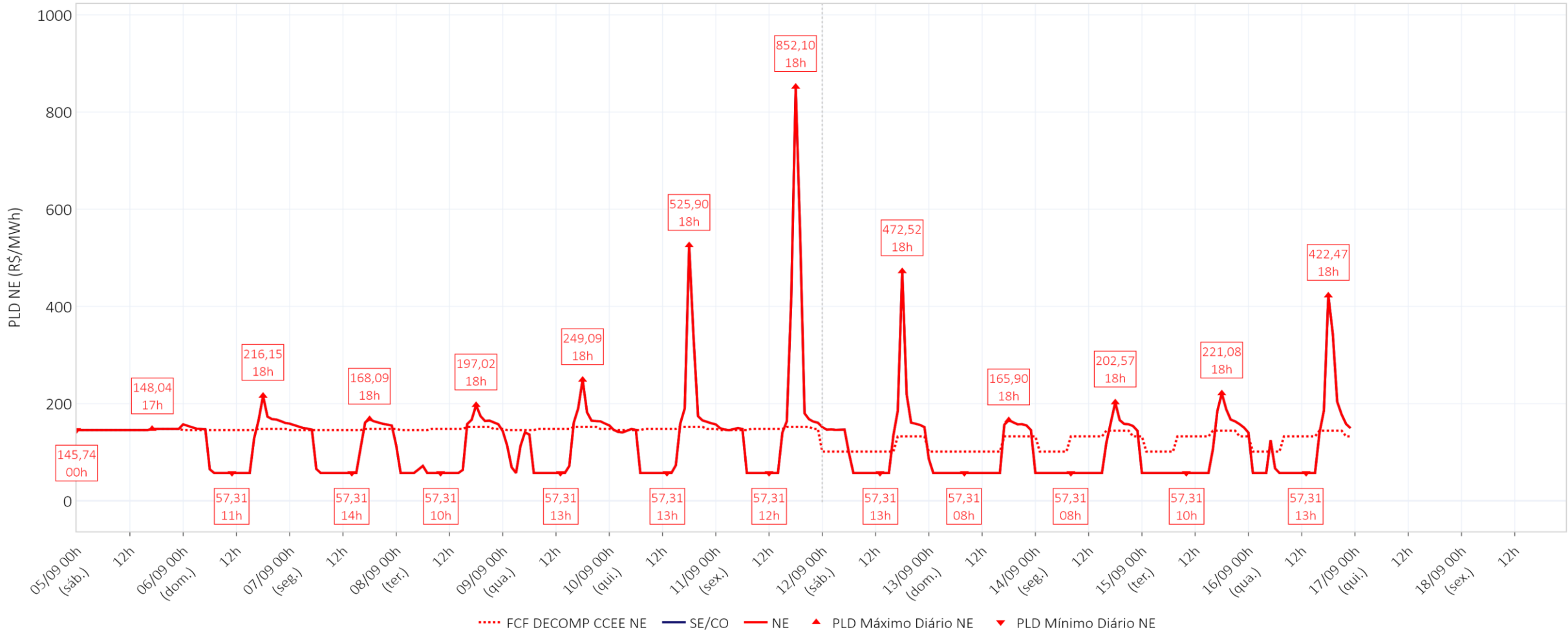
Média Diária (R\$/MWh)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
SE/CO	146	118	114	98	114	143	179	131	88	91	94	119

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



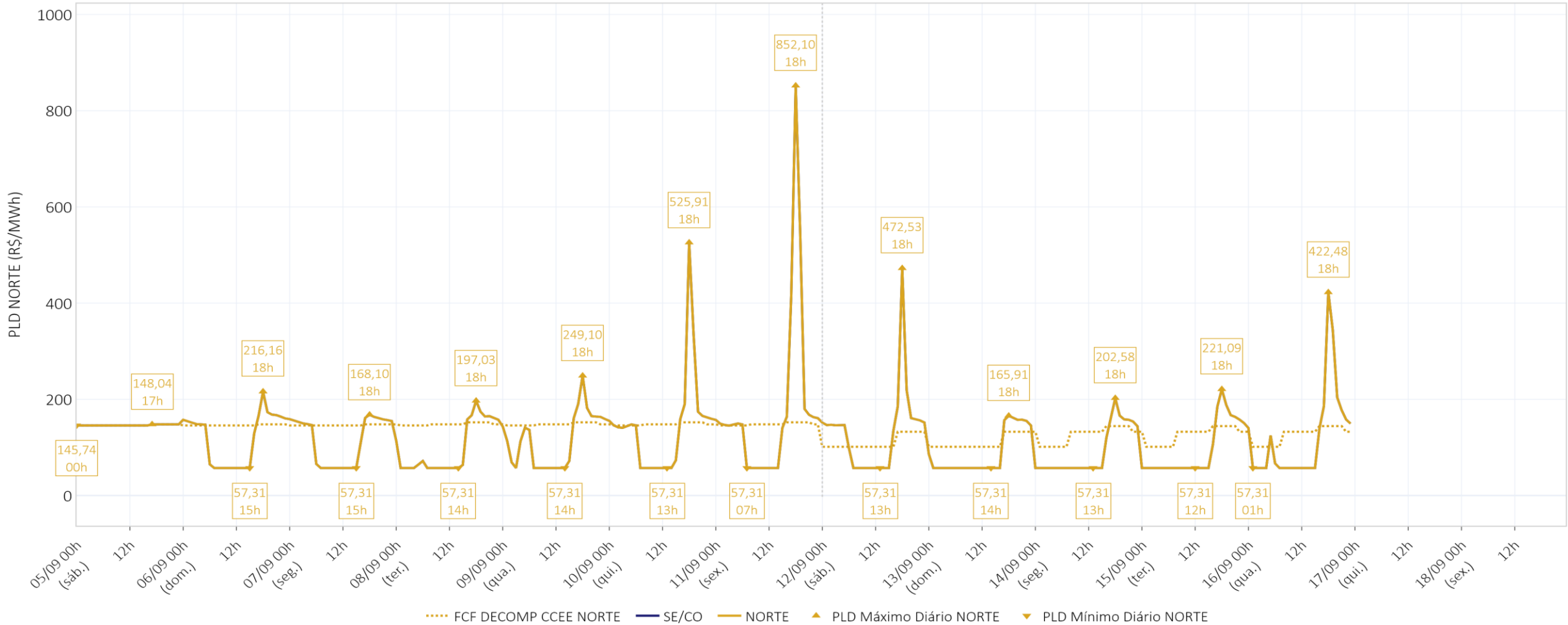
Média Diária (R\$/MWh)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
SE/CO	146	118	114	98	114	143	179	131	88	91	94	119
SUL	146	118	114	98	114	143	179	131	88	91	94	110

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

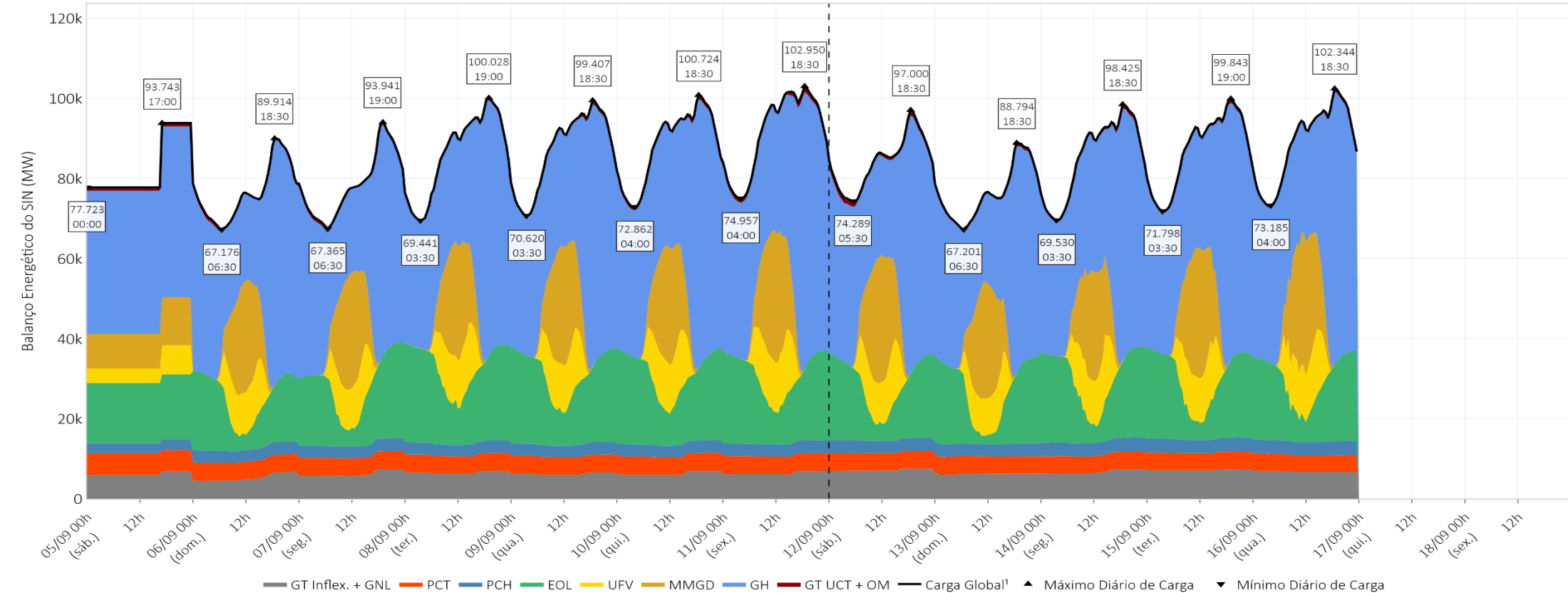


Média Diária (R\$/MWh)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
SE/CO	146	118	114	98	114	143	179	131	88	91	94	119
SUL	146	118	114	98	114	143	179	131	88	91	94	110
NE	146	118	114	98	114	143	179	131	88	91	94	119

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

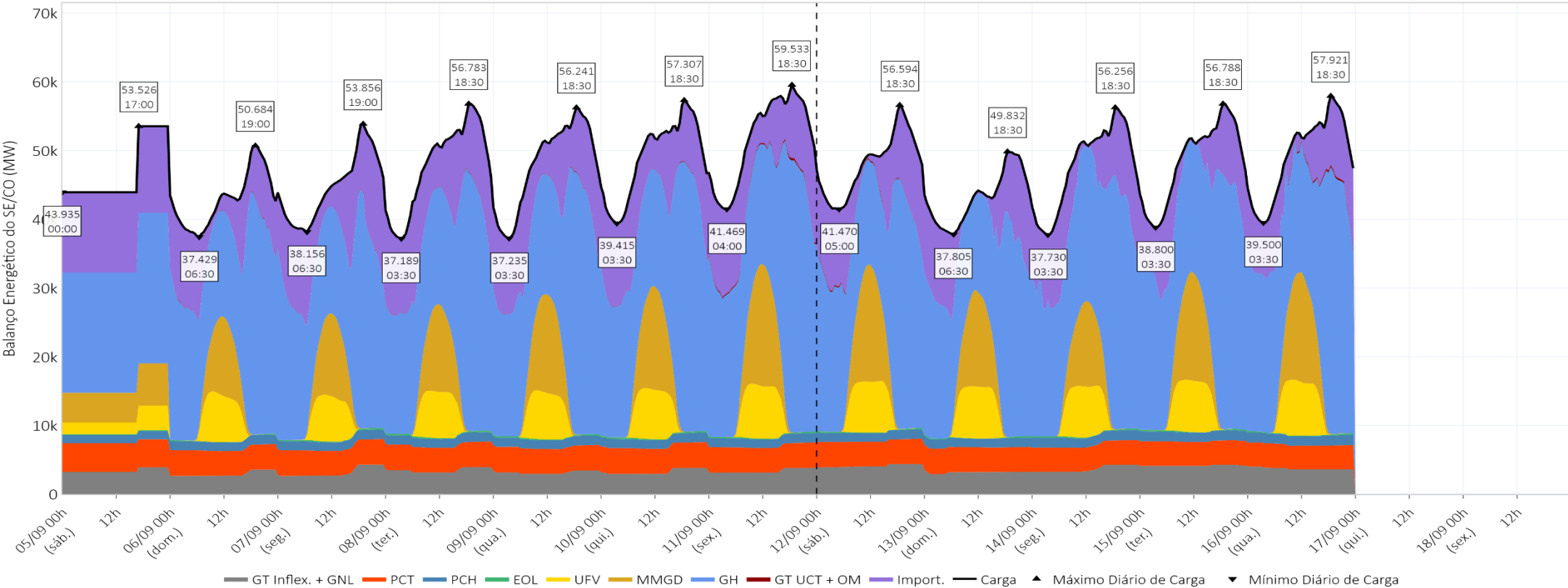


Média Diária (R\$/MWh)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
SE/CO	146	118	114	98	114	143	179	131	88	91	94	119
SUL	146	118	114	98	114	143	179	131	88	91	94	110
NE	146	118	114	98	114	143	179	131	88	91	94	119
NORTE	146	118	114	98	114	143	179	131	88	91	94	119



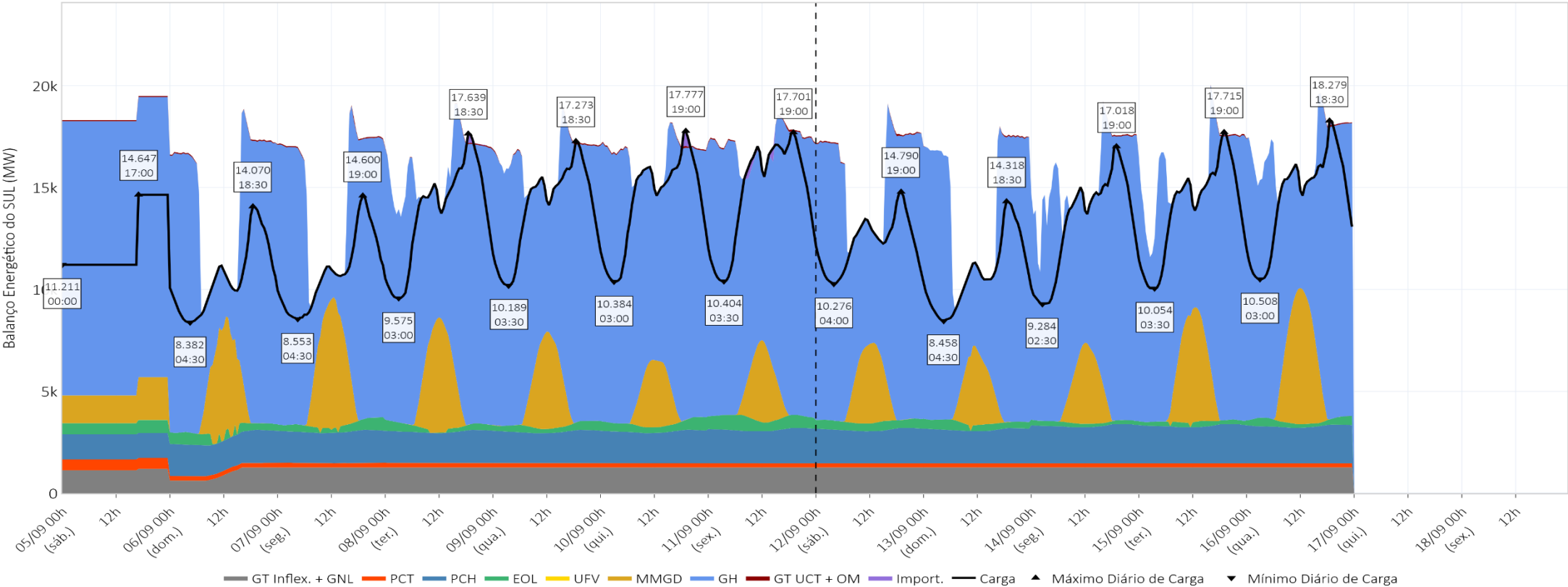
Média Diária (MWmed)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
Carga Global¹	82.395	76.512	78.436	86.312	87.047	88.247	91.404	84.150	76.534	85.419	87.188	88.774
GT UCT + OM	834	386	415	261	527	617	851	940	504	622	567	480
GH	37.801	37.804	36.371	39.541	41.111	42.396	44.470	39.789	35.818	40.798	41.334	42.660
MMGD	9.544	7.986	8.449	8.382	8.731	8.463	9.359	9.226	8.465	8.039	9.641	9.888
UFV	4.706	4.659	4.529	5.057	5.072	5.201	5.549	4.966	4.340	5.227	5.087	5.538
EOL	15.431	13.001	15.020	19.119	17.956	17.771	17.276	14.573	13.745	16.334	15.630	15.823
PCH	2.559	2.994	2.995	2.995	2.995	2.997	3.079	3.080	3.079	3.387	3.388	3.389
PCT	5.330	4.460	4.467	4.465	4.462	4.490	4.424	4.422	4.421	4.325	4.323	4.246
GT Inflex. + GNL	6.189	5.223	6.190	6.491	6.192	6.311	6.396	7.155	6.162	6.687	7.218	6.751

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



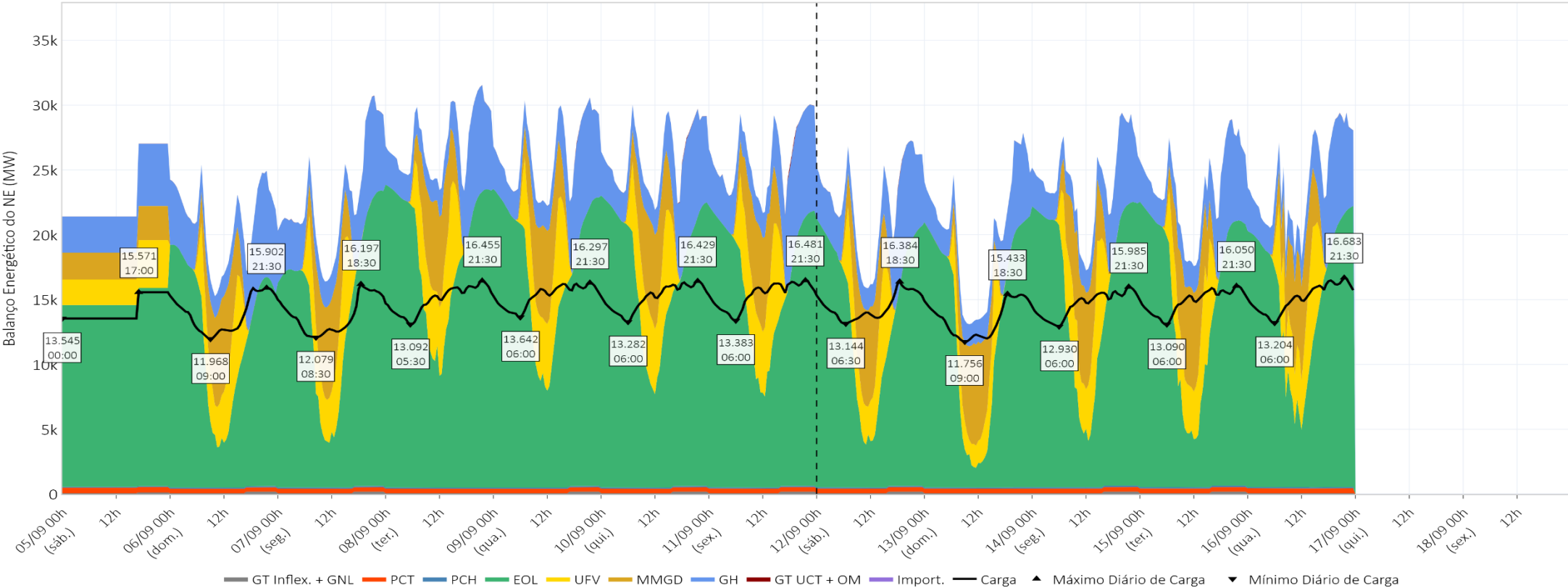
Média Diária (MWmed)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
Carga ¹	46.732	42.899	44.681	47.850	47.974	49.018	51.688	47.978	43.168	47.706	48.490	49.255
Interc. ²	11.960	7.602	9.813	10.476	9.636	9.630	9.713	8.632	7.371	8.236	7.019	7.432
GT UCT + OM	0	43	39	42	42	44	199	131	1	2	4	149
GH	18.784	21.437	20.667	22.435	23.148	23.828	25.184	22.326	20.565	24.239	24.695	25.186
MMGD	4.863	3.251	3.444	3.679	4.249	4.311	5.127	4.788	4.042	3.603	4.615	4.666
UFV	2.230	2.578	2.408	2.545	2.572	2.732	2.997	2.911	2.959	2.860	2.882	3.059
EOL	133	84	162	191	177	182	164	126	124	171	156	129
PCH	1.172	1.322	1.323	1.323	1.323	1.322	1.315	1.315	1.314	1.415	1.416	1.437
PCT	4.159	3.669	3.669	3.669	3.669	3.698	3.633	3.633	3.633	3.533	3.533	3.454
GT Inflex. + GNL	3.432	2.912	3.155	3.488	3.157	3.271	3.356	4.115	3.159	3.647	4.170	3.743

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.



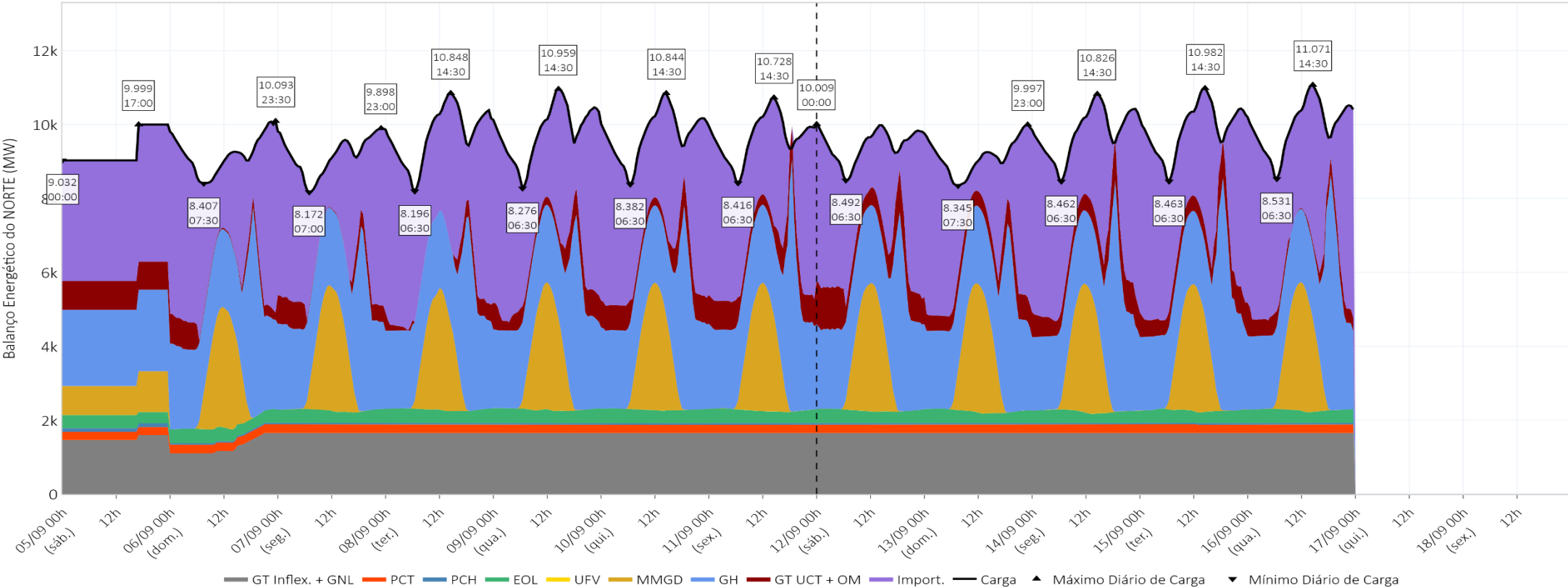
Média Diária (MWmed)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
Carga¹	12.213	10.538	10.816	13.741	13.964	14.320	14.711	12.272	10.759	13.279	13.942	14.437
Interc.²	-6.443	-4.001	-3.978	-2.146	-2.332	-2.206	-2.342	-3.475	-3.579	-2.208	-1.774	-2.221
GT UCT + OM	53	28	29	19	25	35	37	32	14	16	17	17
GH	13.536	9.840	9.510	10.972	11.594	12.060	12.242	10.990	9.776	10.847	10.499	11.074
MMGD	1.578	1.587	1.860	1.602	1.340	985	1.043	1.179	1.056	1.114	1.677	1.990
UFV	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	576	398	365	268	312	414	614	428	375	201	216	288
PCH	1.223	1.540	1.540	1.540	1.541	1.543	1.638	1.638	1.638	1.834	1.834	1.821
PCT	533	223	223	221	220	218	209	209	209	205	205	199
GT Inflex. + GNL	1.154	923	1.265	1.265	1.265	1.270	1.270	1.270	1.270	1.270	1.270	1.270

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.



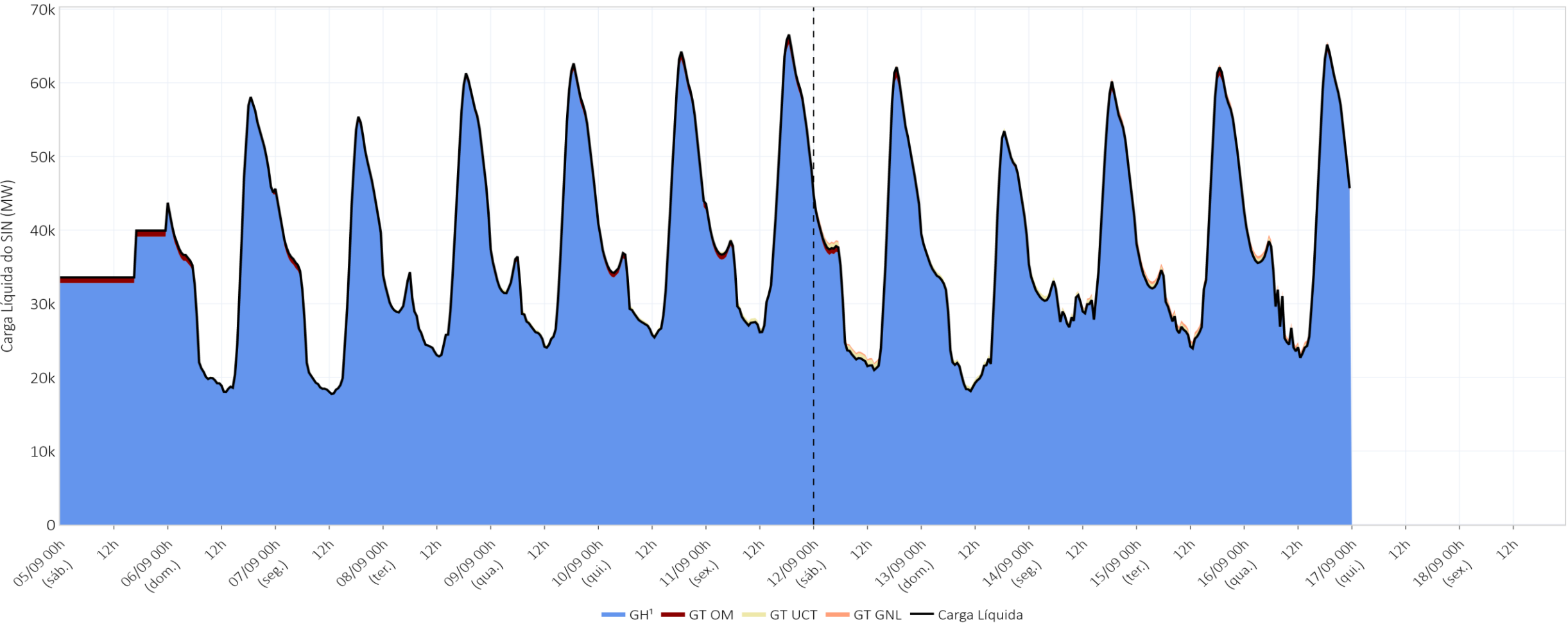
Média Diária (MWmed)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
Carga¹	14.136	13.879	13.752	14.988	15.289	15.169	15.342	14.453	13.467	14.643	14.859	15.122
Interc.²	-8.912	-7.027	-8.901	-12.092	-10.865	-10.810	-10.548	-8.017	-6.667	-9.429	-8.751	-8.991
GT UCT + OM	8	4	4	3	7	12	16	9	2	3	3	3
GH	3.377	3.953	3.705	3.620	3.864	3.993	4.461	3.965	3.005	3.216	3.593	3.844
MMGD	2.227	2.163	2.127	2.132	2.135	2.148	2.159	2.215	2.312	2.276	2.317	2.198
UFV	2.471	2.080	2.119	2.511	2.499	2.467	2.550	2.053	1.380	2.366	2.205	2.478
EOL	14.381	12.163	14.148	18.295	17.100	16.805	16.142	13.668	12.913	15.635	14.918	15.050
PCH	64	93	93	93	93	93	89	89	89	99	99	93
PCT	422	336	343	343	341	342	353	351	350	357	356	365
GT Inflex. + GNL	98	115	115	83	115	120	120	120	83	120	120	83

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.



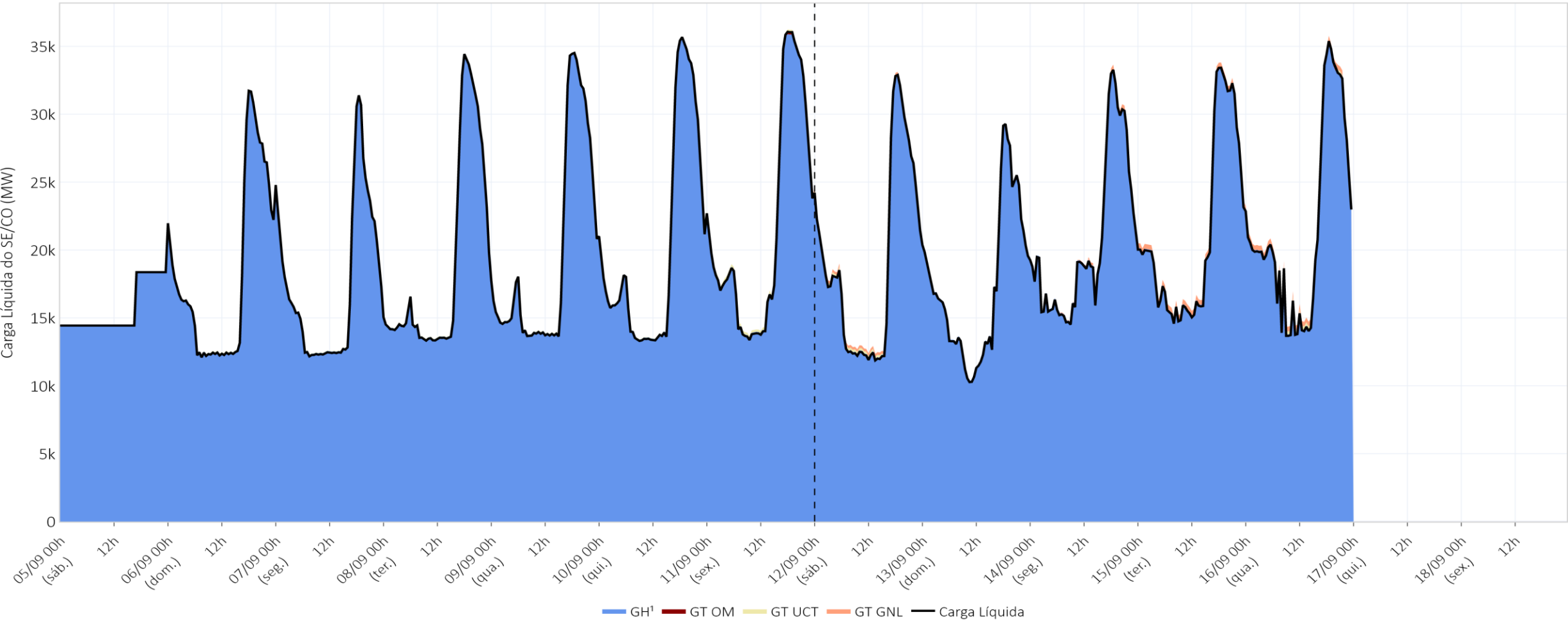
Média Diária (MWmed)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
Carga ¹	9.314	9.196	9.187	9.733	9.820	9.739	9.663	9.447	9.140	9.791	9.897	9.960
Interc. ²	3.395	3.426	3.066	3.761	3.561	3.386	3.176	2.860	2.875	3.401	3.505	3.780
GT UCT + OM	772	311	342	196	453	527	600	768	487	602	543	311
GH	2.105	2.574	2.489	2.513	2.505	2.515	2.584	2.507	2.472	2.496	2.547	2.556
MMGD	876	984	1.018	970	1.007	1.019	1.030	1.044	1.054	1.045	1.032	1.035
UFV	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	341	356	346	365	367	370	356	351	334	327	340	356
PCH	101	39	39	39	39	39	37	37	37	39	39	38
PCT	216	232	232	232	232	232	229	229	229	230	230	228
GT Inflex. + GNL	1.505	1.272	1.655	1.655	1.655	1.650	1.650	1.650	1.650	1.650	1.658	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.



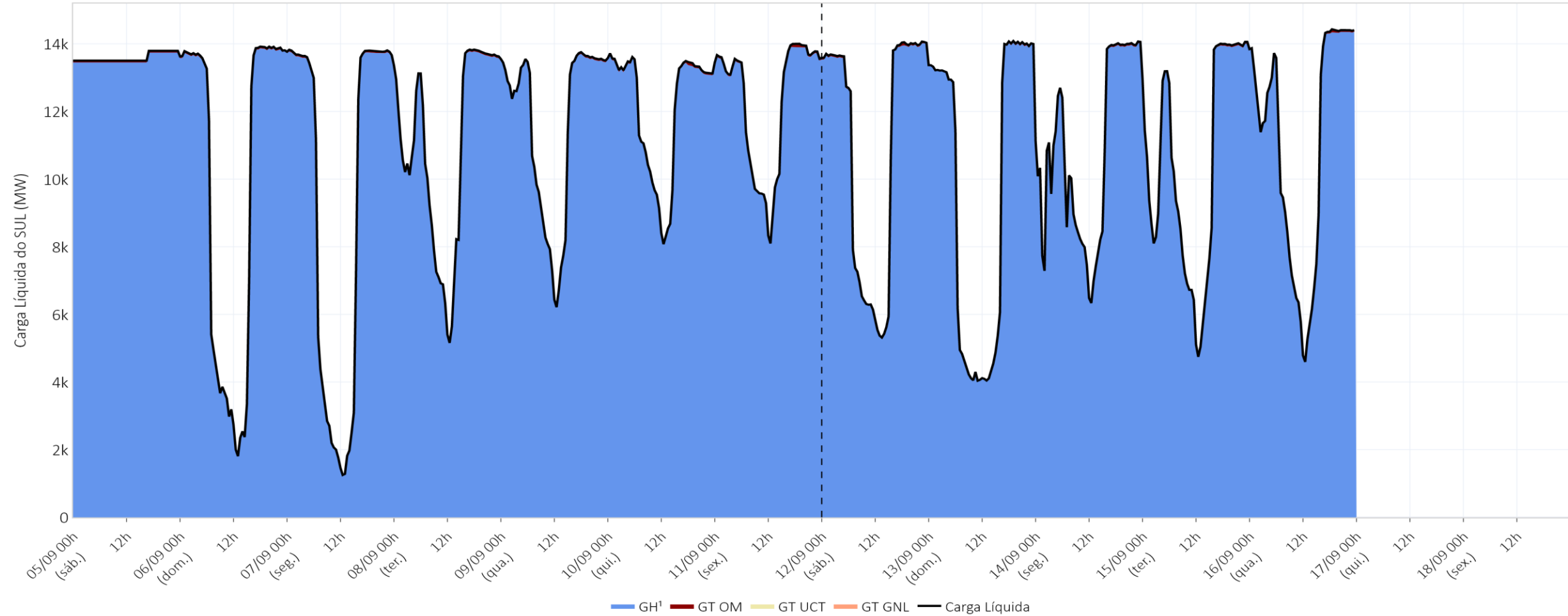
Média Diária (MWmed)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
Carga Líquida	35.430	34.930	33.534	36.249	38.013	39.407	41.531	37.009	32.678	37.460	37.987	39.353
GT OM	834	347	383	216	403	515	570	448	99	185	176	209
GH¹	34.643	34.645	33.212	36.109	37.679	38.964	41.038	36.630	32.660	37.366	37.902	39.227

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



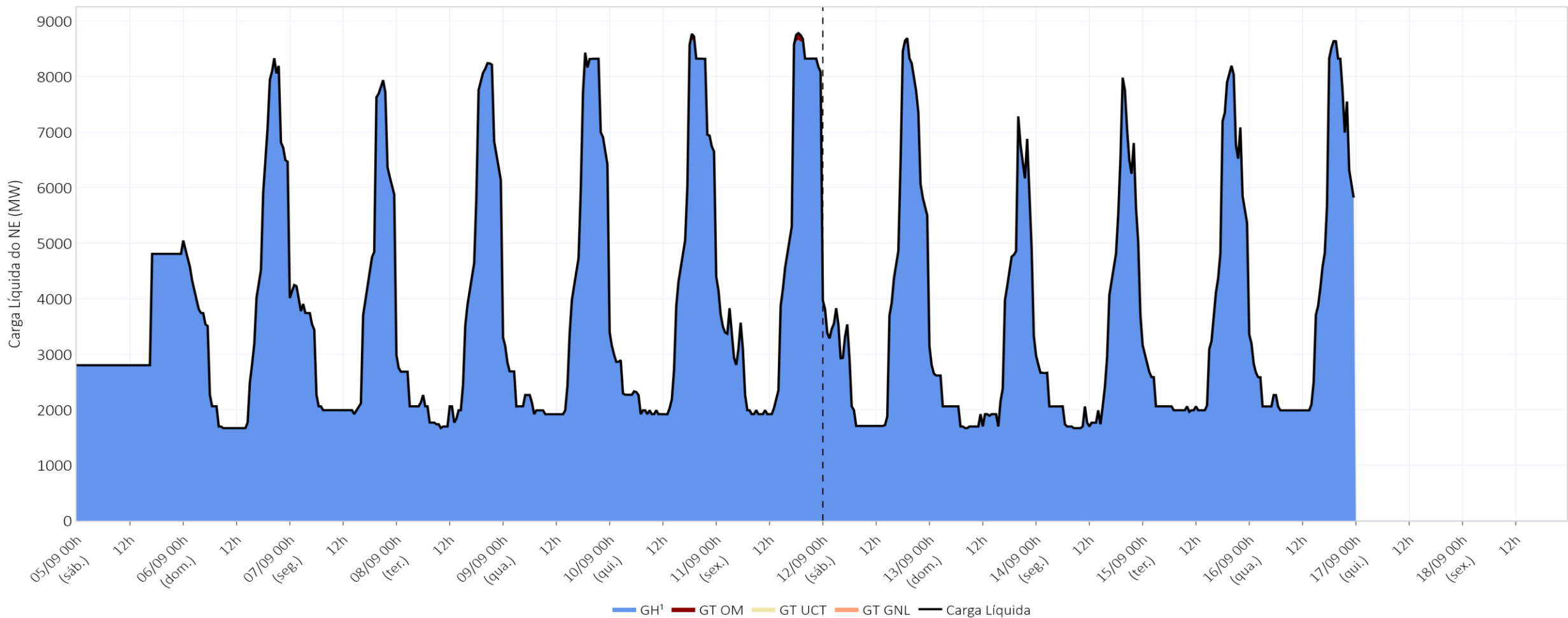
Média Diária (MWmed)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
Carga Líquida	15.579	18.241	17.468	18.949	19.668	20.349	21.709	19.117	17.326	20.718	21.176	21.707
GT OM	0	25	21	21	22	25	34	18	1	2	4	37
GH¹	15.626	18.278	17.509	19.003	19.715	20.395	21.751	19.168	17.407	20.807	21.263	21.754

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



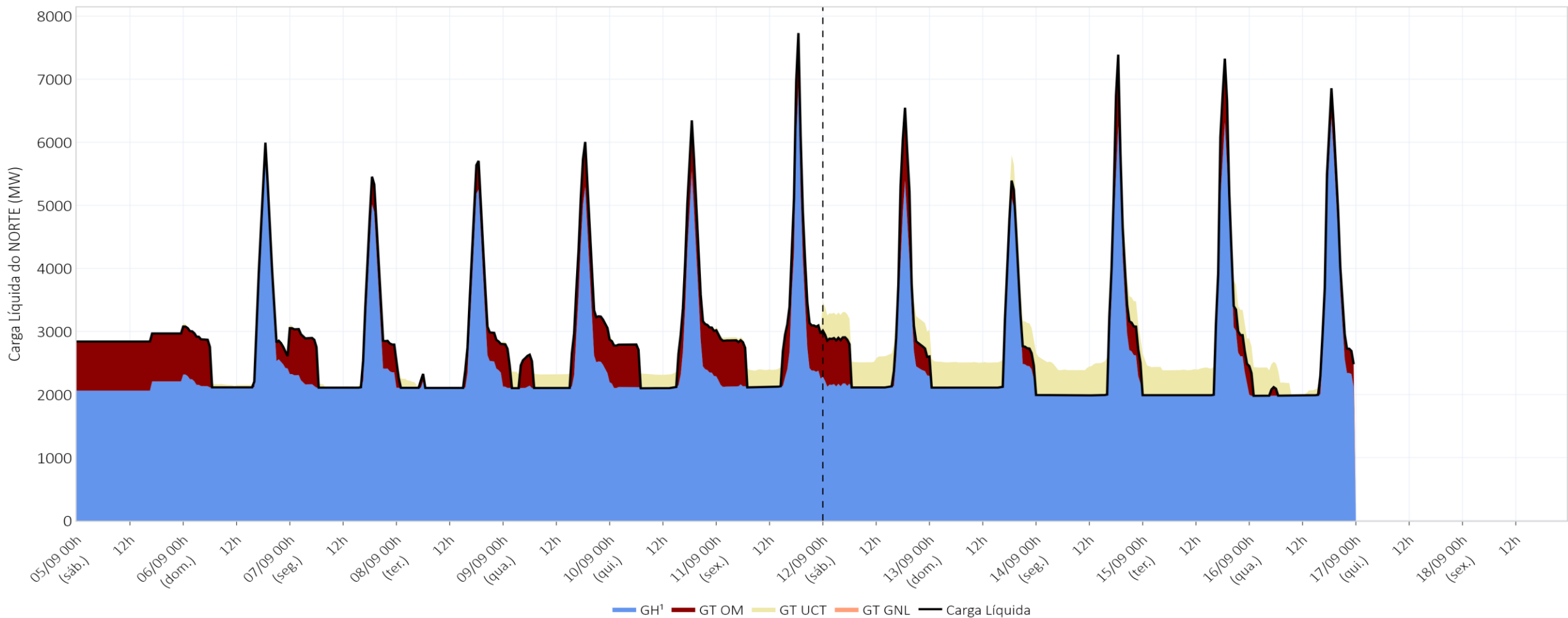
Média Diária (MWmed)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
Carga Líquida	13.589	9.868	9.539	10.991	11.619	12.094	12.278	11.021	9.789	10.863	10.515	11.091
GT OM	53	28	29	19	25	35	37	31	14	16	16	17
GH¹	13.536	9.840	9.510	10.972	11.594	12.060	12.242	10.990	9.776	10.847	10.499	11.074

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



Média Diária (MWmed)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
Carga Líquida	3.385	3.956	3.709	3.623	3.869	4.003	4.476	3.973	3.007	3.219	3.595	3.846
GT OM	8	3	4	3	5	10	15	8	2	2	2	3
GH¹	3.377	3.953	3.705	3.620	3.864	3.993	4.461	3.965	3.005	3.216	3.593	3.844

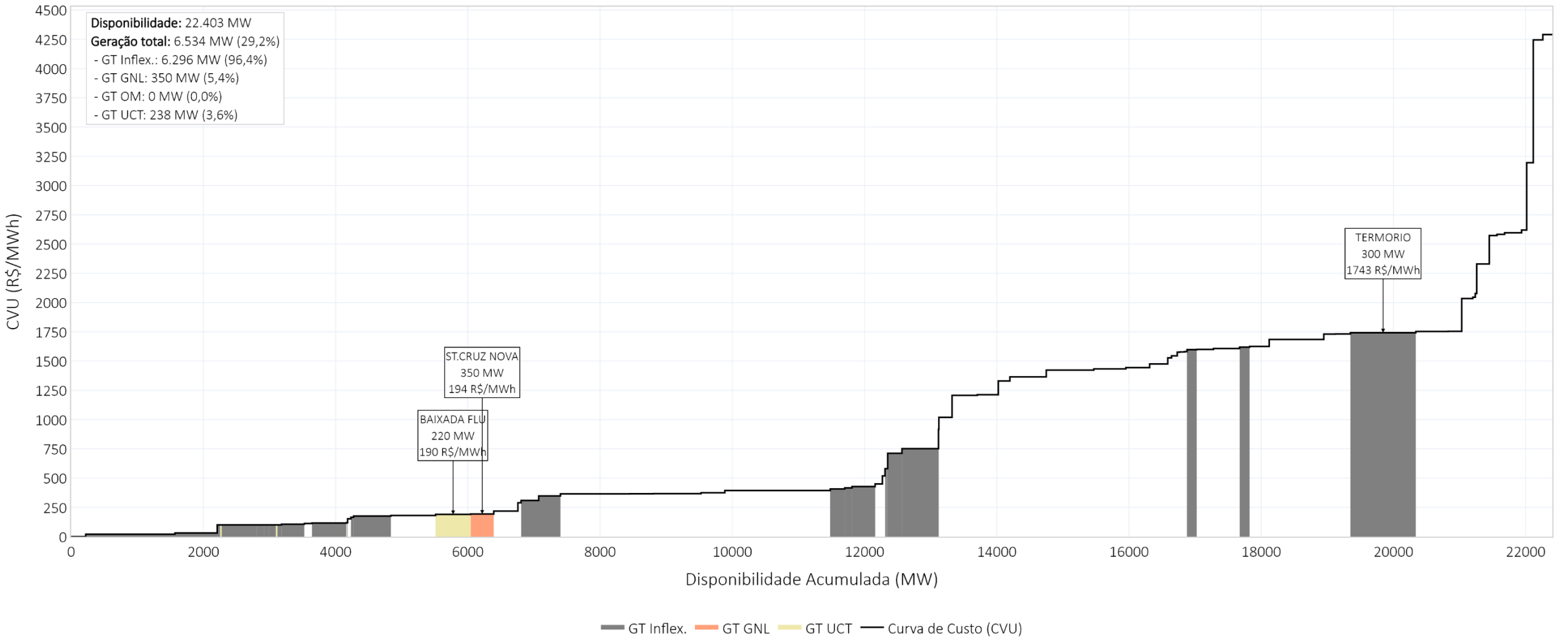
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	05/09	06/09	07/09	08/09	09/09	10/09	11/09	12/09	13/09	14/09	15/09	16/09
Carga Líquida	2.877	2.865	2.818	2.686	2.856	2.961	3.069	2.897	2.556	2.661	2.701	2.708
GT OM	772	291	330	173	351	446	485	391	83	165	154	152
GH¹	2.105	2.574	2.489	2.513	2.505	2.515	2.584	2.507	2.472	2.496	2.547	2.556

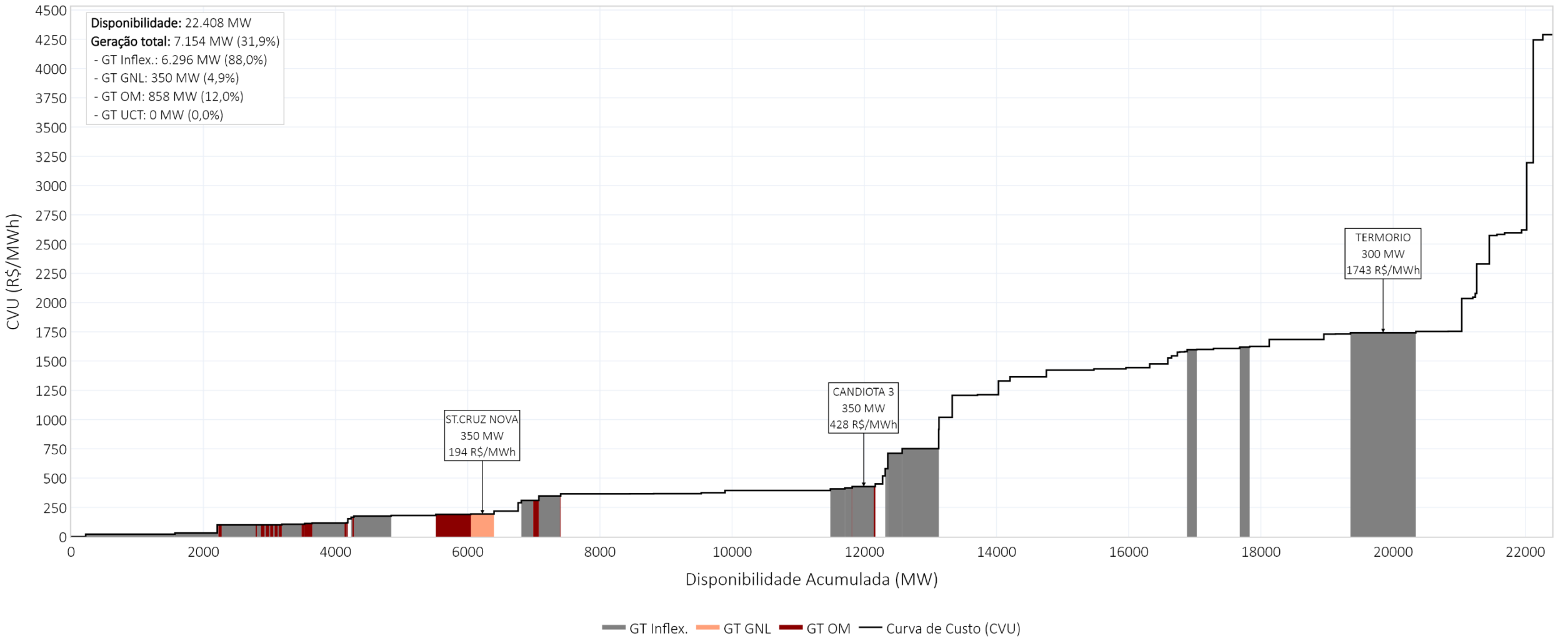
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

16/09/2026 - 12:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

16/09/2026 - 18:30



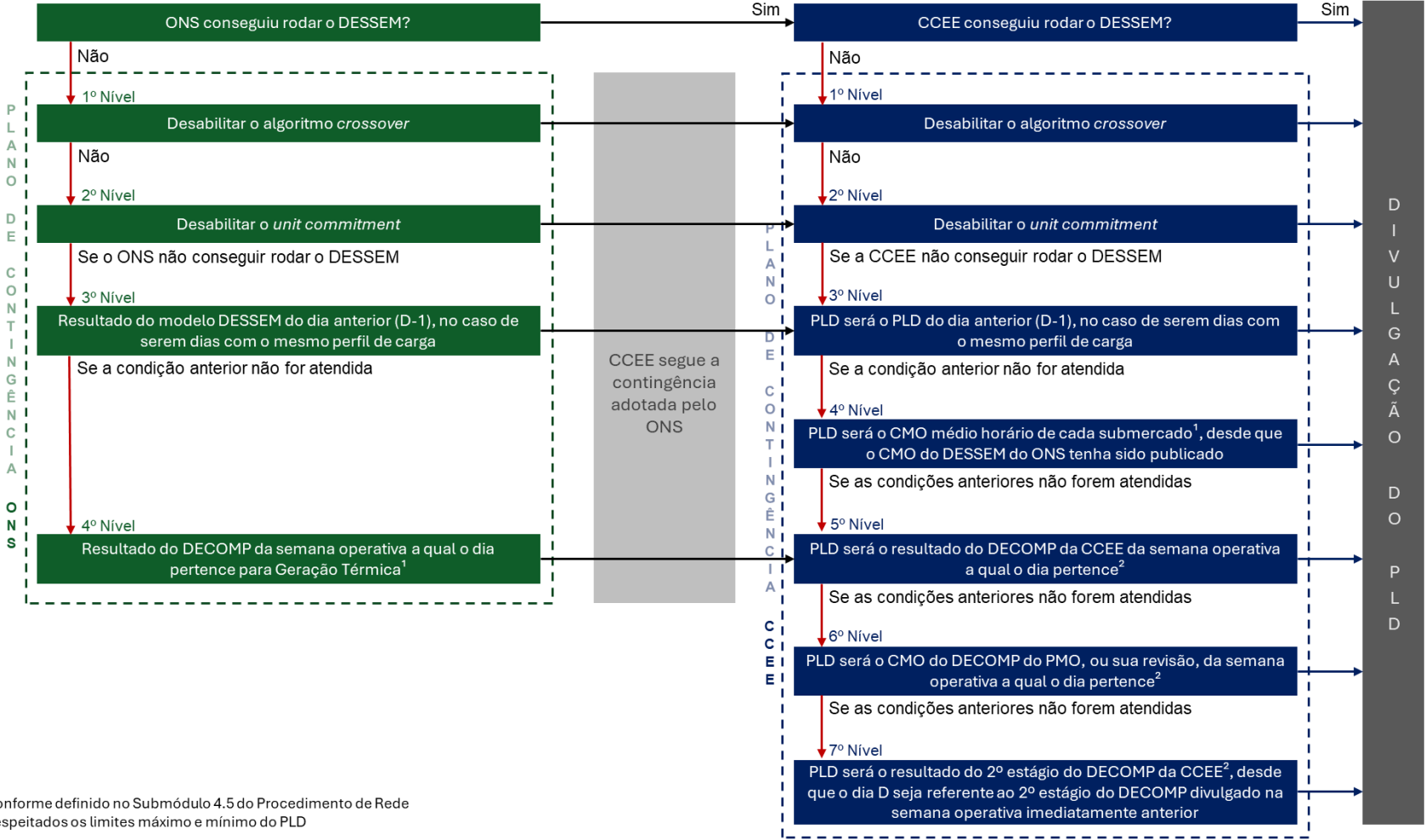
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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 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
4	UHE Lajeado	Vazão defluente mínima	255 m³/s	800 m³/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 11.055/2026	14/09/2026	Não considera

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	16/09/2026	Despacho	3.614/2026	ANEEL	Prorrogar, por tempo indeterminado, a OC das UG01 a UG05 da UTE William Arjona (117,116 MW).
4	16/09/2026	Despacho	3.614/2026	ANEEL	Revogar, a pedido, os Atos Autorizativos da UTE Guarani.
5	16/09/2026	Despacho	3.614/2026	ANEEL	Revogar, a pedido, os Atos Autorizativos da UTE Guarani.

contingências no cálculo do PLD

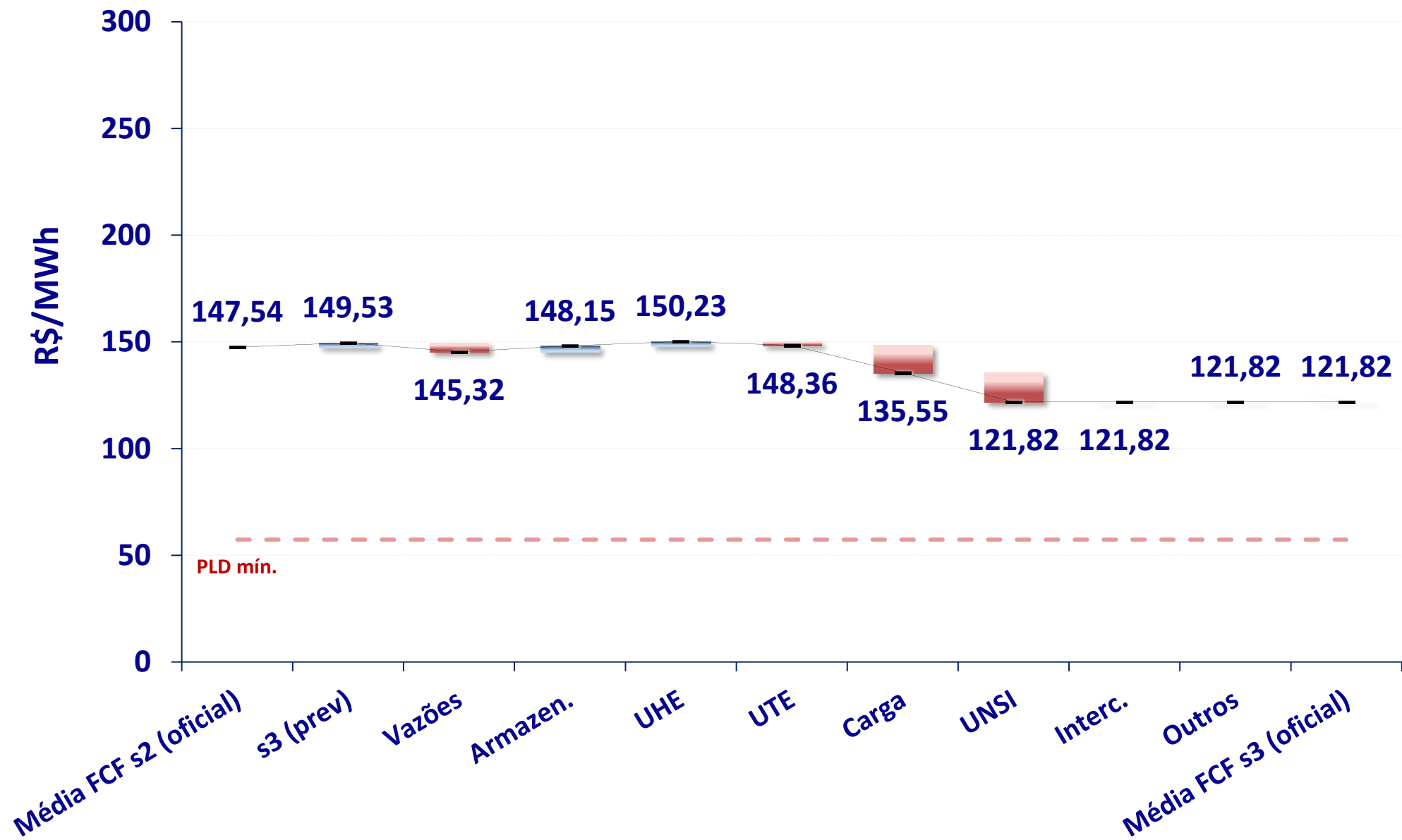


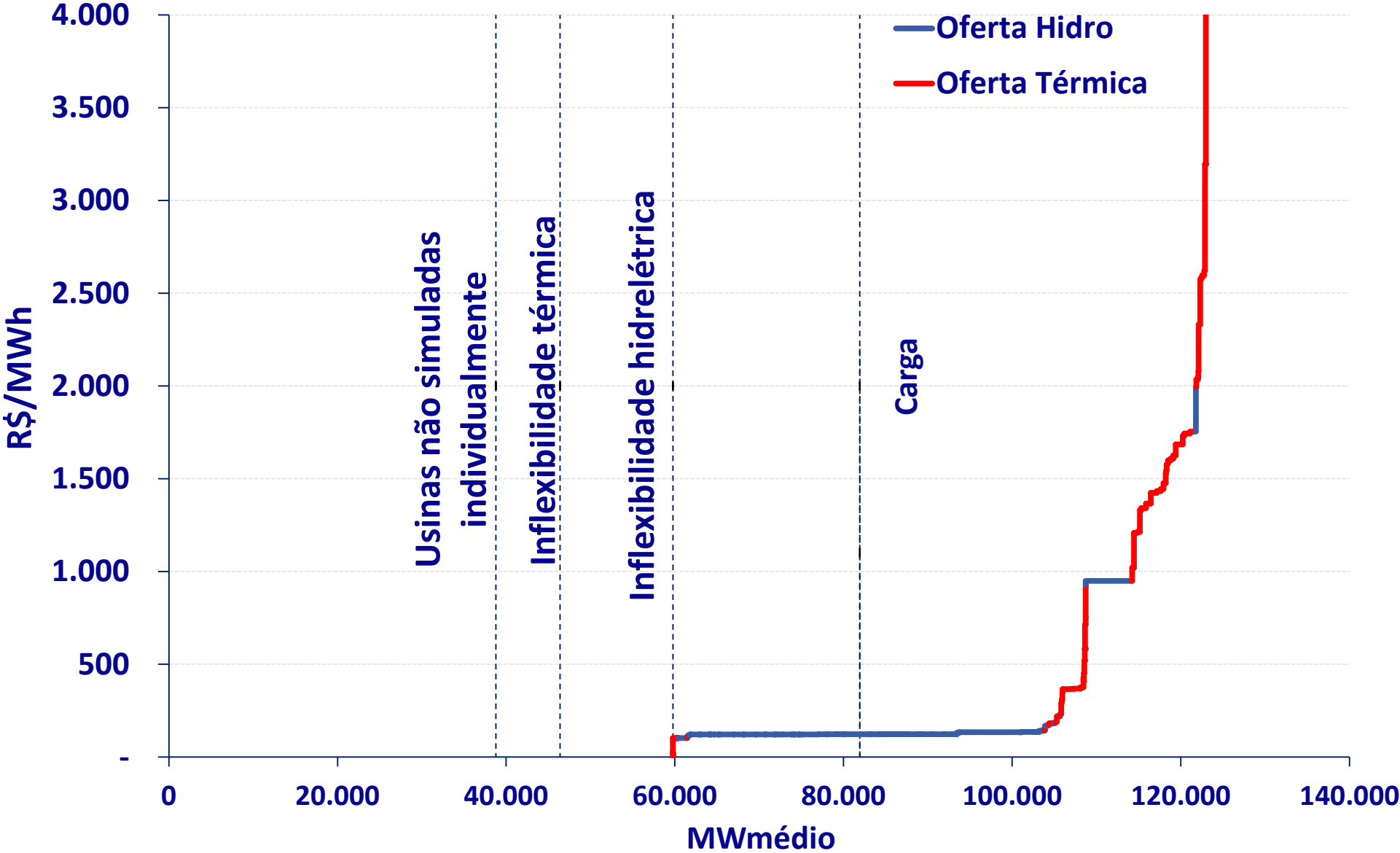
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
16/09/2026	-	-
15/09/2026	-	-
14/09/2026	-	-
13/09/2026	-	-
12/09/2026	1º Nível	1º Nível
11/09/2026	-	-
10/09/2026	-	-
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	-	-

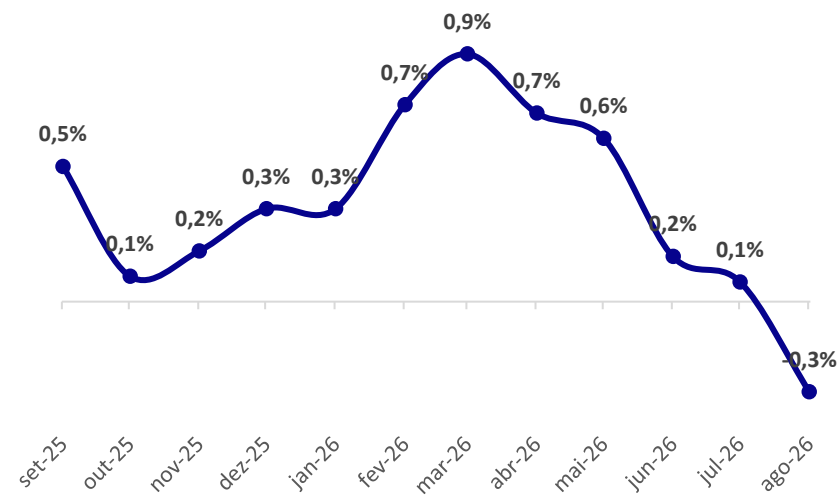
pmo de setembro - decomp da rv2

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 11/09/2026



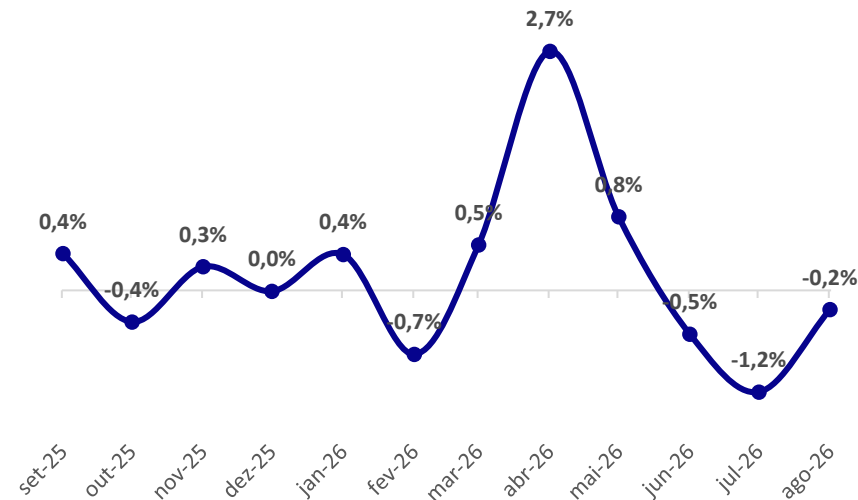


Variação mensal do IPCA



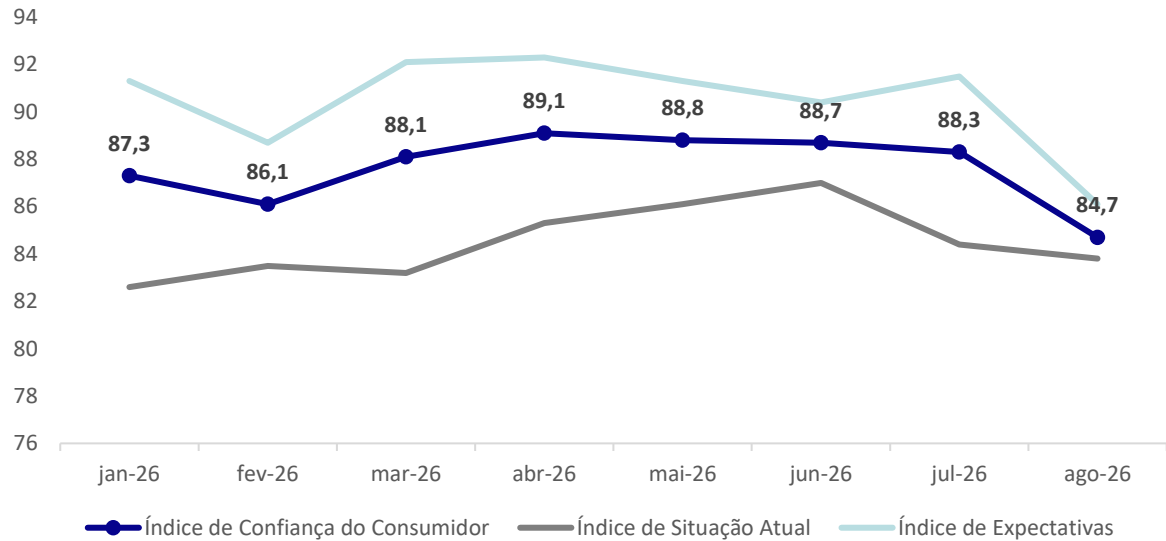
Grupo - IPCA	ago/26
1.Alimentação e bebidas	-0,34%
2.Habitação	-1,87%
3.Artigos de residência	0,64%
4.Vestuário	0,12%
5.Transportes	-0,86%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,23%
7.Despesas pessoais	1,30%
8.Educação	0,47%
9.Comunicação	-0,09%
Índice geral	-0,32%

Variação mensal do IGP-M

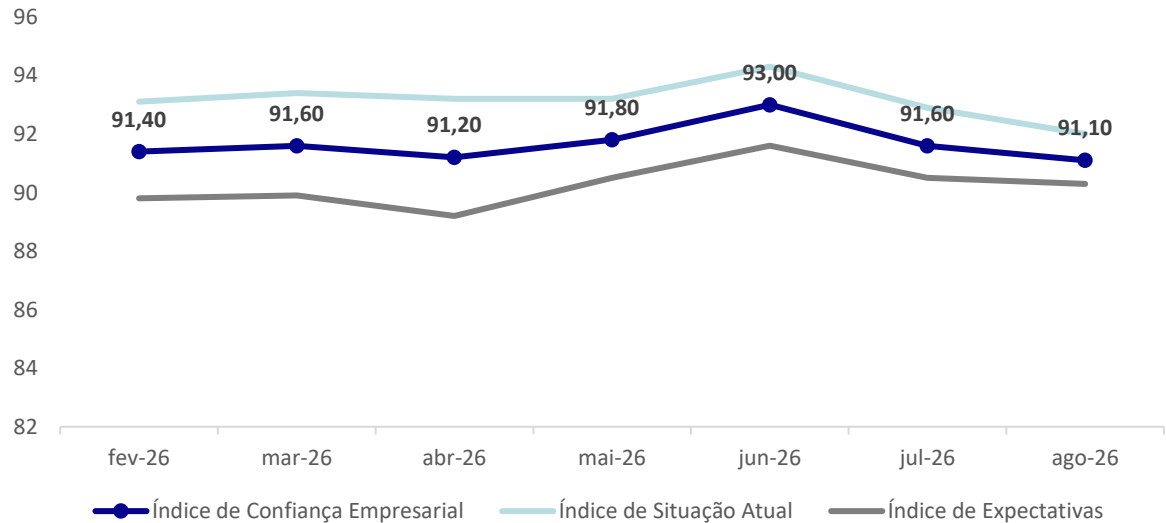


Índice	ago/26
IPA-M	-0,34%
IPC-M	-0,41%
INCC-M	0,85%
IGP-M	-0,22%

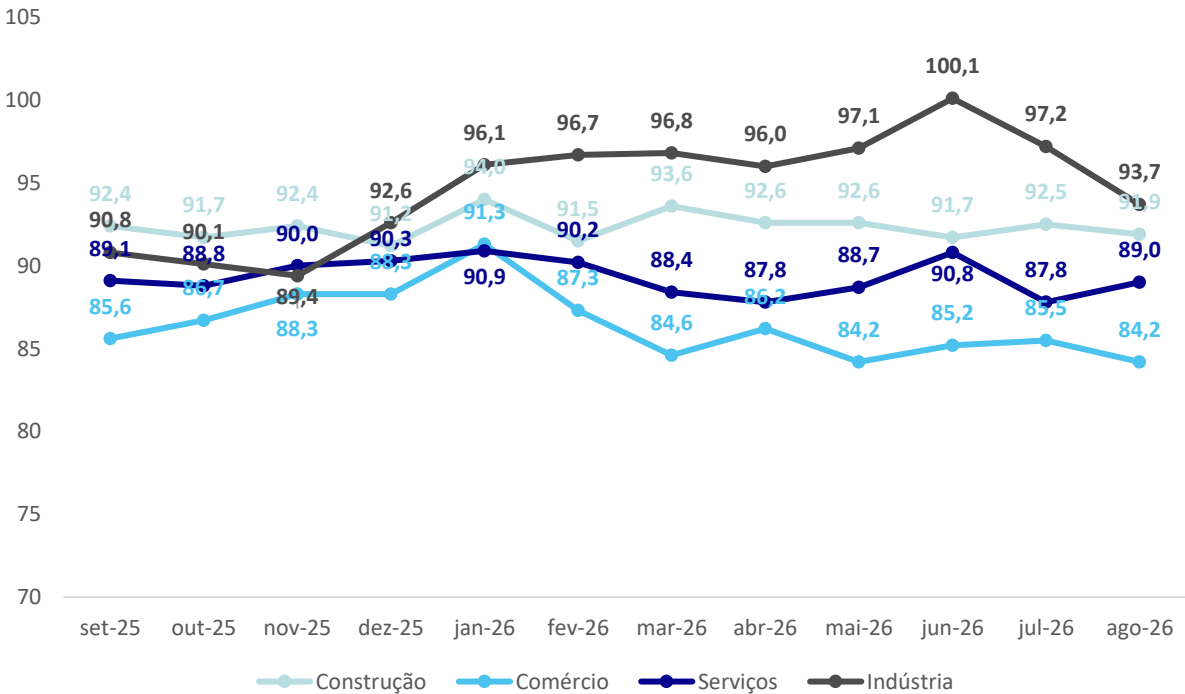
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



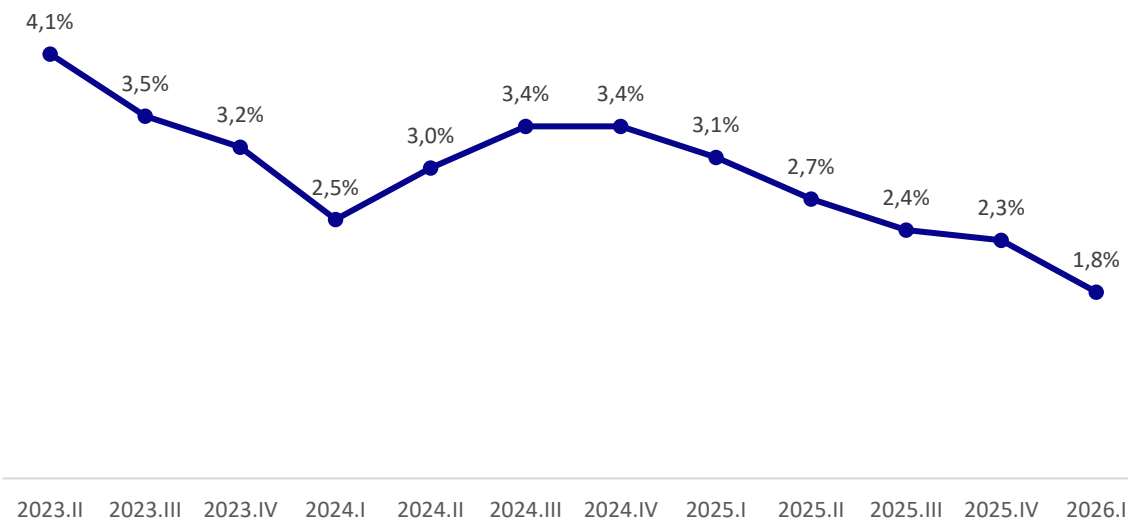
Índices de Confiança



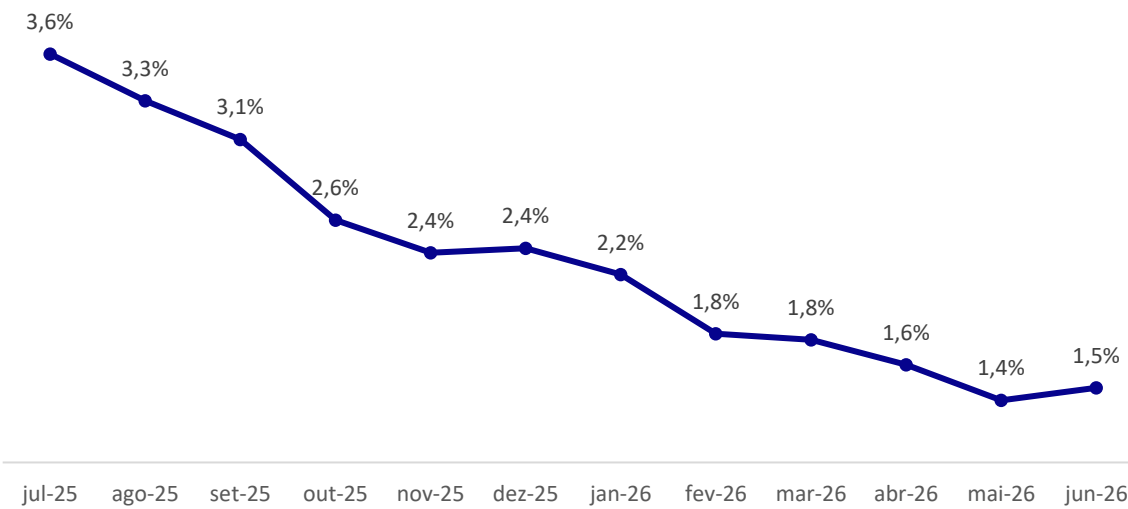
variação mensal

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

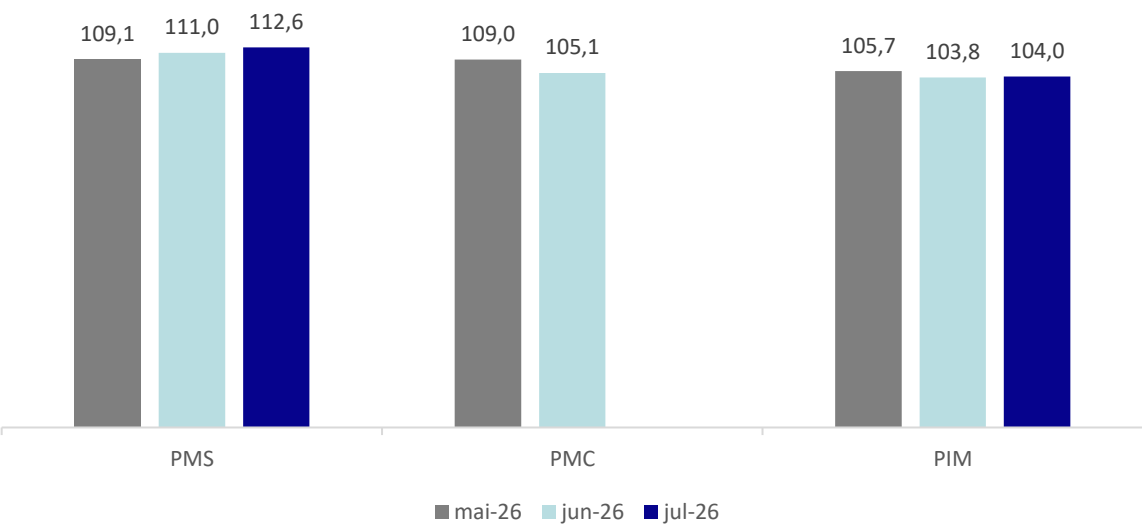
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

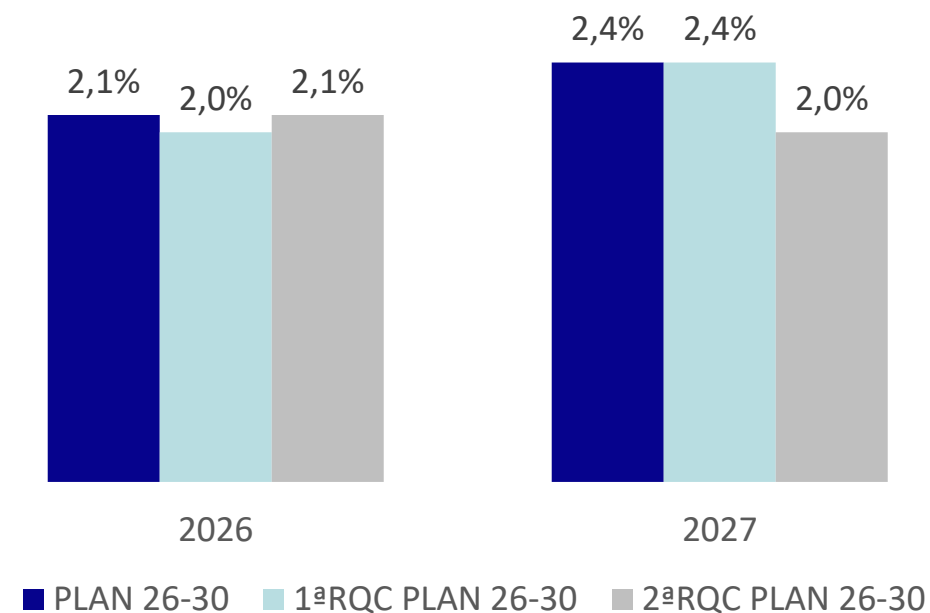


indicadores macroeconômicos - Brasil

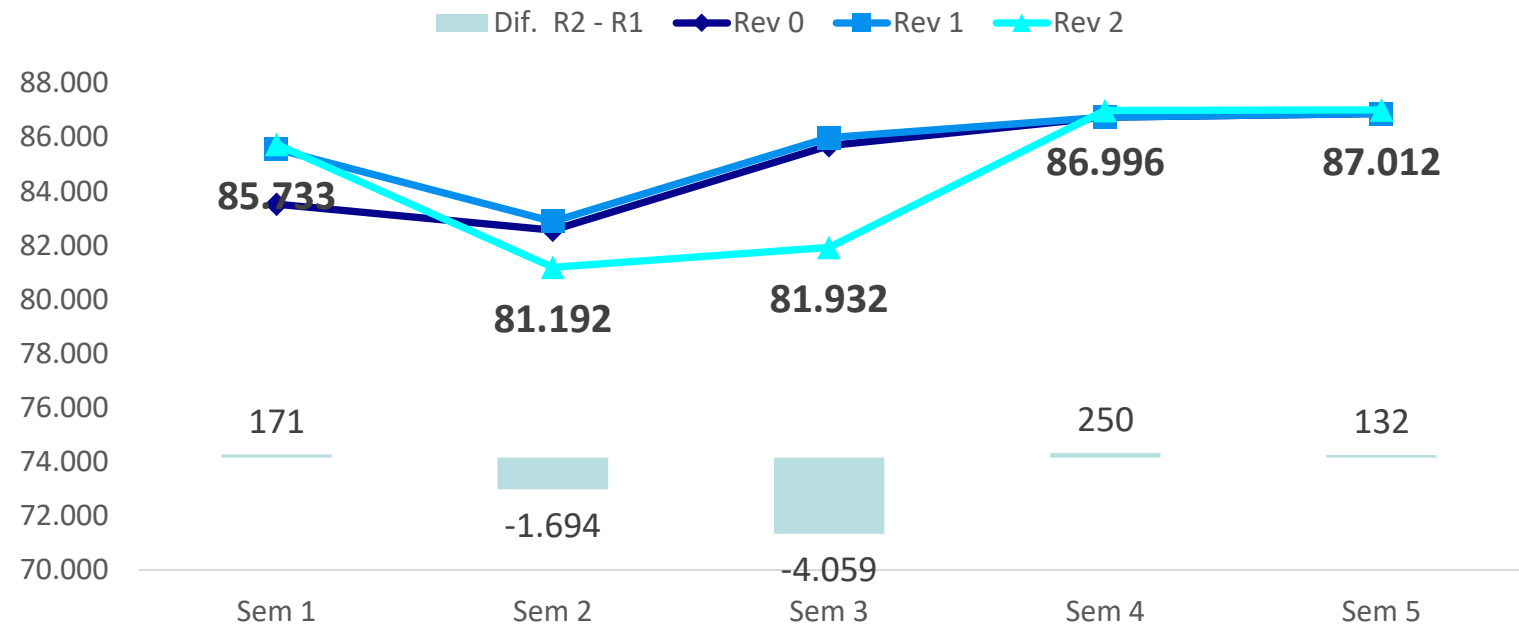
	2026	2027
PIB %	1,93	1,50
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,30
Selic %	13,75	12,00
IPCA %	5,00	4,29

Boletim Focus 04/09/2026

PIB



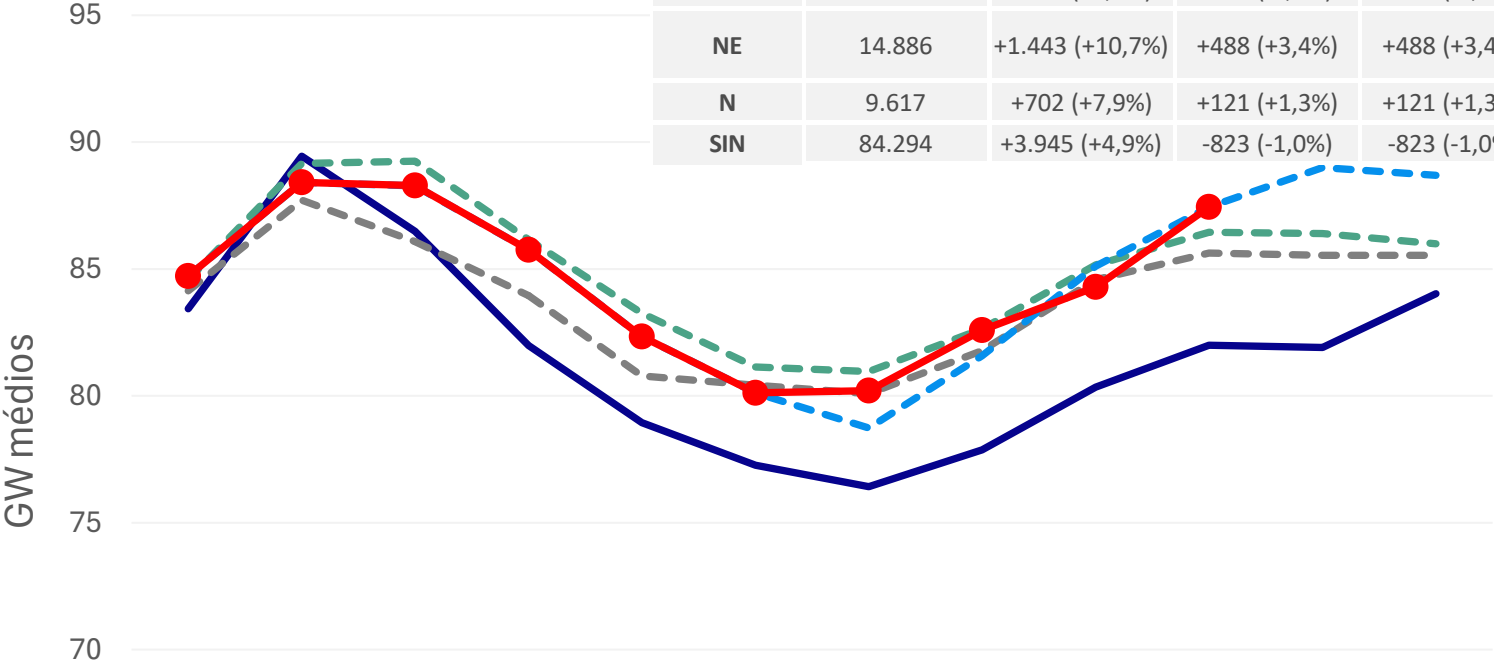
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



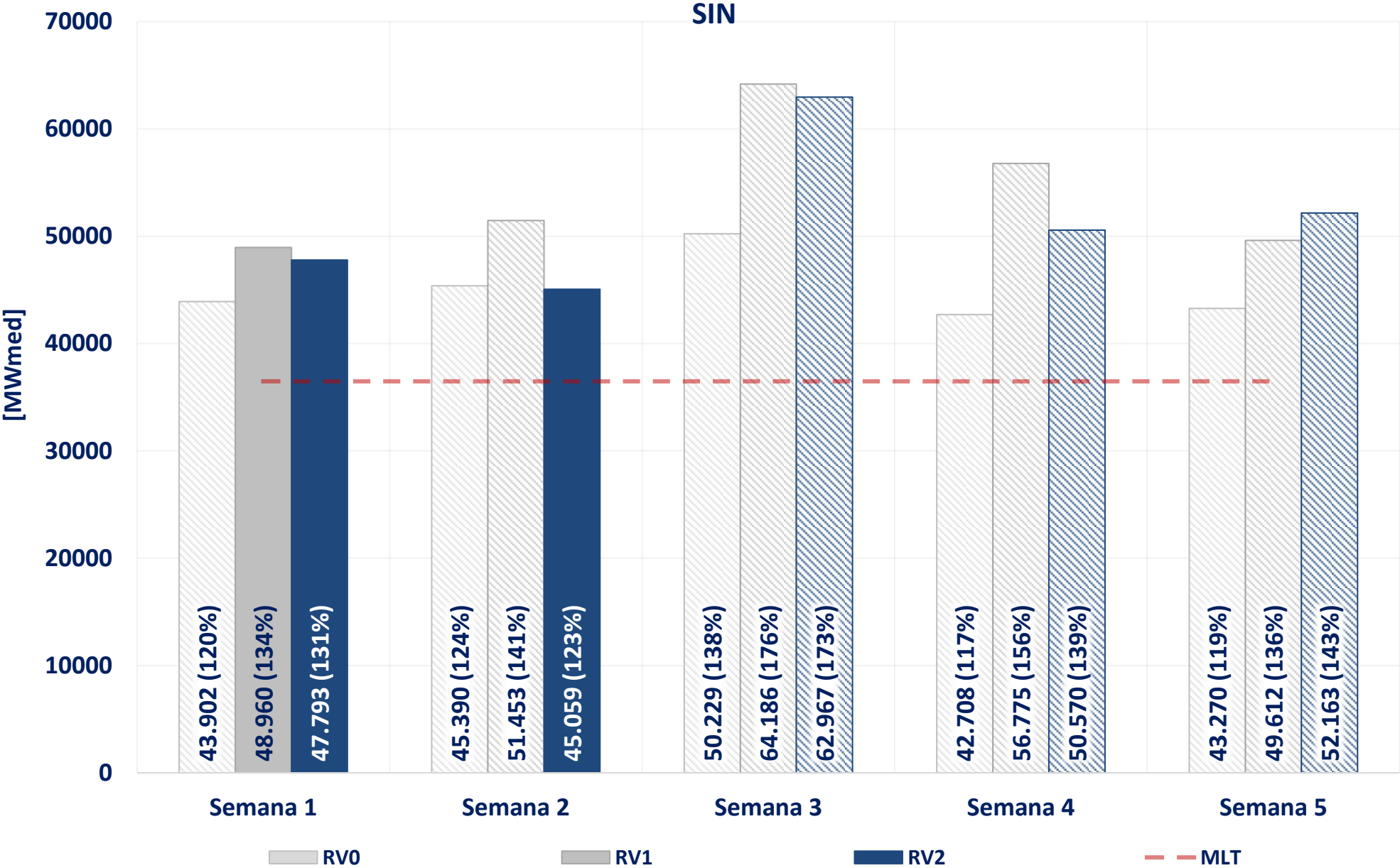
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Set/26
RV0	83.532	82.566	85.689	86.746	86.880	85.118
RV1	85.562	82.886	85.991	86.746	86.880	85.534
RV2	85.733	81.192	81.932	86.996	87.012	84.294

Carga PMO Setembro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 2	Set/25	2ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	46.357	+1.349 (+3,0%)	-1.045 (-2,2%)	-1.045 (-2,2%)
S	13.434	+451 (+3,5%)	-387 (-2,8%)	-387 (-2,8%)
NE	14.886	+1.443 (+10,7%)	+488 (+3,4%)	+488 (+3,4%)
N	9.617	+702 (+7,9%)	+121 (+1,3%)	+121 (+1,3%)
SIN	84.294	+3.945 (+4,9%)	-823 (-1,0%)	-823 (-1,0%)



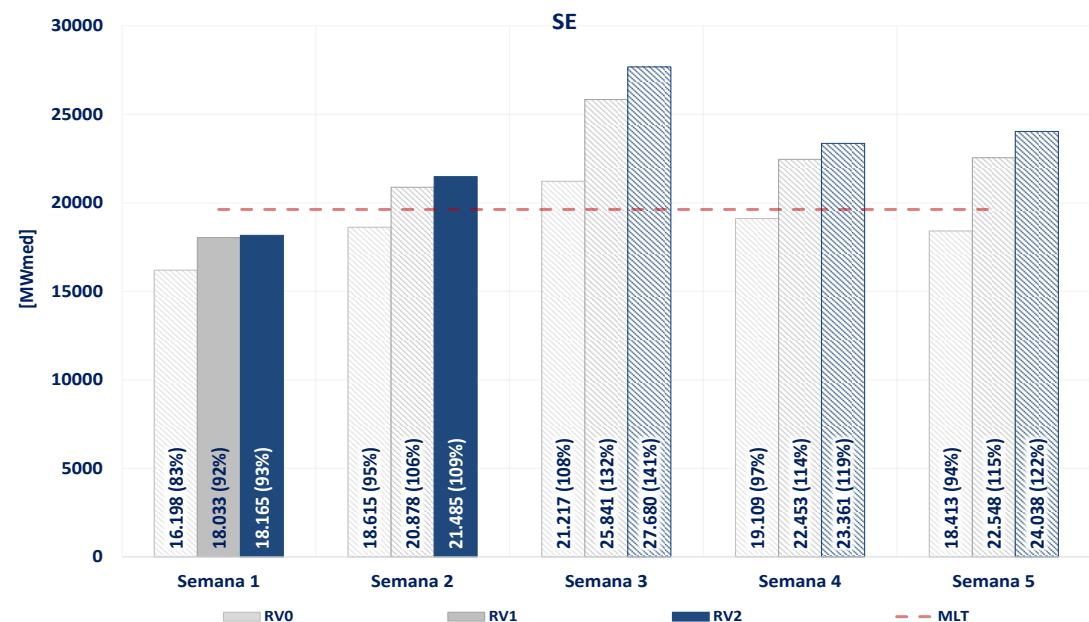
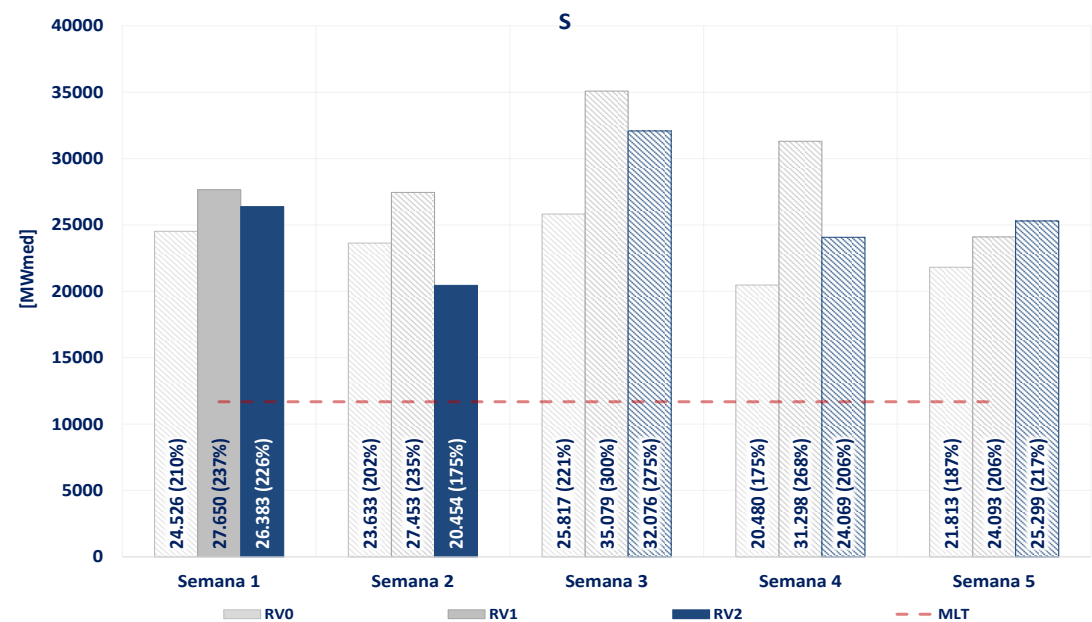
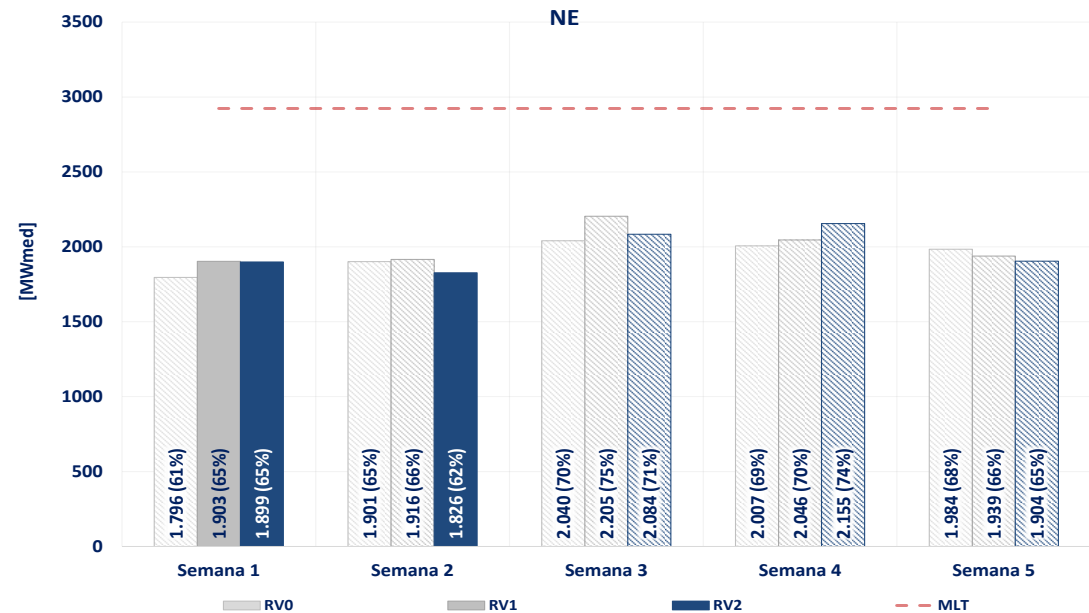
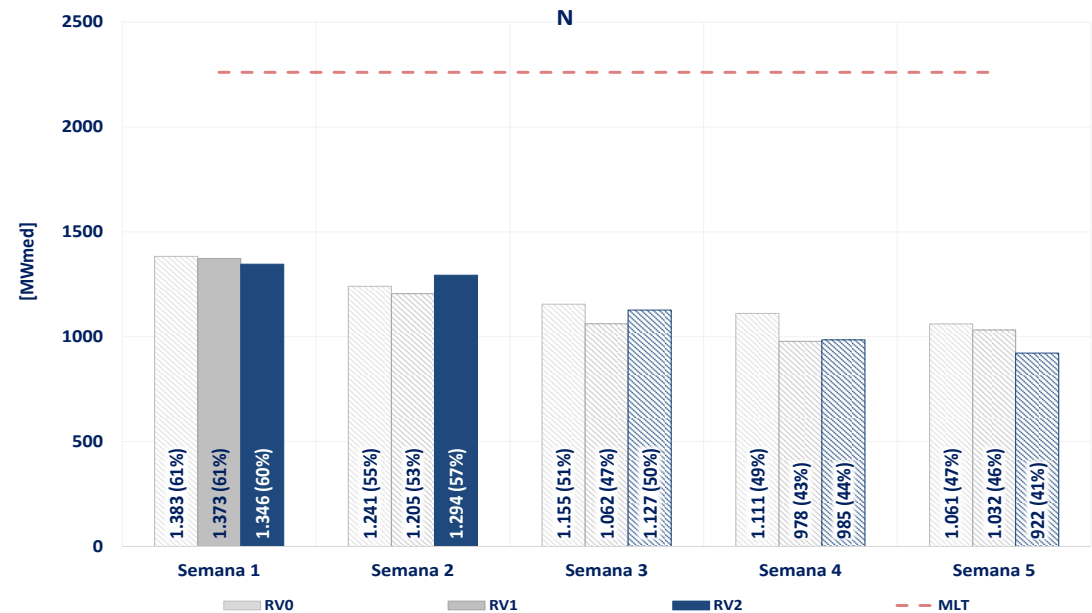
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1	87,4	89,0	88,7
PMO Set/26(rev2)	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	80,2	82,6	84,3	87,4		
Dif. PMO rev2 - 2ªRQC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,0	-0,8	0,0		



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

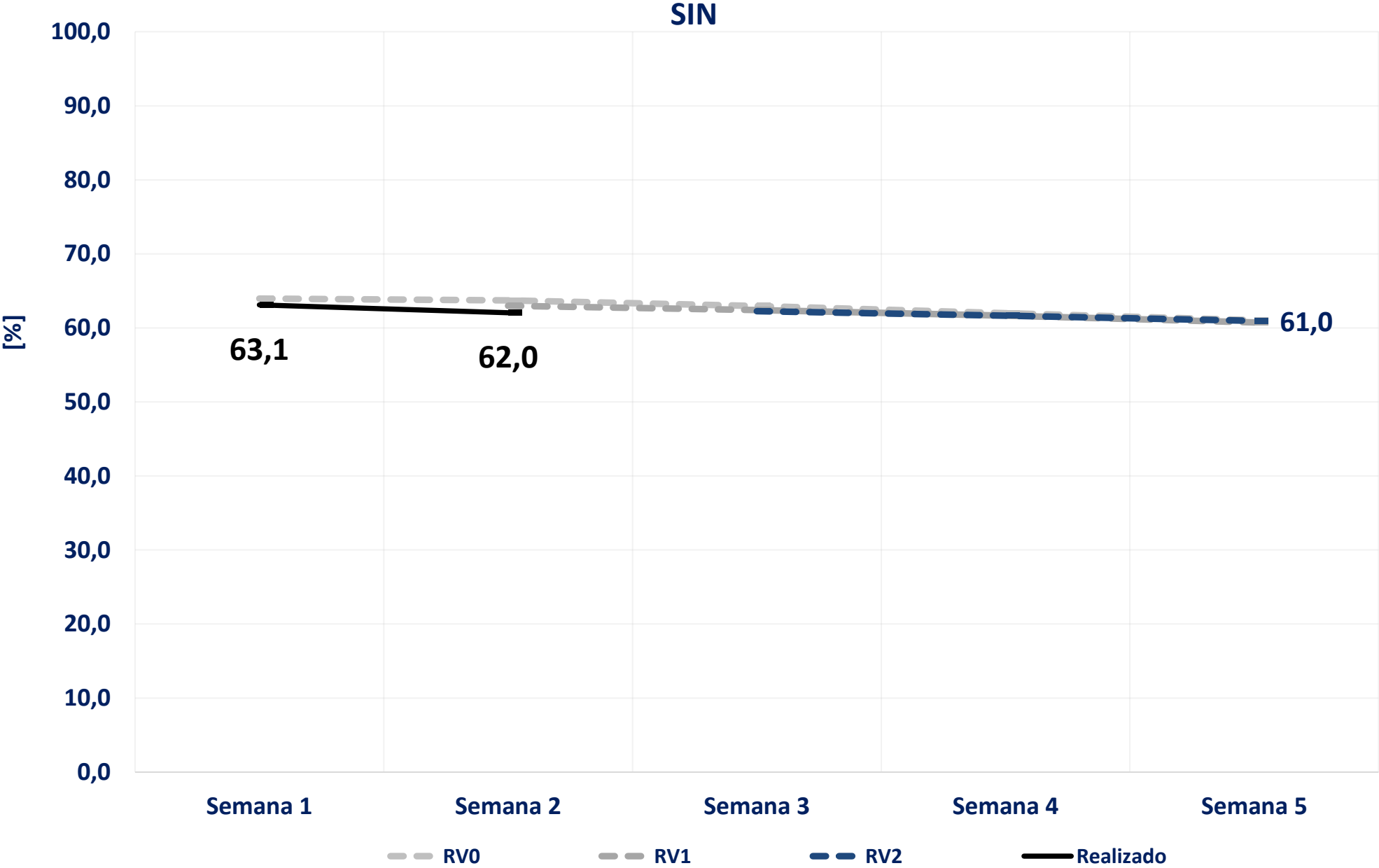
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de setembro



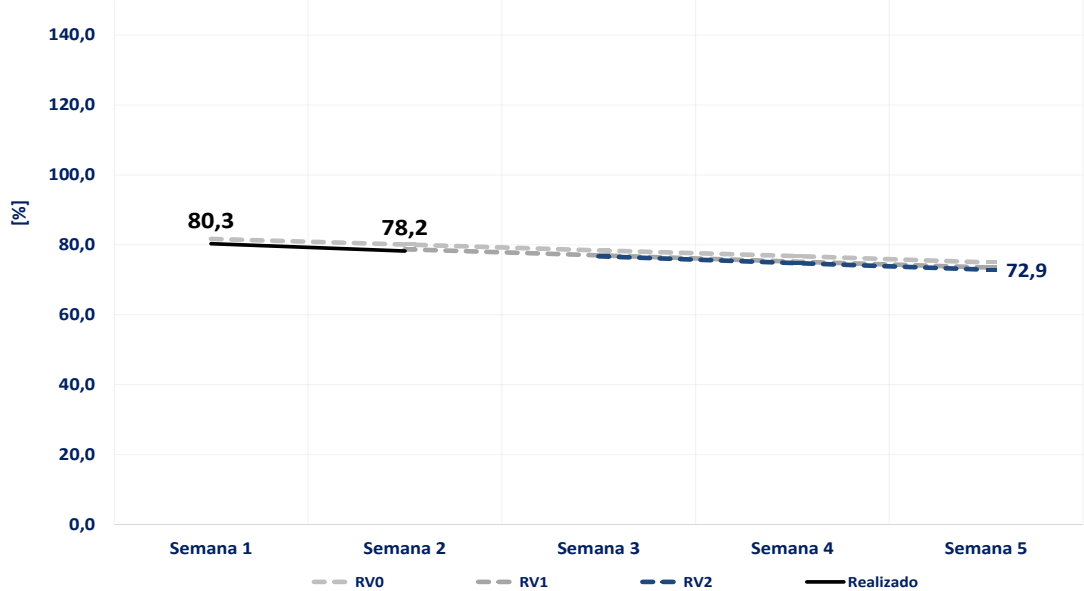
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

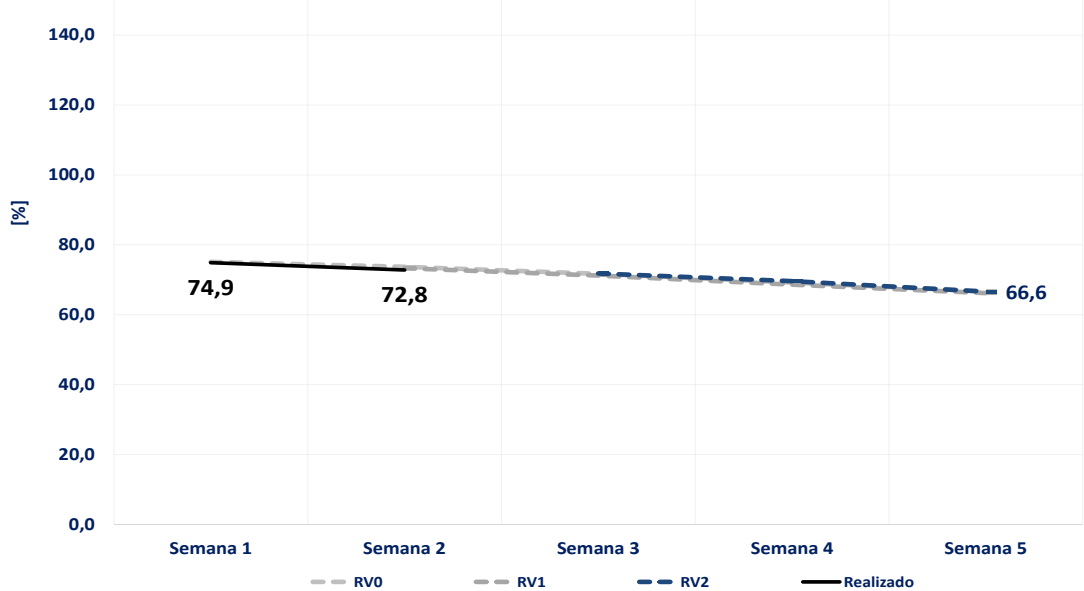


acompanhamento da energia armazenada – rv2 de setembro

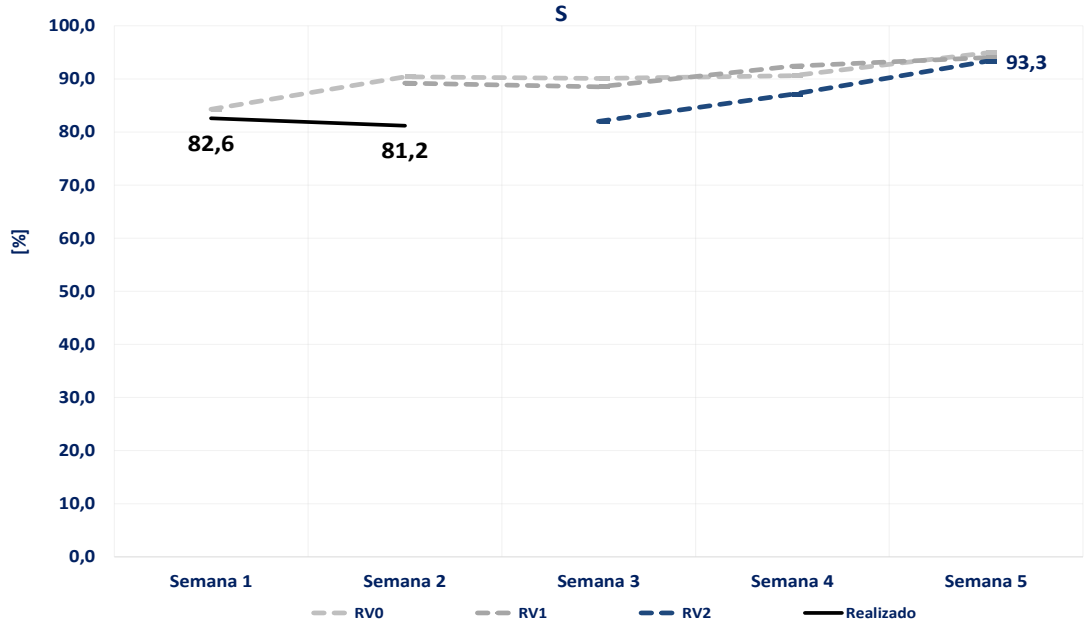
N



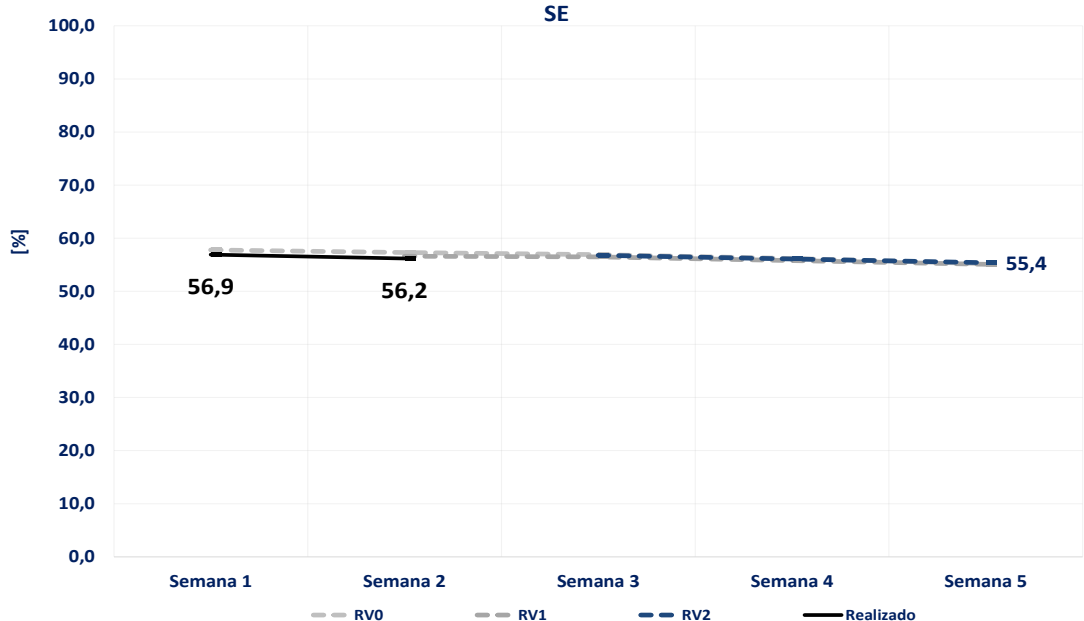
NE

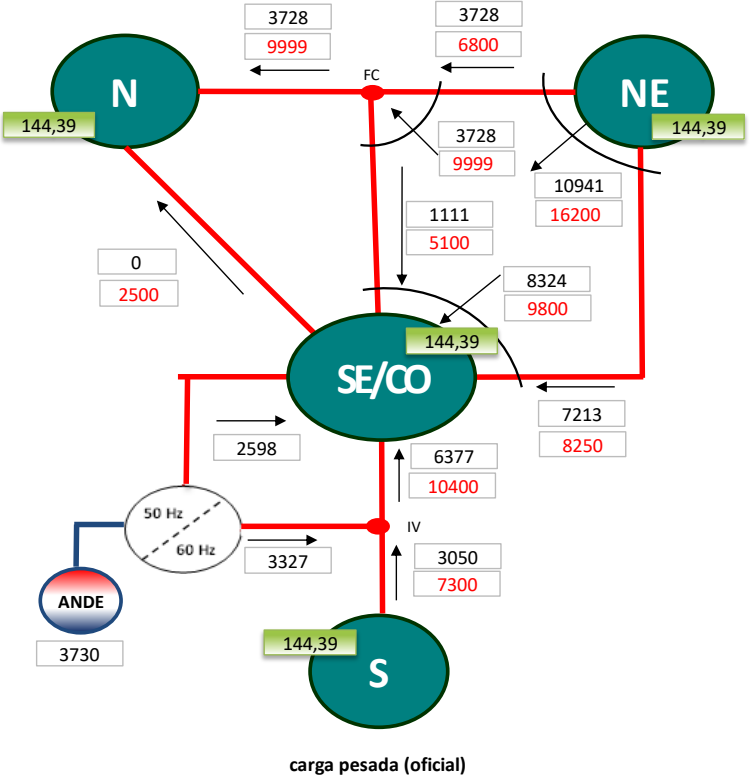
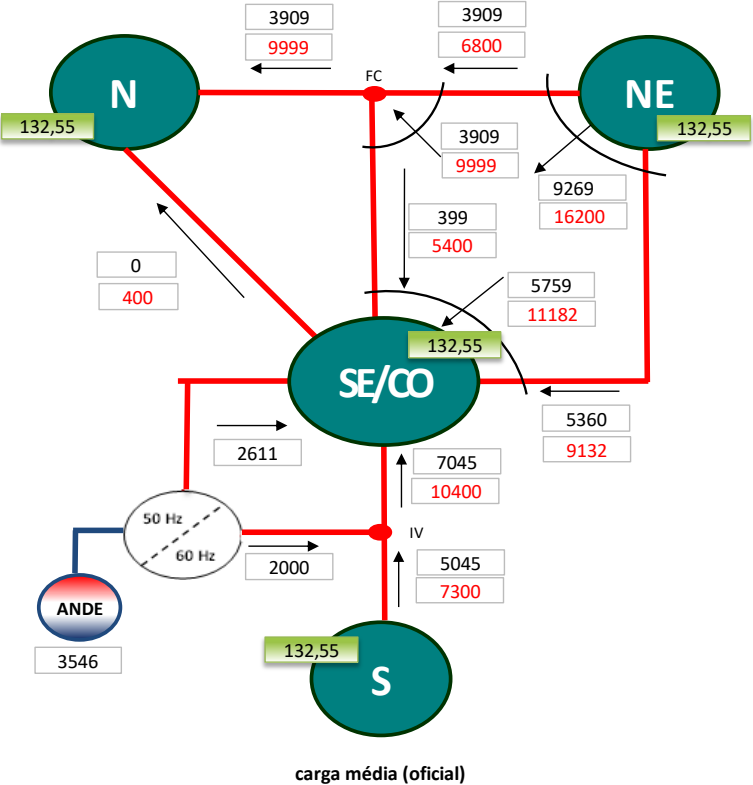
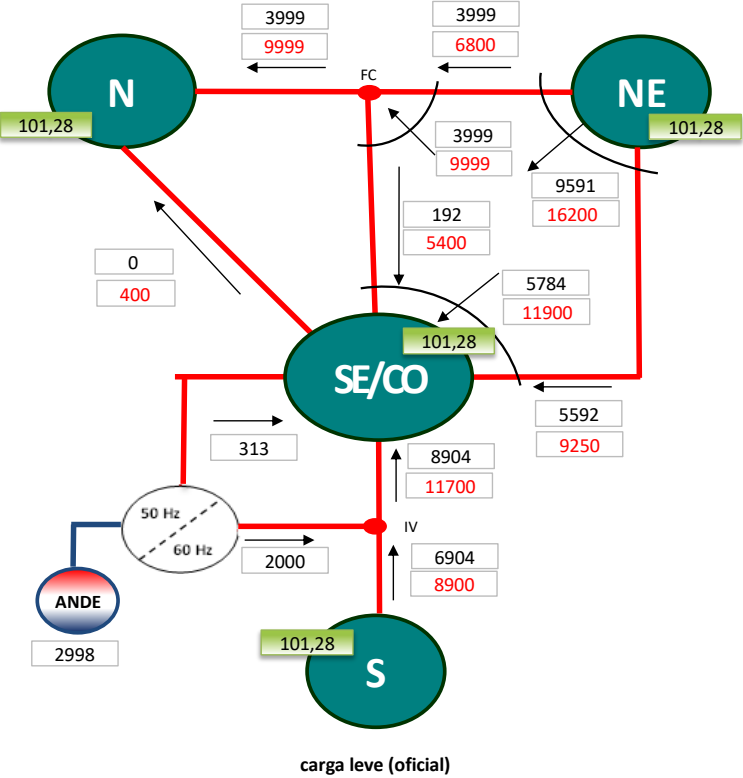


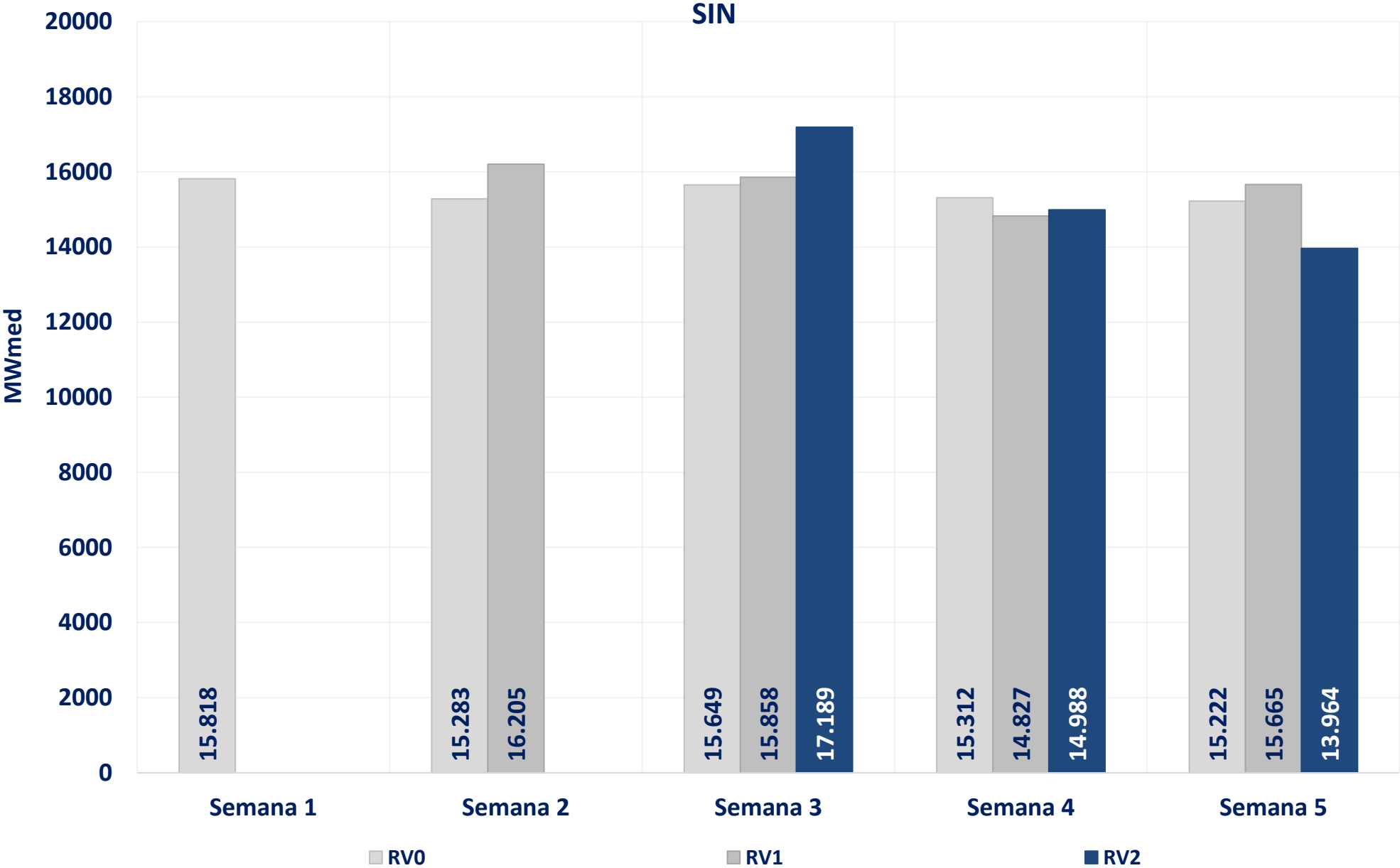
S



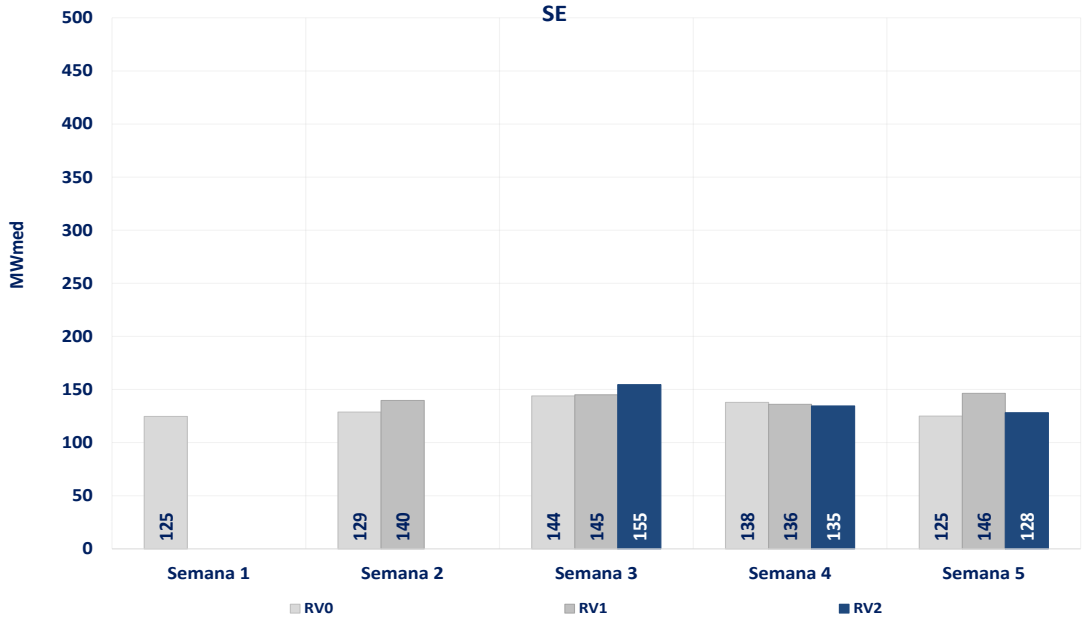
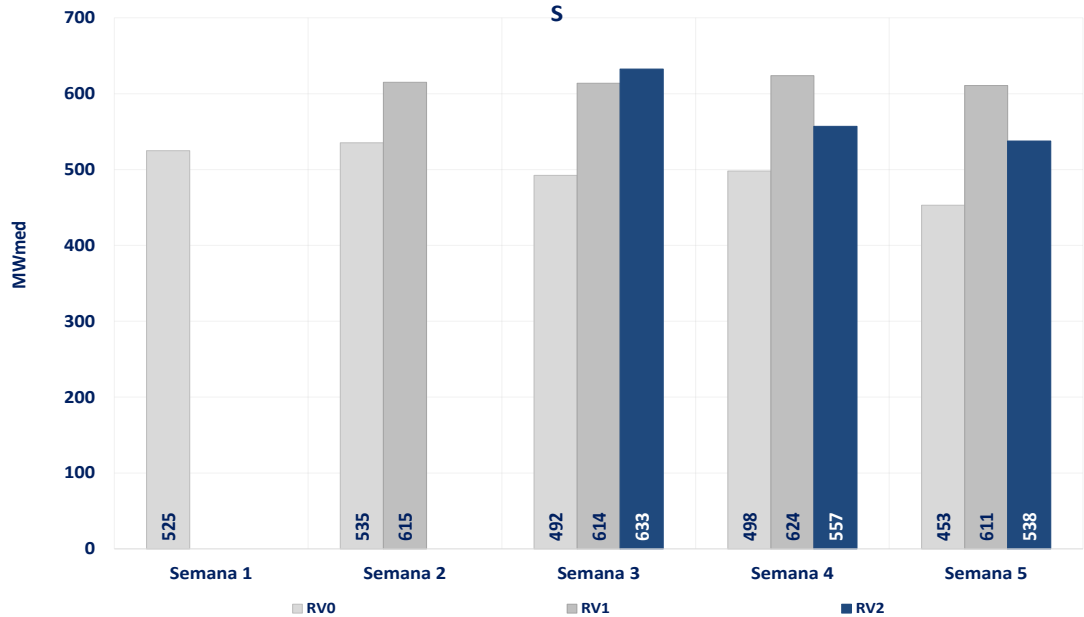
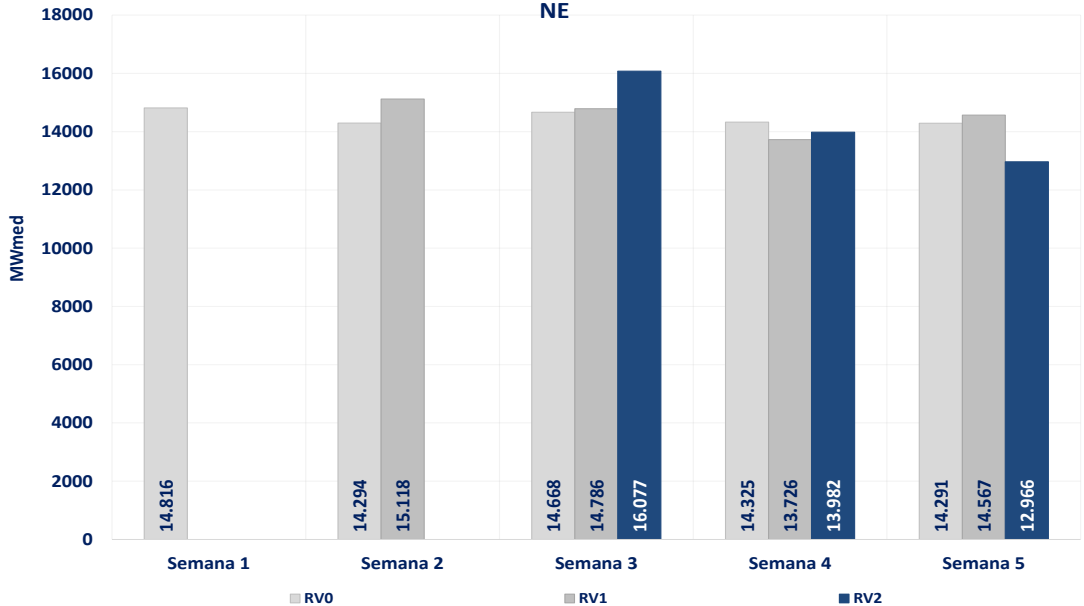
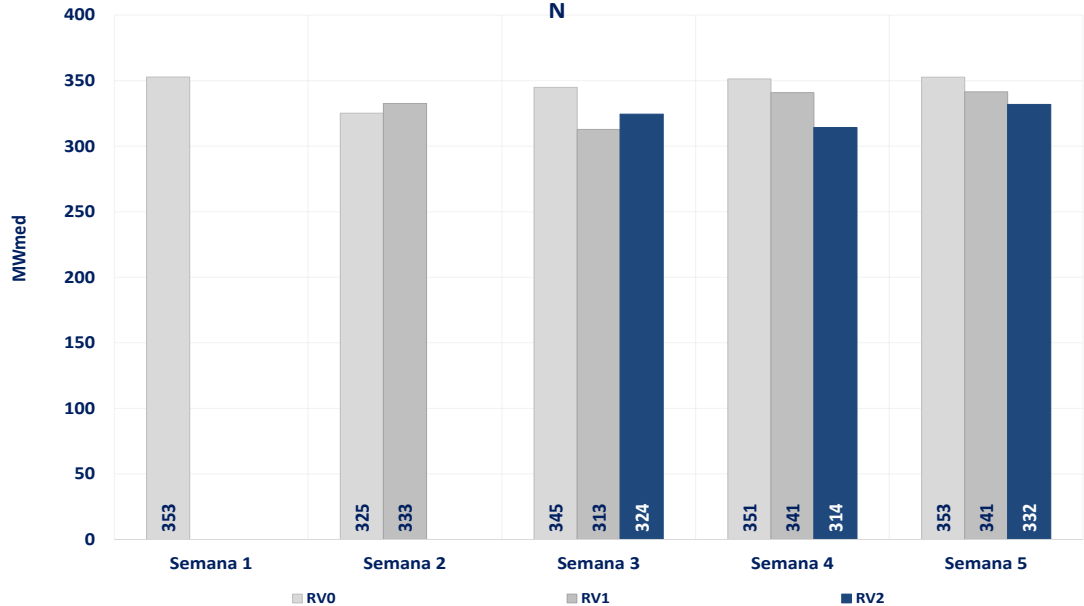
SE

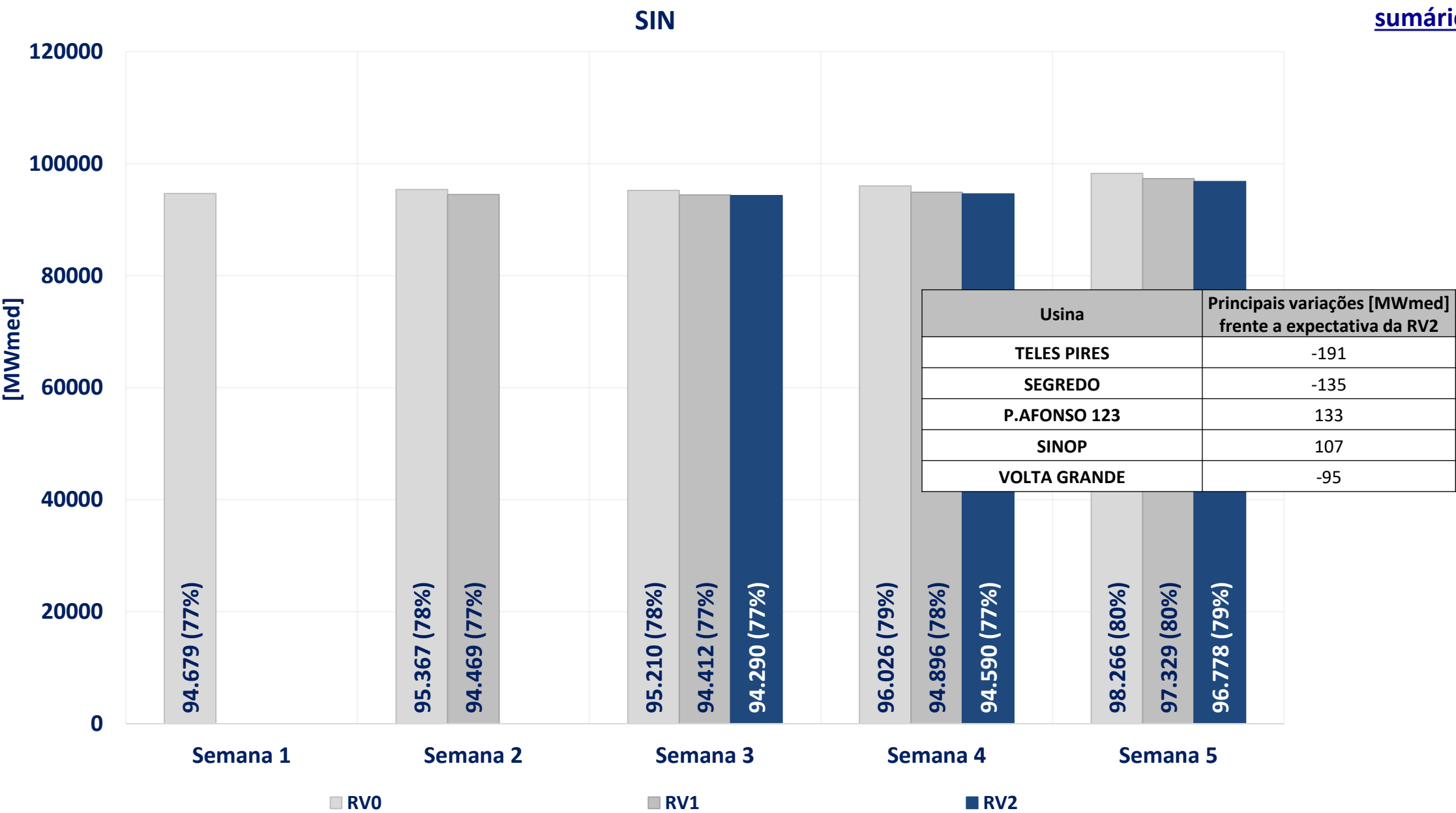






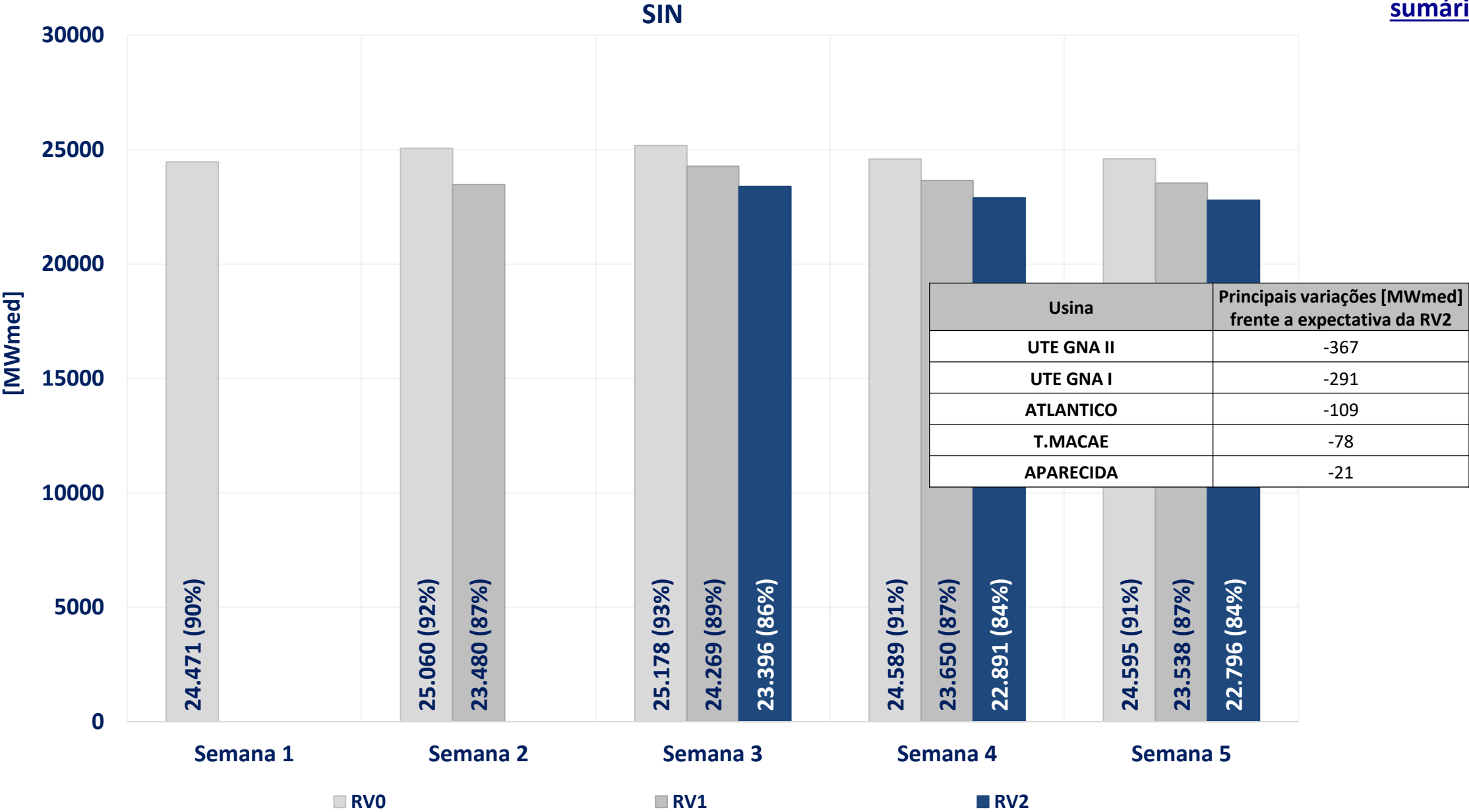
acompanhamento da geração eólica – rv2 de setembro





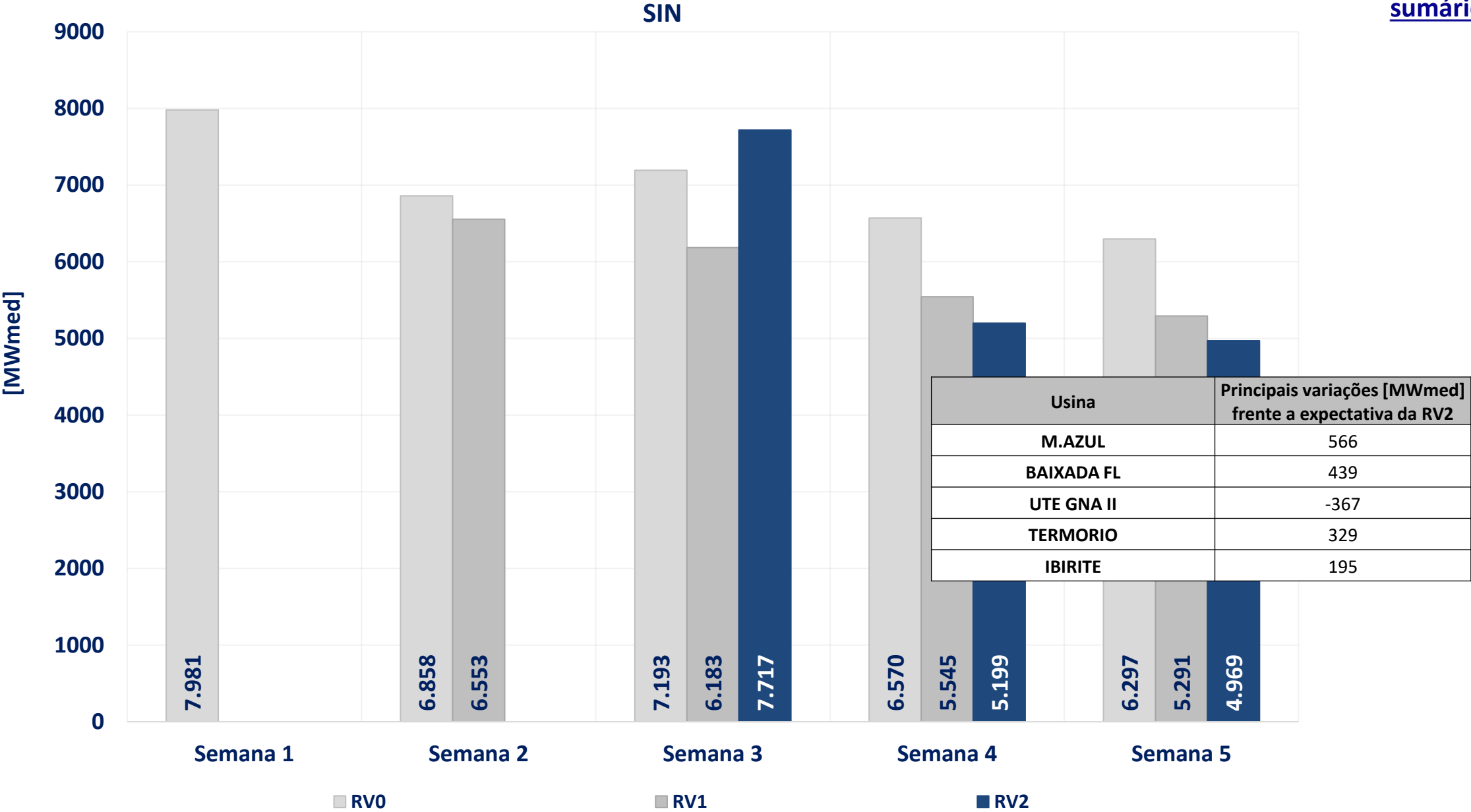
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

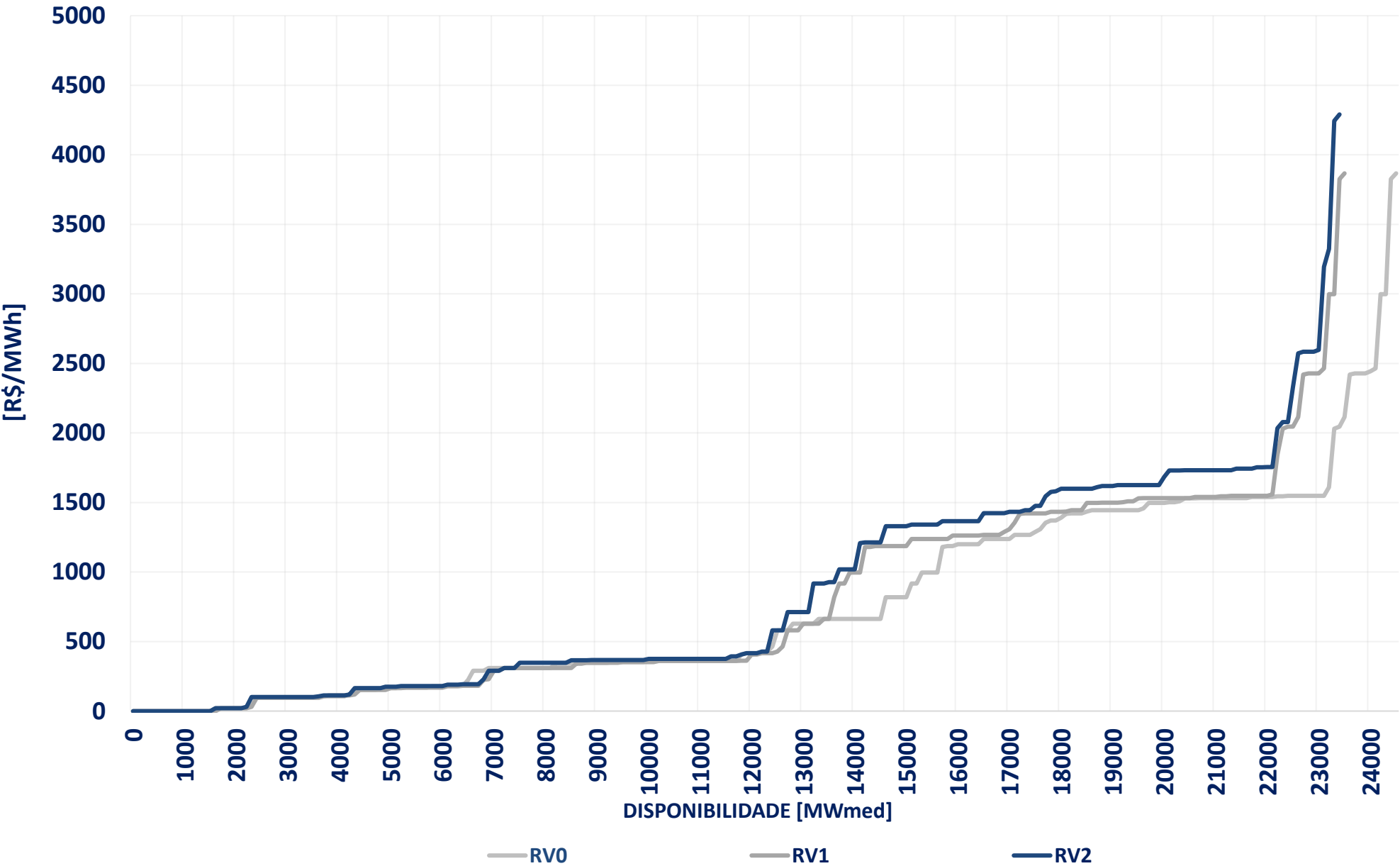


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

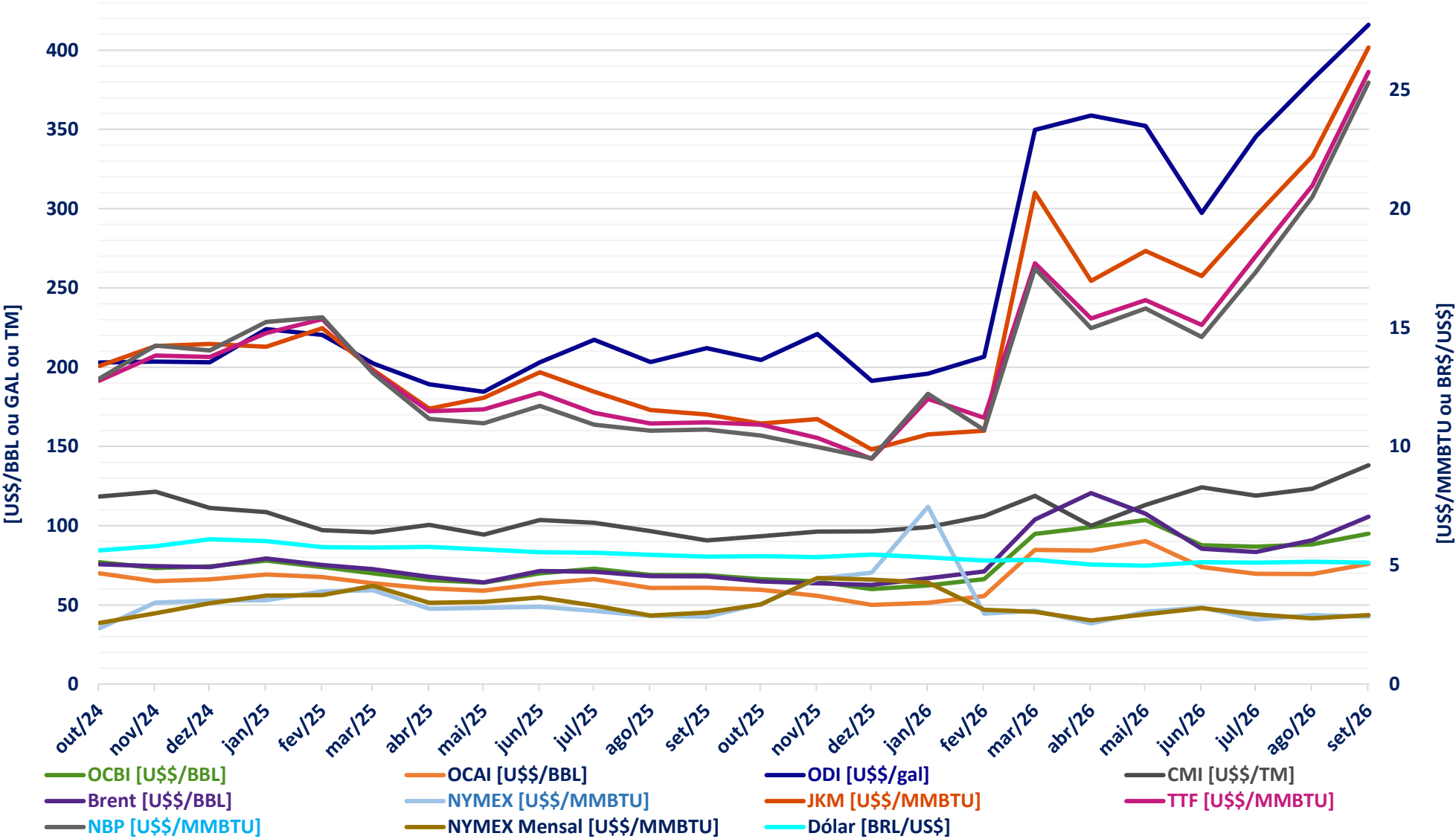


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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	1668,79	236 R\$/MWh (-14%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 de setembro

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	7,6%	9,0%	12,0%	16,2%	-2,5%	20,6%	22,8%	23,5%	4,8%	-0,8%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -5,3% (-2955 MWmed), indo de 151% a 143% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 22,7% (11514 MWmed), indo de 141% a 173% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,0% (-0,7 p.p), indo de 61,6% a 61,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de 6,1% (984 MWmed), indo de 16205 a 17189 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,2% (-179 MWmed), indo de 94469 a 94290 MWmed

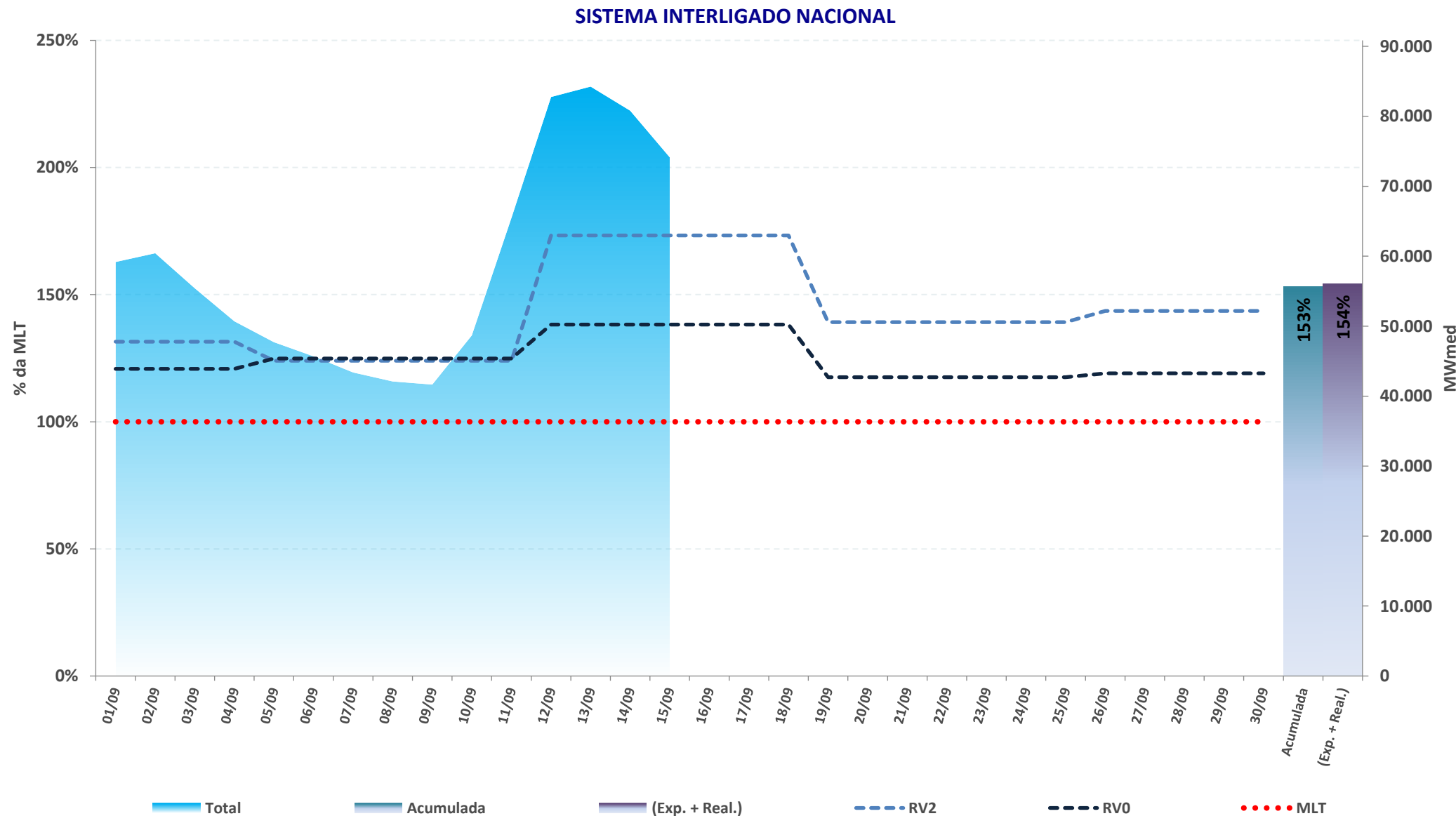
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -0,4% (-85 MWmed), indo de 23480 a 23396 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 17,8% (1164 MWmed), indo de 6553 a 7717 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 9,6% (77,31 R\$/MWh), indo de R\$ 808,34/MWh a R\$ 885,65/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 9,3% (75,42 R\$/MWh), indo de R\$ 810,23/MWh a R\$ 885,65/MWh

acompanhamento da operação

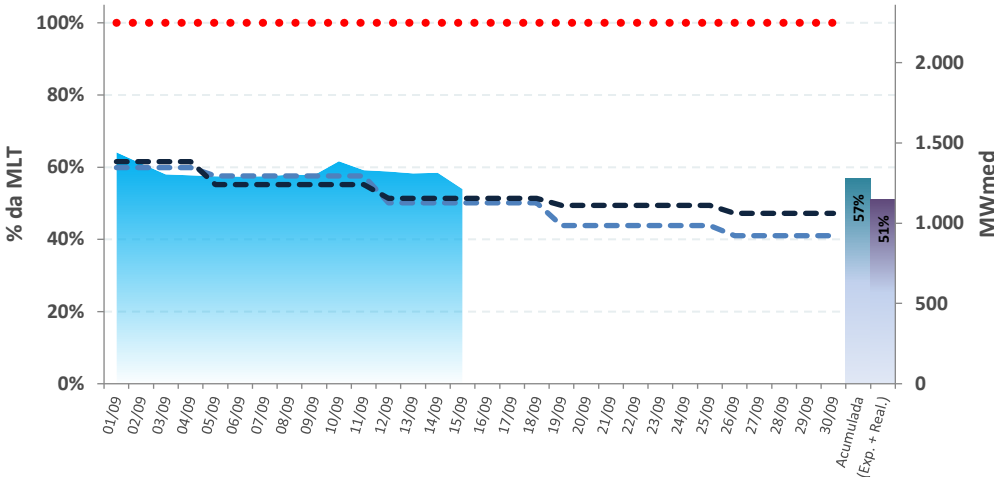


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

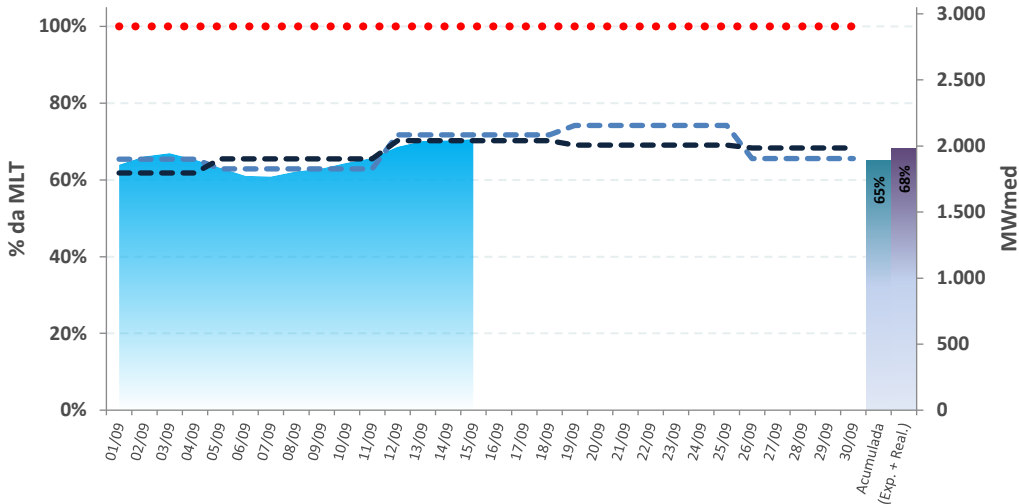
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

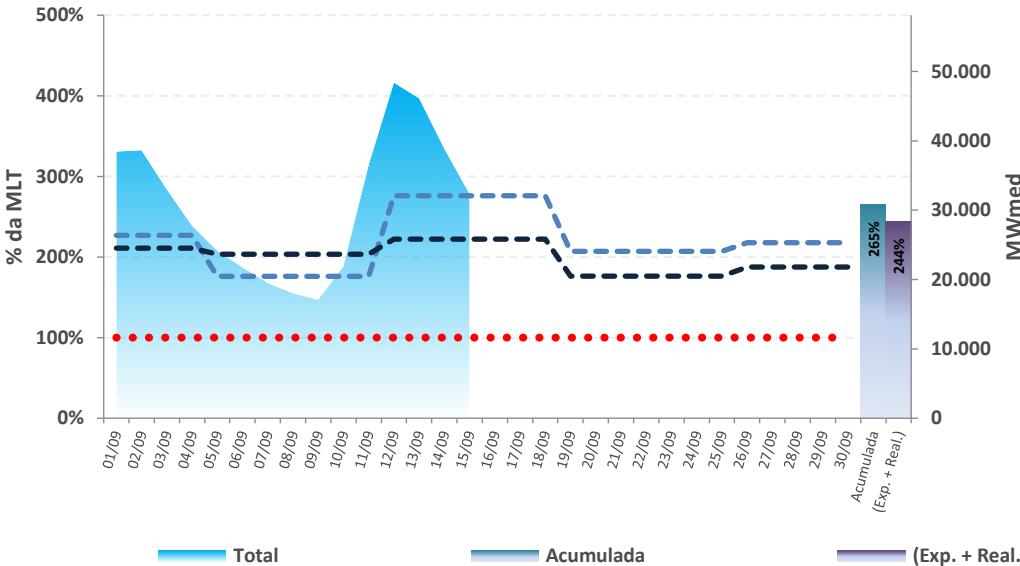
REGIÃO NORTE



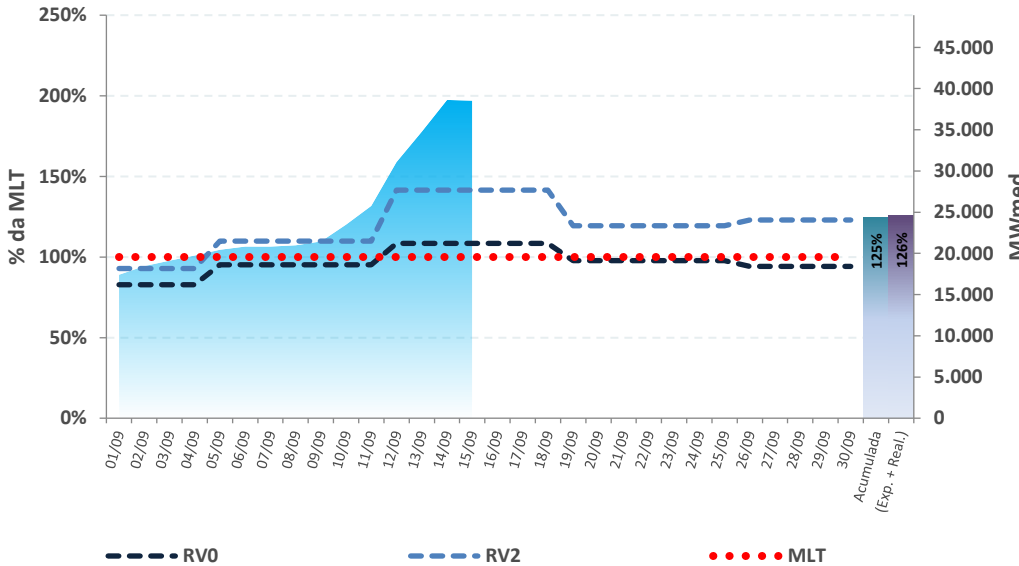
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



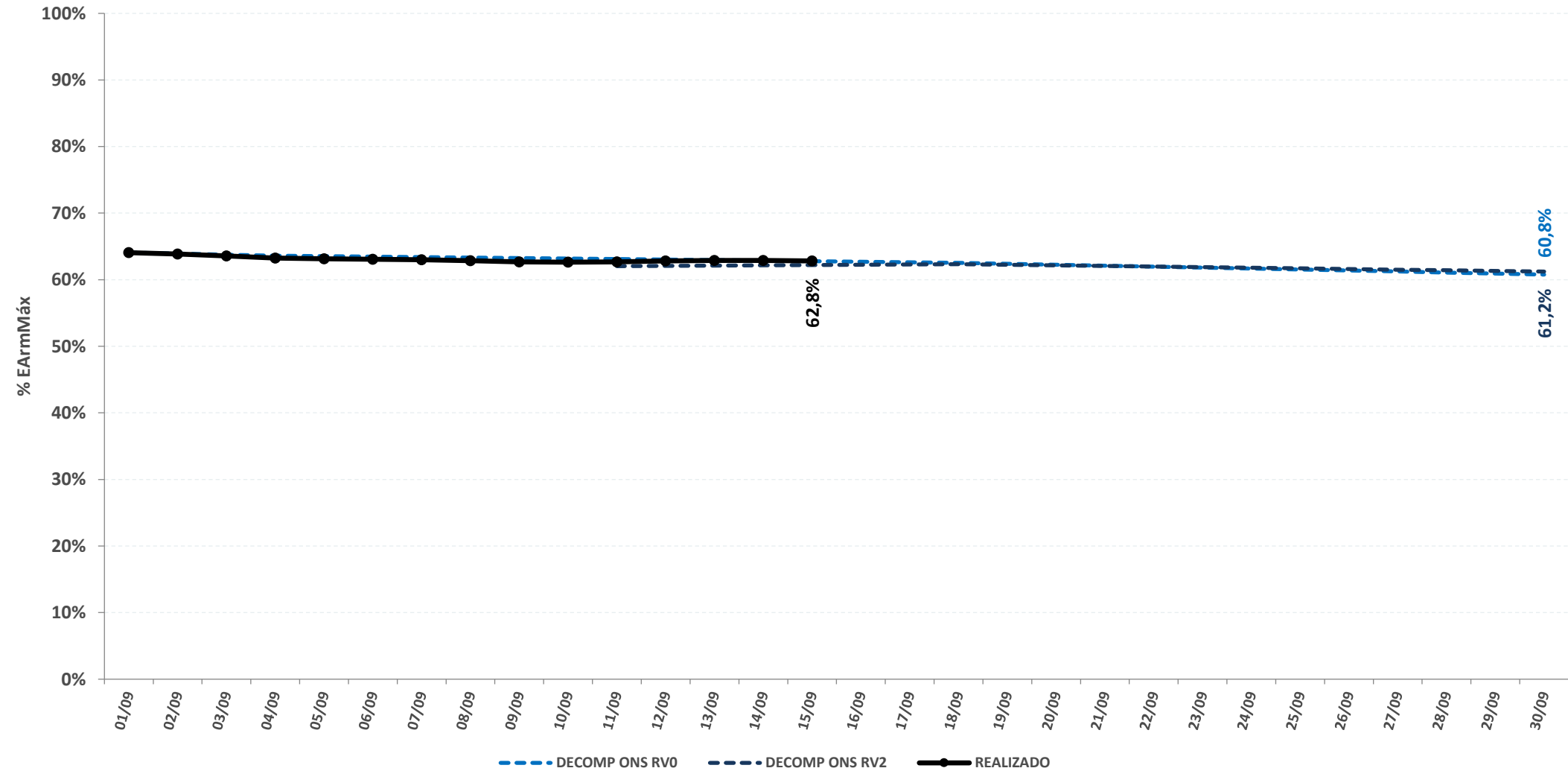
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV2 MLT

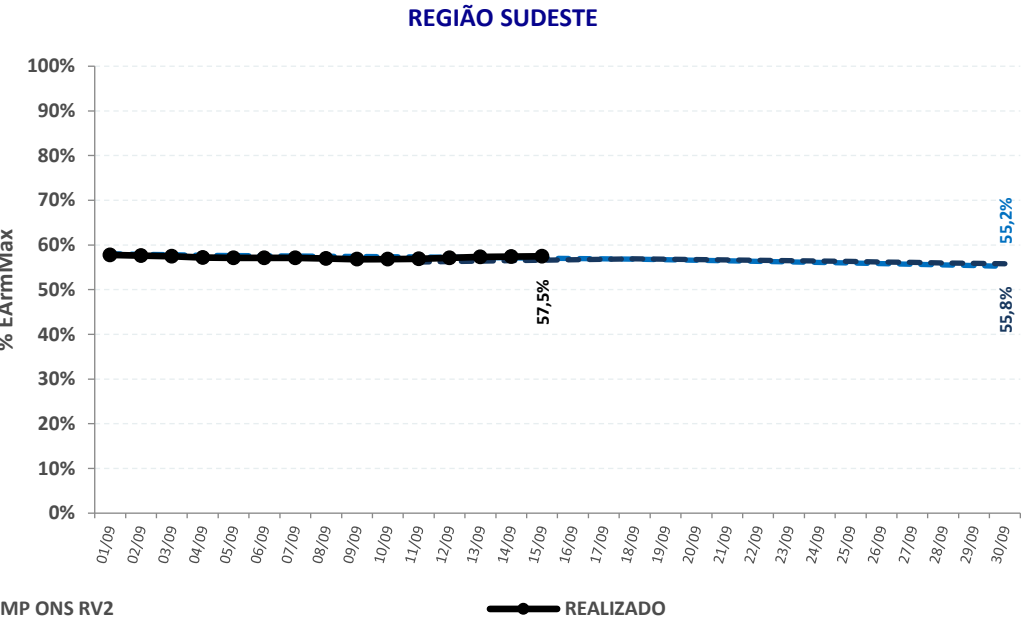
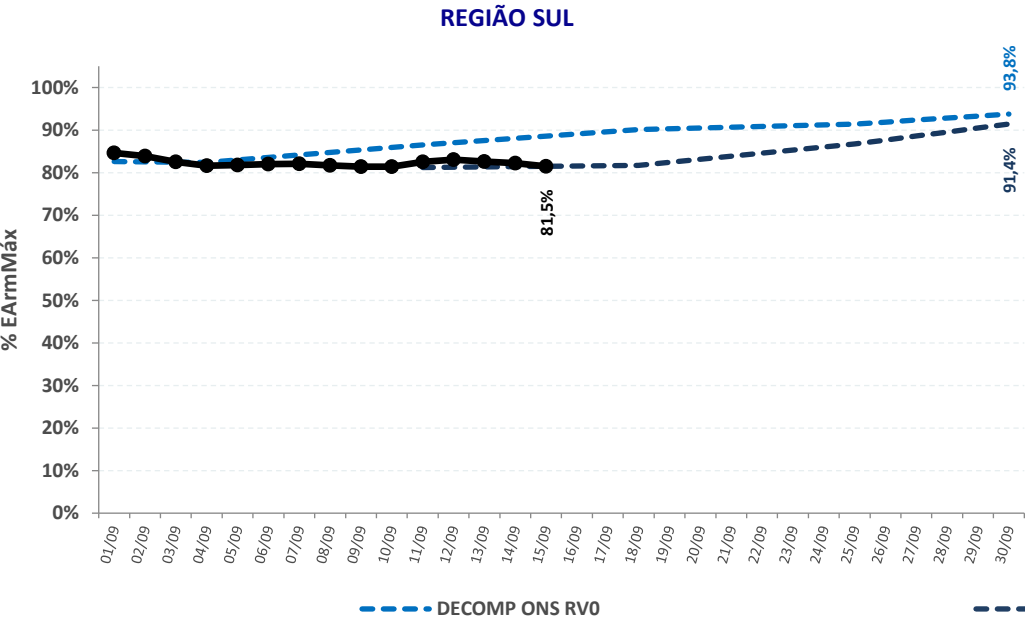
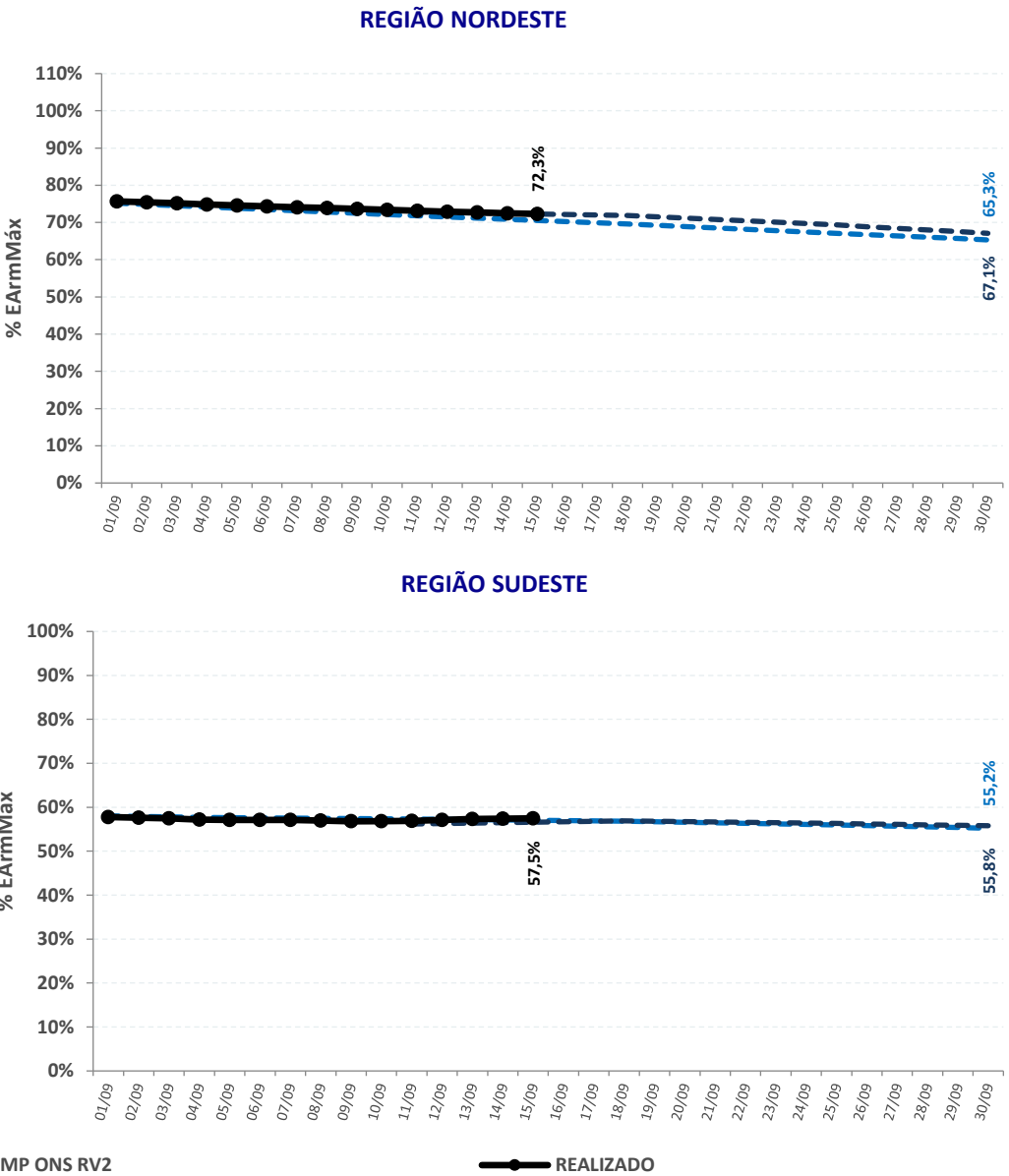
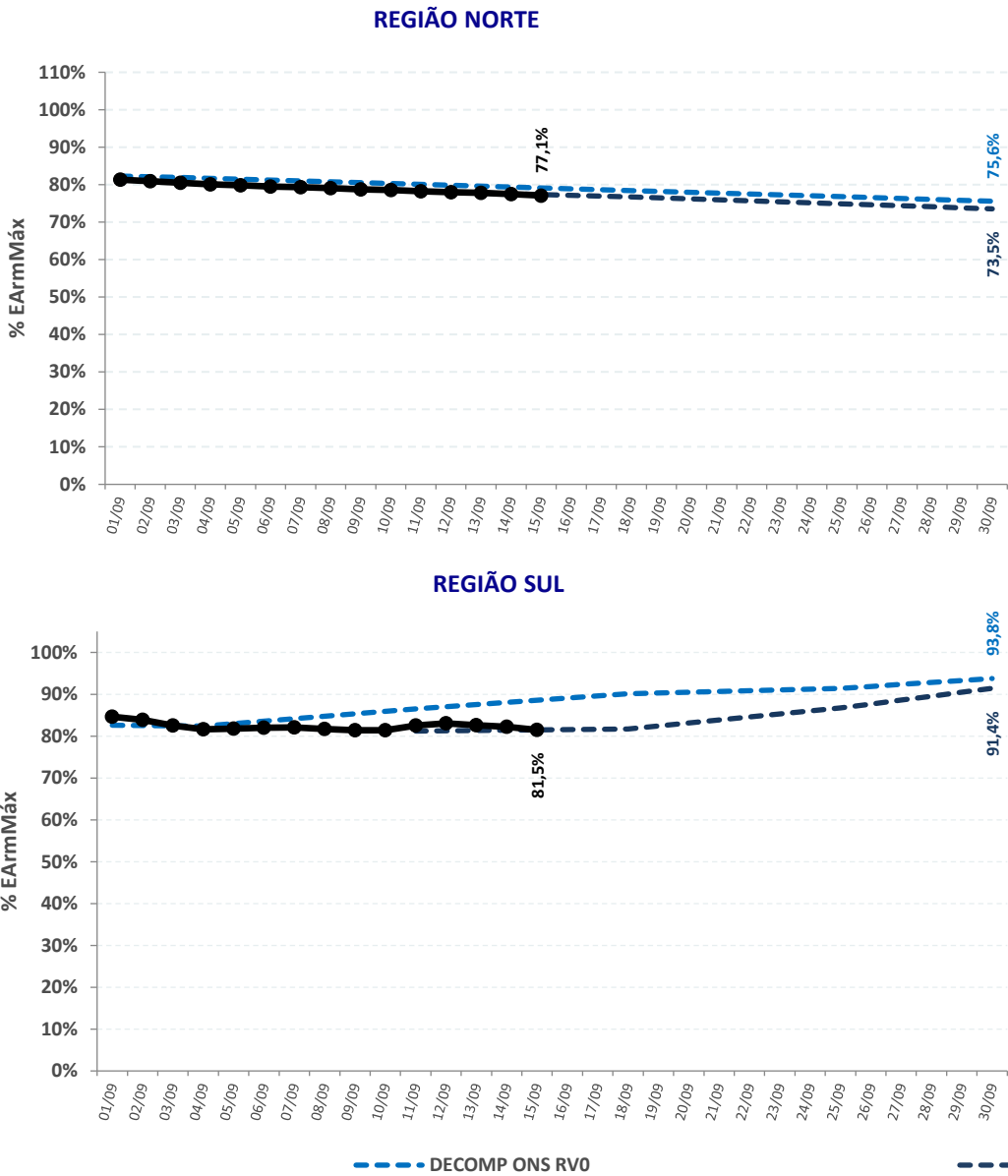
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

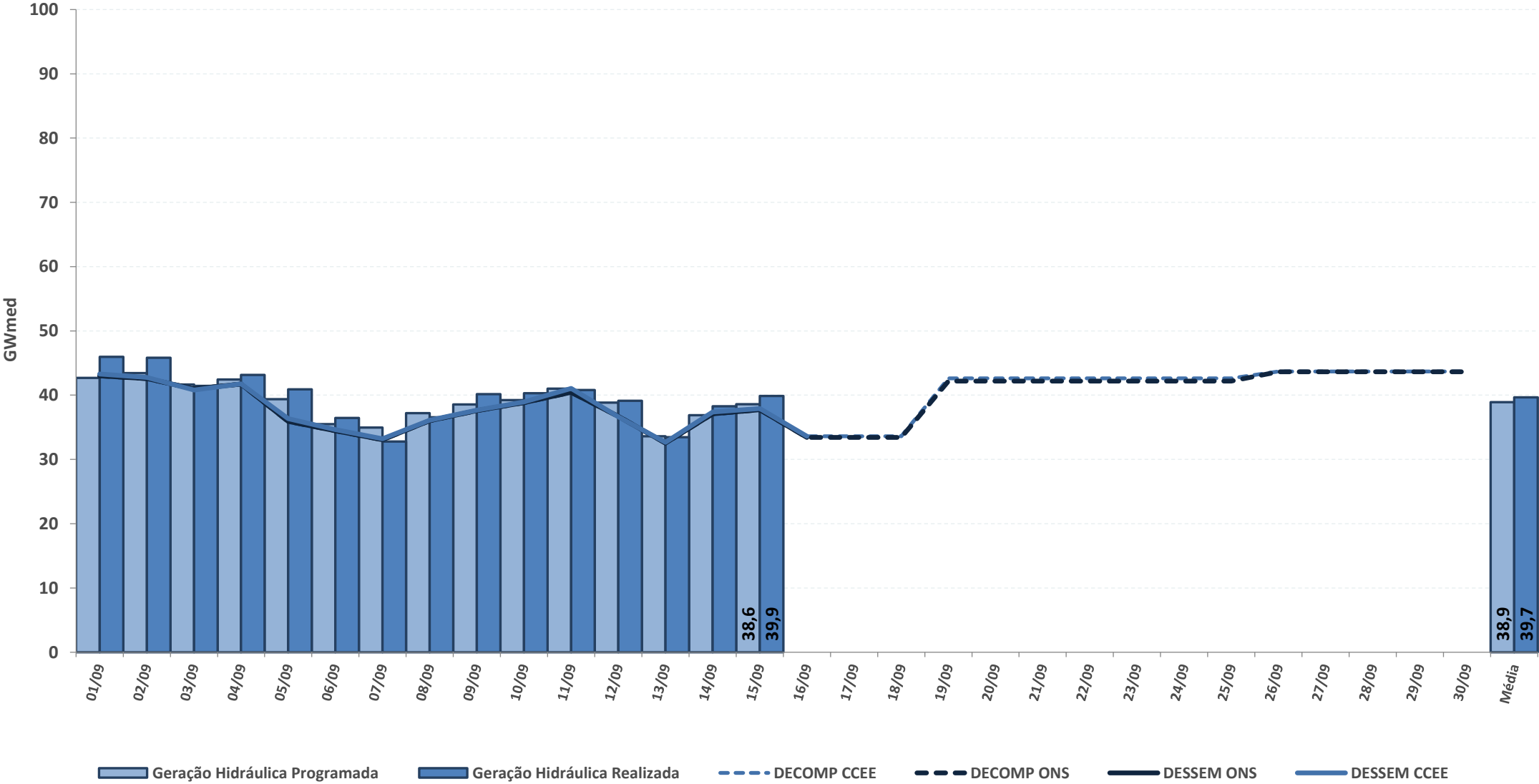
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada

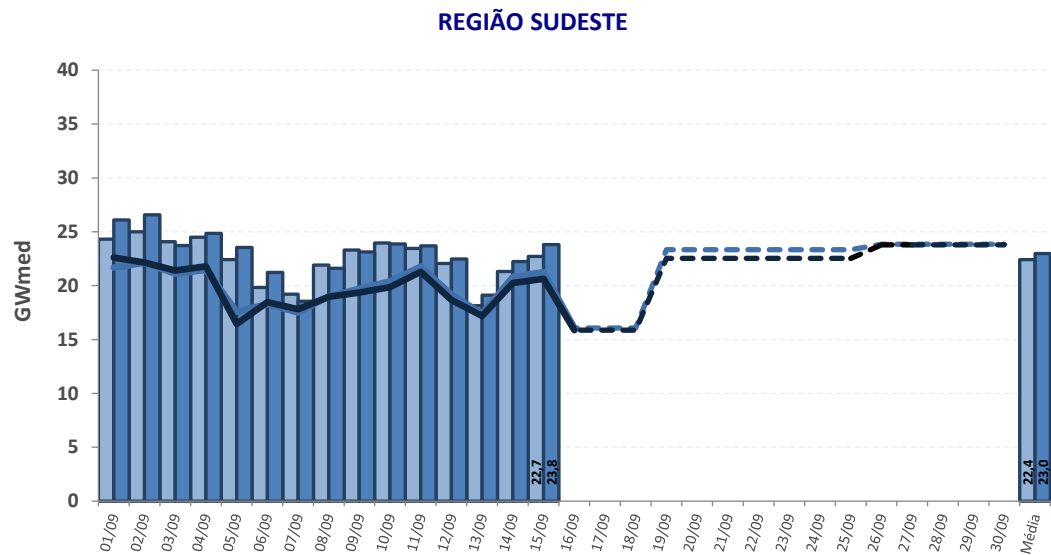
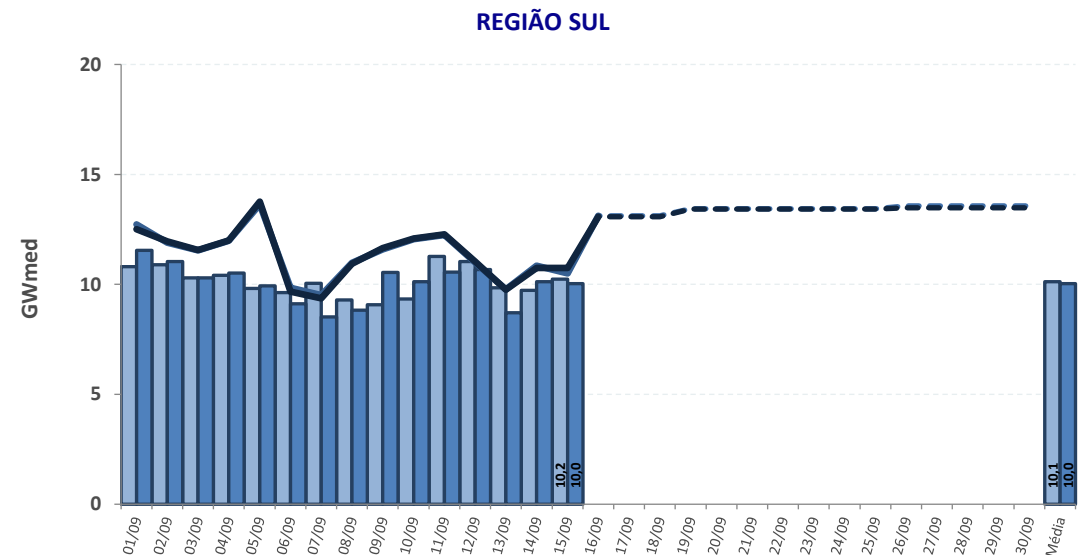
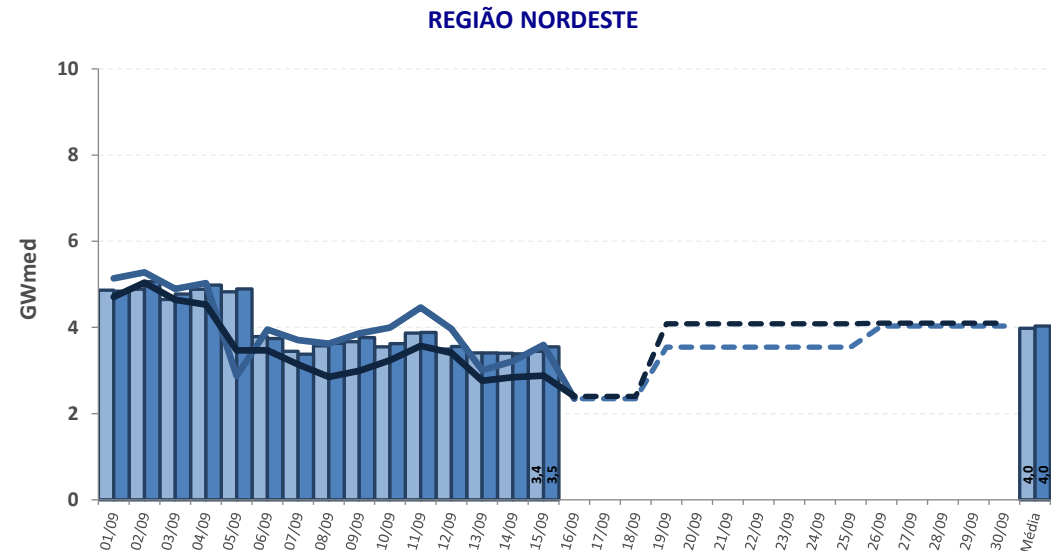
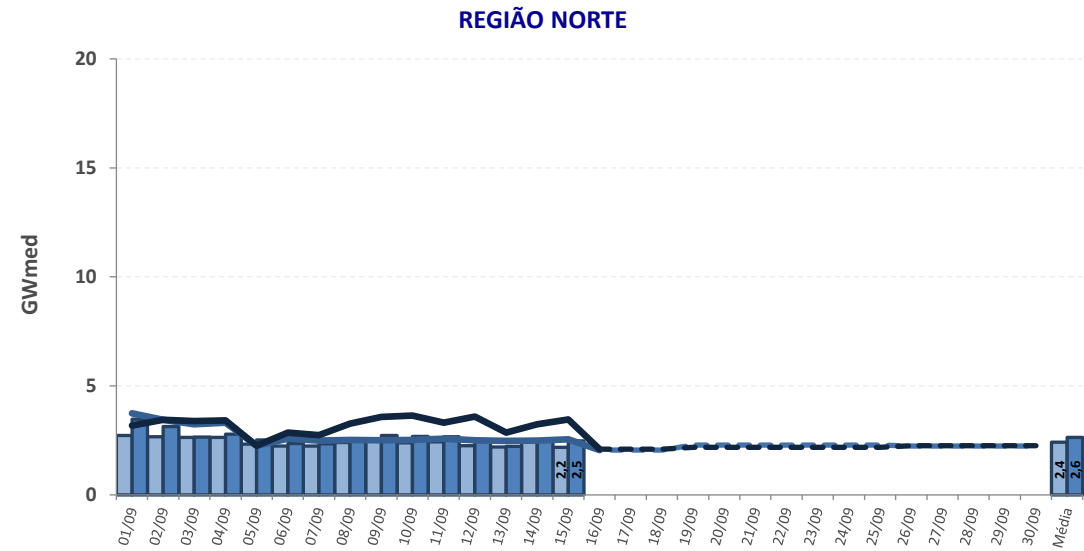


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

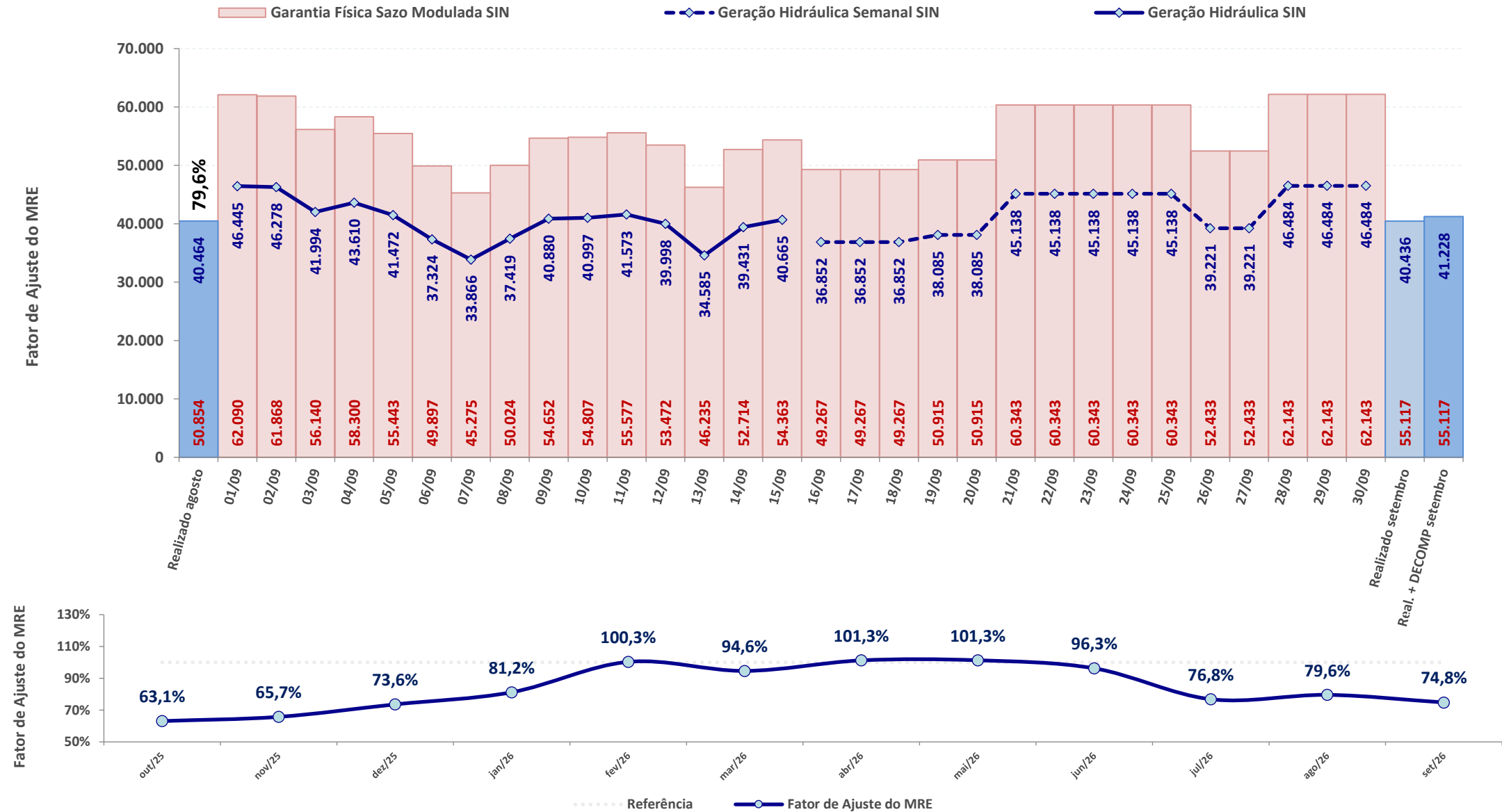


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

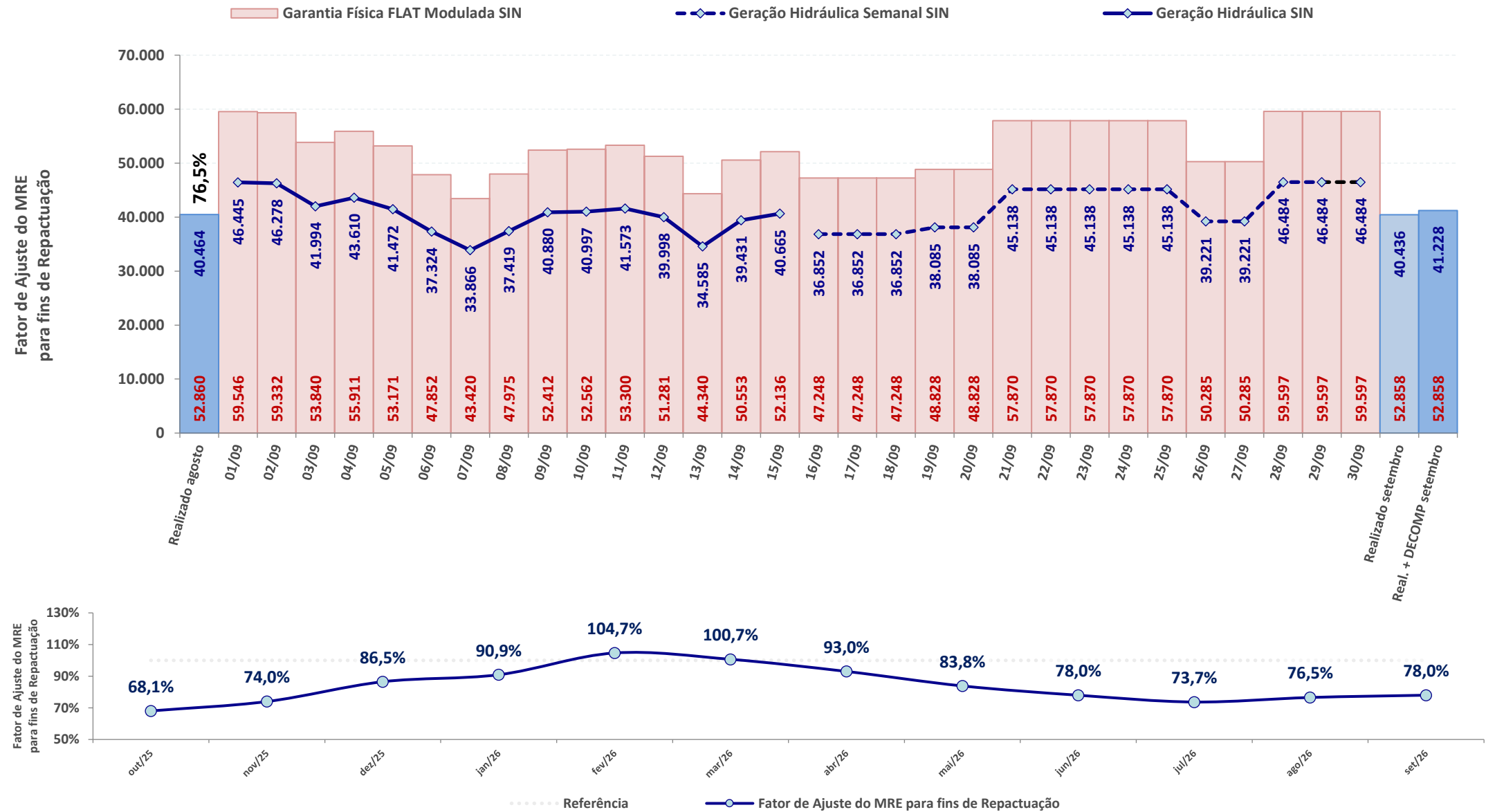
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

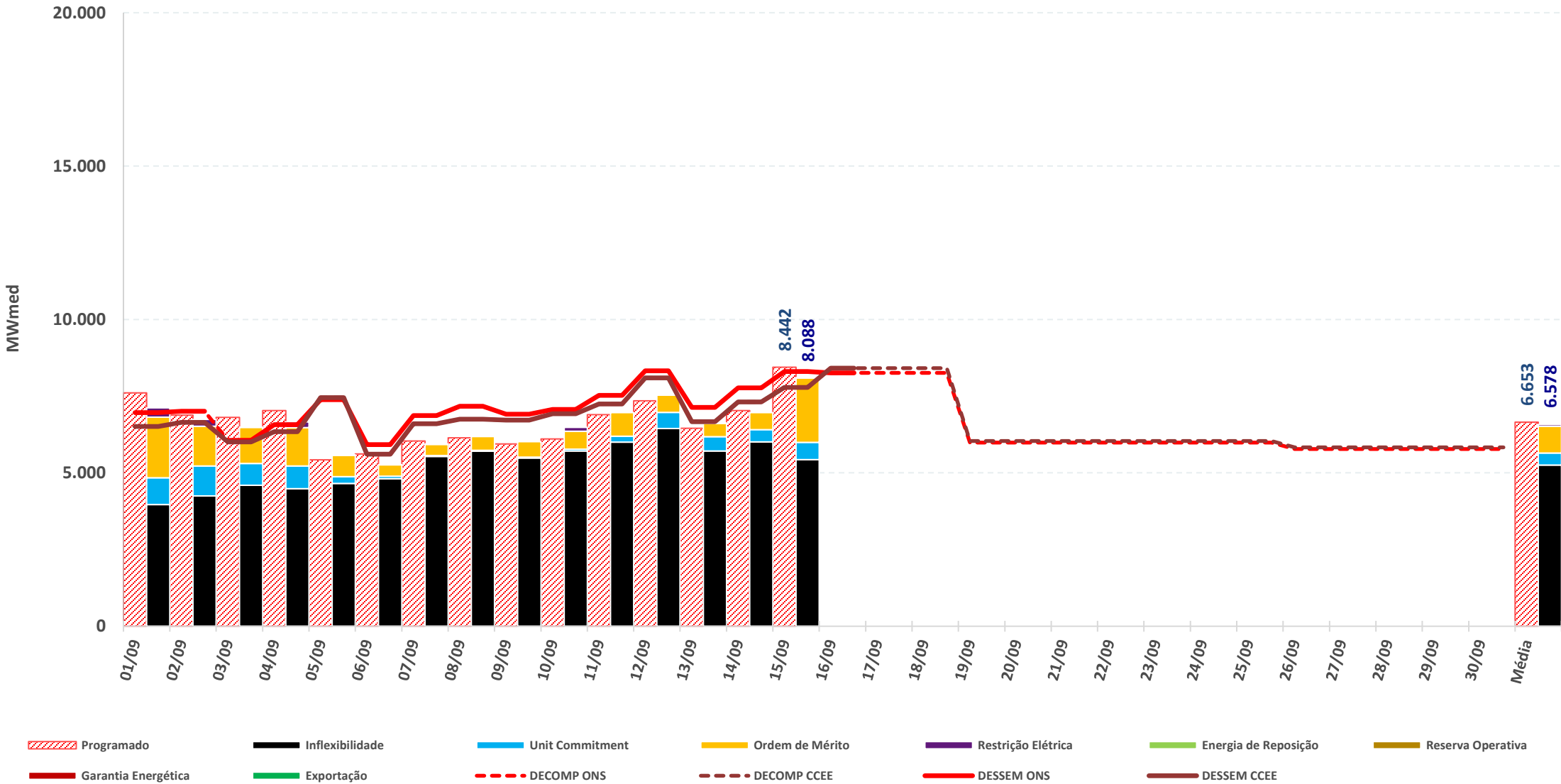
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

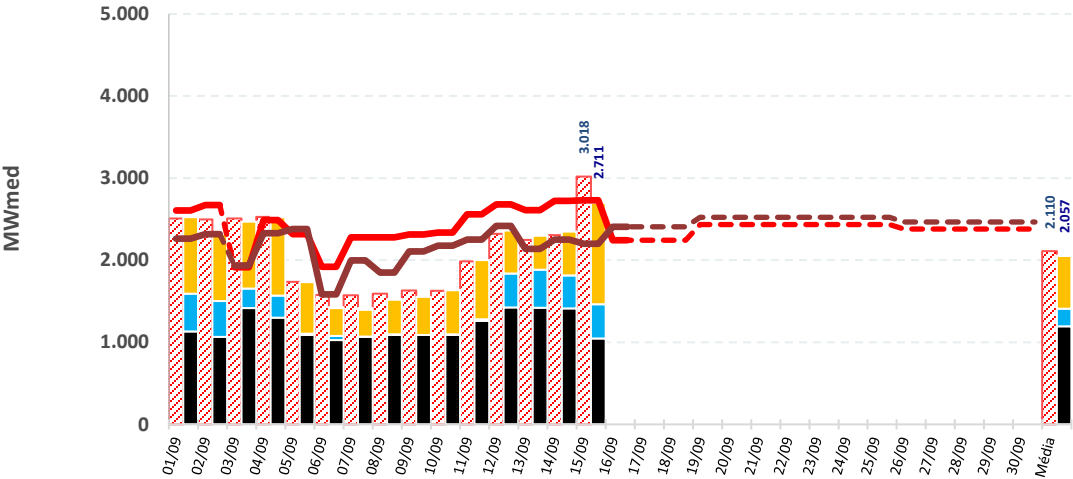


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

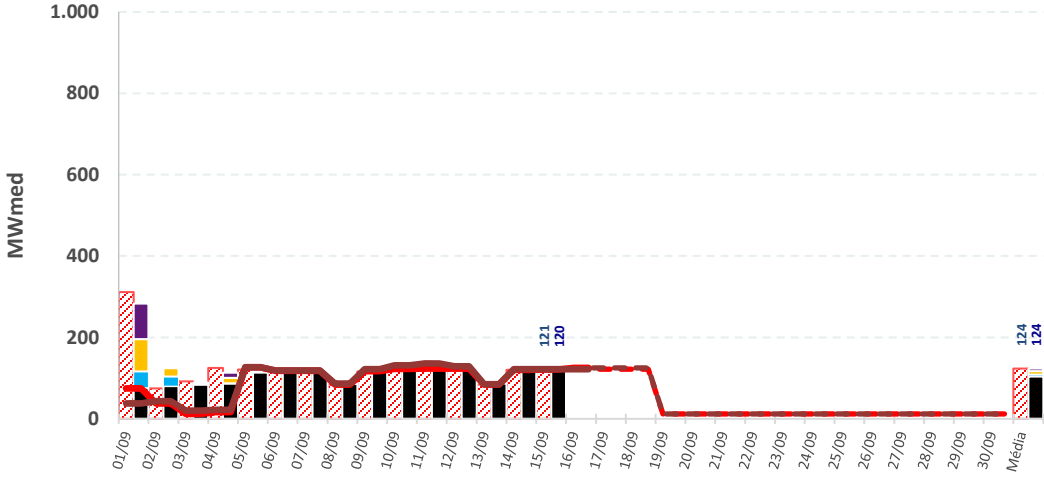
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

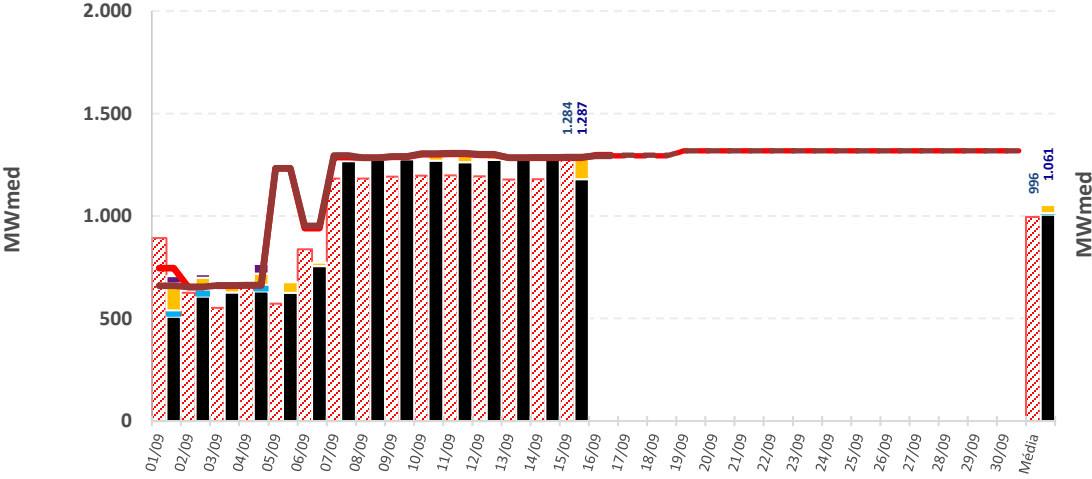
REGIÃO NORTE



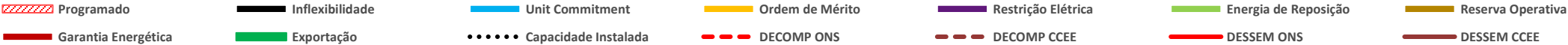
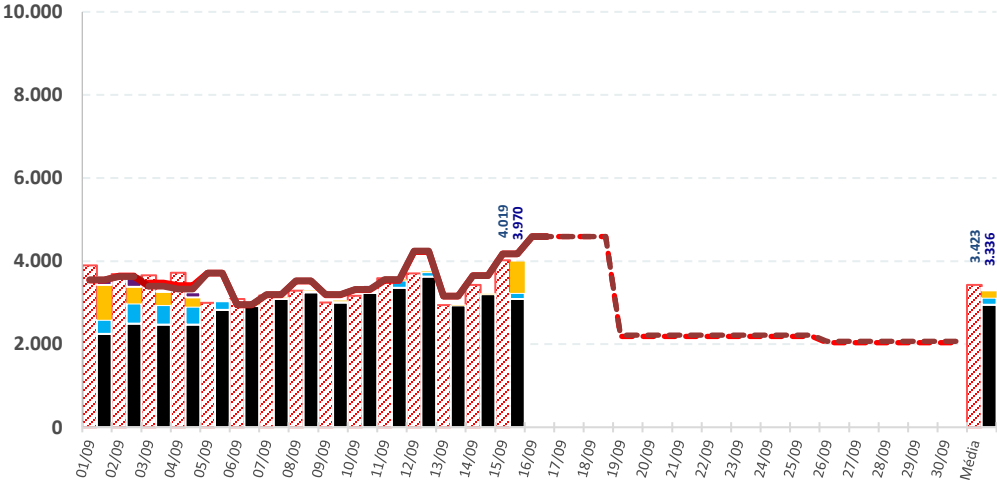
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

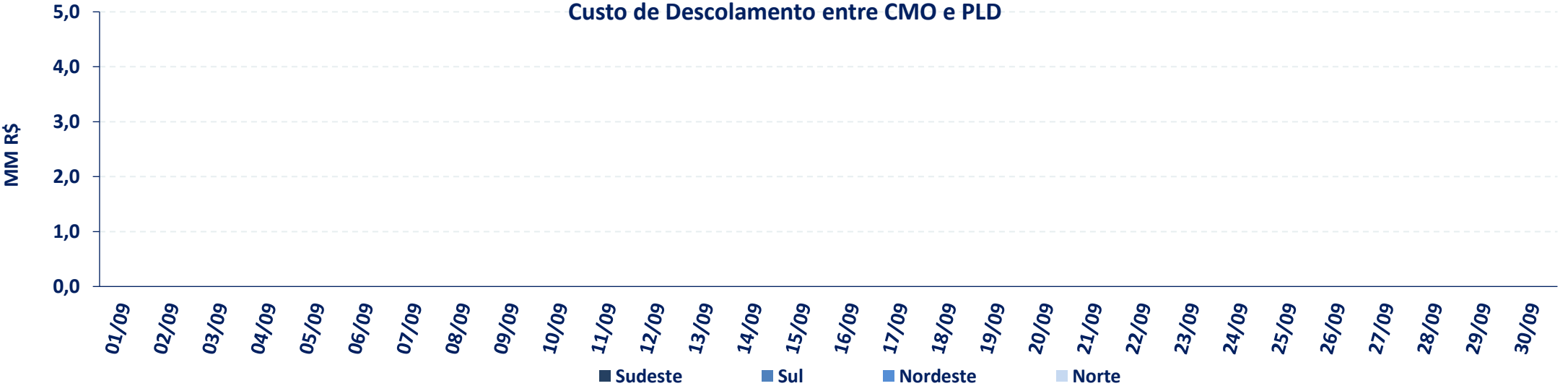
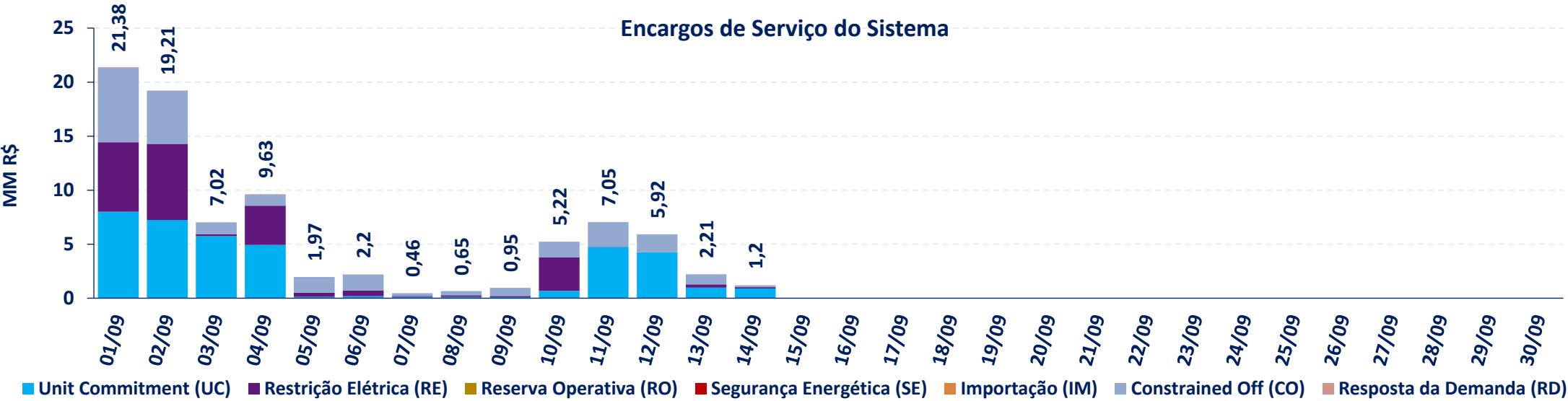


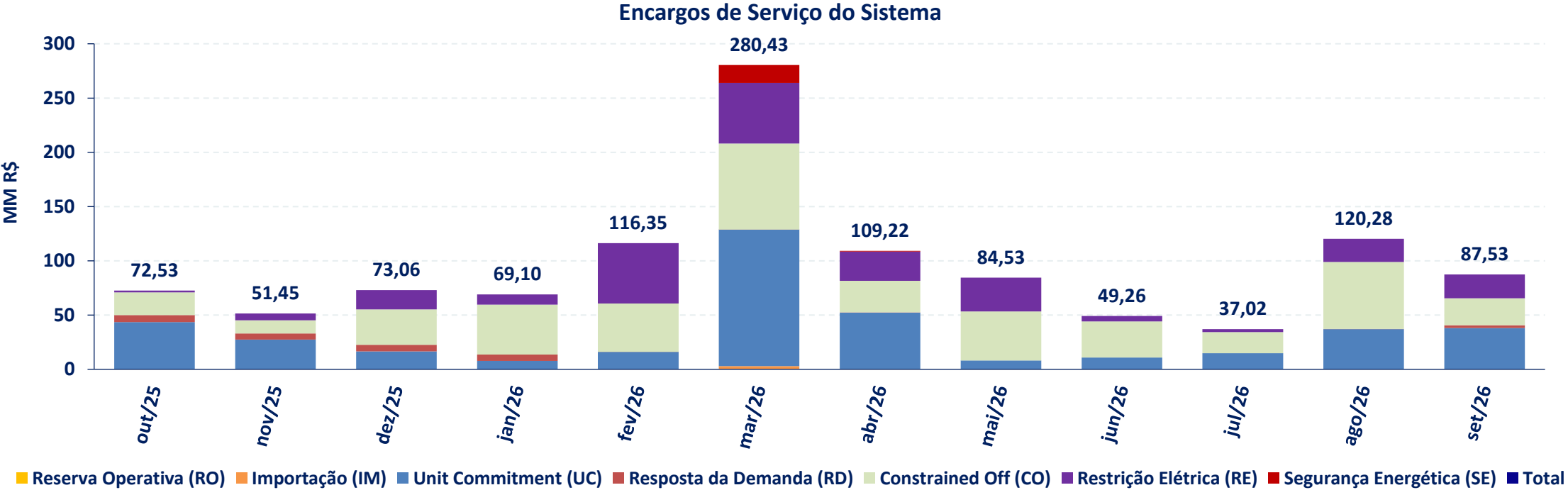
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

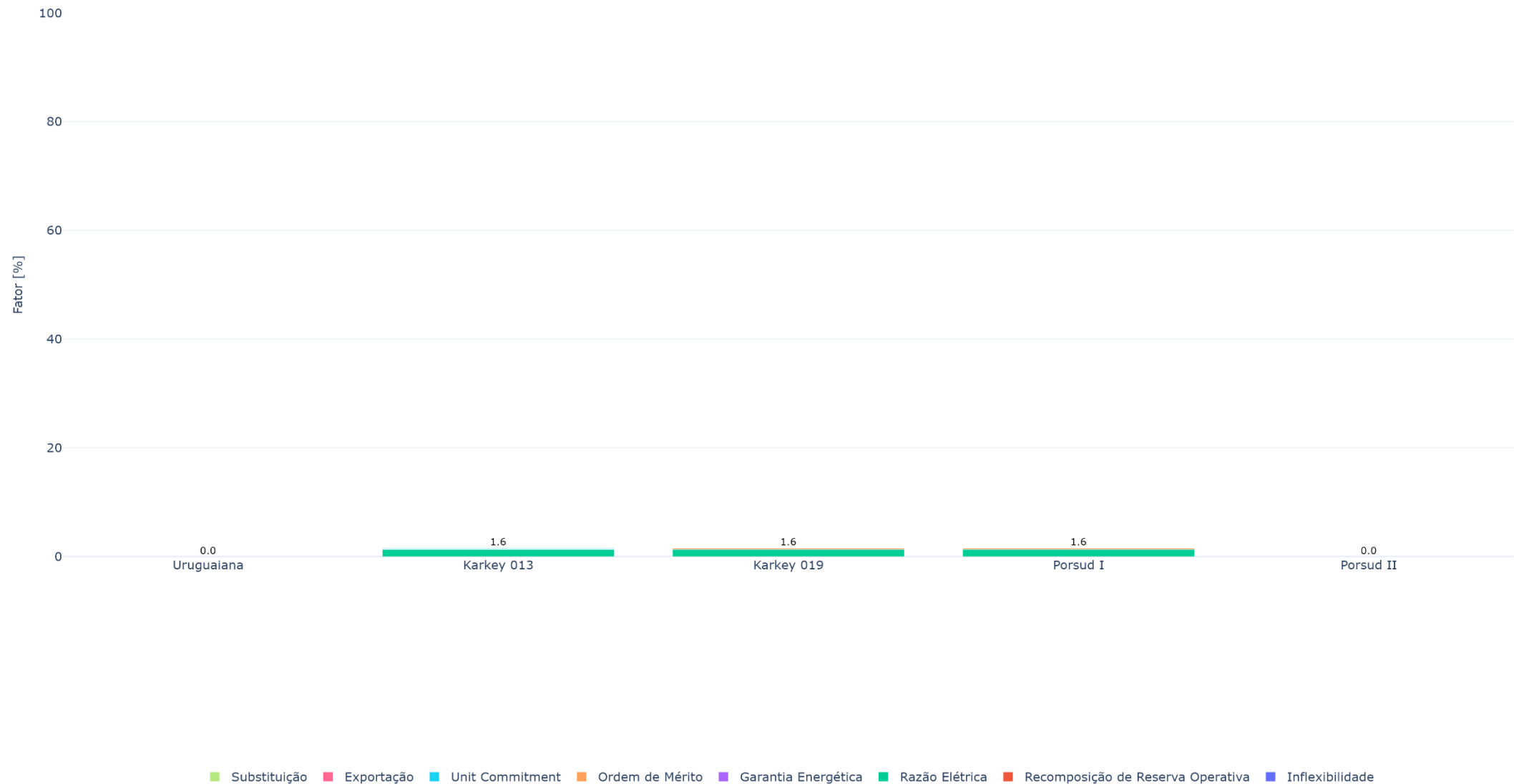
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

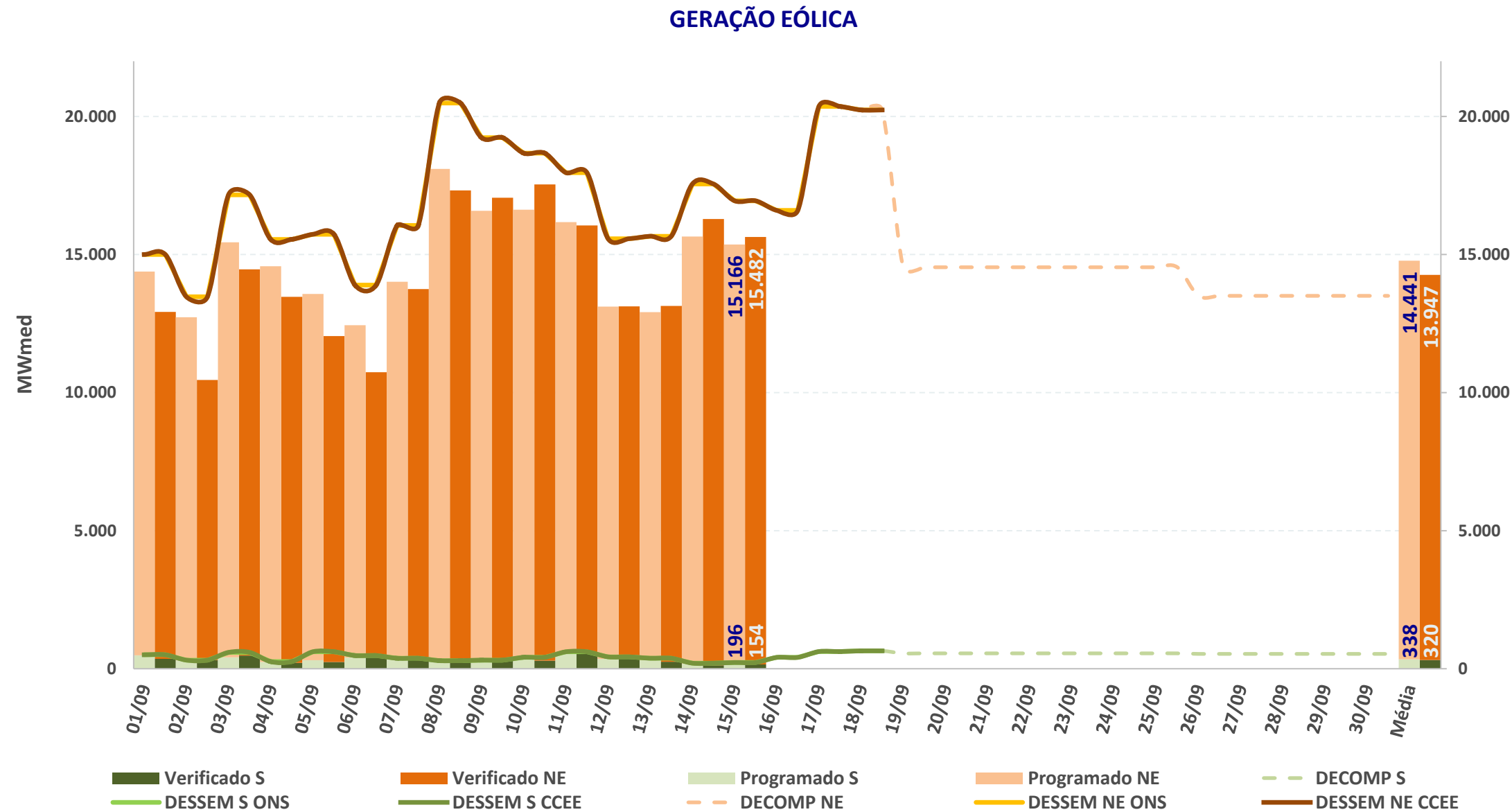


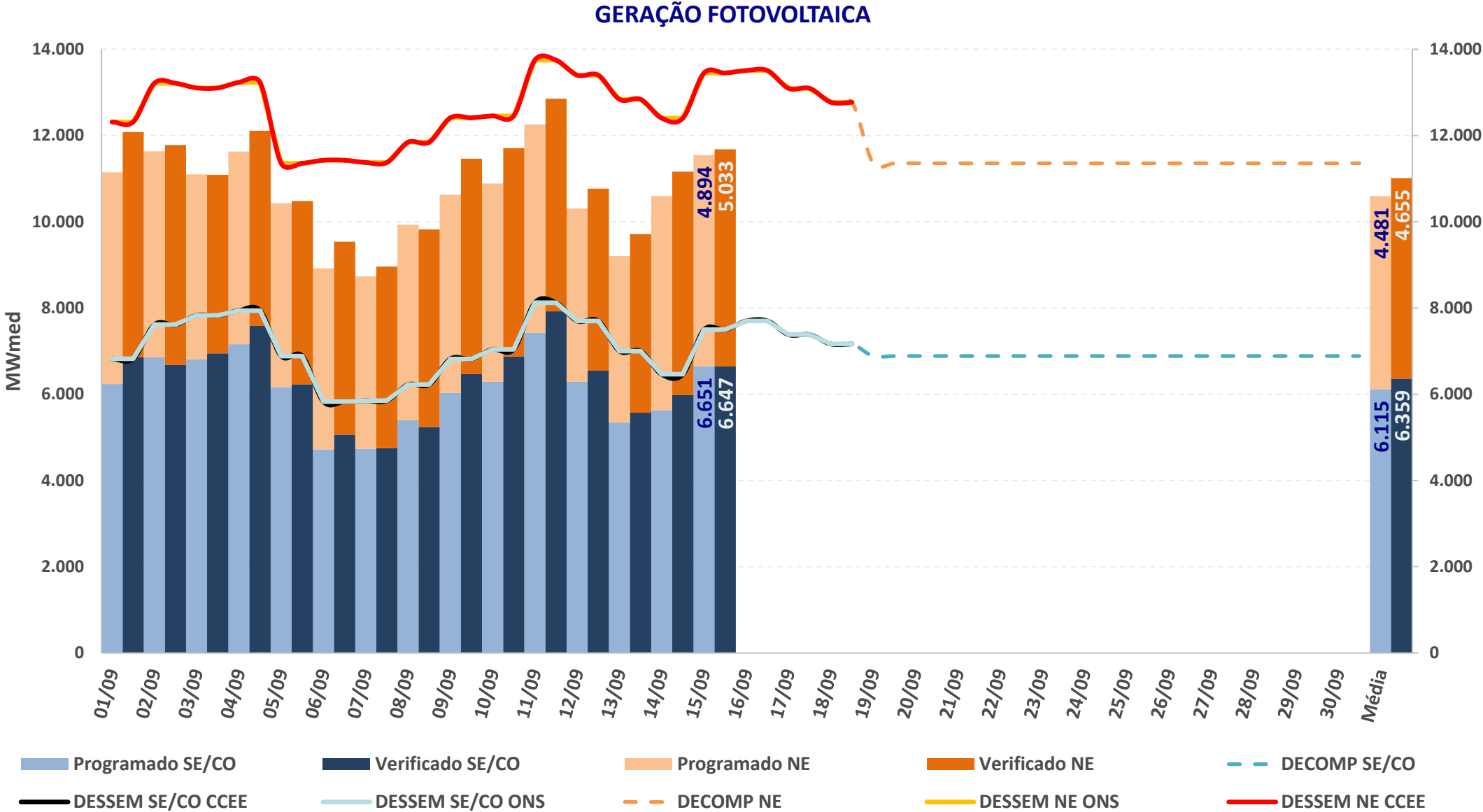


ESS MENSAL	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 21,28	R\$ 22,13
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	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\$ 36,95	R\$ 38,10
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\$ 0,31	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\$ 61,74	R\$ 24,74
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\$ 120,28	R\$ 87,53
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\$ 8,29	R\$ 0,00

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

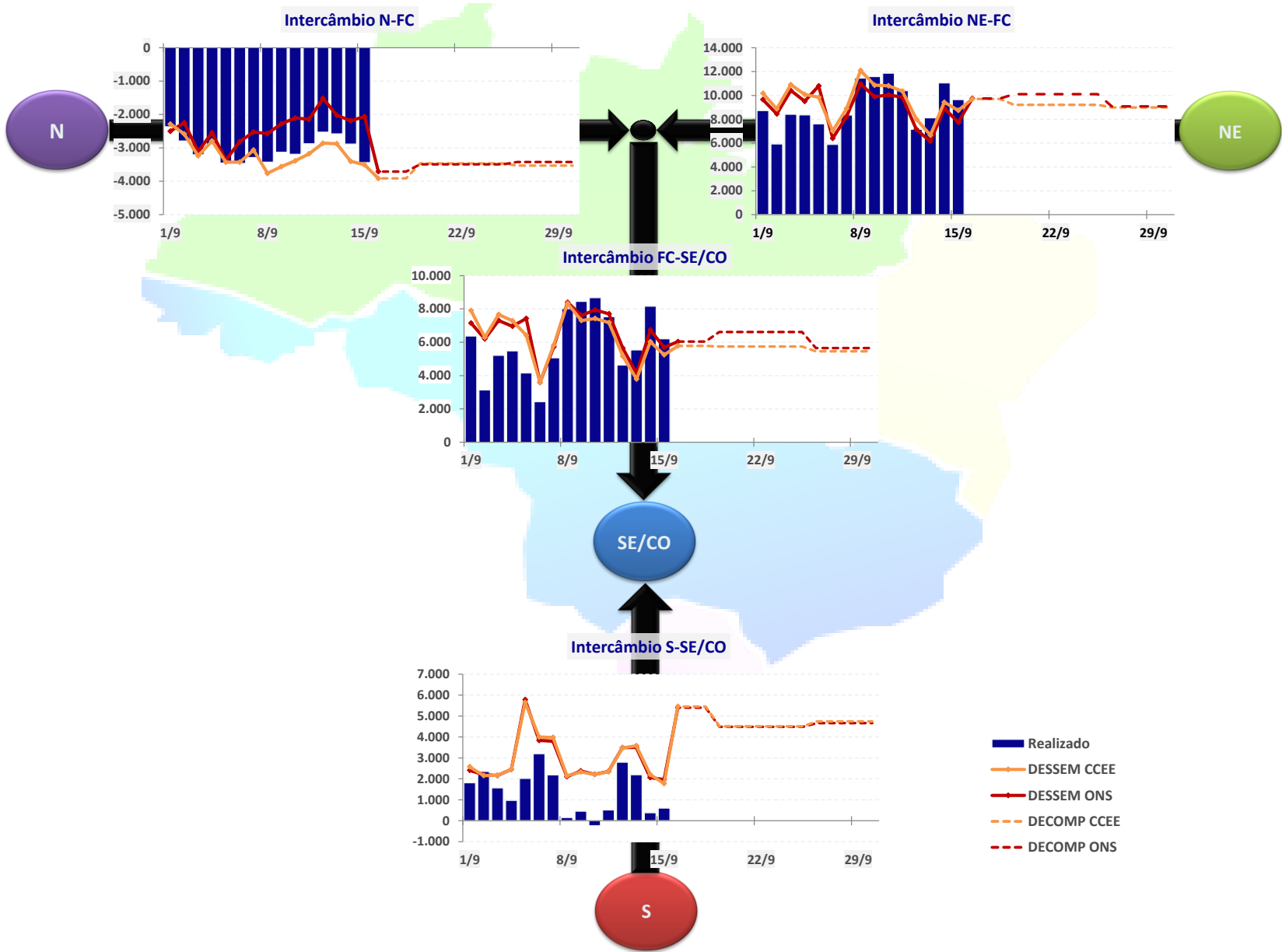


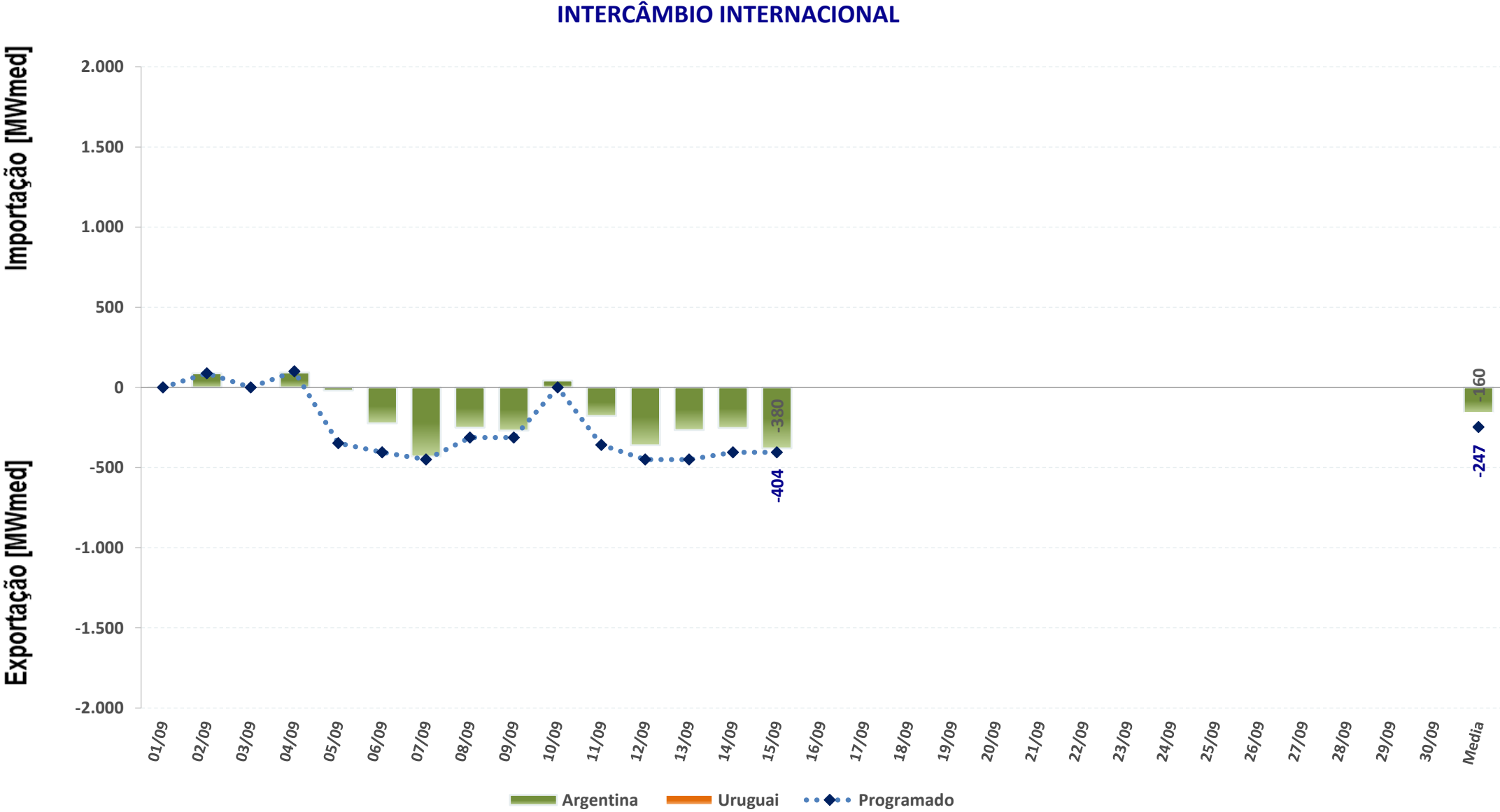




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

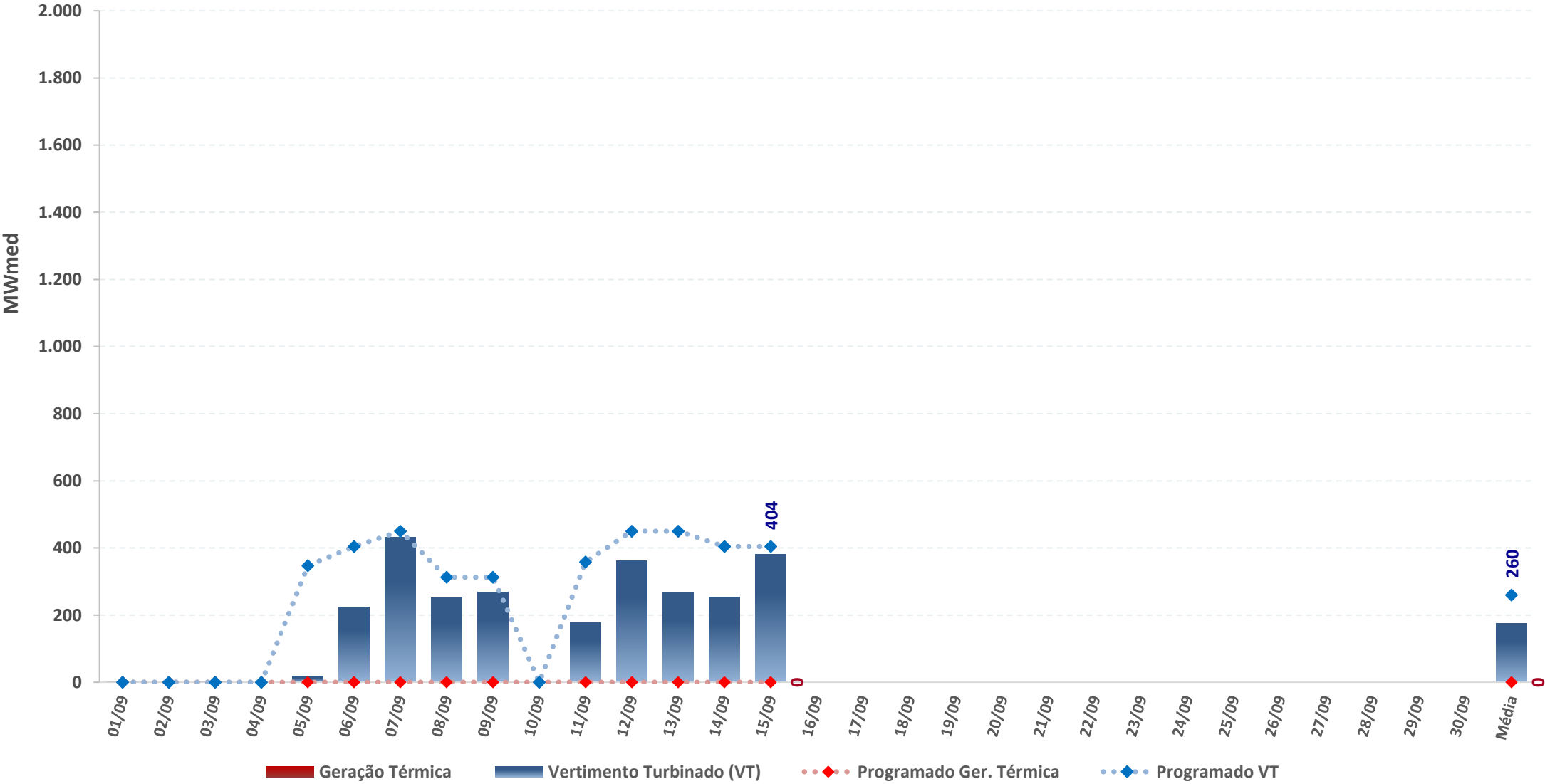


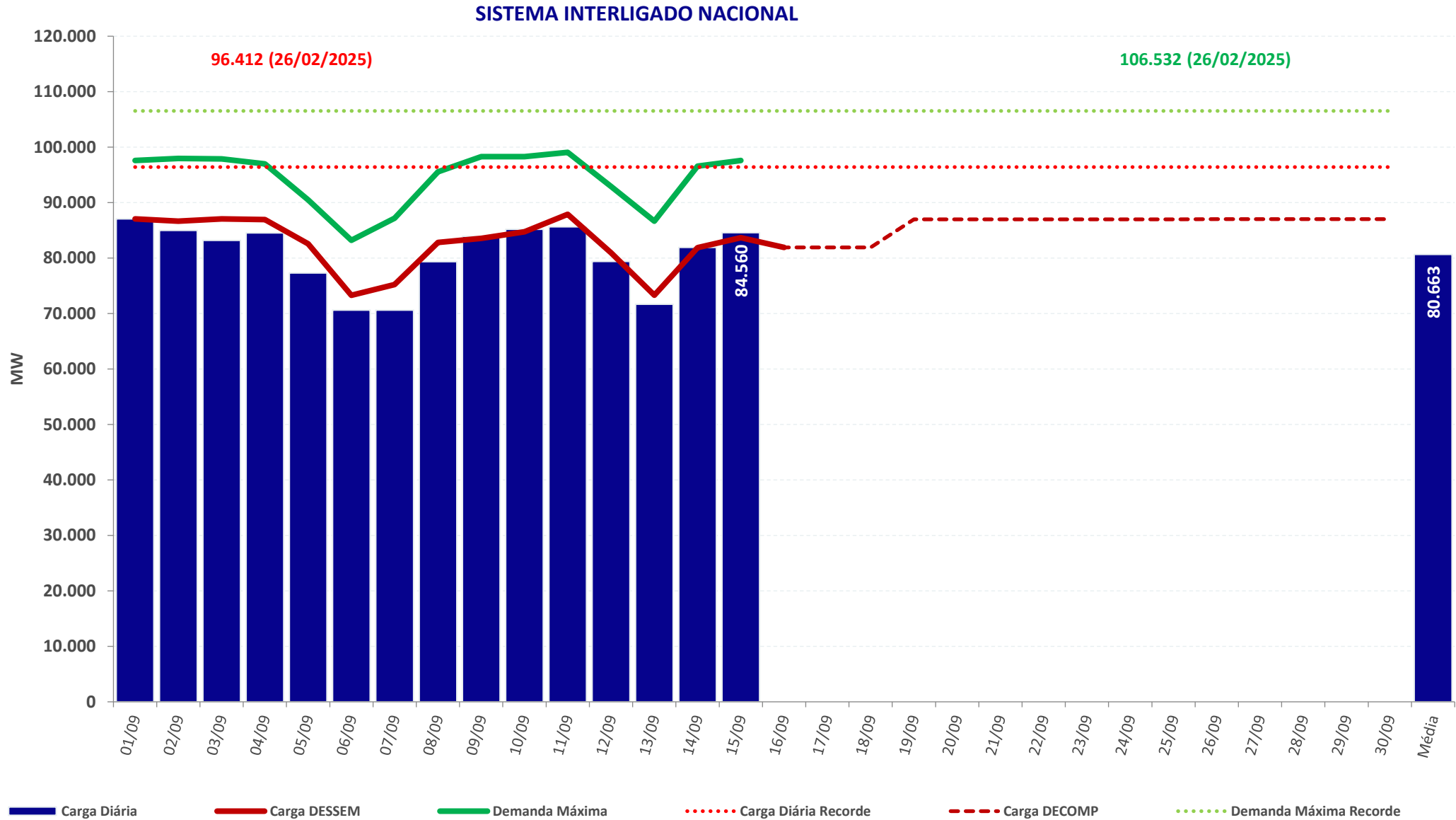


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

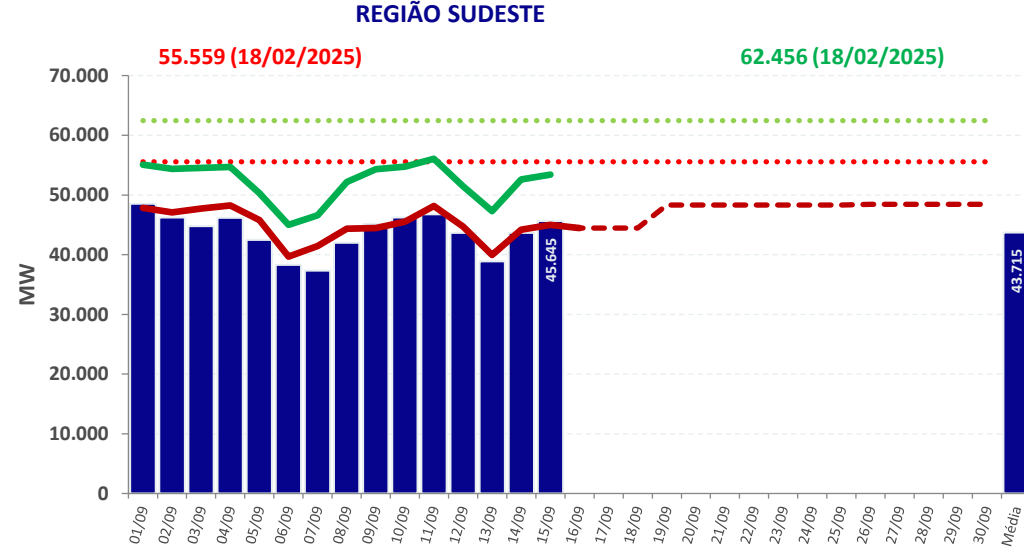
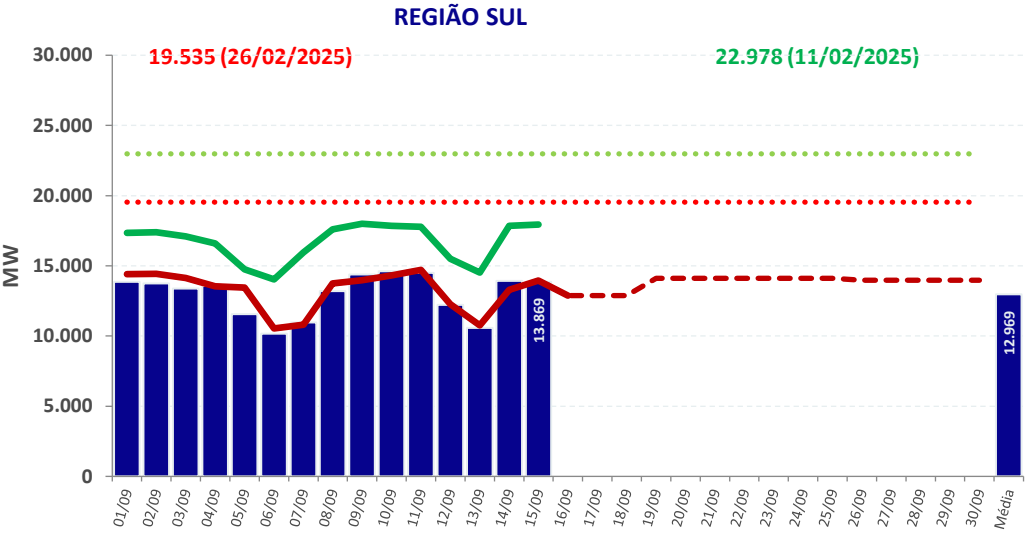
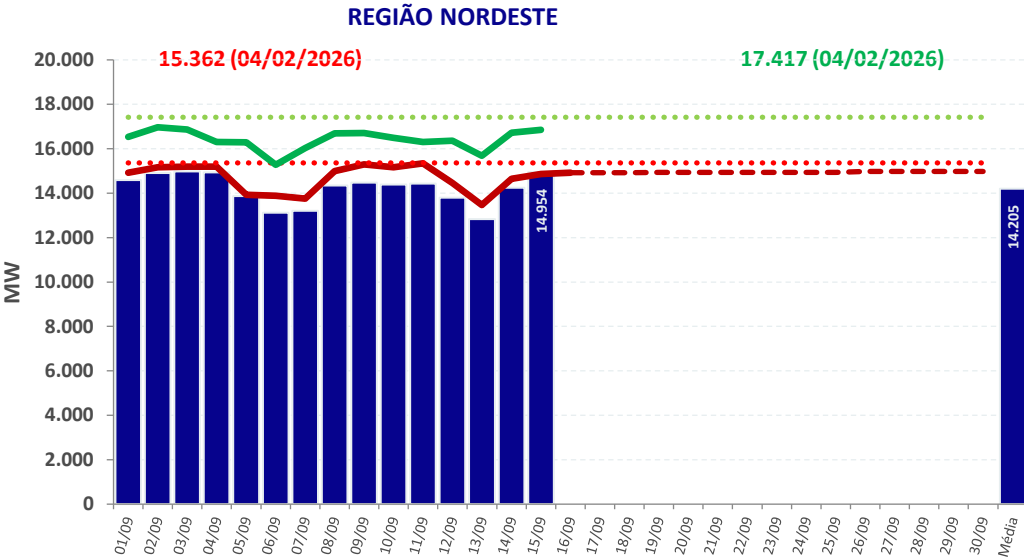
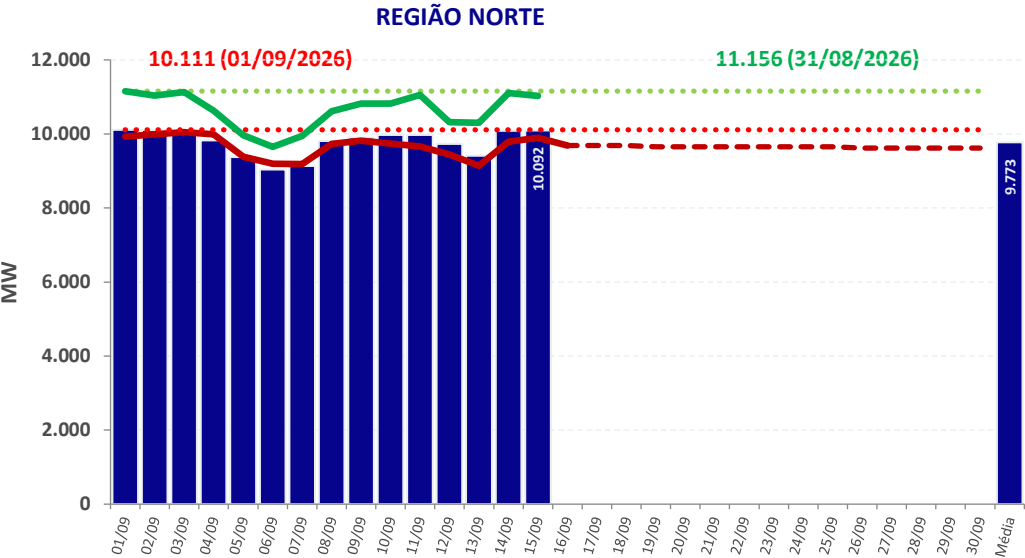
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



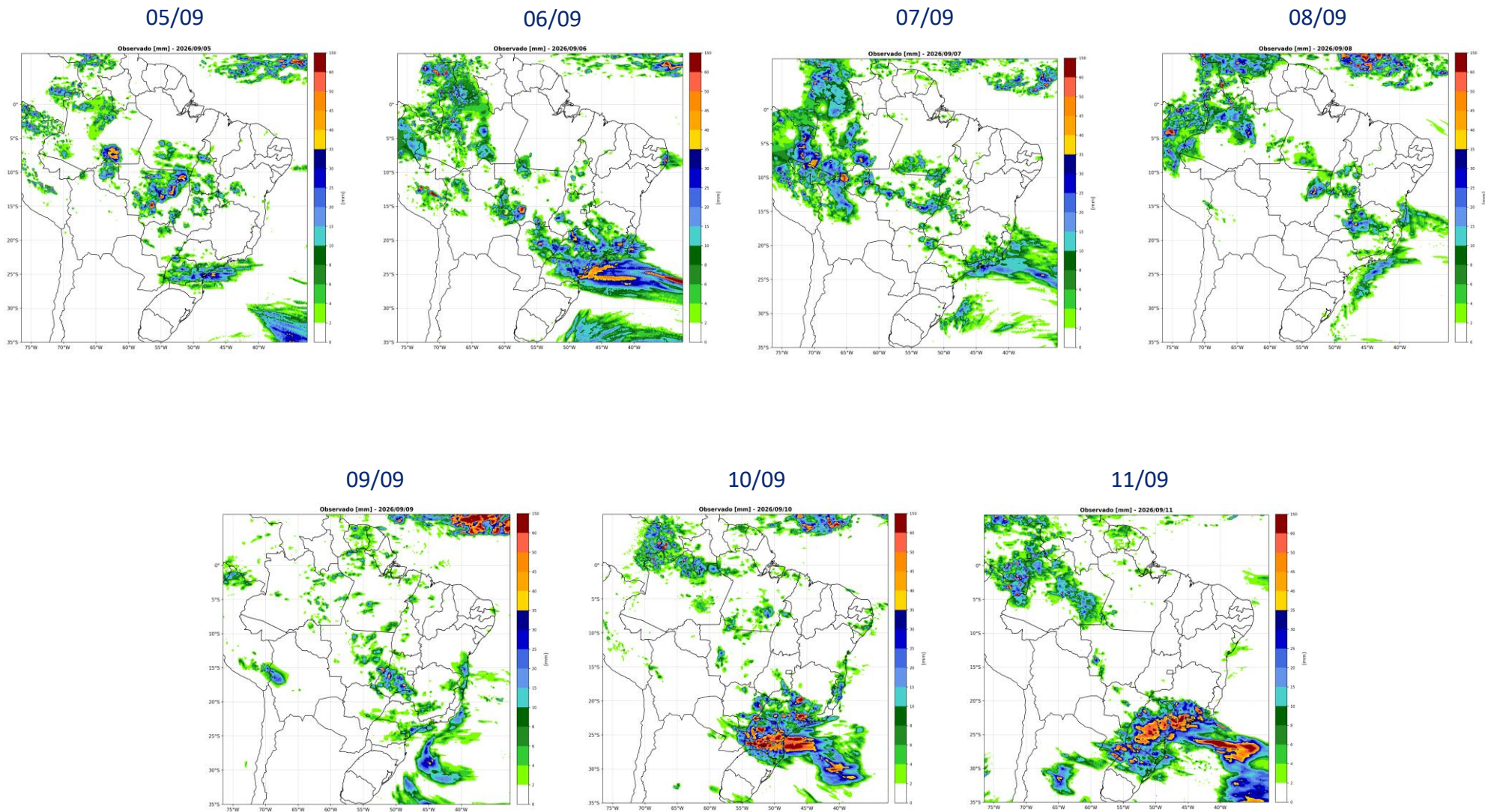


carga e demanda instantânea máxima

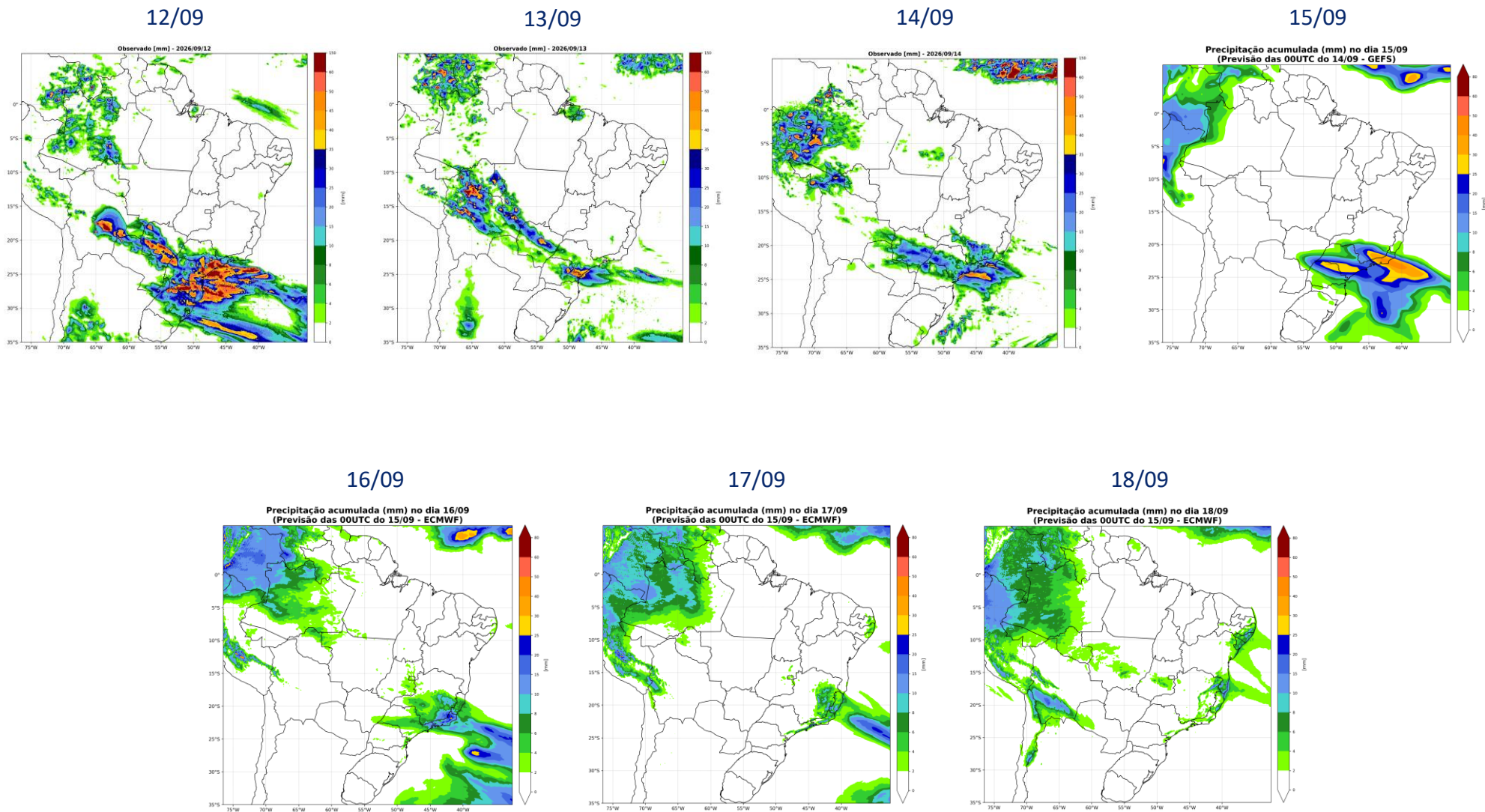


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

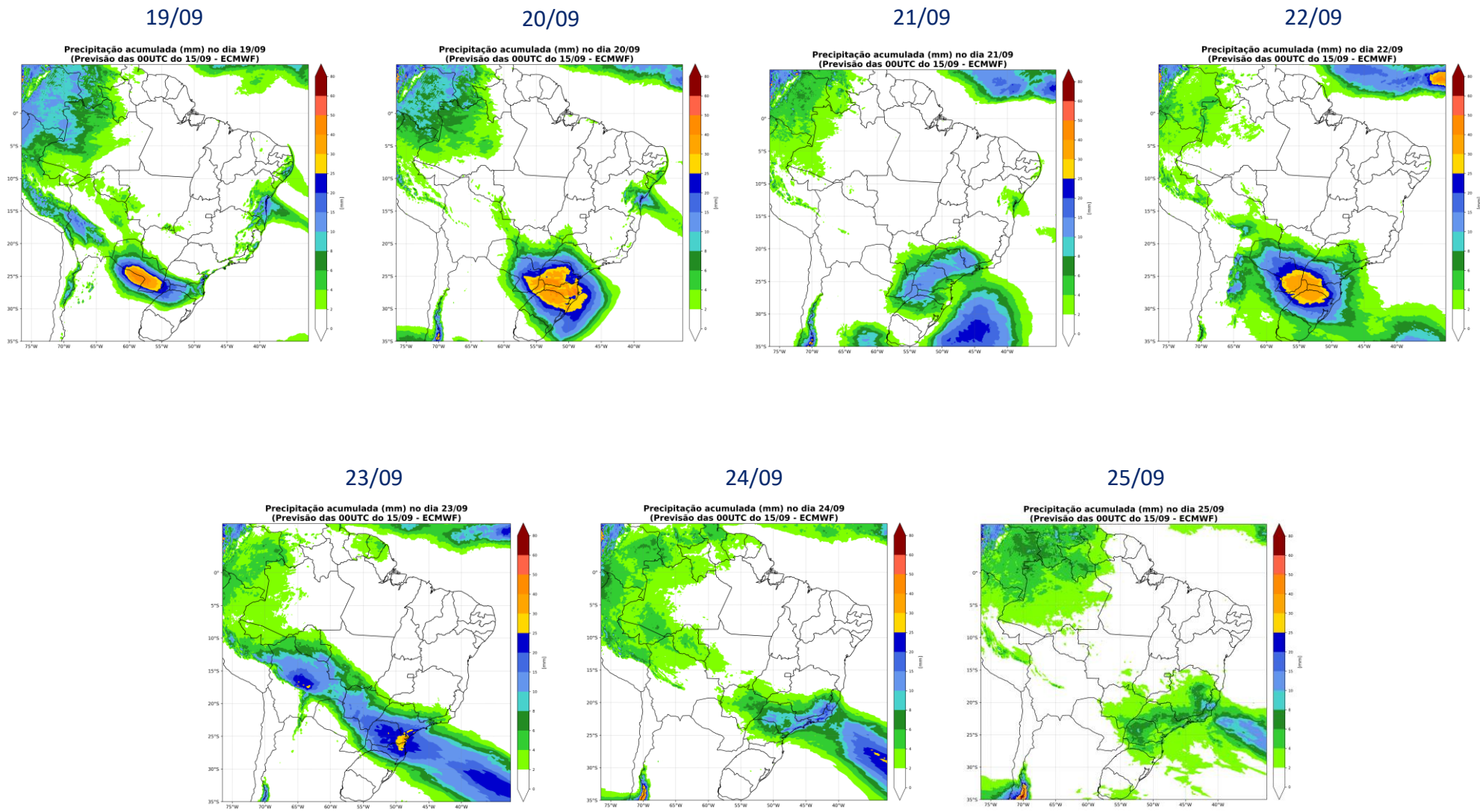
Chuva diária observada na semana operativa passada – 05/09 a 11/09



Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 12/09 a 18/09

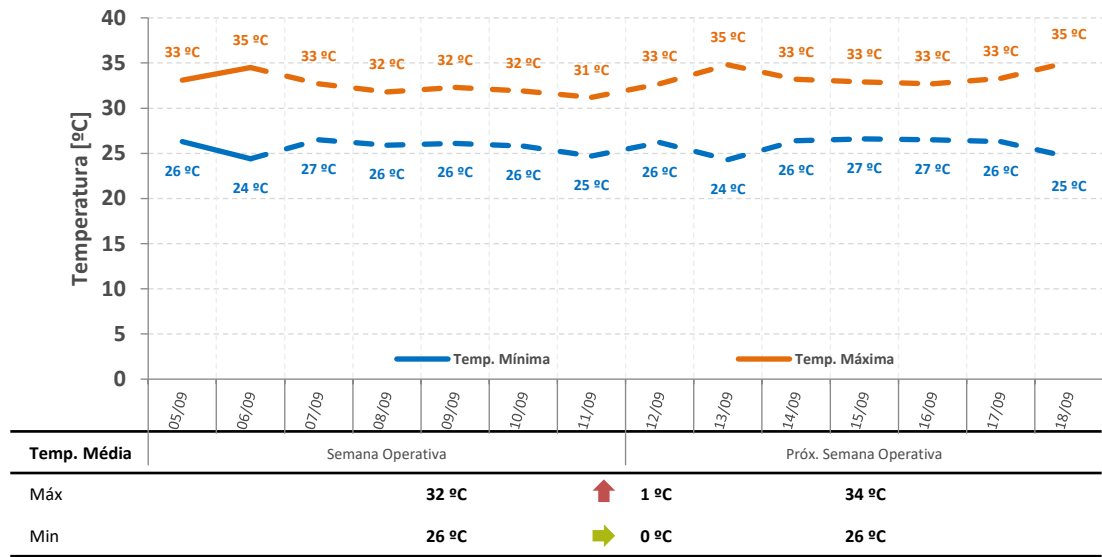


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 19/09 a 25/09

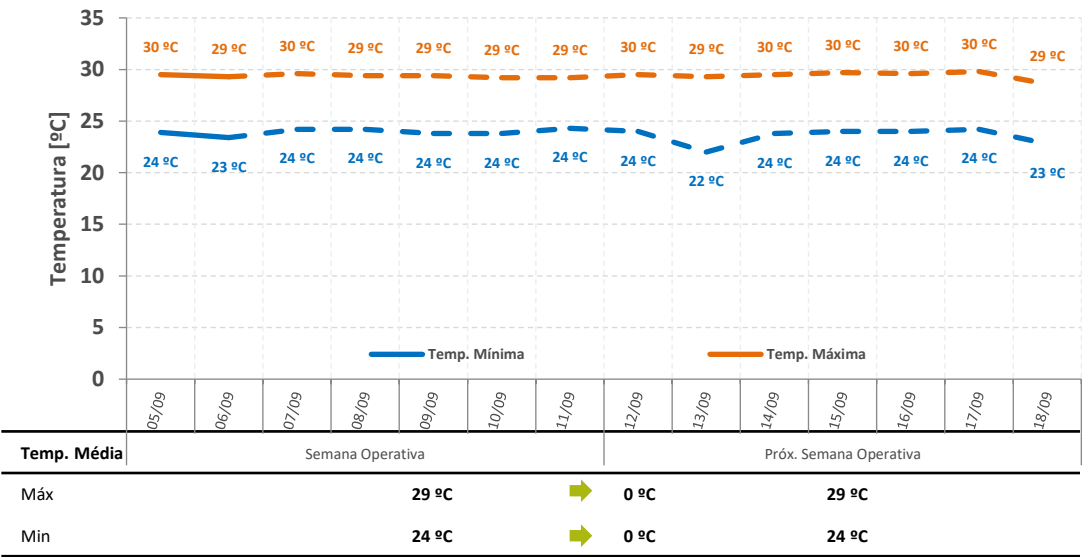


acompanhamento da temperatura

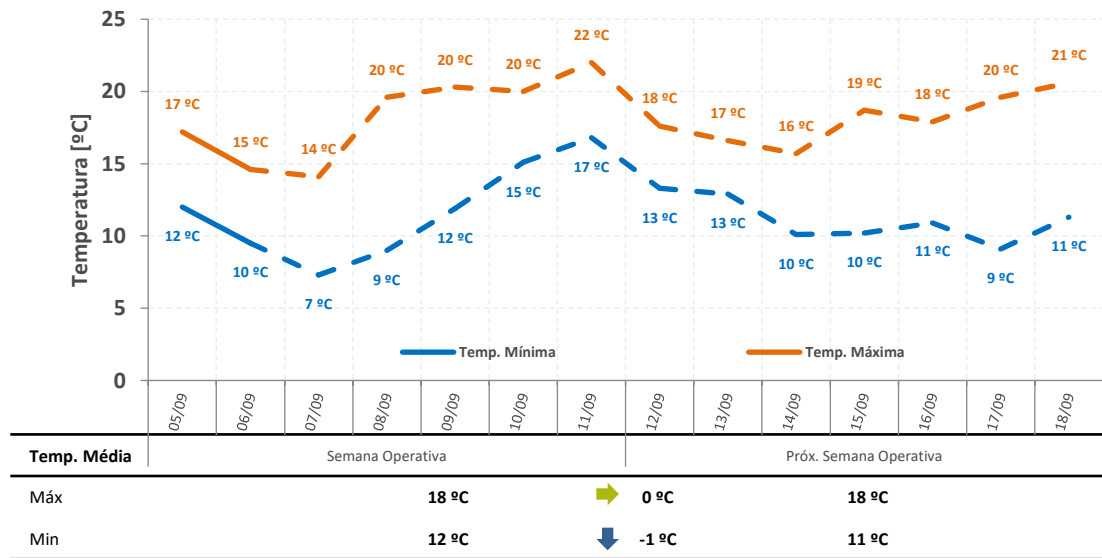
Norte



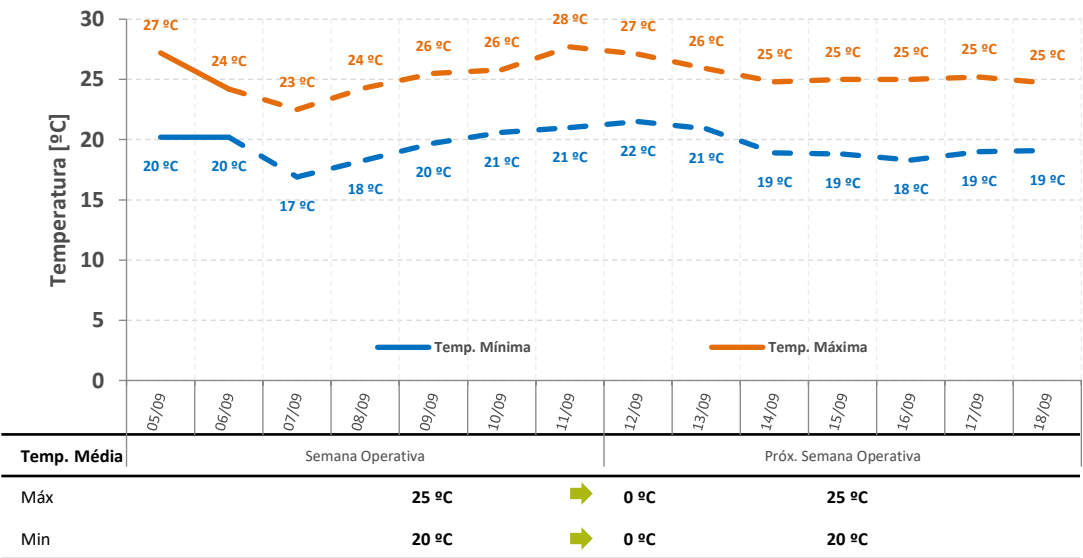
Nordeste



Sul



SE/CO

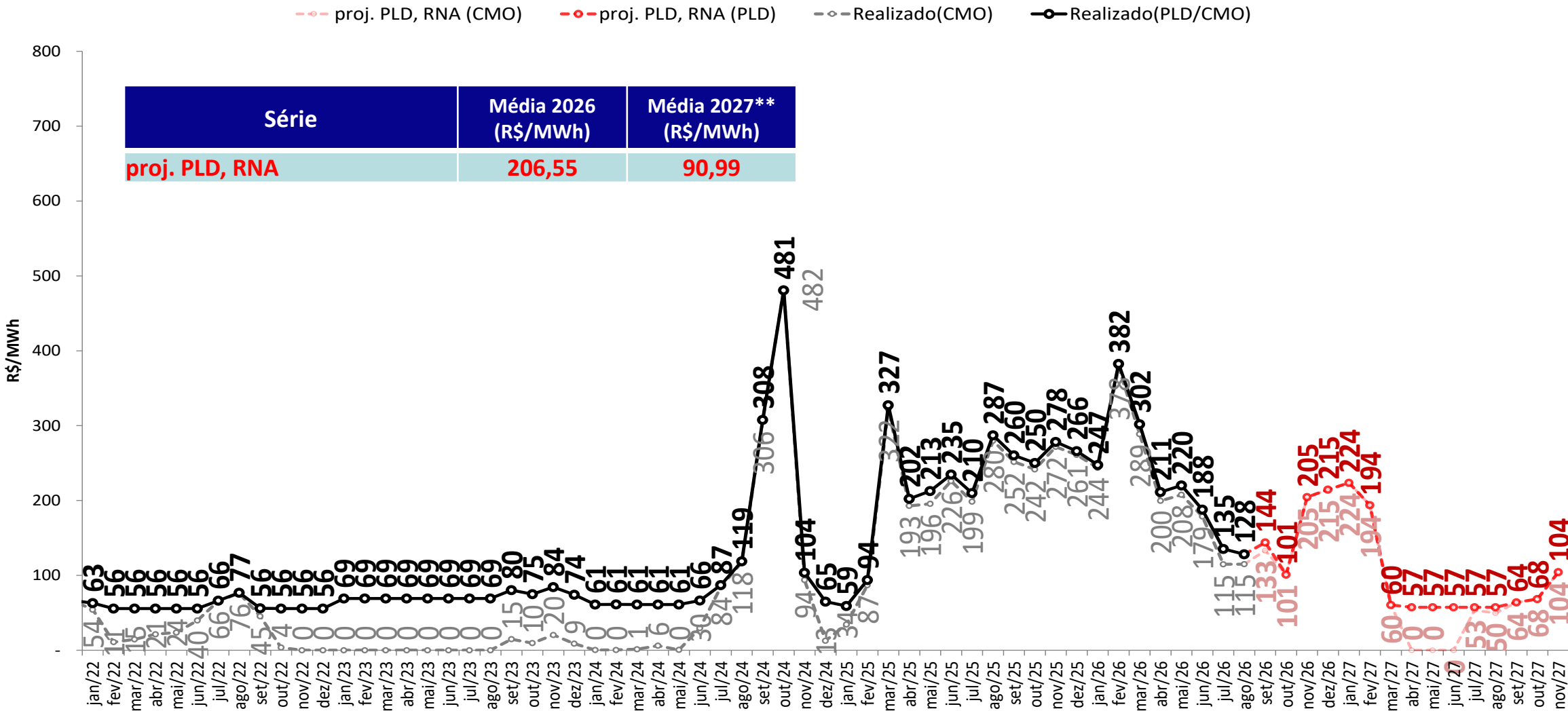


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de 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

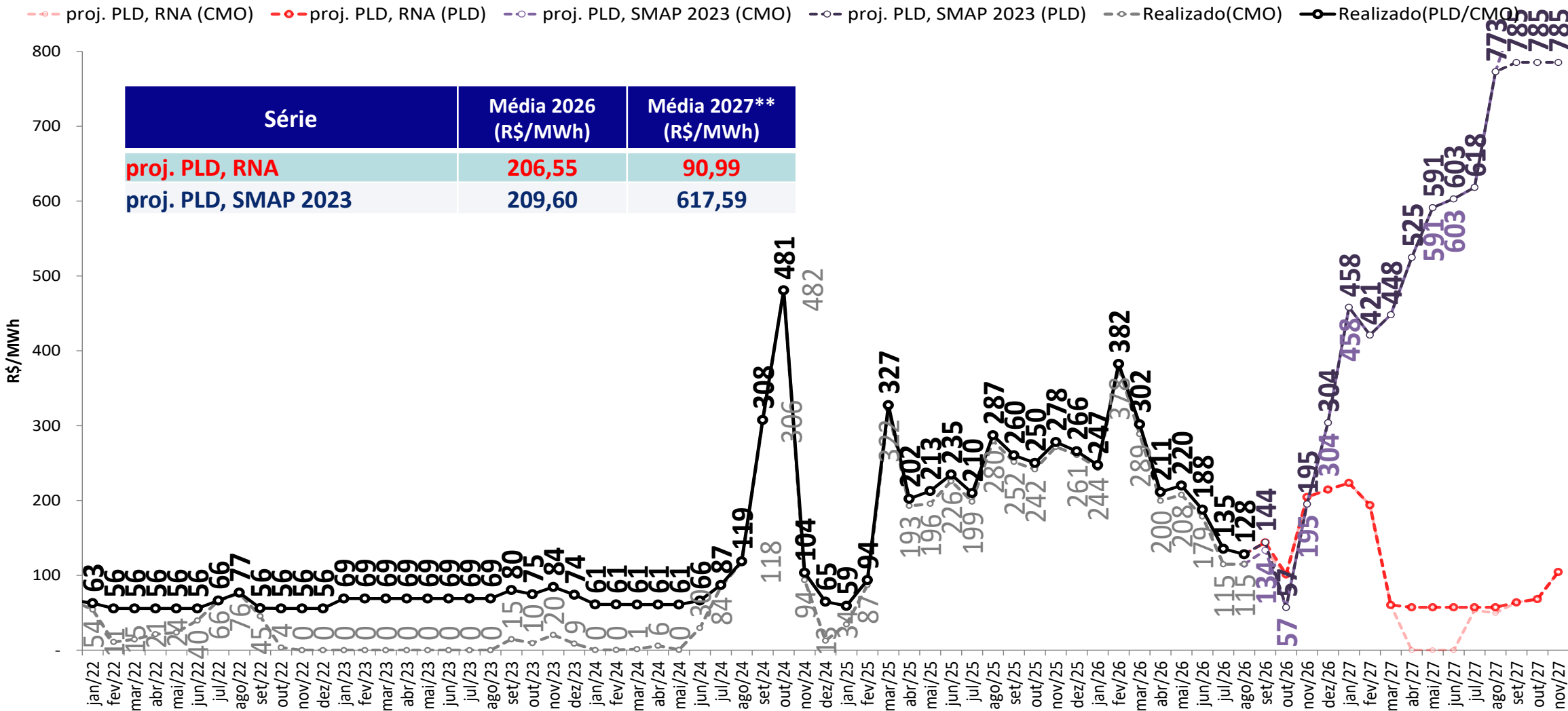
projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



• 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

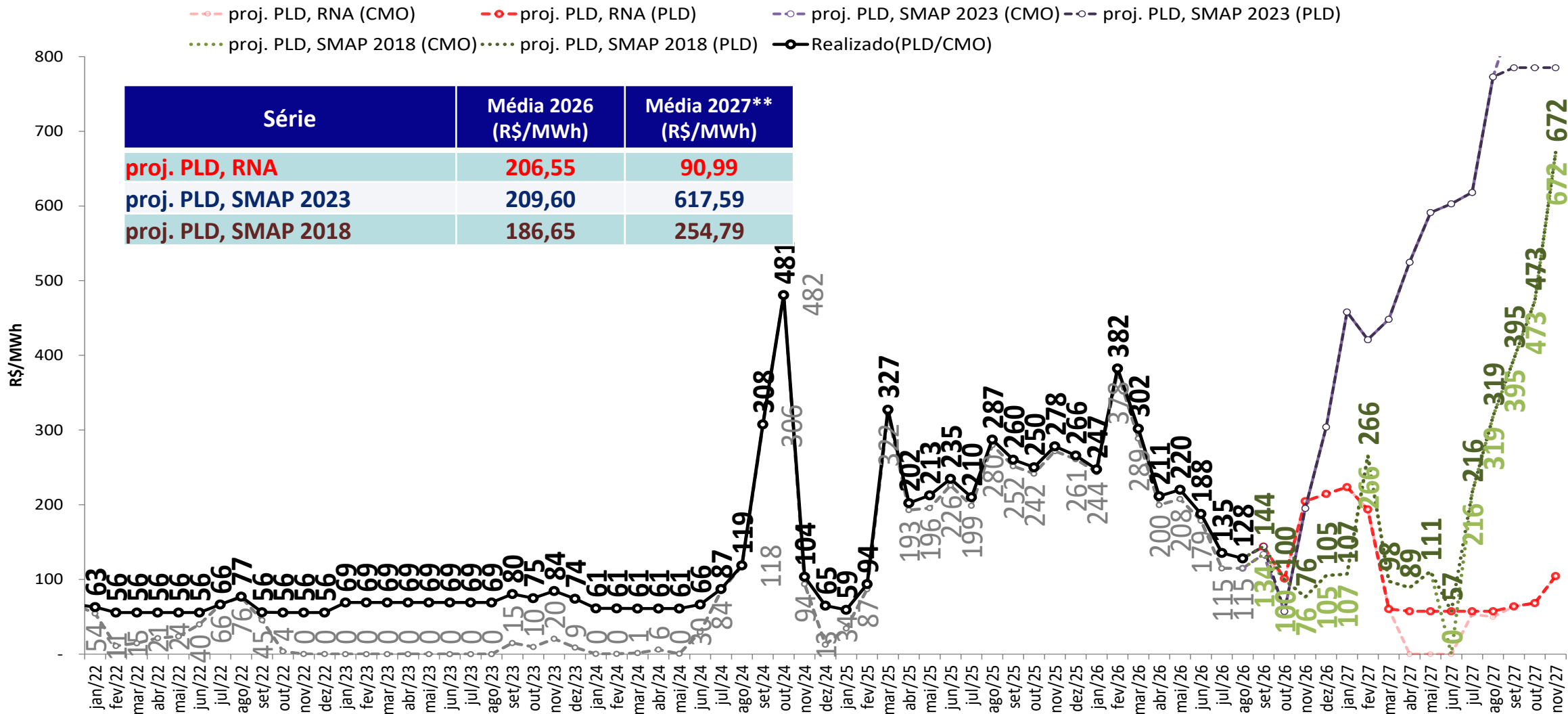


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• *Foram considerados:*

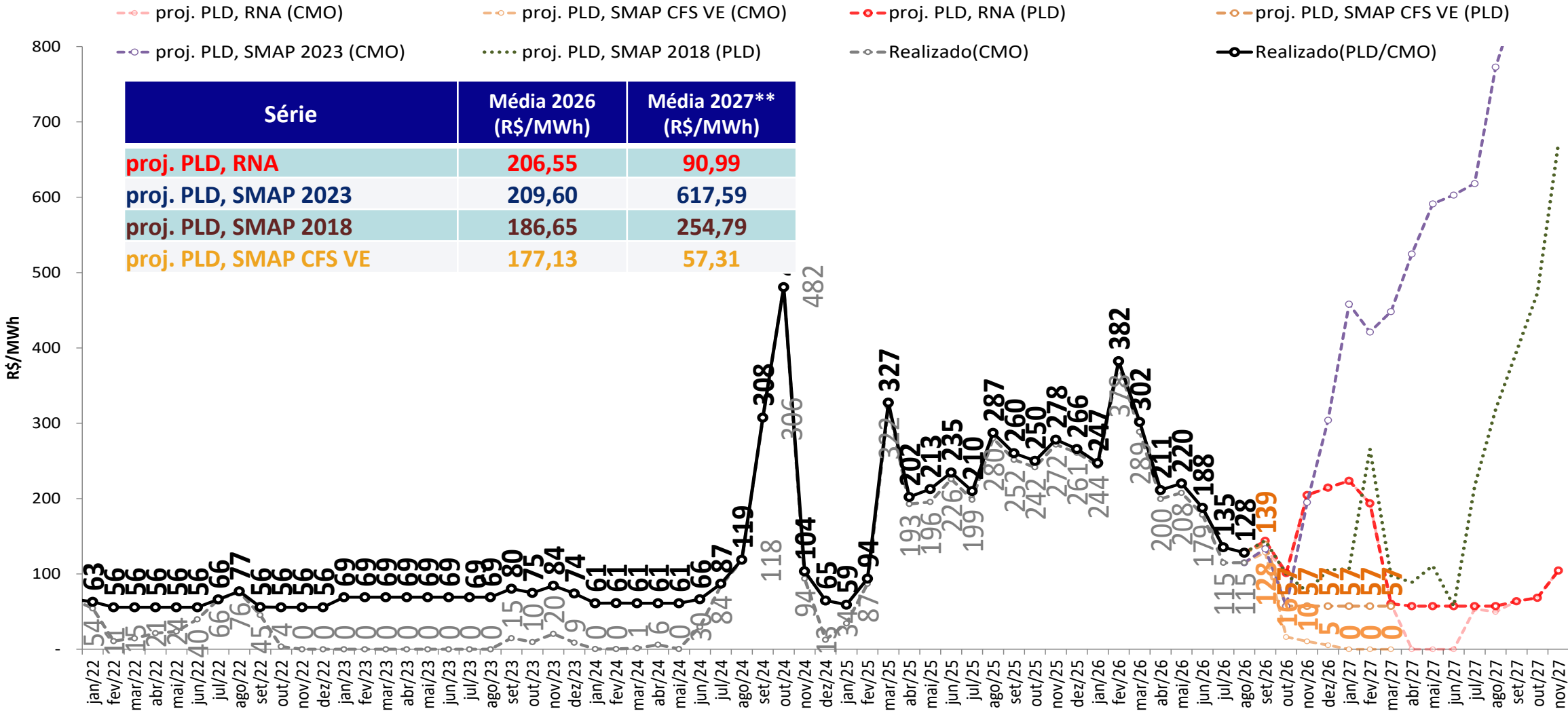
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

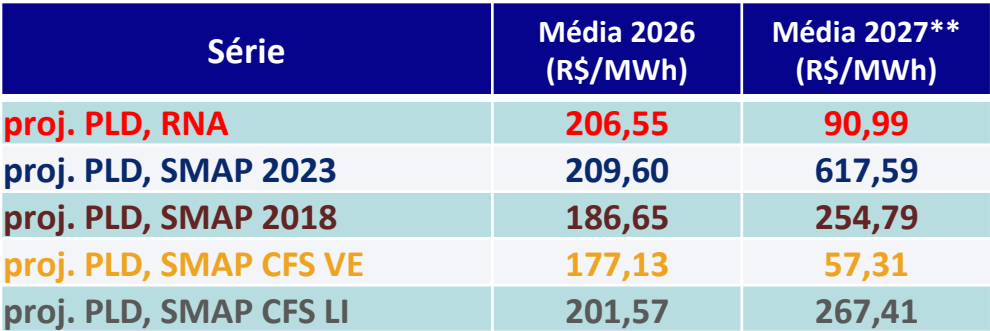


sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



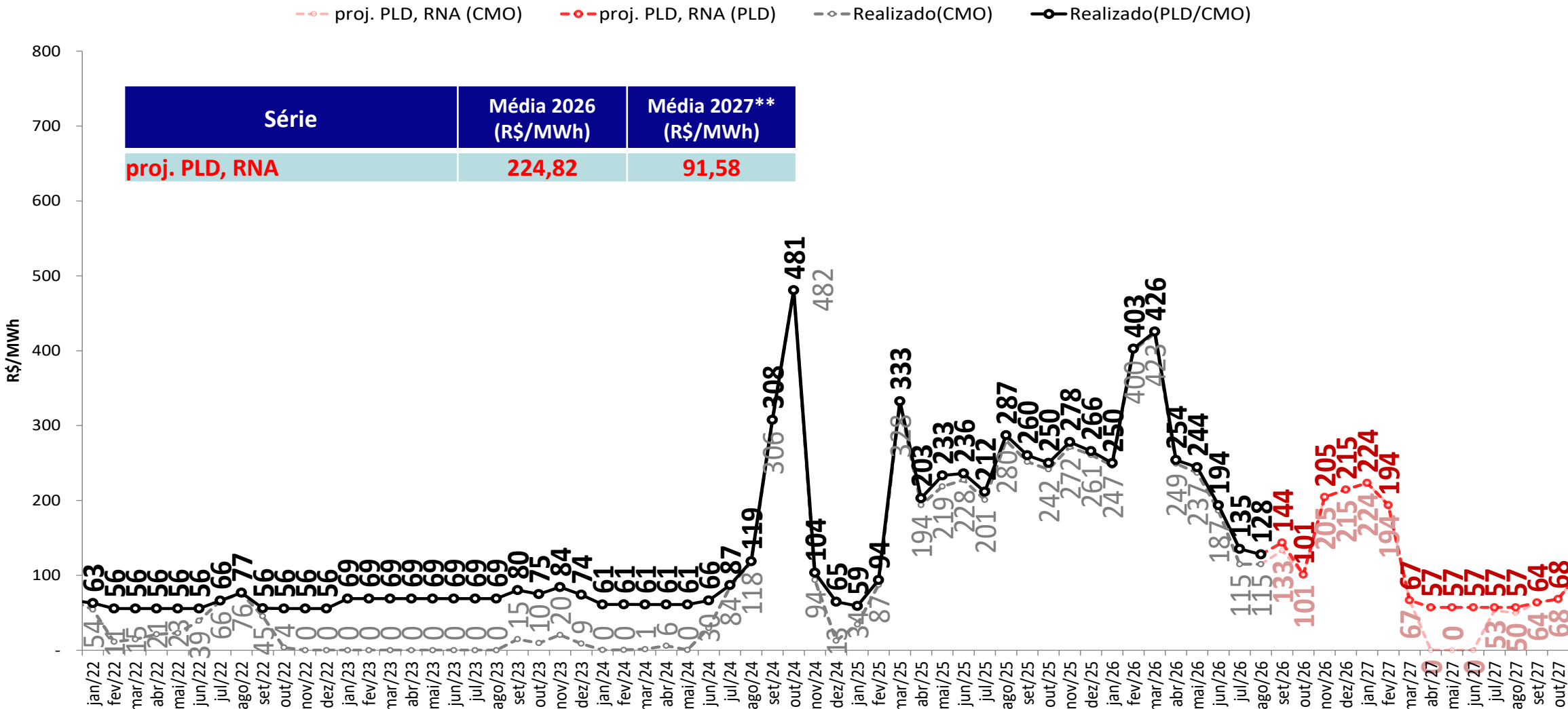
• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



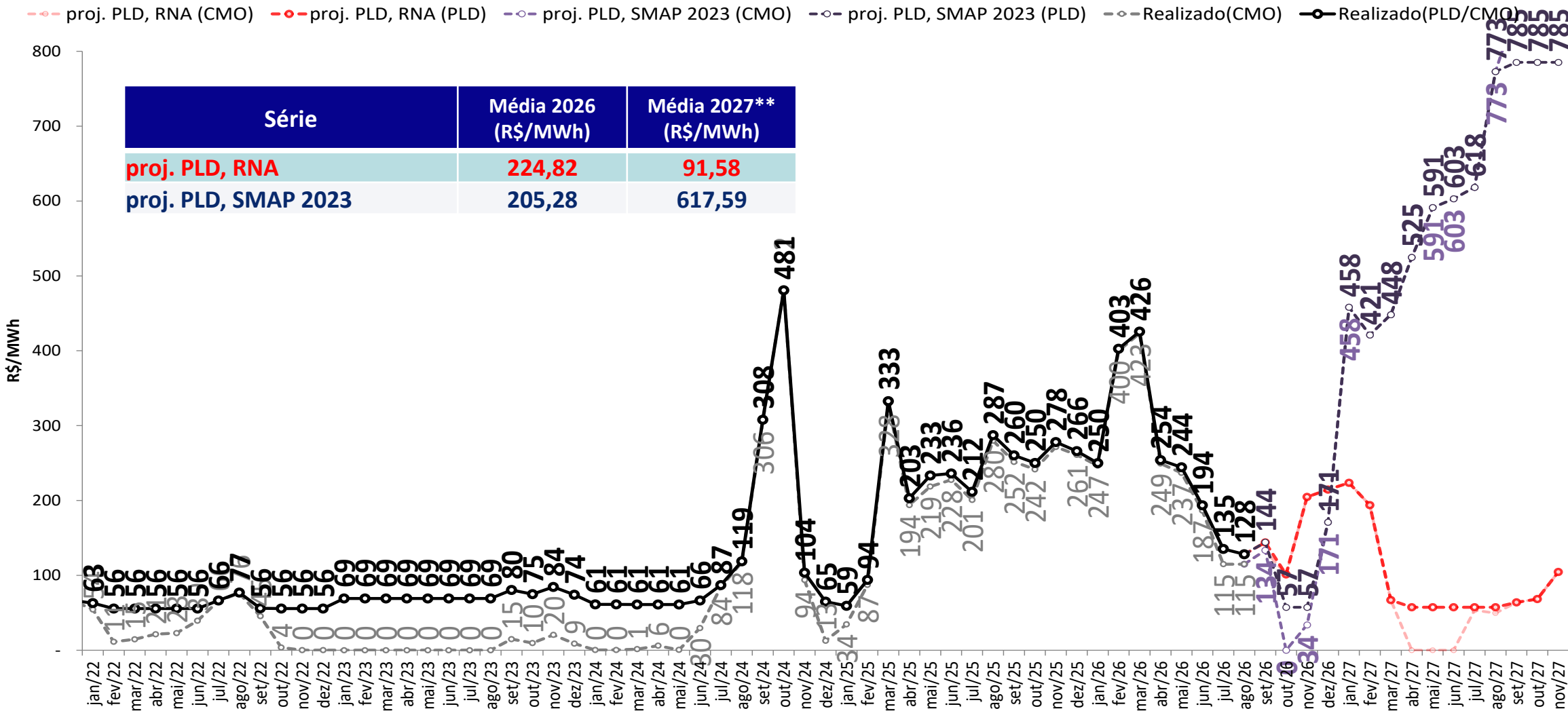
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



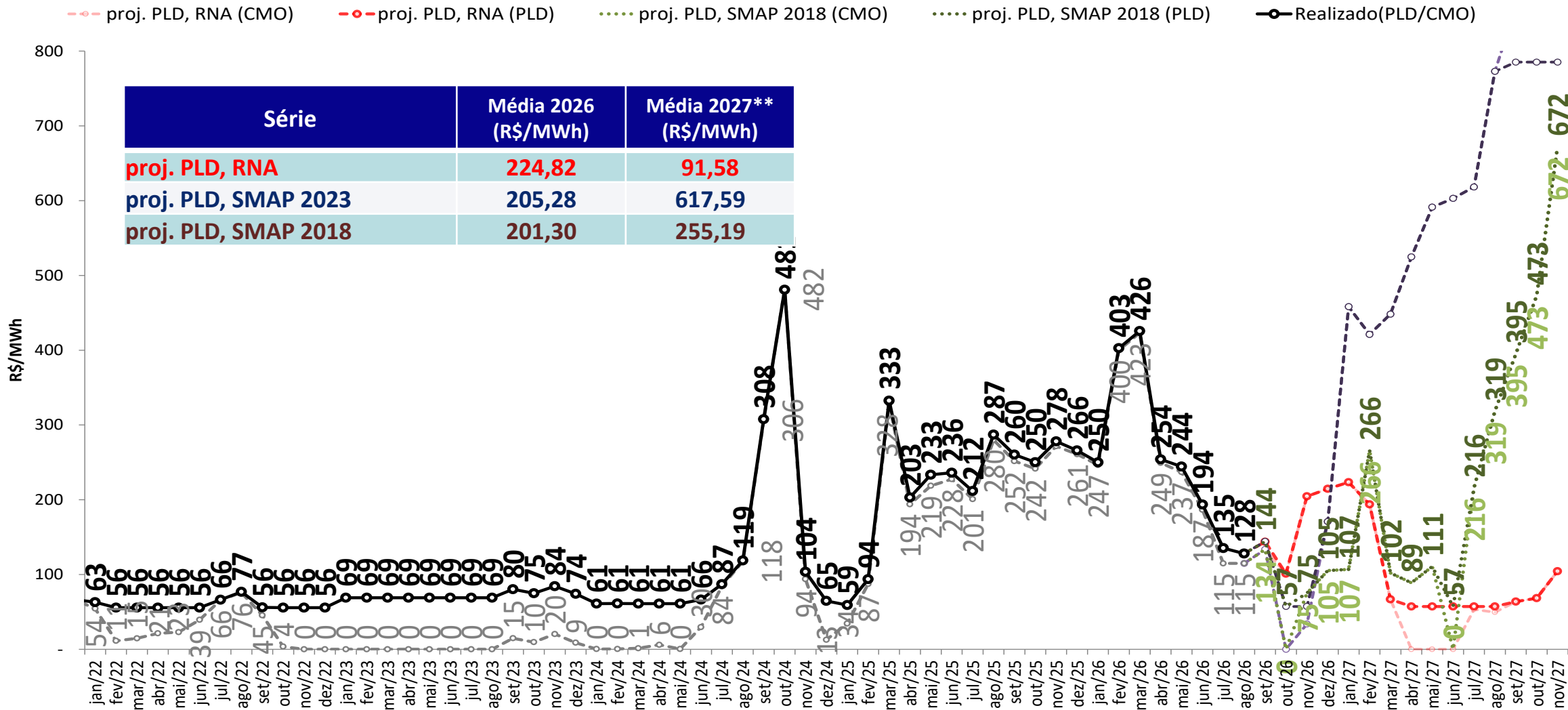
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

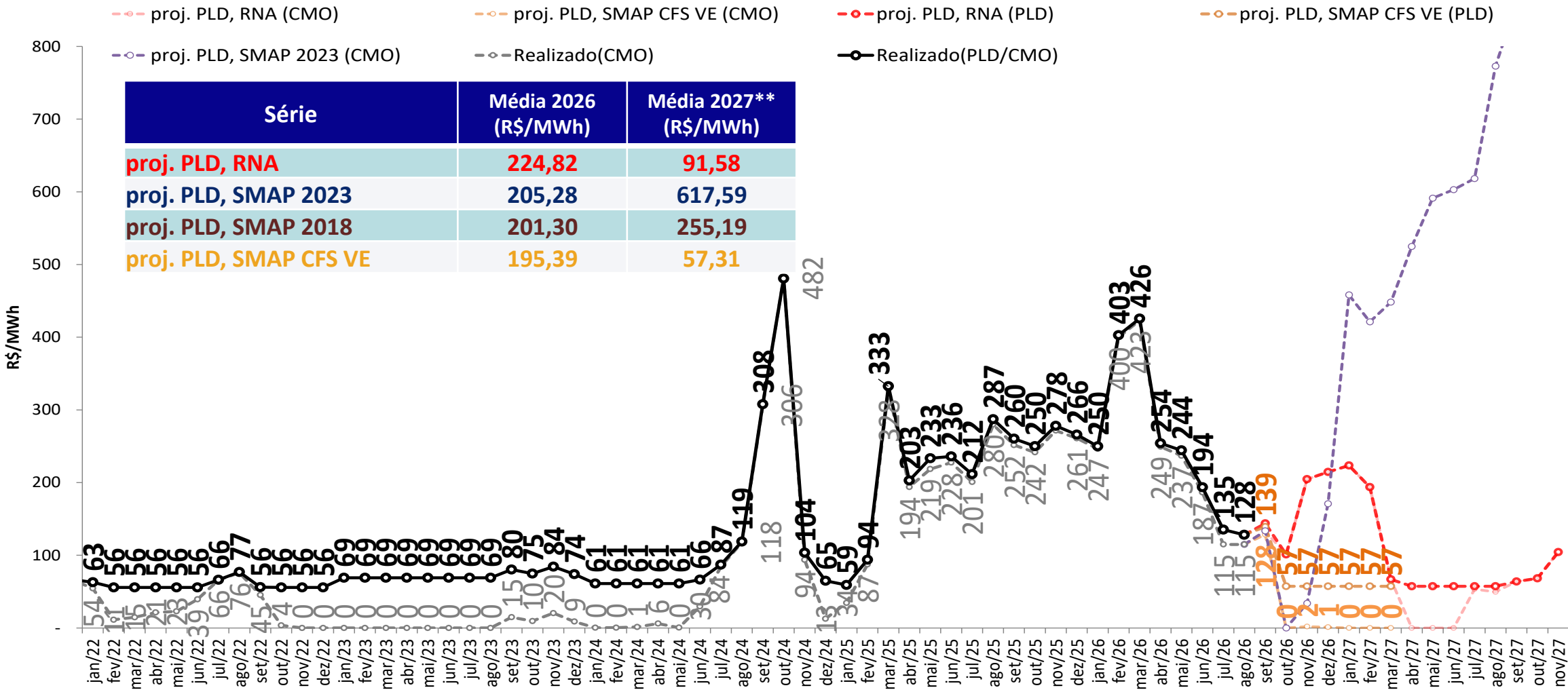
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Sul

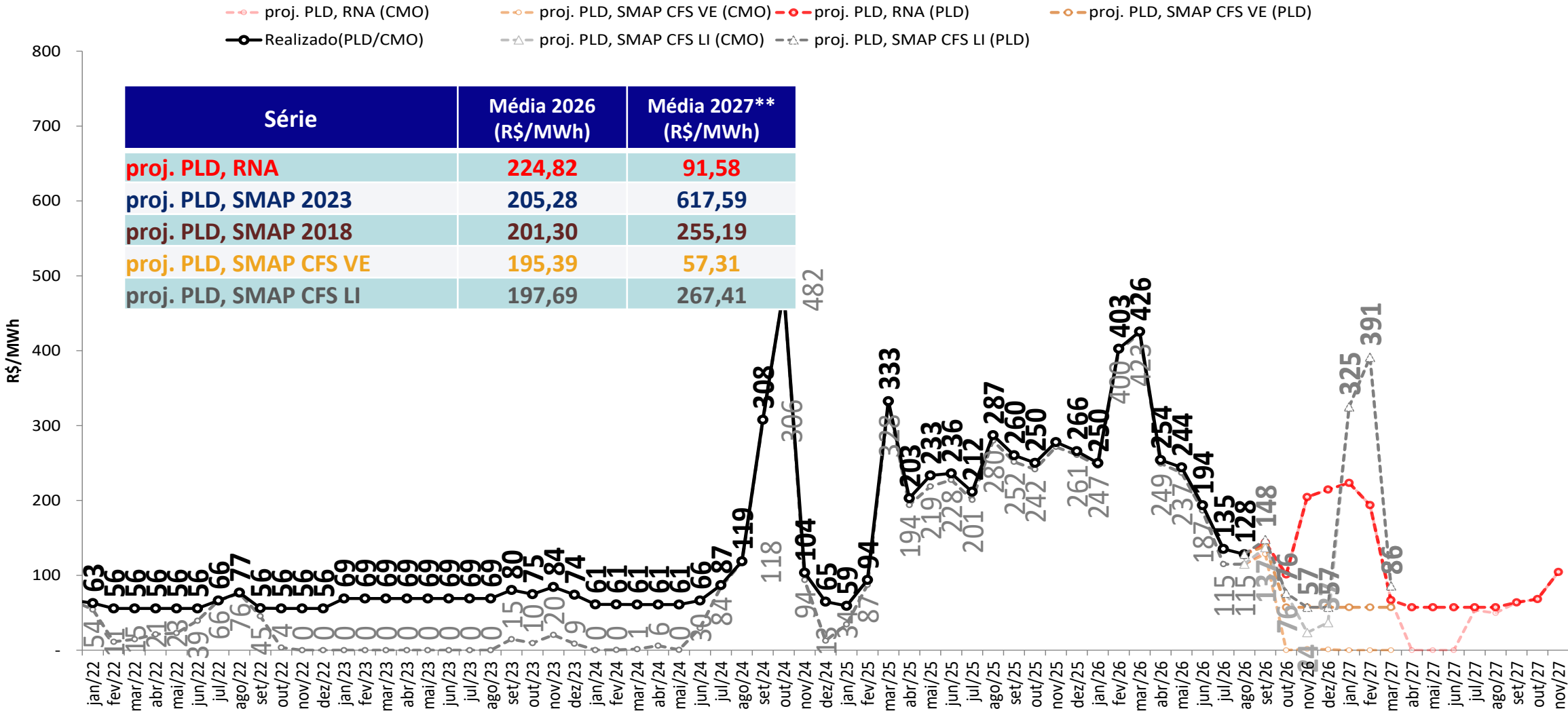
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

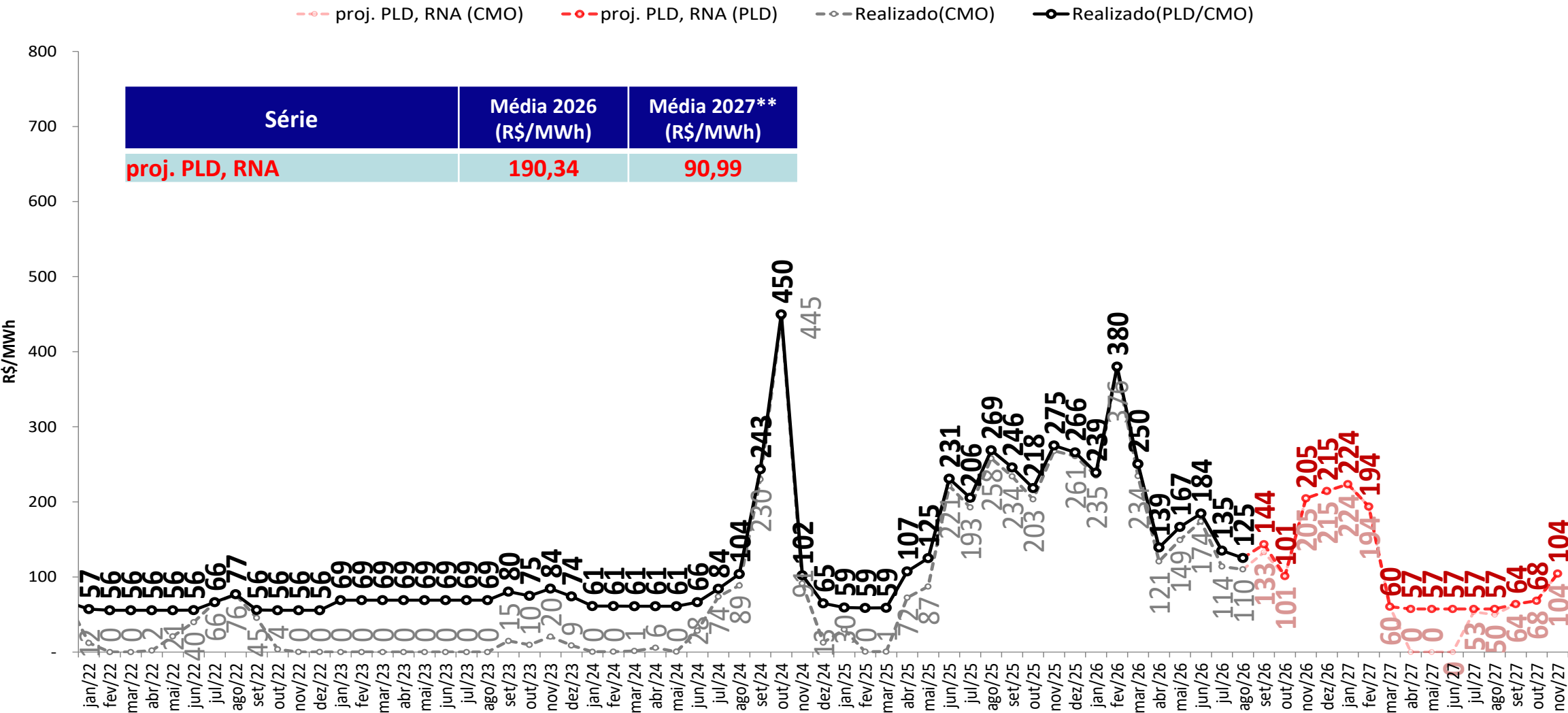
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

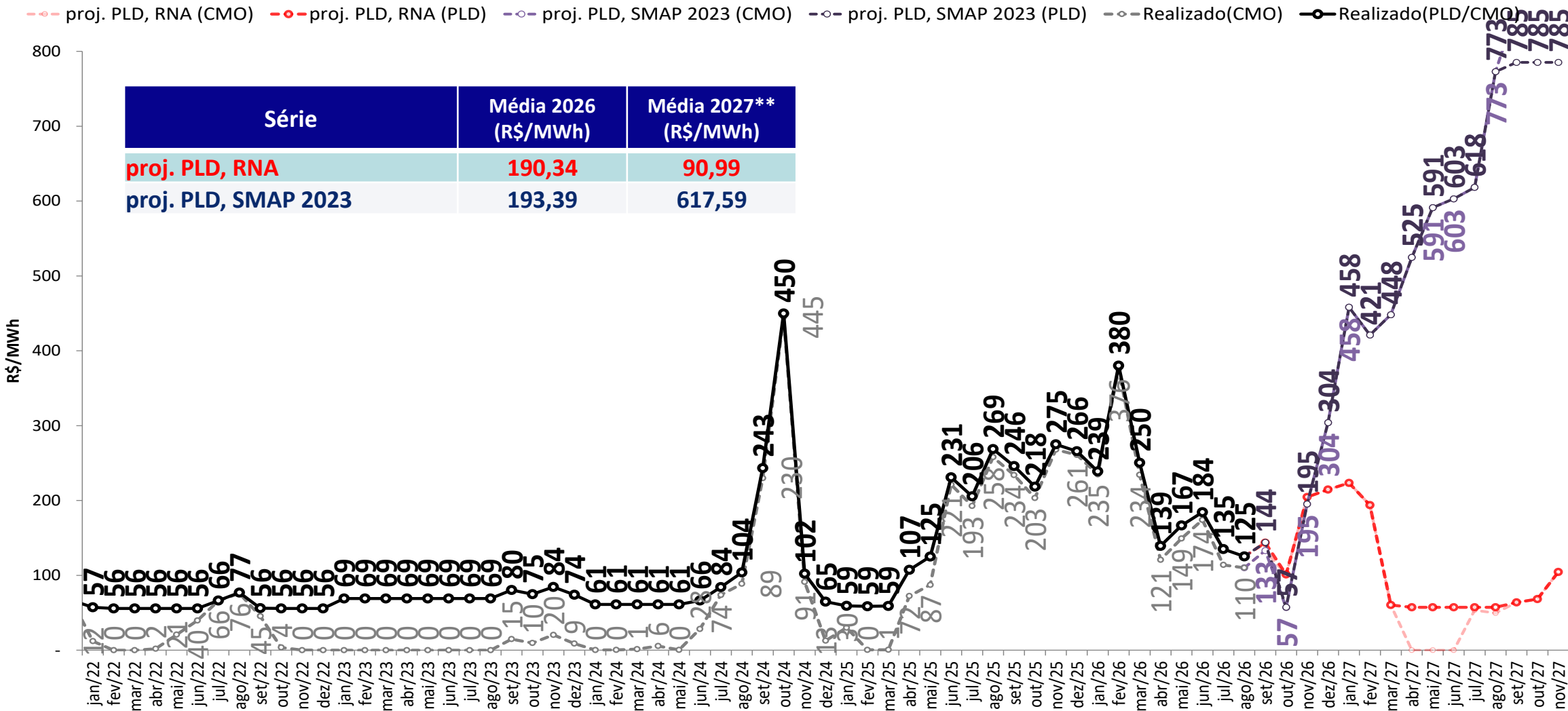
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



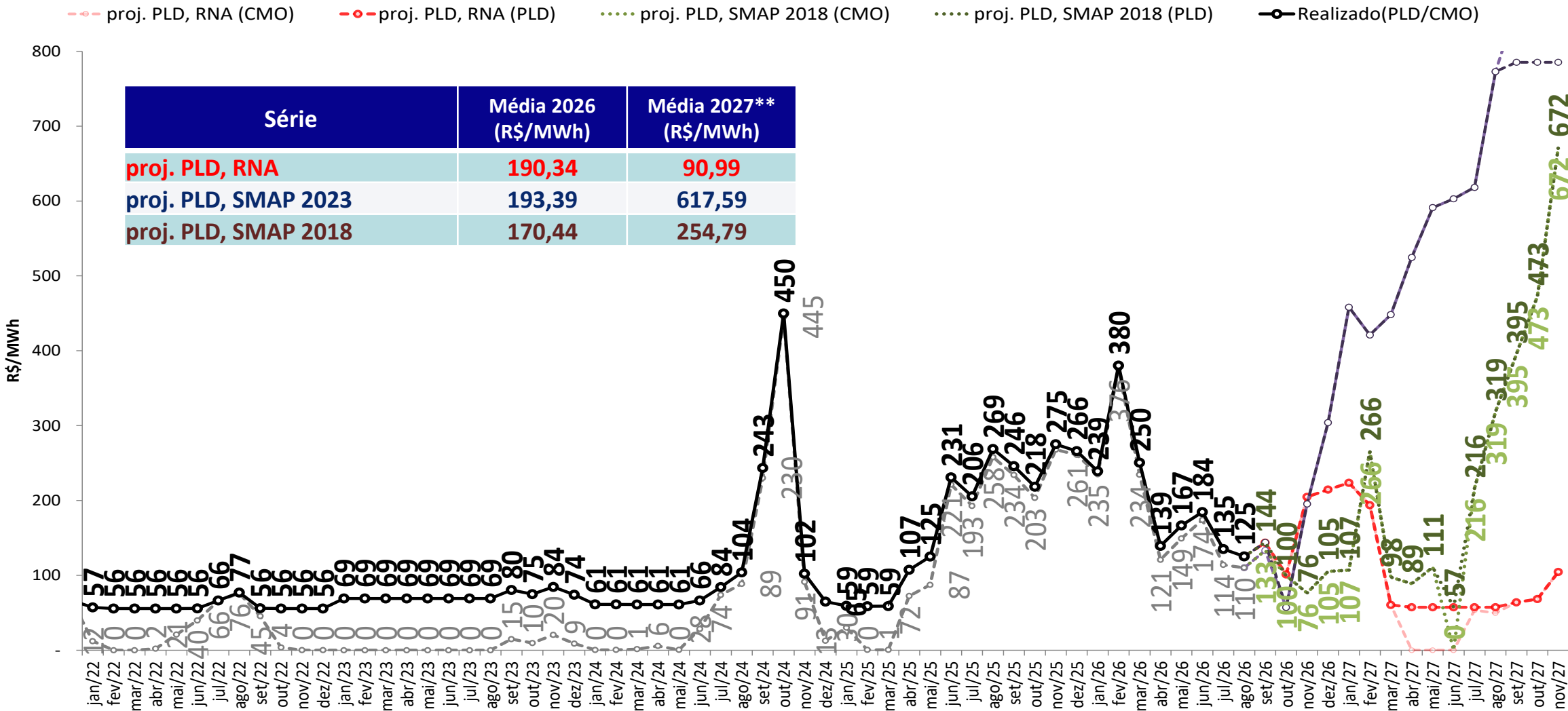
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

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

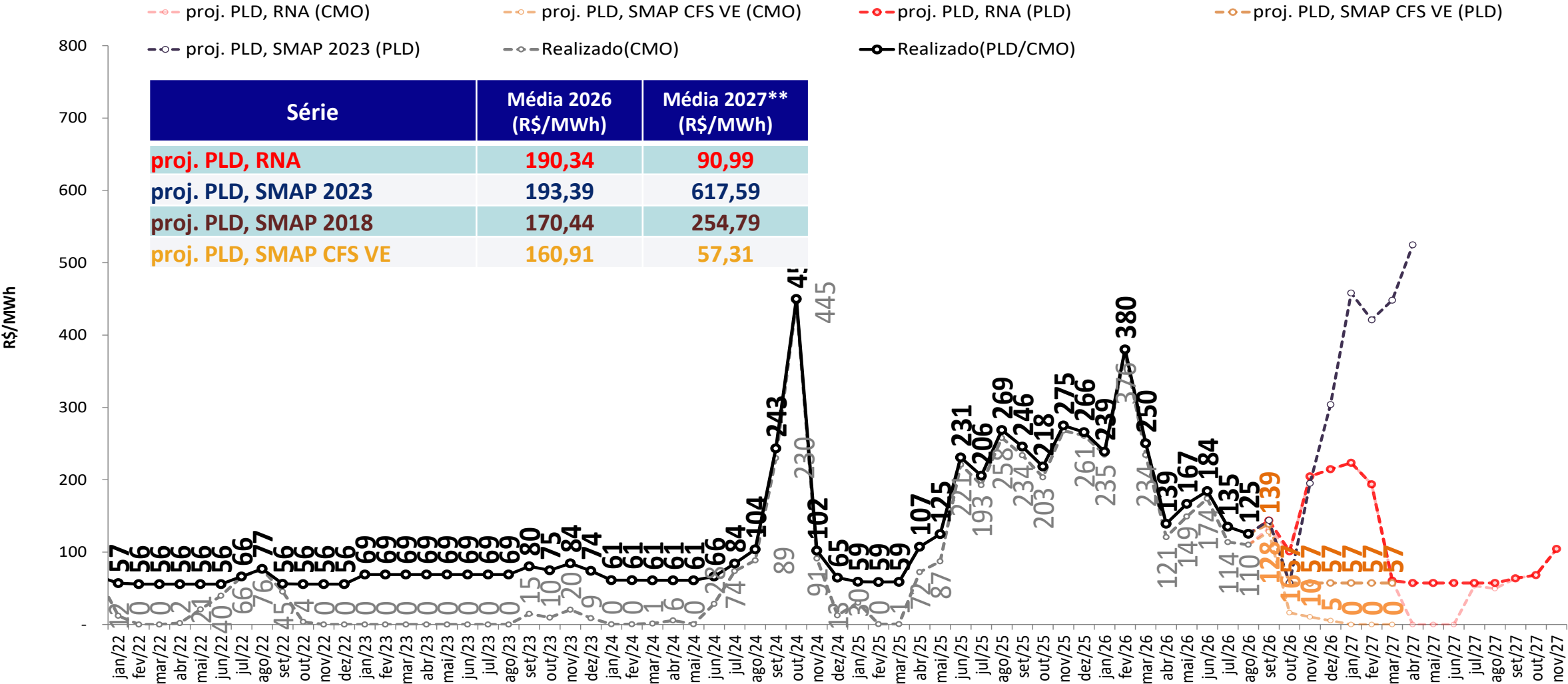


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

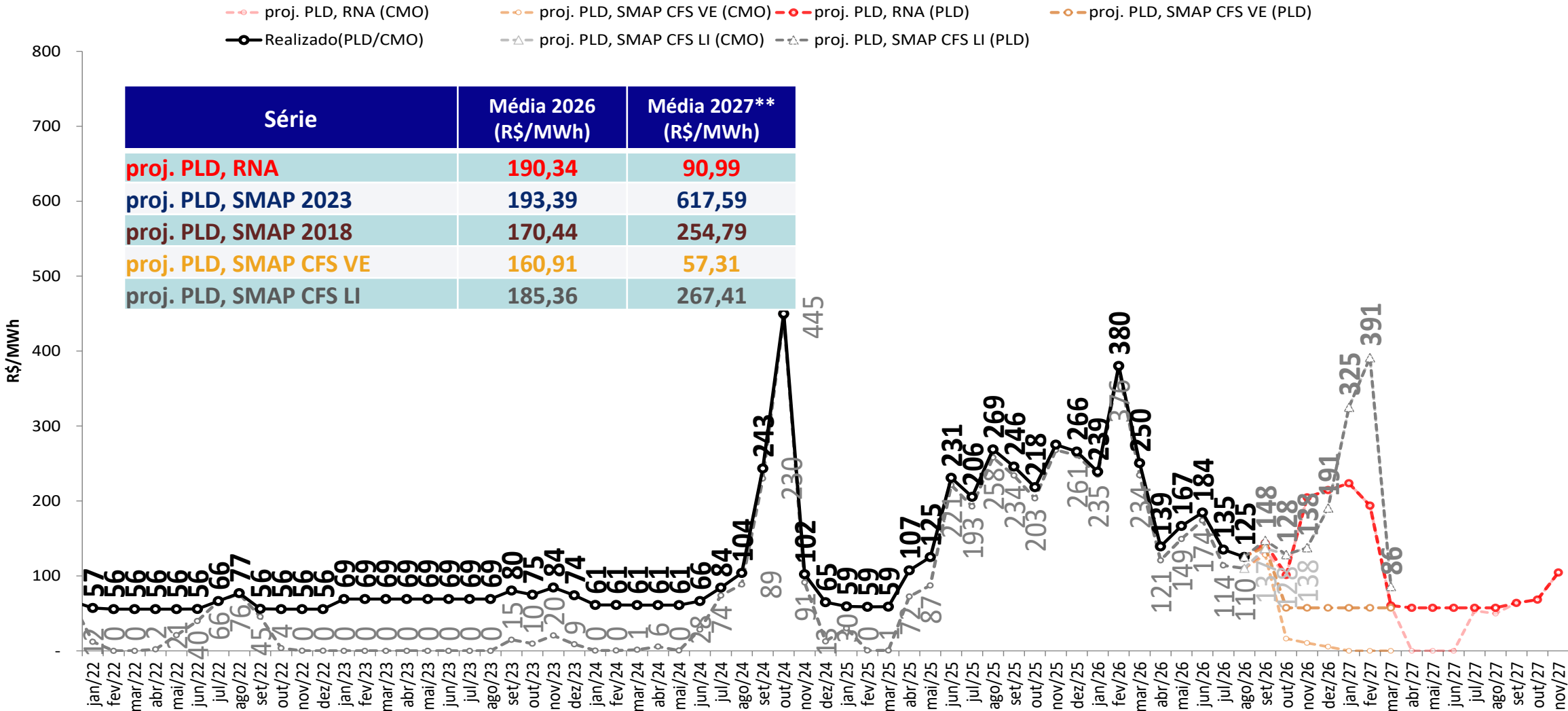


sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



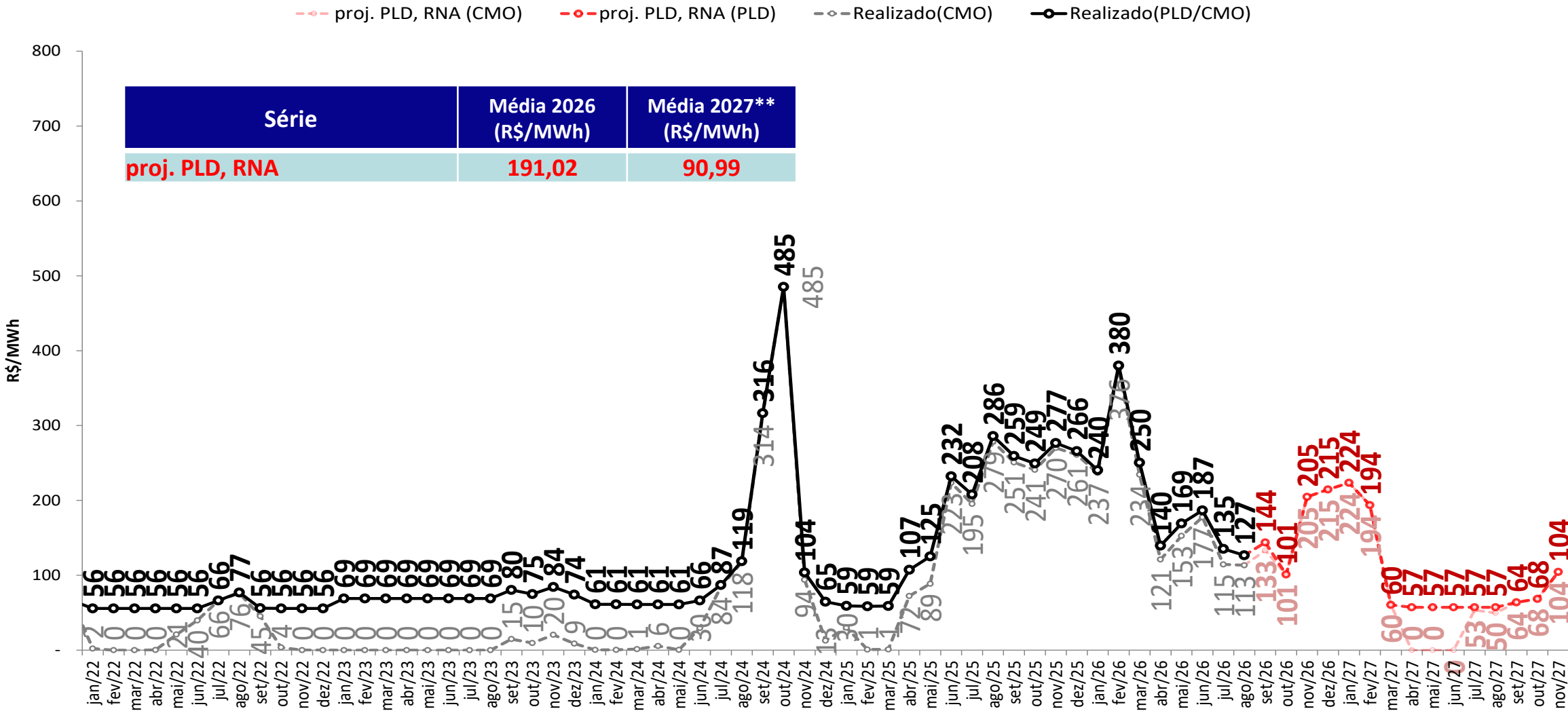
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

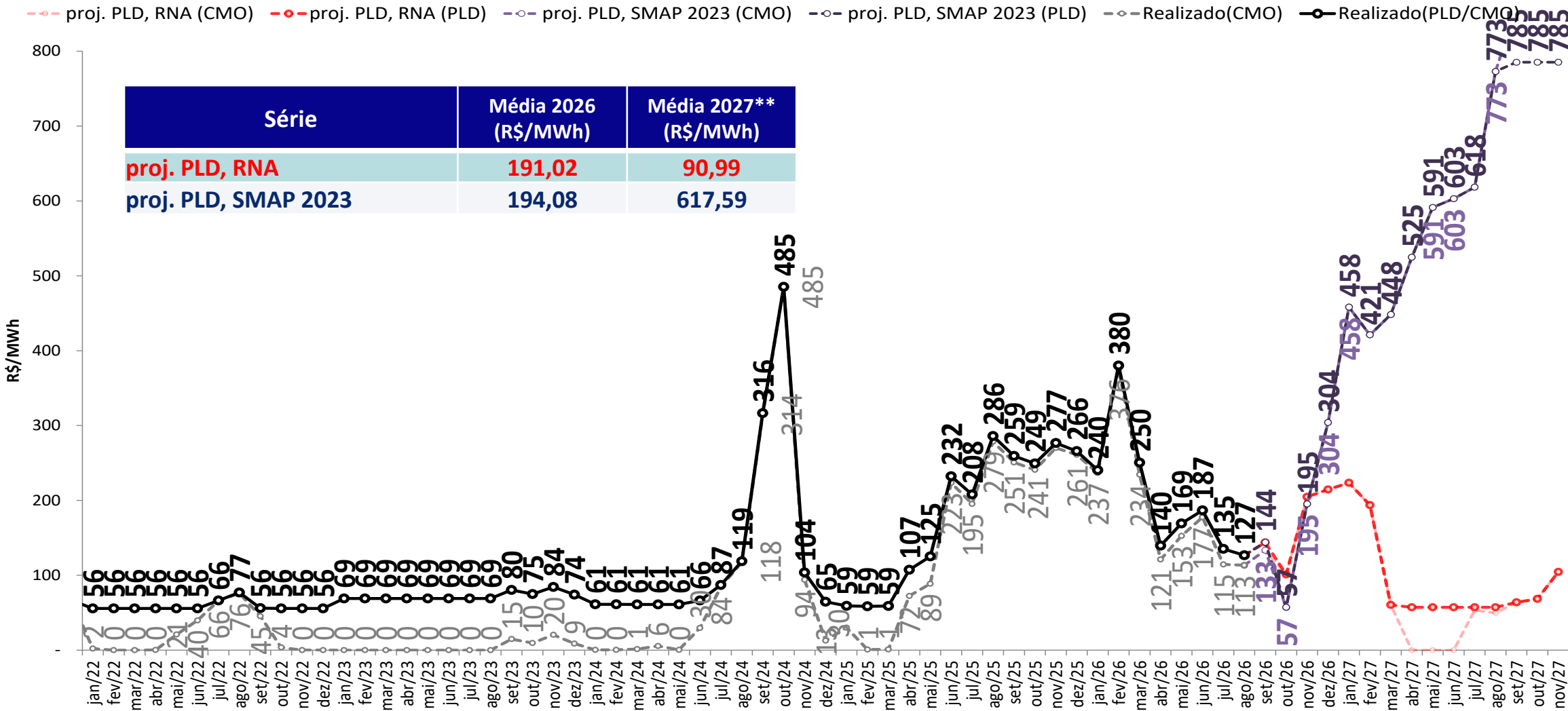
projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Norte

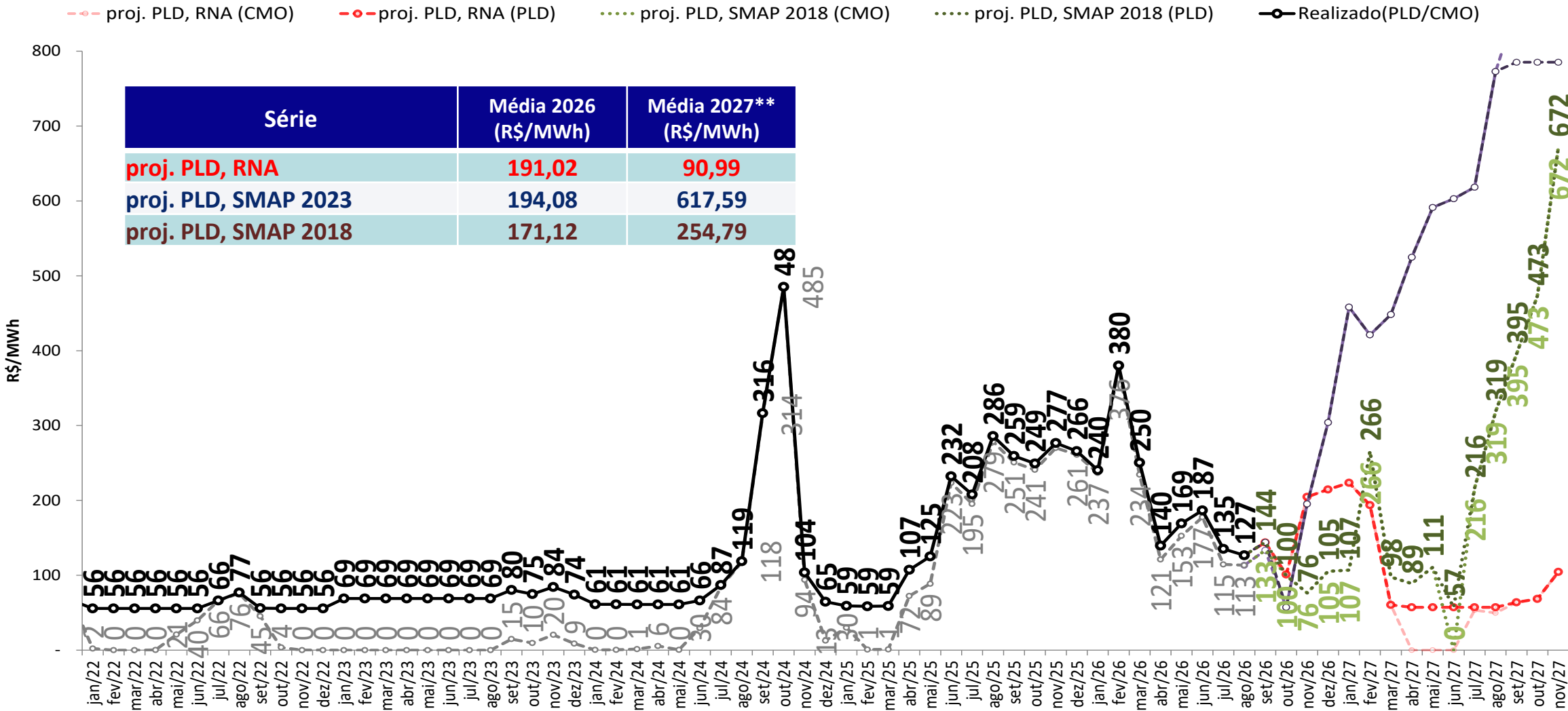
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

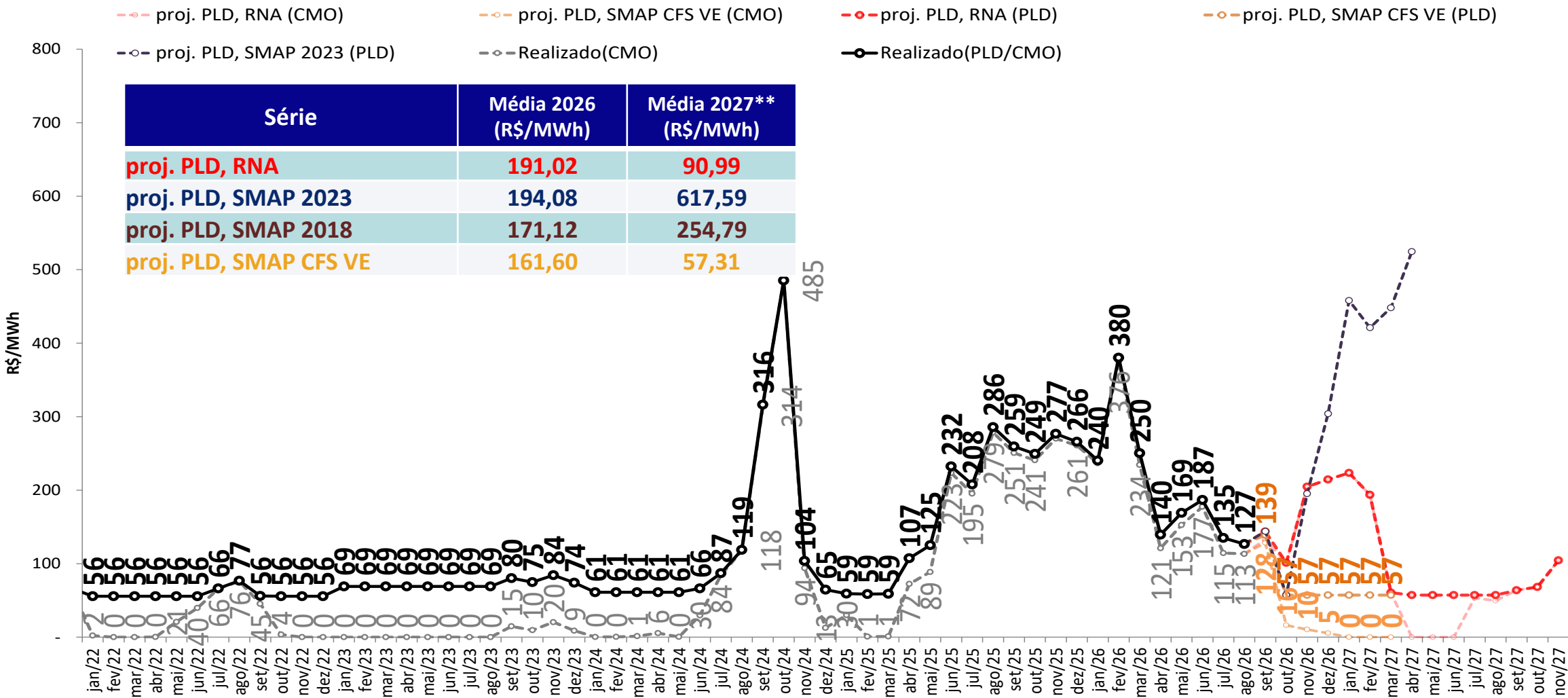


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



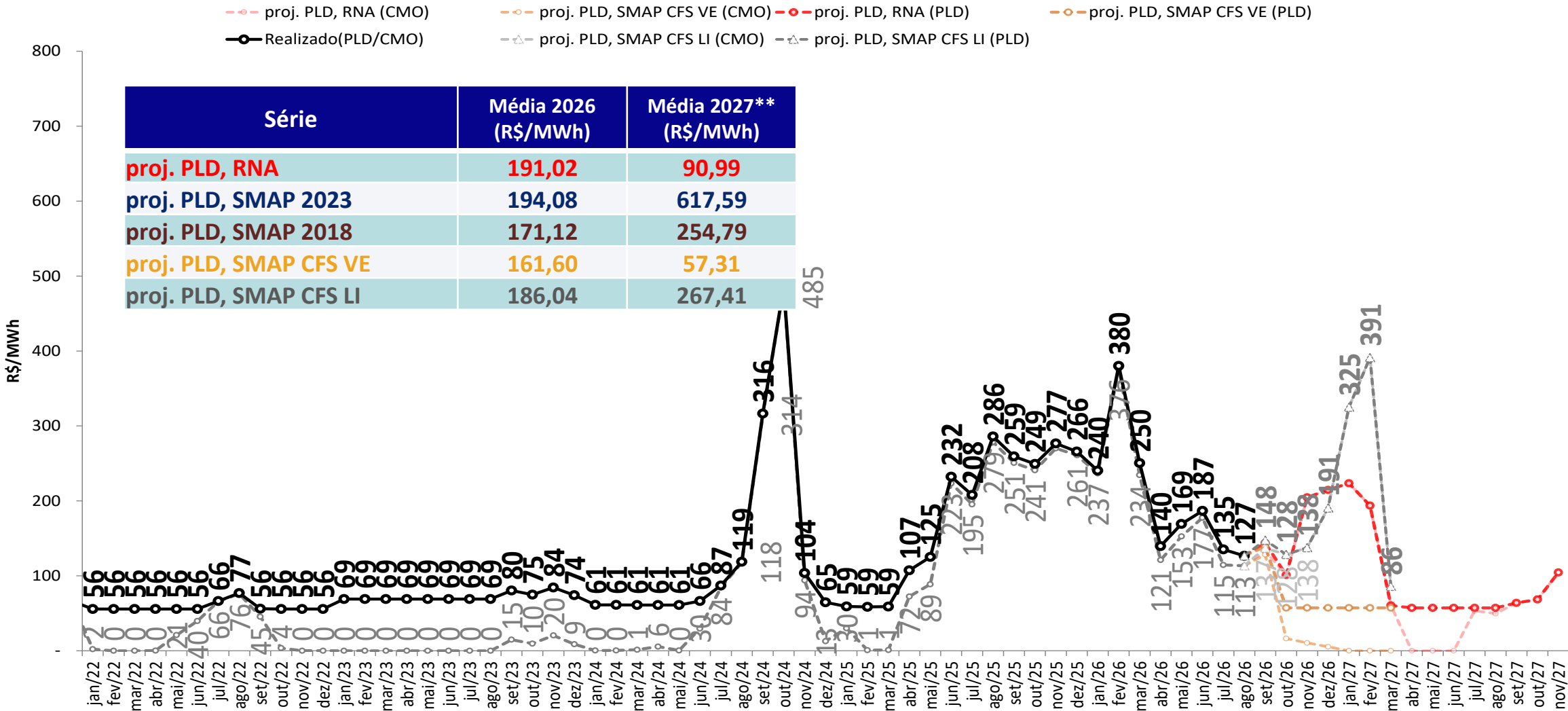
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	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	101	205	215	224	194	60	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	57	195	304	458	421	448	525	591	603	618	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	100	76	105	107	266	98	89	111	57	216	319	395	473	672
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	128	138	191	325	391	86	-	-	-	-	-	-	-	-

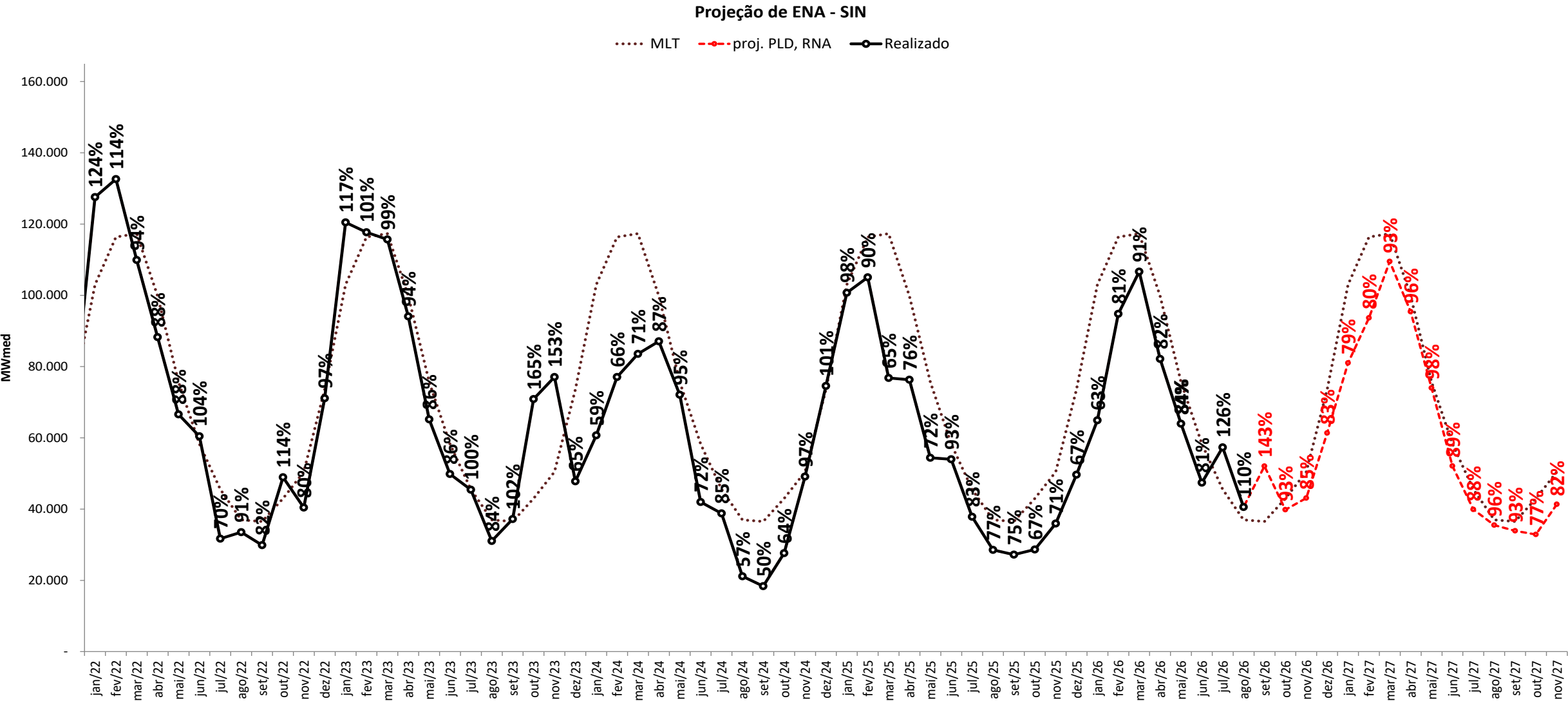
S	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	101	205	215	224	194	67	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	171	458	421	448	525	591	603	618	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	57	75	105	107	266	102	89	111	57	216	319	395	473	672
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	76	57	57	325	391	86	-	-	-	-	-	-	-	-

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	101	205	215	224	194	60	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	57	195	304	458	421	448	525	591	603	618	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	100	76	105	107	266	98	89	111	57	216	319	395	473	672
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	128	138	191	325	391	86	-	-	-	-	-	-	-	-

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	101	205	215	224	194	60	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	57	195	304	458	421	448	525	591	603	618	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	100	76	105	107	266	98	89	111	57	216	319	395	473	672
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	128	138	191	325	391	86	-	-	-	-	-	-	-	-

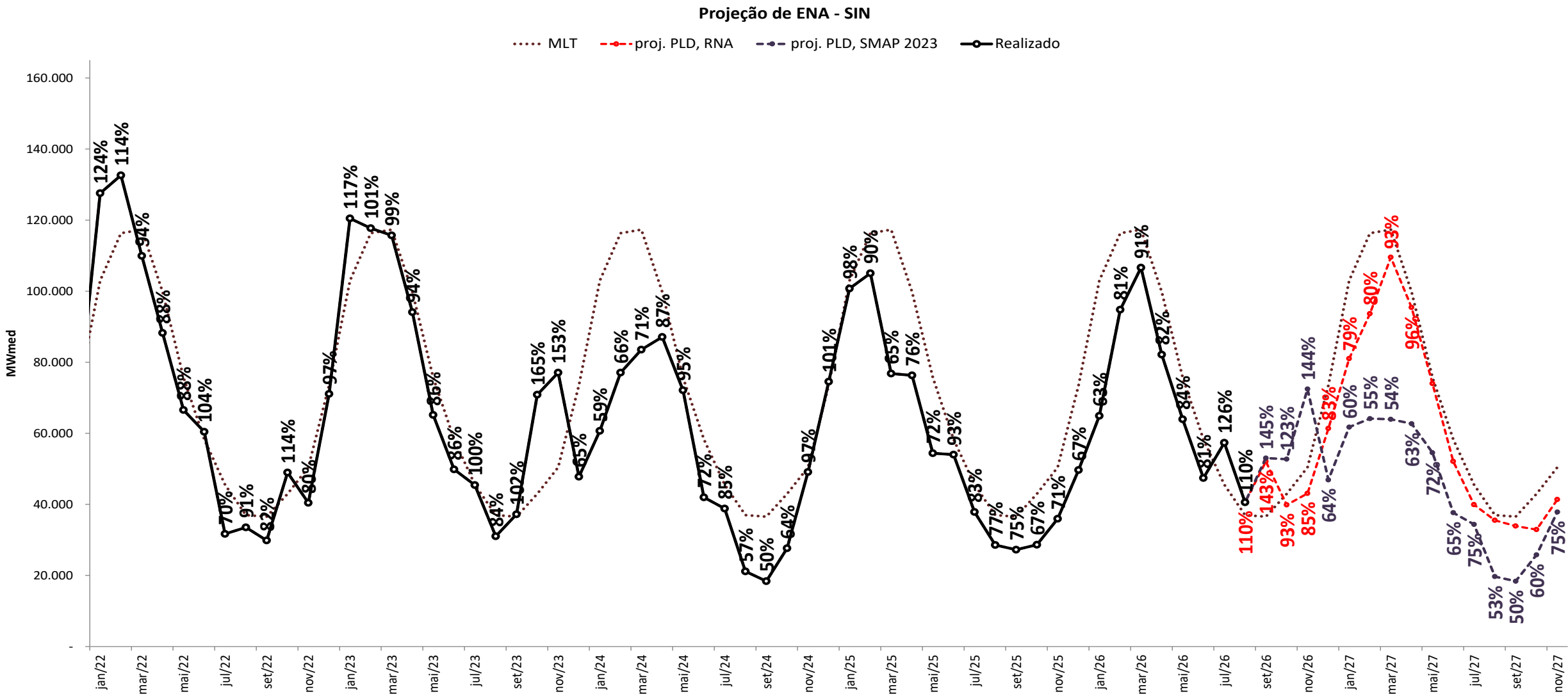
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



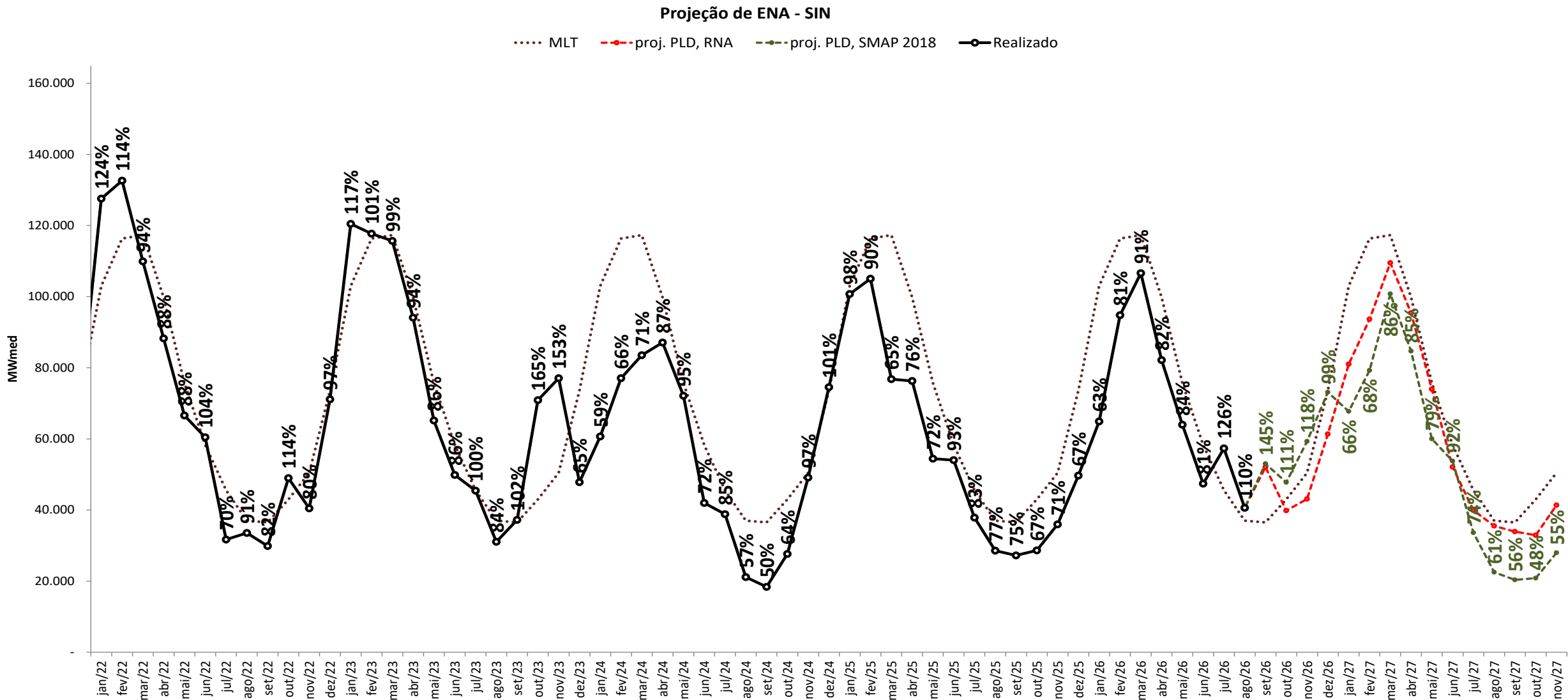
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



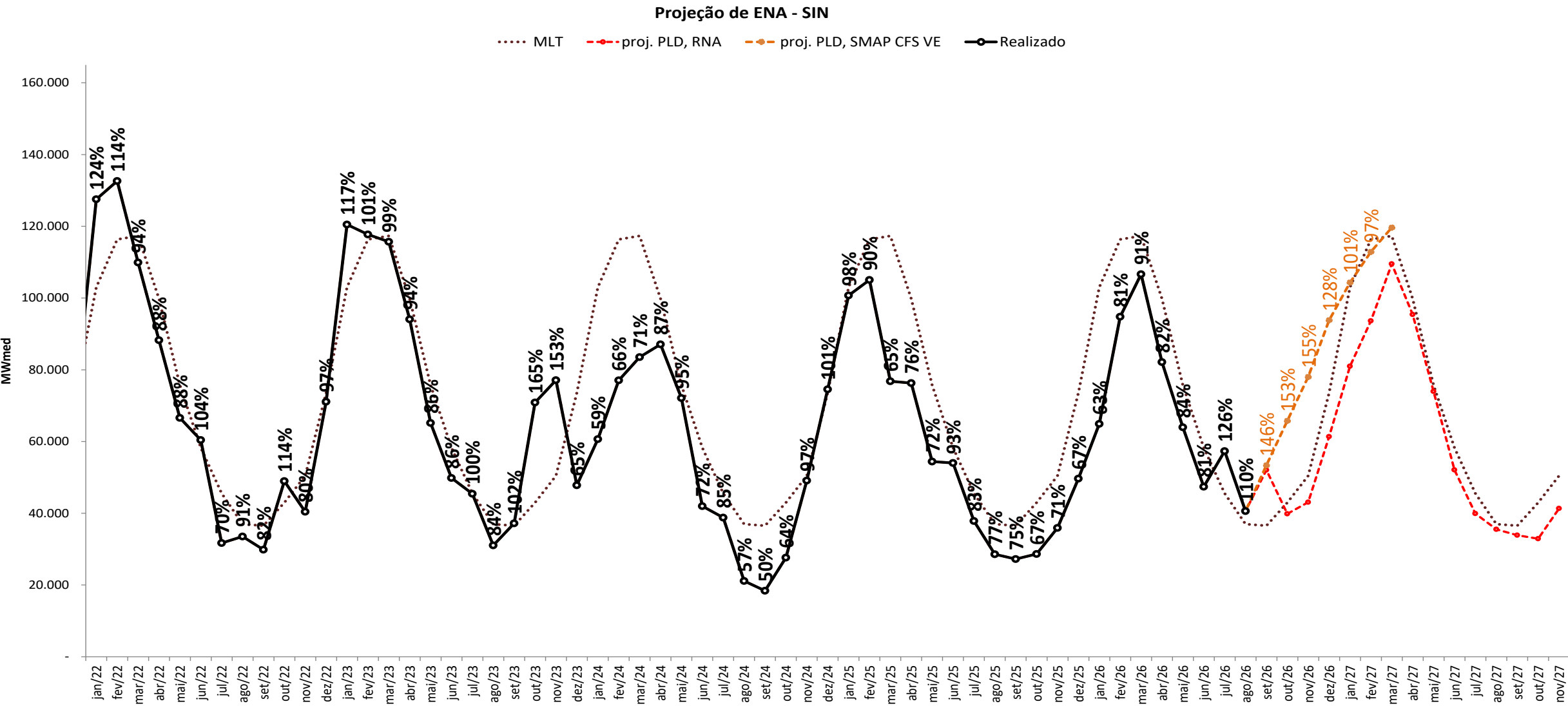
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



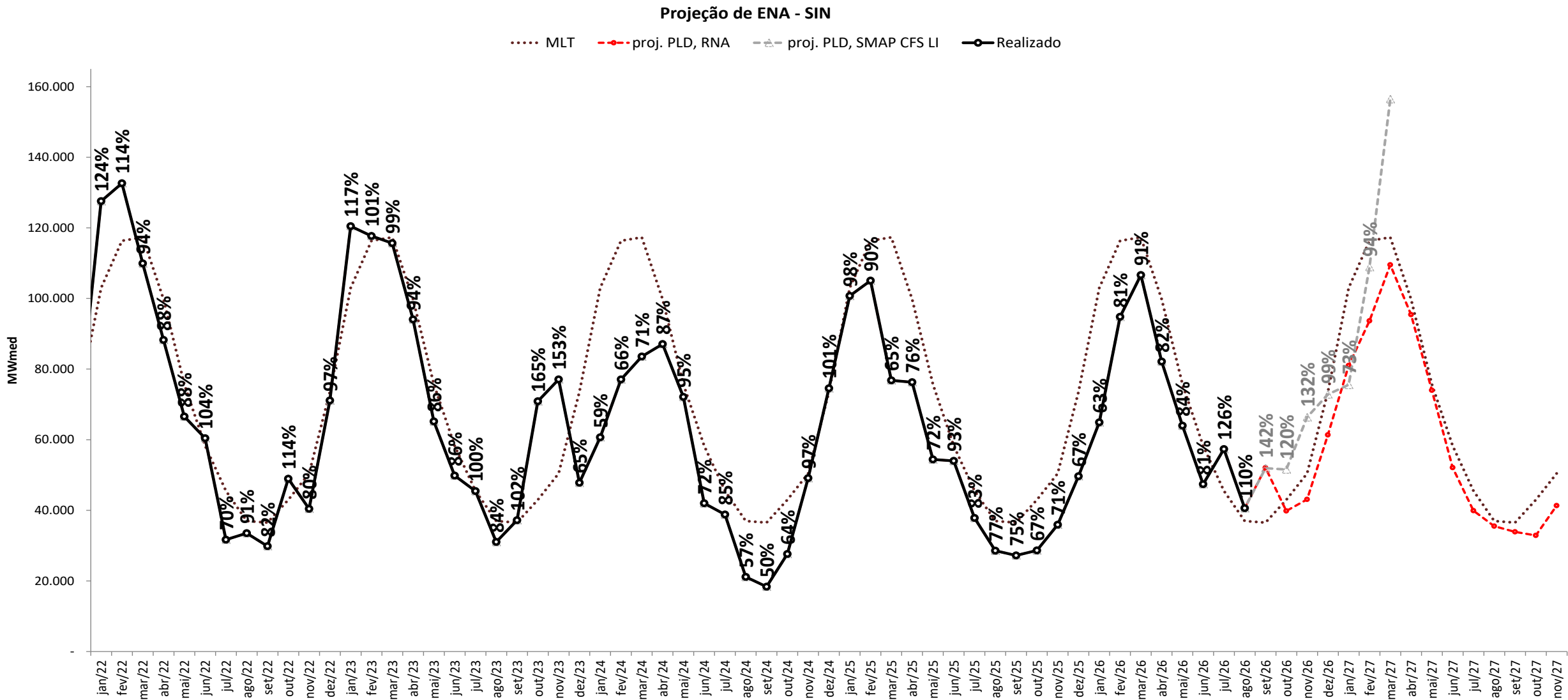
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

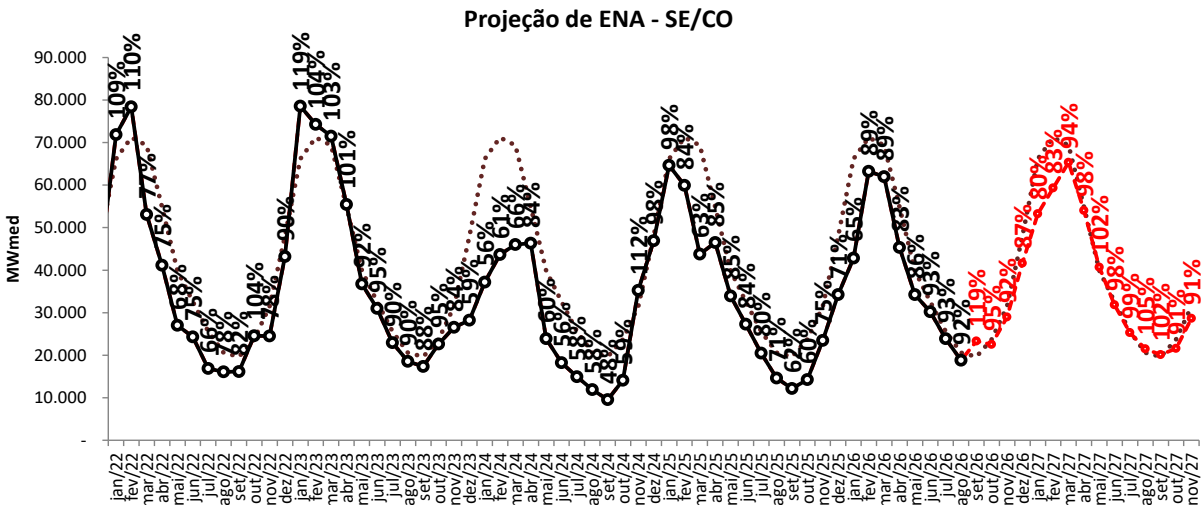
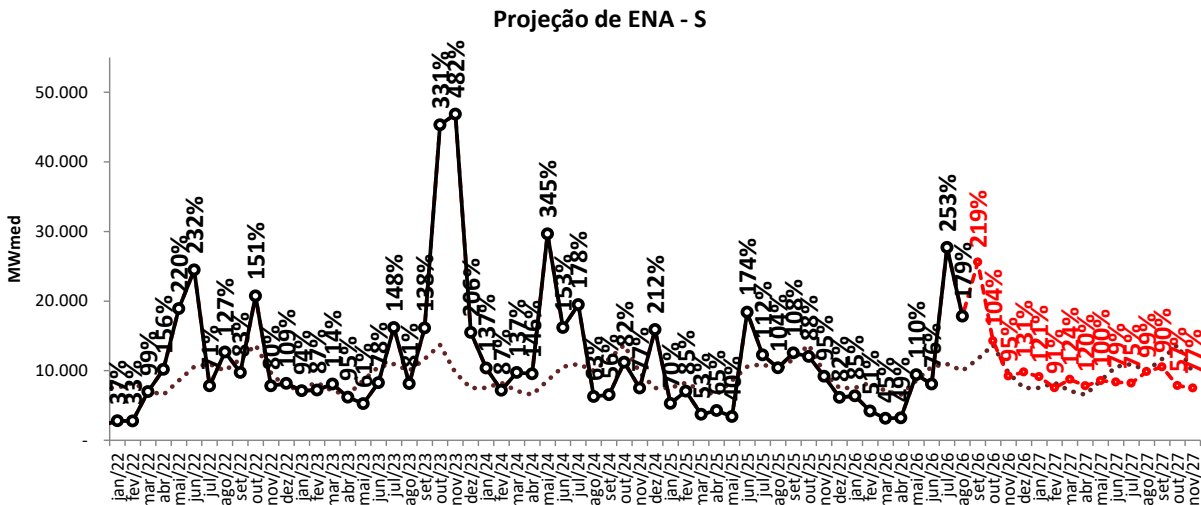
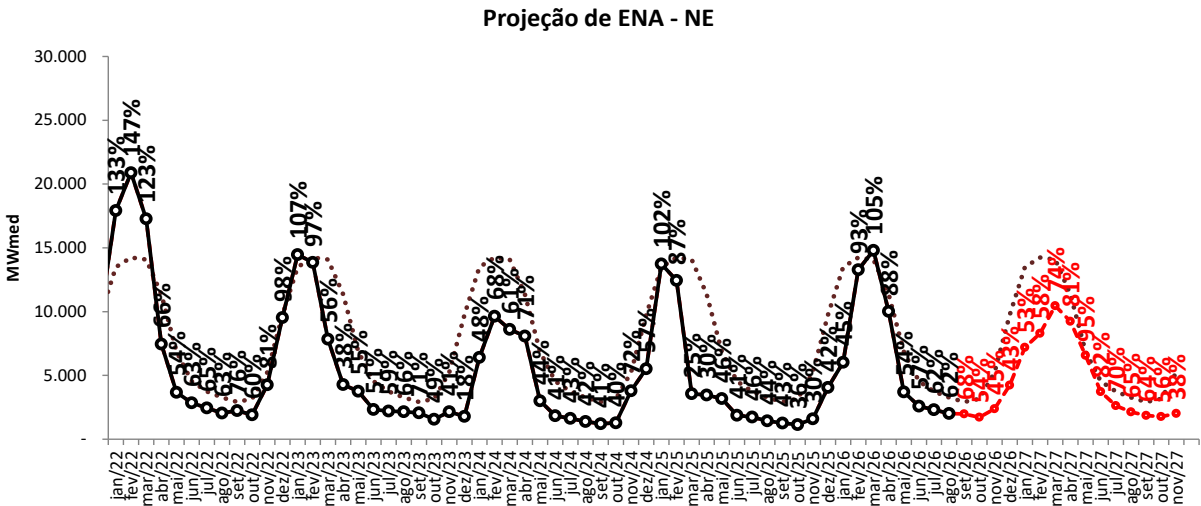
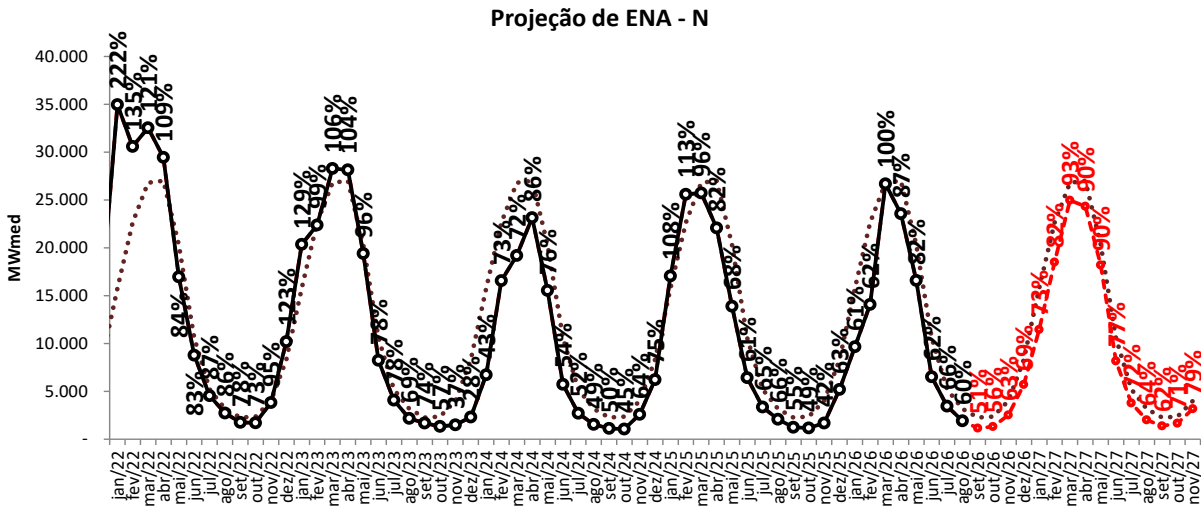


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



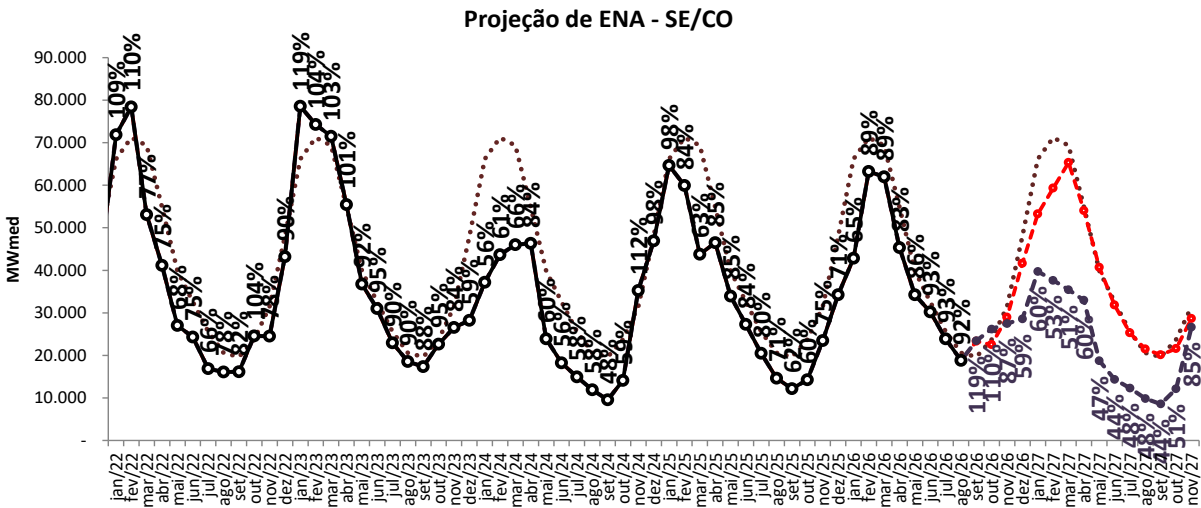
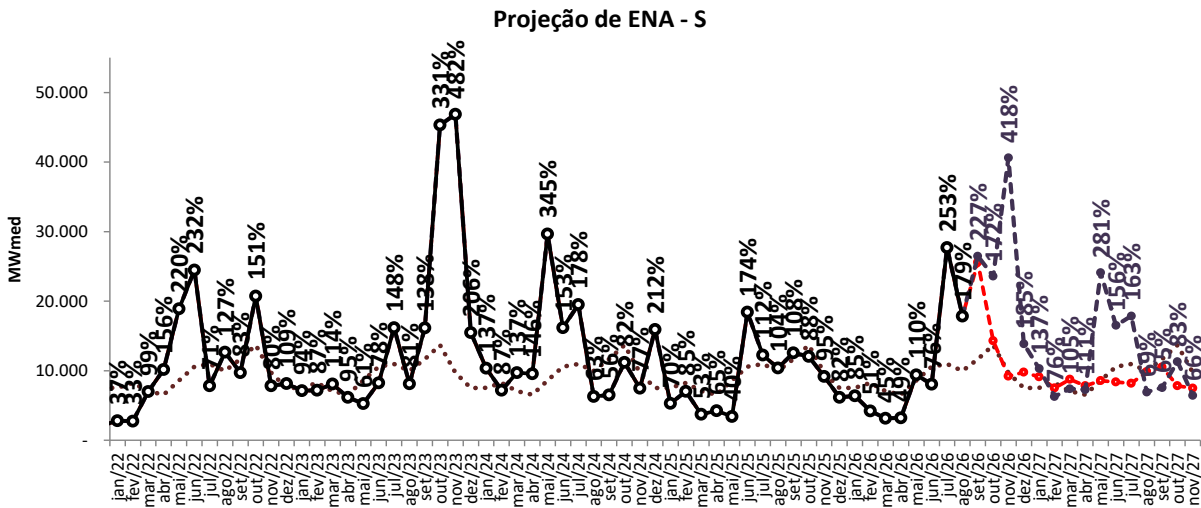
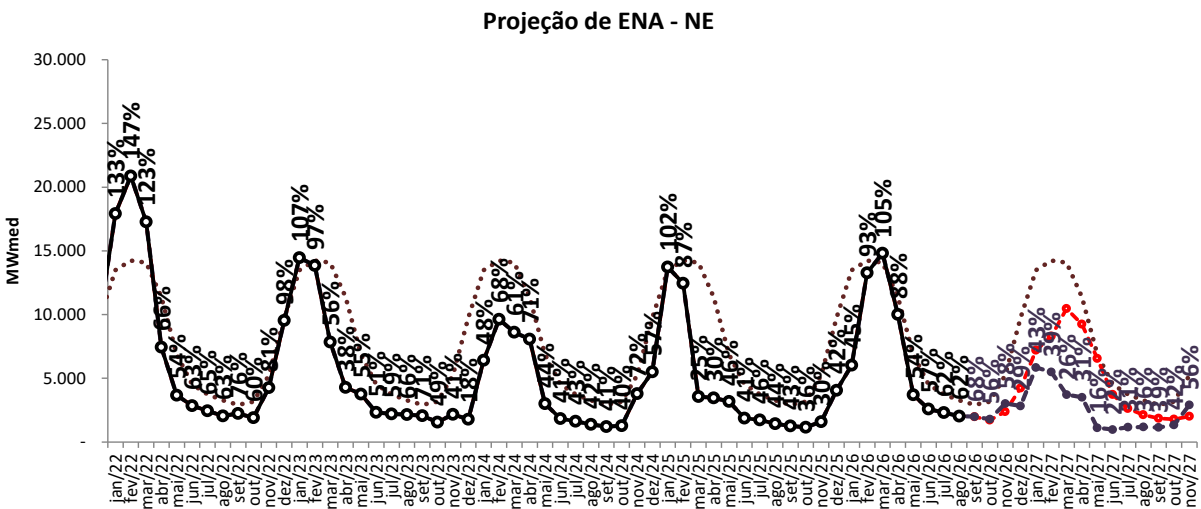
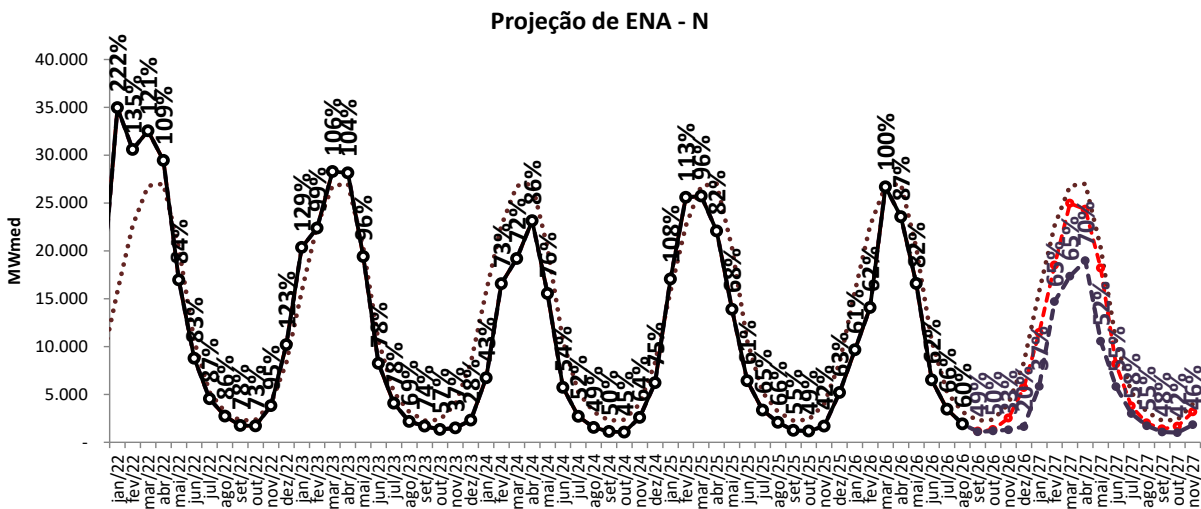
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

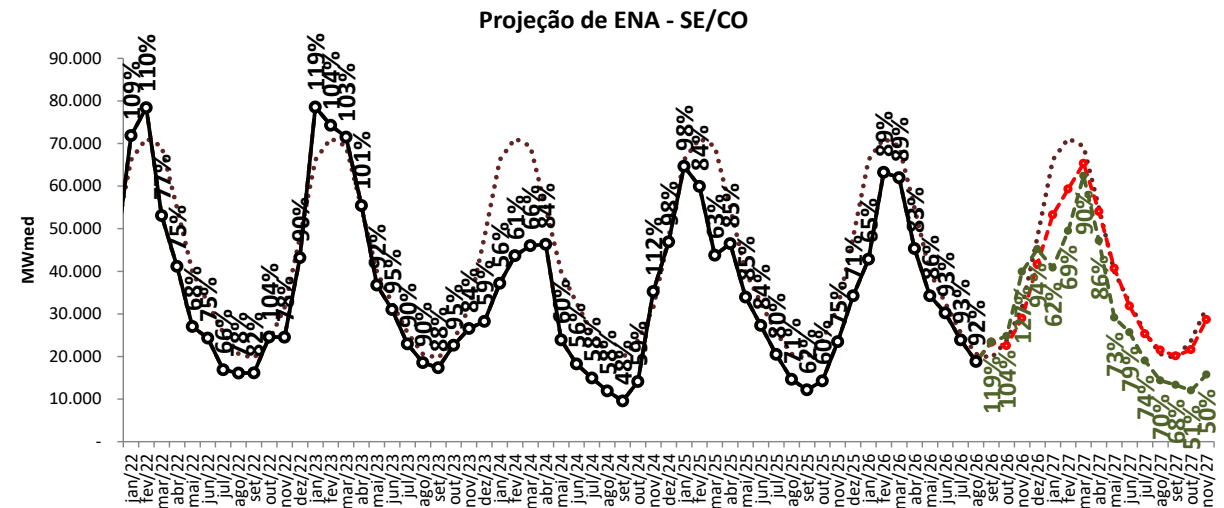
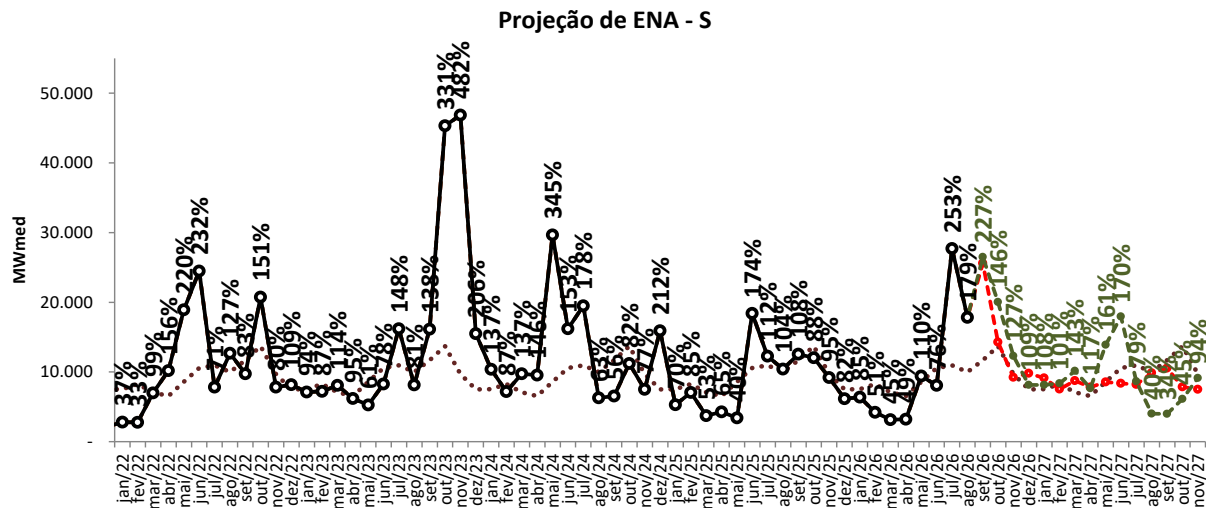
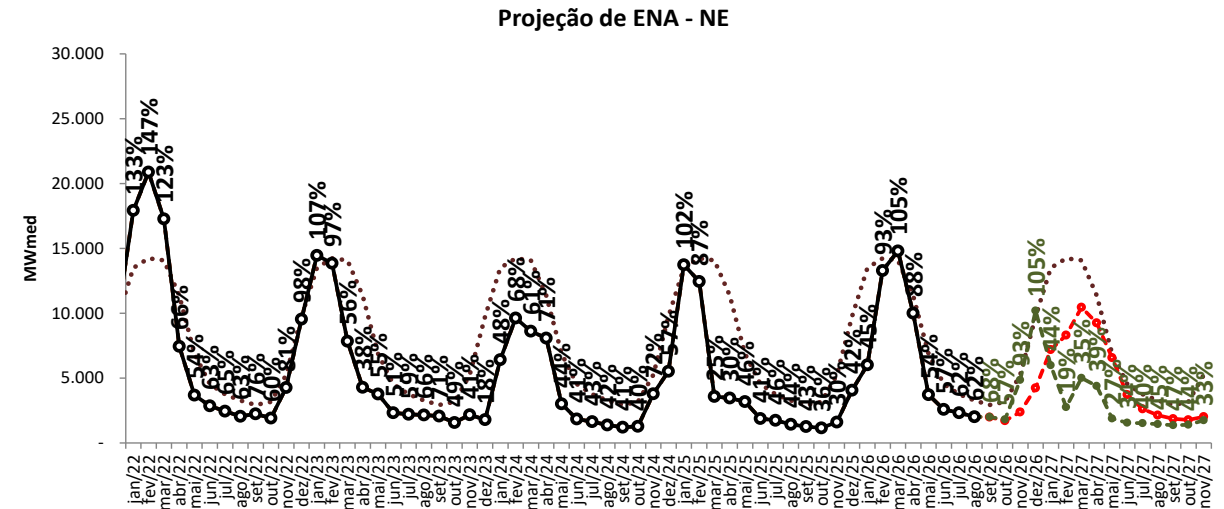
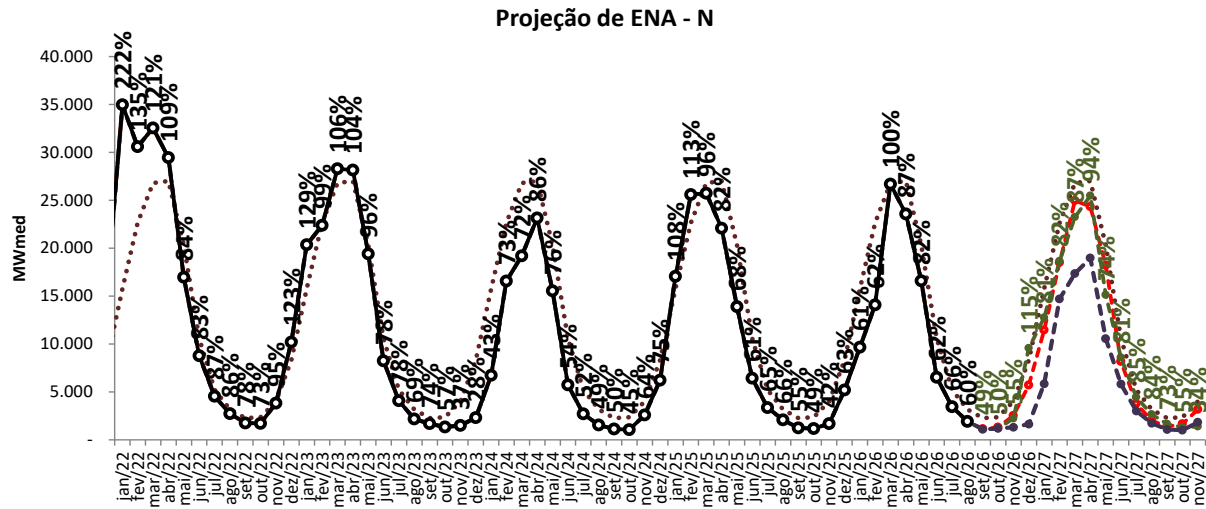
—○— Realizado

---●--- ENA RNA

---●--- proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

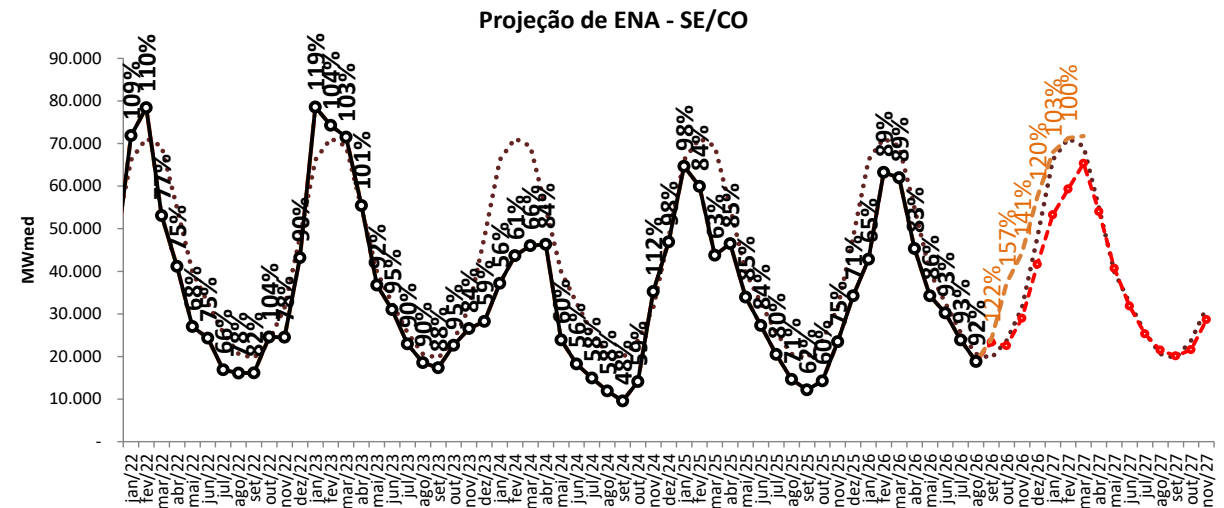
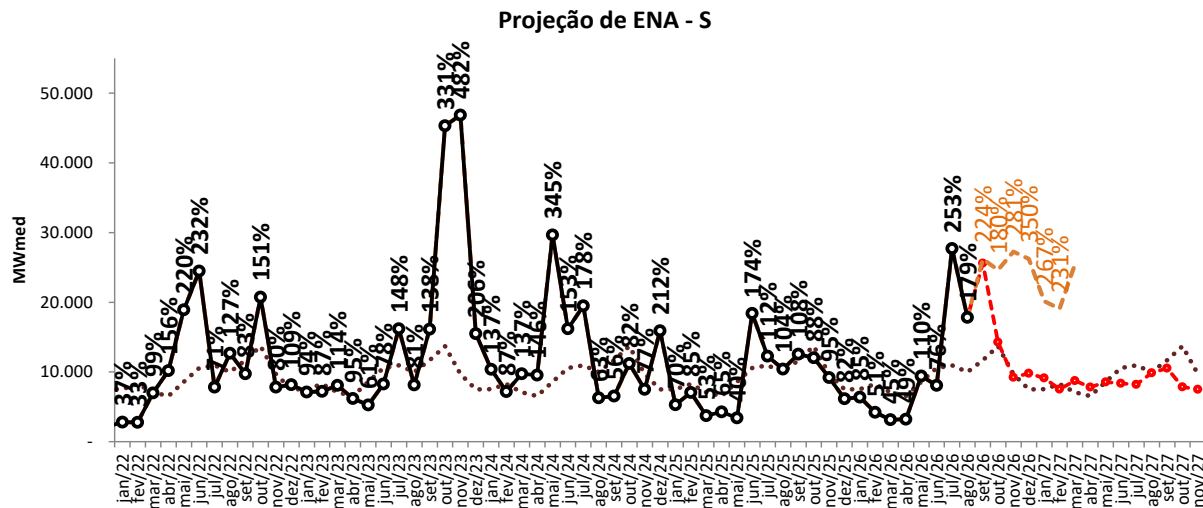
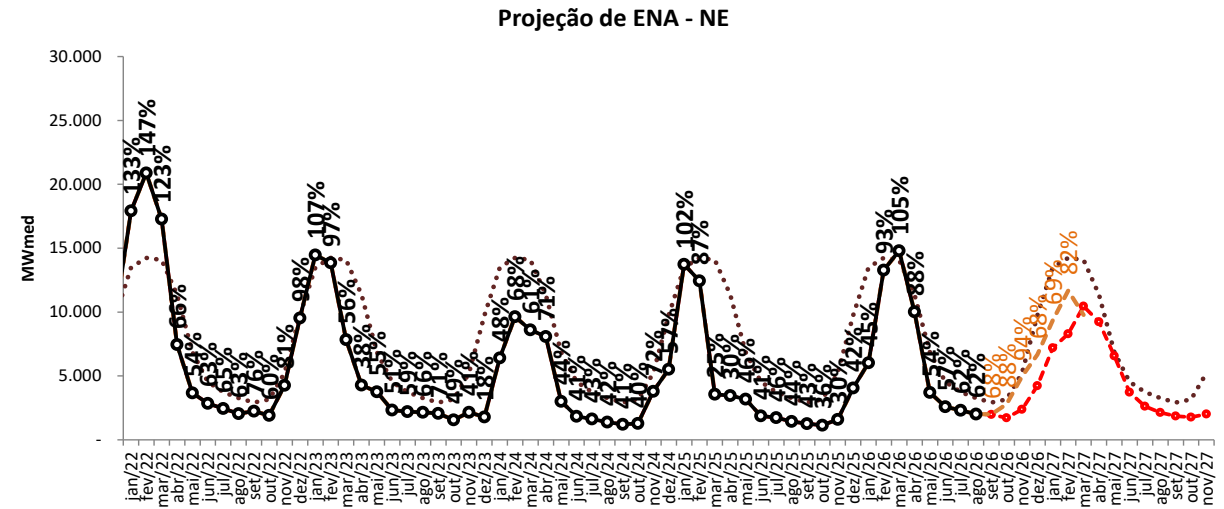
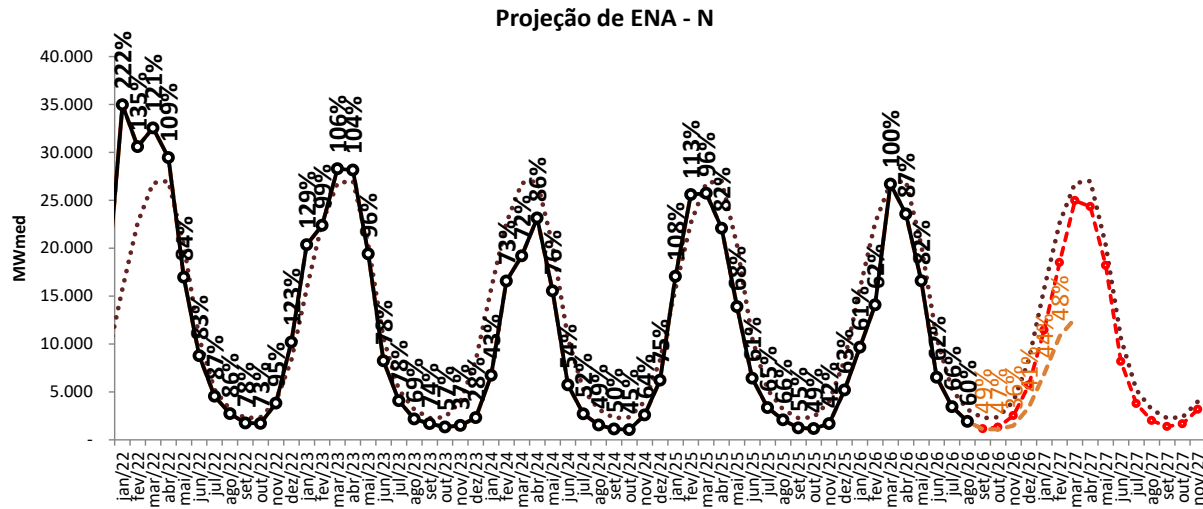
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

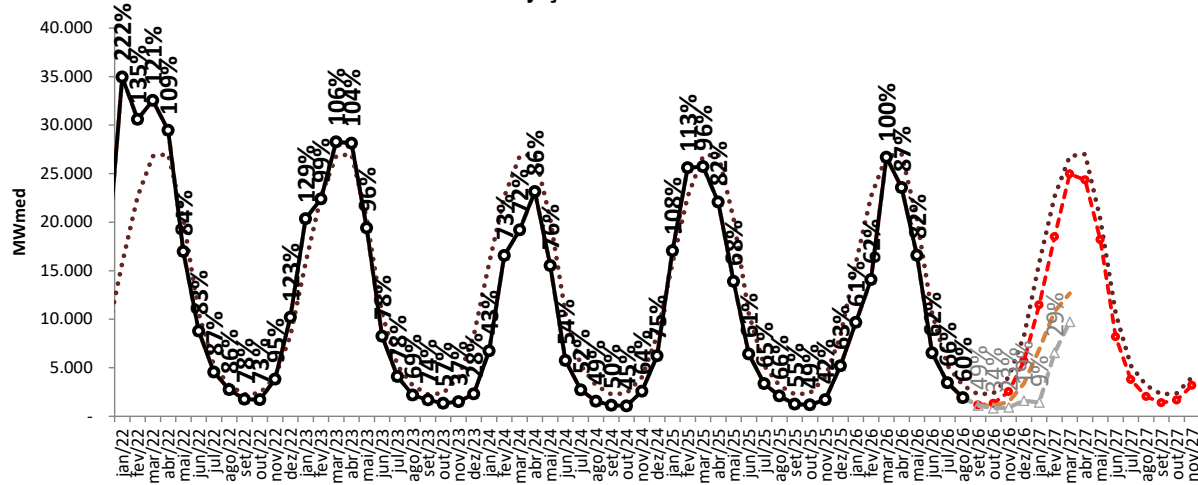


..... MLT —○— Realizado - - - - ENA RNA - - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - - proj. PLD, SMAP 2018

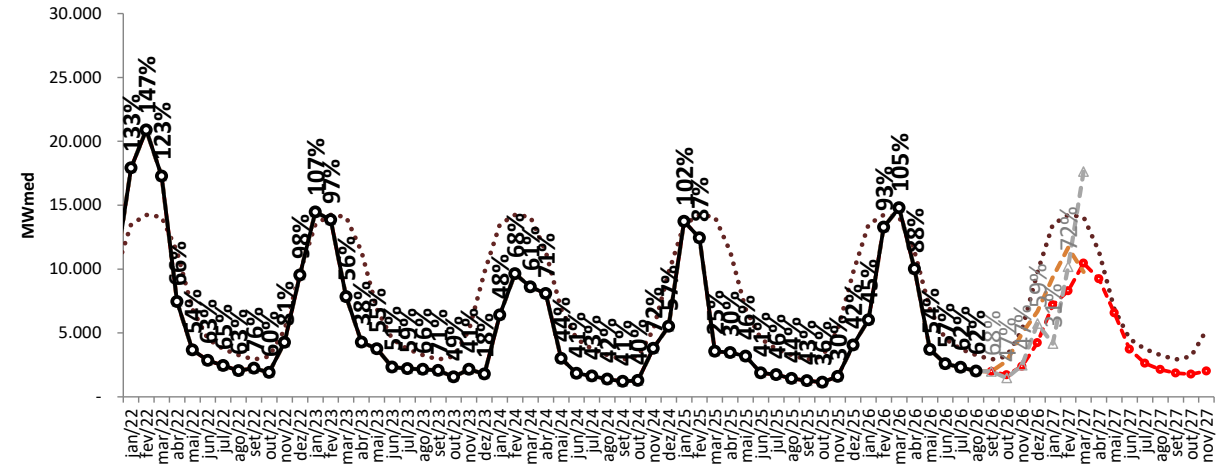
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

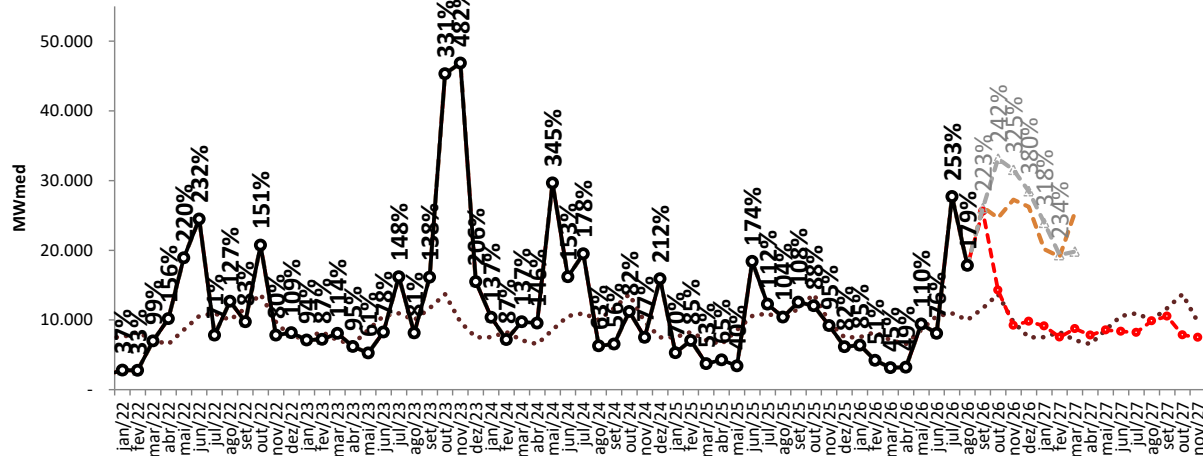
Projeção de ENA - N



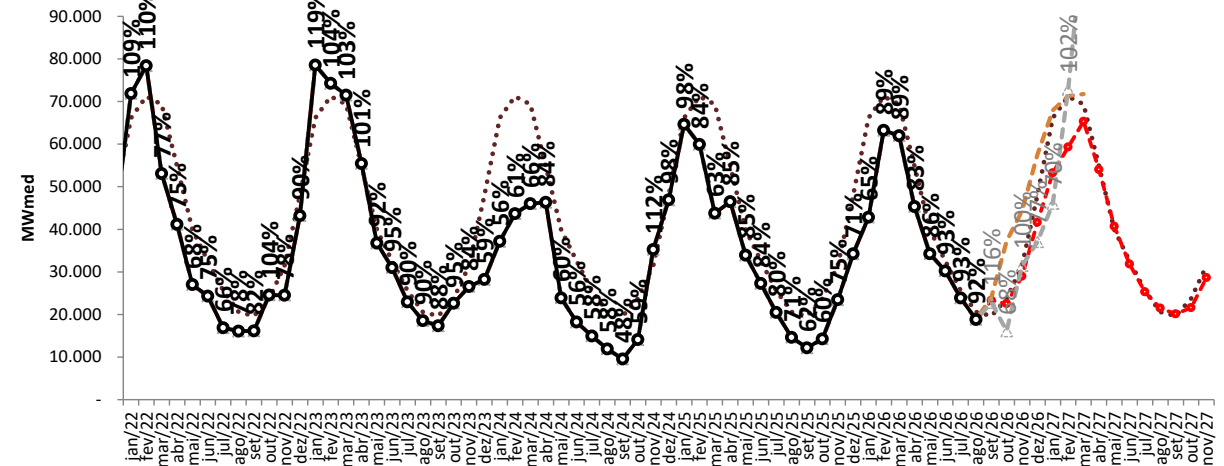
Projeção de ENA - NE



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	119	95	92	87	80	83	94	98	102	98	99	105	102	91
proj. PLD, SMAP 2023	92	119	110	87	59	60	53	51	60	47	44	48	48	44	85
proj. PLD, SMAP 2018	92	119	104	127	94	62	69	90	86	73	79	74	70	68	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	122	157	141	120	103	100	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	116	68	100	77	70	102	-	-	-	-	-	-	-	-

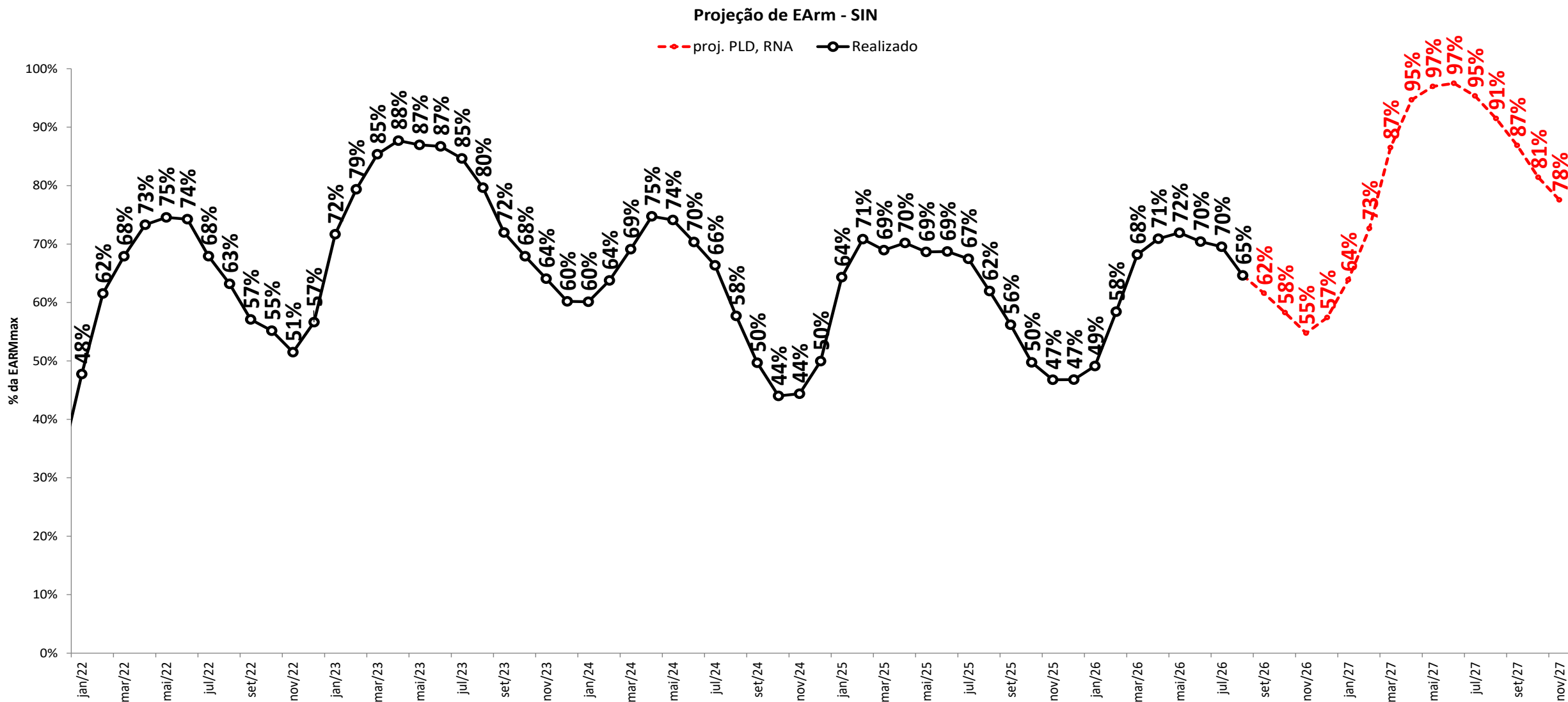
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	nov/27
proj. PLD, RNA	179	219	104	95	131	121	91	124	120	100	79	75	99	90	77
proj. PLD, SMAP 2023	179	227	172	418	185	137	76	105	111	281	156	163	69	65	66
proj. PLD, SMAP 2018	179	227	146	127	109	108	101	143	117	161	170	79	40	34	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	179	224	180	281	350	267	231	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	179	223	242	325	380	318	234	-	-	-	-	-	-	-	-

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	68	54	45	43	53	58	74	81	95	82	70	65	64	38
proj. PLD, SMAP 2023	62	68	56	58	29	43	39	26	31	16	22	31	36	39	56
proj. PLD, SMAP 2018	62	68	57	93	105	44	19	35	39	27	34	40	45	47	33
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	68	88	94	68	69	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	68	47	47	59	31	72	-	-	-	-	-	-	-	-

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	56	63	69	73	82	93	90	90	77	72	64	62	79
proj. PLD, SMAP 2023	60	49	50	33	20	37	65	65	70	52	55	58	55	48	46
proj. PLD, SMAP 2018	60	49	50	55	115	81	82	87	94	74	81	85	84	73	34
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	49	47	36	41	44	48	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	49	34	23	19	9	29	-	-	-	-	-	-	-	-

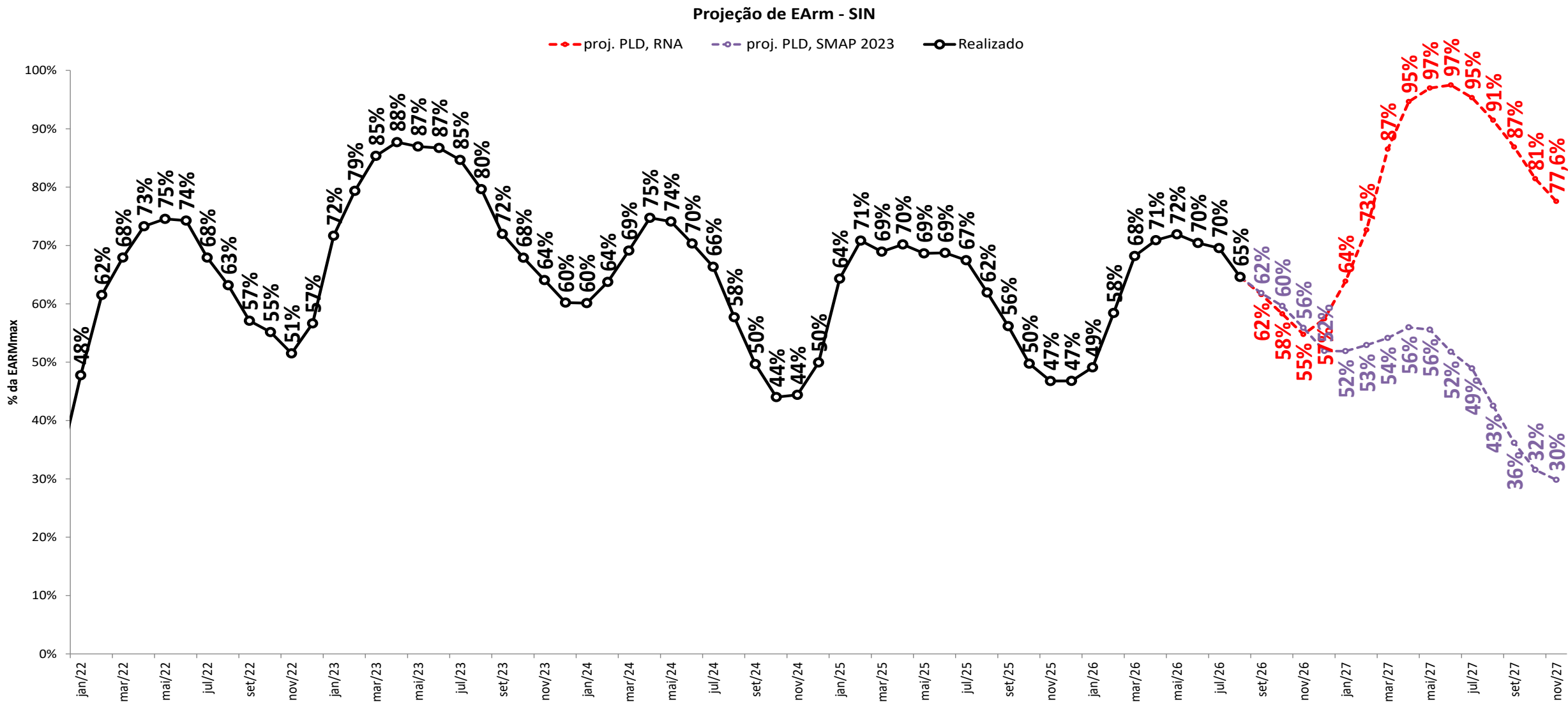
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	nov/27
proj. PLD, RNA	110	143	93	85	83	79	80	93	96	98	89	88	96	93	82
proj. PLD, SMAP 2023	110	145	123	144	64	60	55	54	63	72	65	75	53	50	75
proj. PLD, SMAP 2018	110	145	111	118	99	66	68	86	85	79	92	74	61	56	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	110	146	153	155	128	101	97	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	110	142	120	132	99	73	94	-	-	-	-	-	-	-	-

proj. PLD RNA



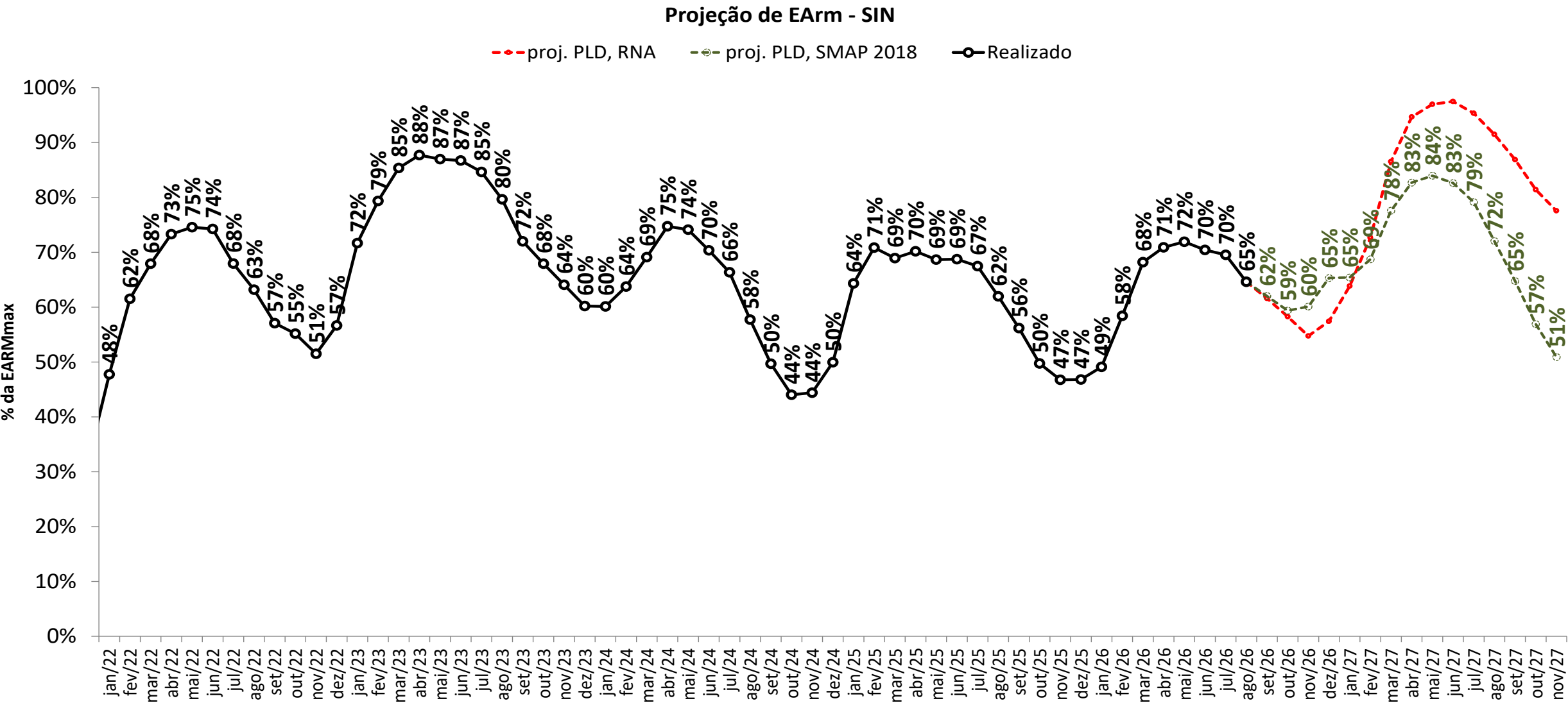
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

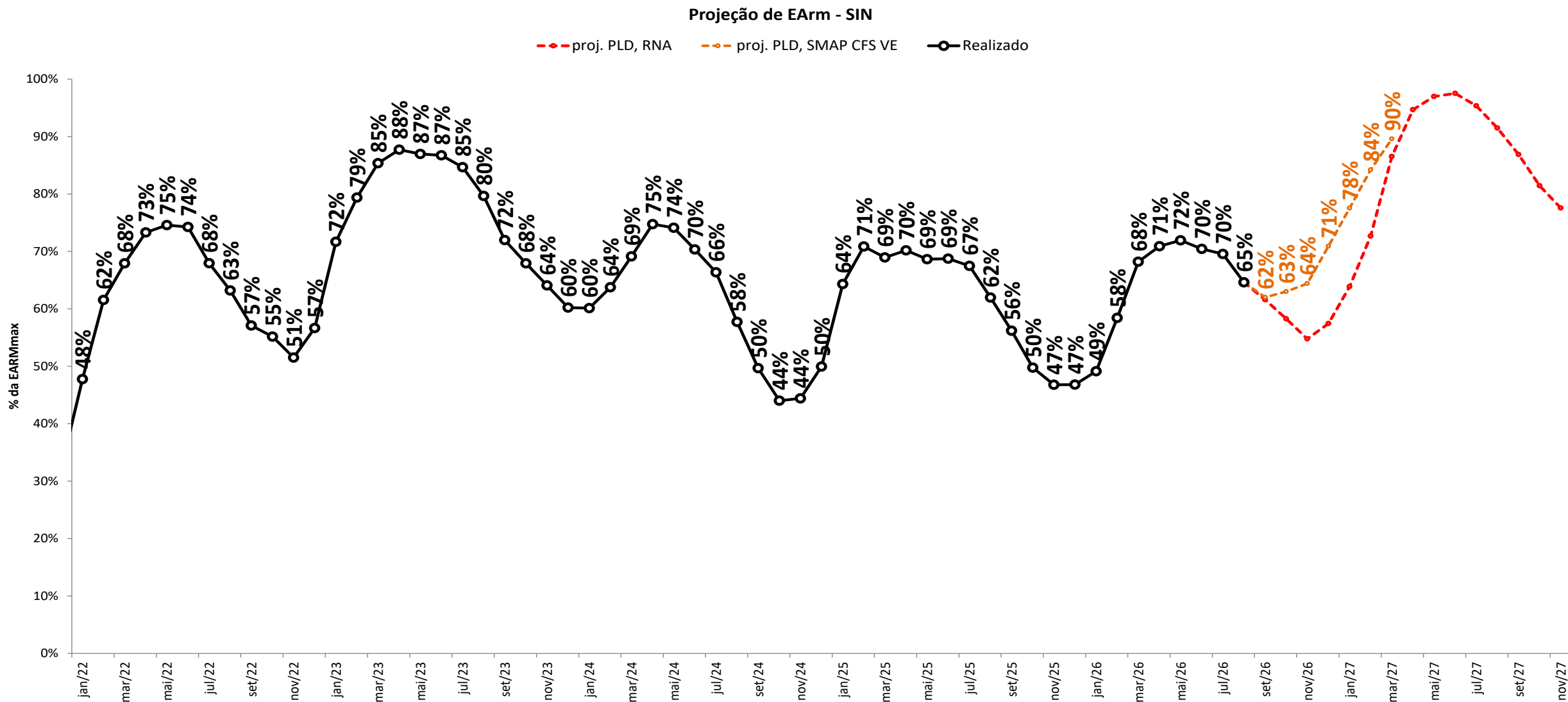


projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

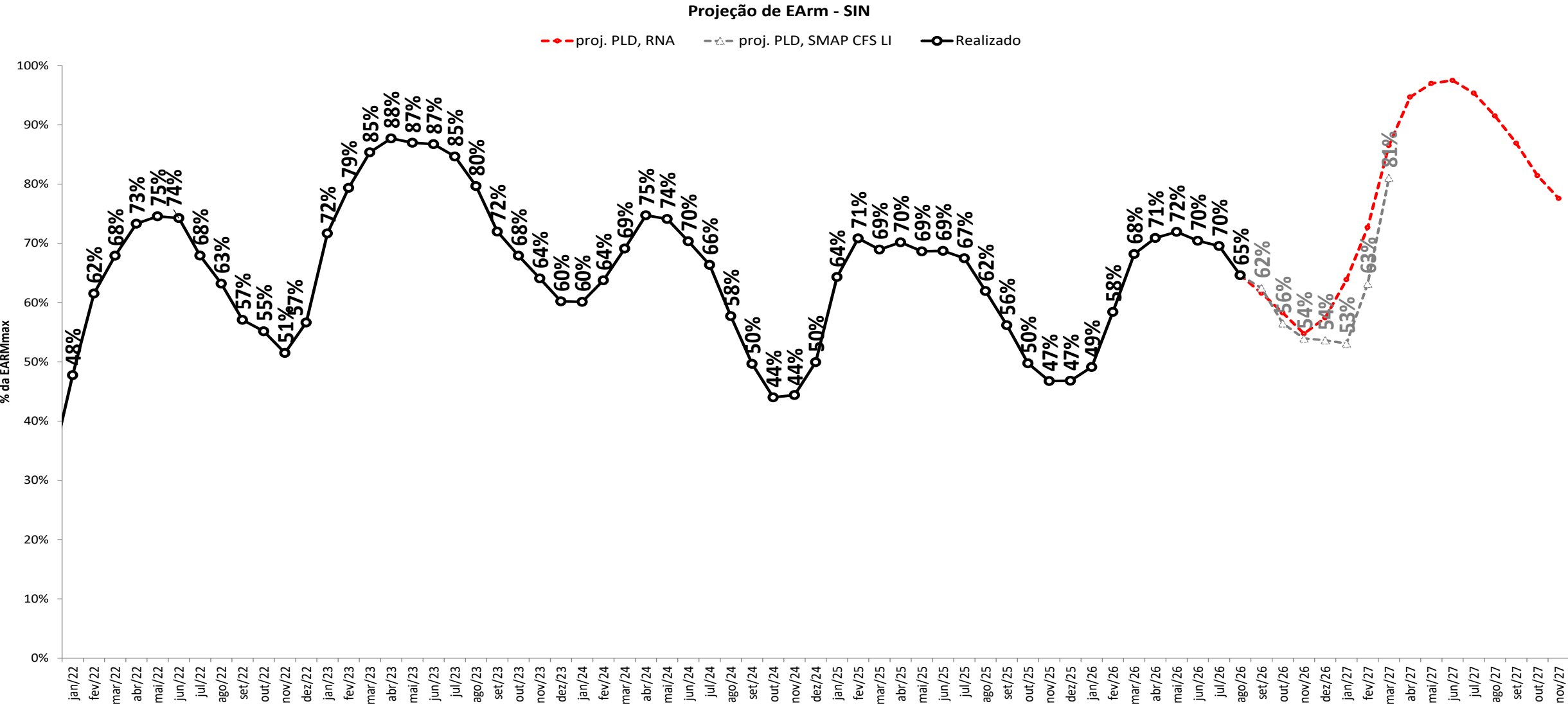


projeção de energia armazenada

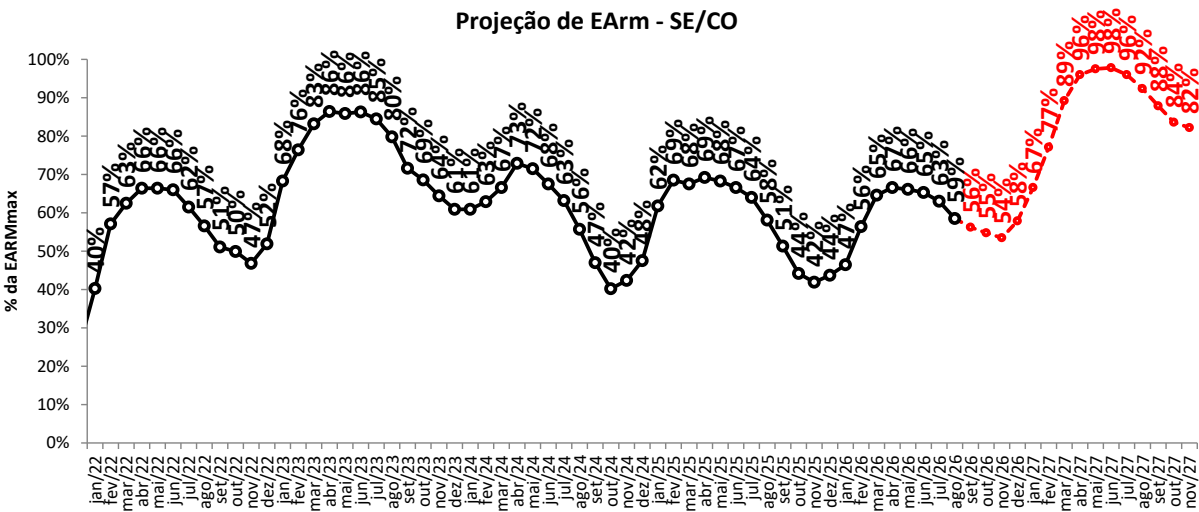
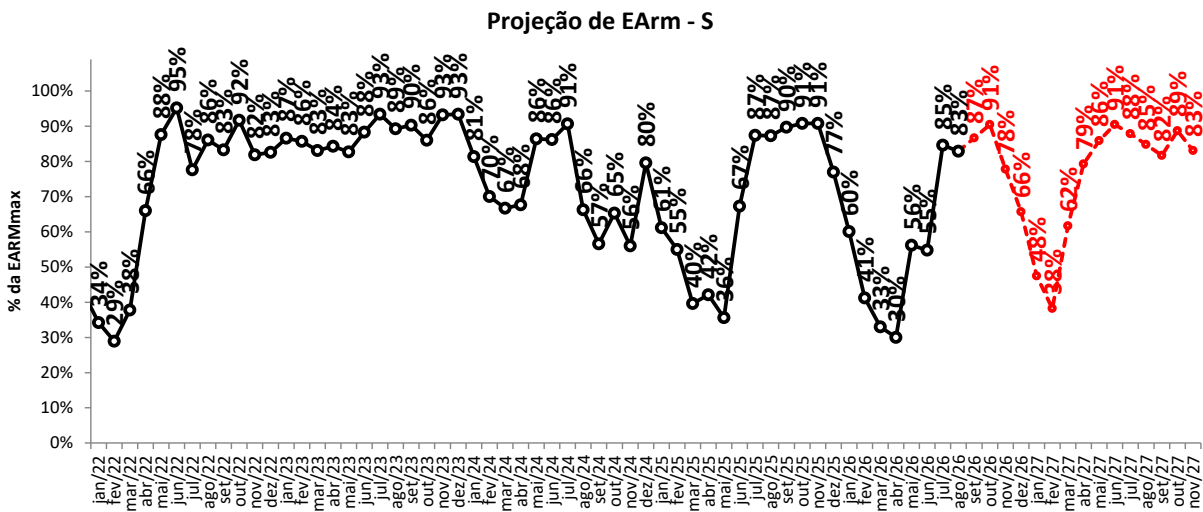
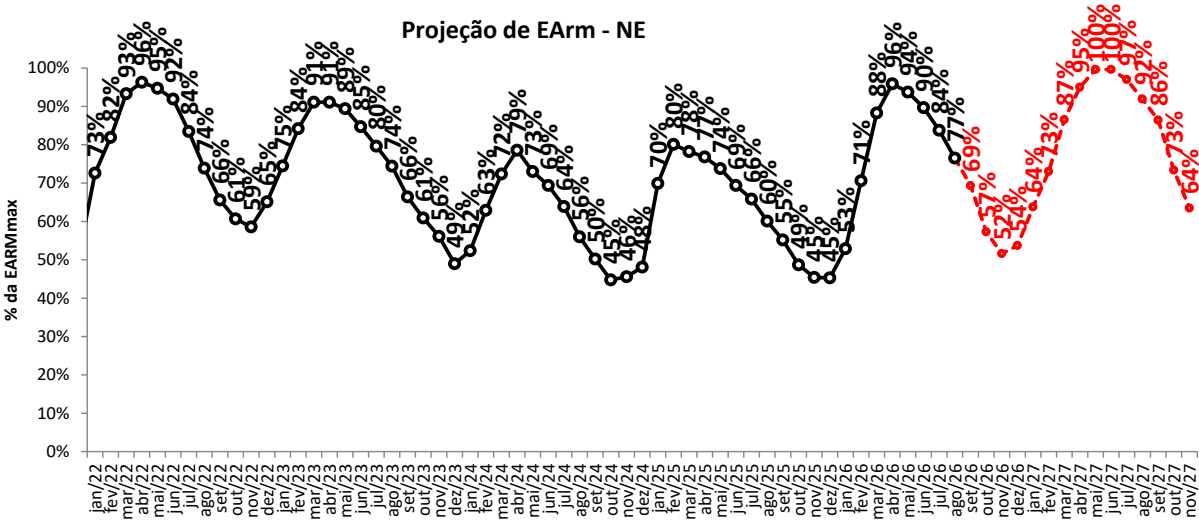
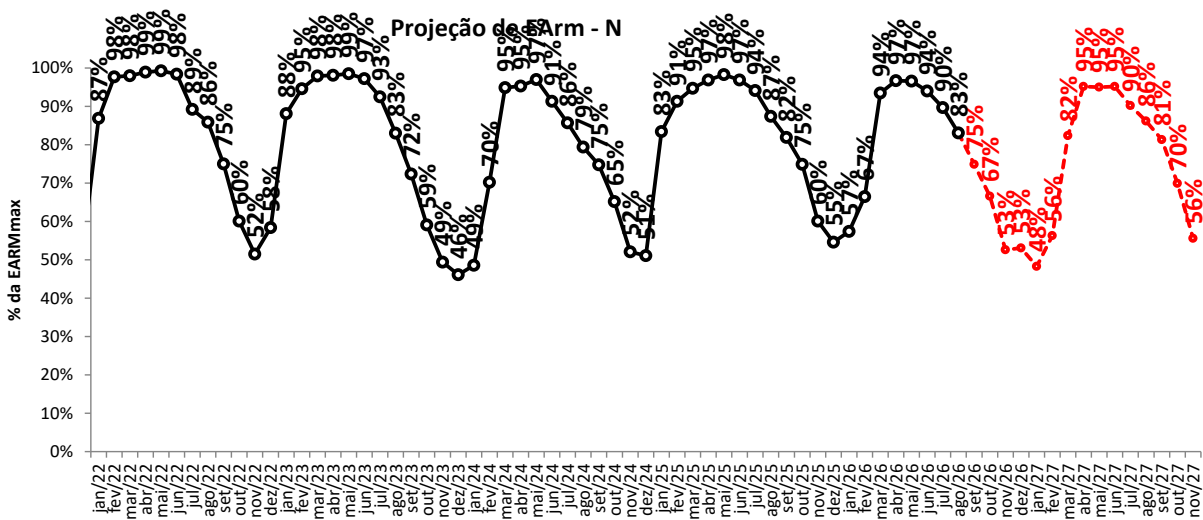


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



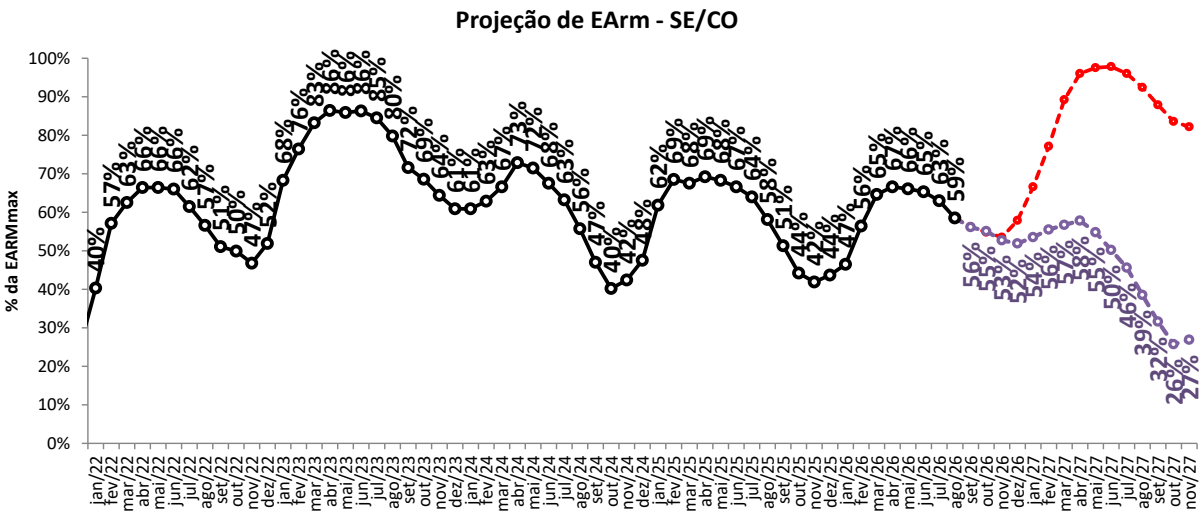
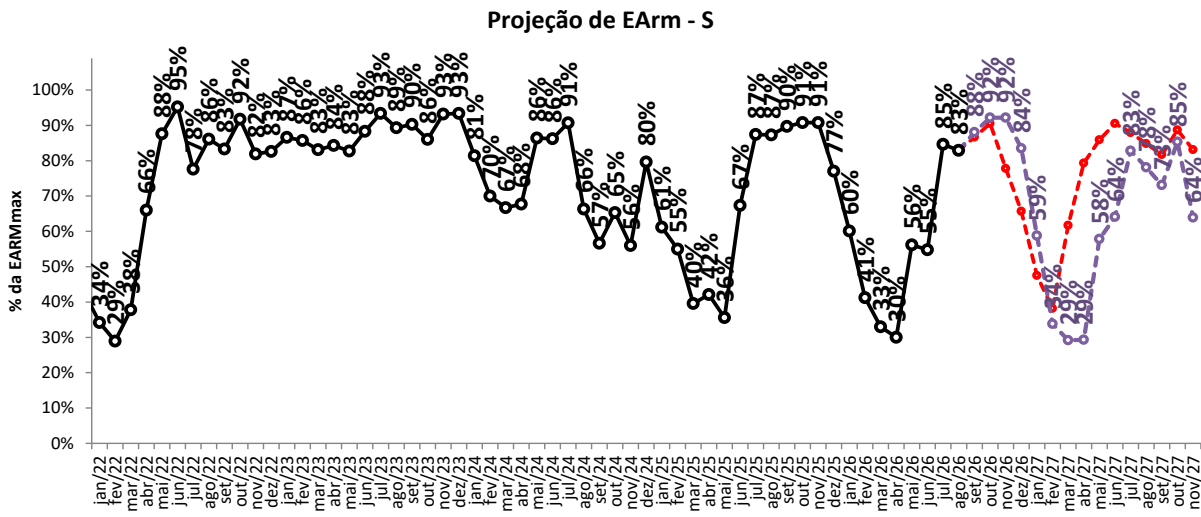
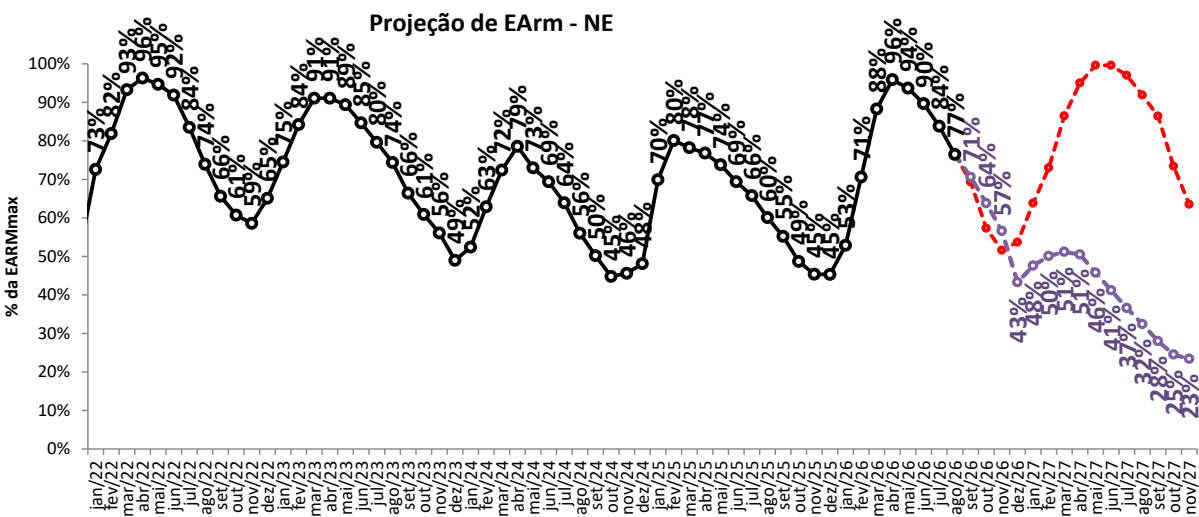
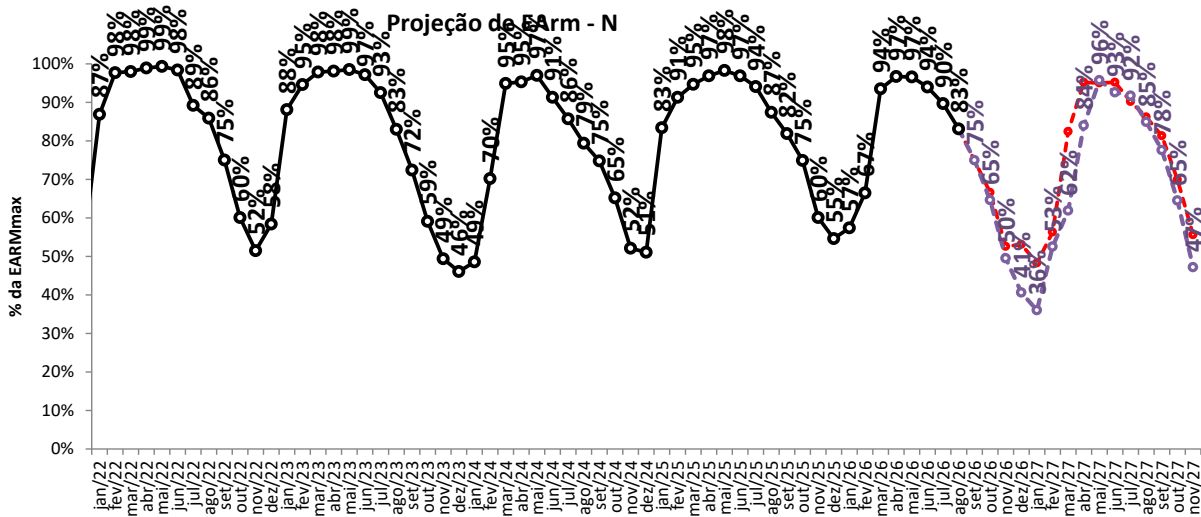
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

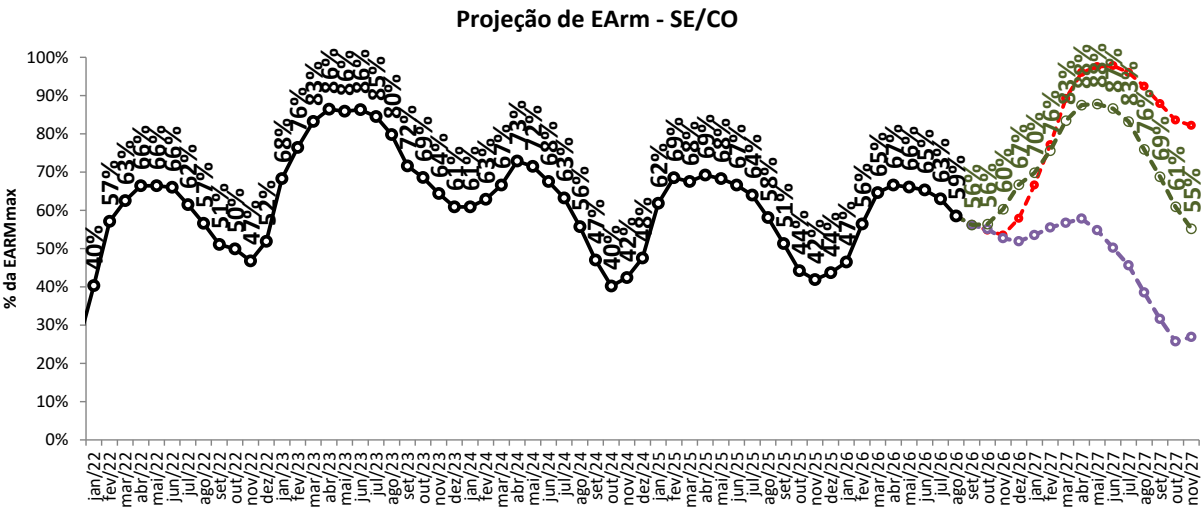
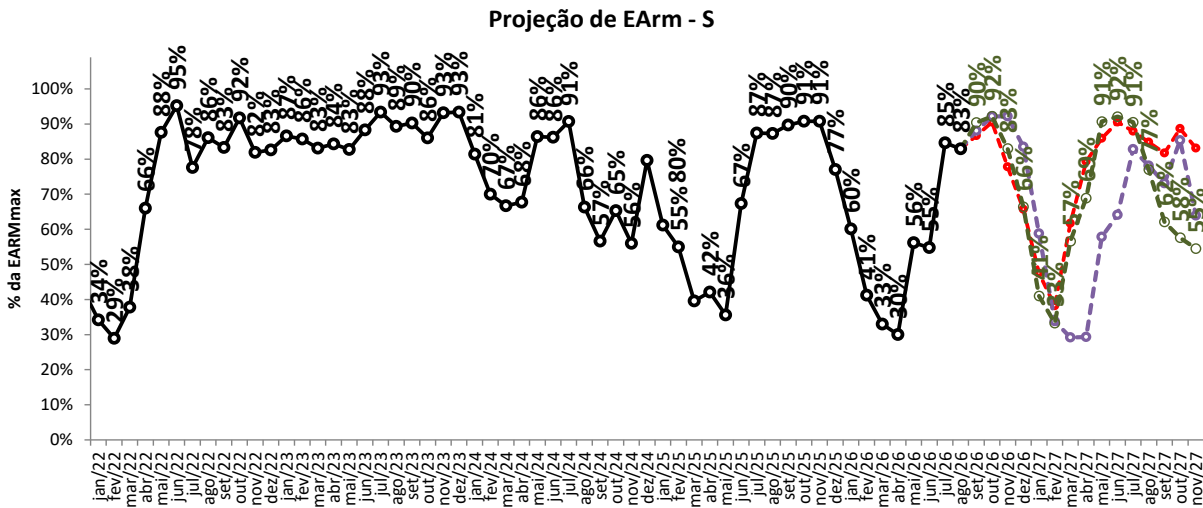
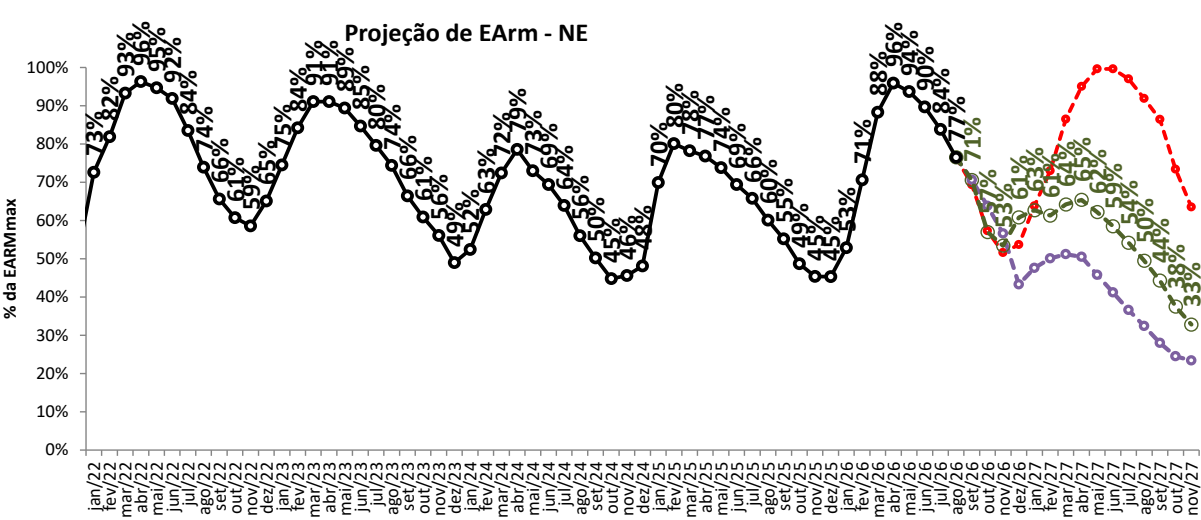
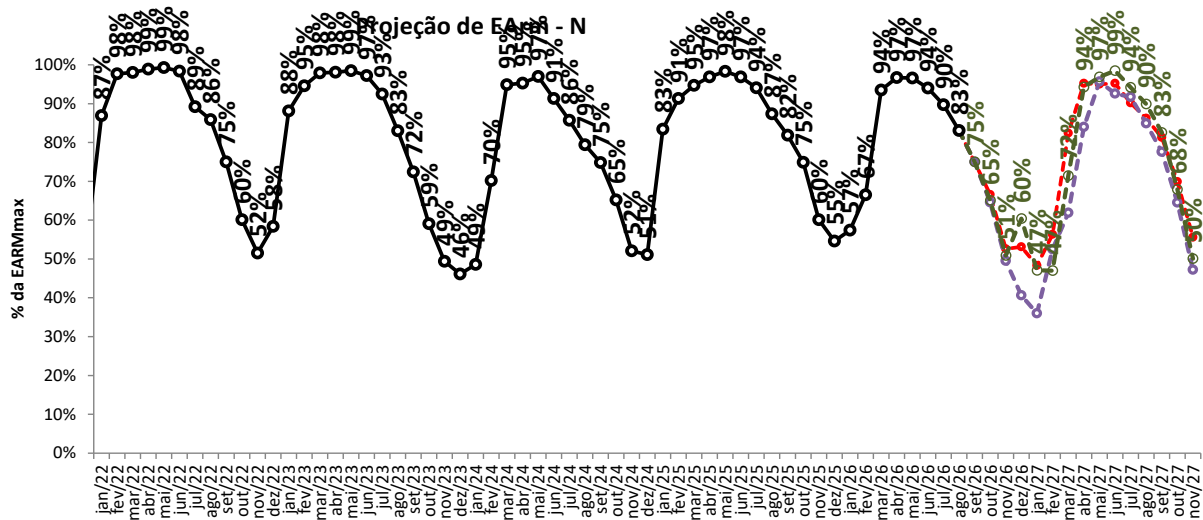


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

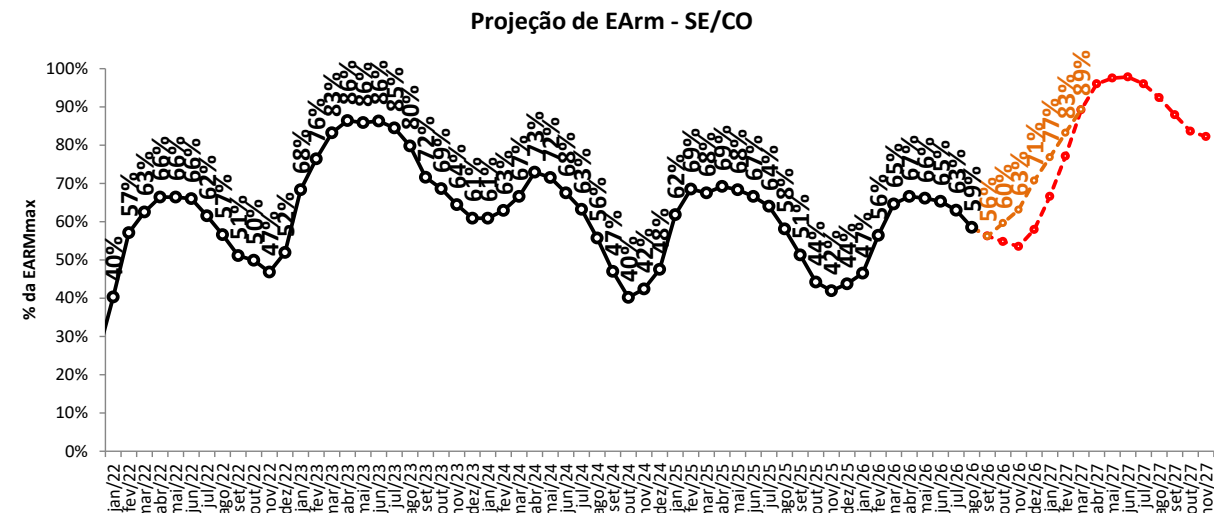
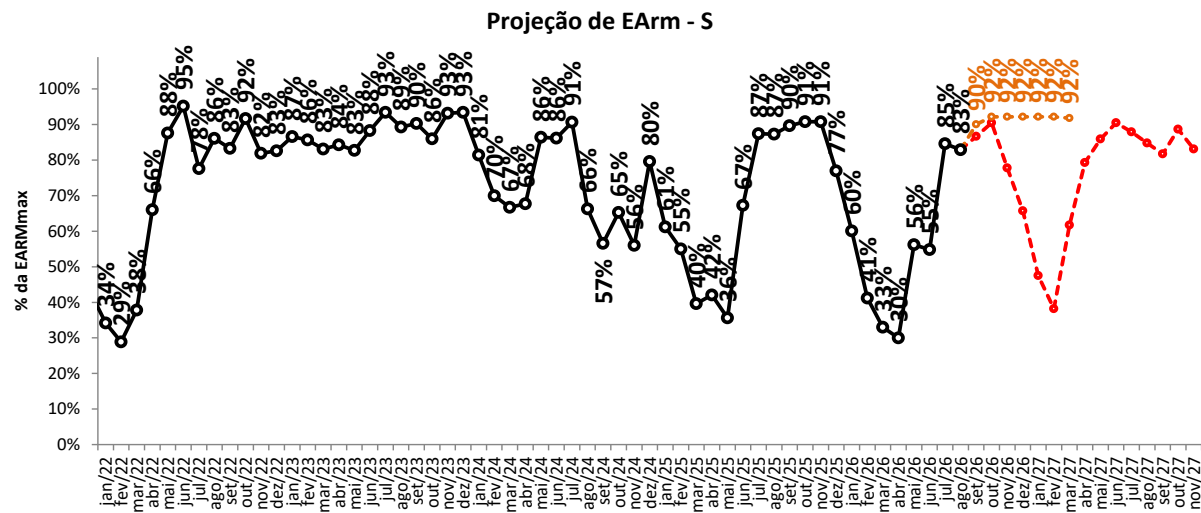
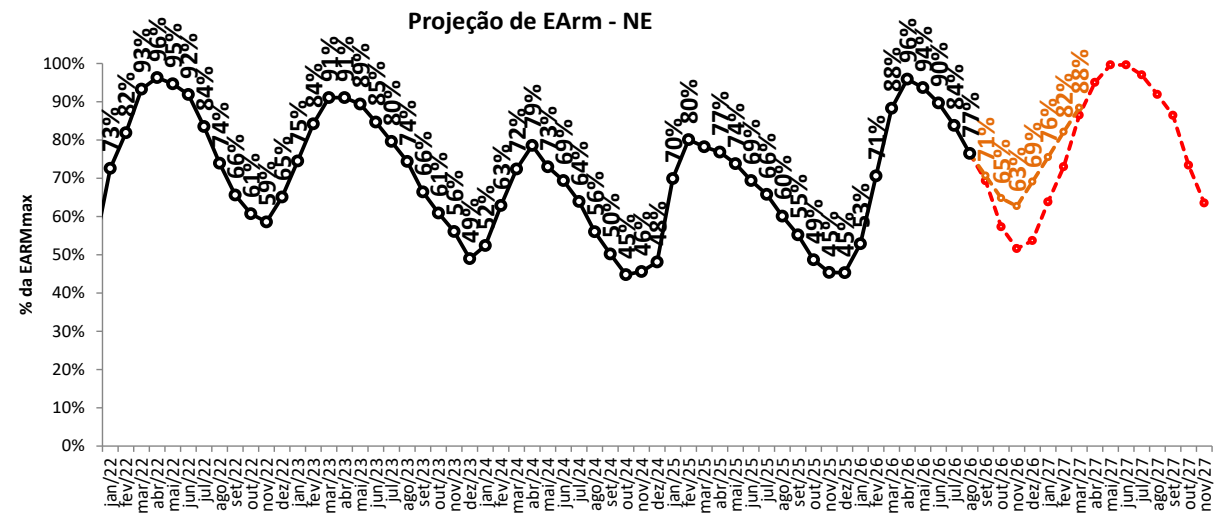
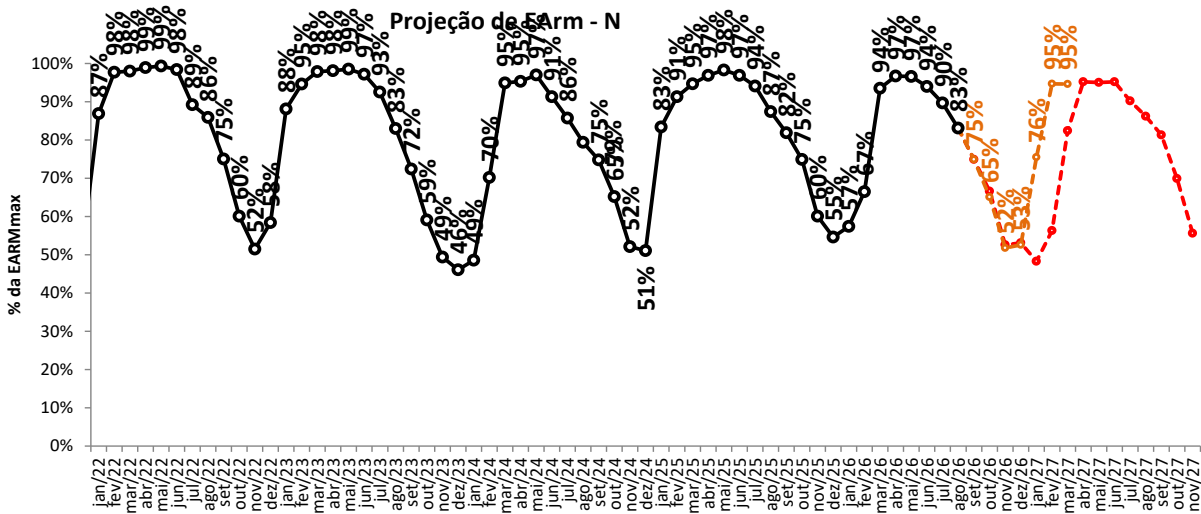
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



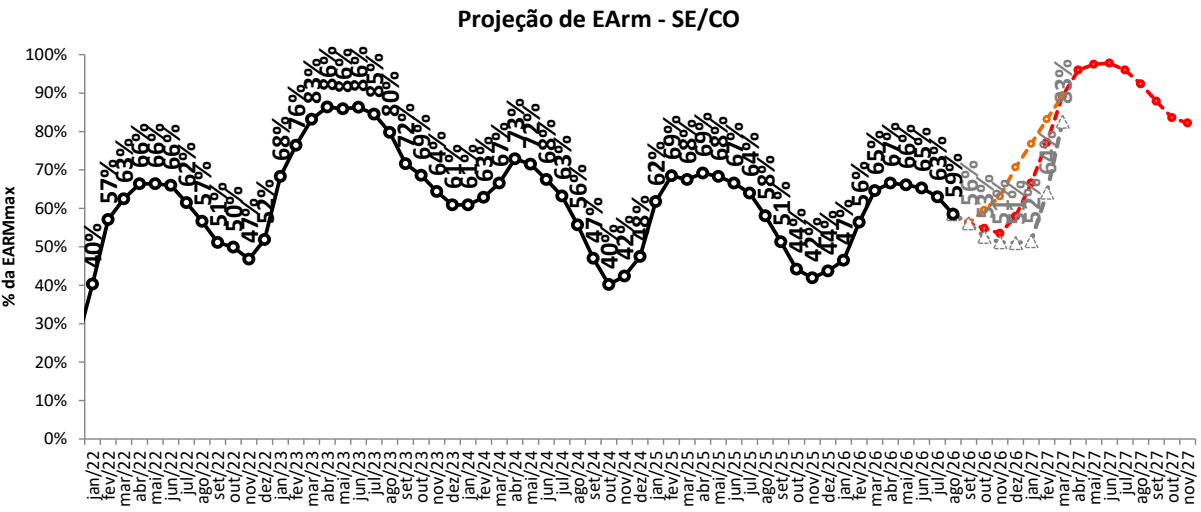
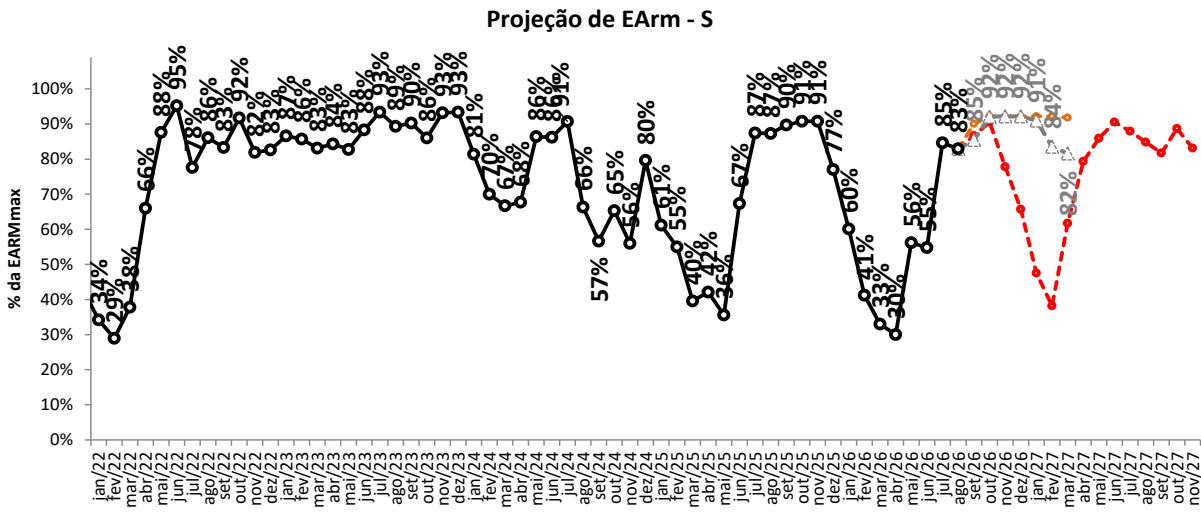
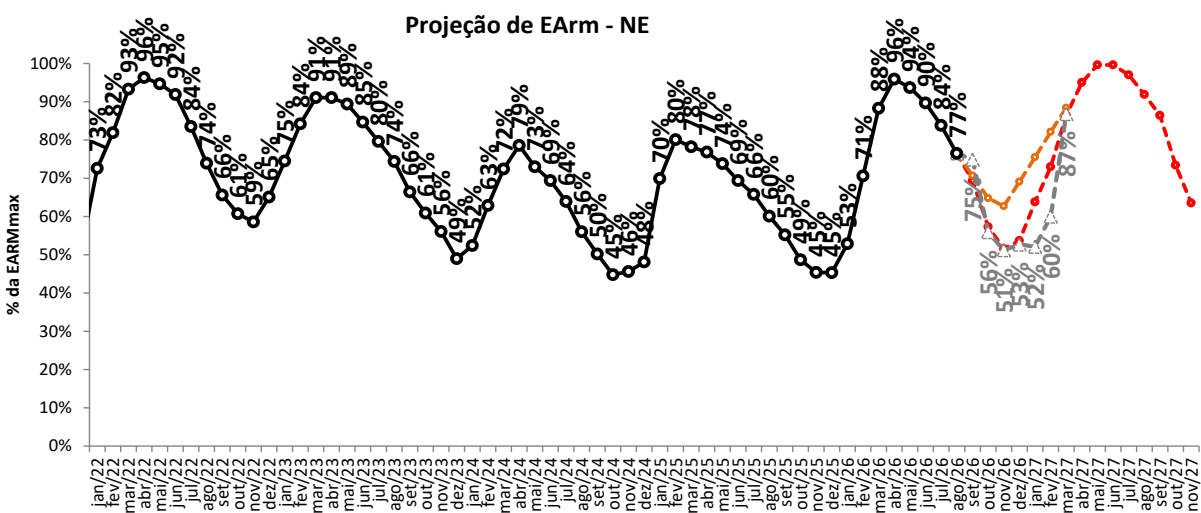
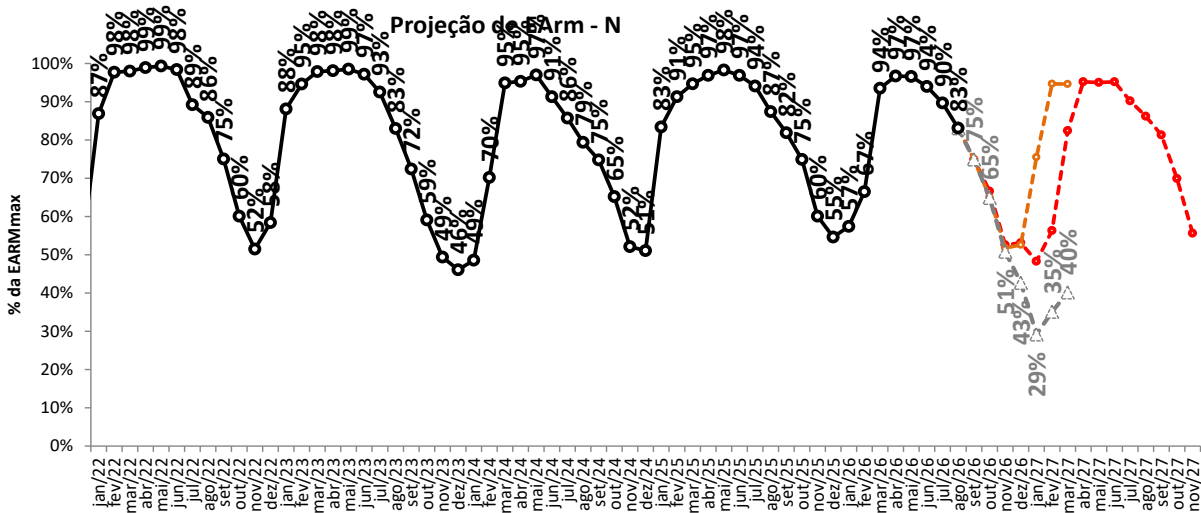
proj. PLD, RNA

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

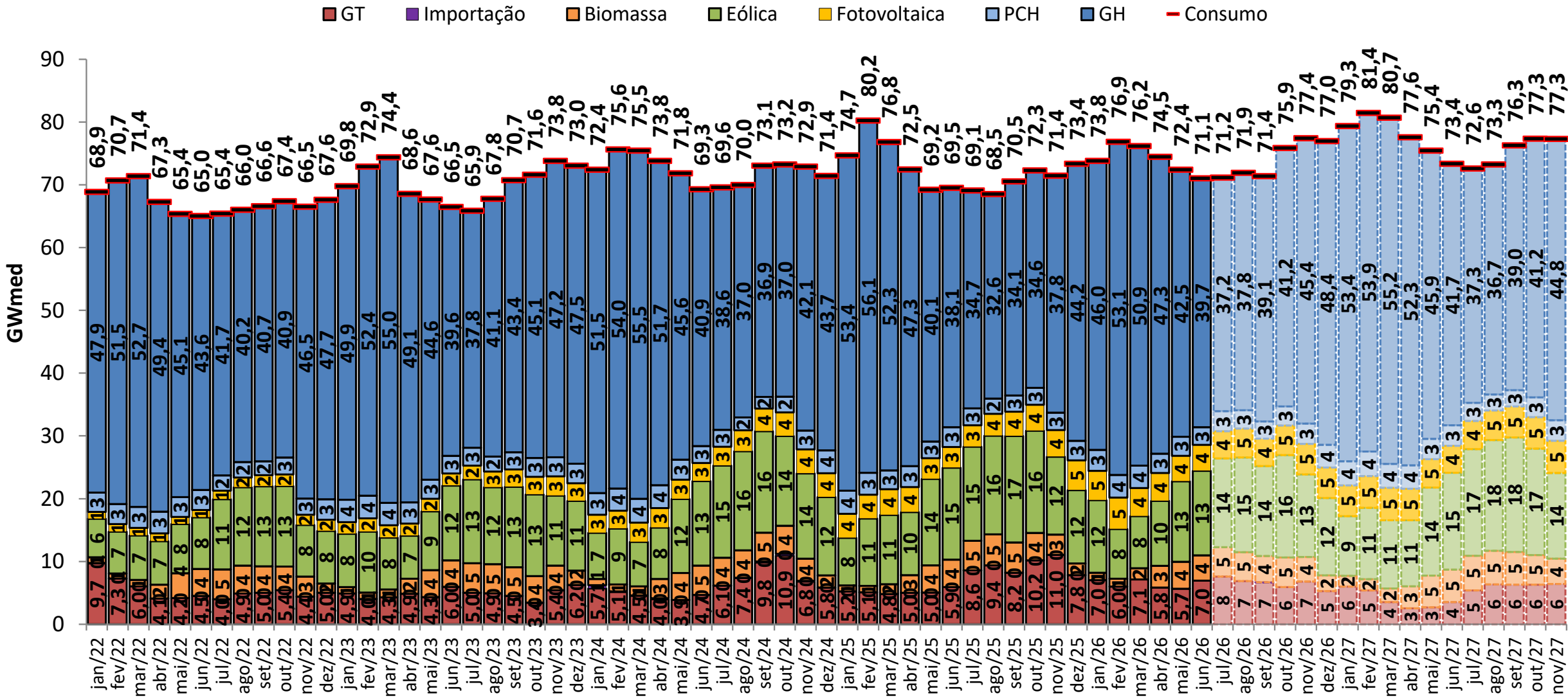
Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



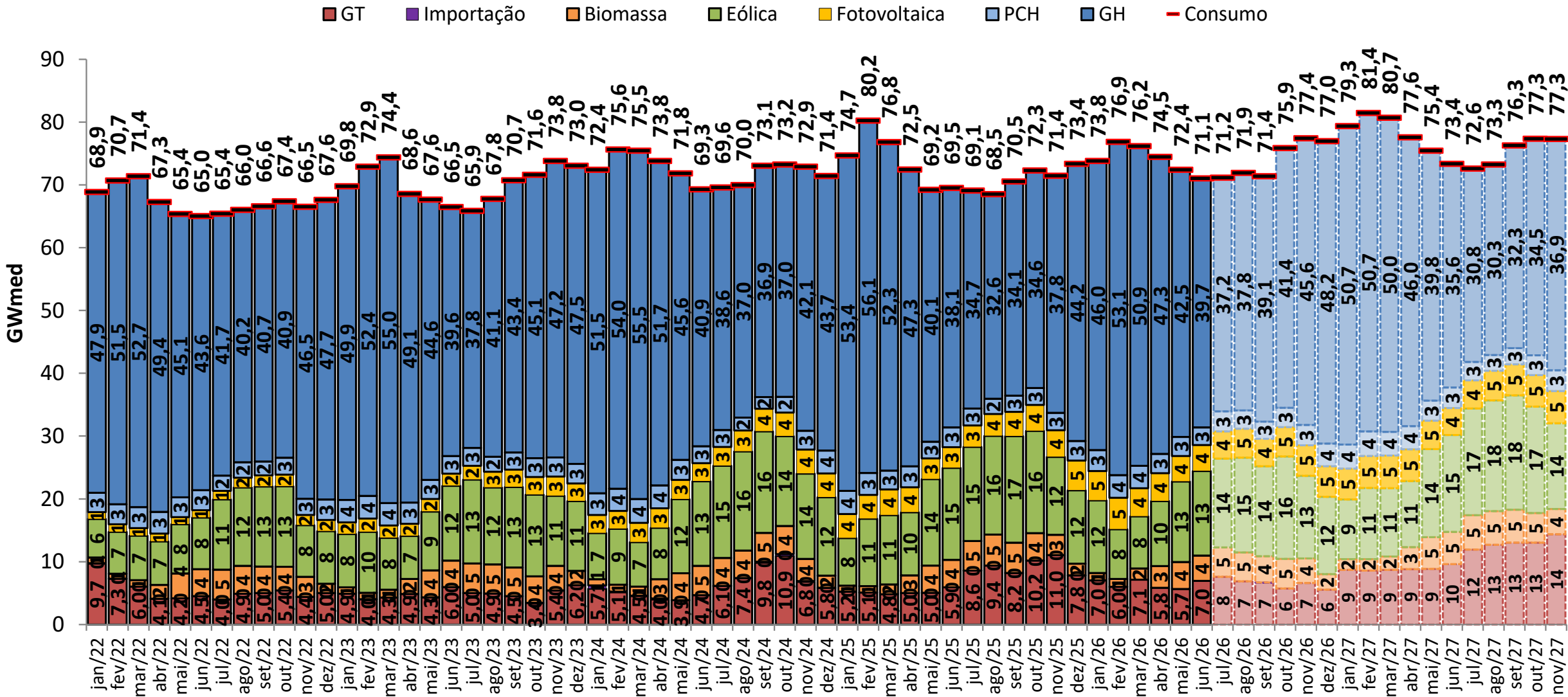
SE/CO	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	56	55	54	58	67	77	89	96	98	98	96	92	88	84	82
proj. PLD, SMAP 2023	56	55	53	52	54	56	57	58	55	50	46	39	32	26	27
proj. PLD, SMAP 2018	56	56	60	67	70	76	83	88	88	87	83	76	69	61	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	56	60	63	71	77	83	89	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	53	51	51	52	64	83	-	-	-	-	-	-	-	-
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	87	91	78	66	48	38	62	79	86	91	88	85	82	89	83
proj. PLD, SMAP 2023	88	92	92	84	59	34	29	29	58	64	83	78	73	85	64
proj. PLD, SMAP 2018	90	92	83	66	41	33	57	69	91	92	91	77	62	58	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	92	92	92	92	92	92	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	92	92	92	91	84	82	-	-	-	-	-	-	-	-
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	69	57	52	54	64	73	87	95	100	100	97	92	86	73	64
proj. PLD, SMAP 2023	71	64	57	43	48	50	51	51	46	41	37	32	28	25	23
proj. PLD, SMAP 2018	71	57	53	61	63	61	64	65	62	59	54	50	44	38	33
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	65	63	69	76	82	88	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	56	51	53	52	60	87	-	-	-	-	-	-	-	-
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	67	53	53	48	56	82	95	95	95	90	86	81	70	56
proj. PLD, SMAP 2023	75	65	50	41	36	53	62	84	96	93	92	85	78	65	47
proj. PLD, SMAP 2018	75	65	51	60	47	47	72	94	97	99	94	90	83	68	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	65	52	53	76	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	65	51	43	29	35	40	-	-	-	-	-	-	-	-
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	64	73	87	95	97	97	95	91	87	81	78
proj. PLD, SMAP 2023	62	60	56	52	52	53	54	56	56	52	49	43	36	32	30
proj. PLD, SMAP 2018	62	59	60	65	65	69	78	83	84	83	79	72	65	57	51
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	63	64	71	78	84	90	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	56	54	54	53	63	81	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



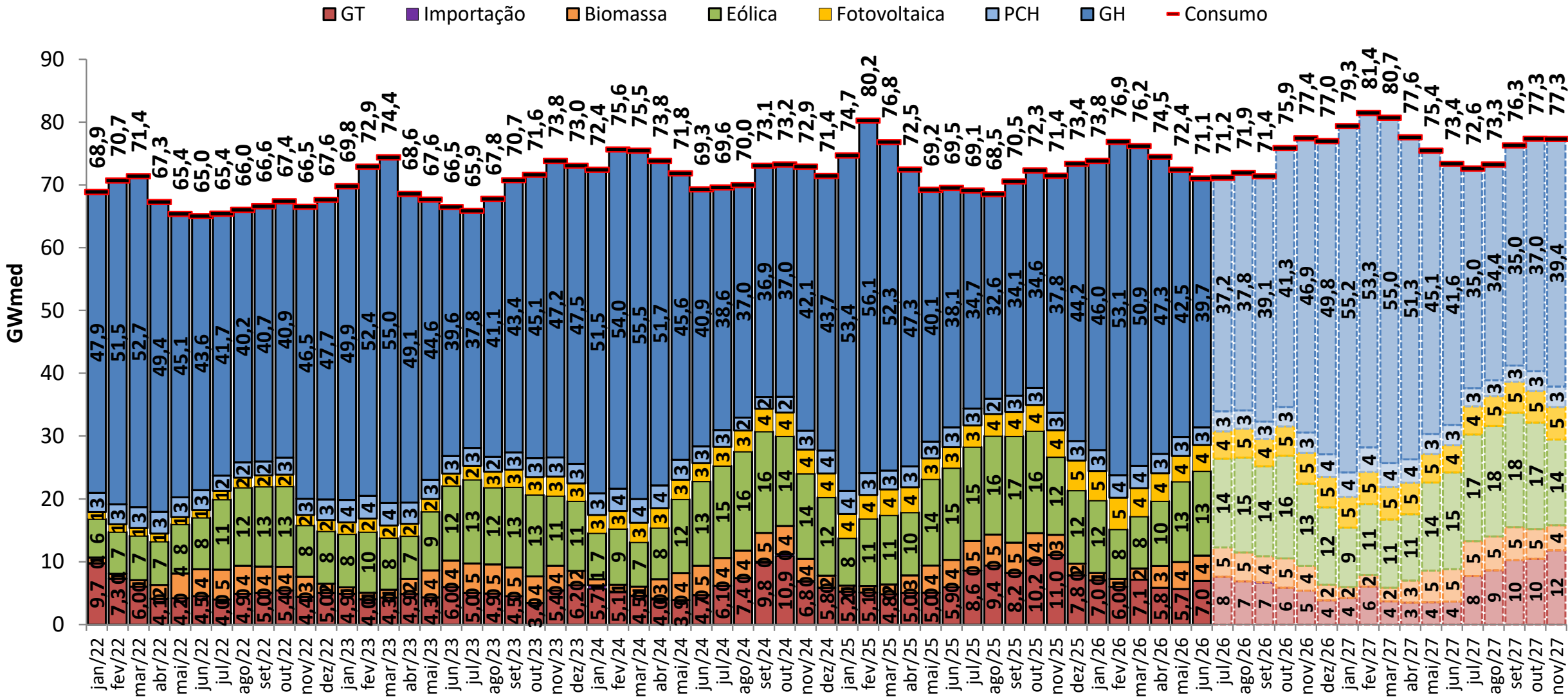
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



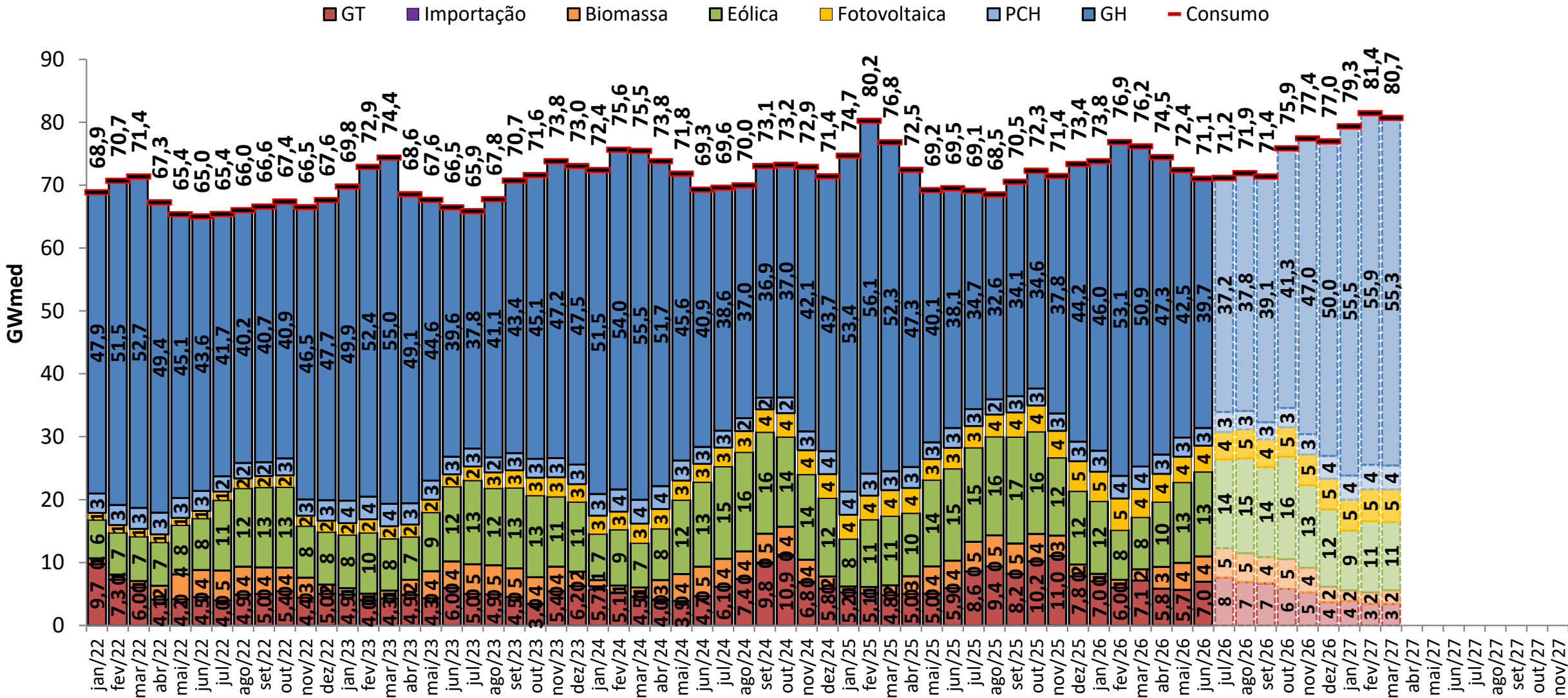
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



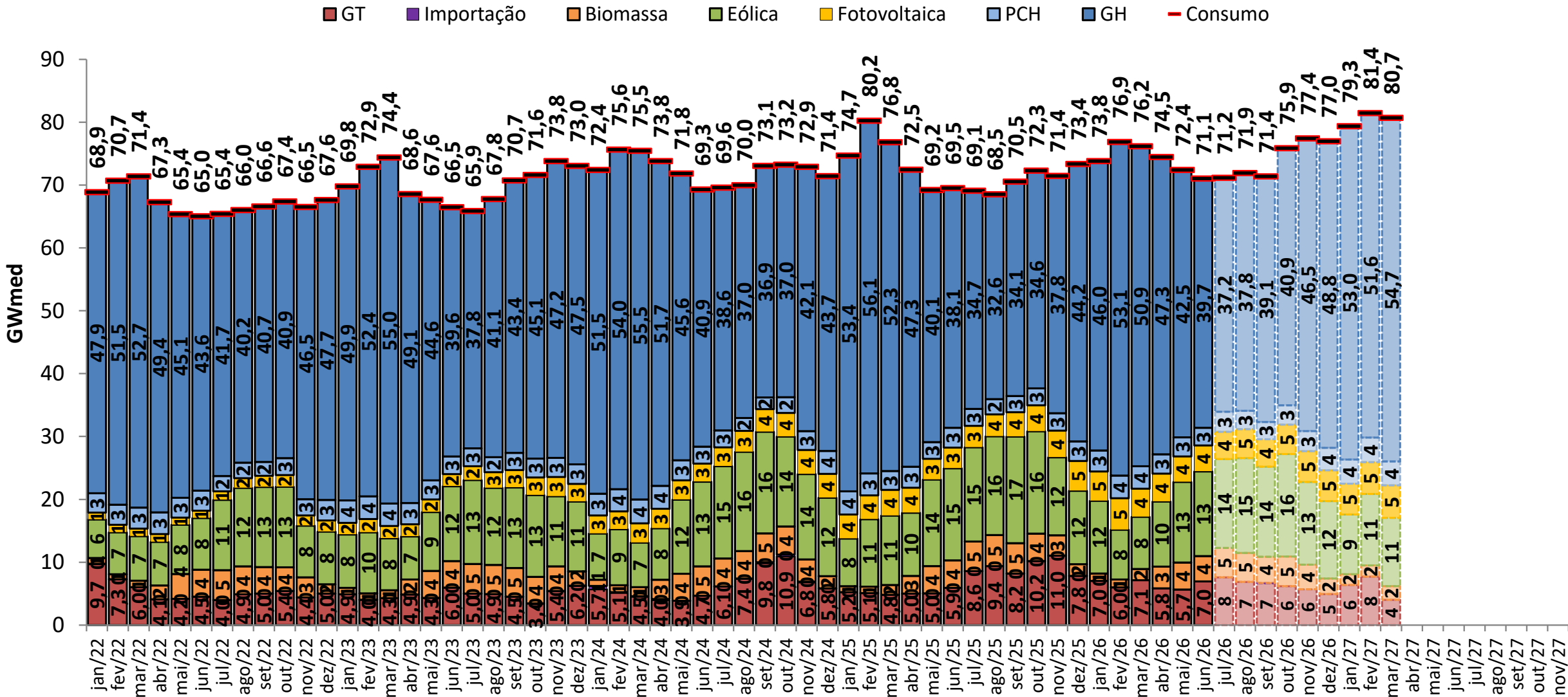
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



	GF 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	jan/27
	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	jan/27
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	jan/27
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Expansao PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	jan/27
	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	

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)

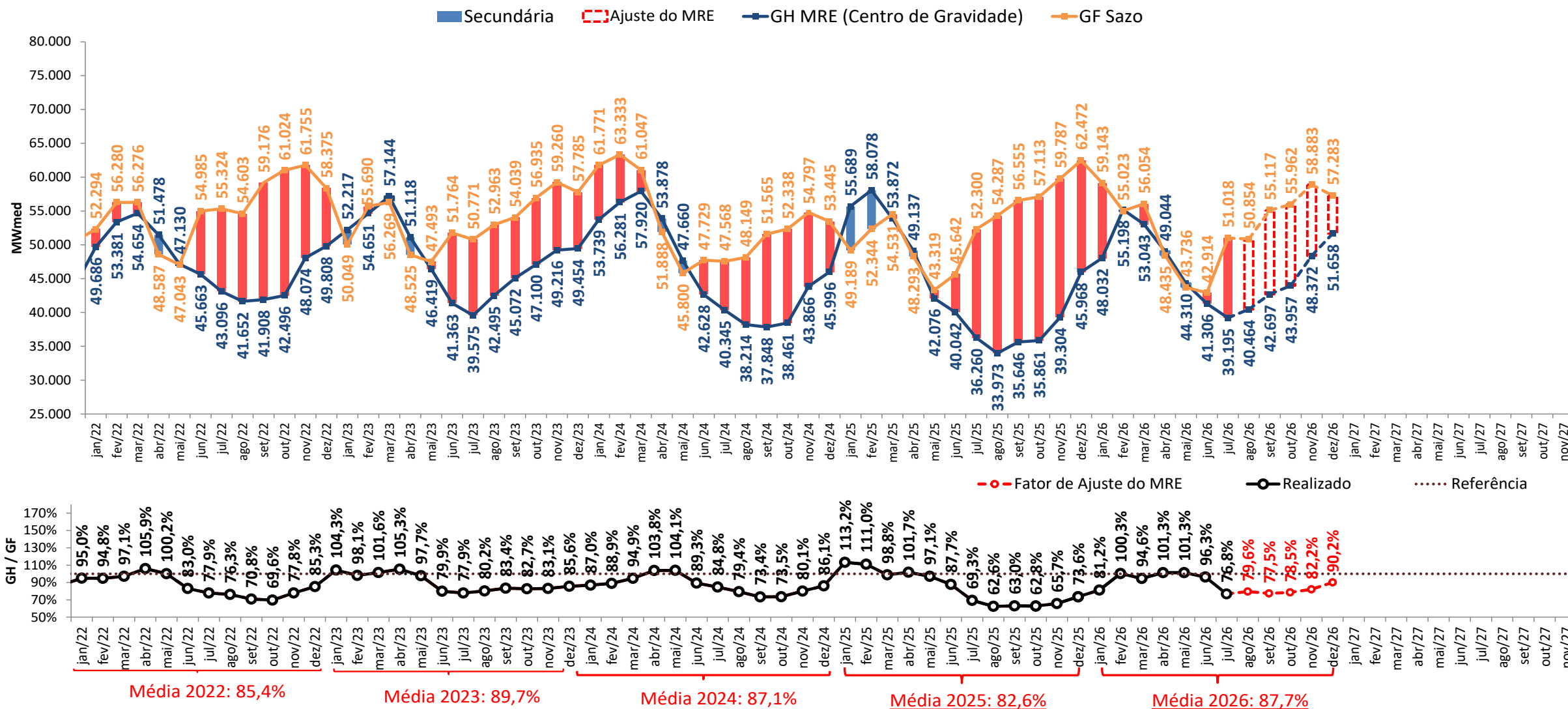


	GF Sazo - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
	Sudeste	34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.419	29.506	31.980	32.555	34.112	33.443	
	Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.473	8.025	
	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	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,3	7,6	7,4	
Pacotão (PCH)	Sul											18,1	17,6	
	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	jan/27
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	jan/27
	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	

- 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

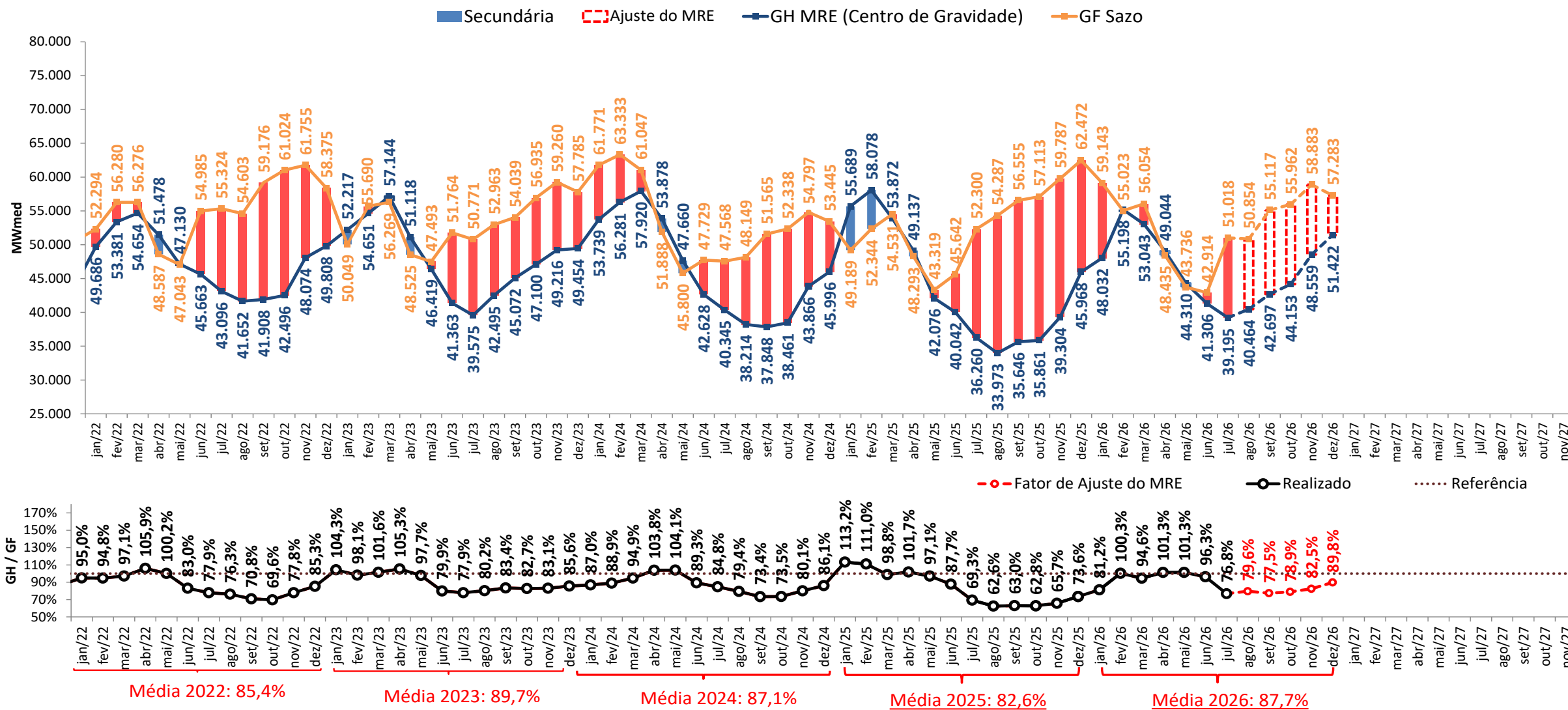
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

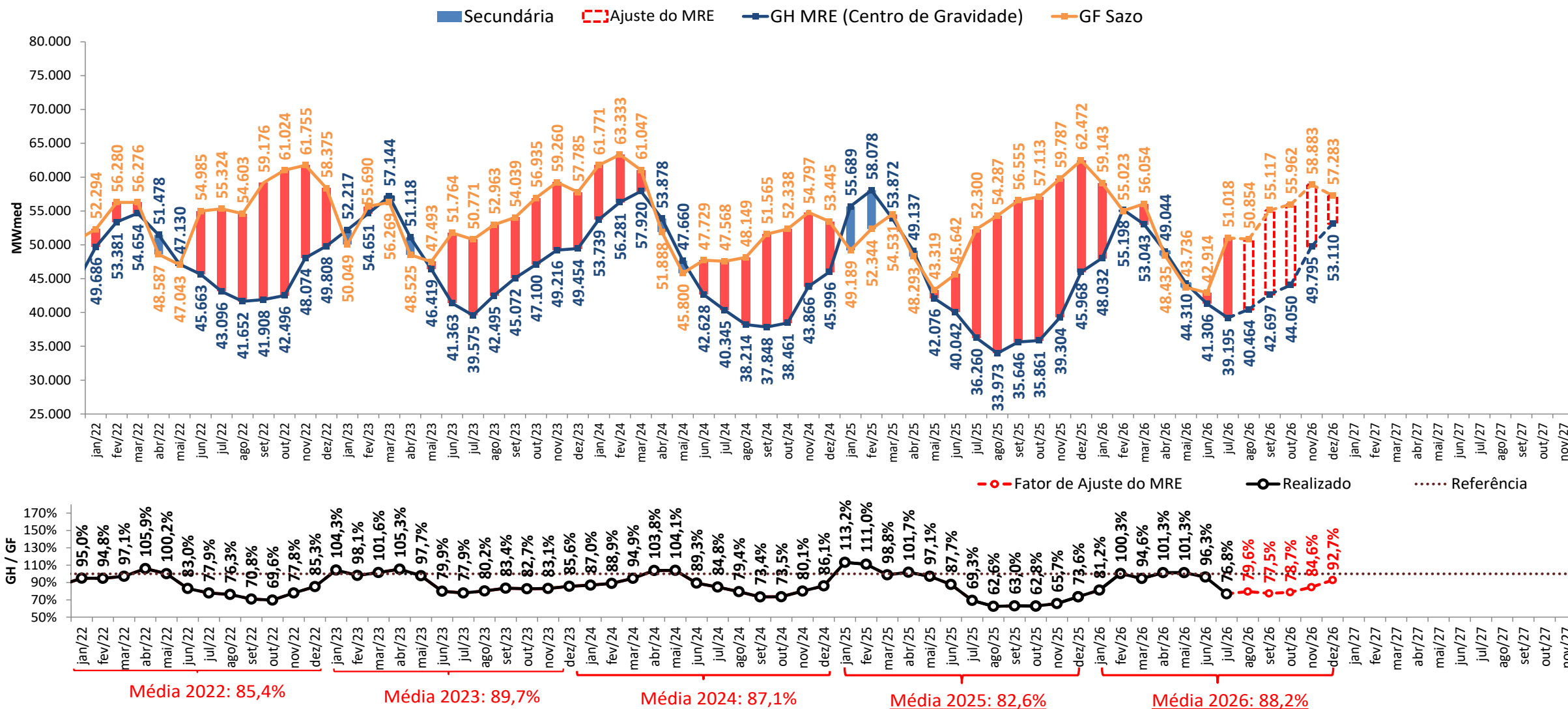
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

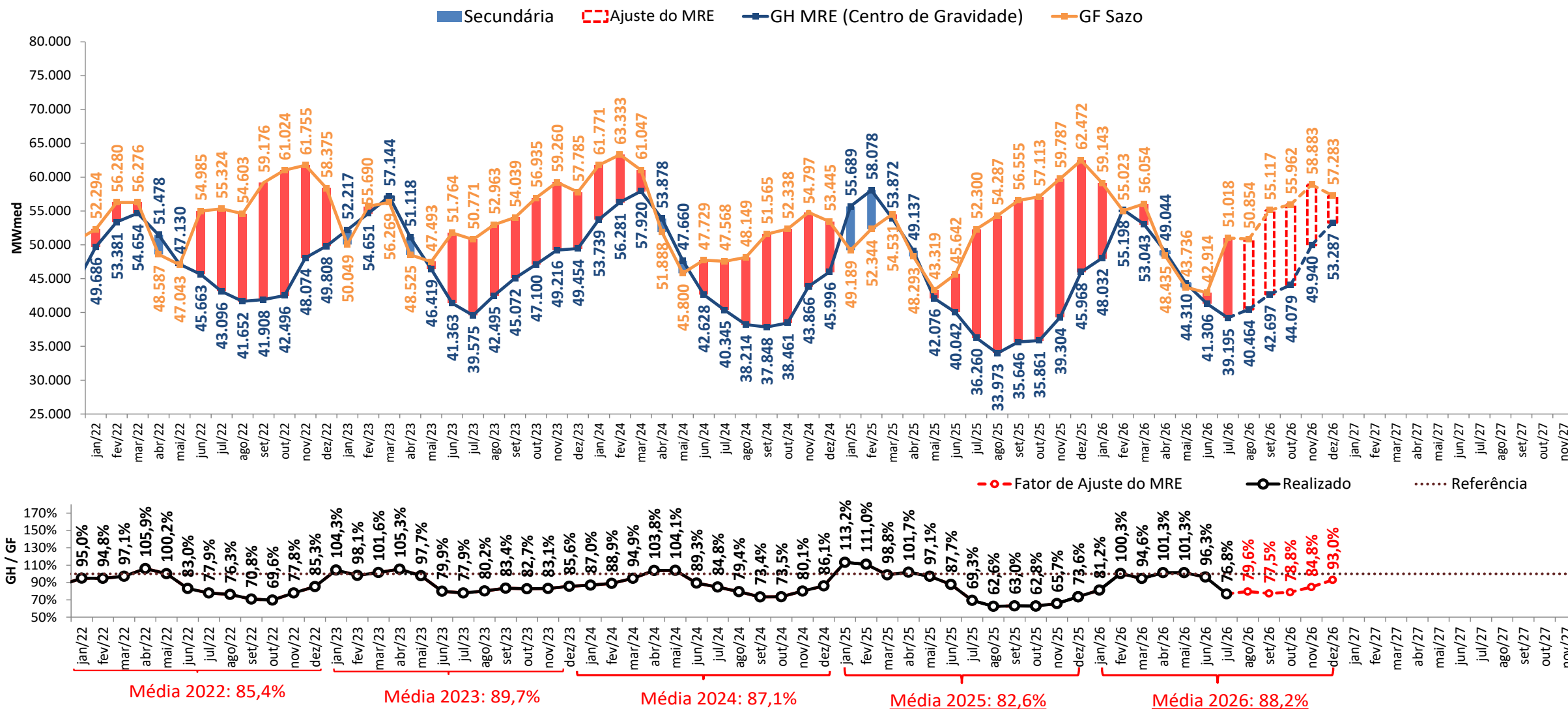
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

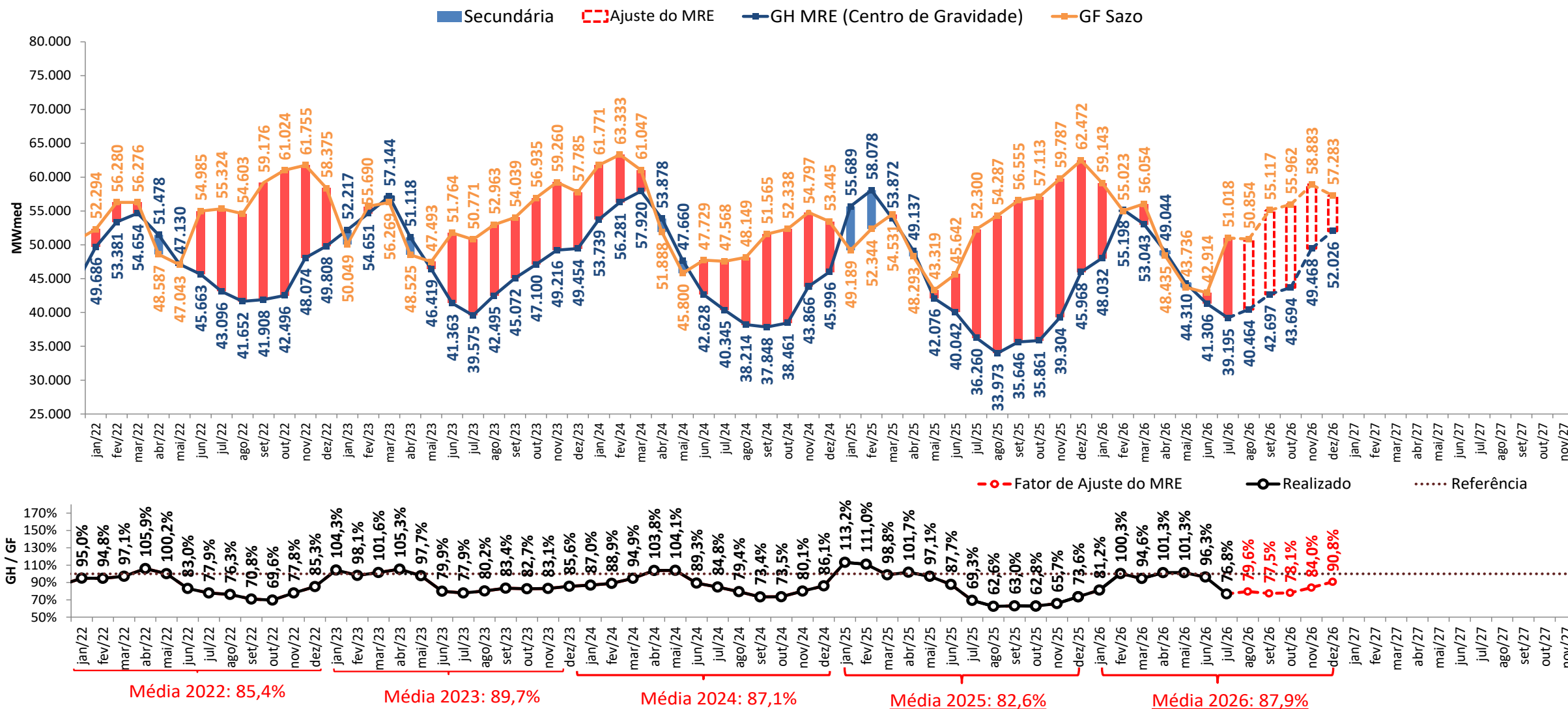
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

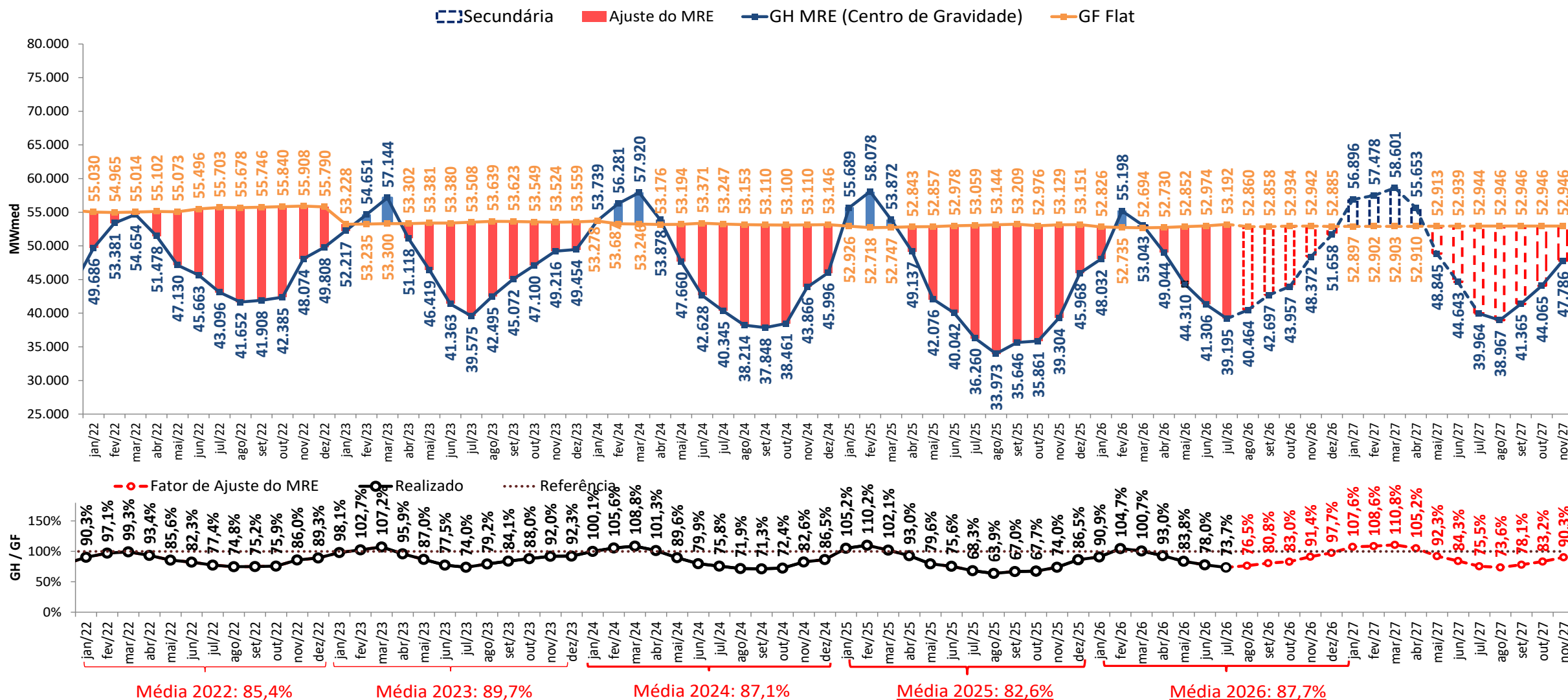
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

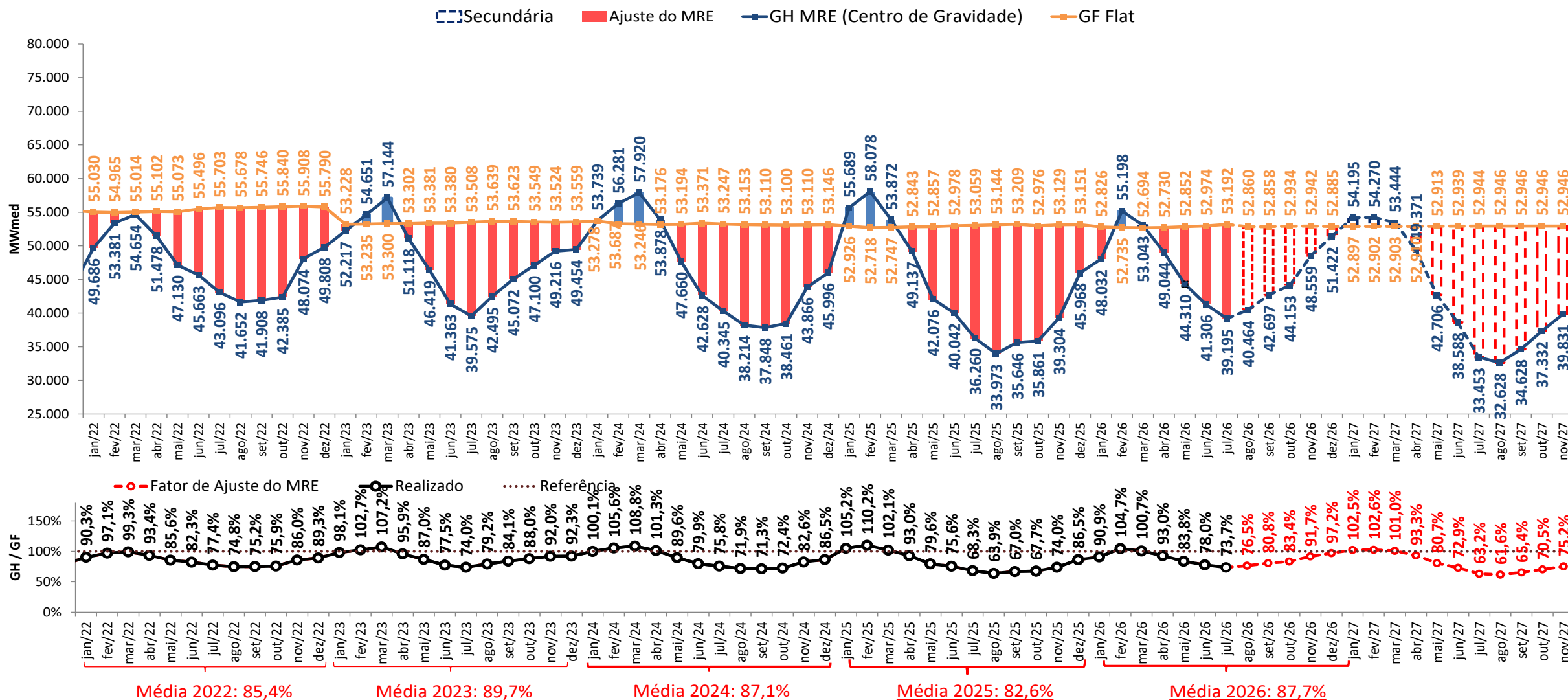
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

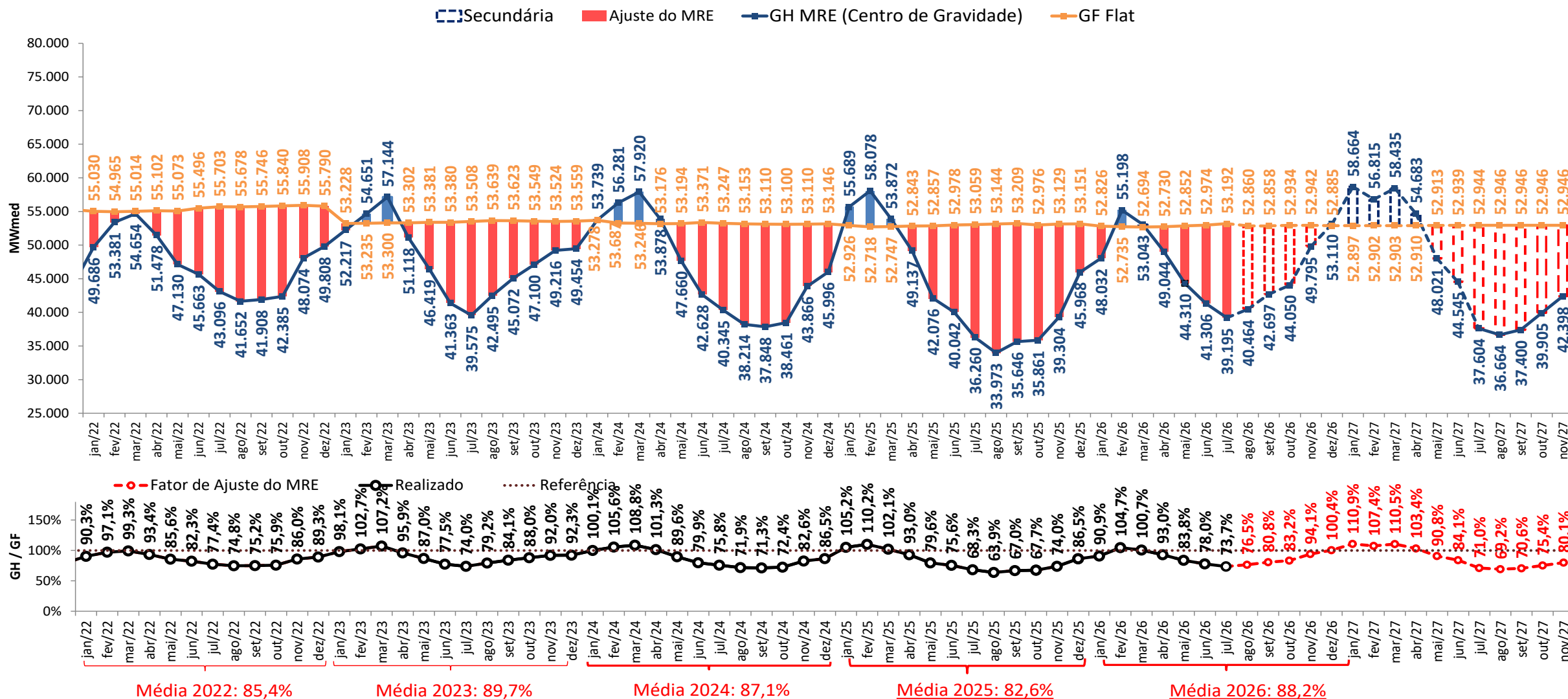
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

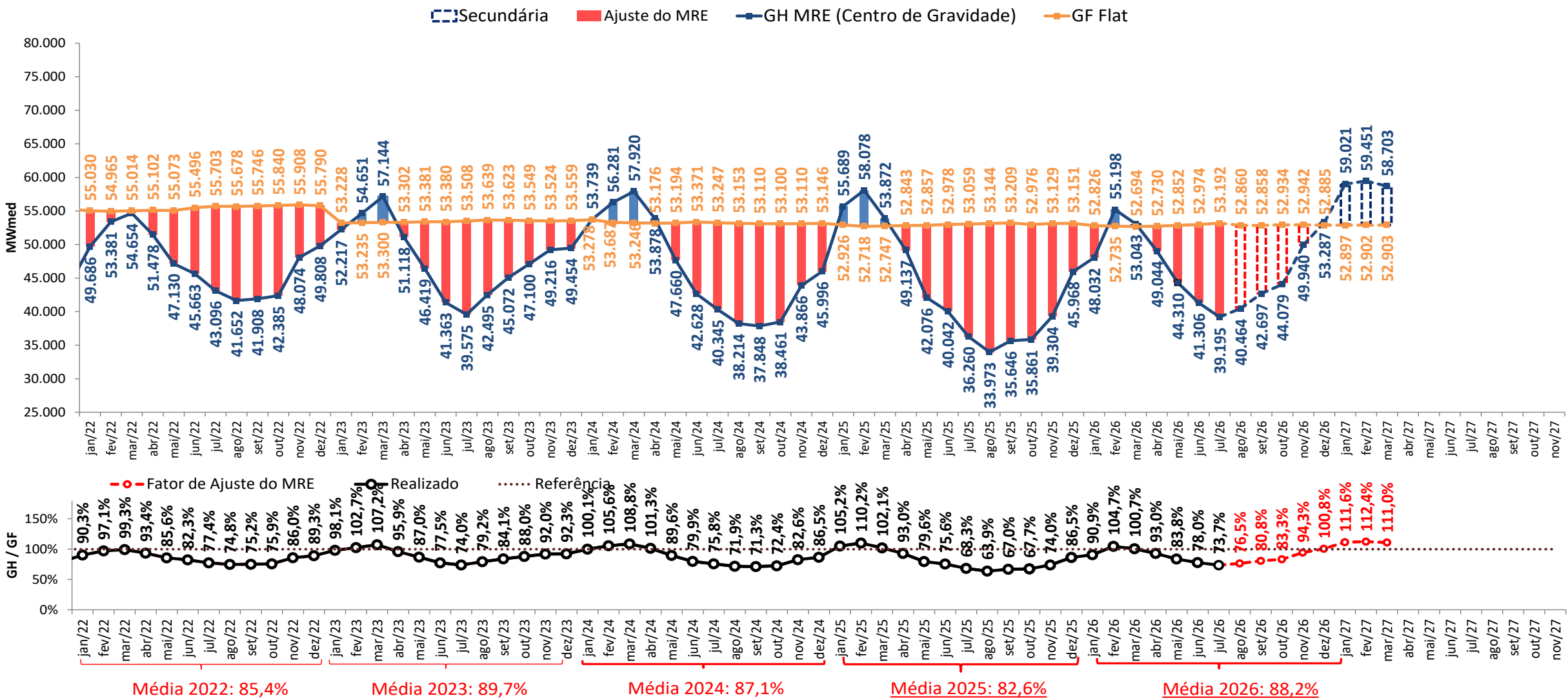
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

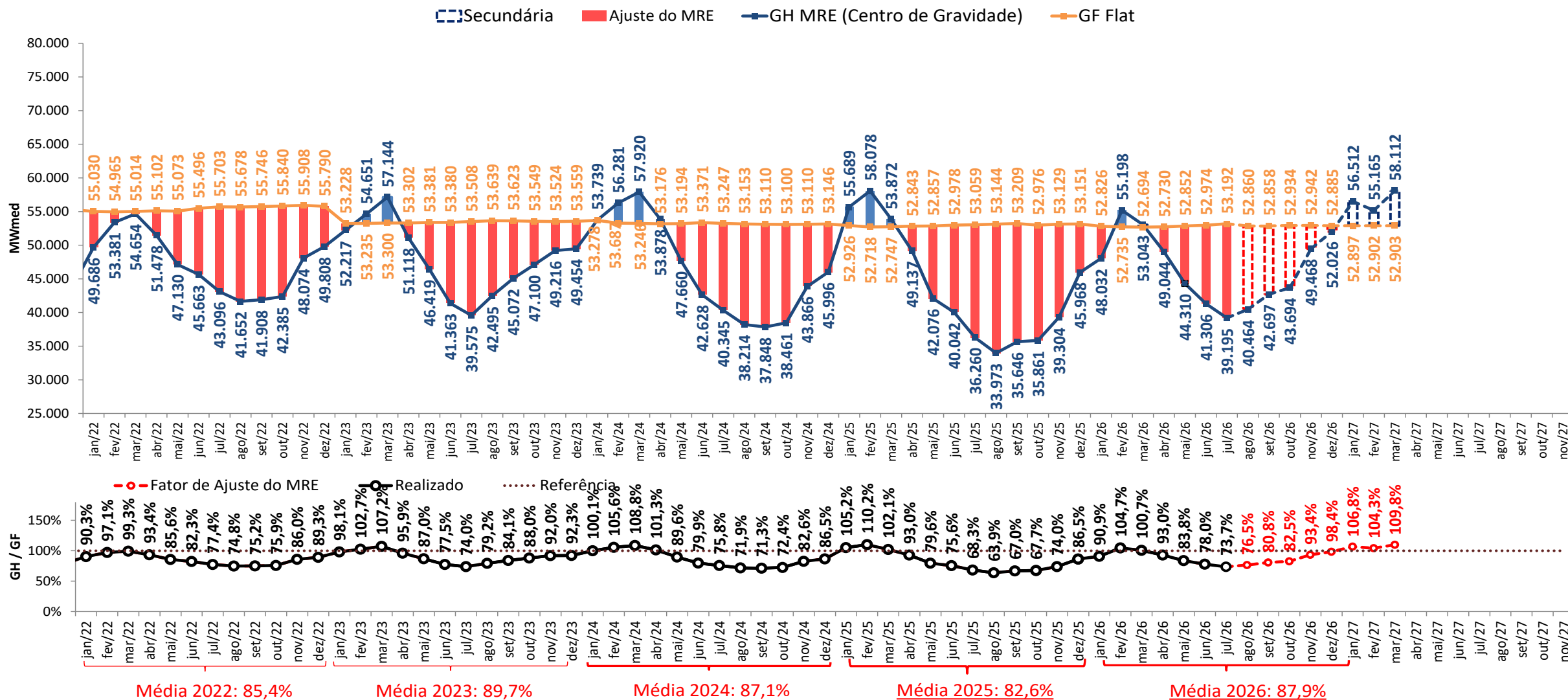
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

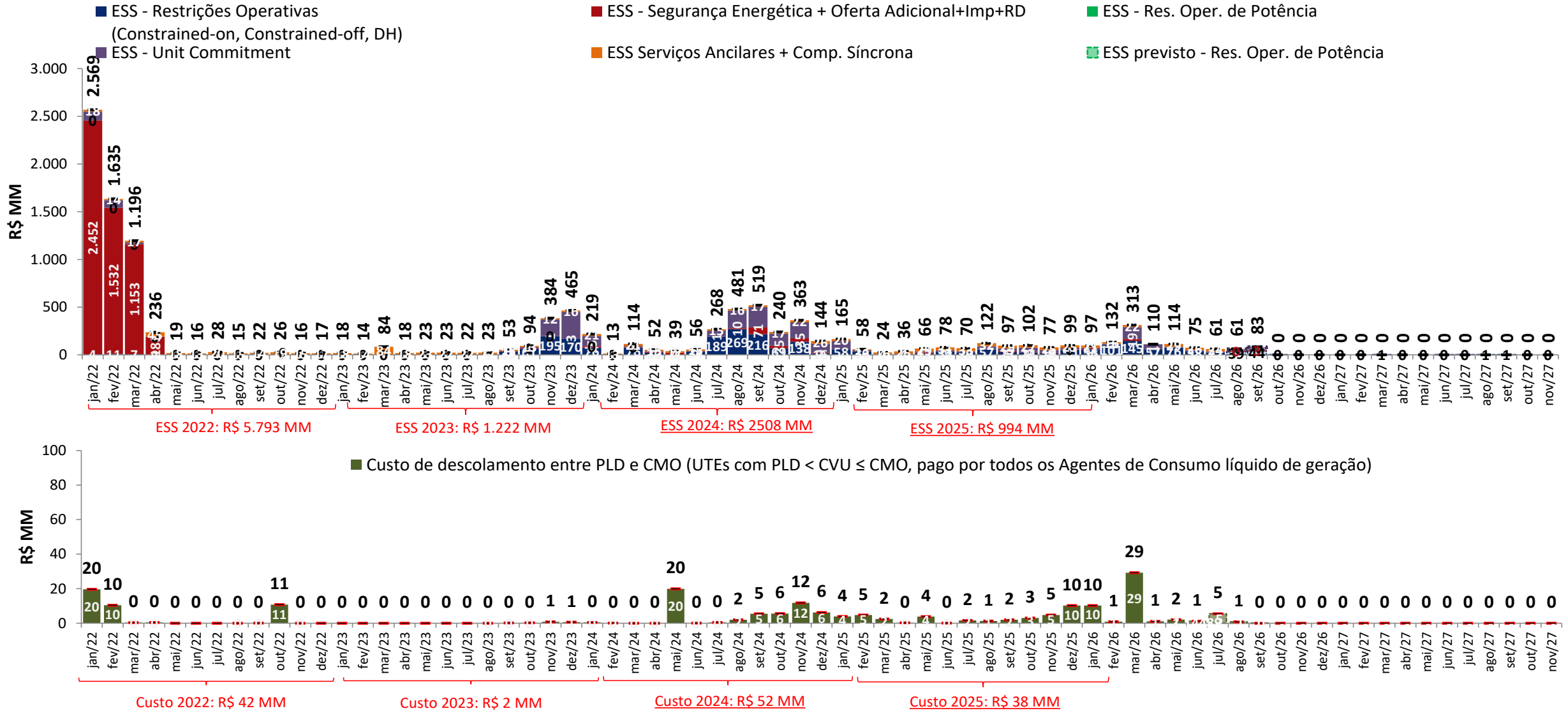
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

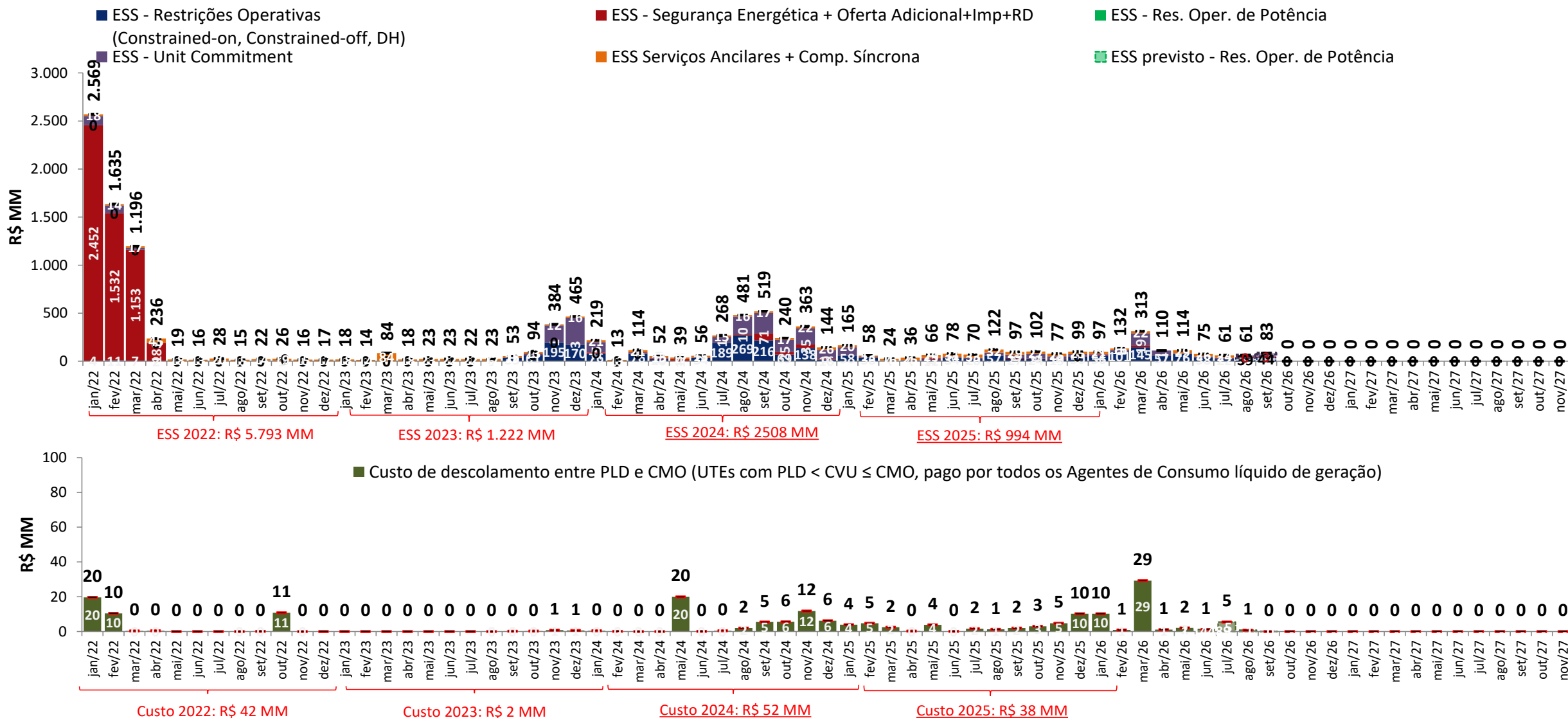
proj. PLD RNA



- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

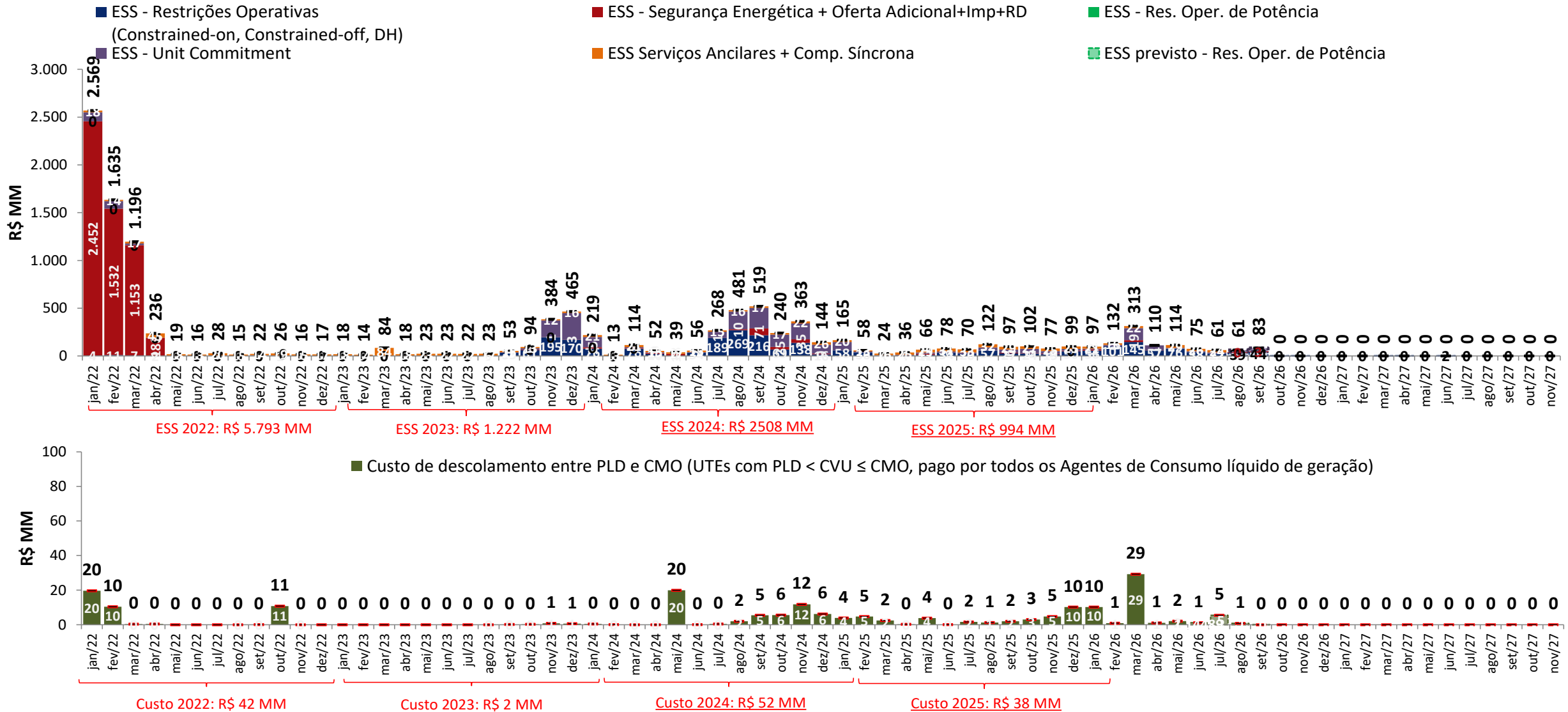
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

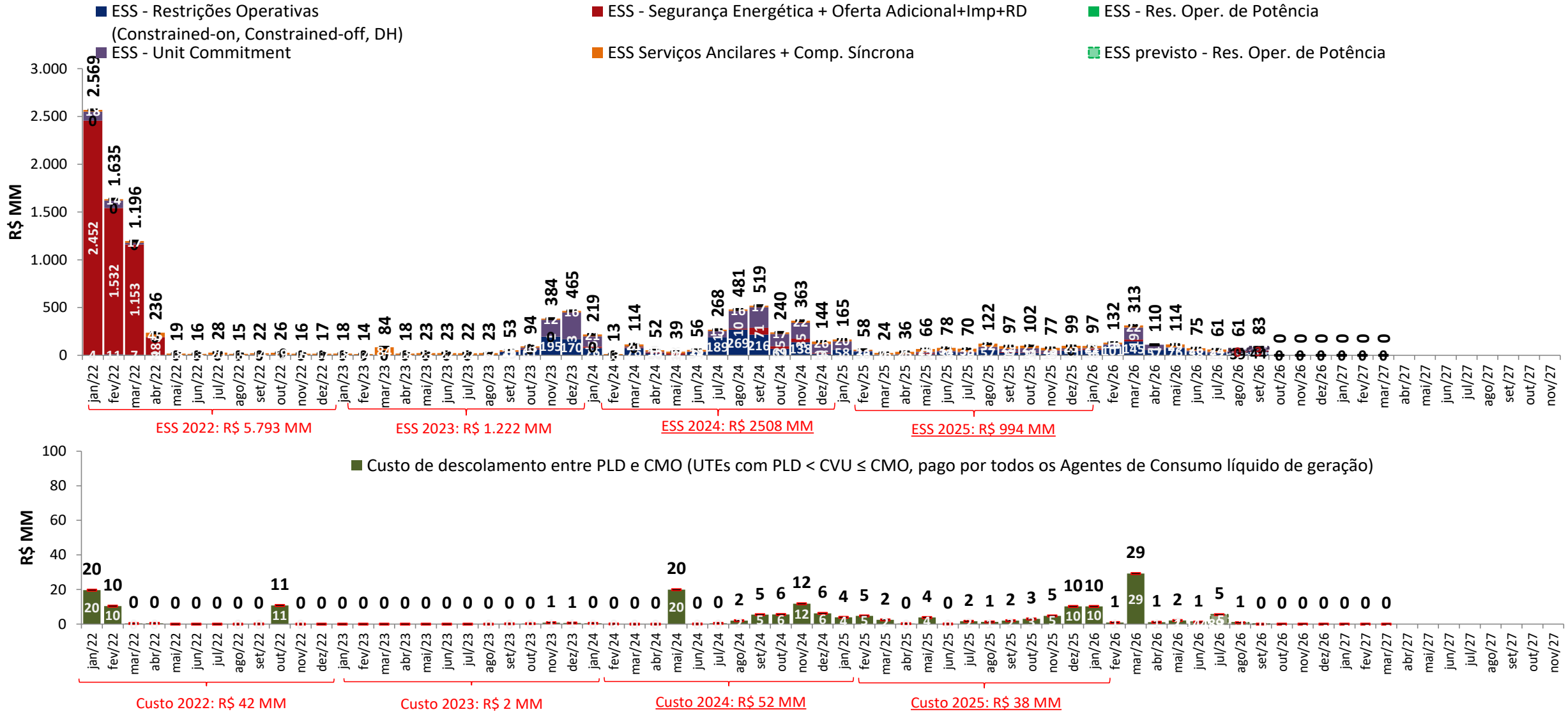
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

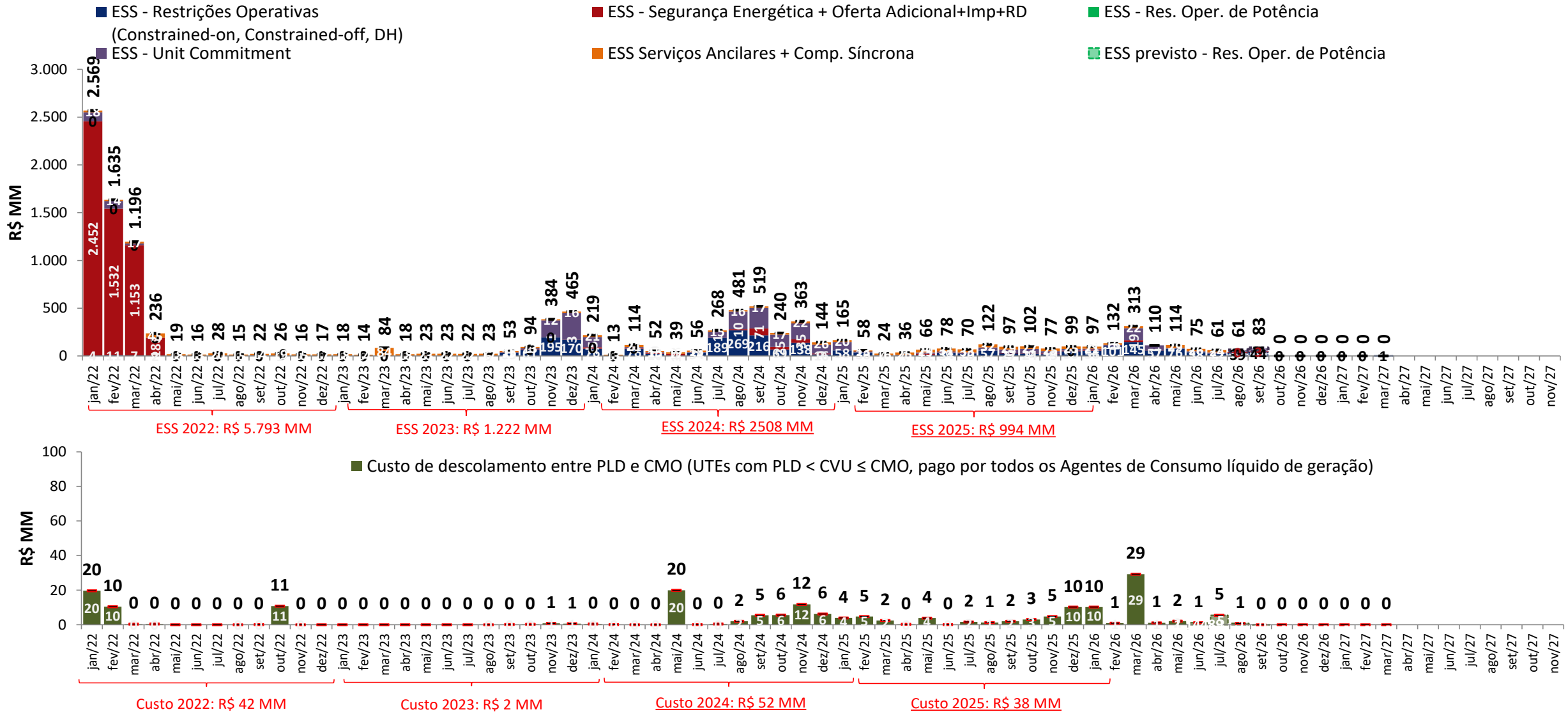
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

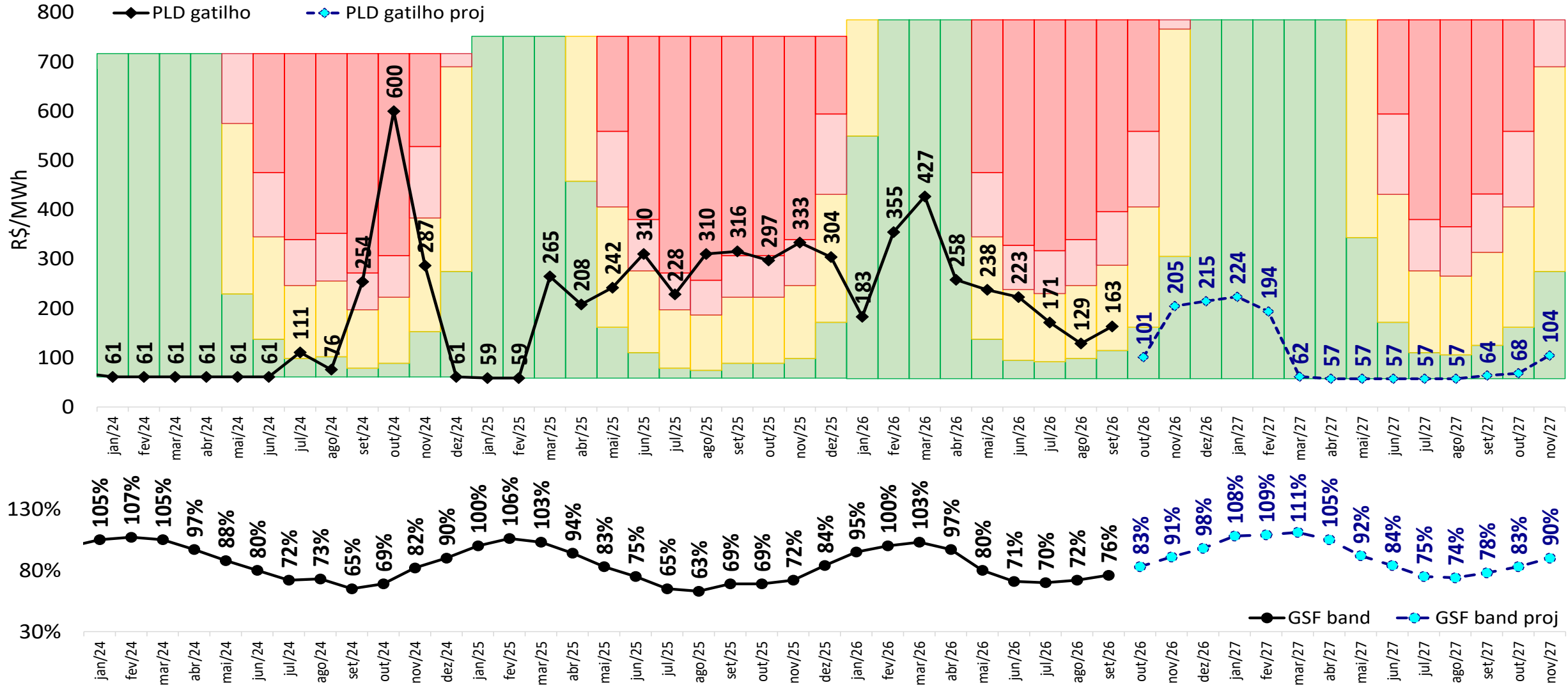
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

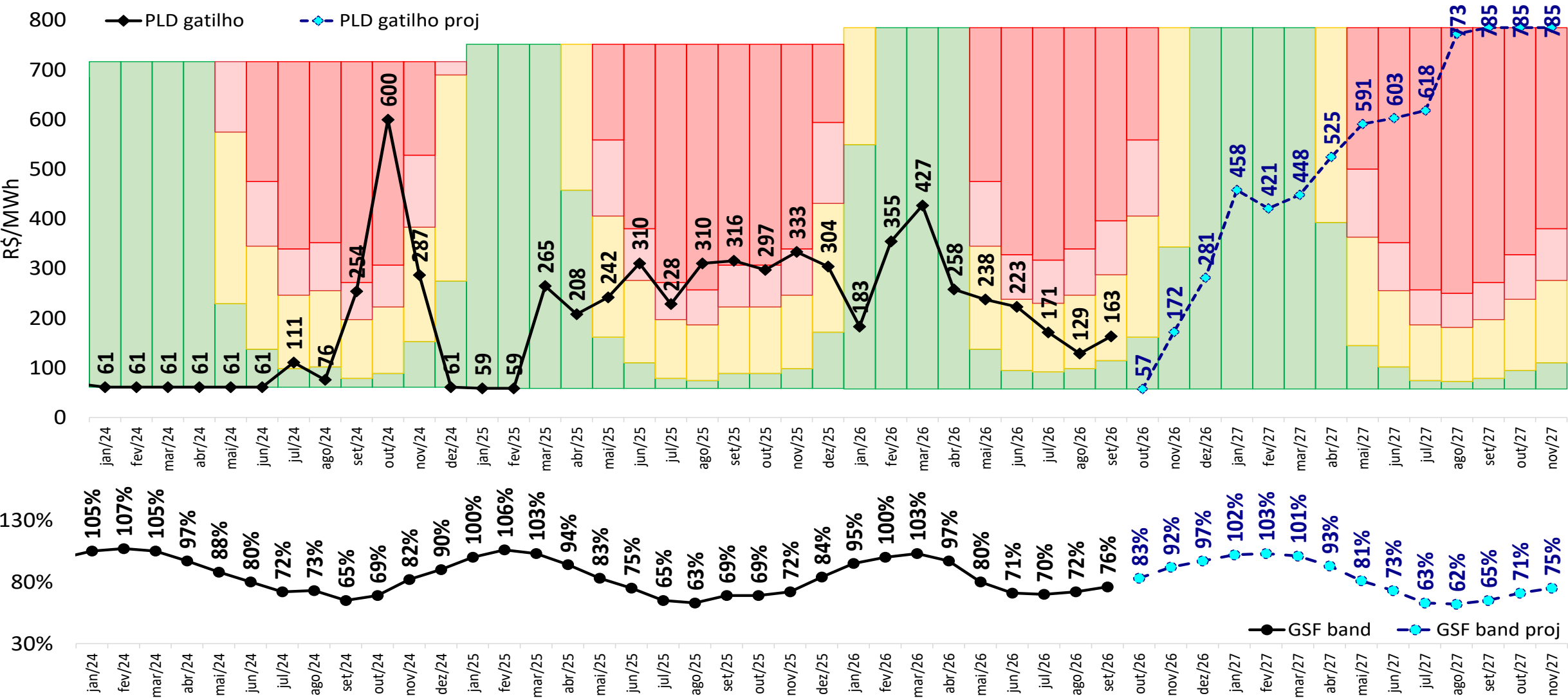


- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

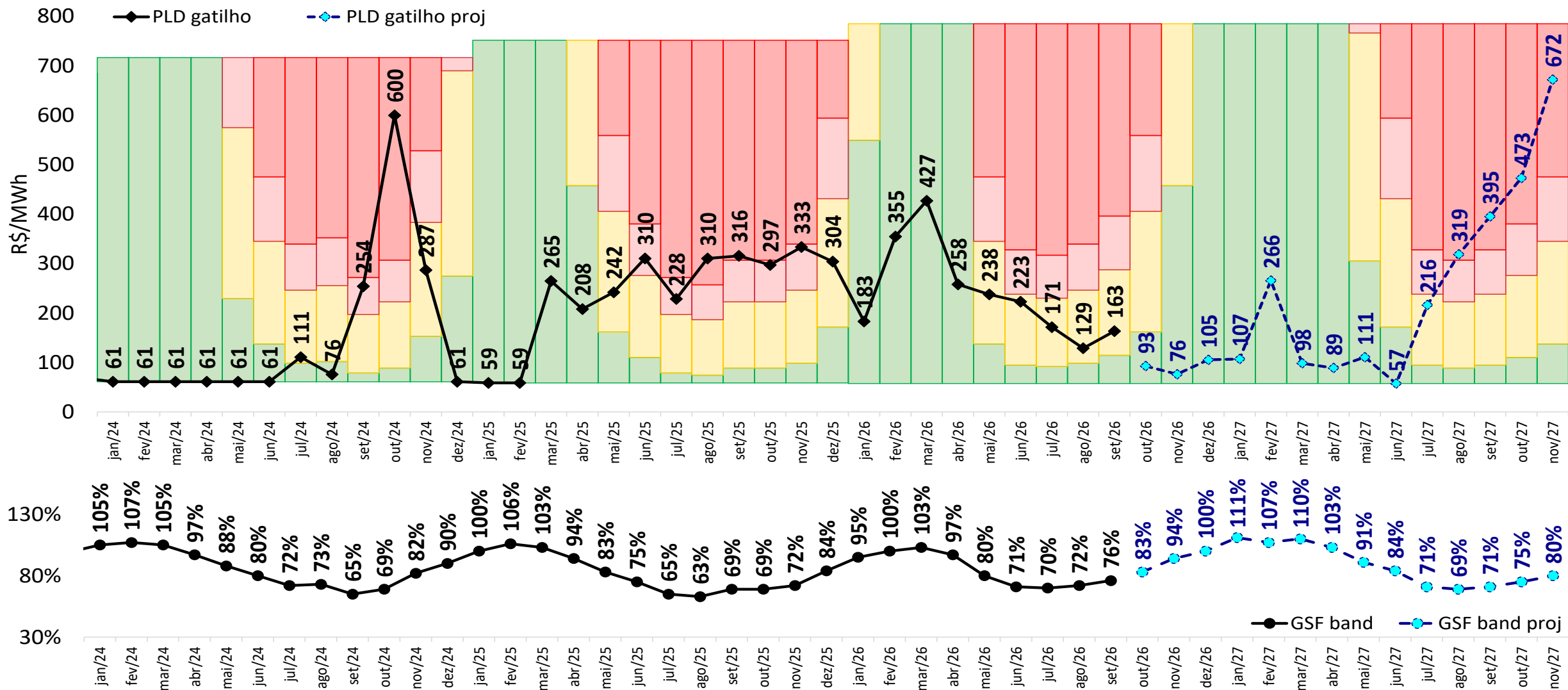


projecção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

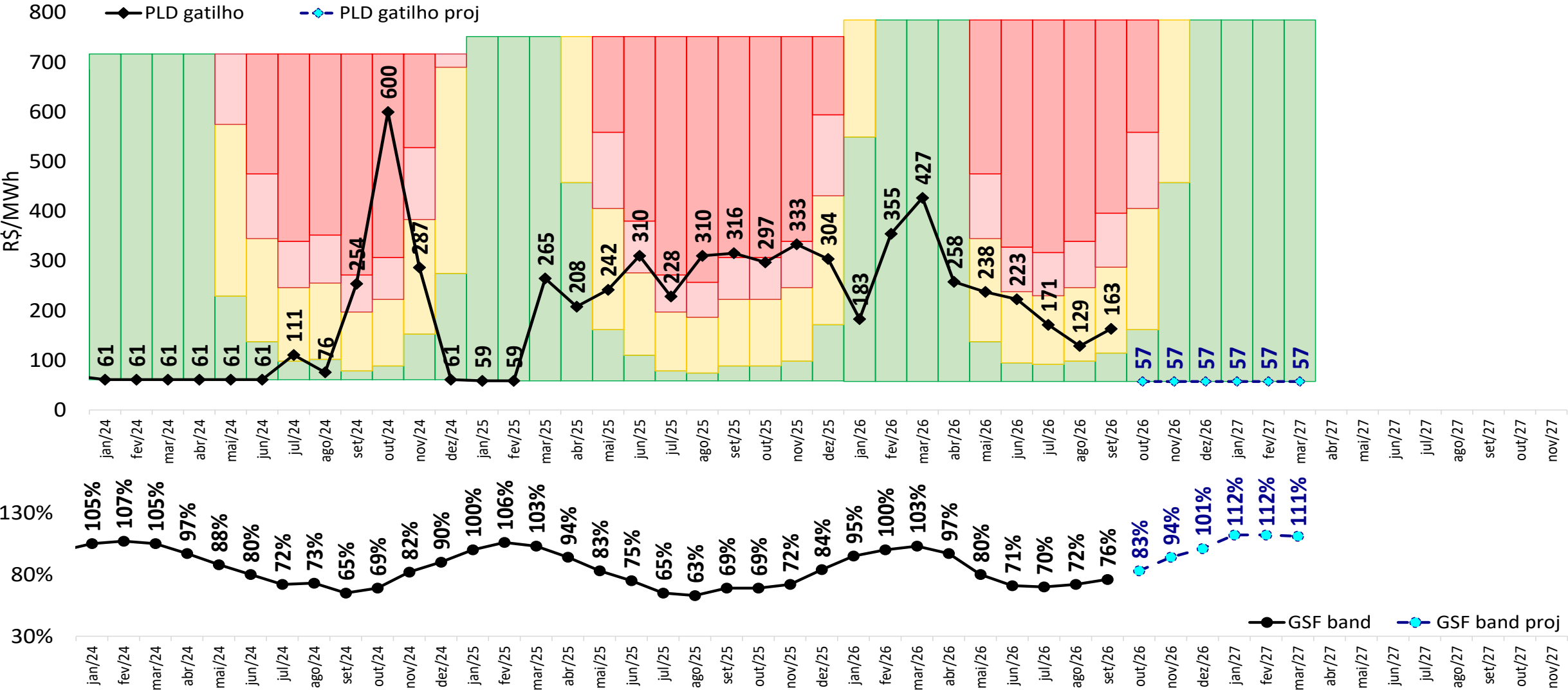


projeção da bandeira tarifária

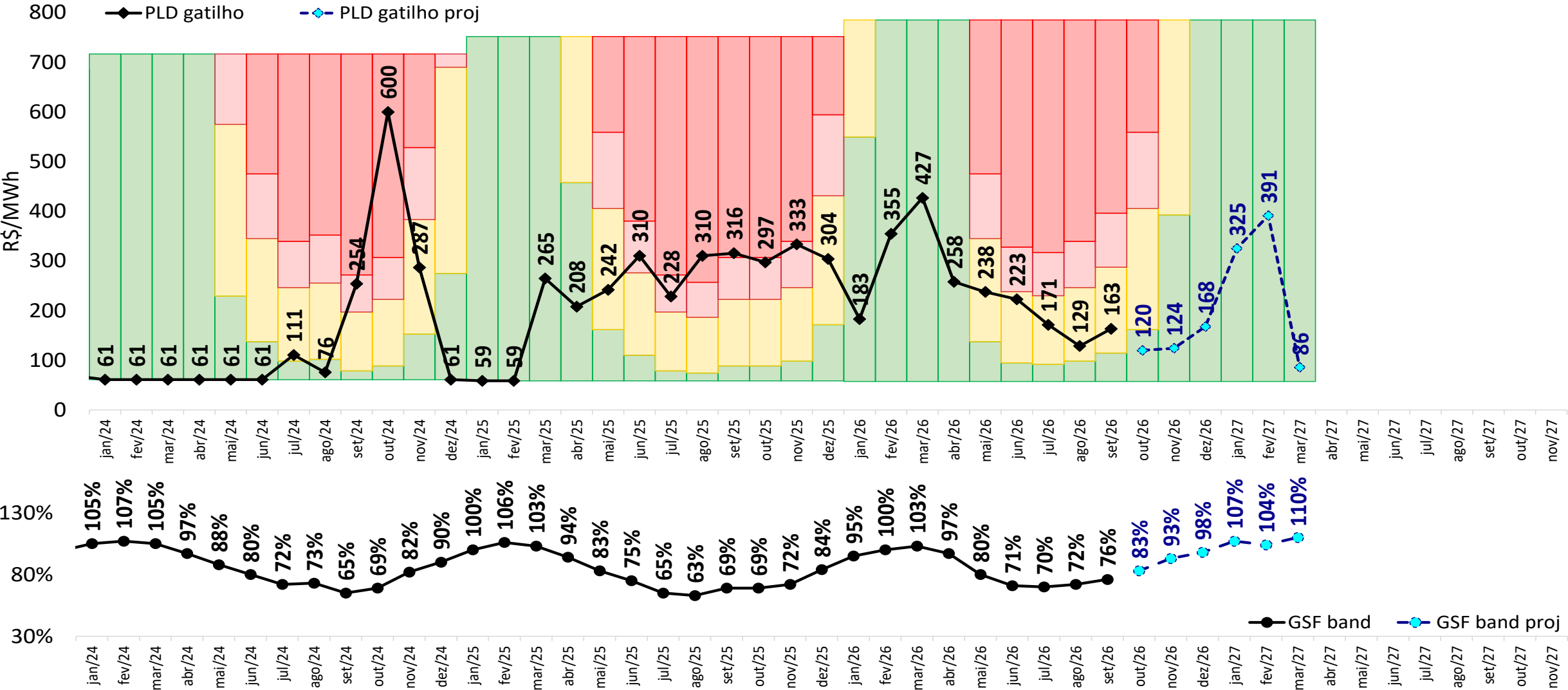
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



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



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



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



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



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



ccee