info pld diário

24/11/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos



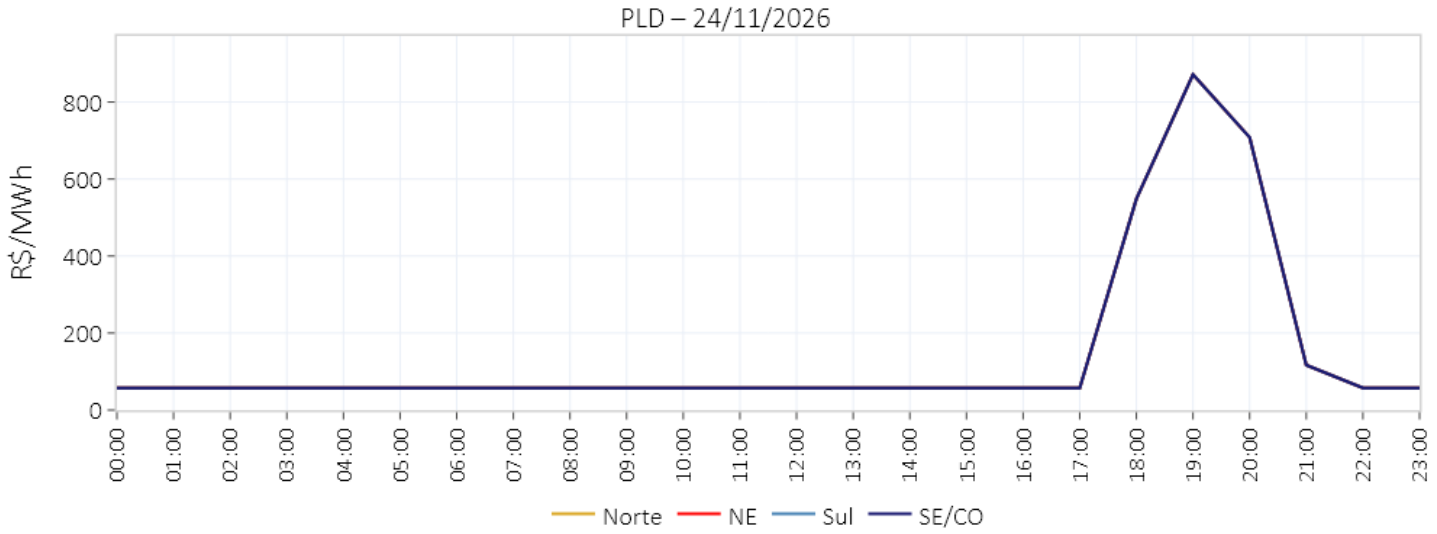
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje - 24/11/2026

No dia 24/11, o **PLD apresentou elevada variação intradiária**, seguindo do **piso regulatório entre 0h às 17h**, ultrapassando o patamar de **R$ 800/MWh às 19h** e **retomando ao valor mínimo das 22h às 23h**, em todos os submercados. Durante o **horário de vale**, o **PLD dos quatro submercados** recuaram para **o piso regulatório** refletindo as **condições hidrológicas favoráveis**, a **elevada geração solar** e a **redução da carga**. Já no **horário de ponta**, **o PLD atingiu R$ 872/MWh**, em todos os submercados, devido a **redução da geração solar** e a **elevação da carga**. Assim, o **preço médio diário em todos os submercados** ficou em **R$ 141/MWh**.

No **horário de vale do PLD**, que compreende grande parte do dia **(0h às 17h e 22h às 23h)**, o preço vai à **R$ 57/MWh no SIN** como consequência da **diminuição de 4,3 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 (-1,6 GWm),** e **aumento da MMGD (+2,1 GWm)** e da **geração solar fotovoltaica (+1,0 GWm)**.

No **horário de pico do PLD (19h)**, os preços atingem **R$ 872/MWh em todos os submercados**, refletindo a **elevação de 22,4 GWm da carga líquida[1]** em relação a média diária. Esse movimento resulta da combinação do **aumento da carga (+9,2 GWm)** e **diminuição da geração intermitente**: **MMGD (-10,3 GWm)** e **geração solar fotovoltaica (-5,0 GWm)**. Para atendimento desse movimento ocorre a **elevação da geração hidrelétrica (+21,5 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (+0,9 GWm)**.



	Média Diária	Vale (0-17h; 22-23h)	Variação	Pico (19h)	Variação
PLD SE/CO (R$/MWh)	141,29	57,31	-84,0 (-59%)	871,61	+730,3 (+517%)
PLD Sul (R$/MWh)	141,29	57,31	-84,0 (-59%)	871,61	+730,3 (+517%)
PLD NE (R$/MWh)	141,29	57,31	-84,0 (-59%)	871,61	+730,3 (+517%)
PLD Norte (R$/MWh)	141,29	57,31	-84,0 (-59%)	871,61	+730,3 (+517%)
Carga SIN (GWmed)	93,9	92,3	-1,6 (-2%)	103,1	+9,2 (+10%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	13,0	12,6	-0,4 (-3%)	14,9	+1,9 (+15%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	10,3	12,4	+2,1 (+20%)	0,0	-10,3 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	5,0	6,0	+1,0 (+20%)	0,0	-5,0 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,8	7,8	+0,0 (+0%)	8,0	+0,2 (+3%)
GT Compulsória[2] SIN (GWmed)	7,1	7,1	+0,0 (+0%)	7,1	+0,0 (+0%)
Carga Líquida[1] SIN (GWmed)	50,7	46,4	-4,3 (-8%)	73,1	+22,4 (+44%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,1	0,0	-0,1 (-100%)	1,0	+0,9 (+900%)
GH SIN (GWmed)	50,6	46,4	-4,2 (-8%)	72,1	+21,5 (+42%)

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

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

resumo

PLD	SE/CO	S	NE	N
23/nov/26	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh
24/nov/26	R$ 141,29/MWh	R$ 141,29/MWh	R$ 141,29/MWh	R$ 141,29/MWh
Projeção nov/26	R$ 57,33/MWh	R$ 57,33/MWh	R$ 57,33/MWh	R$ 57,33/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 23/nov/26	140%	315%	60%	50%	145%
Expectativa nov/26	151%	303%	66%	60%	164%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 23/nov/26	55,7%	81,2%	58,8%	50%	57,7%
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 23/nov/26	79,6%	88,5%
Expectativa nov/26	80,9%	90%
Projeção 2026	0,87	0,87

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa nov/26	R$ 419,5 MM	R$ 6,6 MM
Projeção 2026	R$ 2200,1 MM	R$ 124,9 MM

sumário

Analise do PLD da semana corrente

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

Analise do DECOMP da semana corrente

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

Analise e acompanhamento da operação

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

Projeção do PLD

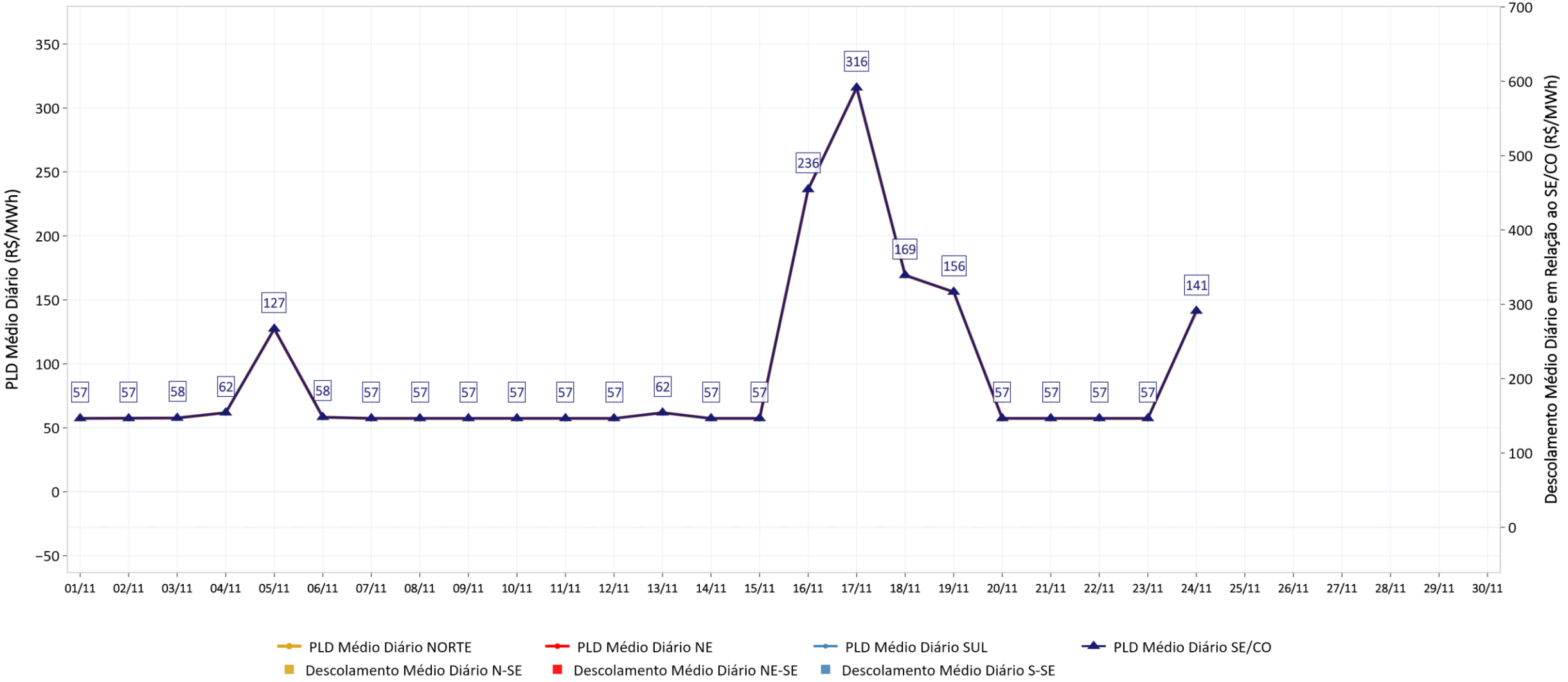
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanço operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

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

semana 4 de novembro

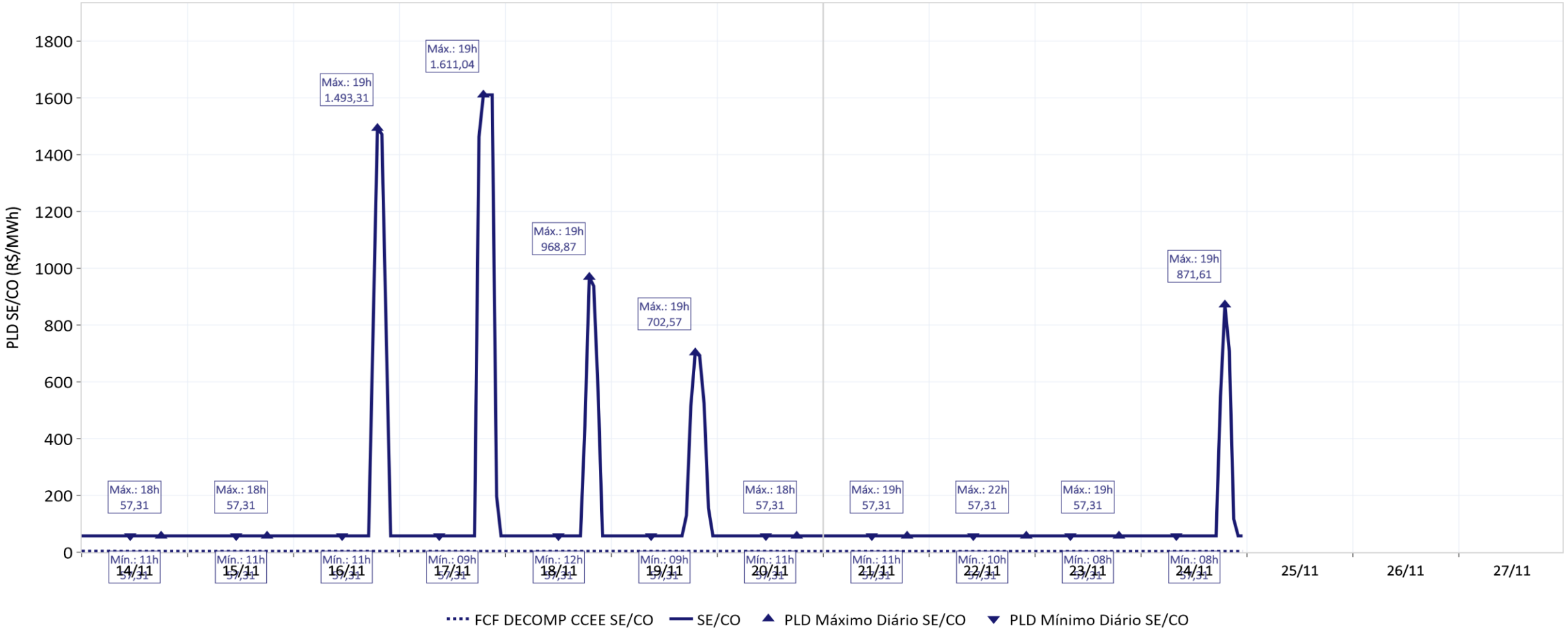
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO

sumário



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

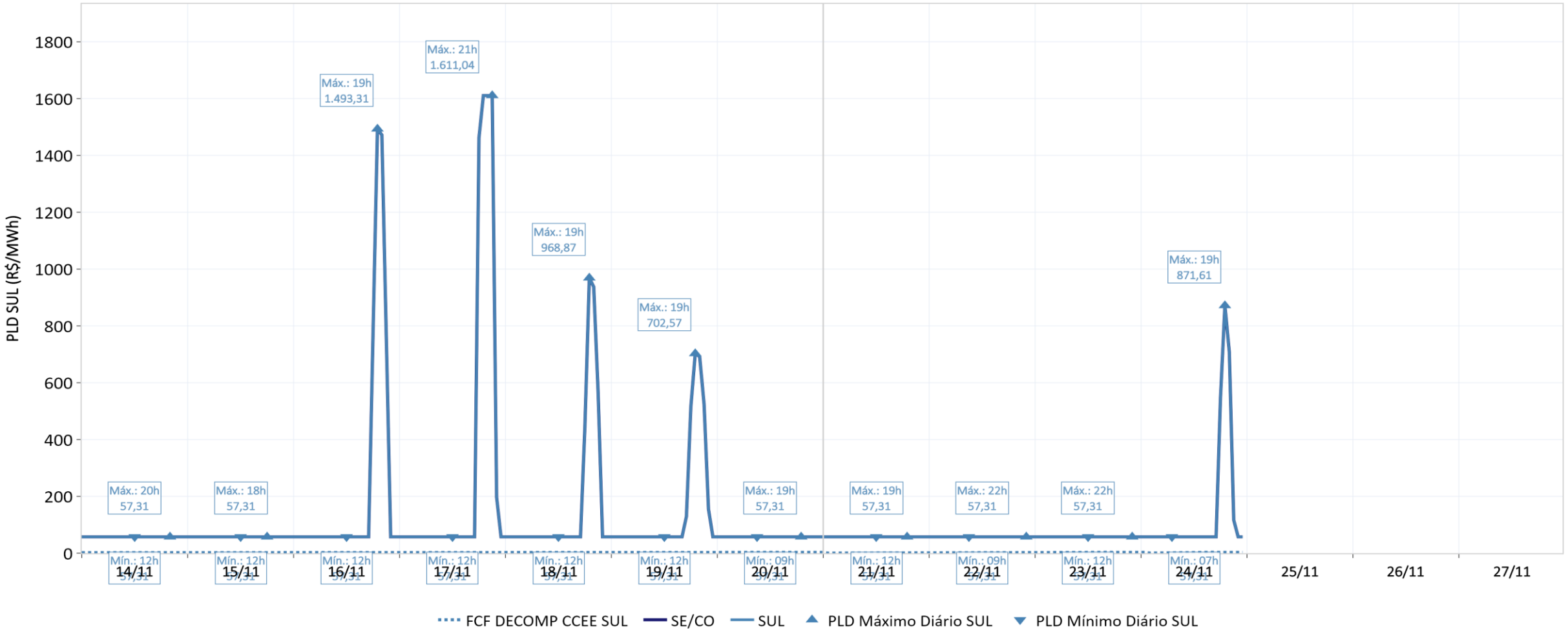
sumário



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
SE/CO	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária

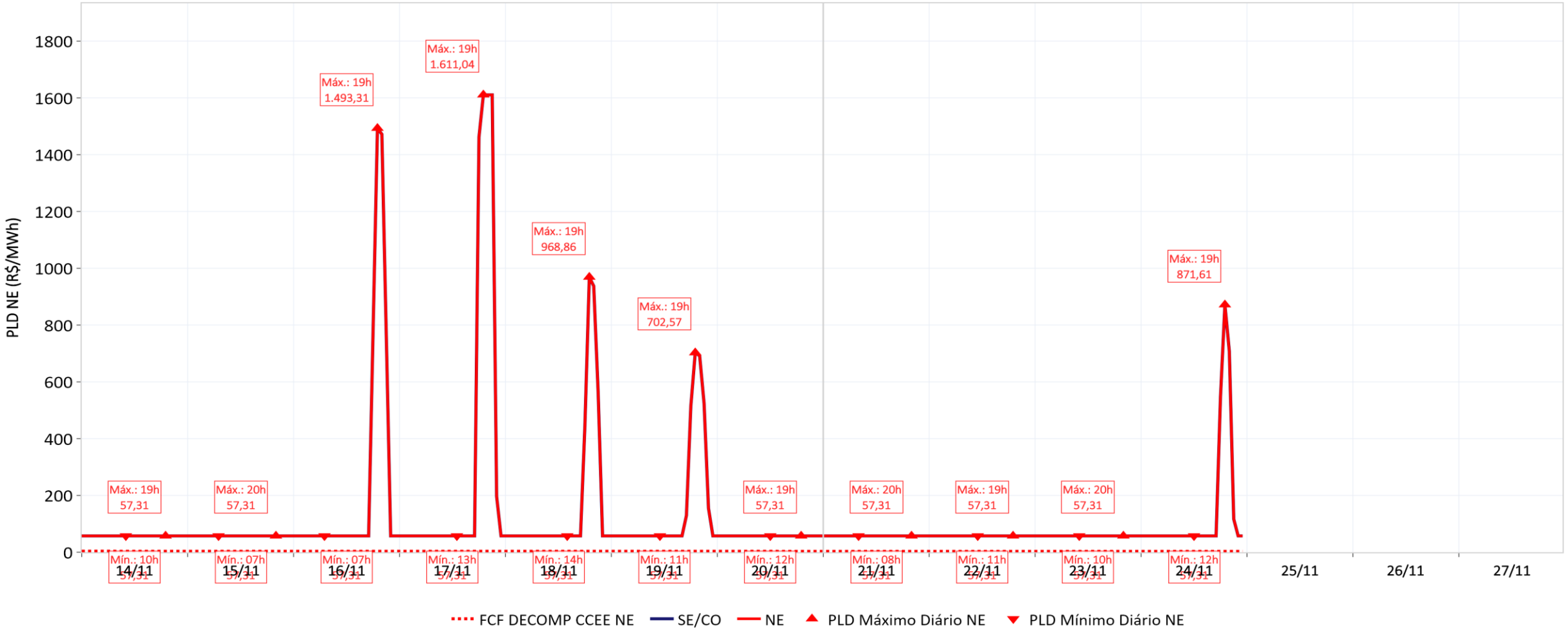
sumário



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
SE/CO	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29
SUL	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

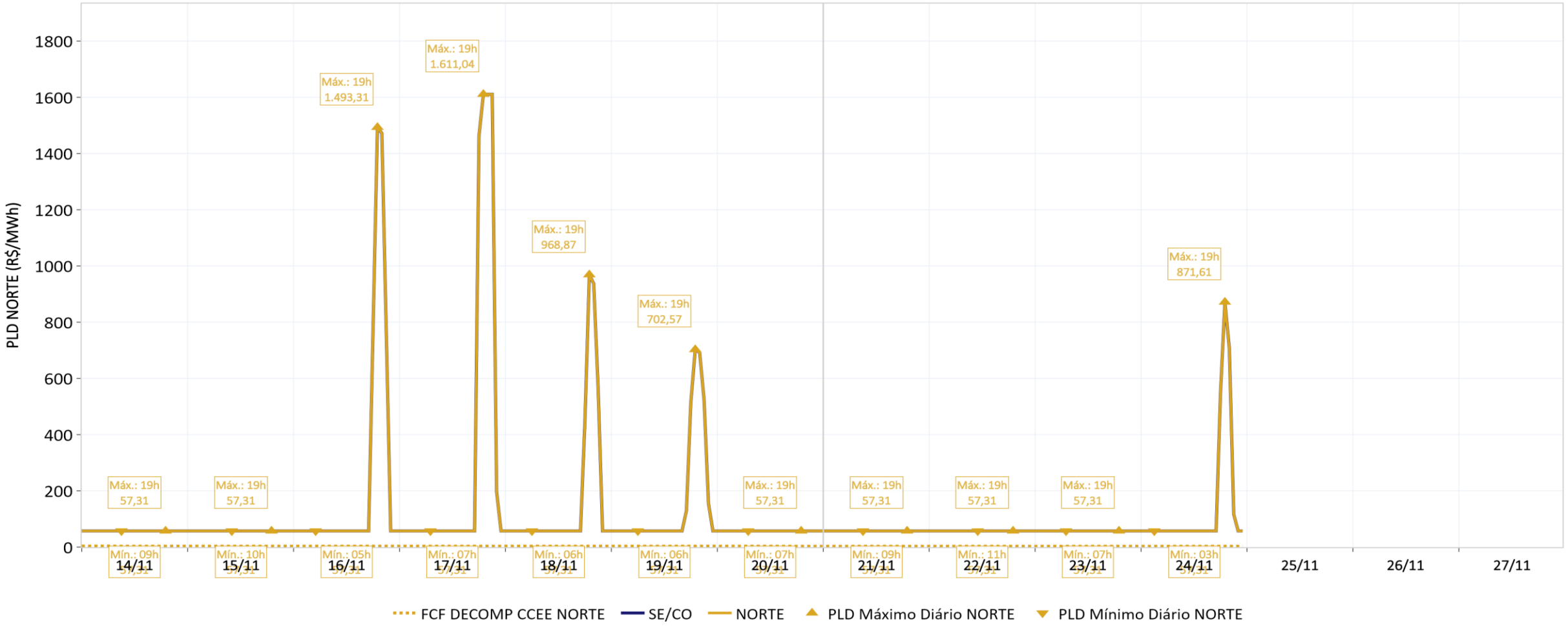
sumário



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
SE/CO	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29
SUL	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29
NE	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

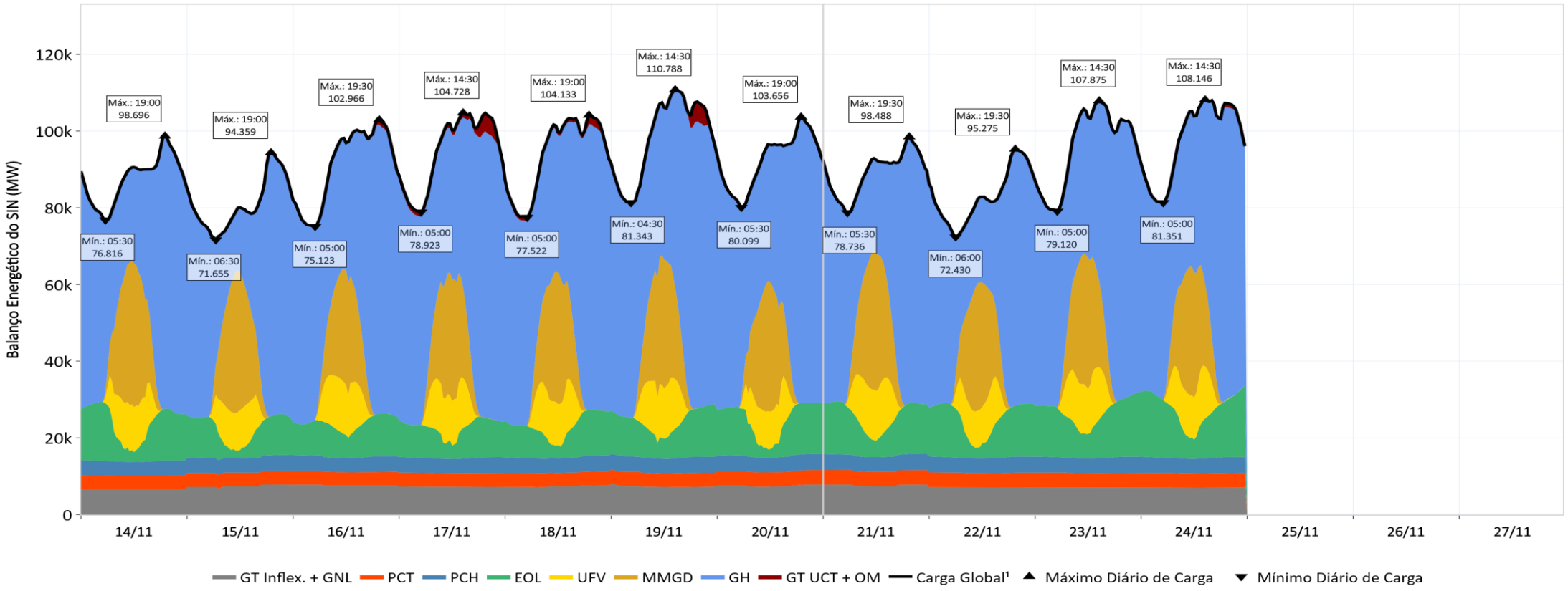
sumário



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
SE/CO	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29
SUL	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29
NE	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29
NORTE	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24	156,18	57,31	57,31	57,31	57,31	141,29

balanço energético – modelo dessem – SIN

sumário

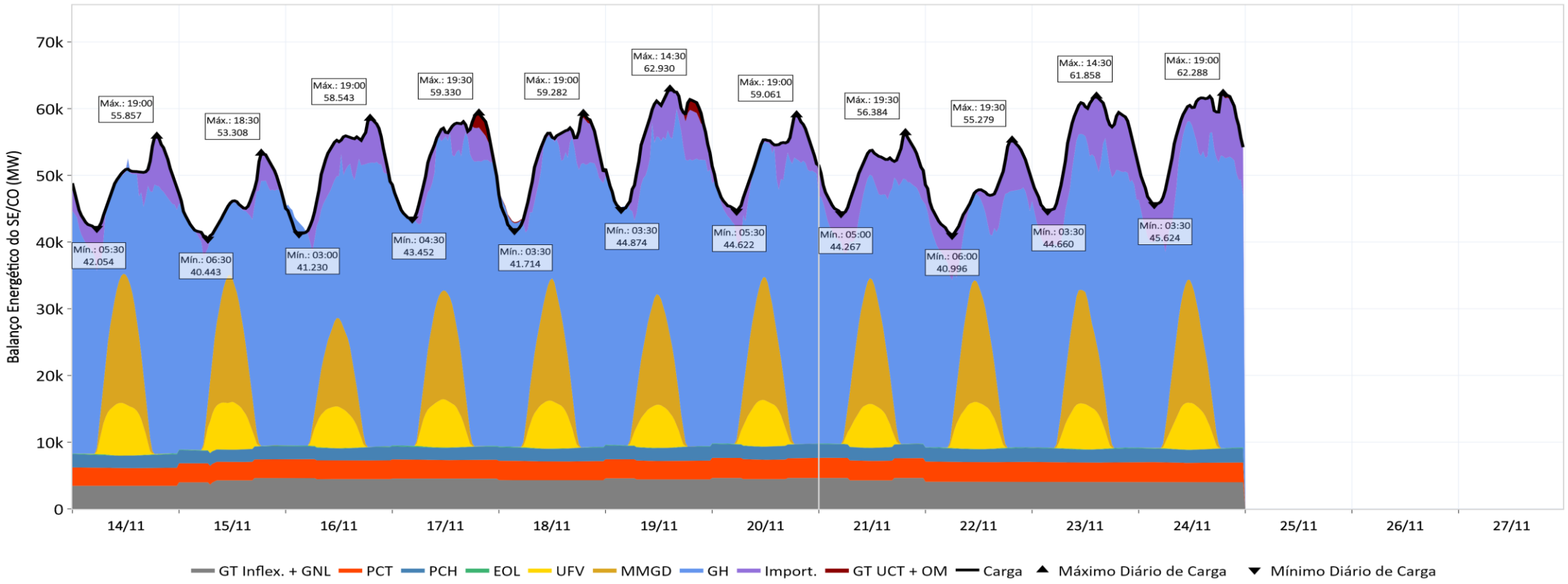


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11
Carga Global¹	87.661	81.151	91.336	94.785	93.893	98.557	92.599	89.303	83.105	95.915	97.814
GT UCT + OM	17	13	406	1.765	1.104	846	0	0	0	11	186
GH	46.635	42.908	52.501	54.726	54.120	57.172	53.003	46.846	43.007	53.107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

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

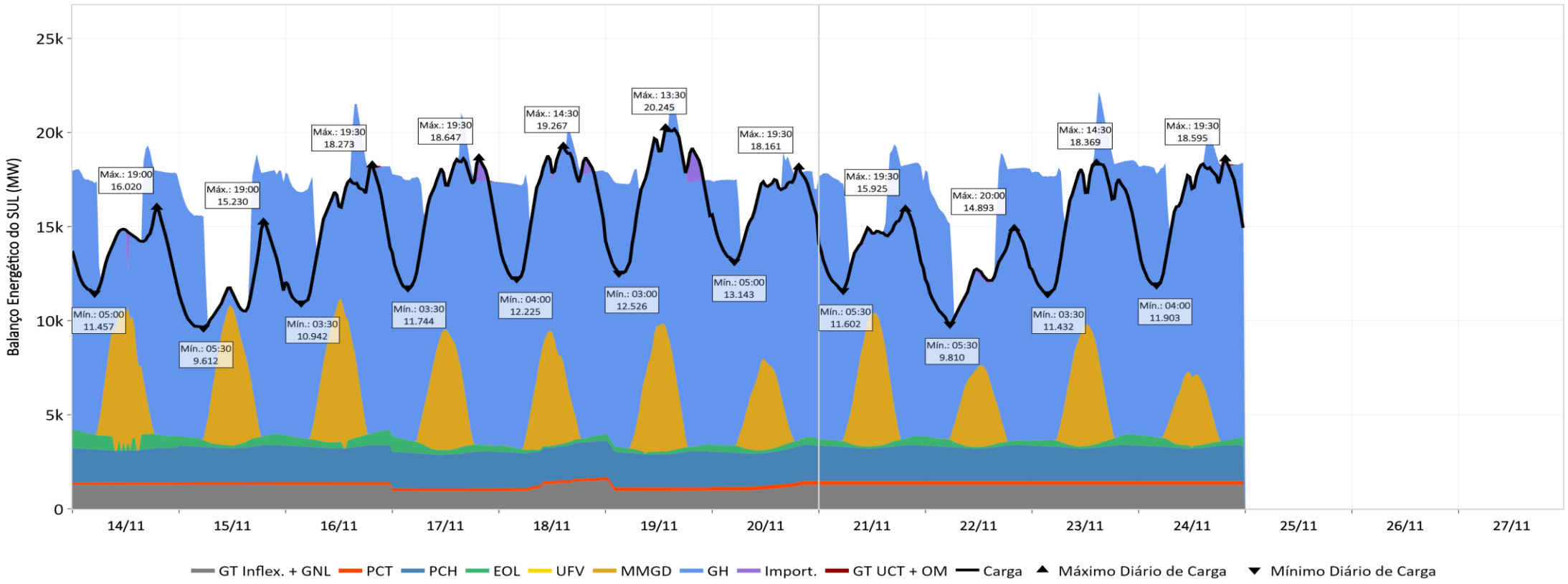


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11
Carga[1]	48.685	45.776	51.038	52.821	51.901	55.597	52.058	50.649	47.456	54.838	55.880
Interc.[2]	3.193	1.283	3.319	2.191	2.190	4.084	2.848	5.029	4.445	6.579	6.596
GT UCT + OM	0	0	24	445	205	252	0	0	0	0	43
GH	28.313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

[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

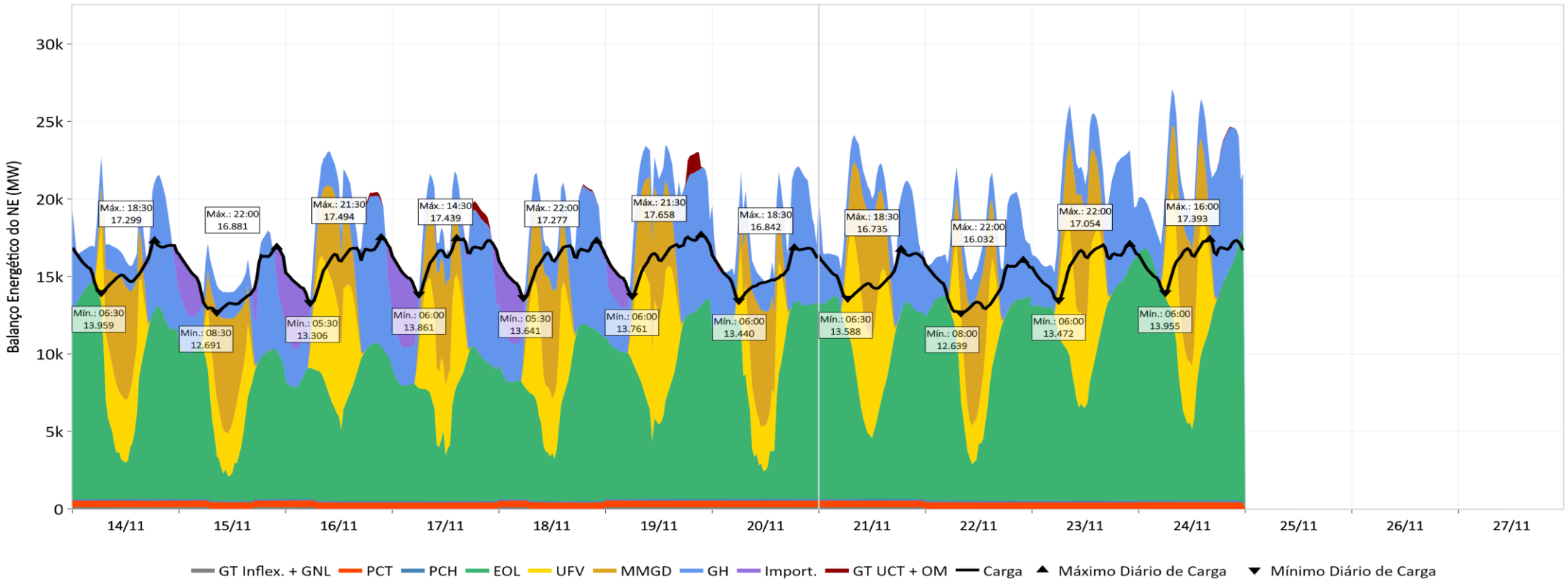


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11
Carga[1]	13.664	11.481	14.998	15.977	16.385	16.974	15.948	13.937	12.223	15.540	15.860
Interc.[2]	-2.633	-2.925	-2.452	-1.731	-1.504	-1.355	-1.196	-2.664	-2.746	-2.645	-2.028
GT UCT + OM	0	0	10	11	8	16	0	0	0	0	9
GH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

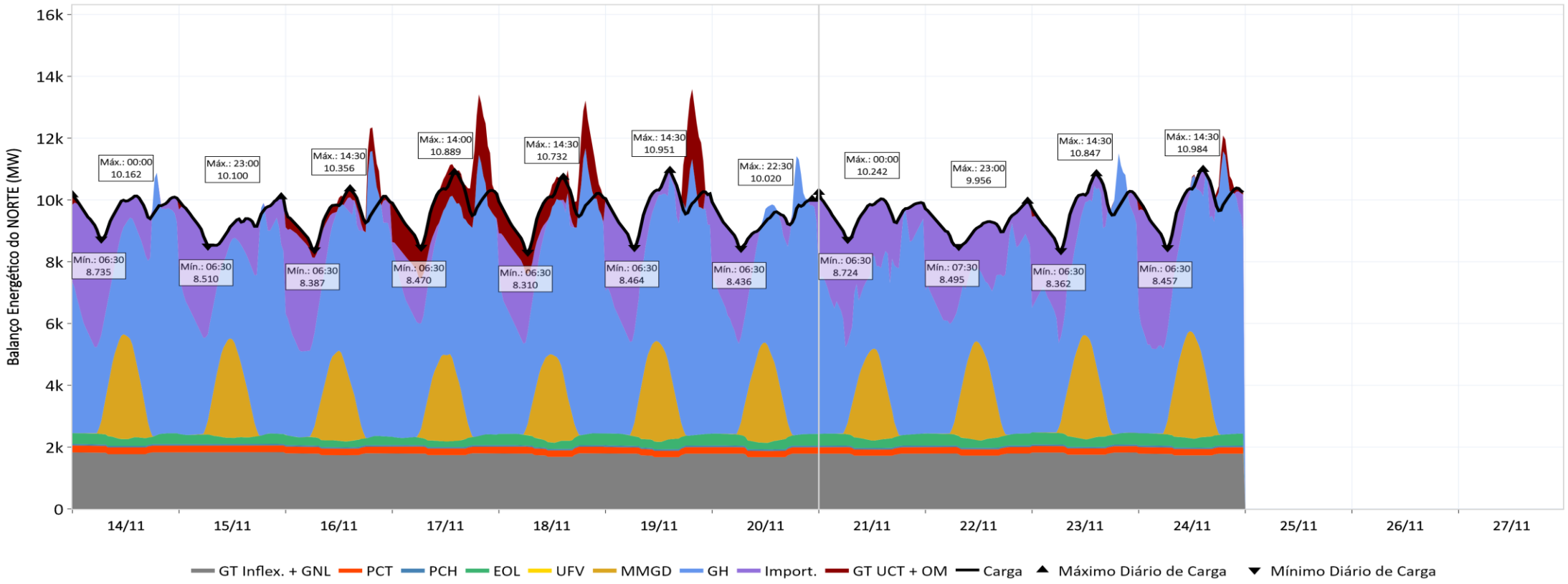


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11
Carga[1]	15.631	14.574	15.764	16.165	15.914	16.160	15.255	15.120	14.230	15.798	16.193
Interc.[2]	-2.195	82	-1.889	-399	-1.023	-3.514	-2.602	-4.343	-3.470	-5.021	-5.818
GT UCT + OM	1	0	37	100	19	154	0	0	0	0	13
GH	3.531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

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

balanço energético – modelo dessem – N

sumário

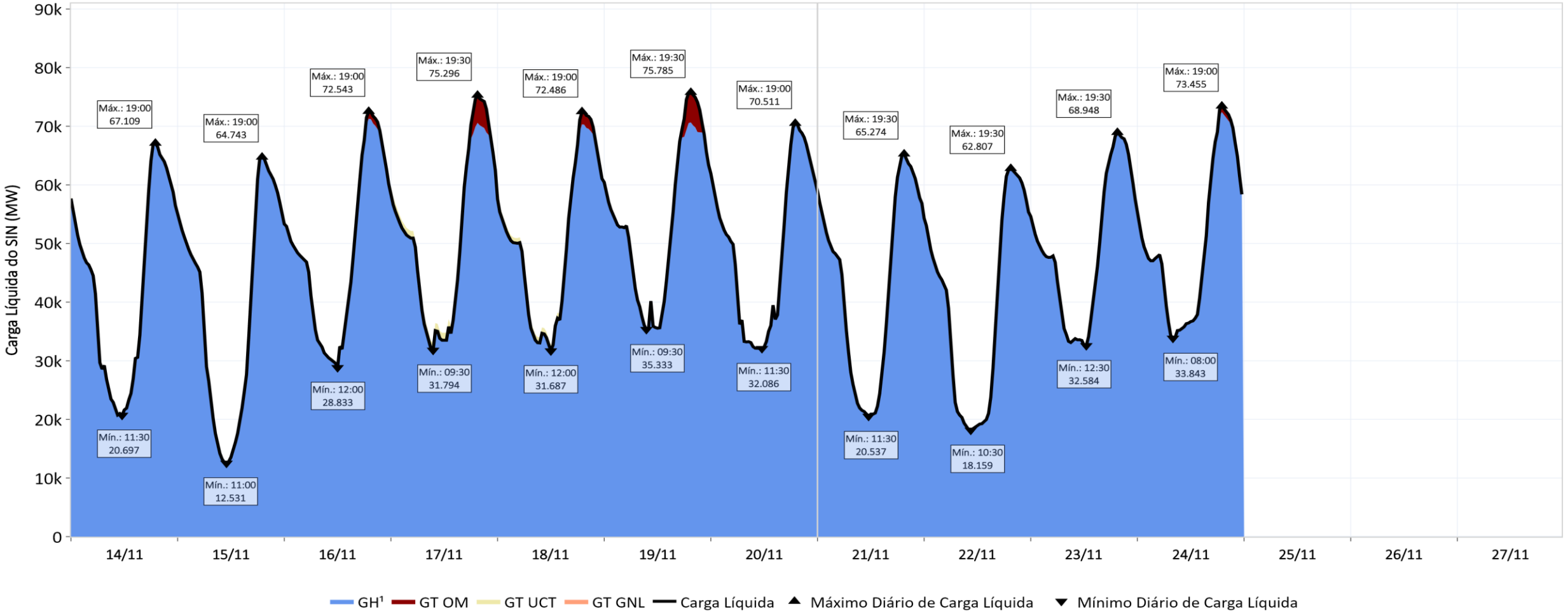


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11
Carga[1]	9.681	9.320	9.536	9.823	9.693	9.827	9.338	9.597	9.196	9.738	9.881
Interc.[2]	1.636	1.560	1.021	-61	337	785	950	1.978	1.771	1.087	1.250
GT UCT + OM	16	13	334	1.209	873	424	0	0	0	11	121
GH	4.635	4.419	5.040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

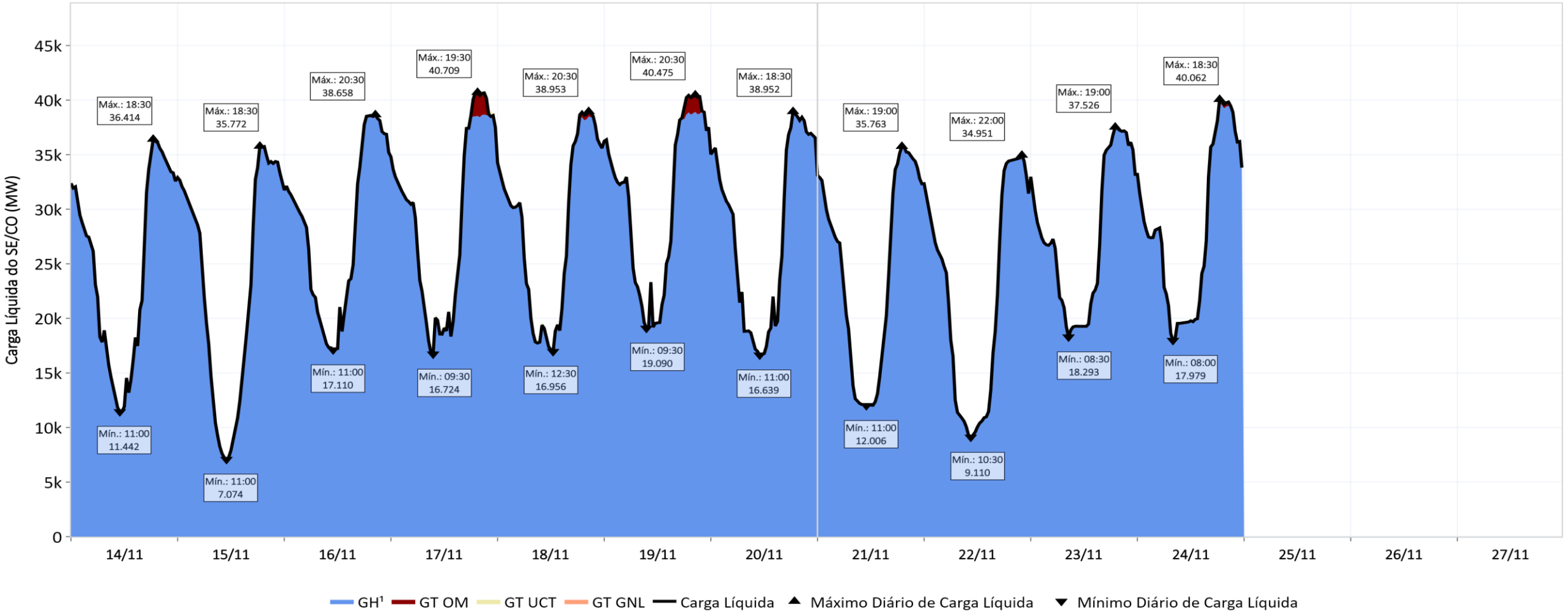


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11
Carga Líquida	43.034	39.306	48.735	51.539	50.483	54.100	49.411	43.248	39.396	49.175	50.626
GT OM	0	0	161	739	288	846	0	0	0	0	117
GH¹	43.097	39.369	48.630	50.854	50.248	53.300	49.464	43.307	39.468	49.236	50.580

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

carga líquida – modelo dessem –SE/CO

sumário

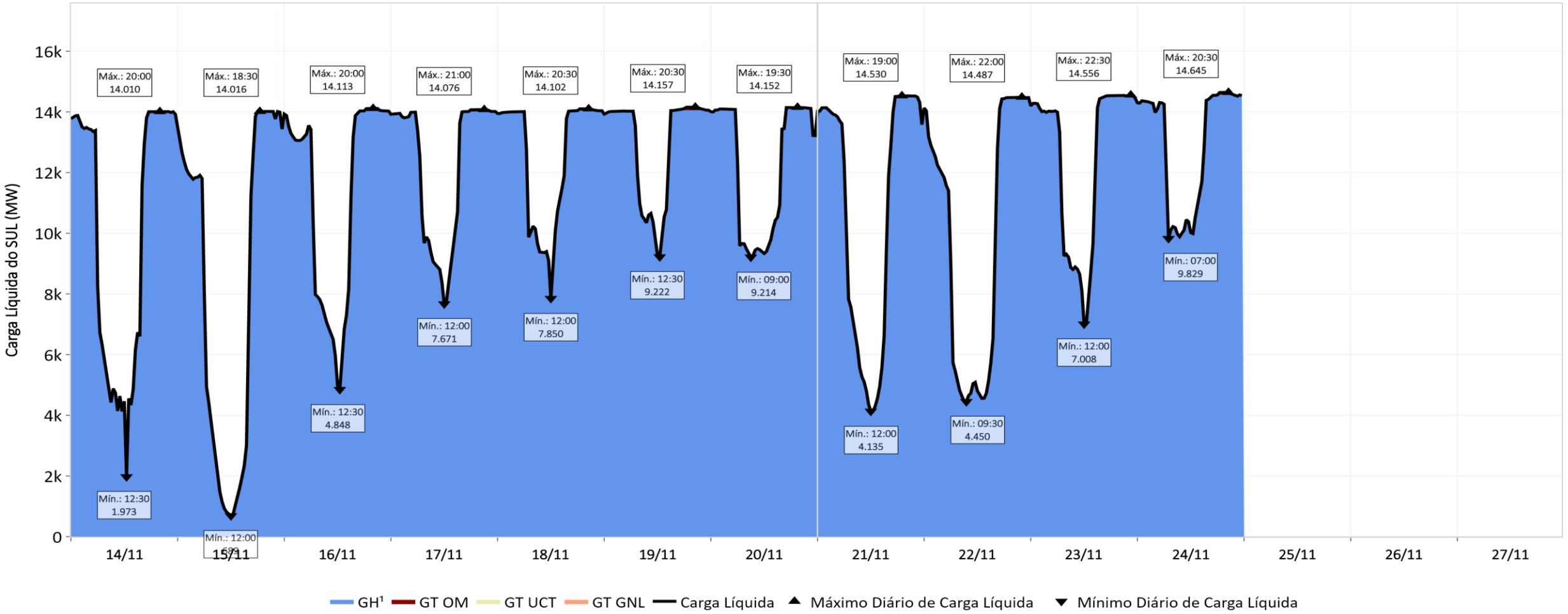


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11
Carga Líquida	24.711	23.365	28.066	29.305	28.437	30.817	28.096	24.544	22.214	27.693	28.365
GT OM	0	0	22	286	59	252	0	0	0	0	42
GH[1]	24.774	23.429	28.100	29.074	28.432	30.612	28.149	24.603	22.286	27.754	28.395

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

carga líquida – modelo dessem – S

sumário

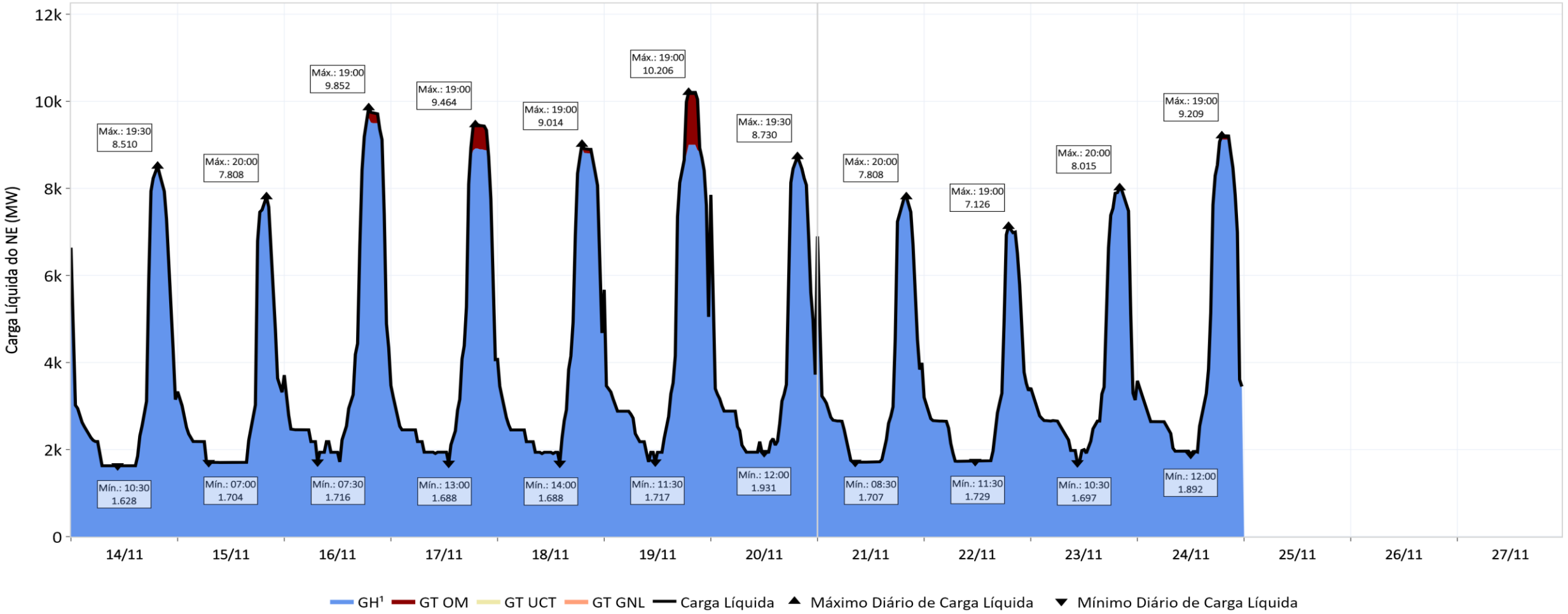


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11
Carga Líquida	10.156	8.442	11.310	12.246	12.542	12.947	12.259	10.845	9.993	12.514	12.981
GT OM	0	0	10	10	8	16	0	0	0	0	9
GH¹	10.156	8.442	11.300	12.235	12.534	12.931	12.259	10.845	9.993	12.514	12.973

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

carga líquida – modelo dessem – NE

sumário

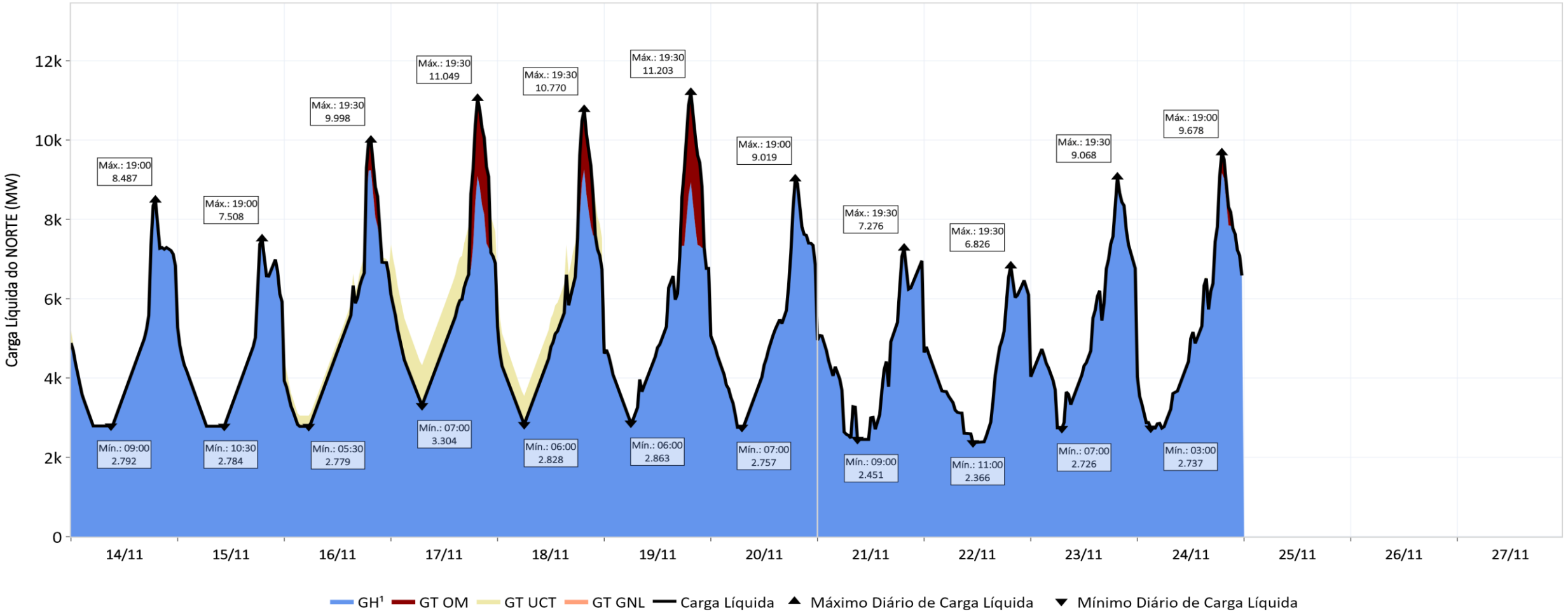


Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11
Carga Líquida	3.531	3.079	4.219	4.115	4.024	4.618	3.953	3.490	3.074	3.716	4.139
GT OM	0	0	29	83	11	154	0	0	0	0	9
GH¹	3.531	3.079	4.190	4.032	4.013	4.464	3.953	3.490	3.074	3.716	4.130

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

carga líquida – modelo dessem – N

sumário



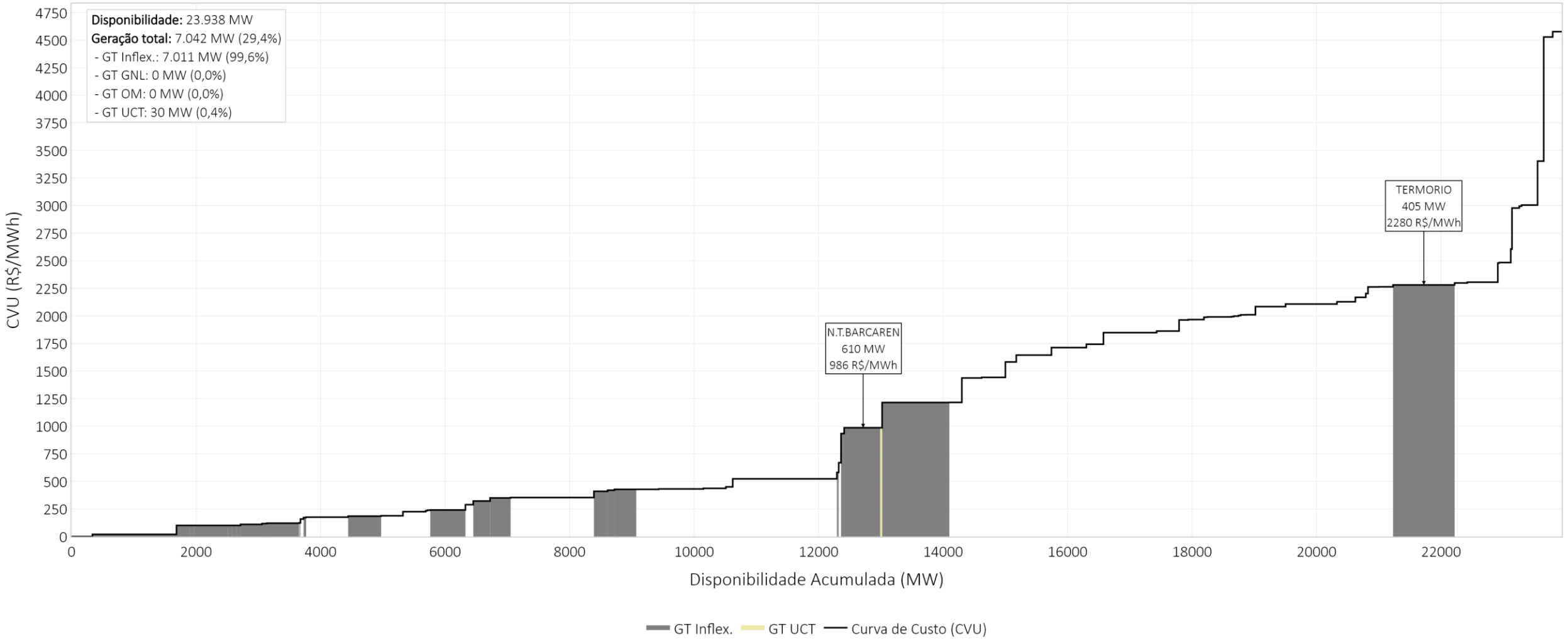
Média Diária (MWmed)	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11
Carga Líquida	4.635	4.419	5.140	5.873	5.480	5.717	5.104	4.368	4.115	5.251	5.141
GT OM	0	0	100	360	211	424	0	0	0	0	58
GH¹	4.635	4.419	5.040	5.513	5.269	5.293	5.104	4.368	4.115	5.251	5.083

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

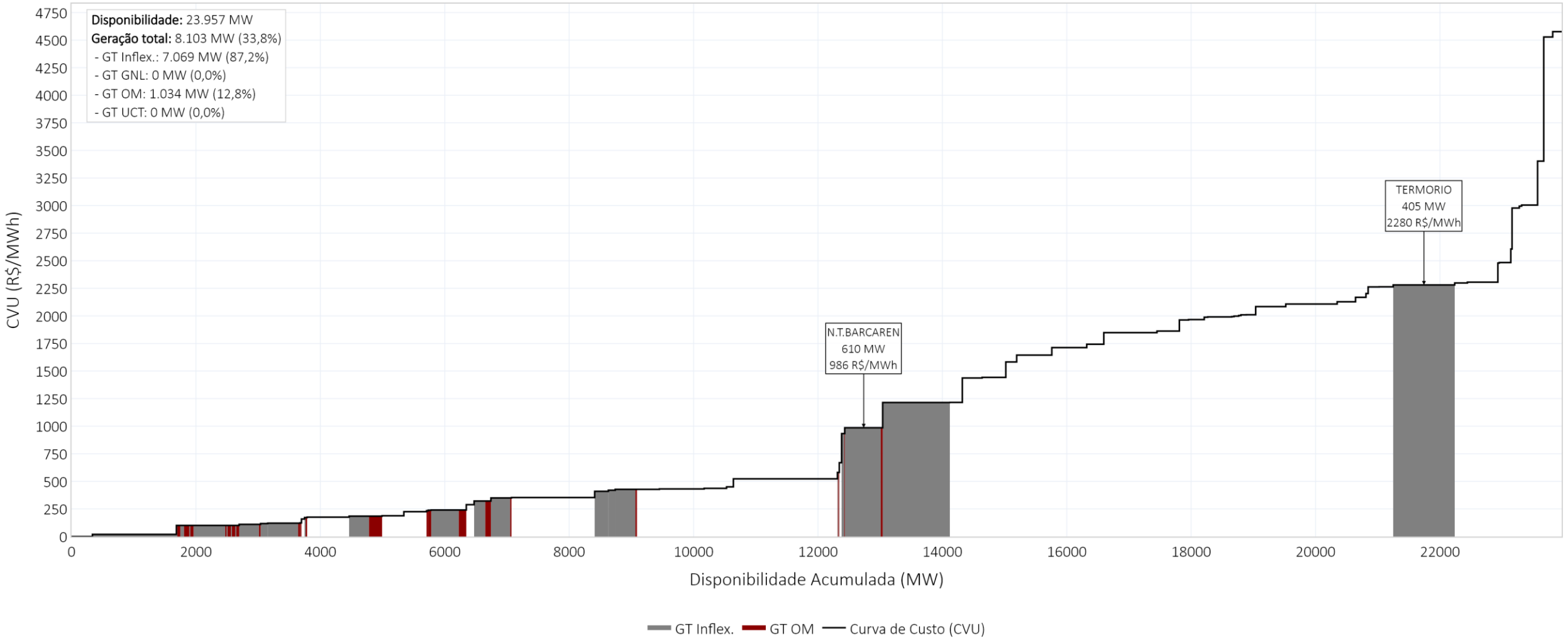
24/11/2026 - 08:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

sumário

24/11/2026 - 19:00



previsibilidades no cálculo do PLD

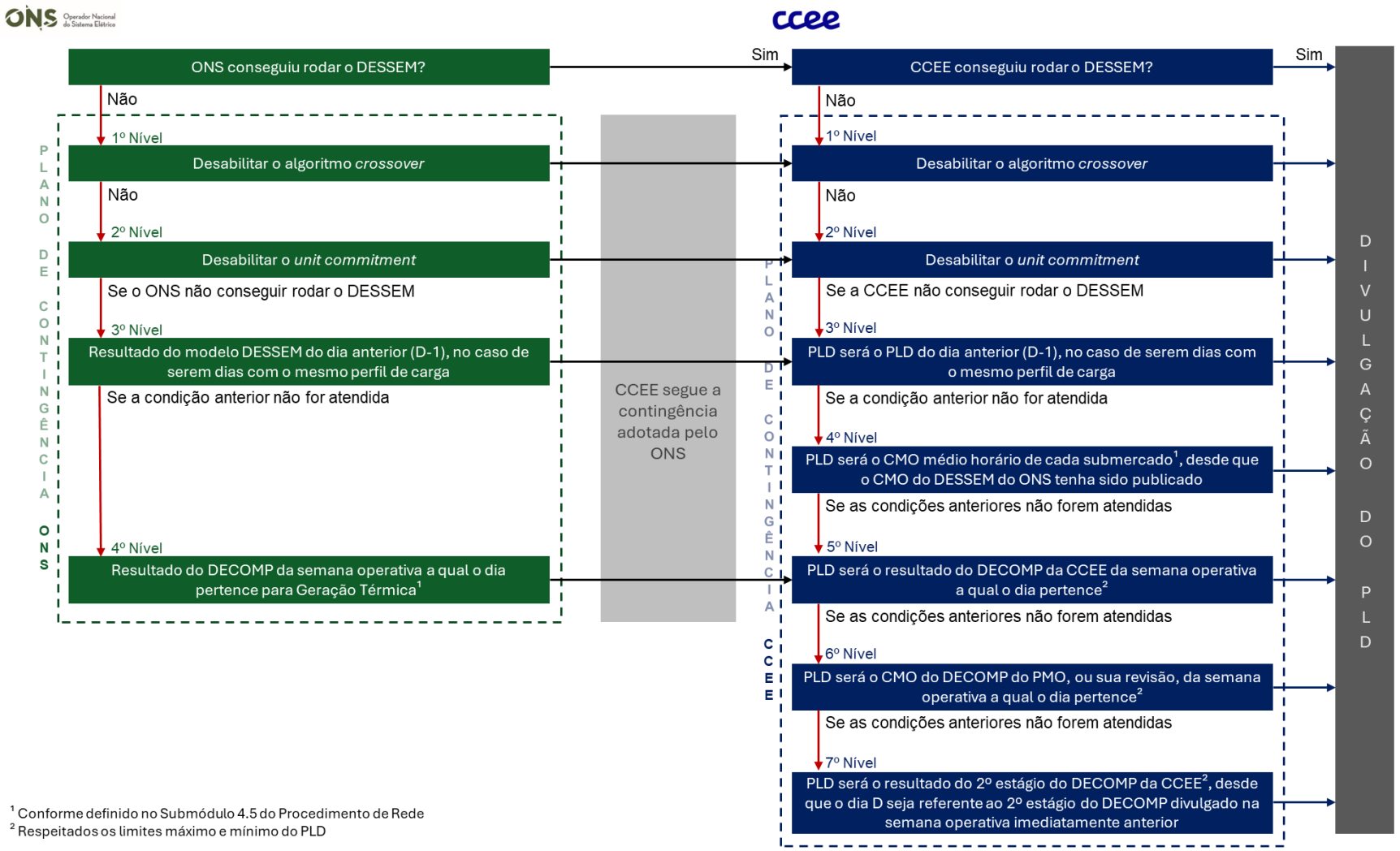
sumário

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

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

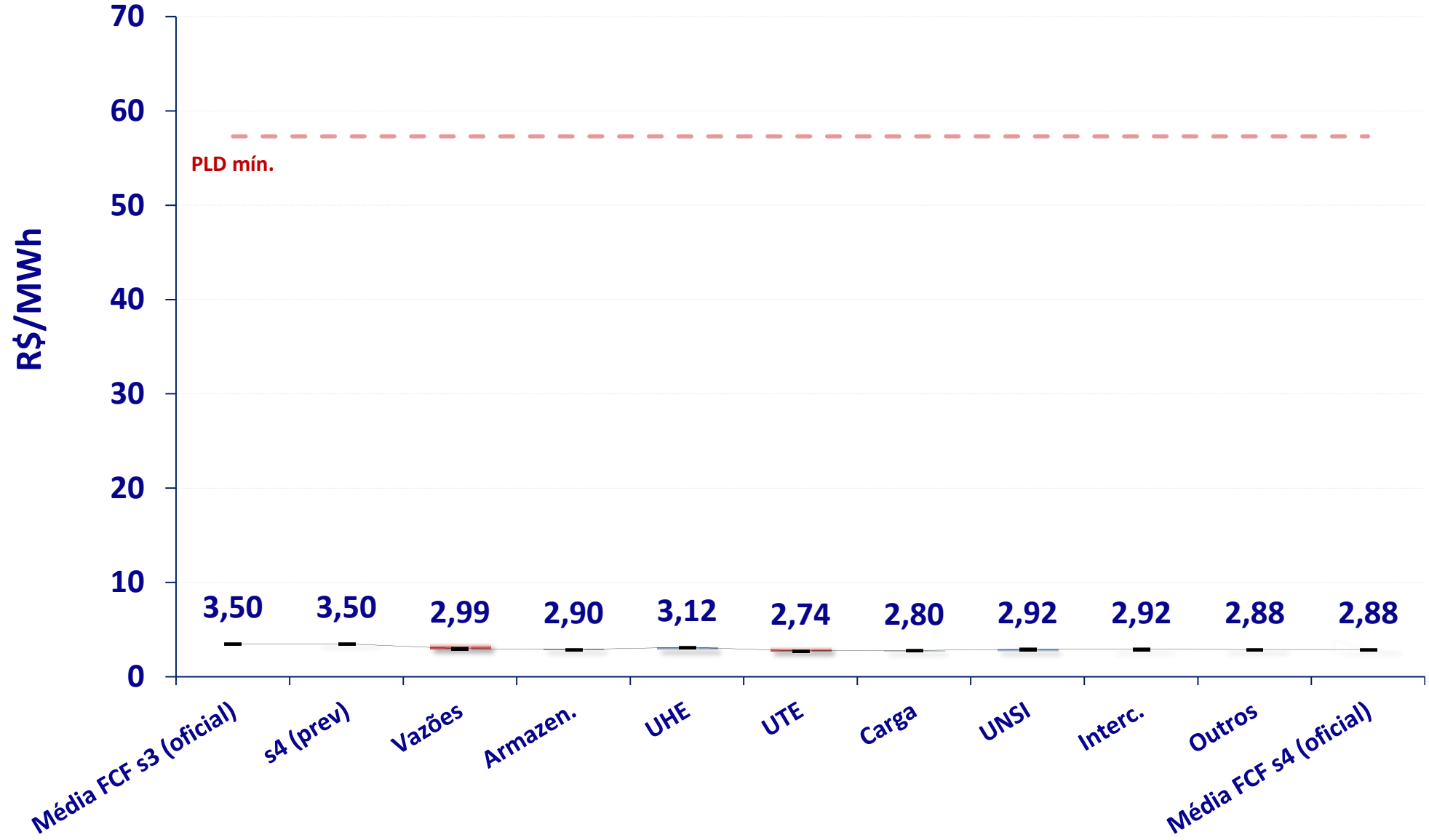
Contingência	ONS	CCEE
25/10/2026	-	-
26/10/2026	-	-
27/10/2026	2º Nível	2º Nível
28/10/2026	-	-
29/10/2026	-	-
30/10/2026	-	-
31/10/2026	2º Nível	2º Nível
01/11/2026	-	-
02/11/2026	-	-
03/11/2026	-	-
04/11/2026	-	-
05/11/2026	2º Nível	2º Nível
06/11/2026	-	-
07/11/2026	2º Nível	2º Nível
08/11/2026	2º 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	-	-

pmo de novembro - decomp da rv3

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

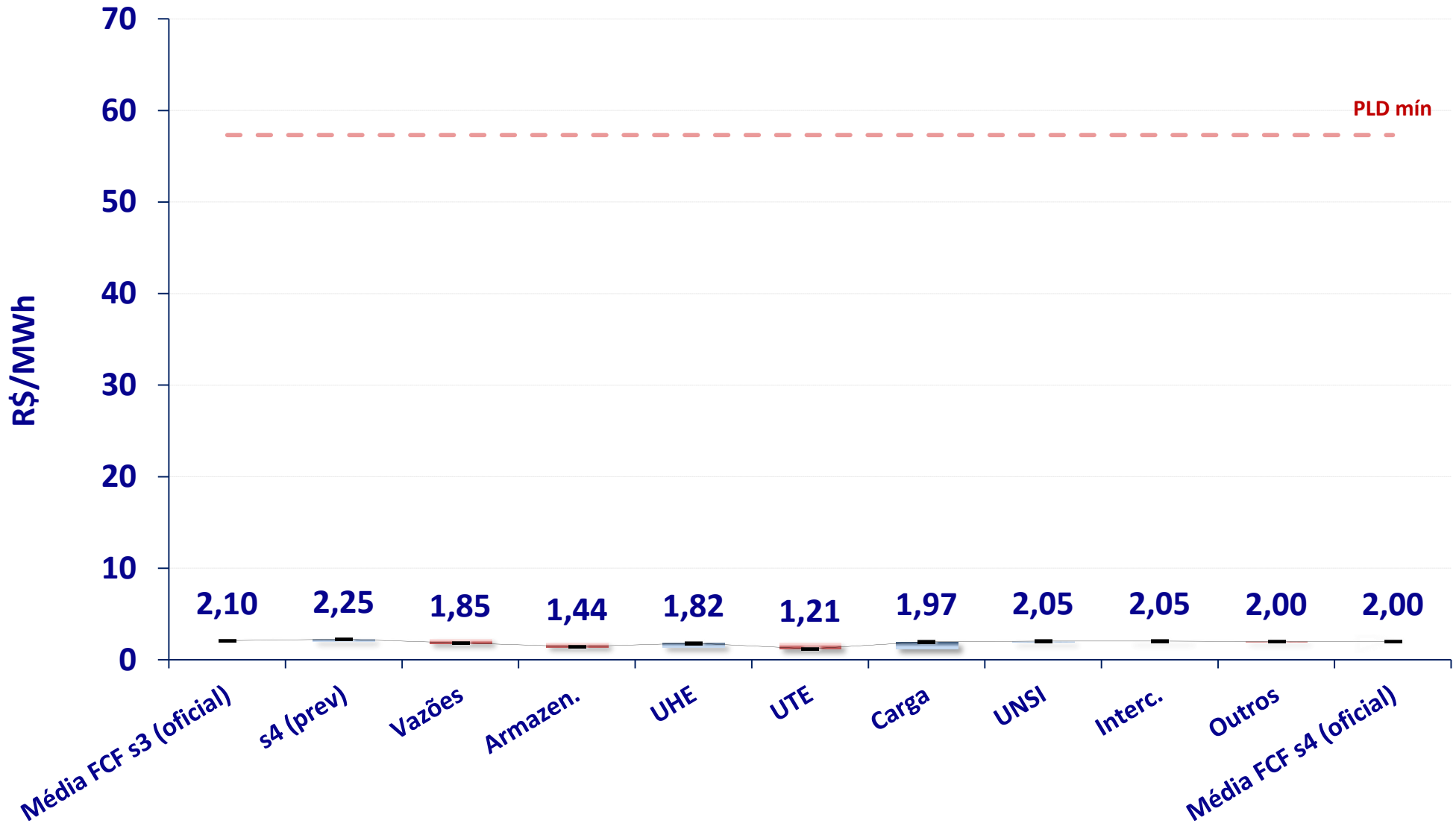
decomposição da FCF do DECOMP – SE/NE/N – rv3 de novembro

sumário



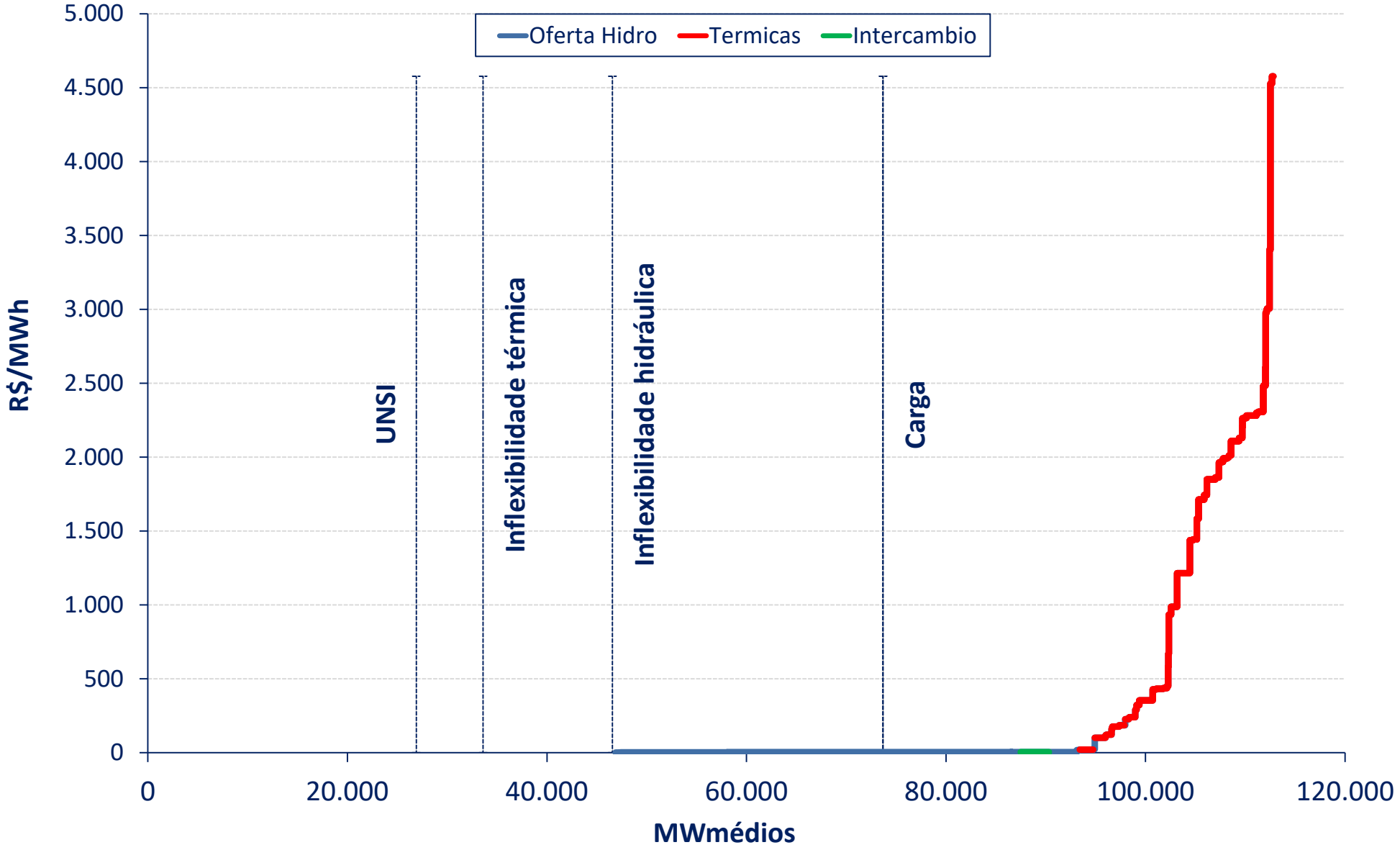
decomposição da FCF do DECOMP – S – rv3 de novembro

sumário



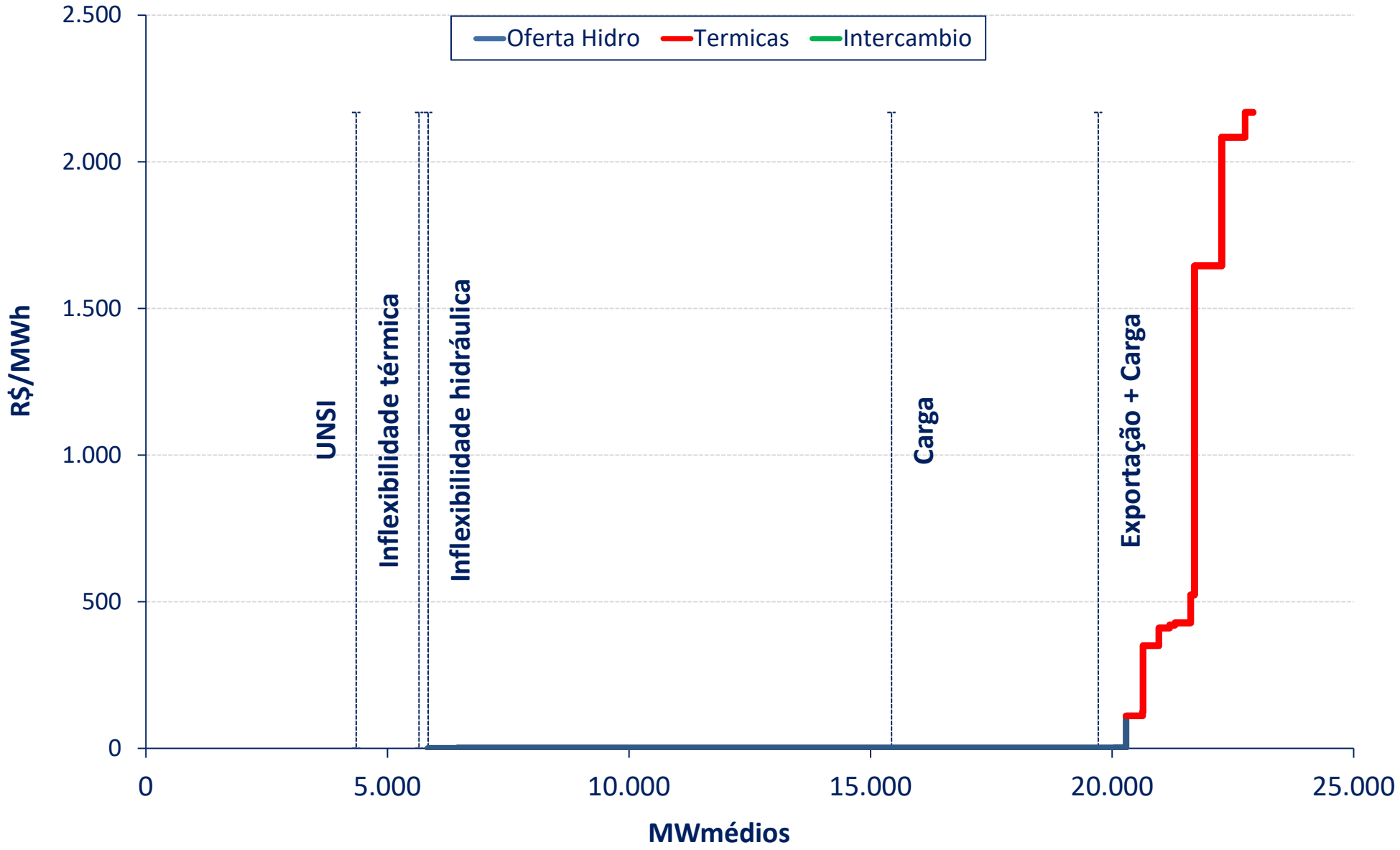
curva de oferta e demanda – SE/NE/N – rv3 de novembro

sumário

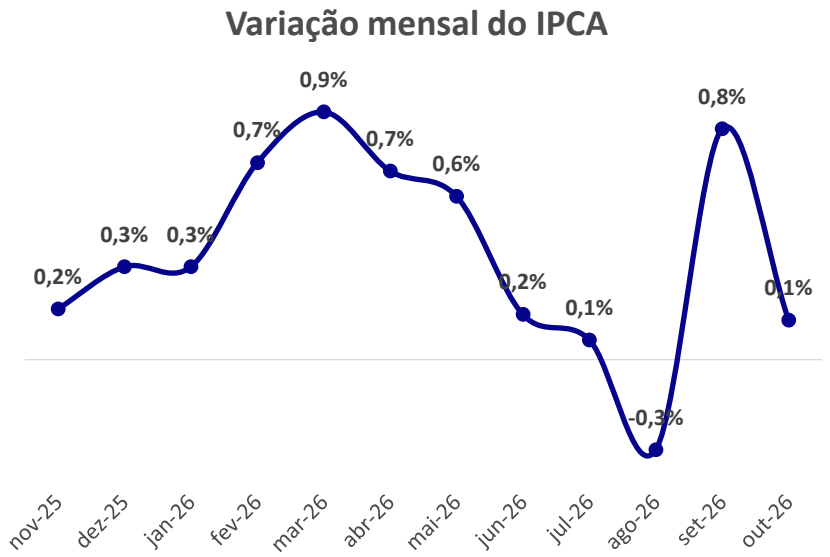


curva de oferta e demanda – S – rv3 de novembro

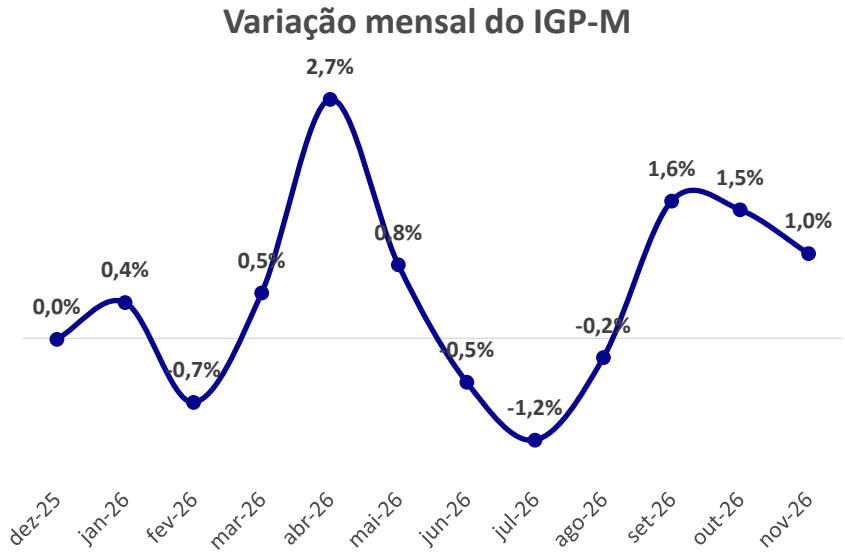
sumário



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%

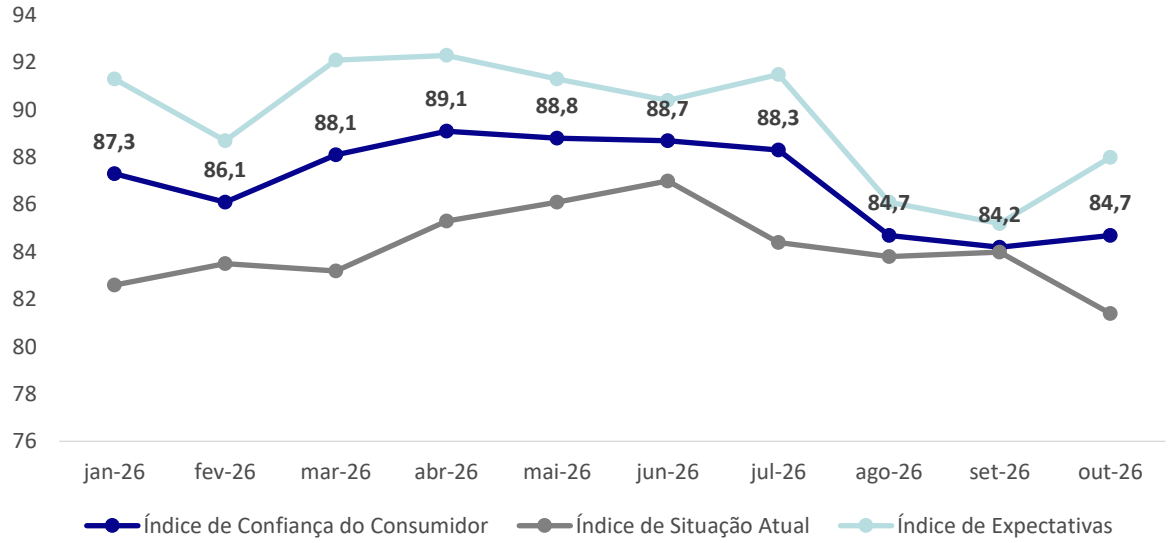


Grupo - IGP-M	nov/26
IPA-M	1,27%
IPC-M	0,24%
INCC-M	0,31%
IGP-M	0,97%

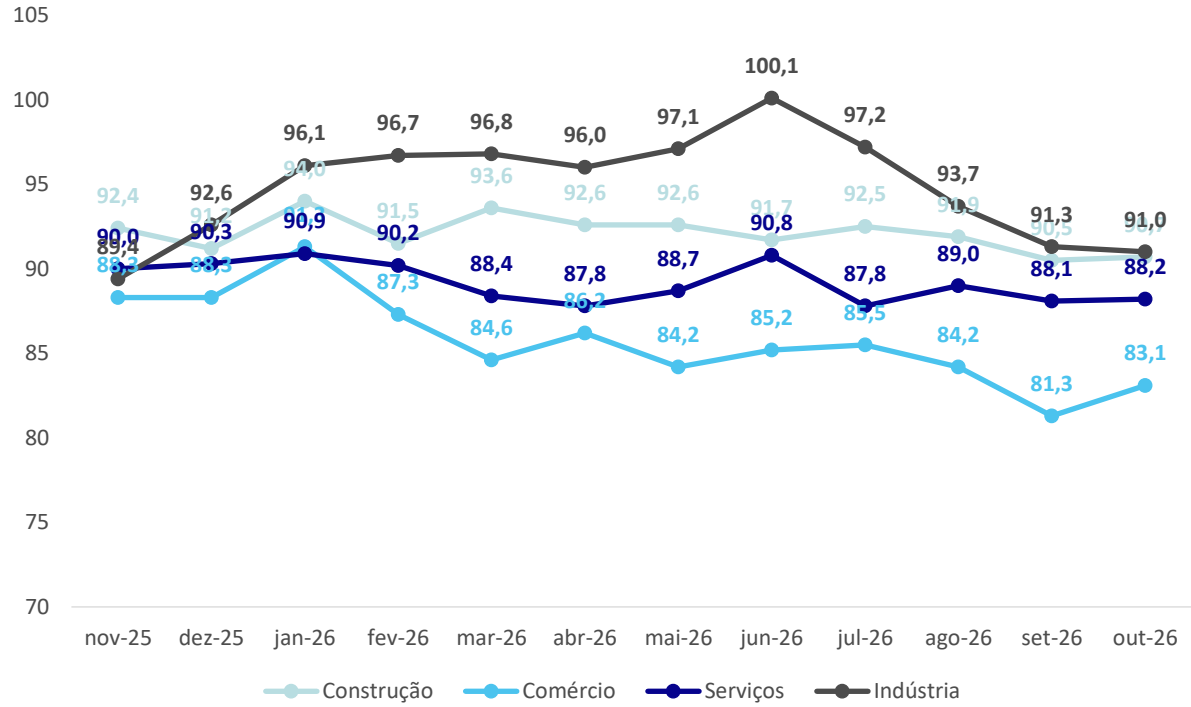
Fontes: FGV, IBGE

ÍNDICES DE CONFIANÇA

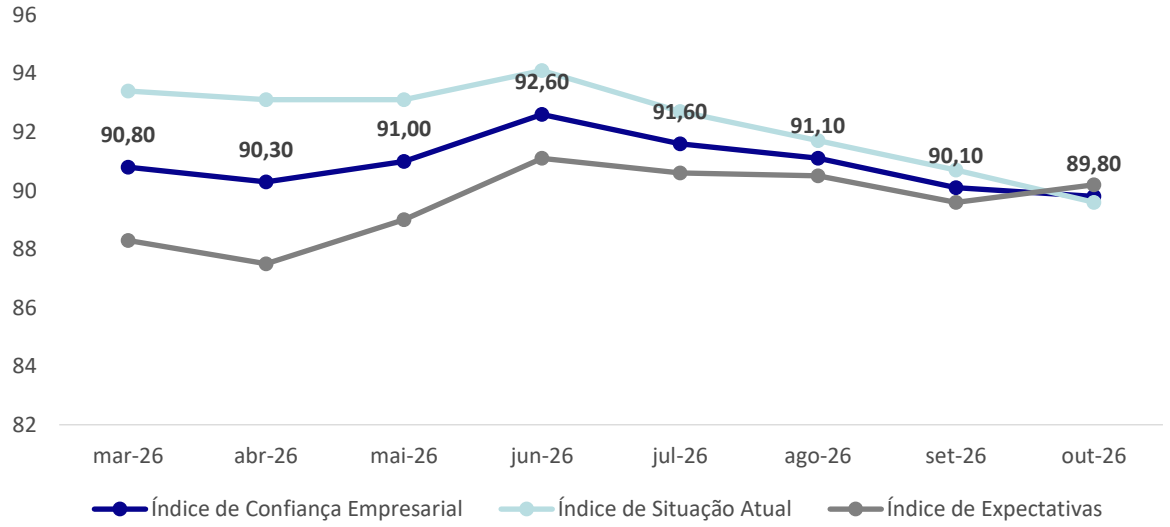
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



Índice de Confiança Empresarial

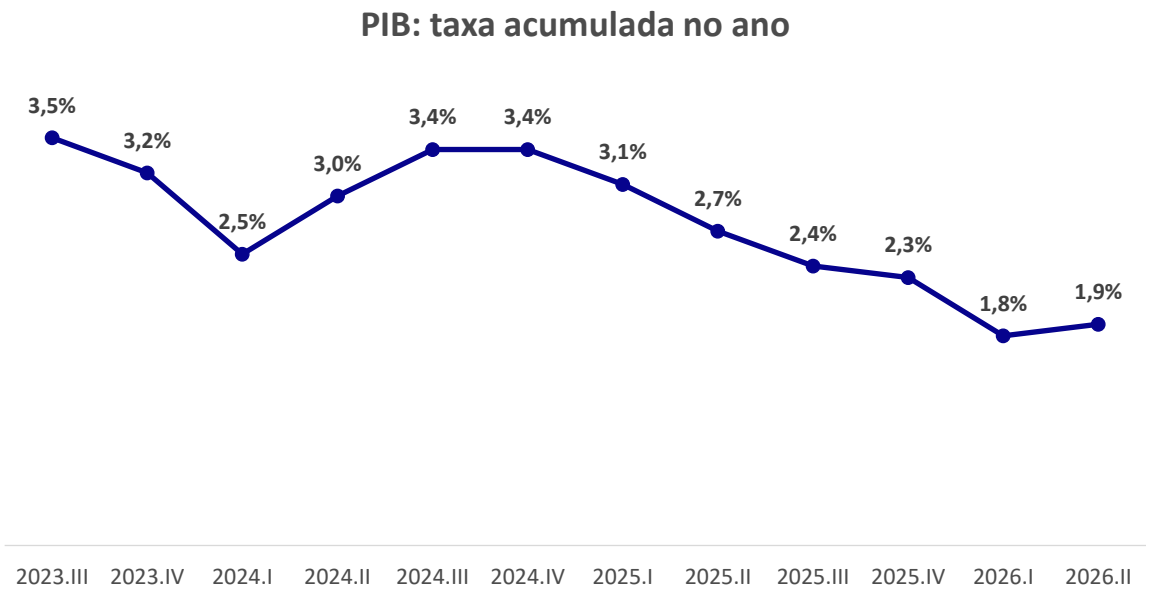


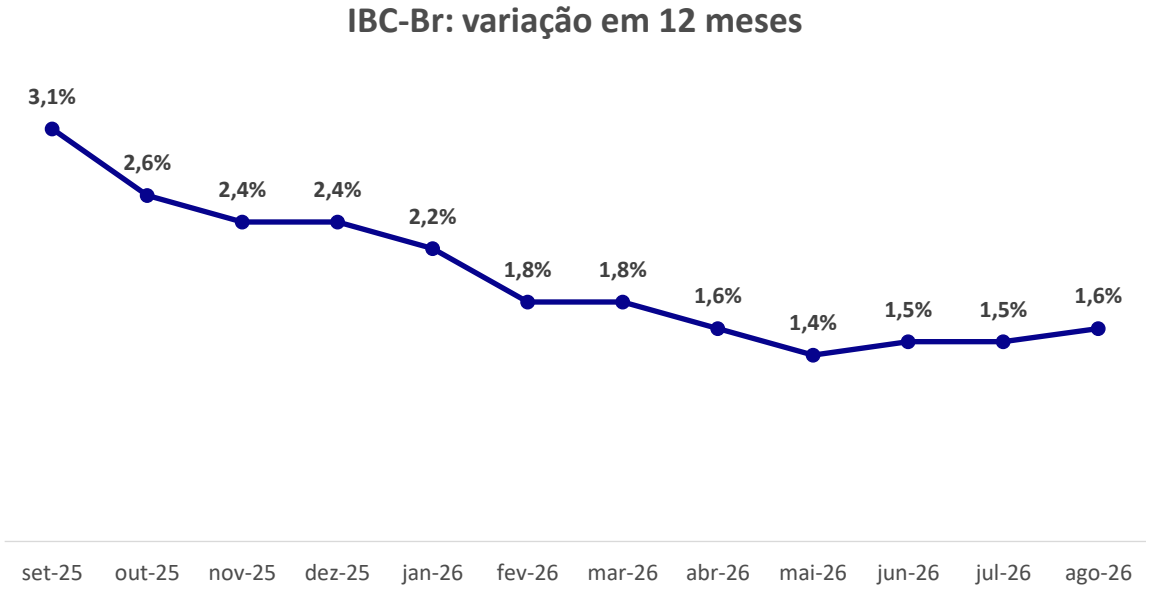
variação mensal

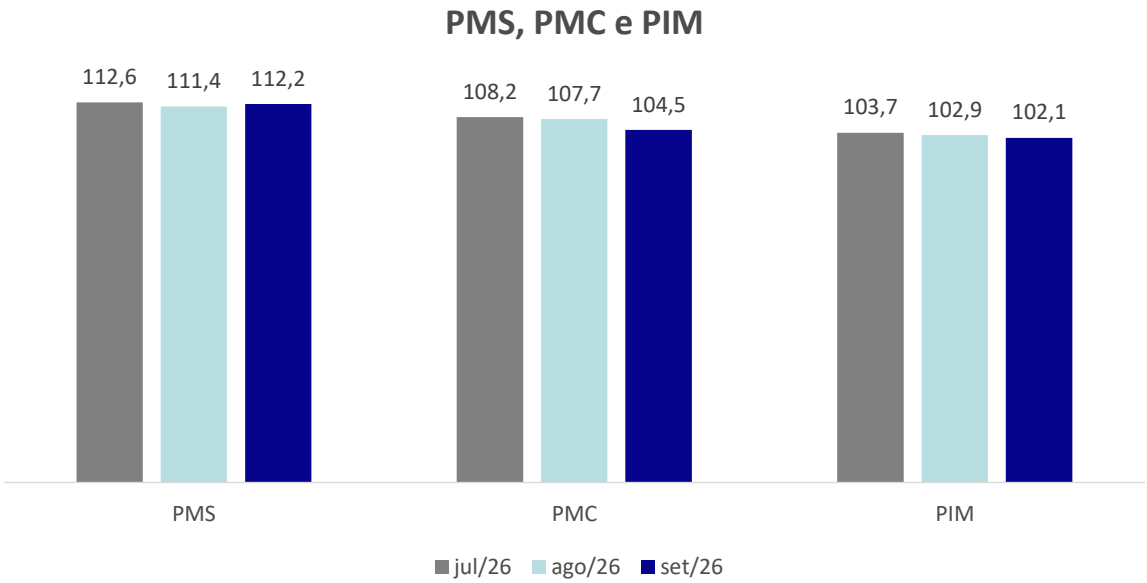
Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
out-26	0,2 p.p.	1,8 p.p.	0,1 p.p.	-0,3 p.p.

Fonte: IBGE

INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE





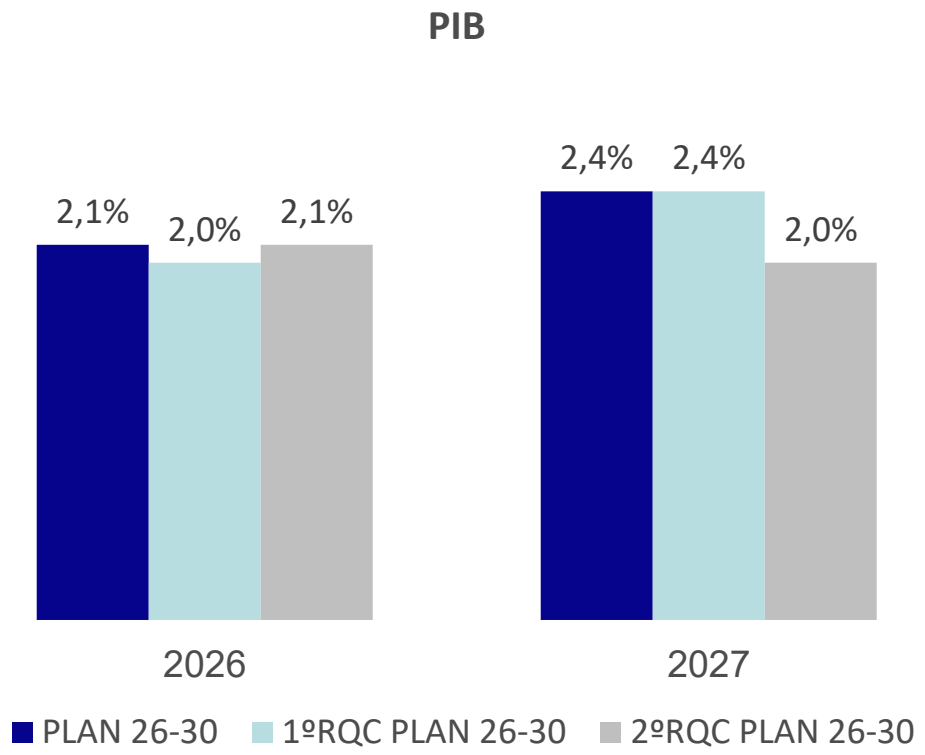


Fontes: Banco Central, IBGE

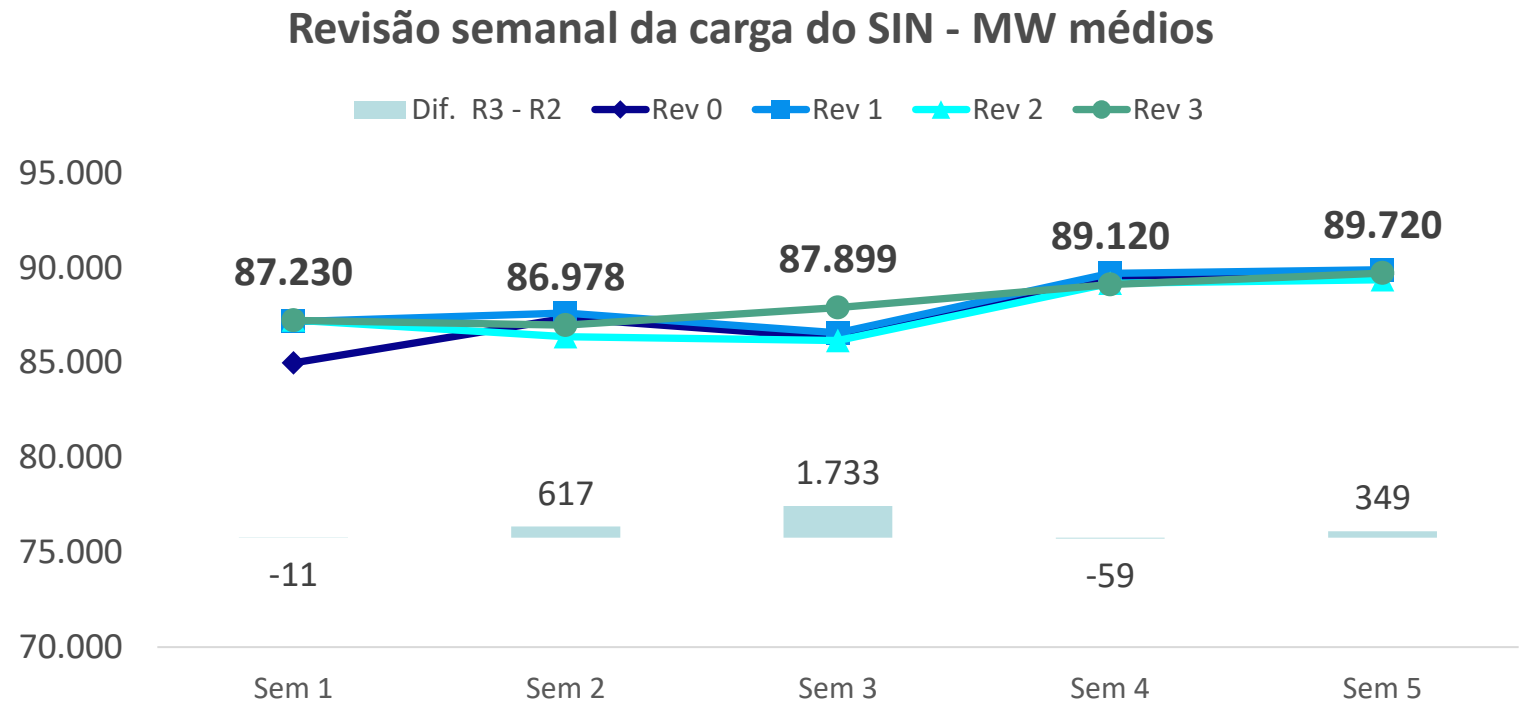
Indicadores macroeconômicos - Brasil

	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

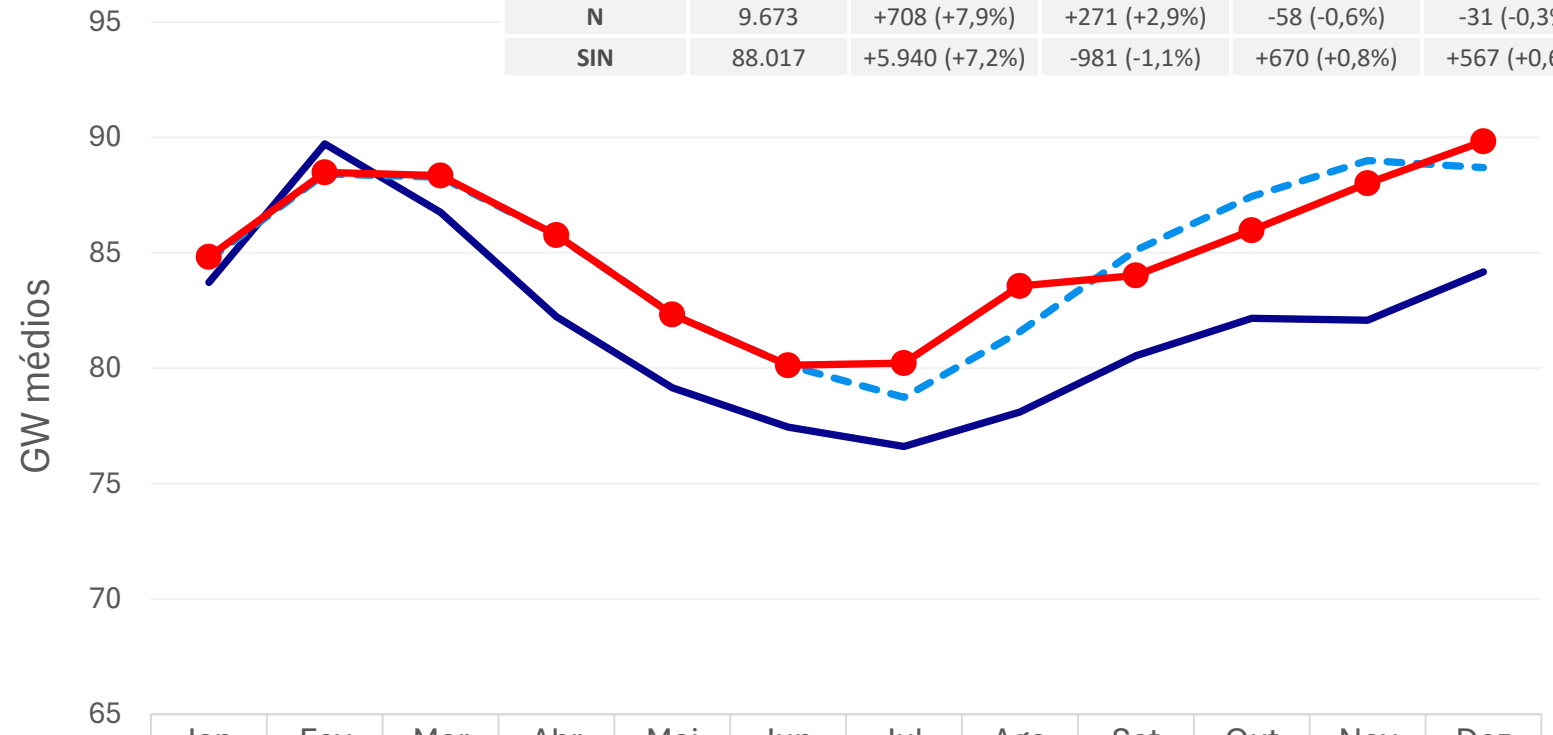


SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Nov/26
RV0	84.987	87.343	86.307	89.435	89.628	87.347
RV1	87.160	87.610	86.571	89.705	89.898	87.995
RV2	87.241	86.361	86.166	89.179	89.372	87.450
RV3	87.230	86.978	87.899	89.120	89.720	88.017

ACOMPANHAMENTO DA CARGA

Variacão em MW médios (%) ante

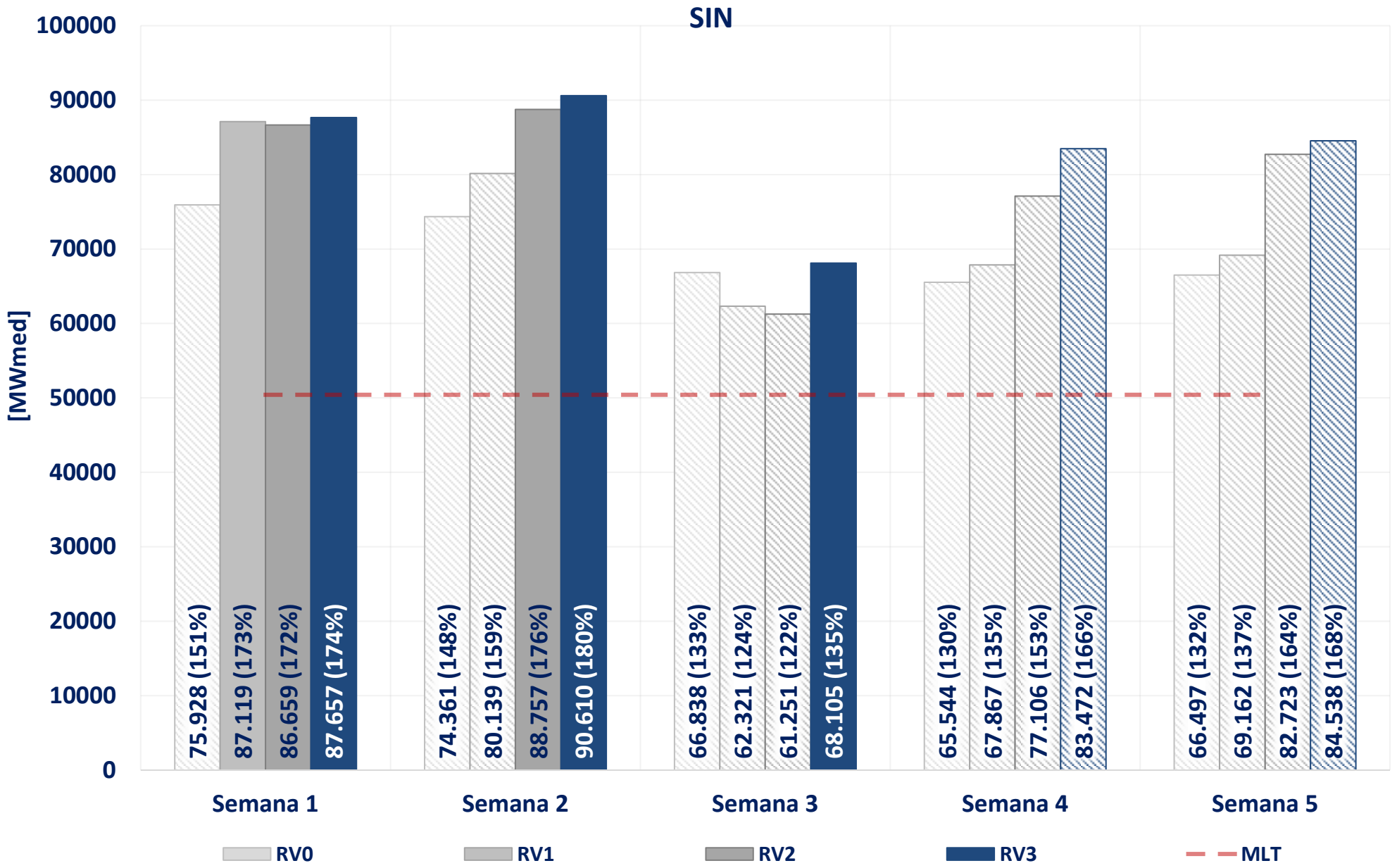
Submercado	Rev. 3	Nov/25	2ª RQ PLAN	PMO	Rev 2
SE/CO	47.629	+2.573 (+5,7%)	-2.143 (-4,3%)	-94 (-0,2%)	+334 (+0,7%)
S	14.877	+899 (+6,4%)	+41 (+0,3%)	+586 (+4,1%)	+583 (+4,1%)
NE	15.839	+1.761 (+12,5%)	+851 (+5,7%)	+237 (+1,5%)	-319 (-2,0%)
N	9.673	+708 (+7,9%)	+271 (+2,9%)	-58 (-0,6%)	-31 (-0,3%)
SIN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

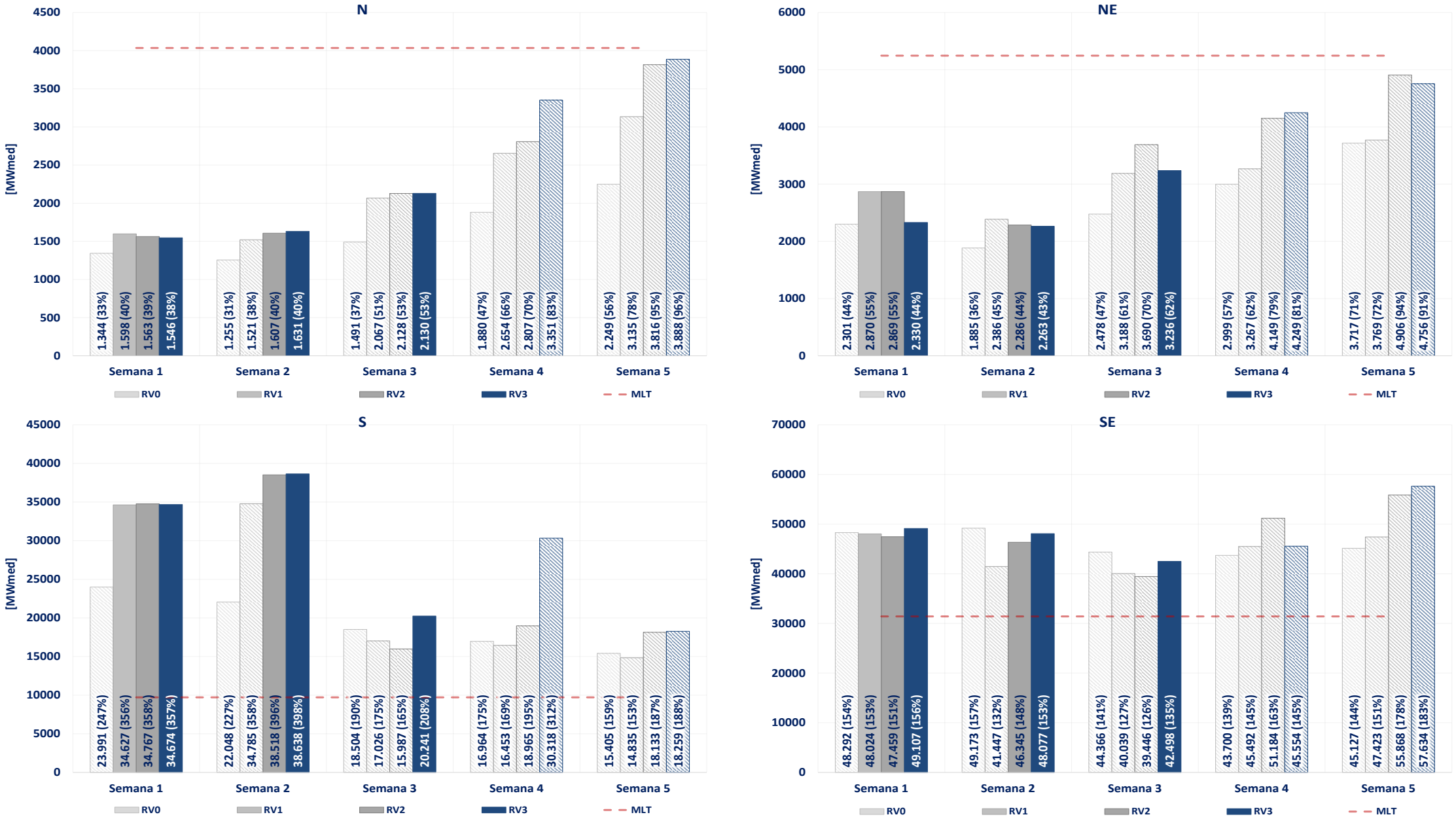


Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluente – rv3 de novembro

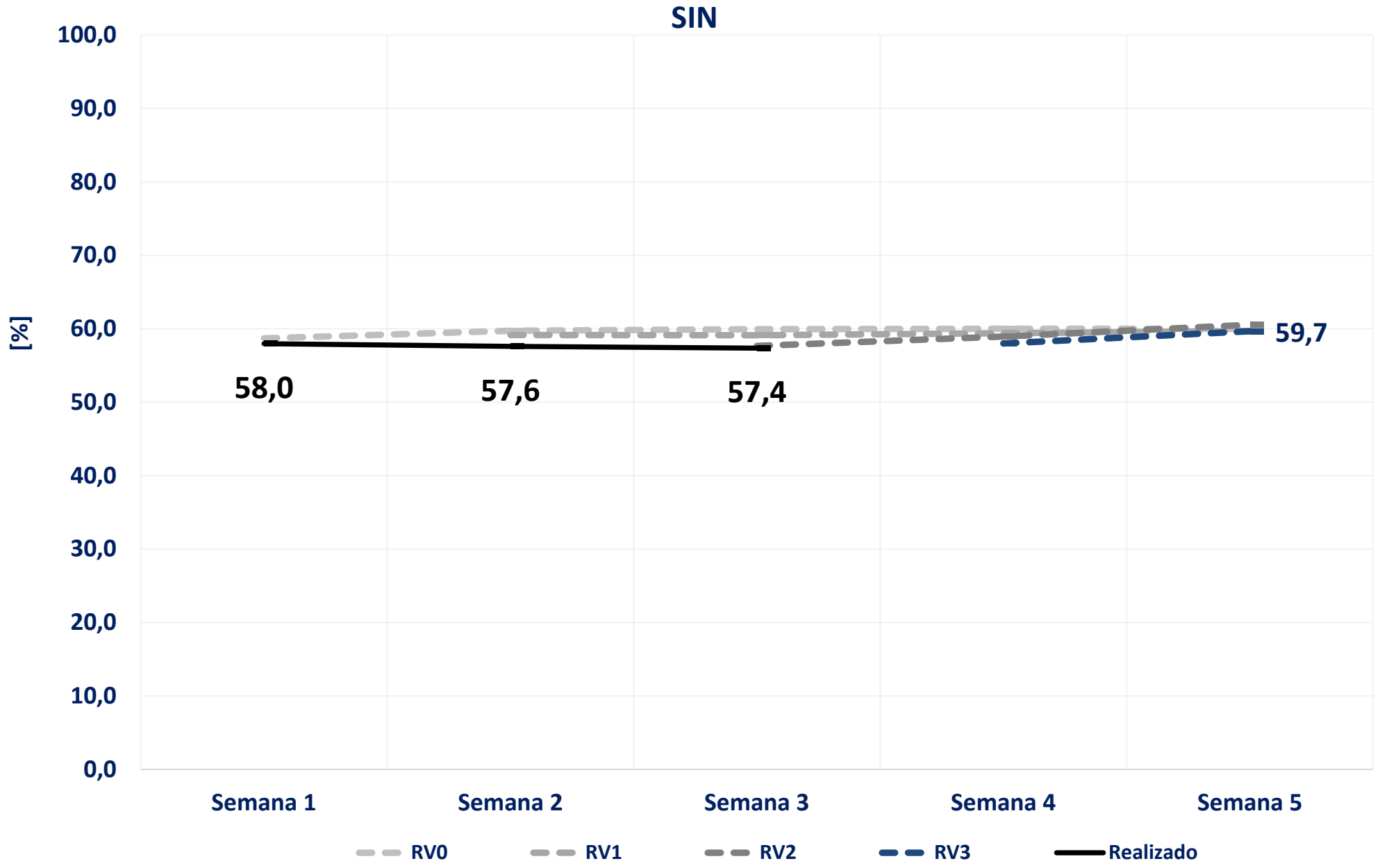
sumário



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

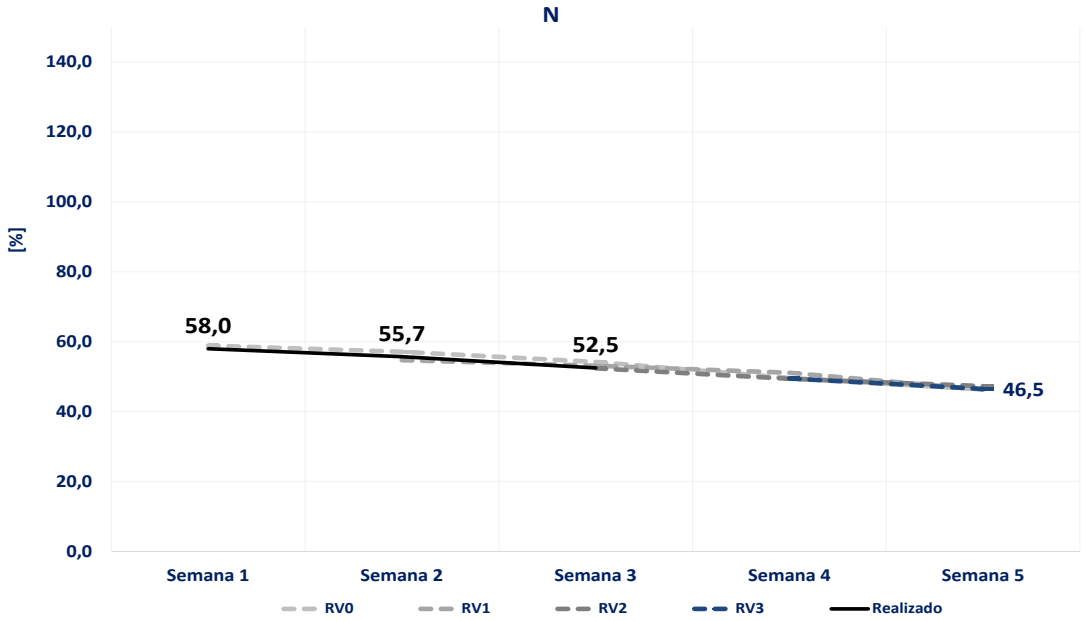
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

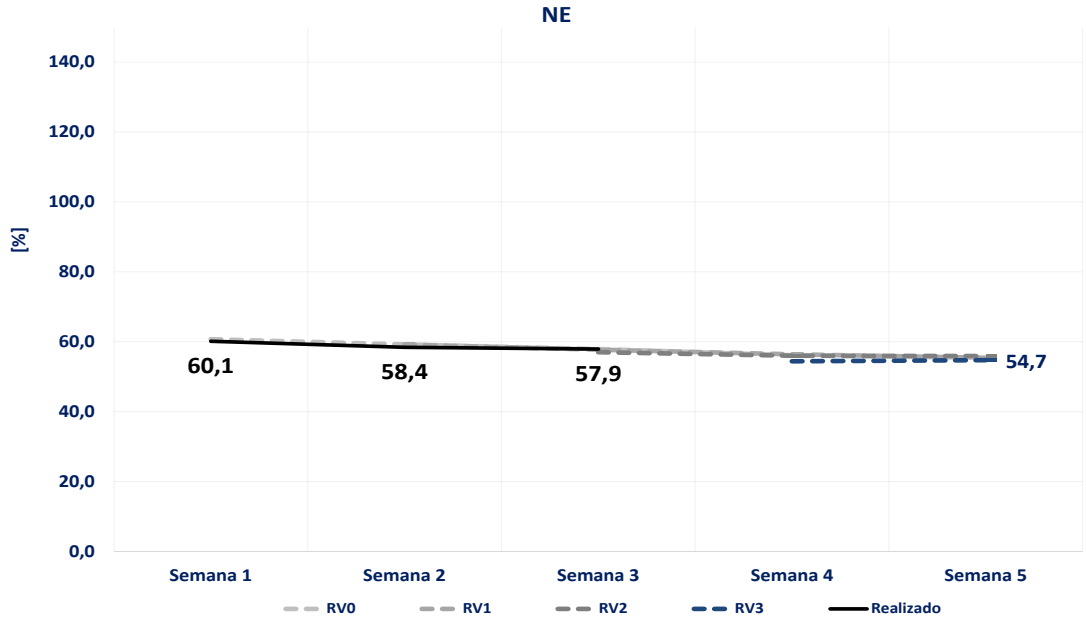
sumário

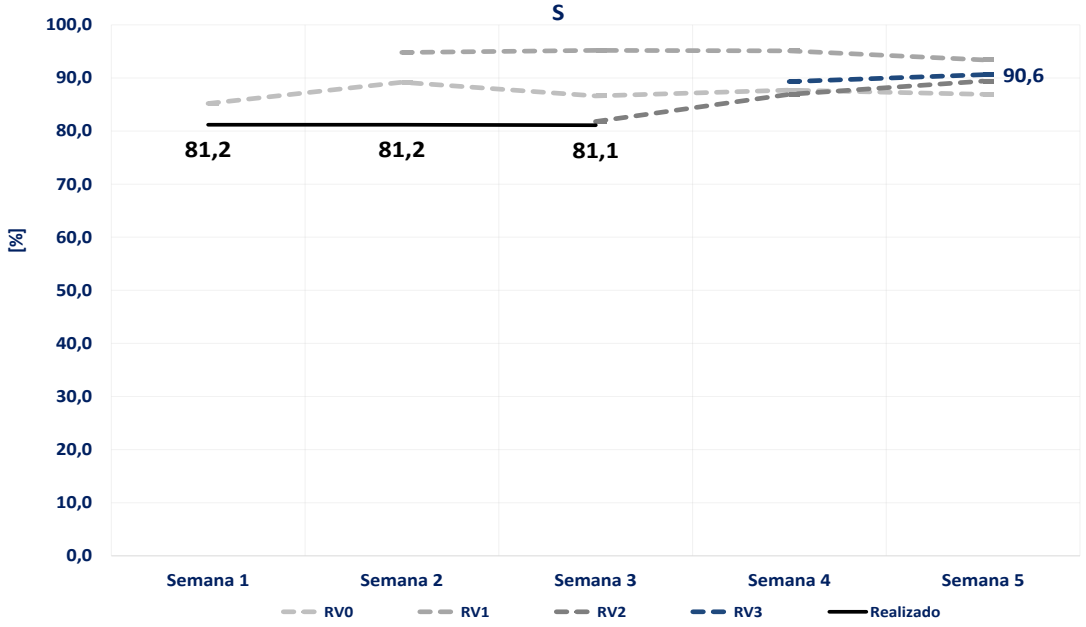

SIN
100,0
90,0
80,0
70,0
60,0
50,0
40,0
30,0
20,0
10,0
0,0
[%]
58,0
57,6
57,4
59,7
Semana 1
Semana 2
Semana 3
Semana 4
Semana 5
RV0
RV1
RV2
RV3
Realizado

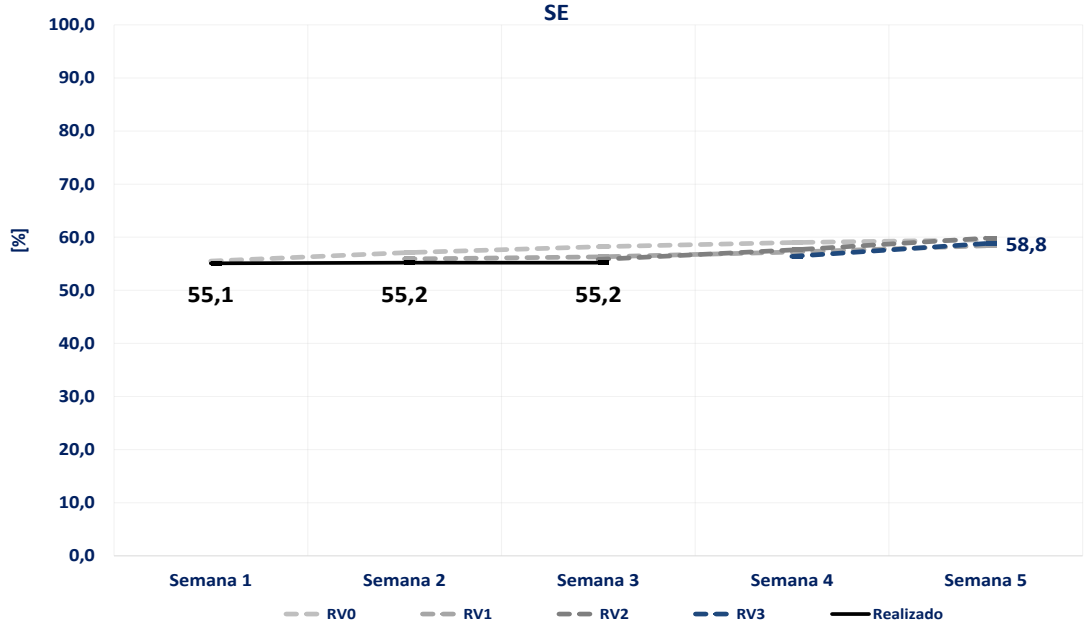
acompanhamento da energia armazenada – rv3 de novembro

sumário



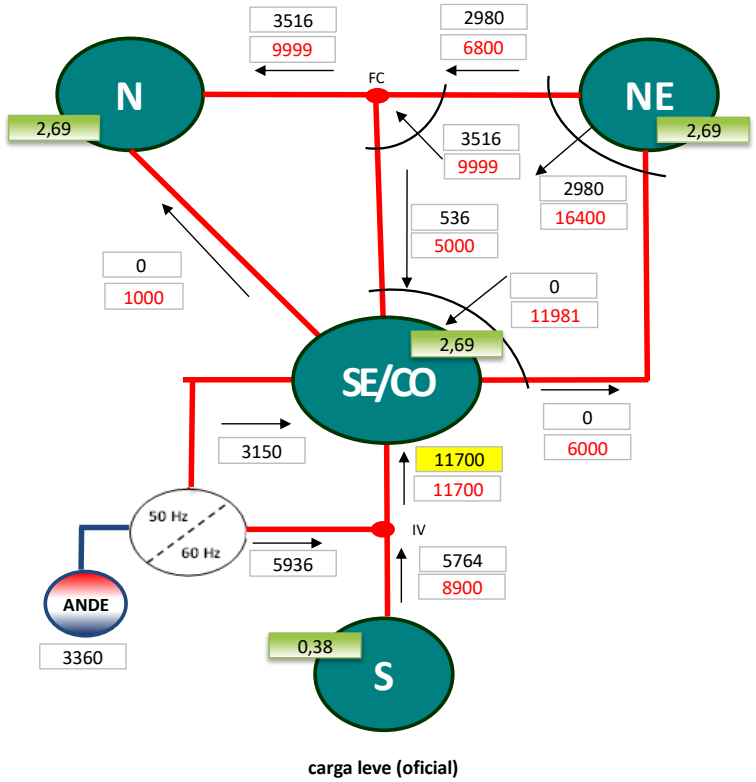




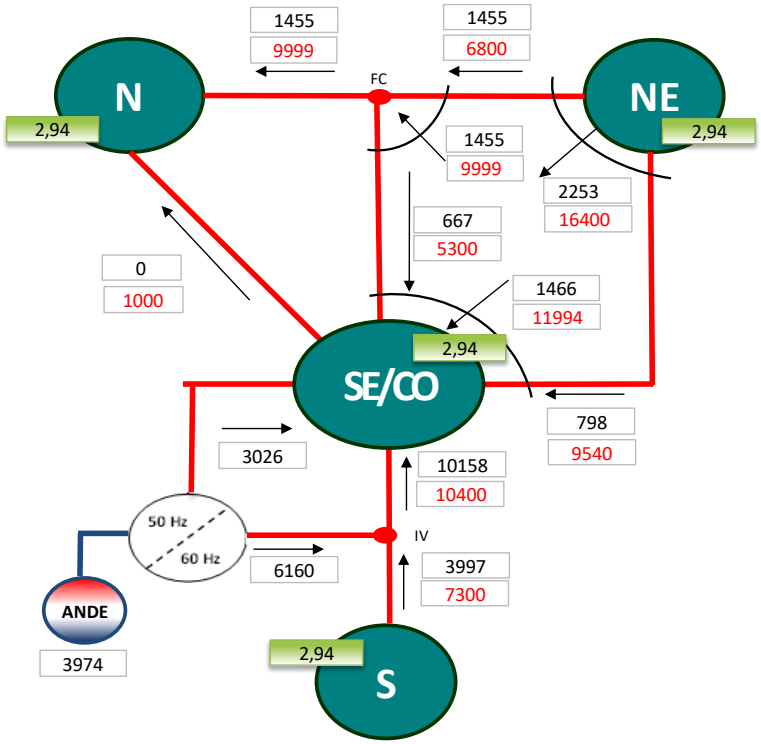


acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv3 de novembro

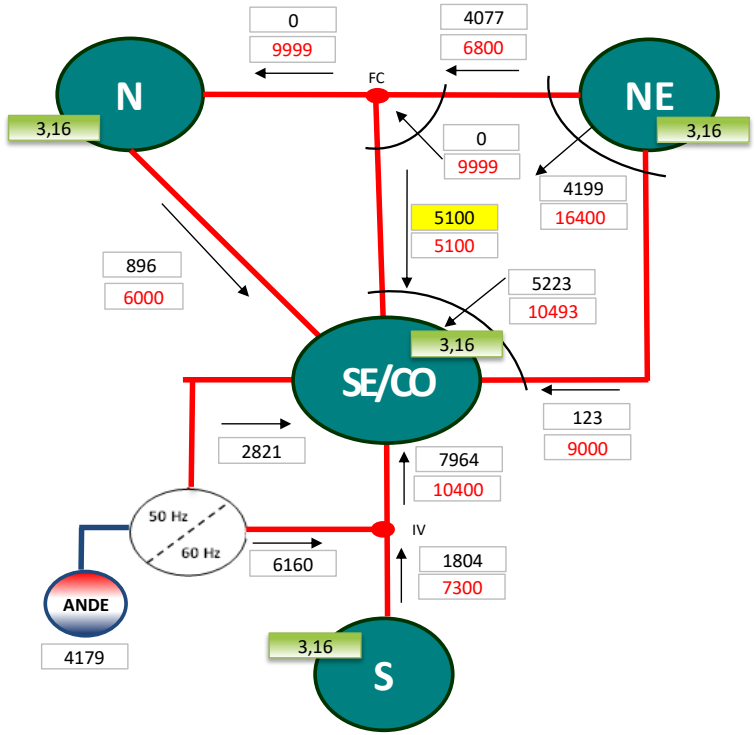
sumário



carga leve (oficial)



carga média (oficial)

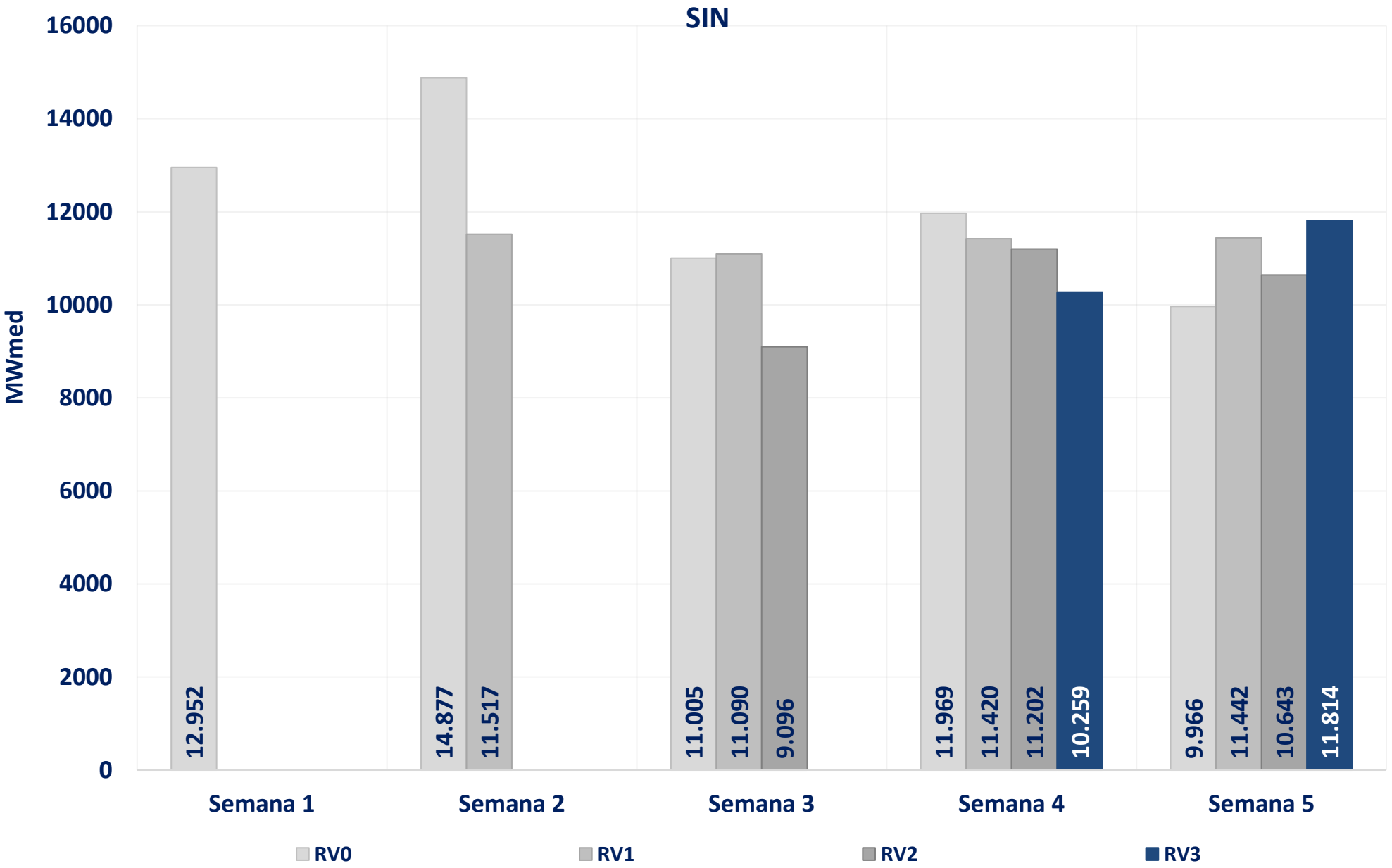


carga pesada (oficial)

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

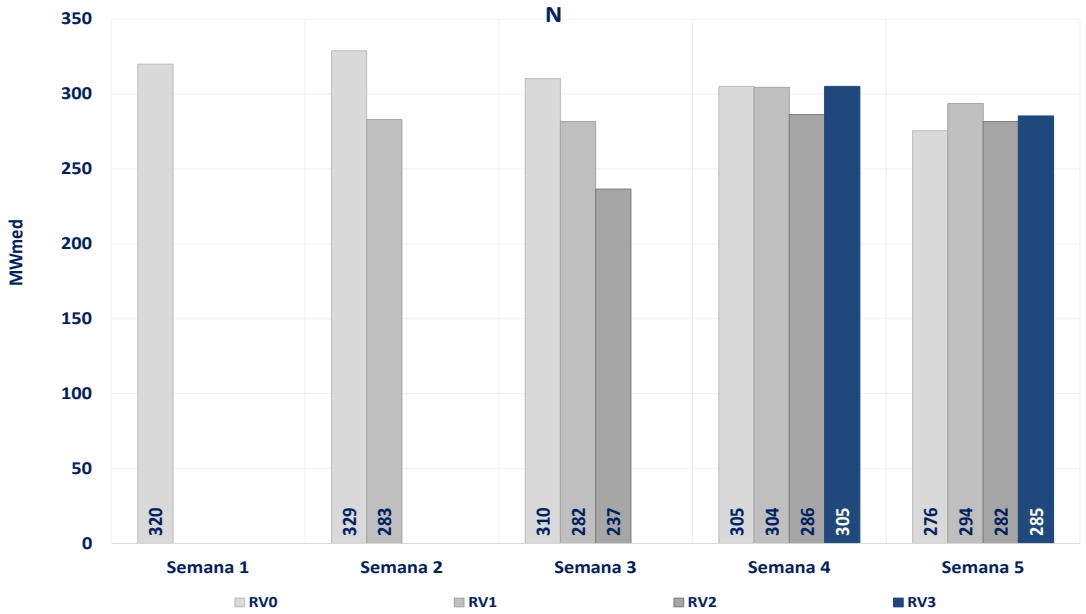
sumário

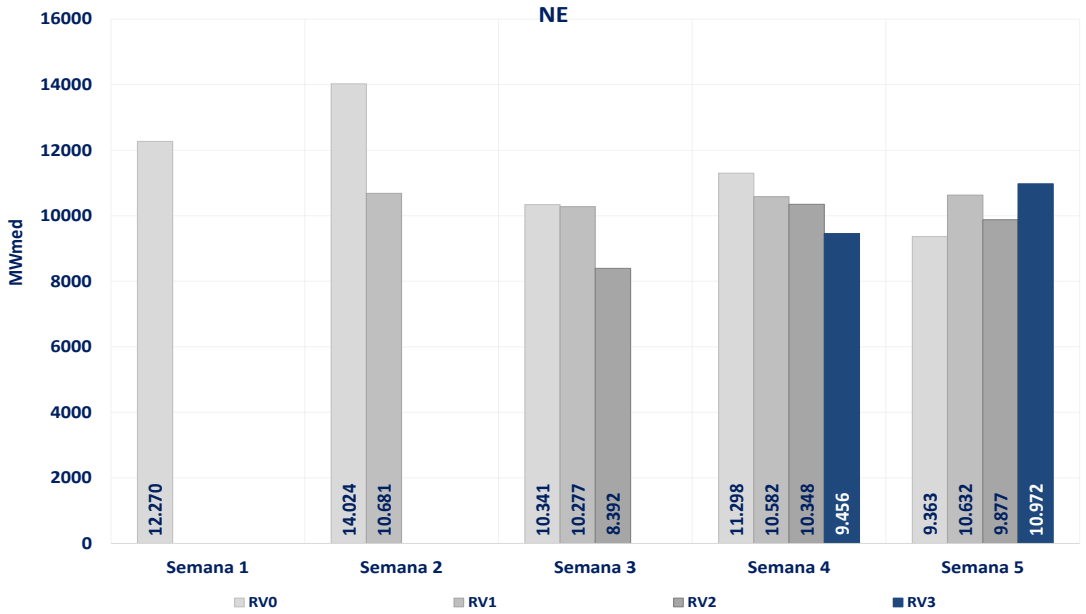


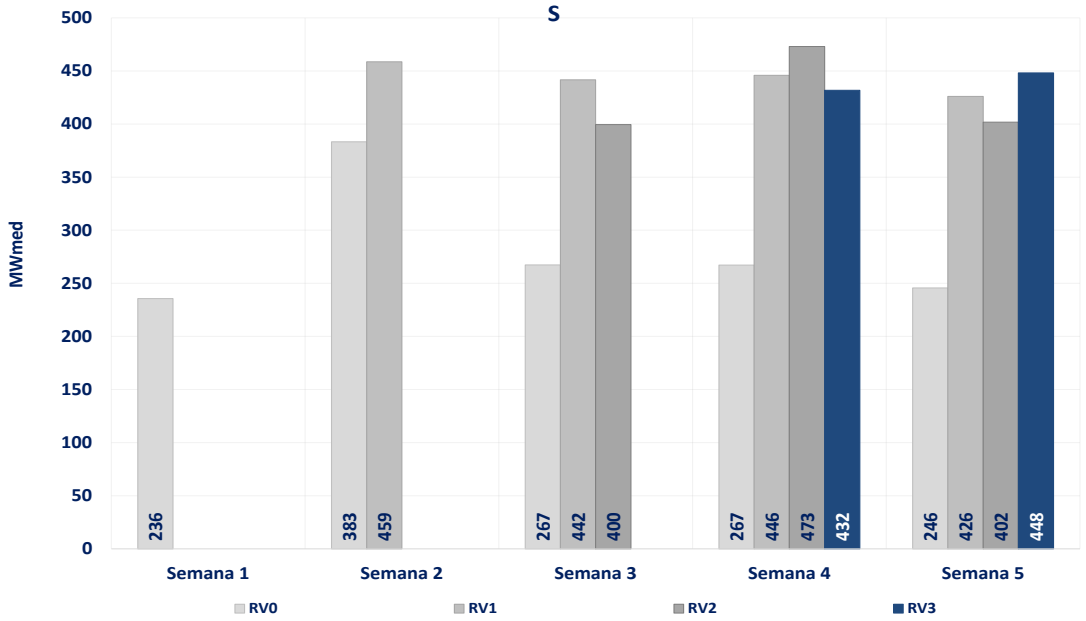
Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

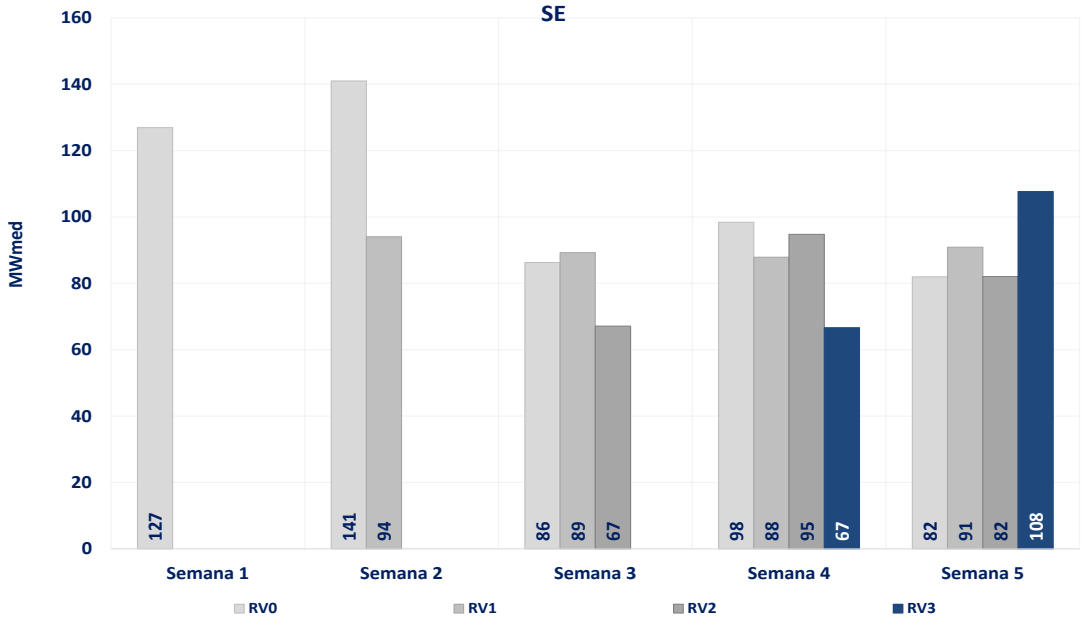
acompanhamento da geração eólica – rv3 de novembro

sumário







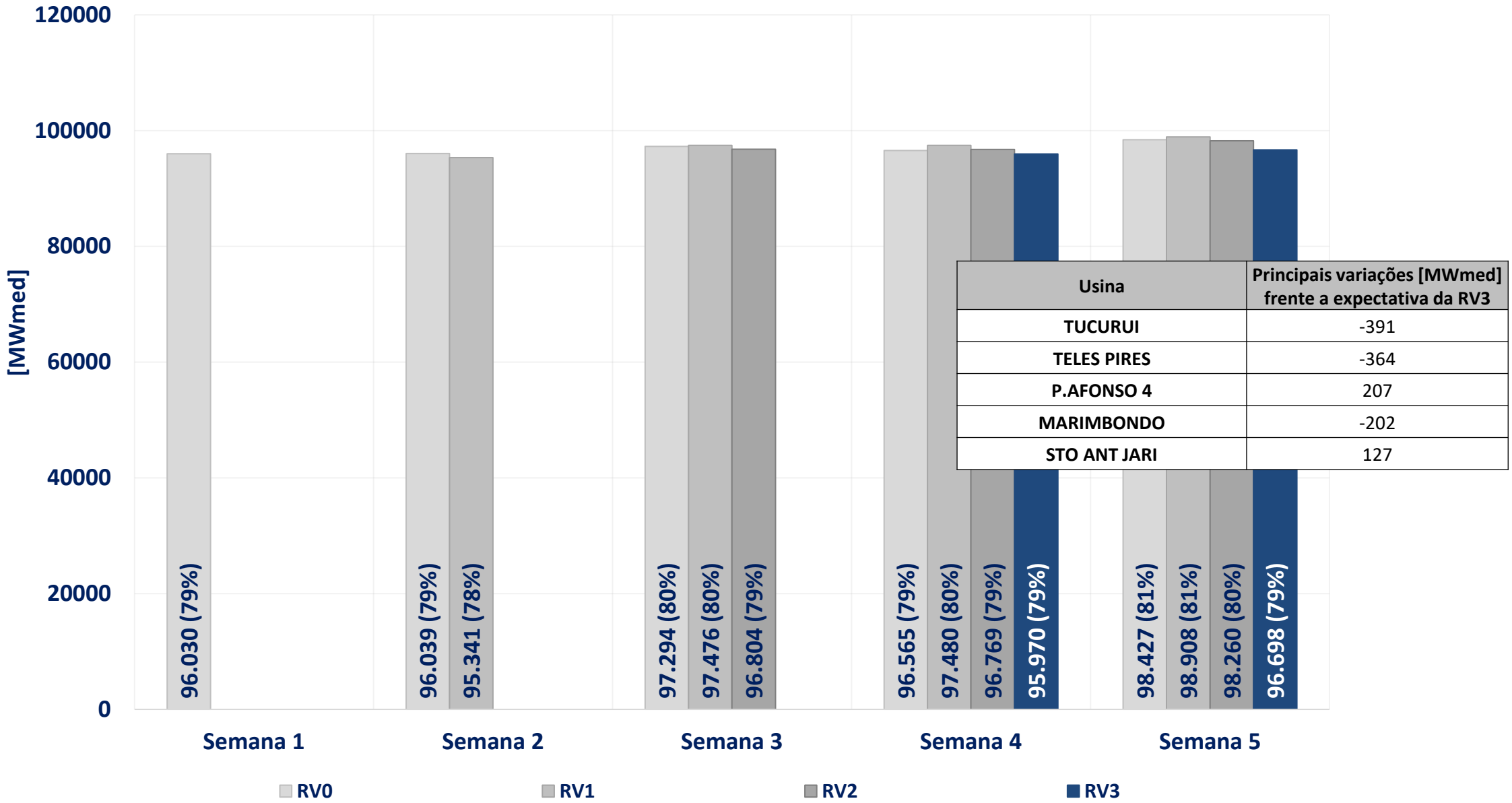


Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

acompanhamento da disponibilidade hidráulica – rv3 de novembro

sumário

SIN



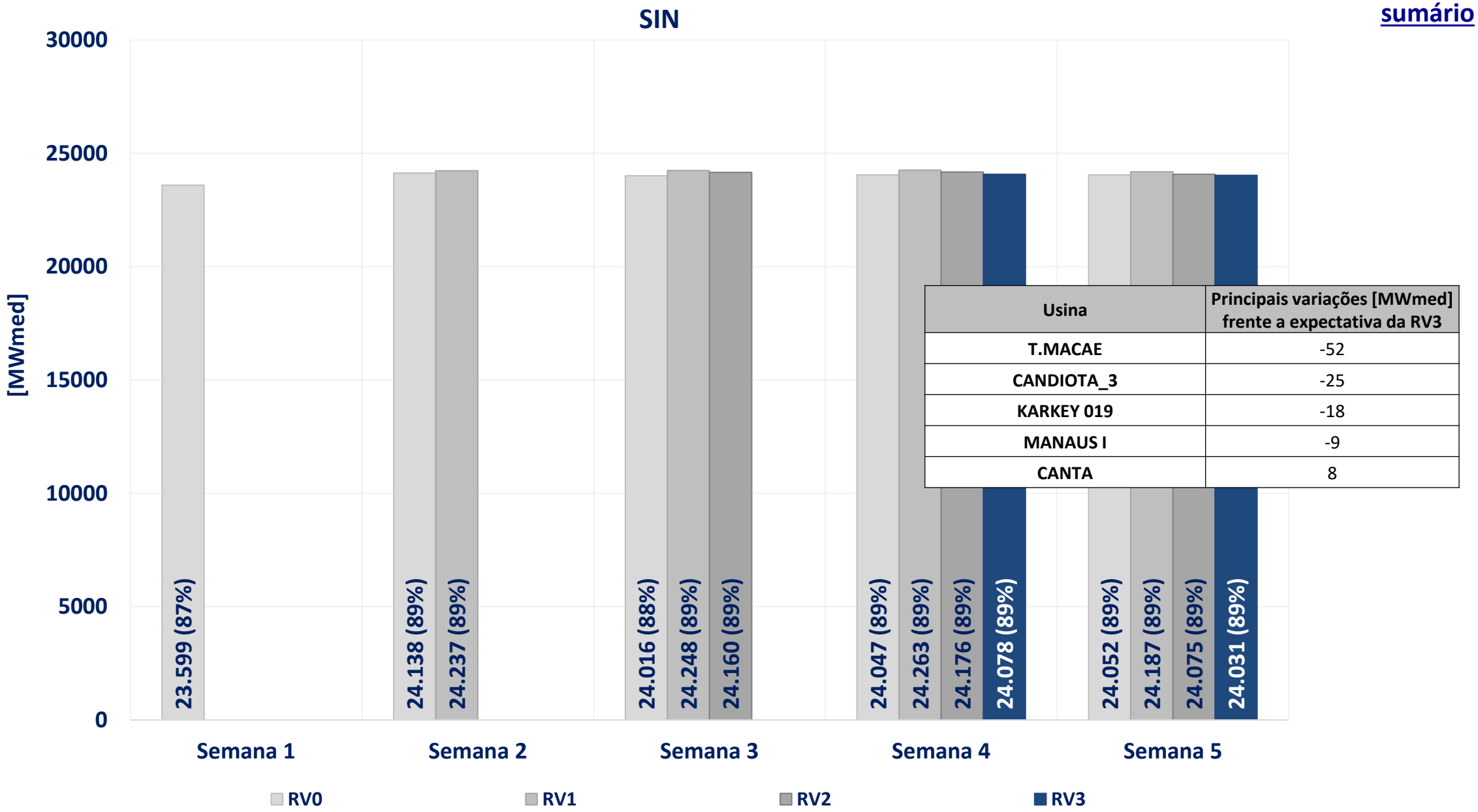
Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV3
TUCURUI	-391
TELES PIRES	-364
P.AFONSO 4	207
MARIMBONDO	-202
STO ANT JARI	127

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



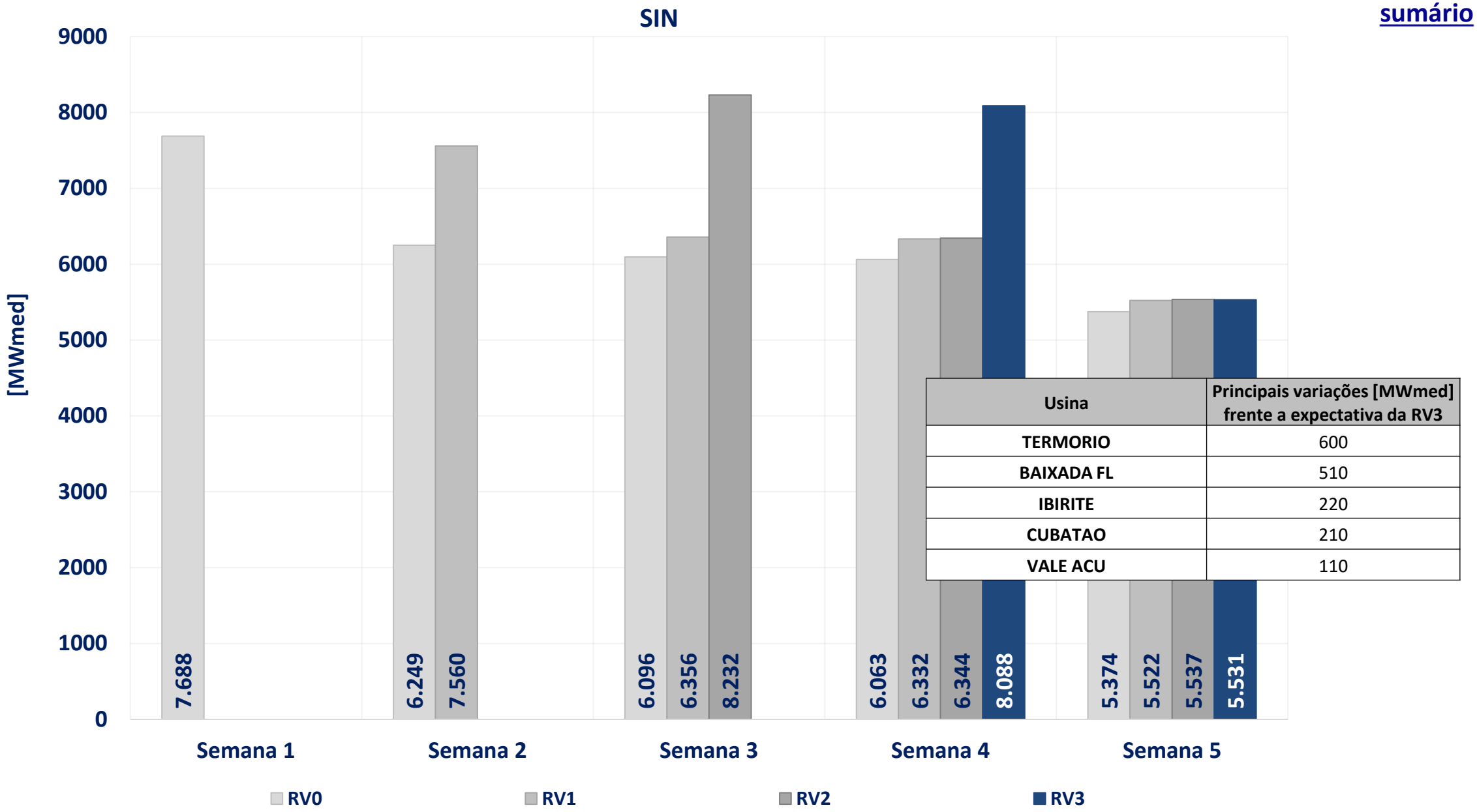
Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV3
T.MACAE	-52
CANDIOTA_3	-25
KARKEY 019	-18
MANAUS I	-9
CANTA	8

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

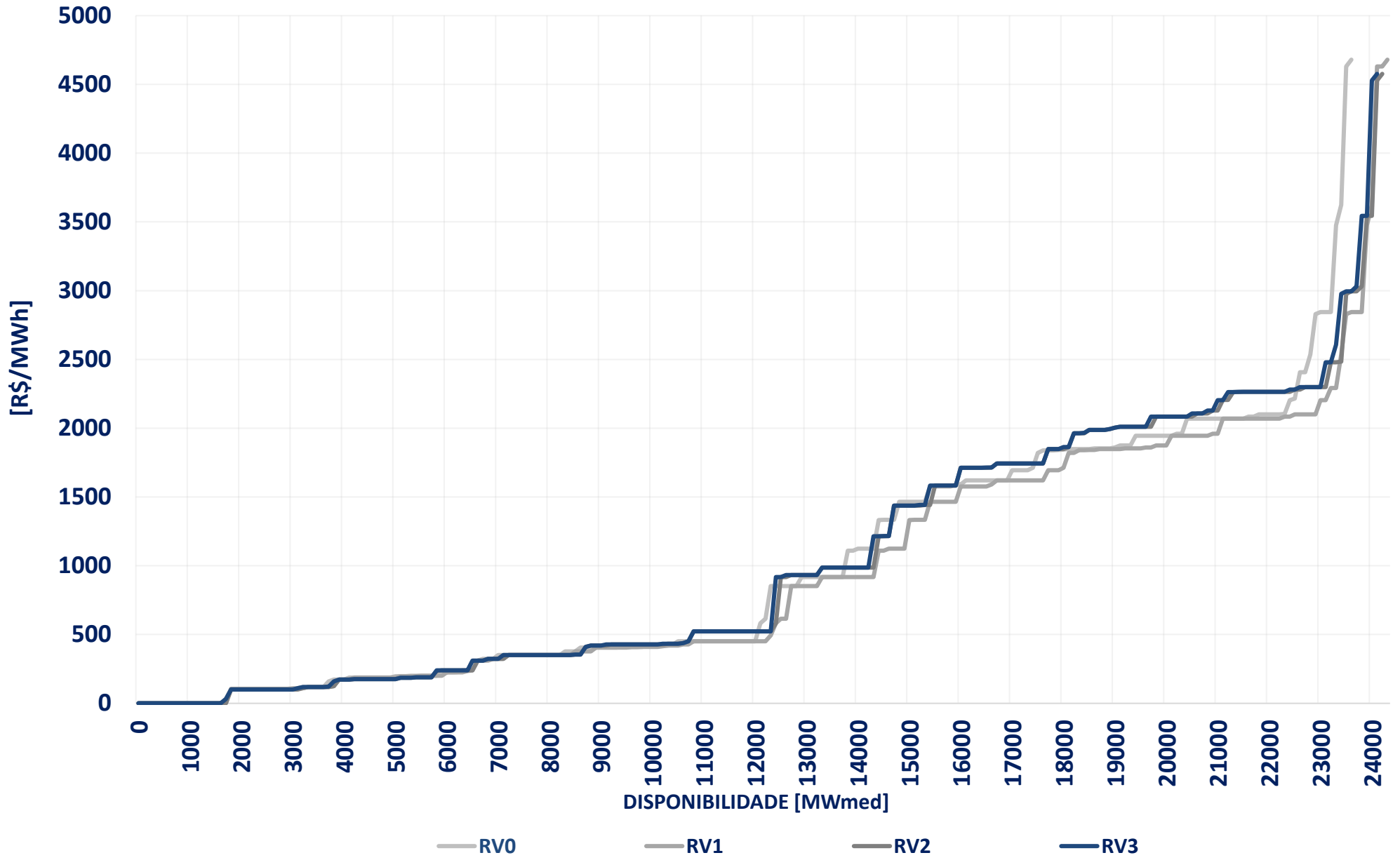


Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV3
TERMORIO	600
BAIXADA FL	510
IBIRITE	220
CUBATAO	210
VALE ACU	110

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

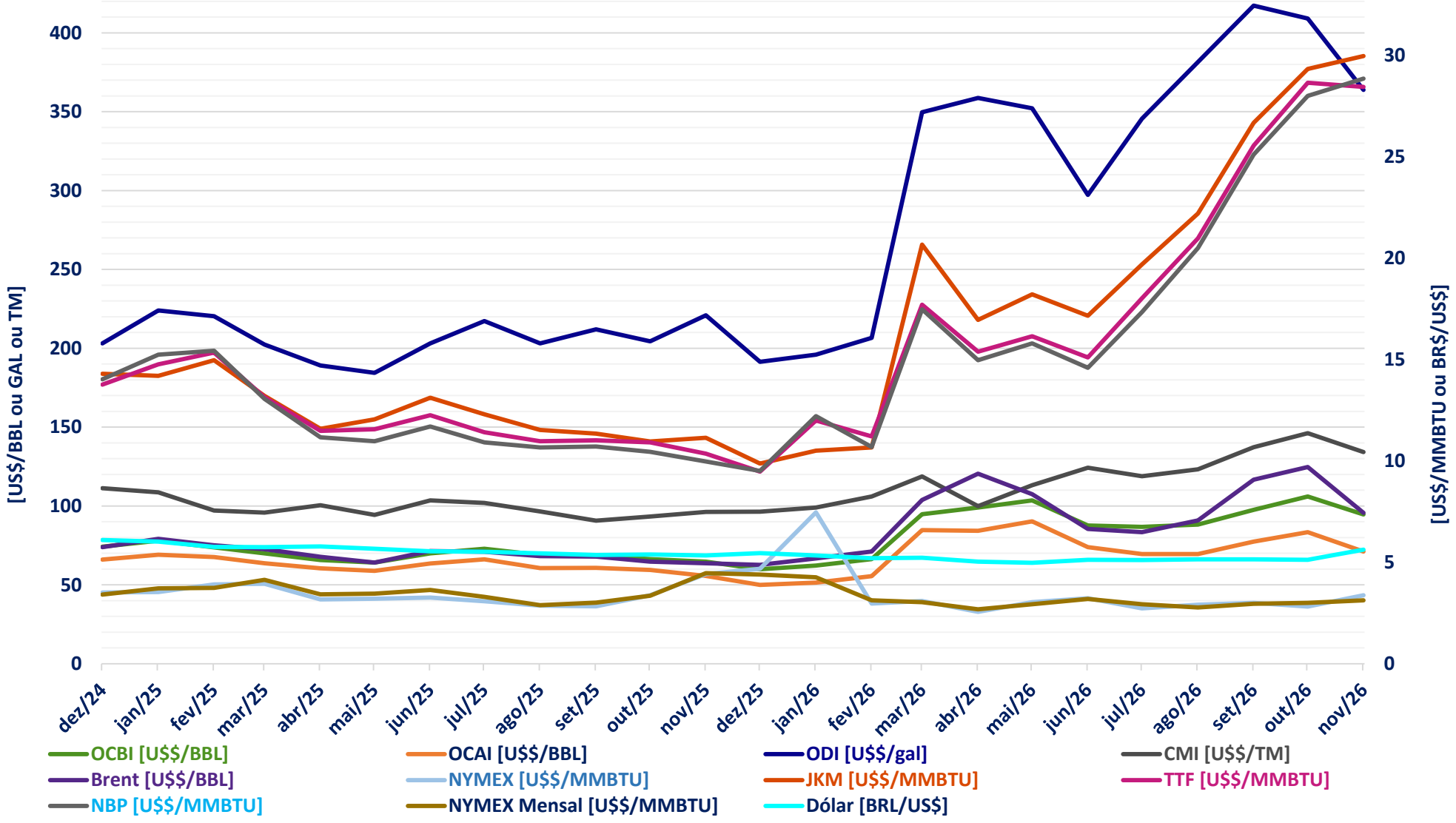
A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

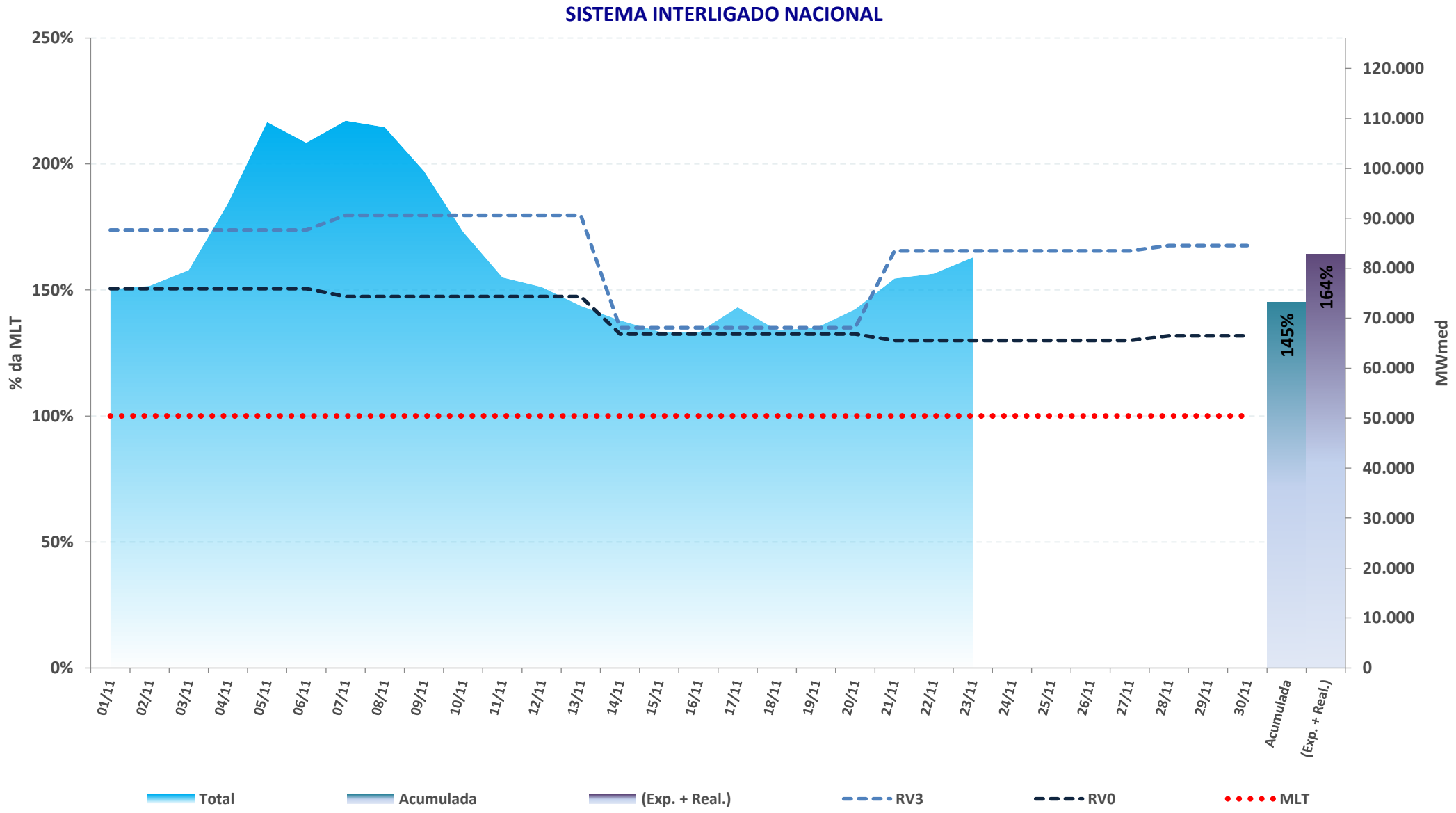
O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,0% (-0,27 R$/MWh), indo de R$ 1079,70/MWh a R$ 1079,43/MWh

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



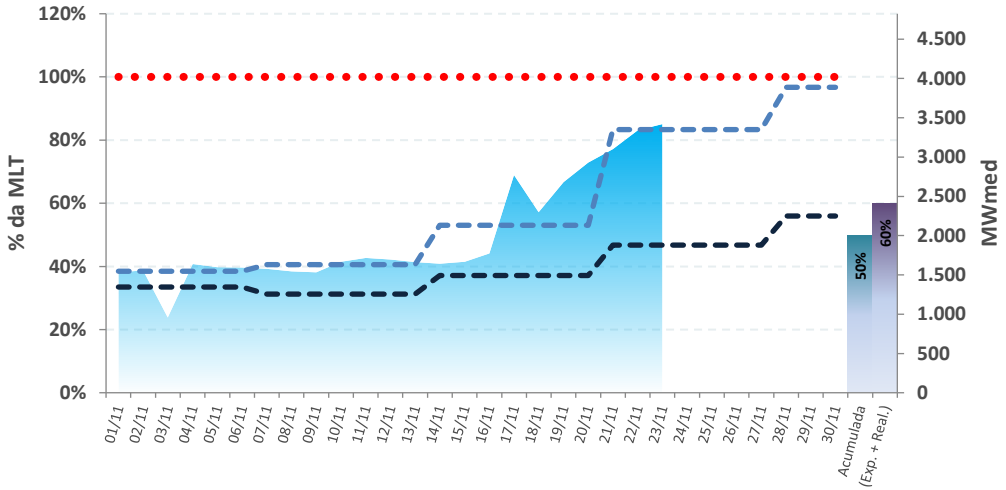
** Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente*

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

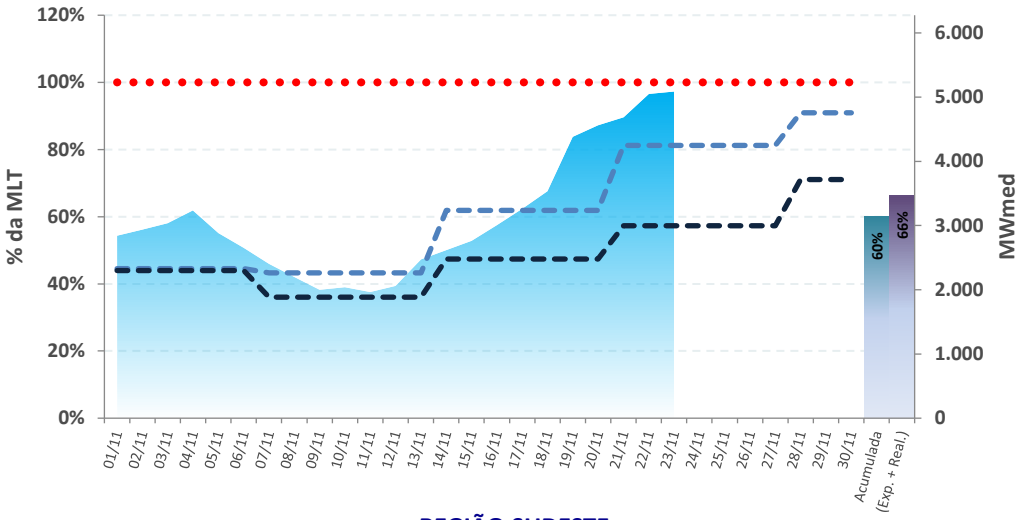
acompanhamento da energia natural afluente

sumário

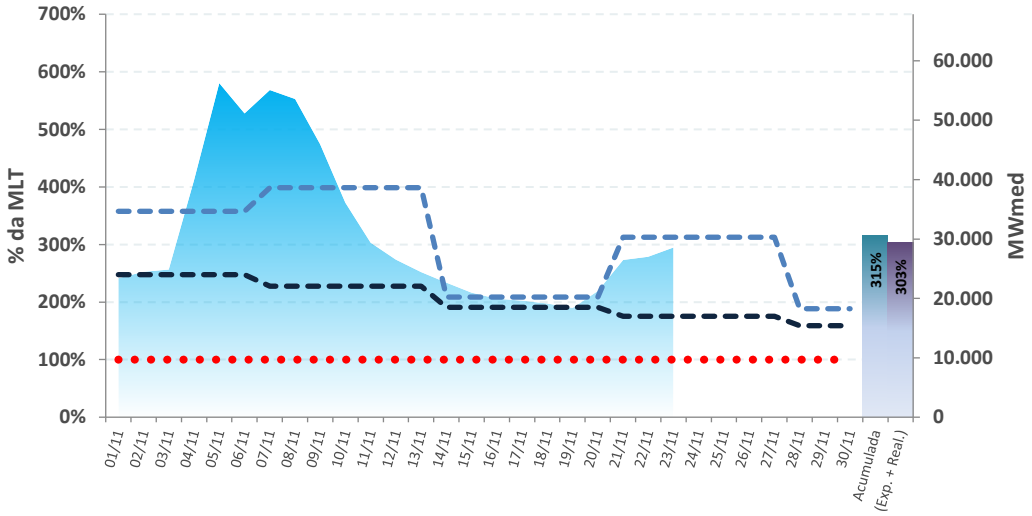
REGIÃO NORTE



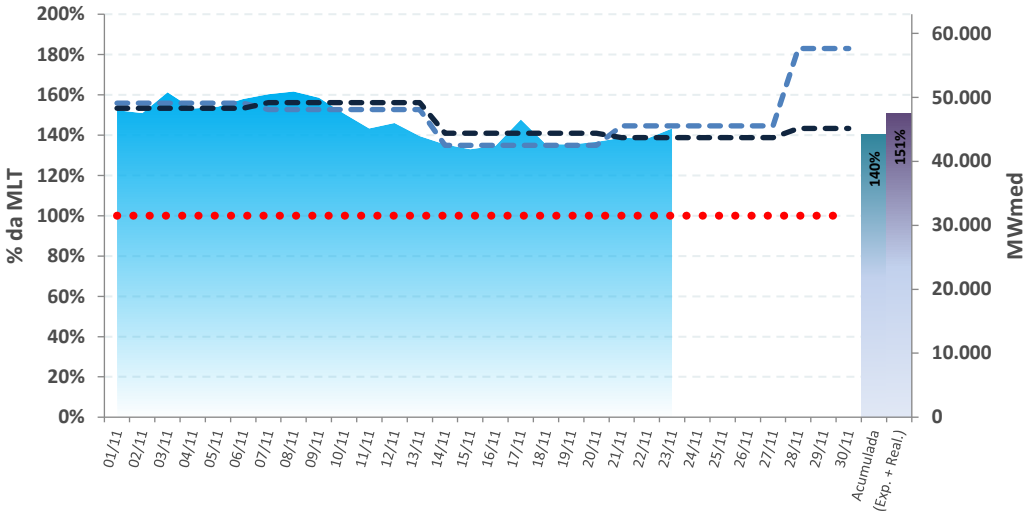
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



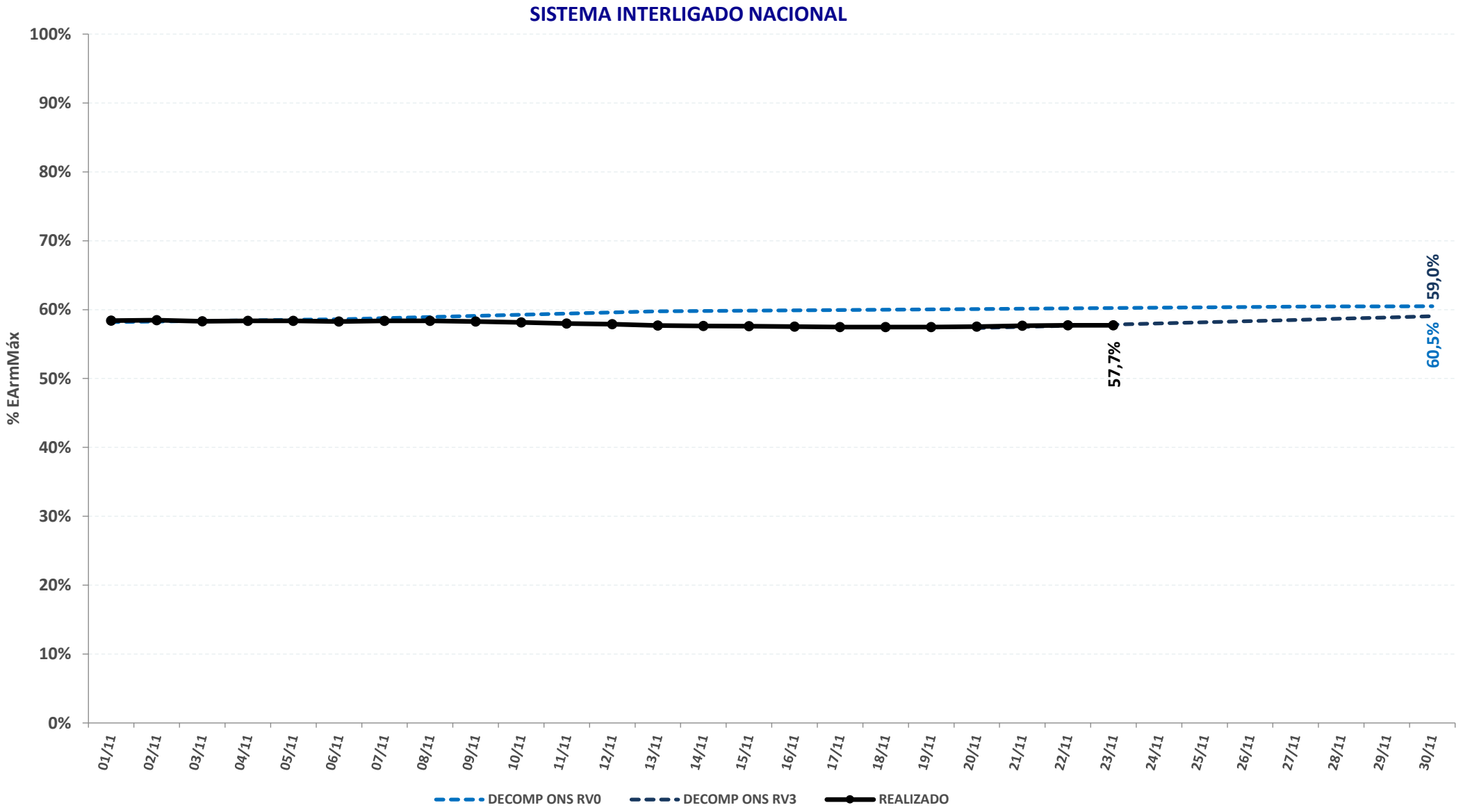
Total | Acumulada | (Exp. + Real.) | RV0 | RV3 | MLT

** 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

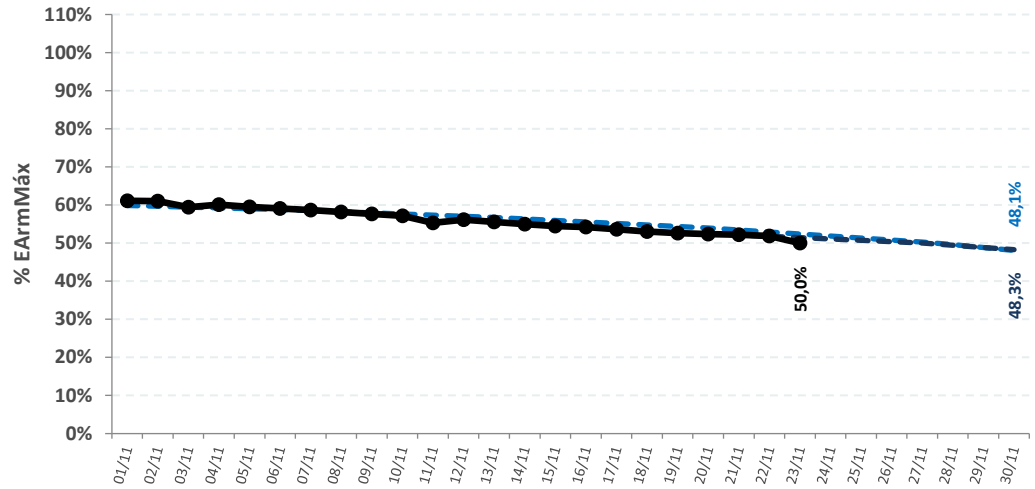
sumário



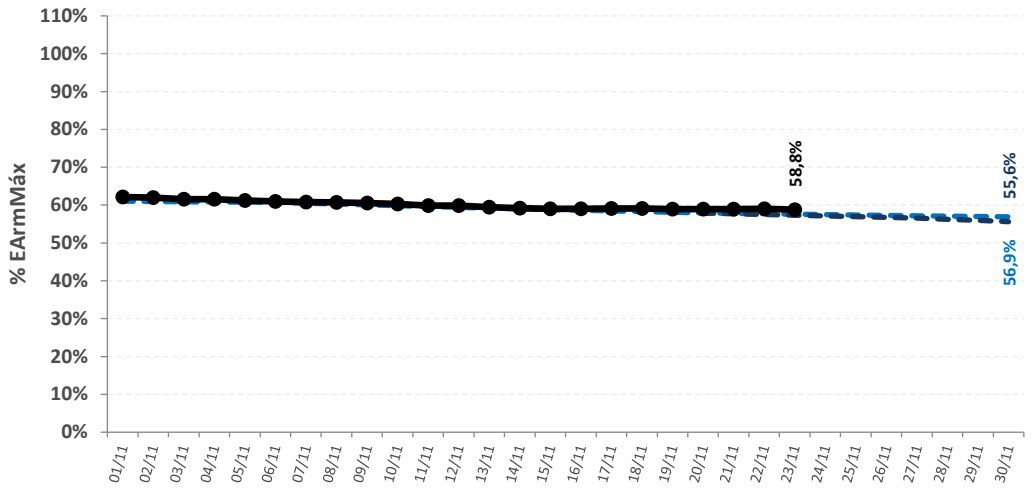
acompanhamento da energia armazenada

sumário

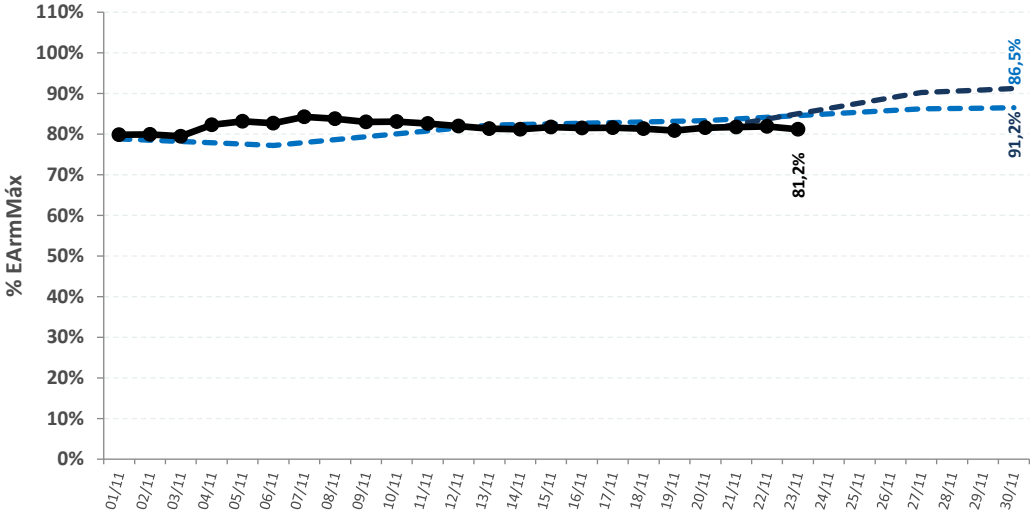
REGIÃO NORTE



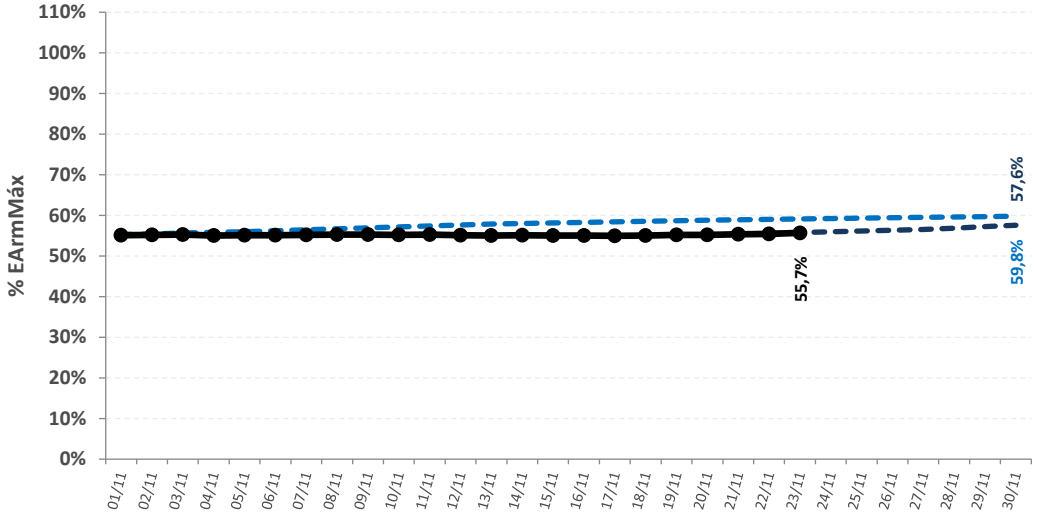
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

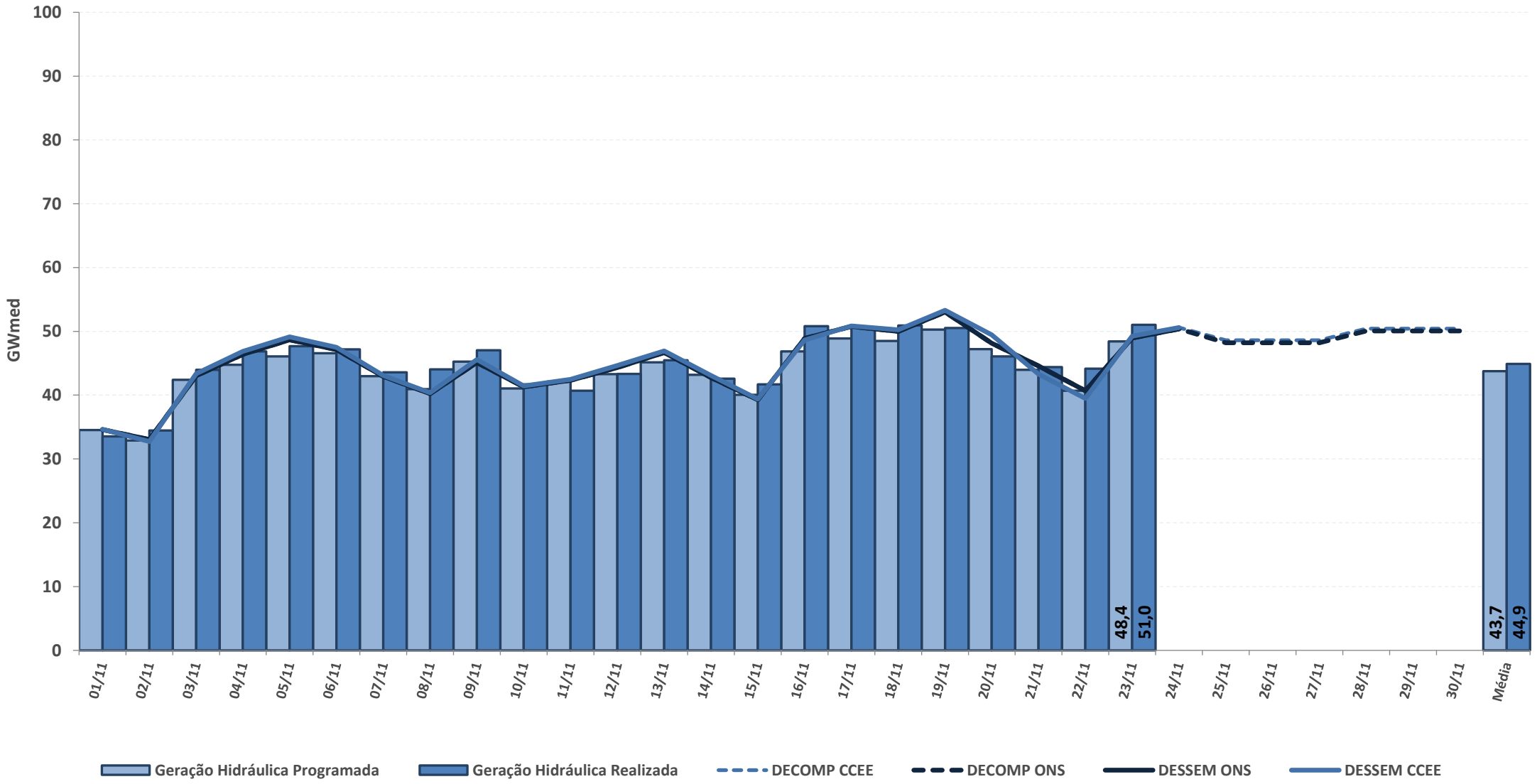


DECOMP ONS RV0 — DECOMP ONS RV3 — REALIZADO

acompanhamento da geração hidráulica

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



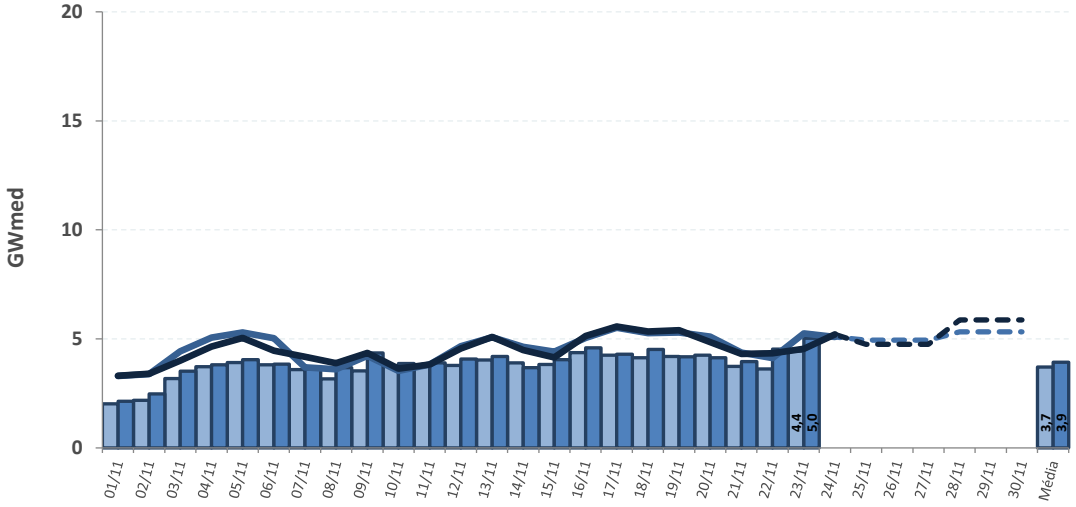
** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

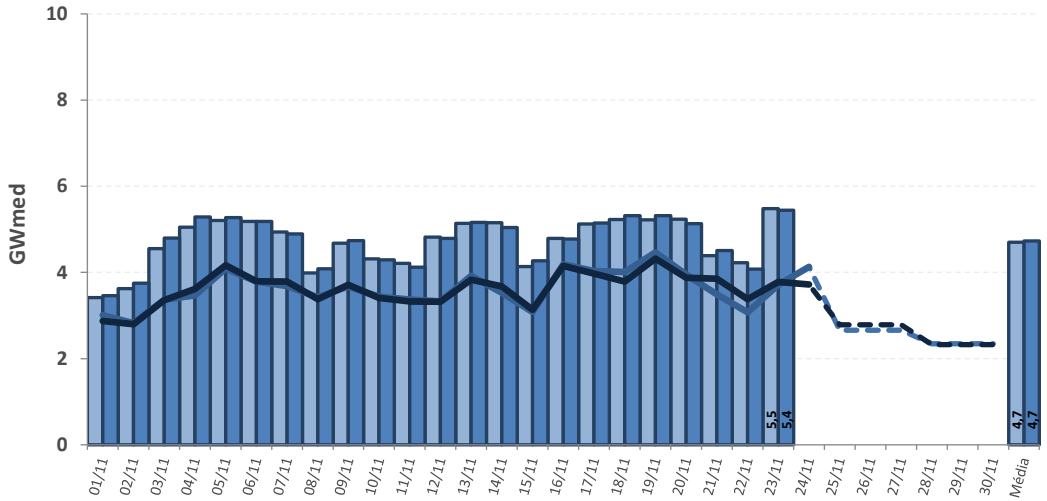
acompanhamento da geração hidráulica

sumário

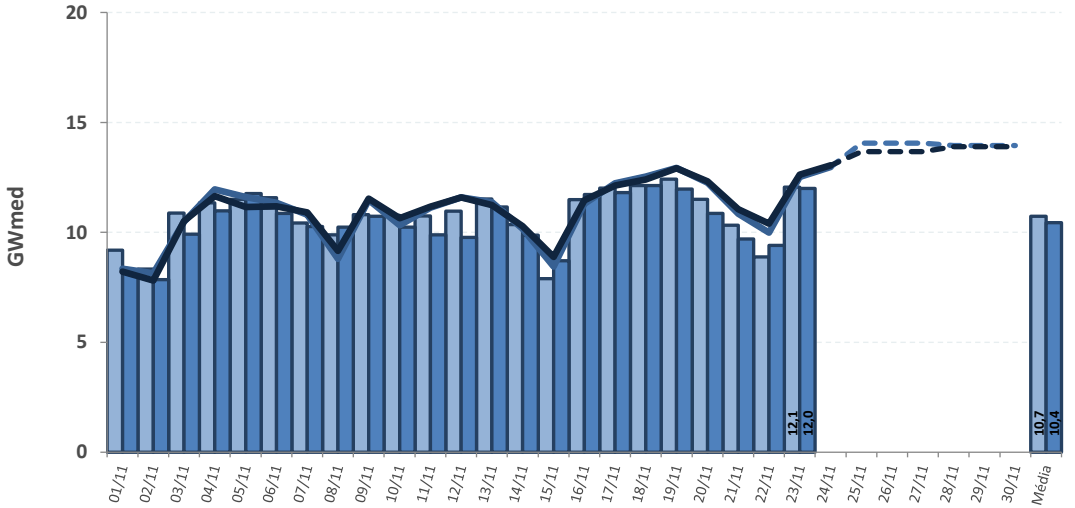
REGIÃO NORTE



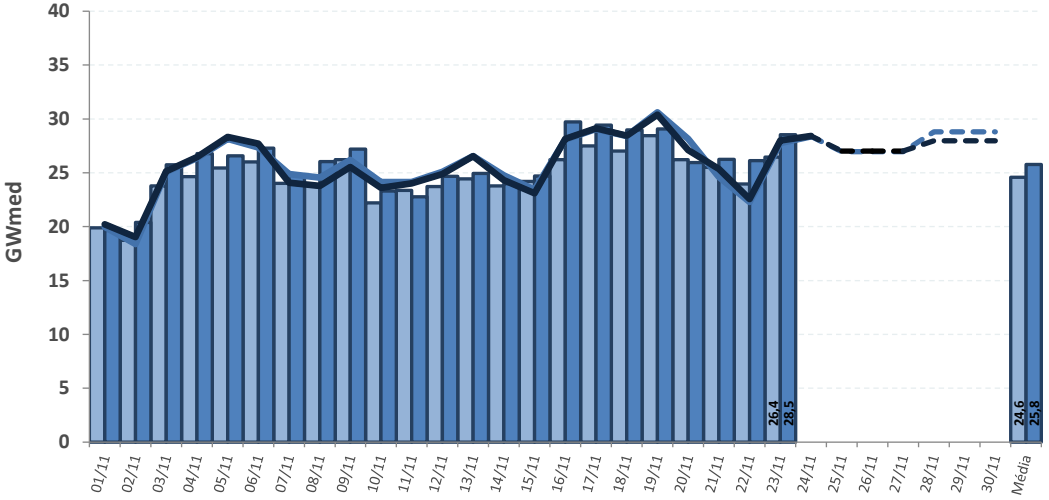
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



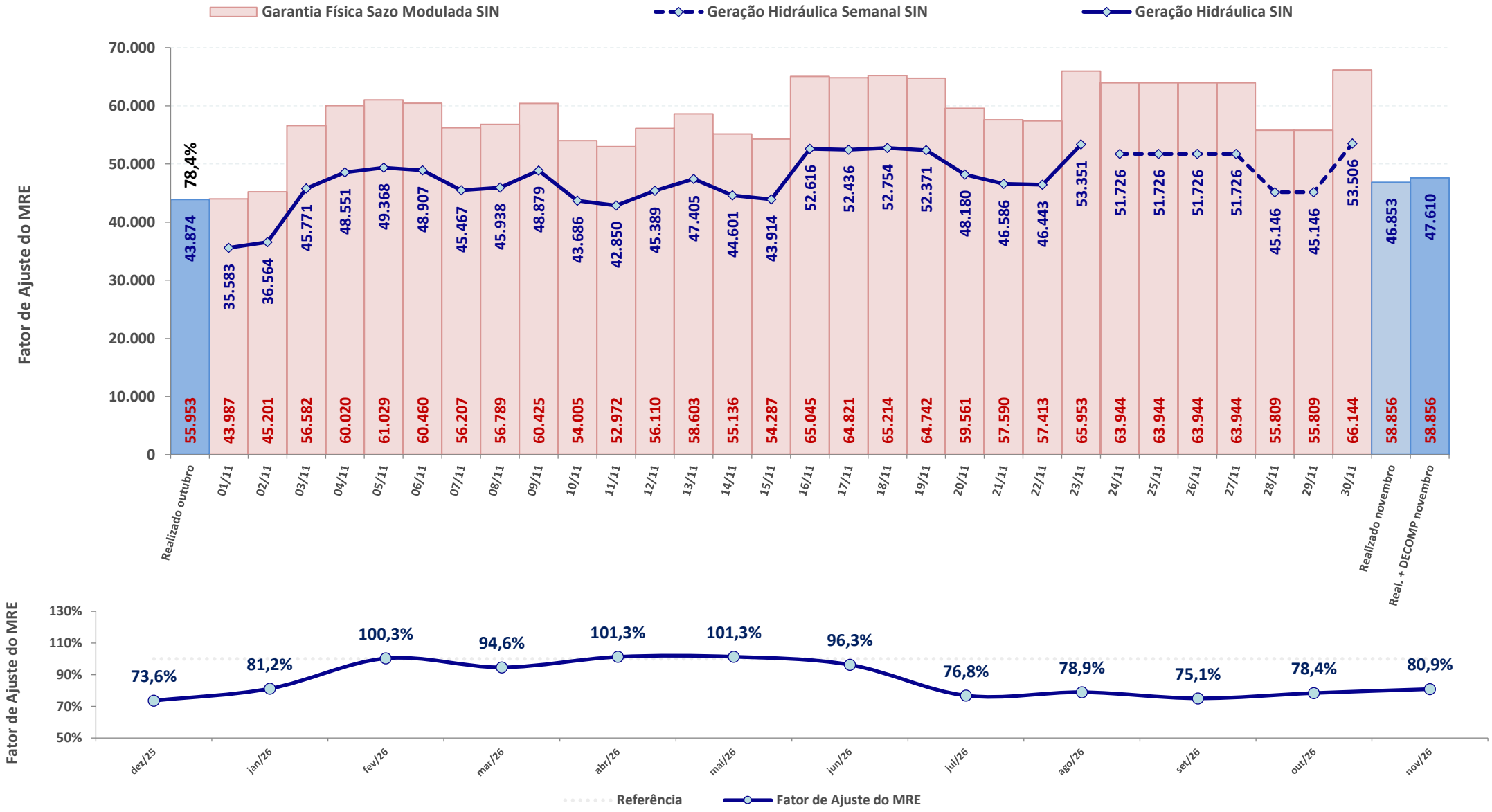
Geração Hidráulica Programada | Geração Hidráulica Realizada | DECOMP CCEE | DECOMP ONS | DESSEM CCEE | DESSEM ONS

** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

acompanhamento do fator de ajuste do MRE

sumário

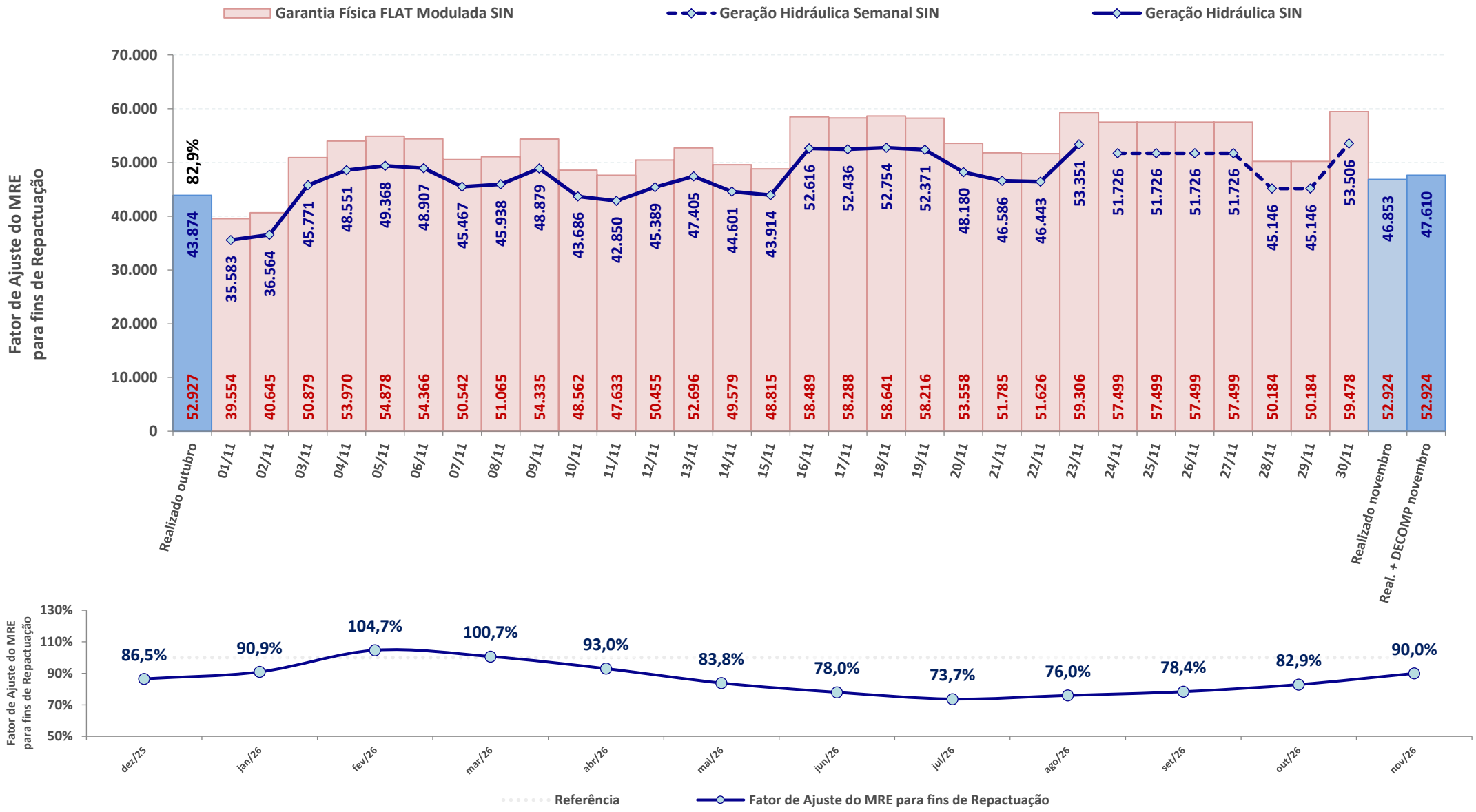


** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

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

sumário



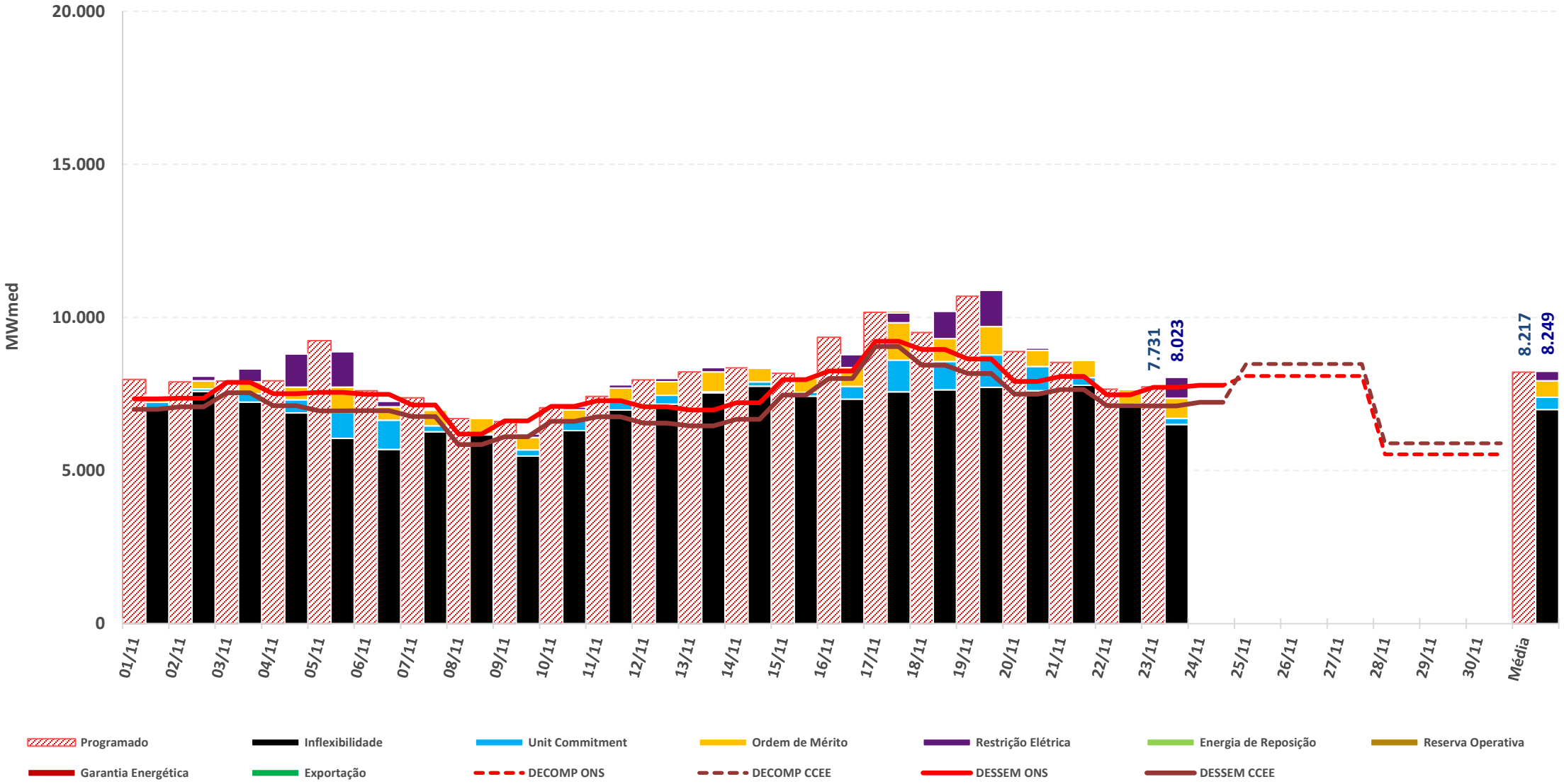
** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

acompanhamento da geração térmica

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



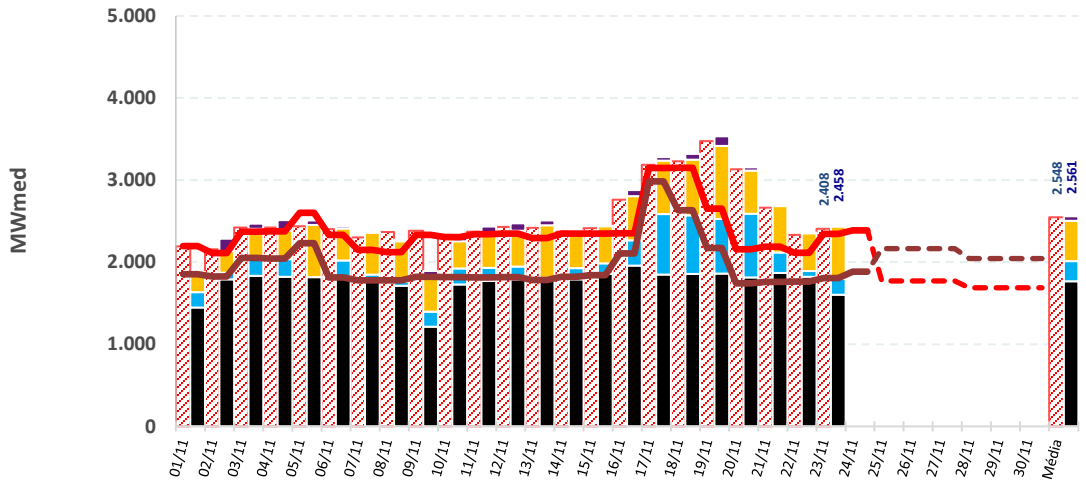
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

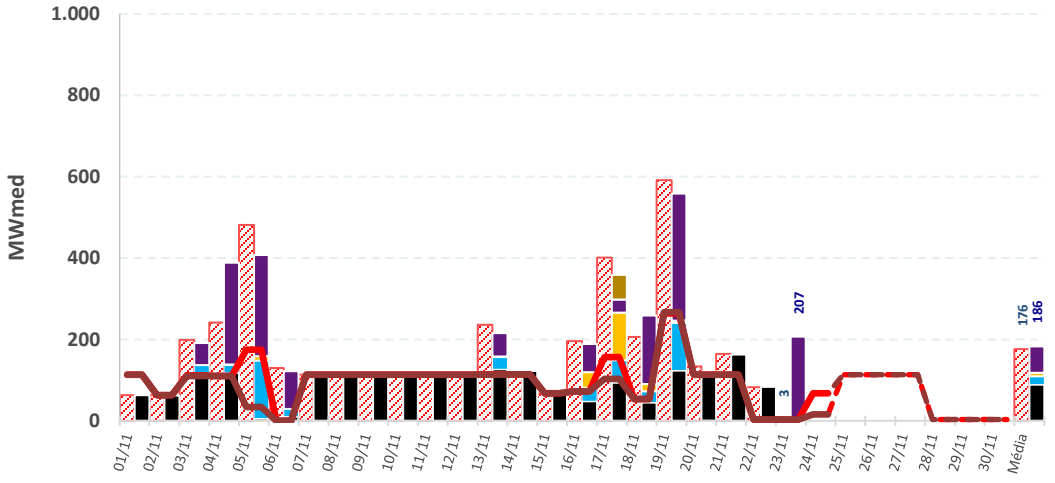
acompanhamento da geração térmica

sumário

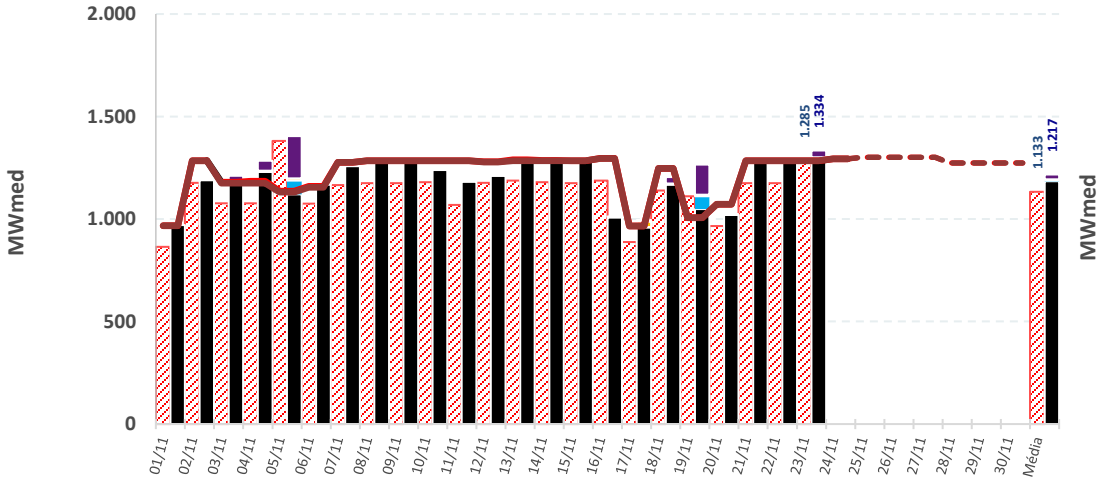
REGIÃO NORTE



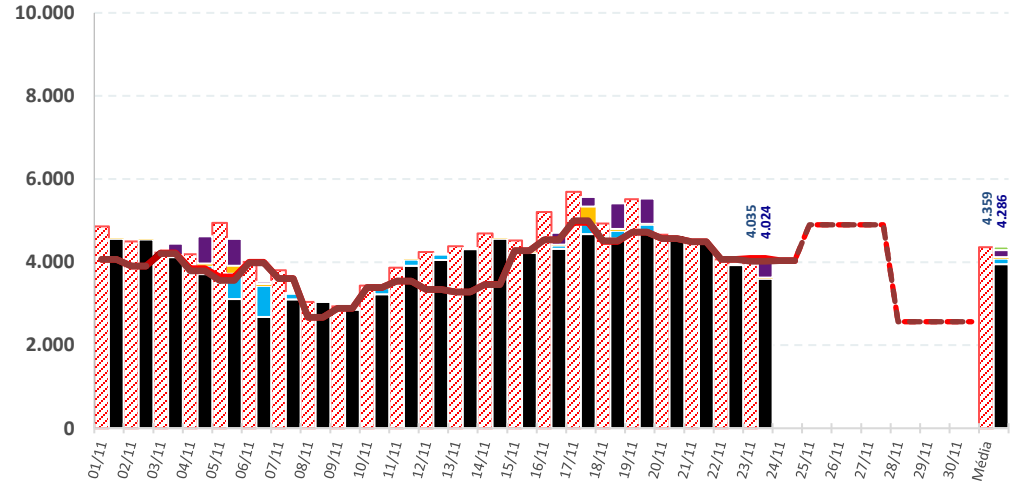
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



Programado | Inflexibilidade | Unit Commitment | Ordem de Mérito | Restrição Elétrica | Energia de Reposição | Reserva Operativa

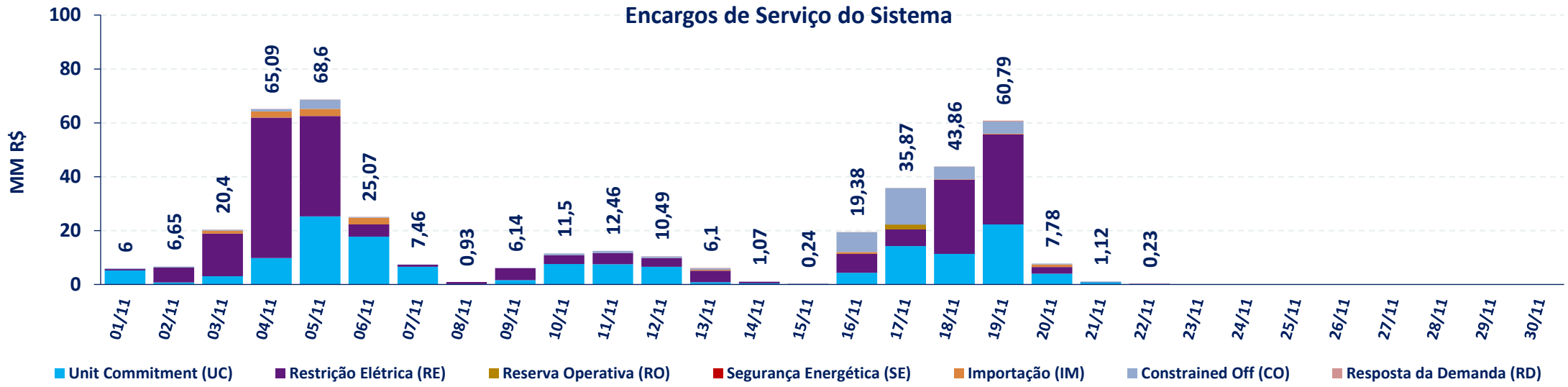
Garantia Energética | Exportação | Capacidade Instalada | DECOMP ONS | DECOMP CCEE | DESSEM ONS | DESSEM CCEE

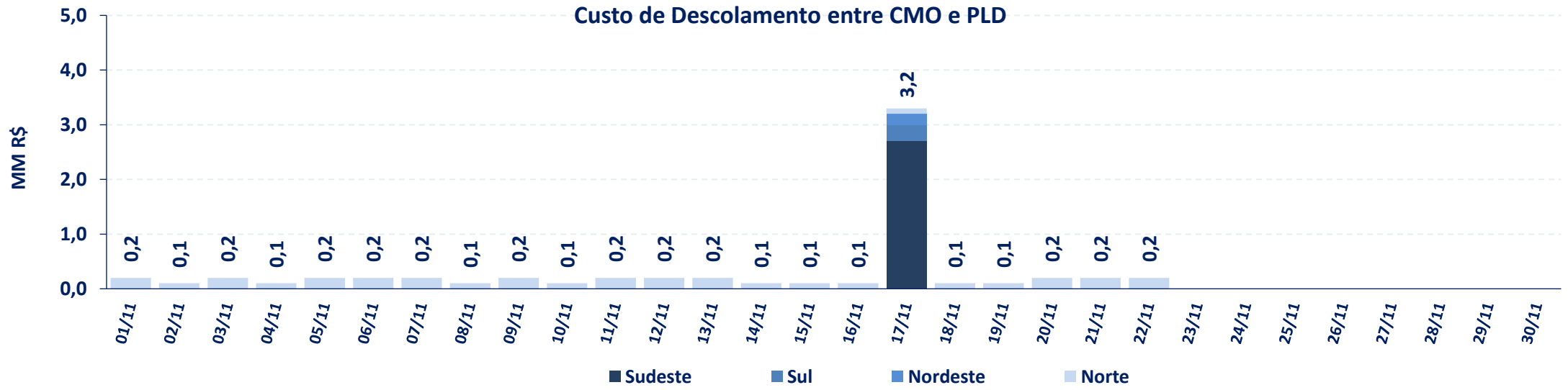
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

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

sumário



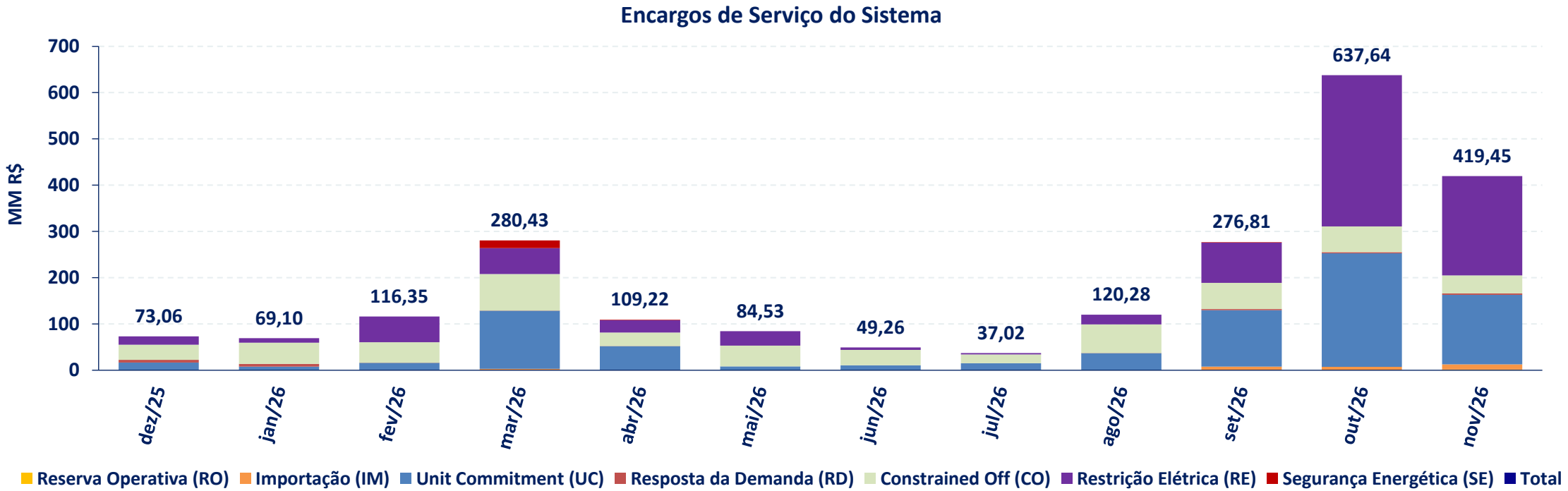


A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

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

sumário



ESS MENSAL	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$ 214,46
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$ 150,50
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$ 3,09
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$ 38,88
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$ 419,45**
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$ 6,63

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



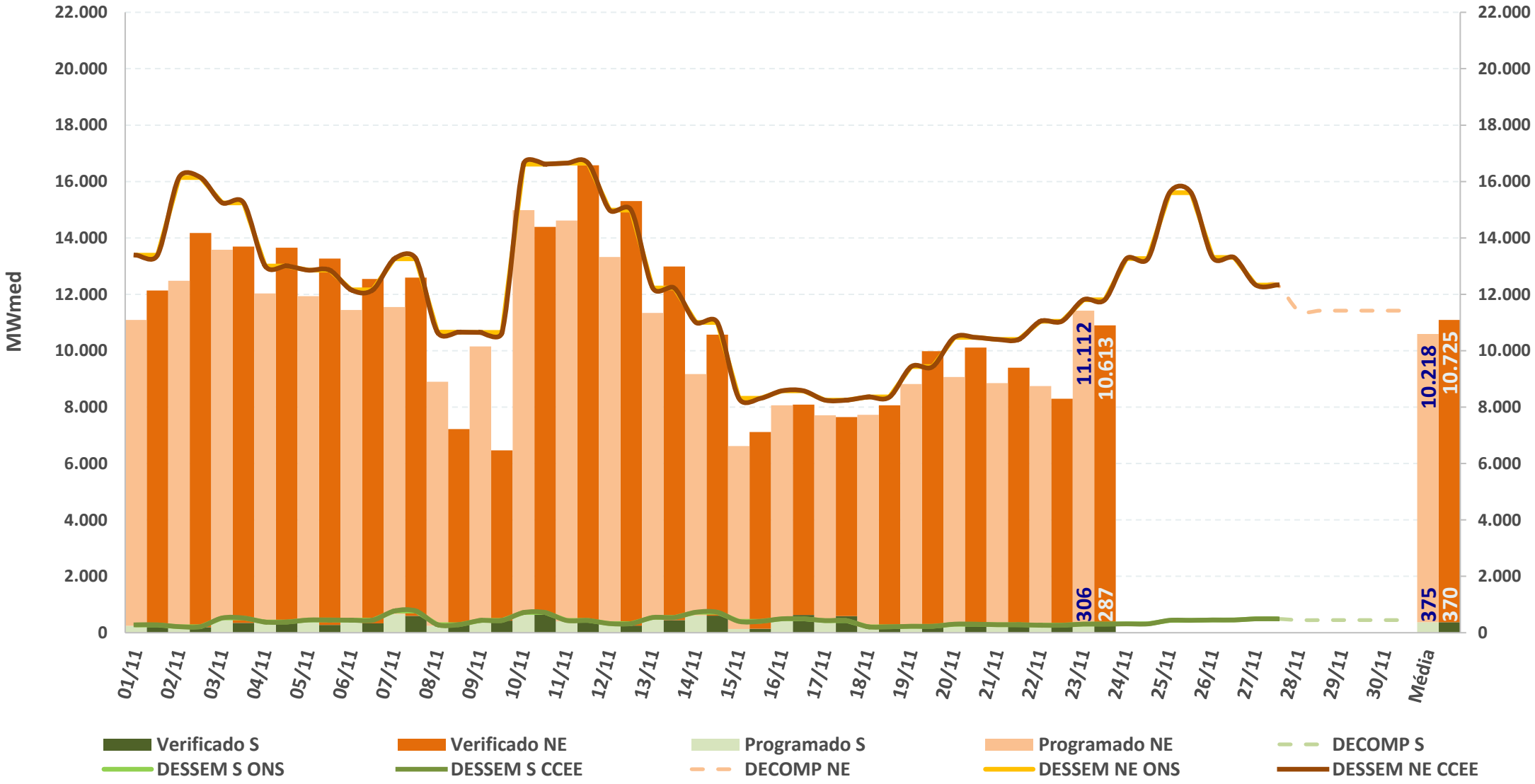
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: Dados Abertos (ONS)

acompanhamento da geração eólica

sumário

GERAÇÃO EÓLICA

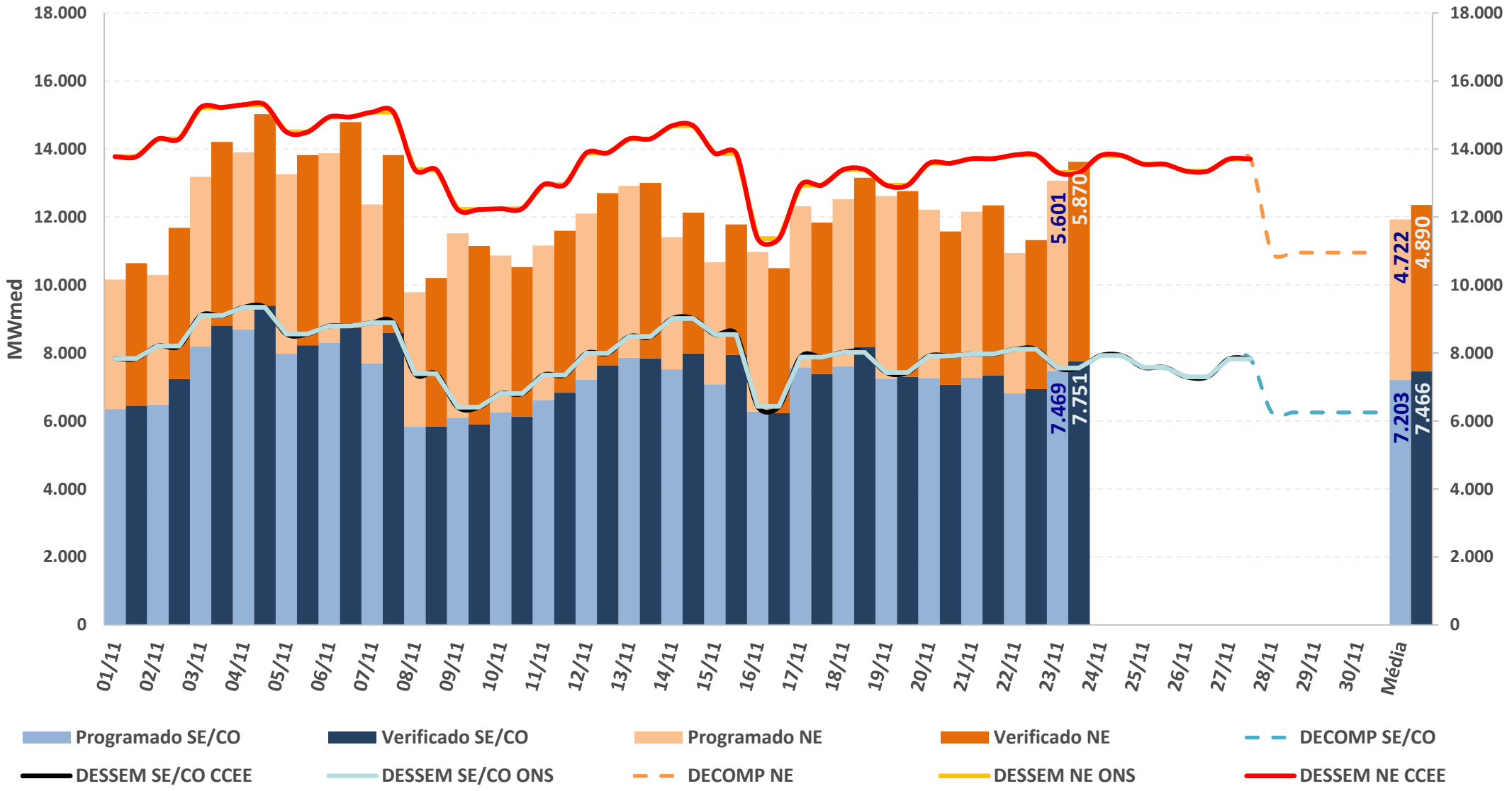


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração fotovoltaica

sumário

GERAÇÃO FOTOVOLTAICA

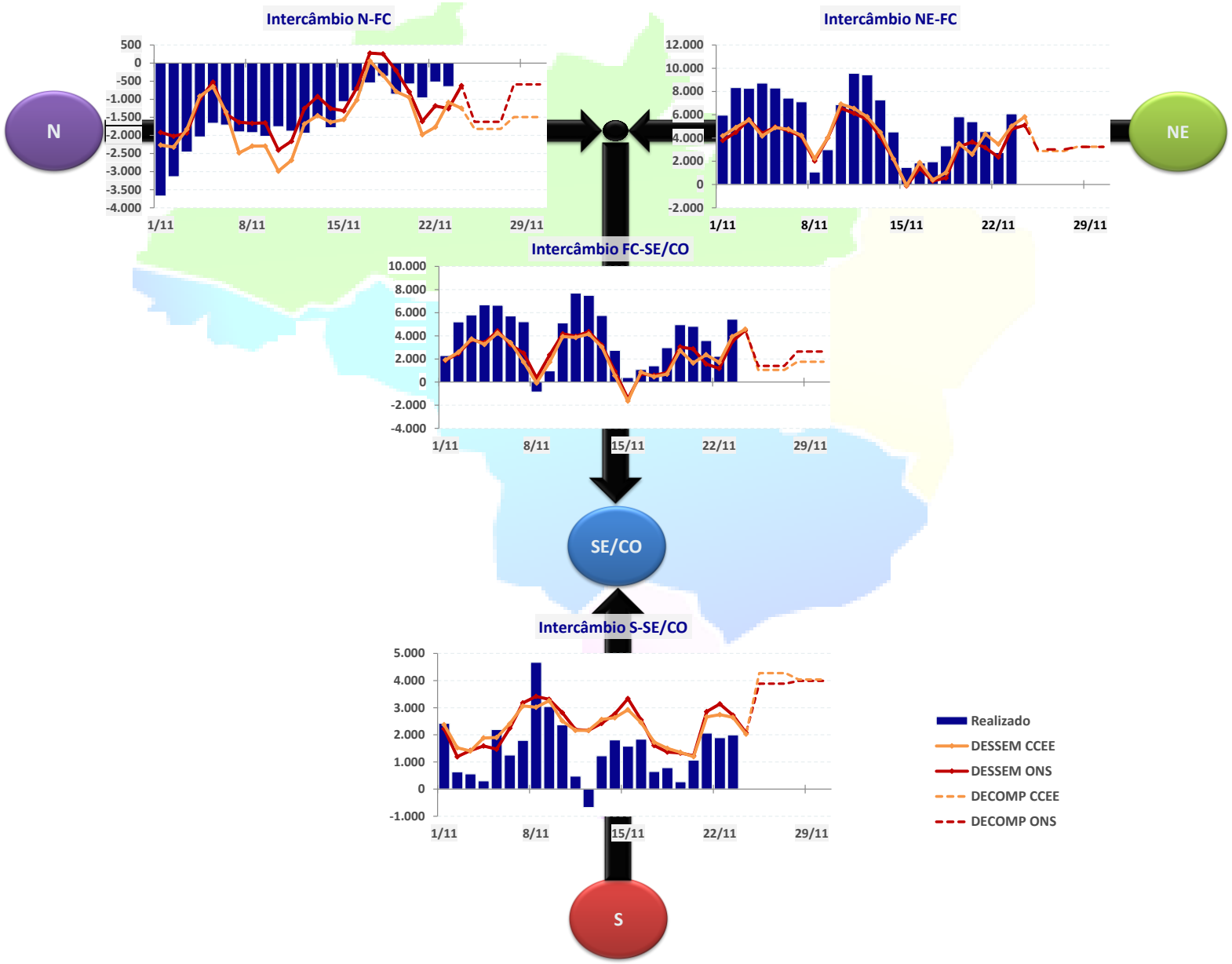


** Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD*

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

sumário

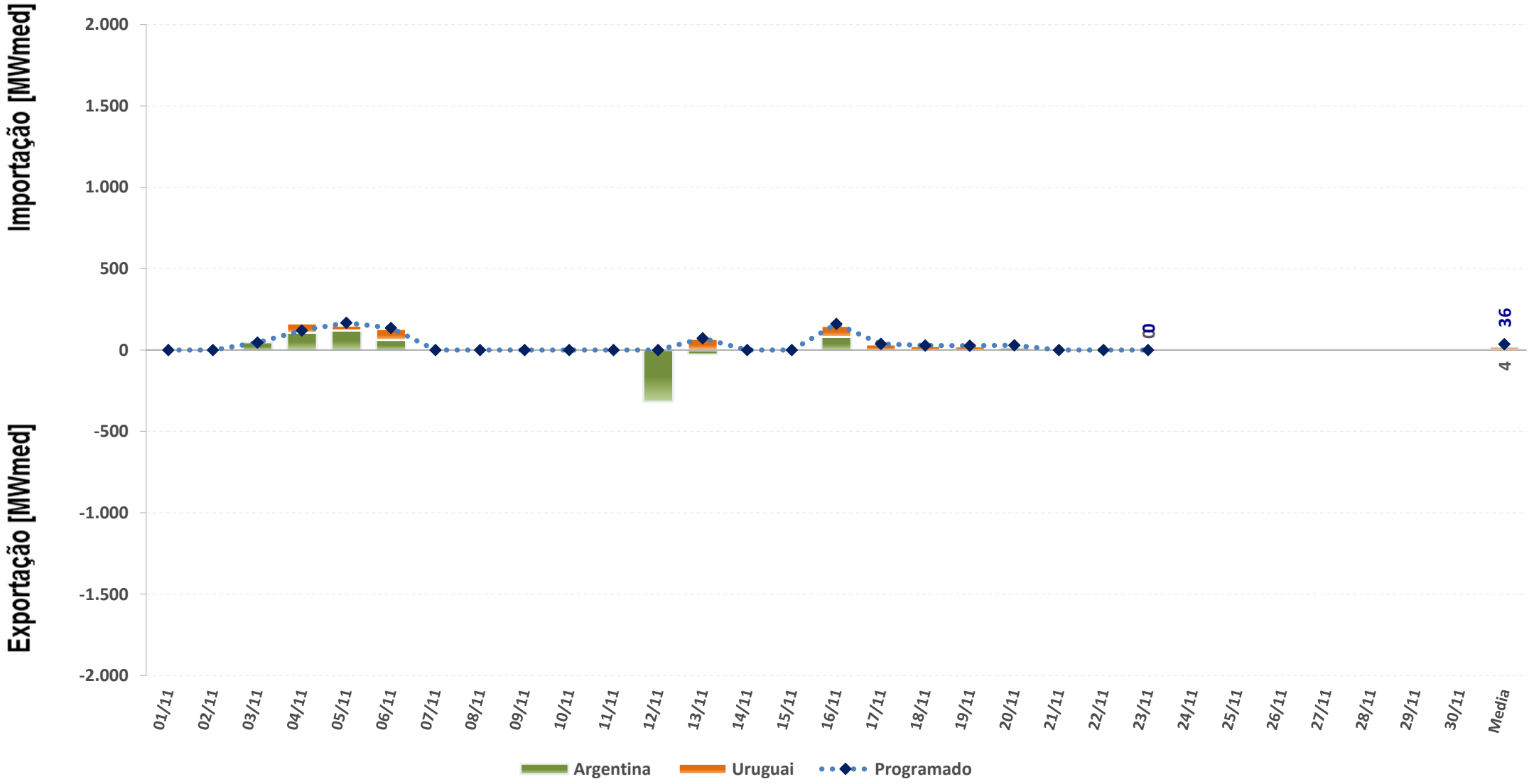


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento do intercâmbio internacional

sumário

INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



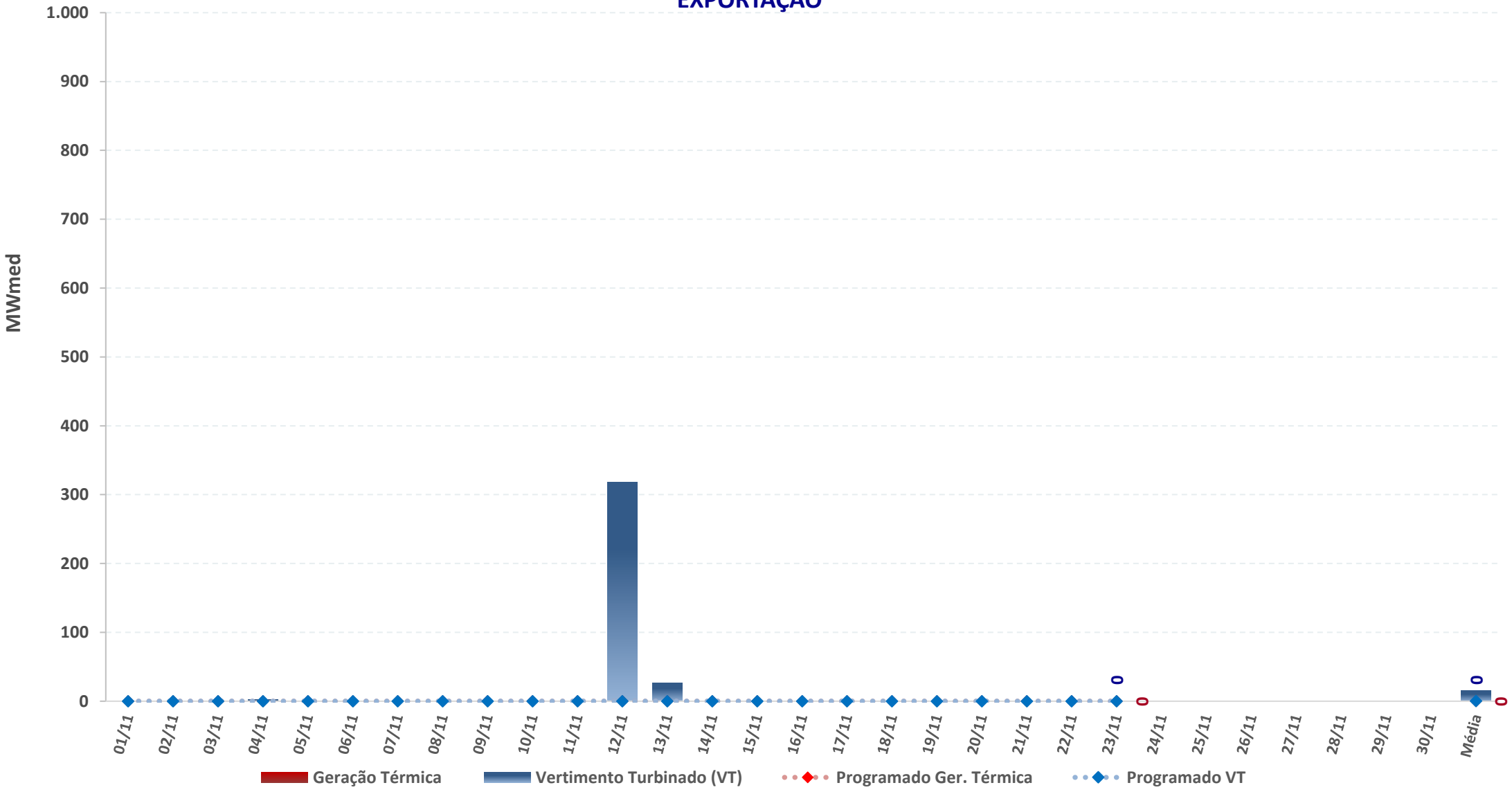
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

acompanhamento do intercâmbio internacional

sumário

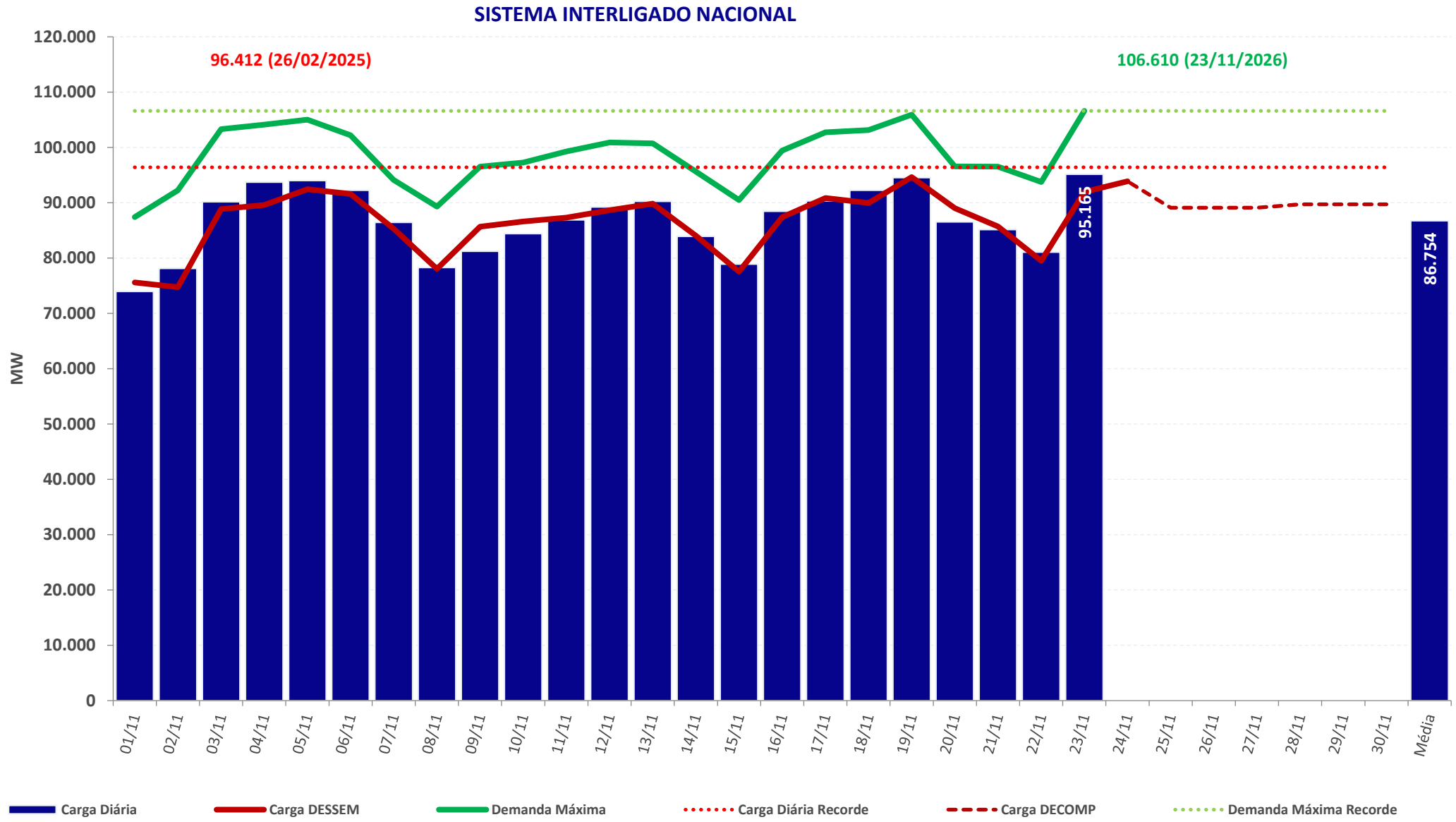
EXPORTAÇÃO



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

carga e demanda instantânea máxima

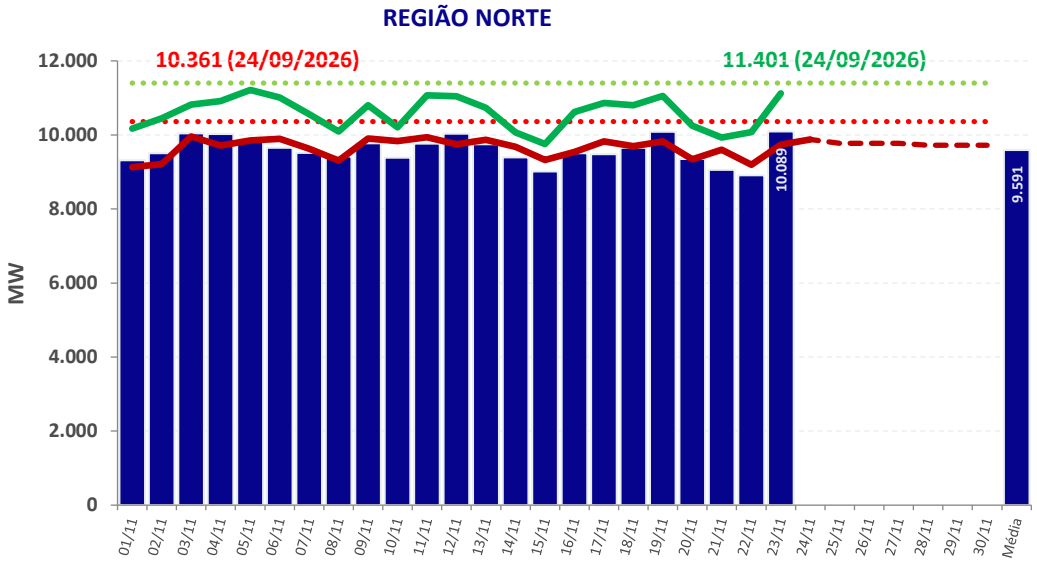
sumário

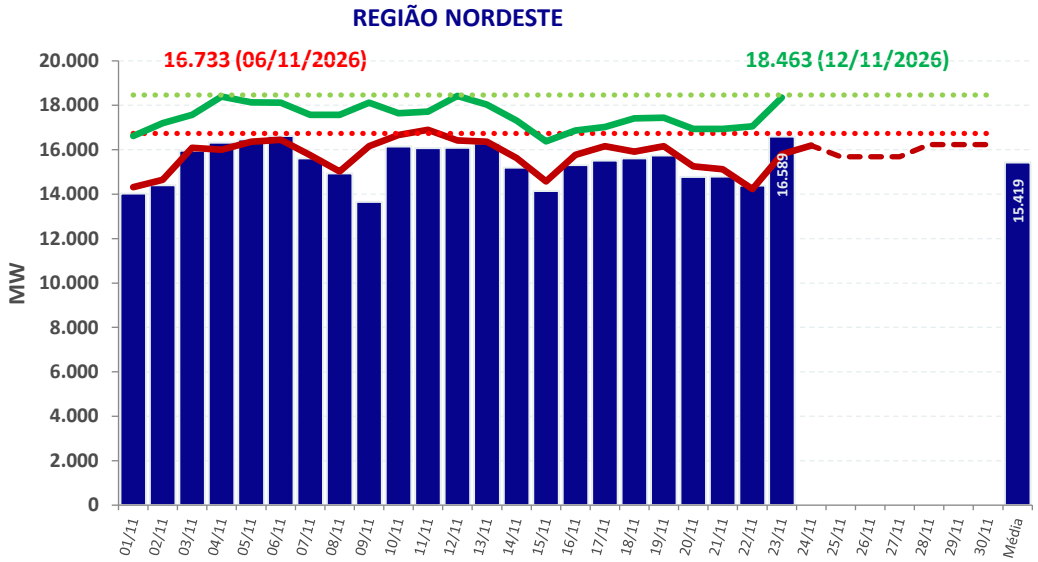


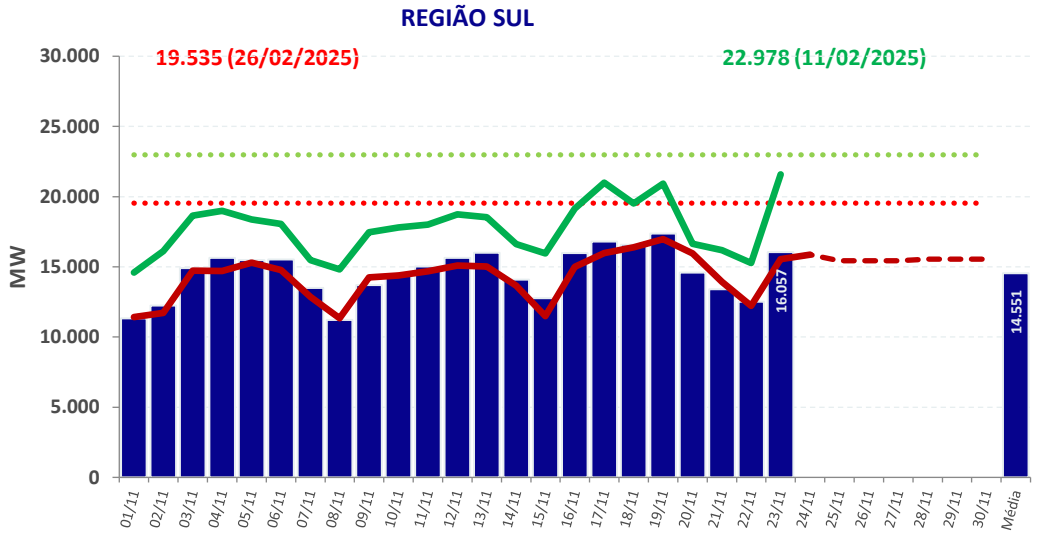
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

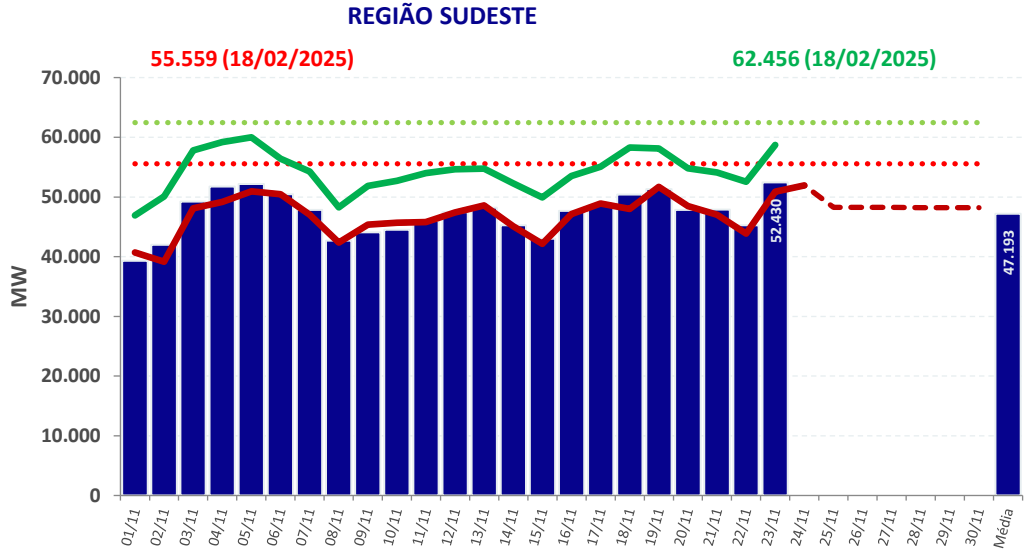
carga e demanda instantânea máxima

sumário









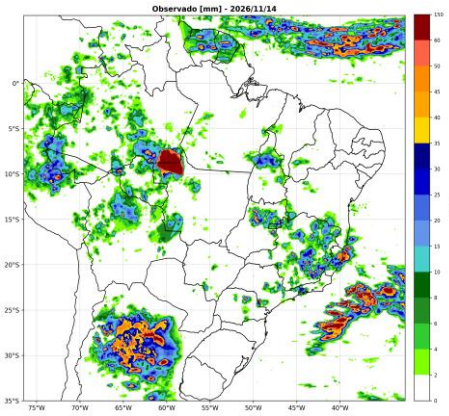
Carga Diária · Carga Diária Recorde · Carga DESSEM · Carga DECOMP · Demanda Máxima · Demanda Máxima Recorde

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

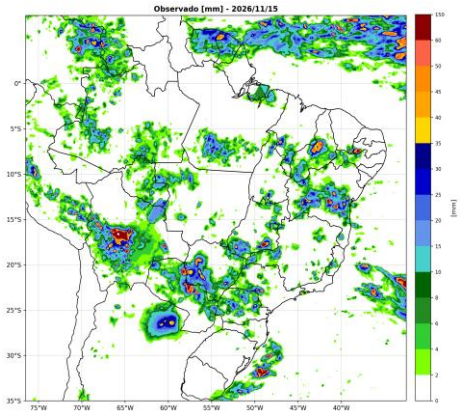
Chuva diária observada na semana operativa passada – 14/11 a 20/11

sumário

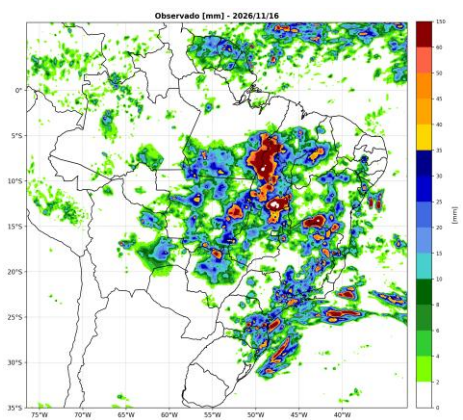
14/11



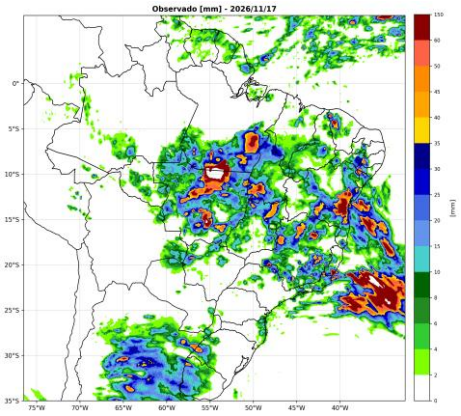
15/11



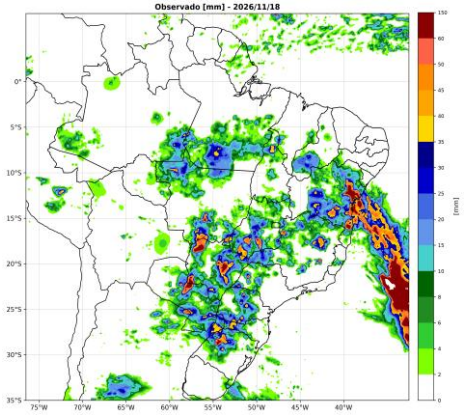
16/11



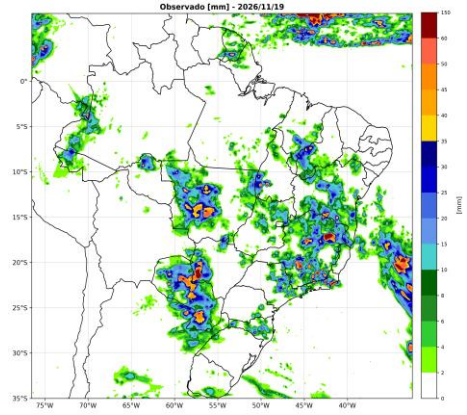
17/11



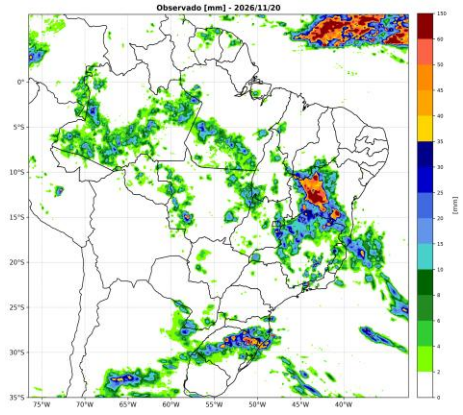
18/11



19/11



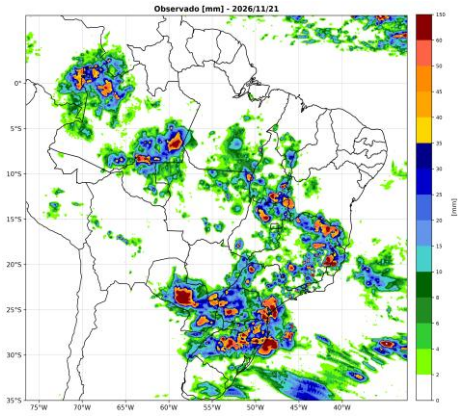
20/11



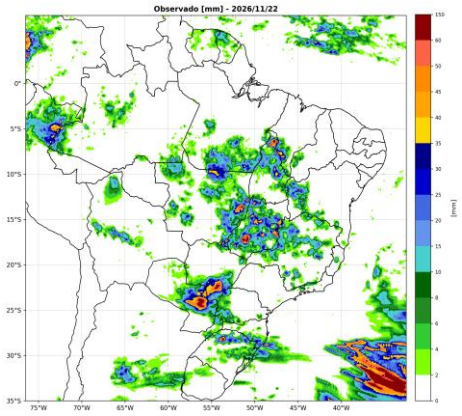
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 21/11 a 27/11

sumário

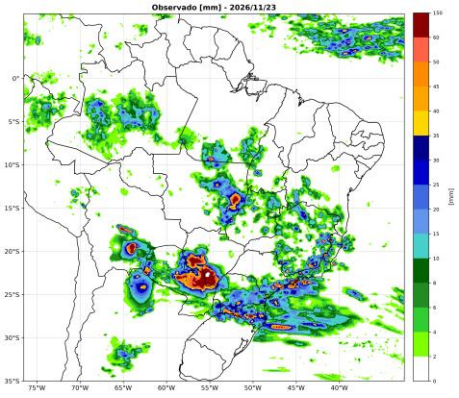
21/11



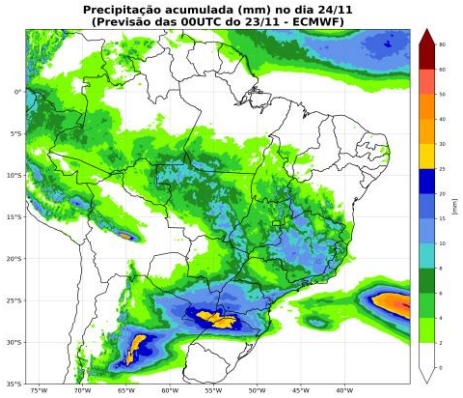
22/11



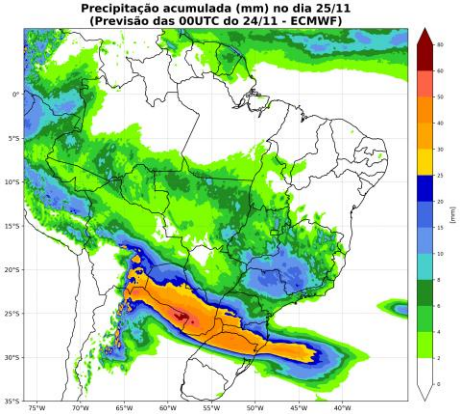
23/11



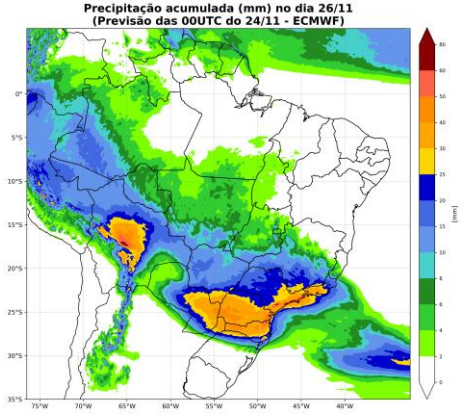
24/11



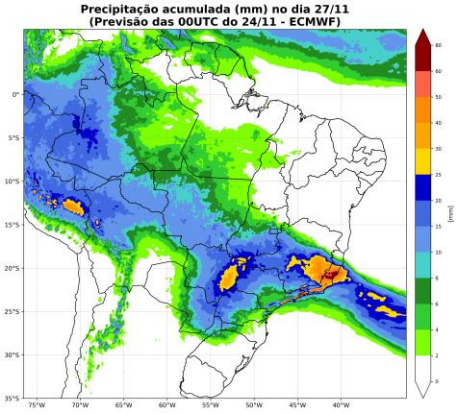
25/11



26/11



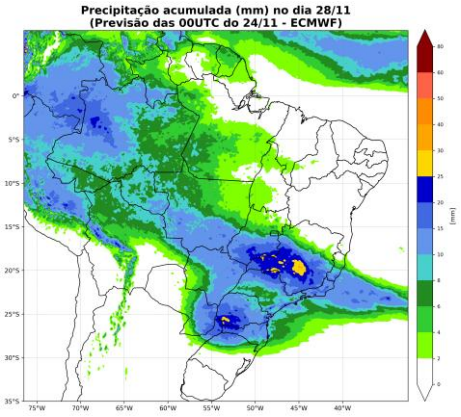
27/11



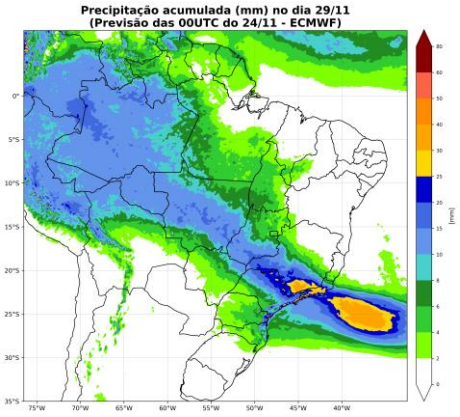
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 28/11 a 04/12

sumário

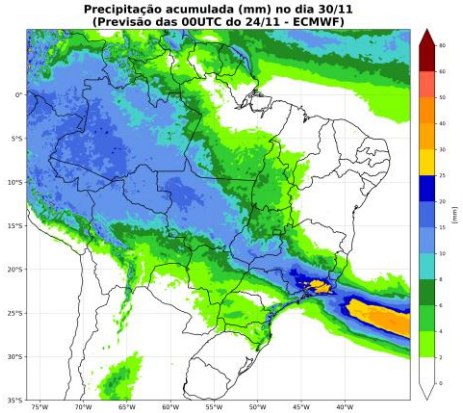
28/11



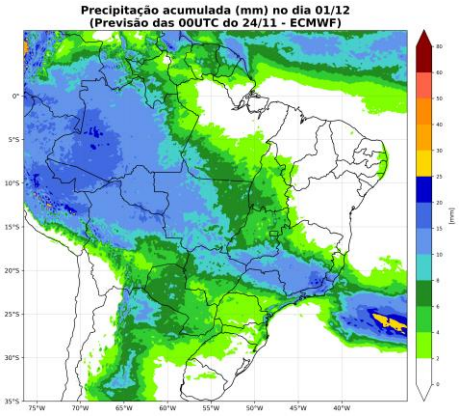
29/11



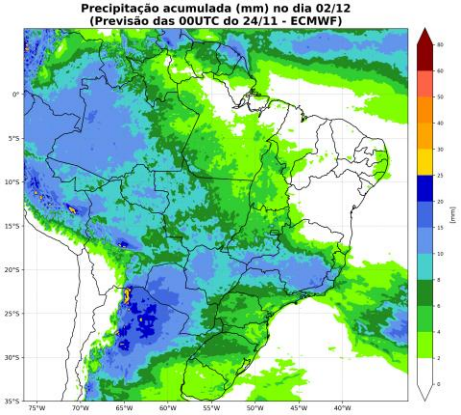
30/11



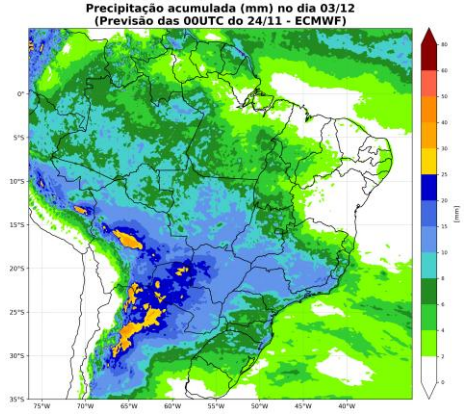
01/12



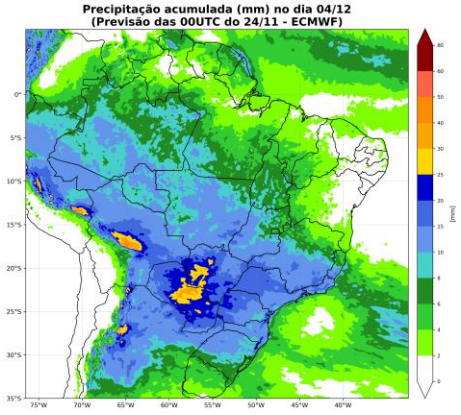
02/12



03/12

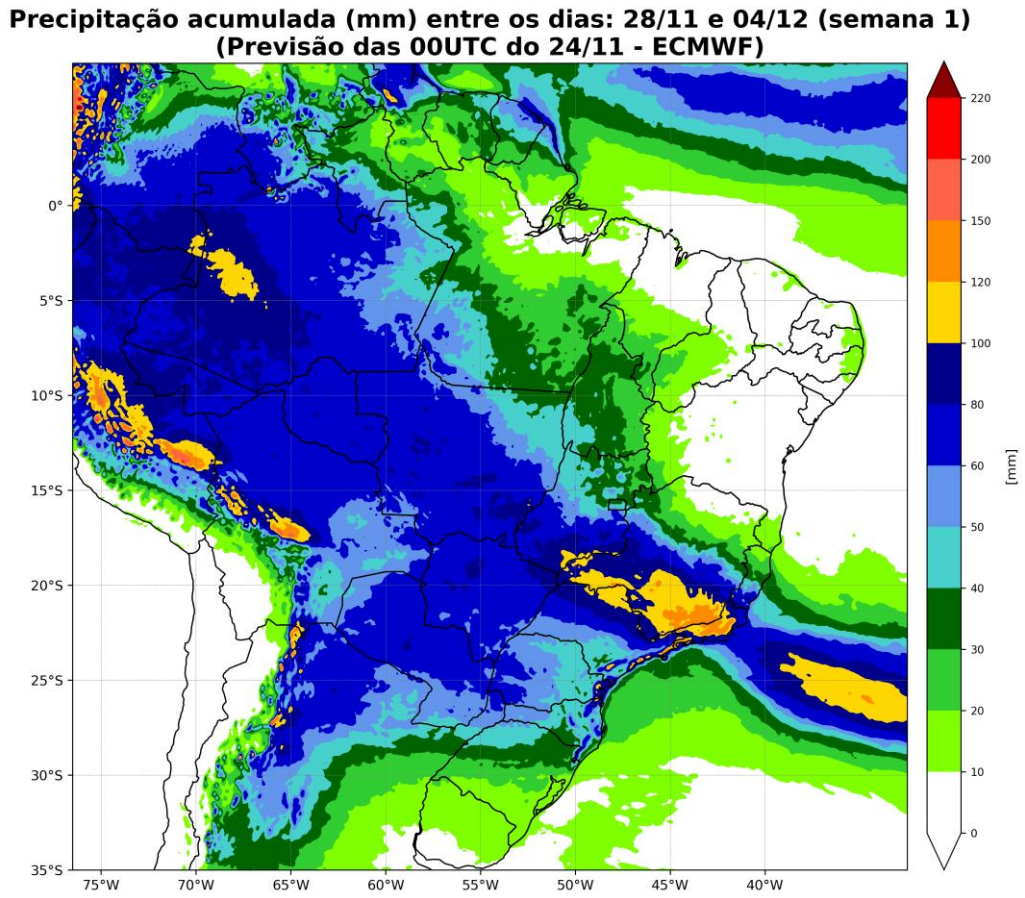


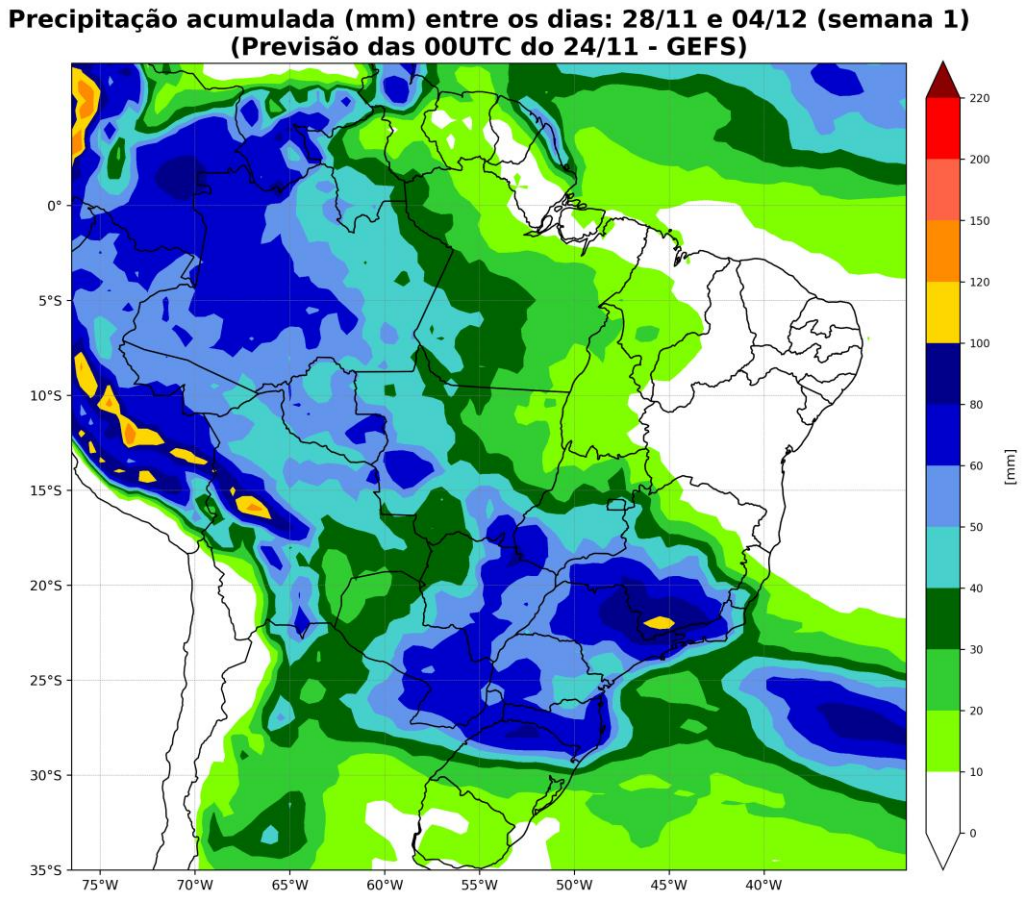
04/12



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

sumário

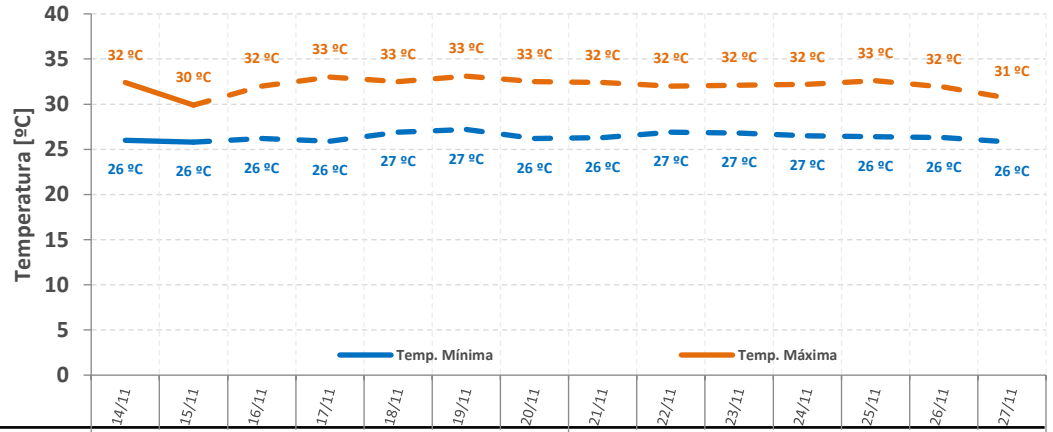




acompanhamento da temperatura

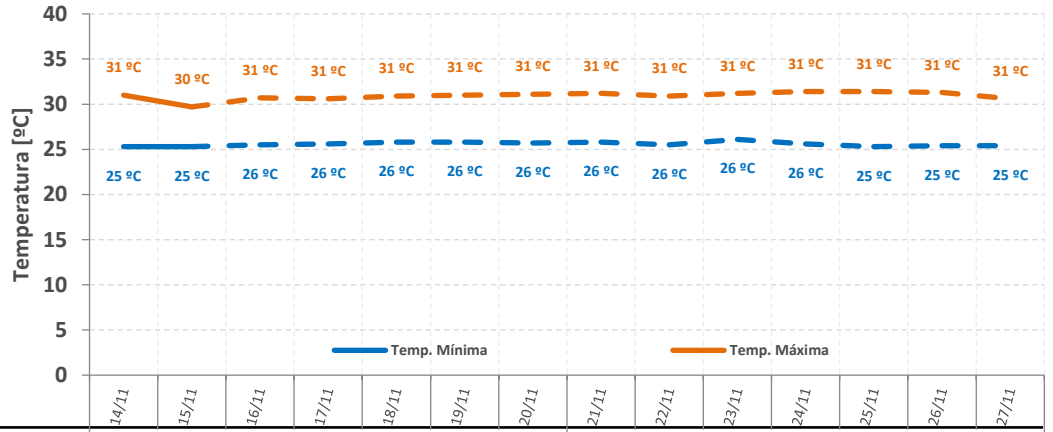
sumário

Norte



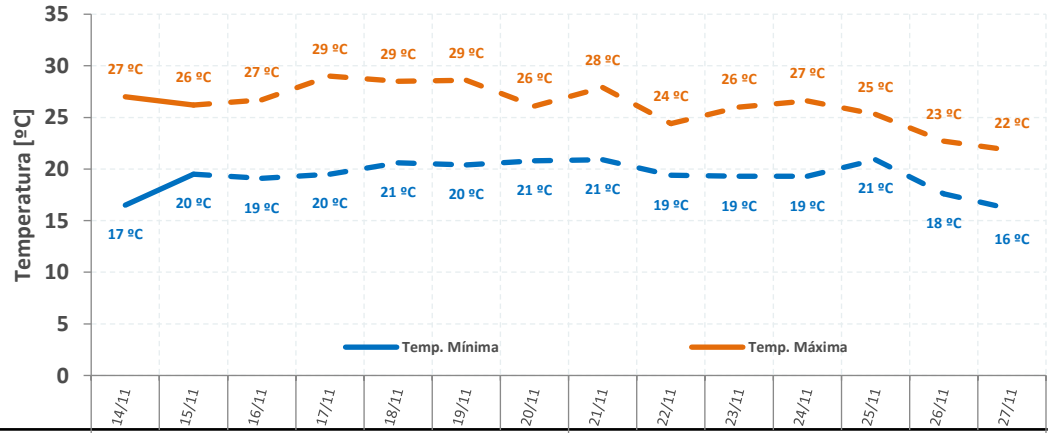
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	32 ºC	0 ºC	32 ºC
Min	26 ºC	0 ºC	26 ºC

Nordeste



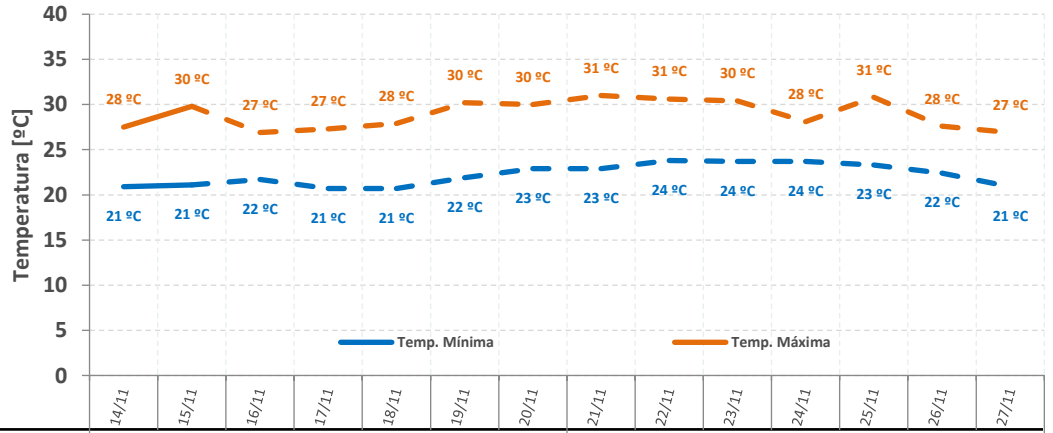
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	31 ºC	0 ºC	31 ºC
Min	26 ºC	0 ºC	26 ºC

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

sumário

sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

projeção de PLD - premissas

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)

- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de 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)

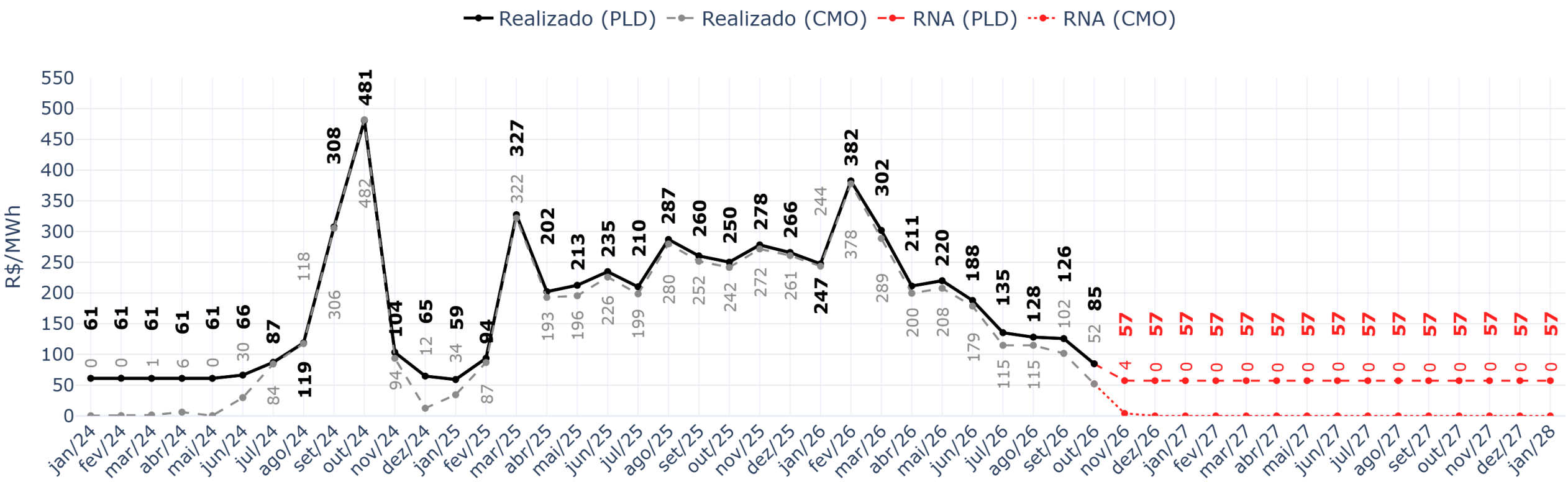
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2026 até abril de 2027 (média do ensemble de vazões)

- **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

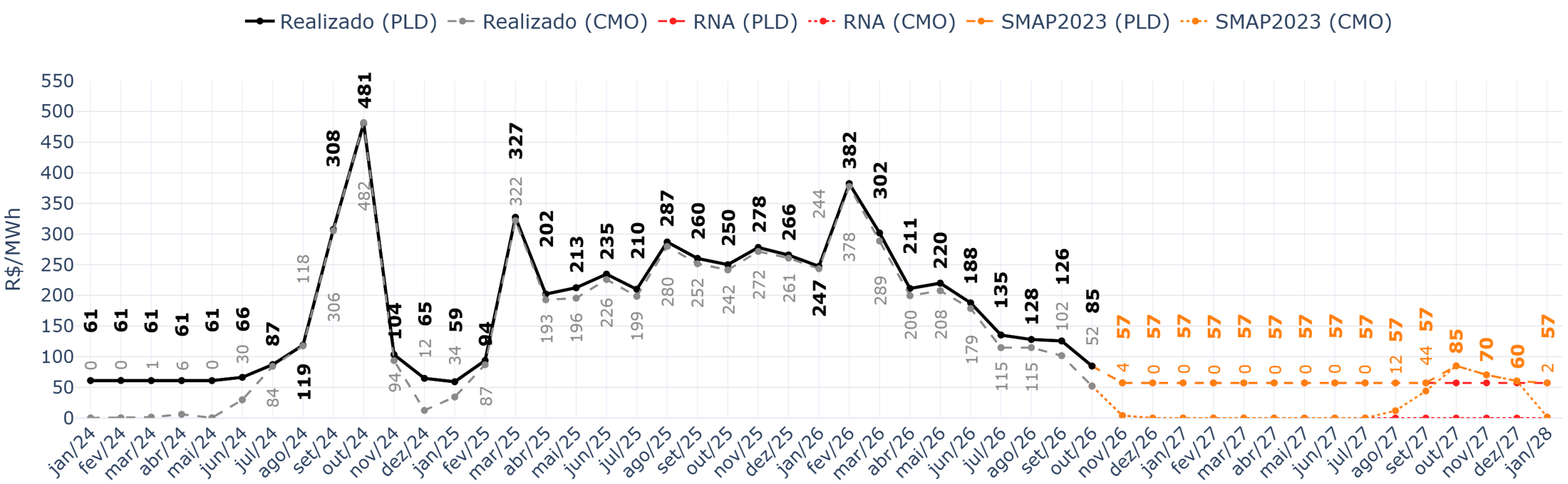


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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 – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

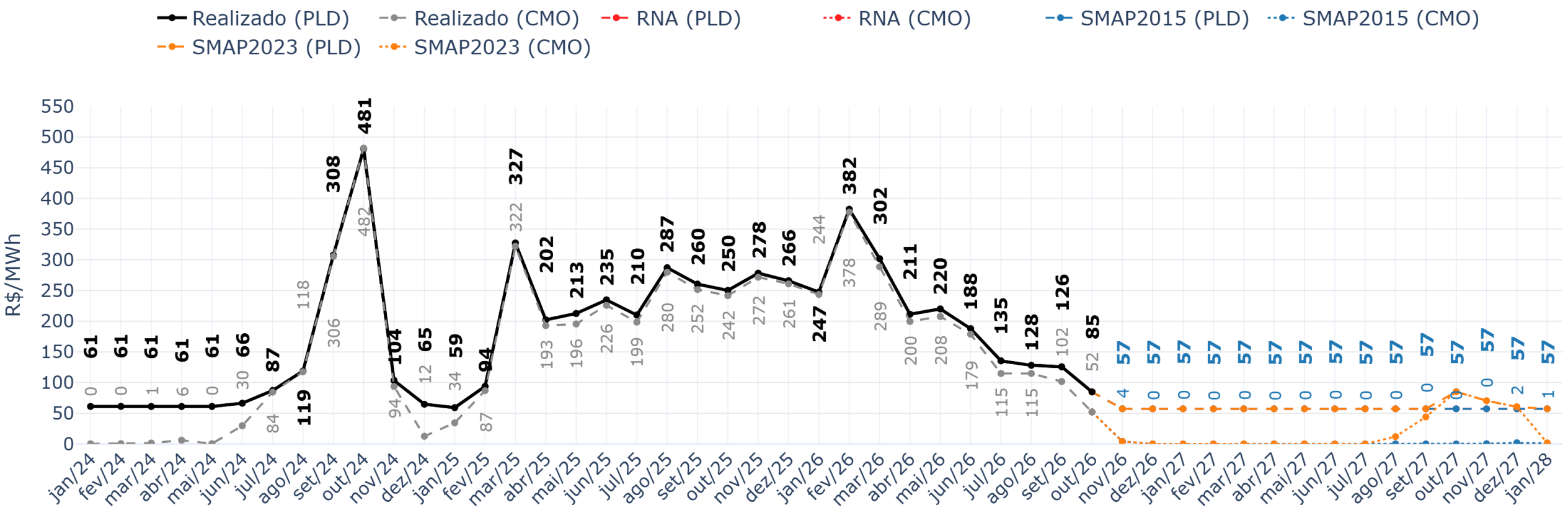


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98

- *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

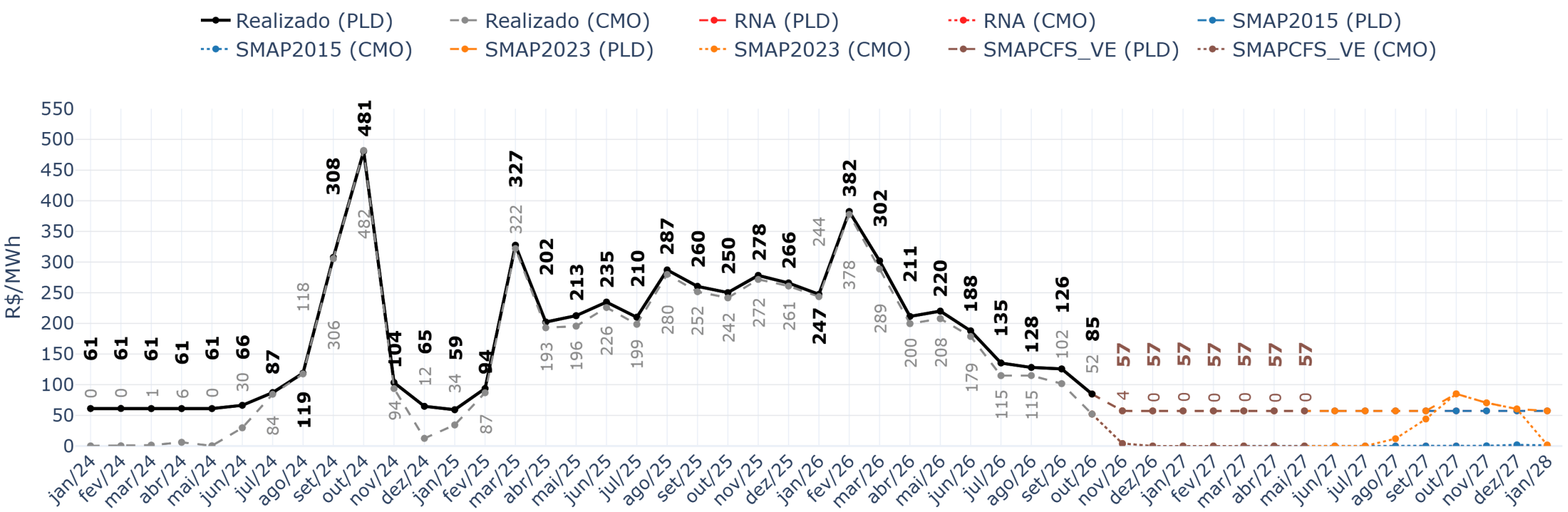


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	60,98

- *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

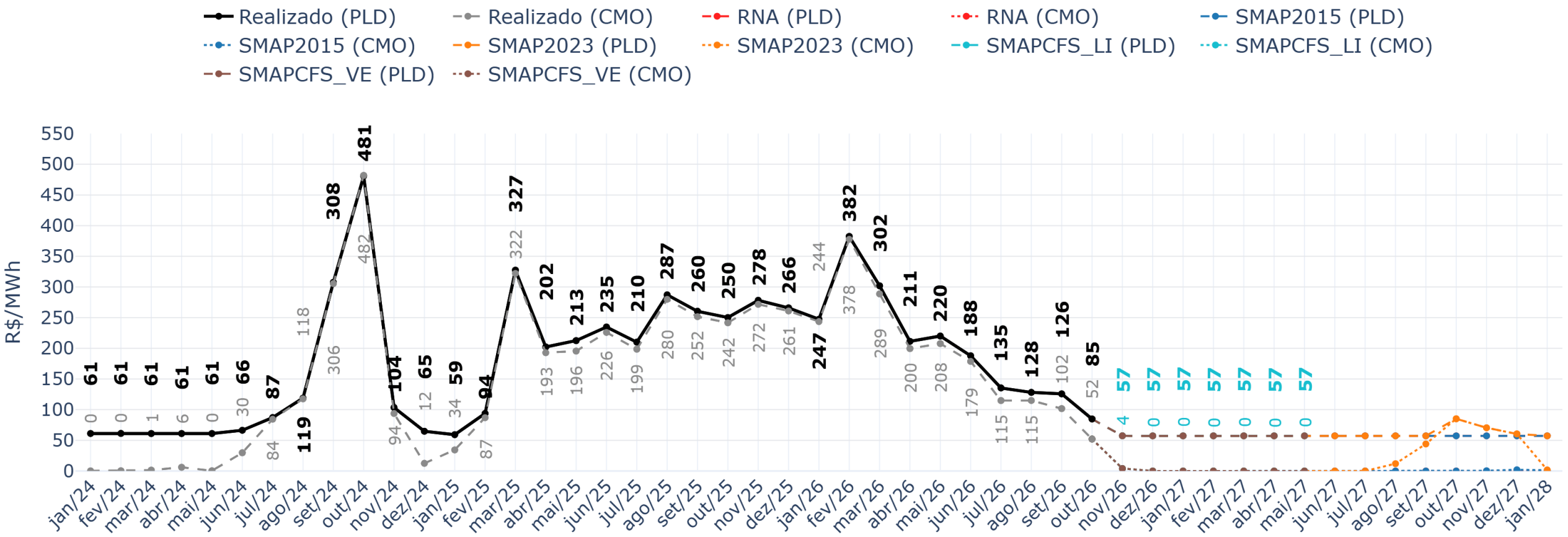


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	60,98	57,31

- *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

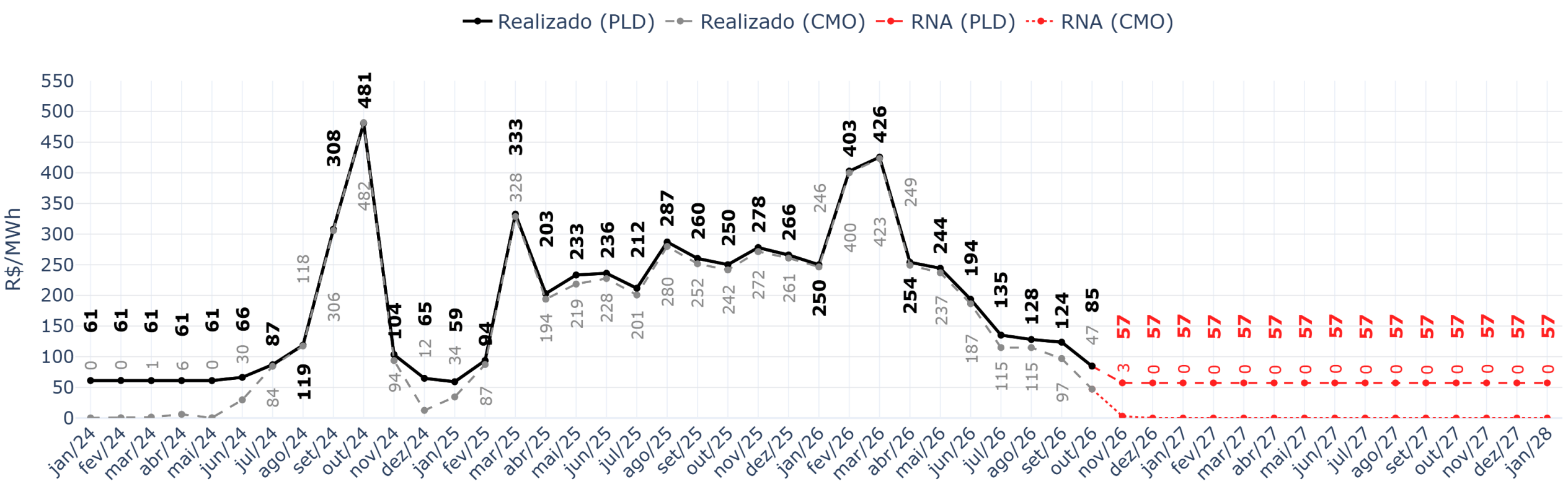


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS LI	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	**178,30**	**178,30**	**178,30**	**178,30**	**178,30**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**57,31**	**60,98**	**57,31**	**57,31**

- *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

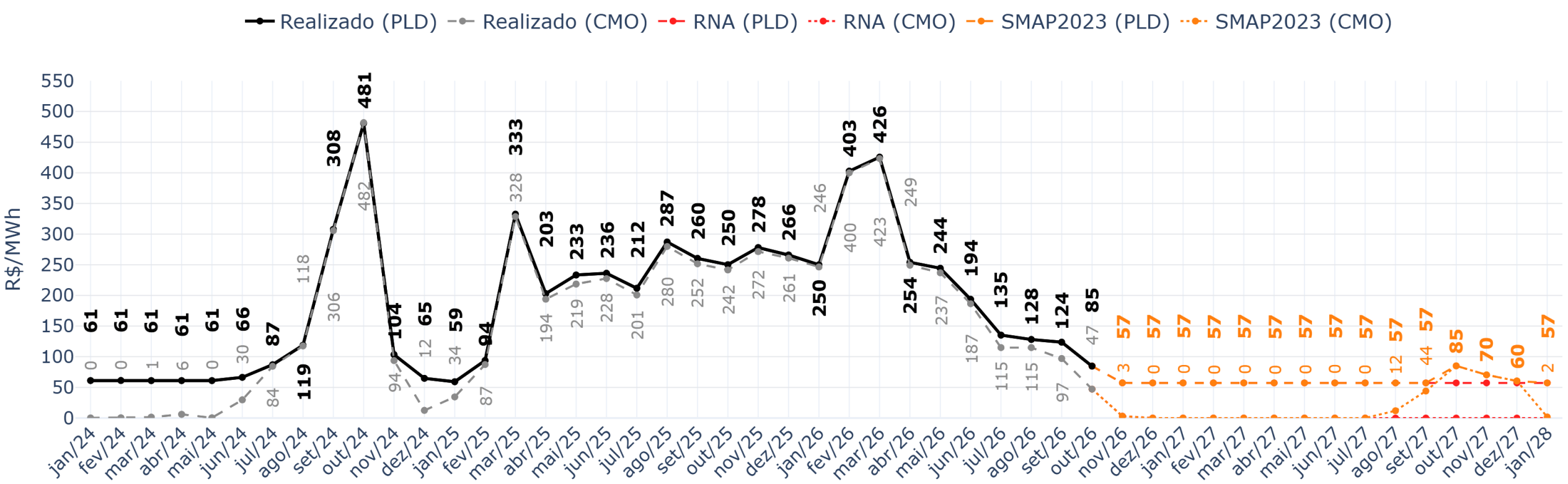


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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

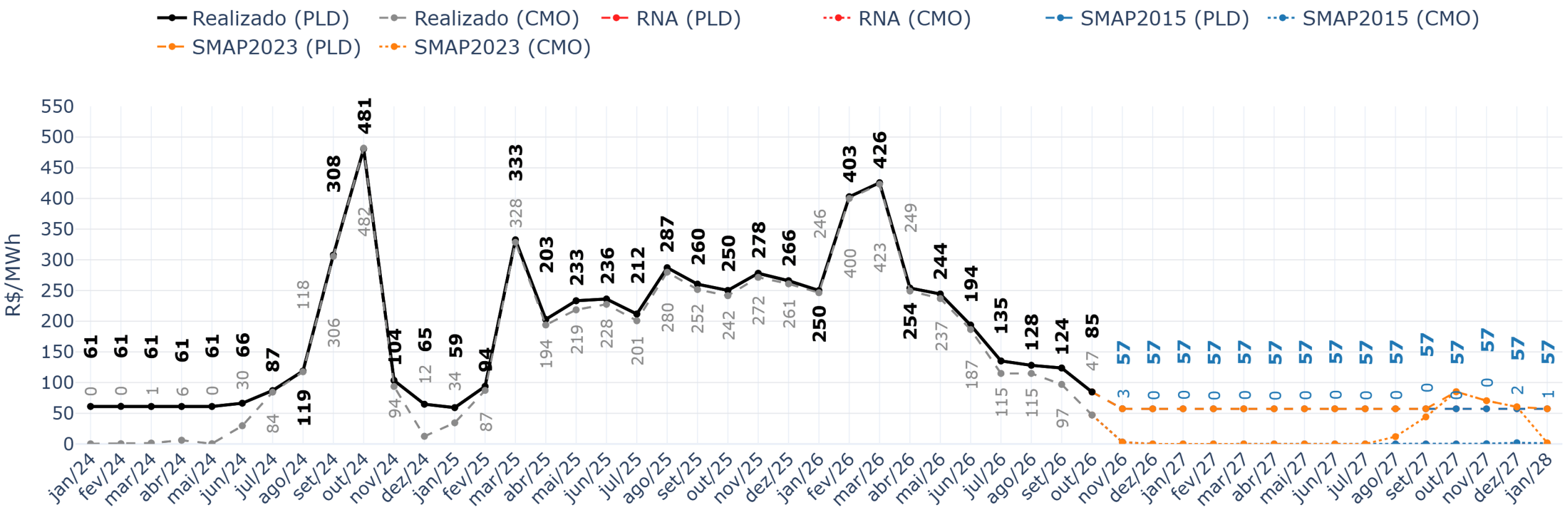


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98

- *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

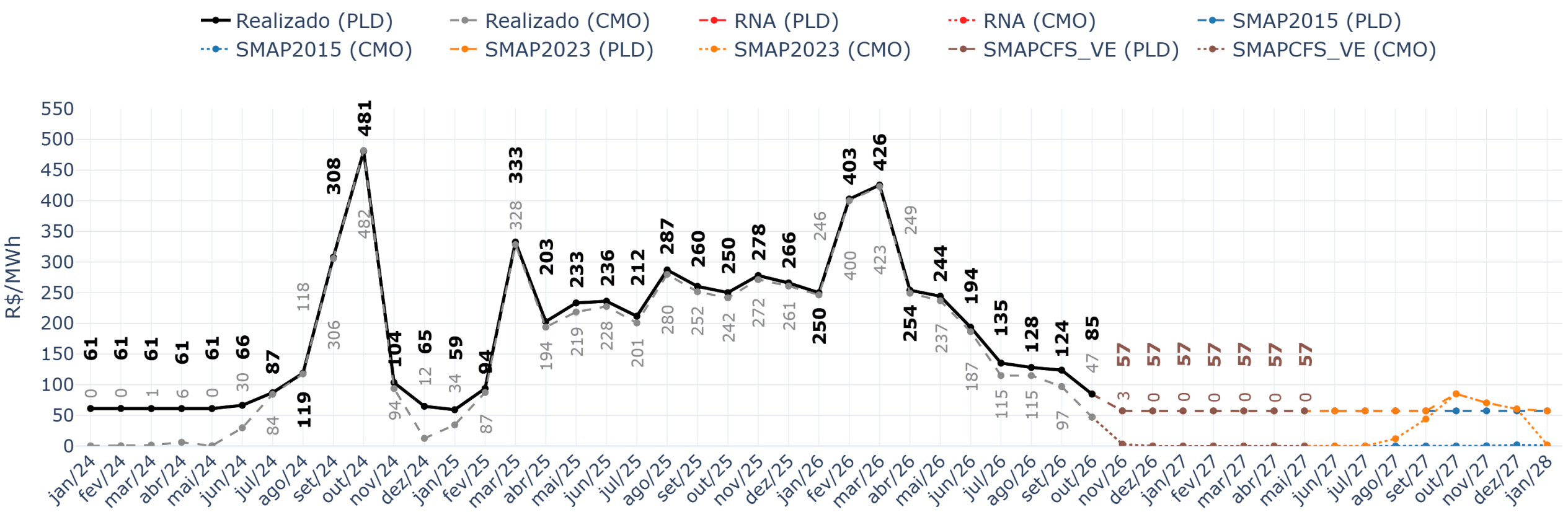


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	60,98

- *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

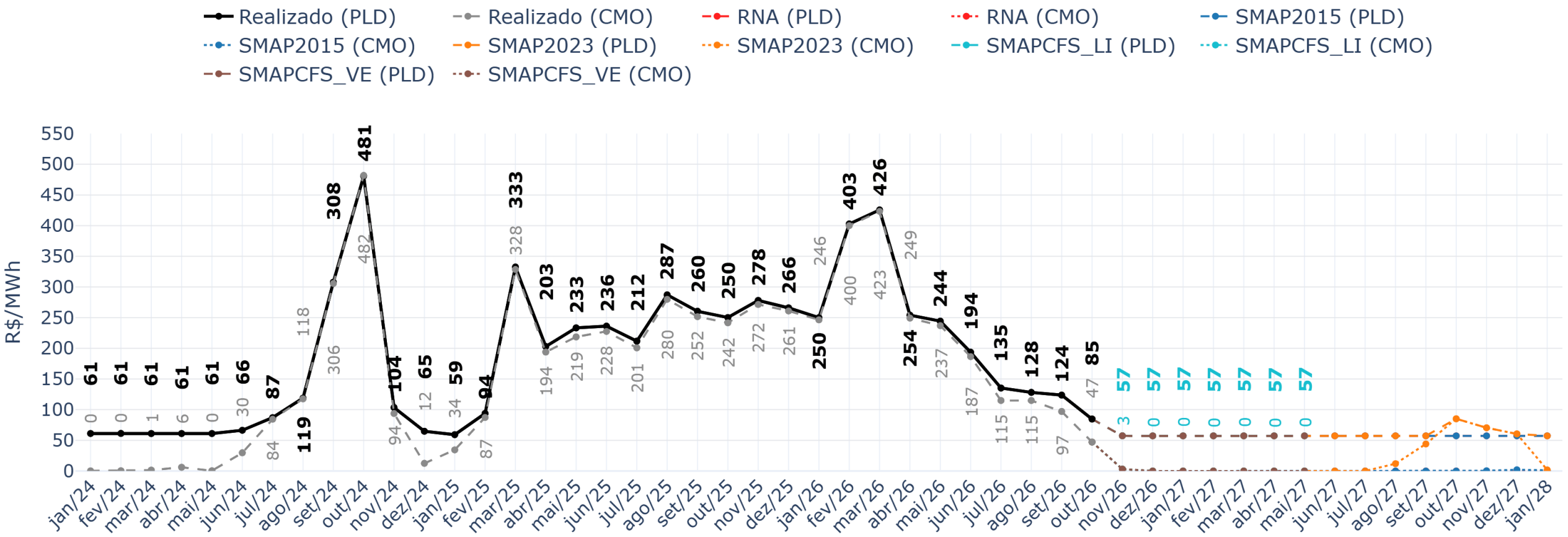


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	60,98	57,31

- *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

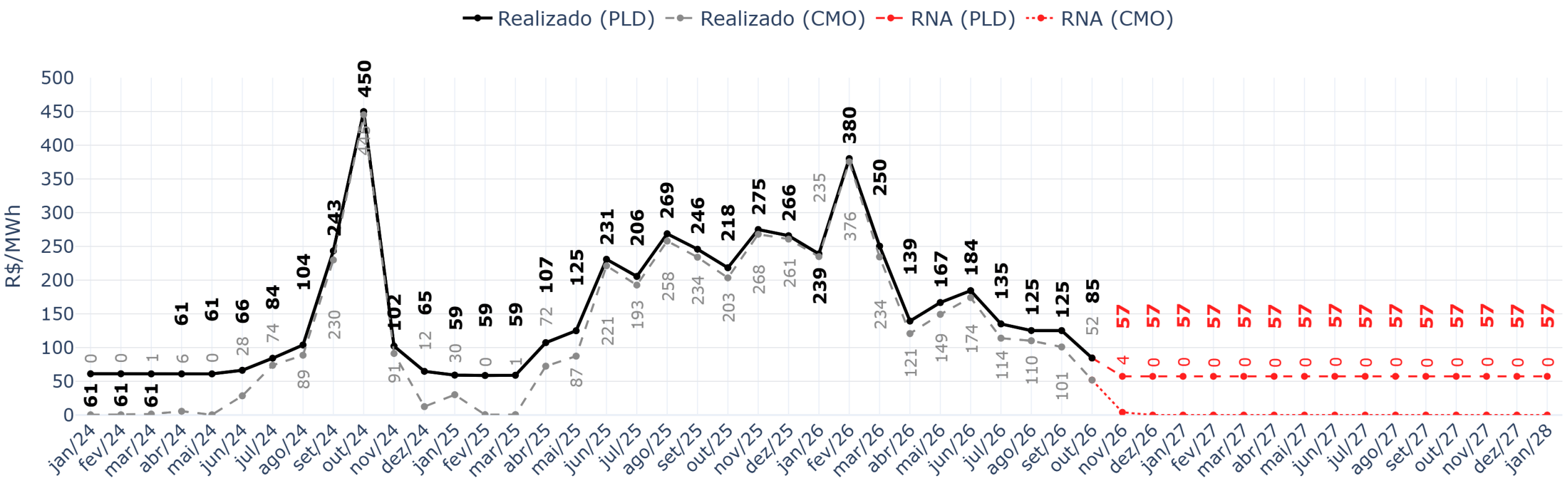


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS LI	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	**196,39**	**196,39**	**196,39**	**196,39**	**196,39**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**57,31**	**60,98**	**57,31**	**57,31**

- *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

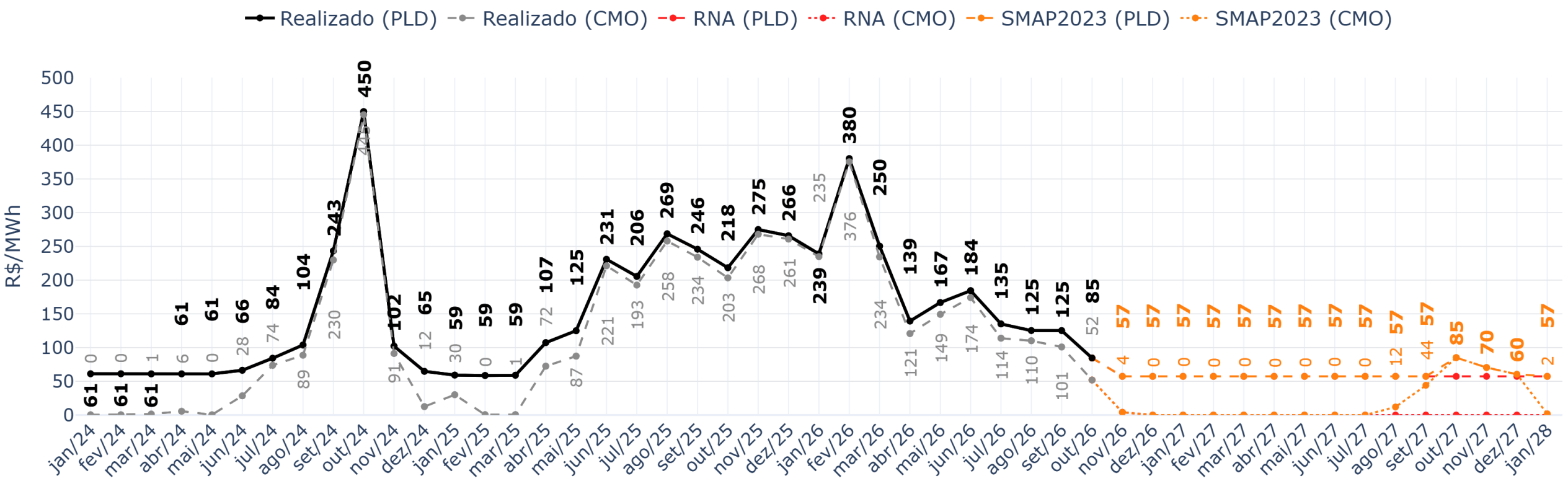


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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

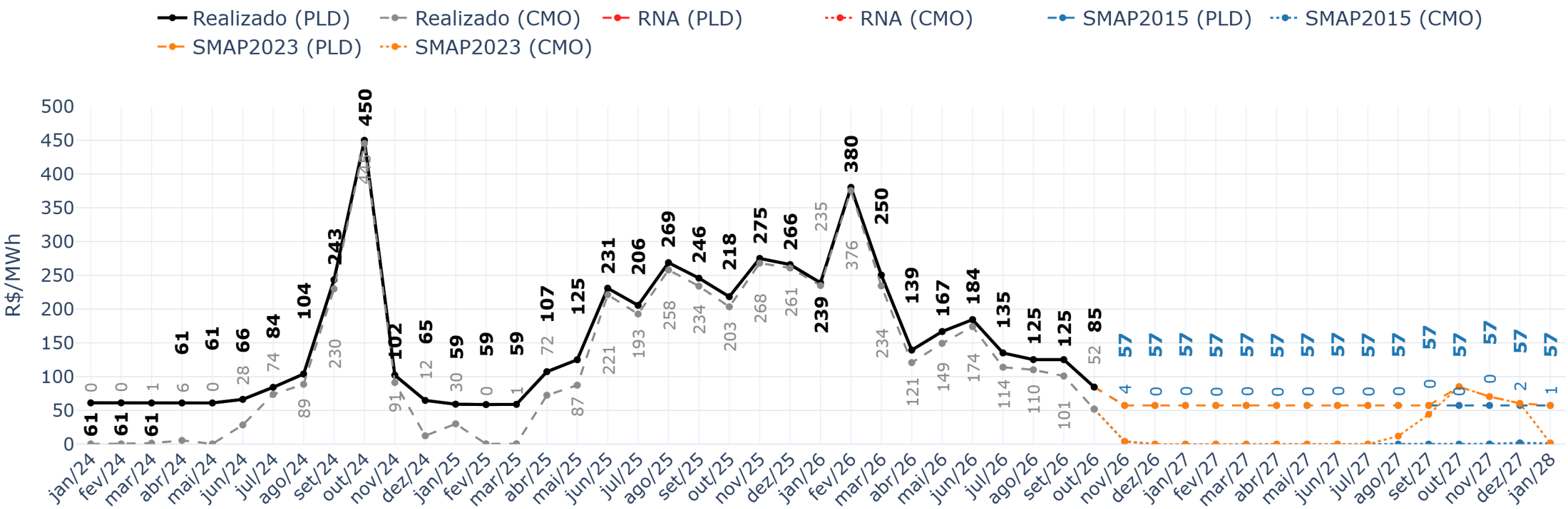


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98

- *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

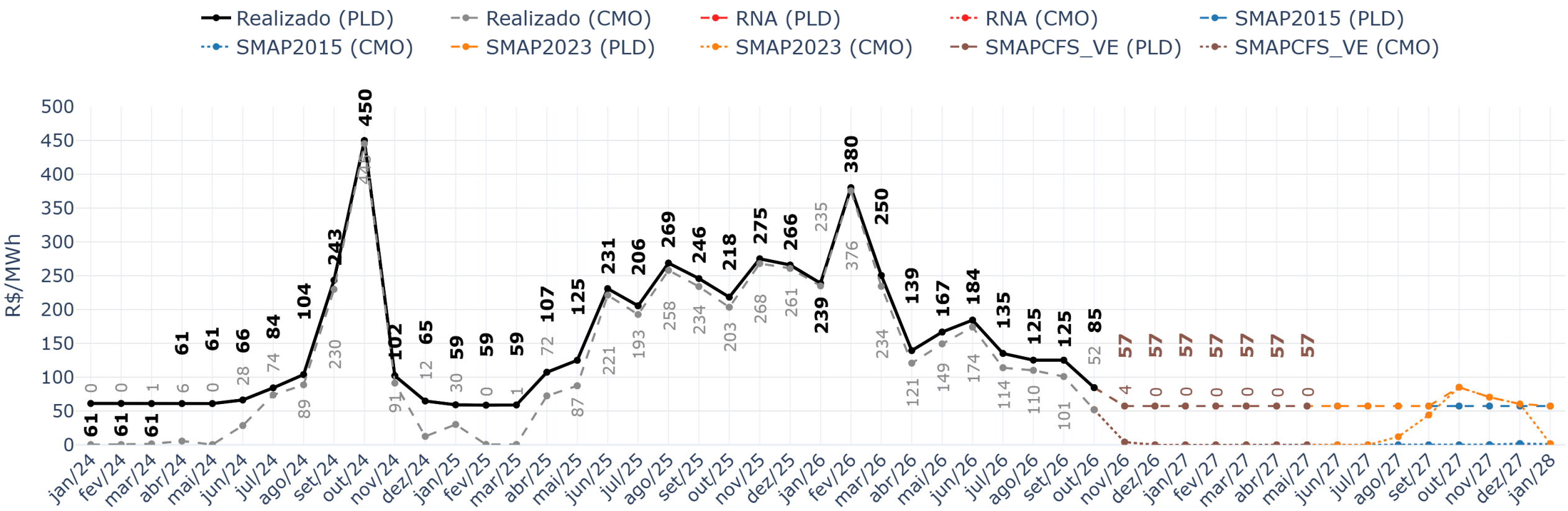


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	60,98

- *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

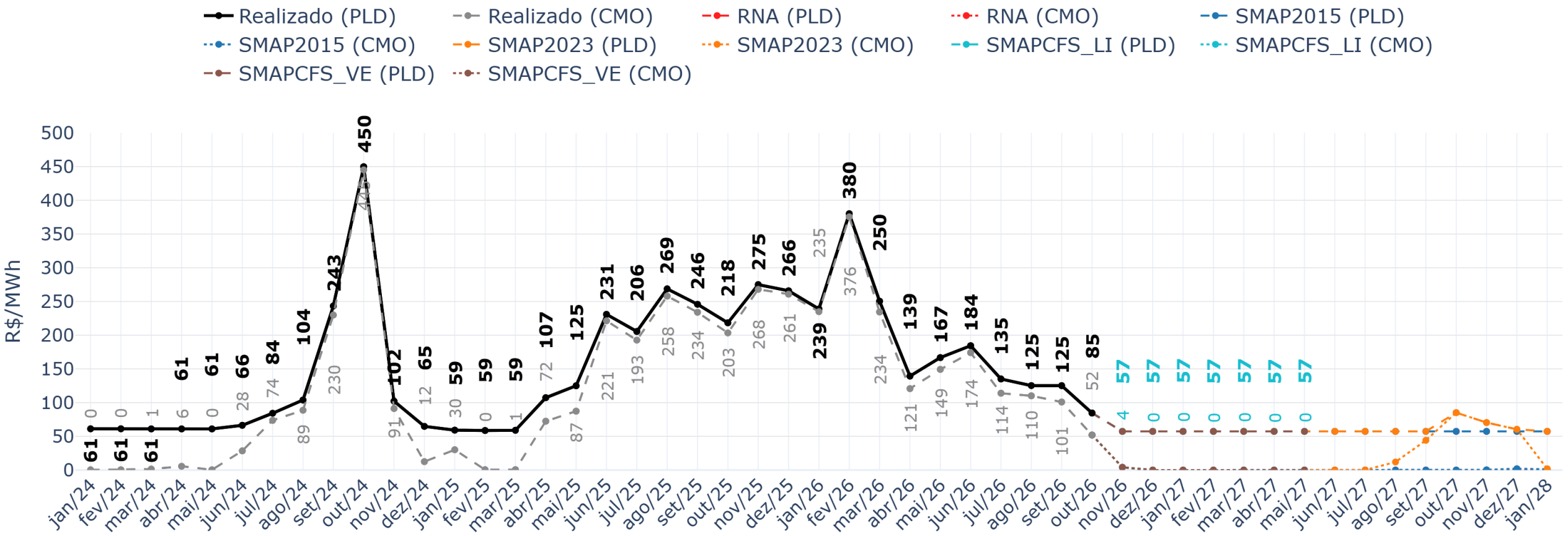


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	60,98	57,31

- *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

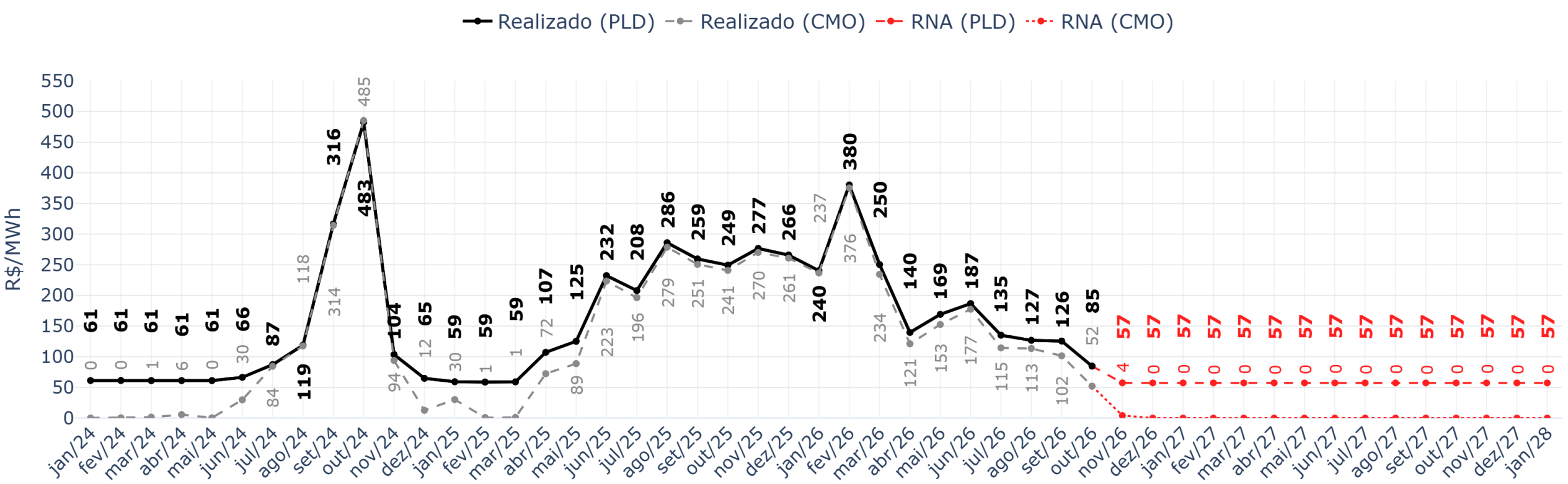


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS LI	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	60,98	57,31	57,31

- *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

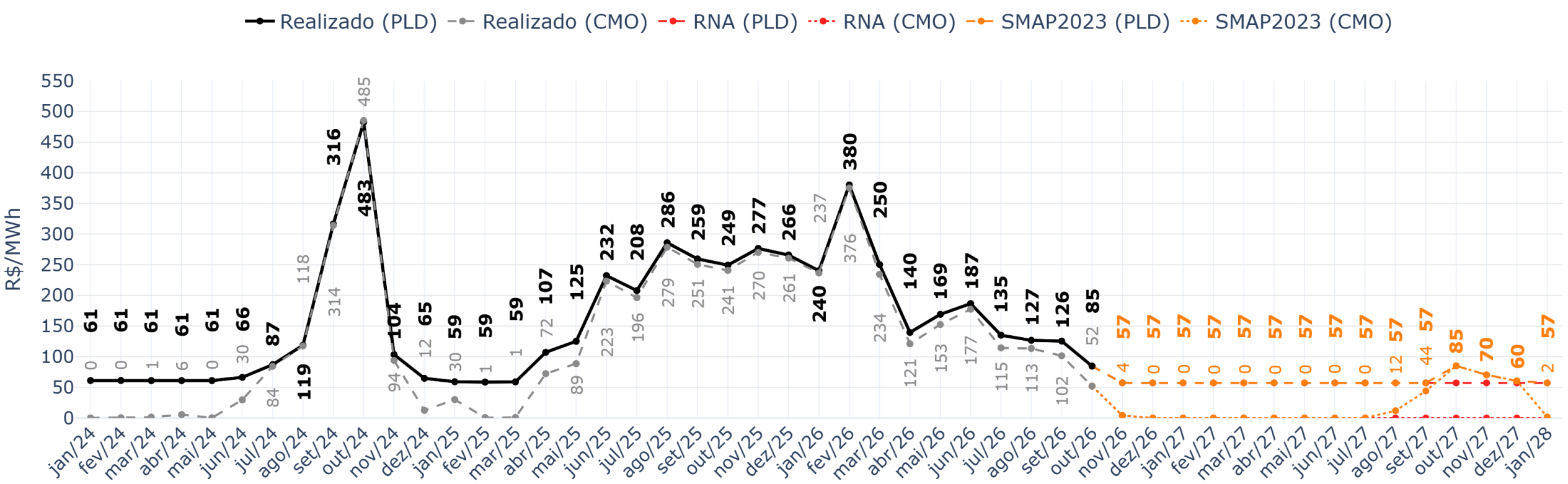


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

- *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

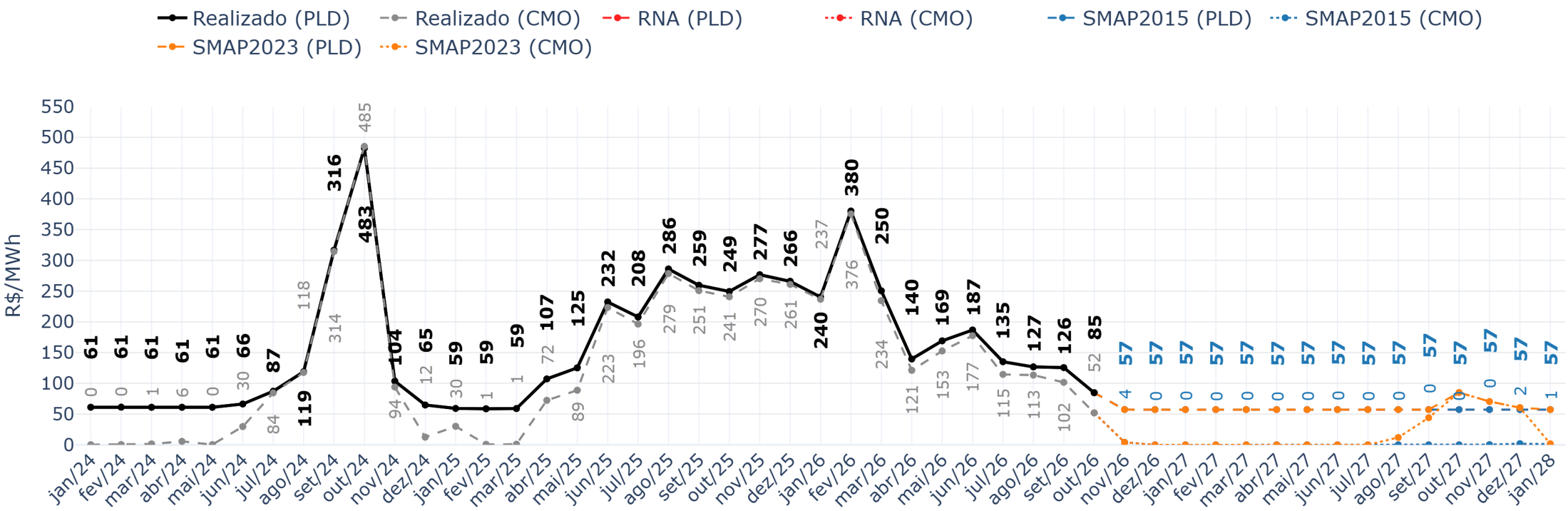


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	60,98

- *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

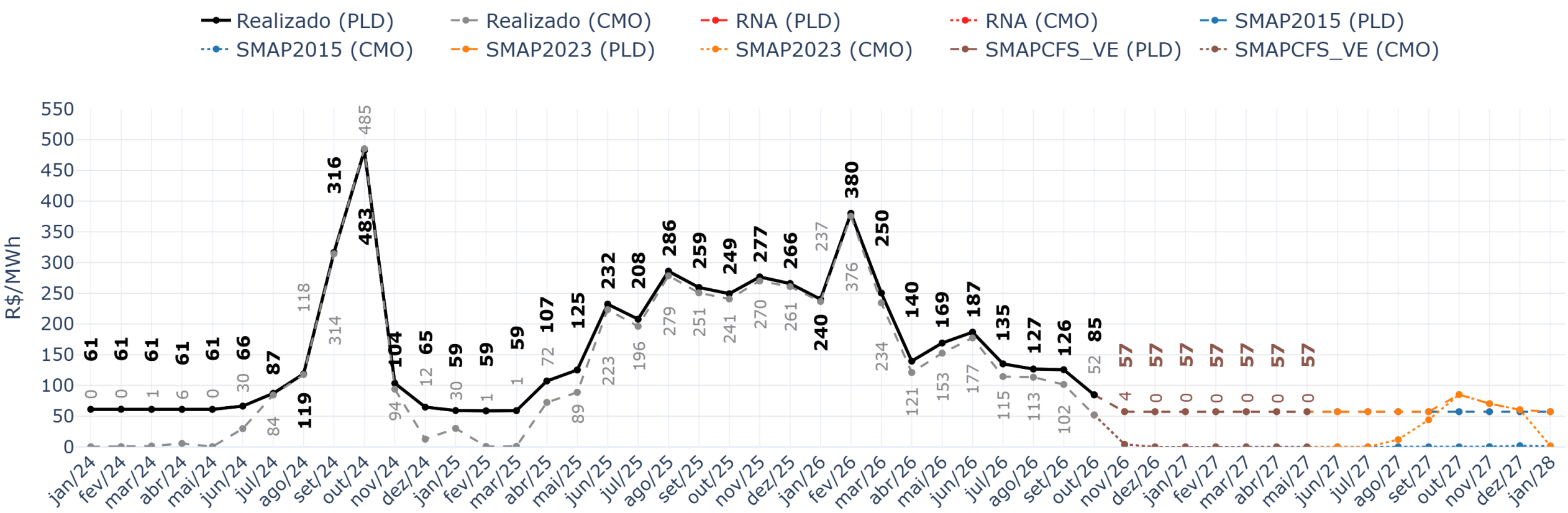


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	60,98

- *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

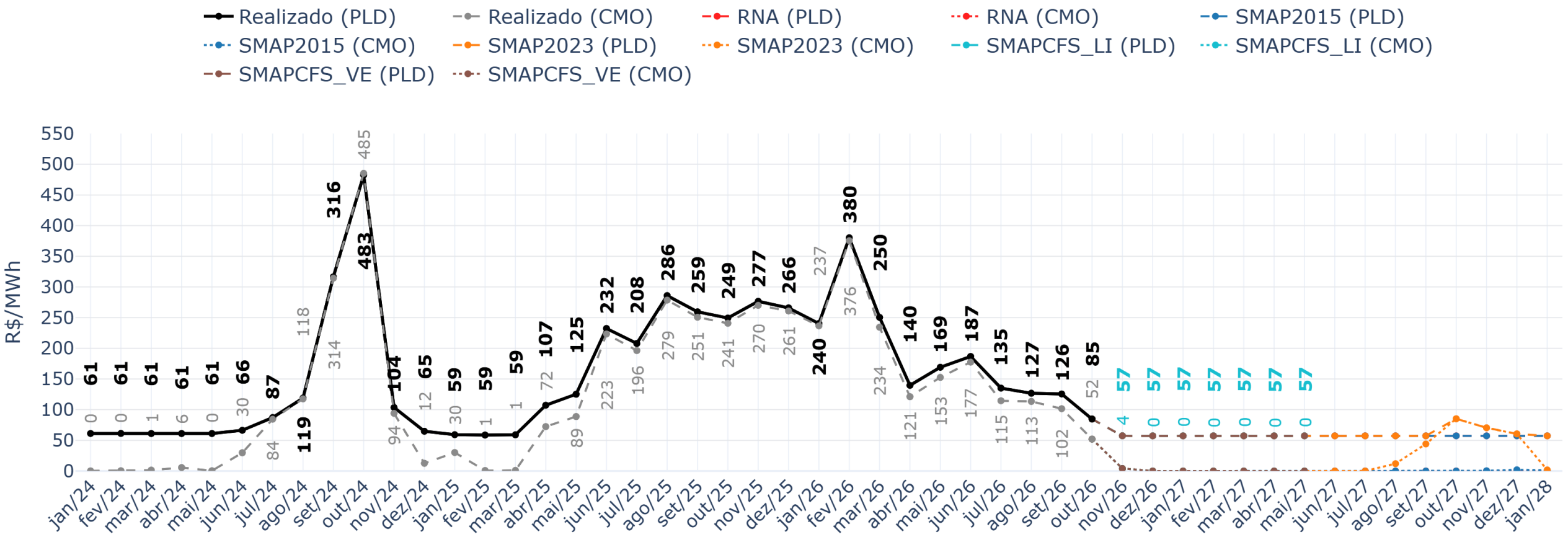


Ano	RNA	SMAP 2015	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	57,31	60,98	57,31

- *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$/MWh)	**162,77**	**162,77**	**162,77**	**162,77**	**162,77**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**57,31**	**60,98**	**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	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	85	70	60	57
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	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	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	85	70	60	57
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

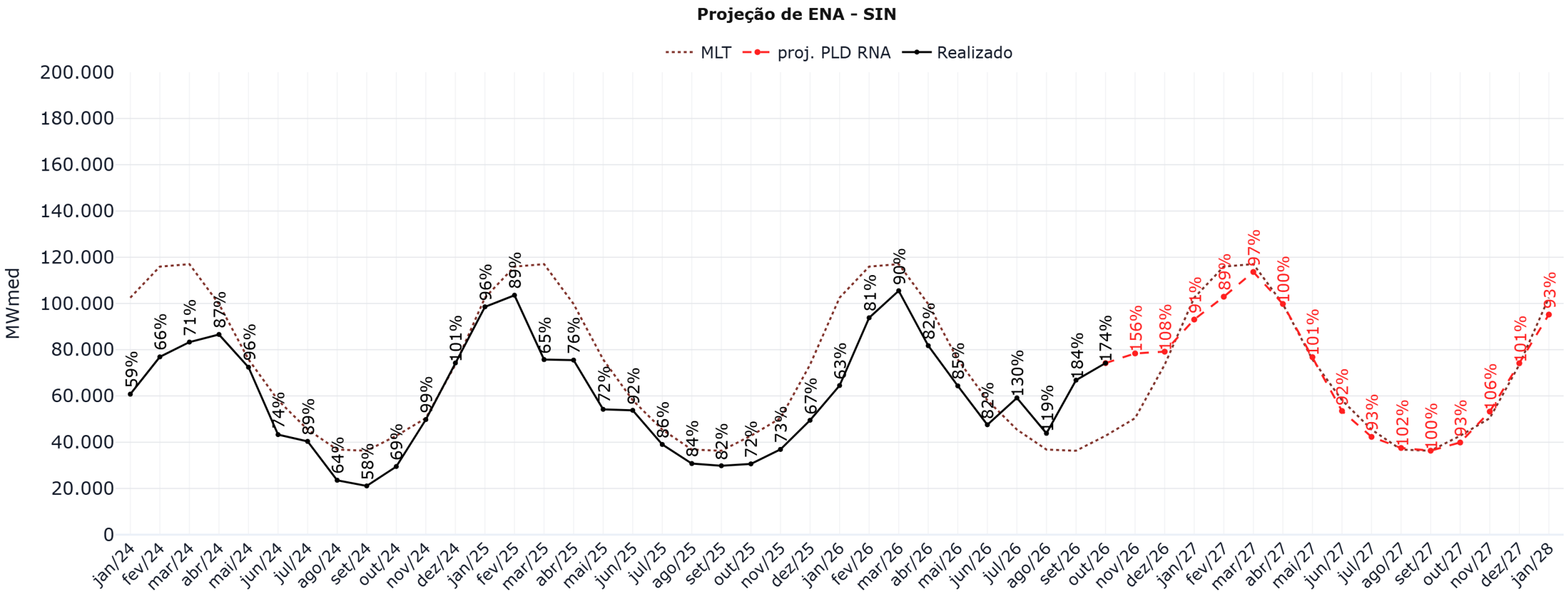
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	85	70	60	57
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	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	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	85	70	60	57
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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

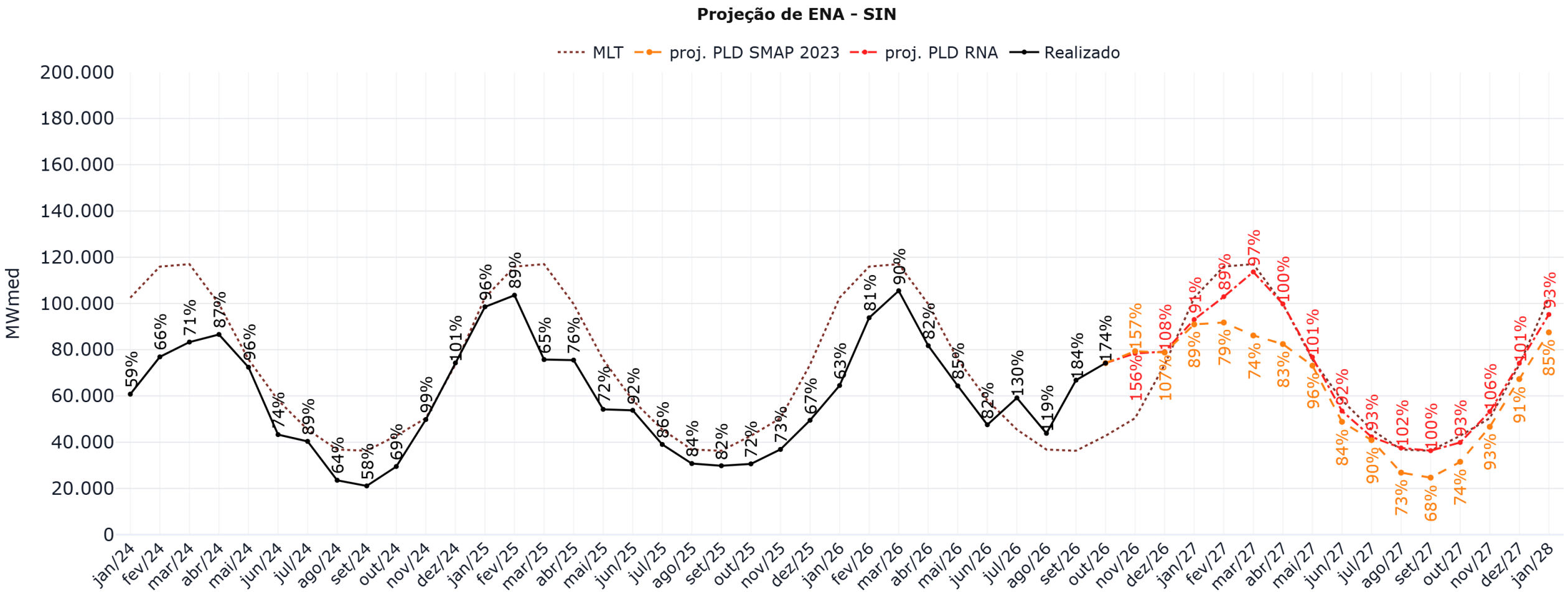
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



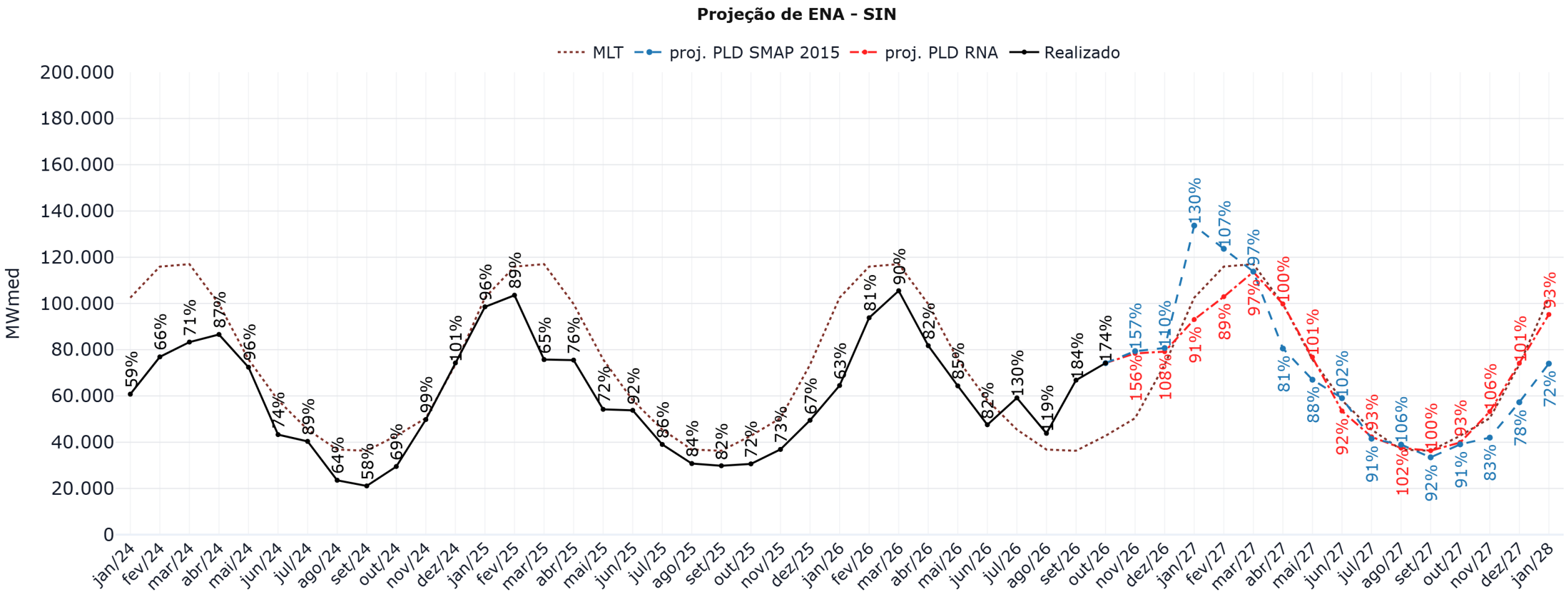
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



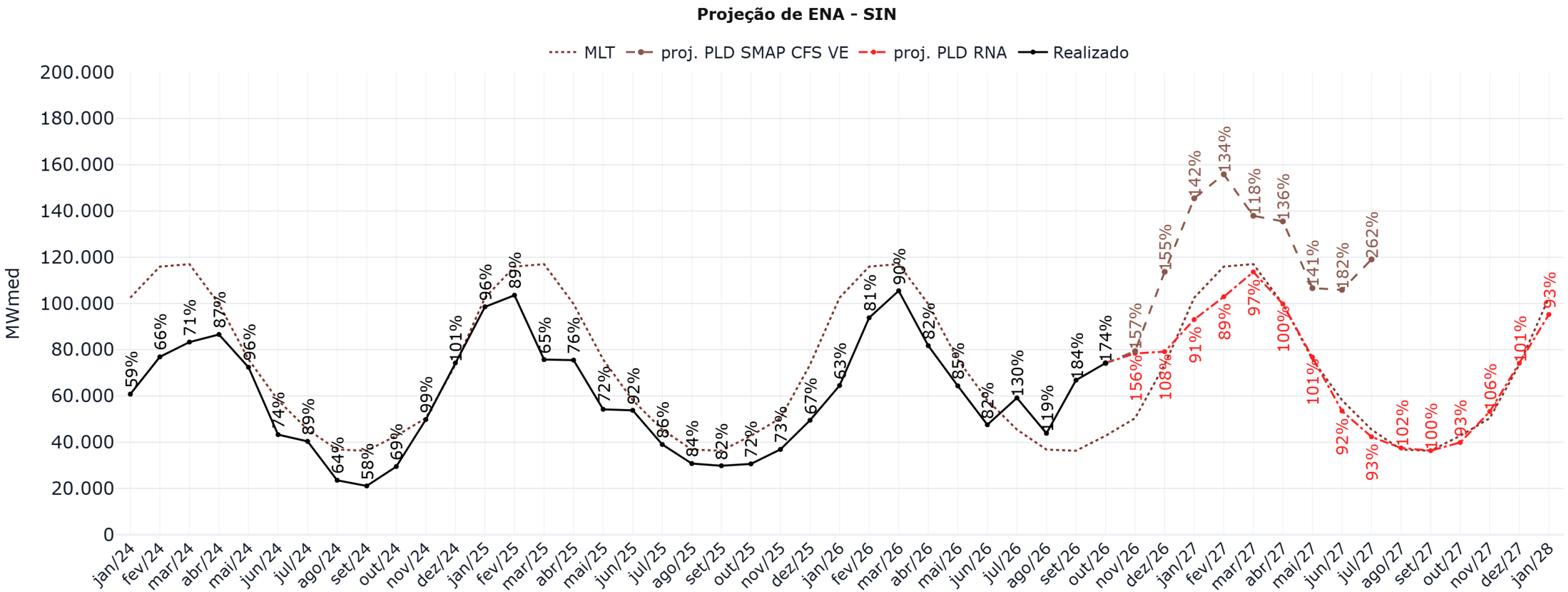
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



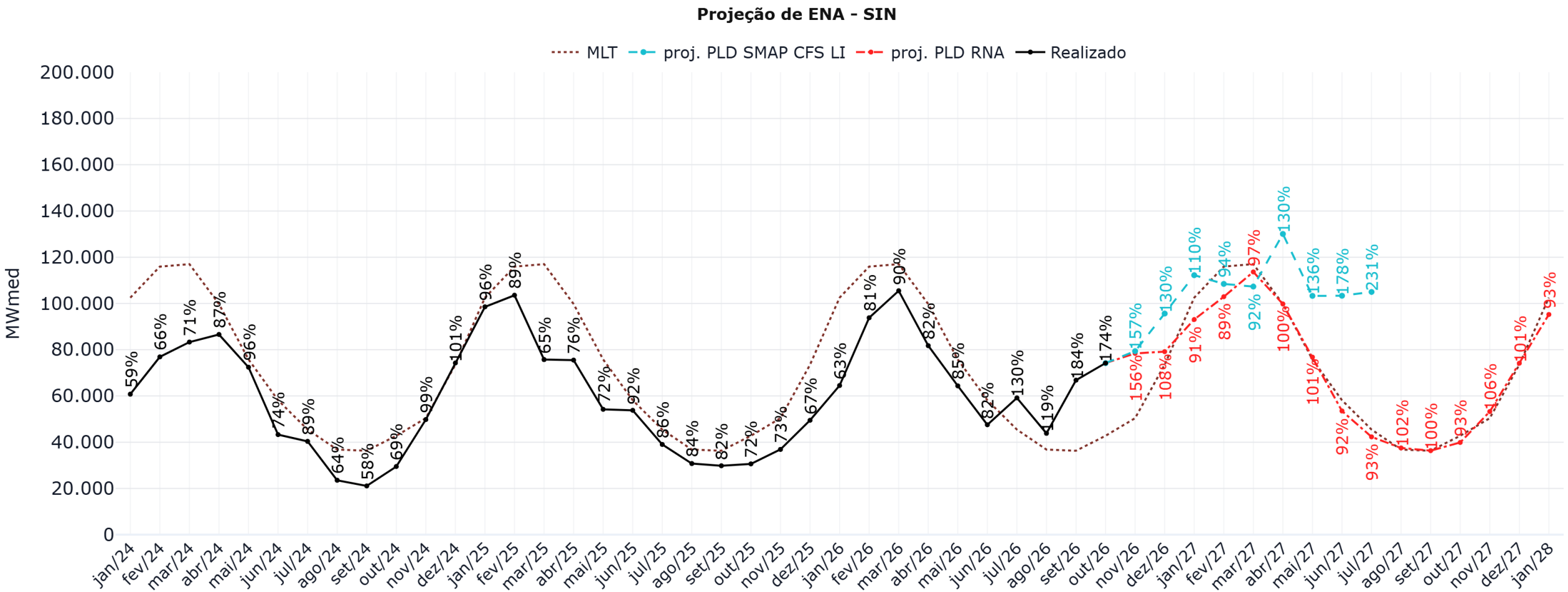
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



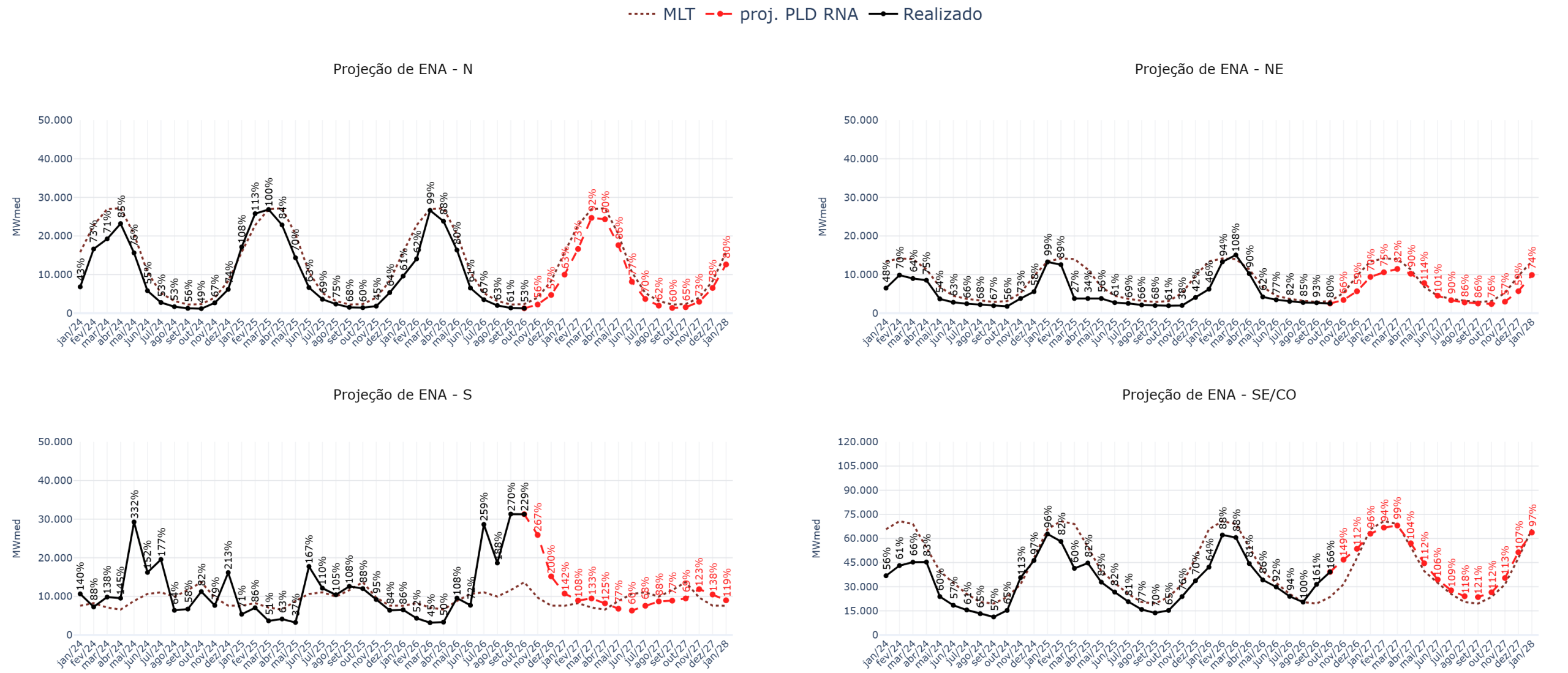
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



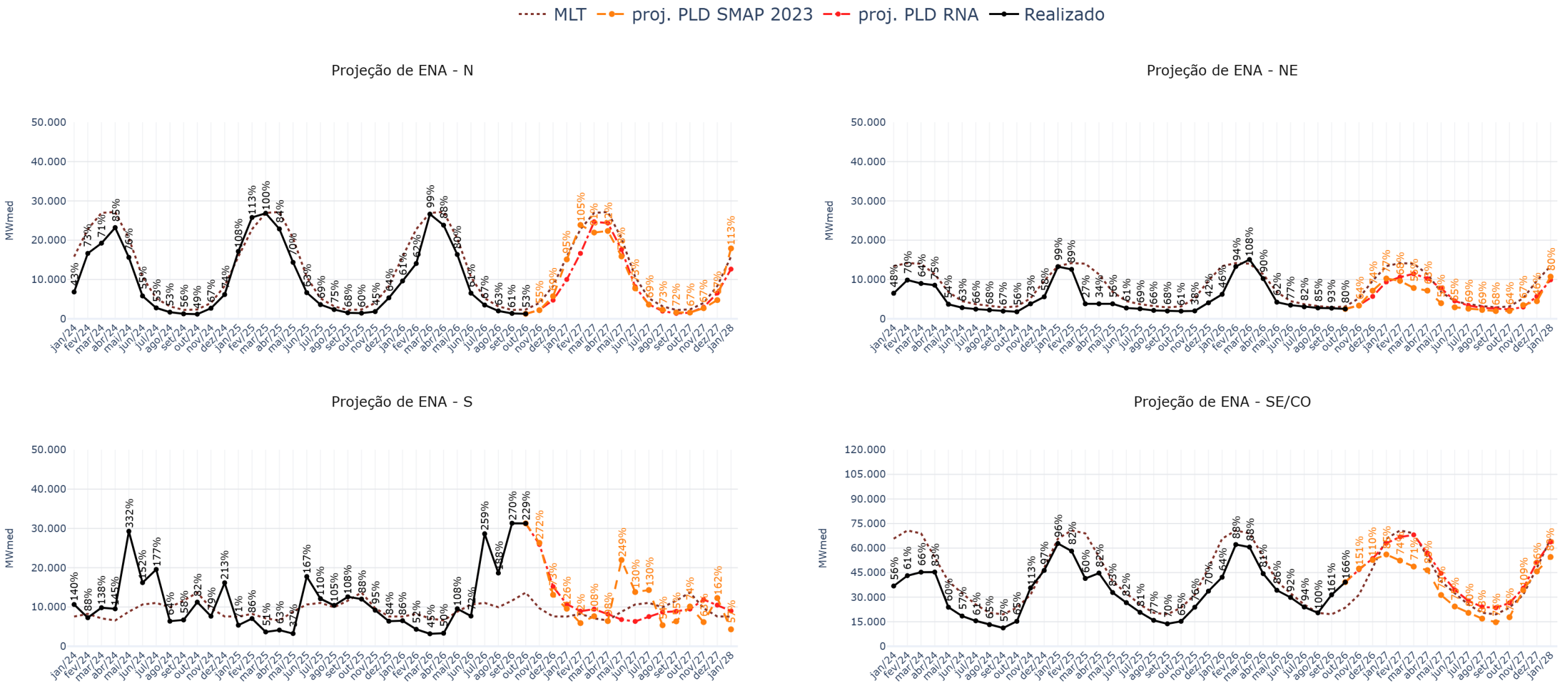
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



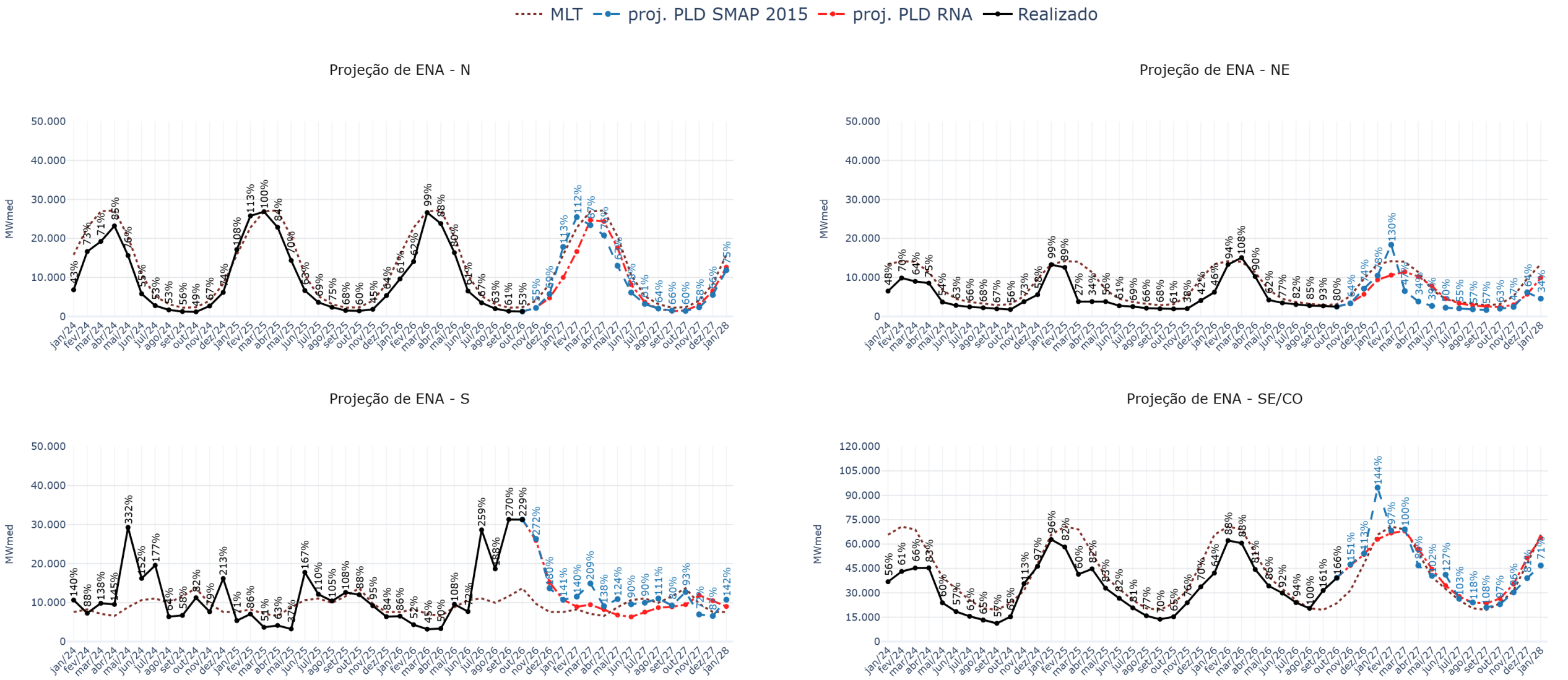
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



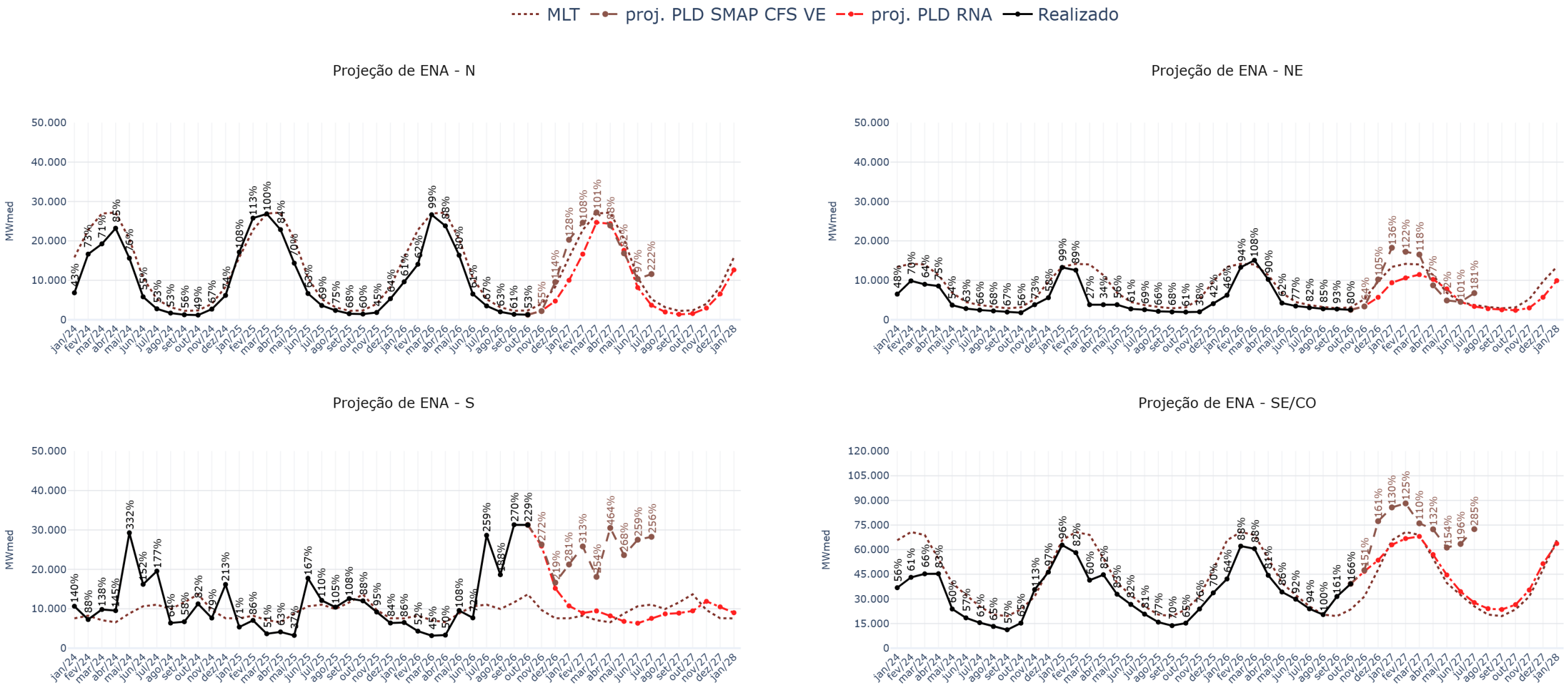
projeção de energia natural afluente

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

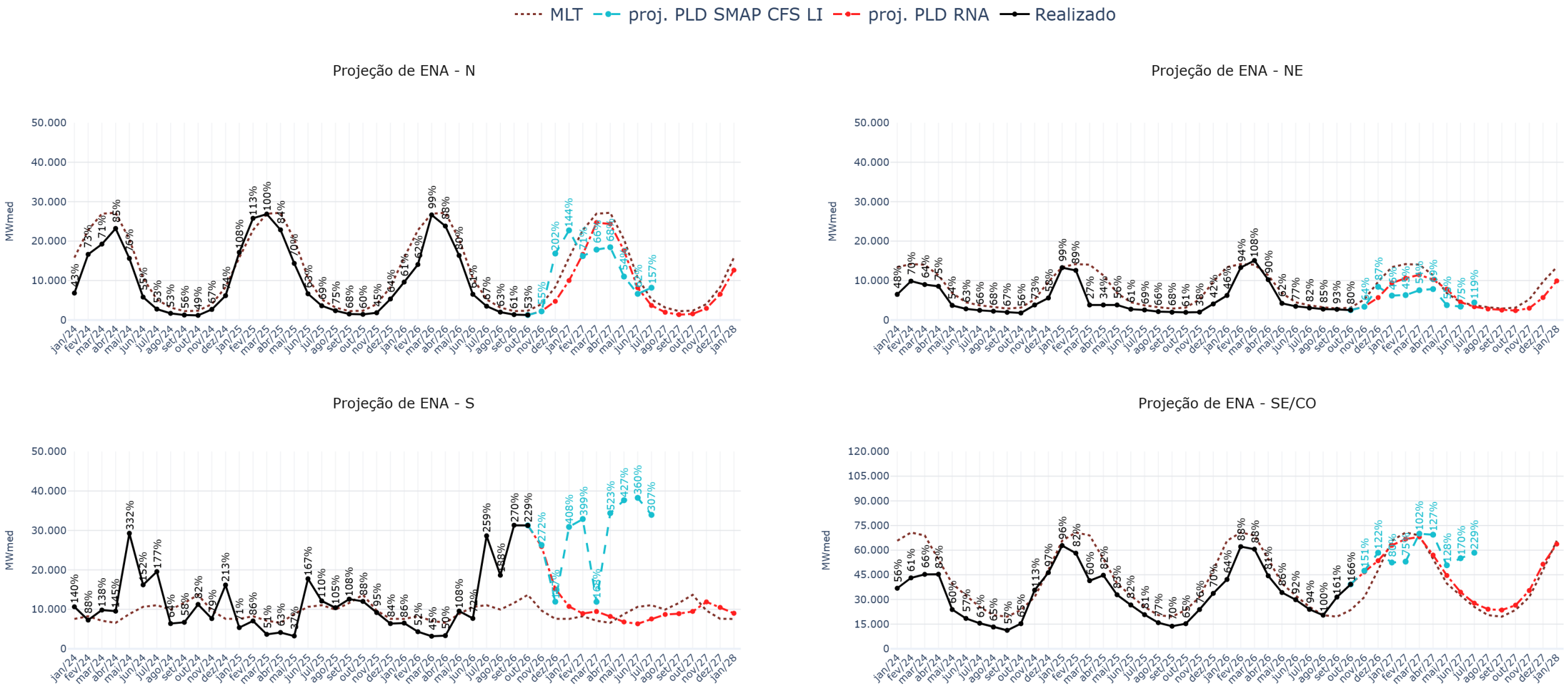


tabela resumo da projeção de energia natural afluente (MWmed).

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	46.800	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 2023	47.475	52.756	56.043	52.343	48.714	46.507	31.296	24.319	20.416	16.906	14.699	17.780	34.307	45.740	54.554
SMAP 2015	47.475	54.189	94.681	68.267	69.020	46.820	40.489	41.130	26.324	24.046	21.042	22.937	30.253	39.021	46.809
SMAP CFS VE	47.475	77.309	85.738	88.180	76.052	72.349	61.249	63.486	72.491	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	47.475	58.436	52.456	53.048	70.014	69.406	50.828	55.068	58.399	-	-	-	-	-	-

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	25.910	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 2023	26.326	13.100	9.566	5.898	7.657	6.414	21.958	13.823	14.304	5.374	6.351	10.126	6.148	12.292	4.318
SMAP 2015	26.326	13.644	10.694	11.524	14.879	9.075	10.885	9.558	9.952	11.054	9.254	12.713	6.939	6.574	10.730
SMAP CFS VE	26.326	16.634	21.226	25.810	18.081	30.512	23.627	27.510	28.256	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	26.326	11.928	30.899	32.875	11.904	34.369	37.636	38.247	33.947	-	-	-	-	-	-

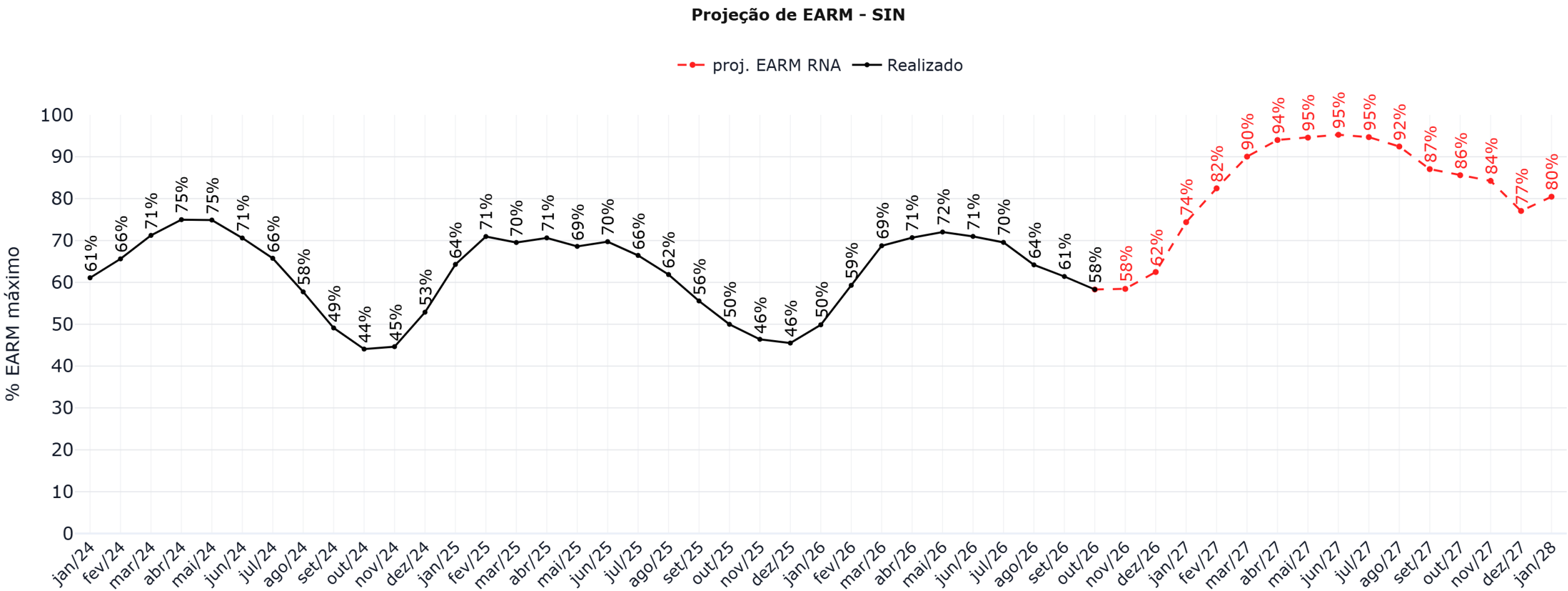
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	3.427	5.679	9.387	10.588	11.448	10.232	7.801	4.536	3.363	2.803	2.510	2.392	2.987	5.698	9.898
SMAP 2023	3.367	7.157	10.261	9.634	7.851	7.164	3.970	2.917	2.561	2.248	1.975	2.006	3.503	4.481	10.730
SMAP 2015	3.367	7.156	10.485	18.376	6.516	3.836	2.691	2.244	2.048	1.837	1.660	1.987	2.450	6.175	4.583
SMAP CFS VE	3.367	10.216	18.261	17.249	16.538	8.738	4.904	4.525	6.747	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	3.367	8.423	6.182	6.327	7.541	7.851	3.779	3.392	4.439	-	-	-	-	-	-

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	2.263	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 2023	2.200	5.735	15.100	23.877	21.952	22.341	15.887	7.752	3.622	2.308	1.632	1.586	2.687	4.762	17.912
SMAP 2015	2.200	5.743	17.832	25.477	23.399	20.792	12.980	6.140	3.190	2.020	1.498	1.422	2.346	5.519	11.868
SMAP CFS VE	2.200	9.553	20.273	24.636	27.237	23.912	16.864	10.346	11.579	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	2.200	16.871	22.719	16.198	17.843	18.443	11.020	6.627	8.198	-	-	-	-	-	-

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	78.401	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 2023	79.368	78.748	90.970	91.752	86.174	82.426	73.111	48.811	40.903	26.836	24.657	31.497	46.645	67.275	87.514
SMAP 2015	79.368	80.732	133.692	123.644	113.813	80.522	67.045	59.072	41.514	38.957	33.453	39.059	41.987	57.289	73.990
SMAP CFS VE	79.368	113.712	145.497	155.875	137.909	135.512	106.643	105.867	119.073	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	79.368	95.657	112.255	108.448	107.303	130.068	103.264	103.334	104.984	-	-	-	-	-	-

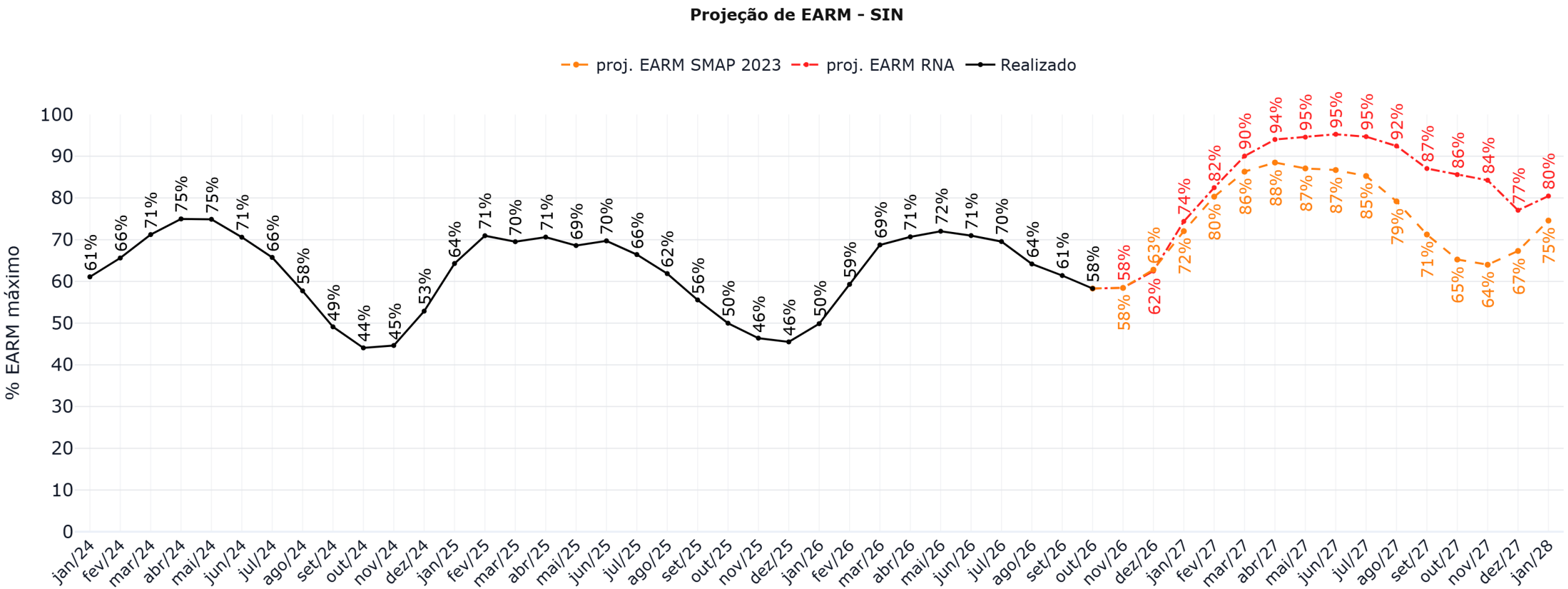
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



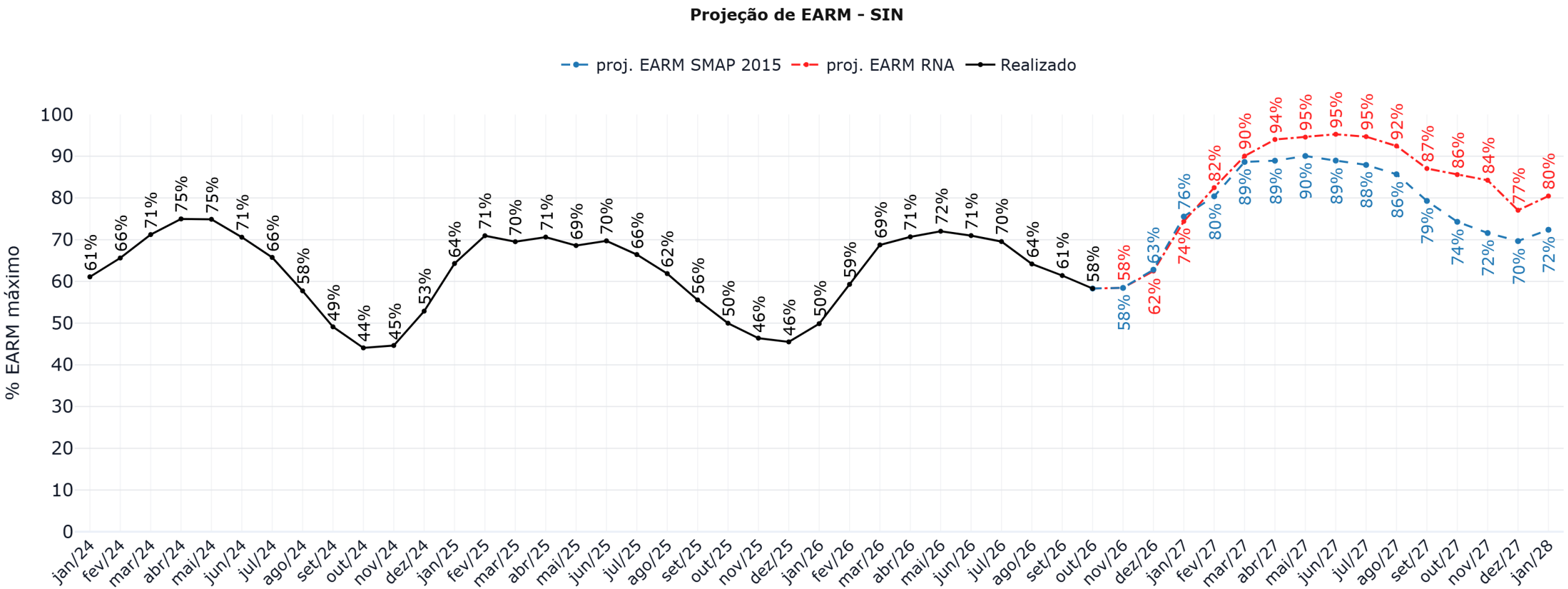
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



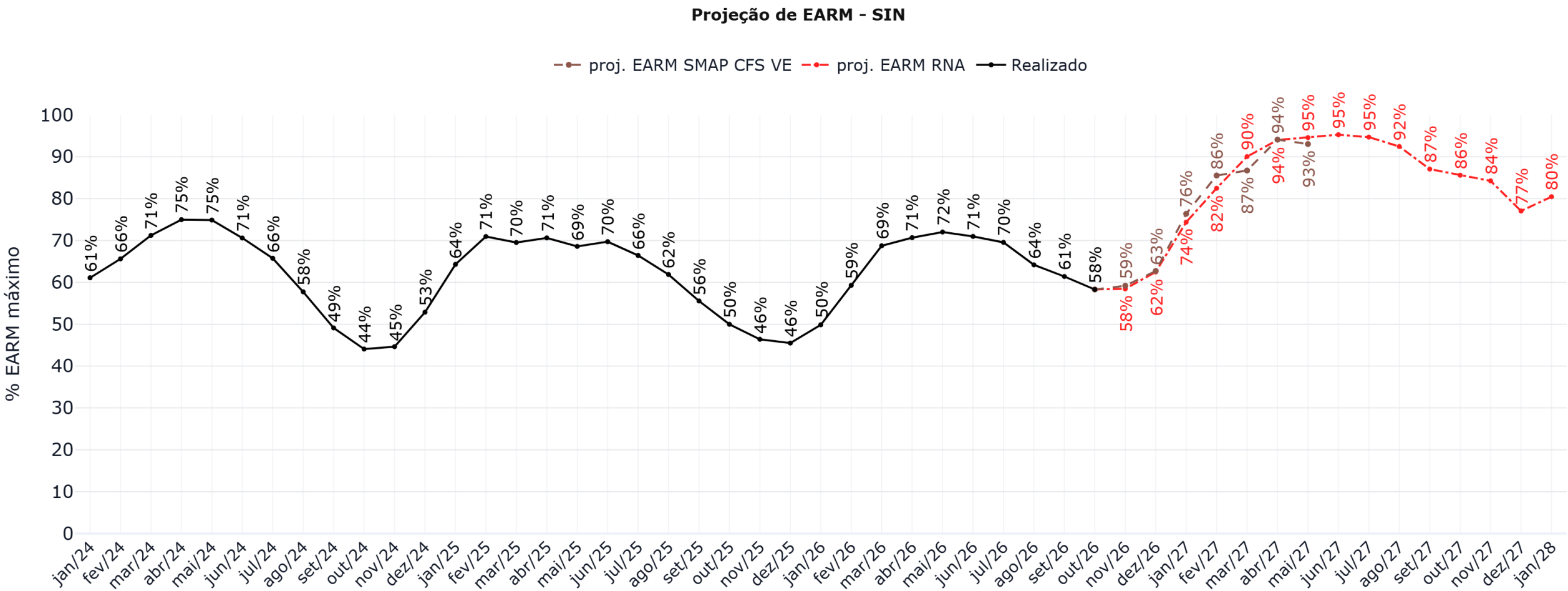
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



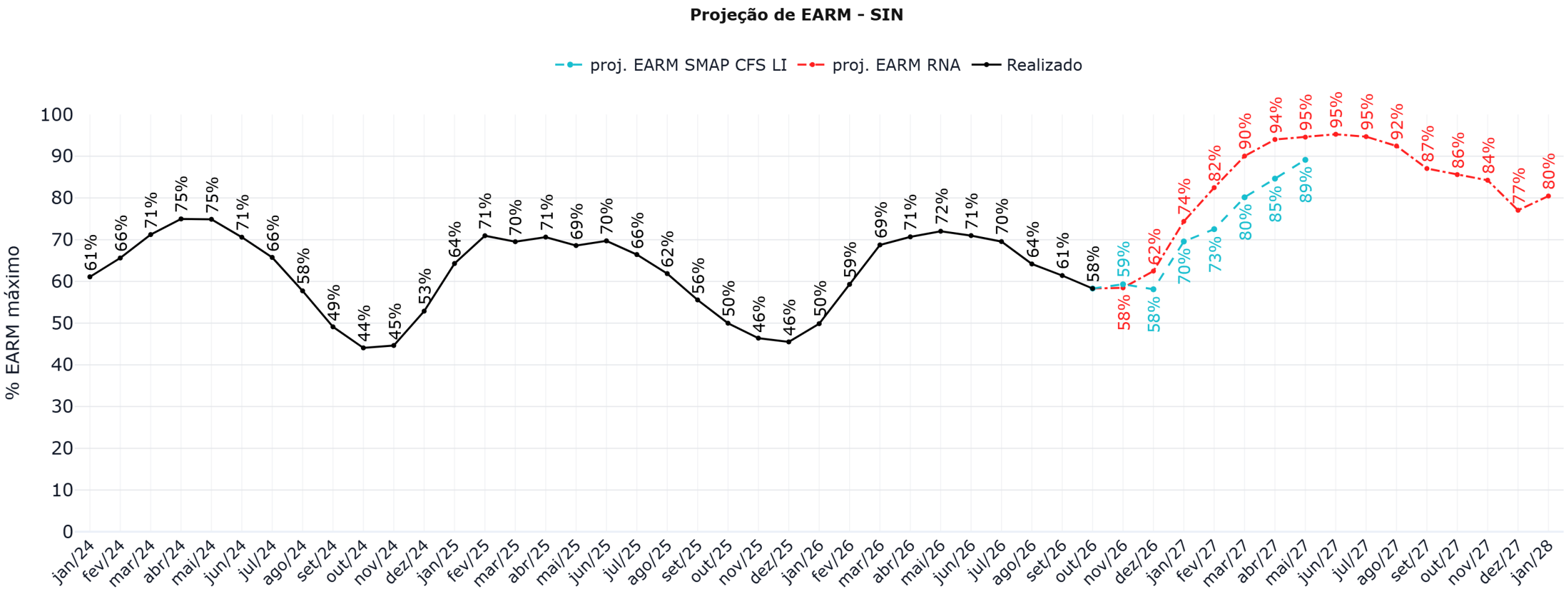
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



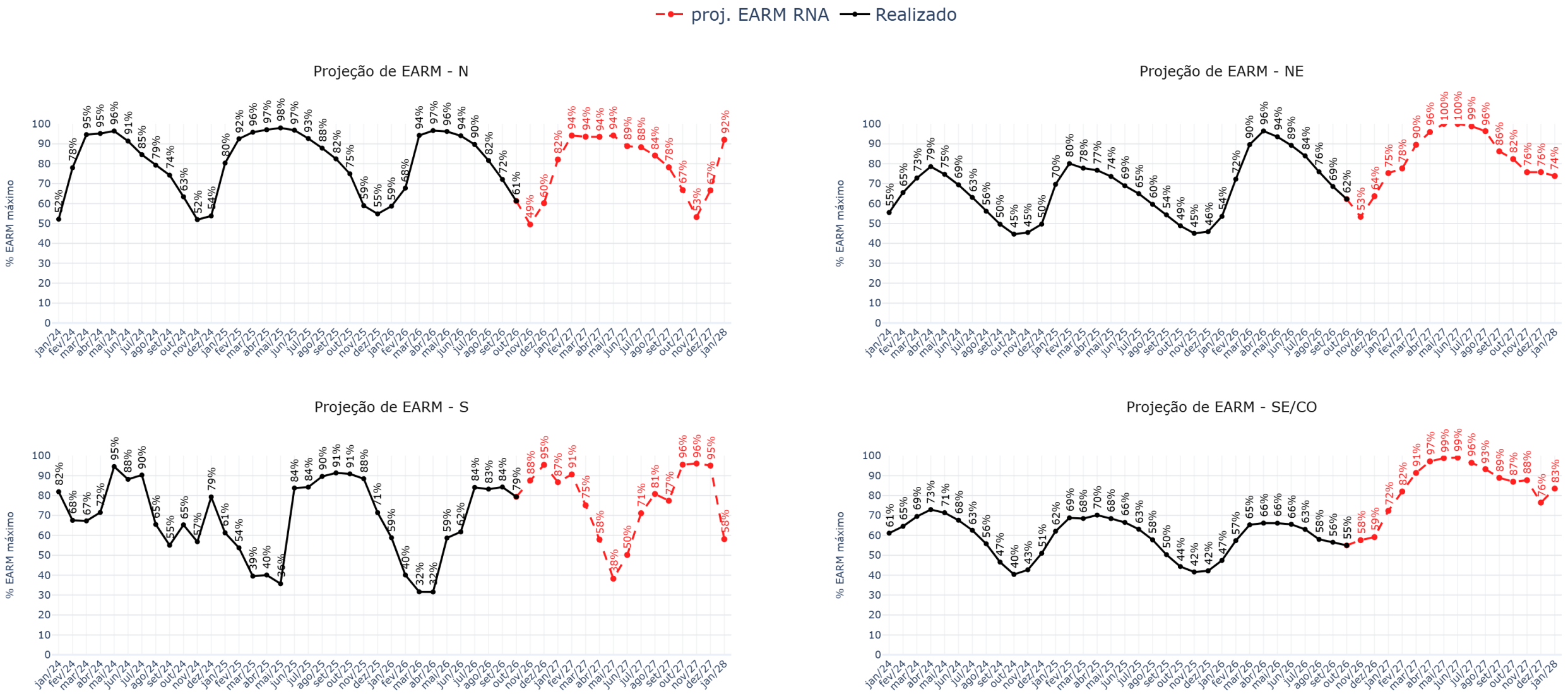
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA

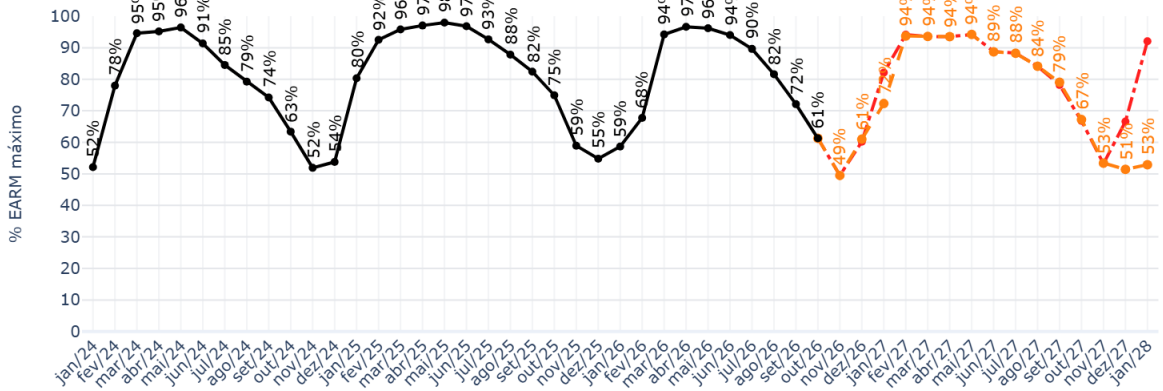


projeção de energia armazenada

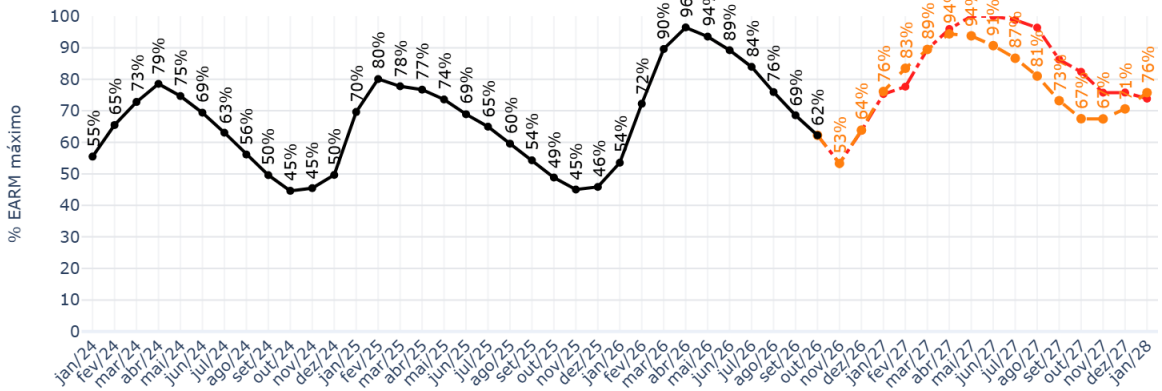
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

proj. EARM SMAP 2023 — proj. EARM RNA — Realizado

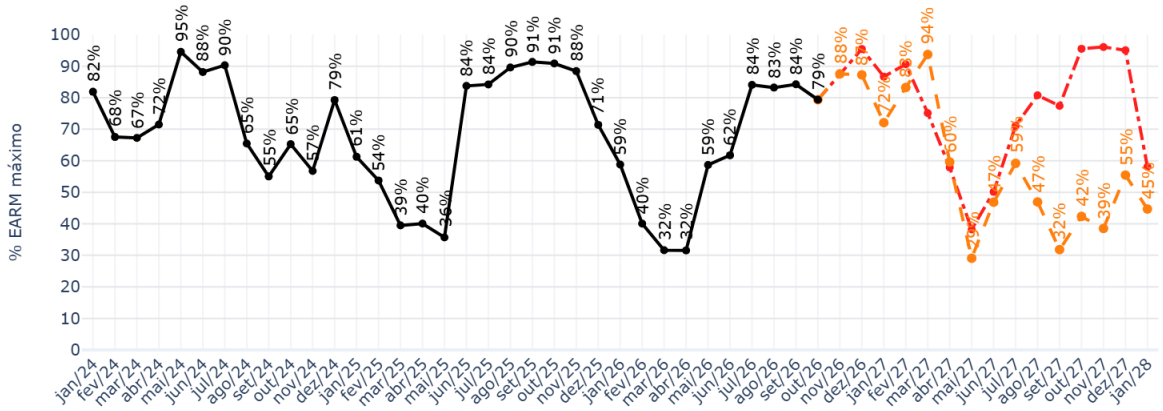
Projeção de EARM - N



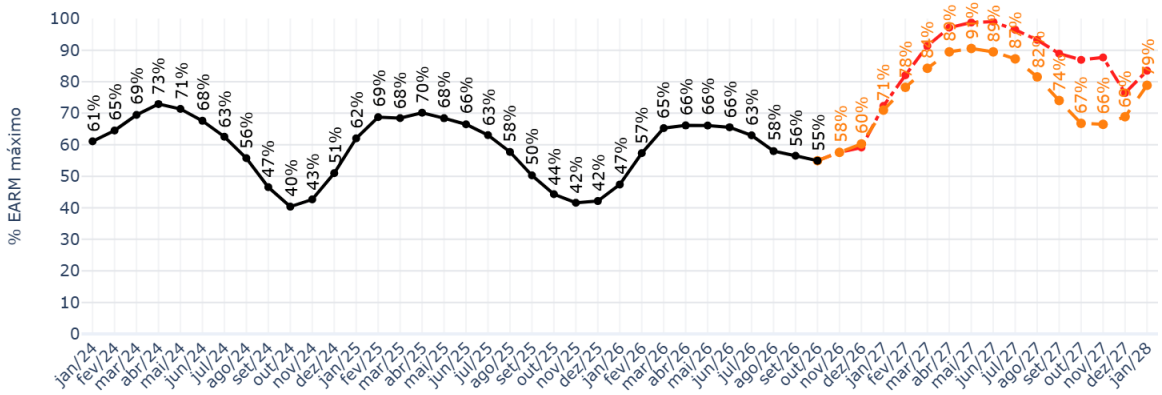
Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - S

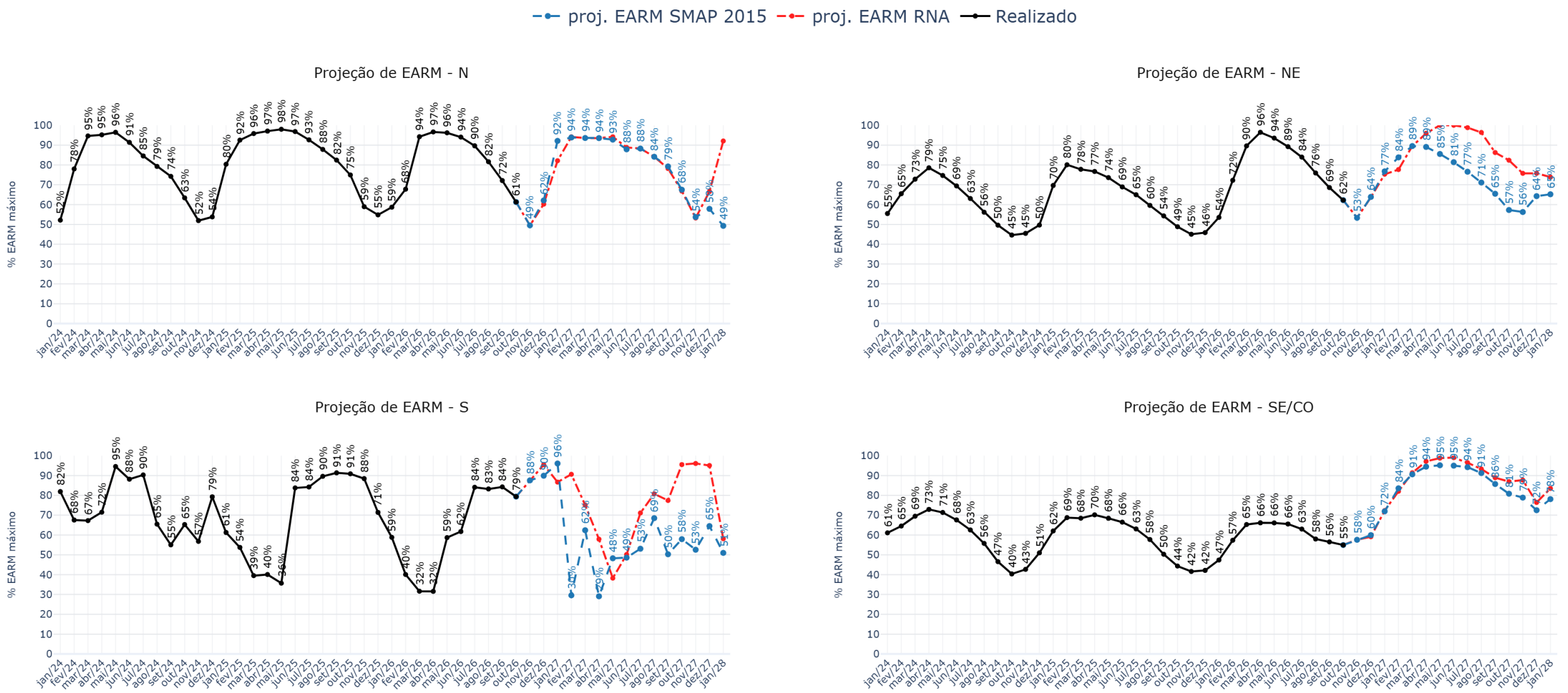


Projeção de EARM - SE/CO



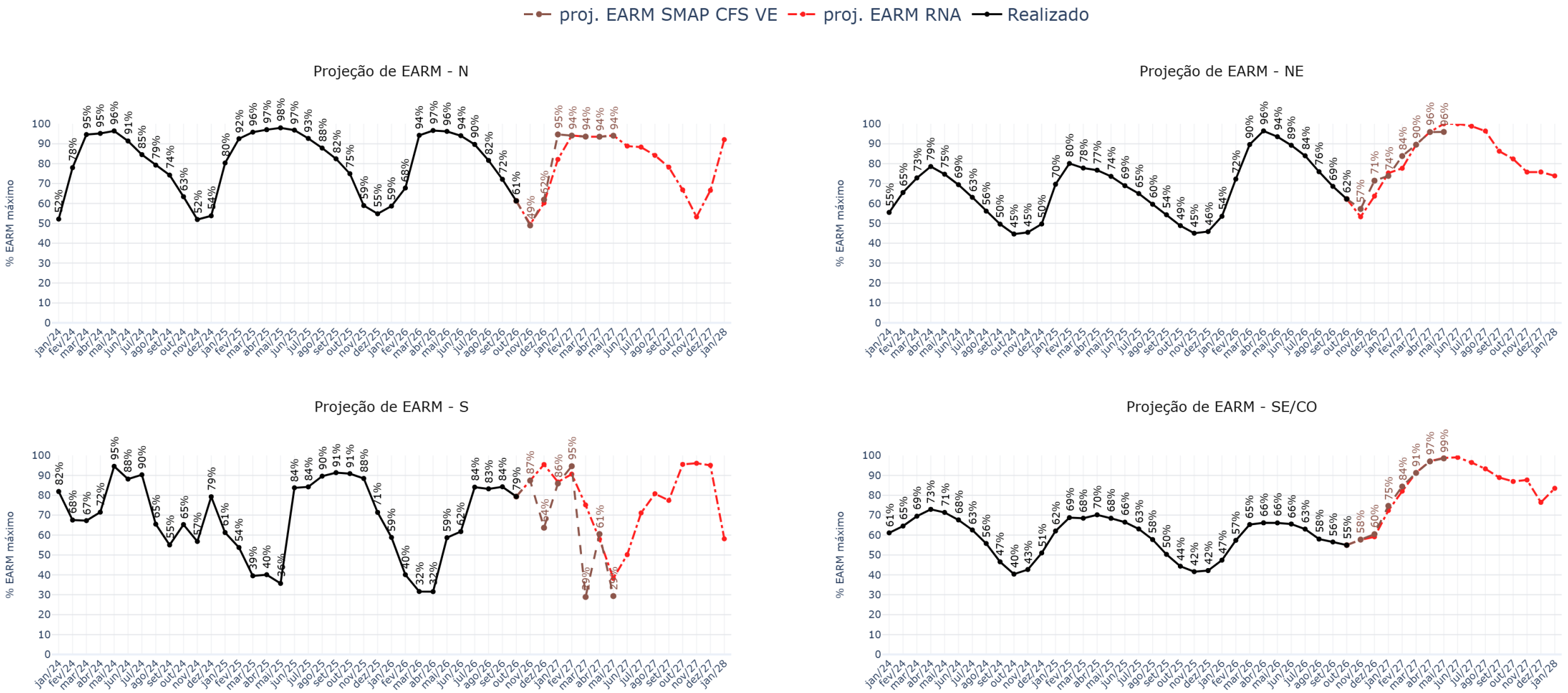
projeção de energia armazenada

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

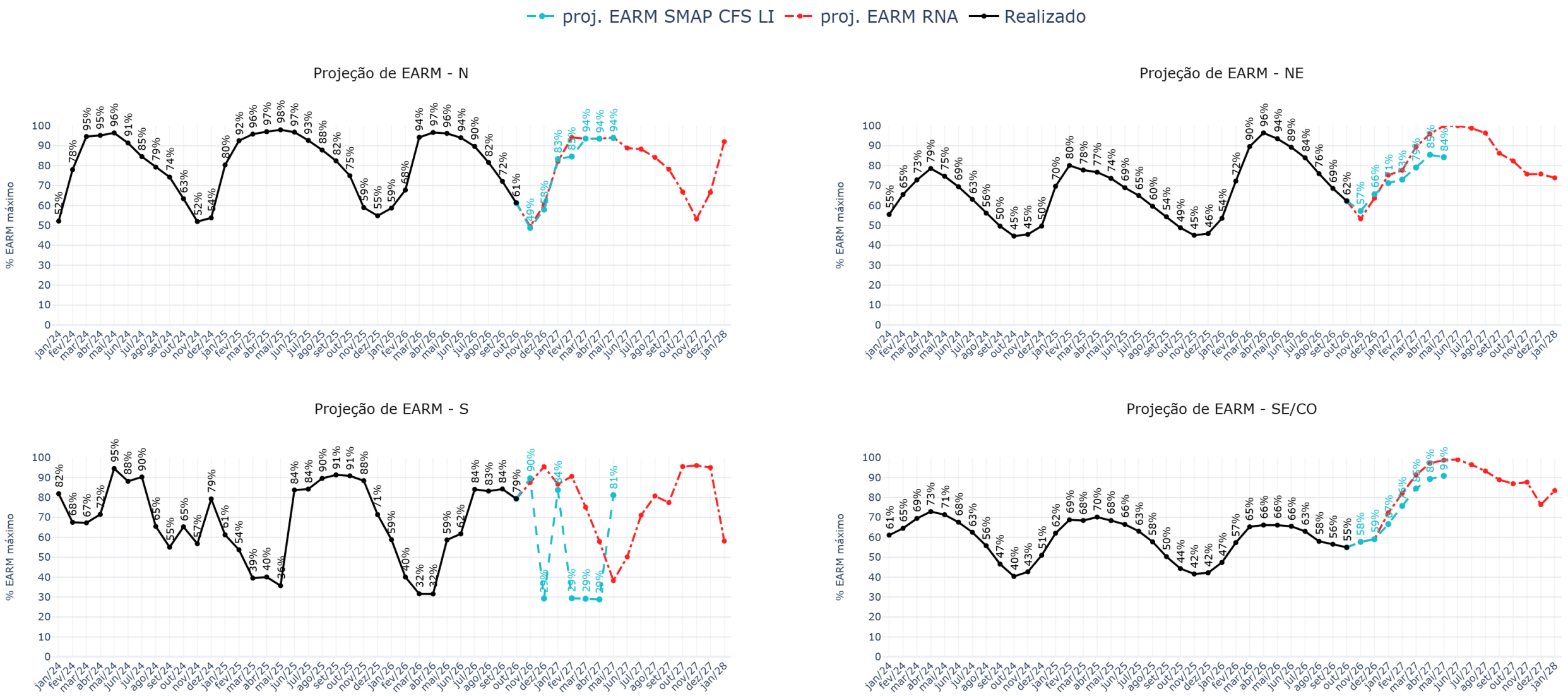


tabela resumo da projeção de energia armazenada (%)

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	58	59	72	82	91	97	99	99	96	93	89	87	88	76	83
SMAP 2023	58	60	71	78	84	89	91	89	87	82	74	67	66	69	79
SMAP 2015	58	60	72	84	91	94	95	95	94	91	86	81	79	72	78
SMAP CFS VE	58	60	75	84	91	97	99	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	58	59	67	76	85	89	91	-	-	-	-	-	-	-	-

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	88	95	87	91	75	58	38	50	71	81	77	96	96	95	58
SMAP 2023	88	87	72	83	94	60	29	47	59	47	32	42	39	55	45
SMAP 2015	88	90	96	30	62	29	48	49	53	69	50	58	53	65	51
SMAP CFS VE	87	64	86	95	29	61	29	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	90	29	84	29	29	29	81	-	-	-	-	-	-	-	-

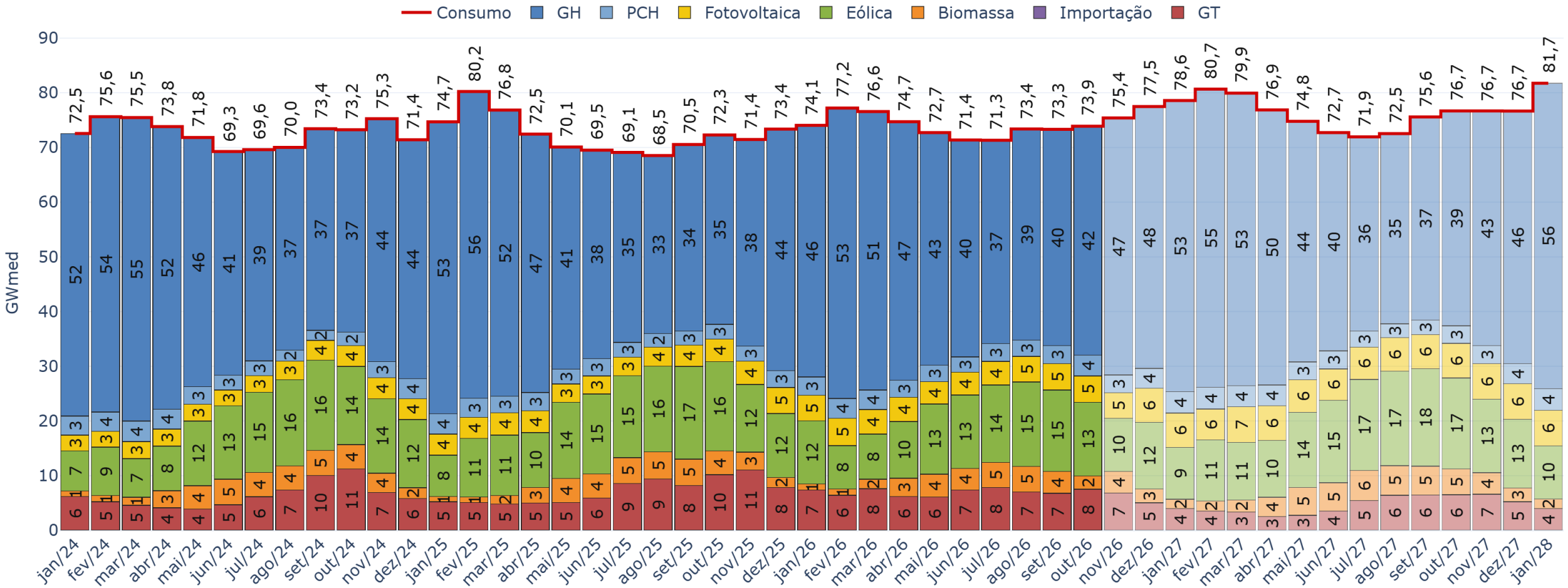
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27	jan/28
RNA	53	64	75	78	90	96	100	100	99	96	86	82	76	76	74
SMAP 2023	53	64	76	83	89	94	94	91	87	81	73	67	67	71	76
SMAP 2015	53	64	77	84	89	89	85	81	77	71	65	57	56	64	65
SMAP CFS VE	57	71	74	84	90	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	66	71	73	79	85	84	-	-	-	-	-	-	-	-

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	49	60	82	94	94	94	94	89	88	84	78	67	53	67	92
SMAP 2023	49	61	72	94	94	94	94	89	88	84	79	67	53	51	53
SMAP 2015	49	62	92	94	94	94	93	88	88	84	79	68	54	58	49
SMAP CFS VE	49	62	95	94	94	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	49	58	83	85	94	94	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	58	62	74	82	90	94	95	95	95	92	87	86	84	77	80
SMAP 2023	58	63	72	80	86	88	87	87	85	79	71	65	64	67	75
SMAP 2015	58	63	76	80	89	89	90	89	88	86	79	74	72	70	72
SMAP CFS VE	59	63	76	86	87	94	93	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	59	58	70	73	80	85	89	-	-	-	-	-	-	-	-

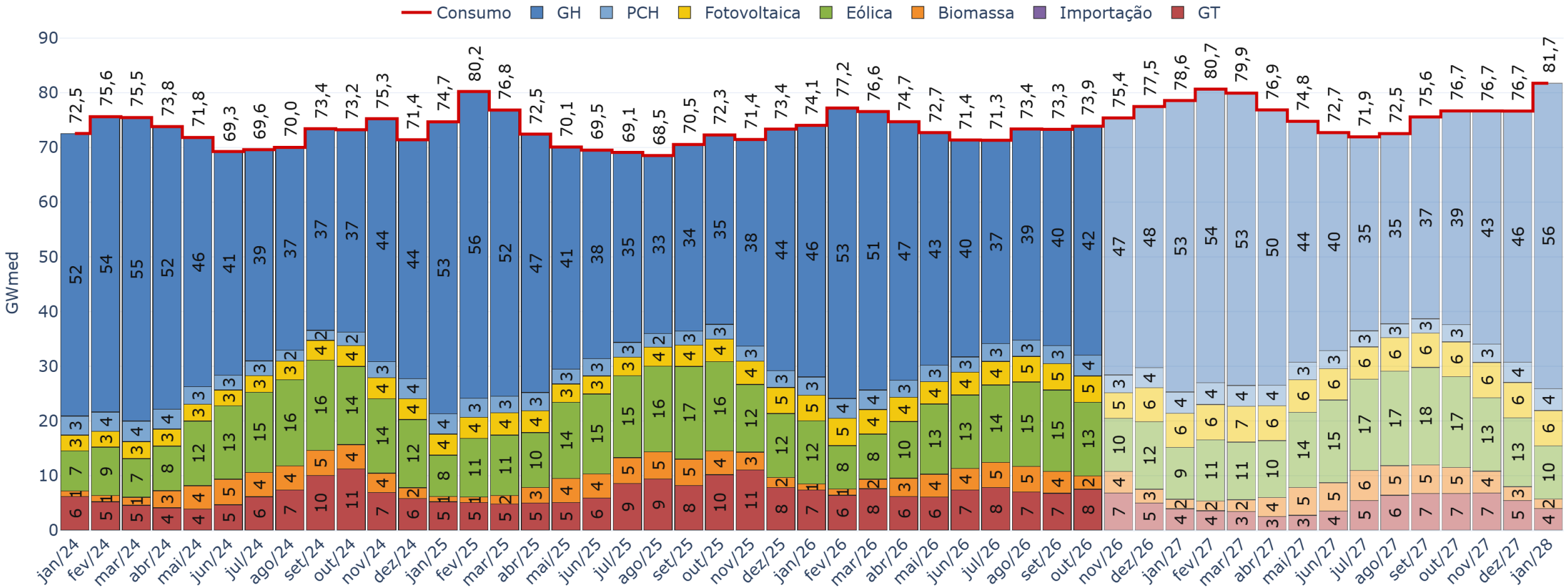
balanço operativo

proj. PLD RNA



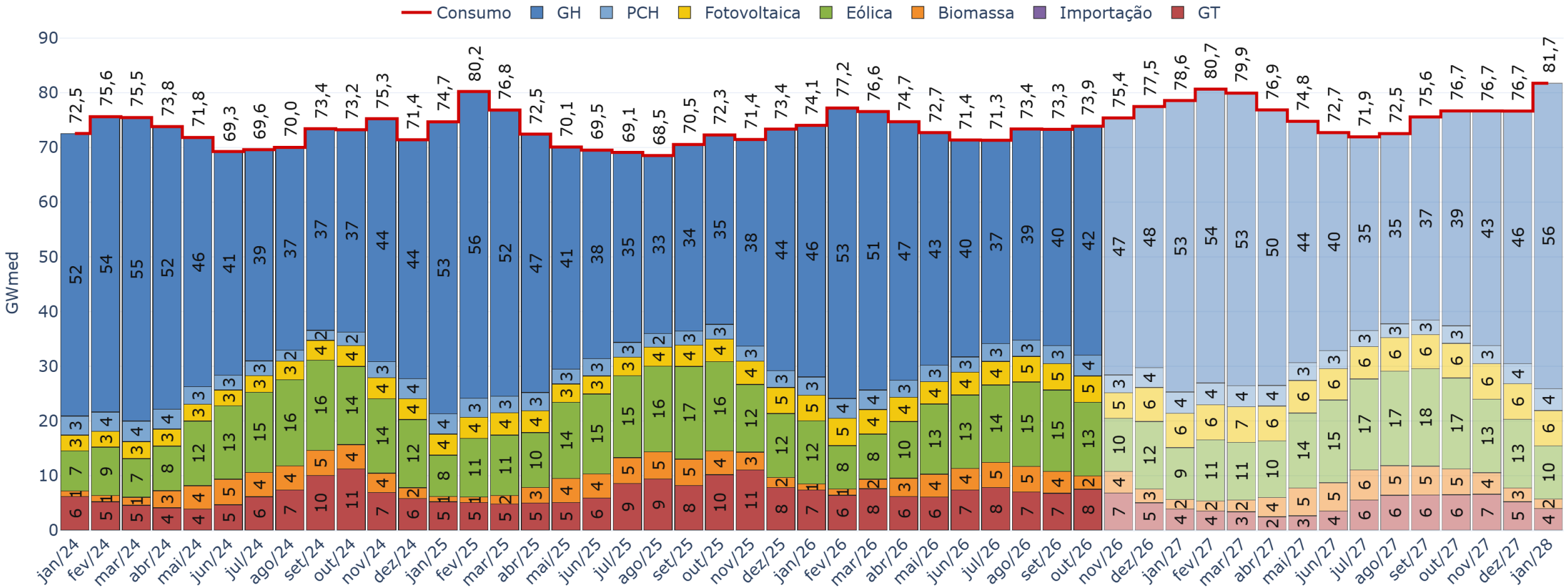
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



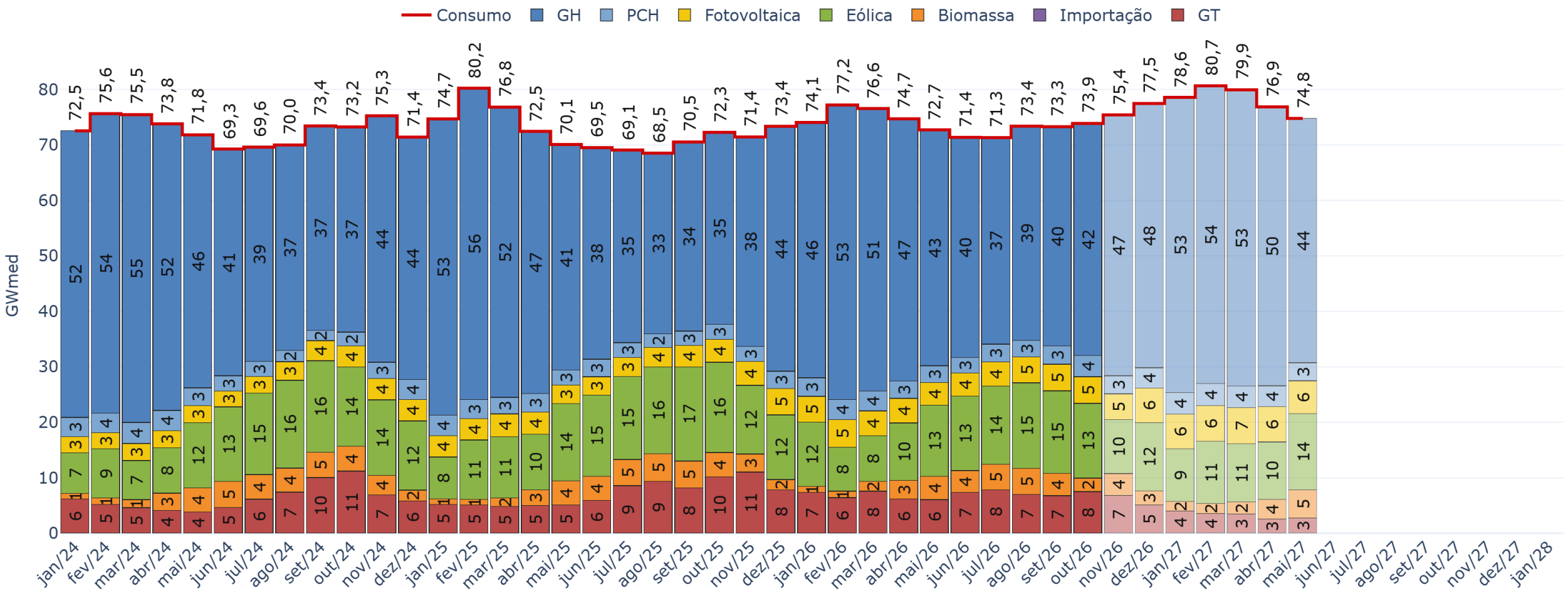
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



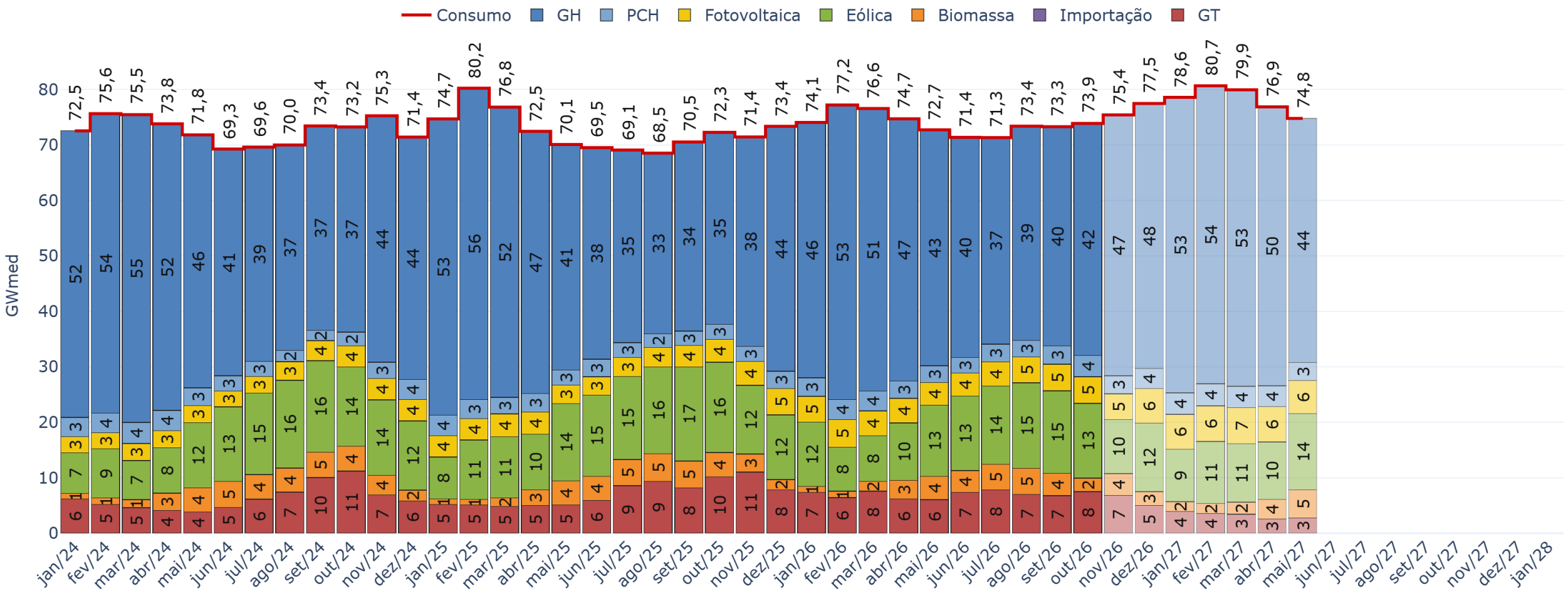
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



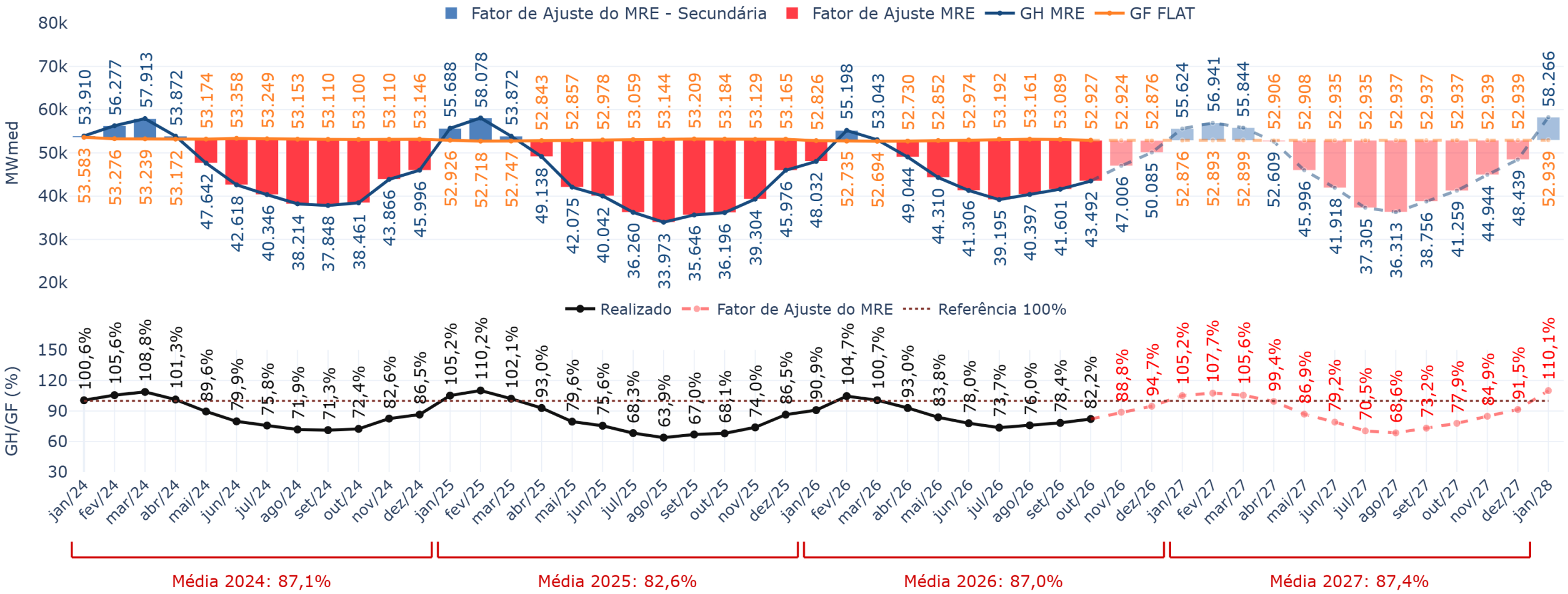
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

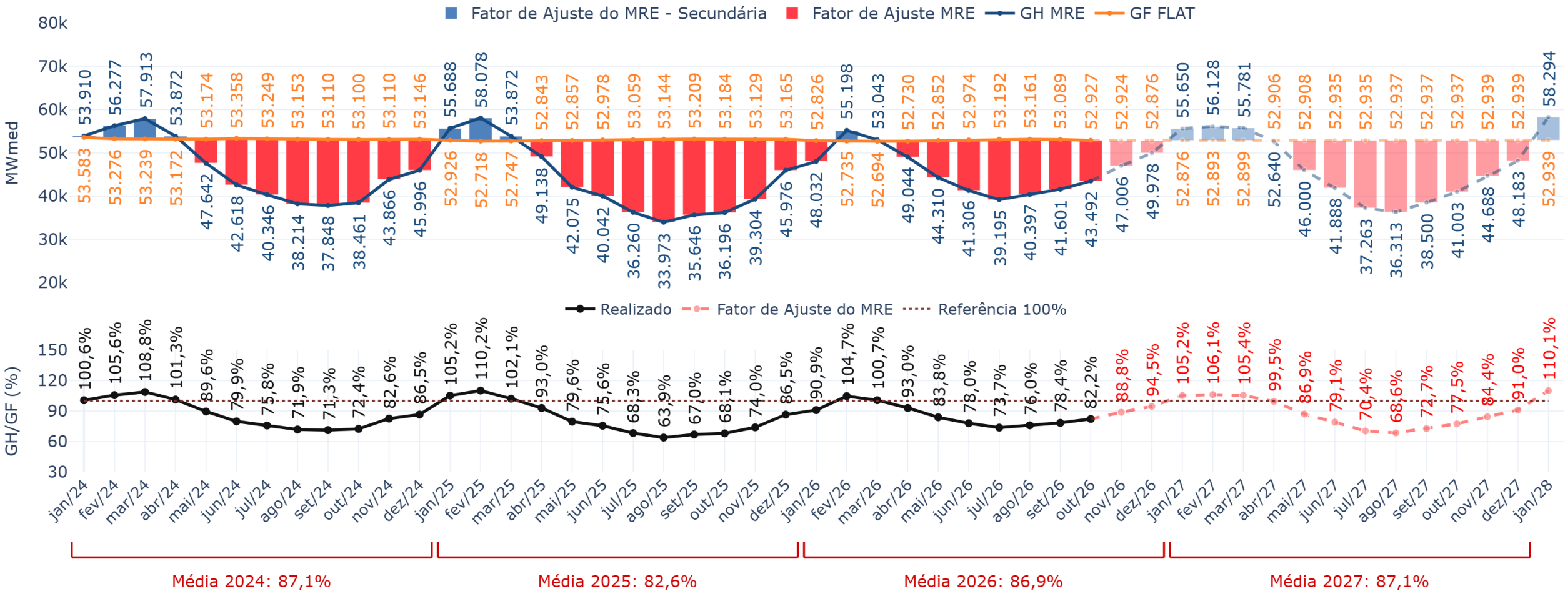
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

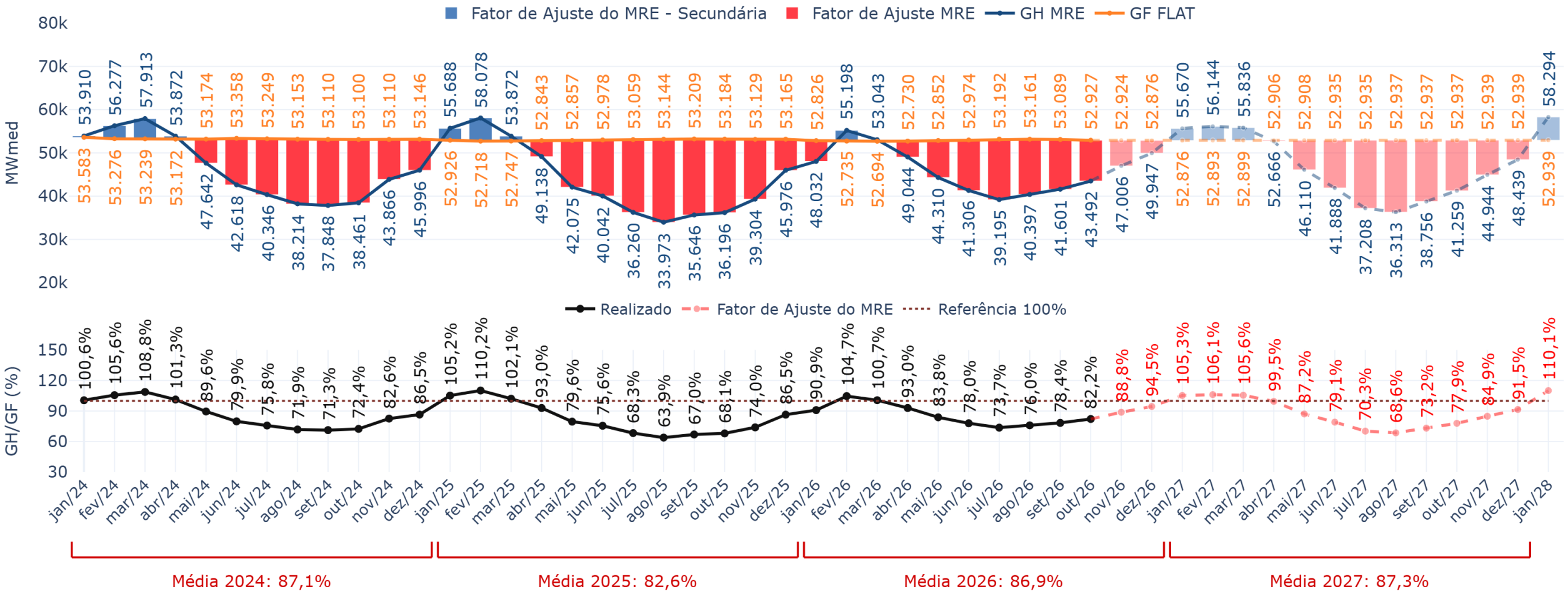
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

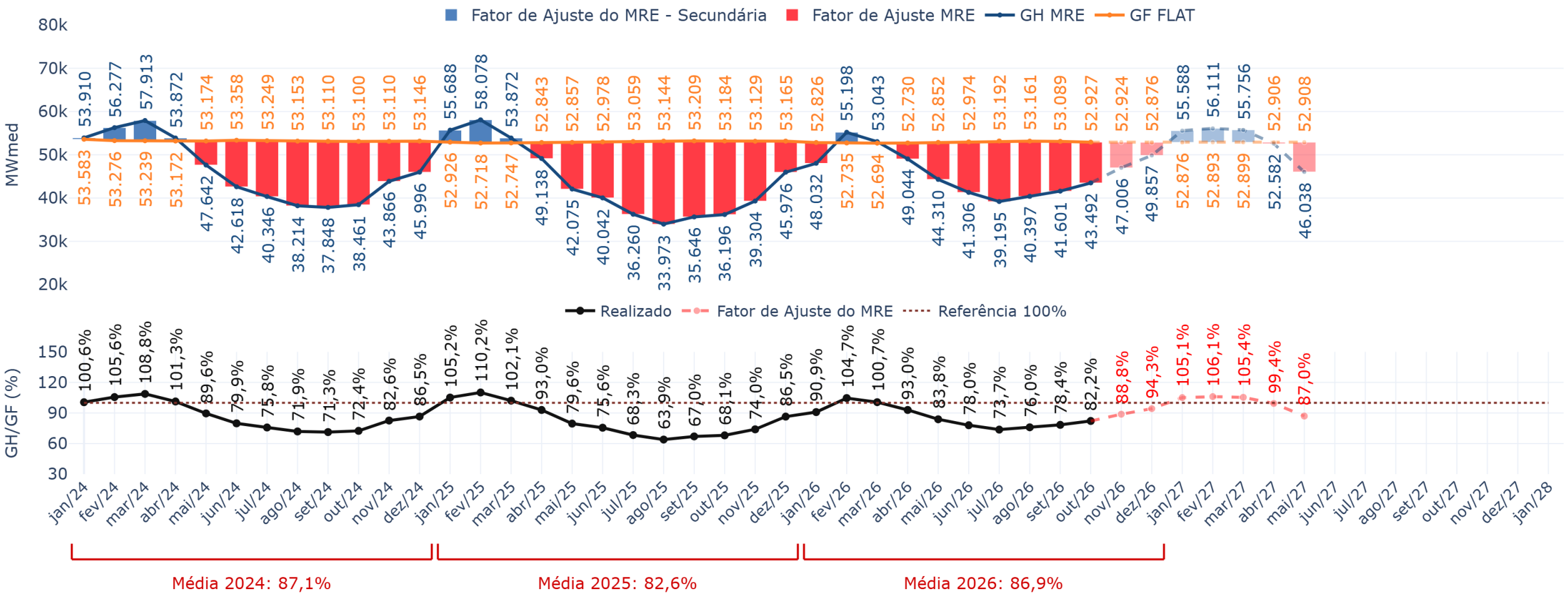
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

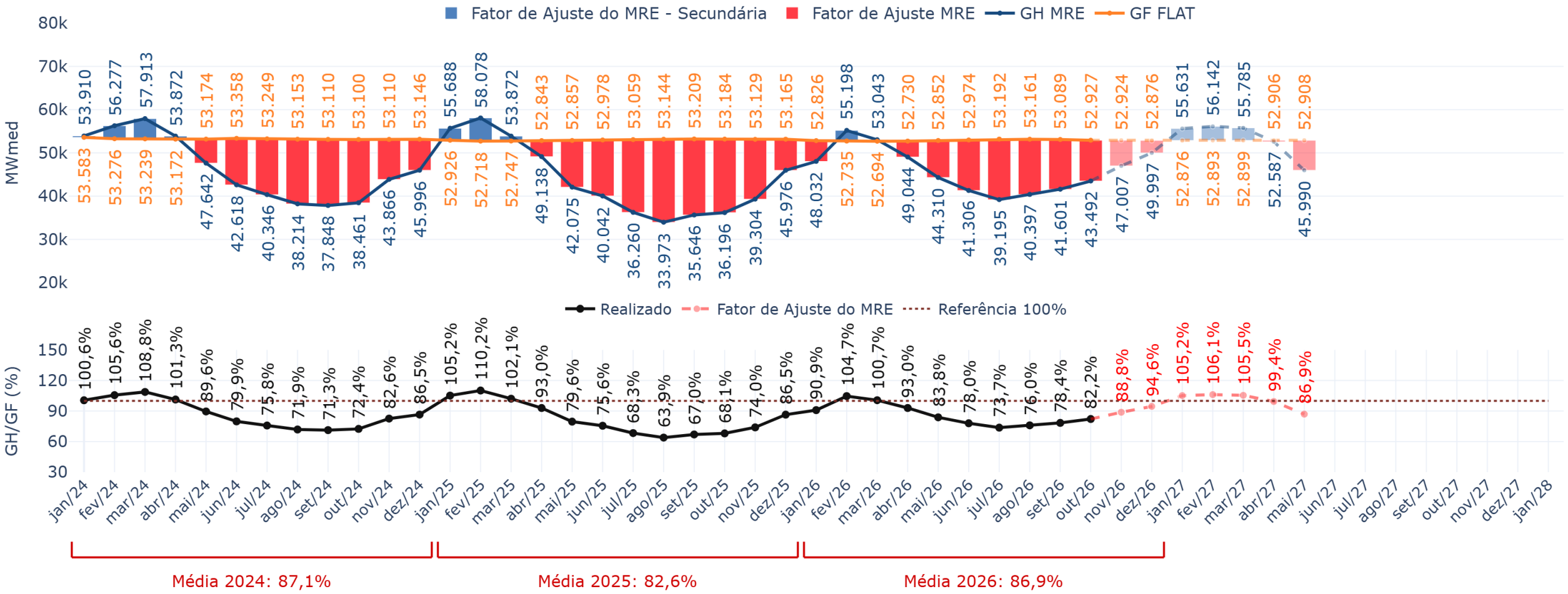
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

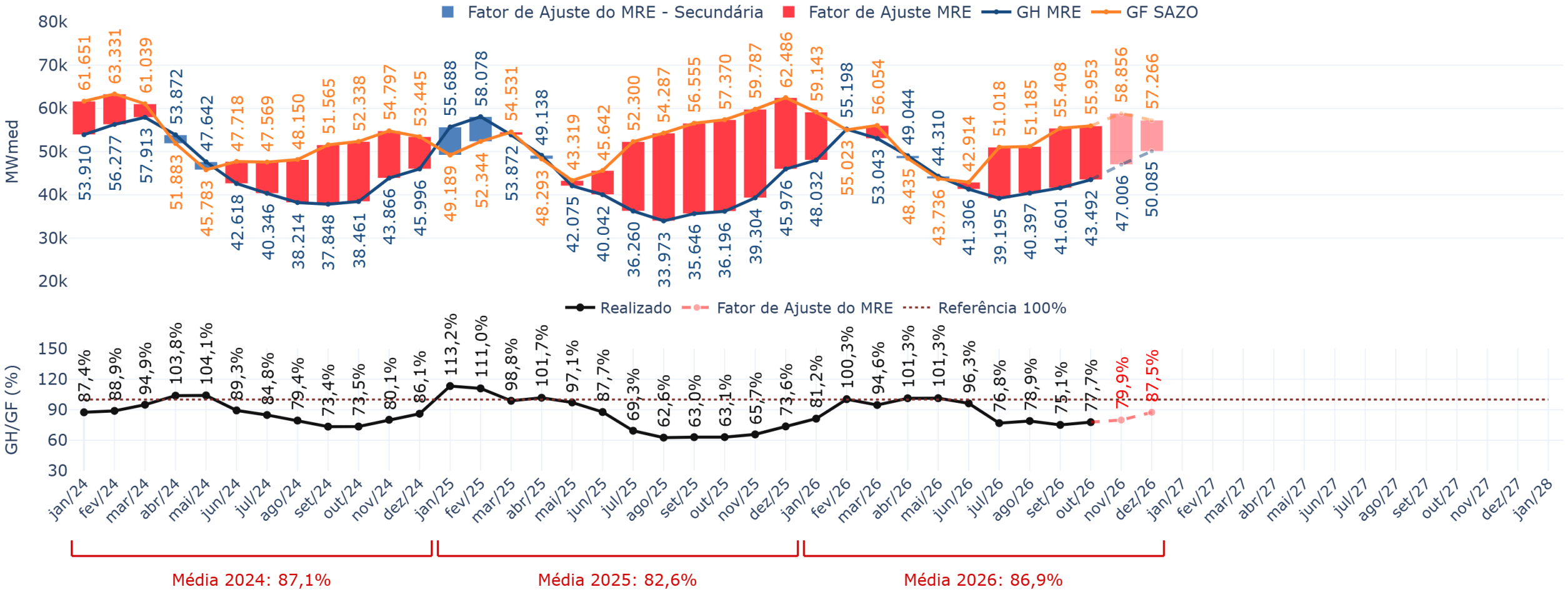
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

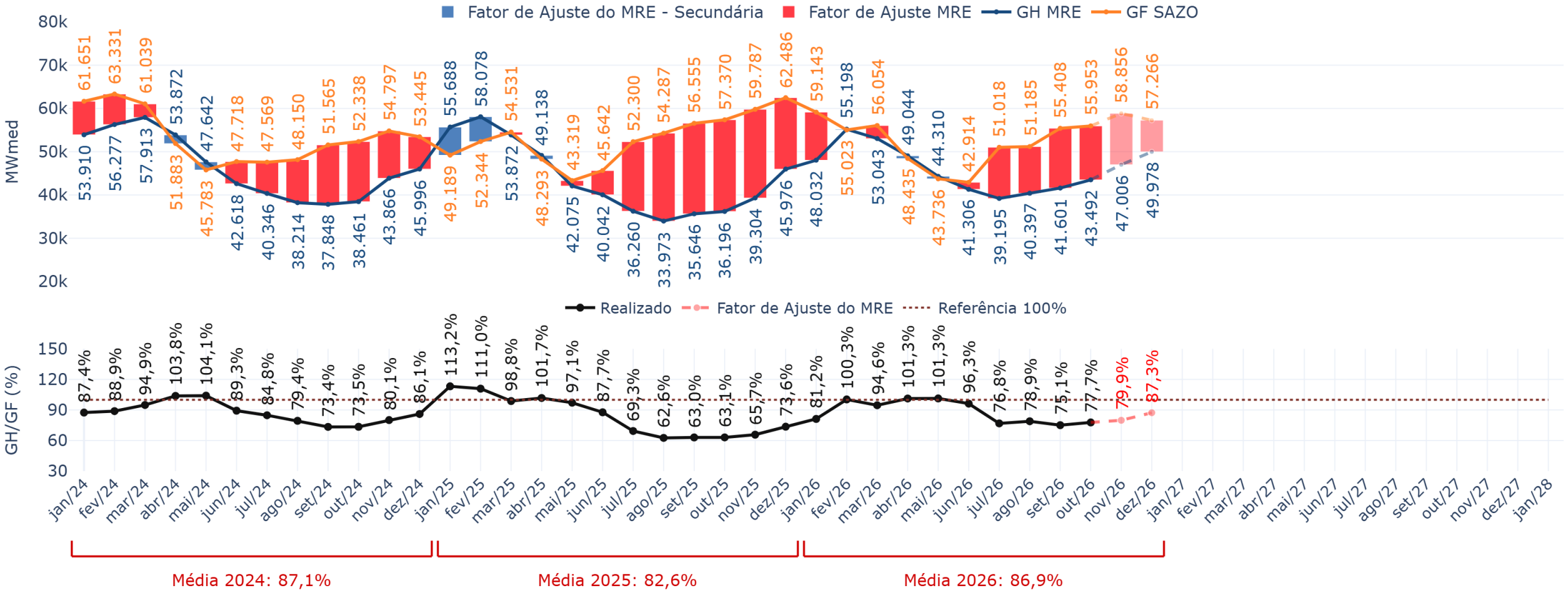
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

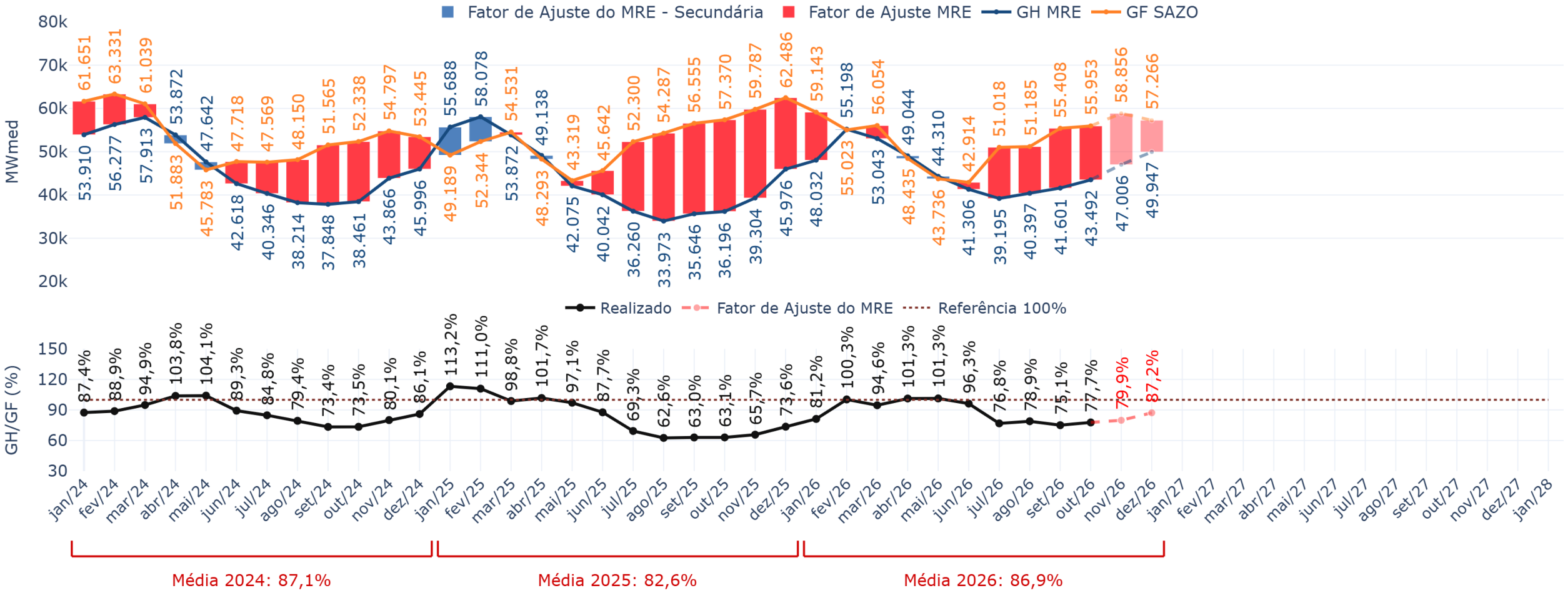
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

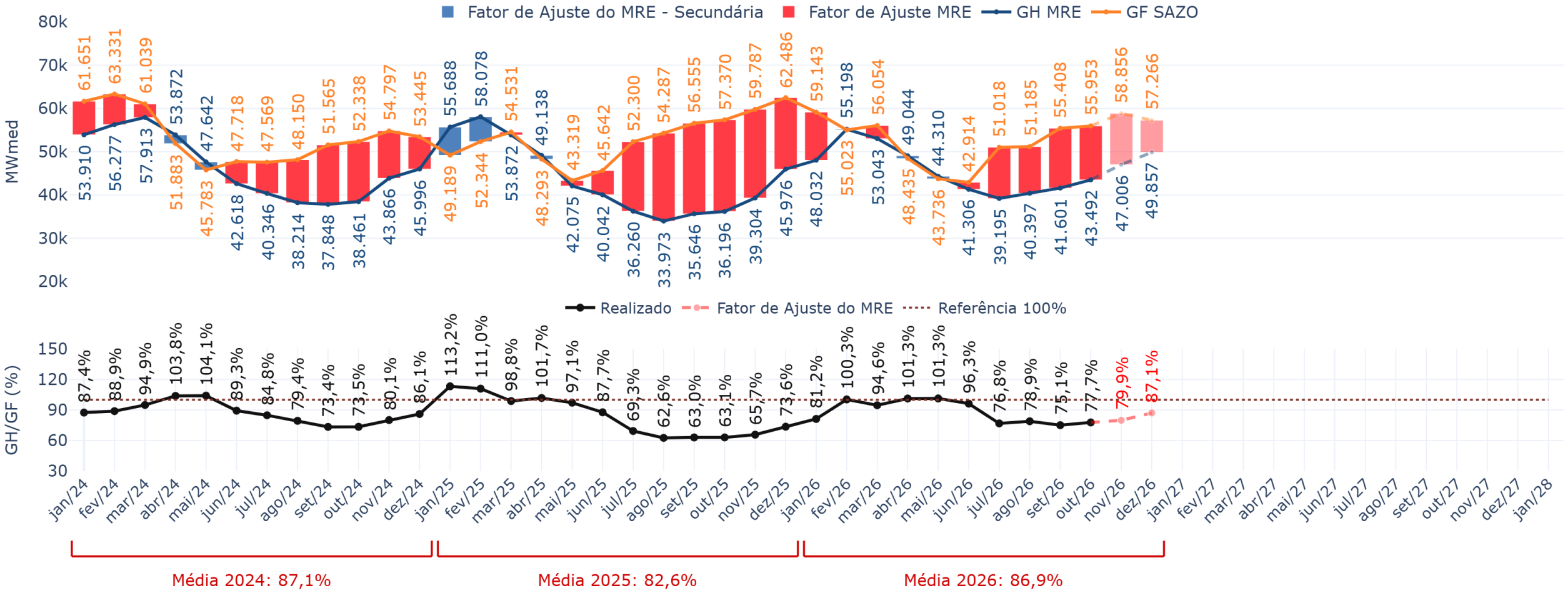
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

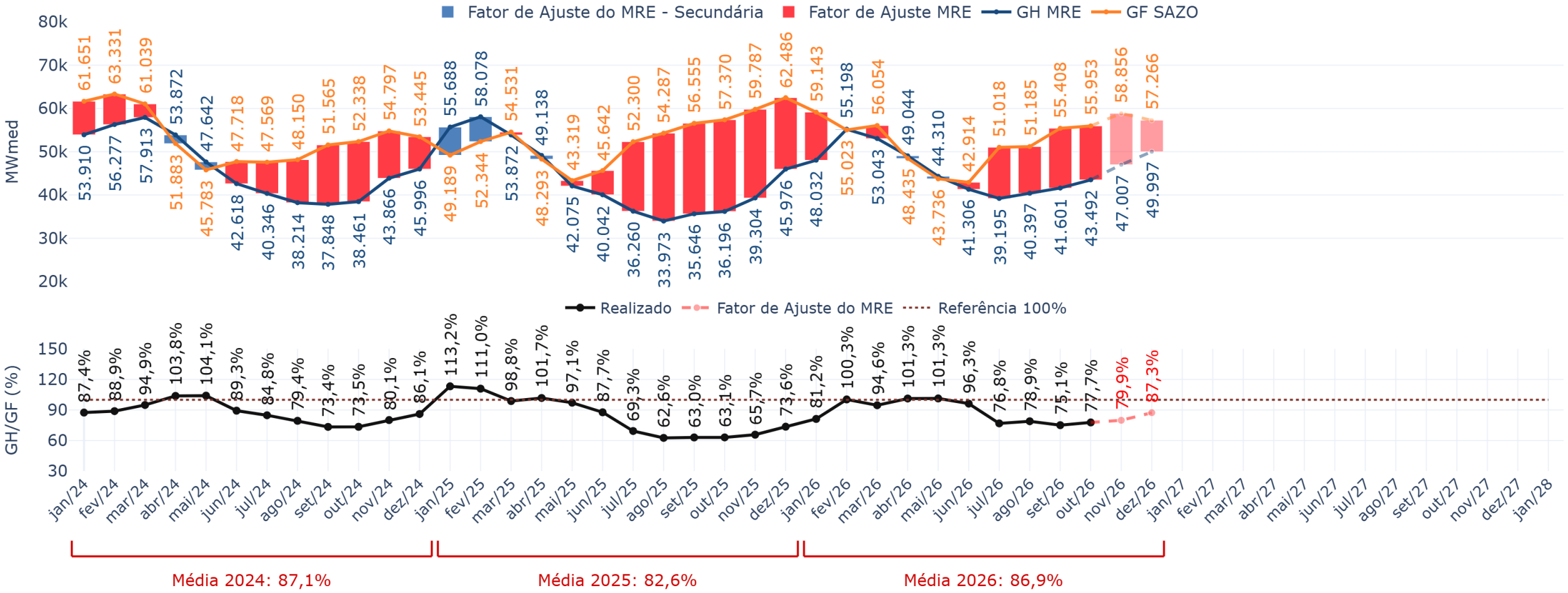
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

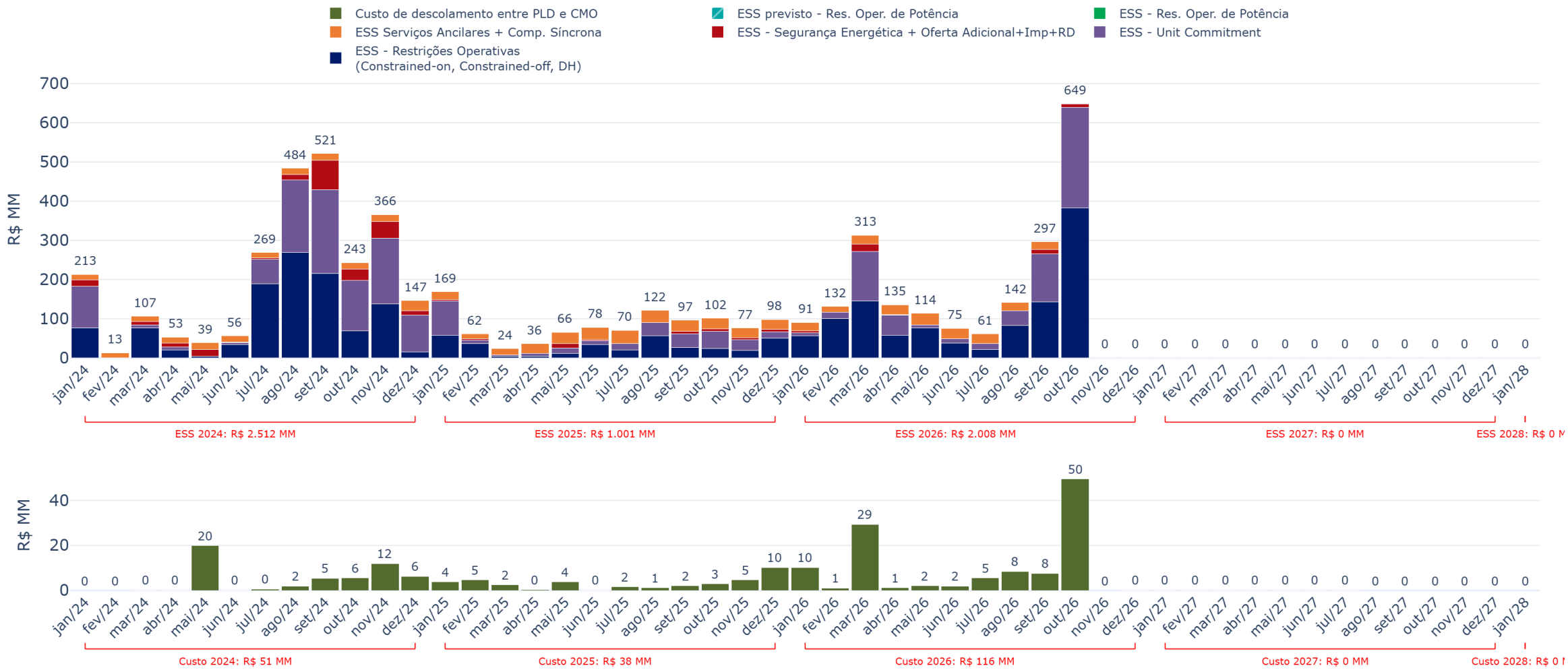
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

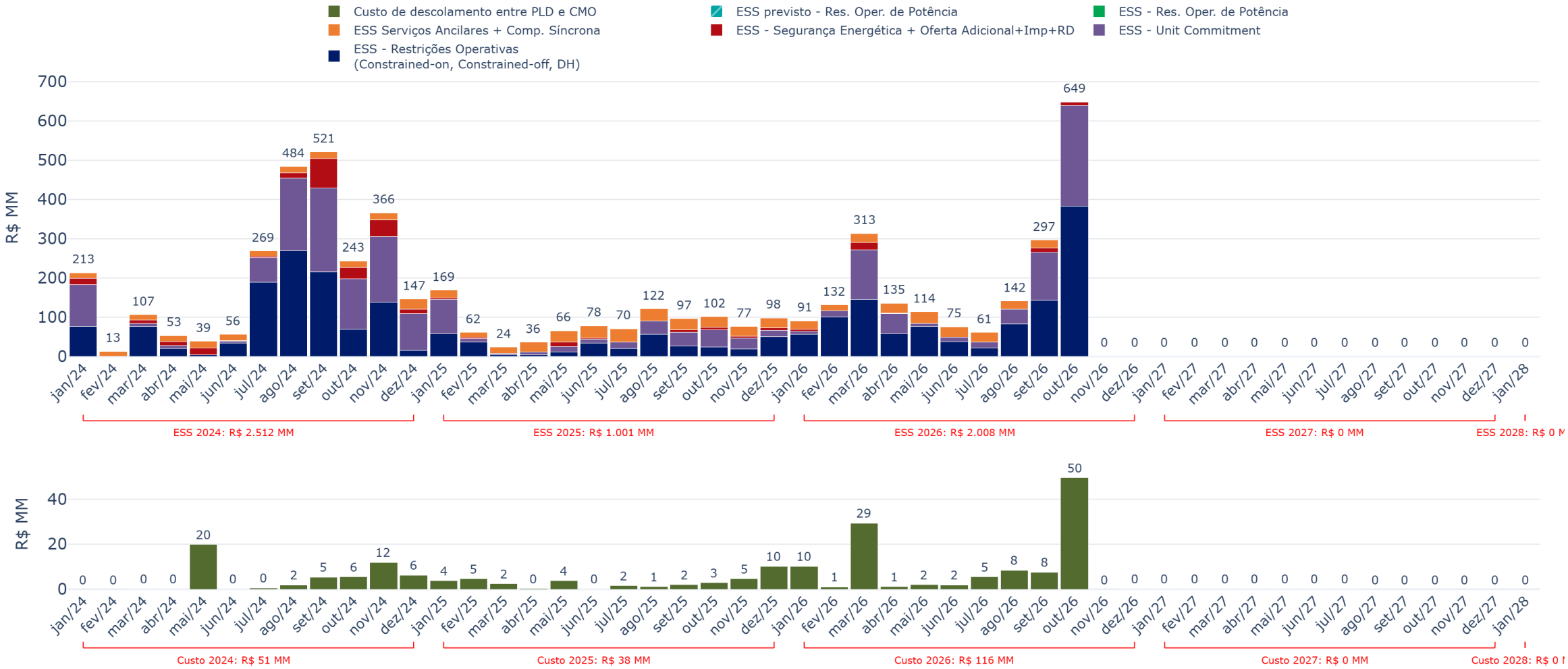
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

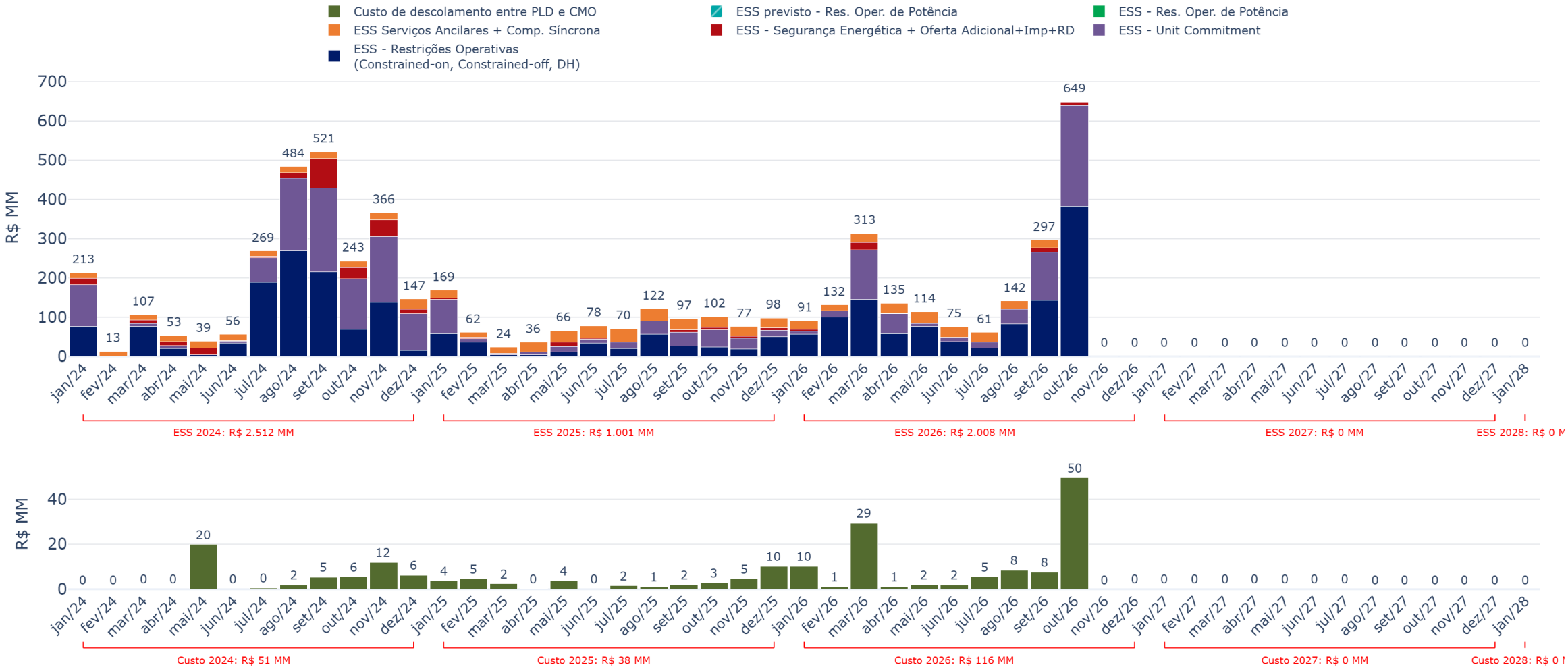
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

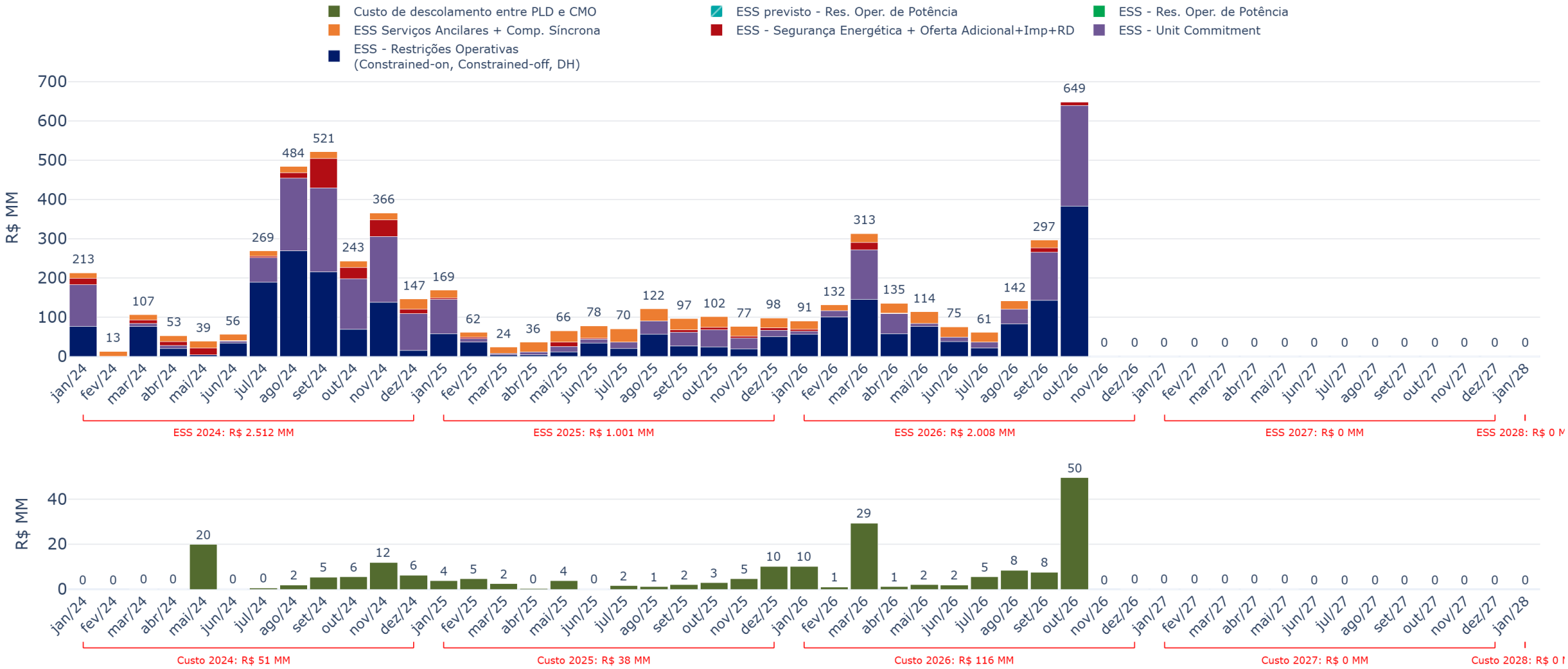
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

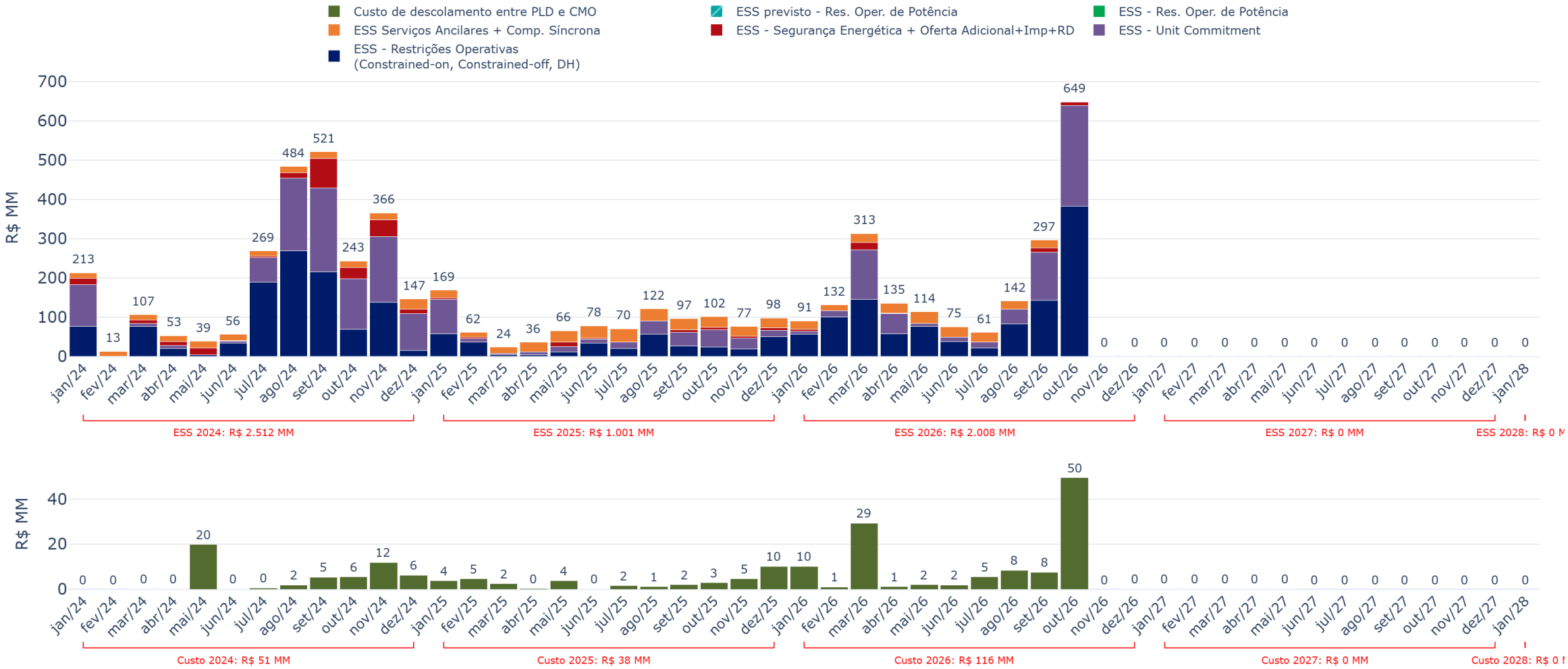
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 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

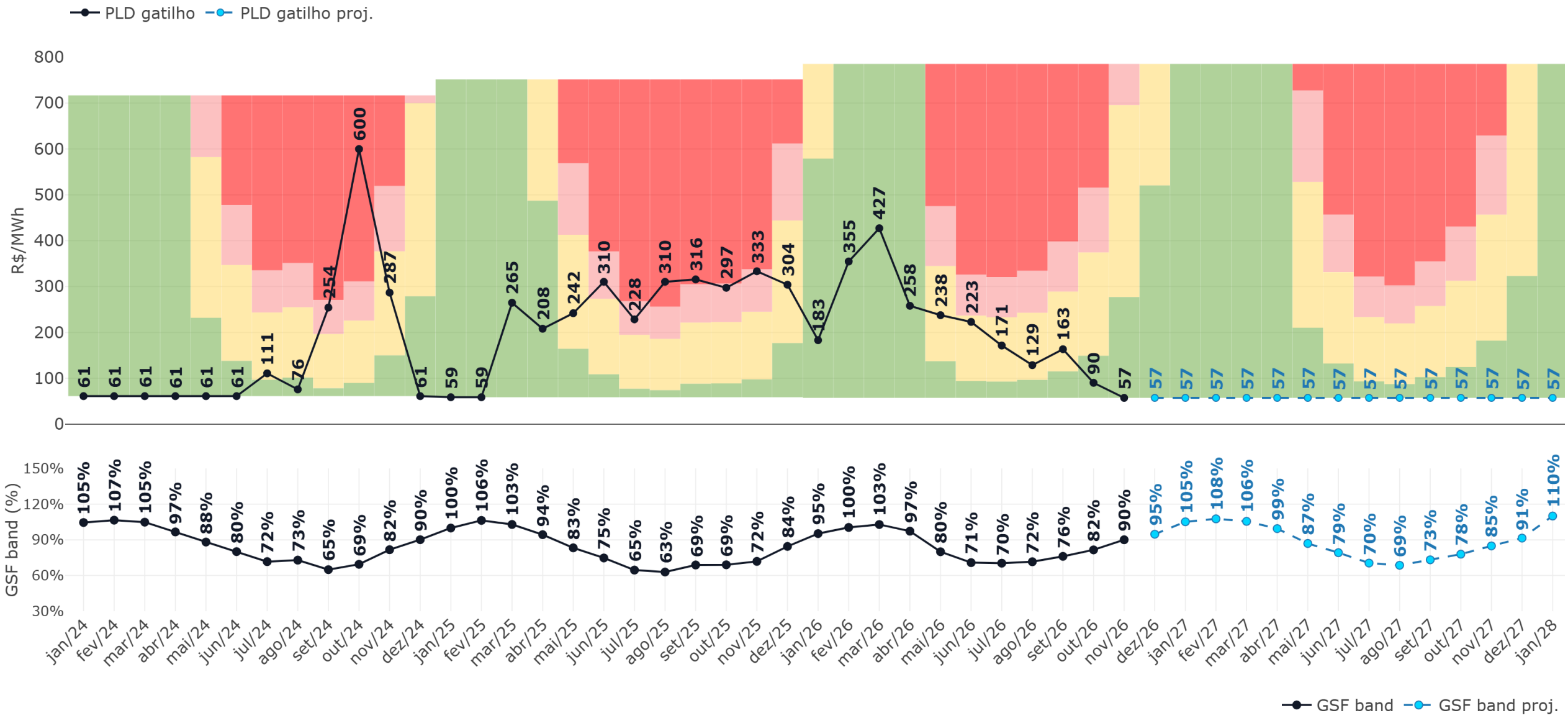
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 17/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

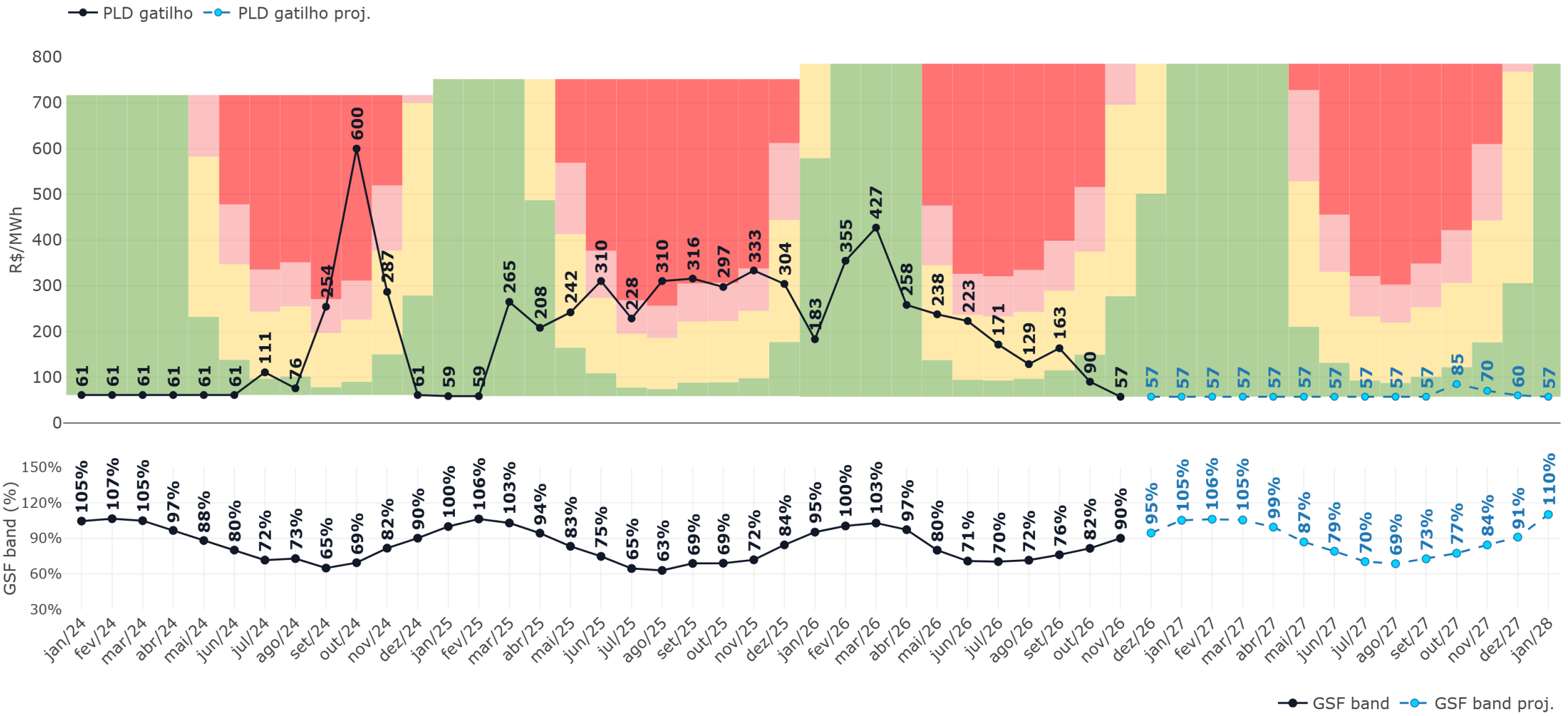
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



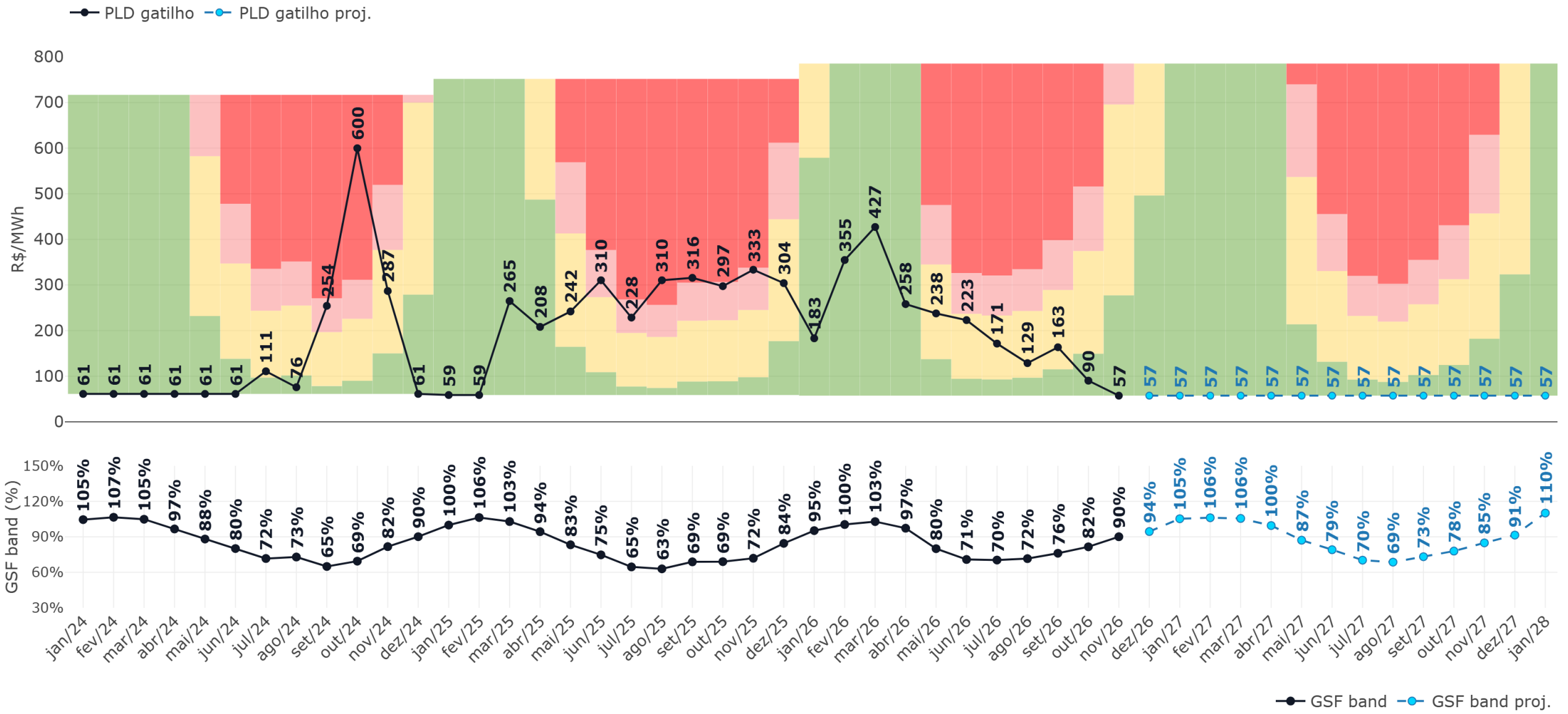
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



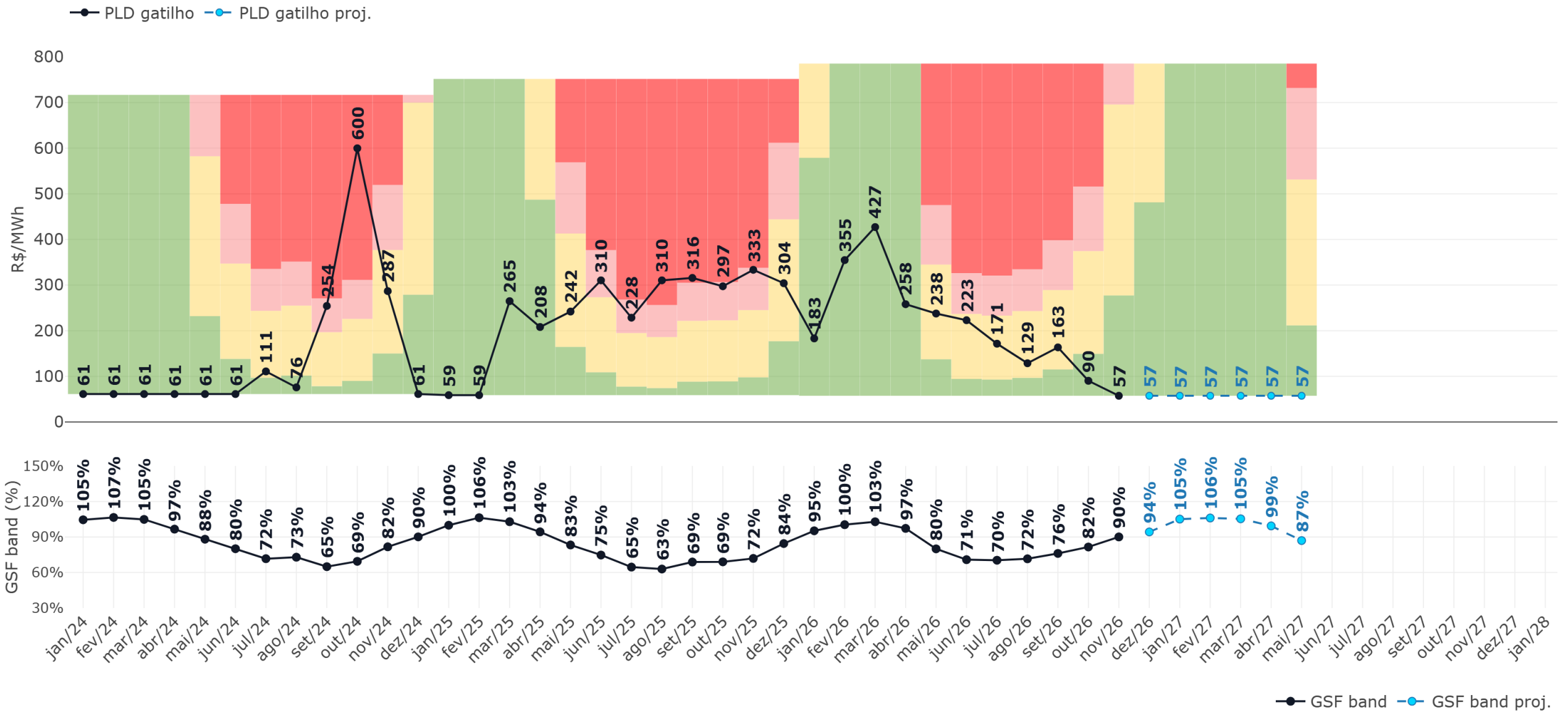
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



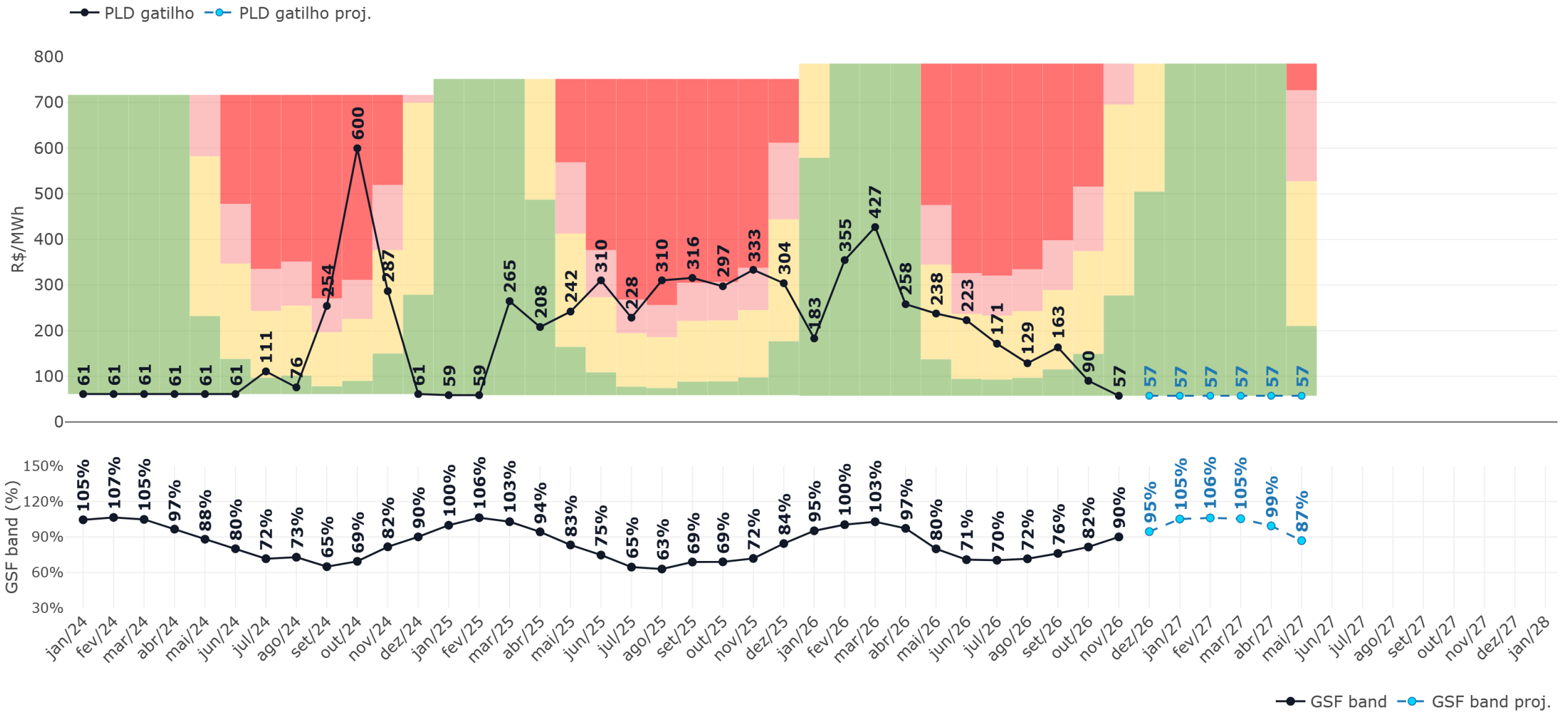
projeção da bandeira tarifária

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