info pld diário

25/11/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos



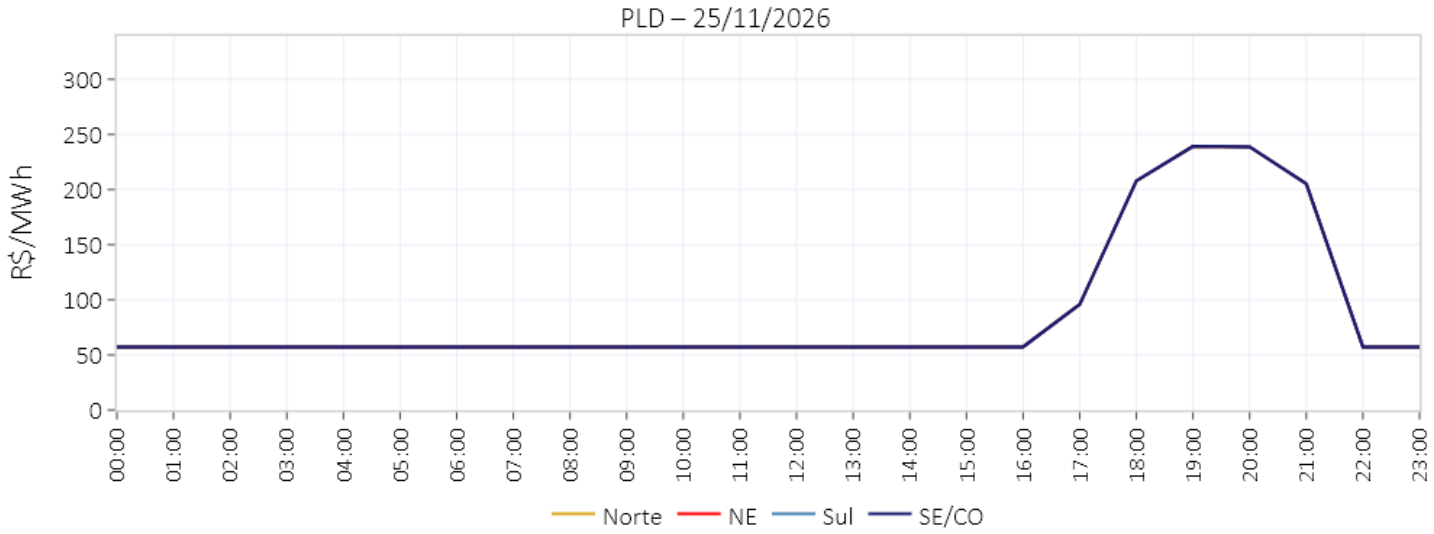
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje - 25/11/2026

No dia 25/11[3], o **PLD não apresentou desacoplamento entre submercados** ao longo do dia. Durante o **horário de vale**, o **PLD dos quatro submercados** permaneceram no **piso regulatório** refletindo, além das **condições hidrológicas favoráveis**, a **carga reduzida** e a **elevada geração solar**. Já no **horário de ponta**, **observou-se o aumento do PLD**, devido a **redução da geração eólica** e **solar**, e a **elevação da carga**. Assim, o **preço médio diário em todos os submercados** foi de **R$ 86/MWh**.

No **horário de vale do PLD**, que compreende grande parte do dia **(0h às 16h e 22h às 23h)**, o preço vai à **R$ 57/MWh no SIN** como consequência da **diminuição de 4,9 GWm da carga líquida[1]** em relação a média diária. Considerando a média dos períodos de vale em relação a média diária, a diminuição da carga líquida[1] é justificada a partir dos seguintes desvios: **redução da carga (-1,7 GWm),** e **aumento da MMGD (+2,4 GWm)** e da **geração solar fotovoltaica (+1,4 GWm)**.

No **horário de pico do PLD (19h às 20h)**, os preços atingem **R$ 239/MWh em todos os submercados**, refletindo a **elevação de 20,8 GWm da carga líquida[1]** em relação a média diária. Esse movimento resulta da combinação do **aumento da carga (+7,8 GWm)** e **diminuição da geração intermitente**: MMGD (-10,0 GWm) e **geração solar fotovoltaica (-5,6 GWm)**. Para atendimento desse movimento ocorre a **elevação da geração hidrelétrica (+18,7 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (+2,0 GWm)**.



	Média Diária	Vale (0-16h e 22-23h)	Variação	Pico (19-20h)	Variação
PLD SE/CO (R$/MWh)	86,50	57,31	-29,2 (-34%)	239,02	+152,5 (+176%)
PLD Sul (R$/MWh)	86,50	57,31	-29,2 (-34%)	239,02	+152,5 (+176%)
PLD NE (R$/MWh)	86,50	57,31	-29,2 (-34%)	239,02	+152,5 (+176%)
PLD Norte (R$/MWh)	86,50	57,31	-29,2 (-34%)	239,02	+152,5 (+176%)
Carga SIN (GWmed)	97,8	96,1	-1,7 (-2%)	105,6	+7,8 (+8%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	15,2	14,7	-0,5 (-3%)	17,6	+2,4 (+16%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	10,0	12,4	+2,4 (+24%)	0,0	-10,0 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	5,6	7,0	+1,4 (+25%)	0,0	-5,6 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,8	7,7	-0,1 (-1%)	7,9	+0,1 (+1%)
GT Compulsória[2] SIN (GWmed)	6,6	6,6	+0,0 (+0%)	6,7	+0,1 (+2%)
Carga Líquida[1] SIN (GWmed)	52,6	47,7	-4,9 (-9%)	73,4	+20,8 (+40%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,4	0,0	-0,4 (-100%)	2,4	+2,0 (+500%)
GH SIN (GWmed)	52,3	47,7	-4,6 (-9%)	71,0	+18,7 (+36%)

[1] A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, PCT - biomassa, PCH e geração térmica compulsória[2].

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

[3] Foi acionado o 2º nível de contingência pelo ONS, com posterior adoção pela CCEE, ou seja, desabilitada a função crossover (1º nível) e, adicionalmente, desconsidera a representação das restrições de unit commitment das UTEs.

resumo

PLD	SE/CO	S	NE	N
24/nov/26	R$ 141,29/MWh	R$ 141,29/MWh	R$ 141,29/MWh	R$ 141,29/MWh
25/nov/26	R$ 86,5/MWh	R$ 86,5/MWh	R$ 86,5/MWh	R$ 86,5/MWh
Projeção nov/26	R$ 84,4/MWh	R$ 84,4/MWh	R$ 84,4/MWh	R$ 84,4/MWh
Projeção dez/26	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh
Projeção jan/27	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 24/nov/26	140%	316%	62%	51%	152%
Expectativa nov/26	151%	303%	67%	60%	164%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 24/nov/26	55,6%	82,3%	59,7%	49,7%	57,9%
Expectativa final de nov/26	57,6%	91,2%	55,6%	48,3%	59%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 24/nov/26	80%	88,9%
Expectativa nov/26	80,9%	90%
Projeção 2026	86,9%	86,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa nov/26	R$ 443,5 MM	R$ 7,0 MM
Projeção 2026	R$ 2224,2 MM	R$ 125,3 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

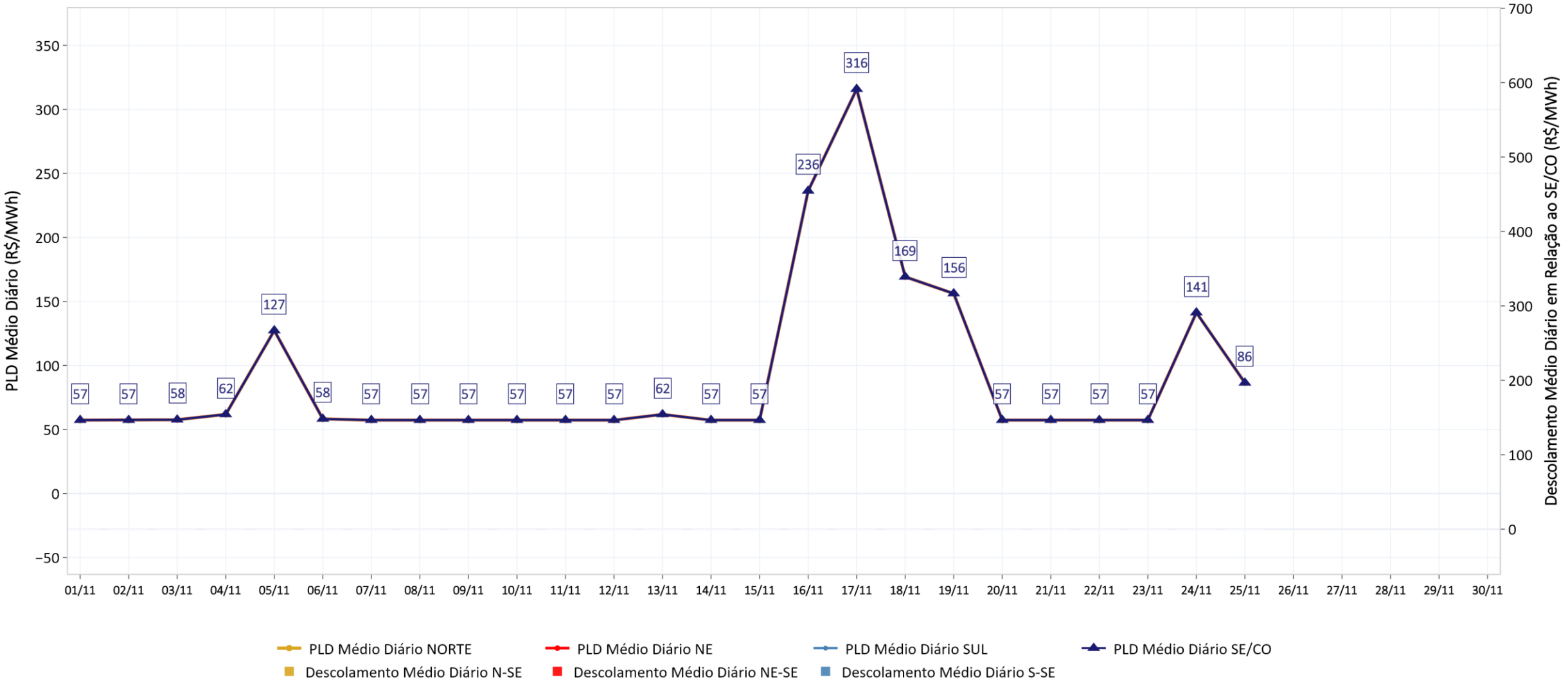
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanço operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

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

semana 4 de novembro

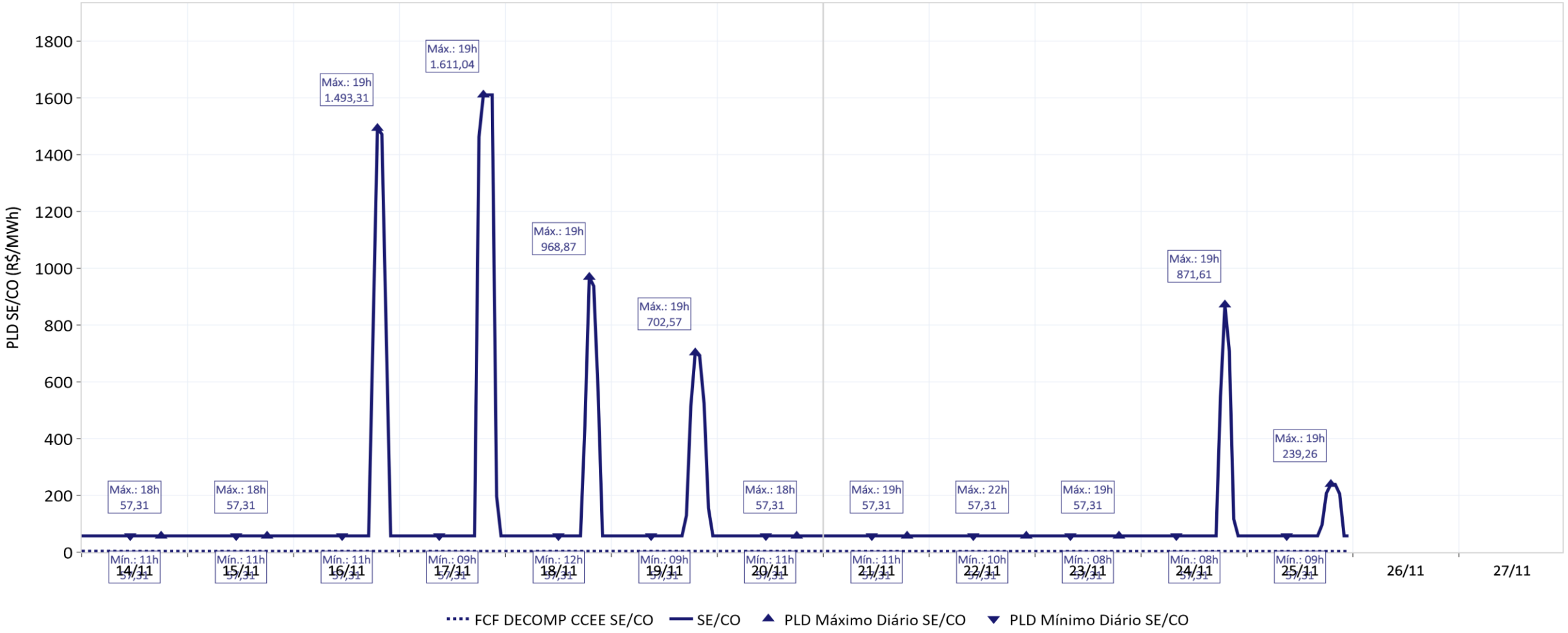
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO

sumário



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

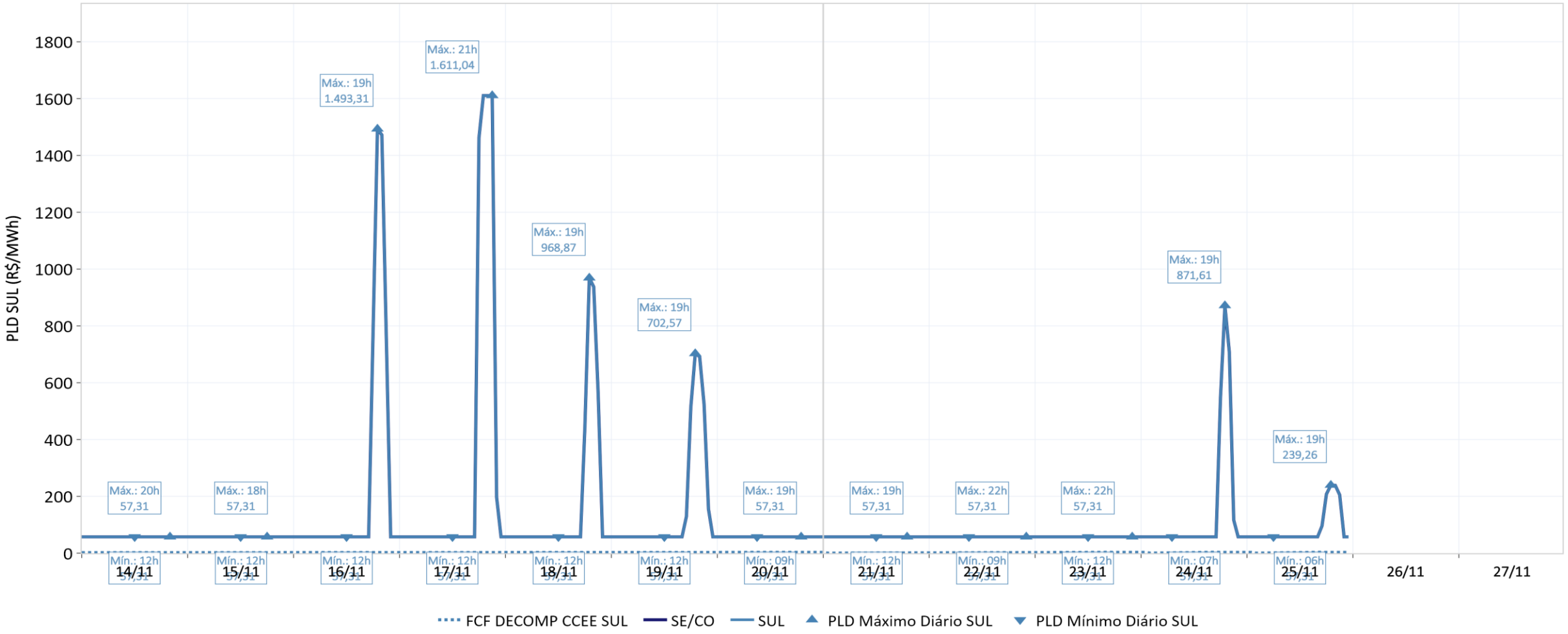
sumário



Média Diária (R$/MWh)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
SE/CO	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29	86,50

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária

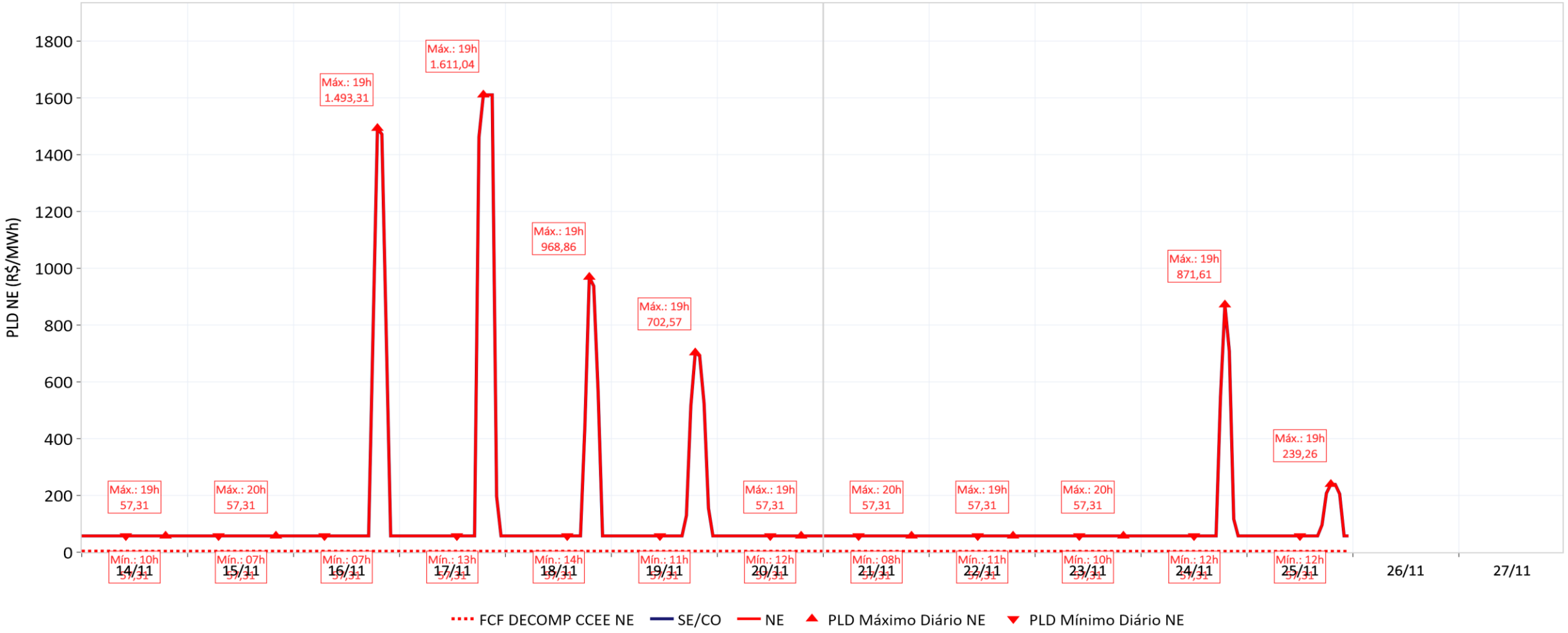
sumário



Média Diária (R$/MWh)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
SE/CO	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29	86,50
SUL	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29	86,50

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

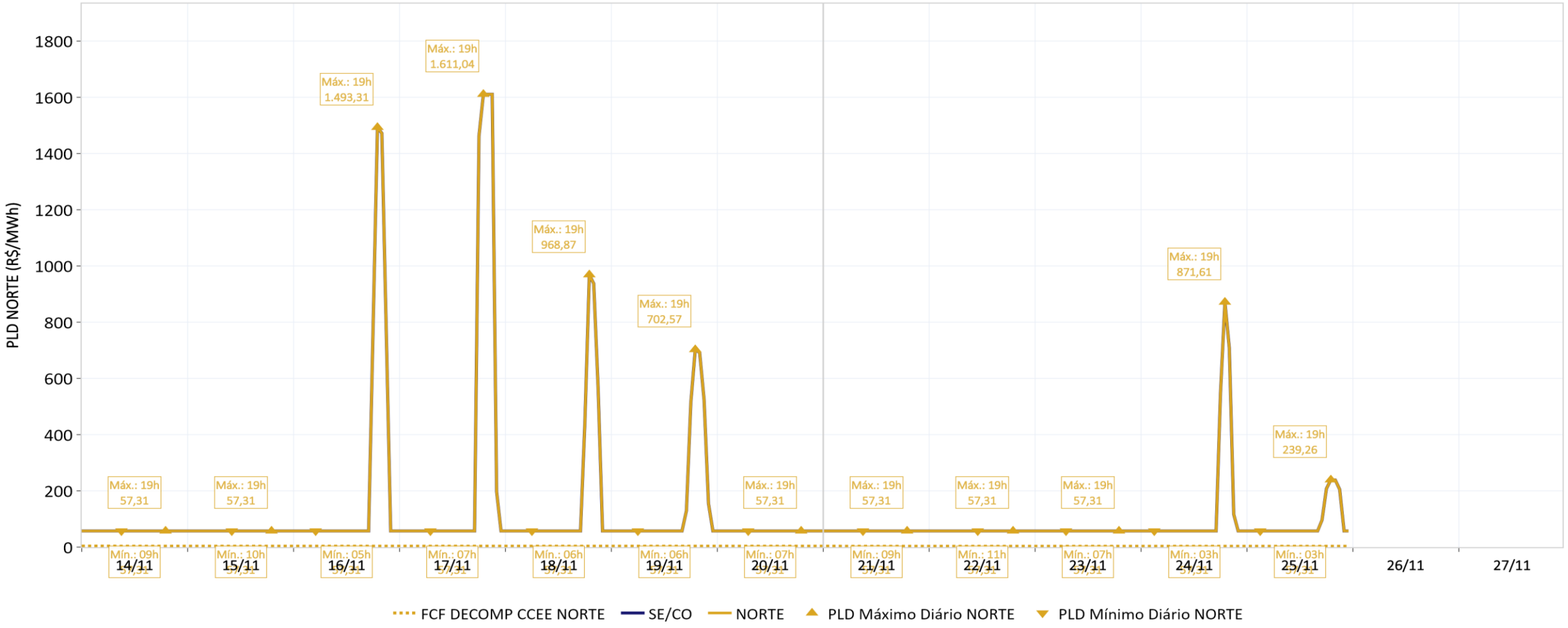
sumário



Média Diária (R$/MWh)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
SE/CO	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29	86,50
SUL	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29	86,50
NE	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29	86,50

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

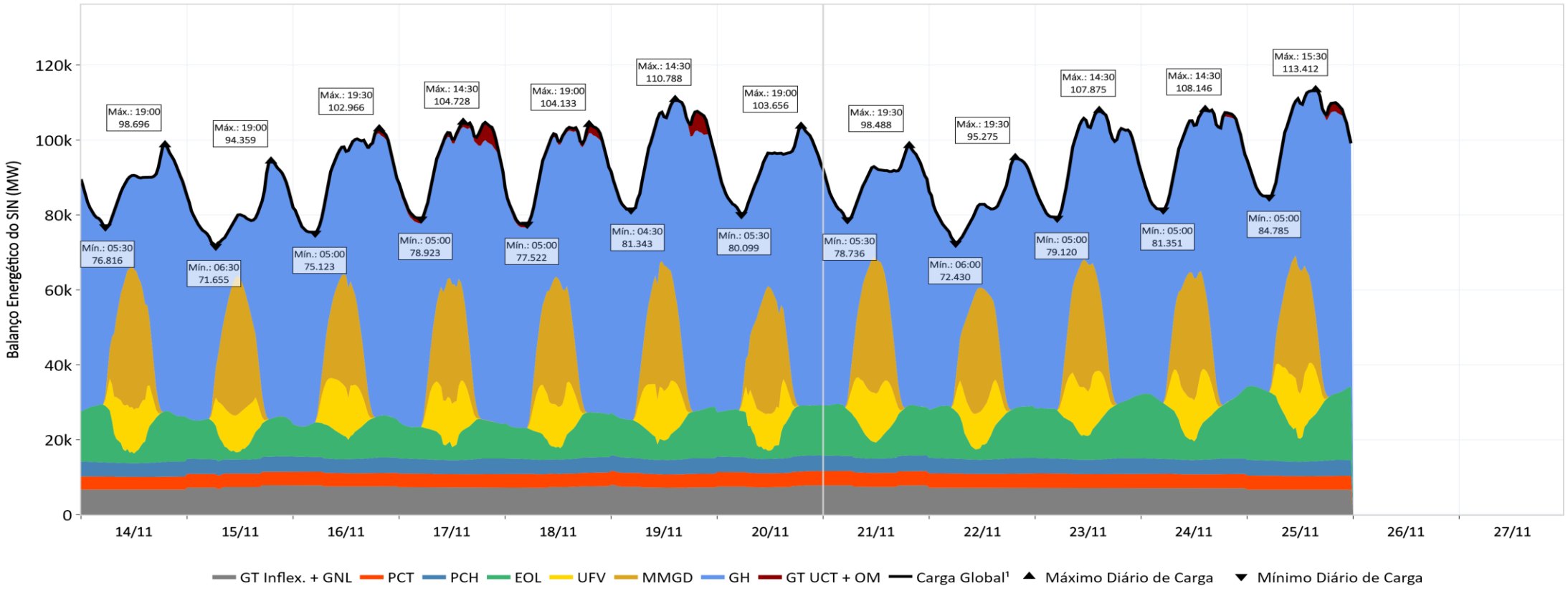
sumário



Média Diária (R$/MWh)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
SE/CO	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29	86,50
SUL	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29	86,50
NE	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29	86,50
NORTE	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29	86,50

balanço energético – modelo dessem – SIN

sumário

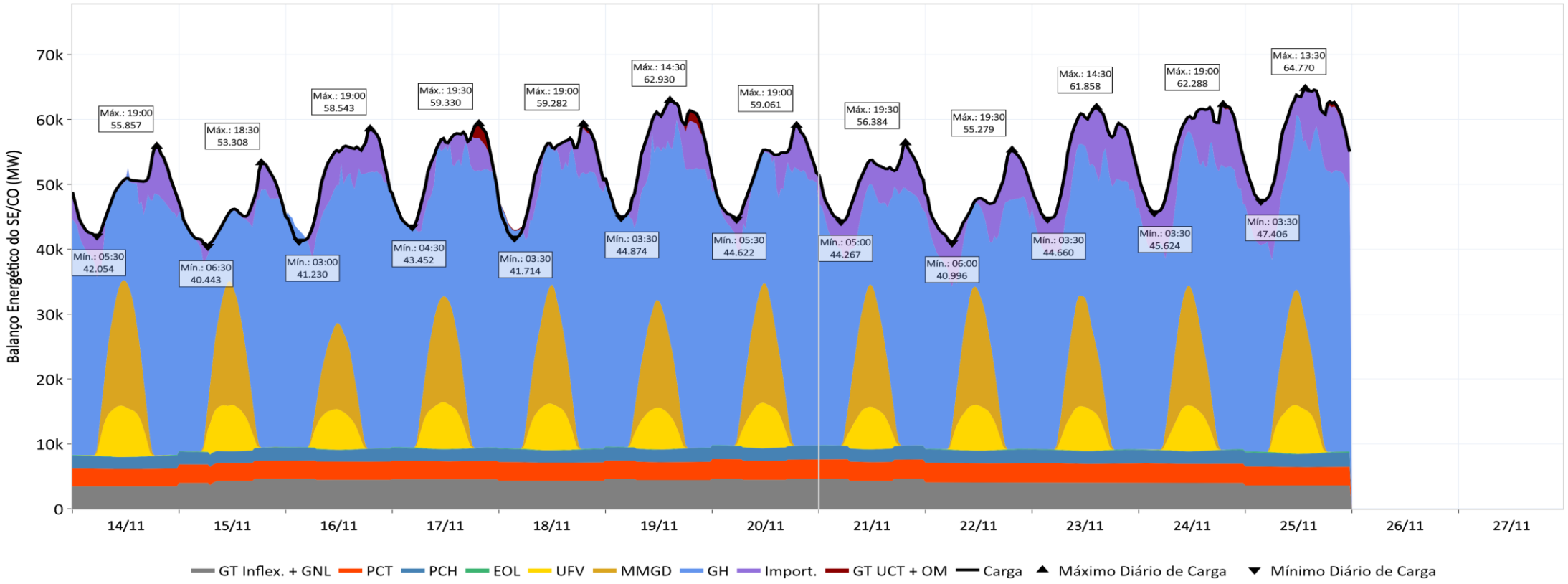


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
Carga Global¹	87.661	81.151	91.336	94.785	93.893	98.557	92.599	89.303	83.105	95.915	97.814	101.715
GT UCT + OM	17	13	406	1.765	1.104	846	0	0	0	11	186	369
GH	46.635	42.908	52.501	54.726	54.120	57.172	53.003	46.846	43.007	53.107	54.451	56.150
MMGD	11.731	11.234	9.249	10.207	10.406	10.563	10.253	11.109	10.313	10.603	10.325	9.978
UFV	4.914	4.290	5.224	5.120	4.997	5.301	4.284	5.319	4.452	5.304	4.992	5.618
EOL	10.397	7.741	8.838	8.170	8.334	9.705	9.750	10.568	10.395	11.978	13.005	15.202
PCH	3.843	3.934	3.936	3.932	3.971	4.021	4.028	4.024	4.023	4.023	4.023	4.050
PCT	3.464	3.577	3.579	3.580	3.618	3.623	3.784	3.789	3.795	3.786	3.785	3.705
GT Inflex. + GNL	6.660	7.456	7.603	7.285	7.343	7.326	7.497	7.648	7.121	7.102	7.046	6.641

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

balanço energético – modelo dessem –SE/CO

sumário

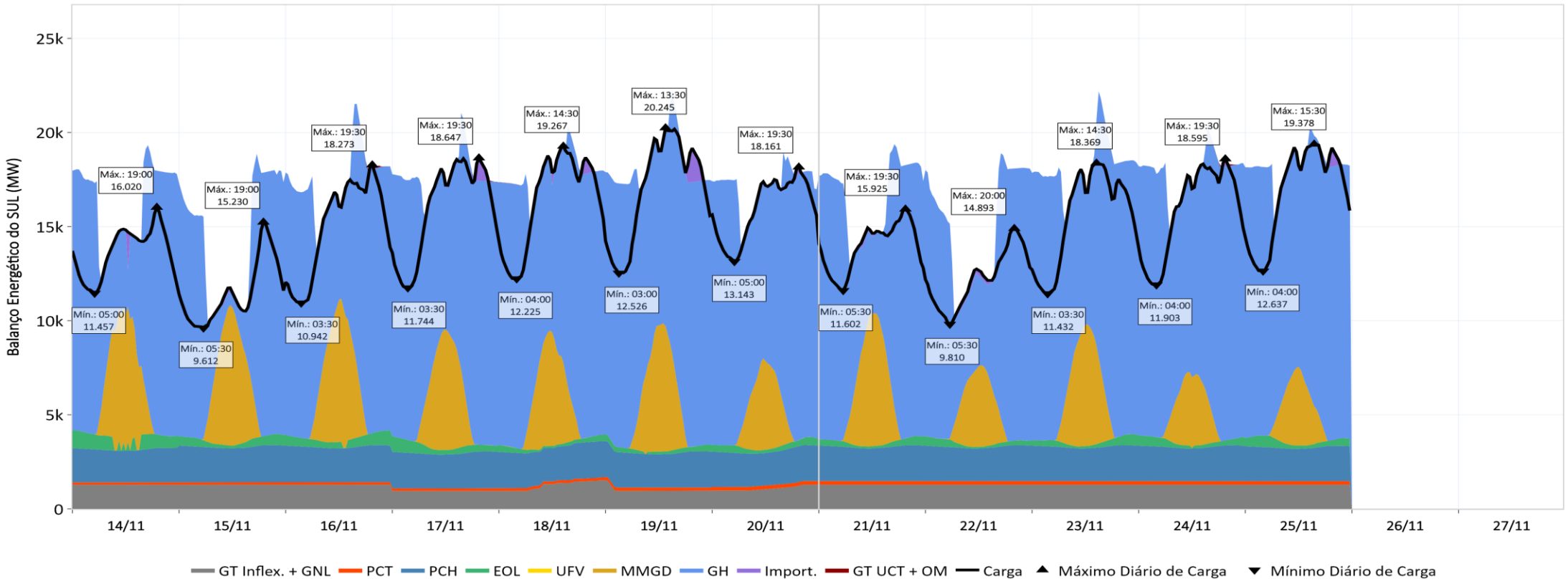


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
Carga[1]	48.685	45.776	51.038	52.821	51.901	55.597	52.058	50.649	47.456	54.838	55.880	57.656
Interc.[2]	3.193	1.283	3.319	2.191	2.190	4.084	2.848	5.029	4.445	6.579	6.596	7.537
GT UCT + OM	0	0	24	445	205	252	0	0	0	0	43	87
GH	28.313	26.967	31.971	32.946	32.304	34.484	31.687	28.142	25.825	31.626	32.266	33.407
MMGD	6.094	5.805	4.157	5.288	5.446	5.183	5.516	5.704	5.548	5.187	5.585	5.227
UFV	2.916	2.682	2.273	2.594	2.573	2.243	2.396	2.245	2.519	2.374	2.340	2.720
EOL	67	51	65	76	60	44	40	33	38	51	59	110
PCH	1.944	1.916	1.918	1.919	1.975	2.027	2.044	2.044	2.044	2.044	2.042	2.096
PCT	2.701	2.798	2.803	2.811	2.838	2.807	2.956	2.962	2.969	2.959	2.956	2.885
GT Inflex. + GNL	3.457	4.274	4.509	4.552	4.309	4.472	4.569	4.490	4.068	4.018	3.993	3.586

[1] Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga destinada ao atendimento de ANDE.
[2] Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação quando negativos.

balanço energético – modelo dessem – S

sumário

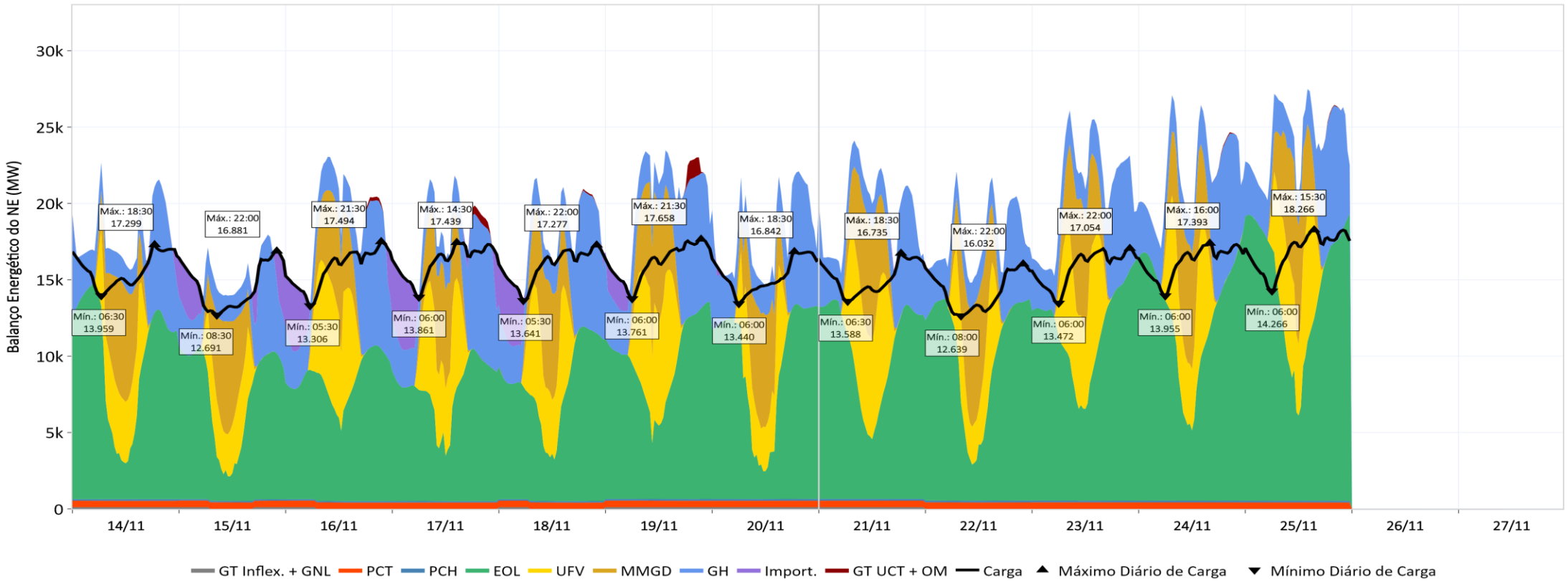


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
Carga[1]	13.664	11.481	14.998	15.977	16.385	16.974	15.948	13.937	12.223	15.540	15.860	16.815
Interc.[2]	-2.633	-2.925	-2.452	-1.731	-1.504	-1.355	-1.196	-2.664	-2.746	-2.645	-2.028	-1.490
GT UCT + OM	0	0	10	11	8	16	0	0	0	0	9	6
GH	10.156	8.442	11.300	12.235	12.534	12.931	12.259	10.845	9.993	12.514	12.973	13.408
MMGD	2.335	2.288	2.356	2.063	1.889	2.142	1.488	2.186	1.430	2.064	1.292	1.258
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	639	372	478	430	212	227	305	270	247	307	312	359
PCH	1.759	1.882	1.882	1.876	1.858	1.842	1.821	1.818	1.817	1.817	1.819	1.797
PCT	122	137	137	137	149	180	198	197	197	197	197	191
GT Inflex. + GNL	1.285	1.285	1.285	955	1.239	991	1.072	1.285	1.285	1.285	1.285	1.285

[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

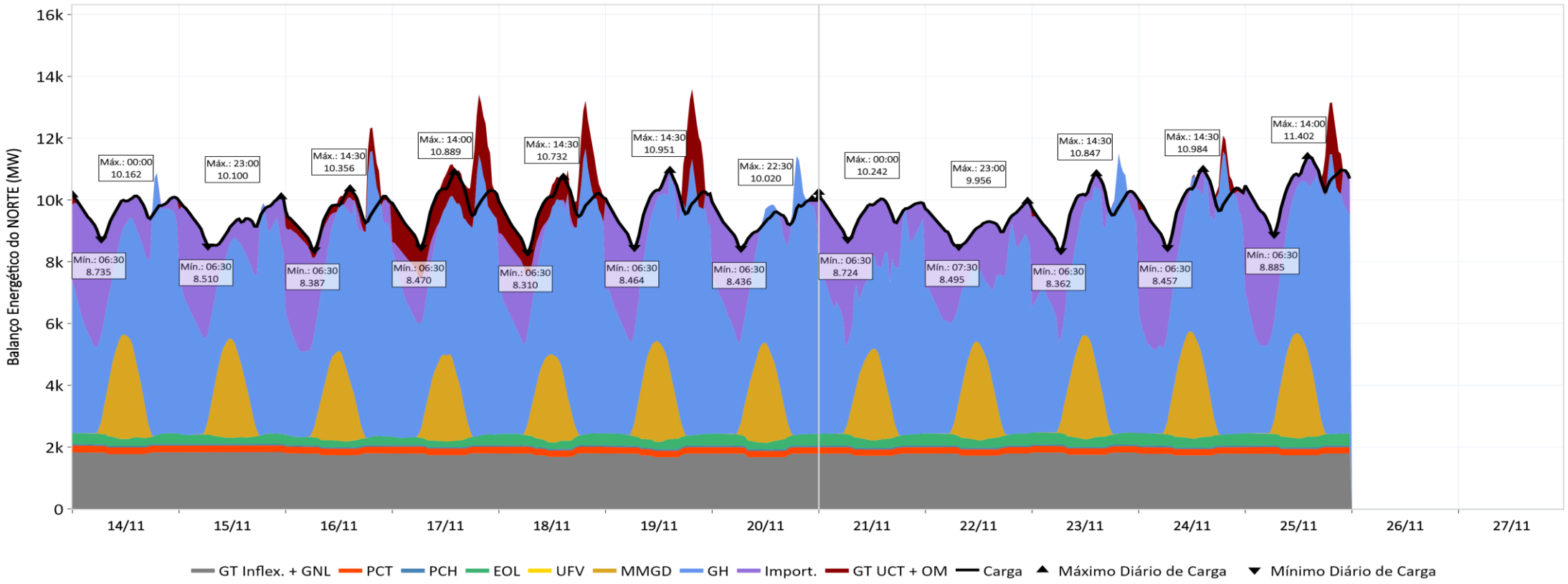


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
Carga[1]	15.631	14.574	15.764	16.165	15.914	16.160	15.255	15.120	14.230	15.798	16.193	16.858
Interc.[2]	-2.195	82	-1.889	-399	-1.023	-3.514	-2.602	-4.343	-3.470	-5.021	-5.818	-7.413
GT UCT + OM	1	0	37	100	19	154	0	0	0	0	13	8
GH	3.531	3.079	4.190	4.032	4.013	4.464	3.953	3.490	3.074	3.716	4.130	4.024
MMGD	2.285	2.186	1.883	1.986	2.193	2.250	2.291	2.327	2.389	2.362	2.405	2.441
UFV	1.997	1.606	2.950	2.524	2.422	3.057	1.886	3.073	1.932	2.928	2.651	2.898
EOL	9.386	7.037	8.045	7.412	7.746	9.106	9.078	9.924	9.767	11.273	12.272	14.370
PCH	96	92	92	92	93	106	113	113	113	113	113	108
PCT	418	424	421	415	415	425	423	422	421	422	424	421
GT Inflex. + GNL	113	68	35	3	35	113	113	113	3	4	3	0

[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

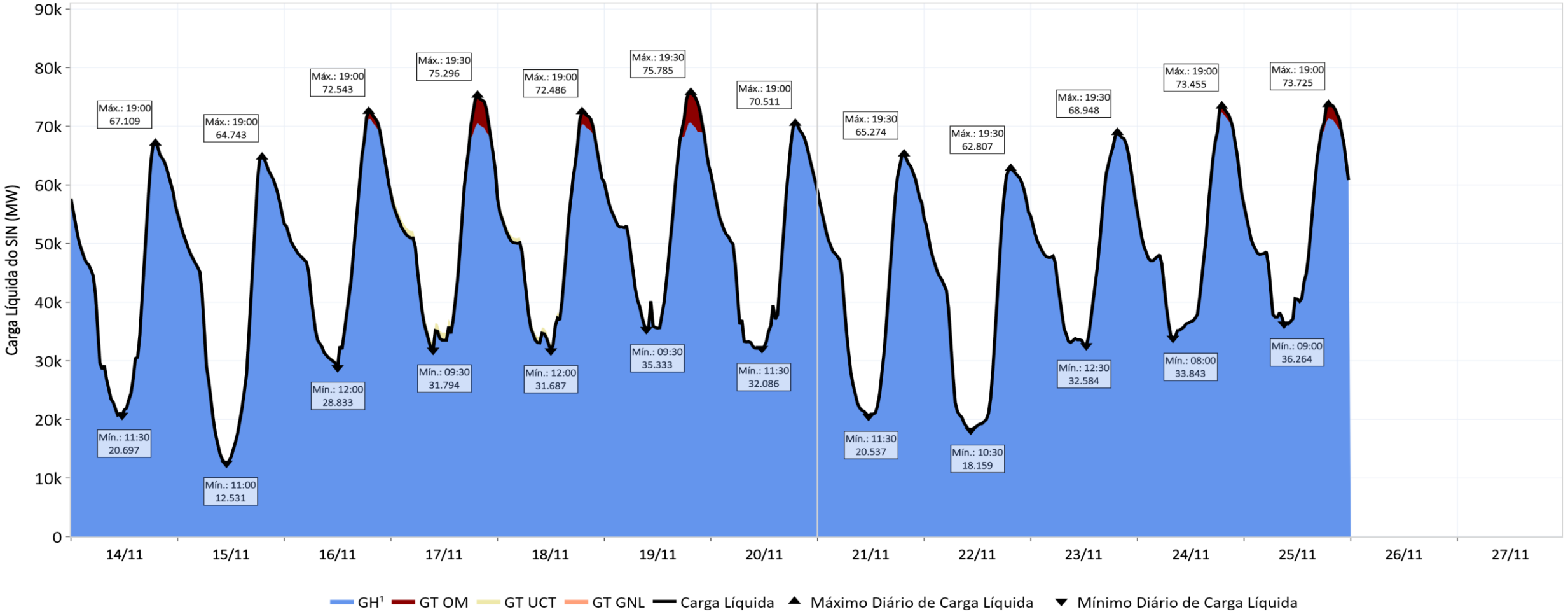


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
Carga[1]	9.681	9.320	9.536	9.823	9.693	9.827	9.338	9.597	9.196	9.738	9.881	10.386
Interc.[2]	1.636	1.560	1.021	-61	337	785	950	1.978	1.771	1.087	1.250	1.366
GT UCT + OM	16	13	334	1.209	873	424	0	0	0	11	121	268
GH	4.635	4.419	5.040	5.513	5.269	5.293	5.104	4.368	4.115	5.251	5.083	5.311
MMGD	1.017	954	853	871	877	987	958	892	946	990	1.043	1.051
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	305	282	250	252	316	329	327	340	343	347	361	363
PCH	44	45	45	45	45	47	49	49	49	49	49	49
PCT	223	217	217	217	216	212	208	208	208	208	208	208
GT Inflex. + GNL	1.805	1.829	1.774	1.775	1.760	1.750	1.743	1.760	1.765	1.795	1.765	1.770

[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

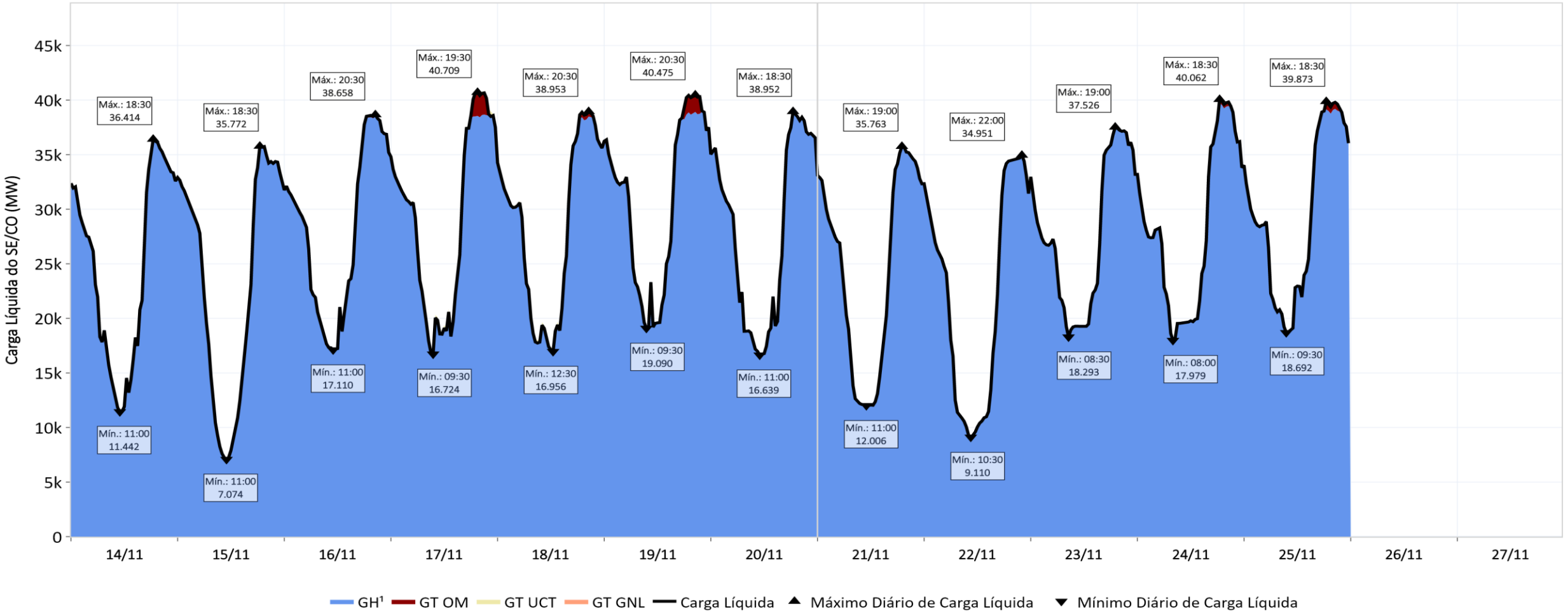


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
Carga Líquida	43.034	39.306	48.735	51.539	50.483	54.100	49.411	43.248	39.396	49.175	50.626	52.583
GT OM	0	0	161	739	288	846	0	0	0	0	117	369
GH¹	43.097	39.369	48.630	50.854	50.248	53.300	49.464	43.307	39.468	49.236	50.580	52.279

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração destinada ao atendimento de ANDE.

carga líquida – modelo dessem –SE/CO

sumário

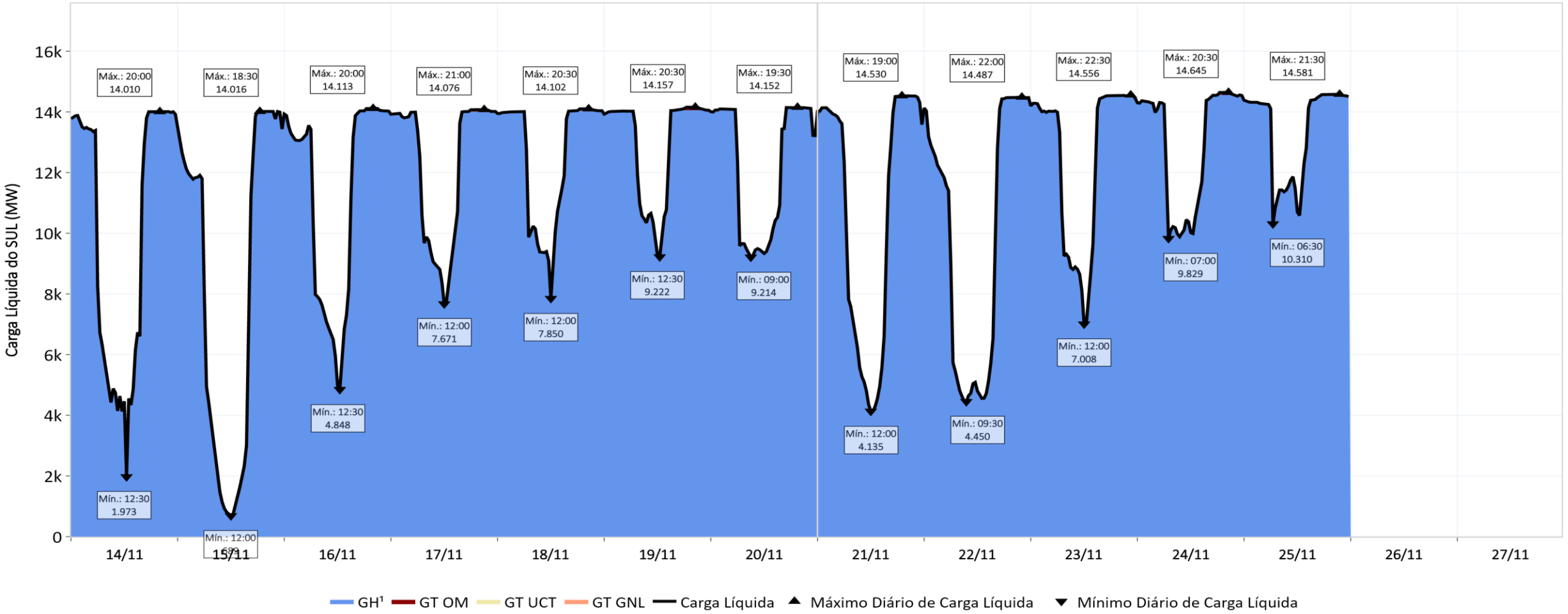


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
Carga Líquida	24.711	23.365	28.066	29.305	28.437	30.817	28.096	24.544	22.214	27.693	28.365	29.557
GT OM	0	0	22	286	59	252	0	0	0	0	42	87
GH¹	24.774	23.429	28.100	29.074	28.432	30.612	28.149	24.603	22.286	27.754	28.395	29.536

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração destinada ao atendimento de ANDE.

carga líquida – modelo dessem – S

sumário

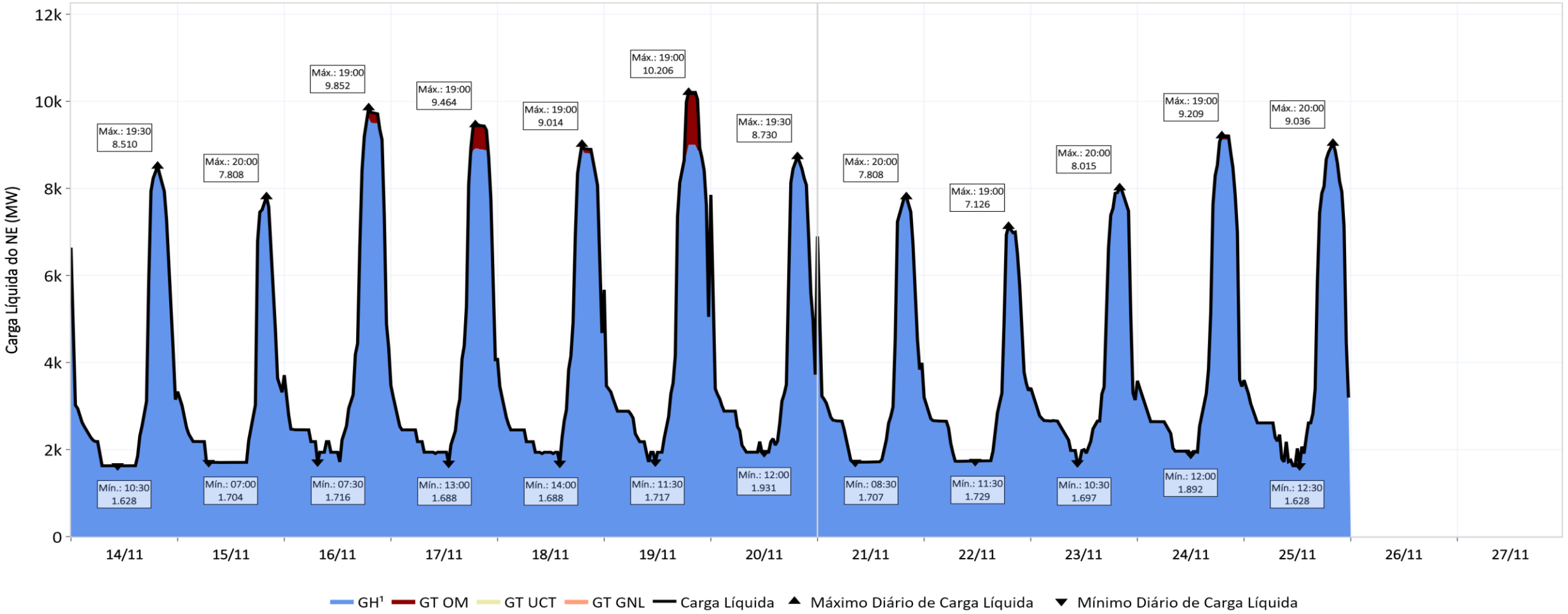


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
Carga Líquida	10.156	8.442	11.310	12.246	12.542	12.947	12.259	10.845	9.993	12.514	12.981	13.415
GT OM	0	0	10	10	8	16	0	0	0	0	9	6
GH¹	10.156	8.442	11.300	12.235	12.534	12.931	12.259	10.845	9.993	12.514	12.973	13.408

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração destinada ao atendimento de ANDE.

carga líquida – modelo dessem – NE

sumário

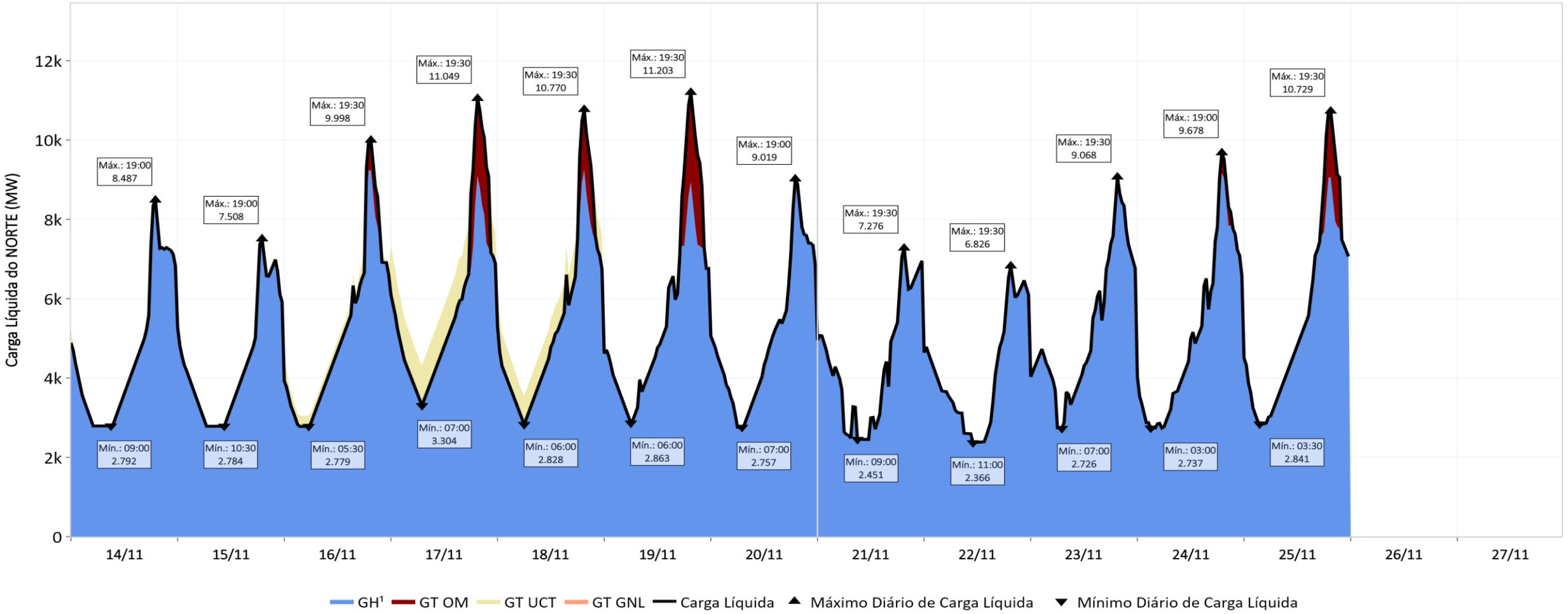


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
Carga Líquida	3.531	3.079	4.219	4.115	4.024	4.618	3.953	3.490	3.074	3.716	4.139	4.032
GT OM	0	0	29	83	11	154	0	0	0	0	9	8
GH¹	3.531	3.079	4.190	4.032	4.013	4.464	3.953	3.490	3.074	3.716	4.130	4.024

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração destinada ao atendimento de ANDE.

carga líquida – modelo dessem – N

sumário



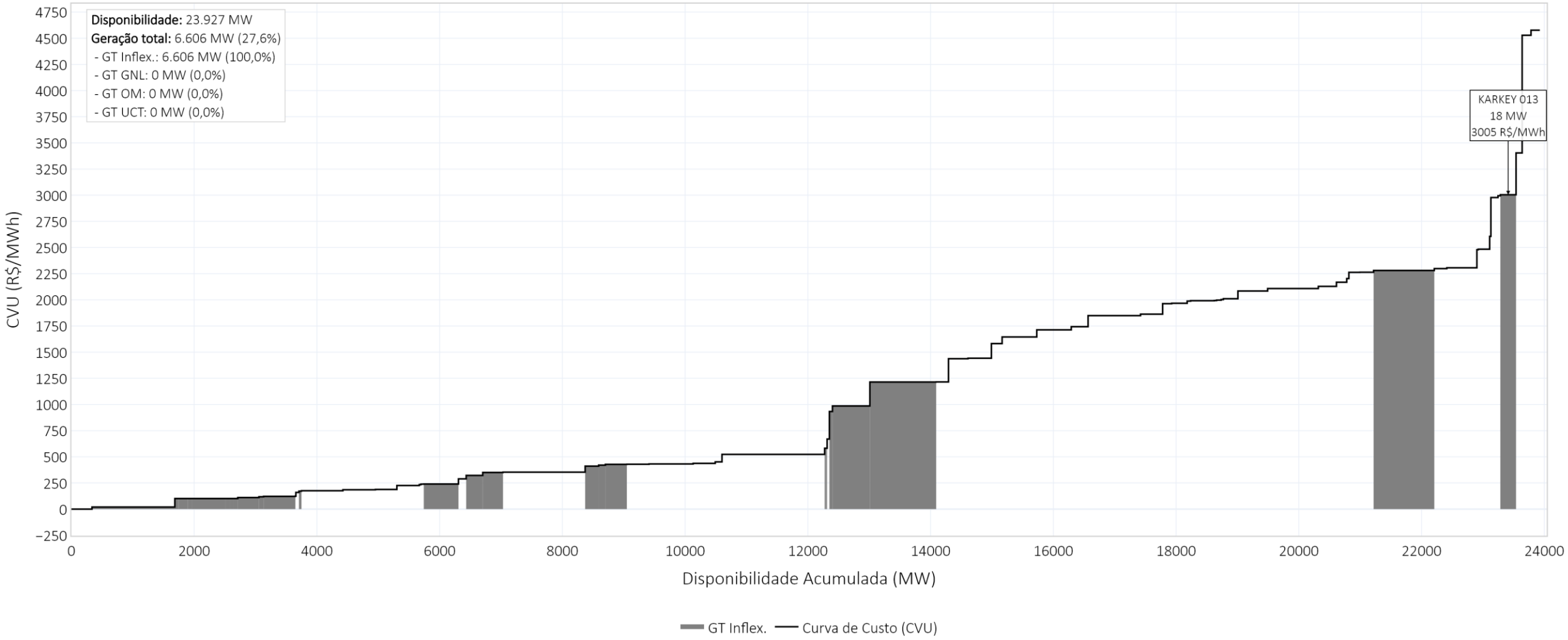
Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11
Carga Líquida	4.635	4.419	5.140	5.873	5.480	5.717	5.104	4.368	4.115	5.251	5.141	5.579
GT OM	0	0	100	360	211	424	0	0	0	0	58	268
GH¹	4.635	4.419	5.040	5.513	5.269	5.293	5.104	4.368	4.115	5.251	5.083	5.311

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração destinada ao atendimento de ANDE.

pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

sumário

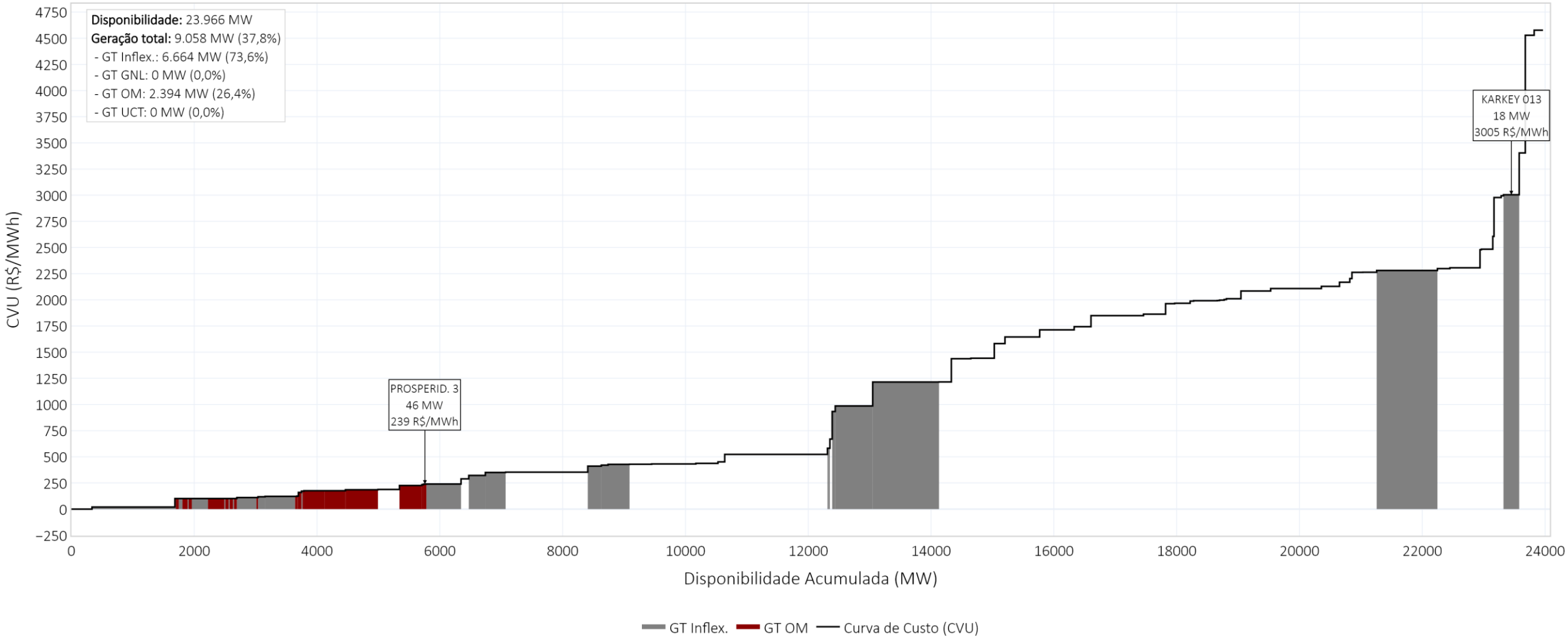
25/11/2026 - 09:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

sumário

25/11/2026 - 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 Lajeado	Vazão Defluente Mínima	255 m³/s	770 m³/s	DESSEM	FSARH 11.233-11.400/2026	02/10/2026	PMO Dezembro/2026
2	UHE Lajeado	Vazão Defluente Máxima	-	770 m³/s	DESSEM	FSARH 11.327-11.401/2026	16/10/2026	PMO Dezembro/2026
3	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
4	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
5	UHE Porto Primavera	Vazão Defluente Mínima	4600 m³/s	3900 m³/s	NEWAVE, DECOMP e DESSEM	FSARH 11.423/2026	30/10/2026	PMO Dezembro/2026
6	UHE Porto Primavera	Taxa de Variação Máxima de Defluência	-	100 m³/s/hora	DESSEM	FSARH 11.424-11.425-11.426/2026	30/10/2026	PMO Dezembro/2026
7	UHE Santa Branca	Vazão Defluente Mínima	30 m³/s	80 m³/s	DESSEM	FSARH 11.509/2026	17/11/2026	Não

atos regulatórios associados ao PLD

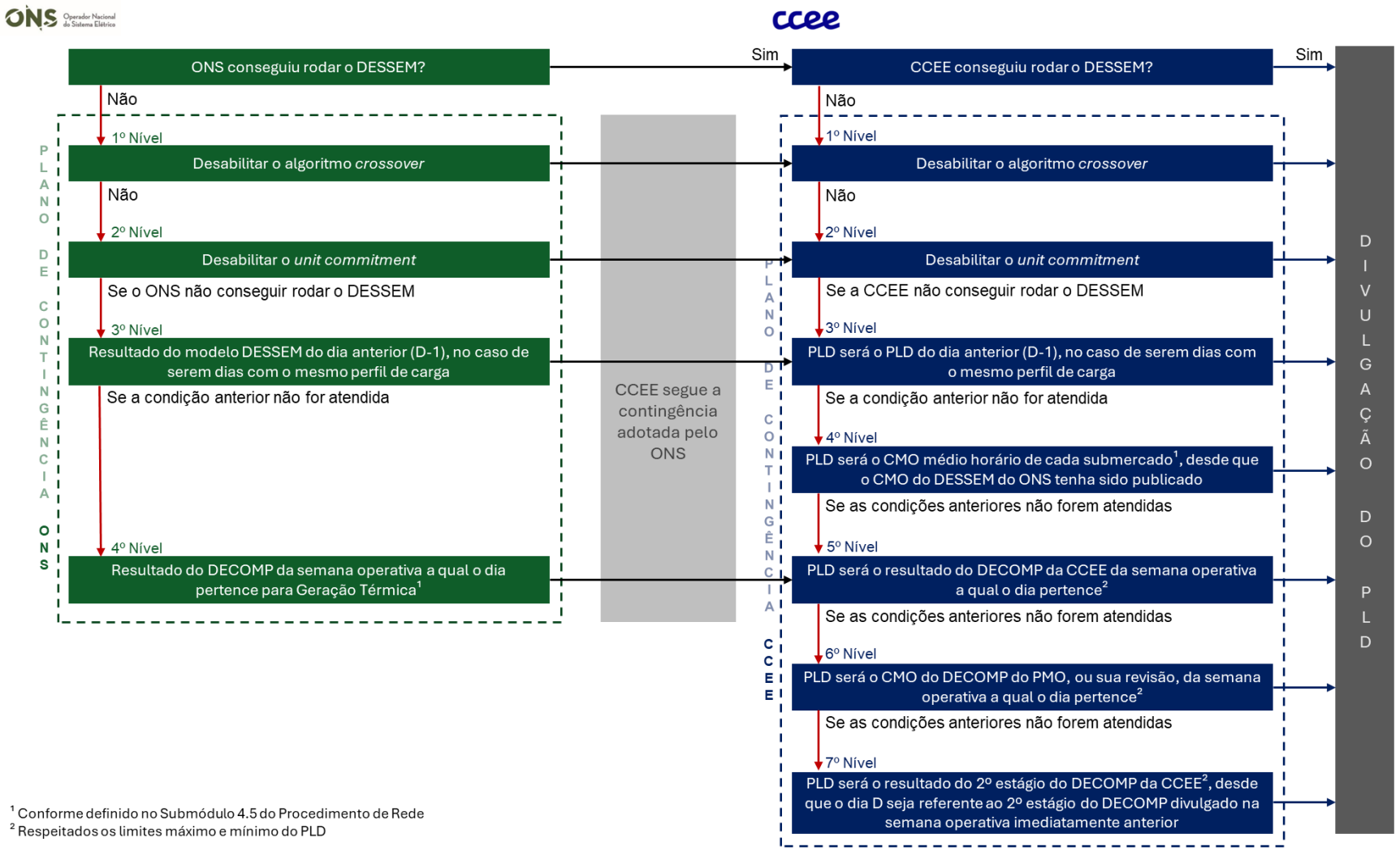
sumário

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de atos regulatórios com impacto no cálculo do PLD informa as seguintes publicações.

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	25/11/2026	Leilão	2/2026	ANEEL	Homologa-se o resultado parcial e adjudicam-se os objetos correspondentes aos consórcios ION para o Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 (LRCAP 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e Hidrelétricas).

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

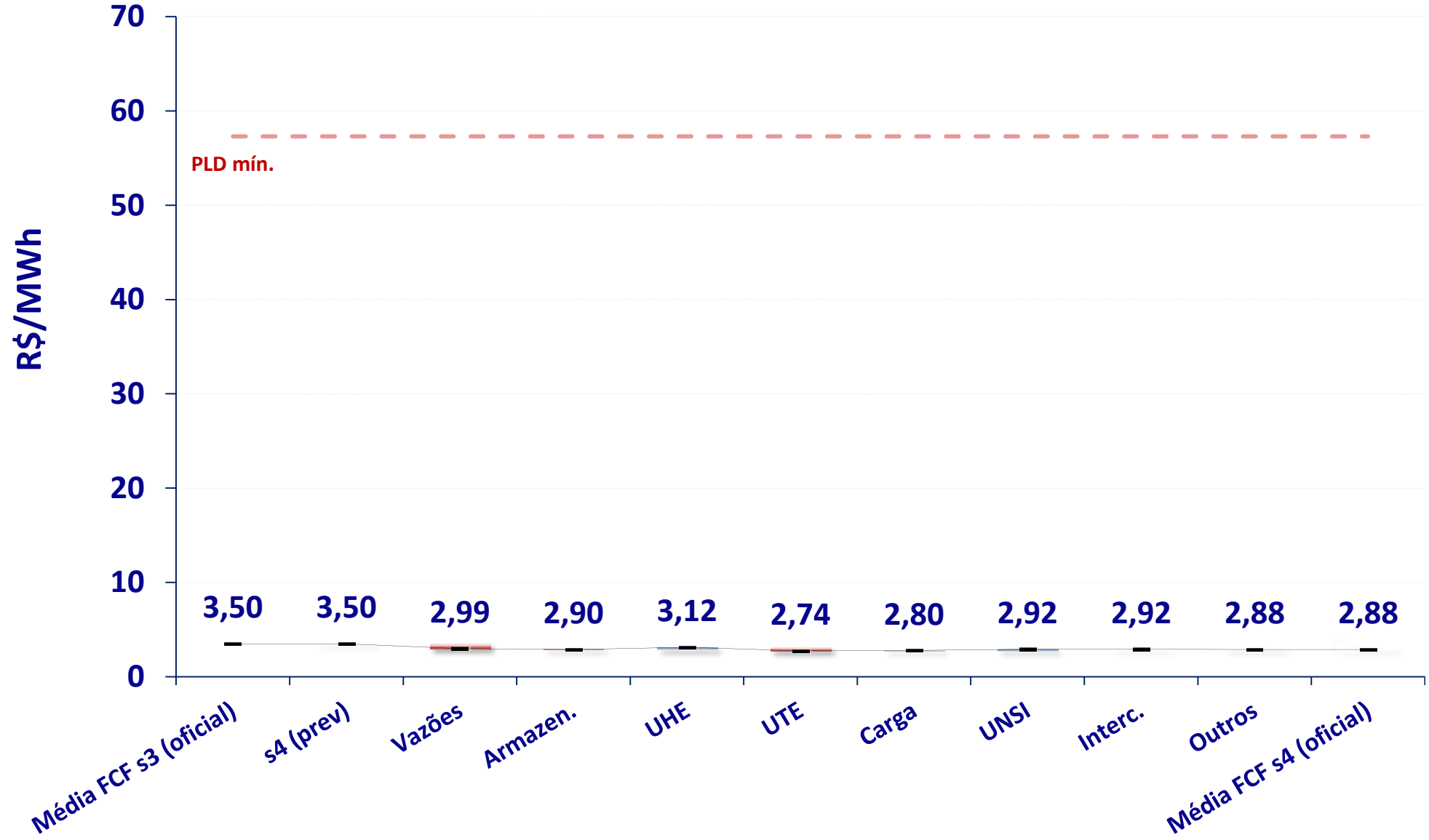
Contingência	ONS	CCEE
26/10/2026	-	-
27/10/2026	2º Nível	2º Nível
28/10/2026	-	-
29/10/2026	-	-
30/10/2026	-	-
31/10/2026	2º Nível	2º Nível
01/11/2026	-	-
02/11/2026	-	-
03/11/2026	-	-
04/11/2026	-	-
05/11/2026	2º Nível	2º Nível
06/11/2026	-	-
07/11/2026	2º Nível	2º Nível
08/11/2026	2º Nível	2º Nível
09/11/2026	-	-
10/11/2026	-	-
11/11/2026	-	-
12/11/2026	-	-
13/11/2026	2º Nível	2º Nível
14/11/2026	-	-
15/11/2026	1º Nível	1º Nível
16/11/2026	-	-
17/11/2026	-	-
18/11/2026	-	-
19/11/2026	2º Nível	2º Nível
20/11/2026	2º Nível	2º Nível
21/11/2026	2º Nível	2º Nível
22/11/2026	2º Nível	2º Nível
23/11/2026	-	-
24/11/2026	-	-
25/11/2026	-	-

pmo de novembro - decomp da rv3

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 19/11/2026

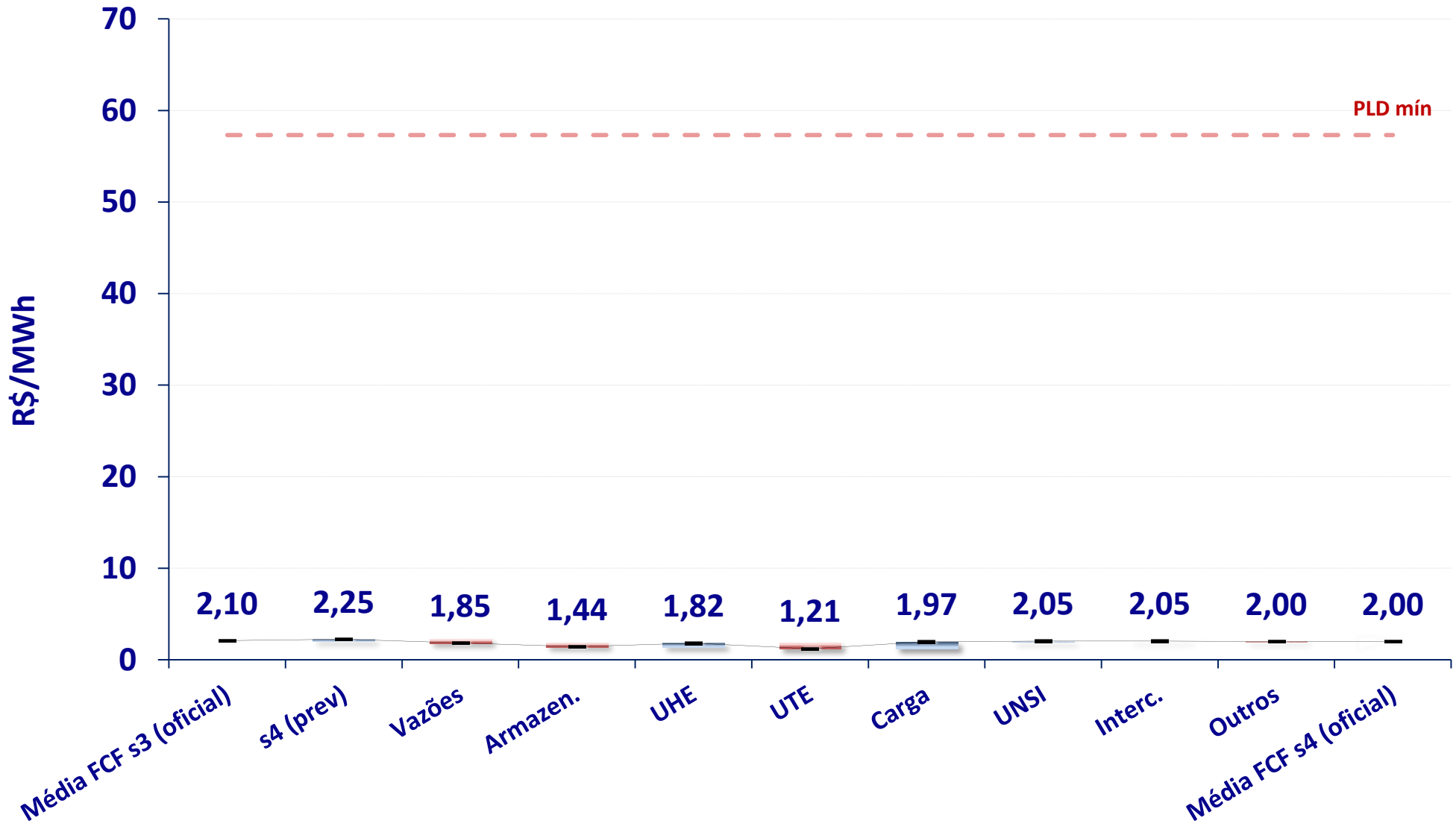
decomposição da FCF do DECOMP – SE/NE/N – rv3 de novembro

sumário



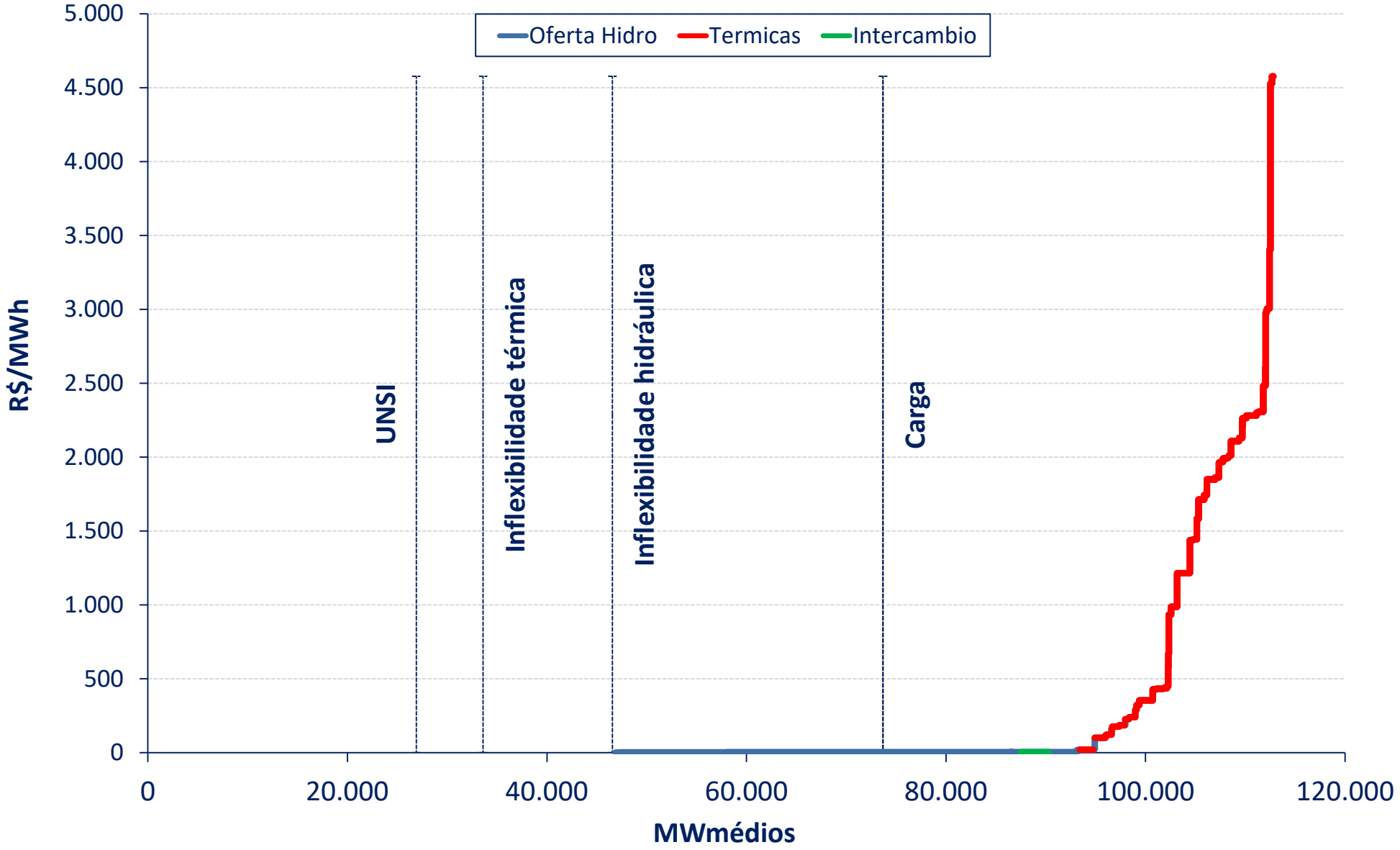
decomposição da FCF do DECOMP – S – rv3 de novembro

sumário



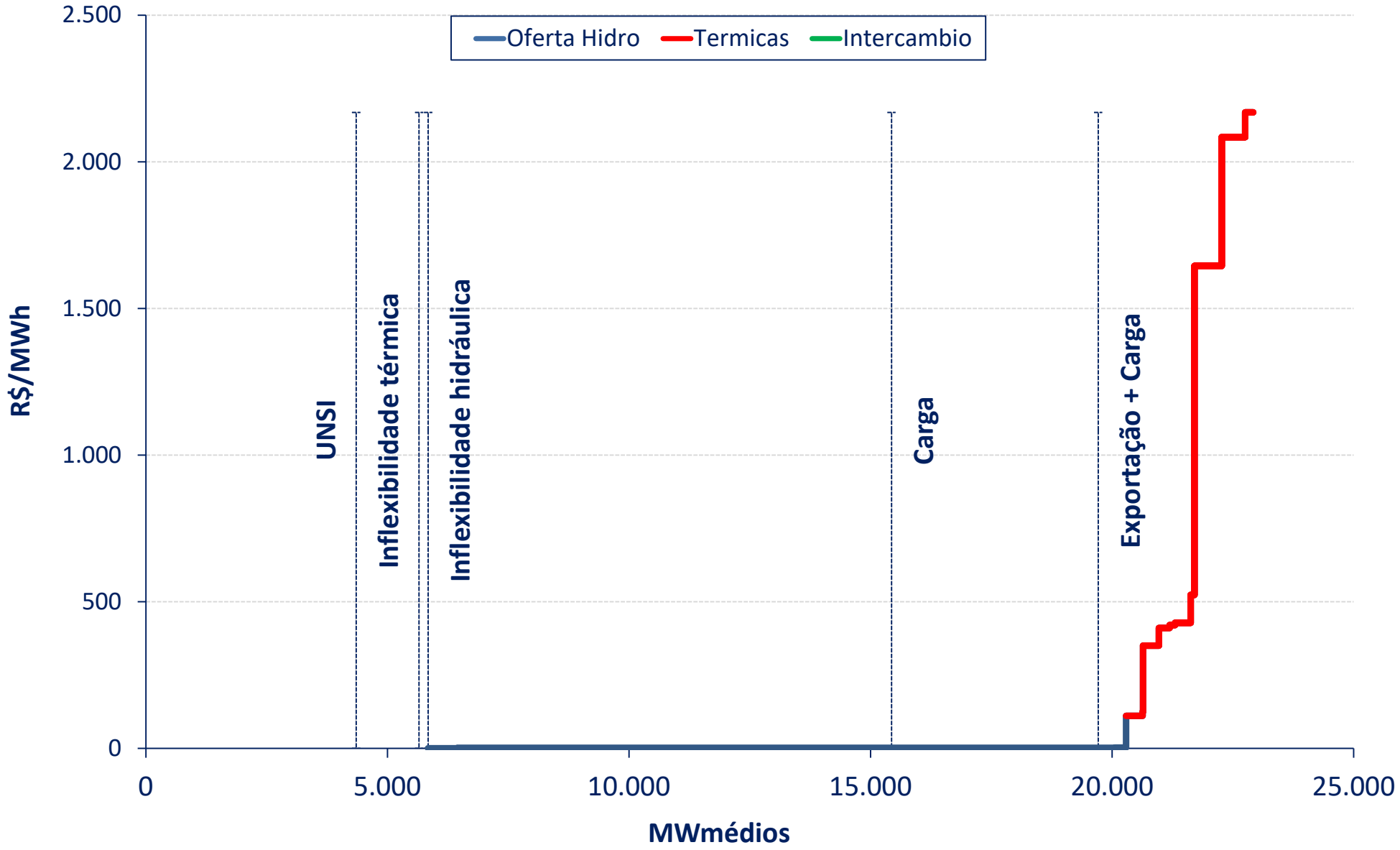
curva de oferta e demanda – SE/NE/N – rv3 de novembro

sumário

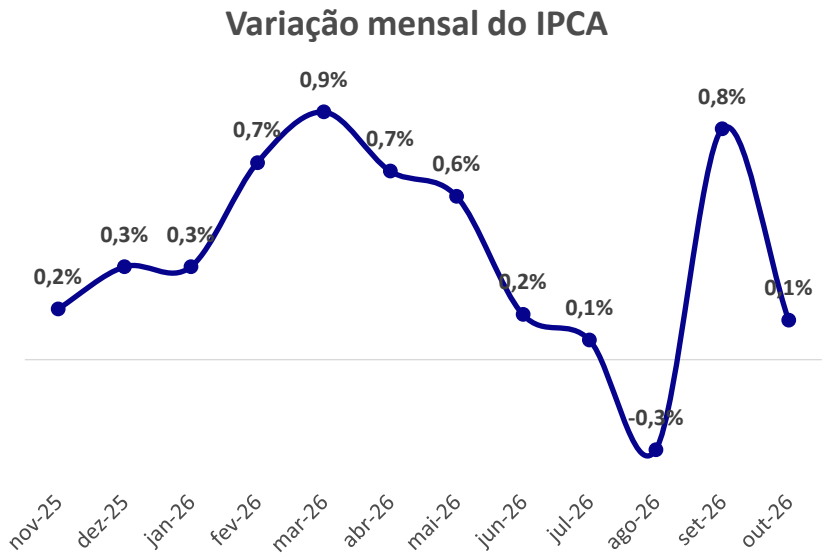


curva de oferta e demanda – S – rv3 de novembro

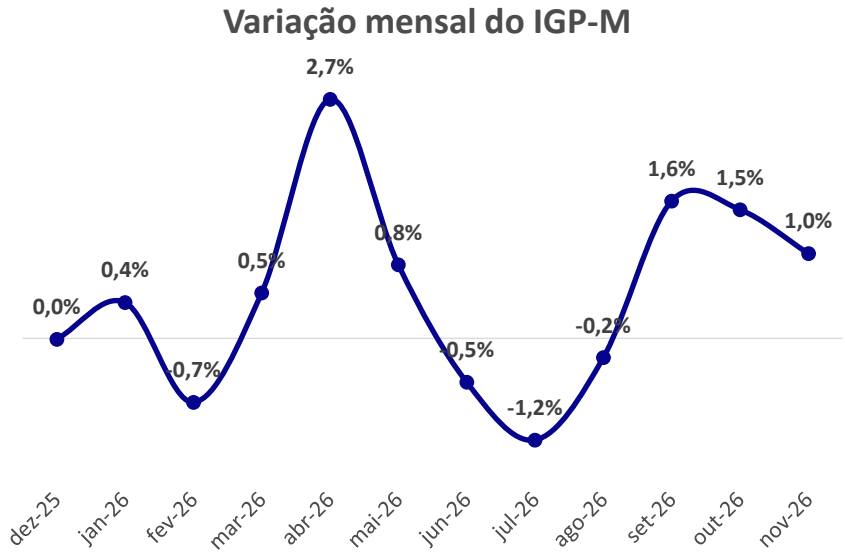
sumário



INDICADORES DE PREÇO



Grupo - IPCA	out/26
1.Alimentação e bebidas	1,04%
2.Habitação	-0,51%
3.Artigos de residência	0,44%
4.Vestuário	0,38%
5.Transportes	-0,59%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,09%
7.Despesas pessoais	0,36%
8.Educação	0,07%
9.Comunicação	0,71%
Índice geral	0,14%

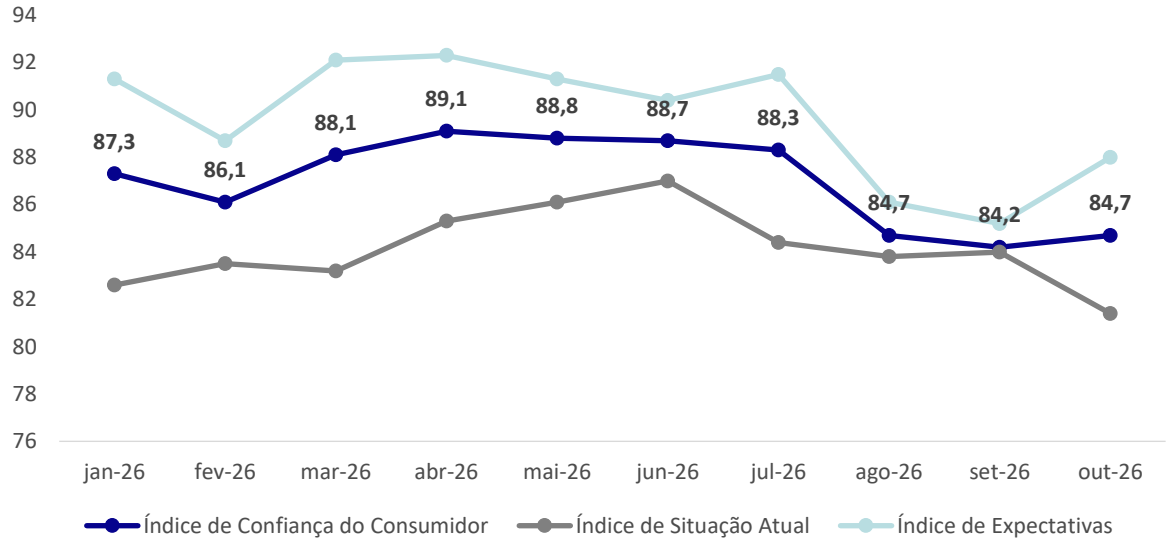


Grupo - IGP-M	nov/26
IPA-M	1,27%
IPC-M	0,24%
INCC-M	0,31%
IGP-M	0,97%

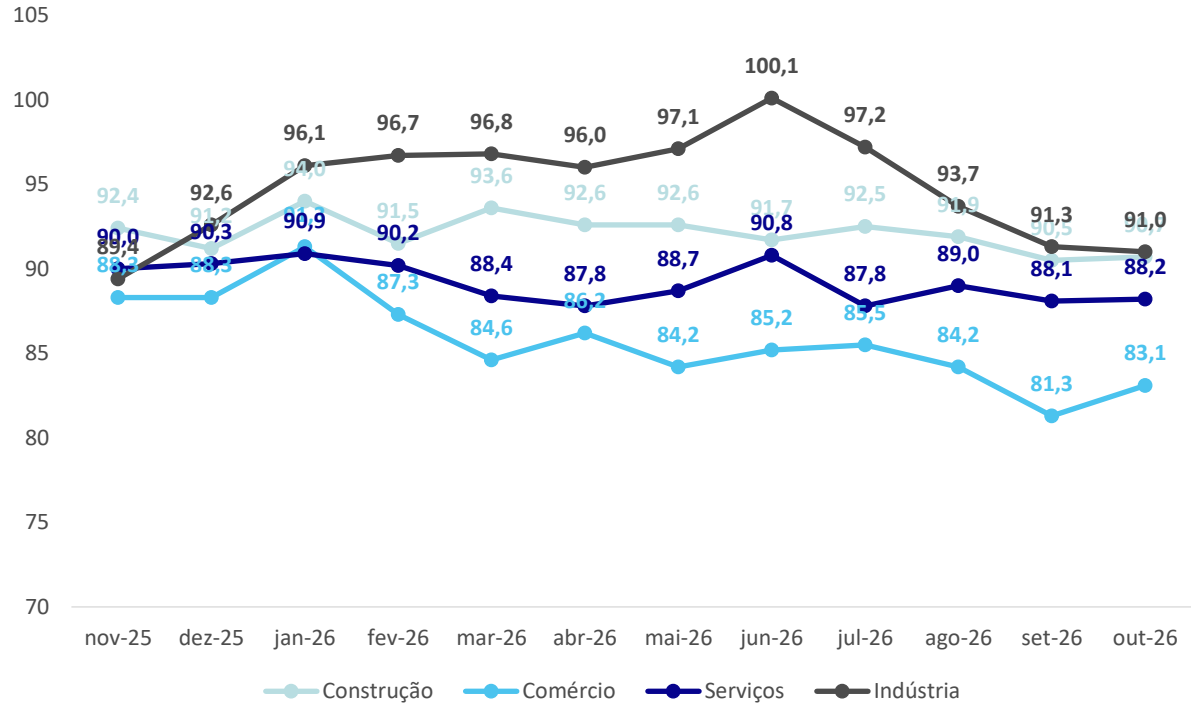
Fontes: FGV, IBGE

ÍNDICES DE CONFIANÇA

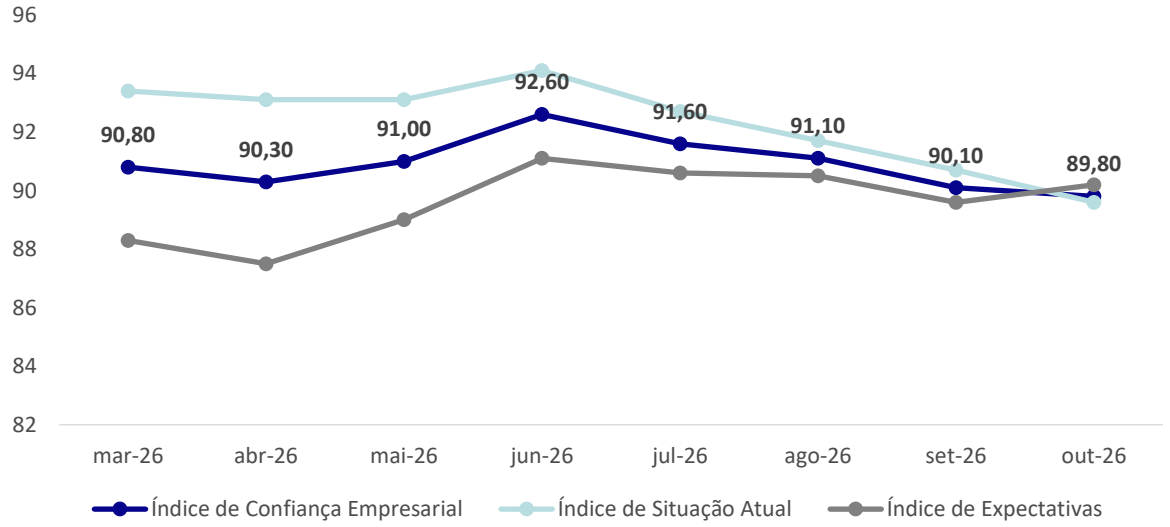
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



Índice de Confiança Empresarial

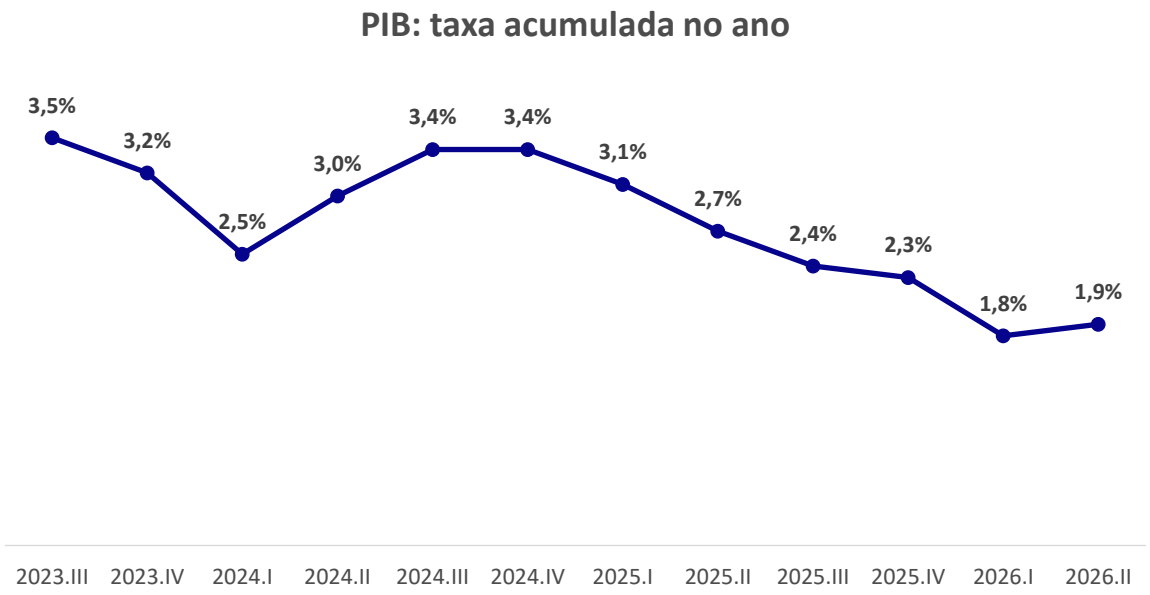


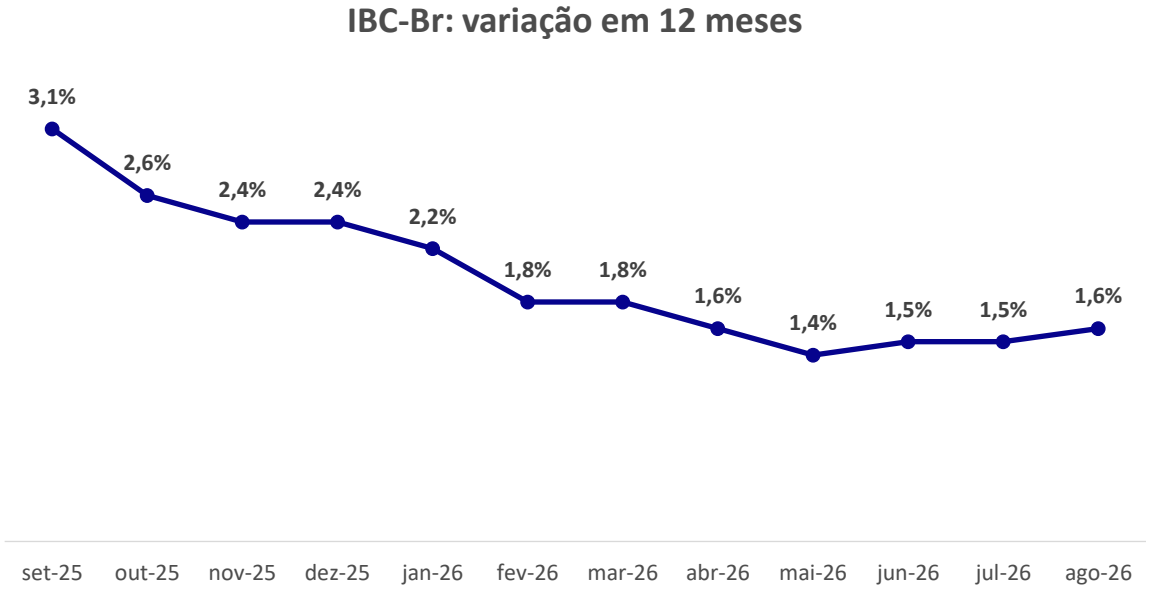
variação mensal

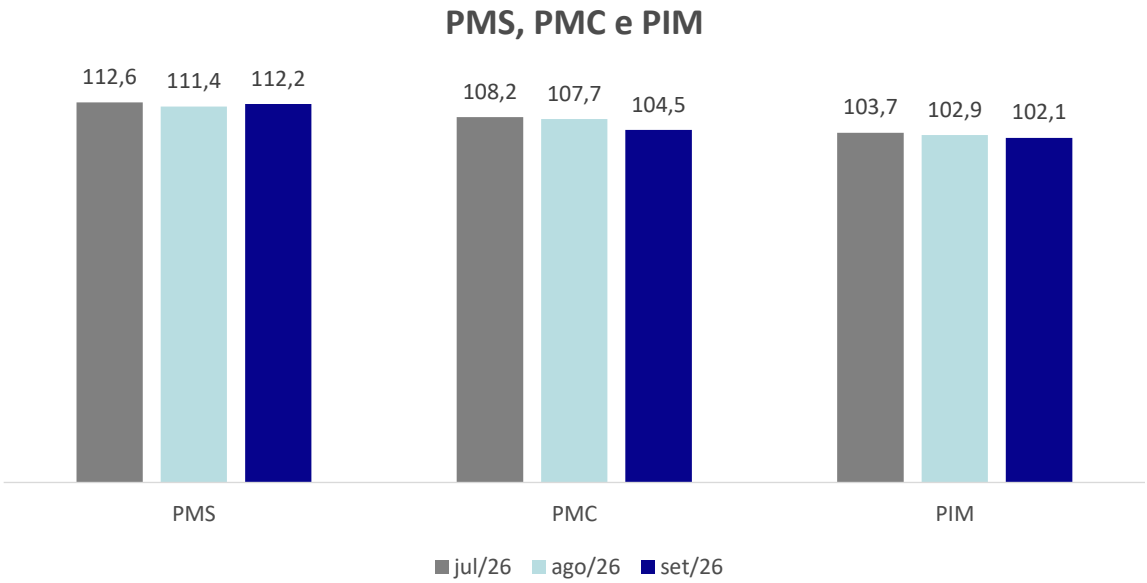
Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
out-26	0,2 p.p.	1,8 p.p.	0,1 p.p.	-0,3 p.p.

Fonte: IBGE

INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE





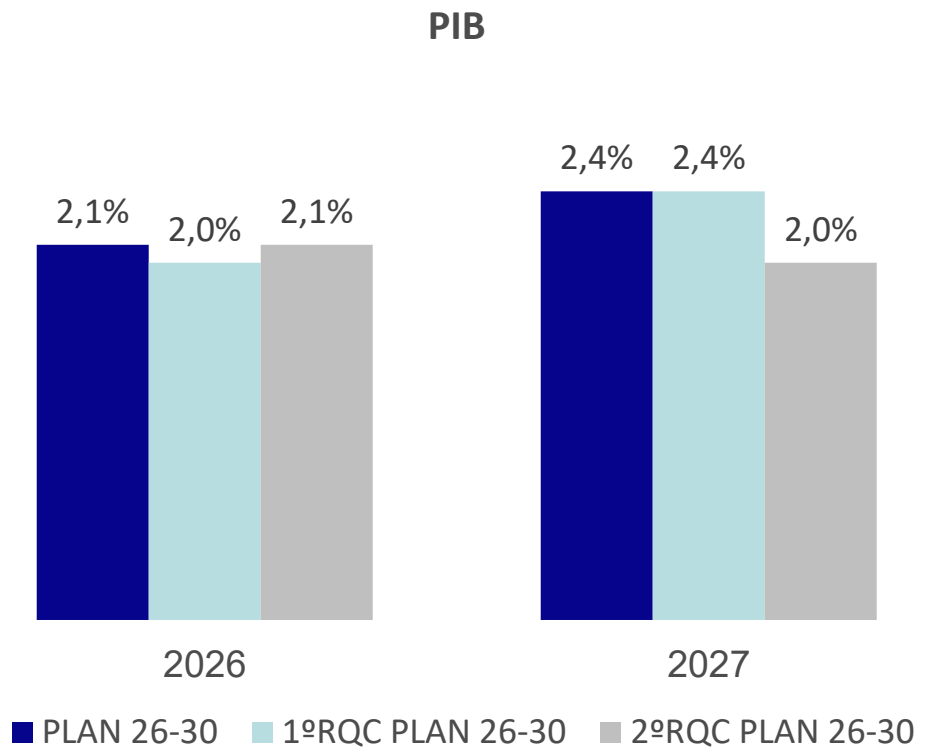


Fontes: Banco Central, IBGE

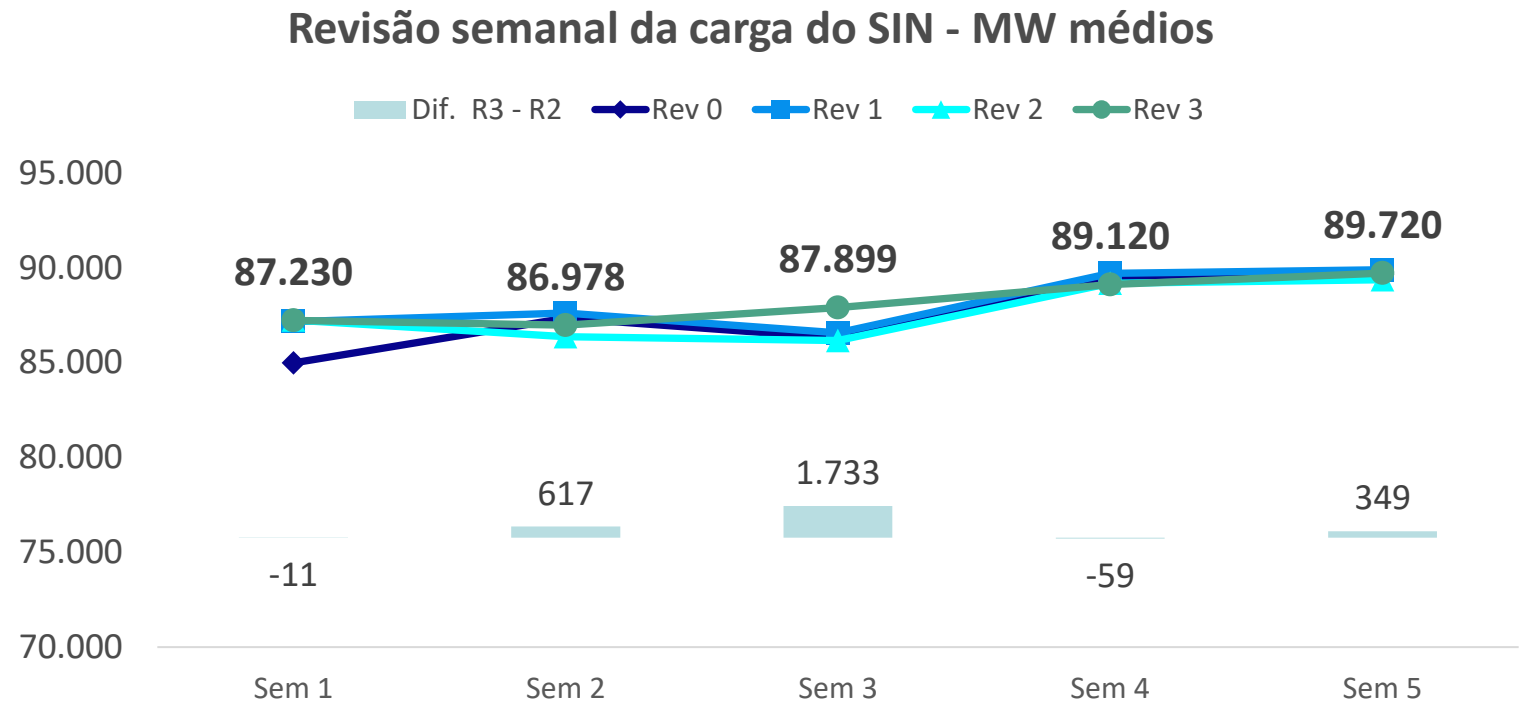
Indicadores macroeconômicos - Brasil

	2026	2027
PIB %	1,72	1,02
Câmbio R$/US$	5,40	5,45
Selic %	13,75	12,75
IPCA %	5,11	5,00

Boletim Focus 13/11/2026



Fonte: Banco Central

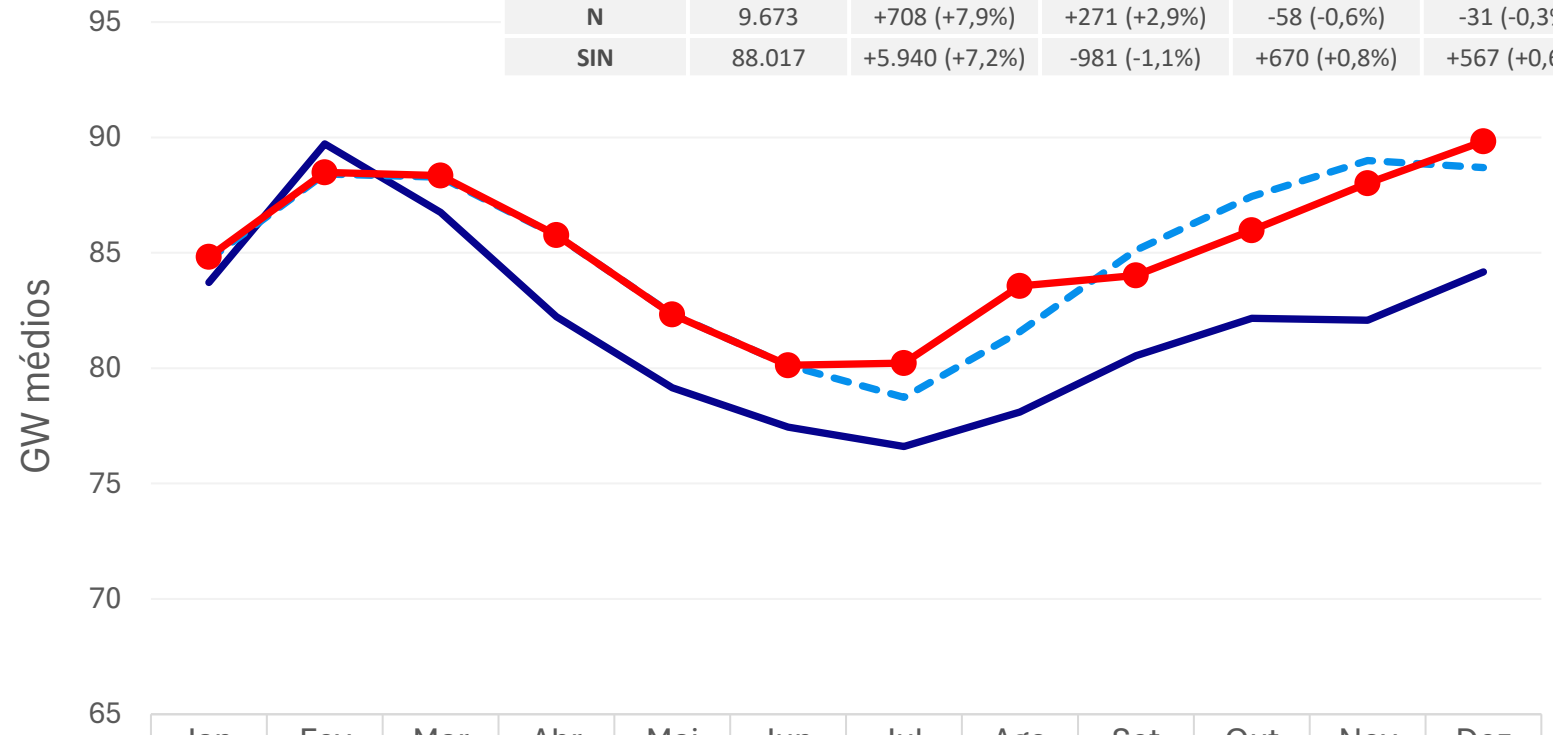


SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Nov/26
RV0	84.987	87.343	86.307	89.435	89.628	87.347
RV1	87.160	87.610	86.571	89.705	89.898	87.995
RV2	87.241	86.361	86.166	89.179	89.372	87.450
RV3	87.230	86.978	87.899	89.120	89.720	88.017

ACOMPANHAMENTO DA CARGA

Variacão em MW médios (%) ante

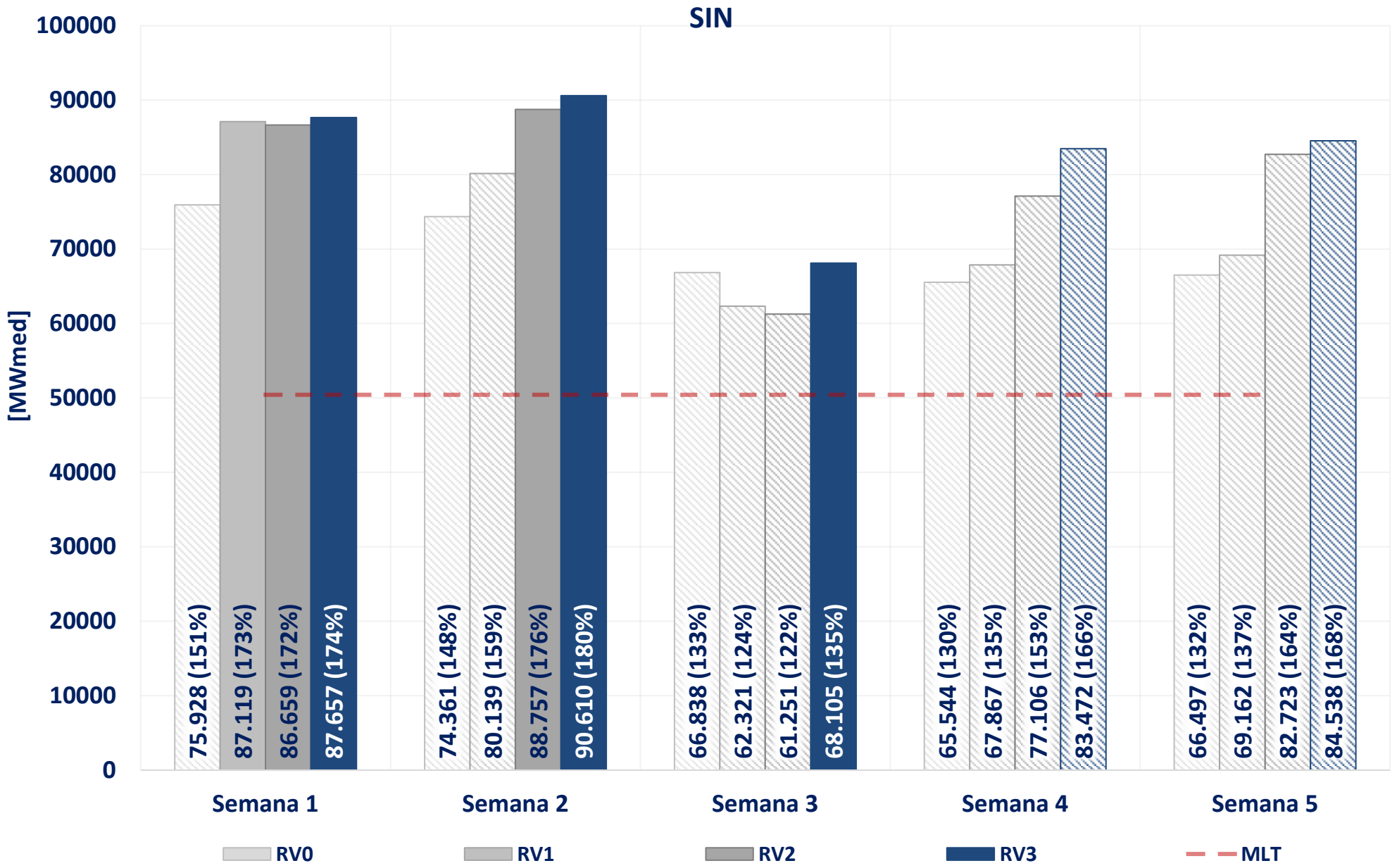
Submercado	Rev. 3	Nov/25	2ª RQ PLAN	PMO	Rev 2
SE/CO	47.629	+2.573 (+5,7%)	-2.143 (-4,3%)	-94 (-0,2%)	+334 (+0,7%)
S	14.877	+899 (+6,4%)	+41 (+0,3%)	+586 (+4,1%)	+583 (+4,1%)
NE	15.839	+1.761 (+12,5%)	+851 (+5,7%)	+237 (+1,5%)	-319 (-2,0%)
N	9.673	+708 (+7,9%)	+271 (+2,9%)	-58 (-0,6%)	-31 (-0,3%)
SIN	88.017	+5.940 (+7,2%)	-981 (-1,1%)	+670 (+0,8%)	+567 (+0,6%)



	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,7	89,7	86,8	82,2	79,1	77,4	76,6	78,1	80,5	82,2	82,1	84,2
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1	87,4	89,0	88,7
PMO Nov/26(rev3)	84,8	88,5	88,3	85,8	82,3	80,1	80,2	83,6	84,0	86,0	88,0	89,8
Dif. PMO rev3 - 2ªRQC	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	1,5	2,0	-1,1	-1,5	-1,0	1,1

acompanhamento da energia natural afluente – rv3 de novembro

sumário

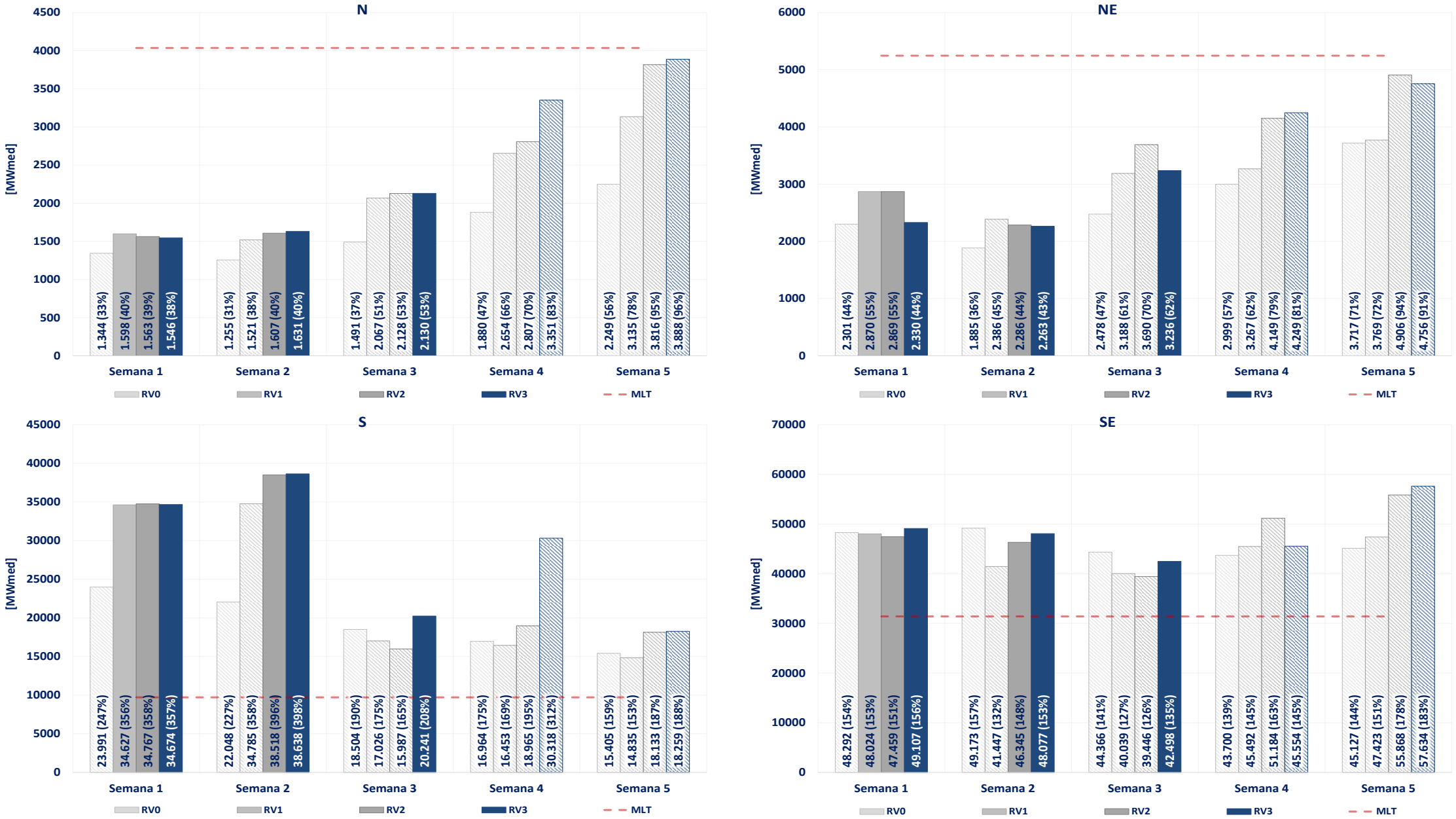


Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluente – rv3 de novembro

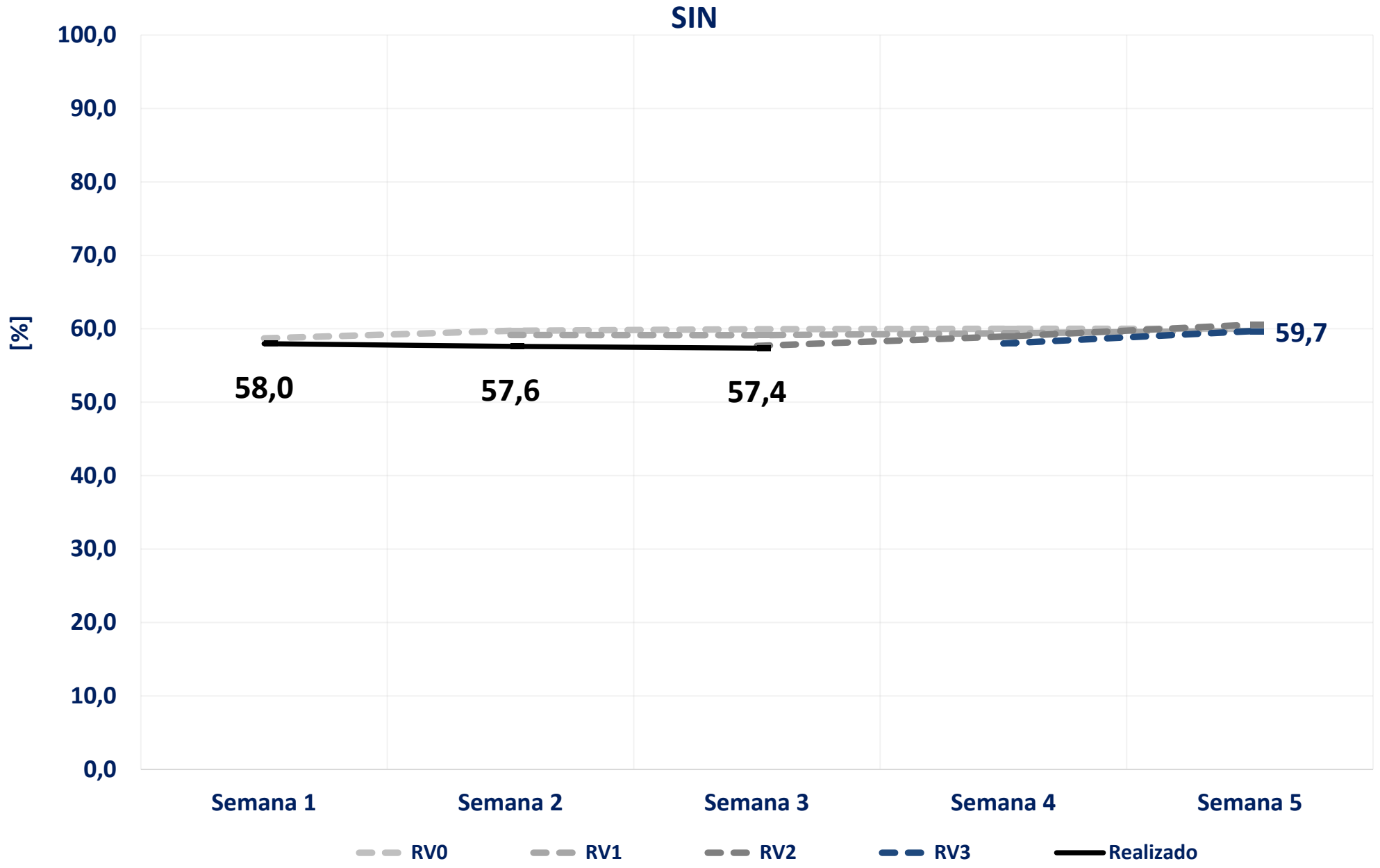
sumário



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

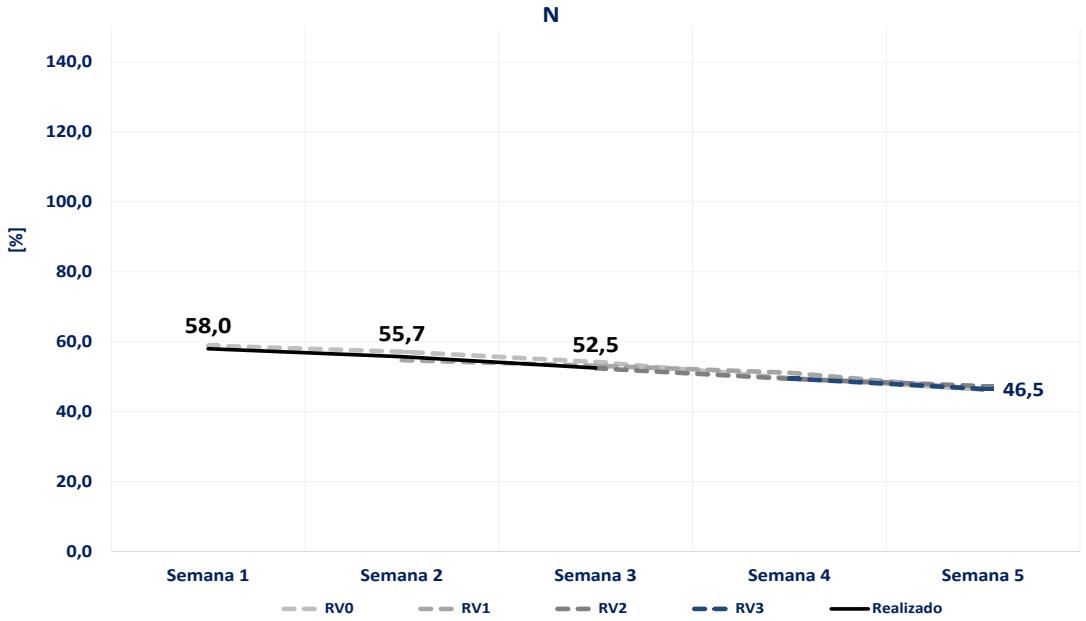
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

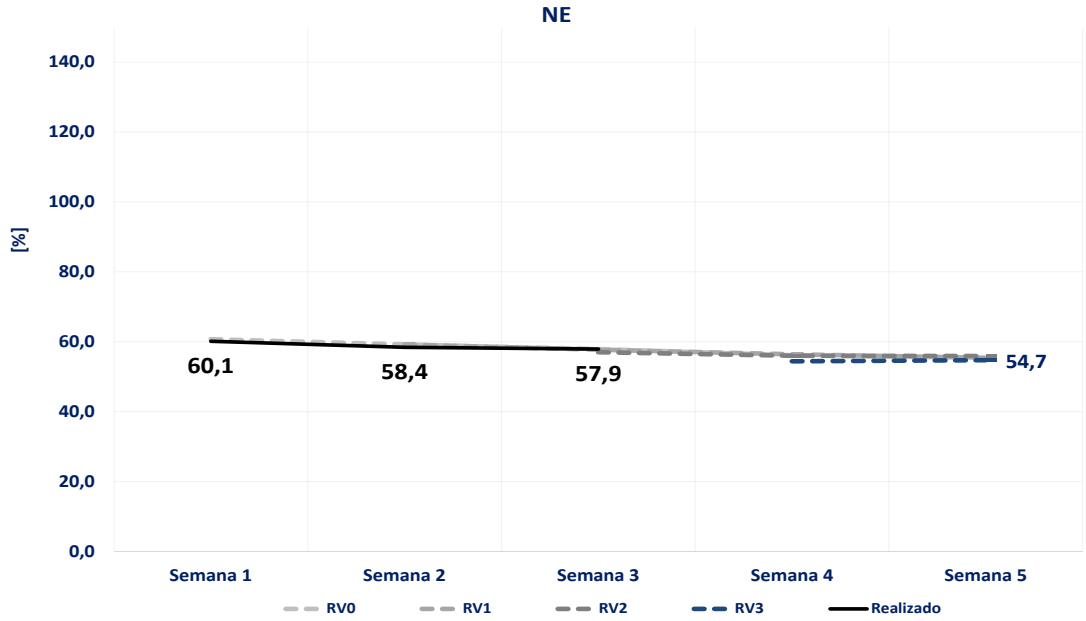
sumário

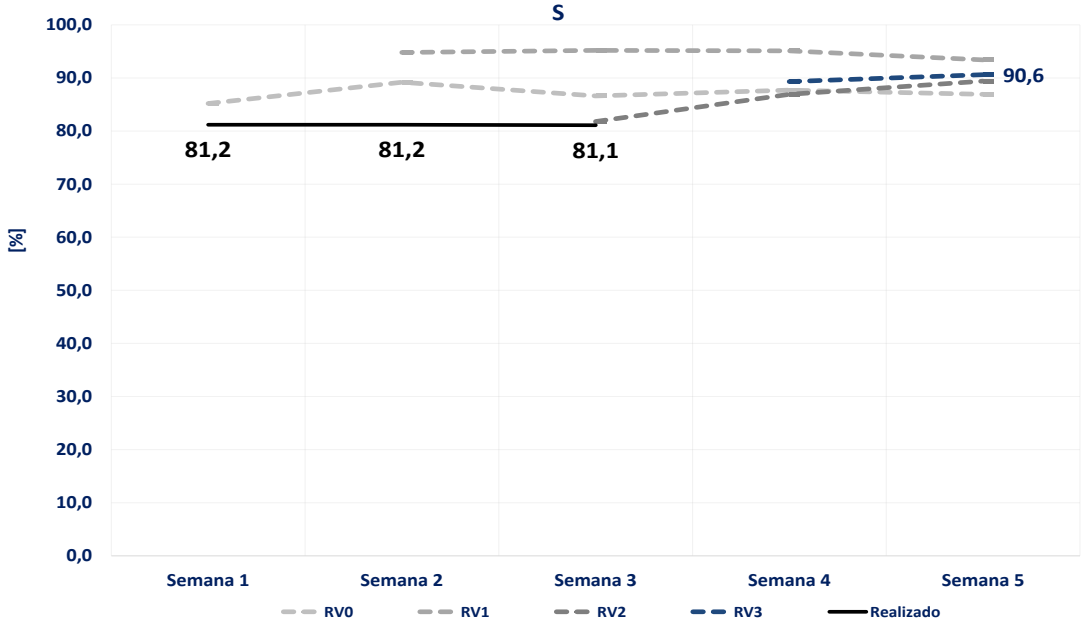

SIN
100,0
90,0
80,0
70,0
60,0
50,0
40,0
30,0
20,0
10,0
0,0
[%]
58,0
57,6
57,4
59,7
Semana 1
Semana 2
Semana 3
Semana 4
Semana 5
RV0
RV1
RV2
RV3
Realizado

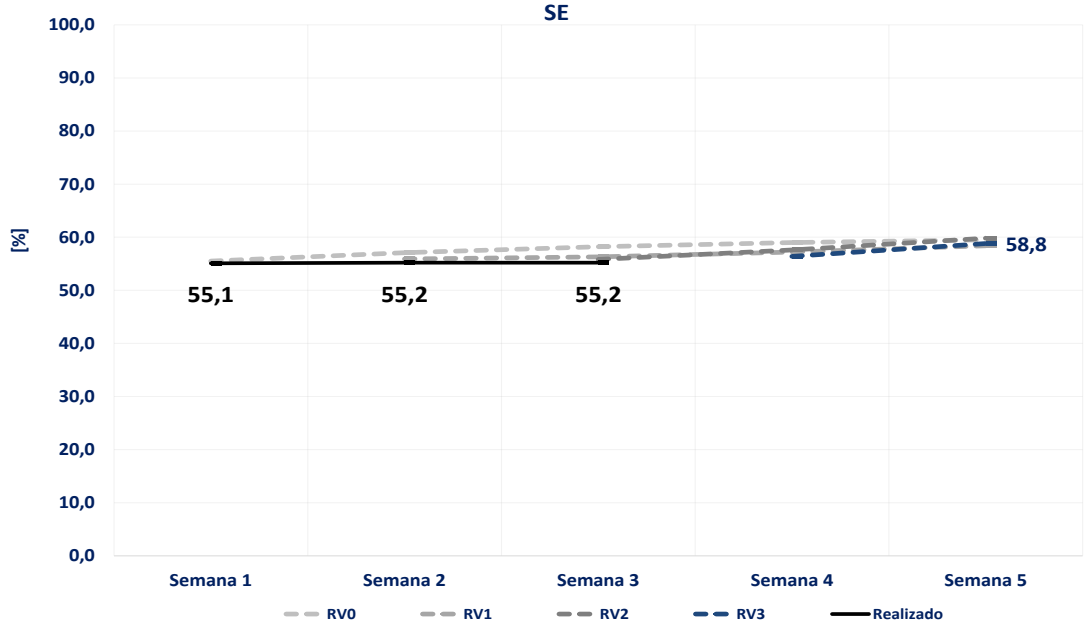
acompanhamento da energia armazenada – rv3 de novembro

sumário



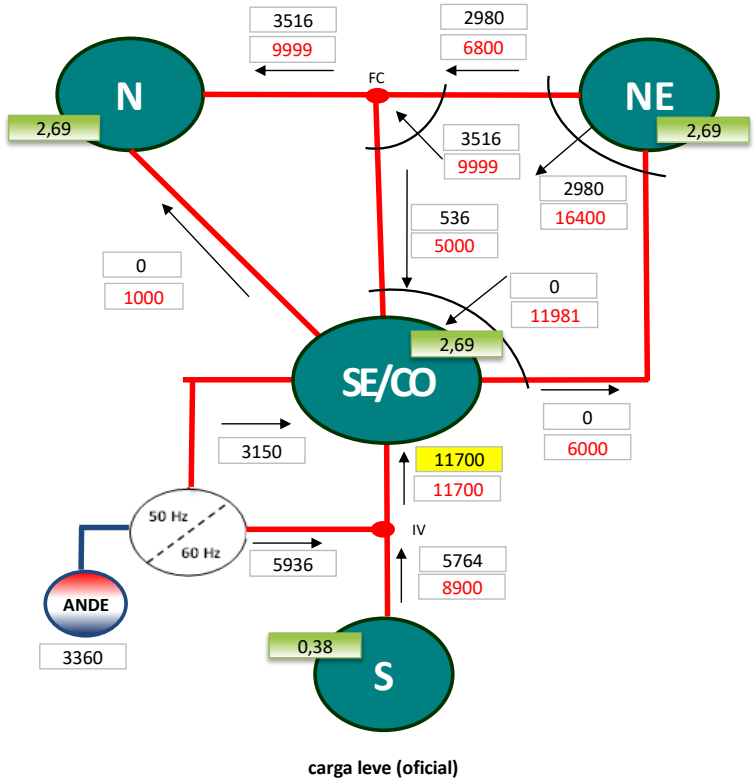




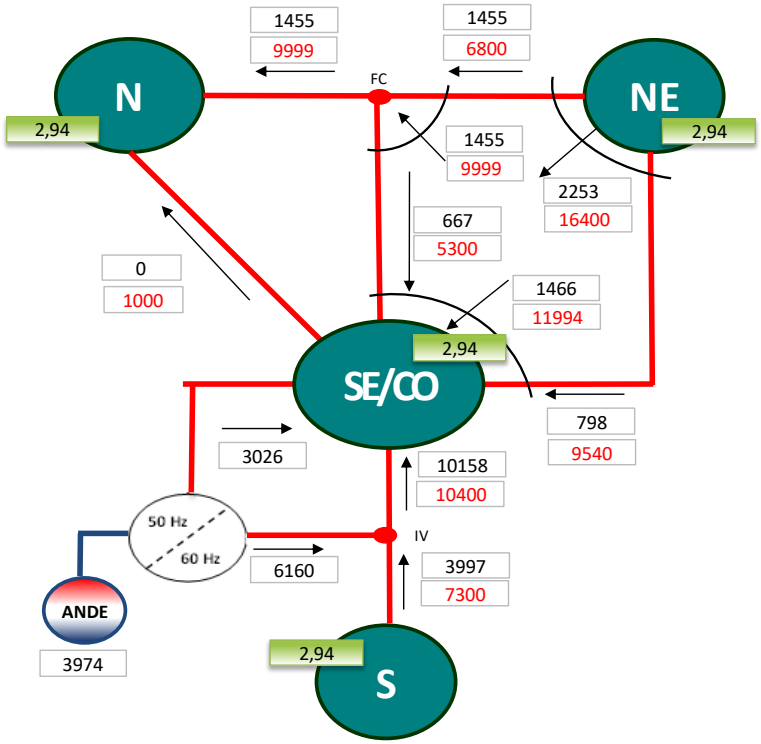


acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv3 de novembro

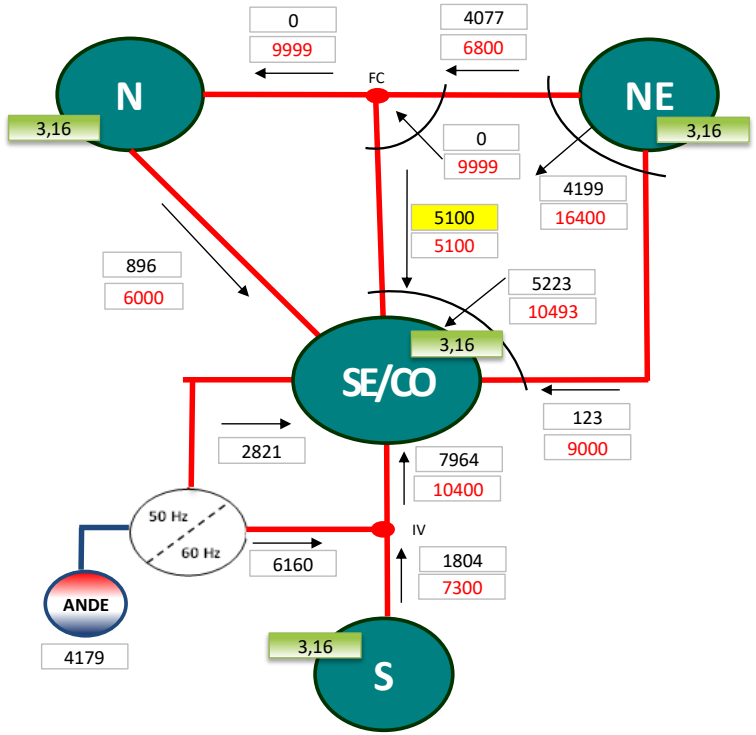
sumário



carga leve (oficial)



carga média (oficial)

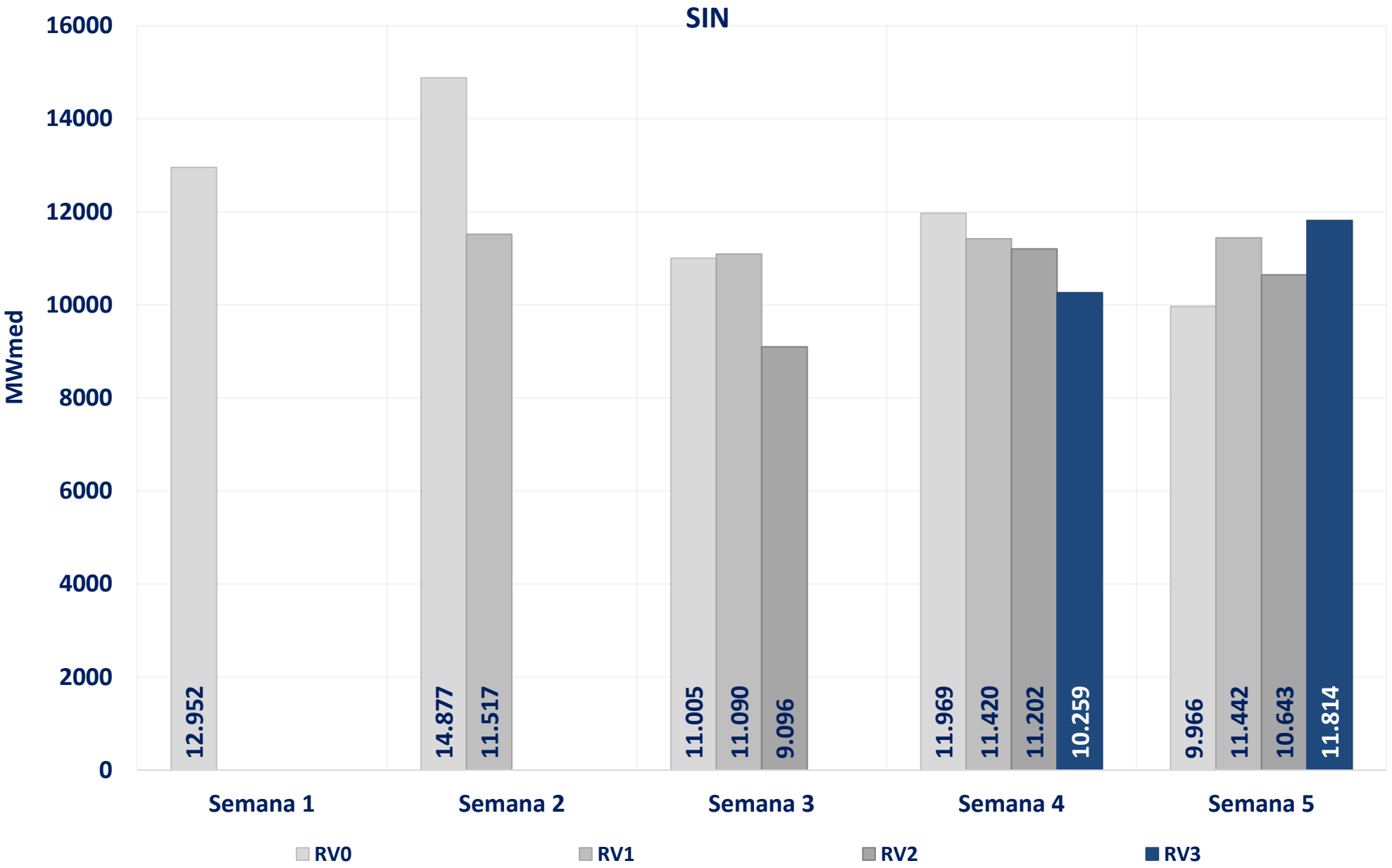


carga pesada (oficial)

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

acompanhamento da geração eólica – rv3 de novembro

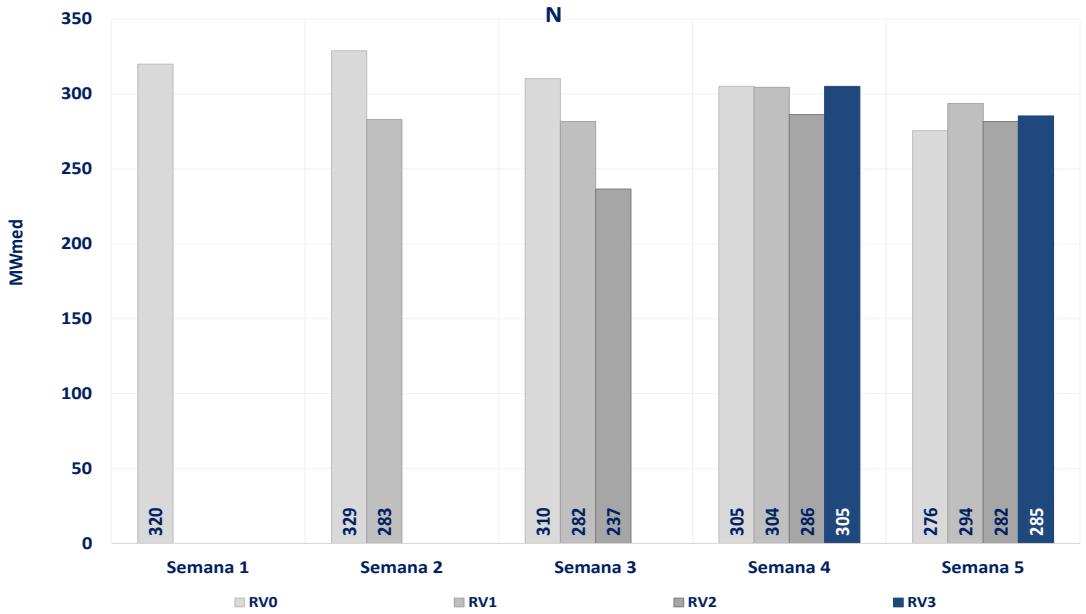
sumário

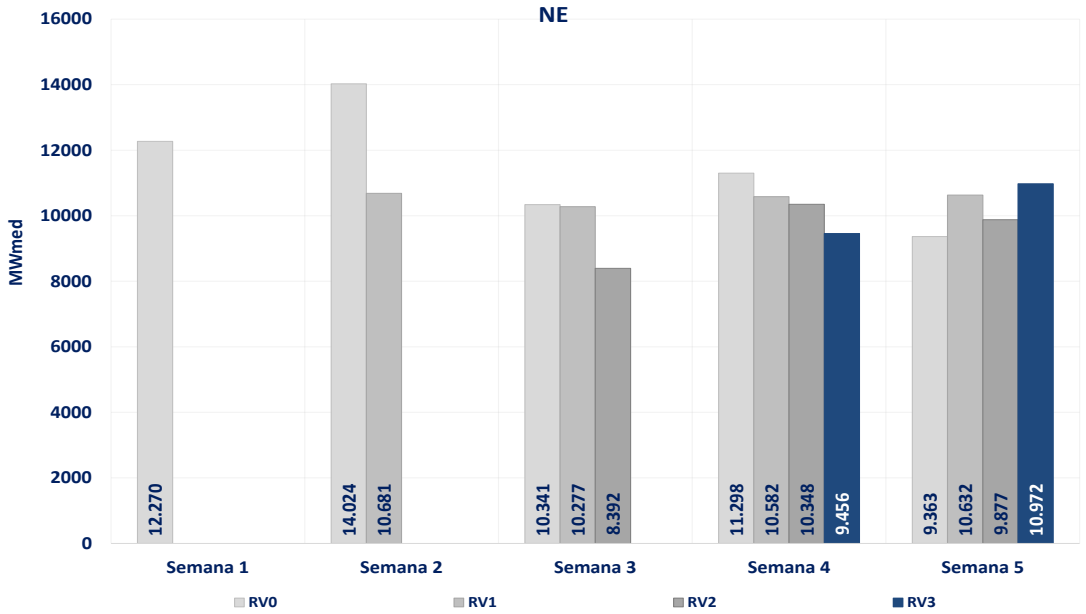


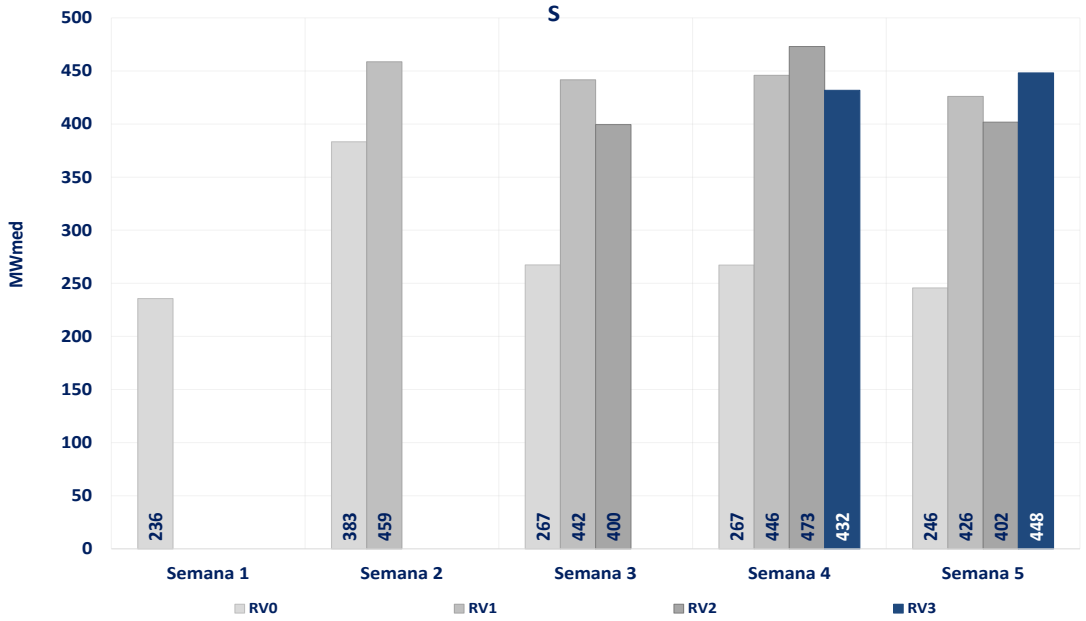
Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

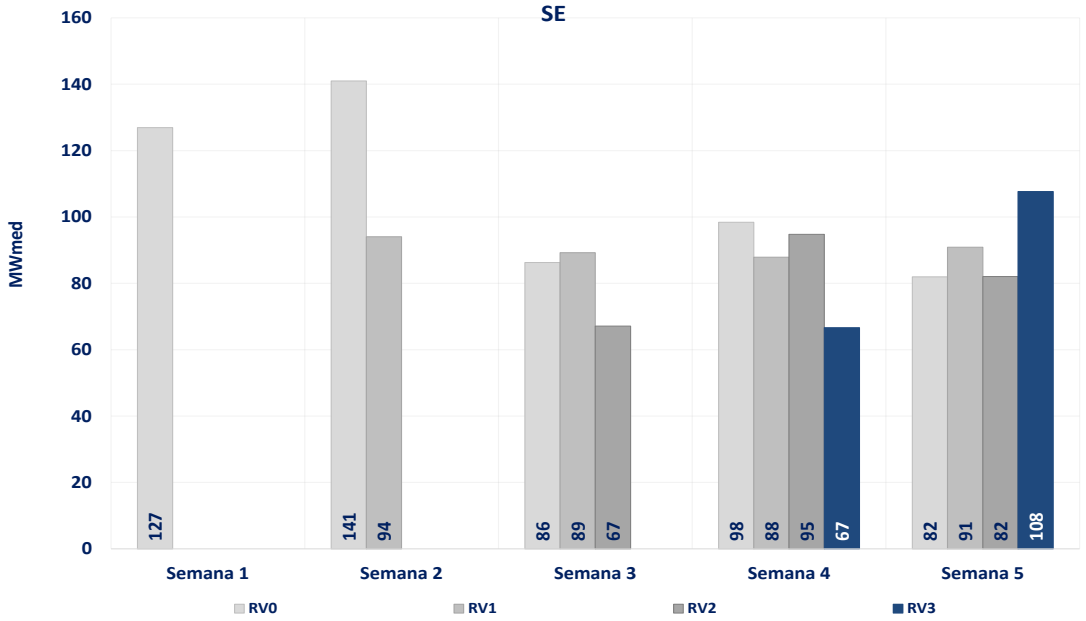
acompanhamento da geração eólica – rv3 de novembro

sumário







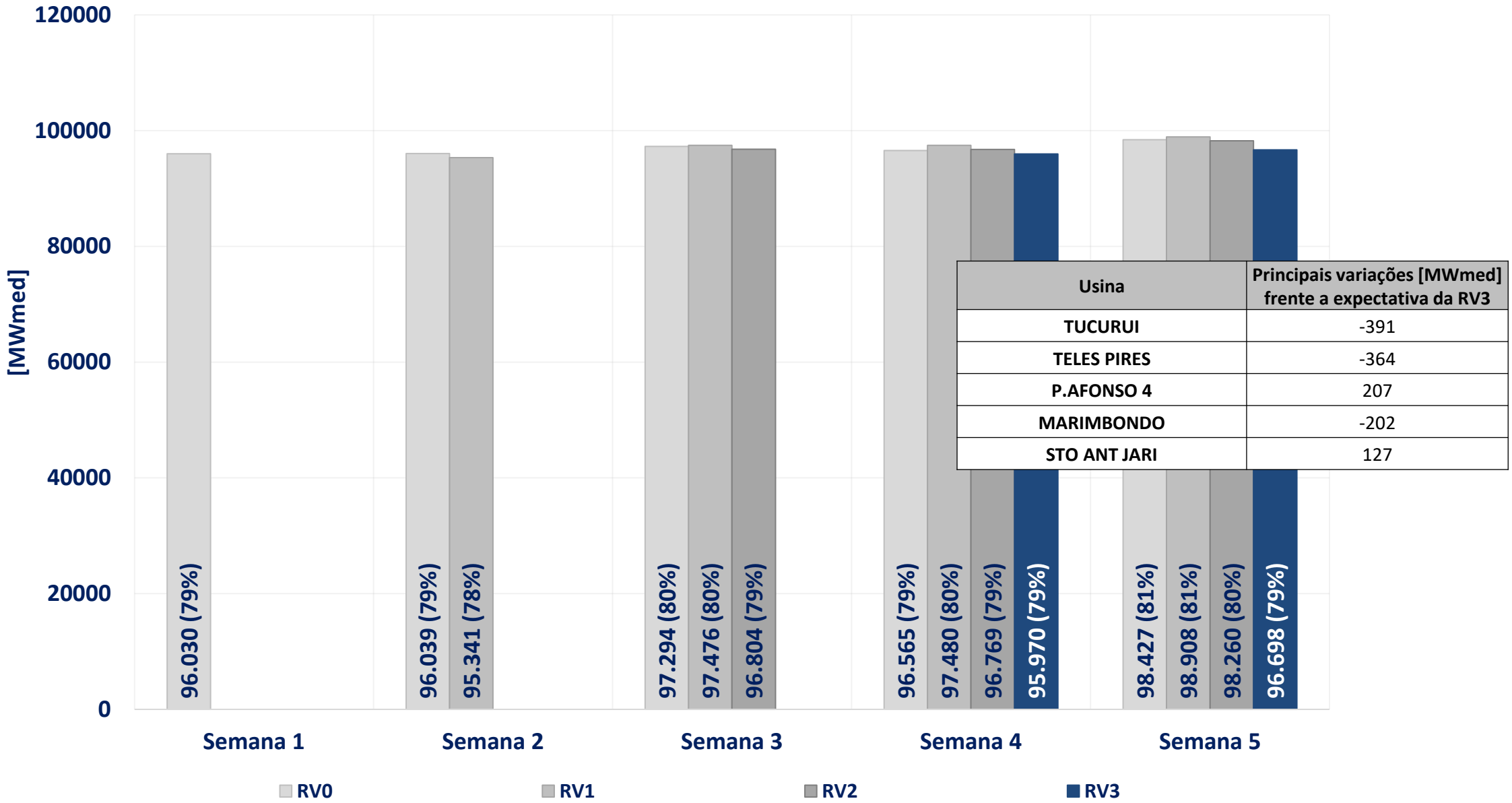


Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

acompanhamento da disponibilidade hidráulica – rv3 de novembro

sumário

SIN



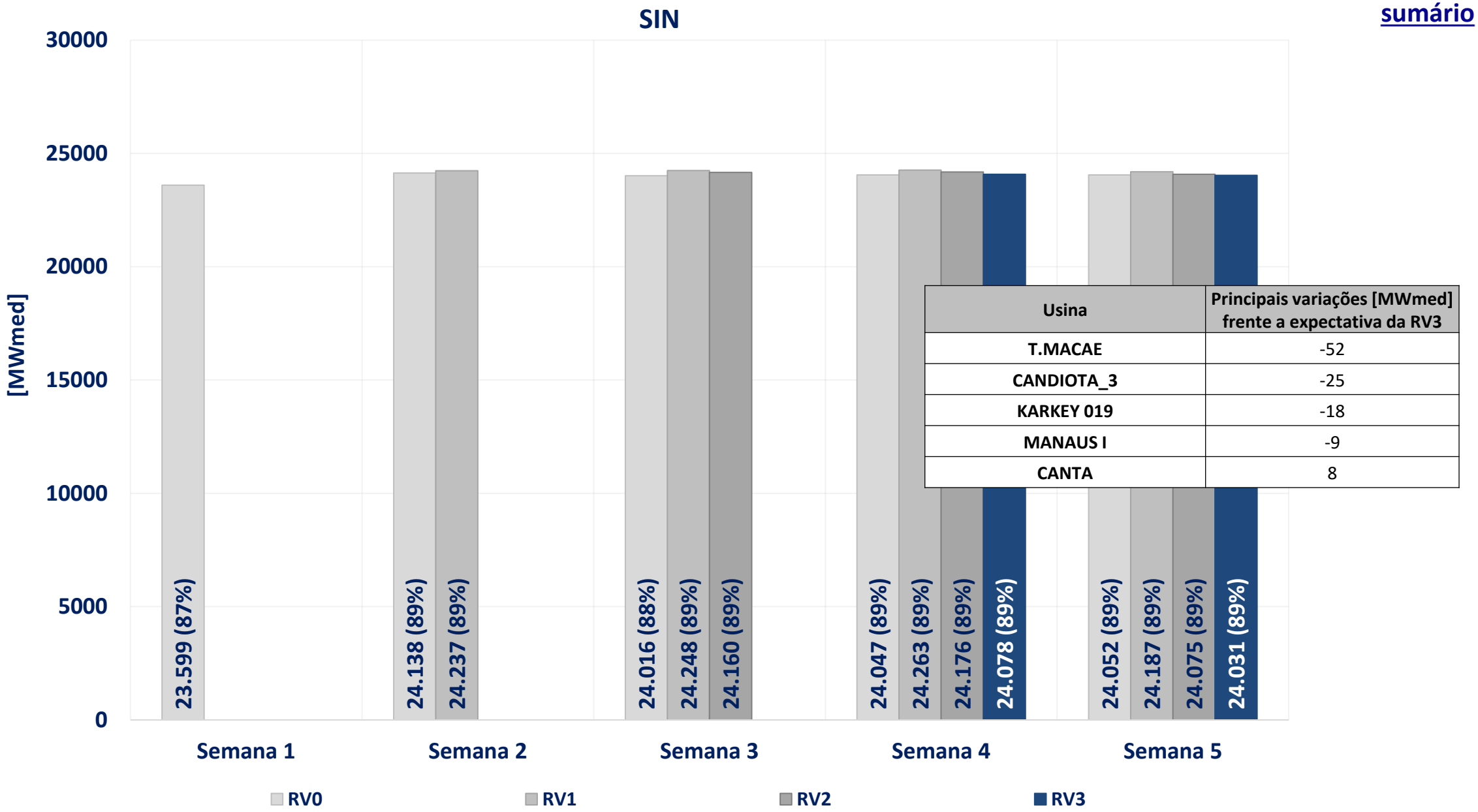
Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV3
TUCURUI	-391
TELES PIRES	-364
P.AFONSO 4	207
MARIMBONDO	-202
STO ANT JARI	127

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

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

acompanhamento da disponibilidade térmica – rv3 de novembro

sumário



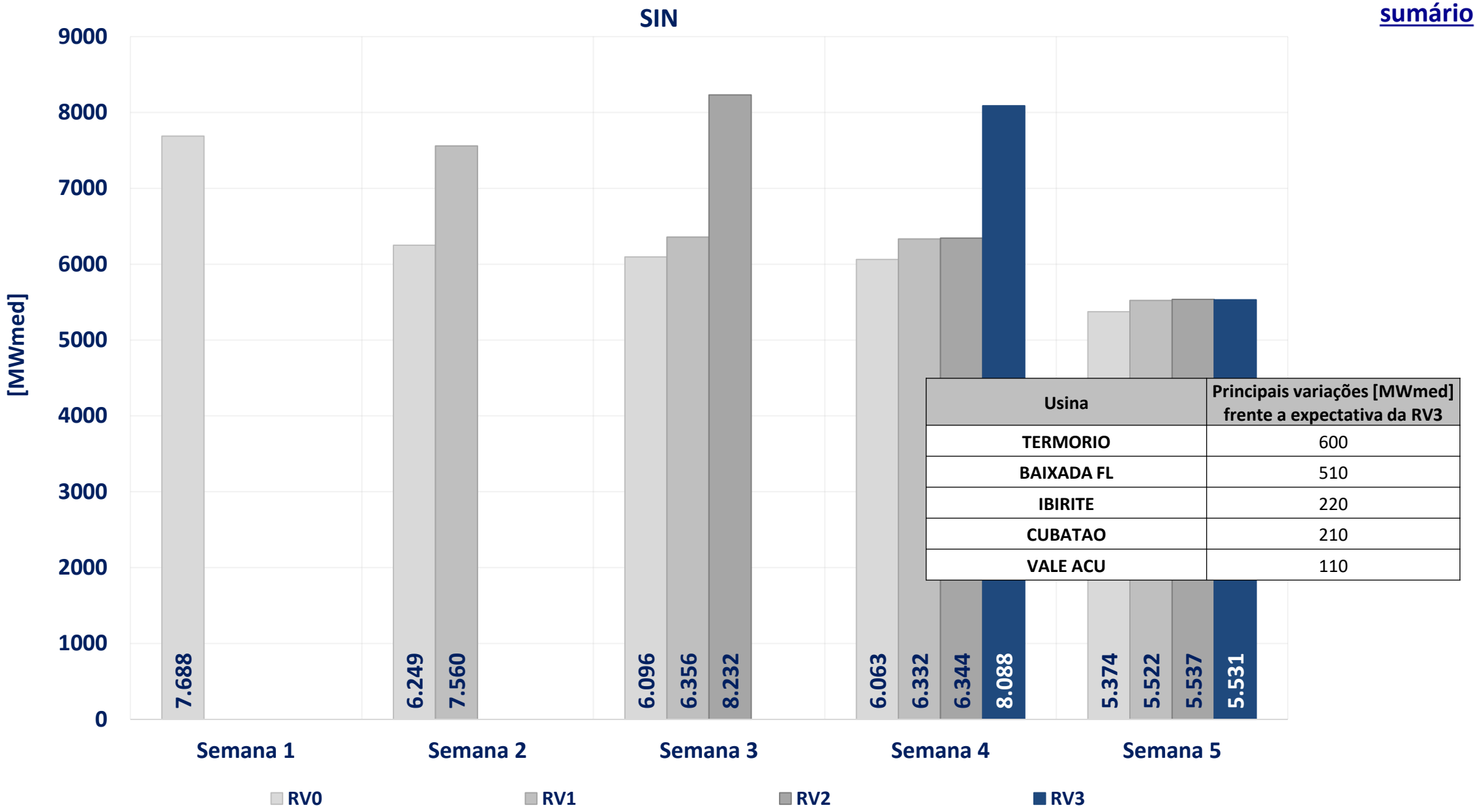
Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV3
T.MACAE	-52
CANDIOTA_3	-25
KARKEY 019	-18
MANAUS I	-9
CANTA	8

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

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

acompanhamento da inflexibilidade térmica – rv3 de novembro

sumário

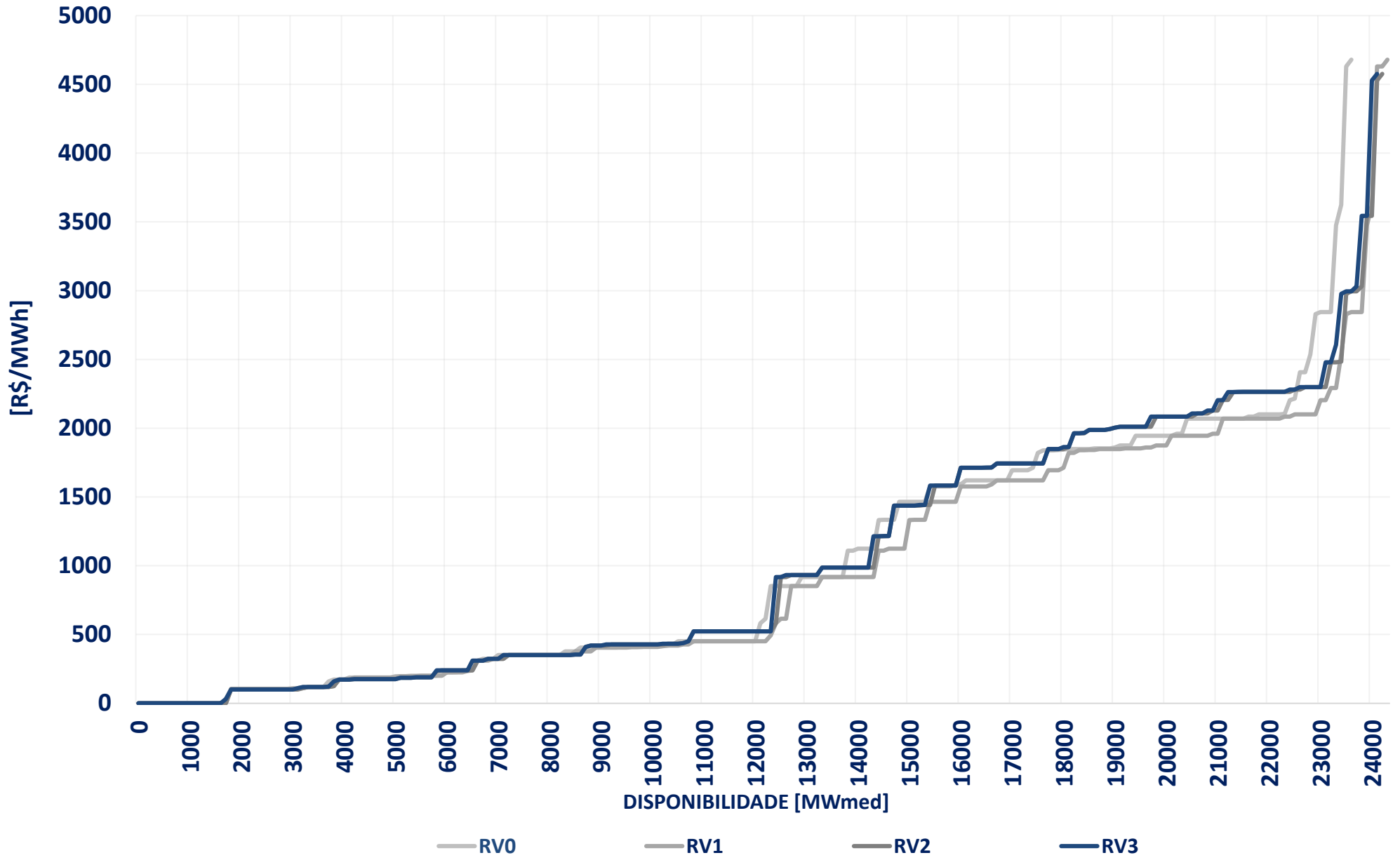


Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV3
TERMORIO	600
BAIXADA FL	510
IBIRITE	220
CUBATAO	210
VALE ACU	110

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

acompanhamento da pilha térmica – rv3 de novembro

sumário



declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv3 de novembro

sumário

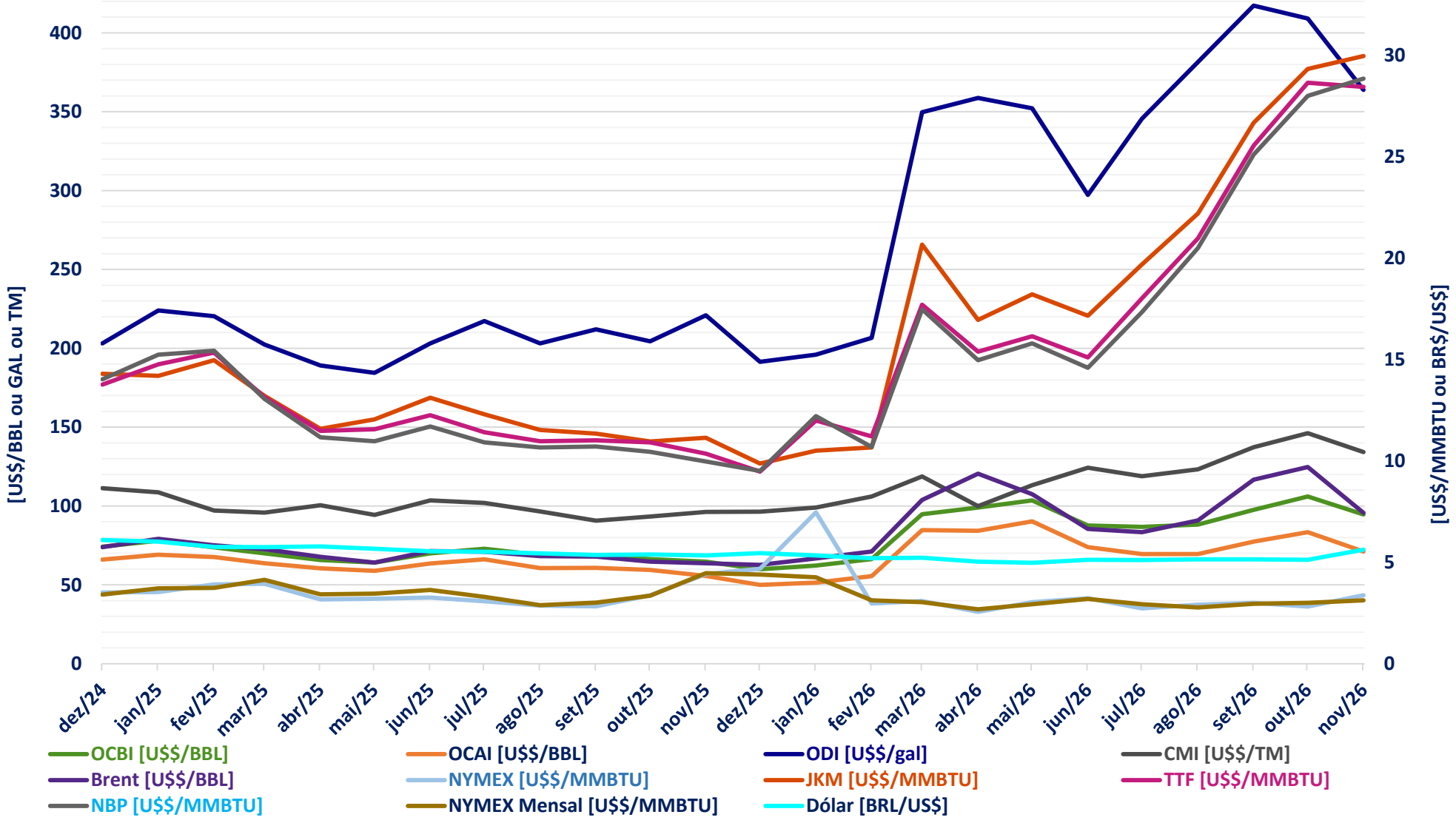
A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 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 set/out	8,7%	-2,0%	6,5%	6,9%	-6,1%	9,9%	12,1%	11,5%	1,6%	-0,3%
Variação out/nov	-10,7%	-11,1%	-8,3%	-23,3%	19,7%	2,2%	-0,7%	3,0%	4,3%	9,6%



Comparativo entre dados de outubro e novembro, obtidos em 19/11/2026, com impacto no reajuste do mês dezembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

comentários gerais – rv3 de novembro

sumário

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 5,1% (3898 MWmed), indo de 156% a 164% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 36,1% (22222 MWmed), indo de 122% a 166% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 1,4% (0,3 p.p), indo de 58,9% a 59,7%

A eólica para o SIN apresentou variação de 12,8% (1164 MWmed), indo de 9096 a 10259 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,9% (-833 MWmed), indo de 96804 a 95970 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -0,3% (-82 MWmed), indo de 24160 a 24078 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -1,7% (-144 MWmed), indo de 8232 a 8088 MWmed

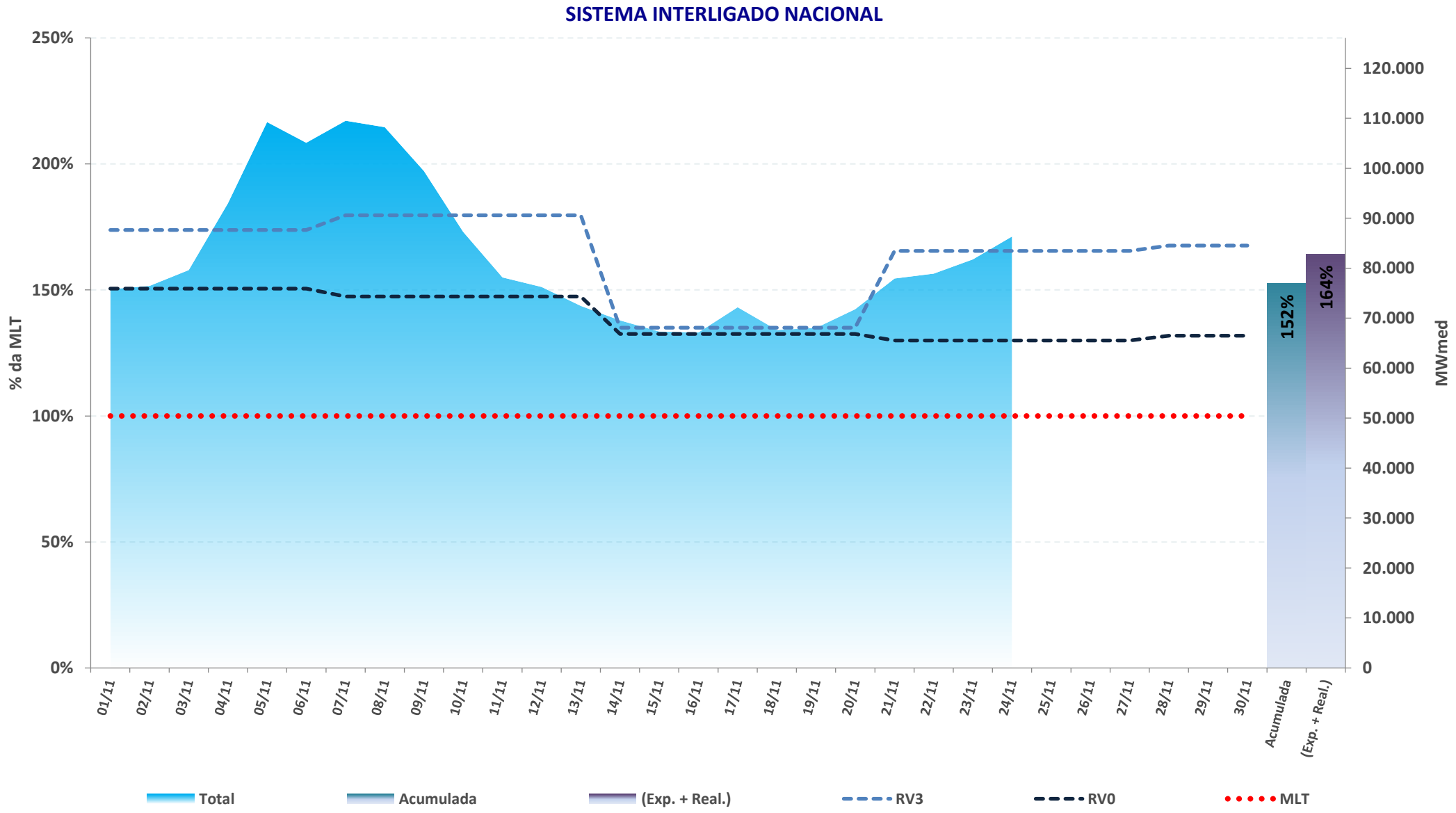
O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,0% (-0,27 R$/MWh), indo de R$ 1079,70/MWh a R$ 1079,43/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 4,8% (49,42 R$/MWh), indo de R$ 1030,01/MWh a R$ 1079,43/MWh

acompanhamento da operação

acompanhamento da energia natural afluente

sumário



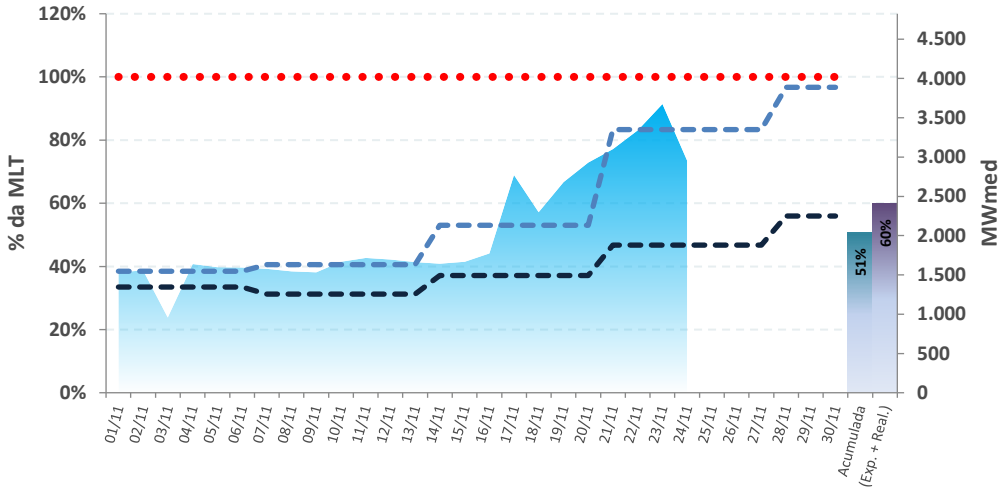
** Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente*

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

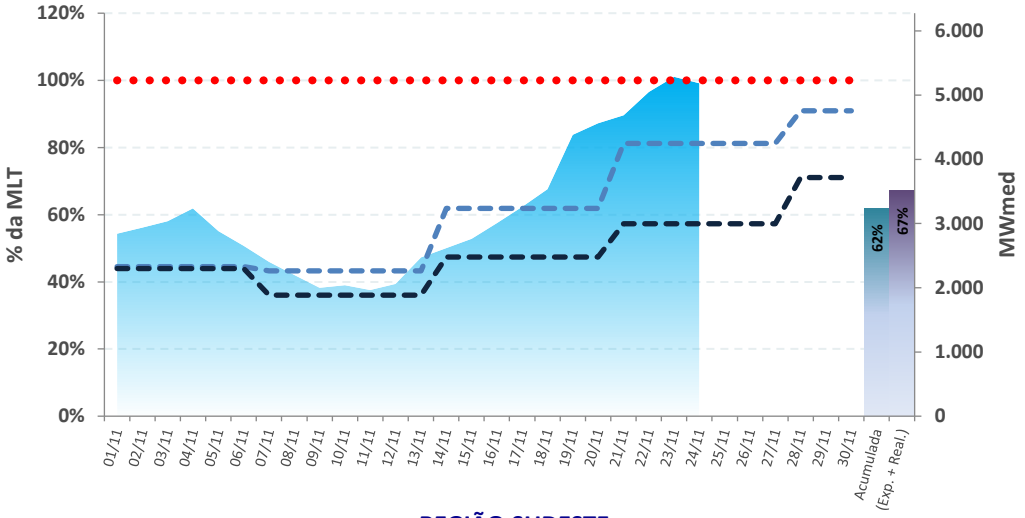
acompanhamento da energia natural afluente

sumário

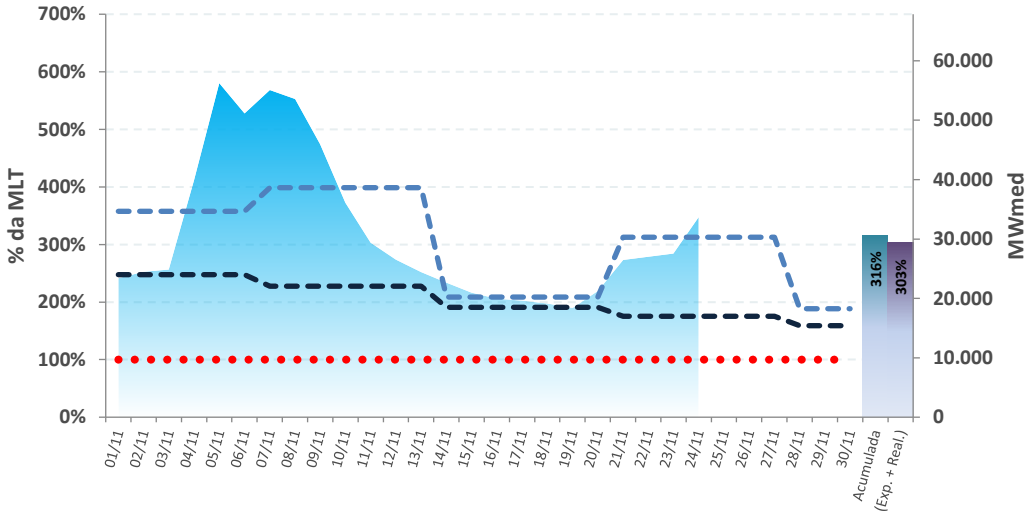
REGIÃO NORTE



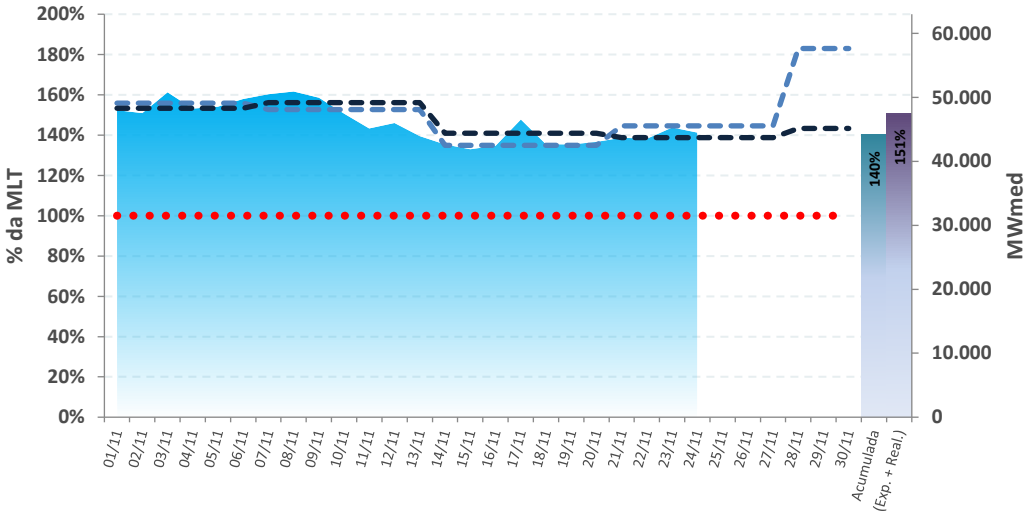
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



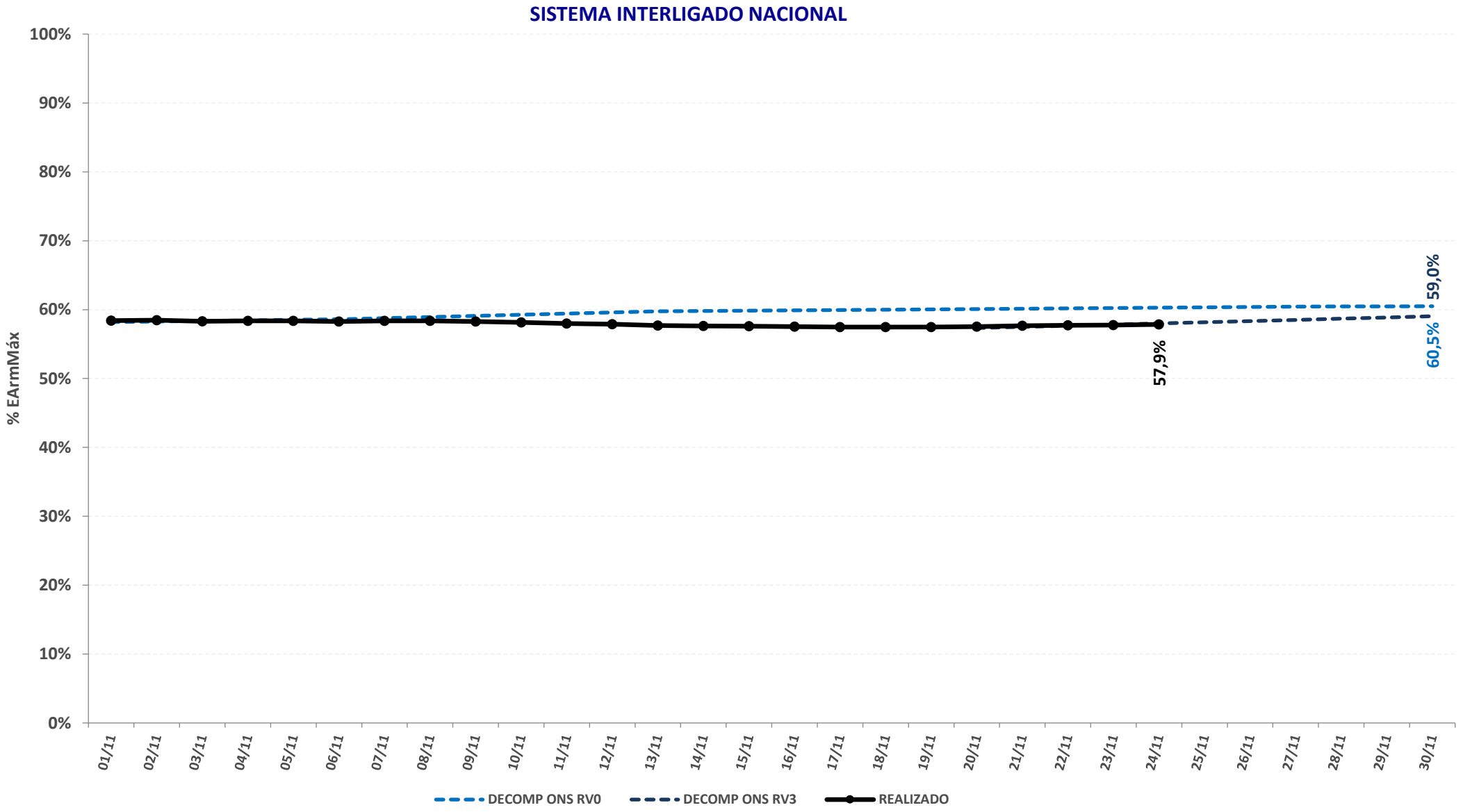
Total | Acumulada | (Exp. + Real.) | RV0 | RV3 | MLT

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

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

acompanhamento da energia armazenada

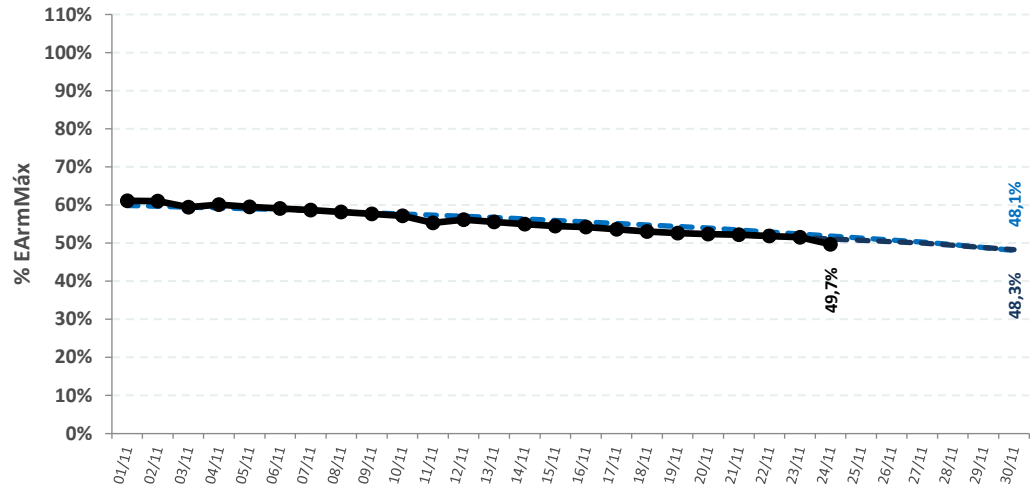
sumário



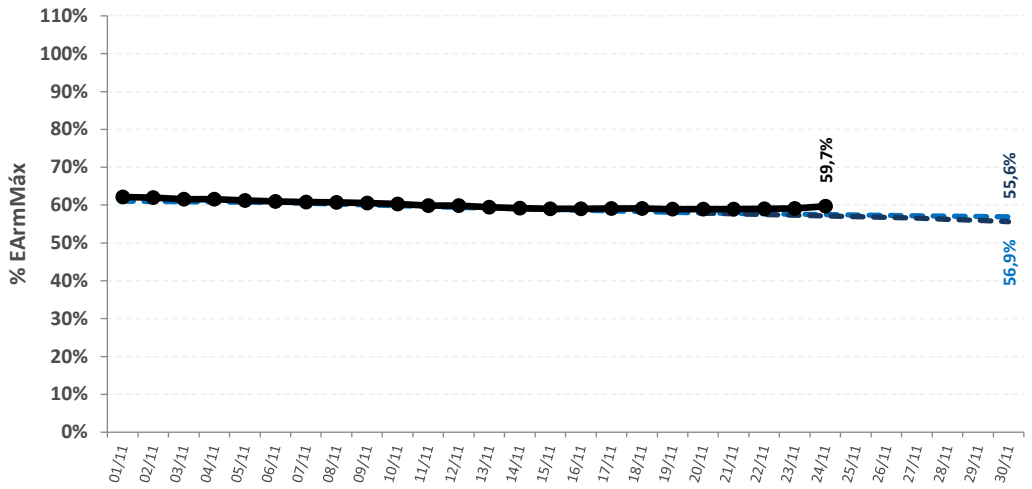
acompanhamento da energia armazenada

sumário

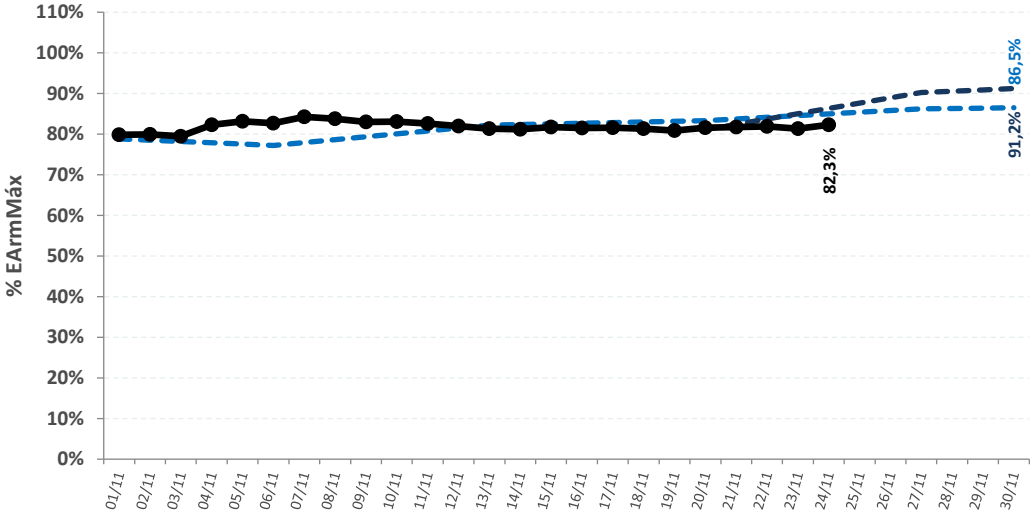
REGIÃO NORTE



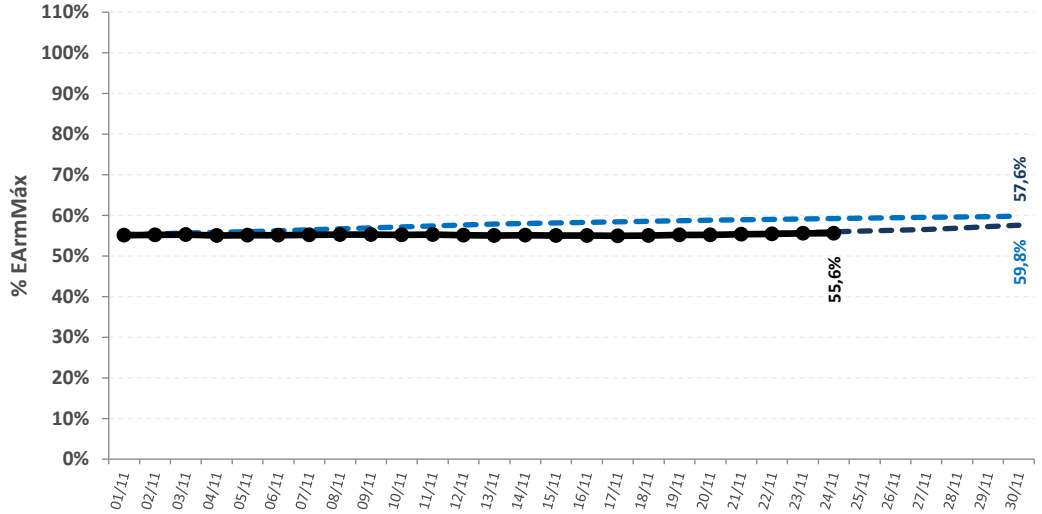
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

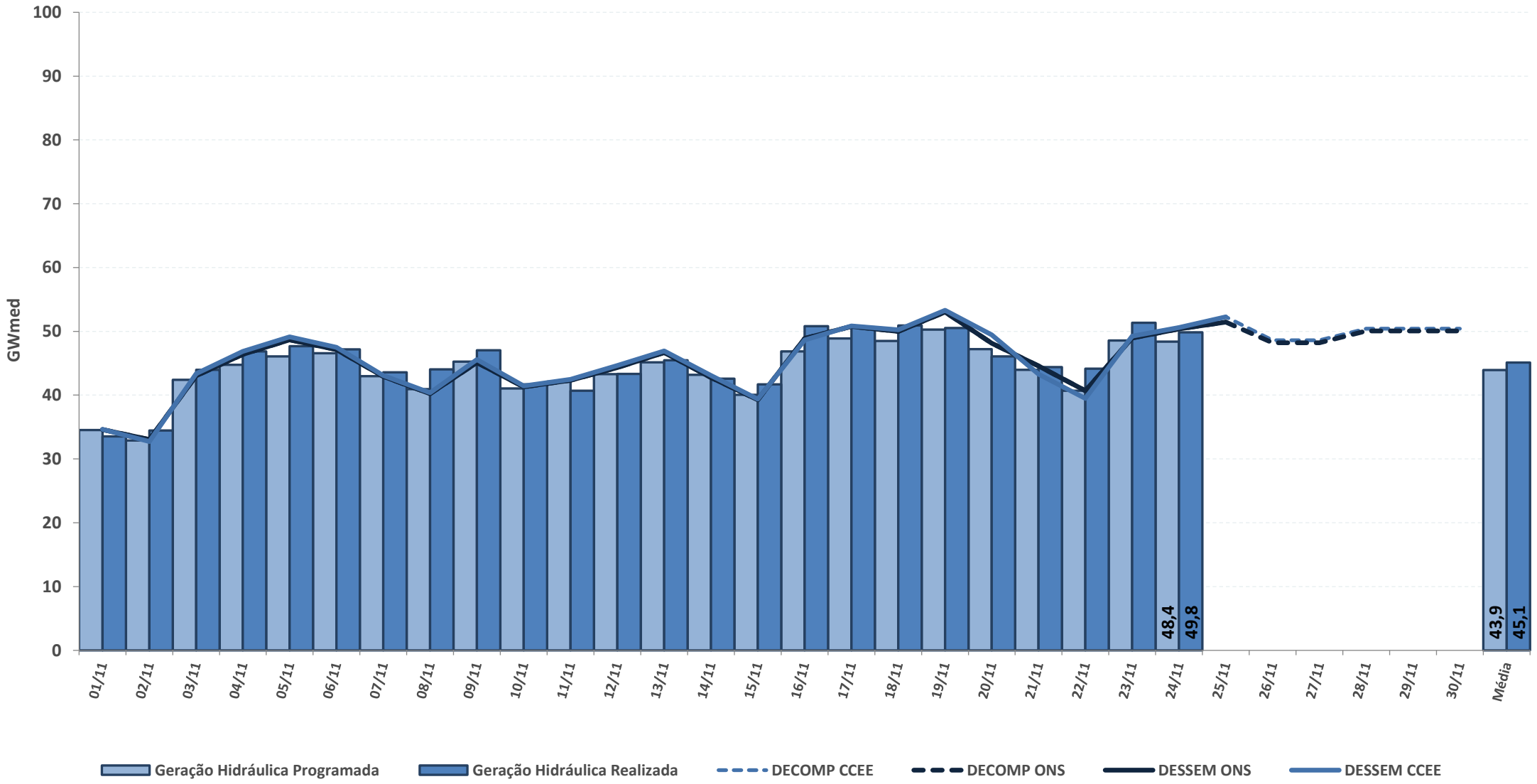


DECOMP ONS RV0 — DECOMP ONS RV3 — REALIZADO

acompanhamento da geração hidráulica

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



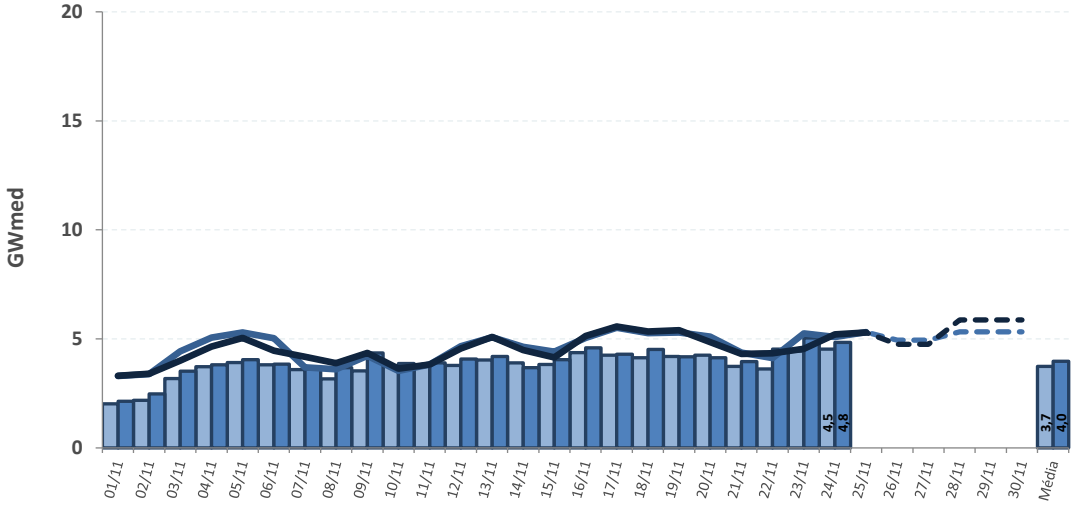
** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

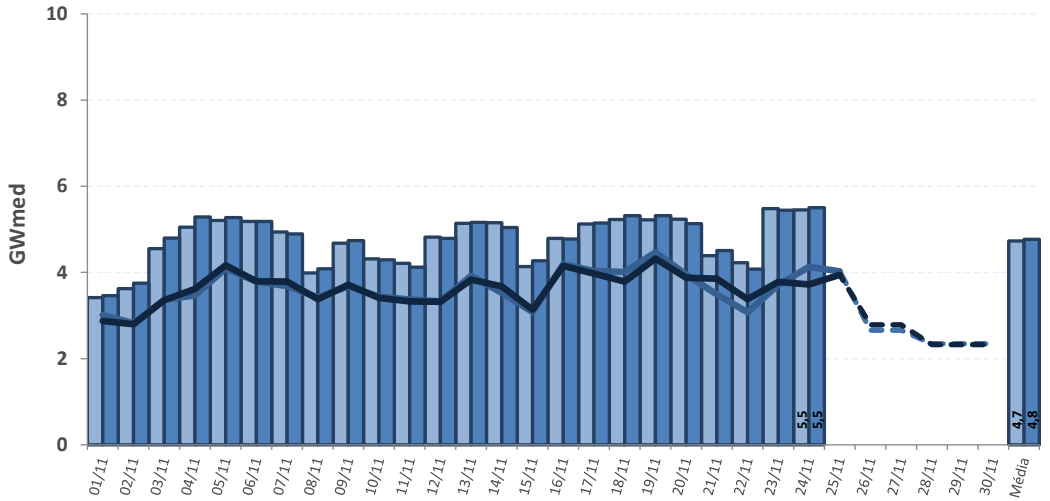
acompanhamento da geração hidráulica

sumário

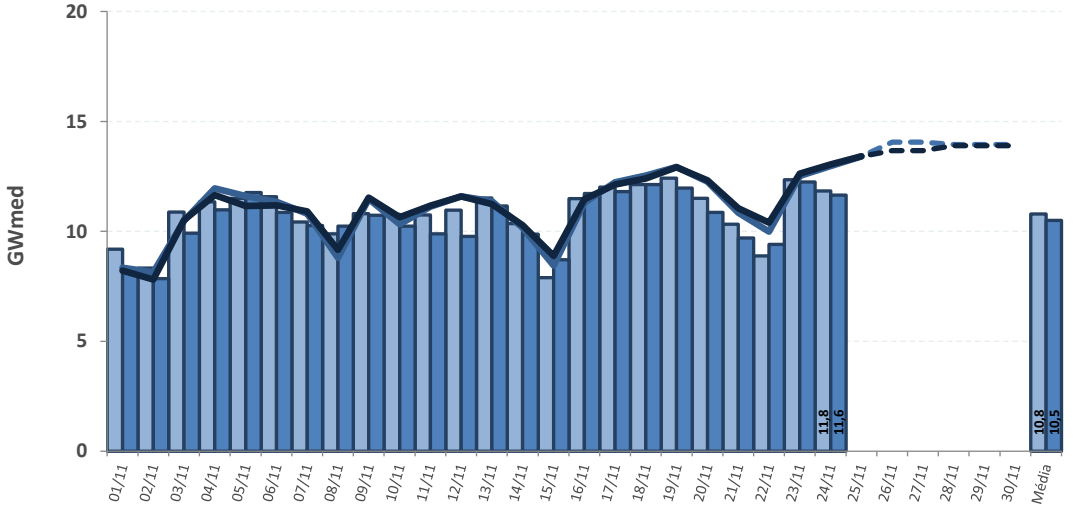
REGIÃO NORTE



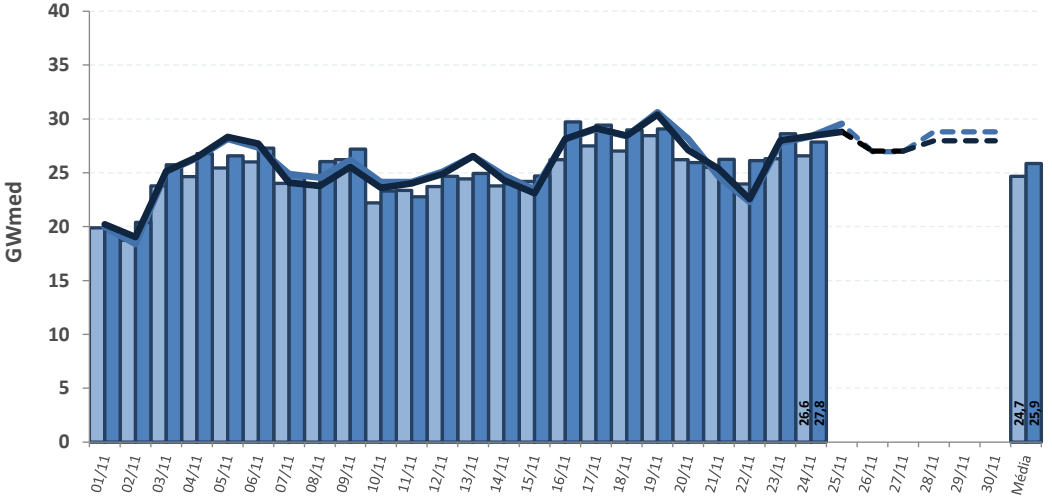
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



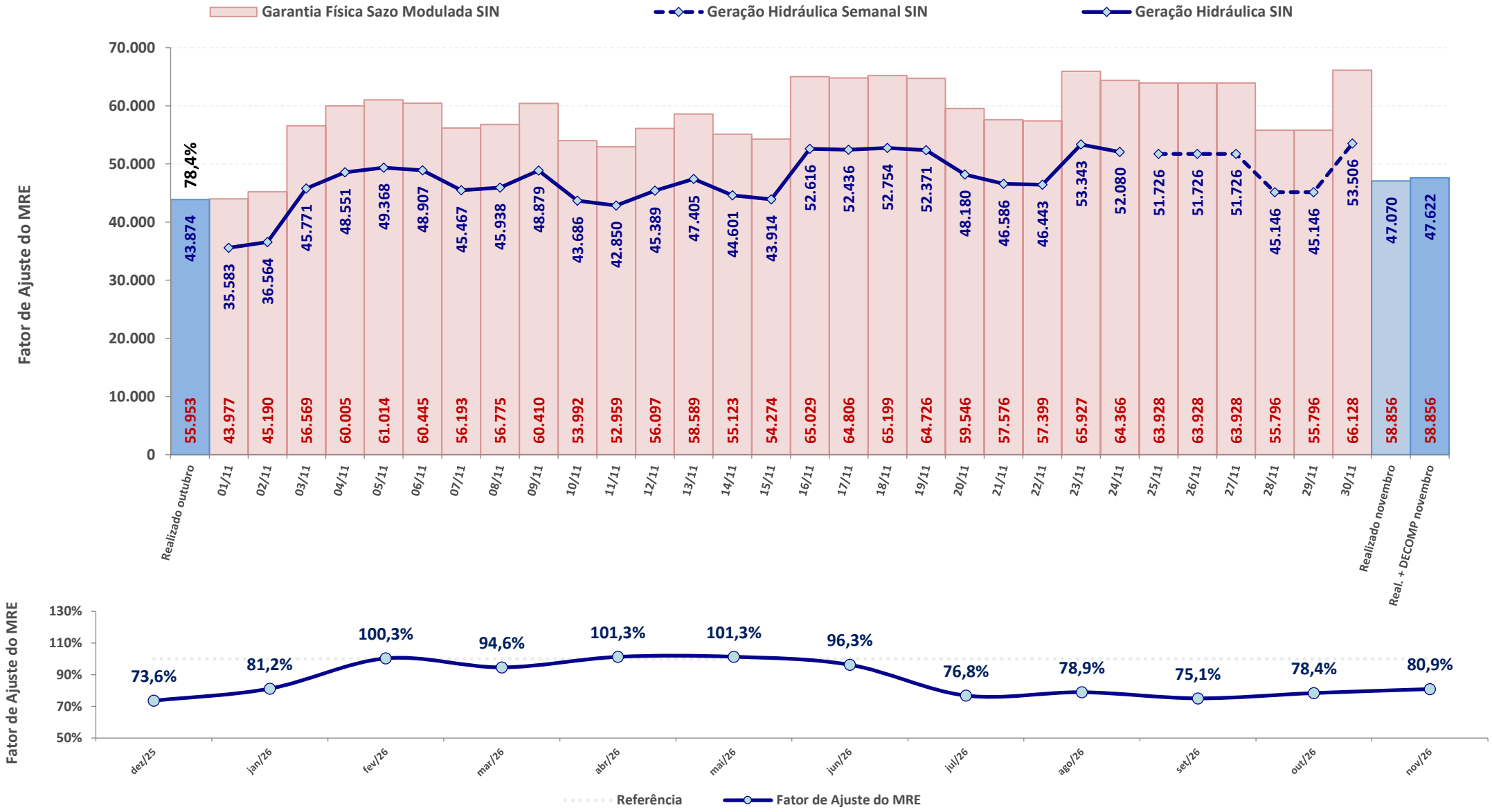
Geração Hidráulica Programada | Geração Hidráulica Realizada | DECOMP CCEE | DECOMP ONS | DESSEM CCEE | DESSEM ONS

** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

acompanhamento do fator de ajuste do MRE

sumário

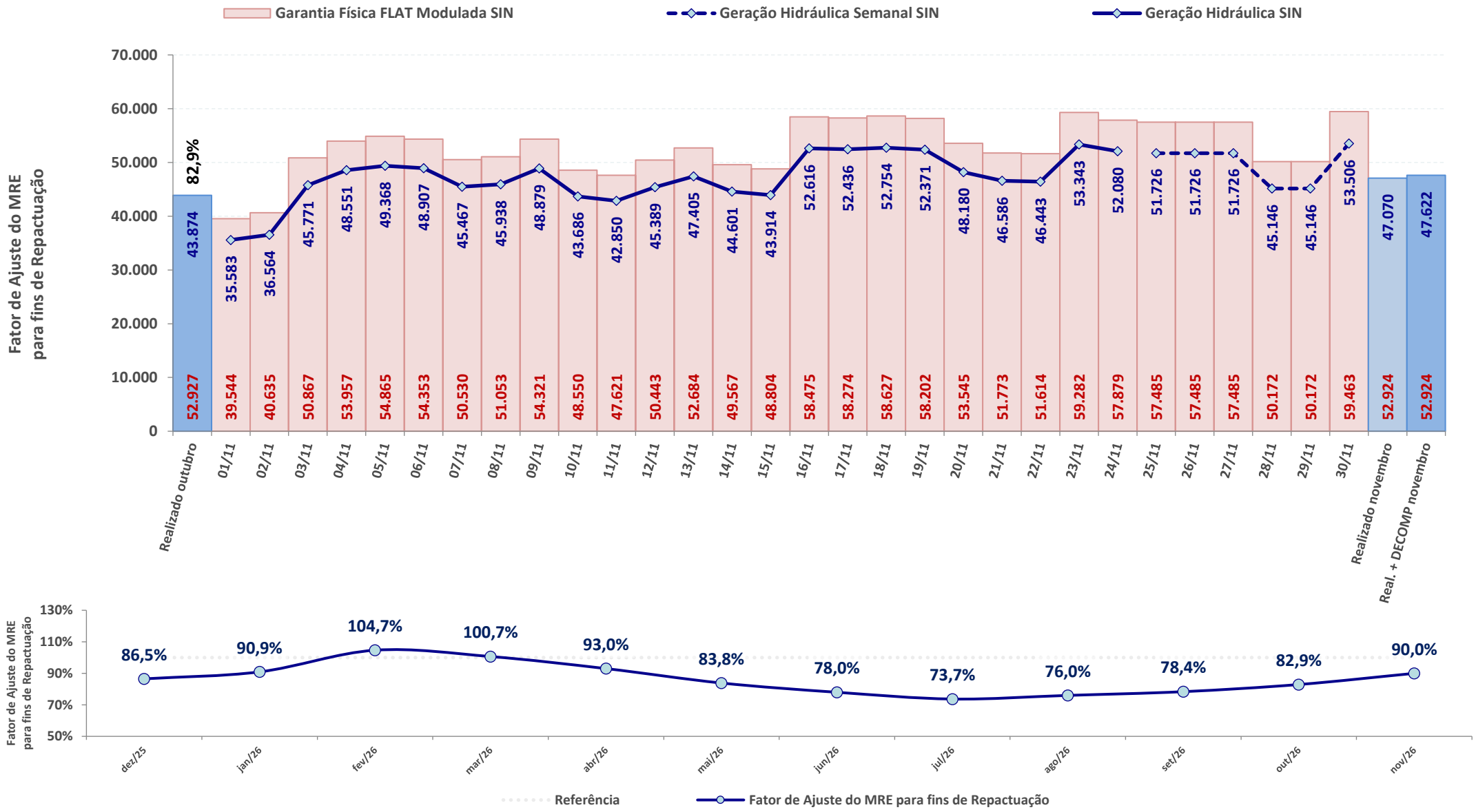


** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

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

sumário



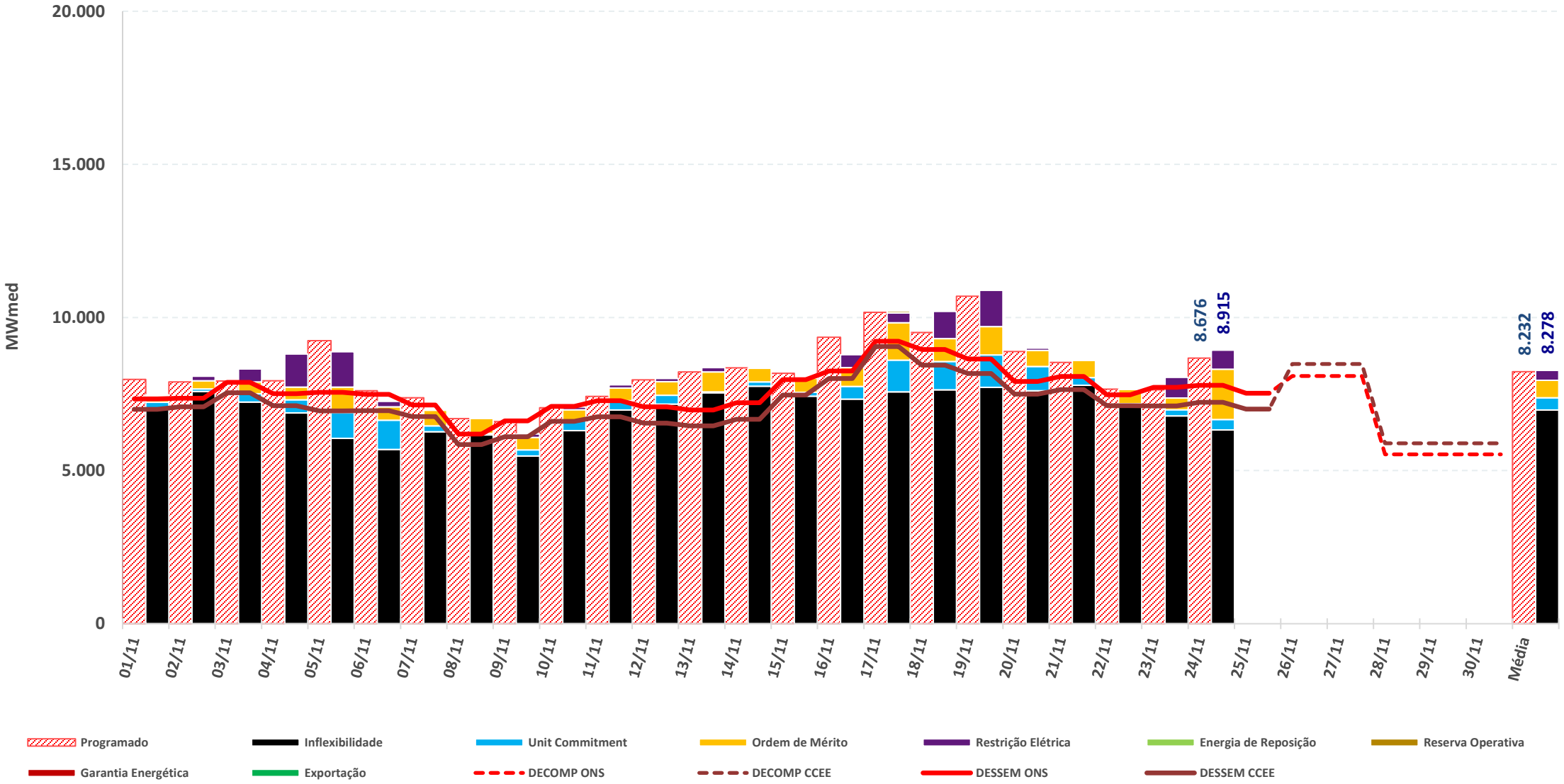
** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

acompanhamento da geração térmica

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



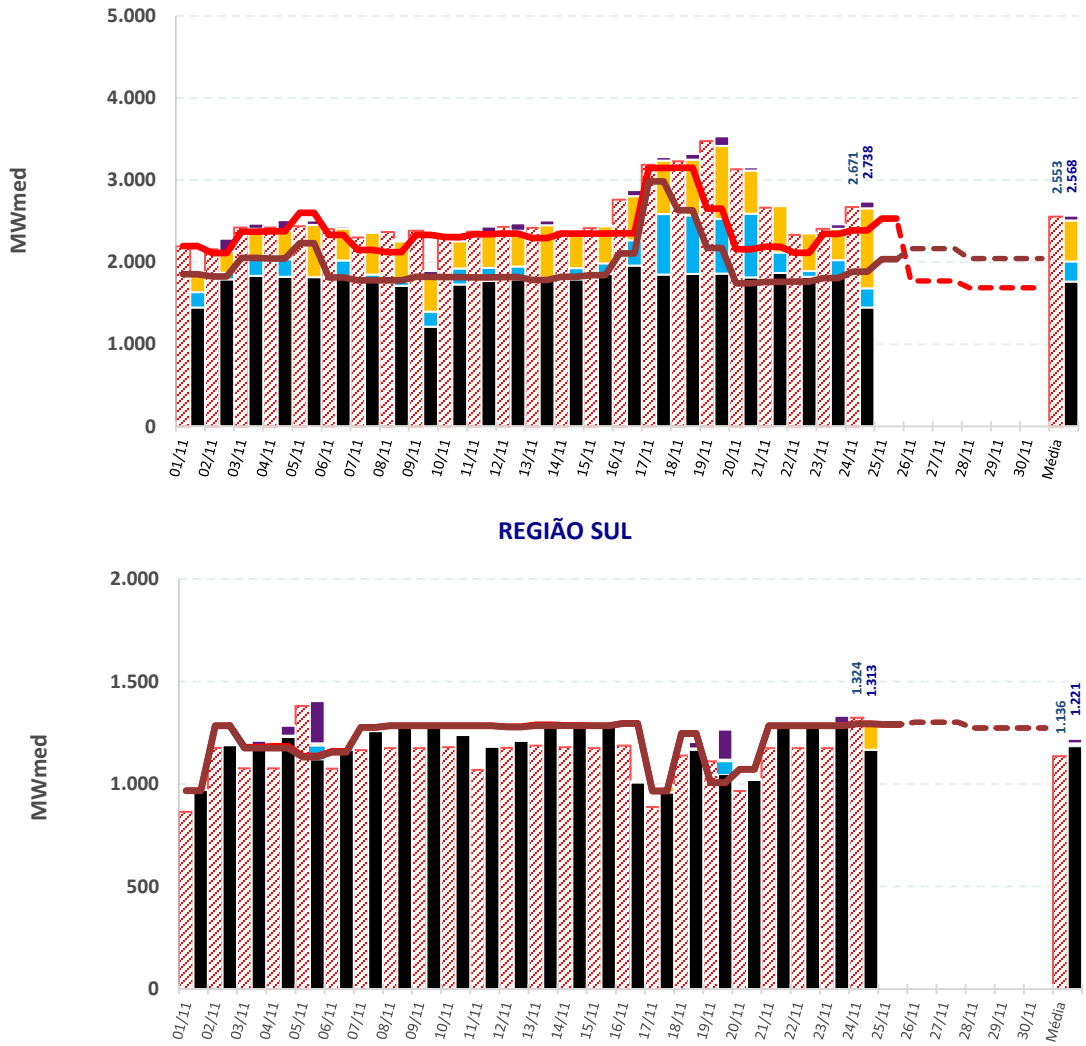
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

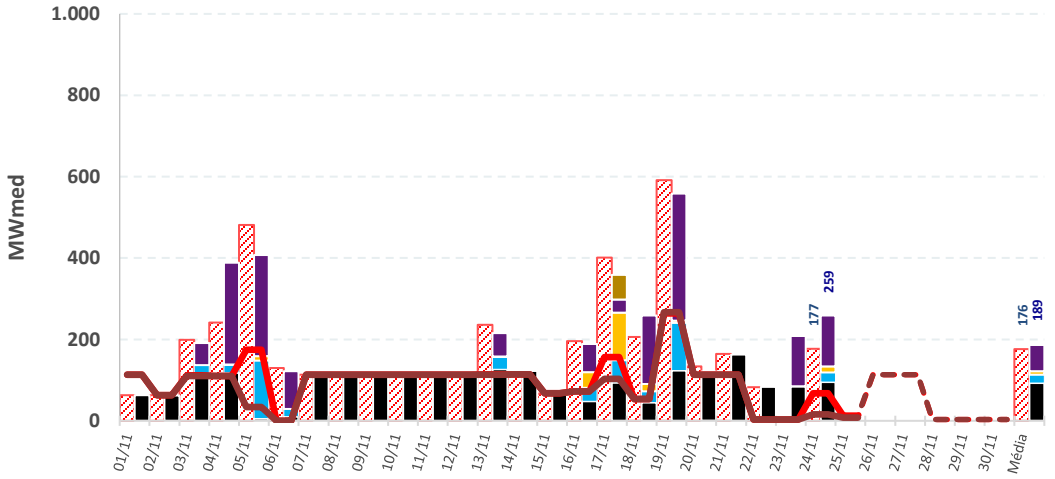
acompanhamento da geração térmica

sumário

REGIÃO NORTE

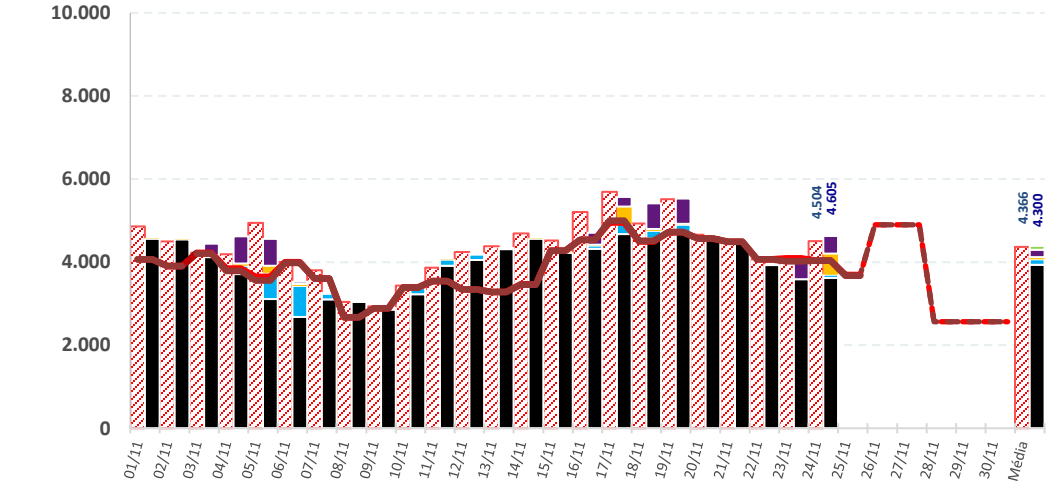


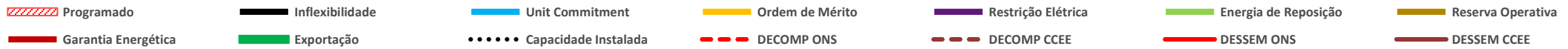
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

REGIÃO SUDESTE



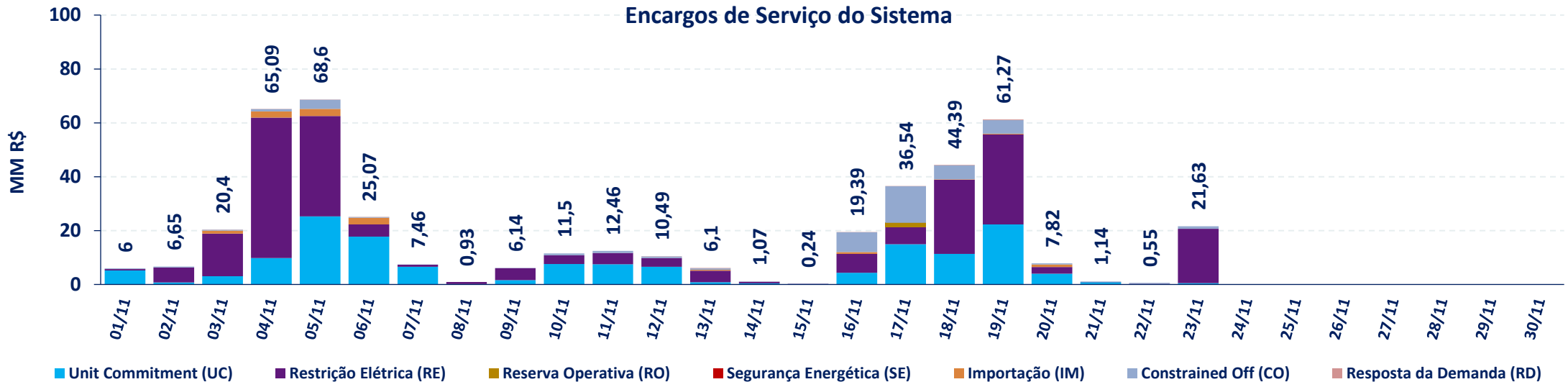


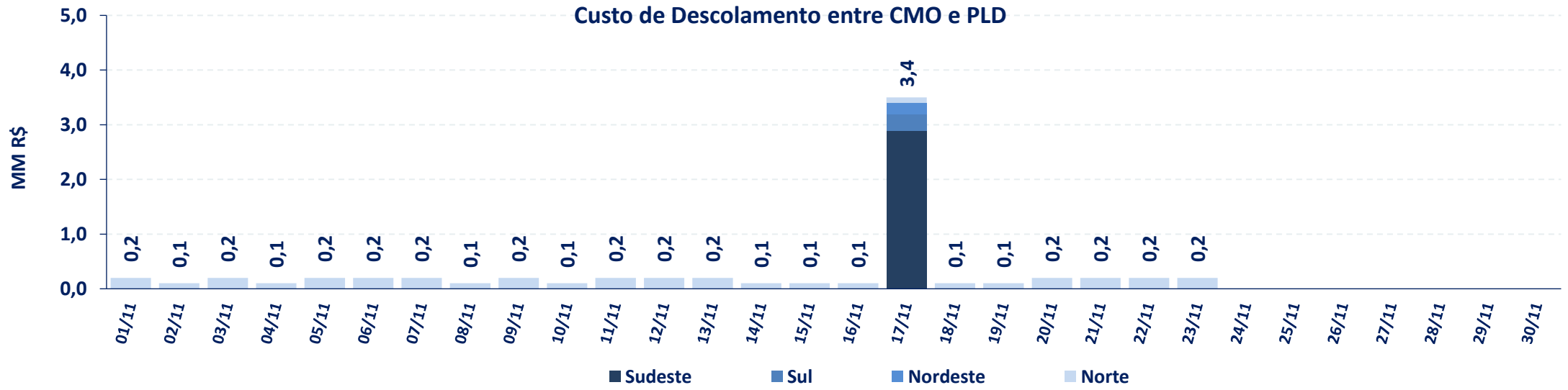
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

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

sumário



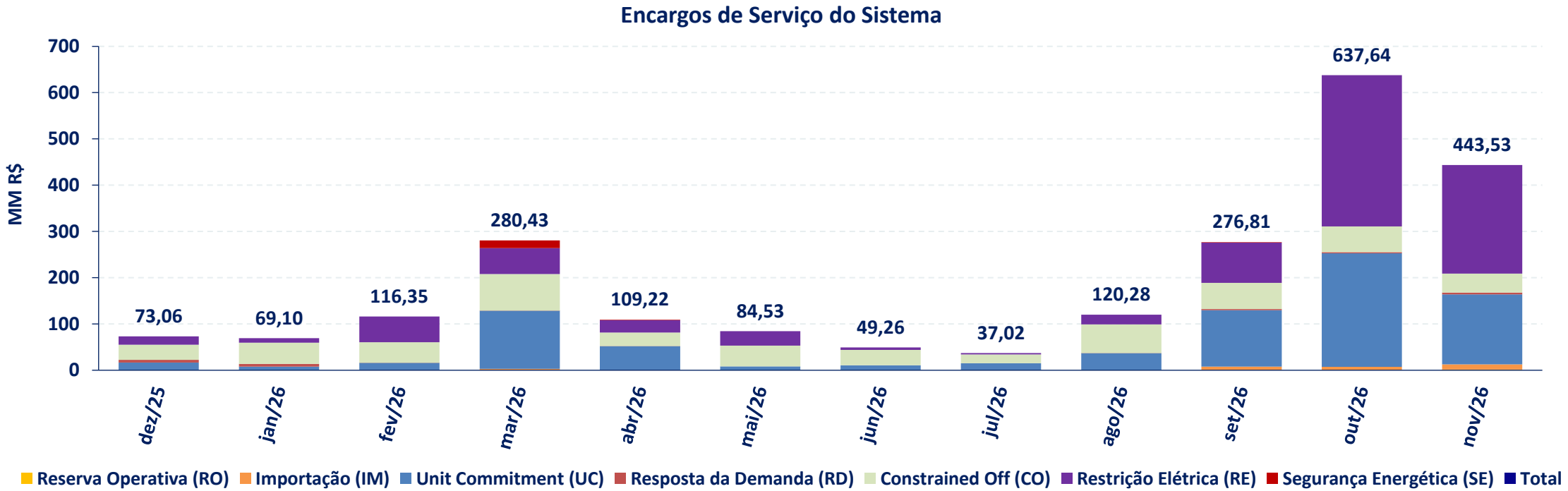


A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

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

sumário



ESS MENSAL	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
RE [MM R$]	R$ 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$ 326,65	R$ 234,63
GE [MM R$]	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 16,45	R$ 0,66	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 1,00	R$ -	R$ -
RO [MM R$]	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 1,63
UC [MM R$]	R$ 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$ 245,63	R$ 151,69
RD [MM R$]	R$ 6,11	R$ 5,86	R$ 0,01	R$ 0,08	R$ 0,06	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 0,31	R$ 2,81	R$ 2,51	R$ 3,48
CO [MM R$]	R$ 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$ 55,64	R$ 41,21
IM [MM R$]	R$ -	R$ -	R$ 0,06	R$ 3,03	R$ 0,22	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 7,92	R$ 7,20	R$ 10,89
Total [MM R$]	**R$ 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$ 637,64**	**R$ 443,53**
DESC. CMO/PLD [MM R$]	R$ 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$ 51,63	R$ 7,00

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

Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

sumário



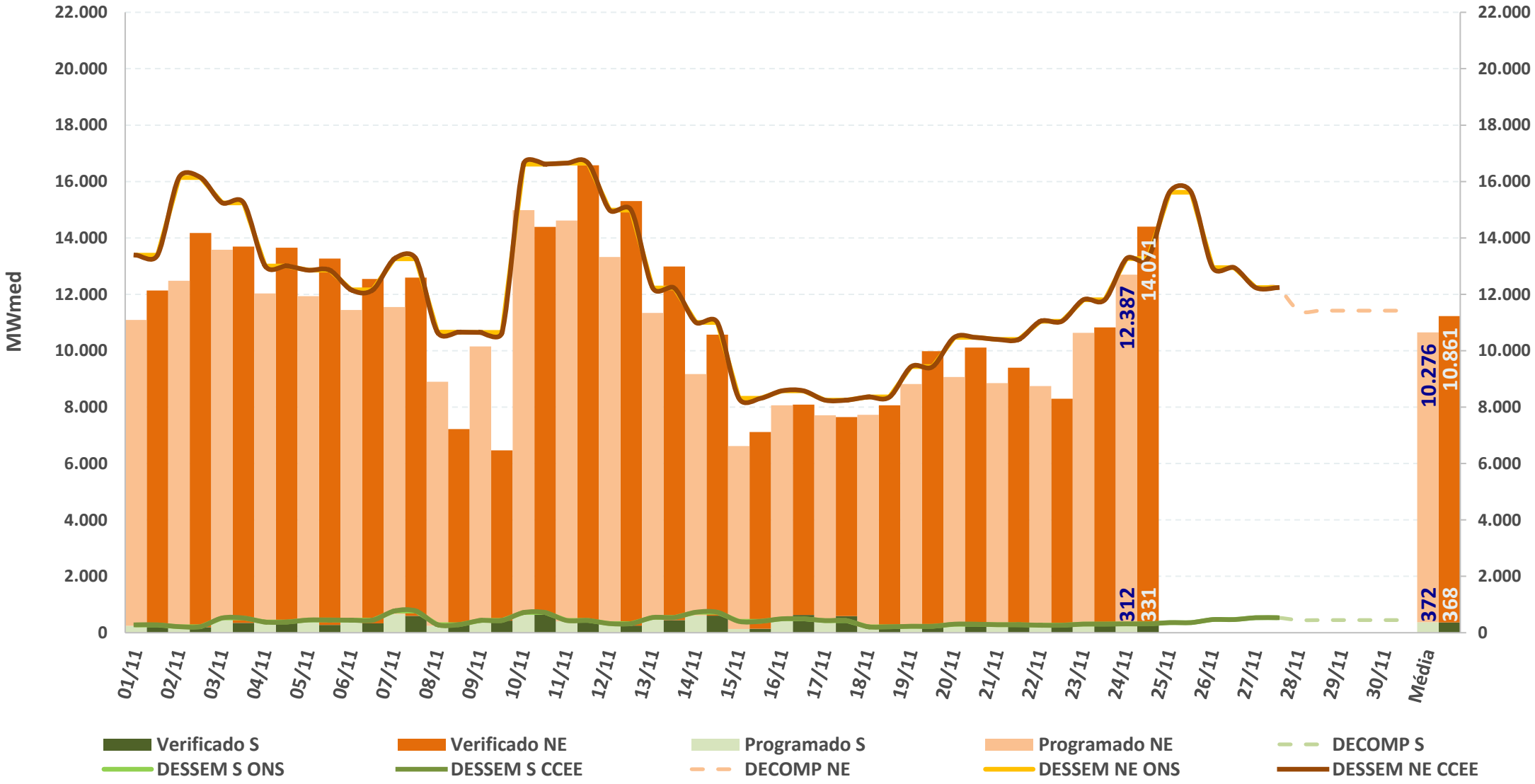
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: Dados Abertos (ONS)

acompanhamento da geração eólica

sumário

GERAÇÃO EÓLICA

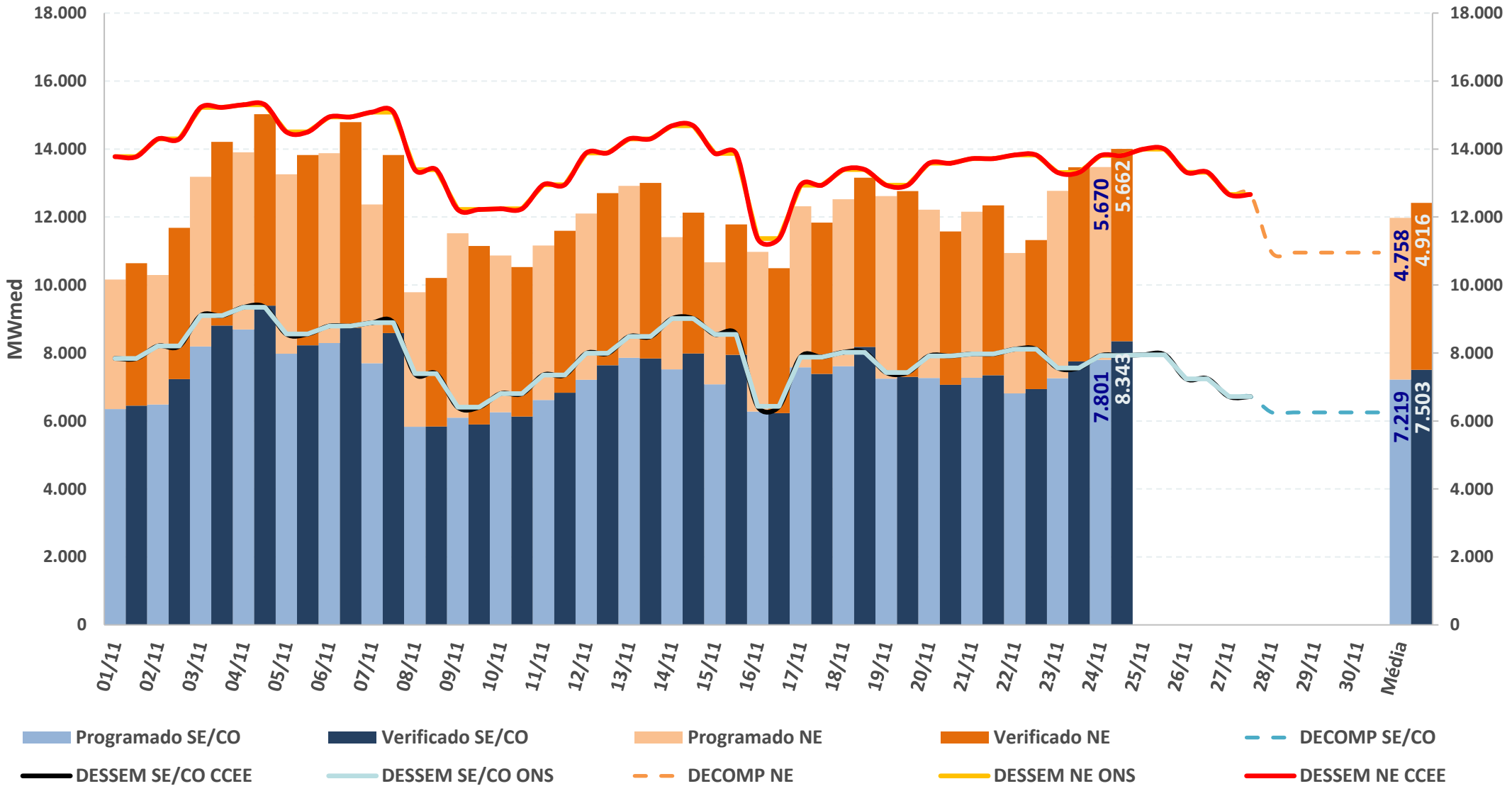


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração fotovoltaica

sumário

GERAÇÃO FOTOVOLTAICA

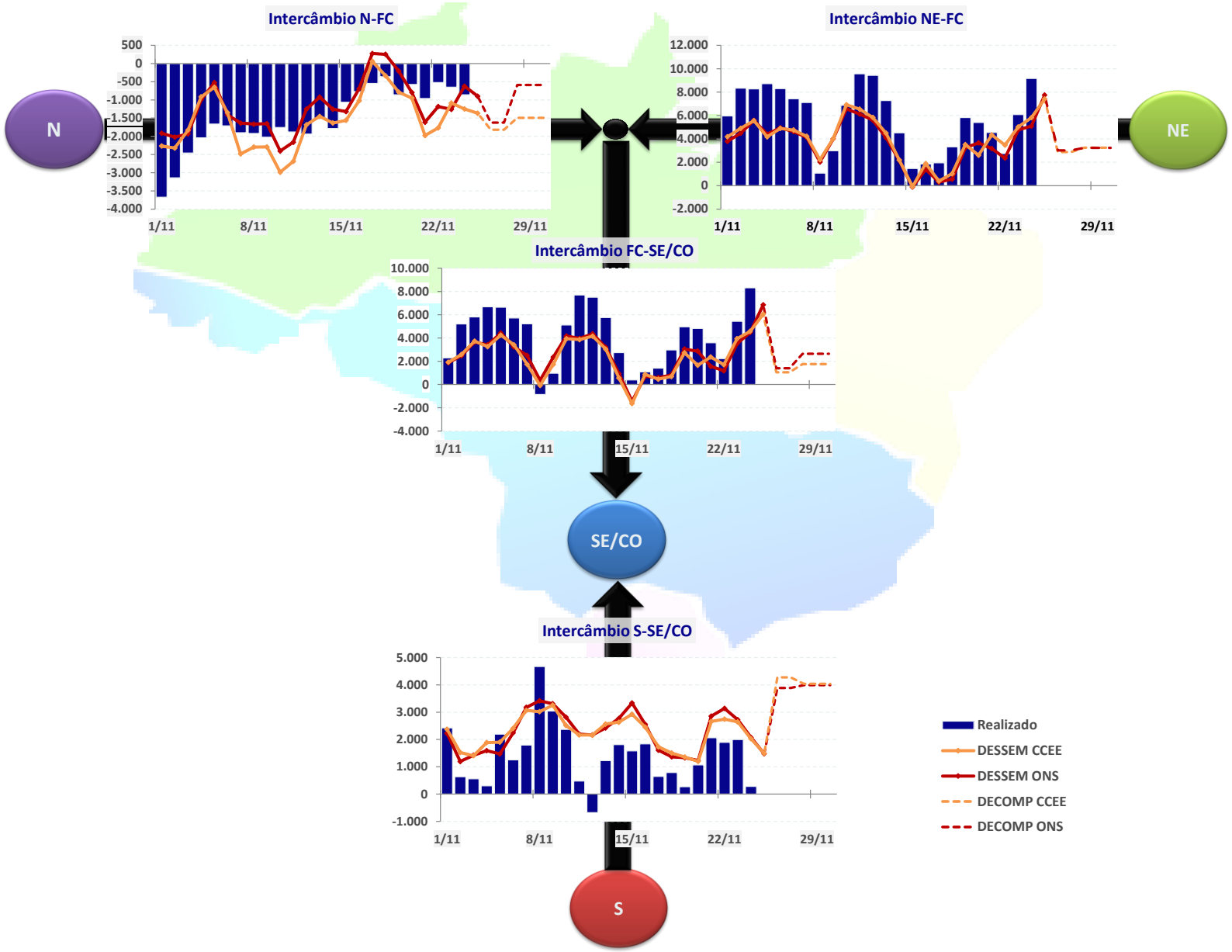


** Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD*

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

sumário

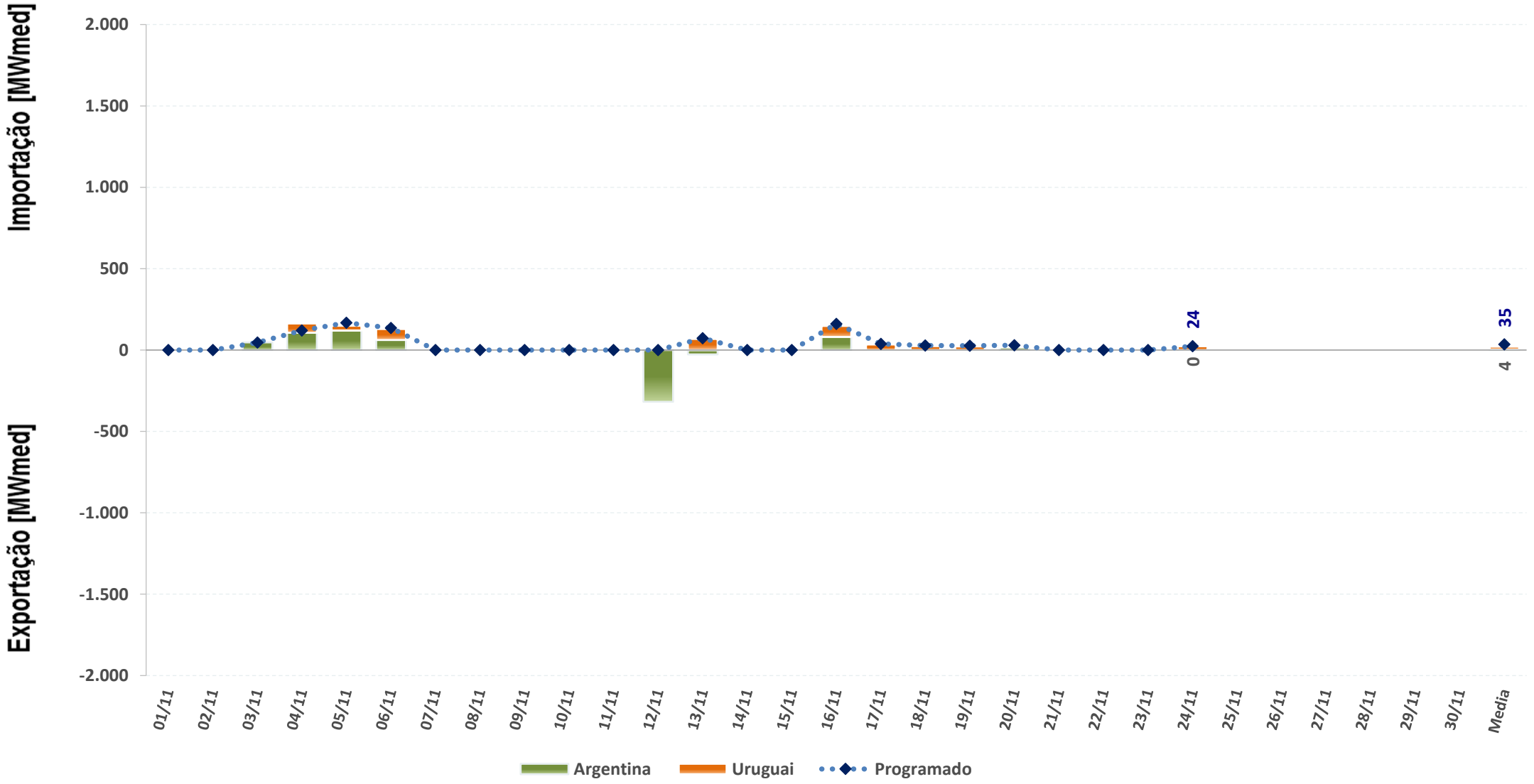


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento do intercâmbio internacional

sumário

INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



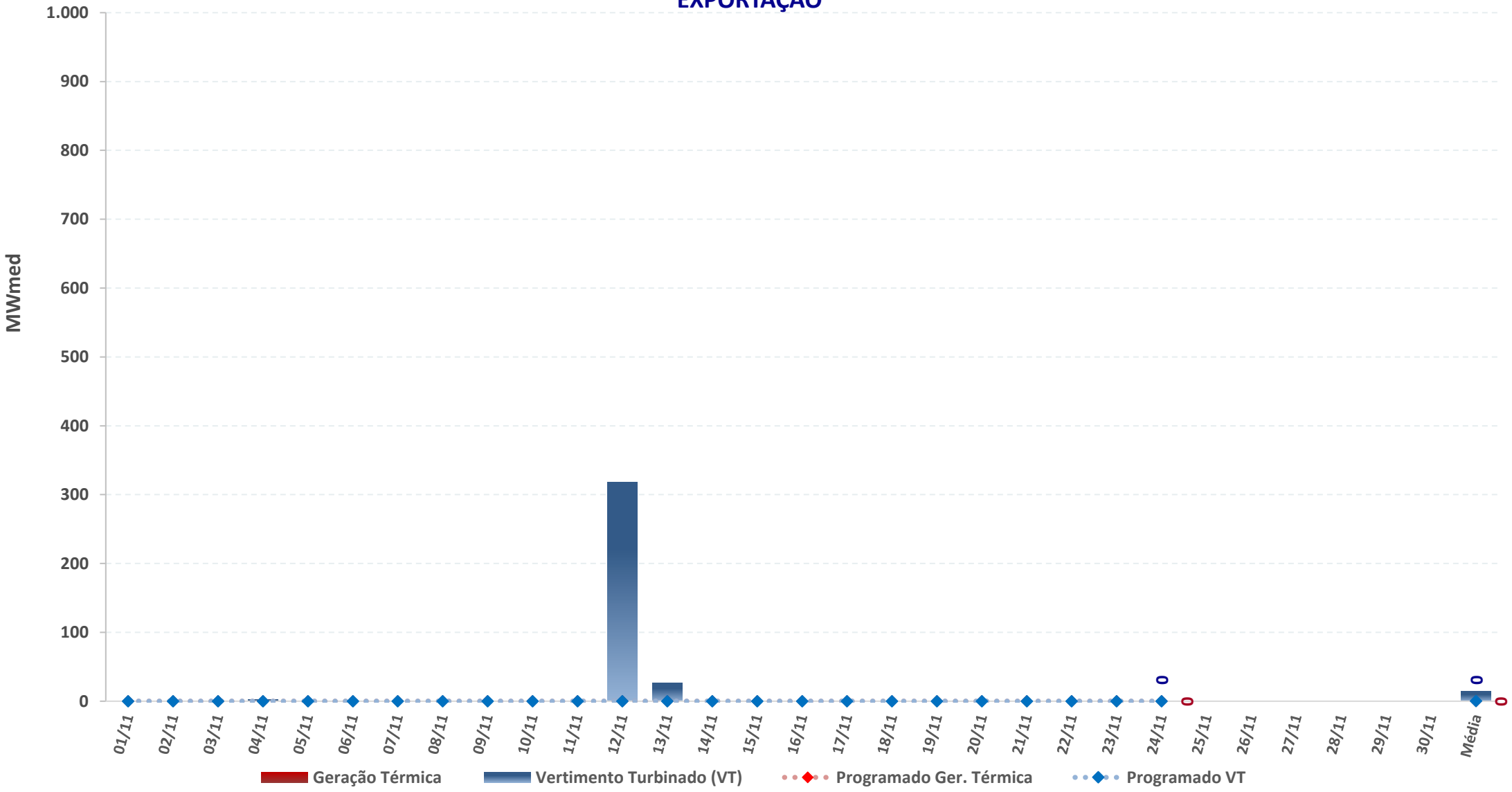
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

acompanhamento do intercâmbio internacional

sumário

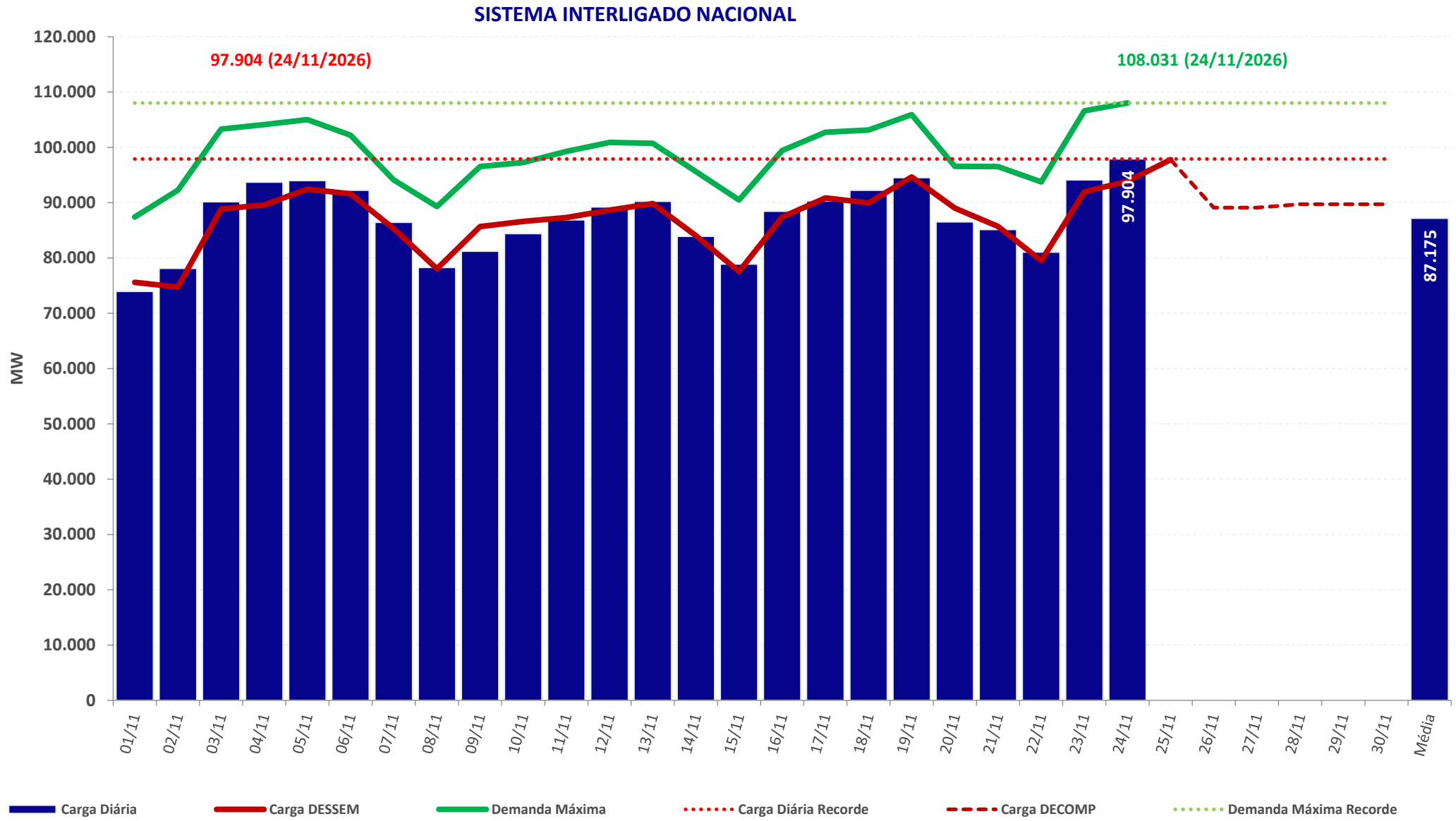
EXPORTAÇÃO



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

carga e demanda instantânea máxima

sumário

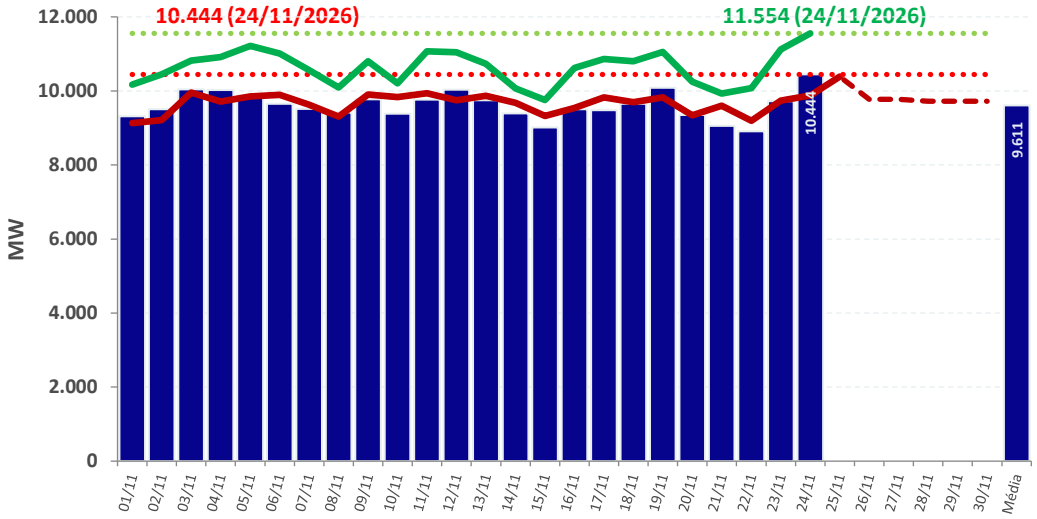


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

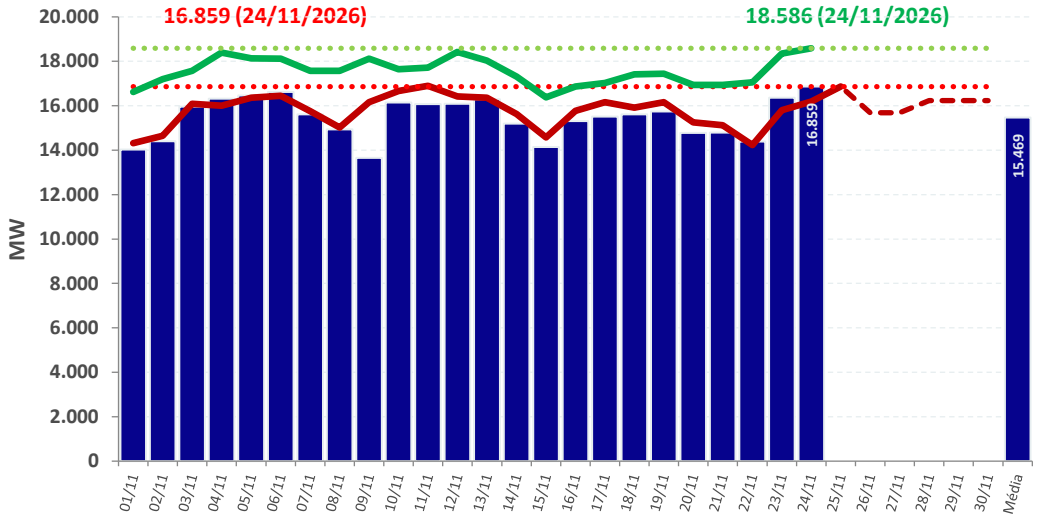
carga e demanda instantânea máxima

sumário

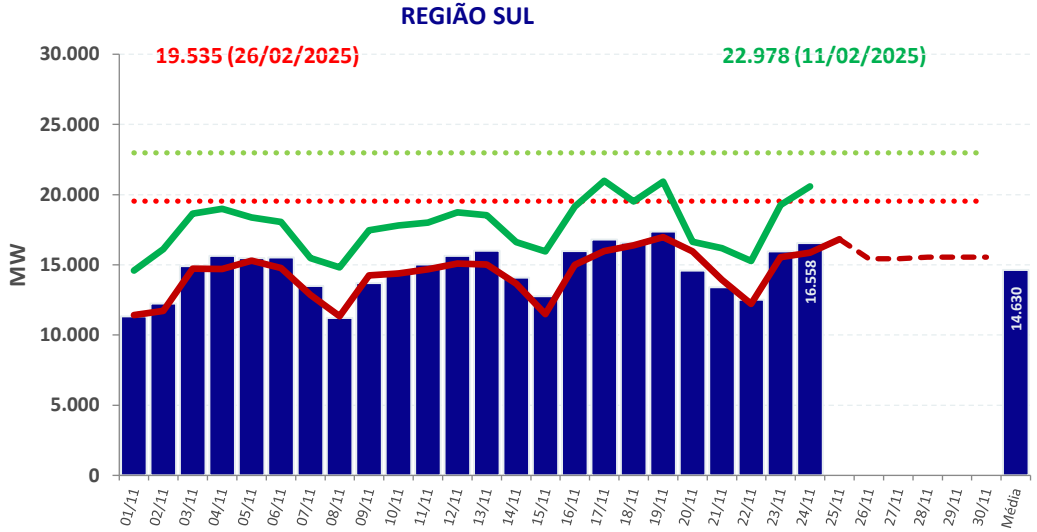
REGIÃO NORTE



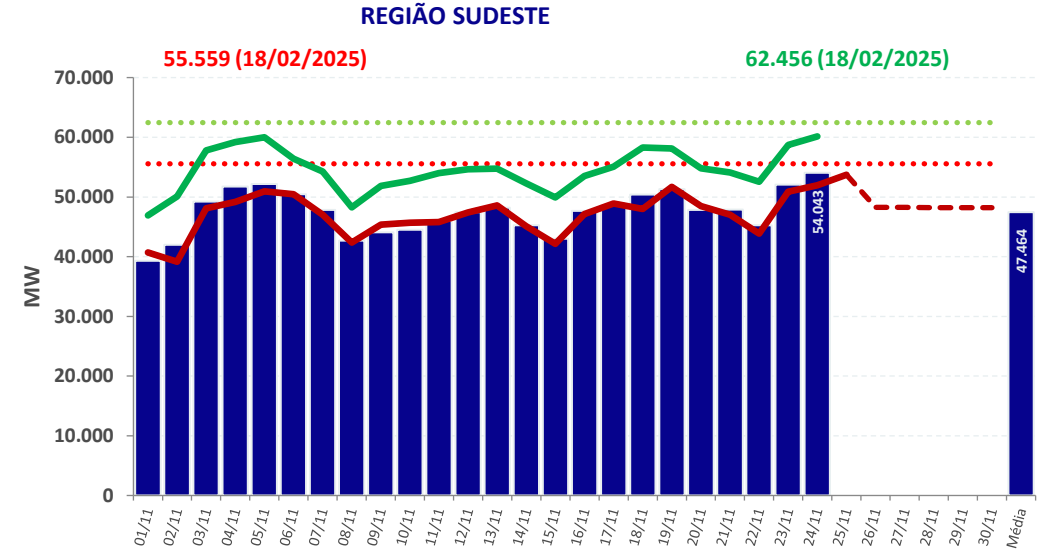
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



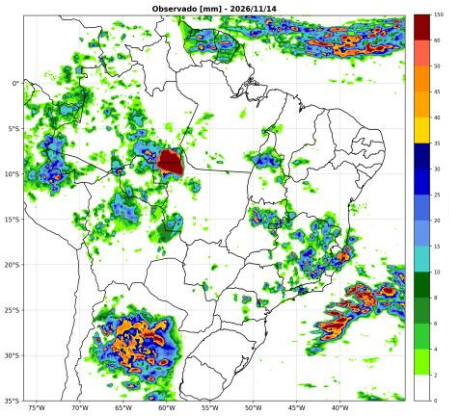
Carga Diária | Carga Diária Recorde | Carga DESSEM | Carga DECOMP | Demanda Máxima | Demanda Máxima Recorde

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

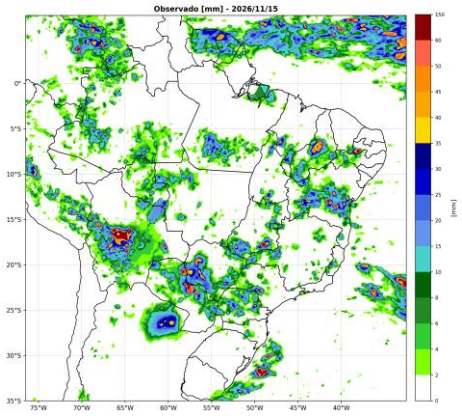
Chuva diária observada na semana operativa passada – 14/11 a 20/11

sumário

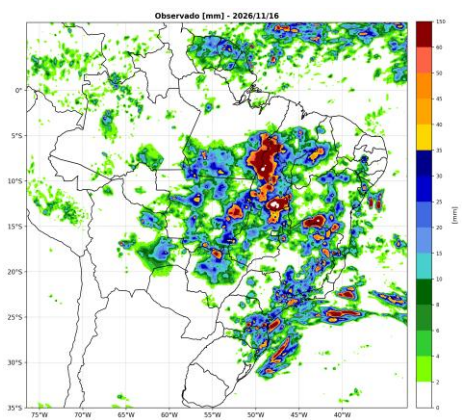
14/11



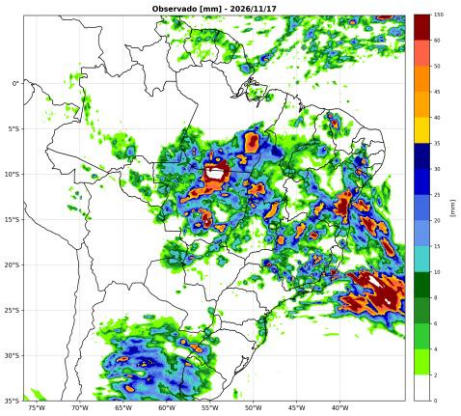
15/11



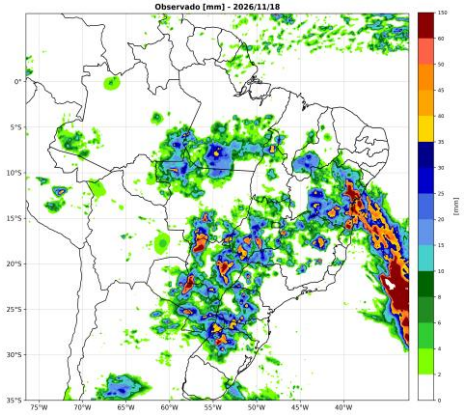
16/11



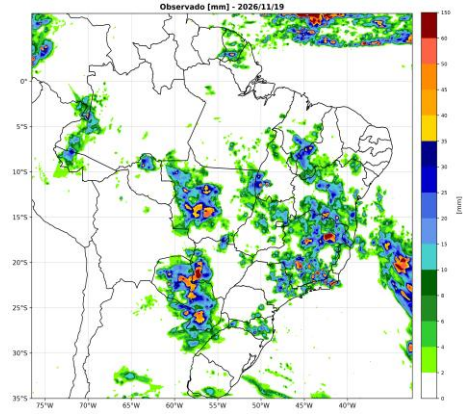
17/11



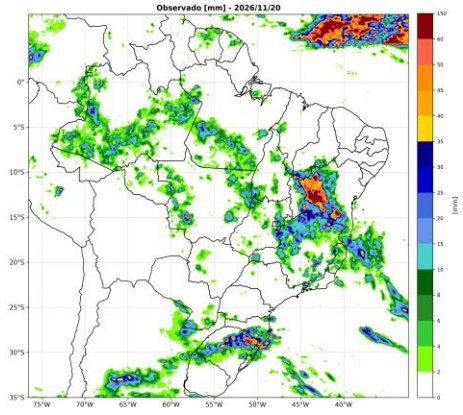
18/11



19/11



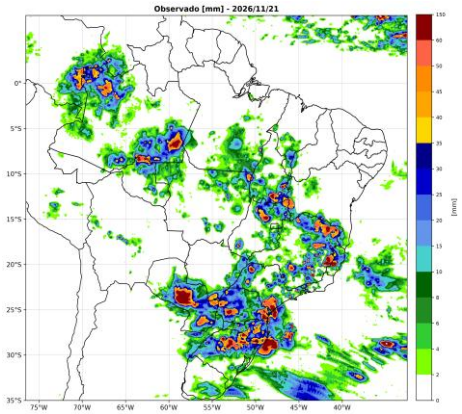
20/11



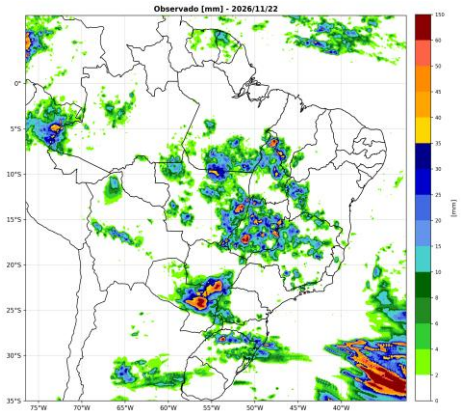
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 21/11 a 27/11

sumário

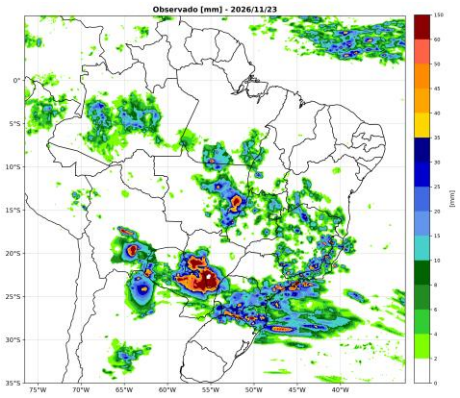
21/11



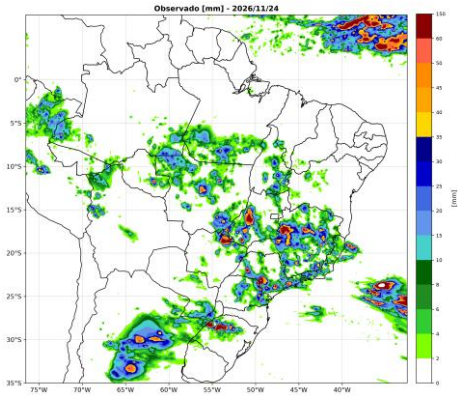
22/11



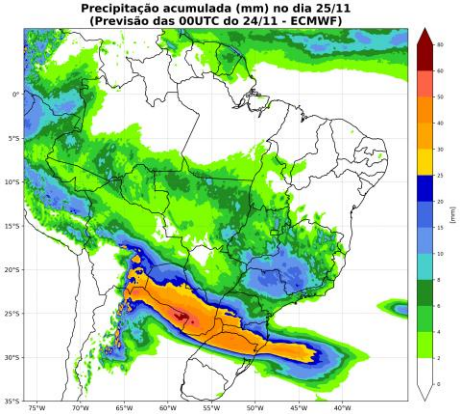
23/11



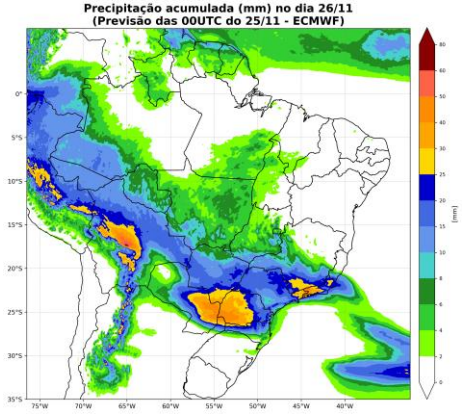
24/11



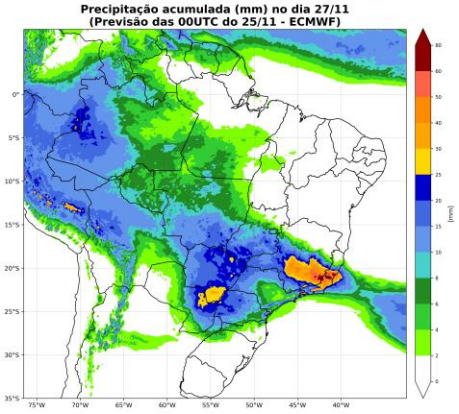
25/11



26/11



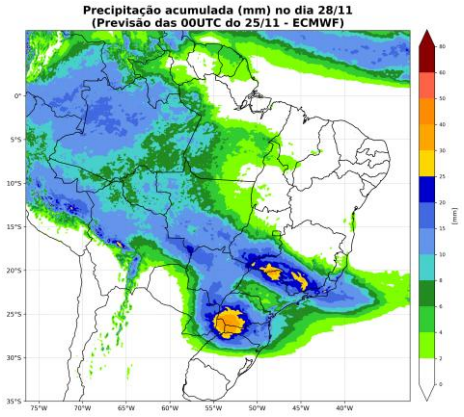
27/11



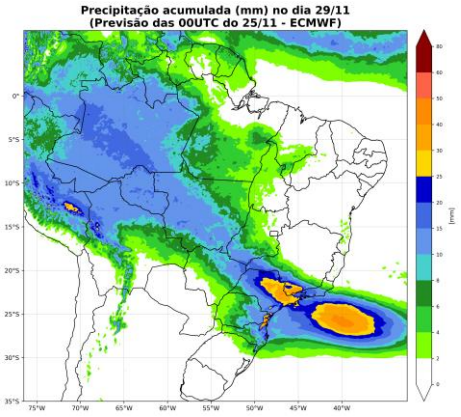
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 28/11 a 04/12

sumário

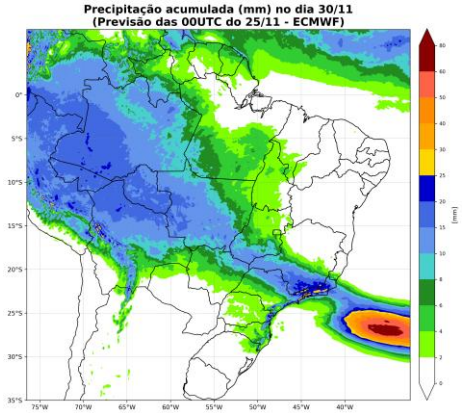
28/11



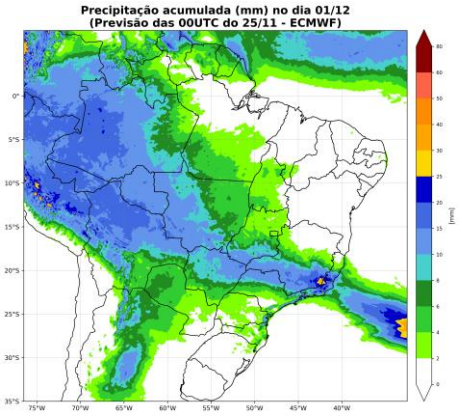
29/11



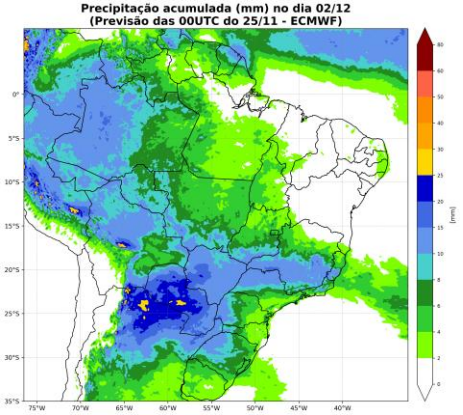
30/11



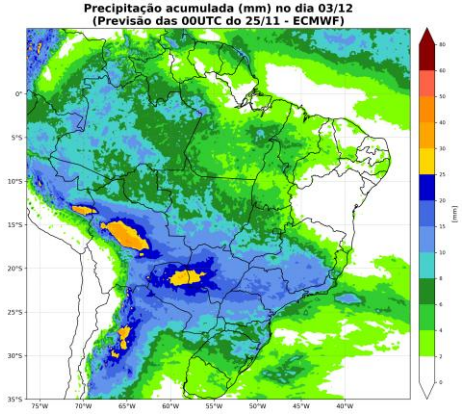
01/12



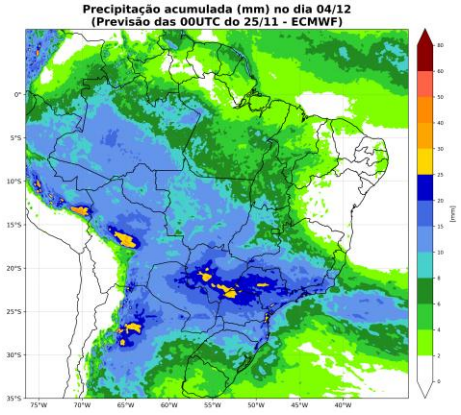
02/12



03/12

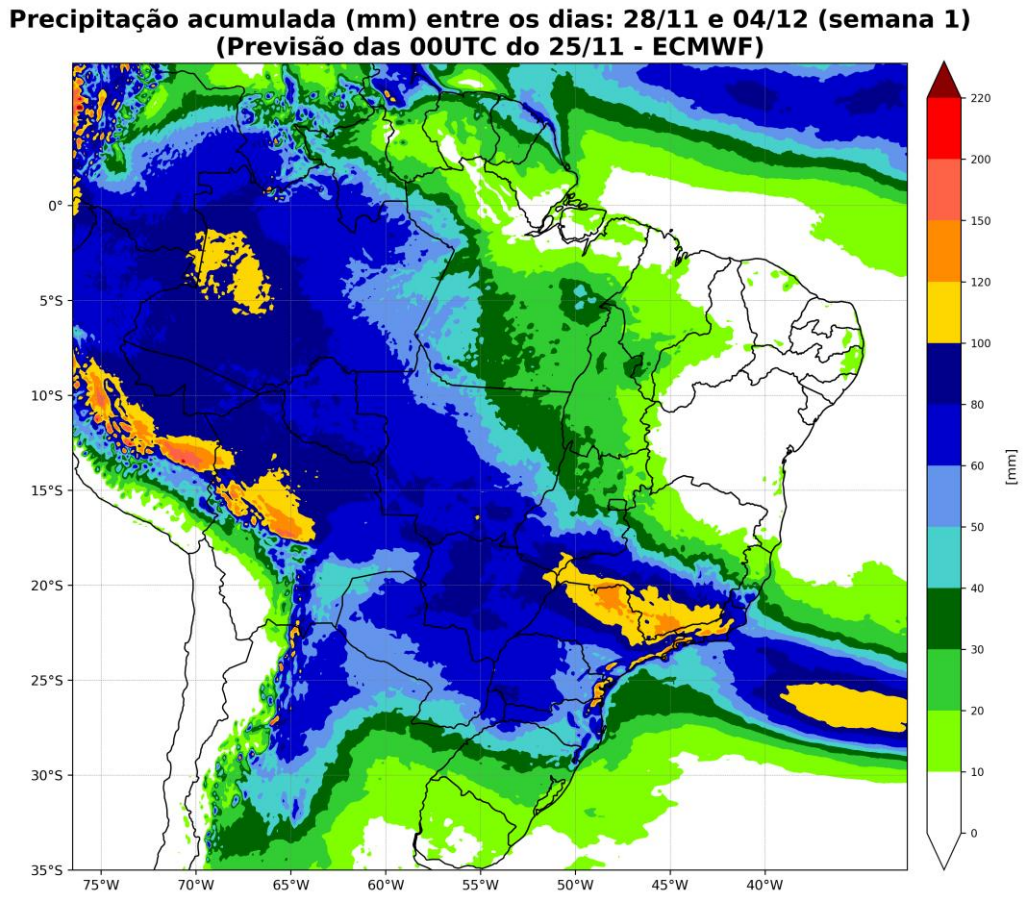


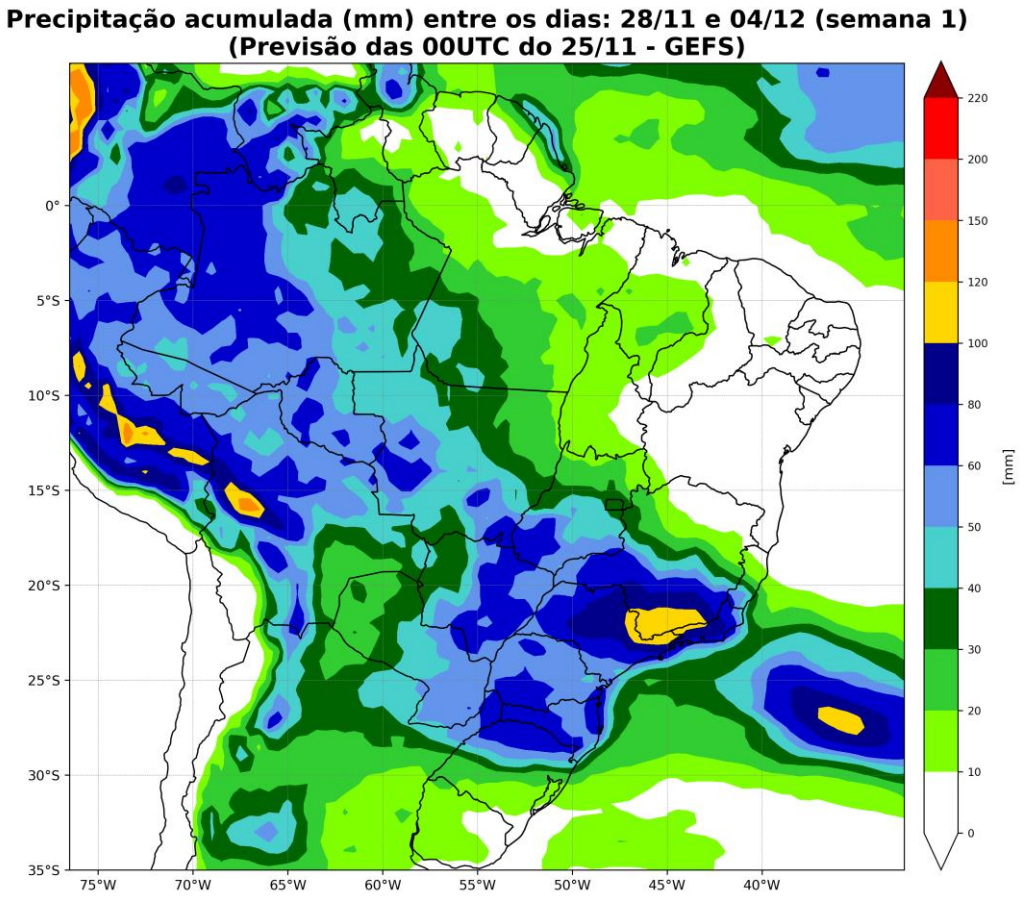
04/12



Chuva prevista na próxima semana operativa – 28/11 a 04/12

sumário

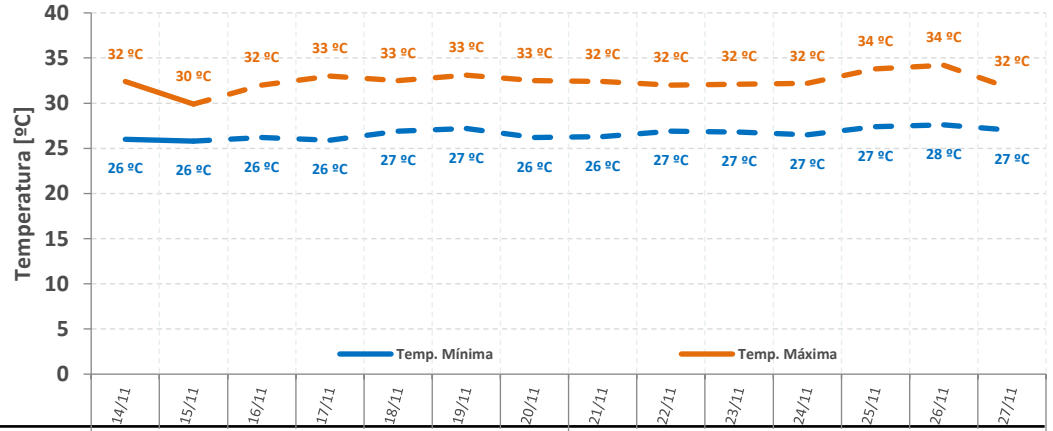




acompanhamento da temperatura

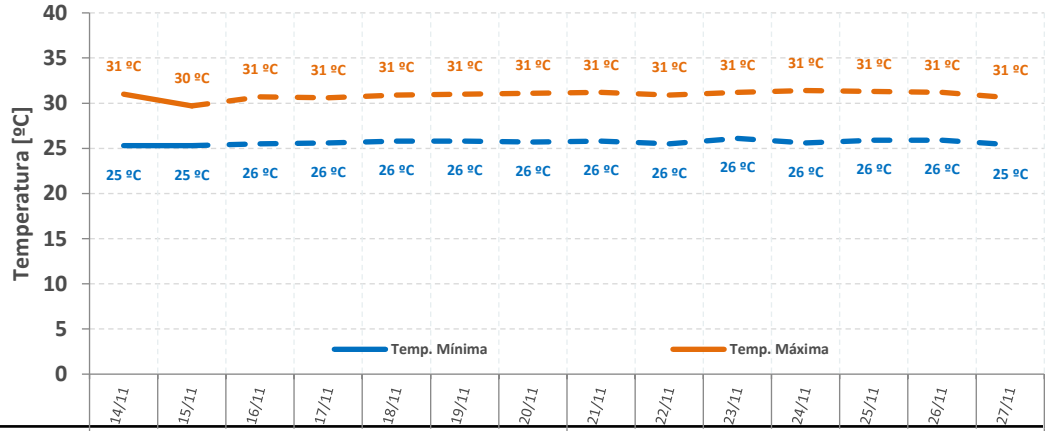
sumário

Norte



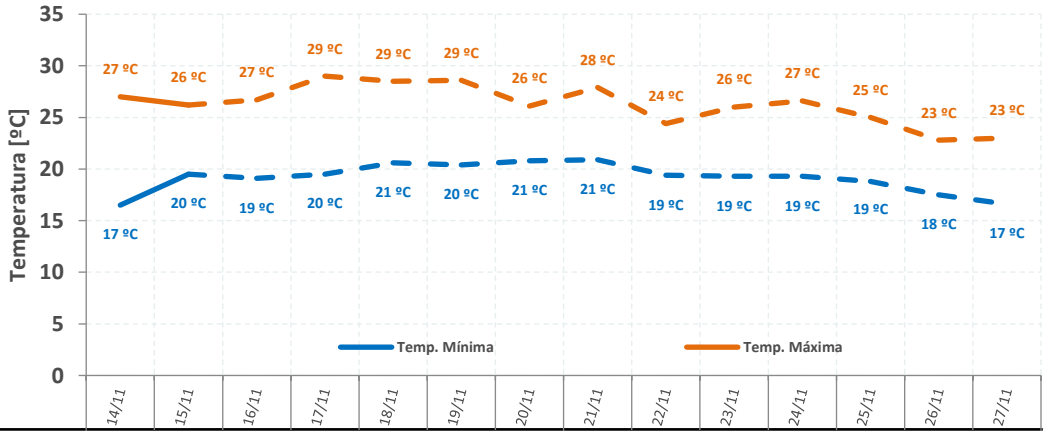
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	32 ºC	1 ºC	33 ºC
Min	26 ºC	1 ºC	27 ºC

Nordeste



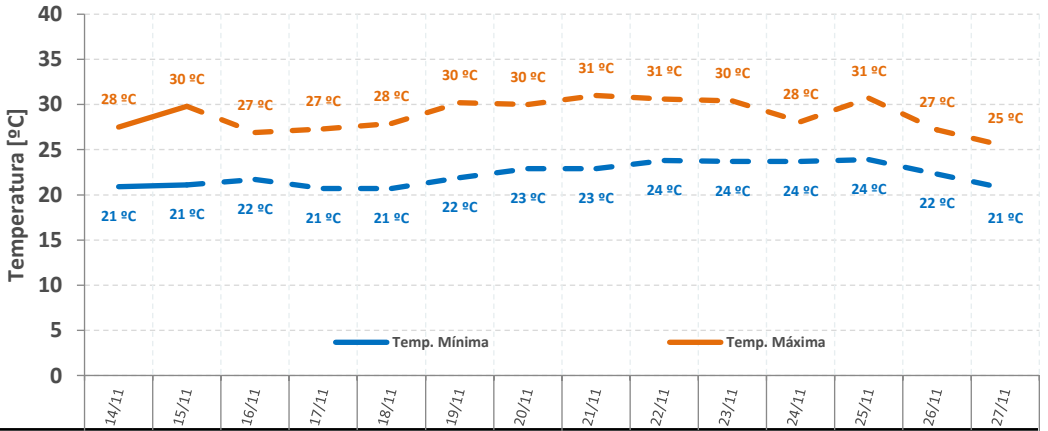
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	31 ºC	0 ºC	31 ºC
Min	26 ºC	0 ºC	26 ºC

Sul



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	27 ºC	-2 ºC	25 ºC
Min	19 ºC	0 ºC	19 ºC

SE/CO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	29 ºC	0 ºC	29 ºC
Min	21 ºC	2 ºC	23 ºC

Fontes: BAM e CPTEC

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 novembro de 2023 a dezembro de 2024 (similaridade climatológica)

- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2015 a dezembro de 2016 (similaridade climatológica)

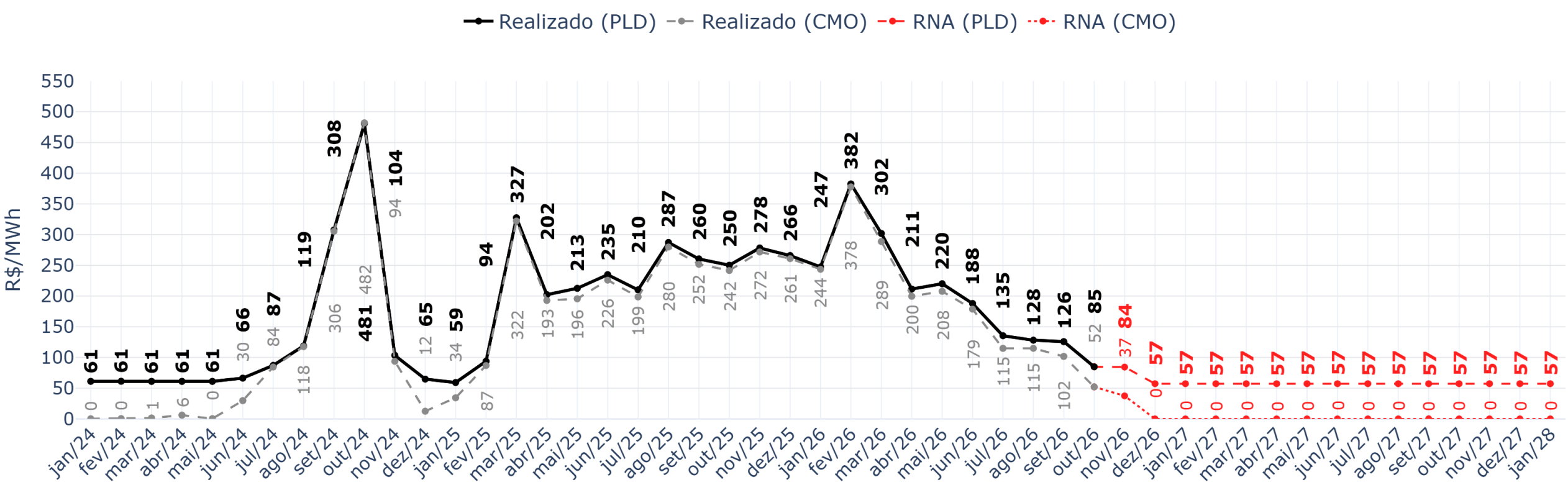
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2026 até abril de 2027 (média do ensemble de vazões)

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

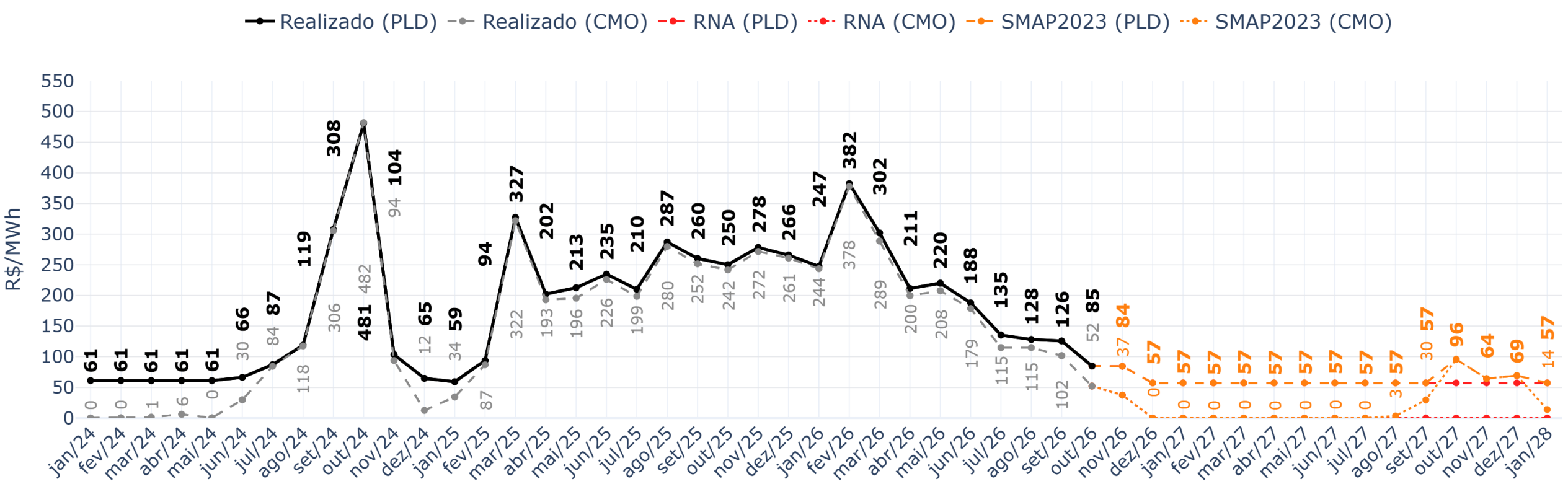


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	180,55
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

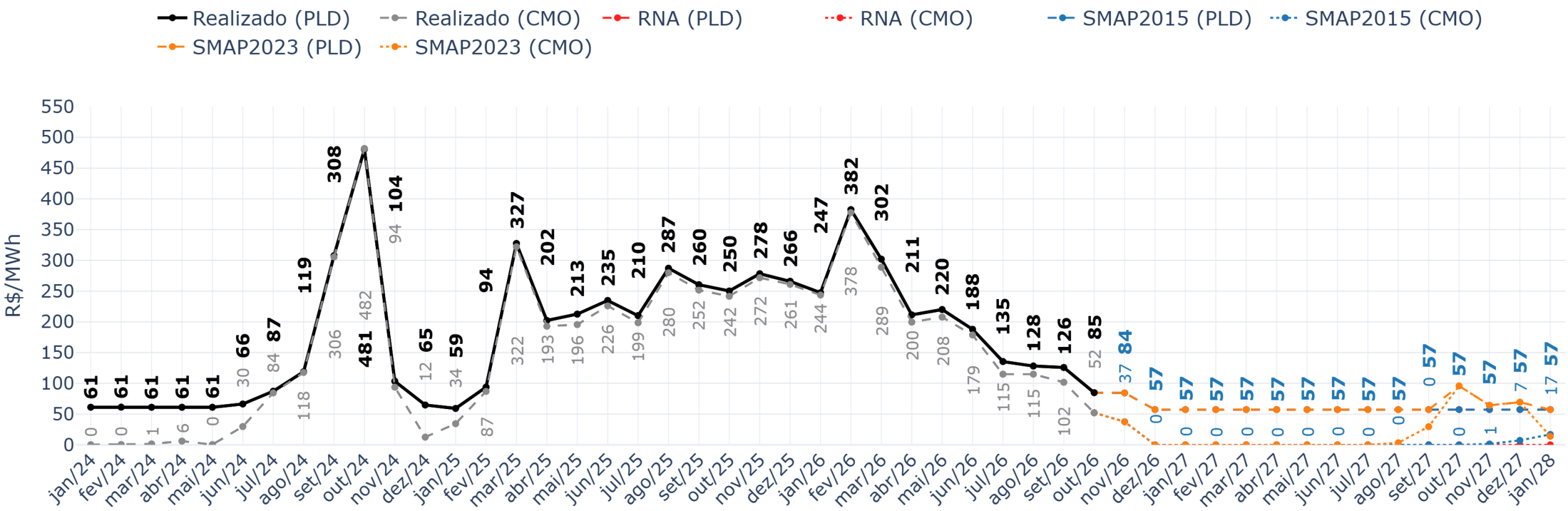


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	180,55	180,55
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	62,10

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

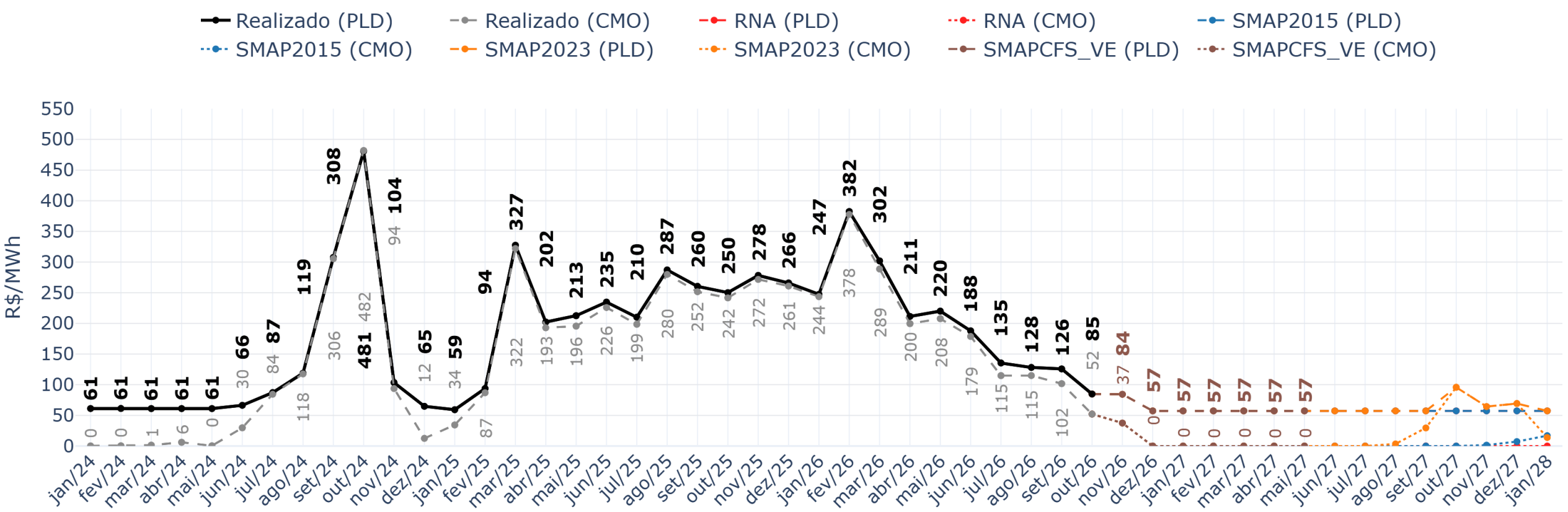


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	180,55	180,55	180,55
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	62,10

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

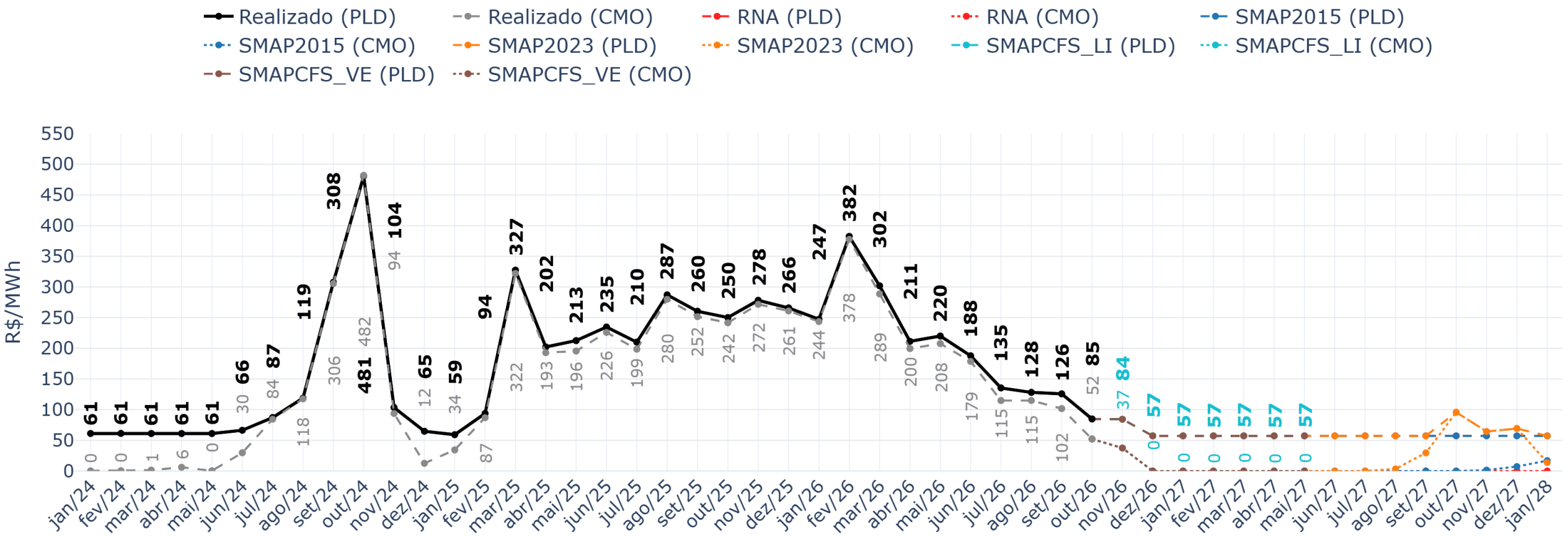


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	180,55	180,55	180,55	180,55
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	62,10	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

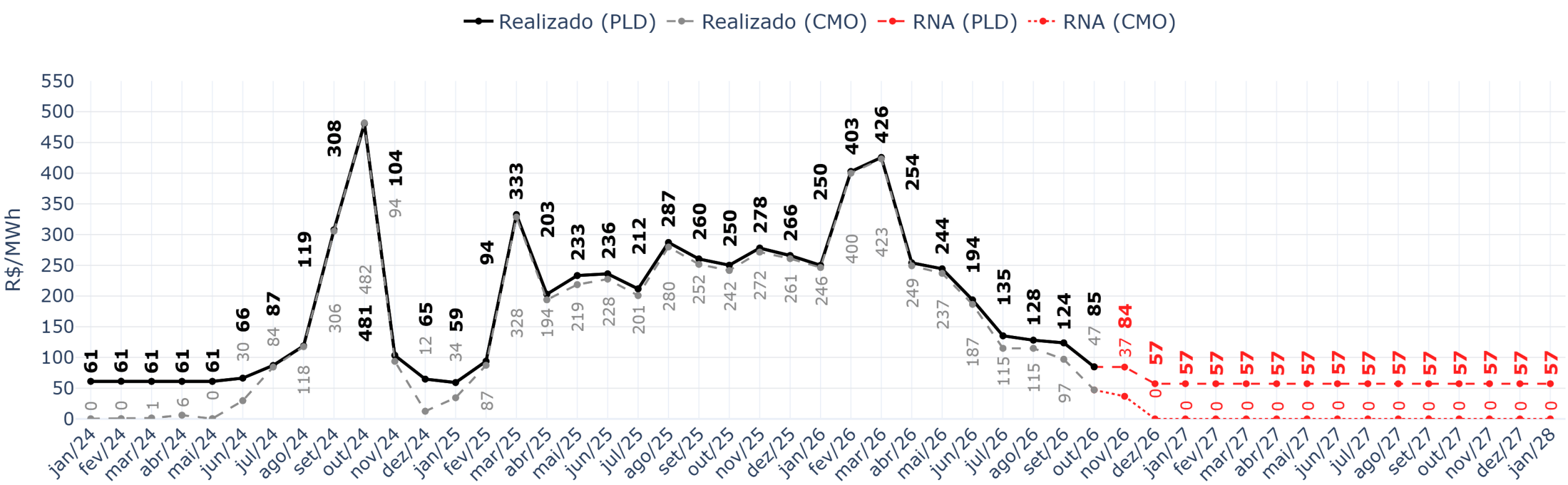


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS LI	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	**180,55**	**180,55**	**180,55**	**180,55**	**180,55**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**57,31**	**62,10**	**57,31**	**57,31**

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – S

proj. PLD RNA

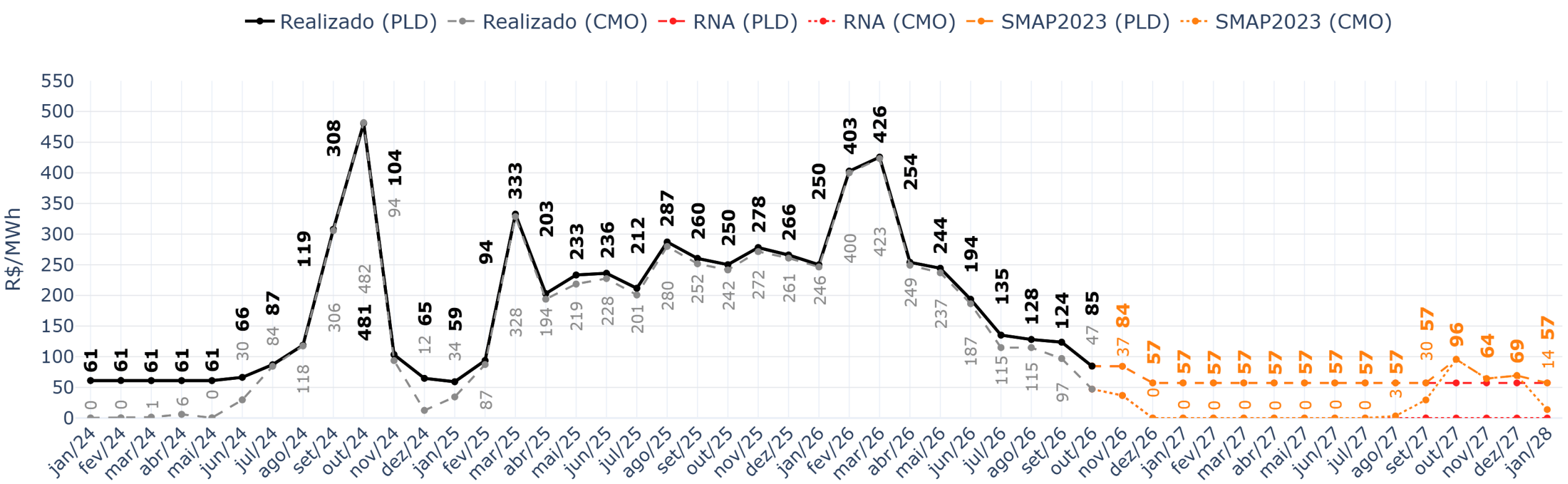


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	198,64
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – S

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

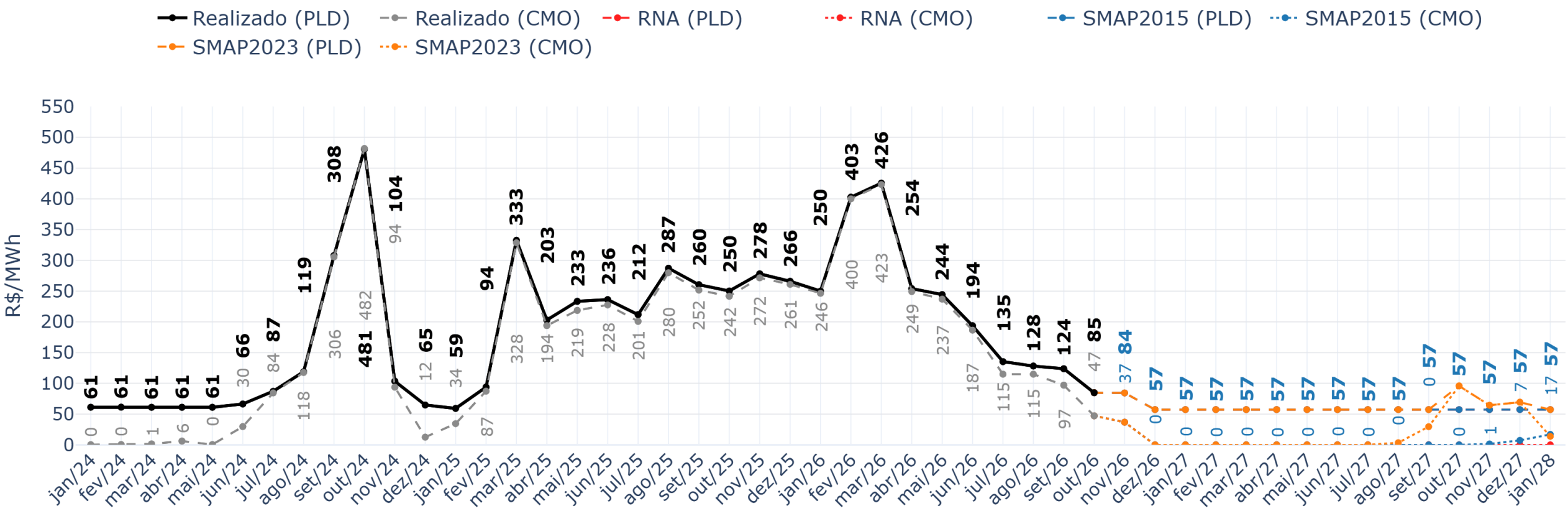


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	198,64	198,64
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	62,10

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – S

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

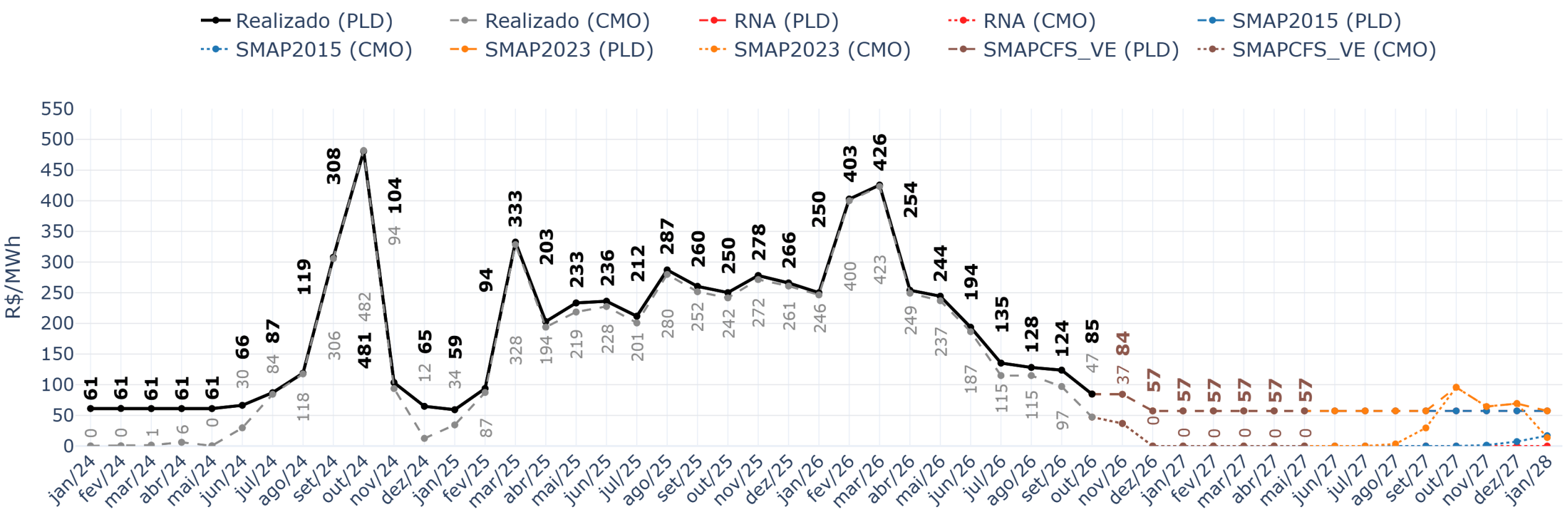


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	198,64	198,64	198,64
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	62,10

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – S

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

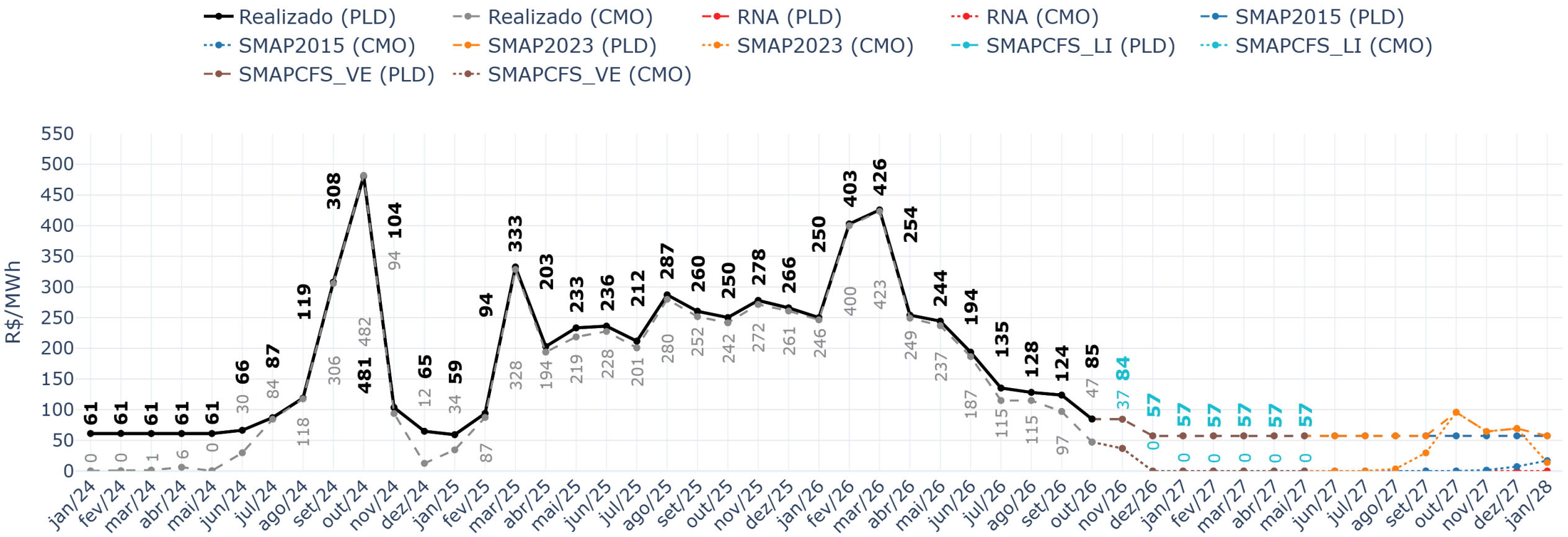


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	198,64	198,64	198,64	198,64
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	62,10	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – S

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

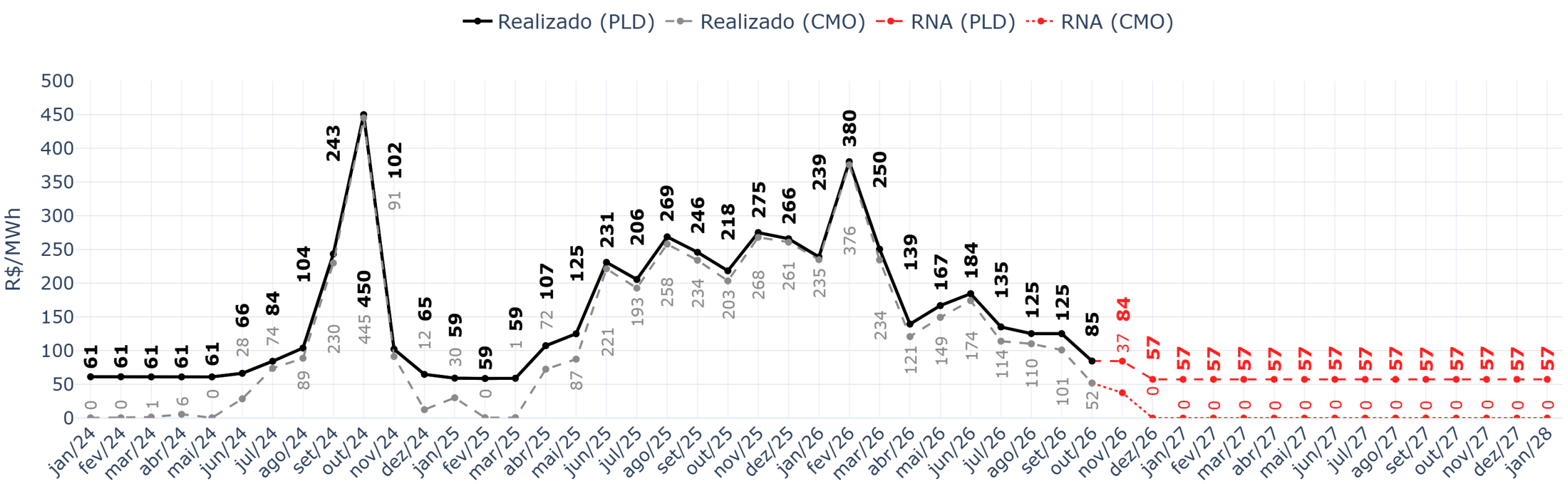


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS LI	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	198,64	198,64	198,64	198,64	198,64
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	62,10	57,31	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – NE

proj. PLD RNA

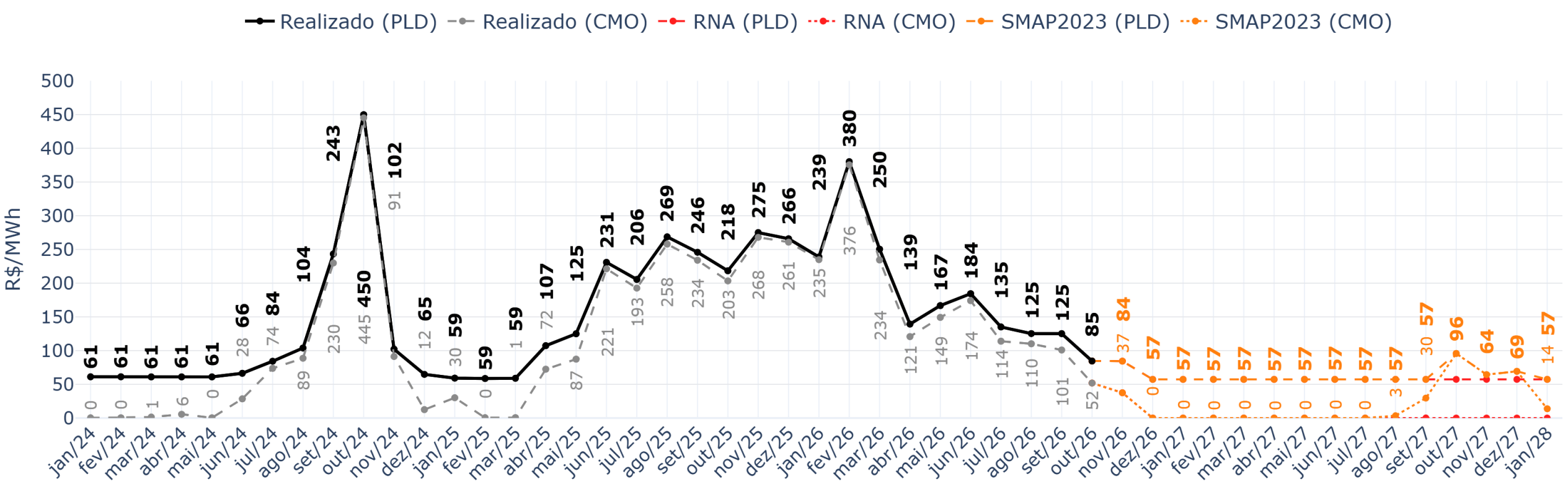


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	164,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – NE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

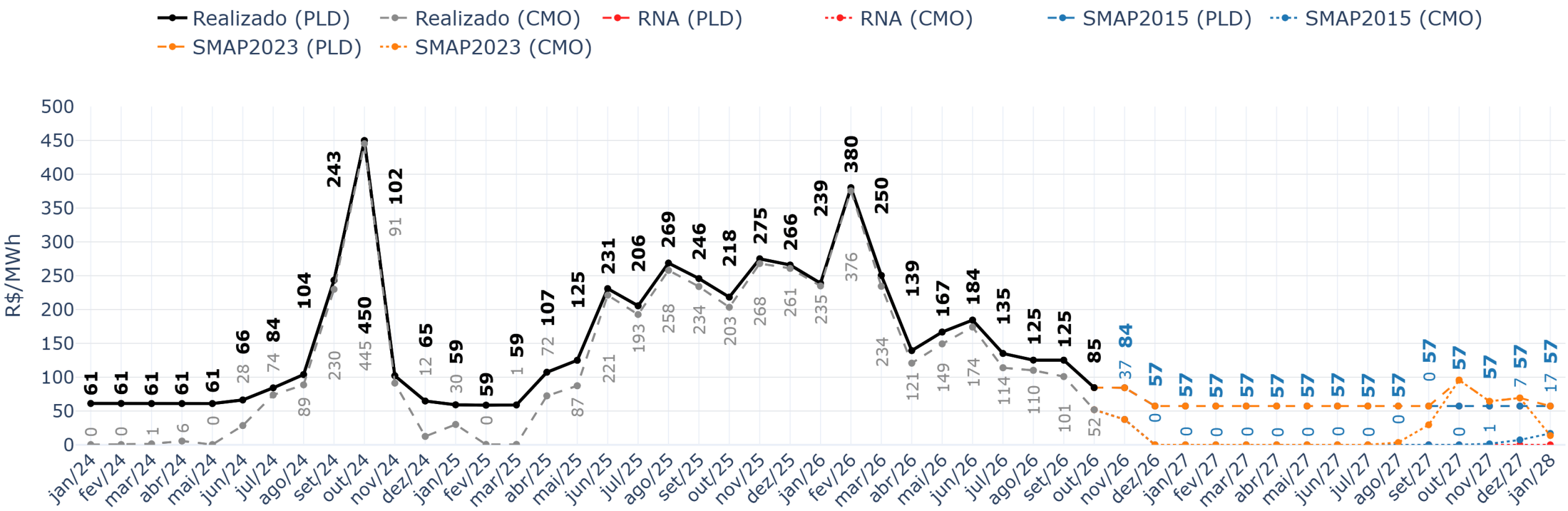


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	164,30	164,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	62,10

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – NE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

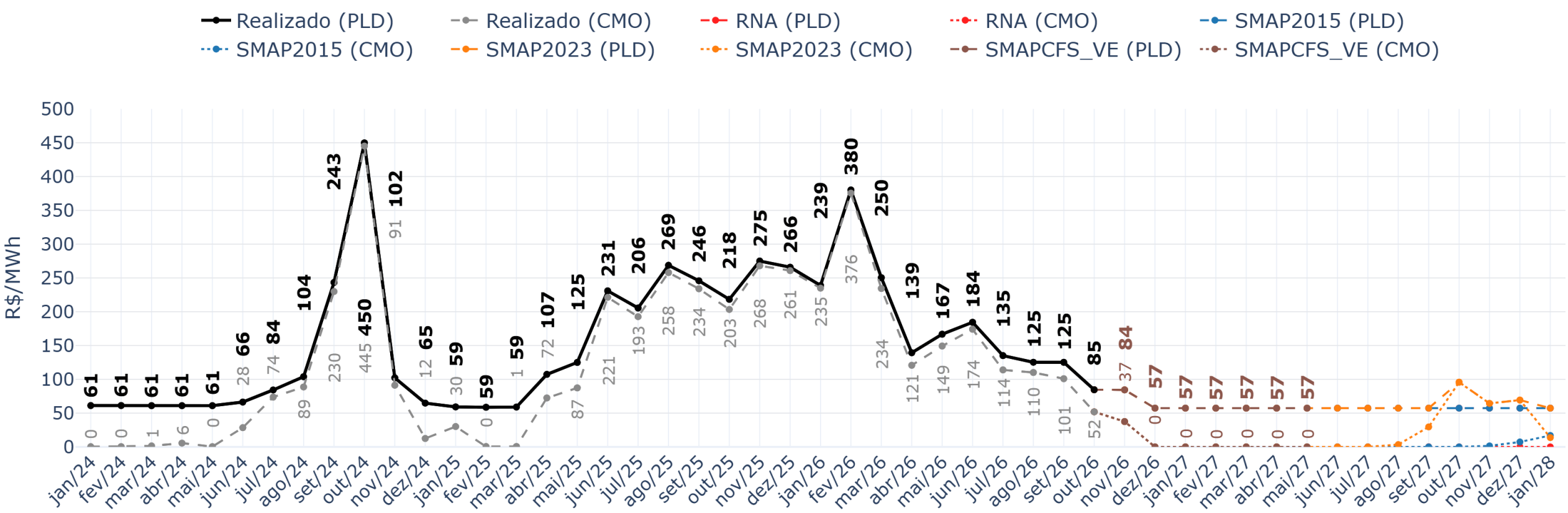


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	164,30	164,30	164,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	62,10

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – NE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

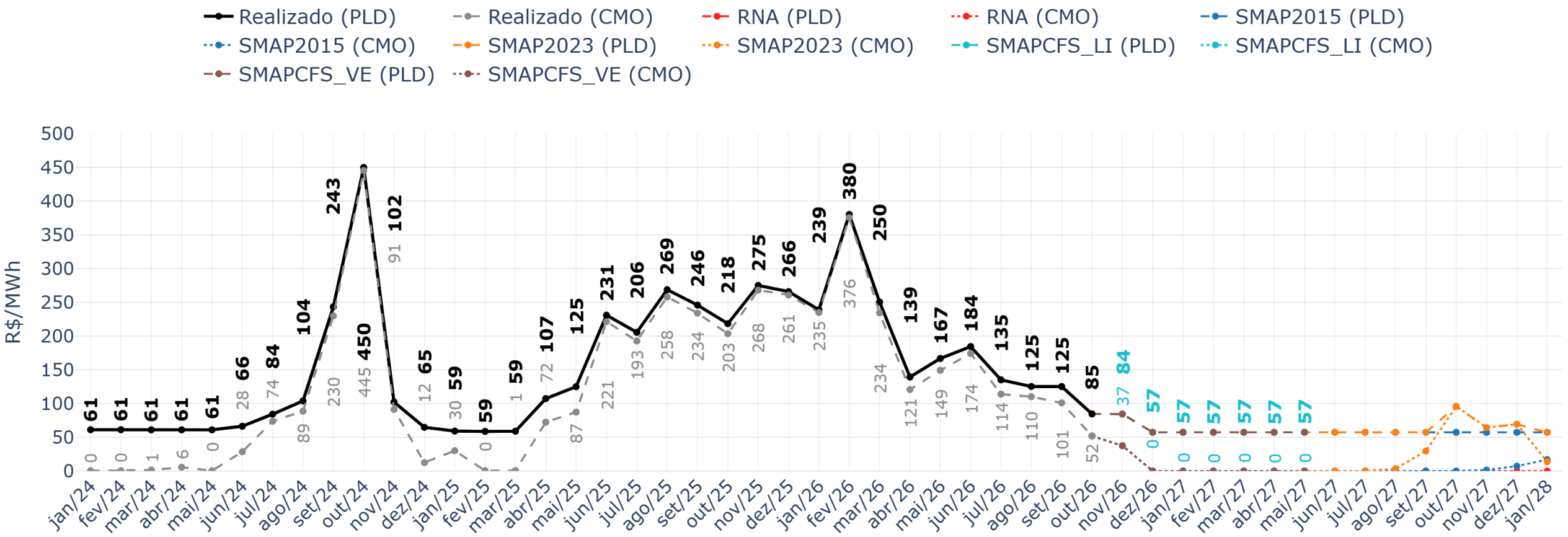


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	164,30	164,30	164,30	164,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	62,10	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – NE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

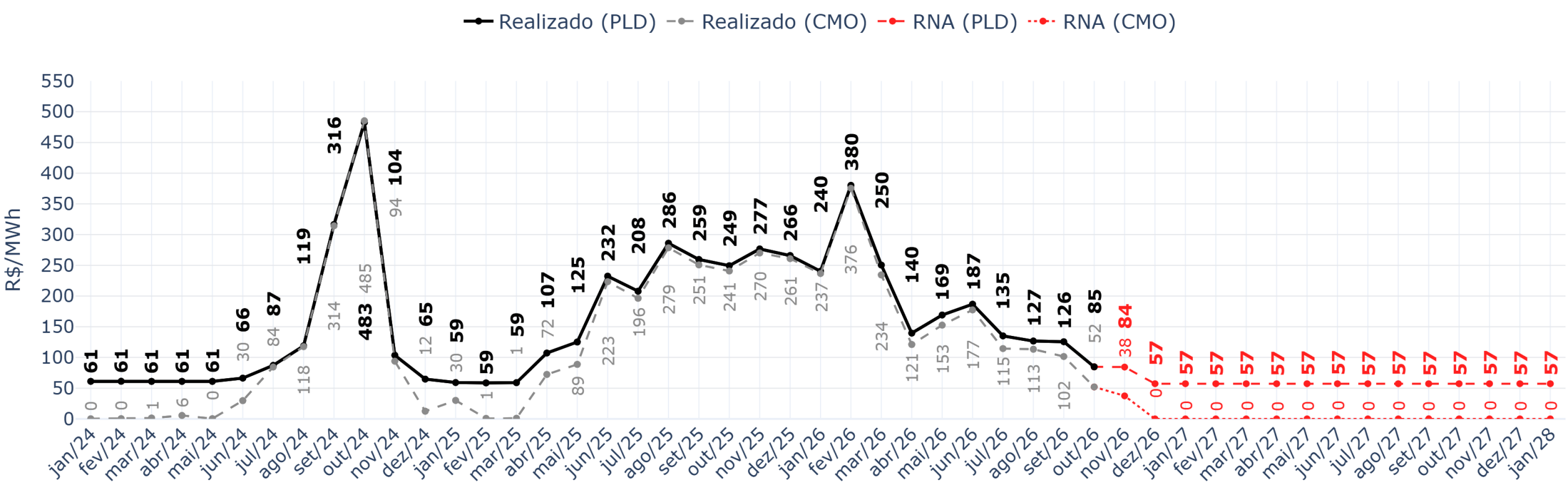


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS LI	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	**164,30**	**164,30**	**164,30**	**164,30**	**164,30**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**57,31**	**62,10**	**57,31**	**57,31**

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – N

proj. PLD RNA

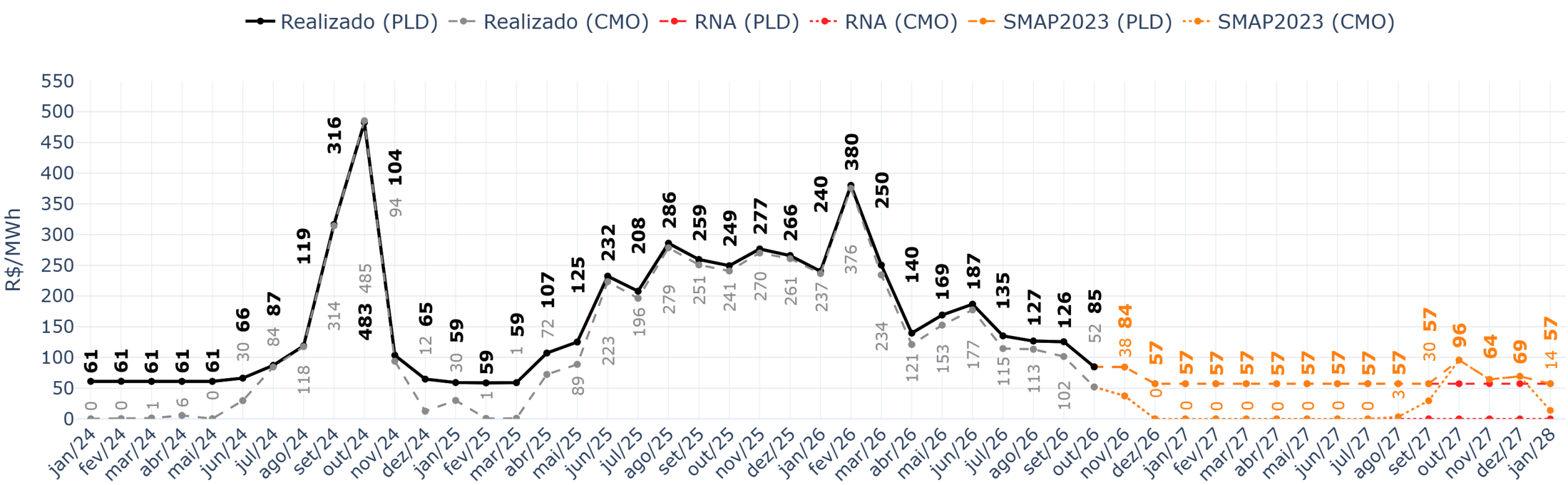


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	165,02
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – N

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

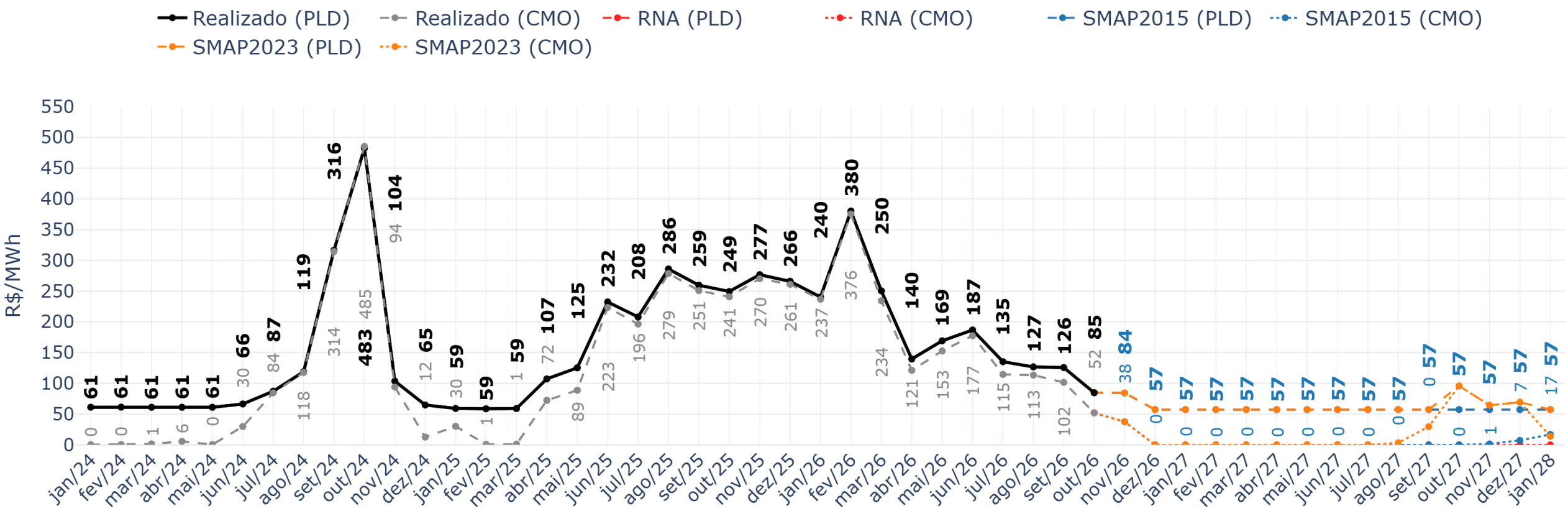


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	165,02	165,02
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	62,10

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – N

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

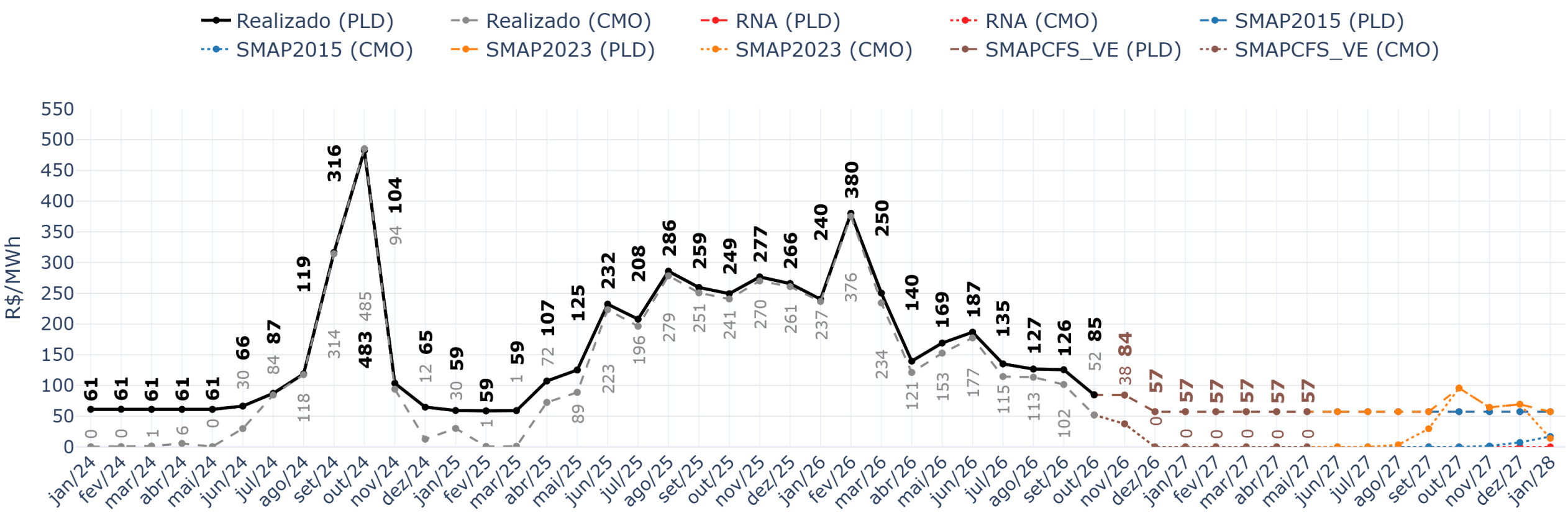


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	165,02	165,02	165,02
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	62,10

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – N

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

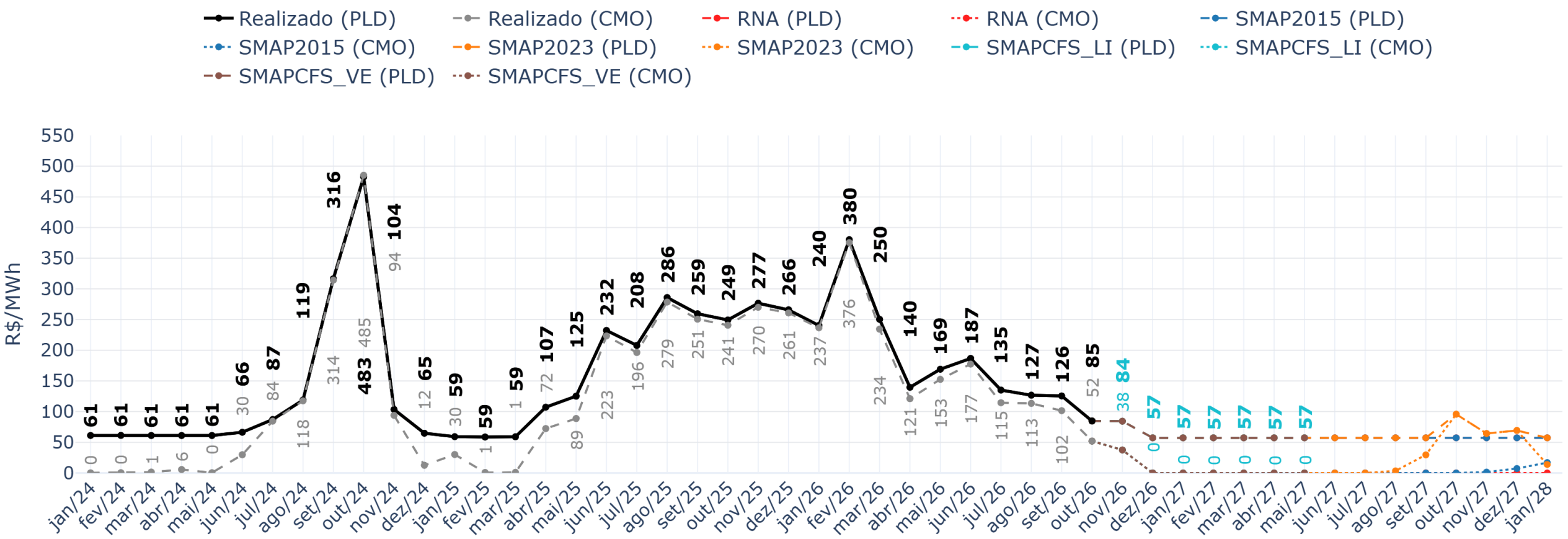


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	165,02	165,02	165,02	165,02
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	62,10	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

projeção do PLD – N

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS LI	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	165,02	165,02	165,02	165,02	165,02
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	62,10	57,31	57,31

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh ** Média 2028: Média de janeiro de 2028*

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

SE/CO	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	jan/28
RNA	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2015	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	96	64	69	57
SMAP CFS LI	84	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	84	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

S	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	jan/28
RNA	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2015	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	96	64	69	57
SMAP CFS LI	84	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	84	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

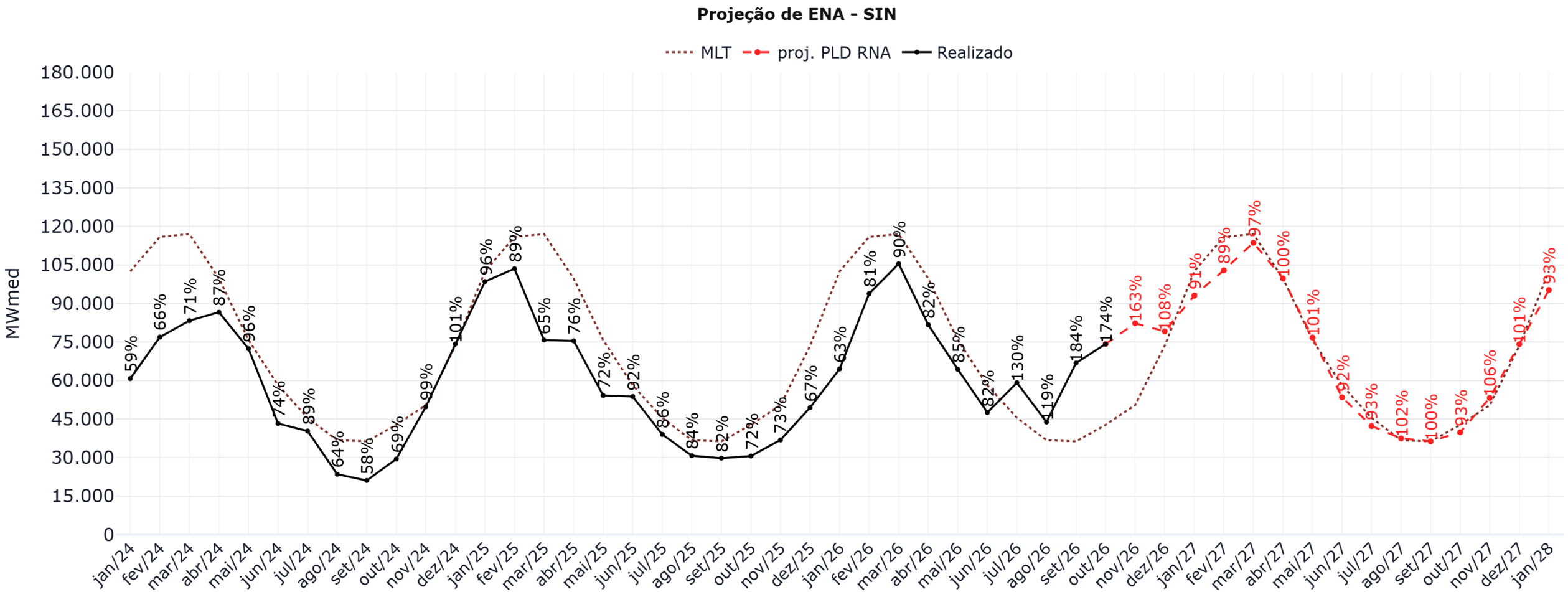
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2015	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	96	64	69	57
SMAP CFS LI	84	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	84	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	jan/28
RNA	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2015	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	84	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	96	64	69	57
SMAP CFS LI	84	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	84	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

- *Foram considerados: 2026 e 2027 e 2028: PLDmax = R$ 785,27/MWh, PLDmin = R$ 57,31/MWh*

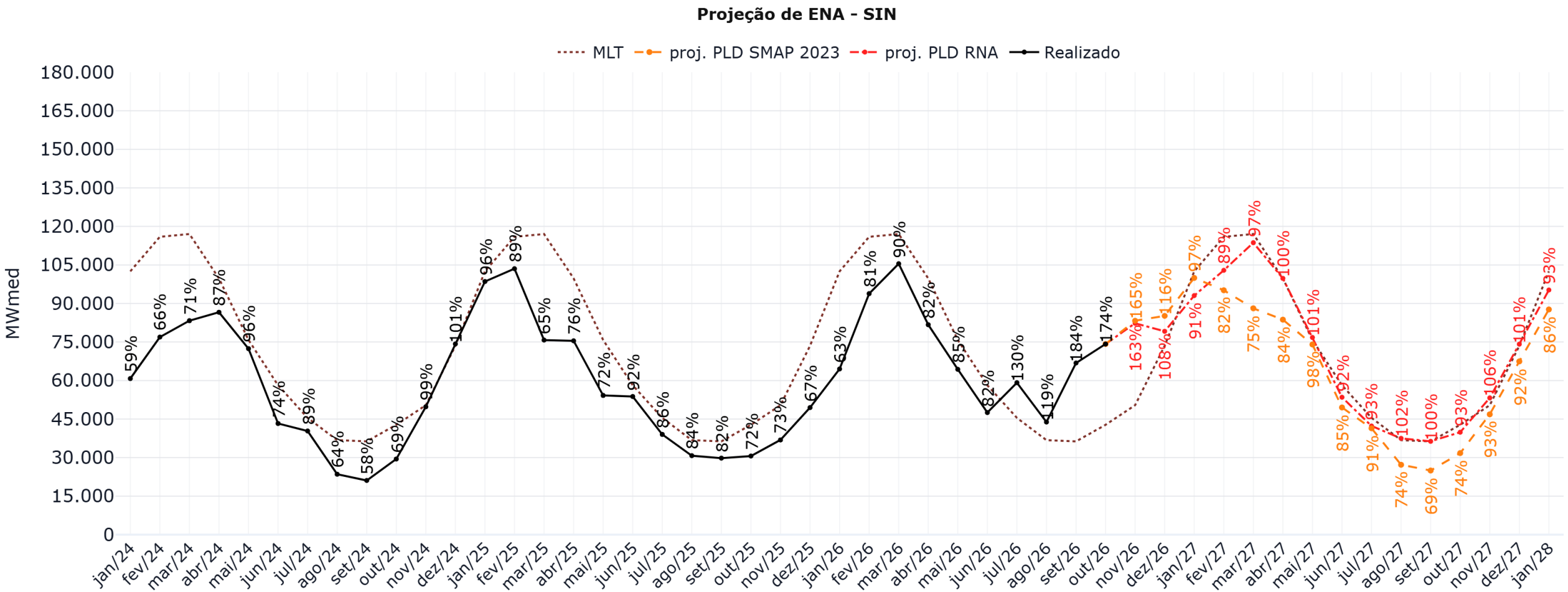
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



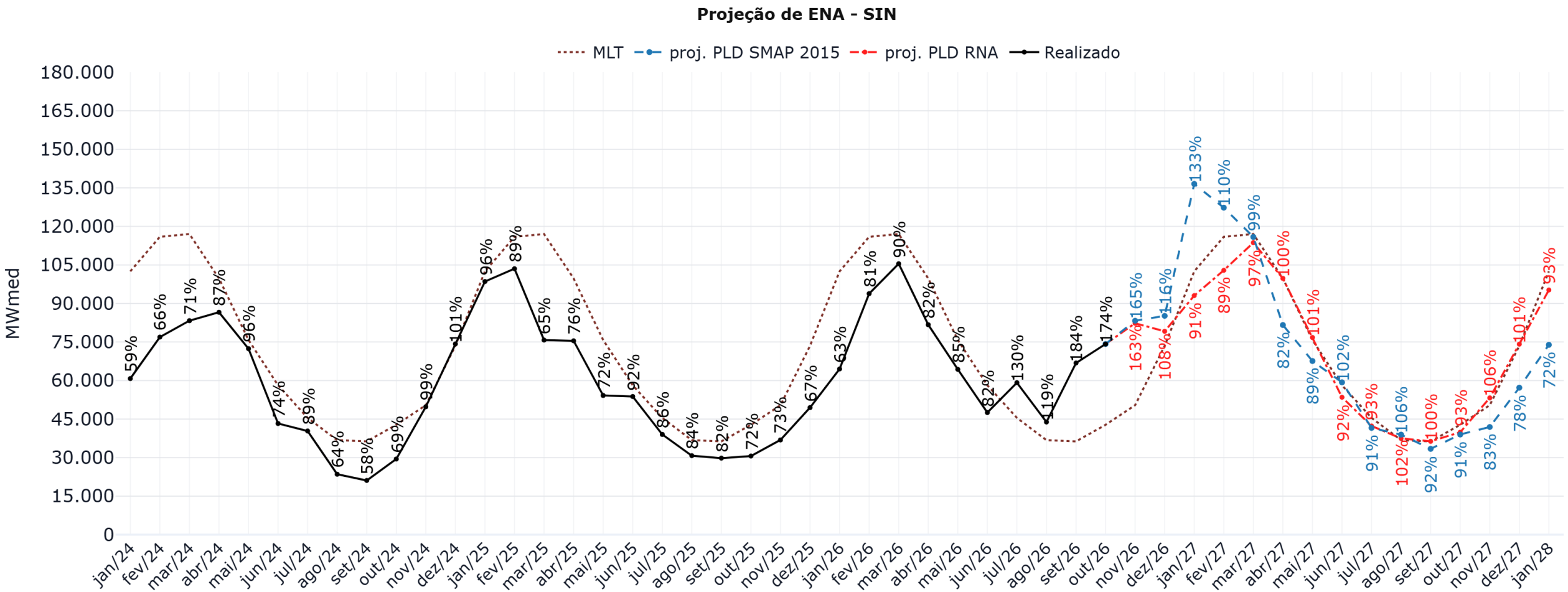
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



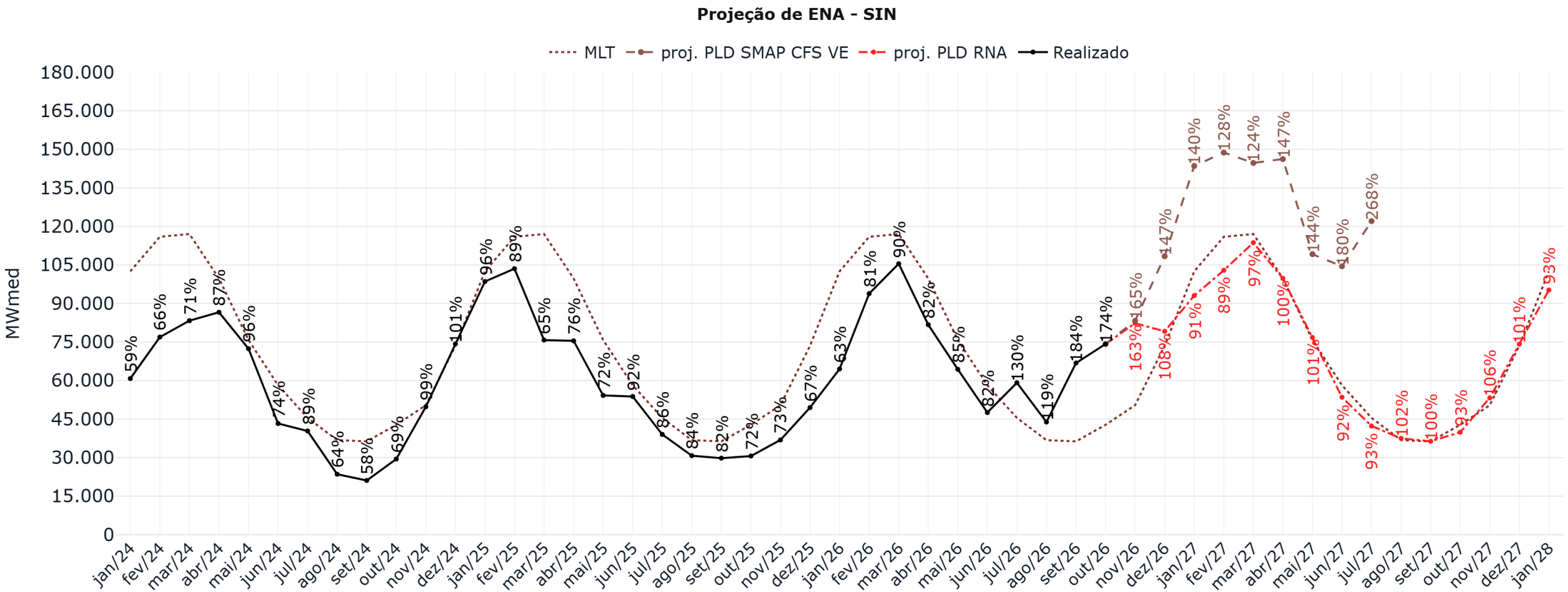
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



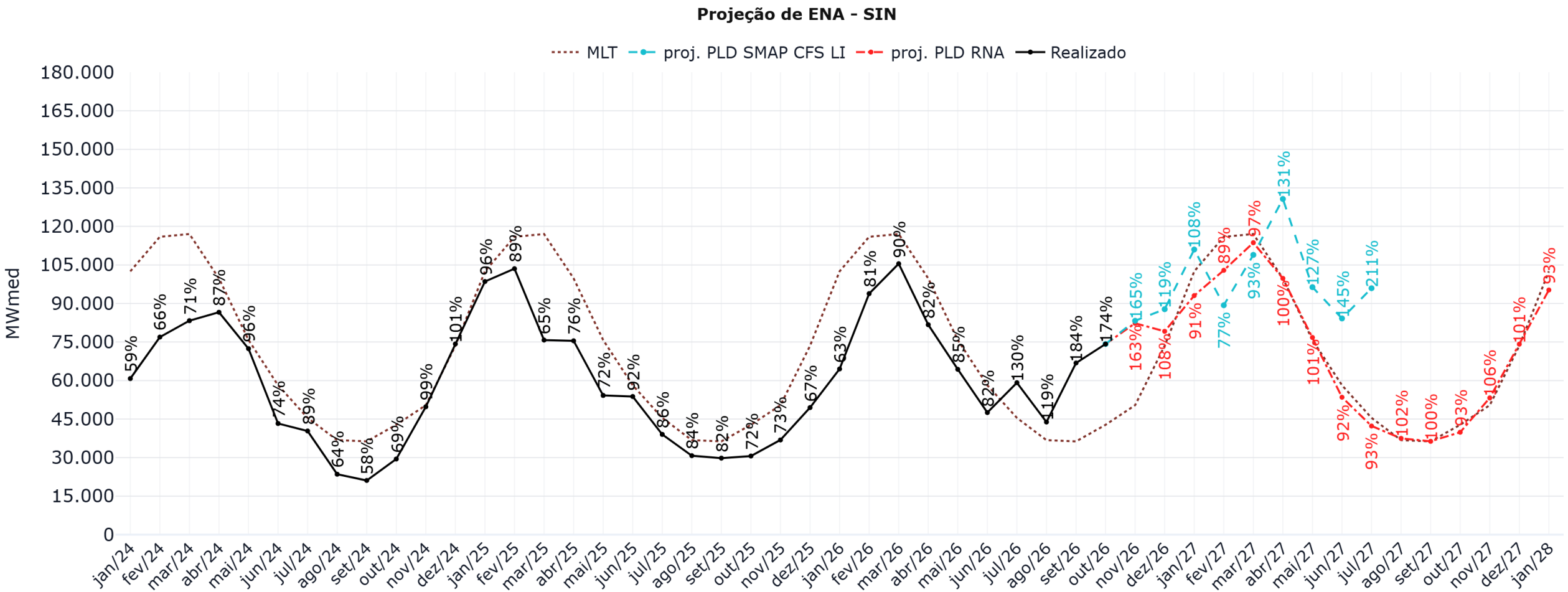
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



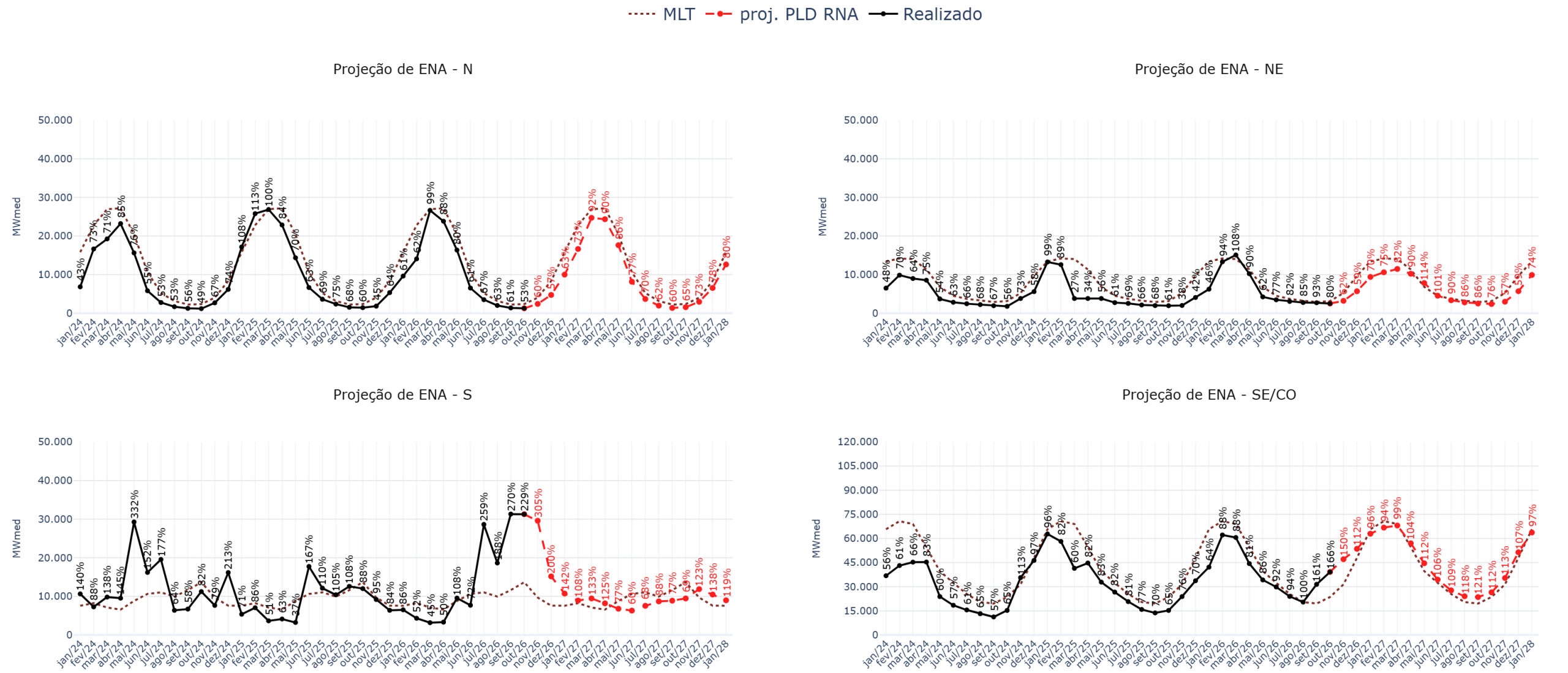
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



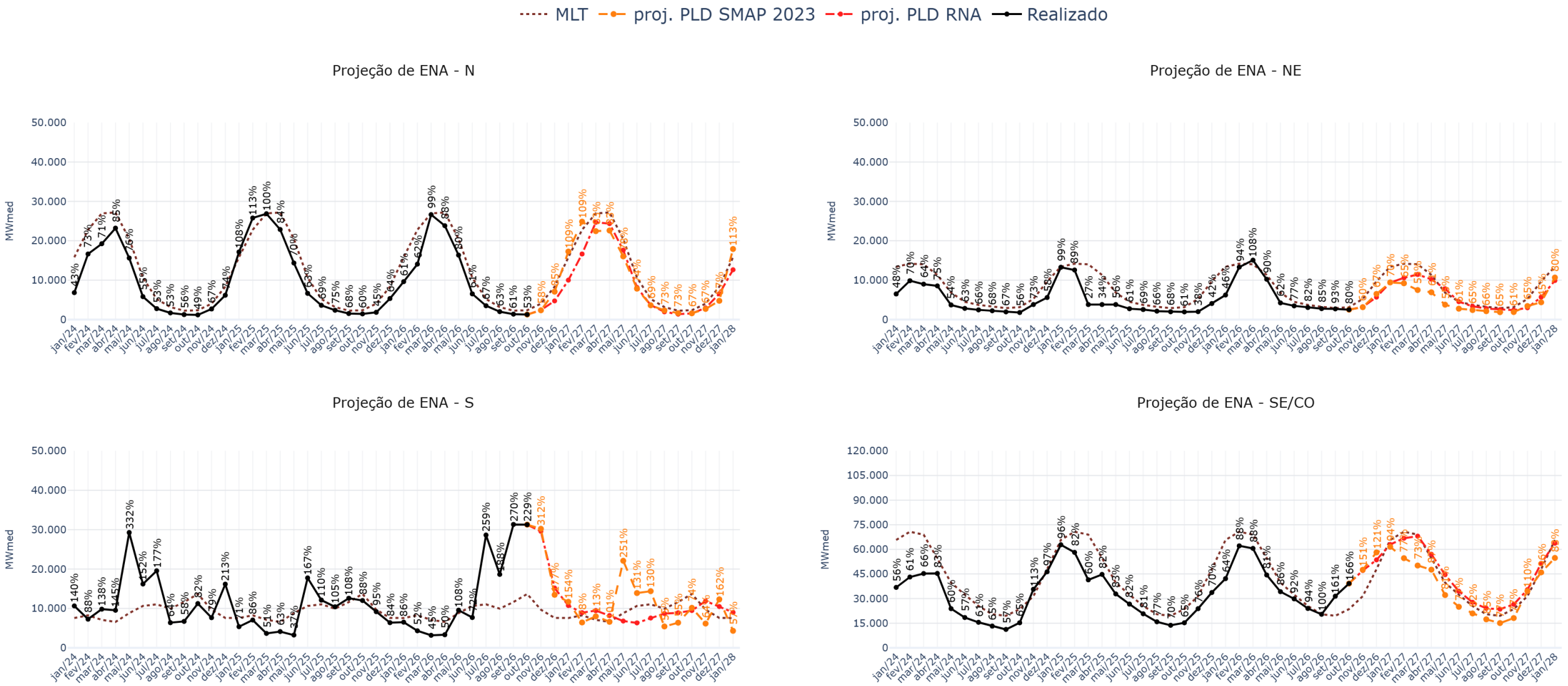
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



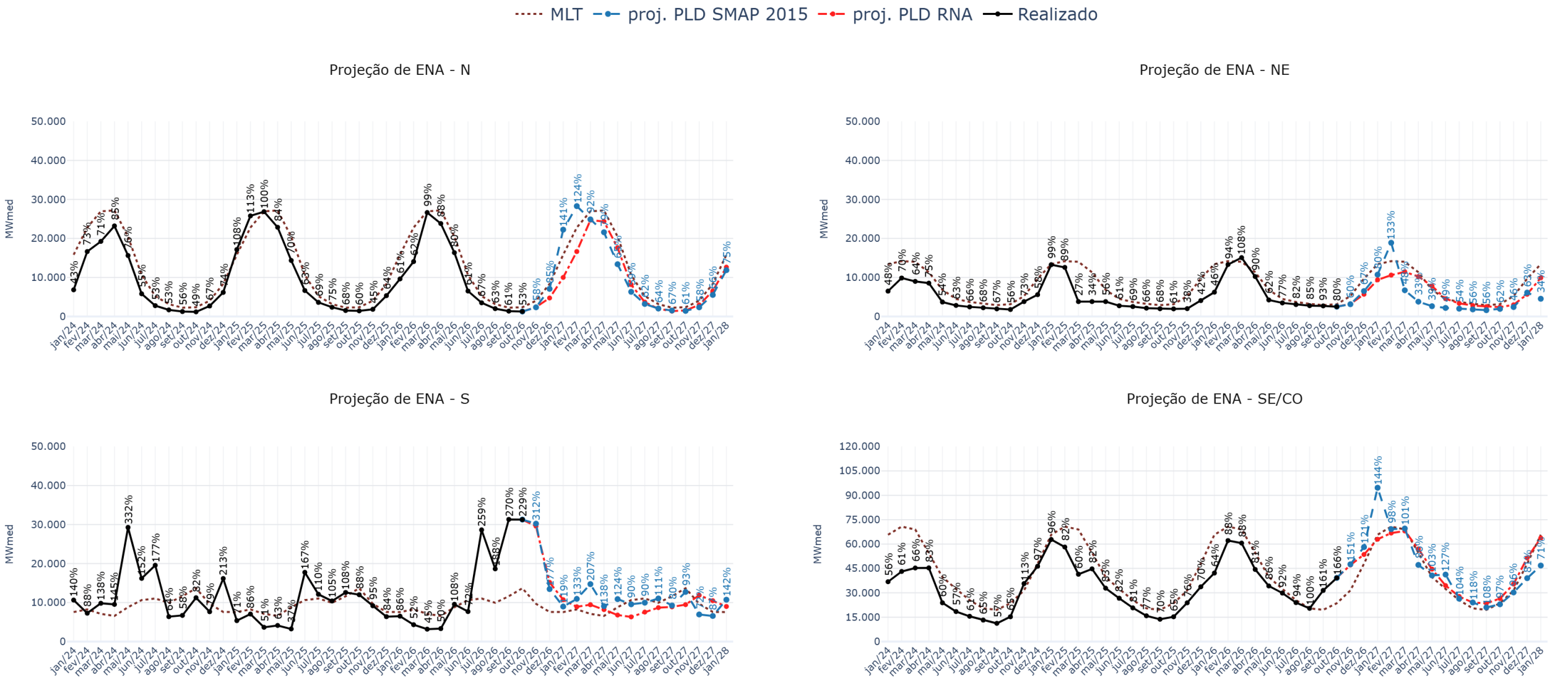
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



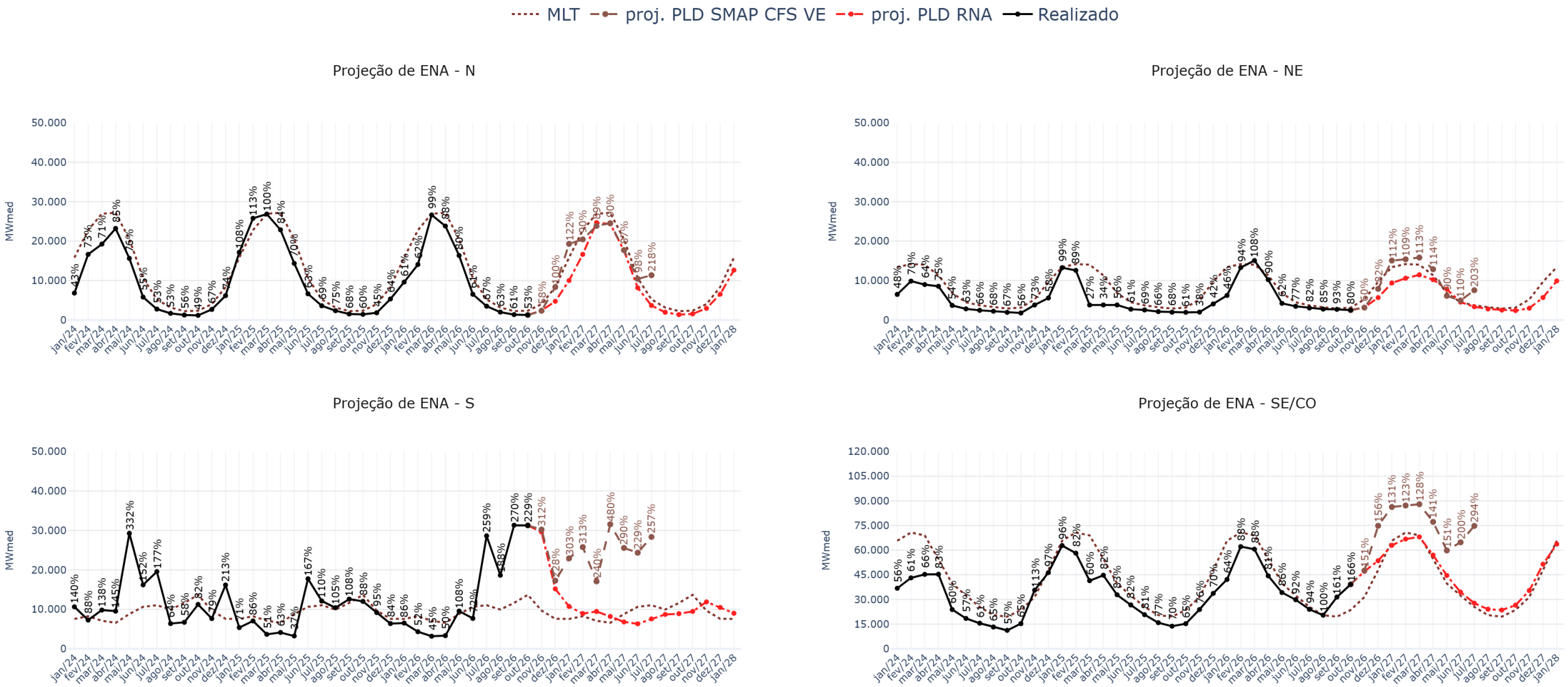
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

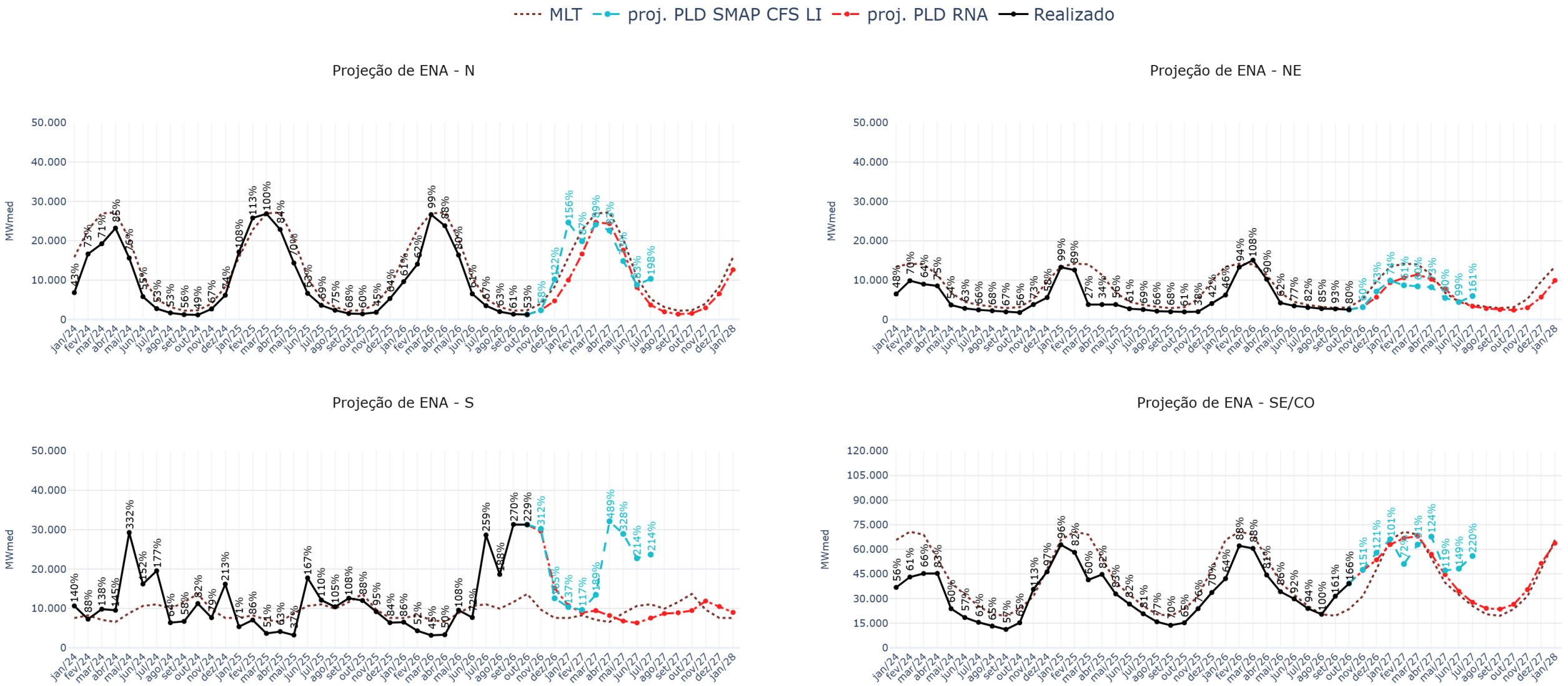


tabela resumo da projeção de energia natural afluente (MWmed).

SE/CO	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	jan/28
RNA	47.092	53.570	62.956	66.738	68.060	57.008	44.564	34.462	27.714	24.041	23.561	26.490	35.393	51.412	63.685
SMAP 2015	47.572	58.130	94.600	69.165	69.591	47.172	40.685	41.248	26.387	24.040	21.013	22.903	30.209	38.974	46.765
SMAP 2023	47.572	58.130	61.558	54.630	50.170	47.587	32.135	25.025	20.967	17.352	15.078	18.099	34.582	45.977	54.752
SMAP CFS LI	47.572	57.906	66.126	51.090	62.896	67.754	47.123	48.216	55.925	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	47.572	74.830	86.264	87.133	87.929	77.208	59.820	64.780	74.767	-	-	-	-	-	-

S	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	jan/28
RNA	29.573	15.172	10.725	8.932	9.450	8.183	6.802	6.331	7.548	8.699	8.901	9.457	11.881	10.480	8.998
SMAP 2015	30.215	13.466	8.970	10.937	14.717	9.069	10.885	9.558	9.955	11.051	9.251	12.716	6.942	6.574	10.731
SMAP 2023	30.215	13.466	11.690	6.443	7.997	6.617	22.102	13.918	14.370	5.426	6.382	10.150	6.167	12.305	4.329
SMAP CFS LI	30.215	12.558	10.362	9.633	13.457	32.120	28.908	22.741	23.683	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	30.215	17.282	22.913	25.787	17.079	31.567	25.548	24.349	28.343	-	-	-	-	-	-

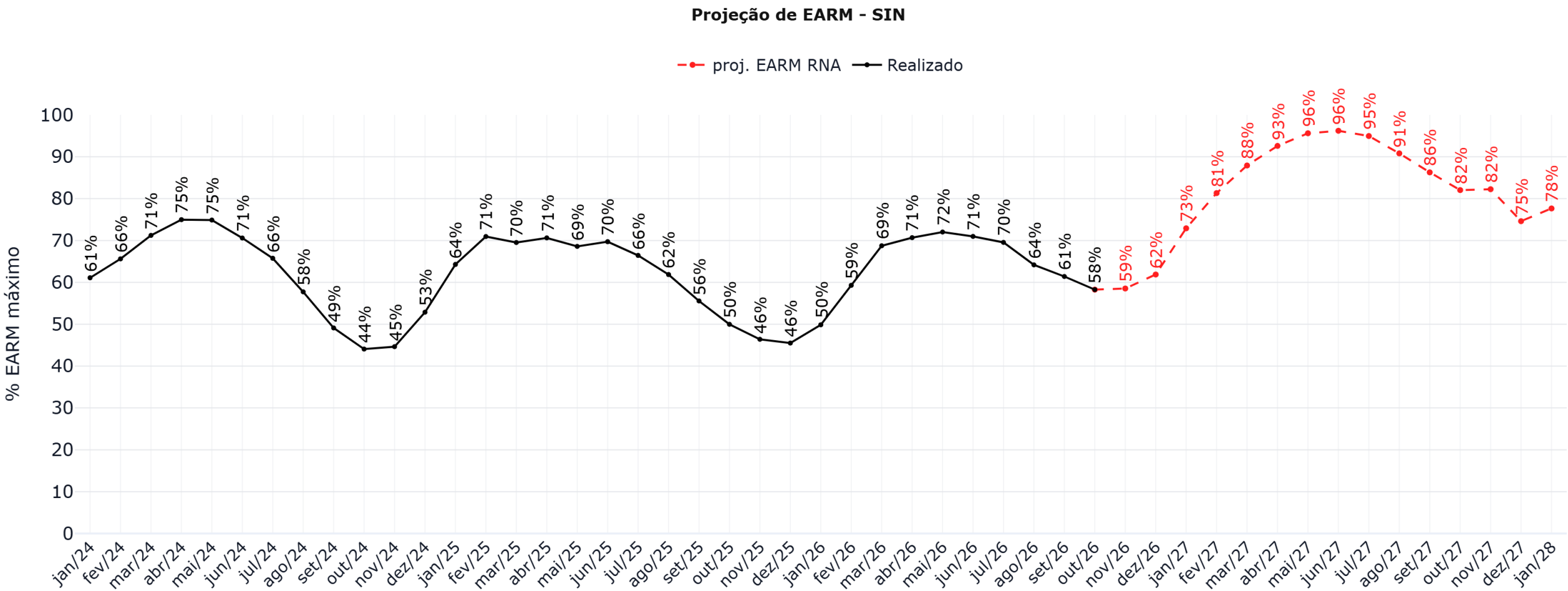
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	3.216	5.679	9.387	10.588	11.448	10.232	7.801	4.536	3.363	2.803	2.510	2.392	2.987	5.698	9.898
SMAP 2015	3.150	6.505	10.721	18.892	6.714	3.794	2.640	2.199	2.010	1.805	1.631	1.948	2.414	6.129	4.541
SMAP 2023	3.150	6.505	9.415	9.205	7.480	6.912	3.764	2.755	2.427	2.135	1.877	1.906	3.419	4.390	10.657
SMAP CFS LI	3.150	7.124	9.870	8.705	8.423	8.220	5.484	4.436	5.976	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	3.150	7.914	15.064	15.389	15.846	12.891	6.112	4.944	7.560	-	-	-	-	-	-

N	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	jan/28
RNA	2.407	4.741	9.997	16.648	24.685	24.341	17.609	8.155	3.672	1.954	1.363	1.545	2.961	6.539	12.645
SMAP 2015	2.345	7.072	22.259	28.275	24.883	21.578	13.388	6.322	3.216	2.032	1.509	1.433	2.356	5.530	11.878
SMAP 2023	2.345	7.072	17.278	24.867	22.442	22.599	16.023	7.832	3.627	2.309	1.635	1.590	2.693	4.769	17.919
SMAP CFS LI	2.345	10.190	24.649	19.869	24.117	22.612	14.856	8.790	10.355	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	2.345	8.358	19.303	20.430	23.858	24.541	17.712	10.399	11.367	-	-	-	-	-	-

SIN	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	jan/28
RNA	82.288	79.162	93.064	102.906	113.642	99.763	76.776	53.484	42.298	37.497	36.335	39.884	53.222	74.130	95.226
SMAP 2015	83.282	85.173	136.549	127.268	115.905	81.613	67.599	59.328	41.568	38.927	33.404	39.000	41.921	57.208	73.915
SMAP 2023	83.282	85.173	99.941	95.145	88.089	83.714	74.025	49.531	41.391	27.222	24.972	31.745	46.861	67.441	87.657
SMAP CFS LI	83.282	87.779	111.006	89.297	108.893	130.706	96.370	84.182	95.939	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	83.282	108.384	143.544	148.739	144.711	146.207	109.192	104.472	122.037	-	-	-	-	-	-

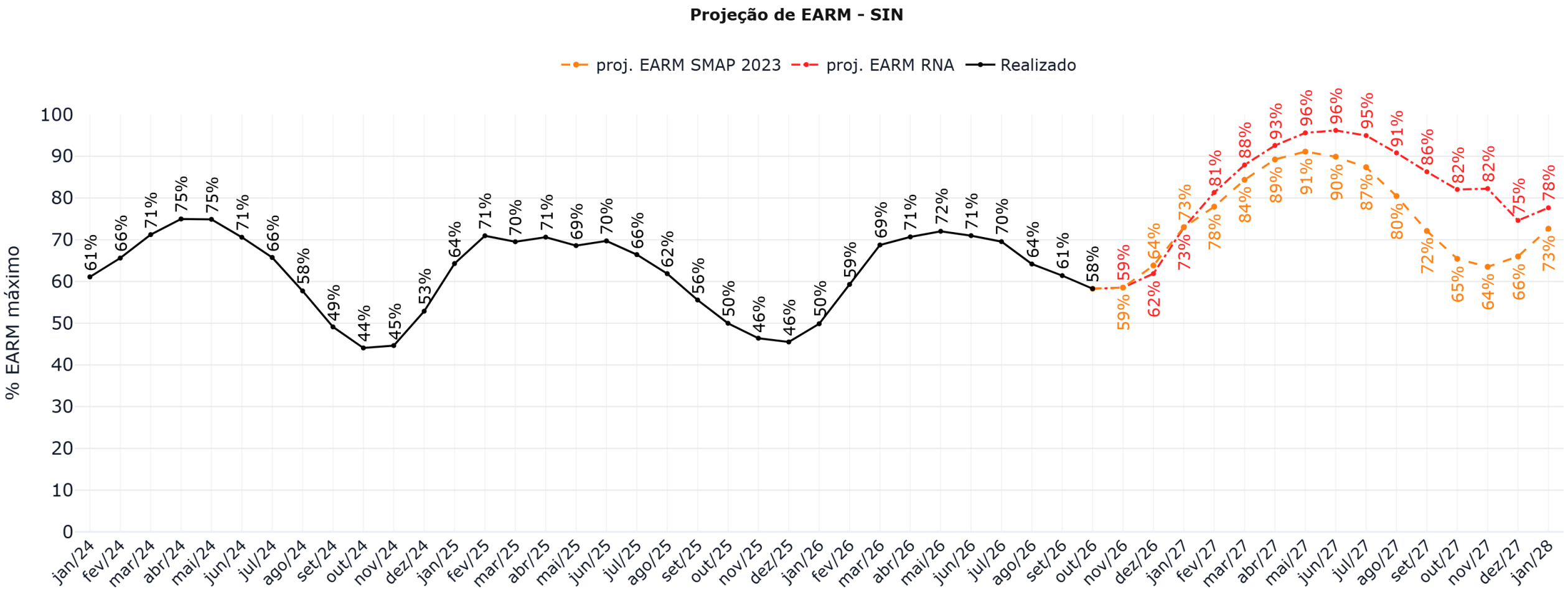
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



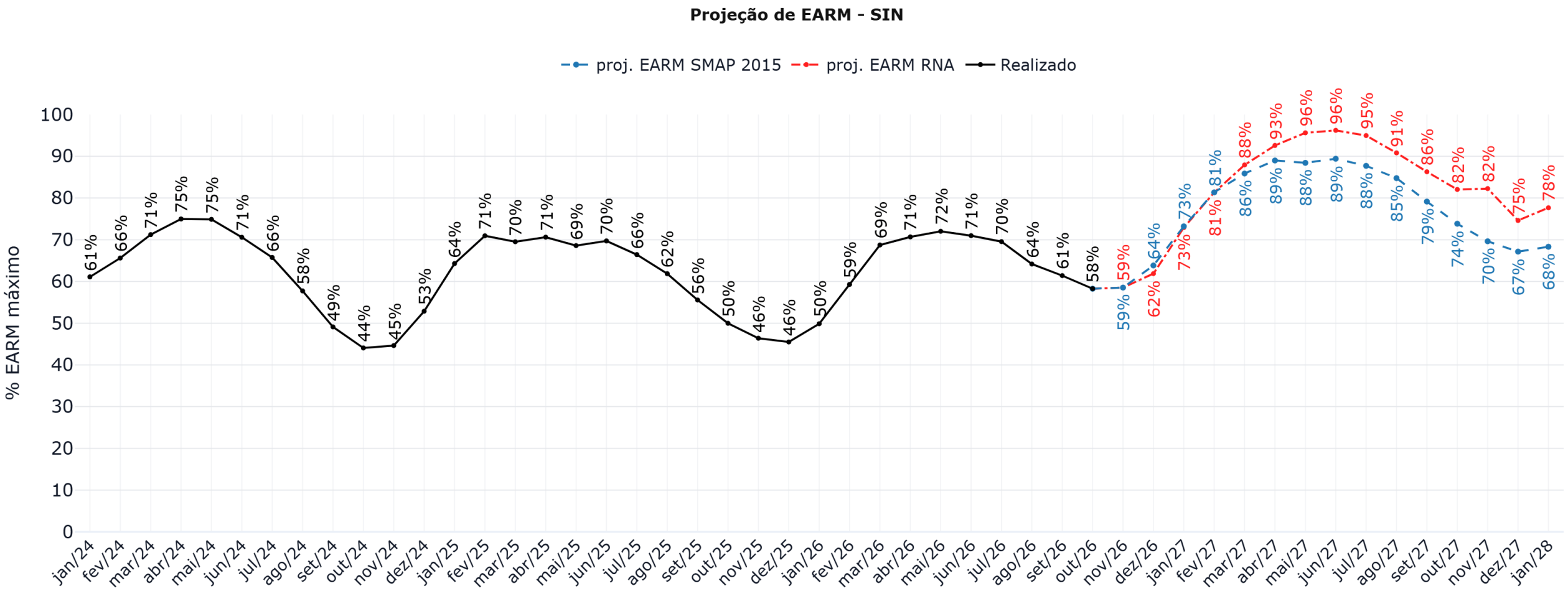
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



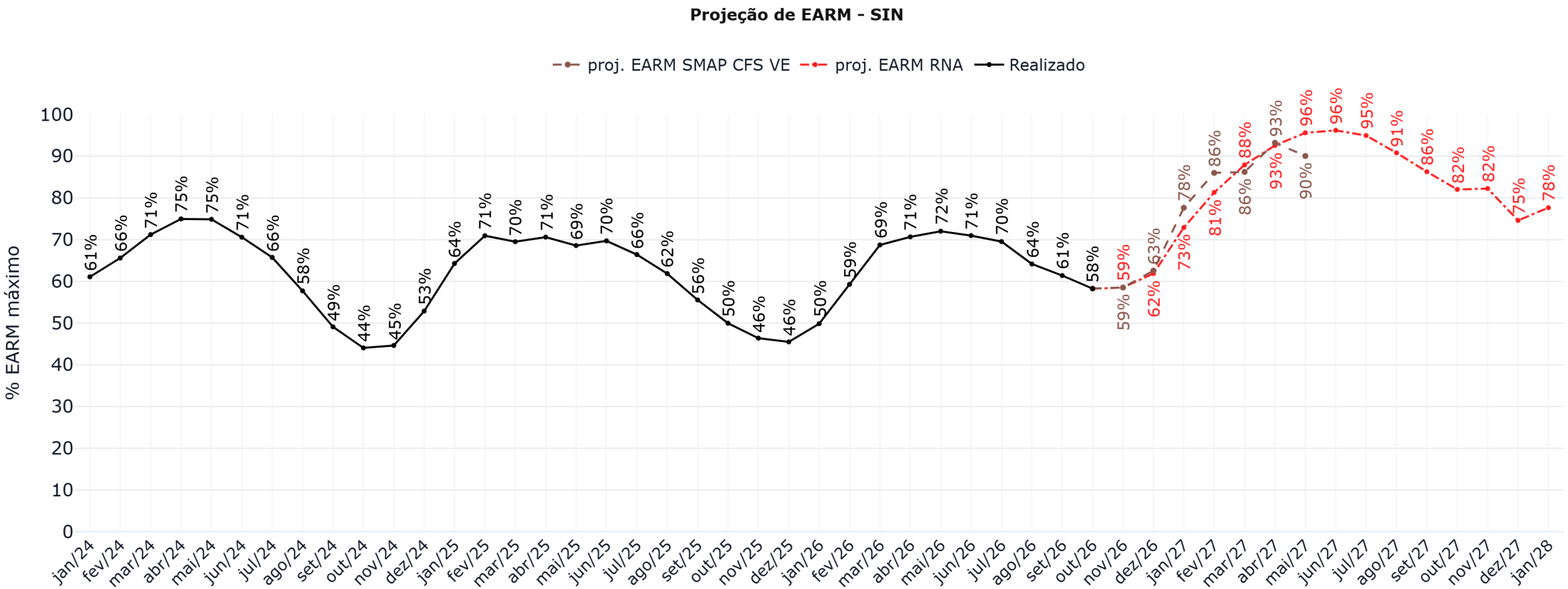
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



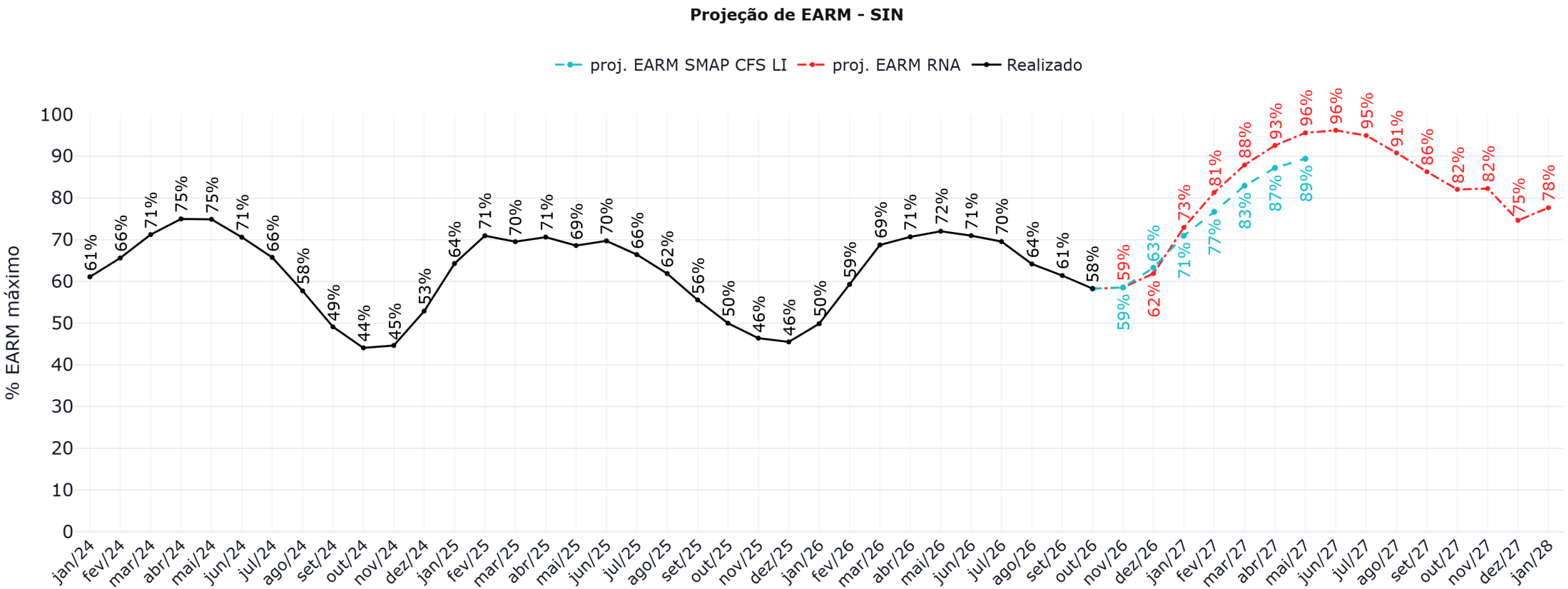
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



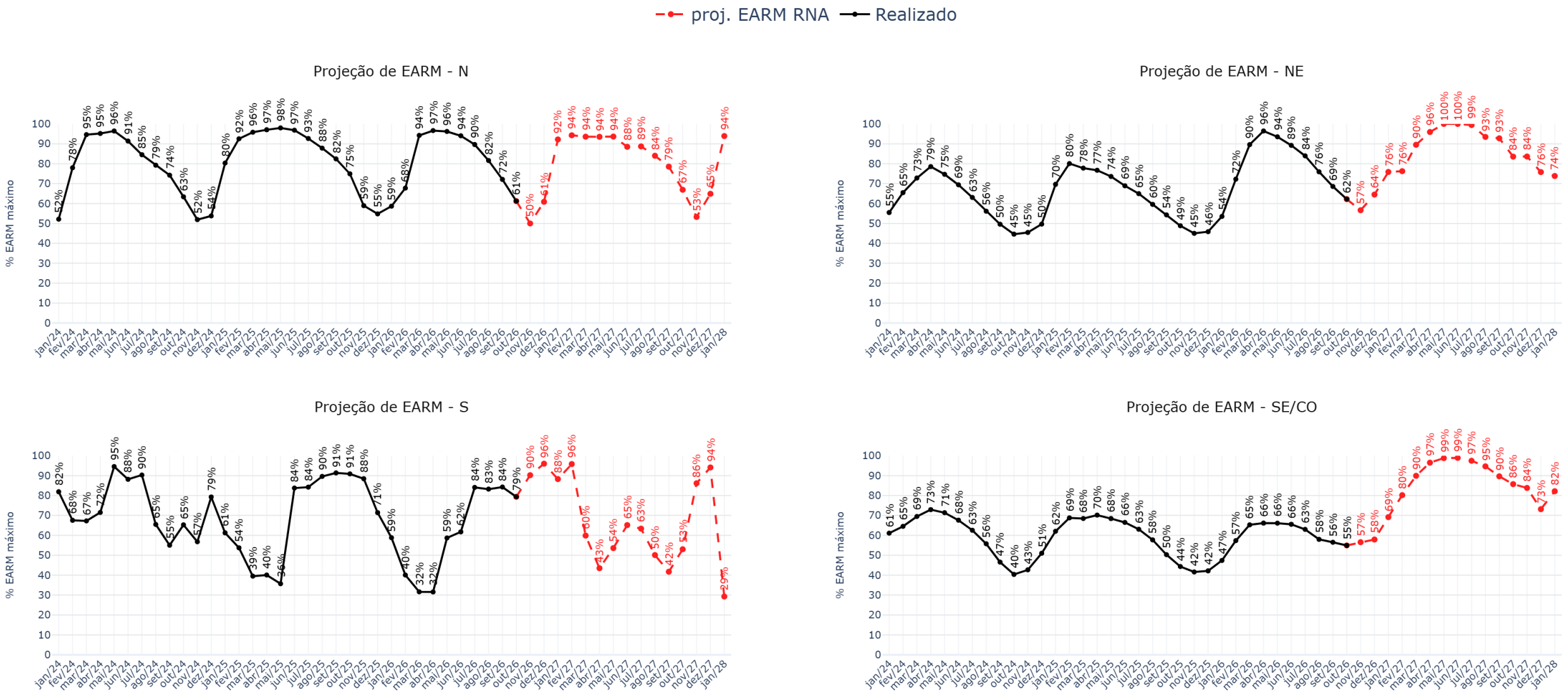
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



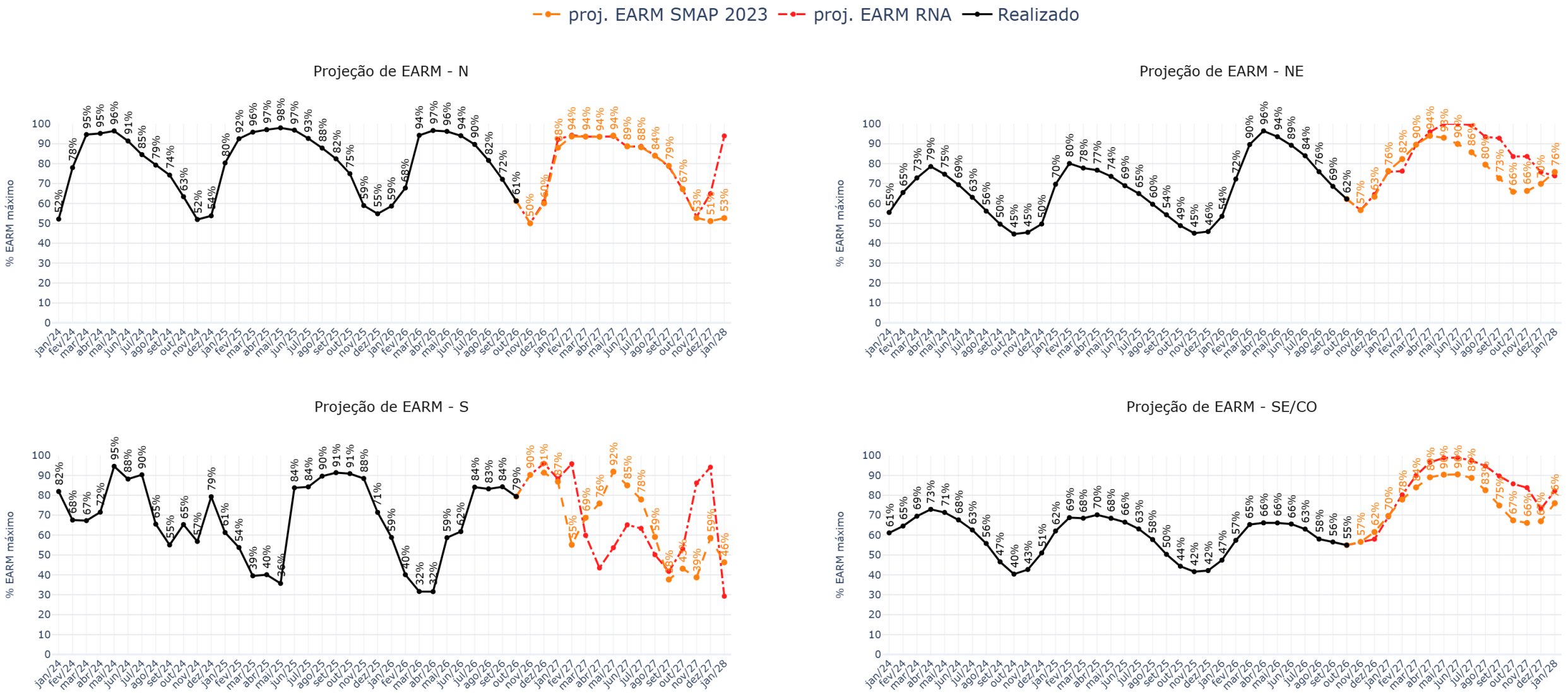
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



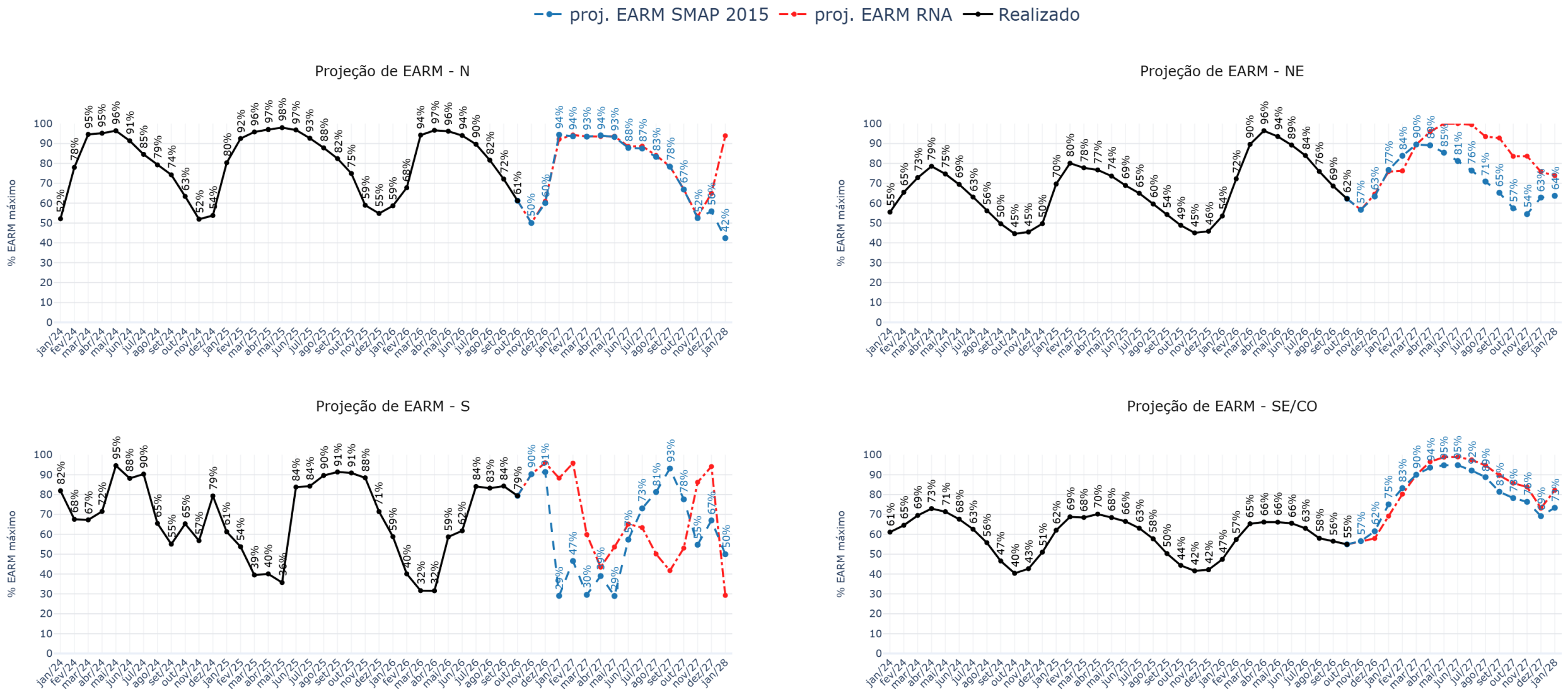
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



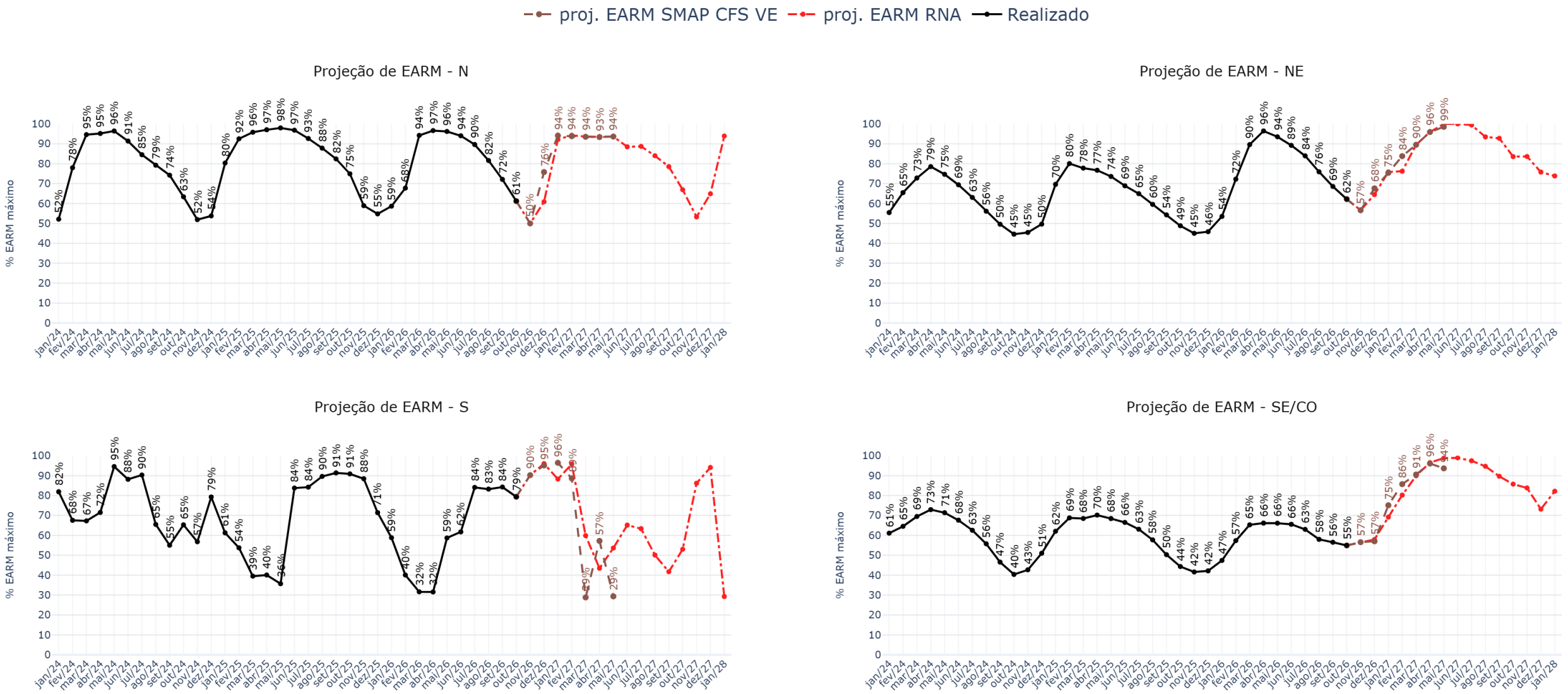
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

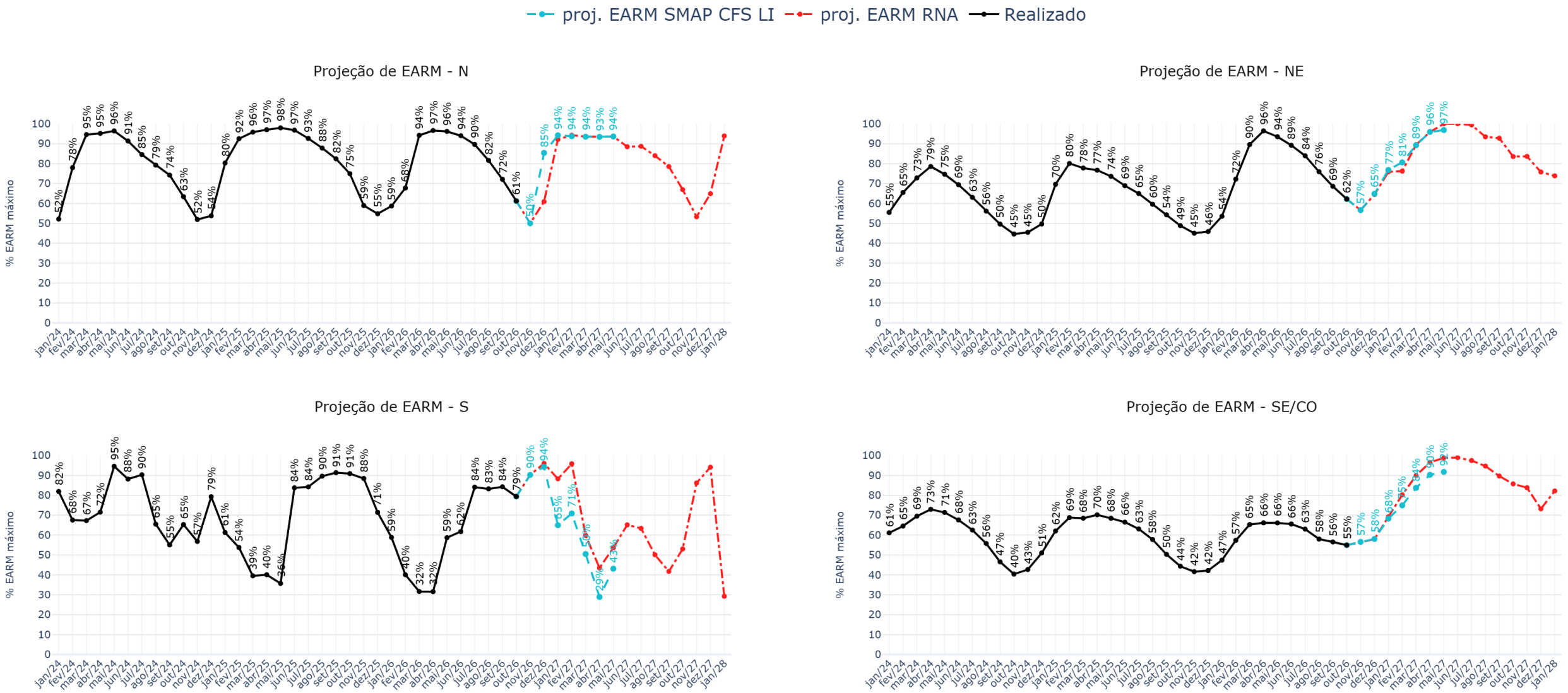


tabela resumo da projeção de energia armazenada (%)

SE/CO	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	jan/28
RNA	57	58	69	80	90	97	99	99	97	95	90	86	84	73	82
SMAP 2015	57	62	75	83	90	94	95	95	92	89	81	78	76	69	73
SMAP 2023	57	62	70	78	84	89	90	90	89	83	75	67	66	67	76
SMAP CFS LI	57	58	68	75	84	90	92	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	57	57	75	86	91	96	94	-	-	-	-	-	-	-	-

S	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	jan/28
RNA	90	96	88	96	60	43	54	65	63	50	42	53	86	94	29
SMAP 2015	90	91	29	47	30	39	29	57	73	81	93	78	55	67	50
SMAP 2023	90	91	87	55	69	76	92	85	78	59	38	43	39	59	46
SMAP CFS LI	90	94	65	71	50	29	43	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	90	95	96	89	29	57	29	-	-	-	-	-	-	-	-

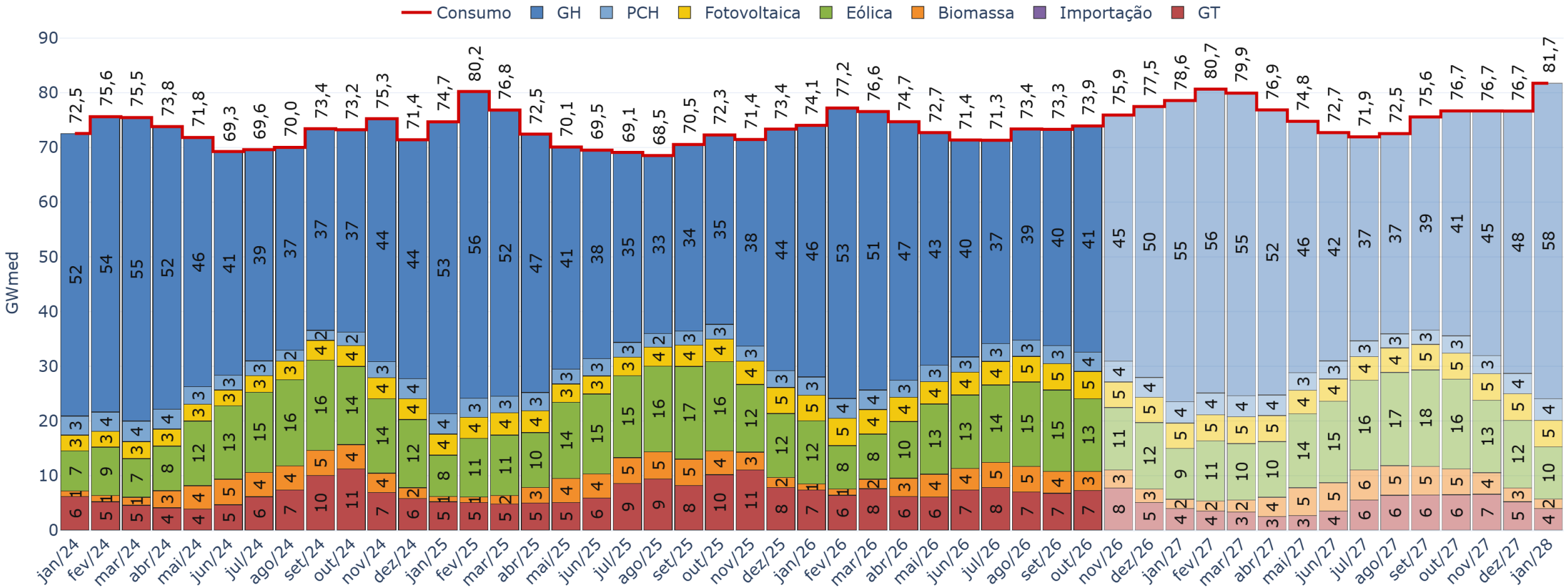
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	57	64	76	76	90	96	100	100	99	93	93	84	84	76	74
SMAP 2015	57	63	77	84	90	89	85	81	76	71	65	57	54	63	64
SMAP 2023	57	63	76	82	90	94	93	90	86	80	73	66	66	70	76
SMAP CFS LI	57	65	77	81	89	96	97	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	57	68	75	84	90	96	99	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	jan/28
RNA	50	61	92	94	94	94	94	88	89	84	79	67	53	65	94
SMAP 2015	50	60	94	94	93	94	93	88	87	83	78	67	52	56	42
SMAP 2023	50	60	88	94	94	94	94	89	88	84	79	67	53	51	53
SMAP CFS LI	50	85	94	94	94	93	94	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	50	76	94	94	94	93	94	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	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	jan/28
RNA	59	62	73	81	88	93	96	96	95	91	86	82	82	75	78
SMAP 2015	59	64	73	81	86	89	88	89	88	85	79	74	70	67	68
SMAP 2023	59	64	73	78	84	89	91	90	87	80	72	65	64	66	73
SMAP CFS LI	59	63	71	77	83	87	89	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS VE	59	63	78	86	86	93	90	-	-	-	-	-	-	-	-

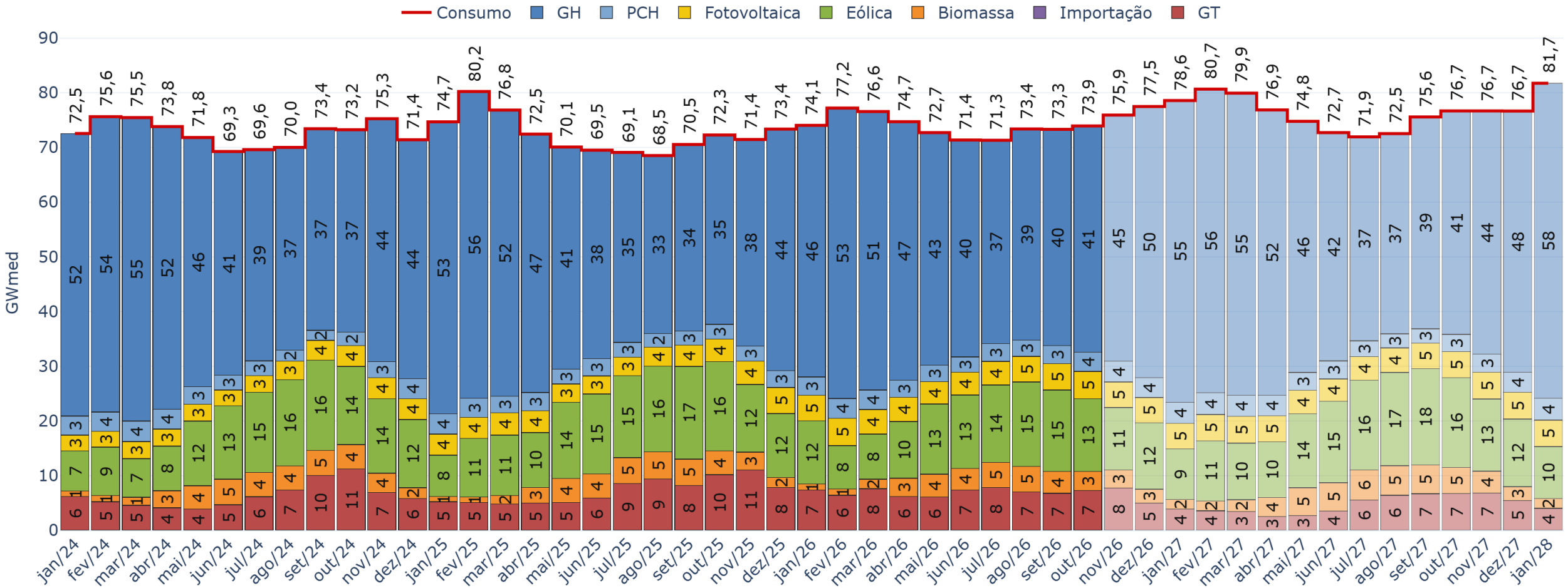
balanço operativo

proj. PLD RNA



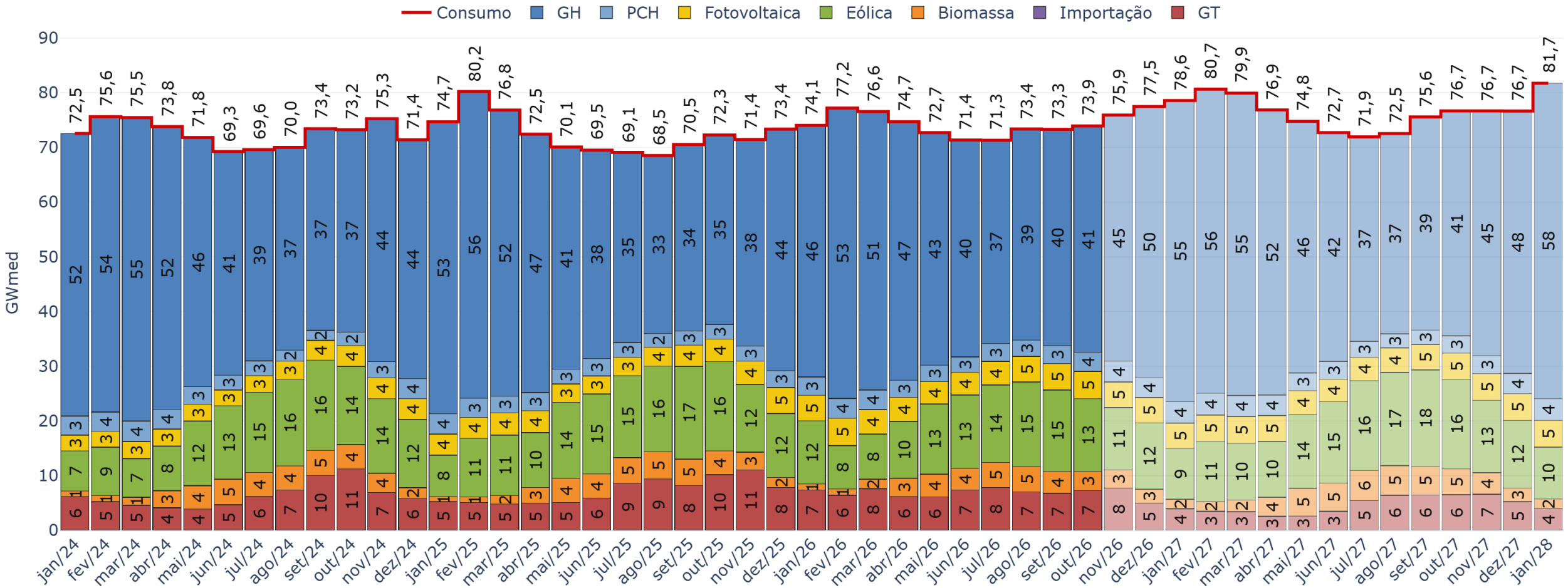
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



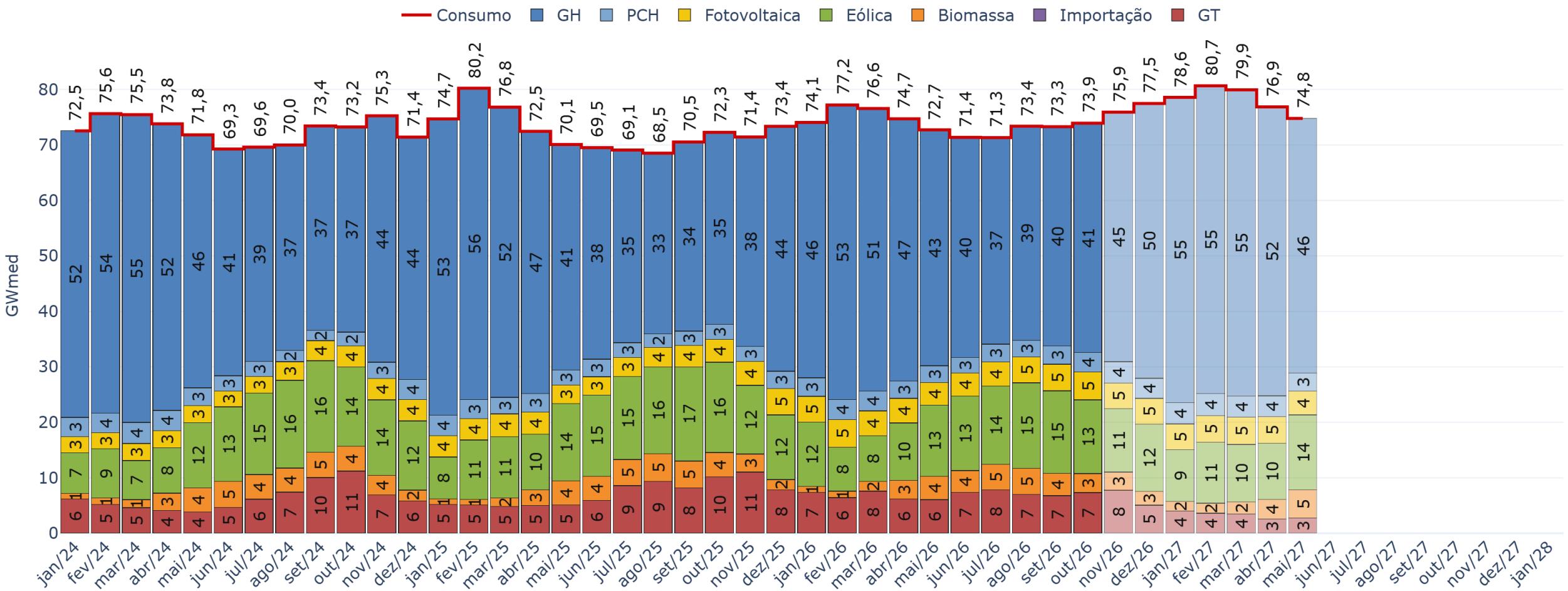
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



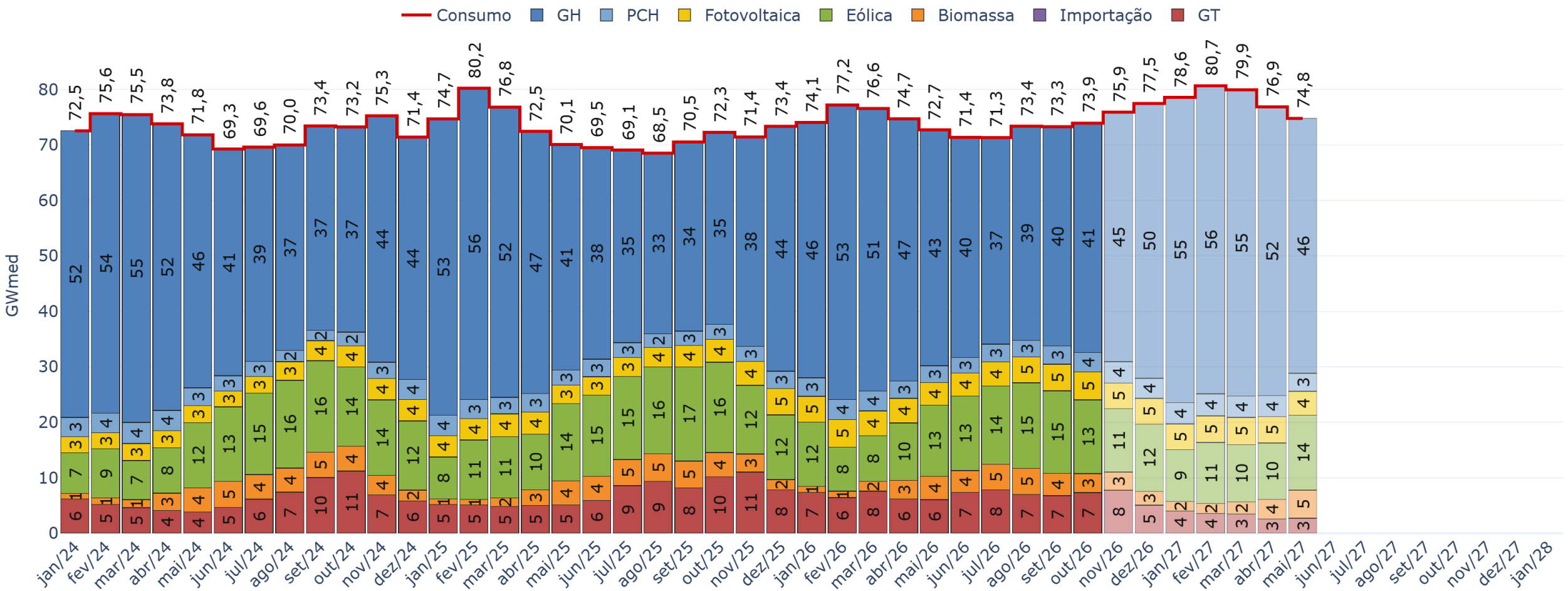
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



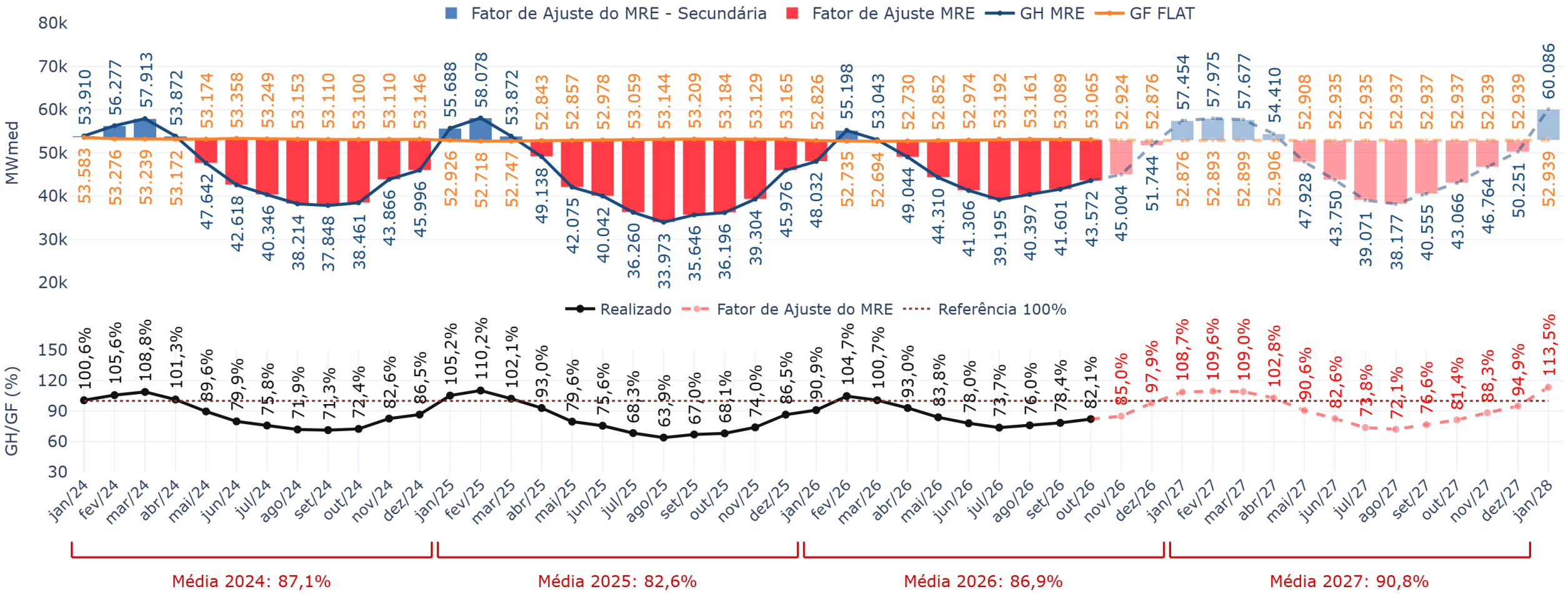
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

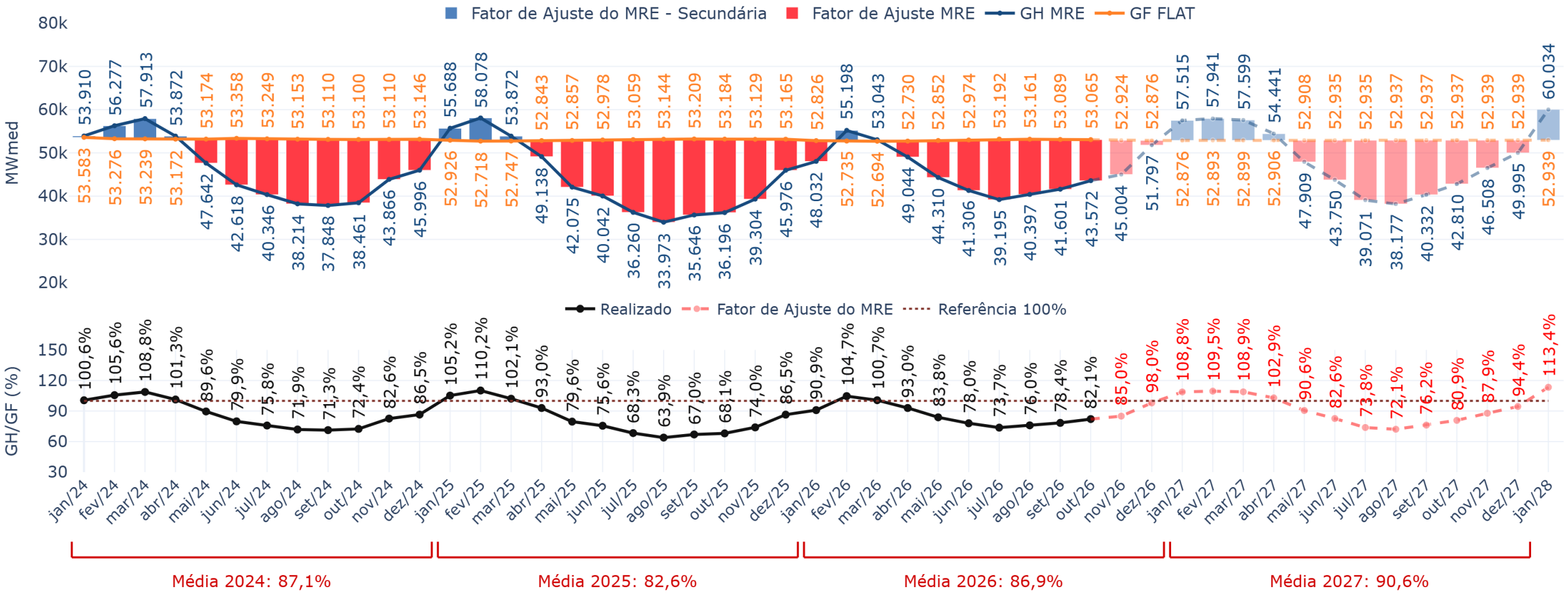
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

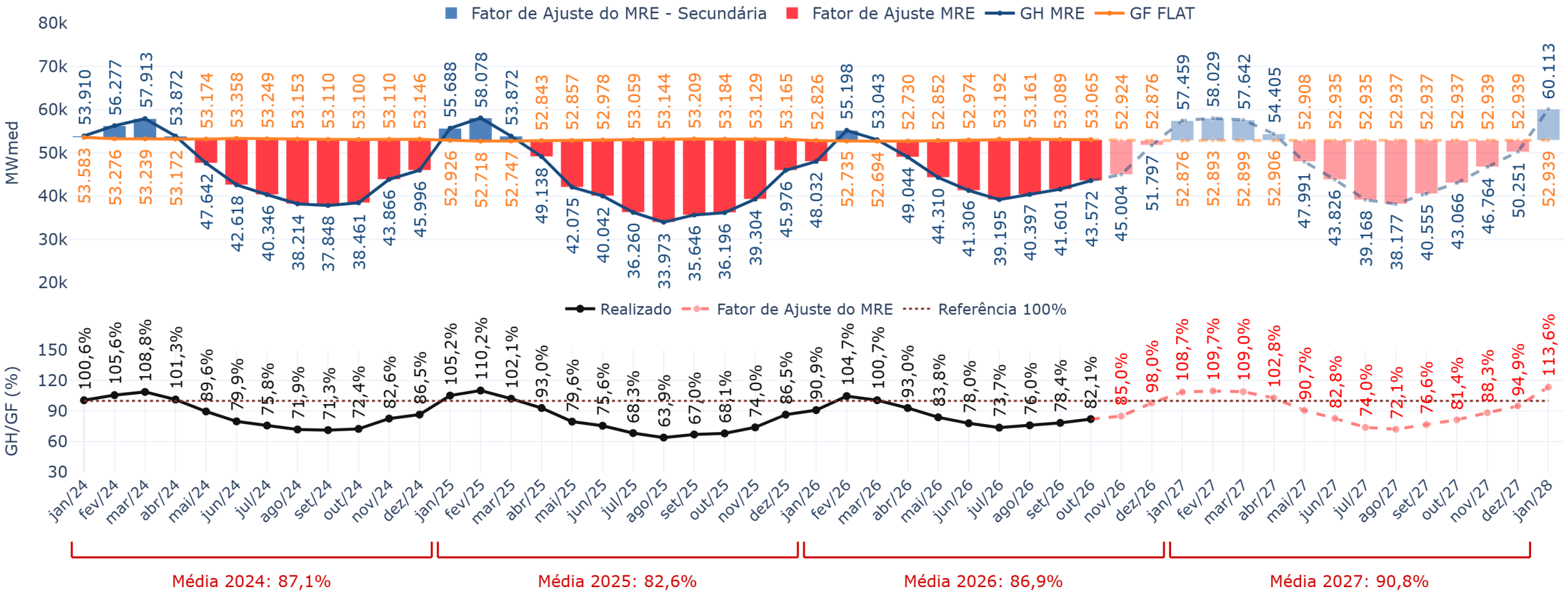
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

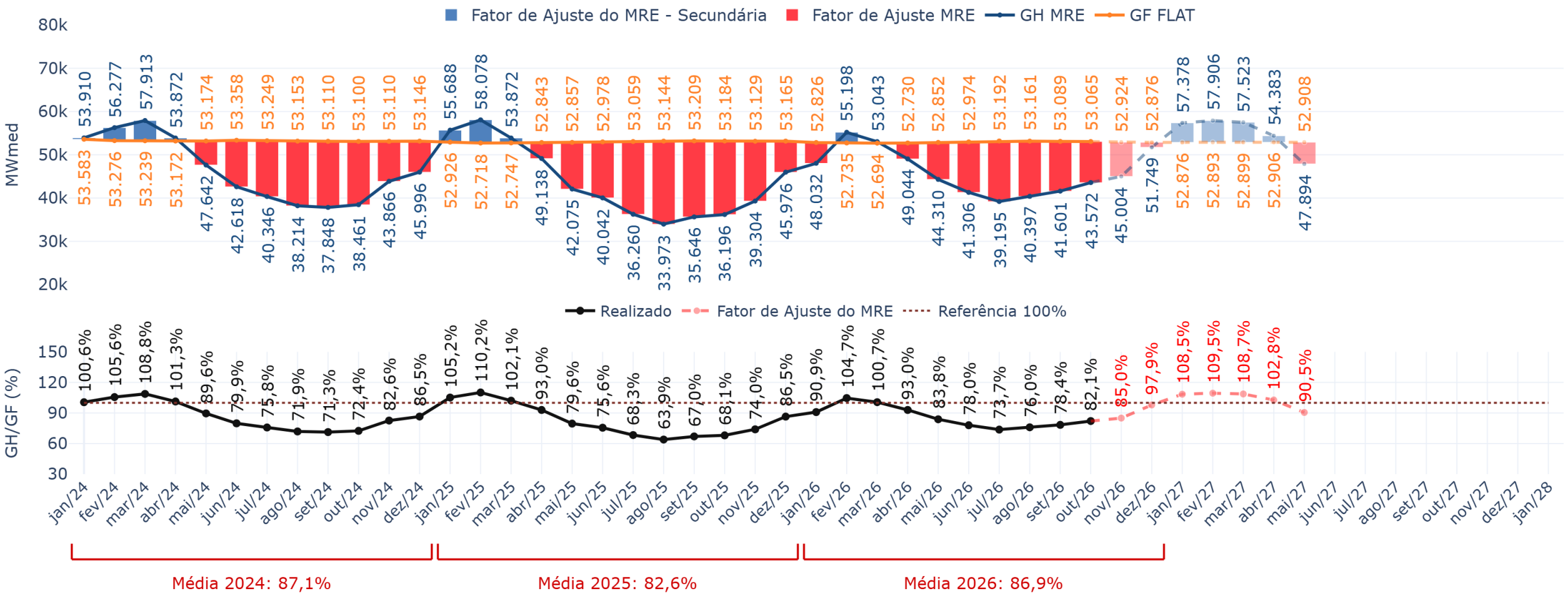
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

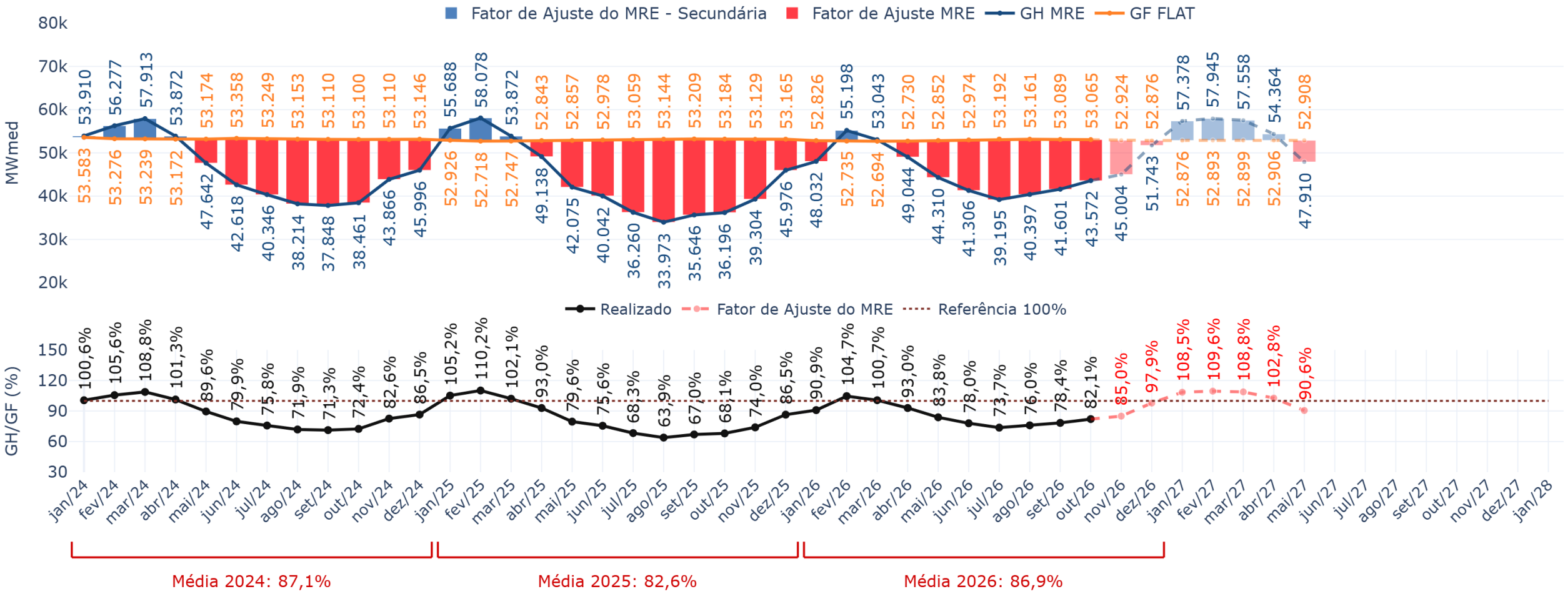
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

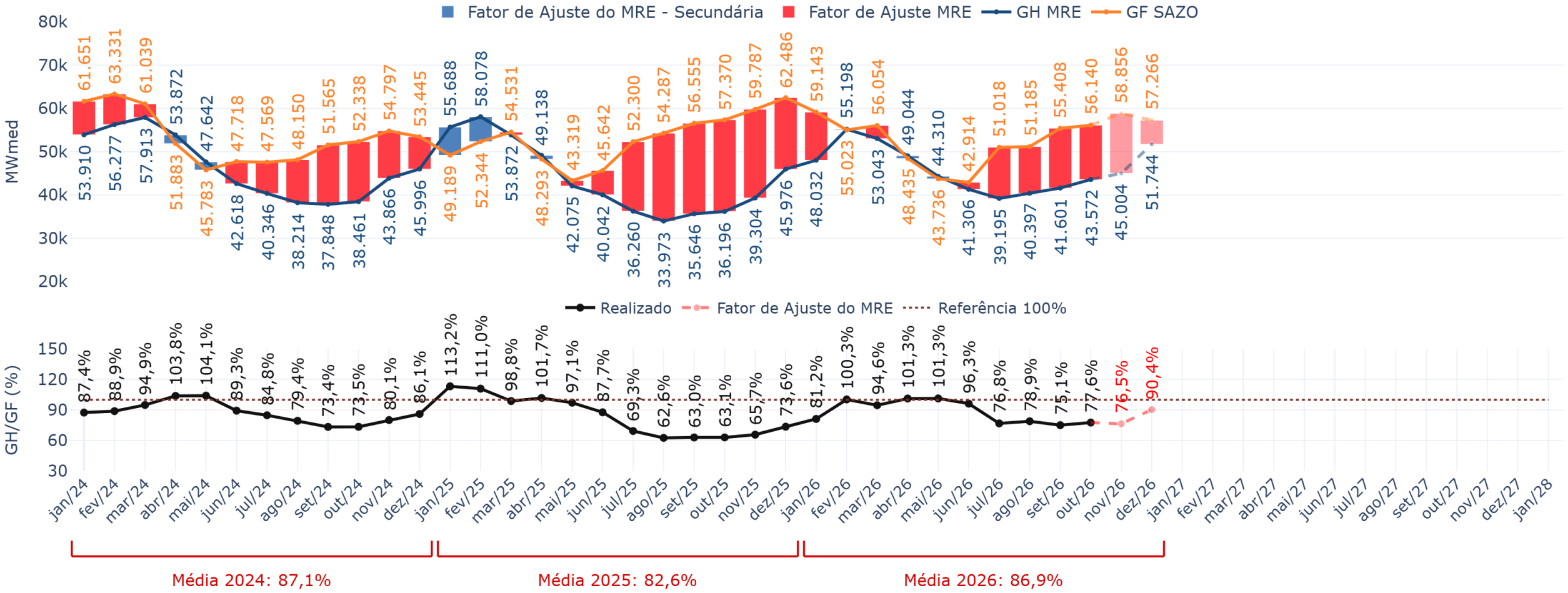
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

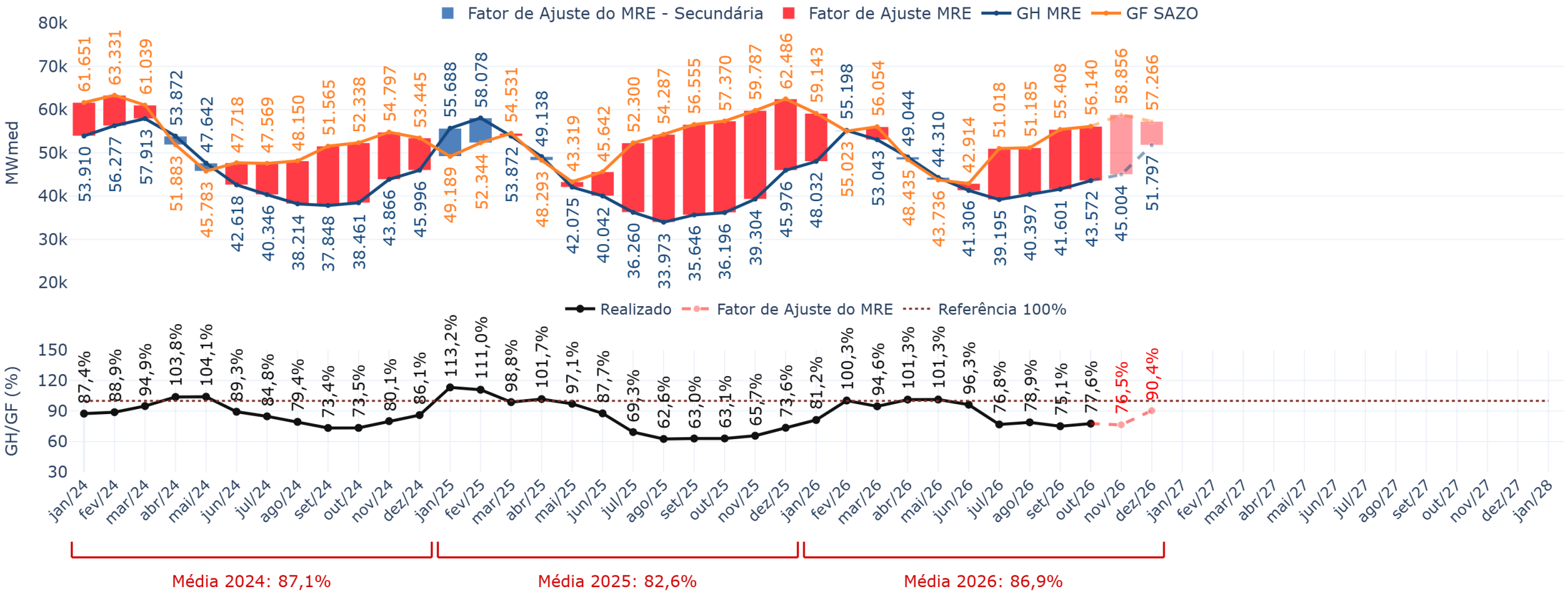
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

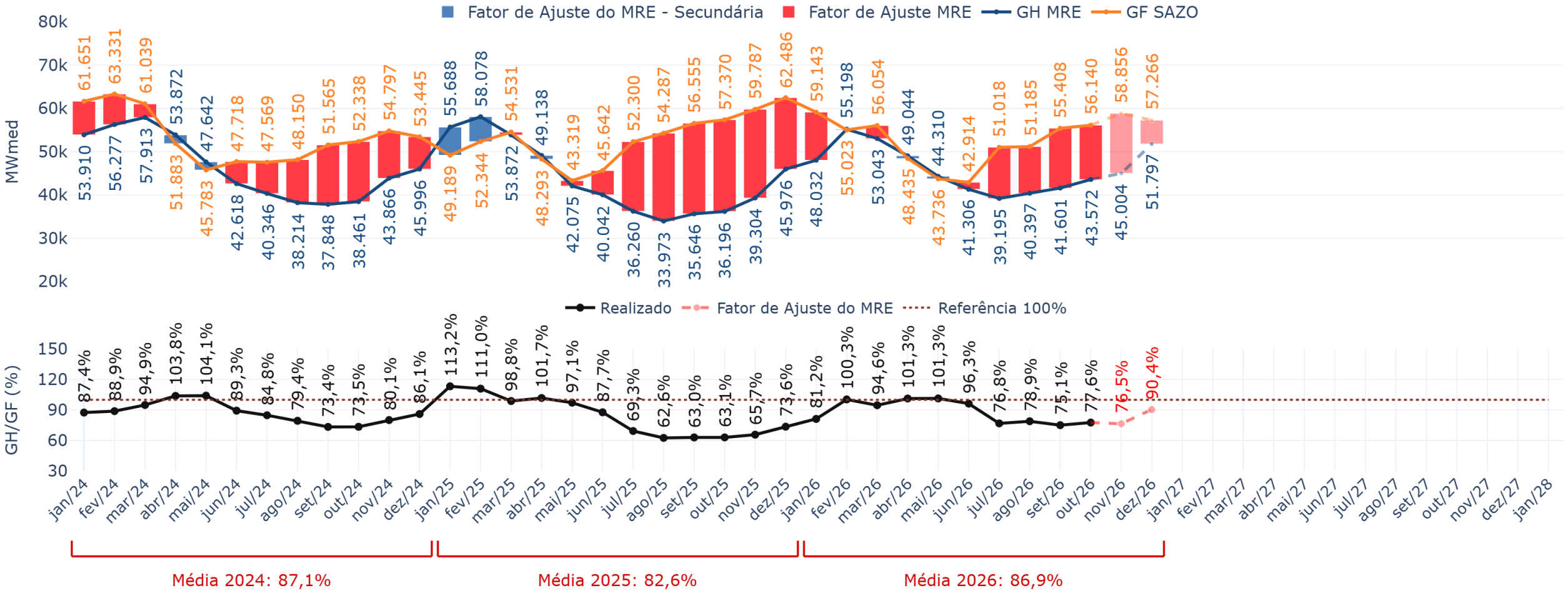
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

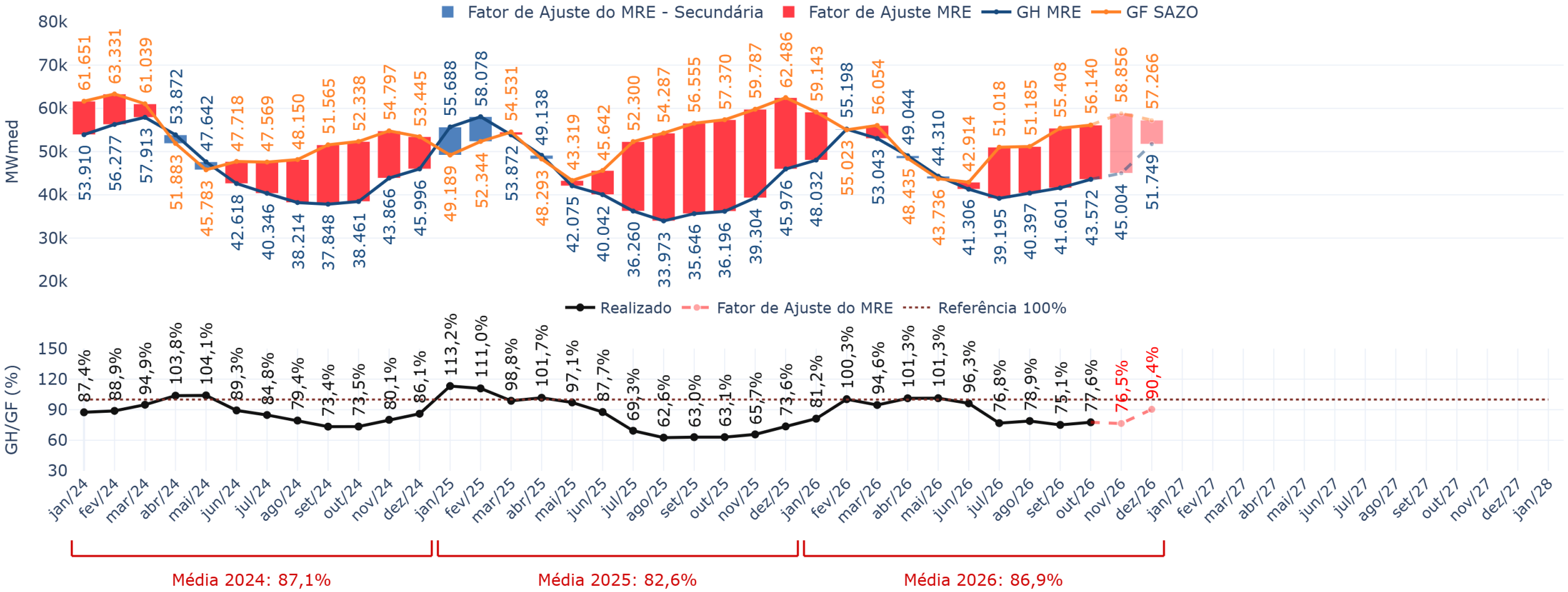
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

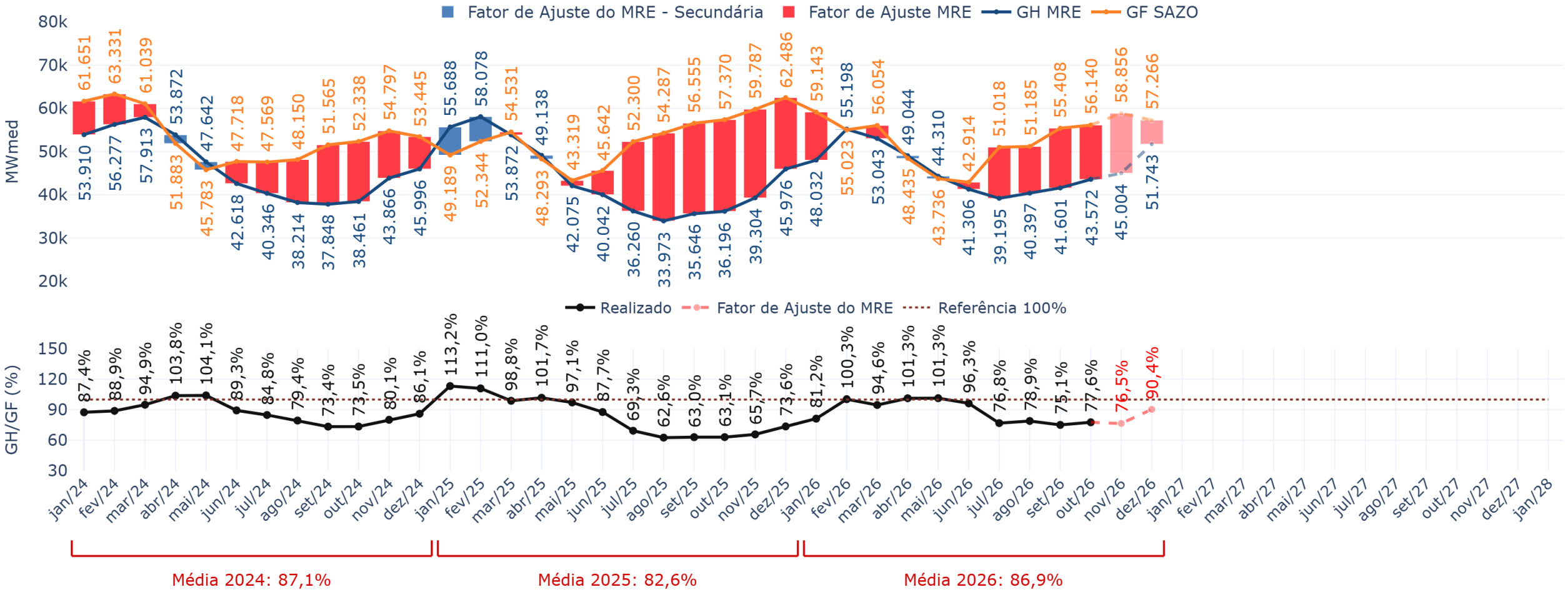
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

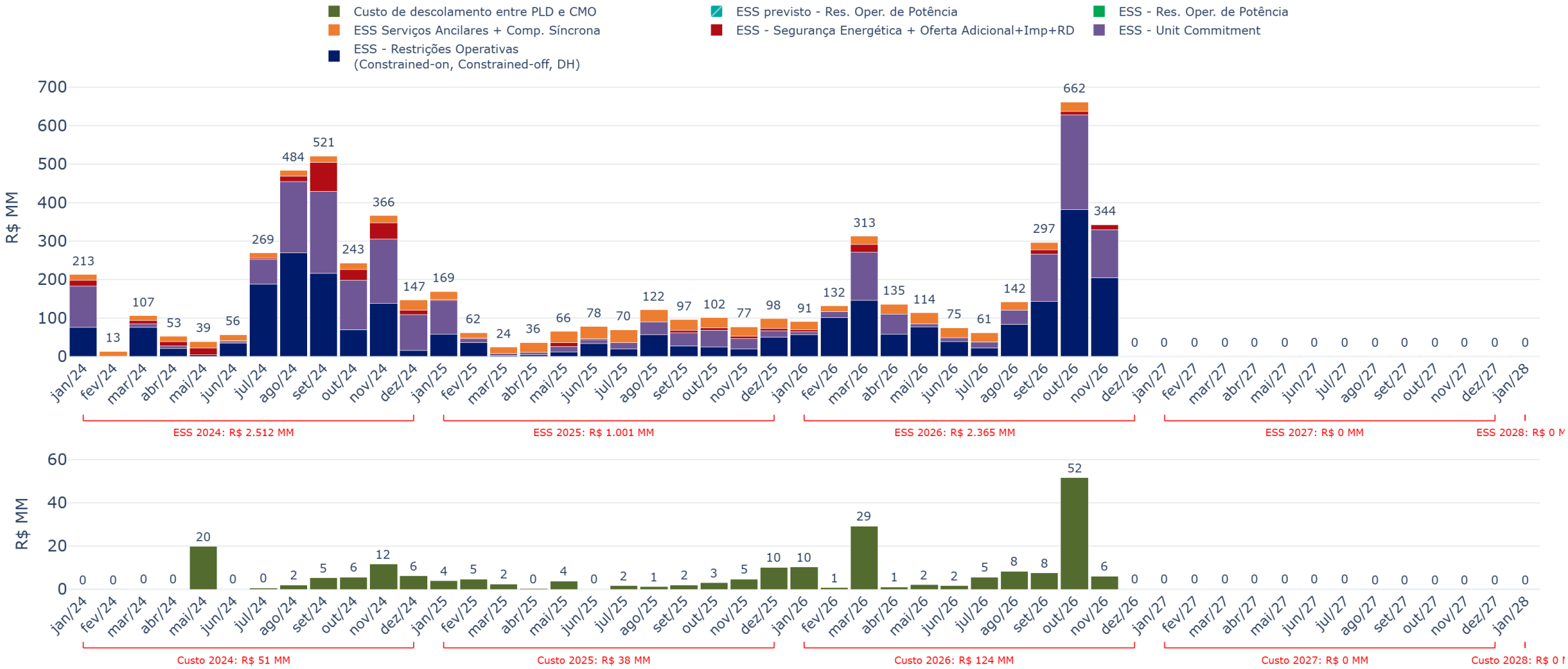
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

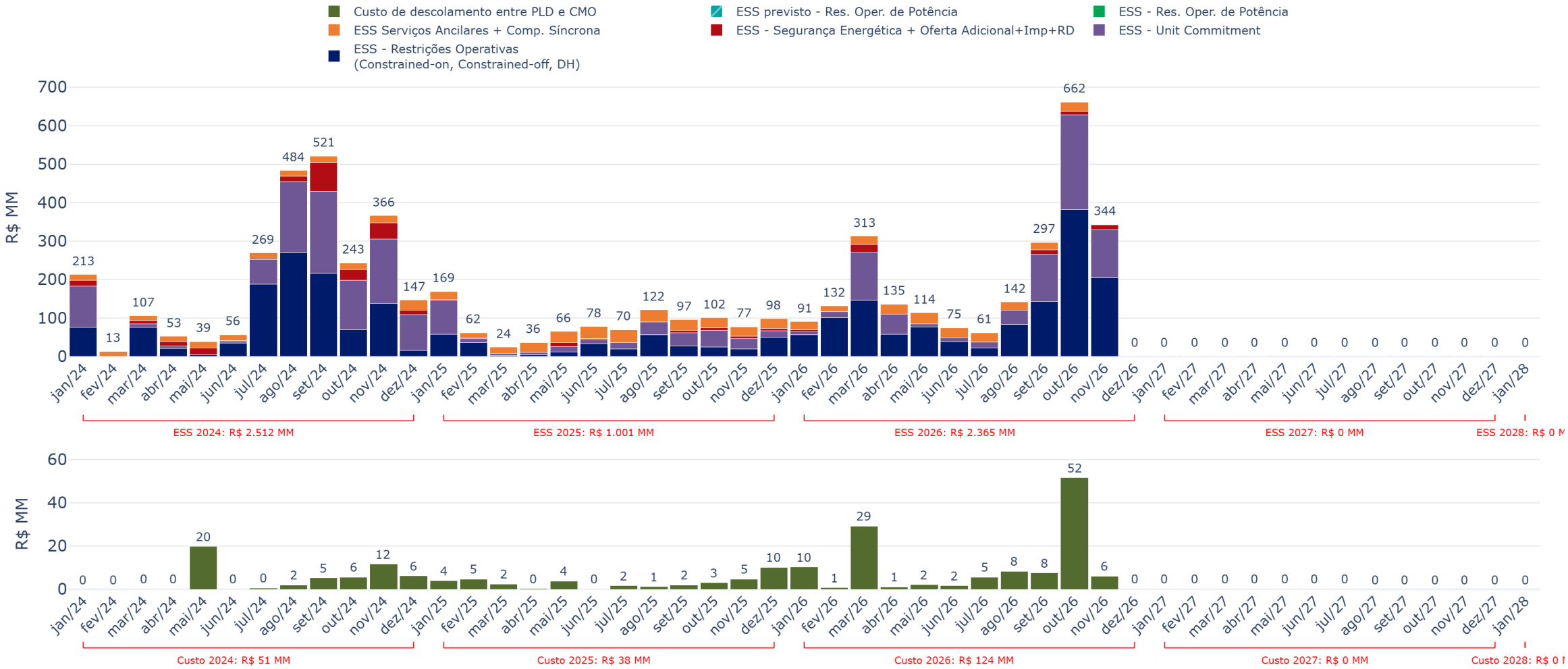
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

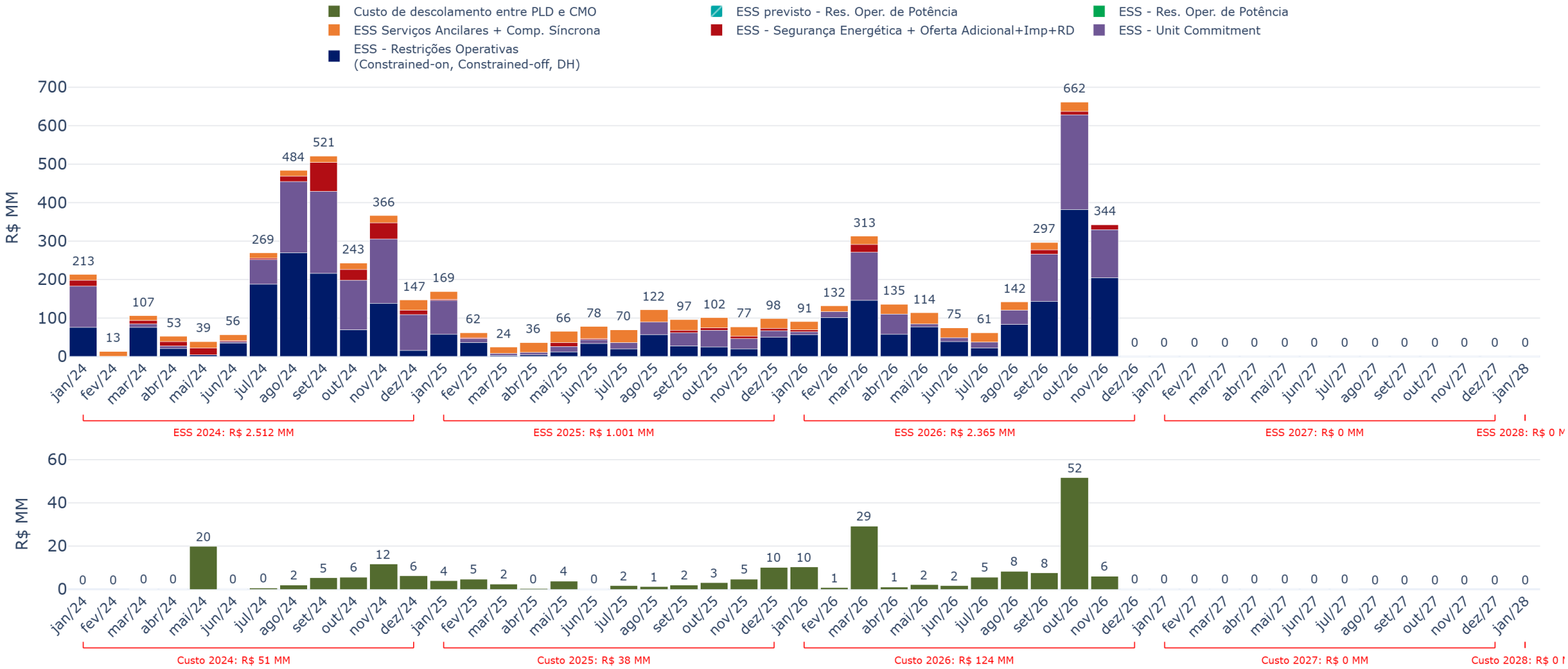
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

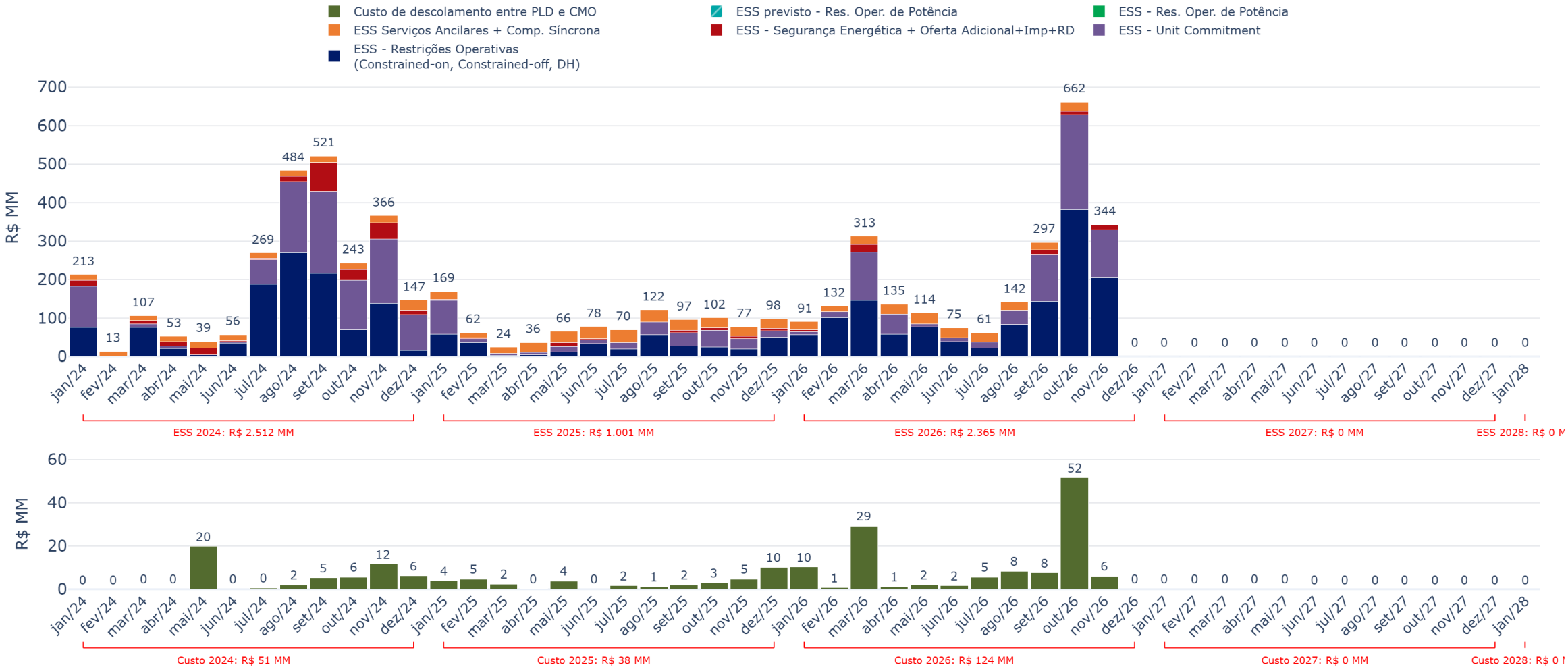
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

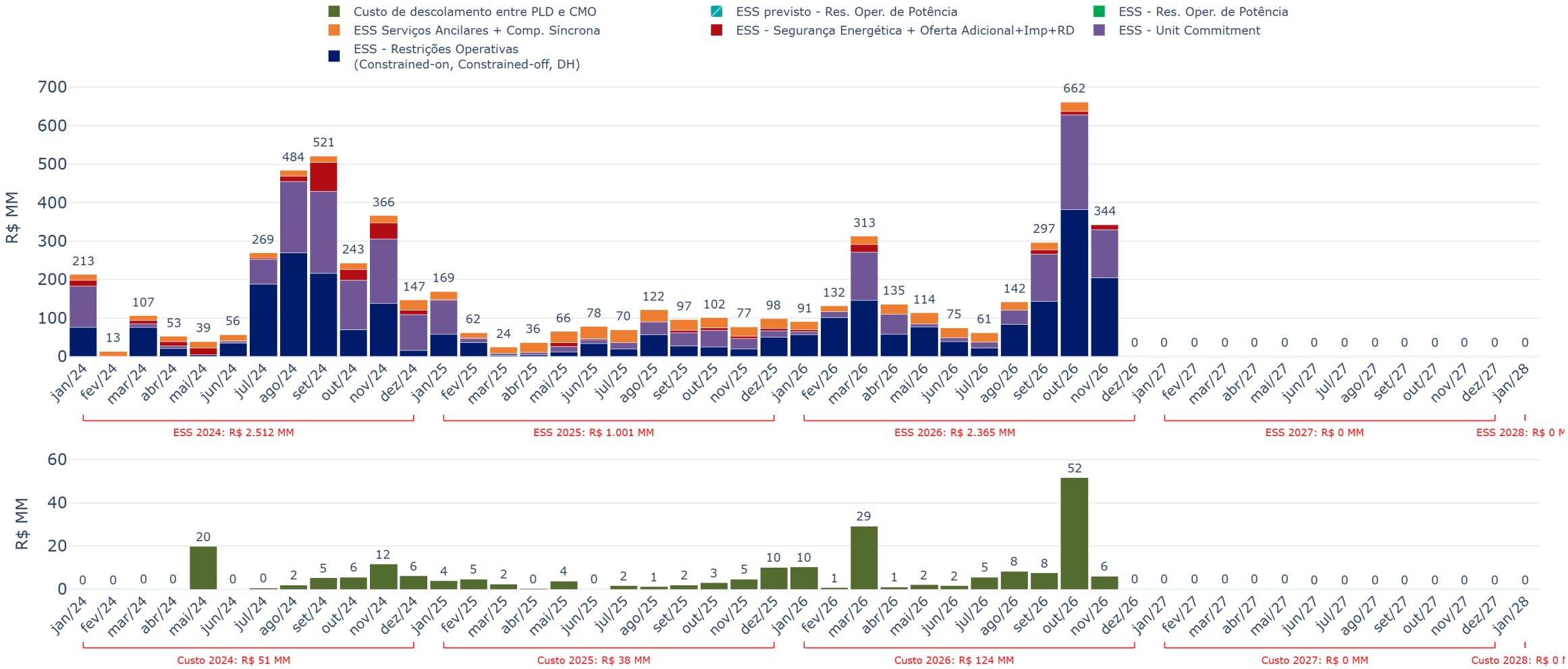
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 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

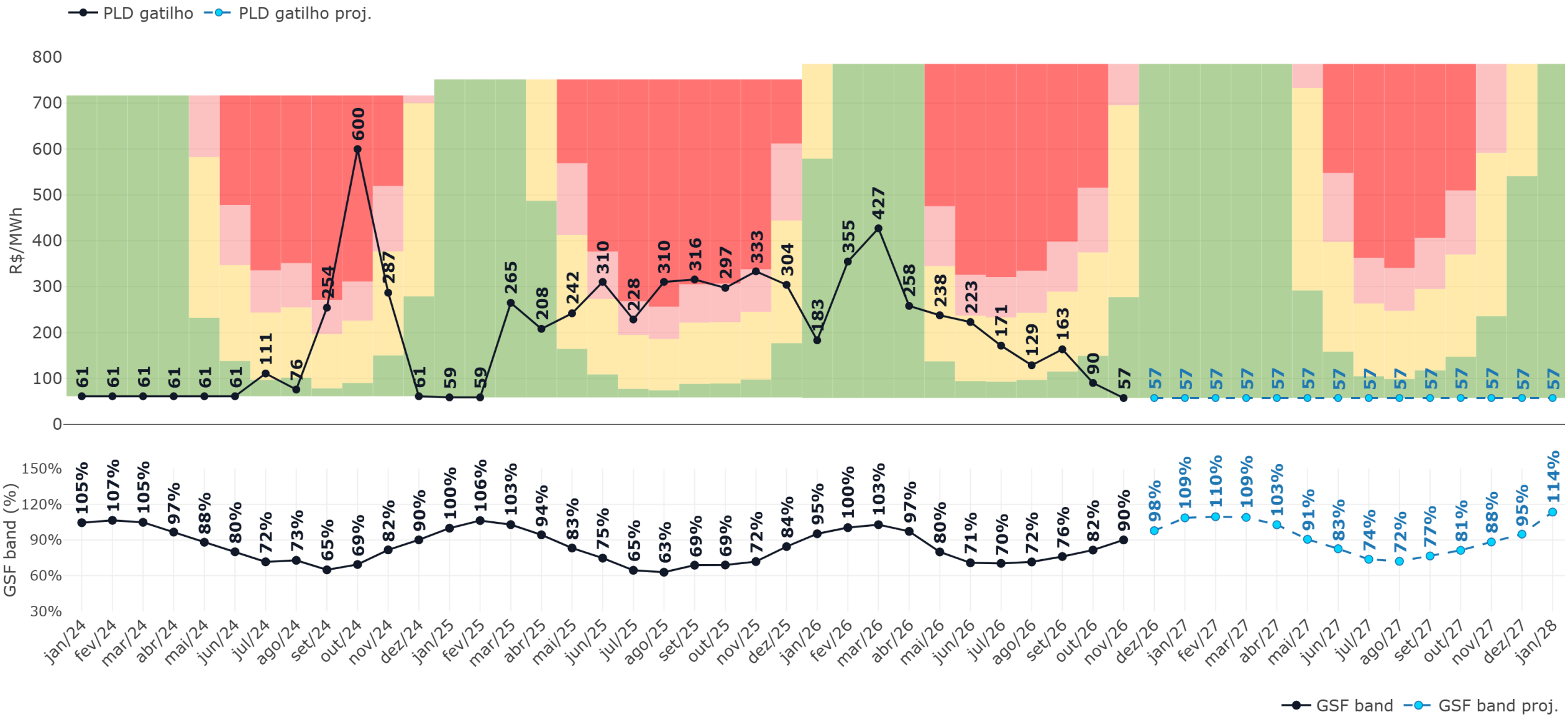
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 23/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia.***
  Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)

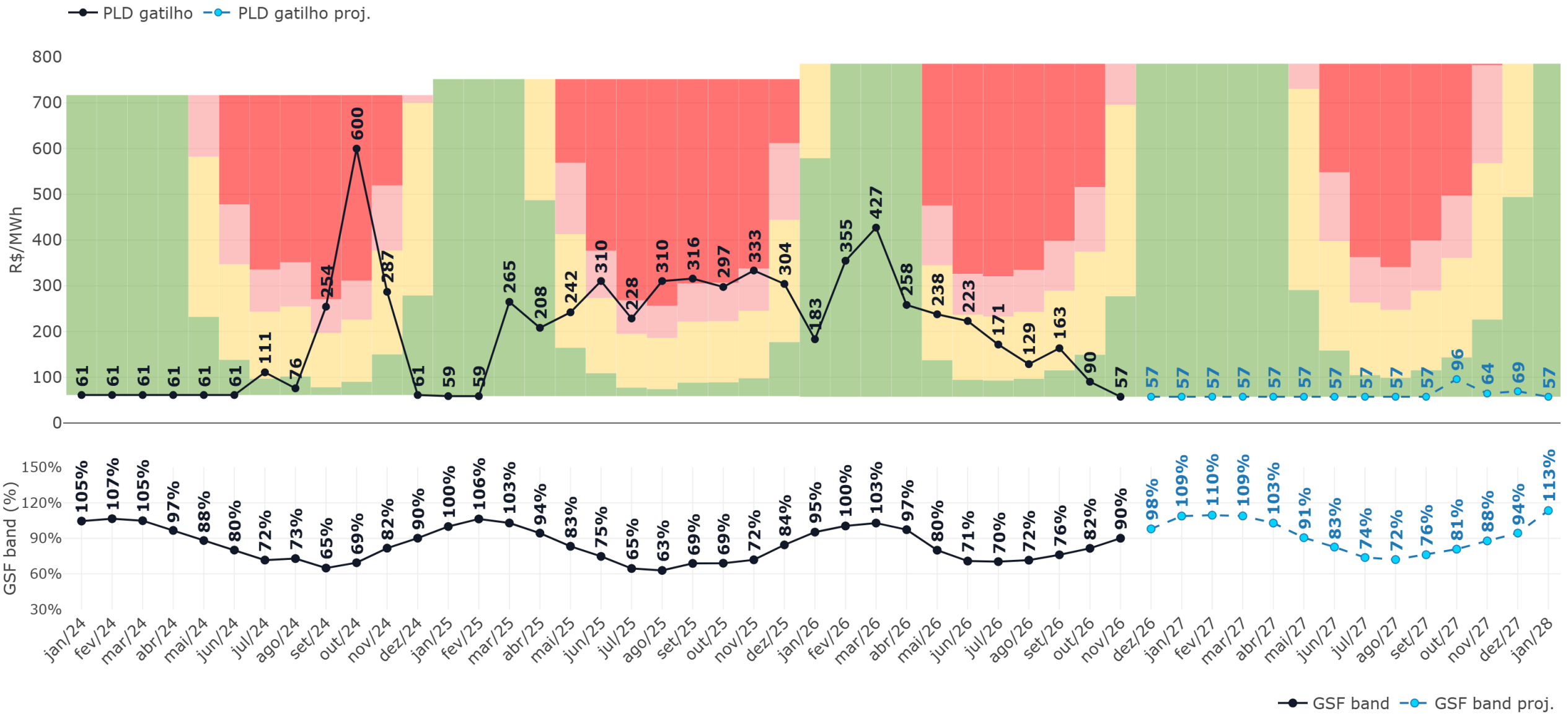
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



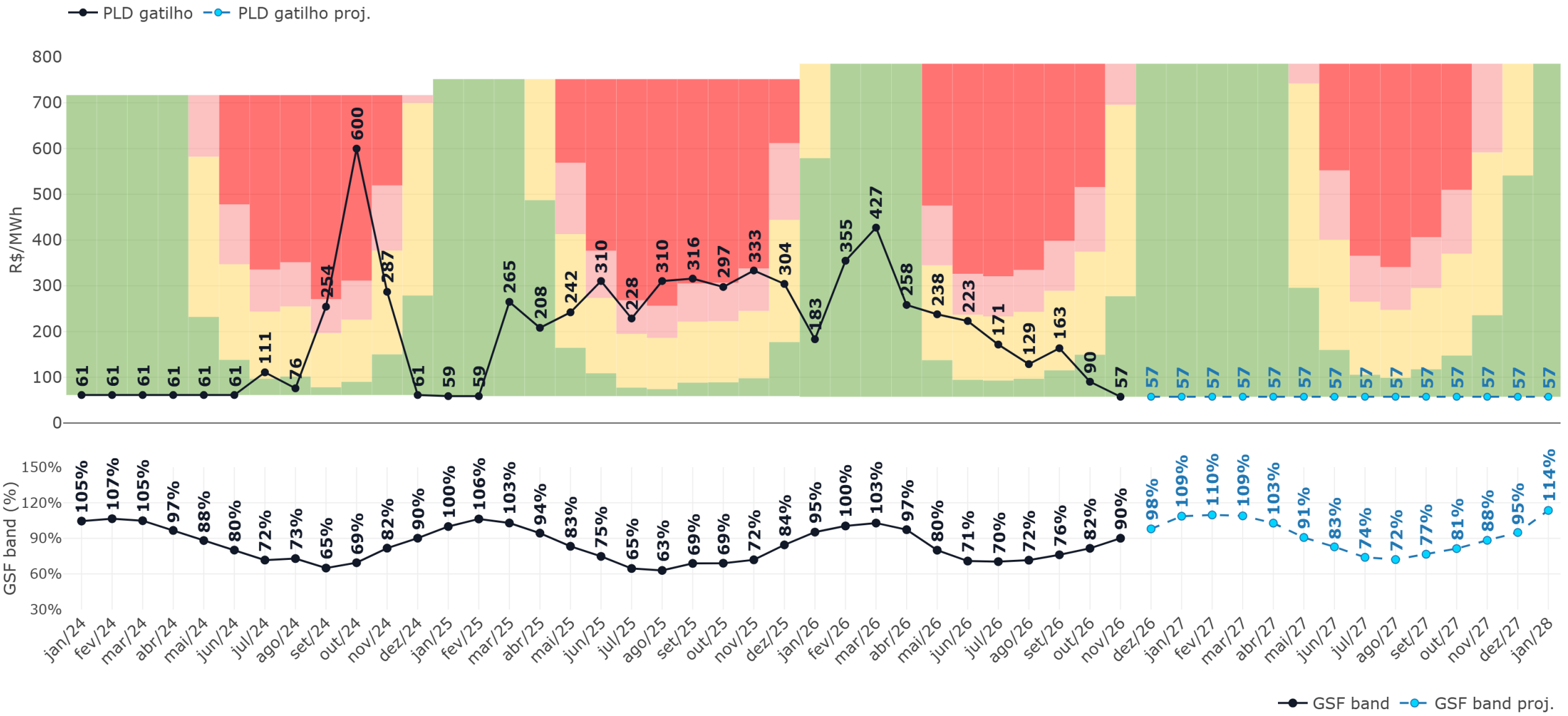
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



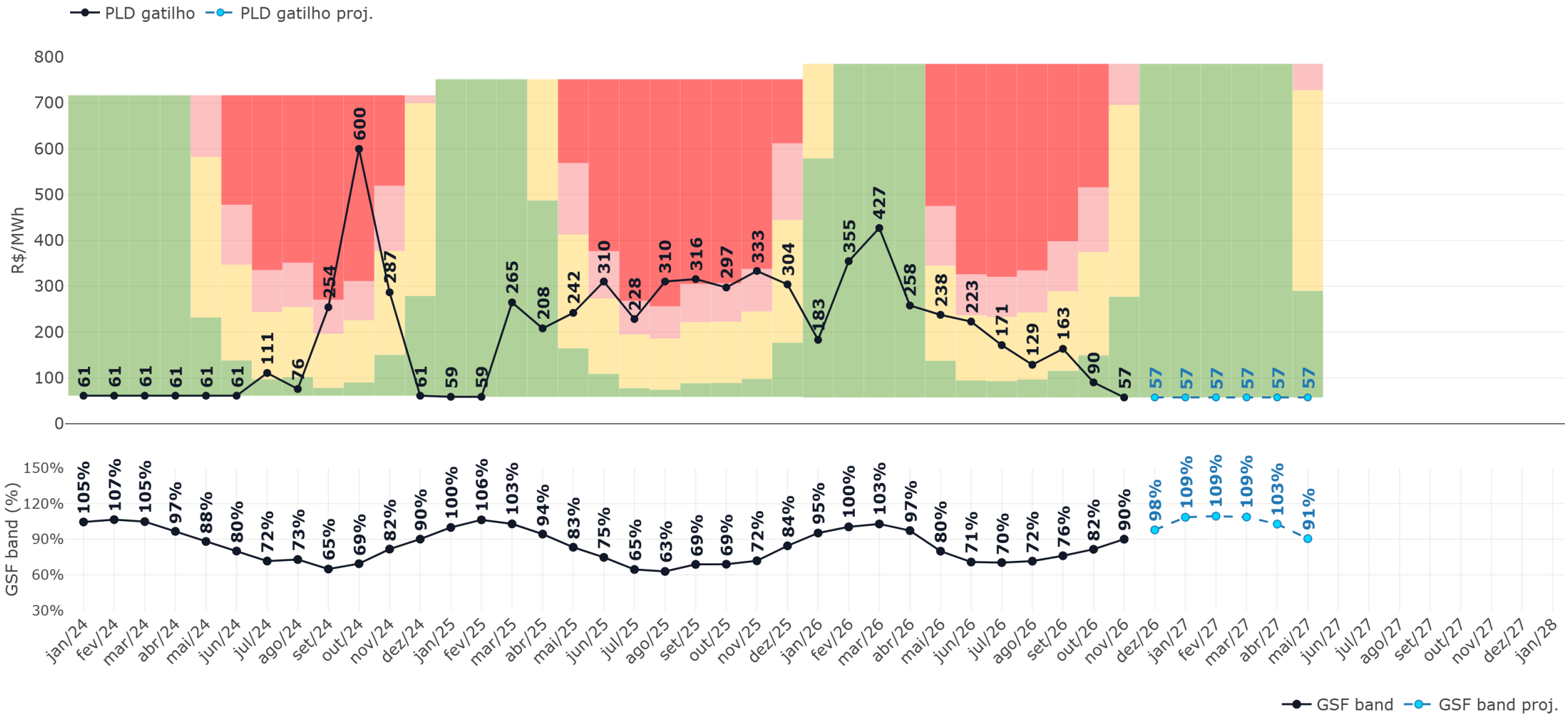
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



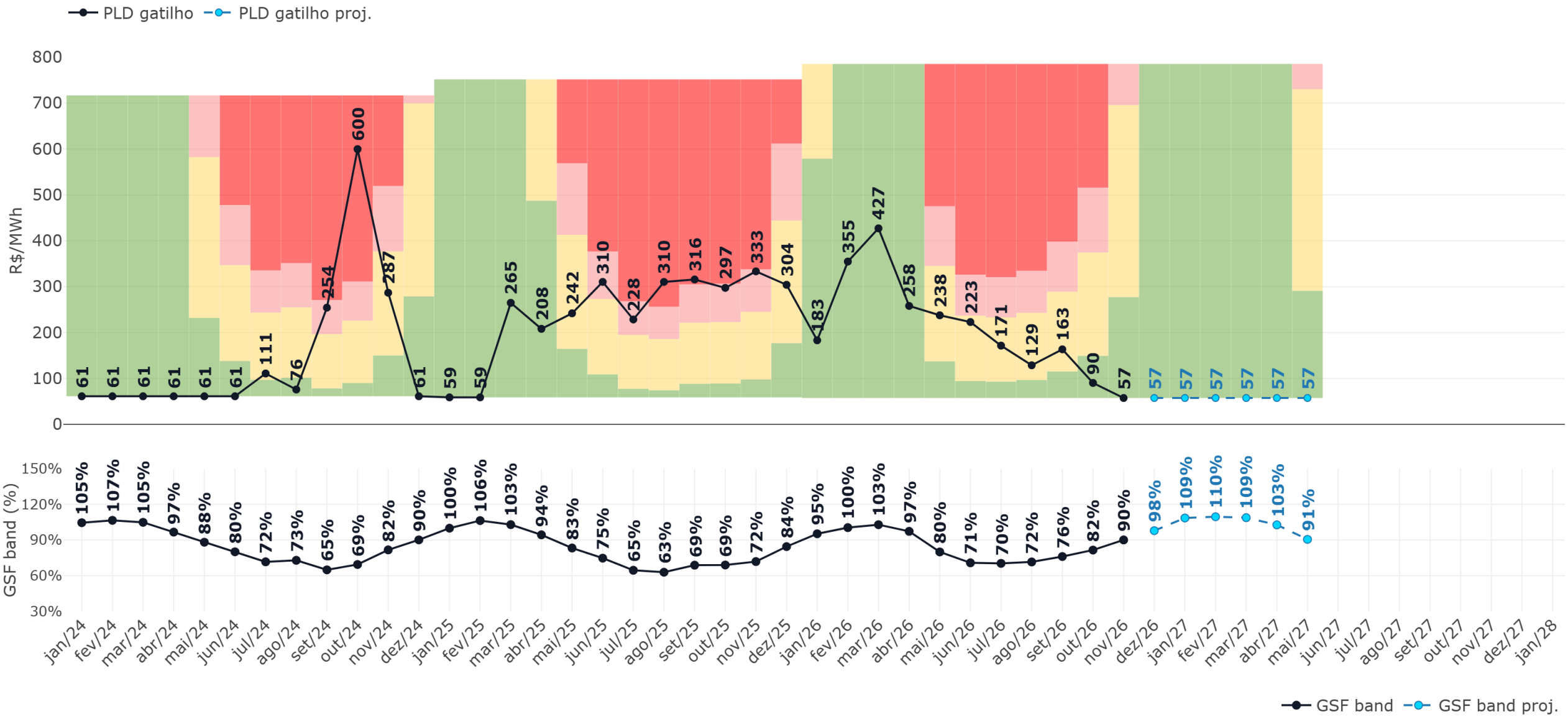
projeção da bandeira tarifária

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