info pld diário

14/10/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos



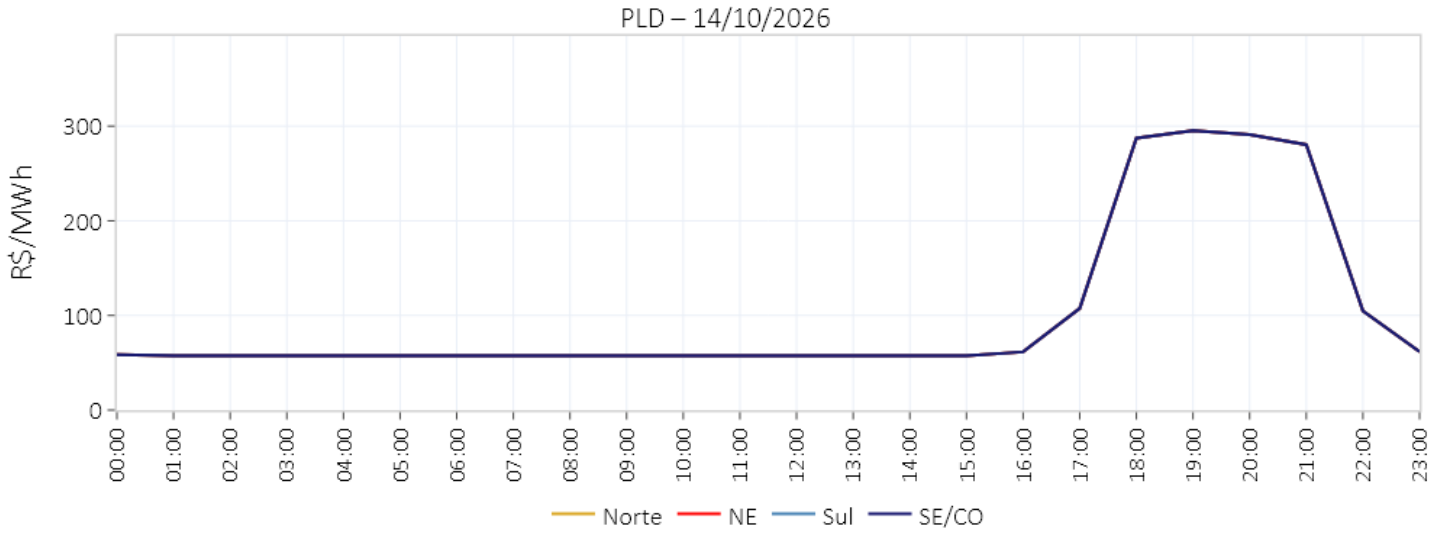
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje - 14/10/2026

No dia 14/10, o **PLD não apresentou desacoplamento entre submercados** ao longo do dia. Durante o **horário de vale**, o **PLD dos quatro submercados** recuaram para **o piso regulatório** refletindo, além das **condições hidrológicas favoráveis**, a **carga reduzida** e a **elevada geração solar**. Já no **horário de ponta**, **o PLD atingiu o patamar mais elevado do dia**, devido a **redução da geração solar** e **elevação da carga**. Assim, o **preço médio diário em todos os submercados** foi de **R$ 100/MWh**.

No **horário de vale do PLD (1h às 15h)**, o preço vai à **R$ 57/MWh no SIN** como consequência da **diminuição de 24,3 GWm da carga líquida[1]** em relação às demais horas. Esse movimento é explicado, principalmente, pela **redução da carga (-7,0 GWm)** e **aumento geração das fontes intermitentes** : **MMGD (+13,4 GWm)** e **solar fotovoltaica (+7,6 GWm)**.

No **horário de pico do PLD (19h às 20h)**, os preços atingem uma média de **R$ 293/MWh em todos os submercados**, refletindo o **aumento de 8,7 GWm da carga líquida[1]** em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação do **aumento da carga (+6,2 GWm)** e da **diminuição da geração intermitente**: **MMGD (-1,7 GWm)** e **solar fotovoltaica (-1,5 GWm)**. Para atendimento desse movimento ocorre o **aumento da geração hidrelétrica (+7,7 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (+1,0 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (1-15h)	Variação	Pico (19-20h)	Variação
PLD SE/CO (R$/MWh)	137,36	57,31	-80,1 (-58%)	293,16	+155,8 (+113%)
PLD Sul (R$/MWh)	137,35	57,31	-80,0 (-58%)	293,15	+155,8 (+113%)
PLD NE (R$/MWh)	137,35	57,31	-80,0 (-58%)	293,16	+155,8 (+113%)
PLD Norte (R$/MWh)	137,36	57,31	-80,1 (-58%)	293,16	+155,8 (+113%)
Carga SIN (GWmed)	92,3	85,3	-7,0 (-8%)	98,5	+6,2 (+7%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	15,8	12,2	-3,6 (-23%)	16,9	+1,1 (+7%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	1,7	15,1	+13,4 (+788%)	0,0	-1,7 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	1,5	9,1	+7,6 (+507%)	0,0	-1,5 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,3	7,2	-0,1 (-1%)	7,4	+0,1 (+1%)
GT Compulsória[2] SIN (GWmed)	6,5	6,6	+0,1 (+2%)	6,0	-0,5 (-8%)
Carga Líquida[1] SIN (GWmed)	59,5	35,2	-24,3 (-41%)	68,2	+8,7 (+15%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,5	0,0	-0,5 (-100%)	1,5	+1,0 (+200%)
GH SIN (GWmed)	59,0	35,2	-23,8 (-40%)	66,7	+7,7 (+13%)

[1] 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 compulsória[2].

[2] 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.

resumo

PLD	SE/CO	S	NE	N
13/out/26	R$ 77,79/MWh	R$ 77,79/MWh	R$ 77,79/MWh	R$ 77,79/MWh
14/out/26	R$ 100,31/MWh	R$ 100,31/MWh	R$ 100,31/MWh	R$ 100,31/MWh
Projeção out/26	R$ 64,88/MWh	R$ 64,33/MWh	R$ 64,69/MWh	R$ 64,84/MWh
Projeção nov/26	R$ 96,1/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 96,1/MWh	R$ 96,1/MWh
Projeção dez/26	R$ 88,58/MWh	R$ 88,58/MWh	R$ 88,58/MWh	R$ 88,58/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 13/out/26	127%	242%	69%	43%	155%
Expectativa out/26	130%	229%	66%	47%	153%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 13/out/26	55,5%	81,5%	65,4%	68,5%	59,8%
Expectativa final de out/26	56,3%	88,2%	63,7%	63%	60,2%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 13/out/26	74,9%	79,2%
Expectativa out/26	78,6%	83%
Projeção 2026	87,2%	87,2%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa out/26	R$ 132,1 MM	R$ 22,4 MM
Projeção 2026	R$ 1277,6 MM	R$ 89,1 MM

sumário

Analise do PLD da semana corrente

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

Analise 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

Analise 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

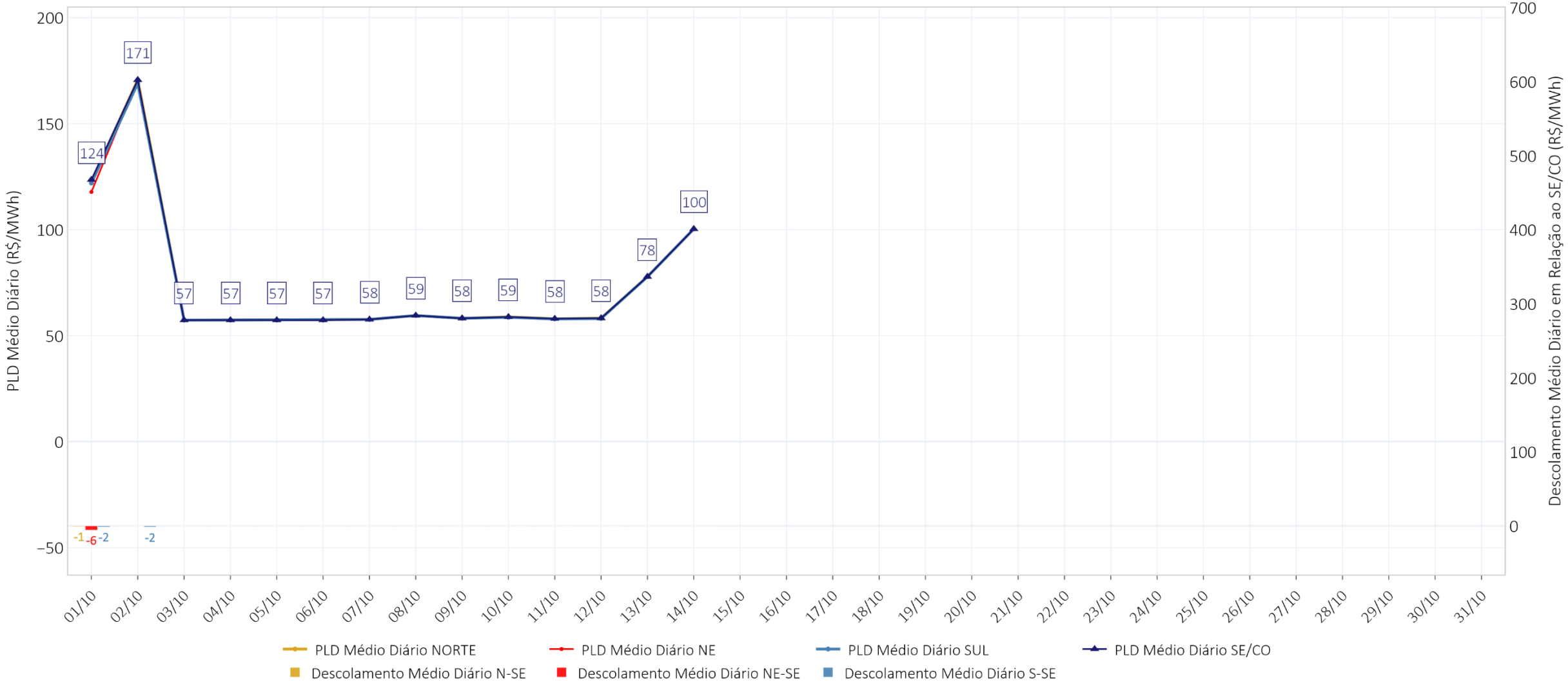
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanço operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

** Para voltar a este slide, clique em "sumário" no canto superior direito do slide*

semana 3 de outubro

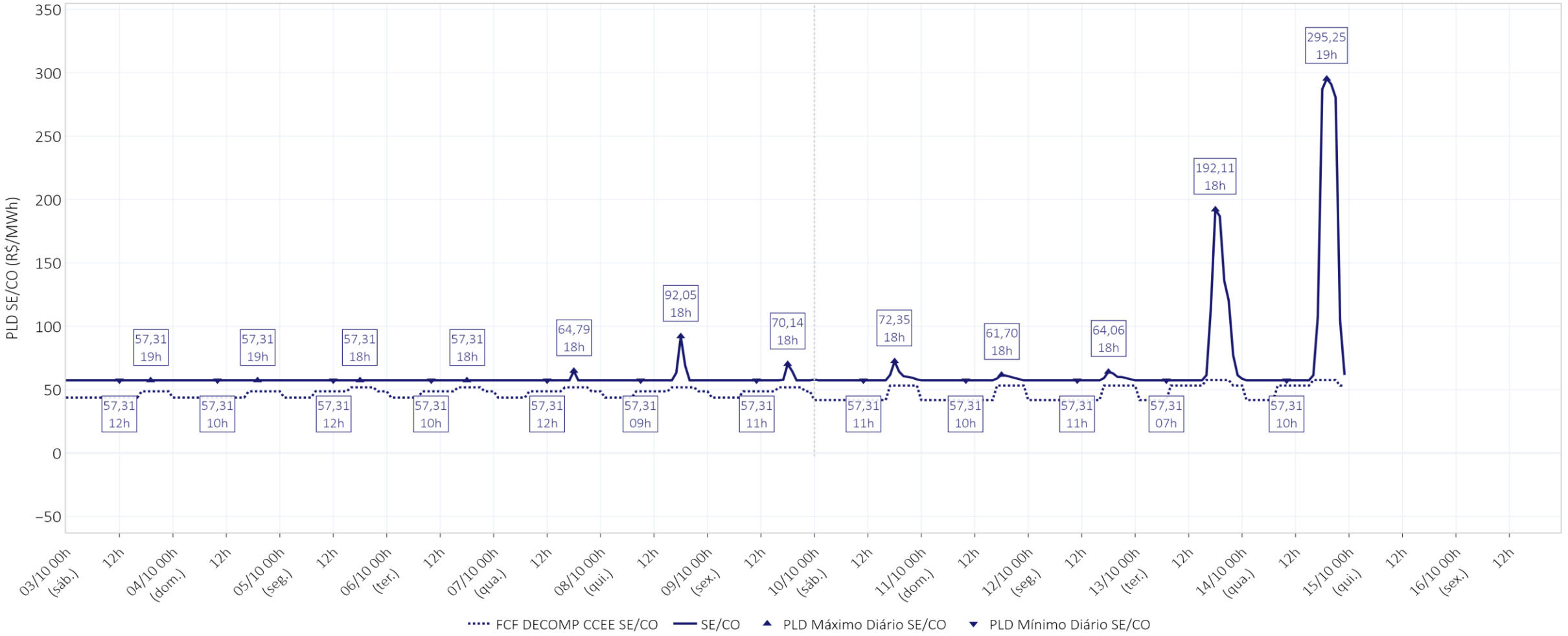
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO

sumário



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

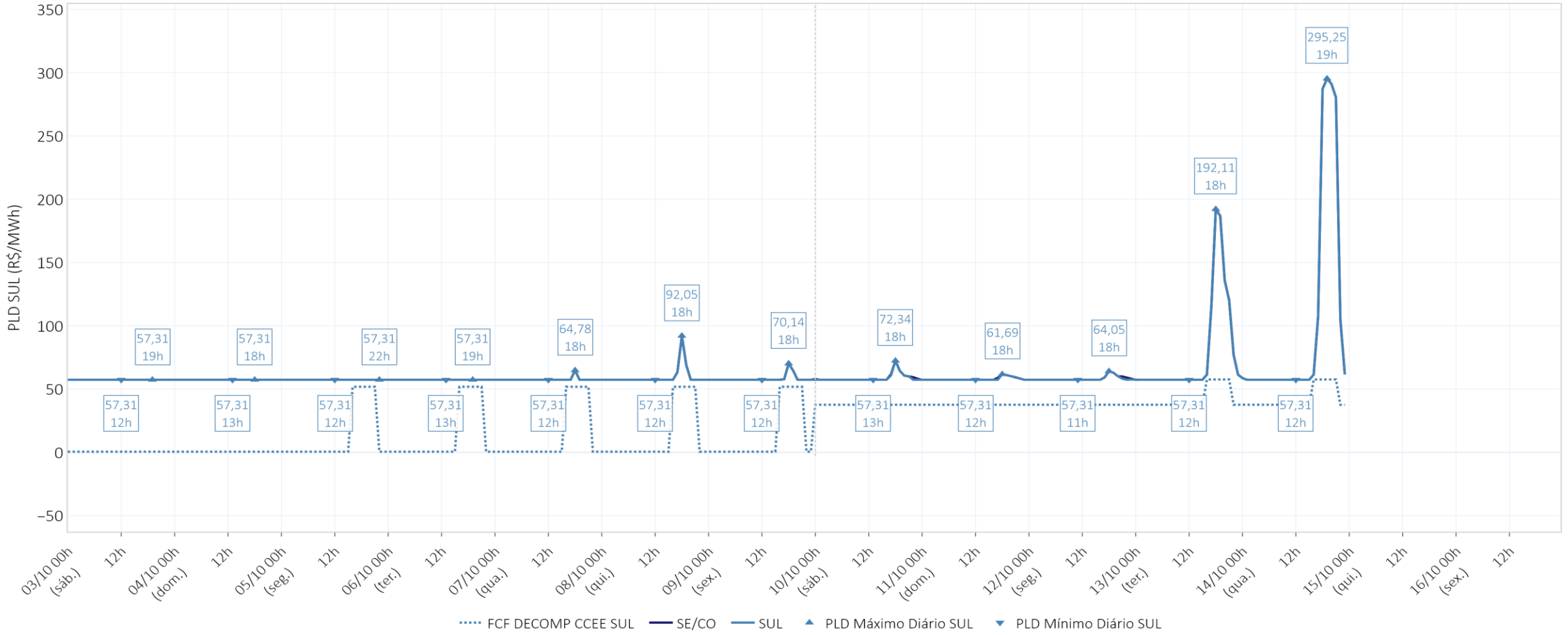
sumário



Média Diária (R$/MWh)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
SE/CO	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78	100

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária

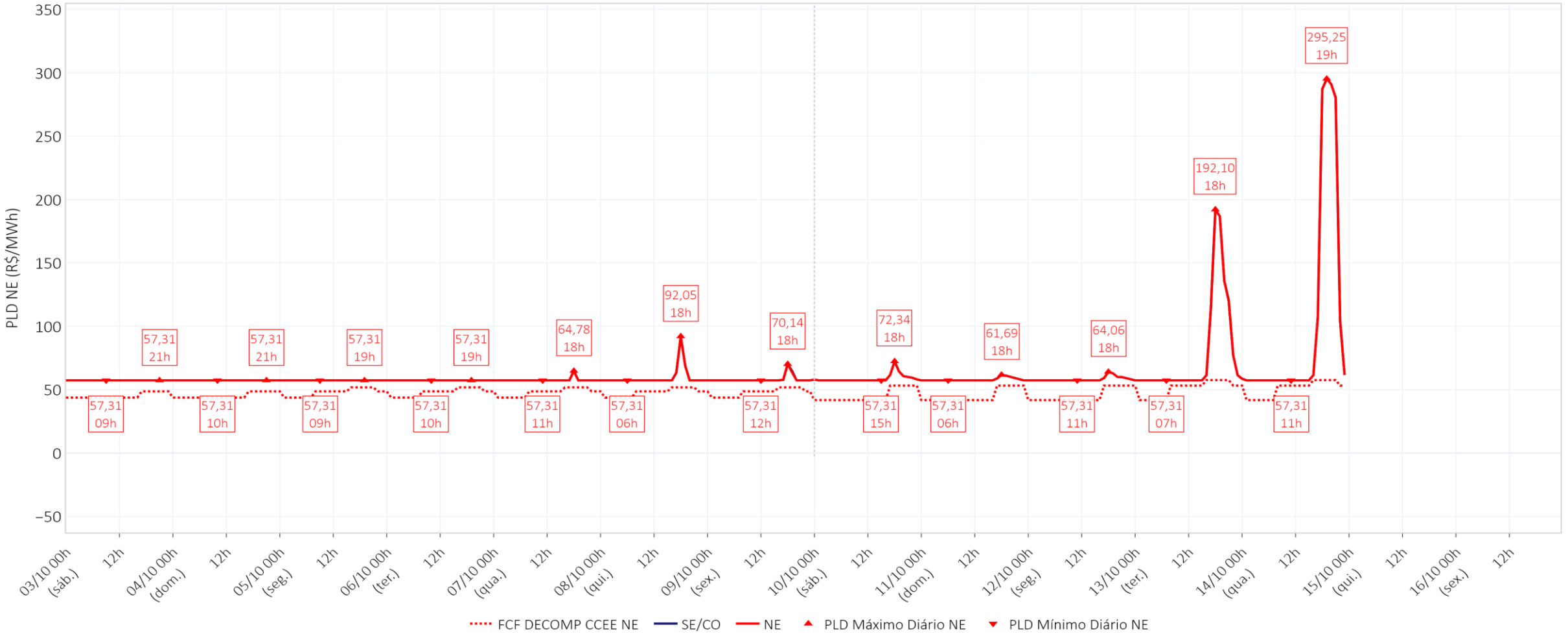
sumário



Média Diária (R$/MWh)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
SE/CO	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78	100
SUL	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78	100

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

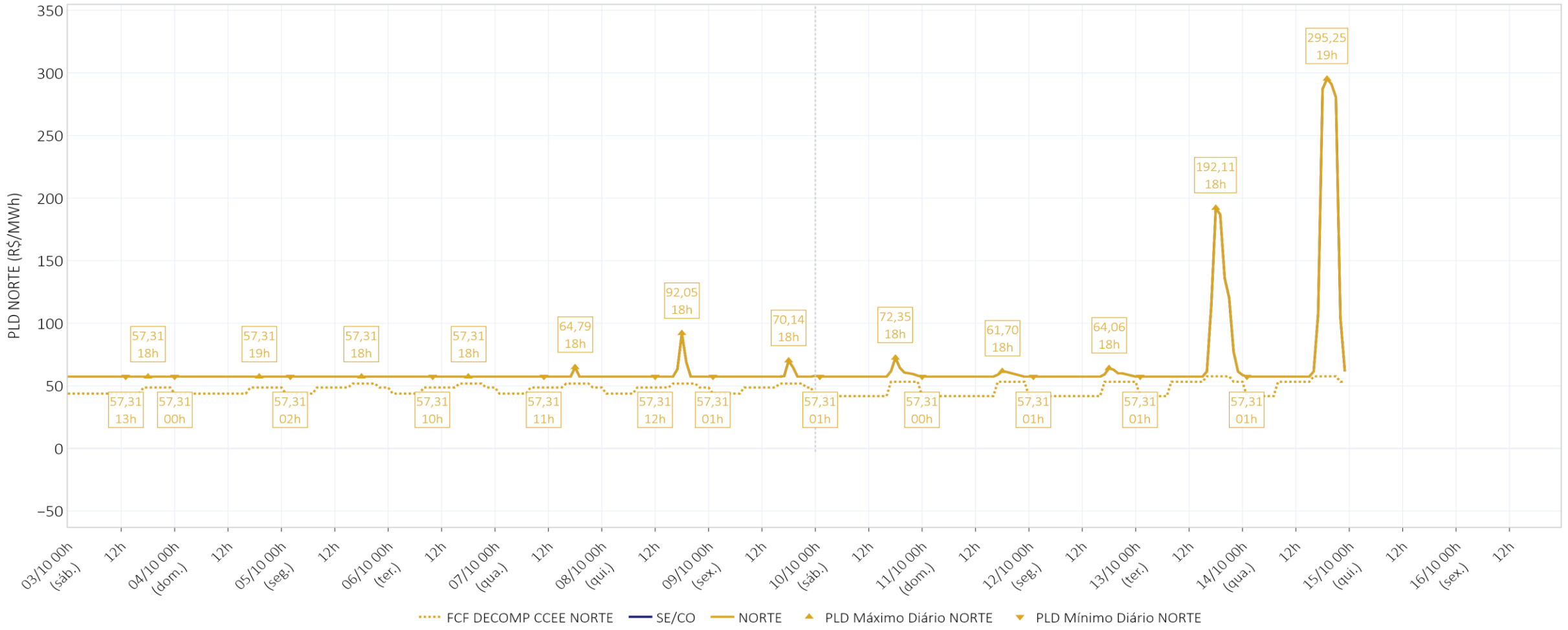
sumário



Média Diária (R$/MWh)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
SE/CO	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78	100
SUL	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78	100
NE	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78	100

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

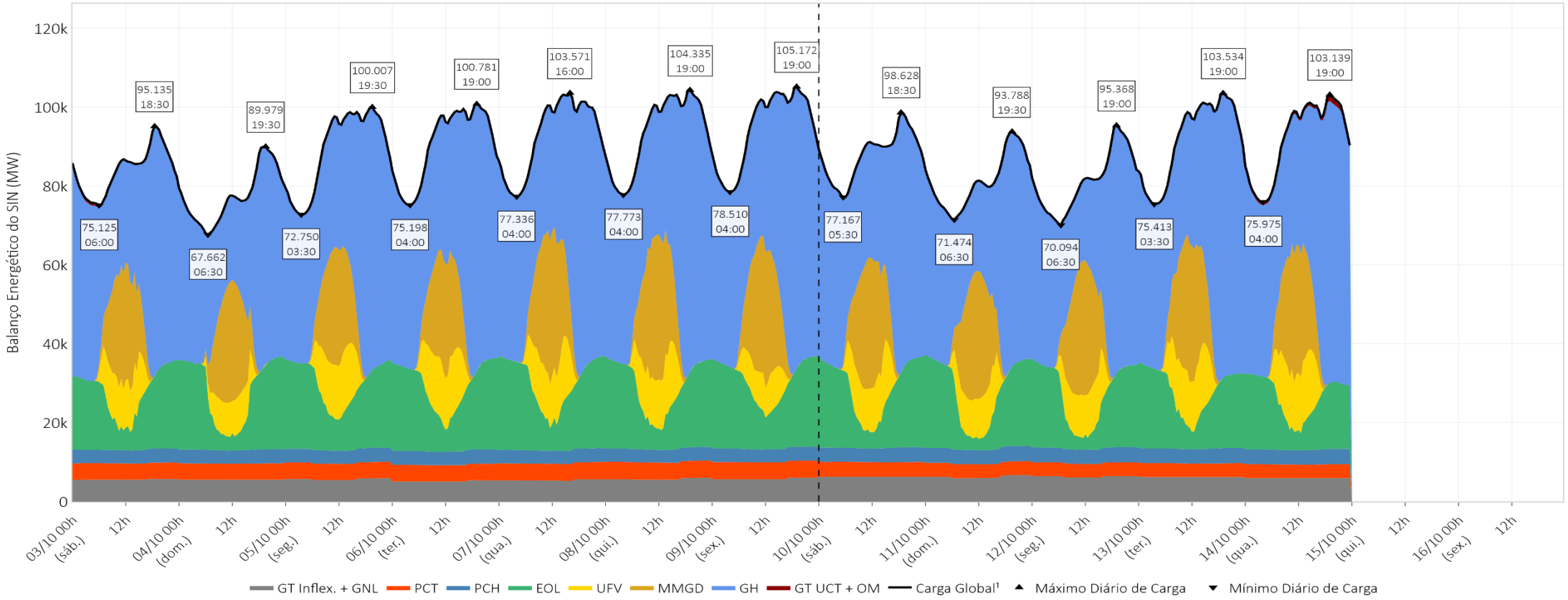
sumário



Média Diária (R$/MWh)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
SE/CO	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78	100
SUL	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78	100
NE	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78	100
NORTE	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78	100

balanço energético – modelo dessem – SIN

sumário

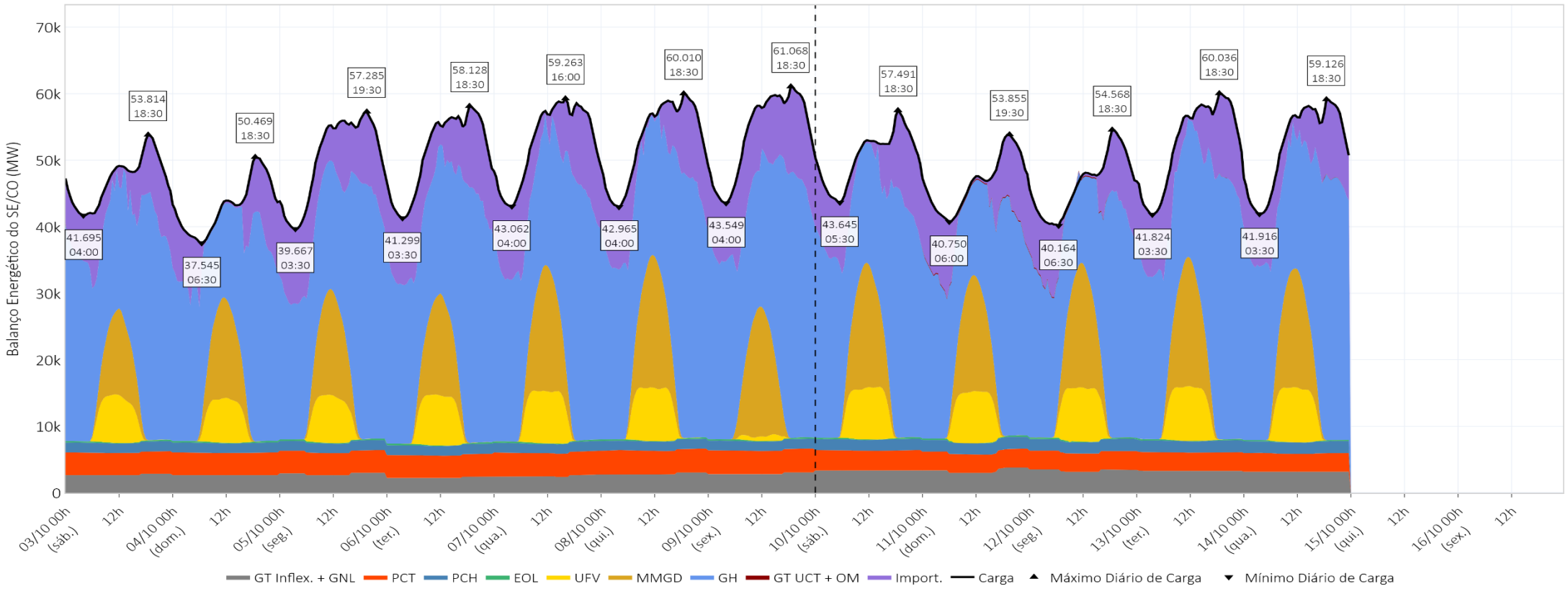


Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
Carga Global¹	84.073	77.557	89.404	90.634	92.894	93.628	94.608	87.946	81.387	81.301	91.910	91.985
GT UCT + OM	256	98	21	12	8	22	12	12	158	120	80	868
GH	42.033	36.194	44.503	46.327	45.968	47.621	49.499	43.505	38.657	38.487	47.038	48.296
MMGD	8.840	9.205	8.991	8.716	10.942	11.020	10.574	10.017	9.832	10.158	10.416	9.914
UFV	4.868	3.635	5.630	5.902	5.523	5.570	3.677	5.198	4.520	4.807	5.848	6.109
EOL	14.917	15.314	17.002	16.793	17.339	15.989	17.360	15.575	14.748	14.195	15.087	13.629
PCH	3.433	3.434	3.433	3.519	3.371	3.372	3.376	3.622	3.726	3.729	3.731	3.732
PCT	4.124	4.130	4.132	4.169	4.324	4.320	4.323	3.748	3.510	3.511	3.507	3.508
GT Inflex. + GNL	5.602	5.548	5.691	5.197	5.420	5.714	5.787	6.269	6.236	6.294	6.203	5.930

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

balanço energético – modelo dessem –SE/CO

sumário

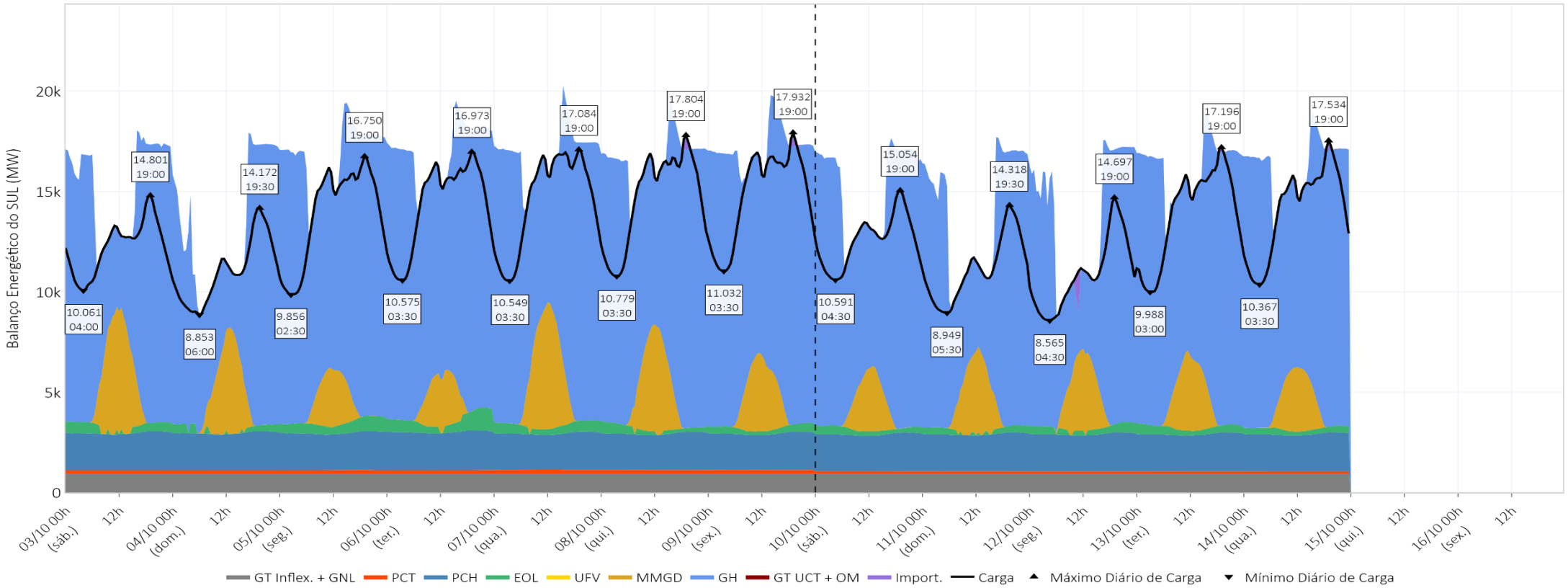


Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
Carga[1]	47.039	43.094	50.257	51.154	52.759	53.019	54.032	50.540	46.696	46.455	52.555	52.223
Interc.[2]	6.704	5.652	9.343	9.197	8.905	7.345	10.500	7.404	6.624	5.901	8.097	7.423
GT UCT + OM	4	0	0	0	0	0	0	0	145	107	2	7
GH	26.197	22.803	25.698	27.129	27.456	28.524	29.275	26.183	23.593	23.563	27.530	28.385
MMGD	3.812	4.520	4.725	4.511	5.575	5.900	5.897	5.600	5.219	5.525	5.713	5.353
UFV	2.587	2.426	2.626	2.970	3.145	3.223	315	3.138	3.109	3.270	3.222	3.237
EOL	166	180	180	151	167	159	164	161	132	155	144	128
PCH	1.466	1.466	1.466	1.493	1.440	1.441	1.444	1.660	1.745	1.749	1.750	1.752
PCT	3.360	3.360	3.360	3.400	3.543	3.543	3.543	3.017	2.784	2.784	2.784	2.784
GT Inflex. + GNL	2.743	2.688	2.859	2.303	2.527	2.884	2.894	3.376	3.345	3.401	3.312	3.154

[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.

balanço energético – modelo dessem – S

sumário

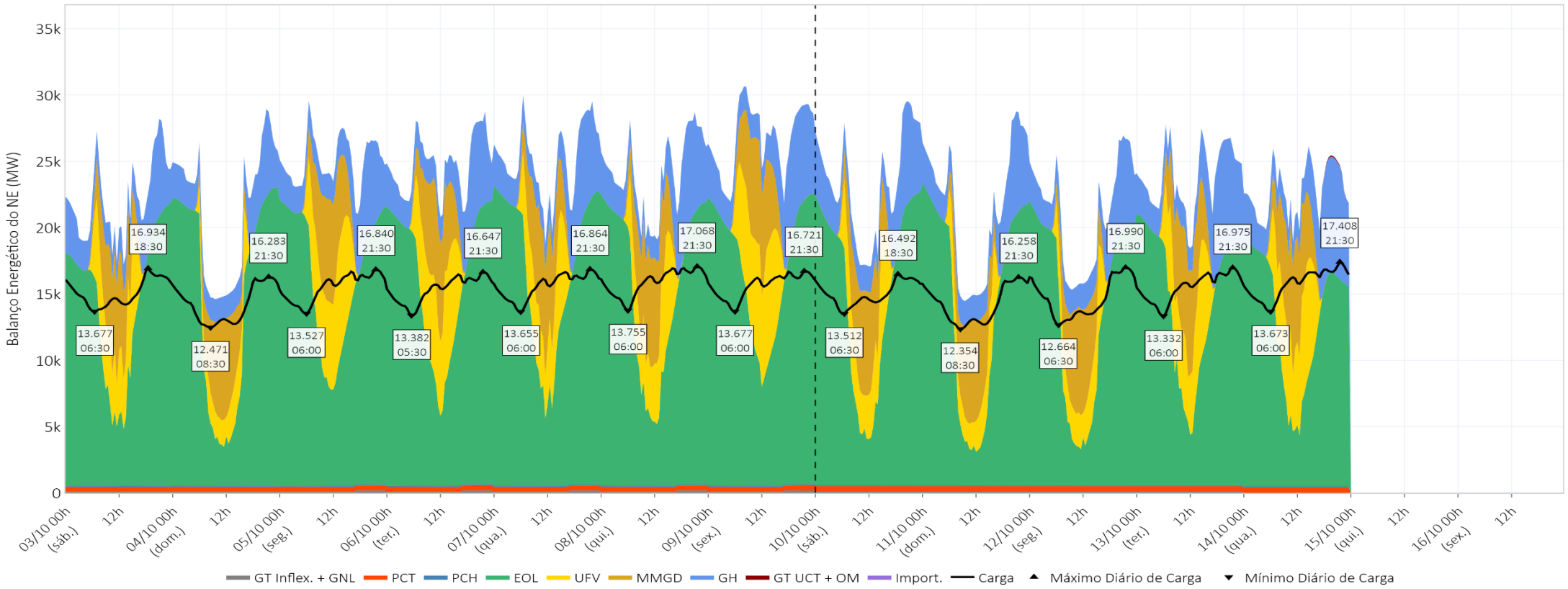


Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
Carga[1]	12.230	11.028	13.886	14.328	14.553	14.687	14.851	12.563	11.130	10.867	13.896	14.080
Interc.[2]	-3.094	-2.202	-2.963	-2.716	-2.399	-1.984	-2.342	-2.630	-2.817	-2.888	-2.399	-2.271
GT UCT + OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
GH	10.185	8.627	12.424	12.513	11.697	11.896	12.745	11.072	9.576	9.325	11.837	12.107
MMGD	1.816	1.416	908	887	1.873	1.550	1.201	924	1.223	1.188	1.186	1.049
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	360	223	555	635	442	290	311	301	241	336	364	288
PCH	1.844	1.844	1.844	1.902	1.808	1.808	1.809	1.836	1.854	1.854	1.854	1.853
PCT	170	169	169	158	183	177	177	110	103	102	102	102
GT Inflex. + GNL	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950

[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.

balanço energético – modelo dessem – NE

sumário

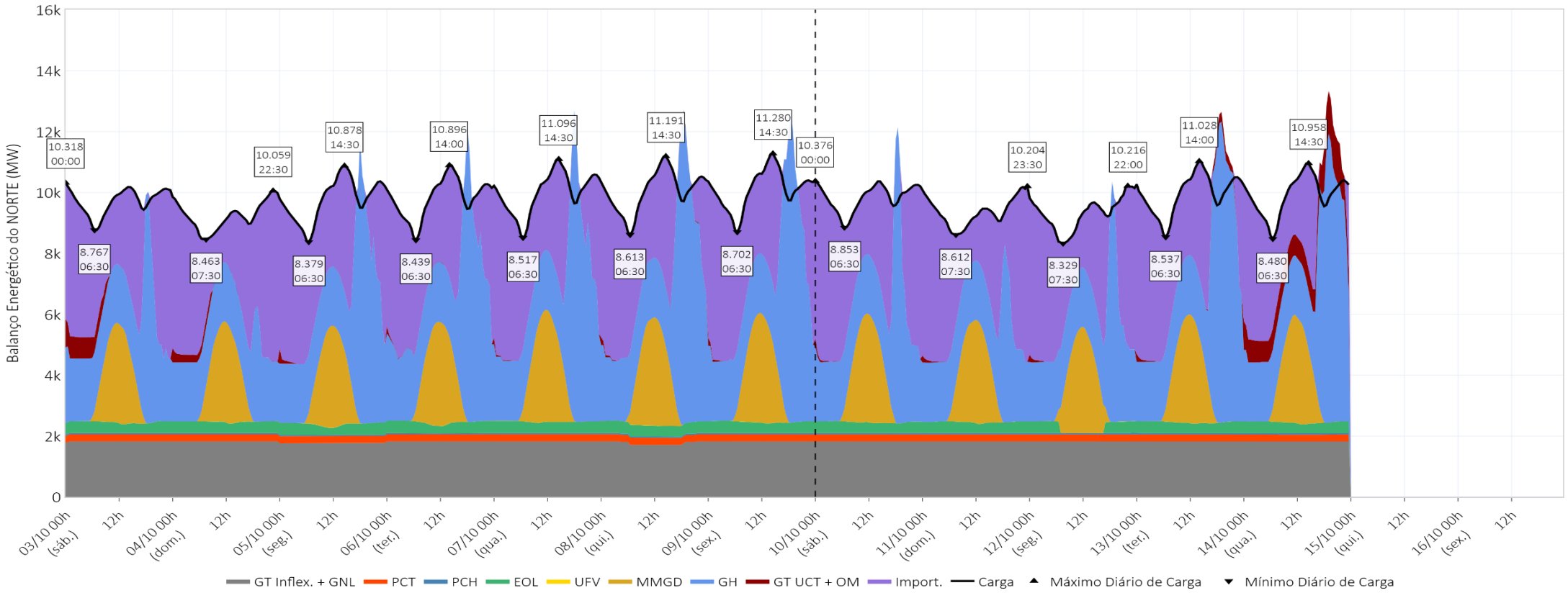


Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
Carga[1]	15.085	14.202	15.494	15.333	15.593	15.878	15.614	15.014	14.191	14.662	15.501	15.765
Interc.[2]	-7.075	-7.029	-9.536	-9.393	-9.503	-8.208	-11.103	-8.301	-7.308	-6.378	-8.303	-7.022
GT UCT + OM	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	15
GH	3.090	2.681	3.193	3.294	3.411	3.529	3.886	3.501	3.138	3.031	3.927	4.110
MMGD	2.231	2.271	2.354	2.270	2.391	2.479	2.384	2.411	2.346	2.395	2.441	2.455
UFV	2.280	1.207	3.003	2.931	2.377	2.347	3.361	2.059	1.410	1.536	2.624	2.871
EOL	14.026	14.533	15.906	15.648	16.349	15.161	16.514	14.750	14.009	13.481	14.216	12.851
PCH	85	85	85	86	85	85	85	86	86	86	86	86
PCT	364	370	373	380	367	370	372	392	396	398	395	395
GT Inflex. + GNL	83	84	116	116	116	116	116	115	114	114	113	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.

balanço energético – modelo dessem – N

sumário

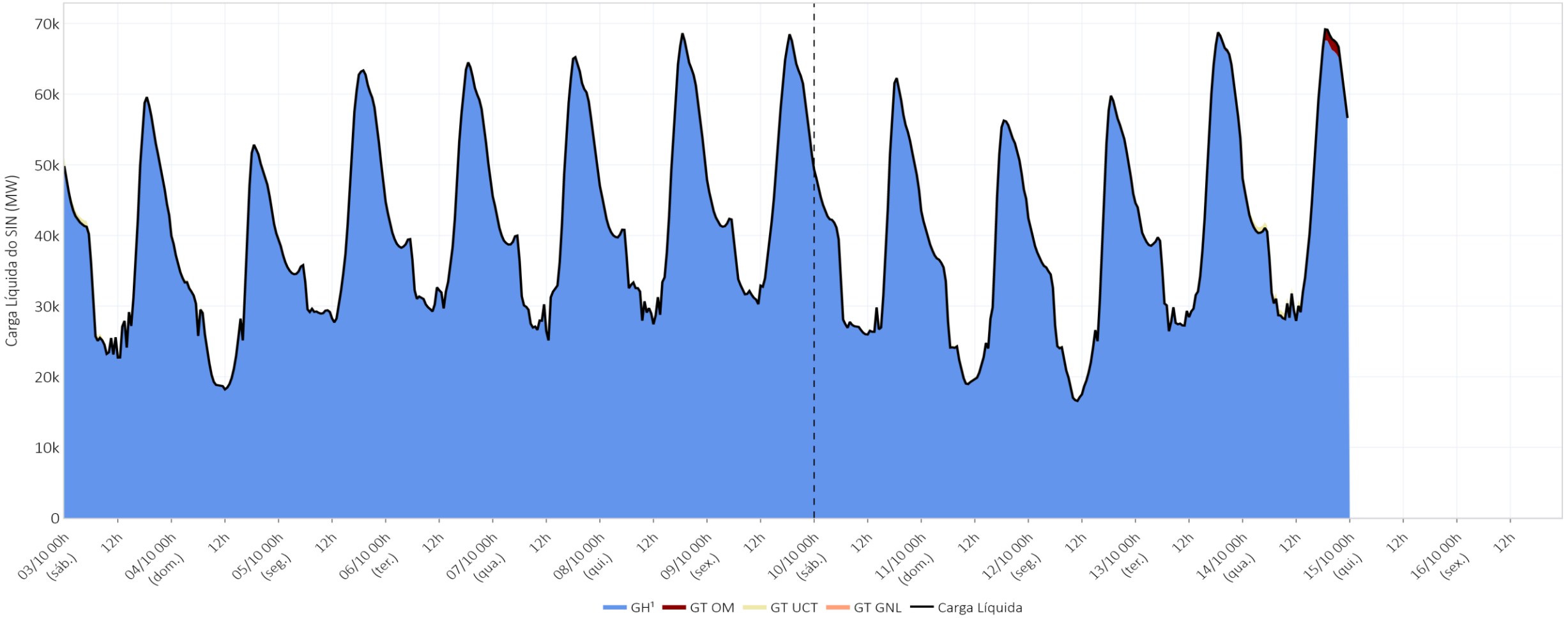


Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
Carga[1]	9.718	9.233	9.766	9.819	9.989	10.044	10.111	9.829	9.370	9.317	9.957	9.918
Interc.[2]	3.464	3.579	3.156	2.912	2.997	2.847	2.945	3.526	3.501	3.366	2.604	1.870
GT UCT + OM	252	98	21	12	8	22	12	12	13	14	74	845
GH	2.561	2.083	3.188	3.391	3.403	3.672	3.593	2.748	2.349	2.568	3.743	3.693
MMGD	981	998	1.005	1.047	1.103	1.091	1.092	1.082	1.045	1.049	1.076	1.057
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	365	378	361	358	381	378	371	363	365	223	364	362
PCH	38	38	38	39	38	38	38	40	41	41	41	41
PCT	230	230	230	230	231	231	231	229	227	227	227	227
GT Inflex. + GNL	1.826	1.827	1.766	1.828	1.827	1.765	1.827	1.828	1.828	1.829	1.828	1.823

[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.

carga líquida – modelo dessem – SIN

sumário

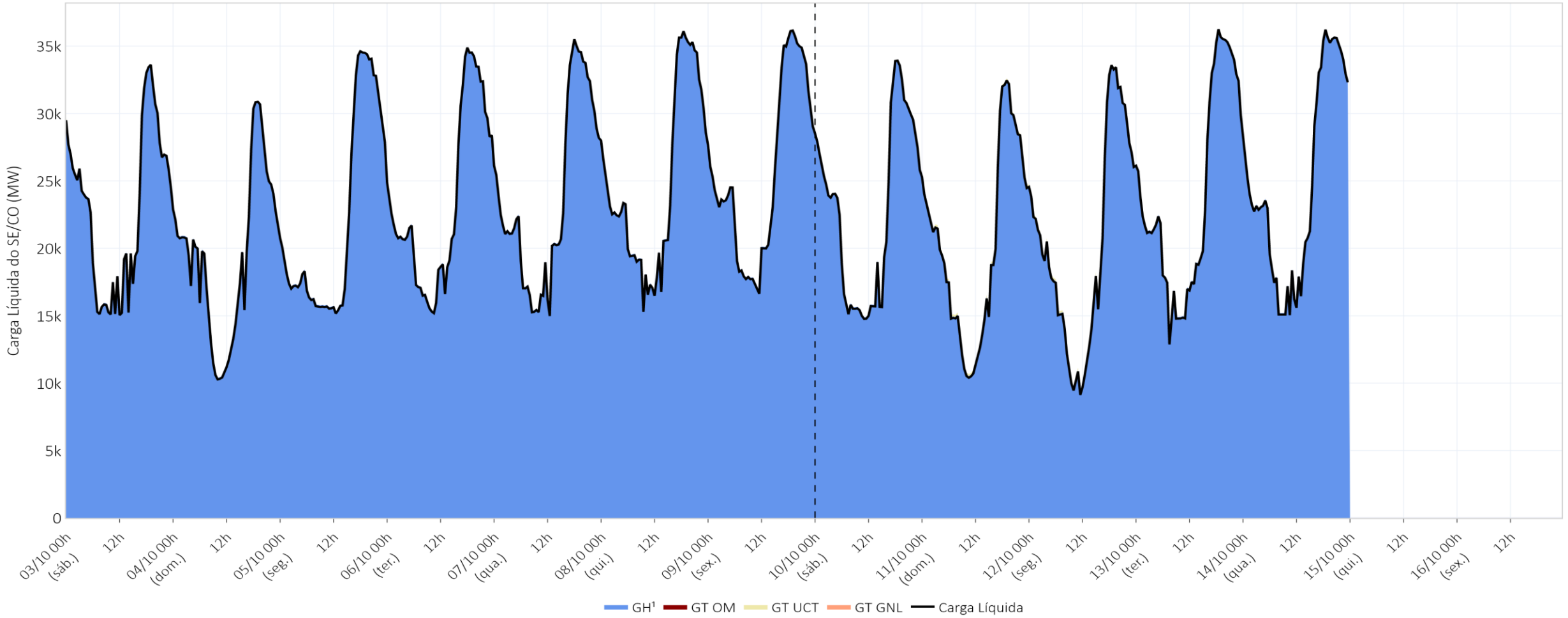


Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
Carga Líquida	38.702	32.851	40.880	42.710	42.341	44.031	45.906	40.194	35.327	35.158	43.487	44.955
GT OM	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	60	266
GH¹	38.780	32.940	40.968	42.792	42.432	44.085	45.963	40.252	35.403	35.234	43.502	44.760

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

carga líquida – modelo dessem –SE/CO

sumário

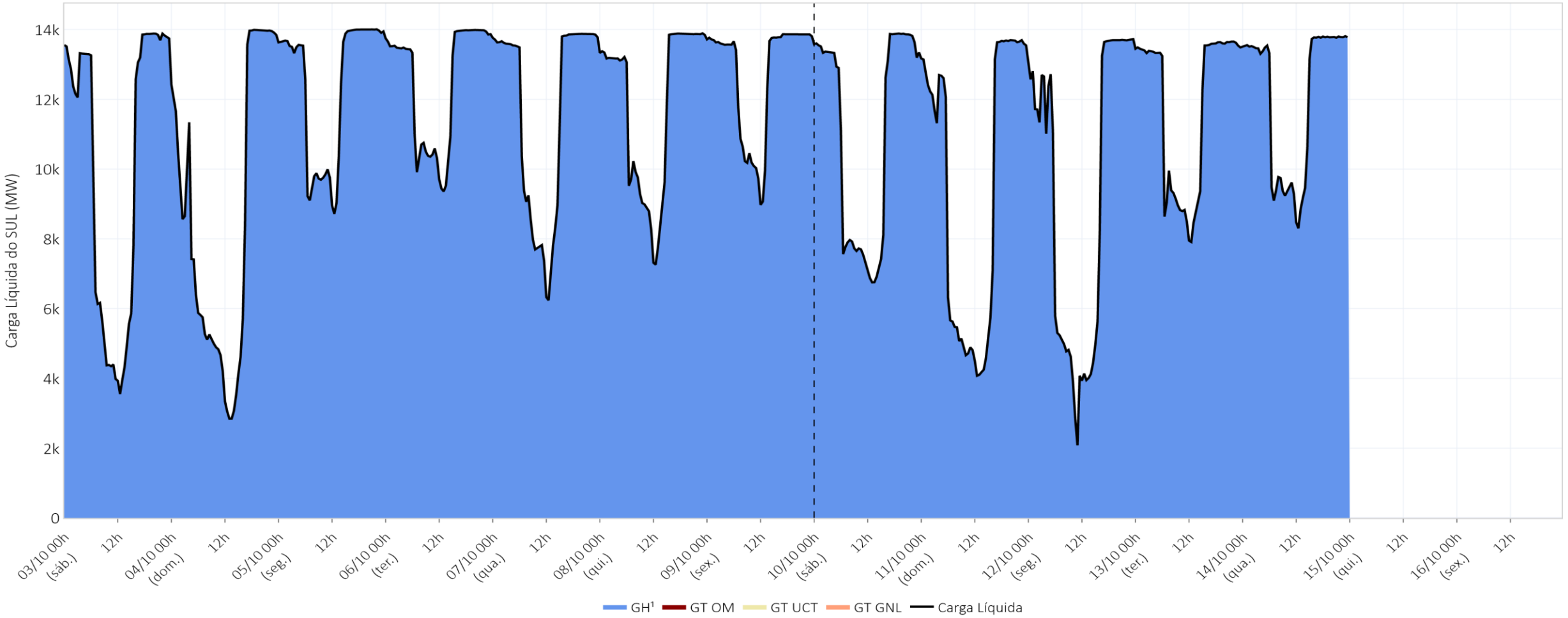


Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
Carga Líquida	22.866	19.461	22.075	23.512	23.830	24.933	25.682	22.873	20.263	20.234	23.922	24.786
GT OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7
GH¹	22.944	19.550	22.163	23.593	23.921	24.989	25.740	22.930	20.340	20.310	23.994	24.850

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

carga líquida – modelo dessem – S

sumário

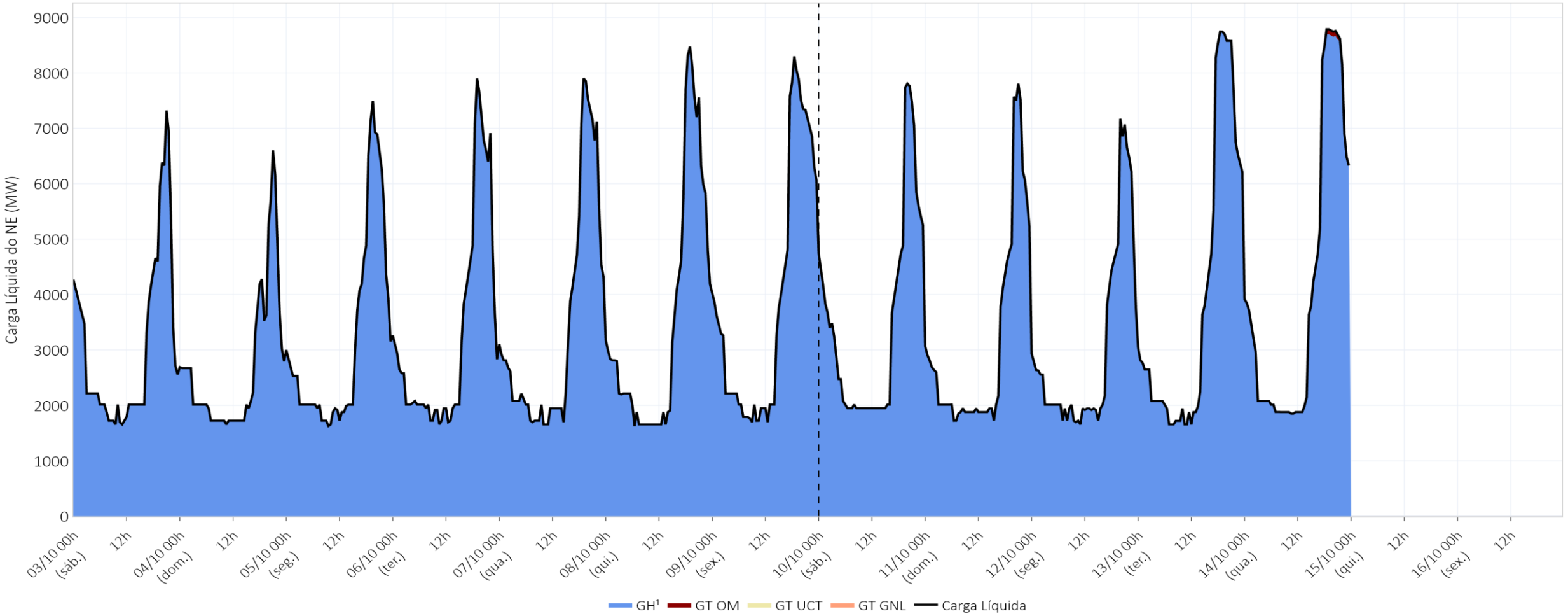


Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
Carga Líquida	10.185	8.627	12.424	12.513	11.697	11.896	12.745	11.072	9.576	9.325	11.839	12.108
GT OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
GH¹	10.185	8.627	12.424	12.513	11.697	11.896	12.745	11.072	9.576	9.325	11.837	12.107

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

carga líquida – modelo dessem – NE

sumário

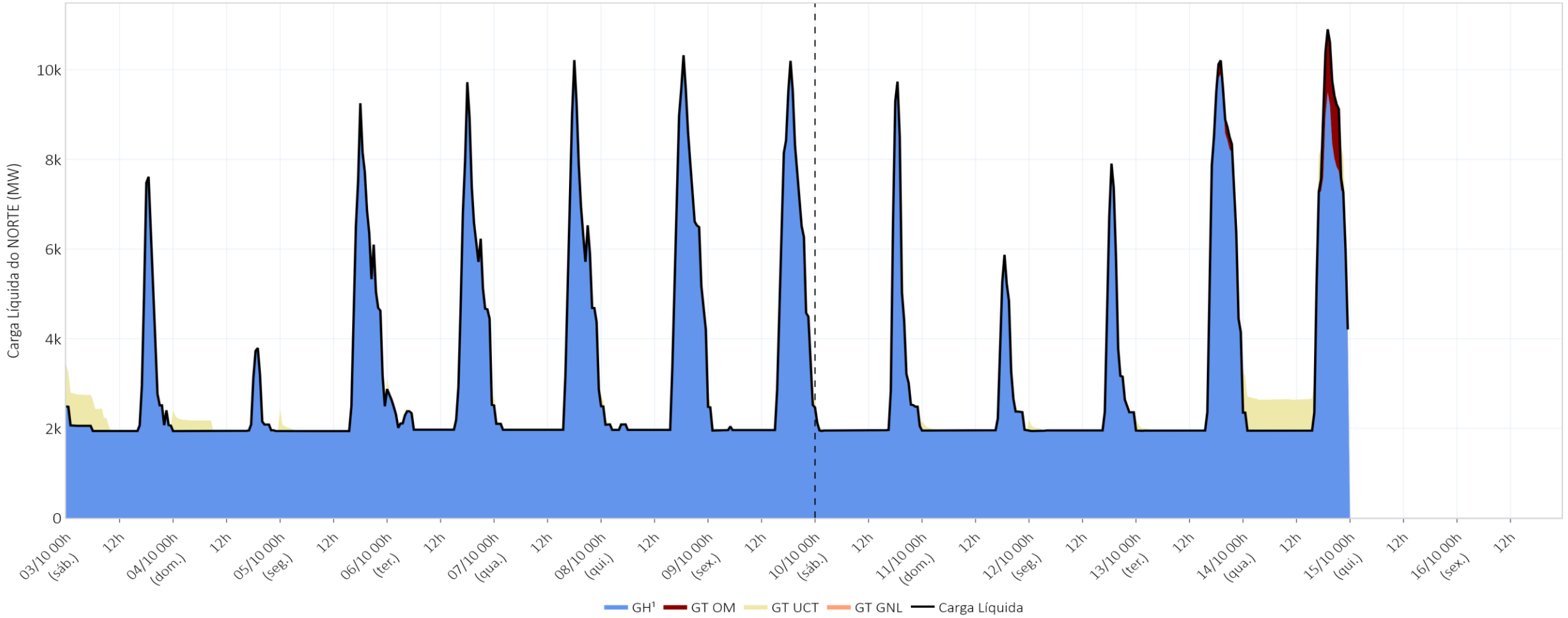


Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
Carga Líquida	3.090	2.681	3.193	3.294	3.411	3.529	3.886	3.501	3.138	3.031	3.928	4.124
GT OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13
GH¹	3.090	2.681	3.193	3.294	3.411	3.529	3.886	3.501	3.138	3.031	3.927	4.110

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

carga líquida – modelo dessem – N

sumário



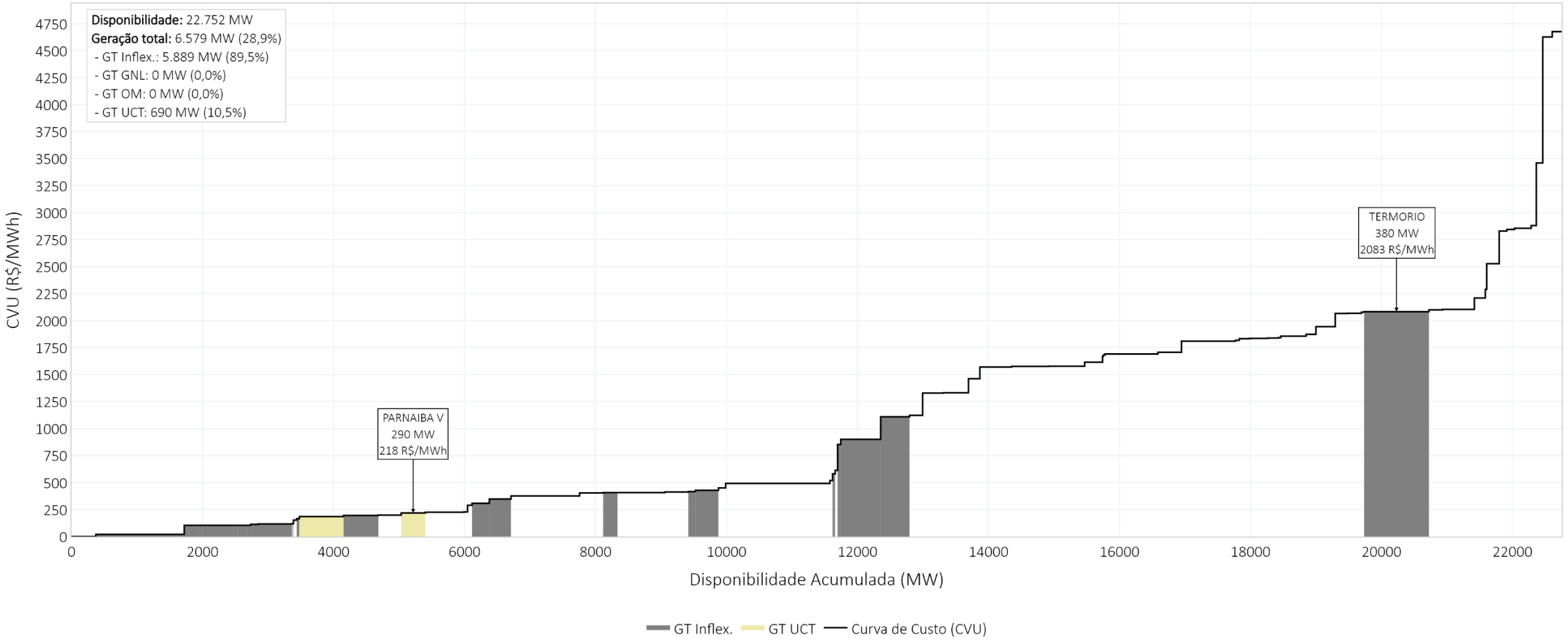
Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10	14/10
Carga Líquida	2.561	2.083	3.188	3.391	3.403	3.675	3.593	2.748	2.349	2.568	3.799	3.938
GT OM	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	56	244
GH¹	2.561	2.083	3.188	3.391	3.403	3.672	3.593	2.748	2.349	2.568	3.743	3.693

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

pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

sumário

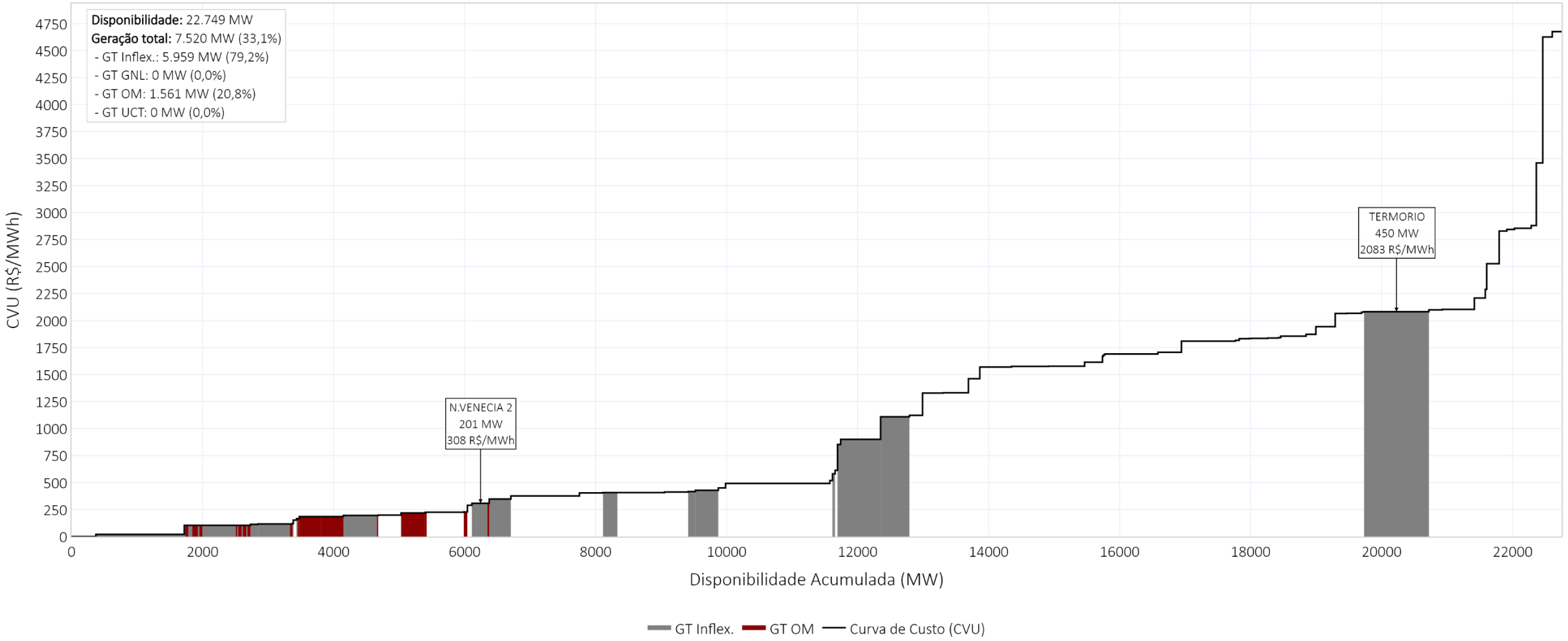
14/10/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

sumário

14/10/2026 - 18:30



previsibilidades no cálculo do PLD

sumário

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 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
2	UHE Nova Ponte	Vazão vertida máxima	-	0 m³/s	DESSEM	FSARH 11.112/2026	18/09/2026	Não considera
3	UHE Jurumirim	Taxa de variação máxima de redução de defluência	-	10 m³/s	DESSEM	FSARH 11.164/2026	23/09/2026	PMO Novembro/2026
4	UHE Jurumirim	Vazão Defluente Mínima	147 m³/s	90 m³/s	DESSEM	FSARH 11.142/2026	24/09/2026	PMO Novembro/2026
5	UHE Três irmãos	Nível mínimo	-	324,40 m	DESSEM	FSARH 11.166/2026	24/09/2026	PMO Novembro/2026
6	UHE Ilha solteira	Nível mínimo	-	324,40 m	DESSEM	FSARH 11.167/2026	24/09/2026	PMO Novembro/2026
7	UHE Lajeado	Vazão Defluente Mínima	255 m³/s	770 m³/s	DESSEM	FSARH 11.233/2026	02/10/2026	PMO Dezembro/2026

atos regulatórios associados ao PLD

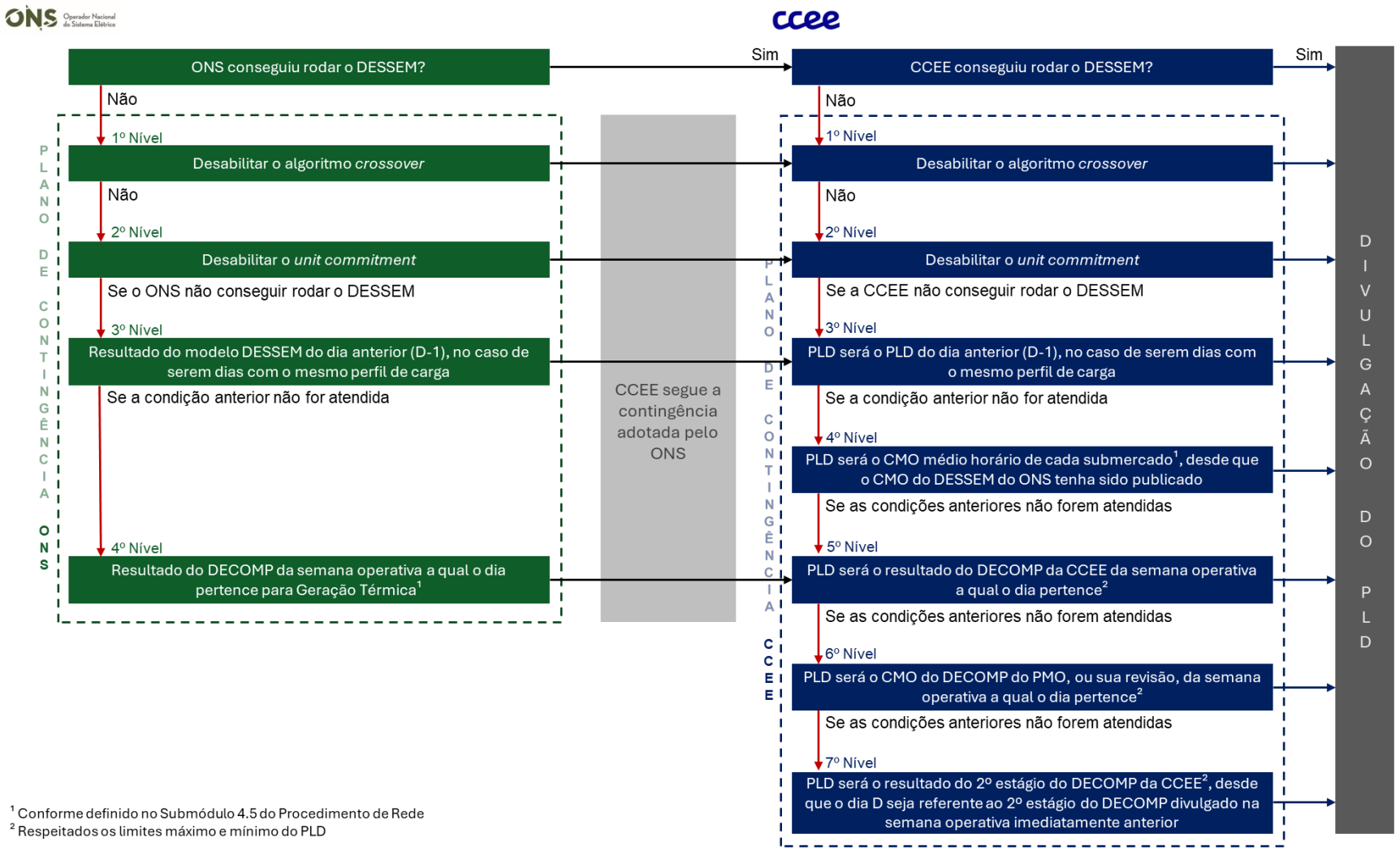
sumário

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	09/10/2026	Consulta Pública	941/2026	MME	Abre consulta pública, por 20 dias, sobre a regulamentação de dispositivos da Resolução CNPE 1/2024, que trata da integração de dados, parâmetros, metodologias e modelos computacionais utilizados pelo MME, EPE, ONS e CCEE. Os documentos e as informações pertinentes estão disponíveis em https://consultas-publicas.mme.gov.br/home
2	09/10/2026	Resolução	46235	CGPISF	Aprova, ad referendum, a sexta revisão do Plano de Gestão Anual de 2026 do Projeto de Integração do Rio São Francisco, com redistribuição das vazões ao longo do Eixo Leste para ampliar a entrega de água no Portal PE13L.
3	13/10/2026	Portaria	3.245/2026	MME	Define em 555,4 MW médios a garantia física de energia da UTE Azulão II (602,485 MW) e estabelece novos valores de inflexibilidade sazonal, que chegam a 559,84 MW médios entre junho e dezembro.
4	13/10/2026	Despacho	3.394/2026	ANEEL	Corrige informações sobre a situação operacional das unidades geradoras da UTE Xavantes Aruanã (53,576 MW).

contingências no cálculo do PLD

sumário



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

Contingência	ONS	CCEE
14/10/2026	-	-
13/10/2026	-	-
12/10/2026	-	-
11/10/2026	-	-
10/10/2026	-	-
09/10/2026	-	-
08/10/2026	-	-
07/10/2026	-	-
06/10/2026	-	-
05/10/2026	-	-
04/10/2026	-	-
03/10/2026	-	-
02/10/2026	-	-
01/10/2026	2º Nível	2º Nível
30/09/2026	-	-
29/09/2026	2º Nível	2º Nível
28/09/2026	-	-
27/09/2026	-	-
26/09/2026	-	-
25/09/2026	-	-
24/09/2026	-	-
23/09/2026	-	-
22/09/2026	-	-
21/09/2026	-	-
20/09/2026	-	-
19/09/2026	-	-
18/09/2026	-	-
17/09/2026	-	-
16/09/2026	-	-
15/09/2026	-	-
14/09/2026	-	-

inconsistências no cálculo do PLD

sumário

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

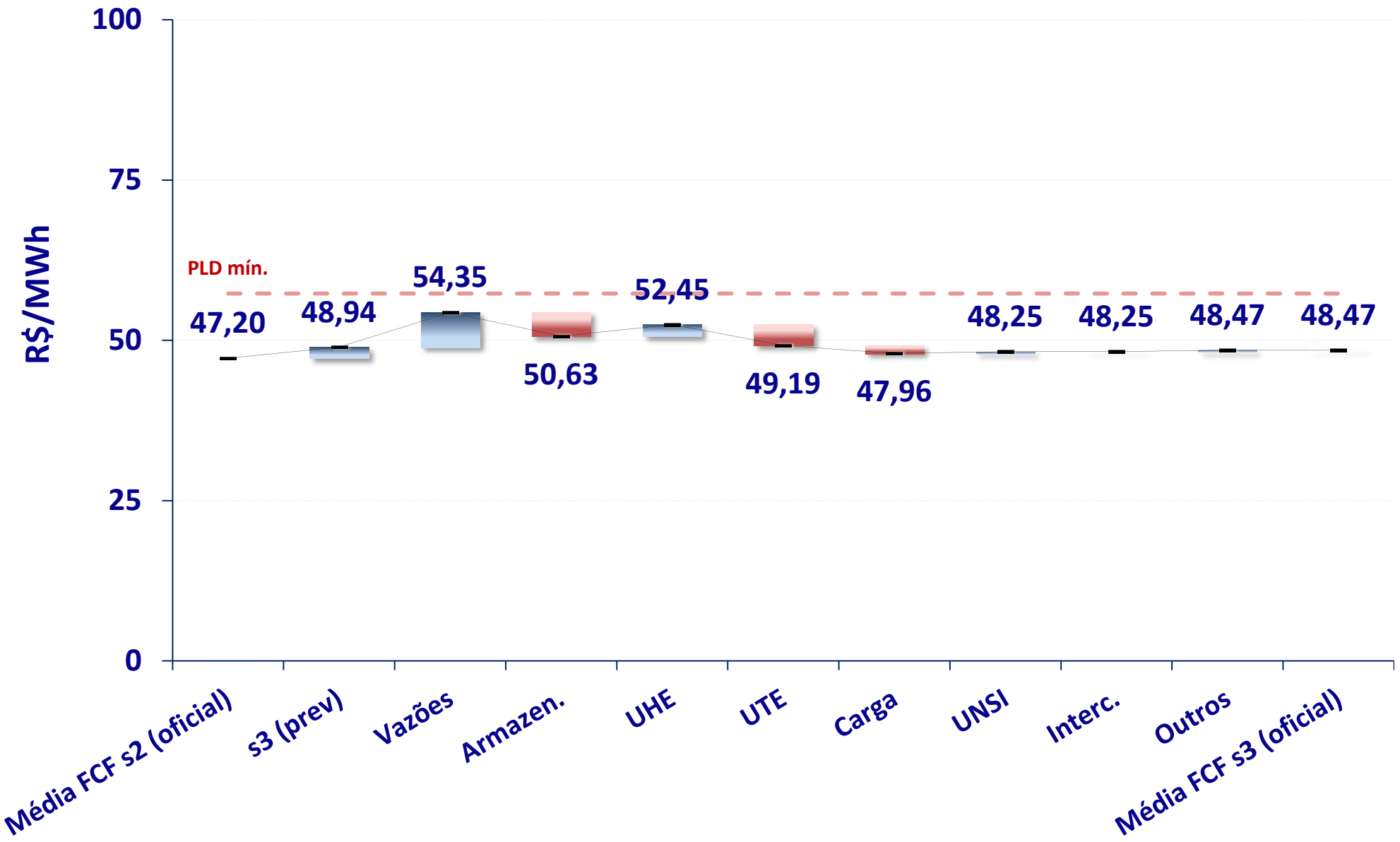
Nº	Descrição
1	**As previsões de geração fotovoltaica utilizadas na programação diária da operação são obtidas a partir do modelo de previsão fotovoltaica – modelo PFV-SH e consideradas tanto na elaboração do deck do modelo DESSEM quanto nas etapas subsequentes da programação. Entretanto, para a programação do dia 09/10/2026, foi identificado que o modelo PFV-SH não gerou previsões para usinas fotovoltaicas do subsistema Sudeste, o que impactou tanto o deck do modelo DESSEM quanto o Programa Diário de Produção (PDP). A causa do erro foi corrigida, de modo a evitar sua repetição nas programações futuras.**

pmo de outubro - decomp da rv2

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 09/10/2026

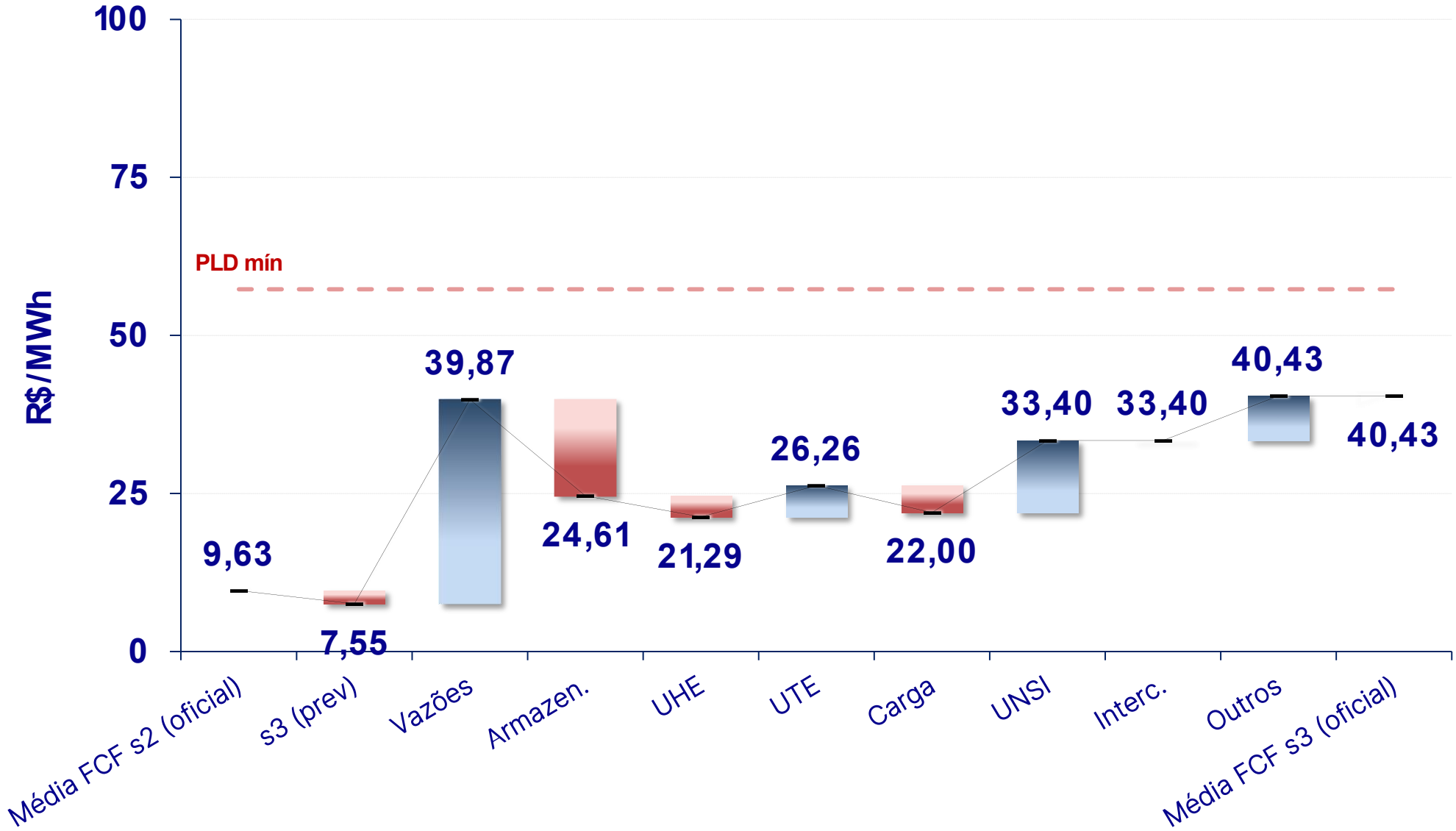
decomposição da FCF do DECOMP – SE/NE/N – rv2 de outubro

sumário



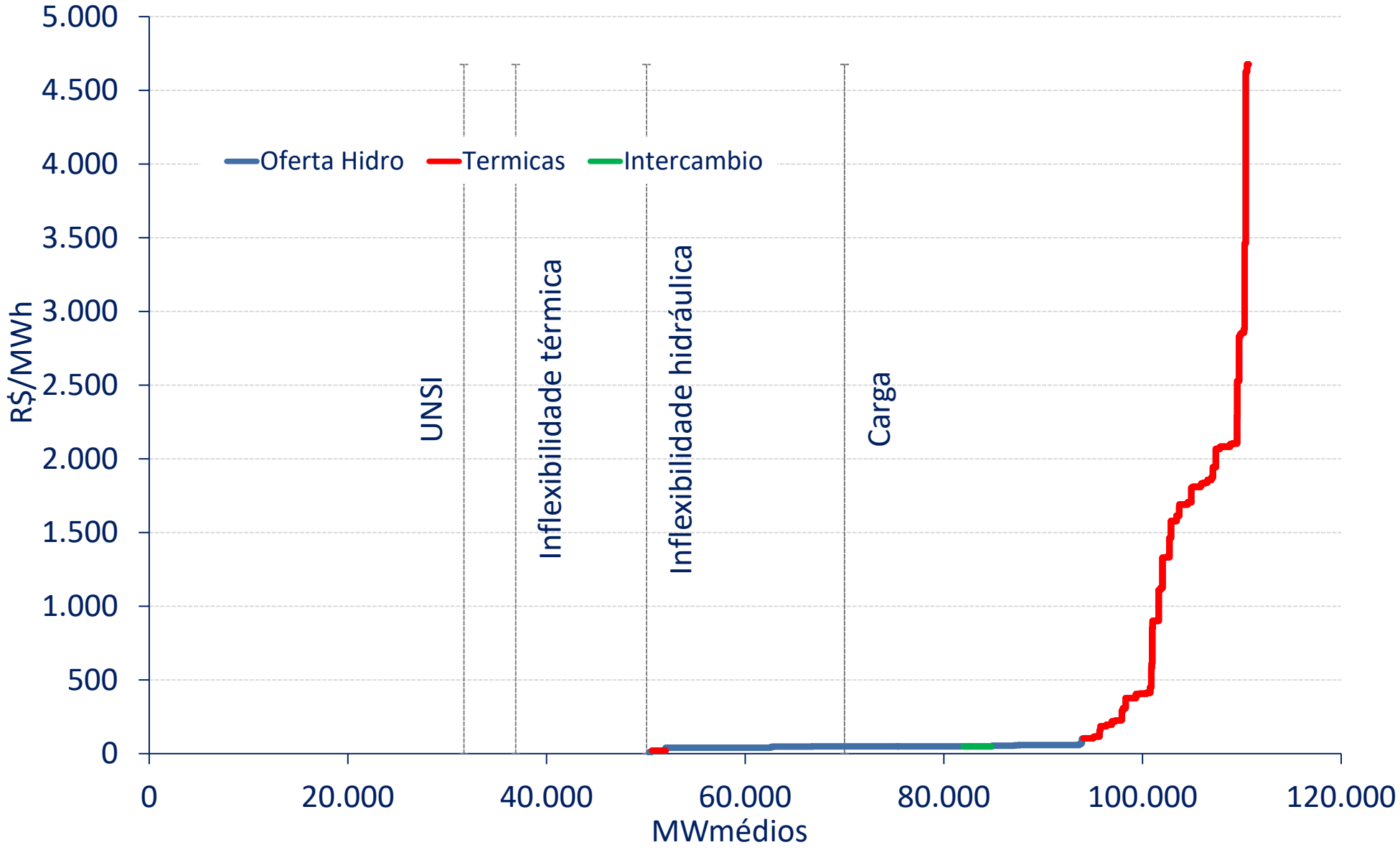
decomposição da FCF do DECOMP – S – rv2 de outubro

sumário



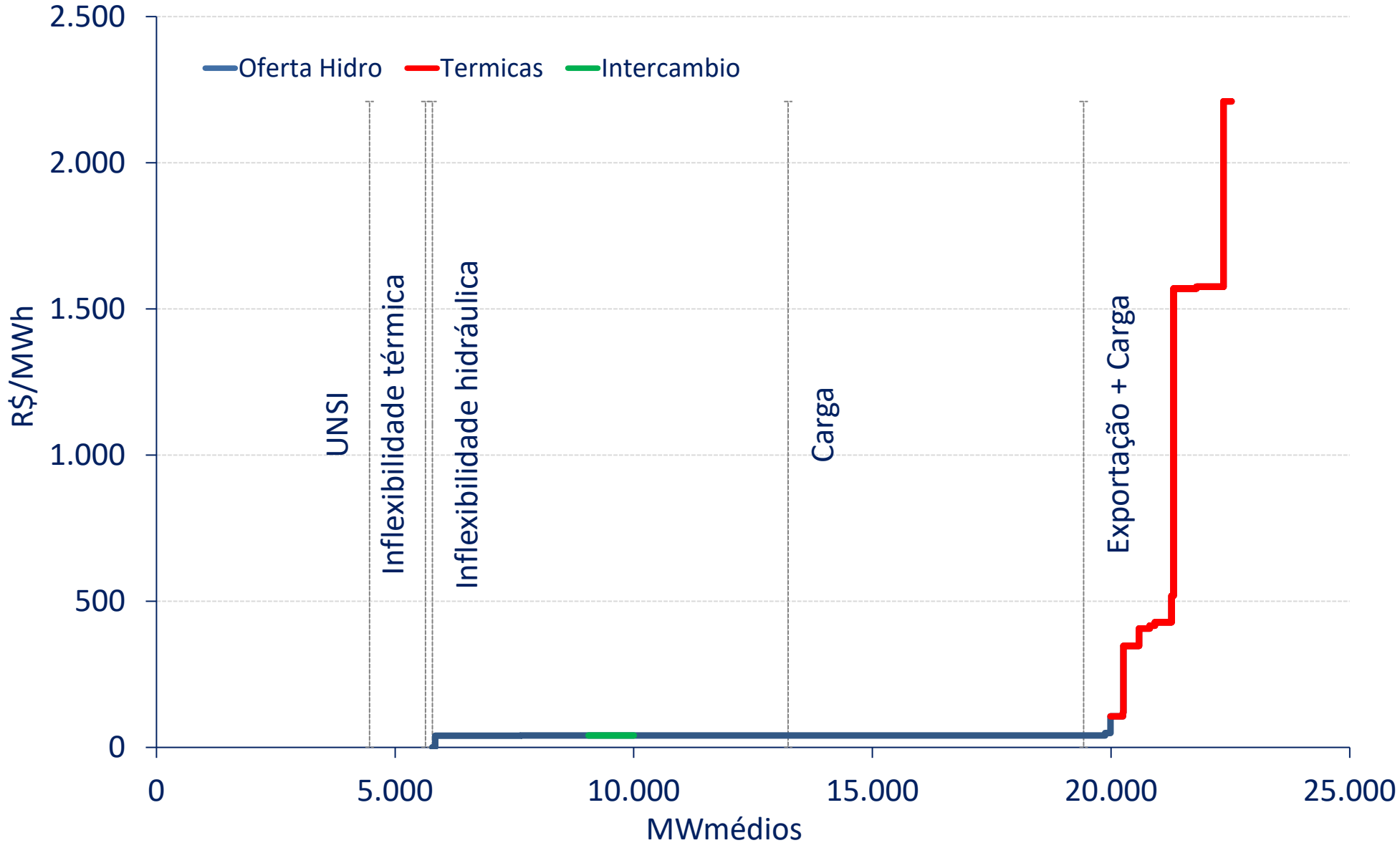
curva de oferta e demanda – SE/NE/N – rv2 de outubro

sumário



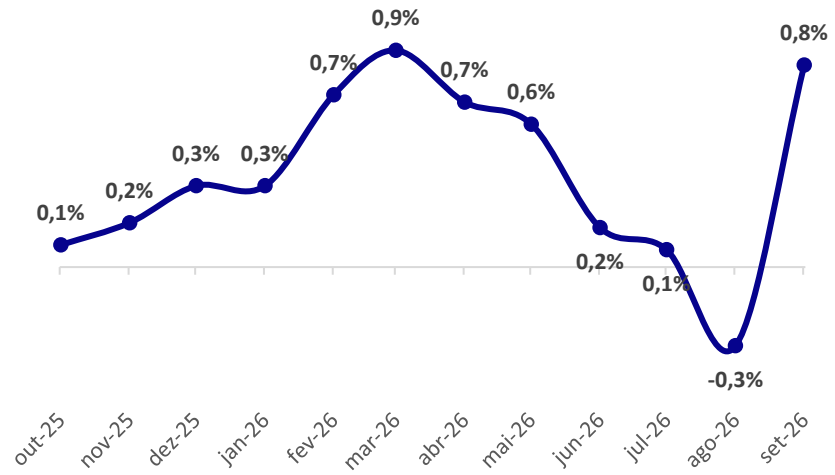
curva de oferta e demanda – S – rv2 de outubro

sumário



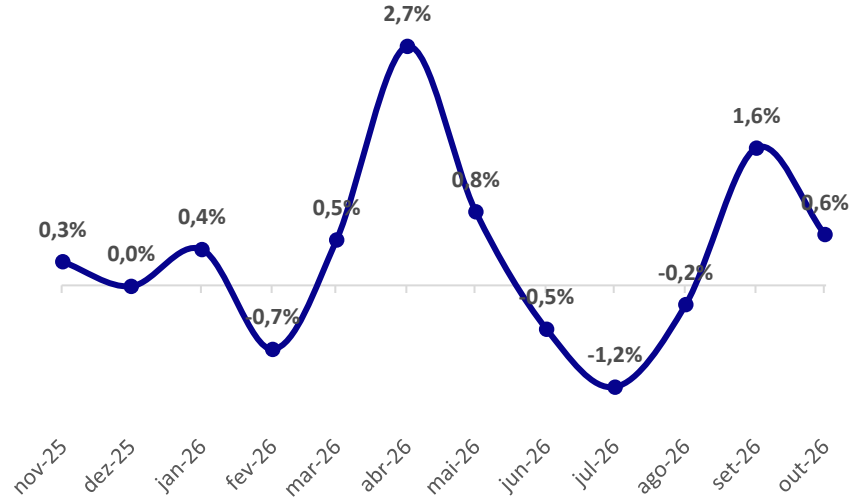
INDICADORES DE PREÇO

Variação mensal do IPCA



Grupo - IPCA	set/26
1.Alimentação e bebidas	0,83%
2.Habitação	2,31%
3.Artigos de residência	0,27%
4.Vestuário	0,71%
5.Transportes	0,89%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,08%
7.Despesas pessoais	0,26%
8.Educação	0,04%
9.Comunicação	0,64%
Índice geral	0,82%

Varição mensal do IGP-M (1ª prévia)

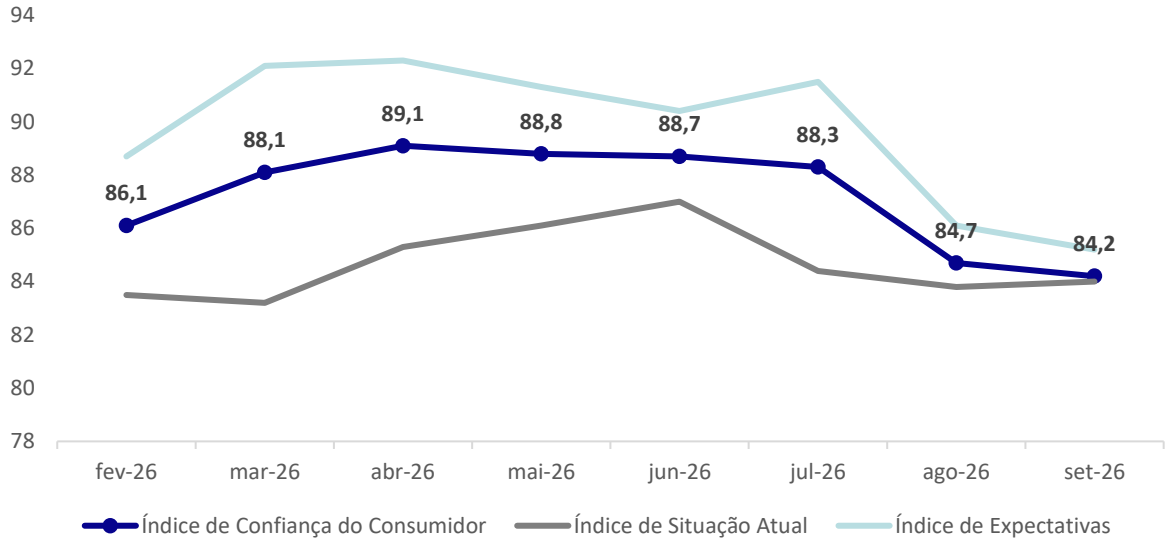


Índice	out/26
IPA-M	0,67%
IPC-M	0,38%
INCC-M	0,34%
IGP-M	0,58%

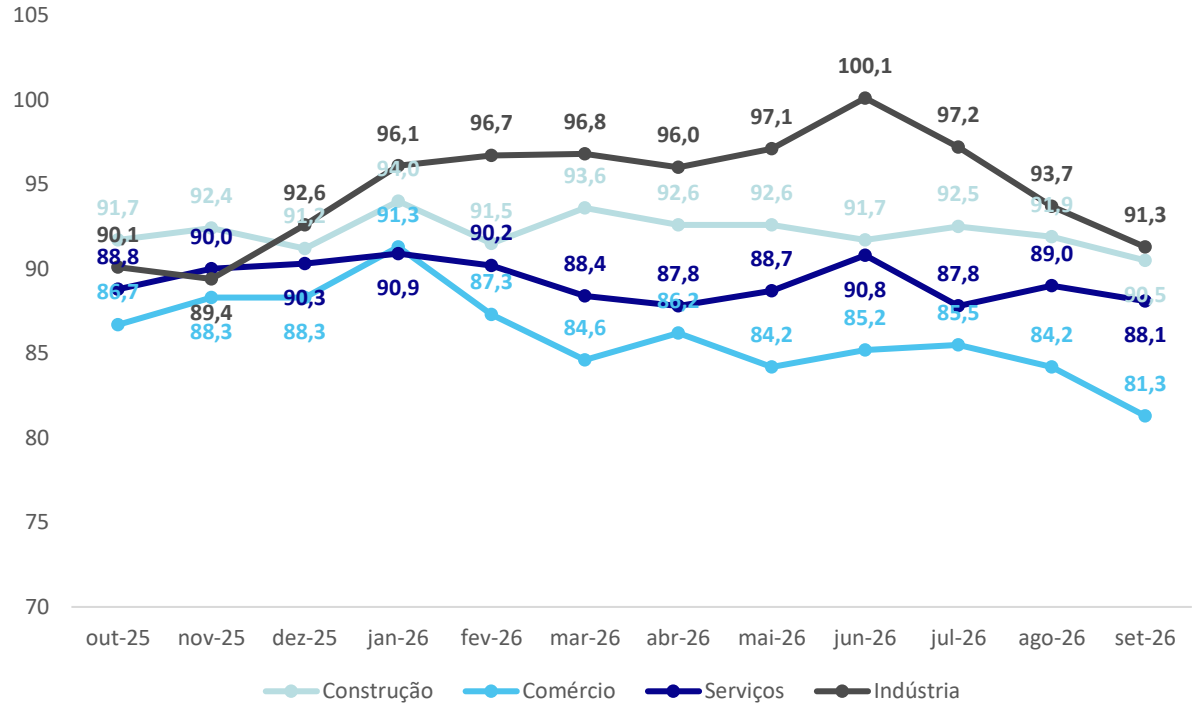
Fontes: FGV, IBGE

ÍNDICES DE CONFIANÇA

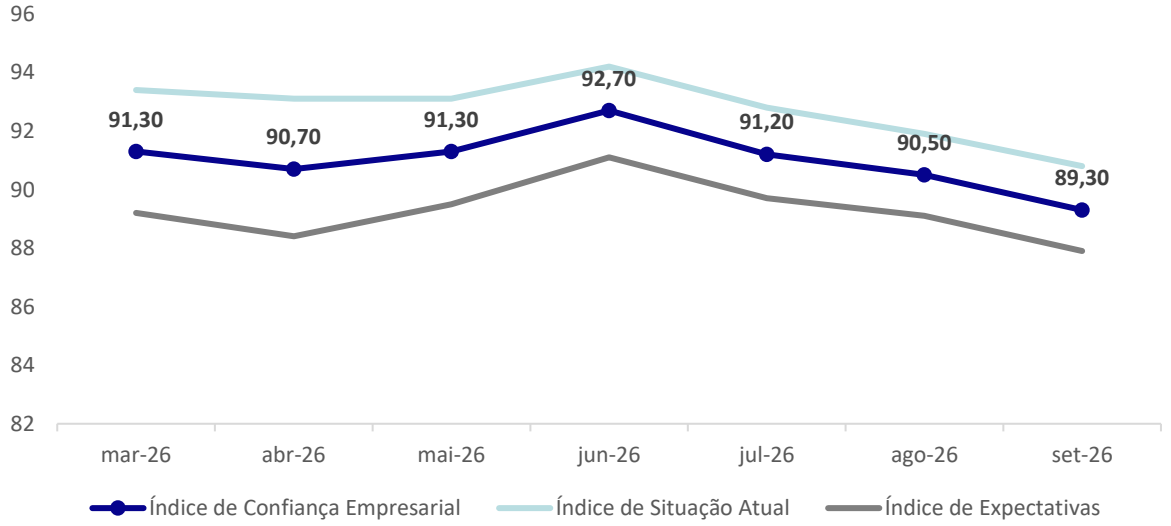
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



Índice de Confiança Empresarial



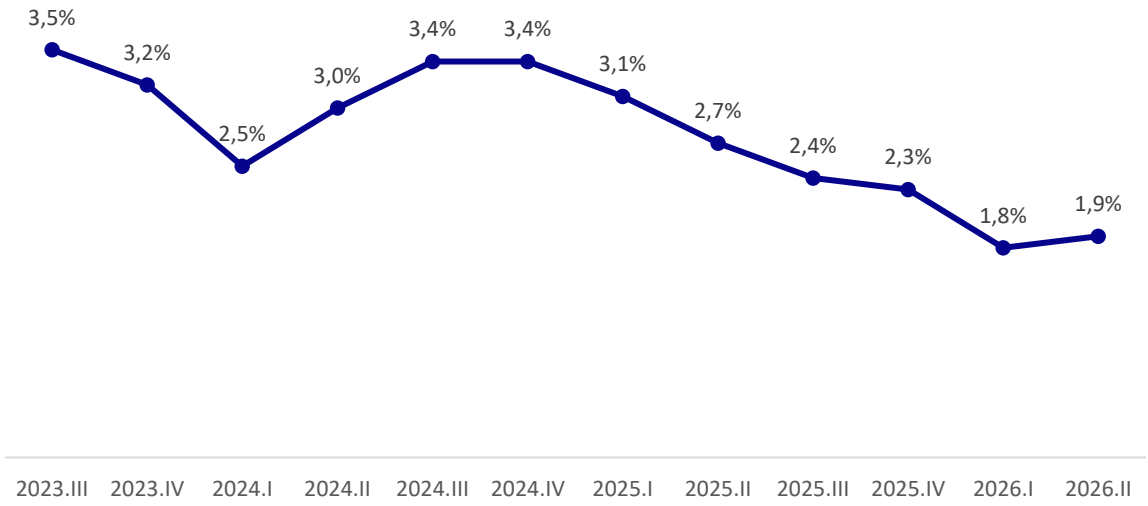
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
set-26	-1,4 p.p.	-2,9 p.p.	-0,9 p.p.	-2,4 p.p.

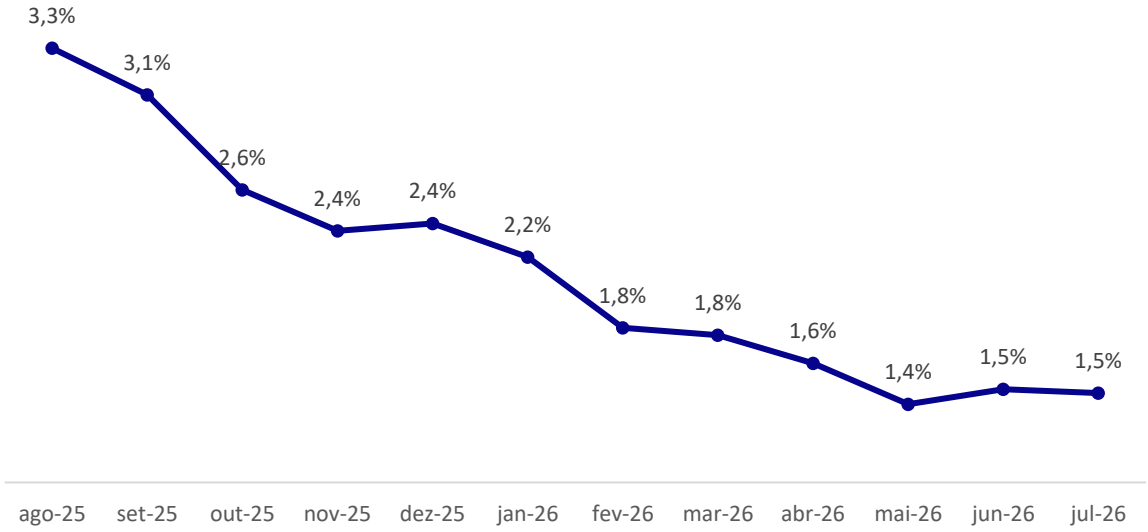
Fonte: IBGE

INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

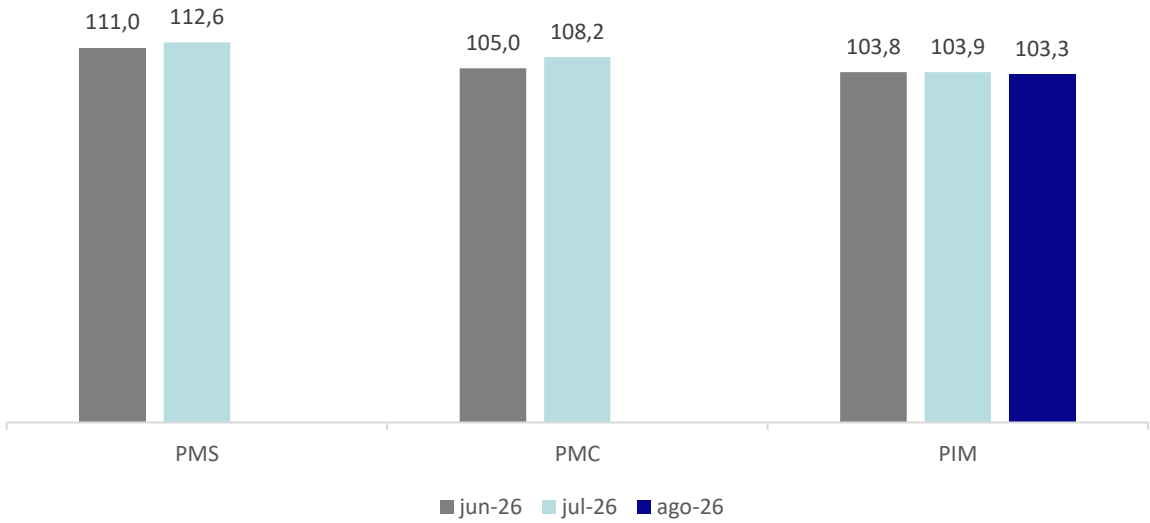
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

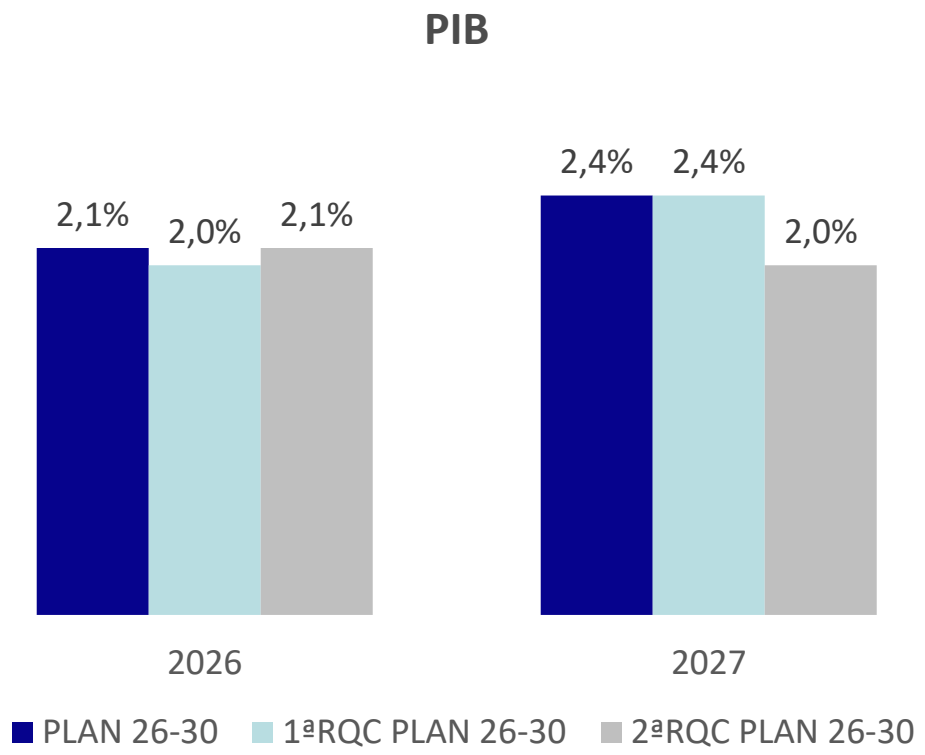


Fontes: Banco Central, IBGE

indicadores macroeconômicos - Brasil

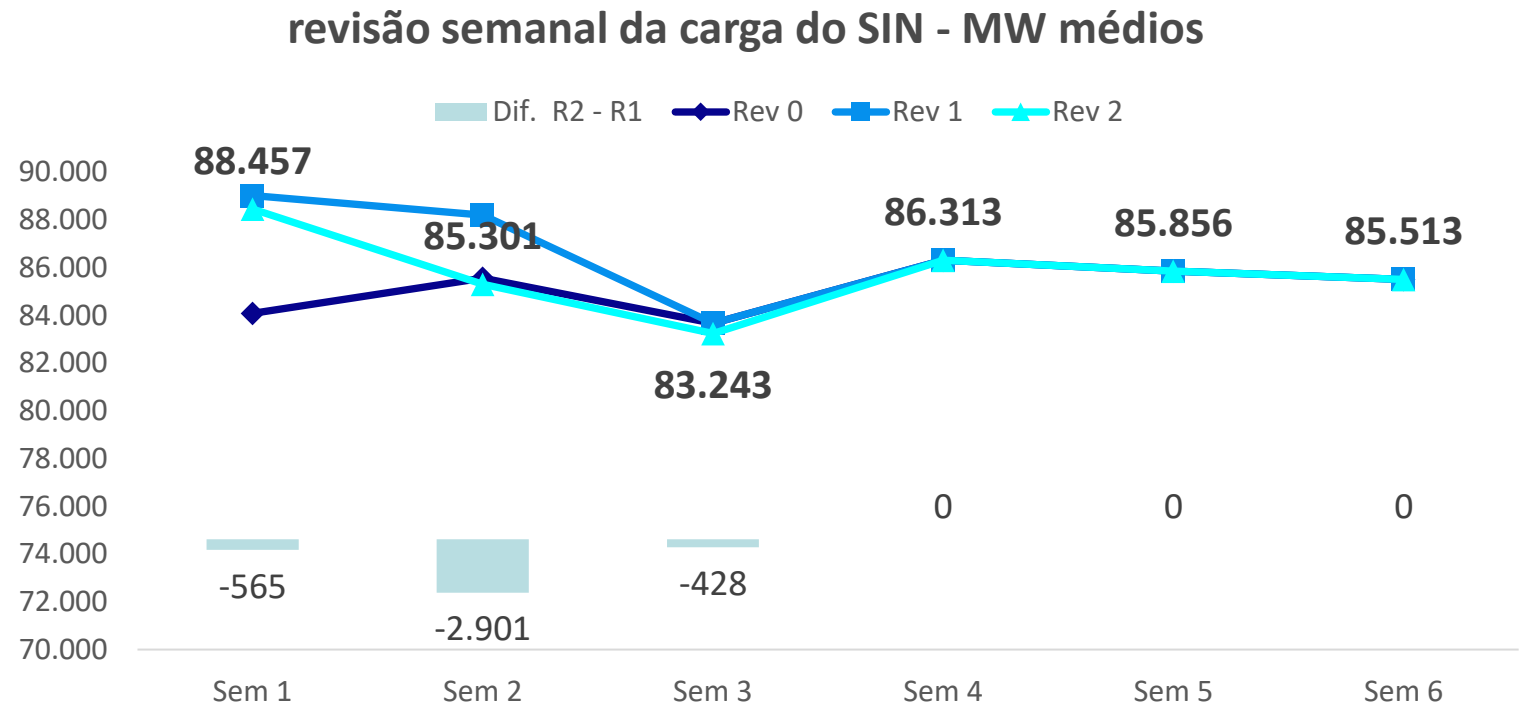
	2026	2027
PIB %	1,85	1,40
Câmbio R$/US$	5,20	5,28
Selic %	13,50	12,00
IPCA %	5,01	4,30

Boletim Focus 02/10/2026



Fonte: Banco Central

ACOMPANHAMENTO DA CARGA

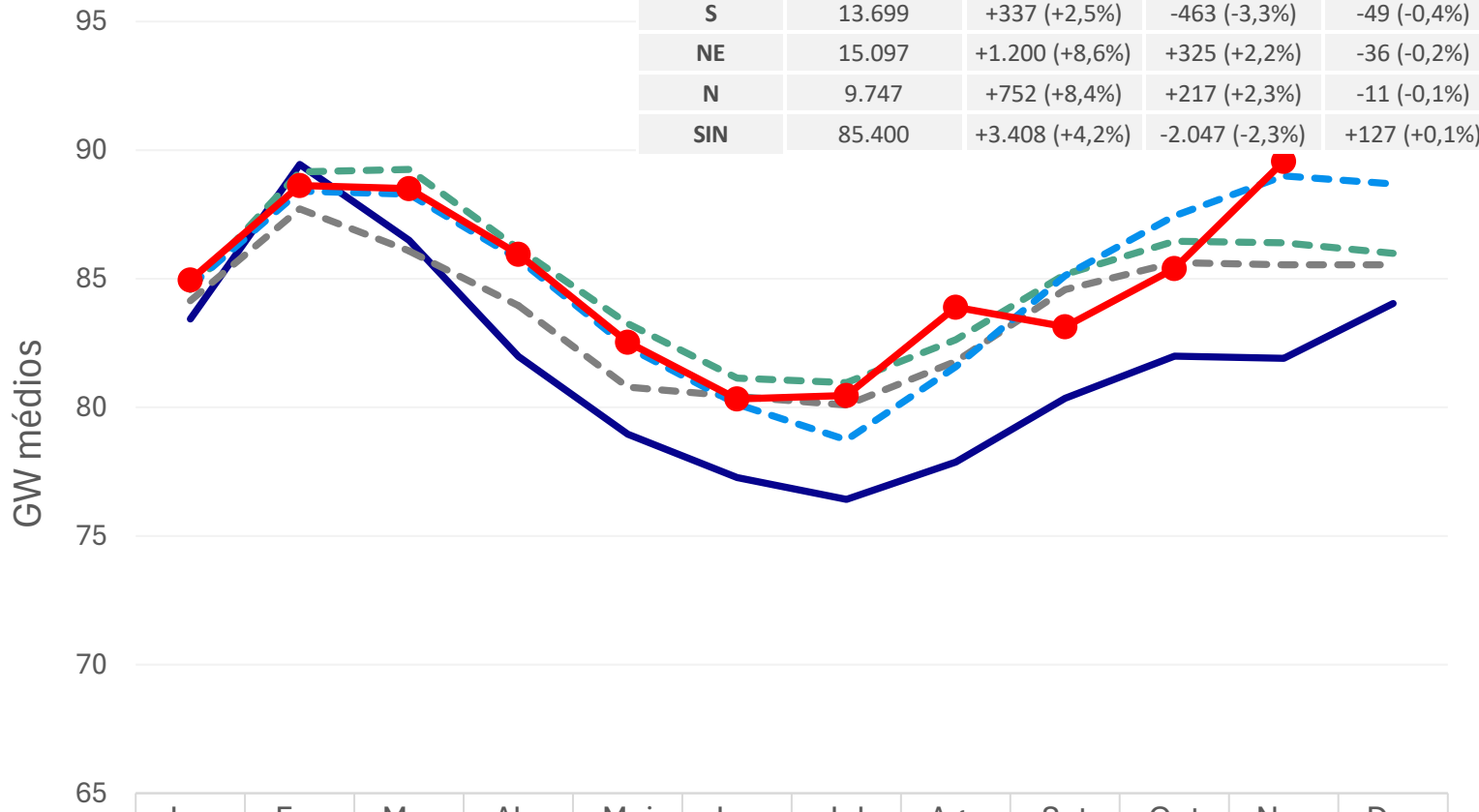


SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	Out/26
RV0	84.081	85.562	83.671	86.313	85.856	85.513	85.274
RV1	89.022	88.202	83.671	86.313	85.856	85.513	86.189
RV2	88.457	85.301	83.243	86.313	85.856	85.513	85.400

ACOMPANHAMENTO DA CARGA

Carga PMO Outubro: Variações (MWm e %) ante

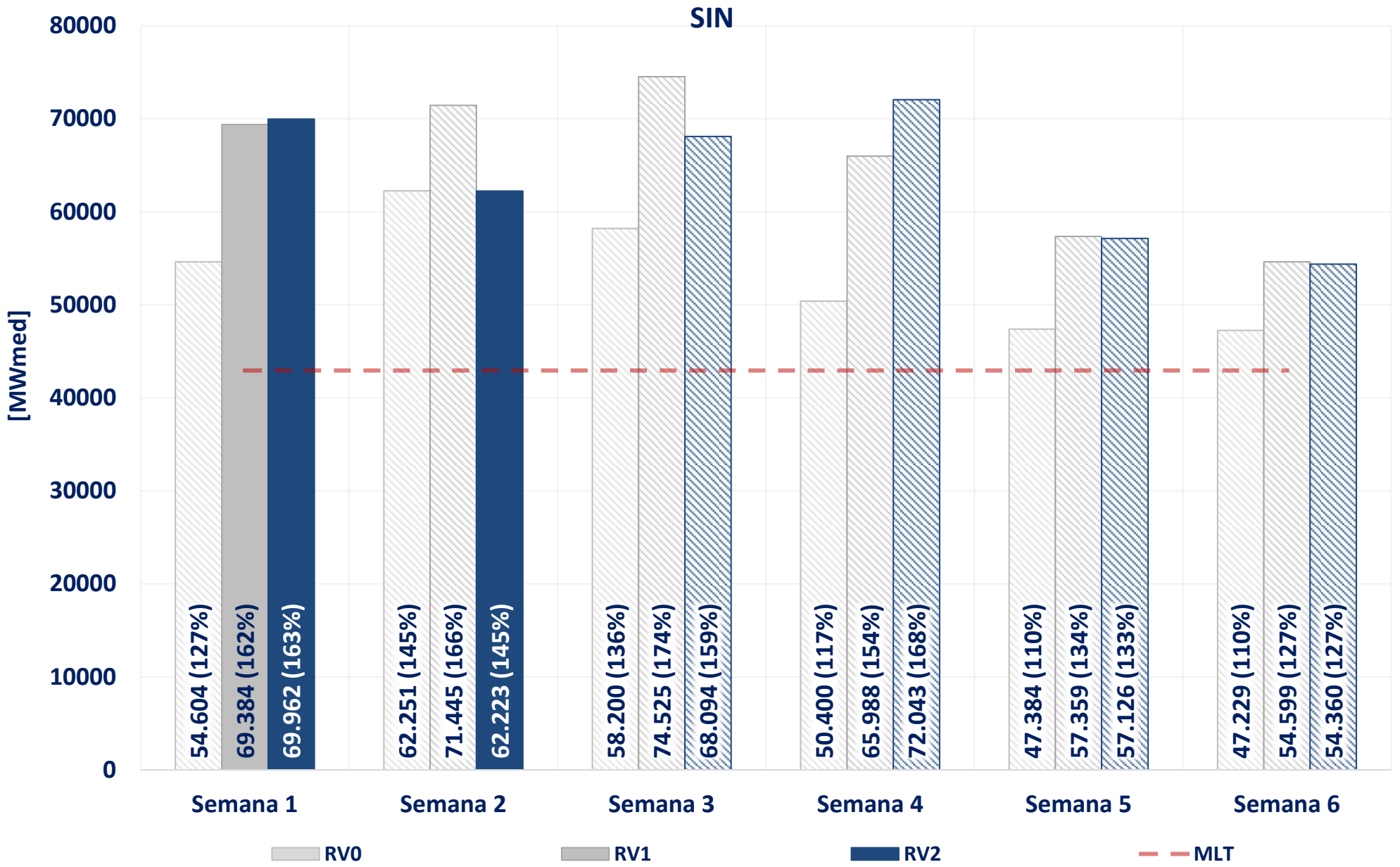
	Rev. 2	Out/25	2ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	46.858	+1.120 (+2,4%)	-2.126 (-4,3%)	+223 (+0,5%)
S	13.699	+337 (+2,5%)	-463 (-3,3%)	-49 (-0,4%)
NE	15.097	+1.200 (+8,6%)	+325 (+2,2%)	-36 (-0,2%)
N	9.747	+752 (+8,4%)	+217 (+2,3%)	-11 (-0,1%)
SIN	85.400	+3.408 (+4,2%)	-2.047 (-2,3%)	+127 (+0,1%)



	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 Out/26(rev2)	85,0	88,6	88,5	86,0	82,5	80,3	80,5	83,9	83,1	85,4	89,6	
Dif. PMO rev2 - 2ªRQC	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,7	2,3	-2,0	-2,0	0,6	

acompanhamento da energia natural afluente – rv2 de outubro

sumário

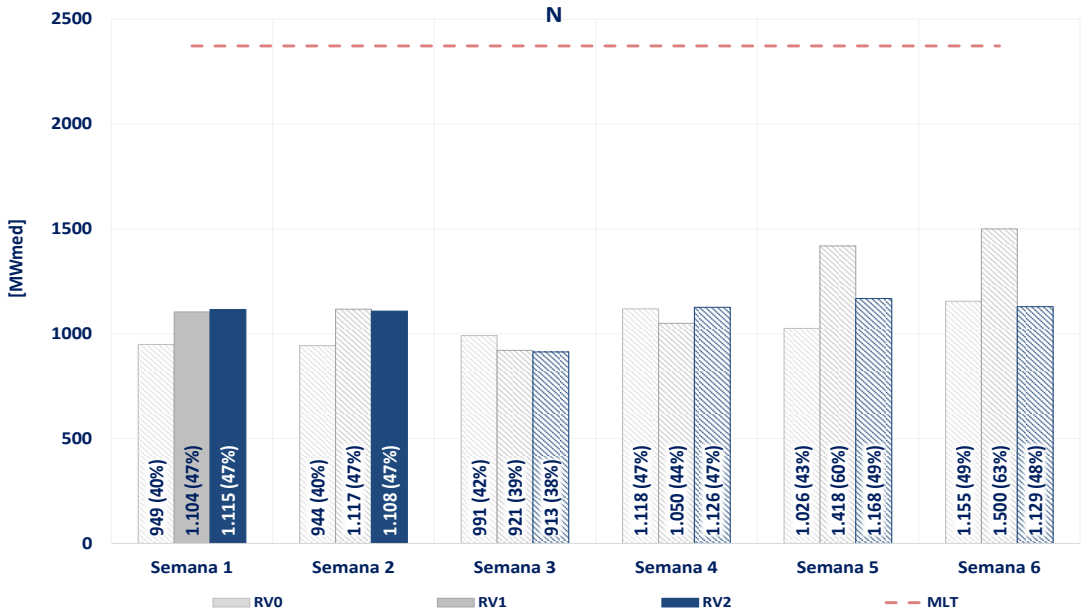


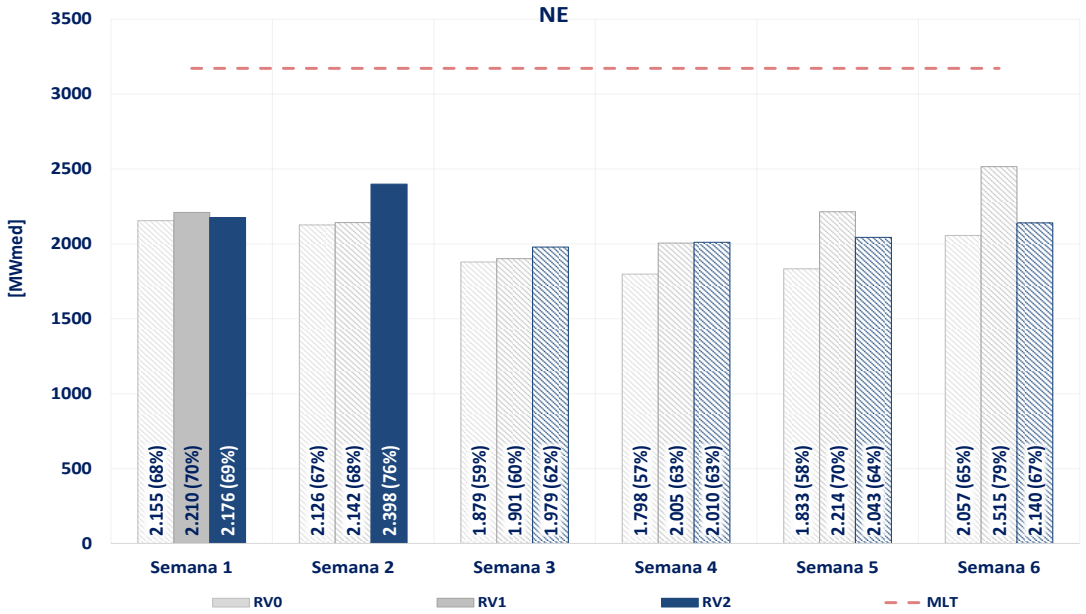
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

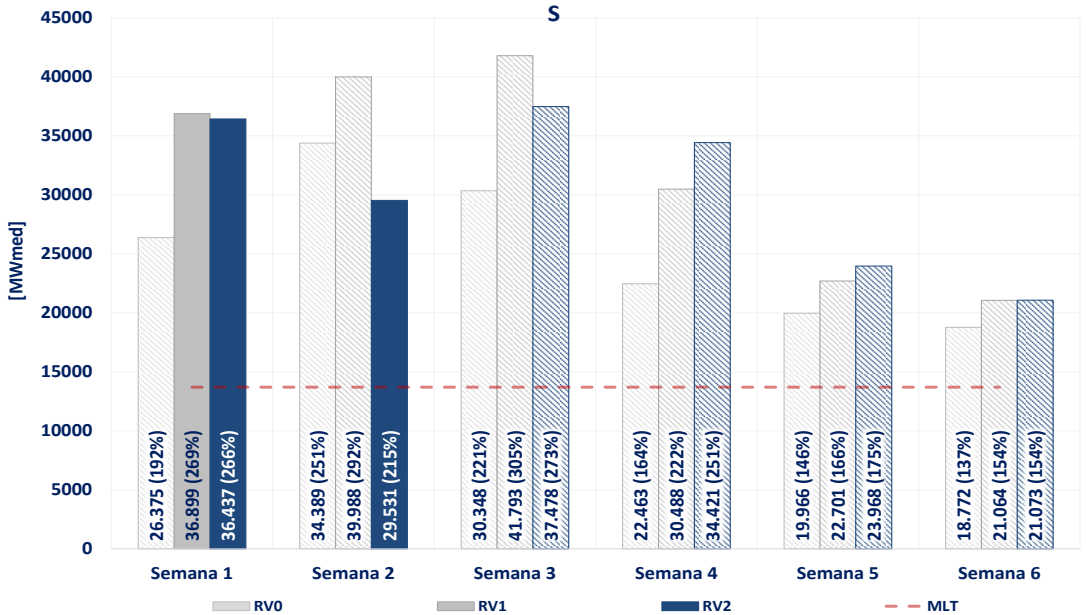
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

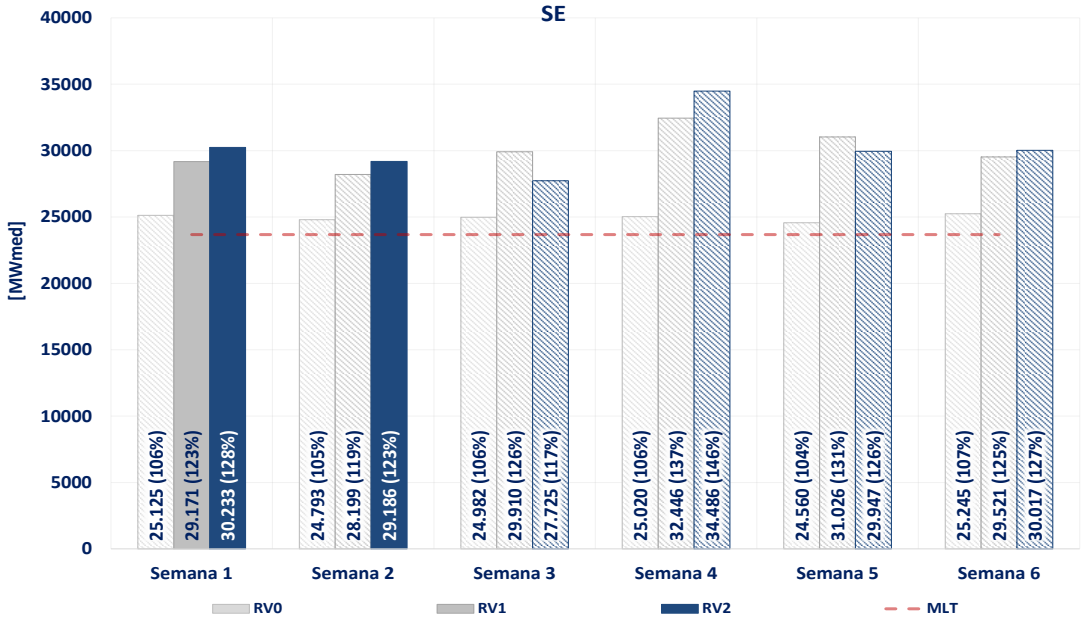
acompanhamento da energia natural afluente – rv2 de outubro

sumário







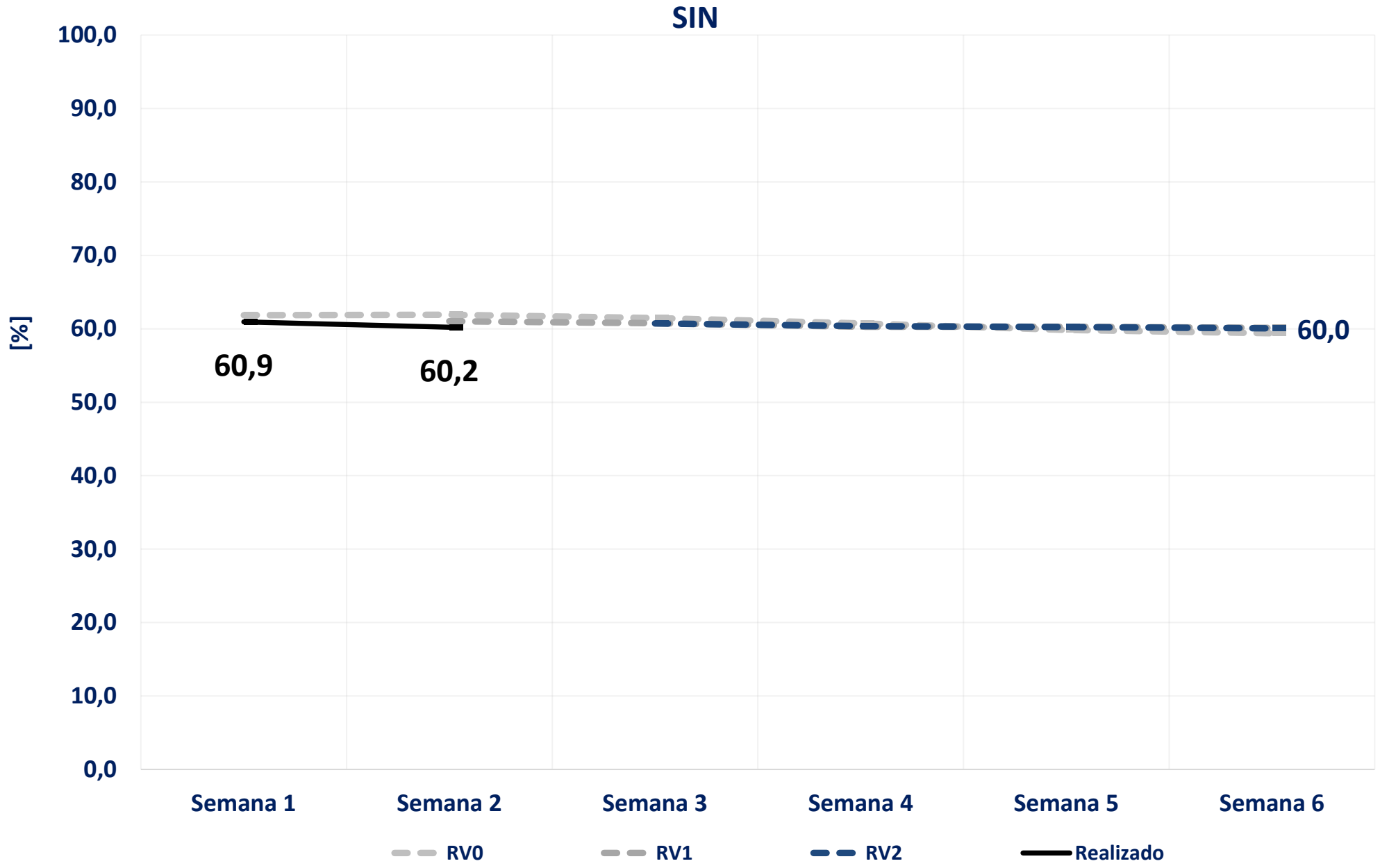


Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

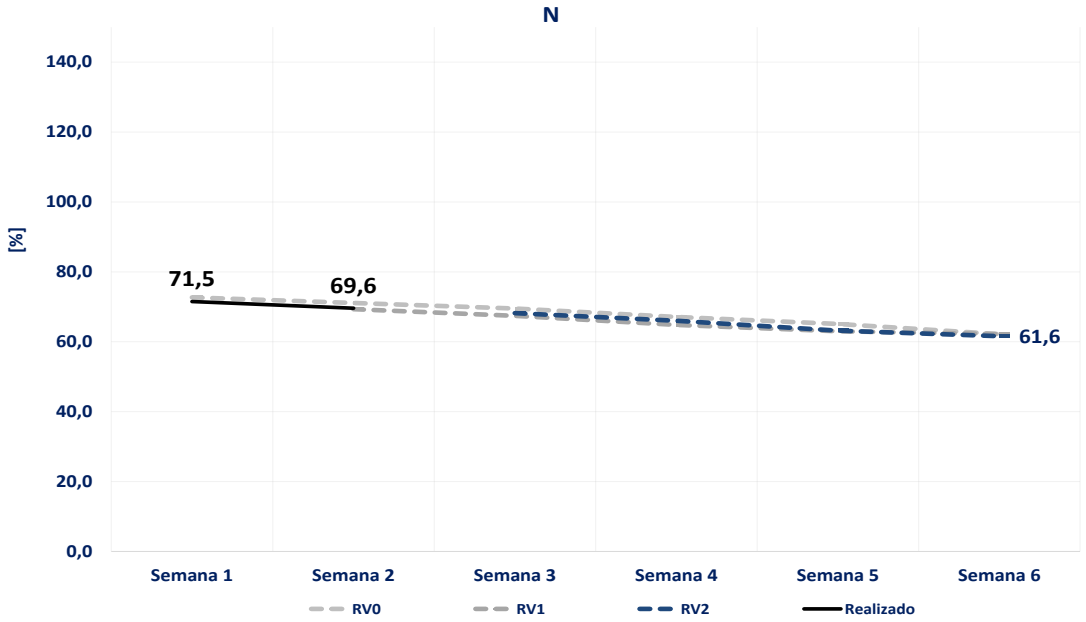
acompanhamento da energia armazenada – rv2 de outubro

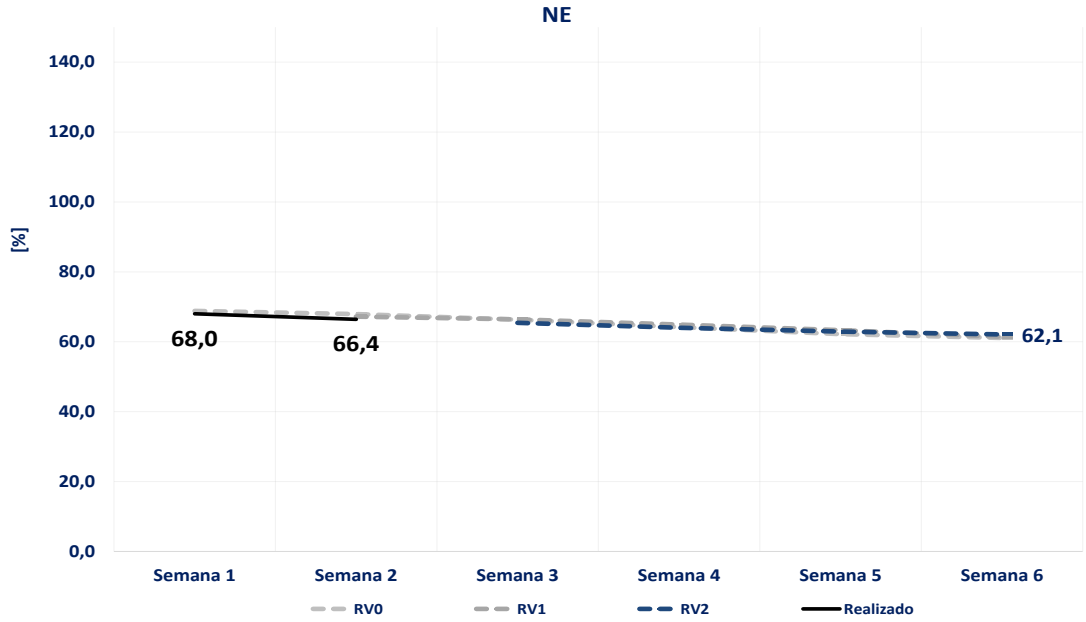
sumário

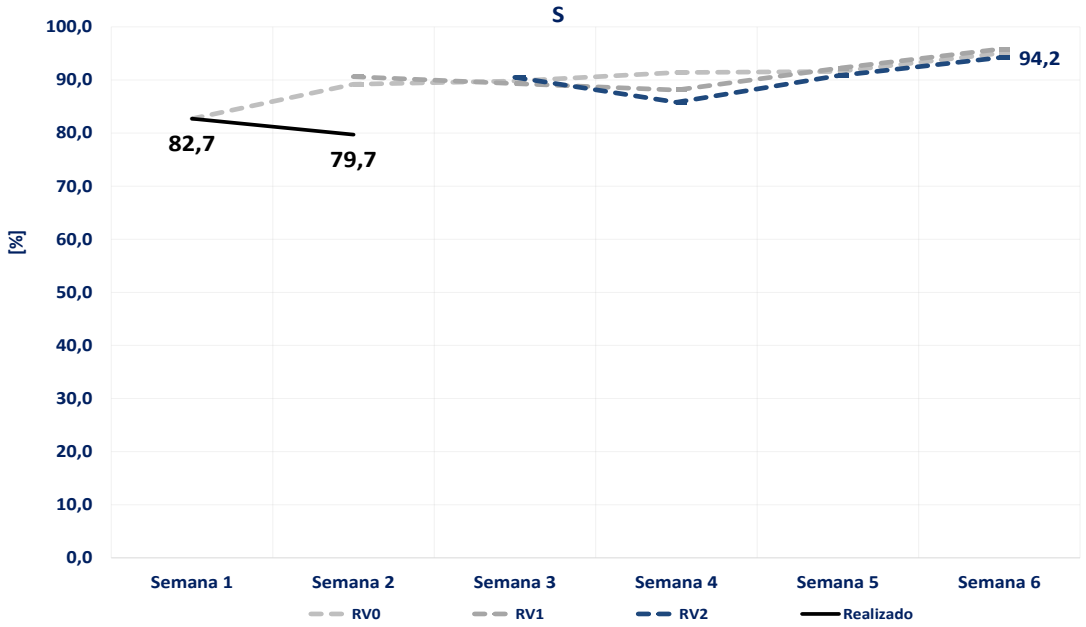


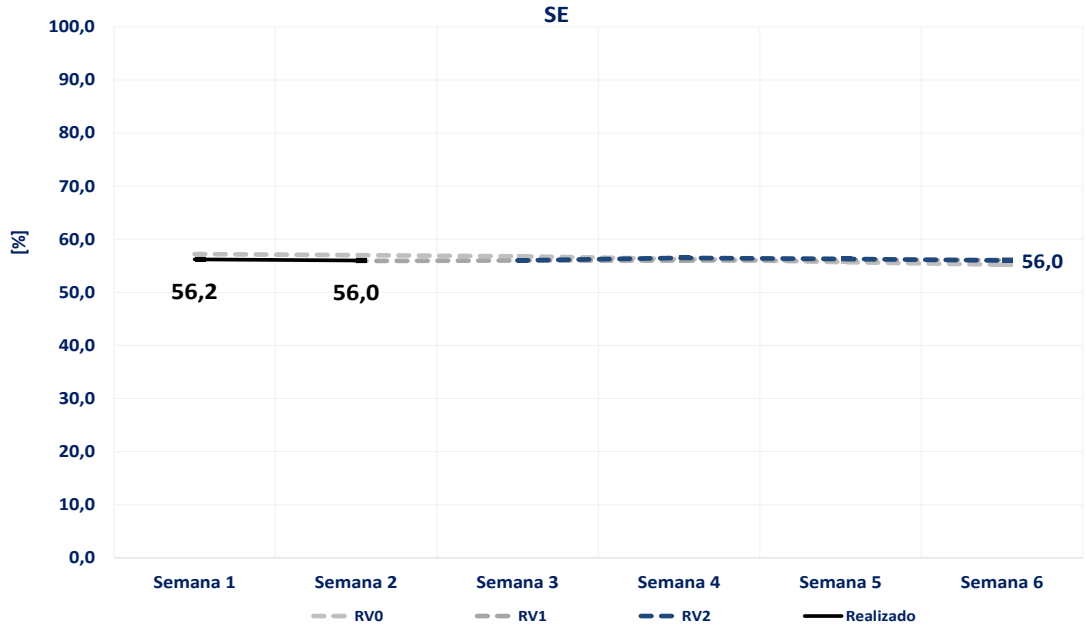
acompanhamento da energia armazenada – rv2 de outubro

sumário



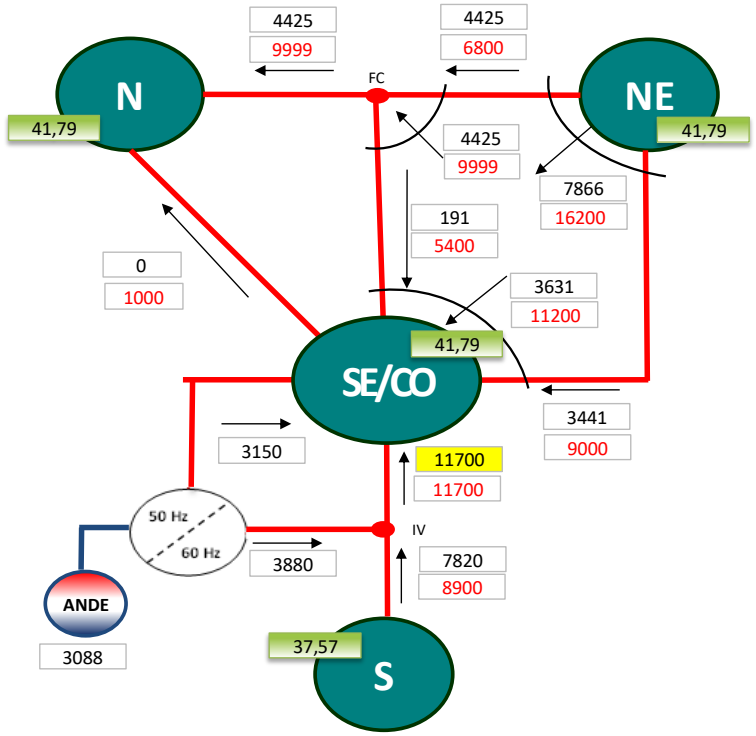




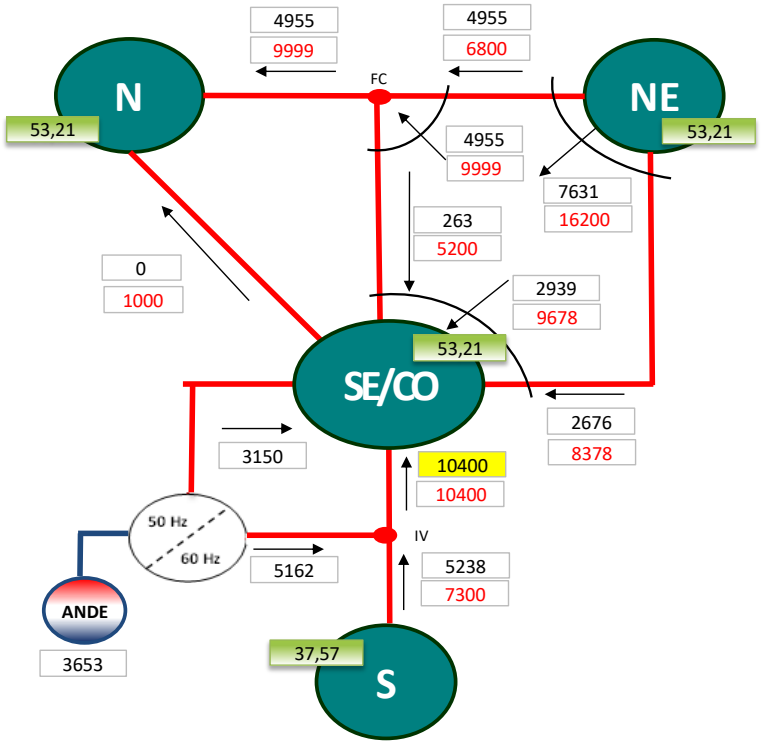


acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv2 de outubro

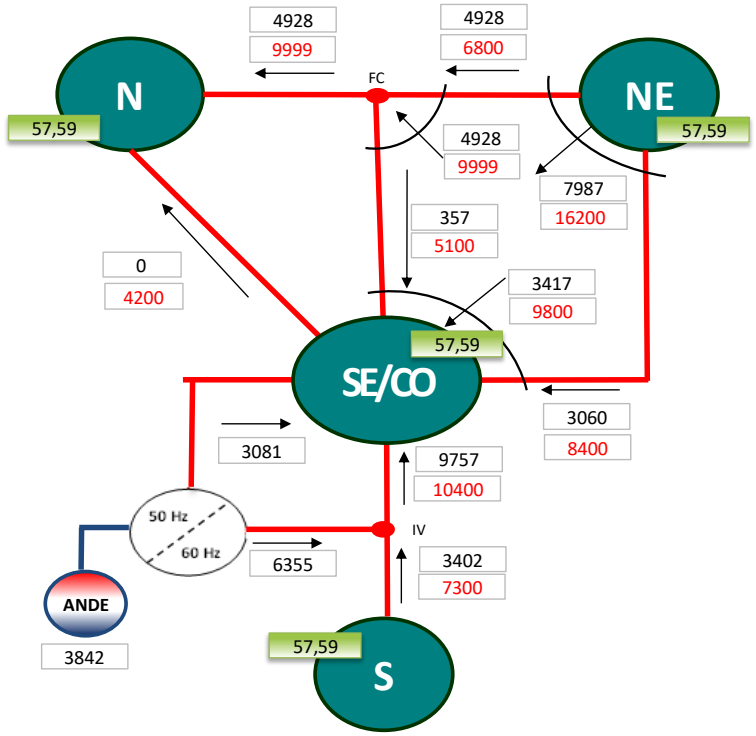
sumário



carga leve (oficial)



carga média (oficial)

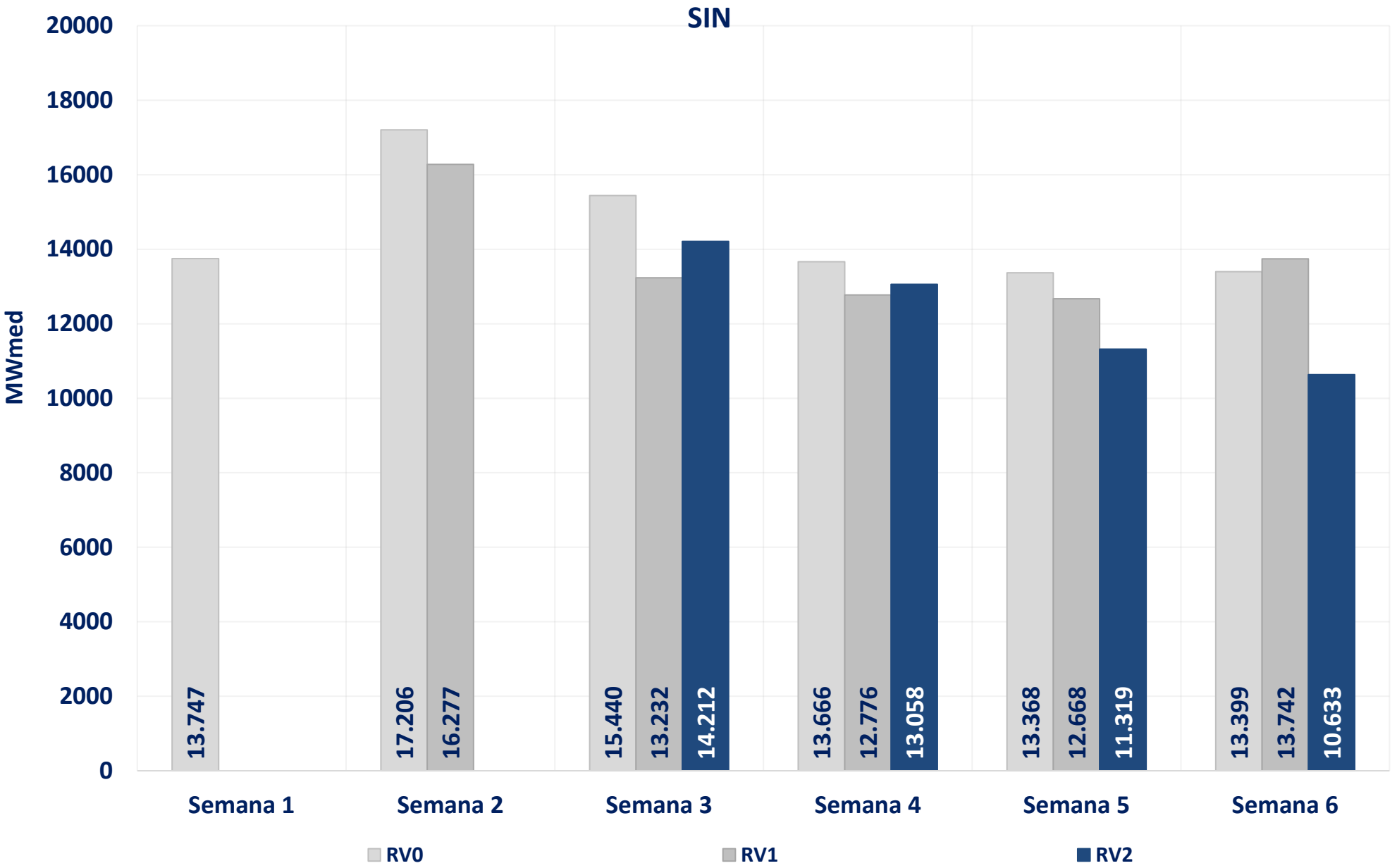


carga pesada (oficial)

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

acompanhamento da geração eólica – rv2 de outubro

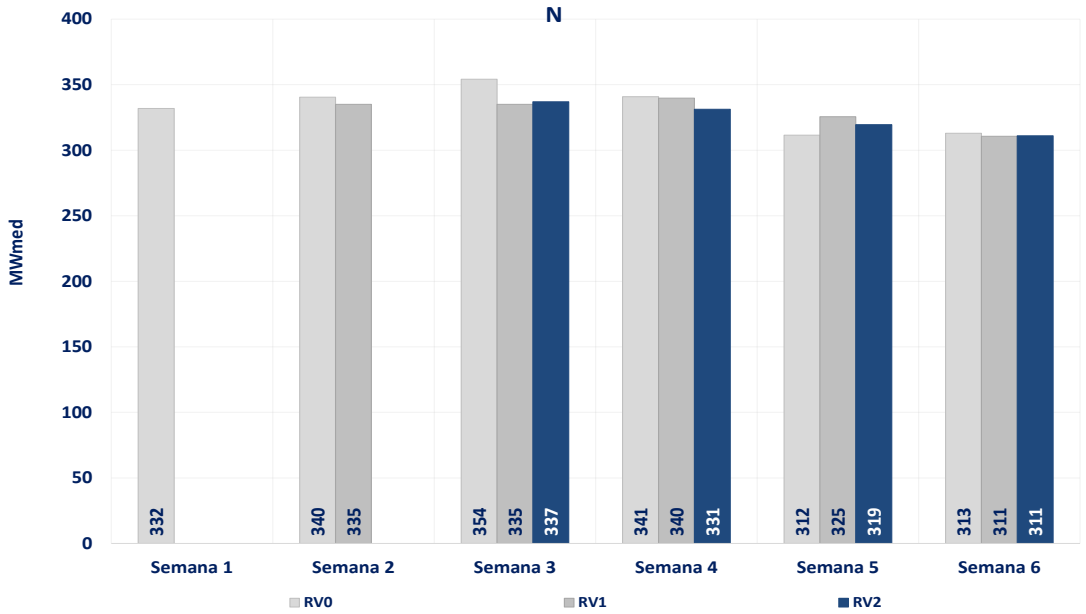
sumário

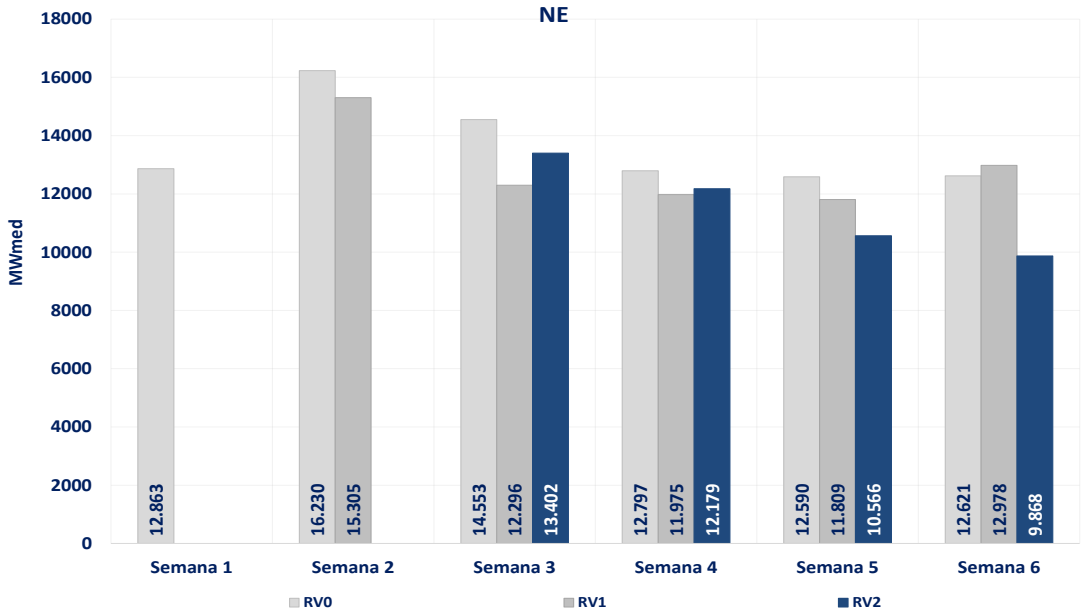


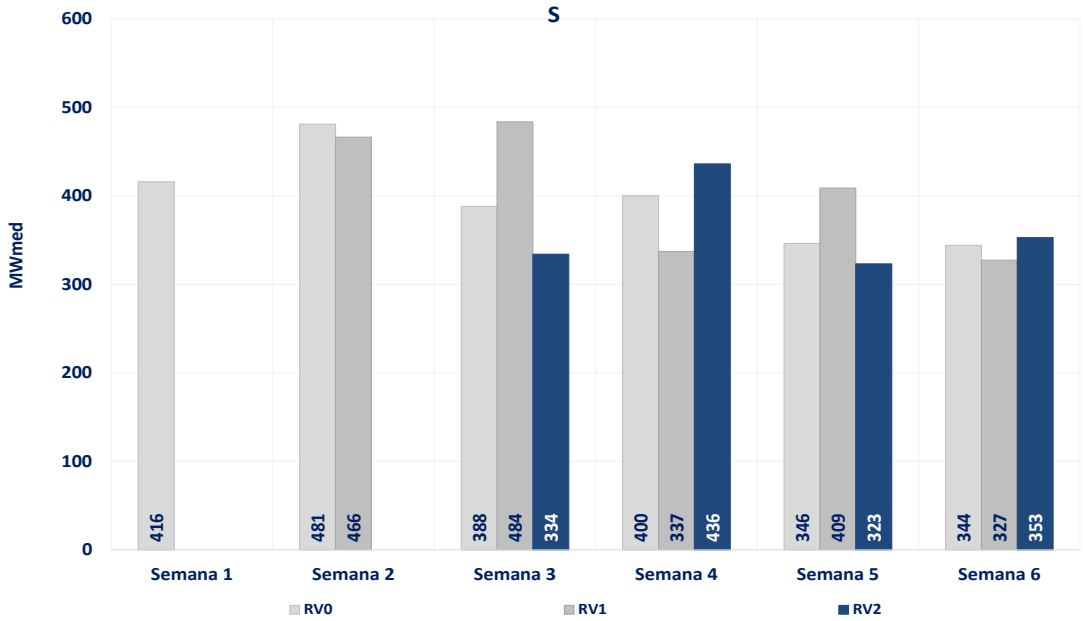
Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

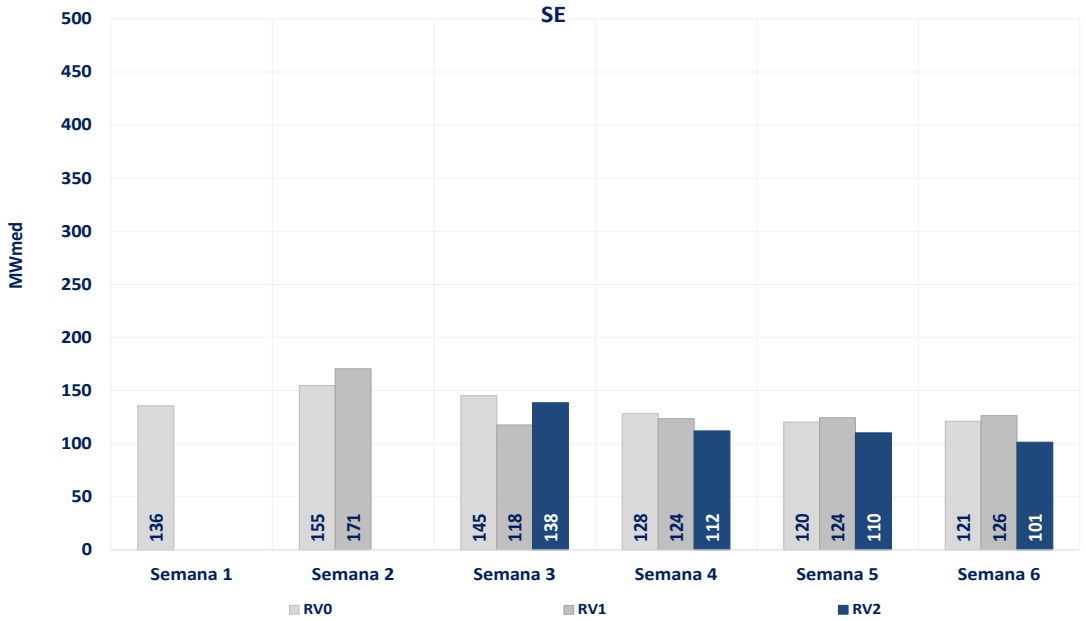
acompanhamento da geração eólica – rv2 de outubro

sumário







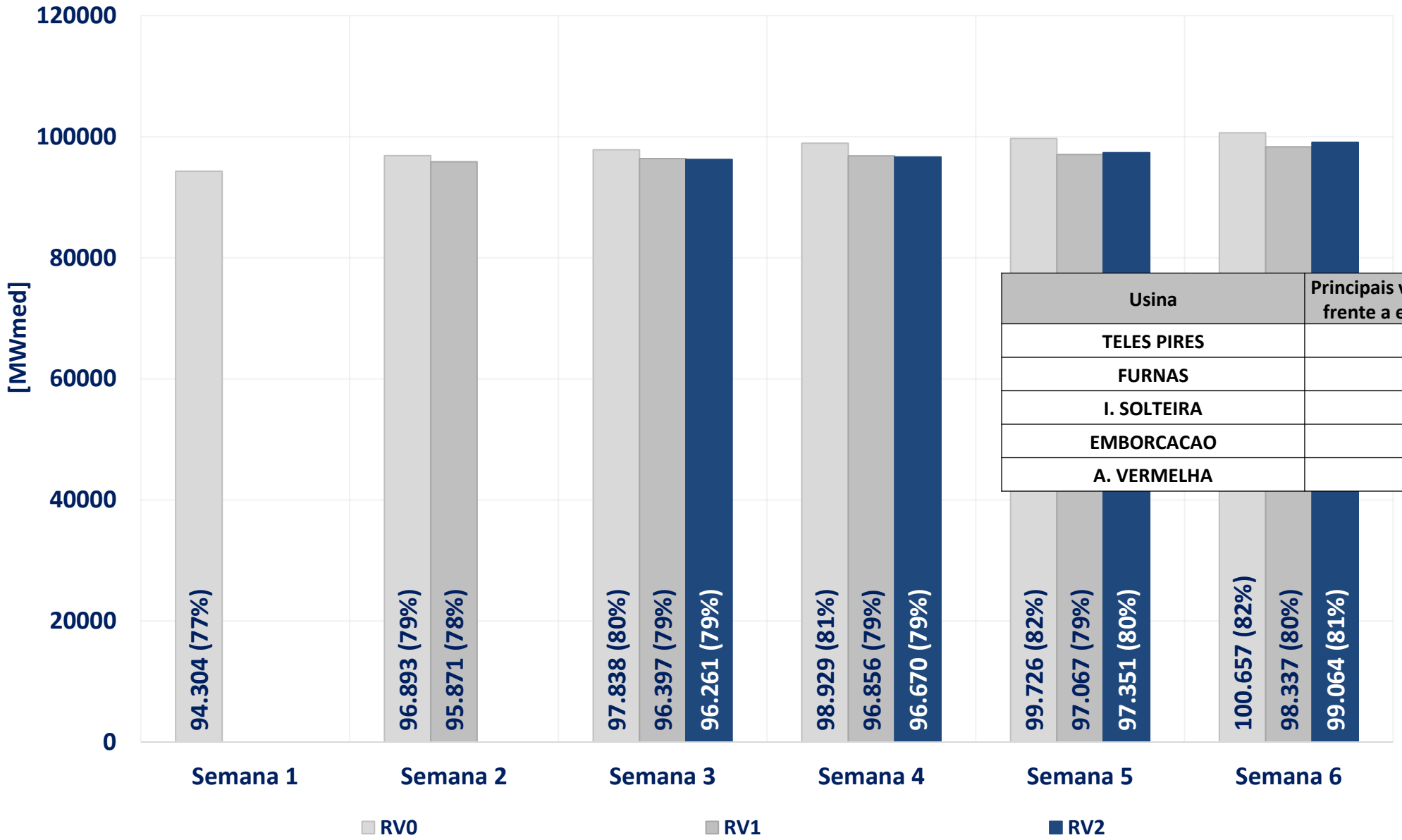


Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

acompanhamento da disponibilidade hidráulica – rv2 de outubro

sumário

SIN



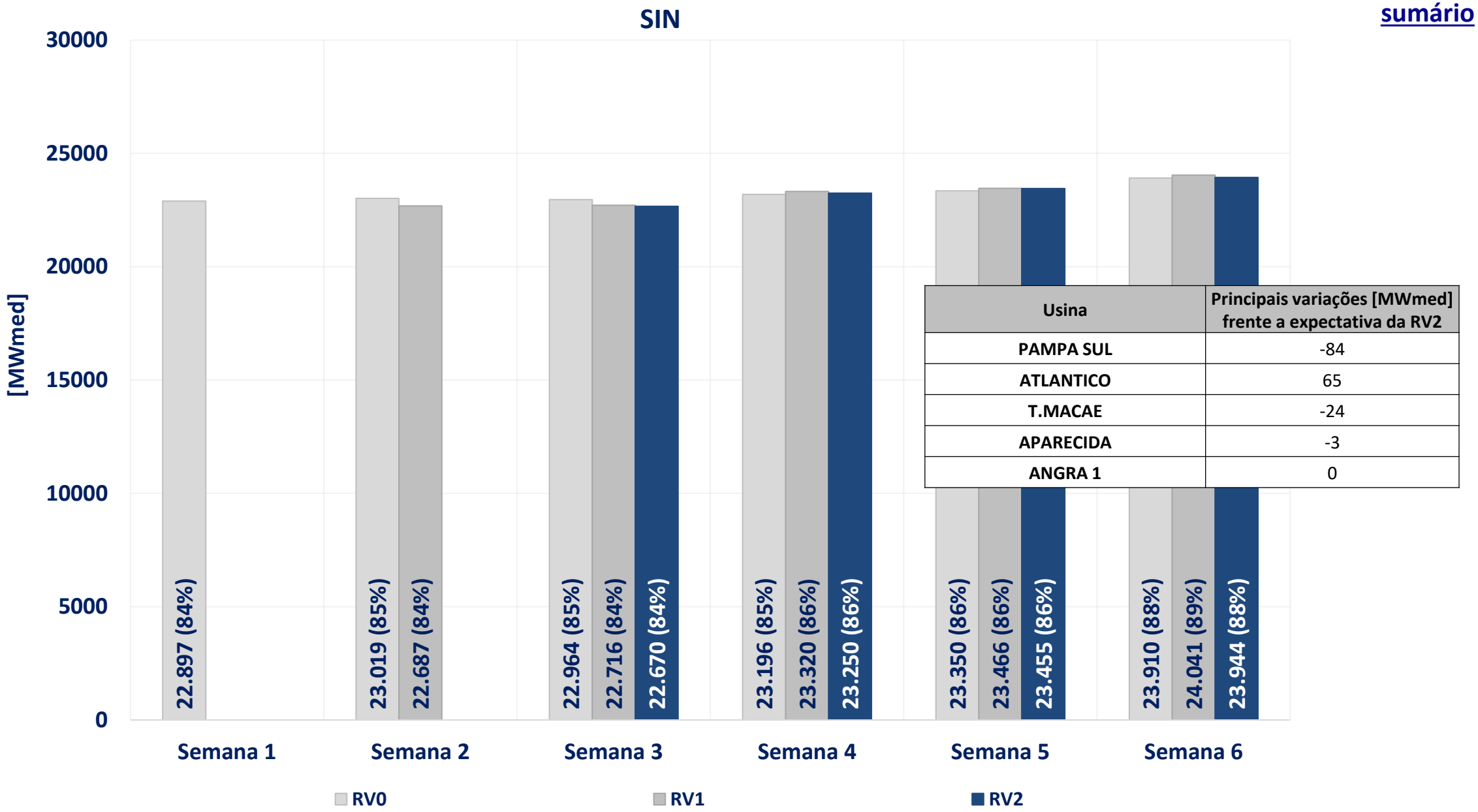
Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV2
TELES PIRES	-191
FURNAS	152
I. SOLTEIRA	93
EMBORCACAO	58
A. VERMELHA	-55

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

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

acompanhamento da disponibilidade térmica – rv2 de outubro

sumário



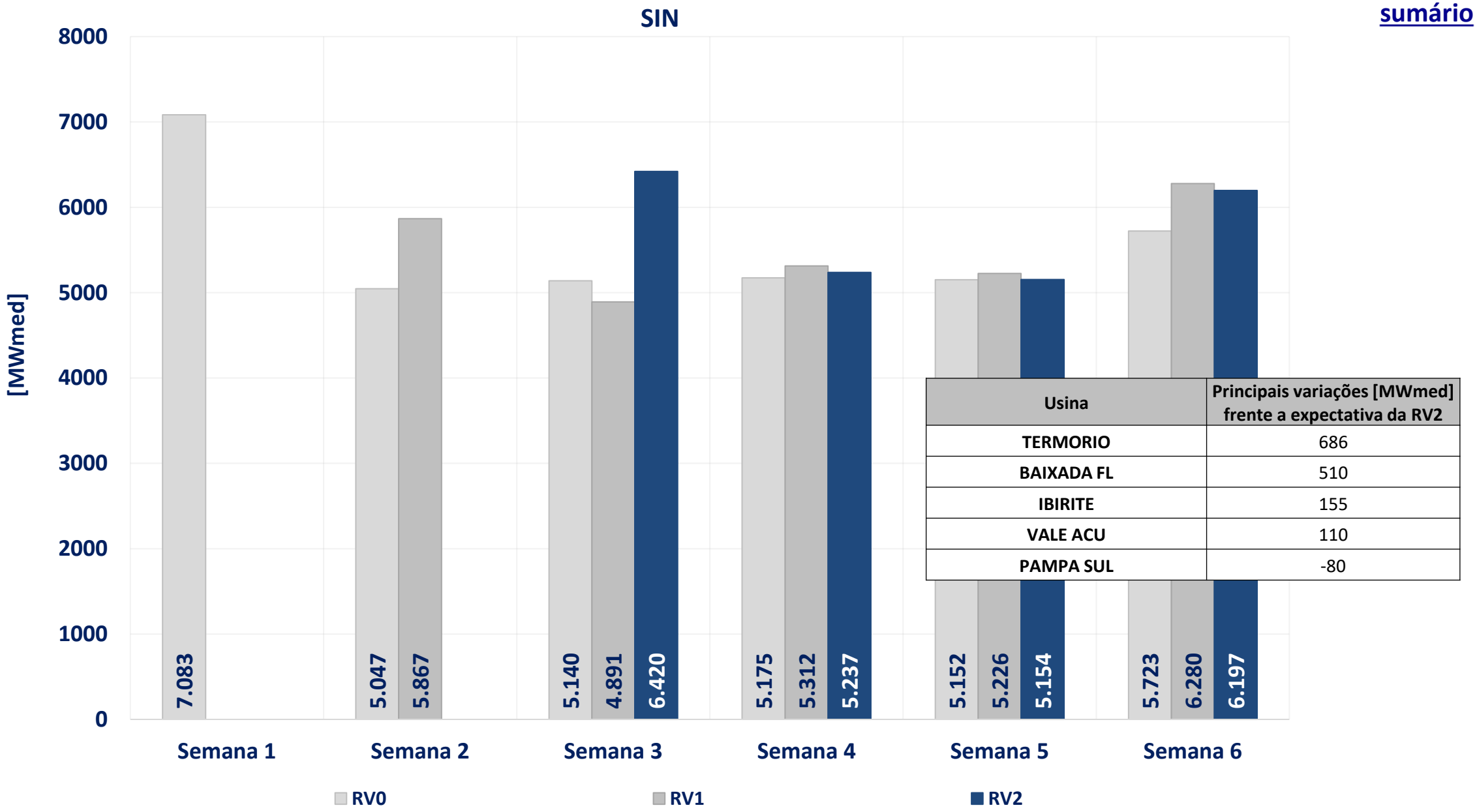
Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV2
PAMPA SUL	-84
ATLANTICO	65
T.MACAE	-24
APARECIDA	-3
ANGRA 1	0

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

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

acompanhamento da inflexibilidade térmica – rv2 de outubro

sumário

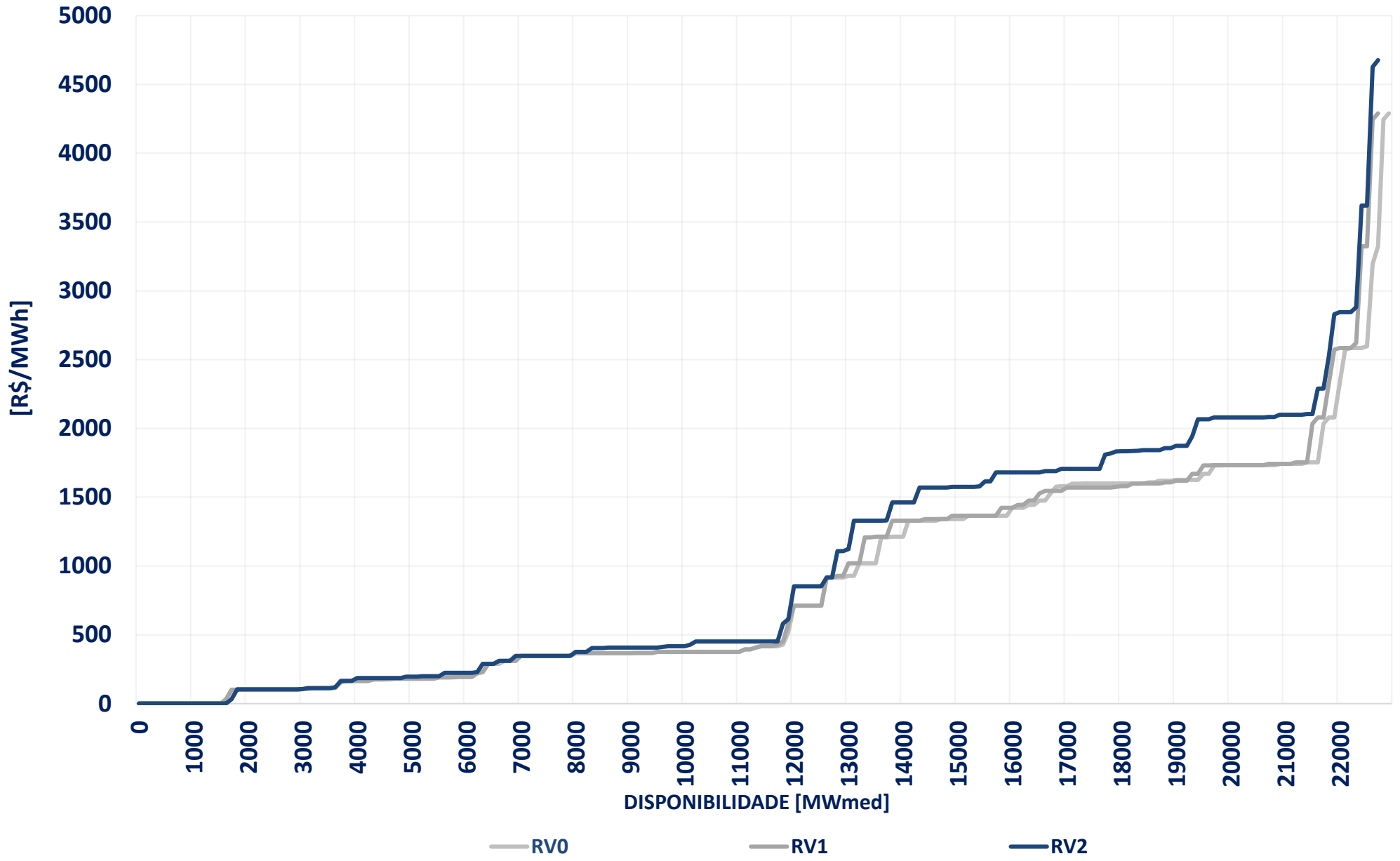


Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV2
TERMORIO	686
BAIXADA FL	510
IBIRITE	155
VALE ACU	110
PAMPA SUL	-80

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

acompanhamento da pilha térmica – rv2 de outubro

sumário



declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv2 de outubro

sumário

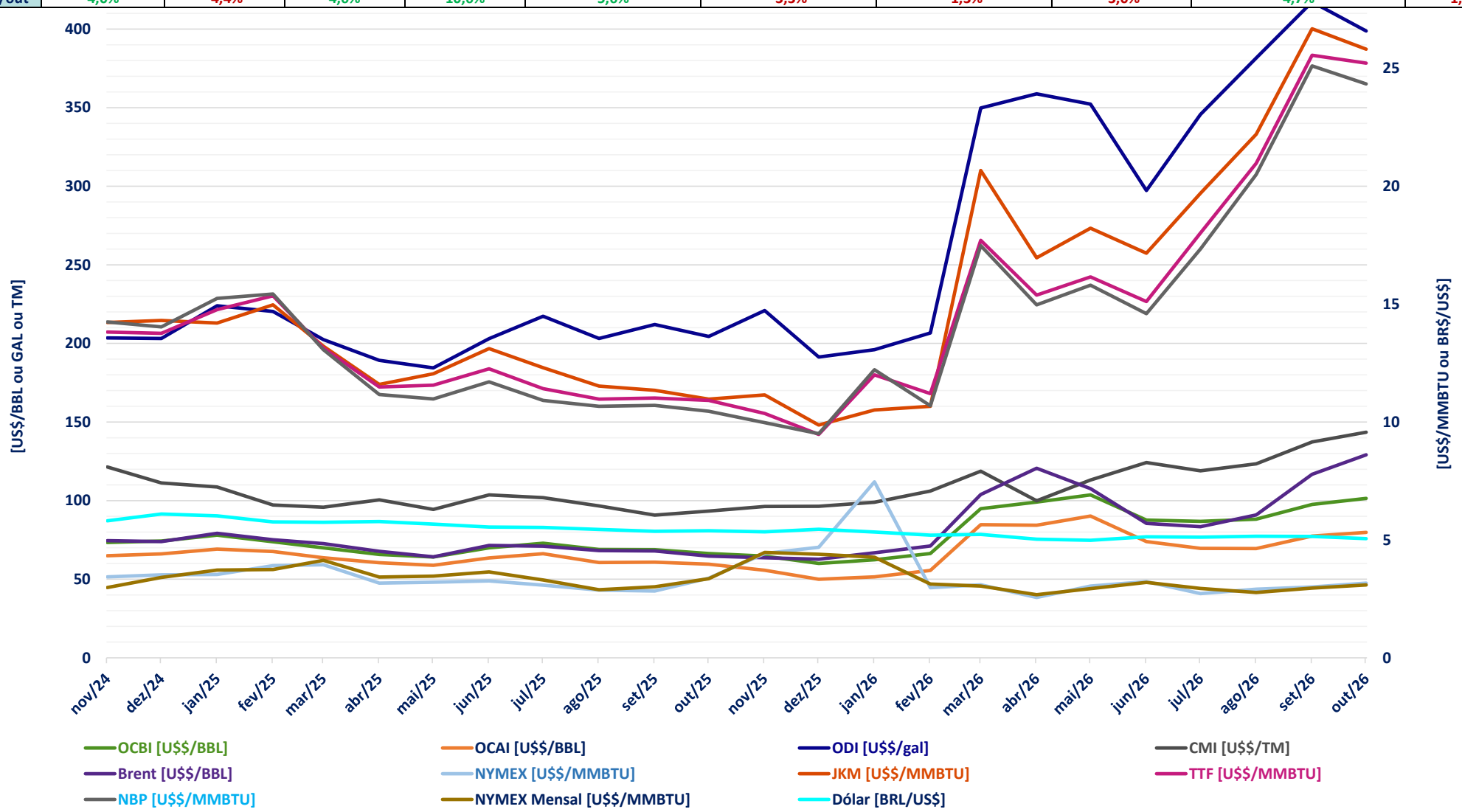
A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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
60	NORTEFLU	1810	1957,84	148 R$/MWh (-8%)
248	PAULINIA	1680	2394,96	715 R$/MWh (-30%)
48	ARAUCARIA	1570	1937,23	367 R$/MWh (-19%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 de outubro

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 ago/set	10,6%	9,4%	11,3%	28,5%	3,2%	20,2%	21,9%	22,5%	6,6%	-0,2%
Variação set/out	4,0%	-4,4%	4,6%	10,6%	5,6%	-3,3%	-1,3%	-3,0%	4,7%	-1,8%



Comparativo entre dados de setembro e outubro, obtidos em 09/10/2026, com impacto no reajuste do mês novembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

comentários gerais – rv2 de outubro

sumário

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -3,2% (-2190 MWmed), indo de 156% a 151% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -4,2% (-3351 MWmed), indo de 166% a 159% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -0,5% (-0,3 p.p), indo de 60,3% a 60,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de -12,7% (-2065 MWmed), indo de 16277 a 14212 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 0,4% (390 MWmed), indo de 95871 a 96261 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -0,1% (-18 MWmed), indo de 22687 a 22670 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 9,4% (553 MWmed), indo de 5867 a 6420 MWmed

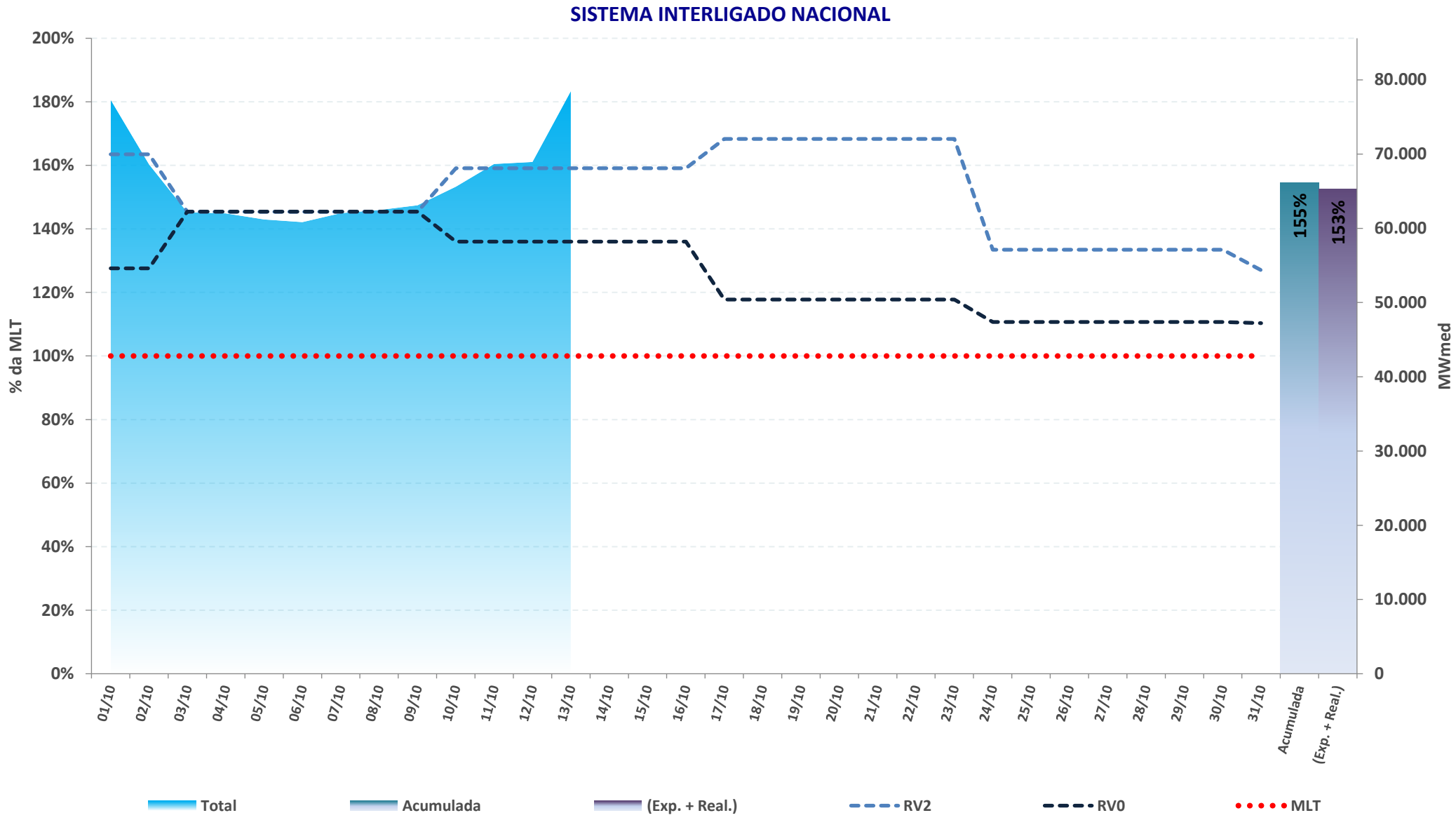
O CVU médio para o SIN apresentou variação de 13,7% (124,13 R$/MWh), indo de R$ 905,34/MWh a R$ 1029,47/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 13,5% (122,67 R$/MWh), indo de R$ 906,80/MWh a R$ 1029,47/MWh

acompanhamento da operação

acompanhamento da energia natural afluente

sumário



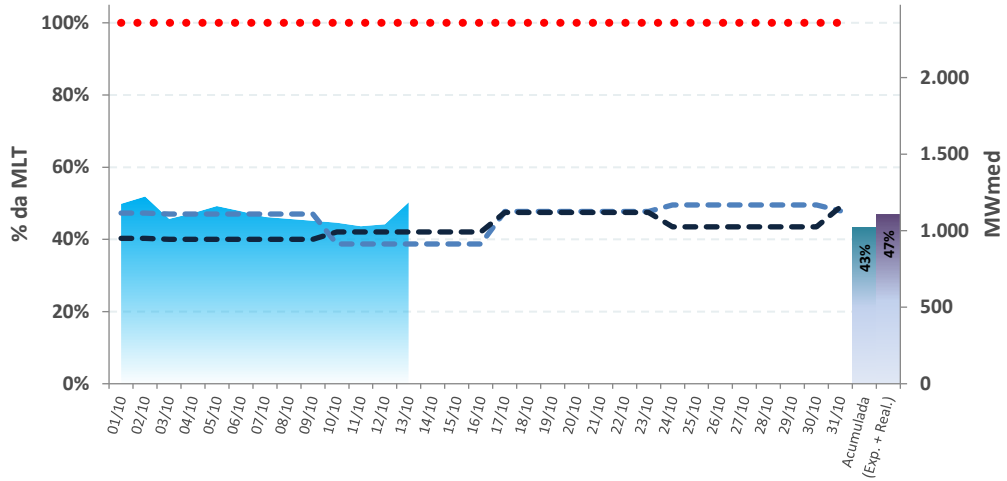
** Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente*

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

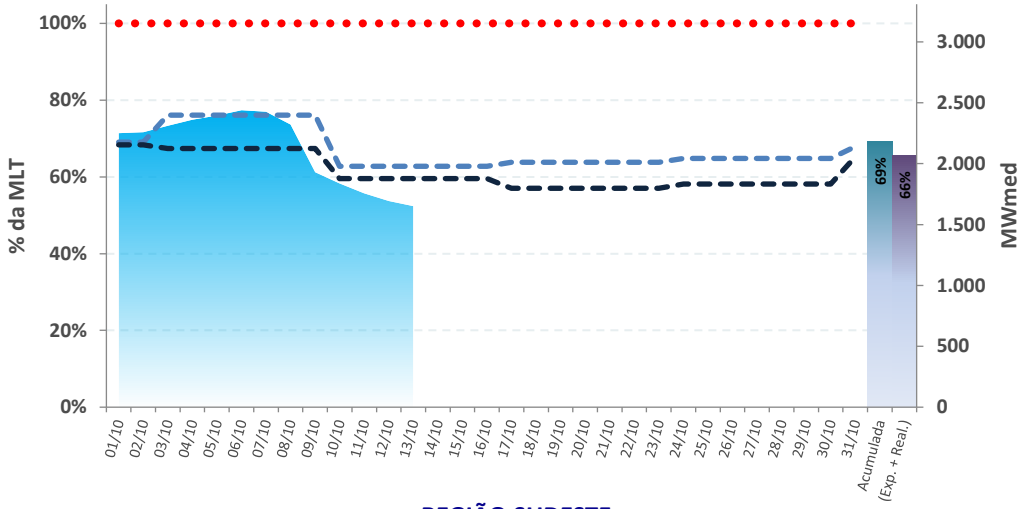
acompanhamento da energia natural afluente

sumário

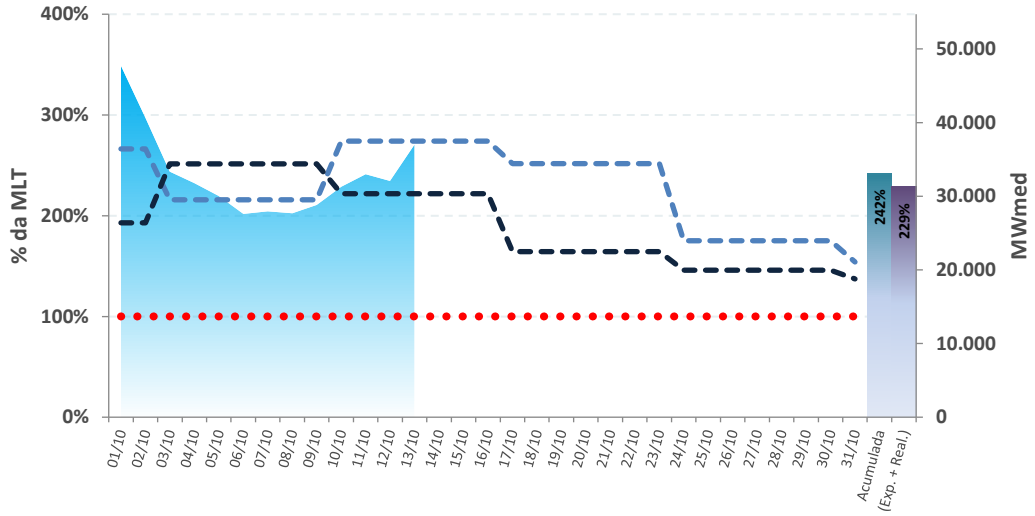
REGIÃO NORTE



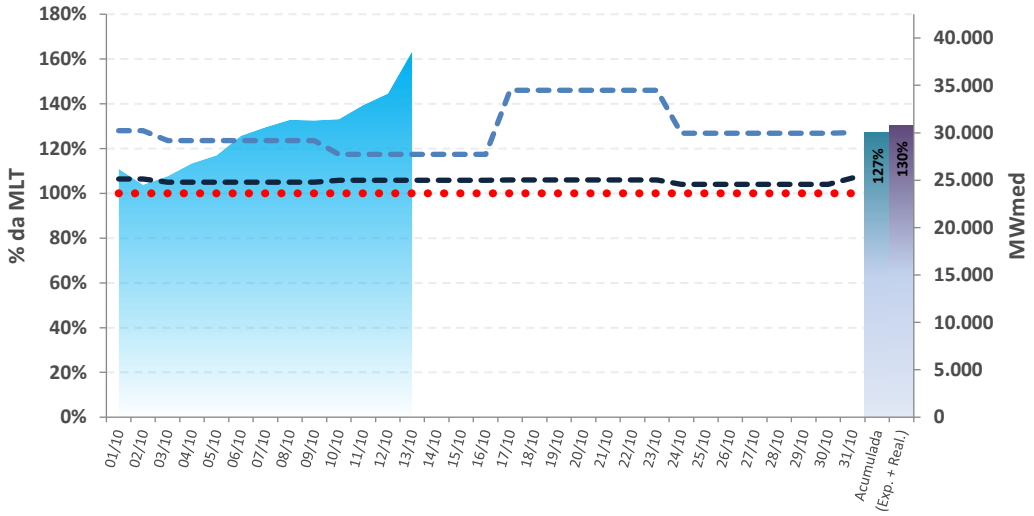
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



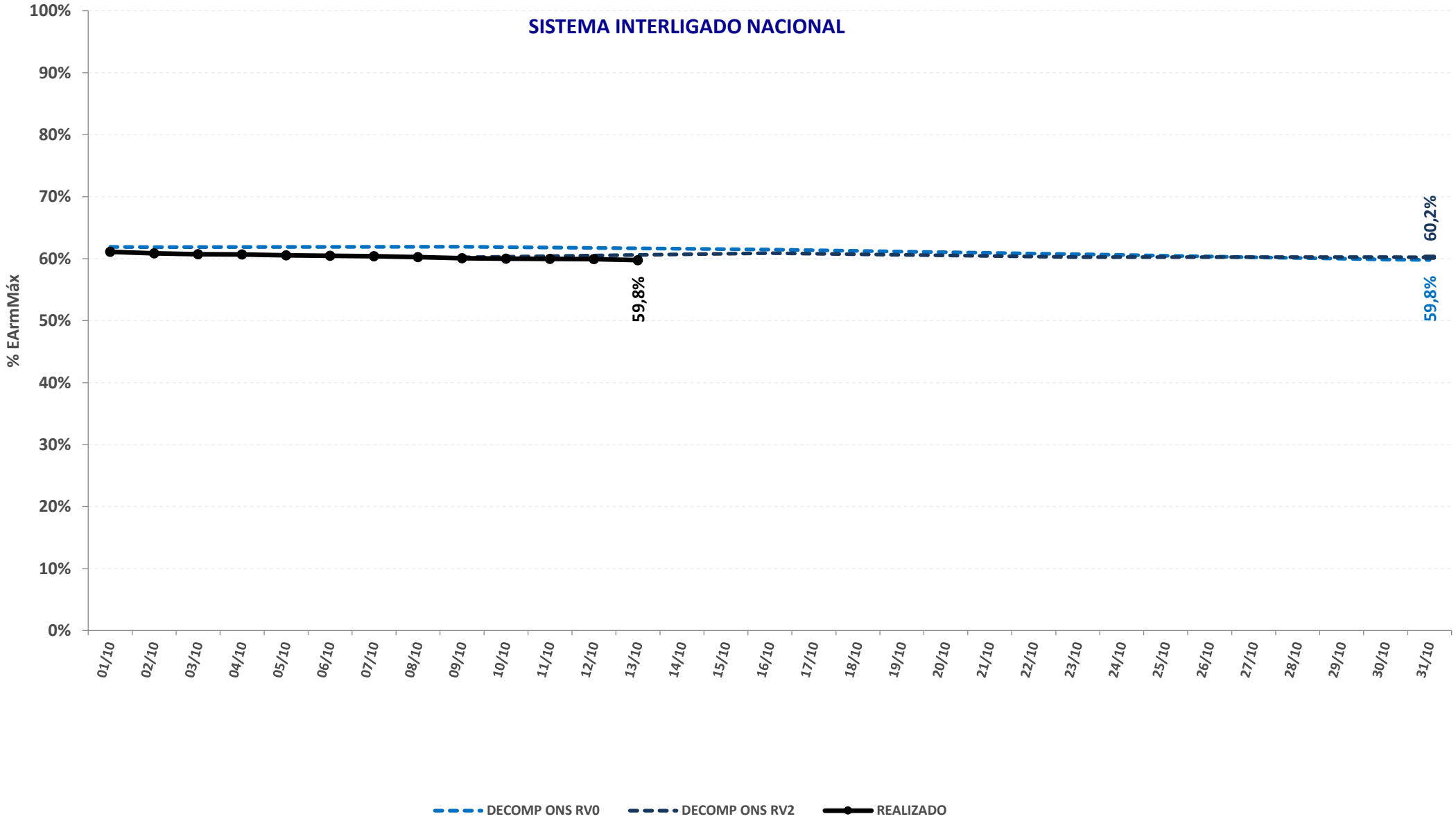
Total | Acumulada | (Exp. + Real.) | RV0 | RV2 | MLT

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

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

acompanhamento da energia armazenada

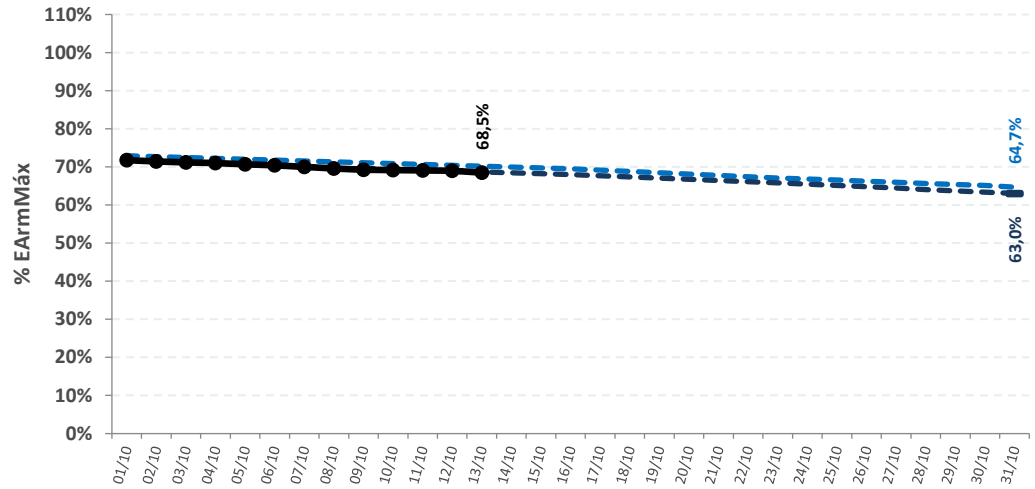
sumário



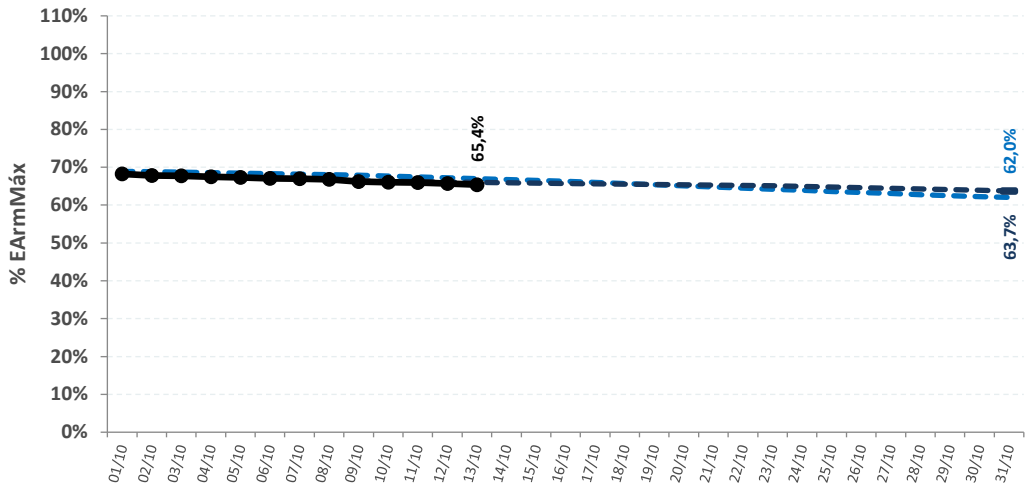
acompanhamento da energia armazenada

sumário

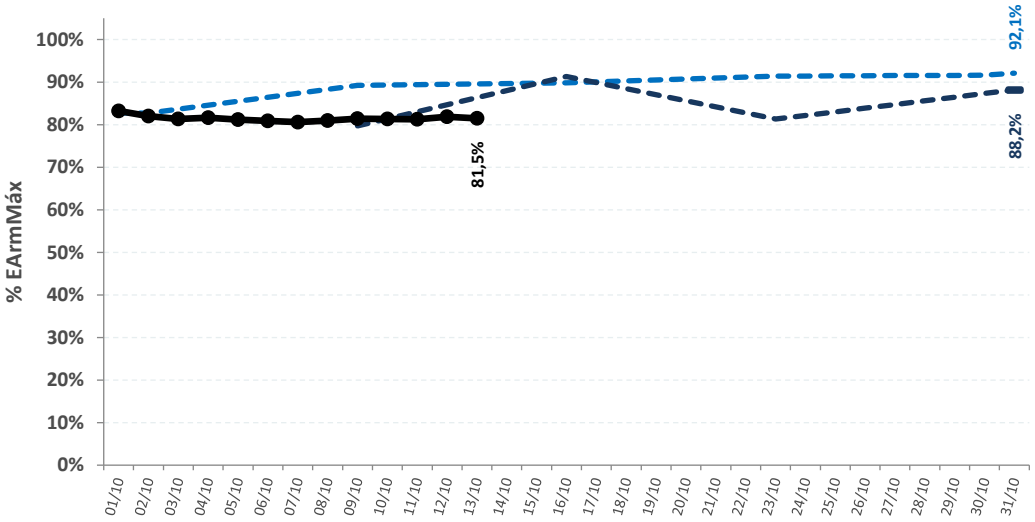
REGIÃO NORTE



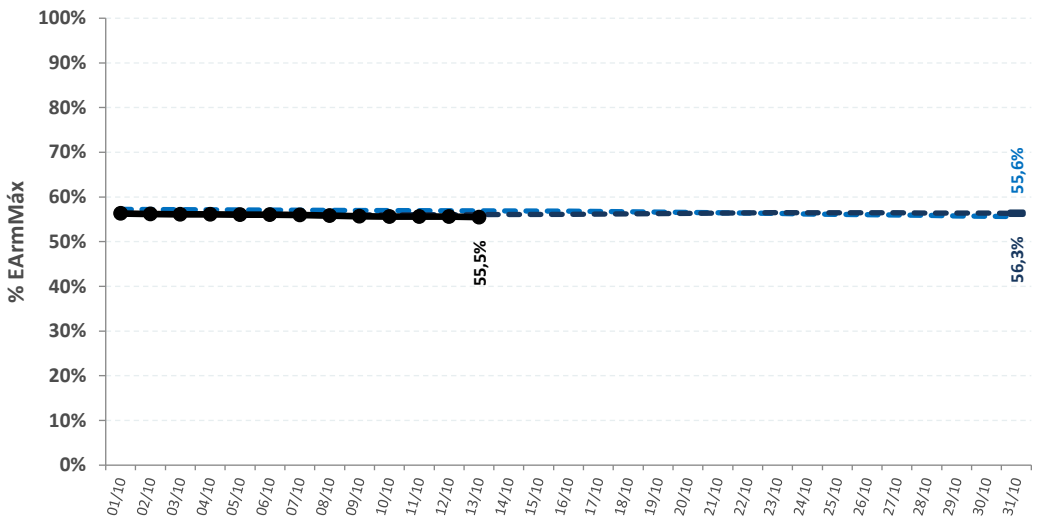
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

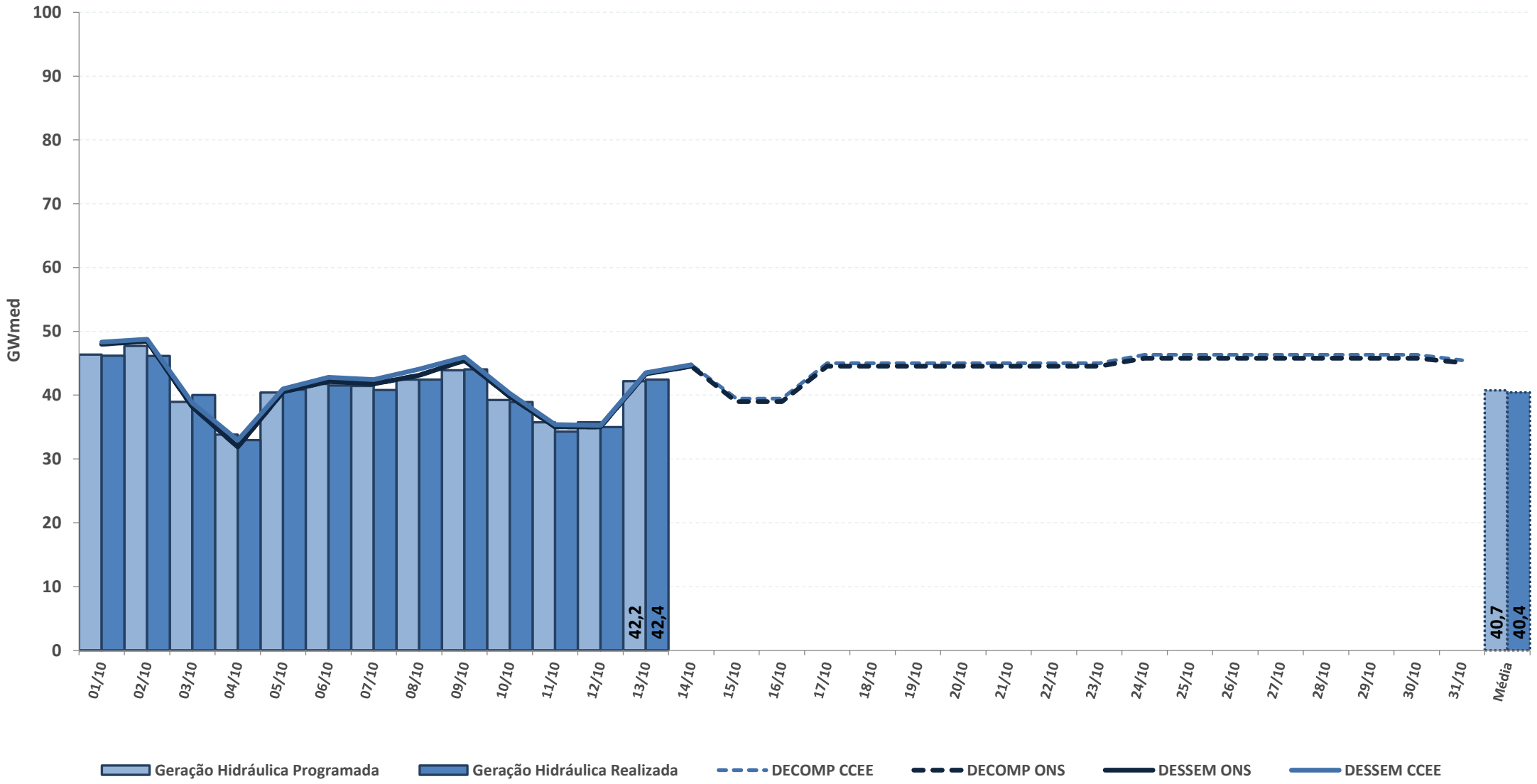


DECOMP ONS RV0 — DECOMP ONS RV2 — REALIZADO

acompanhamento da geração hidráulica

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



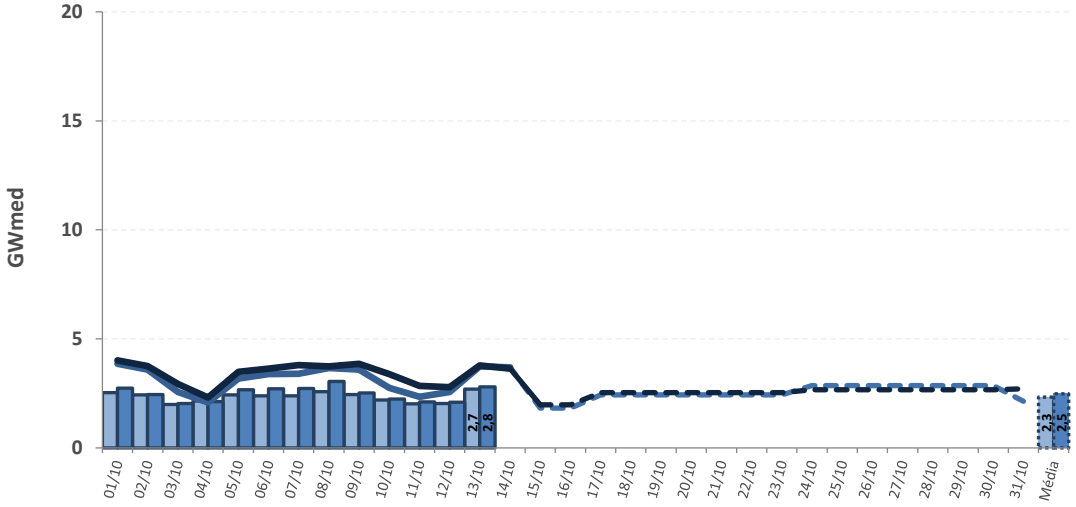
** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

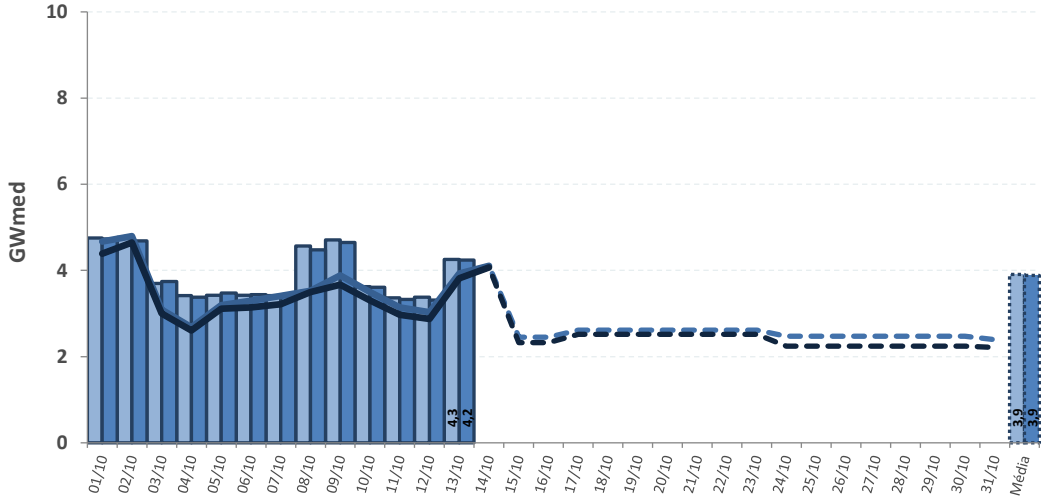
acompanhamento da geração hidráulica

sumário

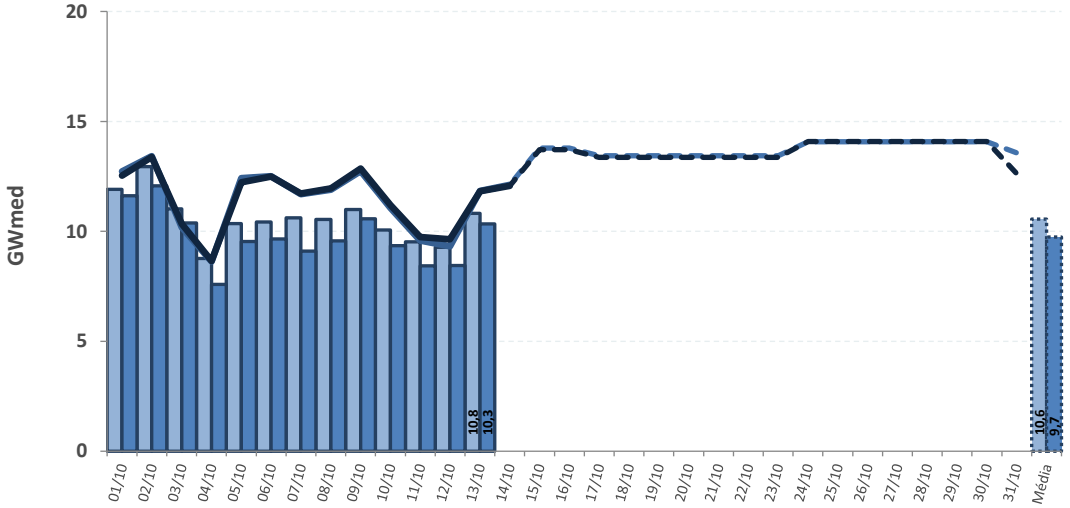
REGIÃO NORTE



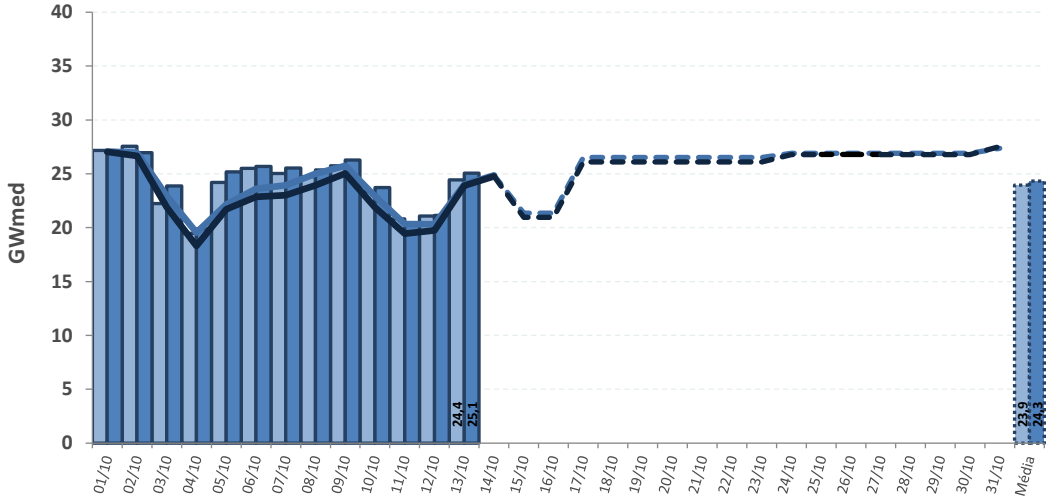
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



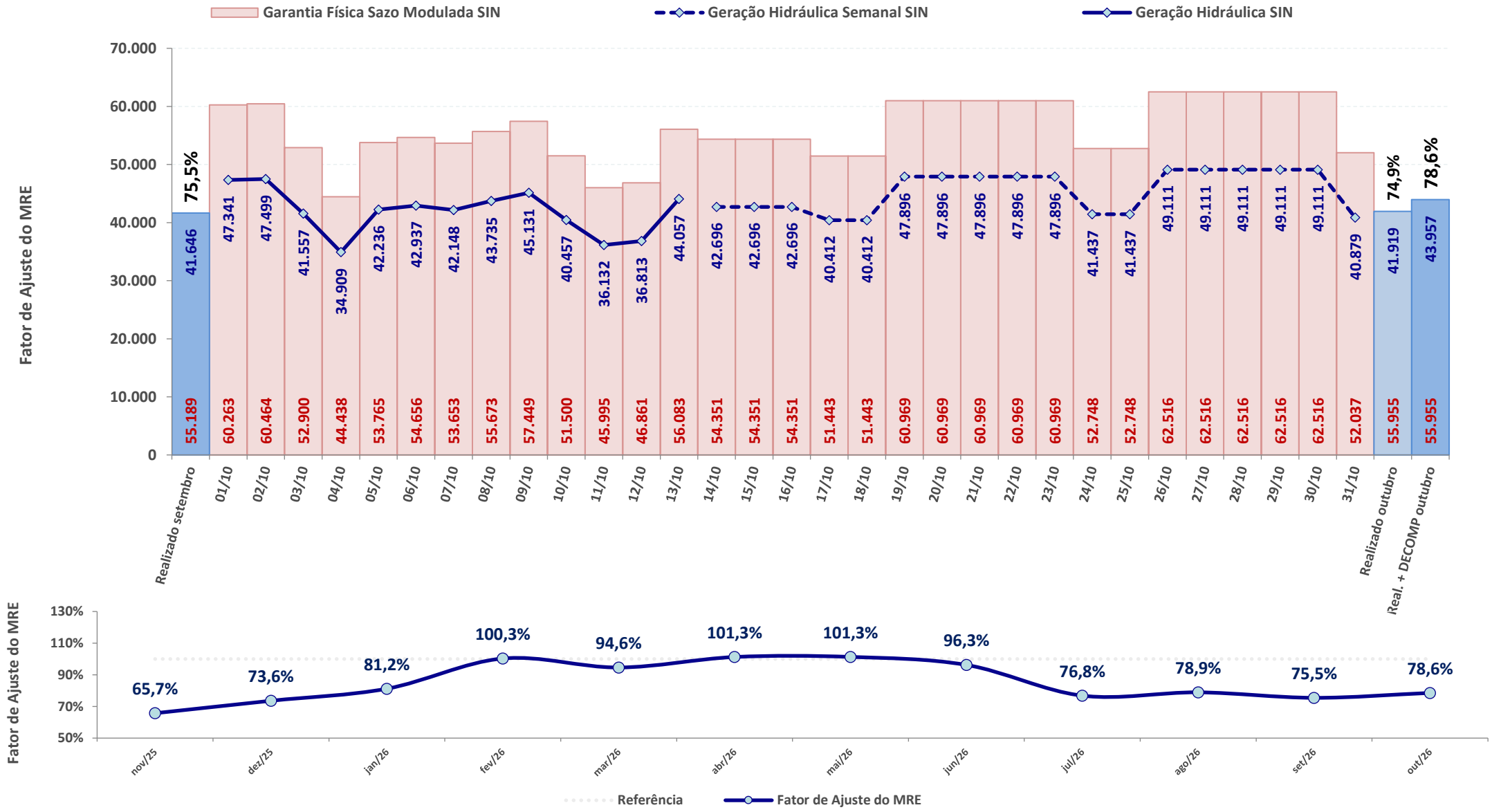
Geração Hidráulica Programada | Geração Hidráulica Realizada | DECOMP CCEE | DECOMP ONS | DESSEM CCEE | DESSEM ONS

** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

acompanhamento do fator de ajuste do MRE

sumário

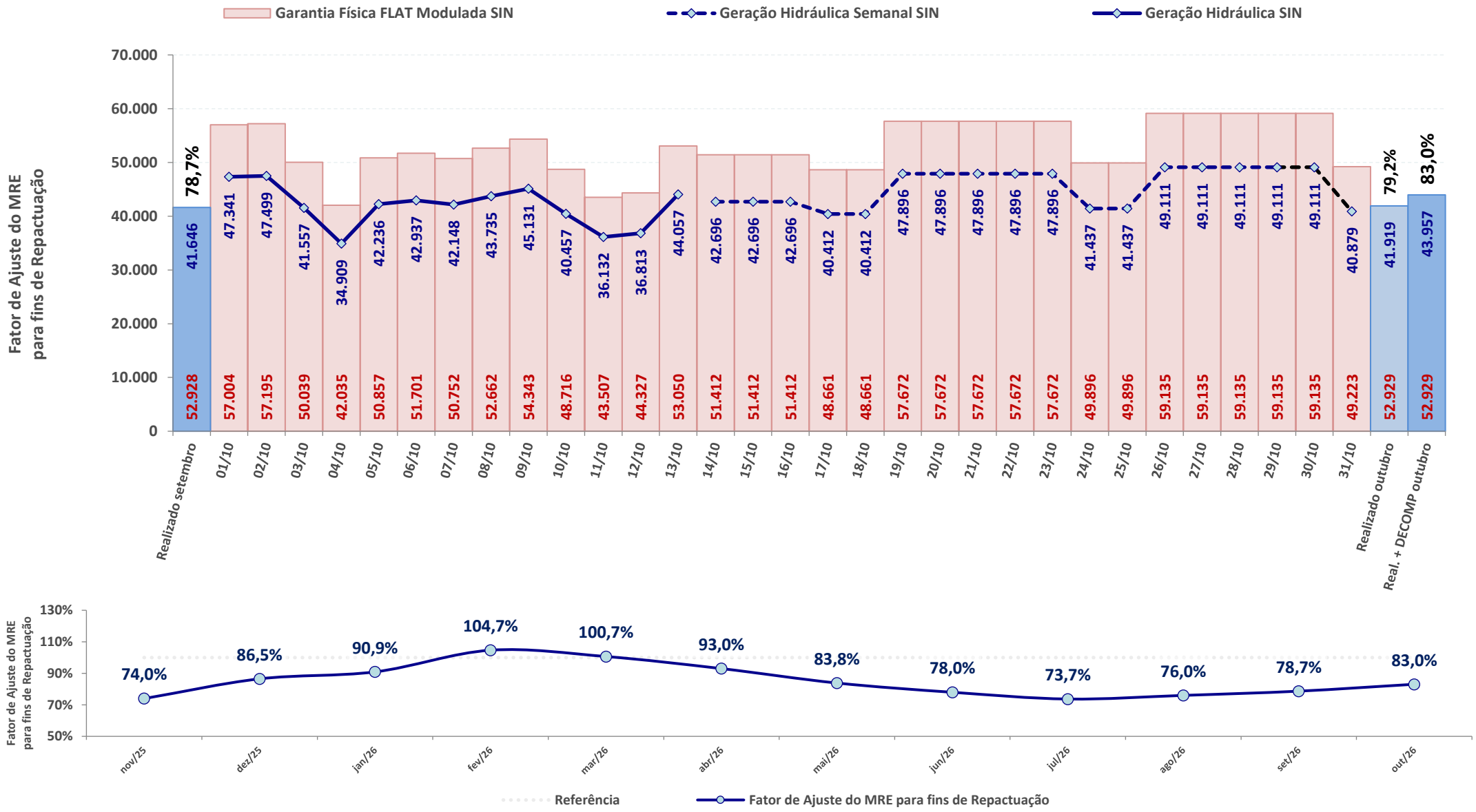


** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

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

sumário



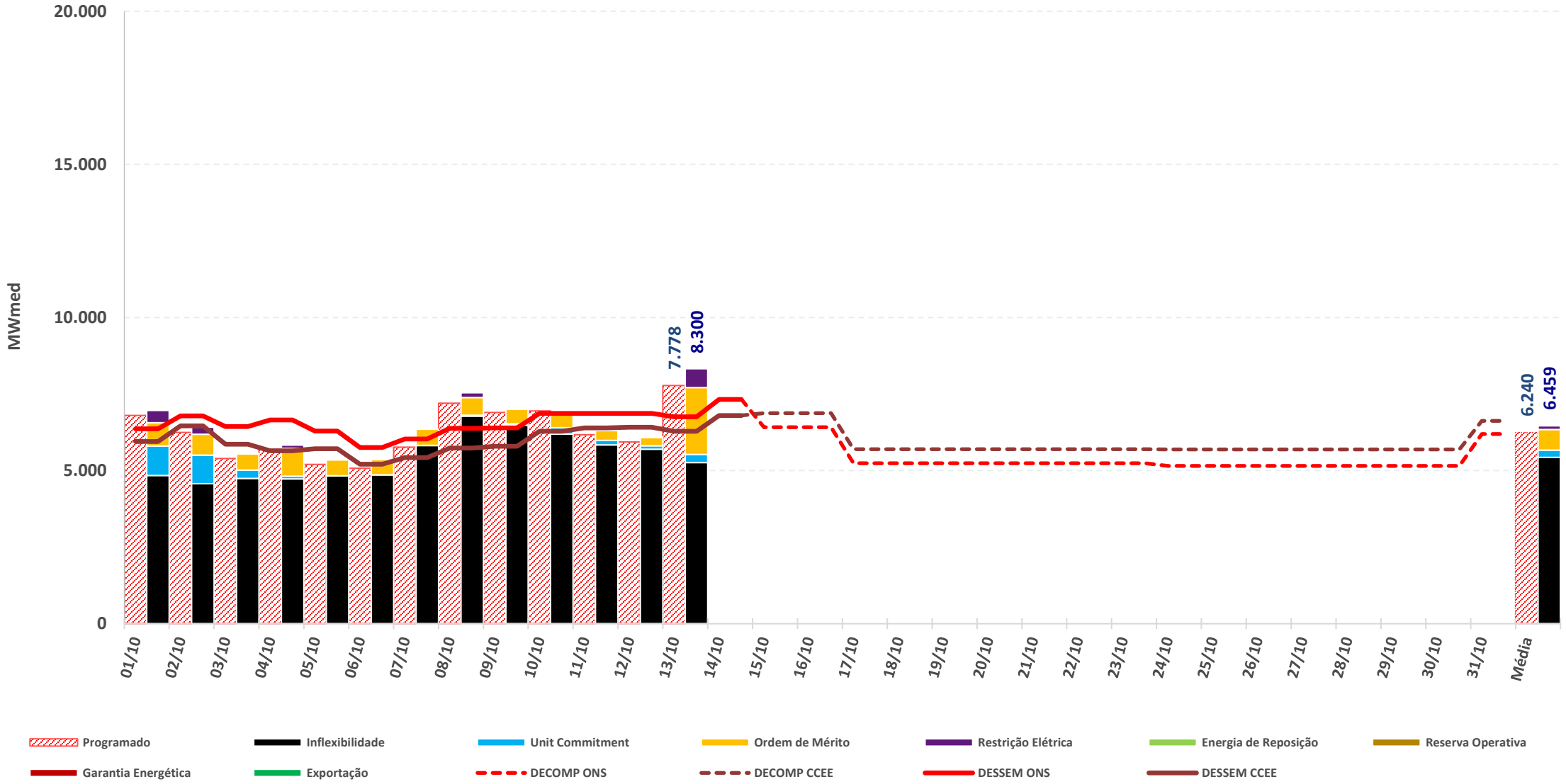
** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

acompanhamento da geração térmica

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



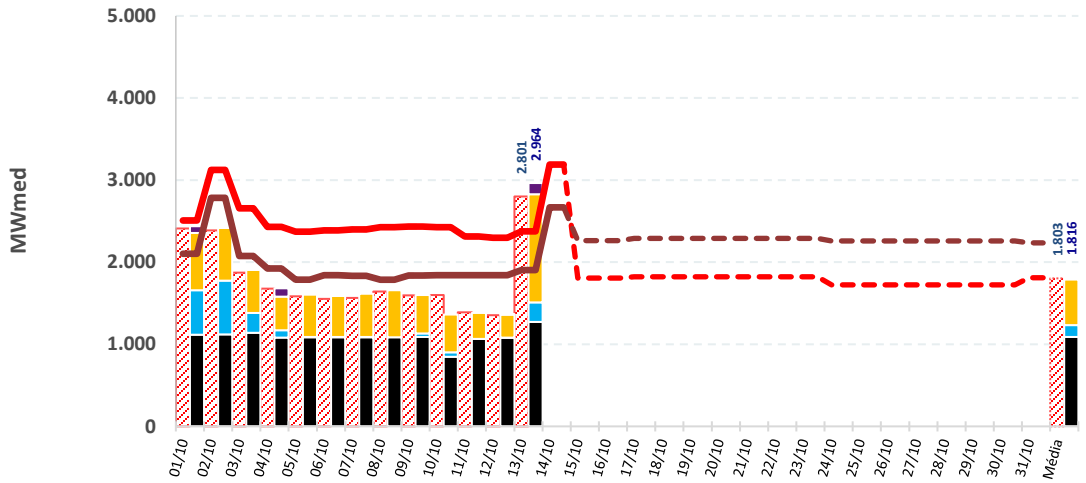
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

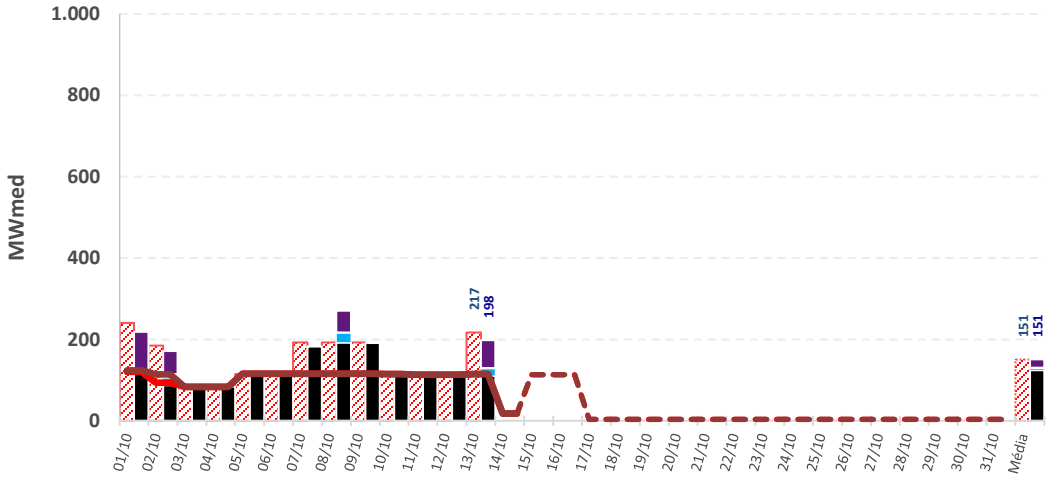
acompanhamento da geração térmica

sumário

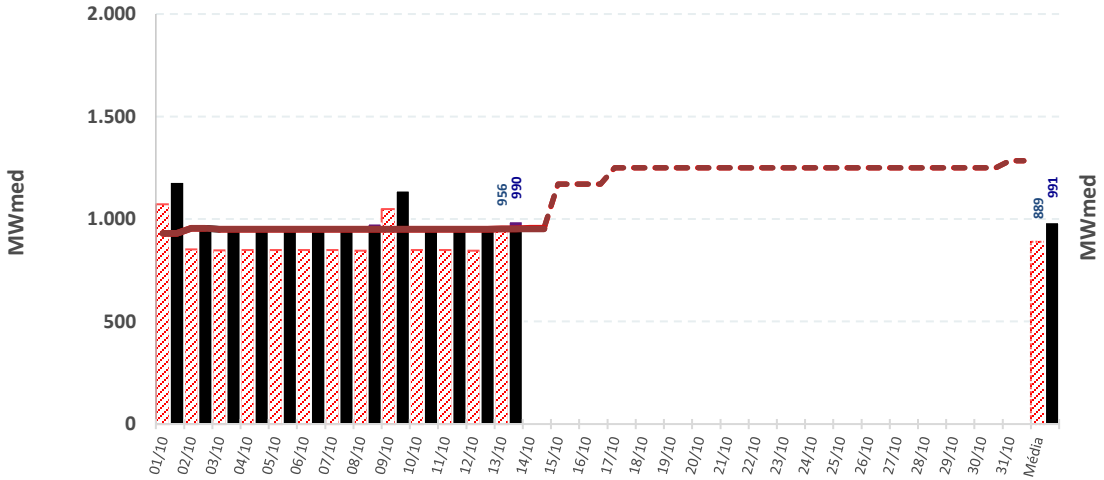
REGIÃO NORTE



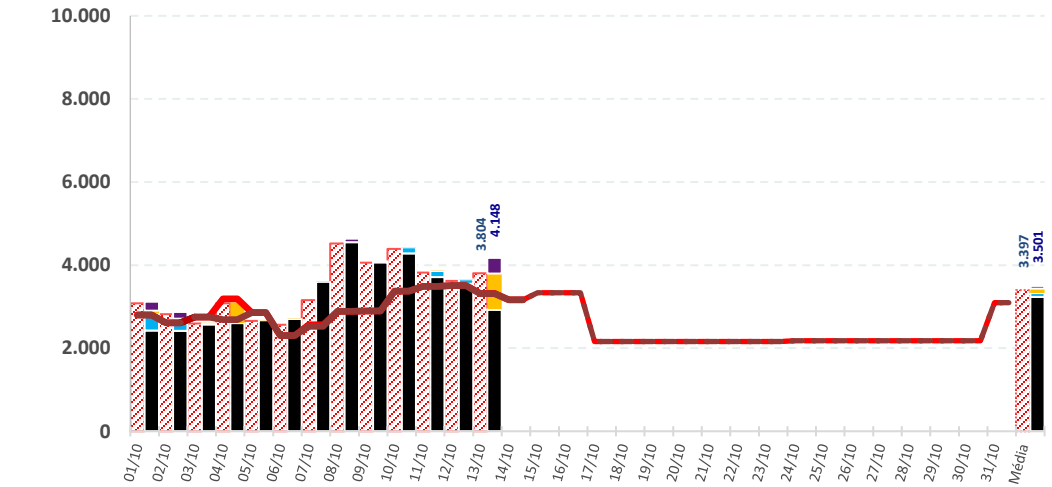
REGIÃO NORDESTE

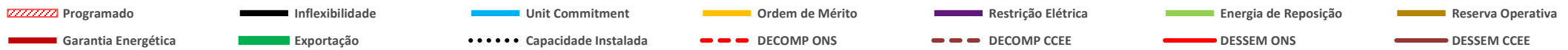


REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



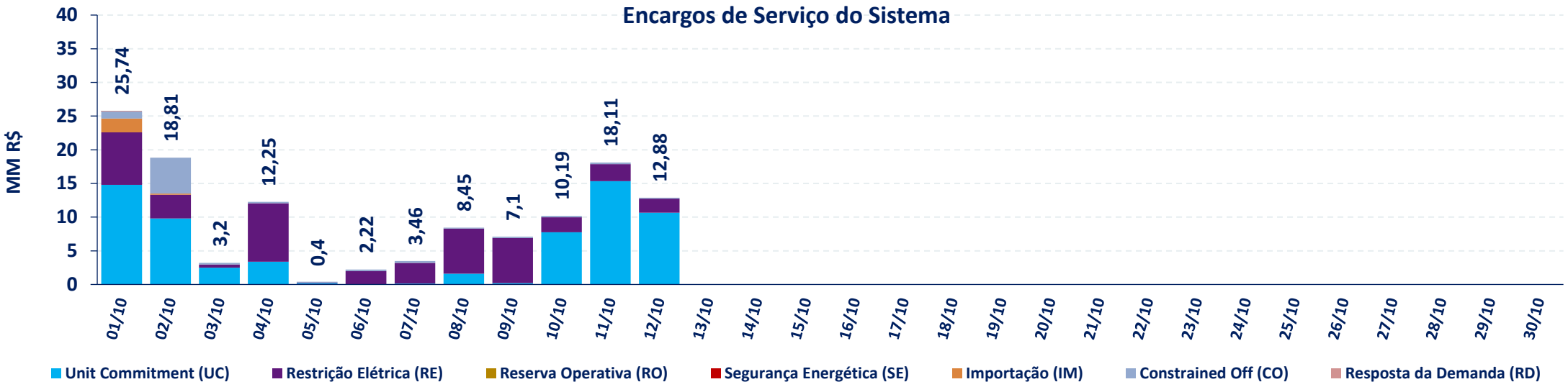


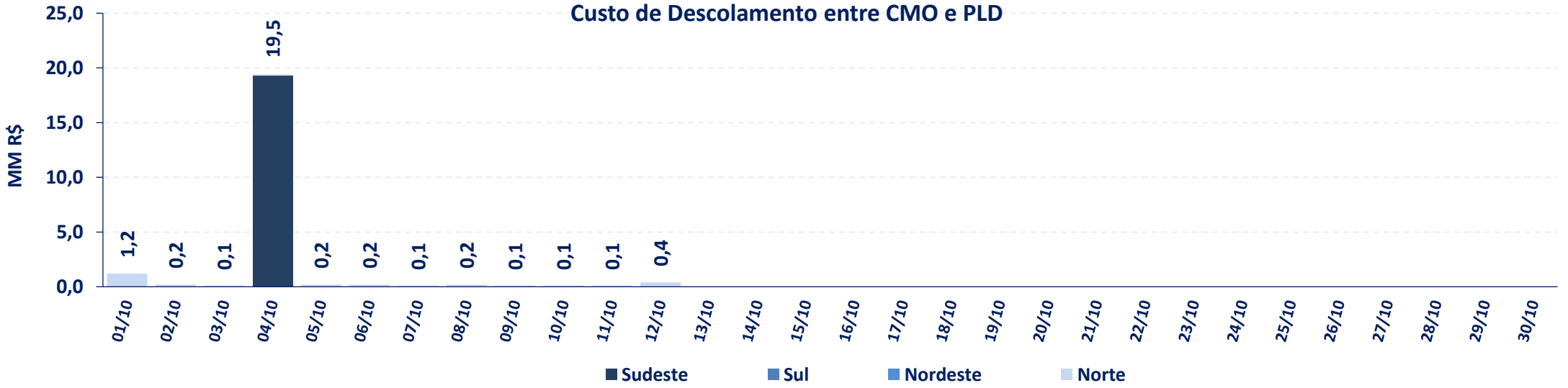
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

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

sumário



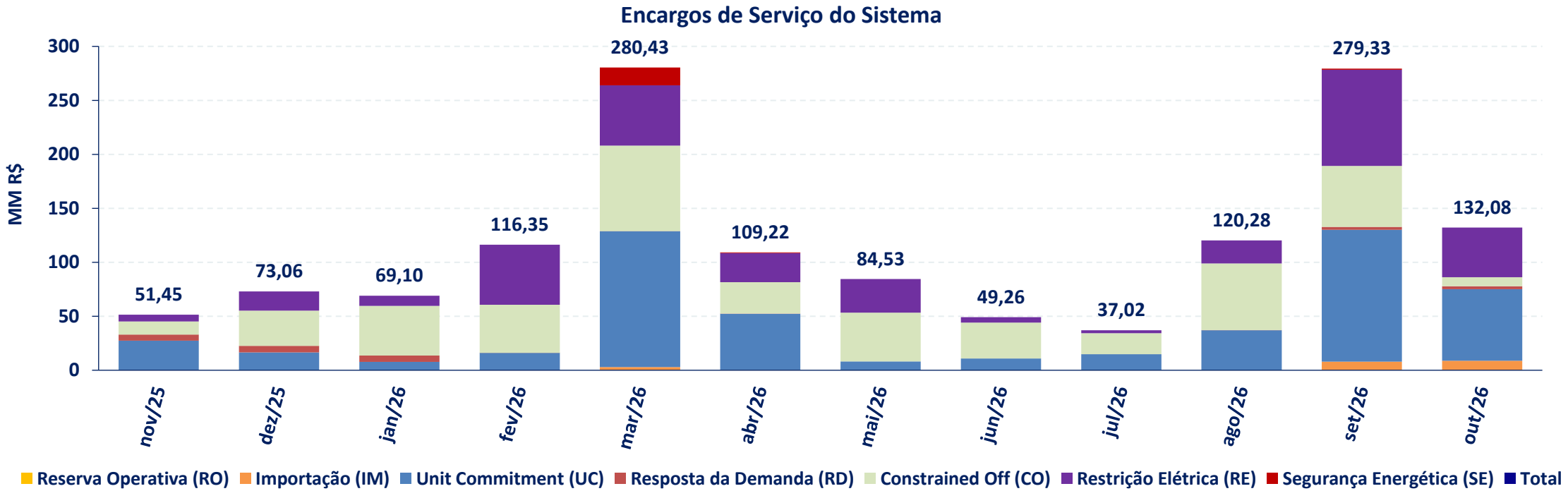


A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

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

sumário



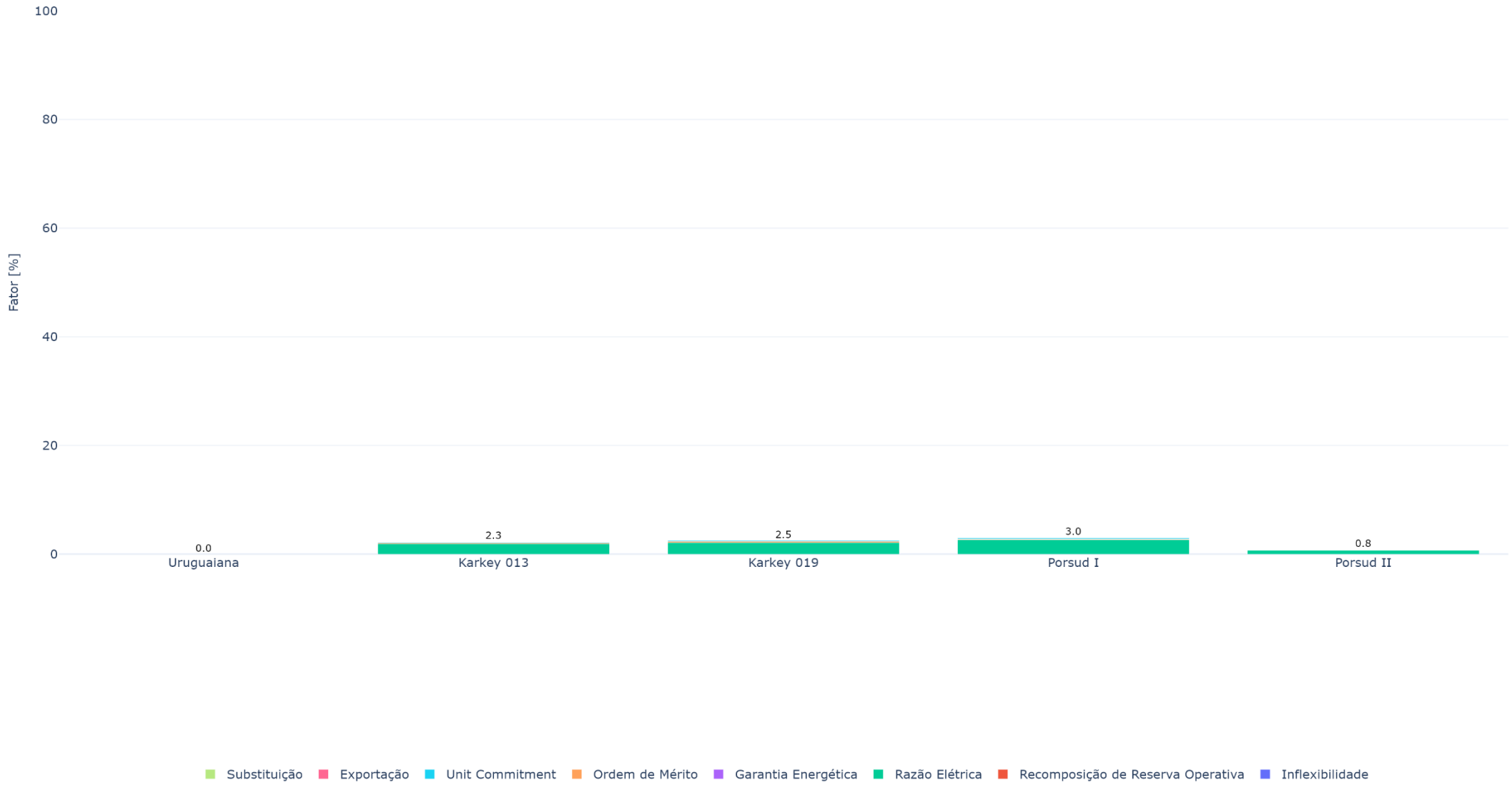
ESS MENSAL	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
RE [MM R$]	R$ 6,20	R$ 17,73	R$ 9,42	R$ 55,60	R$ 55,95	R$ 27,07	R$ 31,21	R$ 5,12	R$ 2,75	R$ 21,28	R$ 89,13	R$ 45,81
GE [MM R$]	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 16,45	R$ 0,66	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 1,00	R$ -
RO [MM R$]	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -
UC [MM R$]	R$ 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$ 122,11	R$ 66,37
RD [MM R$]	R$ 5,66	R$ 6,11	R$ 5,86	R$ 0,01	R$ 0,08	R$ 0,06	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 0,31	R$ 2,81	R$ 2,72
CO [MM R$]	R$ 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$ 56,37	R$ 8,41
IM [MM R$]	R$ 0,00	R$ -	R$ -	R$ 0,06	R$ 3,03	R$ 0,22	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 7,92	R$ 8,76
Total [MM R$]	**R$ 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$ 279,33**	**R$ 132,08**
DESC. CMO/PLD [MM R$]	R$ 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$ 7,54	R$ 22,38

Dados contabilizados até set/2026 e dados preliminares a partir dos dados da operação desde out/2026

Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

sumário



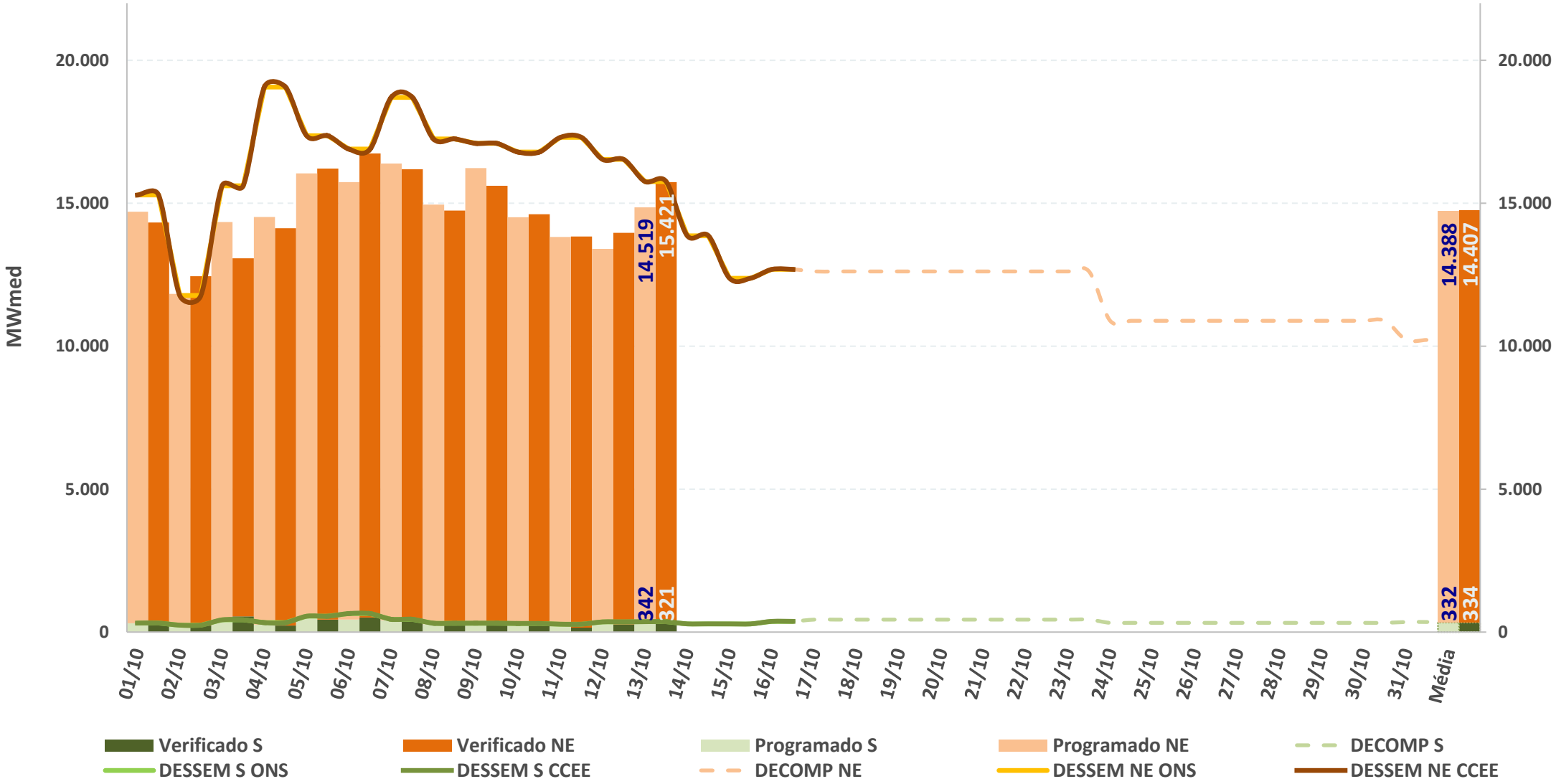
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: Dados Abertos (ONS)

acompanhamento da geração eólica

sumário

GERAÇÃO EÓLICA

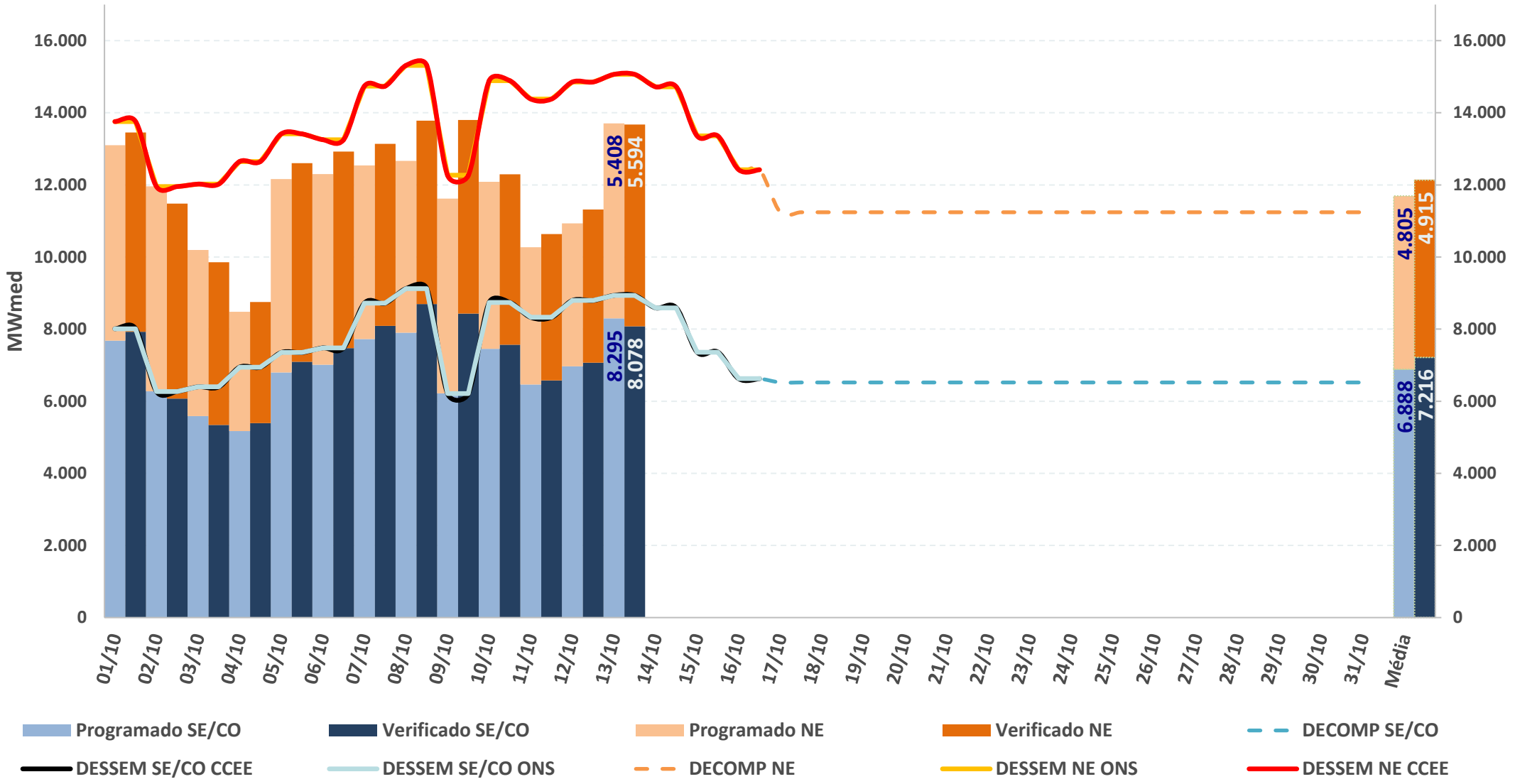


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração fotovoltaica

sumário

GERAÇÃO FOTOVOLTAICA

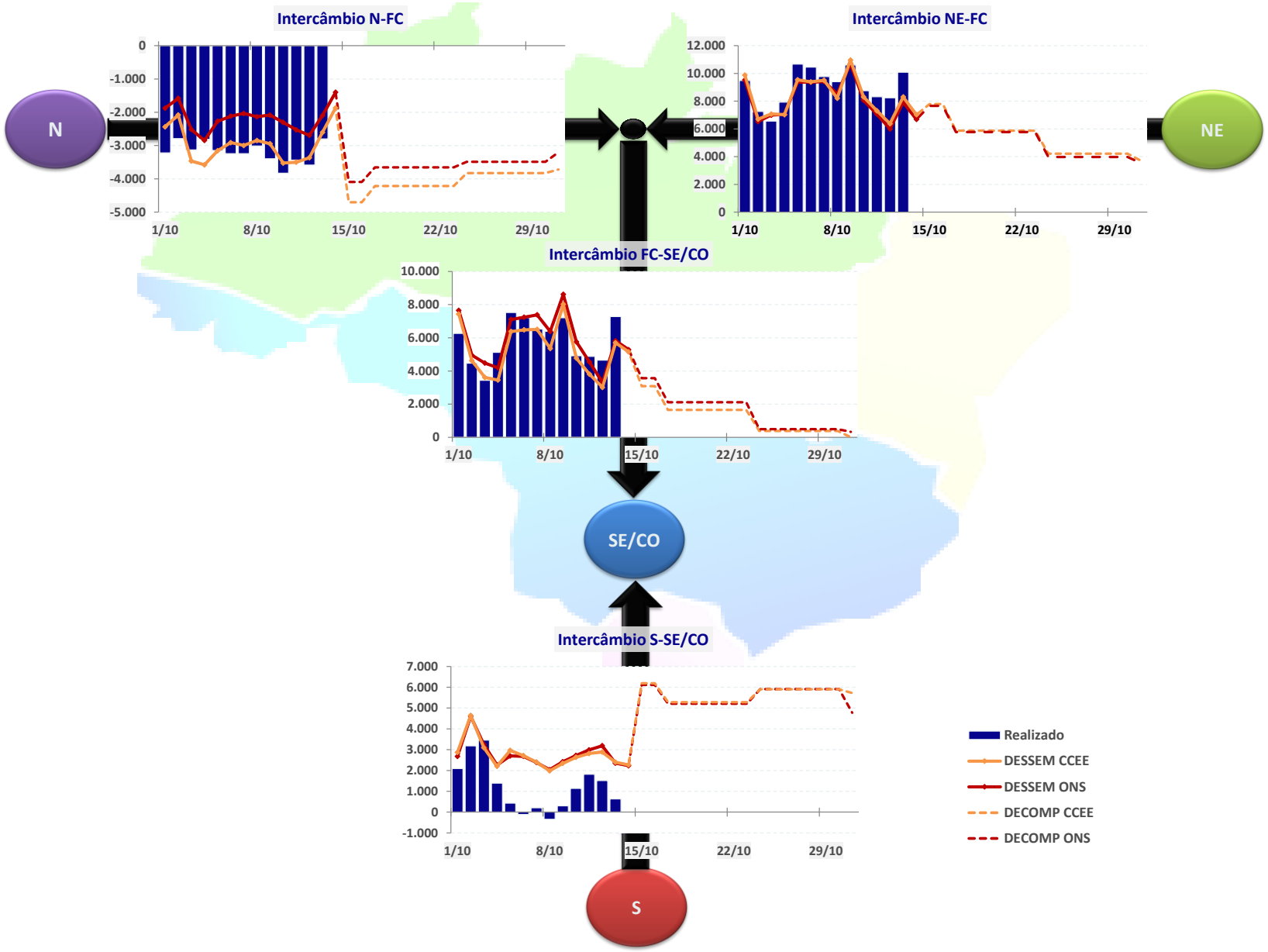


** Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD*

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

sumário

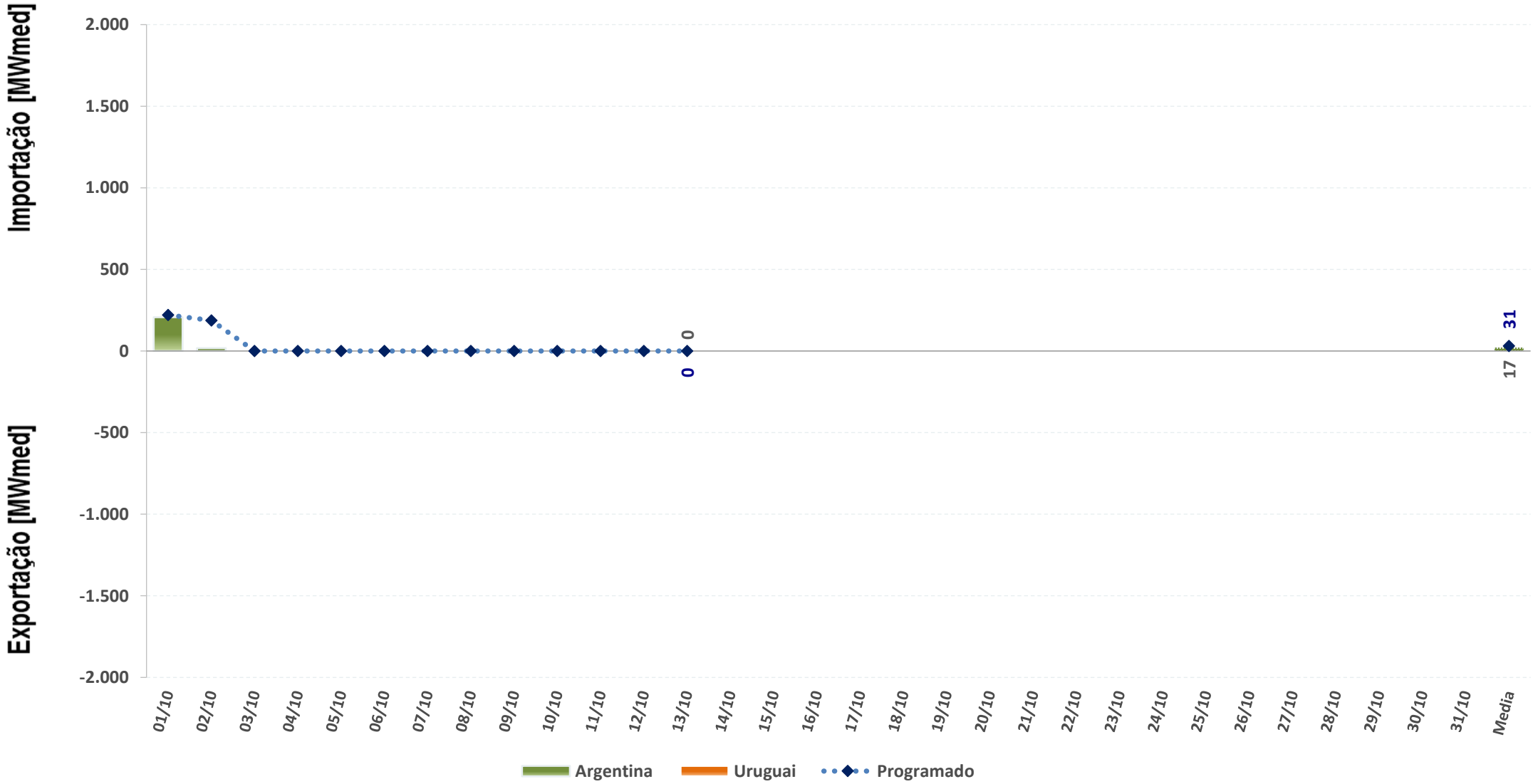


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento do intercâmbio internacional

sumário

INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



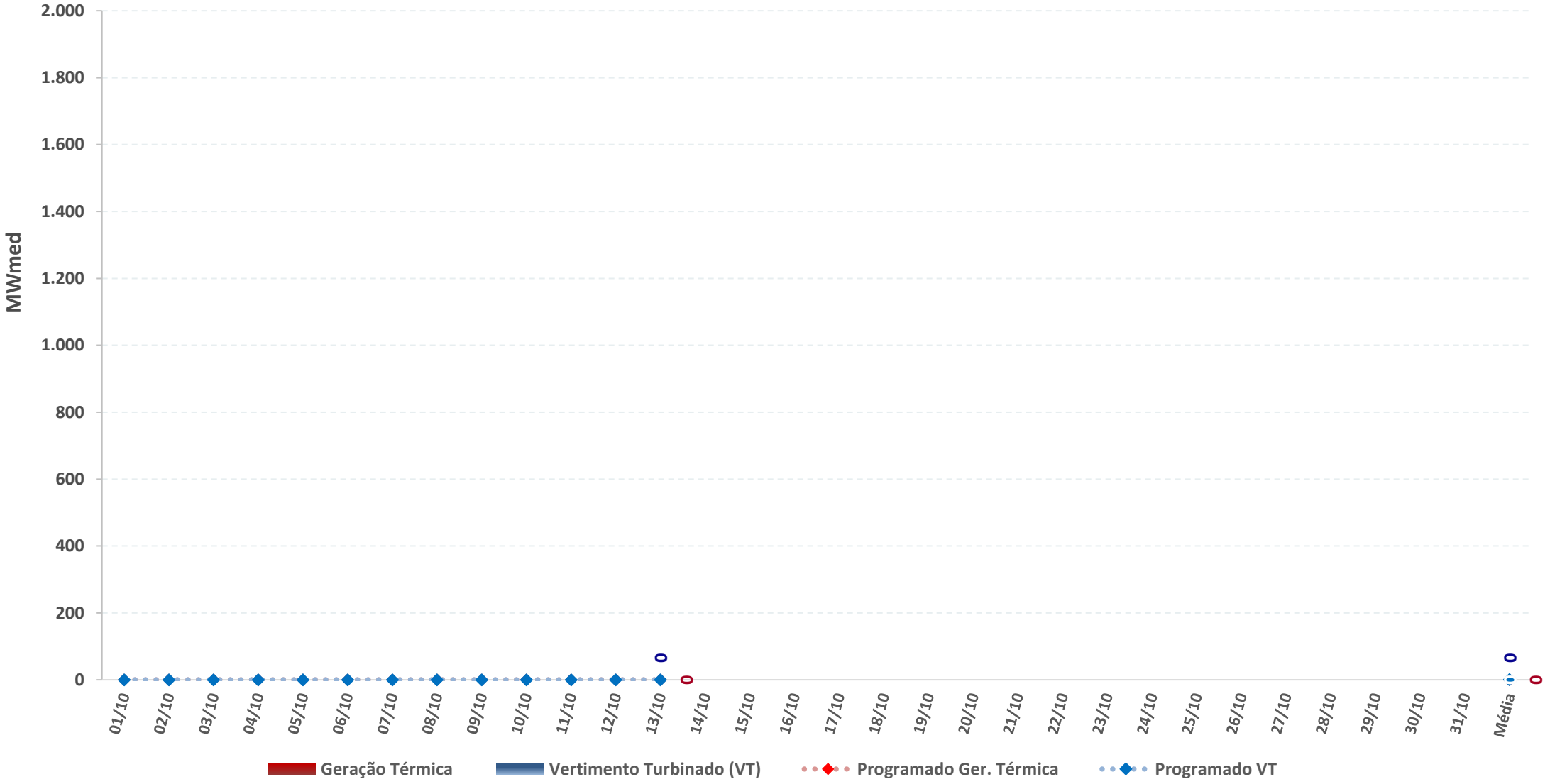
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

acompanhamento do intercâmbio internacional

sumário

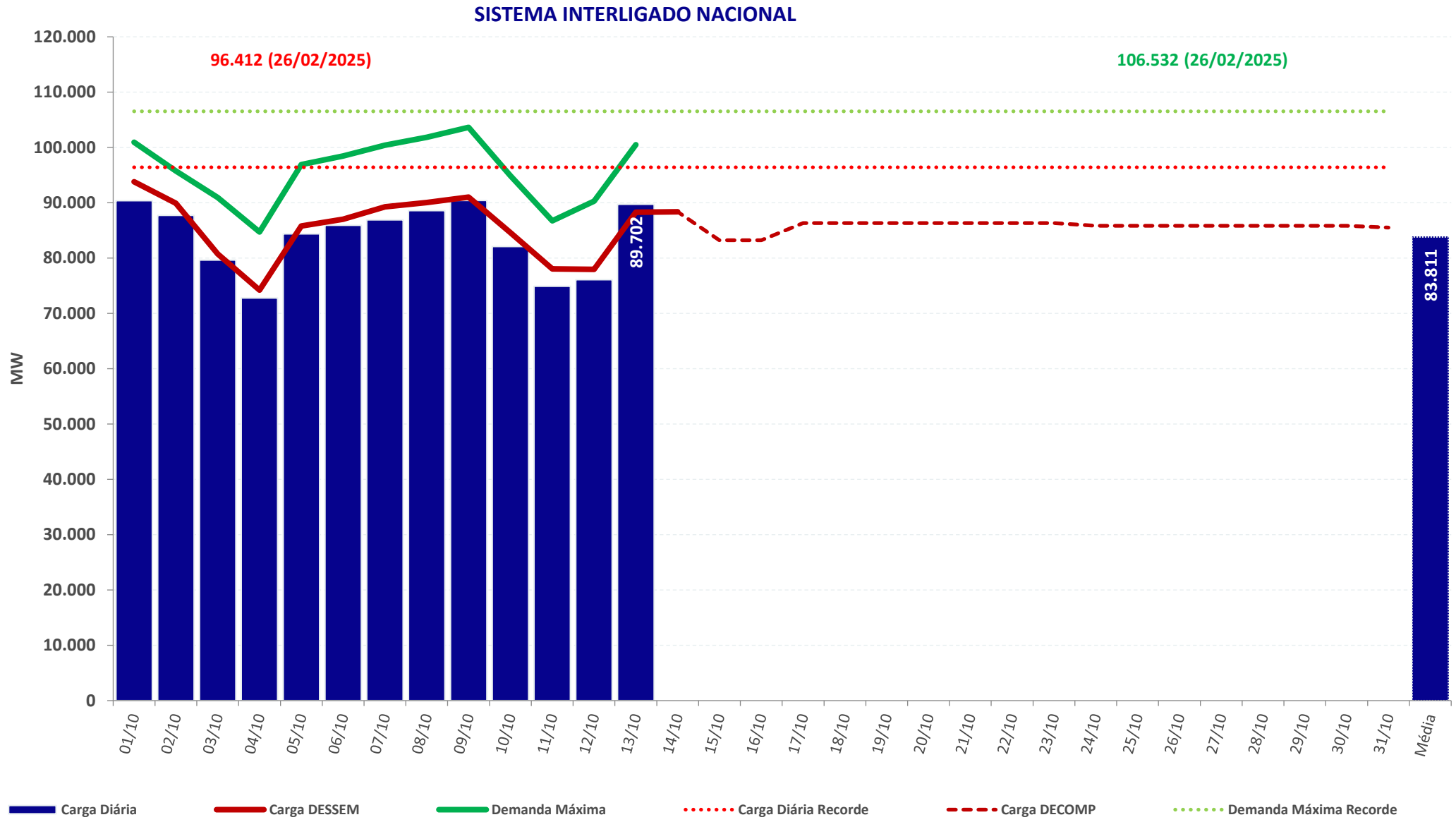
EXPORTAÇÃO



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

carga e demanda instantânea máxima

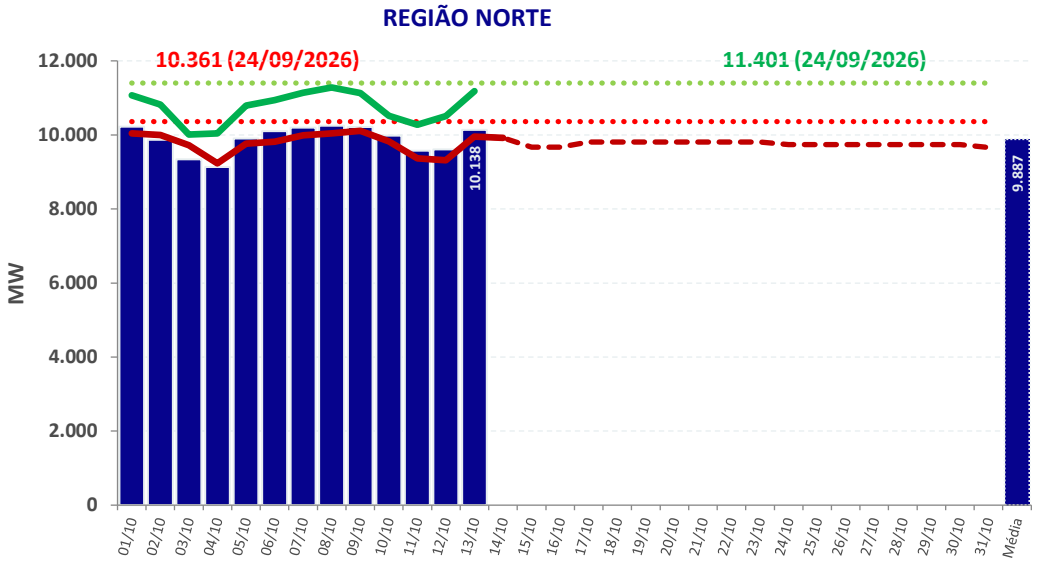
sumário

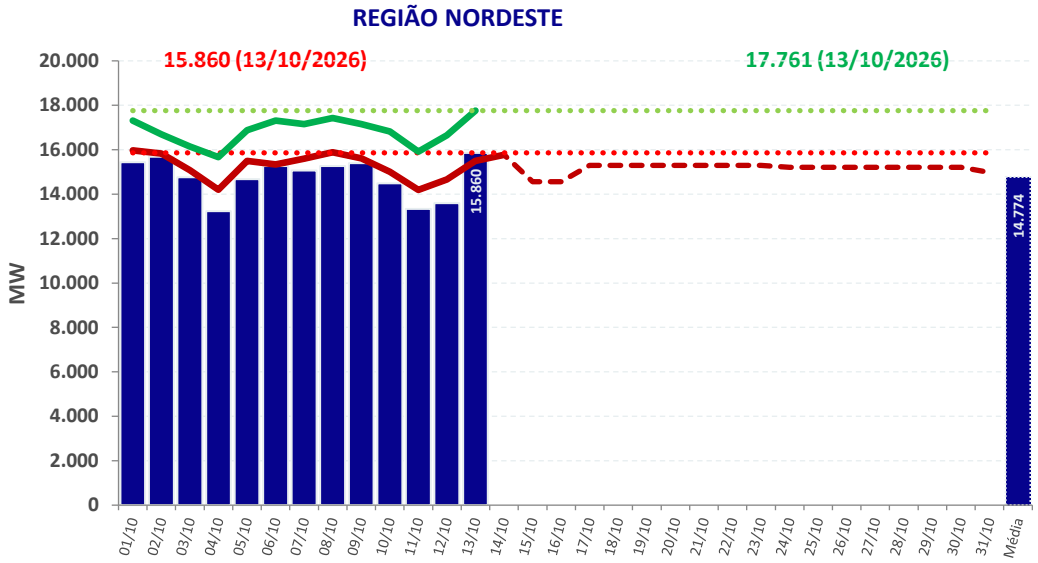


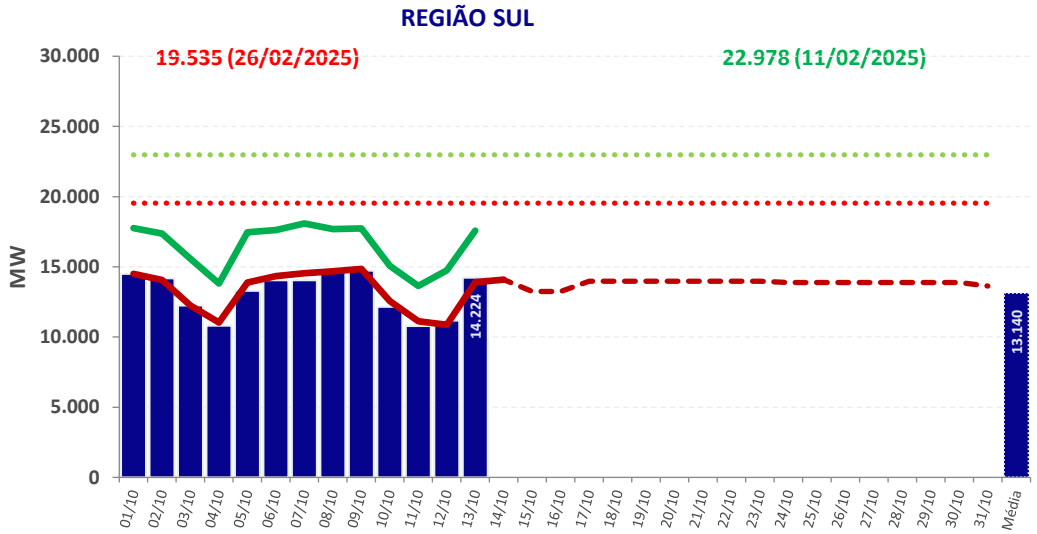
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

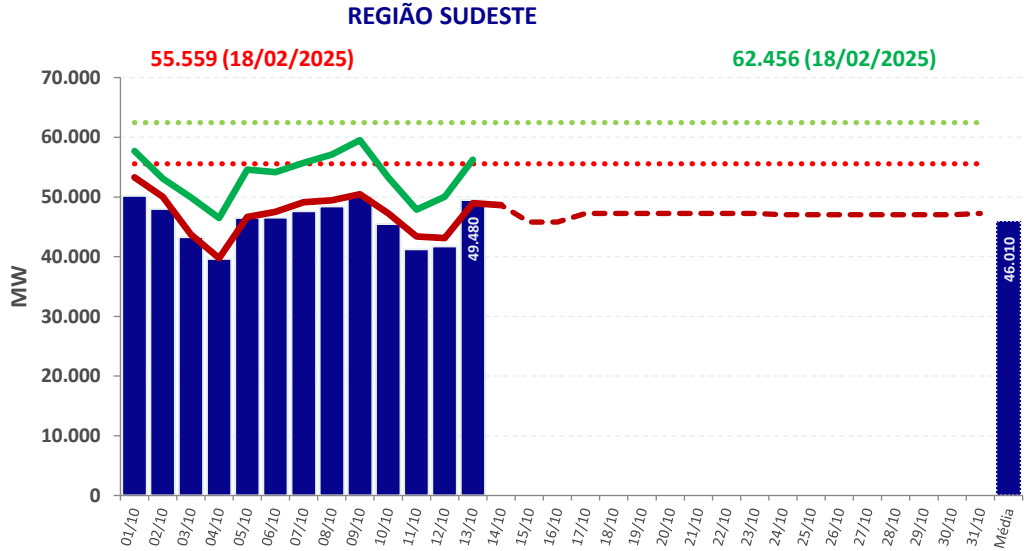
carga e demanda instantânea máxima

sumário









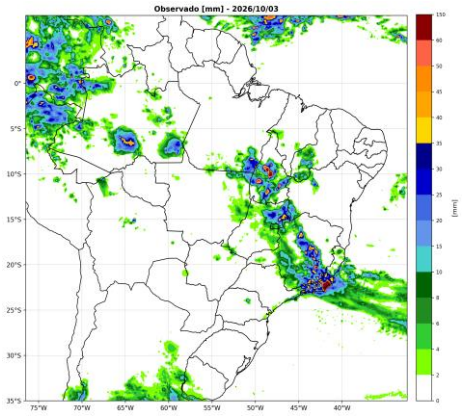
Carga Diária | Carga Diária Recorde | Carga DESSEM | Carga DECOMP | Demanda Máxima | Demanda Máxima Recorde

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

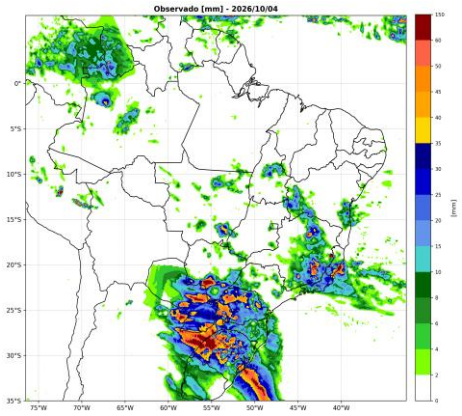
Chuva diária observada na semana operativa passada – 03/10 a 09/10

sumário

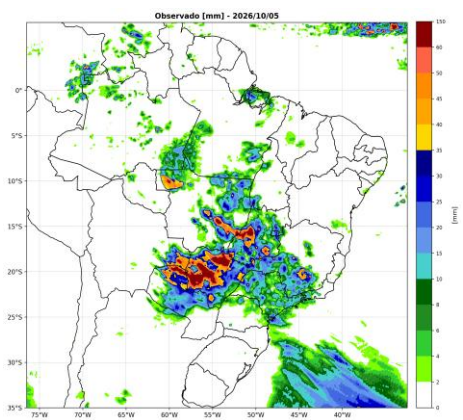
03/10



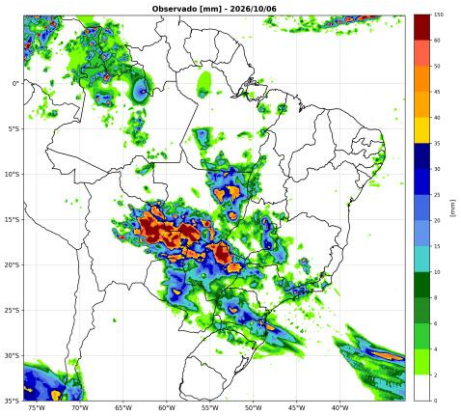
04/10



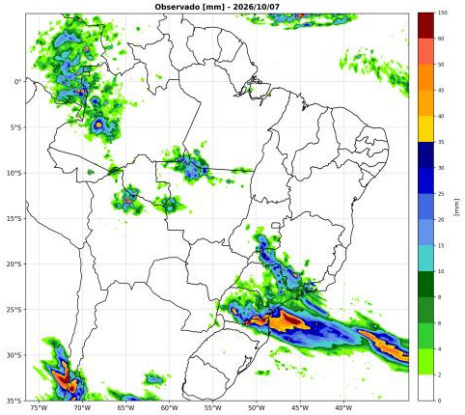
05/10



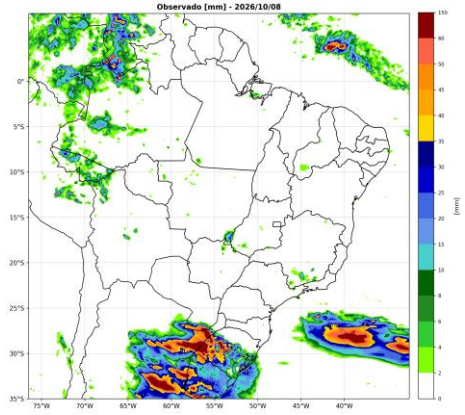
06/10



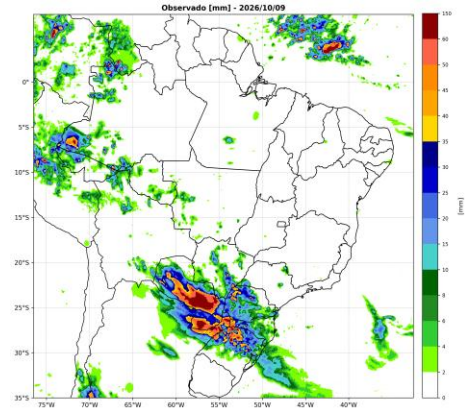
07/10



08/10



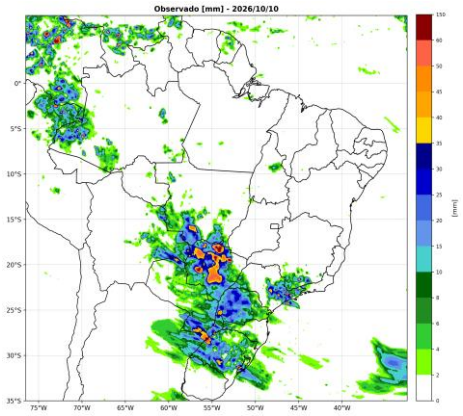
09/10



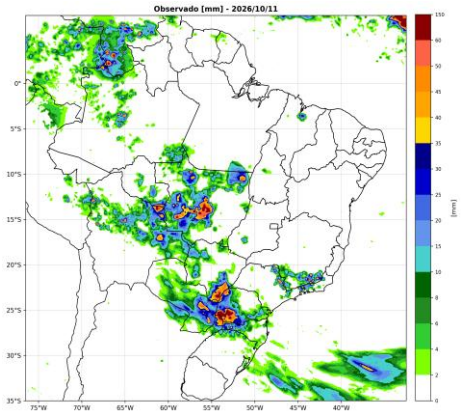
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 10/10 a 16/10

sumário

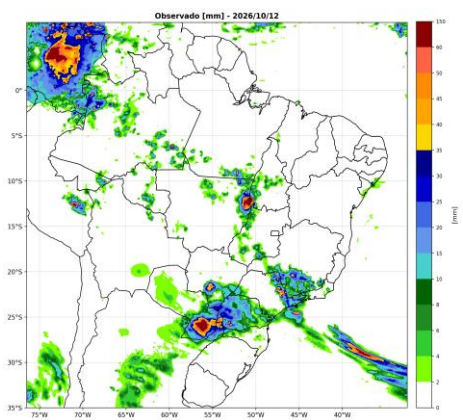
10/10



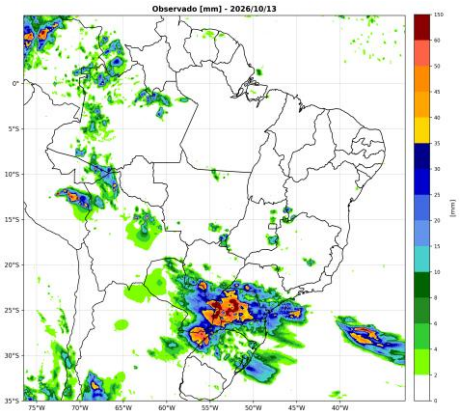
11/10



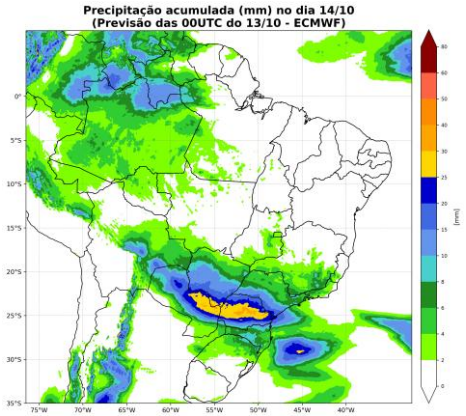
12/10



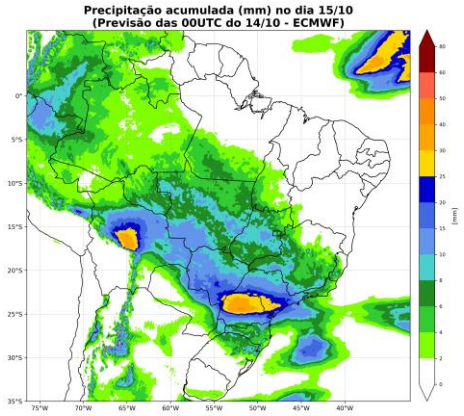
13/10



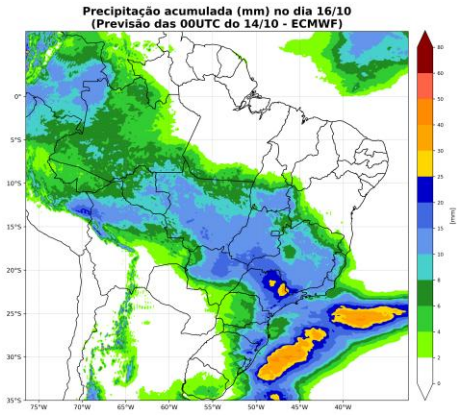
14/10



15/10



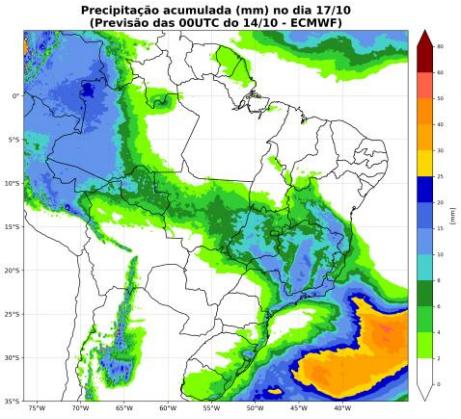
16/10



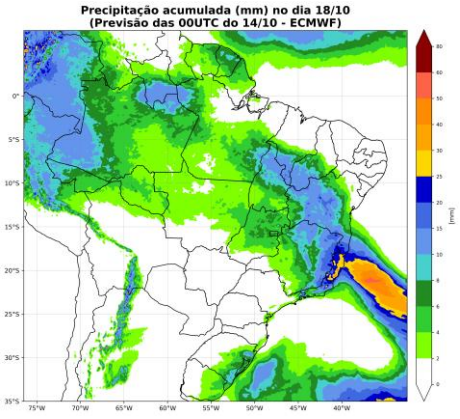
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 17/10 a 23/10

sumário

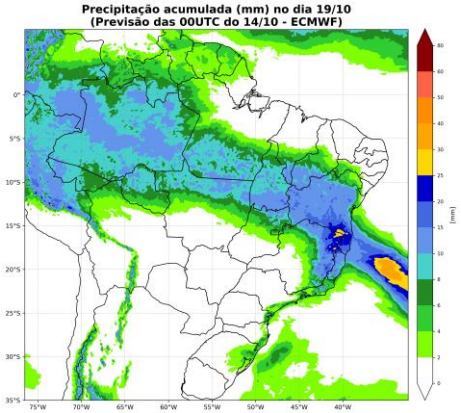
17/10



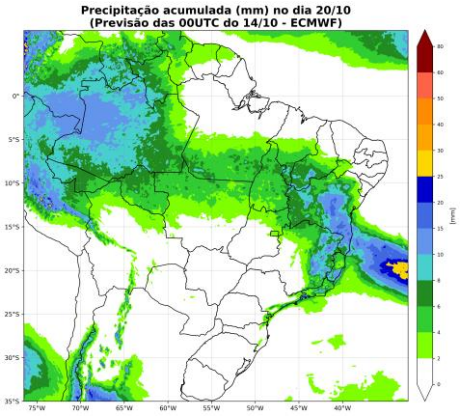
18/10



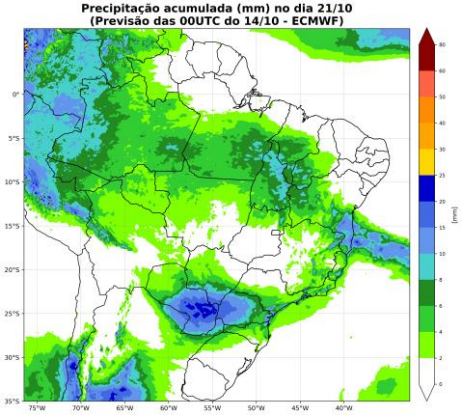
19/10



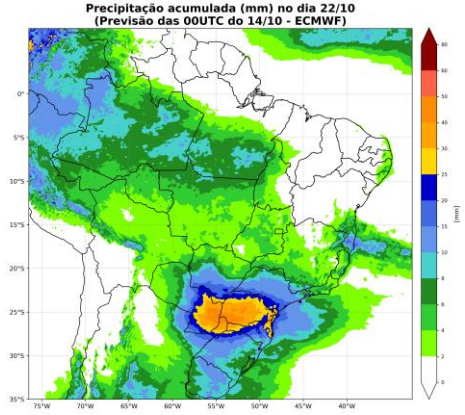
20/10



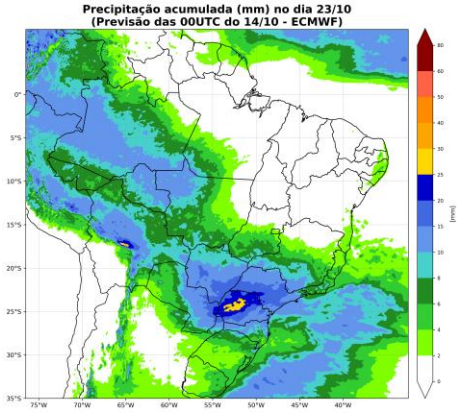
21/10



22/10



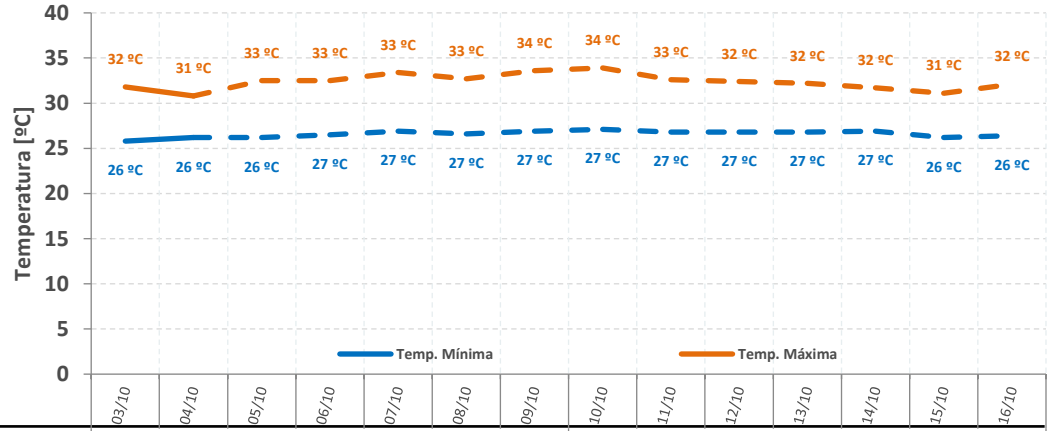
23/10



acompanhamento da temperatura

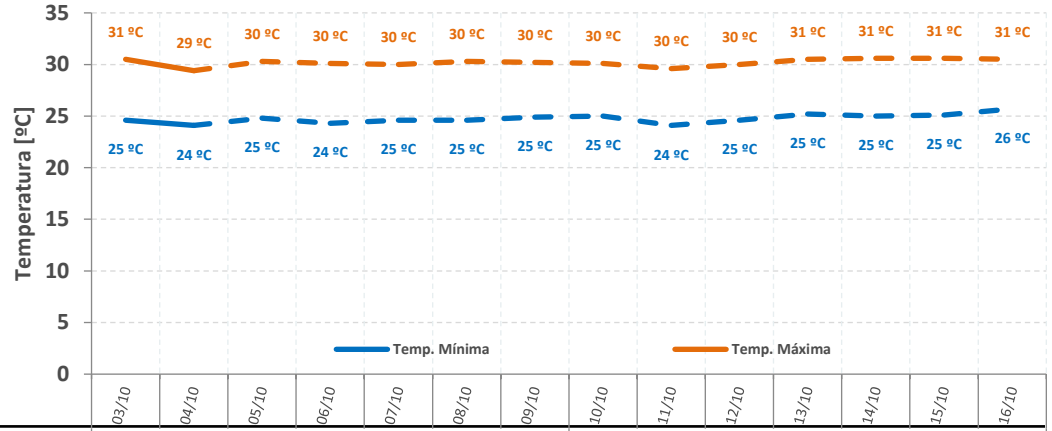
sumário

Norte



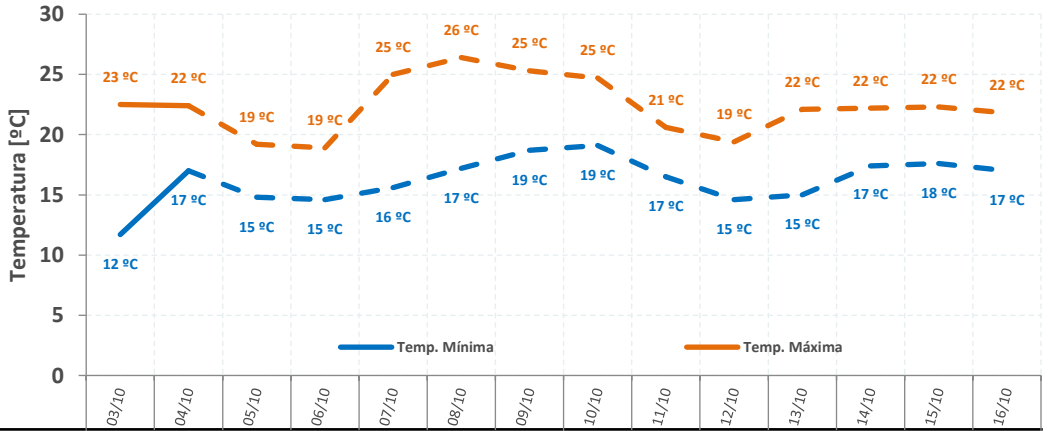
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	32 ºC	0 ºC	32 ºC
Min	26 ºC	1 ºC	27 ºC

Nordeste



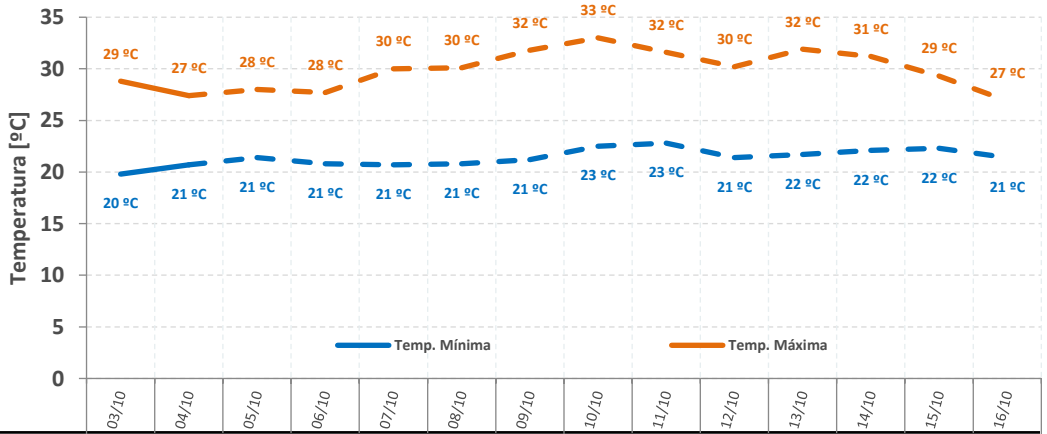
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	30 ºC	0 ºC	30 ºC
Min	25 ºC	0 ºC	25 ºC

Sul



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	23 ºC	-1 ºC	22 ºC
Min	16 ºC	1 ºC	17 ºC

SE/CO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	29 ºC	2 ºC	31 ºC
Min	21 ºC	1 ºC	22 ºC

Fontes: PrevCarga

sumário

sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

projeção de PLD - premissas

- **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 novembro de 2024 (similaridade climatológica)

- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2018 a novembro de 2019 (similaridade climatológica)

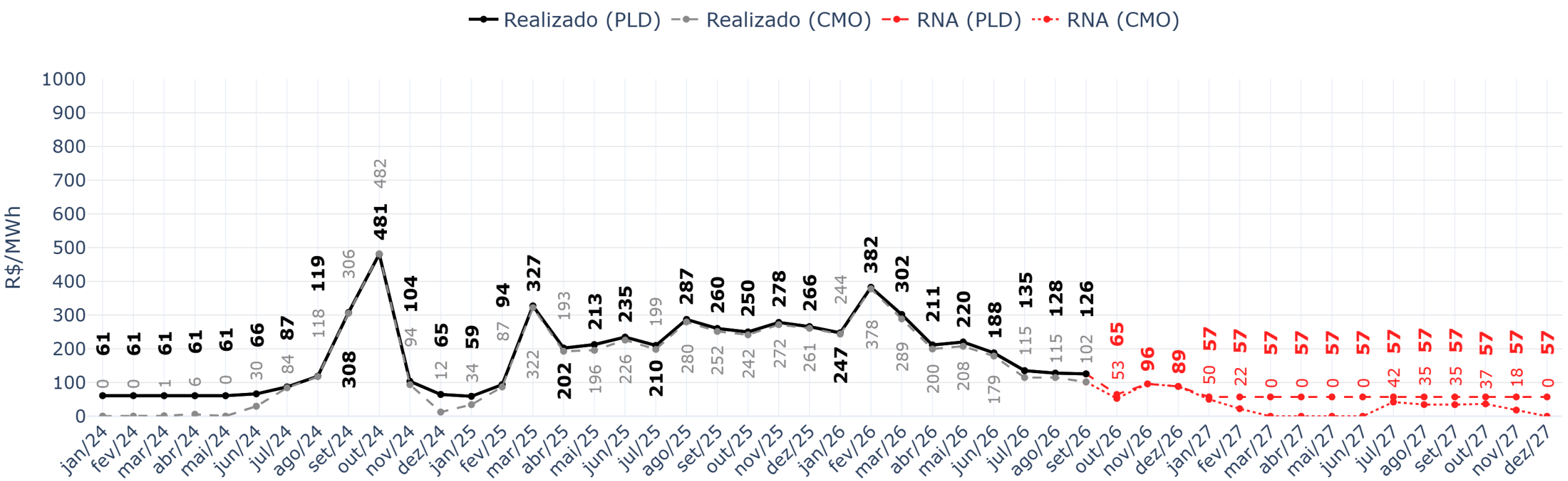
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março de 2027 (média do ensemble de vazões)

- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março 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

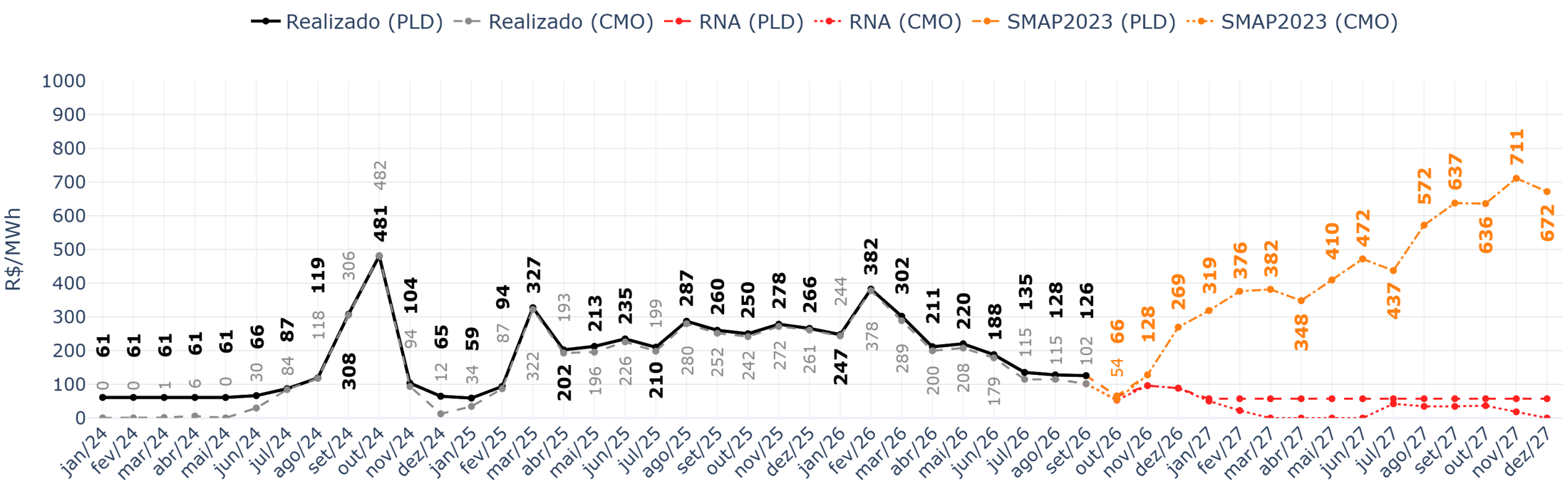


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	182,48
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

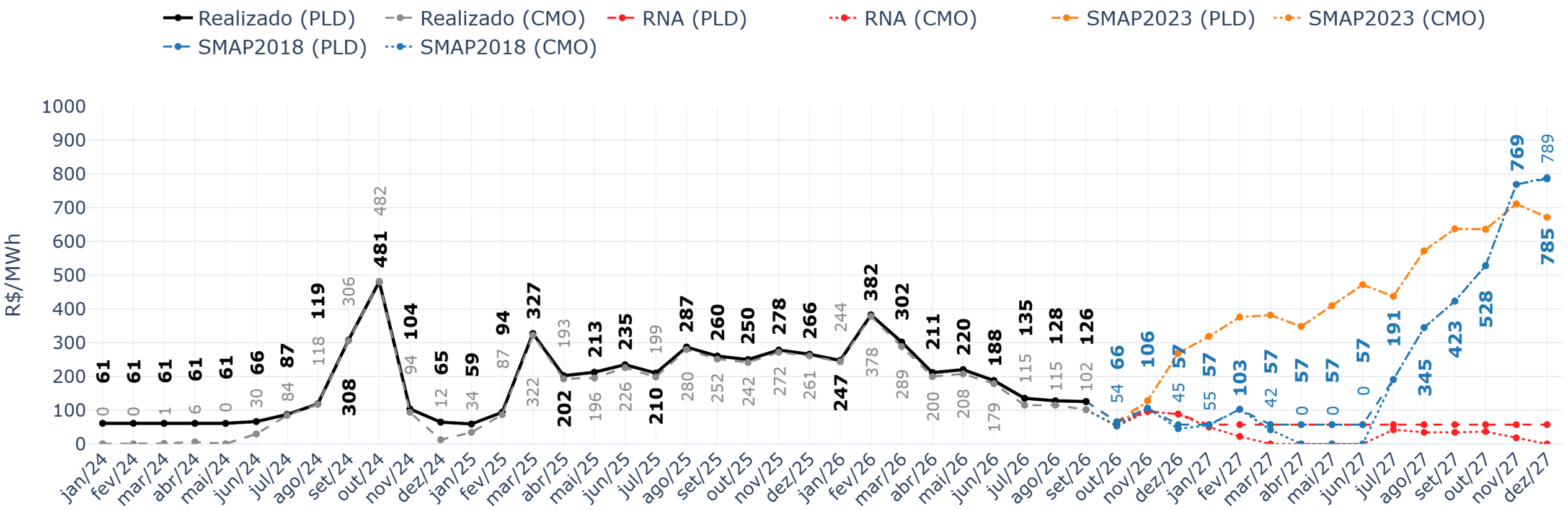


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	182,48	200,28
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

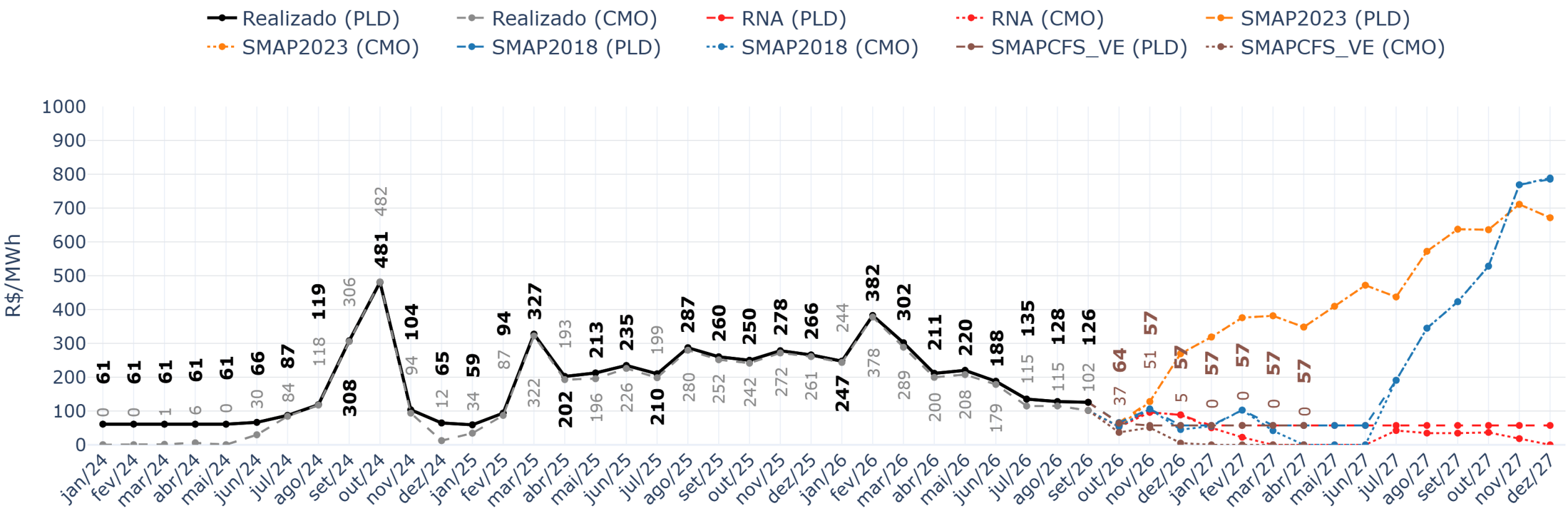


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018
Média 2026 (R$/MWh)	182,48	200,28	180,78
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

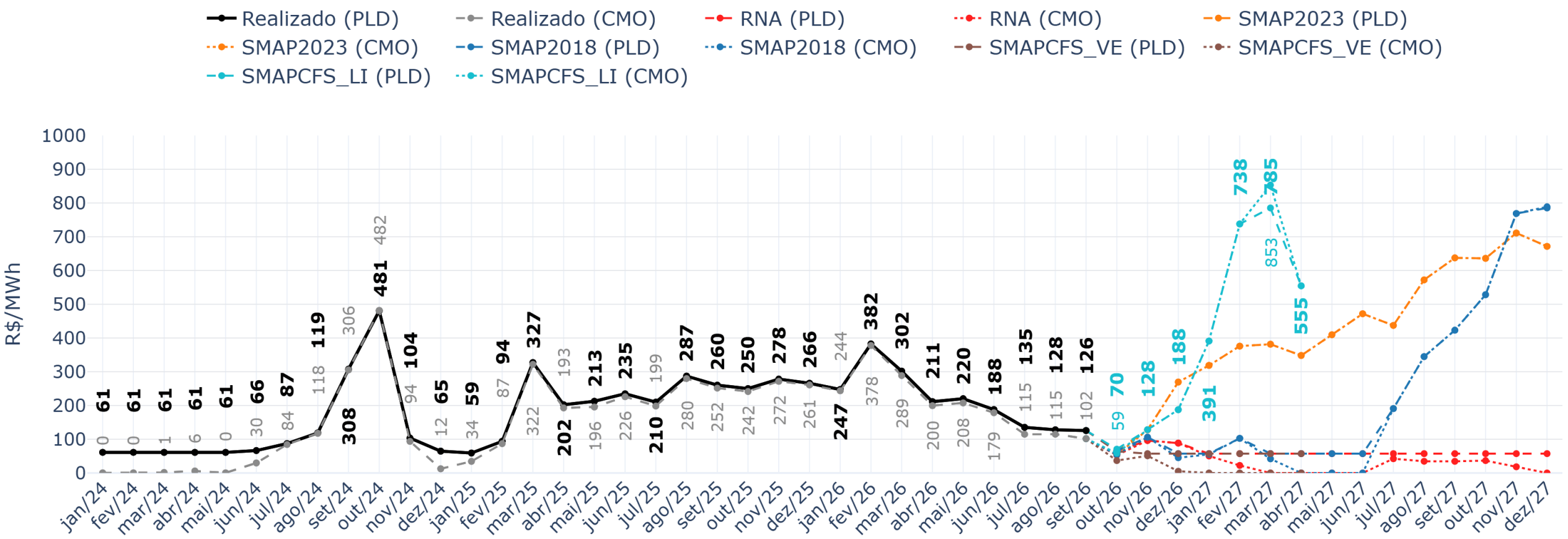


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	182,48	200,28	180,78	176,56
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86	57,31

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

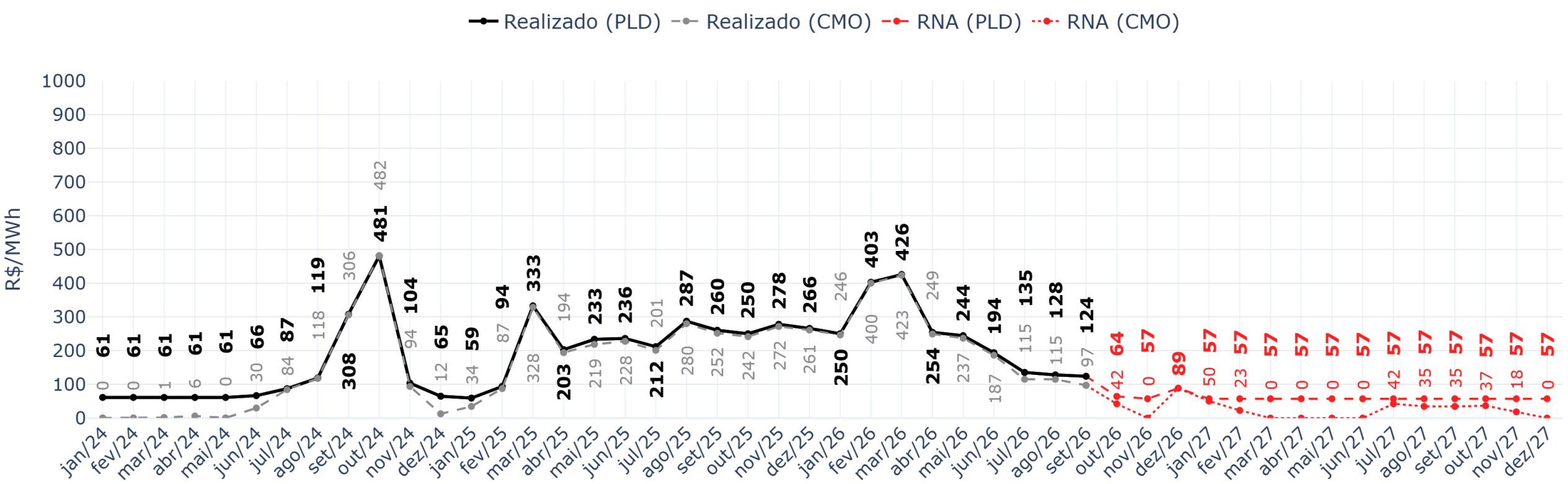


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	182,48	200,28	180,78	176,56	193,89
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86	57,31	617,16

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

projeção do PLD – S

proj. PLD RNA

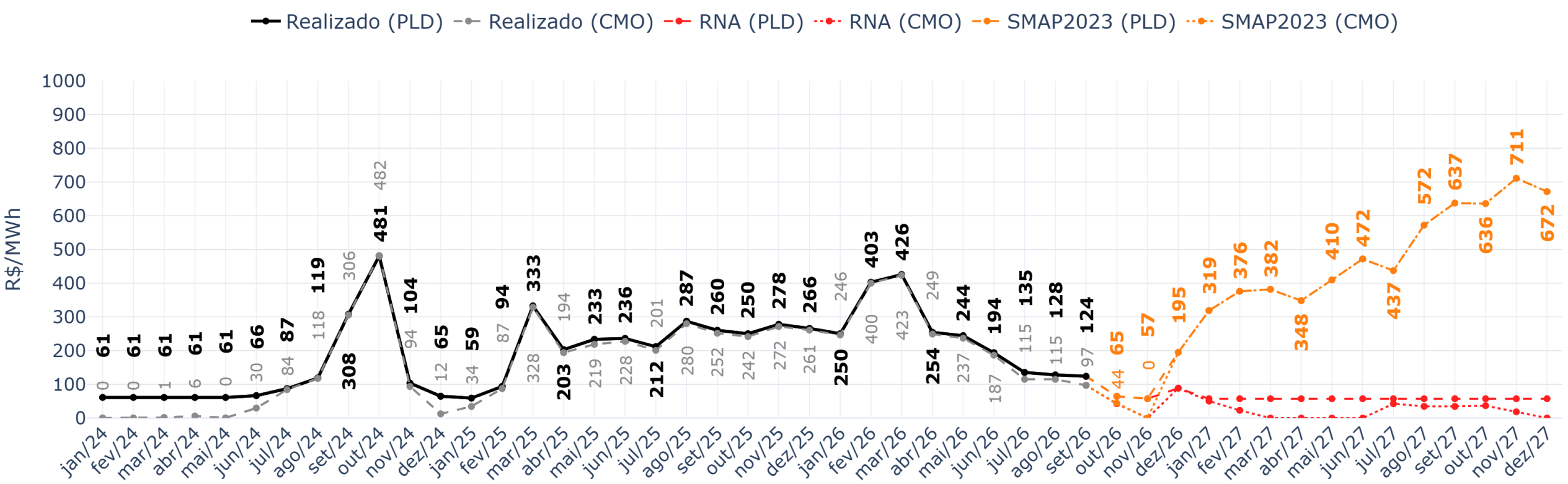


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	197,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

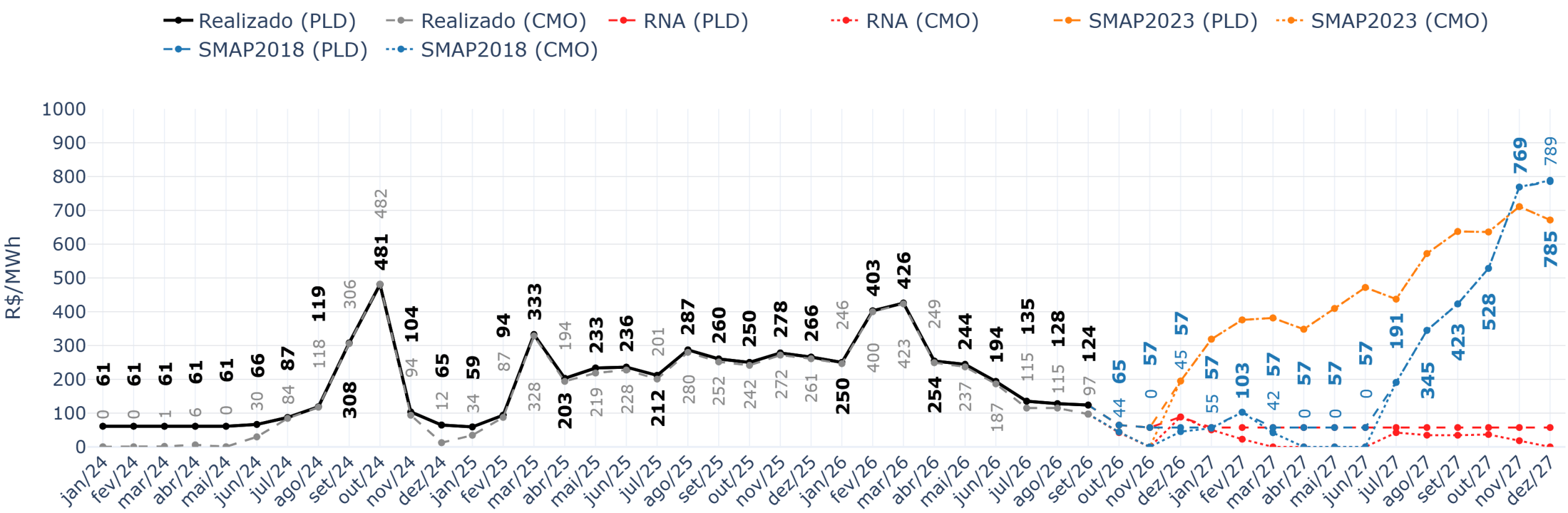


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	197,30	206,18
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

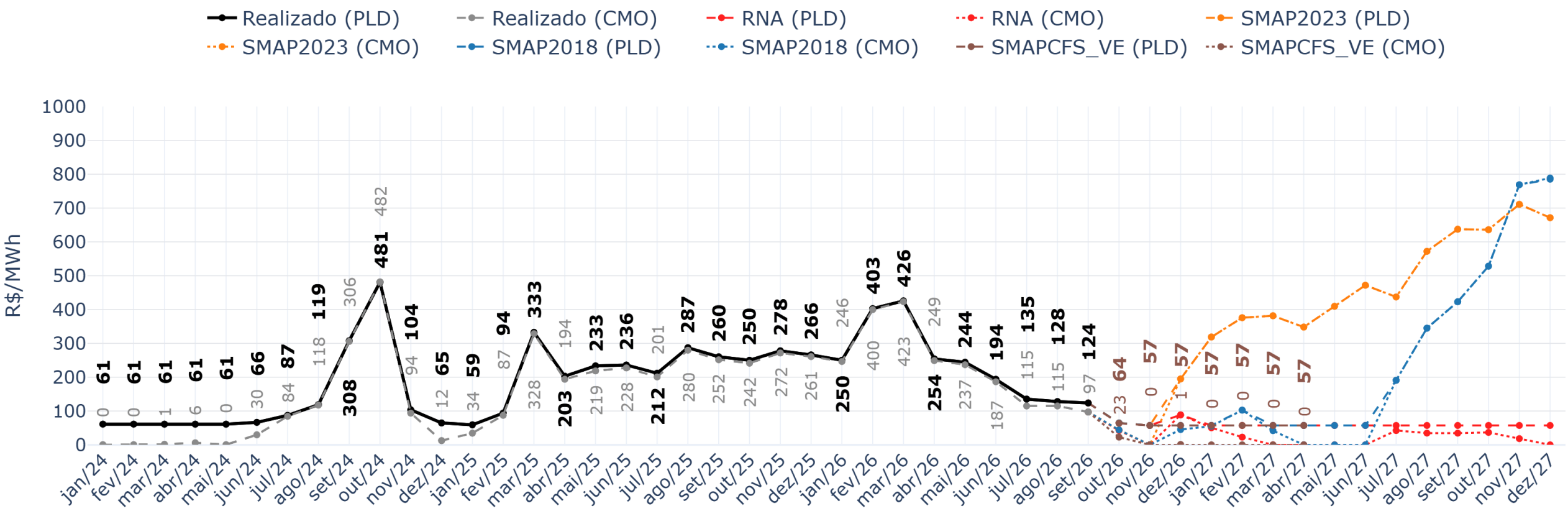


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018
Média 2026 (R$/MWh)	197,30	206,18	194,71
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

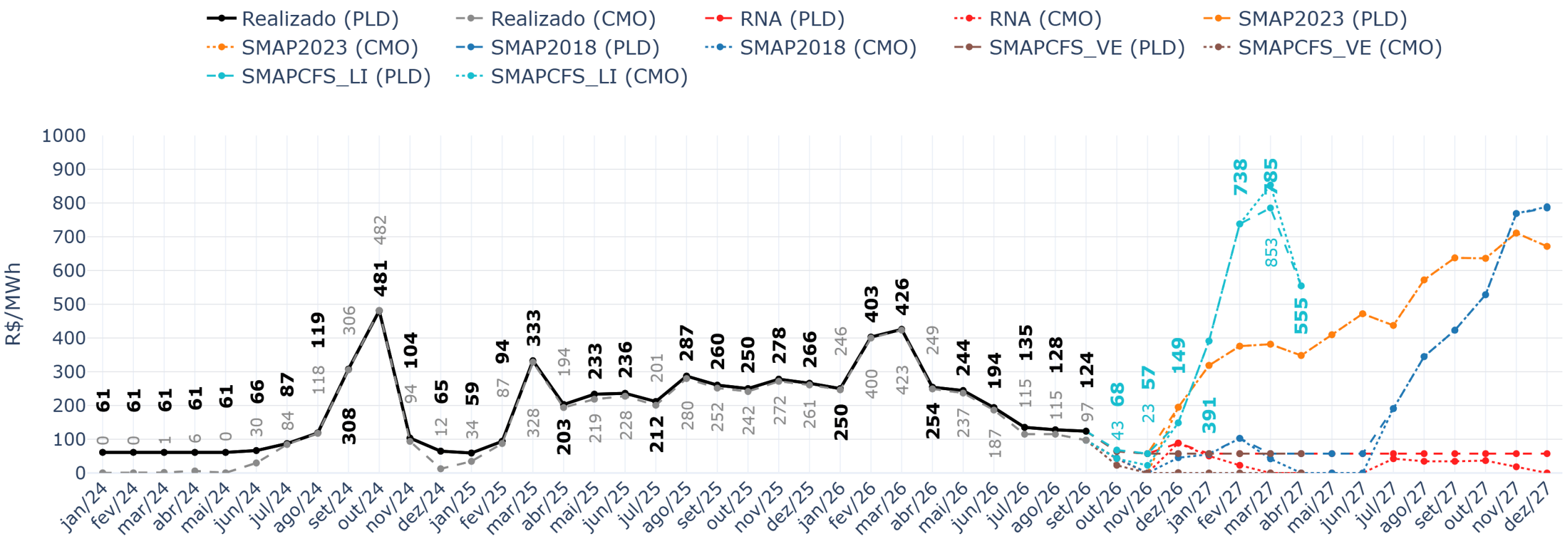


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	197,30	206,18	194,71	194,65
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86	57,31

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

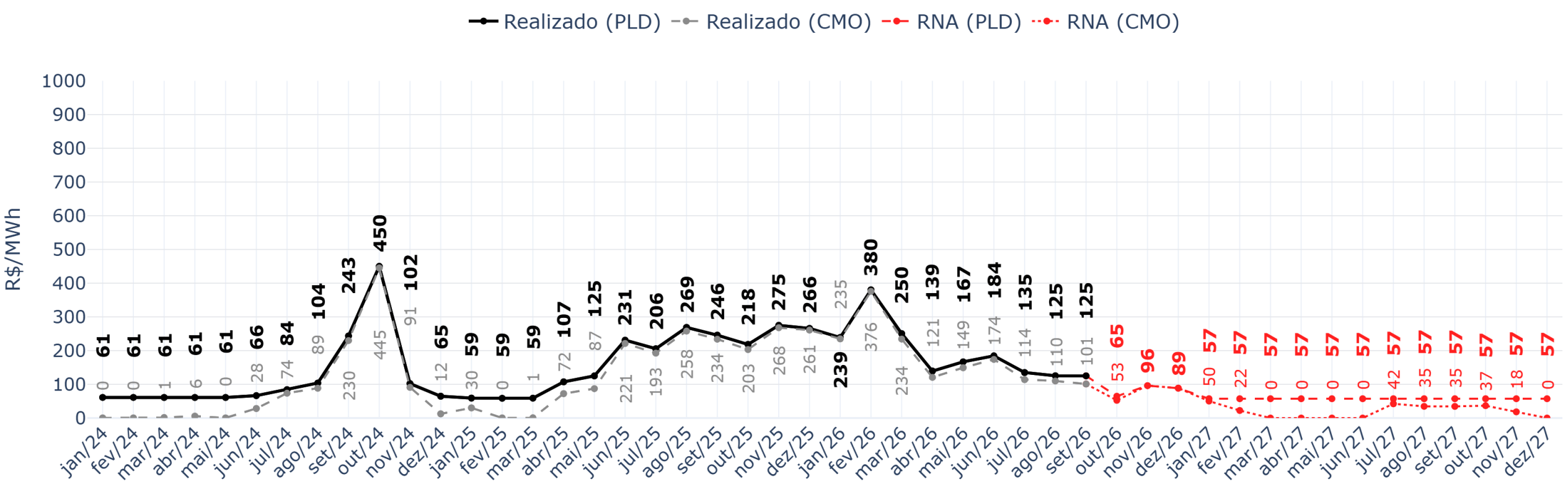


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**197,30**	**206,18**	**194,71**	**194,65**	**202,63**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**497,61**	**285,86**	**57,31**	**617,16**

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

projeção do PLD – NE

proj. PLD RNA

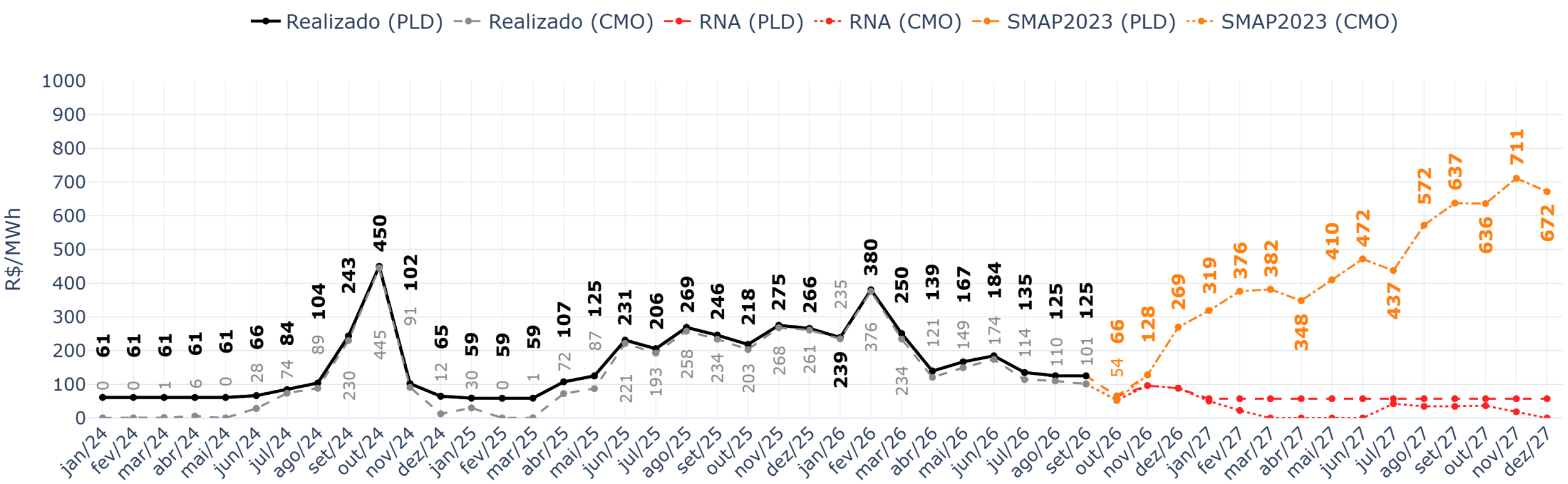


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	166,22
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

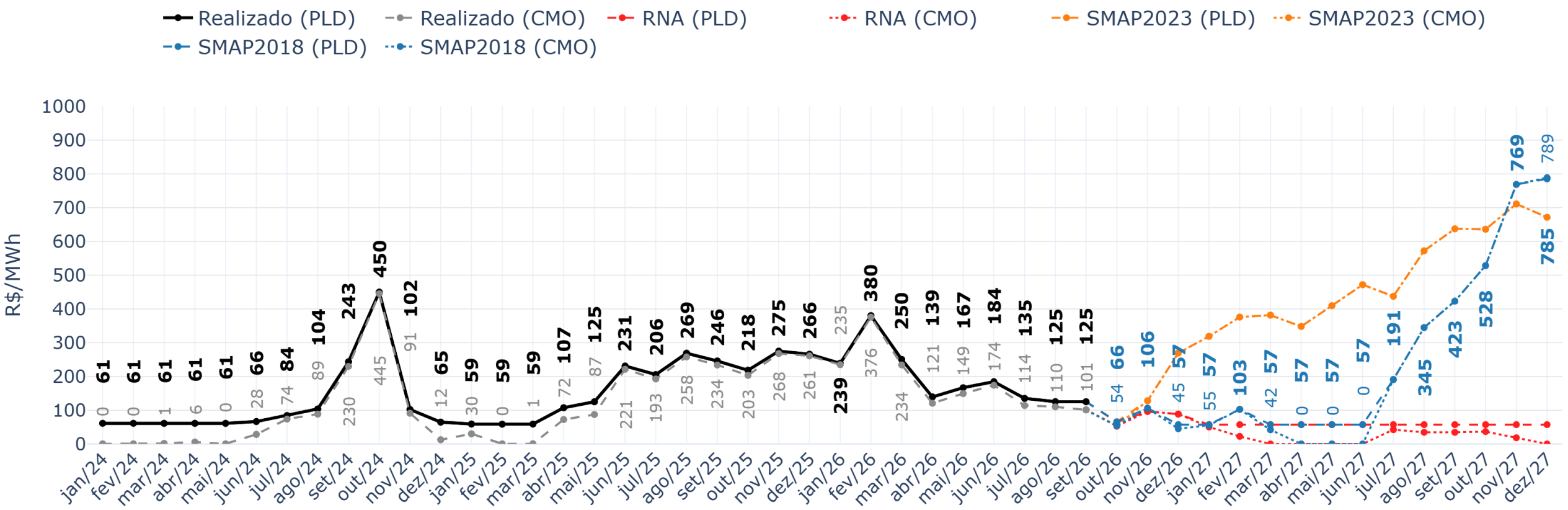


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	166,22	184,02
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

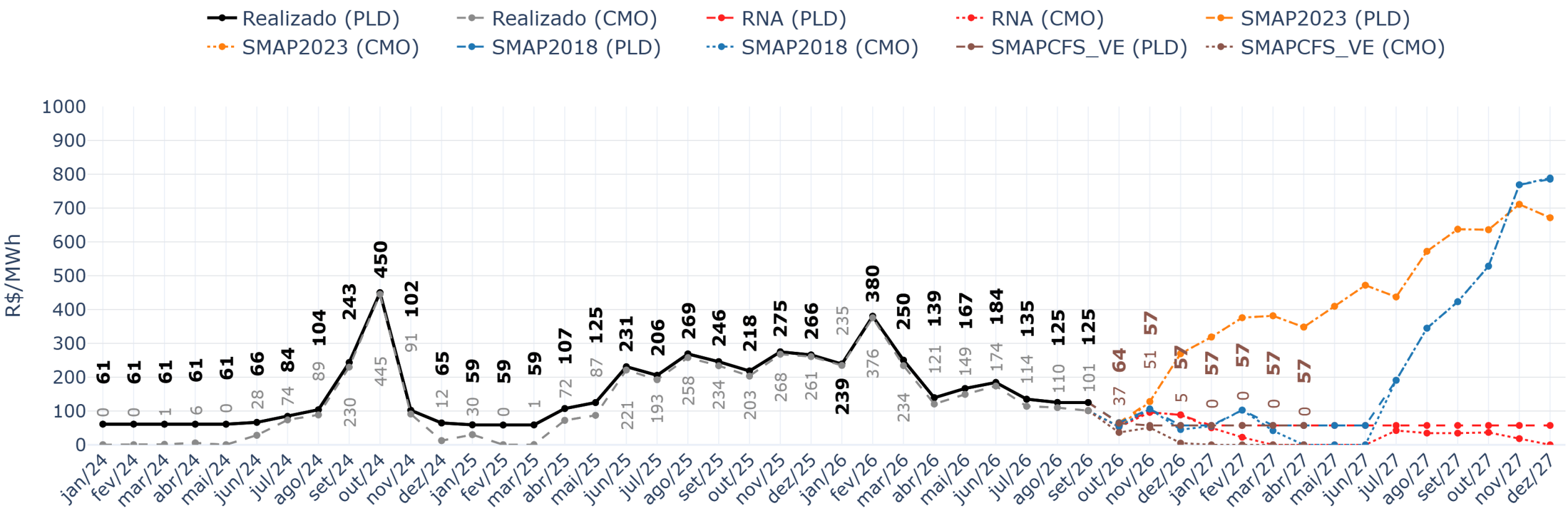


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018
Média 2026 (R$/MWh)	166,22	184,02	164,52
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

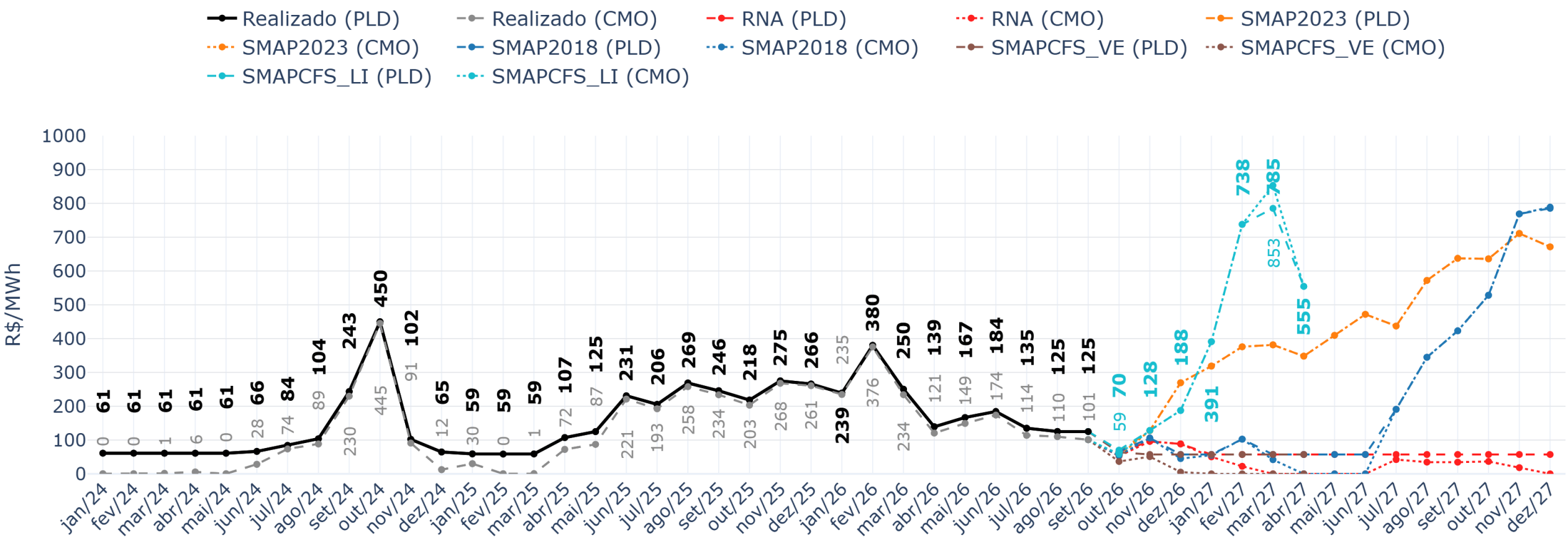


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	166,22	184,02	164,52	160,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86	57,31

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

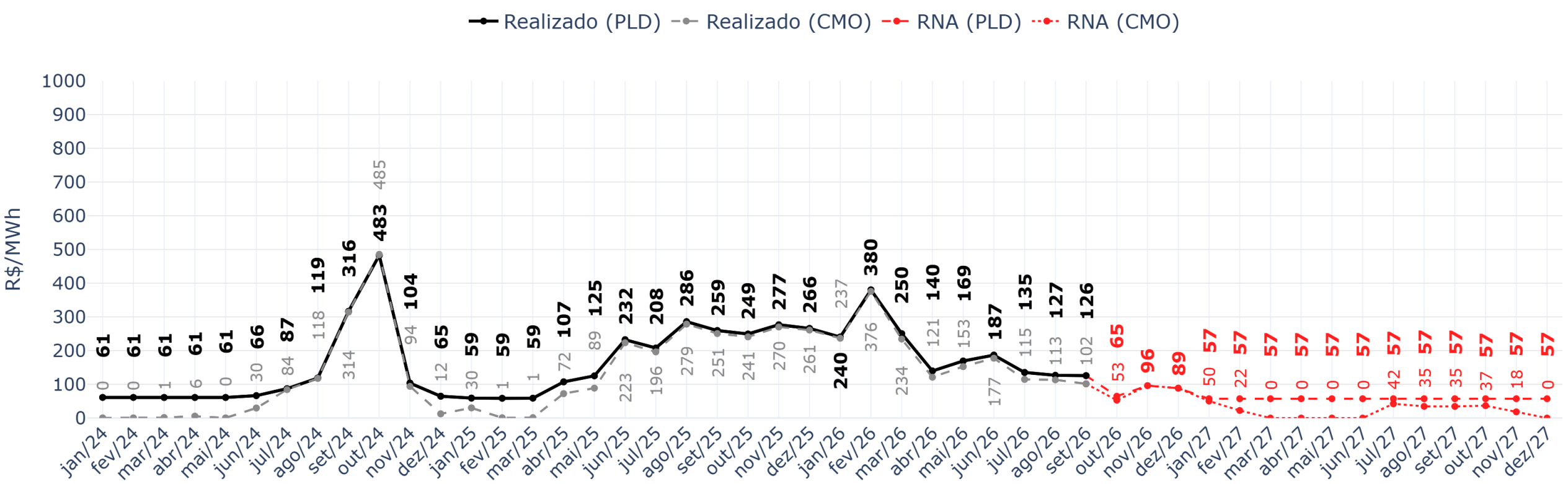


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	166,22	184,02	164,52	160,30	177,63
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86	57,31	617,16

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

projeção do PLD – N

proj. PLD RNA

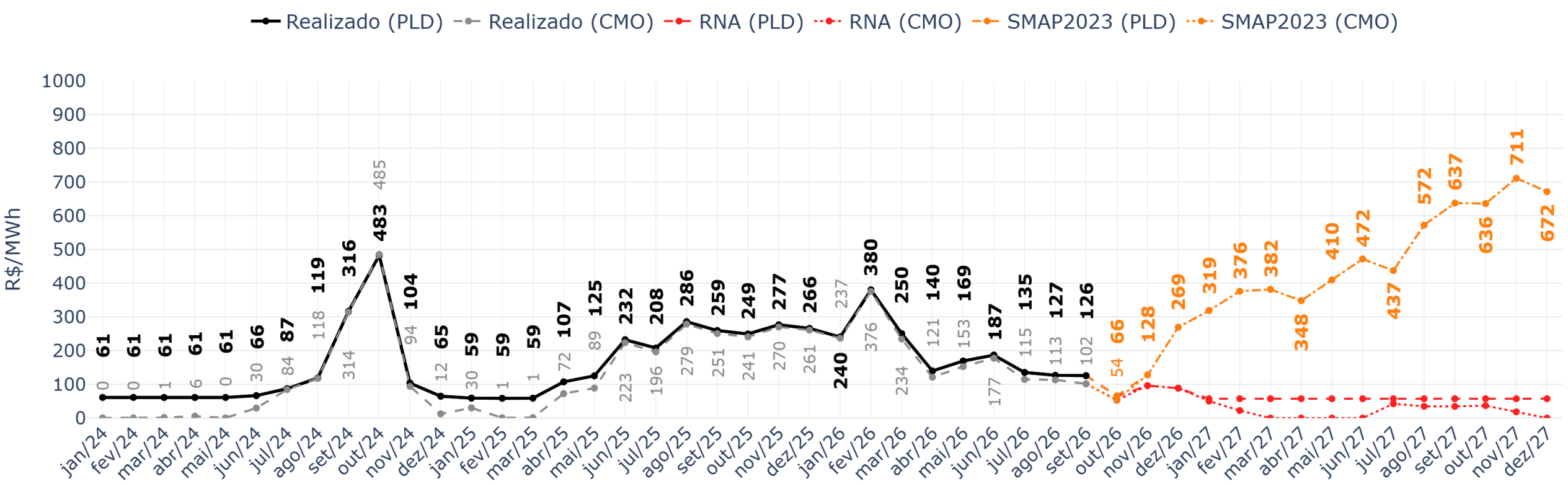


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	166,95
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

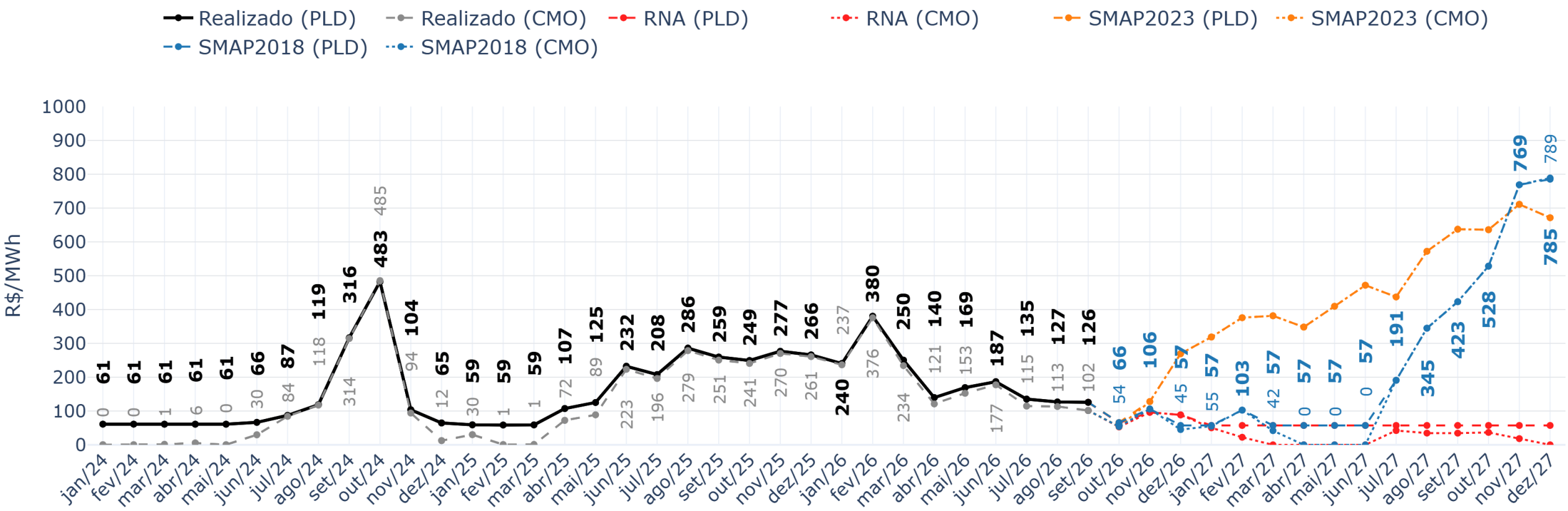


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	166,95	184,75
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

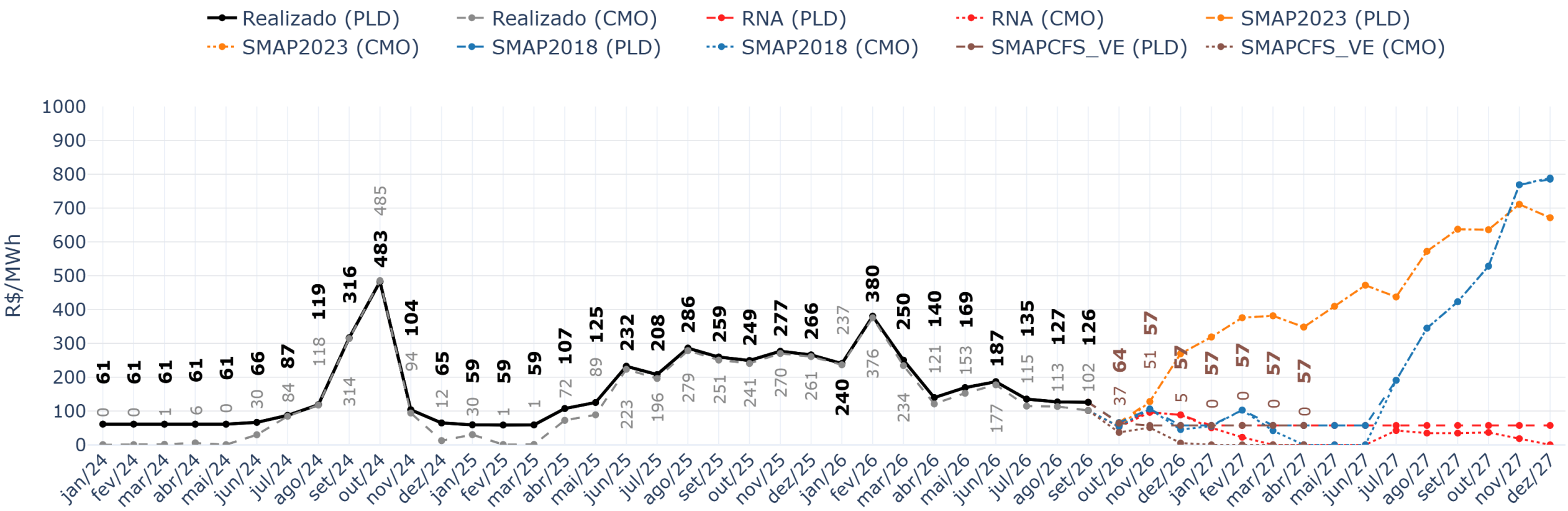


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018
Média 2026 (R$/MWh)	166,95	184,75	165,25
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

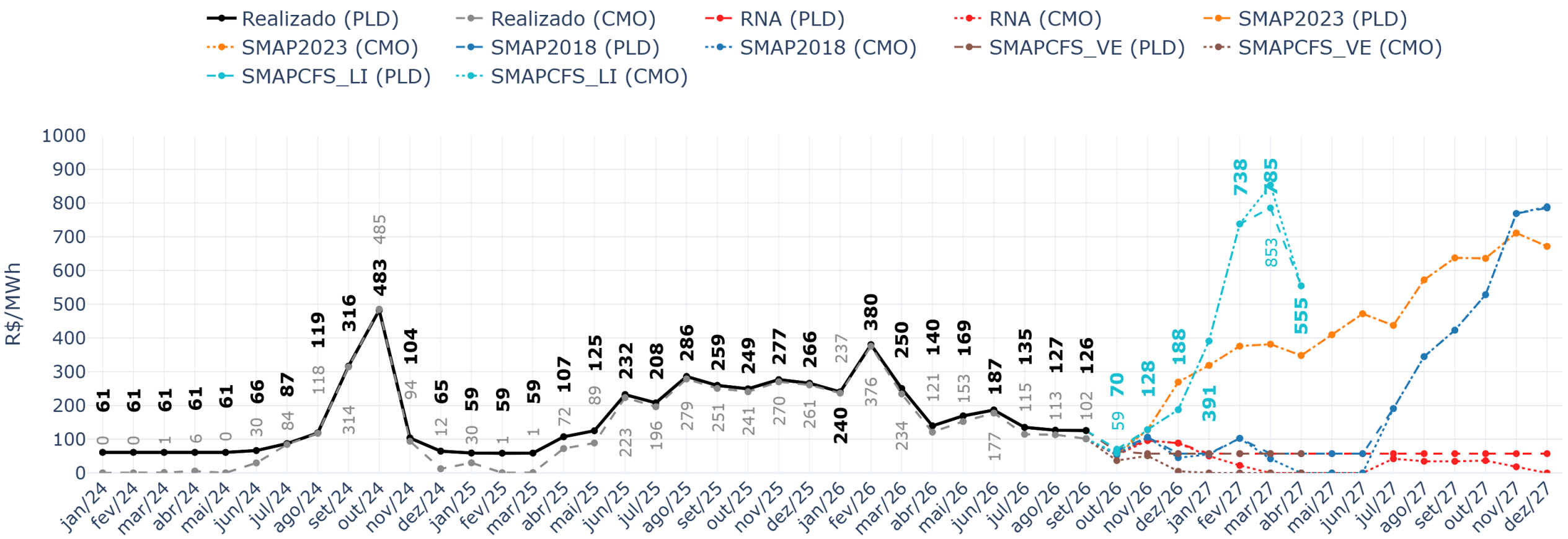


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	166,95	184,75	165,25	161,03
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86	57,31

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2018	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	166,95	184,75	165,25	161,03	178,36
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	497,61	285,86	57,31	617,16

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

tabela resumo da projeção do PLD (R$/MWh)

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	dez/27
RNA	65	96	89	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2018	66	106	57	57	103	57	57	57	57	191	345	423	528	769	785
SMAP 2023	66	128	269	319	376	382	348	410	472	437	572	637	636	711	672
SMAP CFS LI	70	128	188	391	738	785	555	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	64	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

S	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	64	57	89	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2018	65	57	57	57	103	57	57	57	57	191	345	423	528	769	785
SMAP 2023	65	57	195	319	376	382	348	410	472	437	572	637	636	711	672
SMAP CFS LI	68	57	149	391	738	785	555	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	64	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

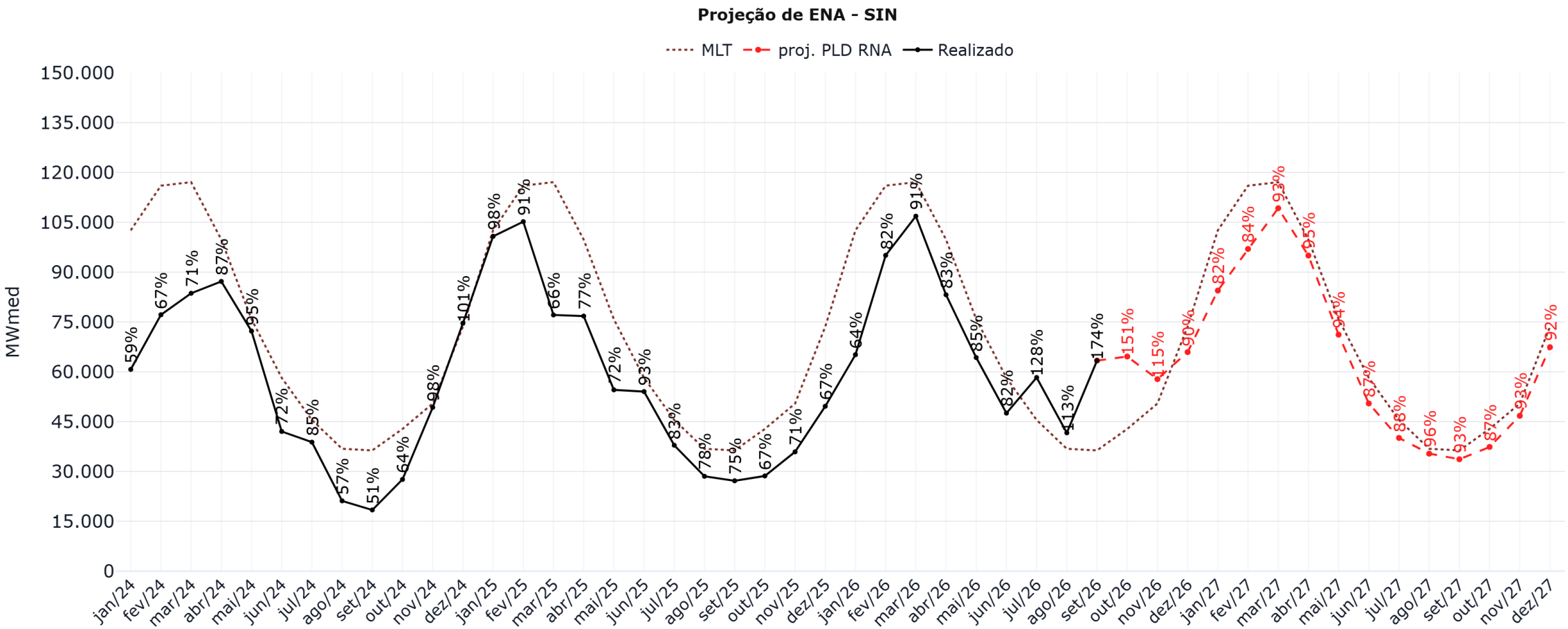
NE	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	65	96	89	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2018	66	106	57	57	103	57	57	57	57	191	345	423	528	769	785
SMAP 2023	66	128	269	319	376	382	348	410	472	437	572	637	636	711	672
SMAP CFS LI	70	128	188	391	738	785	555	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	64	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	65	96	89	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2018	66	106	57	57	103	57	57	57	57	191	345	423	528	769	785
SMAP 2023	66	128	269	319	376	382	348	410	472	437	572	637	636	711	672
SMAP CFS LI	70	128	188	391	738	785	555	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	64	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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

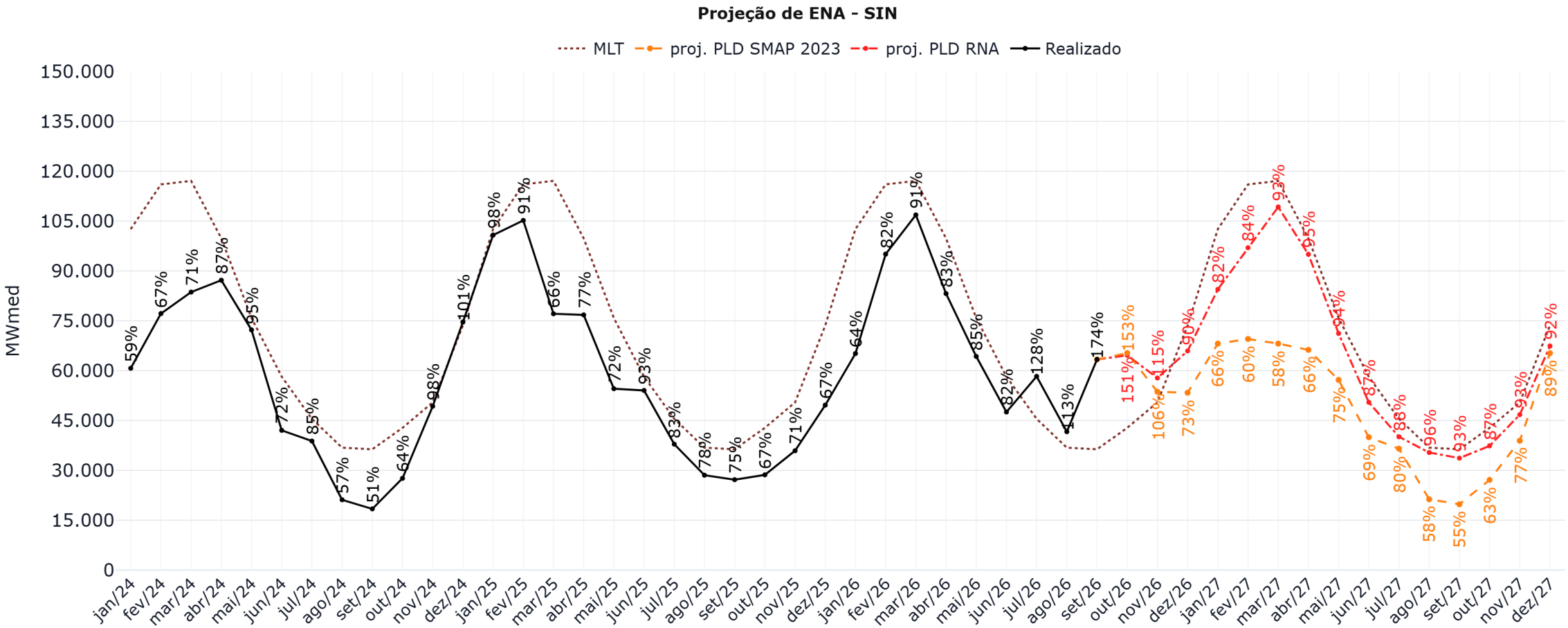
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



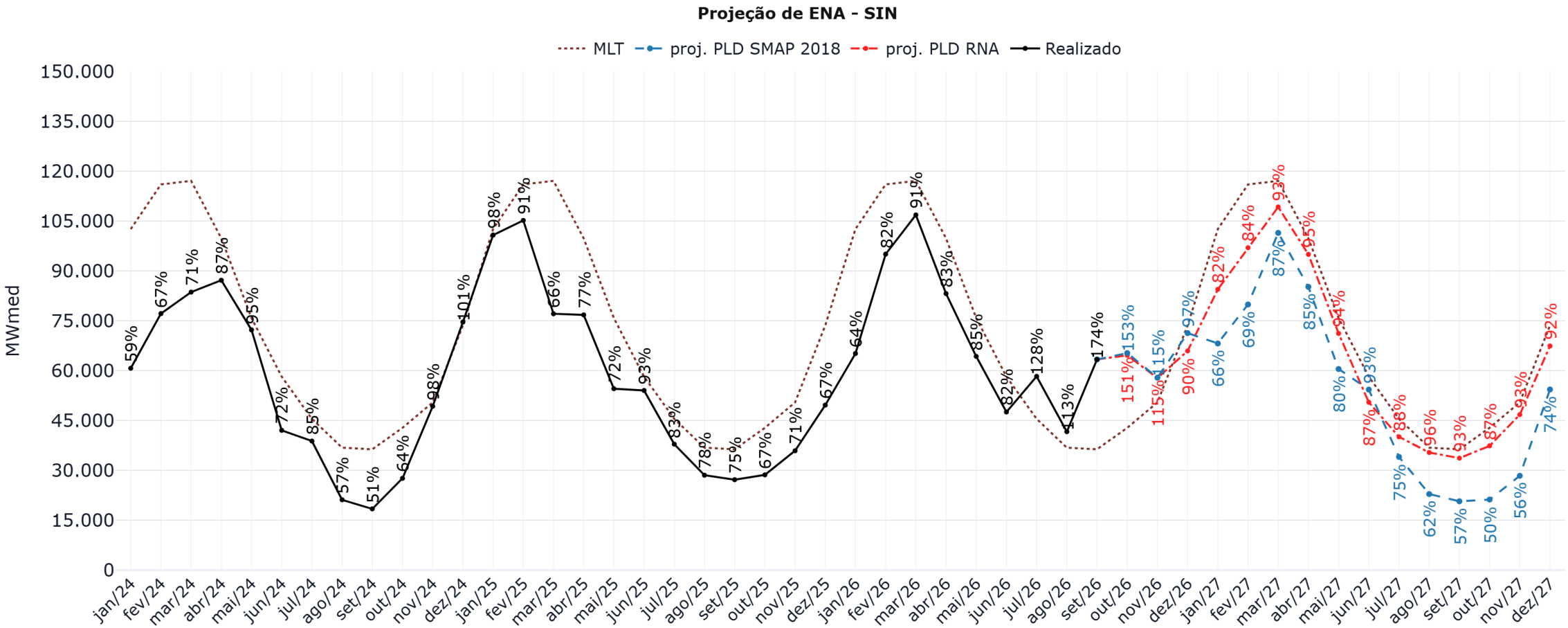
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



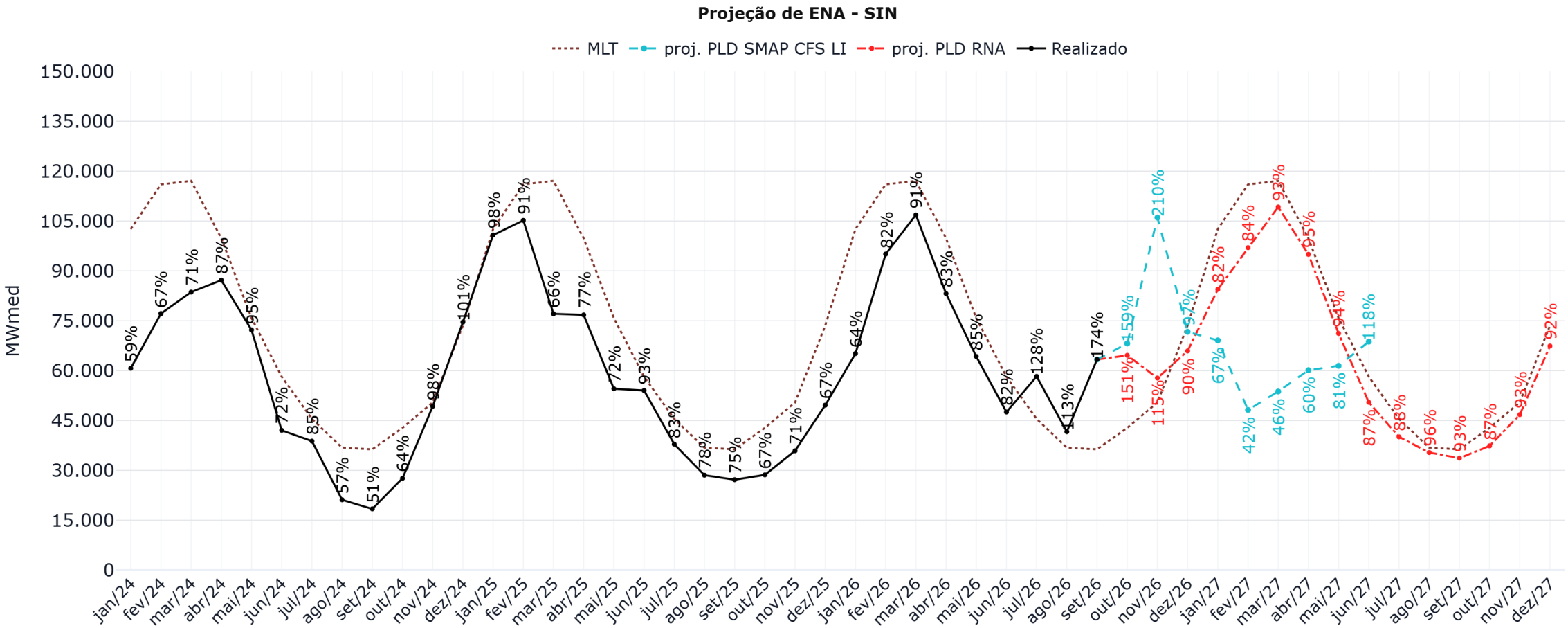
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



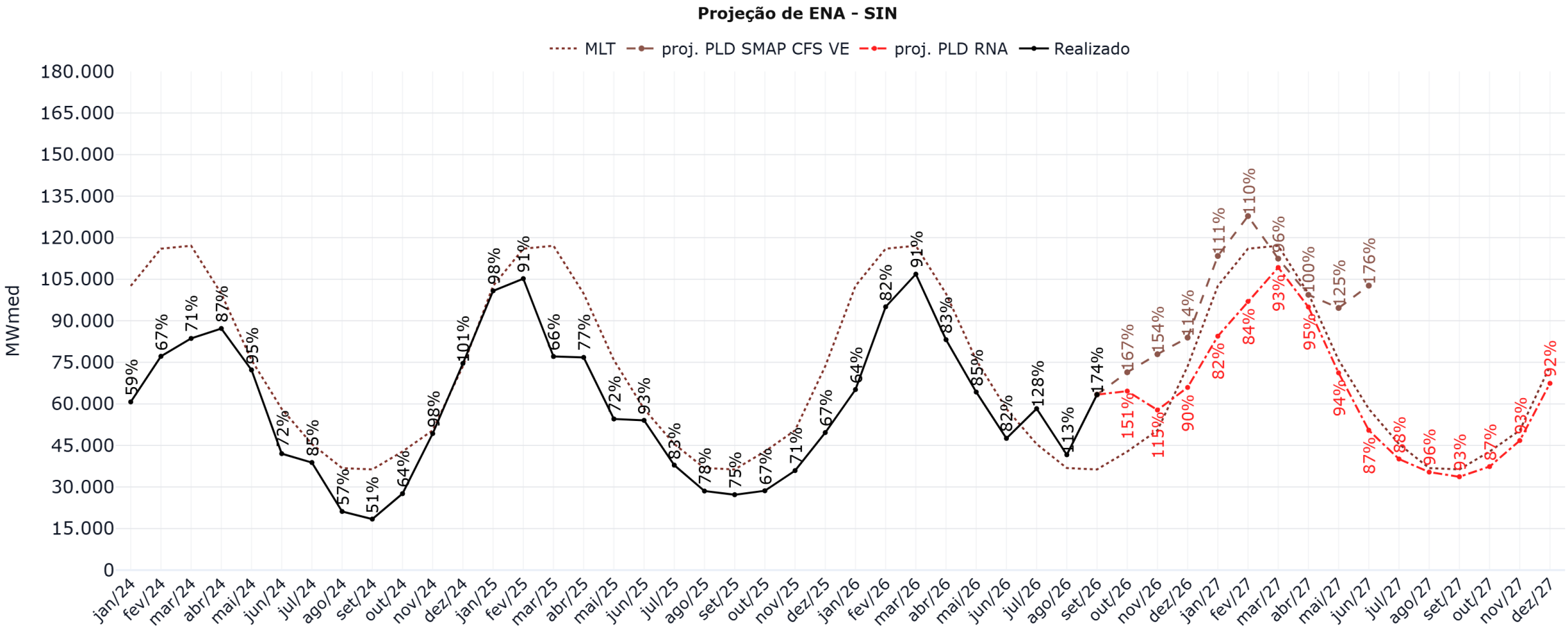
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



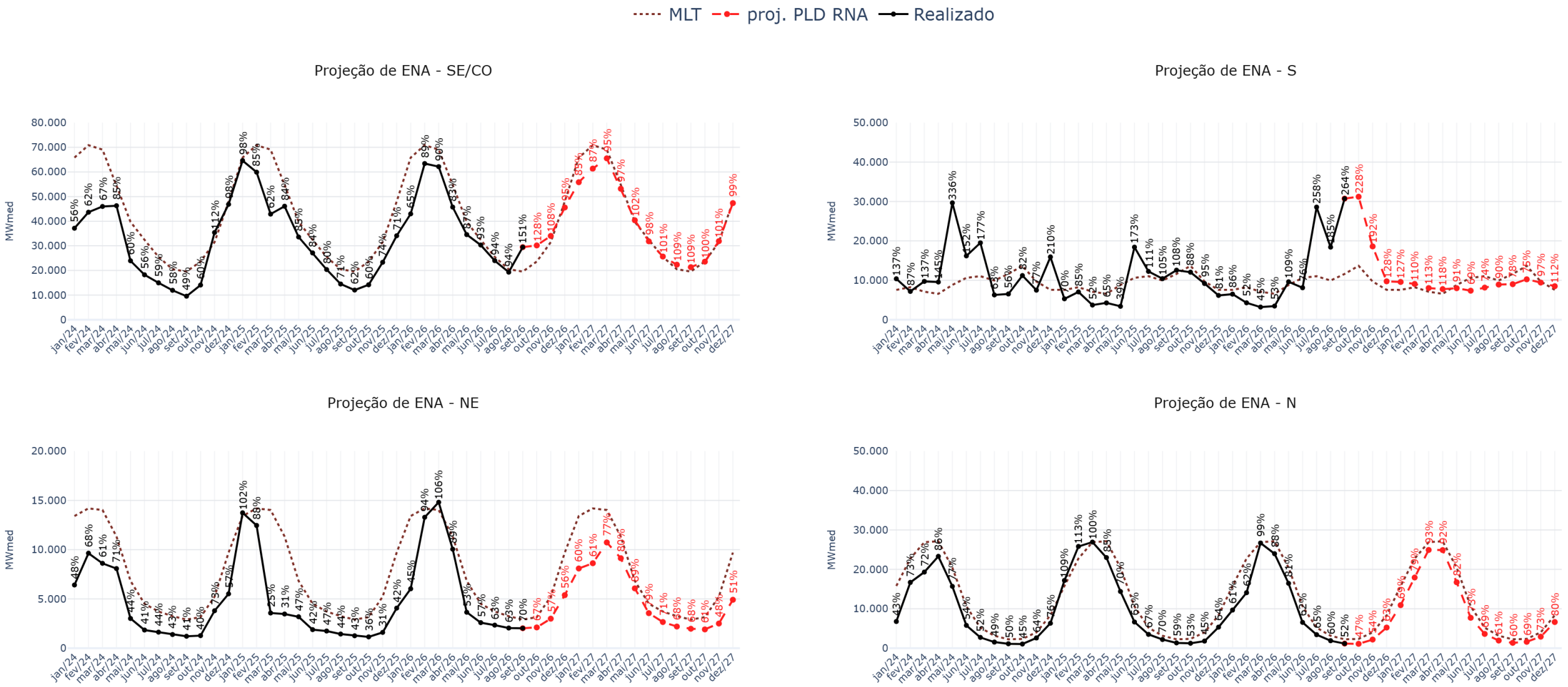
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



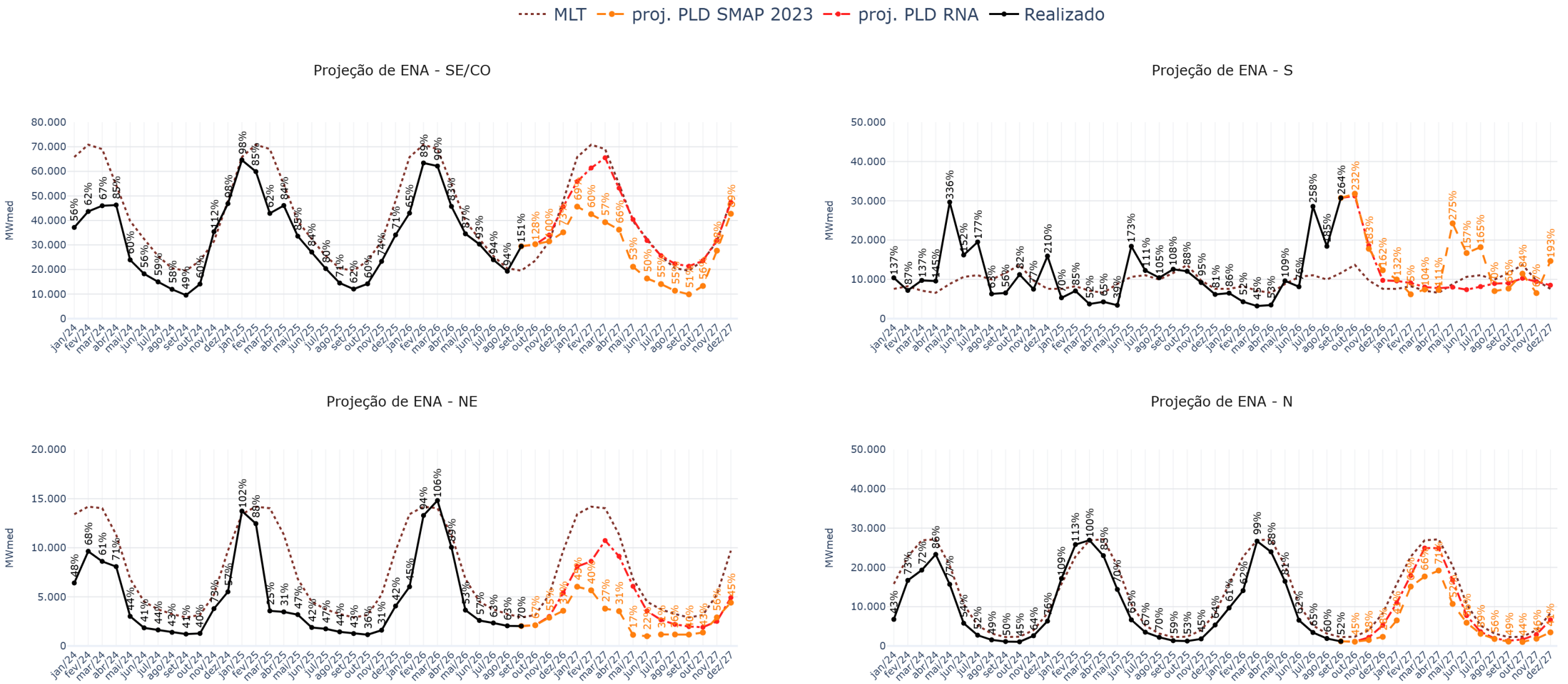
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



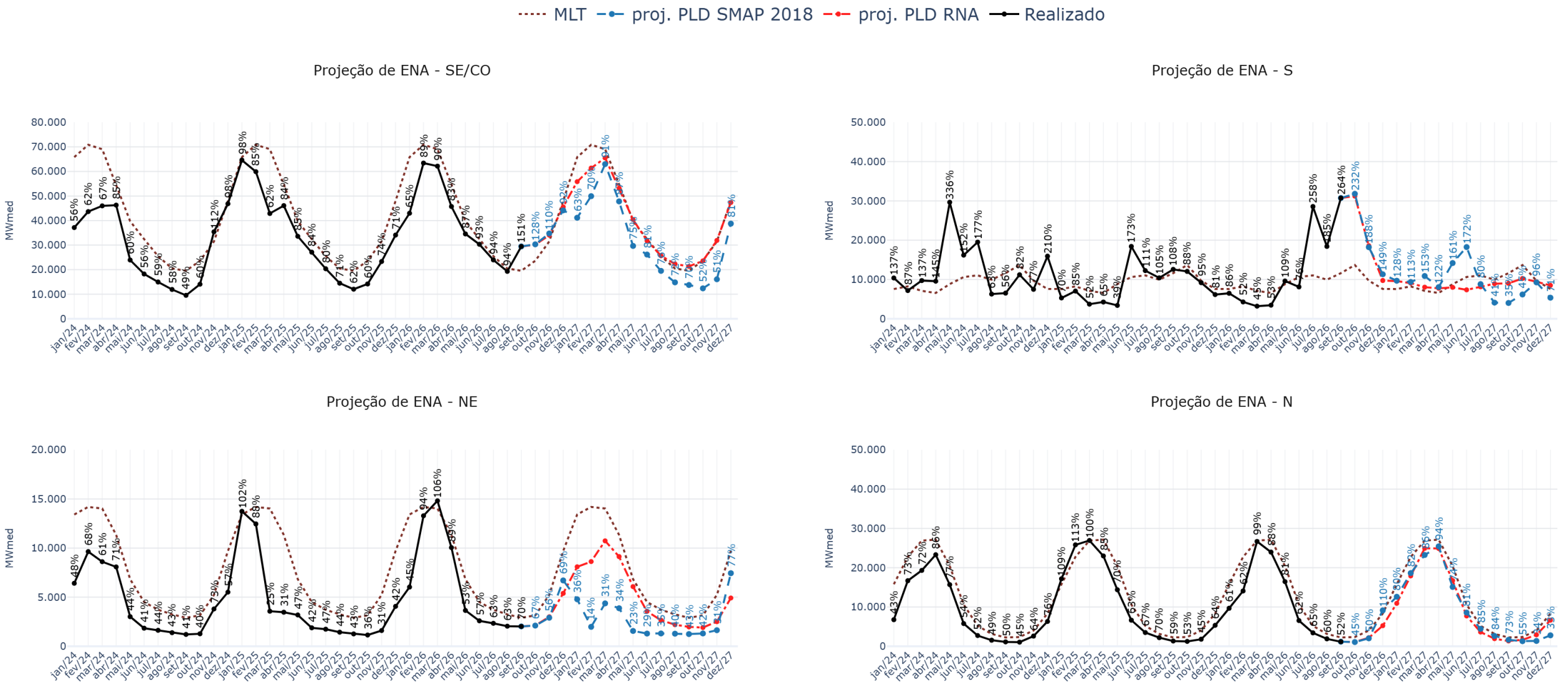
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



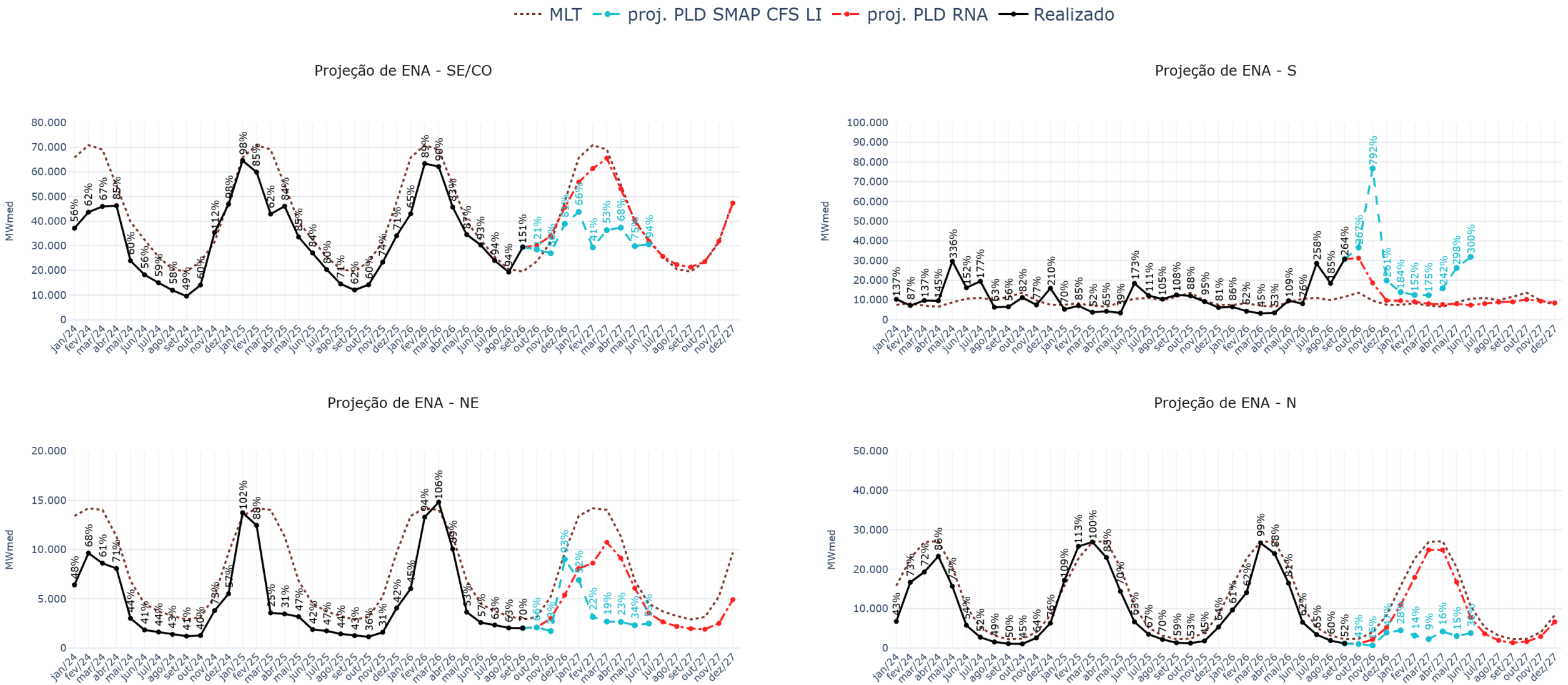
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

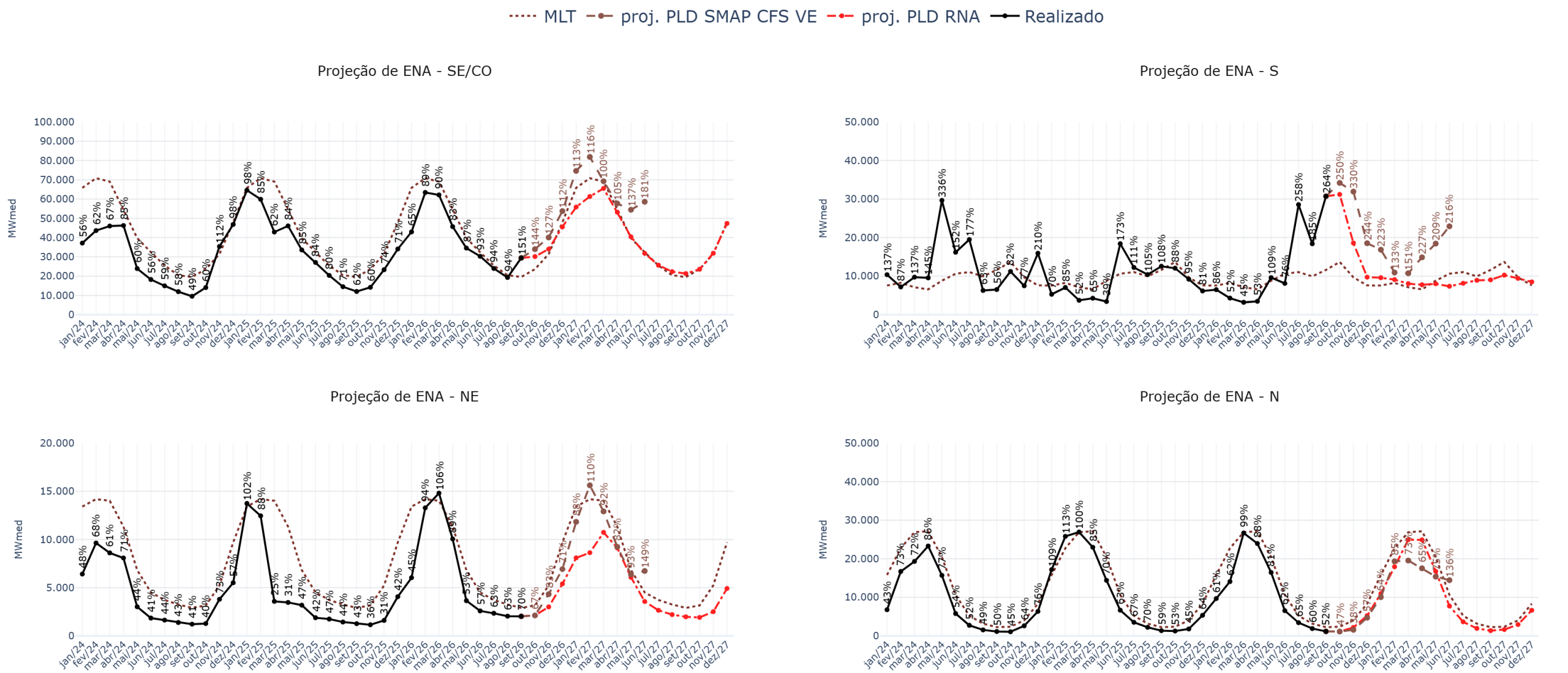


tabela resumo da projeção de energia natural afluente (MWmed).

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	dez/27
RNA	1.101	2.178	5.231	10.926	17.921	24.928	24.903	16.732	7.720	3.617	1.928	1.349	1.628	2.930	6.628
SMAP 2023	1.066	1.508	2.330	6.504	15.111	17.677	19.195	10.701	5.913	3.079	1.779	1.111	1.028	1.854	3.450
SMAP 2018	1.066	2.029	9.145	12.593	18.636	23.224	25.441	15.096	8.578	4.437	2.645	1.648	1.307	1.372	2.790
SMAP CFS VE	1.116	1.546	4.713	10.057	19.346	19.531	17.537	15.366	14.441	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	1.006	638	3.928	4.491	3.168	2.291	4.208	3.043	3.802	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	2.112	2.996	5.390	8.088	8.624	10.733	9.125	6.075	3.561	2.652	2.201	1.975	1.908	2.504	4.915
SMAP 2023	2.106	2.887	3.575	6.033	5.666	3.802	3.540	1.128	986	1.164	1.174	1.157	1.368	2.911	4.409
SMAP 2018	2.106	2.903	6.704	4.781	1.984	4.368	3.876	1.567	1.294	1.309	1.286	1.246	1.310	1.640	7.442
SMAP CFS VE	2.118	4.326	6.927	11.833	15.618	12.914	9.242	6.377	6.728	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	2.095	1.729	9.010	6.912	3.165	2.691	2.657	2.316	2.490	-	-	-	-	-	-

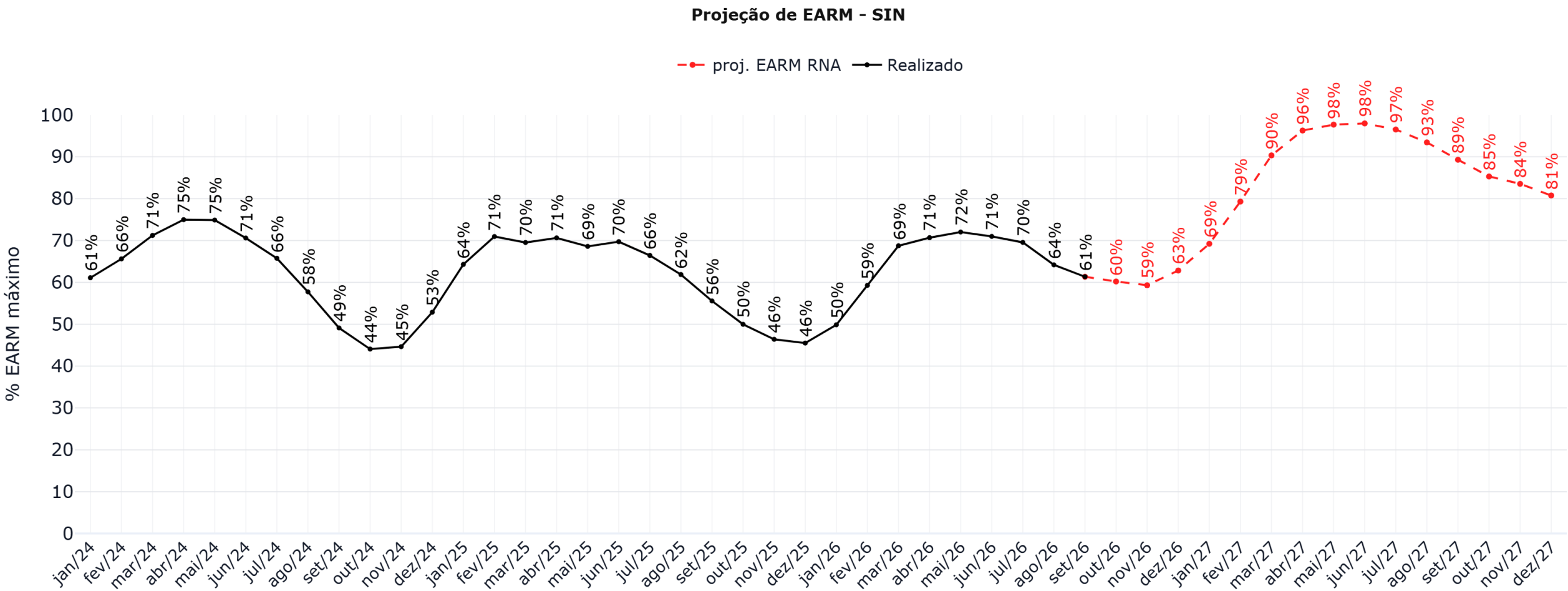
NE	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	31.208	18.590	9.734	9.590	9.086	8.046	7.763	8.007	7.366	8.144	8.918	9.024	10.263	9.424	8.503
SMAP 2023	31.802	17.773	12.317	9.979	6.198	7.412	7.292	24.258	16.706	18.201	7.003	7.660	11.445	6.492	14.658
SMAP 2018	31.802	18.214	11.317	9.676	9.357	10.894	8.052	14.184	18.264	8.816	4.111	4.043	6.199	9.280	5.355
SMAP CFS VE	34.187	31.942	18.542	16.853	10.936	10.744	14.891	18.444	22.943	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	36.546	76.745	19.843	13.942	12.511	12.408	15.917	26.242	31.864	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	30.183	34.024	45.574	55.833	61.350	65.524	53.179	40.375	31.825	25.673	22.330	21.339	23.571	31.895	47.361
SMAP 2023	30.314	31.495	35.142	45.609	42.546	39.247	36.236	21.122	16.361	14.066	11.355	9.879	13.292	27.671	42.731
SMAP 2018	30.315	34.737	44.134	41.134	49.942	62.965	47.815	29.653	26.159	19.488	14.839	13.760	12.391	16.077	38.747
SMAP CFS VE	34.006	40.104	53.763	74.640	81.890	69.242	57.710	54.432	58.583	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	28.516	26.946	38.902	43.753	29.348	36.351	37.354	29.873	30.587	-	-	-	-	-	-

SIN	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	dez/27
RNA	64.604	57.787	65.930	84.437	96.981	109.230	94.970	71.189	50.472	40.086	35.377	33.686	37.370	46.753	67.407
SMAP 2023	65.289	53.663	53.364	68.125	69.521	68.138	66.262	57.209	39.966	36.510	21.311	19.807	27.132	38.929	65.248
SMAP 2018	65.289	57.882	71.299	68.184	79.920	101.451	85.185	60.500	54.295	34.050	22.882	20.696	21.207	28.369	54.333
SMAP CFS VE	71.428	77.917	83.947	113.383	127.790	112.431	99.380	94.619	102.695	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	68.163	106.058	71.683	69.098	48.192	53.741	60.135	61.475	68.743	-	-	-	-	-	-

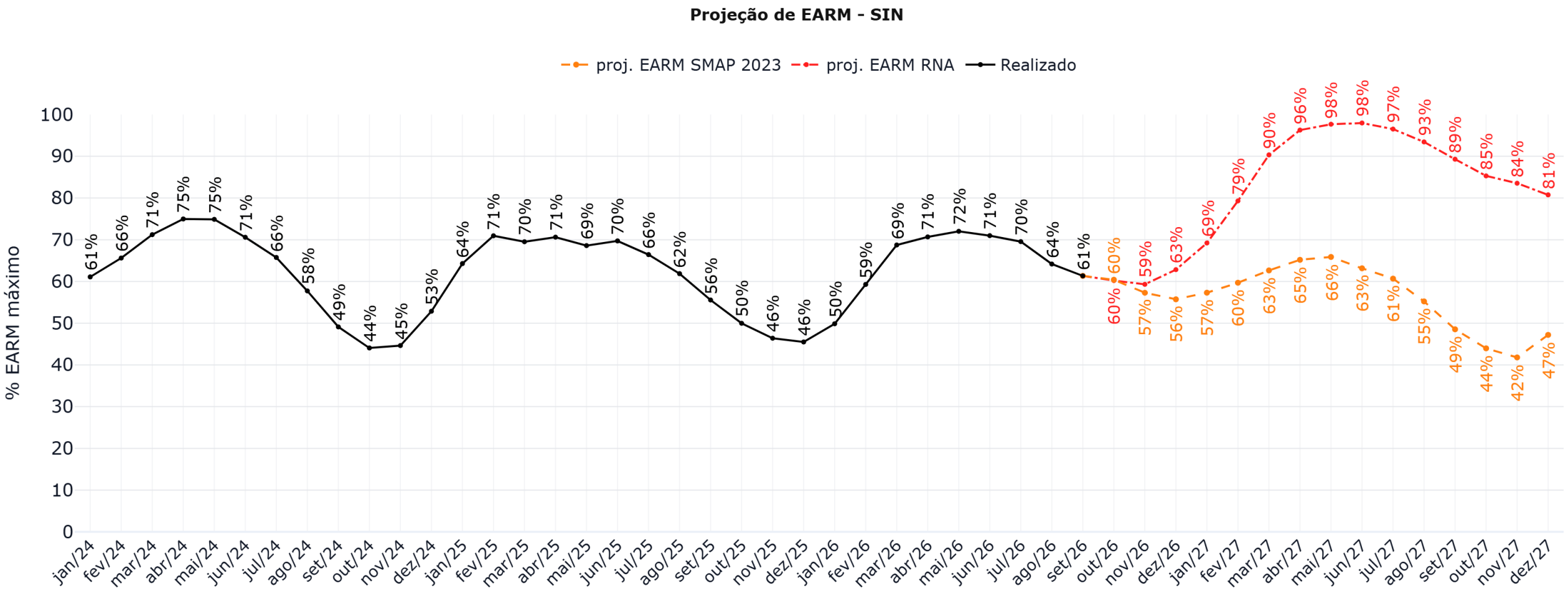
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



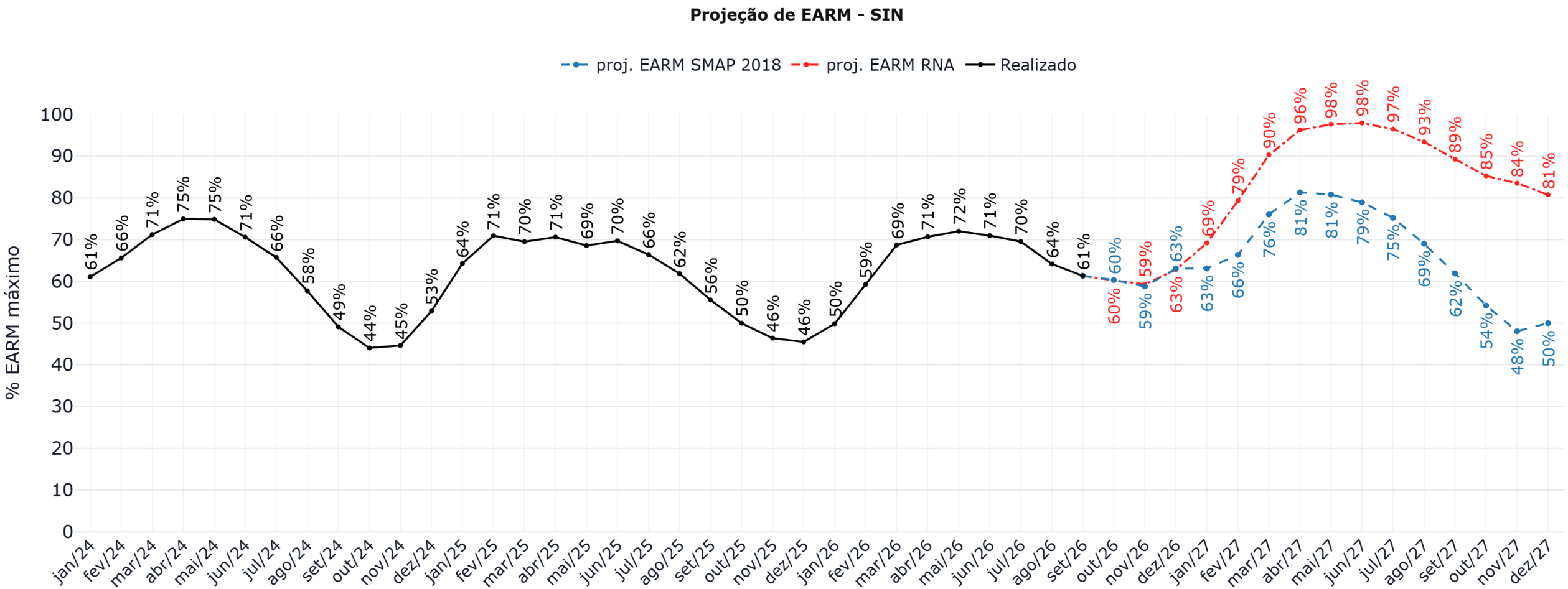
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



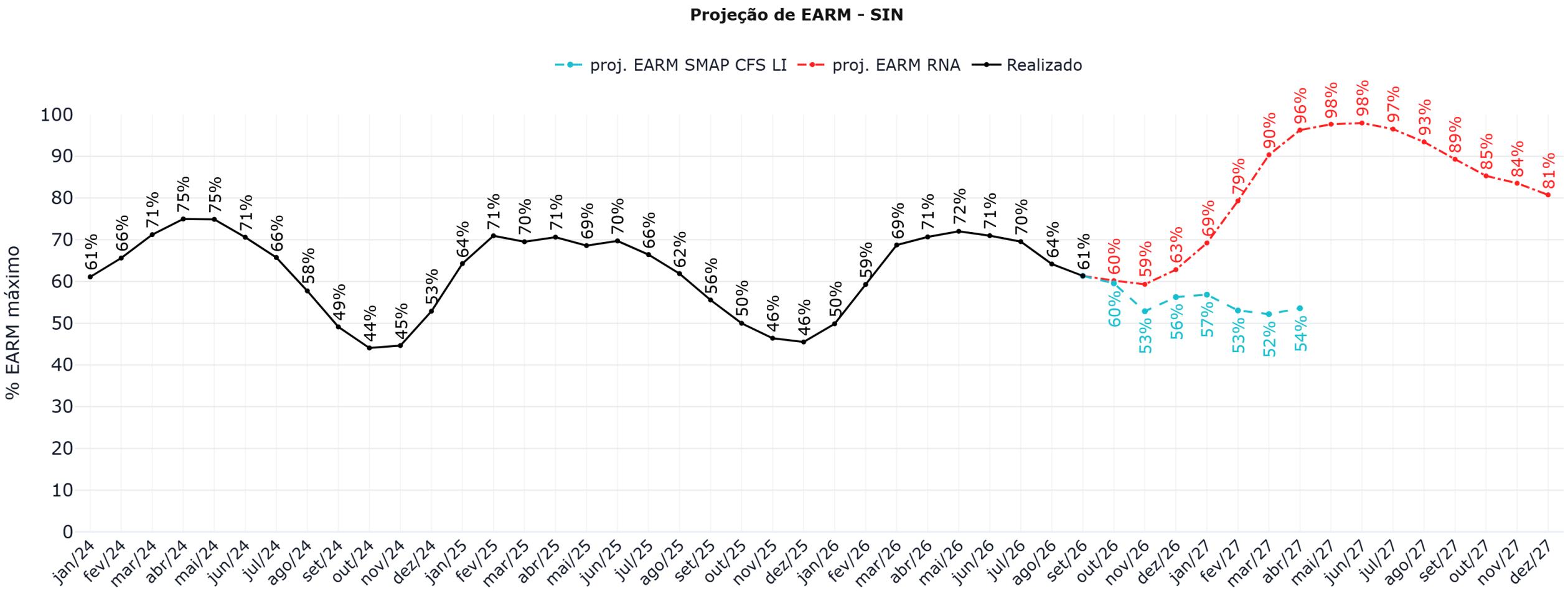
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



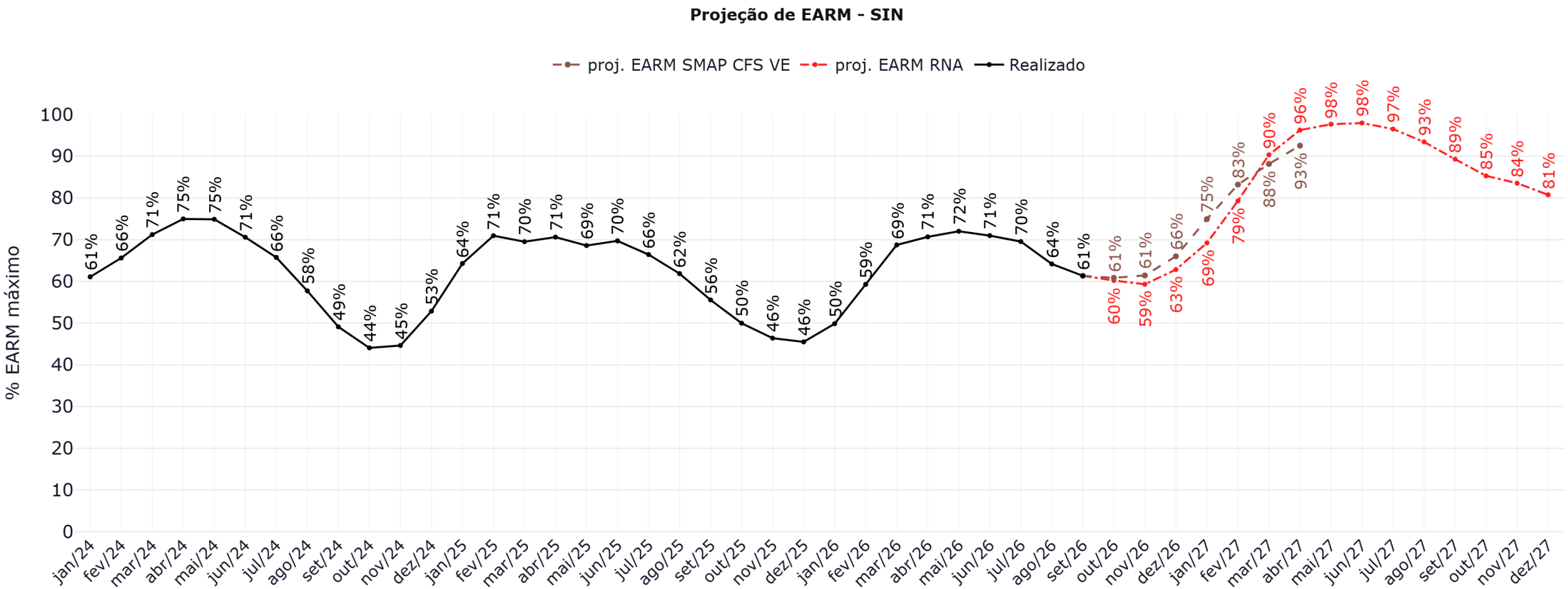
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



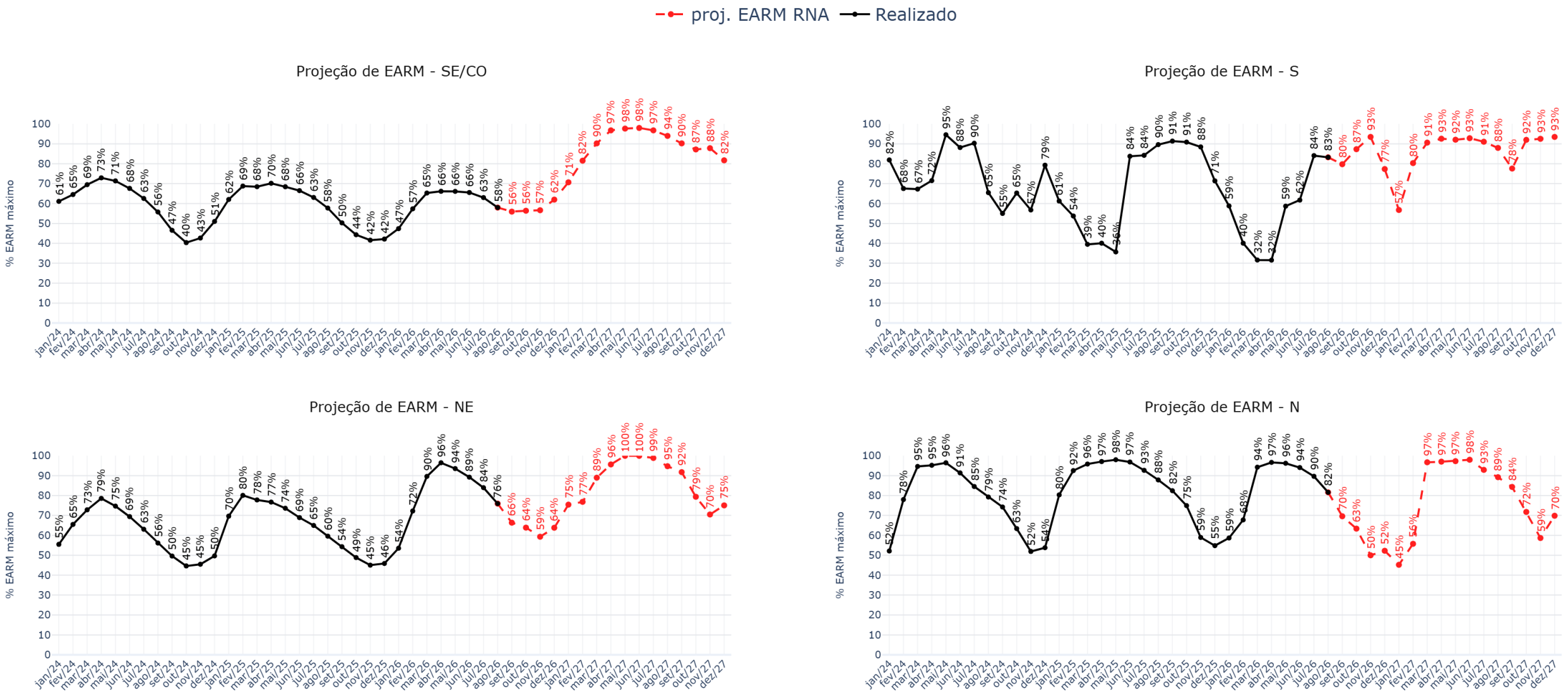
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



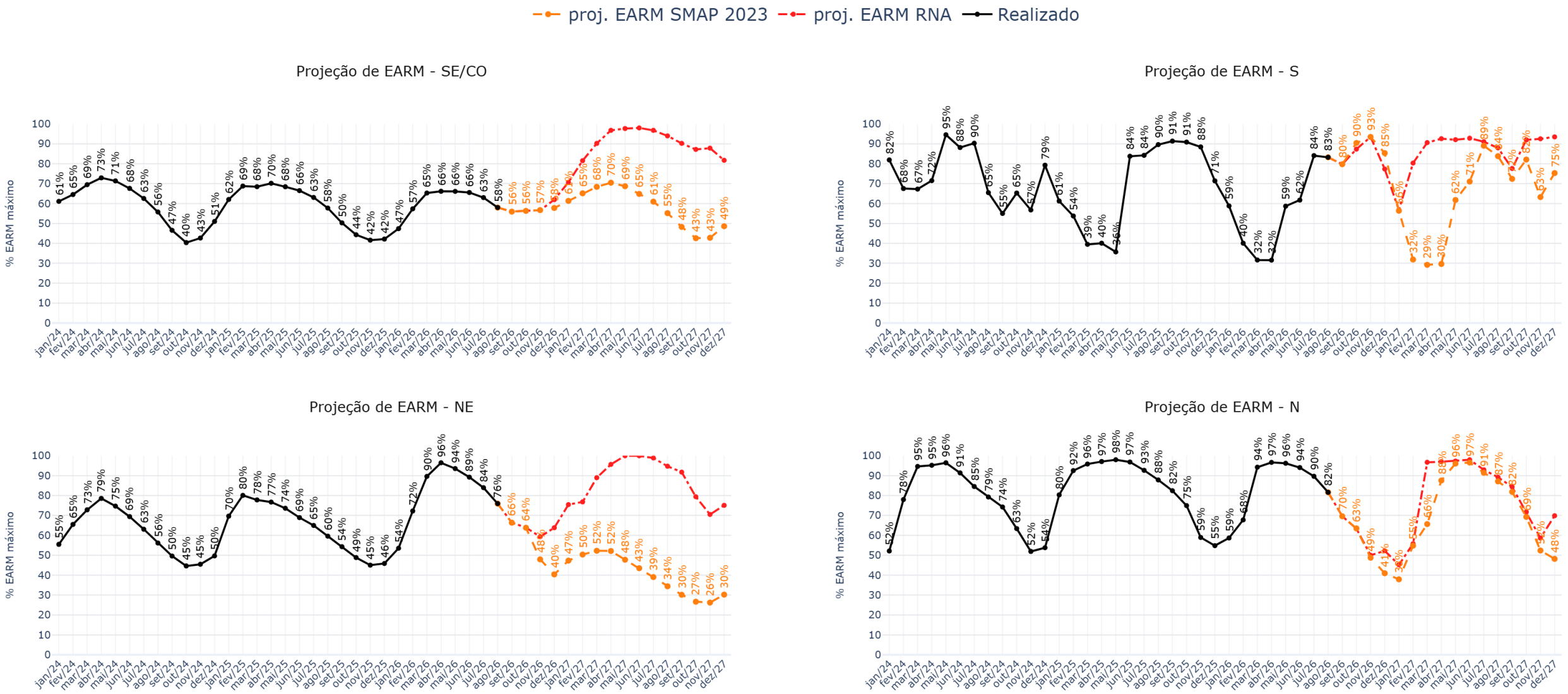
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



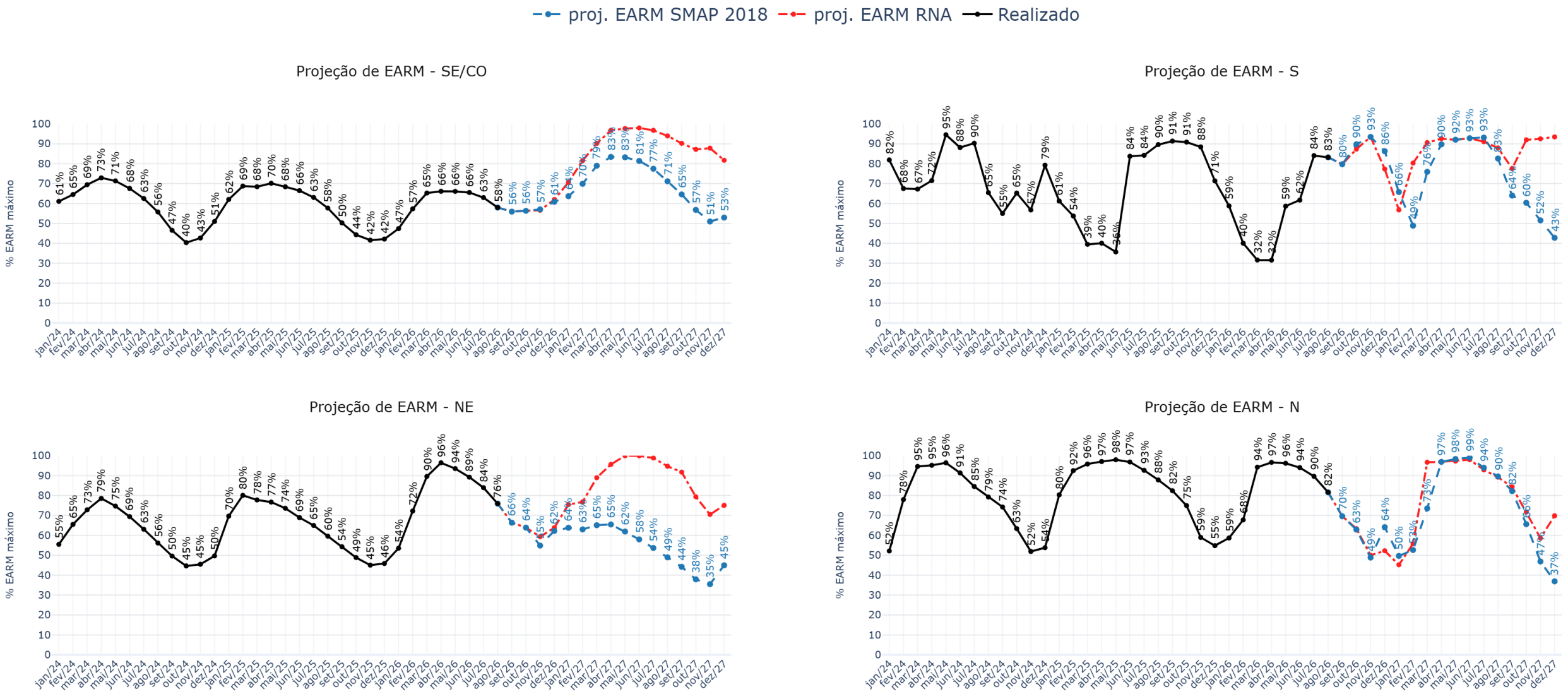
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



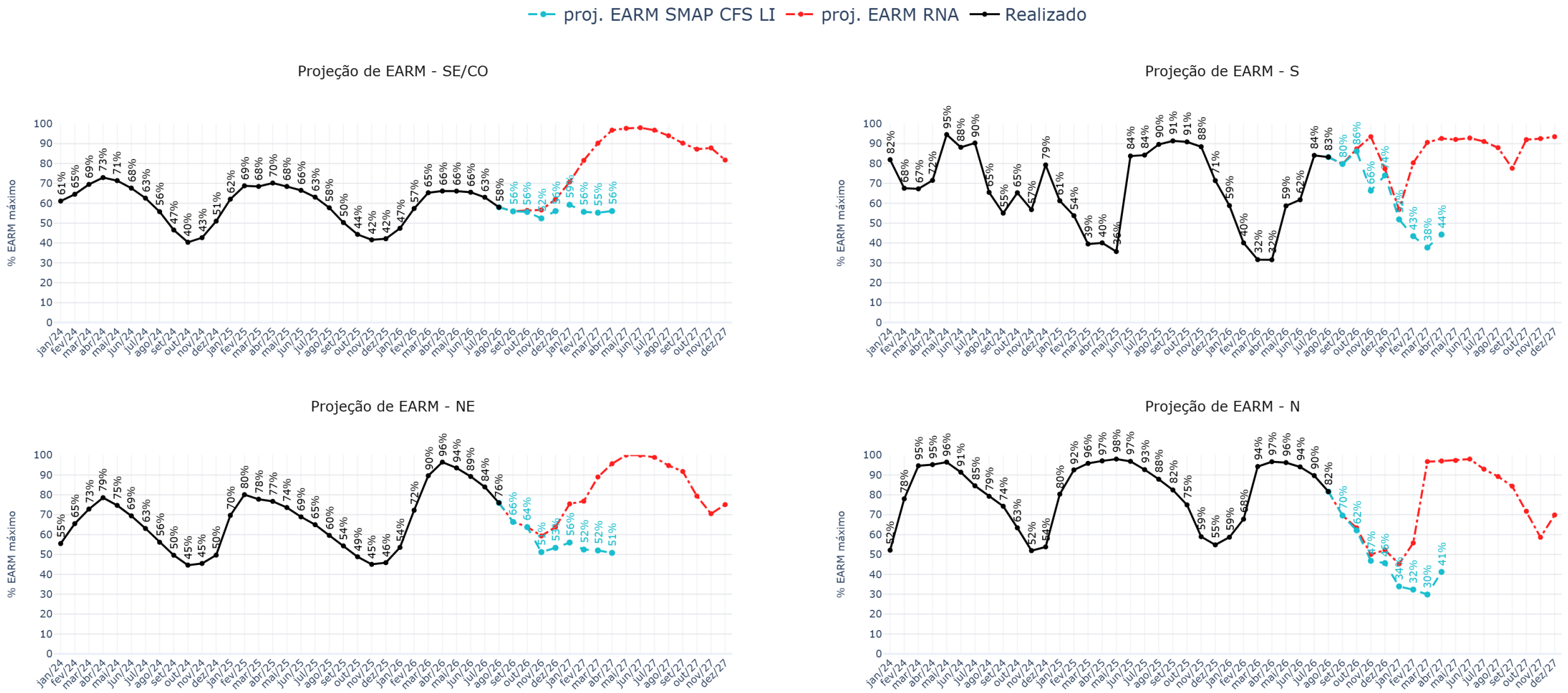
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

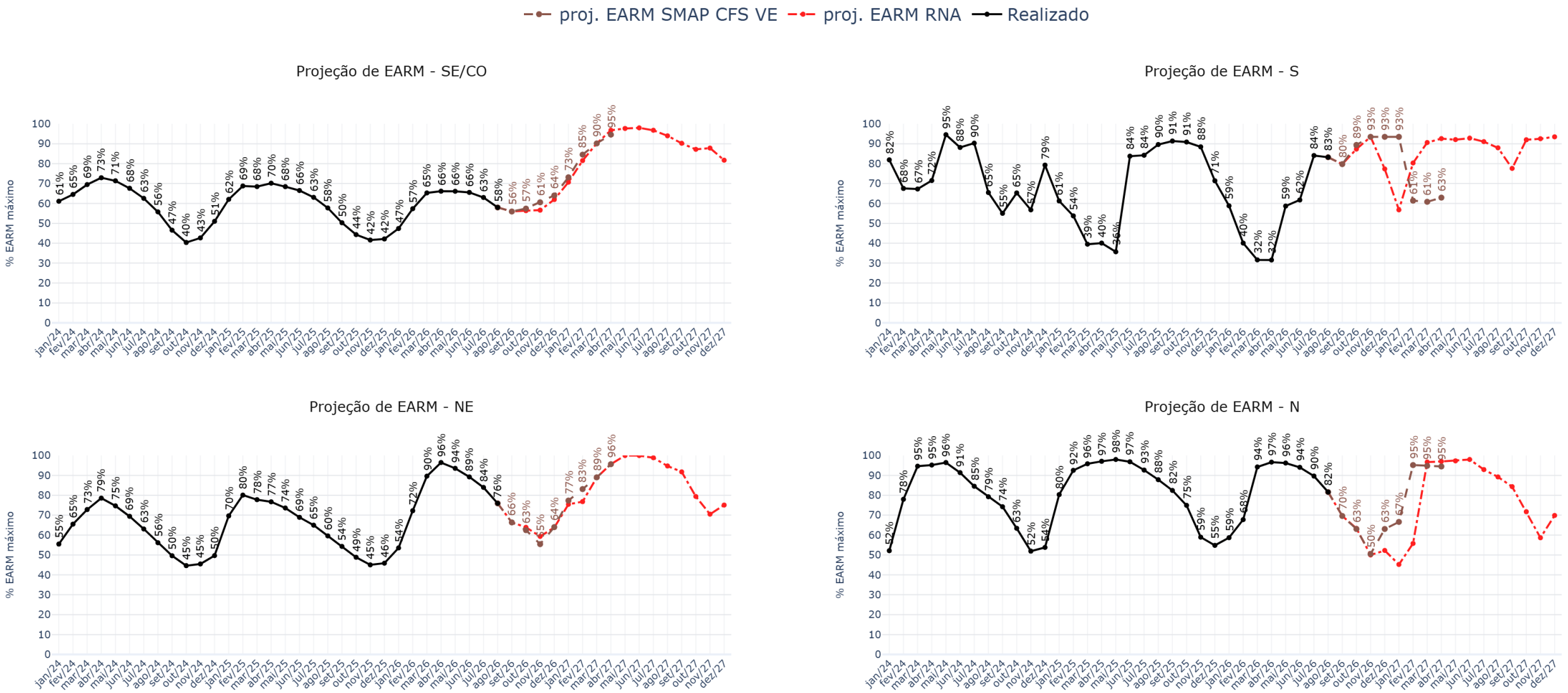


tabela resumo da projeção de energia armazenada (%)

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	dez/27
RNA	70	63	50	52	45	56	97	97	97	98	93	89	84	72	59	70
SMAP 2023	70	63	49	41	38	55	66	88	96	97	91	87	82	69	52	48
SMAP 2018	70	63	49	64	50	53	73	97	98	99	94	90	82	66	47	37
SMAP CFS VE	70	63	50	63	67	95	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	70	62	47	46	34	32	30	41	-	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	66	64	59	64	75	77	89	96	100	100	99	95	92	79	70	75
SMAP 2023	66	64	48	40	47	50	52	52	48	43	39	34	30	27	26	30
SMAP 2018	66	64	55	62	64	63	65	65	62	58	54	49	44	38	35	45
SMAP CFS VE	66	63	55	64	77	83	89	96	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	66	64	51	53	56	52	52	51	-	-	-	-	-	-	-	-

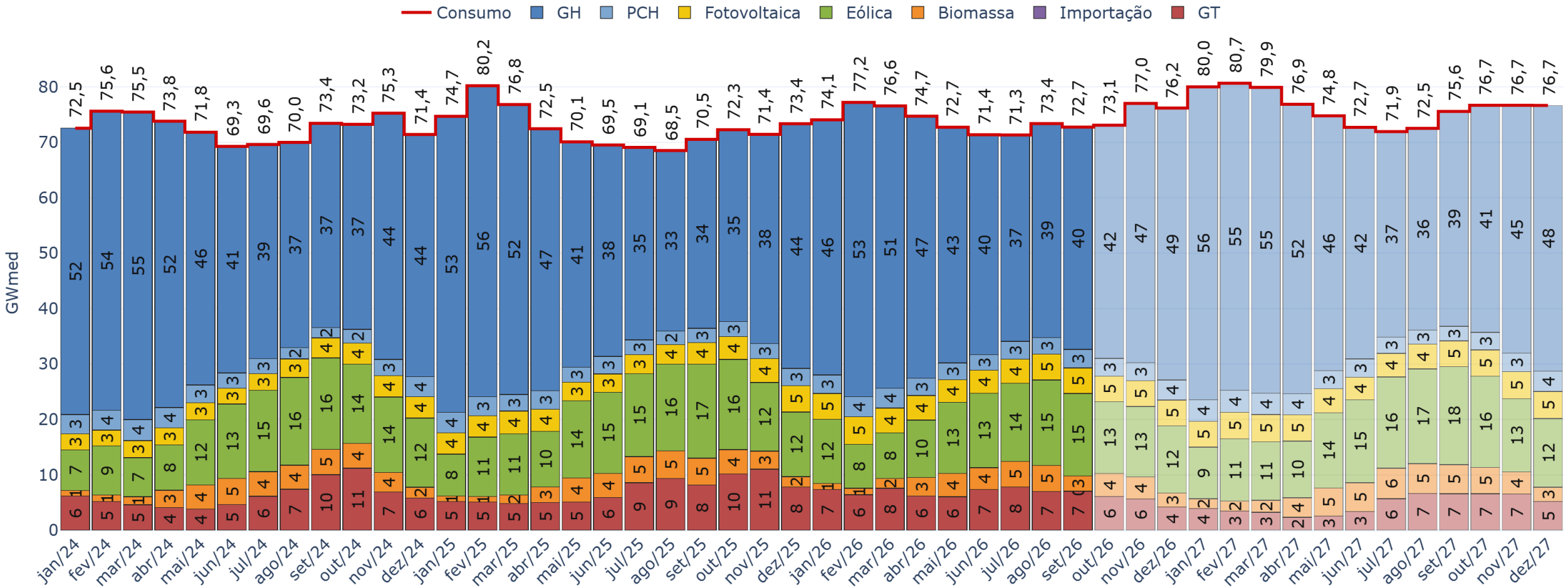
NE	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	80	87	93	77	57	80	91	93	92	93	91	88	78	92	93	93
SMAP 2023	80	90	93	85	56	32	29	30	62	71	89	84	72	82	63	75
SMAP 2018	80	90	93	86	66	49	76	90	92	93	93	83	64	60	52	43
SMAP CFS VE	80	89	93	93	93	61	61	63	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80	86	66	74	52	43	38	44	-	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	56	56	57	62	71	82	90	97	98	98	97	94	90	87	88	82
SMAP 2023	56	56	57	58	61	65	68	70	69	65	61	55	48	43	43	49
SMAP 2018	56	56	57	61	64	70	79	83	83	81	77	71	65	57	51	53
SMAP CFS VE	56	57	61	64	73	85	90	95	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	56	56	52	56	59	56	55	56	-	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	-	60	59	63	69	79	90	96	98	98	97	93	89	85	84	81
SMAP 2023	-	60	57	56	57	60	63	65	66	63	61	55	49	44	42	47
SMAP 2018	-	60	59	63	63	66	76	81	81	79	75	69	62	54	48	50
SMAP CFS VE	-	61	61	66	75	83	88	93	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	-	60	53	56	57	53	52	54	-	-	-	-	-	-	-	-

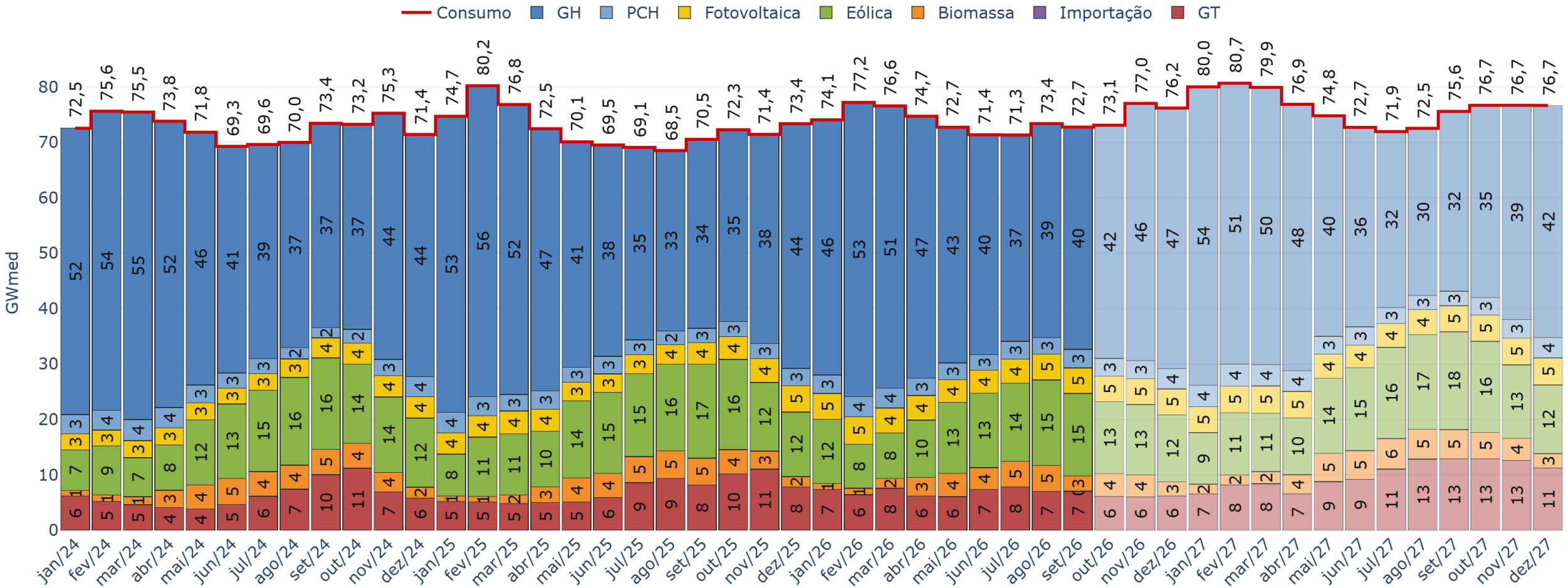
balanço operativo

proj. PLD RNA



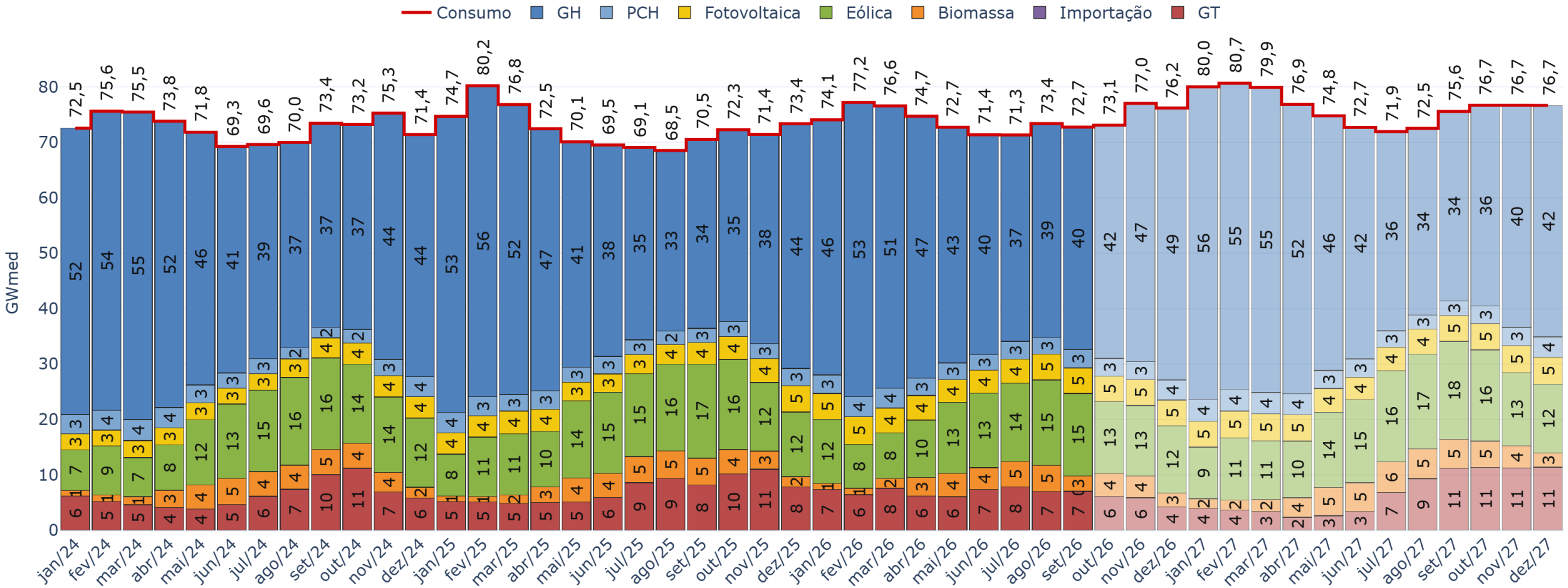
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



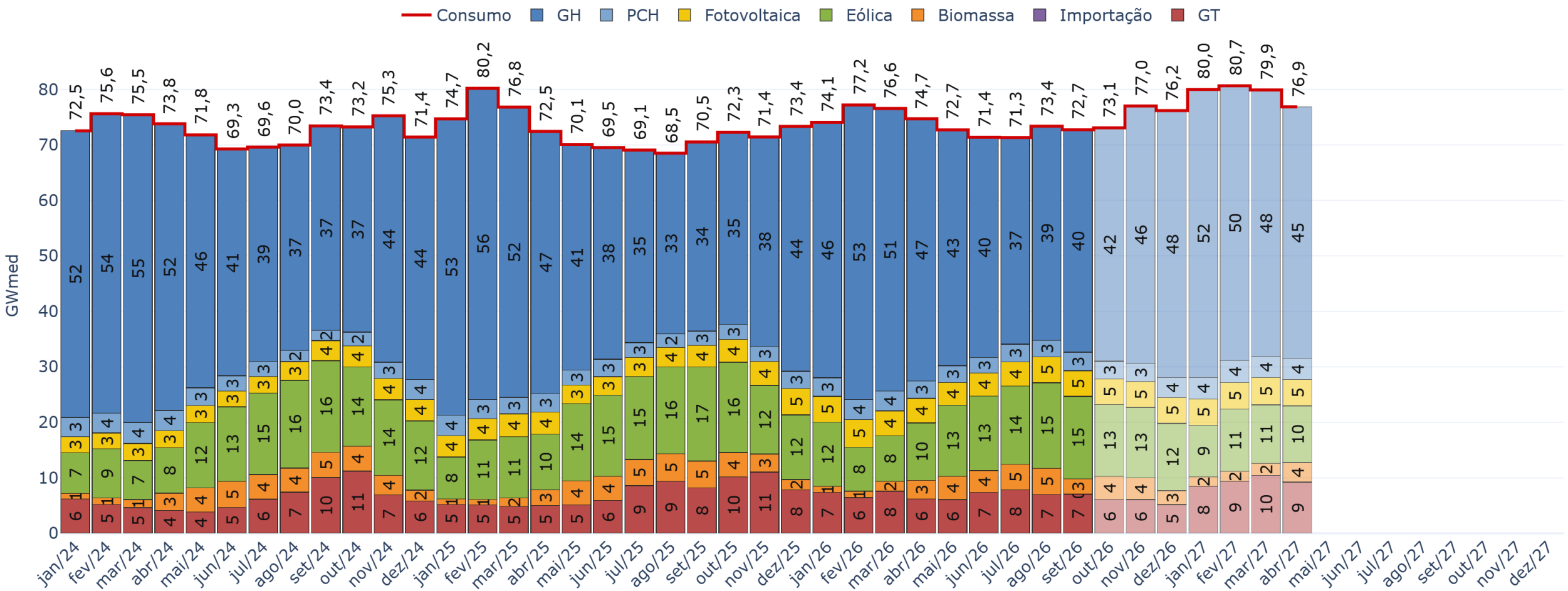
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



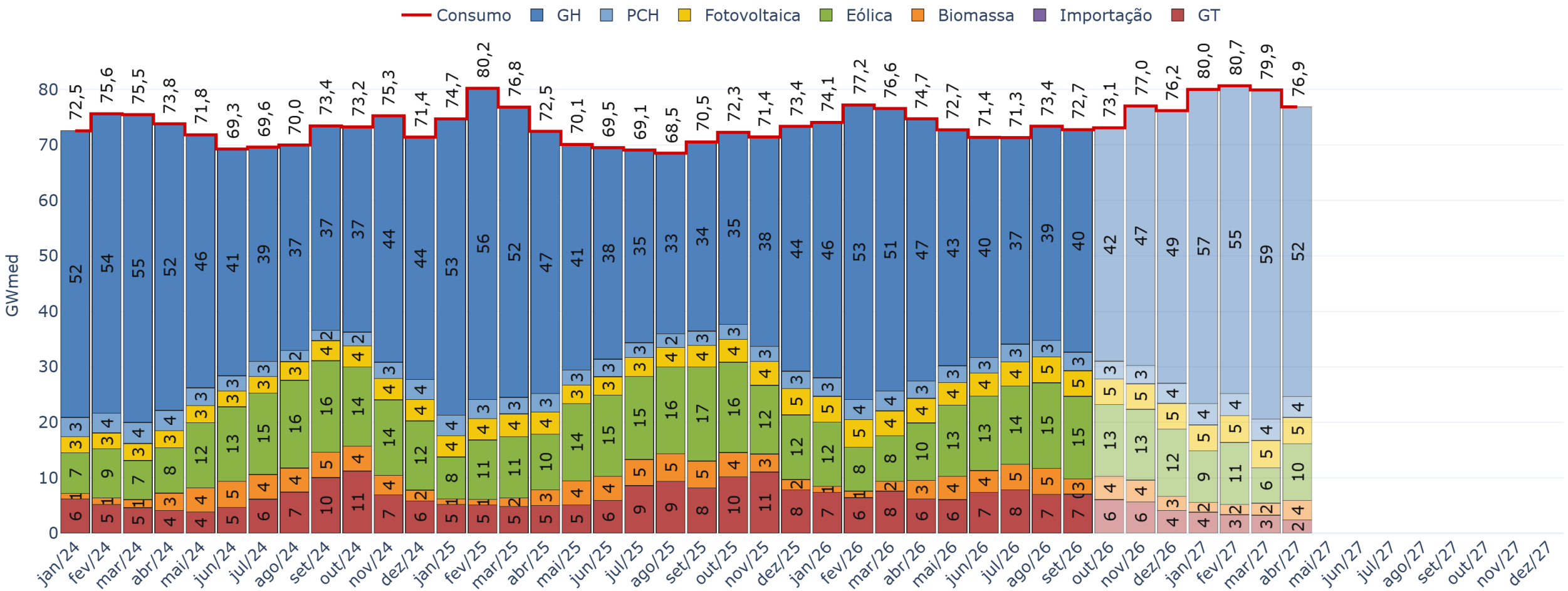
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



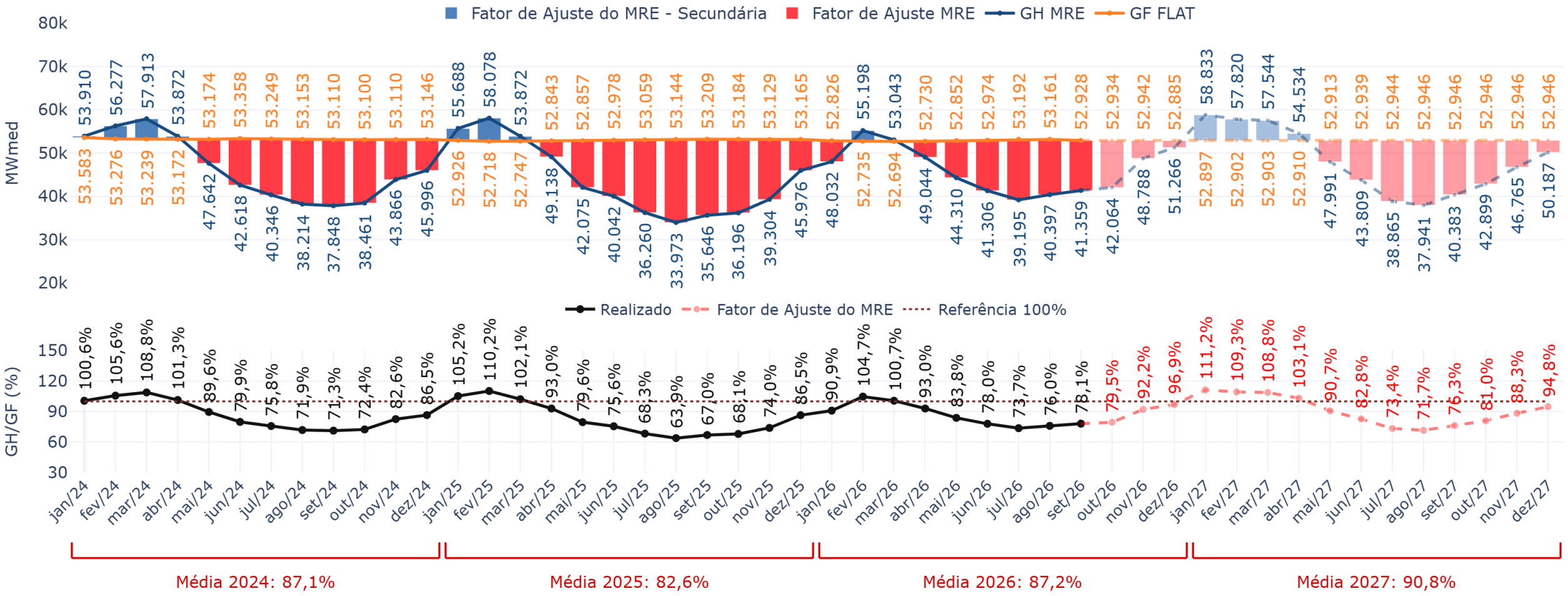
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

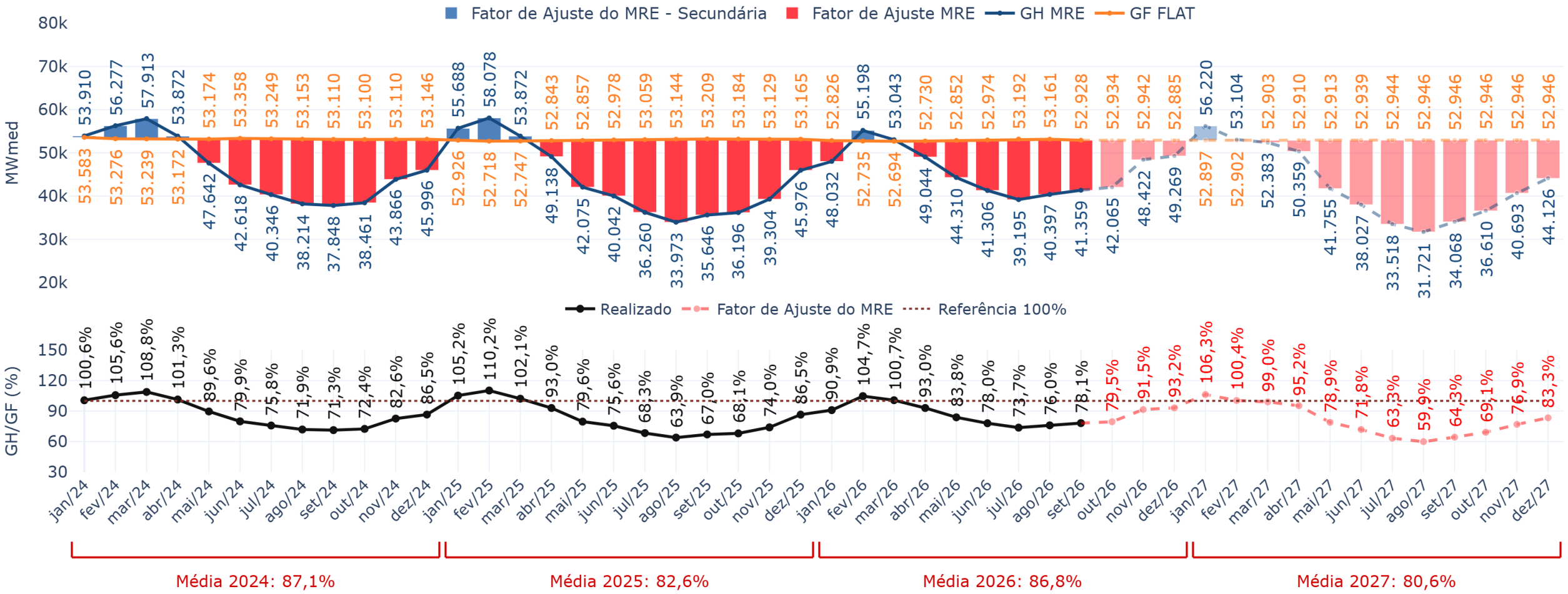
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

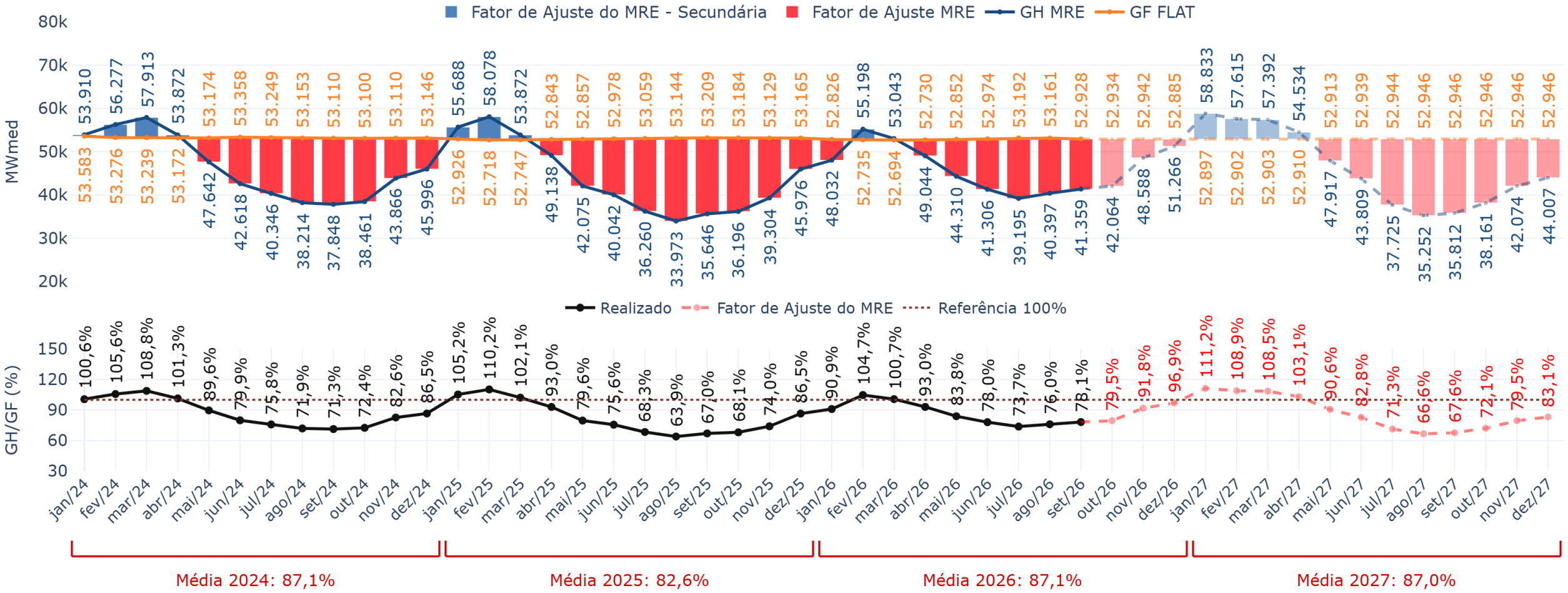
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

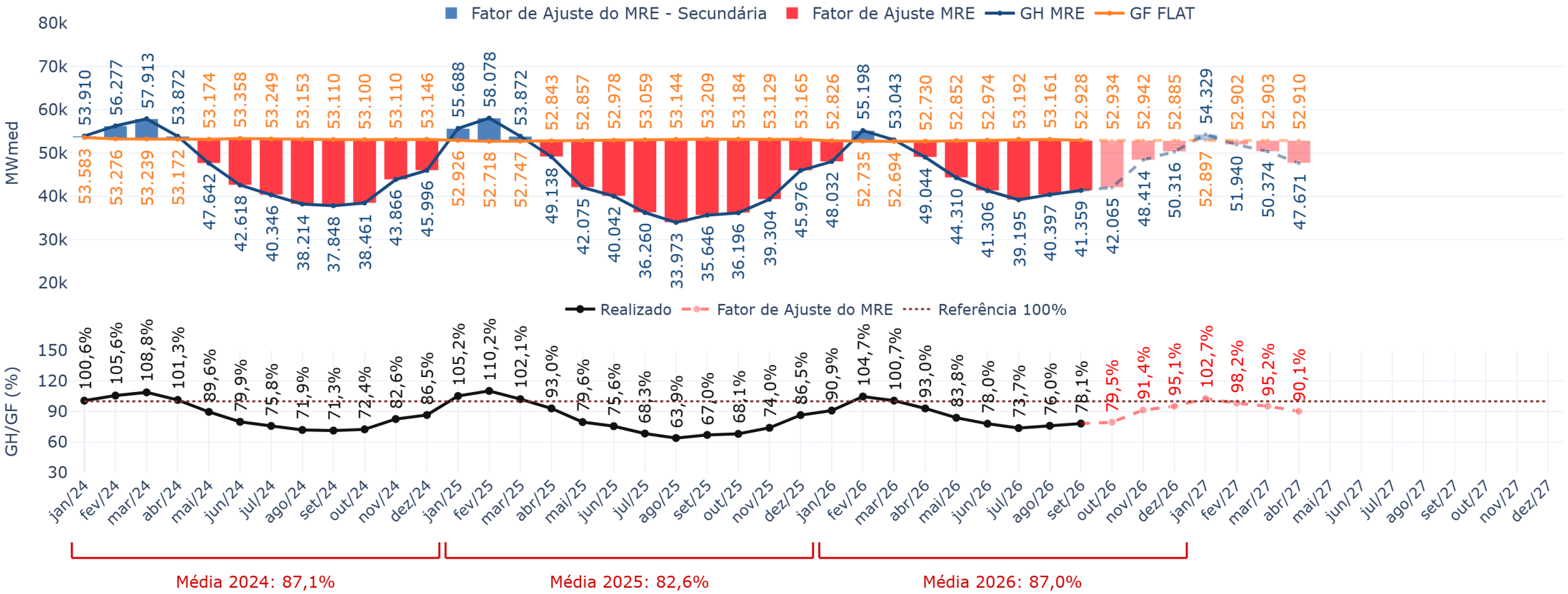
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de GSF para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

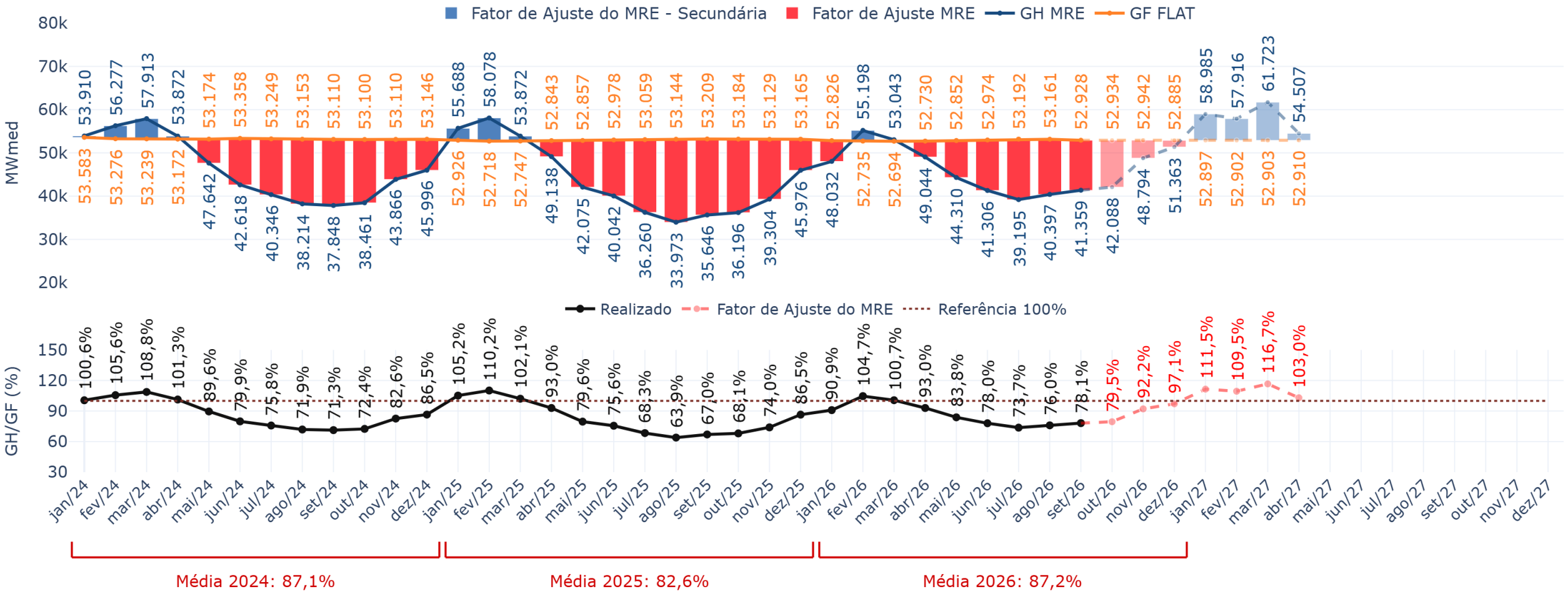
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

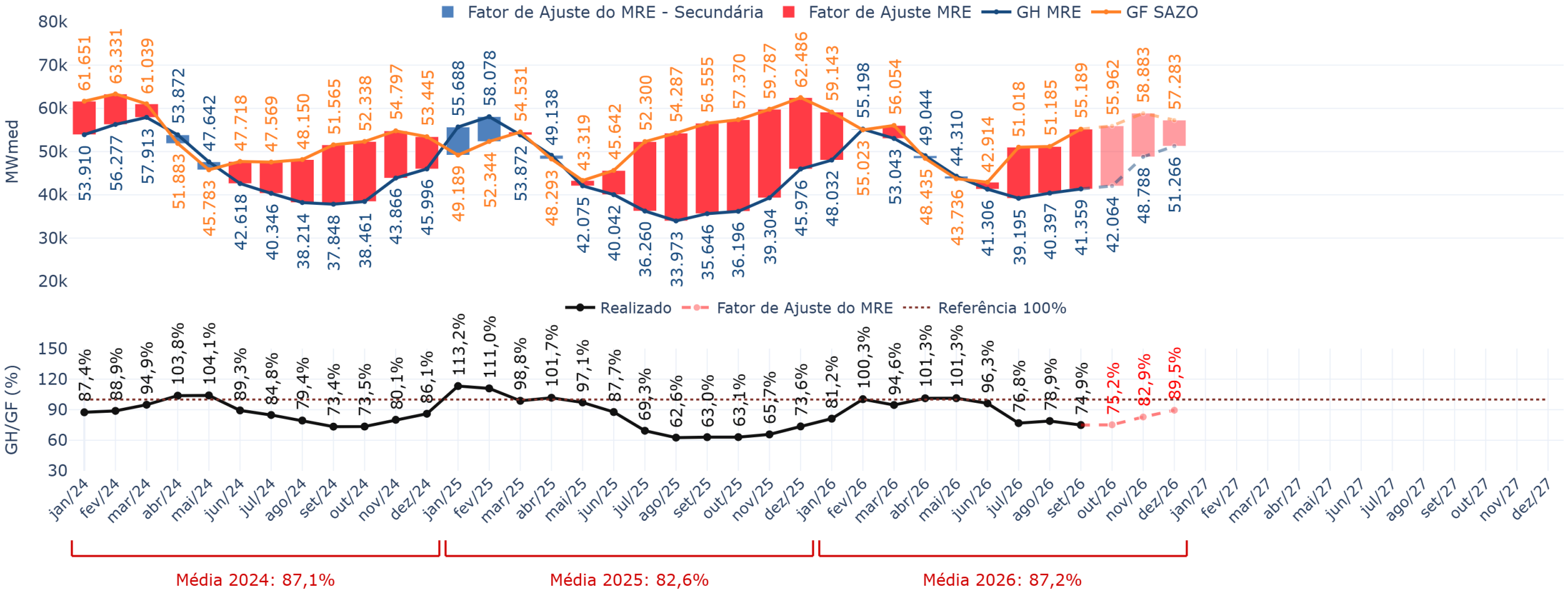
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

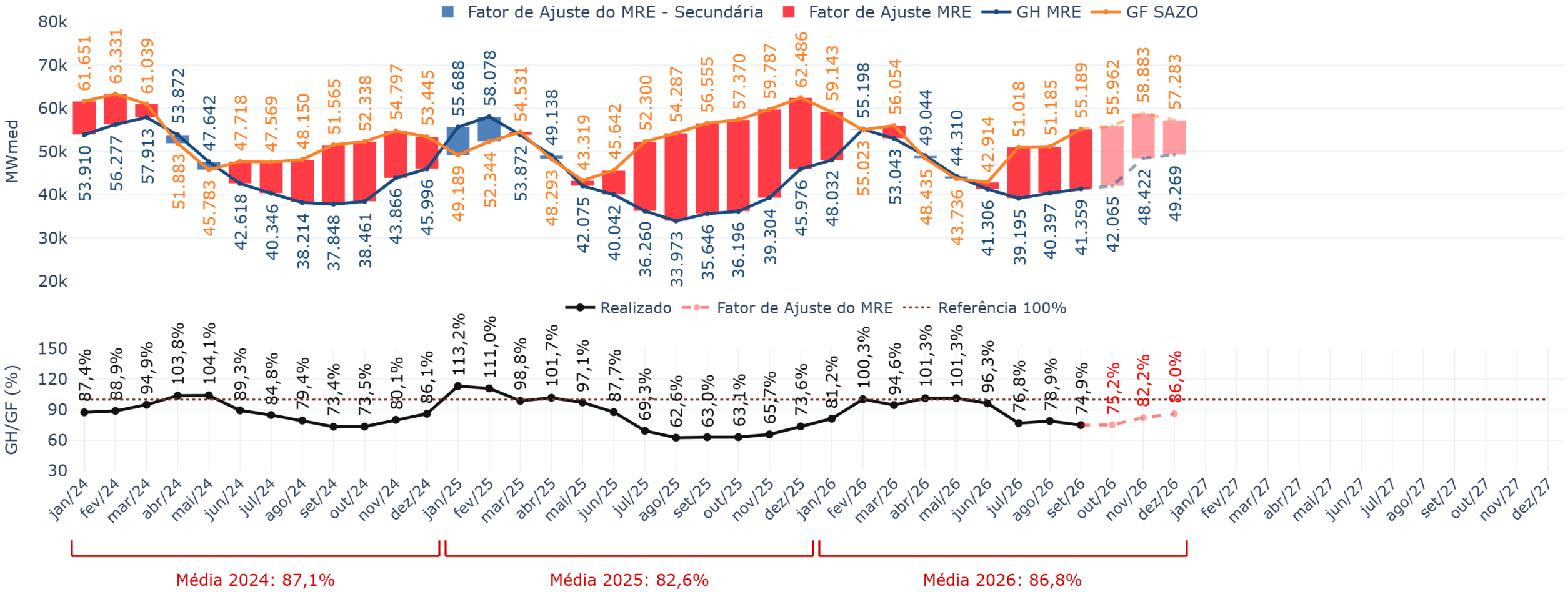
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

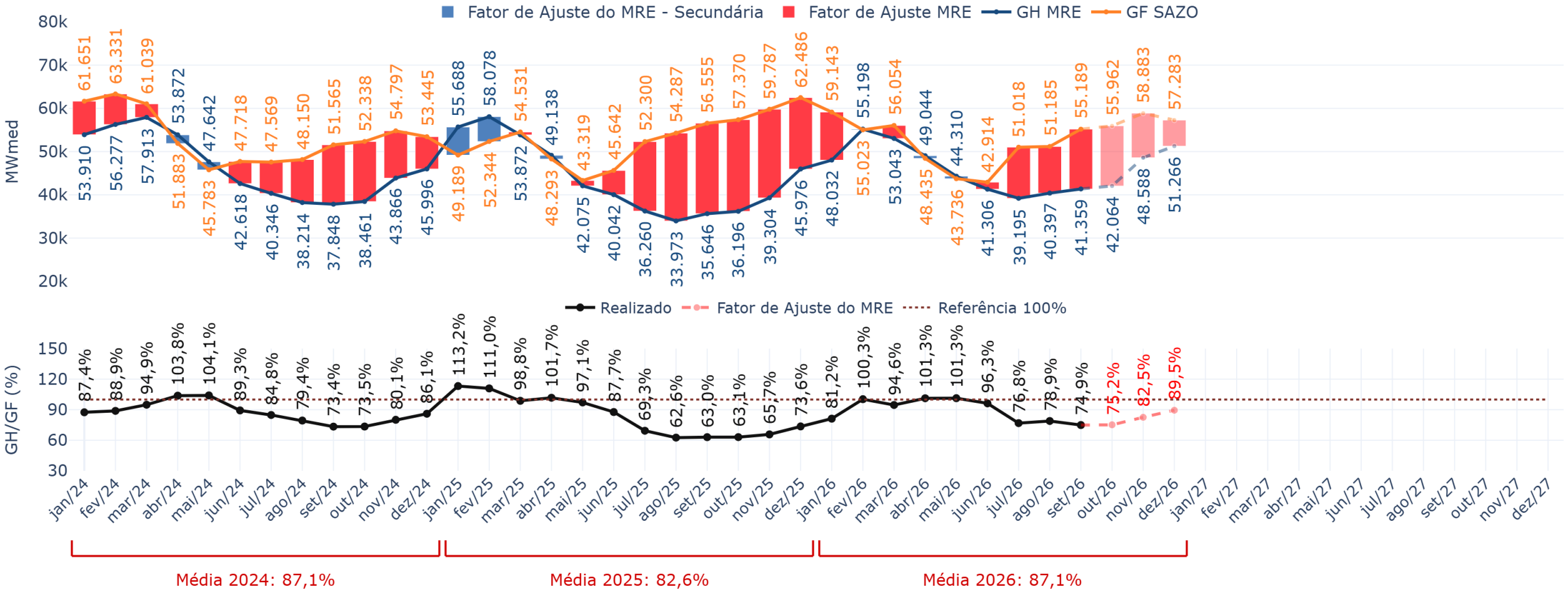
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

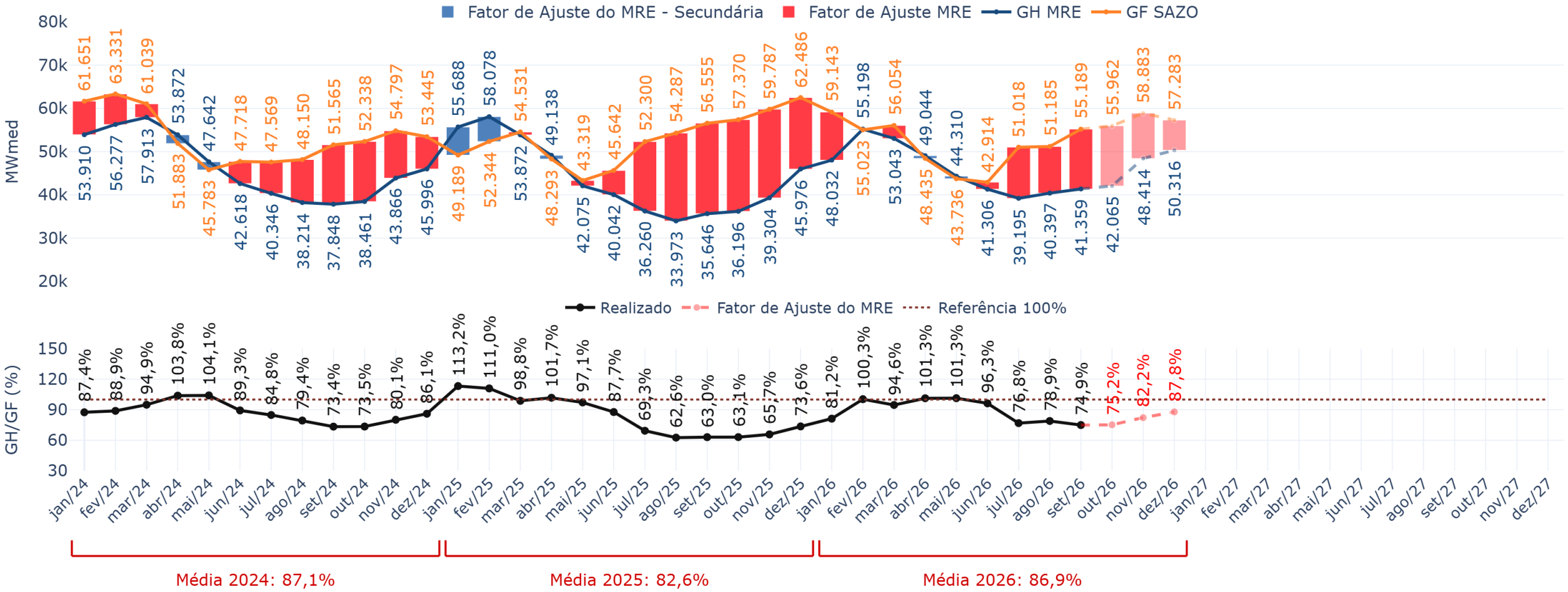
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de GSF para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

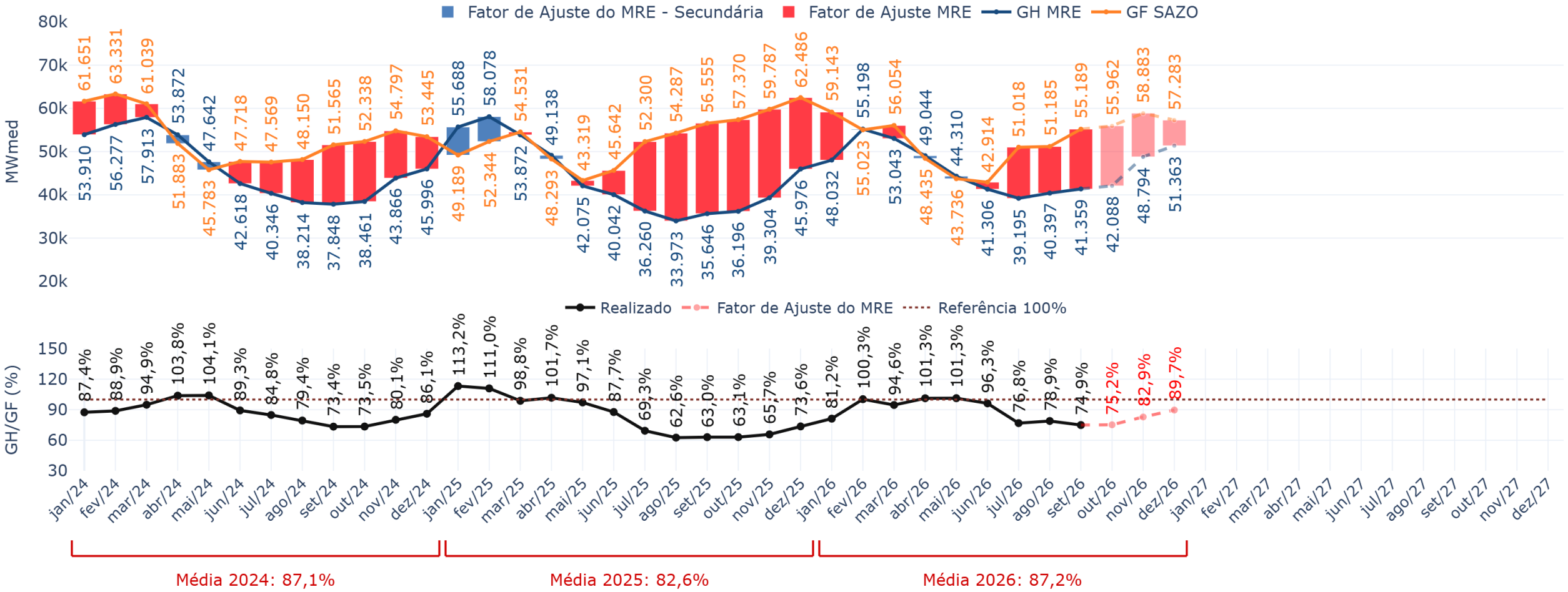
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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 e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.655	33.208	28.442	25.660	24.912	29.419	29.659	31.980	32.555	34.111	33.442
Sul	8.659	8.074	8.579	7.198	6.560	6.381	7.338	7.432	7.978	8.070	8.472	8.023
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.903	4.634	4.646	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte	10.621	9.298	9.180	8.396	7.546	7.717	9.628	9.447	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN	**59.143**	**55.023**	**56.054**	**48.435**	**43.736**	**42.914**	**51.018**	**51.185**	**55.188**	**55.953**	**58.856**	**57.258**

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

Perfil MRE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%

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

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**7,1**

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.655	33.208	28.442	25.660	24.912	29.419	29.659	31.980	32.555	34.111	33.449
Sul	8.659	8.074	8.579	7.198	6.560	6.381	7.338	7.432	7.978	8.070	8.472	8.023
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.903	4.634	4.646	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte	10.621	9.298	9.180	8.396	7.546	7.717	9.628	9.447	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN	**59.143**	**55.023**	**56.054**	**48.435**	**43.736**	**42.914**	**51.018**	**51.185**	**55.188**	**55.953**	**58.856**	**57.265**

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,223%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.297	31.217	30.964	31.009	30.752	30.672	30.805	30.669	30.794	30.673	30.878
Sul	7.734	7.738	8.065	7.836	7.928	7.877	7.651	7.719	7.651	7.633	7.618	7.408
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.796	4.818	4.831	4.826	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.119	9.526	10.038	9.812	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN	**52.826**	**52.735**	**52.694**	**52.730**	**52.852**	**52.974**	**53.192**	**53.161**	**52.926**	**52.927**	**52.924**	**52.868**

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

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

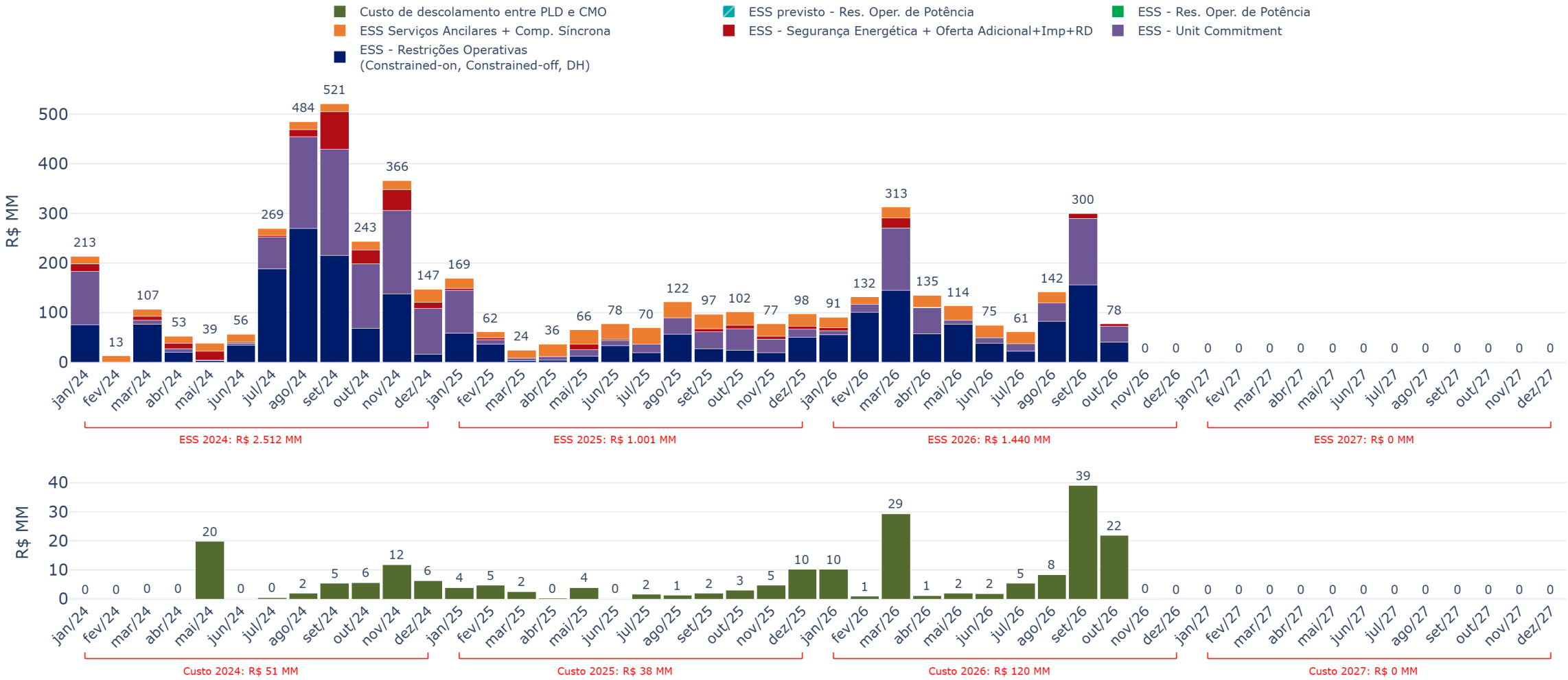
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**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

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	31.297	31.217	30.964	31.009	30.752	30.672	30.805	30.669	30.794	30.673	30.883
Sul	7.734	7.738	8.065	7.836	7.928	7.877	7.651	7.719	7.651	7.633	7.618	7.408
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.796	4.818	4.831	4.826	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.119	9.526	10.038	9.812	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN	**52.826**	**52.735**	**52.694**	**52.730**	**52.852**	**52.974**	**53.192**	**53.161**	**52.926**	**52.927**	**52.924**	**52.872**

- ***De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme ("flat").***
- ***Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses***

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

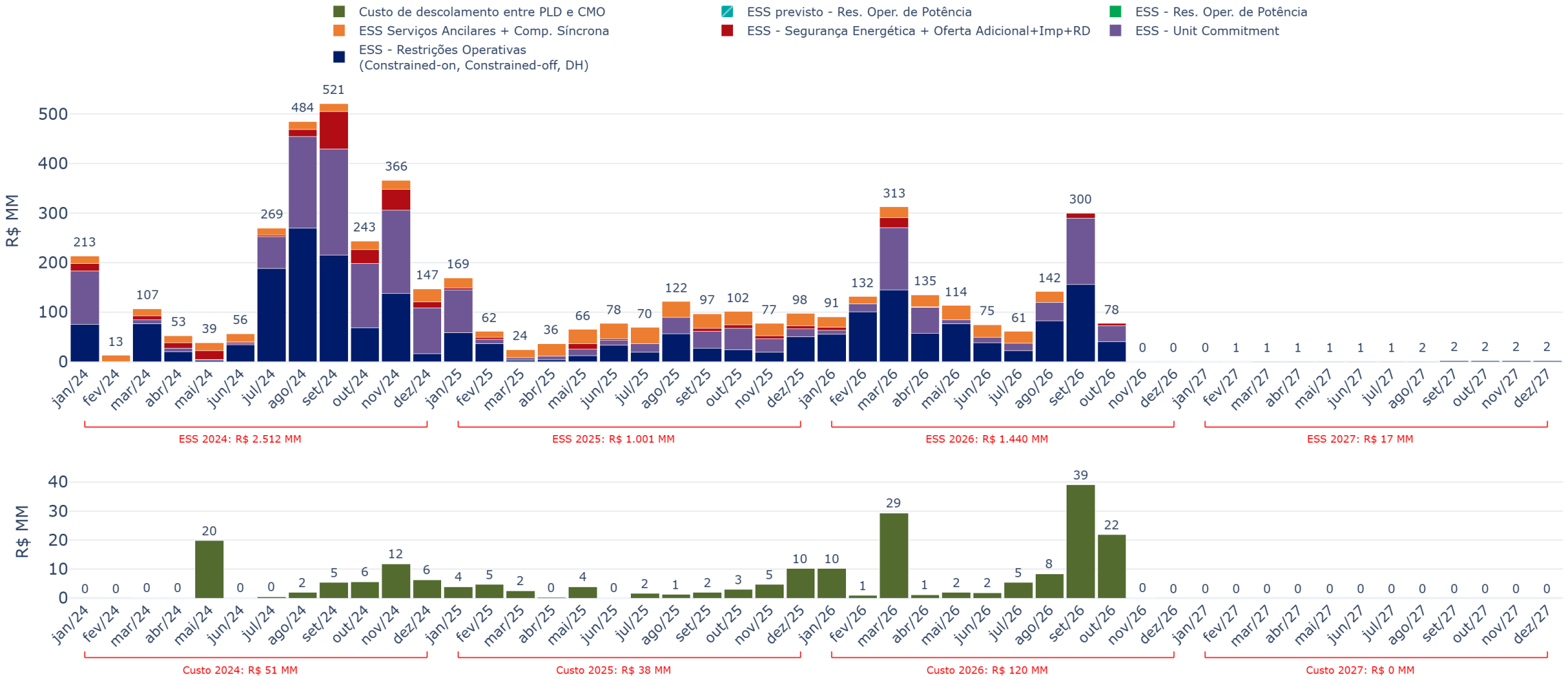
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de ESS para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

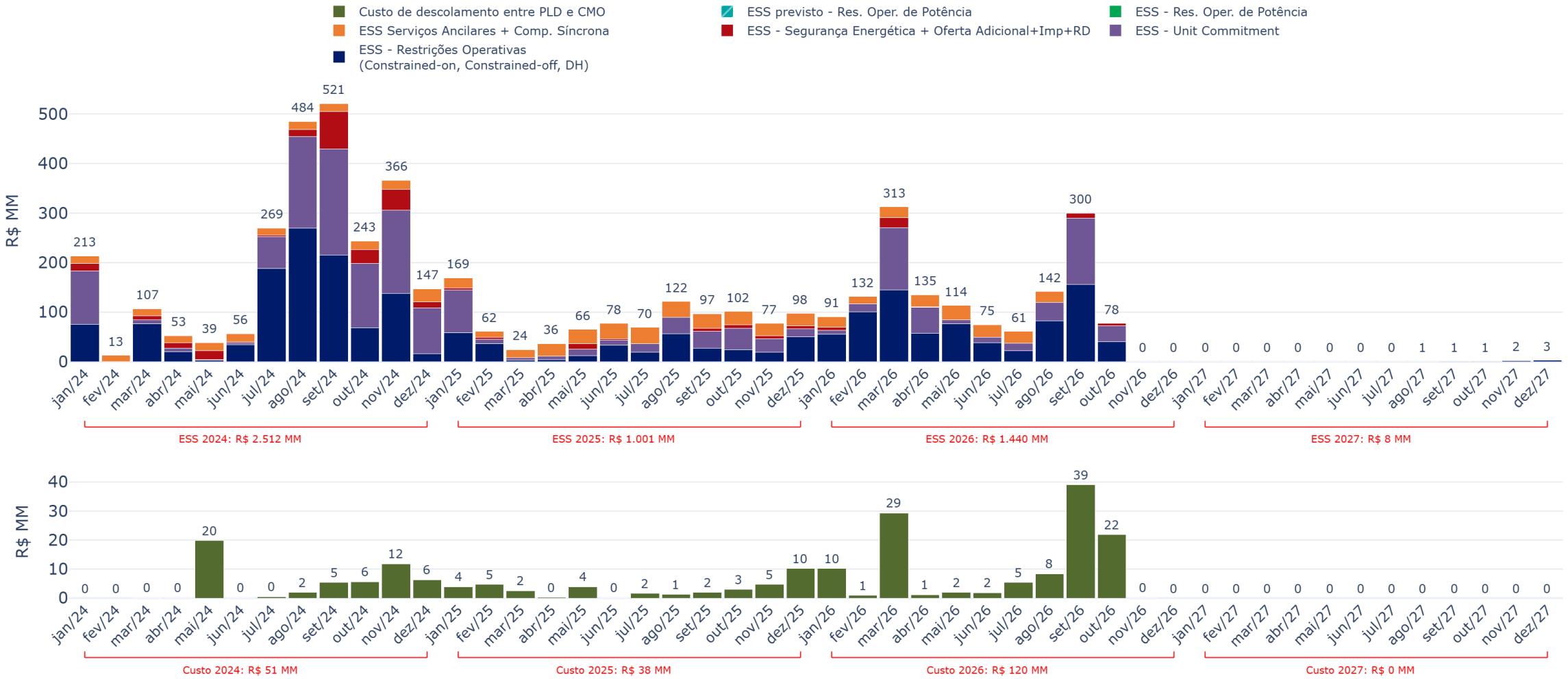
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de ESS para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

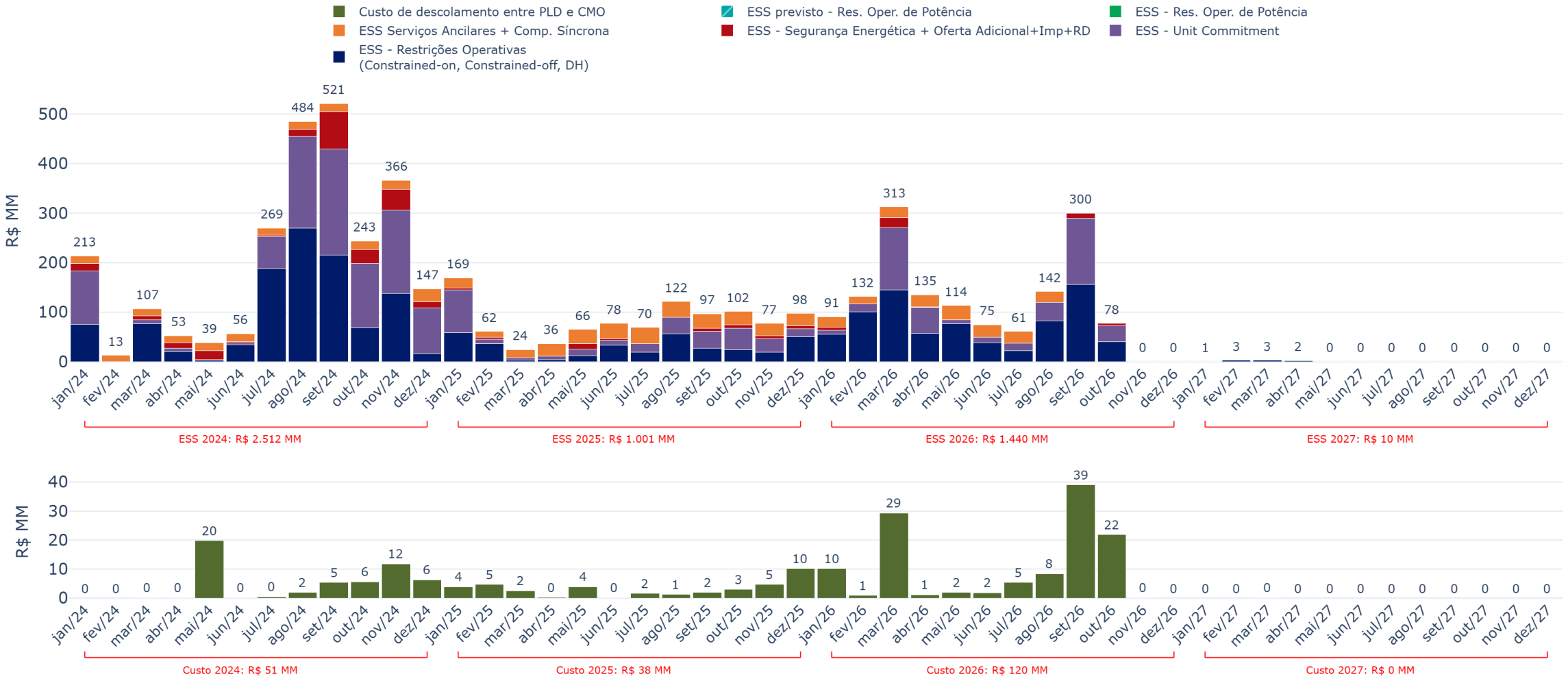
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de ESS para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

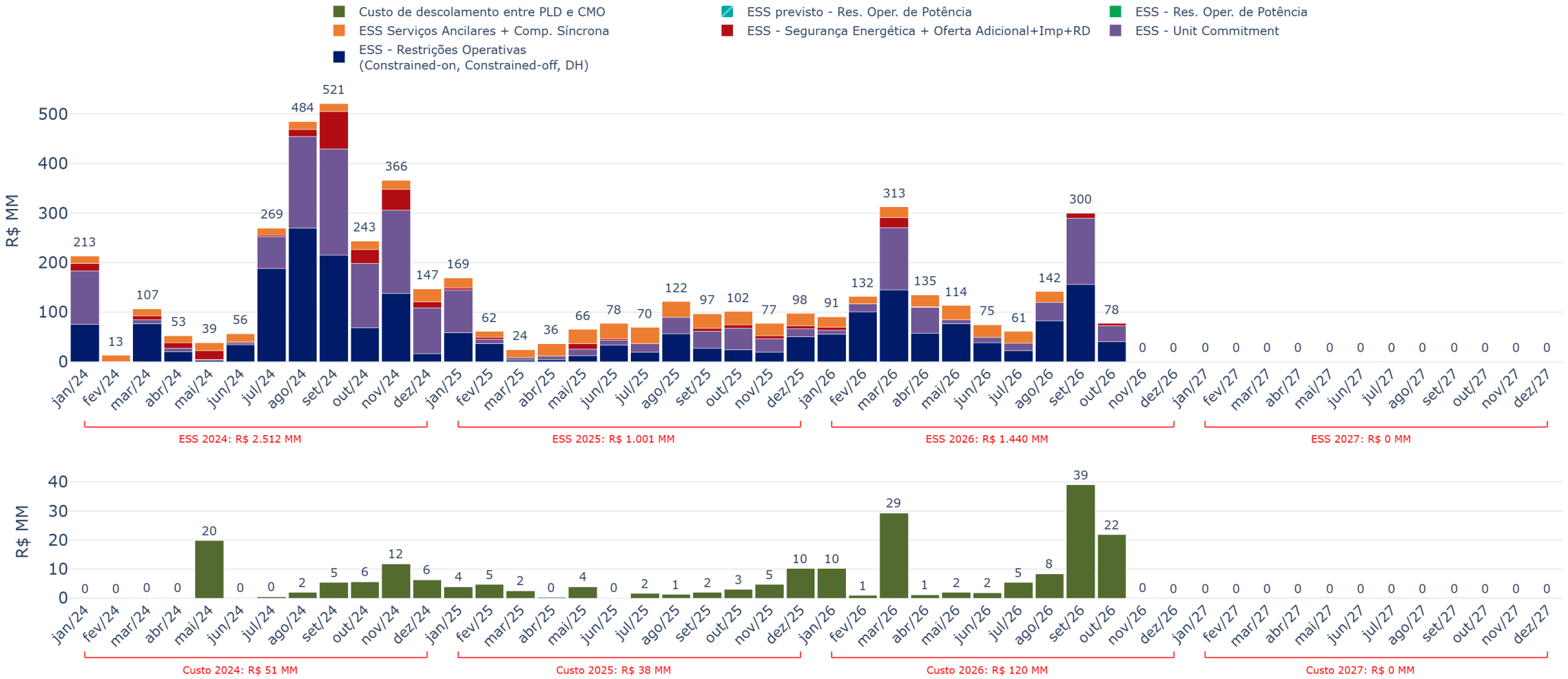
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de ESS para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 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

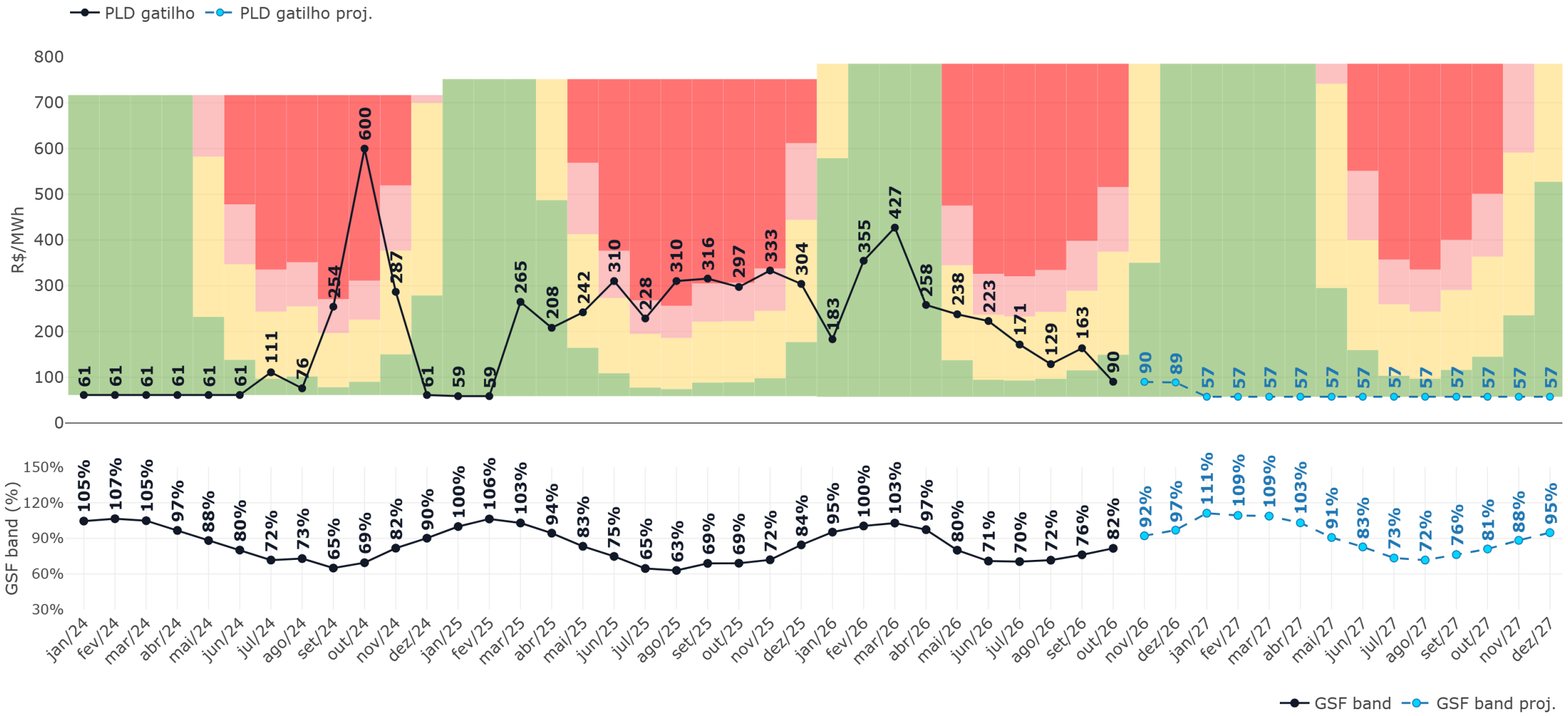
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de ESS para setembro e outubro apresentada foi elaborada no dia 09/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

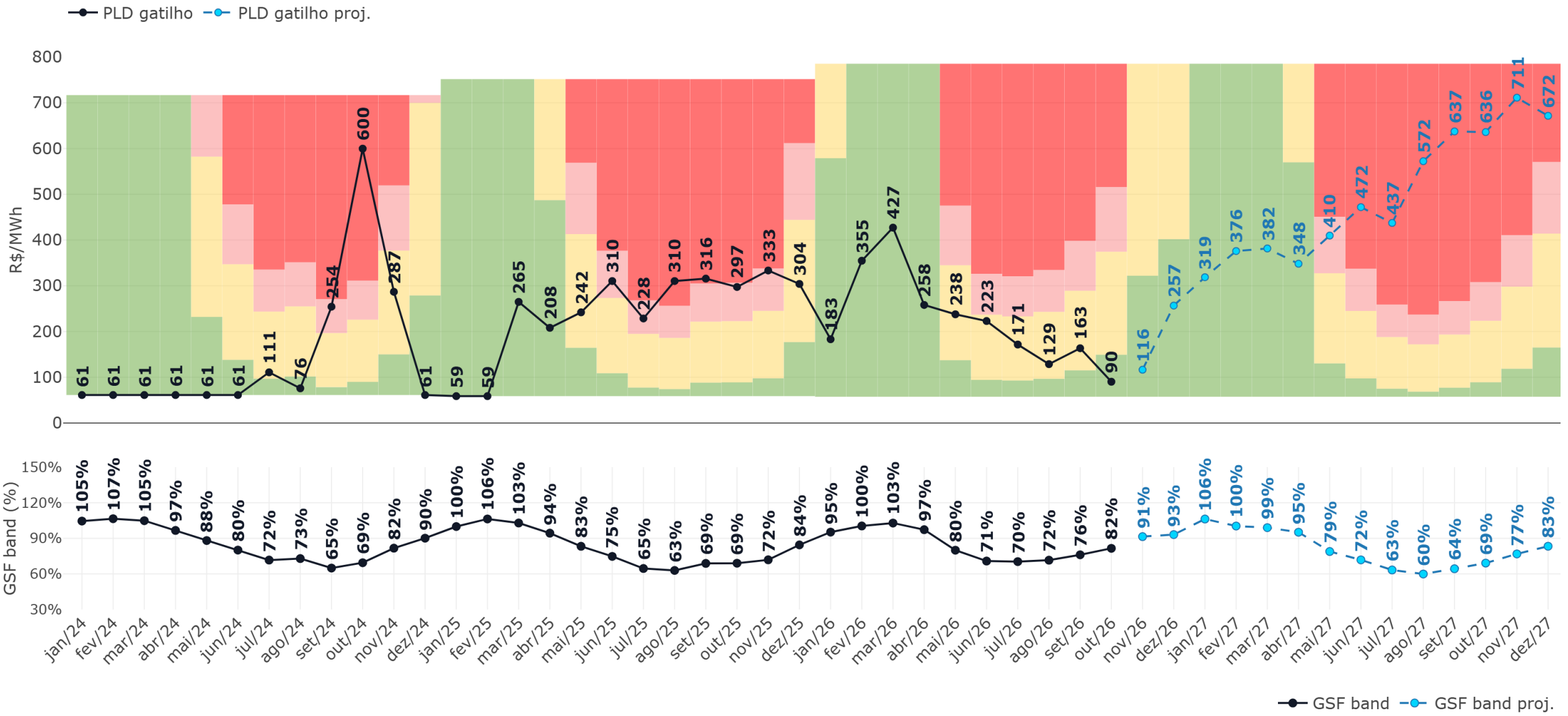
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



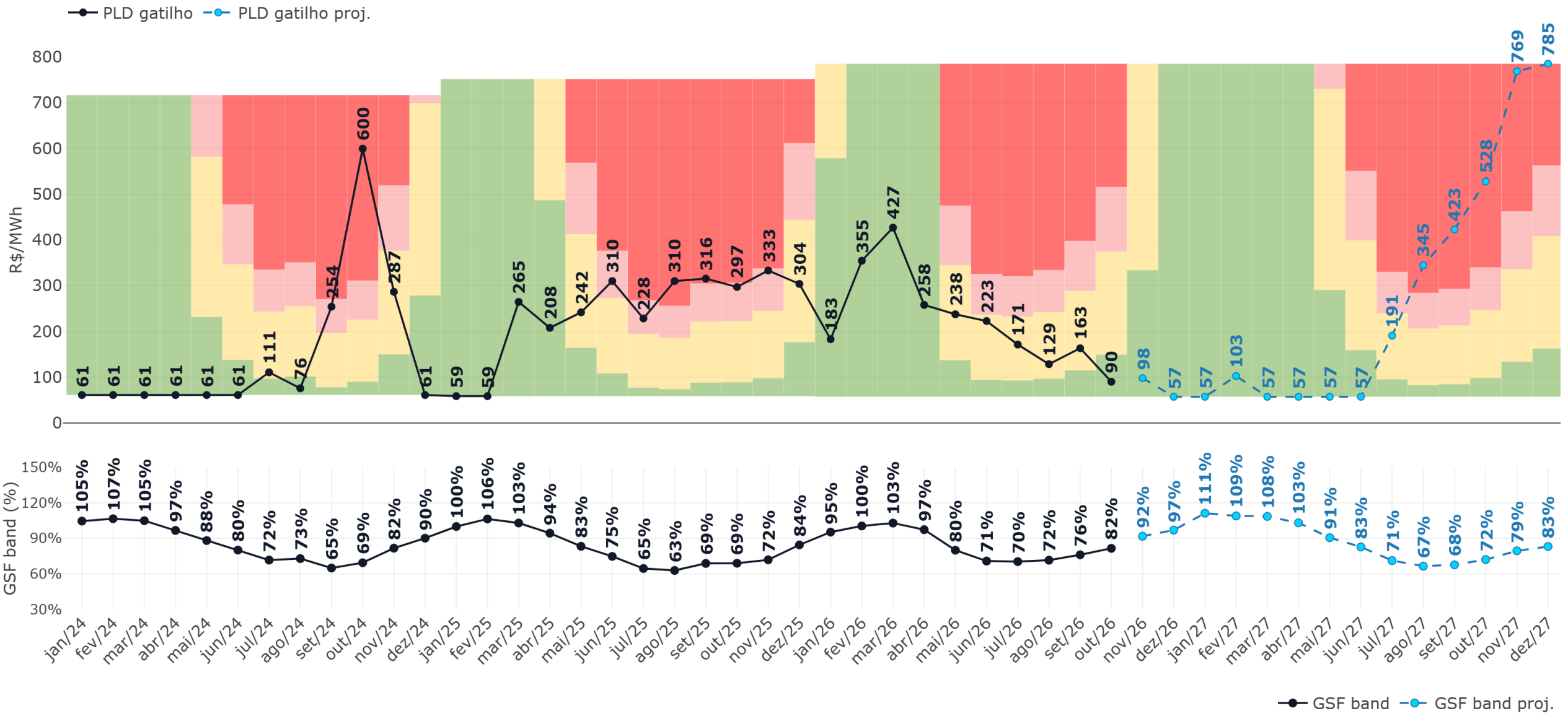
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



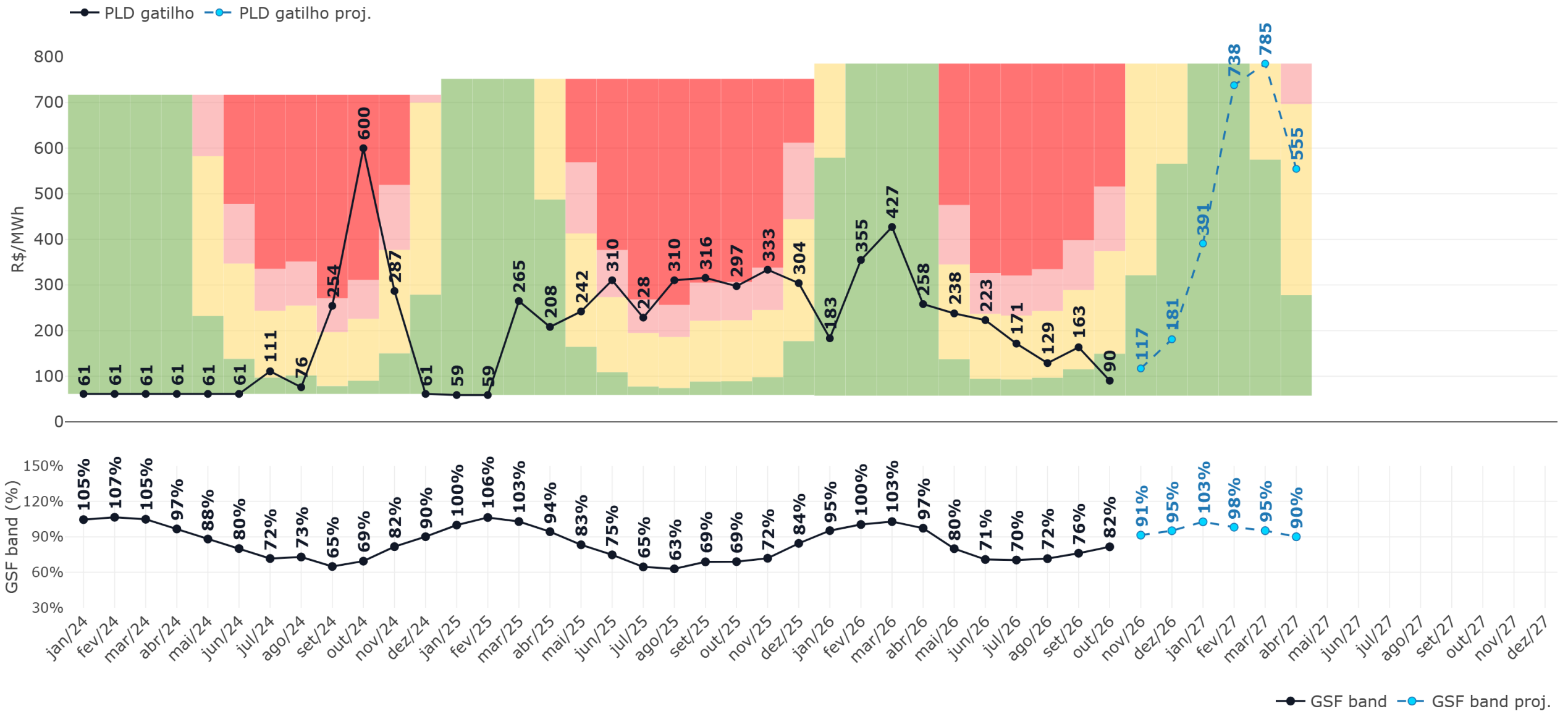
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



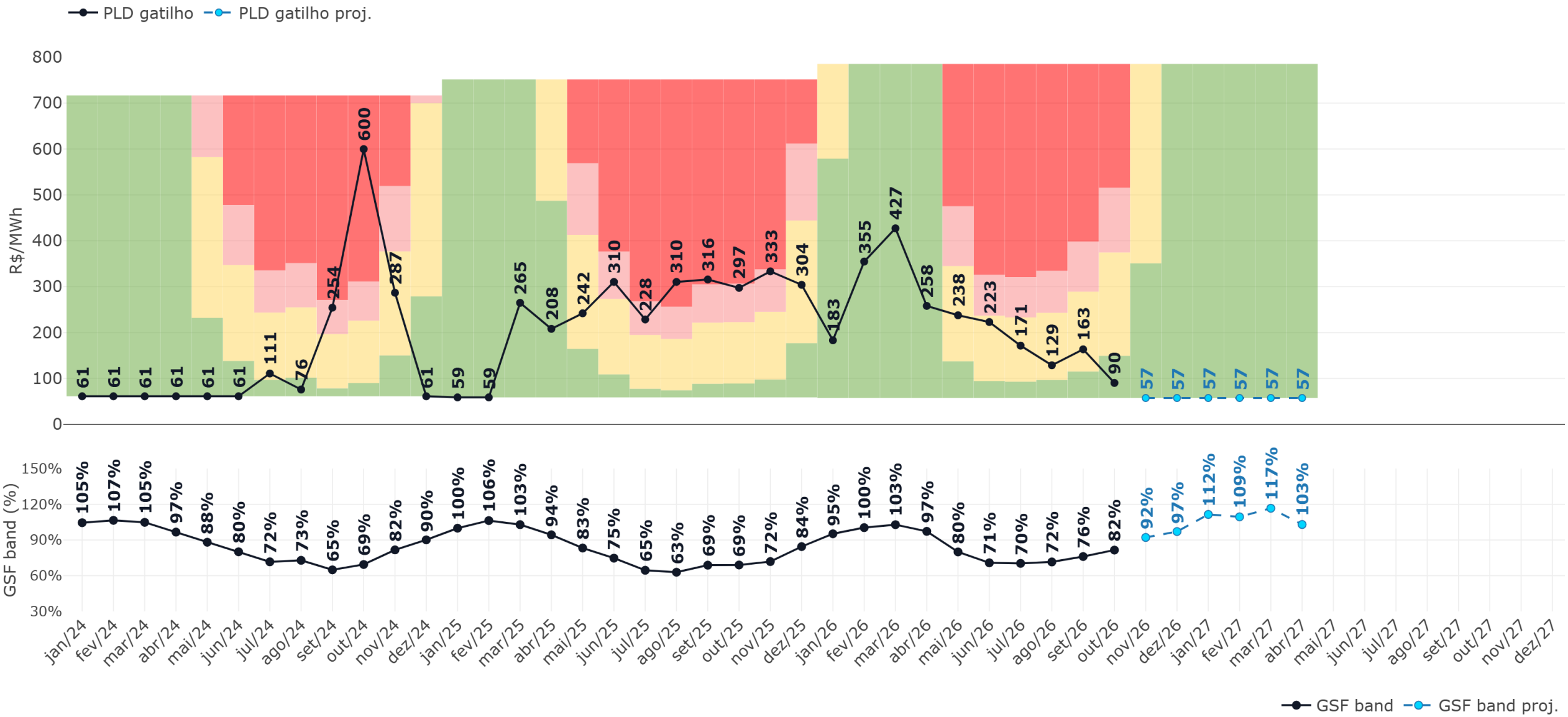
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



info pld diário

ccee.org.br

ccee_oficial

CCEE Oficial

ccee_oficial

ccee

cceeoficial

ccee