info pld diário

30/10/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos



ccee

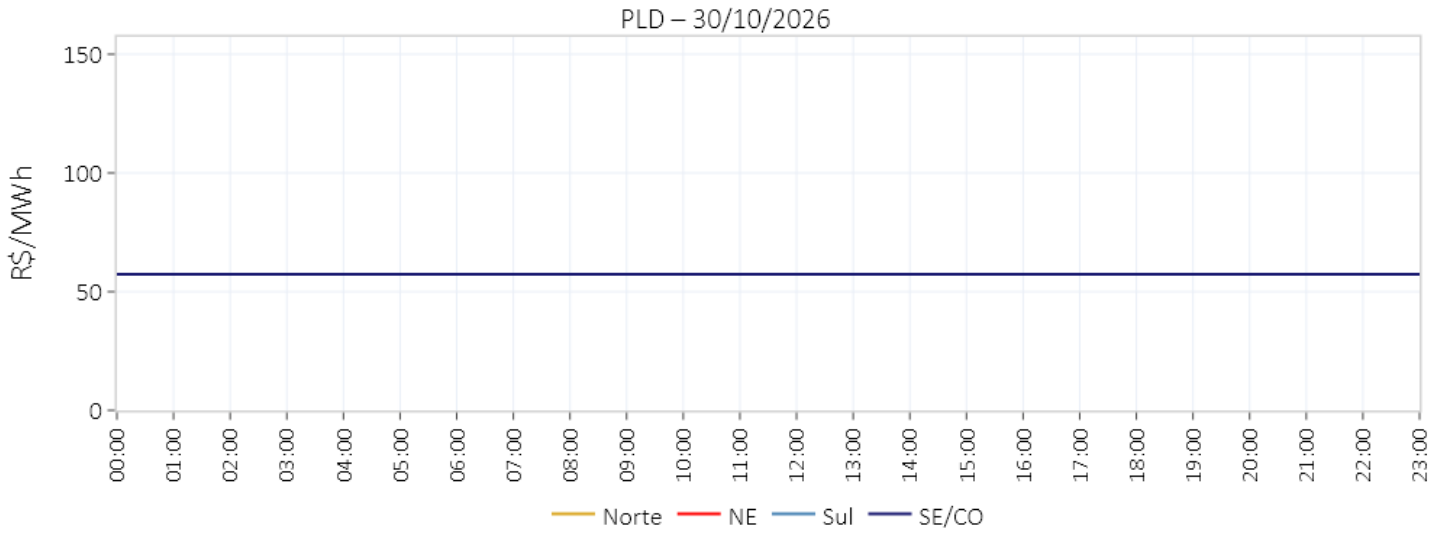
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 30/10/2026

No dia **30/10**, o **PLD** não apresentou desacoplamento entre os submercados e permaneceu no mesmo patamar ao longo de todo o dia. Assim, o **preço médio diário no SIN** foi de **R$ 57,31/MWh**.

No **horário de menor carga líquida (11h às 12h)**, há **diminuição da carga líquida* do SIN (-16,7 GWm)**, associada ao movimento de **elevação geração das fontes intermitentes** em relação à média diária: **MMGD (+20,6 GWm), solar fotovoltaica (+9,9 GWm)**.

No **horário de maior carga líquida (18h às 21h)**, ocorre **elevação da carga líquida* do SIN (19,4 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação de **diminuição da geração intermitente** em relação à média diária: **MMGD (-9,4 GWm), solar fotovoltaica (-6,3 GWm)**, e **elevação de carga (6,0 GWm)**. Para atendimento desse movimento ocorre **aumento da geração hidrelétrica (19,4 GWm)**.

Com respeito à **média diária da carga líquida* do SIN**, seu valor foi de **44,2 GWm**, resultante da combinação da carga média de **86,4 GWm** com a geração média das fontes intermitentes (**MMGD (9,5 GWm), solar fotovoltaica (6,3 GWm) e geração eólica (12,8 GWm)**), e da geração compulsória (**pequenas hidrelétricas e pequenas termelétricas (7,3 GWm) e inflexibilidade térmica (6,3 GWm)**). Assim, o atendimento da demanda líquida se deu por meio da geração hidrelétrica (**44,2 GWm**), sem necessidade de despacho térmico por ordem de mérito (**0,0 GWm**).



	Média diária	Vale (11-12h)	Variação	Pico (18-21h)	Variação
PLD SE/CO (R$/MWh)	57,31	57,31	+0,0 (+0%)	57,31	+0,0 (+0%)
PLD Sul (R$/MWh)	57,31	57,31	+0,0 (+0%)	57,31	+0,0 (+0%)
PLD NE (R$/MWh)	57,31	57,31	+0,0 (+0%)	57,31	+0,0 (+0%)
PLD Norte (R$/MWh)	57,31	57,31	+0,0 (+0%)	57,31	+0,0 (+0%)
Carga SIN (GWmed)	86,4	93,3	+6,9 (+8%)	92,4	+6,0 (+7%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	12,8	6,2	-6,6 (-52%)	14,7	+1,9 (+15%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	9,5	30,1	+20,6 (+217%)	0,1	-9,4 (-99%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	6,3	16,2	+9,9 (+157%)	0,0	-6,3 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,3	7,1	-0,2 (-3%)	7,4	+0,1 (+1%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	6,3	6,2	-0,1 (-2%)	6,6	+0,3 (+5%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	44,2	27,5	-16,7 (-38%)	63,6	+19,4 (+44%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,0	0,0	+0,0 (+nan%)	0,0	+0,0 (+nan%)
GH SIN (GWmed)	44,2	27,5	-16,7 (-38%)	63,6	+19,4 (+44%)

** A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, PCT - biomassa, PCH e geração térmica compulsória².*

*** A geração térmica compulsória corresponde à geração não despachada por ordem de mérito, resultante de inflexibilidades, restrições de unit commitment e despacho antecipado por GNL.*

resumo

PLD	SE/CO	S	NE	N
29/out/26	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh
30/out/26	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh
Projeção out/26	R$ 80,47/MWh	R$ 80,35/MWh	R$ 80,28/MWh	R$ 80,44/MWh
Projeção nov/26	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh
Projeção dez/26	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 29/out/26	155%	232%	64%	44%	158%
Expectativa out/26	160%	230%	63%	47%	169%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 29/out/26	55,1%	79,8%	62,1%	60,6%	58,4%
Expectativa final de out/26	55,1%	79,2%	61,1%	60,1%	58%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 29/out/26	78,3%	82,8%
Expectativa out/26	78,2%	82,7%
Projeção 2026	87,1%	87,1%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa out/26	R$ 639,0 MM	R$ 49,2 MM
Projeção 2026	R$ 1782,0 MM	R$ 115,9 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

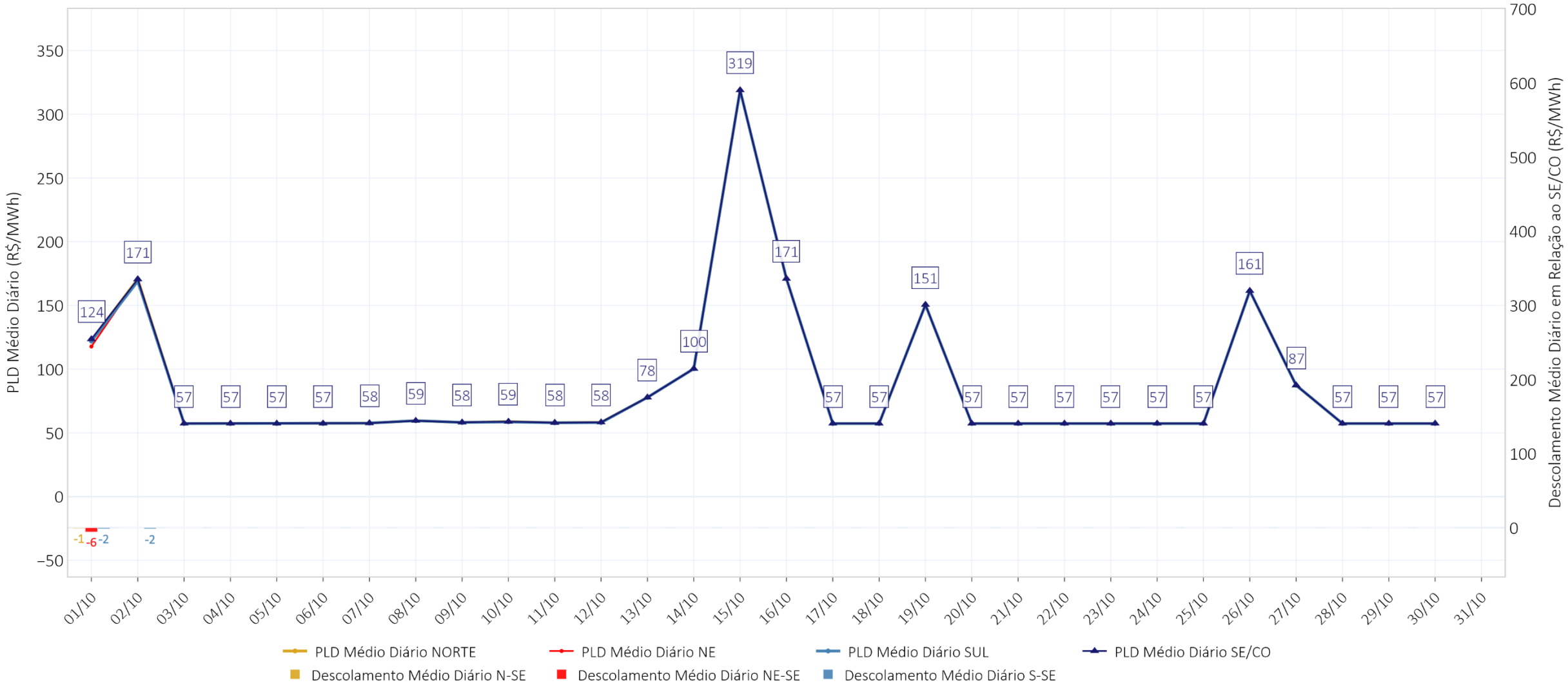
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanço operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

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

semana 5 de outubro

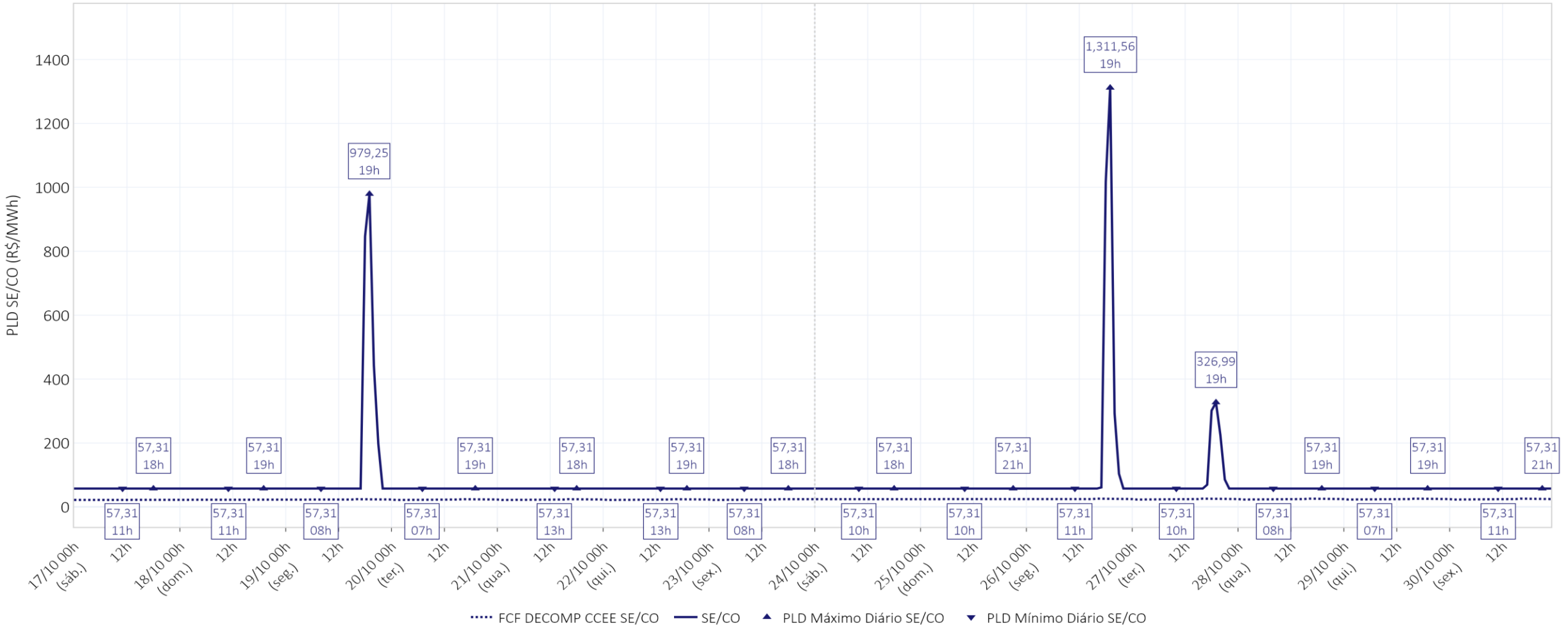
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO

sumário



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

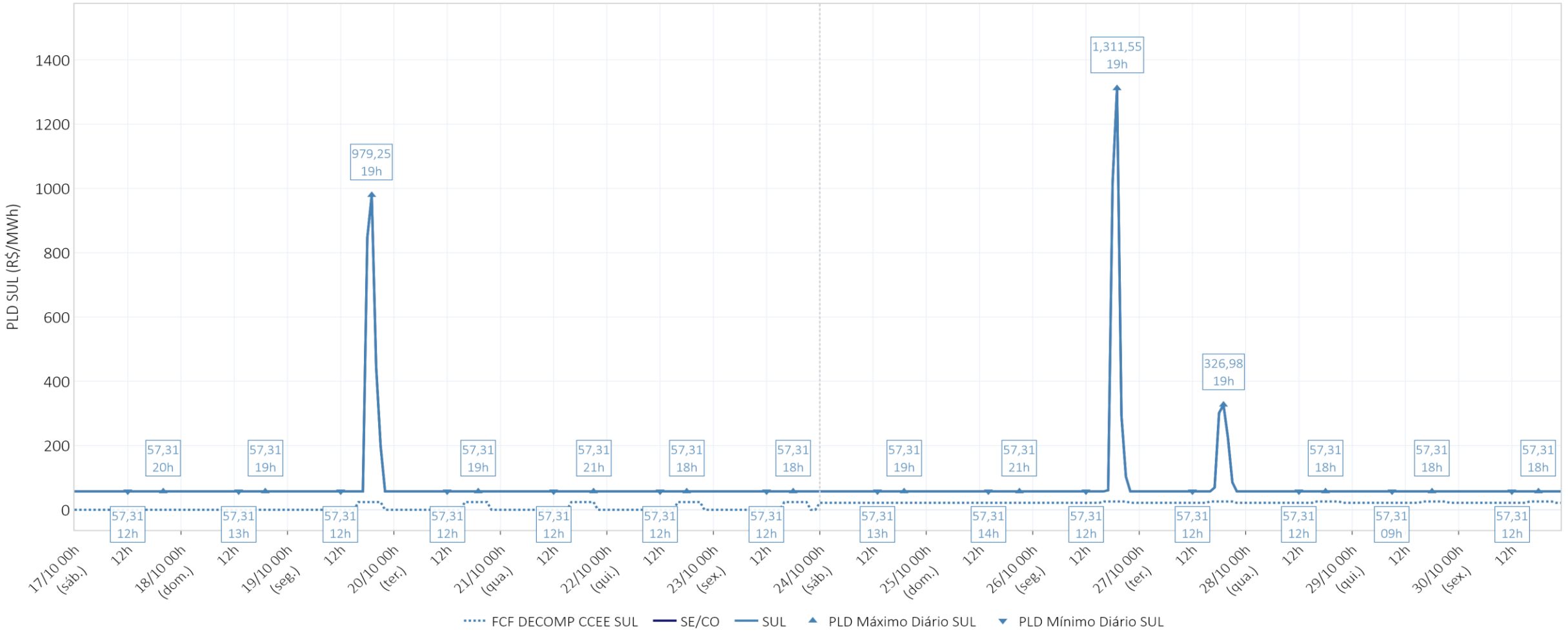
sumário



Média Diária (R$/MWh)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
SE/CO	57	57	151	57	57	57	57	57	57	161	87	57	57	57

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária

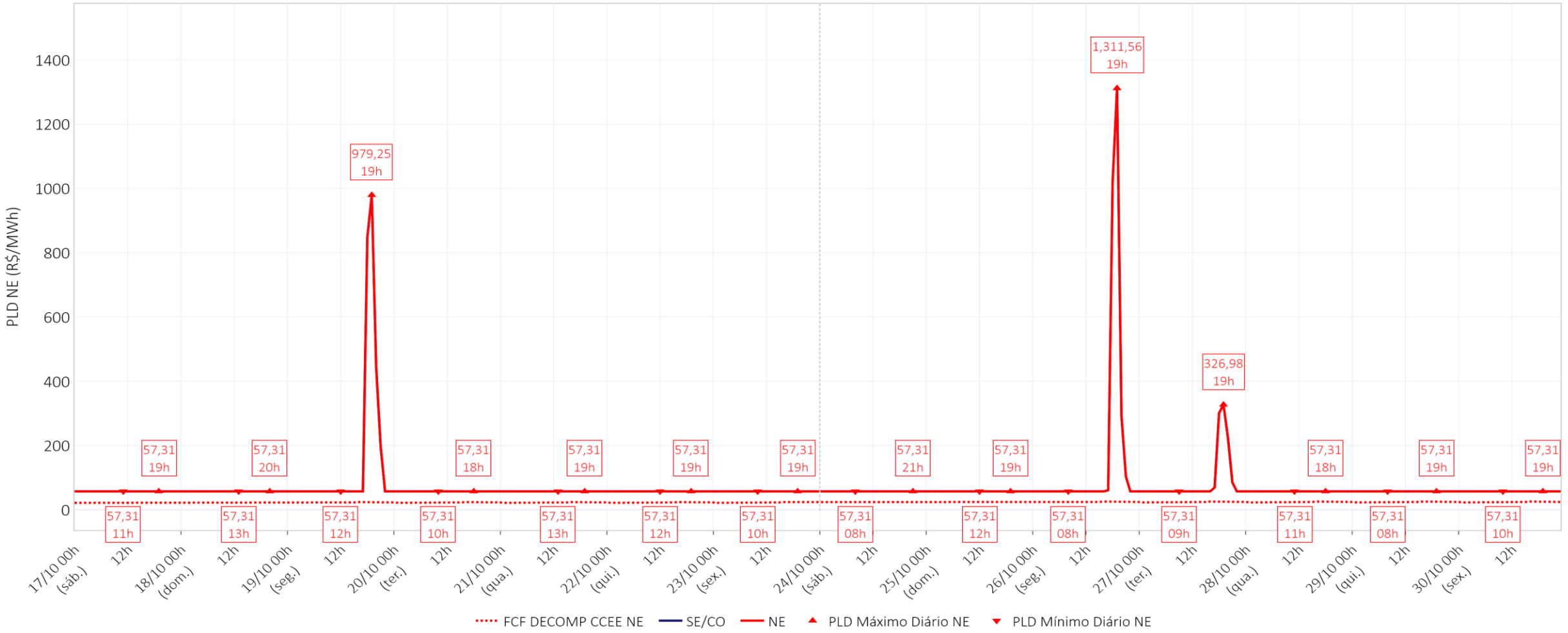
sumário



Média Diária (R$/MWh)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
SE/CO	57	57	151	57	57	57	57	57	57	161	87	57	57	57
SUL	57	57	151	57	57	57	57	57	57	161	87	57	57	57

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

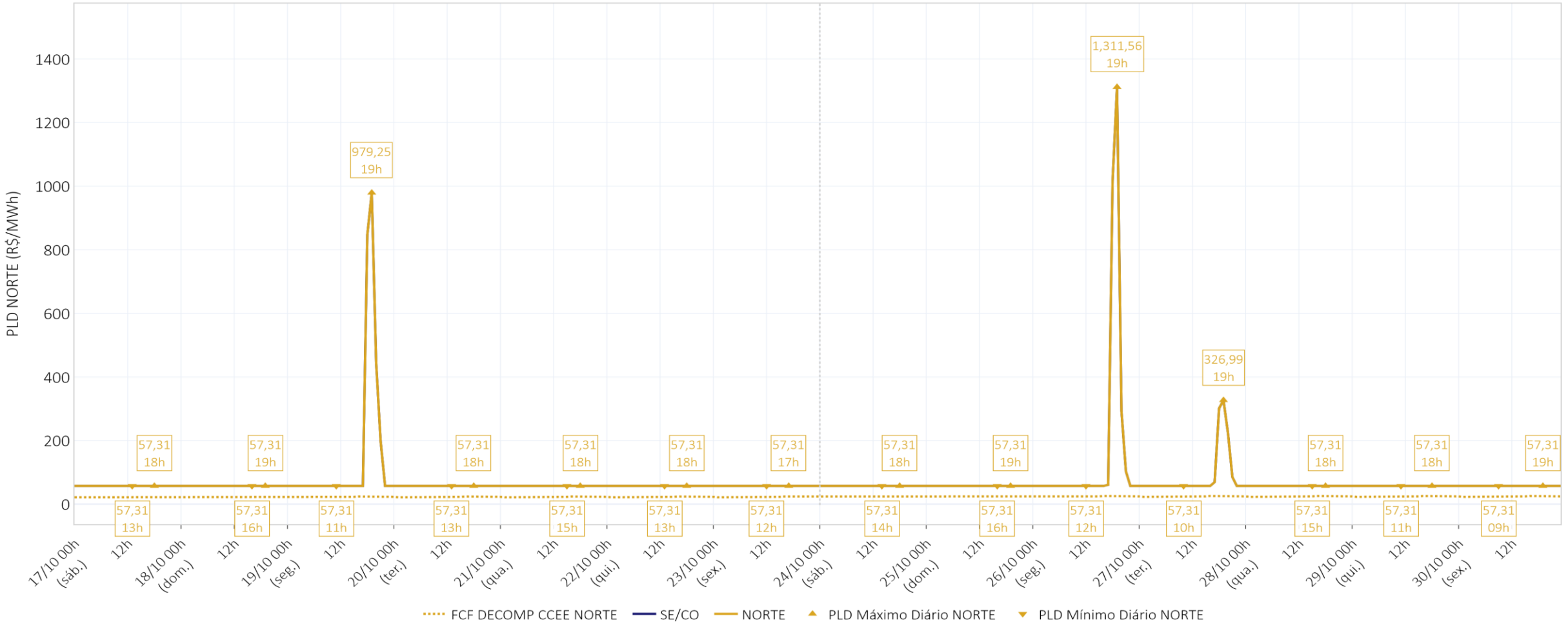
sumário



Média Diária (R$/MWh)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
SE/CO	57	57	151	57	57	57	57	57	57	161	87	57	57	57
SUL	57	57	151	57	57	57	57	57	57	161	87	57	57	57
NE	57	57	151	57	57	57	57	57	57	161	87	57	57	57

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

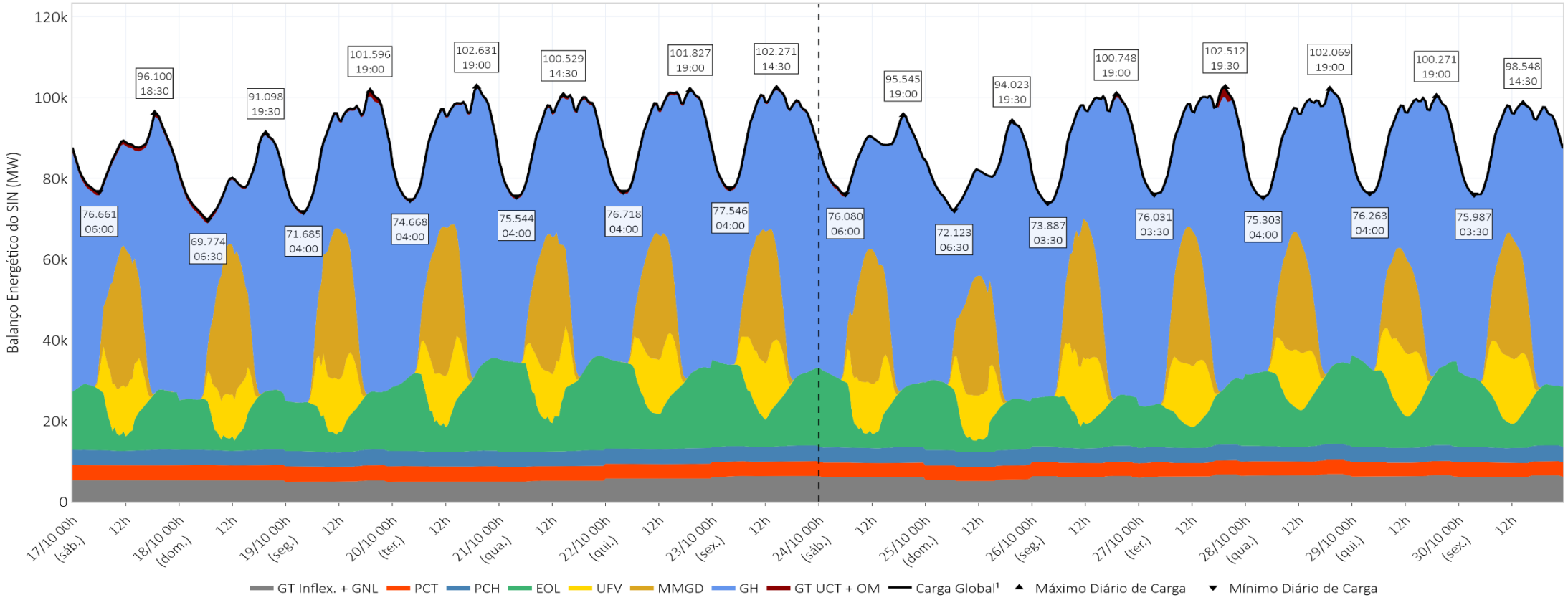
sumário



Média Diária (R$/MWh)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
SE/CO	57	57	151	57	57	57	57	57	57	161	87	57	57	57
SUL	57	57	151	57	57	57	57	57	57	161	87	57	57	57
NE	57	57	151	57	57	57	57	57	57	161	87	57	57	57
NORTE	57	57	151	57	57	57	57	57	57	161	87	57	57	57

balanço energético – modelo dessem – SIN

sumário

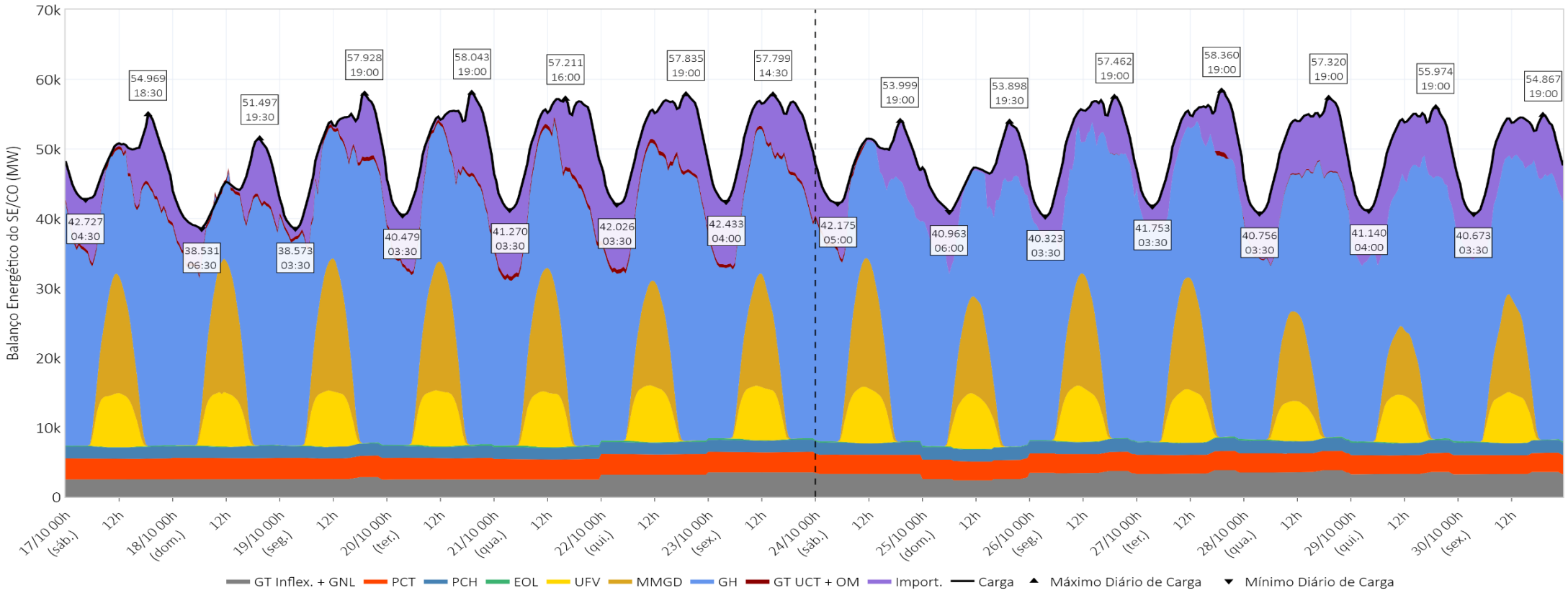


Média Diária (MWmed)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
Carga Global¹	85.886	79.202	88.863	90.455	90.837	91.964	92.194	86.254	81.916	90.362	91.462	90.918	90.919	89.980
GT UCT + OM	926	650	625	455	600	569	527	286	109	170	301	238	96	84
GH	45.048	39.727	47.645	45.107	44.684	46.497	46.661	45.025	44.294	49.418	50.913	46.879	47.404	47.752
MMGD	10.415	11.499	11.493	11.381	10.480	9.454	9.876	10.137	9.224	10.586	10.547	9.005	7.679	9.492
UFV	5.152	4.590	5.802	5.435	5.269	5.701	5.884	5.291	4.868	6.122	5.846	5.177	5.944	6.304
EOL	11.621	9.983	10.819	15.641	17.353	16.666	15.567	12.150	10.836	10.593	10.285	15.808	16.233	12.837
PCH	3.705	3.723	3.711	3.723	3.747	3.747	3.747	3.752	3.794	3.793	3.792	3.790	3.788	3.788
PCT	3.727	3.792	3.787	3.784	3.626	3.631	3.631	3.490	3.497	3.497	3.501	3.503	3.496	3.486
GT Inflex. + GNL	5.294	5.239	4.981	4.929	5.078	5.698	6.302	6.124	5.293	6.183	6.278	6.518	6.279	6.237

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

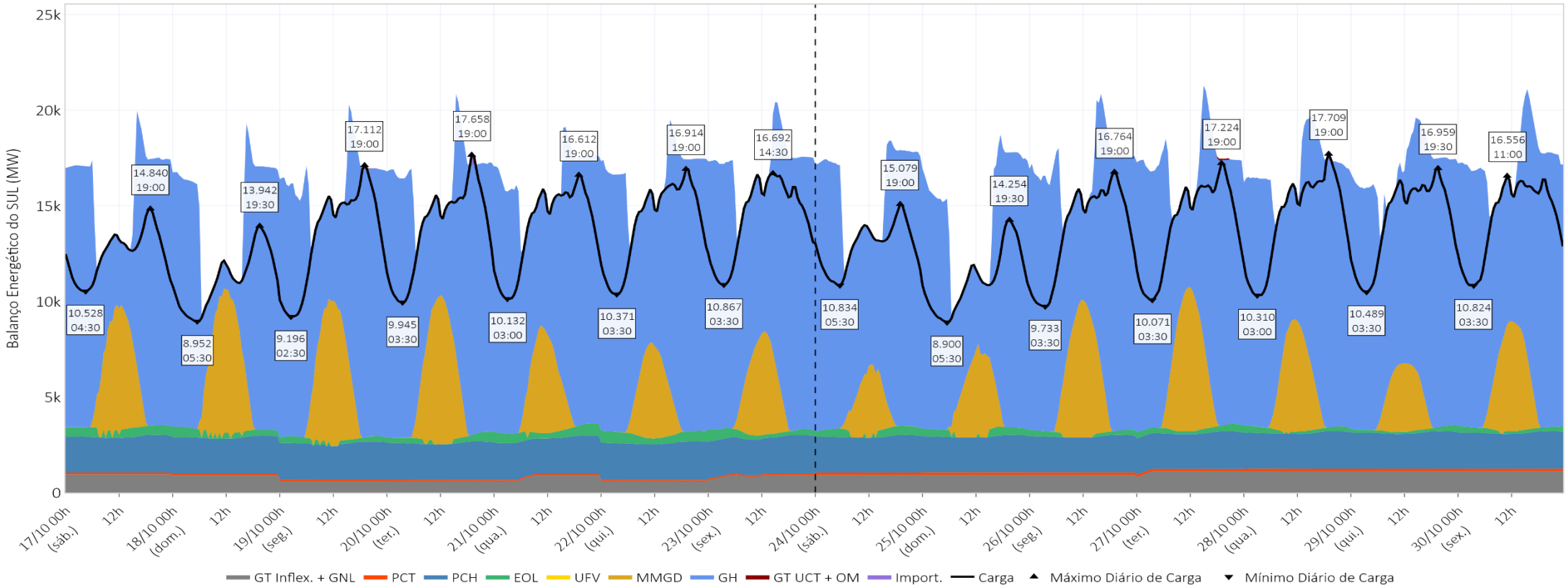


Média Diária (MWmed)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
Carga[1]	48.287	44.114	49.551	50.446	51.103	51.570	51.844	48.299	46.755	50.842	51.302	50.327	50.030	49.659
Interc.[2]	5.830	3.997	3.923	7.030	8.472	8.333	8.205	5.067	5.169	4.988	4.726	8.025	8.492	6.663
GT UCT + OM	441	441	460	441	586	554	445	207	0	6	70	145	4	0
GH	26.808	23.599	28.911	26.785	26.300	27.078	27.084	26.558	27.290	29.844	30.612	27.785	27.867	28.031
MMGD	5.080	5.844	5.788	5.692	5.452	4.595	4.825	5.637	4.343	4.990	5.031	4.103	3.167	4.292
UFV	2.837	2.876	3.040	3.067	2.983	3.005	2.974	2.942	2.810	2.887	2.783	2.012	2.514	2.712
EOL	83	79	73	157	175	149	144	90	100	83	99	121	127	88
PCH	1.701	1.688	1.688	1.687	1.699	1.699	1.699	1.747	1.786	1.784	1.783	1.780	1.778	1.778
PCT	2.995	3.077	3.077	3.077	2.933	2.933	2.933	2.745	2.738	2.738	2.738	2.738	2.738	2.738
GT Inflex. + GNL	2.513	2.513	2.590	2.508	2.503	3.223	3.536	3.305	2.520	3.521	3.458	3.617	3.343	3.357

[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

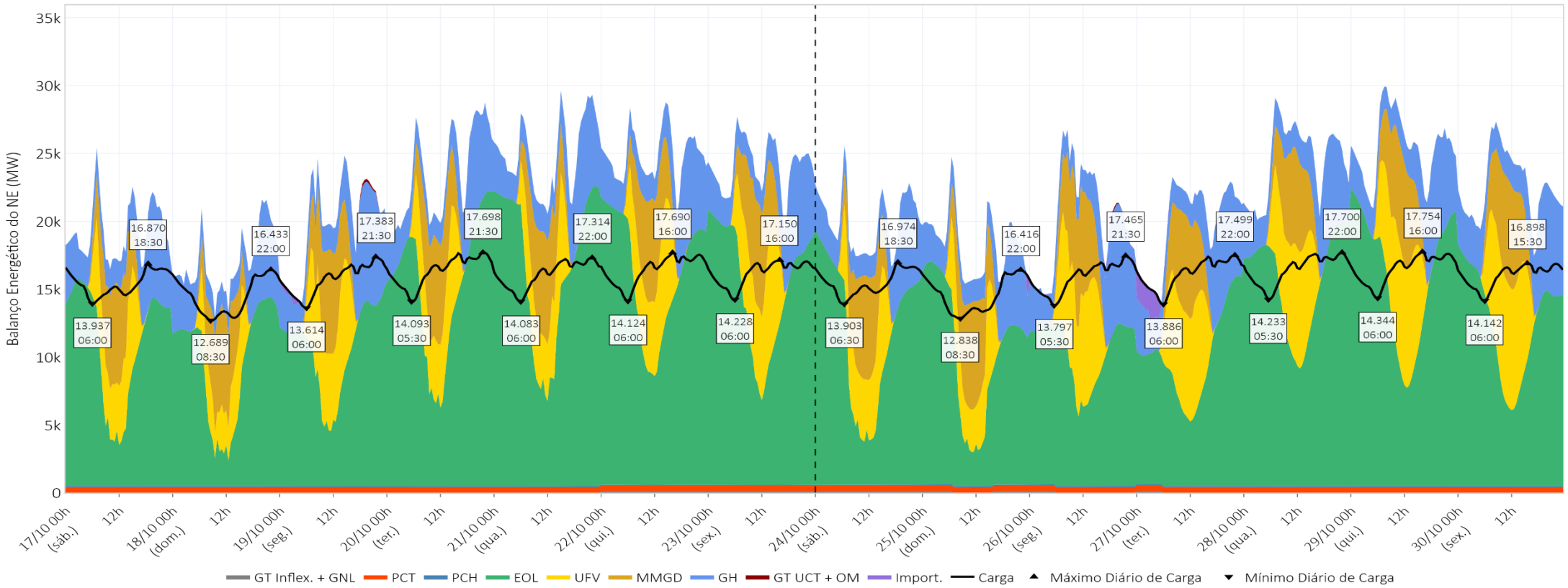


Média Diária (MWmed)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
Carga[1]	12.479	11.127	13.448	13.835	13.858	14.090	14.354	12.871	11.102	13.724	14.015	14.320	14.249	14.298
Interc.[2]	-3.321	-3.372	-2.669	-2.475	-2.354	-2.385	-2.697	-2.969	-3.327	-3.173	-3.111	-2.515	-2.672	-2.975
GT UCT + OM	0	0	4	0	0	0	0	0	0	14	10	0	0	0
GH	10.334	8.843	10.893	11.026	11.301	11.896	12.197	11.547	9.787	11.473	11.416	11.698	12.374	12.042
MMGD	2.096	2.437	2.425	2.445	1.653	1.508	1.650	1.040	1.440	2.298	2.337	1.796	1.246	1.886
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	445	334	223	253	457	482	333	329	271	180	269	214	172	216
PCH	1.877	1.912	1.899	1.912	1.929	1.928	1.928	1.880	1.878	1.878	1.879	1.879	1.880	1.880
PCT	97	78	78	78	65	66	66	114	123	124	124	122	122	121
GT Inflex. + GNL	950	895	595	595	807	595	877	930	930	930	1.091	1.125	1.128	1.128

[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

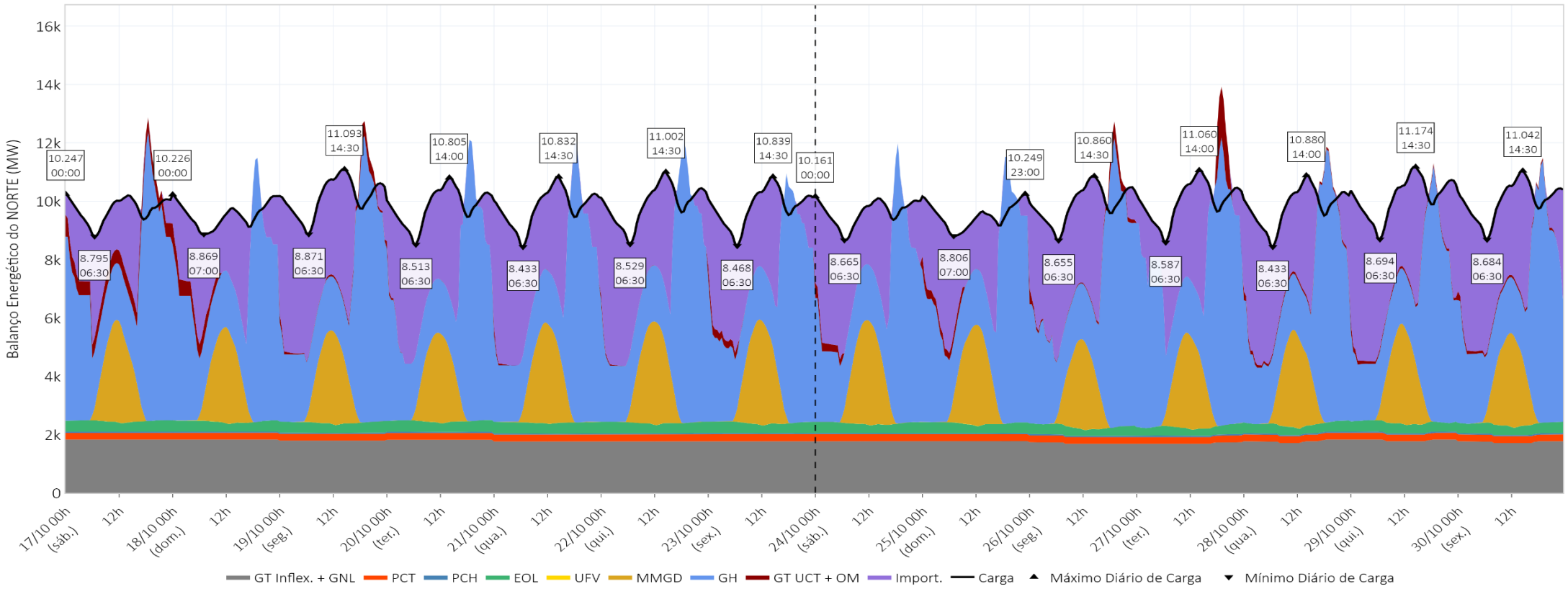


Média Diária (MWmed)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
Carga[1]	15.416	14.442	15.730	16.347	16.087	16.403	16.187	15.468	14.557	15.890	16.149	16.447	16.503	15.998
Interc.[2]	-3.856	-2.560	-4.001	-7.069	-8.828	-8.468	-7.906	-4.517	-3.756	-4.217	-3.178	-8.029	-8.945	-6.561
GT UCT + OM	1	0	31	1	0	0	0	0	0	11	1	1	0	0
GH	3.517	3.332	3.963	3.415	3.483	3.646	3.546	3.283	3.175	3.929	3.923	3.524	3.657	3.947
MMGD	2.218	2.243	2.315	2.286	2.326	2.272	2.311	2.369	2.394	2.383	2.192	2.125	2.273	2.345
UFV	2.314	1.712	2.761	2.367	2.284	2.695	2.909	2.347	2.057	3.233	3.061	3.164	3.429	3.591
EOL	10.728	9.221	10.171	14.862	16.341	15.665	14.733	11.390	10.124	10.029	9.624	15.160	15.593	12.191
PCH	86	83	83	83	79	79	79	84	89	89	89	89	89	89
PCT	406	409	404	400	397	401	401	398	403	402	407	410	403	394
GT Inflex. + GNL	3	4	3	3	3	114	114	114	72	30	30	3	4	4

[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

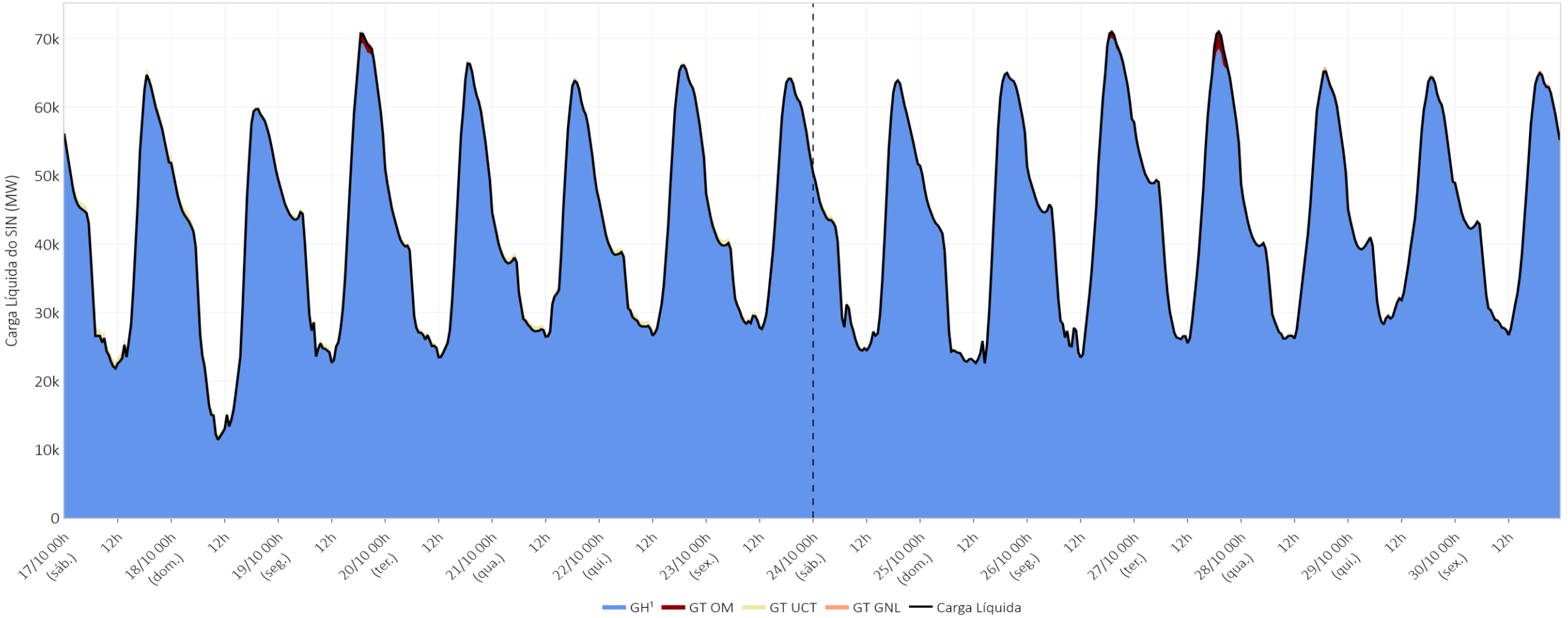


Média Diária (MWmed)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
Carga[1]	9.704	9.519	10.134	9.827	9.789	9.901	9.809	9.615	9.501	9.906	9.997	9.825	10.137	10.025
Interc.[2]	1.347	1.935	2.746	2.514	2.710	2.521	2.398	2.418	1.914	2.401	1.563	2.519	3.125	2.874
GT UCT + OM	484	209	130	13	13	15	82	78	109	140	219	92	92	84
GH	4.389	3.953	3.878	3.881	3.599	3.877	3.833	3.637	4.042	4.172	4.961	3.872	3.506	3.732
MMGD	1.021	974	965	957	1.048	1.080	1.091	1.090	1.047	915	987	981	994	969
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	365	350	352	369	380	369	357	341	342	301	293	314	340	342
PCH	41	41	41	41	40	40	40	42	42	42	42	42	42	42
PCT	228	228	228	228	231	231	231	233	232	232	232	232	232	232
GT Inflex. + GNL	1.828	1.828	1.793	1.823	1.765	1.767	1.776	1.775	1.770	1.702	1.698	1.773	1.805	1.748

[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

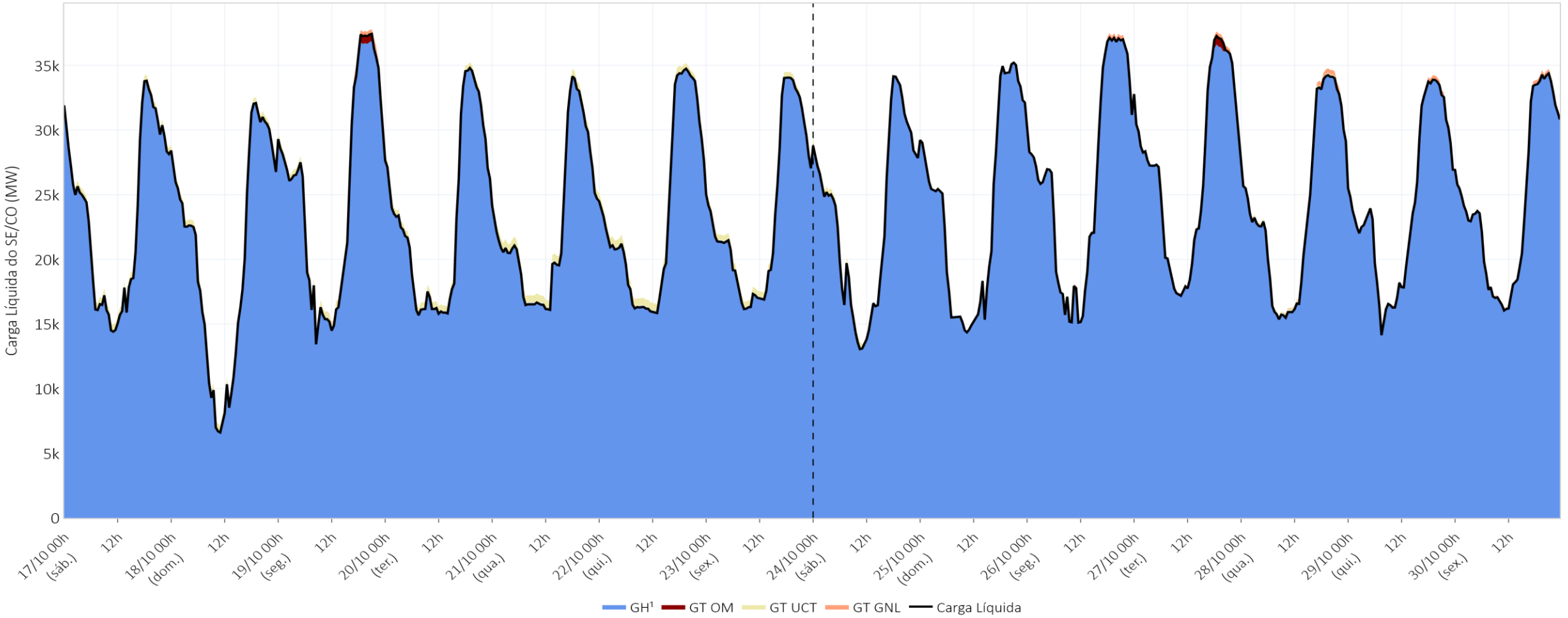


Média Diária (MWmed)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
Carga Líquida	41.736	36.410	44.219	41.511	41.070	42.890	43.055	41.707	40.977	45.919	47.614	43.269	43.808	44.165
GT OM	0	0	164	0	0	0	0	0	0	93	301	0	0	0
GH¹	41.795	36.474	44.109	41.572	41.148	42.961	43.125	41.772	41.041	45.883	47.377	43.344	43.869	44.216

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

carga líquida – modelo dessem –SE/CO

sumário

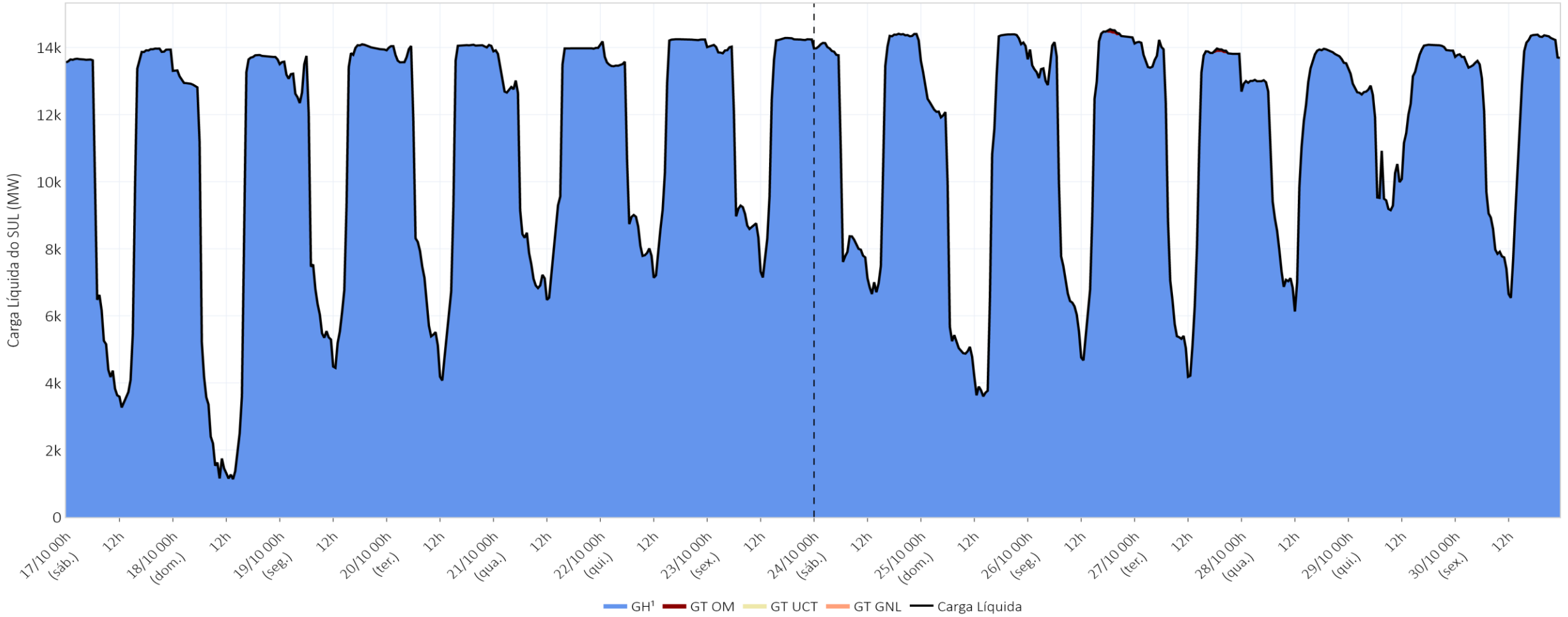


Média Diária (MWmed)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
Carga Líquida	23.496	20.282	25.395	23.189	22.686	23.472	23.479	23.241	23.973	26.257	27.084	24.175	24.271	24.444
GT OM	0	0	73	0	0	0	0	0	0	5	70	0	0	0
GH¹	23.555	20.346	25.375	23.250	22.764	23.543	23.549	23.305	24.036	26.309	27.077	24.250	24.331	24.495

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

carga líquida – modelo dessem – S

sumário

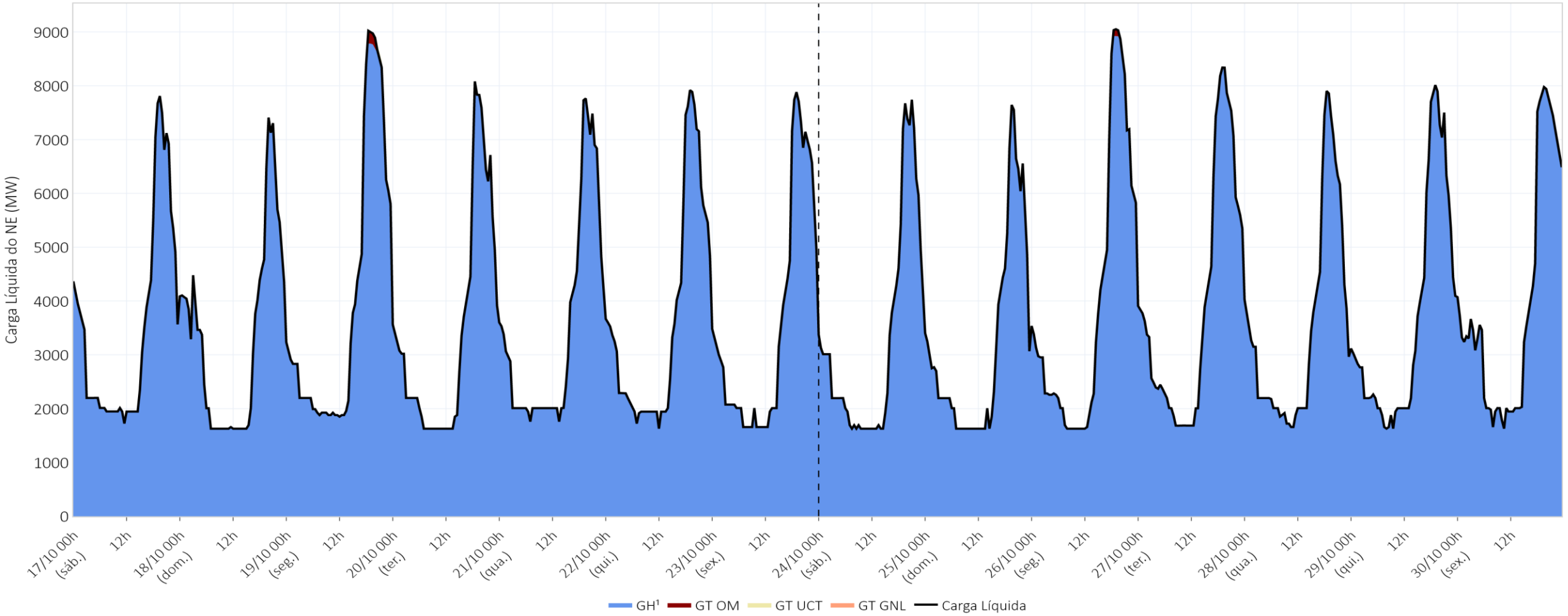


Média Diária (MWmed)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
Carga Líquida	10.334	8.843	10.896	11.026	11.301	11.896	12.197	11.547	9.787	11.484	11.426	11.698	12.374	12.042
GT OM	0	0	4	0	0	0	0	0	0	11	10	0	0	0
GH¹	10.334	8.843	10.893	11.026	11.301	11.896	12.197	11.547	9.787	11.473	11.416	11.698	12.374	12.042

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

carga líquida – modelo dessem – NE

sumário

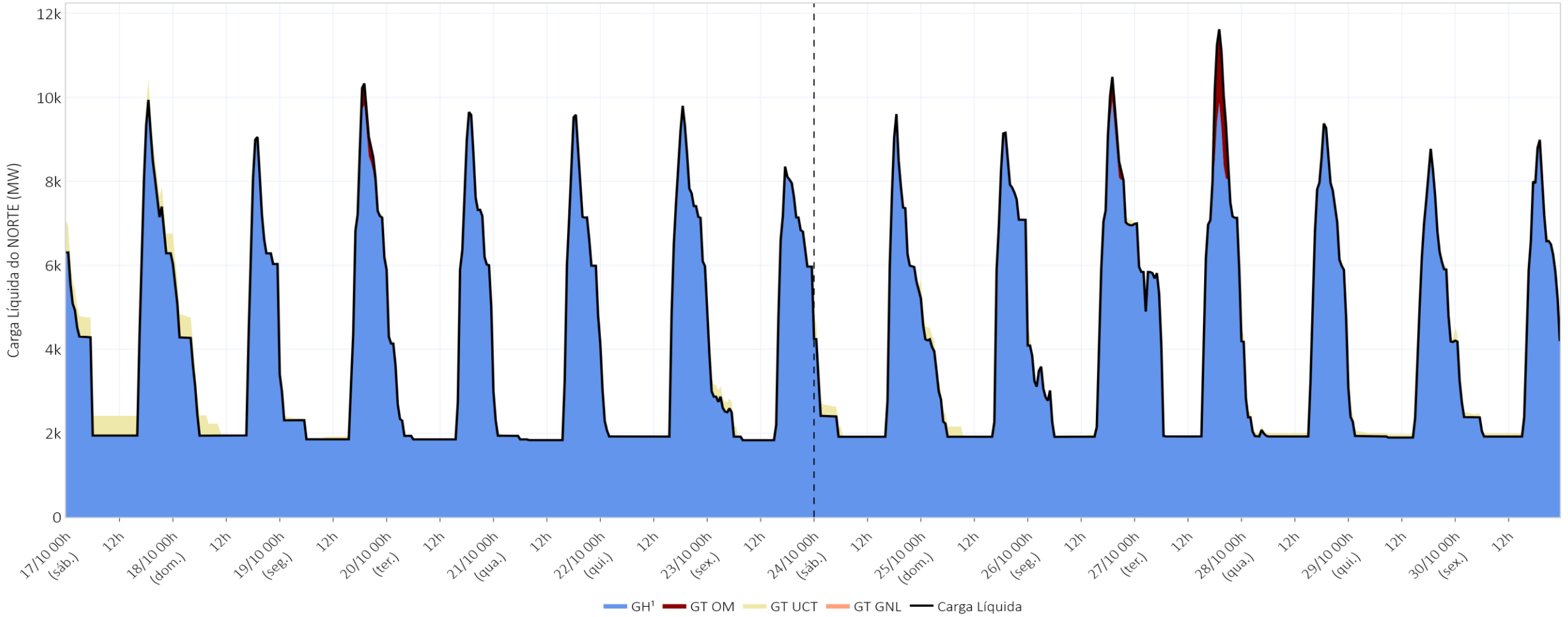


Média Diária (MWmed)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
Carga Líquida	3.517	3.332	3.982	3.415	3.483	3.646	3.546	3.283	3.175	3.938	3.924	3.524	3.657	3.947
GT OM	0	0	19	0	0	0	0	0	0	9	1	0	0	0
GH¹	3.517	3.332	3.963	3.415	3.483	3.646	3.546	3.283	3.175	3.929	3.923	3.524	3.657	3.947

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

carga líquida – modelo dessem – N

sumário



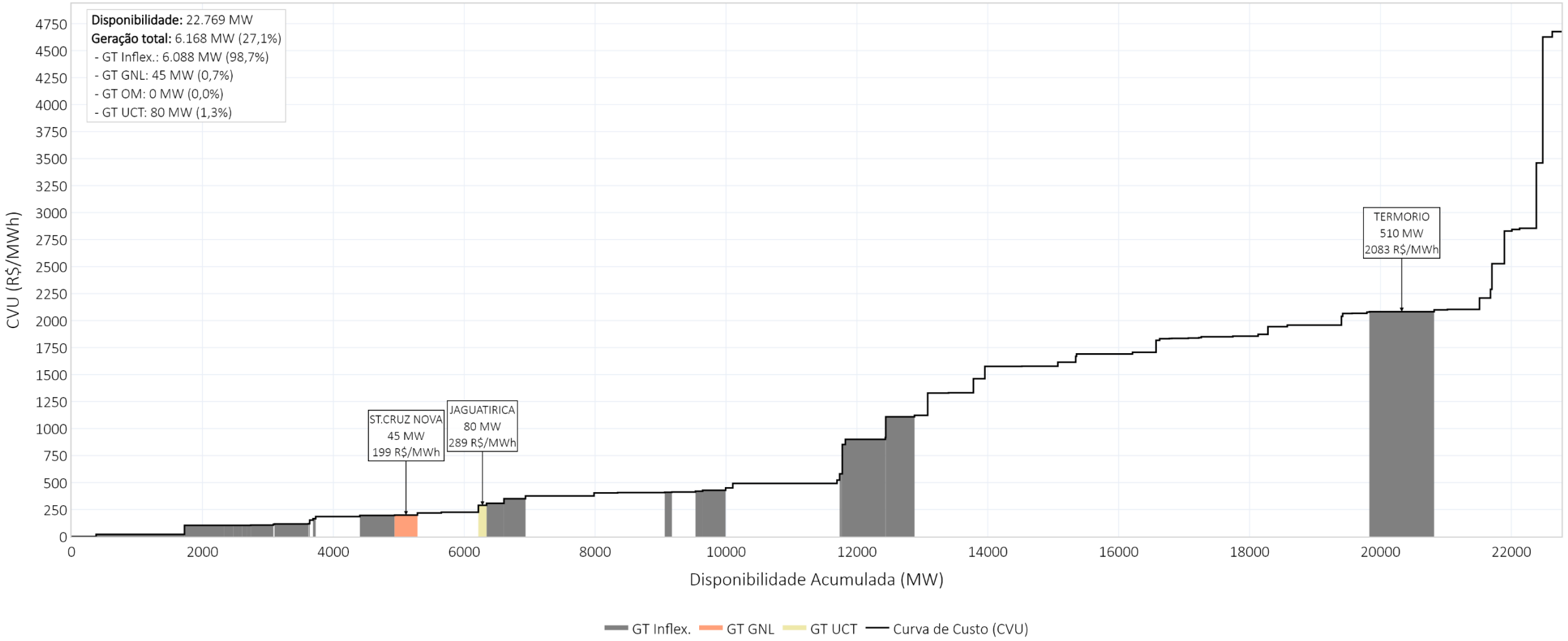
Média Diária (MWmed)	17/10	18/10	19/10	20/10	21/10	22/10	23/10	24/10	25/10	26/10	27/10	28/10	29/10	30/10
Carga Líquida	4.389	3.953	3.946	3.881	3.599	3.877	3.833	3.637	4.042	4.240	5.180	3.872	3.506	3.732
GT OM	0	0	67	0	0	0	0	0	0	68	219	0	0	0
GH¹	4.389	3.953	3.878	3.881	3.599	3.877	3.833	3.637	4.042	4.172	4.961	3.872	3.506	3.732

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

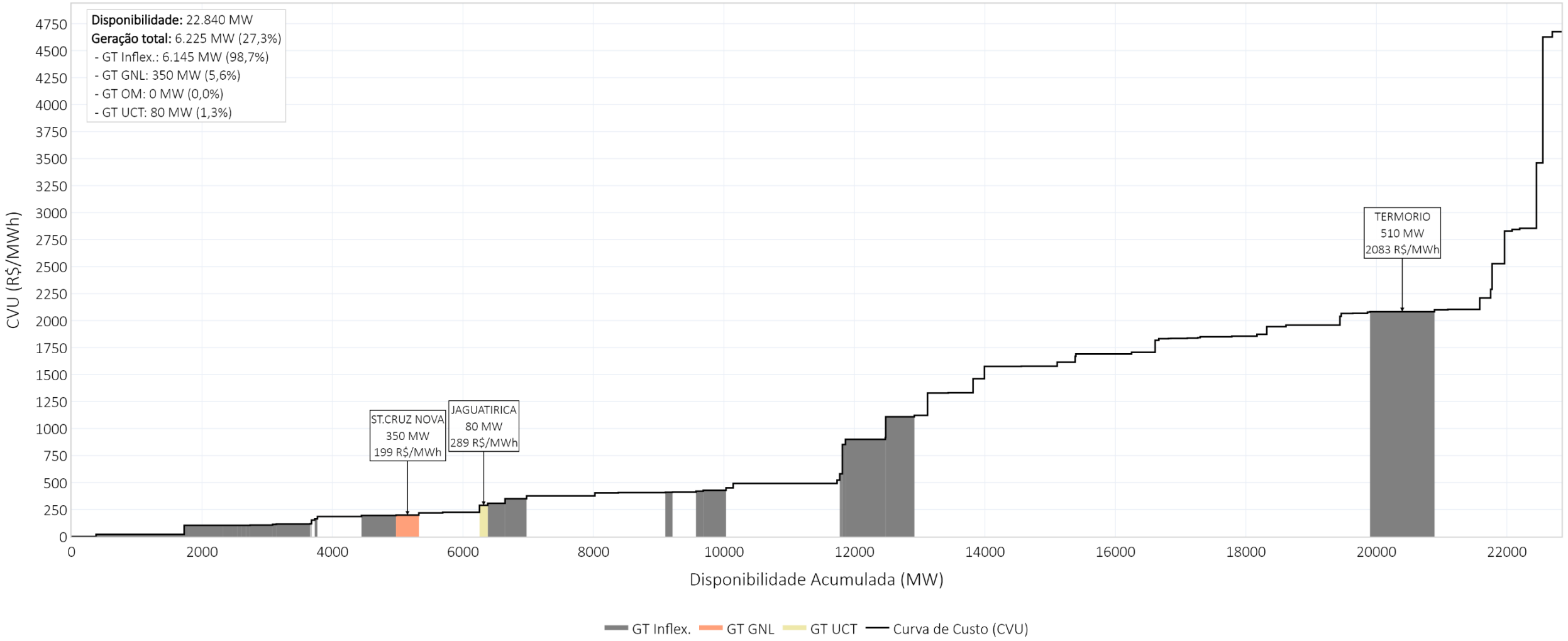
30/10/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

sumário

30/10/2026 - 19:00



previsibilidades no cálculo do PLD

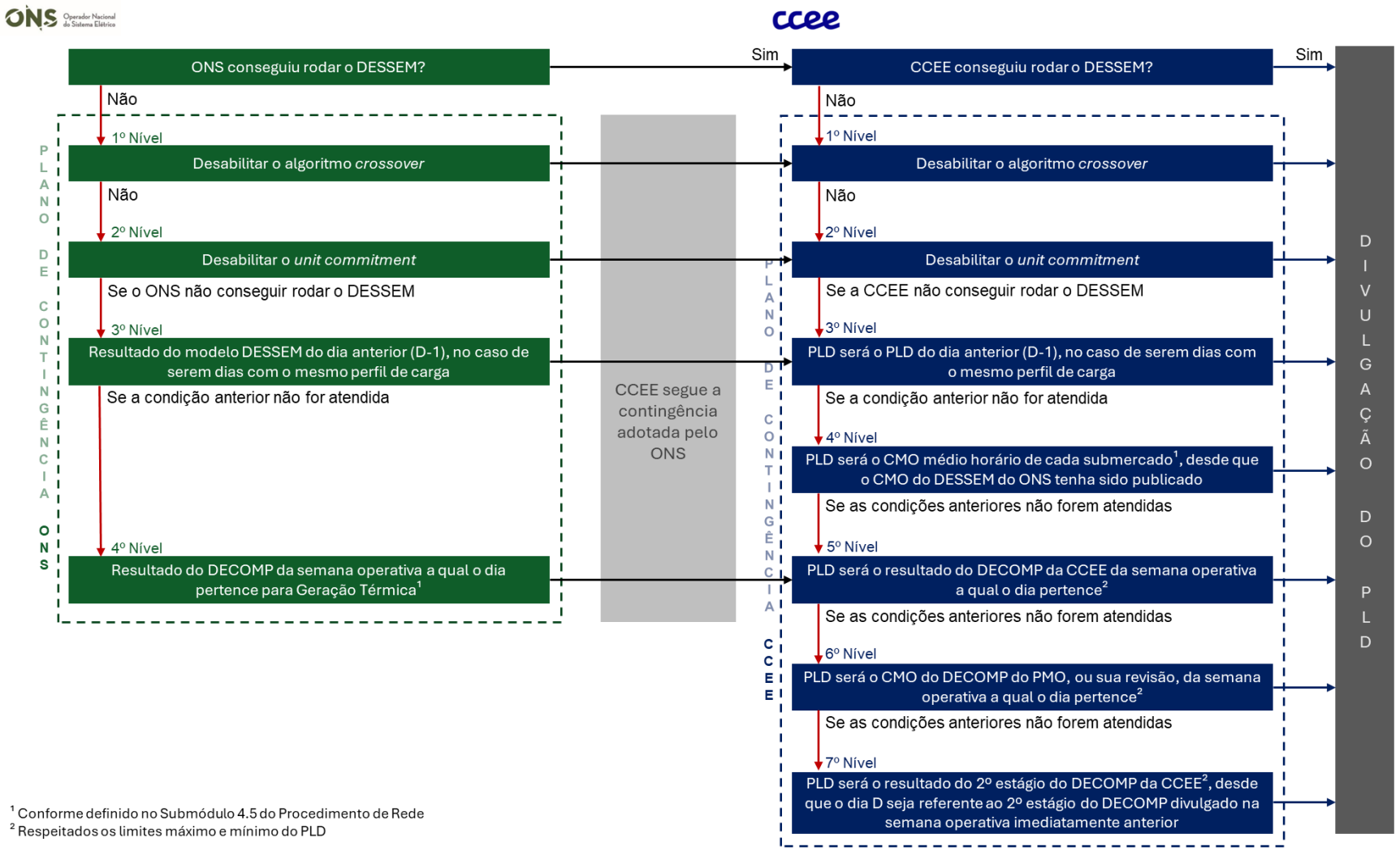
sumário

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 11.233-11.400/2026	02/10/2026	PMO Dezembro/2026
8	UHE Lajeado	Vazão Defluente Máxima	-	770 m³/s	DESSEM	FSARH 11.327-11.401/2026	16/10/2026	PMO Dezembro/2026
9	UHE Cachoeira Dourada	Vazão Defluente Mínima	20 m³/s	291 m³/s	NEWAVE, DECOMP e DESSEM	FSARH 11.365/2026	26/10/2026	PMO Dezembro/2026
10	UHE Juruena	Vazão Mínima Remanescente	46,5 m³/s	14,83 m³/s	NEWAVE, DECOMP e DESSEM	FSARH 11.163/2026	28/10/2026	PMO Dezembro/2026

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
30/10/2026	-	-
29/10/2026	-	-
28/10/2026	-	-
27/10/2026	2º Nível	2º Nível
26/10/2026	-	-
25/10/2026	-	-
24/10/2026	-	-
23/10/2026	-	-
22/10/2026	-	-
21/10/2026	-	-
20/10/2026	-	-
19/10/2026	-	-
18/10/2026	-	-
17/10/2026	-	-
16/10/2026	1º Nível	1º Nível
15/10/2026	2º Nível	2º Nível
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	-	-

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.

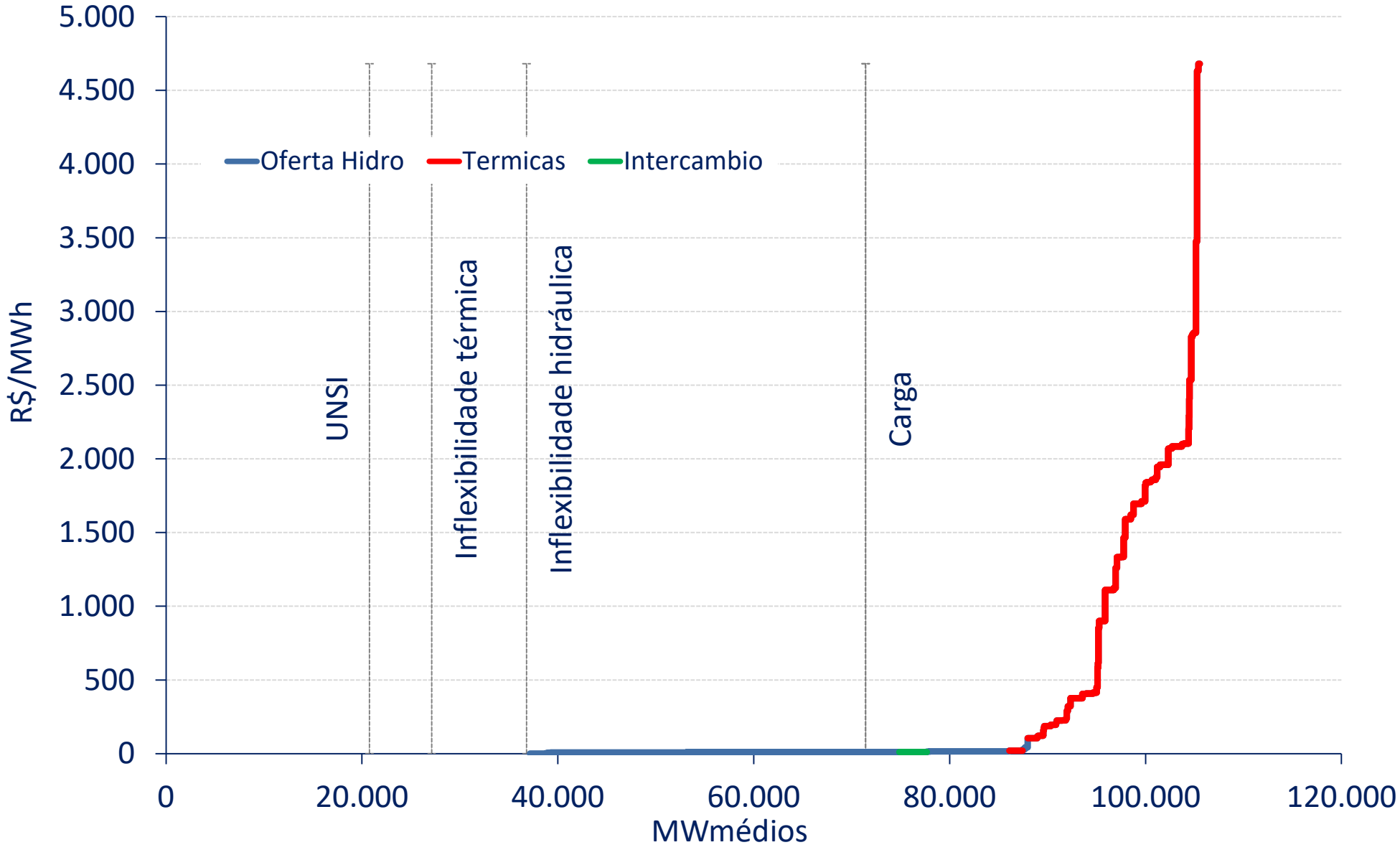
Nº	Descrição
1	**No DESSEM, o arquivo PTOPER.DAT é utilizado para representar o despacho antecipado das usinas térmicas a GNL. Para a quinta semana operativa de outubro de 2026, a UTE Santa Cruz declarou inflexibilidade no período de 26/10 a 30/10/2026. No entanto, nos decks dos dias 25/10/2026 e 26/10/2026, tanto no arquivo PTOPER.DAT quanto, consequentemente, no bloco UT do arquivo ENTDADOS.DAT, a inflexibilidade declarada para o dia 30/10/2026 foi modelada de forma equivocada com o valor de 156 MW entre 0h e 16h, uma vez que o valor declarado foi de 0 MW nesse período**

pmo de novembro - decomp da rv0

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 30/10/2026

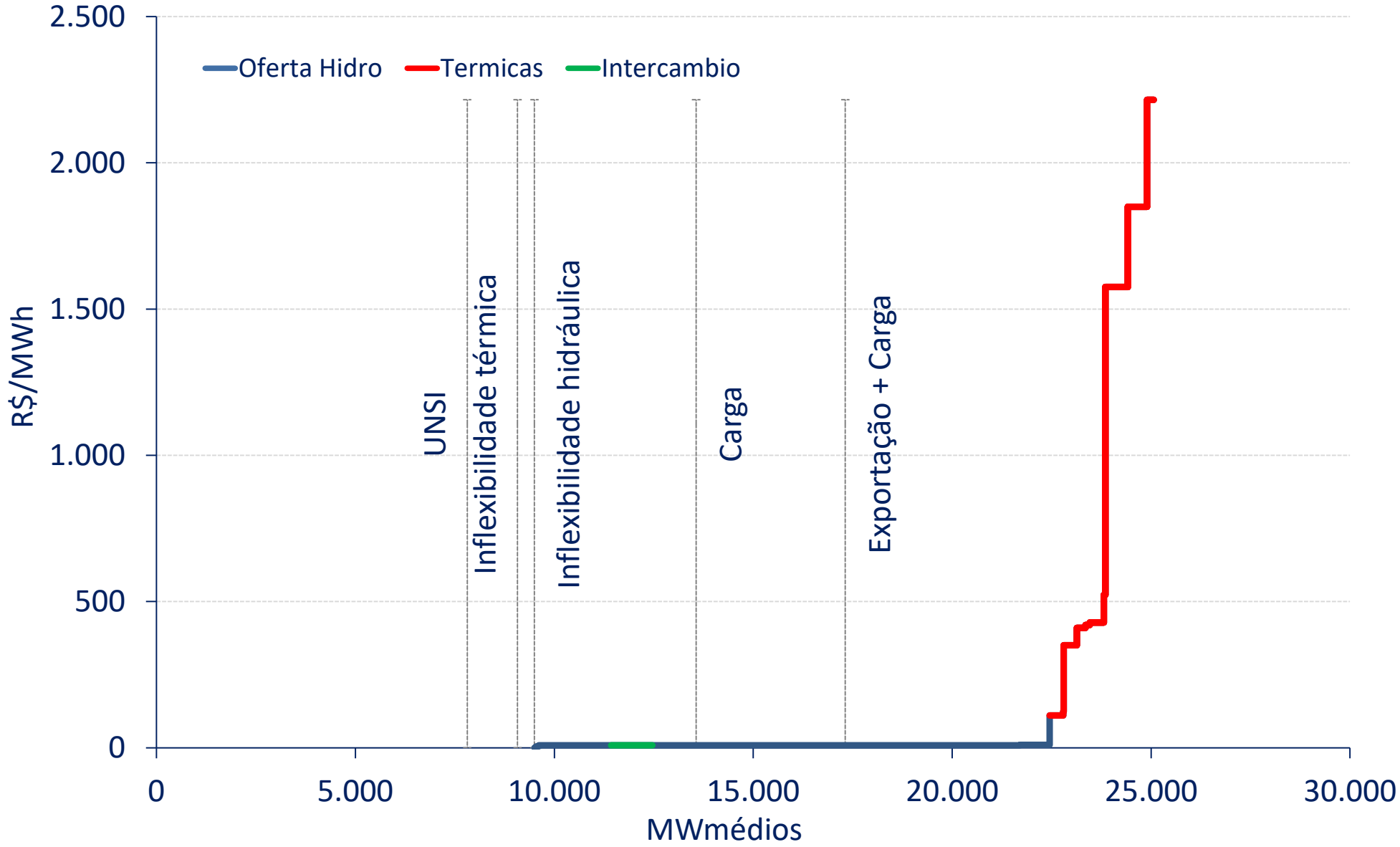
curva de oferta e demanda – SE/NE/N – rv0 de novembro

sumário



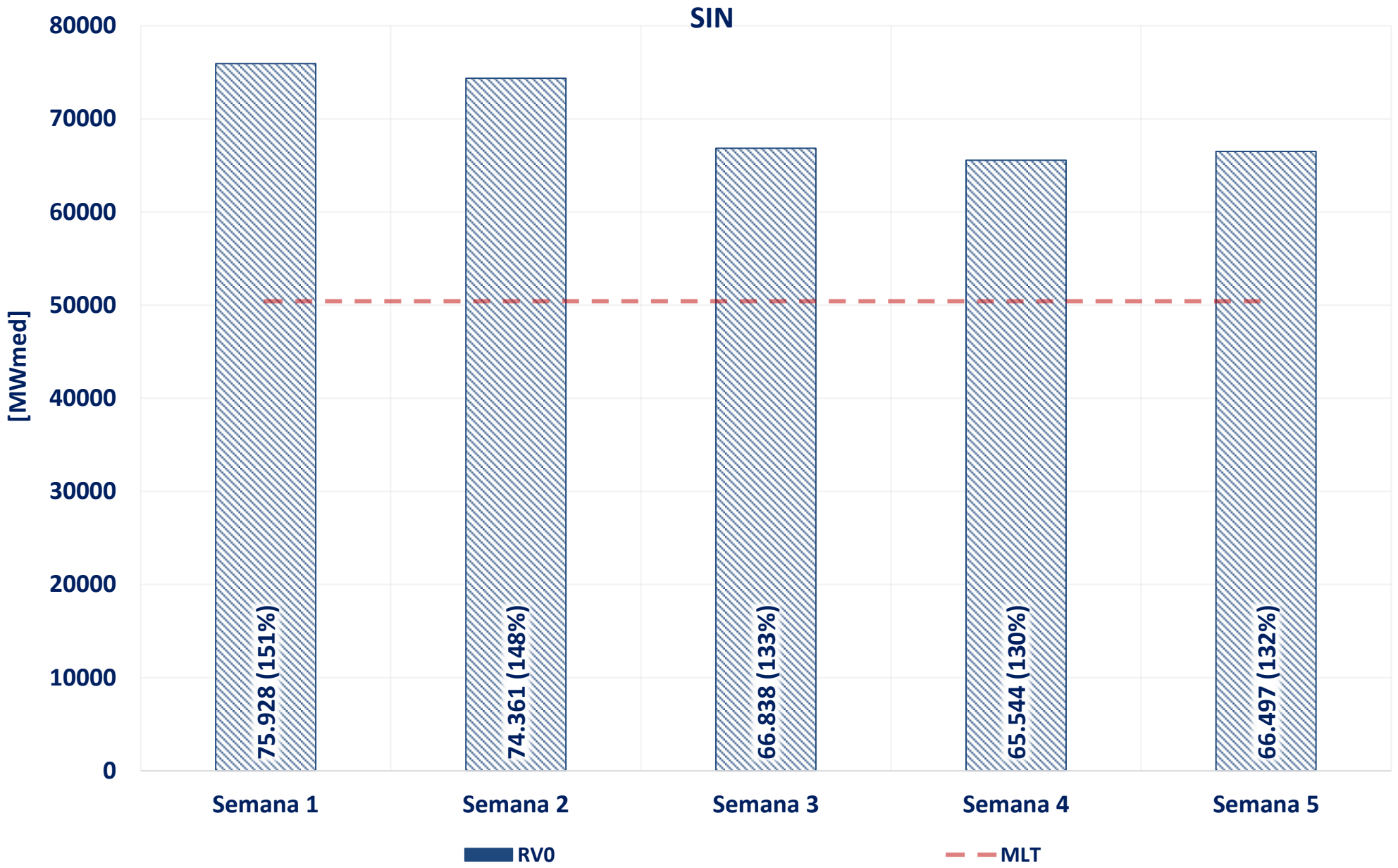
curva de oferta e demanda – S – rv0 de novembro

sumário



acompanhamento da energia natural afluente – rv0 de novembro

sumário

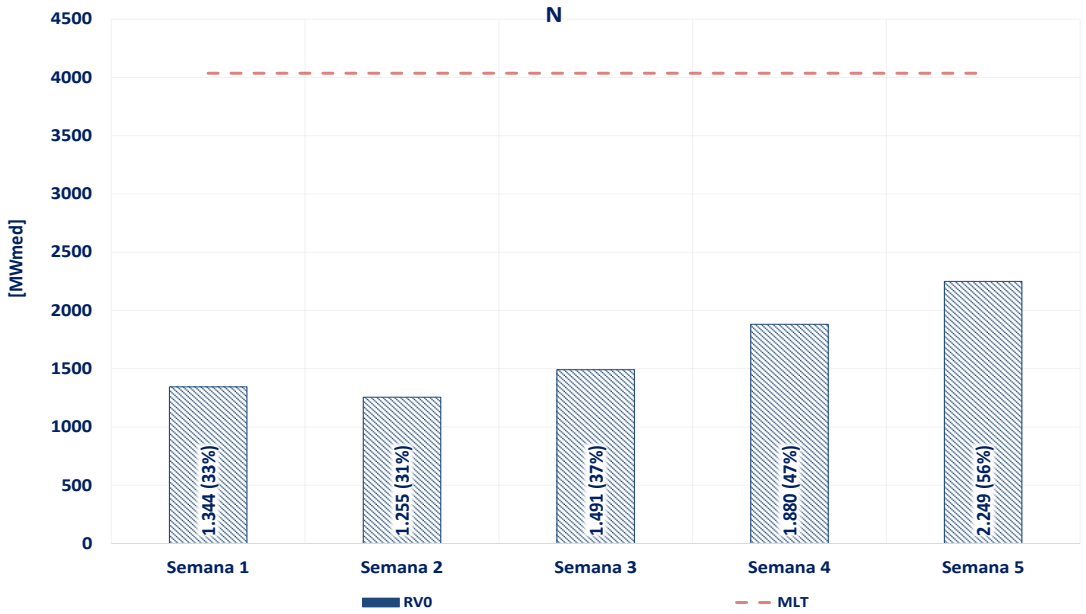


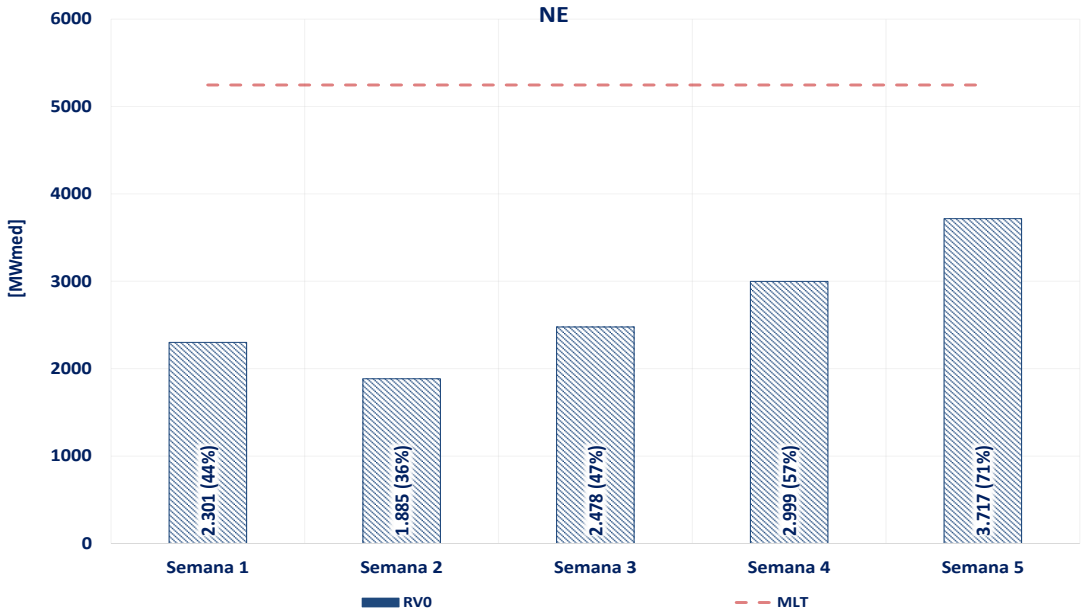
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

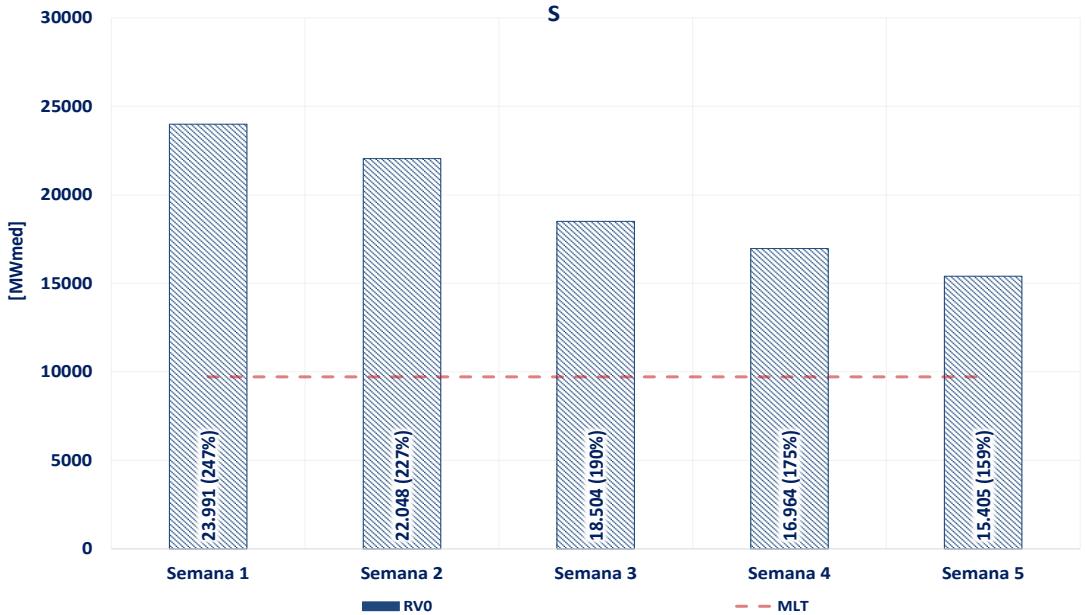
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

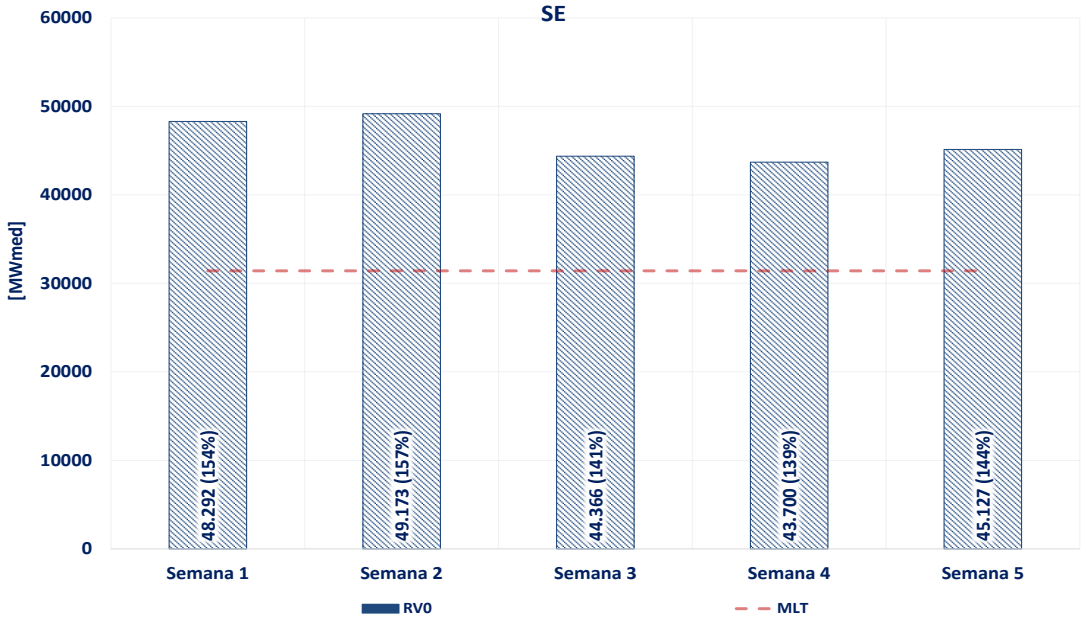
acompanhamento da energia natural afluente – rv0 de novembro

sumário







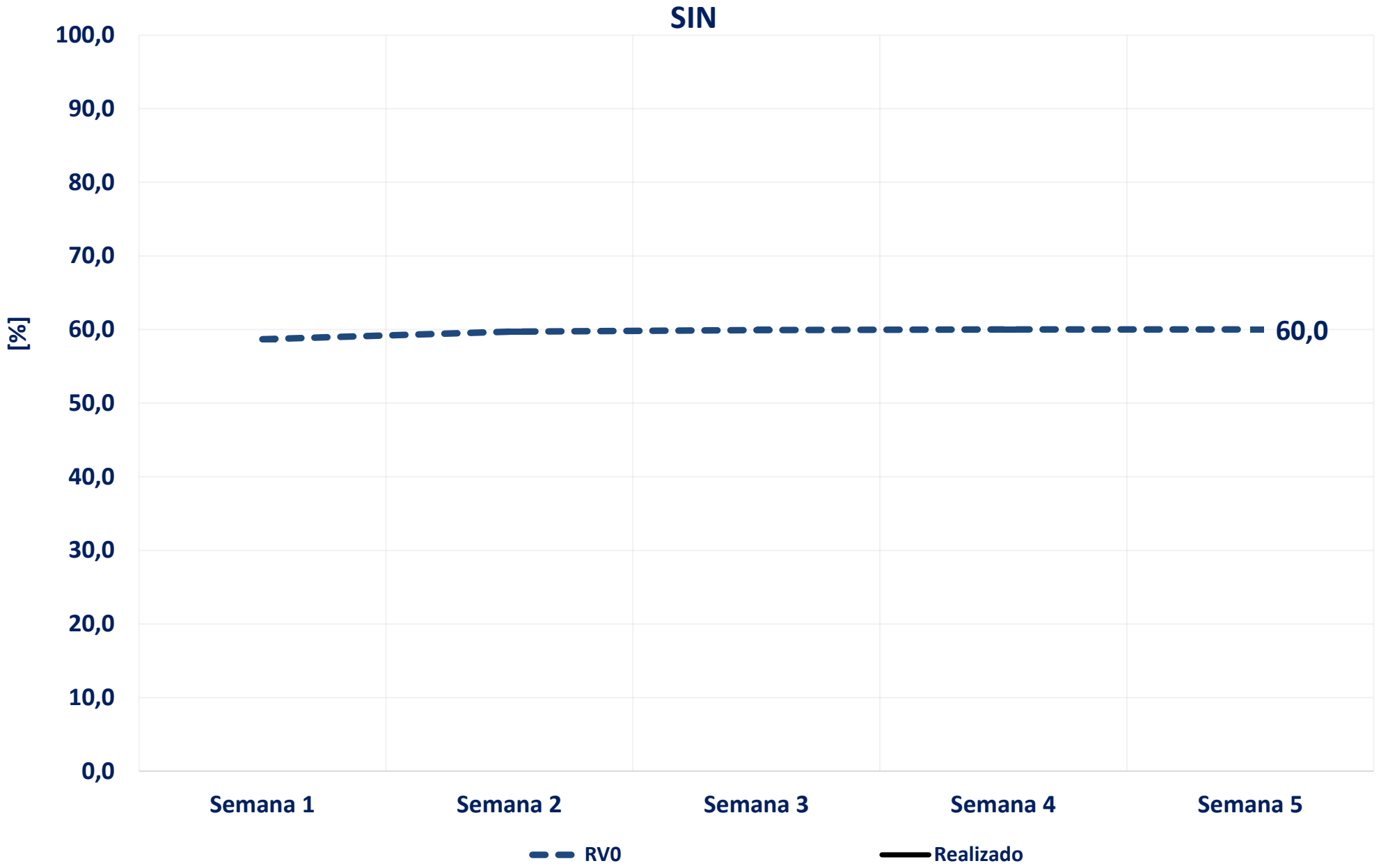


Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

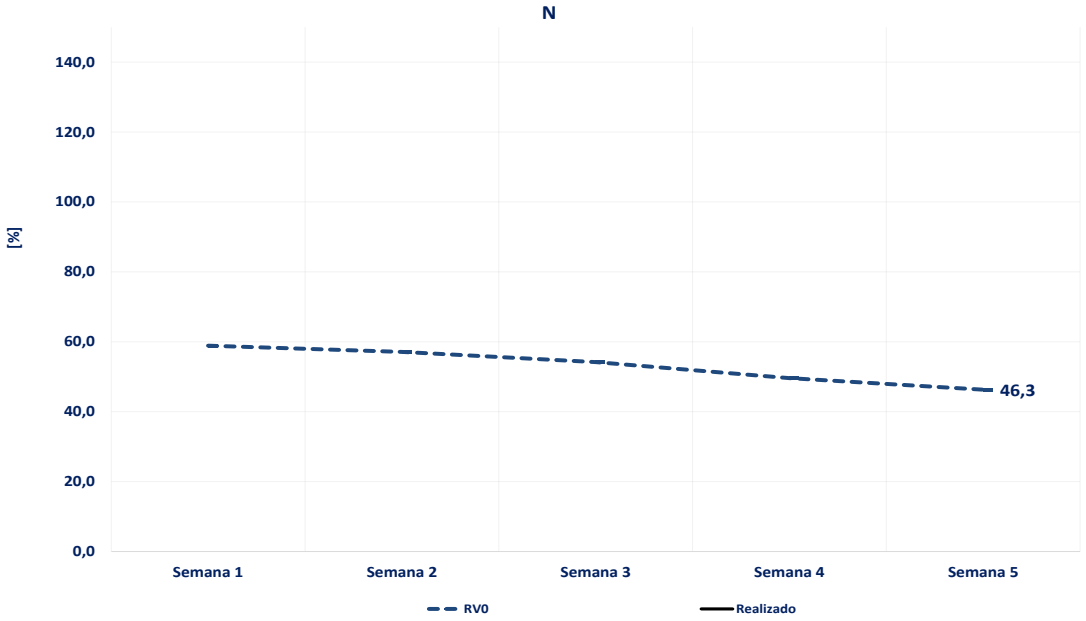
acompanhamento da energia armazenada – rv0 de novembro

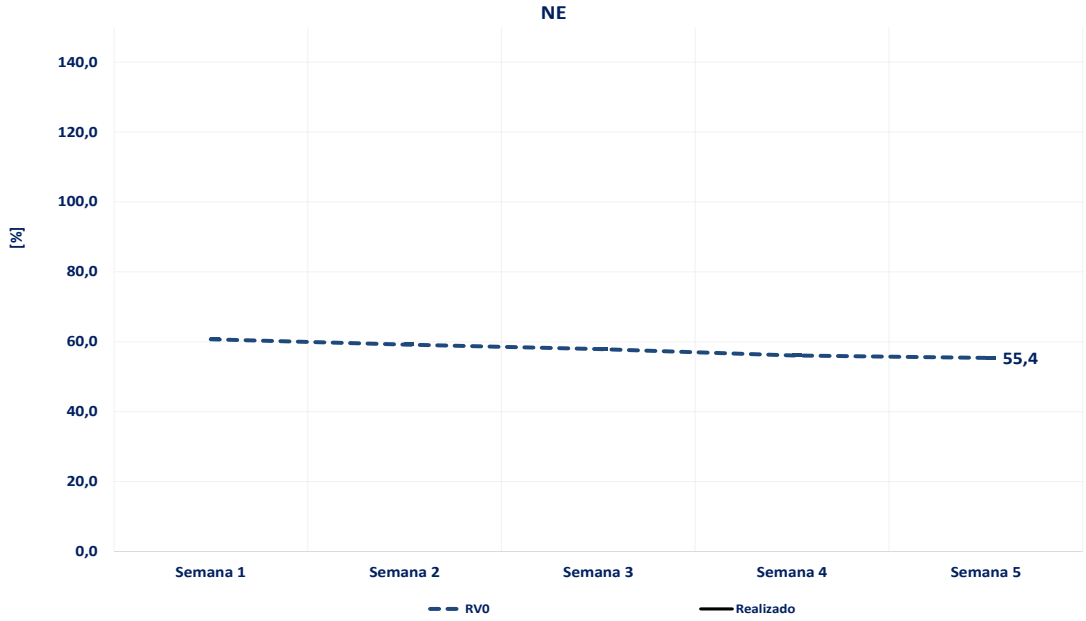
sumário

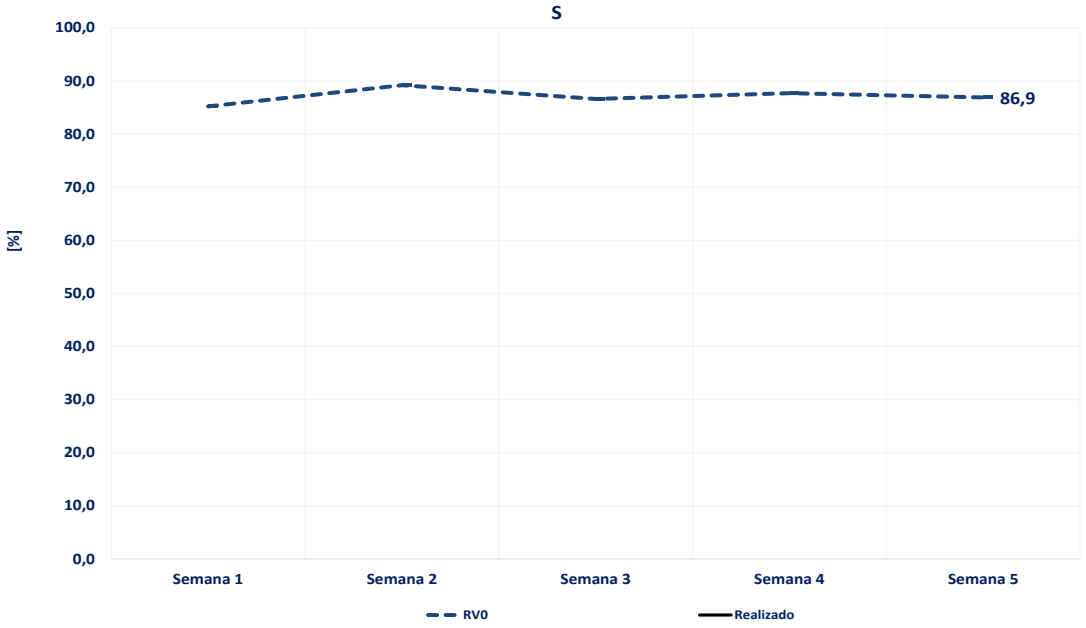


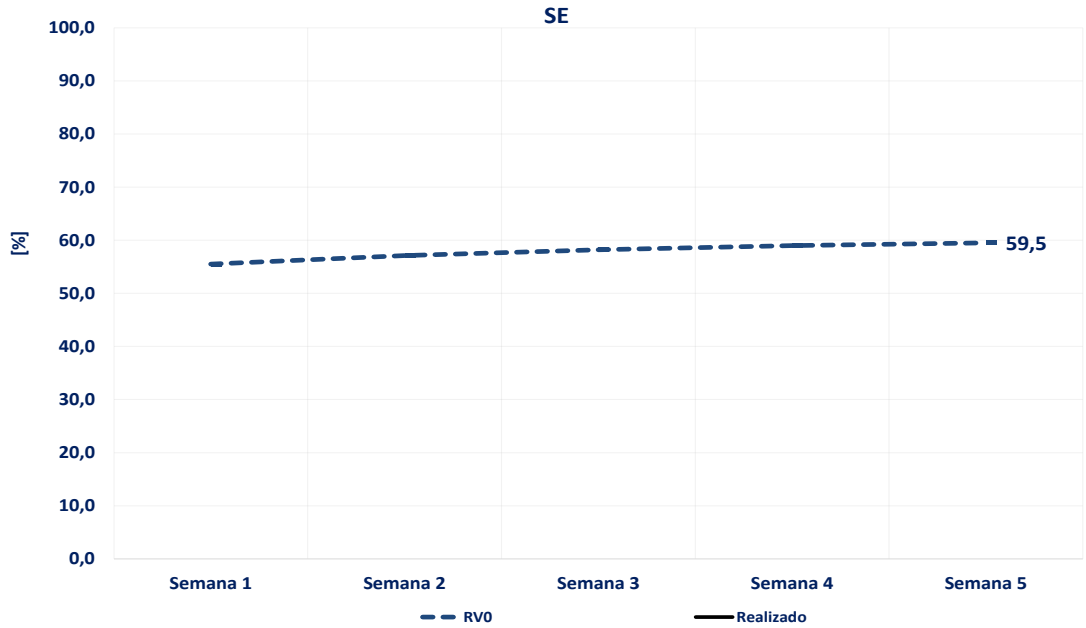
acompanhamento da energia armazenada – rv0 de novembro

sumário



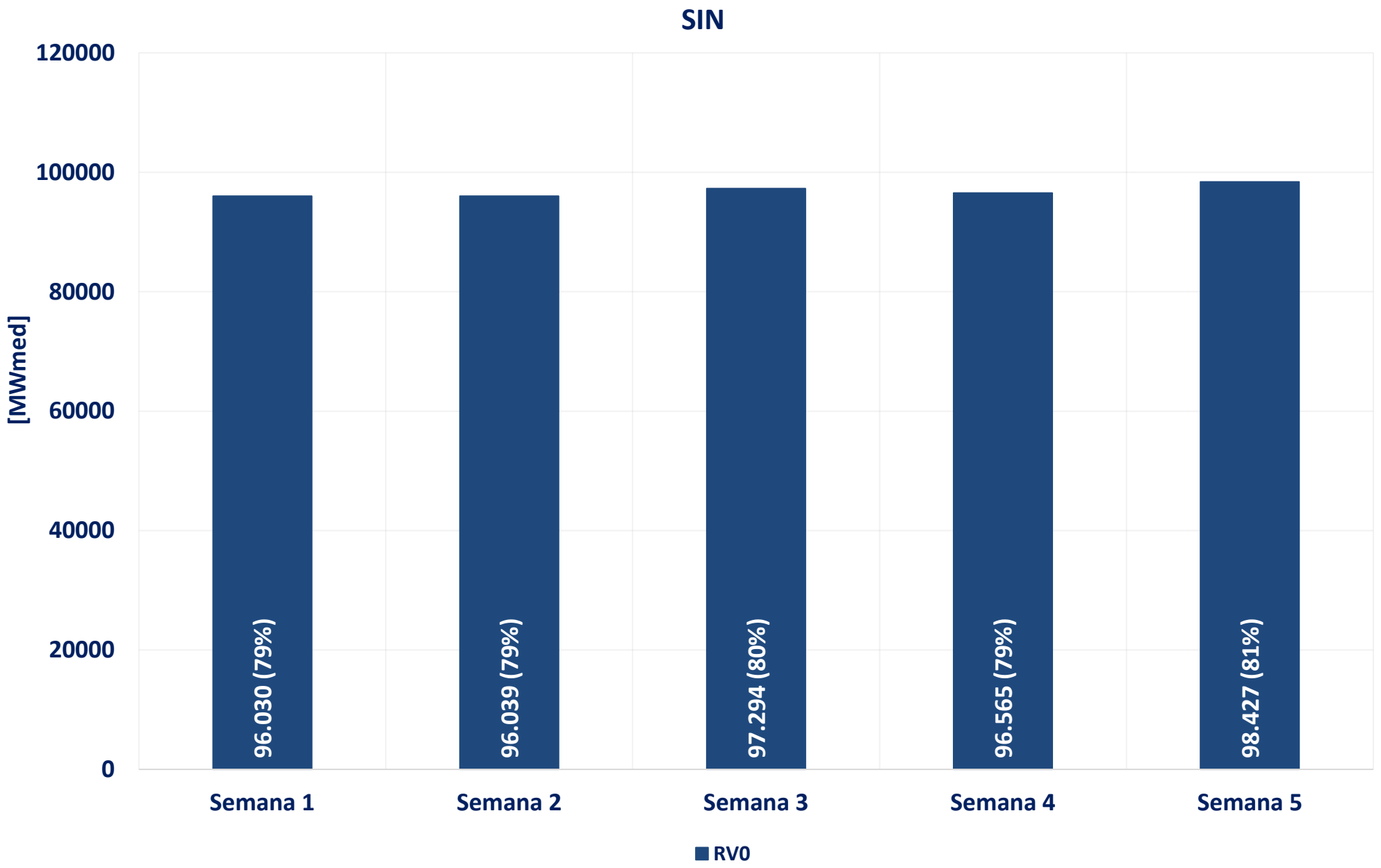






acompanhamento da disponibilidade hidráulica – rv0 de novembro

sumário

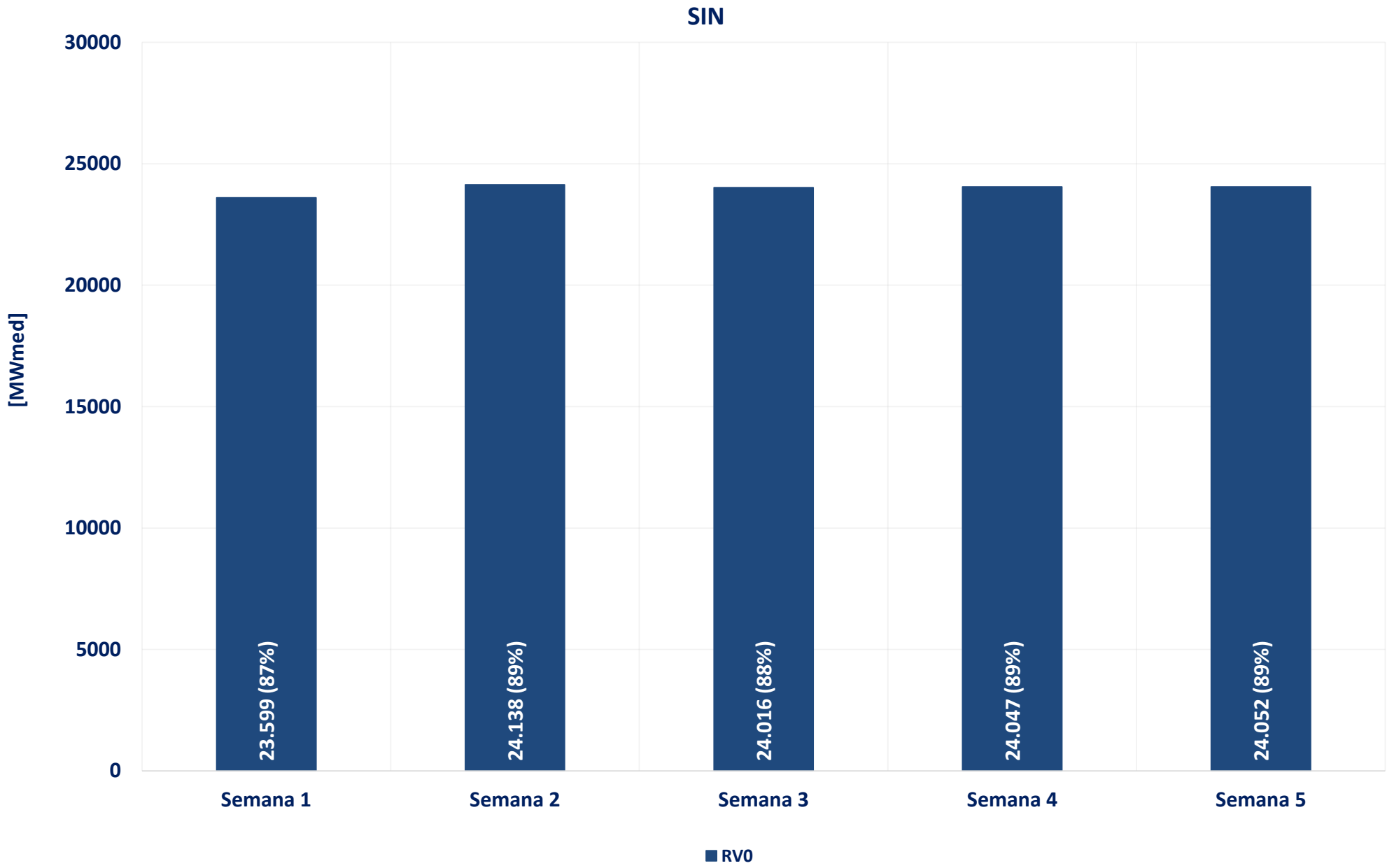


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

acompanhamento da disponibilidade térmica – rv0 de novembro

sumário

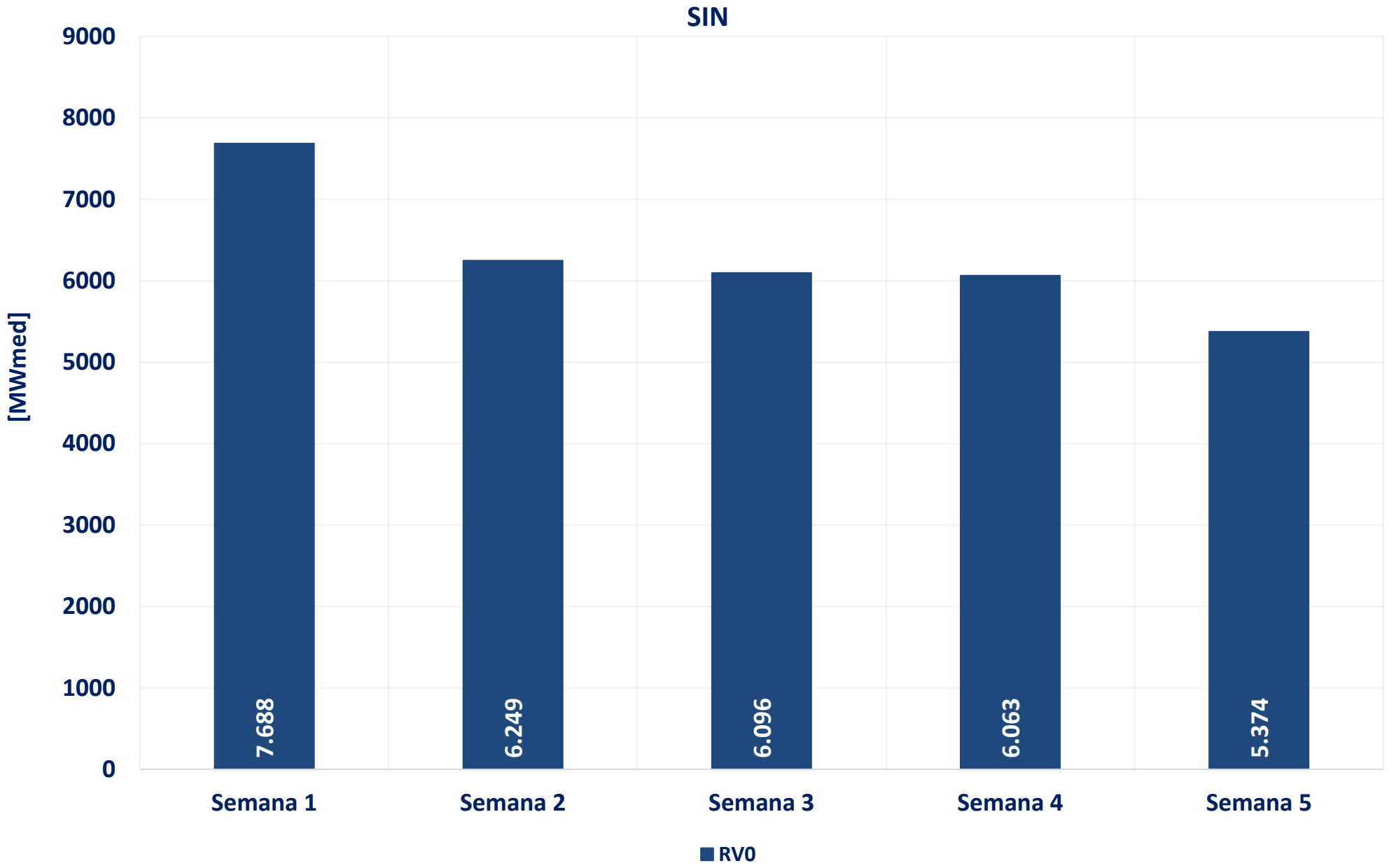


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

acompanhamento da inflexibilidade térmica – rv0 de novembro

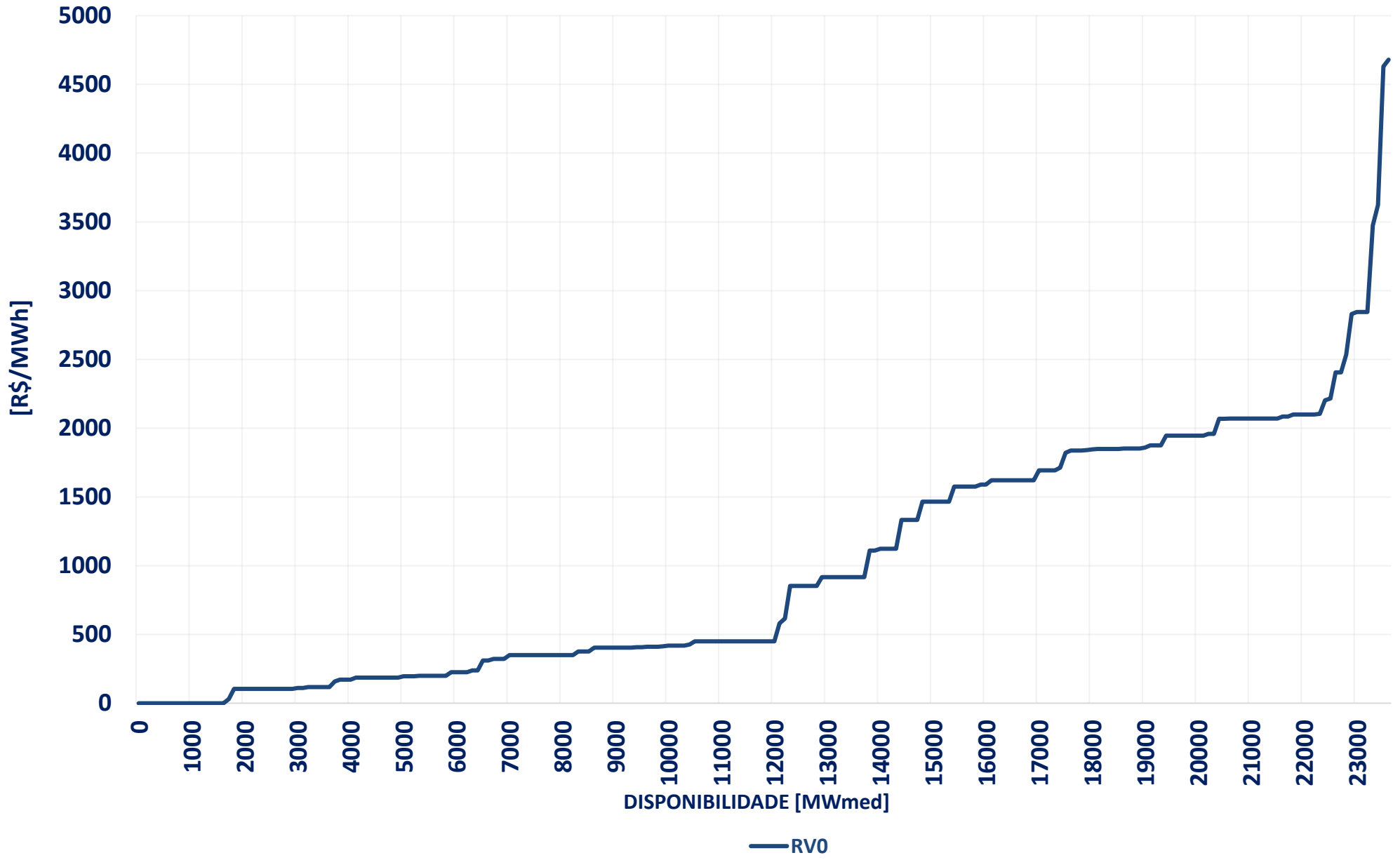
sumário



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

acompanhamento da pilha térmica – rv0 de novembro

sumário



declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv0 de novembro

sumário

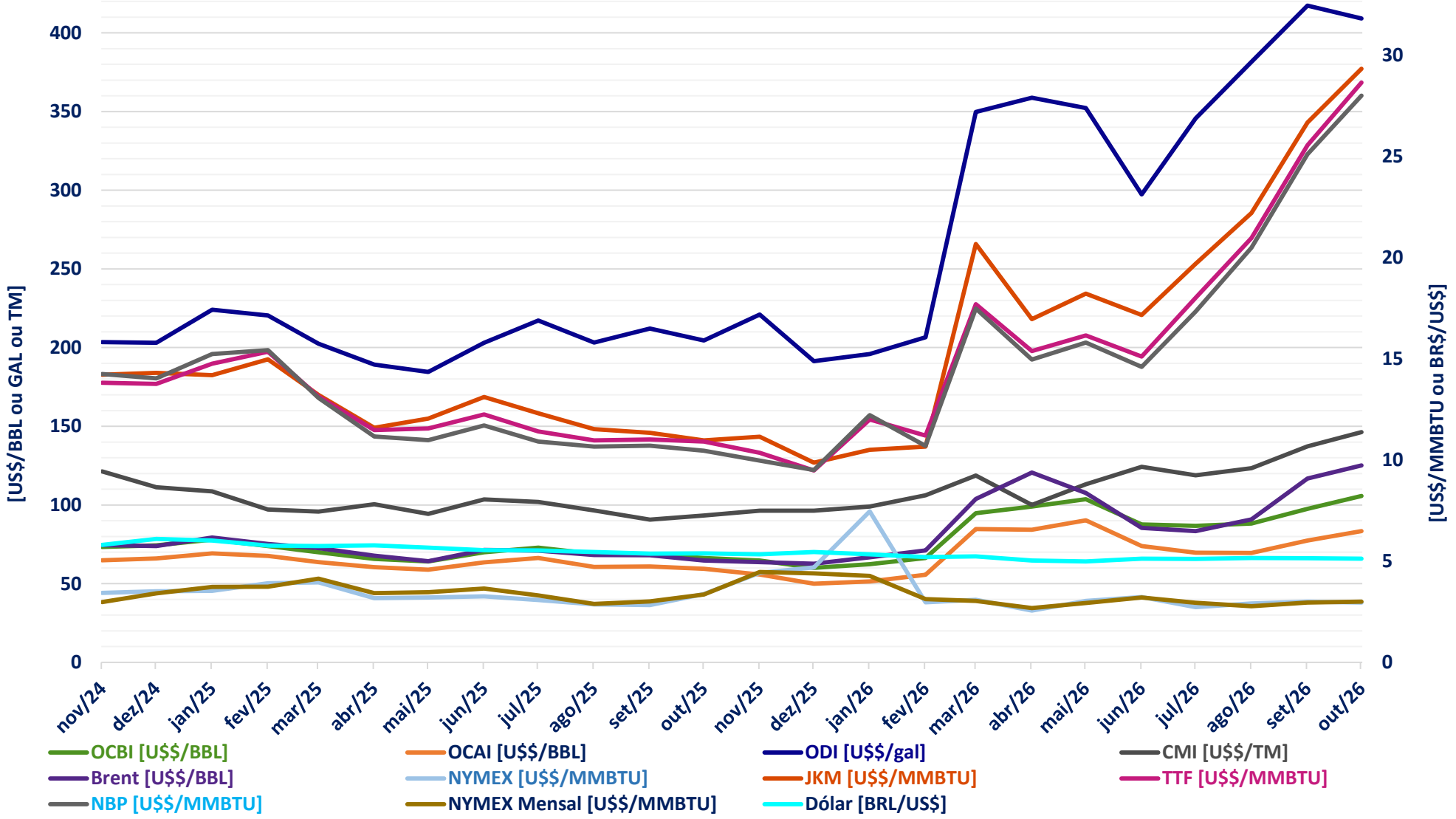
A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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
48	ARAUCARIA	1850	1938,96	89 R$/MWh (-5%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de novembro

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	8,4%	-1,9%	6,5%	7,1%	-1,6%	9,9%	12,1%	11,5%	1,7%	-0,4%



Comparativo entre dados de setembro e outubro, obtidos em 30/10/2026, com impacto no reajuste do mês novembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

comentários gerais – rv0 de novembro

sumário

A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 139% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 151% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 60,0%

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 96030 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 23599 MWmed

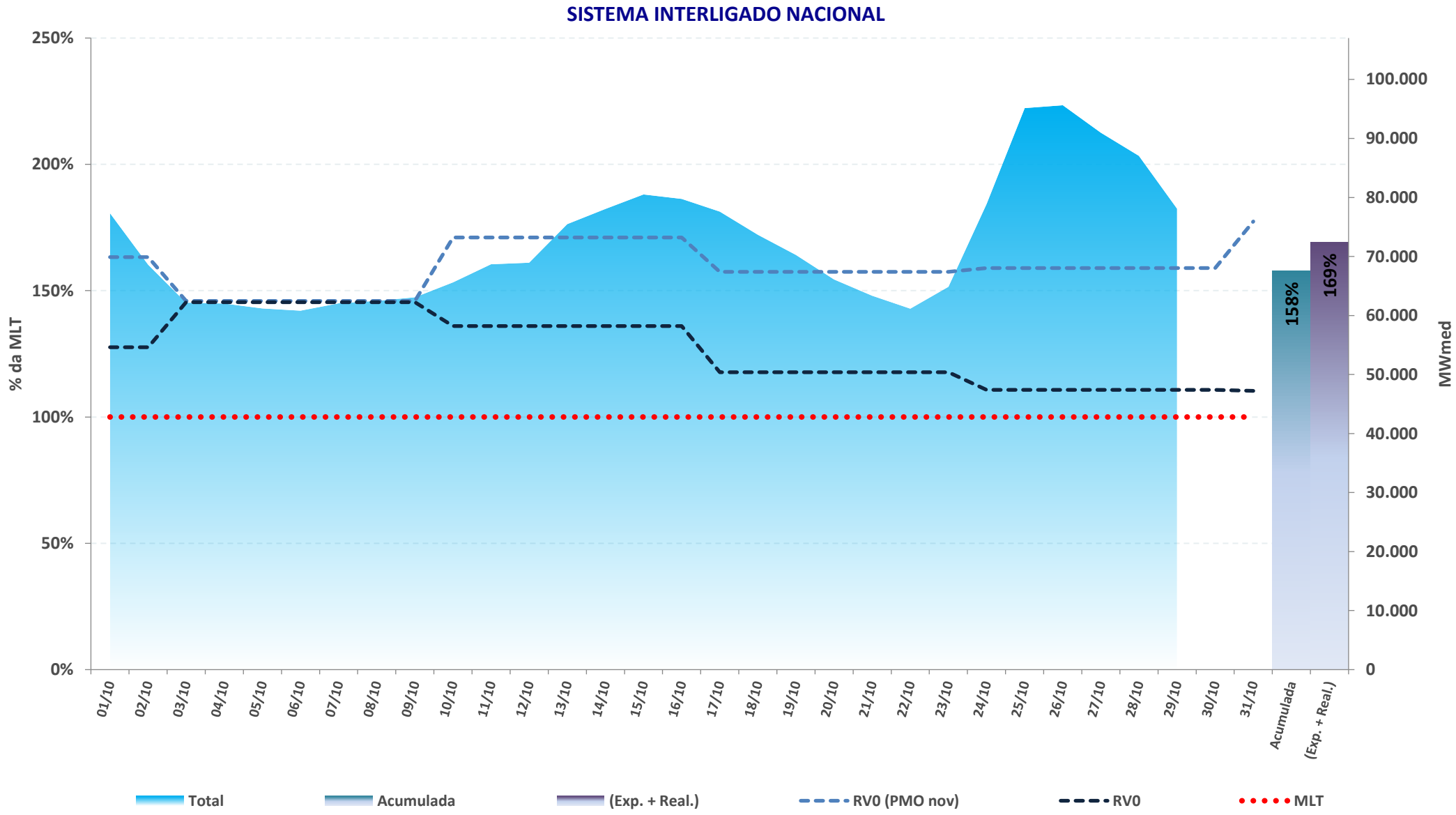
A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 7688 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R$ 1030,01/MWh

acompanhamento da operação

acompanhamento da energia natural afluente

sumário



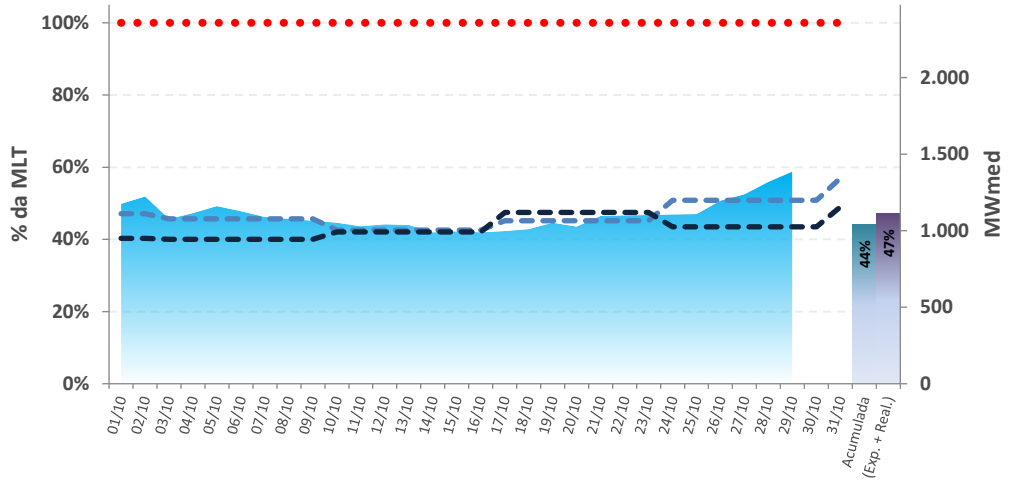
** Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente*

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

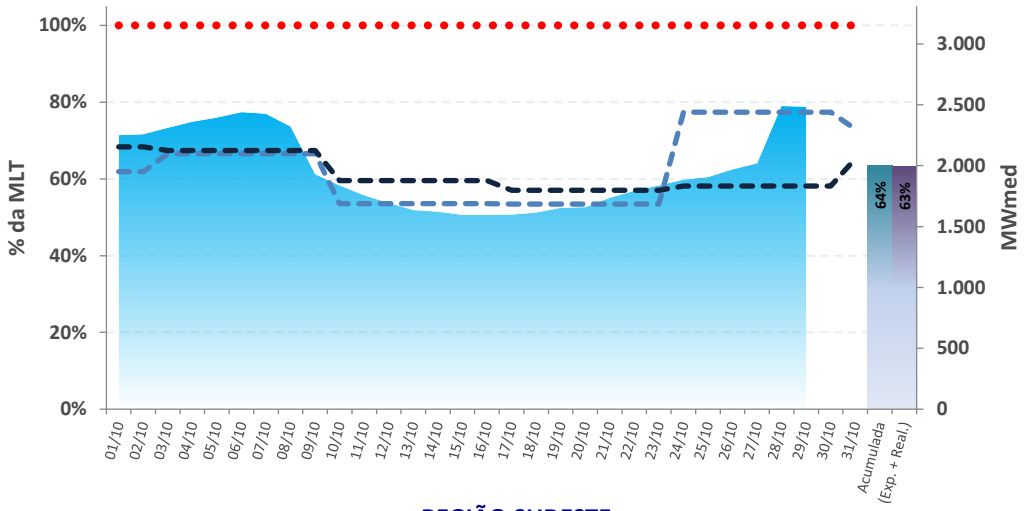
acompanhamento da energia natural afluente

sumário

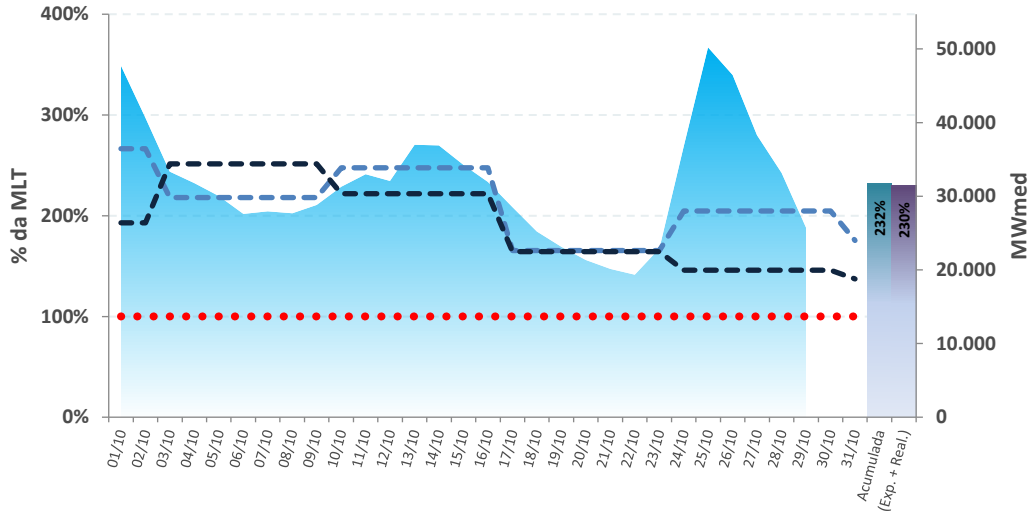
REGIÃO NORTE



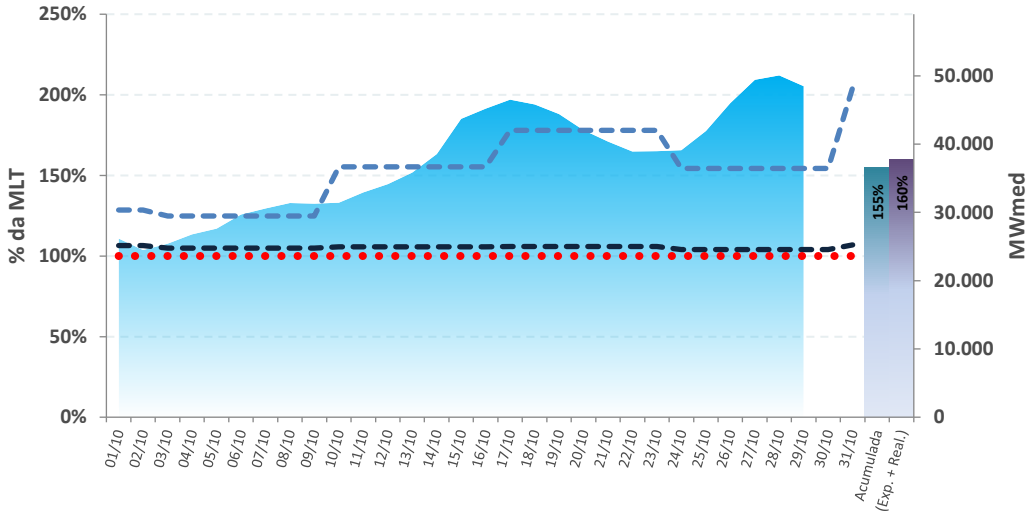
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



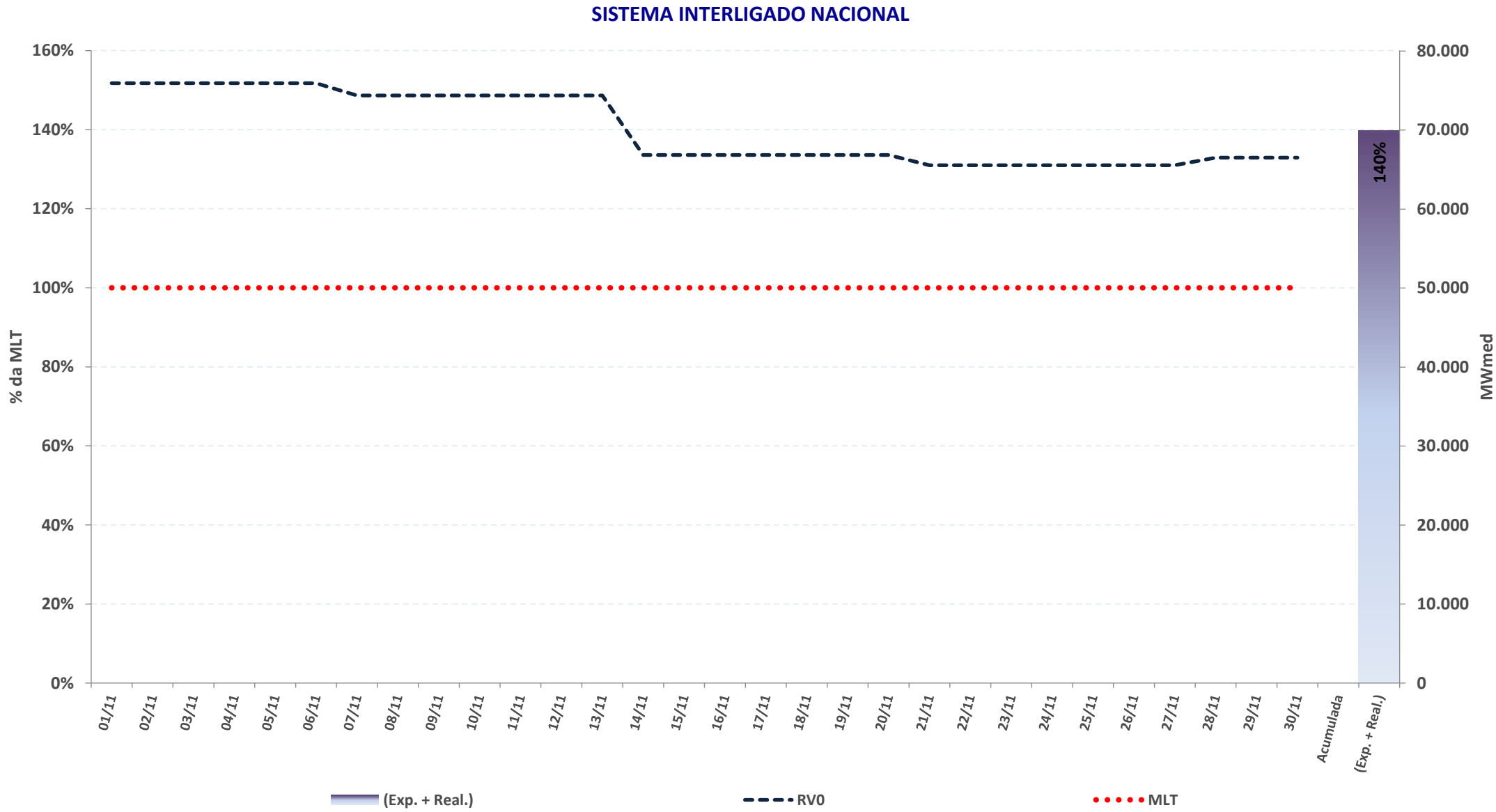
Total | Acumulada | (Exp. + Real.) | RV0 | RV0 (PMO nov) | MLT

** 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 natural afluente – PMO de novembro

sumário



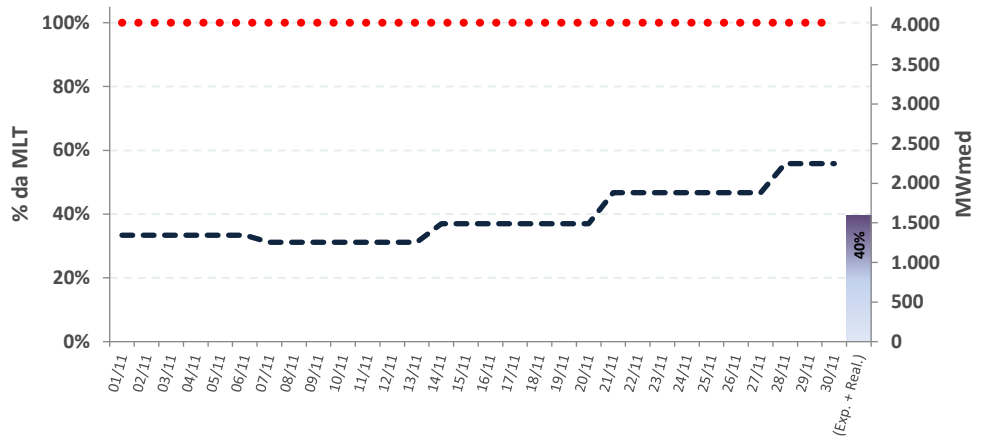
** Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente*

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

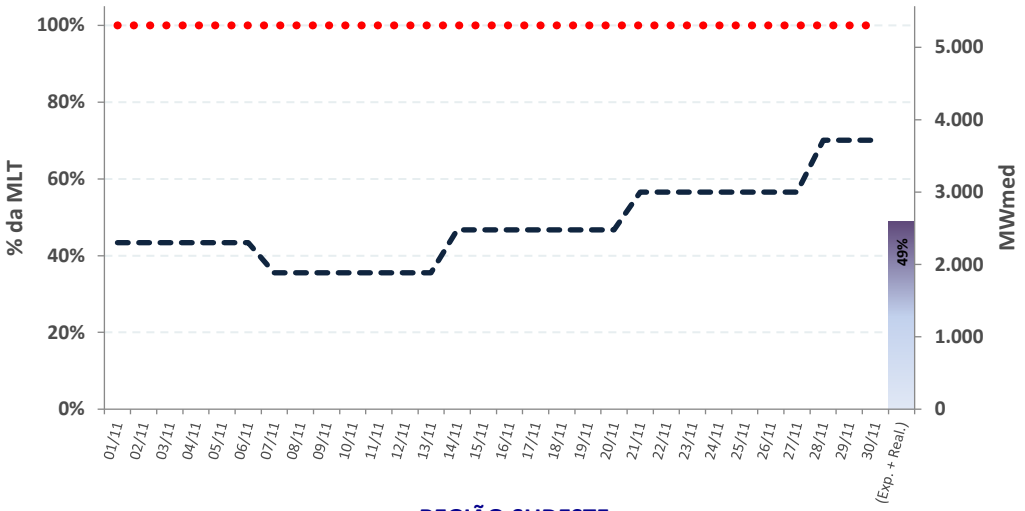
acompanhamento da energia natural afluente – PMO de novembro

sumário

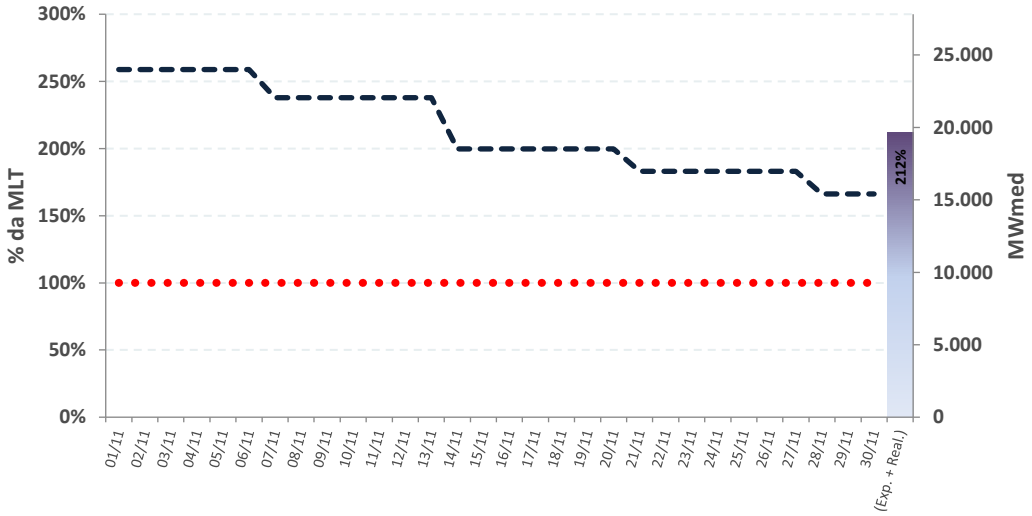
REGIÃO NORTE



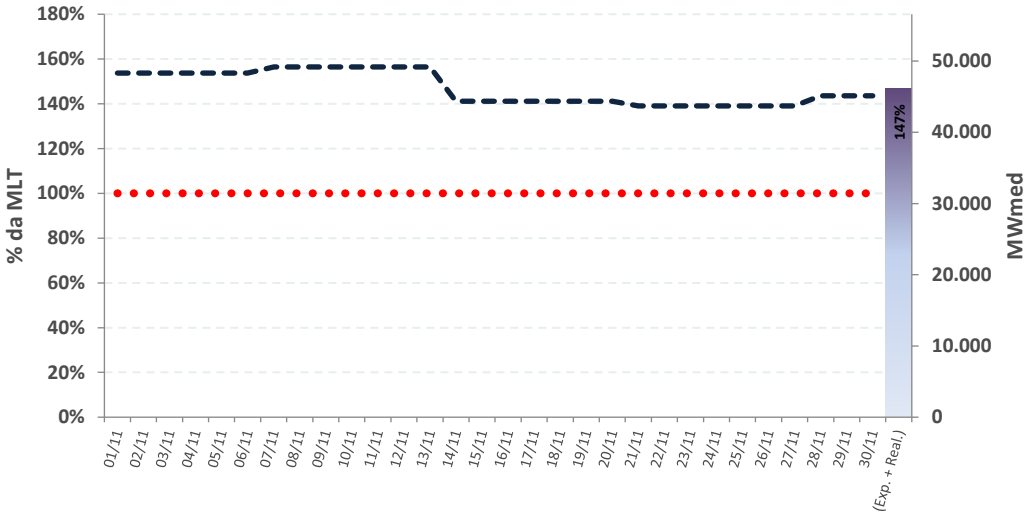
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



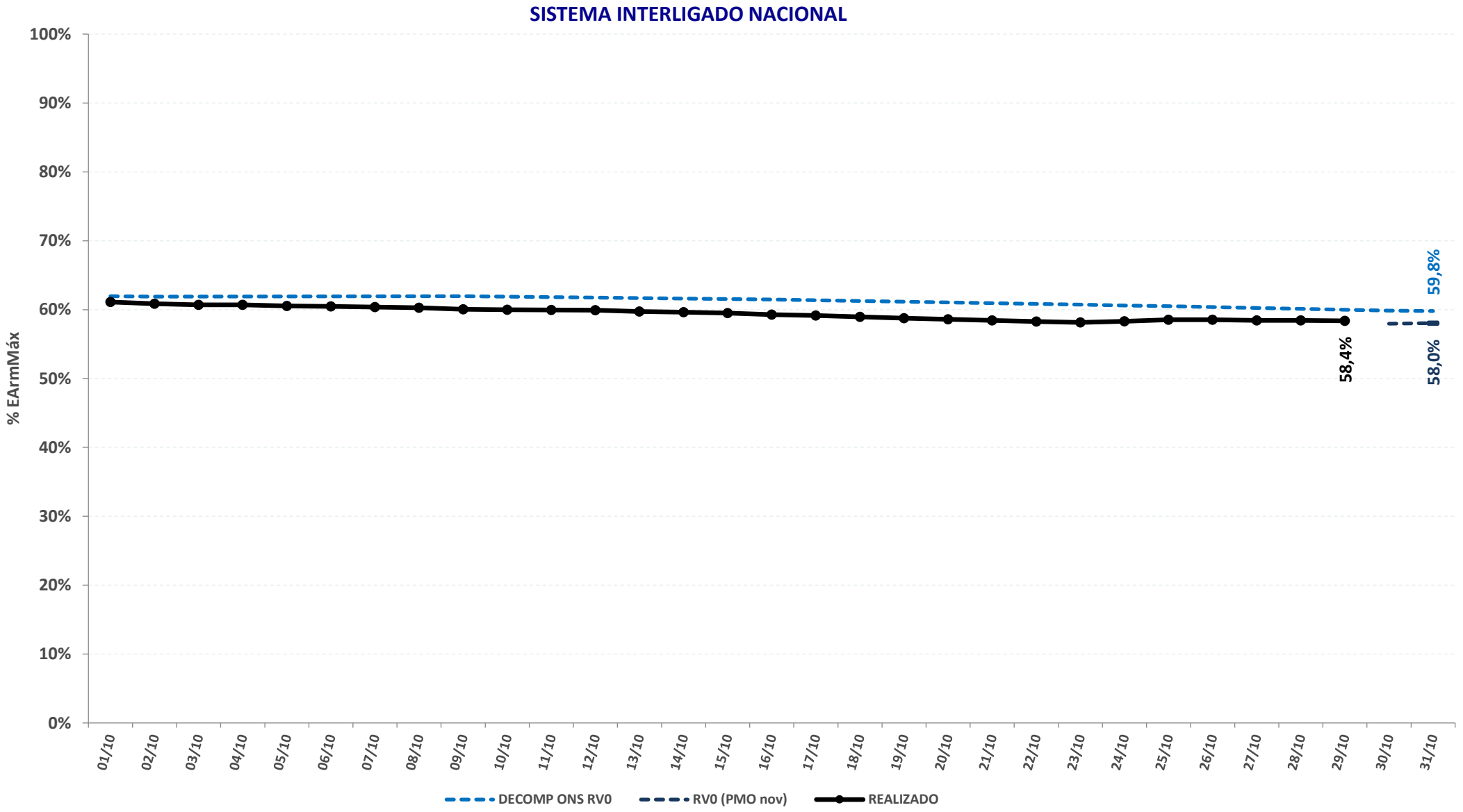
(Exp. + Real.) RV0 MLT

** 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

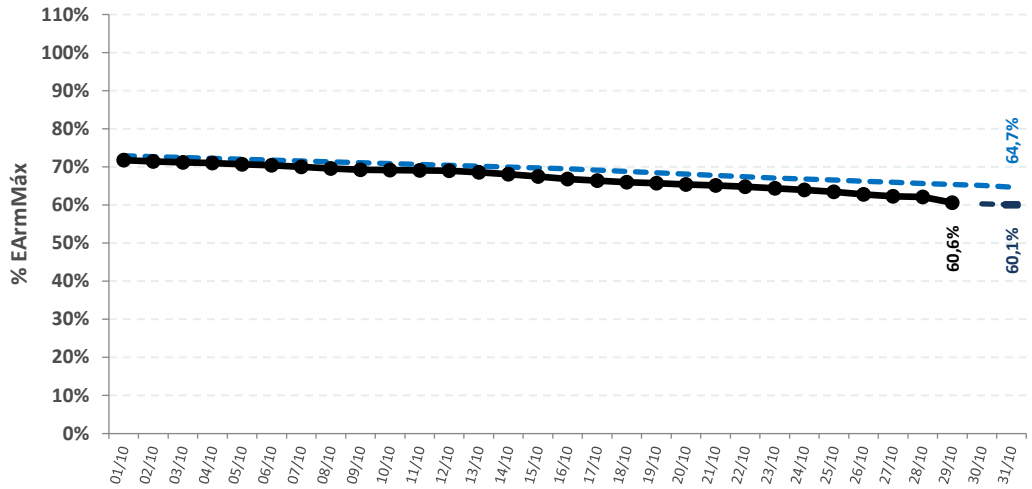
sumário



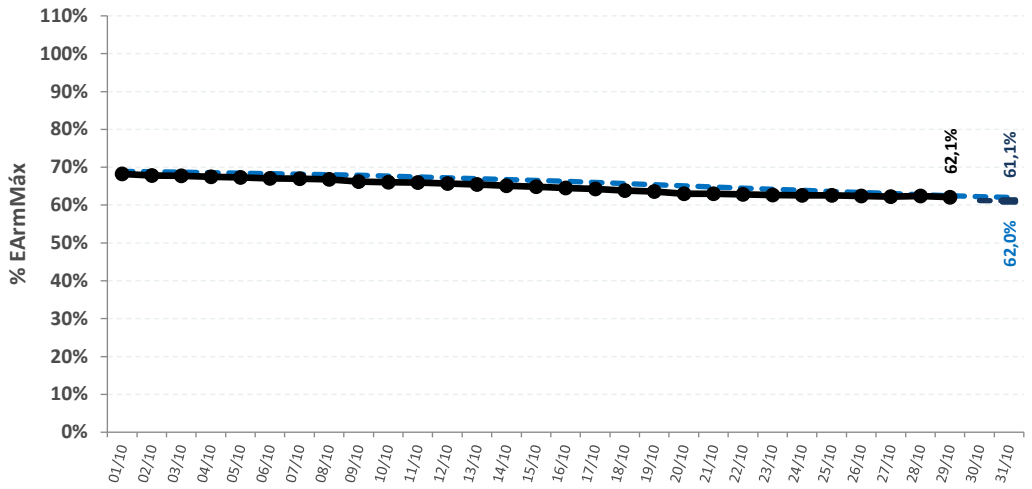
acompanhamento da energia armazenada

sumário

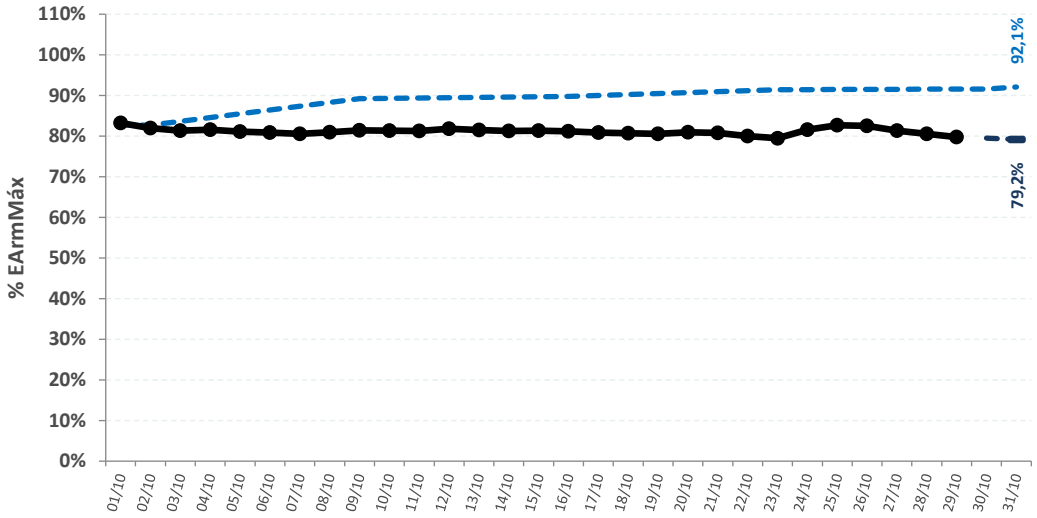
REGIÃO NORTE



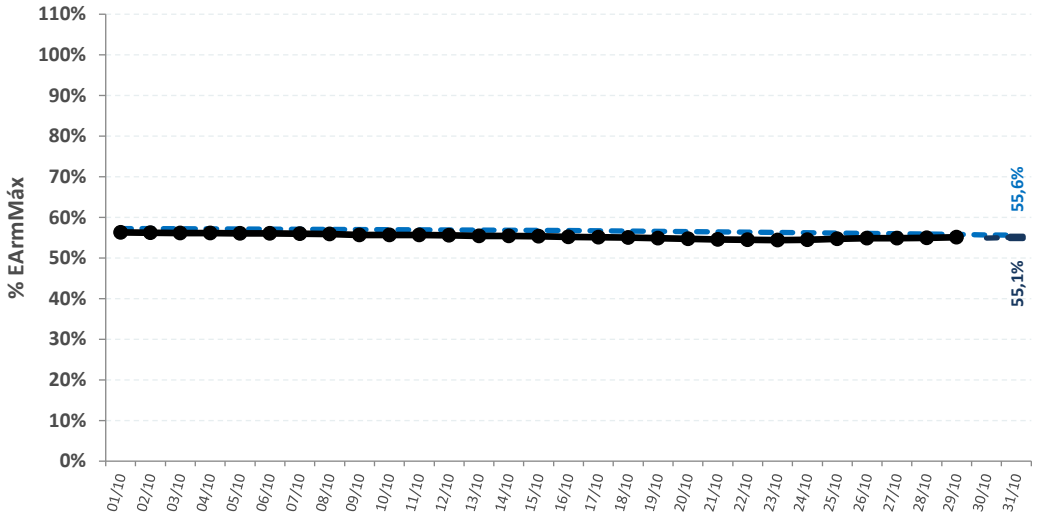
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



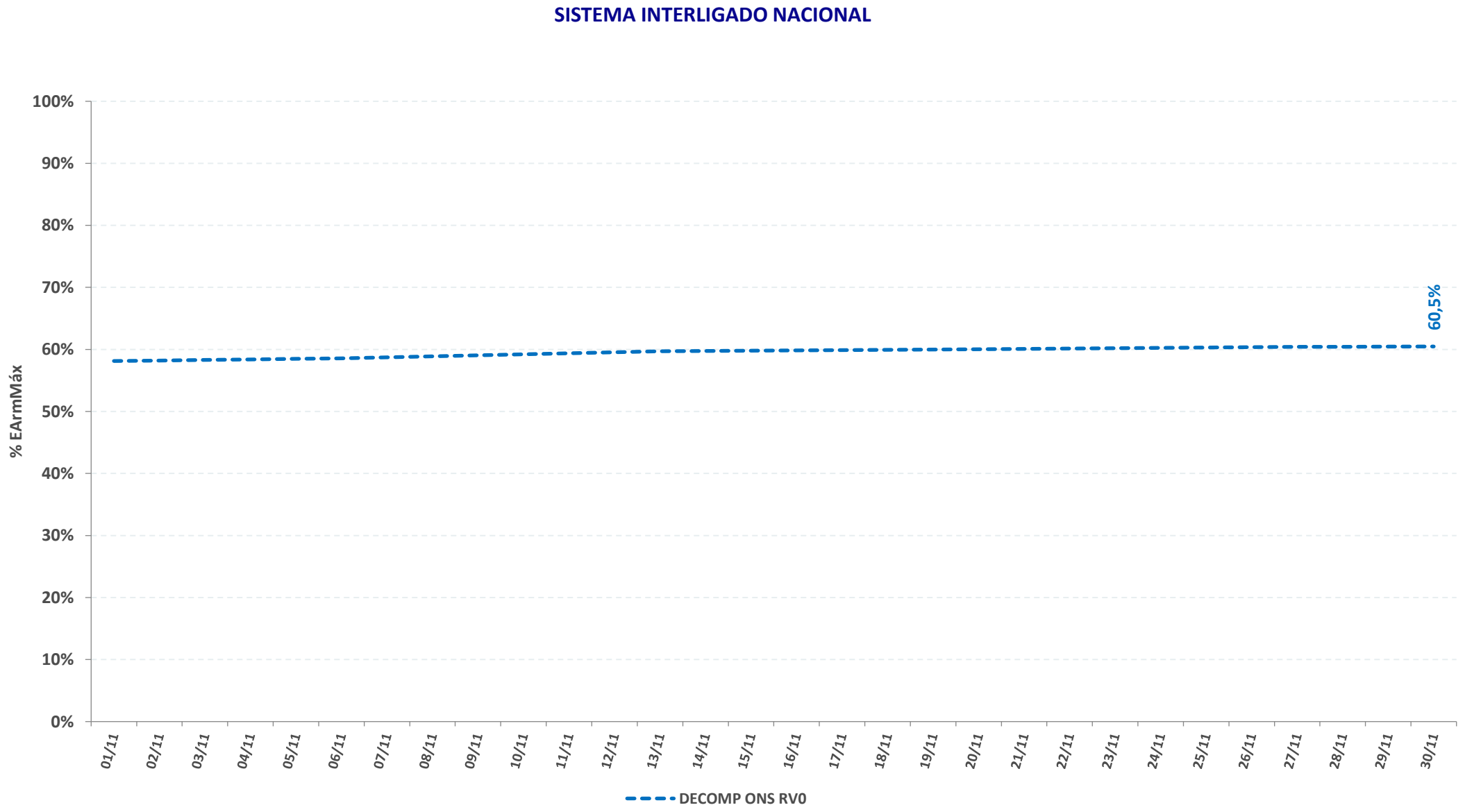
REGIÃO SUDESTE



DECOMP ONS RV0 | RV0 (PMO nov) | REALIZADO

acompanhamento da energia armazenada – PMO de novembro

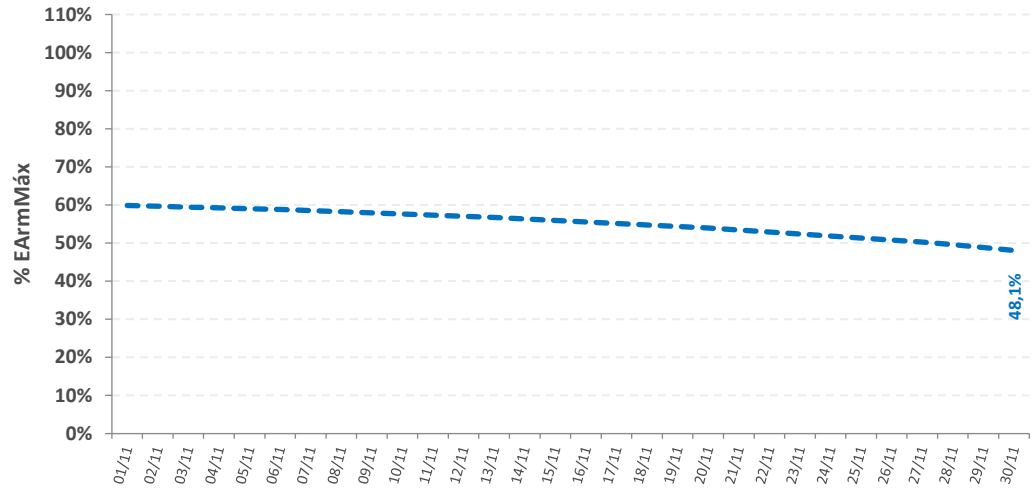
sumário



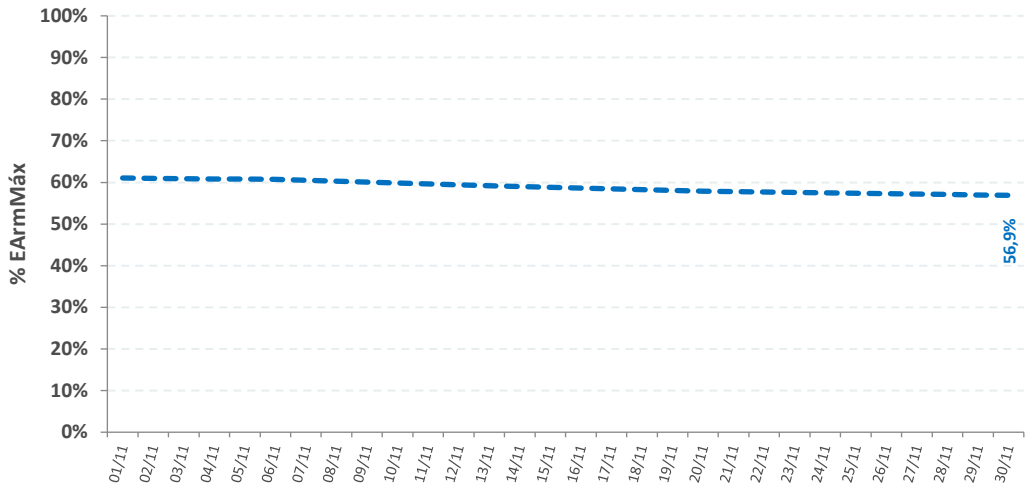
acompanhamento da energia armazenada – PMO de novembro

sumário

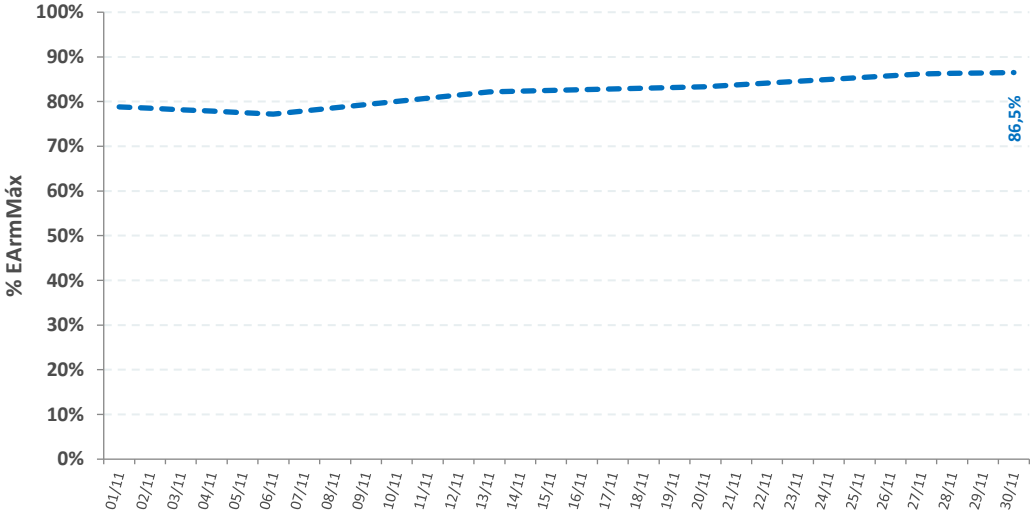
REGIÃO NORTE



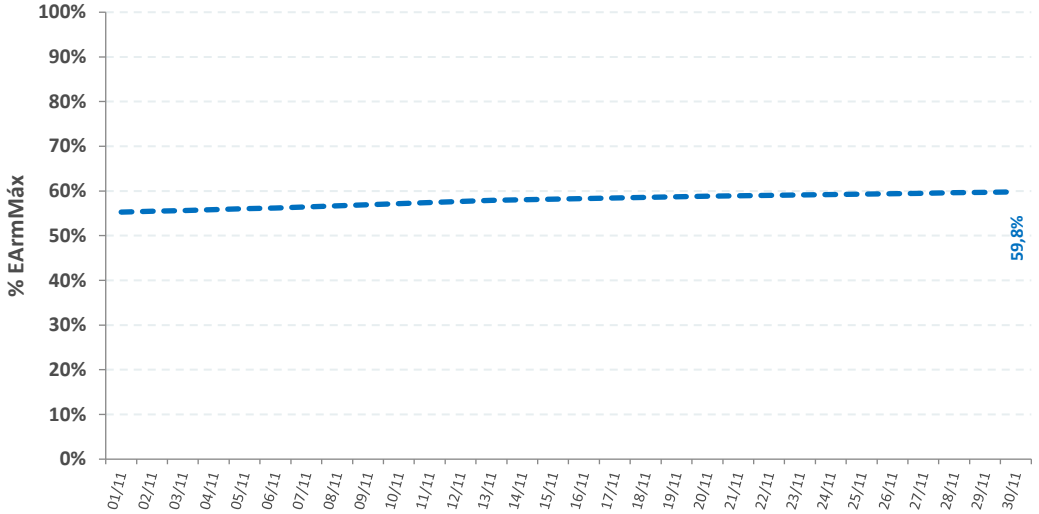
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

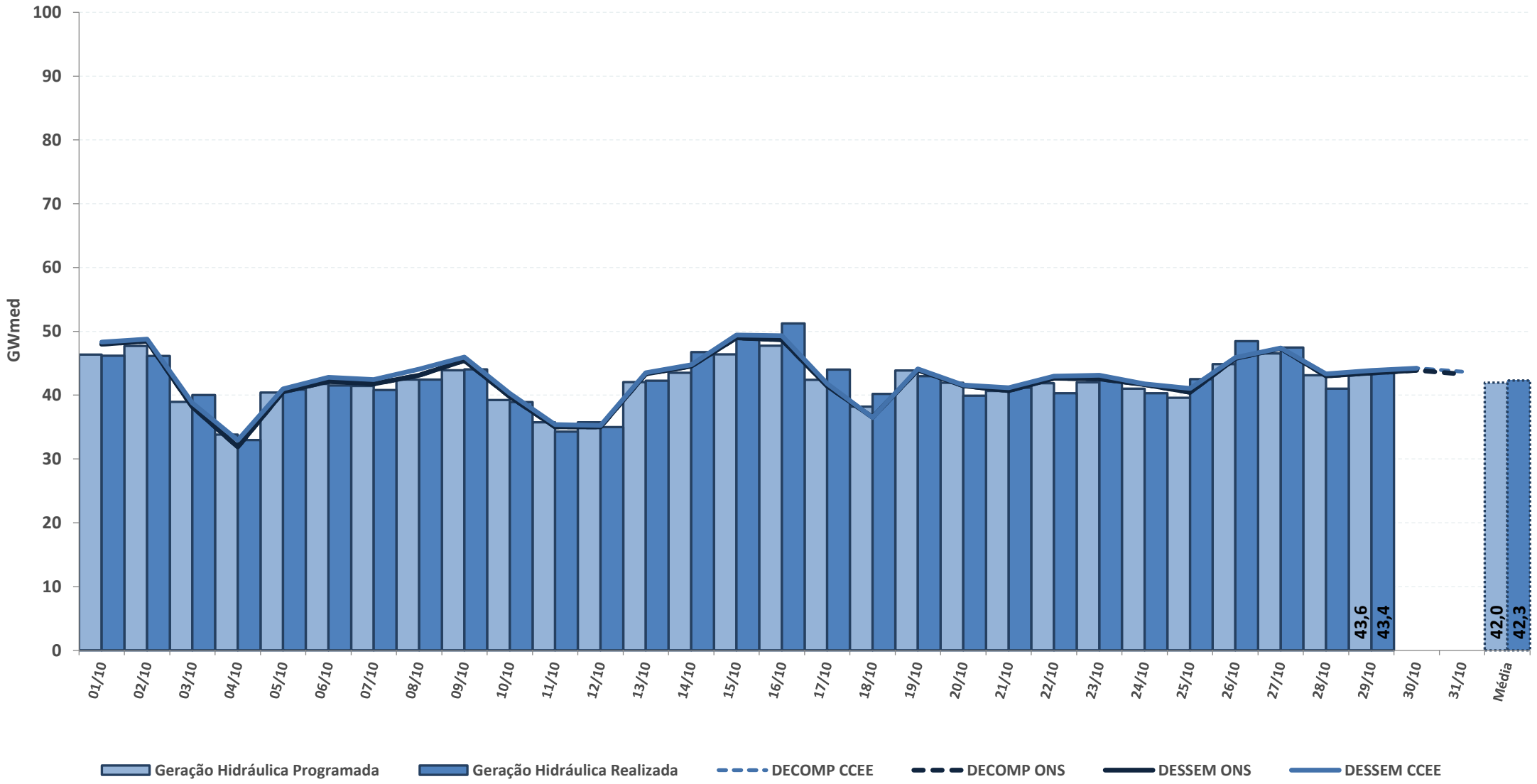


DECOMP ONS RV0

acompanhamento da geração hidráulica

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



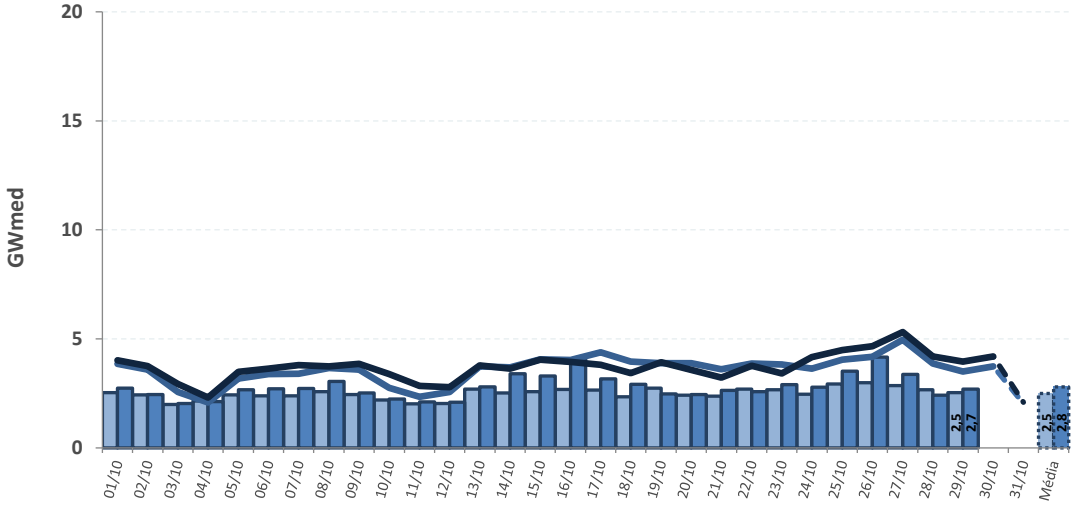
** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

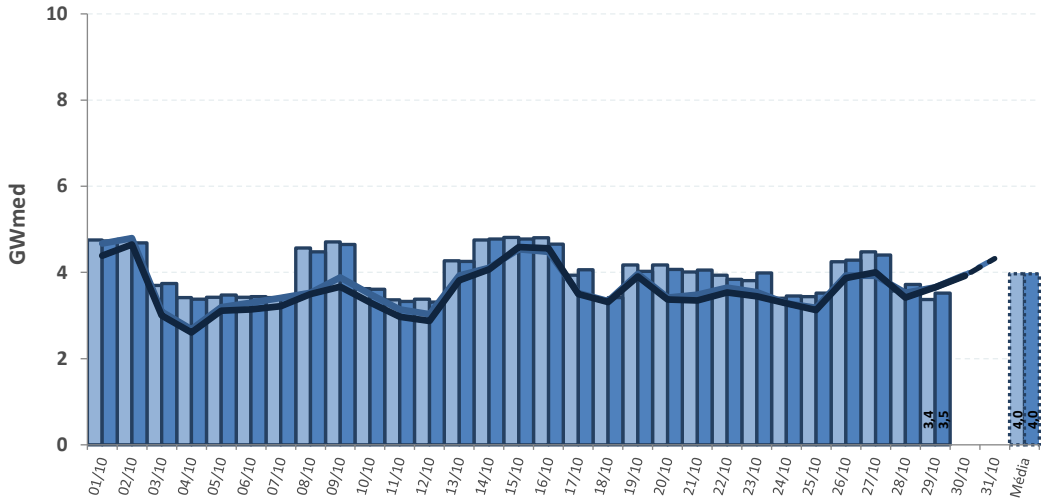
acompanhamento da geração hidráulica

sumário

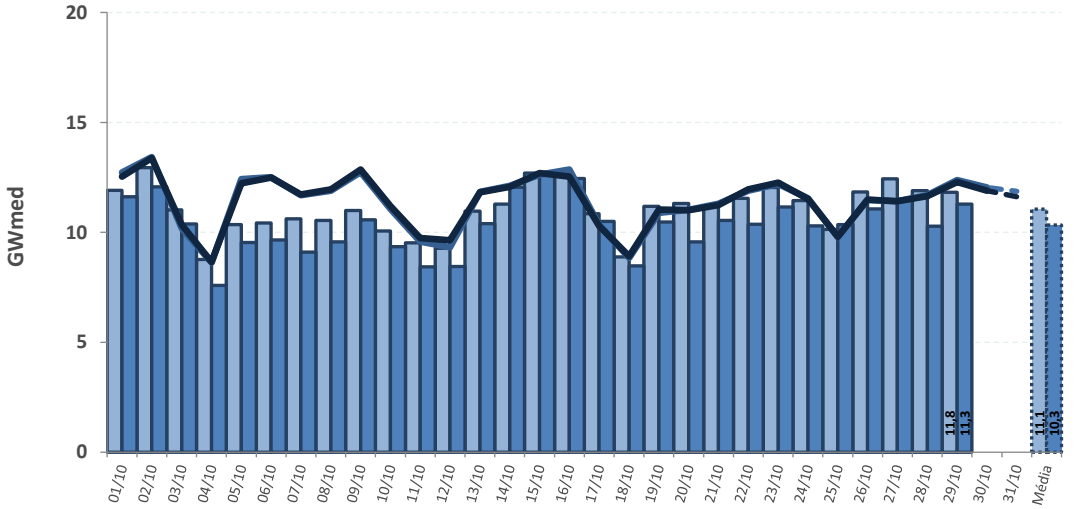
REGIÃO NORTE



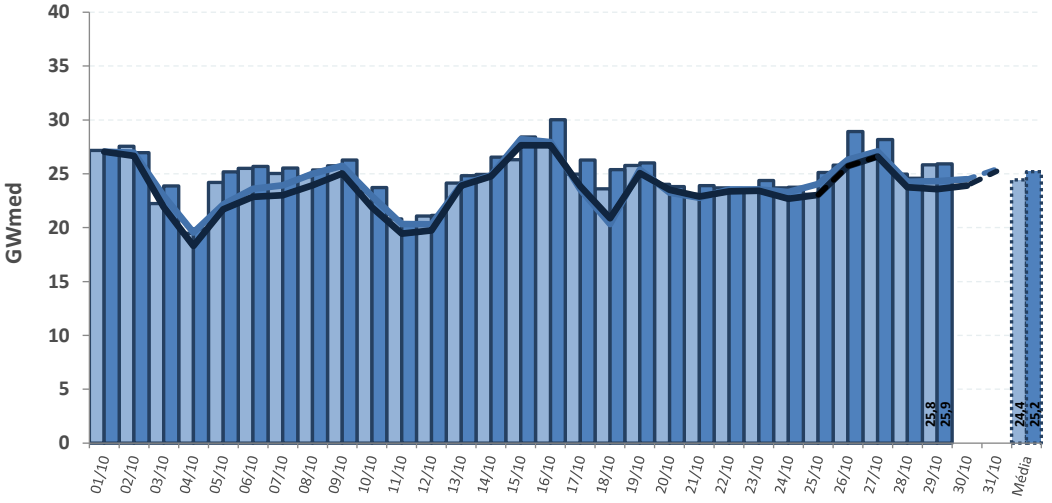
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



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

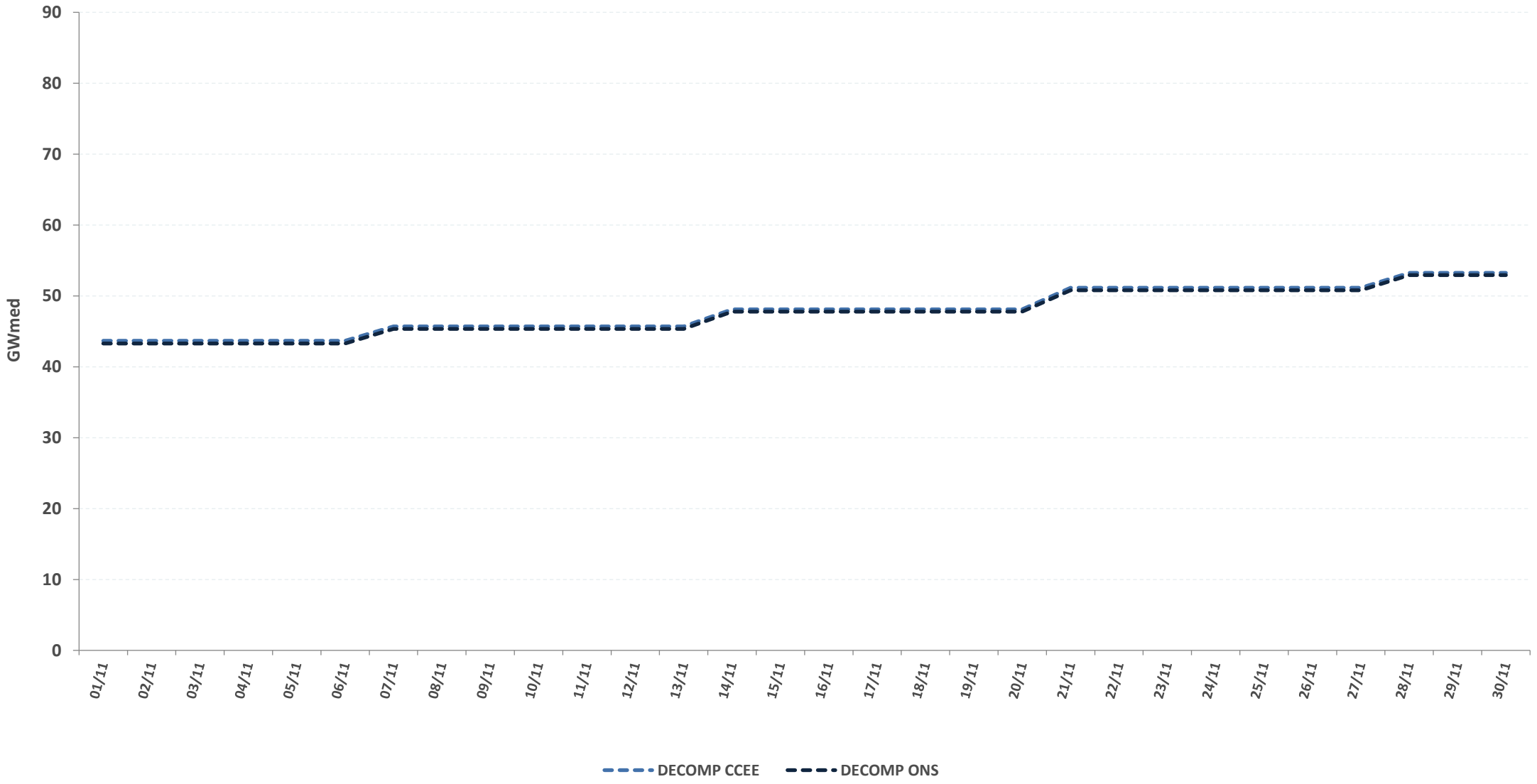
** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

acompanhamento da geração hidráulica – PMO de novembro

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



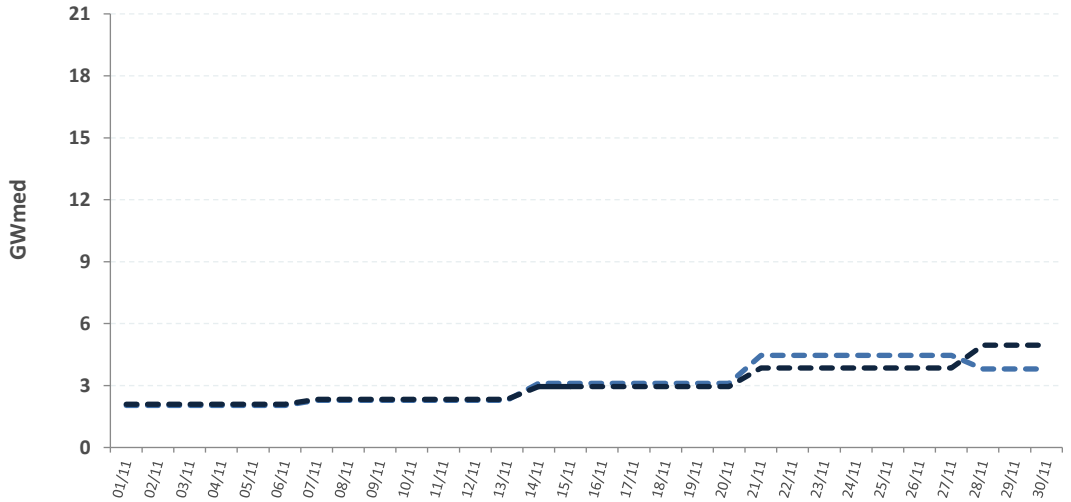
** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

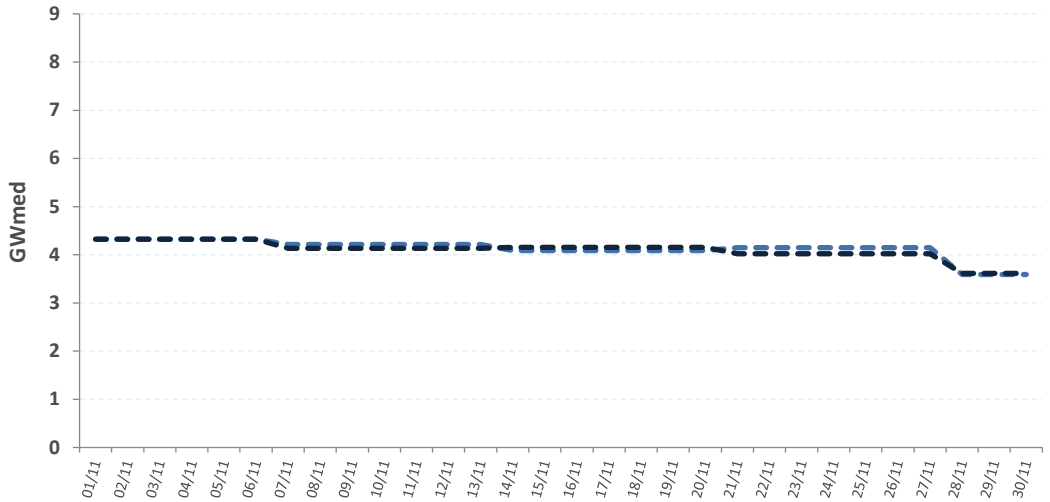
acompanhamento da geração hidráulica – PMO de novembro

sumário

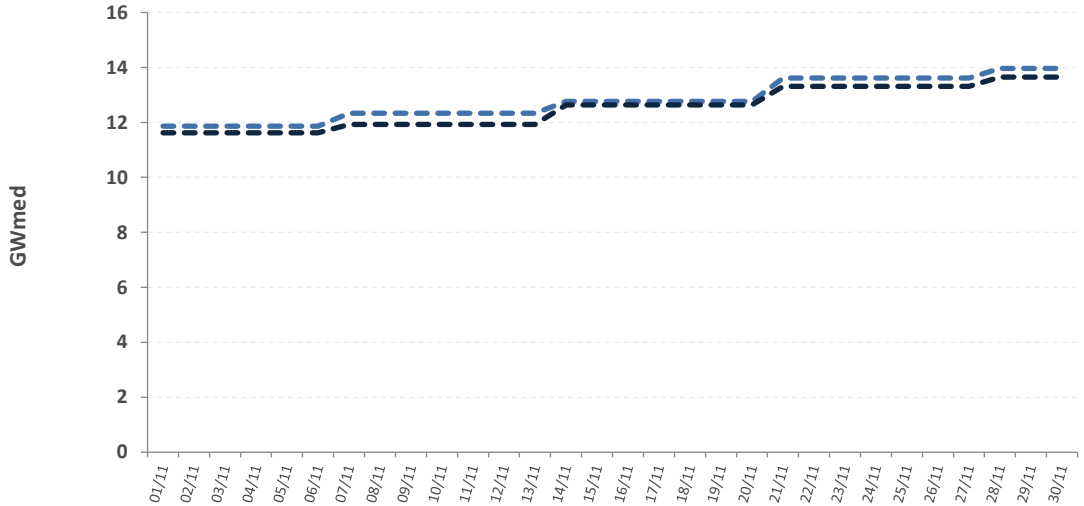
REGIÃO NORTE



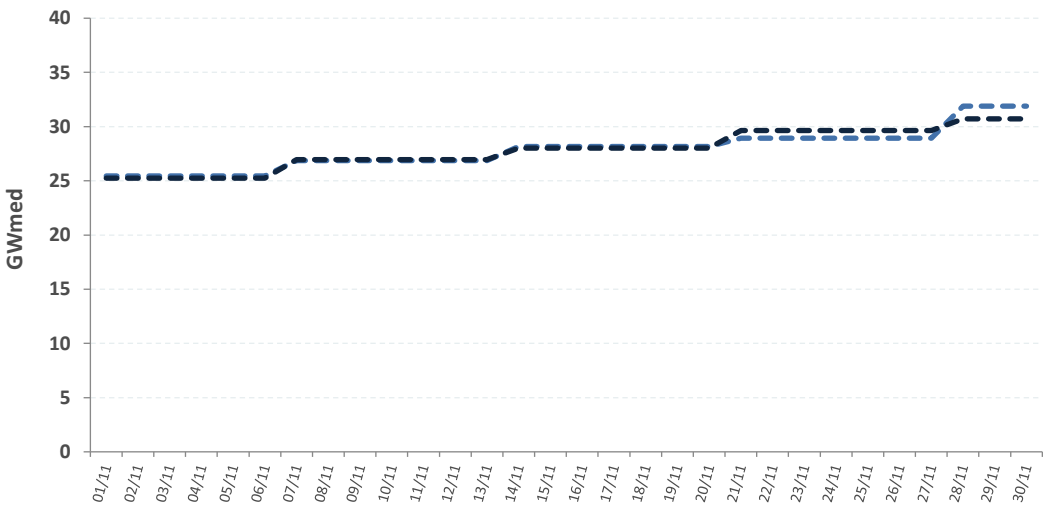
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

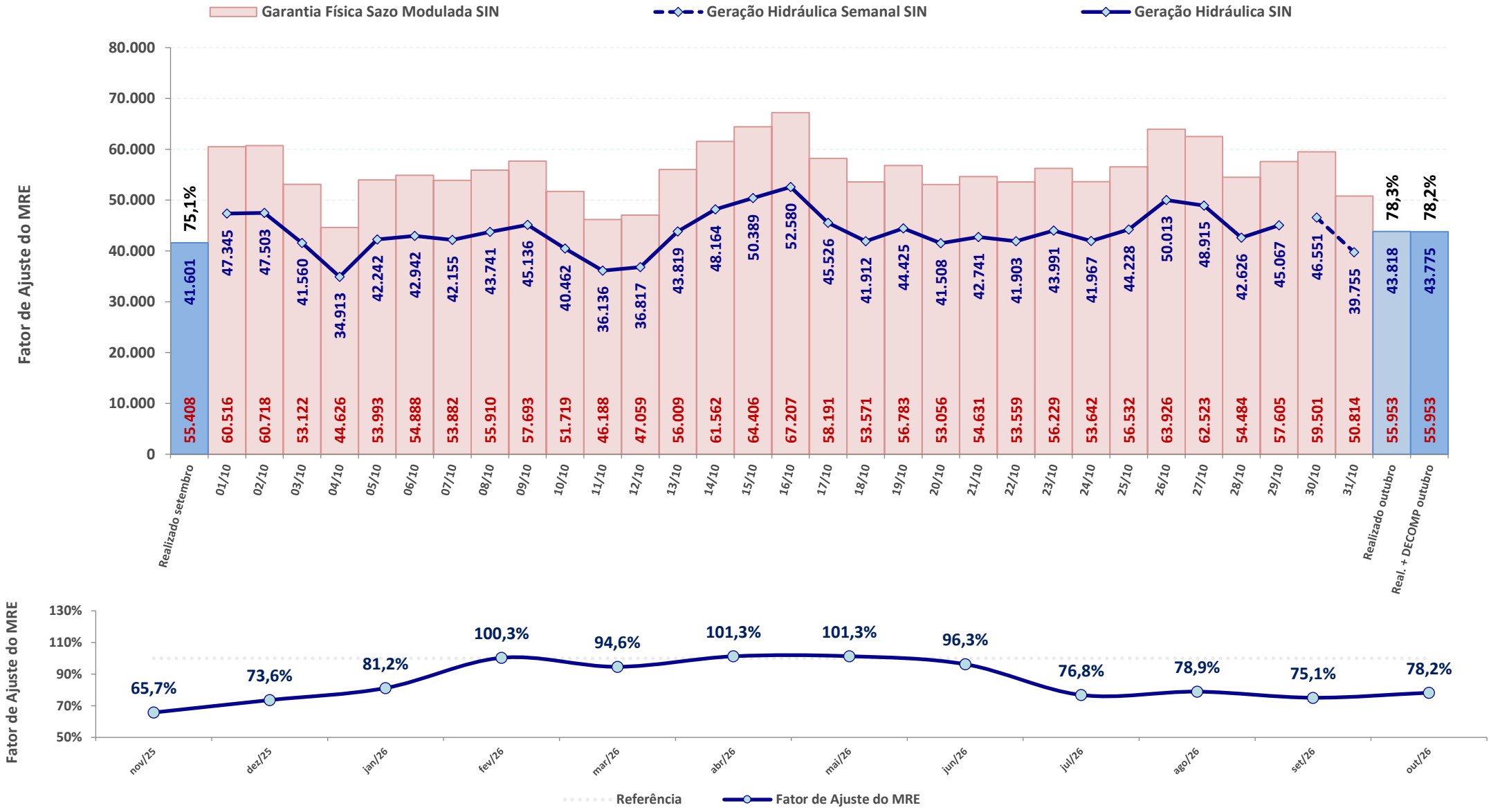


** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

acompanhamento do fator de ajuste do MRE

sumário

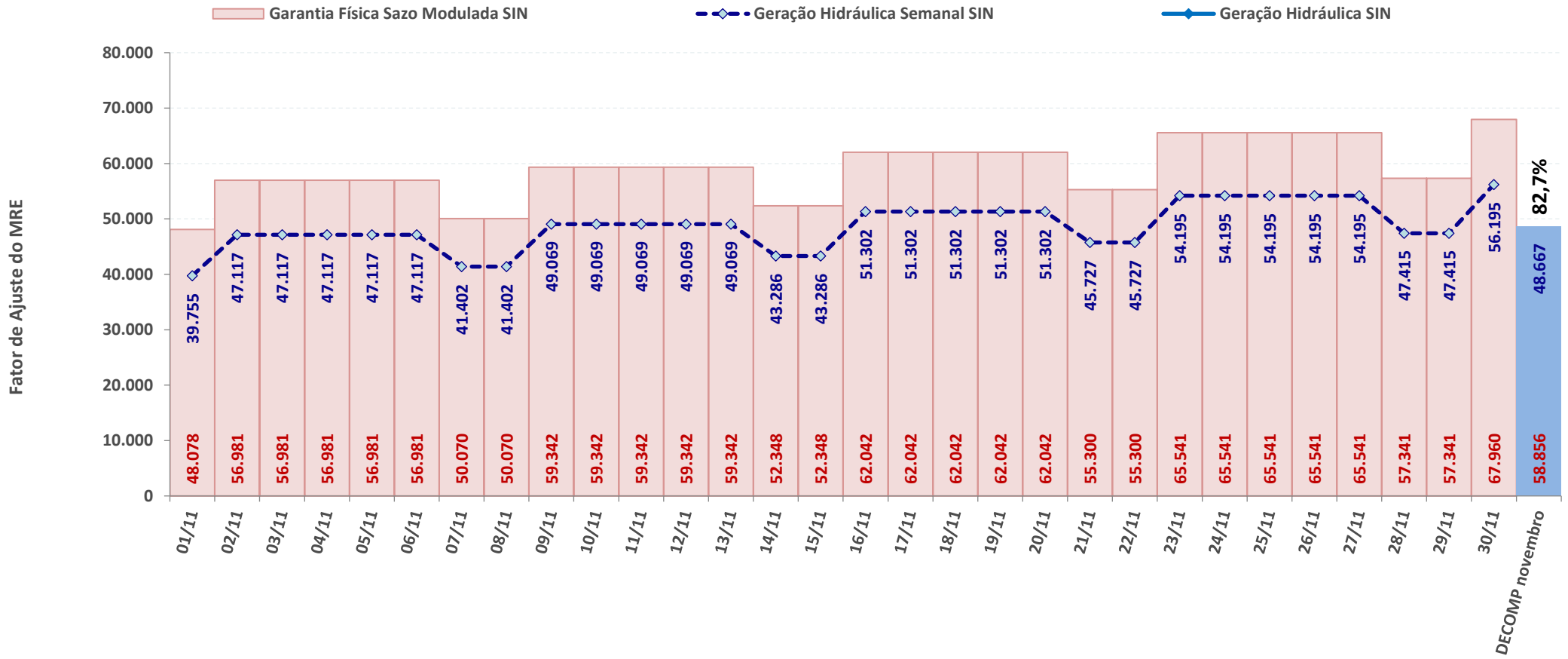


** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de novembro

sumário

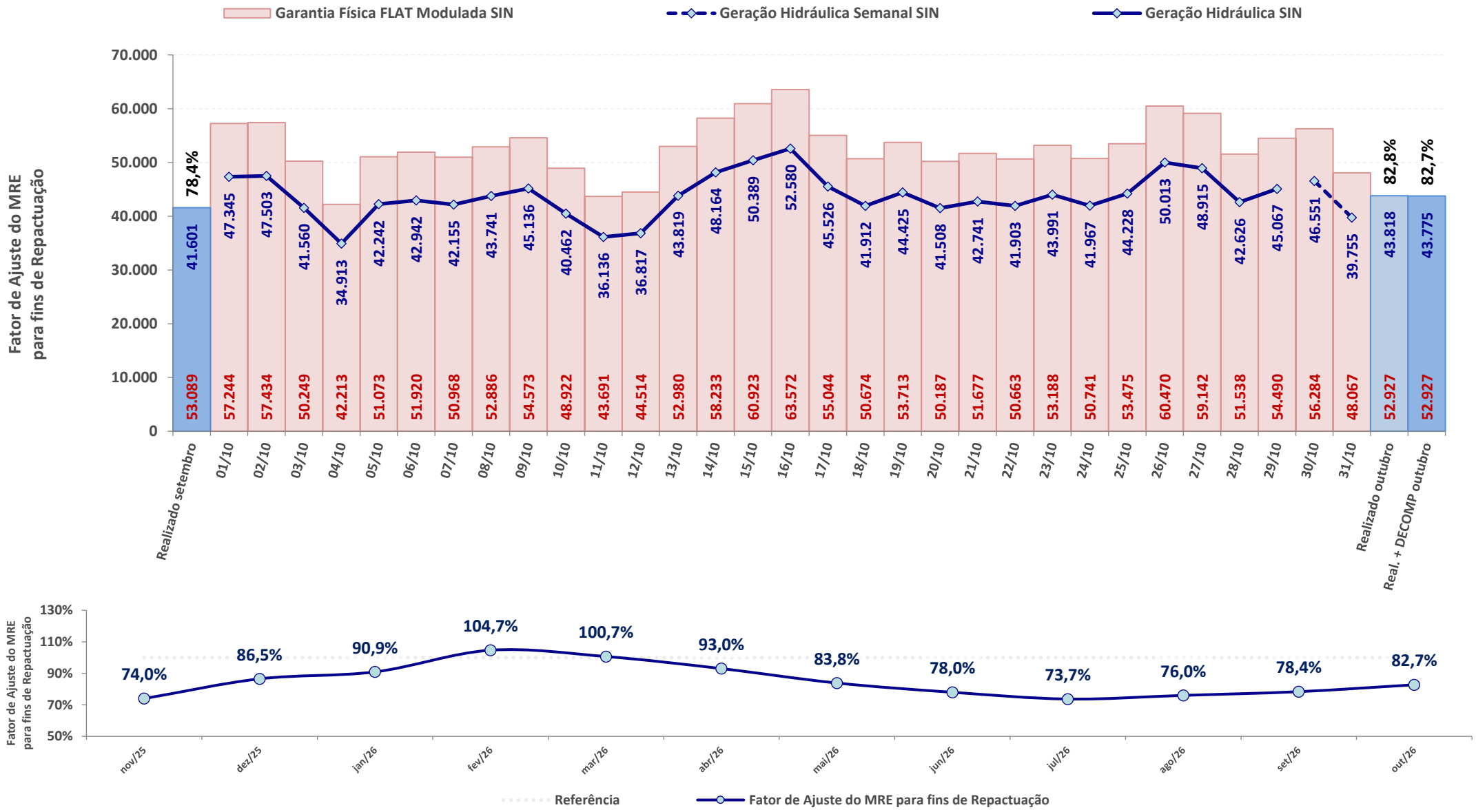


** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

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

sumário

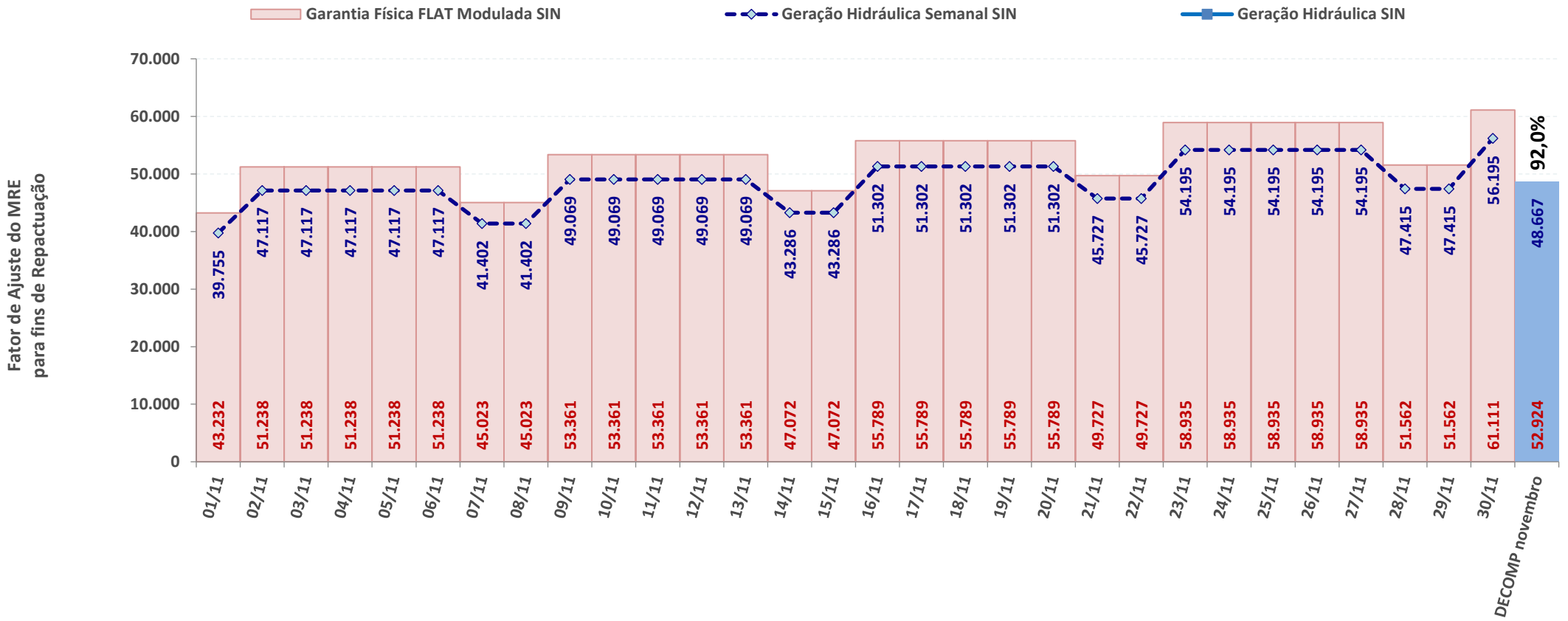


** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de novembro

sumário



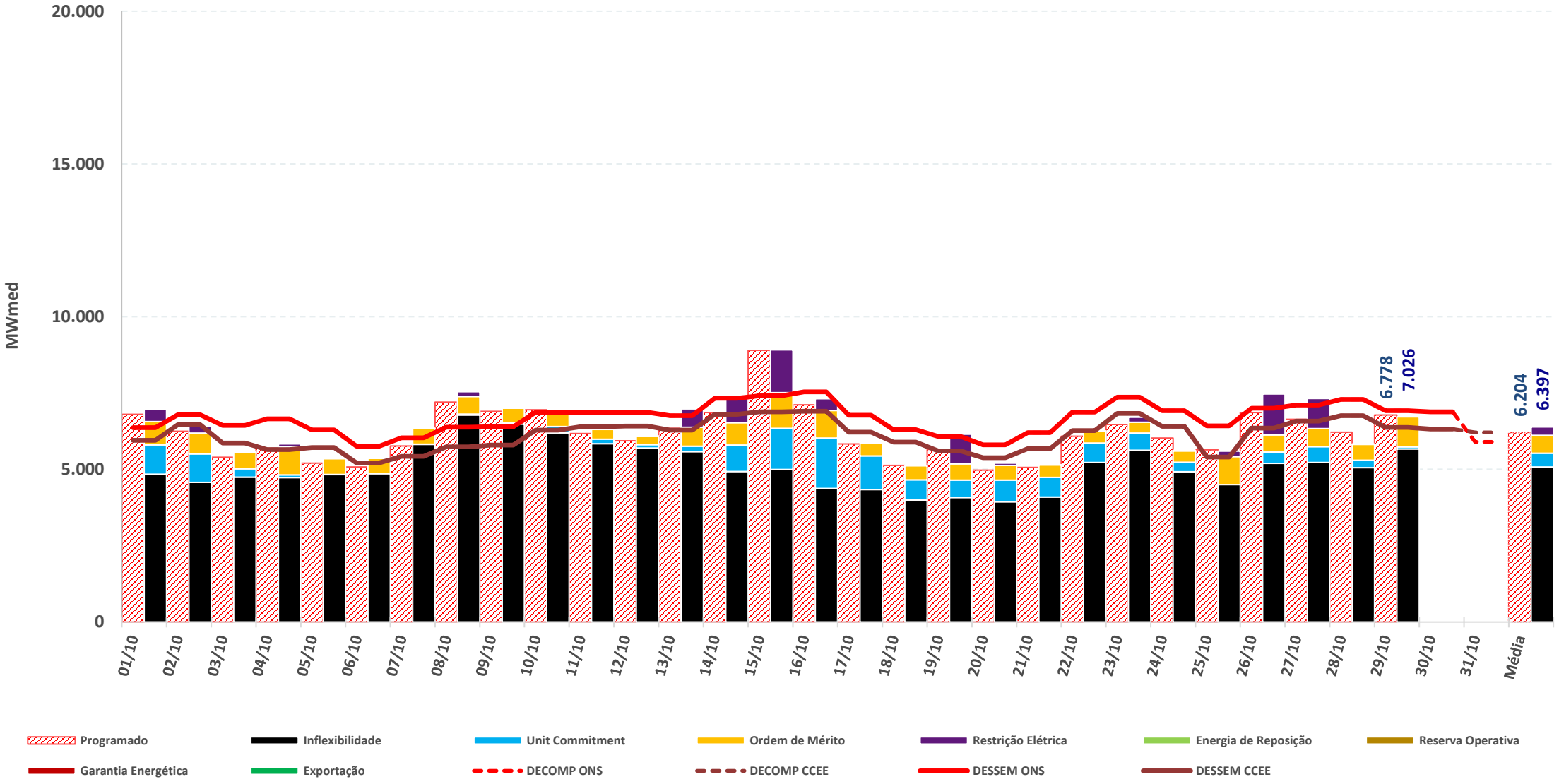
** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

acompanhamento da geração térmica

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



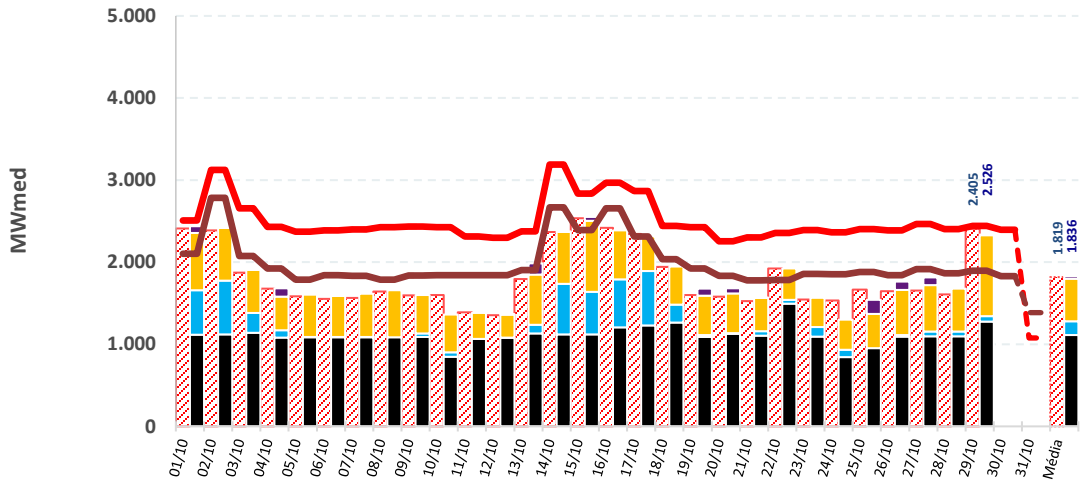
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

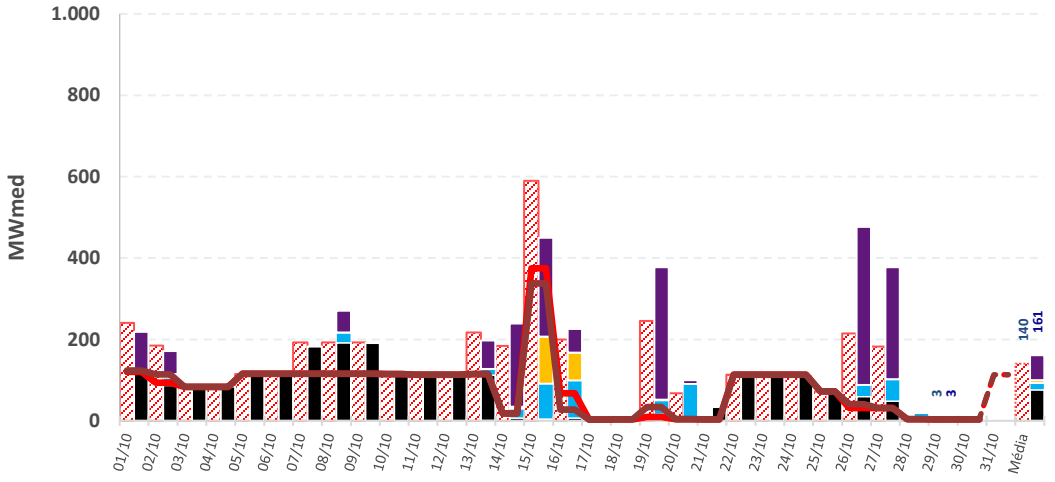
acompanhamento da geração térmica

sumário

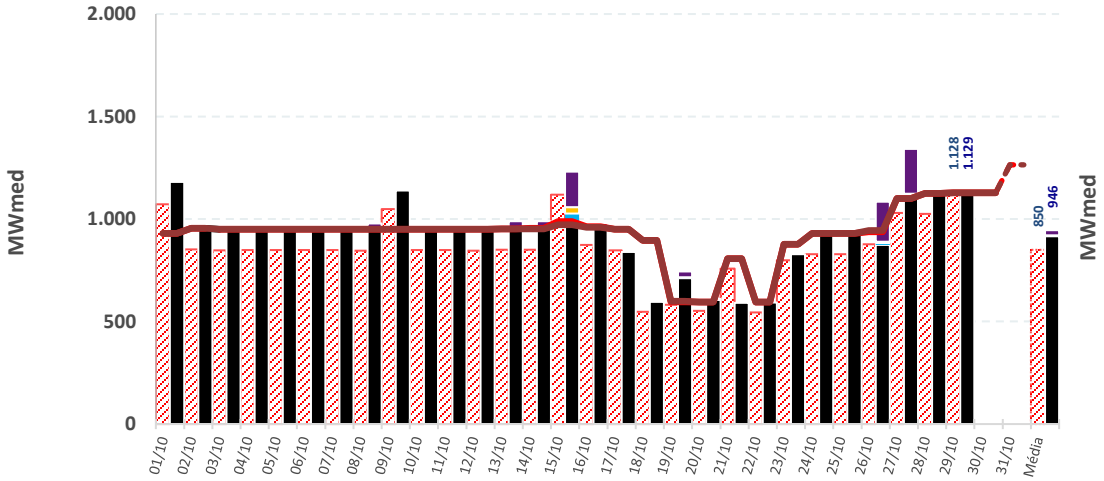
REGIÃO NORTE



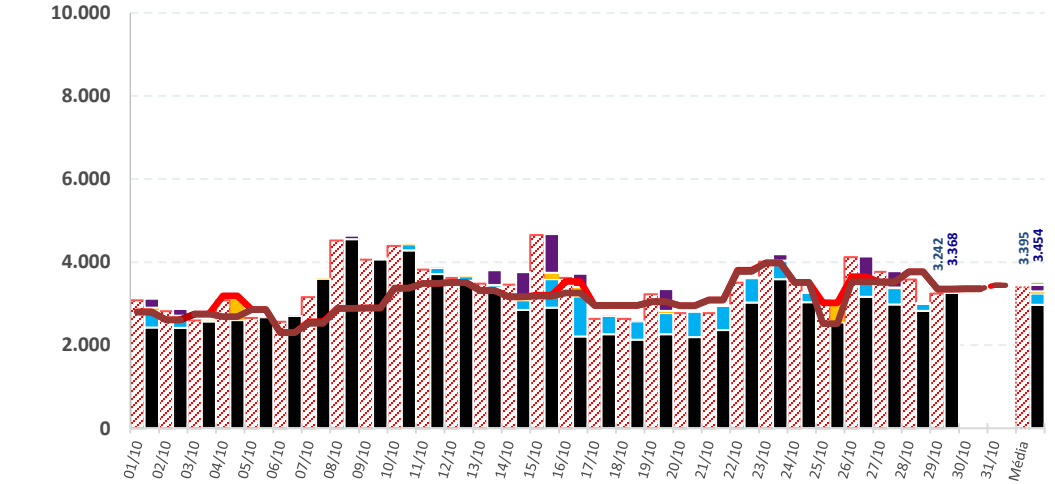
REGIÃO NORDESTE

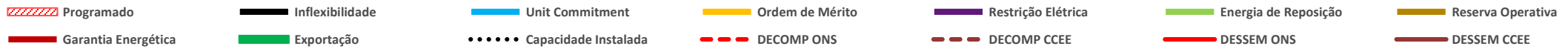


REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



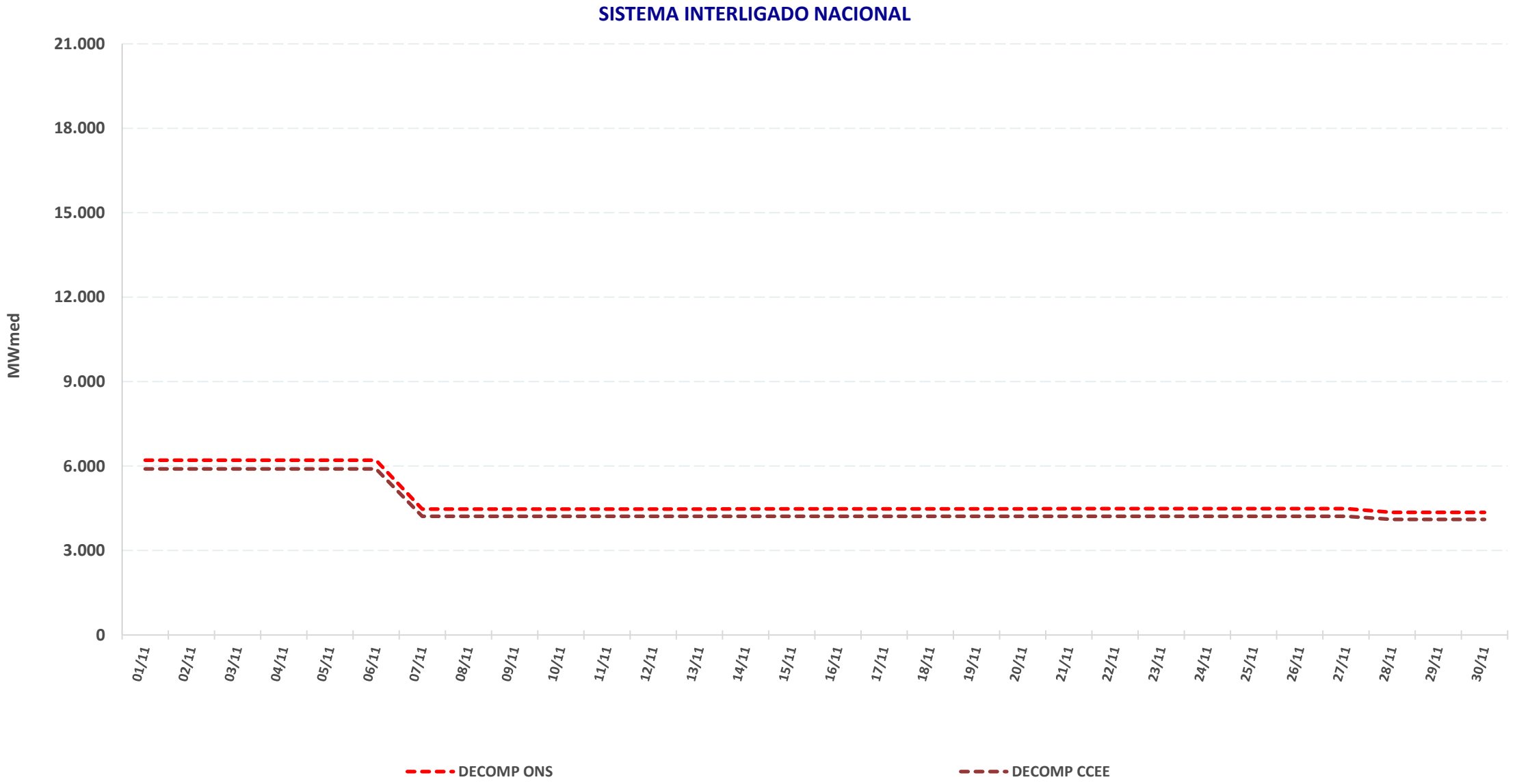


** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

acompanhamento da geração térmica – PMO de novembro

sumário



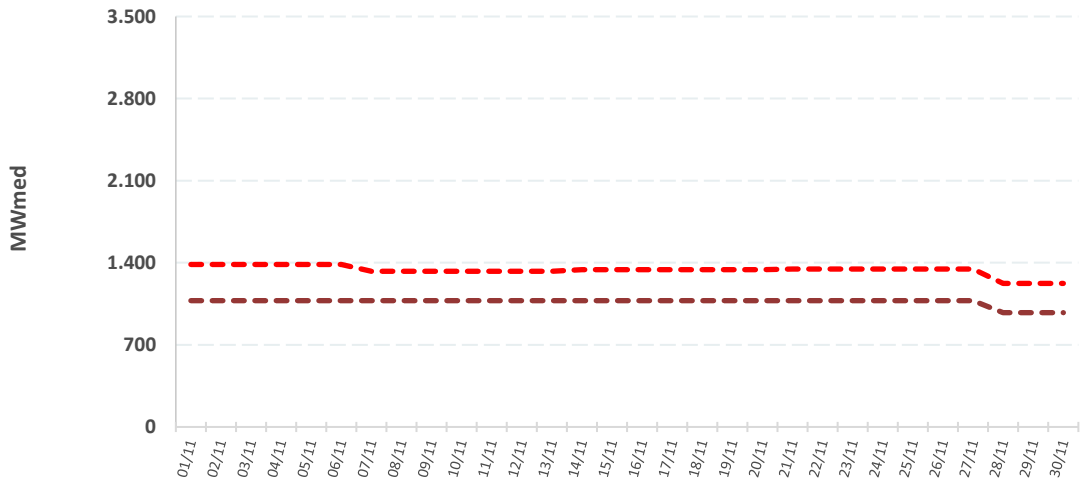
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

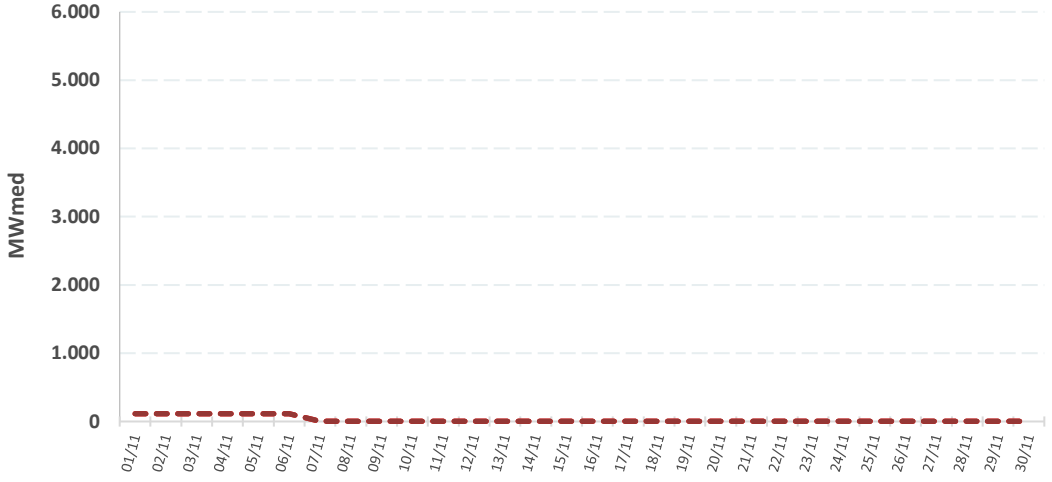
acompanhamento da geração térmica – PMO de novembro

sumário

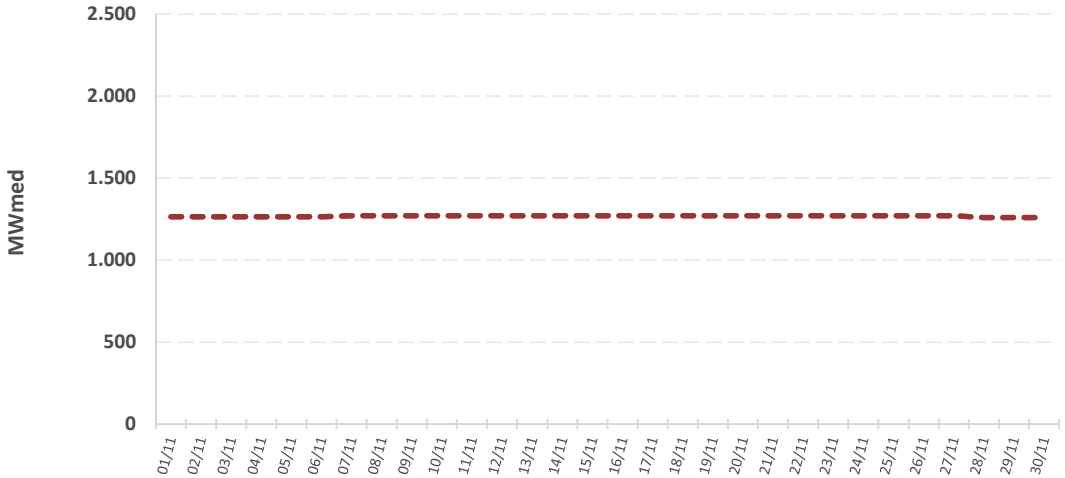
REGIÃO NORTE



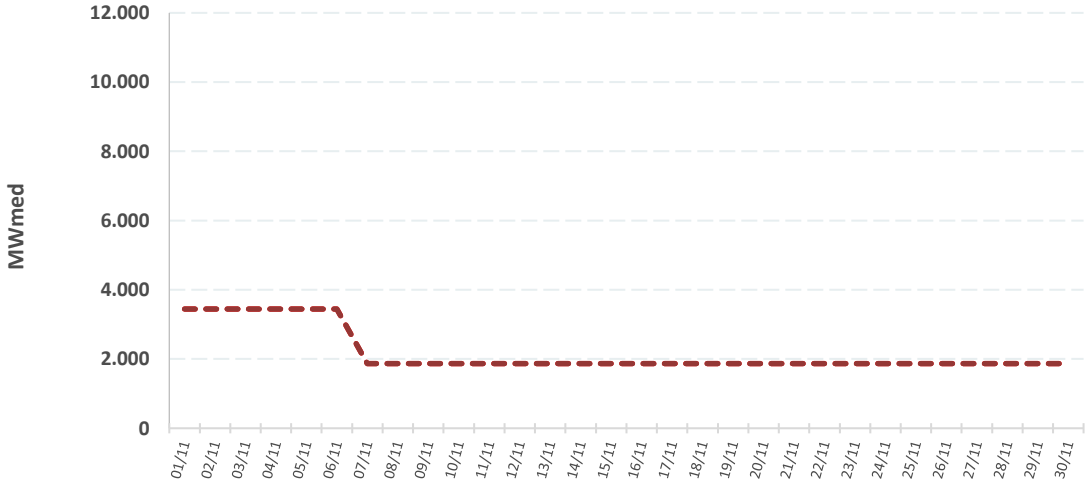
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



DECOMP ONS

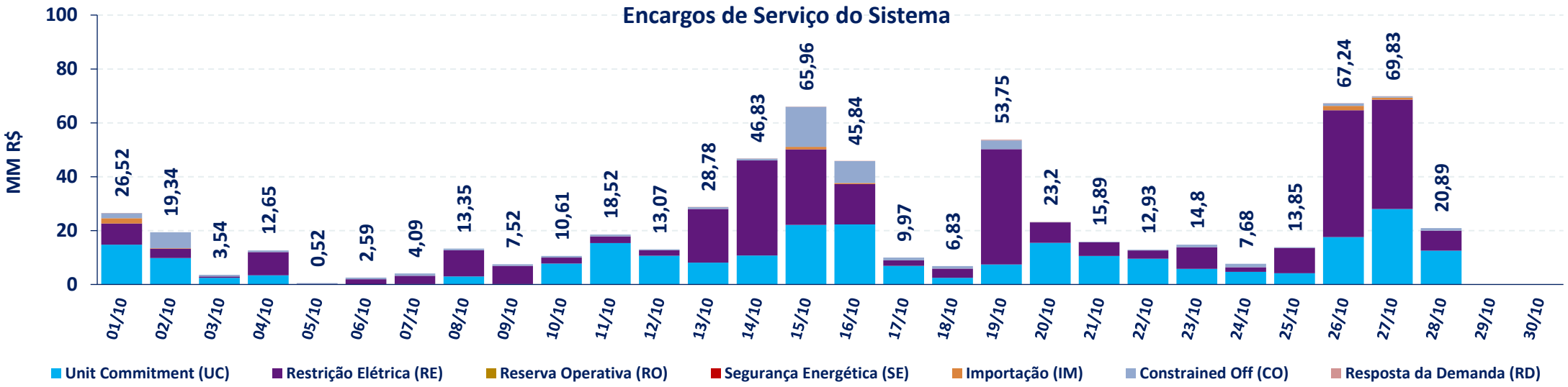
DECOMP CCEE

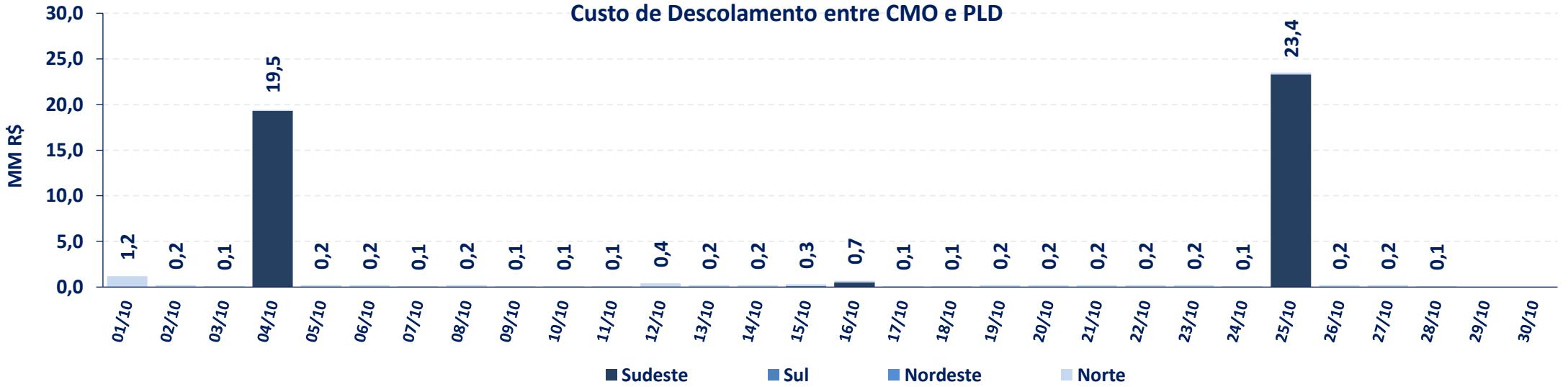
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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



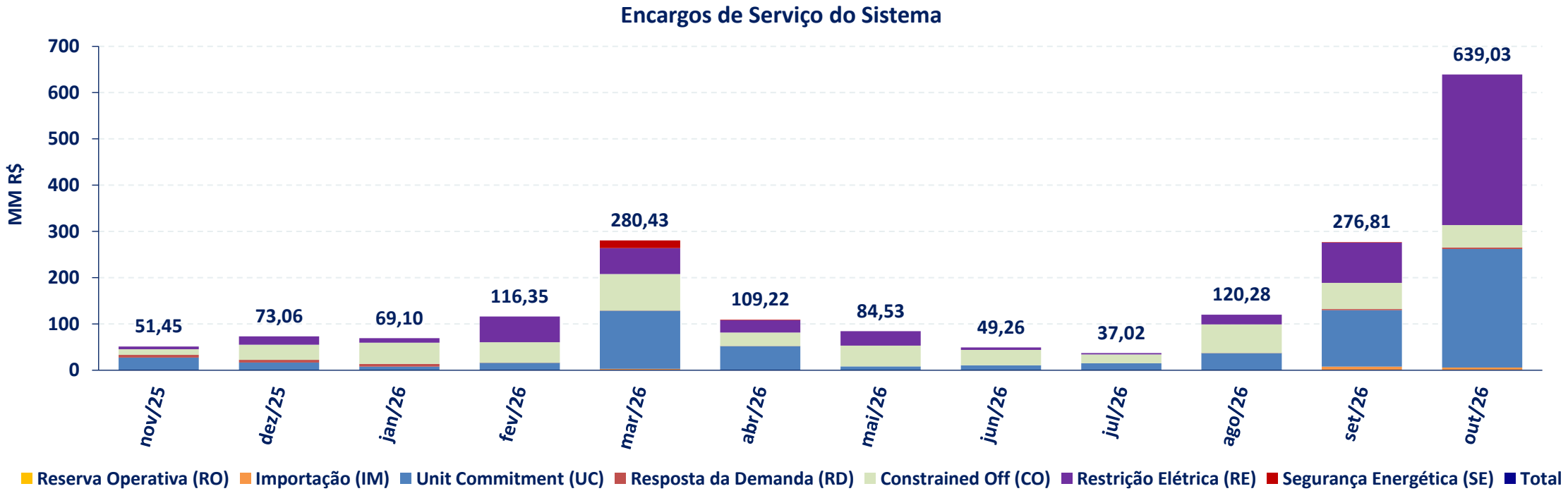


A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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$ 86,92	R$ 325,45
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$ 121,79	R$ 256,11
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$ 3,19
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$ 48,34
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$ 5,95
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$ 276,81**	**R$ 639,03**
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$ 7,52	R$ 49,22

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



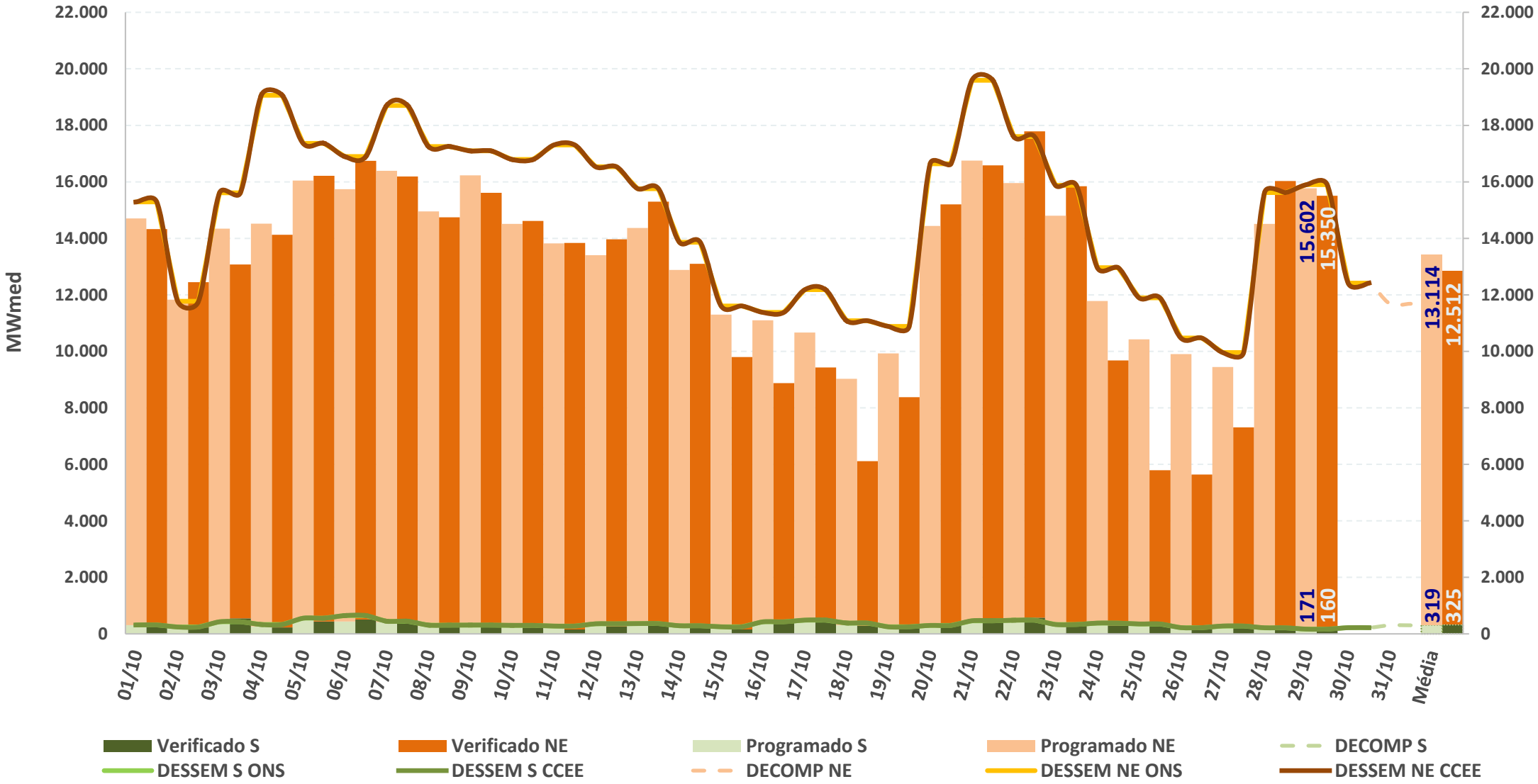
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: Dados Abertos (ONS)

acompanhamento da geração eólica

sumário

GERAÇÃO EÓLICA

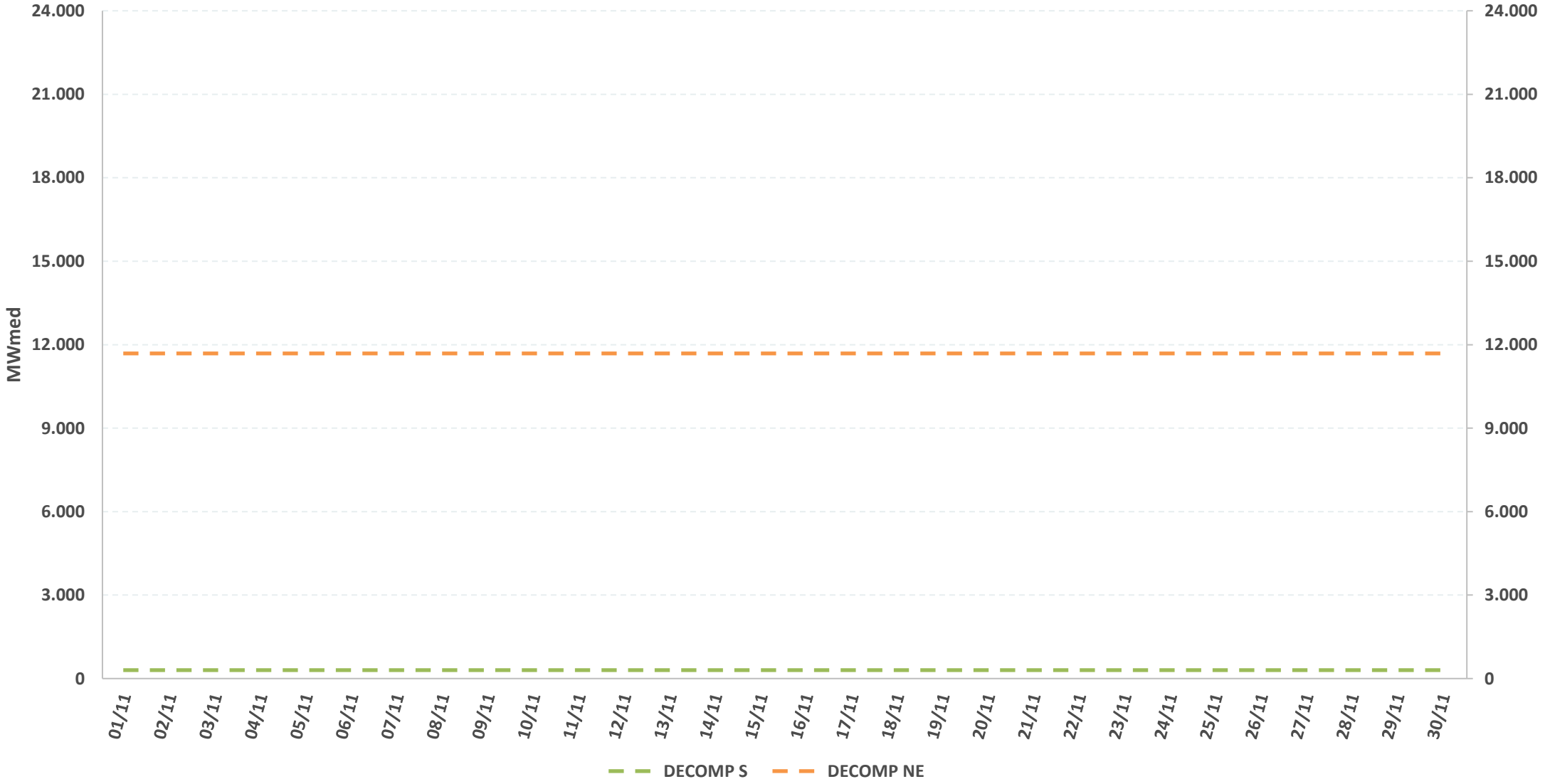


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração eólica – PMO de novembro

sumário

GERAÇÃO EÓLICA

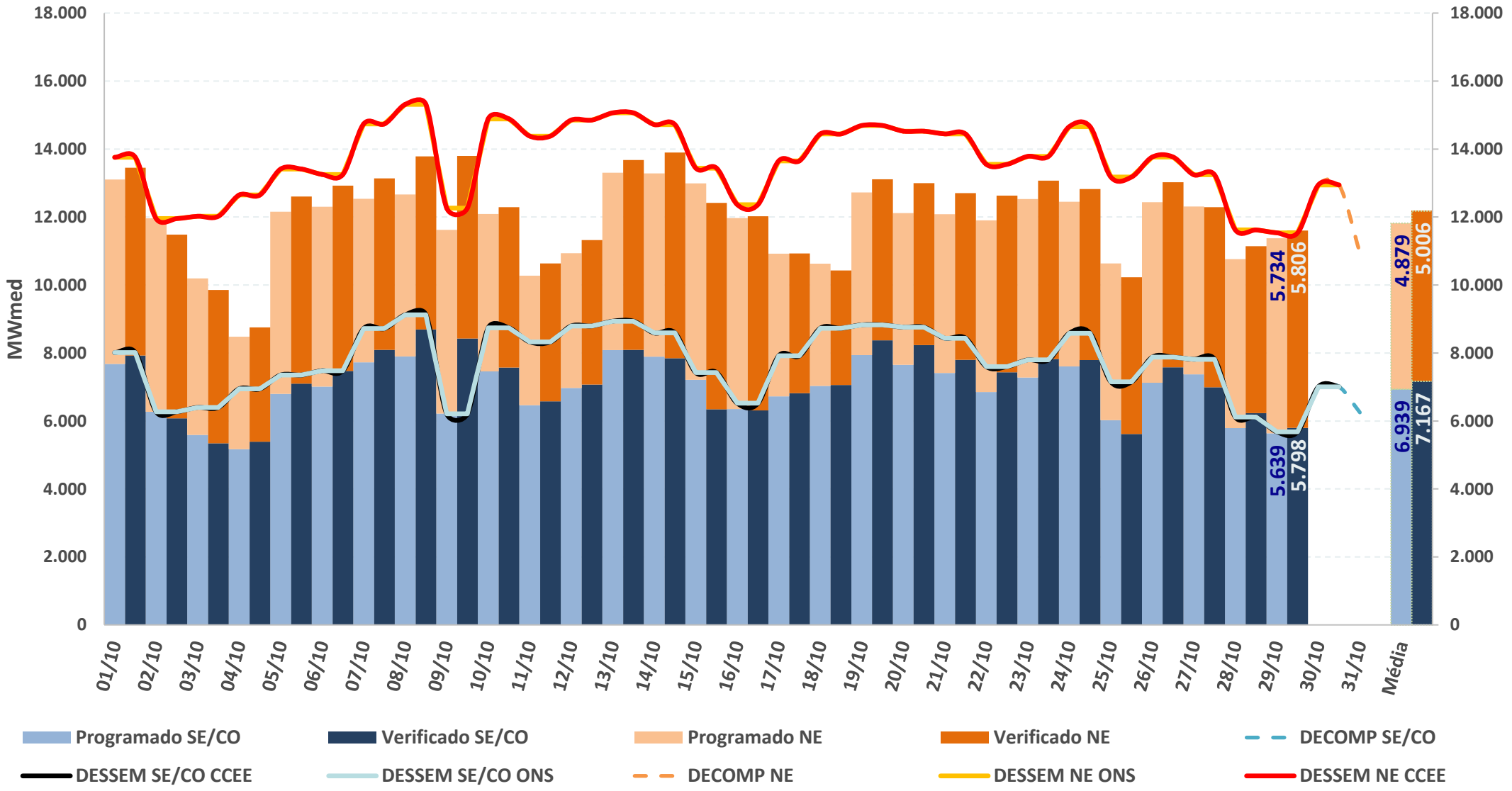


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração fotovoltaica

sumário

GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



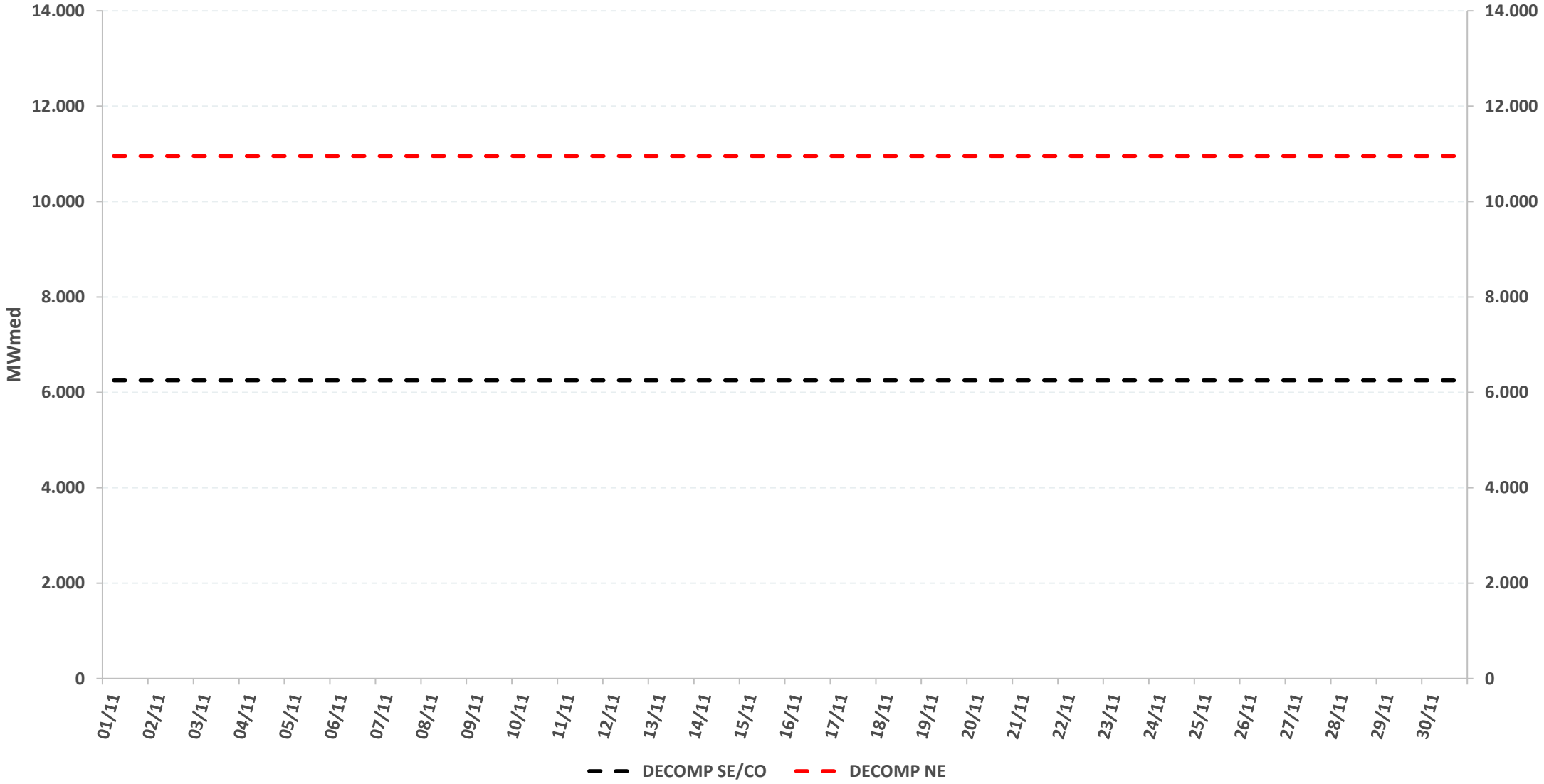
** Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD*

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

acompanhamento da geração fotovoltaica – PMO de novembro

sumário

GERAÇÃO FOTOVOLTAICA

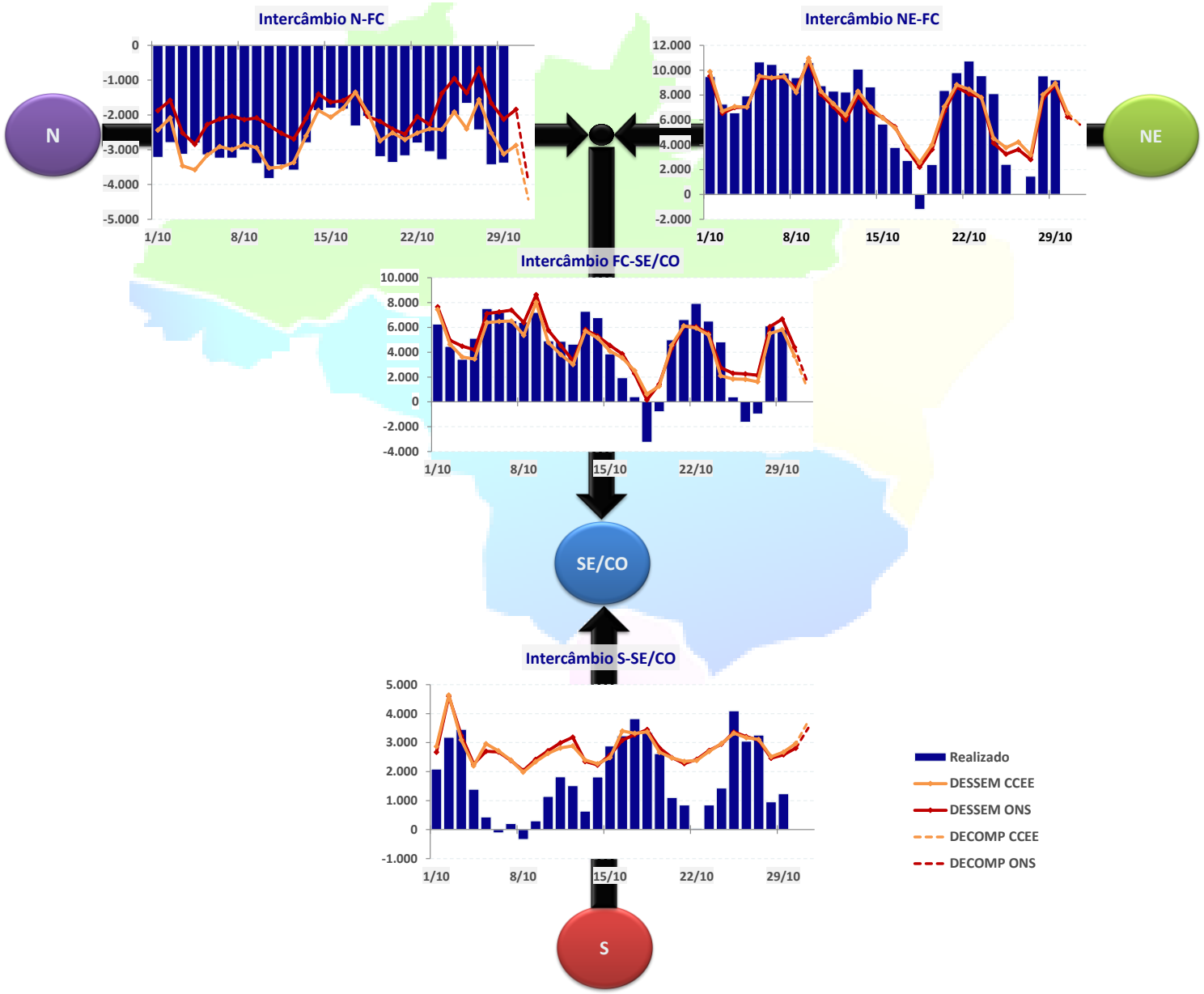


** Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD*

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

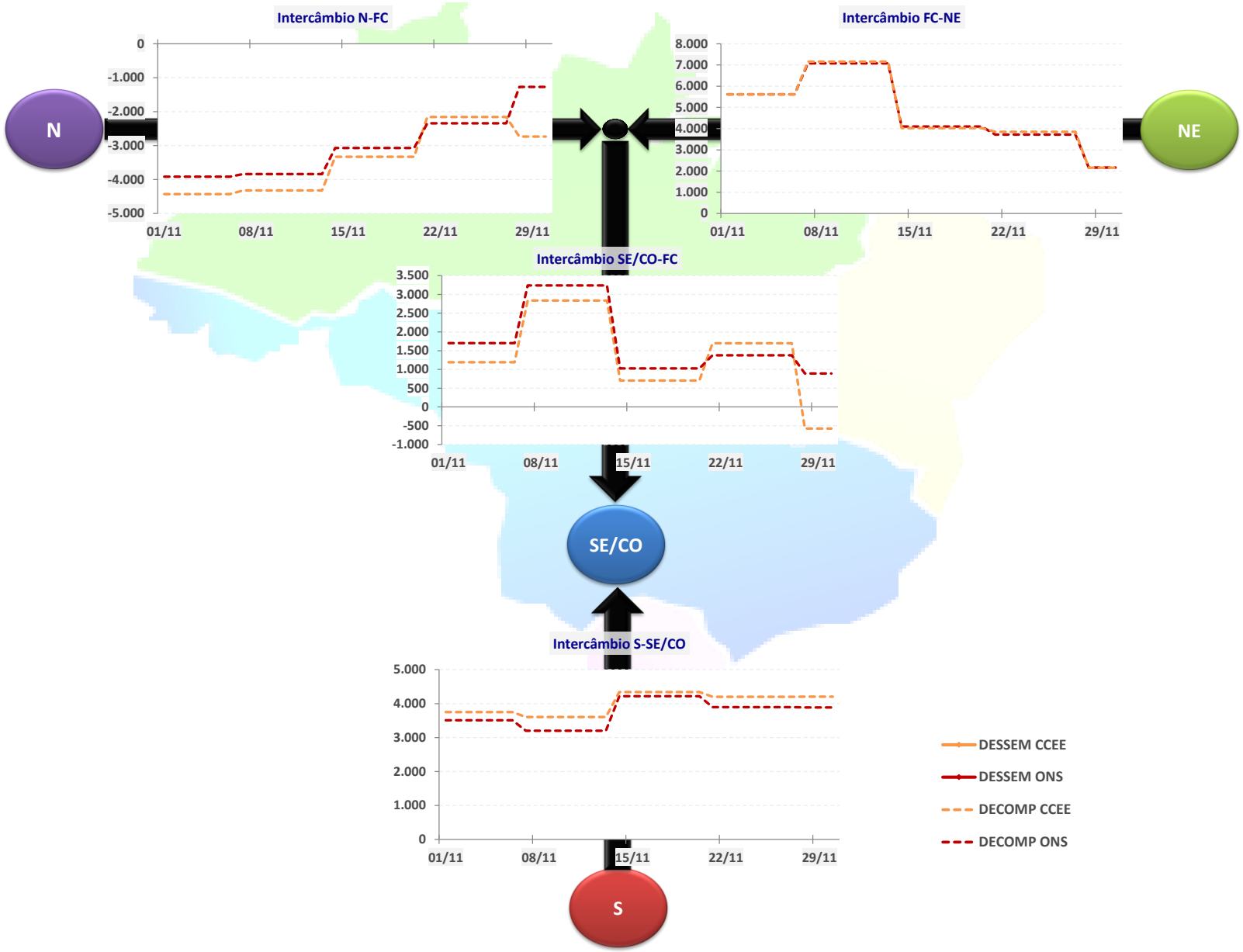
sumário



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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de novembro

sumário

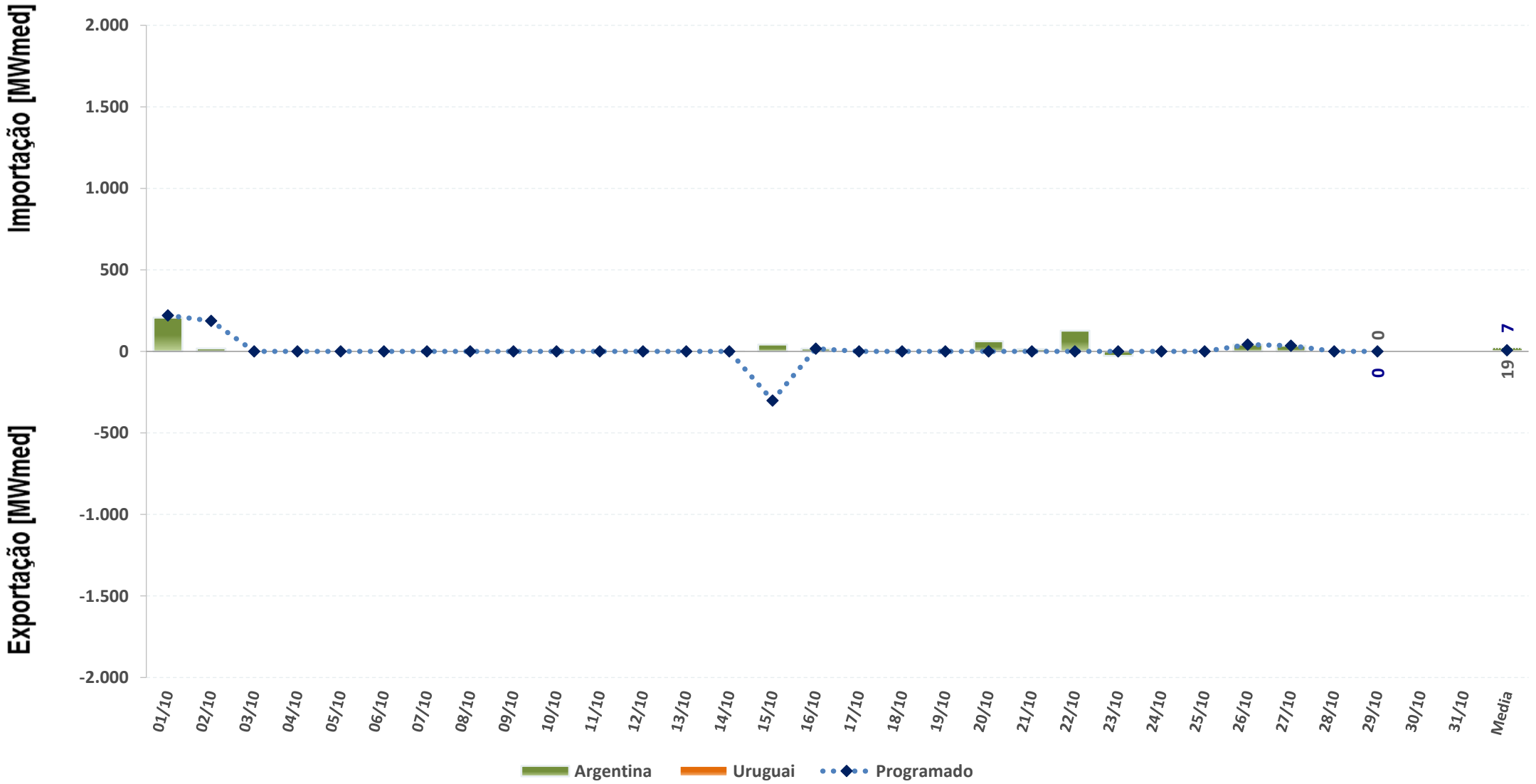


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento do intercâmbio internacional

sumário

INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

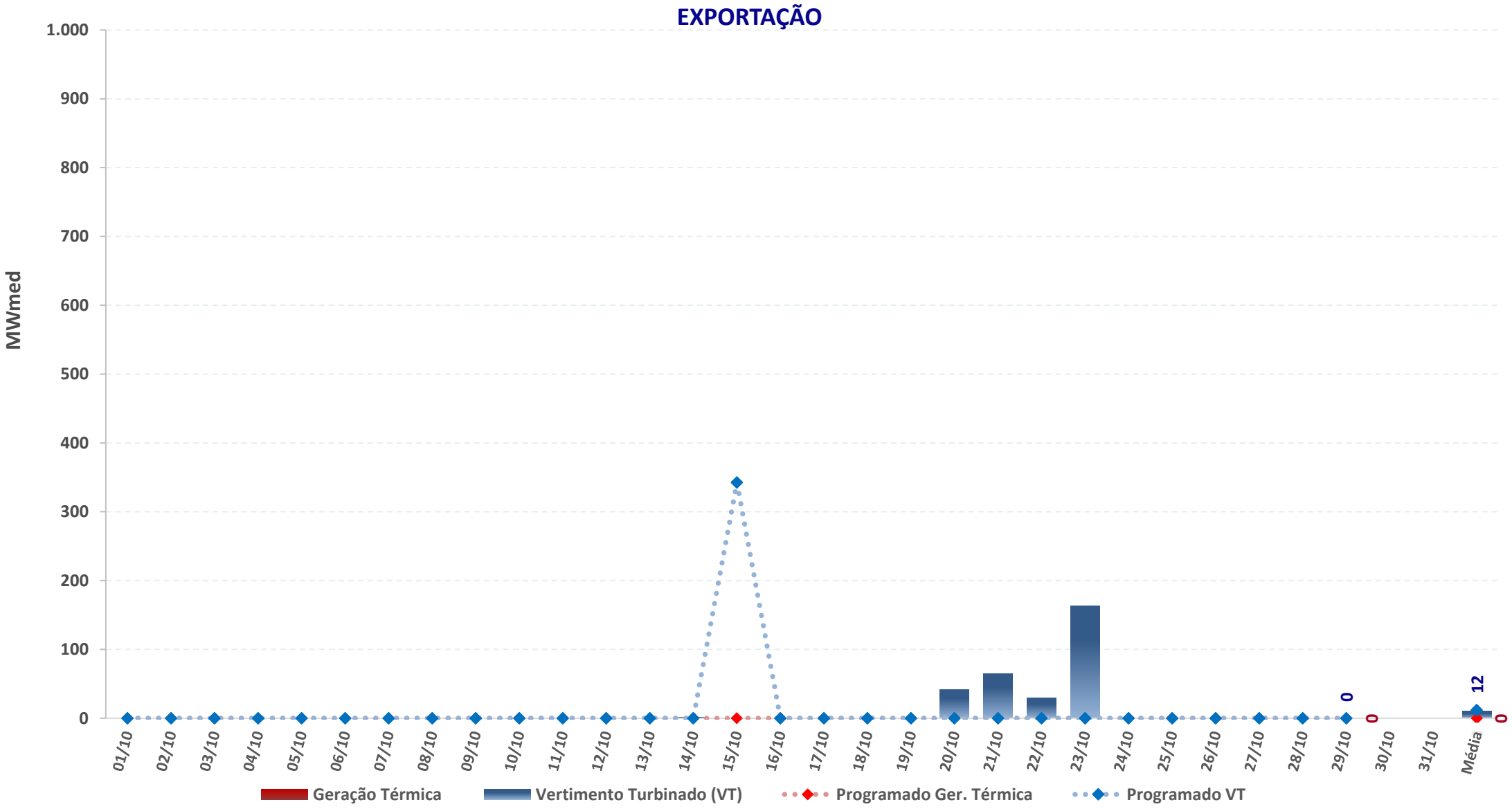


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

acompanhamento do intercâmbio internacional

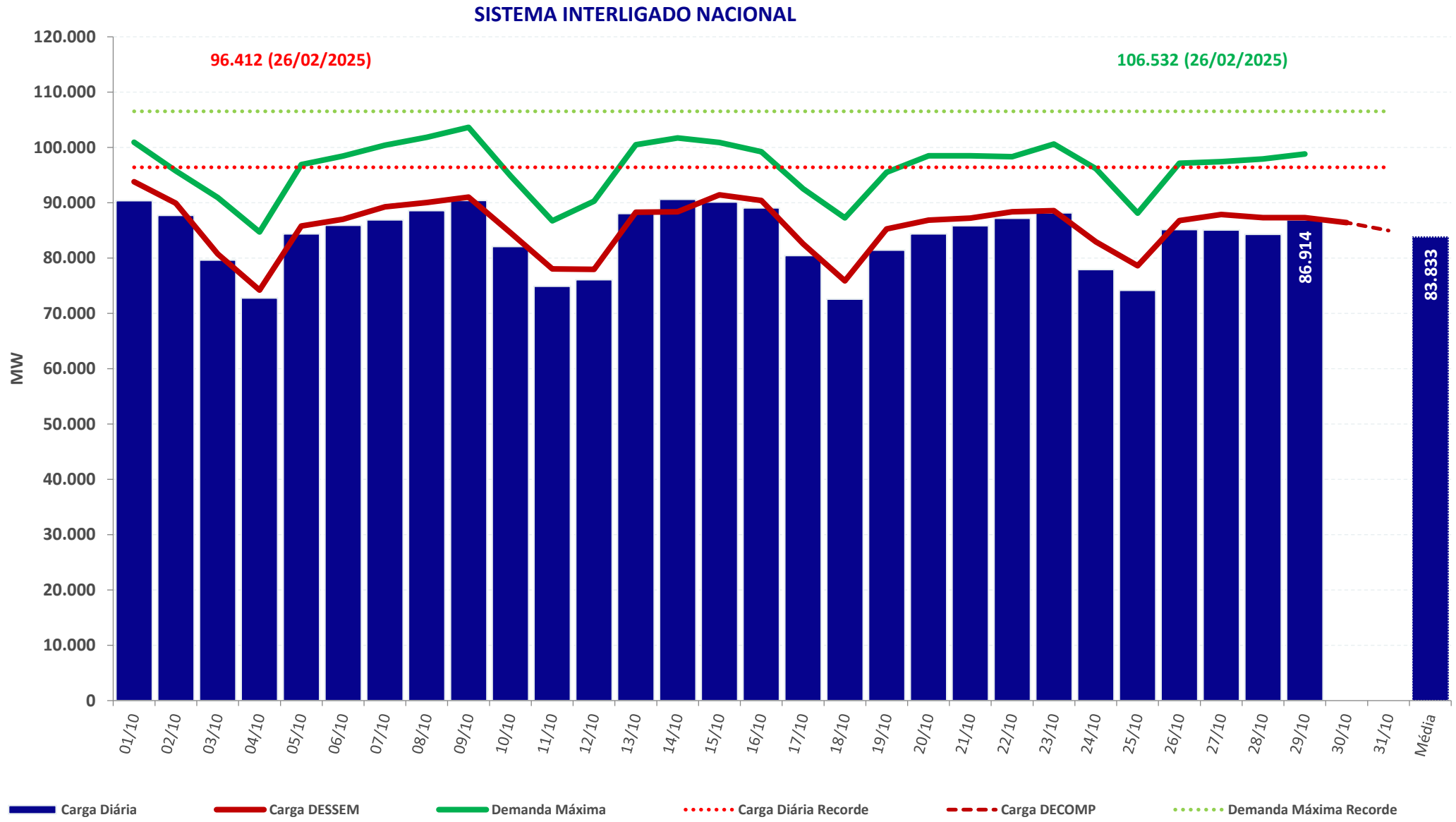
sumário



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

carga e demanda instantânea máxima

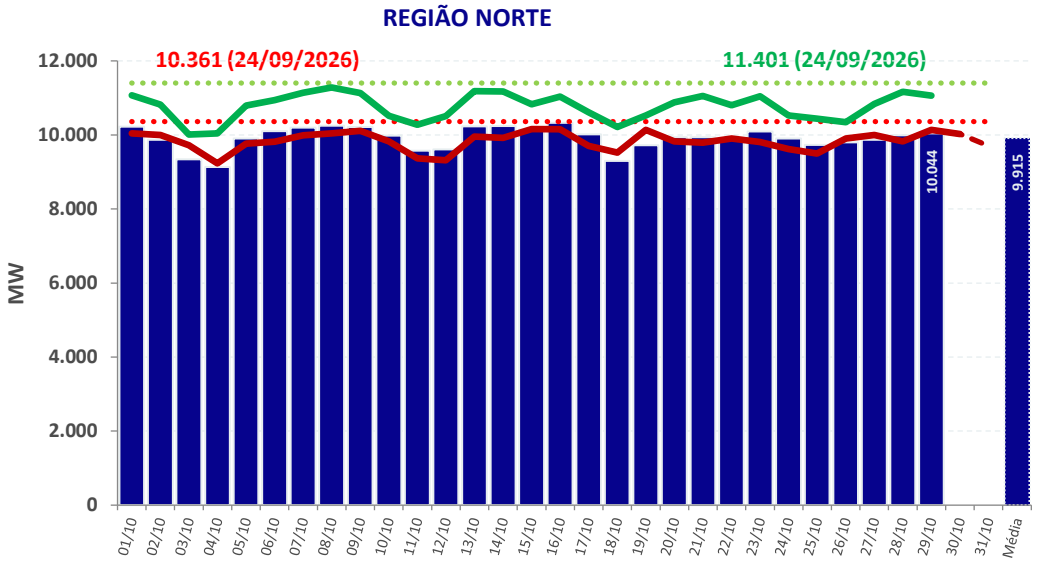
sumário

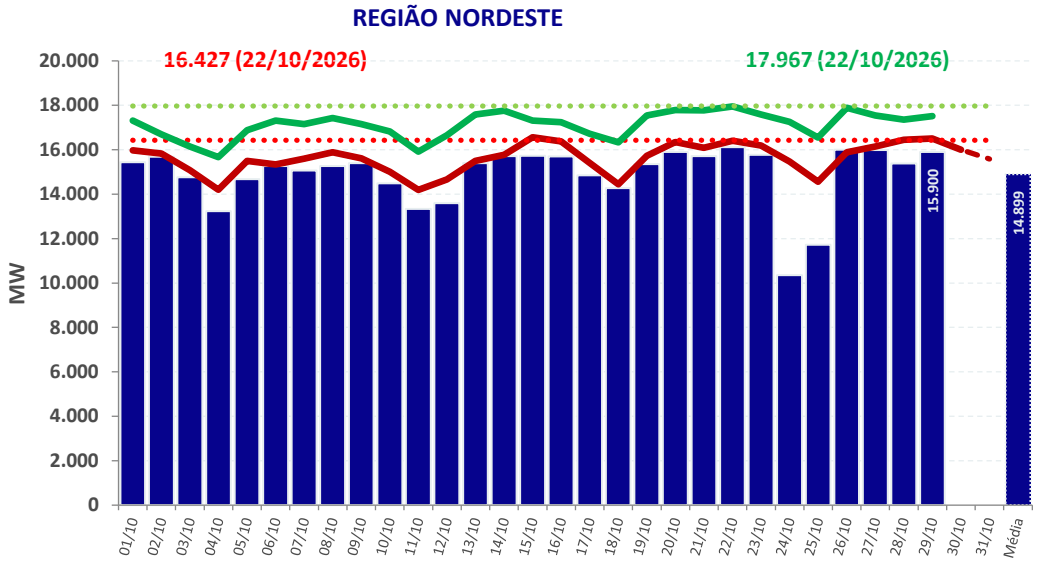


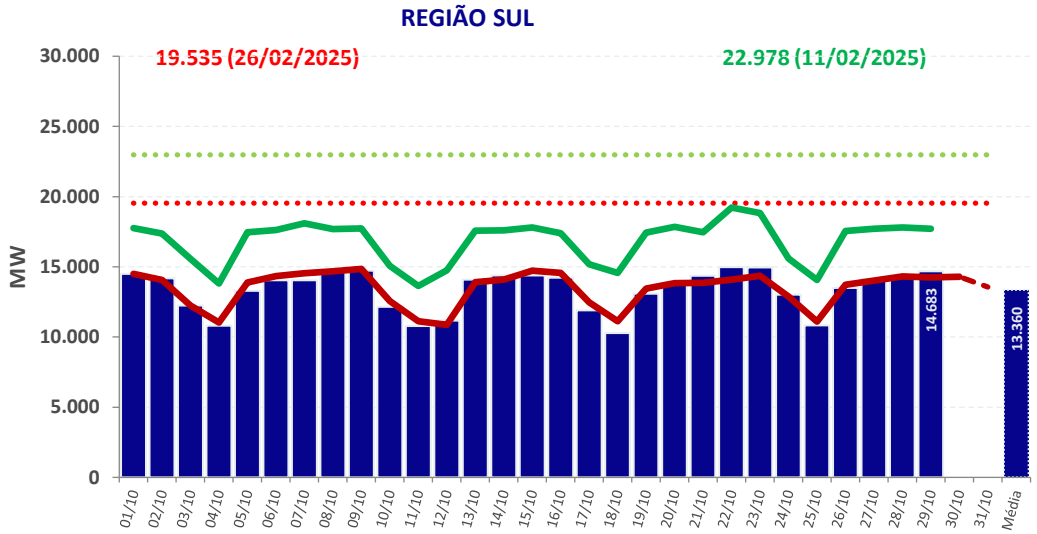
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

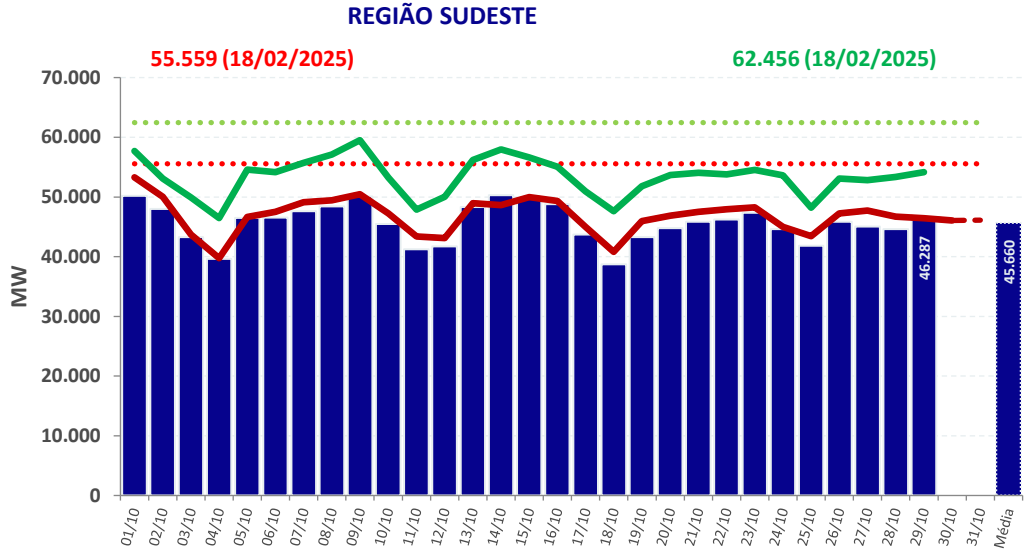
carga e demanda instantânea máxima

sumário







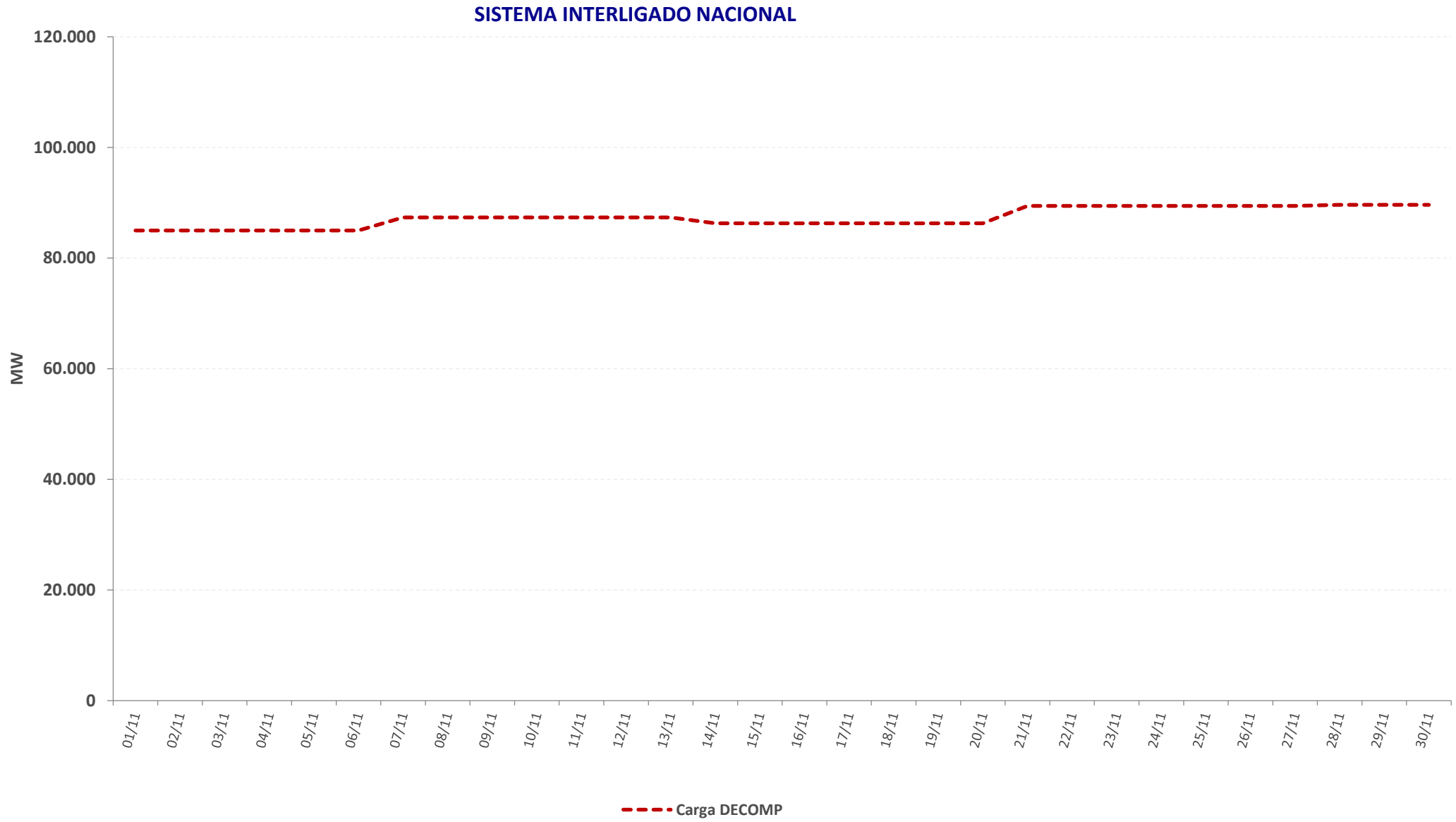


Carga Diária | Carga Diária Recorde | Carga DESSEM | Carga DECOMP | Demanda Máxima | Demanda Máxima Recorde

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

carga e demanda instantânea máxima – PMO de novembro

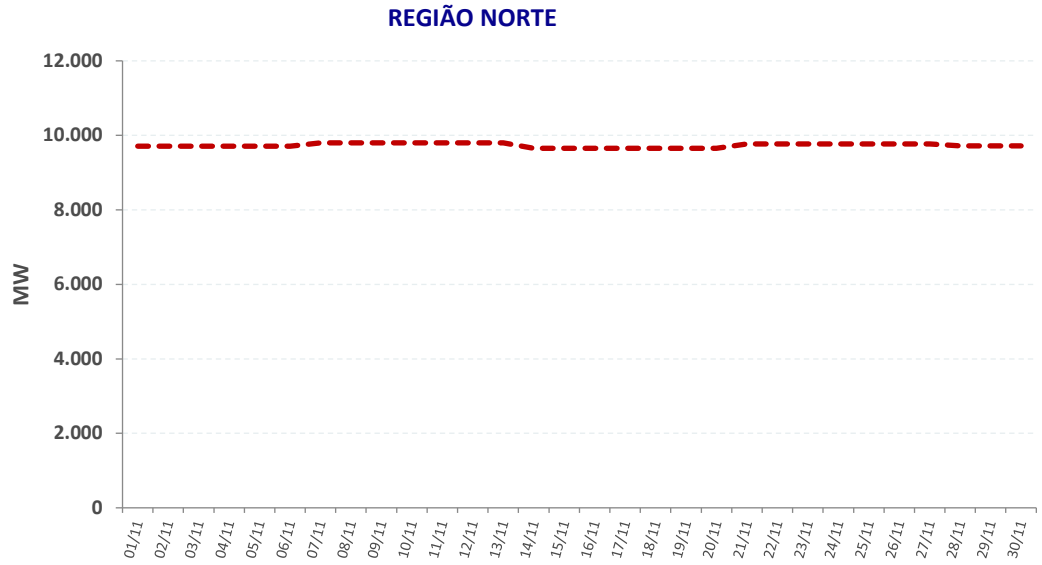
sumário

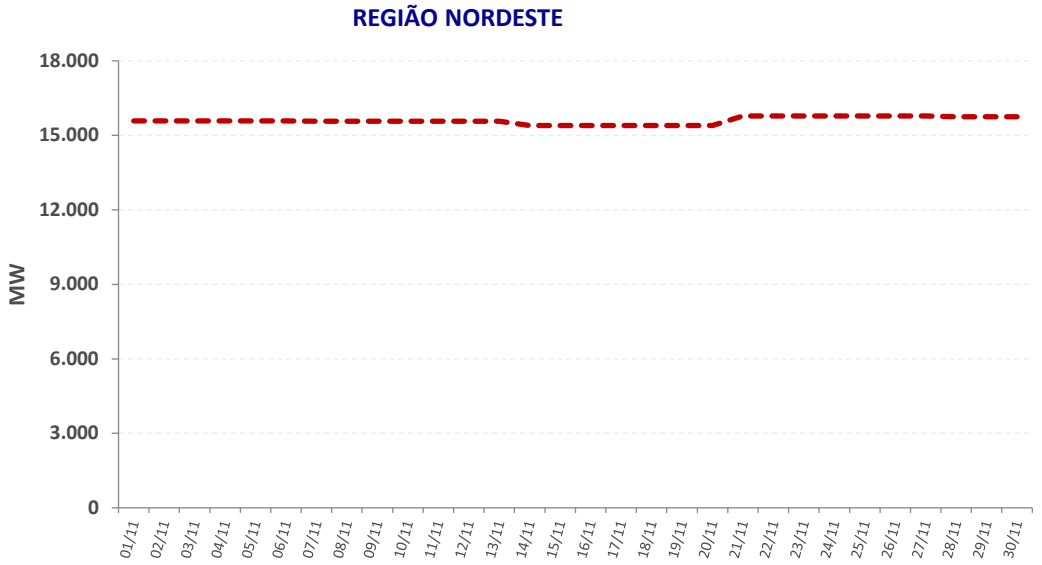


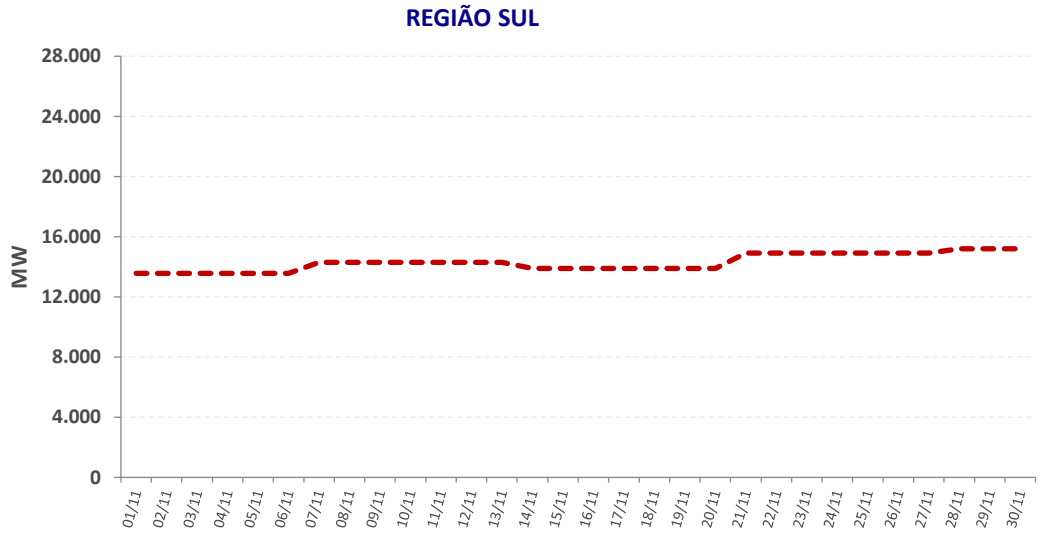
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

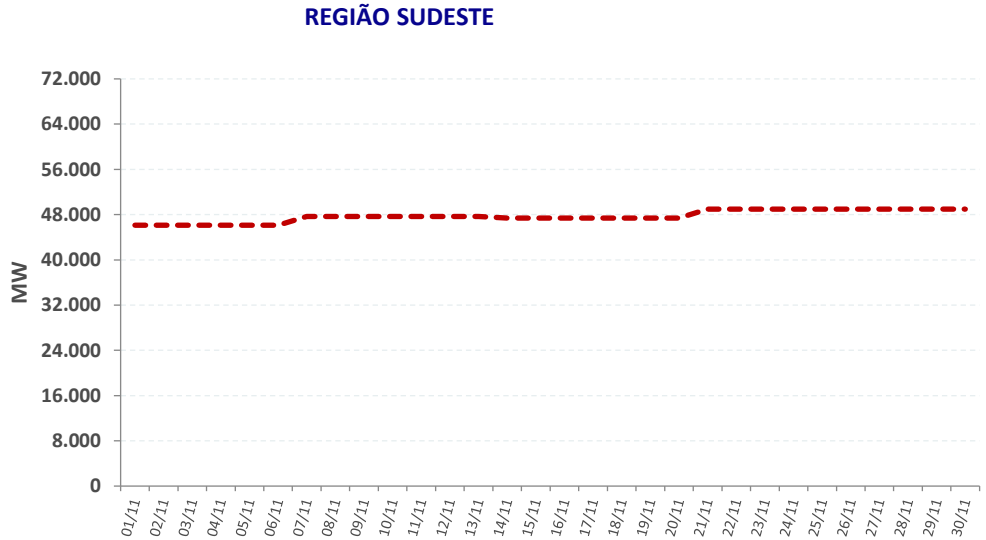
carga e demanda instantânea máxima – PMO de novembro

sumário









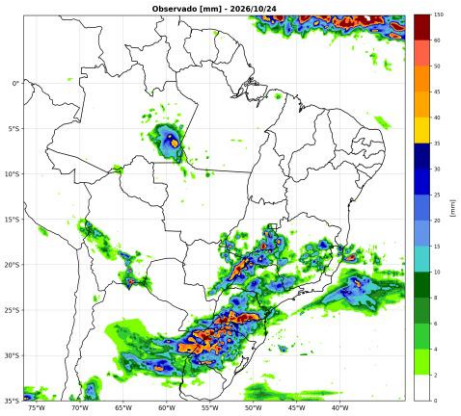
Carga DECOMP

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

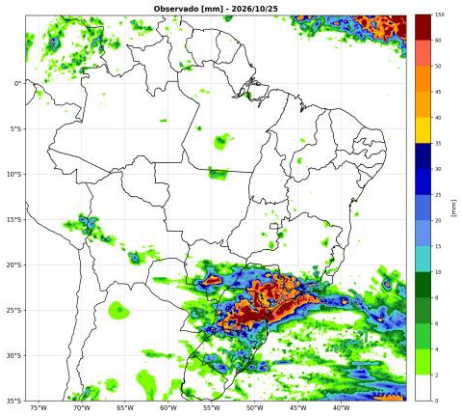
Chuva diária observada na semana operativa passada – 24/10 a 30/10

sumário

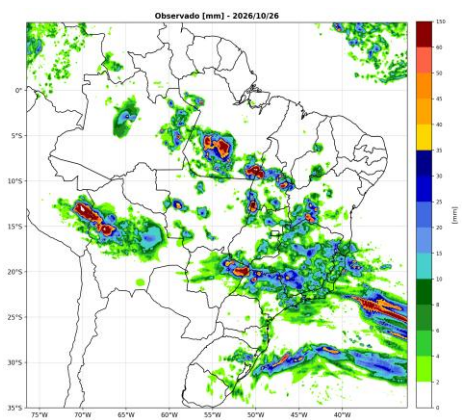
24/10



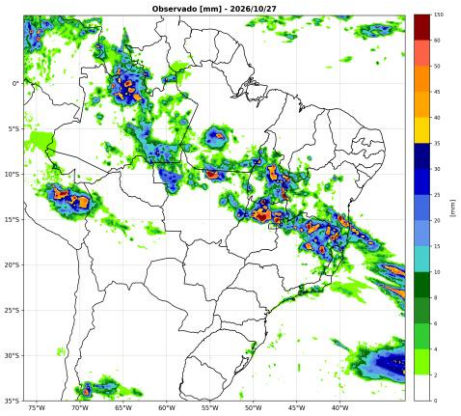
25/10



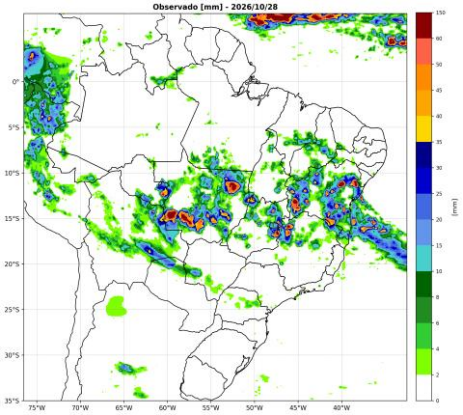
26/10



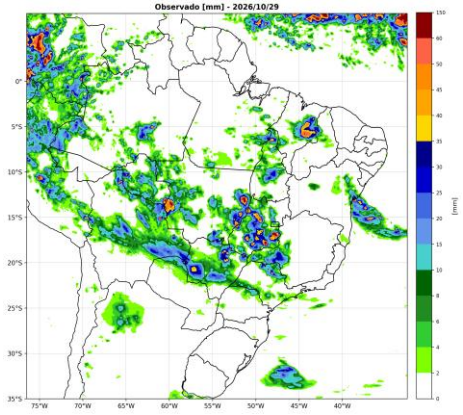
27/10



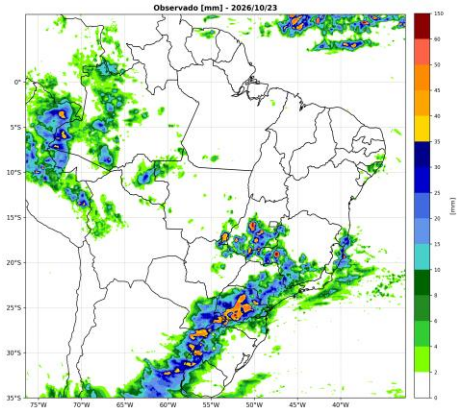
28/10



29/10



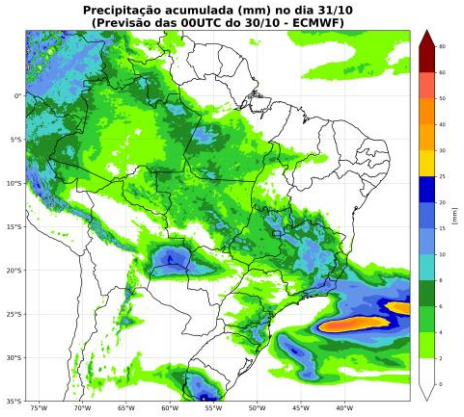
30/10



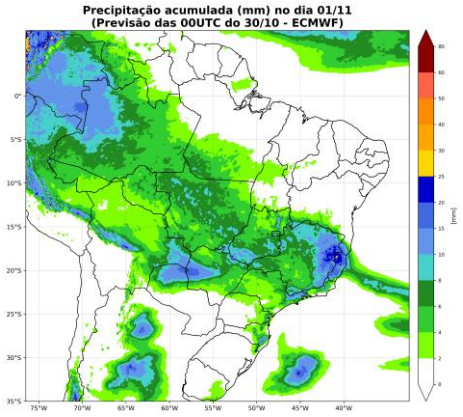
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 31/10 a 06/11

sumário

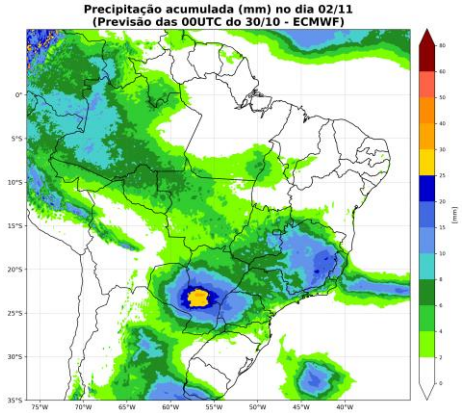
31/10



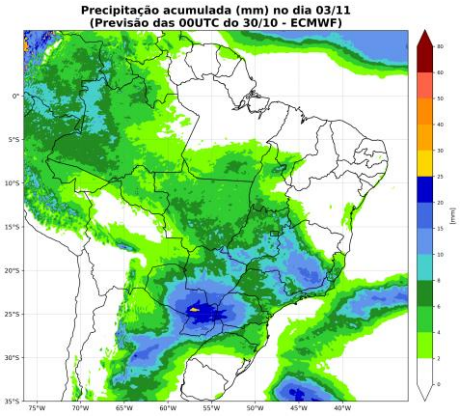
01/11



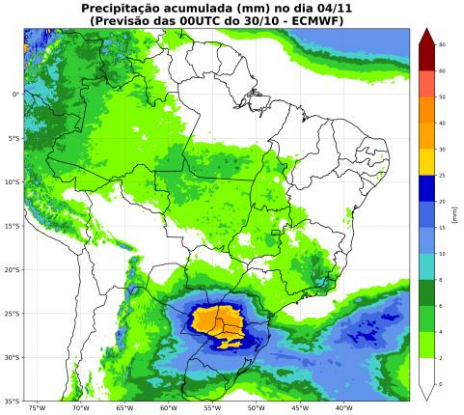
02/11



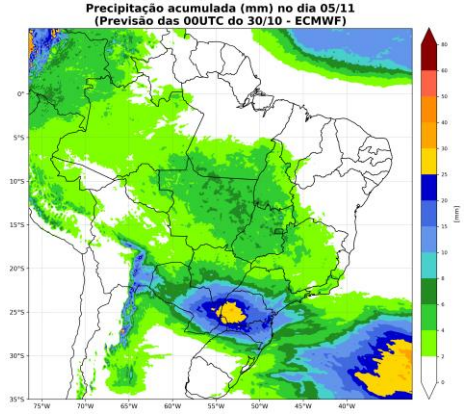
03/11



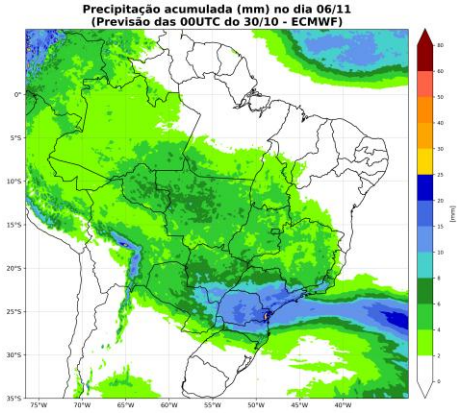
04/11



05/11



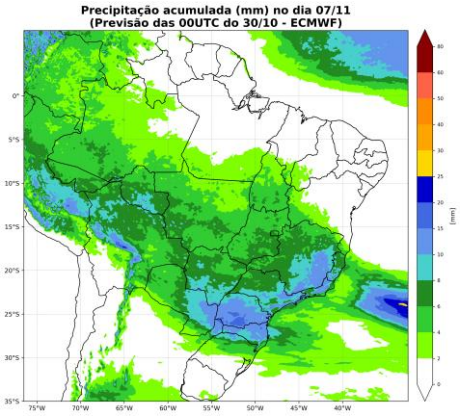
06/11



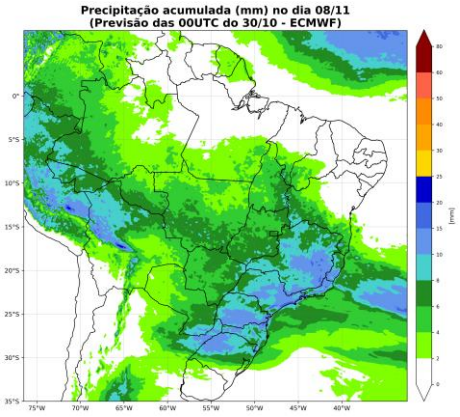
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 07/11 a 13/11

sumário

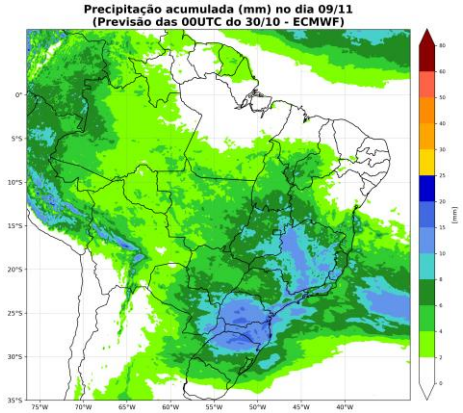
07/11



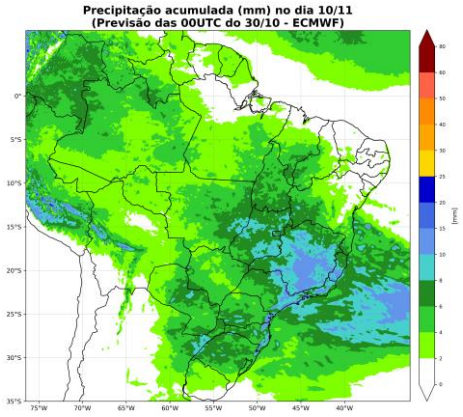
08/11



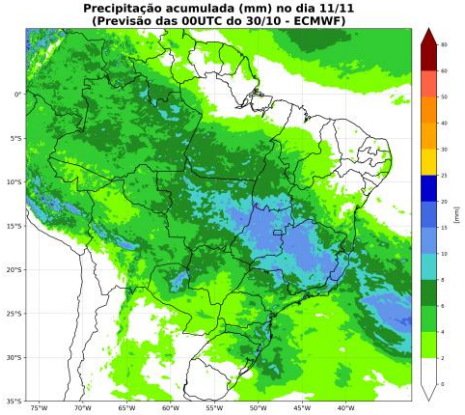
09/11



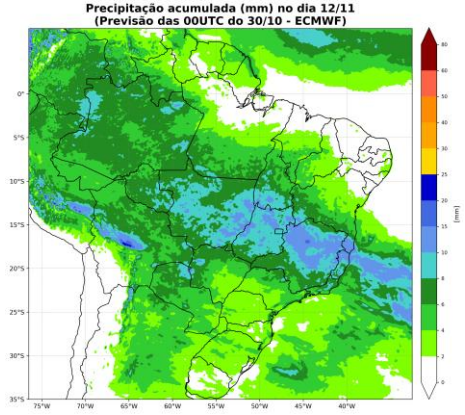
10/11



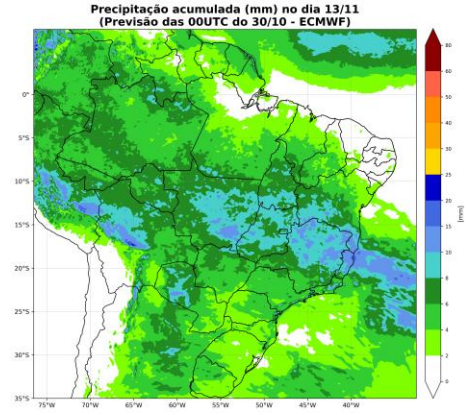
11/11



12/11



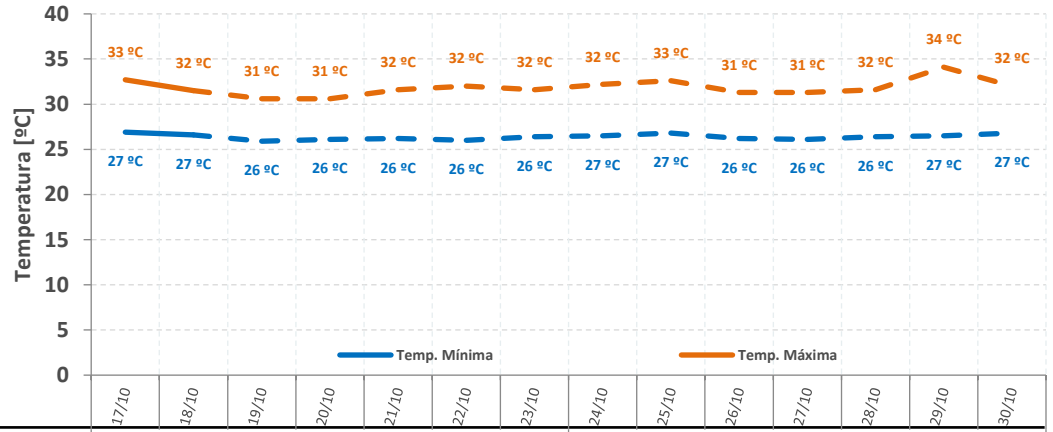
13/11



acompanhamento da temperatura

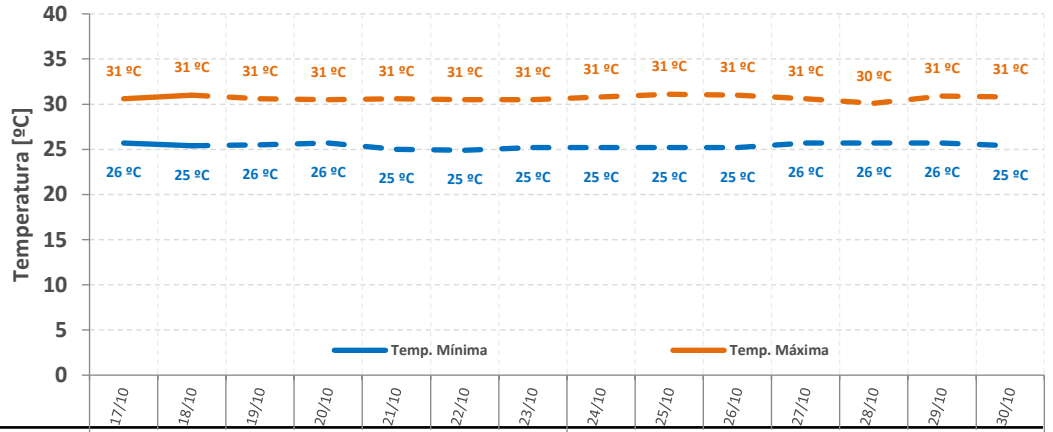
sumário

Norte



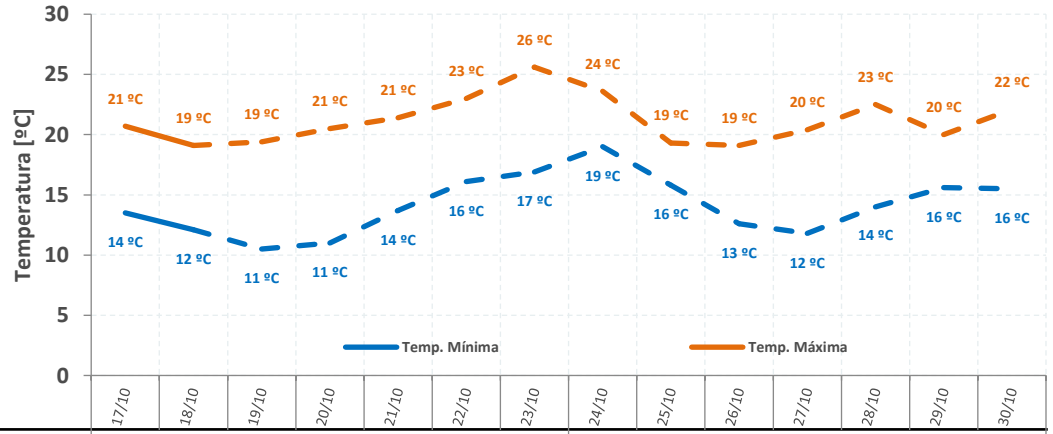
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	32 ºC	0 ºC	32 ºC
Min	26 ºC	0 ºC	26 ºC

Nordeste



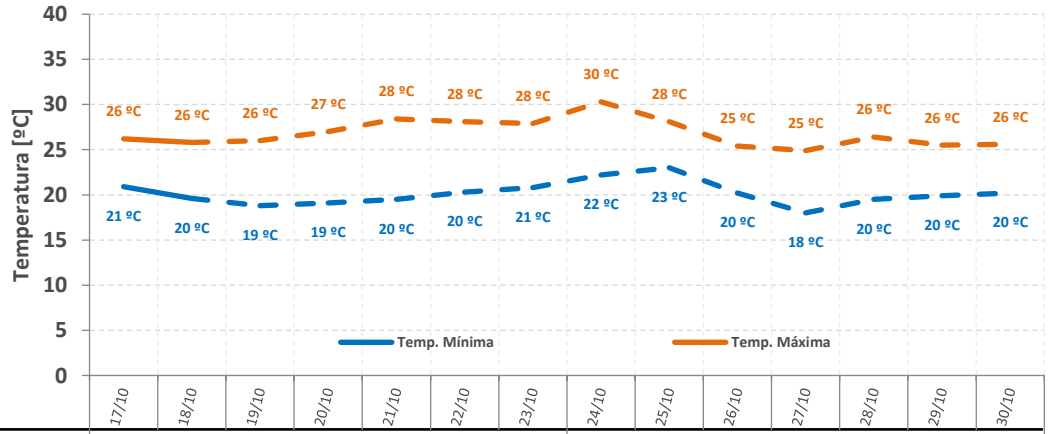
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	31 ºC	0 ºC	31 ºC
Min	25 ºC	0 ºC	25 ºC

Sul



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	21 ºC	0 ºC	21 ºC
Min	13 ºC	2 ºC	15 ºC

SE/CO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	27 ºC	0 ºC	27 ºC
Min	20 ºC	0 ºC	20 ºC

Fontes: BAM e CPTEC

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)

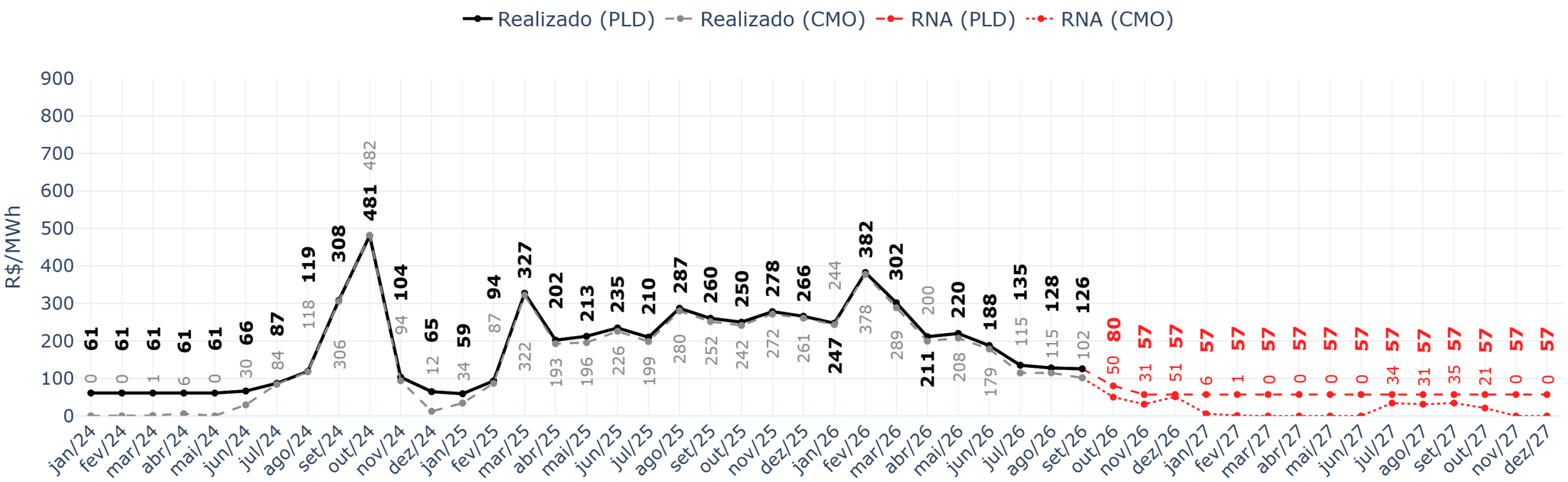
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março de 2027 (média do ensemble de vazões)

- **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

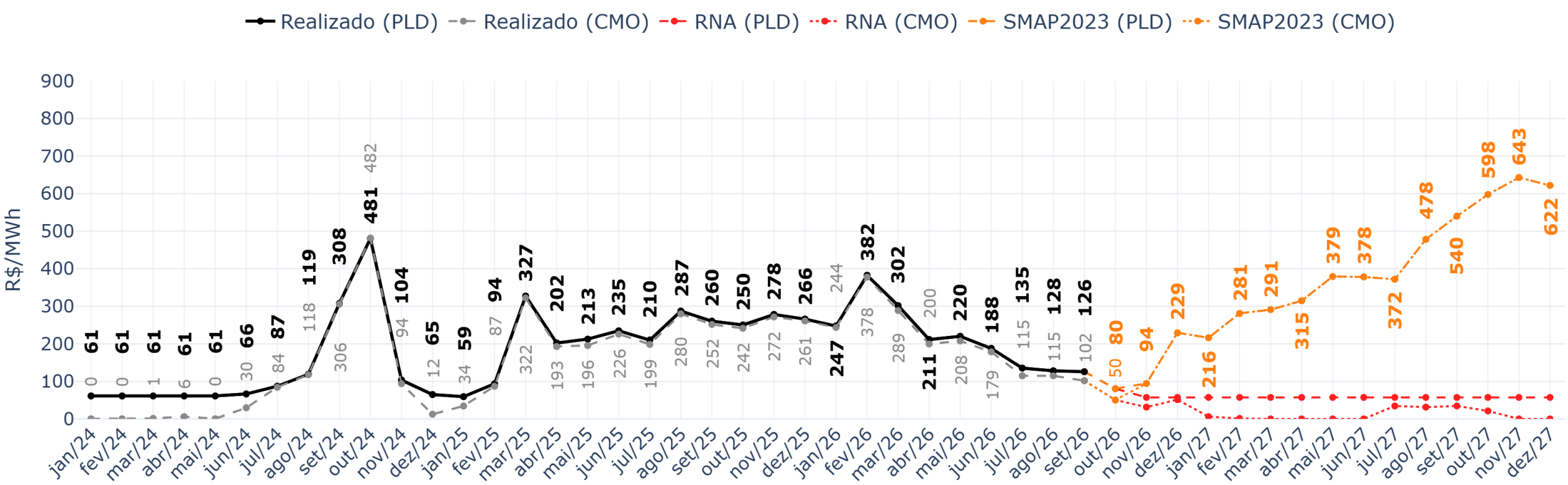


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	177,94
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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

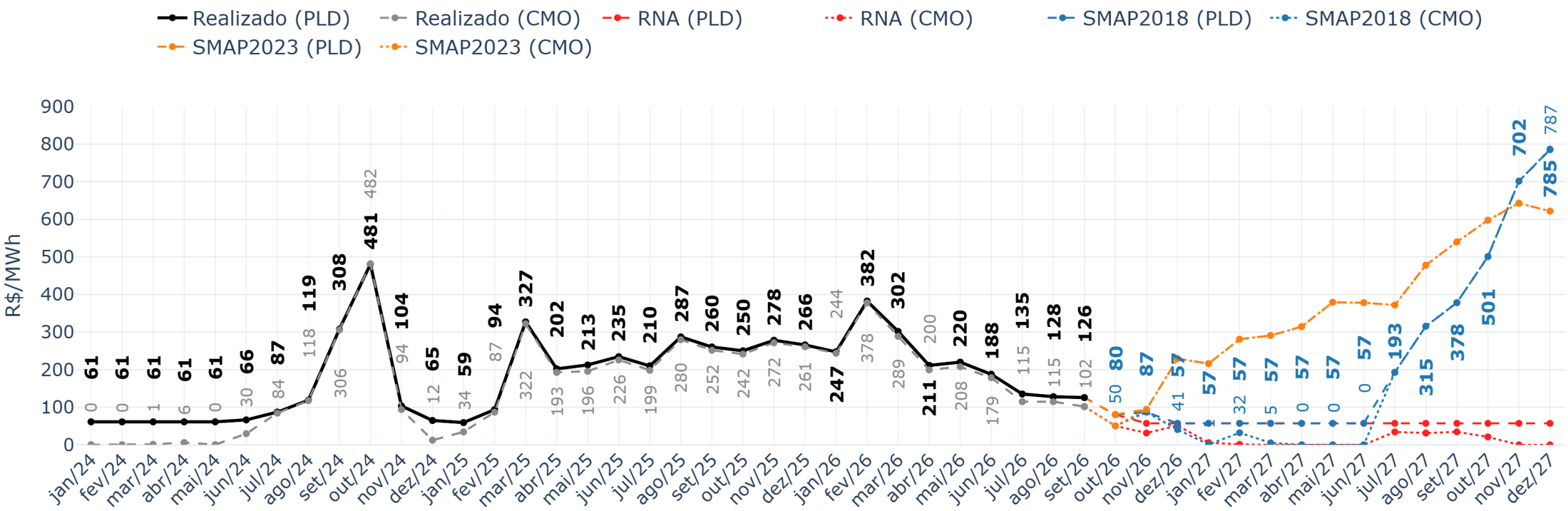


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	177,94	195,37
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	426,08

- *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

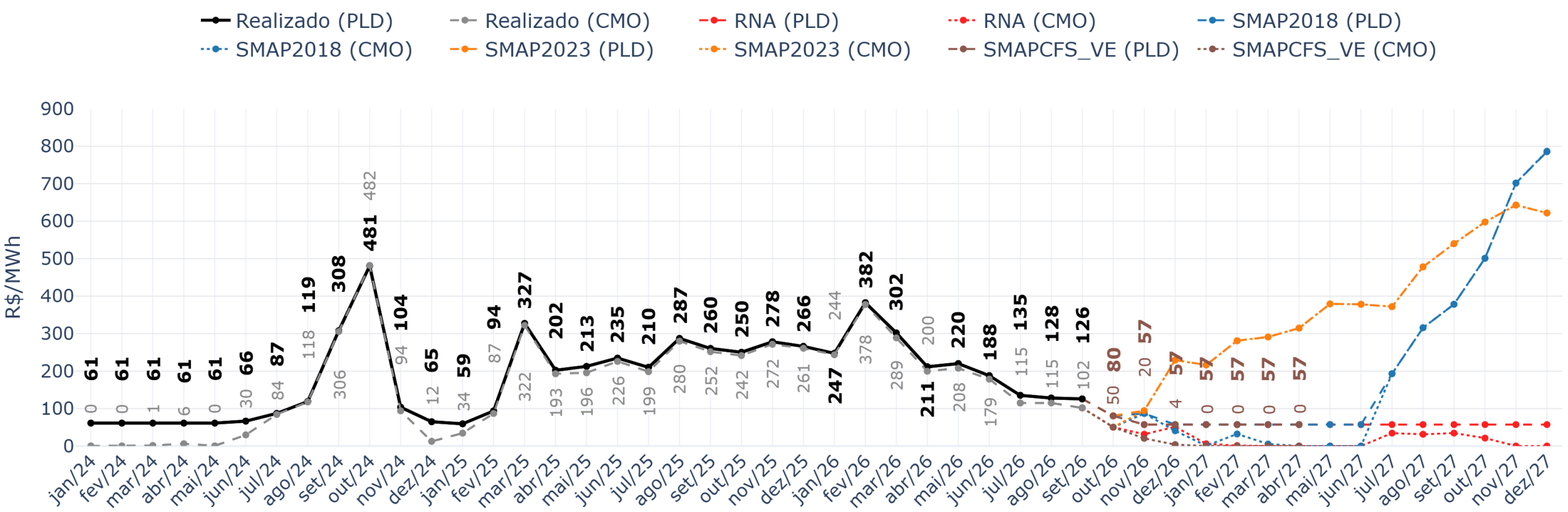


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	177,94	180,40	195,37
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08

- *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

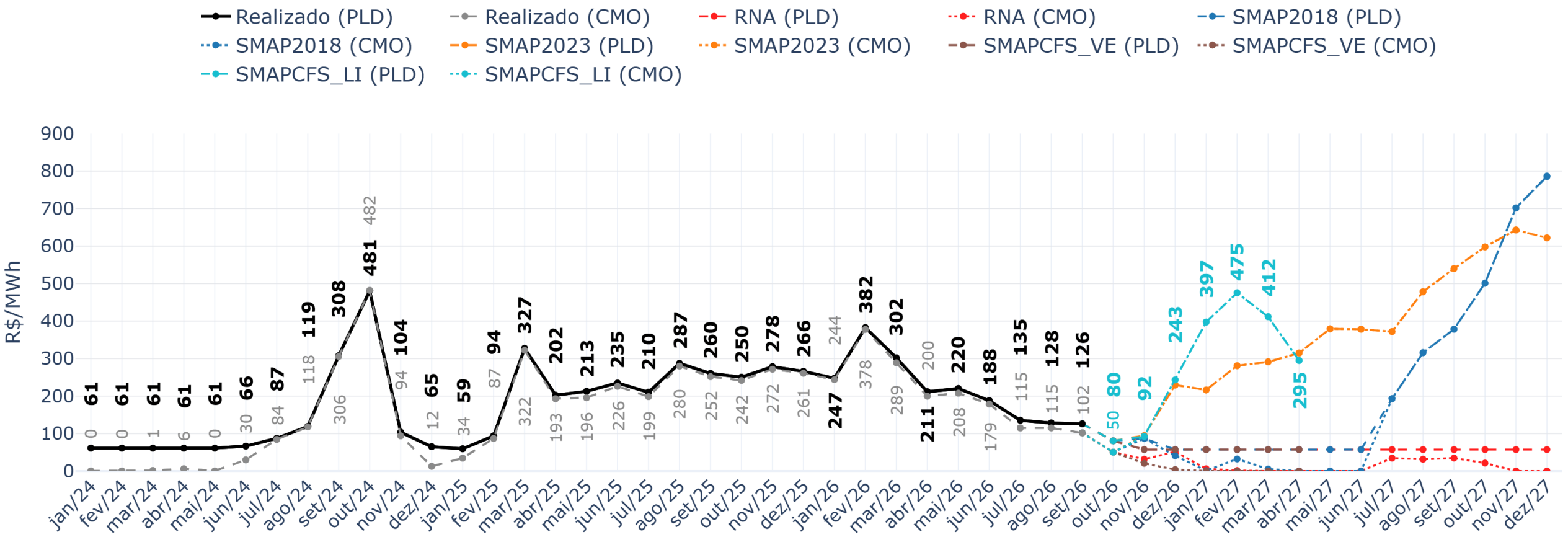


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	177,94	180,40	195,37	177,94
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08	57,31

- *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

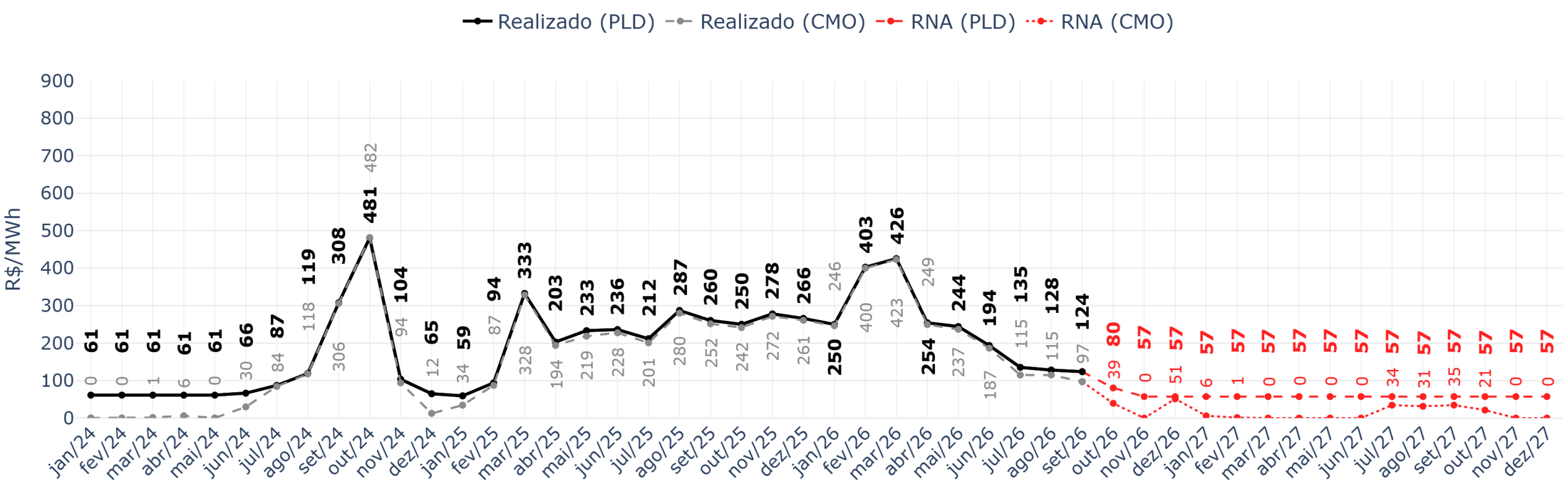


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	177,94	180,40	195,37	177,94	196,33
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08	57,31	394,74

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

projeção do PLD – S

proj. PLD RNA

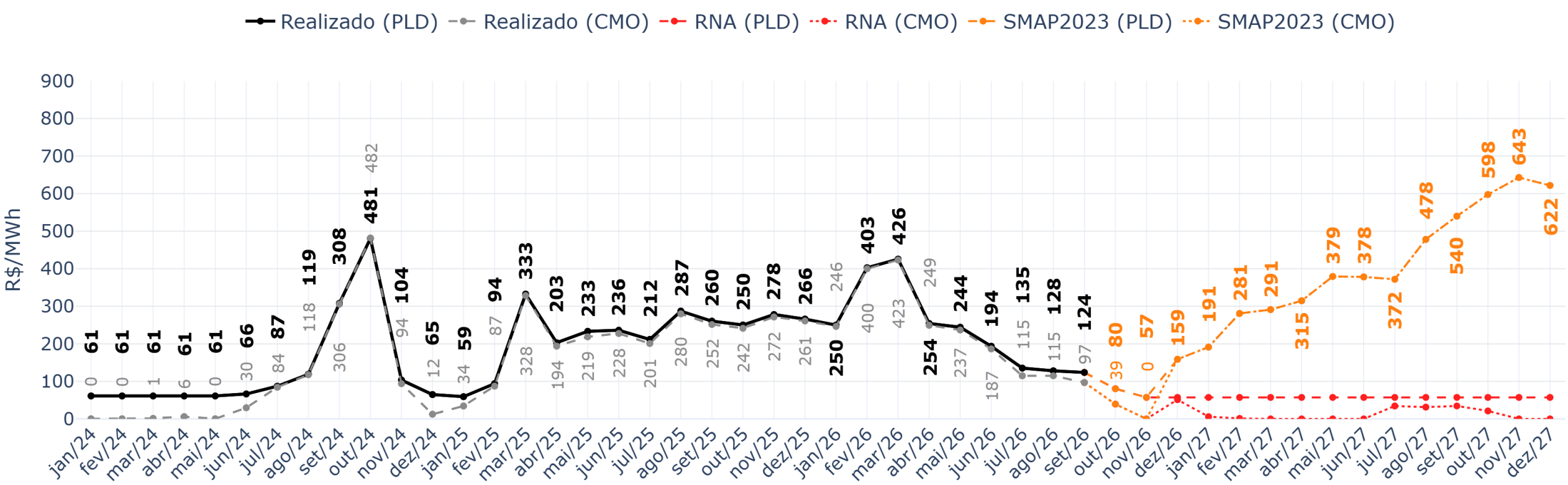


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	196,03
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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

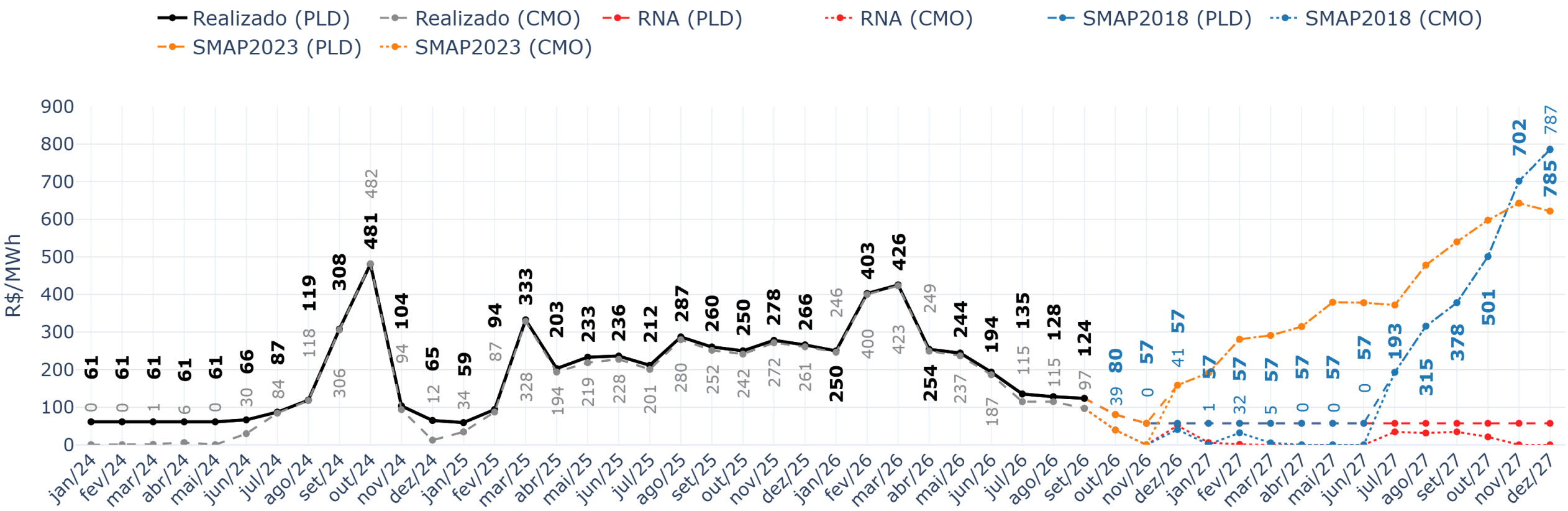


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	196,03	204,49
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	424,00

- *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

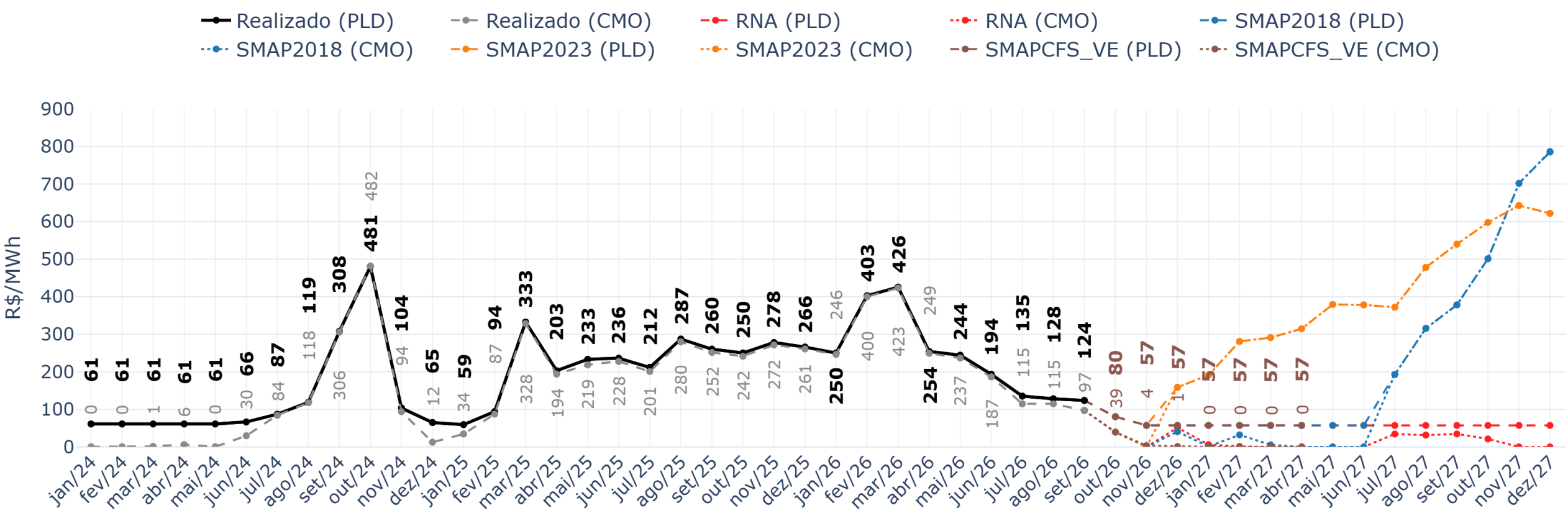


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	196,03	196,03	204,49
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	424,00

- *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

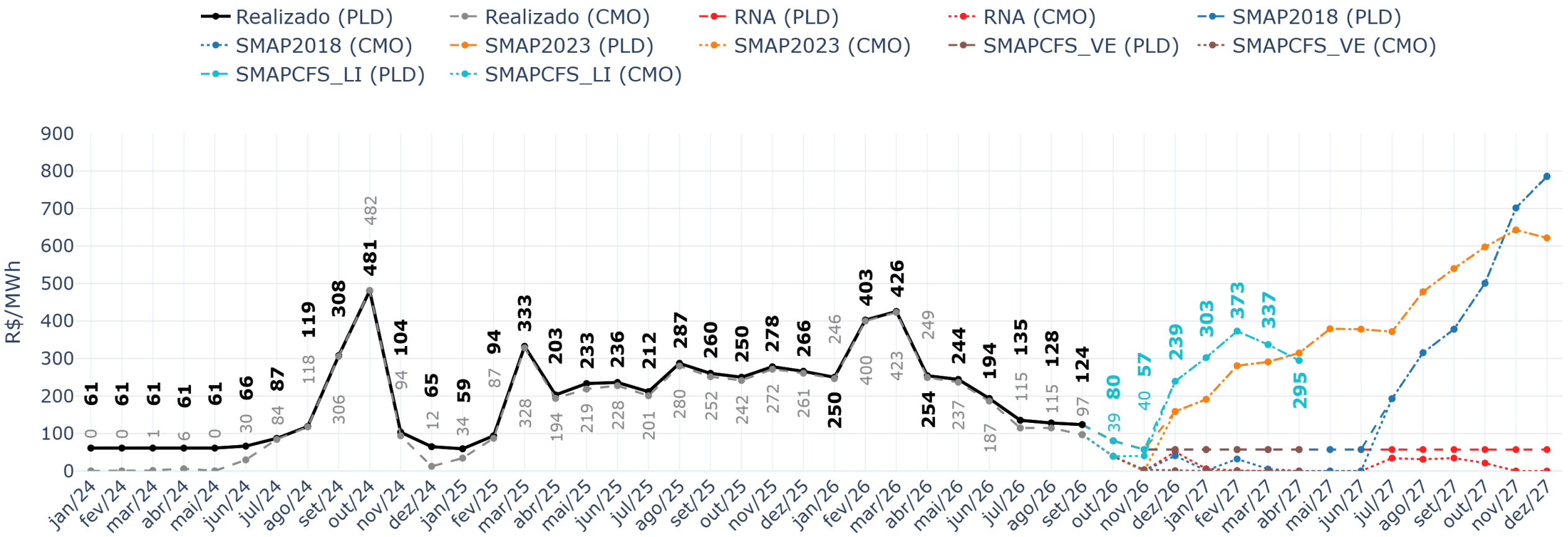


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	196,03	196,03	204,49	196,03
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	424,00	57,31

- *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

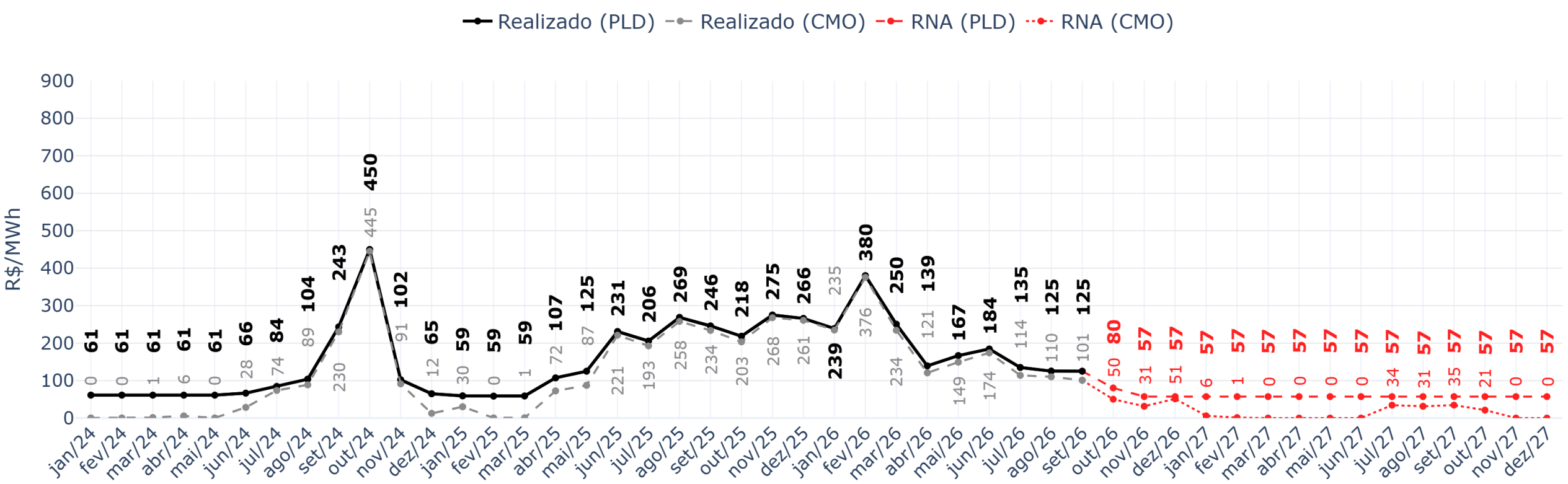


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**196,03**	**196,03**	**204,49**	**196,03**	**211,17**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**268,19**	**424,00**	**57,31**	**326,90**

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

projeção do PLD – NE

proj. PLD RNA

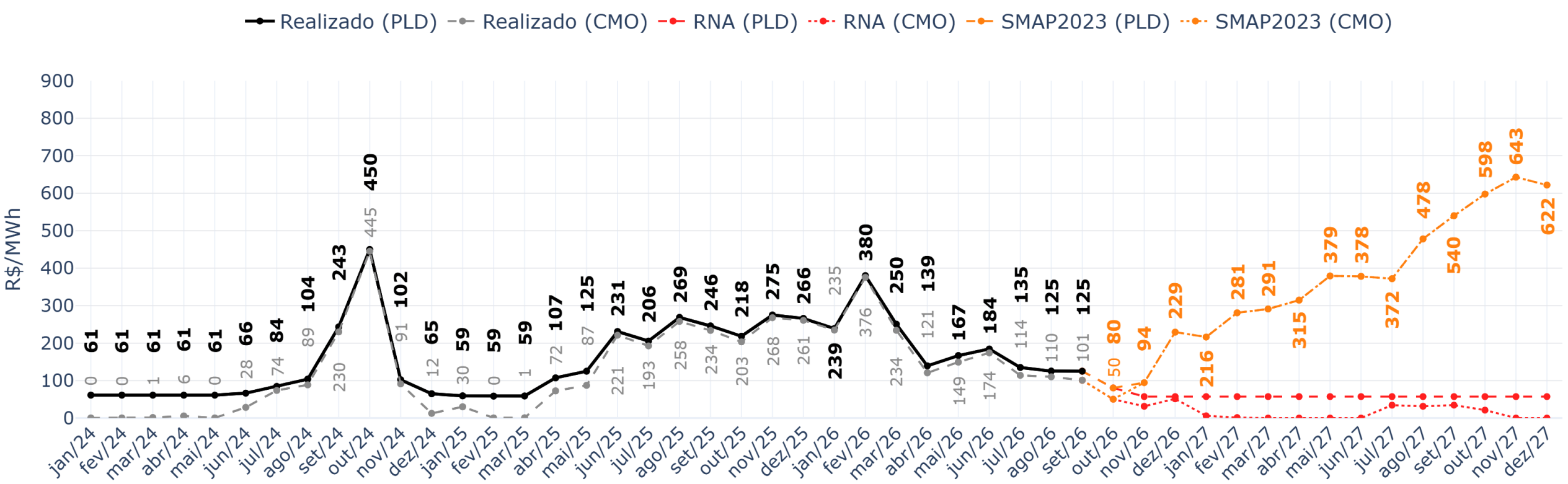


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	161,68
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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

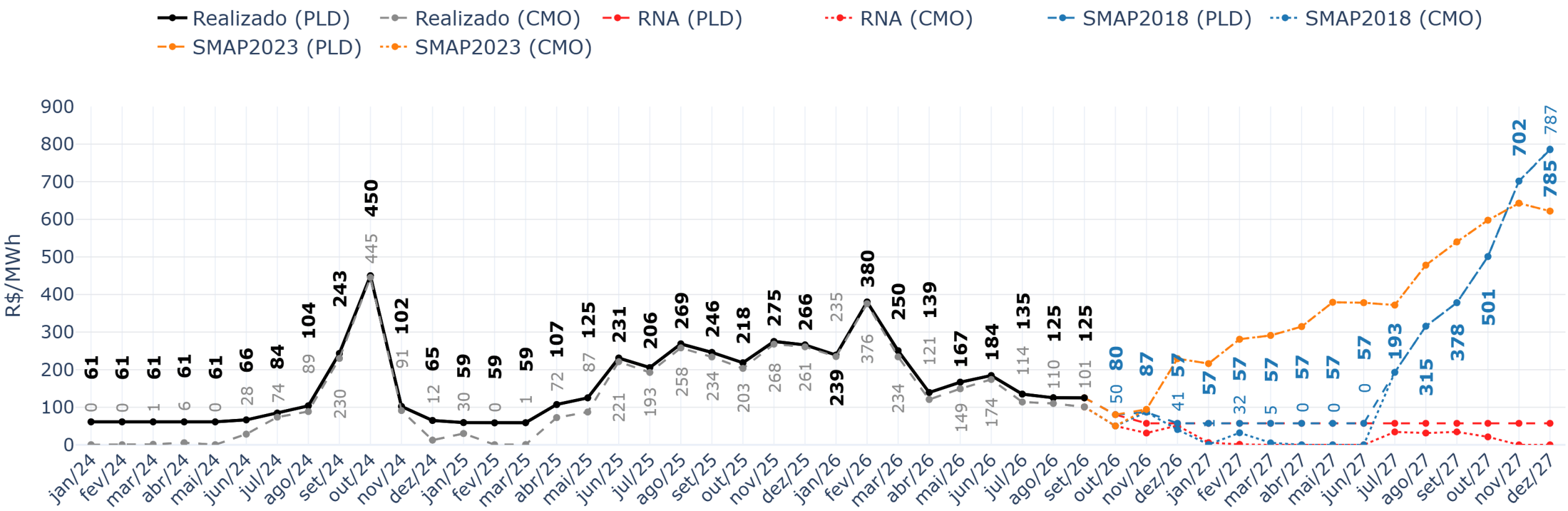


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	161,68	179,11
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	426,08

- *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

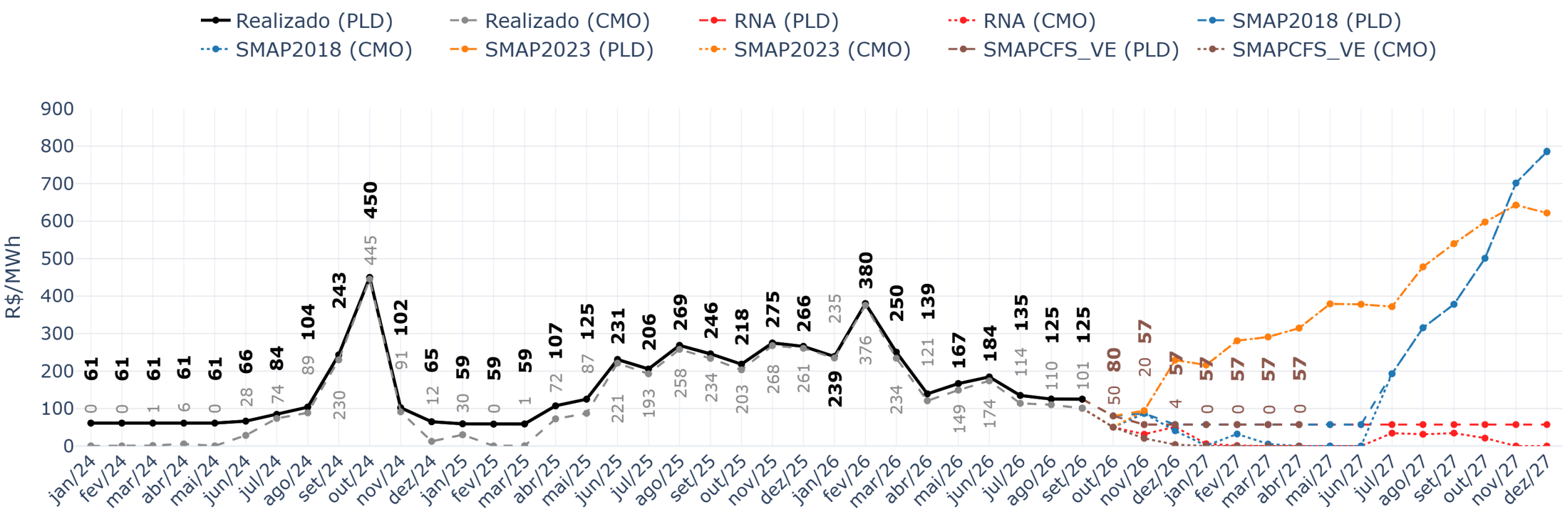


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	161,68	164,14	179,11
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08

- *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

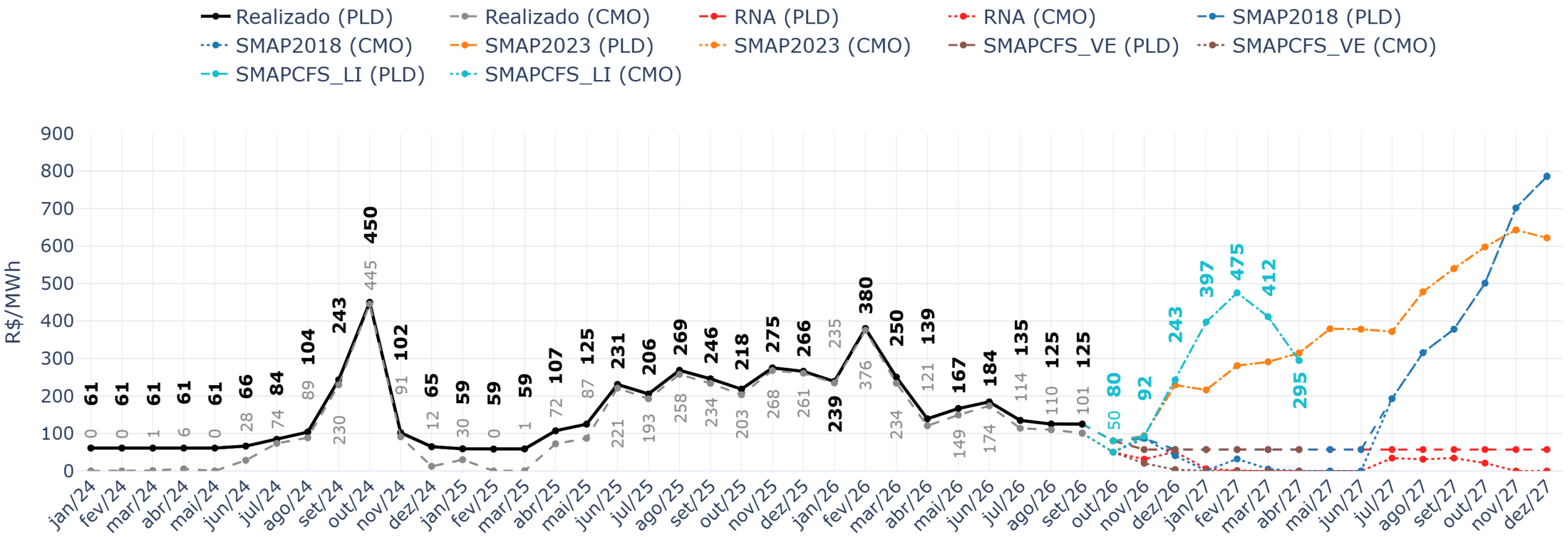


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	161,68	164,14	179,11	161,68
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08	57,31

- *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

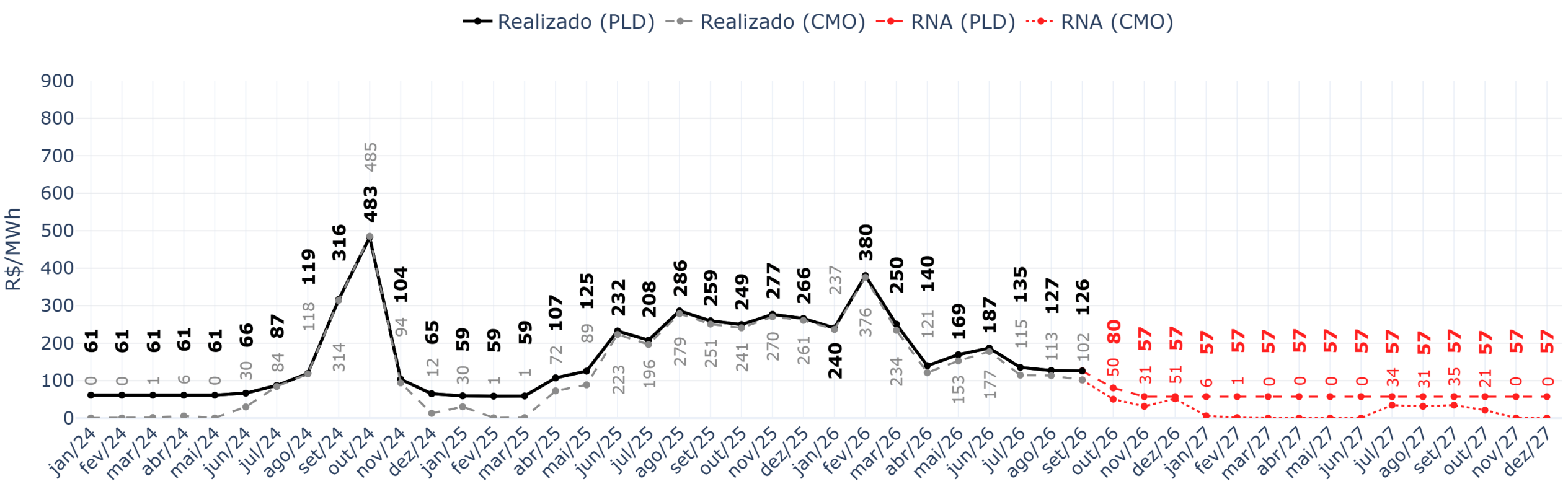


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**161,68**	**164,14**	**179,11**	**161,68**	**180,07**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**268,19**	**426,08**	**57,31**	**394,74**

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

projeção do PLD – N

proj. PLD RNA

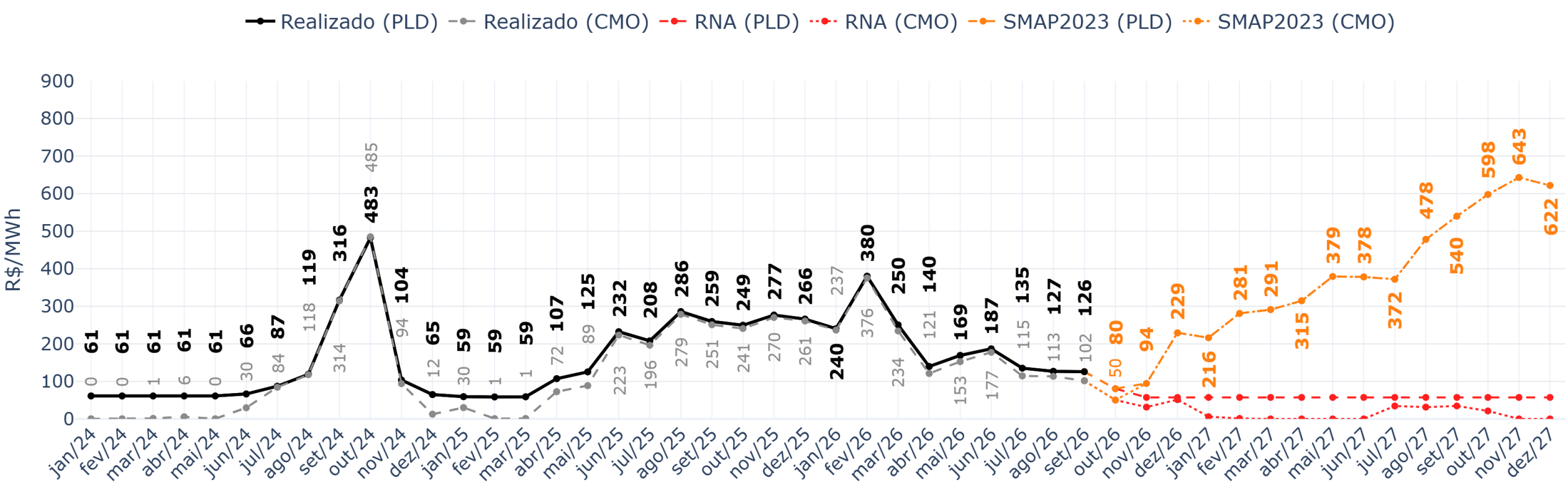


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	162,41
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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

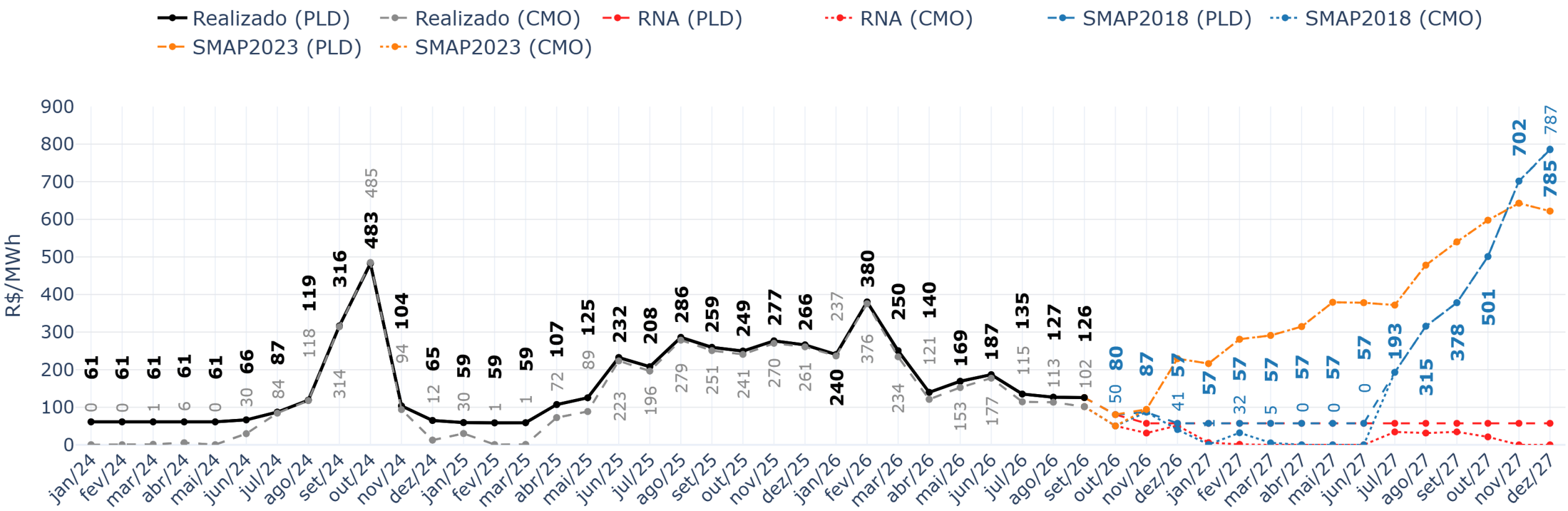


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,41	179,84
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	426,08

- *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

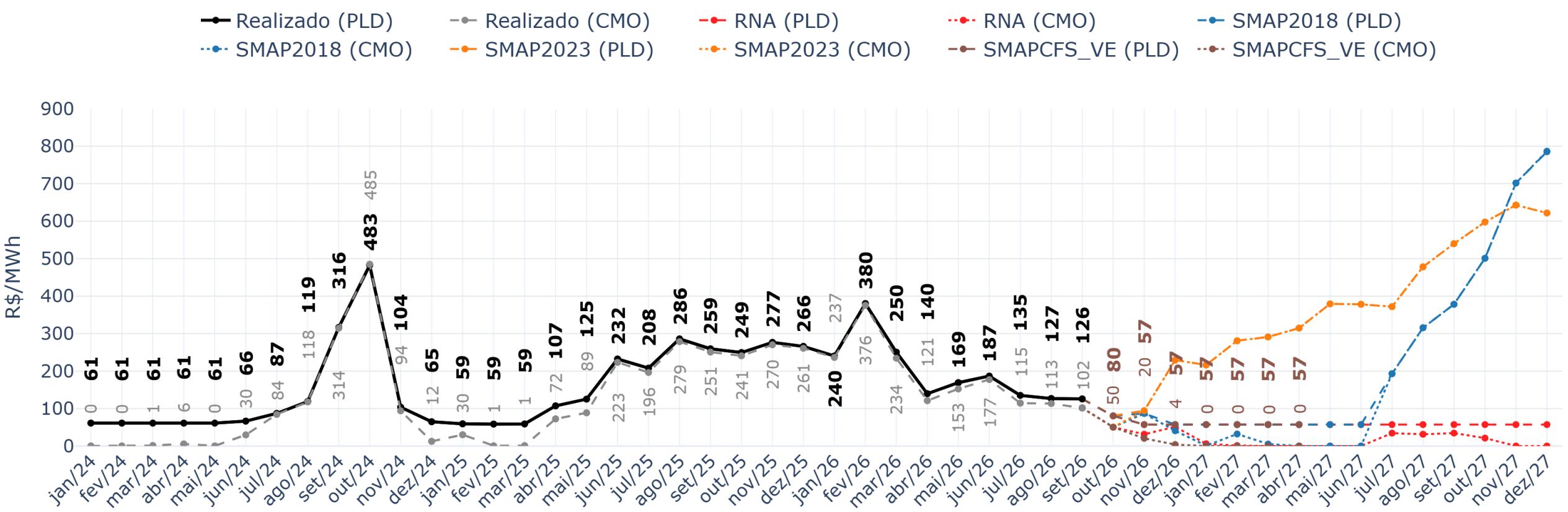


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,41	164,87	179,84
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08

- *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

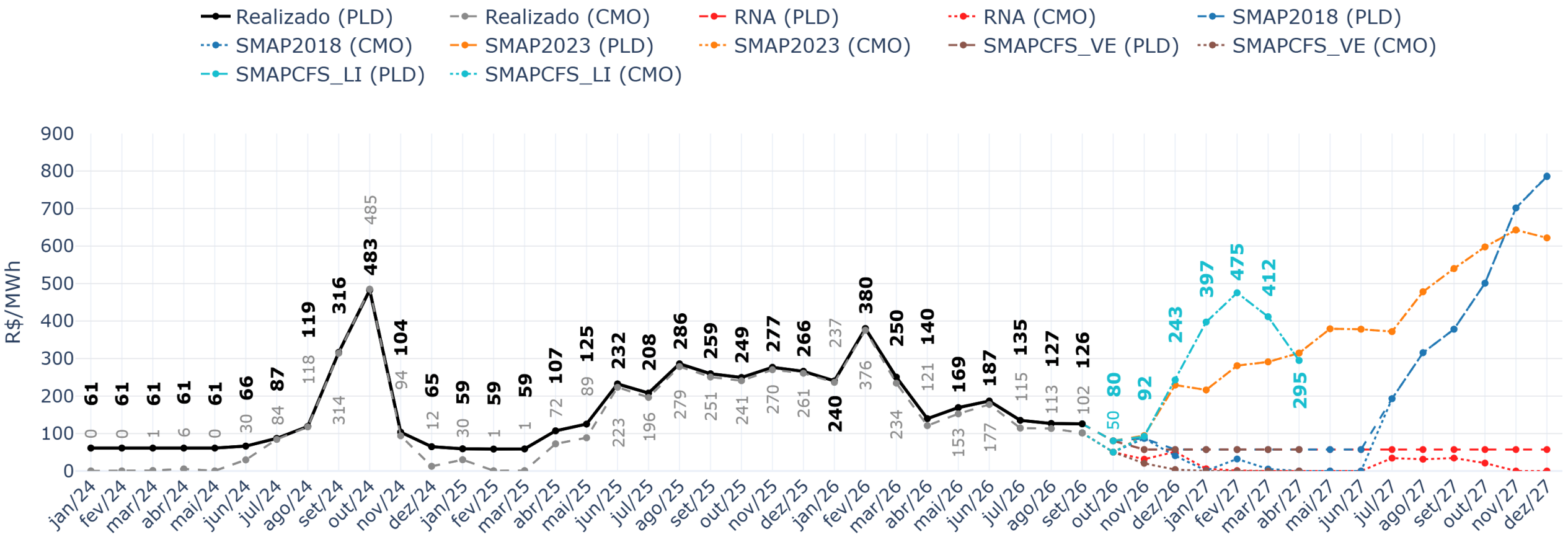


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,41	164,87	179,84	162,41
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08	57,31

- *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 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	162,41	164,87	179,84	162,41	180,80
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	268,19	426,08	57,31	394,74

- *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	80	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	80	94	229	216	281	291	315	379	378	372	478	540	598	643	622
SMAP 2018	80	87	57	57	57	57	57	57	57	193	315	378	501	702	785
SMAP CFS VE	80	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80	92	243	397	475	412	295	-	-	-	-	-	-	-	-

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	80	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	80	57	159	191	281	291	315	379	378	372	478	540	598	643	622
SMAP 2018	80	57	57	57	57	57	57	57	57	193	315	378	501	702	785
SMAP CFS VE	80	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80	57	239	303	373	337	295	-	-	-	-	-	-	-	-

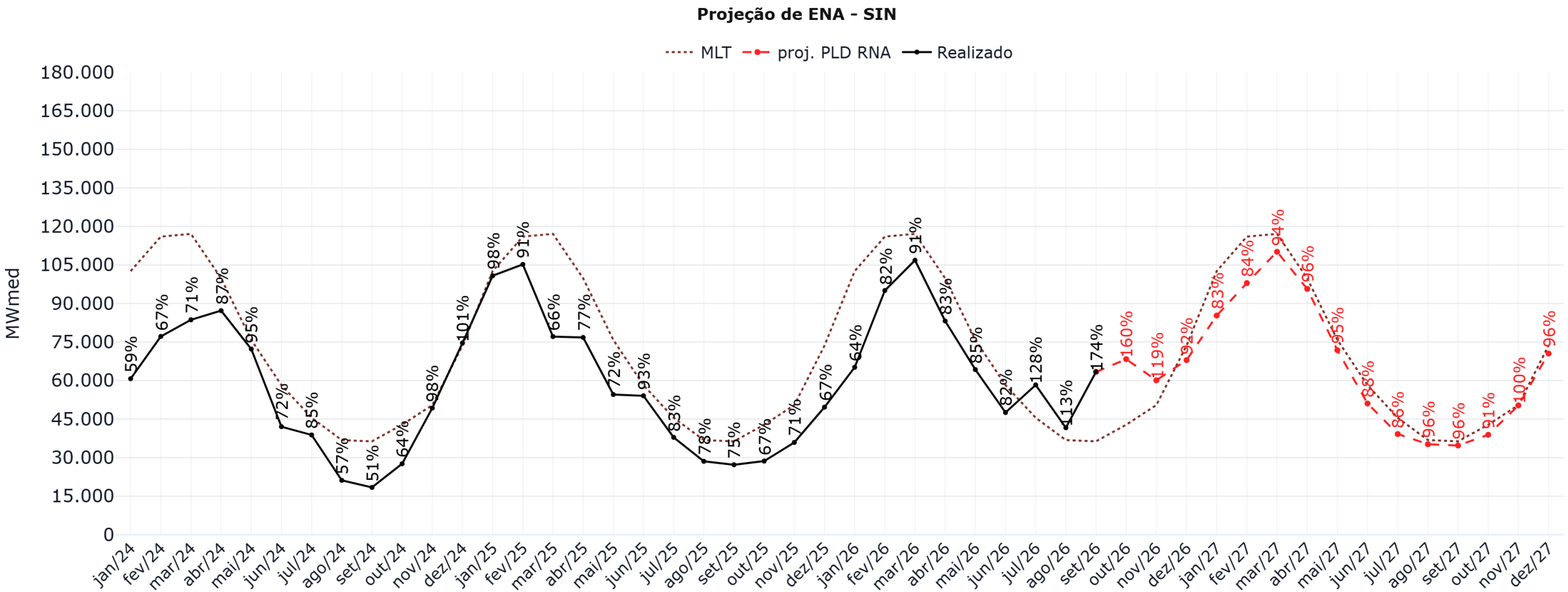
NE	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	80	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	80	94	229	216	281	291	315	379	378	372	478	540	598	643	622
SMAP 2018	80	87	57	57	57	57	57	57	57	193	315	378	501	702	785
SMAP CFS VE	80	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80	92	243	397	475	412	295	-	-	-	-	-	-	-	-

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	80	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	80	94	229	216	281	291	315	379	378	372	478	540	598	643	622
SMAP 2018	80	87	57	57	57	57	57	57	57	193	315	378	501	702	785
SMAP CFS VE	80	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80	92	243	397	475	412	295	-	-	-	-	-	-	-	-

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

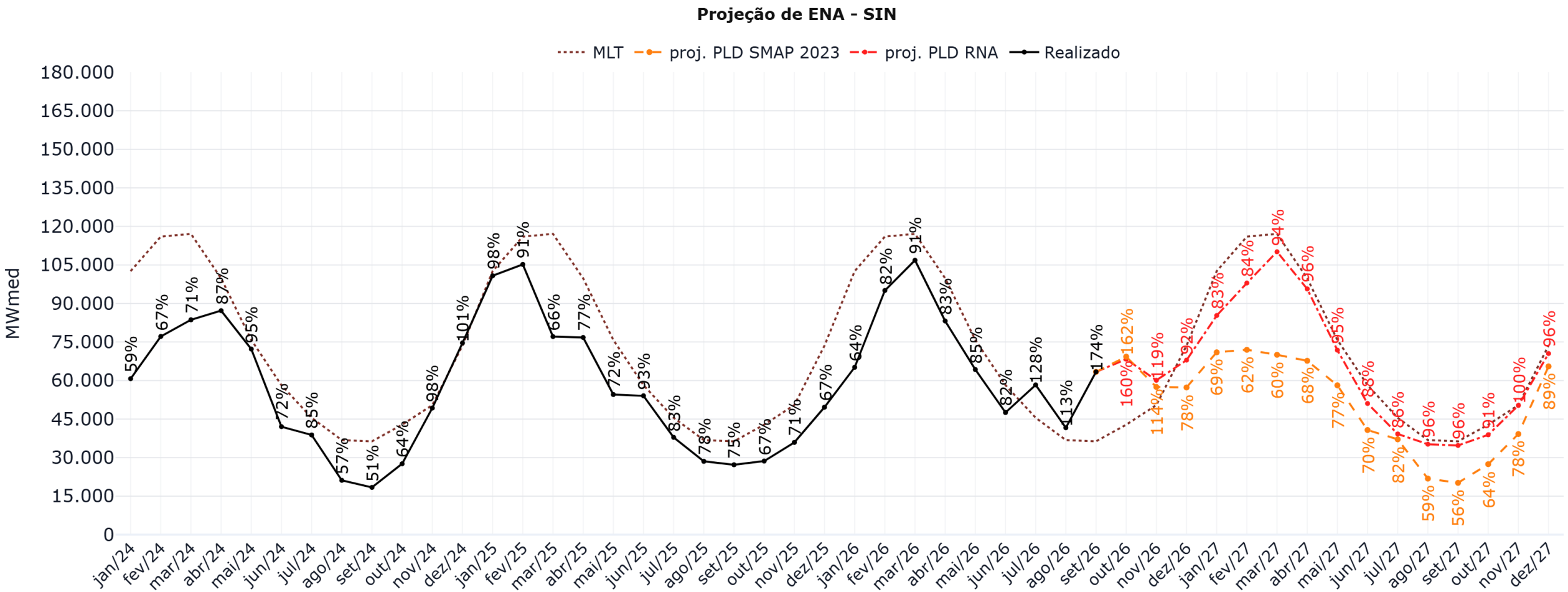
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



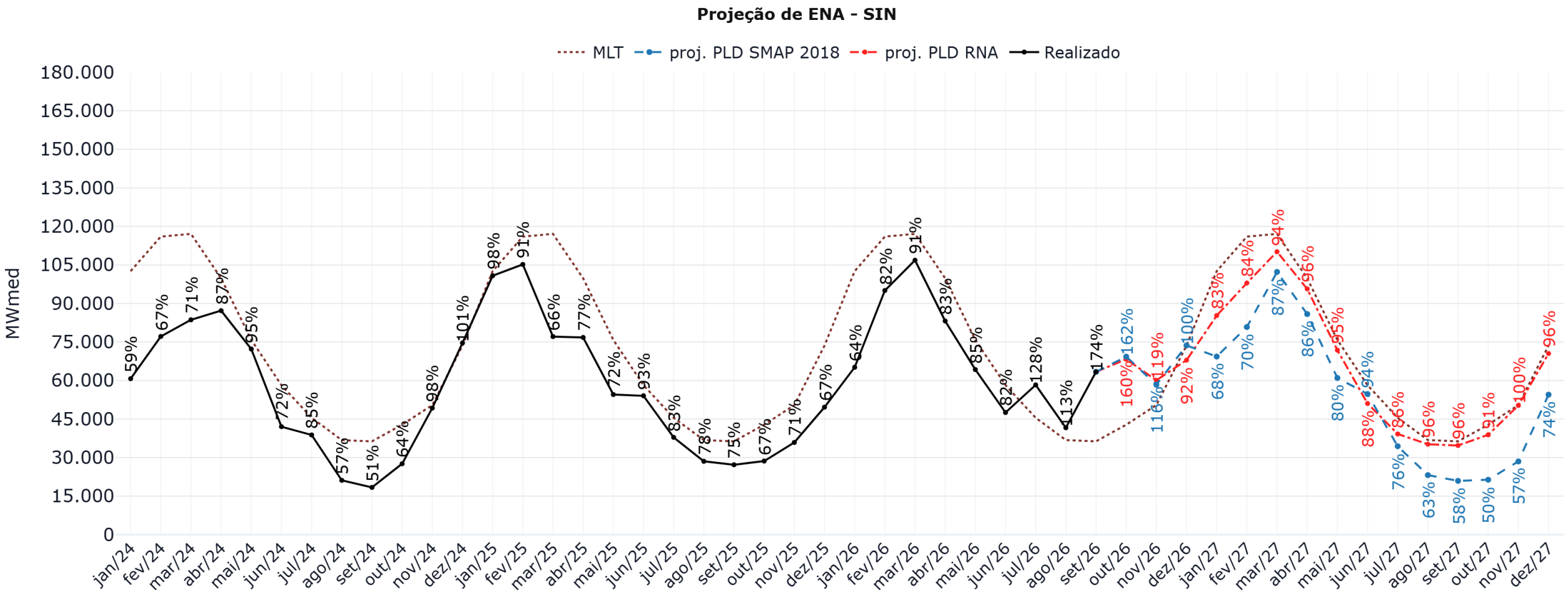
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



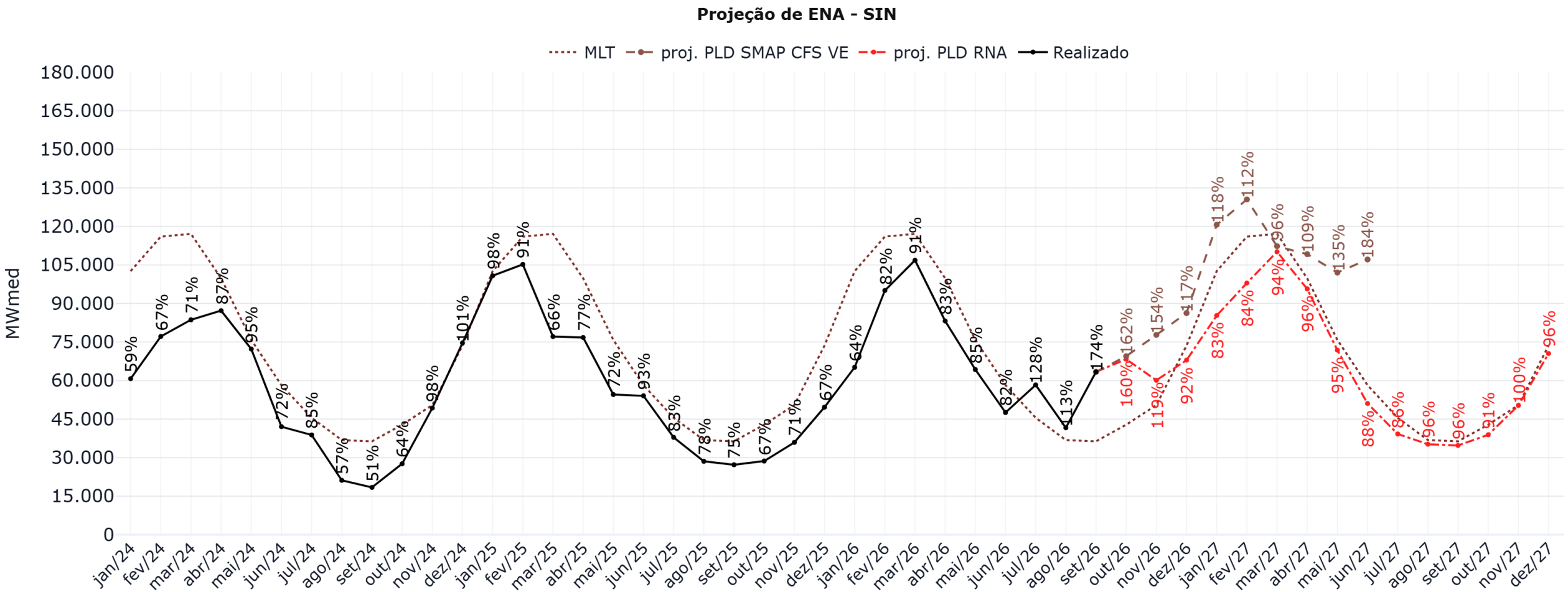
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



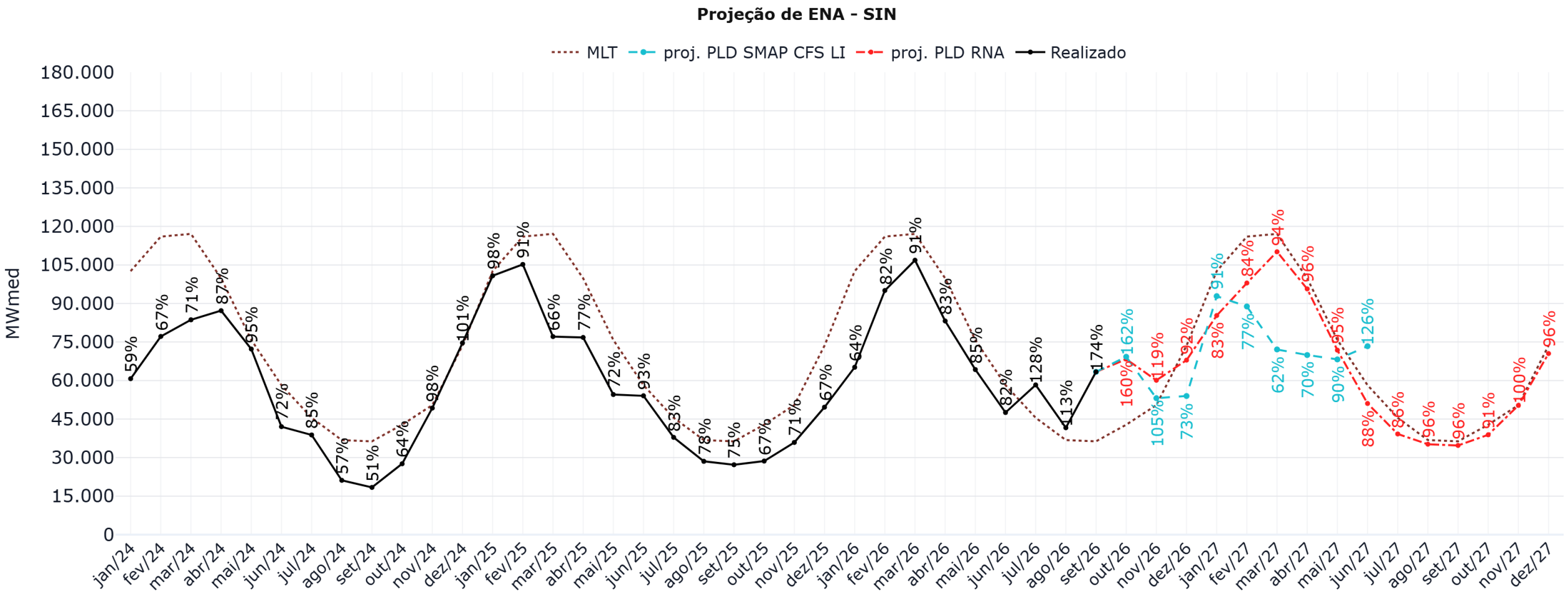
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



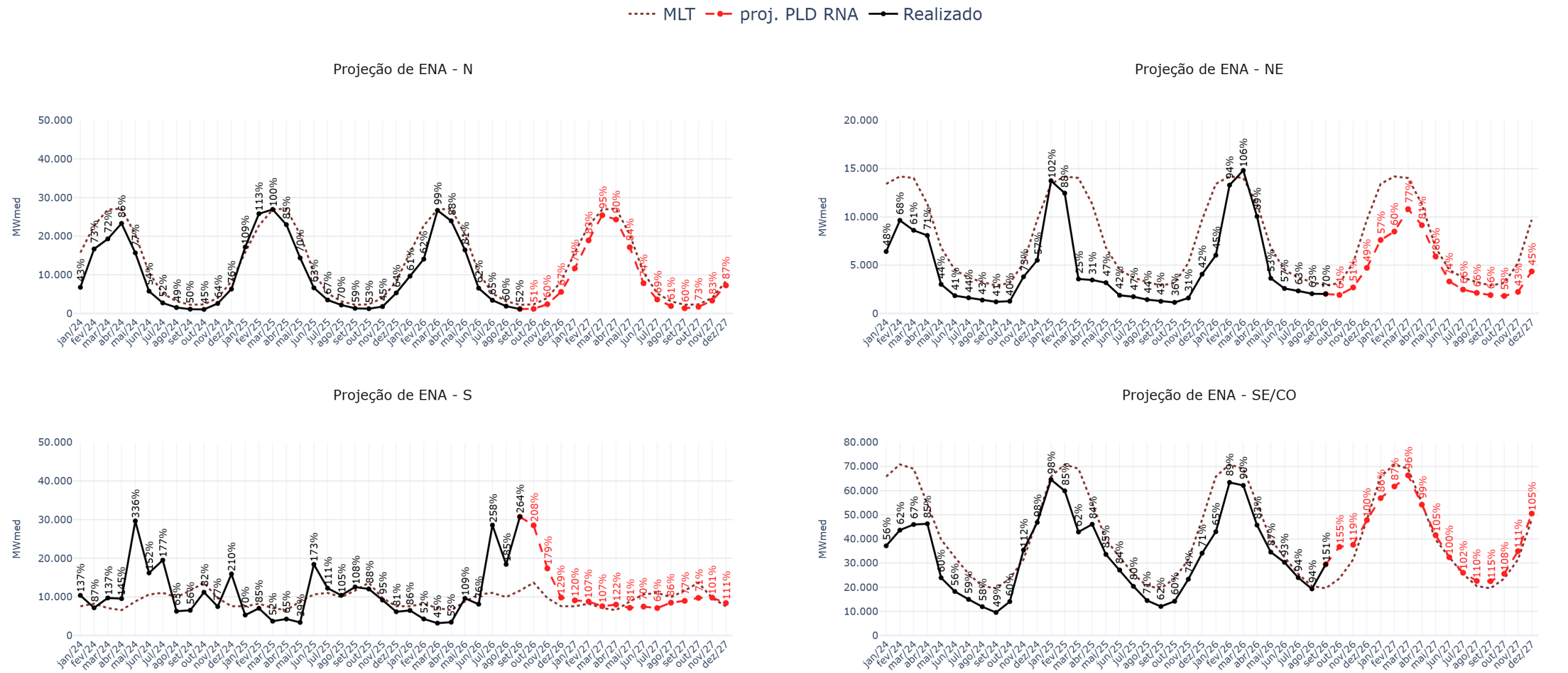
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA

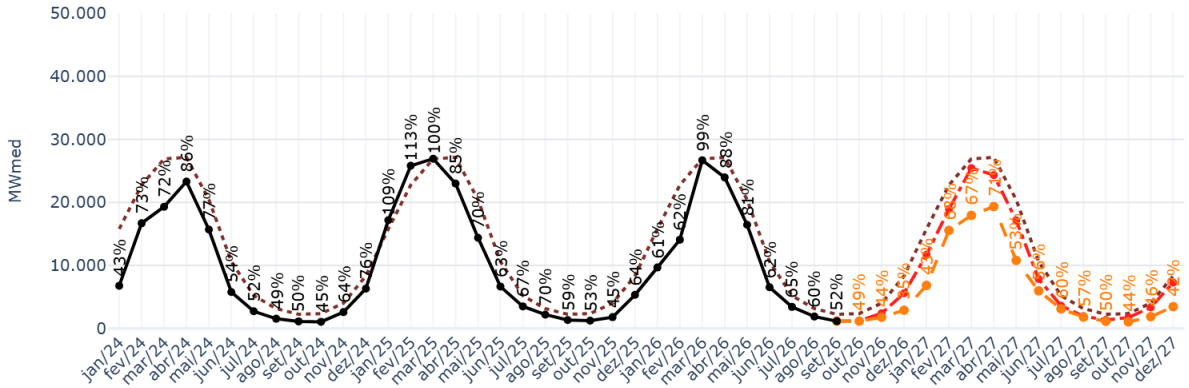


projeção de energia natural afluente

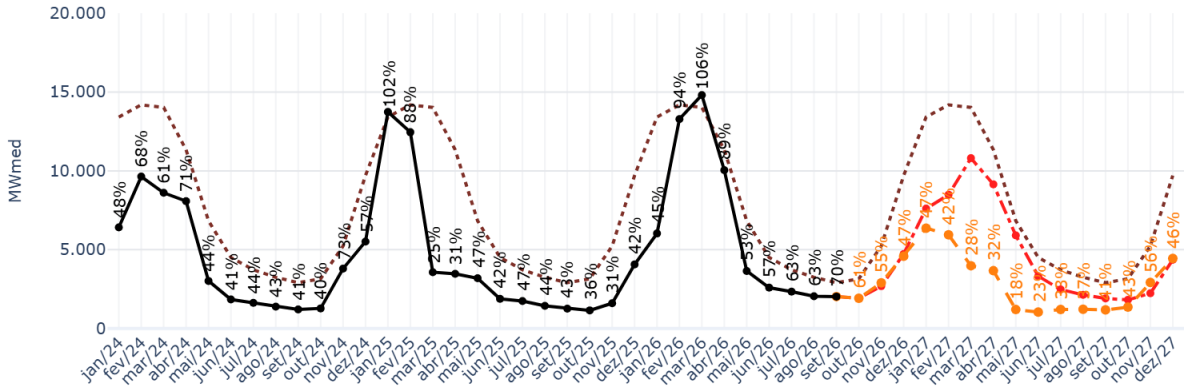
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

MLT — proj. PLD SMAP 2023 — proj. PLD RNA — Realizado

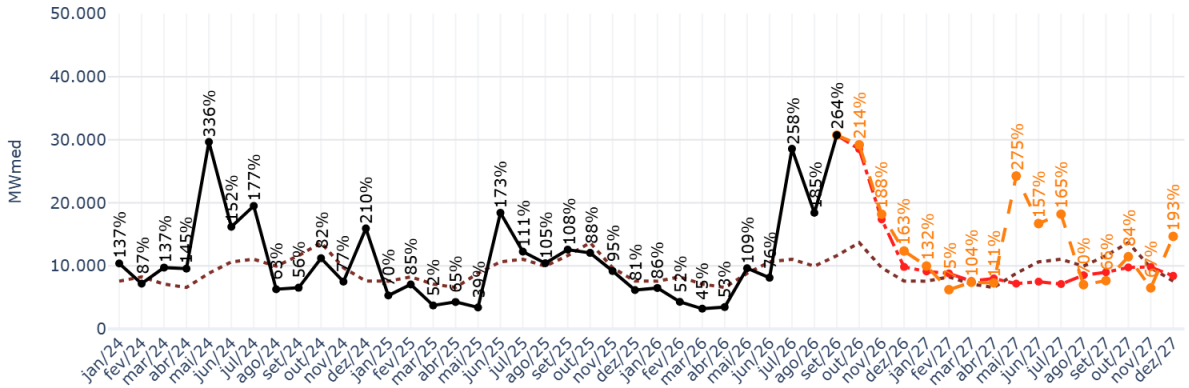
Projeção de ENA - N



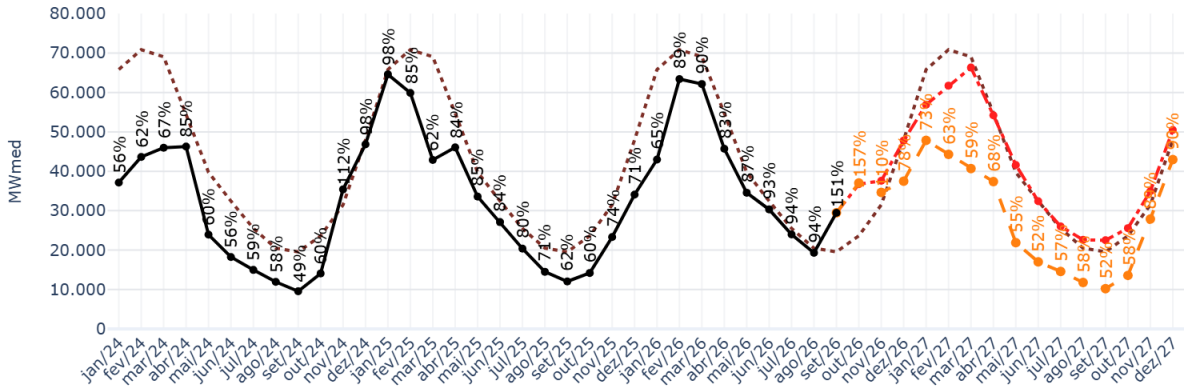
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S

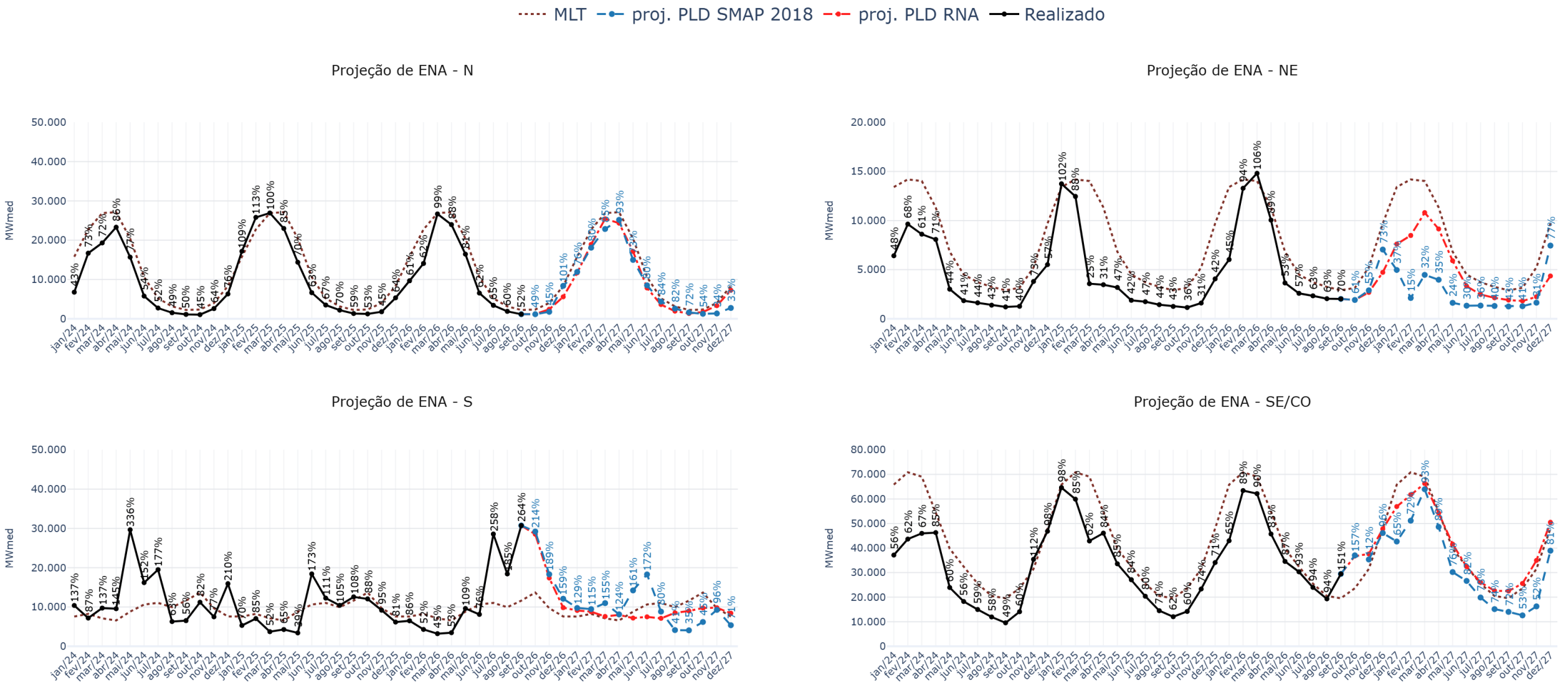


Projeção de ENA - SE/CO



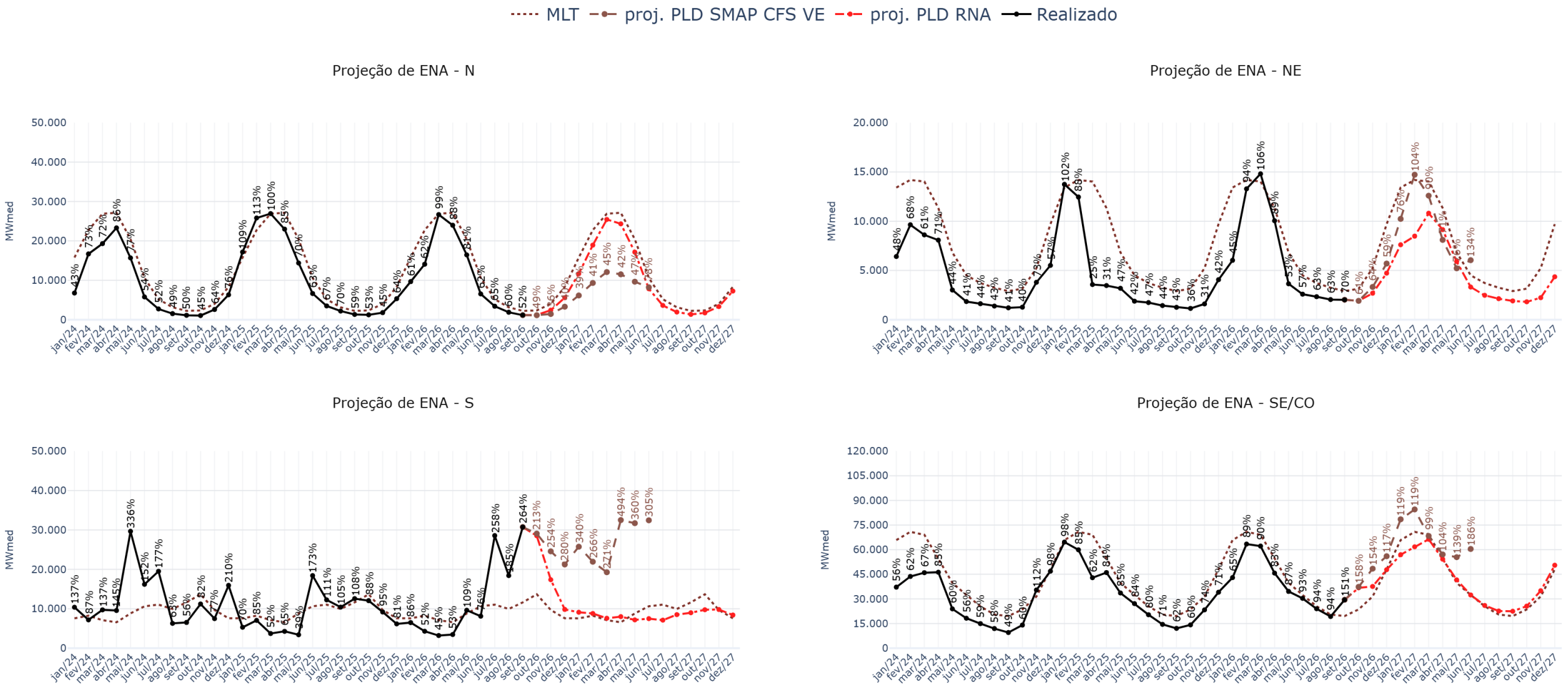
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

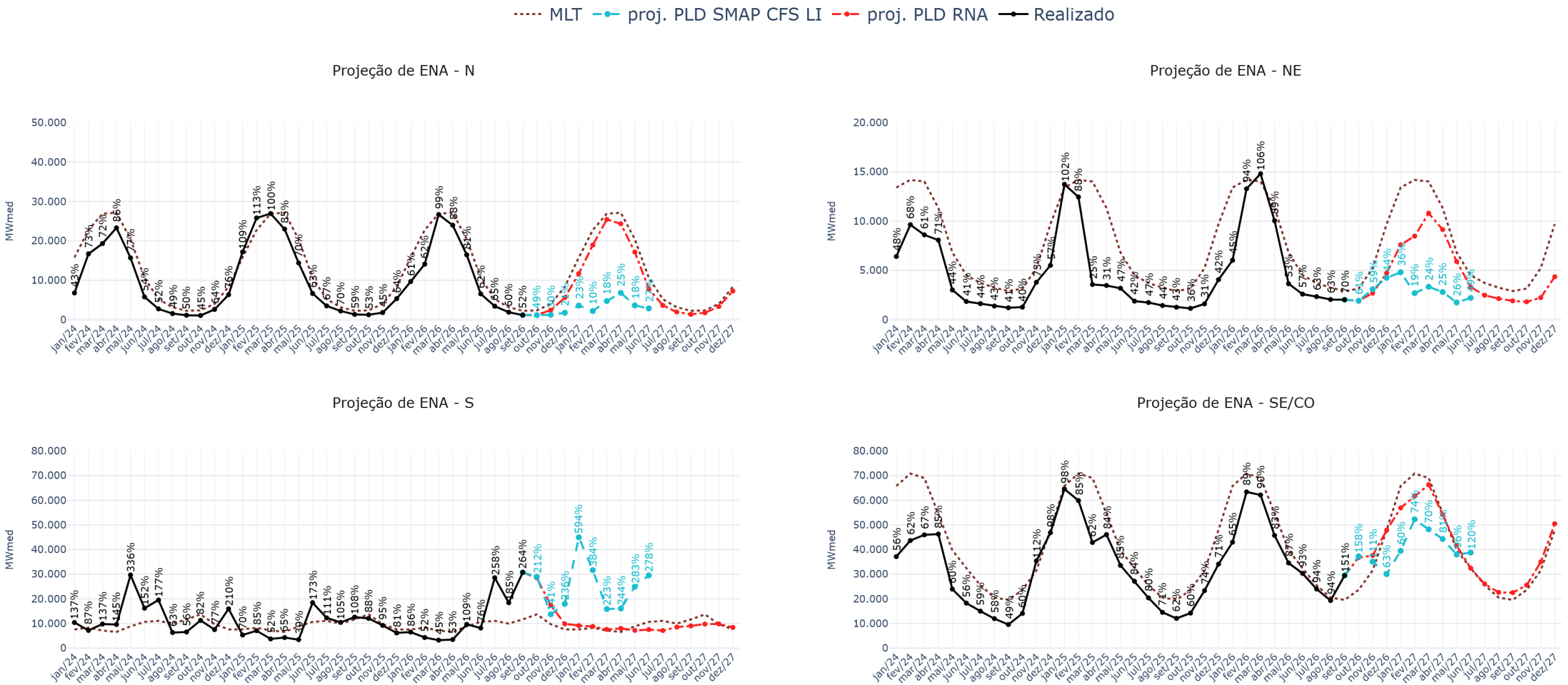


tabela resumo da projeção de energia natural afluente (MWmed).

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	36.711	37.593	47.778	56.882	61.737	66.314	54.202	41.607	32.410	26.012	22.620	22.488	25.572	34.933	50.478
SMAP 2023	37.033	34.634	37.507	47.831	44.282	40.696	37.391	21.902	17.002	14.590	11.785	10.221	13.585	27.907	42.964
SMAP 2018	37.033	35.367	46.135	42.668	51.161	63.925	48.607	30.208	26.611	19.860	15.145	14.016	12.604	16.254	38.912
SMAP CFS VE	37.325	48.419	56.033	78.471	84.492	68.332	57.052	55.428	60.402	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	37.244	35.111	30.027	39.484	52.261	48.188	44.288	37.974	38.778	-	-	-	-	-	-

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	28.515	17.373	9.827	9.113	8.792	7.578	7.998	7.169	7.496	7.105	8.516	8.981	9.748	9.813	8.399
SMAP 2023	29.208	18.191	12.347	9.973	6.209	7.401	7.292	24.253	16.707	18.203	7.004	7.659	11.446	6.492	14.659
SMAP 2018	29.208	18.329	12.105	9.761	9.456	10.990	8.121	14.221	18.290	8.837	4.125	4.049	6.204	9.285	5.359
SMAP CFS VE	29.085	24.582	21.243	25.760	21.943	19.258	32.505	31.714	32.434	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	28.953	13.707	17.949	44.973	31.665	15.842	16.043	24.910	29.529	-	-	-	-	-	-

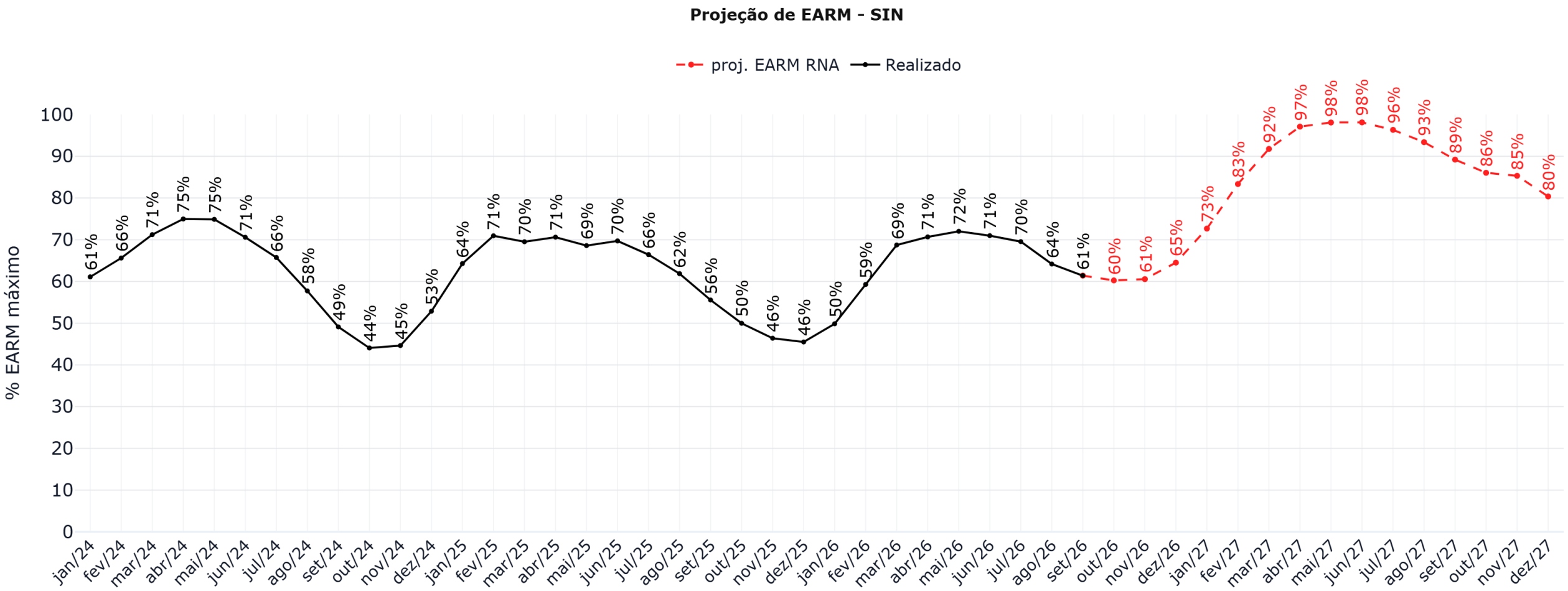
NE	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	1.915	2.687	4.727	7.605	8.476	10.803	9.141	5.902	3.319	2.473	2.130	1.909	1.812	2.238	4.354
SMAP 2023	1.916	2.894	4.580	6.366	5.941	3.981	3.663	1.200	1.046	1.211	1.216	1.178	1.354	2.925	4.439
SMAP 2018	1.916	2.893	7.045	4.971	2.116	4.476	3.968	1.623	1.338	1.342	1.312	1.253	1.285	1.639	7.452
SMAP CFS VE	1.916	3.322	5.697	10.239	14.721	12.590	8.100	5.220	6.047	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	1.917	3.086	4.257	4.809	2.698	3.342	2.809	1.745	2.203	-	-	-	-	-	-

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	1.193	2.423	5.592	11.692	18.933	25.441	24.325	17.147	7.841	3.611	1.938	1.352	1.733	3.326	7.271
SMAP 2023	1.159	1.769	2.903	6.829	15.542	17.939	19.347	10.779	5.965	3.115	1.804	1.130	1.041	1.863	3.457
SMAP 2018	1.159	1.790	8.377	11.952	18.097	22.860	25.168	14.970	8.494	4.374	2.598	1.613	1.279	1.351	2.770
SMAP CFS VE	1.157	1.451	3.295	6.171	9.344	12.108	11.524	9.644	8.231	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	1.156	1.222	1.758	3.587	2.199	4.714	6.804	3.617	2.844	-	-	-	-	-	-

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	68.334	60.075	67.925	85.292	97.939	110.136	95.666	71.826	51.066	39.201	35.204	34.729	38.865	50.311	70.502
SMAP 2023	69.316	57.488	57.338	70.999	71.974	70.018	67.694	58.134	40.720	37.118	21.809	20.188	27.427	39.187	65.519
SMAP 2018	69.316	58.380	73.661	69.352	80.829	102.251	85.865	61.022	54.733	34.412	23.181	20.931	21.372	28.529	54.492
SMAP CFS VE	69.483	77.774	86.269	120.640	130.500	112.288	109.182	102.006	107.114	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	69.270	53.125	53.991	92.853	88.823	72.086	69.944	68.246	73.355	-	-	-	-	-	-

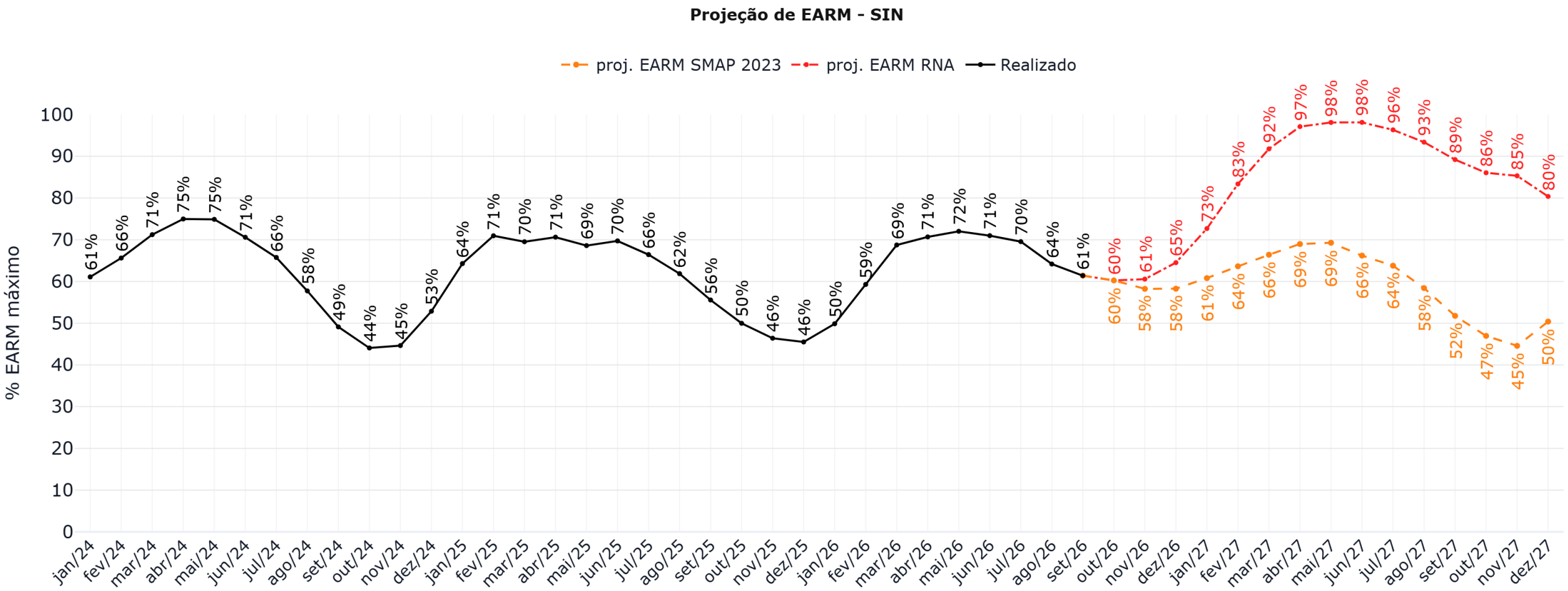
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



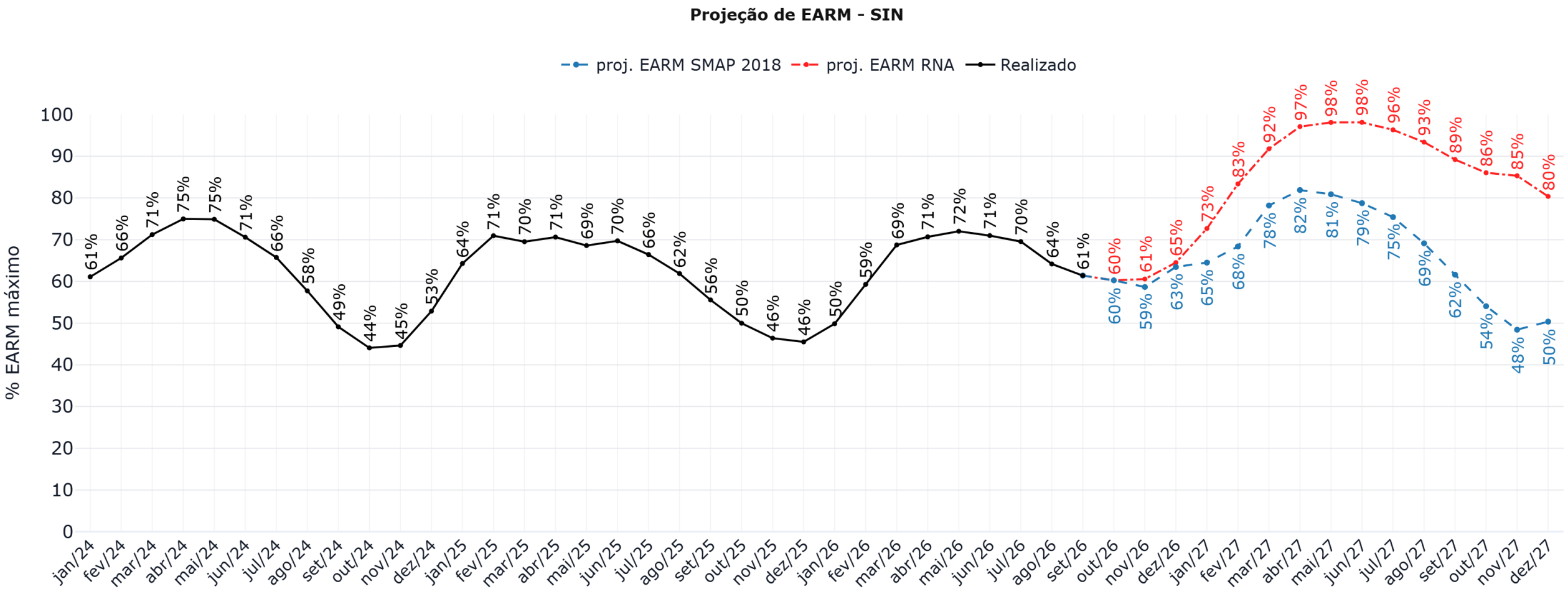
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



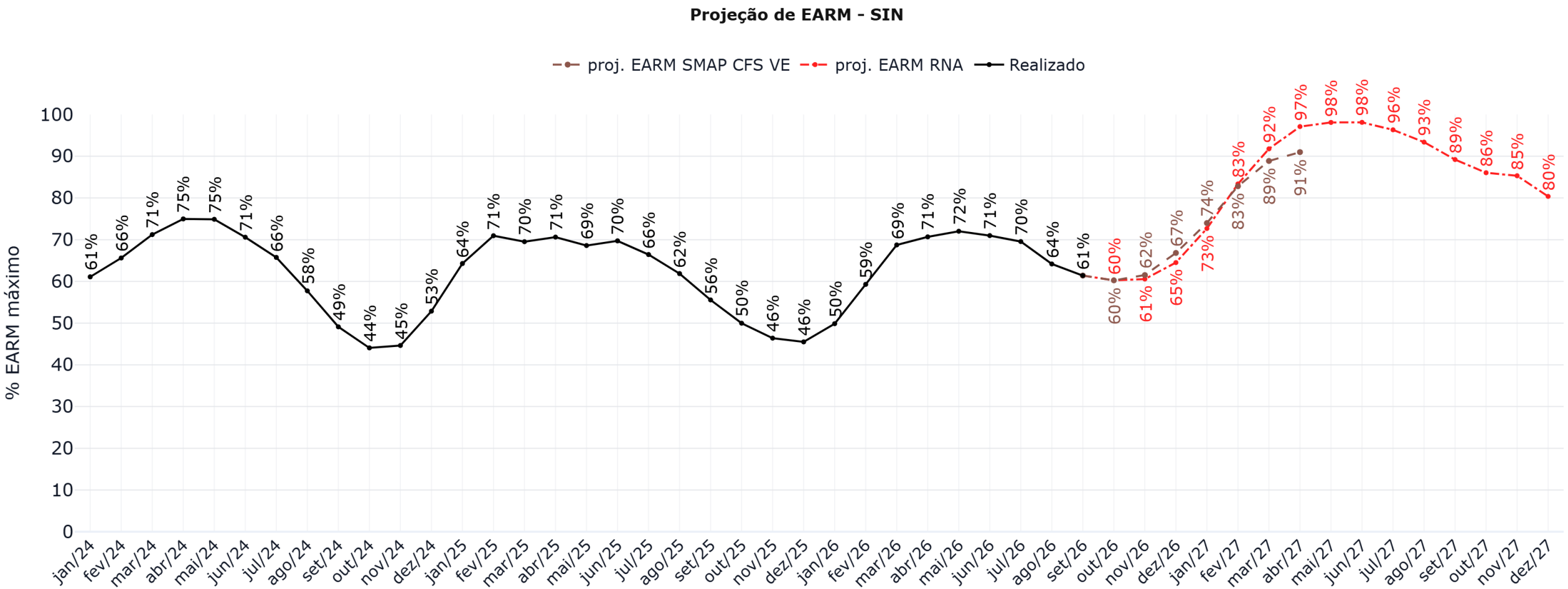
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



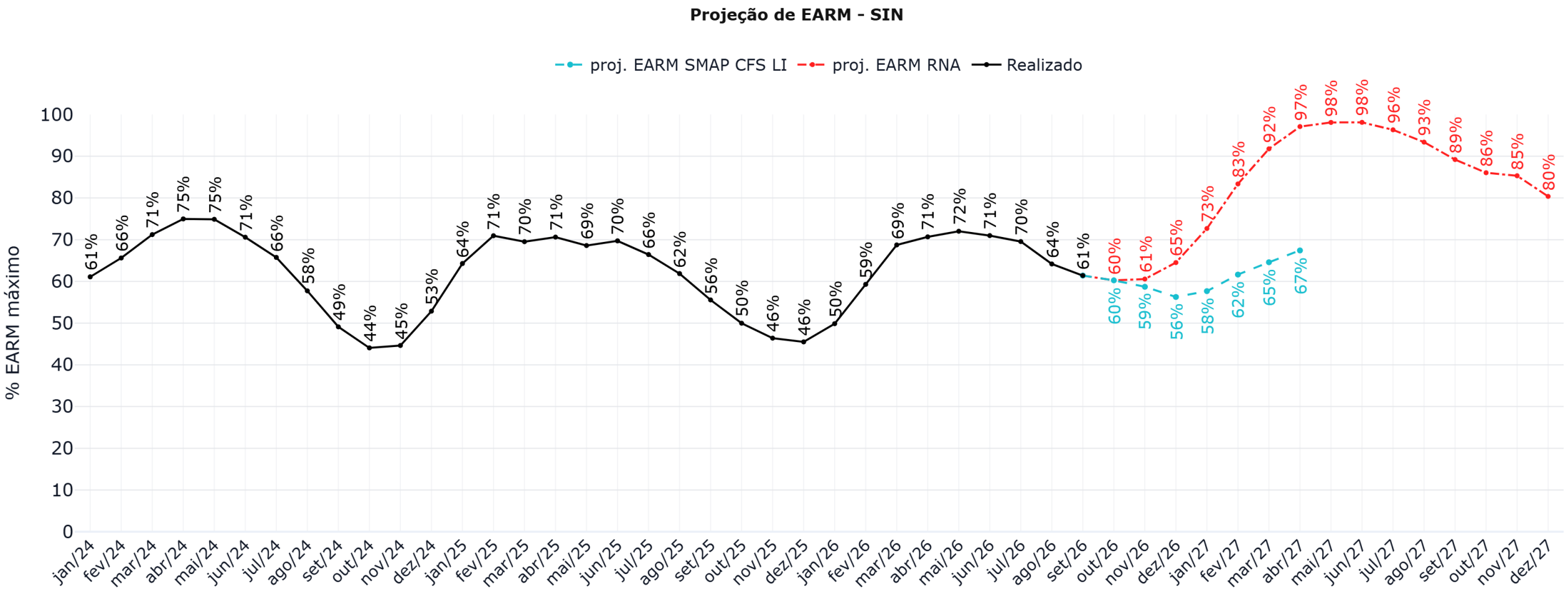
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



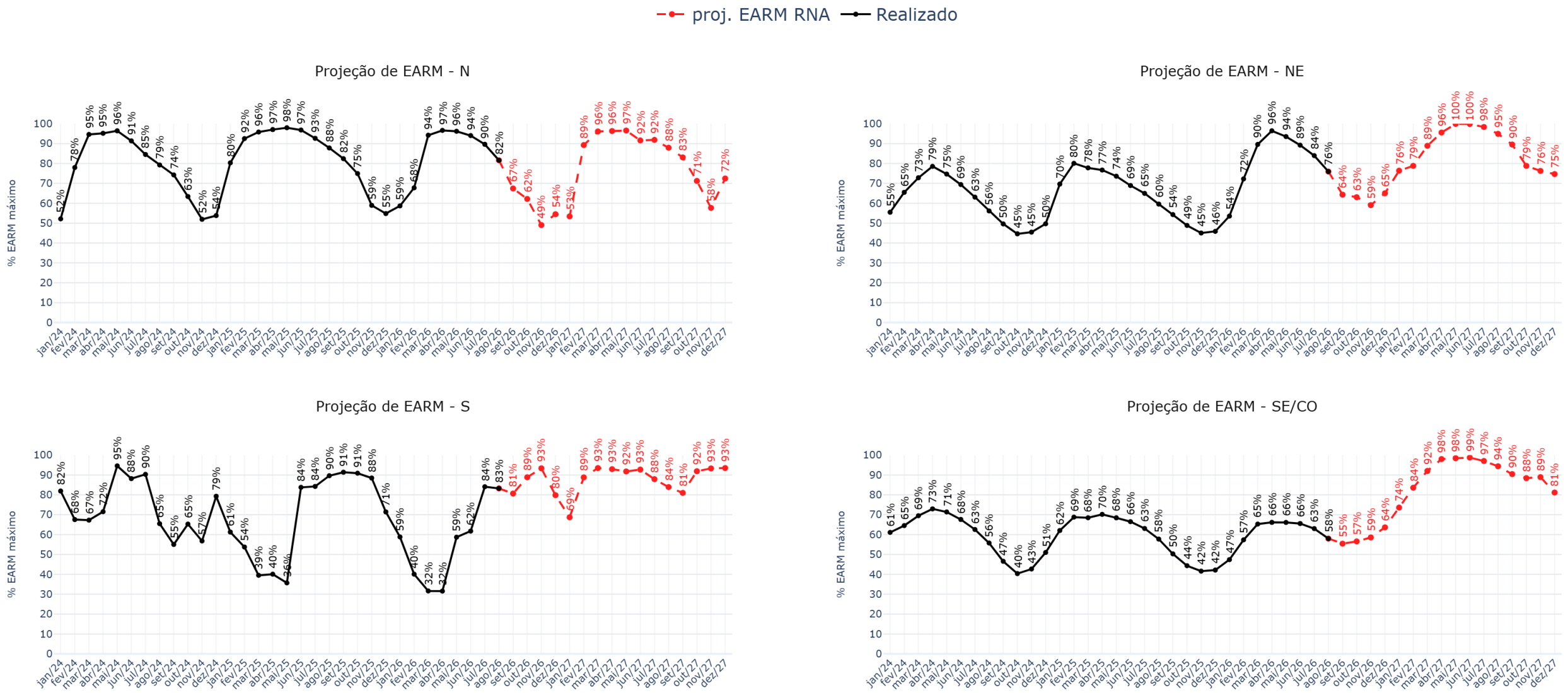
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



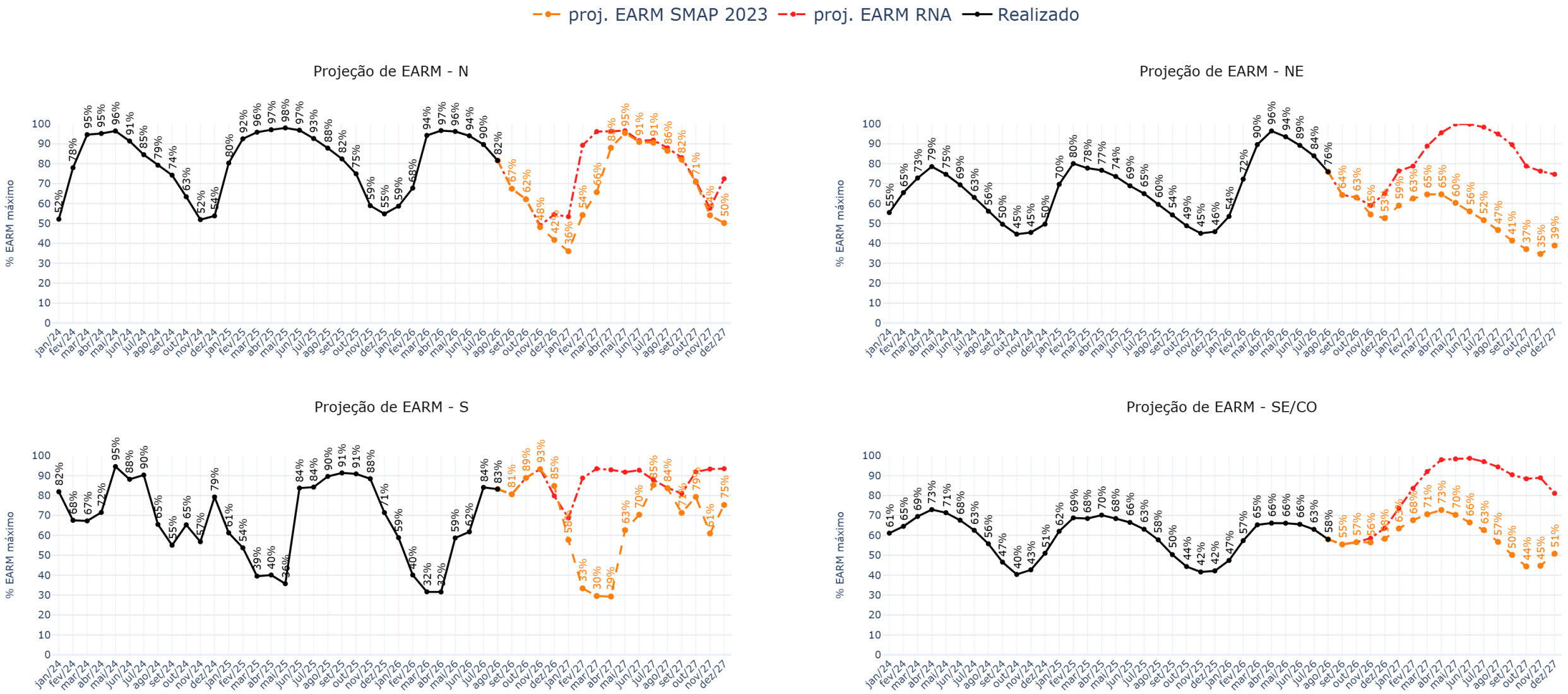
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



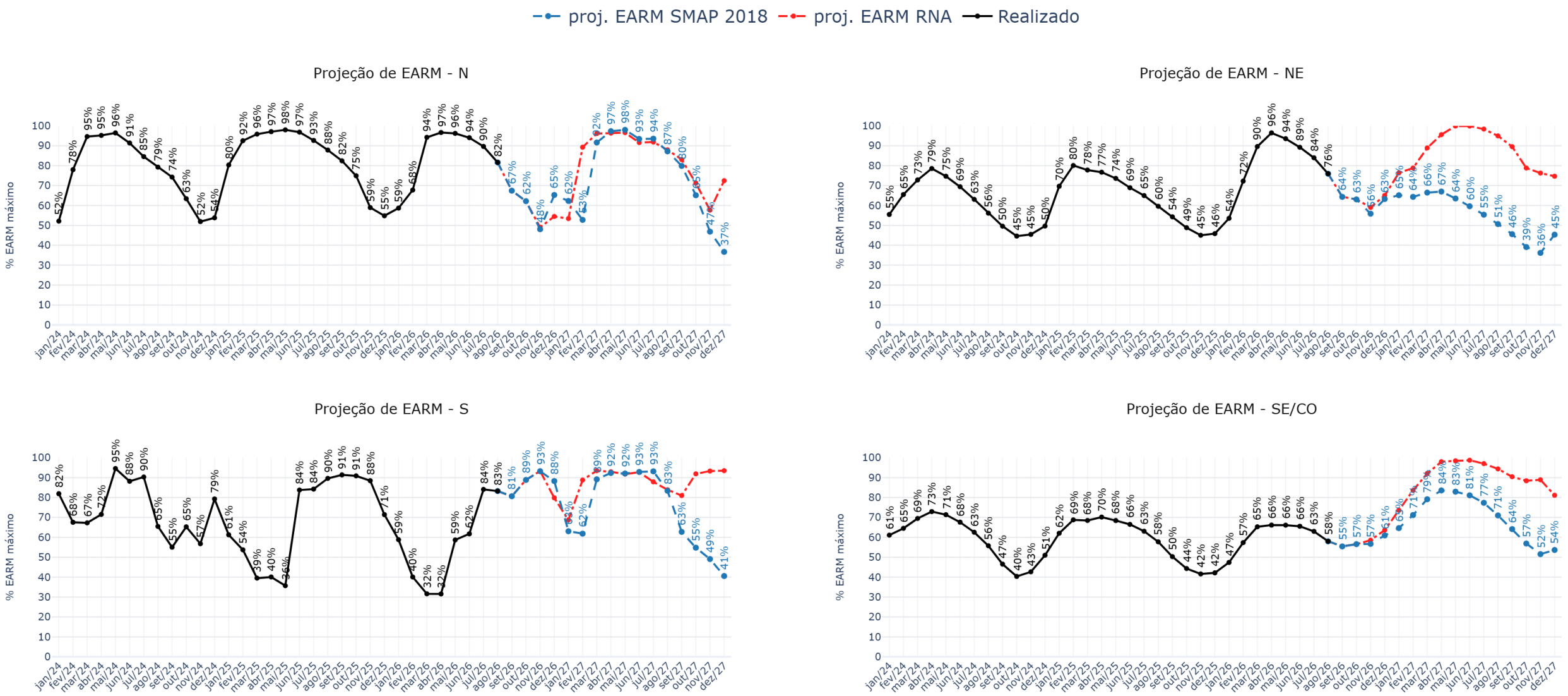
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



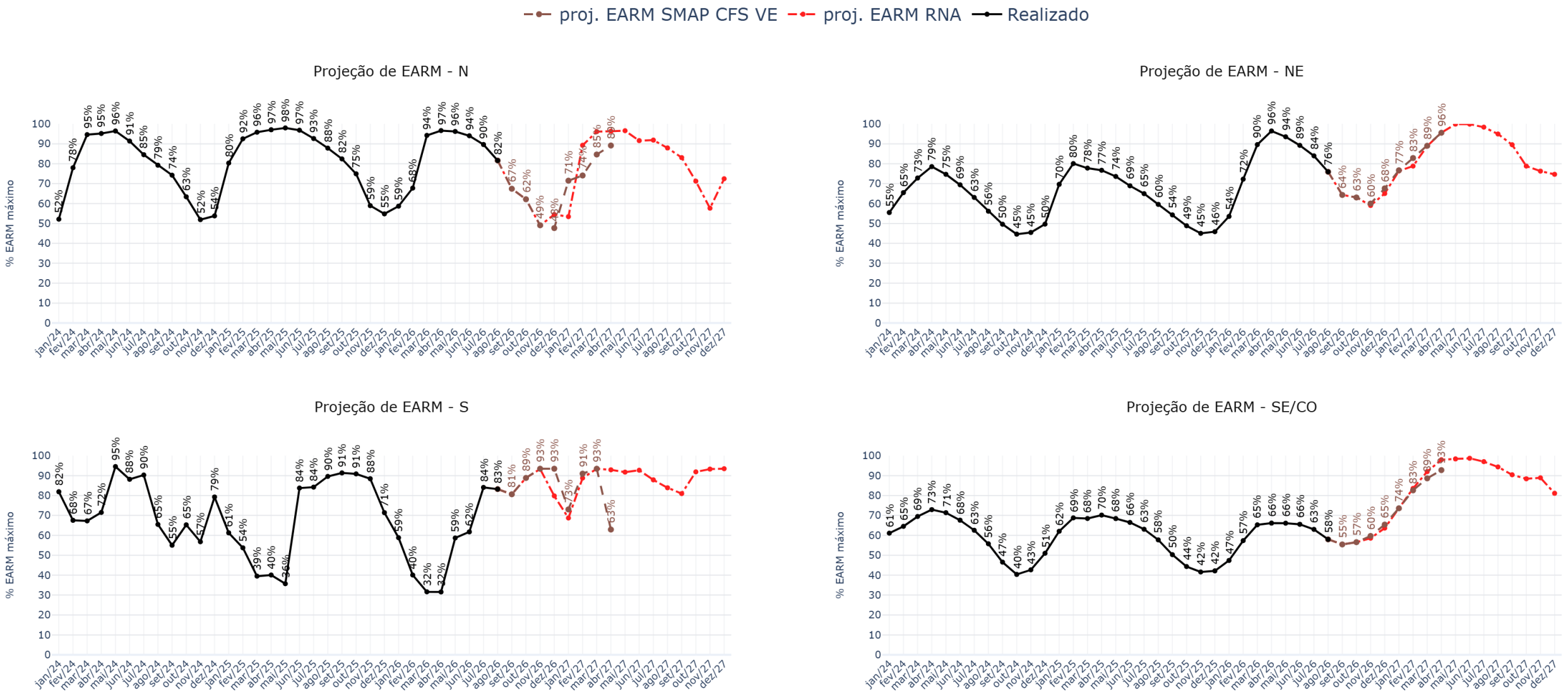
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

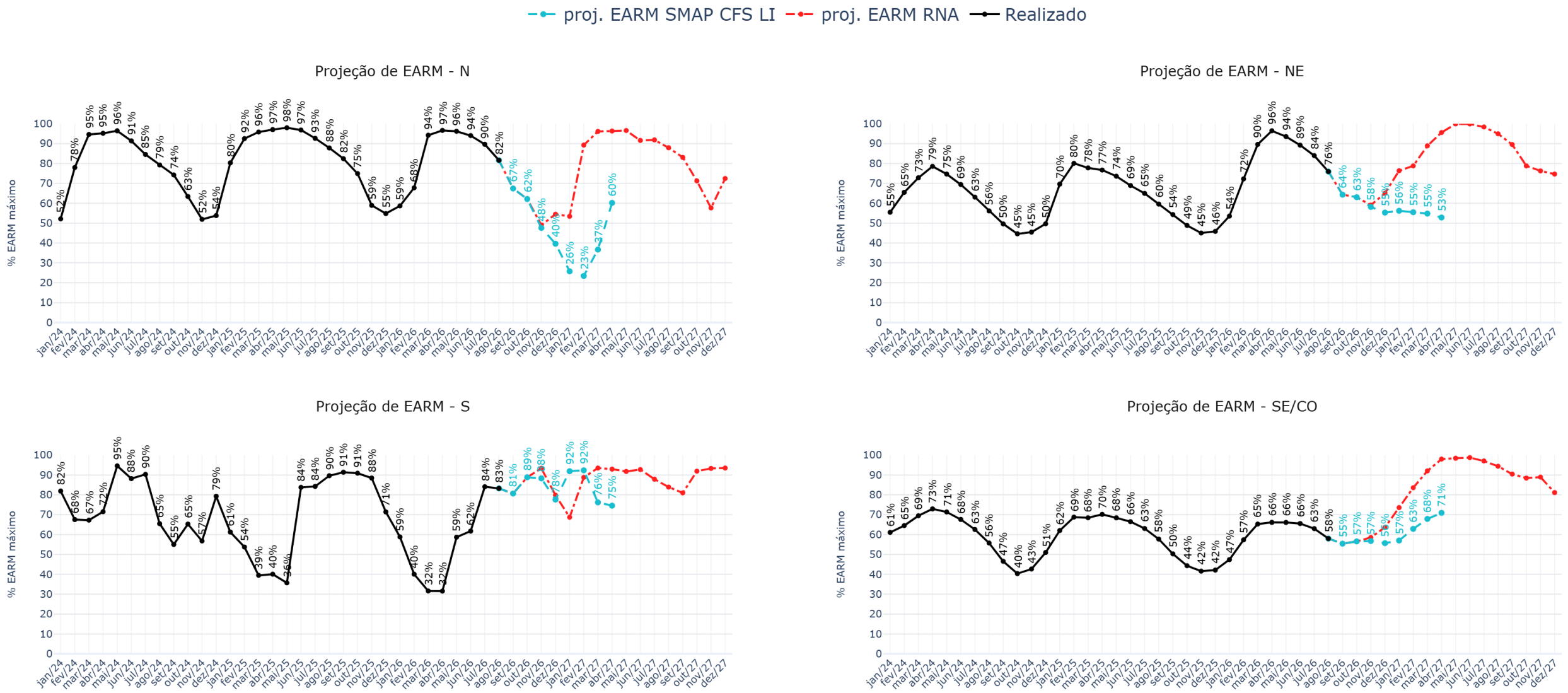


tabela resumo da projeção de energia armazenada (%)

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	55	57	59	64	74	84	92	98	98	99	97	94	90	88	89	81
SMAP 2023	55	57	56	58	63	68	71	73	70	66	63	57	50	44	45	51
SMAP 2018	55	57	57	61	65	71	79	84	83	81	77	71	64	57	52	54
SMAP CFS VE	55	57	60	65	74	83	89	93	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	55	57	57	56	57	63	68	71	-	-	-	-	-	-	-	-

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	81	89	93	80	69	89	93	93	92	93	88	84	81	92	93	93
SMAP 2023	81	89	93	85	58	33	30	29	63	70	85	84	71	79	61	75
SMAP 2018	81	89	93	88	63	62	89	92	92	93	93	83	63	55	49	41
SMAP CFS VE	81	89	93	93	73	91	93	63	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	81	89	88	78	92	92	76	75	-	-	-	-	-	-	-	-

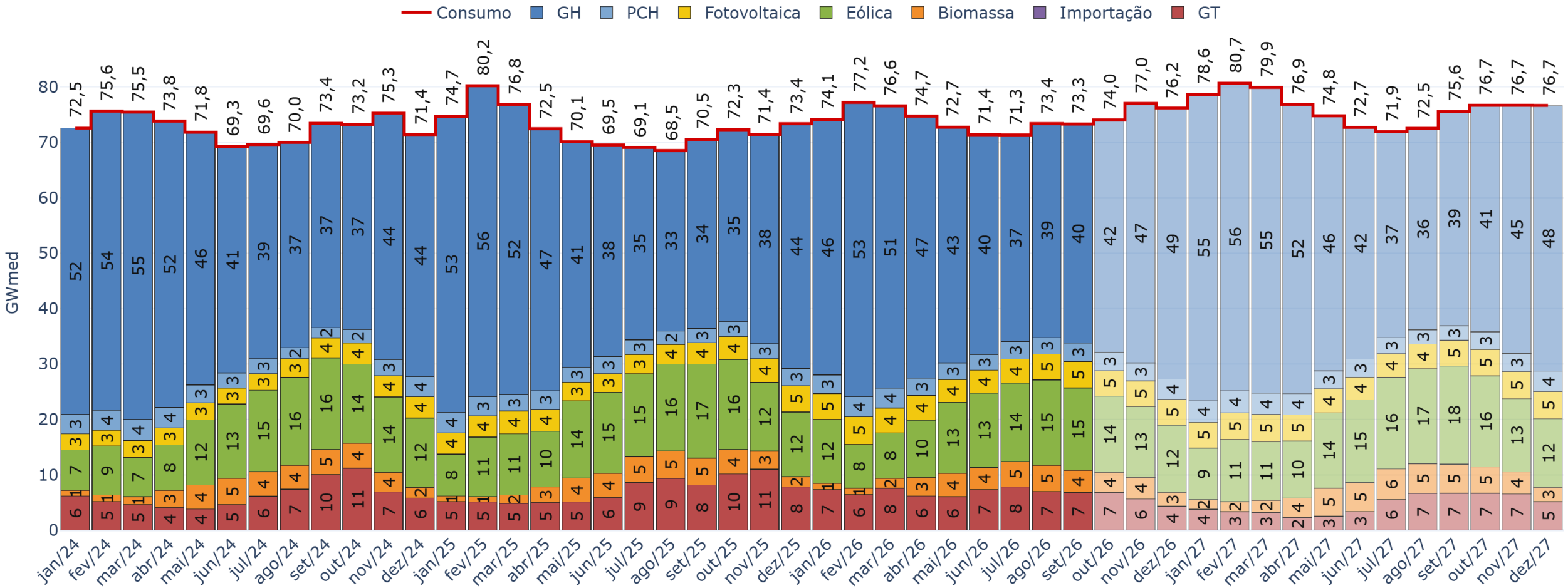
NE	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	64	63	59	65	76	79	89	96	100	100	98	95	90	79	76	75
SMAP 2023	64	63	55	53	59	63	65	65	60	56	52	47	41	37	35	39
SMAP 2018	64	63	56	63	65	64	66	67	64	60	55	51	46	39	36	45
SMAP CFS VE	64	63	60	68	77	83	89	96	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	64	63	58	55	56	55	55	53	-	-	-	-	-	-	-	-

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	67	62	49	54	53	89	96	96	97	92	92	88	83	71	58	72
SMAP 2023	67	62	48	42	36	54	66	88	95	91	91	86	82	71	54	50
SMAP 2018	67	62	48	65	62	53	92	97	98	93	94	87	80	65	47	37
SMAP CFS VE	67	62	49	48	71	74	85	89	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	67	62	48	40	26	23	37	60	-	-	-	-	-	-	-	-

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	61	65	73	83	92	97	98	98	96	93	89	86	85	80
SMAP 2023	-	60	58	58	61	64	66	69	69	66	64	58	52	47	45	50
SMAP 2018	-	60	59	63	65	68	78	82	81	79	75	69	62	54	48	50
SMAP CFS VE	-	60	62	67	74	83	89	91	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	-	60	59	56	58	62	65	67	-	-	-	-	-	-	-	-

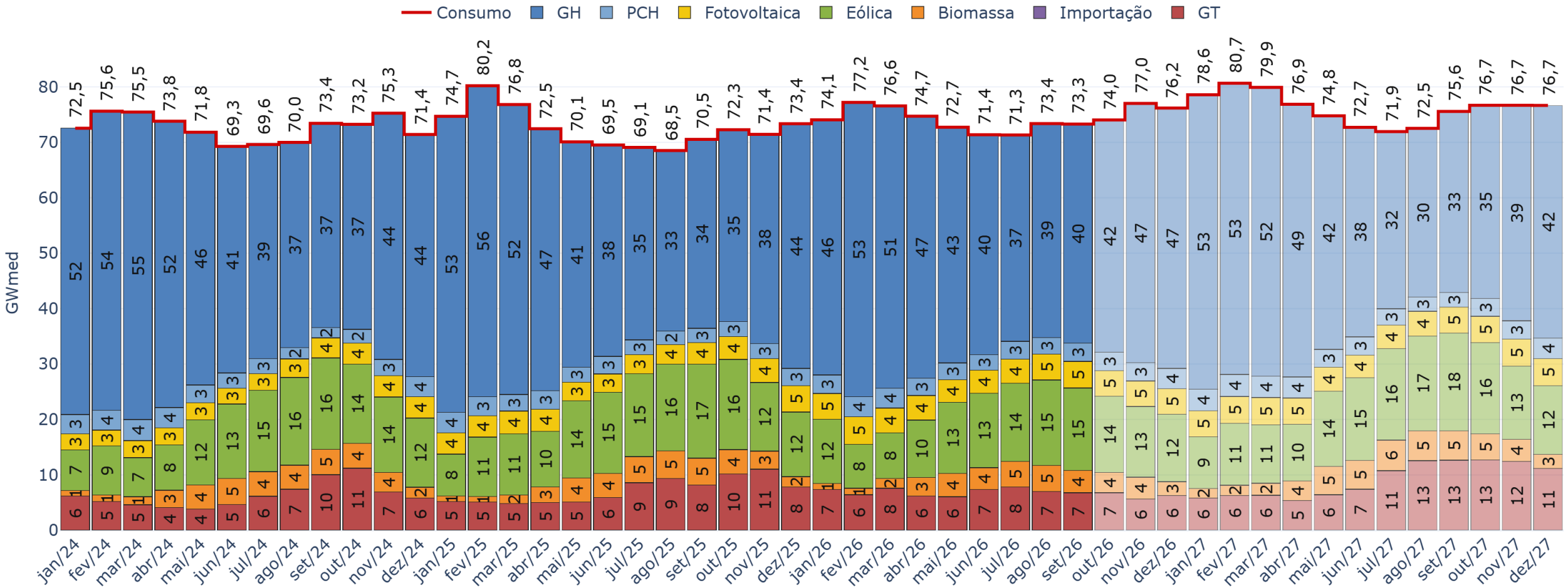
balanço operativo

proj. PLD RNA



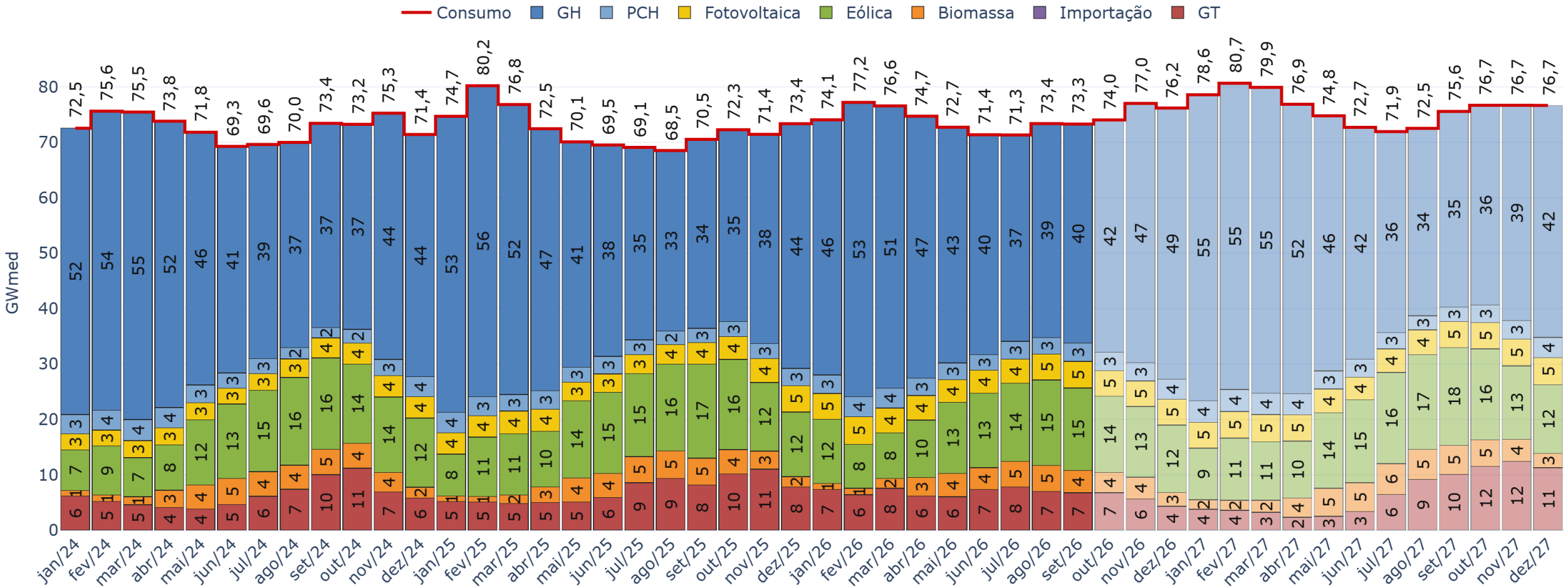
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



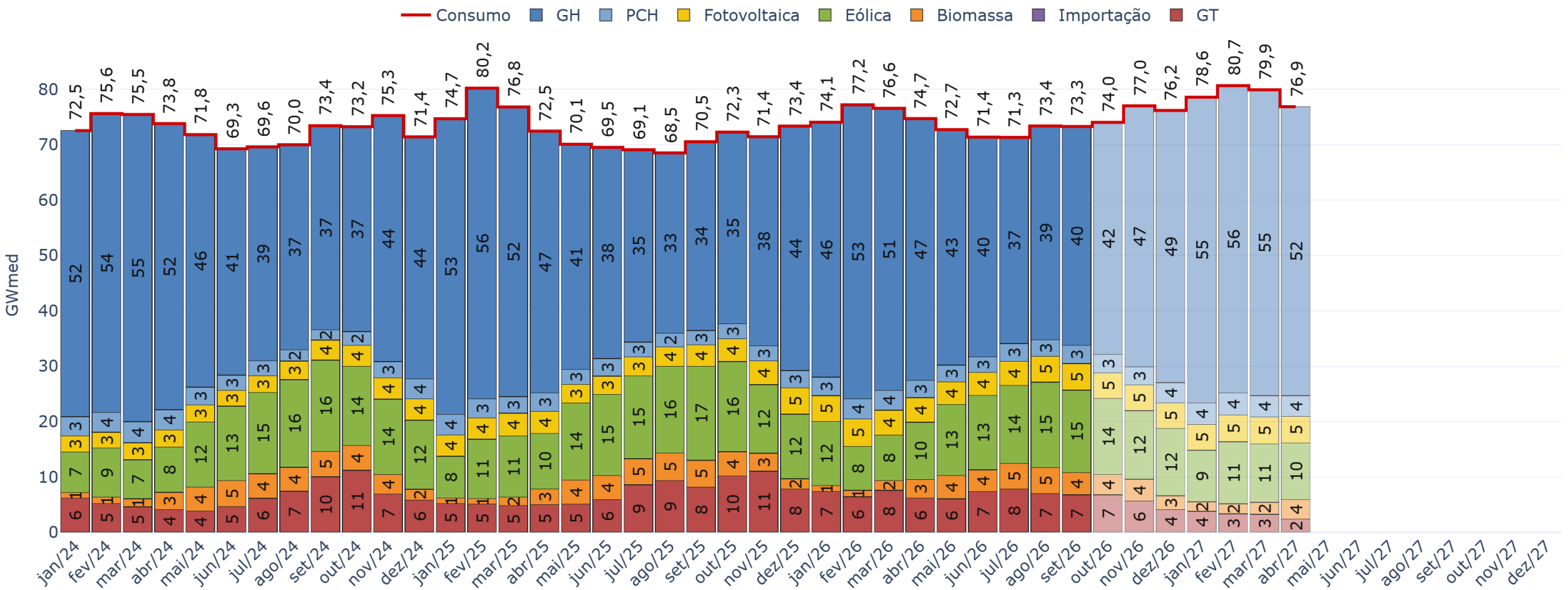
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



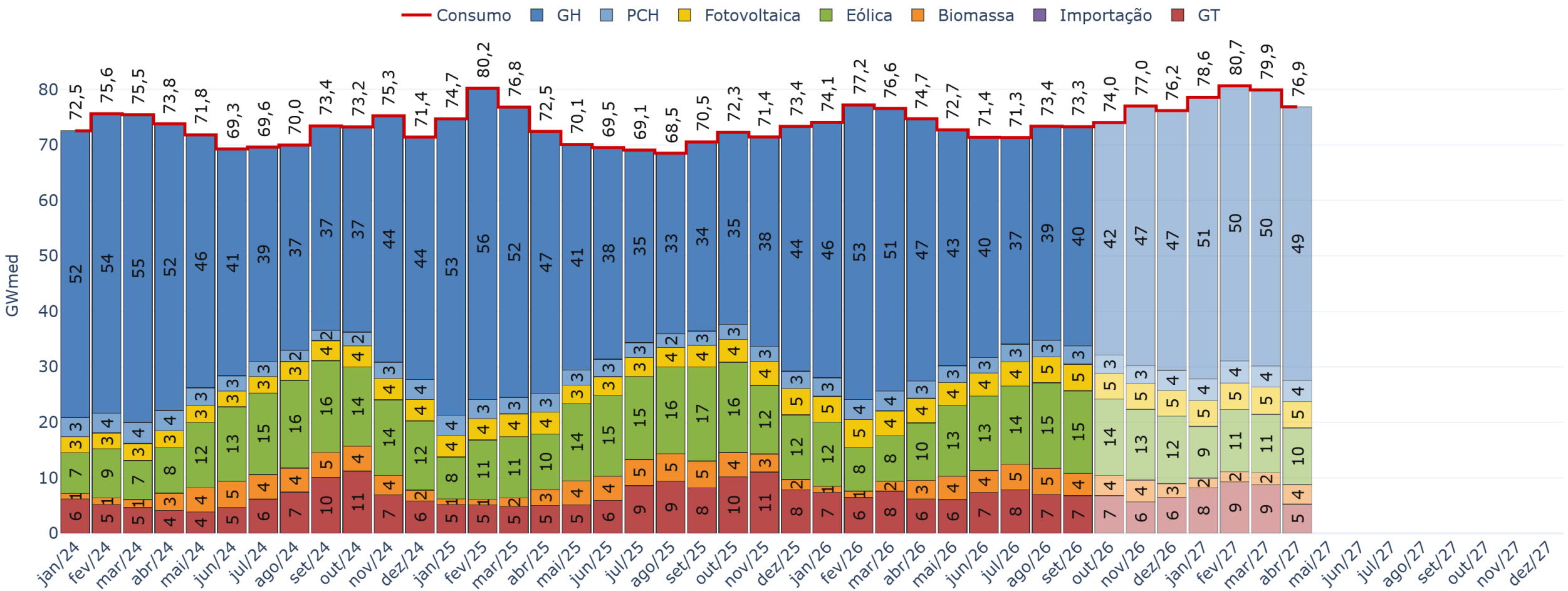
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



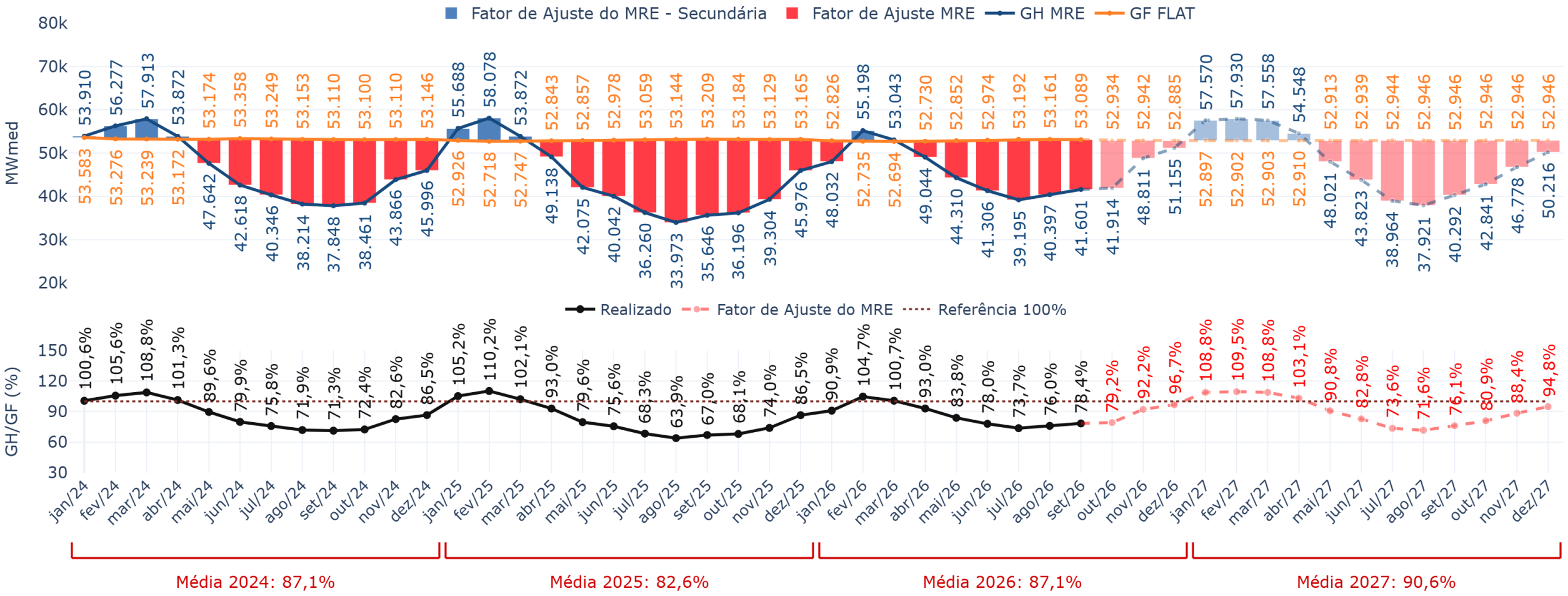
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

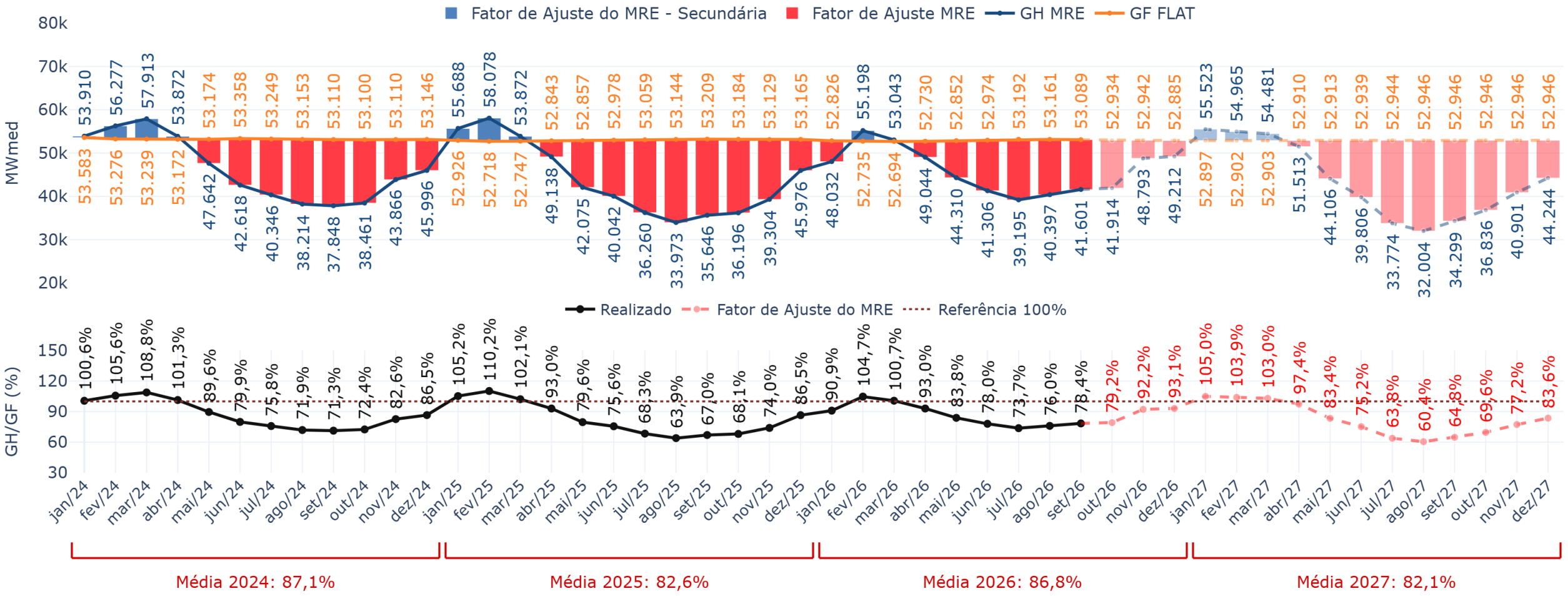
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

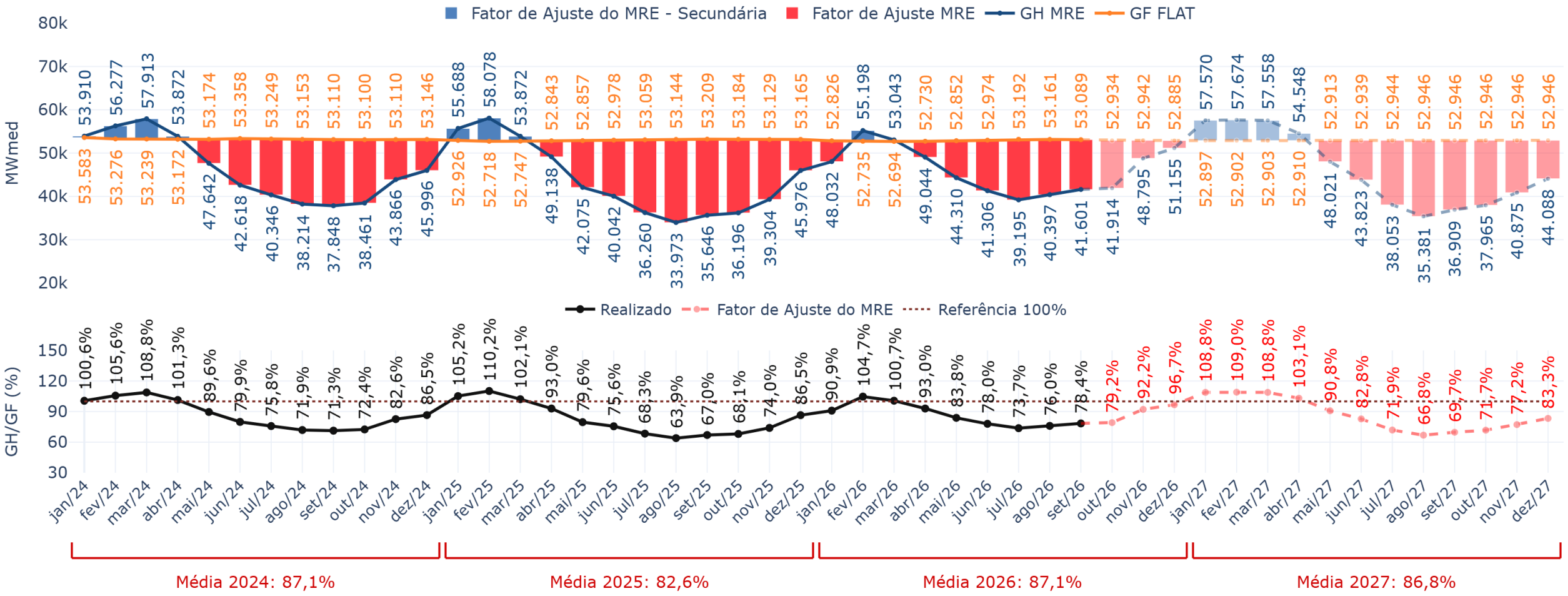
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

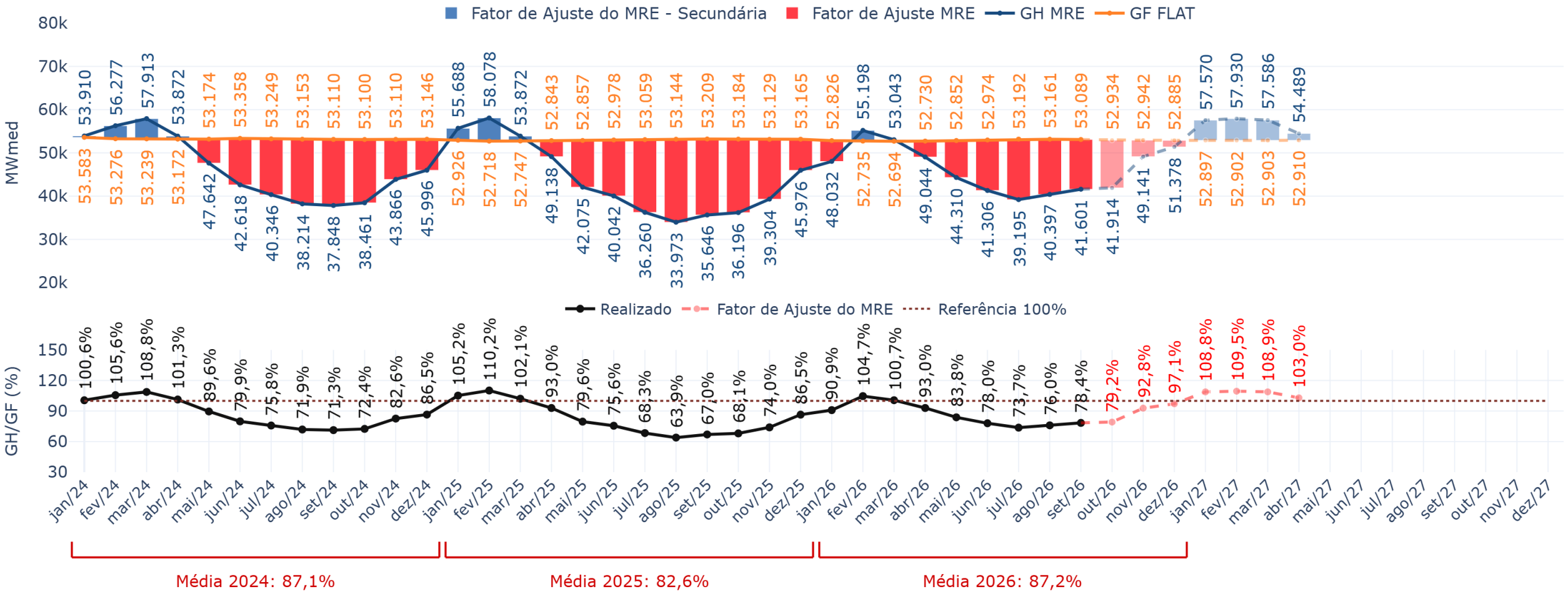
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

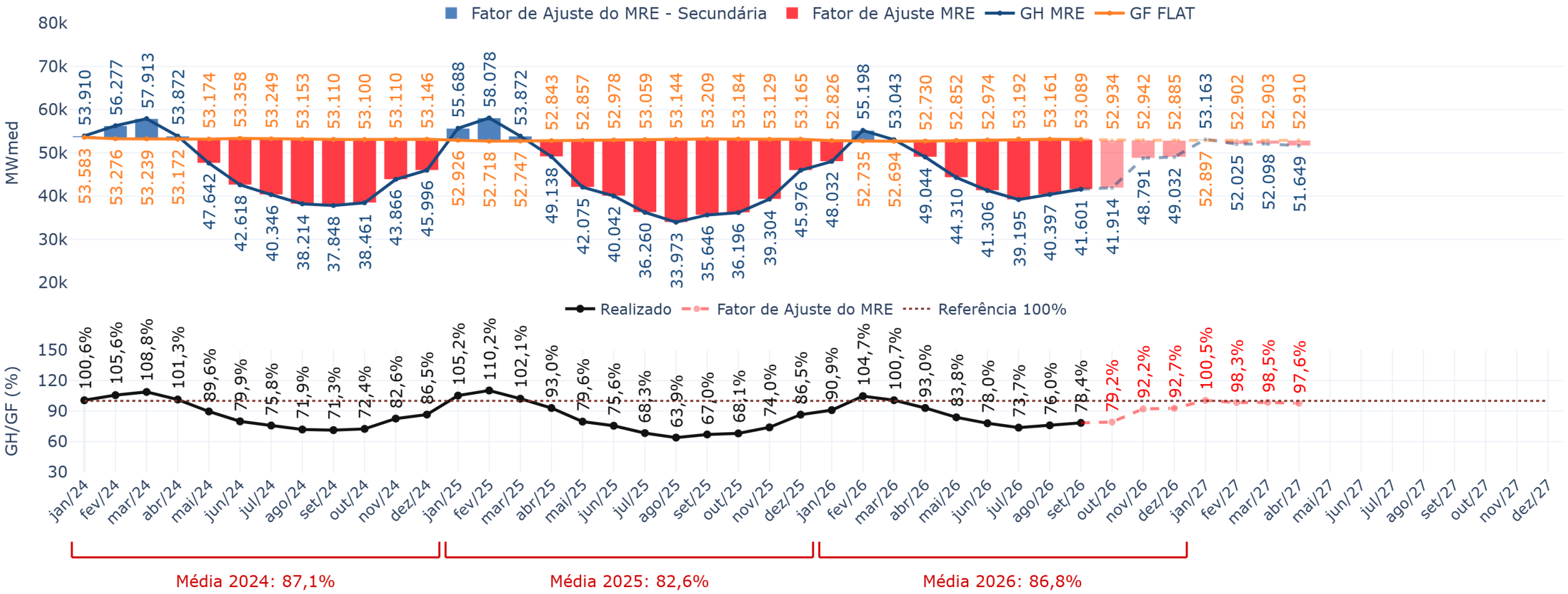
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

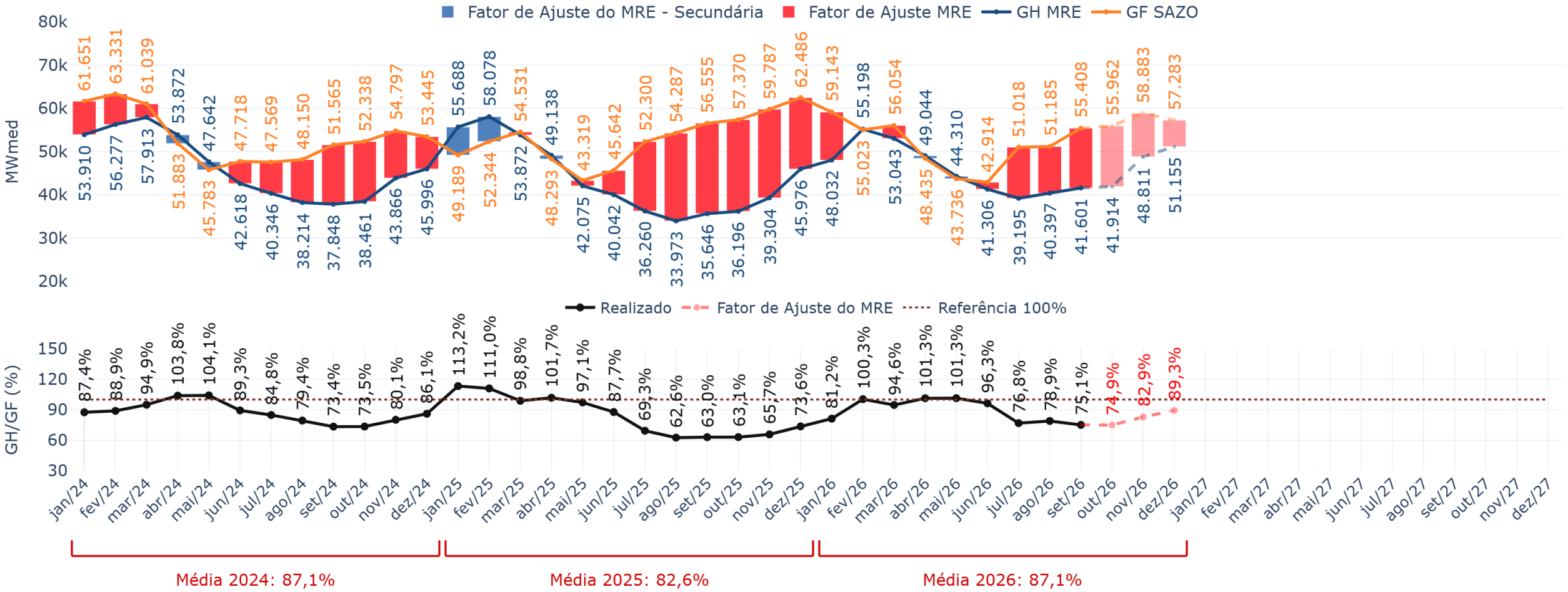
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

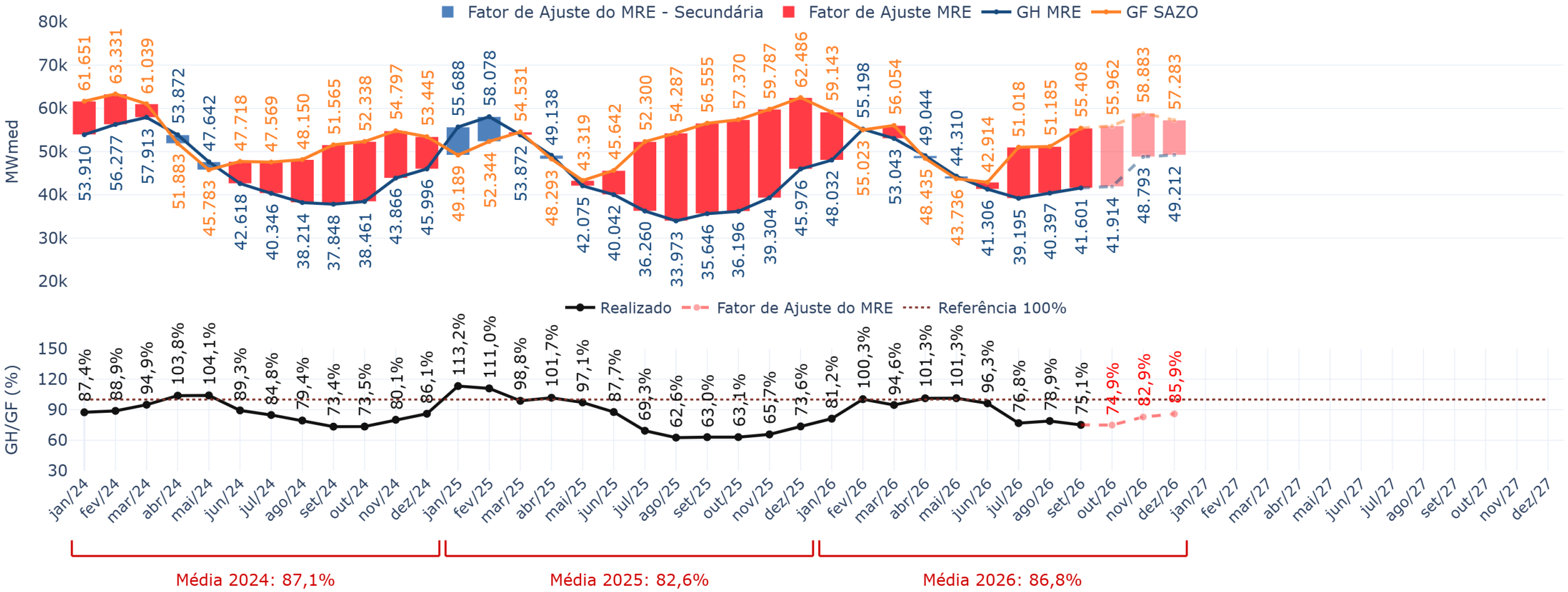
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

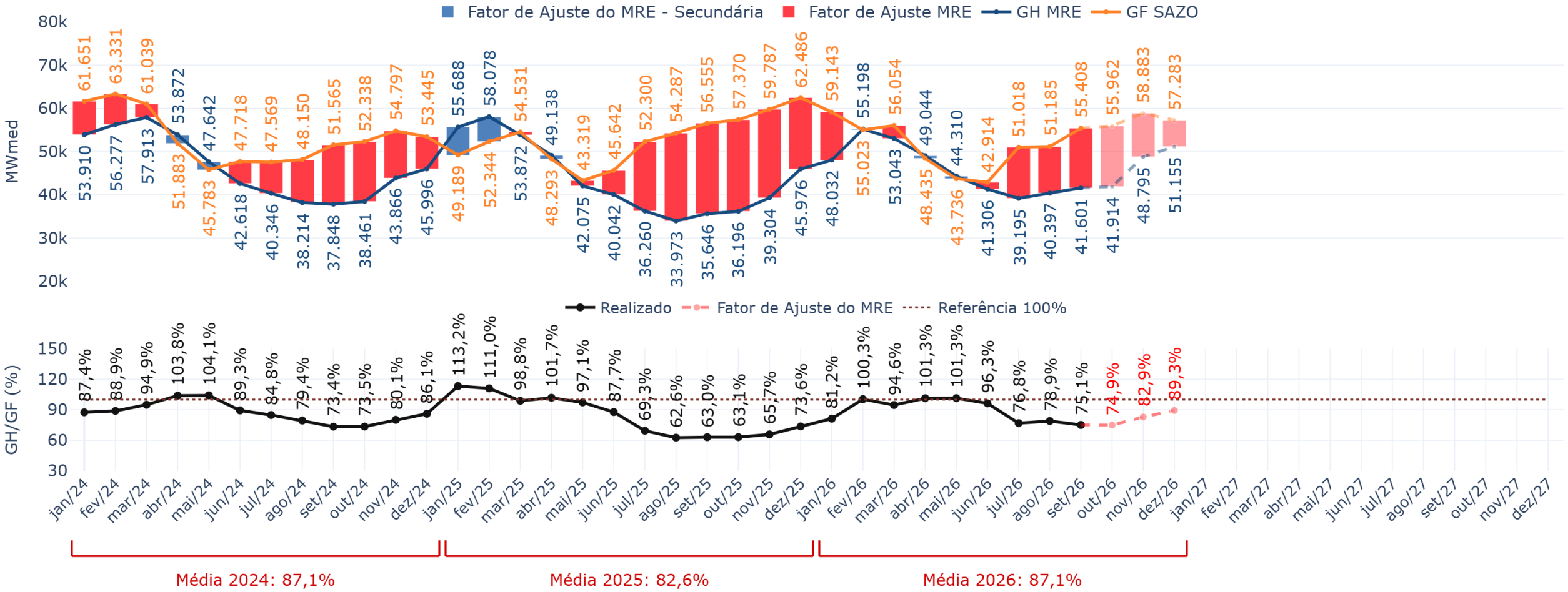
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

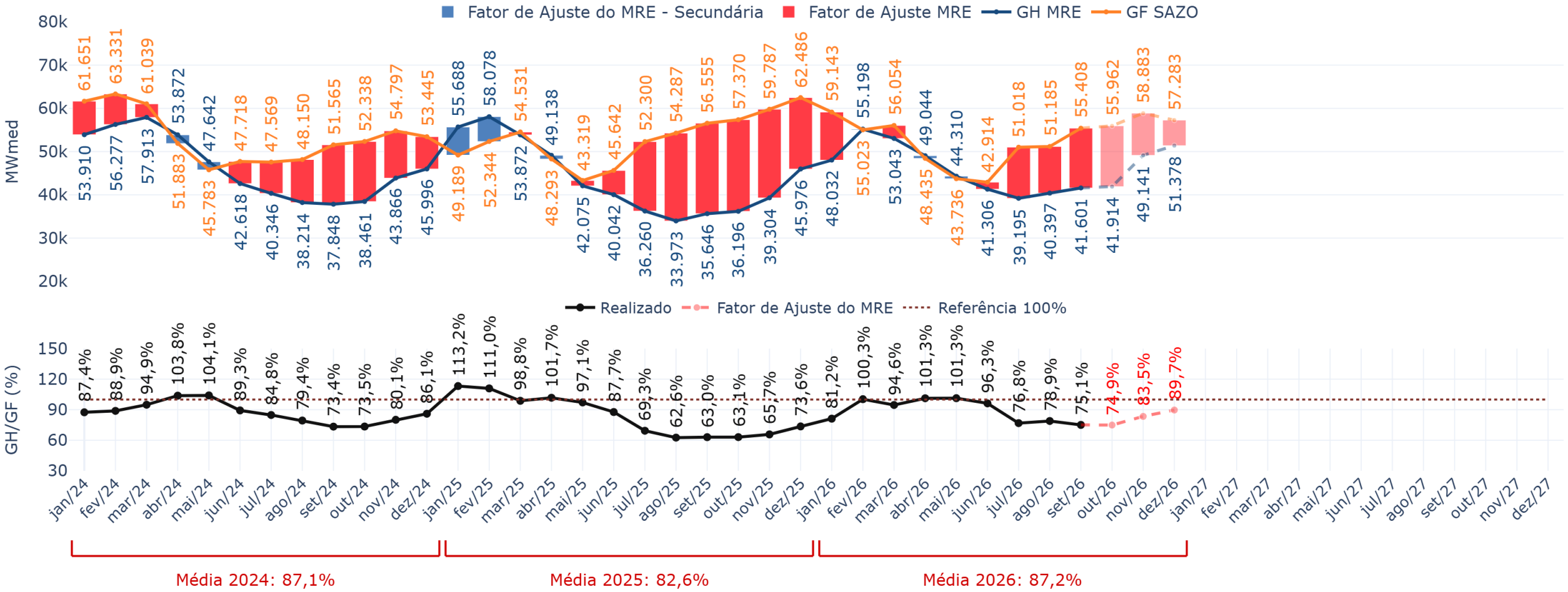
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

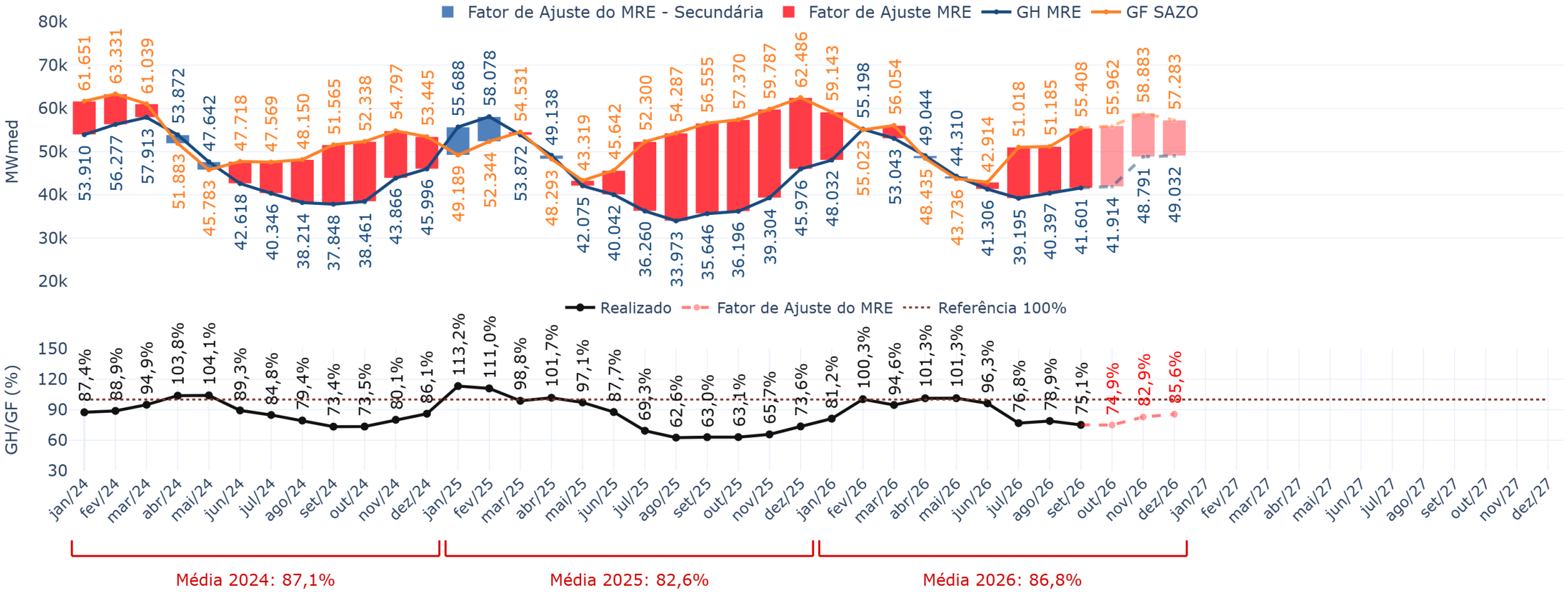
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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 outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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**

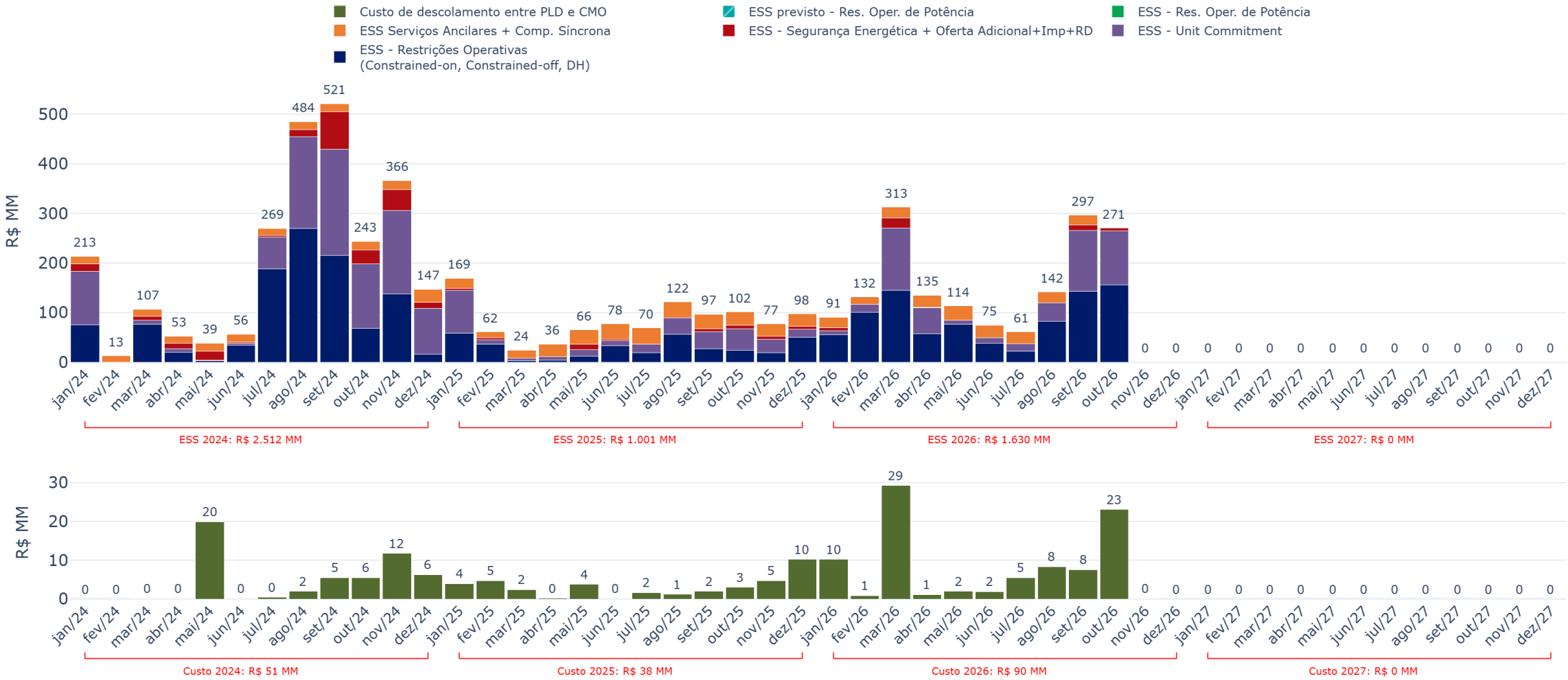
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**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

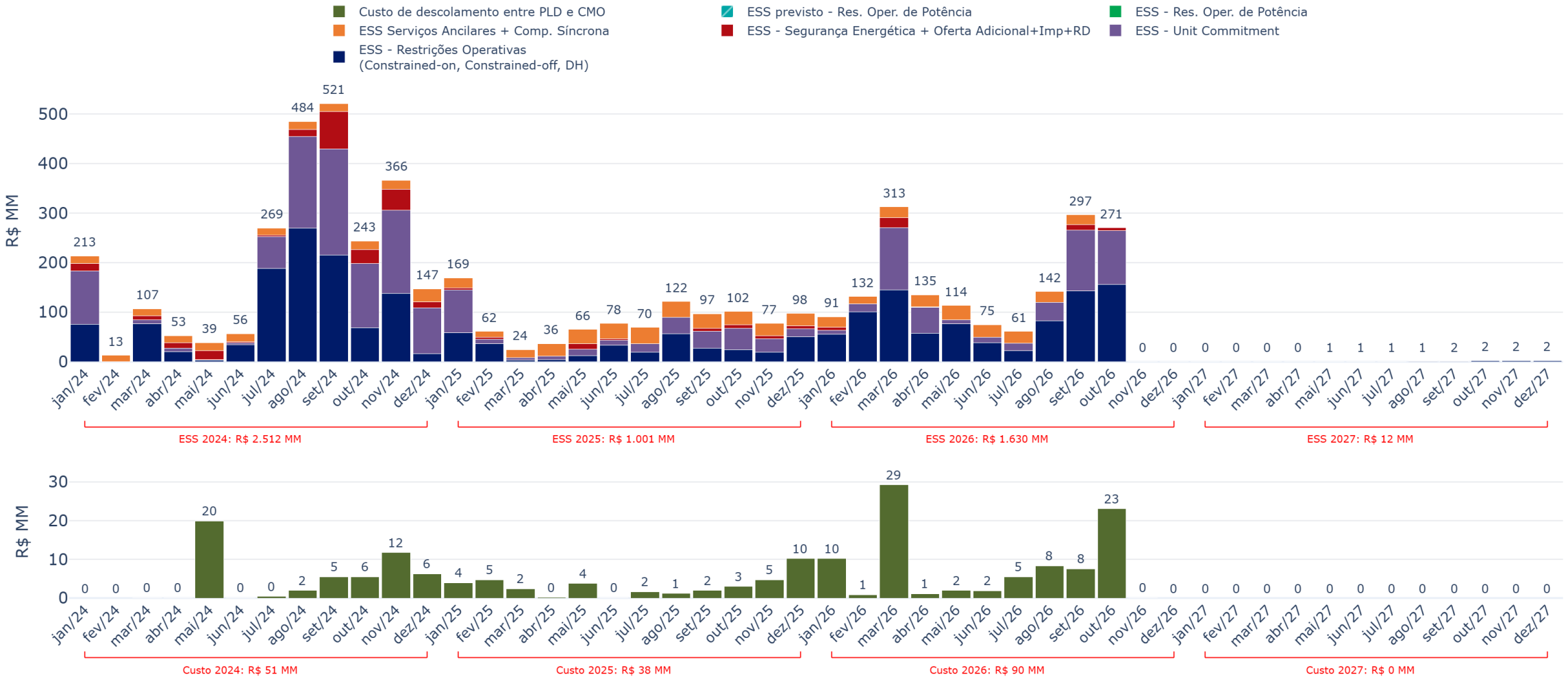
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

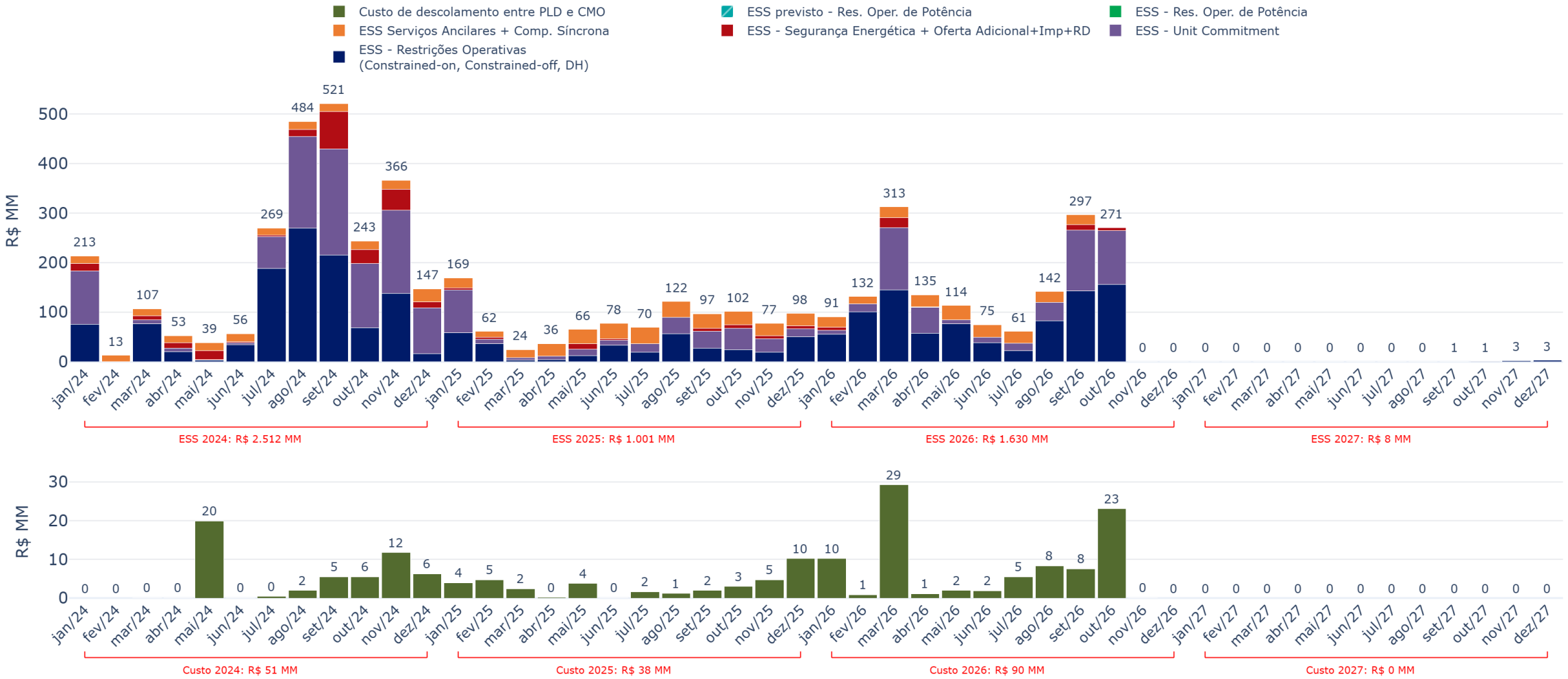
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

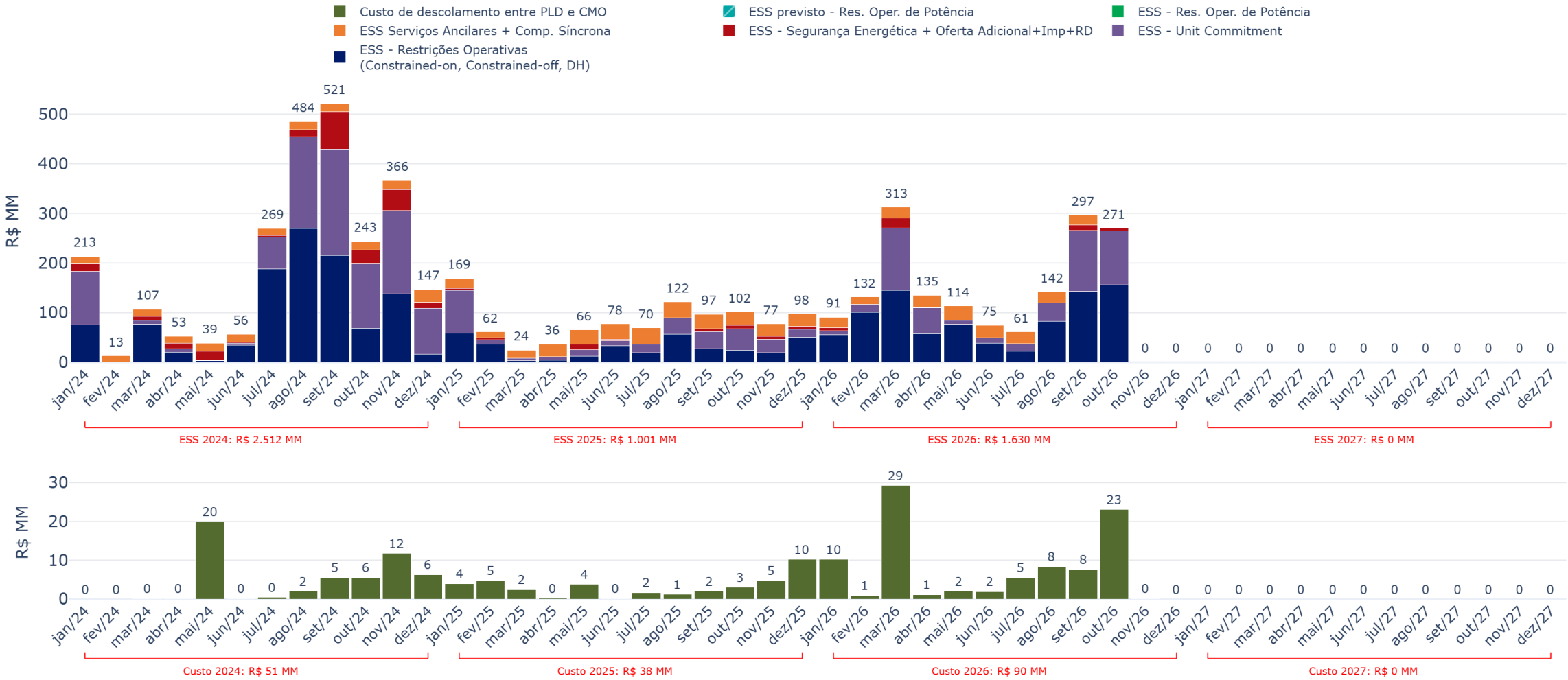
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

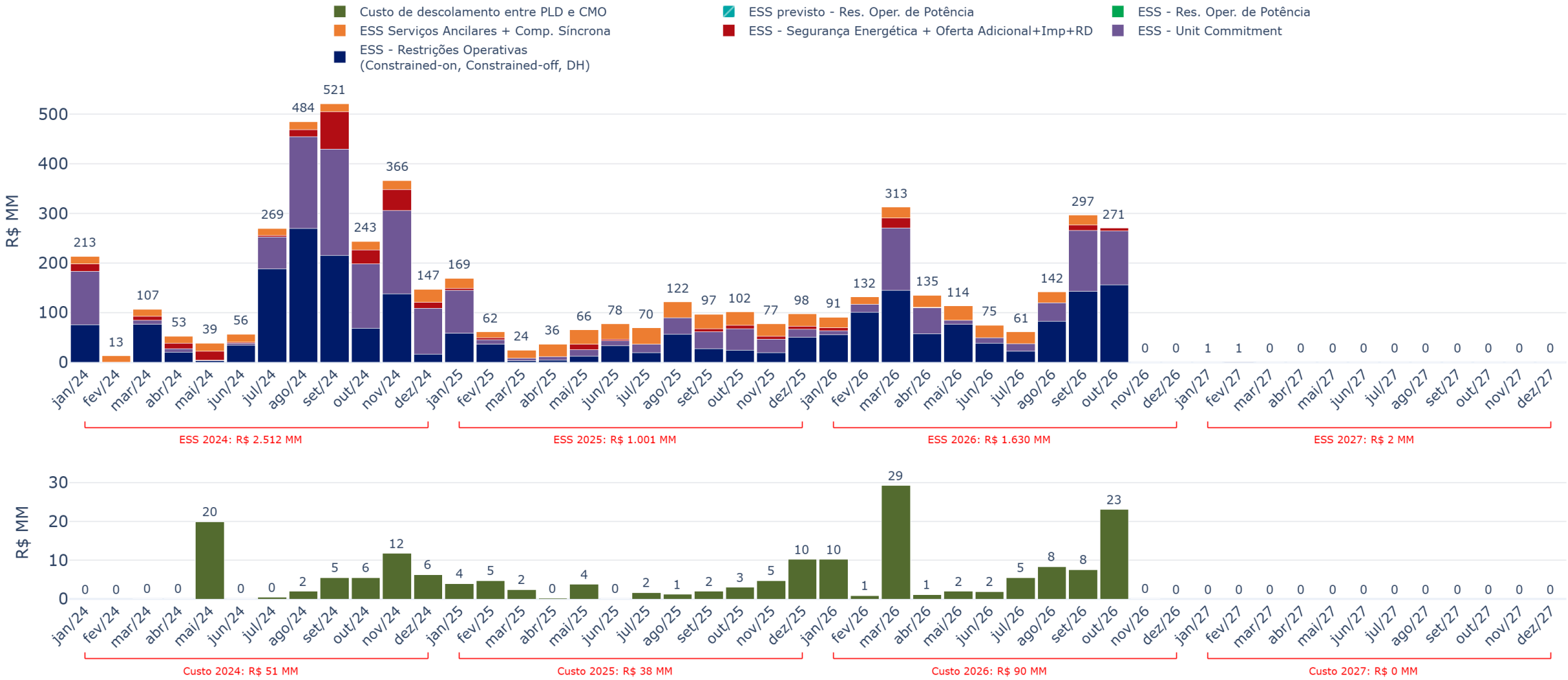
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 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

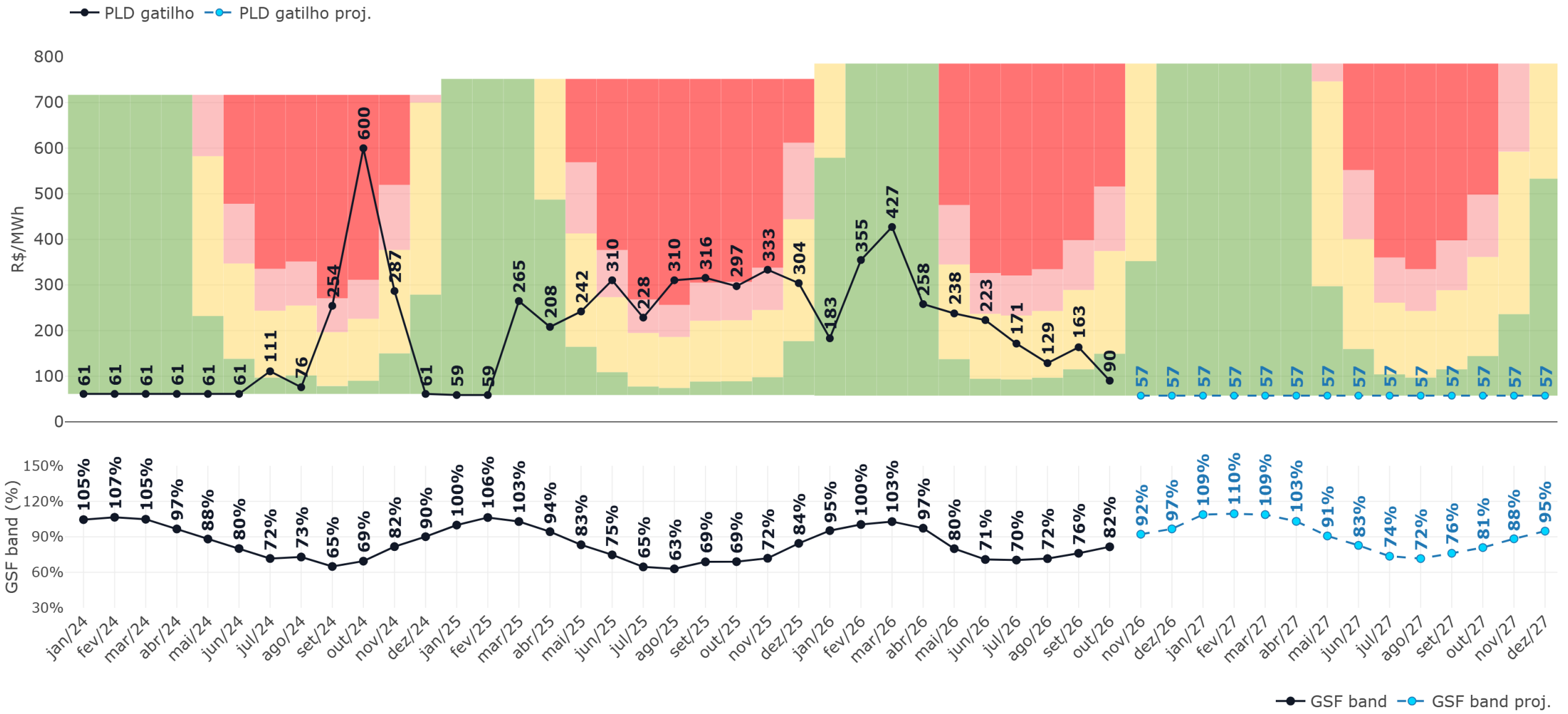
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 19/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

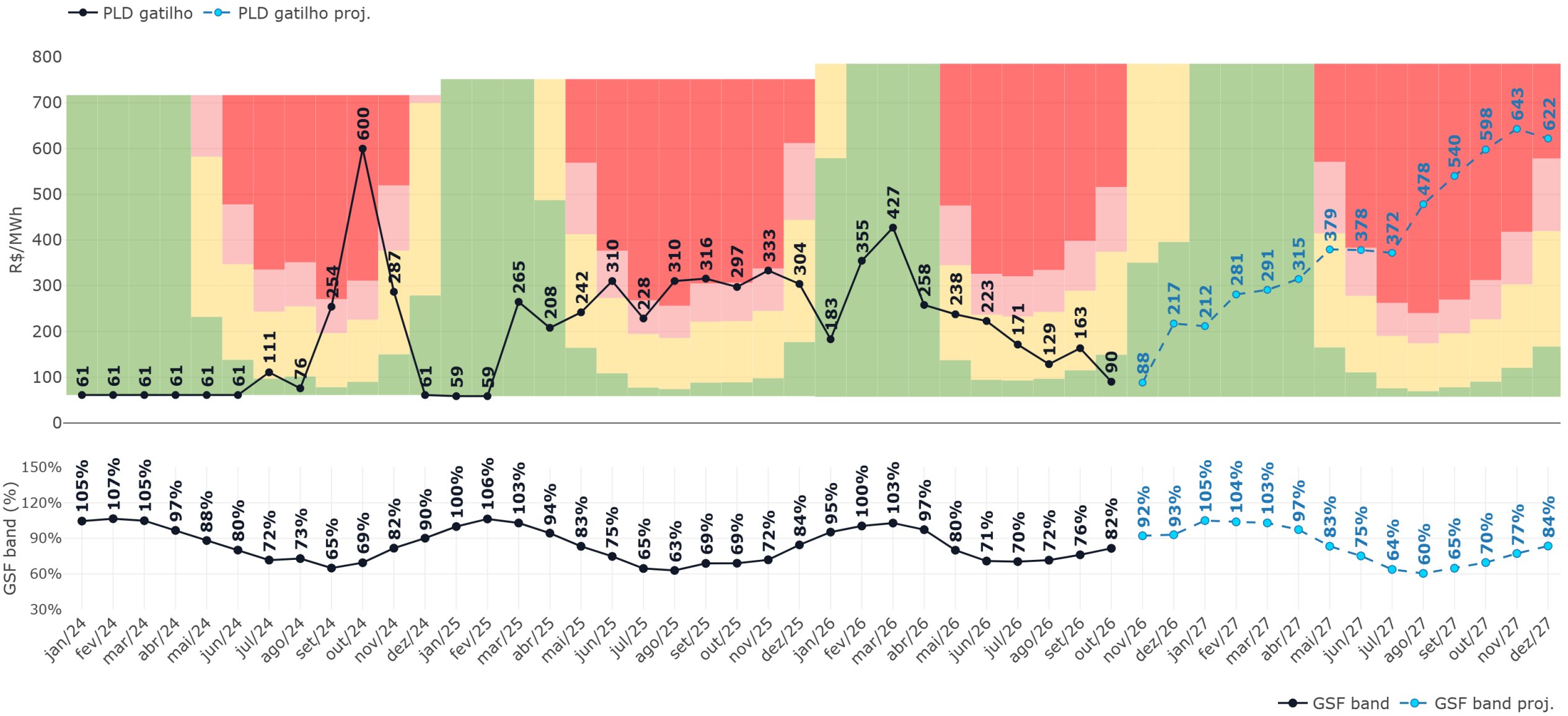
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



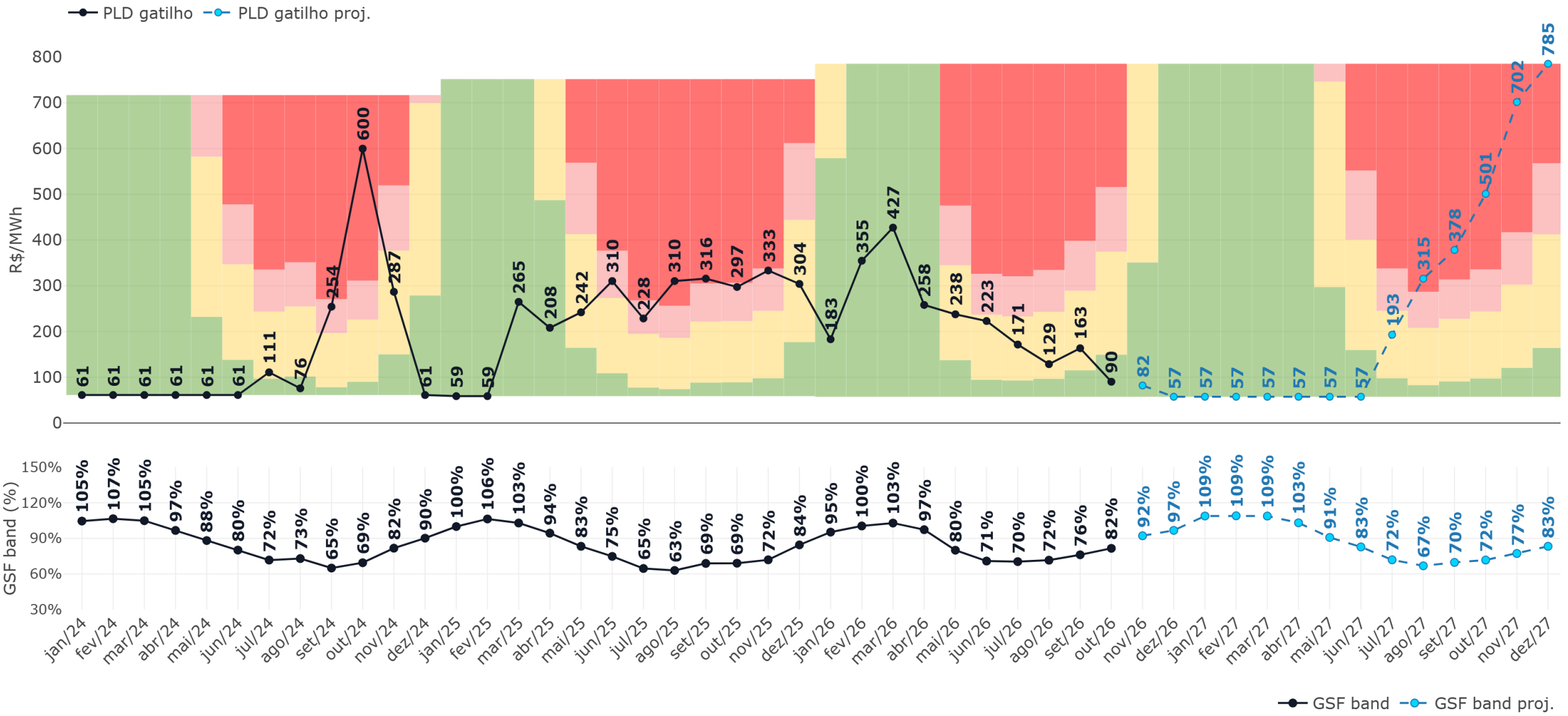
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



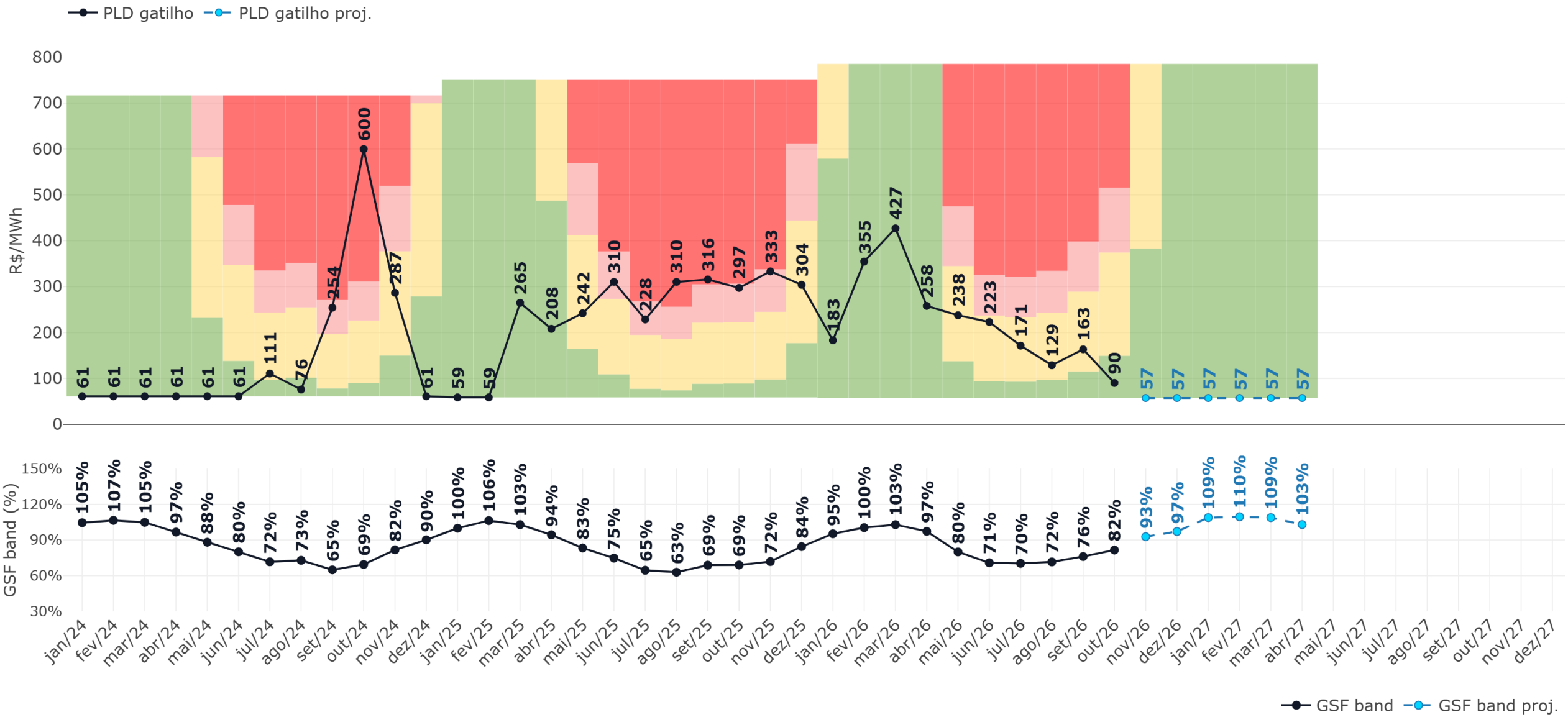
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



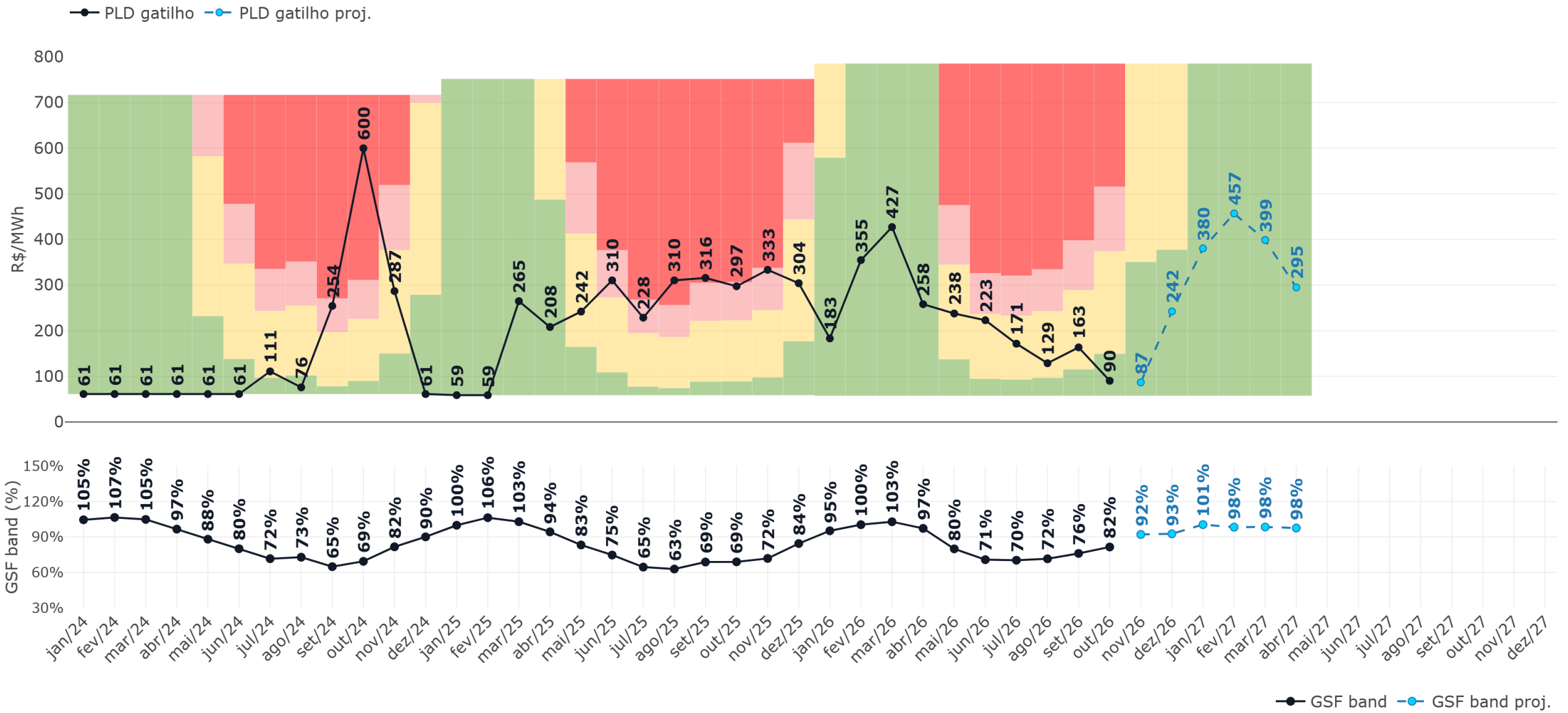
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



info pld diário

ccee.org.br

ccee_oficial

CCEE Oficial

ccee_oficial

ccee

cceeoficial

ccee